



ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

8 Μαΐου 2025

ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ

Αρ. Φύλλου 2221

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. Ε-51/2025

Για την τροποποίηση (α) του Κώδικα ΕΔΔΗΕ αναφορικά με την αναθεώρηση του ρυθμιστικού πλαισίου των ρευματοκλοπών και (β) του Εγχειριδίου Ρευματοκλοπών, σε εφαρμογή της παρ. 22 του άρθρου 95 του Κώδικα ΕΔΔΗΕ αναφορικά με την αναθεώρηση της Μεθοδολογίας υπολογισμού συνολικού τιμήματος καταβολής λόγω ρευματοκλοπής, και για τον καθορισμό της διοικητικά οριζόμενης τιμής, του ποσοστού προσαύξησης, του κόστους μη καταγραφείσας ενέργειας και του διαχειριστικού κόστους ρευματοκλοπής.

Ο ΚΛΑΔΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΤΗΣ ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗΣ
ΑΡΧΗΣ ΑΠΟΒΛΗΤΩΝ, ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΥΔΑΤΩΝ

Λαμβάνοντας υπόψη:

1. Τον ν. 4001/2011 (Α' 179), (εφεξής ο «Νόμος»).
2. Τον ν. 5037/2023 «Μετονομασία της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας σε Ρυθμιστική Αρχή Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων και διεύρυνση του αντικείμενου της με αρμοδιότητες επί των υπηρεσιών ύδατος και της διαχείρισης αστικών αποβλήτων, ενίσχυση της υδατικής πολιτικής - Εκσυγχρονισμός της νομοθεσίας για τη χρήση και παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές μέσω της ενσωμάτωσης των Οδηγιών ΕΕ 2018/2001 και 2019/944 - Ειδικότερες διατάξεις για τις ανανεώσιμες πηγές ενέργειας και την προστασία του περιβάλλοντος» (Α' 78), και ιδίως τα άρθρα 1-23 αυτού.
3. Τον Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ (Β' 78/2017), εφεξής «ΚΔΕΔΗΕ», και ιδίως τα άρθρα 95, 137 και 13.
4. Την υπ' αρ. 236/2017 απόφαση της ΡΑΕ «Εγχειρίδιο ρευματοκλοπών σε εφαρμογή της παραγράφου 23 του άρθρου 95 του Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου Διαχείρισης Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας» (Β' 1871).
5. Την υπ' αρ. 237/2017 απόφαση της ΡΑΕ «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) την 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 (κωδικας έκδοσης)» (Β' 1946).

6. Την υπ' αρ. 1019/2017 απόφαση της ΡΑΕ «Τροποποίηση εγχειριδίου ρευματοκλοπών του κώδικα διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ.» (Β' 4496).

7. Την υπ' αρ. 1020/2017 απόφαση της ΡΑΕ «Τροποποίηση της υπ' αρ. 237/2017 απόφασης ΡΑΕ (Β' 1946)» (Β' 4496).

8. Την υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ι-365552/15.1.2024 επιστολή της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε., με θέμα «Εισήγηση αναθεώρησης της Διοικητικά Οριζόμενης Τιμής και του ποσοστού προσαύξησης αυτής για τον υπολογισμό της χρέωσης μη καταγραφείσας ενέργειας λόγω ρευματοκλοπής».

9. Την υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ι-367440/12.2.2024 επιστολή της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε., με θέμα «Προτάσεις ΔΕΔΔΗΕ αναφορικά με τις παρεμβάσεις τροποποίησης του κανονιστικού πλαισίου περί ρευματοκλοπών».

10. Την υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ι-382132/15.10.2024 επιστολή της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε., με θέμα «Αναθεώρηση Ρυθμιστικού Πλαισίου Ρευματοκλοπών».

11. Τη Δημόσια Διαβούλευση της ΡΑΑΕΥ επί της εισήγησης της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. (σχετικό 10) για την αναθεώρηση του ρυθμιστικού πλαισίου των ρευματοκλοπών, η οποία έλαβε χώρα από 21.10.2024 έως και 11.11.2024 και επί της οποίας υπέβαλε σχόλια ο ΕΣΠΕΝ (Ι-384140/13.11.2024).

12. Την υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ι-387285/9.1.2025 επιστολή της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. «Απόψεις ΔΕΔΔΗΕ επί των σχολίων που υποβλήθηκαν κατά τη “Δημόσια Διαβούλευση της ΡΑΑΕΥ επί της εισήγησης του ΔΕΔΔΗΕ για την αναθεώρηση του ρυθμιστικού πλαισίου των ρευματοκλοπών”».

13. Το υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ο-114161/3.2.2025 μήνυμα της ΡΑΑΕΥ προς τη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε., με θέμα «Ρευματοκλοπές - Σχόλια Κώδικα».

14. Την υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ι-391434/17.3.2025 επιστολή της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε., με θέμα «Αναθεώρηση μεθοδολογίας υπολογισμού συνολικού τιμήματος καταβολής λόγω ρευματοκλοπής. Εισήγηση πρώτης εφαρμογής».

15. Την υπό στοιχεία Ε-42/2025 απόφαση της ΡΑΑΕΥ για την έγκριση του Σχεδίου Ανάπτυξης Δικτύου (ΣΑΔ) περιόδου 2024-2028.

16. Το γεγονός ότι η παρούσα απόφαση δεν θεσμοθετεί, δεν τροποποιεί, και δεν καταργεί διοικητική διαδικασία καταχωριστέα στο Εθνικό Μητρώο Διοικητικών

Διαδικασιών (ΕΜΔΔ-ΜΙΤΟΣ) του άρθρου 90 του ν. 4727/2020 (Α' 184).

17. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις της παρούσας δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του κρατικού προϋπολογισμού.

Σκέφθηκε ως εξής:

Α. Κανονιστικό Πλαίσιο

Επειδή, σύμφωνα με τις διατάξεις της παρ. 1 του άρθρου 128 του ν. 4001/2011, καθορίζονται τα ακόλουθα: «1. Η διαχείριση του ΕΔΔΗΕ διενεργείται σύμφωνα με τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ, ο οποίος καταρτίζεται από τη ΔΕΔΔΗΕ, που υποβάλλει τη γνώμη της στη ΡΑΕ. Η ΡΑΕ, κατόπιν δημόσιας διαβούλευσης και αφού προβεί σε τυχόν τροποποιήσεις και προσθήκες, εκδίδει με απόφασή της το τελικό κείμενο του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ, το οποίο δημοσιεύεται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως. Ο Κώδικας τροποποιείται, είτε με πρωτοβουλία της ΡΑΕ είτε κατόπιν αιτήματος της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ ή τρίτων προσώπων που έχουν έννομο συμφέρον, κατ' εφαρμογή της διαδικασίας του προηγούμενου εδαφίου.».

Επειδή, βάσει συναφώς με τα ανωτέρω, σύμφωνα με την παρ. 1 του άρθρου 3 του Κώδικα ΕΔΔΗΕ, καθορίζονται τα ακόλουθα: «1. Ο Κώδικας και τα Εγχειρίδια Εφαρμογής μπορεί να τροποποιούνται, είτε με πρωτοβουλία της ΡΑΕ, όταν το κρίνει σκόπιμο, βάσει ιδίως της εμπειρίας που αποκτάται από την εφαρμογή τους, λόγω αλλαγής του νομοθετικού πλαισίου, κατόπιν προτάσεων των Χρηστών του Δικτύου και των Προμηθευτών, είτε κατόπιν σχετικού αιτήματος του Διαχειριστή του Δικτύου. Σε κάθε περίπτωση, ζητείται σχετική εισήγηση ή γνώμη του Διαχειριστή του Δικτύου και η εν λόγω τροποποίηση του Κώδικα Δικτύου τίθεται σε δημόσια διαβούλευση πριν την έγκρισή της.».

Επειδή, με τις διατάξεις της παρ. 3 του άρθρου 128 του ν. 4001/2011 και του άρθρου 2 του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ (εφεξής «Κώδικας ΕΔΔΗΕ»), ορίζονται τα ακόλουθα:

α) Οι λεπτομέρειες εφαρμογής των διατάξεων του Κώδικα ΕΔΔΗΕ καθώς και οι αναγκαίες διαδικασίες και μεθοδολογίες υπολογισμών που απαιτούνται για την εφαρμογή του Κώδικα αυτού καθορίζονται στα Εγχειρίδια Εφαρμογής, τα οποία προβλέπονται στον εν λόγω Κώδικα και αποτελούν αναπόσπαστο μέρος του.

β) Τα Εγχειρίδια Εφαρμογής του Κώδικα ΕΔΔΗΕ θεσπίζονται με απόφαση ΡΑΕ μετά από εισήγηση του Διαχειριστή Δικτύου, ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε, κατόπιν δημόσιας διαβούλευσης. Τα Εγχειρίδια Εφαρμογής του Κώδικα ΕΔΔΗΕ δημοσιεύονται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

γ) Για την αποτελεσματική εφαρμογή των προβλεπόμενων στον Κώδικα ΕΔΔΗΕ και στα Εγχειρίδια Εφαρμογής, ο Διαχειριστής του Δικτύου δύναται να εκδίδει Τεχνικές Οδηγίες Εφαρμογής με τις οποίες ρυθμίζονται τεχνικά θέματα λεπτομερειακού χαρακτήρα που δεν έχουν ρυθμιστικό περιεχόμενο ή οικονομικό αντίκτυπο στους Χρήστες. Οι Οδηγίες αυτές δημοσιεύονται στην ιστοσελίδα του Διαχειριστή Δικτύου, οπότε και άρχεται η εφαρμογή τους και κοινοποιούνται στη ΡΑΕ. Η ΡΑΕ, δύναται να επιβάλει την τροποποίηση των Οδηγιών εφόσον το κρίνει αναγκαίο.

Επειδή, στο άρθρο 95 του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ (εφεξής Κώδικας ΕΔΔΗΕ) ρυθμίζεται το γενικό πλαίσιο και οι γενικές κατευθύνσεις σχετικά με το ζήτημα των ρευματοκλοπών. Ειδικότερα ρυθμίζονται θέματα όπως ιδίως η είσπραξη και η διάθεση των καταλογιζόμενων ποσών λόγω ρευματοκλοπής, τα δικαιώματα και οι υποχρεώσεις του Διαχειριστή και των καταναλωτών, ο καθορισμός βασικών αρχών και κανόνων που πρέπει να διέπουν τις διαδικασίες διερεύνησης και διαπίστωσης ρευματοκλοπών προς διασφάλιση της αντικειμενικότητας και της ίσης μεταχείρισης.

Επειδή, οι λεπτομέρειες εφαρμογής και κάθε άλλο αναγκαίο θέμα για την εφαρμογή των διατάξεων του άρθρου 95 καθορίζονται με το Εγχειρίδιο Ρευματοκλοπών, όπως ορίζεται στην παρ. 23 του άρθρου αυτού.

Επειδή, σύμφωνα με την παρ. 11 του ως άνω άρθρου 95 με απόφαση της ΡΑΕ καθορίζεται η διοικητικά οριζόμενη τιμή και το ποσοστό προσαύξησης για τον υπολογισμό του τιμήματος που οφείλουν οι χρήστες στους οποίους καταλογίζονται ποσότητες μη καταγραφείσας ενέργειας λόγω ρευματοκλοπής. Ειδικότερα προβλέπεται ότι «11. Οι Χρήστες στους οποίους καταλογίζονται ποσότητες μη καταγραφείσας ενέργειας λόγω διαπιστωμένης ρευματοκλοπής είναι υπόχρεοι για την καταβολή τιμήματος που αναλογεί στην ενέργεια αυτή [...] Το ύψος του τιμήματος υπολογίζεται βάσει διοικητικά οριζόμενης μοναδιαίας τιμής και ποσοστού προσαύξησης, τα οποία καθορίζονται με απόφαση της ΡΑΕ. Για τον προσδιορισμό της διοικητικά οριζόμενης τιμής η ΡΑΕ λαμβάνει υπόψη το συνολικό (ανταγωνιστικές και ρυθμιζόμενες χρεώσεις) μέσο κόστος ενέργειας στην αγορά για έναν τυπικό οικιακό καταναλωτή χαμηλής τάσης του Δικτύου. Για τον προσδιορισμό του ποσοστού προσαύξησης, η ΡΑΕ λαμβάνει υπόψη τις διαστάσεις του φαινομένου της ρευματοκλοπής και την ανάγκη λήψης αυστηρών μέτρων για τον περιορισμό του. Το ποσοστό προσαύξησης δύναται να διαφοροποιείται μεταξύ κατηγοριών καταναλωτών λαμβάνοντας υπόψη κοινωνικά και οικονομικά κριτήρια, καθώς επίσης και να αυστηροποιείται σε περίπτωση υποτροπής ή/και συστηματικής ρευματοκλοπής. Οι ανωτέρω Χρήστες είναι επίσης υπόχρεοι για την αποζημίωση του Διαχειριστή του Δικτύου για το κόστος που υφίσταται σε σχέση με τον εντοπισμό και τη διαπίστωση της ρευματοκλοπής και τη διαχείριση της υπόθεσης. Το ύψος της μοναδιαίας χρέωσης για την αποζημίωση του Διαχειριστή καθορίζεται προϋπολογιστικά με απόφαση ΡΑΕ, μετά από εισήγηση του Διαχειριστή του Δικτύου, και δύναται να διαφοροποιείται μεταξύ διαφορετικών κατηγοριών καταναλωτών και αναλόγως της ανάγκης αντικατάστασης του μετρητικού εξοπλισμού.».

Επειδή, συναφώς, σύμφωνα με τις παρ. 17 και 18 του ίδιου ως άνω άρθρου καθορίζεται ότι με απόφαση της ΡΑΕ καθορίζονται κλείδες επιμερισμού του εσόδου από διαπιστωμένες ρευματοκλοπές. Συγκεκριμένα προβλέπεται ότι «17. Τα ποσά που συγκεντρώνονται από την καταβολή οφειλών λόγω διαπιστωμένων ρευματοκλοπών, εξαιρούμενων των ποσών που αφορούν στην κάλυψη του διαχειριστικού κόστους που υφίσταται ο

Διαχειριστής Δικτύου σε σχέση με τις ρευματοκλοπές, αξιοποιούνται για τους ακόλουθους σκοπούς:

α) Την αντιστάθμιση της οικονομικής ζημίας που υφίστανται οι Καταναλωτές λόγω ρευματοκλοπών στο Δίκτυο, μέσω πίστωσης των εξής λογαριασμών:

αα) του Ειδικού Λογαριασμού που τηρεί ο Λειτουργός Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας κατά το άρθρο 143 του ν. 4001/2011, όπως ισχύει,

ββ) του Ειδικού Λογαριασμού που τηρεί ο Διαχειριστής του Συστήματος για τις υπηρεσίες κοινής ωφέλειας κατά το άρθρο 55 του ν. 4001/2011, όπως ισχύει.

γγ) του λογαριασμού που τηρεί ο Διαχειριστής του Συστήματος για το κόστος χρήσης του Συστήματος και

δδ) του λογαριασμού που τηρεί ο Διαχειριστής του Δικτύου για το κόστος χρήσης του Δικτύου.

β) Τη 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.

18. Η αρχική κατανομή των ποσών μεταξύ των σκοπών και των λογαριασμών της προηγούμενης παραγράφου γίνεται βάσει κλειδών επιμερισμού που καθορίζονται με απόφαση της ΡΑΕ. Για τον καθορισμό των κλειδών επιμερισμού, η ΡΑΕ λαμβάνει υπόψη τη συμμετοχή των σχετικών ρυθμιζόμενων χρεώσεων (ΕΤΜΕΑΡ, ΥΚΩ, ΧΧΣ και ΧΧΔ) στο συνολικό κόστος ενέργειας, την ανάγκη εντατικοποίησης των δράσεων για περιορισμό της ρευματοκλοπής στο Δίκτυο και την ύπαρξη συγκεκριμένων σχεδίων ή/και προτάσεων προς το σκοπό αυτό, από τον Διαχειριστή του Δικτύου ή τους Προμηθευτές. Με απόφαση της ΡΑΕ 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, εφόσον δεν υφίσταται άμεση ανάγκη ή συγκεκριμένες προτάσεις αξιοποίησής τους με σκοπό τον αποτελεσματικότερο εντοπισμό και τον περιορισμό των ρευματοκλοπών στο Δίκτυο».

Β. Αναφορικά με την αναθεώρηση του ρυθμιστικού πλαισίου των ρευματοκλοπών

Επειδή, στο πλαίσιο εντατικοποίησης των δράσεων για την αποτροπή του φαινομένου της ρευματοκλοπής, ο Διαχειριστής υπέβαλε εισήγηση για την αναθεώρηση του ρυθμιστικού πλαισίου των ρευματοκλοπών (σχετικό 10).

Συγκεκριμένα, ο ΔΕΔΔΗΕ εισηγείται την ενσωμάτωση στο Εγχειρίδιο Ρευματοκλοπών της Μεθοδολογίας υπολογισμού του συνολικού τιμήματος καταβολής λόγω ρευματοκλοπής (εφεξής «Μεθοδολογία») και την αναθεώρησή της ως εξής:

α) Προσθήκη πρόβλεψης για τη δυνατότητα δημιουργίας ομάδων καταναλωτών διακριτής χρέωσης διοικητικά οριζόμενης τιμής (ΔΟΤ) (εφεξής «Ομάδων ΔΟΤ»), λαμβάνοντας υπόψη τη συχνότητα εμφάνισης και την ένταση του φαινομένου της ρευματοκλοπής στις επιμέρους κατηγορίες καταναλωτών στη βάση κοινωνικών και οικονομικών παραγόντων (π.χ. Κοινωνικά Οικιακά Τιμολόγια).

β) Υπολογισμός της ΔΟΤ λαμβάνοντας υπόψη το αντίστοιχο ανταγωνιστικό και ρυθμιζόμενο σκέλος του συνολικού μέσου κόστους ηλεκτρικής ενέργειας των Ομάδων ΔΟΤ. Ειδικά το ανταγωνιστικό σκέλος για κάθε Ομάδα ΔΟΤ υπολογίζεται λαμβάνοντας υπόψη το μέσο όρο χρέωσης ενέργειας των σταθερών τιμολογίων, όπως αυτά διατίθενται από τους πέντε (5) μεγαλύτερους Προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας, βάσει μεριδίων αγοράς κατά την περίοδο υπολογισμού της ΔΟΤ.

γ) Προσθήκη πρόβλεψης για τη διαδικασία περιοδικής αναθεώρησης της ΔΟΤ, προκειμένου αυτή να παραμένει ευθυγραμμισμένη με το τρέχον κόστος ενέργειας καθώς και πρόβλεψη για τη διαδικασία αναθεώρησης του ποσοστού προσαύξησης της ΔΟΤ, ώστε αυτή να λειτουργεί επαρκώς αποτρεπτικά, συνεκτιμώντας σε κάθε περίπτωση τις διαστάσεις του φαινομένου της ρευματοκλοπής.

δ) Προσθήκη αναλυτικού τρόπου υπολογισμού των χρεώσεων έναντι του διαχειριστικού κόστους, με το οποίο επιβαρύνεται ο Διαχειριστής για τον εντοπισμό και τη διαχείριση περιπτώσεων διαπιστωμένων ρευματοκλοπών, εφεξής «διαχειριστικό κόστος ρευματοκλοπής».

ε) Προσθήκη αναλυτικού τρόπου υπολογισμού του συνολικού τιμήματος καταβολής λόγω ρευματοκλοπής. Ο υπολογισμός του συνολικού τιμήματος καταβολής λόγω ρευματοκλοπής γίνεται με βάση των εκάστοτε ισχυουσών ΔΟΤ και των αντίστοιχων ποσοστών προσαύξησης που μεταβάλλονται κατά τη θεωρούμενη διάρκεια που διαπράχθηκε η διαπιστωμένη ρευματοκλοπή. Το διαχειριστικό κόστος που θα επιβαρύνεται ο καταναλωτής που διέπραξε τη ρευματοκλοπή θα είναι το ισχύον κατά την περίοδο διαπίστωσης της ρευματοκλοπής.

Επειδή, η Αρχή έθεσε σε Δημόσια Διαβούλευση την εν λόγω εισήγηση η οποία έλαβε χώρα από 21.10.2024 έως και 11.11.2024 και επί της οποίας υπέβαλε σχόλια ο ΕΣΠΕΝ (σχετικό 11), ο οποίος κρίνει ότι οι προτεινόμενες τροποποιήσεις του πλαισίου ρευματοκλοπών είναι προς τη σωστή κατεύθυνση.

Επειδή, η Αρχή αξιολόγησε την εισήγηση του Διαχειριστή για την εν λόγω Μεθοδολογία και συμφωνεί με τις προτεινόμενες τροποποιήσεις καθώς:

α) η διάκριση των καταναλωτών με βάση τη συχνότητα εμφάνισης και την ένταση του φαινομένου της ρευματοκλοπής στις επιμέρους κατηγορίες καταναλωτών και Ομάδων ΔΟΤ στη βάση κοινωνικών και οικονομικών παραγόντων είναι πιο δίκαιη,

β) ο υπολογισμός του ανταγωνιστικού σκέλους για κάθε Ομάδα ΔΟΤ με βάση το μέσο όρο χρέωσης ενέργειας των σταθερών τιμολογίων των πέντε (5) μεγαλύτερων Προμηθευτών ηλεκτρικής ενέργειας, καθώς και η διαδικασία περιοδικής αναθεώρησης της ΔΟΤ και του ποσοστού προσαύξησης αντανάκλα με μεγαλύτερη ακρίβεια το πραγματικό κόστος ενέργειας της εκάστοτε περιόδου ισχύος ΔΟΤ, και

γ) ο συμπεριληφθεί αναλυτικού τρόπου υπολογισμού του συνολικού τιμήματος καταβολής λόγω ρευματοκλοπής καθώς και του διαχειριστικού κόστους ρευματοκλοπής ενισχύει τη διαφάνεια.

Επιπλέον, ο ΔΕΔΔΗΕ εισηγείται αλλαγές στον Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ και στο εγχειρίδιο ρευματοκλοπών αναφορικά με:

α) τον προσδιορισμό της διοικητικά οριζόμενης τιμής για κάθε Ομάδα ΔΟΤ με βάση την προτεινόμενη Μεθοδολογία,

β) την επιτάχυνση της διαδικασίας υποβολής και εξέτασης των αντιρρήσεων της παρ. 4, του άρθρου 95 του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ, και συγκεκριμένα τη μείωση των σχετικών χρόνων απόκρισης από τρεις (3) μήνες σε δεκαπέντε (15) μέρες,

γ) τη δυνατότητα ένταξης και εργολαβικού προσωπικού σε διάφορες επιμέρους φάσεις/στάδια της διαχείρισης περιπτώσεων ρευματοκλοπών ενόψει του αυξανόμενου όγκου περιστατικών ρευματοκλοπών προς εξέταση/διαχείριση, και

δ) την αποσαφήνιση του πλαισίου για το θέμα του διακανονισμού των οφειλών λόγω διαπιστωμένης ρευματοκλοπής.

Επειδή, η Αρχή επανήλθε με παρατηρήσεις και σχόλια (σχετικό 13) αναφορικά με: α) τους χρόνους της διαδικασίας υποβολής και εξέτασης των αντιρρήσεων οι οποίοι κρίνονται ως εξαιρετικά σύντομοι για την ολοκλήρωση των εν λόγω διαδικασιών, και β) την λεπτομερέστερη καταγραφή των επιμέρους βημάτων που ακολουθούνται από τον Διαχειριστή κατά τη διενέργεια αυτοψίας και ελέγχων για τη διαπίστωση ρευματοκλοπής καθώς και των σχετικών υποχρεώσεων του.

Επειδή, ο Διαχειριστής ζήτησε χρόνο προκειμένου να καταθέσει τις απόψεις του επί των ανωτέρω. Ωστόσο, η αναθεώρηση της ισχύουσα ΔΟΤ (σχετικό 5) αποτελεί άμεση και επιτακτική ανάγκη, καθώς δεν αντικατοπτρίζει πλέον το τρέχον υψηλότερο κόστος ηλεκτρικής και άρα δεν λειτουργεί επαρκώς αποτρεπτικά για τον περιορισμό του φαινομένου της ρευματοκλοπής. Με βάση τα ανωτέρω, η Αρχή κρίνει σκόπιμο να προχωρήσει άμεσα: i. στην αναθεώρηση της Μεθοδολογίας και βάσει αυτής να καθορίσει την τιμή της ΔΟΤ και του ποσοστού προσαύξησης και ii. μόνο στις τροποποιήσεις του Κώδικα ΕΔΔΗΕ που κρίνονται απαραίτητες για την εφαρμογή της Μεθοδολογίας, ήτοι το σημείο (α) ανωτέρω.

Επειδή, ο Διαχειριστής επανήλθε με επικαιροποιημένη εισήγηση αναφορικά με την τροποποίηση του Κώδικα ΕΔΔΗΕ στην οποία συμπεριέλαβε μια νέα κανονιστική διάταξη/ρύθμιση περί υποτροπών σε τέλεση διαπιστωμένης ρευματοκλοπής Χρηστών ΚΔΕΔΔΗΕ.

Επειδή, εν αναμονή των απόψεων του Διαχειριστή (βλ. ανωτέρω) κρίνεται σκόπιμο στην παρούσα φάση να αναθεωρηθεί ο ΚΔΕΔΔΗΕ μόνο ως προς το μέρος των διατάξεων που σχετίζονται με την εφαρμογή της μεθοδολογίας. Η ΡΑΑΕΥ θα προχωρήσει σε αξιολόγηση του συνόλου των προτεινόμενων αλλαγών στον Κώδικα ΕΔΔΔΗΕ μετά την αποστολή και των απόψεων του Διαχειριστή οι οποίες εκκρεμούν.

Γ. Αναφορικά με τον καθορισμό διοικητικά οριζόμενης τιμής, ποσοστού προσαύξησης, κόστους μη καταγραφείσας ενέργειας και διαχειριστικού κόστους ρευματοκλοπής.

Επειδή, επιπλέον, ο ΔΕΔΔΗΕ υπέβαλε εισήγηση για τον καθορισμό των Ομάδων ΔΟΤ, καθώς και της ΔΟΤ, του ποσοστού προσαύξησης, του κόστους μη καταγραφείσας ενέργειας και του διαχειριστικού κόστους ρευματοκλοπής για την πρώτη εφαρμογή της Μεθοδολογίας (σχετικό 10).

Επειδή, η Αρχή, αξιολόγησε την εισήγηση του Διαχειριστή και κρίνει ότι είναι σύμφωνη με τη Μεθοδολογία και εύλογη. Η διαμόρφωση των Ομάδων ΔΟΤ, ο αναλυτικός τρόπος υπολογισμού ΔΟΤ, ποσοστού προσαύξησης, κόστους μη καταγραφείσας ενέργειας και διαχειριστικού κόστους ρευματοκλοπής παρατίθενται στα Παρατήματα II και III.

Γ.1. Αναφορικά με τον καθορισμό διοικητικά οριζόμενης τιμής, ποσοστού προσαύξησης και κόστους μη καταγραφείσας ενέργειας

Επειδή, σύμφωνα με τη Μεθοδολογία κρίνεται εύλογο να ληφθούν υπόψη οι κάτωθι Ομάδες ΔΟΤ:

- Οικιακοί Καταναλωτές: Συμπεριλαμβάνονται όλοι οι καταναλωτές με οικιακή χρήση ηλεκτρικής ενέργειας, με εξαίρεση αυτούς που εμπίπτουν στο Κοινωνικό Οικιακό Τιμολόγιο (ΚΟΤ). Ο καθορισμός Ομάδας ΔΟΤ για τους οικιακούς καταναλωτές κρίνεται αναγκαίος, δεδομένου ότι οι διαπιστωμένες ρευματοκλοπές από οικιακούς καταναλωτές αποτέλεσαν το 54,7% του συνόλου των διαπιστωμένων ρευματοκλοπών για την περίοδο 2018-2023, και περίπου το 40% του συνόλου της μη καταγραφείσας ενέργειας ρευματοκλοπής της αντίστοιχης περιόδου.

- Οικιακοί Καταναλωτές Κοινωνικού Οικιακού Τιμολογίου (ΚΟΤ) κατηγορίας Α: Συμπεριλαμβάνονται οι καταναλωτές με οικιακή χρήση ηλεκτρικής ενέργειας που εμπίπτουν στο ΚΟΤ Α.

- Οικιακοί Καταναλωτές Κοινωνικού Οικιακού Τιμολογίου (ΚΟΤ) κατηγορίας Β: Συμπεριλαμβάνονται οι καταναλωτές με οικιακή χρήση ηλεκτρικής ενέργειας που εμπίπτουν στο ΚΟΤ Β.

- Οικιακοί Καταναλωτές Κοινωνικού Οικιακού Τιμολογίου (ΚΟΤ) κατηγορίας Γ: Συμπεριλαμβάνονται οι καταναλωτές με οικιακή χρήση ηλεκτρικής ενέργειας που εμπίπτουν στο ΚΟΤ Γ.

- Λοιποί - Μη Οικιακοί Καταναλωτές: Συμπεριλαμβάνεται το σύνολο των καταναλωτών που δεν υπάγονται στις άνωθεν κατηγορίες. Ο καθορισμός Ομάδας ΔΟΤ για το σύνολο των μη οικιακών καταναλωτών κρίνεται σκόπιμος, δεδομένου ότι οι διαπιστωμένες ρευματοκλοπές από Λοιπούς - Μη Οικιακούς Καταναλωτές αποτέλεσαν το 20,1% του συνόλου των διαπιστωμένων ρευματοκλοπών για την περίοδο 2018-2023 και περίπου το 35% του συνόλου της μη καταγραφείσας ενέργειας ρευματοκλοπής της αντίστοιχης περιόδου.

Σύμφωνα με τη Μεθοδολογία για τον υπολογισμό της ΔΟΤ ανά Ομάδα ΔΟΤ λαμβάνονται υπόψη τα εξής τυπικά χαρακτηριστικά:

i. Χρήση Ενέργειας:

α. Οικιακοί Καταναλωτές και Οικιακοί Καταναλωτές ΚΟΤ Α', Β', Γ': Οι εν λόγω Ομάδες ΔΟΤ περιλαμβάνουν καταναλωτές με ίδια χρήση ενέργειας.

β. Λοιποί - Μη Οικιακοί Καταναλωτές: Για την εν λόγω Ομάδα ΔΟΤ, επιλέγεται ως αντιπροσωπευτική κατηγορία χρήσης η εμπορική, δεδομένου ότι οι διαπιστωμένες ρευματοκλοπές από εμπορικούς καταναλωτές αποτέλεσαν το 86,7% των διαπιστωμένων ρευματοκλοπών των μη Οικιακών Καταναλωτών για την περίοδο 2018-2023.

ii. Συμφωνημένη ισχύς παροχής ανά Ομάδα ΔΟΤ:

α. Οικιακοί Καταναλωτές και Οικιακοί Καταναλωτές ΚΟΤ Α', Β', Γ': Επιλέχθηκαν τα 8 kVA, δεδομένου ότι το 81,6% των

διαπιστωμένων ρευματοκλοπών οικιακών καταναλωτών αφορούσε παροχές των 8 kVA την περίοδο 2018-2023.

Λοιποί - Μη Οικιακοί Καταναλωτές: Επιλέχθηκαν τα 25 kVA δεδομένου ότι μεταξύ εμπορικών καταναλωτών με διαφορετικές συμφωνημένες ισχύες παροχής, οι εν λόγω καταναλωτές αποτελούν το 29,6% του συνόλου των διαπιστωμένων ρευματοκλοπών αυτής της κατηγορίας για την περίοδο 2018-2023.

iii. Μέση μηνιαία κατανάλωση ανά Ομάδα ΔΟΤ: Η μέση μηνιαία κατανάλωση ανά Ομάδα ΔΟΤ υπολογίστηκε με βάση τις εκτιμώμενες καταναλώσεις και το πλήθος των Χρηστών Δικτύου για το έτος 2024 στο σύνολο της χώρας, ως αποτυπώνονται στο εγκεκριμένο ΣΑΔ 2024-2028 (σχετικό 15).

α. Οικιακοί καταναλωτές και Οικιακοί Καταναλωτές ΚΟΤ Α', Β', Γ': Ως μέση μηνιαία κατανάλωση για τους Οικιακούς Καταναλωτές και τους Οικιακούς Καταναλωτές ΚΟΤ Α', Β' και Γ' θεωρούνται οι 180 kWh.

β. Λοιποί - Μη Οικιακοί Καταναλωτές: Ως μέση μηνιαία κατανάλωση για τους Λοιπούς - Μη Οικιακούς Καταναλωτές θεωρούνται οι 480 kWh.

Επειδή, σύμφωνα με τη Μεθοδολογία, ως «Περίοδος Αναφοράς Υπολογισμού ΔΟΤ» ορίζεται το πλήρες ημερολογιακό εξάμηνο που ολοκληρώνεται τον μήνα εισήγησης ΔΟΤ, ήτοι από 1η Ιανουαρίου έως 30η Ιουνίου για την εισήγηση ΔΟΤ προς υποβολή έως την 10η Ιουνίου και από 1η Ιουλίου έως 31η Δεκεμβρίου για την εισήγηση ΔΟΤ προς υποβολή έως την 10η Δεκεμβρίου, βάσει των τιμολογίων των προμηθευτών του εξαμήνου που είναι έως τότε διαθέσιμα. Κατ' εξαίρεση, για την πρώτη

εφαρμογή της Μεθοδολογίας και δεδομένου ότι η τελική Εισήγηση του Διαχειριστή υποβλήθηκε τον Μάρτιο του 2025 ως περίοδος αναφοράς ορίζεται το πλέον πρόσφατο, πλήρες εξάμηνο, ήτοι Ιούλιος - Δεκέμβριος 2024.

Επειδή, σύμφωνα με τα οριζόμενα στη Μεθοδολογία, το ανταγωνιστικό σκέλος του συνολικού μέσου κόστους ενέργειας για κάθε Ομάδα ΔΟΤ υπολογίζεται με βάση το μέσο όρο χρέωσης ενέργειας των σταθερών τιμολογίων των πέντε (5) μεγαλύτερων Προμηθευτών ηλεκτρικής ενέργειας, για οικιακούς και εμπορικούς καταναλωτές για την Περίοδο Αναφοράς Υπολογισμού ΔΟΤ Ιούλιος - Δεκέμβριος 2024.

Σύμφωνα με τα οριζόμενα στη Μεθοδολογία, το ρυθμιζόμενο σκέλος του συνολικού μέσου κόστους ενέργειας ανά Ομάδα ΔΟΤ υπολογίζεται ως το άθροισμα των επιμέρους ισχυουσών ρυθμιζόμενων χρεώσεων (ΕΤΜΕΑΡ, ΥΚΩ, ΧΧΣ και ΧΧΔ).

Το ποσοστό προσαύξησης ΔΟΤ για τις Ομάδες ΔΟΤ Οικιακών και Λοιπών - Μη Οικιακών Καταναλωτών αναθεωρείται από 70% σε 100% καθώς κρίνεται αναγκαία η λήψη αυστηρότερων μέτρων για τον περιορισμό του φαινομένου των ρευματοκλοπών. Στις Ομάδες ΔΟΤ των ΚΟΤ Α', Β' και Γ' το ποσοστό προσαύξησης παραμένει σταθερό στο 50% με γνώμονα τα κοινωνικά και οικονομικά κριτήρια που αφορούν τους Καταναλωτές που εντάσσονται στις εν λόγω Ομάδες ΔΟΤ.

Με βάση τα ανωτέρω, στον πίνακα που ακολουθεί παρουσιάζεται το Κόστος μη καταγραφείσας ενέργειας όπως υπολογίζεται σύμφωνα με το οριζόμενο στη Μεθοδολογία.

Πίνακας 1: Κόστος μη καταγραφείσας ενέργειας

Ομάδες ΔΟΤ	Αντ. Χρεώσεις	ΧΧΣ	ΧΧΔ	ΕΤΜΕΑΡ	ΥΚΩ	ΔΟΤ	% Προσαύξησης ΔΟΤ	Κόστος μη Κατ. εν. (€/MWh)
Οικιακοί	178,57	8,44	25,17	17	6,9	236,08	100%	472,17
Λοιποί - Μη Οικιακοί	176,69	8,44	50,23	17	18,24	270,61	100%	541,21
ΚΟΤ Α'	103,57	0	0,00	17	6,9	127,47	50%	191,21
ΚΟΤ Β'	133,57	8,44	25,17	17	6,9	191,08	50%	286,63
ΚΟΤ Γ'	78,57	0	0,00	17	6,9	102,47	50%	153,71

Γ.2. Αναφορικά με τον καθορισμό διαχειριστικού κόστους ρευματοκλοπής

Με το σχετικό 10 ο Διαχειριστής υπέβαλε εισήγηση για την αναθώρηση των μοναδιαίων χρεώσεων για την αποζημίωσή του αναφορικά με το κόστος που υφίσταται για τον εντοπισμό και τη διαπίστωση της ρευματοκλοπής και τη διαχείριση της υπόθεσης σύμφωνα με την παρ. 11 του άρθρου 95 του Κώδικα ΕΔΔΗΕ, ως ακολούθως:

Πίνακας 2: Διαχειριστικό Κόστος Ρευματοκλοπής (€)

Είδος παροχής - Επίπεδο τάσης	Χωρίς αντικατάσταση μετρητή	Με αντικατάσταση μετρητή
Μονοφασική παροχή ΧΤ	294,54	407,07
Τριφασική παροχή ΧΤ	330,11	461,65
Παροχή ΜΤ	365,68	662,21

Επειδή, ο υπολογισμός του διαχειριστικού κόστους ρευματοκλοπής πραγματοποιήθηκε σύμφωνα με τα οριζόμενα στη Μεθοδολογία. Οι παραδοχές που ελήφθησαν υπόψη και οι οποίες παρατίθενται αναλυτικά στο Παράρτημα ΙΙΙ κρίνονται εύλογες, ενώ οι χρεώσεις όπως διαμορφώνονται είναι μειωμένες σε σχέση με τις ισχύουσες βάσει της υπ' αρ. 237/2017 απόφασης (σχετικό 5). Με βάση τα ανωτέρω, εγκρίνονται οι προτεινόμενες χρεώσεις.

Δ. Αναφορικά με τον καθορισμό κλειδών επιμερισμού του εσόδου από διαπιστωμένες ρευματοκλοπές

Επειδή, σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παρ. 18 του άρθρου 95 του Κώδικα ΕΔΔΗΕ, ο προσδιορισμός της ποσοστιαίας συμμετοχής των ρυθμιζόμενων χρεώσεων, ήτοι ΕΤΜΕΑΡ, ΥΚΩ, ΧΧΣ και ΧΧΔ, στο συνολικό κόστος ενέργειας πρέπει

να γίνει βάσει των αντίστοιχων μοναδιαίων χρεώσεων ενέργειας που ισχύουν την εκάστοτε Περίοδο Αναφοράς Υπολογισμού ΔΟΤ, δεδομένου ότι η διοικητικά οριζόμενη τιμή καθορίζεται βάσει συνολικού κόστους ενέργειας που υπολογίζεται βάσει των ισχυουσών χρεώσεων κατά την ως άνω περίοδο για κάθε Ομάδα ΔΟΤ.

Επειδή, με βάση τα ανωτέρω, κρίνεται εύλογο το επιμεριζόμενο έσοδο από ρευματοκλοπές σε κάθε έναν λογαριασμό της παρ. 17 του άρθρου 95 του Κώδικα ΕΔΔΗΕ, ήτοι του Ειδικού Λογαριασμού που τηρεί ο Λειτουργός Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας κατά το άρθρο 143 του ν. 4001/2011, του Ειδικού Λογαριασμού που τηρεί ο Διαχειριστής του Συστήματος για τις υπηρεσίες κοινής ωφέλειας κατά το άρθρο 55 του ν. 4001/2011, του λογαριασμού που τηρεί ο Διαχειριστής του Συστήματος για το κόστος χρήσης του Συστήματος και του λογαριασμού που τηρεί ο Διαχειριστής του Δικτύου για το κόστος χρήσης του Δικτύου, να ισούται με την αντίστοιχη εγκεκριμένη ρυθμιζόμενη χρέωση της εκάστοτε Περιόδου Αναφοράς Υπολογισμού ΔΟΤ, αποφασίζει:

Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της Αρχής σύμφωνα με το άρθρο 128 του ν. 4001/2011, το άρθρο 95 και το άρθρο 138 του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ, ως ακολούθως:

Α. Την τροποποίηση και αντικατάσταση της παρ. 11 του άρθρου 95 του Κώδικα Διαχείρισης ΕΔΔΗΕ ως ακολούθως:

«Οι Χρήστες στους οποίους καταλογίζονται ποσότητες μη καταγραφείσας ενέργειας λόγω διαπιστωμένης ρευματοκλοπής είναι υπόχρεοι για την καταβολή τιμήματος που αναλογεί στην ενέργεια αυτή. Το θεωρούμενο χρονικό διάστημα ρευματοκλοπής για τον προσδιορισμό της μη καταγραφείσας ενέργειας που λαμβάνεται υπόψη στον υπολογισμό του τιμήματος, περιορίζεται κατ' αρχάς από το χρόνο χρήσης της παροχής από τον Χρήστη και σε κάθε περίπτωση δεν υπερβαίνει τα πέντε (5) έτη που προηγούνται του χρόνου διαπίστωσης της ρευματοκλοπής. Το ύψος του τιμήματος υπολογίζεται βάσει διοικητικά οριζόμενης

μοναδιαίας τιμής και ποσοστού προσαύξησης, τα οποία καθορίζονται με απόφαση της ΡΑΑΕΥ. Για τον προσδιορισμό της διοικητικά οριζόμενης τιμής η ΡΑΑΕΥ λαμβάνει υπόψη το συνολικό (ανταγωνιστικές και ρυθμιζόμενες χρεώσεις) μέσο κόστος ενέργειας στην αγορά για κάθε Ομάδα ΔΟΤ. Για τον προσδιορισμό του ποσοστού προσαύξησης, η ΡΑΑΕΥ λαμβάνει υπόψη τις διαστάσεις του φαινομένου της ρευματοκλοπής και την ανάγκη λήψης αυστηρών μέτρων για τον περιορισμό του. Το ποσοστό προσαύξησης δύναται να διαφοροποιείται λαμβάνοντας υπόψη κοινωνικά και οικονομικά κριτήρια, καθώς επίσης και να αυστηροποιείται σε περίπτωση υποτροπής ή/και συστηματικής ρευματοκλοπής. Οι ανωτέρω Χρήστες είναι επίσης υπόχρεοι για την αποζημίωση του Διαχειριστή του Δικτύου για το κόστος που υφίσταται σε σχέση με τον εντοπισμό και τη διαπίστωση της ρευματοκλοπής και τη διαχείριση της υπόθεσης. Το ύψος της χρέωσης για την αποζημίωση του Διαχειριστή καθορίζεται προϋπολογιστικά με απόφαση ΡΑΑΕΥ, μετά από εισήγηση του Διαχειριστή του Δικτύου, και δύναται να διαφοροποιείται μεταξύ διαφορετικών κατηγοριών καταναλωτών και αναλόγως της ανάγκης αντικατάστασης του μετρητικού εξοπλισμού.»

Β. Την τροποποίηση του Εγχειριδίου ρευματοκλοπών για την προσθήκη Κεφαλαίου Έξι αναφορικά με τη Μεθοδολογία υπολογισμού συνολικού τιμήματος καταβολής λόγω ρευματοκλοπής σύμφωνα με το περιεχόμενο που περιλαμβάνεται στο συνημμένο της παρούσας απόφασης κείμενο Μεθοδολογίας του Παραρτήματος Ι, το οποίο αποτελεί αναπόσπαστο μέρος αυτής.

Γ. Την κατ' εξαίρεση πρώτη εφαρμογή της Μεθοδολογίας βάσει των στοιχείων του πλέον πρόσφατου πλήρους εξαμήνου Ιουλίου-Δεκεμβρίου 2024 και τον καθορισμό Ομάδων ΔΟΤ, καθώς και Διοικητικά Οριζόμενης Τιμής, ποσοστού προσαύξησης και διαχειριστικού κόστους μη καταγραφείσας ενέργειας για κάθε μία εξ αυτών βάσει των αναλυτικών στοιχείων που παρατίθενται στα Παραρτήματα ΙΙ και ΙΙΙ τα οποία αποτελούν αναπόσπαστο μέρος της παρούσας, ως ακολούθως:

Ομάδες ΔΟΤ	Διοικητικά Οριζόμενη Τιμή (€/MWh)	Ποσοστό Προσαύξησης	Κόστος μη Καταγραφείσας ενέργειας (€/MWh)
Οικιακοί	236,08	100%	472,17
Λοιποί – Μη Οικιακοί	270,61	100%	541,21
ΚΟΤ Α'	127,47	50%	191,21
ΚΟΤ Β'	191,08	50%	286,63
ΚΟΤ Γ'	102,47	50%	153,71

Δ. Τον καθορισμό του διαχειριστικού κόστους ρευματοκλοπής ως ακολούθως:

Είδος παροχής - Επίπεδο τάσης	Χωρίς αντικατάσταση μετρητή	Με αντικατάσταση μετρητή
Μονοφασική παροχή ΧΤ	294,54	407,07
Τριφασική παροχή ΧΤ	330,11	461,65
Παροχή ΜΤ	365,68	662,21

Ε. Ο Διαχειριστής υποβάλλει στη ΡΑΑΕΥ έκθεση σχετικά με τη δραστηριότητά του για τον εντοπισμό ρευματοκλοπών, σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παρ. 22 του άρθρου 95 του Κώδικα Διαχείρισης ΕΔΔΗΕ.

ΣΤ. Η παρούσα απόφαση ισχύει από 01.06.2025.

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι

«Μεθοδολογία υπολογισμού συνολικού τιμήματος
καταβολής λόγω ρευματοκλοπής»

Προσθήκη κεφαλαίου στο Εγχειρίδιο Ρευματοκλοπών**ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΕΚΤΟ****ΜΕΘΟΔΟΛΟΓΙΑ ΥΠΟΛΟΓΙΣΜΟΥ ΣΥΝΟΛΙΚΟΥ ΤΙΜΗΜΑΤΟΣ ΚΑΤΑΒΟΛΗΣ
ΛΟΓΩ ΡΕΥΜΑΤΟΚΛΟΠΗΣ****Άρθρο 17 Ομάδες Καταναλωτών διακριτής χρέωσης ΔΟΤ**

1. Ως Ομάδα Καταναλωτών διακριτής χρέωσης ΔΟΤ, εφεξής και για τους σκοπούς του παρόντος Εγχειριδίου «Ομάδα ΔΟΤ», ορίζεται το σύνολο των καταναλωτών για τους οποίους εφαρμόζεται η ίδια ΔΟΤ για τον υπολογισμό του κόστους μη καταγραφείσας ενέργειας διαπιστωμένης ρευματοκλοπής.
2. Ο ΔΕΔΔΗΕ εισηγείται τη θέσπιση διακριτών Ομάδων ΔΟΤ, λαμβάνοντας υπόψη τη συχνότητα εμφάνισης και την ένταση του φαινομένου στις επιμέρους κατηγορίες καταναλωτών.
3. Κάθε Ομάδα ΔΟΤ δύναται να απαρτίζεται από καταναλωτές με ίδια ή/και διαφορετική χρήση ενέργειας και συμφωνημένη ισχύ παροχής.
4. Πρόσθετες διακριτές Ομάδες ΔΟΤ δύναται να προβλεφθούν στη βάση κοινωνικών και οικονομικών παραγόντων, όπως ενδεικτικά για κατηγορίες καταναλωτών για τις οποίες εφαρμόζονται κοινωνικά μέτρα στήριξης του κόστους ενέργειας (π.χ. Κοινωνικά Οικιακά Τιμολόγια).
5. Ο ΔΕΔΔΗΕ, στο πλαίσιο της περιοδικής αναθεώρησης της ΔΟΤ, δύναται να εισηγείται τη θέσπιση νέων Ομάδων ΔΟΤ, βάσει της εξέλιξης του φαινομένου των ρευματοκλοπών.

Άρθρο 18 Τυπικά Χαρακτηριστικά Ομάδας ΔΟΤ

Ως τυπικά χαρακτηριστικά για κάθε Ομάδα ΔΟΤ ορίζονται:

- i. Η χρήση ενέργειας
- ii. Η συμφωνημένη ισχύς παροχής (kVA)
- iii. Η μέση μηνιαία κατανάλωση (kWh)

Για τις περιπτώσεις που μια Ομάδα ΔΟΤ απαρτίζεται από καταναλωτές με διαφορετικά τυπικά χαρακτηριστικά, επιλέγεται εξ αυτών μία αντιπροσωπευτική κατηγορία καταναλωτών, σύμφωνα με τις παραδοχές του αρ. 19 παρ. 4 του παρόντος Εγχειριδίου. Τα τυπικά χαρακτηριστικά της εν λόγω κατηγορίας χρησιμοποιούνται στο πλαίσιο υπολογισμού της ΔΟΤ της αντίστοιχης Ομάδας ΔΟΤ.

Άρθρο 19 Διοικητικά Οριζόμενη Τιμή (ΔΟΤ)

1. Η προτεινόμενη ΔΟΤ ανά Ομάδα ΔΟΤ υπολογίζεται λαμβάνοντας υπόψη το αντίστοιχο ανταγωνιστικό και ρυθμιζόμενο σκέλος του συνολικού μέσου κόστους ηλεκτρικής

ενέργειας των Ομάδων ΔΟΤ. Για τη διενέργεια των απαραίτητων υπολογισμών χρησιμοποιούνται τα δεδομένα τα οποία είναι διαθέσιμα κατά τον χρόνο υποβολής της εισήγησης του ΔΕΔΔΗΕ.

2. Το χρονικό διάστημα βάσει του οποίου υπολογίζεται η ΔΟΤ ορίζεται ως «Περίοδος Αναφοράς Υπολογισμού ΔΟΤ», η οποία αφορά το πλήρες ημερολογιακό εξάμηνο που ολοκληρώνεται τον μήνα εισήγησης της ΔΟΤ κατά τα οριζόμενα στο αρ. 23 του παρόντος Εγχειριδίου, ήτοι από 1^η Ιανουαρίου έως 30^η Ιουνίου για την εισήγηση ΔΟΤ προς υποβολή έως την 10^η Ιουνίου και από 1^η Ιουλίου έως 31^η Δεκεμβρίου για την εισήγηση ΔΟΤ προς υποβολή έως την 10^η Δεκεμβρίου.
3. Το χρονικό διάστημα για το οποίο βρίσκει εφαρμογή η εκάστοτε ΔΟΤ ορίζεται ως «Περίοδος Ισχύος ΔΟΤ» εκκινεί από εγκρίσεως της εισήγησης του ΔΕΔΔΗΕ κατά τα οριζόμενα στο αρ. 23 του παρόντος Εγχειριδίου και διαρκεί έως την έγκριση της επόμενης υποβληθείσας εισήγησης.
4. Τα τυπικά χαρακτηριστικά της αντιπροσωπευτικής κατηγορίας καταναλωτών κάθε Ομάδας ΔΟΤ καθορίζονται με βάση τις παρακάτω παραδοχές:
 - i. Η χρήση ενέργειας επιλέγεται με βάση στατιστικά στοιχεία για την ένταση και τη συχνότητα εμφάνισης ρευματοκλοπών μεταξύ των κατηγοριών καταναλωτών της Ομάδας ΔΟΤ.
 - ii. Η συμφωνημένη ισχύς παροχής (kVA) της επιλεγμένης χρήσης ενέργειας, κατά την παρ. 4 i του παρόντος άρθρου, προσδιορίζεται βάσει στατιστικών στοιχείων για την ένταση και τη συχνότητα εμφάνισης ρευματοκλοπών στην εν λόγω χρήση.
 - iii. Η μέση μηνιαία κατανάλωση (kWh) της επιλεγμένης χρήσης και συμφωνημένης ισχύος παροχής, κατά την παρ. 4 i & ii του παρόντος άρθρου, υπολογίζεται λαμβάνοντας υπόψη τις διαθέσιμες εκτιμήσεις για τις καταναλώσεις ενέργειας και το πλήθος των Χρηστών του ΕΔΔΗΕ κατά το έτος των Περιόδων Αναφοράς Υπολογισμού ΔΟΤ, με εφαρμογή της βασικής παραδοχής ότι η μηνιαία κατανομή των καταναλώσεων κατά τη διάρκεια του έτους είναι διαμοιρασμένη ισόποσα.
5. Το ανταγωνιστικό σκέλος του συνολικού μέσου κόστους ηλεκτρικής ενέργειας ανά Ομάδα ΔΟΤ υπολογίζεται λαμβάνοντας υπόψη τον μέσο όρο χρέωσης ενέργειας των σταθερών τιμολογίων, ως αυτά διατίθενται από τους πέντε (5) μεγαλύτερους Προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας, βάσει μεριδίων αγοράς, για κάθε μήνα της εν λόγω Περιόδου Αναφοράς Υπολογισμού ΔΟΤ.

$$\Delta OT.αντ = \frac{1}{6} \sum_{m=1}^6 \left(\frac{1}{n_m} \times \sum_{p=1}^{n_m} \left(\frac{1}{k_p^m} \times \sum_{j=1}^{k_p^m} a_{p,j}^m \right) \right), \text{ σε €/MWh}$$

όπου:

ΔΟΤ.αντ: Το ανταγωνιστικό σκέλος του συνολικού μέσου κόστους ηλεκτρικής ενέργειας για οποιαδήποτε ομάδα ΔΟΤ

m: κάθε μήνας της Περιόδου Αναφοράς Υπολογισμού ΔΟΤ, με $m \in \{1,2,3,4,5,6\}$

p : κάθε Προμηθευτής, ο οποίος διέθεσε σταθερό τιμολόγιο για τον μήνα αναφοράς m , με $p \in \hat{I}\{1,2,3,4,5\}$

n_m : ο αριθμός των πέντε (5) μεγαλύτερων Προμηθευτών που διέθεσαν σταθερό τιμολόγιο τον μήνα m , $n_m \in \hat{I}\{1,2,3,4,5\}$

j : κάθε σταθερό τιμολόγιο που διατέθηκε από τον Προμηθευτή p κατά τον μήνα m , με $j \in \mathbb{Z}^+$

k_p^m : το πλήθος των σταθερών τιμολογίων που διέθεσε ο Προμηθευτής p τον μήνα m , με $k_p^m \in \mathbb{Z}^+$

$a_{p,j}^m$: η τελική τιμή προμήθειας του σταθερού τιμολογίου j ενός προμηθευτή p για τον μήνα m , με $a_{p,j}^m \in \mathbb{R}^+$

6. Σε περίπτωση που σταθερό τιμολόγιο Προμηθευτή συμπεριλαμβάνει πάγια χρέωση για την τιμολόγηση του καταναλωτή, αυτή ανάγεται σε €/MWh, λαμβάνοντας υπόψη τη μέση μηνιαία κατανάλωση της αντίστοιχης Ομάδας ΔΟΤ, ως αυτή καθορίζεται βάσει των οριζόμενων στην παρ. 4 iii του παρόντος άρθρου.
7. Το ρυθμιζόμενο σκέλος του συνολικού μέσου κόστους ηλεκτρικής ενέργειας ανά Ομάδα ΔΟΤ ισούται με το άθροισμα των επιμέρους ισχυουσών ρυθμιζόμενων χρεώσεων (ΧΧΔ, ΧΧΣ, ΕΤΜΕΑΡ, ΥΚΩ) για την Περίοδο Αναφοράς Υπολογισμού ΔΟΤ.

Οι ρυθμιζόμενες χρεώσεις που αναλύονται σε χρεώσεις ισχύος, χρεώσεις ενέργειας και σταθερές χρεώσεις υπολογίζονται σύμφωνα με τη μέση μηνιαία κατανάλωση της παρ. 4 iii του παρόντος άρθρου, μετά τις απαραίτητες αναγωγές των συνιστωσών τους σε €/MWh.

Προκειμένου για ρυθμιζόμενες χρεώσεις των οποίων η χρέωση καθορίζεται σε κλίμακες βάσει κατανάλωσης (KWh), επιλέγεται η κλίμακα σύμφωνα με τη μέση μηνιαία κατανάλωση της παρ. 4 iii του παρόντος άρθρου.

Άρθρο 20 Ποσοστό προσαύξησης ΔΟΤ

Το ποσοστό προσαύξησης της ΔΟΤ καθορίζεται με σκοπό την αποτροπή διάπραξης ρευματοκλοπής και την υποτροπή στο υπόψη αδίκημα, λαμβάνοντας υπόψη τις διαστάσεις και την εξέλιξη του φαινομένου της ρευματοκλοπής, καθώς και τις ιδιαίτερες κοινωνικές και οικονομικές συνθήκες που διέπουν τις Ομάδες ΔΟΤ. Το ποσοστό προσαύξησης ΔΟΤ καθορίζεται είτε συνολικά είτε ανά Ομάδα ΔΟΤ, κατά την περίοδο κατάρτισης και υποβολής της εισήγησης του Διαχειριστή.

Άρθρο 21 Διαχειριστικό κόστος ρευματοκλοπής

1. Οι χρεώσεις για την αποζημίωση του Διαχειριστή του Δικτύου αναφορικά με το κόστος που επιβαρύνεται για τον εντοπισμό και τη διαπίστωση της ρευματοκλοπής, καθώς και τη διαχείριση της υπόθεσης σύμφωνα με το αρ. 95 παρ. 11 του Κώδικα Διαχείρισης ΕΔΔΗΕ, εφεξής «διαχειριστικό κόστος ρευματοκλοπής». Το διαχειριστικό κόστος ρευματοκλοπής καθορίζεται μετά από εισήγηση του ΔΕΔΔΗΕ κατά τα οριζόμενα στο αρ. 23 του παρόντος Εγχειριδίου.
2. Το διαχειριστικό κόστος ρευματοκλοπής ορίζεται ανά είδος παροχής και επίπεδο τάσης, ήτοι για μονοφασική παροχή, τριφασική παροχή Χαμηλής Τάσης (ΧΤ) και παροχή Μέσης

Τάσης (MT), και διαφοροποιείται για τις εργασίες χωρίς αντικατάσταση μετρητή και τις εργασίες με αντικατάσταση μετρητή.

3. Για τον υπολογισμό του διαχειριστικού κόστους ρευματοκλοπής (K_A) λαμβάνονται υπόψη τα ακόλουθα:

i. Κόστος ελέγχου διαπίστωσης ρευματοκλοπής με επιτόπια μετάβαση τεχνικού συνεργείου (K_1), στο οποίο περιλαμβάνονται το κόστος απασχόλησης των τεχνικών (K_{1a}) για τον έλεγχο, τη διαπίστωση της ρευματοκλοπής, τη συγκέντρωση των τεκμηρίων, την αποκατάσταση της ορθής λειτουργίας του μετρητή ή την αντικατάστασή του, την εκ νέου σφράγιση της μετρητικής διάταξης και το κόστος απασχόλησης υπηρεσιακού οχήματος (K_{1b}).

ii. Διοικητικό κόστος διαχείρισης ρευματοκλοπής (K_2), στο οποίο περιλαμβάνονται κόστη κατάρτισης και διαχείρισης φακέλου ρευματοκλοπής, κόστη διεκπεραίωσης αλληλογραφίας και μηχανογράφησης υπόθεσης ρευματοκλοπής στα συστήματα του Διαχειριστή (K_{2a}), καθώς και κόστος απασχόλησης προσωπικού για την εξέταση ιστορικών στοιχείων κατανάλωσης, καθορισμό χρονικού σημείου έναρξης της ρευματοκλοπής και την εκτίμηση της ποσότητας της μη καταγραφείσας ενέργειας (K_{2b}).

iii. Κόστος λογιστικής παρακολούθησης (K_3), στο οποίο περιλαμβάνεται η απασχόληση διοικητικού προσωπικού για την παρακολούθηση της καταβολής των επιβαλλόμενων χρεώσεων καθώς και της τιμολόγησης και της απόδοσης των ποσών στους επιμέρους δικαιούχους.

iv. Η αξία του μετρητή (K_4), για τις περιπτώσεις αντικατάστασής του.

v. Κόστος εργαστηριακού ελέγχου (K_5), το οποίο περιλαμβάνει την απασχόληση τεχνικού προσωπικού και της τράπεζας ελέγχου του εργαστηρίου.

vi. Υποστηρικτικό κόστος και κόστος Διοίκησης (K_6), το οποίο εκφράζεται ως ποσοστό των δαπανών του Διαχειριστή για τις απαιτούμενες επιτελικές λειτουργίες διά των παραγωγικών δαπανών και ενσωματώνεται στο κόστος της ωριαίας απασχόλησης εργαζομένων.

Τα ανωτέρω κόστη υπολογίζονται βάσει του κόστους μισθοδοσίας ανά κατηγορία υπαλλήλων και του κόστους χρήσης οχημάτων (ανά ανθρωπόωρα και ώρα χρήσης αντίστοιχα).

Το διαχειριστικό κόστος ρευματοκλοπής υπολογίζεται βάσει του κάτωθι τύπου:

$$K_A = K_1 + K_2 + K_3 + K_4 + K_5, \text{ σε } \text{€}$$

$$K_1 = K_{1a} + K_{1b} = x_{1a} * t_{1a} * k_{1a} + y * t_{1b} * k_{1b}$$

$$K_2 = K_{2a} + K_{2b} = x_{2a} * t_{2a} * k_{2a} + x_{2b} * t_{2b} * k_{2b}$$

$$K_3 = x_3 * t_3 * k_3$$

$$K_4 = v$$

$$K_5 = z$$

όπου:

t_{1a} : ο χρόνος απασχόλησης των εργαζομένων για τον έλεγχο, τη διαπίστωση της ρευματοκλοπής, τη συγκέντρωση των τεκμηρίων, την αποκατάσταση της ορθής λειτουργίας του μετρητή ή την αντικατάστασή του, την εκ νέου σφράγιση της μετρητικής διάταξης, με $t_{1a}\hat{I}Z^+$

t_{1b} : ο χρόνος απασχόλησης υπηρεσιακών οχημάτων, με $t_{1b}\hat{I}Z^+$

t_{2a} : ο χρόνος απασχόλησης των εργαζομένων για την κατάρτιση και διαχείριση φακέλου ρευματοκλοπής, διεκπεραίωση αλληλογραφίας και μηχανογράφησης υπόθεσης ρευματοκλοπής στα συστήματα του Διαχειριστή, με $t_{2a}\hat{I}Z^+$

t_{2b} : ο χρόνος απασχόλησης των εργαζομένων για την εξέταση ιστορικών στοιχείων κατανάλωσης, τον καθορισμό χρονικού σημείου έναρξης ρευματοκλοπής και την εκτίμηση της ποσότητας της μη καταγραφείσας ενέργειας, με $t_{2b}\hat{I}Z^+$

t_3 : ο χρόνος απασχόλησης των εργαζομένων για την παρακολούθηση της καταβολής των επιβαλλόμενων χρεώσεων, της τιμολόγησης και της απόδοσης των ποσών στους επιμέρους δικαιούχους, με $t_3\hat{I}Z^+$

x_{1a} : ο αριθμός των εργαζομένων που απασχολείται για τον έλεγχο, τη διαπίστωση της ρευματοκλοπής, τη συγκέντρωση των τεκμηρίων, την αποκατάσταση της ορθής λειτουργίας του μετρητή ή την αντικατάστασή του, την εκ νέου σφράγιση της μετρητικής διάταξης, με $x_{1a}\hat{I}Z^+$

y : ο αριθμός των υπηρεσιακών οχημάτων που απασχολούνται για την επιτόπια μετάβαση του τεχνικού συνεργείου για τον έλεγχο, τη διαπίστωση της ρευματοκλοπής, τη συγκέντρωση των τεκμηρίων, την αποκατάσταση της ορθής λειτουργίας του μετρητή ή την αντικατάστασή του, την εκ νέου σφράγιση της μετρητικής διάταξης, με $y\hat{I}Z^+$

x_{2a} : ο αριθμός των εργαζομένων που απασχολείται για την κατάρτιση και διαχείριση φακέλου ρευματοκλοπής, διεκπεραίωση αλληλογραφίας και μηχανογράφησης υπόθεσης ρευματοκλοπής στα συστήματα του Διαχειριστή, με $x_{2a}\hat{I}Z^+$

x_{2b} : ο αριθμός των εργαζομένων που απασχολείται για την εξέταση ιστορικών στοιχείων κατανάλωσης, τον καθορισμό χρονικού σημείου έναρξης ρευματοκλοπής και την εκτίμηση της ποσότητας της μη καταγραφείσας ενέργειας, με $x_{2b}\hat{I}Z^+$

x_3 : ο αριθμός των εργαζομένων που απασχολείται για την παρακολούθηση της καταβολής των επιβαλλόμενων χρεώσεων, της τιμολόγησης και της απόδοσης των ποσών στους επιμέρους δικαιούχους, με $x_3\hat{I}Z^+$

k_{1a} : κόστος ωριαίας απασχόλησης εργαζομένων (€/ώρα) για τον έλεγχο, τη διαπίστωση της ρευματοκλοπής, τη συγκέντρωση των τεκμηρίων, την αποκατάσταση της ορθής λειτουργίας του μετρητή ή την αντικατάστασή του, την εκ νέου σφράγιση της μετρητικής διάταξης, με $k_{1a}\hat{I}R^+$

k_{1b} : κόστος ωριαίας χρήσης υπηρεσιακού οχήματος (€/ώρα), με $k_{1b}\hat{I}R^+$

k_{2a} : κόστος ωριαίας απασχόλησης εργαζομένων (€/ώρα) για την κατάρτιση και διαχείριση φακέλου ρευματοκλοπής, διεκπεραίωση αλληλογραφίας και μηχανογράφησης υπόθεσης ρευματοκλοπής στα συστήματα του Διαχειριστή με $k_{2a}\hat{I}R^+$

k_{2b} : κόστος ωριαίας απασχόλησης εργαζομένων (€/ώρα) για την εξέταση ιστορικών στοιχείων κατανάλωσης, τον καθορισμό χρονικού σημείου έναρξης ρευματοκλοπής και την εκτίμηση της ποσότητας της μη καταγραφείσας ενέργειας, με $k_{2b} \in \mathbb{R}^+$

k_3 : κόστος ωριαίας απασχόλησης εργαζομένων (€/ώρα) για την παρακολούθηση της καταβολής των επιβαλλόμενων χρεώσεων, της τιμολόγησης και της απόδοσης των ποσών στους επιμέρους δικαιούχους, με $k_3 \in \mathbb{R}^+$

v : αξία του μετρητή, με $v \in \{0\} \cup \mathbb{R}^+$

z : το σύνολο των επιμέρους δαπανών εργαστηριακού ελέγχου (κόστος υπεύθυνου εργαστηρίων, έλεγχο και υπογραφή της υπόθεσης, εξυπηρέτησης επιτόπιας παρουσίας καταναλωτή, κόστος χρήσης ειδικού εξοπλισμού και κόστος μεταφοράς μετρητή στο εργαστήριο), με $z \in \{0\} \cup \mathbb{R}^+$

Άρθρο 22 Συνολικό τίμημα καταβολής λόγω ρευματοκλοπής

1. Το συνολικό τίμημα καταβολής λόγω ρευματοκλοπής υπολογίζεται ως το άθροισμα
 - i. του κόστους της μη καταγραφείσας ενέργειας, όπως υπολογίζεται βάσει των ισχυουσών ΔΟΤ, προσαυξημένων κατά το ποσοστό προσαύξησης καθ' όλη τη θεωρούμενη διάρκεια που έλαβε χώρα η διαπιστωμένη ρευματοκλοπή και
 - ii. του διαχειριστικού κόστους ρευματοκλοπής.
2. Το κόστος μη καταγραφείσας ενέργειας (K_E), υπολογίζεται βάση του κάτωθι τύπου:

$$K_E = \frac{E}{N} * \sum_{i=1}^y \sum_{c=1}^{Z_i} (\Delta OT_i^c * \text{ποσοστό προσαύξησης}_i^c * d_i^c), \text{ σε } \text{€}$$

Όπου:

E : αποδιδόμενη ποσότητα μη καταγραφείσας ενέργειας (MWh) σε διαπιστωμένη ρευματοκλοπή, με $E \in \mathbb{R}^+$

N : το χρονικό διάστημα σε ημέρες, από την ημερομηνία εντοπισμού μέχρι το εκτιμώμενο χρονικό σημείο έναρξης της ρευματοκλοπής, με άνω όριο τα 5 έτη, με $N \in \mathbb{Z}^+$

i : ο αριθμός των Περιόδων Ισχύος ΔΟΤ που εναλλάσσονται εντός του χρονικού διαστήματος N , αρχής γενομένης της ημερομηνίας έναρξης της ρευματοκλοπής, με $i \in \mathbb{Z}^+$

c : η Ομάδα ΔΟΤ στην οποία ανήκει ο καταναλωτής κατά το χρονικό διάστημα d_i^c εντός μιας Περιόδου Ισχύος ΔΟΤ, με $c \in \mathbb{Z}^+$

ΔOT_i^c : η ισχύουσα ΔΟΤ της Ομάδας ΔΟΤ στην οποία ανήκει ο καταναλωτής για χρονικό διάστημα d_i^c εντός μιας περιόδου ισχύος ΔΟΤ, με $\Delta OT_i^c \in \mathbb{R}^+$

z_i : το πλήθος των Ομάδων ΔΟΤ στις οποίες ανήκει ο καταναλωτής κατά την περίοδο ισχύος ΔΟΤ i , με $z_i \in \mathbb{Z}^+$

y : το πλήθος των Περιόδων Ισχύος ΔΟΤ που εναλλάσσονται εντός του χρονικού διαστήματος N , αρχής γενομένης της ημερομηνίας έναρξης της ρευματοκλοπής, με $y \in \mathbb{Z}^+$

ποσοστό προσαύξησης $\hat{c}_i$: η ισχύουσα τιμή του ποσοστού προσαύξησης της ΔOT_i^c της ομάδας ΔΟΤ που ανήκει ο καταναλωτής για χρονικό διάστημα d_i^c , εντός μιας Περιόδου Ισχύος ΔΟΤ, με ποσοστό προσαύξησης $\hat{c}_i \in \mathbb{R}^+$

d_i^c : ο αριθμός ημερών του χρονικού διαστήματος εντός μιας Περιόδου Ισχύος ΔΟΤ κατά το οποίο ο καταναλωτής ανήκει σε μια Ομάδα ΔΟΤ με $d_i^c \in \mathbb{Z}^+$

Το συνολικό τίμημα καταβολής λόγω ρευματοκλοπής ($K_{ολ}$) υπολογίζεται βάσει του κάτωθι τύπου:

$$K_{ολ} = K_E + K_{\Delta}, \text{ σε } \text{€}$$

όπου,

K_E = το κόστος μη καταγραφείσας ενέργειας, με $K_E \in \mathbb{R}^+$

K_{Δ} = το διαχειριστικό κόστος ρευματοκλοπής, με $K_{\Delta} \in \mathbb{R}^+$

Άρθρο 23 Διαδικασία υποβολής εισήγησης υπολογισμού του συνολικού τιμήματος καταβολής λόγω ρευματοκλοπής

1. Ο ΔΕΔΔΗΕ εισηγείται σε εξαμηνιαία βάση, έως την 10^η Ιουνίου και 10^η Δεκεμβρίου κάθε ημερολογιακού έτους, τα ακόλουθα:
 - i. Τις Ομάδες ΔΟΤ
 - ii. Τα τυπικά χαρακτηριστικά που λαμβάνονται υπόψη για τον καθορισμό της ΔΟΤ ανά Ομάδα ΔΟΤ, κατ' αρ. 19 παρ. 4 του παρόντος Εγχειριδίου
 - iii. Την προτεινόμενη ΔΟΤ ανά Ομάδα ΔΟΤ
 - iv. Το ποσοστό προσαύξησης της ΔΟΤ ανά Ομάδα ΔΟΤ
 - v. Το διαχειριστικό κόστος ρευματοκλοπής
 - vi. Λοιπά δεδομένα και στοιχεία, τα οποία ο ΔΕΔΔΗΕ κρίνει σκόπιμο να ληφθούν υπόψη.

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ ΙΙ

«Υπολογισμός ΔΟΤ, ποσοστού προσαύξησης ΔΟΤ και κόστους μη καταγραφείσας ενέργειας»

1. ΔΟΤ

1.1 ΟΜΑΔΕΣ ΔΟΤ

- **Οικιακοί Καταναλωτές:** Συμπεριλαμβάνονται όλοι οι καταναλωτές με οικιακή χρήση ηλεκτρικής ενέργειας, με εξαίρεση αυτούς που εμπίπτουν στο Κοινωνικό Οικιακό Τιμολόγιο (ΚΟΤ).
- **Οικιακοί Καταναλωτές Κοινωνικού Οικιακού Τιμολογίου (ΚΟΤ) κατηγορίας Α:** Συμπεριλαμβάνονται οι καταναλωτές με οικιακή χρήση ηλεκτρικής ενέργειας που εμπίπτουν στο ΚΟΤ Α.
- **Οικιακοί Καταναλωτές Κοινωνικού Οικιακού Τιμολογίου (ΚΟΤ) κατηγορίας Β:** Συμπεριλαμβάνονται οι καταναλωτές με οικιακή χρήση ηλεκτρικής ενέργειας που εμπίπτουν στο ΚΟΤ Β.
- **Οικιακοί Καταναλωτές Κοινωνικού Οικιακού Τιμολογίου (ΚΟΤ) κατηγορίας Γ:** Συμπεριλαμβάνονται οι καταναλωτές με οικιακή χρήση ηλεκτρικής ενέργειας που εμπίπτουν στο ΚΟΤ Γ.
- **Λοιποί – Μη Οικιακοί Καταναλωτές:** Συμπεριλαμβάνεται το σύνολο των καταναλωτών που δεν υπάρχουν στις άνωθεν κατηγορίες.

1.2 ΤΥΠΙΚΑ ΧΑΡΑΚΤΗΡΙΣΤΙΚΑ

i. Χρήση Ενέργειας:

- α. **Οικιακοί Καταναλωτές και Οικιακοί Καταναλωτές ΚΟΤ Α,Β,Γ:** Οι εν λόγω ομάδες ΔΟΤ περιλαμβάνουν καταναλωτές με ίδια χρήση ενέργειας.
- β. **Λοιποί - Μη Οικιακοί Καταναλωτές:** Για την εν λόγω Ομάδα ΔΟΤ, επιλέγεται ως αντιπροσωπευτική κατηγορία χρήσης η εμπορική.

ii. Συμφωνημένη ισχύς παροχής ανά Ομάδα ΔΟΤ:

- α. **Οικιακοί Καταναλωτές και Οικιακοί Καταναλωτές ΚΟΤ Α,Β,Γ:** Επιλέχθηκαν τα 8 kVA.
- β. **Λοιποί - Μη Οικιακοί Καταναλωτές:** Επιλέχθηκαν τα 25 kVA.

iii. Μέση μηνιαία κατανάλωση ανά Ομάδα ΔΟΤ:

- α. **Οικιακοί καταναλωτές και Οικιακοί Καταναλωτές ΚΟΤ Α,Β,Γ:** Ως μέση μηνιαία κατανάλωση για τους Οικιακούς Καταναλωτές και τους Οικιακούς Καταναλωτές ΚΟΤ Α', Β' και Γ' θεωρούνται οι 180 kWh.
- β. **Λοιποί - Μη Οικιακοί Καταναλωτές:** Ως μέση μηνιαία κατανάλωση για τους Λοιπούς – Μη Οικιακούς Καταναλωτές θεωρούνται οι 480 kWh.

1.3 ΑΝΤΑΓΩΝΙΣΤΙΚΟ ΣΚΕΛΟΣ ΤΟΥ ΣΥΝΟΛΙΚΟΥ ΜΕΣΟΥ ΚΟΣΤΟΥΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

- **Επιλογή Προμηθευτών:** Επιλέγονται οι πέντε (5) Προμηθευτές με τα μεγαλύτερα μερίδια αγοράς της περιόδου Ιουλίου - Δεκεμβρίου 2024, βάσει του Μηνιαίου Δελτίου Ενέργειας ΑΔΜΗΕ (Δεκέμβριος 2024) (Πίνακας 1).
- **Επιλογή Τιμολογίων:** Λαμβάνονται υπόψη τα μηνιαία σταθερά τιμολόγια των ανωτέρω πέντε (5) Προμηθευτών για τους οικιακούς και τους εμπορικούς καταναλωτές αντίστοιχα, όπως είναι αναρτημένα στην ιστοσελίδα της ΡΑΑΕΥ (Πίνακας 2 & 3) για την Περίοδο Αναφοράς της παρούσας εισήγησης (Ιούλιος - Δεκέμβριος 2024), όπως προβλέπεται στο Εγχειρίδιο Ρευματοκλοπών.

Παρατίθενται τα μηνιαία μερίδια Εκπροσώπων Φορτίου (Προμηθευτών) για την περίοδο Ιούλιος έως Δεκέμβριος 2024, βάσει Μηνιαίου Δελτίου Ενέργειας ΑΔΜΗΕ – Δεκέμβριος 2024¹:

Εκπρόσωπος Φορτίου	Πίνακας 1. Μερίδια Εκπροσώπων Φορτίου (GWh - %)												
	ΠΟΣΟΤΗΤΕΣ (GWh)							ΠΟΣΟΣΤΑ (%)					
	Ιουλ.	Αυγ.	Σεπ.	Οκτ.	Νοε.	Δεκ.	Σύνολο	Ιουλ.	Αυγ.	Σεπ.	Οκτ.	Νοε.	Δεκ.
ΔΕΗ	3.053,9	2.701,9	1.951,6	1.778,8	1.927,9	2.212,5	13.626,6	55%	55%	50%	48%	50%	53%
ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ	819,7	756,3	664,8	662,7	659,7	701,5	4.264,7	15%	15%	17%	18%	17%	17%
ΗΡΩΝ	576,5	476,8	469,5	468,9	457,8	431,5	2.881,0	10%	10%	12%	13%	12%	10%
ELPEDISON	311,6	277,2	231,6	215,6	221,9	239,5	1.497,4	6%	6%	6%	6%	6%	6%
NRG	304,3	263,2	205,8	187,4	188,5	190,4	1.339,6	5%	5%	5%	5%	5%	5%
ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ	171,3	170,6	144,0	134,0	135,6	139,9	895,4	3%	3%	4%	4%	4%	3%
ΖΕΝΙΘ	148,6	132,3	94,7	85,5	100,0	123,0	684,1	3%	3%	2%	2%	3%	3%
VOLTERRA	90,2	75,0	69,6	72,5	65,4	58,0	430,7	2%	2%	2%	2%	2%	1%
VOLTON	72,5	65,0	47,8	44,5	47,2	53,9	330,9	1%	1%	1%	1%	1%	1%
EUNICE TRAD	11,3	10,9	10,4	10,3	10,2	11,7	64,8	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ΕΛΙΝΟΙΑ	9,7	10,8	9,0	7,0	6,7	6,8	50,0	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ΟΤΕ	11,4	9,3	8,3	8,0	7,6	7,9	52,5	0%	0%	0%	0%	0%	0%
BIENEP	3,6	3,1	3,1	3,1	2,9	2,8	18,6	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ΕΛΤΑ	2,4	2,2	1,5	1,1	1,1	1,1	9,4	0%	0%	0%	0%	0%	0%
SOLAR ENERGY	2,0	1,7	1,5	1,8	1,4	1,4	9,8	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ΜΑΡΚΟΥ	0,1	0,1	0,5	3,2	1,5	0,6	6,0	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ΒΙΟΛΑΡ	0,5	0,5	0,2	2,0	0,7	0,4	4,3	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ΚΟΡΙΝΘΟΣ POWER	0,3	0,5	0,3	0,4	0,3	0,5	2,3	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ΣΥΝΟΛΟ	5.589,9	4.957,4	3.914,2	3.686,8	3.836,4	4.183,4	26.168,1	-	-	-	-	-	

Σημείωση: Παρουσιάζονται αθροιστικά οι ποσότητες ενέργειας και τα μερίδια Εκπροσώπων Φορτίου ΠΚΥ

Παρατίθενται τα Σταθερά Οικιακά Τιμολόγια πέντε (5) μεγαλύτερων Προμηθευτών ΗΕ για την περίοδο αναφοράς Ιούλιος – Δεκέμβριος 2024:

Πίνακας 2. Σταθερά Οικιακά Τιμολόγια πέντε (5) μεγαλύτερων Προμηθευτών ΗΕ Ιούλιος – Δεκέμβριος					
Προμηθευτής	Έτος	Μήνας	Ονομασία Τιμολογίου	Πάγιο (€/μήνα)	Τελική Τιμή Προμήθειας (€/MWh)
ΗΡΩΝ	2024	7	HOME FIX 5	9,50	167,00
ΗΡΩΝ	2024	7	FIX GENIUS HOME 4	9,50	160,00
PROTERGIA	2024	7	Value Safe 6 Μήνες	9,90	95,00
ΗΡΩΝ	2024	8	FIX GENIUS HOME 5	9,50	177,00

¹ Μηνιαίο Δελτίο Ενέργειας ΑΔΜΗΕ – Δεκέμβριος 2024 (Έκδοση 1^η)

PROTERGIA	2024	8	Value Safe 6 Μήνες	9,90	95,00
HPQN	2024	9	BLUE GENEROUS HOME	9,50	117,00
PROTERGIA	2024	9	Value Safe 6 Μήνες	9,90	95,00
NRG	2024	10	nrg fixed 4U 12 μήνες	9,90	189,00
PROTERGIA	2024	10	Value Safe More	9,90	125,00
ELPEDISON	2024	10	ELPEDISON Bright Night 6M	9,90	109,90
ELPEDISON	2024	10	ELPEDISON Bright 12M	7,90	104,90
ELPEDISON	2024	10	ELPEDISON Bright 6M	9,90	99,90
NRG	2024	10	nrg fixed 4U 6μήνες	9,90	95,00
PROTERGIA	2024	11	Value Secure 6 Μήνες	9,90	119,00
NRG	2024	12	nrg fixed 4U 12 μήνες	9,90	189,00
HPQN	2024	12	FIX GENIUS HOME 5	9,50	177,00
HPQN	2024	12	HOME FIX 5	9,50	167,00
ΔΕΗ	2024	12	My Home Enter	5,00	145,00
ΔΕΗ	2024	12	My Home Online	3,50	142,00
PROTERGIA	2024	12	Value Safe More	9,90	125,00
PROTERGIA	2024	12	Value Secure 6 Μήνες	9,90	119,00
ELPEDISON	2024	12	ELPEDISON Bright Night 6M	9,90	109,90
ELPEDISON	2024	12	ELPEDISON Bright 12M	7,90	104,90
ELPEDISON	2024	12	ELPEDISON Bright 6M	9,90	99,90
PROTERGIA	2024	12	Value Safe 6 Μήνες	9,90	95,00

Πηγή: ιστοσελίδα ΡΑΑΕΥ²

Παρατίθενται τα Σταθερά Εμπορικά Τιμολόγια των πέντε (5) μεγαλύτερων Προμηθευτών ΗΕ για την περίοδο αναφοράς Ιούλιος – Δεκέμβριος 2024:

Πίνακας 3. Σταθερά εμπορικά Τιμολόγια πέντε (5) μεγαλύτερων Προμηθευτών ΗΕ Ιούλιος – Δεκέμβριος					
Προμηθευτής	Έτος	Μήνας	Ονομασία Τιμολογίου	Πάγιο (€/μήνα)	Τελική Τιμή Προμήθειας (€/MWh)
HPQN	2024	7	FIX GENIUS BUSINESS 4	9,5	187
HPQN	2024	7	BUSINESS FIX 5	9,5	194
HPQN	2024	8	FIX GENIUS BUSINESS 5	9,5	198
HPQN	2024	9	BLUE GENEROUS BUSINESS	9,5	143
ELPEDISON	2024	10	ELPEDISON Bright for business 6M	9,9	114,9
ELPEDISON	2024	10	ELPEDISON Bright for business 12M	0	149,9
PROTERGIA	2024	11	Protergia Επαγγελματικό 1 Value Safe More	9,9	137,9
ΔΕΗ	2024	11	My Business Enter	6	149
ELPEDISON	2024	12	ELPEDISON Bright for business 6M	9,9	114,9
PROTERGIA	2024	6	Protergia Επαγγελματικό 3 Value Safe 6 Μήνες	9,9	115
PROTERGIA	2024	6	Protergia Επαγγελματικό 1 Value Safe 6 Μήνες	9,9	115
PROTERGIA	2024	6	Protergia Επαγγελματικό 1 Value Safe More	9,9	137,9
ΔΕΗ	2024	6	My Business Enter	6	149
ELPEDISON	2024	6	ELPEDISON Bright for business 12M	0	149,9
HPQN	2024	6	BUSINESS FIX 5	9,5	194
HPQN	2024	6	FIX GENIUS BUSINESS 5	9,5	198

Πηγή: ιστοσελίδα ΡΑΑΕΥ³

1.4 ΡΥΘΜΙΖΟΜΕΝΟ ΣΚΕΛΟΣ ΤΟΥ ΣΥΝΟΛΙΚΟΥ ΜΕΣΟΥ ΚΟΣΤΟΥΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Ο υπολογισμός του ρυθμιζόμενου σκέλους του συνολικού μέσου κόστους ηλεκτρικής ενέργειας ανά Ομάδα ΔΟΤ και ανά μήνα της Περιόδου Αναφοράς Υπολογισμού ΔΟΤ (Πίνακας 4) λαμβάνει υπόψη τα ακόλουθα:

XXΣ:

² <https://invoices.rae.gr/oikiako/>

³ <https://invoices.rae.gr/epaggelmatiko-2/>

- **Οικιακοί Καταναλωτές, Οικιακοί Καταναλωτές ΚΟΤ Β και Λοιποί-Μη Οικιακοί Καταναλωτές:** Ως Μοναδιαίες Χρεώσεις Χρήσης Συστήματος για τον υπολογισμό των ΧΧΣ ελήφθησαν οι τιμές (€/MWh) της κατηγορίας «ΧΤ», σύμφωνα με την Απόφαση ΡΑΕ 643/2022, καθώς στην κατηγορία αυτή υπάγεται η πλειοψηφία των καταναλωτών των εν λόγω Ομάδων ΔΟΤ.
- **Οικιακοί Καταναλωτές ΚΟΤ Α & Γ:** Οι καταναλωτές που ανήκουν στις εν λόγω Ομάδες ΔΟΤ εξαιρούνται από τις ΧΧΣ.

ΧΧΔ:

- **Οικιακοί Καταναλωτές και Οικιακοί Καταναλωτές ΚΟΤ Β:** Δεδομένου ότι η πλειοψηφία των καταναλωτών των εν λόγω Ομάδων ΔΟΤ υπάγονται στην κατηγορία καταναλωτών του Εγχειριδίου Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου «ΧΤ Λοιποί χωρίς ΩΜ», ως Μοναδιαία Πάγια Χρέωση και Μοναδιαία Μεταβλητή Χρέωση για τον υπολογισμό των ΧΧΔ της ΔΟΤ λαμβάνονται υπόψη οι αντίστοιχες Μοναδιαίες τιμές, σύμφωνα με την Απόφαση ΡΑΕΥ Ε-15/2024. Ο υπολογισμός των ΧΧΔ που περιλαμβάνονται στη ΔΟΤ για τις εν λόγω Ομάδες ΔΟΤ προκύπτει από την αναγωγή της συνολικής χρέωσης (Πάγιας και Μεταβλητής) σε €/MWh.
- **Οικιακοί Καταναλωτές ΚΟΤ Α & Γ:** Οι καταναλωτές που ανήκουν στις εν λόγω ομάδες ΔΟΤ εξαιρούνται από τις ΧΧΔ.
- **Λοιποί - Μη Οικιακοί καταναλωτές:** Δεδομένου ότι η πλειοψηφία των καταναλωτών της Ομάδας ΔΟΤ «Λοιποί – Μη οικιακοί καταναλωτές» υπάγεται στην κατηγορία καταναλωτών του Εγχειριδίου ΧΧΔ «ΧΤ Εμπορικοί χωρίς ΩΜ», ως Μοναδιαία Πάγια Χρέωση και Μοναδιαία Μεταβλητή Χρέωση για τον υπολογισμό των ΧΧΔ της ΔΟΤ λαμβάνονται υπόψη οι αντίστοιχες Μοναδιαίες τιμές, σύμφωνα με την Απόφαση ΡΑΕΥ Ε-15/2024. Ο υπολογισμός των ΧΧΔ που περιλαμβάνονται στη ΔΟΤ για την εν λόγω Ομάδα ΔΟΤ έχει προκύψει από την αναγωγή της συνολικής χρέωσης (Πάγιας και Μεταβλητής) σε €/MWh.

ΕΤΜΕΑΡ: Για όλες τις Ομάδες ΔΟΤ λαμβάνεται για την Χρέωση βάσης ΕΤΜΕΑΡ η ίδια τιμή (€/MWh), σύμφωνα με την Απόφαση ΡΑΕΥ Ε-235/2023.

ΥΚΩ:

- **Οικιακοί καταναλωτές και Οικιακοί Καταναλωτές ΚΟΤ Α,Β,Γ:** Για τον υπολογισμό των ΥΚΩ για τους Οικιακούς Καταναλωτές και τους Οικιακούς Καταναλωτές ΚΟΤ Α,Β,Γ χρησιμοποιήθηκε η τιμή της πρώτης (1^{ης}) κλίμακας χρέωσης της κατηγορίας «Οικιακής χρήσης ΧΤ», σύμφωνα με το αρ. 36 του Ν. 4067/2012, όπως ισχύει, για λόγους αναλογικότητας και βάσει της μέσης κατανάλωσης ενός τυπικού οικιακού καταναλωτή.
- **Λοιποί - Μη Οικιακοί καταναλωτές:** Για τον υπολογισμό των ΥΚΩ για τους Λοιπούς – Μη οικιακούς Καταναλωτές χρησιμοποιήθηκε η τιμή της κατηγορίας «Γενικής χρήσης ΧΤ», σύμφωνα με το αρ. 36 του Ν. 4067/2012, όπως ισχύει.

2. ΠΟΣΟΣΤΟ ΠΡΟΣΑΥΞΗΣΗΣ

Το ποσοστό προσαύξησης ΔΟΤ για τις Ομάδες ΔΟΤ Οικιακών και Λοιπών – Μη Οικιακών Καταναλωτών τροποποιείται από 70% σε 100%. Στις Ομάδες ΔΟΤ των ΚΟΤ Α', Β' και Γ' το ποσοστό προσαύξησης ΔΟΤ παραμένει σταθερό στο 50%.

Πίνακας 4. Ρυθμιζόμενες Χρεώσεις Περιόδου Αναφοράς (7/2024-12/2024) Ρυθμιζόμενες Χρεώσεις								
Περίοδος Αναφοράς		Ιουλ.	Αυγ.	Σεπ.	Οκτ.	Νοε.	Δεκ.	Σχόλιο
Ομάδα ΔΟΤ								
ΧΧΣ (€/MWh)								
Οικιακοί	ΧΤ	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	Απόφαση ΡΑΕ 643/2022
Λοιποί – Μη Οικιακοί	ΧΤ	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	Απόφαση ΡΑΕ 643/2022
ΚΟΤ Α'	-	0	0	0	0	0	0	Εξαίρεση από ΧΧΣ
ΚΟΤ Β'	ΧΤ	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	Απόφαση ΡΑΕ 643/2022
ΚΟΤ Γ'	-	0	0	0	0	0	0	Εξαίρεση από ΧΧΣ
ΕΤΜΕΑΡ (€/MWh)								
Οικιακοί	Χρέωση Βάσης	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	Απόφαση Ε-235/2023
Λοιποί – Μη Οικιακοί	Χρέωση Βάσης	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	Απόφαση Ε-235/2023
ΚΟΤ Α'	Χρέωση Βάσης	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	Απόφαση Ε-235/2023
ΚΟΤ Β'	Χρέωση Βάσης	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	Απόφαση Ε-235/2023
ΚΟΤ Γ'	Χρέωση Βάσης	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	Απόφαση Ε-235/2023
ΥΚΩ (€/MWh)								
Οικιακοί	Οικιακής χρήσης ΧΤ	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	Ν. 4508/2017, όπως ισχύει
Εμπορικοί	Γενικής και βιομηχανικής χρήσης ΧΤ	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	Ν. 4508/2017, όπως ισχύει
ΚΟΤ Α'	Οικιακής χρήσης ΧΤ	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	Ν. 4508/2017, όπως ισχύει
ΚΟΤ Β'	Οικιακής χρήσης ΧΤ	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	Ν. 4508/2017, όπως ισχύει
ΚΟΤ Γ'	Οικιακής χρήσης ΧΤ	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	Ν. 4508/2017, όπως ισχύει
ΧΧΑ - Μοναδιαία Πάγια Χρέωση (€/kVA/έτος)								
Οικιακοί	ΧΤ Λοιποί χωρίς ΩΜ	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	Απόφαση Ε-15/2024
Λοιποί – Μη Οικιακοί	ΧΤ Εμπορικοί Μη ΩΜ	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	Απόφαση Ε-15/2024
ΚΟΤ Α'	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Απαλλάσσονται από ΧΧΑ
ΚΟΤ Β'	ΧΤ Λοιποί χωρίς ΩΜ	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	Εφαρμοζόμενες χρεώσεις Οικιακών
ΚΟΤ Γ'	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Απαλλάσσονται από ΧΧΑ
ΧΧΑ - Μοναδιαία Μεταβλητή Χρέωση (€/MWh)								
Οικιακοί	ΧΤ Λοιποί χωρίς ΩΜ	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	Απόφαση Ε-15/2024
Λοιποί – Μη Οικιακοί	ΧΤ Εμπορικοί χωρίς ΩΜ	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	Απόφαση Ε-15/2024
ΚΟΤ Α'	-	0	0	0	0	0	0	Απαλλάσσονται από ΧΧΑ
ΚΟΤ Β'	ΧΤ Λοιποί χωρίς ΩΜ	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	Εφαρμοζόμενες χρεώσεις Οικιακών
ΚΟΤ Γ'	-	0	0	0	0	0	0	Απαλλάσσονται από ΧΧΑ

3. ΚΟΣΤΟΣ ΜΗ ΚΑΤΑΓΡΑΦΕΙΣΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Το κόστος μη καταγραφείσας ενέργειας υπολογίζεται σύμφωνα με τη Μεθοδολογία υπολογισμού συνολικού τιμήματος καταβολής λόγω ρευματοκλοπής και απεικονίζεται στον ακόλουθο πίνακα:

Πίνακας 5. Κόστος μη καταγραφείσας ενέργειας

Ομάδες ΔΟΤ	Αντ. Χρεώσεις	ΧΧΣ	ΧΧΔ	ΕΤΜΕΑΡ	ΥΚΩ	ΔΟΤ	% Προσαύξησης ΔΟΤ	Κόστος μη Κατ. εν. (€/MWh)
Οικιακοί	178,57	8,44	25,17	17	6,9	236,08	100%	472,17
Λοιποί – Μη Οικιακοί	176,69	8,44	50,23	17	18,24	270,61	100%	541,21
ΚΟΤ Α'	103,57	0	0,00	17	6,9	127,47	50%	191,21
ΚΟΤ Β'	133,57	8,44	25,17	17	6,9	191,08	50%	286,63
ΚΟΤ Γ'	78,57	0	0,00	17	6,9	102,47	50%	153,71

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ ΙΙΙ

«Υπολογισμός διαχειριστικού κόστους ρευματοκλοπής»

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΙΚΟ ΚΟΣΤΟΣ ΡΕΥΜΑΤΟΚΛΟΠΗΣ

Ο υπολογισμός του Διαχειριστικού Κόστους ρευματοκλοπής πραγματοποιήθηκε σύμφωνα με τη Μεθοδολογία υπολογισμού συνολικού τιμήματος καταβολής λόγω ρευματοκλοπής (άρθρο 21 του Εγχειριδίου Ρευματοκλοπών) και οι παρακάτω παραδοχές λαμβάνονται υπόψη:

- i. Το κόστος ελέγχου διαπίστωσης ρευματοκλοπής «Κ₁» διαφοροποιείται ανάλογα με το είδος παροχής και το επίπεδο τάσης και υπολογίζεται λαμβάνοντας υπόψη ως μέσο απαιτούμενο χρόνο απασχόλησης δύο (2) τεχνικών και του/των οχημάτων με τα οποία θα μεταβούν στο σημείο τα παρακάτω χρονικά διαστήματα:
 - Μονοφασικές παροχές ΧΤ: Δύο (2) ώρες.
 - Τριφασικές παροχές ΧΤ: Δύομιση (2,5) ώρες.
 - Παροχές ΜΤ: Τρεις (3) ώρες.
- ii. Το Διοικητικό κόστος διαχείρισης ρευματοκλοπής «Κ₂» υπολογίζεται λαμβάνοντας υπόψη την απασχόληση ενός διοικητικοοικονομικού υπαλλήλου και ενός διπλωματούχου μηχανικού για διάστημα δύο (2) ωρών έκαστος.
- iii. Το κόστος λογιστικής παρακολούθησης «Κ₃» υπολογίζεται λαμβάνοντας υπόψη την απασχόληση ενός Πτυχιούχου Διοικητικοοικονομικού για διάστημα μίας (1) ώρας.
- iv. Η αξία «Κ₄» των μετρητών για τις περιπτώσεις που αυτοί αντικαθίστανται, υπολογίστηκε βάσει της εκτιμώμενης αξίας ευφών μετρητών, ως ελήφθη υπόψη στην κατάρτιση της μελέτης Κόστους-Οφέλους του έργου Επέκτασης Τηλεμέτρησης, και θεωρήθηκε ίση με:
 - Μονοφασικές παροχές ΧΤ: 66,00 €/μετρητή
 - Τριφασικές παροχές ΧΤ: 85,00 €/μετρητή
 - Παροχές ΜΤ: 250,00 €/μετρητή
- v. Το κόστος εργαστηριακού ελέγχου «Κ₅» σε περίπτωση αντικατάστασης μετρητή, περιλαμβάνει το σύνολο των επιμέρους δαπανών (κόστος υπεύθυνου εργαστηρίων, έλεγχο και υπογραφή της υπόθεσης, εξυπηρέτηση επιτόπιας παρουσίας καταναλωτή, κόστος χρήσης ειδικού εξοπλισμού και κόστος μεταφοράς μετρητή στο εργαστήριο). Για λόγους απλής εφαρμογής θεωρήθηκε ίσο με 46,53 €/έλεγχο για όλα τα είδη παροχών και επίπεδα τάσης.
- vi. Το υποστηρικτικό κόστος και κόστος Διοίκησης «Κ₆», προτείνεται να θεωρηθεί ίσο 10%, βάσει του πληθύνοντος Υποστηρικτικών δαπανών (Νομική Υπηρεσία, Ανθρώπινο Δυναμικό κλπ.) και κόστους Διοίκησης προς τις Παραγωγικές Δαπάνες του ΔΕΔΔΗΕ (δαπάνες δραστηριοτήτων Λειτουργίας Δικτύου, Συντήρησης και Επισκευής Δικτύου, Μετρήσεων και Εξυπηρέτησης των Χρηστών του Δικτύου, δαπάνες επενδύσεων ΔΕΔΔΗΕ), βάσει υπολογιστικών στοιχείων 2023 (10.7% το απολογιστικό ποσό για το 2023). Το εν λόγω ποσοστό ενσωματώνεται στο κόστος ωριαίας απασχόλησης των κατηγοριών εργαζομένων.

Στον Πίνακα 1 παρατίθεται αναλυτικά το κόστος ωριαίας απασχόλησης προσωπικού διακριτά για κάθε κατηγορία εργαζομένων, προ και μετά την εφαρμογή της προσαύξησης του υποστηρικτικού κόστους και κόστους Διοίκησης, καθώς και το κόστος χρήσης υπηρεσιακών οχημάτων, τα οποία χρησιμοποιήθηκαν για τον υπολογισμό του διαχειριστικού κόστους ρευματοκλοπής.

Πίνακας 1. Κοστολόγηση απασχόλησης προσωπικού και χρήσης υπηρεσιακών οχημάτων για τον εντοπισμό και διαχείριση ρευματοκλοπής		
Κατηγορία Εργαζομένου	€/ώρα (προ προσαύξησης)	€/ώρα (με προσαύξηση)
Διπλωματούχοι Μηχανικοί	26,72	29,39
Πτυχιούχοι Διοικητικοοικονομικοί	29,69	32,66
Διοικητικοοικονομικοί	27,65	30,42
Τεχνίτες	26,48	29,13
Κόστος Υπηρεσιακού Οχήματος	€/ώρα	
Τζιπ 4x4	12,88	

Λαμβάνοντας υπόψη τα ανωτέρω, προκύπτει το ακόλουθο Διαχειριστικό Κόστος ρευματοκλοπής:

Πίνακας 2. Διαχειριστικό κόστος ρευματοκλοπής (€)		
Είδος παροχής - Επίπεδο τάσης	Χωρίς αντικατάσταση μετρητή	Με αντικατάσταση μετρητή
Μονοφασική παροχή ΧΤ	294,54	407,07
Τριφασική παροχή ΧΤ	330,11	461,65
Παροχή ΜΤ	365,68	662,21

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 19 Μαρτίου 2025

Ο Αντιπρόεδρος του Κλάδου

ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ ΦΟΥΡΛΑΡΗΣ



ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ

Το Εθνικό Τυπογραφείο αποτελεί δημόσια υπηρεσία υπαγόμενη στην Προεδρία της Κυβέρνησης και έχει την ευθύνη τόσο για τη σύνταξη, διαχείριση, εκτύπωση και κυκλοφορία των Φύλλων της Εφημερίδας της Κυβερνήσεως (ΦΕΚ), όσο και για την κάλυψη των εκτυπωτικών - εκδοτικών αναγκών του δημοσίου και του ευρύτερου δημόσιου τομέα (ν. 3469/2006/Α' 131 και π.δ. 29/2018/Α' 58).

1. ΦΥΛΛΟ ΤΗΣ ΕΦΗΜΕΡΙΔΑΣ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ (ΦΕΚ)

- Τα **ΦΕΚ σε ηλεκτρονική μορφή** διατίθενται δωρεάν στο **www.et.gr**, την επίσημη ιστοσελίδα του Εθνικού Τυπογραφείου. Όσα ΦΕΚ δεν έχουν ψηφιοποιηθεί και καταχωριστεί στην ανωτέρω ιστοσελίδα, ψηφιοποιούνται και αποστέλλονται επίσης δωρεάν με την υποβολή αιτήματος στην ηλεκτρονική διεύθυνση **feksales@et.gr**.
- Τα **ΦΕΚ σε έντυπη μορφή** διατίθενται σε μεμονωμένα φύλλα είτε απευθείας από το Τμήμα Πωλήσεων και Συνδρομητών, είτε ταχυδρομικά με την αποστολή αιτήματος παραγγελίας στην ηλεκτρονική διεύθυνση **feksales@et.gr**.
 - Το κόστος ενός ασπρόμαυρου ΦΕΚ από 1 έως 16 σελίδες είναι 1,00 €, αλλά για κάθε επιπλέον οκτασέλιδο (ή μέρος αυτού) προσauξάνεται κατά 0,20 €. Το κόστος ενός έγχρωμου ΦΕΚ από 1 έως 16 σελίδες είναι 1,50 €, αλλά για κάθε επιπλέον οκτασέλιδο (ή μέρος αυτού) προσauξάνεται κατά 0,30 €.
 - Το τεύχος Α.Σ.Ε.Π. διατίθεται δωρεάν.
 - Υπάρχει δυνατότητα ετήσιας συνδρομής οποιουδήποτε τεύχους σε έντυπη μορφή μέσω του Τμήματος Πωλήσεων και Συνδρομητών.

• Τρόποι αποστολής κειμένων προς δημοσίευση:

- Α.** Αποστολή των εγγράφων προς δημοσίευση στο ΦΕΚ στην ηλεκτρονική διεύθυνση **https://eservices.et.gr**. Σχετικές εγκύκλιοι και οδηγίες στην ηλεκτρονική διεύθυνση του Εθνικού Τυπογραφείου (**www.et.gr**) στη διαδρομή **Ανακοινώσεις → Εγκύκλιοι**.
- Β.** Κατ' εξαίρεση, όσοι πολίτες δεν διαθέτουν προηγμένη ψηφιακή υπογραφή μπορούν είτε να αποστέλλουν ταχυδρομικά, είτε να καταθέτουν με εκπρόσωπό τους κείμενα προς δημοσίευση εκτυπωμένα σε χαρτί στο Τμήμα Παραλαβής και Καταχώρισης Δημοσιευμάτων.

• Πληροφορίες, σχετικά με την αποστολή/κατάθεση εγγράφων προς δημοσίευση, την ημερήσια κυκλοφορία των Φ.Ε.Κ., με την πώληση των τευχών και με τους ισχύοντες τιμοκαταλόγους για όλες τις υπηρεσίες μας, περιλαμβάνονται στον ιστότοπο (**www.et.gr**). Επίσης μέσω του ιστότοπου δίδονται πληροφορίες σχετικά με την πορεία δημοσίευσης των εγγράφων, με βάση τον Κωδικό Αριθμό Δημοσίευματος (ΚΑΔ). Πρόκειται για τον αριθμό που εκδίδει το Εθνικό Τυπογραφείο για όλα τα κείμενα που πληρούν τις προϋποθέσεις δημοσίευσης.

2. ΕΚΤΥΠΩΤΙΚΕΣ - ΕΚΔΟΤΙΚΕΣ ΑΝΑΓΚΕΣ ΤΟΥ ΔΗΜΟΣΙΟΥ

Το Εθνικό Τυπογραφείο ανταποκρινόμενο σε αιτήματα υπηρεσιών και φορέων του δημοσίου αναλαμβάνει να σχεδιάσει και να εκτυπώσει έντυπα, φυλλάδια, βιβλία, αφίσες, μπλοκ, μηχανογραφικά έντυπα, φακέλους για κάθε χρήση, κ.ά.

Επίσης σχεδιάζει ψηφιακές εκδόσεις, λογότυπα και παράγει οπτικοακουστικό υλικό.

Ταχυδρομική Διεύθυνση: **Καποδιστρίου 34, 10432 Αθήνα**

ΤΗΛΕΦΩΝΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ: 210 5279000

Ιστότοπος: **www.et.gr**

Πληροφορίες σχετικά με την λειτουργία του ιστότοπου: **helpdesk.et@et.gr**

Αποστολή εγγράφων προς δημοσίευση στο ΦΕΚ στην ηλεκτρονική διεύθυνση **https://eservices.et.gr**

ΕΞΥΠΗΡΕΤΗΣΗ ΚΟΙΝΟΥ

Πωλήσεις - Συνδρομές: (Ισόγειο, τηλ. 210 5279178 - 180)

Πληροφορίες: (Ισόγειο, Γραφείο 3 και τηλεφ. κέντρο 210 5279000)

Παραλαβή Δημοσιευτέας Ύλης: (Ισόγειο, τηλ. 210 5279167, 210 5279139)

Ωράριο για το κοινό: Δευτέρα έως και Παρασκευή: 8:00 - 13:30



* 0 2 0 2 2 2 1 0 8 0 5 2 5 0 0 2 4 *