



ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

22 Νοεμβρίου 2021

ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ

Αρ. Φύλλου 5427

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. απόφ. 707Α

Θέσπιση του Εγχειριδίου Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ, καθορισμός μεταβατικών διατάξεων και λεπτομερειών εφαρμογής - Χρονοδιάγραμμα εγκατάστασης τηλεμετρούμενων ωριαίων μετρητών σε επιλεγμένες κατηγορίες καταναλωτών.

Η ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Λαμβάνοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις του ν. 4001/2011 (Α' 179), όπως ισχύει και ειδικότερα τις διατάξεις των άρθρων 127, 128 και 140.
2. Την Οδηγία (ΕΕ) 2019/944 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 5ης Ιουνίου 2019 σχετικά με τους κοινούς κανόνες για την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και την τροποποίηση της Οδηγίας 2012/27/ΕΕ.

3. Τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ (Β' 78/2017), όπως ισχύει και ιδίως τα άρθρα 2 και 138 και το Κεφάλαιο 30.

4. Το υπό στοιχεία ΓρΔ/2768/28.2.2018 έγγραφο της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. με θέμα «Υποβολή Εγχειριδίων Εφαρμογής Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου και ενέργειες προ της έναρξης της πρώτης Ρυθμιστικής Περιόδου» (υπό στοιχεία ΡΑΕ/Ι-233002/28.2.2018).

5. Τη Δημόσια Διαβούλευση της ΡΑΕ επί της από 28.2.2018 εισήγησης του Διαχειριστή Δικτύου, η οποία έλαβε χώρα από 22.3.2018 έως και 30.4.2018 και επί της οποίας υπεβλήθησαν σχόλια με τα έγγραφα υπό στοιχεία Ι-236158 και Ι-236162 (πρώτη διαβούλευση¹).

6. Το υπό στοιχεία Ο-76429/20.3.2019 έγγραφο ΡΑΕ σχετικά με παρατηρήσεις ΡΑΕ επί της εισήγησης ΔΕΔΔΗΕ για τη θέσπιση Εγχειριδίων Εφαρμογής του Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου.

7. Το υπό στοιχεία Ο-82387/22.5.2020 έγγραφο ΡΑΕ με θέμα «Απαλλαγή αγροτικών καταναλωτών από χρεώσεις χρήσης δικτύων».

8. Το υπό στοιχεία ΓρΔ/8247/12.8.2020 έγγραφο της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. με θέμα «Απάντηση ΔΕΔΔΗΕ στις παρατη-

¹ http://oldsite.rae.gr/site/categories_new/about_rae/activity/global_consultation/history_new/2018/2203_1.csp,
http://oldsite.rae.gr/site/categories_new/about_rae/activity/global_consultation/history_new/2019/2803_liv_220318_1.csp

ρήσεις της ΡΑΕ επί του Σχεδίου Εγχειριδίου Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου» (υπό στοιχεία ΡΑΕ/Ι-286976/12.8.2020).

9. Το υπό στοιχεία Ο-85304/8.12.2020 έγγραφο ΡΑΕ με θέμα «Διερεύνηση ειδικών θεμάτων εφαρμογής νέας μεθοδολογίας για τις Χρεώσεις Χρήσης Δικτύου».

10. Το υπό στοιχεία ΓρΔ/5364/26.2.2021 έγγραφο της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. με θέμα «Διερεύνηση ειδικών θεμάτων εφαρμογής νέας μεθοδολογίας για τις Χρεώσεις Χρήσης Δικτύου» (υπό στοιχεία ΡΑΕ/Ι-297498/26.2.2021).

11. Το υπό στοιχεία Ο-87003/31.3.2021 έγγραφο ΡΑΕ με θέμα «Προγραμματισμός για εφαρμογή μεθοδολογίας Εγχειριδίου Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου».

12. Τη Δημόσια Διαβούλευση της ΡΑΕ επί πρόσθετων προτάσεων της Αρχής σχετικά με το Εγχειρίδιο Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου, η οποία έλαβε χώρα από 10.5.2021 έως και 14.6.2021 και επί της οποίας υπεβλήθησαν σχόλια με τα έγγραφα υπό στοιχεία Ι-303332 και Ι-304845 (δεύτερη διαβούλευση²).

13. Την υπ' αρ. 1442/2020 απόφαση ΡΑΕ (Β' 4747) με θέμα «Τροποποίηση διατάξεων του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΗΕ)».

14. Τις διατάξεις του Εγχειριδίου Διαχείρισης Μετρήσεων και Περιοδικής Εκκαθάρισης (Β' 2773/2015), όπως ισχύει.

15. Την υπ' αρ. 534/2021 απόφαση ΡΑΕ (Β' 3292) με θέμα «Τροποποίηση διατάξεων του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΗΕ) - Θέσπιση Μεθοδολογίας Υπολογισμού Εγγυήσεων Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου (ΧΧΔ) Καταναλωτών στο Διασυνδεδεμένο Δίκτυο ΕΔΔΗΕ».

16. Την υπό στοιχεία Δ5/ΗΛ/Β/Φ.1.10/1990/19957/31.12.2007 απόφαση ΥΠΑΝ (Β' 15/2008) με θέμα «Ετήσιο Κόστος 2007 και Χρεώσεις Χρήσης του Δικτύου Διανομής ηλεκτρικής ενέργειας».

17. Την υπό στοιχεία Δ5/ΗΛ/Β/Φ.1.15/1419/οικ. 13798/23.6.2009 απόφαση ΥΠΑΝ (Β' 1321) με θέμα «Ετήσιο Κόστος 2009 και Χρεώσεις Χρήσης του Δικτύου Διανομής ηλεκτρικής ενέργειας».

18. Το Εγχειρίδιο Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος Πελατών Δικτύου Διανομής (Β' 1460/2009), όπως ισχύει.

19. Το Εγχειρίδιο Λειτουργίας Δικτύου του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ (Β' 1891/2020).

² <https://www.rae.gr/2021/05/10/δημόσια-διαβούλευση-της-ραε-στο-πλαίσ/>

20. Τον Κανονισμό (ΕΕ) 2019/943 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 5ης Ιουνίου 2019 σχετικά με την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.

21. Τις οδηγίες, τα ενημερωτικά σημειώματα και τα έντυπα που έχει εκδώσει ο Διαχειριστής του Δικτύου σχετικά με τη σύνδεση Υποδομών Επαναφόρτισης Ηλεκτροκίνητων Οχημάτων στο Δίκτυο Διανομής, τα οποία δημοσιοποιούνται στην ιστοσελίδα της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.³.

22. Το υπό στοιχεία ΓρΔ/12245/2.11.2020 έγγραφο ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. με θέμα «Υπολογισμός ρυθμιζόμενων χρεώσεων για δημόσια και ιδιωτικά σημεία επαναφόρτισης» (υπό στοιχεία ΡΑΕ/Ι-290838/2.11.2020).

23. Το υπό στοιχεία Ο-85632/1.7.2021 έγγραφο ΡΑΕ με θέμα «Υπολογισμός ρυθμιζόμενων χρεώσεων για δημόσια και ιδιωτικά σημεία επαναφόρτισης».

24. Την υπ' αρ. 1431/2020 απόφαση ΡΑΕ (Β' 4740) με θέμα «Μεθοδολογία Υπολογισμού Απαιτούμενου Εσόδου του Διαχειριστή του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας».

25. Την υπό στοιχεία Δ5/ΗΛ/Α/Φ33/2067/4.2.2013 απόφαση ΥΠΕΚΑ (Β' 297) με θέμα «Αντικατάσταση συστημάτων μέτρησης τελικής κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας».

26. Την υπ' αρ. 631/2021 απόφαση ΡΑΕ (Β' 4282) με θέμα «Εγκριση του Σχεδίου Ανάπτυξης του Δικτύου (ΣΑΔ) για την περίοδο 2021-2025».

27. Την υπ' αρ. 707/2021 απόφαση ΡΑΕ με θέμα «Τροποποίηση διατάξεων του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ».

28. Το γεγονός ότι οι κανονιστικού χαρακτήρα αποφάσεις της ΡΑΕ δημοσιεύονται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως, κατά τα οριζόμενα στην παρ. 1 του άρθρου 30 του ν. 4001/2011.

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

οκέφθηκε ως εξής:

Α1. Κανονιστικό πλαίσιο σχετικά με τη μεθοδολογία υπολογισμού Χρεώσεων Χρήσης του ΕΔΔΗΕ και το Εγχειρίδιο Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ

Επειδή σύμφωνα με το άρθρο 128 του ν. 4001/2011 ορίζονται 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. [...] 2. Με τον Κώδικα Διαχείρισης του Δικτύου καθορίζονται: [...] (β) Οι όροι, οι προϋποθέσεις και τα τιμολόγια, σύμφωνα με τα οποία η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ υποχρεούται να παρέχει πρόσβαση στο ΕΔΔΗΕ, στους κατόχους άδειας παραγωγής ή τους παραγωγούς που εξαιρούνται από την υποχρέωση λήψης αυτής, στους Προμηθευτές και στους Πελάτες, διασφαλίζοντας την πρόσβαση των δικαιουμένων στο ΕΔΔΗΕ κατά τον πλέον οικονομικό, διαφανή και άμεσο τρόπο, χωρίς διακρίσεις μεταξύ των χρηστών και των κατηγοριών χρηστών του

ΕΔΔΗΕ. [...] (θ) Ο καθορισμός των χρεώσεων σύνδεσης με το ΕΔΔΗΕ και χρήσης αυτού, ο τρόπος και τα κριτήρια υπολογισμού των χρεώσεων αυτών, λαμβανομένων υπόψη: (αα) της απόδοσης της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, κατά τομέα δραστηριότητας και (ββ) του Σχεδίου Ανάπτυξης του ΕΔΔΗΕ. [...] 3. Με απόφαση της ΡΑΕ μετά από εισήγηση της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ θεσπίζονται τα εγχειρίδια εφαρμογής του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ, η έκδοση των οποίων προβλέπεται στον εν λόγω Κώδικα. 4. Ρυθμίσεις, υπολογισμοί και ειδικές εγκρίσεις, που απαιτούνται για την εφαρμογή του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ, αποφασίζονται από τη ΡΑΕ μετά από γνώμη της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ. Οι λεπτομέρειες εφαρμογής του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ ρυθμίζονται με απόφαση της ΡΑΕ, μετά από εισήγηση της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ.»

Επειδή στο άρθρο 2 του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ ορίζονται τα ακόλουθα:

«1. Οι λεπτομέρειες εφαρμογής των διατάξεων του παρόντος Κώδικα, καθώς και οι αναγκαίες διαδικασίες και μεθοδολογίες υπολογισμών που απαιτούνται για την εφαρμογή του, καθορίζονται στα Εγχειρίδια Εφαρμογής, τα οποία αποτελούν αναπόσπαστο μέρος του Κώδικα. Τα Εγχειρίδια Εφαρμογής καταρτίζονται από τον Διαχειριστή του Δικτύου και θεσπίζονται με απόφαση της ΡΑΕ, κατόπιν δημόσιας διαβούλευσης και δημοσιεύονται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως. 2. Ο Διαχειριστής του Δικτύου κατά την κατάρτιση των Εγχειριδίων Εφαρμογής λαμβάνει υπόψη διατυπωμένες σχετικές απόψεις των Χρηστών και των Προμηθευτών.

3. Για την αποτελεσματική εφαρμογή των προβλεπόμενων στον Κώδικα Δικτύου 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. 4. Η ΡΑΕ, δύναται να επιβάλει την τροποποίηση των Οδηγιών της παραγράφου 3, εφόσον το κρίνει αναγκαίο.»

Επειδή σύμφωνα με την παρ. 4 του άρθρου 127 του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ, ορίζεται ότι οι αναγκαίες λεπτομέρειες εφαρμογής των διατάξεων του Κεφαλαίου 30 του Κώδικα με τίτλο «Χρεώσεις Χρήσης του Δικτύου» ρυθμίζονται με το Εγχειρίδιο Χρεώσεων Χρήσης του Δικτύου, το οποίο θεσπίζεται κατά το άρθρο 2 του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ.

Επειδή σύμφωνα με την παρ. 2 του άρθρου 140 του ν. 4001/2011 ορίζονται τα ακόλουθα:

«2. Η ΡΑΕ αποφασίζει, έξι (6) μήνες πριν την έναρξη ισχύος τους, μετά από γνώμη των αρμόδιων διαχειριστών του ΕΣΜΗΕ και του ΕΔΔΗΕ, σύμφωνα με διαφανή κριτήρια, τη μεθοδολογία για τον υπολογισμό των τιμολογίων σύνδεσης και χρήσης των εθνικών δικτύων και ιδίως των τιμολογίων πρόσβασης στο ΕΣΜΗΕ και στο ΕΔΔΗΕ και στα Κλειστά Δίκτυα Διανομής, στα οποία περιλαμβάνονται οι χρεώσεις σύνδεσης και χρήσης σε αυτά. [...]».

³ <https://www.deddie.gr/el/upiresies/sundesime-to-diktuio/egkatastasi-ypodomon-epanafortisis-ilektrokiniton-oximaton/>

Α2. Κανονιστικό πλαίσιο σχετικά με την ανάπτυξη του ΕΔΔΗΕ και την ανάπτυξη ευφυών συστημάτων μέτρησης τελικής κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας

Επειδή σύμφωνα με την υποπαρ. (η) της παρ. 2 του άρθρου 128 του ν. 4001/2011 οι βασικοί άξονες ανάπτυξης του ΕΔΔΗΕ σε χρονικό ορίζοντα από τρία έως επτά έτη καθορίζονται με το Σχέδιο Ανάπτυξης του Δικτύου, το οποίο καταρτίζεται από τη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ και εγκρίνεται με απόφαση της ΡΑΕ.

Επειδή, με την Οδηγία 2009/72/ΕΚ θεσπίστηκε η υποχρέωση των κρατών μελών για την εγκατάσταση ευφυών συστημάτων μέτρησης προκειμένου για τη βελτιστοποίηση της χρήσης ηλεκτρικής ενέργειας. Ακολουθώντας, η νέα Οδηγία (ΕΕ) 2019/944 (άρθρα 15, 19-21) για την εσωτερική αγορά ενέργειας θέτει ως βασική προϋπόθεση για την ενεργειακή μετάβαση και τον ενεργό ρόλο του καταναλωτή στην αγορά ενέργειας την εξασφάλιση της εφαρμογής έξυπνων συστημάτων μέτρησης, τα οποία παρέχουν πρόσβαση σε σημαντικές, επακριβείς και κατανοητές πληροφορίες σχετικά με την κατανάλωση και το σχετικό κόστος, καθώς και σχετικά με το είδος των πηγών ενέργειας που καταναλώνεται.

Επειδή στο άρθρο 59 του ν. 4001/2011 ορίζονται τα ακόλουθα:

«1. Η ευρείας κλίμακας αντικατάσταση υφιστάμενων συστημάτων μέτρησης της τελικής κατανάλωσης ενέργειας στο Δίκτυο Διανομής με αντίστοιχα ευφυή συστήματα, η οποία αποσκοπεί ιδίως στη δυνατότητα ενεργού συμμετοχής των καταναλωτών στην αγορά ενέργειας αλλά και γενικότερα στην αποτελεσματικότερη και οικονομικότερη λειτουργία της, ρυθμίζεται με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κлиматικής Αλλαγής, μετά από γνώμη της ΡΑΕ και σχετική εισήγηση των αρμόδιων Διαχειριστών σύμφωνα με την παρ. 2. [...] 3. Με απόφαση της ΡΑΕ ρυθμίζεται κάθε αναγκαία λεπτομέρεια για την ένταξη του έργου στον προγραμματισμό της ανάπτυξης του Δικτύου Διανομής ηλεκτρικής ενέργειας και Φυσικού Αερίου, όπως, μεταξύ άλλων: (α) οι ελάχιστες λειτουργικές απαιτήσεις και προδιαγραφές όσον αφορά είτε στα μετρητικά συστήματα ή στις σχετικές υπηρεσίες που παρέχονται στην αγορά ενέργειας και εξειδίκευση τους για διάφορες κατηγορίες συμμετεχόντων σε αυτήν, [...] (δ) το αναλυτικό χρονοδιάγραμμα υλοποίησης του έργου [...]».

Επειδή, σύμφωνα με το άρθρο 2 της υπό στοιχεία Δ5/ΗΛ/Α/Φ33/2067/4.2.2013 απόφασης ΥΠΕΚΑ (Β' 297) με θέμα «Αντικατάσταση συστημάτων μέτρησης τελικής κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας», εγκρίθηκε η ευρείας κλίμακας σταδιακή αντικατάσταση των υφιστάμενων συστημάτων μέτρησης της τελικής κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας στο Ελληνικό Δίκτυο Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΗΕ) με αντίστοιχα ευφυή συστήματα μέτρησης, σύμφωνα με το άρθρο 59 του ν. 4001/2011 (Α' 179). Η αντικατάσταση προβλέφθηκε ότι θα πραγματοποιηθεί από την ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. Ειδικότερα, στο άρθρο 4 ορίστηκε ότι «1. Η εγκατάσταση και εφαρμογή ευφυών συστημάτων μέτρησης εντάσσεται στον προγραμματισμό ανάπτυξης του ΕΔΔΗΕ. [...] 3. Με απόφαση της ΡΑΕ ρυθμίζεται κάθε αναγκαία λεπτομέ-

ρεια για την ένταξη του έργου στον προγραμματισμό ανάπτυξης του ΕΔΔΗΕ, καθώς και τα ειδικότερα κριτήρια ένταξης των διάφορων περιοχών της Επικράτειας κατά την εφαρμογή των ευφυών συστημάτων. [...]».

Επειδή, συναφώς, σύμφωνα με την παρ. 2 του άρθρου 109 του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ, η ανάπτυξη συστημάτων τηλεμέτρησης προσδιορίζεται στο Σχέδιο Ανάπτυξης του Δικτύου.

Β. Σχετικά με τη μεθοδολογία υπολογισμού Χρεώσεων Χρήσης του ΕΔΔΗΕ

Επειδή σχετικά με τη μεθοδολογία υπολογισμού των Χρεώσεων Χρήσης του ΕΔΔΗΕ, στο Κεφάλαιο 30 του Κώδικα Διαχείρισης του ΔΕΔΔΗΕ καθορίζονται γενικές αρχές και κατευθύνσεις, κριτήρια, κανόνες καθώς επίσης λεπτομέρειες για ορισμένα θέματα. Για την περαιτέρω εξειδίκευση των προβλέψεων του Κώδικα και τον καθορισμό των αναγκαίων λεπτομερειών εφαρμογής της μεθοδολογίας προβλέπεται η έκδοση Εγχειριδίου Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου.

Επειδή, με το σχετικό 4 ο Διαχειριστής Δικτύου υπέβαλε στη ΡΑΕ εισήγηση για τη θέσπιση του Εγχειριδίου Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου. Με την εισήγησή του, ο Διαχειριστής του Δικτύου επεσήμανε επιπλέον ευρήματα που προέκυψαν κατά την κατάρτιση του Εγχειριδίου, ορισμένα από τα οποία απαιτούν τροποποίηση διατάξεων του Κώδικα Διαχείρισης ΕΔΔΗΕ. Συγκεκριμένα, ο Διαχειριστής επεσήμανε και πρότεινε τα ακόλουθα:

α) Την εισαγωγή μίας τρίτης συνιστώσας σταθερής χρέωσης ανά μετρητή, καθώς από την ανάλυση των στοιχείων κόστους της δραστηριότητας καταδεικνύεται ότι ένα τμήμα του πάγιου κόστους δεν εξαρτάται ούτε από τα χαρακτηριστικά της εγκατάστασης του καταναλωτή, αλλά ούτε και από την καταναλωτική συμπεριφορά του και λαμβάνοντας υπόψη σχετική πρόβλεψη που υπάρχει στον Κώδικα Διαχείρισης του Δικτύου, όπως άλλωστε υποδεικνύεται από τη διάταξη της παρ. 1(γ) του άρθρου 127. Η εισαγωγή σταθερής χρέωσης ανά μετρητή, η οποία θα περιλαμβάνει κόστη μέτρησης και εξυπηρέτησης πελατών, συμβάλλει στην οικονομικά ορθότερη κατανομή των χρεώσεων μεταξύ παγίου, μεταβλητού και σταθερού σκέλους, καθώς και στον δίκαιο επιμερισμό των Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου (ΧΧΔ) μεταξύ των Κατηγοριών Καταναλωτών.

β) Ο συντελεστής ισχύος να λαμβάνεται υπόψη και για τον καθορισμό των Μοναδιαίων Πάγιων Χρεώσεων, για την πληρέστερη αποτύπωση της επίπτωσης της άεργου ισχύος στις Χρεώσεις Χρήσης Δικτύου, ιδίως υπό το πρίσμα της σημαντικής αλλαγής στην κατανομή των χρεώσεων μεταξύ πάγιου και μεταβλητού σκέλους.

γ) Τον καθορισμό των περιόδων αιχμής φορτίου του δικτύου σε μηνιαία βάση, προκειμένου να περιορίζεται ο κίνδυνος αποφυγής σημαντικού μέρους των χρεώσεων από καταναλωτές με ωριαία μέτρηση μέσω αναστολής λειτουργίας κατά τις ώρες αιχμής, με συνέπεια τη μετακύλιση δυσανάλογα υψηλού κόστους του δικτύου σε καταναλωτές άλλων κατηγοριών, για τους οποίους δεν υφίσταται δυνατότητα υπολογισμού της χρέωσης χρήσης δικτύου βάσει της ισχύος που απορροφούν τις ώρες αιχμής του φορτίου του Δικτύου.

Επειδή, η ΡΑΕ, κατόπιν δημόσιας διαβούλευσης την οποία διεξήγαγε επί της εισήγησης του Διαχειριστή Δικτύου (σχετικό 5), λαμβάνοντας υπόψη και τα αποτελέσματά της, υπέβαλε στον Διαχειριστή Δικτύου παρατηρήσεις και κατευθύνσεις για περαιτέρω διερεύνηση ορισμένων θεμάτων, με στόχο τη βελτίωση επιμέρους τμημάτων της μεθοδολογίας (σχετικό 6). Επί των παρατηρήσεων αυτών ο Διαχειριστής του Δικτύου υπέβαλε στη ΡΑΕ (σχετικό 8) τις προτάσεις του. Κατά την περαιτέρω επεξεργασία της εισήγησης του Διαχειριστή Δικτύου, η ΡΑΕ ζήτησε και έλαβε πρόσθετα στοιχεία και πληροφόρηση από τον Διαχειριστή αναφορικά με ειδικά θέματα εφαρμογής της προτεινόμενης μεθοδολογίας υπολογισμού των Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου (σχετικά 7, 9, 10 και 11).

Επειδή, η ΡΑΕ, κατόπιν επεξεργασίας των υποβληθέντων στοιχείων και εισηγήσεων, προέβη σε δεύτερη δημόσια διαβούλευση (σχετικό 12) επί προτάσεων της σχετικά με τροποποιήσεις στη μεθοδολογία για τον υπολογισμό των Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου (Κεφάλαιο 30 του Κώδικα Διαχείρισης ΕΔΔΗΕ και σχέδιο Εγχειριδίου Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου), καθώς και σχετικά με ορισμένες λεπτομέρειες εφαρμογής της.

Επειδή, η ΡΑΕ, λαμβάνοντας υπόψη όλα τα ανωτέρω, τις προτάσεις του Διαχειριστή, καθώς και τις απόψεις που κατατέθηκαν στις δημόσιες διαβουλεύσεις (σχετικά 5 και 12), προβαίνει στις κάτωθι κρίσεις αναφορικά με το περιεχόμενο του Εγχειριδίου Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου.

Επειδή από άποψη πληρότητας και σαφήνειας της μεθοδολογίας, η εισήγηση του Διαχειριστή Δικτύου για το Εγχειρίδιο Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος κρίνεται κατά το μεγαλύτερο μέρος επαρκής, λαμβάνοντας υπόψη ιδίως ότι πρόσθετες παράμετροι εφαρμογής της μεθοδολογίας, οι οποίες επηρεάζουν τον επιμερισμό του εσόδου μεταξύ κατηγοριών προβλέπεται να καθορίζονται με αποφάσεις ΡΑΕ κατά την εφαρμογή της μεθοδολογίας, ενώ λοιπές τεχνικές λεπτομέρειες υλοποίησης μπορούν να καθορίζονται με Οδηγίες Εφαρμογής, σύμφωνα με τα οριζόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ.

Επειδή η εισήγηση του Διαχειριστή Δικτύου για το Εγχειρίδιο Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου περιλαμβάνει ρητές προβλέψεις για τον τρόπο επιμερισμού του εσόδου και τις αντίστοιχες κλείδες επιμερισμού, για τους τύπους των μοναδιαίων χρεώσεων και για τον τρόπο υπολογισμού τους. Κατά το χρόνο υποβολής της εισήγησης του Διαχειριστή Δικτύου, ορισμένες από τις προβλέψεις αυτές είτε δεν περιλαμβάνονταν στον Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ ή δεν περιγράφονταν με επαρκή σαφήνεια. Ωστόσο, επειδή κρίθηκε ότι οι προβλέψεις αυτές είναι συμβατές με τις γενικές αρχές που περιλαμβάνονται στον Κώδικα και προάγουν την κοστοστρέφεια των Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου, οι διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ συμπληρώθηκαν σχετικά (σχετικό 27).

Επειδή η εισήγηση του Διαχειριστή Δικτύου για το Εγχειρίδιο Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου δεν περιλαμβάνει τα ακόλουθα:

α) Μεθοδολογία καθορισμού χρεώσεων Παραγωγών για τη Χρήση του Δικτύου, σύμφωνα με το άρθρο 128 του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ. Η μεθοδολογία αυτή

θα πρέπει να αναπτυχθεί από τον Διαχειριστή Δικτύου και να περιληφθεί στο Εγχειρίδιο Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου σε μελλοντική αναθεώρηση.

β) Προβλέψεις σχετικά με την τιμολόγηση και καταβολή Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου Καταναλωτών και Παραγωγών, σύμφωνα με το άρθρο 135 του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ, δεδομένου ότι η εξουσιοδότηση για την ενσωμάτωση των προβλέψεων αυτών στο Εγχειρίδιο Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου καθορίστηκε μετά τον χρόνο υποβολής της εισήγησης του Διαχειριστή Δικτύου. Για το λόγο αυτό, λαμβάνοντας υπόψη τις απόψεις του Διαχειριστή Δικτύου στο πλαίσιο της δεύτερης δημόσιας διαβούλευσης της ΡΑΕ, με το σχετικό 27 καθορίστηκε η διατήρηση σε ισχύ των αντίστοιχων διατάξεων του Κεφαλαίου 9 του Εγχειριδίου Διαχείρισης Μετρήσεων και Περιοδικής Εκκαθάρισης (σχετικό 14) και μετά τη θέσπιση του Εγχειριδίου Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου. Ως εκ τούτου, προστίθεται σχετική παραπομπή στο Εγχειρίδιο Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου και οι προβλέψεις σχετικά με την τιμολόγηση και καταβολή Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου Καταναλωτών και Παραγωγών σύμφωνα με το άρθρο 135 του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ θα πρέπει να επικαιροποιηθούν από τον Διαχειριστή Δικτύου και να περιληφθούν στο Εγχειρίδιο Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου σε μελλοντική αναθεώρηση.

γ) Προβλέψεις για την κατάθεση εγγυήσεων υπόχρεων καταβολής για τις Χρεώσεις Χρήσης Δικτύου, σύμφωνα με το άρθρο 135 του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ, δεδομένου ότι η εξουσιοδότηση για την ενσωμάτωση των προβλέψεων αυτών στο Εγχειρίδιο Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου καθορίστηκε μετά το χρόνο υποβολής της εισήγησης του Διαχειριστή Δικτύου. Περαιτέρω, οι σχετικές προβλέψεις ενσωματώθηκαν σε διακριτή απόφαση ΡΑΕ (σχετικό 15), κατόπιν εισήγησης του Διαχειριστή Δικτύου. Ως εκ τούτου, στο Εγχειρίδιο Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου προστίθεται παραπομπή στην ως άνω απόφαση ΡΑΕ.

Επειδή θεωρείται αναγκαίο να προβλεφθεί δυνατότητα περαιτέρω προσαρμογής των Περιόδων Αιχμής Φορτίου του Δικτύου που προκύπτουν από την τυποποιημένη στατιστική επεξεργασία που περιγράφεται στο Εγχειρίδιο, εφόσον αυτή κρίνεται ότι απαιτείται προκειμένου να ικανοποιούνται τα κριτήρια που καθορίζονται στον Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ για τον καθορισμό των Περιόδων Αιχμής Φορτίου και συγκεκριμένα, οι Περίοδοι Αιχμής να ορίζονται με τέτοιο τρόπο ώστε να διευκολύνουν τους χρήστες για τη διαμόρφωση του προφίλ κατανάλωσής τους, να μην αλλάζουν συχνά και να παρέχουν μακροχρόνια, κατά το δυνατόν, σήματα στους Καταναλωτές.

Επειδή κρίνεται εύλογο να διατηρηθεί η απαλλαγή των αρδευτικών πελατών (Αγροτικοί Πελάτες Χαμηλής και Μέσης Τάσης, Κατηγορίες ΧΧΔ Καταναλωτών 1, 6 και 8) από την Πάγια και τη Μεταβλητή Χρέωση Χρήσης Δικτύου. Η απαλλαγή αυτή θεσπίστηκε προ ετών με αποφάσεις καθορισμού Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος και Δικτύου (σχετικά 17 και 18), λαμβάνοντας υπόψη τους όρους περιορισμού φορτίου κατά τις ώρες αιχμής που περιλαμβάνονται στις συμβάσεις σύνδεσης των πελατών αυτών στο Δίκτυο. Οι εν λόγω όροι συνεχίζουν να είναι

σε ισχύ. Επιπλέον, ανάλογες προβλέψεις περιλαμβάνονται στο Εγχειρίδιο Λειτουργίας του Δικτύου (σχετικό 19), σύμφωνα με τις οποίες τα αρδευτικά φορτία διακόπτονται κατά προτεραιότητα σε περίπτωση περικοπών φορτίου για την αντιμετώπιση καταστάσεων έκτακτης ανάγκης στο ηλεκτρικό σύστημα. Ως εκ τούτου, προστίθεται σχετικός όρος στο Εγχειρίδιο Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου.

Επειδή σχετικά με τον ορισμό Κατηγοριών ΧΧΔ Καταναλωτών και την ένταξη Καταναλωτών σε αυτές, κρίνεται αναγκαίο να προβλεφθούν στο Εγχειρίδιο Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου τα ακόλουθα:

α) Δυνατότητα ένταξης όλων των Καταναλωτών Χαμηλής Τάσης με Ωριαία Μέτρηση, με εξαίρεση τους καταναλωτές αγροτικών χρήσεων, ανεξαρτήτως χρήσης ενέργειας και χαρακτηριστικών χρονικής διακύμανσης ζήτησης ισχύος, στην ίδια Κατηγορία ΧΧΔ Καταναλωτών ΧΤ, κατ' αναλογία με την ένταξη όλων των Καταναλωτών Μέσης Τάσης στην ίδια Κατηγορία, λαμβάνοντας υπόψη την αντίστοιχη πρόβλεψη του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ (σχετικό 27).

β) Κανόνες για την ένταξη Καταναλωτών Χαμηλής Τάσης με ισχύ σύνδεσης μικρότερη των 85 kVA, σε Κατηγορίες ΧΧΔ Καταναλωτών με Ωριαία Μέτρηση, δεδομένου ότι επί του παρόντος οι ανωτέρω Καταναλωτές, κατά κανόνα, δεν εφοδιάζονται με τη δυνατότητα αυτή ή δεν εντάσσονται σε κέντρο τηλεμέτρησης για τη συλλογή των Ωριαίων Μετρήσεων του φορτίου τους. Οι κανόνες αυτοί καθορίζονται λαμβάνοντας υπόψη τα ακόλουθα:

αα) Την ένταξη των εν λόγω Καταναλωτών σε Κατηγορίες ΧΧΔ Καταναλωτών με Ωριαία Μέτρηση το αργότερο μετά τη συμπλήρωση επαρκούς ιστορικού ωριαίας καταγραφής του φορτίου τους, ώστε να περιορίζεται η ανάγκη εκτίμησης καμπυλών φορτίου και συνεπώς η πιθανότητα σημαντικών σφαλμάτων στον υπολογισμό των Μοναδιαίων Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου, στην περίπτωση μετακίνησης μεγάλου πλήθους καταναλωτών προς Κατηγορίες ΧΧΔ Καταναλωτών με Ωριαία Μέτρηση, λόγω μαζικής ένταξής τους σε κέντρα τηλεμέτρησης κατά την προβλεπόμενη ανάπτυξη ευφυών συστημάτων μέτρησης.

ββ) Την άμεση αξιοποίηση των Ωριαίων Μετρητών Καταναλωτών με δυνατότητα έγχυσης ισχύος στο Δίκτυο (αυτοπαραγωγοί) καθώς και Καταναλωτών Υποδομών Επαναφόρτισης Ηλεκτροκίνητων Οχημάτων, για τον υπολογισμό της Χρέωσης Χρήσης Δικτύου των Καταναλωτών αυτών βάσει των Μοναδιαίων Χρεώσεων που ισχύουν για Κατηγορίες ΧΧΔ Καταναλωτών με Ωριαία Μέτρηση. Κρίνεται σκόπιμος ο υπολογισμός της Χρέωσης Χρήσης Δικτύου των παραπάνω Καταναλωτών βάσει των Μοναδιαίων Χρεώσεων που ισχύουν για Κατηγορίες ΧΧΔ Καταναλωτών με Ωριαία Μέτρηση, ακόμη και αν οι Καταναλωτές αυτοί εντάσσονται σε Κατηγορίες χωρίς Ωριαία Μέτρηση για τον υπολογισμό των Μοναδιαίων Χρεώσεων, λαμβάνοντας υπόψη και σταθμίζοντας τα ακόλουθα:

• Ως προς τη χρονική διακύμανση της ισχύος που απορροφούν από το Δίκτυο, οι Καταναλωτές με δυνατότητα παραγωγής (αυτοπαραγωγοί) διαφοροποιούνται

κατά τεκμήριο από λοιπούς καταναλωτές Κατηγοριών ΧΧΔ χωρίς Ωριαία Μέτρηση, στις οποίες κατατάσσονται με κριτήριο τη χρήση ενέργειας. Ως εκ τούτου, η ένταξή τους σε κάποια από τις Κατηγορίες αυτές και η χρέωσή τους βάσει συμφωνημένης ισχύος, όπως προβλέπεται για τους καταναλωτές των Κατηγοριών αυτών, κρίνεται μη συμβατή με τα κριτήρια ένταξης Καταναλωτών σε Κατηγορίες ΧΧΔ που καθορίζονται στο άρθρο 130 του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ. Αντίθετα, η χρέωση των Καταναλωτών αυτών βάσει της χρονικής διακύμανσης ισχύος που απορροφούν από το Δίκτυο, δηλαδή όπως χρεώνονται οι Καταναλωτές Κατηγοριών με Ωριαία Μέτρηση, συνιστά δίκαιη τιμολόγησή τους, σύμφωνα με τις αρχές του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ.

• Οι Υποδομές Επαναφόρτισης Ηλεκτροκίνητων Οχημάτων αποτελούν πρόσθετα φορτία για το Δίκτυο Διανομής και κρίνεται σκόπιμο να δίνονται εξαρχής οικονομικά σήματα στους χρήστες τους με στόχο την αποφυγή ή τον περιορισμό απορρόφησης ισχύος από το Δίκτυο τις περιόδους αιχμής φορτίου. Αναφορικά με σχετική με το θέμα αυτό πρόταση του Διαχειριστή Δικτύου (σχετικό 22), επισημαίνεται ότι τα σήματα αυτά δεν είναι δυνατό να παρέχονται μέσω του σκέλους χρέωσης ενέργειας των ΧΧΔ, διότι η χρέωση αυτή δεν προβλέπεται να διαφοροποιείται χρονικά βάσει της νέας μεθοδολογίας για τις Χρεώσεις Χρήσης Δικτύου, σε αντίθεση με τη μεθοδολογία που εφαρμόζεται επί του παρόντος (σχετικά 16 και 17). Λαμβάνεται επίσης υπόψη ότι σύμφωνα με τις οδηγίες, τα ενημερωτικά σημειώματα και τα έντυπα αιτήσεων που έχει εκδώσει ο Διαχειριστής του Δικτύου σχετικά με τη σύνδεση Υποδομών Επαναφόρτισης Ηλεκτροκίνητων Οχημάτων στο Δίκτυο Διανομής (σχετικό 21), προκύπτει ότι στις παροχές των εν λόγω Καταναλωτών με ισχύ σύνδεσης μικρότερη των 85 kVA, προβλέπεται σε κάθε περίπτωση η εγκατάσταση ωριαίων μετρητών και, επιπλέον, η ένταξη των μετρητών αυτών σε κέντρο τηλεμέτρησης στην περίπτωση ανεξάρτητων παροχών ΥΕΗΟ.

• Τις σχετικές απαιτήσεις του άρθρου 18 του Κανονισμού (ΕΕ) 2019/943 (σχετικό 20) και συγκεκριμένα: (α) την απαίτηση της παραγράφου 1, σύμφωνα με την οποία τα τέλη δικτύου δεν πρέπει να δημιουργούν αντிகίνητρα για αυτοπαραγωγή, αυτοκατανάλωση ή για τη συμμετοχή στην απόκριση ζήτησης και (β) τις απαιτήσεις της παραγράφου 7, σύμφωνα με τις οποίες τα τιμολόγια διανομής αντανakλούν το κόστος λαμβάνοντας υπόψη τη χρήση του δικτύου διανομής από τους χρήστες του συστήματος, συμπεριλαμβανομένων των ενεργών πελατών, ενώ σε περίπτωση που εφαρμόζονται ευφυή συστήματα μέτρησης, οι ρυθμιστικές αρχές κατά τον καθορισμό ή την έγκριση τιμολογίων μεταφοράς και διανομής ή των σχετικών μεθοδολογιών τους σύμφωνα με το άρθρο 59 της οδηγίας (ΕΕ) 2019/944, εξετάζουν και μπορούν, όπου ενδείκνυται, να θεσπίσουν χρονικά διαφοροποιημένα τιμολόγια δικτύων τα οποία να αντανακλούν τη χρήση του δικτύου, με διαφανή, οικονομικά αποδοτικό και προβλέψιμο τρόπο για τον τελικό πελάτη. Η τιμολόγηση Καταναλωτών βάσει συμφωνημένης ισχύος, μη λαμβάνοντας υπόψη τη χρήση του Δικτύου

από αυτούς, δημιουργεί επί της αρχής αντικίνητρα για αυτοπαραγωγή, αυτοκατανάλωση ή για τη συμμετοχή στην απόκριση ζήτησης.

- Σύμφωνα με τη μεθοδολογία που περιγράφεται στον Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ και στην εισήγηση του Διαχειριστή Δικτύου για το Εγχειρίδιο Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου, οι Μοναδιαίες Χρεώσεις Χρήσης Δικτύου που υπολογίζονται για Κατηγορίες ΧΧΔ Καταναλωτών με Ωριαία Μέτρηση δεν επηρεάζονται από μεταβολές στη σύνθεση των Κατηγοριών αυτών, λόγω μετακίνησης καταναλωτών από ή προς αυτές. Οι εν λόγω Μοναδιαίες Χρεώσεις Χρήσης Δικτύου αποτελούν δίκαιες χρεώσεις, σύμφωνα με τις αρχές του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ, δεδομένου ότι οι ίδιες αυτές Μοναδιαίες Χρεώσεις θα προέκυπταν για όλους τους Καταναλωτές του ίδιου επιπέδου τάσης, ανεξαρτήτως κατηγορίας, εφόσον όλοι οι Καταναλωτές διέθεταν Ωριαία Μέτρηση φορτίου. Στην περίπτωση αυτή, δεν θα υπήρχε ανάγκη διάκρισης των Καταναλωτών του ίδιου επιπέδου τάσης σε Κατηγορίες με κριτήριο τη χρονική διακύμανση του φορτίου τους για τον υπολογισμό δίκαιων Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου σύμφωνα με τις αρχές του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ.

- Δεν αναμένονται σημαντικές αποκλίσεις στην ανάκτηση του Απαιτούμενου Εσόδου από τον υπολογισμό της Χρέωσης Χρήσης Δικτύου των Καταναλωτών αυτών βάσει Μοναδιαίων Χρεώσεων Κατηγοριών με Ωριαία Μέτρηση, έως ότου οι Καταναλωτές αυτοί ενταχθούν στις εν λόγω κατηγορίες και για τον υπολογισμό των Μοναδιαίων Χρεώσεων, λόγω του σχετικά μικρού πλήθους των Καταναλωτών Χαμηλής Τάσης με αυτοπαραγωγή στο ΕΔΔΗΕ (περίπου 28.000 kVA εγκατεστημένης ισχύος, κυρίως εγκαταστάσεις φωτοβολταϊκών με ενεργειακό συμψηφισμό). Άλλωστε, ανάλογες αποκλίσεις στην ανάκτηση του Απαιτούμενου Εσόδου προκύπτουν σε μόνιμη βάση λόγω μεταβολών στο πλήθος των καταναλωτών ή/και στη χρήση του Δικτύου από αυτούς, συγκριτικά με τις αντίστοιχες εκτιμήσεις που γίνονται από τον Διαχειριστή του Δικτύου κατά τον υπολογισμό των Μοναδιαίων Χρεώσεων. Σε κάθε περίπτωση, ο Διαχειριστής του Δικτύου δύναται να εντάσσει τους Καταναλωτές αυτούς σε Κατηγορίες ΧΧΔ με Ωριαία Μέτρηση και για τον υπολογισμό των Μοναδιαίων Χρεώσεων πριν τη συμπλήρωση ιστορικού ωριαίων μετρήσεων για ένα πλήρες ημερολογιακό έτος, βάσει σχετικών εκτιμήσεων. Τέλος, λαμβάνεται υπόψη ότι η ανάκτηση του Απαιτούμενου Εσόδου του Διαχειριστή Δικτύου διασφαλίζεται πλήρως μέσω σχετικού μηχανισμού εκκαθάρισης που προβλέπεται στη Μεθοδολογία Υπολογισμού του Απαιτούμενου Εσόδου (σχετικό 24).

Επειδή για την υλοποίηση των ανωτέρω είναι αναγκαίες οι σχετικές προσθήκες στο σχέδιο του Εγχειρίδιου Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου που εισηγήθηκε ο Διαχειριστής του Δικτύου (σχετικό 4).

Επειδή η νέα μεθοδολογία εισάγει ορισμένες σημαντικές τροποποιήσεις στον τρόπο υπολογισμού των Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου και ειδικότερα στο ποσοστό του Απαιτούμενου Εσόδου της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. που ανακτάται μέσω χρεώσεων ενέργειας και ισχύος. Οι τροποποιήσεις

αυτές κρίνεται σκόπιμο να ενσωματωθούν σταδιακά, λαμβάνοντας υπόψη την αποφυγή έντονων μεταβολών στις χρεώσεις και τη δυνατότητα προσαρμογής των καταναλωτών.

Γ. Σχετικά με την στοχευμένη εγκατάσταση τηλεμετρούμενων ωριαίων μετρητών ενόψει εφαρμογής της νέας μεθοδολογίας υπολογισμού Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου

Επειδή για τους λόγους που προαναφέρθηκαν, κρίνεται σκόπιμο ο υπολογισμός της Χρέωσης Χρήσης Δικτύου Καταναλωτών που καλύπτουν μέρος των αναγκών τους με ίδια παραγωγή (Αυτοπαραγωγοί), καθώς και Καταναλωτών με Υποδομές Επαναφόρτισης Ηλεκτροκίνητων Οχημάτων να λαμβάνει υπόψη τη χρονική διακύμανση του φορτίου που οι Καταναλωτές αυτοί απορροφούν από το Δίκτυο, όπως δηλαδή προβλέπεται στο Εγχειρίδιο Χρέωσης Χρήσης Δικτύου για Καταναλωτές Κατηγοριών ΧΧΔ με Ωριαία Μέτρηση. Για την τιμολόγηση της Χρέωσης Χρήσης Δικτύου των εν λόγω Καταναλωτών κατ' αυτόν τον τρόπο, απαιτείται η εγκατάσταση ωριαίων τηλεμετρούμενων μετρητών και η ένταξή τους σε κέντρο τηλεμέτρησης.

Επειδή στο πλαίσιο της δεύτερης διαβούλευσης της ΡΑΕ (σχετικό 12), ο Διαχειριστής του Δικτύου ενημέρωσε ότι οι τοποθετημένοι μετρητές στην πλειοψηφία των εγκαταστάσεων χρηστών ΧΤ με δυνατότητα έγχυσης ισχύος στο δίκτυο έχουν δυνατότητα τηλεμέτρησης και η ένταξή τους σε κέντρο τηλεμέτρησης, για την οποία ωστόσο απαιτείται η εγκατάσταση συμπληρωματικού εξοπλισμού, προγραμματίζεται να γίνει κατά προτεραιότητα το επόμενο διάστημα, με εκτίμηση ολοκλήρωσης στις αρχές του επόμενου έτους.

Επειδή, όπως προαναφέρθηκε, σύμφωνα με τις οδηγίες, τα ενημερωτικά σημειώματα και τα έντυπα αιτήσεων που έχει εκδώσει ο Διαχειριστής του Δικτύου σχετικά με τη σύνδεση Υποδομών Επαναφόρτισης Ηλεκτροκίνητων Οχημάτων στο Δίκτυο Διανομής (σχετικό 21), προκύπτει ότι στις παροχές των εν λόγω Καταναλωτών με ισχύ σύνδεσης μικρότερη των 85 kVA, προβλέπεται σε κάθε περίπτωση η εγκατάσταση ωριαίων μετρητών και, επιπλέον, η ένταξη των μετρητών αυτών σε κέντρο τηλεμέτρησης στην περίπτωση ανεξάρτητων παροχών ΥΕΗΟ. Οι ανωτέρω οδηγίες δεν προβλέπουν την ένταξη σε κέντρο τηλεμέτρησης των ωριαίων μετρητών που εγκαθίστανται κατά τη σύνδεση Υποδομών Επαναφόρτισης Ηλεκτροκίνητων Οχημάτων στην εσωτερική ηλεκτρική εγκατάσταση παροχών με ισχύ σύνδεσης μικρότερη των 85 kVA. Οι Καταναλωτές ΧΤ με ισχύ σύνδεσης 85 kVA και άνω και οι Καταναλωτές ΜΤ εφοδιάζονται με τηλεμετρούμενους ωριαίους μετρητές και εντάσσονται σε κέντρο τηλεμέτρησης βάσει του τρέχοντος σχεδιασμού ανάπτυξης συστημάτων τηλεμέτρησης που εφαρμόζει ο Διαχειριστής του Δικτύου και εντάσσονται στις αντίστοιχες Κατηγορίες ΧΧΔ Καταναλωτών με Ωριαία Μέτρηση, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στο σχέδιο του Εγχειρίδιου Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου, ανεξαρτήτως εξυπηρέτησης Υποδομών Επαναφόρτισης Ηλεκτροκίνητων Οχημάτων μέσω αυτών.

Επειδή βάσει του Σχεδίου Ανάπτυξης του Δικτύου για την περίοδο 2021-2025 (σχετικό 26) εντάχθηκε

στον προγραμματισμό ανάπτυξης του Δικτύου η αντικατάσταση υφιστάμενων μετρητικών συστημάτων ηλεκτρικής ενέργειας τελικής κατανάλωσης με ευφυή συστήματα μέτρησης, τα οποία περιλαμβάνουν μεταξύ άλλων δυνατότητες καταγραφής αναλυτικών καμπυλών διακύμανσης φορτίου, καθώς και εξ' αποστάσεως προγραμματισμό των μετρητικών διατάξεων και συλλογή μετρητικών δεδομένων. Εξάλλου, ο Διαχειριστής Δικτύου επί του παρόντος λειτουργεί συστήματα τηλεμέτρησης, τα οποία παρέχουν τις δυνατότητες αυτές και έχει δρομολογήσει την επέκταση των κέντρων αυτών τηλεμέτρησης, ώστε να είναι δυνατή η άμεση ένταξη ευφυών μετρητών που συνδέονται στο Δίκτυο, μέχρι να ολοκληρωθεί η ανάπτυξη κέντρου τηλεμέτρησης πλήρους δυναμικότητας.

Επειδή βάσει των σχετικών διατάξεων του κανονιστικού πλαισίου που αναφέρονται στην ενότητα Α.2 της παρούσας, η ΡΑΕ έχει αρμοδιότητα έγκρισης των προγραμμάτων ανάπτυξης ευφυών συστημάτων μέτρησης και συστημάτων τηλεμέτρησης του Διαχειριστή Δικτύου, στο πλαίσιο της οποίας δύναται ειδικότερα να καθορίζει όρους σχετικά με την εξειδίκευση λειτουργικών απαιτήσεων και προδιαγραφών όσον αφορά είτε στα μετρητικά συστήματα ή στις σχετικές παρεχόμενες υπηρεσίες για διάφορες κατηγορίες συμμετεχόντων καθώς και σχετικά με το χρονοδιάγραμμα υλοποίησης των προγραμμάτων.

Επειδή για την επίτευξη του επιδιωκόμενου στόχου κρίνεται σκόπιμο να καθορισθεί ρητή υποχρέωση του Διαχειριστή Δικτύου για τον εφοδιασμό με Τηλεμετρούμενους Ωριαίους Μετρητές όλων των Καταναλωτών Δικτύου που είναι Αυτοπαραγωγοί καθώς και των Καταναλωτών Δικτύου με Υποδομές Επαναφόρτισης Ηλεκτροκίνητων Οχημάτων, λαμβάνοντας υπόψη το χρονοδιάγραμμα εφαρμογής της νέας μεθοδολογίας υπολογισμού Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου, αποφασίζει:

1. Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της κατά την παρ. 3 του άρθρου 128 του ν. 4001/2011 και την παρ. 1 του άρθρου 2 του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ, θεσπίζει το Εγχειρίδιο Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ σύμφωνα με το Παράρτημα Α, το οποίο προσαρτάται στην παρούσα απόφαση και αποτελεί αναπόσπαστο μέρος αυτής.

2. Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της κατά την παρ. 2 του άρθρου 140 και την παρ. 4 του άρθρου 128 του

ν. 4001/2011, καθορίζει τις ακόλουθες μεταβατικές διατάξεις και λεπτομέρειες εφαρμογής της μεθοδολογίας υπολογισμού Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου (Εγχειρίδιο Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου):

α. Κατά την πρώτη εφαρμογή του Εγχειριδίου Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου για τον προσδιορισμό Μοναδιαίων Χρεώσεων, δεν εφαρμόζεται Μοναδιαία Σταθερή Χρέωση και η ανάκτηση του Απαιτούμενου Εσόδου του ΕΔΔΗΕ ρυθμίζεται σε ποσοστό 60% και 40%, κατά προσέγγιση, μέσω Πάγιων και Μεταβλητών Χρεώσεων αντίστοιχα.

β. Από τον αμέσως επόμενο προσδιορισμό Μοναδιαίων Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου, εφαρμόζονται πλήρως οι διατάξεις του Εγχειριδίου Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου και η ανάκτηση του Απαιτούμενου Εσόδου του ΕΔΔΗΕ μέσω Μεταβλητών Χρεώσεων ρυθμίζεται σε ποσοστό 10% κατά προσέγγιση.

3. Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της κατά την παρ. 3 του άρθρου 59 και την υποπαρ. (η) της παρ. 2 του άρθρου 128 του ν. 4001/2011, καθορίζει υποχρέωση του Διαχειριστή του Δικτύου να εξασφαλίσει, το αργότερο έως την 31η Δεκεμβρίου 2022 και εφεξής, τον εφοδιασμό με Τηλεμετρούμενους Ωριαίους Μετρητές και την ένταξη σε κέντρο τηλεμέτρησης Καταναλωτών που συνδέονται στο ΕΔΔΗΕ, οι οποίοι είναι Αυτοπαραγωγοί ηλεκτρικής ενέργειας σύμφωνα με τον σχετικό ορισμό του ν. 4001/2011 ή Καταναλωτές με Υποδομές Επαναφόρτισης Ηλεκτροκίνητων Οχημάτων (ανεξάρτητες παροχές ΥΕΗΟ και παροχές με σύνδεση ΥΕΗΟ σε εσωτερικές ηλεκτρικές εγκαταστάσεις).

4. Καλεί τον Διαχειριστή του Δικτύου να επεξεργαστεί τη μεθοδολογία προσδιορισμού Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου Παραγωγών, σύμφωνα με το άρθρο 128 του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ και τα θέματα υπολογισμού, τιμολόγησης και καταβολής των Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου, σύμφωνα με το άρθρο 135 του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ και να υποβάλει σχετική εισήγηση στη ΡΑΕ για την ενσωμάτωση σχετικών διατάξεων στο Εγχειρίδιο Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου εντός έξι (6) και τριών (3) μηνών αντιστοίχως, από την έναρξη ισχύος της παρούσας.

5. Η παρούσα ισχύει από τη δημοσίευσή της στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ

ΕΓΧΕΙΡΙΔΙΟ ΧΡΕΩΣΕΩΝ ΧΡΗΣΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ ΤΟΥ ΚΩΔΙΚΑ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΤΟΥ ΕΔΔΗΕ



Εγχειρίδιο Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου

Εγχειρίδιο Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου

Έκδοση 1η
Σεπτέμβριος 2021



Εγχειρίδιο Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου

Ιστορικό Αναθεωρήσεων

ΕΚΔΟΣΗ	ΗΜ/ΝΙΑ	ΑΠΟΦΑΣΗ	ΠΕΡΙΓΡΑΦΗ
1.0	16.09.2021	ΡΑΕ 707Α/2021	Θέσπιση Εγχειριδίου Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ



Εγχειρίδιο Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου

Περιεχόμενα

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 1: ΑΝΤΙΚΕΙΜΕΝΟ ΚΑΙ ΓΕΝΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ	
Άρθρο 1: Πεδίο εφαρμογής	
Άρθρο 2: Βασικοί Ορισμοί	
Άρθρο 3: Γενικές αρχές Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου	
Άρθρο 4: Περίοδος εφαρμογής & χρονική ισχύς των Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου	
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 2 ΕΠΙΤΡΕΠΟΜΕΝΟ ΚΑΙ ΑΠΑΙΤΟΥΜΕΝΟ ΕΣΟΔΟ ΔΙΚΤΥΟΥ	
Άρθρο 5: Επιτρεπόμενο Έσοδο Δικτύου	
Άρθρο 6: Απαιτούμενο Έσοδο Δικτύου	
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 3 : ΧΡΕΩΣΕΙΣ ΧΡΗΣΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ ΠΑΡΑΓΩΓΩΝ	
Άρθρο 7: Αντικείμενο των Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου Παραγωγών	
Άρθρο 8: Επιμερισμός κόστους για εγκαταστάσεις Δικτύου που χρησιμοποιούνται από συστάδα Παραγωγών.	
Άρθρο 9: Μεθοδολογία υπολογισμού των μοναδιαίων Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου Παραγωγών ...	
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 4: ΚΑΤΗΓΟΡΙΕΣ ΧΡΕΩΣΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ	
Άρθρο 10: Κριτήρια προσδιορισμού Κατηγοριών Καταναλωτών	
Άρθρο 11: Διαχωρισμός καταναλωτών σε Κατηγορίες ΧΧΔ	
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 5: ΜΕΣΟ ΦΟΡΤΙΟ ΣΤΗΝ ΑΙΧΜΗ	
Άρθρο 12: Ωριαία διακύμανση του φορτίου κάθε Κατηγορίας ΧΧΔ Καταναλωτών.....	
Άρθρο 13: Επιμέρους μεθοδολογίες	
Άρθρο 14: Περίοδοι Αιχμής Φορτίου του Δικτύου	
Άρθρο 15: Συνολικό φορτίο Καταναλωτών Διασυνδεδεμένου Δικτύου.....	
Άρθρο 16: Καθορισμός Περιόδων Αιχμής Φορτίου του Δικτύου	
Άρθρο 17: Μέσο Φορτίο στην Αιχμή (ΜΦΑ) ομάδας Καταναλωτών	
Άρθρο 18: Συντελεστές απωλειών Δικτύου.....	
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 6: ΕΠΙΜΕΡΙΣΜΟΣ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΚΟΣΤΟΥΣ	
Άρθρο 19: Πάγιες, Μεταβλητές και Σταθερές Χρεώσεις.....	
Άρθρο 20: Κλείδες επιμερισμού Πάγιου, Μεταβλητού και Σταθερού Κόστους	
Άρθρο 21: Μεθοδολογία επιμερισμού του Απαιτούμενου Εσόδου από Καταναλωτές.....	
Άρθρο 22: Συνολική χρέωση Καταναλωτή	
Άρθρο 23: Επίδραση του συντελεστή ισχύος.....	
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 7: ΚΑΤΑΒΟΛΗ ΧΡΕΩΣΕΩΝ ΧΡΗΣΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ	
Άρθρο 24: Τιμολόγηση και Καταβολή ΧΧΔ από Παραγωγούς	



Εγχειρίδιο Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου

Άρθρο 25: Τιμολόγηση ΧΧΔ Καταναλωτών	
Άρθρο 26: Καταβολή ΧΧΔ Καταναλωτών από Εκπροσώπους Φορτίου	
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 8: ΕΓΓΥΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΠΡΟΚΑΤΑΒΟΛΕΣ ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΩΝ	
Άρθρο 27: Μεθοδολογία καθορισμού ύψους εγγυήσεων και προκαταβολών των Εκπροσώπων Φορτίου έναντι της αναλογούσας ΧΧΔ	
Παράρτημα	
Α. Σύνοψη χρησιμοποιούμενων συντομογραφιών	



Εγχειρίδιο Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 1: ΑΝΤΙΚΕΙΜΕΝΟ ΚΑΙ ΓΕΝΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ**Άρθρο 1: Πεδίο εφαρμογής**

1. Αντικείμενο του παρόντος Εγχειριδίου αποτελούν οι Χρεώσεις, οι οποίες επιβάλλονται στους Χρήστες του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΗΕ), ως αντίτιμο για τη χρήση του Δικτύου. Σκοπός του Εγχειριδίου είναι να εισαγάγει τις έννοιες, που σχετίζονται με τις Χρεώσεις Χρήσης Δικτύου και να περιγράψει τον τρόπο, με τον οποίο υπολογίζονται οι Χρεώσεις αυτές, για Καταναλωτές και Παραγωγούς, καθώς και τον τρόπο καταβολής τους.
2. Το παρόν Εγχειρίδιο έχει καταρτιστεί από το ΔΕΔΔΗΕ, ως Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ, με βάση τον Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ (εφεξής «Κώδικας Διαχείρισης Δικτύου» ή «ΚΔΔ» ή «Κώδικας»), και ειδικότερα τα άρθρα 2 και 138 αυτού, τα οποία προβλέπουν το πλαίσιο έκδοσης, από το Διαχειριστή, Εγχειριδίων για την εφαρμογή του Κώδικα, καθώς και το Κεφάλαιο 30 του Κώδικα το οποίο αφορά ειδικότερα τις Χρεώσεις Χρήσεις Δικτύου.
3. Για την κατάρτιση του παρόντος Εγχειριδίου έχουν ληφθεί υπόψη, κατά μη δεσμευτικό τρόπο, όλες οι σχετικές Υπουργικές Αποφάσεις, καθώς και οι Αποφάσεις της ΡΑΕ που έχουν εκδοθεί για τον καθορισμό των Χρεώσεων Χρήσης του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας κατά το παρελθόν.
4. Οι λεπτομέρειες για την εφαρμογή του παρόντος Εγχειριδίου θα εξειδικευτούν περαιτέρω σε σχετική Οδηγία Εφαρμογής.

Άρθρο 2: Βασικοί Ορισμοί

1. Αναφέρονται οι παρακάτω βασικοί ορισμοί, οι οποίοι χρησιμοποιούνται στο παρόν Εγχειρίδιο, σύμφωνα με το Νόμο 4001/2011 και τον Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου:
 - α. Ελληνικό Δίκτυο Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΗΕ), εφεξής «Δίκτυο»: το δίκτυο διανομής ηλεκτρικής ενέργειας της ΔΕΗ ΑΕ 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.
 - β. Διασυνδεδεμένο Δίκτυο: το τμήμα του ΕΔΔΗΕ το οποίο συνδέεται ηλεκτρικά με το Ελληνικό Σύστημα Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ).
 - γ. Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά: τα νησιά της Ελληνικής Επικράτειας των οποίων το δίκτυο διανομής ηλεκτρικής ενέργειας δεν συνδέεται με το Σύστημα Μεταφοράς και το Δίκτυο Διανομής της ηπειρωτικής χώρας.



Εγχειρίδιο Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου

- δ. Διαχειριστής Δικτύου Διανομής: κάθε φυσικό ή νομικό πρόσωπο, το οποίο είναι υπεύθυνο για τη λειτουργία και συντήρηση του δικτύου, την παροχή πρόσβασης σε Χρήστες που συνδέονται σε αυτό και, αν είναι αναγκαίο, την ανάπτυξη του δικτύου διανομής σε μία δεδομένη περιοχή και, κατά περίπτωση, των διασυνδέσεών του με άλλα δίκτυα διανομής και συστήματα μεταφοράς, και για τη μακροπρόθεσμη ικανότητα του δικτύου να ανταποκρίνεται στην εύλογη ζήτηση υπηρεσιών διανομής ηλεκτρικής ενέργειας. Βάσει του ν. 4001 και της Άδειας που εξέδωσε η ΡΑΕ με την υπ. αρ. 83/2014 απόφασή της, διαχειριστής του ΕΔΔΗΕ έχει οριστεί ο ΔΕΔΔΗΕ.
- ε. Χρήστης του Δικτύου (ή «Χρήστης»):
- Κάθε κύριος ή χρήστης ηλεκτρικής εγκατάστασης η οποία συνδέεται στο Δίκτυο προκειμένου να τροφοδοτείται από αυτό (εφεξής «Καταναλωτής»).
 - Κάθε κύριος εγκατάστασης παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας η οποία συνδέεται στο Δίκτυο προκειμένου να εγχέει ενέργεια σε αυτό (εφεξής «Παραγωγός»). Παραγωγός ηλεκτρικής ενέργειας είναι κάθε φυσικό ή νομικό πρόσωπο το οποίο παράγει ηλεκτρική ενέργεια.
 - Κάθε Αυτοπαραγωγός η εγκατάσταση του οποίου συνδέεται στο Δίκτυο, ως Καταναλωτής και ως Παραγωγός.
 - Όσοι εκ των ανωτέρω έχουν αιτηθεί τη σύνδεση των εγκαταστάσεών τους στο Δίκτυο.
- στ. Προμηθευτής: Το φυσικό ή νομικό πρόσωπο που ασκεί δραστηριότητα Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας.
- ζ. Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΑΠΕ): Οι μη ορυκτές ανανεώσιμες πηγές ενέργειας, όπως η αιολική ενέργεια, η ηλιακή ενέργεια, η ενέργεια κυμάτων, η παλιρροϊκή ενέργεια, η βιομάζα, τα αέρια που εκλύονται από χώρους υγειονομικής ταφής και από εγκαταστάσεις βιολογικού καθαρισμού, τα βιοαέρια, η γεωθερμική ενέργεια, η υδραυλική ενέργεια που αξιοποιείται από υδροηλεκτρικούς σταθμούς.
- η. Παραγωγός ηλεκτρικής ενέργειας: κάθε φυσικό ή νομικό πρόσωπο το οποίο παράγει ηλεκτρική ενέργεια.
- θ. Συμφωνημένη Μέγιστη Ισχύς (ΣΜΙ): Για Καταναλωτές, η ανώτατη τιμή της φαινόμενης ισχύος που δικαιούται να απορροφά ένας Καταναλωτής και ο ΔΕΔΔΗΕ υποχρεούται να την παρέχει, όπως αυτή αναφέρεται στη σχετική σύμβαση σύνδεσης. Για Παραγωγούς, η ανώτατη τιμή της ενεργού ισχύος που δικαιούται να εγχέει ένας Παραγωγός και ο ΔΕΔΔΗΕ υποχρεούται να απορροφά, όπως αυτή αναφέρεται στη σχετική σύμβαση σύνδεσης.
- Πρωτεύον Δίκτυο: Τα τμήματα του Δικτύου που λειτουργούν υπό υψηλή τάση ή μέση τάση
 - α. Δευτερεύον Δίκτυο: Τα τμήματα του Δικτύου που λειτουργούν υπό χαμηλή τάση
 - β. Ωριαίος Μετρητής (ΩΜ): Τηλεμετρούμενος μετρητής κατανάλωσης ο οποίος καταγράφει διακριτά την απορροφούμενη ενέργεια από Πελάτες (ΜΤ ή ΧΤ) τουλάχιστον μία φορά ανά ώρα και οι ενδείξεις του συλλέγονται από σύστημα απομακρυσμένης συλλογής Μετρήσεων. Διευκρινίζεται ότι για τις ανάγκες του παρόντος Εγχειριδίου, ο όρος αναφέρεται στους Τηλεμετρούμενους Ωριαίους Μετρητές Φορτίου, όπως ορίζονται βάσει του Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου και δεν περιλαμβάνει Μη Τηλεμετρούμενους Ωριαίους Μετρητές.



Εγχειρίδιο Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου

- ιγ. Μη Ωριαίος Μετρητής (μΩΜ): Για τις ανάγκες του παρόντος Εγχειριδίου, ο όρος αναφέρεται στους Απλούς Μετρητές Φορτίου και στους Μη Τηλεμετρούμενους Ωριαίους Μετρητές Φορτίου, όπως ορίζονται βάσει του Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου.
- ιδ. Μετρητής Ζώνης: Μετρητής κατανάλωσης ο οποίος μετρά την απορροφούμενη ενέργεια από Πελάτες ΧΤ, και την καταγράφει σωρευτικά ανά χρονική ζώνη του 24-ώρου, χωρίς όμως τη δυνατότητα διάκρισης της απορρόφησης ενέργειας ανά ώρα
- ιε. Χρεώσεις Χρήσης Δικτύου: οι χρεώσεις που επιβάλλονται στους Χρήστες του Δικτύου και αποτελούν το αντίτιμο για τη χρήση του, κατά τα οριζόμενα στο Κεφάλαιο 30 του ΚΔΔ.

Άρθρο 3: Γενικές αρχές Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου

1. Οι Χρεώσεις Χρήσης Δικτύου, οι οποίες προσδιορίζονται με βάση τη μεθοδολογία που περιγράφεται στο παρόν Εγχειρίδιο, εφαρμόζονται και ισχύουν κατά ενιαίο τρόπο στο σύνολο του ΕΔΔΗΕ, το οποίο περιλαμβάνει το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο και τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά.
2. Οι Χρεώσεις Χρήσης του Δικτύου διαμορφώνονται και καθορίζονται με βάση τις ακόλουθες γενικές αρχές και προϋποθέσεις:
 - α. Να συλλέγεται το Απαιτούμενο Έσοδο για το έτος στο οποίο αναφέρονται οι χρεώσεις.
 - β. Οι χρεώσεις που προκύπτουν για τη χρήση του Δικτύου να είναι δίκαιες, υπό την έννοια ότι οι Χρήστες του Δικτύου, που προκαλούν παρόμοιο κόστος για το Δίκτυο, επιβαρύνονται με παρόμοιες χρεώσεις.
 - γ. Η δομή των Χρεώσεων Χρήσης του Δικτύου να αντανακλά τις παραμέτρους που προκαλούν κόστος στο Δίκτυο, καθώς και τη σχετική τους βαρύτητα, και να παρέχει κατάλληλα σήματα στους Χρήστες. Το πάγιο τμήμα του κόστους συνδέεται κυρίως με τη συμφωνημένη ισχύ ή τη ζήτηση ισχύος ή ενέργειας των εγκαταστάσεων του Χρήστη κατά τις ώρες μέγιστης φόρτισης του Δικτύου, ενώ το μεταβλητό τμήμα του κόστους συσχετίζεται με τη διακινούμενη προς τις εγκαταστάσεις του Χρήστη ενέργεια. Δύναται να υπάρχει σταθερή χρέωση η οποία συνδέεται με το διαχειριστικό κόστος που προκαλείται στο Δίκτυο λόγω της ύπαρξης Χρηστών σε αυτό, ανεξάρτητα από τα χαρακτηριστικά και τη συμπεριφορά των εγκαταστάσεών τους.
 - δ. Ο τρόπος προσδιορισμού των μοναδιαίων Χρεώσεων Χρήσης του Δικτύου να διατυπώνεται πλήρως και με σαφήνεια, έτσι ώστε να διασφαλίζεται διαφάνεια ως προς τον τρόπο εφαρμογής των παραπάνω γενικών αρχών.
 - ε. Ο τρόπος υπολογισμού του ύψους της Χρέωσης Χρήσης του Δικτύου να είναι αντικειμενικός απλός και κατανοητός για τους Χρήστες.
3. Ο υπολογισμός των Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου να μπορεί να εφαρμόζεται με τυποποιημένο τρόπο ετησίως από το ΔΕΔΔΗΕ, στη βάση αξιόπιστων και διαθέσιμων δεδομένων.

Άρθρο 4: Περίοδος εφαρμογής & χρονική ισχύς των Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου

1. Οι Χρεώσεις Χρήσης Δικτύου εγκρίνονται με Απόφαση της ΡΑΕ, σύμφωνα με τη μεθοδολογία που περιγράφεται στο παρόν Εγχειρίδιο και εξειδικεύονται σε σχετική Οδηγία Εφαρμογής. Εφαρμόζονται εντός της Ρυθμιστικής Περιόδου στην οποία αναφέρεται η σχετική Απόφαση της ΡΑΕ και ισχύουν



Εγχειρίδιο Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου

- από την πρώτη ημέρα του μεθεπόμενου μήνα από το μήνα δημοσίευσής τους στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.
2. Εφόσον η Ρυθμιστική Περίοδος έχει διάρκεια μεγαλύτερη του ενός (1) έτους, οι Χρεώσεις Χρήσης Δικτύου δύνανται να διαφοροποιούνται εντός αυτής, κατ' εφαρμογή σχετικής Απόφασης της ΡΑΕ.
 3. Στην περίπτωση που, στο τέλος μίας Ρυθμιστικής Περιόδου ή της περιόδου στην οποία αναφέρεται η τελευταία Απόφαση της ΡΑΕ για τις Χρεώσεις Χρήσης Δικτύου, δεν έχει εκδοθεί αντίστοιχη Απόφαση της ΡΑΕ για τις Χρεώσεις Χρήσης Δικτύου της επόμενης περιόδου, η ισχύς των Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου, ως αυτές έχουν καθοριστεί με την τελευταία, χρονικά, εγκεκριμένη σχετική Απόφαση της ΡΑΕ, παρατείνεται αυτοδικαίως και άνευ ετέρου μέχρι την έκδοση σχετικής νεότερης Απόφασης της ΡΑΕ.



Εγχειρίδιο Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 2 ΕΠΙΤΡΕΠΟΜΕΝΟ ΚΑΙ ΑΠΑΙΤΟΥΜΕΝΟ ΕΣΟΔΟ ΔΙΚΤΥΟΥ

Με την Απόφαση Ρύθμισης Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας, την οποία εκδίδει η ΡΑΕ, καθορίζεται κάθε αναγκαία παράμετρος για τον υπολογισμό του Επιτρεπόμενου και του Απαιτούμενου Εσόδου του Δικτύου για τη Ρυθμιστική Περίοδο Διανομής στην οποία αναφέρεται η απόφαση αυτή, σύμφωνα με τα οριζόμενα στη Μεθοδολογία Υπολογισμού του Απαιτούμενου Εσόδου, η οποία επίσης εκδίδεται από την ΡΑΕ.

Άρθρο 5: Επιτρεπόμενο Έσοδο Δικτύου

1. Για τον υπολογισμό του Επιτρεπόμενου Εσόδου του Δικτύου (AR) συνυπολογίζονται και λαμβάνονται υπόψη κυρίως τα ακόλουθα:
 - α. Οι ετήσιες Δαπάνες για Λειτουργία και Συντήρηση.
 - β. Οι ετήσιες Αποσβέσεις των παγίων στοιχείων της Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης της διανομής.
 - γ. Μία εύλογη Απόδοση επί των Απασχολούμενων Κεφαλαίων του Δικτύου, η οποία υπολογίζεται ως το γινόμενο της αξίας της Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης της διανομής, επί το επιτόκιο απόδοσης, το οποίο εγκρίνει η ΡΑΕ με βάση το μεσοσταθμικό κόστος κεφαλαίου (Weighted Average Cost of Capital – WACC) του Δικτύου.
 - δ. Ποσό μείωσης ή προσαύξησης που δύναται να προκύπτει από τον επιμερισμό, μεταξύ Διαχειριστή και Χρηστών του Δικτύου, των αποτελεσμάτων από την εφαρμογή κινήτρων μείωσης του κόστους την αμέσως προηγούμενη Ρυθμιστική Περίοδο Διανομής.
 - ε. Ποσό μείωσης ή προσαύξησης που δύναται να προκύπτει από την εξομάλυνση του Επιτρεπόμενου Εσόδου μεταξύ των ετών της Ρυθμιστικής Περιόδου ή/και μεταξύ ετών διαφορετικών Ρυθμιστικών Περιόδων.
2. Για τον υπολογισμό του Επιτρεπόμενου Εσόδου του Δικτύου δεν λαμβάνονται υπόψη οι δαπάνες λόγω οικονομικών ανταλλαγμάτων που καταβάλλει ο Διαχειριστής του Δικτύου σε Χρήστες λόγω παραβιάσεων των Ορίων Ατομικών Εγγυήσεων ποιότητας, σε εφαρμογή των διατάξεων των άρθρων 33 και 41 του ΚΔΔ, καθώς και λόγω αποζημιώσεων που καταβάλλει ο Διαχειριστής του Δικτύου σε Χρήστες για παραβίαση Ορίων Ολικής Απόδοσης Ποιότητας Εξυπηρέτησης κατά το άρθρο 34 του ΚΔΔ.

Άρθρο 6: Απαιτούμενο Έσοδο Δικτύου

1. Ως «Απαιτούμενο Έσοδο του Δικτύου (RR) ορίζεται το ποσό, το οποίο πρέπει να ανακτηθεί μέσω των Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου. Συμβολίζεται ως «RR_i» για το έτος (i) της Ρυθμιστικής Περιόδου Διανομής και για τον υπολογισμό του λαμβάνονται υπόψη κατ' αρχάς τα ακόλουθα:
 - α. Το Επιτρεπόμενο Έσοδο του Δικτύου για το έτος (i).
 - β. Το αποτέλεσμα κινήτρων για περιορισμό των απωλειών ενέργειας στο Δίκτυο κατά το έτος (i-2).
 - γ. Το αλγεβρικό άθροισμα των εξής παραγόντων: (α) της συνολικής για το έτος (i-2) καθαρής χρέωσης του Διαχειριστή του Δικτύου λόγω απόκλισης της Ποιότητας Ενέργειας των Χρηστών σε επίπεδο Δικτύου από την αναμενόμενη, QE_{i-2}, η οποία υπολογίζεται κατά το άρθρο 33, και (β) της



Εγχειρίδιο Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου

συνολικής ετησίως καθαρής χρέωσης του Διαχειριστή του Δικτύου λόγω απόκλισης της Ποιότητας Εξυπηρέτησης προς τους Χρήστες σε συνολικό επίπεδο από την αναμενόμενη, QS_{i-2} , η οποία υπολογίζεται κατά το άρθρο 41.

- δ. Λοιπά έσοδα κατά το έτος (i-2) τα οποία δεν παγιοποιούνται όπως, ιδίως, τα έσοδα από παροχή υπηρεσιών εκμετάλλευσης, καθώς και τυχόν επιδοτήσεις που αφορούν εκμετάλλευση και γενικά κάθε έσοδο του Διαχειριστή και του Κυρίου του Δικτύου από λοιπές δραστηριότητες, ρυθμιζόμενες ή μη, το κόστος των οποίων δεν διαχωρίζεται λογιστικά και έχει ληφθεί υπόψη για τον υπολογισμό του Επιτρεπόμενου Εσόδου του Δικτύου.
 - ε. Ποσά που προκύπτουν από εκκαθάριση αποκλίσεων του προϋπολογισμού λειτουργικών δαπανών και του προϋπολογισμού δαπανών επενδύσεων παρελθόντων ετών, σύμφωνα με τα οριζόμενα στη Μεθοδολογία Υπολογισμού του Απαιτούμενου Εσόδου του Δικτύου, τα οποία δεν έχουν εκκαθαρισθεί κατά τον υπολογισμό του Απαιτούμενου Εσόδου προηγούμενων ετών.
 - στ. Ποσά που προκύπτουν από εκκαθάριση διαφορών (υποανάκτησης ή υπερανάκτησης) μεταξύ του υπολογιζόμενου Απαιτούμενου Εσόδου του Δικτύου για παρελθόντα έτη και του συνολικού ποσού που ο Διαχειριστής του Δικτύου συγκέντρωσε από τις Χρεώσεις Χρήσης του Δικτύου για τα έτη αυτά, τα οποία δεν έχουν εκκαθαρισθεί κατά τον υπολογισμό του Απαιτούμενου Εσόδου προηγούμενων ετών.
2. Το Απαιτούμενο Έσοδο «RR» διαχωρίζεται στο τμήμα εκείνο το οποίο αφορά και ανακτάται από τους Καταναλωτές, «RR(L)», και το τμήμα εκείνο το οποίο αφορά και ανακτάται από τους Παραγωγούς, «RR(G)», σύμφωνα με τη σχέση:

$$RR = RR(L) + RR(G)$$



Εγχειρίδιο Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 3 : ΧΡΕΩΣΕΙΣ ΧΡΗΣΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ ΠΑΡΑΓΩΓΩΝ**Άρθρο 7: Αντικείμενο των Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου Παραγωγών**

Οι Χρεώσεις Χρήσης Δικτύου Παραγωγών («ΧΧΔ Παραγωγών») αποσκοπούν στη συλλογή του Απαιτούμενου Εσόδου RR(G) που αντιστοιχεί στους Παραγωγούς ΥΤ και ΜΤ, έναντι της χρήσης εγκαταστάσεων Δικτύου που χρησιμοποιούνται αποκλειστικά ή σχεδόν αποκλειστικά από ορισμένο Παραγωγό ή ομάδα Παραγωγών. Τα ανωτέρω εφαρμόζονται και για Παραγωγούς ΧΤ, οι εγκαταστάσεις των οποίων συνδέονται σε αναχωρήσεις ΧΤ ή/και υποσταθμούς ΜΤ/ΧΤ, οι οποίες δεν εξυπηρετούν Καταναλωτές.

Οι ΧΧΔ Παραγωγών περιλαμβάνουν το κόστος εργασιών συντήρησης, αποκατάστασης βλαβών και λοιπών επεμβάσεων επί των εγκαταστάσεων σύνδεσης Παραγωγών, όπως, ενδεικτικά, το κόστος επιθεώρησης, προληπτικής ή/και κατασταλτικής συντήρησης, αποκατάστασης βλαβών και άλλων επεμβάσεων που κρίνονται απαραίτητες για τη λειτουργία ή αποκατάσταση των έργων σύνδεσης ενός Παραγωγού στο Δίκτυο. Πραγματοποιούνται με βάση μοναδιαίες χρεώσεις ανά τύπο εγκατάστασης Δικτύου σύνδεσης του κάθε Παραγωγού.

Άρθρο 8: Επιμερισμός κόστους για εγκαταστάσεις Δικτύου που χρησιμοποιούνται από συστάδα Παραγωγών.

Ο επιμερισμός του κόστους έργων για την παραπάνω κατηγορία (Α), που εκτελούνται σε εγκαταστάσεις οι οποίες χρησιμοποιούνται από συστάδα Παραγωγών, πραγματοποιείται με βάση την Συμφωνημένη Μέγιστη Ισχύ (ΣΜΙ) Παραγωγής των εγκαταστάσεων κάθε Παραγωγού.

Άρθρο 9: Μεθοδολογία υπολογισμού των μοναδιαίων Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου Παραγωγών

Η μεθοδολογία υπολογισμού των μοναδιαίων τιμών ΧΧΔ Παραγωγών ανά τύπο εγκαταστάσεων Δικτύου θα ενσωματωθεί σε μελλοντική αναθεώρηση του παρόντος Εγχειριδίου.



Εγχειρίδιο Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 4: ΚΑΤΗΓΟΡΙΕΣ ΧΡΕΩΣΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ**Άρθρο 10: Κριτήρια προσδιορισμού Κατηγοριών Καταναλωτών**

1. Οι Καταναλωτές κατατάσσονται σε κατηγορίες ως προς τις μοναδιαίες Χρεώσεις Χρήσης του Δικτύου, κατά τρόπο ώστε σε κάθε κατηγορία να περιλαμβάνονται Καταναλωτές οι οποίοι, λόγω των βασικών χαρακτηριστικών κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας των εγκαταστάσεών τους, αναμένεται ευλόγως ότι επιβαρύνουν το κόστος του Δικτύου κατά παρόμοιο τρόπο. Η συμπεριφορά μίας Κατηγορίας Καταναλωτών, ως Χρήστες του Δικτύου, αποτυπώνεται στην ωριαία διακύμανση της κατανάλωσής τους («καμπύλη φορτίου Κατηγορίας Καταναλωτών»). Οι κατηγορίες στις οποίες κατατάσσονται οι Καταναλωτές αναφέρονται εφεξής ως «Κατηγορίες Καταναλωτών για τη Χρέωση Χρήσης του Δικτύου» ή «Κατηγορίες ΧΧΔ Καταναλωτών».
2. Η διάκριση των Κατηγοριών ΧΧΔ Καταναλωτών γίνεται με βάση:
 - α. Το επίπεδο τάσης σύνδεσης των Καταναλωτών.
 - β. Τη χρήση της σύνδεσης των Καταναλωτών (π.χ. αγροτική, βιομηχανική κ.α.)
 - γ. Την ωριαία ή μη μέτρηση της ζήτησης των εγκαταστάσεων των Καταναλωτών.
3. Σε Κατηγορίες ΧΧΔ Καταναλωτών με ωριαία μέτρηση φορτίου είναι δυνατό να περιλαμβάνονται Καταναλωτές με εν γένει διαφορετικά χαρακτηριστικά χρονικής διακύμανσης της ζήτησης ισχύος, εφόσον εκτιμάται ότι δεν είναι αναγκαία η κατάταξη των Καταναλωτών αυτών σε διακριτές κατηγορίες για άλλους λόγους.

Άρθρο 11: Διαχωρισμός καταναλωτών σε Κατηγορίες ΧΧΔ

1. Με βάση τα παραπάνω, προτείνονται οι Κατηγορίες ΧΧΔ Καταναλωτών, στις οποίες κατατάσσονται οι Καταναλωτές του Δικτύου, και οι οποίες είναι επτά για τη ΧΤ και δύο για τη ΜΤ:

Νο Κατηγορίας	Χαμηλή Τάση
1	ΧΤ Αγροτικοί, χωρίς «Ωριαίο Μετρητή» ⁴
2	ΧΤ Εμπορικοί, χωρίς «Ωριαίο Μετρητή»
3	ΧΤ Βιομηχανικοί, χωρίς «Ωριαίο Μετρητή»
4	ΧΤ Φωτισμός Οδών και Πλατειών («ΦΟΠ»), χωρίς «Ωριαίο Μετρητή»
5	Λοιποί Καταναλωτές ΧΤ, χωρίς «Ωριαίο Μετρητή»
6	ΧΤ Αγροτικοί, με «Ωριαίο Μετρητή»
7	Λοιποί Καταναλωτές ΧΤ, με «Ωριαίο Μετρητή»
	Μέση Τάση
8	ΜΤ Αγροτικοί, με «Ωριαίο Μετρητή»
9	ΜΤ Λοιποί, με «Ωριαίο Μετρητή»

⁴ Όπως ορίστηκε στο Άρθρο 2



Εγχειρίδιο Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου

2. Τα χαρακτηριστικά των Κατηγοριών ΧΧΔ Καταναλωτών συνοψίζονται στον Πίνακα 1

Κατηγορία ΧΧΔ Καταναλωτών	Επίπεδο τάσης	Χρήση Ενέργειας	Ενδεικτική Ισχύς Σύνδεσης	Ωριαία μέτρηση φορτίου	Συνάγεται καμπύλη διακύμανσης
1	ΧΤ	Αγροτική	≤55kVA	ΟΧΙ	ΝΑΙ
2	ΧΤ	Εμπορική	≤55kVA	ΟΧΙ	ΝΑΙ
3	ΧΤ	Βιομηχανική	≤55kVA	ΟΧΙ	ΝΑΙ
4	ΧΤ	ΦΟΠ	≤55kVA	ΟΧΙ	ΝΑΙ
5	ΧΤ	Λοιπές	≤55kVA	ΟΧΙ	εξ υπολοίπου
6	ΧΤ	Αγροτική	≥85kVA	ΝΑΙ	
7	ΧΤ	Όλες οι χρήσεις πλην Αγροτικής	≥85kVA	ΝΑΙ	
8	ΜΤ	Αγροτική	Όλες	ΝΑΙ	
9	ΜΤ	Όλες οι χρήσεις πλην Αγροτικής	Όλες	ΝΑΙ	

Πίνακας 1: Σύνοψη χαρακτηριστικών των Κατηγοριών ΧΧΔ Καταναλωτών.

3. Κατά το χρόνο θέσπισης του παρόντος Εγχειριδίου ωριαία μέτρηση φορτίου πραγματοποιείται κατά κανόνα για υφιστάμενους και νέους Καταναλωτές Μέσης Τάσης (ανεξαρτήτως ισχύος σύνδεσης και χρήσης ενέργειας), καθώς και για υφιστάμενους και νέους Καταναλωτές Χαμηλής Τάσης με τριφασική παροχή Νο 5, 6 ή 7 (τυποποιημένη ισχύς σύνδεσης ίση ή μεγαλύτερη των 85 kVA), ανεξαρτήτως χρήσης ενέργειας. Σύμφωνα με τον πίνακα της προηγούμενης παραγράφου, οι καταναλωτές αυτοί εντάσσονται στις Κατηγορίες ΧΧΔ Καταναλωτών 6 έως 9 (Κατηγορίες ΧΧΔ Καταναλωτών με Ωριαία Μέτρηση).
4. Στις Κατηγορίες ΧΧΔ Καταναλωτών 7 και 9 περιλαμβάνονται Καταναλωτές διαφορετικών χρήσεων ενέργειας, με δυνητικά διαφορετικά χαρακτηριστικά χρονικής διακύμανσης της ζήτησης ισχύος. Στις κατηγορίες ΧΧΔ Καταναλωτών 6 και 7 είναι δυνατό να περιλαμβάνονται Καταναλωτές ΧΤ με ισχύ σύνδεσης μικρότερη των 85 kVA, εφόσον το φορτίο τους μετράται σε ωριαία βάση.
5. Για την ένταξη Καταναλωτών ΧΤ με ισχύ σύνδεσης μικρότερη των 85 kVA σε Κατηγορίες ΧΧΔ Καταναλωτών με Ωριαία Μέτρηση, ακολουθούνται οι εξής αρχές:
 - α. Με την επιφύλαξη της ακόλουθης παραγράφου (β), υφιστάμενοι και νέοι Καταναλωτές εντάσσονται σε Κατηγορίες ΧΧΔ Καταναλωτών με Ωριαία Μέτρηση το αργότερο την πρώτη ημέρα του τρίτου ημερολογιακού έτους μετά το έτος έναρξης ωριαίας μέτρησης του φορτίου τους.



Εγχειρίδιο Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου

- β. Κατ' εξαίρεση της προηγούμενης παράγραφου (α), υφιστάμενοι και νέοι Καταναλωτές με δυνατότητα έγχυσης ισχύος στο Δίκτυο, καθώς και υφιστάμενοι και νέοι Καταναλωτές Υποδομών Επαναφόρτισης Ηλεκτροκίνητων Οχημάτων (ανεξάρτητες παροχές ΥΕΗΟ και παροχές με σύνδεση ΥΕΗΟ στην εσωτερική ηλεκτρική εγκατάσταση), εντάσσονται σε Κατηγορίες ΧΧΔ Καταναλωτών με Ωριαία Μέτρηση ως εξής:
- i. Για τον υπολογισμό της Χρέωσης Χρήσης Δικτύου (Άρθρο 22), την πρώτη περίοδο χρέωσης N ημερών ($ΧΧΔ_N$) η οποία ξεκινά μετά την έναρξη ωριαίας μέτρησης του φορτίου τους.
 - ii. Για τον υπολογισμό Μοναδιαίων Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου (Άρθρο 21), το αργότερο την πρώτη ημέρα του τρίτου ημερολογιακού έτους μετά το έτος έναρξης ωριαίας μέτρησης του φορτίου τους.
6. Πρόσθετες Κατηγορίες ΧΧΔ Καταναλωτών, με ή χωρίς Ωριαία Μέτρηση, δύνανται να καθορίζονται με τη διαδικασία που περιγράφεται στον Κώδικα Διαχείρισης του Δικτύου, εφόσον τεκμηριώνεται σχετική ανάγκη. Οι Καταναλωτές κάθε Κατηγορίας δύνανται να ομαδοποιούνται περαιτέρω με διάφορα κριτήρια (π.χ. χρήση ενέργειας, μέγεθος, ύπαρξη αυτοπαραγωγής ή άλλων ειδικών φορτίων ή χαρακτηριστικών κλπ), προκειμένου να εξυπηρετούνται ανάγκες που προκύπτουν κατά την εφαρμογή των μεθοδολογιών του παρόντος Εγχειριδίου, όπως ενδεικτικά, προβλέψεις ή εκτιμήσεις φορτίων, δημιουργία αντιπροσωπευτικών καμπυλών διακύμανσης φορτίου για επιμέρους ομάδες καταναλωτών.



Εγχειρίδιο Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 5: ΜΕΣΟ ΦΟΡΤΙΟ ΣΤΗΝ ΑΙΧΜΗ

Τα άρθρα του παρόντος Κεφαλαίου περιγράφουν τη μεθοδολογία, με βάση την οποία προσδιορίζεται το Μέσο Φορτίο στην Αιχμή. Η μεθοδολογία βασίζεται σε δεδομένα του Διασυνδεδεμένου Δικτύου και τα αποτελέσματά της επεκτείνονται σε όλους τους καταναλωτές του ΕΔΔΗΕ.

Άρθρο 12: Ωριαία διακύμανση του φορτίου κάθε Κατηγορίας ΧΧΔ Καταναλωτών**1. Υπολογισμός καμπύλης φορτίου κάθε κατηγορίας ΧΧΔ καταναλωτών:**

- α. Για τους Καταναλωτές που η μέτρηση της κατανάλωσής τους μετράται με Ωριαίους Μετρητές, η εκτίμηση της καμπύλης φορτίου τους μπορεί να είναι ευχερής. Κατά το χρόνο θέσπισης του παρόντος Εγχειριδίου, Ωριαία μέτρηση της κατανάλωσης γίνεται από τον ΔΕΔΔΗΕ για όλους τους Καταναλωτές που συνδέονται στο Δίκτυο Μέσης Τάσης και για τους μεγάλους Καταναλωτές Χαμηλής Τάσης, με τριφασική παροχή Νο 5, 6 και 7 (τυποποιημένη ισχύς σύνδεσης τουλάχιστον 85 kVA).
- β. Για τους Καταναλωτές που η κατανάλωσή τους μετράται σωρευτικά για μία χρονική περίοδο (για παράδειγμα ανά τετράμηνο), πρέπει να γίνεται εκτίμηση της διακύμανσης της κατανάλωσής τους ανά ώρα. Αυτό γίνεται με τις ακόλουθες μεθόδους:
 - i. Στις περιπτώσεις, στις οποίες αυτό είναι εφικτό, χρησιμοποιούνται οι διαθέσιμες καμπύλες φορτίου άλλων Καταναλωτών, της ίδιας, όμως, τελικής χρήσης, καθώς η τελική χρήση του ηλεκτρισμού οδηγεί σε αντίστοιχα χαρακτηριστικά κατανάλωσης.

Ειδικότερα, για τις περισσότερες χρήσεις ηλεκτρισμού, υπάρχουν δεδομένα ωριαίας κατανάλωσης για ένα σημαντικό ποσοστό των Καταναλωτών Χαμηλής Τάσης, τα οποία θεωρούνται επαρκές στατιστικό δείγμα για την εκτίμηση της διακύμανσης και των λοιπών Καταναλωτών ίδιας χρήσης. Για παράδειγμα, από τα ωριαία δεδομένα των αγροτικών Καταναλωτών Χαμηλής Τάσης με Ωριαίο Μετρητή, συνάγεται με αξιόπιστο τρόπο η διακύμανση και των λοιπών αγροτικών Καταναλωτών του ίδιου επιπέδου τάσης.
 - ii. Για τις κατηγορίες Καταναλωτών, για τις οποίες δεν μπορεί να εξαχθεί καμπύλη φορτίου όπως περιγράφεται στο (α), υπολογίζεται εξ υπολοίπου η συνολική ωριαία καμπύλη διακύμανσης φορτίου, με βάση τη συνολική κατανάλωση στο Διασυνδεδεμένο Δίκτυο ανά ώρα, και όλες τις καμπύλες διακύμανσης των υπόλοιπων Κατηγοριών καταναλωτών.
- γ. Τέλος, για ορισμένες περιπτώσεις κατανάλωσης ηλεκτρισμού για εξειδικευμένη χρήση, όπως για παράδειγμα ο φωτισμός δημόσιων χώρων, η διακύμανσή τους μπορεί να εκτιμηθεί με ασφάλεια ακόμη και στις περιπτώσεις που δεν υπάρχει ωριαίος μετρητής, δεδομένου ότι το προφίλ τέτοιων καταναλώσεων είναι συγκεκριμένο, με βάση προκαθορισμένες ώρες έναυσης και σβέσης.



Εγχειρίδιο Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου

Άρθρο 13: Επιμέρους μεθοδολογίες

Οι επιμέρους μεθοδολογίες για τον υπολογισμό της ωριαίας διακύμανσης του φορτίου κάθε Κατηγορίας ΧΧΔ Καταναλωτών παραθέτονται παρακάτω.

1. Για τις Κατηγορίες Καταναλωτών ΜΤ Νο 8 & 9 ο υπολογισμός της καμπύλης ωριαίας διακύμανσης του φορτίου κάθε Κατηγορίας ΧΧΔ Καταναλωτών ΜΤ προκύπτει από τα ωριαία δεδομένα της περιόδου. Τα δεδομένα αυτά μπορεί να συμπληρώνονται από εκτιμήσεις, για παράδειγμα λόγω έλλειψης πλήρων ιστορικών δεδομένων για το σύνολο των Καταναλωτών της Κατηγορίας, βάσει αντιπροσωπευτικών καμπυλών διακύμανσης φορτίου ή άλλων κατάλληλων στοιχείων. Αθροιστικά από τα παραπάνω, προκύπτει η καμπύλη συνολικού φορτίου των Καταναλωτών ΜΤ.
2. Για τις Κατηγορίες Καταναλωτών Χαμηλής Τάσης χρησιμοποιείται το συνολικό φορτίο Καταναλωτών, του οποίου η καμπύλη ωριαίας διακύμανσης προκύπτει εξ υπολοίπου, με βάση την καμπύλη του συνολικού φορτίου του Διασυνδεδεμένου Δικτύου, όπως περιγράφεται στο Άρθρο 15, και την καμπύλη ωριαίας διακύμανσης συνολικού φορτίου Καταναλωτών ΜΤ, όπως περιγράφηκε παραπάνω.
3. Για κάθε Κατηγορία Καταναλωτών ΧΤ ακολουθείται η παρακάτω μεθοδολογία
 - α. Κατηγορίες Καταναλωτών Νο 6 & 7 (Αγροτικοί και Λοιποί με Ωριαίο Μετρητή): Ο υπολογισμός της καμπύλης ωριαίας διακύμανσης του φορτίου προκύπτει από τα ωριαία δεδομένα της περιόδου για κάθε κατηγορία καταναλωτών. Τα δεδομένα αυτά μπορεί να συμπληρώνονται από εκτιμήσεις, για παράδειγμα λόγω έλλειψης πλήρων ιστορικών δεδομένων για το σύνολο των Καταναλωτών της Κατηγορίας, βάσει αντιπροσωπευτικών καμπυλών διακύμανσης φορτίου ή άλλων κατάλληλων στοιχείων.
 - β. Κατηγορίες Καταναλωτών Νο 1, 2 & 3 (ΧΤ Αγροτικοί, Εμπορικοί, Βιομηχανικοί χωρίς Ωριαίο Μετρητή): Ακολουθώντας, χρησιμοποιούνται ωριαία δεδομένα διακύμανσης Καταναλωτών ΧΤ με Ωριαίο Μετρητή με αντίστοιχη χρήση, προκειμένου να κατασκευαστεί η καμπύλη ωριαίας διακύμανσης των Καταναλωτών ΧΤ χωρίς Ωριαίο Μετρητή ή Μετρητή Ζώνης. Ειδικότερα:
 - i. Από τα δεδομένα της Κατηγορίας Νο 6, (Αγροτικοί Καταναλωτές ΧΤ με Ωριαίο Μετρητή (ωριαία διακύμανση αναφοράς), συνάγεται η καμπύλη ωριαίας διακύμανσης της Κατηγορίας Νο 1, δηλαδή Αγροτικών Καταναλωτών ΧΤ χωρίς Ωριαίο Μετρητή.
 - ii. Από τα δεδομένα των Εμπορικών Καταναλωτών ΧΤ με Ωριαίο Μετρητή (ωριαία διακύμανση αναφοράς), συνάγεται η καμπύλη ωριαίας διακύμανσης της Κατηγορίας Νο 2, δηλαδή Εμπορικών Καταναλωτών ΧΤ χωρίς Ωριαίο Μετρητή.
 - iii. Από τα δεδομένα των Βιομηχανικών Καταναλωτών ΧΤ με Ωριαίο Μετρητή (ωριαία διακύμανση αναφοράς), συνάγεται η καμπύλη ωριαίας διακύμανσης της Κατηγορίας Νο 3, δηλαδή Βιομηχανικών Καταναλωτών ΧΤ χωρίς Ωριαίο Μετρητή.

Στις παραπάνω περιπτώσεις, ο υπολογισμός της ωριαίας διακύμανσης μίας ομάδας Καταναλωτών, λαμβάνει υπόψη τη συνολική κατανάλωση ενέργειας σε μία περίοδο για αυτή την ομάδα Καταναλωτών, και την αντίστοιχη ωριαία διακύμανση αναφοράς, σύμφωνα με τη σχέση:



Εγχειρίδιο Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου

(Φορτίο ώρας i της ομάδας Καταναλωτών) = (Φορτίο ώρας i της διακύμανσης αναφοράς)

× (συνολική ενέργεια περιόδου της ομάδας Καταναλωτών)

÷ (συνολική ενέργεια περιόδου της διακύμανσης αναφοράς)

γ. Κατηγορία Καταναλωτών Νο 4 (ΧΤ ΦΟΠ χωρίς ωριαίο μετρητή): Οι υφιστάμενες συνδέσεις ΦΟΠ με Ωριαίο Μετρητή, δεν παρέχουν επαρκές στατιστικό δείγμα και συνεπώς δεν χρησιμοποιούνται τα δεδομένα τους για την εξαγωγή της ωριαίας διακύμανσης των καταναλώσεων ΦΟΠ ΧΤ χωρίς Ωριαίο Μετρητή. Αντ' αυτού, εφαρμόζεται η παρακάτω μεθοδολογία:

i. Καταρχήν, εντός κάθε χρονικής ζώνης λειτουργίας του ΦΟΠ, η κατανάλωση δεν παρουσιάζει ουσιαστική διακύμανση. Βάσει αυτού, με βάση τη συνολική εκτιμώμενη κατανάλωση στις ζώνες νύχτας και ημέρας, καθώς και των ωρών έναυσης και σβέσης των φορτίων ΦΟΠ από το ΔΕΔΔΗΕ, γίνεται υπολογισμός της αναμενόμενης κατανάλωσης των φορτίων ΦΟΠ για κάθε ώρα της περιόδου.

ii. Σημειώνεται ότι συγκριτικά μικρό μέρος της συνολικής κατανάλωσης φορτίων ΦΟΠ πραγματοποιείται την ημέρα. Δεδομένων των καταναλώσεων ενέργειας ημέρας και νύχτας, ο υπολογισμός της ωριαίας διακύμανσης προκύπτει σύμφωνα με την παρακάτω σχέση:

(φορτίο Καταναλώσεων ΦΟΠ για την ώρα i της ζώνης j) =

(συνολική κατανάλωση ενέργειας των Καταναλώσεων ΦΟΠ στη ζώνη j)

÷ (αριθμός ωρών στη ζώνη j)

iii. Ο υπολογισμός αυτός γίνεται διακριτά για κάθε περίοδο του έτους για την οποία οι ώρες έναυσης και σβέσης των Καταναλώσεων ΦΟΠ παραμένουν σταθερές.

δ. Κατηγορία Καταναλωτών Νο 5 (Λοιποί Καταναλωτές ΧΤ, χωρίς ωριαίο μετρητή): Από το συνολικό φορτίο Καταναλωτών ΧΤ στο Διασυνδεδεμένο Δίκτυο ανά ώρα στη ΧΤ, και τις ανωτέρω καμπύλες διακύμανσης των Καταναλωτών ΧΤ με Ωριαίο Μετρητή και των Καταναλωτών για τους οποίους συνάγεται αξιόπιστη καμπύλη διακύμανσης, δηλαδή των Κατηγοριών ΧΧΔ Καταναλωτών 1, 2, 3, 4, 6 και 7 που καθορίζονται ως ανωτέρω, συμπεριλαμβανομένων των αναλογούντων απωλειών Δικτύου, υπολογίζεται εξ υπολοίπου η καμπύλη ωριαίας διακύμανσης των Λοιπών Καταναλωτών ΧΤ χωρίς Ωριαίο Μετρητή.

Άρθρο 14: Περίοδοι Αιχμής Φορτίου του Δικτύου

1. Οι Περίοδοι Αιχμής Φορτίου του Δικτύου προσδιορίζονται λαμβάνοντας υπόψη τη μέγιστη φόρτιση του Δικτύου κατά τα δύο προηγούμενα έτη. Οι Περίοδοι αυτές προσδιορίζονται εν γένει πριν την έναρξη της Ρυθμιστικής Περιόδου Διανομής (ΡΠΔ) και διατηρούνται σταθερές κατά τη διάρκεια της, αλλά δύνανται να αναθεωρούνται ενδιάμεσως κατόπιν εισήγησης του Διαχειριστή του Δικτύου.
2. Τα χρονικά διαστήματα που ορίζονται ως Περίοδοι Αιχμής Φορτίου του Δικτύου:
 - α. δεν θα πρέπει να μεταβάλλονται συνεχώς,
 - β. θα πρέπει να είναι γνωστά εκ των προτέρων,

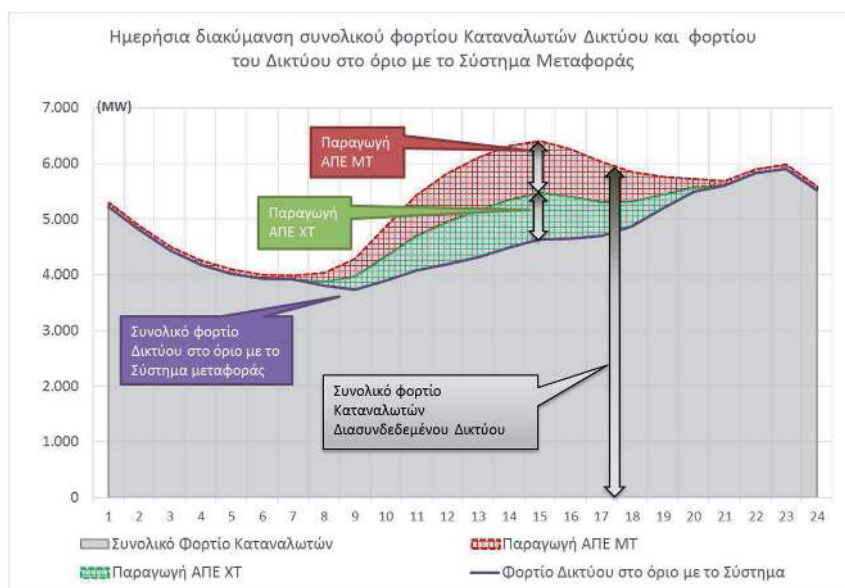


Εγχειρίδιο Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου

- γ. θα πρέπει να είναι ορισμένα με τέτοιο τρόπο ώστε να διευκολύνουν τους χρήστες για τη διαμόρφωση του προφίλ κατανάλωσής τους.
3. Οι Περίοδοι Αιχμής Φορτίου του Δικτύου προσδιορίζονται βάσει του ωριαίου φορτίου του Δικτύου, με κατάλληλη στατιστική επεξεργασία των ακραίων δεδομένων προκειμένου οι Περίοδοι αυτές να μην αλλάζουν συχνά και να παρέχουν μακροχρόνια, κατά το δυνατόν, σήματα στους Καταναλωτές. Ο προσδιορισμός των Περιόδων Αιχμής Φορτίου Δικτύου γίνεται βάσει των ωριαίων δεδομένων συνολικού φορτίου για το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο, και τα συμπεράσματα που εξαγονται με βάση τα δεδομένα του Διασυνδεδεμένου Δικτύου επεκτείνονται και χρησιμοποιούνται για το Δίκτυο ολόκληρης της χώρας.

Άρθρο 15: Συνολικό φορτίο Καταναλωτών Διασυνδεδεμένου Δικτύου

1. Το Συνολικό Φορτίο Καταναλωτών του Διασυνδεδεμένου Δικτύου, το οποίο προκύπτει από το συνδυασμό του φορτίου στο όριο του Δικτύου Διανομής με το Σύστημα Μεταφοράς, όπως μετράται από τους αντίστοιχους μετρητές, της εγχεόμενης ενέργειας των ΑΠΕ στη ΜΤ και της εγχεόμενης ενέργειας των ΑΠΕ στη ΧΤ.
2. Στο Σχήμα 1 που ακολουθεί, φαίνονται σχηματικά τυπικές ημερήσιες καμπύλες διακύμανσης του συνολικού φορτίου των Καταναλωτών, της παραγωγής των ΑΠΕ που συνδέονται στο Δίκτυο, και του συνολικού φορτίου στο όριο μεταξύ του Δικτύου Διανομής και του Συστήματος Μεταφοράς.



Σχήμα 1: Τυπική θερινή ημερήσια διακύμανση συνολικού φορτίου Καταναλωτών Δικτύου, παραγωγής ΑΠΕ Δικτύου και φορτίου Δικτύου στο όριο με το Σύστημα μεταφοράς

Άρθρο 16: Καθορισμός Περιόδων Αιχμής Φορτίου του Δικτύου

Ο καθορισμός των Περιόδων Αιχμής Φορτίου Δικτύου περιλαμβάνει να ακολουθα στάδια:



Εγχειρίδιο Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου

1. Αντιστοίχιση ημερών του Έτους Αναφοράς με τις αντίστοιχες ημέρες εντός της περιόδου των δύο προηγούμενων ετών (εφεξής, «περίοδος βάσης») ως εξής:
 - α. αντιστοίχιση των επίσημων αργιών, και δη των κινητών, καθώς το μέσο φορτίο αυτές τις ημέρες πρέπει να υπολογιστεί με βάση τις αντίστοιχες ημέρες αργίας της περιόδου βάσης. Δηλαδή, κάθε ημέρα αργίας του έτους αναφοράς αντιστοιχίζεται με τις αντίστοιχες ημέρες αργίας 1 και 2 έτη νωρίτερα.
 - β. αντιστοίχιση των ημερών της εβδομάδας μεταξύ του Έτους Αναφοράς και της περιόδου βάσης, προκειμένου η στατιστική ανάλυση να λαμβάνει ορθά υπόψη την εβδομαδιαία διακύμανση του φορτίου του Δικτύου και κάθε Κατηγορία ΧΧΔ Καταναλωτών.
 - γ. Ως αποτέλεσμα, εντοπίζονται, για κάθε ημέρα του Έτους Αναφοράς, δύο ημέρες εντός της περιόδου βάσης, οι οποίες βρίσκονται 1 ή 2 έτη νωρίτερα και είναι ίδια ημέρα της εβδομάδας ή ίδια αργία (αν η εν λόγω ημέρα του έτους αναφοράς είναι αργία). Γίνεται, τέλος, μετατόπιση των εντοπιζόμενων ημερών της περιόδου βάσης κατά 1 εβδομάδα, στην περίπτωση που αυτές αντιστοιχούν σε αργία ενώ η ημέρα του Έτους Αναφοράς δεν είναι αργία.
2. Πρόβλεψη διακύμανσης συνολικού φορτίου του Δικτύου ανά ώρα του Έτους Αναφοράς με τα ακόλουθα στάδια:
 - α. Εκτιμάται καταρχήν η διακύμανση του συνολικού φορτίου διακριτά για τη ΜΤ και τη ΧΤ, ως η μέση τιμή ανά ώρα του αντίστοιχου φορτίου του Διασυνδεδεμένου Δικτύου κατά τα προηγούμενα έτη (περίοδος βάσης), για την αντίστοιχη ώρα των ημερών των προηγούμενων ετών που έχουν αντιστοιχηθεί στη συγκεκριμένη μέρα του Έτους Αναφοράς κατά τα οριζόμενα στην προηγούμενη παράγραφο.
 - β. Ακολούθως, εφαρμόζεται ενιαίος πολλαπλασιαστικός συντελεστής στο φορτίο όλων των ωρών του Έτους Αναφοράς (όπως υπολογίζεται βάσει των προηγούμενων ετών) ώστε το συνολικό φορτίο του Δικτύου κατά το έτος αυτό να ισούται με το προβλεπόμενο από τον ΔΕΔΔΗΕ συνολικό φορτίο. Ο υπολογισμός αυτός γίνεται διακριτά για τη ΜΤ και τη ΧΤ.
3. Προσδιορισμός Περιόδων Αιχμής Φορτίου του Δικτύου για το Έτος Αναφοράς ως εξής:
 - α. Για κάθε μήνα προσδιορίζονται οι ώρες για τις οποίες το συνολικό προβλεπόμενο φορτίο Καταναλωτών του Διασυνδεδεμένου Δικτύου, όπως υπολογίζεται σύμφωνα με το Άρθρο 15, λαμβάνοντας υπόψη τις απώλειες, ικανοποιεί τουλάχιστον ένα από τα ακόλουθα δύο διακριτά κριτήρια:
 - i. Το προβλεπόμενο συνολικό φορτίο είναι μεγαλύτερο του ΧΧ% του μέγιστου προβλεπόμενου φορτίου του Δικτύου για τον εν λόγω μήνα. Εν γένει το ποσοστό ΧΧ% λαμβάνει τιμές μεταξύ 85% και 95%.
 - ii. Το προβλεπόμενο φορτίο κατά τις ώρες αυτές είναι μεγαλύτερο του φορτίου της Ν-οστής στην κατάταξη όλων των ωρών του εν λόγω μήνα κατά φθίνον προβλεπόμενο φορτίο. Δηλαδή, μία ώρα



Εγχειρίδιο Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου

εντάσσεται στις Περιόδους Αιχμής Φορτίου Δικτύου εάν ανήκει στο σύνολο των N ωρών με το μεγαλύτερο συνολικό φορτίο Δικτύου, όπου N μεγαλύτερο εν γένει του 50.

Οι ώρες αυτές χαρακτηρίζονται ως «αρχικώς επιλεγείσες Περίοδοι Αιχμής Φορτίου».

β. Ο προσδιορισμός των Περιόδων Αιχμής Φορτίου του Δικτύου βασίζεται στη στατιστική ανάλυση της παρελθούσης περιόδου δύο ετών (περίοδος βάσης). Κατά συνέπεια είναι πολύ πιθανό να υποδεικνύει ως Περιόδους Αιχμής Φορτίου του Δικτύου συγκεκριμένες απομονωμένες ώρες ή να μην υποδεικνύει άλλες που έτυχε να μην έχουν υψηλό φορτίο κατά τα δύο υπό εξέταση έτη. Για παράδειγμα, δύναται να μην υποδεικνύει συγκεκριμένες ώρες μίας εβδομάδας, ενώ οι αντίστοιχες ώρες των αντίστοιχων ημερών της προηγούμενης και της επόμενης εβδομάδας έχουν υποδειχθεί ως Περίοδοι Αιχμής Φορτίου. Για να μειωθεί η στοχαστικότητα των αποτελεσμάτων, οι ώρες του Έτους Αναφοράς, οι οποίες έχουν αξιολογηθεί ως αρχικώς επιλεγείσες Περίοδοι Αιχμής Φορτίου κατά την προηγούμενη παράγραφο υποβάλλονται σε επεξεργασία, ως εξής:

- i. Μία ώρα χαρακτηρίζεται ως Περίοδος Αιχμής Φορτίου, εάν έχουν χαρακτηριστεί ως «αρχικώς επιλεγείσες Περίοδοι Αιχμής Φορτίου» στο προηγούμενο στάδιο:
 - 1ο. η αντίστοιχη ώρα της αντίστοιχης ημέρας *μίας τουλάχιστον* από τις δύο προηγούμενες εβδομάδες, καθώς και
 - 2ο. η αντίστοιχη ώρα της αντίστοιχης ημέρας *μίας τουλάχιστον* από τις δύο επόμενες εβδομάδες.
- ii. Κάθε ώρα αποχαρακτηρίζεται από Περίοδος Αιχμής Φορτίου, εάν δεν έχουν χαρακτηριστεί ως «αρχικώς επιλεγείσες Περίοδοι Αιχμής Φορτίου» στο προηγούμενο στάδιο καμία από τις ακόλουθες ώρες:
 - 1ο. η αντίστοιχη ώρα της αντίστοιχης ημέρας και για τις δύο προηγούμενες εβδομάδες, καθώς και
 - 2ο. η αντίστοιχη ώρα της αντίστοιχης ημέρας και για τις δύο επόμενες εβδομάδες.

γ. Οι Περίοδοι Αιχμής Φορτίου που προσδιορίζονται από τη στατιστική επεξεργασία της προηγούμενης παραγράφου δύνανται να διορθώνονται περαιτέρω, εφόσον κρίνεται ότι αυτό απαιτείται προκειμένου να ικανοποιούνται τα κριτήρια του Άρθρου 14.

Άρθρο 17: Μέσο Φορτίο στην Αιχμή (ΜΦΑ) ομάδας Καταναλωτών

1. Το Μέσο Φορτίο στην Αιχμή μίας ομάδας Καταναλωτών (j) για το έτος (i), ορίζεται ως η μέση ζήτηση του συνόλου των Καταναλωτών της ομάδας κατά τις Περιόδους Αιχμής Φορτίου του Δικτύου.
2. Με τον όρο «ομάδα Καταναλωτών» περιγράφεται κατά περίπτωση, ένα ευρύτερο σύνολο Καταναλωτών, όπως το σύνολο Καταναλωτών Μέσης ή Χαμηλής Τάσης, μία Κατηγορία ΧΧΔ Καταναλωτών κλπ.

Άρθρο 18: Συντελεστές απωλειών Δικτύου



Εγχειρίδιο Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου

Οι συντελεστές απωλειών Δικτύου καθορίζονται βάσει μελέτης, η οποία συντάσσεται από τον Διαχειριστή του Δικτύου και υποβάλλεται στη ΡΑΕ έως την 31η Οκτωβρίου κάθε έτους. Η μελέτη βασίζεται στις μέσες απώλειες ενέργειας στο Δίκτυο κατά την πλέον πρόσφατη 12μηνη περίοδο για την οποία υπάρχουν διαθέσιμα στοιχεία ισοζυγίου ενέργειας του Δικτύου κατά το χρόνο σύνταξης της μελέτης. Οι συντελεστές απωλειών εγκρίνονται με απόφαση της ΡΑΕ έως την 30η Νοεμβρίου του ιδίου έτους, τίθενται σε ισχύ από την αρχή του επόμενου έτους και ισχύουν τουλάχιστον για ένα ημερολογιακό έτος και, σε κάθε περίπτωση, μέχρι την έγκριση των νέων συντελεστών απωλειών από τη ΡΑΕ. Οι συντελεστές απωλειών του Δικτύου είναι ενιαίοι για το σύνολο του Δικτύου και εφαρμόζονται για το σύνολο των ωρών του έτους στο οποίο αφορούν.



Εγχειρίδιο Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 6: ΕΠΙΜΕΡΙΣΜΟΣ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΚΟΣΤΟΥΣ

Το σύνολο των Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου των Καταναλωτών RR(L) περιλαμβάνει το μέρος εκείνο του Απαιτούμενου Εσόδου του Δικτύου που τους αναλογεί, και καλύπτει, μεταξύ άλλων, τις ετήσιες αποσβέσεις, τις ετήσιες δαπάνες για λειτουργία και συντήρηση, καθώς και την εύλογη απόδοση επί των περιουσιακών στοιχείων του Δικτύου.

Άρθρο 19: Πάγιες, Μεταβλητές και Σταθερές Χρεώσεις

1. Οι Χρεώσεις Χρήσης Δικτύου διαχωρίζονται σε πάγιες και μεταβλητές με βάση κλείδες μερισμού που καθορίζονται από την αναλογία συνιστωσών του Κόστους του Δικτύου που ορίζονται ως σταθερές και μεταβλητές.
2. Το κριτήριο για το διαχωρισμό των εξόδων του Δικτύου σε πάγια και μεταβλητά είναι το αν η διαμόρφωση του ύψους των εξόδων αυτών εξαρτάται από τις ποσότητες ενέργειας που οι Καταναλωτές απορροφούν από το Δίκτυο ή όχι. Στην πρώτη περίπτωση τα έξοδα χαρακτηρίζονται ως μεταβλητά, ενώ στη δεύτερη περίπτωση χαρακτηρίζονται ως πάγια.
3. Το πάγιο σκέλος των Χρεώσεων προορίζεται να καλύψει τα πάγια έξοδα του Δικτύου, όπως είναι οι Αποσβέσεις, η Απόδοση επί των Απασχολούμενων Κεφαλαίων του Δικτύου και οι σταθερές λειτουργικές δαπάνες του Διαχειριστή του Δικτύου, οι οποίες δεν εξαρτώνται από τη διακινούμενη ενέργεια, όπως, ενδεικτικά, οι σταθερές δαπάνες Λειτουργίας και Συντήρησης. Μέρος του πάγιου κόστους του Δικτύου είναι ανεξάρτητο από τη λειτουργία και τα χαρακτηριστικά των εγκαταστάσεων των Καταναλωτών, όπως για παράδειγμα το κόστος Μετρήσεων.
4. Το μεταβλητό σκέλος των Χρεώσεων προορίζεται να καλύψει τα μεταβλητά έξοδα του Δικτύου. Ενδεικτικά, τα μεταβλητά έξοδα περιλαμβάνουν τα έξοδα Επισκευής Παγίων Δικτύου εξ αιτίας βλαβών και το κόστος των αποδεκτών απωλειών ενέργειας.
5. Σύμφωνα με τα παραπάνω, οι ΧΧΔ των Καταναλωτών, περιλαμβάνουν τρία μέρη:
 - i. Πάγια χρέωση, η οποία υπολογίζεται με βάση τα χαρακτηριστικά της σύνδεσης του Καταναλωτή στο Δίκτυο. Η χρέωση αυτή καθορίζεται σε € ανά μονάδα ισχύος ζήτησης ενέργειας κατά τις ώρες αιχμής του φορτίου του Δικτύου ή σε € ανά μονάδα ισχύος σύνδεσης (€/kVA-αιχμής ή €/kVA-σύνδεσης).
 - ii. Μεταβλητή χρέωση, που υπολογίζεται με βάση την ενέργεια που απορροφά ο Καταναλωτής από το Δίκτυο. Η αντίστοιχη μοναδιαία χρέωση καθορίζεται σε €/kWh.
 - iii. Σταθερή χρέωση, ανεξάρτητη από τα χαρακτηριστικά της κατανάλωσης ή των εγκαταστάσεων των Καταναλωτών. Η χρέωση αυτή καθορίζεται σε € ανά μετρητή κατανάλωσης.

Άρθρο 20: Κλείδες επιμερισμού Πάγιου, Μεταβλητού και Σταθερού Κόστους

1. Το Απαιτούμενο Έσοδο επιμερίζεται σύμφωνα με την μεθοδολογία όπως αυτή περιγράφεται στο άρθρο 21. Στα διάφορα επίπεδα επιμερισμού χρησιμοποιούνται κλείδες για τον επιμερισμό του Πάγιου, Μεταβλητού και Σταθερού κόστους. Οι κλείδες επιμερισμού διακρίνονται σε τρεις κατηγορίες: ισχύος, απορροφούμενης ενέργειας και αριθμού μετρητών.



Εγχειρίδιο Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου

2. Οι κλείδες επιμερισμού των 3 συνιστωσών κόστους περιγράφονται ακολούθως:
- α. «Ισχύς στο Πρωτεύον»: Το Μέσο Φορτίο στην Αιχμή του Δικτύου έκαστης ομάδας Καταναλωτών, ανοιγμένο στα όρια του Δικτύου με το Σύστημα μεταφοράς, δηλαδή συμπεριλαμβανομένων των απωλειών Δικτύου που αντιστοιχούν σε κάθε ομάδα Καταναλωτών, για όλες τις ομάδες Καταναλωτών
 - β. «Ισχύς στο Δευτερεύον»: Το Μέσο Φορτίο στην Αιχμή του Δικτύου έκαστης ομάδας Καταναλωτών, για τις ομάδες Καταναλωτών ΧΤ
 - γ. «Ενέργεια στο Πρωτεύον»: Η ετησίως απορροφούμενη ενέργεια από έκαστη ομάδα Καταναλωτών, ανοιγμένη στα όρια του Δικτύου με το Σύστημα μεταφοράς (δηλαδή συμπεριλαμβανομένων των απωλειών Δικτύου που αντιστοιχούν σε κάθε ομάδα Καταναλωτών), για όλες τις ομάδες Καταναλωτών
 - δ. «Ενέργεια στο Δευτερεύον»: Η ετησίως απορροφούμενη ενέργεια από έκαστη ομάδα Καταναλωτών, για τις ομάδες Καταναλωτών ΧΤ
 - ε. «Αριθμός Μετρητών ΜΤ»: Ο αριθμός μετρητών κατανάλωσης ανά ομάδα Καταναλωτών, για τις ομάδες Καταναλωτών ΜΤ
 - στ. «Αριθμός Μετρητών ΧΤ»: Ο αριθμός μετρητών κατανάλωσης ανά ομάδα Καταναλωτών, για τις ομάδες Καταναλωτών ΧΤ. Στις περιπτώσεις ύπαρξης δεύτερου Μετρητή Ζώνης, αυτός δεν προσμετράτε ως ανεξάρτητος μετρητής.
 - ζ. «Αριθμός Μετρητών Σύνολο»: Ο αριθμός μετρητών κατανάλωσης ανά ομάδα Καταναλωτών, για όλες τις ομάδες Καταναλωτών
3. Στον ακόλουθο Πίνακα 2 περιγράφονται οι εκάστοτε χρησιμοποιούμενες κλείδες επιμερισμού, αναλόγως της συνιστώσας κόστους του Δικτύου.

Συνιστώσα κόστους Δικτύου	Κλείδα επιμερισμού
Πάγιο κόστος Πρωτεύοντος	Ισχύς στο Πρωτεύον
Πάγιο κόστος Δευτερεύοντος	Ισχύς στο Δευτερεύον
Μεταβλητό Λ&Σ Πρωτεύοντος	Ενέργεια στο Πρωτεύον
Μεταβλητό Λ&Σ Δευτερεύοντος	Ενέργεια στο Δευτερεύον
Μετρήσεις ΜΤ	Αριθμός Μετρητών ΜΤ
Μετρήσεις ΧΤ	Αριθμός Μετρητών ΧΤ
Γενικές δαπάνες Μετρήσεων	Αριθμός Μετρητών Σύνολο

Πίνακας 2: Κλείδες επιμερισμού έκαστης συνιστώσας Κόστους του Απαιτούμενου Εσόδου στις Κατηγορίες ΧΧΔ Καταναλωτών



Εγχειρίδιο Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου

Άρθρο 21: Μεθοδολογία επιμερισμού του Απαιτούμενου Εσόδου από Καταναλωτές

1. Η μεθοδολογία επιμερισμού του Απαιτούμενου Εσόδου από Καταναλωτές, έως το επίπεδο του υπολογισμού των Μοναδιαίων Πάγιων, Μοναδιαίων Μεταβλητών και Μοναδιαίων Σταθερών Χρεώσεων, βασίζεται στα προβλεπόμενα από το Κεφάλαιο 30 του ΚΔΔ. Ειδικότερα για το διαχωρισμό των συνιστωσών πάγιου και μεταβλητού κόστους, εφαρμόζονται τα προβλεπόμενα από το Άρθρο 131 παρ.2 του ΚΔΔ. Τα στάδια επιμερισμού του Απαιτούμενου Εσόδου από Καταναλωτές έχουν ως εξής:
2. Στάδιο (Α) Διαχωρισμός Απαιτούμενου Εσόδου Πρωτεύοντος και Δευτερεύοντος Δικτύου: Το Δίκτυο διαχωρίζεται στο Πρωτεύον Τμήμα του, το οποίο εξυπηρετεί τη Μέση και Χαμηλή Τάση, και στο Δευτερεύον Τμήμα του, το οποίο εξυπηρετεί τη Χαμηλή Τάση μόνο. Σε αυτό το πρώτο στάδιο, το Απαιτούμενο Έσοδο από τους Καταναλωτές RR(L) επιμερίζεται στο Απαιτούμενο Έσοδο που αφορά στο Πρωτεύον Δίκτυο Διανομής RR(L)_{πρωτ} και στο Απαιτούμενο Έσοδο που αφορά στο Δευτερεύον Δίκτυο Διανομής RR(L)_{δευτ}. Ο επιμερισμός πραγματοποιείται με κλειδες μερισμού που προκύπτουν από τα οικονομικά στοιχεία των άμεσων κεφαλαιακών και λειτουργικών δαπανών και αντανακλά τη σχέση ανάμεσα στο συνολικό ετήσιο κόστος του Πρωτεύοντος Δικτύου και το συνολικό ετήσιο κόστος του Δευτερεύοντος Δικτύου.

Για τον παραπάνω διαχωρισμό του κόστους του Δικτύου, ο ΔΕΔΔΗΕ τηρεί διακριτά κοστολογικά στοιχεία για τις άμεσες κεφαλαιακές και λειτουργικές δαπάνες Πρωτεύοντος και Δευτερεύοντος Δικτύου.

3. Στάδιο (Β) Επιμερισμός Απαιτούμενου Εσόδου, Πρωτεύοντος και Δευτερεύοντος Δικτύου, σε συνιστώσες Πάγιου, Μεταβλητού και Σταθερού κόστους: Στο δεύτερο στάδιο, πραγματοποιείται ο επιμερισμός του Απαιτούμενου Εσόδου Πρωτεύοντος RR(L)_{πρωτ} και Δευτερεύοντος δικτύου RR(L)_{δευτ}, στις τρεις συνιστώσες, Πάγιου, Μεταβλητού και Σταθερού κόστους, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο Άρθρο 19 του παρόντος, «Πάγιες, Μεταβλητές και Σταθερές Χρεώσεις».
4. Στάδιο (Γ) Επιμερισμός συνιστωσών Πάγιου, Μεταβλητού και Σταθερού κόστους μεταξύ Μέσης και Χαμηλής Τάσης: Στο τρίτο στάδιο, οι παραπάνω συνιστώσες Πάγιου, Μεταβλητού και Σταθερού κόστους, για το Πρωτεύον και Δευτερεύον Δίκτυο, επιμερίζονται μεταξύ Μέσης και Χαμηλής Τάσης. Ο επιμερισμός αυτός γίνεται ως ακολούθως:
 - α. Το Πάγιο κόστος Πρωτεύοντος Δικτύου επιμερίζεται μεταξύ MT και ΧΤ, με βάση την «Ισχύ στο Πρωτεύον» της κάθε ομάδας.
 - β. Το Μεταβλητό κόστος Πρωτεύοντος Δικτύου επιμερίζεται μεταξύ MT και ΧΤ, με βάση την «Ενέργεια στο Πρωτεύον» της κάθε ομάδας.
 - γ. Για το Πάγιο και το Μεταβλητό Κόστος Δευτερεύοντος Δικτύου δε γίνεται επιμερισμός, διότι αφορούν εξολοκλήρου τη ΧΤ.
 - δ. Το Σταθερό Κόστος επιμερίζεται μεταξύ MT και ΧΤ, με βάση τα λογιστικά στοιχεία.
5. Στάδιο (Δ) Προσδιορισμός συνολικού Πάγιου, Μεταβλητού και Σταθερού κόστους για Μέση και Χαμηλή Τάση: Στο τέταρτο στάδιο, προσδιορίζεται το συνολικό Πάγιο, Μεταβλητό και Σταθερό κόστος για κάθε επίπεδο τάσης:
 - α. Το συνολικό Πάγιο κόστος για τη Χαμηλή Τάση προκύπτει από το άθροισμα του Πάγιου κόστους που της αναλογεί από το Πρωτεύον



Εγχειρίδιο Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου

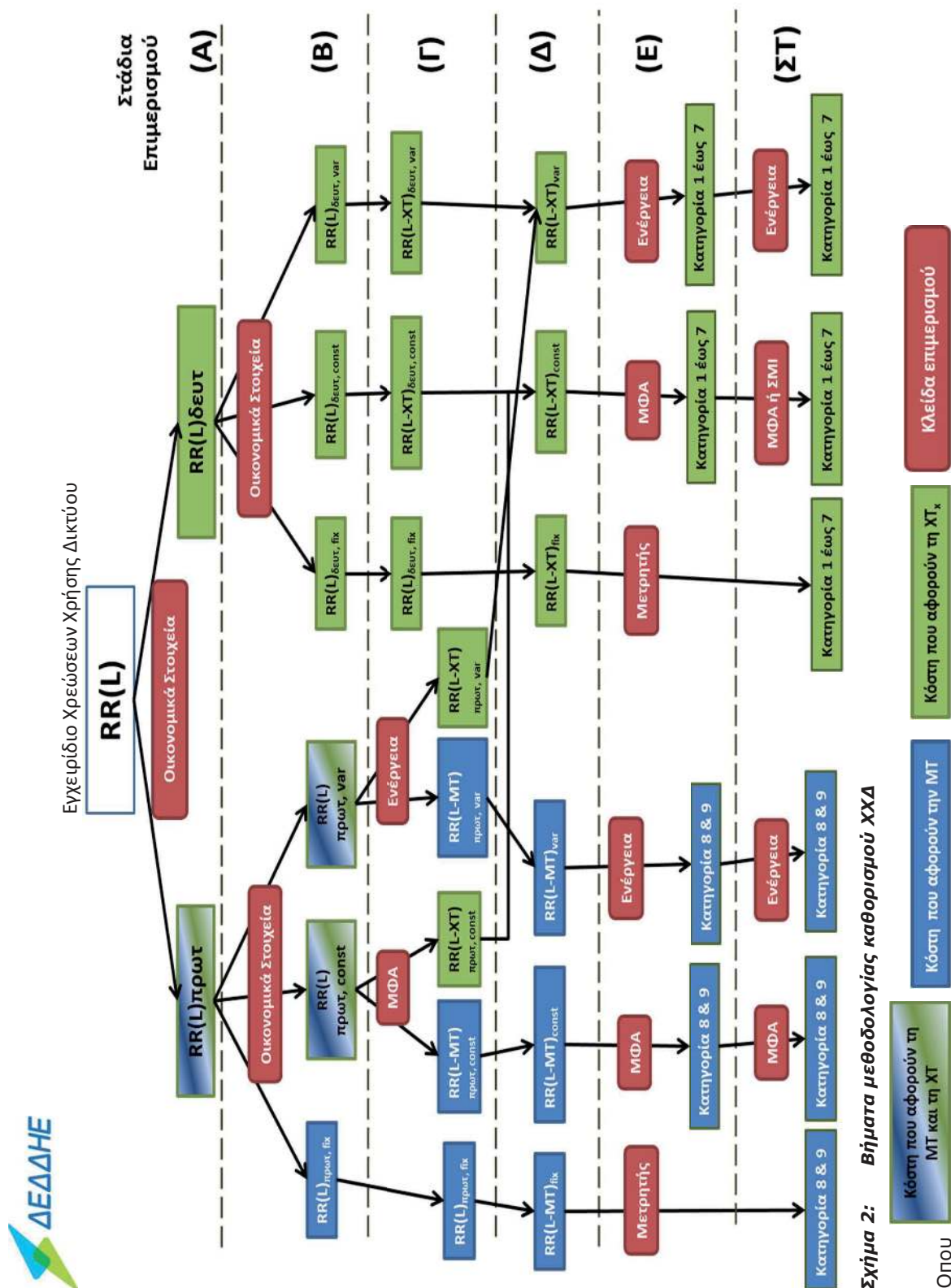
- Δίκτυο, πλέον του συνόλου του Πάγιου κόστους του Δευτερεύοντος Δικτύου.
- β. Το συνολικό Μεταβλητό κόστος για τη Χαμηλή Τάση προκύπτει από το άθροισμα του Μεταβλητού κόστους που της αναλογεί από το Πρωτεύον Δίκτυο, πλέον του συνόλου του Μεταβλητού κόστους του Δευτερεύοντος Δικτύου.
- γ. Το συνολικό Σταθερό κόστος Χαμηλής Τάσης περιλαμβάνει τα αντίστοιχα στοιχεία σταθερού κόστους που αφορούν τους Πελάτες ΧΤ (με βάση τα λογιστικά στοιχεία).
- δ. Το συνολικό Πάγιο κόστος Μέσης Τάσης προκύπτει μόνο από το τμήμα του Πάγιου κόστους του Πρωτεύοντος Δικτύου που της αναλογεί.
- ε. Το συνολικό Μεταβλητό κόστος Μέσης Τάσης προκύπτει μόνο από το τμήμα του Μεταβλητού κόστους του Πρωτεύοντος Δικτύου που της αναλογεί.
- στ. Το συνολικό Σταθερό κόστος Μέσης Τάσης περιλαμβάνει τα αντίστοιχα στοιχεία σταθερού κόστους που αφορούν τους Πελάτες ΜΤ (με βάση τα λογιστικά στοιχεία).
6. Στάδιο (Ε) Υπολογισμός Πάγιου, Μεταβλητού και Σταθερού κόστους για κάθε Κατηγορία ΧΧΔ Καταναλωτών (ΜΤ & ΧΤ): Στο πέμπτο στάδιο, υπολογίζεται το Πάγιο, Μεταβλητό και Σταθερό κόστος για κάθε μία Κατηγορία ΧΧΔ Καταναλωτών Μέσης και Χαμηλής τάσης. Ο επιμερισμός μεταξύ των κατηγοριών γίνεται ως ακολούθως:
- α. Για το Πάγιο κόστος, με βάση την «Ισχύ στο Πρωτεύον» της κάθε Κατηγορίας.
- β. Για το Μεταβλητό κόστος, με βάση την «Ενέργεια στο Πρωτεύον» της κάθε Κατηγορίας.
- γ. Για το Σταθερό κόστος, με βάση τον αριθμό των μετρητών της κάθε Κατηγορίας.
7. Στάδιο (ΣΤ) Μοναδιαίες χρεώσεις Κατηγοριών ΧΧΔ Καταναλωτών: Στο έκτο στάδιο, υπολογίζονται οι Μοναδιαίες Πάγιες, Μεταβλητές και Σταθερές Χρεώσεις για κάθε κατηγορία ΧΧΔ Καταναλωτών, με βάση τα ποσά που υπολογίστηκαν στο προηγούμενο βήμα (Ε).
8. Τα παραπάνω βήματα επιμερισμού (Α) έως (ΣΤ) παρουσιάζονται σχηματικά στο παρακάτω Σχήμα 2.
9. Οι τύποι υπολογισμού των Μοναδιαίων Χρεώσεων έκαστης συνιστώσας κόστους για κάθε Κατηγορία ΧΧΔ Καταναλωτών δίνονται στον ακόλουθο Πίνακα 3. Ο συντελεστής $\cos\phi$, ο οποίος υπεισέρχεται σε ορισμένους τύπους, αναφέρεται στην εκτιμώμενη σταθμισμένη μέση τιμή του συντελεστή ισχύος μίας Κατηγορίας Καταναλωτών, για την οποία γίνεται μέτρηση της αέργου ισχύος, με συντελεστές βάρους την απορροφούμενη ενέργεια από κάθε Καταναλωτή. Για τις Κατηγορίες ΧΧΔ Καταναλωτών, για τους οποίους δε γίνεται μέτρηση της απορροφούμενης αέργου ισχύος, ο συντελεστής $\cos\phi$ ισούται με 1. Η επίδραση του συντελεστή $\cos\phi$ αναλύεται σε επόμενη ενότητα.
10. Οι Αγροτικοί Πελάτες Χαμηλής και Μέσης Τάσης (Κατηγορίες ΧΧΔ Καταναλωτών 1, 6 και 8) απαλλάσσονται από την Πάγια και τη Μεταβλητή Χρέωση Χρήσης Δικτύου, λόγω των όρων περιορισμού φορτίου κατά τις ώρες αιχμής που περιλαμβάνονται στις συμβάσεις σύνδεσης.



Εγχειρίδιο Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου

Μοναδιαία Χρέωση (σύμβολο και επεξήγηση)	Εφαρμόζεται στις Κατηγορίες (τιμές δείκτη -j-)	Τύπος υπολογισμού	Κλειδα επιμερισμού μεταξύ των Καταναλωτών
ΜΠΧ(ΧΤ-ΩΜ)-j , σε €/kW-έτος Μοναδιαία Πάγια Χρέωση Καταναλωτών ΧΤ Κατηγορίας -j-, με Ωριαίο Μετρητή	Κατηγορίες 6 και 7 (Καταναλωτών ΧΤ με Ωριαίο Μετρητή)	$\text{ΜΠΧ(ΧΤ-ΩΜ)-j} = \{ \text{RR(L)}_{\text{δευτ, const-j}} + \text{RR(L)}_{\text{πρωτ, const-j}} \} /$ $\{ \text{Συνολική μέση ισχύς της Κατηγορίας -j- στις Περιόδους Αιχμής} \\ \text{Φορτίου Δικτύου} \} \times \frac{\text{cos}\varphi_j}{\text{cos}\varphi_j}$	Ισχύς στις Περιόδους Αιχμής Φορτίου του Δικτύου
ΜΠΧ(ΧΤ-μΩΜ)-j , σε €/kVA-έτος Μοναδιαία Πάγια Χρέωση Καταναλωτών ΧΤ Κατηγορίας -j-, χωρίς Ωριαίο Μετρητή	Κατηγορίες 1-5 (Καταναλωτών ΧΤ χωρίς Ωριαίο Μετρητή)	$\text{ΜΠΧ(ΧΤ-μΩΜ)-j} = \{ \text{RR(L)}_{\text{δευτ, const-j}} + \text{RR(L)}_{\text{πρωτ, const-j}} \} /$ $\{ \text{Άθροισμα της ΣΜΙ των Καταναλωτών της Κατηγορίας -j-} \}$	Ισχύς Σύνδεσης στο Δίκτυο
ΜΜΧ(ΧΤ)-j , σε €-cents/kWh Μοναδιαία Μεταβλητή Χρέωση Καταναλωτών ΧΤ Κατηγορίας -j-	Κατηγορίες 1-7 (Καταναλωτών ΧΤ)	$\text{ΜΜΧ(ΧΤ)-j} = \{ \text{RR(L)}_{\text{δευτ, var-j}} + \text{RR(L)}_{\text{πρωτ, var-j}} \} /$ $\{ \text{Συνολική ετήσια απορροφούμενη ενέργεια Κατηγορίας -j-} \} \times$ $\frac{\text{cos}\varphi_j}{\text{cos}\varphi_j}$	Απορροφούμενη ενέργεια
ΜΣΧ(ΧΤ)-j , σε €/μετρητή-έτος Μοναδιαία Σταθερή Χρέωση Καταναλωτών ΧΤ Κατηγορίας -j-	Κατηγορίες 1-7 (Καταναλωτών ΧΤ)	$\text{ΜΣΧ(ΧΤ)-j} = \{ \text{RR(L)}_{\text{fix, XT-j}} \} /$ $\{ \text{Αριθμός μετρητών κατανάλωσης Κατηγορίας -j-} \}$	Αριθμός μετρητών κατανάλωσης
ΜΠΧ(ΜΤ)-j , σε €/kW-έτος Μοναδιαία Πάγια Χρέωση Καταναλωτών ΜΤ Κατηγορίας -j-	Κατηγορίες 8 και 9 (Καταναλωτών ΜΤ)	$\text{ΜΠΧ(ΜΤ)-j} = \{ \text{RR(L)}_{\text{πρωτ, const-j}} \} /$ $\{ \text{Συνολική μέση ισχύς της Κατηγορίας -j- στις Περιόδους Αιχμής} \\ \text{Φορτίου Δικτύου} \} \times \frac{\text{cos}\varphi_j}{\text{cos}\varphi_j}$	Ισχύς στις Περιόδους Αιχμής Φορτίου του Δικτύου
ΜΜΧ(ΜΤ)-j , σε €-cents/kWh Μοναδιαία Μεταβλητή Χρέωση Καταναλωτών ΜΤ Κατηγορίας -j-	Κατηγορίες 8 και 9 (Καταναλωτών ΜΤ)	$\text{ΜΜΧ(ΜΤ)-j} = \{ \text{RR(L)}_{\text{πρωτ, var-j}} \} /$ $\{ \text{Συνολική ετήσια απορροφούμενη ενέργεια Κατηγορίας -j-} \} \times$ $\frac{\text{cos}\varphi_j}{\text{cos}\varphi_j}$	Απορροφούμενη ενέργεια
ΜΣΧ(ΜΤ)-j , σε €/μετρητή-έτος Μοναδιαία Σταθερή Χρέωση Καταναλωτών ΜΤ Κατηγορίας -j-	Κατηγορίες 8 και 9 (Καταναλωτών ΜΤ)	$\text{ΜΣΧ(ΜΤ)-j} = \{ \text{RR(L)}_{\text{fix, MT-j}} \} /$ $\{ \text{Αριθμός μετρητών κατανάλωσης Κατηγορίας -j-} \}$	Αριθμός μετρητών κατανάλωσης

Πίνακας 3: Μοναδιαίες Χρεώσεις ΧΧΔ Καταναλωτών (Σημείωση: Για Κατηγορίες ΧΧΔ Καταναλωτών, χωρίς ωριαία μέτρηση: $\text{cos}\varphi = 1$)





Εγχειρίδιο Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου

Άρθρο 22: Συνολική χρέωση Καταναλωτή

1. Η συνολική χρέωση ενός Καταναλωτή για τη χρήση του Δικτύου για μία περίοδο N ημερών ($ΧΧΔ_N$), υπολογίζεται ως το άθροισμα της Πάγιας, της Μεταβλητής και της Σταθερής χρέωσής του. Εφαρμόζονται οι ακόλουθοι τύποι για κάθε Καταναλωτή:

Κατηγορίες ΧΧΔ Καταναλωτών	Τύπος υπολογισμού χρέωσης ΧΧΔ για περίοδο N ημερών
No 1 έως No5 (Καταναλωτών ΧΤ χωρίς Ωριαίο Μετρητή)	$ΧΧΔ_N = \{ ΜΠΧ(ΧΤ-μΩΜ)-j \times (ΣΜΙ \text{ του Καταναλωτή}) \times N / 365 \}$ $+ \{ ΜΜΧ(ΧΤ)-j \times (\text{κατανάλωση ενέργειας εντός των N ημερών}) \}$ $+ \{ ΜΣΧ(ΧΤ)-j \times N / 365 \}$
No 6 & No 7 (Καταναλωτών ΧΤ με Ωριαίο Μετρητή)	$ΧΧΔ_N = \{ ΜΠΧ(ΧΤ-ΩΜ)-j \times (\text{μέση ισχύς Καταναλωτή στις Περίόδους Αιχμής Φορτίου Δικτύου των N ημερών}) / (\cos\phi \text{ Καταναλωτή κατά τις N ημέρες}) \times (\text{αριθμός Περιοδών Αιχμής Φορτίου Δικτύου στις N ημέρες}) / (\text{αριθμός Περιοδών Αιχμής Φορτίου Δικτύου στο έτος}) \}$ $+ \{ ΜΜΧ(ΧΤ)-j \times (\text{κατανάλωση ενέργειας εντός των N ημερών}) / (\cos\phi \text{ Καταναλωτή κατά τις N ημέρες}) \}$ $+ \{ ΜΣΧ(ΧΤ)-j \times N / 365 \}$
No 8 & No 9 (Καταναλωτών ΜΤ)	$ΧΧΔ_N = \{ ΜΠΧ(ΜΤ)-j \times (\text{μέση ισχύς Καταναλωτή στις Περίόδους Αιχμής Φορτίου Δικτύου των N ημερών}) / (\cos\phi \text{ Καταναλωτή κατά τις N ημέρες}) \times (\text{αριθμός Περιοδών Αιχμής Φορτίου Δικτύου στις N ημέρες}) / (\text{αριθμός Περιοδών Αιχμής Φορτίου Δικτύου στο έτος}) \}$ $+ \{ ΜΜΧ(ΜΤ)-j \times (\text{κατανάλωση ενέργειας εντός των N ημερών}) / (\cos\phi \text{ Καταναλωτή κατά τις N ημέρες}) \}$ $+ \{ ΜΣΧ(ΜΤ)-j \times N / 365 \}$

2. Στην περίπτωση που μία περίοδος N ημερών εκτείνεται σε δύο έτη, η χρέωση του Καταναλωτή υπολογίζεται ως ακολούθως:
- Για τον υπολογισμό της σταθερής χρέωσης ως ΜΣΧ-j λαμβάνεται η σταθμισμένη μέση τιμή των αντίστοιχων μοναδιαίων χρεώσεων των δύο ετών, με συντελεστές βάρους τον αριθμό των ημερών της Περιόδου Καταμέτρησης που ανήκουν σε κάθε έτος.
 - Για τον υπολογισμό της πάγιας χρέωσης Καταναλωτών χωρίς Ωριαίο Μετρητή, ως ΜΠΧ-j λαμβάνεται η σταθμισμένη μέση τιμή των αντίστοιχων μοναδιαίων χρεώσεων των δύο ετών, με συντελεστές βάρους τον αριθμό των ημερών της Περιόδου Καταμέτρησης που ανήκουν σε κάθε έτος.
 - Για τον υπολογισμό της πάγιας χρέωσης Καταναλωτών με Ωριαίο Μετρητή, η Περίοδος χωρίζεται σε δύο αντίστοιχες υποπεριόδους και η συνολική χρέωση του Καταναλωτή υπολογίζεται ως το άθροισμα των χρεώσεων που αντιστοιχούν στις υποπεριόδους αυτές βάσει της Μοναδιαίας Πάγιας Χρέωσης και του συνολικού αριθμού Περιοδών Αιχμής έκαστου έτους.
 - Για τον υπολογισμό της μεταβλητής χρέωσης Καταναλωτών χωρίς Ωριαίο Μετρητή, ως ΜΜΧ-j λαμβάνεται η σταθμισμένη μέση τιμή των αντίστοιχων μοναδιαίων χρεώσεων των δύο ετών, με συντελεστές βάρους τον αριθμό των ημερών της Περιόδου Καταμέτρησης που ανήκουν σε κάθε έτος,



Εγχειρίδιο Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου

- ε. Για τον υπολογισμό της μεταβλητής χρέωσης Καταναλωτών με Ωριαίο Μετρητή, η Περίοδος χωρίζεται σε δύο αντίστοιχες υποπεριόδους και η συνολική χρέωση του Καταναλωτή υπολογίζεται ως το άθροισμα των χρεώσεων που αντιστοιχούν στις υποπεριόδους αυτές βάσει της Μοναδιαίας Μεταβλητής Χρέωσης και της κατανάλωσης ενέργειας έκαστου έτους.

Άρθρο 23: Επίδραση του συντελεστή ισχύος

1. Ο καθορισμός των ΧΧΔ Καταναλωτών για τους οποίους γίνεται μέτρηση αέργου ισχύος, λαμβάνει υπόψη, μεταξύ άλλων, και την κατανάλωση αέργου ισχύος. Η κατανάλωση αυτή επηρεάζει τη συνολική φόρτιση του Δικτύου και, κατά συνέπεια, τόσο το μεταβλητό κόστος Δικτύου όσο και το πάγιο κόστος του.
2. Ειδικότερα, η ροή αέργου ισχύος αυξάνει την ένταση του ρεύματος στα στοιχεία του Δικτύου, τις απώλειες ενέργειας και το μεταβλητό κόστος συντήρησης. Επίσης, το πάγιο κόστος του Δικτύου επηρεάζεται και αυτό από την κυκλοφορία αέργου ισχύος, και μάλιστα σημαντικά, κυρίως λόγω της ανάγκης υπερ-διαστασιολόγησης του εξοπλισμού ή εγκατάστασης πρόσθετου (για παράδειγμα πυκνωτών αντιστάθμισης).
3. Όπως προβλέπει ο ΚΔΔ, η εκτιμώμενη σταθμισμένη μέση ετήσια τιμή του συντελεστή ισχύος ($\overline{\cos\phi_1}$) των Καταναλωτών μίας Κατηγορίας, για την οποία γίνεται μέτρηση αέργου ισχύος, λαμβάνεται υπόψη ως πολλαπλασιαστικός συντελεστής για τον καθορισμό των Μοναδιαίων Μεταβλητών Χρεώσεων και των Μοναδιαίων Πάγιων Χρεώσεων που εφαρμόζονται στην Μέση Ισχύ τις Περιόδους Αιχμής Φορτίου του Δικτύου.



Εγχειρίδιο Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 7: ΚΑΤΑΒΟΛΗ ΧΡΕΩΣΕΩΝ ΧΡΗΣΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ**Άρθρο 24: Τιμολόγηση και Καταβολή ΧΧΔ από Παραγωγούς**

Οι προβλέψεις, σχετικά με την τιμολόγηση και καταβολή ΧΧΔ από Παραγωγούς, περιλαμβάνονται στο «Εγχειρίδιο Διαχείρισης Μετρήσεων και Περιοδικής Εκκαθάρισης» και συγκεκριμένα στο Κεφάλαιο 9 του Εγχειριδίου αυτού, όπως έχει τροποποιηθεί και ισχύει με βάση την υπ' αριθμ. 404/2015 απόφαση της ΡΑΕ.

Άρθρο 25: Τιμολόγηση ΧΧΔ Καταναλωτών

Οι προβλέψεις, σχετικά με την τιμολόγηση ΧΧΔ Καταναλωτών, περιλαμβάνονται στο «Εγχειρίδιο Διαχείρισης Μετρήσεων και Περιοδικής Εκκαθάρισης» και συγκεκριμένα στο Κεφάλαιο 9 του Εγχειριδίου αυτού, όπως έχει τροποποιηθεί και ισχύει με βάση την υπ' αριθμ. 404/2015 απόφαση της ΡΑΕ.

Άρθρο 26: Καταβολή ΧΧΔ Καταναλωτών από Εκπροσώπους Φορτίου

Οι προβλέψεις, σχετικά με την καταβολή ΧΧΔ Καταναλωτών από Εκπροσώπους Φορτίου, περιλαμβάνονται στο «Εγχειρίδιο Διαχείρισης Μετρήσεων και Περιοδικής Εκκαθάρισης» και συγκεκριμένα στο Κεφάλαιο 9 του Εγχειριδίου αυτού, όπως έχει τροποποιηθεί και ισχύει με βάση την υπ' αριθμ. 404/2015 απόφαση της ΡΑΕ.



Εγχειρίδιο Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 8: ΕΓΓΥΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΠΡΟΚΑΤΑΒΟΛΕΣ ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΩΝ**Άρθρο 27: Μεθοδολογία καθορισμού ύψους εγγυήσεων και προκαταβολών των Εκπροσώπων Φορτίου έναντι της αναλογούσας ΧΧΔ**

1. Οι προβλέψεις σχετικά με τον καθορισμό του ύψους των εγγυήσεων και των προκαταβολών των Εκπροσώπων Φορτίου στο Διασυνδεδεμένο Δίκτυο έναντι της αναλογούσας ΧΧΔ σύμφωνα με το άρθρο 135 του Κώδικα Διαχείρισης του Δικτύου, περιλαμβάνονται στη Μεθοδολογία Υπολογισμού Εγγυήσεων Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου (ΧΧΔ) Καταναλωτών στο Διασυνδεδεμένο Δίκτυο ΕΔΔΗΕ (απόφαση ΡΑΕ 534/2021, ΦΕΚ Β' 3292/26.7.2021).
2. Οι προβλέψεις σχετικά με τον καθορισμό του ύψους των εγγυήσεων των Εκπροσώπων Φορτίου στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά έναντι της αναλογούσας ΧΧΔ σύμφωνα με το άρθρο 135 του Κώδικα Διαχείρισης του Δικτύου, περιλαμβάνονται στη Μεθοδολογία Υπολογισμού Εγγυήσεων Εκπροσώπων Φορτίου των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (απόφαση ΡΑΕ 238/2016, ΦΕΚ Β' 3286/13.10.2016).



Εγχειρίδιο Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου

Παράρτημα**Α. Σύνοψη χρησιμοποιούμενων συντομογραφιών**

ΑΠΕ: Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας

ΔΕΔΔΗΕ: Διαχειριστής του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας

ΕΔΔΗΕ: Ελληνικό Δίκτυο Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας

ΕΣΜΗΕ: Ελληνικό Σύστημα Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας

Κατηγορία ΧΧΔ Καταναλωτών: Κατηγορία Καταναλωτών για τον καθορισμό των ΧΧΔ

ΚΔΔ: Κώδικας Διαχείρισης Δικτύου

ΜΜΧ: Μοναδιαία Μεταβλητή Χρέωση

ΜΠΧ: Μοναδιαία Πάγια Χρέωση

ΜΠΧ(ΧΤ-ΩΜ): Μοναδιαία Πάγια Χρέωση Καταναλωτών ΧΤ με Ωριαίο Μετρητή

ΜΠΧ(ΧΤ-μΩΜ): Μοναδιαία Πάγια Χρέωση Καταναλωτών ΧΤ χωρίς Ωριαίο Μετρητή

ΜΜΧ(ΧΤ): Μοναδιαία Μεταβλητή Χρέωση Καταναλωτών ΧΤ

ΜΣΧ(ΧΤ): Μοναδιαία Σταθερή Χρέωση Καταναλωτών ΧΤ

ΜΠΧ(ΜΤ): Μοναδιαία Πάγια Χρέωση Καταναλωτών ΜΤ

ΜΜΧ(ΜΤ): Μοναδιαία Μεταβλητή Χρέωση Καταναλωτών ΜΤ

ΜΣΧ(ΜΤ): Μοναδιαία Σταθερή Χρέωση Καταναλωτών ΜΤ

ΜΤ : Μέση Τάση Δικτύου

ΜΦΑ: Μέσο Φορτίο στην Αιχμή

ΡΑΕ: Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας

ΥΤ: Υψηλή Τάση Δικτύου

ΧΤ : Χαμηλή Τάση Δικτύου

ΧΧΔ: Χρεώσεις Χρήσης Δικτύου

RR: Απαιτούμενο Έσοδο

RR(G): Απαιτούμενο Έσοδο από Παραγωγούς Η/Ε

RR(L): Απαιτούμενο Έσοδο από Καταναλωτές

RR(L)_{πρωτ} : Απαιτούμενο Έσοδο Πρωτεύοντος ΔικτύουRR(L)_{δευτ} : Απαιτούμενο Έσοδο Δευτερεύοντος ΔικτύουRR(L)_{πρωτ, const} : Πάγιο σκέλος Απαιτούμενου Εσόδου Πρωτεύοντος ΔικτύουRR(L)_{πρωτ, fix} : Σταθερό σκέλος Απαιτούμενου Εσόδου Πρωτεύοντος ΔικτύουRR(L)_{πρωτ, var} : Μεταβλητό σκέλος Απαιτούμενου Εσόδου Πρωτεύοντος ΔικτύουRR(L)_{δευτ, const} : Πάγιο σκέλος Απαιτούμενου Εσόδου Δευτερεύοντος ΔικτύουRR(L)_{δευτ, fix} : Σταθερό σκέλος Απαιτούμενου Εσόδου Δευτερεύοντος ΔικτύουRR(L)_{δευτ, var} : Μεταβλητό σκέλος Απαιτούμενου Εσόδου Δευτερεύοντος ΔικτύουRR(L-MT)_{πρωτ, const} : Πάγιο σκέλος Απαιτούμενου Εσόδου Μέσης Τάσης Πρωτεύοντος Δικτύου



Εγχειρίδιο Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου

$RR(L-MT)_{\text{πρωτ, var}}$: Μεταβλητό σκέλος Απαιτούμενου Εσόδου Μέσης Τάσης Πρωτεύοντος Δικτύου

$RR(L-MT)_{\text{const}}$: Πάγιο σκέλος Απαιτούμενου Εσόδου Μέσης Τάσης

$RR(L-MT)_{\text{fix}}$: Σταθερό σκέλος Απαιτούμενου Εσόδου Μέσης Τάσης

$RR(L-MT)_{\text{var}}$: Μεταβλητό σκέλος Απαιτούμενου Εσόδου Μέσης Τάσης

$RR(L-XT)_{\text{πρωτ, const}}$: Πάγιο σκέλος Απαιτούμενου Εσόδου Χαμηλής Τάσης Πρωτεύοντος Δικτύου

$RR(L-XT)_{\text{πρωτ, var}}$: Μεταβλητό σκέλος Απαιτούμενου Εσόδου Χαμηλής Τάσης Πρωτεύοντος Δικτύου

$RR(L-XT)_{\text{const}}$: Πάγιο σκέλος Απαιτούμενου Εσόδου Χαμηλής Τάσης

$RR(L-XT)_{\text{var}}$: Μεταβλητό σκέλος Απαιτούμενου Εσόδου Χαμηλής Τάσης

$RR(L-XT)_{\text{fix}}$: Σταθερό σκέλος Απαιτούμενου Εσόδου Χαμηλής Τάσης

WACC: Μεσοσταθμικό Κόστος Κεφαλαίου

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως και να αναρτηθεί στην επίσημη ιστοσελίδα της Αρχής.

Αθήνα, 16 Σεπτεμβρίου 2021

Ο Πρόεδρος

ΑΘΑΝΑΣΙΟΣ ΔΑΓΟΥΜΑΣ



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 αίτησης, για την οποία αρκεί η συμπλήρωση των αναγκαίων στοιχείων σε ειδική φόρμα στον ιστότοπο **www.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 μέσω των ΚΕΠ, είτε με ετήσια συνδρομή μέσω του Τμήματος Πωλήσεων και Συνδρομητών. Το κόστος ενός ασπρόμαυρου ΦΕΚ από 1 έως 16 σελίδες είναι 1,00 €, αλλά για κάθε επιπλέον οκτασέλιδο (ή μέρος αυτού) προσαυξάνεται κατά 0,20 €. Το κόστος ενός έγχρωμου ΦΕΚ από 1 έως 16 σελίδες είναι 1,50 €, αλλά για κάθε επιπλέον οκτασέλιδο (ή μέρος αυτού) προσαυξάνεται κατά 0,30 €. Το τεύχος Α.Σ.Ε.Π. διατίθεται δωρεάν.

• Τρόποι αποστολής κειμένων προς δημοσίευση:

- Α. Τα κείμενα προς δημοσίευση στο ΦΕΚ, από τις υπηρεσίες και τους φορείς του δημοσίου, αποστέλλονται ηλεκτρονικά στη διεύθυνση **webmaster.et@et.gr** με χρήση προηγμένης ψηφιακής υπογραφής και χρονοσήμανσης.
- 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 Δημοσιεύματος (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, τ.κ. 10432, Αθήνα

ΤΗΛΕΦΩΝΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ: 210 5279000 - fax: 210 5279054

ΕΞΥΠΗΡΕΤΗΣΗ ΚΟΙΝΟΥ

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

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

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

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

Ιστότοπος: **www.et.gr**

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

Αποστολή ψηφιακά υπογεγραμμένων εγγράφων προς δημοσίευση στο ΦΕΚ: **webmaster.et@et.gr**

Πληροφορίες για γενικό πρωτόκολλο και αλληλογραφία: **grammateia@et.gr**

Πείτε μας τη γνώμη σας,

για να βελτιώσουμε τις υπηρεσίες μας, συμπληρώνοντας την ειδική φόρμα στον ιστότοπό μας.



* 0 2 0 5 4 2 7 2 1 1 2 1 0 0 4 4 *