



# ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

27 Δεκεμβρίου 2021

ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ

Αρ. Φύλλου 6256

## ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. 1001/2021

**Θέσπιση του Εγχειριδίου Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΜΗΕ.**

Η ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Λαμβάνοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις του ν. 4001/2011 «Για τη λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου, για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις» (Α' 179) και ιδίως τις διατάξεις των άρθρων 15, 96 και 140 αυτού.

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 (L 158).

3. Τον Κανονισμό (ΕΕ) 2019/943 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 5ης Ιουνίου 2019 σχετικά με την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας (L 158) και ιδίως το άρθρο 18 αυτού.

4. Τον Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, όπως ισχύει μετά την επανέκδοσή του με την υπ' αρ. 1412/2020 (Β' 4658) απόφαση της ΡΑΕ και την τροποποίησή του με τις υπ' αρ. 1572/2020 (Β' 5484), 609/2021 (Β' 3500) και 807/2021 (Β' 5025) αποφάσεις της ΡΑΕ.

5. Το Εγχειρίδιο Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος για Πελάτες Δικτύου Διανομής (Β' 1460/2009).

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

7. Το υπό στοιχεία Ο-69702/7.11.2017 έγγραφο της ΡΑΕ με θέμα «Επανεξέταση μεθοδολογιών προσδιορισμού χρεώσεων χρήσης Συστήματος Μεταφοράς για πελάτες Συστήματος και Δικτύου».

8. Το υπ' αρ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-230328/27.12.2017 έγγραφο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (ΓΡ.Δ/20590/21.12.2017) με θέμα «Τροποποίηση μεθοδολογιών προσδιορισμού Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος».

9. Τη δημόσια διαβούλευση της ΡΑΕ επί των ως άνω προτάσεων της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (σχετ. 8), η οποία έλαβε χώρα από 12.1.2018 έως και 16.2.2018, καθώς και τα αποτελέσματα αυτής, όπως αναρτήθηκαν στην ιστοσελίδα της Αρχής.

10. Το υπό στοιχεία Ο-77058/8.5.2019 έγγραφο της ΡΑΕ με θέμα «Τροποποίηση μεθοδολογιών προσδιορισμού χρεώσεων χρήσης Συστήματος Μεταφοράς για πελάτες Συστήματος και Δικτύου».

11. Το υπ' αρ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-274236/24.12.2019 έγγραφο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (ΓΡ.Δ/21064/20.12.2019) με θέμα «Τροποποίηση μεθοδολογιών προσδιορισμού Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος για πελάτες Συστήματος και Δικτύου».

12. Το υπό στοιχεία Ο-82339/20.5.2020 έγγραφο της ΡΑΕ με θέμα «Αναθεώρηση μεθοδολογίας προσδιορισμού χρεώσεων χρήσης Συστήματος Μεταφοράς για πελάτες Συστήματος και Δικτύου».

13. Το υπ' αρ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-285751/21.7.2020 έγγραφο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (ΔΑΔΥ/22199/17.7.2020) με θέμα «Αναθεώρηση μεθοδολογίας προσδιορισμού χρεώσεων χρήσης Συστήματος Μεταφοράς για πελάτες Συστήματος και Δικτύου».

14. Το υπό στοιχεία Ο-84846/11.11.2020 έγγραφο της ΡΑΕ με θέμα «Αναθεώρηση μεθοδολογίας προσδιορισμού χρεώσεων χρήσης Συστήματος Μεταφοράς για πελάτες Συστήματος και Δικτύου».

15. Το υπ' αρ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-305759/1.7.2021 έγγραφο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (ΔΝΣ/20043/30.6.2021), προς τη ΡΑΕ, με θέμα «Εισήγηση ΑΔΜΗΕ για την τροποποίηση του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ και για το Εγχειρίδιο Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος».

16. Τη δημόσια διαβούλευση της ΡΑΕ επί της ως άνω εισήγησης της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (σχετ. 15), η οποία έλαβε χώρα από 6.7.2021 έως και 30.7.2021 καθώς και τα αποτελέσματα αυτής, όπως αναρτήθηκαν στην ιστοσελίδα της Αρχής.

17. Το υπ' αρ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-312909/3.11.2021 έγγραφο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (ΓΔ ΛΥΑ/20064/2.11.2021) προς τη ΡΑΕ με θέμα «Εισήγηση ΑΔΜΗΕ για τροποποίηση του Εγχειριδίου Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος».

18. Την υπ' αρ. 1000/2021 απόφαση της ΡΑΕ «Τροποποίηση του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Β' 4658/2020), σύμφωνα με το άρθρο 96 του ν. 4001/2011, όπως ισχύει».

19. Το γεγονός ότι, σύμφωνα με τις διατάξεις της παρ. 1 του άρθρου 32 του ν. 4001/2011, οι πράξεις κανονιστικού χαρακτήρα που εκδίδονται από τη ΡΑΕ, δημοσιεύονται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

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

σκέφθηκε ως εξής:

Α. Νομικό πλαίσιο

Επειδή, σύμφωνα με την παρ. 1 του άρθρου 15 του ν. 4001/2011 ορίζονται τα ακόλουθα:

«1. Η ΡΑΕ αποφασίζει, έξι (6) μήνες πριν από την έναρξη ισχύος τους, κατά τα οριζόμενα στις διατάξεις των άρθρων 88 για το Φυσικό Αέριο και 140 για την ηλεκτρική ενέργεια, σύμφωνα με διαφανή κριτήρια, τη μεθοδολογία για τον υπολογισμό των Τιμολογίων Μη Ανταγωνιστικών Δραστηριοτήτων, κατά τρόπο, ώστε τα Τιμολόγια αυτά να μην εισάγουν διακρίσεις και να αντικατοπτρίζουν το κόστος των παρεχόμενων υπηρεσιών. Οι μεθοδολογίες και τα Τιμολόγια Μη Ανταγωνιστικών Δραστηριοτήτων δημοσιεύονται στην ιστοσελίδα της ΡΑΕ και των αρμόδιων Διαχειριστών.»

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.»

Επειδή, σύμφωνα με το άρθρο 96 του ν. 4001/2011, όπως ισχύει, προβλέπονται αναφορικά με τον Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (εφεξής «ΚΔΕΣΜΗΕ») τα ακόλουθα:

«1. Η διαχείριση του ΕΣΜΗΕ διενεργείται σύμφωνα με τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Κώδικας Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ), ο οποίος καταρτίζεται και υποβάλλεται στη ΡΑΕ από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ. Η ΡΑΕ, κατόπιν δημόσιας Διαβούλευσης και αφού προβεί σε τυχόν τροποποιήσεις και προσθήκες, εκδίδει με απόφαση της το τελικό κείμενο του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος, το οποίο δημοσιεύεται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως. Ο Κώδικας τροποποιείται είτε με πρωτοβουλία της ΡΑΕ είτε κατόπιν αιτήματος του Διαχειριστή ή τρίτων προσώπων που έχουν έννομο συμφέρον, κατ'εφαρμογή της διαδικασίας του προηγούμενου εδαφίου. [...]

4. Με απόφαση της ΡΑΕ εκδίδονται εγχειρίδια για τις λεπτομέρειες εφαρμογής του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος, σύμφωνα με τη διαδικασία της παραγράφου 1.»

Επειδή, με την υπ' αρ. 1412/2020 απόφαση της ΡΑΕ επανεκδόθηκε ο ΚΔΕΣΜΗΕ, σύμφωνα με το άρθρο 96 του ν. 4001/2011, όπως ισχύει, στο πλαίσιο της αναδιοργάνωσης της ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και της εφαρμογής του Μοντέλου Στόχου, ο οποίος, εν συνεχεία, τροποποιήθηκε με τις υπ' αρ. 1572/2020, 609/2021, 807/2021 και 1000/2021 αποφάσεις της ΡΑΕ (σχετ. 4).

Επειδή, σύμφωνα με τις παρ. 1 έως 6 του άρθρου 18 του Κανονισμού (ΕΕ) 2019/943, προβλέπονται αναφορικά με τα τέλη πρόσβασης στα δίκτυα τα ακόλουθα:

«1. Τα τέλη που επιβάλλουν οι διαχειριστές δικτύου για την πρόσβαση στα δίκτυα, συμπεριλαμβανομένων των τελών σύνδεσης στα δίκτυα, των τελών χρήσης των δικτύων και, κατά περίπτωση, των τελών για συναφείς ενισχύσεις δικτύων, πρέπει να αντανακλούν το κόστος, να είναι διαφανή, να λαμβάνουν υπόψη την ανάγκη ασφάλειας και ευελιξίας των δικτύων και να αντανακλούν το πραγματικό κόστος που προκύπτει στο βαθμό που αντιστοιχεί στο κόστος αποτελεσματικού και διαρθρωτικά συγκρίσιμου διαχειριστή δικτύου και να εφαρμόζονται χωρίς διακρίσεις. Τα τέλη αυτά δεν περιλαμβάνουν μη συναφείς δαπάνες που υποστηρίζουν μη συναφείς πολιτικούς στόχους. Με την επιφύλαξη των παρ. 1 και 6 του άρθρου 15 της οδηγίας 2012/27/ΕΕ και των κριτηρίων του παραρτήματος ΧΙ της εν λόγω οδηγίας, η μέθοδος που χρησιμοποιείται για τον υπολογισμό των τελών δικτύου υποστηρίζει κατά τρόπο ουδέτερο τη μακροπρόθεσμη γενική αποδοτικότητα του συστήματος μέσω ενδείξεων τιμών προς πελάτες και παραγωγούς και ειδικότερα εφαρμόζεται κατά τρόπο που δεν εισάγει διακρίσεις, είτε θετικές είτε αρνητικές, μεταξύ παραγωγής που συνδέεται στο επίπεδο διανομής και παραγωγής που συνδέεται στο επίπεδο μεταφοράς. Με τα τέλη δικτύου δεν εισάγονται διακρίσεις, είτε θετικές είτε αρνητικές, σε βάρος της αποθήκευσης ενέργειας ή της συγκέντρωσης και δεν δημιουργούνται αντικίνητρα για αυτοπαραγωγή, αυτοκατανάλωση ή για τη συμμετοχή στην απόκριση ζήτησης. Με την επιφύλαξη της παρ. 3 του παρόντος άρθρου, τα τέλη αυτά δεν πρέπει να εξαρτώνται από την απόσταση.

2. Οι μεθοδολογίες τιμολόγησης απηχούν σταθερά κόστη για τους διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς και διανομής και τους παρέχουν κατάλληλα κίνητρα τόσο βραχυπρόθεσμα όσο και μακροπρόθεσμα, προκειμένου να αυξηθεί η αποδοτικότητα, συμπεριλαμβανομένης της ενεργειακής αποδοτικότητας, να προαχθεί η ενοποίηση της αγοράς και η ασφάλεια εφοδιασμού, να στηριχθούν οι αποδοτικές επενδύσεις και οι συναφείς ερευνητικές δραστηριότητες, και να διευκολυνθεί η καινοτομία προς το συμφέρον των καταναλωτών σε πεδία όπως της ψηφιοποίησης, των υπηρεσιών ευελιξίας και της διασύνδεσης.

3. Ανάλογα με την περίπτωση, το επίπεδο των τιμολογίων που ισχύουν για τους παραγωγούς ή τους τελικούς πελάτες, ή και τους δύο, παρέχει σήματα γεωγραφικής διαφοροποίησης σε ενωσιακό επίπεδο και λαμβάνει υπόψη το μέγεθος των απωλειών δικτύου και τη συμφόρηση που προκαλούνται και το κόστος επένδυσης για τις υποδομές.

4. Κατά τον καθορισμό των τελών πρόσβασης στο δίκτυο, λαμβάνονται υπόψη τα εξής: α) οι πληρωμές και οι εισπράξεις που προκύπτουν με βάση τον μηχανισμό αποζημίωσης μεταξύ διαχειριστών συστημάτων μεταφοράς· β) τα ποσά που όντως καταβλήθηκαν και εισπράχθηκαν καθώς και όλες οι αναμενόμενες για μελλοντικές περιόδους πληρωμές, που υπολογίζονται με βάση παρελθούσες περιόδους.

5. Ο καθορισμός των τελών πρόσβασης στο δίκτυο δυνάμει του παρόντος άρθρου πραγματοποιείται με την επιφύλαξη των τελών που απορρέουν από τη διαχείριση της συμφόρησης που αναφέρεται στο άρθρο 16.

6. Δεν επιβάλλεται ειδικό τέλος δικτύου σε μεμονωμένες συναλλαγές για διαζωνικό εμπόριο ηλεκτρικής ενέργειας.»

Επειδή, αναφορικά με τις Χρεώσεις Χρήσης Συστήματος, με τις διατάξεις της ενότητας 9 του ΚΔΕΣΜΗΕ ορίζονται τα ακόλουθα:

#### «ΕΝΟΤΗΤΑ 9.0 ΑΠΑΙΤΟΥΜΕΝΟ ΕΣΟΔΟ ΚΑΙ ΧΡΕΩΣΕΙΣ ΧΡΗΣΗΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ

##### 9.1 Απαιτούμενο Έσοδο

1. Για την παροχή των υπηρεσιών του, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ λαμβάνει ως αντάλλαγμα το Απαιτούμενο Έσοδο του ΕΣΜΗΕ. Το Απαιτούμενο Έσοδο καθορίζεται για κάθε ημερολογιακό έτος με απόφαση της ΡΑΕ, σύμφωνα με τα οριζόμενα στη Μεθοδολογία Υπολογισμού Απαιτούμενου Εσόδου του ΕΣΜΗΕ, η οποία εκδίδεται κατ' εξουσιοδότηση των άρθρων 15 και 140 του ν. 4001/2011.

2. Το Απαιτούμενο Έσοδο επιμερίζεται στους Χρήστες που συνδέονται στο ΕΣΜΗΕ ή στα Δίκτυα Διανομής που είναι διασυνδεδεμένα με το ΕΣΜΗΕ και εισπράττεται μέσω των Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος, σύμφωνα με τα οριζόμενα στις υποενότητες 9.2 και 9.3 του παρόντος Κώδικα.

##### 9.2 Διαδικασία υπολογισμού και έγκρισης Μοναδιαίων Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος

1. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ υποβάλλει σε ετήσια βάση εισήγηση στη ΡΑΕ, για τον καθορισμό των Μοναδιαίων Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος για το επόμενο ημερολογιακό έτος, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο Εγχειρίδιο Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΜΗΕ, λαμβάνοντας υπόψη το εγκεκριμένο από τη ΡΑΕ Απαιτούμενο Έσοδο του ΕΣΜΗΕ για το έτος αυτό. Η εισήγηση υποβάλλεται το αργότερο μέχρι τη 10η Νοεμβρίου ή μέχρι τη 10η ημέρα μετά τον καθορισμό του Απαιτούμενου Εσόδου για το επόμενο ημερολογιακό έτος σύμφωνα με την υποενότητα 9.1. Οι Μοναδιαίες Χρεώσεις Χρήσης Συστήματος καθορίζονται με απόφαση της ΡΑΕ, η οποία εκδίδεται κατ' εξουσιοδότηση του άρθρου 140 του ν. 4001/2011.

2. Οι Διαχειριστές των Δικτύων Διανομής αποστέλλουν στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, μέχρι τη 10η Οκτωβρίου κάθε έτους, τα δεδομένα που προβλέπονται στο Εγχειρίδιο Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΜΗΕ, τα οποία απαιτούνται για τον προσδιορισμό των Μοναδιαίων Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος για τους Χρήστες που συνδέονται στα Δίκτυα Διανομής τα οποία διαχειρίζονται, περιλαμβανομένου και του Μικρού Συνδεδεμένου Συστήματος της Κρήτης.

3. Η μεθοδολογία προσδιορισμού των Μοναδιαίων Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος, η μεθοδολογία υπολογισμού των Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος, καθώς και οι αναγκαίες σχετικές λεπτομερείς ρυθμίσεις περιλαμβάνονται στο Εγχειρίδιο Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος

του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ. Κατά την κατάρτιση του εν λόγω Εγχειριδίου λαμβάνονται υπόψη οι ακόλουθες αρχές:

Α) Οι Μοναδιαίες Χρεώσεις Χρήσης Συστήματος προσδιορίζονται θεωρώντας ανάκτηση του ετήσιου Απαιτούμενου Εσόδου εντός χρονικού διαστήματος ενός έτους. Περαιτέρω, οι Μοναδιαίες Χρεώσεις Χρήσης Συστήματος δύνανται να προσαρμόζονται κατάλληλα, θεωρώντας ανάκτηση του Απαιτούμενου Εσόδου μέχρι το τέλος του ημερολογιακού έτους στο οποίο αφορούν, στην περίπτωση που εκτιμάται ότι δεν δύνανται να εφαρμοστούν από την αρχή του έτους αυτού. Για την απόφαση προσαρμογής των Μοναδιαίων Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος κατά τα ανωτέρω, λαμβάνονται υπόψη ιδίως η εκτιμώμενη υποανάκτηση ή υπερανάκτηση του Απαιτούμενου Εσόδου σε απόλυτα ή/και σχετικά μεγέθη, εκτιμήσεις της τάσης μεταβολής του Απαιτούμενου Εσόδου και των Μοναδιαίων Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος, τυχόν διακύμανση που προκαλείται στις Μοναδιαίες Χρεώσεις σε περίπτωση προσαρμογής τους, καθώς και τους λόγους για τους οποίους δεν είναι δυνατή η εφαρμογή των Μοναδιαίων Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος από την αρχή του ημερολογιακού έτους.

Β) Οι Χρεώσεις Χρήσης Συστήματος είναι κοστοστρεφείς, αντανακλούν το κόστος που προκαλεί στο ΕΣΜΗΕ η λειτουργία των εγκαταστάσεων κάθε Χρήστη ή/και κάθε κατηγορίας Χρηστών και, στο πλαίσιο αυτό, δύνανται να λαμβάνουν υπόψη και τυχόν μείωση του κόστους του ΕΣΜΗΕ από τη λειτουργία των εγκαταστάσεων Χρηστών ή/και κατηγοριών Χρηστών.

Γ) Οι Χρεώσεις Χρήσης Συστήματος παρέχουν στους Χρήστες κατάλληλα οικονομικά σήματα, ώστε οι Χρήστες να διαμορφώνουν τη συμπεριφορά τους κατά τρόπο που συμβάλλει στη βελτίωση της αποδοτικότητας του ΕΣΜΗΕ.

Δ) Η μεθοδολογία υπολογισμού των Μοναδιαίων Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος λαμβάνει υπόψη τις 15-λεπτες μετρήσεις των Χρηστών και σε περίπτωση που αυτές δεν είναι διαθέσιμες, τυχόν διαθέσιμα σχετικά δεδομένα.

Ε) Ο προσδιορισμός των Μοναδιαίων Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος περιγράφεται κατά τρόπο απλό και κατανοητό για τους Χρήστες και η προκύπτουσα Χρέωση Χρήσης Συστήματος για κάθε Χρήστη είναι επαρκώς προβλέψιμη και ευχερώς επαληθεύσιμη.

##### 9.3 Χρεώσεις Χρήσης Συστήματος

1. Η Χρέωση Χρήσης Συστήματος για κάθε Χρήστη προσδιορίζεται σε μηνιαία βάση σύμφωνα με τα οριζόμενα στο Εγχειρίδιο Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ.

2. Οι Χρεώσεις Χρήσης Συστήματος για τους Χρήστες που συνδέονται στο ΕΣΜΗΕ υπολογίζονται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ. Οι Χρεώσεις Χρήσης Συστήματος για τους Χρήστες που συνδέονται σε Δίκτυα Διανομής υπολογίζονται από τους Διαχειριστές Δικτύου Διανομής. Για τη διενέργεια της αρχικής εκκαθάρισης των Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος, σύμφωνα με τα οριζόμενα στην υποενότητα 11.5 του παρόντος Κώδικα, οι Διαχειριστές

Δικτύου Διανομής αποστέλλουν στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ τα σχετικά αποτελέσματα ανά Προμηθευτή, ανά κατηγορία Χρηστών και ανά επίπεδο τάσης, για κάθε μήνα Μ μέχρι την 5η εργάσιμη ημέρα του μήνα Μ+2.

3. Για τη διενέργεια της Οριστικής Εκκαθάρισης των Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος του έτους Υ-1, όπως αυτή περιγράφεται στο άρθρο 11.5 του παρόντος Κώδικα, οι Διαχειριστές Δικτύου Διανομής ενημερώνουν εγκαίρως τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, αποστέλλοντας τα σχετικά αποτελέσματα ανά Προμηθευτή για κάθε μήνα Μ, σύμφωνα με το παρακάτω χρονοδιάγραμμα:

Α) Έως την 30η Ιουνίου του έτους Υ αποστέλλουν τα αναθεωρημένα αποτελέσματα για το Α εξάμηνο του έτους Υ-1.

Β) Έως την 31η Δεκεμβρίου του έτους Υ αποστέλλουν τα αναθεωρημένα αποτελέσματα για το Β εξάμηνο του έτους Υ-1.»

Επειδή, οι προαναφερόμενες διατάξεις της ενότητας 9 (Απαιτούμενο Έσοδο και Χρεώσεις Χρήσης Συστήματος) του ΚΔΕΣΜΗΕ και οι διατάξεις του Εγχειριδίου Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος, αποτελούν συνδυαστικά τη μεθοδολογία υπολογισμού των τιμολογίων χρήσης του ΕΣΜΗΕ, η οποία προβλέπεται σύμφωνα με τις διατάξεις της παρ. 2 του άρθρου 140 του ν. 4001/2011.

#### Β. Ιστορικό

Επειδή, με την από 7.11.2017 επιστολή της (σχετικό 7), η ΡΑΕ ζήτησε από τον Διαχειριστή του Συστήματος να εξετάσει την αναθεώρηση της μεθοδολογίας προσδιορισμού των Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος (εφεξής «μεθοδολογία»), με κύριους στόχους την ουσιαστικότερη πρακτική εφαρμογή της αρχής της κοστοστρέφειας των χρεώσεων και την παροχή αποτελεσματικότερων σημάτων στους Χρήστες για ορθολογική διαχείριση του φορτίου τους, και να υποβάλει τις προτάσεις του στη ΡΑΕ.

Επειδή, με την από 27.12.2017 επιστολή του (σχετικό 8), ο Διαχειριστής του Συστήματος υπέβαλε σκέψεις και προτάσεις στη ΡΑΕ για την επανεξέταση της μεθοδολογίας.

Επειδή, η ΡΑΕ έθεσε τις προτάσεις αυτές του Διαχειριστή του Συστήματος σε Δημόσια Διαβούλευση (σχετικό 9). Στη συνέχεια, λαμβάνοντας υπόψη και τα αποτελέσματα της Δημόσιας Διαβούλευσης, η ΡΑΕ παρείχε κατευθύνσεις προς τον Διαχειριστή του Συστήματος για την τροποποίηση της μεθοδολογίας, ζητώντας παράλληλα την υποβολή μελέτης εφαρμογής της νέας μεθοδολογίας για την εκτίμηση τυχόν σημαντικών μεταβολών στις χρεώσεις διαφορετικών κατηγοριών Χρηστών του Συστήματος (σχετικό 10). Στη συνέχεια, ο Διαχειριστής του Συστήματος υπέβαλε μελέτη εφαρμογής της νέας μεθοδολογίας (σχετικό 11).

Επειδή, σε συνέχεια των ανωτέρω και κατόπιν διαβουλεύσεων της ΡΑΕ με τον Διαχειριστή του Συστήματος (σχετικά 12, 13 και 14), ο Διαχειριστής υπέβαλε εισήγηση για την τροποποίηση του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και για το αντίστοιχο Εγχειρίδιο Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος (σχετικό 15).

Επειδή, η ΡΑΕ έθεσε την ανωτέρω εισήγηση του Διαχειριστή του Συστήματος σε Δημόσια Διαβούλευση (σχετικό 16).

Επειδή, λαμβάνοντας υπόψη και τα αποτελέσματα της ως άνω διαβούλευσης, η ΡΑΕ παρείχε περαιτέρω κατευθύνσεις στον Διαχειριστή του Συστήματος, σε συνέχεια των οποίων ο Διαχειριστής του Συστήματος υπέβαλε εκ νέου αναθεωρημένη εισήγηση για το Εγχειρίδιο Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος (σχετικό 17).

#### Γ. Εισήγηση του Διαχειριστή του Συστήματος

Επειδή, στο πλαίσιο αναθεώρησης της μεθοδολογίας προσδιορισμού των Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος, ο Διαχειριστής του Συστήματος υπέβαλε εισήγηση για την τροποποίηση των σχετικών διατάξεων του ΚΔΕΣΜΗΕ, καθώς και για τη θέσπιση Εγχειριδίου Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος, το οποίο προβλέπεται σύμφωνα με τις προτεινόμενες τροποποιήσεις του ΚΔΕΣΜΗΕ (σχετικό 15). Στη συνέχεια, κατόπιν κατευθύνσεων της ΡΑΕ, ο Διαχειριστής του Συστήματος υπέβαλε αναθεωρημένη εισήγηση στη ΡΑΕ για το Εγχειρίδιο Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος (σχετικό 17).

Επειδή, το Εγχειρίδιο Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος που εισηγήθηκε ο Διαχειριστής του Συστήματος (σχετικό 17) έχει το ακόλουθο περιεχόμενο:

α) Διατύπωση των βασικών αρχών της μεθοδολογίας προσδιορισμού των Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος

β) Αναλυτική μεθοδολογία προσδιορισμού Μοναδιαίων Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος και εκπτώσεων επί της Χρέωσης Χρήσης Συστήματος για καταναλωτές ΥΤ και ΜΤ.

γ) Αναλυτική μεθοδολογία υπολογισμού Μηνιαίων Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος.

δ) Καθορισμό διαδικασιών και χρονοδιαγράμματος για την εφαρμογή των μεθοδολογιών του Εγχειριδίου.

ε) Καθορισμό υποχρεώσεων Διαχειριστή του Συστήματος και Διαχειριστών Δικτύων Διανομής.

Δ. Επί της εισήγησης του Διαχειριστή του Συστήματος Επειδή, κρίνεται ότι η μεθοδολογία που εισηγείται ο Διαχειριστής του Συστήματος, η οποία αναπτύσσεται στο Εγχειρίδιο Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος, λαμβάνει συνολικά υπόψη τις γενικές αρχές που καθορίζονται στον ΚΔΕΣΜΗΕ για τη μεθοδολογία προσδιορισμού των Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος. Ειδικότερα, σημειώνονται τα ακόλουθα ως προς τις επιμέρους γενικές αρχές:

α) Ανάκτηση Απαιτούμενου Εσόδου: Οι Μοναδιαίες Χρεώσεις Χρήσης Συστήματος προσδιορίζονται βάσει προβλέψεων ζήτησης 12μήνου, με στόχο την ανάκτηση του συνολικού Απαιτούμενου Εσόδου εντός χρονικού διαστήματος ενός έτους. Επιπλέον, προβλέπεται δυνατότητα προσαρμογής των Μοναδιαίων Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος προκειμένου το Απαιτούμενο Έσοδο να ανακτάται εντός του ημερολογιακού έτους στο οποίο αυτό αφορά, σύμφωνα με τα οριζόμενα στον ΚΔΕΣΜΗΕ.

β) Κοστοστρέφεια χρεώσεων και παροχή κατάλληλων οικονομικών σημάτων στους Χρήστες: Λαμβανομένης υπόψη διαθεσιμότητας αναλυτικών δεδομένων κατανάλωσης Χρηστών, η Χρέωση Χρήσης Συστήματος προσδιορίζεται για κάθε Χρήστη ή κατηγορία Χρηστών βάσει της αντίστοιχης ζήτησης ισχύος στις Περιόδους Μέγιστης Ζήτησης του Συστήματος. Στην αποτελεσματικότητα των οικονομικών σημάτων που παρέχονται στους Χρήστες συμβάλουν ο καθορισμός των Περιόδων

Μέγιστης Ζήτησης του Συστήματος εκ των προτέρων, η σταθερότητά τους και ο ορισμός τους με τρόπο ώστε να διευκολύνουν τους Χρήστες να διαχειρίζονται κατάλληλα το φορτίο τους.

γ) Απλότητα, προβλεψιμότητα, επαληθευσιμότητα, εφαρμοσιμότητα: Το σύνολο των κριτηρίων κρίνεται ότι πληρούνται σε απόλυτο βαθμό στην περίπτωση των μη τηλεμετρούμενων Χρηστών, λαμβάνοντας υπόψη ότι το ύψος της μηνιαίας Χρέωσης Χρήσης Συστήματος προσδιορίζεται βάσει της μηνιαίας κατανάλωσης ενέργειας. Τα κριτήρια προβλεψιμότητας και απλότητας ενδεχομένως πληρούνται σε μικρότερο βαθμό στην περίπτωση των τηλεμετρούμενων Χρηστών, ωστόσο αυτό κρίνεται αποδεκτό συνεκτιμώντας την αναγκαία παροχή αποτελεσματικών σημάτων στους Χρήστες αυτούς, οι οποίοι λόγω του μεγέθους τους και της πρόσβασης σε αναλυτικά δεδομένα μέτρησης, αναμένεται ότι είναι σε θέση να διαχειριστούν αποτελεσματικά το φορτίο τους, καθώς και να προβλέψουν το ύψος της χρέωσής τους, λόγος για τον οποίο εκτιμάται ότι δεν έχει υπάρξει ουσιαστική επίπτωση στη διαφάνεια της μεθοδολογίας.

Επειδή σε ό,τι αφορά στο κριτήριο αποφυγής διακρίσεων στην εφαρμογή των τιμολογίων χρήσης που προβλέπεται σύμφωνα με τον Κανονισμό (ΕΕ) 2019/943, σημειώνονται τα ακόλουθα:

α) Βάσει της μεθοδολογίας που εισηγείται ο Διαχειριστής του Συστήματος, προβλέπεται ότι το Απαιτούμενο Έσοδο ανακτάται από τους Καταναλωτές Συστήματος και Δικτύων Διανομής κατ' αρχήν βάσει μίας ενιαίας αναλογικής τιμής, η οποία υπολογίζεται ως το ηλίκο του Απαιτούμενου Εσόδου προς την Ετήσια Εκτιμώμενη Ισχύ Χρέωσης του Συστήματος, η οποία αποτελεί το άθροισμα της Ετήσιας Εκτιμώμενης Ισχύος Χρέωσης κάθε τηλεμετρούμενου Καταναλωτή (ανεξαρτήτως τάσης σύνδεσης) και της Ετήσιας Ισχύος Χρέωσης του συνόλου των Καταναλωτών κάθε κατηγορίας μη τηλεμετρούμενων Καταναλωτών. Ως εκ τούτου, το Απαιτούμενο Έσοδο επιμερίζεται κατ' αρχήν κατά τον ίδιο τρόπο, δηλαδή άνευ διάκρισης, σε κάθε Τηλεμετρούμενο Καταναλωτή ΥΤ, ΜΤ και ΧΤ και σε κάθε Κατηγορία Μη Τηλεμετρούμενων Καταναλωτών ΧΤ.

β) Όσον αφορά στον επιμερισμό του Απαιτούμενου Εσόδου μεταξύ Καταναλωτών της ίδιας Κατηγορίας Μη Τηλεμετρούμενων Καταναλωτών ΧΤ, αυτός γίνεται βάσει της κατανάλωσης ενέργειας κάθε καταναλωτή. Ως εκ τούτου, στο βαθμό που οι καταναλωτές κάθε κατηγορίας έχουν παρόμοια καμπύλη διακύμανσης φορτίου, δεν υφίσταται διάκριση αναφορικά με τη χρέωση χρήσης ούτε μεταξύ καταναλωτών της ίδιας κατηγορίας.

γ) Η μεθοδολογία δεν εισάγει διακρίσεις μεταξύ παραγωγής που συνδέεται στο Σύστημα Μεταφοράς και παραγωγής που συνδέεται στο Δίκτυο Διανομής, δεδομένου ότι σε καμία από τις δύο περιπτώσεις δεν προβλέπεται τακτική επιβολή χρεώσεων χρήσης δικτύων σε παραγωγούς. Ομοίως, η μεθοδολογία δεν εισάγει διακρίσεις σε βάρος της αποθήκευσης ενέργειας ή της συγκέντρωσης, αφού δεν προβλέπει χρεώσεις ειδικά για αυτές τις κατηγορίες Χρηστών, ούτε δημιουργεί αντικίνητρα για αυτοπαραγωγή, αυτοκατανάλωση ή για συμμετο-

χή στην απόκριση ζήτησης, αφού, αντιθέτως, η χρέωση χρήσης λαμβάνει υπόψη τη ζήτηση των καταναλωτών τις Περιόδους Μέγιστης Ζήτησης του Συστήματος.

Επειδή, η εισήγηση του Διαχειριστή του Συστήματος περιλαμβάνει σαφή και λεπτομερή περιγραφή των μεθόδων και των διαδικασιών προσδιορισμού των Μοναδιαίων Χρεώσεων Χρήσης, των μηνιαίων Χρεώσεων Χρήσης, καθώς και των μεγεθών που υπεισέρχονται στον υπολογισμό των χρεώσεων. Με τον τρόπο αυτό εκπληρώνεται επαρκώς η ρυθμιστική απαίτηση της διαφάνειας στον προσδιορισμό των χρεώσεων.

Επειδή, οι χρεώσεις χρήσης Συστήματος που προκύπτουν βάσει της μεθοδολογίας την οποία εισηγείται ο Διαχειριστής του Συστήματος δεν εξαρτώνται από την απόσταση, αλλά μόνο από το επίπεδο τάσης Δικτύου στο οποίο συνδέονται οι Χρήστες, έτσι ώστε να λαμβάνεται ευλόγως υπόψη η διαφορετική συνεισφορά στο συνολικό φορτίο του Συστήματος, από Χρήστες διαφορετικών επιπέδων τάσης, λόγω των διαφορετικών απωλειών ενέργειας.

Επειδή, αναφορικά με τον επιμερισμό του Απαιτούμενου Εσόδου μεταξύ Καταναλωτών που συνδέονται στο Σύστημα Μεταφοράς και Καταναλωτών που συνδέονται στο Δίκτυο Διανομής, η προτεινόμενη μεθοδολογία δεν λαμβάνει υπόψη ότι μέρος της ζήτησης ισχύος των Καταναλωτών που συνδέονται στο Δίκτυο Διανομής ενδέχεται να καλύπτεται από ενέργεια η οποία εγχέεται απευθείας στο Δίκτυο Διανομής από μονάδες παραγωγής που συνδέονται σε αυτό και επομένως δεν διέρχεται από το Σύστημα Μεταφοράς. Ωστόσο, η μεθοδολογία δεν λαμβάνει επίσης διακριτά υπόψη το κόστος υποδομών του Συστήματος Μεταφοράς οι οποίες αφορούν αποκλειστικά, ή κατά κύριο λόγο στην τροφοδότηση Καταναλωτών του Δικτύου, όπως για παράδειγμα οι υποσταθμοί ΥΤ/ΜΤ, έτσι ώστε το σχετικό κόστος να ανακτάται αποκλειστικά, ή σε μεγαλύτερο βαθμό από τους Καταναλωτές που συνδέονται στο Δίκτυο Διανομής. Περαιτέρω, πρέπει να συνεκτιμηθούν και τα ακόλουθα:

α) το Σύστημα Μεταφοράς διαστασιοποιείται με κριτήριο την εξυπηρέτηση της συνολικής μέγιστης ζήτησης φορτίου, το μεγαλύτερο μέρος της οποίας ιστορικά καλύπτεται από μονάδες παραγωγής που συνδέονται στο Σύστημα Μεταφοράς, β) η ενέργεια που εγχέεται απευθείας στο Δίκτυο Διανομής παράγεται κυρίως από φωτοβολταϊκές μονάδες, ως εκ τούτου η συνεισφορά της στον περιορισμό του φορτίου του Συστήματος τις Περιόδους Μέγιστης Ζήτησης οι οποίες περιλαμβάνουν κατά κύριο λόγο βραδινές ώρες είναι περιορισμένη και γ) για την ορθή εκτίμηση της θετικής συμβολής της παραγωγής που συνδέεται στο Δίκτυο στο φορτίο του Συστήματος, θα πρέπει να ληφθεί επιπλέον υπόψη τυχόν χρήση του Συστήματος για μεταφορά ισχύος από πλεονασματικά, από άποψη ενεργειακού ισοζυγίου, προς ελλειμματικά τμήματα του Δικτύου Διανομής. Συνεκτιμώντας όλα τα ανωτέρω και χάριν απλότητας της μεθοδολογίας, κρίνεται εύλογος ο προτεινόμενος τρόπος επιμερισμού του Απαιτούμενου Εσόδου μεταξύ Καταναλωτών Συστήματος και Δικτύου, δηλαδή αφενός χωρίς να λαμβάνεται υπόψη η κάλυψη μέρους της ζήτησης των Καταναλωτών

Δικτύου από μονάδες παραγωγής που συνδέονται στο Δίκτυο Διανομής, αφετέρου χωρίς να θεωρείται διακριτά το κόστος των υποδομών Συστήματος Μεταφοράς που σχετίζονται αποκλειστικά με την τροφοδότηση του Δικτύου Διανομής.

Επειδή, ο Διαχειριστής του Συστήματος εισηγείται (σχετικό 17) μείωση της Χρέωσης Χρήσης που προκύπτει για ορισμένες κατηγορίες ενεργοβόρων Καταναλωτών ΥΤ και ΜΤ, το εύρος της οποίας καθορίζεται με κριτήρια την ετήσια κατανάλωση και τον συντελεστή φορτίου κάθε Καταναλωτή. Συγκεκριμένα, ο Διαχειριστής εισηγείται μείωση της Χρέωσης Χρήσης Συστήματος από 33% έως 54%, για Καταναλωτές ΥΤ και ΜΤ με ετήσια κατανάλωση από 13 GWh και άνω και ετήσιο συντελεστή φορτίου τουλάχιστον 0,3, κλιμακούμενη σύμφωνα με τον ακόλουθο πίνακα.

Ποσοστό έκπτωσης βάσει Σ.Φ. και ετήσιας κατανάλωσης					
Συντελεστής Φορτίου	Ετήσια κατανάλωση (GWh) - Κάτω όριο				
	13	50	200	1.000	
Κάτω όριο	0,3	33%	38%	43%	48%
	0,6	36%	41%	46%	51%
	0,8	39%	44%	49%	54%

Επειδή προς αιτιολόγηση της ανωτέρω εισήγησής του, ο Διαχειριστής του Συστήματος αναφέρεται (σχετικά 13 και 15) στις ακόλουθες θετικές επιδράσεις στη λειτουργία, τη διαχείριση και το κόστος του Συστήματος, λόγω της ύπαρξης ενεργοβόρων καταναλωτών με σταθερό προφίλ ή/και σημαντικές καταναλώσεις εκτός των ωρών αιχμής του Συστήματος:

α) Διευκόλυνση εξισορρόπησης αποκλίσεων Συστήματος, λόγω μείωσης των αποκλίσεων ως ποσοστό του συνολικού φορτίου του Συστήματος, καθώς και τάση μείωσης των απαιτήσεων εφεδρειών, ως συνέπεια της βελτιωμένης αξιοπιστίας πρόβλεψης των φορτίων βάσης.

β) Διευκόλυνση της διαχείρισης του Συστήματος τις νυχτερινές ώρες χαμηλού φορτίου και αποφυγή αύξησης του σχετικού κόστους, λόγω διατήρησης περισσότερων συμβατικών μονάδων βάσης συγχρονισμένων τις ώρες αυτές, η οποία συμβάλει στα ακόλουθα:

αα) Ενίσχυση της ασφάλειας του Συστήματος καθώς διευκολύνεται η κάλυψη των απαιτήσεων εφεδρείας.

ββ) Αποφυγή αύξησης των απαιτήσεων ευελιξίας του Συστήματος και του κόστους συντήρησης των θερμικών μονάδων, καθώς μειώνεται η συχνότητα σβέσεων και επανεκκίνησης μονάδων.

γγ) Διευκόλυνση της εξισορρόπησης παραγωγής-ζήτησης και της κάλυψης των αιχμών που παρουσιάζονται τις πρωινές ώρες.

δδ) Βελτίωση της ικανότητας ρύθμισης τάσης του Συστήματος σε περιόδους χαμηλού φορτίου, λόγω αύξησης της ικανότητας έγχυσης/απορρόφησης αέργου ισχύος.

γ) Βελτίωση της ικανότητας ρύθμισης συχνότητας του Συστήματος, λόγω μείωσης του σχετικού μεγέθους της

ανισορροπίας παραγωγής-ζήτησης συγκριτικά με το συνολικό φορτίο του Συστήματος, καθώς και λόγω της διαθέσιμης αδράνειας του Συστήματος (συγχρονισμένες στρεφόμενες μάζες).

Επειδή περαιτέρω ο Διαχειριστής του Συστήματος αναφέρει παραδείγματα Ευρωπαϊκών χωρών όπου παρέχονται εκπτώσεις επί των χρεώσεων χρήσης Συστήματος, με ανάλογα κριτήρια. Από τα παραδείγματα αυτά προκύπτει ότι σε κάποιες περιπτώσεις προβλέπονται πράγματι σημαντικές εκπτώσεις στη Χρέωση Χρήσης Συστήματος. Συγκεκριμένα:

α) Γαλλία: Οι βιομηχανικοί πελάτες επωφελούνται από μείωση της Χρέωσης Χρήσης Συστήματος μεταξύ 5% και 90%, με κριτήρια την ετήσια κατανάλωση, το πλήθος ωρών λειτουργίας ετησίως, το πλήθος ωρών λειτουργίας εκτός ωρών αιχμής συστήματος, τη σημαντικότητα της ηλεκτρικής ενέργειας στις διεργασίες τους και τη δυνατότητα αποθήκευσης ενέργειας.

β) Γερμανία: Για ενεργοβόρους καταναλωτές με ετήσια κατανάλωση που υπερβαίνει τις 10 GWh και τις 7000 ώρες λειτουργίας ετησίως, παρέχεται έκπτωση στις Χρεώσεις Χρήσης Συστήματος μεταξύ 80% και 90%.

γ) Ολλανδία: Έκπτωση έως και 90% προβλέπεται για καταναλωτές με ετήσια κατανάλωση άνω των 50 GWh και ετήσια εκτός αιχμής κατανάλωση άνω του 65% από το σύνολο των 2920 ωρών εκτός αιχμής ετησίως.

δ) Πολωνία: Έκπτωση 72% σε καταναλωτές με ετήσια κατανάλωση άνω των 400 GWh, χρήση της συμβολαιοποιημένης ισχύος σε ποσοστό άνω του 60% και συμμετοχή του κόστους ηλεκτρικής ενέργειας στο συνολικό κόστος παραγωγής άνω του 15%.

ε) Σλοβακία: Έκπτωση έως και 95% σε καταναλωτές με χρήση της συμβολαιοποιημένης ισχύος άνω των 6800 ωρών ετησίως.

Επειδή σύμφωνα με τον Κανονισμό (ΕΕ) 2019/943, προβλέπεται ότι τα τέλη χρήσης δικτύων πρέπει να λαμβάνουν υπόψη μεταξύ άλλων τις ανάγκες ασφάλειας και ευελιξίας του Συστήματος και να αντανακλούν το κόστος που προκύπτει. Ως εκ τούτου, στον βαθμό που η ύπαρξη καταναλωτών με τα προαναφερθέντα χαρακτηριστικά, έχει θετική επίδραση στο Σύστημα, μειώνοντας το κόστος διασφάλισης των αναγκών επιπέδων ασφάλειας και ευελιξίας, κρίνεται επί της αρχής εύλογη η μείωση της Χρέωσης Χρήσης Συστήματος των εν λόγω καταναλωτών. Οι προτεινόμενες από τον Διαχειριστή του Συστήματος εκπτώσεις αξιολογούνται ως αναλογικές, λαμβάνοντας υπόψη τις προαναφερθείσες αντίστοιχες πρακτικές που απαντώνται σε Ευρωπαϊκές χώρες, δεδομένου ότι η εκτίμηση του αποφευχθέντος κόστους για το ΕΣΜΗΕ κρίνεται αντικειμενικά πολύπλοκη.

Επειδή, σύμφωνα με το Εγχειρίδιο Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος Πελατών Δικτύου, που θεσπίστηκε με την υπ' αρ. 1332/2009 απόφαση της ΡΑΕ (σχετικό 5), όπως ισχύει, προβλέπεται ότι απαλλαγή των Αγροτικών Πελατών Μέσης και Χαμηλής Τάσης, λόγω των όρων περιορισμού φορτίου κατά τις ώρες αιχμής που περιλαμβάνονται στις συμβάσεις σύνδεσης στο Δίκτυο. Η απαλλαγή αυτή κρίνεται εύλογο να διατηρηθεί δεδομένου ότι οι εν λόγω όροι συνεχίζουν να είναι σε ισχύ. Επιπλέον, ανά-

λογες προβλέψεις, σύμφωνα με τις οποίες τα αρδευτικά φορτία διακόπτονται κατά προτεραιότητα, σε περίπτωση περικοπών φορτίου για την αντιμετώπιση καταστάσεων έκτακτης ανάγκης στο ηλεκτρικό σύστημα, περιλαμβάνονται στο Εγχειρίδιο Λειτουργίας του Δικτύου (σχετικό 6). Ως εκ τούτου, προστίθεται σχετικός όρος απαλλαγής στο Εγχειρίδιο Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος.

Επειδή λαμβάνοντας υπόψη και τις σχετικές απόψεις που κατατέθηκαν στη Δημόσια Διαβούλευση επί της εισήγησης του Διαχειριστή (σχετικό 16), κρίνεται σκόπιμο να προβλεφθούν οι ακόλουθες μεταβατικές ρυθμίσεις για την πρώτη εφαρμογή της μεθοδολογίας του Εγχειριδίου Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος:

α) Δυνατότητα χρήσης της ενιαίας καμπύλης διακύμανσης φορτίου του συνόλου των μη τηλεμετρούμενων καταναλωτών ΧΤ, σε περίπτωση που δεν είναι διαθέσιμες τυπικές καμπύλες διακύμανσης φορτίου ανά κατηγορία μη τηλεμετρούμενων καταναλωτών ΧΤ.

β) Δυνατότητα χρήσης δεδομένων μέτρησης ωριαίας ζήτησης για τους τηλεμετρούμενους Καταναλωτές ΧΤ και ΜΤ, σε περίπτωση μη διαθεσιμότητας μετρήσεων ζήτησης ανά 15λεπτο.

γ) Επεξεργασία πιστοποιημένων δεδομένων μέτρησης Καταναλωτών ΜΤ ΕΔΔΗΕ για τις ανάγκες εφαρμογής της μεθοδολογίας από τον Διαχειριστή του Συστήματος, προκειμένου να μειωθεί το διαχειριστικό φορτίο του Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ, αποφασίζει:

1. Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της κατά την παρ. 1 του άρθρου 15, την παρ. 4 του άρθρου 96 και την παρ. 2 του άρθρου 140 του ν. 4001/2011 και κατά τα προβλεπόμενα στην παρ. 3 της υποενότητας 9.2 του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΜΗΕ, θεσπίζεται το Εγχειρίδιο Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΜΗΕ, σύμφωνα με το Παράρτημα, το οποίο προσαρτάται στην παρούσα απόφαση και αποτελεί αναπόσπαστο μέρος αυτής.

2. Η υπ' αρ. 1332/2009 (Β' 1460) απόφαση της ΡΑΕ, όπως τροποποιήθηκε με την υπ' αρ. 2215/2010 (Β' 2093) απόφαση της ΡΑΕ, παραμένει σε ισχύ και εφαρμόζεται για τον καθορισμό Μοναδιαίων Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος, σύμφωνα με τα οριζόμενα στην υποενότητα 15.2 του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΜΗΕ.

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

**ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ**

**ΕΓΧΕΙΡΙΔΙΟ ΧΡΕΩΣΕΩΝ ΧΡΗΣΗΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ  
ΤΟΥ ΚΩΔΙΚΑ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΤΟΥ ΕΣΜΗΕ**





ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ  
ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ  
ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Εγχειρίδιο Χρεώσεων Χρήσης  
Συστήματος του Κώδικα Διαχείρισης  
ΕΣΜΗΕ

Δεκέμβριος 2021

**Εκπόνηση**

Διεύθυνση Διαχείρισης Αγοράς  
Κλάδος Σχεδιασμού & Παρακολούθησης Αγοράς  
Τομέας Μελετών & Ανάλυσης Αγοράς  
✉ [MarketDesign@admie.gr](mailto:MarketDesign@admie.gr)

## ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

Περιεχόμενα .....	
Γλωσσάρι .....	
1 ΕΙΣΑΓΩΓΗ .....	
2 ΒΑΣΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ .....	
3 ΜΕΘΟΔΟΛΟΓΙΑ ΥΠΟΛΟΓΙΣΜΟΥ ΜΟΝΑΔΙΑΙΩΝ ΧΡΕΩΣΕΩΝ ΧΡΗΣΗΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ .....	
3.1 Περίοδοι Μέγιστης Ζήτησης Συστήματος.....	
3.2 Εκτίμηση Ισχύος Χρέωσης Καταναλωτών για τον υπολογισμό Μοναδιαίων Χρεώσεων .....	
3.2.1 Εκτιμώμενη Ισχύς Χρέωσης Καταναλωτών ΥΤ, ΜΤ και ΧΤ με Τηλεμετρούμενους Μετρητές .....	
3.2.2 Εκτιμώμενη Ισχύς Χρέωσης Καταναλωτών ΧΤ χωρίς Τηλεμετρούμενους Μετρητές .....	
3.2.3 Κατηγορίες Μη Τηλεμετρούμενων Καταναλωτών ΧΤ .....	
3.2.4 Συντελεστές ετεροχρονισμού ανά κατηγορία Μη Τηλεμετρούμενων Καταναλωτών ΧΤ .....	
3.2.5 Συντελεστές απωλειών δικτύου .....	
3.3 Εφαρμογή εκπτώσεων σε Καταναλωτές ΥΤ και ΜΤ .....	
3.4 Υπολογισμός Ενιαίας Αναλογικής Τιμής .....	
3.5 Υπολογισμός Μοναδιαίων Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος .....	
3.5.1 Μοναδιαίες Χρεώσεις Καταναλωτών ΥΤ και ΜΤ .....	
3.5.2 Αναμενόμενη ανάκτηση εσόδου ΥΤ και ΜΤ .....	
3.5.3 Μοναδιαίες Χρεώσεις Καταναλωτών ΧΤ .....	
3.6 Υποχρέωση παροχής δεδομένων από τους Διαχειριστές Δικτύου .....	
4 ΜΕΘΟΔΟΛΟΓΙΑ ΥΠΟΛΟΓΙΣΜΟΥ ΜΗΝΙΑΙΩΝ ΧΡΕΩΣΕΩΝ ΧΡΗΣΗΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ .....	
4.1 Υπολογισμός Μηνιαίας Χρέωσης Χρήσης Συστήματος Καταναλωτών ΥΤ και ΜΤ .....	
4.2 Υπολογισμός Μηνιαίας Χρέωσης Χρήσης Συστήματος Καταναλωτών ΧΤ .....	
4.3 Λεπτομέρειες υπολογισμού Μηνιαίας Χρέωσης Χρήσης Συστήματος Καταναλωτών ΥΤ, ΜΤ και ΧΤ .....	
5 ΤΕΛΙΚΕΣ ΚΑΙ ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ .....	
6 ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ: ΠΡΟΣΔΙΟΡΙΣΜΟΣ ΠΕΡΙΟΔΩΝ ΜΕΓΙΣΤΗΣ ΖΗΤΗΣΗΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΓΙΑ ΕΦΑΡΜΟΓΗ ΑΠΟ ΤΟ ΕΤΟΣ 2022.....	

## ΓΛΩΣΣΑΡΙ

1. Αργίες: καθορίζονται οι εξής 11 ημέρες ανά ημερολογιακό έτος: Πρωτοχρονιά, Θεοφάνια, Ευαγγελισμός της Θεοτόκου, Μεγάλο Σάββατο, Κυριακή του Πάσχα, Δευτέρα του Πάσχα, Εργατική Πρωτομαγιά, Κοίμηση της Θεοτόκου, Ημέρα του Όχι, Χριστούγεννα, Δεύτερη Ημέρα Χριστουγέννων.
2. Εκτιμώμενη Ισχύς Χρέωσης: η εκτίμηση, για κάθε μήνα του επόμενου έτους, της Ισχύος Χρέωσης Χρήσης Συστήματος για κάθε Τηλεμετρούμενο Καταναλωτή ΥΤ, ΜΤ και ΧΤ και για κάθε κατηγορία Μη Τηλεμετρούμενων Καταναλωτών ΧΤ, η οποία προσδιορίζεται βάσει απολογιστικών στοιχείων κατανάλωσης προηγούμενης χρονικής περιόδου και χρησιμοποιείται για τον υπολογισμό των μοναδιαίων Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος του επόμενου έτους.
3. Ετεροχρονισμένη Ισχύς Χρέωσης: η ισχύς που προκύπτει εφαρμόζοντας τον συντελεστή ετεροχρονισμού στην Εκτιμώμενη Ισχύ Χρέωσης ανά κατηγορία Μη Τηλεμετρούμενων Καταναλωτών ΧΤ.
4. Ενιαία Αναλογική Τιμή: ο λόγος του Απαιτούμενου Εσόδου Συστήματος προς την ετήσια Εκτιμώμενη Ισχύ Χρέωσης του Συστήματος.
5. Εργάσιμες ημέρες: ορίζονται όλες οι ημέρες του έτους εκτός από τα Σάββατα, τις Κυριακές και τις Αργίες.
6. Ετήσια Εκτιμώμενη Ισχύς Χρέωσης Συστήματος: το άθροισμα της ετήσιας Εκτιμώμενης Ισχύος Χρέωσης όλων των Καταναλωτών ΥΤ, ΜΤ και ΧΤ, πλην των Καταναλωτών κατηγοριών που εξαιρούνται από την καταβολή Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος.
7. Ισχύς Χρέωσης Χρήσης Συστήματος (ΙΧΧΣ): η ισχύς, η οποία υπολογίζεται κάθε μήνα για κάθε Τηλεμετρούμενο Καταναλωτή ΥΤ, ΜΤ και ΧΤ βάσει απολογιστικών στοιχείων κατανάλωσης, ως το γινόμενο του μέσου όρου των ογδόντα (80) μέγιστων 15-λεπτων μετρήσεων κατά τις Περιόδους Μέγιστης Ζήτησης Συστήματος επί τον αριθμό 4, και χρησιμοποιείται για τον προσδιορισμό των μηνιαίων Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος.
8. Περίοδοι Μέγιστης Ζήτησης Συστήματος (Π.Μ.Ζ.Σ.): οι χρονικές περίοδοι κατά τη διάρκεια της ημέρας ενός μήνα, κατά τις οποίες συνήθως εμφανίζονται τα μέγιστα της ζήτησης στο ΕΣΜΗΕ για τον υπόψη μήνα.
9. Τηλεμετρούμενος Μετρητής: Μετρητής ηλεκτρικής ενέργειας ο οποίος καταγράφει διακριτά την απορροφούμενη ενέργεια από Καταναλωτές τουλάχιστον ανά 15 λεπτά και οι ενδείξεις του συλλέγονται από σύστημα απομακρυσμένης συλλογής Μετρήσεων.

## 1 ΕΙΣΑΓΩΓΗ

Σύμφωνα με την ενότητα 9 του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΜΗΕ, μέχρι τη 10η Νοεμβρίου κάθε έτους (N), ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ (εφεξής «Διαχειριστής») υποβάλλει στη ΡΑΕ εισήγηση για τις Μοναδιαίες Χρεώσεις Χρήσης Συστήματος για το επόμενο έτος (N+1) λαμβάνοντας υπόψη το αντίστοιχο εγκεκριμένο από τη ΡΑΕ Απαιτούμενο Έσοδο του Συστήματος.

Το απαιτούμενο έσοδο για την ανάπτυξη και συντήρηση του ΕΣΜΗΕ επιμερίζεται μεταξύ των Χρηστών που είναι συνδεδεμένοι στο ΕΣΜΗΕ (Υψηλής Τάσης) και των Χρηστών που είναι συνδεδεμένοι σε Δίκτυα Διανομής που συνδέονται με το ΕΣΜΗΕ (Μέσης & Χαμηλής Τάσης).

Στην εισήγηση του Διαχειριστή για την τελική πρόταση των μοναδιαίων Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος, συμπεριλαμβάνονται για το επόμενο έτος (N+1) υπολογισμοί σχετικά με την Εκτιμώμενη Ισχύ Χρέωσης των Χρηστών που συνδέονται στο ΕΣΜΗΕ και των Χρηστών Δικτύων Διανομής που συνδέονται με το ΕΣΜΗΕ, καθώς και αναλυτική παρουσίαση των λοιπών παραμέτρων που χρησιμοποιήθηκαν κατά τον προσδιορισμό των Μοναδιαίων Χρεώσεων.

Διευκρινίζεται ότι οι Μοναδιαίες Χρεώσεις Χρήσης Συστήματος και οι Χρεώσεις Χρήσης Συστήματος που προσδιορίζονται βάσει της παρούσας μεθοδολογίας εφαρμόζονται αποκλειστικά σε Χρήστες που είναι Τελικοί Πελάτες (ή Καταναλωτές) Ηλεκτρικής Ενέργειας, όπως ορίζονται στο ν. 4001/2011, οι οποίοι στη συνέχεια του παρόντος αναφέρονται ως «Καταναλωτές».

## 2 ΒΑΣΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ

Οι βασικές αρχές τις οποίες λαμβάνει υπόψη η παρούσα μεθοδολογία προσδιορισμού των Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος είναι οι εξής:

- Ο προσδιορισμός των Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος γίνεται θεωρώντας ανάκτηση του Απαιτούμενου Εσόδου του Διαχειριστή κατά κανόνα εντός χρονικού διαστήματος ενός έτους. Επιπρόσθετα, ο προσδιορισμός των χρεώσεων δύναται να λαμβάνει υπόψη την ανάκτηση του Απαιτούμενου Εσόδου εντός του ημερολογιακού έτους στο οποίο αφορά το έσοδο, στην περίπτωση που εκτιμάται ότι οι Μοναδιαίες Χρεώσεις δεν δύνανται να εφαρμοστούν από την αρχή του έτους αυτού, σύμφωνα με τις σχετικές προβλέψεις του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΜΗΕ.
- Οι χρεώσεις να είναι κοστοστρεφείς, ώστε να αντανακλούν το κόστος που προκαλεί στο ΕΣΜΗΕ η λειτουργία των εγκαταστάσεων κάθε Καταναλωτή ή/και κάθε κατηγορίας Καταναλωτών. Στο πλαίσιο αυτό, οι χρεώσεις δύνανται να λαμβάνουν υπόψη και τυχόν μείωση του κόστους του ΕΣΜΗΕ από τη λειτουργία των εγκαταστάσεων Καταναλωτών ή/και κατηγοριών Καταναλωτών
- Οι Χρεώσεις Χρήσης Συστήματος να παρέχουν κατάλληλα οικονομικά σήματα στους Καταναλωτές, ώστε αυτοί να διαμορφώνουν τη συμπεριφορά τους κατά τρόπο που συμβάλλει στην αύξηση της αποδοτικότητας του

ΕΣΜΗΕ. Συγκεκριμένα, οι χρεώσεις να παρέχουν τα κατάλληλα σήματα στους Καταναλωτές με στόχο τον περιορισμό των αιχμών της ζήτησης στο ΕΣΜΗΕ.

- Οι χρεώσεις να είναι κατά το δυνατό απλές και κατανοητές στους Καταναλωτές, επαρκώς προβλέψιμες και επαληθεύσιμες, ώστε να αποφεύγεται η περιττή περιπλοκότητα και να διασφαλίζεται η διαφάνεια.
- Η μεθοδολογία υπολογισμού των χρεώσεων να μπορεί να εφαρμοστεί βάσει των διαθέσιμων δεδομένων, κυρίως για τους Καταναλωτές για τους οποίους δεν είναι διαθέσιμες 15-λεπτες μετρήσεις.

Λαμβάνοντας υπόψη τα ανωτέρω, οι Χρεώσεις Χρήσης Συστήματος υπολογίζονται βάσει της συμμετοχής κάθε Καταναλωτή στις Περιόδους Μέγιστης Ζήτησης Συστήματος. Οι εν λόγω περίοδοι είναι γνωστές εκ των προτέρων στους καταναλωτές, ορίζονται με τρόπο ώστε να διευκολύνουν τους Καταναλωτές να διαχειρίζονται κατάλληλα το φορτίο τους και δεν θα πρέπει να μεταβάλλονται συνεχώς. Για τους Καταναλωτές Χαμηλής Τάσης για τους οποίους δεν υπάρχει δυνατότητα τηλεμέτρησης της κατανάλωσής τους, οι Χρεώσεις Χρήσης Συστήματος υπολογίζονται βάσει τυπικών καμπυλών διακύμανσης φορτίου, όπως αυτές παρέχονται από τους Διαχειριστές Δικτύων Διανομής.

Η μεθοδολογία προσδιορισμού των Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος που παρουσιάζεται στη συνέχεια περιλαμβάνει:

- Την μεθοδολογία για τον υπολογισμό των Μοναδιαίων Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος ανά κατηγορία Καταναλωτών.
- Την μεθοδολογία για τον μηνιαίο υπολογισμό των Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος των Καταναλωτών.

### 3 ΜΕΘΟΔΟΛΟΓΙΑ ΥΠΟΛΟΓΙΣΜΟΥ ΜΟΝΑΔΙΑΙΩΝ ΧΡΕΩΣΕΩΝ ΧΡΗΣΗΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ

Η μεθοδολογία για τον προσδιορισμό των Μοναδιαίων Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος περιλαμβάνει τα εξής στάδια:

- Τον καθορισμό των Περιόδων Μέγιστης Ζήτησης Συστήματος για εφαρμογή από το έτος N+1,
- Την εκτίμηση της Ισχύος Χρέωσης των Καταναλωτών κατά τις Περιόδους Μέγιστης Ζήτησης Συστήματος βάσει ιστορικών στοιχείων του έτους N-1,
- Τον υπολογισμό μιας Ενιαίας Αναλογικής Τιμής η οποία αντανακλά το ύψος του Απαιτούμενου Εσόδου που αναλογεί σε ένα (1) MW Ετήσιας Εκτιμώμενης Ισχύος Χρέωσης Συστήματος,
- Την εκτίμηση εκπτώσεων για Καταναλωτές Υψηλής Τάσης (ΥΤ) & Μέσης Τάσης (ΜΤ),
- Τον υπολογισμό της Μοναδιαίας Χρέωσης Χρήσης Συστήματος ανά κατηγορία Καταναλωτών.

### 3.1 Περίοδοι Μέγιστης Ζήτησης Συστήματος

Οι Περίοδοι Μέγιστης Ζήτησης Συστήματος (Π.Μ.Ζ.Σ.) είναι οι χρονικές περίοδοι κατά την διάρκεια της ημέρας ενός μήνα οι οποίες χρησιμοποιούνται για τον υπολογισμό των Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος και αντιστοιχούν στις περιόδους κατά τις οποίες συνήθως εμφανίζονται τα μέγιστα της ζήτησης στο Σύστημα για τον υπόψη μήνα. Η ζήτηση στο Σύστημα ορίζεται ως το άθροισμα των καταναλώσεων στους Υποσταθμούς των Ορίων Συστήματος – Δικτύου, των καταναλώσεων των Πελατών Υψηλής Τάσης, της άντλησης και των απωλειών στο Σύστημα Μεταφοράς.

Οι Περίοδοι Μέγιστης Ζήτησης Συστήματος καθορίζονται με απόφαση ΡΑΕ μέχρι την 30η Ιουνίου του έτους N κατόπιν εισήγησης του Διαχειριστή που υποβάλλεται μέχρι την 31<sup>η</sup> Μαΐου του έτους N, όπου N το έτος που προηγείται του πρώτου έτους εφαρμογής τους (N+1).

Οι Περίοδοι Μέγιστης Ζήτησης Συστήματος προσδιορίζονται βάσει απολογιστικών στοιχείων ζήτησης του Συστήματος κατά τη διάρκεια των δύο αμέσως προηγούμενων ετών (N-1 και N-2) ως εξής:

- α) Για κάθε μήνα υπολογίζονται οι καμπύλες μέσης ωριαίας ζήτησης Συστήματος για τις Εργάσιμες Ημέρες του μήνα.
- β) Ομαδοποιούνται κατάλληλα οι μήνες του έτους σύμφωνα με την μορφή της εκάστοτε καμπύλης μέσης ωριαίας ζήτησης Συστήματος, προκειμένου να ληφθούν υπόψη οι διακυμάνσεις που εμφανίζονται στη ζήτηση εξαιτίας της εποχικότητας.
- γ) Σε κάθε ομάδα μηνών εντοπίζονται οι περίοδοι όπου εμφανίζονται οι αιχμές του Συστήματος και καθορίζεται ένα διευρυμένο διάστημα γύρω από τις περιόδους που εμφανίζονται οι αιχμές της ζήτησης ως Περίοδοι Μέγιστης Ζήτησης Συστήματος. Με αυτό τον τρόπο λαμβάνονται υπόψη τυχόν μετατοπίσεις των αιχμών από έτος σε έτος, ενώ περιορίζονται οι οξείες διακυμάνσεις της ζήτησης του Συστήματος λόγω απότομων αυξομειώσεων της κατανάλωσης των πελατών.

Μετά τον αρχικό καθορισμό τους, οι Περίοδοι Μέγιστης Ζήτησης Συστήματος δύνανται να τροποποιούνται με απόφαση της ΡΑΕ μετά από εισήγηση του Διαχειριστή, σύμφωνα με την ακόλουθη διαδικασία. Ο Διαχειριστής υπολογίζει ετησίως τις καμπύλες μέσης ωριαίας ζήτησης Συστήματος για τις Εργάσιμες Ημέρες κάθε μήνα, χρησιμοποιώντας πιστοποιημένα δεδομένα της ζήτησης κατά τα δύο αμέσως προηγούμενα έτη. Σε περίπτωση που παρατηρηθεί ουσιαστική μετατόπιση των περιόδων που εμφανίζονται οι αιχμές εντός των μηνιαίων τυπικών καμπυλών ζήτησης, ο Διαχειριστής υποβάλλει στη ΡΑΕ μέχρι την 31<sup>η</sup> Μαΐου εισήγηση σχετικά με τον προσδιορισμό νέων Περιόδων Μέγιστης Ζήτησης Συστήματος που εφαρμόζονται από το αμέσως επόμενο έτος. Η ΡΑΕ εγκρίνει τις Περιόδους Μέγιστης Ζήτησης Συστήματος μέχρι την 30<sup>η</sup> Ιουνίου.

### 3.2 Εκτίμηση Ισχύος Χρέωσης Καταναλωτών για τον υπολογισμό Μοναδιαίων Χρεώσεων

Η Εκτιμώμενη Ισχύς Χρέωσης χρησιμοποιείται για τον επιμερισμό του Απαιτούμενου Εσόδου στους Καταναλωτές, βάσει της συμπεριφοράς τους κατά τις Περιόδους Μέγιστης Ζήτησης Συστήματος.

Για τον προσδιορισμό της Εκτιμώμενης Ισχύος Χρέωσης των Καταναλωτών, στο πλαίσιο προσδιορισμού των Μοναδιαίων Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος για το έτος N+1, λαμβάνονται υπόψη ιστορικά στοιχεία ως ακολούθως:

- Χρησιμοποιούνται απολογιστικά στοιχεία μετρήσεων κατά τις Περιόδους Μέγιστης Ζήτησης Συστήματος για τους 12 μήνες του έτους N-1.
- Ανά κατηγορία Καταναλωτών επιλέγονται συγκεκριμένο πλήθος μέγιστων 15-λεπτων μετρήσεων κατά τις Περιόδους Μέγιστης Ζήτησης Συστήματος κάθε μήνα, κατ' αντιστοιχία με τα οριζόμενα στην ενότητα 0 για τον υπολογισμό της μηνιαίας ισχύος χρέωσης.
- Βάσει των ανωτέρω δεδομένων ο Διαχειριστής υπολογίζει την Εκτιμώμενη Ισχύ Χρέωσης των Καταναλωτών που είναι συνδεδεμένοι στο ΕΣΜΗΕ για το επόμενο έτος, ενώ οι Διαχειριστές Δικτύου Διανομής (ΔΕΔΔΗΕ και ΔΑΑ) υπολογίζουν την Εκτιμώμενη Ισχύ Χρέωσης των Καταναλωτών που είναι συνδεδεμένοι στα Δίκτυά τους, τα οποία είναι διασυνδεδεμένα με το ΕΣΜΗΕ, για το επόμενο έτος. Οι Διαχειριστές Δικτύου Διανομής και ο Διαχειριστής προβαίνουν, αν απαιτείται, στις απαραίτητες αναπροσαρμογές κατά την κρίση τους αιτιολογώντας τυχόν παρεκκλίσεις από τις εκτιμήσεις που βασίζονται στα απολογιστικά στοιχεία παρελθόντων μηνών.

Ο προσδιορισμός της Εκτιμώμενης Ισχύος Χρέωσης ανά κατηγορία Καταναλωτών διαφοροποιείται όπως περιγράφεται στη συνέχεια.

#### 3.2.1 Εκτιμώμενη Ισχύς Χρέωσης Καταναλωτών ΥΤ, ΜΤ και ΧΤ με Τηλεμετρούμενους Μετρητές

Για τον προσδιορισμό της Εκτιμώμενης Ισχύος Χρέωσης των Καταναλωτών ΥΤ, ΜΤ και ΧΤ με Τηλεμετρούμενους Μετρητές (εφεξής «Τηλεμετρούμενοι Καταναλωτές ΧΤ»), λαμβάνεται υπόψη ο μέσος όρος των ογδόντα (80) μέγιστων 15-λεπτων μετρήσεων κατά τις Περιόδους Μέγιστης Ζήτησης Συστήματος κάθε μήνα, εφαρμόζοντας τα ακόλουθα:

- α) Για τους 12 μήνες του έτους N-1, υπολογίζεται ο μέσος όρος των ογδόντα (80) μέγιστων 15-λεπτων καταναλώσεων (MWh) που εμφανίζονται στις αντίστοιχες Περιόδους Μέγιστης Ζήτησης Συστήματος των εν λόγω μηνών. Ο ανωτέρω μέσος όρος πολλαπλασιάζεται επί 4 προκειμένου να αναχθεί σε ισχύ.
- β) Η ετήσια Εκτιμώμενη Ισχύς Χρέωσης κάθε Καταναλωτή προκύπτει ως το άθροισμα της ισχύος χρέωσης όλων των μηνών του στοιχείου (α).
- γ) Η ετήσια Εκτιμώμενη Ισχύς Χρέωσης κάθε κατηγορίας Καταναλωτών (ΥΤ, ΜΤ, Τηλεμετρούμενοι Καταναλωτές ΧΤ), προκύπτει ως το άθροισμα της εκτιμώμενης ισχύος χρέωσης των Καταναλωτών που ανήκουν στην ίδια κατηγορία.



- δ) Η ανωτέρω ετήσια Εκτιμώμενη Ισχύς Χρέωσης ανά κατηγορία δύναται να αναπροσαρμοστεί από τους Διαχειριστές Δικτύου Διανομής και από τον Διαχειριστή βάσει εκτιμήσεων της οικονομικής δραστηριότητας ή και άλλους λόγους για το επόμενο έτος, με σχετική αιτιολόγηση.

Διευκρινίζεται ότι για τον προσδιορισμό της Εκτιμώμενης Ισχύος Χρέωσης τα μετρητικά δεδομένα λαμβάνονται υπόψη ως εξής:

- Για τους Καταναλωτές ΥΤ: χρησιμοποιούνται τα 15-λεπτα μετρητικά δεδομένα.
- Για τους Καταναλωτές ΜΤ και ΧΤ: γίνεται αναγωγή των 15-λεπτων μετρητικών δεδομένων στο όριο Συστήματος Δικτύου βάσει των αντίστοιχων εγκεκριμένων συντελεστών προσαύξησης λόγω απωλειών, δηλαδή  $(Μέτρηση) * (1 + Σ. Α. ΜΤ)$  και  $(Μέτρηση) * (1 + Σ. Α. ΧΤ)$ , όπου  $Σ. Α. ΜΤ$  και  $Σ. Α. ΧΤ$ , ο συντελεστής απωλειών για τους Καταναλωτές ΜΤ και ΧΤ αντίστοιχα, σύμφωνα με τα οριζόμενα στην ενότητα 3.2.5.

Διευκρινίζεται ότι οι Τηλεμετρούμενοι Αγροτικοί Καταναλωτές Μέσης και Χαμηλής Τάσης, οι οποίοι εντάσσονται στις αντίστοιχες κατηγορίες Καταναλωτών για τις Χρεώσεις Χρήσης Δικτύου, απαλλάσσονται από την καταβολή Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος, λόγω των όρων που περιέχονται στις συμβάσεις σύνδεσης για περιορισμό του φορτίου τους κατά τις ώρες αιχμής. Επομένως, για τους εν λόγω Καταναλωτές δεν απαιτούνται οι ανωτέρω υπολογισμοί.

Σε περίπτωση που για κάποιον Καταναλωτή δεν υπάρχουν διαθέσιμα τα πλήρη μετρητικά στοιχεία που απαιτούνται για τον υπολογισμό της Εκτιμώμενης Ισχύος Χρέωσης, γίνεται εκτίμηση βάσει των πλέον πρόσφατων διαθέσιμων στοιχείων.

### 3.2.2 Εκτιμώμενη Ισχύς Χρέωσης Καταναλωτών ΧΤ χωρίς Τηλεμετρούμενους Μετρητές

Για τον προσδιορισμό της Εκτιμώμενης Ισχύος Χρέωσης Καταναλωτών που συνδέονται στη Χαμηλή Τάση (ΧΤ) και δεν διαθέτουν Τηλεμετρούμενους Μετρητές (εφεξής «Μη Τηλεμετρούμενοι Καταναλωτές ΧΤ»), γίνεται χρήση τυπικών καμπυλών διακύμανσης φορτίου ανά κατηγορία Καταναλωτών (για παράδειγμα βιομηχανικοί, εμπορικοί, οικιακοί, κτλ.), οι οποίες προσδιορίζονται σύμφωνα με την ενότητα 3.2.3. Λόγω της έλλειψης 15-λεπτων μετρήσεων και της χρήσης τυπικών καμπυλών διακύμανσης φορτίου, η Εκτιμώμενη Ισχύς Χρέωσης προκύπτει βάσει των ταυτοχρονισμένων αιχμών για κάθε κατηγορία Μη Τηλεμετρούμενων Καταναλωτών Χαμηλής Τάσης. Επιπλέον, δεδομένου ότι η Εκτιμώμενη Ισχύς Χρέωσης για τους καταναλωτές Υψηλής Τάσης, Μέσης Τάσης και Τηλεμετρούμενων Καταναλωτών Χαμηλής Τάσης υπολογίζεται βάσει του αθροίσματος ετεροχρονισμένων αιχμών, προκειμένου να μην υπάρχουν διακρίσεις μεταξύ των Καταναλωτών απαιτείται η διόρθωση της Εκτιμώμενης Ισχύος Χρέωσης για τις κατηγορίες Μη Τηλεμετρούμενων Καταναλωτών Χαμηλής Τάσης ώστε αυτή να αντικατοπτρίζει την ετεροχρονισμένη αιχμή των Καταναλωτών εκάστης κατηγορίας. Η διόρθωση γίνεται βάσει του συντελεστή ετεροχρονισμού για κάθε κατηγορία ο υπολογισμός του οποίου περιγράφεται παρακάτω.

Η Εκτιμώμενη Ισχύς Χρέωσης ανά κατηγορία Μη Τηλεμετρούμενων Καταναλωτών ΧΤ προσδιορίζεται ως εξής:

- α) Για τους 12 μήνες του έτους N-1, υπολογίζεται ο μέσος όρος των ογδόντα (80) μέγιστων 15-λεπτων καταναλώσεων που εμφανίζονται στις αντίστοιχες Περιόδους Μέγιστης Ζήτησης Συστήματος των εν λόγω μηνών. Ο ανωτέρω μέσος όρος πολλαπλασιάζεται επί 4 προκειμένου να αναχθεί σε ισχύ.
- β) Η ετήσια Ταυτοχρονισμένη Εκτιμώμενη Ισχύς Χρέωσης κάθε κατηγορίας προκύπτει ως το άθροισμα της ισχύος χρέωσης όλων των μηνών του στοιχείου (α).
- γ) Υπολογίζεται η ετήσια Ετεροχρονισμένη Εκτιμώμενη Ισχύς Χρέωσης ανά κατηγορία Μη Τηλεμετρούμενων Καταναλωτών Χαμηλής Τάσης βάσει του συντελεστή ετεροχρονισμού κάθε κατηγορίας.
- δ) Η ανωτέρω ετήσια Εκτιμώμενη Ισχύς Χρέωσης ανά κατηγορία Μη Τηλεμετρούμενων Καταναλωτών Χαμηλής Τάσης δύναται να αναπροσαρμοστεί από τους Διαχειριστές Δικτύου Διανομής και από τον Διαχειριστή βάσει εκτιμήσεων της οικονομικής δραστηριότητας για το επόμενο έτος ή και για άλλους λόγους, με σχετική αιτιολόγηση.

Διευκρινίζεται ότι για τον προσδιορισμό της Εκτιμώμενης Ισχύος Χρέωσης, οι προκύπτουσες τυπικές καμπύλες διακύμανσης φορτίου ανάγονται στο όριο Συστήματος Δικτύου βάσει των αντίστοιχων εγκεκριμένων συντελεστών προσαύξησης λόγω απωλειών, δηλαδή  $(Μέτρηση) * (1 + Σ.Α.^{ΧΤ})$ , όπου  $Σ.Α.^{ΧΤ}$  ο συντελεστής απωλειών για τους Καταναλωτές ΧΤ σύμφωνα με τα οριζόμενα στην ενότητα 3.2.5.

Η Ετεροχρονισμένη Εκτιμώμενη Ισχύς Χρέωσης ανά κατηγορία Μη Τηλεμετρούμενων Καταναλωτών ΧΤ προκύπτει από την Ταυτοχρονισμένη Εκτιμώμενη Ισχύ Χρέωσης και τον συντελεστή ετεροχρονισμού, ως ακολούθως:

$$EEIX_K^{ΧΤ} = TEIX_K^{ΧΤ} * ΣE_K$$

όπου:

$EEIX_K^{ΧΤ}$ : η Ετεροχρονισμένη Εκτιμώμενη Ισχύς Χρέωσης της κατηγορίας Κ

$TEIX_K^{ΧΤ}$ : η Ταυτοχρονισμένη Εκτιμώμενη Ισχύς Χρέωσης της κατηγορίας Κ

$ΣE_K$ : ο συντελεστής ετεροχρονισμού της κατηγορίας Κ, ο οποίος προσδιορίζεται σύμφωνα με την ενότητα 3.2.4.

Διευκρινίζεται ότι οι Μη Τηλεμετρούμενοι Αγροτικοί Καταναλωτές Χαμηλής Τάσης, οι οποίοι εντάσσονται στην αντίστοιχη κατηγορία Καταναλωτών για τις Χρεώσεις Χρήσης Δικτύου, απαλλάσσονται από την καταβολή Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος, λόγω των όρων που περιέχονται στις συμβάσεις σύνδεσης για περιορισμό του φορτίου τους κατά τις ώρες αιχμής. Επομένως, οι εν λόγω Καταναλωτές εξαιρούνται από τους ανωτέρω υπολογισμούς.

### 3.2.3 Κατηγορίες Μη Τηλεμετρούμενων Καταναλωτών ΧΤ

Λόγω έλλειψης 15-λεπτων μετρήσεων για τους Μη Τηλεμετρούμενους Καταναλωτές ΧΤ, είναι απαραίτητη η δημιουργία τυπικών καμπυλών διακύμανσης φορτίου ώστε να προσδιορίζεται η Εκτιμώμενη Ισχύς Χρέωσης. Για το σκοπό αυτό απαιτείται ο διαχωρισμός των Μη Τηλεμετρούμενων Καταναλωτών ΧΤ σε κατηγορίες. Ο διαχωρισμός γίνεται κατά τρόπο ώστε σε κάθε κατηγορία Μη Τηλεμετρούμενων Καταναλωτών ΧΤ να περιλαμβάνονται καταναλωτές οι οποίοι, λόγω των βασικών χαρακτηριστικών των εγκαταστάσεών τους και του σκοπού χρήσης της ηλεκτρικής ενέργειας που καταναλώνουν, εκτιμάται ότι έχουν παρόμοια καμπύλη διακύμανσης φορτίου και επομένως συνεισφέρουν με παρόμοιο τρόπο στη διαμόρφωση των αιχμών ζήτησης του Συστήματος και κατ' επέκταση στο κόστος του. Οι κατηγορίες χρήσης και οι αντίστοιχες τυπικές καμπύλες διακύμανσης φορτίου καθορίζονται με απόφαση της ΡΑΕ, έπειτα από εισήγηση των Διαχειριστών Δικτύου.

Μέχρι την έκδοση απόφασης ΡΑΕ σύμφωνα με την προηγούμενη παράγραφο, για τον υπολογισμό και την εφαρμογή των Μοναδιαίων Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος σε Καταναλωτές που συνδέονται σε Δίκτυα Διανομής ισχύουν τα ακόλουθα:

- α) Οι Μη Τηλεμετρούμενοι Καταναλωτές ΧΤ κατατάσσονται στις κατηγορίες που χρησιμοποιούνται για τον υπολογισμό και την εφαρμογή των Μοναδιαίων Χρεώσεων Χρήσης του ΕΔΔΗΕ, όπως οι κατηγορίες αυτές καθορίζονται βάσει των διατάξεων του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ και του Εγχειριδίου Χρεώσεων Χρήσης του ΕΔΔΗΕ.
- β) Οι καμπύλες διακύμανσης φορτίου κάθε κατηγορίας Μη Τηλεμετρούμενων Καταναλωτών ΧΤ προσδιορίζονται σύμφωνα με τις μεθόδους και τις διαδικασίες που προβλέπονται σχετικά στο Εγχειρίδιο Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου.

### 3.2.4 Συντελεστές ετεροχρονισμού ανά κατηγορία Μη Τηλεμετρούμενων Καταναλωτών ΧΤ

Για τον προσδιορισμό των συντελεστών ετεροχρονισμού ανά κατηγορία Μη Τηλεμετρούμενων Καταναλωτών Χαμηλής Τάσης χρησιμοποιούνται ιστορικά στοιχεία ζήτησης της αντίστοιχης κατηγορίας Τηλεμετρούμενων Καταναλωτών Χαμηλής Τάσης ή/και άλλα δεδομένα και παραδοχές, σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παρούσα ενότητα. **Συγκεκριμένα:**

Για τον καθορισμό του συντελεστή ετεροχρονισμού της κατηγορίας Κ Μη Τηλεμετρούμενων Καταναλωτών ΧΤ, χρησιμοποιούνται τα ιστορικά στοιχεία ζήτησης της κατηγορίας Κ', η οποία αποτελείται από Τηλεμετρούμενους Καταναλωτές ΧΤ της ίδιας τελικής χρήσης ενέργειας με τους καταναλωτές της κατηγορίας Κ (π.χ. εμπορική, βιομηχανική, ΦΟΠ, οικιακή, λοιπές χρήσεις), για το έτος N-1, όπου N το έτος εκπόνησης της εκάστοτε μελέτης, ως ακολούθως:

- α) Υπολογίζεται για κάθε μήνα η Εκτιμώμενη Ισχύς Χρέωσης διακριτά ανά Τηλεμετρούμενο Καταναλωτή ΧΤ της κατηγορίας Κ', σύμφωνα με τα οριζόμενα στην ενότητα 3.2.1 Το άθροισμα της Εκτιμώμενης Ισχύος Χρέωσης όλων των Τηλεμετρούμενων Καταναλωτών ΧΤ της κατηγορίας Κ'

- αντιστοιχεί στην ετεροχρονισμένη Εκτιμώμενη Ισχύ Χρέωσης των Τηλεμετρούμενων Καταναλωτών ΧΤ της κατηγορίας Κ'.
- β) Δημιουργείται η καμπύλη κατανάλωσης του συνόλου των Τηλεμετρούμενων Καταναλωτών ΧΤ της κατηγορίας Κ' και προσδιορίζεται για κάθε μήνα η ταυτοχρονισμένη Εκτιμώμενη Ισχύ Χρέωσης των Τηλεμετρούμενων Καταναλωτών ΧΤ της κατηγορίας Κ', κατά αντιστοιχία με τα οριζόμενα στην ενότητα 3.2.1.
- γ) Θεωρώντας ότι οι Μη Τηλεμετρούμενοι Καταναλωτές ΧΤ της κατηγορίας Κ έχουν παρόμοια συμπεριφορά με τους Τηλεμετρούμενους Καταναλωτές ΧΤ της ίδιας τελικής χρήσης ενέργειας (κατηγορία Κ'), ο ετήσιος συντελεστής ετεροχρονισμού της κατηγορίας Κ, Μη Τηλεμετρούμενων Καταναλωτών ΧΤ, είναι ίσος με το πηλίκο της ετήσιας ετεροχρονισμένης προς την ετήσια ταυτοχρονισμένη Εκτιμώμενη Ισχύ Χρέωσης των Τηλεμετρούμενων Καταναλωτών της κατηγορίας Κ'.

Σε περίπτωση που τα δεδομένα των Τηλεμετρούμενων Καταναλωτών Χαμηλής Τάσης της κατηγορίας Κ κρίνονται μη επαρκή ή μη αντιπροσωπευτικά είναι δυνατόν να χρησιμοποιούνται τα δεδομένα της αντίστοιχης κατηγορίας Μέσης Τάσης ή να γίνονται αιτιολογημένες τροποποιήσεις στους συντελεστές ετεροχρονισμού.

Οι ανωτέρω προσεγγίσεις δύνανται να μην εφαρμόζονται για κατηγορίες Μη Τηλεμετρούμενων Καταναλωτών ΧΤ για τους οποίους ο συντελεστής ετεροχρονισμού δύναται να εκτιμάται βάσει άλλων δεδομένων και παραδοχών, όπως για παράδειγμα οι Καταναλωτές ΦΟΠ.

### 3.2.5 Συντελεστές απωλειών δικτύου

Για τις ανάγκες λειτουργίας των Αγορών Ηλεκτρικής Ενέργειας, οι αναμενόμενες απώλειες ενέργειας στα δίκτυα διανομής προσεγγίζονται μέσω συντελεστών απωλειών οι οποίοι υπολογίζονται από τους Διαχειριστές Δικτύου και εγκρίνονται από τη ΡΑΕ. Για τις ανάγκες της παρούσας μεθοδολογίας χρησιμοποιούνται οι εξής συντελεστές απωλειών:

- Για τις καταναλώσεις ΜΤ: Υπολογίζεται ο σταθμισμένος μέσος όρος των απωλειών του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΗΕ) και του Δικτύου Διεθνούς Αερολιμένα Αθηνών (ΔΑΑ), βάσει της δωδεκάμηνης κατανάλωσης του εκάστοτε δικτύου κατά το έτος N-1. Συγκεκριμένα:

$$\Sigma . A . M T = \frac{E K_{M T}^{E \Delta \Delta H E} * \Sigma A_{M T}^{E \Delta \Delta H E} + E K_{M T}^{\Delta \Delta A} * \Sigma A_{M T}^{\Delta \Delta A} + E K_{P e \lambda \acute{\alpha} t \eta \varsigma}^{\Delta \Delta A} * \Sigma A_{P e \lambda \acute{\alpha} t \eta \varsigma}^{\Delta \Delta A}}{E K_{M T}^{E \Delta \Delta H E} + E K_{M T}^{\Delta \Delta A} + E K_{P e \lambda \acute{\alpha} t \eta \varsigma}^{\Delta \Delta A}}$$

όπου

$E K_{M T}^{E \Delta \Delta H E}$ : η δωδεκάμηνη κατανάλωση του συνόλου των Καταναλωτών ΜΤ του διασυνδεδεμένου με το Σύστημα ΕΔΔΗΕ, μη περιλαμβανομένης της κατανάλωσης του Δικτύου Διεθνούς Αερολιμένα Αθηνών (ΔΑΑ)

$\Sigma A_{M T}^{E \Delta \Delta H E}$ : ο εγκεκριμένος συντελεστής απωλειών για τους Καταναλωτές ΜΤ του διασυνδεδεμένου με το Σύστημα ΕΔΔΗΕ

$E K_{M T}^{\Delta \Delta A}$ : η δωδεκάμηνη κατανάλωση του συνόλου των Καταναλωτών ΜΤ που είναι συνδεδεμένοι στο Δίκτυο ΔΑΑ

$\Sigma A_{MT}^{\Delta\Delta A}$ : ο εγκεκριμένος συντελεστής απωλειών για τους Καταναλωτές ΜΤ που είναι συνδεδεμένοι στο Δίκτυο ΔΑΑ

$EK_{\text{Πελάτης}}^{\Delta\Delta A}$ : η δωδεκάμηνη συνολική κατανάλωση του πελάτη ΔΑΑ

$\Sigma A_{\text{Πελάτης}}^{\Delta\Delta A}$ : ο εγκεκριμένος συντελεστής απωλειών για τον πελάτη ΔΑΑ

- Για τις καταναλώσεις ΧΤ: Υπολογίζεται ο σταθμισμένος μέσος όρος των απωλειών του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΗΕ) και του Δικτύου Διεθνούς Αερολιμένα Αθηνών (ΔΑΑ), βάσει της δωδεκάμηνης κατανάλωσης του εκάστοτε δικτύου κατά το έτος Ν-1. Συγκεκριμένα:

$$\Sigma . A .^{XT} = \frac{EK_{XT}^{E\Delta\Delta HE} * \Sigma A_{XT}^{E\Delta\Delta HE} + EK_{XT}^{\Delta\Delta A} * \Sigma A_{XT}^{\Delta\Delta A}}{EK_{XT}^{E\Delta\Delta HE} + EK_{XT}^{\Delta\Delta A}}$$

όπου

$EK_{XT}^{E\Delta\Delta HE}$ : η δωδεκάμηνη κατανάλωση του συνόλου των Καταναλωτών ΧΤ του διασυνδεδεμένου με το Σύστημα ΕΔΔΗΕ

$\Sigma A_{XT}^{E\Delta\Delta HE}$ : ο εγκεκριμένος συντελεστής απωλειών για τους Καταναλωτές ΧΤ του διασυνδεδεμένου με το Σύστημα ΕΔΔΗΕ

$EK_{XT}^{\Delta\Delta A}$ : η δωδεκάμηνη κατανάλωση του συνόλου των Καταναλωτών ΧΤ που είναι συνδεδεμένοι στο Δίκτυο ΔΑΑ

$\Sigma A_{XT}^{\Delta\Delta A}$ : ο εγκεκριμένος συντελεστής απωλειών για τους Καταναλωτές ΧΤ που είναι συνδεδεμένοι στο Δίκτυο ΔΑΑ

Τους ανωτέρω σταθμισμένους μέσους όρους απωλειών υπολογίζει και εφαρμόζει ο Διαχειριστής στα μη ανηγμένα μεγέθη που αποστέλλουν οι Διαχειριστές των Δικτύων σύμφωνα με τα οριζόμενα στην ενότητα 3.6.

Σε περίπτωση που η ΡΑΕ εγκρίνει συντελεστές απωλειών δικτύου και για άλλα δίκτυα εκτός των αναφερομένων ανωτέρω, αυτά περιλαμβάνονται διακριτά στους ανωτέρω υπολογισμούς.

### 3.3 Εφαρμογή εκπτώσεων σε Καταναλωτές ΥΤ και ΜΤ

Για τους Καταναλωτές ΥΤ και ΜΤ θεσπίζονται κριτήρια για την εφαρμογή εκπτώσεων, τα οποία λαμβάνουν υπόψη την ετήσια κατανάλωση ενέργειας και τον αντίστοιχο συντελεστή φορτίου. Ως Ενεργοβόροι Καταναλωτές θεωρούνται οι Καταναλωτές με ετήσια κατανάλωση μεγαλύτερη των 13 GWh, κατά αντιστοιχία με το όριο κατανάλωσης που εφαρμοζόταν για διάκριση κλίμακας χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ (Νόμος 4223/2013, ΦΕΚ Α' 287/31.12.2013). Για κάθε έναν από αυτούς τους Καταναλωτές υπολογίζεται ένας συντελεστής φορτίου, ως εξής:

$$\Sigma \Phi_k = \frac{P_{\mu}^k}{P_{max}^k}$$

όπου

$\Sigma \Phi_k$ : ο συντελεστής φορτίου του Καταναλωτή k

$P_{\mu}^k$ : η μέση μετρούμενη 15-λεπτη κατανάλωση του Καταναλωτή k κατά τη διάρκεια της εξεταζόμενης δωδεκάμηνης περιόδου

$P_{max}^k$ : η μέγιστη μετρούμενη 15-λεπτη κατανάλωση του Καταναλωτή k κατά τη διάρκεια της εξεταζόμενης δωδεκάμηνης περιόδου

Ως ελάχιστο κριτήριο για την παροχή έκπτωσης τίθεται  $\Sigma\Phi \geq 0,3$  και συνολική ετήσια κατανάλωση  $\geq 13$  GWh. Οι εκπτώσεις κλιμακώνονται με βάση τον ακόλουθο πίνακα.

Πίνακας 3-1: Κλιμακούμενα ποσοστά εκπτώσεων βάσει συντελεστή φορτίου και ετήσιας κατανάλωσης

Ποσοστό έκπτωσης βάσει $\Sigma\Phi$ και ετήσιας κατανάλωσης					
Συντελεστής Φορτίου		Ετήσια κατανάλωση (GWh) – Κάτω όριο			
		13	50	200	1.000
Κάτω όριο	0,3	33%	38%	43%	48%
	0,6	36%	41%	46%	51%
	0,8	39%	44%	49%	54%

Διευκρινίζεται ότι τα ανωτέρω ποσοστά έκπτωσης εφαρμόζονται στο τελικό μηνιαίο ποσό Χρέωσης Χρήσης Συστήματος που υπολογίζεται για κάθε Καταναλωτή ΥΤ και ΜΤ, σύμφωνα με τα οριζόμενα στην ενότητα 4.1.

Για τον προσδιορισμό των Καταναλωτών που πληρούν τα ανωτέρω κριτήρια εκπτώσεων χρησιμοποιούνται διαθέσιμα μετρητικά δεδομένα για τα έτη N-2 και N-1, όπου N το έτος εκπόνησης της εκάστοτε μελέτης. Συγκεκριμένα:

- Για την κατάταξη των Ενεργοβόρων Καταναλωτών σε επίπεδο ετήσιας κατανάλωσης υπολογίζεται ο μέσος όρος της συνολικής ετήσιας κατανάλωσης για τα έτη N-2 και N-1.
- Για τον προσδιορισμό του συντελεστή φορτίου και την αντίστοιχη κατάταξη των Ενεργοβόρων Καταναλωτών χρησιμοποιείται ο μέσος όρος του υπολογιζόμενου Συντελεστή Φορτίου για τα έτη N-2 και N-1.

Στην περίπτωση νέων Καταναλωτών που δεν είναι διαθέσιμα πλήρως τα ανωτέρω στοιχεία εφαρμόζονται τα εξής:

- Εάν υπάρχουν διαθέσιμα μετρητικά δεδομένα τουλάχιστον για το πιο πρόσφατο έτος, τότε οι υπολογισμοί γίνονται βάσει αυτών των στοιχείων μόνο.
- Εάν υπάρχουν διαθέσιμα μετρητικά δεδομένα για χρονικό διάστημα τουλάχιστον έξι (6) μηνών, χρησιμοποιούνται τα διαθέσιμα δεδομένα ανηγμένα στο δωδεκάμηνο.
- Εάν δεν υπάρχουν διαθέσιμα μετρητικά δεδομένα για τουλάχιστον έξι (6) μήνες, τότε θεωρείται ότι ο Καταναλωτής δεν πληροί τις προϋποθέσεις για την παροχή εκπτώσεων.

### 3.4 Υπολογισμός Ενιαίας Αναλογικής Τιμής

Για τον υπολογισμό της Ενιαίας Αναλογικής Τιμής απαιτείται ο προσδιορισμός της ετήσιας Εκτιμώμενης Ισχύος Χρέωσης Συστήματος. Αυτή προκύπτει ως το άθροισμα της ετήσιας Εκτιμώμενης Ισχύος Χρέωσης όλων των καταναλωτών (ΥΤ, ΜΤ και ΧΤ), εξαιρουμένων των Αγροτικών Καταναλωτών Μέσης και Χαμηλής Τάσης, σύμφωνα με τα οριζόμενα στην ενότητα 3.2.

Ως Ενιαία Αναλογική Τιμή ορίζεται ο λόγος του Απαιτούμενου Εσόδου Συστήματος προς την ετήσια Εκτιμώμενη Ισχύ Χρέωσης του Συστήματος, δηλαδή

$$EAT = \frac{\text{Απαιτούμενο Έσοδο Συστήματος}}{\text{Ετήσια Εκτιμώμενη Χρέωση Συστήματος}}$$

### 3.5 Υπολογισμός Μοναδιαίων Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος

#### 3.5.1 Μοναδιαίες Χρεώσεις Καταναλωτών ΥΤ και ΜΤ

Οι μοναδιαίες χρεώσεις των Καταναλωτών ΥΤ και ΜΤ προκύπτουν βάσει της Ενιαίας Αναλογικής Τιμής που υπολογίστηκε στην ενότητα 3.4. Για τους Καταναλωτές ΥΤ η μοναδιαία χρέωση ταυτίζεται με την Ενιαία Αναλογική Τιμή, ενώ για τους Καταναλωτές ΜΤ εφαρμόζεται επιπλέον η προσαύξηση βάσει του συντελεστή απωλειών Μέσης Τάσης, προκειμένου οι μοναδιαίες χρεώσεις να εφαρμόζονται στην μετρούμενη κατανάλωση και όχι στην ανηγμένη κατανάλωση στα όρια Συστήματος-Δικτύου. Συγκεκριμένα:

- Μοναδιαία Χρέωση Χρήσης Συστήματος Καταναλωτών ΥΤ:

$$MXX\Sigma_{YT} = EAT$$

- Μοναδιαία Χρέωση Χρήσης Συστήματος Καταναλωτών ΜΤ:

$$MXX\Sigma_{MT} = EAT * (1 + \Sigma.A.^{MT})$$

όπου

EAT: η Ενιαία Αναλογική Τιμή, όπως προέκυψε από την ενότητα 3.4.

$\Sigma.A.^{MT}$ : ο συντελεστής απωλειών για τους Καταναλωτές ΜΤ, σύμφωνα με τα οριζόμενα στην ενότητα 3.2.5.

Η μοναδιαία χρέωση για κάθε Καταναλωτή ΥΤ και ΜΤ καθορίζεται σε Ευρώ/MW.

#### 3.5.2 Αναμενόμενη ανάκτηση εσόδου ΥΤ και ΜΤ

Το αναμενόμενο έσοδο από τους Καταναλωτές ΥΤ και ΜΤ προκύπτει ως ακολούθως:

- Βήμα 1<sup>ο</sup>: Για κάθε Καταναλωτή ΥΤ υπολογίζεται το γινόμενο της Μοναδιαίας Χρέωσης Χρήσης Συστήματος επί την ετήσια Εκτιμώμενη Ισχύ Χρέωσης του Καταναλωτή, δηλαδή

$$AE\_YT_{\kappa} = MXX\Sigma_{YT} * EIX_{\kappa}^{YT}$$

όπου  $EIX_{\kappa}^{YT}$ : η ετήσια Εκτιμώμενη Ισχύς Χρέωσης ανά Καταναλωτή ΥΤ ( $\kappa$ ), σύμφωνα με τα οριζόμενα στην ενότητα 3.2.1.

- Βήμα 2<sup>ο</sup>: Για κάθε Καταναλωτή ΜΤ, ο οποίος δεν ανήκει σε εξαιρούμενη κατηγορία Καταναλωτών, υπολογίζεται το γινόμενο της Μοναδιαίας Χρέωσης Χρήσης Συστήματος επί την ετήσια Εκτιμώμενη Ισχύ Χρέωσης του Καταναλωτή, αναπροσαρμοσμένη ώστε να αντιστοιχεί στην μέτρηση στο μετρητή (όχι την ανηγμένη μέτρηση στα όρια Συστήματος Δικτύου), δηλαδή

$$AE\_MT_{\kappa} = MXX\Sigma_{MT} * \frac{EIX_{\kappa}^{MT}}{(1 + \Sigma.A.^{MT})}$$

όπου

$EIX_{\kappa}^{MT}$ : η ετήσια Εκτιμώμενη Ισχύς Χρέωσης ανά Καταναλωτή  $MT$  ( $\kappa$ ), σύμφωνα με τα οριζόμενα στην ενότητα 3.2.1.

$\Sigma.A.^{MT}$ : ο συντελεστής απωλειών για τους Καταναλωτές  $MT$ , σύμφωνα με τα οριζόμενα στην ενότητα 3.2.5.

- Βήμα 3<sup>ο</sup>: Επί των ποσών που υπολογίστηκαν στα βήματα 1 & 2, εφαρμόζονται για κάθε Καταναλωτή  $YT$  και  $MT$  που πληροί τα κριτήρια έκπτωσης της ενότητας 3.3, τα ποσοστά έκπτωσης του πίνακα 3-1.
- Βήμα 4<sup>ο</sup>: Το συνολικό αναμενόμενο έσοδο από τους Καταναλωτές  $YT$  και  $MT$  προκύπτει ως το άθροισμα των ποσών του 1<sup>ου</sup> και 2<sup>ου</sup> βήματος, αφαιρώντας τις συνολικές εκπτώσεις του 3<sup>ου</sup> βήματος, δηλαδή

$$AE\_YT\_MT = \sum_{K_{YT}} AE\_YT_{\kappa} + \sum_{K_{MT}} AE\_MT_{\kappa} - \text{Εκπτώσεις}$$

### 3.5.3 Μοναδιαίες Χρεώσεις Καταναλωτών ΧΤ

Οι εκπτώσεις που εφαρμόζονται στους Καταναλωτές Υψηλής και Μέσης Τάσης επιβαρύνουν τους Καταναλωτές Χαμηλής Τάσης. Επομένως, το συνολικό ποσό που επιβαρύνει τους Καταναλωτές Χαμηλής Τάσης υπολογίζεται ως το υπολειπόμενο έσοδο προς ανάκτηση δηλαδή ως η διαφορά του εγκεκριμένου από τη ΡΑΕ Απαιτούμενου Εσόδου και του αναμενόμενου ετήσιου ποσού ανάκτησης από τους Καταναλωτές  $YT$  και  $MT$ , δηλαδή

$$ΥΠΕ\_ΧΤ = (\text{Απαιτούμενο Έσοδο Συστήματος} - AE\_YT\_MT)$$

όπου

$ΥΠΕ\_ΧΤ$ : το έσοδο προς ανάκτηση από τους Καταναλωτές  $ΧΤ$ .

$AE\_YT\_MT$ : το συνολικό αναμενόμενο έσοδο από τους Καταναλωτές  $YT$  και  $MT$ , όπως υπολογίστηκε στην ενότητα 3.5.2.

Ο επιμερισμός του υπολειπόμενου εσόδου προς ανάκτηση από τους Καταναλωτές  $ΧΤ$  μεταξύ Τηλεμετρούμενων και Μη Τηλεμετρούμενων Καταναλωτών και ο υπολογισμός των αντίστοιχων μοναδιαίων χρεώσεων ~~π~~ παρουσιάζονται αναλυτικά στη συνέχεια.

#### 3.5.3.1 Τηλεμετρούμενοι Καταναλωτές $ΧΤ$

Το έσοδο προς ανάκτηση από τους Τηλεμετρούμενους Καταναλωτές  $ΧΤ$  προκύπτει με βάση τη συνολική ετήσια Εκτιμώμενη Ισχύ Χρέωσης των καταναλωτών, ως εξής:

$$ΥΠΕ\_ΧΤ_{TK} = ΥΠΕ\_ΧΤ * \frac{EEIX_{TK}}{\Sigma EEIX^{ΧΤ}}$$



όπου:

$ΥΠΕ_{XT_{TK}}$ : το έσοδο προς ανάκτηση από τους Τηλεμετρούμενους Καταναλωτές ΧΤ.

$ΥΠΕ_{XT}$ : το έσοδο προς ανάκτηση από όλους τους Καταναλωτές ΧΤ.

$ΕΕΙΧ_{TK}$ : η ετήσια Εκτιμώμενη Ισχύς Χρέωσης των Τηλεμετρούμενων Καταναλωτών ΧΤ, σύμφωνα με τα οριζόμενα στην ενότητα 3.2.1. Σημειώνεται ότι στο άθροισμα δεν λαμβάνονται υπόψη τυχόν εξαιρούμενες κατηγορίες Καταναλωτών ΧΤ.

$ΣΕΕΙΧ^{XT}$ : το άθροισμα της ετήσιας ετεροχρονισμένης Εκτιμώμενης Ισχύος Χρέωσης όλων των Καταναλωτών ΧΤ. Σημειώνεται ότι στο άθροισμα δεν λαμβάνονται υπόψη τυχόν εξαιρούμενες κατηγορίες Καταναλωτών ΧΤ.

Η μοναδιαία χρέωση των Τηλεμετρούμενων Καταναλωτών ΧΤ είναι ενιαία για όλους τους καταναλωτές και προκύπτει ως το πηλίκο του υπολειπόμενου εσόδου προς ανάκτηση από τους Τηλεμετρούμενους Καταναλωτές ΧΤ προς την ετήσια Εκτιμώμενη Ισχύ Χρέωσης των Τηλεμετρούμενων Καταναλωτών ΧΤ, χωρίς να συμπεριλαμβάνονται τυχόν εξαιρούμενες κατηγορίες Καταναλωτών ΧΤ. Επιπρόσθετα, εφαρμόζεται η προσαύξηση βάσει του συντελεστή απωλειών Χαμηλής Τάσης προκειμένου οι μοναδιαίες χρεώσεις να εφαρμόζονται στην μετρούμενη κατανάλωση και όχι στην ανηγμένη στα όρια Συστήματος-Δικτύου. Συγκεκριμένα:

$$ΜΙΧΧΣ_{XT} = \frac{ΥΠΕ_{XT_{TK}}}{ΕΕΙΧ_{TK}} * (1 + Σ.Α.^{XT})$$

όπου

$ΜΙΧΧΣ_{XT}$ : η μοναδιαία χρέωση χρήσης συστήματος βάσει μηνιαίας Ισχύος Χρέωσης για τους Τηλεμετρούμενους Καταναλωτές ΧΤ.

$ΥΠΕ_{XT_{TK}}$ : το έσοδο προς ανάκτηση από τους Τηλεμετρούμενους Καταναλωτές ΧΤ.

$ΕΕΙΧ_{TK}$ : η ετήσια ετεροχρονισμένη Εκτιμώμενη Ισχύς Χρέωσης των Τηλεμετρούμενων Καταναλωτών ΧΤ, σύμφωνα με τα οριζόμενα στην ενότητα 3.2.1. Σημειώνεται ότι στο άθροισμα δεν λαμβάνονται υπόψη τυχόν εξαιρούμενες κατηγορίες ΧΤ.

$Σ.Α.^{XT}$ : ο συντελεστής απωλειών για τους Καταναλωτές ΧΤ, σύμφωνα με τα οριζόμενα στην ενότητα 3.2.5.

Η ανωτέρω μοναδιαία χρέωση για τους Τηλεμετρούμενους Καταναλωτές ΧΤ καθορίζεται σε Ευρώ/MW.

### 3.5.3.2 Μη Τηλεμετρούμενοι Καταναλωτές ΧΤ

Το έσοδο προς ανάκτηση από τους Μη Τηλεμετρούμενους Καταναλωτές ΧΤ προκύπτει βάσει της ετήσιας Εκτιμώμενης Ισχύς Χρέωσης ανά κατηγορία Κ

$$ΥΠΕ_{XT_K} = ΥΠΕ_{XT} \times \frac{ΕΕΙΧ_K}{ΣΕΕΙΧ^{XT}}$$

όπου:

$ΥΠΕ_{XT_K}$ : το έσοδο προς ανάκτηση από τους Καταναλωτές ΧΤ της κατηγορίας Κ.

$ΥΠΕ_{XT}$ : το έσοδο προς ανάκτηση από όλους τους Καταναλωτές ΧΤ.

$ΕΕΙΧ_K$ : η ετήσια ετεροχρονισμένη Εκτιμώμενη Ισχύς Χρέωσης της κατηγορίας Κ, σύμφωνα με τα οριζόμενα στην ενότητα 3.2.2.

$ΣΕΕΙΧ^{XT}$ : το άθροισμα της ετήσιας ετεροχρονισμένης Εκτιμώμενης Ισχύος Χρέωσης όλων των Καταναλωτών ΧΤ. Σημειώνεται ότι στο άθροισμα δεν λαμβάνονται υπόψη τυχόν εξαιρούμενες κατηγορίες ΧΤ.

Η μοναδιαία χρέωση κάθε κατηγορίας Μη Τηλεμετρούμενων Καταναλωτών ΧΤ προκύπτει ως το πηλίκο του αναλογούντος εσόδου της κατηγορίας προς την εκτίμηση της ετήσιας κατανάλωσης ενέργειας της κατηγορίας, δηλαδή

$$ΜΕΧΧΣ_K^{XT} = \frac{ΥΠΕ_{XT_K}}{ΕΚ_K}$$

όπου

$ΜΕΧΧΣ_K^{XT}$ : η Μοναδιαία Χρέωση Χρήσης Συστήματος βάσει μηνιαίας κατανάλωσης ενέργειας για τους Μη Τηλεμετρούμενους Καταναλωτές ΧΤ της κατηγορίας Κ

$ΥΠΕ_{XT_K}$ : το έσοδο προς ανάκτηση από τους Μη Τηλεμετρούμενους Καταναλωτές ΧΤ της κατηγορίας Κ

$ΕΚ_K$ : το άθροισμα της ετήσιας εκτιμώμενης κατανάλωσης της κατηγορίας Κ, όπως προκύπτει βάσει απολογιστικών στοιχείων για το έτος N-1, με τυχόν αναπροσαρμογές για το έτος N+1 βάσει προβλέψεων των Διαχειριστών Δικτύων, οι οποίες συνοδεύονται από σχετική αιτιολόγηση. Η ανωτέρω κατανάλωση αντιστοιχεί στη μέτρηση σε επίπεδο μετρητή και όχι στην ανηγμένη μέτρηση στα όρια Συστήματος – Δικτύου.

Διευκρινίζεται ότι την ανωτέρω ετήσια εκτιμώμενη κατανάλωση ανά κατηγορία αποστέλλουν οι Διαχειριστές Δικτύων στον Διαχειριστή, σύμφωνα με τα οριζόμενα στην ενότητα 3.6. Ο Διαχειριστής προβαίνει, αν απαιτείται, στις απαραίτητες αναπροσαρμογές κατά την κρίση του αιτιολογώντας τυχόν παρεκκλίσεις από τις εκτιμήσεις των Διαχειριστών Δικτύων.

Η ανωτέρω μοναδιαία χρέωση για τις κατηγορίες Μη Τηλεμετρούμενων Καταναλωτών ΧΤ καθορίζεται σε Ευρώ/MWh.

### 3.6 Υποχρέωση παροχής δεδομένων από τους Διαχειριστές Δικτύου

Οι Διαχειριστές Δικτύου (ΔΕΔΔΗΕ και ΔΑΑ) υποχρεούνται να αποστέλλουν στον Διαχειριστή και στη ΡΑΕ, μέχρι την 10η Οκτωβρίου κάθε έτους (N), τις εκτιμήσεις τους για τα μεγέθη που είναι απαραίτητα για τους σκοπούς της παρούσας μεθοδολογίας. Συγκεκριμένα αποστέλλουν, όπου βρίσκουν κατά περίπτωση εφαρμογή, τα ακόλουθα:

- Για τους Καταναλωτές ΜΤ, χωρίς να συμπεριλαμβάνονται τυχόν εξαιρούμενες κατηγορίες:

- Τη μηνιαία ετεροχρονισμένη Εκτιμώμενη Ισχύ Χρέωσης του συνόλου των Καταναλωτών ΜΤ, υπολογιζόμενη σύμφωνα με τα οριζόμενα στην ενότητα 3.2.1., χωρίς αναγωγή των 15-λεπτων μετρητικών δεδομένων στο όριο Συστήματος Δικτύου βάσει των αντίστοιχων εγκεκριμένων συντελεστών προσαύξησης λόγω απωλειών.
  - Τη μηνιαία Εκτιμώμενη Ισχύ Χρέωσης ανά Καταναλωτή ΜΤ με ετήσια κατανάλωση μεγαλύτερη των 13GWh (μέσος όρος της συνολικής ετήσιας κατανάλωσης για τα έτη N-2 και N-1), υπολογιζόμενη σύμφωνα με τα οριζόμενα στην ενότητα 3.2.1, χωρίς αναγωγή των 15-λεπτων μετρητικών δεδομένων στο όριο Συστήματος Δικτύου βάσει των αντίστοιχων εγκεκριμένων συντελεστών προσαύξησης λόγω απωλειών.
  - Τη συνολική ετήσια κατανάλωση και τον συντελεστή φορτίου ανά Καταναλωτή ΜΤ με ετήσια κατανάλωση μεγαλύτερη των 13GWh (μέσος όρος της συνολικής ετήσιας κατανάλωσης για τα έτη N-2 και N-1), υπολογιζόμενα σύμφωνα με τα οριζόμενα στην ενότητα 3.3, χωρίς αναγωγή των 15-λεπτων μετρητικών δεδομένων στο όριο Συστήματος Δικτύου βάσει των αντίστοιχων εγκεκριμένων συντελεστών προσαύξησης λόγω απωλειών.
  - Τη δωδεκάμηνη κατανάλωση του συνόλου των Καταναλωτών ΜΤ του διασυνδεδεμένου με το Σύστημα ΕΔΔΗΕ, του συνόλου των Καταναλωτών ΜΤ που είναι συνδεδεμένοι στο Δίκτυο ΔΑΑ και του Καταναλωτή ΔΑΑ για το έτος N-1, όπου N το έτος εκπόνησης της μελέτης.
  - Τις μηνιαίες Χρεώσεις Χρήσης Συστήματος ανά Καταναλωτή ΜΤ με ετήσια κατανάλωση μεγαλύτερη των 13GWh (μέσος όρος της συνολικής ετήσιας κατανάλωσης για τα έτη N-2 και N-1), που θα περιλαμβάνουν δεδομένα για το έτος N-1, όπου N το έτος εκπόνησης της μελέτης.
- Για τους Καταναλωτές ΧΤ, χωρίς να συμπεριλαμβάνονται τυχόν εξαιρούμενες κατηγορίες:
    - Τη μηνιαία ταυτοχρονισμένη Εκτιμώμενη Ισχύ Χρέωσης του συνόλου των Τηλεμετρούμενων καταναλωτών ΧΤ, υπολογιζόμενη σύμφωνα με τα οριζόμενα στην ενότητα 3.2.1, χωρίς αναγωγή των 15-λεπτων μετρητικών δεδομένων στο όριο Συστήματος Δικτύου βάσει των αντίστοιχων εγκεκριμένων συντελεστών προσαύξησης λόγω απωλειών.
    - Τη μηνιαία ταυτοχρονισμένη Εκτιμώμενη Ισχύ Χρέωσης ανά κατηγορία Μη Τηλεμετρούμενων καταναλωτών ΧΤ, υπολογιζόμενη σύμφωνα με τα οριζόμενα στην ενότητα 3.2.2, χωρίς αναγωγή των 15-λεπτων μετρητικών δεδομένων στο όριο Συστήματος Δικτύου βάσει των αντίστοιχων εγκεκριμένων συντελεστών προσαύξησης λόγω απωλειών.
    - Τη δωδεκάμηνη κατανάλωση του συνόλου των καταναλωτών ΧΤ του διασυνδεδεμένου με το Σύστημα ΕΔΔΗΕ και του συνόλου των καταναλωτών ΧΤ που είναι συνδεδεμένοι στο Δίκτυο ΔΑΑ για το έτος N-1, όπου N το έτος εκπόνησης της μελέτης.
    - Τη συνολική κατανάλωση ανά κατηγορία καταναλωτών ΧΤ, όπως προκύπτει βάσει διαθέσιμων στοιχείων για το έτος N-1, όπου N το έτος εκπόνησης της μελέτης, χωρίς αναγωγή των 15-λεπτων μετρητικών δεδομένων στο όριο Συστήματος Δικτύου βάσει των αντίστοιχων εγκεκριμένων συντελεστών προσαύξησης λόγω απωλειών.

- Την πρόβλεψη της συνολικής κατανάλωσης ανά κατηγορία καταναλωτών ΧΤ για το έτος N+1, χωρίς αναγωγή των 15-λεπτων μετρητικών δεδομένων στο όριο Συστήματος Δικτύου βάσει των αντίστοιχων εγκεκριμένων συντελεστών προσαύξησης λόγω απωλειών.
- Τους συντελεστές ετεροχρονισμού για κάθε κατηγορία Μη Τηλεμετρούμενων Καταναλωτών ΧΤ, όπως υπολογίζονται σύμφωνα με τα οριζόμενα στην ενότητα 3.2.4., με αναφορά της προσέγγισης που ακολουθήθηκε για τον προσδιορισμό τους (δεδομένα αντίστοιχων κατηγοριών Τηλεμετρούμενων Καταναλωτών ΧΤ/ΜΤ ή άλλη προσέγγιση).

## 4 ΜΕΘΟΔΟΛΟΓΙΑ ΥΠΟΛΟΓΙΣΜΟΥ ΜΗΝΙΑΙΩΝ ΧΡΕΩΣΕΩΝ ΧΡΗΣΗΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ

Οι Χρεώσεις Χρήσης Συστήματος για τους Καταναλωτές που συνδέονται στην Υψηλή Τάση υπολογίζονται από τον Διαχειριστή κατά τα οριζόμενα στην παρούσα ενότητα βάσει των χρονισμών που αναφέρονται στον Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ για την εκκαθάριση του Λογιστικού Λογαριασμού (Λ-Δ).

Οι Χρεώσεις Χρήσης Συστήματος για τους Καταναλωτές που συνδέονται στη Μέση και την Χαμηλή Τάση υπολογίζονται από τους Διαχειριστές Δικτύου Διανομής, κατά τα οριζόμενα στην παρούσα ενότητα και αποστέλλονται κάθε μήνα στον Διαχειριστή, βάσει των χρονισμών που αναφέρονται στον Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ για την εκκαθάριση του Λογιστικού Λογαριασμού (Λ-Δ), προκειμένου να υπολογίσει τη συνολική Χρέωση Χρήσης Συστήματος.

Προκειμένου να παρέχεται κίνητρο για μείωση της κατανάλωσης στις Περιόδους Μέγιστης Ζήτησης Συστήματος η μηνιαία Ισχύς Χρέωσης για τους τηλεμετρούμενους πελάτες υπολογίζεται ως ο μέσος όρος ενός επαρκούς αριθμού αιχμών που εμφανίζονται κατά τις Περιόδους Μέγιστης Ζήτησης Συστήματος κάθε μήνα. Η επιλογή πολύ μικρού αριθμού αιχμών έχει το μειονέκτημα ότι ο καταναλωτής δεν έχει κίνητρο να μειώνει την κατανάλωση του κατά την διάρκεια ενός μήνα κάτω από το μέγιστο που έχει ήδη καταγράψει μέσα στον ίδιο μήνα. Η επιλογή πολύ μεγάλου αριθμού αιχμών παρέχει κίνητρο στον καταναλωτή να μειώνει την κατανάλωση του σε όλες τις Περιόδους Μέγιστης Ζήτησης Συστήματος, αλλά δεν είναι τόσο κοστοστρεφής και μετριάζει την επίπτωση από μια αιχμή στη ζήτηση του καταναλωτή κατά τη διάρκεια του μήνα. Δεδομένων των ανωτέρω, για τον προσδιορισμό της Ισχύος Χρέωσης λαμβάνεται υπόψη ο μέσος όρος των ογδόντα (80) μέγιστων 15-λεπτων μετρήσεων κατά τις Περιόδους Μέγιστης Ζήτησης Συστήματος κάθε μήνα.

### 4.1 Υπολογισμός Μηνιαίας Χρέωσης Χρήσης Συστήματος Καταναλωτών ΥΤ και ΜΤ

Η Χρέωση Χρήση Συστήματος για Καταναλωτή που είναι συνδεδεμένος στην ΥΤ ή στη ΜΤ προσδιορίζεται μηνιαίως με βάση την κατανάλωση κατά τις Περιόδους Μέγιστης Ζήτησης Συστήματος. Για το σκοπό αυτό προσδιορίζεται η Ισχύς Χρέωσης Χρήσης Συστήματος κάθε μήνα του έτους ως εξής:

- α) υπολογίζεται ο μέσος όρος των ογδόντα (80) μέγιστων 15-λεπτων καταναλώσεων (MWh) που εμφανίζονται στις αντίστοιχες Περιόδους Μέγιστης Ζήτησης Συστήματος, και
- β) οι ανωτέρω καταναλώσεις πολλαπλασιάζονται επί 4 προκειμένου να αναχθούν σε ισχύ (MW).

Διευκρινίζεται ότι τα 15-λεπτα μετρητικά δεδομένα για τον προσδιορισμό της Ισχύος Χρέωσης Χρήσης Συστήματος χρησιμοποιούνται χωρίς αναγωγή στο όριο

Συστήματος Δικτύου βάσει των αντίστοιχων εγκεκριμένων συντελεστών προσαύξησης λόγω απωλειών.

Η μηνιαία αρχική Χρέωση Χρήσης Συστήματος υπολογίζεται ως το γινόμενο της Ισχύος Χρέωσης Χρήσης Συστήματος και της Μοναδιαίας Χρέωσης Χρήσης Συστήματος για κάθε επίπεδο τάσης, όπως προέκυψε σύμφωνα με τα οριζόμενα στην ενότητα 3.5.1. Συγκεκριμένα:

- Για Καταναλωτή ΥΤ:

$$\text{Μηνιαία Αρχική Χρέωση}_{\kappa}^{YT} = IXX\Sigma_{\kappa}^{YT} * MXX\Sigma_{YT}$$

όπου

$IXX\Sigma_{\kappa}^{YT}$ : η μηνιαία Ισχύς Χρέωσης Χρήσης Συστήματος του Καταναλωτή κ που είναι συνδεδεμένος στην ΥΤ.

$MXX\Sigma_{YT}$ : η εγκεκριμένη από τη ΡΑΕ Μοναδιαία Χρέωση Χρήσης Συστήματος για τους Καταναλωτές ΥΤ, όπως υπολογίζεται σύμφωνα με τα οριζόμενα στην ενότητα 3.5.1.

- Για Καταναλωτή ΜΤ, πλην Καταναλωτών εξαιρούμενων κατηγοριών:

$$\text{Μηνιαία Αρχική Χρέωση}_{\kappa}^{MT} = IXX\Sigma_{\kappa}^{MT} * MXX\Sigma_{MT}$$

όπου

$IXX\Sigma_{\kappa}^{MT}$ : η μηνιαία Ισχύς Χρέωσης Χρήσης Συστήματος του Καταναλωτή κ που είναι συνδεδεμένος στη ΜΤ.

$MXX\Sigma_{MT}$ : η εγκεκριμένη από τη ΡΑΕ Μοναδιαία Χρέωση Χρήσης Συστήματος για τους Καταναλωτές ΜΤ, όπως υπολογίζεται σύμφωνα με τα οριζόμενα στην ενότητα 3.5.1.

Η μηνιαία Χρέωση Χρήσης Συστήματος για τους Καταναλωτές Υψηλής και Μέσης Τάσης προκύπτει από την αρχική Χρέωση Χρήσης Συστήματος μετά την αφαίρεση της έκπτωσης που αναλογεί σε κάθε καταναλωτή βάσει του πίνακα 3-1 «Κλιμακούμενα ποσοστά εκπτώσεων βάσει συντελεστή φορτίου και ετήσιας κατανάλωσης» της ενότητας 3.3, δηλαδή:

$$\text{Μηνιαία Χρέωση}_{\kappa}^{YT/MT} = \text{Μηνιαία Αρχική Χρέωση}_{\kappa}^{YT/MT} - \text{Έκπτωση}_{\kappa}^{YT/MT}$$

## 4.2 Υπολογισμός Μηνιαίας Χρέωσης Χρήσης Συστήματος Καταναλωτών ΧΤ

Οι Καταναλωτές που συνδέονται στην Χαμηλή Τάση και εντάσσονται σε κατηγορίες Μη Τηλεμετρούμενων Καταναλωτών, χρεώνονται βάσει της τυπικής καμπύλης διακύμανσης φορτίου για την συγκεκριμένη κατηγορία Καταναλωτών, δηλαδή βάσει της σχετικής μοναδιαίας χρέωσης ενέργειας.

Η μηνιαία Χρέωση Χρήση Συστήματος για Μη Τηλεμετρούμενο Καταναλωτή ΧΤ, πλην Καταναλωτών εξαιρούμενων κατηγοριών, προσδιορίζεται με βάση τη μετρούμενη κατανάλωσή του κατά τον μήνα αναφοράς, ως εξής:

$$\text{Μηνιαία Χρέωση Μη Τηλεμετρούμενου Καταναλωτή ΧΤ} = \text{ΜΕΧΧΣ}_{\text{Κ}}^{\text{ΧΤ}} * \text{ΜΚ}$$

όπου

$\text{ΜΕΧΧΣ}_{\text{Κ}}^{\text{ΧΤ}}$ : η Μοναδιαία Χρέωση Χρήσης Συστήματος βάσει μηνιαίας κατανάλωσης ενέργειας για την κατηγορία Κ στην οποία ανήκει ο Μη Τηλεμετρούμενος Καταναλωτής ΧΤ, σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παράγραφο 3.5.3.

$\text{ΜΚ}$ : η μηνιαία μετρούμενη κατανάλωση του Μη Τηλεμετρούμενου Καταναλωτή ΧΤ, χωρίς αναγωγή στο όριο Συστήματος Δικτύου.

Οι Τηλεμετρούμενοι Καταναλωτές που συνδέονται στην Χαμηλή Τάση, πλην Καταναλωτών εξαιρούμενων κατηγοριών, χρεώνονται μηνιαίως με βάση την κατανάλωση κατά τις Περιόδους Μέγιστης Ζήτησης Συστήματος. Για το σκοπό αυτό προσδιορίζεται η Ισχύς Χρέωσης Χρήσης Συστήματος του Τηλεμετρούμενου Καταναλωτή κάθε μήνα του έτους ως εξής:

- α) υπολογίζεται ο μέσος όρος των ογδόντα (80) μέγιστων 15-λεπτων καταναλώσεων (MWh) που εμφανίζονται στις αντίστοιχες Περιόδους Μέγιστης Ζήτησης Συστήματος, και
- β) οι ανωτέρω καταναλώσεις πολλαπλασιάζονται επί 4 προκειμένου να αναχθούν σε ισχύ (MW).

Διευκρινίζεται ότι τα 15-λεπτα μετρητικά δεδομένα για τον προσδιορισμό της Ισχύος Χρέωσης Χρήσης Συστήματος χρησιμοποιούνται χωρίς αναγωγή στο όριο Συστήματος Δικτύου βάσει των αντίστοιχων εγκεκριμένων συντελεστών προσαύξησης λόγω απωλειών.

Η μηνιαία Χρέωση Χρήσης Συστήματος Τηλεμετρούμενου Καταναλωτή υπολογίζεται ως το γινόμενο της Ισχύος Χρέωσης Χρήσης Συστήματος του Καταναλωτή και της Μοναδιαίας Χρέωσης Χρήσης Συστήματος Τηλεμετρούμενων Καταναλωτών ΧΤ. Συγκεκριμένα:

$$\text{Μηνιαία Χρέωση Τηλεμετρούμενου Καταναλωτή ΧΤ} = \text{ΙΧΧΣ}_{\text{Κ}}^{\text{ΧΤ}} * \text{ΜΙΧΧΣ}_{\text{ΧΤ}}$$

όπου

$\text{ΙΧΧΣ}_{\text{Κ}}^{\text{ΧΤ}}$ : η μηνιαία Ισχύς Χρέωσης Χρήσης Συστήματος του Τηλεμετρούμενου Καταναλωτή Κ που είναι συνδεδεμένος στη ΧΤ.

$\text{ΜΙΧΧΣ}_{\text{ΧΤ}}$ : η Μοναδιαία Χρέωση Χρήσης Συστήματος βάσει μηνιαίας Ισχύος Χρέωσης για τους Τηλεμετρούμενους Καταναλωτές ΧΤ, σύμφωνα με τα οριζόμενα στην ενότητα 3.5.3.

### 4.3 Λεπτομέρειες υπολογισμού Μηνιαίας Χρέωσης Χρήσης Συστήματος Καταναλωτών ΥΤ, ΜΤ και ΧΤ

- α) Σε περίπτωση που ένας Καταναλωτής, ο οποίος χρεώνεται βάσει Ισχύος Χρέωσης Χρήσης Συστήματος, είναι συνδεδεμένος στο Σύστημα ή στο Διασυνδεδεμένο Δίκτυο Διανομής για μέρος του μήνα  $m$ , η μηνιαία χρέωση του Καταναλωτή υπολογίζεται κατ' αναλογία με τις ημέρες του μήνα που είναι συνδεδεμένος, ως εξής:

$$\text{Μηνιαία Τελική Χρέωση Καταναλωτή}_{\kappa}^{YT,MT,XT} = \text{Μηνιαία Χρέωση}_{\kappa}^{YT,MT,XT} * \frac{d_{\kappa}}{D_m}$$

όπου

$\text{Μηνιαία Χρέωση}_{\kappa}^{YT,MT,XT}$ : η μηνιαία χρέωση βάσει Ισχύος Χρέωσης Χρήσης Συστήματος του Καταναλωτή  $\kappa$  που είναι συνδεδεμένος στην ΥΤ ή ΜΤ ή ΧΤ, όπως υπολογίζεται στις ενότητες 4.1 και 4.2.

$d_{\kappa}$ : οι ημέρες του μήνα  $m$  για τις οποίες ο καταναλωτής είναι συνδεδεμένος στην ΥΤ ή ΜΤ ή ΧΤ.

$D_m$ : οι συνολικές ημέρες του μήνα  $m$ , για τον οποίο υπολογίζονται οι Χρεώσεις Χρήσης Συστήματος.

- β) Σε περίπτωση που οι Μοναδιαίες Χρεώσεις Χρήσης Συστήματος οι οποίες εφαρμόζονται σε κάποια κατηγορία Καταναλωτών διαφοροποιούνται κατά τη διάρκεια ενός μήνα, οι μηνιαίες χρεώσεις των Καταναλωτών της κατηγορίας υπολογίζονται βάσει της μεσοσταθμικής Μοναδιαίας Χρέωσης, η οποία υπολογίζεται λαμβάνοντας υπόψη το πλήθος των ημερών εφαρμογής της κάθε Μοναδιαίας Χρέωσης, εντός του μήνα.
- γ) Σε περίπτωση παράλληλης εκπροσώπησης Καταναλωτή από περισσότερους του ενός Προμηθευτές, καθώς και σε περίπτωση μεταβολής της εκπροσώπησης εντός του μήνα, η μηνιαία χρέωση επιμερίζεται μεταξύ των Εκπροσώπων Φορτίου του Καταναλωτή, βάσει της κατανάλωσης ενέργειας που αναλογεί σε κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου για τον συγκεκριμένο μήνα.

## 5 ΤΕΛΙΚΕΣ ΚΑΙ ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ

Οι Περίοδοι Μέγιστης Ζήτησης Συστήματος προσδιορίζονται βάσει απολογιστικών στοιχείων ζήτησης του Συστήματος για ένα (1) προηγούμενο έτος και καθορίζονται σύμφωνα με το Παράρτημα του παρόντος.

Για την πρώτη εφαρμογή του παρόντος και συγκεκριμένα για τον προσδιορισμό Μοναδιαίων Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος με έναρξη ισχύος εντός του έτους 2022 και για τον υπολογισμό των αντίστοιχων Μηνιαίων Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος, εφαρμόζονται τα ακόλουθα:



- α) Για τον προσδιορισμό των Μοναδιαίων Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος για το έτος 2022, χρησιμοποιούνται από τους Διαχειριστές ιστορικά στοιχεία κατανάλωσης για τα έτη 2019 και 2020, ανάλογα με τα βήματα της παρούσας μεθοδολογίας όπου απαιτούνται στοιχεία ενός ή δύο ετών αντίστοιχα.
- β) Σε περίπτωση που δεν είναι εφικτή η εξαγωγή τυπικών καμπυλών διακύμανσης φορτίου ανά κατηγορία Μη Τηλεμετρούμενων Καταναλωτών Χαμηλής Τάσης, χρησιμοποιείται ενιαία καμπύλη διακύμανσης φορτίου για το σύνολο των Μη Τηλεμετρούμενων Καταναλωτών Χαμηλής Τάσης, η οποία προκύπτει από την γενική καμπύλη διακύμανσης φορτίου του Διασυνδεδεμένου Δικτύου Διανομής βάσει μετρήσεων στα Όρια Συστήματος-Δικτύου μετά την πρόσθεση της παραγόμενης ενέργειας στο Δίκτυο και την αφαίρεση της κατανάλωσης των καταναλωτών Μέσης Τάσης και των Τηλεμετρούμενων καταναλωτών Χαμηλής Τάσης, περιλαμβανομένων των αναλογούντων απωλειών Δικτύου Διανομής ανά επίπεδο τάσης. Στη δημιουργία της ενιαίας καμπύλης διακύμανσης φορτίου δε συμμετέχουν τυχόν εξαιρούμενες κατηγορίες Καταναλωτών ΧΤ. Σε περίπτωση εφαρμογής της παρούσας περίπτωσης, ο Διαχειριστής του ΕΔΔΗΕ ενημερώνει τον Διαχειριστή του Συστήματος και τη ΡΑΕ εντός 10 εργάσιμων ημερών από τη δημοσίευση του παρόντος στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.
- γ) Στην περίπτωση που βάσει δεν είναι εφικτή η χρήση μετρήσεων κατανάλωσης ανά 15-λεπτο για τους Τηλεμετρούμενους Καταναλωτές ΧΤ, χρησιμοποιούνται για τους καταναλωτές αυτούς μετρήσεις κατανάλωσης ανά ώρα και για τον προσδιορισμό της Ισχύος Χρέωσης (εκτίμηση ή/και υπολογισμός απολογιστικά) λαμβάνονται υπόψη οι είκοσι (20) μεγαλύτερες τιμές ωριαίας κατανάλωσης τις Περιόδους Μέγιστης Ζήτησης Συστήματος ανά μήνα. Εφόσον χρησιμοποιούνται ωριαίες καταναλώσεις, για τη μετατροπή σε ισχύ δεν απαιτείται ο πολλαπλασιασμός της μέτρησης με τον συντελεστή 4. Σε περίπτωση εφαρμογής της παρούσας περίπτωσης, οι Διαχειριστές Δικτύου Διανομής ενημερώνουν τον Διαχειριστή του Συστήματος και τη ΡΑΕ εντός 10 εργάσιμων ημερών από τη δημοσίευση του παρόντος στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.
- δ) Μέχρι την 1<sup>η</sup> Μαρτίου 2022 και με βάση τις ανωτέρω παραδοχές:
- αα) οι Διαχειριστές Δικτύου Διανομής αποστέλλουν στον Διαχειριστή τις εκτιμήσεις τους για τα μεγέθη που είναι απαραίτητα για τους σκοπούς της παρούσας μεθοδολογίας, όπως αυτά αναφέρονται στην ενότητα 3.6, αναφορικά με τους Καταναλωτές ΧΤ.
- ββ) ο Διαχειριστής Δικτύου ΔΑΑ αποστέλλει επιπλέον στον Διαχειριστή τα μεγέθη που είναι απαραίτητα για τους σκοπούς της παρούσας μεθοδολογίας, όπως αυτά αναφέρονται στην ενότητα 3.6, αναφορικά με τους Καταναλωτές ΜΤ που συνδέονται στο δίκτυό του.

ε) Κατ' εξαίρεση των οριζόμενων στην ενότητα 3.6 και αποκλειστικά για την πρώτη εφαρμογή της παρούσας μεθοδολογίας, ήτοι για τον προσδιορισμό των Μοναδιαίων Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος με έναρξη ισχύος εντός του έτους 2022, ο Διαχειριστής θα επεξεργαστεί τις πιστοποιημένες μετρήσεις των Καταναλωτών ΜΤ που είναι συνδεδεμένοι στο ΕΔΔΗΕ. Για το σκοπό αυτό, ο Διαχειριστής του ΕΔΔΗΕ διασφαλίζει την απρόσκοπτη πρόσβαση του Διαχειριστή στα ακόλουθα δεδομένα Καταναλωτών ΜΤ του Διασυνδεδεμένου ΕΔΔΗΕ, περιλαμβανομένου του Μικρού Συνδεδεμένου Συστήματος της Κρήτης:

αα) Μέχρι την 1η Φεβρουαρίου 2022:

- i. Τις 15-λεπτες πιστοποιημένες μετρήσεις ανά Καταναλωτή ΜΤ για τα έτη 2019 και 2020. Σε περίπτωση που δεν υπάρχουν διαθέσιμες οι ανωτέρω μετρήσεις 15-λέπτου χρησιμοποιούνται ωριαίες μετρήσεις.
- ii. Χαρακτηρισμό κάθε Καταναλωτή ΜΤ βάσει χρήσης ενέργειας, προκειμένου να είναι δυνατός ο υπολογισμός συντελεστών ετεροχρονισμού των Κατηγοριών Μη Τηλεμετρούμενων Καταναλωτών ΧΤ, στην περίπτωση που δεν καταστεί δυνατός ο υπολογισμός τους από τον Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ βάσει δεδομένων Τηλεμετρούμενων Καταναλωτών ΧΤ σύμφωνα με την παράγραφο 3.2.4, καθώς και η εξαίρεση των Αγροτικών Καταναλωτών ΜΤ.

ββ) Μέχρι την 1η Μαρτίου 2022, το ύψος της ετήσιας Χρέωσης Χρήσης Συστήματος για κάθε καταναλωτή ΜΤ, για τα έτη 2020 και 2021.

## 6 ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ: ΠΡΟΣΔΙΟΡΙΣΜΟΣ ΠΕΡΙΟΔΩΝ ΜΕΓΙΣΤΗΣ ΖΗΤΗΣΗΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΓΙΑ ΕΦΑΡΜΟΓΗ ΑΠΟ ΤΟ ΕΤΟΣ 2022

Για την εφαρμογή της παρούσας μεθοδολογίας από το έτος 2022, οι Περίοδοι Μέγιστης Ζήτησης Συστήματος καθορίζονται ως εξής:

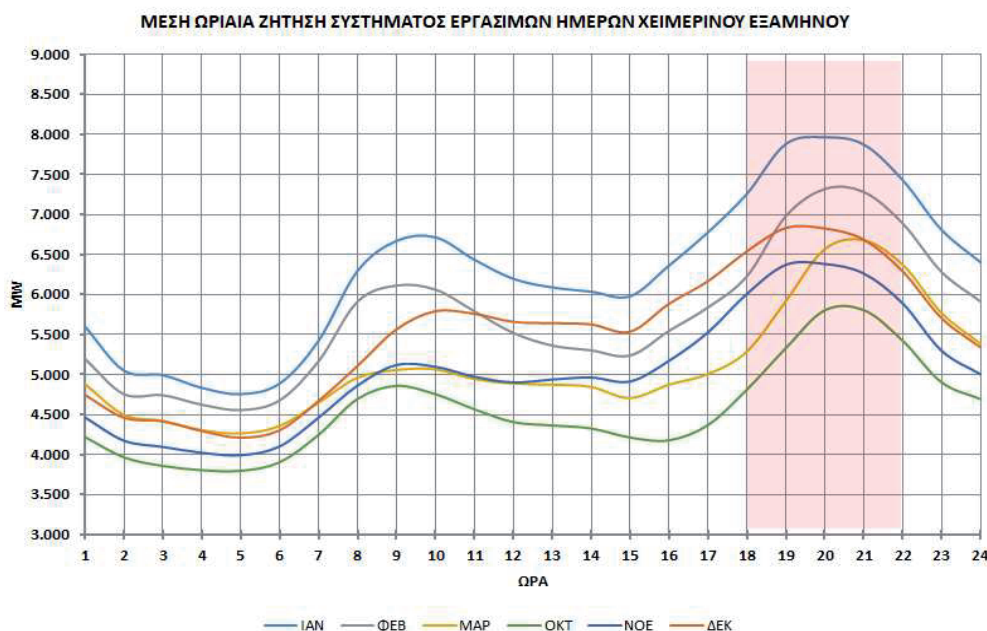
- για τους μήνες από **Ιανουάριο έως και Μάρτιο**: οι ώρες **17:00-22:00** τις **Εργάσιμες Ημέρες**
- για τους μήνες από **Απρίλιο έως και Σεπτέμβριο**: οι ώρες **19:00-23:00** τις **Εργάσιμες Ημέρες**
- για τους μήνες από **Οκτώβριο έως και Δεκέμβριο**: οι ώρες **17:00-22:00** τις **Εργάσιμες Ημέρες**

Στη συνέχεια παρουσιάζονται τα δεδομένα, η ανάλυση και οι παραδοχές βάσει των οποίων προσδιορίστηκαν οι ανωτέρω Περίοδοι Μέγιστης Ζήτησης Συστήματος.

Χρησιμοποιήθηκαν απολογιστικά στοιχεία του έτους 2020 και οι μήνες του έτους κατηγοριοποιήθηκαν σε δύο εξάμηνα (χειμερινό – θερινό), με βάση τη μορφή της εκάστοτε καμπύλης μέσης ωριαίας ζήτησης Συστήματος για τις Εργάσιμες Ημέρες.

### Καμπύλες Ζήτησης χειμερινού εξαμήνου

Στο χειμερινό εξάμηνο βάσει της μορφής της καμπύλης τους εντάσσονται οι μήνες από Ιανουάριο έως Μάρτιο και από Οκτώβριο έως Δεκέμβριο.

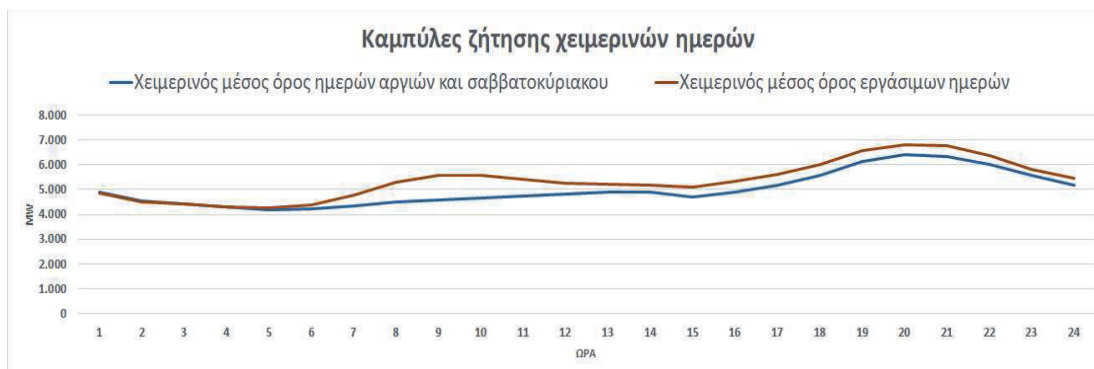


Γράφημα 6-1: Μέση ωριαία ζήτηση συστήματος Εργάσιμων Ημερών χειμερινού εξαμήνου 2020

Στο χειμερινό εξάμηνο οι αιχμές της ζήτησης κατά τη διάρκεια μιας τυπικής Εργάσιμης Ημέρας του μήνα παρουσιάζονται κατά τις ώρες 17:00-22:00 (γραμμοσκιασμένη περιοχή στο Γράφημα 6-1).

Διευκρινίζεται ότι στα ανωτέρω γραφήματα η ώρα 18 αντιστοιχεί στην ώρα 17:00-18:00 κοκ.

Οι ημέρες Αργιών & Σαββατοκύριακου παρουσιάζουν αρκετά χαμηλότερη αιχμή από τις Εργάσιμες Ημέρες και για αυτό τον λόγο δεν συμμετέχουν στις Περιόδους Μέγιστης Ζήτησης Συστήματος. Στο παρακάτω γράφημα παρουσιάζεται ο μέσος όρος της ζήτησης των μηνών του χειμερινού εξαμήνου για τις Εργάσιμες Ημέρες και για τις Ημέρες Αργιών και Σαββατοκύριακου.



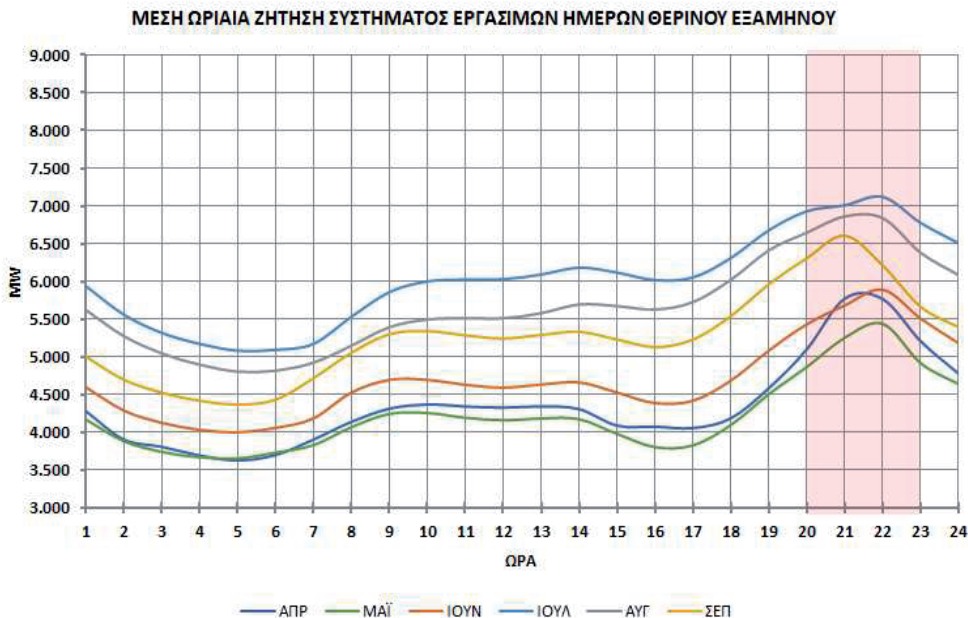
Γράφημα 6-2: Μέση ωριαία ζήτηση συστήματος στις Εργάσιμες Ημέρες έναντι στις Ημέρες Αργιών και Σαββατοκύριακου χειμερινού εξαμήνου 2020

Η μέγιστη αιχμή της μέσης ωριαίας ζήτησης εμφανίζεται και στις δύο καμπύλες την ώρα 20:00. Ωστόσο, η αιχμή στην καμπύλη των Εργάσιμων Ημερών είναι σημαντικά μεγαλύτερη (κατά 411 MW) από την αντίστοιχη αιχμή της καμπύλης των Ημερών Αργιών & Σαββατοκύριακου. Ειδικότερα, οι τιμές των αιχμών έχουν ως εξής:

- Μέγιστη τιμή καμπύλης μέσης Ζήτησης Συστήματος Εργάσιμων Ημερών: 6.811 MW
- Μέγιστη τιμή καμπύλης μέσης Ζήτησης Συστήματος Ημερών Αργιών & Σαββατοκύριακου: 6.400 MW

**Καμπύλες Ζήτησης θερινού εξαμήνου**

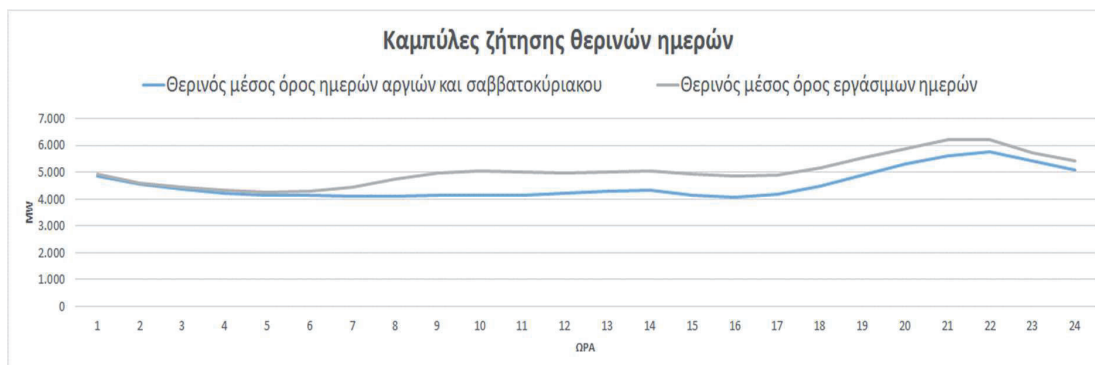
Στο θερινό εξάμηνο βάσει της μορφής της καμπύλης τους εντάσσονται οι μήνες από Απρίλιο έως και Σεπτέμβριο.



Γράφημα 6-3: Μέση ωριαία ζήτηση συστήματος Εργάσιμων Ημερών θερινού εξαμήνου 2020

Στο θερινό εξάμηνο οι αιχμές της ζήτησης κατά τη διάρκεια μιας τυπικής ημέρας του μήνα παρουσιάζονται κατά τις ώρες 19:00-23:00 (γραμμοσκιασμένη περιοχή στο Γράφημα 6-3). Διευκρινίζεται ότι στα ανωτέρω γραφήματα η ώρα 20 αντιστοιχεί στην ώρα 19:00-20:00 κοκ.

Οι ημέρες Αργιών & Σαββατοκύριακου παρουσιάζουν αρκετά χαμηλότερη αιχμή από τις Εργάσιμες Ημέρες και για αυτό τον λόγο δεν συμμετέχουν στις Περιόδους Μέγιστης Ζήτησης Συστήματος. Στο παρακάτω γράφημα παρουσιάζεται ο μέσος όρος της ζήτησης των μηνών του θερινού εξαμήνου για τις Εργάσιμες Ημέρες και για τις Ημέρες Αργιών και Σαββατοκύριακου.



Γράφημα 6-4: Μέση ωριαία ζήτηση συστήματος στις Εργάσιμες Ημέρες έναντι στις Ημέρες Αργιών και Σαββατοκύριακου θερινού εξαμήνου 2020

Η μέση μέγιστη αιχμή εμφανίζεται και στις δύο καμπύλες την ώρα 22:00. Ωστόσο, η αιχμή στην καμπύλη των Εργάσιμων Ημερών είναι σημαντικά μεγαλύτερη (κατά 447 MW) από την αντίστοιχη αιχμή της καμπύλης των Ημερών Αργιών & Σαββατοκύριακου. Ειδικότερα, οι τιμές των αιχμών έχουν ως εξής:

- Μέγιστη τιμή καμπύλης μέσης Ζήτησης Συστήματος Εργάσιμων Ημερών: 6.211 MW
- Μέγιστη τιμή καμπύλης μέσης Ζήτησης Συστήματος Ημερών Αργιών & Σαββατοκύριακου: 5.763 MW

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

Αθήνα, 16 Δεκεμβρίου 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

Ιστότοπος: **www.et.gr**

**ΤΗΛΕΦΩΝΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ:** 210 5279000 - fax: 210 5279054

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

#### 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)

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

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

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

**Πείτε μας τη γνώμη σας,**

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

