



ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

17 Σεπτεμβρίου 2026

ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ

Αρ. Φύλλου 5607

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. Ε-224/2026

Έγκριση συντελεστών απωλειών του Δικτύου Διανομής ηλεκτρικής ενέργειας με έτος αναφοράς 2024.

Ο ΚΛΑΔΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΤΗΣ ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗΣ ΑΡΧΗΣ
ΑΠΟΒΛΗΤΩΝ, ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΥΔΑΤΩΝ

Έχοντας υπόψη:

1. Τον ν. 4001/2011 «Για τη λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου, για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις» (Α' 179), όπως ισχύει.

2. Τον ν. 5037/2023 «Μετονομασία της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας σε Ρυθμιστική Αρχή Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων και διεύρυνση του αντικειμένου της με αρμοδιότητες επί των υπηρεσιών ύδατος και της διαχείρισης αστικών αποβλήτων, ενίσχυση της υδατικής πολιτικής - Εκσυγχρονισμός της νομοθεσίας για τη χρήση και παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές μέσω της ενσωμάτωσης των Οδηγιών ΕΕ 2018/2001 και 2019/944 - Ειδικότερες διατάξεις για τις ανανεώσιμες πηγές ενέργειας και την προστασία του περιβάλλοντος» (Α' 78), και ιδίως τα άρθρα 1-25.

3. Τον Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ (Β' 78/2017) και ιδίως το άρθρο 136 αυτού.

4. Το Εγχειρίδιο Εκπροσώπησης Μετρητών και Περιοδικής Εκκαθάρισης (Β' 4737/2020).

5. Την υπ' αρ. 1432/2020 απόφαση της ΡΑΕ «Κανονισμός μηχανισμού κινήτρου για τον περιορισμό των απωλειών στο ΕΔΔΗΕ - Καθορισμός λεπτομερειών εφαρμογής του Κώδικα Διαχείρισης του Δικτύου για τον υπολογισμό των συντελεστών απωλειών Δικτύου» (Β' 4741).

6. Την υπ' αρ. 17/2006 απόφαση ΡΑΕ «Αριθμητικές τιμές Συντελεστών Απωλειών Δικτύου».

7. Τις υπ' αρ. 752/2014, 573/2016, 1022/2017, 1242/2018, 778/2020, 248/2021, 163/2022 και Ε-282/2024 αποφάσεις της ΡΑΕ «Έγκριση Συντελεστών Απωλειών του Δικτύου Διανομής ηλεκτρικής ενέργειας».

8. Το υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ι-404329/29.10.2025 ηλεκτρονικό μήνυμα της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. «Τεύχος Μελέτης Απωλειών 2025 (Έτος Υπολογισμού 2024)».

9. Την από 09.01.2026 μέχρι 02.02.2026 Δημόσια Διαβούλευση (εφεξής «ΔΔ») της ΡΑΑΕΥ¹ επί της Μελέτης Εκτίμησης των συντελεστών απωλειών του ΕΔΔΗΕ με αναφορά στο έτος 2024 που υποβλήθηκε με το υπό στοιχείο 8 σχετικό.

10. Τις υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ι-409918/29.01.2026 και Ι-411531/20.02.2026 ηλεκτρονικές επιστολές του ΕΣΠΕΝ με τις οποίες ζητήθηκε παράταση της διενέργειας της ΔΔ συνολικά μέχρι τις 09.03.2026 προκειμένου να εξεταστούν επαρκώς και να συνεκτιμηθούν τα αποτελέσματα των Οριστικών Εκκαθαρίσεων του Β' εξαμήνου 2023 και του Α' εξαμήνου 2024, προ της επίσημης τοποθέτησης του Συνδέσμου στη ΔΔ και τις σχετικές ανακοινώσεις στην ιστοσελίδα της Αρχής όπου τέθηκαν νέες ημερομηνίες λήξης της εν λόγω ΔΔ^{2,3}.

11. Την υπό στοιχεία Ο-44298/06.03.2026 επιστολή της ΝΡΓ «Απόψεις nrg επί της Δημόσιας Διαβούλευσης της ΡΑΑΕΥ ενόψει λήψης απόφασης για την έγκριση Συντελεστών Απωλειών του Διασυνδεδεμένου Δικτύου» (ΡΑΑΕΥ Ι-412514).

1 <https://www.raaey.gr/energeia/diavoulefseis/121631/>

2 <https://www.raaey.gr/energeia/diavoulefseis/122171/>

3 <https://www.raaey.gr/energeia/μη-κατηγοριοποιημένο/122761/>



12. Την υπ' αρ. 26003/10.03.2026 επιστολή του ΕΣΠΕΝ «Δημόσια Διαβούλευση της ΡΑΑΕΥ αναφορικά με τους Συντελεστές Απωλειών του Διασυνδεδεμένου Δικτύου» (ΡΑΑΕΥ Ι-4126829).

13. Το υπό στοιχεία Ι-413534/24.03.2026 έγγραφο του ΔΕΔΔΗΕ με το οποίο κατατέθηκαν οι απόψεις του Διαχειριστή επί των σχολίων που υποβλήθηκαν με τα υπό στοιχεία 11 και 12 σχετικά.

14. Το από 25.06.2026 ηλεκτρονικό μήνυμα της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. «Έκθεση Οριστικού Υπολογισμού Απωλειών Δικτύου για το Έτος Υπολογισμού 2023» (ΡΑΑΕΥ Ι- 418788/25.06.2026).

15. Τα υπό στοιχεία Ο-121062/30.07.2026 και Ο-121064/30.07.2026 ηλεκτρονικά μηνύματα της Αρχής προς το ΔΕΔΔΗΕ με τα οποία ζητήθηκαν συμπληρωματικά στοιχεία επί της υποβληθείσας Μελέτης Απωλειών 2025.

16. Την υπό στοιχεία Ι-420820/30.07.2026 ηλεκτρονική επιστολή του ΔΕΔΔΗΕ με την οποία υποβλήθηκαν διευκρινιστικά στοιχεία στην Αρχή σε απάντηση των υπό στοιχείο 15 ερωτημάτων.

17. Το γεγονός ότι βάσει του ν. 5037/2023, η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας μετονομάζεται σε Ρυθμιστική Αρχή Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων (ΡΑΑΕΥ) και όπου γίνεται αναφορά στην επωνυμία «Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας» ή «ΡΑΕ», νοείται η ΡΑΑΕΥ.

18. Το γεγονός ότι οι διατάξεις της παρούσας δεν αφορούν σε διοικητική διαδικασία για την οποία υπάρχει υποχρέωση καταχώρισης στο ΕΜΔΔ -ΜΙΤΟΣ.

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

Σκέφτηκε ως εξής:

Επειδή, σύμφωνα με το άρθρο 136 του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ ορίζεται ότι: «1. Οι συντελεστές απωλειών Δικτύου καθορίζονται βάσει μελέτης, η οποία συντάσσεται από τον Διαχειριστή του Δικτύου και υποβάλλεται στη ΡΑΕ έως την 31η Οκτωβρίου κάθε έτους. Η μελέτη βασίζεται στις μέσες απώλειες ενέργειας στο Δίκτυο κατά την πλέον πρόσφατη 12μηνη περίοδο για την οποία υπάρχουν διαθέσιμα στοιχεία ισοζυγίου ενέργειας του Δικτύου κατά το χρόνο σύνταξης της μελέτης. Οι συντελεστές απωλειών εγκρίνονται με απόφαση της ΡΑΕ έως την 30ή Νοεμβρίου του ίδιου έτους, τίθενται σε ισχύ από την αρχή του επόμενου έτους και ισχύουν τουλάχιστον για ένα ημερολογιακό έτος. Ειδικά για το έτος 2017 εφαρμόζονται οι συντελεστές απωλειών Δικτύου που καθορίζονται με απόφαση της ΡΑΕ, βάσει των διατάξεων του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος. 2. Οι συντελεστές απωλειών του Δικτύου είναι ενιαίοι για το σύνολο του Δικτύου και εφαρμόζονται για το σύνολο των ωρών του έτους στο οποίο αφορούν.».

Επειδή, με την υπ' αρ. 1432/2020 απόφαση ΡΑΕ καθορίστηκαν οι ακόλουθες λεπτομέρειες εφαρμογής των διατάξεων του άρθρου 136 του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ:

«Για τον καθορισμό των συντελεστών απωλειών Δικτύου κατά το άρθρο 136 του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ, βάσει μελέτης που εκπονεί ο Διαχειριστής Δικτύου, η οποία βασίζεται στις μέσες απώλειες ενέργειας στο Δίκτυο κατά την πλέον πρόσφατη 12μηνη περίοδο (περίοδος αναφοράς) για την οποία υπάρχουν διαθέσιμα στοιχεία ισοζυγίου ενέργειας του Δικτύου, κατά το χρόνο σύνταξης της μελέτης, εφαρμόζονται ειδικότερα τα ακόλουθα:

α) Για τον προσδιορισμό των μέσων απωλειών ενέργειας του Δικτύου για την ανωτέρω 12μηνη περίοδο (περίοδος αναφοράς), χρησιμοποιούνται τα μεγέθη έγχυσης και απορρόφησης ενέργειας στο Διασυνδεδεμένο ΕΔΔΗΕ, όπως τα μεγέθη αυτά προσδιορίζονται βάσει των κανόνων της παρ. 8 του μηχανισμού κινήτρου για τον περιορισμό των απωλειών στο ΕΔΔΗΕ, στα όρια μεταξύ του Διασυνδεδεμένου ΕΔΔΗΕ και συνδεδεμένων με αυτό δικτύων τρίτων, εγκαταστάσεων παραγωγής και κατανάλωσης. Ως διαθέσιμα στοιχεία ισοζυγίου ενέργειας καθορίζονται τα παραπάνω μεγέθη που έχουν προκύψει από πιστοποιημένα Δεδομένα Μέτρησης κατά το χρόνο σύνταξης της μελέτης απωλειών.

β) Η 12μηνη περίοδος αναφοράς δεν συμπίπτει απαραίτητως με ημερολογιακό έτος.

γ) Ο Διαχειριστής του Δικτύου διορθώνει τις μέσες απώλειες ενέργειας που υπολογίζονται κατά τα ανωτέρω, εφόσον συντρέχει τουλάχιστον μία από τις ακόλουθες συνθήκες:

αα) Υφίσταται έλλειμμα στα δεδομένα καταμέτρησης της περιόδου αναφοράς που χρησιμοποιούνται για τον υπολογισμό των μέσων απωλειών ενέργειας και τα αντίστοιχα πιστοποιημένα Δεδομένα Μέτρησης δεν έχουν καθοριστεί βάσει εκτίμησης, σύμφωνα με το Εγχειρίδιο Μετρητών και Μετρήσεων.

ββ) Προβλέπονται ουσιώδεις μεταβολές σε παράγοντες που επηρεάζουν τις απώλειες του Διασυνδεδεμένου ΕΔΔΗΕ, όπως ενδεικτικά, χαρακτηριστικά και μήκος δικτύων, φορτία και παραγωγή δικτύου, μεταξύ της περιόδου αναφοράς για τον υπολογισμό των μέσων απωλειών και της περιόδου εφαρμογής των υπολογιζόμενων συντελεστών απωλειών, κ.ά.

δ) Αναφορικά με τη διόρθωση των μέσων απωλειών ενέργειας κατά τα ανωτέρω, ο Διαχειριστής του Δικτύου αναφέρει στη μελέτη απωλειών τους λόγους για τη διόρθωση, με αναφορά σε σχετικά ποσοτικά δεδομένα, τις



ενέργειες στις οποίες προέβη και τα αποτελέσματα αυτών και περιλαμβάνει πλήρη και λεπτομερή αναφορά των σχετικών μεθόδων, δεδομένων και παραδοχών.».

Επειδή, σύμφωνα με τη μεθοδολογία, οι ετήσιες απώλειες ενέργειας υπολογίζονται από το ισοζύγιο εγχύσεων/καταναλώσεων, λαμβάνοντας υπόψη όλες τις πηγές έγχυσης (Σύστημα, μονάδες διεσπαρμένης παραγωγής στο δίκτυο, ενδεχόμενη λειτουργία συμβατικών σταθμών παραγωγής σε συνδεδεμένα νησιά) και τις συνολικές καταναλώσεις ΜΤ και ΧΤ στην ηπειρωτική χώρα και στα διασυνδεδεμένα νησιά, περιλαμβανομένης της απορρόφησης από το Δίκτυο του Διεθνούς Αερολιμένα Αθηνών. Από το ισοζύγιο εγχύσεων - καταναλώσεων προκύπτουν οι ετήσιες απώλειες και ο Μέσος Συντελεστής Απωλειών που ορίζεται στην απόφαση 1432/2020 ως οι συνολικές απώλειες προς την εγχυθείσα ενέργεια. Σημειώνεται ότι στην υποβληθείσα Μελέτη εκτίμησης απωλειών δεν έχουν συμπεριληφθεί στοιχεία από Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά και από το δίκτυο (Μικρό Συνδεδεμένο Σύστημα της Κρήτης), το οποίο κατά το έτος υπολογισμού (2024) δεν είχε ακόμα πλήρως διασυνδεθεί με το Ηπειρωτικό Ηλεκτρικό Σύστημα.

Οι τεχνικές απώλειες εκτιμώνται από τον Διαχειριστή και αφορούν σε: α) Απώλειες σιδήρου και χαλκού στους μετασχηματιστές ΥΤ/ΜΤ, ΜΤ/ΜΤ και ΜΤ/ΧΤ του δικτύου, β) απώλειες επί των γραμμών ΜΤ και ΧΤ βάσει μοντελοποίησης του δικτύου. Οι μη τεχνικές απώλειες προκύπτουν στη συνέχεια εξ αφαίρεσης.

Επειδή, η Αρχή, με την υπό στοιχεία Ε-282/2024 απόφασή της ενέκρινε τους συντελεστές απωλειών του Δικτύου που είναι σε ισχύ από 1.5.2025. Οι συντελεστές αυτοί βασίσθηκαν σε μέσες απώλειες ενέργειας 11,3636 % (αναθεωρημένη μελέτη ΔΕΔΔΗΕ για την εκτίμηση συντελεστών Δικτύου με αναφορά στο έτος 2023).

Εν συνεχεία, ο Διαχειριστής του Δικτύου υπέβαλε στις 29.10.2025, δηλαδή εντός του Οκτωβρίου, κατά τα οριζόμενα στο άρθρο 136 του Κώδικα ΕΔΔΗΕ μελέτη και εισήγηση για τον καθορισμό των συντελεστών απωλειών του Δικτύου με αναφορά στο έτος 2024, σύμφωνα με τα οριζόμενα στις σχετικές διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ (σχετικό 8). Σύμφωνα με την επικαιροποιημένη μελέτη του Διαχειριστή, οι συνολικές απώλειες του Διασυνδεδεμένου Δικτύου εκτιμώνται σε ποσοστό 10,8078 % επί της συνολικής εισερχόμενης σε αυτό ενέργειας. Από το σύνολο αυτό των απωλειών, ποσοστό 2,75 % (επί της συνολικής εισερχόμενης στο Δίκτυο ενέργειας) ο Διαχειριστής εκτίμησε ότι αφορά σε τεχνικές απώλειες επί του Δικτύου Μέσης Τάσης (ΜΤ) και Υψηλής Τάσης (ΥΤ) ευθύνης του, ποσοστό 3,01 % (επί της συνολικής εισερχόμενης στο Δίκτυο ενέργειας) σε τεχνικές απώλειες επί του Δικτύου Χαμηλής Τάσης (ΧΤ), με το υπολειπόμενο ποσοστό (5,05 %) να αποδίδεται σε μη τεχνικές απώλειες.

Αναλυτικότερα, στον κατωτέρω πίνακα παρουσιάζεται η εξέλιξη των κυριότερων μεγεθών μεταξύ των ετών αναφοράς 2020, 2022, 2023 και 2024 όπως αυτά παρουσιάζονται στις εισηγήσεις του ΔΕΔΔΗΕ:

	Έτος αναφοράς το 2020	Έτος αναφοράς το 2022	Έτος αναφοράς το 2023	Έτος αναφοράς το 2024
Συνολική έγχυση ενέργειας (Ein) (MWh)	41.673.025	41.621.566	40.416.628	42.459.388
Συνολική απορρόφηση ενέργειας (MWh)	37.577.821	36.959.690	35.823.824	37.870.441
Απώλειες (ΔΕ) (MWh)	4.095.204	4.661.876	4.592.804	4.588.947
Τεχνικές απώλειες (MWh)	2.232.402	2.447.675	2.342.292	2.445.744
Μη τεχνικές απώλειες (MWh)	1.862.803	2.214.200	2.250.512	2.143.203
Μέσος συντελεστής απωλειών (If=ΔΕ/Ein)	9,827 %	11,2006 %	11,3636 %	10,8078%
Ποσοστό τεχνικών απωλειών	5,357 %	5,881 %	5,795 %	5,76%
Ποσοστό μη τεχνικών απωλειών	4,470 %	5,319 %	5,568 %	5,05%

Με βάση τα δεδομένα του Πίνακα, παρατηρείται σημαντική αύξηση μεταξύ των ετών 2020 και 2023, ιδίως στις μη τεχνικές απώλειες από ποσοστό 4,47% το 2020 σε 5,568% το 2023 ενώ μείωση συντελείται το 2024 με το ποσοστό των μη τεχνικών απωλειών να μειώνεται στο 5,05%. Οι τεχνικές απώλειες είχαν σημαντική αύξηση μεταξύ των ετών 2020 και 2022 από 5,357% σε 5,881% αντίστοιχα ενώ εν συνεχεία εμφανίζουν μικρή μείωση για τα έτη αναφοράς 2023 και 2024 (5,795% και 5,76% αντίστοιχα) κυρίως λόγω της ανάπτυξης της διεσπαρμένης παραγωγής ΑΠΕ. Στις μελέτες με βάση έτος αναφοράς το 2022 και το 2023, ο Διαχειριστής έχει τροποποιήσει το μοντέλο προσομοιώσεων ώστε αυτό να αντανακλά τις μεταβολές που έχει επιφέρει η αυξημένη διείσδυση της διεσπαρμένης παραγωγής από μονάδες ΑΠΕ, ενώ στη μελέτη με έτος αναφοράς το 2024 εφαρμόστηκε η ίδια μεθοδολογία με το έτος 2023. Ο Διαχειριστής επικαλείται τεχνικές μελέτες σύμφωνα με



τις οποίες σε χαμηλά επίπεδα διείσδυσης η διεσπαρμένη παραγωγή αποφορτίζει το δίκτυο μειώνοντας τις τεχνικές απώλειες, ενώ επίπεδα διείσδυσης μεγαλύτερα της ζήτησης προκαλούν αύξηση των τεχνικών απωλειών και (αντίστροφες) ροές ισχύος από το Δίκτυο προς το Σύστημα. Με στόχο την ακριβέστερη εκτίμηση των τεχνικών απωλειών ο ΔΕΔΔΗΕ προέβη σε στατιστική επεξεργασία των δεδομένων της εγκατεστημένης ισχύος ΑΠΕ στο σύνολο των γραμμών και τις κατέταξε σε τρεις κατηγορίες ανάλογα με τη φόρτιση και την κατανομή παραγωγής και φορτίου κατά μήκος τους, μοντελοποιώντας με μεγαλύτερη λεπτομέρεια και στο μέτρο του δυνατού το υφιστάμενο δίκτυο.

Η ως άνω μελέτη του ΔΕΔΔΗΕ τέθηκε σε Δημόσια Διαβούλευση (9ο σχετικό), με το πέρας της οποίας υποβλήθηκαν σχόλια από δύο συμμετέχοντες, την εταιρεία NRG (11ο σχετικό) και τον Ελληνικό Σύνδεσμο Προμηθευτών Ενέργειας (ΕΣΠΕΝ) (12ο σχετικό). Ο ΕΣΠΕΝ αναφέρθηκε για πολλοστή φορά στην ανάγκη ενσωμάτωσης βάσει της Ευρωπαϊκής πρακτικής του κόστους των απωλειών στο ρυθμιζόμενο Επιτρεπόμενο Έσοδο του Διαχειριστή ούτως ώστε να κινητροδοτηθεί για την ουσιαστική μείωσή τους ως άμεσα επηρεαζόμενος. Το εν λόγω ζήτημα αφορά την διαχείριση του κόστους των απωλειών και ως αίτημα απαιτεί την τροποποίηση της σχετικής Μεθοδολογίας του Εσόδου του ΔΕΔΔΗΕ (υπό στοιχεία E-158/2024 πρόσφατη απόφαση της ΠΑΑΕΥ) καθώς και του Εγχειριδίου Εκπροσώπησης Μετρητών και Περιοδικής Εκκαθάρισης και δεν συνάδει με το τεχνικό ζήτημα ορθού και αντιπροσωπευτικού τρόπου υπολογισμού των απωλειών του δικτύου διανομής. Περαιτέρω, ο Σύνδεσμος αναφέρεται στη διαχείριση του κόστους των απωλειών και στην ορθή χρήση του αποθεματικού των ρευματοκλοπών κατά την παρ. 17 του άρθρου 95 του ΚΔΕΔΔΗΕ και του Εγχειριδίου Κατανομής των ποσών που προκύπτουν από τη διαπίστωση των ρευματοκλοπών [υπ' αρ. 237/2017 (Β'1946) απόφαση της ΡΑΕ, όπως ισχύει], ωστόσο και εδώ η αναφορά συνδέεται με το οικονομικό σκέλος της διαχείρισης των μη τεχνικών απωλειών και όχι με το ύψος τους και τη μεθοδολογία υπολογισμού τους. Σε κάθε περίπτωση, δεν μπορεί εν γένει να υποστηριχθεί ότι ο Διαχειριστής είναι αδιάφορος στην εξάλειψή του, τουναντίον έχει εντείνει τις προσπάθειές του σε αυτήν την κατεύθυνση εφαρμόζοντας μέτρα και αναβαθμίζοντας τη λειτουργία του δικτύου και τις δυνατότητες τηλεεποπτείας του με την υποστήριξη της Αρχής. Από την άλλη, από την Αρχή έχει εκκινήσει μια πρωτοβουλία αναθεώρησης τόσο του Κώδικα του ΕΔΔΗΕ όσο και του Εγχειριδίου των Ρευματοκλοπών (Απόφαση ΡΑΕ 236/2017 όπως ισχύει) προκειμένου να βελτιωθεί έτι περαιτέρω η σχετική διαδικασία από πλευράς ΔΕΔΔΗΕ και να περιοριστούν αδικαιολόγητα φαινόμενα που προκαλούν δυσανεμία στους καταναλωτές και στην ενεργειακή αγορά.

Τα ανωτέρω επιχειρήματα μνημονεύονται και από τον έτερο συμμετέχοντα στη Δημόσια Διαβούλευση εταιρεία NRG, η οποία επίσης προσθέτει στην επιχειρηματολογία της και την περίπτωση των Χρηστών που υπάγονται σε Καθεστώς Καθολικής Υπηρεσίας και έχουν ληξιπρόθεσμες οφειλές, στοιχείο που επίσης αφορά τους Μηχανισμούς της Λιανικής Αγοράς ηλεκτρισμού και όχι το υπό συζήτηση αντικείμενο.

Τέλος, και από τους ως άνω δύο συμμετέχοντες αναφέρθηκε μετ' επιτάσεως η ανάγκη η υποβληθείσα μελέτη και κυρίως τα πορίσματα αυτής να επαναξιολογούνται και να τεκμηριώνονται ως προς το ύψος και την τάση μεταβολής τους με δεδομένα εκκαθάρισης με γνώμονα αφενός την ορθή και αντιπροσωπευτική απεικόνιση της λειτουργικής κατάστασης του δικτύου και αφετέρου την αποφυγή, και αν αυτή δεν είναι εφικτή τουλάχιστον τον μετριασμό, των δυσμενών επιπτώσεων που προκαλούνται στην αγορά από την υποεκτίμηση ή υπερεκτίμηση του ύψους των απωλειών. Το εν λόγω επιχείρημα, που ως κατεύθυνση και ορθή πρακτική εξάλλου μνημονεύεται και στην απόφαση της Αρχής υπ' αρ. 778/2020 αλλά και μεταγενέστερα, κρίθηκε εύλογο και δια αυτού του λόγου ζητήθηκε από το ΔΕΔΔΗΕ (15ο σχετικό) η υποβολή πρόσθετων στοιχείων με τις πλέον πρόσφατες εκκαθαρίσεις των μετρήσεων για να ελεγχθεί η αντιπροσωπευτικότητα και η πορεία μεταβολής του επιπέδου των μεταβολών των απωλειών. Ο ΔΕΔΔΗΕ ανταποκρίθηκε και απέστειλε (16ο σχετικό) τα πλέον πρόσφατα διαθέσιμα απολογιστικά στοιχεία εκκαθαρίσεων των ετών 2023 και 2024 ανά εξάμηνο και συνολικά ανά έτος τα οποία αποτυπώνονται στον παρακάτω πίνακα.

Εξάμηνο ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ	Απολογιστικός ΣΑ %, όπως προέκυψε από την εκκαθάριση του εκάστοτε εξαμήνου	Απολογιστικός	ΕΤΗΣΙΟΣ ΣΑ %, όπως προέκυψε από ΜΕΛΕΤΕΣ ΑΠΩΛΕΙΩΝ
		<u>ΕΤΗΣΙΟΣ ΣΑ</u> %, όπως προέκυψε από την εκκαθάριση του εκάστοτε εξαμήνου	
2023Α	11.38%	11.73%	11.36%
2023Β	12.05%		
2024Α	10.94%	10.72%	10.81%
2024Β	10.52%		

Από τα στοιχεία του Πίνακα και από τη σύγκριση των εκτιμώμενων διά της υποβληθείσας μελέτης και των απολογιστικών μεγεθών προκύπτει ότι έχει αποτυπωθεί ορθώς η τάση μεταβολής (μείωσης) των απωλειών κατά το έτος 2024 σε σχέση με το 2023, η δε απόκλιση των ως άνω δύο μεγεθών (υπερεκτίμηση κατά 0,09% για το έτος 2024 στο σύνολο) είναι αναμενόμενη λόγω των διαφορών στη μεθοδολογία ex ante υπολογισμού των απωλειών και εκκαθάρισης και δεν κρίνεται σημαντική και ικανή να προκαλέσει καθοριστικά απρόβλεπτες διακυμάνσεις στις προβλεπόμενες χρηματοροές των συμμετεχόντων.

Αναφορικά με τον επιμερισμό των μη-τεχνικών απωλειών μεταξύ πρωτεύοντος και δευτερεύοντος δικτύου που είναι αναγκαίος προκειμένου να καθοριστούν συντελεστές προσαύξησης των καταναλώσεων του Διασυνδεδεμένου Δικτύου για την αναγωγή τους στα όρια με το Σύστημα, η ΡΑΑΕΥ, λαμβάνοντας υπόψη τις προηγούμενες αποφάσεις, το περιεχόμενο της πρόσφατης μελέτης απωλειών του Διαχειριστή, από την οποία προκύπτει ότι τα πραγματικά δεδομένα αναφορικά με το ύψος και τη φύση των μη τεχνικών απωλειών δικτύου δεν έχουν μεταβληθεί, καθώς και την αποφυγή αναίτιων σημαντικών μεταβολών στο επίπεδο των συντελεστών προσαύξησης πρωτεύοντος και δευτερεύοντος δικτύου, προκρίνει τη διατήρηση επιμερισμού των μη τεχνικών απωλειών αναλογικά προς την καταμετρούμενη σε κάθε δίκτυο κατανάλωση, ως μέση λύση μεταξύ των δύο ακραίων εναλλακτικών (εξ ολοκλήρου ενσωμάτωση στο πρωτεύον ή στο δευτερεύον δίκτυο).

Συνεπώς, με βάση το έτος αναφοράς 2024, οι συντελεστές προσαύξησης των καταναλώσεων υπό μέση και χαμηλή τάση στο Διασυνδεδεμένο ΕΔΔΗΕ πρέπει να προσδιοριστούν θεωρώντας τα ακόλουθα μεγέθη:

- Συνολικές μέσες απώλειες: 10,8078 %
- τεχνικές απώλειες πρωτεύοντος δικτύου: 2,75 %
- τεχνικές απώλειες δευτερεύοντος δικτύου: 3,01 %
- μη τεχνικές απώλειες: 5,05 %

Επειδή, βάσει των στοιχείων και των υπολογισμών της μελέτης του Διαχειριστή του Δικτύου, σε συμφωνία με τη σχετική μεθοδολογία της απόφασης ΠΑΕ 17/2006, προκύπτουν οι αριθμητικές τιμές των συντελεστών προσαύξησης λόγω απωλειών Δικτύου, ώστε οι καταναλισκόμενες ανά επίπεδο τάσης ποσότητες ενέργειας να ανάγονται στο όριο μεταξύ Συστήματος και Δικτύου, ως ακολούθως:

α) Συντελεστής προσαύξησης λόγω απωλειών στη ΜΤ (ΣΠΑ_ΜΤ), το γινόμενο του οποίου με τις μετρούμενες στις εξόδους του Δικτύου ΜΤ ποσότητες ενέργειας, αποδίδει τις απώλειες ενέργειας επί του Δικτύου ΜΤ: 4,35 %

β) Συντελεστής προσαύξησης λόγω απωλειών στη ΧΤ (ΣΠΑ_ΧΤ), το γινόμενο του οποίου με την μετρούμενη κατανάλωση ενέργειας από Πελάτες ΧΤ, αποδίδει τις απώλειες ενέργειας επί του Δικτύου ΧΤ: 10,37 %

γ) Συντελεστής προσαύξησης των καταναλώσεων υπό ΜΤ λόγω απωλειών Δικτύου, το γινόμενο του οποίου με καταναλισκόμενες υπό μέση τάση ποσότητες ενέργειας δίνει τις αντίστοιχες ποσότητες ενέργειας που εγχέονται στο Δίκτυο από το Σύστημα: $1,0435 (=1+\Sigma\text{ΠΑ_ΜΤ})$

δ) Συντελεστής προσαύξησης καταναλώσεων υπό ΧΤ λόγω απωλειών Δικτύου, το γινόμενο του οποίου με καταναλισκόμενες υπό χαμηλή τάση ποσότητες ενέργειας δίνει τις αντίστοιχες ποσότητες ενέργειας που εγχέονται στο Δίκτυο από το Σύστημα: $1,1517 (= (1+\Sigma\text{ΠΑ_ΜΤ}) \times (1+\Sigma\text{ΠΑ_ΧΤ}))$

Επειδή, η υποβληθείσα μελέτη εκτίμησης των συντελεστών απωλειών είναι σύμφωνη με τις διατάξεις του άρθρου 136 του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ και τις σχετικές λεπτομέρειες εφαρμογής που καθορίστηκαν με την υπ' αρ. 1432/2020 απόφαση της ΡΑΑΕΥ.

Επειδή, σκοπός της παρούσας απόφασης είναι η αποτύπωση των συντελεστών προσαύξησης καταναλώσεων υπό ΜΤ και ΧΤ λόγω απωλειών, ώστε οι καταναλισκόμενες ανά επίπεδο τάσης ποσότητες ενέργειας να ανάγονται στο όριο μεταξύ Συστήματος και Διασυνδεδεμένου ΕΔΔΗΕ, όπως αυτοί προέκυψαν από τα επικαιροποιημένα στοιχεία και τις εκτιμήσεις του Διαχειριστή για το έτος 2024, και δεν αποτελεί πρόβλεψη για την τρέχουσα τιμή των απωλειών. Καλείται ο Διαχειριστής όπως ενημερώνει σε τακτική βάση την αγορά σχετικά με την εξέλιξη των απωλειών όταν προκύπτουν νεότερα στοιχεία και να διερευνά τη σκοπιμότητα εφαρμογής της παρ. (γ) του άρθρου 2 της Απόφασης ΠΑΕ 1432/2020 για την πληρέστερη ενημέρωση της αγοράς, εφόσον από τις προσομοιώσεις και τα επικαιροποιημένα δεδομένα που έχει στη διάθεσή του κρίνει ότι απαιτείται διόρθωση του μέσου συντελεστή απωλειών, αποφασίζει:

1. Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της κατά το Άρθρο 136 του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ, εγκρίνει τις αριθμητικές τιμές των συντελεστών απωλειών του ΕΔΔΗΕ, οι οποίοι αντιστοιχούν στους ως άνω συντελεστές προσαύξησης καταναλώσεων υπό ΜΤ και ΧΤ λόγω απωλειών, ώστε οι καταναλισκόμενες ανά επίπεδο τάσης ποσότητες ενέργειας να ανάγονται στο όριο μεταξύ Συστήματος και Διασυνδεδεμένου ΕΔΔΗΕ, ως εξής:

α) Για τους Πελάτες οι εγκαταστάσεις των οποίων συνδέονται στη Μέση Τάση του διασυνδεδεμένου με το Σύστημα ΕΔΔΗΕ: 1,0435.

β) Για τους Πελάτες οι εγκαταστάσεις των οποίων συνδέονται στη Χαμηλή Τάση του διασυνδεδεμένου με το Σύστημα ΕΔΔΗΕ: 1,1517.



2. Οι ως άνω συντελεστές προσαύξησης εφαρμόζονται επί της μετρούμενης κατανάλωσης ενέργειας, ενιαία μεταξύ των Πελατών κάθε επιπέδου τάσης σύνδεσης (ήτοι μεταξύ Πελατών Μέσης ή Χαμηλής Τάσης του ΕΔΔΗΕ) για όλες τις ημέρες και ώρες από την έναρξη ισχύος τους.

3. Η ισχύς της παρούσας αρχεται την πρώτη ημέρα του μεθεπόμενου μήνα από τον μήνα δημοσίευσής της στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 30 Ιουλίου 2026

Ο Αντιπρόεδρος του Κλάδου

ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ ΦΟΥΡΛΑΡΗΣ