13.05.2025 10:13:32
ΨΗΦΙΑΚΑ
ΥΠΟΓΕΓΡΑΜΜΕΝΟ
ΑΠΟ
VARVARA ZACHARAKI

ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ
ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ
ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

9 Μαΐου 2025 | ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ | Αρ. Φύλλου **2256**

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. απόφ. Ε-28/2025

Καθορισμός της τιμής της Μοναδιαίας Χρέωσης της Συνιστώσας Αποκλίσεων (UNBMFIMB) και της τιμής της Μοναδιαίας Χρέωσης της Συνιστώσας Ενέργειας (UNBMFEN) του Τέλους Αγοράς Εξισορρόπησης για το έτος 2025.

Ο ΚΛΑΔΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΤΗΣ ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗΣ ΑΡΧΗΣ ΑΠΟΒΛΗΤΩΝ, ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΥΔΑΤΩΝ
(τακτική συνεδρίαση της Σύνθεσής του, στην έδρα της, στις 20 Φεβρουαρίου 2025)

Έχοντας υπόψη

1. Το Κεφάλαιο Γ' «Διατάξεις Αρμοδιότητας Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας» του ν. 4425/2016 «Επείγουσες ρυθμίσεις των Υπουργείων Οικονομικών, Περιβάλλοντος και Ενέργειας, Υποδομών, Μεταφορών και Δικτύων και Εργασίας, Κοινωνικής Ασφάλισης και Κοινωνικής Αλληλεγγύης, για την εφαρμογή της συμφωνίας δημοσιονομικών στόχων και διαρθρωτικών μεταρρυθμίσεων και άλλες διατάξεις» (Α' 185), και ιδίως τις εξουσιοδοτικές διατάξεις των άρθρων 7, 17 και 18 του νόμου αυτού.

2. 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).

3. 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.» και ιδίως τα άρθρα 1 έως 23.

4. Τον Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης (εφεξής «ΚΑΕ») (Απόφαση ΡΑΕ υπ' αρ. 1090/2018, Β' 5910 και Β' 468), όπως ισχύει μετά την τροποποίησή του με τις αποφάσεις ΡΑΕ 938/2020 (Β' 2757), 1357/2020 (Β' 4516, κωδικοποιημένη έκδοση), 1572/2020 (Β' 5484), 54/2021 (Β' 531), 609/2021 (Β' 3500), 775/2021 (Β' 4982), 854/2021 (Β' 5418), 98/2022 (Β' 725), 185/2022 (Β' 985, κωδικοποιημένη έκδοση), 558/2022 (Β' 4335), 585/2022 (Β' 3426), 840/2022 (Β' 6087), 861/2022 (Β' 6065) και τις αποφάσεις του Κλάδου Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ Ε-94/2023 (Β' 5147 και Β' 5247), Ε-12/2024 (Β' 1011), Ε-36/2024 (Β' 1384, κωδικοποιημένη έκδοση), Ε-135/2024 (Β' 3315) και Ε-245/2024 (Β' 7039, κωδικοποιημένη έκδοση).

5. Τον Κώδικα Διαχείρισης Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, όπως ισχύει μετά την επανέκδοσή του με την υπ' αρ. 1412/2020 (Β' 4658, κωδικοποιημένη έκδοση) απόφαση της ΡΑΕ και την τροποποίησή του με τις υπ' αρ. 1572/2020 (Β' 5484), 609/2021(Β' 3500), 807/2021 (Β' 5025), 1000/2021 (Β' 6255), 98/2022 (Β' 725), 585/2022 (Β' 3426), 821/2022 (Β' 119) και 861/2022 (Β' 6065) αποφάσεις της ΡΑΕ και τις υπό στοιχεία Ε-94/2023 (Β' 5147 και διόρθωση σφάλματος Β' 5274) και Ε-135/2024 (Β' 3315) αποφάσεις του Κλάδου Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ.

6. Τον Κανονισμό Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς (Απόφαση ΡΑΕ υπ' αρ. 1116/2018, Β' 5914), όπως ισχύει μετά την τροποποίησή του με τις αποφάσεις ΡΑΕ υπ' αρ. 820/2020 (Β' 1941, κωδικοποιημένη έκδοση), 1228/2020 (Β' 4124, κωδικοποιημένη έκδοση), 610/2021 (Β' 3857, κωδικοποιημένη έκδοση), 775/2021 (Β' 4982), 987/2021 (Β' 6485), 693/2022 (Β' 4960, κωδικοποιημένη έκδοση), 909/2022 (Β' 6931) και 163/2023 (Β' 1313), και τις αποφάσεις Κλάδου Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ Ε-36/2024 (Β' 1384, κωδικοποιημένη έκδοση), Ε-125/2024 (Β' 3099) και Ε-264/2024 (Β' 6990).

7. Την υπ' αρ. 1059/2021 απόφαση ΡΑΕ με θέμα «Καθορισμός της τιμής της Μοναδιαίας Χρέωσης της Συνιστώσας Αποκλίσεων ($UNBMF^{IMB}$) και της τιμής της Μοναδιαίας Χρέωσης της Συνιστώσας Ενέργειας ($UNBMF^{EN}$) του Τέλους Αγοράς Εξισορρόπησης για το έτος 2022» (Β' 6444).

8. Την υπ' αρ. 945/2022 απόφαση ΡΑΕ με θέμα «Καθορισμός της τιμής της Μοναδιαίας Χρέωσης της Συνιστώσας Αποκλίσεων ($UNBMF^{IMB}$) και της τιμής της Μοναδιαίας Χρέωσης της Συνιστώσας Ενέργειας ($UNBMF^{EN}$) του Τέλους Αγοράς Εξισορρόπησης για το έτος 2023» (Β' 7056).

9. Την υπ' αρ. Ε-205/2023 απόφαση του Κλάδου Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ με θέμα «Καθορισμός της τιμής της Μοναδιαίας Χρέωσης της Συνιστώσας Αποκλίσεων (UNBMFIMB) και της τιμής της Μοναδιαίας Χρέωσης της Συνιστώσας Ενέργειας (UNBMFEN) του Τέλους Αγοράς Εξισορρόπησης για το έτος 2024» (Β' 6715).

10. Την υπ’ αρ. Ε-230/2024 απόφαση του Κλάδου Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ με θέμα «Έγκριση των Αρχών και Κανόνων του Λογιστικού Διαχωρισμού των Οικονομικών Καταστάσεων της εταιρείας «ΑΔΜΗΕ ΑΕ»» (Β’ 6142).

11. Την υπ’ αρ. Ε-234/2024 απόφαση του Κλάδου Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ με θέμα «Μεθοδολογία καθορισμού Απαιτούμενου Εσόδου του Διαχειριστή του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας για τη λειτουργία των Αγορών» (Β’ 6866).

12. Την υπ’ αρ. Ε-280/2024 απόφαση του Κλάδου Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ με θέμα «Παράταση της ισχύος της υπό στοιχεία Ε-205/2023/23-11-2023 απόφασης του Κλάδου Ενέργειας της Ρυθμιστικής Αρχής Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων «Καθορισμός της τιμής της Μοναδιαίας Χρέωσης της Συνιστώσας Αποκλίσεων (UNBMFIMB) και της τιμής της Μοναδιαίας Χρέωσης της Συνιστώσας Ενέργειας (UNBMFEN) του Τέλους Αγοράς Εξισορρόπησης για το έτος 2024» (Β’ 6715)» (Β’ 7210).

13. Το υπ’ αρ. ΡΑΑΕΥ Ι-385880/11.12.2024 έγγραφο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (ΔΝΣ/21592) με θέμα: «Υποβολή δεδομένων και στοιχείων για τον υπολογισμό του Επιτρεπόμενου και Απαιτούμενου Εσόδου της Αγοράς Εξισορρόπησης για το έτος 2025».

14. Την υπ’ αρ. Ε-10/2025 απόφαση του Κλάδου Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ με θέμα «Έγκριση του Επιτρεπόμενου Εσόδου και Απαιτούμενου Εσόδου για το έτος 2025 του Διαχειριστή του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ) για τη Λειτουργία των Αγορών».

15. Το υπ’ αρ. ΡΑΑΕΥ Ι-389745/17.02.2025 έγγραφο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (αρ. πρωτ. ΑΔΜΗΕ ΔΝΣ/20220) με θέμα: «Υποβολή Εισήγησης ΑΔΜΗΕ για τον καθορισμό των μοναδιαίων χρεώσεων του Τέλους Αγοράς Εξισορρόπησης για το έτος 2025».

16. Το γεγονός ότι βάσει του ν. 5037/2023 (Α’ 78), 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.

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

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

Σκέφθηκε ως εξής:

Επειδή, στο άρθρο 17 «Καθήκοντα του Διαχειριστή του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ)» του ν. 4425/2016 προβλέπονται τα εξής αναφορικά με την διαχείριση και την είσπραξη από τον αρμόδιο Διαχειριστή της Αγοράς Εξισορρόπησης, ήτοι τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, των τελών από τους Συμμετέχοντες στην Αγορά για την παροχή της υπηρεσίας:

«[…] 2. Για το σκοπό αυτόν ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ, πέραν των λοιπών αρμοδιοτήτων του σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία: […]»

ε) Διαχειρίζεται τις ροές της ηλεκτρικής ενέργειας στο Σύστημα, συνεκτιμώντας τις ανταλλαγές με άλλα διασυνδεδεμένα συστήματα μεταφοράς. Για τον σκοπό αυτόν μεριμνά για την ασφαλή, αξιόπιστη και αποδοτική λειτουργία του Συστήματος, προγραμματίζοντας, μεταξύ άλλων, την παροχή των αναγκαίων επικουρικών υπηρεσιών, συμπεριλαμβανομένων των υπηρεσιών που παρέχονται μέσω απόκρισης ζήτησης και αποθήκευσης ενέργειας, στο βαθμό που η διαθεσιμότητά τους δεν εξαρτάται από άλλο διασυνδεδεμένο σύστημα μεταφοράς.

στ) Εκτελεί τη διαδικασία ενοποιημένου προγραμματισμού, σύμφωνα με τις ειδικότερες διατάξεις του Κώδικα Αγοράς Εξισορρόπησης.

ζ) Παρέχει στους Διαχειριστές άλλων συστημάτων μεταφοράς και δικτύων διανομής ηλεκτρικής ενέργειας, με τα οποία συνδέεται το Σύστημα, επαρκείς πληροφορίες για την ασφαλή και αποδοτική λειτουργία, καθώς και τη συντονισμένη ανάπτυξη και τη διαλειτουργικότητα του συστήματος και των παραπάνω συστημάτων και δικτύων. […]

ιδ) Τηρεί τους αναγκαίους διαχειριστικούς λογαριασμούς για την είσπραξη χρεώσεων που προκύπτουν από τη λειτουργία και τη διαχείριση του ΕΣΜΗΕ, τη λειτουργία των Αγορών που διαχειρίζεται ή και άλλων χρεώσεων, σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία. […]

ιστ) Διαχειρίζεται την Αγορά Εξισορρόπησης, σύμφωνα με τις ειδικότερες διατάξεις του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης. Οι Συμμετέχοντες σε αυτήν έχουν υποχρέωση υποβολής προσφορών με υποχρέωση φυσικής παράδοσης τόσο στην Αγορά Ενέργειας Εξισορρόπησης όσο και στην Αγορά Ισχύος Εξισορρόπησης. Η διαχείριση της Αγοράς Εξισορρόπησης είναι αρμοδιότητα του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, ως υπευθύνου για την εξισορρόπηση του ΕΣΜΗΕ. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ διαθέτει Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης που προσδιορίζεται κατ’ ελάχιστο περιεχόμενο, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στο άρθρο 18. Ο Κανονισμός περιλαμβάνει διαφανείς και χωρίς διακρίσεις κανόνες, οι οποίοι βασίζονται σε αντικειμενικά κριτήρια, όσον αφορά την πρόσβαση των Συμμετεχόντων στην Αγορά Εξισορρόπησης. Οι Συμμετέχοντες στην Αγορά Εξισορρόπησης και κάθε άλλο πρόσωπο στο οποίο αφορά ο Κανονισμός οφείλουν να συμμορφώνονται προς τις υποχρεώσεις τους που απορρέουν από αυτόν. Με τον Κανονισμό καθορίζονται οι συνέπειες που επέρχονται σε περίπτωση παράβασης των κανόνων του. Η ΡΑΕ εγκρίνει τον Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης, καθώς και κάθε τροποποίηση του. Οι αποφάσεις της παραγράφου αυτής δημοσιεύονται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως. Από την ημερομηνία έναρξης ισχύος της εγκριτικής απόφασης της ΡΑΕ ο Κανονισμός και οι τροποποιήσεις του ισχύουν έναντι των προσώπων στα οποία αφορά, σύμφωνα με τα ανωτέρω. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ υποβάλλει στην ΡΑΕ κάθε τεχνική απόφαση που εκδίδει σε εφαρμογή του Κανονισμού του.

ιζ) Διαχειρίζεται τη συμφόρηση στα σύνορα των ζωνών προσφοράς και προσδιορίζει, σύμφωνα με τις ειδικότερες διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ, του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης και τα προβλεπόμενα στους Κανονισμούς (ΕΕ) 2019/943, 2016/1719 της Επιτροπής, της 26ης Σεπτεμβρίου 2016, «σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για τη μελλοντική κατανομή δυναμικότητας» (L 259), 2017/2195 της Επιτροπής, της 23ης Νοεμβρίου 2017, «σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για την εξισορρόπηση ηλεκτρικής ενέργειας» (L 312) και (ΕΕ) 2015/1222 της Επιτροπής, της 24ης Ιουλίου 2015, «σχετικά με τον

καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για την κατανομή της δυναμικότητας και τη διαχείριση της συμφόρησης» (L 197), τα κριτήρια, τους κανόνες, τις διαδικασίες που εφαρμόζει και τις συναλλαγές που διενεργεί για τον υπολογισμό και την κατανομή της μακροχρόνιας και βραχυχρόνιας μεταφορικής ικανότητας στα σύνορα των ζωνών προσφοράς στους Συμμετέχοντες.

ιη) Είναι υπεύθυνος για τον υπολογισμό με διαφανή τρόπο των ποσοτήτων πωλούμενης και αγοραζόμενης ενέργειας και ισχύος εξισορρόπησης, των ποσοτήτων αποκλίσεων, καθώς και των αντίστοιχων τιμών στο πλαίσιο της Αγοράς Εξισορρόπησης.

ιθ) Είναι υπεύθυνος για την εκκαθάριση και το διακανονισμό των φυσικών παραδόσεων όπως ειδικότερα εξειδικεύεται στο άρθρο 12 και στον Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης, σύμφωνα και με τα ειδικότερα προβλεπόμενα στην ως άνω ενωσιακή νομοθεσία. […]

8. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ εισπράττει από τους Συμμετέχοντες τέλη για την παροχή υπηρεσιών στο πλαίσιο λειτουργίας των Αγορών που διαχειρίζεται, τα οποία τελούν υπό την έγκριση της ΡΑΕ βάσει των λογιστικά διαχωρισμένων λογαριασμών που υποχρεούται να τηρεί ο Διαχειριστής, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 141 του ν. 4001/2011 (Α’ 179) και την κείμενη νομοθεσία και λαμβάνοντας υπόψη τους Κανονισμούς (ΕΕ) 2019/943, 2015/1222, 2016/1719, 2017/2195, 2017/1485, 2016/1388, 2016/631, 2016/1447 και 2017/2196».

Επειδή, στο άρθρο 18 «Κατάρτιση και τροποποίηση των κανονισμών και κωδικών των αγορών ηλεκτρικής ενέργειας» του ν. 4425/2016 προβλέπονται τα εξής:

«1. […] ο Κανονισμός Αγοράς Εξισορρόπησης, όπως εκδίδονται με βάση τον παρόντα νόμο, συμμορφώνονται με τις προβλέψεις του ενωσιακού δικαίου. […]

2. Στον […] Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης καθορίζονται οι όροι και οι προϋποθέσεις λειτουργίας της […] Αγοράς Εξισορρόπησης, αντίστοιχα. Οι Κανονισμοί περιλαμβάνουν διαφανείς και χωρίς διακρίσεις κανόνες, οι οποίοι βασίζονται σε αντικειμενικά κριτήρια, όσον αφορά στην πρόσβαση των Συμμετεχόντων στις Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας. Οι Συμμετέχοντες και κάθε άλλο πρόσωπο στο οποίο αφορούν οι Κανονισμοί οφείλουν να συμμορφώνονται προς τις υποχρεώσεις τους που απορρέουν από αυτούς. Με τους Κανονισμούς καθορίζονται οι συνέπειες που επέρχονται σε περίπτωση παράβασης των κανόνων τους. Ιδίως καθορίζονται τα ακόλουθα: […] β) Οι υποχρεώσεις και τα δικαιώματα των Συμμετεχόντων, καθώς και η συνεργασία τους με το Χρηματιστήριο Ενέργειας και τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και με σκοπό την ομαλή λειτουργία της.[…] ι) Οι διαδικασίες έγκρισης από τη ΡΑΕ και ανάκτησης από […] το Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ των τελών ή άλλων χρεώσεων για το κόστος λειτουργίας των Αγορών Ηλεκτρικής Ενέργειας.[…]

4. Μεθοδολογίες, παράμετροι και άλλες ειδικές εγκρίσεις που προβλέπονται από τους Κώδικες των Αγορών, αποφασίζονται από τη ΡΑΕ, μετά από εισήγηση των Διαχειριστών των Αγορών και δημοσιεύονται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.[…]».

Επειδή, σύμφωνα με το άρθρο 25 «Τέλος Αγοράς Εξισορρόπησης» του ΚΑΕ (σχετικό 3), προβλέπονται τα εξής:

«1. Οι δαπάνες που σχετίζονται με τις υποχρεώσεις του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ σύμφωνα με τον παρόντα Κανονισμό, τον Κανονισμό Λειτουργίας Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς, καθώς και τον Κώδικα Διαχείρισης Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας αναφορικά με τον υπολογισμό και την κατανομή δυναμικότητας των διασυνδέσεων, και θεωρούνται εύλογες, αποδοτικές και ανταποδοτικές, καθώς και το ποσοστό απόδοσης επί των απασχολούμενων κεφαλαίων, ανακτώνται από τον Διαχειριστή μέσω Τέλους Αγοράς Εξισορρόπησης, το οποίο καταβάλλεται από κάθε Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης και κάθε Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης. Οι λεπτομέρειες για τον υπολογισμό και τη διαδικασία κατάρτισης του Απαιτούμενου Εσόδου του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για τη λειτουργία των Αγορών το οποίο ανακτάται μέσω του Τέλους Αγοράς Εξισορρόπησης, καθορίζονται στη «Μεθοδολογία καθορισμού Απαιτούμενου Εσόδου του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για τη λειτουργία των Αγορών», βάσει ιδίως των ανωτέρω κριτηρίων και παραμέτρων.

2. Το Τέλος Αγοράς Εξισορρόπησης περιλαμβάνει δύο συνιστώσες, τη Συνιστώσα Αποκλίσεων και τη Συνιστώσα Ενέργειας, στις οποίες επιμερίζεται το Απαιτούμενο Έσοδο του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για τη λειτουργία των Αγορών ως εξής:

α) στη Συνιστώσα Αποκλίσεων του Τέλους Αγοράς Εξισορρόπησης αντιστοιχεί το 20% του Απαιτούμενου Εσόδου, και

β) στη Συνιστώσα Ενέργειας του Τέλους Αγοράς Εξισορρόπησης αντιστοιχεί το 80% του Απαιτούμενου Εσόδου.

3. Οι μοναδιαίες χρεώσεις των συνιστωσών του Τέλους Αγοράς Εξισορρόπησης του έτους y+1 καθορίζονται ετησίως με απόφαση ΡΑΕ μέχρι την 30η Νοεμβρίου του έτους y, μετά από εισήγηση του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ που υποβάλλεται στη ΡΑΕ μέχρι την 10η Νοεμβρίου του ίδιου έτους, λαμβάνοντας υπόψη το Απαιτούμενο Έσοδο του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για τη λειτουργία των Αγορών όπως υπολογίζεται σύμφωνα με την απόφαση της παραγράφου 1.

4. Το Τέλος Αγοράς Εξισορρόπησης υπολογίζεται μηνιαίως από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο Άρθρο 25Β του παρόντος Κανονισμού.

5. Το Τέλος Αγοράς Εξισορρόπησης εισπράττεται μηνιαίως από τον Φορέα Εκκαθάρισης και αποδίδεται στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο Άρθρο 104 του παρόντος Κανονισμού.

6. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ και ο Πράκτορας Μεταβίβασης εξαιρούνται από την υποχρέωση καταβολής του Τέλους Αγοράς Εξισορρόπησης.

7. Για τους Συμμετέχοντες υπό Διαγραφή, το Τέλος Αγοράς Εξισορρόπησης υπολογίζεται για την περίοδο έως και την τελευταία ημέρα ενεργούς συμμετοχής τους, όπως αυτή προσδιορίζεται σύμφωνα με το Άρθρο 7 παρ. 2 του παρόντος Κανονισμού».

Επειδή, σύμφωνα με το άρθρο 25Α «Υπολογισμός Μοναδιαίων Χρεώσεων του Τέλους Αγοράς Εξισορρόπησης» του ΚΑΕ, προβλέπονται τα εξής:

«1. Η Μοναδιαία Χρέωση της Συνιστώσας Αποκλίσεων υπολογίζεται ως το πηλίκο του αναλογούντος Απαιτούμενου Εσόδου προς τη συνολική εκτιμώμενη ετήσια ποσότητα της ενεργοποιημένης ενέργειας και των αποκλίσεων, ως ακολούθως:

$$UNBMF^{IMB} = \frac{0{,}2 * (Απαιτούμενο\ Έσοδο\ Αγοράς\ Εξισορρόπησης)}{EAE^{up/dn} + EFIMB}$$

Όπου,

$UNBMF^{IMB}$ *Η Μοναδιαία Χρέωση που αντιστοιχεί στη Συνιστώσα Αποκλίσεων του Τέλους Αγοράς Εξισορρόπησης.*

$EAE^{up/dn}$ *Η εκτίμηση της συνολικής ανοδικής και καθοδικής ενεργοποιημένης ενέργειας σε MWh για το σύνολο των Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για το έτος y+1.*

$EFIMB$ *Η εκτίμηση της Τελικής Απόκλισης σε MWh για το σύνολο των Συμβαλλόμενων Μερών με Ευθύνη Εξισορρόπησης p για το έτος y+1.*

Οι εκτιμήσεις της συνολικής ανοδικής και καθοδικής ενεργοποιημένης ενέργειας καθώς και της ενέργειας Αποκλίσεων για το έτος y+1 βασίζονται στα τελευταία διαθέσιμα απολογιστικά στοιχεία δωδεκάμηνης περιόδου.

Κατά τον ανωτέρω υπολογισμό, τόσο η ανοδική όσο και η καθοδική ενεργοποιημένη ενέργεια λαμβάνονται υπόψη με θετικό πρόσημο. Ως ενεργοποιημένη ενέργεια νοείται η ενεργοποιημένη Ενέργεια Εξισορρόπησης για χειροκίνητη ΕΑΣ και αυτόματη ΕΑΣ καθώς και η ενεργοποιημένη ενέργεια για σκοπούς εκτός εξισορρόπησης.

Επιπλέον, για την εκτίμηση της Τελικής Απόκλισης λαμβάνεται υπόψη για κάθε Συμμετέχοντα και κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων το άθροισμα των απολύτων τιμών των Αποκλίσεων διακριτά για κάθε μια από τις παρακάτω κατηγορίες Οντοτήτων:

α. Χαρτοφυλάκια μη Κατανεμόμενου Φορτίου, συμπεριλαμβανομένων των Χαρτοφυλακίων Καθολικής Υπηρεσίας και Χαρτοφυλακίων Τελευταίου Καταφυγίου,

β. Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, δηλαδή Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου, Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ και Κατανεμόμενων Μονάδων Παραγωγής,

γ. Χαρτοφυλάκια μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ και Χαρτοφυλάκιο Μονάδων ΑΠΕ χωρίς Υποχρέωση Συμμετοχής στην Αγορά, και

δ. Χαρτοφυλάκια Εισαγωγών και Χαρτοφυλάκια Εξαγωγών.

2. Η Μοναδιαία Χρέωση της Συνιστώσας Ενέργειας υπολογίζεται ως το πηλίκο του αναλογούντος Απαιτούμενου Εσόδου προς τη συνολική εκτιμώμενη ποσότητα της απορροφηθείσας/παραχθείσας ενέργειας και των υλοποιηθέντων προγραμμάτων για εισαγωγές/εξαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας εξαιρουμένων των προγραμμάτων του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και του Πράκτορα Μεταβίβασης, ως ακολούθως:

$$UNBMF^{EN} = \frac{0{,}8 * (Απαιτούμενο\ Έσοδο)}{\sum_p \left[\sum_m \{EMQ_{p,m} + ERealSch_{p,m}\}\right]}$$

Όπου,

$UNBMF^{EN}$ *Η μοναδιαία χρέωση που αντιστοιχεί στη Συνιστώσα Ενέργειας του Τέλους Αγοράς Εξισορρόπησης.*

EMQ *Η εκτίμηση της συνολικής απορροφηθείσας ενέργειας (υπολογιζόμενη στο Όριο Συστήματος Μεταφοράς-Δικτύου Διανομής) και της παραχθείσας ενέργειας για το σύνολο των Συμμετεχόντων και το έτος y+1.*

$ERealSch$ *Η εκτίμηση για τα υλοποιηθέντα Προγράμματα για εισαγωγές/εξαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας για το σύνολο των Συμμετεχόντων και το έτος y+1. Εξαιρούνται τα προγράμματα εισαγωγών/εξαγωγών του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και του Πράκτορα Μεταβίβασης.*

Οι εκτιμήσεις της συνολικής απορροφηθείσας/παραχθείσας ενέργειας και των υλοποιηθέντων προγραμμάτων για εισαγωγές/εξαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας, για το έτος y+1 βασίζονται στα τελευταία διαθέσιμα απολογιστικά στοιχεία δωδεκάμηνης περιόδου».

Επειδή, σύμφωνα με το άρθρο 120Α «Υπολογισμός Τέλους Αγοράς Εξισορρόπησης» του ΚΑΕ, προβλέπονται τα εξής:

«[…] 3. Έως την έγκριση από τη ΡΑΕ της Μεθοδολογίας καθορισμού του Απαιτούμενου Εσόδου του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για τη λειτουργία των Αγορών σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στην παράγραφο 1 του άρθρου 25 του παρόντος Κανονισμού, καθώς και των κανόνων λογιστικού διαχωρισμού του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 141 του ν. 4001/2011, η έγκριση του Τέλους Αγοράς Εξισορρόπησης γίνεται στη βάση εκτιμήσεων του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για το Απαιτούμενο Έσοδο του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για τη λειτουργία των Αγορών με δυνατότητα διορθωτικής εκκαθάρισης μετά την έκδοση των ως άνω αποφάσεων της ΡΑΕ.»

Συνεπώς, προϋπόθεση για την έγκριση από τη ΡΑΑΕΥ του Τέλους Αγοράς Εξισορρόπησης που εισπράττει ο Διαχειριστής για την παροχή υπηρεσιών στο πλαίσιο λειτουργίας των Αγορών που διαχειρίζεται αποτελούν, αφενός οι λογιστικά διαχωρισμένοι λογαριασμοί που υποχρεούται να τηρεί σύμφωνα με το άρθρο 141 του ν. 4001/2011 και με βάση τις αρχές και τους κανόνες του Λογιστικού Διαχωρισμού των Οικονομικών Καταστάσεων της ΑΔΜΗΕ ΑΕ, και αφετέρου η «Μεθοδολογία καθορισμού Απαιτούμενου Εσόδου του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για τη λειτουργία των Αγορών» κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 25 του ΚΑΕ.

Επειδή, σε εφαρμογή των ανωτέρω, με την απόφαση ΡΑΕ 1059/2021 (σχετικό 7), την απόφαση ΡΑΕ 945/2022 (σχετικό 8) και την απόφαση του Κλάδου Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ Ε-205/2023 (σχετικό 9), εγκρίθηκε η τιμή της Μοναδιαίας Χρέωσης της Συνιστώσας Αποκλίσεων (UNBMFIMB) και της Μοναδιαίας Χρέωσης της Συνιστώσας Ενέργειας (UNBMFEN) του Τέλους Αγοράς Εξισορρόπησης με εφαρμογή για τα έτη 2022, 2023 και 2024 αντίστοιχα, στη βάση της μεταβατικής διάταξης της παραγράφου 3 του άρθρου 120Α του ΚΑΕ δεδομένου ότι δεν είχε υποβληθεί από την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. η προβλεπόμενη Μεθοδολογία καθορισμού του Απαιτούμενου Εσόδου του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για τη λειτουργία των Αγορών.

Επειδή, με την απόφαση του Κλάδου Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ Ε-230/2024 εγκρίθηκαν οι Αρχές και Κανόνες του Λογιστικού Διαχωρισμού των Οικονομικών Καταστάσεων της εταιρείας ΑΔΜΗΕ ΑΕ, ενώ αντίστοιχα με την απόφαση του Κλάδου Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ Ε-234/2024 εγκρίθηκε η μεθοδολογία καθορισμού Απαιτούμενου Εσόδου του Διαχειριστή του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας για τη λειτουργία των Αγορών. Σύμφωνα με την τελευταία, προβλέπεται στο άρθρο 14 η διαδικασία κατάρτισης του Επιτρεπόμενου Εσόδου και του Απαιτούμενου Εσόδου για τη Λειτουργία των Αγορών, και ειδικότερα:

«[…] 3. Λαμβάνοντας υπόψη τα υποβληθέντα από τον Διαχειριστή στοιχεία σύμφωνα με τις παραγράφους 1 και 2 του παρόντος, καθώς και τα κριτήρια της ανταποδοτικότητας και του εύλογου των δαπανών, η ΡΑΑΕΥ καθορίζει το Επιτρεπόμενο Έσοδο του Διαχειριστή για τη Λειτουργία των Αγορών για κάθε έτος της ΡΠ και το Απαιτούμενο Έσοδο Αγοράς Εξισορρόπησης του πρώτου έτους της ΡΠ, μέχρι την 31η Οκτωβρίου του Έτους Υπολογισμού, σύμφωνα με τα άρθρα 6 και 13, αντίστοιχα. Η απόφαση της ΡΑΑΕΥ για τον καθορισμό του Επιτρεπόμενου Εσόδου μίας ΡΠ του Διαχειριστή, σύμφωνα με την παράγραφο 1 του παρόντος, εκδίδεται μετά από:

i. Την εξέταση των υποβληθέντων στοιχείων και εισηγήσεων του Διαχειριστή. Η ΡΑΑΕΥ δύναται να απευθυνθεί σε εμπειρογνώμονες για την παροχή ανεξάρτητης αξιολόγησης των κοστολογικών και άλλων στοιχείων που υποβάλλει ο Διαχειριστής.

ii. Τη δημοσίευση και δημόσια διαβούλευση επί της αρχικής εκτίμησης της ΡΑΑΕΥ για τα μεγέθη του Επιτρεπόμενου Εσόδου και τις βασικές παραμέτρους που το συνθέτουν.

4. Το Απαιτούμενο Έσοδο για τη Λειτουργία των Αγορών για κάθε ένα από τα επόμενα έτη της ΡΠ εγκρίνεται από τη ΡΑΑΕΥ μέχρι την 31η Οκτωβρίου του προηγούμενου έτους, βάσει των στοιχείων που υποβάλλονται σύμφωνα με την παράγραφο 2 του παρόντος. […]»

ενώ στο άρθρο 16 της ως άνω μεθοδολογίας, προβλέπονται μεταβατικές διατάξεις σύμφωνα με τις οποίες:

«1. Πρώτη ρυθμιστική περίοδος για την εφαρμογή της παρούσας μεθοδολογίας ορίζεται το έτος 2025.

2. Η προθεσμία για την υποβολή των στοιχείων για τον υπολογισμό του Απαιτούμενου Εσόδου της πρώτης ρυθμιστικής περιόδου ορίζεται η 11η Νοεμβρίου 2024».

Επειδή, υπό το πρίσμα των ανωτέρω, η Αρχή έθεσε σε δημόσια διαβούλευση από τις 16.12.2024 έως τις 13.01.2025 την εισήγηση για το Επιτρεπόμενο Έσοδο του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για τη Λειτουργία των Αγορών για τη μονοετή ΡΠ 2025 όπως επανυποβλήθηκε από τον Διαχειριστή στη ΡΑΑΕΥ στις 11.12.2024 (σχετικό 13) σε συνέχεια σχετικού αιτήματος της Αρχής. Παράλληλα, με την Ε-280/2024 απόφαση (σχετικό 12), για τους λόγους που αναφέρονται αναλυτικά σε αυτήν, και μέχρι την έκδοση και θέση σε εφαρμογή νεότερης απόφασης από τη ΡΑΑΕΥ για τις μοναδιαίες χρεώσεις των συνιστωσών του Τέλους Αγοράς Εξισορρόπησης για το έτος 2025, παράτεινε την ισχύ της απόφασης Ε-205/2023 (σχετικό 9) «Καθορισμός της τιμής της Μοναδιαίας Χρέωσης της Συνιστώσας Αποκλίσεων (UNBMFIMB) και της τιμής της Μοναδιαίας Χρέωσης της Συνιστώσας Ενέργειας (UNBMFEN) του Τέλους Αγοράς Εξισορρόπησης για το έτος 2024».

Επειδή, με την απόφαση Ε-10/2025 (σχετικό 14) καθορίστηκε το Απαιτούμενο Έσοδο για τη Λειτουργία των Αγορών για την 1η Ρυθμιστική Περίοδο 2025 σύμφωνα με την Μεθοδολογία καθορισμού Απαιτούμενου Εσόδου του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για τη λειτουργία των Αγορών (σχετικό 11) ως εξής:

Επιτρεπόμενο και Απαιτούμενο Έσοδο του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για τη Λειτουργία των Αγορών	**2025**
Λειτουργικές Δαπάνες	10.999.570
Ελεγχόμενες Λειτουργικές Δαπάνες (Oi)	*10.524.256*
Μη Ελεγχόμενες Λειτουργικές Δαπάνες (Ui)	*475.314*
Επιτρεπόμενη απόδοση κεφαλαίου (Ri)	2.160.682
Αποσβέσεις (Di)	3.268.697
Επιτρεπόμενο Έσοδο	**16.428.949**
(P1) Υποανάκτηση (+) / Υπερανάκτηση (-)	-233.067
(P2) Υποεπένδυση (+) / Υπερεπένδυση (-)	477.881
(P5) Εκκαθάριση Μη Ελεγχόμενων Λειτουργικών Δαπανών	-209.861
(INF) Εκκαθάριση Πληθωρισμού	868.134
Απαιτούμενο Έσοδο	**17.332.037**

Επειδή, στη βάση της απόφασης Ε-10/2025, η ΑΔΜΗΕ Α.Ε., με το σχετικό 15 έγγραφό της, υπέβαλε εισήγηση για τον καθορισμό των τιμών της Μοναδιαίας Χρέωσης της Συνιστώσας Αποκλίσεων $UNBMF^{IMB}$ και της Μοναδιαίας Χρέωσης της Συνιστώσας Ενέργειας $UNBMF^{EN}$ ως εξής:

$UNBMF^{IMB}$=0,23417 €/MWh, και
$UNBMF^{EN}$=0,12815 €/MWh

Επειδή, ο υπολογισμός των εν λόγω τιμών βασίζεται στην εκτίμηση της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. για τη συνολική ποσότητα των αποκλίσεων, τη συνολική ενεργοποιημένη ενέργεια εξισορρόπησης, τη μετρούμενη παραγωγή και κατανάλωση, και τα υλοποιηθέντα προγράμματα εισαγωγών και εξαγωγών για το έτος 2025 (εξαιρουμένων των προγραμμάτων εισαγωγών/εξαγωγών του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και του Πράκτορα Μεταβίβασης) ως εξής:

i. Αποκλίσεις: 6.504.138 MWh
ii. Συνολική Ενεργοποιημένη Ενέργεια: 8.298.516 MWh
iii. Μετρούμενη Παραγωγή & Κατανάλωση: 101.790.562 MWh
iv. Υλοποιηθέντα Προγράμματα Εισαγωγών/Εξαγωγών: 6.408.648 MWh

Επειδή, οι εκτιμήσεις της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. για το έτος 2025 για τα ως άνω μεγέθη βασίζονται στα τελευταία διαθέσιμα απολογιστικά στοιχεία δωδεκάμηνης περιόδου (Δεκεμβρίου 2023 -Νοεμβρίου 2024).

Επειδή, υπό το πρίσμα των ανωτέρω, η ΡΑΑΕΥ εγκρίνει την εισήγηση της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. αναφορικά με τις τιμές της Μοναδιαίας Χρέωσης της Συνιστώσας Αποκλίσεων $UNBMF^{IMB}$ και της Μοναδιαίας Χρέωσης της Συνιστώσας Ενέργειας $UNBMF^{EN}$, η οποία θα τεθεί σε εφαρμογή την πρώτη ημέρα του μήνα που έπεται του μήνα δημοσίευσης της παρούσας απόφασης στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως, αποφασίζει:

Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της Αρχής, κατά τα άρθρα 17 και 18 του ν. 4425/2016 (Α’ 185) και κατά τα άρθρα 25 και 25Α του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης:

Α. Την έγκριση της τιμής της Μοναδιαίας Χρέωσης της Συνιστώσας Αποκλίσεων ($UNBMF^{IMB}$) και της Μοναδιαίας Χρέωσης της Συνιστώσας Ενέργειας ($UNBMF^{EN}$) του Τέλους Αγοράς Εξισορρόπησης για το έτος 2025, ως ακολούθως:

UNBMFIMB=0,23417 €/MWh, και
UNBMFEN=0,12815 €/MWh

Β. Την έναρξη εφαρμογής των τιμών των Μοναδιαίων Χρεώσεων που εγκρίνονται με την παρούσα απόφαση την πρώτη ημέρα του μήνα που έπεται του μήνα δημοσίευσής της στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Η παρούσα απόφαση αναρτάται στην επίσημη ιστοσελίδα της ΡΑΑΕΥ, κοινοποιείται στην εταιρεία «Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε.» και δημοσιεύεται στην Εφημερίδας της Κυβερνήσεως.

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 20 Φεβρουαρίου 2025

Ο Αντιπρόεδρος του Κλάδου

ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ ΦΟΥΡΛΑΡΗΣ

ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ

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

1. ΦΥΛΛΟ ΤΗΣ ΕΦΗΜΕΡΙΔΑΣ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ (ΦΕΚ)

• Τα **ΦΕΚ σε ηλεκτρονική μορφή** διατίθενται δωρεάν στο **www.et.gr**, την επίσημη ιστοσελίδα του Εθνικού Τυπογραφείου. Όσα ΦΕΚ δεν έχουν ψηφιοποιηθεί και καταχωριστεί στην ανωτέρω ιστοσελίδα, ψηφιοποιούνται και αποστέλλονται επίσης δωρεάν με την υποβολή αιτήματος στην ηλεκτρονική διεύθυνση feksales@et.gr.

• Τα **ΦΕΚ σε έντυπη μορφή** διατίθενται σε μεμονωμένα φύλλα είτε απευθείας από το Τμήμα Πωλήσεων και Συνδρομητών, είτε ταχυδρομικά με την αποστολή αιτήματος παραγγελίας στην ηλεκτρονική διεύθυνση feksales@et.gr.

- Το κόστος ενός ασπρόμαυρου ΦΕΚ από 1 έως 16 σελίδες είναι 1,00 €, αλλά για κάθε επιπλέον οκτασέλιδο (ή μέρος αυτού) 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.
- Υπάρχει δυνατότητα ετήσιας συνδρομής οποιουδήποτε τεύχους σε έντυπη μορφή μέσω του Τμήματος Πωλήσεων και Συνδρομητών.

• Τρόποι αποστολής κειμένων προς δημοσίευση:

Α. Αποστολή των εγγράφων προς δημοσίευση στο ΦΕΚ στην ηλεκτρονική διεύθυνση **https://eservices.et.gr**. Σχετικές εγκύκλιοι και οδηγίες στην ηλεκτρονική διεύθυνση του Εθνικού Τυπογραφείου (**www.et.gr**) στη διαδρομή **Ανακοινώσεις** → **Εγκύκλιοι**.

Β. Κατ’ εξαίρεση, όσοι πολίτες δεν διαθέτουν προηγμένη ψηφιακή υπογραφή μπορούν είτε να αποστέλλουν ταχυδρομικά, είτε να καταθέτουν με εκπρόσωπό τους κείμενα προς δημοσίευση εκτυπωμένα σε χαρτί στο Τμήμα Παραλαβής και Καταχώρισης Δημοσιευμάτων.

• Πληροφορίες, σχετικά με την αποστολή/κατάθεση εγγράφων προς δημοσίευση, την ημερήσια κυκλοφορία των Φ.Ε.Κ., με την πώληση των τευχών και με τους ισχύοντες τιμοκαταλόγους για όλες τις υπηρεσίες μας, περιλαμβάνονται στον ιστότοπο (www.et.gr). Επίσης μέσω του ιστότοπου δίδονται πληροφορίες σχετικά με την πορεία δημοσίευσης των εγγράφων, με βάση τον Κωδικό Αριθμό 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, 10432 Αθήνα**

ΤΗΛΕΦΩΝΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ: 210 5279000

Ιστότοπος: **www.et.gr**

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

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

ΕΞΥΠΗΡΕΤΗΣΗ ΚΟΙΝΟΥ

Πωλήσεις - Συνδρομές: (Ισόγειο, τηλ. 210 5279178 - 180)
Πληροφορίες: (Ισόγειο, Γραφείο 3 και τηλεφ. κέντρο 210 5279000)
Παραλαβή Δημοσιευτέας Ύλης: (Ισόγειο, τηλ. 210 5279167, 210 5279139)

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

02022560905250008