



ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

31 Δεκεμβρίου 2025

ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ

Αρ. Φύλλου 7366

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. Ε-285/2025

Αναθέωση της τιμής της Μοναδιαίας Χρέωσης Παραγωγού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ (UOCC) για το έτος 2025.

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) και ειδικότερα τις διατάξεις των άρθρων 117Ε, 118, καθώς και το άρθρο 118Α όπως το τελευταίο αυτό άρθρο προστέθηκε με το άρθρο 108 του ν. 4951/2022 «Εκσυγχρονισμός της αδειοδοτικής διαδικασίας Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας - Β' φάση, Αδειοδότηση παραγωγής και αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας, πλαίσιο ανάπτυξης Πιλοτικών Θαλάσσιων Πλωτών Φωτοβολταϊκών Σταθμών και ειδικότερες διατάξεις για την ενέργεια και την προστασία του περιβάλλοντος» (Α' 129).

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 1-23 αυτού.

3. Το άρθρο 121 του ν. 5043/2023 «Ρυθμίσεις σχετικά με τους Οργανισμούς Τοπικής Αυτοδιοίκησης α' και β' βαθμού - Διατάξεις για την ευζωία των ζώων συντροφιάς - Διατάξεις για το ανθρώπινο δυναμικό του δημοσίου τομέα - Λοιπές ρυθμίσεις του Υπουργείου Εσωτερικών και άλλες επείγουσες διατάξεις» (Α' 91).

4. Τον Κώδικα του Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης [Απόφαση ΡΑΕ 509/2018 (Β' 2307)], όπως ισχύει μετά την τροποποίησή του με τις υπ' αρ. 943/2019 (Β' 4045), υπ' αρ. 261/2020 (Β' 1436), υπ' αρ. 1417/2020

(Β' 4778), υπ' αρ. 1539/2020 (Β' 5473), υπ' αρ. 132/2021 (Β' 581), υπ' αρ. 775/2021 (Β' 4982), υπ' αρ. 413/2022 (Β' 3506) και υπ' αρ. 629/2022 (Β' 4394) αποφάσεις της ΡΑΕ, και Ε-47/2023 απόφαση της ΡΑΑΕΥ, ιδίως τις διατάξεις του άρθρου 22 αυτού.

5. Την υπό στοιχεία Ε-234/2023 απόφαση του Κλάδου Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ (Β' 7712) με την οποία καθορίστηκε η τιμή της Μοναδιαίας Χρέωσης Παραγωγού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ (UOCC) για το έτος 2024, σε συνέχεια της υπό στοιχεία ΡΑΕ Ι-363987/19.12.2023 (υπό στοιχεία ΔΑΠΕ-ΕΠ-ΕΞΕ-22003/19.12.2023) εισήγησης του Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης.

6. Την υπό στοιχεία Ε-251/2024 απόφαση του Κλάδου Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ (Β' 5624) με την οποία καθορίστηκε η τιμή της Μοναδιαίας Χρέωσης Παραγωγού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ (UOCC) για το έτος 2025 σε συνέχεια της υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ι-383985/11.11.2024 (υπό στοιχεία ΔΑΠΕΕΠ-ΕΞΕ-20070/11.11.2024) εισήγησης του Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης.

7. Την υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΔΠΔΑ/140510/3355/23.12.2024 «Έγκριση του προϋπολογισμού οικονομικού έτους 2025 του Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης Α.Ε. (ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε.) (Β' 7337/31.12.2024)».

8. Την υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΔΠΔΑ/76939/1887/21.07.2025 «Έγκριση του προϋπολογισμού οικονομικού έτους 2025 του Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης Α.Ε. (ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε.) (Β' 7337/31.12.2024)».

9. Το υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ι-407855 (υπό στοιχεία ΔΑΠΕΕΠ-ΕΞΕ-23441/18.12.2025) έγγραφο του Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης με θέμα «Αναθέωση Μοναδιαίας Χρέωσης Παραγωγού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ (UOCC) για το Έτος 2025».

10. 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.

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

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

σκέφθηκε ως εξής:

Επειδή, σύμφωνα με την παρ. 2 του άρθρου 118 του ν. 4001/2011, σχετικά με τον σκοπό και τις αρμοδιότητες του Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης (εφεξής ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε.) προβλέπεται ότι η ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. εισπράττει έσοδο από τους αντισυμβαλλόμενους παραγωγούς για την κάλυψη των λειτουργικών και επενδυτικών δαπανών της, σύμφωνα με τις ειδικότερες προβλέψεις του Κώδικα του Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης (εφεξής ΚΔΑΠΕΕΠ).

Περαιτέρω, σε σχέση με τις λειτουργικές και επενδυτικές δαπάνες της ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. στο άρθρο 22 του Κώδικα του Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης, προβλέπεται ότι:

«...»

Α) Οι Λειτουργικές και Επενδυτικές Δαπάνες ΟΣΥ του Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης προϋπολογίζονται για κάθε ημερολογιακό έτος τρεις (3) τουλάχιστον μήνες πριν την έναρξη κάθε έτους. Στον προϋπολογισμό αυτό καταγράφονται αναλυτικά οι εύλογες δαπάνες που αναμένεται να επιβαρύνουν τον Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης κατά το επόμενο έτος για την εκπλήρωση των υποχρεώσεων του, συμπεριλαμβανομένου και ενός εύλογου κέρδους. Ο Διαχειριστής ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης υποβάλλει προς έγκριση στο αρμόδιο υπουργείο τον ως άνω προϋπολογισμό τον οποίο και κοινοποιεί στη ΡΑΕ. ...

Β) Το αργότερο τρεις (3) μήνες πριν την έναρξη κάθε ημερολογιακού έτους γ, ο Διαχειριστής ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης εισηγείται στη ΡΑΕ την τιμή της Μοναδιαίας Χρέωσης Παραγωγού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ UOCC (σε €/MWh) που θα ισχύει κατά το έτος γ, στη βάση προβλέψεων για την ενέργεια που αναμένεται να παραχθεί κατά τη διάρκεια του έτους αυτού από τις Μονάδες του Μητρώου ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ και τις Μονάδες ΚΜΣΗΘΥΑ, οι κάτοχοι των οποίων είναι υπόχρεοι καταβολής τέλους για την κάλυψη των Λειτουργικών και Επενδυτικών δαπανών του Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης. Η τιμή UOCC εγκρίνεται από τη ΡΑΕ πριν την έναρξη του ημερολογιακού έτους γ, και δύναται να αναθεωρείται κατά τη διάρκεια του έτους αυτού ύστερα από εισήγηση του Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης και έγκριση της ΡΑΕ».

Επειδή, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο άρθρο 26 «Λογαριασμός Λοιπών Δραστηριοτήτων» του Κώδικα ΔΑΠΕΕΠ (σχετ. 4):

«1. Ο Λογαριασμός Λ-Δ πιστώνεται με:

Α) Τα ποσά που καταβάλλουν οι κάτοχοι των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ ΥΣΑ στον Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης, ως αμοιβή για την εκπροσώπησή τους απ' αυτόν στις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας.

Β) Άλλα έσοδα από την επιβολή διαχειριστικών και ανταποδοτικών τελών σε Παραγωγούς, Εκπροσώπους Φορτίου ή Πελάτες, λόγω δραστηριοτήτων που προβλέπονται από τον παρόντα Κώδικα ή την κείμενη νομοθεσία.

2. Τα έσοδα της παρ. 1 προϋπολογίζονται κάθε χρόνο, και απομεινώνουν το ποσό των Λειτουργικών και Επενδυτικών Δαπανών προς ανάκτηση από το σύνολο των κατόχων Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ στο πλαίσιο της τήρησης του Λογαριασμού Λ-Α.»

Επειδή, βάσει του ν. 5037/2023, η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας μετονομάστηκε σε Ρυθμιστική Αρχή Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων (ΡΑΑΕΥ) και όπου γίνεται αναφορά στη νομοθεσία στη «Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας» ή «ΡΑΕ», νοείται η ΡΑΑΕΥ.

Επειδή, η Σύμβαση του Κλάδου Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ, με την από 21 Νοεμβρίου υπό στοιχεία Ε-251/2024 απόφασή της ενέκρινε την τιμή της Μοναδιαίας Χρέωσης Παραγωγού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ ("UOCC") για το έτος 2025, σε συνέχεια σχετικής εισήγησης της ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. (σχετ. 6). Η απόφαση εστάλη στις 25 Νοεμβρίου 2024 στο Εθνικό Τυπογραφείο προς δημοσίευση (με το υπό σχετικό Ο-113399 έγγραφο της Αρχής). Η απόφαση δημοσιεύθηκε στο (Β' 7654), το οποίο κυκλοφόρησε στις 13.5.2025. Η τιμή UOCC ορίστηκε σε 0,525€/MWh για το έτος 2025.

Για τον ορισμό της ως άνω Μοναδιαίας Χρέωσης η Αρχή έλαβε υπόψη τα ακόλουθα δύο μεγέθη:

Α) Το υπολειπόμενο ποσό προς ανάκτηση για το 2025, ύψους 10.825.845 €, το οποίο εκτιμήθηκε ως ακολούθως, λαμβάνοντας υπόψη τον προϋπολογισμό λειτουργικών και επενδυτικών της ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε., ένα εύλογο κέρδος και απομείωση με βάση έσοδα της εταιρείας από λοιπές δραστηριότητες:

Προϋπολογισμός Λειτουργικών Δαπανών	10.799.250€
Προϋπολογισμός Επενδυτικών Δαπανών	2.755.500€
Εύλογο κέρδος (2%)	271.000€
Προϋπολογιζόμενο ποσό προς Ανάκτηση:	13.825.845€
Έσοδο Διαχείρισης Συστήματος	
Εμπορίας Δικαιωμάτων Εκπομπών	
Αερίων Ρύπων (ΣΕΔΕ)	-3.000.000€
Διόρθωση προηγούμενου έτους (*)	
Υπολειπόμενο ποσό προς ανάκτηση	10.825.845 €

(*) Η διόρθωση (θετική/αρνητική) υπολογίζεται μετά την 31.12.2024, όταν θα έχουν οριστικοποιηθεί: α) Η συνολικώς παραχθείσα ενέργεια σε MWh, β) η συνολική ανάκτηση των λειτουργικών δαπανών μέσω της Μοναδιαίας Χρέωσης UOCC (€/MWh) του 2024.

Β) Την ενέργεια που προβλέπεται να παραχθεί το έτος 2025 από τις Μονάδες του Μητρώου ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ και τις μονάδες ΚΜΣΗΘΥΑ, οι κάτοχοι των οποίων είναι υπόχρεοι καταβολής τέλους για την κάλυψη των Λειτουργικών και Επενδυτικών Δαπανών του Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης, ύψους 20.600.000 MWh.

Επειδή, όπως ρητώς προβλέπεται στο άρθρο 22 του Κώδικα του Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης, η τιμή UOCC δύναται να αναθεωρείται κατά τη διάρκεια του έτους αυτού ύστερα από εισήγηση του Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης και έγκριση της ΡΑΑΕΥ. Στο πλαίσιο αυτό η ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. με το σχετικό 9 έγγραφό της ενημέρωσε την Αρχή ότι το υπολειπόμενο ποσό προς ανάκτηση βάσει του οποίου προσδιορίστηκε η τιμή της Μοναδιαίας Χρέωσης UOCC 2025, υπόκειται σε διόρθωση προηγούμενου έτους, η οποία υπολογίζεται έπειτα από την οριστικοποίηση των ακόλουθων δύο μεγεθών για το έτος 2024: α) της συνολικής παραχθείσας

ενέργειας σε MWh και β) της συνολικής ανάκτησης των λειτουργικών δαπανών μέσω της Μοναδιαίας Χρέωσης UOCC (€/MWh) του 2024.

Για το έτος 2024, σύμφωνα με το Δελτίο ΕΛΑΠΕ για το σύνολο του 2024, η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις Μονάδες του Μητρώου ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ και τις Μονάδες ΚΜΣΗΘΥΑ, οι κάτοχοι των οποίων είναι υπόχρεοι καταβολής τέλους για την κάλυψη των λειτουργικών και επενδυτικών δαπανών του Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης ήταν 22.102.000 MWh, έναντι της εκτιμώμενης 23.000.000 MWh, που είχε εκτιμηθεί από τη ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. στο πλαίσιο της εισήγησής της για την έγκριση από την Αρχή της τιμής της Μοναδιαίας Χρέωσης UOCC για το 2024 (σχετικό 5).

Συναφώς, για το έτος 2024, η συνολική ανάκτηση των λειτουργικών δαπανών μέσω της Μοναδιαίας Χρέωσης UOCC (€/MWh), σύμφωνα με τα στοιχεία που προκύπτουν από τις οικονομικές καταστάσεις της ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε., ήταν 9.744.942 €. Σύμφωνα με τα παραπάνω στοιχεία, η Μοναδιαία Χρέωση UOCC έτους 2024 προκύπτει ίση με $(9.744.942 \text{ €} \div 22.102.000 \text{ MWh}) = 0,441 \text{ €/MWh}$ έναντι της τιμής $\text{UOCC} = 0,442 \text{ €/MWh}$ που εγκρίθηκε με την απόφαση Ε-234/2023 του Κλάδου Ενέργειας της ΡΑΑ-ΕΥ (σχετικό 5) και το ποσό προς διόρθωση έτους 2024 υπολογίζεται σε $(-0,01 \text{ €/MWh} \cdot 22.102.000 \text{ MWh}) = -23.876,78\text{€}$.

Ως εκ τούτου, σύμφωνα με την ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε., το υπολειπόμενο ποσό προς ανάκτηση για το έτος 2025, υπολογίζεται ως εξής:

Προϋπολογιζόμενο ποσό προς Ανάκτηση	13.825.845€
Έσοδο Διαχείρισης ΣΕΔΕ	-3.000.000€
Διόρθωση έτους 2024	-23.877€
Υπολειπόμενο ποσό προς Ανάκτηση	10.801.968€

Επομένως, κατά τη ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε., η τιμή της Μοναδιαίας Χρέωσης UOCC (€/MWh) έτους 2025 που οφείλουν να καταβάλλουν οι κάτοχοι Μονάδας του Μητρώου Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με Σύμβαση Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΣΠΗΕ), Σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής (ΣΕΣΤ) και Σύμβαση Ενίσχυσης Διαφορικής Προσαύξησης (ΣΕΔΠ) και ο κάτοχος της Μονάδας ΚΜΣΗΘΥΑ με Συμπληρωματική Σύμβαση Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας Κατανεμόμενης Μονάδας ΣΗΘΥΑ υπολογίζεται σε $(10.801.968 \div 20.600.000 \text{ MWh}) = 0,524 \text{ €/MWh}$.

Επειδή, με το άρθρο 108 του ν. 4951/2022 «Εκσυγχρονισμός αδειοδοτικής διαδικασίας Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας - Β' φάση/Προστασία περιβάλλοντος κ.λπ.» τροποποιήθηκε η περ. γ' της παρ. 3 του άρθρου 118Α «Κώδικας του Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης» του ν. 4001/2011 (Α' 179) και διαμορφώθηκε ως εξής: «3. Με τον Κώδικα του Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης ρυθμίζονται ιδίως:...γ) Τα έσοδα από τους αντισυμβαλλόμενους παραγωγούς Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. για την κάλυψη των λειτουργικών και επενδυτικών δαπανών του Διαχειριστή Α.Π.Ε. και Εγγυήσεων Προέλευσης, τα οποία διαφοροποιούνται ανάλογα με τον τύπο της σύμβασης που έχει συνάψει ο κάτοχος του σταθμού ή τον τρόπο συμμετοχής του σταθμού στην αγορά».

Επειδή, η ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. με το σχετικό 9 έγγραφό της ενημέρωσε την Αρχή ότι μέσα στο πρώτο τρίμηνο του 2026 θα υποβάλει εισήγηση τροποποίησης του Κώδικα ΔΑΠΕΕΠ στην οποία, μεταξύ άλλων, θα περιλαμβάνεται και η μεθοδολογία, βάσει της οποίας θα υπολογίζεται η τιμή της Μοναδιαίας Χρέωσης UOCC η οποία θα διαφοροποιείται ανάλογα με τον τύπο σύμβασης που έχει συνάψει ο κάτοχος του σταθμού, ή τον τρόπο συμμετοχής του στην αγορά, σύμφωνα με τις προβλέψεις της περ. γ' της παρ. 3 του άρθρου 118Α του ν. 4001/2011.

Κατά την ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε., δεν ήταν δυνατή η υποβολή της μεθοδολογίας σε προγενέστερο χρόνο, καθώς για την ανάπτυξη, παραμετροποίηση και τεχνική τεκμηρίωση μίας αξιόπιστης μεθοδολογίας υπολογισμού της Μοναδιαίας Χρέωσης UOCC, διαφοροποιούμενης ανά τύπο σύμβασης ή τρόπο συμμετοχής των σταθμών στην αγορά, απαιτείται η συλλογή, επεξεργασία και ανάλυση επαρκούς χρονικού εύρους απολογιστικών δεδομένων (τουλάχιστον 2 ή 3 ετών), στατιστικά αντιπροσωπευτικών και συγκρίσιμων, τα οποία να αποτυπώνουν σταθεροποιημένες συνθήκες λειτουργίας και συμμετοχής στην αγορά, δεδομένα που δεν ήταν διαθέσιμα κατά τα πρώτα έτη ισχύος της διάταξης που εισήχθη με το άρθρο 108 του ν. 4951/2022.

Επειδή, η Αρχή αφού εξέτασε ενδελεχώς την εισήγηση της ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. και συνυπολογίζοντας ότι η αναθεωρημένη τιμή της Μοναδιαίας Χρέωσης UOCC 2025 είναι μόλις 0.01% μικρότερη από την τιμή που κατέβαλαν οι υπόχρεοι καταβολής τέλους στη ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. για το 2025, κρίνει ότι θα πρέπει έγκαιρα η ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε., εντός του πρώτου τριμήνου του έτους 2026 να προβεί σε όλες τις απαραίτητες ενέργειες για την υποβολή της σχετικής εισήγησης και τη θέσπιση μέσω του Κώδικα ΔΑΠΕΕΠ μεθοδολογίας διαφοροποίησης της χρέωσης UOCC 2025 ανάλογα με τον τύπο της σύμβασης που έχει συνάψει ο κάτοχος του σταθμού ή τον τρόπο συμμετοχής του σταθμού στην αγορά, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο άρθρο 108 του ν. 4951/2022, ώστε να ακολουθήσουν και οι αναγκαίες εκκαθαρίσεις, αποφασίζει:

Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της Αρχής, κατά τα άρθρα 118 και 118Α του ν. 4001/2011 (Α' 179) καθώς και κατά το άρθρο 22 του Κώδικα του Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης την αναθεώρηση της τιμής UOCC για το έτος 2025 σε 0,524 €/MWh. Κατόπιν τροποποίησης του Κώδικα ΔΑΠΕΕΠ κατ' εφαρμογή της περ. γ' της παρ. 3 του άρθρου 118Α του ν. 4001/2011, εντός του έτους 2026 θα πραγματοποιηθούν οι αναγκαίες εκκαθαρίσεις βάσει της προβλεπόμενης στον Κώδικα διαδικασίας.

Η παρούσα απόφαση κοινοποιείται στην εταιρεία με την επωνυμία «ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΑΠΕ και ΕΓΓΥΗΣΕΩΝ ΠΡΟΕΛΕΥΣΗΣ ΑΕ» και με διακριτικό τίτλο «ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ», αναρτάται στην επίσημη ιστοσελίδα της ΡΑΑΕΥ και δημοσιεύεται στο Φύλλο Εφημερίδας της Κυβερνήσεως (ΦΕΚ).

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 18 Δεκεμβρίου 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 Δημοσίευματος (ΚΑΔ). Πρόκειται για τον αριθμό που εκδίδει το Εθνικό Τυπογραφείο για όλα τα κείμενα που πληρούν τις προϋποθέσεις δημοσίευσης.

2. ΕΚΤΥΠΩΤΙΚΕΣ - ΕΚΔΟΤΙΚΕΣ ΑΝΑΓΚΕΣ ΤΟΥ ΔΗΜΟΣΙΟΥ

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

Επίσης σχεδιάζει ψηφιακές εκδόσεις, λογότυπα και παράγει οπτικοακουστικό υλικό.

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

ΤΗΛΕΦΩΝΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ: 210 5279000

Ιστότοπος: **www.et.gr**

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

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

ΕΞΥΠΗΡΕΤΗΣΗ ΚΟΙΝΟΥ

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

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

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

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



* 0 2 0 7 3 6 6 3 1 1 2 2 5 0 0 0 4 *