06.10.2026 19:52:55
ΨΗΦΙΑΚΑ
ΥΠΟΓΕΓΡΑΜΜΕΝΟ
ΑΠΟ
VARVARA ZACHARAKI

ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ
ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ
ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

6 Οκτωβρίου 2026 | ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ | Αρ. Φύλλου **6043**

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. Ε-216/2026

Έγκριση Μεθοδολογίας Περιορισμών Μεταβολής για την Παραγωγή Ενεργού Ισχύος σταθμών ΑΠΕ που συνδέονται στο ΕΣΜΗΕ, σύμφωνα με το άρθρο 6 και το άρθρο 137 παρ. 4 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/1485.

Ο ΚΛΑΔΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΤΗΣ ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗΣ ΑΡΧΗΣ ΑΠΟΒΛΗΤΩΝ, ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΥΔΑΤΩΝ

Έχοντας υπόψη:

1. 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 ενέργειες και την προστασία του περιβάλλοντος» (Α' 78), και ιδίως τα άρθρα 1-23 αυτού.

2. 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 τα άρθρα 6 και 17 αυτού.

3. 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) (εφεξής ο «Νόμος»).

4. Τον Κανονισμό (ΕΚ) αριθ. 714/2009 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 13ης Ιουλίου 2009, σχετικά με τους όρους πρόσβασης στο δίκτυο για τις διασυνοριακές ανταλλαγές ηλεκτρικής ενέργειας και την κατάργηση του Κανονισμού (ΕΚ) αριθ. 1228/2003.

5. Τον Κανονισμό (ΕΕ) 2017/1485 της Επιτροπής της 2ας Αυγούστου 2017 (εφεξής ο "Κανονισμός") σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για τη λειτουργία του συστήματος μεταφοράς ενέργειας, όπως τροποποιήθηκε από το άρθρο 4 του Εκτελεστικού Κανονισμού (ΕΕ) 2021/280 της Επιτροπής της 22ας Φεβρουαρίου 2021 για την τροποποίηση των Κανονισμών (ΕΕ) 2015/1222, (ΕΕ) 2016/1719, (ΕΕ) 2017/2195 και (ΕΕ) 2017/1485 προκειμένου να ευθυγραμμιστούν με τον Κανονισμό (ΕΕ) 2019/943, και ιδίως τα άρθρα 6 και 137.

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

7. Τον Κώδικα Διαχείρισης Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (εφεξής «ΚΔΕΣΜΗΕ»), όπως ισχύει μετά την επανέκδοσή του με την απόφαση ΡΑΕ 1412/2020 (Β' 4658, κωδικοποιημένη έκδοση) και την τροποποίησή του με τις αποφάσεις της ΡΑΕ: 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) και τις αποφάσεις του Κλάδου Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ: Ε-94/2023 (Β' 5147 και Β' 5247), Ε-135/2024 (Β' 3315), Ε-89Α/2025 (Β' 5577), Ε-7/2026 (Β' 5577) και Ε-115/2026 (Β' 4792).

8. Την υπ' αρ. 692/2019 απόφαση της ΡΑΕ «Σχετικά με τον υπολογισμό του προγράμματος ελέγχου από την εκκαθαρισμένη θέση περιοχής ΑC με κοινή περίοδο μεταβολής για τον υπολογισμό του ΣΕΠ για συγχρονισμένη περιοχή με περισσότερες από μία περιοχές ΕΦΣ σύμφωνα με το άρθρο 118 παρ. 1 περ. (ζ) και 136 του

κανονισμού (ΕΕ) 2017/1485 της Επιτροπής, της 2 Αυγούστου 2017, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για τη λειτουργία του συστήματος μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας» (Β’ 3924).

9. Την υπό στοιχεία Ε-145/2025 απόφαση του Κλάδου Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ «Τροποποίηση του καθορισμού των ενοτήτων ελέγχου φορτίου - συχνότητας (ΕΦΣ) στη Συγχρονισμένη Περιοχή της Ηπειρωτικής Ευρώπης σύμφωνα με την παρ. 2 του άρθρου 141 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/1485 της Επιτροπής της 2ας Αυγούστου 2017 σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για τη λειτουργία του συστήματος μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας» (Β’ 4178).

10. Το υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ι-403221/08.10.2025 έγγραφο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε «Μέτρα για τη διασφάλιση της ασφαλούς λειτουργίας του Συστήματος από κινδύνους που προκύπτουν από ενέργειες Παραγωγών ΑΠΕ και ΦοΣΕ ΑΠΕ».

11. Τη Δημόσια Διαβούλευση της ΡΑΑΕΥ επί της εισήγησης της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (σχετ. 10) σχετικά με την τροποποίηση του ΚΔΕΣΜΗΕ και του ΚΑΕ αναφορικά με μέτρα για τη διασφάλιση της ασφαλούς λειτουργίας του Συστήματος από κινδύνους που προκύπτουν από ενέργειες παραγωγών και ΦοΣΕ ΑΠΕ, οι οποίες προκαλούν απότομες μεταβολές στα προγράμματα λειτουργίας τους, η οποία έλαβε χώρα από 30.10.2025 ως και τις 02.12.2025 και την ανακοίνωση αυτής στην ιστοσελίδα της ΡΑΑΕΥ[1], καθώς και τα αποτελέσματα αυτής[2], ήτοι τις υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ ακόλουθες επιστολές: α) Ι-406362/26.11.2025 της ΕΒΙΚΕΝ, β) Ι-406518/28.11.2025 της SYMPOWER GREECE, γ) Ι-406629/01.12.2025 (Εμπιστευτικό), δ) Ι-406731/03.12.2025 της Viener SA,

ε) Ι-406743/03.12.2025 (Εμπιστευτικό), στ) Ι-406748/03.12.2025 της ΔΕΗ Α.Ε. και ζ) Ι-407128/08.12.2025 του ΕΣΑΗ.

12. Το υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ι-412522/09.03.2026 έγγραφο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. «Απόψεις ΑΔΜΗΕ επί της δημόσιας διαβούλευσης αναφορικά με τα μέτρα για τη διασφάλιση της ασφαλούς λειτουργίας του Συστήματος από συμπεριφορές σταθμών ΑΠΕ και ΦοΣΕ».

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

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

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

Σκέφθηκε ως εξής:

Επειδή, στο άρθρο 17 του ν. 4425/2016 (σχετ. 2) «Καθήκοντα του Διαχειριστή του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ)», προβλέπονται τα εξής:

«1. Ο Διαχειριστής του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας λειτουργεί, εκμεταλλεύεται, συντηρεί και αναπτύσσει το ΕΣΜΗΕ, ώστε να διασφαλίζεται ο εφοδιασμός της χώρας με ηλεκτρική ενέργεια, με τρόπο επαρκή, ασφαλή, αποδοτικό και αξιόπιστο.

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

β) Συμβάλλει στην ασφάλεια του εφοδιασμού, διασφαλίζοντας επαρκή ικανότητα μεταφοράς και την αξιοπιστία του Συστήματος και διαχειρίζεται σχετικές Αγορές ή Μηχανισμούς που θεσπίζονται βάσει των προβλέψεων της κείμενης νομοθεσίας. […]

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, […]

η) Παρέχει έγκαιρα στους χρήστες του Συστήματος κάθε αναγκαία πληροφορία για την εξασφάλιση της αποτελεσματικής πρόσβασής τους στο Σύστημα.

θ) Παρέχει τις πάσης φύσεως υπηρεσίες του εφαρμόζοντας διαφανή, αντικειμενικά και αμερόληπτα κριτήρια, ώστε να αποτρέπεται κάθε διάκριση μεταξύ των χρηστών ή των κατηγοριών χρηστών του Συστήματος και ιδίως κάθε διάκριση υπέρ των συνδεδεμένων με αυτόν επιχειρήσεων. […]

ιε) Δημοσιεύει στην ιστοσελίδα του κατάλογο όλων των χρεώσεων με τις οποίες επιβαρύνονται οι χρήστες του Συστήματος. […]

7. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ έχει τις αρμοδιότητες που προβλέπονται στους Κανονισμούς (ΕΕ) 2019/943, 2016/1719, 2017/2195, 2017/1485 της Επιτροπής, της 2ας Αυγούστου 2017, «σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για τη λειτουργία του συστήματος μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας» (L 220), 2016/1388

1 https://www.raaey.gr/energeia/diavoulefseis/120012/

2 https://www.raaey.gr/energeia/diavoulefseis/121502/

της Επιτροπής, της 17ης Αυγούστου 2016, «για τη θέσπιση κώδικα δικτύου όσον αφορά τη σύνδεση ζήτησης» (L 223), 2016/631 της Επιτροπής, της 14ης Απριλίου 2016, «για τη θέσπιση κώδικα δικτύου, όσον αφορά τις απαιτήσεις για τη σύνδεση ηλεκτροπαραγωγών με το δίκτυο» (L 112), 2016/1447 της Επιτροπής, της 26ης Αυγούστου 2016, «για τη θέσπιση κώδικα δικτύου όσον αφορά τις απαιτήσεις για τη σύνδεση με το δίκτυο των συστημάτων συνεχούς ρεύματος υψηλής τάσης και των συνδεόμενων σε συνεχές ρεύμα μονάδων πάρκων ισχύος» (L 241), 2017/2196 της Επιτροπής, της 24ης Νοεμβρίου 2017, «για τη θέσπιση κώδικα δικτύου όσον αφορά τις διαδικασίες έκτακτης ανάγκης και αποκατάστασης σχετικά με το σύστημα ηλεκτρικής ενέργειας» (L 312) και 2015/1222. Η άσκηση των αρμοδιοτήτων του Διαχειριστή συντείνει, ιδίως, στην επίτευξη του στόχου σύγκλισης της ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας με τις αντίστοιχες ευρωπαϊκές και στην ολοκλήρωση της ενιαίας εσωτερικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας της ΕΕ, σύμφωνα με τις απαιτήσεις της ευρωπαϊκής νομοθεσίας. […]»

Περαιτέρω, στο άρθρο 6 παρ. 1β του ίδιου νόμου προβλέπεται ότι:

«1. Πέραν των αρμοδιοτήτων που προβλέπονται στην κείμενη νομοθεσία και ιδίως στις διατάξεις του ν. 4001/2011, η ΡΑΕ: … β) Ασκεί τις αρμοδιότητες των ρυθμιστικών αρχών που προβλέπονται στον Κανονισμό (ΕΚ) 714/2009….».

Επειδή, στο πλαίσιο επίτευξης της ενιαίας ευρωπαϊκής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, εξεδόθη, κατ’ αρχήν, ο Κανονισμός (ΕΚ) υπ’ αρ. 714/2009 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 13ης Ιουλίου 2009 σχετικά με τους όρους πρόσβασης στο δίκτυο για τις διασυνοριακές ανταλλαγές ηλεκτρικής ενέργειας και την κατάργηση του Κανονισμού (ΕΚ) αριθ. 1228/2003 (σχετ.4).

Επειδή, στο άρθρο 19 «Ρυθμιστικές Αρχές» του Κανονισμού 714/2009, ρητώς ορίζεται ότι:

«Κατά την άσκηση των καθηκόντων τους, οι Ρυθμιστικές Αρχές εξασφαλίζουν τη συμμόρφωση προς τον παρόντα κανονισμό και προς τις κατευθυντήριες γραμμές που θεσπίζονται σύμφωνα με το άρθρο 18. Εφόσον ενδείκνυται για την επίτευξη των σκοπών του παρόντος κανονισμού, οι ρυθμιστικές αρχές συνεργάζονται μεταξύ τους καθώς και με την Επιτροπή και τον Οργανισμό σύμφωνα με το κεφάλαιο IX της οδηγίας 2009/72/ΕΚ».

Επειδή, με το άρθρο 70 του Κανονισμού 2019/943 «σχετικά με την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας» (σχετ. 6) καταργήθηκε ο Κανονισμός 714/2009, με έναρξη ισχύος την 01.01.2020. Συνεπώς, οι διατάξεις του Κανονισμού 714/2009 νοούνται πλέον ως παραπέμπουσες στις αντίστοιχες διατάξεις του νέου Κανονισμού 2019/943, σύμφωνα και με τον πίνακα αντιστοιχίας του Παραρτήματος ΙΙ του τελευταίου.

Επειδή, δυνάμει της ανωτέρω εξουσιοδότησης του άρθρου 18 του Κανονισμού (ΕΚ) 714/2009 και ιδίως της παρ. 3 στοιχείο δ) και παρ. 5 του εν λόγω άρθρου, εξεδόθη από την Επιτροπή ο υπ’ αρ. 2017/1485 Κανονισμός (ΕΕ) στις 2 Αυγούστου 2017 (σχετ.5), σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για τη λειτουργία του συστήματος μεταφοράς ενέργειας στα Κράτη Μέλη (εφεξής «ο Κανονισμός»).

Επειδή, στόχος του ανωτέρω Κανονισμού είναι, μεταξύ άλλων, να θεσπίσει αναλυτικές κατευθυντήριες γραμμές όσον αφορά τις απαιτήσεις και τις αρχές που διέπουν τη λειτουργία του συστήματος με σκοπό να διασφαλιστεί η ασφαλής λειτουργία του διασυνδεδεμένου συστήματος, η επιχειρησιακή ασφάλεια, η αποδοτική χρήση του διασυνδεδεμένου συστήματος και των πόρων σε ολόκληρη την Ένωση, καθώς και να θεσπίσει κανόνες που στοχεύουν στην καθιέρωση ενωσιακού πλαισίου για τον έλεγχο φορτίου-συχνότητας και τις εφεδρείες.

Επειδή, δυνάμει του άρθρου 5 «Όροι και προϋποθέσεις ή μεθοδολογίες των ΔΣΜ» του Κανονισμού, ορίζονται τα εξής:

«1. Οι ΔΣΜ καταρτίζουν τους όρους και τις προϋποθέσεις ή μεθοδολογίες που απαιτούνται σύμφωνα με τον παρόντα κανονισμό και τα υποβάλλουν στον Οργανισμό σύμφωνα με το άρθρο 6 παρ. 2, στις αρμόδιες ρυθμιστικές αρχές σύμφωνα με το άρθρο 6 παρ. 3, ή στην ορισθείσα από το κράτος μέλος οντότητα σύμφωνα με το άρθρο 6 παρ. 4 και 5, εντός των αντίστοιχων προθεσμιών που προβλέπονται στον παρόντα κανονισμό. Σε εξαιρετικές περιστάσεις, ιδίως σε περιπτώσεις όπου δεν είναι δυνατή η τήρηση προθεσμίας λόγω περιστάσεων εκτός της σφαίρας των ΔΣΜ, οι προθεσμίες για όρους και προϋποθέσεις ή μεθοδολογίες μπορεί να παραταθούν από τον Οργανισμό για διαδικασίες σύμφωνα με το άρθρο 6 παρ. 2, από κοινού από όλες τις αρμόδιες ρυθμιστικές αρχές για διαδικασίες σύμφωνα με το άρθρο 6 παρ. 3, και από την αρμόδια ρυθμιστική αρχή για διαδικασίες σύμφωνα με το άρθρο 6 παρ. 4 και 5.[…]»

Επειδή, δυνάμει του άρθρου 6 «Έγκριση όρων και προϋποθέσεων ή μεθοδολογιών των ΔΣΜ» του Κανονισμού, ορίζονται τα εξής:

«1. Κάθε ρυθμιστική αρχή ή, κατά περίπτωση, ο Οργανισμός, εγκρίνει τους όρους και τις προϋποθέσεις ή τις μεθοδολογίες που αναπτύσσουν οι ΔΣΜ σύμφωνα με τις παρ. 2 και 3. Η οντότητα που έχει ορίσει το κράτος μέλος εγκρίνει τους όρους και τις προϋποθέσεις ή τις μεθοδολογίες που έχουν αναπτύξει οι ΔΣΜ σύμφωνα με

την παρ. 4. Η ορισθείσα οντότητα είναι η ρυθμιστική αρχή, εκτός εάν προβλέπεται διαφορετικά από το κράτος μέλος. Πριν από την έγκριση των όρων και των προϋποθέσεων ή των μεθοδολογιών, η ρυθμιστική αρχή, ο Οργανισμός ή η ορισθείσα οντότητα αναθεωρούν τις προτάσεις, όπου απαιτείται, μετά από διαβούλευση με τους αντίστοιχους ΔΣΜ, ώστε να διασφαλίζεται ότι συνάδουν με τον σκοπό του παρόντος κανονισμού και συμβάλλουν στην ολοκλήρωση της αγοράς, τη μη διακριτή μεταχείριση, τον αποτελεσματικό ανταγωνισμό και την ομαλή λειτουργία της αγοράς. […]

3. Οι προτάσεις για τους ακόλουθους όρους και προϋποθέσεις ή μεθοδολογίες και οι τυχόν τροποποιήσεις τους υπόκεινται στην έγκριση όλων των ρυθμιστικών αρχών της συγκεκριμένης περιφέρειας, επί της οποίας κράτος μέλος δύναται να γνωμοδοτεί προς την οικεία ρυθμιστική αρχή: […]

ε) μεθοδολογίες και προϋποθέσεις που περιλαμβάνονται στις επιχειρησιακές συμφωνίες για την ενότητα ΕΦΣ στο άρθρο 119 σχετικά με:

i) τους περιορισμούς μεταβολής στην παραγωγή ενεργού ισχύος, σύμφωνα με το άρθρο 137 παρ. 3 και 4· […]»

Επειδή, δυνάμει του άρθρου 119 «Επιχειρησιακές συμφωνίες ενότητας ΕΦΣ» του Κανονισμού, ορίζονται τα εξής:

«1. Έως 12 μήνες από την έναρξη ισχύος του παρόντος κανονισμού, όλοι οι ΔΣΜ κάθε ενότητας ΕΦΣ καταρτίζουν κοινές προτάσεις για:[…]

γ) τους περιορισμούς μεταβολής στην παραγωγή ενεργού ισχύος, σύμφωνα με το άρθρο 137 παρ. 3 και 4· […]»

Περαιτέρω, στην παρ. 4 του άρθρου 137 «Περιορισμοί μεταβολής για την παραγωγή ενεργού ισχύος» του Κανονισμού προβλέπονται τα εξής:

«4. Όλοι οι ΔΣΜ μιας ενότητας ΕΦΣ έχουν το δικαίωμα να προσδιορίζουν στην επιχειρησιακή συμφωνία ενότητας ΕΦΣ τα ακόλουθα μέτρα για τη στήριξη της εκπλήρωσης της παραμέτρου-στόχου ΣΕΑΣ της ενότητας ΕΦΣ και για τον μετριασμό των αιτιοκρατικών αποκλίσεων συχνότητας, λαμβάνοντας υπόψη τους τεχνολογικούς περιορισμούς των μονάδων ηλεκτροπαραγωγής και των μονάδων ζήτησης:

α) τις υποχρεώσεις όσον αφορά τις περιόδους μεταβολής και/ή ανώτατα ποσοστά μεταβολής για μονάδες ηλεκτροπαραγωγής και/ή μονάδες ζήτησης·

β) τις υποχρεώσεις επιμέρους χρόνων έναρξης των περιόδων μεταβολής για μονάδες ηλεκτροπαραγωγής και/ή μονάδες ζήτησης εντός της ενότητας ΕΦΣ· και

γ) τον συντονισμό των μεταβολών μεταξύ μονάδων ηλεκτροπαραγωγής, μονάδων ζήτησης και κατανάλωσης ενεργού ισχύος εντός της ενότητας ΕΦΣ.»

Επειδή, με στόχο τη διασφάλιση της ευστάθειας του ΕΣΜΗΕ και της εν γένει συμμόρφωσης με τις απαιτήσεις του Κανονισμού, η ΑΔΜΗΕ Α.Ε., με το υπό σχετικό 10 έγγραφό της, υπέβαλε πρόταση για την εφαρμογή περιορισμών μεταβολής της ενεργού ισχύος τόσο σε κατανεμόμενες όσο και σε μη κατανεμόμενες οντότητες, προτείνοντας την τροποποίηση επιμέρους άρθρων του ΚΔΕΣΜΗΕ και του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης (ΚΑΕ).

Συγκεκριμένα, σύμφωνα με την εισήγηση, η αυξανόμενη διείσδυση στο σύστημα μονάδων παραγωγής και φορτίων με δυνατότητα ταχείας και απότομης απόκρισης - ιδίως μονάδων ΑΠΕ που βασίζονται σε μετατροπείς ισχύος και δεν υπόκεινται σε δυναμικό έλεγχο τάσης - ενδέχεται να επηρεάσει αρνητικά τη σταθερότητα της συχνότητας εντός της περιοχής ελέγχου. Οι απότομες μεταβολές στα προγράμματα λειτουργίας των οντοτήτων, συχνά καθοδηγούμενες από διακυμάνσεις στις τιμές των αγορών ηλεκτρικής ενέργειας, ενδέχεται να προκαλέσουν σημαντικές ανισορροπίες ισχύος σε πολύ μικρά χρονικά διαστήματα. Ενδεικτικά, στο ελληνικό Σύστημα διαπιστώνεται τα τελευταία δύο έτη, λόγω αρνητικών ή μηδενικών τιμών στην Αγορά Επόμενης Ημέρας, ότι πραγματοποιήθηκαν αυτόβουλοι περιορισμοί παραγωγής από σταθμούς ΑΠΕ, οι οποίοι πραγματοποιήθηκαν χωρίς έλεγχο και εντός λίγων δευτερολέπτων, μετά από σχετική ενημέρωση των ΦοΣΕ που τους εκπροσωπούν στην αγορά. Η συμπεριφορά αυτή προσομοιάζει με πολλαπλή βλάβη κρίσιμων στοιχείων του συστήματος οδηγώντας σε μη αναμενόμενη απώλεια μεγάλης παραγωγής και δημιουργώντας σοβαρότατο κίνδυνο στη λειτουργία του ΕΣΜΗΕ.

Ειδικότερα ο Διαχειριστής, αφού καταρχάς επισημαίνει για άλλη μια φορά ότι θα πρέπει τα χαρτοφυλάκια ΑΠΕ να τηρούν το Πρόγραμμα Αγοράς τους και επαναφέρει την εισήγησή του για τη θέσπιση σχετικών Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης (ΧΜΣ), καταλήγει στις ακόλουθες προτάσεις:

1. Τροποποίηση του ΚΑΕ και του ΚΔΕΣΜΗΕ προκειμένου να προβλεφθεί ρητή υποχρέωση στους υπεύθυνους διαχείρισης (Παραγωγοί ή ΦοΣΕ) των σταθμών ΑΠΕ, οι οποίοι βάσει νομοθεσίας υποχρεούνται να διαθέτουν συστήματα τηλεποπτείας και τηλελέγχου, να εφαρμόζουν, λαμβάνοντας υπόψη ένα όριο ανοχής,

την δεκάλεπτη περίοδο γραμμικής μεταβολής κατά τις αλλαγές των προγραμμάτων λειτουργίας τους, ιδίως όταν προβαίνουν αυτοβούλως σε ενέργειες για την τροποποίηση του επιπέδου έγχυσης των σταθμών ΑΠΕ.

2. Σε περίπτωση που ο Διαχειριστής διαπιστώνει ότι πραγματοποιήθηκε μεταβολή της ενεργού ισχύος των σταθμών ΑΠΕ με πρωτοβουλία του σχετικού παραγωγού ΑΠΕ χωρίς να τηρείται η δεκάλεπτη περίοδος γραμμικής μεταβολής ενεργού ισχύος (λαμβάνοντας υπόψη ένα όριο ανοχής) να επιβάλλονται Χρεώσεις μη Συμμόρφωσης (ΧΜΣ) για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων οι οποίες θα τιμολογούνται και θα εισπράττονται από τον Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης (ΔΑΠΕΕΠ), κατόπιν της σχετικής ενημέρωσης από τον ΑΔΜΗΕ.

3. Το Πρόγραμμα Αγοράς (MS) των χαρτοφυλακίων ΑΠΕ και των χαρτοφυλακίων φορτίου θα αναπροσαρμόζεται από τον Διαχειριστή κατά τη διαδικασία της Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (υπολογισμός της ενέργειας αποκλίσεων) λαμβάνοντας υπόψη την περίοδο μεταβολής, δημιουργώντας το τροποποιημένο Πρόγραμμα Αγοράς (MS’).

4. Για να διασφαλιστεί ότι ο περιορισμός έγχυσης πραγματοποιείται συντονισμένα και αυτοματοποιημένα ώστε η μεταβολή να είναι πιο διαχειρίσιμη για το ελληνικό σύστημα, καθίσταται απολύτως αναγκαίο οι παραγωγοί και οι ΦοΣΕ ΑΠΕ να εγκαταστήσουν και να θέσουν σε λειτουργία το συντομότερο δυνατό τον απαραίτητο εξοπλισμό για τον συνεχή και σε πραγματικό χρόνο έλεγχο των σταθμών ΑΠΕ από τους ΦοΣΕ με setpoint, και παράλληλα οι ΦοΣΕ να εγκαταστήσουν και να θέσουν σε λειτουργία το πληροφοριακό σύστημα που θα ανταλλάσσει πληροφορίες με το Σύστημα Ελέγχου Ενέργειας του Διαχειριστή.

5. Ειδικότερα για την ένταξη στο Σύστημα κατανεμόμενων οντοτήτων με δυνατότητα ταχείας απόκρισης στις εντολές του Διαχειριστή - όπως ενδεικτικά Μονάδες ΑΠΕ, Εγκαταστάσεις Απόκρισης Ζήτησης και Σταθμοί Αποθήκευσης - προτείνεται η θέσπιση των ακόλουθων μέτρων:

i. Εφαρμογή περιόδου μεταβολής ενεργού ισχύος 7,5 λεπτών: Δεδομένου του χρόνου πλήρους ενεργοποίησης (Full Activation Time - FAT) 7,5 min που ισχύει για τις ενεργοποιήσεις μέσω της Διαδικασίας χΕΑΣ, προτείνεται η εφαρμογή αντίστοιχης περιόδου γραμμικής μεταβολής για όλες τις Εντολές Κατανομής που αποστέλλονται μέσω της Διαδικασίας χΕΑΣ, με έναρξη από την αρχή κάθε 15-λέπτου, εντός ενός επιτρεπτού προφίλ ενεργοποίησης.

ii. Επιβολή ΧΜΣ σε περίπτωση σημαντικής απόκλισης από το προφίλ ενεργοποίησης. Η πρόνοια για ΧΜΣ υφίσταται ήδη στον ΚΑΕ για τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης και προτείνεται να εφαρμοστεί πέραν της Διαδικασίας αΕΑΣ, και για τις Εντολές Κατανομής που αποστέλλονται μέσω της Διαδικασίας χΕΑΣ. Για την εφαρμογή της ΧΜΣ απαιτείται ο καθορισμός του επιτρεπτού προφίλ ενεργοποίησης χΕΑΣ και των επιμέρους παραμέτρων της χρέωσης, ενώ ο έλεγχος πραγματοποιείται μέσω μετρήσεων SCADA.

Στην εισήγησή του ο ΑΔΜΗΕ καταλήγοντας προτείνει επιπρόσθετα οι σταθμοί ΑΠΕ που υποχρεούνται να διαθέτουν συστήματα τηλεποπτείας και τηλελέγχου να έχουν την υποχρέωση να είναι κατανεμόμενοι, και τέλος να ολοκληρωθούν οι απαραίτητες ενέργειες ώστε ο ΦοΣΕΤεΚ να μπορεί να αναλάβει όλες τις υποχρεώσεις που προβλέπονται για τους λοιπούς ΦοΣΕ ΑΠΕ, διαφορετικά υπάρχει ο κίνδυνος οι παραγωγοί να συμβληθούν με τη ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. ως ΦοΣΕΤεΚ ώστε να αποφύγουν τον έλεγχο των σταθμών τους.

Επειδή, η ΡΑΑΕΥ έθεσε την εισήγηση του Διαχειριστή σε δημόσια διαβούλευση από τις 17.10.2025 ως και τις 30.11.2025[3] , στο πλαίσιο της οποίας υποβλήθηκαν επιστολές από επτά συμμετέχοντες (σχετ. 11). Με το υπό σχετικό 12 έγγραφό του, ο ΑΔΜΗΕ υπέβαλε τις απόψεις του καθώς και επικαιροποιημένη εισήγηση.

Επειδή, στην παρούσα απόφαση αξιολογείται το μέρος της εισήγησης του Διαχειριστή που αφορά την τροποποίηση του ΚΔΕΣΜΗΕ, επί της οποίας τα σχόλια των συμμετεχόντων στην δημόσια διαβούλευση και αντίστοιχα οι απόψεις του ΑΔΜΗΕ περιλαμβάνουν τα εξής:

Οι συμμετέχοντες, αναγνωρίζουν την ανάγκη εφαρμογής γραμμικών μεταβολών ισχύος σε μεγάλες μεταβολές παραγωγής, όμως θεωρούν πως οι περιορισμοί θα πρέπει να εφαρμόζονται μόνο σε περιόδους μηδενικών ή αρνητικών τιμών και σε μεταβολές Προγράμματος Αγοράς πάνω από ένα συγκεκριμένο κατώφλι MW, ώστε να αφορούν μόνο περιπτώσεις με πραγματική συστημική επίπτωση. Σύμφωνα όμως με τον Διαχειριστή, η ανάγκη εφαρμογής γραμμικού προφίλ μεταβολής δεν περιορίζεται σε περιόδους μηδενικών ή αρνητικών τιμών, καθώς η ασφάλεια και η ευστάθεια του Συστήματος δύνανται να επηρεαστούν από απότομες μεταβολές ενεργού ισχύος ανεξαρτήτως συνθηκών αγοράς. Η υποχρέωση συμμόρφωσης με το προβλεπόμενο προφίλ γραμμικής μεταβολής προτείνεται από την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. να εφαρμόζεται καθολικά, σε κάθε περίπτωση που οι Παραγωγοί των Σταθμών ΑΠΕ προβαίνουν σε ενέργειες για την τροποποίηση του επιπέδου παραγωγής ενεργού ισχύος των Σταθμών τους, οι οποίες δεν αντιστοιχούν σε εντολή από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ ή τον ΦοΣΕ που τους εκπροσωπεί. Η διόρθωση του Προγράμματος Αγοράς βάσει της 10λεπτης γραμμικής

3 https://www.raaey.gr/energeia/diavoulefseis/120012/

μεταβολής εφαρμόζεται σε κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων και αποσκοπεί αφενός στην προσομοίωση της πραγματικής συμπεριφοράς των χαρτοφυλακίων και αφετέρου στην παροχή κινήτρου για γραμμική μεταβολή μέσω της εκκαθάρισης αποκλίσεων.

Επιπρόσθετα, συμμετέχοντες πρότειναν διαφοροποίηση της προσέγγισης μεταξύ ανοδικής και καθοδικής ενεργοποίησης: Η εφαρμογή της γραμμικής μεταβολής της παραγωγής ενεργού ισχύος θα πρέπει να αφορά κατά προτεραιότητα καθοδικές μεταβολές, όπου το τελικό επίπεδο ισχύος είναι καθορισμένο. Αντιθέτως, στις ανοδικές μεταβολές το επίπεδο ισχύος βασίζεται σε προβλέψεις, γεγονός που καθιστά τη γραμμική προσέγγιση τεχνικά αβέβαιη, ιδίως για στοχαστικές ΑΠΕ. Σε απάντηση στην πρόταση αυτή των συμμετεχόντων, και λαμβάνοντας υπόψη τη στοχαστική φύση των ΑΠΕ και την αβεβαιότητα των ανοδικών μεταβολών ενεργού ισχύος, ο Διαχειριστής προτείνει την εφαρμογή διαφοροποιημένου ορίου ανοχής (TOL) ανά κατεύθυνση, ήτοι 5% για ανοδικές μεταβολές και 3% για καθοδικές κατά τον έλεγχο για την επιβολή ΧΜΣ σε περιπτώσεις που οι Παραγωγοί των Σταθμών ΑΠΕ προβαίνουν σε ενέργειες για την τροποποίηση του επιπέδου παραγωγής ενεργού ισχύος των Σταθμών τους, οι οποίες δεν αντιστοιχούν σε εντολή από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ ή τον ΦοΣΕ που τους εκπροσωπεί.

Στα σχόλια συμμετεχόντων αναφορικά με την αυτοματοποίηση και τον συντονισμό των εντολών περιορισμού έγχυσης, ο Διαχειριστής απάντησε ότι οι εντολές περιορισμού έγχυσης εκδίδονται σύμφωνα με τα οριζόμενα στην υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ε-52/2025 (Β’ 1544) απόφαση.

Τέλος, ζητήθηκαν σαφείς προβλέψεις ως προς το αν οι απαιτήσεις γραμμικής μεταβολής της παραγωγής ενεργού ισχύος (ramping) εφαρμόζονται σε εντολές ΑΔΜΗΕ ή ΦοΣΕ, πέραν των αυτόβουλων μεταβολών παραγωγών ΑΠΕ, αν η συμμόρφωση αξιολογείται σε επίπεδο σταθμού ή χαρτοφυλακίου και αν θα τεθεί ελάχιστο όριο ισχύος (MW) άνω του οποίου θα ισχύει η υποχρέωση ramping. Η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. διευκρίνισε ότι για τις εντολές περιορισμού έγχυσης που εκδίδει ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ δεν εφαρμόζεται έλεγχος συμμόρφωσης ως προς τη γραμμική περίοδο μεταβολής, καθώς οι εν λόγω εντολές (προφίλ ενεργοποίησης) ενσωματώνουν χαρακτηριστικά γραμμικότητας. Αντιθέτως, οι μεταβολές ενεργού ισχύος που προκύπτουν από εντολές ΦοΣΕ ή από ενέργειες Παραγωγών, όταν δεν αφορούν ενεργοποίηση χΕΑΣ, οφείλουν να συμμορφώνονται με περίοδο γραμμικής μεταβολής 10 λεπτών. Ο σχετικός έλεγχος διενεργείται σε επίπεδο Παραγωγού, σύμφωνα με την υπό διαβούλευση τροποποίηση του ΚΔΣ. Για τις εντολές που εκδίδονται στο πλαίσιο της διαδικασίας χΕΑΣ, η συμμόρφωση με το προφίλ ενεργοποίησης του προϊόντος χΕΑΣ ελέγχεται ανά ΦοΣΕ σε επίπεδο χαρτοφυλακίου.

Επειδή, σύμφωνα με την εισήγηση του Διαχειριστή (κατά το μέρος της που αφορά στην πρόταση τροποποίησης του ΚΔΕΣΜΗΕ) προτείνεται να υποχρεούνται οι Παραγωγοί των Σταθμών ΑΠΕ ή οι Εκπρόσωποι Ιδιωτικών Δικτύων Μ.Τ που συνδέονται στο ΕΣΜΗΕ, σε κάθε περίπτωση που προβαίνουν σε ενέργειες για την τροποποίηση του επιπέδου παραγωγής ενεργού ισχύος των Σταθμών τους οι οποίες δεν αντιστοιχούν σε εντολή από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ ή τον ΦΟΣΕ που τους εκπροσωπεί, να εφαρμόζουν, λαμβάνοντας υπόψη ένα όριο ανοχής, δεκάλεπτη περίοδο γραμμικής μεταβολής κατά τις αλλαγές των προγραμμάτων λειτουργίας τους, σύμφωνα με τις προβλέψεις του άρθρου 137 παρ. 4 στοιχείο α του Κανονισμού.

Επειδή, η ανωτέρω πρόταση για την εφαρμογή δεκάλεπτης περιόδου γραμμικής μεταβολής της παραγωγής ενεργού ισχύος των σταθμών ΑΠΕ είναι αντίστοιχη με την υποχρέωση των Διαχειριστών για τη μεταβολή των προγραμματισμένων διασυνοριακών ροών μεταξύ των περιοχών ελέγχου συχνότητας εντός 10 λεπτών όπως προβλέπεται στην επιχειρησιακή συμφωνία της συγχρονισμένης περιοχής (σχετ. 8) δυνάμει του άρθρου 136 του Κανονισμού.

Επειδή, η Αρχή κατά την αξιολόγηση της εισήγησης του Διαχειριστή αναφορικά με τροποποίηση του ΚΔΕΣΜΗΕ συμφωνεί κατ’ αρχάς με την ουσία της, καθώς επιχειρεί να αντιμετωπίσει ένα ζήτημα το οποίο υπό προϋποθέσεις δύναται να θέσει σε διακινδύνευση την ευστάθεια του ΕΣΜΗΕ.

Ωστόσο, λαμβάνοντας υπόψιν τις ειδικότερες διατάξεις του Κανονισμού και πιο συγκεκριμένα το άρθρο 6 παρ. 3 στοιχείο ε(i), κρίνεται σκόπιμο το περιεχόμενο της πρότασης του ΑΔΜΗΕ να αποτελέσει αυτοτελή ρυθμιστική απόφαση. Τονίζεται επιπλέον ότι, σύμφωνα με την ενότητα 2 του ΚΔΕΣΜΗΕ, μετά την επανέκδοσή του, «Η λειτουργία του συστήματος διέπεται από τον Κανονισμό (ΕΕ) 2017/1485 τις Επιτροπής (SOGL, εφεξής «Κανονισμός»), τους εγκεκριμένους όρους και προυποθέσεις που προβλέπονται σε αυτόν, τις μεθοδολογίες που εκδίδονται κατ’ εξουσιοδότησή του, όπως κάθε φορά ισχύουν, καθώς και από τις διατάξεις της παρούσας Ενότητας που αφορούν στο ΕΣΜΗΕ και τις σχετικές αποφάσεις της ΡΑΕ που προβλέπονται σε αυτήν.[…]». Συναφώς οι μεθοδολογίες, οι όροι και οι προϋποθέσεις που εγκρίνονται δυνάμει του Κανονισμού δεν αποτελούν κείμενο ενσωματωμένο στον ΚΔΕΣΜΗΕ, αλλά αυτοτελείς ρυθμιστικές αποφάσεις σύμφωνα με τις αντίστοιχες εξουσιοδοτικές διατάξεις του Κανονισμού.

Περαιτέρω, δεδομένου ότι η πρόταση του Διαχειριστή βασίζεται στο άρθρο 137 του Κανονισμού, κρίνεται ότι δεν απαιτείται επανυποβολή της εισήγησης. Ωστόσο, η Αρχή προέβη σε ορισμένες νομοτεχνικές τροποποιήσεις και λεκτικές παρεμβάσεις στην ανωτέρω εισήγηση προκείμενου αυτή να βασίζεται και να κείται πλήρως εντός του πλαισίου που καθορίζεται από τον Κανονισμό (ΕΕ) 2017/1485.

Επειδή, κατά το άρθρο 22 του ν. 4001/2011 «Η ΡΑΕ, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της, παρακολουθεί και εποπτεύει τη λειτουργία της αγοράς ενέργειας… συμπεριλαμβανομένης της έκδοσης κανονιστικών και ατομικών πράξεων, ιδίως για την …ανάπτυξη της εσωτερικής αγοράς ενέργειας της Ευρωπαϊκής Ένωσης…» και κατά το άρθρο 32 του ίδιου νόμου «1. Οι πράξεις και αποφάσεις της ΡΑΕ, … δημοσιοποιούνται με ανάρτηση στην επίσημη ιστοσελίδα της. Οι κανονιστικού χαρακτήρα αποφάσεις της ΡΑΕ δημοσιεύονται επιπλέον στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως….».

Για τους παραπάνω λόγους, αποφασίζει:

Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της Αρχής, κατά τα άρθρα 6 (παρ. 1 και 3) του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/1485, 6 του ν. 4425/2016 (Α’ 185) και 22 και 32 του ν. 4001/2011 (Α’ 179):

1. Την έγκριση της εισήγησης του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ αναφορικά με τους περιορισμούς μεταβολής της ενεργού ισχύος σταθμών ΑΠΕ που συνδέονται στο ΕΣΜΗΕ, όπως αυτή τροποποιήθηκε από την Αρχή, το κείμενο της οποίας προσαρτάται στην παρούσα απόφαση ως «Παράρτημα» και αποτελεί αναπόσπαστο τμήμα αυτής.

2. Η ΑΔΜΗΕ Α.Ε να υποβάλει εντός 3 μηνών από την έκδοση της παρούσας, εισήγηση σχετικά με το «όριο ανοχής» που εφαρμόζεται κατά τη γραμμική περίοδο μεταβολής ενεργού ισχύος και τη «μοναδιαία χρέωση μη συμμόρφωσης», προκειμένου για την πλήρη εφαρμογή της μεθοδολογίας.

3. Την κοινοποίηση της παρούσας απόφασης στην εταιρεία με την επωνυμία «ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΕ», και με διακριτικό τίτλο «ΑΔΜΗΕ Α.Ε.», και την εταιρεία με την επωνυμία «ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΑΠΕ & ΕΓΓΥΗΣΕΩΝ ΠΡΟΕΛΕΥΣΗΣ Α.Ε.» και με διακριτικό τίτλο «ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε».

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ

Μεθοδολογία Περιορισμών Μεταβολής για την Παραγωγή Ενεργού Ισχύος Σταθμών ΑΠΕ που συνδέονται στο ΕΣΜΗΕ, σύμφωνα με το άρθρο 137(4) του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/1485

Σεπτέμβριος 2026

Άρθρο 1

Σύμφωνα με τις προβλέψεις του άρθρου 137 παράγραφος 4 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/1485 (SO GL), οι Παραγωγοί των Σταθμών ΑΠΕ ή οι Εκπρόσωποι των Ιδιωτικών Δικτύων Μ.Τ., που συνδέονται στο ΕΣΜΗΕ, σε κάθε περίπτωση που προβαίνουν σε ενέργειες για την τροποποίηση του επιπέδου παραγωγής ενεργού ισχύος των Σταθμών τους, οι οποίες δεν αντιστοιχούν σε εντολή από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ ή τον ΦΟΣΕ που τους εκπροσωπεί, οφείλουν να μεταβάλλουν γραμμικά, λαμβάνοντας υπόψη ένα όριο ανοχής, την ενεργό ισχύ των Σταθμών τους, εντός περιόδου δέκα (10) λεπτών, ξεκινώντας πέντε (5) λεπτά πριν την έναρξη της εκάστοτε Περιόδου Εκκαθάρισης Αποκλίσεων.

Άρθρο 2

Η τήρηση των περιορισμών μεταβολής για την παραγωγή ενεργού ισχύος των Σταθμών ΑΠΕ που συνδέονται στο ΕΣΜΗΕ δύναται να ελέγχεται δειγματοληπτικά από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.

Σε περίπτωση που ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ διαπιστώνει ότι πραγματοποιήθηκε μεταβολή της ενεργού ισχύος των Σταθμών ΑΠΕ ενώ δεν είχε εκδοθεί σχετική εντολή από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ ή τον ΦΟΣΕ που τους εκπροσωπεί και δεν τηρούνται τα οριζόμενα του άρθρου 1, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ υπολογίζει Χρέωση μη Συμμόρφωσης.

Άρθρο 3

Η Χρέωση μη Συμμόρφωσης υπολογίζεται, λαμβάνοντας υπόψη το όριο ανοχής του άρθρου 1, ως το γινόμενο της εγκατεστημένης ισχύος των Σταθμών ΑΠΕ ή του Ιδιωτικού Δικτύου Μ. Τ. και της μοναδιαίας Χρέωσης μη Συμμόρφωσης.

Η μοναδιαία Χρέωση μη Συμμόρφωσης και το όριο ανοχής καθορίζονται με Απόφαση ΡΑΑΕΥ, κατόπιν εισήγησης του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.

Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ ενημερώνει τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης για τα σχετικά ποσά ανά Παραγωγό και μήνα, εντός δύο μηνών.

Άρθρο 4

Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης τιμολογεί και εισπράττει τις Χρεώσεις μη Συμμόρφωσης της παρούσας μεθοδολογίας.

Τα σχετικά ποσά εγγράφονται ως έσοδα σε λογαριασμό που καθορίζεται στον Κώδικα του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης. Λεπτομέρειες εφαρμογής καθορίζονται στον Κώδικα του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης.

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 30 Ιουλίου 2026

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 5279139)

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

02060430610260010