



ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

17 Ιουλίου 2026

ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ

Αρ. Φύλλου 4384

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. απόφ. Ε-129/2026

Τροποποίηση του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης σύμφωνα με τα άρθρα 17 και 18 του ν. 4425/2016 αναφορικά με τις συνέπειες σημαντικών συστηματικών αποκλίσεων της ζήτησης.

Ο ΚΛΑΔΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΤΗΣ ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗΣ ΑΡΧΗΣ ΑΠΟΒΛΗΤΩΝ, ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΥΔΑΤΩΝ

Λαμβάνοντας 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).

2. Το Κεφάλαιο Γ' 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 17 και 18 του νόμου αυτού.

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» (Α' 78), και ιδίως τα άρθρα 1-23 του νόμου αυτού.

4. 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).

5. 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), Ε-245/2024 (Β' 7039/2024, κωδικοποιημένη έκδοση), Ε-96/2025 (Β' 2946), Ε-97/2025 (Β' 3422), Ε-142/2025 (Β' 4193, κωδικοποιημένη έκδοση), Ε-14/2026 (Β' 939, κωδικοποιημένη έκδοση) και Ε-111/2026 (υπό δημοσίευση σε ΦΕΚ).

6. 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.

7. Το υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ι-408274/30.12.2025 (ΑΔΜΗΕ/ΔΝΣ/21894/29.12.2025) έγγραφο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. προς τη ΡΑΑΕΥ με θέμα «Εισήγηση τροποποίησης της Χρέωσης μη Συμμόρφωσης που προβλέπεται στο άρθρο 22.5 του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης».

8. Τη Δημόσια Διαβούλευση της ΡΑΑΕΥ επί της ως άνω εισήγησης της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. η οποία έλαβε χώρα από 12.01.2026 ως και τις 09.02.2026 και τα αποτελέσματα αυτής, όπως έχουν αναρτηθεί στην από 20.02.2026 ανακοίνωση της Αρχής, ήτοι τις υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ι-409882/28.01.2026 και Ι-410630/10.02.2026 επιστολές της ΕΒΙΚΕΝ και της ΔΕΗ Α.Ε. αντίστοιχα.



9. Το υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ι-413578/24.03.2026 έγγραφο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. προς τη ΡΑΑΕΥ με θέμα «Απόψεις ΑΔΜΗΕ αναφορικά με τα αποτελέσματα της δημόσιας διαβούλευσης για την Εισήγηση τροποποίησης της Χρέωσης μη Συμμόρφωσης που προβλέπεται στο άρθρο 22.5 του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης».

10. Το γεγονός ότι η παρούσα δεν αφορά σε διοικητική διαδικασία για την οποία υπάρχει υποχρέωση καταχώρισης στο ΕΜΔΔ-ΜΙΤΟΣ.

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

Σκέφθηκε ως εξής:

Ι. Επί του θεσμικού πλαισίου

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

«[...] 2. Για το σκοπό αυτόν ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ, πέραν των λοιπών αρμοδιοτήτων του 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.

[...]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. [...]»

Επειδή, στο άρθρο 18 «Κατάρτιση και τροποποίηση των Κωδίκων των Αγορών» του ν. 4425/2016, όπως ισχύει, 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 Επόμενης Ημέρας, Ενδοημερήσιας Αγοράς και 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:

α) Οι Συμμετέχοντες, οι προϋποθέσεις και η διαδικασία εγγραφής και συμμετοχής τους, καθώς και ο τύπος και ο χρόνος υποβολής των εντολών συναλλαγών.

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. [...]

ια) Η επιβολή μέτρων και οι συνέπειες που επιφέρει η παραβίαση του Κανονισμού του Χρηματιστηρίου Ενέργειας, ως και του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης. [...]

ιστ) Κάθε άλλη ρύθμιση απαραίτητη για την εύρυθμη, διαφανή και αποδοτική λειτουργία κάθε Αγοράς 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. [...]

11. Στον Κώδικα Αγοράς Εξισορρόπησης καθορίζονται επιπλέον ιδίως τα ακόλουθα:

α) Τα κριτήρια, οι κανόνες, οι διαδικασίες που εφαρμόζει ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ για τον υπολογισμό της διαθέσιμης μεταφορικής ικανότητας στις διασυνδέσεις του ΕΣΜΗΕ στους Συμμετέχοντες, αναφορικά με την Αγορά Εξισορρόπησης.

β) Τα κριτήρια, οι κανόνες και οι διαδικασίες που εφαρμόζει ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ για την Κατάρτιση του Προγράμματος Κατανομής. Για τον καθορισμό των κριτηρίων, μεταξύ άλλων, λαμβάνονται υπόψη:

αα) Ο προγραμματισμός εγχύσεων ηλεκτρικής ενέργειας στο Σύστημα και απορροφήσεων ηλεκτρικής ενέργειας από το Σύστημα, όπως έχει προκύψει από την Αγορά Επόμενης Ημέρας και την Ενδοημερήσια Αγορά.

ββ) Τα τεχνικά χαρακτηριστικά των εγκαταστάσεων των Συμμετεχόντων, καθώς και των Διασυνδέσεων.

γγ) Οι τεχνικοί περιορισμοί του Συστήματος.[...]

ζ) Οι διαδικασίες ενεργοποίησης των υπηρεσιών, έκδοσης εντολών προς τους Συμμετέχοντες, επιβολής τυχόν χρεώσεων σε περίπτωση μη συμμόρφωσής τους με τις εντολές του Διαχειριστή, καθώς και επιβολής τυχόν προστίμων για τη μη παροχή υπηρεσιών εξισορρόπησης.

η) Ο τρόπος, η διαδικασία και οι όροι υπολογισμού των τιμών και της εκκαθάρισης των Αποκλίσεων.[...]

II. Αναφορικά με τις συνέπειες σημαντικών συστηματικών αποκλίσεων της ζήτησης.

Επειδή, σύμφωνα με το άρθρο 22.6 του ΚΑΕ όπως ισχύει (πρώην άρθρο 22.5 προ της τροποποίησης του ΚΑΕ με την απόφαση ΡΑΑΕΥ Ε-14/2026):

«1. Σε περίπτωση συστηματικών, εντός του ημερολογιακού μήνα m , σημαντικών αποκλίσεων μεταξύ της ποσότητας ενέργειας που καταμετράται σε όλους τους μετρητές ενέργειας που εκπροσωπούνται από έναν Προμηθευτή p σε μια Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων και τα αντίστοιχα Προγράμματα Αγορών του ίδιου Προμηθευτή, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ επιβάλλει στον Προμηθευτή χρέωση η οποία ισούται με $NCBAL_{p,m}$ και υπολογίζεται με βάση τις συνολικές απόλυτες Αποκλίσεις εντός του μήνα m και την ενεργό τιμή των αποκλίσεων εντός του μήνα m .

2. Ως σημαντική απόκλιση θεωρείται η κανονικοποιημένη απόλυτη απόκλιση για τον μήνα m , η οποία υπερβαίνει το όριο ανοχής $TOL_{id,ADEV}$ ή η κανονικοποιημένη ενεργός τιμή των αποκλίσεων για τον μήνα m υπερβαίνει το όριο ανοχής $TOL_{id,RMSDEV}$.

3. Η απόκλιση $DEV_{p,t}$ για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t , η μηνιαία απόλυτη απόκλιση $ADEV_{p,m}$ για τον μήνα m , η κανονικοποιημένη απόλυτη απόκλιση $NADEV_{p,m}$ για τον μήνα m , η μηνιαία ενεργός τιμή των αποκλίσεων $RMSDEV_{p,m}$ και η κανονικοποιημένη ενεργός τιμή για τον μήνα m $NRMSDEV_{p,m}$, για τον Προμηθευτή p ορίζονται ως εξής:

$$DEV_{p,t} = MS_{p,t} - MQ_{p,t}$$

$$ADEV_{p,m} = \sum_{t \in m} |DEV_{p,t}|$$

$$NADEV_{p,m} = \frac{ADEV_{p,m}}{\sum_{t \in m} MQ_{p,t}}$$

$$RMSDEV_{p,m} = \sqrt{\sum_{t \in m} DEV_{p,t}^2}$$

$$NRMSDEV_{p,m} = \frac{RMSDEV_{p,m}}{\sqrt{\sum_{t \in m} [(MQ_{p,t})^2]}}$$

όπου:

$DEV_{p,t}$ η απόκλιση της μετρούμενης απορρόφησης από το Πρόγραμμα Αγοράς, για τον Προμηθευτή p για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t ,

$MS_{p,t}$ το Πρόγραμμα Αγοράς του Προμηθευτή p για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t ,

$MQ_{p,t}$ η απορρόφηση (υπολογιζόμενη στο Όριο Συστήματος Μεταφοράς-Δικτύου Διανομής) σε MWh που αντιστοιχεί στις Εγκαταστάσεις Απορρόφησης του Διασυνδεδεμένου Συστήματος ανά Προμηθευτή p για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t .

4. Η μηνιαία χρέωση στον Προμηθευτή p για τον μήνα m υπολογίζεται ως το μέγιστο ποσό των κυρώσεων που προκύπτουν από τις μηνιαίες απόλυτες αποκλίσεις και τις ενεργές τιμές των αποκλίσεων:

$$NCBAL_{p,m} = \max \left\{ \begin{array}{l} (UNCBAL_{ADEV} * ADEV_{p,m}) * (NADEV_{p,m} - TOL_{Id,ADEV}), \\ (UNCBAL_{RMSDEV} * RMSDEV_{p,m}) * (NRMSDEV_{p,m} - TOL_{Id,RMSDEV}) \end{array} \right\} 0$$

όπου:

$UNCBAL_{ADEV}$ η μοναδιαία χρέωση που αντιστοιχεί σε Χρεώσεις μη Συμμόρφωσης σε Προμηθευτές για την μηνιαία κανονικοποιημένη απόλυτη απόκλιση,
 $UNCBAL_{RMSDEV}$ η μοναδιαία χρέωση που αντιστοιχεί σε Χρεώσεις μη Συμμόρφωσης σε Προμηθευτές για την μηνιαία κανονικοποιημένη ενεργό τιμή των αποκλίσεων,
 $TOL_{Id,ADEV}$ το όριο ανοχής για την επιβολή Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης σε Προμηθευτές για την μηνιαία κανονικοποιημένη απόλυτη απόκλιση, και
 $TOL_{Id,RMSDEV}$ το όριο ανοχής για την επιβολή Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης σε Προμηθευτές για την μηνιαία κανονικοποιημένη ενεργό τιμή των αποκλίσεων.

5. Οι αριθμητικές τιμές των μοναδιαίων χρεώσεων $UNCBAL_{ADEV}$ και $UNCBAL_{RMSDEV}$ και των ορίων ανοχής $TOL_{Id,ADEV}$ και $TOL_{Id,RMSDEV}$ καθορίζονται με απόφαση της ΠΑΑΕΥ, μετά από εισήγηση του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ. Τα ανωτέρω όρια ανοχής δύναται να εκφράζονται συναρτήσει της απορρόφησης $MQ_{p,t}$ (υπολογιζόμενη στο Όριο Συστήματος Μεταφοράς - Δικτύου Διανομής) σε MWh που αντιστοιχεί στις Εγκαταστάσεις Απορρόφησης του Διασυνδεδεμένου Συστήματος ανά Προμηθευτή p για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t . Η απόφαση αυτή δημοσιεύεται τουλάχιστον δύο μήνες πριν από την εφαρμογή των νέων τιμών των ανωτέρω παραμέτρων.

6. Δεν επιβάλλονται Χρεώσεις μη Συμμόρφωσης λόγω σημαντικών συστηματικών αποκλίσεων της ζήτησης στον Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου και στον Προμηθευτή Καθολικής Υπηρεσίας και αποκλειστικά για τη ζήτηση που εκπροσωπούν υπό την ιδιότητά τους αυτή.

7. Κατά τον ανωτέρω υπολογισμό εξαιρούνται οι Περίοδοι Εκκαθάρισης Αποκλίσεων κατά τις οποίες εκδόθηκε Εντολή Κατανομής για παροχή Ενέργειας Εξισορρόπησης από Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενου Φορτίου.»

III. Επί της εισήγησης της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. για την τροποποίηση του άρθρου 22.6 του ΚΑΕ

Επειδή, με το υπό σχετικό 7 έγγραφό του, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ υπέβαλε στην Αρχή εισήγηση για την τροποποίηση του ΚΑΕ αναφορικά με τις Χρεώσεις μη Συμμόρφωσης (ΧμΣ) για τις σημαντικές συστηματικές αποκλίσεις της ζήτησης που ορίζονται στο άρθρο 22.6 αυτού. Συγκεκριμένα, ο Διαχειριστής, κατόπιν αξιολόγησης των αποτελεσμάτων εκκαθάρισης της Αγοράς Εξισορρόπησης διαπίστωσε ότι η εφαρμογή της παρ. 7 του άρθρου 22.6 οδηγεί σε στρεβλώσεις ως προς την ορθή αποτύπωση της ευθύνης των συμμετεχόντων για τις αποκλίσεις που προκαλούν και επηρεάζει αρνητικά την αποτελεσματικότητα των μηχανισμών συμμόρφωσης εξαιτίας των ενεργοποιήσεων τουλάχιστον ενός Χαρτοφυλακίου Κατανεμόμενου Φορτίου σε πολλές από τις Περιόδους Εκκαθάρισης Αποκλίσεων. Η εισήγηση περιλαμβάνει αναλυτικά στοιχεία αναφορικά με τις εντολές για ενεργοποίηση ενέργειας εξισορρόπησης προς Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου (συμβάντα Απόκρισης Ζήτησης, εφεξής ΑΖ) και την επίπτωσή τους στον υπολογισμό της εν λόγω ΧμΣ.

Προκειμένου να διασφαλιστεί μια ορθότερη και ακριβέστερη προσέγγιση στον υπολογισμό της ΧμΣ, ο Διαχειριστής προτείνει την κατάργηση της παρ. 7 του άρθρου 22.6 του ΚΑΕ, με ταυτόχρονη εισαγωγή μηχανισμού προσαρμογής της απόκλισης ανά προμηθευτή, ήτοι τη διόρθωση της απόκλισης ανά προμηθευτή κατά την ποσότητα της ανοδικής ή καθοδικής ενεργοποίησης των Χαρτοφυλακίων Κατανεμημένου Φορτίου τα οποία περιλαμβάνουν μετρητές που εκπροσωπούνται από τον εν λόγω προμηθευτή, ώστε να αποφευχθεί η επιβολή χρεώσεων για αποκλίσεις της προβλεπόμενης ζήτησης που δεν οφείλονται σε υπαιτιότητα των προμηθευτών. Επιπροσθέτως, ο Διαχειριστής προτείνει η διόρθωση αυτή να εφαρμόζεται μόνο προς την κατεύθυνση που μειώνει την απόκλιση του κάθε προμηθευτή. Στην εισήγηση περιλαμβάνονται αναλυτικά παραδείγματα εφαρμογής καθώς και προαπαιτούμενα για την υλοποίηση και θέση σε ισχύ της προτεινόμενης τροποποίησης (όπως προτείνονται στις τροποποιήσεις του άρθρου 18.6 και το νέο άρθρο 27.5, ήτοι τη δημιουργία πίνακα αντιστοίχισης μετρητών προμηθευτών και ποσοστών εκπροσώπησης ανά Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενου Φορτίου καθώς και την συναφή τεχνική ετοιμότητα του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ).



IV. Επί της Δημόσιας Διαβούλευσης της ΡΑΑΕΥ επί της εισήγησης της ΑΔΜΗΕ Α.Ε.

Επειδή, η ΡΑΑΕΥ έθεσε την ως άνω εισήγηση του Διαχειριστή σε δημόσια διαβούλευση από τις 12.01.2026 ως και τις 09.02.2026, στο πλαίσιο της οποίας συμμετείχαν η ΕΒΙΚΕΝ και η ΔΕΗ Α.Ε. (σχετικό 8). Συγκεκριμένα, η ΕΒΙΚΕΝ δήλωσε τη συμφωνία της με την προτεινόμενη ρύθμιση, ενώ η ΔΕΗ Α.Ε., με στόχο την ενίσχυση της διαφάνειας, διατύπωσε εναλλακτικές προτάσεις σχετικά με τη συμπερίληψη πρόσθετων μεταβλητών/μεγεθών στα αρχεία εκκαθάρισης τα οποία λαμβάνουν οι Συμμετέχοντες στην Αγορά Εξισορρόπησης, σε εβδομαδιαία βάση, από τον Διαχειριστή.

Η ΔΕΗ προτείνει όπως συμπεριληφθούν στα αρχεία εκκαθάρισης τα ακόλουθα: Είτε η συνολική ποσότητα ενεργοποιημένης ανοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης και η συνολική ποσότητα ενεργοποιημένης καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης που προέρχεται από την ενεργοποίηση Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενου Φορτίου στην Αγορά Εξισορρόπησης, είτε, εναλλακτικά, σε περίπτωση που δεν είναι εφικτό να υλοποιηθεί η παραπάνω εφαρμογή από τον Διαχειριστή, μια δυαδική μεταβλητή (DR_Flag), που να αποτυπώνει την ενεργοποίηση ή μη της ΑΖ στην Αγορά Εξισορρόπησης, ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, με σαφή αναφορά της κατεύθυνσης όπου εφαρμόζεται - ανοδική ή καθοδική χωρίς να υποβάλει συγκεκριμένα σχόλια στην υπό διαβούλευση πρόταση τροποποίησης του άρθρου 22.6 του ΚΑΕ.

Με το σχετικό 9 έγγραφό του, ο Διαχειριστής υπέβαλε τις απόψεις του επί των αποτελεσμάτων της δημόσιας διαβούλευσης, χωρίς να προβεί σε επικαιροποίηση της εισήγησής του για την τροποποίηση του ΚΑΕ, δεδομένου ότι δεν υποβλήθηκαν συγκεκριμένα σχόλια επί του κειμένου που τέθηκε σε διαβούλευση. Αναφορικά με τις απόψεις της ΔΕΗ Α.Ε. για τα πρόσθετα στοιχεία, ο Διαχειριστής θεωρεί ότι δεν τεκμηριώνεται η αναγκαιότητα για τη δημοσιοποίηση επιπρόσθετων, τεχνολογικά διακριτών μεταβλητών που να αφορούν αποκλειστικά τη δραστηριότητα Χαρτοφυλακίων ΑΖ προς το σύνολο των Συμμετεχόντων, δεδομένου ότι οι ενεργοποιήσεις ΑΖ πραγματοποιούνται με την επιλογή προσφορών ενέργειας εξισορρόπησης οι οποίες υποβάλλονται από τις Οντότητες Κατανεμόμενου Φορτίου και κατά συνέπεια οι ενεργοποιήσεις αυτές αποτελούν αναπόσπαστο μέρος της διαδικασίας ΧΕΑΣ και ενσωματώνονται πλήρως στα αποτελέσματα εκκαθάρισης, όπως αυτά δημοσιοποιούνται ήδη σύμφωνα με το ισχύον κανονιστικό πλαίσιο. Περαιτέρω, στο πλαίσιο εφαρμογής του ΚΑΕ, αναφορικά με τις ΧμΣ του άρθρου 22.6, κάθε Προμηθευτής ενημερώνεται για τα συμβάντα εμφάνισης ΑΖ ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, στο μέτρο που αυτά επηρεάζουν τις σχετικές χρεώσεις του. Η ευρύτερη δημοσιοποίηση συγκεντρωτικών ή δυαδικών ενδείξεων ενεργοποίησης ανά Περίοδο Εκκαθάρισης θα μπορούσε να οδηγήσει σε έμμεση αποκάλυψη εμπορικά ευαίσθητων πληροφοριών που σχετίζονται με τη στρατηγική συμμετοχής συγκεκριμένων χαρτοφυλακίων στην Αγορά Εξισορρόπησης.

Επειδή, όπως προαναφέρθηκε, για την υλοποίηση και θέση σε ισχύ της προτεινόμενης τροποποίησης του ΚΑΕ απαιτείται τεχνική ετοιμότητα του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ ώστε να μπορεί να λαμβάνει από την ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. και να επεξεργάζεται στοιχεία από τον πίνακα αντιστοίχισης μετρητών και προμηθευτών καθώς και ποσοστών εκπροσώπησης ανά Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενου Φορτίου. Δεδομένης της αναγκαιότητας έναρξης εφαρμογής της παρούσας τροποποίησης του ΚΑΕ το συντομότερο δυνατόν, όπως προκύπτει από τα στοιχεία που προσκόμισε ο Διαχειριστής, με σκοπό την ορθή αποτύπωση της ευθύνης των συμμετεχόντων για τις αποκλίσεις που προκαλούν, η Αρχή καλεί τον Διαχειριστή όπως εντός δέκα ημερών (10) ημερών από τη δημοσίευση της παρούσας απόφασης να αποστείλει αναλυτικό κατάλογο με το σύνολο των ενεργειών που απαιτούνται, συμπεριλαμβανομένου αναλυτικού χρονοδιαγράμματος, καθώς και την εκτιμώμενη ημερομηνία έναρξη εφαρμογής του άρθρου 22.6, όπως τροποποιείται με την παρούσα απόφαση.

Επειδή, λαμβάνοντας υπόψη το σύνολο των ως άνω, η Αρχή κρίνει εύλογη την εισήγηση του Διαχειριστή δεδομένου ότι οδηγεί στην ενίσχυση της αποτελεσματικότητας του μηχανισμού επιβολής της ΧΜΣ ενώ ταυτόχρονα αποφεύγεται η επιβολή ΧμΣ σε αποκλίσεις της ζήτησης, οι οποίες δεν οφείλονται σε υπαιτιότητα των προμηθευτών. Επί της εισήγησης έγιναν παρεμβάσεις νομοτεχνικού χαρακτήρα ώστε να ενσωματωθούν οι τροποποιήσεις του ΚΑΕ που έχουν ήδη εγκριθεί με την απόφαση Ε-14/2026.

Κατόπιν των ανωτέρω και σύμφωνα με αυτά:

Αποφασίζει:

Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της Αρχής, κατά την παρ. 2 (ιστ) του άρθρου 17 και το άρθρο 18 του ν. 4425/2016 (Α' 185):

Α. Την τροποποίηση του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης ως εξής:

1. Την προσθήκη νέου σημείου ζ) στην παράγραφο 2 του άρθρου 18.6 ως εξής:

«ζ) για κάθε Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενου Φορτίου, τα ποσοστά εκπροσώπησης ανά Εκπρόσωπο Φορτίου και ανά μετρητή που συνδέεται στο δίκτυο Μέσης ή Χαμηλής Τάσης.»

2. Την προσθήκη νέου σημείου ζ) στην παράγραφο 3 του άρθρου 18.6 ως εξής:

«ζ) για κάθε Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενου Φορτίου, τα ποσοστά εκπροσώπησης ανά Εκπρόσωπο Φορτίου και ανά μετρητή που συνδέεται στο δίκτυο Μέσης ή Χαμηλής Τάσης, σε περίπτωση μεταβολής τους σε σχέση με την αρχική εκκαθάριση.»

3. Την αντικατάσταση του άρθρου 22.6 ως εξής:

«1. Σε περίπτωση συστηματικών, εντός του ημερολογιακού μήνα m , σημαντικών αποκλίσεων μεταξύ της ποσότητας ενέργειας που καταμετράται σε όλους τους μετρητές ενέργειας που εκπροσωπούνται από έναν Προμηθευτή p σε μια Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων και τα αντίστοιχα Προγράμματα Αγορών του ίδιου Προμηθευτή, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ επιβάλλει στον Προμηθευτή χρέωση η οποία ισούται με $NCBAL_{p,m}$ και υπολογίζεται με βάση τις συνολικές απόλυτες Αποκλίσεις εντός του μήνα m και την ενεργό τιμή των αποκλίσεων εντός του μήνα m .

2. Ως σημαντική απόκλιση θεωρείται η κανονικοποιημένη απόλυτη απόκλιση για τον μήνα m , η οποία υπερβαίνει το όριο ανοχής $TOL_{Id,ADEV}$ ή η κανονικοποιημένη ενεργός τιμή των αποκλίσεων για τον μήνα m υπερβαίνει το όριο ανοχής $TOL_{Id,RMSDEV}$.

3. Τα μεγέθη που απαιτούνται για τον προσδιορισμό της μηνιαίας χρέωσης υπολογίζονται βάσει των κατωτέρω:

$$DEV_{p,t} = \begin{cases} \max \left(MS_{p,t} - MQ_{p,t} - \sum_e r_{p,e,t} * DR_{act_{e,t}}^{up}; 0 \right), & \text{αν } MS_{p,t} \geq MQ_{p,t} \\ \min \left(MS_{p,t} - MQ_{p,t} - \sum_e r_{p,e,t} * DR_{act_{e,t}}^{dn}; 0 \right), & \text{αν } MS_{p,t} < MQ_{p,t} \end{cases}$$

$$ADEV_{p,m} = \sum_{t \in m} |DEV_{p,t}|$$

$$NADEV_{p,m} = \frac{ADEV_{p,m}}{\sum_{t \in m} MQ_{p,t}}$$

$$RMSDEV_{p,m} = \sqrt{\sum_{t \in m} DEV_{p,t}^2}$$

$$NRMSDEV_{p,m} = \frac{RMSDEV_{p,m}}{\sqrt{\sum_{t \in m} [(MQ_{p,t})^2]}}$$

όπου:

$DEV_{p,t}$ η απόκλιση της μετρούμενης απορρόφησης από το Πρόγραμμα Αγοράς, για τον Προμηθευτή p για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t .

$MS_{p,t}$ το Πρόγραμμα Αγοράς του Προμηθευτή p για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t .

$MQ_{p,t}$ η μετρούμενη απορρόφηση (υπολογιζόμενη στο Όριο Συστήματος Μεταφοράς-Δικτύου Διανομής) σε MWh που αντιστοιχεί στις Εγκαταστάσεις Απορρόφησης του Διασυνδεδεμένου Συστήματος ανά Προμηθευτή p για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t .

e το Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενου Φορτίου που έλαβε εντολή ενεργοποίησης για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t και περιλαμβάνει τουλάχιστον έναν μετρητή μίας Εγκατάστασης Ζήτησης που εκπροσωπείται από τον Προμηθευτή p .

- $r_{p,e,t}$ συντελεστής, ο οποίος ισούται με τη μέγιστη τιμή των ποσοστών εκπροσώπησης του Προμηθευτή p για κάθε μετρητή των Εγκαταστάσεων Απορρόφησης που ανήκουν στο Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενου Φορτίου e , το οποίο έλαβε εντολή ενεργοποίησης για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t . Ο συντελεστής $r_{p,e,t}$ μπορεί να λάβει μέγιστη τιμή ίση με 1.
- $DR_{act,e,t}^{up}$ η ανοδική ενεργοποίηση, σε MWh, του Χαρτοφυλακίου Κατανεμόμενου Φορτίου e για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t , η οποία προέρχεται είτε από ενεργοποιημένη Ενέργεια Εξισορρόπησης $\chi_{ΕΑΣ/αΕΑΣ}$ είτε από ενεργοποίηση βάσει του Προγράμματος Αγοράς και η οποία λαμβάνεται υπόψιν με θετικό πρόσημο.
- $DR_{act,e,t}^{dn}$ η καθοδική ενεργοποίηση, σε MWh, του Χαρτοφυλακίου Κατανεμόμενου Φορτίου e για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t , η οποία προέρχεται είτε από ενεργοποιημένη Ενέργεια Εξισορρόπησης $\chi_{ΕΑΣ/αΕΑΣ}$ είτε από ενεργοποίηση βάσει του Προγράμματος Αγοράς και η οποία λαμβάνεται υπόψιν με αρνητικό πρόσημο.
- $ADEV_{p,m}$ η μηνιαία απόλυτη απόκλιση για τον μήνα m και τον Προμηθευτή p .
- $NADEV_{p,m}$ η μηνιαία κανονικοποιημένη απόλυτη απόκλιση για τον μήνα m και τον Προμηθευτή p .
- $RMSDEV_{p,m}$ η μηνιαία ενεργός τιμή των αποκλίσεων για τον μήνα m και τον Προμηθευτή p .
- $NRMSDEV_{p,m}$ η μηνιαία κανονικοποιημένη ενεργός τιμή των αποκλίσεων για τον μήνα m και τον Προμηθευτή p .

4. Η μηνιαία χρέωση στον Προμηθευτή p για τον μήνα m υπολογίζεται ως το μέγιστο ποσό των κυρώσεων που προκύπτουν από τις μηνιαίες απόλυτες αποκλίσεις και τις ενεργές τιμές των αποκλίσεων:

$$NCBAL_{p,m} = \max \left\{ \begin{array}{l} (UNCBAL_{ADEV} * ADEV_{p,m}) * (NADEV_{p,m} - TOL_{Id,ADEV}), \\ (UNCBAL_{RMSDEV} * RMSDEV_{p,m}) * (NRMSDEV_{p,m} - TOL_{Id,RMSDEV}) \end{array} \right. 0$$

όπου:

- $UNCBAL_{ADEV}$ η μοναδιαία χρέωση που αντιστοιχεί σε Χρεώσεις μη Συμμόρφωσης σε Προμηθευτές για την μηνιαία κανονικοποιημένη απόλυτη απόκλιση,
- $UNCBAL_{RMSDEV}$ η μοναδιαία χρέωση που αντιστοιχεί σε Χρεώσεις μη Συμμόρφωσης σε Προμηθευτές για την μηνιαία κανονικοποιημένη ενεργό τιμή των αποκλίσεων,
- $TOL_{Id,ADEV}$ το όριο ανοχής για την επιβολή Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης σε Προμηθευτές για την μηνιαία κανονικοποιημένη απόλυτη απόκλιση, και
- $TOL_{Id,RMSDEV}$ το όριο ανοχής για την επιβολή Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης σε Προμηθευτές για την μηνιαία κανονικοποιημένη ενεργό τιμή των αποκλίσεων.

5. Οι αριθμητικές τιμές των μοναδιαίων χρεώσεων $UNCBAL_{ADEV}$ και $UNCBAL_{RMSDEV}$ και των ορίων ανοχής $TOL_{Id,ADEV}$ και $TOL_{Id,RMSDEV}$ καθορίζονται με απόφαση της ΠΑΑΕΥ, μετά από εισήγηση του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ. Τα ανωτέρω όρια ανοχής δύναται να εκφράζονται συναρτήσει της απορρόφησης $MQ_{p,t}$ (υπολογιζόμενη στο Όριο Συστήματος Μεταφοράς - Δικτύου Διανομής) σε MWh που αντιστοιχεί στις Εγκαταστάσεις Απορρόφησης

του Διασυνδεδεμένου Συστήματος ανά Προμηθευτή p για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t . Η απόφαση αυτή δημοσιεύεται τουλάχιστον δύο μήνες πριν από την εφαρμογή των νέων τιμών των ανωτέρω παραμέτρων.

6. Δεν επιβάλλονται Χρεώσεις μη Συμμόρφωσης λόγω σημαντικών συστηματικών αποκλίσεων της ζήτησης στον Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου και στον Προμηθευτή Καθολικής Υπηρεσίας και αποκλειστικά για τη ζήτηση που εκπροσωπούν υπό την ιδιότητά τους αυτή.»

4. Την προσθήκη νέου άρθρου 27.5 ως εξής:

«άρθρο 27.5 Συνέπειες σημαντικών αποκλίσεων της ζήτησης

1. Η ισχύς του άρθρου 22.6 του παρόντος Κανονισμού άρχεται με τη διαπίστωση από τη ΡΑΑΕΥ της τεχνικής ετοιμότητας του Διαχειριστή ΕΣΜΗΕ και την ανακοίνωση της ημερομηνίας αυτής στην επίσημη ιστοσελίδα της ΡΑΑΕΥ.

2. Έως τη διαπίστωση της τεχνικής ετοιμότητας της παραγράφου 1 του παρόντος άρθρου, για τις συνέπειες σημαντικών αποκλίσεων της ζήτησης εφαρμόζονται τα οριζόμενα στις παραγράφους 3 έως 9 του παρόντος άρθρου.

3. Σε περίπτωση συστηματικών, εντός του ημερολογιακού μήνα m , σημαντικών αποκλίσεων μεταξύ της ποσότητας ενέργειας που καταμετράται σε όλους τους μετρητές ενέργειας που εκπροσωπούνται από έναν Προμηθευτή p σε μια Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων και τα αντίστοιχα Προγράμματα Αγορών του ίδιου Προμηθευτή, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ επιβάλλει στον Προμηθευτή χρέωση η οποία ισούται με $NCBAL_{p,m}$ και υπολογίζεται με βάση τις συνολικές απόλυτες Αποκλίσεις εντός του μήνα m και την ενεργό τιμή των αποκλίσεων εντός του μήνα m .

4. Ως σημαντική απόκλιση θεωρείται η κανονικοποιημένη απόλυτη απόκλιση για τον μήνα m , η οποία υπερβαίνει το όριο ανοχής $TOL_{Id,ADEV}$ ή η κανονικοποιημένη ενεργός τιμή των αποκλίσεων για τον μήνα m υπερβαίνει το όριο ανοχής $TOL_{Id,RMSDEV}$.

5. Η απόκλιση $DEV_{p,t}$ για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t , η μηνιαία απόλυτη απόκλιση $ADEV_{p,m}$ για τον μήνα m , η κανονικοποιημένη απόλυτη απόκλιση $NADEV_{p,m}$ για τον μήνα m , η μηνιαία ενεργός τιμή των αποκλίσεων $RMSDEV_{p,m}$ και η κανονικοποιημένη ενεργός τιμή για τον μήνα m $NRMSDEV_{p,m}$ για τον Προμηθευτή p ορίζονται ως εξής:

$$DEV_{p,t} = MS_{p,t} - MQ_{p,t}$$

$$ADEV_{p,m} = \sum_{t \in m} |DEV_{p,t}|$$

$$NADEV_{p,m} = \frac{ADEV_{p,m}}{\sum_{t \in m} MQ_{p,t}}$$

$$RMSDEV_{p,m} = \sqrt{\sum_{t \in m} DEV_{p,t}^2}$$

$$NRMSDEV_{p,m} = \frac{RMSDEV_{p,m}}{\sqrt{\sum_{t \in m} [MQ_{p,t}]^2}}$$

όπου:

$DEV_{p,t}$ η απόκλιση της μετρούμενης απορρόφησης από το Πρόγραμμα Αγοράς, για τον Προμηθευτή p για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t ,

$MS_{p,t}$ το Πρόγραμμα Αγοράς του Προμηθευτή p για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t ,

$MQ_{p,t}$ η απορρόφηση (υπολογιζόμενη στο Όριο Συστήματος Μεταφοράς-Δικτύου Διανομής) σε MWh που αντιστοιχεί στις Εγκαταστάσεις Απορρόφησης του Διασυνδεδεμένου Συστήματος ανά Προμηθευτή p για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t .

6. Η μηνιαία χρέωση στον Προμηθευτή p για τον μήνα m υπολογίζεται ως το μέγιστο ποσό των κυρώσεων που προκύπτουν από τις μηνιαίες απόλυτες αποκλίσεις και τις ενεργές τιμές των αποκλίσεων:

$$NCBAL_{p,m} = \max \left\{ \begin{array}{l} (UNCBAL_{ADEV} * ADEV_{p,m}) * (NADEV_{p,m} - TOL_{Id,ADEV}), \\ (UNCBAL_{RMSDEV} * RMSDEV_{p,m}) * (NRMSDEV_{p,m} - TOL_{Id,RMSDEV}) \\ 0 \end{array} \right.$$

όπου:

$UNCBAL_{ADEV}$ η μοναδιαία χρέωση που αντιστοιχεί σε Χρεώσεις μη Συμμόρφωσης σε Προμηθευτές για την μηνιαία κανονικοποιημένη απόλυτη απόκλιση,

$UNCBAL_{RMSDEV}$ η μοναδιαία χρέωση που αντιστοιχεί σε Χρεώσεις μη Συμμόρφωσης σε Προμηθευτές για την μηνιαία κανονικοποιημένη ενεργό τιμή των αποκλίσεων,

$TOL_{Id,ADEV}$ το όριο ανοχής για την επιβολή Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης σε Προμηθευτές για την μηνιαία κανονικοποιημένη απόλυτη απόκλιση, και

$TOL_{Id,RMSDEV}$ το όριο ανοχής για την επιβολή Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης σε Προμηθευτές για την μηνιαία κανονικοποιημένη ενεργό τιμή των αποκλίσεων.

7. Οι αριθμητικές τιμές των μοναδιαίων χρεώσεων $UNCBAL_{ADEV}$ και $UNCBAL_{RMSDEV}$ και των ορίων ανοχής $TOL_{Id,ADEV}$ και $TOL_{Id,RMSDEV}$ καθορίζονται με απόφαση της ΠΑΑΕΥ, μετά από εισήγηση του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ. Τα ανωτέρω όρια ανοχής δύναται να εκφράζονται συναρτήσει της απορρόφησης $MQ_{p,t}$ (υπολογιζόμενη στο Όριο Συστήματος Μεταφοράς - Δικτύου Διανομής) σε MWh που αντιστοιχεί στις Εγκαταστάσεις Απορρόφησης του Διασυνδεδεμένου Συστήματος ανά Προμηθευτή p για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t . Η απόφαση αυτή δημοσιεύεται τουλάχιστον δύο μήνες πριν από την εφαρμογή των νέων τιμών των ανωτέρω παραμέτρων.

8. Δεν επιβάλλονται Χρεώσεις μη Συμμόρφωσης λόγω σημαντικών συστηματικών αποκλίσεων της ζήτησης στον Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου και στον Προμηθευτή Καθολικής Υπηρεσίας και αποκλειστικά για τη ζήτηση που εκπροσωπούν υπό την ιδιότητά τους αυτή.

9. Κατά τον ανωτέρω υπολογισμό εξαιρούνται οι Περίοδοι Εκκαθάρισης Αποκλίσεων κατά τις οποίες εκδόθηκε Εντολή Κατανομής για παροχή Ενέργειας Εξισορρόπησης από Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενου Φορτίου.»

Β. Την υποβολή στην Αρχή εντός δέκα (10) ημερών από τη δημοσίευση της παρούσας απόφασης αναλυτικού καταλόγου με το σύνολο των ενεργειών που απαιτούνται, καθώς και σχετικού χρονοδιαγράμματος, για την έναρξη εφαρμογής του άρθρου 22.6.

Η παρούσα απόφαση κοινοποιείται στις εταιρείες ΑΔΜΗΕ Α.Ε. και ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. και αναρτάται στην επίσημη ιστοσελίδα της ΠΑΑΕΥ.

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 14 Μαΐου 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) προσauξάνεται κατά 0,20 €. Το κόστος ενός έγχρωμου ΦΕΚ από 1 έως 16 σελίδες είναι 1,50 €, αλλά για κάθε επιπλέον οκτασέλιδο (ή μέρος αυτού) προσauξάνεται 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:

- A.** 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**.
- B.** 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

