



ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

23 Οκτωβρίου 2026

ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ

Αρ. Φύλλου 6415

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. Ε-217/2026

Τροποποίηση του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης σύμφωνα με τα άρθρα 17 και 18 του ν. 4425/2016 αναφορικά με τα μέτρα για τη διασφάλιση της ασφαλούς λειτουργίας του Συστήματος από συμπεριφορές σταθμών ΑΠΕ και ΦοΣΕ.

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).

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 αντικείμενου 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 (ΕΕ) 2017/1485 της Επιτροπής της 2ας Αυγούστου 2017 σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για τη λειτουργία του συστήματος μεταφοράς ενέργειας (SOGI), 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.

6. Τον Κανονισμό (ΕΕ) 2017/2195 της Επιτροπής της 23ης Νοεμβρίου 2017 σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για την εξισορρόπηση ηλεκτρικής ενέργειας (EBGL) (ΕΕ L 312 της 28.11.2017, σελ. 6 επ.).

7. Τον Κανονισμό (ΕΕ) 2019/943 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 5ης Ιουνίου 2019, σχετικά με την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας (ΕΕ L 158 της 14.6.2019, σ. 54 επ.) όπως ισχύει μετά την τροποποίηση του με τον Κανονισμό (ΕΕ) 2024/1747 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 13ης Ιουνίου 2024 (ΕΕ L 1747/26.6.2024).

8. Τον Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης (εφεξής «ΚΑΕ») (υπ' αρ. 1090/2018 απόφαση της ΡΑΕ, Β' 5910 και Β' 468), όπως ισχύει μετά την τροποποίησή του με τις υπ' αρ. 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) αποφάσεις της ΡΑΕ και τις υπό στοιχεία 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), Ε-111/2026 (Β' 2927), Ε-129/2026 (Β' 4384) και Ε-181/2026 (Β' 3769) αποφάσεις του Κλάδου Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ.

9. Τον Κώδικα Διαχείρισης Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (εφεξής «ΚΔΕΣΜΗΕ»), 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 Β' 5247), Ε-135/2024 (Β' 3315), Ε-89Α/2025 (Β' 5577), Ε-7/2026 (Β' 5577) και Ε-115/2026 (Β' 4792) αποφάσεις του Κλάδου Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ.

10. Τον Κανονισμό Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς (υπ' αρ. 1116/2018, Β' 5914 απόφαση της ΡΑΕ), όπως ισχύει μετά την τροποποίησή του με τις 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) αποφάσεις της ΡΑΕ και τις υπό στοιχεία Ε-36/2024 (Β' 1384, κωδικοποιημένη έκδοση), Ε-125/2024 (Β' 3099), Ε-246/2024 (Β' 6990), Ε-61/2025 (Β' 1885), Ε-142/2025 (Β' 4193, κωδικοποιημένη έκδοση), Ε-207/2025 (Β' 5426) και Ε-15/2026 (Β' 938, κωδικοποιημένη έκδοση) αποφάσεις Κλάδου Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ.

11. Την υπό στοιχεία Ε-181/2026 (Β' 3769) απόφαση της ΡΑΑΕΥ αναφορικά με το προσωρινό κατώτατο όριο υποβολής προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης.

12. 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.

13. Την υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ι-396283/05.06.2025 (ΑΔΜΗΕ/ΔΝΣ/20435/05.06.2025) επιστολή της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. προς τη ΡΑΑΕΥ «Διαχείριση σταθμών ΑΠΕ από τους ΦΟΣΕ για την τήρηση των Προγραμμάτων Αγοράς και τη διασφάλιση της ασφαλούς λειτουργίας του Συστήματος».

14. Την υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ι-403221/08.10.2025 (ΑΔΜΗΕ/ΔΝΣ/21452/03.10.2025) επιστολή της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. προς τη ΡΑΑΕΥ «Μέτρα για τη διασφάλιση της ασφαλούς λειτουργίας του Συστήματος από κινδύνους που προκύπτουν από ενέργειες Παραγωγών ΑΠΕ και ΦΟΣΕ ΑΠΕ».

15. Τη Δημόσια Διαβούλευση της ΡΑΑΕΥ επί της εισήγησης της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (σχετικό 14) για 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 καθώς παρατάθηκε και τα αποτελέσματα αυτής, όπως έχουν αναρτηθεί στην από 08.01.2026 ανακοίνωση της Αρχής, ήτοι τις υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ ακόλουθες επιστολές: α) Ι-406362/26.11.2025 της ΕΒΙΚΕΝ, β) Ι-406518/28.11.2025 της SYMPPOWER 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.

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

17. Την υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ι-412816/12.03.2026 (ΑΔΜΗΕ/ΔΝΣ/20435/11.03.2026) επιστολή της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. προς τη ΡΑΑΕΥ «Απαιτούμενες ενέργειες για τη διασφάλιση της ασφαλούς λειτουργίας του Συστήματος κατά την Άνοιξη 2026».

18. Το υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ι-417494/05.06.2026 (ΑΔΜΗΕ/ΔΝΣ/20872/03.06.2026) έγγραφο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. προς τη ΡΑΑΕΥ «Εισήγηση τροποποίησης του προσωρινού κατώτατου ορίου υποβολής προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης».

19. Την υπό στοιχεία Ε-216/2026 απόφαση της ΡΑΑΕΥ αναφορικά με την έγκριση της 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.

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

21. 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: [...]

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. [...]

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. [...]

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.

κ) Εξασφαλίζει επαρκή μέσα για την ικανοποίηση των υποχρεώσεών του.

κα) Είναι υπεύθυνος για την προμήθεια επικουρικών υπηρεσιών ώστε να διασφαλίζεται επιχειρησιακή ασφάλεια. Κατά την εκτέλεση των σχετικών αρμοδιοτήτων του, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ προμηθεύεται υπηρεσίες εξισορρόπησης με:

καα) Διαφανείς, αμερόληπτες και βασιζόμενες στην αγορά διαδικασίες,

καβ) συμμετοχή των ειδικευμένων επιχειρήσεων ηλεκτρικής ενέργειας και των συμμετεχόντων στην αγορά, συμπεριλαμβανομένων των συμμετεχόντων στην αγορά που παρέχουν ενέργεια από ΑΠΕ, των συμμετεχόντων στην αγορά που ασχολούνται με την απόκριση ζήτησης, των διαχειριστών εγκαταστάσεων αποθήκευσης ενέργειας και των συμμετεχόντων στην αγορά που δραστηριοποιούνται στη σωρευτική εκπροσώπηση.



Για τον σκοπό της ως άνω υποπερ. καβ), η ΡΑΕ, κατόπιν εισήγησης του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, σε στενή συνεργασία με τους συμμετέχοντες στην αγορά, καθορίζει τεχνικές απαιτήσεις για τη συμμετοχή στις οικείες αγορές βάσει των τεχνικών χαρακτηριστικών των εν λόγω αγορών. Οι απαιτήσεις αυτές εξειδικεύονται στον Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης της περ. (ιστ), στον Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΜΗΕ [...].

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 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 συνδεδεμένων 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.[...]

Επειδή, στο άρθρο 18 «Κατάρτιση και τροποποίηση των Κωδίκων των Αγορών» 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 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.

γ) Διατάξεις που αφορούν τις υποχρεώσεις και τη λειτουργία των Φορέων Σωρευτικής Εκπροσώπησης, όπου συντρέχει περίπτωση. [...]

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.[...]

Επειδή, ο Κανονισμός (ΕΕ) 2017/1485 (SOGI) σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για τη λειτουργία του συστήματος μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας, θέτει τις βάσεις για την ασφαλή λειτουργία του Συστήματος και, μεταξύ άλλων, θεσπίζει το δικαίωμα των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς (ΔΣΜ) να καθορίζουν τις τεχνικές που είναι απαραίτητες για τη διασφάλιση της ευστάθειας του Συστήματος και τον μετριασμό των αποκλίσεων συχνότητας. Συγκεκριμένα, σύμφωνα με το άρθρο 136 του SOGI, οι ΔΣΜ της συγχρονισμένης περιοχής οφείλουν να προσδιορίζουν μια κοινή περίοδο μεταβολής των προγραμμάτων ελέγχου, ήτοι των προγραμματισμένων διασυννοριακών ροών μεταξύ των περιοχών ελέγχου συχνότητας. Η εν λόγω περίοδος μεταβολής (ramping period) στο σύνολο μεταξύ δύο ΔΣΜ ορίζεται στο πλαίσιο της Επιχειρησιακής Συμφωνίας Συγχρονισμένης Περιοχής (SAFA) ως το χρονικό παράθυρο των 10 λεπτών που περιβάλλει την αλλαγή του προγράμματος ελέγχου. Η μετάβαση μεταξύ δύο διαδοχικών προγραμμάτων ελέγχου πρέπει να πραγματοποιείται με γραμμικό τρόπο, ξεκινώντας πέντε λεπτά πριν την αλλαγή και να ολοκληρώνεται πέντε λεπτά μετά. Επιπρόσθετα, στην παρ. 4 του άρθρου 137 (παρ. 4) του SOGI, θεσπίζεται το δικαίωμα των ΔΣΜ να επιβάλλουν συγκεκριμένες περιόδους μεταβολής ή/και ανώτατα ποσοστά μεταβολής της ενεργού ισχύος σε μονάδες ηλεκτροπαραγωγής και ζήτησης εντός της περιοχής ελέγχου τους.

II. Επί της εισήγησης της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. για την τροποποίηση του ΚΔΕΣΜΗΕ και του ΚΑΕ αναφορικά με προτεινόμενα μέτρα για τη διασφάλιση της ασφαλούς λειτουργίας του Συστήματος από κινδύνους που προκύπτουν από ενέργειες Παραγωγών ΑΠΕ και ΦοΣΕ ΑΠΕ

Επειδή, με στόχο τη διασφάλιση της ευστάθειας του ΕΣΜΗΕ και της εν γένει συμμόρφωσης με τις απαιτήσεις του SOGI, η ΑΔΜΗΕ Α.Ε., με το από 03.10.2025 έγγραφό της (σχετικό 14), 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 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. Ο Διαχειριστής επισημαίνει ότι, λόγω της αβεβαιότητας αναφορικά με τον χρονισμό, το μέγεθος και τον τρόπο περιορισμού της παραγωγής ΑΠΕ, δημιουργούνται εξαιρετικά μεγάλες δυσκολίες στον προγραμματισμό της κατανομής των μονάδων και κατά συνέπεια αυξημένες ανάγκες για τη διατήρηση εφεδρειών, σπατάλη πόρων όπως τα ύδατα και άμεσο κίνδυνο για black-out.

Ο Διαχειριστής αναφέρει στην εισήγησή του ως σχετικό το συμβάν της 28ης Απριλίου 2025 στο Ισπανικό Ηλεκτρικό Σύστημα, όπου, σύμφωνα με την επίσημη έκθεση του σχετικού Διαχειριστή (REE) για το συμβάν, οι απότομες μεταβολές παραγωγής από μονάδες ΑΠΕ, και ειδικότερα από φωτοβολταϊκά πάρκα, αποτέλεσαν κρίσιμο παράγοντα στην κατάρρευση του Ισπανικού Ηπειρωτικού Ηλεκτρικού Συστήματος. Καταλήγοντας, η έκθεση προτείνει, μεταξύ άλλων, να καθοριστεί χρόνος ρύθμισης (ramp time) ίσος με δέκα (10) λεπτά για κάθε μεταβολή του προγράμματος λειτουργίας και να αναβαθμιστούν οι μονάδες ΑΠΕ παλαιότερης τεχνολογίας ώστε να ακολουθούν ελεγχόμενο προφίλ ρύθμισης (ramp profile), αποφεύγοντας απότομες μεταβολές εντός δευτερολέπτων.

Η ΑΔΜΗΕ Α.Ε., αφού καταρχάς επισημαίνει για άλλη μια φορά ότι θα πρέπει τα χαρτοφυλάκια ΑΠΕ να τηρούν το Πρόγραμμα Αγοράς τους και επαναφέρει την εισήγησή της 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 τηλεοπτείας και τηλεέγχου, 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) ΧμΣ για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων.

3. Το Πρόγραμμα Αγοράς (ΠΑ ή 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 Διαχειριστής καταλήγει να 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 ΑΕ ως ΦοΣΕΤΕΚ ώστε να αποφύγουν τον έλεγχο των σταθμών τους.

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

Επειδή, η ΡΑΑΕΥ έθεσε την εισήγηση του Διαχειριστή σε δημόσια διαβούλευση από τις 17.10.2025 ως και τις 17.11.2025, στο πλαίσιο της οποίας υποβλήθηκαν επιστολές από επτά συμμετέχοντες (σχετικό 15). Με το σχετικό 16 έγγραφό του, ο Διαχειριστής υπέβαλε τις απόψεις του καθώς και επικαιροποιημένη εισήγηση.

Αναφορικά με το πλαίσιο εφαρμογής γραμμικού προφίλ μεταβολής (ramping) σε ΑΠΕ, αναφέρονται 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 άνω συγκεκριμένου κατωφλίου 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 μεταβολής εφαρμόζεται σε κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων και αποσκοπεί αφενός στην προσομοίωση της πραγματικής συμπεριφοράς των χαρτοφυλακίων και αφετέρου στην παροχή κινήτρων για γραμμική μεταβολή μέσω της εκκαθάρισης αποκλίσεων.

Επιπρόσθετα, οι συμμετέχοντες πρότειναν διαφοροποίηση της προσέγγισης μεταξύ ανοδικής και καθοδικής ενεργοποίησης: Η εφαρμογή ramping 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 των 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 απόφαση ΡΑΑΕΥ Ε-52/2025 (Β' 1544).

Τέλος, ζητήθηκαν σαφείς προβλέψεις ως προς το αν οι απαιτήσεις ramping εφαρμόζονται σε εντολές ΑΔ-ΜΗΕ 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 ΚΔΕΣΜΗΕ. 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.

Αναφορικά με την προτεινόμενη θέσπιση περιόδου γραμμικής μεταβολής ενεργού ισχύος 7,5 λεπτών στην Απόκριση Ζήτησης (ΑΖ), αναφέρονται τα εξής:

Οι συμμετέχοντες επικαλούνται την ιδιαιτερότητα της ΑΖ και συναφή τεχνική αδυναμία υλοποίησης γραμμικής περιόδου μεταβολής. Συγκεκριμένα, η ΑΖ αποτελεί περιορισμένη αλλά κρίσιμη πηγή ευελιξίας, με βασικό πλεονέκτημα την ταχεία απόκριση (συνήα <3 λεπτών). Η επιβολή υποχρεωτικής γραμμικής μεταβολής 7,5 λεπτών αναιρεί το πλεονέκτημα αυτό και δεν είναι τεχνικά εφικτή, καθώς τα περισσότερα φορτία ΑΖ είναι βιομηχανικά και λειτουργούν με διακριτή λογική τύπου on/off. Η συμπεριφορά αυτή δεν μπορεί να προσεγγίσει προκαθορισμένη γραμμική μεταβολή, ούτε σε επίπεδο χαρτοφυλακίου, λόγω περιορισμένης ποικιλομορφίας φορτίων και εξοπλισμού σχεδιασμένου για παραγωγικές και όχι για συνεχή ρύθμιση ισχύος. Επιπλέον, οι καθημερινές εκκινήσεις και παύσεις βιομηχανικού εξοπλισμού προκαλούν αναπόφευκτες απότομες μεταβολές φορτίου, ανεξάρτητα από συμβάντα ΑΖ, γεγονός που καθιστά την υποχρεωτική ράμπα αναποτελεσματικό μέτρο αντιμετώπισής τους. Διεθνή παραδείγματα δεν είναι άμεσα συγκρίσιμα με την ελληνική πραγματικότητα, ενώ η εφαρμογή του μέτρου θα οδηγούσε στον πρακτικό αποκλεισμό της ΑΖ από την Αγορά Εξισορρόπησης, περιορίζοντας τον ανταγωνισμό, αυξάνοντας το κόστος και δυσχεραίνοντας την πράσινη μετάβαση. Προτείνονται εναλλακτικοί τρόποι εφαρμογής, όπως στοχευμένες εξαιρέσεις από το ramping, ιδίως για χαρτοφυλάκια μικρού πλήθους μετρητών (≤ 3), περιορισμένης συνολικής ισχύος (π.χ. <100 MW) ή κάτω από ελάχιστο όριο (π.χ. 10 MW), καθώς και πρόβλεψη εύλογης ανοχής αποκλίσεων, αναλογικά με το μέγεθος και τις τεχνικές δυνατότητες των χαρτοφυλακίων ΑΖ. Σε απάντηση των ως άνω προβληματισμών, ο Διαχειριστής επανήλθε με τροποποιημένη πρόταση για υποχρέωση τήρησης γραμμικού προφίλ μεταβολής στο πλαίσιο ενεργοποιήσεων χΕΑΣ για τα χαρτοφυλάκια κατανεμόμενου φορτίου πάνω από ένα κατώτατο όριο, ήτοι εφαρμογή σε χαρτοφυλάκια με εύρος κατανεμόμενης ισχύος χΕΑΣ μεγαλύτερο ή ίσο με 100 MW και όριο ανοχής (TOL) ίσο με 33% για την αξιολόγηση της συμμόρφωσης (ΧμΣ).

Στα σχόλια συμμετεχόντων σχετικά με αναφορές σε χαρτοφυλάκια κατανεμόμενου και μη κατανεμόμενου φορτίου, ο Διαχειριστής διευκρίνισε ότι για τα μη κατανεμόμενα χαρτοφυλάκια φορτίου δεν προβλέπεται υποχρέωση τήρησης γραμμικού προφίλ μεταβολής ενεργού ισχύος. Ωστόσο, κατά τη διαδικασία της εκκαθάρισης αποκλίσεων εφαρμόζεται μετατροπή του ΠΑ των εν λόγω χαρτοφυλακίων με βάση την περίοδο γραμμικής μεταβολής 10 λεπτών, με σκοπό την προσομοίωση της πραγματικής συμπεριφοράς του χαρτοφυλακίου κατά τη μεταβολή των ΠΑ και την παροχή κινήτρων για γραμμική μεταβολή από τη διαδικασία της Εκκαθάρισης Αποκλίσεων. Αντιθέτως, τα χαρτοφυλάκια κατανεμόμενου φορτίου, οφείλουν να συμμορφώνονται με το προβλεπόμενο προφίλ ενεργοποίησης του προϊόντος χΕΑΣ, σε περίπτωση έκδοσης σχετικής εντολής μέσω της διαδικασίας χΕΑΣ και εφόσον υπερβαίνουν το κατώφλι κατανεμόμενης ισχύος χΕΑΣ που θέτει ο Διαχειριστής (100 MW). Σε περίπτωση ύπαρξης μη μηδενικού ΠΑ χαρτοφυλακίων κατανεμόμενου φορτίου, αυτό ενσωματώνεται στην Εντολή Κατανομής χΕΑΣ και η σχετική μεταβολή ακολουθεί τη γραμμική περίοδο των 7,5 λεπτών που ισχύει για την ενεργοποίηση του προϊόντος χΕΑΣ.



Αναφορικά με τα σχόλια για τη συμμετοχή στην αγορά φορτίων με αποθήκευση (ΣΑΗΕ) κατάντη του μετρητή (BTM) και πλαίσιο που ισχύει για το MARI, ο Διαχειριστής δεν τοποθετήθηκε λόγω ασυνάφειας με την ως άνω δημόσια διαβούλευση.

Επειδή, η Αρχή, αφού εξέτασε ενδελεχώς τόσο τις παρατηρήσεις που υποβλήθηκαν από τους συμμετέχοντες στο πλαίσιο της Δημόσιας Διαβούλευσης όσο και τις απόψεις του ΑΔΜΗΕ Α.Ε. επί αυτών καθώς και την επικαιροποιημένη (με τροποποιημένα όρια για τα χαρτοφυλάκια κατανεμόμενου φορτίου) εισήγηση που υποβλήθηκε με το σχετικό 16 έγγραφο του Διαχειριστή, αποδέχεται την τελική εισήγηση της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. ως εύλογη για τη διατήρηση της ασφάλειας λειτουργίας του ΕΣΜΗΕ. Η 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 διασυνωριακών ροών μεταξύ των περιοχών ελέγχου συχνότητας εντός 10 λεπτών όπως προβλέπεται στην επιχειρησιακή συμφωνία της συγχρονισμένης περιοχής δυνάμει του άρθρου 136 του SOGL και η αναπροσαρμογή του ΠΑ από τον Διαχειριστή κατά τη διαδικασία της Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (υπολογισμός της ενέργειας αποκλίσεων) λαμβάνοντας υπόψη την περίοδο μεταβολής κρίνεται ότι δίνει το κατάλληλο οικονομικό κίνητρο. Στο τελικό κείμενο, η Αρχή προχώρησε σε νομοτεχνικές παρεμβάσεις λεκτικού και διευκρινιστικού χαρακτήρα.

Επειδή, με την απόφαση Ε-216/2026, η Αρχή προχώρησε στην έγκριση της μεθοδολογίας Περιορισμών Μεταβολής για την Παραγωγή Ενεργού Ισχύος σταθμών ΑΠΕ που συνδέονται στο ΕΣΜΗΕ, κατά το άρθρο 6 και το άρθρο 137 παρ. 4 του SOGL, σύμφωνα με την οποία «...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». Η μεθοδολογία προβλέπει επίσης τη δυνατότητα δειγματοληπτικού ελέγχου από τον Διαχειριστή και την επιβολή σχετικών ΧμΣ.

IV. Επί της εισήγησης του Διαχειριστή αναφορικά με τις συνέπειες απόκλισης του Προγράμματος Αγοράς όταν έχουν εκδοθεί Εντολές Περιορισμού Έγχυσης

Επειδή, με την από 03.10.2026 εισήγησή της (σχετικό 14), η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. επανέφερε επικαιροποιημένη (για λόγους προσαρμογής στο εξελισσόμενο θεσμικό πλαίσιο και λεκτικής εναρμόνισης) την εισήγησή της αναφορικά με την θέσπιση νέων ΧμΣ που επιβάλλονται ως συνέπεια της απόκλισης του Προγράμματος Αγοράς (ΠΑ) όταν έχουν εκδοθεί Εντολές Περιορισμού Έγχυσης. Με την απόφαση Ε-97/2025 (Β' 3422), η Αρχή είχε απορρίψει παλαιότερη σχετική εισήγηση δεδομένου ότι, κατά την κρίση της, ο βέλτιστος τρόπος αντιμετώπισης της παραβίασης του ΠΑ κάθε συμμετέχοντος με ευθύνη εξισορρόπησης είναι μέσω μηχανισμών της αγοράς, και ως εκ τούτου, πριν τη θέσπιση οποιασδήποτε νέας, πρόσθετης ΧμΣ για την αντιμετώπιση αποκλίσεων από το ΠΑ, θα πρέπει να έχουν εξαντληθεί οι δυνατότητες που δίνονται μέσω των εργαλείων της αγοράς. Για το σκοπό αυτό, η ΡΑΑΕΥ με την υπό στοιχεία Ε-96/2025 (Β' 2946) απόφαση, και για τους λόγους που αναφέρονται αναλυτικά στην απόφαση αυτή, ήρε την αναστολή υποβολής Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης με αρνητικές τιμές από τους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης και προχώρησε στη θέσπιση προσωρινού κατώτατου ορίου υποβολής προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης, με αριθμητική τιμή ίση με -50 €/MWh. Το ζήτημα της προτεινόμενης από τον Διαχειριστή νέας ΧμΣ παραπέμφθηκε με την υπό στοιχεία Ε-97/2025 απόφαση για μελλοντική επανεξέταση εφόσον αποδειχθεί ότι η επαναφορά της δυνατότητας των Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης να υποβάλουν προσφορές με αρνητικές τιμές στην Αγορά Εξισορρόπησης δεν αποφέρει τα αναμενόμενα αποτελέσματα και υφίσταται ακόμα ανάγκη θέσπισης νέας ΧμΣ σύμφωνα με νεότερη εισήγηση του Διαχειριστή.

Επιπρόσθετα, με το σχετικό 18 έγγραφό του, ο Διαχειριστής υπέβαλε εισήγηση για την τροποποίηση του προσωρινού κατώτατου ορίου υποβολής προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης το οποίο είχε καθοριστεί με την υπό στοιχεία Ε-96/2025 απόφαση ΡΑΑΕΥ. Η εισήγηση συνοδεύτηκε από μελέτη επιπτώσεων, η οποία βασίστηκε στα απολογιστικά στοιχεία πριν και μετά την άρση αναστολής υποβολής προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης με αρνητικές τιμές από τους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης και τη θέσπιση του κατώτατου ορίου στα -50€/MWh. Μεταξύ άλλων, η μελέτη - η οποία ως εμπιστευτική δεν δημοσιοποιήθηκε - κατέληγε στο συμπέρασμα ότι, μετά την εφαρμογή του αρνητικού κατώτατου ορίου προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης, οι τιμές καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης ΧΕΑΣ και Αποκλίσεων διαμορφώνονται αρνητικές κυρίως κατά τις Περιόδους Εκκαθάρισης Αποκλίσεων που στο σύστημα εμφανίζεται πλεόνασμα παραγωγής, παρέχοντας έτσι τα ορθά κίνητρα στους συμμετέχοντες στην αγορά για μείωση του πλεονάσματος ενέργειας. Ως εκ τούτου,



η διαμόρφωση αρνητικών Τιμών Αποκλίσεων συντέλεσε στην τήρηση των ΠΑ των χαρτοφυλακίων σταθμών ΑΠΕ και στη μείωση των περιορισμών έγχυσης των σταθμών ΑΠΕ σε πραγματικό χρόνο. Λαμβάνοντας υπόψη την εισήγηση της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. και τα αποτελέσματα της σχετικής δημόσιας διαβούλευσης, το γεγονός ότι προς ώρας δεν υφίσταται επαρκής ανταγωνισμός, και δεν έχουν δραστηριοποιηθεί στις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας οι ΣΑΗΕ και οι κατανεμόμενοι σταθμοί ΑΠΕ, και το γεγονός ότι περαιτέρω μικρή μείωση του κατώτατου ορίου δύναται να ενισχύσει το κίνητρο παροχής καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης ιδίως από Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια ΑΠΕ περιορίζοντας αντίστοιχα την ανάγκη έκδοσης Εντολών Περιορισμού Έγχυσης σε σταθμούς ΑΠΕ καθώς και τους σχετικούς λειτουργικούς κινδύνους, η Αρχή, με την υπό στοιχεία Ε-181/2026 απόφασή της (σχετικό 11) προχώρησε στην έγκριση αριθμητικής τιμής για το Κατώτατο Όριο Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης, η οποία ανέρχεται σε -100 €/MWh και θα ισχύει για χρονικό διάστημα ενός έτους.

Λαμβάνοντας υπόψη τα ως άνω, η Αρχή εμμένει στην άποψή της να μην προχωρήσει στη θέσπιση της προτεινόμενης νέας ΧμΣ δεδομένου ότι το μέτρο της αγοράς που λήφθηκε με την υπό στοιχεία Ε-96/2025 απόφαση αποδείχθηκε αποτελεσματικό για την τήρηση του ΠΑ από τους συμμετέχοντες που εκπροσωπούν σταθμούς ΑΠΕ όπως δείχνουν τα απολογιστικά στοιχεία και το κίνητρο αναμένεται να ενισχυθεί μετά την πρόσφατη περαιτέρω μείωση του κατώτατου ορίου υποβολής προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης (απόφαση ΡΑΑΕΥ Ε-181/2026).

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 του άρθρου 17 παρ. 2 ιστ και του άρθρου 18 του ν. 4425/2016 ως εξής:

1. Προσθήκη νέου άρθρου στο Κεφάλαιο 7, ως εξής:

«Άρθρο 7.5 Περίοδος μεταβολής ενεργού ισχύος

- 1. Οι ΦοΣΕ που εκπροσωπούν Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής, μη Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Σταθμών και Χαρτοφυλάκια Μονάδων ΑΠΕ χωρίς Υποχρέωση Συμμετοχής στην Αγορά οφείλουν να μεταβάλλουν γραμμικά την ενεργό ισχύ των χαρτοφυλακίων που εκπροσωπούν, εντός περιόδου δέκα (10) λεπτών, εκκινώντας πέντε (5) λεπτά πριν την έναρξη της εκάστοτε Περιόδου Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, όταν, χωρίς να έχουν λάβει εντολή για αυτή τη μεταβολή από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ ή τον Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ, προβαίνουν σε μεταβολή του επιπέδου παραγωγής ενεργού ισχύος των χαρτοφυλακίων τους.*
- 2. Κατά τον υπολογισμό της Τελικής Απόκλισης σύμφωνα με το Άρθρο 19.1 ή το Άρθρο 19.8 του παρόντος Κανονισμού, για τα Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής, τα μη Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Σταθμών, τα Χαρτοφυλάκια Μονάδων ΑΠΕ χωρίς Υποχρέωση Συμμετοχής στην Αγορά και τα Χαρτοφυλάκια Φορτίου, διορθώνεται η ποσότητα του Προγράμματος Αγοράς σε κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, ώστε να λαμβάνεται υπόψη δεκάλεπτη περίοδο γραμμικής μεταβολής ενεργού ισχύος κατά την αλλαγή των Προγραμμάτων Αγοράς, εκκινώντας πέντε (5) λεπτά πριν την έναρξη της εκάστοτε Περιόδου Εκκαθάρισης Αποκλίσεων. Για κάθε μία από τις ανωτέρω οντότητες e και για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t , το διορθωμένο Πρόγραμμα Αγοράς, $MS'_{e,t}$, προκύπτει ως εξής:*



$$MS'_{e,t} = \left(\frac{1}{2} \times \frac{4 \times (MS_{e,t-1} - MS_{e,t})}{2} \times \frac{RP}{60} \right) + MS_{e,t} + \left(\frac{1}{2} \times \frac{4 \times (MS_{e,t+1} - MS_{e,t})}{2} \times \frac{RP}{60} \right)$$

όπου:

- e η Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ή η Οντότητα με Ευθύνη Εξισορρόπησης, για την οποία απαιτείται διόρθωση του Προγράμματος Αγοράς,
- $MS_{e,t-1}$ το Πρόγραμμα Αγοράς, σε MWh, της οντότητας e , για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων $t-1$,
- $MS_{e,t}$ το Πρόγραμμα Αγοράς, σε MWh, της οντότητας e , για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t ,
- $MS_{e,t+1}$ το Πρόγραμμα Αγοράς, σε MWh, της οντότητας e , για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων $t+1$,
- RP η περίοδος γραμμικής μεταβολής της ενεργού ισχύος, ίση με 10 λεπτά.

3. Κατά τον υπολογισμό των Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης σύμφωνα με το Άρθρο 22.6 και το Άρθρο 22.7 του παρόντος Κανονισμού, διορθώνεται η ποσότητα του Προγράμματος Αγοράς σε κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, ώστε να λαμβάνεται υπόψη δεκάλεπτη περίοδος γραμμικής μεταβολής ενεργού ισχύος κατά την αλλαγή των Προγραμμάτων Αγοράς, εκκινώντας πέντε (5) λεπτά πριν την έναρξη της εκάστοτε Περιόδου Εκκαθάρισης Αποκλίσεων.»
2. Αντικατάσταση της παραγράφου 11 στο Άρθρο 14.4 «Εντολές Κατανομής», ως εξής:

«11. Οι Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης οφείλουν να συμμορφώνονται με το προφίλ ενεργοποίησης του προϊόντος χΕΑΣ. Το επιτρεπόμενο προφίλ ενεργοποίησης λαμβάνει υπόψη του τα χαρακτηριστικά του προϊόντος χΕΑΣ και ένα εύρος ανοχής τα οποία καθορίζονται στην Τεχνική Απόφαση «Χειροκίνητη ΕΑΣ». Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ δύναται να εκτελεί ελέγχους συμμόρφωσης των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης με το επιτρεπόμενο προφίλ ενεργοποίησης. Σε περίπτωση που διαπιστωθεί απόκλιση ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ επιβάλλει Χρεώσεις μη Συμμόρφωσης σύμφωνα με το Άρθρο 22.3.»
3. Προσθήκη νέας παραγράφου 15, με αναρίθμηση των επόμενων παραγράφων, στο άρθρο 19.1 ως εξής:

«15. Κατά τον υπολογισμό της Τελικής Απόκλισης σύμφωνα με τα ως άνω λαμβάνεται υπόψη, όπου απαιτείται, το διορθωμένο Πρόγραμμα Αγοράς $MS'_{e,t}$ όπως αυτό προσδιορίζεται σύμφωνα με την παράγραφο 2 του άρθρου 7.5 του παρόντος Κανονισμού.»
4. Προσθήκη νέας παραγράφου 9, με αναρίθμηση των επόμενων παραγράφων, στο άρθρο 19.8 ως εξής:

«9. Κατά τον υπολογισμό της Τελικής Απόκλισης σύμφωνα με τα ως άνω λαμβάνεται υπόψη, όπου απαιτείται, το διορθωμένο Πρόγραμμα Αγοράς $MS'_{e,t}$ όπως αυτό προσδιορίζεται σύμφωνα με την παράγραφο 2 του άρθρου 7.5 του παρόντος Κανονισμού.»

5. Τροποποίηση της παραγράφου 3 του άρθρου 22.6 ως εξής:

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

$$DEV_{p,t} = \begin{cases} \max \left(MS'_{p,t} - MQ_{p,t} - \sum_e r_{p,e,t} * DR_{act,e,t}^{up} ; 0 \right) & , \quad \text{αν } MS'_{p,t} \geq MQ_{p,t} \\ \min \left(MS'_{p,t} - MQ_{p,t} - \sum_e r_{p,e,t} * DR_{act,e,t}^{dn} ; 0 \right) & , \quad \text{αν } MS'_{p,t} < MQ_{p,t} \end{cases}$$

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

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

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

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

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 , όπως διορθώνεται σύμφωνα με την παράγραφο 2 του άρθρου 7.5 του παρόντος Κανονισμού, ώστε να λαμβάνεται υπόψη δεκάλεπτη περίοδος γραμμικής μεταβολής ενεργού ισχύος κατά την αλλαγή των Προγραμμάτων Αγοράς, εκκινώντας πέντε (5) λεπτά πριν την έναρξη της εκάστοτε Περιόδου 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 χΕΑΣ/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 χΕΑΣ/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 , και
- $NRMSDEV_{p,m}$ η μηνιαία κανονικοποιημένη ενεργός τιμή των αποκλίσεων για τον μήνα m και τον Προμηθευτή p .»

6. Τροποποίηση των παραγράφων 3 και 4 του άρθρου 22.7 ως εξής:

«3. Η απόκλιση από το Πρόγραμμα Αγοράς υπολογίζεται για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων ως εξής:

α) Για τα Μη Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Σταθμών

$$DEV_{p,t}^{NORM} = MQ_{p,t}^{NORM} - MS'_{p,t}^{NORM}$$

β) Για τα Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής

$$DEV_{e,t}^{NORM} = \begin{cases} \max(MQ_{e,t}^{NORM} - MS'_{e,t}^{NORM} - RES_{e,t}^{up} ; 0) , & \text{αν } MS'_{e,t}^{NORM} < MQ_{e,t}^{NORM} \\ \min(MQ_{e,t}^{NORM} - MS'_{e,t}^{NORM} - RES_{e,t}^{dn} ; 0) , & \text{αν } MS'_{e,t}^{NORM} \geq MQ_{e,t}^{NORM} \end{cases}$$

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

$$DEV_{p,t}^{NORM} = \sum_{e \in p} DEV_{e,t}^{NORM}$$

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

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

$$RMSDEV_{p,m}^{NORM} = \sqrt{\sum_{t \in m} [(DEV_{p,t}^{NORM})^2]}$$

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

$$DEV_{p,m}^{NORM} = \left| \sum_{t \in m} DEV_{p,t}^{NORM} \right|$$

$$ANDEV_{p,m}^{NORM} = \frac{DEV_{p,m}^{NORM}}{\sum_{t \in m} MQ_{p,t}^{NORM}}$$

όπου:

e	τα χαρτοφυλάκια με Μονάδες ΑΠΕ, και συγκεκριμένα τα Μη Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Σταθμών και από τα Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής, σε κανονική λειτουργία,
$DEV_{e,t}^{NORM}$	η απόκλιση από το Πρόγραμμα Αγοράς για το χαρτοφυλάκιο e για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t , διορθωμένη, όπου απαιτείται, για το Κατανεμόμενο Χαρτοφυλάκιο Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής, κατά την ποσότητα της ανοδικής ή της καθοδικής ενεργοποιημένης Ενέργειας Εξισορρόπησης χειροκίνητης ή αυτόματης ΕΑΣ του εκάστοτε χαρτοφυλακίου,
$MS'_{e,t}^{NORM}$	το Πρόγραμμα Αγοράς για το χαρτοφυλάκιο e για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t , όπως διορθώνεται σύμφωνα με την παράγραφο 2 του άρθρου 7.5 του παρόντος Κανονισμού, ώστε να λαμβάνεται υπόψη δεκάλεπτη περίοδος γραμμικής μεταβολής ενεργού ισχύος κατά την αλλαγή των Προγραμμάτων Αγοράς, εκκινώντας πέντε (5) λεπτά πριν την έναρξη της εκάστοτε Περιόδου Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t ,
$MQ_{e,t}^{NORM}$	η μετρούμενη παραχθείσα ενέργεια για το χαρτοφυλάκιο e για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t ,
$RES_{e,t}^{up}$	η ανοδική ενεργοποιημένη Ενέργεια Εξισορρόπησης χειροκίνητης ή αυτόματης ΕΑΣ σε MWh του Κατανεμόμενου Χαρτοφυλακίου Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής e για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t , η οποία λαμβάνεται υπόψιν πάντα με θετικό πρόσημο,
$RES_{e,t}^{dn}$	η καθοδική ενεργοποιημένη Ενέργεια Εξισορρόπησης χειροκίνητης ή αυτόματης ΕΑΣ του Κατανεμόμενου Χαρτοφυλακίου Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής e για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t η οποία λαμβάνεται υπόψιν πάντα με αρνητικό πρόσημο,
$DEV_{p,t}^{NORM}$	η απόκλιση από το Πρόγραμμα Αγοράς για το σύνολο των χαρτοφυλακίων e που εκπροσωπεί το Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης p για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t ,
$MS'_{p,t}^{NORM}$	το Πρόγραμμα Αγοράς για το σύνολο των χαρτοφυλακίων e που εκπροσωπεί το Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης p για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t , όπως διορθώνεται σύμφωνα με την παράγραφο 2 του άρθρου 7.5 του παρόντος Κανονισμού, ώστε να λαμβάνεται υπόψη δεκάλεπτη περίοδος γραμμικής μεταβολής ενεργού ισχύος κατά την αλλαγή των Προγραμμάτων Αγοράς, εκκινώντας πέντε (5) λεπτά πριν την έναρξη της εκάστοτε Περιόδου Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t ,
$MQ_{p,t}^{NORM}$	η μετρούμενη παραχθείσα ενέργεια για το σύνολο των χαρτοφυλακίων e που εκπροσωπεί το Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης p για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t ,
$ADEV_{p,m}^{NORM}$	η μηνιαία απόλυτη απόκλιση για τον μήνα m για το σύνολο των χαρτοφυλακίων e που εκπροσωπεί το Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης p ,
$DEV_{p,m}^{NORM}$	η απόλυτη μηνιαία απόκλιση για τον μήνα m για το σύνολο των χαρτοφυλακίων e που εκπροσωπεί το Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης p για τον μήνα m ,
$NADEV_{p,m}^{NORM}$	η μηνιαία κανονικοποιημένη απόλυτη απόκλιση για το σύνολο των χαρτοφυλακίων e που εκπροσωπεί το Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης p για τον μήνα m ,



$RMSDEV_{p,m}^{NORM}$ η μηνιαία ενεργός τιμή των αποκλίσεων για το σύνολο των χαρτοφυλακίων e που εκπροσωπεί το Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης p για τον μήνα m ,
 $NRMSDEV_{p,m}^{NORM}$ η μηνιαία κανονικοποιημένη ενεργός τιμή των αποκλίσεων για το σύνολο των χαρτοφυλακίων e που εκπροσωπεί το Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης p για τον μήνα m , και
 $ANDEV_{p,m}^{NORM}$ η απόλυτη μηνιαία κανονικοποιημένη απόκλιση για το σύνολο των χαρτοφυλακίων e που εκπροσωπεί το Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης p για τον μήνα m .»

7. Προσθήκη νέου άρθρου 27.6 «Εφαρμογή περιόδου μεταβολής ενεργού ισχύος» στο Κεφάλαιο 27, ως εξής:

«Άρθρο 27.6 Εφαρμογή περιόδου μεταβολής ενεργού ισχύος

Οι υπολογισμοί που προβλέπονται στις παραγράφους 2 και 3 του Άρθρου 7.5 περιλαμβάνονται στα αποτελέσματα των Εκκαθαρίσεων που προβλέπονται στα Άρθρα 23.1 και 23.2 κατόπιν ανακοίνωσης στην επίσημη ιστοσελίδα του Διαχειριστή αναφορικά με την ετοιμότητά του να τους εφαρμόσει.»

- 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 των ανωτέρω ρυθμίσεων.

Η παρούσα απόφαση κοινοποιείται στις εταιρείες «Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε.», «Διαχειριστής Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε.» και «Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης Α.Ε.» και αναρτάται στην επίσημη ιστοσελίδα της ΡΑΑΕΥ. Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 30 Ιουλίου 2026

Ο Αντιπρόεδρος

ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ ΦΟΥΡΛΑΡΗΣ

