17.07.2026 20:14:01
ΨΗΦΙΑΚΑ
ΥΠΟΓΕΓΡΑΜΜΕΝΟ
ΑΠΟ
VARVARA ZACHARAKI

46931

ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ

ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

17 Ιουλίου 2026 | ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ | Αρ. Φύλλου **4385**

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. απόφ. Ε-157/2026

Έγκριση του αιτήματος της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. για τη χορήγηση παρέκκλισης ως προς τη χρονική στιγμή του κλεισίματος της πύλης της διαζωνικής ενδοημερήσιας αγοράς κατά τα προβλεπόμενα στις διατάξεις της παρ. 1 του άρθρου 8 του Κανονισμού (ΕΕ) 2019/943 της Επιτροπής.

Ο ΚΛΑΔΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΤΗΣ ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗΣ ΑΡΧΗΣ ΑΠΟΒΛΗΤΩΝ, ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΥΔΑΤΩΝ

Έχοντας υπόψη:

1. 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.), και ιδίως το άρθρο 8.

2. Τον ν. 4001/2011 «Για τη λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου, για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις» (Α' 179).

3. 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).

4. 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 του νόμου αυτού.

5. 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).

6. Τον Κανονισμό (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 (ΕΕL 197 της 25.07.2015, σελ. 24 επ.).

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

8. Τον Κανονισμό (ΕΕ) 2024/1747 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 13ης Ιουνίου 2024, για την τροποποίηση των κανονισμών (ΕΕ) 2019/942 και (ΕΕ) 2019/943 όσον αφορά τη βελτίωση του σχεδιασμού της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας της Ένωσης (ΕΕ L της 26.6.2024).

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

10. Τον Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης (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 υπό στοιχεία 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), Ε-111/2026 (Β’ 2927) και Ε-129/2026 (υπό δημοσίευση σε Φ.Ε.Κ.).

11. Την απόφαση ACER 4/2018 «Μεθοδολογία αναφορικά με την χρονική στιγμή έναρξης και λήξης προσφορών διαζωνικής ενδοημερήσιας αγοράς»[1].

12. Την υπ’ αρ. 36/2020 απόφαση ΡΑΕ «Έγκριση, σύμφωνα με την παρ. 1 του άρθρου 9 του ν. 4425/2016 και την παρ. 1 του άρθρου 117Γ του ν. 4001/2011, της λειτουργίας της ανώνυμης εταιρείας με την επωνυμία “ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.” και τον διακριτικό τίτλο “ΕΧΕ Α.Ε.” ως Χρηματιστηρίου Ενέργειας για τη διαχείριση και λειτουργία της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς» (Β’ 742).

13. Την υπό στοιχεία Ε-265/2024 απόφαση του Κλάδου Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ «Επανακαθορισμός της ΕΧΕ Α.Ε. ως «Ορισθείς Διαχειριστής Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας» (Nominated Electricity Market Operator/NEMO)»[2].

14. 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.

15. Την από 03.06.2025 δημόσια διαβούλευση της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. επί της εκτίμησης επιπτώσεων για τη χορήγηση παρέκκλισης από τις διατάξεις της παρ. 1 του άρθρου 8 του Κανονισμού (ΕΕ) 2019/943 της Επιτροπής.

16. Τις απόψεις της εταιρείας Metlen στο πλαίσιο της ως άνω διαβούλευσης της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (σχετικό 15) οι οποίες κοινοποιήθηκαν στην Αρχή (Ι-398094/04.07.2025).

17. Το υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ι-404124/22.10.2025 (ΔΝΣ/21537/21.10.2025) έγγραφο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. προς τη ΡΑΑΕΥ «Αίτηση για τη χορήγηση παρέκκλισης από τις διατάξεις της παρ. 1 του άρθρου 8 του Κανονισμού (ΕΕ) 2019/943 της Επιτροπής, βάσει των οριζόμενων στην παρ. 1α του άρθρου 8 του ιδίου Κανονισμού» καθώς και την ανεπίσημη μετάφραση της αίτησης αυτής (Ι-405587/14.11.2025).

18. Τη Δημόσια Διαβούλευση της ΡΑΑΕΥ επί της ως άνω αίτησης της ΑΔΜΗΕ Α.Ε., η οποία έλαβε χώρα από 07.11.2025 έως και 28.11.2025, καθώς και τα αποτελέσματα αυτής όπως αναρτήθηκαν στην ιστοσελίδα της Αρχής στις 18.12.2025, ήτοι τις υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ επιστολές: α) Ι-406671/02.12.2025 της Optimus Energy Α.Ε. και β) Ι- 406680/02.12.2025 της ΕΧΕ Α.Ε.

19. Την υπό στοιχεία Ο-117995/23.12.2025 επιστολή της Αρχής προς την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. «Χορήγηση παρέκκλισης από τις διατάξεις της παρ. 1 του άρθρου 8 του Κανονισμού (ΕΕ) 2019/943 της Επιτροπής».

20. Το υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ι-416044/12.05.2026 (ΔΝΣ/20746/11.05.2026) έγγραφο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. προς τη ΡΑΑΕΥ «Χορήγηση παρέκκλισης από τις διατάξεις της παρ. 1 του άρθρου 8 του Κανονισμού (ΕΕ) 2019/943 της Επιτροπής».

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

22. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις της παρούσας δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του κρατικού προϋπολογισμού, σκέφθηκε ως εξής:

Επειδή, σύμφωνα με το άρθρο 59 «Λειτουργία της ενιαίας ενδοημερήσιας σύζευξης» του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222 της Επιτροπής σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για την κατανομή της δυναμικότητας και τη διαχείριση της συμφόρησης (CACM) προβλέπονται τα εξής:

«1. Ενός 16 μηνών από την έναρξη ισχύος του παρόντος κανονισμού, όλοι οι ΔΣΜ είναι αρμόδιοι να προτείνουν τη χρονική στιγμή έναρξης προσφορών διαζωνικής ενδοημερήσιας αγοράς και τη χρονική στιγμή λήξης προσφορών διαζωνικής ενδοημερήσιας αγοράς. Η πρόταση υπόκειται σε διαβούλευση σύμφωνα με το άρθρο 12.

2. Η χρονική στιγμή λήξης προσφορών διαζωνικής ενδοημερήσιας αγοράς καθορίζεται έτσι ώστε: α) Να μεγιστοποιούνται οι ευκαιρίες των συμμετεχόντων στην αγορά να προσαρμόζουν το ισοζύγιό τους όσο το δυνατόν πλησιέστερα στον πραγματικό χρόνο, με την πραγματοποίηση συναλλαγών στο χρονικό πλαίσιο ενδο-

1 https://www.acer.europa.eu/electricity/market-rules/capacity-allocation-and-congestion-management/market-coupling-development/6-IDCZGT

2 https://www.raaey.gr/energeia/apofaseis/105500/

ημερήσιας αγοράς· και β) να παρέχεται στους ΔΣΜ και στους συμμετέχοντες στην αγορά επαρκής χρόνος για τις διαδικασίες προγραμματισμού και εξισορρόπησης όσον αφορά το δίκτυο και την επιχειρησιακή ασφάλεια.

3. Για κάθε αγοραία χρονική μονάδα για κάθε σύνορο ζώνης προσφοράς καθορίζεται μία μόνο χρονική στιγμή λήξης προσφορών διαζωνικής ενδοημερήσιας αγοράς. Αυτή θα είναι το πολύ μία ώρα πριν από την έναρξη της οικείας αγοραίας χρονικής μονάδας και θα λαμβάνονται υπόψη οι οικείες διαδικασίες εξισορρόπησης σε σχέση με την επιχειρησιακή ασφάλεια.

4. Οι ενδοημερήσιες συναλλαγές ενέργειας για συγκεκριμένη αγοραία χρονική μονάδα για σύνορο ζώνης προσφοράς αρχίζουν το αργότερο κατά τη χρονική στιγμή έναρξης προσφορών διαζωνικής ενδοημερήσιας αγοράς των συνόρων της ζώνης προσφοράς και επιτρέπονται έως τη χρονική στιγμή λήξης προσφορών διαζωνικής ενδοημερήσιας αγοράς.

5. Πριν από τη χρονική στιγμή λήξης προσφορών διαζωνικής ενδοημερήσιας αγοράς, οι συμμετέχοντες στην αγορά υποβάλλουν στους σχετικούς ΝΕΜΟ όλες τις εντολές για συγκεκριμένη αγοραία χρονική μονάδα. Όλοι οι ΝΕΜΟ αντιστοιχίζουν τις εντολές για συγκεκριμένη αγοραία χρονική μονάδα, αμέσως μόλις τις λάβουν από τους συμμετέχοντες στην αγορά.

6. Οι εντολές που αντιστοιχίζονται στην ενιαία σύζευξη ενδοημερήσιας αγοράς θεωρούνται αμετάβλητες. […]»

Κατά τις παρ. 5 και 6 του άρθρου 9 του CACM, η πρόταση των ΔΣΜ για τη χρονική στιγμή έναρξης προσφορών διαζωνικής ενδοημερήσιας αγοράς και τη χρονική στιγμή λήξης προσφορών διαζωνικής ενδοημερήσιας αγοράς σύμφωνα με το άρθρο 59 του Κανονισμού, υπόκειται στην έγκριση όλων των εθνικών ρυθμιστικών αρχών. Επιπρόσθετα, σύμφωνα με την παρ. 1γ του άρθρου 6 του Κεφαλαίου Γ του ν. 4425/2016, η ΡΑΑΕΥ ασκεί τις αρμοδιότητες των ρυθμιστικών αρχών που προβλέπονται στον Κανονισμό (ΕΕ) 2015/1222, και οι σχετικές αποφάσεις της έχουν κανονιστικό χαρακτήρα και δημοσιεύονται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως σύμφωνα με το άρθρο 32 τον ν. 4001/2011 και την παρ. 4 του άρθρου 18 του ν. 4425/2016.

Στη βάση των ως άνω ρυθμίσεων, και σε συνέχεια παραπομπής της απόφασης στον ACER από τις εθνικές ρυθμιστικές αρχές (απόφαση ΡΑΕ 894/2017, Β’ 4004), εκδόθηκε η απόφαση ACER 4/2018, σύμφωνα με την οποία η χρονική στιγμή λήξης προσφορών διαζωνικής ενδοημερήσιας αγοράς (IDCZGCT) ορίστηκε στα 60 λεπτά πριν την έναρξη της σχετικής ενδοημερήσιας αγοραίας χρονικής μονάδας σε κάθε σύνορο ζώνης υποβολής προσφορών.

Επειδή, όπως αναφέρεται στο σημείο (14) του σκεπτικού του Κανονισμού (ΕΕ) 2024/1747, ο οποίος τροποποίησε τον Κανονισμό (ΕΕ) 2019/943 σχετικά με την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, οι ενδοημερήσιες αγορές είναι ιδιαίτερα σημαντικές για την ενσωμάτωση των μεταβλητών ανανεώσιμων πηγών ενέργειας στο σύστημα ηλεκτρικής ενέργειας με το ελάχιστο δυνατό κόστος, καθώς παρέχουν στους συμμετέχοντες στην αγορά τη δυνατότητα να διαπραγματεύονται ελλείμματα ή πλεονάσματα ηλεκτρικής ενέργειας πιο κοντά στον χρόνο παράδοσης. Δεδομένου ότι οι παραγωγοί μεταβλητής ανανεώσιμης ενέργειας είναι σε θέση να υπολογίζουν με μεγαλύτερη ακρίβεια την παραγωγή τους μόνο κοντά στον πραγματικό χρόνο, είναι πολύ σημαντικό να μεγιστοποιούν τις ευκαιρίες συναλλαγών μέσω της πρόσβασης σε ρευστή αγορά όσο το δυνατόν πιο κοντά στον χρόνο παράδοσης της ηλεκτρικής ενέργειας. Η χρονική στιγμή λήξης προσφορών διαζωνικής ενδοημερήσιας αγοράς (IDCZGCT) θα πρέπει συνεπώς να συντομευθεί και να τοποθετηθεί πλησιέστερα στον πραγματικό χρόνο, ώστε να μεγιστοποιηθούν οι ευκαιρίες των συμμετεχόντων στην αγορά να διαπραγματεύονται ελλείματα και πλεονάσματα ηλεκτρικής ενέργειας και να συμβάλλουν στην καλύτερη ενσωμάτωση των μεταβλητών ανανεώσιμων πηγών ενέργειας στο σύστημα ηλεκτρικής ενέργειας. Η παρ. 1 του άρθρου 8 «Συναλλαγές στις αγορές επόμενης ημέρας και τις ενδοημερήσιες αγορές» του Κανονισμού (ΕΕ) 2019/943 τροποποιήθηκε ως εξής:

«1. Οι ΝΕΜΟ επιτρέπουν στους συμμετέχοντες στην αγορά να πραγματοποιούν συναλλαγές ενέργειας όσο το δυνατόν πλησιέστερα στον πραγματικό χρόνο, και τουλάχιστον έως τη χρονική στιγμή του κλεισίματος της πύλης της διαζωνικής ενδοημερήσιας αγοράς. Από την 1η Ιανουαρίου 2026, η χρονική στιγμή του κλεισίματος της πύλης της διαζωνικής ενδοημερήσιας αγοράς είναι το αργότερο 30 λεπτά πριν από τον πραγματικό χρόνο.

1α. Η οικεία ρυθμιστική αρχή μπορεί, κατόπιν αιτήματος του οικείου διαχειριστή συστήματος μεταφοράς, να χορηγεί παρέκκλιση από την απαίτηση της παρ. 1 έως την 1η Ιανουαρίου 2029. Ο διαχειριστής συστήματος μεταφοράς υποβάλλει το αίτημα στην οικεία ρυθμιστική αρχή. Το αίτημα περιλαμβάνει:

α) Εκτίμηση επιπτώσεων, η οποία λαμβάνει υπόψη τα σχόλια των ΝΕΜΟ και των οικείων συμμετεχόντων στην αγορά και στην οποία καταδεικνύεται ο αρνητικός αντίκτυπος ενός τέτοιου μέτρου στην ασφάλεια του εφοδιασμού στο εθνικό σύστημα ηλεκτρικής ενέργειας, στην οικονομική αποδοτικότητα, μεταξύ άλλων σε σχέση με υφιστάμενες πλατφόρμες εξισορρόπησης σύμφωνα με τον κανονισμό (ΕΕ) 2017/2195, στην ενσωμάτωση της ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές και στις εκπομπές αερίων του θερμοκηπίου· και

β) σχέδιο δράσης για τη συντόμευση της χρονικής στιγμής κλεισίματος της πύλης της διαζωνικής ενδοημερήσιας αγοράς σε 30 λεπτά πριν από τον πραγματικό χρόνο έως την 1η Ιανουαρίου 2029.

1β. Η ρυθμιστική αρχή δύναται, κατόπιν αιτήματος του οικείου διαχειριστή συστήματος μεταφοράς, να χορηγεί περαιτέρω παρέκκλιση από την απαίτηση της παρ. 1 έως δυόμιση έτη από τη λήξη της περιόδου που αναφέρεται στην παρ. 1α. Ο οικείος διαχειριστής συστήματος μεταφοράς υποβάλλει το αίτημα στην οικεία ρυθμιστική αρχή, στο ΕΔΔΣΜ ηλεκτρικής ενέργειας και στον ACER έως τις 30 Ιουνίου 2028. Το αίτημα περιλαμβάνει:

α) Νέα εκτίμηση επιπτώσεων, η οποία λαμβάνει υπόψη τα σχόλια των συμμετεχόντων στην αγορά και των ΝΕΜΟ και αιτιολογεί την ανάγκη για περαιτέρω παρέκκλιση, με βάση τους κινδύνους για την ασφάλεια του εφοδιασμού στο εθνικό σύστημα ηλεκτρικής ενέργειας, την οικονομική αποδοτικότητα, την ενσωμάτωση της ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές και τις εκπομπές αερίων του θερμοκηπίου· και

β) αναθεωρημένο σχέδιο δράσης για συντόμευση της χρονικής στιγμής κλεισίματος της πύλης της διαζωνικής ενδοημερήσιας αγοράς σε 30 λεπτά πριν από τον πραγματικό χρόνο έως την ημερομηνία για την οποία ζητείται επέκταση και το αργότερο έως την ημερομηνία που ζητήθηκε για την παρέκκλιση.

Ο ACER εκδίδει γνώμη σχετικά με τις διασυνοριακές επιπτώσεις τυχόν περαιτέρω παρέκκλισης, εντός έξι μηνών από την παραλαβή του αιτήματος για αυτήν την παρέκκλιση. Η οικεία ρυθμιστική αρχή λαμβάνει υπόψη την εν λόγω γνώμη πριν λάβει απόφαση σχετικά με αίτημα περαιτέρω παρέκκλισης.

1γ. Έως την 1η Δεκεμβρίου 2027, η Επιτροπή, κατόπιν διαβούλευσης με τους ΝΕΜΟ, το ΕΔΔΣΜ ηλεκτρικής ενέργειας, τον ACER και τους σχετικούς συμφεροντούχους, υποβάλλει έκθεση στο Ευρωπαϊκό Κοινοβούλιο και το Συμβούλιο στην οποία αξιολογεί τον αντίκτυπο της εφαρμογής της συντόμευσης της χρονικής στιγμής του κλεισίματος της πύλης της διαζωνικής αγοράς που καθορίζεται σύμφωνα με το παρόν άρθρο, το κόστος και τα οφέλη, την εφικτότητα και τις πρακτικές λύσεις για την περαιτέρω μείωσή της, προκειμένου να δοθεί στους συμμετέχοντες στην αγορά η δυνατότητα να πραγματοποιούν συναλλαγές ενέργειας όσο το δυνατόν πλησιέστερα στον πραγματικό χρόνο. Η έκθεση εξετάζει τον αντίκτυπο στην ασφάλεια του συστήματος ηλεκτρικής ενέργειας, την οικονομική αποδοτικότητα, τα οφέλη για την ενσωμάτωση της ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές και για τη μείωση των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου.»

Επειδή, υπό το πρίσμα των ανωτέρω, η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. έθεσε σε δημόσια διαβούλευση διάρκειας ενός μηνός την εκτίμηση επιπτώσεων για τη χορήγηση παρέκκλισης από τις διατάξεις της παρ. 1 του άρθρου 8 του Κανονισμού (ΕΕ) 2019/943. Στη συνέχεια, με το υπό σχετικό 17 έγγραφό της, η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. υπέβαλε επίσημα αίτημα στη ΡΑΑΕΥ για τη χορήγηση της εν λόγω παρέκκλισης με το σκεπτικό ότι τα δυνητικά οφέλη από τη μετάβαση σε 30-λεπτη IDCZGCT δεν μπορούν να γίνουν ορατά από την 01.01.2026, καθώς η υλοποίησή της εγκυμονεί αυξημένους λειτουργικούς και συστημικούς κινδύνους, λόγω:

α. Ασυμβατότητας των υφιστάμενων λειτουργικών διαδικασιών και ανάγκη προσαρμογής αυτών.

β. Αβεβαιότητας ως προς τον διαθέσιμο χρόνο επίλυσης λειτουργικών διαδικασιών λόγω της μετάβασης σε 15λεπτη Περίοδο Κατανομής στη Διαδικασία Ενοποιημένου Προγραμματισμού (ΔΕΠ).

γ. Ανάγκης προτεραιοποίησης έργων και διάθεσης πόρων για την υλοποίηση των αναγκαίων προσαρμογών στα συστήματα του Διαχειριστή.

Στο αίτημά της, η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. καταδεικνύει τις αρνητικές επιπτώσεις που θα είχε η πρόωρη εφαρμογή του νέου χρονικού ορίου από την 01.01.2026 στην ασφάλεια του εφοδιασμού στο ΕΣΜΗΕ, στην οικονομική αποδοτικότητα, μεταξύ άλλων σε σχέση με υφιστάμενες πλατφόρμες εξισορρόπησης σύμφωνα με τον Κανονισμό (ΕΕ) 2017/2195, στην ενσωμάτωση της ενέργειας από ΑΠΕ και στις εκπομπές αερίων του θερμοκηπίου. Το αίτημα περιλάμβανε επίσης σχέδιο δράσης με τις προτεινόμενες ενέργειες του Διαχειριστή που θα επιτρέψουν την αλλαγή του χρονισμού της IDCZGCT κατά μέγιστο σε 30 λεπτά πριν από τον πραγματικό χρόνο, έως και την 1η Ιανουαρίου 2029, ει δυνατόν και νωρίτερα.

Ειδικότερα, αναφορικά με τις λειτουργικές διαδικασίες, ο Διαχειριστής σημειώνει τα ακόλουθα:

Οι διαδικασίες σχετικά με τη διμερή δήλωση, αντιστοίχιση και επικύρωση των διασυνοριακών προγραμμάτων (nomination, matching and validation of cross border schedules) αποτυπώνονται σε συμβάσεις μεταξύ των Διαχειριστών Συστήματος Μεταφοράς Ελλάδας, Ιταλίας και Βουλγαρίας, καθώς και στα πληροφοριακά συστήματα που τις υποστηρίζουν. Σύμφωνα με τις υφιστάμενες διαδικασίες, σε περίπτωση ασυμφωνίας της αντιστοίχισης των διασυνοριακών προγραμμάτων, ακολουθείται διαδικασία διορθωτικών ενεργειών, ήτοι αναγνώριση του προβλήματος με τηλεφωνική επικοινωνία μεταξύ των Διαχειριστών, αντιπαραβολή δεδομένων (με αυξημένη πολυπλοκότητα τόσο σε όγκο όσο και σε μεταβλητότητα τιμών λόγω της αλλαγής από ωριαία σε 15-λεπτα προϊόντα στην Αγορά Επόμενης Ημέρας και στην Ενδοημερήσια Αγορά), έλεγχο πληροφοριακών συστημάτων σε τοπικό και ευρωπαϊκό επίπεδο, και τέλος προσπάθεια επίλυσης. Μέχρι την επίλυση του προβλήματος το σύνορο «κλείνει», δηλαδή μηδενίζεται η διαθέσιμη χωρητικότητα της διασύνδεσης (ATC),

τόσο για τη διασυνοριακή Αγορά Εξισορρόπησης, όσο και για επόμενα χρονικά προϊόντα στην συνεχή ενδοημερήσια διασυνοριακή αγορά.

Σύμφωνα με τον Διαχειριστή, οι ως άνω διορθωτικές ενέργειες απαιτούν χρόνο τουλάχιστον τριάντα λεπτών. Συνεπώς, δεδομένου ότι λαμβάνουν χώρα μετά το πέρας της IDCZGCT, συντόμευση του χρόνου από 60 σε 30 λεπτά αναμένεται να αυξήσει τον κίνδυνο για διακοπή της λειτουργίας της («κλείσιμο συνόρου») λόγω πολύ μικρότερου διαθέσιμου χρόνου αντίδρασης σε περίπτωση σφάλματος άρα και συχνότερη διαταραχή της ομαλής λειτουργίας των αγορών, το οποίο θα έχει επίπτωση και στην οικονομική αποδοτικότητα των αγορών, ενδεικτικά λόγω περιορισμού των ευκαιριών των συναλλαγών για τους συμμετέχοντες, όχι μόνο στην εγχώρια αγορά αλλά και στην εσωτερική ενωσιακή αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, αυξημένου κόστους εφεδρειών από μεγαλύτερη συμμετοχή θερμικών μονάδων στο μίγμα καυσίμου, αύξηση των ακούσιων αποκλίσεων στις διασυνδέσεις, με επακόλουθο την επιβάρυνση του τελικού καταναλωτή αλλά και δυσμενείς περιβαλλοντικές επιπτώσεις.

Επιπρόσθετα, λόγω του γεγονότος ότι στη διασύνδεση Ελλάδας-Ιταλίας η Αγοραία Χρονική Μονάδα (MTU) παραμένει στα 60 λεπτά, θα πρέπει να διερευνηθεί (σύμφωνα με τον Διαχειριστή) εάν είναι τεχνικά εφικτή η μετάβαση σε 30 λεπτη IDCZGCT και ποιος είναι ο αναγκαίος χρόνος υλοποίησης της αλλαγής σε αυτό το σύνορο, και εναλλακτικά, εφόσον δεν είναι τεχνικά εφικτή, εάν υπάρχουν αυξημένες δυσκολίες στη διαχείριση δύο διαφορετικών IDCZGCT εντός της ίδιας ζώνης προσφοράς.

Τέλος, ο Διαχειριστής αναφέρει ότι σε ευρωπαϊκό επίπεδο δεν έχει καθοριστεί ακόμα σαφές χρονοδιάγραμμα αναβάθμισης των πληροφοριακών συστημάτων διαχείρισης των διασυνδέσεων στις επιμέρους αγορές, έτσι ώστε, μέσω μεγαλύτερης αυτοματοποίησης της συνεργασίας τους, να επιτευχθεί μείωση των χρονισμών.

Αναφορικά με την ΔΕΠ, ο Διαχειριστής σημειώνει ότι μια πλήρης εκτέλεση της ΔΕΠ (αρχικοποίηση, επίλυση του προβλήματος βελτιστοποίησης, δημοσίευση αποτελεσμάτων) διαρκεί περί τη μία ώρα. Σε περίπτωση που κατά τη χρονική περίοδο από την αρχικοποίηση ως τη δημοσίευση της ΔΕΠ μεταβληθούν τα Προγράμματα Αγοράς, είναι δυνατό να επηρεάζεται η βελτιστότητα του ενεργειακού προγραμματισμού. Η μεταβολή της IDCZGCT από 60 λεπτά (T-60min) σε 30 λεπτά (T-30min) πριν την έναρξη της αντίστοιχης 15-λεπτης περιόδου (T), επιτείνει το πρόβλημα καθώς αυξάνει τον αριθμό των Περιόδων Κατανομής κατά τις οποίες οι συμμετέχοντες δύνανται να τροποποιήσουν τα Προγράμματα Αγοράς τους μετά την αρχικοποίηση και πριν τη δημοσίευση της ΔΕΠ.

Αναφορικά με τα ως άνω, ο Διαχειριστής υπέβαλε το ακόλουθο σχέδιο δράσης αιτούμενος τον μέγιστο χρόνο παρέκκλισης (έως 01.01.2029) δηλώνοντας ταυτόχρονα ότι θα καταβάλλει κάθε δυνατή προσπάθεια ούτως ώστε να εφαρμοστεί η 30-λεπτη IDCZGCT νωρίτερα από το 2029, εάν είναι εφικτό.

Προϋπόθεση	Ενέργεια	Χρονοδιάγραμμα
Ο ΑΔΜΗΕ πρέπει να αποκτήσει επαρκή εμπειρία από τη λειτουργία του συστήματος μετά την εφαρμογή των 15 min MTU και ανάλυση της λειτουργίας της ΔΕΠ με τα νέα προϊόντα και με τον μειωμένο χρόνο για αρχικοποίηση.	Επιτυχής εφαρμογή των έργων: 15 min MTU στην Αγορά Επόμενης Ημέρας και στην Ενδοημερήσια Αγορά και 15λεπτη Περίοδος Κατανομής της ΔΕΠ (Οκτώβριος 2025) και ανάλυση της λειτουργίας της ΔΕΠ.	Μέχρι το τέλος του 2026 περίοδος ενσωμάτωσης νέων διαδικασιών και ανάλυσης της ΔΕΠ.
Αναβάθμιση IT συστημάτων, για την προστασία των λειτουργιών της αγοράς και του συστήματος από αστοχίες. Εύρεση πόρων για υλοποίηση των αναγκαίων αλλαγών στα συστήματα.	Ο ΑΔΜΗΕ, σε συνεργασία με τους όμορους Διαχειριστές όπου απαιτείται, θα προτείνει νέες πρωτοβουλίες (για αυτοματοποίηση ελέγχων, και ταυτοποίηση σφαλμάτων, για προδιαγραφή και υλοποίηση επέκτασης των fallback διαδικασιών) σε σχέση με σήμερα την περίοδο 2025-2026 για την υποστήριξη της μετάβασης στη 30-λεπτη IDCZGCT έως το 2029. Προτεραιοποίηση των υλοποιήσεων σε σχέση με παράλληλα ανταγωνιστικά έργα υλοποίησης στα ίδια ή αλληλένδετα συστήματα.	Ανάπτυξη νέων πρωτοβουλιών το 2025-2026, εφαρμογή σταδιακά έως το 2029.

Τεχνικά εφικτή μετάβαση για το σύνορο Ελλάδας-Ιταλίας σε 30-λεπτη IDCZGCT, διατηρώντας 60-λεπτο MTU. Είτε διαδικασία διαχείρισης δύο διαφορετικών IDCZGCT εντός ίδιας ζώνης προσφοράς.	Ανάλυση της τεχνικά εφικτής μετάβασης για το σύνορο Ελλάδας-Ιταλίας σε 30-λεπτη IDCZGCT, διατηρώντας 60-λεπτο MTU. Ανάλυση και σχεδιασμός διαδικασιών διαχείρισης δύο διαφορετικών IDCZGCT εντός ίδιας ζώνης προσφοράς.	Ανάλυση το 2026-2027, σε συνεργασία με τον Ιταλό διαχειριστή. Αναλόγως με το αποτέλεσμα ανάλυση, αναγκαίες υλοποιήσεις έως το 2029.
Υιοθέτηση αλλαγών της Πανευρωπαϊκής διαδικασίας αντιστοίχισης (matching) των προγραμμάτων διασυνδέσεων.	Συμφωνίες μεταξύ των Ευρωπαίων διαχειριστών, αναβάθμιση επικοινωνίας μεταξύ των διαχειριστών και της verification platform, τροποποίηση λογισμικού της verification platform, δοκιμές και έναρξη λειτουργίας της νέας διαδικασίας.	Q3 2028
Σύνδεση με την ευρωπαϊκή πλατφόρμα ανταλλαγής mFRR (MARI) και με την πλατφόρμα διαχείρισης διαζωνικής δυναμικότητας για τις ευρωπαϊκές πλατφόρμες της αγοράς εξισορρόπησης Capacity Management Module (CMM).	Συμφωνία για το νέο σχεδιασμό, σύνδεση με πλατφόρμα XBID, τροποποίηση λογισμικού, δοκιμές και έναρξη λειτουργίας.	Όχι νωρίτερα από Q4 2026

Ο Διαχειριστής καταλήγει ότι το σχέδιο δράσης αποτελείται τόσο από υφιστάμενες δράσεις που έχει ήδη ξεκινήσει ανεξάρτητα από την απαίτηση για 30λεπτη IDCZGCT, όσο και από νέες δράσεις. Συγκεκριμένα, το σχέδιο αυτό περιλαμβάνει βελτιώσεις στις διαδικασίες λειτουργίας του συστήματος, αναβάθμιση στις πληροφοριακές υποδομές και εφαρμογή διαρθρωτικών μέτρων για τη διαχείριση συμφορήσεων και ανισορροπιών. Η υλοποίηση του σχεδίου δράσης θα γίνει σταδιακά, ώστε να επιτευχθεί η ομαλή μετάβαση χωρίς να διακυβευθεί η ασφάλεια του συστήματος ή να προκληθούν σοβαρές οικονομικές και λειτουργικές διαταραχές στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.

Επειδή, η ΡΑΑΕΥ έθεσε την ως άνω εισήγηση σε δημόσια διαβούλευση από τις 07.11.2025 έως και τις 28.11.2025, στο πλαίσιο της οποίας υπεβλήθησαν απόψεις από έναν συμμετέχοντα στην αγορά και τον ΟΔΑΗΕ (ήτοι την ΕΧΕ Α.Ε.) (σχετικό 18). Το κυριότερο αίτημα του συμμετέχοντα αφορά στον αυστηρό χρονικό περιορισμό της παρέκκλισης (εφόσον κριθεί αναγκαία) η οποία να είναι στοχευμένη σε συγκεκριμένες τεχνικές προσαρμογές και να συνδέεται με σαφές πλάνο συμμόρφωσης και ενδιάμεσα ορόσημα, καθώς και αναλυτικό σχέδιο μετάβασης και τακτική ενημέρωση. Η ΕΧΕ Α.Ε., αφού αναγνώρισε τις σημαντικές τεχνικές και λειτουργικές προκλήσεις που αναλύει ο Διαχειριστής στο αίτημά του, τον προτρέπει να εξετάσει τη δυνατότητα επίσπευσης του χρονοδιαγράμματος και να θέσει υψηλή προτεραιοποίηση στην υλοποίησή του. Ως μεταβατικό βήμα που εκτιμά πως θα προσφέρει σημαντικά οφέλη στους συμμετέχοντες, η ΕΧΕ Α.Ε. προτείνει την αύξηση της συχνότητας αποστολής προς την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. επικαιροποιημένων Προγραμμάτων Αγοράς (ανά 15 λεπτά) διευκολύνοντας έτσι την πραγματοποίηση συναλλαγών εντός της ελληνικής ζώνης προσφορών πιο κοντά στον πραγματικό χρόνο, διατηρώντας ταυτόχρονα - προσωρινώς - την υπάρχουσα προθεσμία για την πραγματοποίηση των διασυνοριακών συναλλαγών στην ενδοημερήσια αγορά.

Επειδή, με την από 23.12.2025 επιστολή της, η Αρχή, αναγνωρίζοντας την αναγκαιότητα έγκρισης της παρέκκλισης λόγω αδυναμίας τήρησης της υποχρέωσης από 01.01.2026 και λαμβάνοντας υπόψη τα αποτελέσματα των δημόσιων διαβουλεύσεων (του Διαχειριστή και της Αρχής) κάλεσε τον Διαχειριστή:

α. Να υποβάλει, σύμφωνα με την απαίτηση του Κανονισμού (ΕΕ) 2019/943, επικαιροποιημένο αίτημα με πρόσθετη τεκμηρίωση, όπως ιδίως για την οικονομική αποδοτικότητα της αγοράς και την ασφάλεια εφοδιασμού, και σχέδιο δράσης με αναλυτικότερα και πιο συγκεκριμένα βήματα/ενέργειες/ορόσημα για την εφαρμογή της νέας χρονικής στιγμής λήξης προσφορών διαζωνικής ενδοημερήσιας αγοράς ώστε να είναι εφικτή η παρακολούθηση της προόδου του έργου με τακτικές αναφορές, και

β. να διερευνήσει τη δυνατότητα συντόμευσης του χρονοδιαγράμματος καθότι, όπως επισημάνθηκε και από τους συμμετέχοντες στις δημόσιες διαβουλεύσεις που διενεργήθηκαν, η χορήγηση της αιτηθείσας

παρέκκλισης για χρονικό διάστημα τριετίας στερεί από την αγορά τη δυνατότητα βέλτιστης κατανομής των πόρων, η οποία συνδέεται κυρίως με τη δυνατότητα διαχείρισης της αβέβαιης παραγωγής από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας («ΑΠΕ»).

Επειδή, με την από 11.05.2026 απάντησή του (σχετικό 20), ο Διαχειριστής εμμένει στο αρχικό του αίτημα για τη χορήγηση παρέκκλισης έως το μέγιστο χρονικό διάστημα που προβλέπεται από το πλαίσιο, ήτοι για μια τριετία, έως την 01.01.2029, δεδομένου ότι δεν προβλέπεται από το πλαίσιο διαδικασία παράτασης της προθεσμίας εάν η παρέκκλιση δοθεί για χρονικό διάστημα μικρότερο της τριετίας. Κρίνει σκόπιμο να ολοκληρωθούν και να ωριμάσουν οι δρομολογημένες εξελίξεις και δράσεις, να σταθεροποιηθεί η λειτουργία τους και στη συνέχεια να επανεκτιμηθεί ενδεχόμενη ανάγκη περαιτέρω δράσεων, προτείνοντας την αποστολή ενημέρωσης ανά εξάμηνο. Συνεπώς, προτείνει την ένταξη στο 4ο κύμα εφαρμογής του μέτρου με τους διαχειριστές της Ισπανίας, Πορτογαλίας, Γαλλίας, Σλοβακίας και Πολωνίας (οι οποίοι έχουν ήδη λάβει έγκριση της εν λόγω παρέκκλισης από τις οικείες ρυθμιστικές αρχές), δεδομένου ότι το 3ο κύμα θα υλοποιηθεί κατά το δεύτερο τρίμηνο του 2027 το οποίο κρίνεται ανέφικτο για την ΑΔΜΗΕ Α.Ε.

Περαιτέρω, η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. ενημέρωσε την Αρχή ότι δεν είναι εφικτή η ποσοτική αξιολόγηση της επίδρασης της μετακίνησης της IDCZGCT στην οικονομική αποδοτικότητα της αγοράς και στην ασφάλεια εφοδιασμού πέραν την ποιοτικής αξιολόγησης που υποβλήθηκε με το αρχικό αίτημα (σχετικό 17), δεδομένου ότι μια τέτοια αξιολόγηση θα απαιτούσε αυθαίρετες παραδοχές και ειδικό λογισμικό που θα οδηγούσε σε μη αξιόπιστα συμπεράσματα. Αναφορικά με την ποιοτική αξιολόγηση, ο Διαχειριστής κρίνει ότι τα στοιχεία που υποβλήθηκαν με το αρχικό αίτημα καταδεικνύουν τους κινδύνους για την ασφάλεια εφοδιασμού που δυνητικά απορρέουν από την άμεση εφαρμογή της 30λεπτης προθεσμίας, ήτοι:

α. Την ασυμβατότητα των υφιστάμενων διαδικασιών που αφορούν στη διμερή δήλωση, αντιστοίχιση και επικύρωση των διασυνοριακών προγραμμάτων, που τεκμηριώνουν την ανάγκη προσαρμογής και περαιτέρω αυτοματοποίησής τους,

β. τον κίνδυνο μείωσης ή και μηδενισμού της διασυνοριακής δυναμικότητας που δηλώνεται ως διαθέσιμη για χρήση στην ενδοημερήσια αγορά και την αγορά εξισορρόπησης λόγω μη επαρκούς χρόνου για τον ασφαλή καθορισμό της, και

γ. τον κίνδυνο να επηρεαστεί η βελτιστότητα (optimality) της Διαδικασίας Ενοποιημένου Προγραμματισμού (ΔΕΠ).

Επιπρόσθετα, ο Διαχειριστής αναφέρει ότι η εισαγωγή μεγάλου αριθμού οντοτήτων (BSPs και BRPs) στο σύστημα και στις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας, όπως ιδίως των Μονάδων Αποθήκευσης στο Σύστημα, έξι νέων κατηγοριών, μεγάλης αδειοδοτημένης εγκατεστημένης ισχύος, εισάγουν σημαντικό βαθμό αβεβαιότητας τόσο της επίπτωσης της δικής τους συμπεριφοράς στη λειτουργία του συστήματος, όσο και της επίπτωσης στην συμπεριφορά των λοιπών συμμετεχόντων στις αγορές.

Επειδή, ως προς τις απαιτήσεις της παρ. 1α του άρθρου 8 του Κανονισμού (ΕΕ) 2019/943, διαπιστώνεται ότι ο Διαχειριστής υπέβαλε αξιολόγηση επιπτώσεων, λαμβάνοντας υπόψη τις παρατηρήσεις του ΟΔΑΗΕ και των συμμετεχόντων στην αγορά, και σχέδιο δράσης για τη μείωση του IDCZGCT έως την 1η Ιανουαρίου 2029. Ωστόσο, η περαιτέρω εξειδίκευση των οροσήμων και προθεσμιών πρέπει να προγραμματισθεί το ταχύτερο δυνατό, σε συντονισμό με την ΕΧΕ Α.Ε. και τους όμορους διαχειριστές, με ενημέρωση και συμμετοχή των φορέων της αγοράς, λόγω της έκτασης των προβλεπόμενων ενεργειών, και να θεσπιστεί διαδικασία τακτικής ενημέρωσης προόδου εργασιών και έγκαιρη αντιμετώπιση προβλημάτων που δύναται να αναδειχθούν.

Επειδή, η ΡΑΑΕΥ, λαμβάνοντας υπόψη όλα τα ανωτέρω, κρίνει εύλογη την παράταση του χρονοδιαγράμματος εφαρμογής 30 λεπτης IDCZGCT στα σύνορα Ελλάδας-Ιταλίας και Ελλάδας-Βουλγαρίας κατά μέγιστο μέχρι τις 01.01.2029 δεδομένου ότι η εν λόγω αλλαγή δεν είναι επί του παρόντος τεχνικά εφικτή από την ΑΔΜΗΕ Α.Ε., και η άμεση εφαρμογή της δημιουργεί κινδύνους για την ασφάλεια του εφοδιασμού, όπως αποτυπώνονται τεκμηριωμένα στο αίτημα του Διαχειριστή. Καλεί δε την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. να καταβάλει κάθε δυνατή προσπάθεια για τη σύντμηση του χρονοδιαγράμματος με στόχο την κατά το δυνατό συντομότερη εφαρμογή της αλλαγής σύμφωνα με τις απαιτήσεις του Κανονισμού (ΕΕ) 2019/943.

Κατόπιν των ανωτέρω και σύμφωνα με αυτά, αποφασίζει:

Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της Αρχής κατά την παρ. 1α του άρθρου 8 του Κανονισμού (ΕΕ) 2019/943, το άρθρο 59 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222 και το άρθρο 6 του ν. 4425/2016 (Α’ 185):

Α. Χορηγεί στην ΑΔΜΗΕ Α.Ε. παρέκκλιση ως προς τη μεταφορά της χρονικής στιγμής λήξης προσφορών διαζωνικής ενδοημερήσιας αγοράς (IDCZGCT) σε τριάντα (30) λεπτά πριν από τον πραγματικό χρόνο, έως την 1η Ιανουαρίου 2029.

Β. Καλεί την ΑΔΜΗΕ Α.Ε.

i. να εξειδικεύσει, εντός προθεσμίας τριών (3) μηνών από τη δημοσίευση της παρούσας απόφασης, το σχέδιο δράσης σε συνεργασία με την ΕΧΕ Α.Ε. και, στον βαθμό που απαιτείται, με τους διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας της Ιταλίας και της Βουλγαρίας,

ii. να υποβάλει στην Αρχή εντός 10 ημερών από τη λήξη κάθε εξαμήνου, ήτοι έως την 10η Ιανουαρίου και την 10η Ιουλίου κάθε έτους, αρχής γενομένης από το έτος 2027, επικαιροποιημένο σχέδιο δράσης λαμβάνοντας υπόψη τυχόν εξελίξεις και βάσει της καλύτερης διαθέσιμης κατά την υποβολή πρόβλεψης, και

iii. να καταβάλει κάθε δυνατή προσπάθεια για τη συντόμευση της χρονικής στιγμής κλεισίματος της πύλης της διαζωνικής ενδοημερήσιας αγοράς σε 30 λεπτά πριν από τον πραγματικό χρόνο, σε ημερομηνία προγενέστερη της 1.1.2029.

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 28 Μαΐου 2026

Ο Αντιπρόεδρος του Κλάδου

ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ ΦΟΥΡΛΑΡΗΣ

ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ

Καποδιστρίου 34, 104 32 Αθήνα
Τηλ. Κέντρο 210 5279000
Αποστολή εγγράφων προς δημοσίευση στο ΦΕΚ
στην ηλεκτρονική διεύθυνση **https://eservices.et.gr**

02043851707260008