

## ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΟΥ ΚΛΑΔΟΥ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΤΗΣ ΡΑΕΥ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. Ε-34/2025

**Έγκριση Τροποποίησης των Όρων και Προϋποθέσεων Συμβαλλόμενων Μερών με Ευθύνη Εξισορρόπησης, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 4.2 παρ. 5 του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης, των άρθρων 5 και 18 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195 και του άρθρου 18 παρ. 4 του ν. 4425/2016**

### **Ο Κλάδος Ενέργειας της Ρυθμιστικής Αρχής Αποβλήτων Ενέργειας και Υδάτων**

Κατά την τακτική συνεδρίαση της Σύθεσής του, στην έδρα της Αρχής, την **20<sup>η</sup> Φεβρουαρίου 2025** και

#### **Λαμβάνοντας υπόψη:**

1. Το Κεφάλαιο Γ' «*Διατάξεις Αρμοδιότητας Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας*» του ν. 4425/2016 «*Επείγουσες ρυθμίσεις των Υπουργείων Οικονομικών, Περιβάλλοντος και Ενέργειας, Υποδομών, Μεταφορών και Δικτύων και Εργασίας, Κοινωνικής Ασφάλισης και Κοινωνικής Αλληλεγγύης, για την εφαρμογή της συμφωνίας δημοσιονομικών στόχων και διαρθρωτικών μεταρρυθμίσεων και άλλες διατάξεις*» (Α'185), και ιδίως το άρθρο 18, παρ. 4 του νόμου αυτού.
2. Το ν. 4001/2011 «*Για τη λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου, για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις*» (ΦΕΚ Α' 179/22.08.2011).
3. Τον Κανονισμό (ΕΕ) 2017/2195 της Επιτροπής της 23ης Νοεμβρίου 2017 σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για την εξισορρόπηση ηλεκτρικής ενέργειας (EEL 312 της 28.11.2017 σελ 6 επ.), και ιδίως τα άρθρα 5, 10 και 18 αυτού.
4. Τον Κανονισμό (ΕΚ) 2019/943 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 5ης Ιουνίου 2019 σχετικά με την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας (αναδιατύπωση) (ΕΕ L 158 της 14.06.2019 σελ. 54).
5. Τον Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης (Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθ. 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 (B' 6065) και τις Αποφάσεις του Κλάδου Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ Ε-94/2023 (B' 5147 και B' 5247), Ε-12/2024 (B' 1011), Ε-36/2024 (B' 1384), Ε-135/2024 (B' 3315) και Ε-245/2024 (B' 7039/2024, κωδικοποιημένη).

6. Την υπ' αριθ. 1032/2020 Απόφαση της ΡΑΕ για την «Έγκριση Όρων και Προϋποθέσεων Συμβαλλόμενων Μερών με Ευθύνη Εξισορρόπησης σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 5 παρ. 5 του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης, των άρθρων 5 και 18 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195 και του άρθρου 18 παρ. 4 του ν. 4425/2016, όπως ισχύουν» (B' 3558), όπως τροποποιήθηκε από την Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 482/2022 (B' 3943).
7. Τις παρουσιάσεις της διαδικτυακής ημερίδας εργασίας (workshop) της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. αναφορικά με την παρουσίαση του γενικού σχεδιασμού του Διαχειριστή για τη συμμετοχή στις ευρωπαϊκές πλατφόρμες MARI και PICASSO, η οποία έλαβε χώρα στις 21 Δεκεμβρίου 2023, όπως έχουν αναρτηθεί στην ιστοσελίδα του Διαχειριστή<sup>1</sup>.
8. Το με αρ. Ημ./ΓΔ: ΓΔΡΠ/20013/05.12.2023 (αρ. πρωτ. ΡΑΑΕΥ Ι-363253/07.12.2023) έγγραφο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. προς τη ΡΑΑΕΥ με θέμα «ΕΙΣΗΓΗΣΗ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΣΗΣ ΤΩΝ ΜΕΘΟΔΟΛΟΓΙΩΝ ΤΟΥ ΚΑΝΟΝΙΣΜΟΥ ΑΓΟΡΑΣ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ ΓΙΑ ΤΗ ΣΥΜΜΕΤΟΧΗ ΣΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΙΚΗ ΠΛΑΤΦΟΡΜΑ PICASSO» και ειδικά την εισήγηση της εταιρείας σχετικά με την τροποποίηση της Μεθοδολογίας «Όροι και Προϋποθέσεις Συμβαλλόμενων Μερών με Ευθύνη Εξισορρόπησης».
9. Τη Δημόσια Διαβούλευση της ΡΑΑΕΥ επί της ως άνω εισήγησης της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (σχετικό έγγραφο<sup>2</sup>), η οποία έλαβε χώρα από τις 11.12.2023 έως και τις 15.01.2024<sup>2</sup> (έπειτα από παράταση αυτής)<sup>3</sup> και επί της οποίας υπεβλήθησαν σχόλια από:
  - (α) την SYMPOWER, με την υπ' αριθ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-365603/15.01.2024<sup>4</sup> επιστολή,
  - (β) τον ΕΣΑΗ με την υπ' αριθ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-366097/23.01.2024<sup>5</sup> επιστολή
10. Το υπ' αριθ. πρωτ. ΡΑΕ Ι- 375715/18.06.2024 ηλεκτρονικό έγγραφο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. προς τη ΡΑΑΕΥ αναφορικά με τις απόψεις της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. επί των σχολίων των συμμετεχόντων στην ως άνω αναφερθείσα Δημόσια Διαβούλευση της Αρχής.
11. Το υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ι-381305/26.09.2024 (ΑΡ./ΗΜ.: ΔΝΣ/21210/25-09-2024) έγγραφο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. με θέμα «Εισήγηση τροποποίησης του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης σχετικά με τη συμμετοχή στην ευρωπαϊκή πλατφόρμα PICASSO» το οποίο αποτελεί την τελική εισήγηση της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. για την τροποποίηση του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης.
12. Το υπό στοιχεία Ο-113149/4.11.2024 έγγραφο της Αρχής προς ΑΔΜΗΕ Α.Ε. με θέμα: «Εισηγήσεις ΑΔΜΗΕ Α.Ε. αναφορικά με την τροποποίηση του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης για τη συμμετοχή στις ευρωπαϊκές πλατφόρμες PICASSO και MARI».

<sup>1</sup> <https://www.admie.gr/anakoinoseis/enimerosi/paroysiaseis-diadiktyakis-enimerotikis-imeridas-me-thema-tropoioiiseis>

<sup>2</sup> <https://www.raaey.gr/energeia/diavoulefseis/74519/>

<sup>3</sup> <https://www.raaey.gr/energeia/diavoulefseis/75151/>

<sup>4</sup> <https://www.raaey.gr/energeia/wp-content/uploads/2024/01/I-365603-SYMPOWER.pdf>

<sup>5</sup> <https://www.rae.gr/wp-content/uploads/2021/05/I-301290-ΕΣΑΗ.pdf>

13. Το από 17.12.2024 ηλεκτρονικό έγγραφο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (ΡΑΑΕΥ Ι-389033) με το οποίο ο Διαχειριστής παρείχε διευκρινήσεις επί των προτεινόμενων υπό σχετικό 8 μεθοδολογιών, σε συνέχεια σχετικών ερωτημάτων της Αρχής.
14. Το από Ο-114214/7.2.2025 ηλεκτρονικό έγγραφο της Αρχής με το οποίο ζητήθηκαν πρόσθετες διευκρινήσεις από τον Διαχειριστή επί των προτεινόμενων μεθοδολογιών καθώς και επί των τεχνικών αποφάσεων του Διαχειριστή που χρήζουν τροποποίησης λόγω της επικείμενης συμμετοχής της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. στην Ευρωπαϊκή Πλατφόρμα PICASSO καθώς και επανυποβολή του κειμένου της Μεθοδολογίας Υπολογισμού Τιμών Αγοράς Εξισορρόπησης λόγω νομοτεχνικών βελτιώσεων.
15. Το από 14.2.2024 ηλεκτρονικό έγγραφο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (ΡΑΑΕΥ Ι-389740/17.02.2-24) με το οποίο υπεβλήθη η τελική εισήγηση του Διαχειριστή επί του κωδικοποιημένου κειμένου της Μεθοδολογίας «Όροι και Προϋποθέσεις Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης».
16. 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.
17. Το γεγονός ότι σύμφωνα με τη διάταξη της παραγράφου 4 του άρθρου 18 του ν. 4425/2016, όπως ισχύει, μεθοδολογίες που προβλέπονται στους Κανονισμούς των Αγορών αποφασίζονται από τη ΡΑΕ, μετά από εισήγηση των Διαχειριστών των Αγορών και δημοσιεύονται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.
18. Το γεγονός ότι η παρούσα απόφαση δεν θεσμοθετεί, δεν τροποποιεί, και δεν καταργεί διοικητική διαδικασία καταχωριστέα στο Εθνικό Μητρώο Διοικητικών Διαδικασιών (ΕΜΔΔ-ΜΙΤΟΣ) του άρθρου 90 του ν. 4727/2020 (Α' 184).
19. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις της παρούσας δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του Κρατικού Προϋπολογισμού.

## Σκέφθηκε ως εξής:

### I. Νομικό πλαίσιο - αρμοδιότητες

*Επειδή*, στην παρ. 4 του άρθρου 18 «**Κατάρτιση και τροποποίηση των κανονισμών και κωδικών των αγορών ηλεκτρικής ενέργειας**» του ν. 4425/2016, όπως ισχύει, προβλέπονται τα εξής:

*«[...] 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. [...]».*

*Επειδή*, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 4.2 του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης (εφεξής «ΚΑΕ»), σχετικά με τη Σύμβαση Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης και τη Σύμβαση Συμβαλλόμενου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης:

*«[...] 4. Τα φυσικά ή νομικά πρόσωπα, που φέρουν μία ή περισσότερες από τις ακόλουθες ιδιότητες, εγγράφονται υποχρεωτικά στο Μητρώο Συμβαλλόμενων Μερών με Ευθύνη Εξισορρόπησης που τηρείται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ:*

*α) Παραγωγός, κάτοχος Άδειας Παραγωγής ή σχετικής Εξαιρέσης, εφόσον έχει στην κατοχή του μονάδα παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, για την οποία βρίσκεται σε ισχύ άδεια*

παραγωγής, είναι εγκατεστημένη στην ηπειρωτική χώρα ή στα διασυνδεδεμένα ηλεκτρικά με αυτήν νησιά, και έχει εγκατεστημένη ισχύ άνω των 5MW,

β) Παραγωγός ΑΠΕ, κάτοχος Άδειας Παραγωγής ή Βεβαίωσης Παραγωγής ΑΠΕ ή σχετικής Εξαιρέσης, για Μονάδες ΑΠΕ με Υποχρέωση Συμμετοχής στην Αγορά, εφόσον έχει στην κατοχή του Μονάδα ΑΠΕ και εφόσον δεν εκπροσωπείται από ΦοΣΕ ΑΠΕ,

γ) Αυτοπαραγωγός,

δ) ΦοΣΕ ΑΠΕ, κάτοχος Άδειας ΦοΣΕ ΑΠΕ, για Μονάδες ΑΠΕ με Υποχρέωση Συμμετοχής στην Αγορά, περιλαμβανομένου του Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (ΦοΣΕΤεΚ) ΑΠΕ,

ε) ΦοΣΕ Απόκρισης Ζήτησης, κάτοχος σχετικής άδειας,

στ) Καταναλωτής, ο οποίος παρέχει υπηρεσίες Απόκρισης Ζήτησης, εφόσον δεν εκπροσωπείται από ΦοΣΕ Απόκρισης Ζήτησης,

ζ) Προμηθευτής, κάτοχος Άδειας Προμήθειας, περιλαμβανομένου του Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου και του Προμηθευτή Καθολικής Υπηρεσίας,

η) Αυτοπρομηθευόμενος Πελάτης,

θ) Έμπορος, κάτοχος Άδειας Εμπορίας, και

ι) ο ΔΑΠΕΕΠ, ο οποίος είναι ο διαχειριστής του Χαρτοφυλακίου Μονάδων ΑΠΕ χωρίς Υποχρέωση Συμμετοχής στην Αγορά.

**5. Για την εγγραφή στο Μητρώο Συμβαλλόμενων Μερών με Ευθύνη Εξισορρόπησης, πρέπει να πληρούνται οι όροι και προϋποθέσεις που προβλέπονται στους «Όρους και Προϋποθέσεις Συμβαλλόμενων Μερών με Ευθύνη Εξισορρόπησης», οι οποίοι εγκρίνονται με απόφαση της ΡΑΑΕΥ, μετά από εισήγηση του Διαχειριστή, σύμφωνα με την παρ. 4 του άρθρου 18 του ν. 4425/2016.**

6. Με την εγγραφή τους στο Μητρώο Συμβαλλόμενων Μερών με Ευθύνη Εξισορρόπησης, τα φυσικά ή νομικά πρόσωπα της παραγράφου 4 του παρόντος άρθρου (Συμβαλλόμενα Μέρη με Ευθύνη Εξισορρόπησης) συνάπτουν Σύμβαση Συμβαλλόμενων Μερών με Ευθύνη Εξισορρόπησης με τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, το περιεχόμενο της οποίας ταυτίζεται με τον παρόντα Κανονισμό. Η Σύμβαση Συμβαλλόμενου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης θεωρείται συναφθείσα από τα μέρη από την εγγραφή στο Μητρώο Συμβαλλόμενων Μερών με Ευθύνη Εξισορρόπησης και δεν υπόκειται σε κανέναν άλλον τύπο.

»

**Επειδή, σύμφωνα με το άρθρο 5 «Έγκριση όρων και προϋποθέσεων ή μεθοδολογιών του ΔΣΜ» του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195 σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για την εξισορρόπηση ηλεκτρικής ενέργειας, όπως ισχύει (εφεξής «Κανονισμός»):**

«[...] 4. Οι προτάσεις για τους ακόλουθους όρους και προϋποθέσεις ή μεθοδολογίες και οι τυχόν τροποποιήσεις τους υπόκεινται στην κατά περίπτωση έγκριση κάθε ρυθμιστικής αρχής κάθε οικείου κράτους μέλους: [...]

γ) **τους όρους και τις προϋποθέσεις εξισορρόπησης, σύμφωνα με το άρθρο 18 [...]**

5. Η πρόταση σχετικά με όρους και προϋποθέσεις ή μεθοδολογίες περιλαμβάνει προτεινόμενο χρονοδιάγραμμα για την εφαρμογή τους και περιγραφή των αναμενόμενων επιπτώσεών τους στους στόχους του παρόντος κανονισμού. Το πρόγραμμα εφαρμογής δεν υπερβαίνει τους δώδεκα μήνες μετά την έγκριση από τις οικείες ρυθμιστικές αρχές, εκτός εάν όλες οι οικείες ρυθμιστικές αρχές συμφωνήσουν να παρατείνουν το πρόγραμμα εφαρμογής ή εάν ορίζονται διαφορετικά προγράμματα στον παρόντα κανονισμό. [...] Οι προτάσεις όρων και προϋποθέσεων ή μεθοδολογιών που υπόκεινται σε έγκριση από μία ρυθμιστική αρχή σύμφωνα με την παράγραφο 4 μπορούν να υποβληθούν στον Οργανισμό εντός ενός μηνός από την υποβολή τους κατά την κρίση της ρυθμιστικής αρχής, ενώ υποβάλλονται κατόπιν αιτήματος του Οργανισμού για ενημερωτικούς σκοπούς σύμφωνα με το άρθρο 3 παράγραφος 2 του κανονισμού (ΕΕ) 2019/942 εάν ο Οργανισμός θεωρεί ότι η πρόταση έχει διασυνοριακό αντίκτυπο. [...]

6. [...] Οι ρυθμιστικές αρχές ή, όπου είναι αρμόδιος, ο Οργανισμός, αποφασίζουν για τους

όρους και τις προϋποθέσεις ή τις μεθοδολογίες που υποβλήθηκαν σύμφωνα με τις παραγράφους 2, 3 και 4, εντός έξι μηνών από την παραλαβή των όρων και προϋποθέσεων ή μεθοδολογιών από τον Οργανισμό ή από τη σχετική ρυθμιστική αρχή ή, κατά περίπτωση, από την τελευταία εμπλεκόμενη ρυθμιστική αρχή. Η περίοδος ξεκινά την επομένη από την υποβολή της πρότασης στον Οργανισμό σύμφωνα με την παράγραφο 2, στην τελευταία εμπλεκόμενη ρυθμιστική αρχή σύμφωνα με την παράγραφο 3 ή, κατά περίπτωση, στην οικεία ρυθμιστική αρχή σύμφωνα με την παράγραφο 4. [...]

**Επειδή**, σύμφωνα με το άρθρο 6 «**Τροποποιήσεις όρων και προϋποθέσεων ή μεθοδολογιών των ΔΣΜ**» του Κανονισμού προβλέπεται ότι:

«[...] 3. Ο Οργανισμός ή οι ρυθμιστικές αρχές, όπου είναι υπεύθυνοι για την έγκριση όρων και προϋποθέσεων ή μεθοδολογιών σύμφωνα με το άρθρο 5 παράγραφοι 2, 3 και 4, μπορούν αντιστοίχως να ζητήσουν προτάσεις τροποποίησης των εν λόγω όρων και προϋποθέσεων ή μεθοδολογιών και να καθορίσουν προθεσμία για την υποβολή των προτάσεων αυτών. **Οι ΔΣΜ που είναι αρμόδιοι για την κατάρτιση πρότασης για όρους και προϋποθέσεις ή μεθοδολογίες δύνανται να προτείνουν τροποποιήσεις στις ρυθμιστικές αρχές και στον Οργανισμό. Οι προτάσεις για τροποποιήσεις των όρων και προϋποθέσεων ή μεθοδολογιών υποβάλλονται σε διαβούλευση σύμφωνα με τη διαδικασία που καθορίζεται στο άρθρο 10 και εγκρίνονται σύμφωνα με τη διαδικασία που καθορίζεται στα άρθρα 4 και 5.»**

**Επειδή**, σύμφωνα με το άρθρο 18 «**Όροι και προϋποθέσεις σχετικά με την εξισορρόπηση του Κανονισμού**» προβλέπεται ότι:

«1. Το αργότερο εντός έξι μηνών μετά την έναρξη ισχύος του παρόντος κανονισμού, οι ΔΣΜ ενός κράτους μέλους καταρτίζουν πρόταση για όλες τις περιοχές προγραμματισμού του εν λόγω κράτους μέλους, η οποία αφορά:

α) τους όρους και τις προϋποθέσεις για τους παρόχους υπηρεσιών εξισορρόπησης·

β) τους όρους και τις προϋποθέσεις για τους υπόχρεους εξισορρόπησης.

Όταν περιοχή ΕΦΣ αποτελείται από δύο ή περισσότερους ΔΣΜ, όλοι οι ΔΣΜ της εν λόγω περιοχής ΕΦΣ μπορούν να καταρτίζουν κοινή πρόταση με την προϋπόθεση της έγκρισης από τις οικείες ρυθμιστικές αρχές.

2. Οι όροι και προϋποθέσεις της παραγράφου 1 περιλαμβάνουν επίσης τους κανόνες για την αναστολή και αποκατάσταση των δραστηριοτήτων της αγοράς σύμφωνα με το άρθρο 36 του κανονισμού (ΕΕ) 2017/2196 και κανόνες εκκαθάρισης σε περίπτωση αναστολής της αγοράς δυνάμει του άρθρου 39 του κανονισμού (ΕΕ) 2017/2196, κατόπιν έγκρισης σύμφωνα με το άρθρο 4 του κανονισμού (ΕΕ) 2017/2196.

3. Κατά την κατάρτιση προτάσεων για όρους και προϋποθέσεις για παρόχους υπηρεσιών εξισορρόπησης και υπόχρεους εξισορρόπησης, κάθε ΔΣΜ:

α) συντονίζεται με τους ΔΣΜ και τους ΔΣΔ που ενδεχομένως να επηρεάζουν αυτοί οι όροι και οι προϋποθέσεις·

β) τηρεί τα πλαίσια για τη δημιουργία ευρωπαϊκών πλατφορμών για την ανταλλαγή ενέργειας εξισορρόπησης και τη διαδικασία συμφωνητισμού ανισορροπιών σύμφωνα με τα άρθρα 19, 20, 21 και 22·

γ) διασφαλίζει τη συμμετοχή άλλων ΔΣΔ και άλλων ενδιαφερόμενων μερών καθ' όλη τη διαδικασία κατάρτισης της πρότασης και λαμβάνει υπόψη τις απόψεις τους με την επιφύλαξη της δημόσιας διαβούλευσης του άρθρου 10.[...]

6. Οι όροι και οι προϋποθέσεις για τους υπόχρεους εξισορρόπησης περιέχουν:

α) τον ορισμό της ευθύνης εξισορρόπησης για κάθε σύνδεση κατά τρόπο ώστε να αποφεύγονται τυχόν κενά ή αλληλεπικαλύψεις στην ευθύνη εξισορρόπησης διαφορετικών συμμετεχόντων στην αγορά που παρέχουν υπηρεσίες στη σύνδεση αυτή·

β) τις απαιτήσεις για την απόκτηση της ιδιότητας υπόχρεου εξισορρόπησης·

γ) την απαίτηση σύμφωνα με την οποία όλοι οι υπόχρεοι εξισορρόπησης είναι οικονομικά υπεύθυνοι για τις ανισορροπίες τους και οι ανισορροπίες εκκαθαρίζονται με τον ΔΣΜ σύνδεσης·

δ) τις απαιτήσεις σχετικά με τα δεδομένα και τις πληροφορίες που πρέπει να παρέχονται στον ΔΣΜ σύνδεσης για τον υπολογισμό των ανισορροπιών·

ε) τους κανόνες που αφορούν τη μεταβολή των οικείων προγραμμαμάτων από τους υπόχρεους εξισορρόπησης πριν και μετά την προθεσμία υποβολής προσφορών ενέργειας ενδοημερήσιας αγοράς σύμφωνα με το άρθρο 17 παράγραφοι 3 και 4·

στ) τους κανόνες για την εκκαθάριση των υπόχρεων εξισορρόπησης σύμφωνα με τον τίτλο V κεφάλαιο 4·

ζ) την οριοθέτηση περιοχής ανισορροπίας σύμφωνα με το άρθρο 54 παράγραφος 2 και περιοχής τιμής ανισορροπίας·

η) τη μέγιστη περίοδο για την οριστικοποίηση της εκκαθάρισης ανισορροπιών με τους υπόχρεους εξισορρόπησης για κάθε δεδομένη περίοδο εκκαθάρισης ανισορροπιών σύμφωνα με το άρθρο 54·

θ) τις επιπτώσεις σε περίπτωση μη συμμόρφωσης με τους όρους και τις προϋποθέσεις που ισχύουν για τους υπόχρεους εξισορρόπησης·

ι) την υποχρέωση των υπόχρεων εξισορρόπησης να υποβάλλουν στον ΔΣΜ σύνδεσης κάθε τροποποίηση της θέσης·

ια) τους κανόνες εκκαθάρισης σύμφωνα με τα άρθρα 52, 53, 54 και 55·

ιβ) εφόσον υφίστανται, τις διατάξεις για την εξαίρεση ανισορροπιών από την εκκαθάριση ανισορροπιών όταν οι συγκεκριμένες ανισορροπίες συνδέονται με την εισαγωγή περιορισμών στον ρυθμό μεταβολής για τον μετριασμό ντετερμινιστικών αποκλίσεων συχνότητας, σύμφωνα με το άρθρο 137 παράγραφος 4 του κανονισμού (ΕΕ) 2017/1485.

7. Κάθε ΔΣΜ σύνδεσης μπορεί να συμπεριλάβει τα ακόλουθα στοιχεία στην πρόταση όρων και προϋποθέσεων για παρόχους υπηρεσιών εξισορρόπησης ή στους όρους και τις προϋποθέσεις για τους υπόχρεους εξισορρόπησης:

α) απαίτηση σύμφωνα με την οποία οι πάροχοι υπηρεσιών εξισορρόπησης οφείλουν να παρέχουν πληροφορίες σχετικά με τη μη χρησιμοποιηθείσα δυναμικότητα παραγωγής και άλλους πόρους εξισορρόπησης από παρόχους υπηρεσιών εξισορρόπησης, μετά την προθεσμία υποβολής προσφορών της αγοράς επόμενης ημέρας και μετά την προθεσμία υποβολής προσφορών διαζωνικής ενδοημερήσιας αγοράς·

β) σε αιτιολογημένες περιπτώσεις, απαίτηση σύμφωνα με την οποία οι πάροχοι υπηρεσιών εξισορρόπησης οφείλουν να προσφέρουν στις αγορές εξισορρόπησης, μετά την προθεσμία υποβολής προσφορών της αγοράς επόμενης ημέρας, τη μη χρησιμοποιηθείσα δυναμικότητα παραγωγής ή άλλους οικείους πόρους εξισορρόπησης μέσω προσφορών ενέργειας εξισορρόπησης ή προσφορών διαδικασίας ενοποιημένου προγραμματισμού, με την επιφύλαξη της δυνατότητας των παρόχων υπηρεσιών εξισορρόπησης να μεταβάλλουν τις προσφορές ενέργειας εξισορρόπησης πριν από την προθεσμία υποβολής προσφορών ενέργειας εξισορρόπησης ή την προθεσμία υποβολής προσφορών διαδικασίας ενοποιημένου προγραμματισμού λόγω συναλλαγών εντός της ενδοημερήσιας αγοράς·

γ) σε αιτιολογημένες περιπτώσεις, απαίτηση σύμφωνα με την οποία οι πάροχοι υπηρεσιών εξισορρόπησης οφείλουν να προσφέρουν στις αγορές εξισορρόπησης τη μη χρησιμοποιηθείσα δυναμικότητα παραγωγής ή άλλους οικείους πόρους εξισορρόπησης μέσω προσφορών ενέργειας εξισορρόπησης ή προσφορών διαδικασίας ενοποιημένου προγραμματισμού μετά την προθεσμία υποβολής προσφορών διαζωνικής ενδοημερήσιας αγοράς·

δ) ειδικές απαιτήσεις σχετικά με τη θέση των υπόχρεων εξισορρόπησης που υποβλήθηκε

μετά το χρονικό πλαίσιο της αγοράς επόμενης ημέρας ώστε να διασφαλίζεται ότι το άθροισμα των οικείων προγραμμάτων εσωτερικών και εξωτερικών συναλλαγών ισούται με το άθροισμα των φυσικών προγραμμάτων παραγωγής και κατανάλωσης, λαμβανομένης υπόψη της αντιστάθμισης απωλειών ηλεκτρικής ενέργειας, κατά περίπτωση·

ε) εξαίρεση σχετικά με τη δημοσίευση πληροφοριών για τις προσφερόμενες τιμές ενέργειας εξισορρόπησης ή τις προσφορές δυναμικότητας εξισορρόπησης λόγω ανησυχιών για κατάχρηση της αγοράς, σύμφωνα με το άρθρο 12 παράγραφος 4·

στ) εξαίρεση για τα ιδιότυπα προϊόντα του άρθρου 26 παράγραφος 3 στοιχείο β) από τον κανόνα του άρθρου 16 παράγραφος 6 όσον αφορά τον προκαθορισμό της τιμής των προσφορών ενέργειας εξισορρόπησης σε σύμβαση δυναμικότητας εξισορρόπησης·

ζ) αίτηση για τη χρήση διπλής τιμολόγησης για όλες τις ανισορροπίες βάσει των προϋποθέσεων που καθορίζονται δυνάμει του άρθρου 52 παράγραφος 2 στοιχείο δ) σημείο i) και της μεθοδολογίας για την εφαρμογή διπλής τιμολόγησης δυνάμει του άρθρου 52 παράγραφος 2 στοιχείο δ) σημείο ii).

8. Οι ΔΣΜ που εφαρμόζουν **μοντέλο κεντρικού καταμερισμού** συμπεριλαμβάνουν επίσης τα ακόλουθα στοιχεία στους όρους και τις προϋποθέσεις εξισορρόπησης:

α) την προθεσμία υποβολής προσφορών διαδικασίας ενοποιημένου προγραμματισμού του άρθρου 24 παράγραφος 5·

β) τους κανόνες για την επικαιροποίηση των προσφορών διαδικασίας ενοποιημένου προγραμματισμού έπειτα από κάθε προθεσμία υποβολής προσφορών διαδικασίας ενοποιημένου προγραμματισμού σύμφωνα με το άρθρο 24 παράγραφος 6·

γ) τους κανόνες για τη χρήση προσφορών διαδικασίας ενοποιημένου προγραμματισμού πριν από την προθεσμία υποβολής προσφορών ενέργειας εξισορρόπησης σύμφωνα με το άρθρο 24 παράγραφος 7·

δ) τους κανόνες για τη μετατροπή προσφορών διαδικασίας ενοποιημένου προγραμματισμού σύμφωνα με το άρθρο 27. [...]»

*Επειδή*, σύμφωνα με το άρθρο 10 του Κανονισμού:

#### **«Άρθρο 10 - Δημόσια διαβούλευση**

1. Οι ΔΣΜ που είναι αρμόδιοι για την υποβολή προτάσεων ή την τροποποίηση όρων και προϋποθέσεων ή μεθοδολογιών σύμφωνα με τον παρόντα κανονισμό διαβουλεύονται με τα ενδιαφερόμενα μέρη, συμπεριλαμβανομένων των οικείων αρχών κάθε κράτους μέλους, επί του σχεδίου των προτάσεων όρων και προϋποθέσεων ή μεθοδολογιών και άλλων εκτελεστικών μέτρων για διάστημα τουλάχιστον ενός μηνός. [...]
5. Τουλάχιστον οι προτάσεις του άρθρου 5 παράγραφος 4 στοιχεία α), β), γ) [τους όρους και τις προϋποθέσεις εξισορρόπησης, σύμφωνα με το άρθρο 18], δ), ε), στ), ζ) και θ) υποβάλλονται σε δημόσια διαβούλευση σε κάθε οικείο κράτος μέλος.
6. Οι ΔΣΜ που είναι υπεύθυνοι για την πρόταση όρων και προϋποθέσεων ή μεθοδολογιών λαμβάνουν δεόντως υπόψη τις απόψεις των ενδιαφερομένων που προκύπτουν από τις διαβουλεύσεις των παραγράφων 2 έως 5, προτού υποβάλουν την πρόταση για έγκριση από τις ρυθμιστικές αρχές. Σε κάθε περίπτωση, κατά την υποβολή παρέχεται τεκμηριωμένη αιτιολόγηση της αποδοχής ή μη αποδοχής των απόψεων που διατυπώθηκαν κατά τη διαβούλευση, η οποία δημοσιεύεται εγκαίρως, πριν ή ταυτόχρονα με τη δημοσίευση της πρότασης όρων και προϋποθέσεων ή μεθοδολογιών.»

*Επειδή*, με την υπό σχετ 6 απόφαση της ΡΑΕ εγκρίθηκαν οι όροι και οι προϋποθέσεις των Συμβαλλόμενων Μερών με Ευθύνη Εξισορρόπησης, σύμφωνα με τις διατάξεις Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης, των άρθρων 5 και 18 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195 και του άρθρου 18 παρ. 4 του ν. 4425/2016.

## **II. Επί της εισήγησης της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. σχετικά με την τροποποίηση των Όρων και Προϋποθέσεων Συμβαλλόμενων Μερών με Ευθύνη Εξισορρόπησης (BRPs)**

*Επειδή*, με το υπό σχετ. 8, έγγραφο της, η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. υπέβαλε στη ΡΑΑΕΥ εισήγηση σχετικά με την τροποποίηση των μεθοδολογιών του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης για τη συμμετοχή στην ευρωπαϊκή πλατφόρμα PICASSO (Αυτόματη Εφεδρεία Αποκατάστασης Συχνότητας, αΕΑΣ). Η πρόταση τροποποίησης περιλαμβάνει αλλαγές σε τρεις ήδη εφαρμοζόμενες μεθοδολογίες καθώς και πρόταση θέσπισης νέας μεθοδολογίας, οι οποίες απαιτούνται προκειμένου για τη συμμετοχή του Διαχειριστή στην ευρωπαϊκή πλατφόρμα PICASSO και θα τεθούν σε εφαρμογή από τη λειτουργική ένταξη της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. σε αυτή.

*Επειδή*, με το ως άνω έγγραφό της, η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. υπέβαλε στη ΡΑΑΕΥ εισήγηση σχετικά με την τροποποίηση της ήδη εφαρμοζόμενης Μεθοδολογίας «Όροι και Προϋποθέσεις Συμβαλλόμενων Μερών με Ευθύνη Εξισορρόπησης», σύμφωνα με το άρθρο 18 του ν. 4425/2016, όπως ισχύει. Η ΑΔΜΗΕ προτείνει τροποποιήσεις στη σχετική μεθοδολογία με σκοπό να είναι συμβατή με την έκδοση του ΚΑΕ που θα τεθεί σε εφαρμογή με την συμμετοχή της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. στην ευρωπαϊκή πλατφόρμα ανταλλαγής ενέργειας εξισορρόπησης από εφεδρείες αποκατάστασης συχνότητας με αυτόματη ενεργοποίηση (PICASSO), ήτοι την υπό στοιχεία Ε-245/2024 Απόφαση (σχετ. 5). Συγκεκριμένα πραγματοποιείται αναδιαμόρφωση των άρθρων και οριοθετείται η περιοχή υπολογισμού αποκλίσεων.

Επιπροσθέτως, η προτεινόμενη τροποποίηση, εκτός από τις αλλαγές που σχετίζονται με την έκδοση του ΚΑΕ για την συμμετοχή της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. στην πλατφόρμα PICASSO, αφορά σύμφωνα με τον διαχειριστή, κυρίως στη νοηματική βελτίωση και τη συνοχή του κειμένου.

*Επειδή*, η ΡΑΑΕΥ, έθεσε την εν λόγω εισήγηση σε Δημόσια Διαβούλευση από τις 11.12.2023 έως και τις 15.01.2024, στο πλαίσιο της οποίας υπεβλήθησαν σχόλια από δύο (2) συμμετέχοντες, όπως έχουν αναρτηθεί στην ιστοσελίδα της Αρχής (SYMPower και ΕΣΑΗ) (σχετ. 9).

*Επειδή*, τα σχόλια που κατέθεσαν οι συμμετέχοντες στην δημόσια διαβούλευση αφορούν μόνο σε θέματα αναφορικά με τον υπολογισμό της ενεργοποιημένης ενέργειας και τον υπολογισμό των Τιμών Αγοράς Εξισορρόπησης, αλλά όχι στην προτεινόμενη τροποποίηση της Μεθοδολογίας «Όροι και Προϋποθέσεις Συμβαλλόμενων Μερών με Ευθύνη Εξισορρόπησης».

*Επειδή*, σε συνέχεια της έγκρισης από την Αρχή του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης που θα ισχύσει με την ένταξη της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. στην ευρωπαϊκή πλατφόρμα ανταλλαγής ενέργειας εξισορρόπησης (σχετικό 5, απόφαση Ε-245/2024), η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. υπέβαλε με το σχετικό 15 έγγραφο την τελική εισήγησή της επί της Μεθοδολογίας «Όροι και Προϋποθέσεις Συμβαλλόμενων Μερών με Ευθύνη Εξισορρόπησης» λαμβάνοντας υπόψη σχετικές νομοτεχνικές βελτιώσεις που ζητήθηκαν από την Αρχή (σχετικά 12, 13 και 14).

*Επειδή*, η Αρχή, αφού εξέτασε ενδελεχώς την εισήγηση της ΑΔΜΗΕ Α.Ε., σε συνδυασμό με το περιεχόμενο του ΚΑΕ και των αποφάσεων που εκδίδονται κατ' εξουσιοδότησή του σύμφωνα με την παράγραφο 4 του άρθρου 18 του ν. 4425/2016, διαπίστωσε ότι οι προτεινόμενες τροποποιήσεις είναι εύλογες και η εισήγηση του Διαχειριστή είναι επαρκής, καθώς καλύπτει τις απαιτήσεις του ρυθμιστικού πλαισίου ώστε να προδιαγράφονται σαφώς οι όροι και οι προϋποθέσεις των Συμβαλλομένων Μερών με Ευθύνη Εξισορρόπησης.

## **Αποφασίζει:**

Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων του σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 18 παρ. 4 του ν. 4425/2016 και του άρθρου 4.2 παρ. 5 του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης καθώς και τις διατάξεις των άρθρων 5 παρ. 4 (γ) και 18 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195 σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για την εξισορρόπηση ηλεκτρικής ενέργειας:

1. Την έγκριση του κωδικοποιημένου κειμένου **«Μεθοδολογία: Όροι και Προϋποθέσεις Συμβαλλόμενων Μερών με Ευθύνη Εξισορρόπησης»**, όπως περιλαμβάνεται στο Παράρτημα της παρούσας Απόφασης.
2. Την έναρξη ισχύος της παρούσας Απόφασης κατόπιν έκδοσης ανακοίνωσης από τη ΡΑΑΕΥ στην επίσημη ιστοσελίδα της με την οποία (α) θα διαπιστωθεί από τη ΡΑΑΕΥ η τεχνική ετοιμότητα της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. για την ένταξή της στην ευρωπαϊκή πλατφόρμα για την ανταλλαγή ενέργειας εξισορρόπησης από εφεδρείες αποκατάστασης συχνότητας με αυτόματη ενεργοποίηση (**«πλατφόρμα αΕΑΣ ή aFRR»** ή **«PICASSO»**), σε συνέχεια σχετικής εισήγησης της εν λόγω εταιρείας και (β) θα ανακοινωθεί η ημερομηνία έναρξης ισχύος της παρούσας τροποποίησης προς ενημέρωση των συμμετεχόντων των Αγορών Ηλεκτρικής Ενέργειας του ν. 4425/2016, όπως ισχύει.

*Η παρούσα απόφαση κοινοποιείται στην εταιρεία ΑΔΜΗΕ Α.Ε. και αναρτάται στην επίσημη ιστοσελίδα της ΡΑΑΕΥ. Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.*

**Αθήνα, 20 Φεβρουαρίου 2025**

**Ο Αντιπρόεδρος του Κλάδου  
Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ**

**Δημήτριος Φούρλαρης**