



ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

31 Ιουλίου 2025

ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ

Αρ. Φύλλου 4193

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. Ε-142/2025

Τροποποίηση του Κανονισμού Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς σύμφωνα με το άρθρο 10 του ν. 4425/2016 και του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης σύμφωνα με τα άρθρα 17 και 18 του ν. 4425/2016 προκειμένου για την εισαγωγή προϊόντων με υπο-ωριαία χρονική διάρκεια προς διαπραγμάτευση στην Αγορά Επόμενης Ημέρας και στην Ενδοημερήσια Αγορά

Ο ΚΛΑΔΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΤΗΣ ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗΣ
ΑΡΧΗΣ ΑΠΟΒΛΗΤΩΝ, ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΥΔΑΤΩΝ

Λαμβάνοντας υπόψη:

1. Τον ν. 4001/2011 «Για τη λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου, για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις» (Α' 179), και ιδίως τα άρθρα 117Α - 117Ε αυτού.

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 10, 17 και 18 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 Οδηγών 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 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 συντρο-

φιάς - Διατάξεις για το ανθρώπινο δυναμικό του δημοσίου τομέα - Λοιπές ρυθμίσεις του Υπουργείου Εσωτερικών και άλλες επείγουσες διατάξεις» (Α' 91).

5. 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 (L 197).

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

7. Τον Κανονισμό (ΕΕ) 2019/943 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 5ης Ιουνίου 2019, σχετικά με την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας (L 158).

8. Τον Κανονισμό Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς (απόφαση της ΡΑΕ υπ' αρ. 1116/2018, Β' 5914), όπως ισχύει μετά την τροποποίησή του με τις αποφάσεις της 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, υπό στοιχεία: Ε-36/2024 (Β' 1384, κωδικοποιημένη έκδοση), Ε-125/2024 (Β' 3099), Ε-246/2024 (Β' 6990) και Ε-61/2025 (Β' 1885).

9. Τον Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης (απόφαση της ΡΑΕ υπ' αρ. 1090/2018, Β' 5910 και Β' 468), όπως ισχύει μετά την τροποποίησή του με τις αποφάσεις της ΡΑΕ, 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) και τις αποφάσεις του Κλάδου Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ, 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) και Ε-97/2025.

10. Τη Μεθοδολογία εφαρμογής κανόνων αποδοχής Εντολών Αγοράς/Πώλησης με αλληλένδετη τιμή στην

Αγορά Επόμενης Ημέρας και στην Ενδοημερήσια Αγορά κατά τις διατάξεις των υποενοτήτων 4.1.3.2, 4.3.3, 5.4.3 και 5.10.3 του Κανονισμού Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς και της παρ. 4 του άρθρου 18 παρ. 4 του ν. 4425/2016 όπως τροποποιημένη ισχύει μετά την έκδοση των αποφάσεων Ε-61/2024 (Β' 1850) και Ε-61/2025 (Β' 1885) του Κλάδου Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ.

11. Την υπ' αρ. 36/2020 απόφαση της 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).

12. 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)»¹.

13. 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.

14. Την υπό στοιχεία Ε-150/2024 απόφαση του Κλάδου Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ «Κατευθύνσεις αναφορικά με την εισαγωγή προϊόντων με υπο-ωριαία χρονική διάρκεια προς διαπραγμάτευση στην Αγορά Επόμενης Ημέρας και στην Ενδοημερήσια Αγορά» (Β' 3969 και Β' 4277).

15. Την υπ' αρ. 11/2024 απόφαση ACER της 23ης Σεπτεμβρίου 2024 «on amendments to the price coupling algorithm and the continuous trading matching algorithm, including the common sets of requirements»².

16. Την υπ' αρ. 13/2024 απόφαση ACER της 25ης Σεπτεμβρίου 2024 «on amendments to products that can be taken into account in the single day-ahead coupling»³.

17. Την υπ' αρ. 3/2025 απόφαση ACER της 27ης Μαρτίου 2025 «on amendments to products that can be taken into account in the single intraday coupling»⁴.

1 <https://www.raaey.gr/energeia/apofaseis/105500/>

2 https://www.acer.europa.eu/sites/default/files/documents/Individual%20Decisions/ACER_Decision_11-2024_Algorithm_Methodology.pdf https://www.acer.europa.eu/sites/default/files/documents/Individual%20Decisions/annex/ACER_Decision_11-2024_Annex_I.pdf

3 https://www.acer.europa.eu/sites/default/files/documents/Individual%20Decisions/ACER_Decision_13-2024_SDAC_Products.pdf https://www.acer.europa.eu/sites/default/files/documents/Individual%20Decisions/annex/ACER_Decision_13-2024_SDAC_Products_Annex_I.pdf

4 <https://www.acer.europa.eu/sites/default/files/documents/Individual%20Decisions/ACER-D-Decision-03-2025-SIDC-products.pdf> <https://www.acer.europa.eu/sites/default/files/documents/Individual%20Decisions/annex/ACER-D-Decision-03-2025-Annex-I.pdf>

18. Τις συζητήσεις, τις απόψεις που ανταλλάχθηκαν, καθώς και τα στοιχεία που προσκομίστηκαν στο πλαίσιο των συνεδριάσεων που έλαβαν χώρα στις 24.07.2023, 15.09.2023, 17.10.2023, 24.11.2023, 23.02.2024, 26.03.2024, 19.04.2024, 17.05.2024, 11.02.2025, 31.03.2025 και 11.04.2025 και μεταξύ των μελών της Ομάδας Εργασίας που σύστησε η Αρχή με την υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ο-102585/24.05.2023 επιστολή της.

19. Την υπό στοιχεία Ο-110826/31.05.2024 επιστολή της ΡΑΑΕΥ προς την ΕΧΕ Α.Ε. με θέμα «Δυνατότητα εξαγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με τη χρήση διασυνδεδεμένων δικαιωμάτων μέσω της συμμετοχής στην Αγορά Επόμενης Ημέρας και στην Ενδοημερήσια Αγορά».

20. Την υπό στοιχεία Ο-113312/15.11.2024 επιστολή της ΡΑΑΕΥ προς ΑΔΜΗΕ Α.Ε. και ΕΧΕ Α.Ε. με θέμα «Εισαγωγή προϊόντων υπο-ωριαίας χρονικής διάρκειας στη Συνεχή Ενδοημερήσια Συναλλαγή».

21. Την από 19.12.2024 ανακοίνωση⁵ του αρμόδιου οργάνου για την σύζευξη των αγορών (Market Coupling Steering Committee) περί της αναβολής έναρξης διαπραγμάτευσης προϊόντων 15 λεπτής διάρκειας στη συζευγμένη Αγορά Επόμενης Ημέρας με νέα ημερομηνία έναρξης την 11^η Ιουνίου 2025 (για ημέρα φυσικής παράδοσης την 12^η Ιουνίου 2025).

22. Το υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ι-385310/03.12.2024 (ΔΝΣ/21551/28.11.2024) έγγραφο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. προς τη ΡΑΑΕΥ με θέμα «Εισήγηση τροποποίησης του κανονιστικού πλαισίου της Αγοράς Εξισορρόπησης για την εισαγωγή προϊόντων με υποωριαία χρονική διάρκεια προς διαπραγμάτευση στην Αγορά Επόμενης Ημέρας και στην Ενδοημερήσια Αγορά».

23. Τη Δημόσια Διαβούλευση της ΡΑΑΕΥ επί της ως άνω εισήγησης της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (σχετικό 22), η οποία έλαβε χώρα από 08.01.2025 έως και 14.02.2025⁶, καθώς και τα αποτελέσματα αυτής⁷, ήτοι τις υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ επιστολές: α) Ι-388643/31.01.2025 της ΔΕΗ Α.Ε., β) Ι-389518/13.02.2025 της RepoptiPower Α.Ε., και γ) Ι-389644/14.02.2025 του ΕΣΑΗ.

24. Το υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ι-388633/31.01.2025 (ΕΧΕ 203/31.01.2025) έγγραφο της ΕΧΕ Α.Ε. προς τη ΡΑΑΕΥ με θέμα «Τροποποίηση του Κανονισμού Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς» αναφορικά με την εισαγωγή προϊόντων υπο-ωριαίας χρονικής διάρκειας προς διαπραγμάτευση στην Αγορά Επόμενης Ημέρας και στην Ενδοημερήσια Αγορά.

25. Το υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ι-389635/14.02.2025 (ΕΧΕ 298/13.02.2025) έγγραφο της ΕΧΕ Α.Ε. προς τη ΡΑΑΕΥ με θέμα «Εισήγηση για έκδοση Αποφάσεων ΡΑΑΕΥ ενόψει της επικείμενης τροποποίησης του Κανονισμού Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς».

26. Τη Δημόσια Διαβούλευση της ΡΑΑΕΥ επί των ως

5 <https://www.nemo-committee.eu/assets/files/sdac-15-min-products-updated-go-live-plan.pdf>

6 <https://www.raaey.gr/energeia/diavoulefseis/102946/καιhttps://www.raaey.gr/energeia/diavoulefseis/103724/>

7 <https://www.raaey.gr/energeia/diavoulefseis/105263/>

άνω εισηγήσεων της ΕΧΕ Α.Ε. (σχετικά 24 και 25), η οποία έλαβε χώρα από 14.02.2025 έως και 24.03.2025⁸, καθώς και τα αποτελέσματα αυτής⁹, ήτοι την υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ι-392223/31.03.2025 επιστολή του ΕΣΑΗ.

27. Το υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ι-393406/15.04.2025 (ΕΧΕ 711/15.04.2025) έγγραφο της ΕΧΕ Α.Ε. προς τη ΡΑΑΕΥ, σε συνέχεια του από 07.04.2025 σχετικού εγγράφου της Αρχής, με το οποίο υπεβλήθησαν οι απόψεις της ΕΧΕ Α.Ε. επί των αποτελεσμάτων της ανωτέρω Δημόσιας Διαβούλευσης (σχετικό 26), καθώς και επικαιροποιημένο κείμενο Κανονισμού Λειτουργίας Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς.

28. Το υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ι-393540/17.04.2025 ηλεκτρονικό έγγραφο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. προς τη ΡΑΑΕΥ, σε συνέχεια του από 07.04.2025 σχετικού εγγράφου της Αρχής, με το οποίο υπεβλήθησαν οι απόψεις του Διαχειριστή επί των σχολίων της ανωτέρω Δημόσιας Διαβούλευσης (σχετικό 23) καθώς και επικαιροποιημένο κείμενο Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης.

29. Την από 14.05.2025 ανακοίνωση¹⁰ του αρμόδιου οργάνου για την σύζευξη των αγορών (Market Coupling Steering Committee) περί της περαιτέρω αναβολής έναρξης διαπραγμάτευσης προϊόντων 15 λεπτής διάρκειας στη συζευγμένη Αγορά Επόμενης Ημέρας με νέα ημερομηνία έναρξης την 30^η Σεπτεμβρίου 2025 (για ημέρα φυσικής παράδοσης την 1^η Οκτωβρίου 2025).

30. Το υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ι-396380/06.06.2025 (ΕΧΕ 1030/05.06.2025 ΕνExClear 394/05.06.2025) έγγραφο του Ομίλου Χρηματιστηρίου Ενέργειας προς τη ΡΑΑΕΥ με θέμα «Απόψεις ΕΧΕ σχετικά με τη δυνατότητα αποσύζευξης χρονοδιαγραμμάτων υλοποίησης προϊόντων υπο-ωριαίας χρονικής ανάλυσης».

31. Το υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ι-397095/17.06.2025 (ΔΝΣ/20866/17.06.2025) έγγραφο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. προς τη ΡΑΑΕΥ με θέμα «Εισαγωγή προϊόντων υπο-ωριαίας χρονικής διάρκειας στη Συνεχή Ενδοημερήσια Συναλλαγή».

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

33. 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, στην παρ. 8 του άρθρου 10 «Οργανωτικές Ρυθμίσεις Χρηματιστηρίου Ενέργειας» του ν. 4425/2016, όπως ισχύει, προβλέπονται τα εξής:

«8. Το Χρηματιστήριο Ενέργειας διαθέτει Κανονισμό, ο οποίος εγκρίνεται με απόφαση της ΡΑΕ, ύστερα από εισήγηση του Διοικητικού Συμβουλίου του Χρηματιστηρίου Ενέργειας. Με τον ίδιο τρόπο εγκρίνεται και

κάθε τροποποίηση του Κανονισμού. Ο Κανονισμός περιλαμβάνει τους όρους λειτουργίας του Χρηματιστηρίου Ενέργειας καθώς και τους όρους λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς. Το ελάχιστο περιεχόμενο του προσδιορίζεται 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 στις Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας. Οι Συμμετέχοντες 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. 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 που αναφέρονται στην παρούσα παράγραφο.»

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: [...]

στ) Εκτελεί τη διαδικασία ενοποιημένου προγραμματισμού, σύμφωνα με τις ειδικότερες διατάξεις του Κώδικα Αγοράς Εξισορρόπησης. [...]

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 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.

⁸ <https://www.raaey.gr/energeia/diavoulefseis/105192/καιhttps://www.raaey.gr/energeia/diavoulefseis/105790/>

⁹ <https://www.raaey.gr/energeia/diavoulefseis/106121/>

¹⁰ <https://www.nemo-committee.eu/assets/files/market-coupling-steering-committee-aligns-on-revised-go-live-date-for-15-min-mtu-in-sdac.pdf>

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. [...]

Επειδή, στο άρθρο 18 «Κατάρτιση και τροποποίηση των Κωδίκων των Αγορών» του ν. 4425/2016, όπως ισχύει, προβλέπονται τα εξής:

«1. Ο Κανονισμός του Χρηματιστηρίου Ενέργειας, [...] και ο Κανονισμός Αγοράς Εξισορρόπησης, όπως εκδίδονται με βάση τον παρόντα νόμο, συμμορφώνονται με τις προβλέψεις του ενωσιακού δικαίου. [...]

2. Στον Κανονισμό του Χρηματιστηρίου Ενέργειας και 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. [...]

ε) Το πλαίσιο συνεργασίας μεταξύ του Χρηματιστηρίου Ενέργειας και του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ με λοιπούς φορείς, ιδίως όσον αφορά τις απαιτήσεις ανταλλαγής δεδομένων και τις διεπαφές των σχετικών αγορών.

στ) Ο τρόπος, η διαδικασία και οι όροι συνεργασίας μεταξύ του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και του Χρηματιστηρίου Ενέργειας για την ομαλή λειτουργία των Αγορών Ηλεκτρικής Ενέργειας σε συνάρτηση με την αδιάκοπη, αξιόπιστη και οικονομικά αποδοτική λειτουργία του ΕΣΜΗΕ.

ζ) Οι κανόνες και οι διαδικασίες διεξαγωγής των συναλλαγών και οι όροι σύνδεσης αυτών με την εκκαθάριση όπως διενεργείται από το Χρηματιστήριο ή τον Φορέα Εκκαθάρισης ή τον κεντρικό αντισυμβαλλόμενο ή τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ. [...]

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, με την υπ' αρ. 36/2020 απόφαση (σχετικό 11) εγκρίθηκε από τη ΡΑΕ (νυν ΡΑΑΕΥ) η λειτουργία 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 σύμφωνα με την παρ. 1 του άρθρου 9 του ν. 4425/2016 και την παρ. 1 του άρθρου 117Γ του ν. 4001/2011.

Επειδή, με την υπό στοιχεία Ε-265/2024 απόφαση του Κλάδου Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ (σχετικό 12), η ανώνυμη εταιρεία με την επωνυμία «ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.» και τον διακριτικό τίτλο «ΕΧΕ Α.Ε.» επανακαθορίστηκε ως Ορισθέντας Διαχειριστής Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΟΔΑΗΕ) για πέντε (5) έτη, σε εφαρμογή των διατάξεων της παρ. 2 του άρθρου 8 του ν. 4425/2016.

II. Επί της εισαγωγής προϊόντων με υπο-ωριαία χρονική διάρκεια προς διαπραγμάτευση στην Αγορά Επόμενης Ημέρας και στην Ενδοημερήσια Αγορά

Επειδή, σύμφωνα με το άρθρο 8 «Συναλλαγές στις αγορές επόμενης ημέρας και τις ενδοημερήσιες αγορές» του Κανονισμού (ΕΕ) 2019/943 σχετικά με την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, οι ΟΔΑΗΕ (NEMO) οφείλουν να δώσουν τη δυνατότητα στους συμμετέχοντες της αγοράς να συναλλάσσονται σε περίοδο διάρκειας τουλάχιστον όσο και η περίοδος εκκαθάρισης αποκλίσεων. Επιπρόσθετα, οι αναθεωρημένες αποφάσεις ACER 11/2024, 13/2024 και 3/2025 (σχετικά 15, 16 και 17 αντίστοιχα) περιλαμβάνουν τις βασικές αρχές που διέπουν τη λειτουργία των αλγορίθμων καθώς και τα διαθέσιμα προϊόντα, συμπεριλαμβανομένων των προϊόντων υπο-ωριαίας διάρκειας που δύναται ή απαιτείται να διαπραγματεύονται στην Αγορά Επόμενης Ημέρας και στην Ενδοημερήσια Αγορά.

Επειδή, η περίοδος εκκαθάρισης αποκλίσεων στην Αγορά Εξισορρόπησης στην Ελληνική Ζώνη Προσφορών έχει οριστεί ήδη σε δεκαπέντε (15) λεπτά, βάσει των κατευθύνσεων που εξέδωσε η Αρχή με την 369/2018 απόφασή της και υλοποιήθηκε αντίστοιχα από τον Διαχειριστή και Λειτουργό της Αγοράς Εξισορρόπησης, ΑΔΜΗΕ Α.Ε., όπως αποτυπώνεται στον Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης. Συνεπώς, η ΕΧΕ Α.Ε., ως ΟΔΑΗΕ στη Ζώνη Προσφορών της Ελλάδας, θα πρέπει να παρέχει τη δυνατότητα στους συμμετέχοντες στις αγορές που αυτή διαχειρίζεται, ήτοι στην Αγορά Επόμενης Ημέρας και στην Ενδοημερήσια Αγορά, να συναλλάσσονται σε περίοδο χρονικής διάρκειας τουλάχιστον δεκαπέντε (15) λεπτών. Δεδομένου ότι η ΕΧΕ Α.Ε. διαθέτει μόνο προϊόντα εξήντα (60) λεπτών για την πραγματοποίηση συναλλαγών στην Αγορά Επόμενης Ημέρας (DAM) και στην Ενδοημερήσια Αγορά (ήτοι τις πανευρωπαϊκές ενδοημερήσιες δημοπρασίες (IDAs) και τη συνεχή ενδοημερήσια συναλλαγή (CIT)), υπέβαλε εισήγηση σχετικά με τις λεπτομέρειες ως προς την εισαγωγή προϊόντων υπο-ωριαίας χρονικής διάρκειας στην Ελληνική Ζώνη Προσφορών λαμβάνοντας υπόψη τις απόψεις των Συμμετεχόντων μέσω σχετικού ερωτηματολογίου επί εναλλακτικών προτάσεων. Αντίστοιχα, απόψεις και σχετική εισήγηση υπέβαλε η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. ως Διαχειριστής της Αγοράς Εξισορρόπησης. Με την απόφαση Ε-150/2024 του Κλάδου Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ αποφασίστηκαν τα εξής:

Α. Στην Αγορά Επόμενης Ημέρας και στις Ενδοημερήσιες Δημοπρασίες να διατίθενται μόνο προϊόντα δεκαπεντάλεπτης διάρκειας με εξαίρεση τις διασυνδέσεις στις οποίες δεν έχει ακόμη υιοθετηθεί η χρονική ανάλυση των 15 λεπτών όπου θα συνεχίσουν να

υπάρχουν μόνο προϊόντα διάρκειας 60 λεπτών (Ιταλία, Αλβανία, Βόρεια Μακεδονία, Τουρκία). Η προσέγγιση αυτή επιλέχθηκε ώστε να ελαχιστοποιηθούν οι αυξημένες προκλήσεις που διαφορετικά θα υπήρχαν λόγω ενεργοποίησης του cross-product matching, χωρίς να τίθεται πρόβλημα ρευστότητας ακόμα και αν σε άλλες Ζώνες Προσφορών διατίθενται προϊόντα διαφορετικής χρονικής διάρκειας.

Β. Στη Συνεχή Ενδοημερήσια Συναλλαγή να διατίθενται ταυτόχρονα προϊόντα διάρκειας 15, 30 και 60 λεπτών ώστε οι Συμμετέχοντες να έχουν τη δυνατότητα να εκμεταλλεύονται τη ρευστότητα στη χρονική ανάλυση που υπάρχει κάθε φορά στο κοινό βιβλίο εντολών, δεδομένου ότι δεν υπάρχει διαθέσιμη η δυνατότητα του cross-product matching.

Γ. Η ημερομηνία διάθεσης των ως άνω προϊόντων να ταυτοχρονιστεί με την ημερομηνία εισαγωγής προϊόντων υπο-ωριαίας χρονικής διάρκειας στη συζευγμένη Αγορά Επόμενης Ημέρας (SDAC) δεδομένου ότι δεν διαφαινόταν σημαντική καθυστέρηση (η εκτιμώμενη ημερομηνία έναρξης εισαγωγής προϊόντων υπο-ωριαίας χρονικής διάρκειας ήταν η 18η Μαρτίου 2025).

Δ. Αναφορικά με την Αγορά Εξισορρόπησης και την επίλυση της Διαδικασίας Ενεργειακού Προγραμματισμού (ΔΕΠ), και με γνώμονα την αποδοτική λειτουργία της ΔΕΠ, καθώς και την ασφαλή εν γένει λειτουργία της Αγοράς Εξισορρόπησης για την περίοδο μετά την εισαγωγή προϊόντων δεκαπεντάλεπτης διάρκειας στις συζευγμένες αγορές ηλεκτρισμού:

1. Τροποποίηση της Περιόδου Κατανομής της ΔΕΠ σε δεκαπέντε (15) λεπτά.

2. Κατάργηση των εικονικών οντοτήτων των Κατανεμόμενων Μονάδων με Εναλλακτικό Καύσιμο.

3. Μείωση του μέγιστου αριθμού βημάτων των προσφορών σε έξι (6) για τις προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης και τρία (3) για τις προσφορές Ισχύος Εξισορρόπησης.

4. Μείωση των εικονικών οντοτήτων των Κατανεμόμενων Μονάδων Συνδυασμένου Κύκλου Πολλαπλών Αξόνων ως εξής:

i. για τις περιόδους που ο ατμοστρόβιλος είναι διαθέσιμος, δηλώνονται μη διαθέσιμες οι διατάξεις ανοιχτού κύκλου και διαθέσιμες οι διατάξεις κλειστού κύκλου.

ii. για τις περιόδους που ο ατμοστρόβιλος δεν είναι διαθέσιμος λόγω βλάβης ή συντήρησης, δηλώνονται μη διαθέσιμες οι διατάξεις κλειστού κύκλου και διαθέσιμες οι διατάξεις ανοιχτού κύκλου.

Για την υλοποίηση των ως άνω, η Αρχή κάλεσε την ΕΧΕ Α.Ε. και την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. να υποβάλουν εισηγήσεις με τις τροποποιήσεις που απαιτούνται στο κανονιστικό πλαίσιο που διέπει τη λειτουργία των αγορών που διαχειρίζονται και να προβούν στις απαραίτητες προσαρμογές των πληροφοριακών συστημάτων που υποστηρίζουν τη λειτουργία και διαχείριση των αγορών αυτών.

Τέλος, η Αρχή κάλεσε την ΑΔΜΗΕ Α.Ε.:

ii. να υποβάλει εισήγηση εντός του 2024 αναφορικά με το πλαίσιο λειτουργίας των μονάδων με εναλλακτικό καύσιμο καθώς και τον τρόπο αποζημίωσής αυτών, και
iii. μετά το πέρας επαρκούς χρονικού διαστήματος

τουλάχιστον 6 μηνών από την έναρξη λειτουργίας της ΔΕΠ με δεκαπεντάλεπτο χρονικό βήμα, να εκπονήσει σχετική ανάλυση προκειμένου να διερευνηθεί η δυνατότητα αύξησης του αριθμού των βημάτων των προσφορών.

Αντίστοιχα, η Αρχή κάλεσε την EXE Α.Ε. να εκπονήσει μελέτη αναφορικά με τους υφιστάμενους περιορισμούς στη χρήση Εντολών Πακέτου από τους θερμικούς παραγωγούς 3 μήνες μετά την εισαγωγή προϊόντων διάρκειας 15 λεπτών στην Ελληνική Ζώνη Προσφορών, με την οποία θα διερευνάται η επίδραση των διαφορών Τύπων Εντολών και ειδικώς η επίδραση της ευρείας χρήσης των Εντολών Πακέτου από τους συμμετέχοντες τόσο στη διαμόρφωση τιμής όσο και στη δημιουργία εφικτών Προγραμμάτων Αγοράς, λαμβάνοντας υπόψη στοιχεία από την πραγματική λειτουργία της Αγοράς με τα νέα προϊόντα, και να υποβάλει εισήγηση στη ΡΑΑΕΥ για την αναθεώρηση της υπ' αρ. 661/2021 απόφασης ΡΑΕ (Β' 4259), εφόσον κριθεί σκόπιμη βάσει των αποτελεσμάτων της ως άνω σχετικής μελέτης.

III. Επί της εισήγησης της EXE Α.Ε.

Επειδή, με το υπό σχετικό 24 έγγραφό της, η EXE Α.Ε. υπέβαλε εισήγηση στη ΡΑΑΕΥ για την τροποποίηση του Κανονισμού Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς προκειμένου να ενσωματωθούν και να εξειδικευτούν οι προβλέψεις της απόφασης Ε-150/2024 για την Ελληνική Ζώνη Προσφορών.

Ειδικότερα, στο Κεφάλαιο 4 προτάθηκαν τροποποιήσεις προβλέψεων αναφορικά με τα διαθέσιμα Προϊόντα στην Αγορά Επόμενης Ημέρας (15 και 60 λεπτών), τον ορισμό της Αγοραίας Χρονικής Μονάδας σε 15 λεπτά, τους διαθέσιμους τύπους Εντολών σε συμφωνία με την απόφαση ACER 13/2024, τη διαβίβαση πληροφοριών από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ στο EXE σε ανάλυση 15 λεπτών, την ανάγκη για παροχή Τιμών Αναφοράς για την αποτίμηση του πιστωτικού κινδύνου από τον Φορέα Εκκαθάρισης σε ανάλυση 15 και 60 λεπτών, τον υπολογισμό των ορίων εντολών σε ανάλυση 15 ή 60 λεπτών, τον υπολογισμό των Τιμών Εκκαθάρισης Αγοράς σε ανάλυση 15 λεπτών και τον υπολογισμό δείκτη τιμών για την ανάλυση 60 λεπτών, τους κανόνες αποδοχής εντολών από τον Αλγόριθμο Σύζευξης Τιμών της Αγοράς Επόμενης Ημέρας, τα αποτελέσματα της αγοράς, την εισαγωγή διορθωτικών μέτρων σύμφωνα με την απόφαση ACER 11/2024 και τη δημοσίευση των αποτελεσμάτων αγοράς σε ανάλυση 15 λεπτών.

Στο Κεφάλαιο 5 προτάθηκαν τροποποιήσεις προβλέψεων αναφορικά με τα διαθέσιμα Προϊόντα στις Ενδοημερήσιες Δημοπρασίες (15 και 60 λεπτών) και στη Συνεχή Ενδοημερήσια Συναλλαγή (15, 30 και 60 λεπτών), τον ορισμό της Αγοραίας Χρονικής Μονάδας σε 15 λεπτά, τους διαθέσιμους τύπους Εντολών, τη διαβίβαση πληροφοριών από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ στο EXE σε ανάλυση 15 λεπτών, τον υπολογισμό των ορίων εντολών και τους κανόνες επικύρωσης αυτών, τον υπολογισμό των Τιμών Εκκαθάρισης Αγοράς σε ανάλυση 15 λεπτών για τις Ενδοημερήσιες Δημοπρασίες καθώς και πρόβλεψη για υπολογισμό δείκτη τιμών για την ανάλυση 60 λεπτών σε περίπτωση διαπραγμάτευ-

σης σε Προϊόντα 60 λεπτών, τους κανόνες αποδοχής εντολών στις Ενδοημερήσιες Δημοπρασίες και στη Συνεχή Ενδοημερήσια Συναλλαγή, τα αποτελέσματα της αγοράς, την εισαγωγή διορθωτικών μέτρων σύμφωνα με την απόφαση ACER 11/2024 και τη δημοσίευση των αποτελεσμάτων αγοράς σε ανάλυση 15 λεπτών. Σημειώνεται ότι ειδικά για τις Ενδοημερήσιες Δημοπρασίες, Προϊόντα 60 λεπτών θα είναι διαθέσιμα μόνο όταν λειτουργήσουν Ενδοημερήσιες Δημοπρασίες για την κατανομή Φυσικών Δικαιωμάτων Μεταφοράς σε μη συζευγμένες Διασυνδέσεις.

Στο Κεφάλαιο 6 αφαιρέθηκαν οι προβλέψεις σχετικά με τη συμμετοχή των διασυνδέσεων στις Δηλώσεις Προγραμμάτων Φυσικής Παράδοσης/Απόληψης καθώς εκ παραδρομής είχαν ενσωματωθεί εξαρχής, ενώ προστέθηκαν οι απαραίτητες τροποποιήσεις προκειμένου οι ποσότητες των Δηλώσεων Προγραμμάτων Φυσικής Παράδοσης/Απόληψης να αναφέρονται σε σωστές μονάδες μέτρησης λόγω της χρήσης Αγοραίας Χρονικής Μονάδας 15 λεπτών.

Τέλος στο Κεφάλαιο 7 προτάθηκαν οι αναγκαίες προβλέψεις σχετικά με την έναρξη ισχύος και τις μεταβατικές διατάξεις σε περίπτωση που αποφασιστεί από τα αρμόδια όργανα του SDAC αναστολή της εφαρμογής Αγοραίας Χρονικής Μονάδας και Προϊόντων 15 λεπτών και στο Παράρτημα προτάθηκαν προσθήκες και τροποποιήσεις των απαραίτητων ορισμών.

Επειδή, στην ως άνω εισήγηση της EXE Α.Ε. (σχετικό 24), ενσωματώθηκαν και οι τροποποιήσεις που προτάθηκαν από τη ΡΑΑΕΥ με σχετική επιστολή της (σχετικό 19) προκειμένου να αποσαφηνιστεί ότι η υποβολή Εντολών Αγοράς σε μη συζευγμένες Διασυνδέσεις για απορρόφηση ενέργειας για Εξαγωγές δύναται να πραγματοποιείται μόνο από Εμπόρους και Προμηθευτές και όχι από Παραγωγούς, Παραγωγούς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ και Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, βάσει της άδειάς τους.

Επειδή, η ΡΑΑΕΥ έθεσε την ως άνω εισήγηση σε δημόσια διαβούλευση από τις 14.02.2025 έως και τις 24.03.2025, στο πλαίσιο της οποίας υπεβλήθησαν απόψεις από έναν συμμετέχοντα (σχετικό 26). Με το από 20.03.2025 έγγραφό της (σχετικό 27), η EXE Α.Ε. απέστειλε τις απόψεις της επί των αποτελεσμάτων της δημόσιας διαβούλευσης καθώς και επικαιροποιημένη εισήγηση με τροποποιήσεις που περιορίζονται σε λεκτικού χαρακτήρα για λόγους σαφήνειας με στόχο την πληρέστερη αποτύπωση, καθώς θεώρησε ότι τα σχόλια της δημόσιας διαβούλευσης δεν τεκμηριώνουν την ανάγκη τροποποίησης των προτάσεών της οι οποίες ευθυγραμμίζονται με το ισχύον ευρωπαϊκό ρυθμιστικό πλαίσιο, την απόφαση Ε-150/2024 και τις ιδιαιτερότητες της ελληνικής αγοράς.

Αναφορικά με το σχόλιο του ΕΣΑΗ για την απουσία δυνατότητας cross-product matching στη Συνεχή Ενδοημερήσια Συναλλαγή, η EXE Α.Ε. σημειώνει ότι η δυνατότητα αντιστοίχισης μεταξύ εντολών διαφορετικής χρονικής ανάλυσης αποτελεί ένα εγγενές χαρακτηριστικό του αλγορίθμου επίλυσης/αντιστοίχισης της αγοράς, που διευρύνει το πεδίο λύσης και διευκολύνει

την πραγματοποίηση συναλλαγών. Η ενσωμάτωση της συγκεκριμένης ικανότητας στον αλγόριθμο αντιστοίχισης της Συνεχούς Ενδοημερήσιας Συναλλαγής έχει εξεταστεί ενδελεχώς στο παρελθόν από τους ΟΔΑΗΕ, ωστόσο η εφαρμογή της δημιουργεί σημαντικές προκλήσεις στην περαιτέρω ανάπτυξη του αλγορίθμου της Συνεχούς Συναλλαγής, οι οποίες δεν έχουν ακόμα ξεπεραστεί. Για το σκοπό αυτό, οι ΟΔΑΗΕ έχουν προχωρήσει σε σχετική προτεραιοποίηση όλων των έργων ανάπτυξης του αλγορίθμου προκειμένου να μην παρεμποδιστεί η εξέλιξη υλοποίησής τους και οι Συμμετέχοντες μπορούν να ενημερώνονται για τα έργα αυτά και την προτεραιοποίησή τους μέσω των τακτικών ενημερωτικών ημερίδων που διοργανώνονται από τους ΟΔΑΗΕ και τους ΔΣΜ (MCCG Workshops).

Αναφορικά με το σχόλιο του ΕΣΑΗ περί της έλλειψης δυνατότητας υποβολής Συνδεδεμένων Εντολών διάρκειας μικρότερης της μίας ώρας στη Συνεχή Ενδοημερήσια Συναλλαγή, η ΕΧΕ Α.Ε. διευκρινίζει ότι η δυνατότητα αυτή υπάρχει, ενώ αντίθετα δεν έχει παραμετροποιηθεί ακόμα η δυνατότητα υποβολής Εντολών Πακέτου (και όχι Συνδεδεμένων Εντολών) διάρκειας μικρότερης της μίας ώρας στην κεντρική πλατφόρμα της Συνεχούς Συναλλαγής από κανέναν ΟΔΑΗΕ. Η ΕΧΕ Α.Ε. βρίσκεται σε συνεργασία με τα αρμόδια όργανα του SIDC (Single Intraday Coupling) προκειμένου να εισάγει τη συγκεκριμένη δυνατότητα ωστόσο, δεδομένου ότι δεν έχει χρησιμοποιηθεί ξανά στο παρελθόν από τους υπόλοιπους ΟΔΑΗΕ, απαιτείται αναλυτική διερεύνηση από το αρμόδιο όργανο του SIDC σχετικά με τις επιπτώσεις στην απόδοση του αλγορίθμου της Συνεχούς Συναλλαγής, η οποία βρίσκεται εν εξέλιξη, ενώ η συγκεκριμένη δυνατότητα υποστηρίζεται ήδη από το ΣΣΑΕ του ΕΧΕ.

Επειδή, η ΠΑΑΕΥ, λαμβάνοντας υπόψη όλα τα ανωτέρω, κρίνει εύλογη την εισήγηση της ΕΧΕ Α.Ε. καθώς ευθυγραμμίζει τον Κανονισμό Λειτουργίας Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς με το ευρωπαϊκό πλαίσιο και τις κατευθύνσεις της απόφασης E-150/2024 του Κλάδου Ενέργειας της ΠΑΑΕΥ.

IV. Επί της εισήγησης της ΑΔΜΗΕ Α.Ε.

Επειδή, με το υπό σχετικό 22 έγγραφό της, η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. υπέβαλε εισήγηση στη ΠΑΑΕΥ για την τροποποίηση του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης προκειμένου να ενσωματωθούν και να εξειδικευτούν οι προβλέψεις της απόφασης E-150/2024.

Ειδικότερα, αναφορικά με τη ΔΕΠ και την Αγορά Ενέργειας Εξισορρόπησης, η Περίοδος Κατανομής τροποποιήθηκε από τριάντα (30) λεπτά σε δεκαπέντε (15) λεπτά, καταργήθηκαν οι αναφορές σε Εικονικές Οντότητες των Κατανεμόμενων Μονάδων με Εναλλακτικό Καύσιμο, ο μέγιστος αριθμός βημάτων των προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης περιορίστηκε σε έξι (6) και των προσφορών Ισχύος Εξισορρόπησης σε τρία (3), προστέθηκαν υποχρεώσεις για τους Παραγωγούς που εκπροσωπούν τις εικονικές οντότητες των Κατανεμόμενων Μονάδων Συνδυασμένου Κύκλου Πολλαπλών Αξόνων (για τις περιόδους που ο ατμοστρόβιλος είναι διαθέσιμος, να δηλώνουν μη διαθέσιμες τις διατάξεις

ανοιχτού κύκλου και διαθέσιμες τις διατάξεις κλειστού κύκλου, και αντίστοιχα, για τις περιόδους που ο ατμοστρόβιλος δεν είναι διαθέσιμος, λόγω βλάβης ή συντήρησης, να δηλώνουν μη διαθέσιμες τις διατάξεις κλειστού κύκλου και διαθέσιμες τις διατάξεις ανοιχτού κύκλου) και τέλος καταργήθηκε η διάταξη για τη μετατροπή των προσφορών ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ σε 2 ισοδύναμες 15-λεπτες Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης χΕΑΣ/αΕΑΣ.

Αναφορικά με τις Χρεώσεις μη Συμμόρφωσης (ΧΜΣ), προτάθηκε η τροποποίηση του τύπου υπολογισμού των ορίων ανοχής για την επιβολή ΧΜΣ ώστε αντί να αναφέρεται σε αριθμό ωρών του μήνα, να αναφέρεται σε αριθμό τετάρτων του μήνα. Ειδικότερα για τις ΧΜΣ των αποκλίσεων παραγωγής ΑΠΕ, προτάθηκαν και οι εξής τροποποιήσεις προκειμένου να διασφαλιστεί η ορθή και ακριβής προσέγγιση κατά τον υπολογισμό των εν λόγω ΧΜΣ κατά τις χρονικές περιόδους που εκδίδονται εντολές κατανομής χειροκίνητης ή αυτόματης ΕΑΣ προς ένα Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής: α) κατάργηση της πρόνοιας που αφορά την εξαίρεση ενός Χαρτοφυλακίου Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής από την επιβολή των ΧΜΣ όταν κατά τη διάρκεια μιας Περιόδου Εκκαθάρισης Αποκλίσεων εκδοθεί εντολή για ενεργοποίηση ενέργειας εξισορρόπησης από το Χαρτοφυλάκιο αυτό και προσθήκη πρόνοιας για την εξαίρεση υπολογισμού των ΧΜΣ κατά τις περιόδους που το χαρτοφυλάκιο δέχεται εντολές περιορισμού έγχυσης, και β) προσαρμογή της απόκλισης της μετρούμενης έγχυσης από το Πρόγραμμα Αγοράς για κάθε Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής κατά την ποσότητα της ανοδικής ή της καθοδικής ενεργοποιημένης Ενέργειας Εξισορρόπησης χειροκίνητης ή αυτόματης ΕΑΣ από το συγκεκριμένο χαρτοφυλάκιο.

Επειδή, η ΠΑΑΕΥ έθεσε την ως άνω εισήγηση σε δημόσια διαβούλευση από τις 08.01.2025 έως και τις 14.02.2025, στο πλαίσιο της οποίας υπεβλήθησαν απόψεις από τρεις συμμετέχοντες (σχετικό 23). Με το από 16.04.2025 έγγραφό της (σχετικό 28), η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. απέστειλε τις απόψεις της επί των αποτελεσμάτων της δημόσιας διαβούλευσης καθώς και επικαιροποιημένο σχέδιο του ΚΑΕ (λαμβάνοντας υπόψη την απόφαση E-245/2024 της Αρχής). Αναφορικά με τα σχόλια των συμμετεχόντων στη δημόσια διαβούλευση, η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. σημείωσε τα εξής:

Αναφορικά με τα σχόλια της ΔΕΗ Α.Ε. για τις εικονικές οντότητες των Κατανεμόμενων Μονάδων Συνδυασμένου Κύκλου Πολλαπλών Αξόνων, η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. επανέλαβε ότι η εισαγωγή του περιορισμού στις οντότητες αυτές είναι απαραίτητης και κρίσιμης σημασίας για τη σύγκλιση του αλγορίθμου ΔΕΠ εντός του αποδεκτού χρονικού ορίου (10 λεπτά), ενώ βάσει στατιστικών λειτουργίας της Αγοράς Εξισορρόπησης από τον Νοέμβριου του 2020, οι μονάδες αυτές έχουν προγραμματιστεί να λειτουργήσουν σε ανοιχτό κύκλο ελάχιστες φορές. Σύμφωνα με την E-150/2024, έχουν ήδη εγκριθεί οι τροποποιήσεις αυτές ως μεταβατικό μέτρο μέχρι την

εύρεση εναλλακτικών τρόπων ώστε οι μονάδες συνδυασμένου κύκλου πολλαπλών αξόνων να μπορούν να προσφέρουν το σύνολο της ευελιξίας που δύνανται να παρέχουν.

Αναφορικά με τους ΥΗΣ σημειώνει ότι ο αλγόριθμος της ΔΕΠ διασφαλίζει ότι η ισχύς εξισορρόπησης που απονέμεται στους ΥΗΣ είναι συμβατή με τον αριθμό των γεννητριών οι οποίες είναι συγχρονισμένες σύμφωνα με το Πρόγραμμα ΔΕΠ οπότε ο συμμετέχων δύναται να υποβάλει προσφορά για το συνολικό εύρος εφεδρείας του ΥΗΣ με τρία βήματα και ο αλγόριθμος θα επιλέξει ισχύ εξισορρόπησης συμβατή με το Πρόγραμμα ΔΕΠ. Γενικότερα για το θέμα των βημάτων ο Διαχειριστής υπενθυμίζει ότι είχε αποφασιστεί ήδη με την απόφαση Ε-150/2024 της Αρχής και έχει δεσμευτεί να εκπονήσει σχετική ανάλυση προκειμένου να διερευνηθεί η δυνατότητα αύξησης του αριθμού των βημάτων μετά το πέρας επαρκούς χρονικού διαστήματος τουλάχιστον 6 μηνών από την εισαγωγή των προϊόντων με δεκαπεντάλεπτη διάρκεια.

Τέλος, αναφορικά με τις ΧΜΣ, ο Διαχειριστής αναφέρει ότι η μελέτη η οποία συνόδευε την πρόταση τροποποίησης του ΚΑΕ εν όψει της επερχόμενης εισαγωγής των δεκαπεντάλεπτων προϊόντων στην Αγορά Επόμενης Ημέρας και στην Ενδοημερήσια Αγορά και της τροποποίησης του χρονικού ορίζοντα επίλυσης της ΔΕΠ από 30 λεπτά σε 15 λεπτά, είχε ως σκοπό να διερευνήσει τις επιπτώσεις των ανωτέρω αναφερόμενων αλλαγών στην εφαρμογή των ΧΜΣ για συστηματικές αποκλίσεις ζήτησης και αποκλίσεις παραγωγής ΑΠΕ, και συνεπώς να εκτιμήσει την αναγκαιότητα τροποποίησης των παραμέτρων υπολογισμού των εν λόγω ΧΜΣ. Η μετατροπή της ωριαίας καμπύλης του Προγράμματος Αγοράς σε 15-λεπτη, για την οποία επιλέχθηκαν τα 2 σενάρια, έγινε προκειμένου να προσομοιωθούν οι 15-λεπτες προβλέψεις (και επομένως το Πρόγραμμα Αγοράς) που θα κάνουν οι συμμετέχοντες στο μέλλον και να καταστεί δυνατή από τον ΑΔΜΗΕ η αξιολόγηση της επίδρασης της σχετικής αλλαγής στη χρονική ανάλυση των προϊόντων. Σε κάθε περίπτωση οι συμμετέχοντες θα έχουν τη δυνατότητα να δημιουργούν 15-λεπτες καμπύλες με μεγαλύτερη ακρίβεια από τον ΑΔΜΗΕ χρησιμοποιώντας τα μοντέλα πρόβλεψης που διαθέτουν. Οι ως άνω εναλλακτικές επιλογές δεν αφορούν τον υπολογισμό των εν λόγω ΧΜΣ από τον ΑΔΜΗΕ, αλλά τον τρόπο προσομοίωσης που εφάρμοσε ο ΑΔΜΗΕ για να εκτιμήσει τις προβλέψεις και το Πρόγραμμα Αγοράς των συμμετεχόντων που θα είναι πλέον ανά 15-λεπτο. Σημειώνει τέλος ότι βάσει των αποτελεσμάτων της μελέτης, και για τα δύο σενάρια που εξετάστηκαν, η αύξηση των ΧΜΣ είναι σχεδόν αμελητέα, ήτοι 0,08% - 0,52% για τις ΧΜΣ ζήτησης και 0,15%-0,36% για τις ΧΜΣ ΑΠΕ, και επομένως δεν προτείνεται από τον Διαχειριστή η τροποποίηση του τρόπου υπολογισμού τους ή των παραμέτρων τους.

Επειδή, η ΡΑΑΕΥ, λαμβάνοντας υπόψη όλα τα ανωτέρω, κρίνει εύλογη την εισήγηση της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. καθώς εναρμονίζει τον ΚΑΕ με τις κατευθύνσεις της απόφασης Ε-150/2024 του Κλάδου Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ και

εισάγει τις απαραίτητες ρυθμίσεις για την εισαγωγή των δεκαπεντάλεπτων προϊόντων στην Αγορά Επόμενης Ημέρας και στην Ενδοημερήσια Αγορά και την τροποποίηση του χρονικού ορίζοντα επίλυσης της ΔΕΠ από 30 λεπτά σε 15 λεπτά.

Κατόπιν των ανωτέρω και σύμφωνα με αυτά:

Αποφασίζει:

Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων του, κατά την παρ. 8 του άρθρου 10, την παρ. 2 (ιστ) του άρθρου 17 και το άρθρο 18 του ν. 4425/2016 (Α' 185):

Α. Την τροποποίηση του Κανονισμού Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς της παρ. 8 του άρθρου 10 και του άρθρου 18 του ν. 4425/2016 (Α' 185), σύμφωνα με το (κωδικοποιημένο) περιεχόμενο του Παραρτήματος 1 της παρούσας απόφασης, το οποίο αποτελεί αναπόσπαστο τμήμα αυτής, και ειδικότερα την τροποποίηση της υποενότητας 2.5.1.1, της παρ. 3 της υποενότητας 2.5.2.1, της παρ. 1 της ενότητας 3.11, της υποενότητας 4.1.1, των παρ. 1 και 3 και εισαγωγή νέας παραγράφου 4 με αναρίθμηση των επόμενων στην υποενότητα 4.1.3, των παρ. 6 και 7 της υποενότητας 4.1.3, της υποενότητας 4.1.3.1, της υποενότητας 4.1.3.2, της υποενότητας 4.1.3.3, των υποπαρ. 2 (ι) και 2 (κα) της υποενότητας 4.1.4, της υποενότητας 4.2.2.1, της παρ. 1(β) της υποενότητας 4.2.2.3, της υποενότητας 4.2.3.2, της παρ. 1 της υποενότητας 4.2.4, της υποενότητας 4.3.2, της υποενότητας 4.3.3, της υποενότητας 4.3.4, της παρ. 1 (β) της υποενότητας 4.4.1, της παρ. 2 της υποενότητας 4.4.2.2, της υποενότητας 4.4.3, της παρ. 5 της ενότητας 4.5, την προσθήκη νέας ενότητας 4.6 με αναρίθμηση της επόμενης ενότητας σε 4.7, την τροποποίηση των παρ. 2 και 3 της ενότητας 4.7, της υποενότητας 5.2.1, των παρ. 1 και 2 της υποενότητας 5.2.2.1, της παρ. 1 της υποενότητας 5.2.2.2, της υποπαρ. 2 (ι) και της παρ. 3 της υποενότητας 5.2.3, της ενότητας 5.3, της ενότητας 5.4, της ενότητας 5.5, της υποενότητας 5.6.1, της υποενότητας 5.6.2, της υποενότητας 5.7.2.1, της υποενότητας 5.8.2, της παρ. 1 της ενότητας 5.9, της υποενότητας 5.9.1, της υποενότητας 5.9.2, τις υποπαρ. 4 (α) και 4 (β) της υποενότητας 5.9.3, της υποενότητας 5.10.2, της υποενότητας 5.10.3, τις παρ. 12 (γ), 15, 16 και 17 της υποενότητας 5.10.4, της υποενότητας 5.11.1, της παρ. 1 της υποενότητας 5.12.1.2, της παρ. 1 της υποενότητας 5.12.2, της παρ. 2 της υποενότητας 5.13, την προσθήκη νέας ενότητας 5.15 με αναρίθμηση της επόμενης σε 5.16, την τροποποίηση των παρ. 2 και 3 της ενότητας 5.16, την τροποποίηση της ενότητας 6.2, τη διαγραφή της υποενότητας 6.2.2 με την αναρίθμηση της 6.2.3 σε 6.2.2, την τροποποίηση των παρ. 1 και 2 της ενότητας 6.3, των παρ. 1, 3 και 4 της ενότητας 6.5, των παρ. 1, 3 και 4 της ενότητας 6.6, των παρ. 1 και 4 (διαγραφή της περ. στ) της ενότητας 6.7, της παρ. 1 της ενότητας 6.8, της περ. ιν της υποπαρ. 2 (β) της ενότητας 6.9, την προσθήκη νέας παρ. 1 στην υποενότητα 7.1.1 με αναρίθμηση της επόμενης, την αντικατάσταση των παρ. 1-4 της υποενότητας 7.1.2 με νέα παρ. 1 και αριθμηση της παρ. 5 σε 2, την τροποποίηση του παραρτήματος Α (Ορισμοί) με την προσθήκη των όρων «Αλγόριθμος Σύζευξης Τιμών των Ενδοημερήσιων Δημο-

πρασιών», «Παραδόξως Απορριφθείσα Εντολή», «Τιμή Συναλλαγής», «Τιμή Εκκαθάρισης Αγοράς», «Χρονική Ανάλυση Υποβολής Εντολών» και «Χρονική Περίοδος» και των αντίστοιχων ορισμών και τροποποίηση των ορισμών των όρων «Αποτελέσματα Σύζευξης Αγοράς» και «Πρόγραμμα Αγοράς».

Β. Την τροποποίηση του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης της παρ. 2 ιστ του άρθρου 17 και του άρθρου 18 του ν. 4425/2016 (Α' 185), σύμφωνα με το (κωδικοποιημένο) περιεχόμενο του Παραρτήματος 2 της παρούσας απόφασης, το οποίο αποτελεί αναπόσπαστο τμήμα αυτής, και ειδικότερα την τροποποίηση των παρ. 57 και 111 του άρθρου 1.3, των παρ. 4 και 5 (γ) του άρθρου 8.2, του σημείου (δ) του άρθρου 9.2, τη διαγραφή της παρ. 2 του άρθρου 10.3 με αναρίθμηση των επόμενων, τη διαγραφή της παρ. 3 του άρθρου 10.6 με αναρίθμηση των επόμενων, την τροποποίηση της νέας παρ. 3 του άρθρου 10.6, τη διαγραφή της παραγράφου 2 του άρθρου 10.7 με αναρίθμηση των επόμενων, την τροποποίηση των παρ. 3 και 4 του άρθρου 11.2,

των παρ. 2 και 3 του άρθρου 12.2, των περιπτώσεων β) και γ) της παρ. 4 του άρθρου 13.3, των παρ. 5, 6, 7 και 8 του άρθρου 15.1, της παρ. 4 του άρθρου 18.8, του άρθρου 20.1, του άρθρου 22.5, του άρθρου 22.6 και των παρ. 3, 4, 5, 6 και 11 του άρθρου 28.2.

Γ. Ως ημερομηνία έναρξης ισχύος των ως άνω τροποποιήσεων την 30η Σεπτεμβρίου 2025 (Ημέρα Φυσικής Παράδοσης 1η Οκτωβρίου 2025).

Δ. Καλεί την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. να προχωρήσει άμεσα σε συνεργασία με το Χρηματιστήριο Ενέργειας και τη ΡΑΑΕΥ, στο πλαίσιο σχετικής ομάδας εργασίας, ώστε να οριστικοποιηθεί το πλαίσιο λειτουργίας των μονάδων με εναλλακτικό καύσιμο καθώς και ο τρόπος αποζημίωσής τους εγκαίρως.

Η παρούσα απόφαση κοινοποιείται στην εταιρεία «Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε.» και στην εταιρεία «Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε.» και αναρτάται στην επίσημη ιστοσελίδα της ΡΑΑΕΥ.

Απόφαση Ε-142/2025
Παράρτημα 1

Κανονισμός Λειτουργίας της
Αγοράς Επόμενης Ημέρας & Ενδοημερήσιας Αγοράς

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

Κεφάλαιο 1. Γενικές Διατάξεις	
1.1 Πεδίο Εφαρμογής	
1.2 Τροποποιήσεις Κανονισμού	
1.3 Τεχνικές Αποφάσεις ΕΧΕ	
1.4 Επίλυση Διαφορών	
Κεφάλαιο 2. Βασικές ρυθμίσεις στις Αγορές του ΕΧΕ	
2.1 Οι Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας	
2.1.1 Είδη Αγορών	
2.1.2 Αρμοδιότητες Ελληνικού Χρηματιστηρίου Ενέργειας (ΕΧΕ)	
2.1.3 Συμμετέχοντες	
2.1.4 Εκκαθάριση και διακανονισμός	
2.1.5 Νόμισμα	
2.2 ΕΧΕ και συνεργαζόμενοι φορείς	
2.2.1 Γενικά	
2.2.2 Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ	
2.2.3 Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης	
2.2.4 Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Τελευταίου Καταφυγίου	
2.3 Σύστημα Συναλλαγών Αγορών Ενέργειας (ΣΣΑΕ)	
2.3.1 Τεχνικά Προβλήματα	
2.3.2 Διόδευση Εντολών για Τρίτους (Trading on Behalf)	
2.3.3 Κοινόχρηστα σημεία πρόσβασης	
2.4 Μέθοδοι Διαπραγμάτευσης	
2.4.1 Γενική διάταξη	
2.4.2 Δημοπρασία	
2.4.3 Συνεχής Συναλλαγή	
2.4.4 Ημερολόγιο Συναλλαγών και Χρονοδιάγραμμα διαδικασιών	
2.5 Εισαγωγή, αναστολή και διαγραφή Προϊόντων και τύπων Εντολών	
2.5.1 Εισαγωγή και διαγραφή Προϊόντων και τύπων Εντολών	
2.5.2 Παρακολούθηση εμπορευσιμότητας Προϊόντων και τύπων Εντολών	
2.6 Ανώτατες και Κατώτατες Τιμές Εντολών	
2.7 Πιστωτικά Όρια	
2.8 Μέτρα Προστασίας της Αγοράς	
2.8.1 Ακύρωση Εντολών	
2.8.2 Ακύρωση συναλλαγών	
Κεφάλαιο 3. Πρόσβαση στην Αγορά Επόμενης Ημέρας & την Ενδοημερήσια Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας	
3.1 Γενικά	
3.2 Πρόσωπα που γίνονται δεκτά ως Συμμετέχοντες	
3.3 Προϋποθέσεις απόκτησης και διατήρησης της ιδιότητας του Συμμετέχοντα	
3.4 Απόκτηση Ιδιότητας Συμμετέχοντα	

3.4.1	Υποβολή «Αίτησης Απόκτησης Ιδιότητας Συμμετέχοντα»
3.4.2	Οργανωτικές απαιτήσεις και επαγγελματική επάρκεια για την απόκτηση ιδιότητας Συμμετέχοντα
3.4.3	Αξιολόγηση «Αίτησης Απόκτησης Ιδιότητας Συμμετέχοντα»
3.4.4	Μητρώο Συμμετεχόντων
3.4.5	Επικοινωνία με τους Συμμετέχοντες
3.4.6	Αρχεία συνδιαλέξεων
3.5	Απόκτηση Ιδιότητας Πιστοποιημένου Διαπραγματευτή
3.6	Υποχρεώσεις Συμμετεχόντων και ΕΧΕ
3.6.1	Γενικές Υποχρεώσεις Συμμετέχοντα
3.6.2	Ευθύνη Συμμετέχοντα και ΕΧΕ
3.6.3	Εμπιστευτικότητα
3.6.4	Τήρηση υποχρεώσεων ακεραιότητας αγοράς
3.7	Μέτρα κατά των Συμμετεχόντων
3.7.1	Περιπτώσεις επιβολής μέτρων
3.7.2	Κατηγορίες μέτρων κατά των Συμμετεχόντων
3.7.3	Αρμόδια όργανα & διαδικασία επιβολής μέτρων
3.8	Παραίτηση Συμμετέχοντα
3.8.1	Παραίτηση
3.8.2	Προϋποθέσεις παραίτησης
3.9	Πρόσβαση στο Σύστημα Συναλλαγών Αγορών Ενέργειας
3.9.1	Παροχή του ΣΣΑΕ από το ΕΧΕ
3.9.2	Εξουσιοδοτημένοι χρήστες
3.9.3	Έλεγχος χρηστών
3.9.4	Κωδικοί χρηστών
3.9.5	Τεχνολογική Υποδομή Συμμετεχόντων
3.10	Χρήση Δεδομένων
3.10.1	Κατηγορίες δεδομένων του ΕΧΕ
3.10.2	Δικαιώματα ΕΧΕ σε δεδομένα
3.10.3	Όροι χρήσης Δεδομένων Συναλλαγών από τους Συμμετέχοντες
3.10.4	Υποβολή δεδομένων στις αρμόδιες αρχές
3.11	Δημοσίευση πληροφοριών
3.11.1	Διαφάνεια
3.12	Τέλη και Χρεώσεις
3.12.1	Παράβολο
3.12.2	Τέλος Αρχικής Εγγραφής Συμμετέχοντα
3.12.3	Ετήσια Συνδρομή
3.12.4	Τέλος Συναλλαγών
3.12.5	Προμήθεια για τη Διόδευση Εντολών για Τρίτους (OBOT - On Behalf Of Trading)
3.12.6	Προμήθεια για χρήση κοινόχρηστου σημείου πρόσβασης
3.12.7	Τιμολόγηση και είσπραξη τελών και χρεώσεων
3.12.8	Χρεώσεις Μη Συμμόρφωσης
Κεφάλαιο 4.	Αγορά Επόμενης Ημέρας
4.1	Γενικές Διατάξεις
4.1.1	Χρονικός ορίζοντας διαπραγμάτευσης

4.1.2	Ωράριο συναλλαγών.....
4.1.3	Προϊόντα και Τύποι Εντολών.....
4.1.4	Συμμετοχή στην Αγορά Επόμενης Ημέρας.....
4.1.5	Σημείο αναφοράς Εντολών Πώλησης και Εντολών Αγοράς.....
4.2	Λειτουργίες προ-Σύζευξης Αγορών.....
4.2.1	Φυσικός Διακανονισμός συναλλαγών επί Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων και λοιπών ενεργειακών προϊόντων χονδρικής με υποχρέωση Φυσικής Παράδοσης/Απόληψης.....
4.2.2	Διαβίβαση πληροφοριών.....
4.2.3	Όρια Εντολών.....
4.2.4	Εισαγωγή και Διαχείριση Εντολών.....
4.2.5	Επικύρωση Εντολών.....
4.3	Λειτουργίες Σύζευξης Αγορών.....
4.3.1	Βιβλίο Εντολών.....
4.3.2	Αλγόριθμος Σύζευξης Τιμών.....
4.3.3	Κανόνες αποδοχής Εντολών από τον Αλγόριθμο Σύζευξης Τιμών της Αγοράς Επόμενης Ημέρας.....
4.3.4	Αποτελέσματα.....
4.4	Λειτουργίες μετά τη Σύζευξη.....
4.4.1	Διεπαφή της Αγοράς Επόμενης Ημέρας με την Ενδοημερήσια Αγορά.....
4.4.2	Υπολογισμός Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης.....
4.4.3	Εκκαθάριση Συναλλαγών.....
4.5	Έκτακτη Κατάσταση Μετάπτωσης Αγοράς Επόμενης Ημέρας.....
4.6	Διορθωτικά Μέτρα.....
4.7	Απαιτήσεις Παροχής Στοιχείων.....
Κεφάλαιο 5.	Ενδοημερήσια Αγορά.....
5.1	Λειτουργία Ενδοημερήσιας Αγοράς.....
5.2	Γενικές Διατάξεις.....
5.2.1	Χρονικός Ορίζοντας Διαπραγμάτευσης.....
5.2.2	Ωράριο συναλλαγών.....
5.2.3	Συμμετοχή στην Ενδοημερήσια Αγορά.....
5.2.4	Σημείο αναφοράς Εντολών Πώλησης και Εντολών Αγοράς.....
5.3	Προϊόντα.....
5.4	Τύποι Εντολών στις Ενδοημερήσιες Δημοπρασίες.....
5.5	Τύποι Εντολών στη Συνεχή Ενδοημερήσια Συναλλαγή.....
5.6	Περιεχόμενο Εντολών.....
5.6.1	Περιεχόμενο Εντολής στις Ενδοημερήσιες Δημοπρασίες.....
5.6.2	Περιεχόμενο Εντολής στη Συνεχή Ενδοημερήσια Συναλλαγή.....
5.7	Λειτουργίες προ-Σύζευξης Αγορών.....
5.7.1	Διεπαφή της Αγοράς Επόμενης Ημέρας με την Ενδοημερήσια Αγορά.....
5.7.2	Διαβίβαση πληροφοριών.....
5.7.3	Δημοσιεύσεις.....
5.8	Όρια Εντολών.....
5.8.1	Διαθέσιμη Ισχύς Μονάδων Παραγωγής, Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ και Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενου Φορτίου.....

5.8.2	Υπολογισμός περιθωρίων για εισαγωγές και εξαγωγές
5.9	Επικύρωση Εντολών.....
5.9.1	Επικύρωση Εντολών έναντι της Διαθέσιμης Ισχύος.....
5.9.2	Επικύρωση Εντολών έναντι των τεχνικών περιορισμών
5.9.3	Διαδικασία Επικύρωσης Εντολών.....
5.10	Λειτουργίες Σύζευξης Αγορών
5.10.1	Βιβλίο Εντολών
5.10.2	Αλγόριθμος Σύζευξης Τιμών των Ενδοημερήσιων Δημοπρασιών
5.10.3	Κανόνες αποδοχής Εντολών στις Ενδοημερήσιες Δημοπρασίες
5.10.4	Αντιστοίχιση Εντολών στην Ενδοημερήσια Συνεχή Συναλλαγή
5.11	Αποτελέσματα
5.11.1	Ενδοημερήσιες Δημοπρασίες.....
5.11.2	Συνεχής Ενδοημερήσια Συναλλαγή
5.12	Λειτουργίες μετά τη σύζευξη
5.12.1	Ενέργειες του ΕΧΕ σχετικά με τα Αποτελέσματα της Ενδοημερήσιας Αγοράς
5.12.2	Διεπαφή της Ενδοημερήσιας Αγοράς με την Αγορά Εξισορρόπησης
5.13	Εκκαθάριση Συναλλαγών
5.14	Διαδικασία Έκτακτης Κατάστασης Μετάπτωσης Ενδοημερήσιας Αγοράς.....
5.15	Διορθωτικά Μέτρα
5.16	Απαιτήσεις Παροχής Στοιχείων.....
Κεφάλαιο 6. Φυσικός Διακανονισμός Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων και λοιπών ενεργειακών προϊόντων χονδρικής με υποχρέωση Φυσικής Παράδοσης/Απόληψης	
6.1	Γενική ρύθμιση
6.2	Διαβίβαση πληροφοριών από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ στο ΕΧΕ
6.2.1	Διαθέσιμη Ισχύς Μονάδων Παραγωγής, Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ και Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενου Φορτίου
6.2.2	Στοιχεία Λογαριασμού Συμμετέχοντα
6.3	Καταχώριση Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων και λοιπών ενεργειακών προϊόντων χονδρικής με υποχρέωση Φυσικής Παράδοσης/Απόληψης.....
6.4	Υπολογισμός Θέσεων Παράδοσης και Απόληψης
6.5	Δηλώσεις Προγραμμάτων Φυσικής Παράδοσης
6.6	Δηλώσεις Προγραμμάτων Φυσικής Απόληψης
6.7	Διενέργεια Ελέγχων Επικύρωσης από το ΕΧΕ.....
6.8	Ενέργειες του ΕΧΕ μετά τη Χρονική Στιγμή Λήξης Δήλωσης Προγραμμάτων Φυσικής Παράδοσης/Απόληψης.....
6.9	Κατάσταση Έκτακτης Ανάγκης.....
Κεφάλαιο 7. Έναρξη ισχύος και μεταβατικές διατάξεις	
7.1	Έναρξη ισχύος.....
7.1.1	Αγορά Επόμενης Ημέρας.....
7.1.2	Ενδοημερήσια Αγορά

Παράρτημα Α. Ορισμοί

Κεφάλαιο 1. Γενικές Διατάξεις

1.1 Πεδίο Εφαρμογής

1. Ο παρών Κανονισμός Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας & Ενδοημερήσιας Αγοράς του Ελληνικού Χρηματιστηρίου Ενέργειας (ΕΧΕ), εφεξής «ο Κανονισμός», όπως εκάστοτε ισχύει σύμφωνα με Απόφαση της Ρυθμιστικής Αρχής Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων (ΡΑΑΕΥ) για την έγκριση και των τυχόν τροποποιήσεών του κατά την παρ. 8 του άρθρου 10, καθώς και το άρθρο 18 του ν. 4425/2016, δεσμεύει το ΕΧΕ, τους Συμμετέχοντες στις Αγορές του ΕΧΕ, τα Εκκαθαριστικά Μέλη, τους φορείς οι οποίοι συνδέονται με τα συστήματα και τις Αγορές που αυτός ρυθμίζει και εν γένει τα πρόσωπα στα οποία αφορά ο Κανονισμός αυτός, σύμφωνα με τις επί μέρους περί ισχύος διατάξεις του.
2. Με την υποβολή της «Αίτησης Απόκτησης Ιδιότητας Συμμετέχοντα» τεκμαίρεται ότι ο αιτών αποδέχεται το σύνολο του Κανονισμού και την ανάληψη των υποχρεώσεων που απορρέουν από αυτόν. Όπου στον Κανονισμό προβλέπονται υποχρεώσεις που βαρύνουν πρόσωπα, τα οποία δεν είναι Συμμετέχοντες, αλλά τα οποία συνδέονται με τους Συμμετέχοντες, (όπως ενδεικτικώς με την ιδιότητα του μέλους του Διοικητικού Συμβουλίου), οι Συμμετέχοντες οφείλουν να διασφαλίζουν με τον κατάλληλο τρόπο και σύμφωνα με τις τυχόν υποδείξεις του ΕΧΕ, τη δέσμευση των προσώπων αυτών ως προς τις διατάξεις του Κανονισμού και τις υποχρεώσεις τους που απορρέουν από τον Κανονισμό.
3. Η επαρκής γνώση και η τήρηση των κανόνων του Κανονισμού είναι αυτοτελής υποχρέωση των προσώπων που αναφέρονται ανωτέρω και δεν τα απαλλάσσει σε καμία περίπτωση από άλλες υποχρεώσεις τους που απορρέουν από τη νομοθεσία ή επιβάλλονται από την αρμόδια, κατά περίπτωση, εποπτική αρχή.
4. Οι Συμμετέχοντες υποχρεούνται να ενεργούν καλή τη πίστη, με ειλικρίνεια, διαφάνεια, επαγγελματισμό και υπευθυνότητα, σύμφωνα με τις ορθές επιχειρηματικές πρακτικές. Κάθε Συμμετέχων αναλαμβάνει επίσης, ανά πάσα στιγμή, να διαφυλάσσει την ομαλή λειτουργία και την ακεραιότητα της Αγοράς Επόμενης Ημέρας καθώς και της Ενδοημερήσιας Αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, όπως περιγράφεται στον Κανονισμό. Οι Συμμετέχοντες πρέπει να εφαρμόζουν τους κανόνες προκειμένου να υποστηρίξουν το ΕΧΕ στη λειτουργία μίας δίκαιης και εύρυθμης αγοράς. Οι διατάξεις του Κανονισμού έχουν ως γνώμονα να ενισχυθεί η αγορά και η εμπιστοσύνη του κοινού στην ελληνική χονδρική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, στους μηχανισμούς τιμολόγησης και στις τιμές αναφοράς της προς όφελος των τελικών καταναλωτών.
5. Οι διατάξεις του παρόντος διέπονται και ερμηνεύονται σύμφωνα με το ελληνικό δίκαιο.
6. Προς αποφυγή πάσης αμφιβολίας, τίποτα που περιλαμβάνεται στις ανωτέρω διατάξεις δεν πρέπει να ερμηνευθεί ότι επιτρέπει σε ένα Μέρος να προσφύγει σε δικαστικές διαδικασίες, εάν ο Κανονισμός προβλέπει διαφορετικά ότι οι διαφορές πρέπει να παραπέμπονται ή παραπέμπονται με συμφωνία των μερών σε άλλες διαδικασίες επίλυσης διαφορών.
7. Ως υποχρεώσεις από τον Κανονισμό νοούνται και οι υποχρεώσεις που απορρέουν από τις αποφάσεις που εκδίδονται με βάση εξουσιοδοτικές αυτού διατάξεις.
8. Οι όροι του παρόντος Κανονισμού έχουν την ίδια έννοια με αυτή που τους αποδίδεται στον ν.4001/2011 και τον ν.4425/2016. Για την ερμηνεία του Κανονισμού διευκρινίζεται ότι όλοι οι όροι που απαντώνται με κεφαλαία έχουν το νόημα που τους αποδίδεται εντός του Κανονισμού ή στα Παραρτήματα αυτού (Ορισμοί και Χρονοδιαγράμματα Διαδικασιών) και στο σχετικό ευρωπαϊκό ρυθμιστικό πλαίσιο, εκτός εάν ρητώς ορίζονται διαφορετικά.

1.2 Τροποποιήσεις Κανονισμού

1. Ο παρών Κανονισμός τροποποιείται κατόπιν εισήγησης του Διοικητικού Συμβουλίου του ΕΧΕ που εγκρίνεται από τη ΡΑΑΕΥ, ύστερα από δημόσια διαβούλευση που διενεργεί η Αρχή, και

δημοσιεύεται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως σύμφωνα με το ν. 4425/2016. Η διαδικασία τροποποίησης του Κανονισμού μπορεί να εκκινεί και με πρωτοβουλία της ΡΑΑΕΥ.

2. Το νέο κείμενο του Κανονισμού, όπως κάθε φορά τροποποιείται, δημοσιοποιείται σε κωδικοποιημένη μορφή στο διαδικτυακό τόπο του ΕΧΕ. Στο σώμα του κωδικοποιημένου κειμένου επισημαίνονται οι ως άνω κωδικοποιούμενες τροποποιήσεις, οι όροι ισχύος τους, ως και κάθε άλλο σημείο που διευκολύνει την ενημέρωση του κοινού. Η κωδικοποίηση αυτή έχει άτυπο χαρακτήρα και σε καμία περίπτωση δεν υπερισχύει των δημοσιευμένων στο ΦΕΚ ως άνω από τη ΡΑΑΕΥ κειμένων.

1.3 Τεχνικές Αποφάσεις ΕΧΕ

1. Για την αποτελεσματική εφαρμογή των προβλεπόμενων στον Κανονισμό, το ΕΧΕ δύναται να εκδίδει Τεχνικές Αποφάσεις με τις οποίες ρυθμίζονται αποκλειστικά και μόνο τεχνικά θέματα λεπτομερειακού χαρακτήρα που δεν έχουν ρυθμιστικό περιεχόμενο για τους Συμμετέχοντες. Αρμόδιο όργανο για τη λήψη Απόφασης, περιλαμβανομένων και των τροποποιήσεών της, είναι το Διοικητικό Συμβούλιο του ΕΧΕ ή άλλο όργανο κατ' ανάθεση του Διοικητικού Συμβουλίου.
2. Οι Τεχνικές Αποφάσεις δημοσιοποιούνται στο διαδικτυακό τόπο του ΕΧΕ και ισχύουν από τη δημοσιοποίησή τους. Εφόσον κρίνεται σκόπιμο για λόγους ομαλής εφαρμογής της ρύθμισης, μπορεί να τίθεται μεταγενέστερο χρονικό σημείο έναρξης ισχύος ή να τίθενται πρόσθετοι όροι μετάβασης που επηρεάζουν την ισχύ της Απόφασης. Στην περίπτωση αυτή γίνεται ειδική μνεία στο σώμα της Απόφασης.
3. Σχέδια των ανωτέρω Τεχνικών Αποφάσεων υποβάλλονται στη ΡΑΑΕΥ πριν τη δημοσίευσή τους από το ΕΧΕ στην ιστοσελίδα του. Η υποβολή διενεργείται εγγράφως ή και μέσω ηλεκτρονικού ταχυδρομείου σε διεύθυνση που υποδεικνύει η ΡΑΑΕΥ.
4. Σε περίπτωση σύγκρουσης των Τεχνικών Αποφάσεων του ΕΧΕ με τον Κανονισμό, υπερισχύουν οι διατάξεις του τελευταίου.
5. Το ΕΧΕ μπορεί επίσης να εκδίδει κατευθυντήριες οδηγίες, τεχνικές διαδικασίες και εγχειρίδια σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στην παράγραφο 2 της παρούσας ενότητας.

1.4 Επίλυση Διαφορών

1. Με την επιφύλαξη των όρων του παρόντος για τη διαδικασία ελέγχου της τήρησης του Κανονισμού και τα μέτρα κατά των Συμμετεχόντων σύμφωνα με τους όρους της υποενότητας 3.7.3, εφόσον υπάρχει μια διαφορά, το ΕΧΕ και ο Συμμετέχων πρέπει πρώτα να επιδιώξουν φιλική διευθέτηση με αμοιβαία διαβούλευση σύμφωνα με την παράγραφο 2 ή με διαμεσολάβηση κατά την παράγραφο 3, η οποία θα πραγματοποιείται σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στο εκάστοτε ισχύον νομοθετικό πλαίσιο, εάν η διαφορά δύναται να υπαχθεί σε διαμεσολάβηση.
2. Για τον σκοπό της φιλικής διευθέτησης, το μέρος που εγείρει τη διαφορά αποστέλλει ειδοποίηση στο άλλο μέρος, αναφέροντας: α) τον λόγο της διαφοράς, και β) μια πρόταση για μια μελλοντική συνάντηση, με σκοπό να διευθετηθεί η διαφορά με φιλικό τρόπο. Τα μέρη συνέρχονται εντός είκοσι (20) εργάσιμων ημερών από το αίτημα συνάντησης και προσπάθειας επίλυσης της διαφοράς. Εάν δεν επιτευχθεί συμφωνία, ή εάν δεν υπάρξει απάντηση εντός τριάντα (30) εργάσιμων ημερών από την ημερομηνία της ανωτέρω ειδοποίησης για συνάντηση, οποιοδήποτε από τα μέρη δύναται να παραπέμψει το ζήτημα στην ανώτερη διοίκηση των μερών, ώστε να επιλύσουν τη διαφορά σύμφωνα με την παράγραφο 4. Ο ανώτερος εκπρόσωπος αμφοτέρων του ΕΧΕ και του Συμμετέχοντος με εξουσία να επιλύουν τη διαφορά συναντιούνται εντός είκοσι (20) εργάσιμων ημερών από το αίτημα συνάντησης και προσπάθειας επίλυσης της διαφοράς.
3. Για τον σκοπό της επίλυσης της διαφοράς με διαμεσολάβηση, τα μέρη ακολουθούν την προβλεπόμενη στο οικείο εφαρμοστέο νομοθετικό πλαίσιο διαδικασία, υπό την προϋπόθεση ότι η εν λόγω διαφορά δύναται να υπαχθεί σε διαμεσολάβηση.

4. Σε περίπτωση μη επίλυσης της διαφοράς με τη διαδικασία της φιλικής διευθέτησης της παραγράφου 2 ή με διαμεσολάβηση της παραγράφου 3, εντός είκοσι (20) εργάσιμων ημερών από τη συνάντηση ή εντός είκοσι (20) εργάσιμων ημερών από τη σύνταξη πρακτικού με το οποίο διαπιστώνεται η αποτυχία της διαμεσολάβησης, ή εντός άλλης μεγαλύτερης προθεσμίας που ενδέχεται να συμφωνηθεί, τα μέρη μπορούν να παραπέμπουν τη διαφορά σε διαιτησία της ΡΑΑΕΥ, σύμφωνα με το άρθρο 37 του ν. 4001/2011 και του Κανονισμού Διαιτησίας της ΡΑΑΕΥ, ή σε διαιτητικό όργανο επιλογής τους ή στα αρμόδια δικαστήρια. Στην περίπτωση που τα μέρη επιλέξουν να επιλύσουν τη διαφορά ενώπιον των πολιτειακών δικαστηρίων αποκλειστική κατά τόπον αρμοδιότητα θα έχουν τα δικαστήρια των Αθηνών.
5. Η προσφυγή σε διαμεσολάβηση ή σε φιλική διευθέτηση ή σε διαιτησία ή στα αρμόδια δικαστήρια δυνάμει της παρούσας ενότητας 1.4 δεν συνεπάγεται την αναστολή της εκτέλεσης των αντίστοιχων υποχρεώσεων του ΕΧΕ και του Συμμετέχοντος σύμφωνα με τον Κανονισμό και την κείμενη νομοθεσία.
6. Η παρούσα ενότητα 1.4 ισχύει και μετά την απώλεια της ιδιότητας του Συμμετέχοντος για διαφορές που αφορούν το χρονικό διάστημα κατά το οποίο ο Συμμετέχων διατηρούσε την εν λόγω ιδιότητα.

Κεφάλαιο 2. Βασικές ρυθμίσεις στις Αγορές του ΕΧΕ

2.1 Οι Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας

2.1.1 Είδη Αγορών

1. Οι Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας που διαχειρίζεται το ΕΧΕ περιλαμβάνουν την Αγορά Επόμενης Ημέρας, που λειτουργεί σύμφωνα με τα ειδικότερα προβλεπόμενα στο Κεφάλαιο 4, και την Ενδοημερήσια Αγορά, που λειτουργεί σύμφωνα με τα ειδικότερα προβλεπόμενα στο Κεφάλαιο 5 του Κανονισμού.
2. Οι συναλλαγές στις Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας διενεργούνται ηλεκτρονικά και σε ανώνυμη μορφή. Οι συναλλαγές διενεργούνται μέσω του Συστήματος Συναλλαγών Αγορών Ενέργειας (ΣΣΑΕ) σύμφωνα με τα ειδικότερα προβλεπόμενα στην ενότητα 2.3. Κατά τη διαπραγμάτευση στις Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας σε καμία περίπτωση δεν καθίσταται γνωστή η ταυτότητα των Συμμετεχόντων μεταξύ αλλήλων. Η διαπραγμάτευση διενεργείται ως άνω υπό συνθήκες ανωνυμίας τόσο κατά την εισαγωγή και καταχώριση των Εντολών στο ΣΣΑΕ όσο και κατά τη διενέργεια συναλλαγών βάσει αυτών. Άρση της ανωνυμίας επιτρέπεται μόνο όταν τούτο επιβάλλεται βάσει διάταξης νόμου ή εκτελεστικής πράξης που εκδίδεται από αρμόδια αρχή ή φορέα.

2.1.2 Αρμοδιότητες Ελληνικού Χρηματιστηρίου Ενέργειας (ΕΧΕ)

1. Το ΕΧΕ ασκεί τις πάσης φύσεως αρμοδιότητες που αφορούν τη λειτουργία του ως Χρηματιστηρίου Ενέργειας σύμφωνα με το ν. 4425/2016 και τις εν γένει κείμενες διατάξεις, ιδίως ως προς τα θέματα που αναφέρονται στις επόμενες παραγράφους και όπως ειδικότερα ορίζεται στον Κανονισμό.
2. Το ΕΧΕ ενεργεί ως Ορισθείς Διαχειριστής Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΟΔΑΗΕ, «Nominated Electricity Market Operator- NEMO») σύμφωνα με το άρθρο 8 του ν. 4425/2016, τον Κανονισμό (ΕΕ) 2015/1222 και τις αποφάσεις που έχουν εκδοθεί κατ' εξουσιοδότησή τους. Για τις ανάγκες λειτουργίας του ως ΟΔΑΗΕ, το ΕΧΕ συνάπτει τις αναγκαίες κατά περίπτωση συμφωνίες με άλλα χρηματιστήρια ενέργειας που λειτουργούν ως Ορισθέντες Διαχειριστές Αγοράς – NEMO κατά τον Κανονισμό (ΕΕ) 2015/1222, ως και με άλλους αρμόδιους κατά περίπτωση φορείς. Το ΕΧΕ προβαίνει στη σύναψη συμφωνιών συνεργασίας με τους κατά περίπτωση αρμόδιους φορείς σύμφωνα με την ενότητα 2.2.
3. Το ΕΧΕ είναι αρμόδιο για τη διαχείριση και καθημερινή λειτουργία των Αγορών του. Οι συναλλαγές στις Αγορές του ΕΧΕ διενεργούνται μέσω του ΣΣΑΕ. Το ΕΧΕ είναι αρμόδιο για τη λειτουργία και διαχείριση του ΣΣΑΕ, ως και για την αντιμετώπιση προβλημάτων σε περίπτωση δυσλειτουργιών κατά τα ειδικότερα προβλεπόμενα στα Κεφάλαια 4 και 5 του Κανονισμού.
4. Το ΕΧΕ παρέχει έγκαιρα και με κάθε πρόσφορο μέσο, σύμφωνα με τις διαδικασίες του, στους Συμμετέχοντες και δημοσιοποιεί πληροφορίες που αφορούν τη λειτουργία των Αγορών του για τις ανάγκες συμμετοχής τους σε αυτές.
5. Το ΕΧΕ παρακολουθεί τον τρόπο διενέργειας συναλλαγών από τους Συμμετέχοντες στις Αγορές του στο πλαίσιο διαφύλαξης της ακεραιότητας του ενεργειακού συστήματος σύμφωνα με τον Κανονισμό και τις προβλέψεις της νομοθεσίας. Στο πλαίσιο αυτό, διαθέτει μηχανισμούς και διαδικασίες προς διευκόλυνση της παρακολούθησης των σχετικών συναλλαγών. Σε περίπτωση ενδείξεων ή υπονοιών κατάχρησης αγοράς ή άλλων μεθοδεύσεων, το ΕΧΕ ενημερώνει σχετικά τη ΡΑΑΕΥ με βάση τις διαδικασίες του.
6. Το ΕΧΕ ελέγχει την τήρηση από τους Συμμετέχοντες των κανόνων λειτουργίας των Αγορών του. Σε περίπτωση διαπίστωσης παραβιάσεων, επιβάλλει τα ενδεδειγμένα κατά περίπτωση μέτρα σύμφωνα με το Κεφάλαιο 3 (ενότητα 3.7) του Κανονισμού.
7. Το ΕΧΕ διευκολύνει τη διενέργεια του Φυσικού Διακανονισμού σύμφωνα με τον παρόντα

Κανονισμό.

8. Το ΕΧΕ εισπράττει τα ισχύοντα τέλη, σύμφωνα με το Κεφάλαιο 3 (ενότητα 3.12) του Κανονισμού.

2.1.3 Συμμετέχοντες

1. Στις Αγορές του ΕΧΕ έχουν πρόσβαση οι Συμμετέχοντες προς διαβίβαση Εντολών και διενέργεια συναλλαγών μέσω του ΣΣΑΕ επί των Προϊόντων που καθορίζονται στην ενότητα 2.5. Η πρόσβαση των Συμμετεχόντων περιλαμβάνει επίσης και τις καταχωρίσεις που διενεργούν σε σχέση με συναλλαγές τους επί Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων για το Φυσικό Διακανονισμό αυτών σύμφωνα με τους όρους του Κεφαλαίου 6 του Κανονισμού.
2. Για την απόκτηση της ιδιότητας του Συμμετέχοντος απαιτείται η τήρηση της διαδικασίας του Κεφαλαίου 3. Οι Συμμετέχοντες οφείλουν να συμμορφώνονται διαρκώς με τις υποχρεώσεις τους που απορρέουν από την ιδιότητα αυτή. Σε περίπτωση διαπίστωσης παραβιάσεων, το ΕΧΕ επιβάλλει τα ενδεδειγμένα κατά περίπτωση μέτρα σύμφωνα με το Κεφάλαιο 3 (ενότητα 3.7) του Κανονισμού.
3. Το ΕΧΕ τηρεί Μητρώο Συμμετεχόντων, σύμφωνα με το Κεφάλαιο 3 (υποενότητα 3.4.4).

2.1.4 Εκκαθάριση και διακανονισμός

1. Η εκκαθάριση και ο διακανονισμός του χρηματικού σκέλους των συναλλαγών στην Αγορά Επόμενης Ημέρας και στην Ενδοημερήσια Αγορά διενεργείται από τον Φορέα Εκκαθάρισης σύμφωνα με τον Κανονισμό Εκκαθάρισης. Ο Φορέας Εκκαθάρισης δύναται να ενεργεί και ως Πράκτορας Μεταβίβασης, κατά την έννοια του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222, για τις Προγραμματισμένες Ανταλλαγές Ενέργειας της Συζευγμένης Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς. Ο Φορέας Εκκαθάρισης παρέχει σχετικές υπηρεσίες και ως προς τις συζευγμένες αγορές, όσον αφορά στην εκκαθάριση και στο διακανονισμό του χρηματικού σκέλους των συναλλαγών που απορρέουν από τις Προγραμματισμένες Ανταλλαγές Ενέργειας της Συζευγμένης Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς.
2. Η εκκαθάριση και ο διακανονισμός του σκέλους των Φυσικών Παραδόσεων που προκύπτουν από τις συναλλαγές, νοουμένου ως τέτοιου και του Φυσικού Διακανονισμού σε σχέση με τις συναλλαγές επί Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων που καταχωρίζονται στο ΣΣΑΕ, διενεργείται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ σύμφωνα με τον Κανονισμό του.
3. Για τους σκοπούς της εκκαθάρισης και του διακανονισμού του χρηματικού σκέλους των συναλλαγών από τον Φορέα Εκκαθάρισης, το ΕΧΕ ενημερώνει τον Φορέα Εκκαθάρισης, με βάση τις προβλεπόμενες τεχνικές διαδικασίες του ΣΣΑΕ, σε τακτές χρονικές περιόδους ανά ημέρα σχετικά με τις προς εκκαθάριση συναλλαγές της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς. Σε αντίστοιχες τακτές χρονικές περιόδους ανά ημέρα, το ΕΧΕ ενημερώνει τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για τις συναλλαγές της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς ως και τις συναλλαγές επί Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων που δηλώθηκαν και καταχωρίστηκαν από τον Κεντρικό Αντισυμβαλλόμενο στο ΣΣΑΕ για την εκκαθάριση και το διακανονισμό των Φυσικών Παραδόσεων που προκύπτουν από αυτές.
4. Ο Φορέας Εκκαθάρισης και ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ διενεργούν τις αντίστοιχες εργασίες εκκαθάρισης και διακανονισμού, σύμφωνα με τα ανωτέρω, με βάση τα αρχεία συναλλαγών που τους διαβιβάζει κάθε φορά το ΕΧΕ. Σε περίπτωση λανθασμένης διαβίβασης ή άλλων μεταβολών επί του περιεχομένου των αρχείων, το ΕΧΕ προβαίνει σε διόρθωση των σχετικών στοιχείων με βάση τις προβλεπόμενες τεχνικές διαδικασίες ενημερώνοντας τον Φορέα Εκκαθάρισης και τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ κατά περίπτωση.

2.1.5 Νόμισμα

Οι συναλλαγές επί Ενεργειακών Προϊόντων Χονδρικής στην Αγορά Επόμενης Ημέρας και στην Ενδοημερήσια Αγορά διενεργούνται σε ευρώ. Αντίστοιχα, διενεργείται σε ευρώ και ο χρηματικός διακανονισμός των ανωτέρω συναλλαγών ως και των συναλλαγών επί Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων που καταχωρίζονται στο ΣΣΑΕ για σκοπούς Φυσικού Διακανονισμού.

2.2 ΕΧΕ και συνεργαζόμενοι φορείς

2.2.1 Γενικά

1. Το ΕΧΕ συνεργάζεται με τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, τον Φορέα Εκκαθάρισης, τον Κεντρικό Αντισυμβαλλόμενο, τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης και κάθε άλλο φορέα για τις ανάγκες εύρυθμης και αποδοτικής λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς, σύμφωνα με τις ρυθμίσεις των συζευγμένων αγορών.
2. Για τις ανάγκες υλοποίησης της κατά περίπτωση συνεργασίας, το ΕΧΕ προβαίνει στη σύναψη των αναγκαίων διμερών ή πολυμερών συμβατικών ρυθμίσεων σε εθνική, περιφερειακή ή ενωσιακή βάση.

2.2.2 Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ

1. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ, στο πλαίσιο λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς, προβαίνει στη διαβίβαση των απαραίτητων πληροφοριών στο ΕΧΕ, για την εύρυθμη λειτουργία των σχετικών Αγορών σύμφωνα με το Κεφάλαιο 4 και 5 του Κανονισμού.
2. Για την Αγορά Επόμενης Ημέρας, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ υποβάλλει στο ΣΣΑΕ Εντολές με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης, και δημοσιεύει κατά περίπτωση τα ενεργειακά προγράμματα που αφορούν οι σχετικές Εντολές, σύμφωνα με το Κεφάλαιο 4 του Κανονισμού.
3. Για την Ενδοημερήσια Αγορά, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ υποβάλλει στο ΣΣΑΕ Εντολές Αγοράς και Πώλησης, και δημοσιεύει κατά περίπτωση τα ενεργειακά προγράμματα που αφορούν οι σχετικές Εντολές, σύμφωνα με το Κεφάλαιο 5 του Κανονισμού.
4. Στο πλαίσιο λειτουργίας της σύζευξης αγοράς και για τις ανάγκες εφαρμογής του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ επιβεβαιώνει τα Αποτελέσματα Σύζευξης Αγοράς σύμφωνα με τις προβλεπόμενες διαδικασίες του σχεδίου Διαχειριστή Σύζευξης Αγορών (ΔΣΑ).

2.2.3 Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης

1. Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης, στο πλαίσιο λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς, προβαίνει στη διαβίβαση των απαραίτητων πληροφοριών στο ΕΧΕ για την εύρυθμη λειτουργία αυτών σύμφωνα με το Κεφάλαιο 4 και 5 του Κανονισμού.
2. Για την Αγορά Επόμενης Ημέρας, ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης υποβάλλει στο ΣΣΑΕ Εντολές με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης και δημοσιεύει κατά περίπτωση τα ενεργειακά προγράμματα που αφορούν οι σχετικές Εντολές, σύμφωνα με το Κεφάλαιο 4 του Κανονισμού.
3. Για την Ενδοημερήσια Αγορά, ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης υποβάλλει στο ΣΣΑΕ Εντολές Αγοράς και Πώλησης και δημοσιεύει κατά περίπτωση τα ενεργειακά προγράμματα που αφορούν οι σχετικές Εντολές, σύμφωνα με το Κεφάλαιο 5 του Κανονισμού.

2.2.4 Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Τελευταίου Καταφυγίου

1. Ο Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Τελευταίου Καταφυγίου, στο πλαίσιο λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς, προβαίνει στη διαβίβαση των απαραίτητων πληροφοριών στο ΕΧΕ για την εύρυθμη λειτουργία αυτών σύμφωνα με το Κεφάλαιο 4 και 5 του Κανονισμού.
2. Για την Αγορά Επόμενης Ημέρας, ο Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Τελευταίου Καταφυγίου διαβιβάζει στο ΣΣΑΕ Εντολές με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης και δημοσιεύει κατά περίπτωση τα ενεργειακά προγράμματα που αφορούν οι ως άνω Εντολές, σύμφωνα με το Κεφάλαιο 4 του Κανονισμού.
3. Για την Ενδοημερήσια Αγορά, ο Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Τελευταίου Καταφυγίου διαβιβάζει στο ΣΣΑΕ Εντολές Αγοράς και Πώλησης και δημοσιεύει κατά περίπτωση τα ενεργειακά προγράμματα που αφορούν οι ως άνω Εντολές, σύμφωνα με το Κεφάλαιο 5 του

Κανονισμού.

2.3 Σύστημα Συναλλαγών Αγορών Ενέργειας (ΣΣΑΕ)

1. Το ΕΧΕ διαθέτει τους μηχανισμούς και τις διαδικασίες για την αδιάλειπτη, απρόσκοπτη και ασφαλή λειτουργία του ΣΣΑΕ σύμφωνα με τις προδιαγραφές που τίθενται από τις κείμενες διατάξεις και τις καλές πρακτικές της αγοράς.
2. Το ΣΣΑΕ διαθέτει εφεδρικό σύστημα, ως ανεξάρτητο ηλεκτρονικό σύστημα, το οποίο θα ενεργοποιείται σε περίπτωση δυσλειτουργιών του ΣΣΑΕ ως κυρίου συστήματος.
3. Οι Συμμετέχοντες έχουν δικαίωμα πρόσβασης σε πληροφορίες στις βάσεις δεδομένων του ΣΣΑΕ που τους αφορούν άμεσα.
4. Το ΣΣΑΕ υποστηρίζει τις παρακάτω ιδίως λειτουργίες:
 - α) την εγγραφή και διαχείριση των στοιχείων των Συμμετεχόντων,
 - β) την καταχώριση των Προϊόντων και των αποδεκτών τύπων Εντολών,
 - γ) τη διαβίβαση και καταχώριση Εντολών,
 - δ) τη διαβίβαση και καταχώριση Πιστωτικών Ορίων σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στον Κανονισμό Εκκαθάρισης,
 - ε) τη δήλωση και καταχώριση ποσοτήτων, οι οποίες αντιστοιχούν σε συναλλαγές που διενεργήθηκαν επί Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων εντός της Ενεργειακής Χρηματοπιστωτικής Αγοράς ή εκτός της Ενεργειακής Χρηματοπιστωτικής Αγοράς, καθώς και σε λοιπά ενεργειακά προϊόντα χονδρικής του Κανονισμού (ΕΕ) 1227/2011, προς Φυσικό Διακανονισμό και τη διαβίβαση Δηλώσεων Προγραμμάτων Φυσικής Παράδοσης/Απόληψης,
 - στ) τη διασύνδεσή του με το σύστημα που διαχειρίζεται ο Φορέας Εκκαθάρισης, σύμφωνα με τον Κανονισμό Εκκαθάρισης,
 - ζ) τη διασύνδεσή με το σύστημα διαχείρισης αγοράς του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ,
 - η) τη διασύνδεσή του με την ηλεκτρονική πλατφόρμα που χρησιμοποιείται στην Σύζευξη Τιμών των Περιφερειών για την αντιστοίχιση των Εντολών της Αγοράς Επόμενης Ημέρας,
 - θ) τη διασύνδεσή του με την ηλεκτρονική πλατφόρμα που χρησιμοποιείται στην Σύζευξη Τιμών των Περιφερειών για την αντιστοίχιση των Εντολών των Ενδοημερήσιων Δημοπρασιών (IDAs),
 - ι) τη διασύνδεσή του με το Κεντρικό Σημείο Διεπαφής (CIP) στο πλαίσιο των Ενδοημερήσιων Δημοπρασιών,
 - ια) τη διασύνδεσή του με την ηλεκτρονική πλατφόρμα που χρησιμοποιείται στο πλαίσιο της λειτουργίας της πανευρωπαϊκής Συνεχούς Ενδοημερήσιας Συναλλαγής (XBID).
5. Για τις ανάγκες διενέργειας των συναλλαγών μέσω του ΣΣΑΕ, οι Συμμετέχοντες διαβιβάζουν τις σχετικές Εντολές τους ηλεκτρονικά από τους αντίστοιχους σταθμούς εργασίας τους στο ΣΣΑΕ.
6. Μέσω του ΣΣΑΕ διενεργείται και η λήψη, επικύρωση και αποθήκευση των Εντολών της Αγοράς Επόμενης Ημέρας που ως ανώνυμες Εντολές διαβιβάζονται στο ΔΣΑ κατά την έννοια του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222 προς άσκηση των αρμοδιοτήτων του, ιδίως της αντιστοίχισης των Εντολών για τη Σύζευξη των Αγορών Επόμενης Ημέρας, της λήψης των ανώνυμων αποτελεσμάτων της σύζευξης αγοράς, της αποκρυπτογράφησης των αποτελεσμάτων σε σχέση με τους Συμμετέχοντες και τις Οντότητες στις οποίες αφορούν και της κοινοποίησης των αποτελεσμάτων της αγοράς στους Συμμετέχοντες.
7. Το ΣΣΑΕ χρησιμοποιείται επίσης σε περίπτωση εφαρμογής των Έκτακτων Διαδικασιών Μετάπτωσης σύμφωνα με τις προβλέψεις του Κανονισμού.
8. Επιπλέον, στο πλαίσιο λειτουργίας της Ενδοημερήσιας Αγοράς το ΣΣΑΕ χρησιμοποιείται:
 - α) στις Ενδοημερήσιες Δημοπρασίες για τη λήψη, την επικύρωση και την αποθήκευση των Εντολών, οι οποίες καθίστανται ανώνυμες και αποστέλλονται στον Διαχειριστή Σύζευξης Αγορών που είναι υπεύθυνος για την αντιστοίχιση των Εντολών σε σχέση με τις

Ενδοημερήσιες Δημοπρασίες, την παραλαβή των ανώνυμων αποτελεσμάτων αντιστοίχισης αγοράς, την αποκρυπτογράφηση των αποτελεσμάτων σε σχέση με τους Συμμετέχοντες και τις ενδιαφερόμενες Οντότητες, και την κοινοποίηση των αποτελεσμάτων της αγοράς στους Συμμετέχοντες,

- β) στο πλαίσιο της διαδικασίας Συνεχούς Συναλλαγής, για τη λήψη, την επικύρωση και την αποθήκευση των Εντολών, οι οποίες καθίστανται ανώνυμες και αποστέλλονται στο ηλεκτρονικό σύστημα που είναι υπεύθυνο για την αντιστοίχιση των Εντολών στη διαδικασία Συνεχούς Συναλλαγής, την παραλαβή των ανώνυμων αποτελεσμάτων αντιστοίχισης αγοράς, την αποκρυπτογράφηση των αποτελεσμάτων σε σχέση με τους Συμμετέχοντες και τις ενδιαφερόμενες Οντότητες και την κοινοποίηση των αποτελεσμάτων της αγοράς στους Συμμετέχοντες.
9. Μετά την κοινοποίηση των Αποτελεσμάτων της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς, το ΣΣΑΕ ενημερώνει τον Φορέα Εκκαθάρισης για τις συναλλαγές και επικαιροποιεί τα Προγράμματα Φυσικής Παράδοσης και Φυσικής Απόληψης.
10. Πρόσβαση στο ΣΣΑΕ παρέχεται από το ΕΧΕ στους εξουσιοδοτημένους χρήστες των Συμμετεχόντων και του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, με βάση τις σχετικές διατάξεις του Κανονισμού.

2.3.1 Τεχνικά Προβλήματα

1. Σε περίπτωση ολικής ή μερικής διακοπής λειτουργίας ή άλλης δυσλειτουργίας του ΣΣΑΕ, το ΕΧΕ καταβάλλει κάθε δυνατή προσπάθεια για την αποκατάσταση της κανονικής λειτουργίας του ΣΣΑΕ. Σε περίπτωση τέτοιας δυσλειτουργίας, το ΕΧΕ ενημερώνει χωρίς υπαίτια βραδύτητα τους Συμμετέχοντες, με οποιοδήποτε πρόσφορο μέσο σύμφωνα με την υποενότητα 3.4.5 του Κανονισμού, υποδεικνύοντας τη διαδικασία που πρέπει να ακολουθείται για την αποκατάσταση της λειτουργίας του. Σχετική ενημέρωση λαμβάνουν, επίσης, οι Συμμετέχοντες από το ΕΧΕ ηλεκτρονικά μόλις η λειτουργία του ΣΣΑΕ αποκατασταθεί.
2. Τα ανωτέρω μέσα επικοινωνίας του ΕΧΕ με τους Συμμετέχοντες υποδεικνύονται από το ΕΧΕ αποκλειστικώς στις περιπτώσεις δυσλειτουργιών, ενώ σε καμία περίπτωση δεν υποκαθιστούν το ΣΣΑΕ ως επίσημο τρόπο επικοινωνίας μεταξύ αυτών στο πλαίσιο της κανονικής λειτουργίας του.

2.3.2 Διόδευση Εντολών για Τρίτους (Trading on Behalf)

1. Οι Συμμετέχοντες οφείλουν, για τη συμμετοχή τους στην Αγορά Επόμενης Ημέρας και την Ενδοημερήσια Αγορά, να διατηρούν τον εξοπλισμό σύνδεσής τους στο ΣΣΑΕ σε καλή κατάσταση και να διαθέτουν διαδικασίες και εφεδρικά συστήματα σύνδεσης. Επίσης, οι Συμμετέχοντες οφείλουν να διατηρούν διαθέσιμους τους Πιστοποιημένους Διαπραγματευτές τους κατά τη διενέργεια των συναλλαγών τους.
2. Σε περιπτώσεις αιτιών που δεν οφείλονται σε τεχνική δυσλειτουργία του ΕΧΕ, όπως ενδεικτικά λόγω δυσλειτουργίας στο εσωτερικό δίκτυο του Συμμετέχοντα ή άλλης έκτακτης ανάγκης, το ΕΧΕ παρέχει στους Συμμετέχοντες διαδικασία υποστήριξης συναλλαγών μέσω των εξουσιοδοτημένων οργάνων αυτού.
3. Τα εξουσιοδοτημένα προς τούτο όργανα του ΕΧΕ δικαιούνται, μετά από σχετικό αίτημα του Πιστοποιημένου Διαπραγματευτή του Συμμετέχοντα, να λαμβάνουν και να διαβιβάζουν στο ΣΣΑΕ εντολές του Συμμετέχοντα, να τροποποιούν ή να ακυρώνουν καταχωρισμένες εντολές του Συμμετέχοντα, να καταχωρίζουν ποσότητες, οι οποίες αντιστοιχούν σε συναλλαγές που διενεργήθηκαν επί Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων εκτός της Ενεργειακής Χρηματοπιστωτικής Αγοράς για όλες τις Αγοραίες Χρονικές Μονάδες κάθε Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D και να υποβάλλουν Δηλώσεις Προγραμμάτων Φυσικής Παράδοσης/Απόληψης στο ΣΣΑΕ και γενικά να διενεργούν κάθε ενέργεια συμμετοχής στις Αγορές του ΕΧΕ, με βάση τις προβλέψεις του Κανονισμού, κατόπιν σχετικού αιτήματος του Συμμετέχοντα.
4. Τα εξουσιοδοτημένα πρόσωπα για τη χρήση της υπηρεσίας Διόδευσης Εντολών για Τρίτους των Συμμετεχόντων υποβάλλουν αποκλειστικά σε ηλεκτρονική μορφή σχετική αίτηση Διόδευσης Εντολών για Τρίτους στο ΕΧΕ και με τους ακόλουθους χρονισμούς:

- α) Σε περίπτωση υποβολής αιτήματος διαβίβασης, τροποποίησης ή ακύρωσης εντολών, εντός του προβλεπόμενου χρονικού διαστήματος Ωραρίου Συναλλαγών της Αγοράς που αφορούν οι Εντολές τους και σε κάθε περίπτωση δεκαπέντε (15) λεπτά πριν τη σχετική Χρονική Στιγμή Λήξης Προσφορών.
- β) Σε περίπτωση υποβολής αιτήματος καταχώρισης ποσοτήτων, οι οποίες αντιστοιχούν σε συναλλαγές επί Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων που διενεργήθηκαν εκτός της Ενεργειακής Χρηματοπιστωτικής Αγοράς, καθώς και σε λοιπά ενεργειακά προϊόντα χονδρικής του Κανονισμού (ΕΕ) 1227/2011, και για τις οποίες υφίσταται δυνατότητα ή υποχρέωση Φυσικής Παράδοσης, για όλες τις Αγοραίες Χρονικές Μονάδες κάθε Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D, μέχρι μία (1) ώρα πριν τη Χρονική Στιγμή Λήξης Καταχώρισης Ποσοτήτων Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων προς Φυσικό Διακανονισμό.
- γ) Σε περίπτωση υποβολής αιτήματος υποβολής Δηλώσεων Προγραμμάτων Φυσικής Παράδοσης/Απόληψης, μέχρι και μία (1) ώρα πριν τη Χρονική Στιγμή Λήξης Δήλωσης Προγραμμάτων Φυσικής Παράδοσης/Απόληψης.

Τα ως άνω αιτήματα Διόδευσης Εντολών για Τρίτους συνυποβάλλονται με την ηλεκτρονική αίτηση σε μορφότυπο που καθορίζει το ΕΧΕ.

5. Η χρήση της υπηρεσίας Διόδευσης Εντολών για Τρίτους χρεώνεται από το ΕΧΕ βάσει της ισχύουσας σχετικής χρέωσης σύμφωνα με την υποενότητα 3.12.5 του Κανονισμού.
6. Το ΕΧΕ ουδεμία ευθύνη φέρει για τη μη έγκαιρη υποβολή Εντολών κατά τη χρήση της υπηρεσίας Διόδευσης Εντολών για Τρίτους. Σε περίπτωση διαβίβασης περισσότερων αιτημάτων, το ΕΧΕ μεριμνά για την ικανοποίηση αυτών με βάση την αρχή της χρονικής προτεραιότητας, εκτός εάν συντρέχουν λόγοι διαφύλαξης της ομαλής λειτουργίας ή προστασίας των συμφερόντων των επενδυτών ή αποτροπής κινδύνων ως προς την εκκαθάριση των συναλλαγών που δικαιολογούν παρέκκλιση από την ως άνω αρχή.
7. Το ΕΧΕ με Τεχνική Απόφαση του καθορίζει κάθε σχετικό με τη Διόδευση Εντολών για Τρίτους τεχνικό θέμα και αναγκαία λεπτομέρεια.

2.3.3 Κοινόχρηστα σημεία πρόσβασης

1. Το ΕΧΕ δύναται να παρέχει στους Συμμετέχοντες, για τη πρόσβασή τους στο ΣΣΑΕ και τη συμμετοχή τους στην Αγορά Επόμενης Ημέρας και την Ενδοημερήσια Αγορά, κοινόχρηστα σημεία πρόσβασης.
2. Πρόσβαση στα κοινόχρηστα σημεία πρόσβασης, τα οποία παρέχονται στις εγκαταστάσεις του ΕΧΕ, παρέχεται αποκλειστικά σε Πιστοποιημένους Διαπραγματευτές των Συμμετεχόντων.
3. Στον κατάλληλα διαμορφωμένο χώρο ενός κοινόχρηστου σημείου πρόσβασης εξασφαλίζεται η διαμονή των Πιστοποιημένων Διαπραγματευτών κάθε Συμμετέχοντα.
4. Η χρήση των κοινόχρηστων σημείων πρόσβασης χρεώνεται από το ΕΧΕ βάσει της ισχύουσας σχετικής χρέωσης σύμφωνα με το Κεφάλαιο 3 (υποενότητα 3.12.6) του Κανονισμού.
5. Το ΕΧΕ με Τεχνική Απόφαση του καθορίζει κάθε σχετικό με τα κοινόχρηστα σημεία πρόσβασης τεχνικό θέμα και αναγκαία λεπτομέρεια.

2.4 Μέθοδοι Διαπραγμάτευσης

2.4.1 Γενική διάταξη

Στις Αγορές του ΕΧΕ εφαρμόζονται οι μέθοδοι διαπραγμάτευσης που αναφέρονται στα επόμενα άρθρα.

2.4.2 Δημοπρασία

1. Κατά τη Δημοπρασία γίνονται δεκτές προς εκτέλεση από το ΣΣΑΕ όλες οι Εντολές που υποβάλλονται από τη Χρονική Στιγμή Έναρξης Προσφορών μέχρι τη Χρονική Στιγμή Λήξης Προσφορών. Όλες οι αποδεκτές κατά τους κατά περίπτωση εφαρμοζόμενους κανόνες

επικύρωσης Εντολές καταχωρούνται στο Βιβλίο Εντολών.

2. Μετά την παρέλευση της Χρονικής Στιγμής Λήξης Προσφορών της Δημοπρασίας, όλες οι αποδεκτές Εντολές Αγοράς και Πώλησης συλλέγονται από το Βιβλίο Εντολών και στη συνέχεια υπολογίζεται αλγοριθμικά η ισορροπία της αγοράς, οι αποδεκτές ποσότητες των Εντολών Αγοράς και Πώλησης και η τιμή ισορροπίας σε κάθε Δημοπρασία.

2.4.3 Συνεχής Συναλλαγή

1. Κατά τη διάρκεια της Συνεχούς Συναλλαγής γίνονται δεκτές προς εκτέλεση από το ΣΣΑΕ όλες οι Εντολές που εισάγονται από τη Χρονική Στιγμή Έναρξης Προσφορών μέχρι τη Χρονική Στιγμή Λήξης Προσφορών. Κατά την εισαγωγή τους στο ΣΣΑΕ οι Εντολές που γίνονται αποδεκτές βάσει της μεθόδου Συνεχούς Συναλλαγής, αφού αποκτήσουν σήμανση χρόνου και επικύρωσης, καταχωρίζονται στο Βιβλίο Εντολών.
2. Το Τοπικό Βιβλίο Εντολών περιλαμβάνει Εντολές Αγοράς και Πώλησης που καταχωρίζονται με βάση τα κριτήρια κατάταξής τους.
3. Εντολές που, κατά την εισαγωγή τους στο ΣΣΑΕ, δεν πληρούν τα κριτήρια ταύτισης για τη διενέργεια συναλλαγής αυτόματης κατάρτισης και εφόσον δεν ορίζεται άλλως από τον τύπο τους, καταχωρίζονται στο Τοπικό Βιβλίο Εντολών. Η καταχώριση γίνεται με ιεράρχηση των εντολών ανά είδος Εντολής, Αγοράς ή Πώλησης.
4. Η σειρά κατάταξης κάθε Εντολής, ανά είδος, γίνεται με βάση τα ακόλουθα κριτήρια:
 - α) Την καλύτερη τιμή. Οι Εντολές Αγοράς κατατάσσονται κατά προτεραιότητα με βάση τη μεγαλύτερη τιμή, ενώ οι Εντολές Πώλησης με βάση τη μικρότερη.
 - β) Το χρόνο. Εντολές με την αυτή τιμή κατατάσσονται με βάση τη χρονική προτεραιότητα εισαγωγής τους στο ΣΣΑΕ.
5. Με βάση τα κριτήρια αυτόματης ταύτισης, οι συναλλαγές διενεργούνται ως εξής:

Εάν η εισαγόμενη Εντολή είναι Οριακή Εντολή, η τιμή της εντολής πρέπει κατά την εισαγωγή της στο ΣΣΑΕ, εφόσον είναι Εντολή Αγοράς, να είναι ίση ή μεγαλύτερη της καλύτερης τιμής από τις καταχωρισμένες Εντολές Πώλησης και εφόσον είναι Εντολή Πώλησης, να είναι ίση ή μικρότερη της καλύτερης τιμής από τις καταχωρισμένες Εντολές Αγοράς.

2.4.4 Ημερολόγιο Συναλλαγών και Χρονοδιάγραμμα διαδικασιών

1. Το ωράριο συναλλαγών των Αγορών του ΕΧΕ ανακοινώνεται στο Ημερολόγιο Συναλλαγών από το ΕΧΕ στον ιστότοπό του. Το Ημερολόγιο Συναλλαγών ανακοινώνεται δύο (2) μήνες πριν τη λήξη κάθε έτους για το επόμενο έτος και επικαιροποιείται, εφόσον αυτό απαιτείται, με σχετική Τεχνική Απόφαση του ΕΧΕ.
2. Το ΕΧΕ με Τεχνική Απόφασή του δημοσιεύει αναλυτικό Χρονοδιάγραμμα Διαδικασιών της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς στο οποίο περιγράφονται κατ' ελάχιστον:
 - α) οι διαδικασίες και τα σχετικά χρονικά περιθώρια του Φυσικού Διακανονισμού Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων,
 - β) οι διαδικασίες και τα σχετικά χρονικά περιθώρια Δήλωσης Προγραμμάτων Φυσικής Παράδοσης και Φυσικής Απόληψης,
 - γ) οι διαδικασίες και τα σχετικά χρονικά περιθώρια Συναλλαγών της Αγοράς Επόμενης Ημέρας,
 - δ) οι διαδικασίες και τα σχετικά χρονικά περιθώρια Συναλλαγών της Ενδοημερήσιας Αγοράς.

2.5 Εισαγωγή, αναστολή και διαγραφή Προϊόντων και τύπων Εντολών

2.5.1 Εισαγωγή και διαγραφή Προϊόντων και τύπων Εντολών

2.5.1.1 Διαδικασία εισαγωγής και διαγραφής

Τα Προϊόντα και οι τύποι Εντολών της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς ορίζονται με τον Κανονισμό του ΕΧΕ, σύμφωνα με τις προβλέψεις της παρ. 2 περ. α του ν. 4425/2016, με τις αποφάσεις ACER υπ' αριθ. 13/2024, 11/2024 και υπ' αριθ. 3/2025, δυνάμει των άρθρων 40, 37 και 53, αντίστοιχα, του Κανονισμού (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, ως ισχύουν, όπως και κάθε άλλη απόφαση κατ' εξουσιοδότηση αυτών.

2.5.1.2 Ενημέρωση

Το ΕΧΕ ενημερώνει τους Συμμετέχοντες για την εισαγωγή νέων Προϊόντων ή τύπων Εντολών ή τη διαγραφή αυτών σύμφωνα με την υποενότητα 2.5.1.1 και δημοσιοποιεί με κάθε πρόσφορο μέσο της επιλογής του:

- α) την εισαγωγή ή διαγραφή Προϊόντων ή τύπων Εντολών,
- β) την ημερομηνία έναρξης συναλλαγών για τα Προϊόντα - τους τύπους Εντολών, και
- γ) κάθε άλλο θέμα και αναγκαία λεπτομέρεια σχετικά με τα ανωτέρω.

2.5.2 Παρακολούθηση εμπορευσιμότητας Προϊόντων και τύπων Εντολών

2.5.2.1 Αναστολή

1. Το ΕΧΕ παρακολουθεί την εμπορευσιμότητα των επιμέρους Προϊόντων - τύπων Εντολών και καταρτίζει σχετική έκθεση σε ετήσια βάση αναφορικά με τα αποτελέσματα της λειτουργίας τους. Η ως άνω έκθεση κοινοποιείται στη ΡΑΑΕΥ.
2. Σε περίπτωση περιορισμένης εμπορευσιμότητας ή μη ομαλής λειτουργίας ορισμένου Προϊόντος-τύπου Εντολής, η οποία μπορεί να διαταράξει τη λειτουργία της σχετικής Αγοράς ή να καταστήσει τη λειτουργία της μη αποδοτική, το ΕΧΕ υποβάλει σχετική εισήγηση στη ΡΑΑΕΥ για την αναστολή της λειτουργίας του για ορισμένο χρονικό διάστημα. Η ανωτέρω εισήγηση προϋποθέτει και πρέπει να αναφέρει όλες τις απαραίτητες ενέργειες και το συντονισμό του ΕΧΕ με τους κατά περίπτωση εμπλεκόμενους ΟΔΑΗΕ και Διαχειριστές Συστημάτων Μεταφοράς στο πλαίσιο του σχεδίου ΔΣΑ, σύμφωνα με τον Κανονισμό (ΕΕ) 2015/1222.
3. Η ΡΑΑΕΥ, με απόφασή της, σύμφωνα με την παρ. 4 του άρθρου 18 του ν. 4425/2016, δύναται να αναστείλει τη λειτουργία του Προϊόντος ή τύπου Εντολής και καθορίζει το χρονικό διάστημα της αναστολής. Η σχετική απόφαση λαμβάνεται εντός είκοσι (20) εργάσιμων ημερών από τη λήψη της σχετικής εισήγησης και κοινοποιείται στο ΕΧΕ αμελλητί.
4. Αντίστοιχη διαδικασία ακολουθείται και για την άρση της αναστολής λειτουργίας Προϊόντων - τύπων Εντολών.

2.5.2.2 Ενημέρωση

Το ΕΧΕ δημοσιοποιεί τη λήψη των αποφάσεων της ΡΑΑΕΥ που προβλέπονται στην υποενότητα 2.5.2.1, στο διαδικτυακό του τόπο, και ενημερώνει τους Συμμετέχοντες μέσω του ΣΣΑΕ. Η σχετική δημοσιοποίηση και ενημέρωση περιλαμβάνει τουλάχιστον τα παρακάτω:

1. Την Απόφαση ΡΑΑΕΥ περί αναστολής Προϊόντος ή τύπου Εντολής,
2. Την ημερομηνία λήξης συναλλαγών για το Προϊόν ή τον τύπο Εντολής,
3. Τον ειδικότερο λόγο της αναστολής, και
4. Κάθε άλλο θέμα και αναγκαία λεπτομέρεια.

2.6 Ανώτατες και Κατώτατες Τιμές Εντολών

Η Κατώτατη Τιμή Εντολών και η Ανώτατη Τιμή Εντολών για την Αγορά Επόμενης Ημέρας και για την Ενδοημερήσια Αγορά, οι οποίες συμπίπτουν με την Εναρμονισμένη Ελάχιστη Τιμή Εκκαθάρισης και την Εναρμονισμένη Μέγιστη Τιμή Εκκαθάρισης της εκάστοτε Αγοράς αντίστοιχα, όπως αυτές ισχύουν, καθορίζονται με Τεχνική Απόφαση του ΕΧΕ με βάση το ρυθμιστικό πλαίσιο που καθορίζεται στο άρθρο 10 του Κανονισμού (ΕΕ) 2019/943 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 5ης Ιουνίου 2019, σχετικά με την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας. Με την ίδια Τεχνική Απόφαση καθορίζεται και ο χρόνος έναρξης ισχύος των ανωτέρω Τιμών Εντολών.

2.7 Πιστωτικά Όρια

1. Ο Συμμετέχων οφείλει να εκπληρώνει τις υποχρεώσεις που αναλαμβάνει έναντι του Φορέα Εκκαθάρισης ως Άμεσο Εκκαθαριστικό Μέλος. Εάν δεν ενεργεί ως Άμεσο Εκκαθαριστικό Μέλος, οφείλει να παρακολουθεί και να συμπράττει, όπου απαιτείται, στην εκπλήρωση των σχετικών υποχρεώσεων των Γενικών Εκκαθαριστικών Μελών που ενεργούν για λογαριασμό του δυνάμει των συμβατικών ρυθμίσεων που έχουν μεταξύ τους.
2. Ο Συμμετέχων οφείλει για τη συμμετοχή σε κάθε Αγορά να διαθέτει επαρκές Πιστωτικό Όριο, όπως προβλέπεται στον Κανονισμό Εκκαθάρισης και τις διαδικασίες του Φορέα Εκκαθάρισης. Το Πιστωτικό Όριο αποδίδεται στον Συμμετέχοντα ως Εκκαθαριστικό Μέλος ή, εάν δεν ενεργεί ως Εκκαθαριστικό Μέλος, μέσω του Εκκαθαριστικού Μέλους που ενεργεί για λογαριασμό του σύμφωνα με τον Κανονισμό Εκκαθάρισης του Φορέα Εκκαθάρισης. Η παρακολούθηση του Πιστωτικού Ορίου κάθε Συμμετέχοντα γίνεται από το ΣΣΑΕ σύμφωνα με τα ειδικότερα οριζόμενα στις παρακάτω παραγράφους:
 - α) Πριν από τη Χρονική Στιγμή Έναρξης Επικύρωσης Προσφορών κάθε Αγοράς, καταχωρίζονται στο ΣΣΑΕ, με ευθύνη του Φορέα Εκκαθάρισης, τα Πιστωτικά Όρια των Συμμετεχόντων, όπως αυτά υπολογίζονται από τον Φορέα Εκκαθάρισης σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στον Κανονισμό Εκκαθάρισης και τις διαδικασίες του Φορέα Εκκαθάρισης.
 - β) Επιπλέον, διαρκώς και μέχρι τη Χρονική Στιγμή Λήξης Προσφορών κάθε Αγοράς, καταχωρούνται στο ΣΣΑΕ τυχόν μεταβολές των ήδη καταχωρισμένων Πιστωτικών Ορίων, όπως οι εν λόγω μεταβολές μπορεί να προκύψουν για κάθε Συμμετέχοντα σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στον Κανονισμό Εκκαθάρισης και τις διαδικασίες του Φορέα Εκκαθάρισης.
3. Ο Συμμετέχων υποχρεούται να παρακολουθεί τις σχετικές ενημερώσεις του Πιστωτικού Ορίου του, μέσω του ΣΣΑΕ, όπως αυτό διαμορφώνεται κατά τα οριζόμενα στις περιπτώσεις (1) και (2). Ο Συμμετέχων υποχρεούται να μην προβαίνει στην εισαγωγή Εντολών στο ΣΣΑΕ εφόσον η εισαγωγή τους θα είχε ως συνέπεια την υπέρβαση του Πιστωτικού Ορίου του, και σε κάθε περίπτωση να προβαίνει στις απαραίτητες κατά τον Κανονισμό Εκκαθάρισης ενέργειες ώστε οι υποβαλλόμενες Εντολές να καλύπτονται από αυτό. Σε περίπτωση εισαγωγής Εντολής από Συμμετέχοντα που συνεπάγεται υπέρβαση του Πιστωτικού Ορίου του σύμφωνα με τα οριζόμενα από τον Φορέα Εκκαθάρισης, η Εντολή απορρίπτεται αυτόματα από το ΣΣΑΕ. Στην περίπτωση αυτή, ο Συμμετέχων ειδοποιείται από το ΣΣΑΕ μέσω σχετικού ηλεκτρονικού μηνύματος.

2.8 Μέτρα Προστασίας της Αγοράς

2.8.1 Ακύρωση Εντολών

1. Όλες οι Εντολές που καταχωρίζονται στο Τοπικό Βιβλίο Εντολών της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς είναι δεσμευτικές.
2. Το Διοικητικό Συμβούλιο του ΕΧΕ ή άλλο εντεταλμένο προς τούτο όργανό του, δύναται να ακυρώνει Εντολές που έχουν καταχωρισθεί στο ΣΣΑΕ στις παρακάτω περιπτώσεις:
 - α) όταν αναστέλλεται το δικαίωμα συμμετοχής στη διαπραγμάτευση του Συμμετέχοντα που

- εισήγαγε την Εντολή,
- β) όταν η εντολή παραβιάζει τον Κανονισμό, την κείμενη νομοθεσία ή συμβατικές δεσμεύσεις που έχει αναλάβει το ΕΧΕ στο πλαίσιο του ρόλου του ως ΟΔΑΗΕ,
 - γ) όταν υπάρχει αντίστοιχο αίτημα από Συμμετέχοντα, όπως περιγράφεται στην υποενότητα 2.3.2.
3. Το ΕΧΕ με Τεχνική Απόφασή του καθορίζει κάθε σχετικό με την ακύρωση εντολών θέμα και αναγκαία λεπτομέρεια.
 4. Σε περίπτωση ακύρωσης Εντολών, το ΕΧΕ ενημερώνει τον Συμμετέχοντα και τη ΡΑΑΕΥ για τις ακυρωθείσες Εντολές καθώς και για τους λόγους ακύρωσής τους.

2.8.2 Ακύρωση συναλλαγών

1. Όλες οι συναλλαγές που απορρέουν από τα Αποτελέσματα Αγορών Επόμενης Ημέρας και τα Αποτελέσματα των Ενδοημερήσιων Δημοπρασιών είναι οριστικές και ανέκκλητες υπό την επιφύλαξη της παραγράφου 3 της παρούσας υποενότητας. Όλες οι συναλλαγές που απορρέουν από τα Αποτελέσματα της Συνεχούς Ενδοημερήσιας Συναλλαγής είναι οριστικές και ανέκκλητες υπό την επιφύλαξη της παραγράφου 2 της παρούσας υποενότητας.
2. Στην περίπτωση της Συνεχούς Ενδοημερήσιας Συναλλαγής, το ΕΧΕ μπορεί να αποφασίσει σε συνεννόηση/συμφωνία με τον ΔΣΑ και σύμφωνα με τις διαδικασίες Σύζευξης Αγορών να ακυρώσει μια συναλλαγή μόνο εφόσον η κατάρτιση της εν λόγω συναλλαγής είναι αποτέλεσμα μη αναμενόμενου, τεχνικού ή αριθμητικού/υπολογιστικού σφάλματος κατά τη Λύση Ενιαίας Σύζευξης Ενδοημερήσιας Αγοράς και υπό την προϋπόθεση ότι η ακύρωση είναι τεχνικά και λειτουργικά εφικτή.
3. Το ΕΧΕ οφείλει να καταβάλει κάθε δυνατή προσπάθεια ακύρωσης συναλλαγής σε περίπτωση που κάποια εντολή καταχωρίστηκε στο ΣΣΑΕ από σφάλμα ευθύνης του ΕΧΕ.
4. Το ΕΧΕ δύναται με Τεχνική Απόφασή του να καθορίζει κάθε σχετικό με την ακύρωση συναλλαγών τεχνικό θέμα και αναγκαία λεπτομέρεια.
5. Σε περίπτωση ακύρωσης Συναλλαγών το ΕΧΕ ενημερώνει τους Συμμετέχοντες, τη ΡΑΑΕΥ και τον Φορέα Εκκαθάρισης για τις ακυρωθείσες Συναλλαγές, καθώς και για τους λόγους ακύρωσής τους.

Κεφάλαιο 3. Πρόσβαση στην Αγορά Επόμενης Ημέρας & την Ενδοημερήσια Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας

3.1 Γενικά

1. Πρόσβαση στην Αγορά Επόμενης Ημέρας & την Ενδοημερήσια Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας προς διενέργεια συναλλαγών έχουν οι Συμμετέχοντες στο ΕΧΕ σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στον Κανονισμό. Όπου στον Κανονισμό αναφέρεται ο όρος «συναλλαγές» νοούνται οι συναλλαγές που καταρτίζονται από τους Συμμετέχοντες σε αυτές τις Αγορές σύμφωνα με τον Κανονισμό, εκτός εάν άλλως ορίζεται ρητά.
2. Όλοι οι Συμμετέχοντες στο ΕΧΕ είναι υποχρεωμένοι να τηρούν τον Κανονισμό.

3.2 Πρόσωπα που γίνονται δεκτά ως Συμμετέχοντες

Το ΕΧΕ δέχεται ως Συμμετέχοντες τα παρακάτω πρόσωπα:

1. Τα νομικά ή φυσικά πρόσωπα που λειτουργούν κατά περίπτωση βάσει Άδειας ή σχετικής εξαιρέσης από την υποχρέωση λήψης σχετικής άδειας και τα οποία για τις ανάγκες του Κανονισμού ορίζονται ως Επιλέξιμα Πρόσωπα και είναι τα ακόλουθα:
 - α) Παραγωγοί, κάτοχοι Άδειας Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας ή σχετικής εξαιρέσης από την υποχρέωση λήψης άδειας παραγωγής,
 - β) Προμηθευτές, κάτοχοι Άδειας Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας,
 - γ) Έμποροι, κάτοχοι Άδειας Εμπορίας Ηλεκτρικής Ενέργειας,
 - δ) Παραγωγοί ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, κάτοχοι Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ,
 - ε) Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης, στους οποίους συμπεριλαμβάνονται Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, και Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης Απόκρισης Ζήτησης (ΦοΣΕΑΖ), κάτοχοι αντίστοιχης άδειας ανά κατηγορία.
 - στ) Αυτοπρομηθευόμενοι Πελάτες, και
 - ζ) Τελικοί Πελάτες ή Καταναλωτές που εκπροσωπούν Κατανεμόμενο Φορτίο.

Για την έγκριση από το ΕΧΕ Επιλέξιμου Προσώπου ως Συμμετέχοντος απαιτείται η πλήρωση των προϋποθέσεων του παρόντος Κεφαλαίου (ενότητες 3.3 και 3.4).

2. Τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης. Τα ως άνω πρόσωπα καθώς και τα πρόσωπα τα οποία εξασκούν τους ρόλους του Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου, του Προμηθευτή Καθολικής Υπηρεσίας και του Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Τελευταίου Καταφυγίου (ΦοΣΕΤεΚ) εγγράφονται ως Συμμετέχοντες με τη διαδικασία των ενότητων 3.3 και 3.4 και τους ειδικότερους όρους και τις παρεκκλίσεις από τη διαδικασία αυτή που ορίζει το ΕΧΕ με Τεχνική Απόφασή του.

3.3 Προϋποθέσεις απόκτησης και διατήρησης της ιδιότητας του Συμμετέχοντα

1. Για την απόκτηση της ιδιότητας του Συμμετέχοντα, ο ενδιαφερόμενος υποβάλλει στο ΕΧΕ «Αίτηση Απόκτησης Ιδιότητας Συμμετέχοντα» σύμφωνα με τις προβλέψεις του Κεφαλαίου 3 (ενότητα 3.4) του Κανονισμού.
2. Για την ολοκλήρωση της διαδικασίας απόκτησης της ιδιότητας Συμμετέχοντα και την ενεργοποίηση αυτού στο ΣΣΑΕ απαιτείται επιπλέον:
 - α) έγκριση από τον Φορέα Εκκαθάρισης ότι ο ενδιαφερόμενος θα ενεργεί ως Άμεσο

- Εκκαθαριστικό Μέλος ή προσκόμιση βεβαίωσης συνεργασίας με Γενικό Εκκαθαριστικό Μέλος του Φορέα Εκκαθάρισης αναφορικά με την Εκκαθάριση των συναλλαγών του, και
- β) έγκυρη υπογεγραμμένη Σύμβαση Συμβαλλόμενων Μερών με Ευθύνη Εξισορρόπησης με τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.
3. Οι προϋποθέσεις της παραγράφου 2 πρέπει να πληρούνται για τη διατήρηση της ιδιότητας του Συμμετέχοντα και της ενεργούς σύνδεσής του στο ΣΣΑΕ.
 4. Η ιδιότητα του Συμμετέχοντα δε μεταβιβάζεται και δεν εκχωρείται σε τρίτο.
 5. Με Τεχνική Απόφαση του ΕΧΕ καθορίζεται η ειδικότερη διαδικασία και κάθε τεχνικός όρος και αναγκαία λεπτομέρεια που θα πρέπει να τηρούνται από τους Συμμετέχοντες σε περίπτωση εταιρικών μετασχηματισμών.

3.4 Απόκτηση Ιδιότητας Συμμετέχοντα

3.4.1 Υποβολή «Αίτησης Απόκτησης Ιδιότητας Συμμετέχοντα»

1. Η ιδιότητα του Συμμετέχοντα αποκτάται ανά Αγορά μετά από έγκριση του αρμόδιου οργάνου του ΕΧΕ που χορηγείται στα πρόσωπα της ενότητας 3.2. σύμφωνα με τους όρους του Κανονισμού.
2. Το ΕΧΕ ορίζει με Τεχνική Απόφασή του τον τύπο και τα απαιτούμενα έγγραφα της «Αίτησης Απόκτησης Ιδιότητας Συμμετέχοντα».
3. Για την απόκτηση της ιδιότητας του Συμμετέχοντα, τα Επιλέξιμα Πρόσωπα υποβάλλουν εγγράφως στο ΕΧΕ σχετικό φάκελο επισυνάπτοντας την τυποποιημένη από το ΕΧΕ «Αίτηση Απόκτησης Ιδιότητας Συμμετέχοντα». Η αίτηση υπογράφεται από το νόμιμο εκπρόσωπο του υποψηφίου και συνοδεύεται από τα δεόντως συμπληρωμένα και απαιτούμενα για αυτή δικαιολογητικά. Η αίτηση υπέχει θέση υπεύθυνης δήλωσης του υποψηφίου ότι πληροί τις προϋποθέσεις για την απόκτηση της αιτούμενης ιδιότητας Συμμετέχοντα.
4. Κατά την υποβολή της «Αίτησης Απόκτησης Ιδιότητας Συμμετέχοντα», ο υποψήφιος συνυποβάλλει και τη σχετική απόδειξη πληρωμής του ισχύοντος παραβόλου αίτησης κατά τις προβλέψεις του Κεφαλαίου 3 (ενότητα 3.12) του Κανονισμού.
5. Με την υποβολή της αίτησης τεκμαίρεται η αποδοχή από τον υποψήφιο του συνόλου των ρυθμίσεων του Κανονισμού και των σχετικών υποχρεώσεων που αφορούν στην αιτηθείσα ιδιότητα.
6. Ο υποψήφιος πρέπει να γνωστοποιεί, κατά την υποβολή της «Αίτησης Απόκτησης Ιδιότητας Συμμετέχοντα», τυχόν άλλες ιδιότητές του, ενδεικτικά ως μέλους ή συμμετέχοντα χρηματιστηρίων και ρυθμιζόμενων αγορών ή φορέων εκκαθάρισης ή διακανονισμού, και να παρέχει στο ΕΧΕ κάθε αναγκαίο στοιχείο και πληροφορία που αφορά στις ιδιότητες αυτές. Το ΕΧΕ μπορεί να ζητά στοιχεία και πληροφορίες από τους παραπάνω φορείς και τις αρμόδιες αρχές του υποψηφίου Συμμετέχοντα στο πλαίσιο συγκέντρωσης και επαλήθευσης κρίσιμων για τον έλεγχο της αίτησης στοιχείων.

3.4.2 Οργανωτικές απαιτήσεις και επαγγελματική επάρκεια για την απόκτηση ιδιότητας Συμμετέχοντα

1. Ο υποψήφιος οφείλει να διαθέτει και να διατηρεί ως Συμμετέχων κατάλληλη οργανωτική, λειτουργική και τεχνοοικονομική υποδομή και επάρκεια και κατάλληλους μηχανισμούς ελέγχου και ασφαλείας στον τομέα ηλεκτρονικής επεξεργασίας δεδομένων και εσωτερικού ελέγχου ως προς τη συμμετοχή του στις Αγορές του ΕΧΕ, ιδίως για:
 - α) την αποτελεσματική διαχείριση των κινδύνων που αναλαμβάνει από τη δραστηριοποίησή του στις Αγορές του ΕΧΕ και την εκπλήρωση των αντίστοιχων υποχρεώσεών του,
 - β) την παρακολούθηση της ομαλής εκκαθάρισης των συναλλαγών που καταρτίζει και την εκπλήρωση των υποχρεώσεων που αναλαμβάνει σε σχέση με την εκκαθάριση των συναλλαγών, όπου συντρέχει περίπτωση,
 - γ) τον περιορισμό του κινδύνου εμπλοκής σε κάθε καταχρηστική και βλάπτουσα την Αγορά

- συμπεριφορά,
- δ) την αποτελεσματική παρακολούθηση, διαχείριση και εκπλήρωση, κατά περίπτωση, των υποχρεώσεων του προς τις αρμόδιες αρχές, το ΕΧΕ, τον Φορέα Εκκαθάρισης και τα πάσης φύσεως συστήματα και φορείς που συνδέονται με τις Αγορές του ΕΧΕ.
2. Ο υποψήφιος οφείλει να ανταποκρίνεται στις διαδικασίες ελέγχου του ΕΧΕ σε σχέση με την αξιολόγηση δέουσας επιμέλειας που το ΕΧΕ επιδεικνύει κατά την εξέταση των αιτήσεων απόκτησης της ιδιότητας Συμμετέχοντα.
 3. Ο υποψήφιος οφείλει να έχει διορίσει, για τη συμμετοχή του στις Αγορές του ΕΧΕ, έναν (1) τουλάχιστον Πιστοποιημένο Διαπραγματευτή. Επίσης, οφείλει σε κάθε περίπτωση να έχει επαρκή αριθμό Πιστοποιημένων Διαπραγματευτών, λαμβανομένων υπόψη του όγκου των συναλλαγών που θα διενεργεί και των υποχρεώσεων του για τήρηση κανόνων επαγγελματικής συμπεριφοράς σύμφωνα με τις κείμενες διατάξεις.
 4. Κατά τη συμμετοχή του στις Αγορές του ΕΧΕ, ο Συμμετέχων οφείλει να εξασφαλίζει την παρουσία του Πιστοποιημένου Διαπραγματευτή καθ' όλη τη διάρκεια διαπραγμάτευσης των Αγορών, ως και τον τρόπο αναπλήρωσής του σε περίπτωση απουσίας ή κωλύματός του. Η αναπλήρωση μπορεί να γίνει μόνο από πρόσωπο που έχει την παραπάνω ιδιότητα.
 5. Για την άσκηση καθηκόντων Πιστοποιημένου Διαπραγματευτή, ο υποψήφιος πρέπει να πληροί τις προϋποθέσεις επαγγελματικής επάρκειας που θέτει το ΕΧΕ με Τεχνική Απόφασή του. Η επαγγελματική επάρκεια συνίσταται στην ύπαρξη των απαιτούμενων εχεγγύων γνωστικής επάρκειας ως προς τους κανονισμούς και τις τεχνικές διαδικασίες που διέπουν κάθε φορά τη λειτουργία του ΕΧΕ και των Αγορών του. Για την απόκτηση της ιδιότητας Πιστοποιημένου Διαπραγματευτή εφαρμόζεται η διαδικασία που καθορίζει το ΕΧΕ με Τεχνική Απόφασή του.
 6. Ο Συμμετέχων οφείλει να δηλώνει στο ΕΧΕ τα στοιχεία των Πιστοποιημένων Διαπραγματευτών, ως και κάθε μεταβολή των στοιχείων αυτών. Οι Πιστοποιημένοι Διαπραγματευτές του Συμμετέχοντα οφείλουν, ως προς τις συναλλαγές που διενεργούν, να παρέχουν στο ΕΧΕ κάθε στοιχείο και πληροφορία που θα τους ζητηθεί.
 7. Ο Συμμετέχων οφείλει να δηλώνει στο ΕΧΕ τα εξουσιοδοτημένα πρόσωπα επιχειρησιακής επικοινωνίας σύμφωνα με τις εφαρμοστέες προϋποθέσεις του Κανονισμού και του Κανονισμού Εκκαθάρισης.
 8. Η «Αίτηση Απόκτησης Ιδιότητας Συμμετέχοντα» συνοδεύεται από υπόμνημα στο οποίο αναφέρονται οι οργανωτικές διαδικασίες, βάσει των οποίων θα δραστηριοποιείται ως Συμμετέχων. Το ΕΧΕ δύναται να θέτει στη διάθεση των υποψηφίων Συμμετεχόντων ενδεικτικό οδηγό υπομνήματος, καθορίζοντας τις κατευθυντήριες γραμμές ως προς το περιεχόμενο αυτού.

3.4.3 Αξιολόγηση «Αίτησης Απόκτησης Ιδιότητας Συμμετέχοντα»

1. Το ΕΧΕ δικαιούται να δημοσιοποιεί την υποβολή της αίτησης και να καθιστά δημόσια γνωστή την ταυτότητα του υποψηφίου Συμμετέχοντα.
2. Το ΕΧΕ αξιολογεί την πληρότητα του φακέλου αίτησης εντός δέκα (10) εργάσιμων ημερών από την παραλαβή της.
3. Κατά τον έλεγχο των υποβληθέντων από τον υποψήφιο στοιχείων, το ΕΧΕ δικαιούται, πέραν των κατατεθέντων κατά την αίτηση εγγράφων, να ζητά κάθε άλλο πρόσθετο ή συμπληρωματικό έγγραφο ή πληροφορία που κρίνει αναγκαία για την εξέταση της αίτησης ή την επιβεβαίωση των υποβληθέντων ή και την αυτοπρόσωπη παράσταση ενώπιον των εκπροσώπων ή υπαλλήλων του αιτούντος, ιδίως αυτών που προτίθενται να ασκήσουν καθήκοντα Πιστοποιημένου Διαπραγματευτή.
4. Το ΕΧΕ, προκειμένου να ελέγξει την ικανότητα και ετοιμότητα του υποψηφίου, μπορεί να ζητά τη συμμετοχή του σε εικονικές διαπραγματεύσεις (mock-trading) ή σε άλλα σενάρια προσομοίωσης των πραγματικών συνθηκών διαπραγμάτευσης.
5. Το ΕΧΕ απορρίπτει την αίτηση του υποψηφίου Συμμετέχοντα με αιτιολογημένη απόφαση, ιδίως στις ακόλουθες περιπτώσεις:

- α) όταν ο υποψήφιος δεν έχει υποβάλει δεόντως συμπληρωμένη και υπογεγραμμένη «Αίτηση Απόκτησης Ιδιότητας Συμμετέχοντα» και τα σχετικά με αυτή έγγραφα στο φάκελο αίτησης,
 - β) το ΕΧΕ έχει στο παρελθόν διαγράψει τον υποψήφιο από Συμμετέχοντα ως αποτέλεσμα παραβίασης κανονιστικών ρυθμίσεων και συμφωνιών με αυτόν, σύμφωνα με τις προβλέψεις της ενότητας 3.7, εκτός εάν οι περιστάσεις που οδήγησαν στη διαγραφή έχουν παύσει να υφίστανται ή το ΕΧΕ έχει ευλόγως πειστεί ότι η παραβίαση δεν θα επαναληφθεί,
 - γ) εάν η αποδοχή της «Αίτησης Απόκτησης Ιδιότητας Συμμετέχοντα» θα προκαλούσε την παραβίαση εκ μέρους του ΕΧΕ οποιουδήποτε όρου οιασδήποτε υποχρεωτικής νομικής ή κανονιστικής υποχρέωσης,
 - δ) εάν οποιαδήποτε από τις δηλώσεις του υποψήφιου είναι ανακριβής ή ψευδής, ή
 - ε) έχει ληξιπρόθεσμες υποχρεώσεις πληρωμής έναντι του ΕΧΕ.
6. Το ΕΧΕ μπορεί να αναβάλει την έκδοση απόφασης επί της αίτησης, εάν τα στοιχεία που προσκομίστηκαν από τον υποψήφιο δεν είναι επαρκή ή επαρκώς τεκμηριωμένα για την κρίση της αίτησης. Η αίτηση θεωρείται απορριφθείσα, εάν ο υποψήφιος δεν προσκομίσει εντός του χρόνου της αναβολής τα σχετικώς ζητηθέντα από το ΕΧΕ στοιχεία. Η απόφαση του ΕΧΕ κοινοποιείται στον υποψήφιο χωρίς υπαίτια καθυστέρηση. Απορριπτική απόφαση του ΕΧΕ επί «Αίτησης Απόκτησης Ιδιότητας Συμμετέχοντα» υπόκειται σε επανέλεγχο από το Διοικητικό Συμβούλιο του ΕΧΕ μετά από αίτημα του υποψηφίου εφαρμοζόμενων στην περίπτωση αυτή αναλόγως των προβλέψεων του Κεφαλαίου 3 (υποενότητα 3.7.3.1) του Κανονισμού.
 7. Το ΕΧΕ ενημερώνει τη ΡΑΑΕΥ, τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης και τον Φορέα Εκκαθάρισης κατά περίπτωση σχετικά με την απόρριψη υποβληθείσας «Αίτησης Απόκτησης Ιδιότητας Συμμετέχοντα».
 8. Με την έγκριση της «Αίτησης Απόκτησης Ιδιότητας Συμμετέχοντα» το ΕΧΕ εκδίδει σχετική «Βεβαίωση Εγγραφής Συμμετέχοντα», την οποία αποστέλλει στον αιτούντα και κοινοποιεί στη ΡΑΑΕΥ, στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, στον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης και στον Φορέα Εκκαθάρισης κατά περίπτωση χωρίς αδικαιολόγητη καθυστέρηση.
 9. Με την έκδοση της «Βεβαίωσης Εγγραφής Συμμετέχοντα» και την πλήρωση των όρων ενεργοποίησης του Συμμετέχοντα, όπως καθορίζονται με σχετική Τεχνική Απόφαση του ΕΧΕ, ο Συμμετέχων μπορεί να ενεργοποιήσει την ιδιότητά του για τη συμμετοχή του στις Αγορές του ΕΧΕ. Κάθε όρος αναφορικά με την ενεργοποίησή του ως Συμμετέχοντα και την εν γένει λειτουργία του υπό την ιδιότητα αυτή εξειδικεύεται με Τεχνική Απόφαση του ΕΧΕ και τους ειδικούς όρους που περιλαμβάνονται στην αίτηση στους οποίους ο Συμμετέχων προσχωρεί από και δια της υποβολής της στο ΕΧΕ.
 10. Με την απόκτηση της ιδιότητας του Συμμετέχοντα, και προκειμένου για την ενεργοποίησή της, ο Συμμετέχων υποχρεούται εντός πέντε (5) εργάσιμων ημερών να καταβάλει στο ΕΧΕ τα ισχύοντα τέλη και την Ετήσια Συνδρομή σύμφωνα με τις προβλέψεις του Κεφαλαίου 3 (ενότητα 3.12) του Κανονισμού.

3.4.4 Μητρώο Συμμετεχόντων

1. Το ΕΧΕ τηρεί Μητρώο Συμμετεχόντων, όπου καταγράφει όλα τα στοιχεία αυτών που ζητούνται από το ΕΧΕ, όπως ενδεικτικά, τα στοιχεία της σχετικής άδειας που έχει εκδοθεί από τη ΡΑΑΕΥ, την επωνυμία, την έδρα, τα ίδια κεφάλαια, το μετοχικό κεφάλαιο, τα στοιχεία νομίμων εκπροσώπων, τα στοιχεία των Πιστοποιημένων Διαπραγματευτών που ο Συμμετέχων έχει δηλώσει στο ΕΧΕ ως υπευθύνους διαπραγμάτευσης, την ημερομηνία κτήσης και απώλειας της ιδιότητας Συμμετέχοντα ως και κάθε μεταβολή των στοιχείων αυτών μετά από δήλωση του Συμμετέχοντος. Κάθε Συμμετέχων οφείλει να ενημερώνει το ΕΧΕ για τις τυχόν μεταβολές των παραπάνω στοιχείων.
2. Το ΕΧΕ τηρεί ξεχωριστό μητρώο με τους Πιστοποιημένους Διαπραγματευτές.
3. Το ΕΧΕ δημοσιοποιεί στο διαδικτυακό τόπο του, κατάλογο των Συμμετεχόντων του προς ενημέρωση της αγοράς.
4. Το ΕΧΕ δεν ευθύνεται για την πληρότητα, ορθότητα και αλήθεια των παραπάνω στοιχείων που

του παρέχονται από τους Συμμετέχοντες. Οι Συμμετέχοντες φέρουν προς τούτο αποκλειστική ευθύνη.

3.4.5 Επικοινωνία με τους Συμμετέχοντες

1. Η επικοινωνία μεταξύ του ΕΧΕ και των Συμμετεχόντων του πραγματοποιείται εγγράφως (ταχυδρομικά, τηλεγραφικά, τηλετυπικά, τηλεομοιοτυπικά ή με ηλεκτρονικό ταχυδρομείο) και σύμφωνα με τα οριζόμενα στον Κανονισμό.
2. Διεύθυνση του Συμμετέχοντα για την επικοινωνία του με το ΕΧΕ είναι αυτή που ο Συμμετέχων έχει καθορίσει στην «Αίτηση Απόκτησης Ιδιότητας Συμμετέχοντα». Κάθε αλλαγή διεύθυνσης του Συμμετέχοντα γνωστοποιείται εγγράφως στο ΕΧΕ.
3. Το ΕΧΕ δύναται να εξειδικεύει τις διαδικασίες και τα μέσα επικοινωνίας των Συμμετεχόντων του θέτοντας ειδικά κριτήρια ανάλογα με την ιδιότητα του Συμμετέχοντα ή των υποψηφίων προς κτήση των σχετικών ιδιοτήτων, τις αρμοδιότητες των υπευθύνων επικοινωνίας του Συμμετέχοντα και των θεμάτων που χειρίζονται σε σχέση με την ιδιότητα του Συμμετέχοντα, ως και κάθε άλλο θέμα και σχετική τεχνική λεπτομέρεια που αφορά τις διαδικασίες αυτές. Η επικοινωνία του Συμμετέχοντα με το ΕΧΕ θεωρείται δεσμευτική και παράγει τα έννομα αποτελέσματά της μόνο εφόσον διενεργείται από τον υπεύθυνο επικοινωνίας του Συμμετέχοντα, όπως καθορίζεται κατά περίπτωση ανάλογα με τις αρμοδιότητες που ασκεί ο Συμμετέχων.
4. Οι Συμμετέχοντες οφείλουν να ενημερώνουν το ΕΧΕ εάν υπάρξει οποιαδήποτε αλλαγή των πληροφοριών που υποβάλλονται από τον Συμμετέχοντα σύμφωνα με τον Κανονισμό πριν οι αλλαγές αυτές τεθούν σε ισχύ, και όταν αυτό δεν είναι δυνατό χωρίς καθυστέρηση, αμέσως μόλις ο Συμμετέχων λάβει γνώση της αλλαγής.
5. Το ΕΧΕ διατηρεί το δικαίωμα να διενεργεί περιοδικές επικαιροποιήσεις των πληροφοριών των Συμμετεχόντων του.
6. Για την επικοινωνία τους με το ΕΧΕ, οι Συμμετέχοντες θα πρέπει να απευθύνονται στα καθ' ύλη αρμόδια όργανα του ΕΧΕ, όπως αυτά ορίζονται με Τεχνική Απόφαση του ΕΧΕ και ανακοινώνονται κάθε φορά στο διαδικτυακό τόπο του.

3.4.6 Αρχεία συνδιαλέξεων

1. Το ΕΧΕ μπορεί να εγκαθιστά συμμορφούμενο με τις κείμενες διατάξεις περί προστασίας δεδομένων προσωπικού χαρακτήρα, ειδικό σύστημα παρακολούθησης και καταγραφής των συνδιαλέξεων προς διευκόλυνση των λειτουργιών του ως Χρηματιστηρίου Ενέργειας.
2. Τα τηρούμενα στο ΕΧΕ αρχεία παρακολούθησης και καταγραφής συνδιαλέξεων έχουν πλήρη αποδεικτική δύναμη στις μεταξύ του ΕΧΕ και των παραπάνω προσώπων σχέσεις, επιτρεπόμενης ανταπόδειξης.
3. Το ΕΧΕ με Τεχνική Απόφασή του εξειδικεύει κάθε τεχνικό θέμα και αναγκαία λεπτομέρεια για την εφαρμογή των παραπάνω διατάξεων.

3.5 Απόκτηση Ιδιότητας Πιστοποιημένου Διαπραγματευτή

1. Τα φυσικά πρόσωπα που έχουν πιστοποιηθεί από το ΕΧΕ για την άσκηση καθηκόντων διεξαγωγής συναλλαγών Συμμετέχοντα σε Αγορές του ΕΧΕ καλούνται Πιστοποιημένοι Διαπραγματευτές.
2. Για τις ανάγκες αναγνώρισης της επαγγελματικής επάρκειας των υπαλλήλων και στελεχών των Συμμετεχόντων, το ΕΧΕ χορηγεί Πιστοποιητικό Διαπραγματευτή Ενέργειας (ΠΔΕ) που αφορά την άσκηση καθηκόντων Πιστοποιημένου Διαπραγματευτή σε Συμμετέχοντα των Αγορών του ΕΧΕ.
3. Επιπλέον πληροφορίες και τεχνικές λεπτομέρειες αναφορικά με τους όρους και τις προϋποθέσεις χορήγησης του Πιστοποιητικού Διαπραγματευτή Ενέργειας (ΠΔΕ) δύναται να καθορίζονται με Τεχνική Απόφαση του ΕΧΕ, η οποία δημοσιεύεται στον ιστότοπό του.

3.6 Υποχρεώσεις Συμμετεχόντων και ΕΧΕ

3.6.1 Γενικές Υποχρεώσεις Συμμετέχοντα

Ο Συμμετέχων υποχρεούται καθ' όλη τη διάρκεια ισχύος της ιδιότητάς του και μέχρι την οριστική της λήξη:

- 1) Να πληροί τις προϋποθέσεις που εκάστοτε ορίζονται για την απόκτηση της ιδιότητας του Συμμετέχοντα σύμφωνα με τον Κανονισμό και να δραστηριοποιείται μόνο στις Αγορές για τις οποίες έχει λάβει έγκριση από το ΕΧΕ.
- 2) Να καταβάλλει τις κάθε είδους συνδρομές, έξοδα και, εν γένει, οφειλές έναντι του ΕΧΕ σύμφωνα με τους όρους του Κανονισμού και των σχετικών Τεχνικών Αποφάσεων του.
- 3) Να συμμορφώνεται αμέσως και πλήρως προς τις διατάξεις του Κανονισμού, του Κανονισμού Εκκαθάρισης, των Τεχνικών Αποφάσεων του ΕΧΕ και προς κάθε απόφαση ή υπόδειξη αρμοδίου οργάνου του ΕΧΕ.
- 4) Να τηρεί τις τεχνικές προδιαγραφές των συστημάτων πληροφορικής του ΕΧΕ και τις τεχνικές προδιαγραφές και όρους που περιέχονται σε αποφάσεις ή σε συμβάσεις υπηρεσιών ΤΠΕ (Τεχνολογιών Πληροφορικής και Επικοινωνιών) που παρέχει το ΕΧΕ και να παρέχει κάθε ζητούμενη πληροφορία που κρίνει το ΕΧΕ απαραίτητη για τη διαπίστωση της επάρκειας των πληροφοριακών συστημάτων του.
- 5) Να τηρεί αρχεία και στοιχεία όλων των συναλλαγών του στο ΕΧΕ, των οποίων το περιεχόμενο το ΕΧΕ μπορεί να εξειδικεύει με Τεχνική Απόφασή του. Κάθε τέτοιο στοιχείο θα υποβάλλεται προς έλεγχο στο ΕΧΕ σε πρώτη ζήτηση και, εάν δεν τηρείται σε ευανάγνωστη ή έγχαρτη μορφή, θα πρέπει ο Συμμετέχων να μπορεί να το αναπαραγάγει σε τέτοια μορφή.
- 6) Να τηρεί τα βιβλία και να εκδίδει τα παραστατικά και στοιχεία που προβλέπουν οι κείμενες διατάξεις.
- 7) Εάν ενεργεί ως Άμεσο Εκκαθαριστικό Μέλος, να συμμορφώνεται προς τις αντίστοιχες χρηματοοικονομικές απαιτήσεις που θέτει ο Φορέας Εκκαθάρισης και να παρέχει τις καλύψεις που εκάστοτε απαιτούνται με βάση τον Κανονισμό Εκκαθάρισης και τον Κανονισμό ως προϋπόθεση για τη διενέργεια των συναλλαγών του.
- 8) Να τηρεί επαρκή συστήματα εσωτερικού ελέγχου σε σχέση με τις συναλλαγές που θα διενεργεί στο ΕΧΕ και τον έλεγχο τήρησης από τον Συμμετέχοντα του Κανονισμού.
- 9) Να διαθέτει επαρκές προσωπικό με κατάλληλες γνώσεις, εμπειρία και ικανότητες για την εξασφάλιση της συμμόρφωσής του προς τον Κανονισμό.
- 10) Να εξασφαλίζει την τήρηση από τους υπαλλήλους του όλων των υποχρεώσεων που απορρέουν από τον Κανονισμό.
- 11) Να επιδεικνύει την επιβαλλόμενη επιμέλεια για την τήρηση, σε σχέση με τις συναλλαγές που διενεργεί στο ΕΧΕ, των κανόνων επαγγελματικής συμπεριφοράς και των κανόνων για τις οργανωτικές απαιτήσεις σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στον Κανονισμό και στις κείμενες διατάξεις.
- 12) Να αναγράφει στον τυχόν ιστότοπό του ότι είναι Συμμετέχων στο ΕΧΕ αναφέροντας και τις Αγορές του ΕΧΕ στις οποίες συμμετέχει.

3.6.2 Ευθύνη Συμμετέχοντα και ΕΧΕ

1. Οι Συμμετέχοντες ευθύνονται έναντι του ΕΧΕ για την εκπλήρωση κάθε υποχρέωσής τους που απορρέει από τον Κανονισμό. Η ευθύνη αυτή περιλαμβάνει κάθε πράξη ή παράλειψη των οργάνων που τους αντιπροσωπεύουν, των βοηθών εκπλήρωσης, των προστηθέντων τους, ιδίως των προσώπων που χρησιμοποιούν για την πρόσβαση ή στα οποία επιτρέπουν την πρόσβαση στα συστήματα των Αγορών του ΕΧΕ προς διενέργεια συναλλαγών.
2. Το ΕΧΕ δεν υπέχει ευθύνη έναντι των Συμμετεχόντων, παρά μόνο για δόλο ή βαρεία αμέλεια. Το ΕΧΕ λαμβάνει τα κατάλληλα μέτρα για την πρόληψη λειτουργικών προβλημάτων στα συστήματα που διαχειρίζεται και επιδιώκει την αποκατάσταση βλαβών ή δυσλειτουργιών το συντομότερο

δυνατόν. Το ΕΧΕ δεν υπέχει ευθύνη:

- α) για τυχόν ζημιές που μπορούν να υποστούν οι Συμμετέχοντες ή οποιοσδήποτε τρίτος λόγω γεγονότων που προκαλούνται από ανωτέρα βία, όπως, ενδεικτικά, από πόλεμο, απεργίες, κινήματα, στάσεις, κοινωνικές αναταραχές, επιδημίες, διακοπή παροχής ηλεκτρικής ενέργειας γενικευμένης τοπικά ή/και χρονικά έκτασης, έλλειψη καυσίμων ή πρώτων υλών, μη λειτουργία, δυσλειτουργία ή κατάρρευση συστημάτων επικοινωνίας και, εν γένει, ηλεκτρονικών συστημάτων, επιτάξεις, πυρκαγιές, πλημμύρες, αδυναμία μεταφορών ή άλλες αιτίες ανεξάρτητες από τη θέληση του ΕΧΕ,
 - β) για αποκατάσταση ζημίας Συμμετέχοντος ή οποιουδήποτε τρίτου, που προκαλείται λόγω αδυναμίας των υπολογιστών του ΣΣΑΕ συνεπεία των ανωτέρω περιστατικών ανωτέρας βίας, ακόμη και προσωρινή, ή λόγω απώλειας των δεδομένων που περιέχονται στο ΣΣΑΕ ή λόγω οποιασδήποτε δόλιας χρήσης του ΣΣΑΕ ή δεδομένων του από τρίτους.
3. Οι συναλλαγές καταρτίζονται στις Αγορές του ΕΧΕ με τη συμμετοχή των αντισυμβαλλομένων σε αυτές Συμμετεχόντων σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στον Κανονισμό. Κάθε Συμμετέχων δηλώνει με την Εντολή Αγοράς ή Πώλησης, που εισάγει προς κατάρτιση συναλλαγής στην Αγορά, ή και με τις τυχόν διορθώσεις της Εντολής, το Εκκαθαριστικό Μέλος που τον εκπροσωπεί στην εκκαθάριση έναντι του Φορέα Εκκαθάρισης. Με την κατάρτιση της συναλλαγής αγοράς ή πώλησης, το δηλούμενο Εκκαθαριστικό Μέλος υποκαθίσταται αυτοδίκαια στη θέση του Συμμετέχοντα ως αντισυμβαλλόμενου αγοραστή ή πωλητή, που την κατήρτισε. Το Εκκαθαριστικό Μέλος ευθύνεται έναντι του Φορέα Εκκαθάρισης για την εκκαθάριση και εκπλήρωση του χρηματικού σκέλους της συναλλαγής που εκκαθαρίζει. Σε περίπτωση μη εκπλήρωσης από αντισυμβαλλόμενο Εκκαθαριστικό Μέλος των χρηματικών αυτών υποχρεώσεων του έναντι του Φορέα Εκκαθάρισης, εφαρμόζονται οι σχετικές διατάξεις του Κανονισμού Εκκαθάρισης και της ενότητας 3.7 του Κανονισμού. Ως προς την ευθύνη του Συμμετέχοντος σε σχέση με το σκέλος της Φυσικής Παράδοσης των συναλλαγών του εφαρμόζεται ο Κανονισμός Αγοράς Εξισορρόπησης.
4. Η αδυναμία εκπλήρωσης υποχρεώσεων του Συμμετέχοντα σε σχέση με τις συναλλαγές του στο ΕΧΕ συνεπεία επιβολής μέτρων κατά του Συμμετέχοντα από δικαστικές ή διοικητικές αρχές ή η μη ομαλή διεξαγωγή των λειτουργιών των Αγορών του ΕΧΕ από την επιβολή των εν λόγω μέτρων στοιχειοθετεί αντικειμενικό λόγο ευθύνης του Συμμετέχοντα. Για την αντιμετώπιση των παραπάνω καταστάσεων λαμβάνονται τα ανάλογα μέτρα κατά του Συμμετέχοντα σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στον Κανονισμό και στον Κανονισμό Εκκαθάρισης.

3.6.3 Εμπιστευτικότητα

1. Η «Αίτηση Απόκτησης Ιδιότητας Συμμετέχοντα» και όσες τυχόν άλλες πληροφορίες ανταλλάσσονται στο πλαίσιο της απόκτησης της Ιδιότητας Συμμετέχοντα, καθώς και όσες περιλαμβάνονται στο τηρούμενο αρχείο του ΕΧΕ για ένα Συμμετέχοντα, θεωρούνται εμπιστευτικές με την επιφύλαξη των ειδικότερων προβλέψεων της ενότητας 3.10.
2. Το ΕΧΕ και κάθε Συμμετέχων που είναι αποδέκτης εμπιστευτικών πληροφοριών σε σχέση με τον Κανονισμό, διαφυλάσσουν την εμπιστευτικότητα των πληροφοριών αυτών και δεν αποκαλύπτουν, αναφέρουν, δημοσιεύουν, γνωστοποιούν, μεταφέρουν ή χρησιμοποιούν, άμεσα ή έμμεσα, οποιοδήποτε τμήμα των εμπιστευτικών πληροφοριών για σκοπό διαφορετικό από αυτόν για τον οποίο τους γνωστοποιήθηκαν.
3. Με την επιφύλαξη της παραγράφου 2, το ΕΧΕ ή ένας Συμμετέχων μπορεί να γνωστοποιεί εμπιστευτικές πληροφορίες ενός μέρους που προβαίνει στη γνωστοποίηση σε ένα τρίτο μέρος, χωρίς την πρότερη και ρητή συναίνεση του άλλου μέρους και υπό την προϋπόθεση ότι το μέρος που λαμβάνει έχει διαβεβαιώσει ότι αυτό το τρίτο μέρος δεσμεύεται από ισόδυναμες υποχρεώσεις εμπιστευτικότητας, όπως ορίζονται στον Κανονισμό.
4. Με την επιφύλαξη της παραγράφου 2, το ΕΧΕ ή ένας Συμμετέχων μπορεί να γνωστοποιεί εμπιστευτικές πληροφορίες ενός μέρους που προβαίνει στη γνωστοποίηση:
 - α) στο βαθμό που επιτρέπεται ρητά ή προβλέπεται από τον Κανονισμό και την κείμενη

- νομοθεσία,
- β) στο βαθμό που απαιτείται για να συμμορφώνονται με την εφαρμοστέα εθνική ή ενωσιακή ρύθμιση, όπως τον Κανονισμό (ΕΕ) 1227/2011 και τον Κανονισμό (ΕΕ) 543/2013,
 - γ) στο βαθμό που απαιτείται από ένα δικαστήριο, διαιτητή ή διοικητικό δικαστήριο ή εμπειρογνώμονα κατά τη διάρκεια διαδικασίας ενώπιόν του, στην οποία ο αποδέκτης είναι μέρος,
 - δ) εφόσον απαιτηθεί από τους οικείους Διαχειριστές Συστημάτων Μεταφοράς για την ορθή εκπλήρωση της αποστολής τους και των υποχρεώσεών τους σύμφωνα με την ισχύουσα νομοθεσία και τον Κανονισμό, είτε από τους ίδιους είτε μέσω αντιπροσώπων ή συμβούλων, ή
 - ε) εφόσον απαιτείται για την απόκτηση αδειών ή εγκρίσεων από τις αρμόδιες αρχές.
5. Επιπλέον, οι υποχρεώσεις που απορρέουν από την παρούσα υποενότητα δεν εφαρμόζονται:
- α) αν το μέρος που λαμβάνει την πληροφορία μπορεί να αποδείξει ότι κατά τη χρονική στιγμή της γνωστοποίησης, οι πληροφορίες αυτές ήταν ήδη διαθέσιμες στο κοινό,
 - β) εάν το μέρος που λαμβάνει την πληροφορία προσκομίσει απόδειξη ότι, από τη στιγμή της κοινοποίησης, οι εν λόγω πληροφορίες έχουν νομίμως ληφθεί από τρίτο μέρος ή έχουν καταστεί διαθέσιμες στο κοινό,
 - γ) σε εμπιστευτικές πληροφορίες που γνωστοποιούνται, σύμφωνα με τις νομικές και κανονιστικές ρυθμίσεις, σε ενσωματωμένη μορφή, από την οποία κανένα πληροφοριακό στοιχείο που αφορά σε κάποιο συγκεκριμένο Συμμετέχοντα δεν μπορεί να συναχθεί,
 - δ) σε πληροφορίες των οποίων η δημοσίευση προβλέπεται ρητά από τον Κανονισμό και την κείμενη Νομοθεσία.
6. Η απόκτηση της ιδιότητας του Συμμετέχοντα και η ανταλλαγή εμπιστευτικών πληροφοριών δεν θεμελιώνουν οποιοδήποτε δικαίωμα σε διπλώματα ευρεσιτεχνίας, γνώση ή οποιαδήποτε άλλη μορφή πνευματικής ιδιοκτησίας όσον αφορά τις πληροφορίες ή τα εργαλεία που τίθενται στη διάθεση ή αποστέλλονται από ένα συμβαλλόμενο μέρος στο άλλο δυνάμει του Κανονισμού.

3.6.4 Τήρηση υποχρεώσεων ακεραιότητας αγοράς

Ένας Συμμετέχων υποχρεούται να ενεργεί καλή τη πίστη, με ειλικρίνεια, διαφάνεια, επαγγελματισμό και υπευθυνότητα, σύμφωνα με τις ορθές επιχειρηματικές πρακτικές. Κάθε Συμμετέχων αναλαμβάνει επίσης, ανά πάσα στιγμή, να διαφυλάσσει την ομαλή λειτουργία και την ακεραιότητα της Αγοράς, όπως περιγράφεται στον Κανονισμό και στον Κανονισμό (ΕΕ) 1227/2011 για την ακεραιότητα και τη διαφάνεια στη χονδρική αγορά ενέργειας.

3.7 Μέτρα κατά των Συμμετεχόντων

3.7.1 Περιπτώσεις επιβολής μέτρων

Το ΕΧΕ δύναται να επιβάλλει μέτρα κατά Συμμετέχοντα στις ακόλουθες περιπτώσεις:

1. Αν ο Συμμετέχων παραβιάσει τον Κανονισμό και τις αποφάσεις που εκδίδονται κατ' εξουσιοδότηση του Κανονισμού, ιδίως:
 - α) Όταν ο Συμμετέχων δεν πληροί, ή πληροί ανεπαρκώς, τις προϋποθέσεις που απαιτούνται για την απόκτηση και διατήρηση της σχετικής ιδιότητας, όπως ενδεικτικά στις περιπτώσεις:
 - i. Λήξης ή ακύρωσης ή ανάκλησης της κατά περίπτωση άδειας ή της μη πλήρωσης των συνθηκών εξαίρεσης από την υποχρέωση λήψης άδειας, σύμφωνα με την ενότητα 3.2.
 - ii. Μη ύπαρξης εν ισχύ Σύμβασης Συμβαλλόμενων Μερών με Ευθύνη Εξισορρόπησης, σύμφωνα με την ενότητα 3.3.
 - iii. Μη ύπαρξης εν ισχύ έγκρισης από τον Φορέα Εκκαθάρισης ότι ο Συμμετέχων είναι Άμεσο Εκκαθαριστικό Μέλος ή μη ύπαρξης βεβαίωσης συνεργασίας με Γενικό Εκκαθαριστικό Μέλος, σύμφωνα με την ενότητα 3.3.

- iv. Έλλειψης της απαιτούμενης οργανωτικής και λειτουργικής επάρκειας του Συμμετέχοντα, σύμφωνα με την υποενότητα 3.4.2.
 - v. Μη πλήρωσης από τους Πιστοποιημένους Διαπραγματευτές του Συμμετέχοντα των κριτηρίων επαγγελματικής επάρκειας σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στον Κανονισμό.
 - vi. Μη καταβολής ή υπερημερίας ως προς την καταβολή των απαιτούμενων συνδρομών και χρεώσεων και εν γένει οφειλών του Συμμετέχοντα προς το ΕΧΕ.
- β) Αν ο Συμμετέχων δεν συμμορφώνεται προς τις τεχνικές υποδείξεις του ΕΧΕ ή τις τεχνικές προδιαγραφές που θέτει το ΕΧΕ για τη χρήση και λειτουργία των συστημάτων που χρησιμοποιεί ο Συμμετέχων για τη συμμετοχή του στις συναλλαγές του ΕΧΕ.
- γ) Αν γίνει παράνομη ή μη εξουσιοδοτημένη χρήση ή εκμετάλλευση των συστημάτων που χρησιμοποιεί ο Συμμετέχων για τη συμμετοχή του στις συναλλαγές του ΕΧΕ.
- δ) Αν ο Συμμετέχων δεν συμμορφώνεται προς τους κανόνες επαγγελματικής συμπεριφοράς, όπως αυτοί εξειδικεύονται στο Κεφάλαιο 3 (υποενότητα 3.6.4) του Κανονισμού.
2. Αν ο Συμμετέχων δεν συμμορφώνεται προς τις διαδικασίες που υιοθετεί το ΕΧΕ για τη διεξαγωγή των συναλλαγών. Περιπτώσεις μη συμμόρφωσης συνιστούν ενδεικτικά οι εξής:
- α) Η διενέργεια συναλλαγών κατά παράβαση των όρων, μεθόδων και προϋποθέσεων που ορίζονται για τις συναλλαγές αυτές στον Κανονισμό.
 - β) Η υπέρβαση των ορίων θέσεων που τίθενται στον Συμμετέχοντα.
 - γ) Η διενέργεια από τον Συμμετέχοντα συναλλαγών κατά τρόπο που διαταράσσει την ομαλή λειτουργία της αγοράς.
3. Αν ο Συμμετέχων υποβάλλει ψευδή ή παραπλανητικά στοιχεία προς το ΕΧΕ, ενδεικτικά στις εξής περιπτώσεις:
- α) κατά την υποβολή αίτησης για την απόκτηση της ιδιότητας Συμμετέχοντα ή Πιστοποιημένου Διαπραγματευτή,
 - β) κατά το άνοιγμα και τη χρήση των πάσης φύσεως κωδικών και λογαριασμών του Συμμετέχοντα που αφορούν στη δραστηριοποίησή του στις Αγορές του ΕΧΕ,
 - γ) κατά την υποβολή αιτήσεων για την ακύρωση ή διόρθωση συναλλαγών του Συμμετέχοντα και εν γένει,
 - δ) κατά την παροχή στοιχείων, δικαιολογητικών ή πληροφοριών που το ΕΧΕ εκάστοτε ζητά από τον Συμμετέχοντα.
4. Αν ο Συμμετέχων δεν εκπληρώσει ή αν εκπληρώσει πλημμελώς τις τυχόν υποχρεώσεις που αναλαμβάνει, σύμφωνα με τα εκάστοτε οριζόμενα στον Κανονισμό Εκκαθάρισης, έναντι του Φορέα Εκκαθάρισης, ως προς την εκκαθάριση ή το διακανονισμό των συναλλαγών, ή έναντι των συμβεβλημένων με τον Συμμετέχοντα Γενικών Εκκαθαριστικών Μελών, ενδεικτικά ως προς:
- α) την καταβολή των εκάστοτε απαιτούμενων ασφαλειών και λοιπών εξασφαλίσεων,
 - β) την τήρηση των ορίων που τίθενται στους Συμμετέχοντες,
 - γ) την εκπλήρωση των υποχρεώσεων που προκύπτουν από την εκκαθάριση και το διακανονισμό των συναλλαγών.
5. Αν ο Συμμετέχων δεν συμμορφώνεται προς τις υποδείξεις του ΕΧΕ, του Φορέα Εκκαθάρισης και εν γένει των φορέων εκκαθάρισης ή και διακανονισμού των Αγορών του ΕΧΕ για ορθή διαχείριση, διεκπεραίωση και άμεση τακτοποίηση των εκκρεμοτήτων που προκύπτουν στην εκκαθάριση ή ο Συμμετέχων περιέρχεται σε κατάσταση αδυναμίας εκπλήρωσης ή αφερεγγυότητας σύμφωνα με τις κείμενες διατάξεις.
6. Αν ο Συμμετέχων δε συμμορφωθεί προς τις ανακοινώσεις, αποφάσεις ή υποδείξεις του ΕΧΕ ή των ως άνω φορέων εκκαθάρισης.
7. Αν ο Συμμετέχων δεν εκπληρώσει ή αν εκπληρώσει πλημμελώς τις υποχρεώσεις του που απορρέουν από τον Κανονισμό.
8. Αν ο Συμμετέχων υποπέσει σε πράξεις ή παραλείψεις που θίγουν τη φήμη και το κύρος του ΕΧΕ.

9. Αν επέλθουν γεγονότα που επηρεάζουν τη λειτουργία του Συμμετέχοντα, όπως λύση της εταιρίας του Συμμετέχοντα, έναρξη διαδικασιών αφερεγγυότητας, όπως πτώχευση, αναγκαστικής εκκαθάρισης ή εξυγίανσης της εταιρίας ή αν οι αρμόδιες αρχές του Συμμετέχοντα ανακοινώσουν στο ΕΧΕ τη λήψη μέτρων κατά του Συμμετέχοντα, όπως ενδεικτικά την αναστολή άδειας που σχετίζεται με την κτηθείσα ιδιότητα Συμμετέχοντα ή την αναστολή ή ανάκληση της άδειας λειτουργίας του Συμμετέχοντα.
10. Αν επιβληθούν κυρώσεις στον Συμμετέχοντα από αρμόδιες αρχές.
11. Αν ο Συμμετέχων υποπέσει σε σοβαρά παραπτώματα ως προς την τήρηση της νομοθεσίας που σχετίζεται με την εφαρμογή του Κανονισμού.

3.7.2 Κατηγορίες μέτρων κατά των Συμμετεχόντων

1. Το ΕΧΕ δικαιούται να λαμβάνει τα εξής μέτρα κατά των Συμμετεχόντων:
 - α) Έγγραφο επίπληξη.
 - β) Επιβολή όρων ή περιορισμών ως προς τη συμμετοχή του Συμμετέχοντα σε μία ή και περισσότερες από τις Αγορές του ΕΧΕ.
 - γ) Απαγόρευση της συμμετοχής του Συμμετέχοντα στις Αγορές του ΕΧΕ.
 - δ) Κατάπτωση ποινικών ρητρών ύψους τριακοσίων (300) μέχρι εκατόν πενήντα χιλιάδων (150.000) ευρώ. Η κατάπτωση των εν λόγω ποινικών ρητρών δεν θίγει τυχόν αξίωση αποζημίωσης του ΕΧΕ για την αποκατάσταση τυχόν ζημίας που έχει προκαλέσει σε αυτό ο Συμμετέχων. Οι εν λόγω ποινικές ρήτρες συμφωνούνται ρητώς ως κύρωση που επιβάλλεται και ενόψει της ιδιαίτερης σημασίας που διαδραματίζει η προσήκουσα και ακριβόχρονη εκπλήρωση των υποχρεώσεων εκ μέρους των Συμμετεχόντων σύμφωνα με τον Κανονισμό για την εύρυθμη λειτουργία της Αγοράς και, κατά συνέπεια, για τη διασφάλιση των εννόμων συμφερόντων των Συμμετεχόντων και του ΕΧΕ.
 - ε) Αναστολή της ιδιότητας του Συμμετέχοντα για χρονικό διάστημα που ορίζεται κατά περίπτωση από το ΕΧΕ. Η αναστολή μπορεί να επιβάλλεται μόνο ως προς την ιδιότητα του Πιστοποιημένου Διαπραγματευτή ή ακόμη και να αφορά την ιδιότητα του Συμμετέχοντα γενικά. Συνέπεια της αναστολής είναι η άρση του δικαιώματος συμμετοχής του Συμμετέχοντα στις συναλλαγές του ΕΧΕ για το χρονικό διάστημα που διαρκεί η αναστολή. Η λήψη του μέτρου της αναστολής δεν απαλλάσσει τον Συμμετέχοντα από τις υποχρεώσεις του έναντι του ΕΧΕ προς καταβολή οποιασδήποτε οφειλής, όπως ενδεικτικά από τις υποχρεώσεις καταβολής των δικαιωμάτων Ετήσιας Συνδρομής, των προμηθειών και λοιπών χρεώσεων που επιβάλλονται από το ΕΧΕ στους Συμμετέχοντες σύμφωνα με τον Κανονισμό, ακόμη κι αν αυτές γεννώνται κατά το διάστημα της αναστολής.
 - στ) Διαγραφή Συμμετέχοντα. Η διαγραφή Συμμετέχοντα εξειδικεύεται στην υποενότητα 3.7.2.1.
2. Η επιβολή μέτρων κατά Συμμετέχοντα σε καμία περίπτωση δεν απαλλάσσει τον Συμμετέχοντα από την ευθύνη του για τις πράξεις ή παραλείψεις του έναντι του ΕΧΕ ή τρίτων.
3. Τα ανωτέρω μέτρα επιβάλλονται βάσει μεθοδολογίας, η οποία καθορίζεται με Απόφαση ΠΑΑΕΥ κατόπιν σχετικής εισήγησης του ΕΧΕ.

3.7.2.1 Διαγραφή Συμμετέχοντα

1. Ο Συμμετέχων διαγράφεται αυτοδίκαια στις ακόλουθες περιπτώσεις:
 - α) Λήξης ή ακύρωσης ή ανάκλησης της κατά περίπτωση άδειας ή της μη πλήρωσης των συνθηκών εξαίρεσης από την υποχρέωση λήψης άδειας, σύμφωνα με την ενότητα 3.2.
 - β) Μη ύπαρξης εν ισχύ Σύμβασης Συμβαλλόμενων Μερών με Ευθύνη Εξισορρόπησης, σύμφωνα με την ενότητα 3.3.
 - γ) Μη ύπαρξης εν ισχύ έγκρισης από τον Φορέα Εκκαθάρισης ότι ο Συμμετέχων είναι Άμεσο Εκκαθαριστικό Μέλος ή μη ύπαρξης βεβαίωσης συνεργασίας με Γενικό Εκκαθαριστικό

Μέλος, σύμφωνα με την ενότητα 3.3.

2. Με την επιβολή του μέτρου της διαγραφής καθίστανται άμεσα ληξιπρόθεσμες και απαιτητές οι πάσης φύσεως υποχρεώσεις του Συμμετέχοντα προς το ΕΧΕ και τον Φορέα Εκκαθάρισης, του Συμμετέχοντα υποχρεούμενου σε άμεση, ολοσχερή και προσήκουσα εκπλήρωση των υποχρεώσεών του, σύμφωνα με τις υποδείξεις αυτών. Με τη διαγραφή, το ΕΧΕ προβαίνει στις ακόλουθες ενέργειες:
 - α) Σε περίπτωση που ο Συμμετέχων είναι Προμηθευτής, το ΕΧΕ ενημερώνει τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, τον Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης, τους Διαχειριστές Δικτύων Διανομής και τον Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου για τη διαγραφή και οι Πελάτες του Προμηθευτή που διεγράφη μεταφέρονται στον Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου. Ο Προμηθευτής Τελευταίου Καταφυγίου δρα ως Εκπρόσωπος Φορτίου των πελατών αυτών από την Ημέρα Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης που ακολουθεί την ημέρα διαγραφής του Προμηθευτή και για μέγιστο χρονικό διάστημα τριών (3) μηνών, διακριτά από την ιδιότητά του ως Εκπροσώπου Φορτίου για τους υπόλοιπους πελάτες που ενδεχομένως εκπροσωπεί με την ιδιότητα του Προμηθευτή. Το ΕΧΕ παρέχει στον Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου, την ίδια ημέρα και έως μία (1) ώρα πριν τη Χρονική Στιγμή Λήξης Προσφορών Αγοράς Επόμενης Ημέρας, στοιχεία Εντολών Αγοράς ιστορικότητας μίας (1) εβδομάδας, ανά Αγοραία Χρονική Μονάδα και ανά Χαρτοφυλάκιο Φορτίου, έτσι ώστε να είναι δυνατή η υποβολή Εντολών Αγοράς από τον Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου. Σε περίπτωση που πριν από τη Χρονική Στιγμή Λήξης Προσφορών της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς, για Ημέρες Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης που έπονται της κοινοποίησης της διαγραφής, έχουν ήδη υποβληθεί Εντολές από τον εν λόγω Προμηθευτή αυτές δεν λαμβάνονται υπόψη.
 - β) Σε περίπτωση που ο Συμμετέχων είναι Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, το ΕΧΕ ενημερώνει τον Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης, τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, τους Διαχειριστές Δικτύων Διανομής και τον ΦοΣΕΤεΚ και η εκπροσώπηση των κατόχων των Μονάδων αυτών μεταφέρεται στον ΦοΣΕΤεΚ από την Ημέρα Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης που ακολουθεί την ημέρα διαγραφής του ΦοΣΕ. Το ΕΧΕ παρέχει στον ΦοΣΕΤεΚ, την ίδια ημέρα και έως μία (1) ώρα πριν τη χρονική στιγμή λήξης υποβολής Εντολών με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης, στοιχεία Εντολών Πώλησης ιστορικότητας μίας (1) εβδομάδας, ανά Αγοραία Χρονική Μονάδα και ανά Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενων ή Μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ, έτσι ώστε να είναι δυνατή η υποβολή Εντολών Πώλησης από τον ΦοΣΕΤεΚ. Τα Βοηθητικά Φορτία Μονάδων ΑΠΕ που περιλαμβάνονται στο Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενων ή Μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ του ΦοΣΕ ο οποίος διεγράφη, μεταφέρονται στον Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου, σύμφωνα με την περίπτωση (α) της παραγράφου 2 της υποενότητας 3.7.2.1. Σε περίπτωση που πριν από τη Χρονική Στιγμή Λήξης Προσφορών της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς, για Ημέρες Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης που έπονται της κοινοποίησης της διαγραφής, έχουν ήδη υποβληθεί Εντολές από τον εν λόγω Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ αυτές δεν λαμβάνονται υπόψη.
 - γ) Σε περίπτωση που ο Συμμετέχων είναι κάτοχος Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, το ΕΧΕ ενημερώνει τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, τον Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης, τους Διαχειριστές Δικτύων Διανομής και τον ΦοΣΕΤεΚ και η εκπροσώπηση του κατόχου των Μονάδων αυτών δύναται να μεταφέρεται στον ΦοΣΕΤεΚ από την Ημέρα Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης που ακολουθεί την ημέρα διαγραφής του από το ΕΧΕ. Το ΕΧΕ παρέχει στον ΦοΣΕΤεΚ, την ίδια ημέρα και έως μία (1) ώρα πριν τη χρονική στιγμή λήξης υποβολής Εντολών με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης, στοιχεία Εντολών Πώλησης ιστορικότητας μίας (1) εβδομάδας, ανά Αγοραία Χρονική Μονάδα και ανά Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενων ή Μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ, έτσι ώστε να είναι δυνατή η υποβολή Εντολών Πώλησης από τον ΦοΣΕΤεΚ Βοηθητικά Φορτία Μονάδων ΑΠΕ που

περιλαμβάνονται στο Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενων ή Μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ του κατόχου Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ ο οποίος διεγράφη, μεταφέρονται στον Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου, σύμφωνα με την περίπτωση (α) της παραγράφου 2 της υποενότητας 3.7.2.1. Σε περίπτωση που πριν από τη Χρονική Στιγμή Λήξης Προσφορών της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς, για Ημέρες Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης που έπονται της κοινοποίησης της διαγραφής, έχουν ήδη υποβληθεί Εντολές από τον εν λόγω Κάτοχο Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ αυτές δεν λαμβάνονται υπόψη.

- δ) Σε περίπτωση που ο Συμμετέχων είναι Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης Απόκρισης Ζήτησης ή Καταναλωτής, το ΕΧΕ ενημερώνει τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και τους Διαχειριστές Δικτύων Διανομής.

3.7.3 Αρμόδια όργανα & διαδικασία επιβολής μέτρων

1. Αρμόδιο όργανο για την επιβολή μέτρων κατά των Συμμετεχόντων είναι το Διοικητικό Συμβούλιο του ΕΧΕ ή άλλο προς τούτο εξουσιοδοτημένο όργανο, το οποίο στελεχώνεται από το προσωπικό του Ομίλου Χρηματιστηρίου Ενέργειας και υπόκειται στις διαδικασίες δημοσιότητας των εκπροσώπων των ανωνύμων εταιριών για τη νόμιμη λειτουργία τους. Πριν από την επιβολή του μέτρου, το ΕΧΕ καλεί τον Συμμετέχοντα σε προφορική ή δια εγγράφου ακρόαση ενώπιόν του σε χρόνο που καθορίζεται με σχετική κοινοποίησή του προς τον Συμμετέχοντα. Η διαδικασία της ακρόασης παραλείπεται στις περιπτώσεις της αυτοδίκαιης διαγραφής Συμμετέχοντα κατά τις προβλέψεις της υποενότητας 3.7.2.1, καθώς και σε άλλη περίπτωση κατά την οποία κρίνεται αναγκαία η άμεση επιβολή μέτρων για λόγους προστασίας της Αγοράς ή αποτροπής κινδύνου ως προς την ομαλή εκκαθάριση των συναλλαγών.
2. Το Διοικητικό Συμβούλιο του ΕΧΕ στο πλαίσιο της διαδικασίας επιβολής μέτρων δικαιούται:
 - α) Να ζητά από τον Συμμετέχοντα κάθε στοιχείο ή πληροφορία που θεωρεί αναγκαία για τον έλεγχο της υπό κρίση υπόθεσης, περιλαμβανομένων και των στοιχείων τηλεφωνικών συνδιαλέξεων του Συμμετέχοντα ή αρχείων δεδομένων που τηρεί ο Συμμετέχων.
 - β) Να ζητά την αυτοπρόσωπη παράσταση ενώπιον του ενός ή περισσότερων υπαλλήλων, στελεχών, εκπροσώπων και μελών της διοίκησης του Συμμετέχοντα.
 - γ) Να απαιτεί την άμεση διακοπή πρακτικών ή διαδικασιών που εφαρμόζει ο Συμμετέχων κατά τη δραστηριοποίησή του στην αγορά, οι οποίες μπορούν να θίξουν την ομαλή λειτουργία της.
3. Το ΕΧΕ επιβάλλει μέτρα κατά Συμμετέχοντα σωρευτικά ή διαζευκτικά, ανάλογα με την περίπτωση, συνεκτιμώντας κάθε φορά τις αναγκαίες περιστάσεις.
4. Η απόφαση περί επιβολής μέτρων κατά του Συμμετέχοντα κοινοποιείται σ' αυτόν και αντίγραφο της καταχωρίζεται στον φάκελο του Συμμετέχοντα που τηρείται από τις αρμόδιες υπηρεσίες του ΕΧΕ.

3.7.3.1 Επανελέγχος αποφάσεων

1. Απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου του ΕΧΕ ή άλλων ειδικά εξουσιοδοτημένων οργάνων του ΕΧΕ περί επιβολής μέτρων κατά Συμμετέχοντα υπόκειται σε επανελέγχο από το Διοικητικό Συμβούλιο του ΕΧΕ κατόπιν σχετικής αίτησης του Συμμετέχοντα που υποβάλλεται μέσα σε αποκλειστική προθεσμία πέντε (5) εργάσιμων ημερών από την κοινοποίηση της απόφασης στον Συμμετέχοντα.
2. Η απόφαση επί αιτήσεως επανελέγχου υπόθεσης κοινοποιείται στον Συμμετέχοντα και αντίγραφο αυτής καταχωρίζεται στον φάκελο του Συμμετέχοντα που τηρείται από τις αρμόδιες υπηρεσίες του ΕΧΕ.

3.7.3.2 Εκτέλεση αποφάσεων

1. Εφόσον η απόφαση περί επιβολής μέτρου κατά Συμμετέχοντα καταστεί οριστική και ανέκκλητη

σύμφωνα με την παράγραφο 2 της παρούσας, αυτή εκτελείται από τα αρμόδια όργανα του ΕΧΕ. Σε περίπτωση κατάπτωσης ποινικής ρήτηρας, ο Συμμετέχων οφείλει να καταβάλει το σχετικώς οφειλόμενο ποσό εντός προθεσμίας τριάντα (30) ημερών από το χρόνο κατά τον οποίο κατέστη οριστική και ανέκκλητη η απόφαση για τη διαπίστωση της κατάπτωσης της ποινικής ρήτηρας και τον προσδιορισμό του ύψους της.

2. Απόφαση περί επιβολής μέτρου καθίσταται οριστική και ανέκκλητη:
 - α) Μετά την πάροδο άπρακτης της πενθήμερης προθεσμίας για υποβολή από τον Συμμετέχοντα αίτησης επανελέγχου της υπόθεσης.
 - β) Με την κοινοποίηση στον Συμμετέχοντα της απόφασης του ΕΧΕ που αποφαινεται επί αιτήσεως Συμμετέχοντα για επανέλεγχο της υπόθεσης.
3. Απόφαση για λήψη μέτρου άμεσου χαρακτήρα καθίσταται αμέσως οριστική και ανέκκλητη και εκτελείται άμεσα κατά τα οριζόμενα στην περίπτωση (α) της παραγράφου 2 της υποενότητας 3.7.3.

3.7.3.3 Κοινοποίηση αποφάσεων

Η κλήση προς ακρόαση ή η γνωστοποίηση αποφάσεων του ΕΧΕ προς τον Συμμετέχοντα γίνεται με κάθε πρόσφορο μέσο της επιλογής του ΕΧΕ κατά τα οριζόμενα στην παράγραφο 1 της υποενότητας 3.4.5.

3.7.3.4 Ενημέρωση

1. Το ΕΧΕ ενημερώνει σε κάθε περίπτωση τη ΠΑΑΕΥ:
 - α) για την επιβολή μέτρου κατά του Συμμετέχοντα και παρέχει σε αυτή κάθε αναγκαίο στοιχείο και πληροφορία ως προς τις σχετικές παραβάσεις ή τους λόγους επιβολής του μέτρου,
 - β) για την άρση του μέτρου, εφόσον δεν συντρέχουν πλέον λόγοι διατήρησής του.
2. Το ΕΧΕ δημοσιοποιεί στον ιστότοπό του την επιβολή μέτρου κατά Συμμετέχοντα, καθώς και την άρση του μέτρου.

3.8 Παραίτηση Συμμετέχοντα

3.8.1 Παραίτηση

Παραίτηση από την ιδιότητα του Συμμετέχοντα χωρεί οποτεδήποτε υπό τον όρο πλήρωσης των προϋποθέσεων της παρακάτω υποενότητας. Η παραίτηση συνεπάγεται την απώλεια της ιδιότητας του Συμμετέχοντα.

3.8.2 Προϋποθέσεις παραίτησης

1. Η παραίτηση πρέπει να γνωστοποιηθεί εγγράφως στο ΕΧΕ και συνιστά και καταγγελία των συμφωνιών που τυχόν έχει συνάψει ο Συμμετέχων με την ιδιότητα αυτή με το ΕΧΕ. Τα αποτελέσματα της παραίτησης και της καταγγελίας επέρχονται κατά την ημερομηνία αποδοχής της παραίτησης από το ΕΧΕ η οποία λαμβάνει χώρα εντός προθεσμίας τριάντα (30) ημερών από την ως άνω γνωστοποίηση, με την επιφύλαξη των ειδικότερα οριζόμενων στις επόμενες παραγράφους.
2. Η παραίτηση γίνεται αποδεκτή από το ΕΧΕ εφόσον ο Συμμετέχων έχει τακτοποιήσει εντός της τιθέμενης ως άνω προθεσμίας κάθε εκκρεμότητα, ως προς τις συναλλαγές που εκκαθαρίζει, ή οφειλή του έναντι του ΕΧΕ και του Φορέα Εκκαθάρισης. Το ΕΧΕ δύναται να παρατείνει την προθεσμία της προηγούμενης παραγράφου ανάλογα με τις εκκρεμείς υποχρεώσεις του Συμμετέχοντα ή/και τις ανάγκες προστασίας του ΣΣΑΕ από επερχόμενους κινδύνους. Σε περίπτωση τροποποίησης της προθεσμίας, τα αποτελέσματα της παραίτησης και καταγγελίας των σχετικών συμφωνιών που αναφέρονται στην προηγούμενη παράγραφο, επέρχονται κατά

την ημερομηνία αποδοχής της παραίτησης από το ΕΧΕ, η οποία λαμβάνει χώρα το αργότερο μέχρι τη λήξη της νέας προθεσμίας.

3. Με την πλήρωση των προϋποθέσεων των προηγούμενων παραγράφων το ΕΧΕ κάνει αποδεκτή την παραίτηση και ενημερώνει εγγράφως τον Συμμετέχοντα, τον Φορέα Εκκαθάρισης και τη ΡΑΑΕΥ. Σε περίπτωση μη αποδοχής της παραίτησης, παρέχει αιτιολογημένη απάντηση.
4. Σε περίπτωση που η παραίτηση αφορά Προμηθευτή ή Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ και αναφορικά με την εκπροσώπηση των πελατών εντός της ελληνική επικράτειας του Προμηθευτή ή των κατόχων των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που εκπροσωπούσε ο εν λόγω Προμηθευτής / Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ και τις ενέργειες του ΕΧΕ που έπονται της παραίτησης, ισχύουν οι προβλέψεις της παραγράφου 2 της υποενότητας 3.7.2.1.
5. Η παραίτηση από την ιδιότητα του Συμμετέχοντα δεν αποκλείει το ενδεχόμενο εκ νέου απόκτησής της, υπό τον όρο ότι θα πληρούνται κατά το χρόνο της απόκτησης οι όροι που τη διέπουν.
6. Η διαδικασία παραίτησης δύναται να εξειδικεύεται με Τεχνική Απόφαση του ΕΧΕ.

3.9 Πρόσβαση στο Σύστημα Συναλλαγών Αγορών Ενέργειας

3.9.1 Παροχή του ΣΣΑΕ από το ΕΧΕ

1. Για την πρόσβαση των Συμμετεχόντων στο ΣΣΑΕ, το ΕΧΕ συμβάλλει ώστε να προμηθεύει τους Συμμετέχοντες του με τις κατάλληλες, αξιόπιστες εφαρμογές όπως επίσης και να διαθέτει τις τεχνικές προδιαγραφές για την ανάπτυξη των δικών του συστημάτων.
2. Το ΕΧΕ μπορεί να επιτρέπει στους Συμμετέχοντες τη χρήση λογισμικού που παρέχουν τρίτοι προμηθευτές, εφόσον είναι συμβατό με τις τεχνικές προδιαγραφές του ΕΧΕ.
3. Σε σχέση με τη χρήση των υπηρεσιών σύνδεσης που παρέχει το ΕΧΕ, ο Συμμετέχων έχει τις εξής υποχρεώσεις:
 - α) Να προμηθευθεί με έξοδά του τον απαιτούμενο τεχνολογικό και λοιπό εξοπλισμό και να διασφαλίσει κατάλληλους χώρους για την εγκατάστασή του, βάσει των τεχνικών προδιαγραφών που θέτει το ΕΧΕ.
 - β) Να διαθέτει έναν τεχνικό, που θα είναι υπεύθυνος για την επικοινωνία με το ΕΧΕ και την παρακολούθηση των θεμάτων που αφορούν τη σύνδεση του Συμμετέχοντα.
 - γ) Να διασφαλίζει ότι κατά το χρόνο που ορίζεται από το ΕΧΕ ο τεχνικός ασφαλείας θα βρίσκεται σε ετοιμότητα στις εγκαταστάσεις του Συμμετέχοντα.
 - δ) Να λαμβάνει τα ενδεδειγμένα μέτρα για την αποτροπή ή τον εντοπισμό δραστηριοτήτων που συνιστούν απαγορευμένη χρήση σύμφωνα με τις τεχνικές προδιαγραφές του ΕΧΕ.
 - ε) Να διατηρεί σε καλή κατάσταση τον τεχνικό εξοπλισμό και το λογισμικό που του παρέχει το ΕΧΕ, να μην παρεμβαίνει σε αυτό χωρίς προηγούμενη άδεια του ΕΧΕ και να σέβεται τα δικαιώματα του ΕΧΕ επ' αυτών.
4. Το ΕΧΕ δικαιούται να διακόπτει τη σύνδεση του Συμμετέχοντα εφόσον συντρέχουν έκτακτοι λόγοι τεχνικής δυσλειτουργίας του ΣΣΑΕ ή ο Συμμετέχων δεν συμμορφώνεται προς τις τεχνικές προδιαγραφές και υποδείξεις του ΕΧΕ ή διαπιστώσει ότι γίνεται μη εξουσιοδοτημένη χρήση της σύνδεσης του Συμμετέχοντα ή συντρέχει άλλος λόγος επιβολής μέτρων.
5. Το ΕΧΕ τηρεί αρχεία σχετικά με την πρόσβαση των Συμμετεχόντων στο ΣΣΑΕ.

3.9.2 Εξουσιοδοτημένοι χρήστες

1. Χρήση του ΣΣΑΕ για την εισαγωγή εντολών στις Αγορές του ΕΧΕ προς διενέργεια συναλλαγών επιτρέπεται μόνο σε εξουσιοδοτημένους από τους Συμμετέχοντες, Πιστοποιημένους Διαπραγματευτές.
2. Οι Συμμετέχοντες γνωστοποιούν στο ΕΧΕ τα στοιχεία των χρηστών τους και κάθε άλλο στοιχείο σχετικό με την πρόσβαση στο ΣΣΑΕ, ως και κάθε μεταβολή των στοιχείων αυτών.

3.9.3 Έλεγχος χρηστών

1. Οι Συμμετέχοντες οφείλουν να θέτουν ειδικές διαδικασίες εσωτερικού ελέγχου για την παρακολούθηση των εργασιών που διεξάγονται από τους χρήστες του ΣΣΑΕ.
2. Το ΕΧΕ μπορεί να απαγορεύει κατά την κρίση του την πρόσβαση χρήστη Συμμετέχοντα στο ΣΣΑΕ στην περίπτωση που συντρέχουν οι περιπτώσεις επιβολής μέτρων σύμφωνα με την υποενότητα 3.7.1.

3.9.4 Κωδικοί χρηστών

1. Η πρόσβαση στο ΣΣΑΕ επιτρέπεται μόνο σε εξουσιοδοτημένους χρήστες των Συμμετεχόντων.
2. Για την πρόσβαση κάθε χρήστης οφείλει να λάβει από το ΕΧΕ ειδικό κωδικό που είναι μοναδικός ανά χρήστη.
3. Όλες οι Εντολές που υποβάλλουν οι Συμμετέχοντες προς διενέργεια συναλλαγών στο ΕΧΕ που διαβιβάζονται στο ΣΣΑΕ δεσμεύουν τους Συμμετέχοντες. Σε κάθε περίπτωση ο Συμμετέχων ευθύνεται για τη χρήση κωδικού από μη εξουσιοδοτημένα πρόσωπα.
4. Οι Συμμετέχοντες υποχρεούνται να ενημερώνουν άμεσα το ΕΧΕ για κάθε αλλαγή χρήστη ή για κάθε αφαίρεση της ιδιότητας χρήστη για οποιοδήποτε λόγο, προκειμένου το ΕΧΕ να απενεργοποιήσει οριστικά ή προσωρινά τον κωδικό του.

3.9.5 Τεχνολογική Υποδομή Συμμετεχόντων

1. Ως τεχνολογικές υπηρεσίες νοούνται οι παρεχόμενες υπηρεσίες εφαρμογών και τεχνολογικών συστημάτων Πληροφορικής & Επικοινωνιών του ΕΧΕ προς τους Συμμετέχοντες σε αυτό, καθώς και προς κάθε άλλο φορέα-πρόσωπο που αποκτά το δικαίωμα χρήσης τους. Μεταξύ άλλων περιλαμβάνονται, η διάθεση εξοπλισμού και λογισμικού, οι αναγκαίες υπηρεσίες αρχικής εγκατάστασης, διαχείρισης & λειτουργίας, καθώς και η παροχή τεχνικής βοήθειας & υποστήριξης προς τους χρήστες.
2. Ως χρήστες τεχνολογικών υπηρεσιών νοούνται οι Συμμετέχοντες, οι προμηθευτές λογισμικού Συμμετέχοντα (ISVs) και κάθε άλλος φορέας-πρόσωπο που αποκτά δικαίωμα χρήσης των τεχνολογικών υπηρεσιών που παρέχει το ΕΧΕ.
3. Ως λύση πρόσβασης χρηστών σε τεχνολογικές υπηρεσίες νοείται η επιλογή, εγκατάσταση και ρύθμιση των τεχνικών μέσων (εξοπλισμός, λογισμικό, δικτυακές διασυνδέσεις, κ.α.) που διαθέτει ή προδιαγράφει το ΕΧΕ και απαιτούνται για την αποτελεσματική, αξιόπιστη και ασφαλή πρόσβαση χρηστών σε τεχνολογικές υπηρεσίες του ΕΧΕ.

3.10 Χρήση Δεδομένων

3.10.1 Κατηγορίες δεδομένων του ΕΧΕ

Στο πλαίσιο της λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς, το ΕΧΕ επεξεργάζεται τις ακόλουθες κατηγορίες δεδομένων (εφεξής τα «Δεδομένα»):

1. Δεδομένα Συμμετοχής, τα οποία αφορούν στις ακόλουθες κατηγορίες δεδομένων:
 - α) απαιτούμενες πληροφορίες για την απόκτηση και διατήρηση της ιδιότητας Συμμετέχοντα,
 - β) κωδικοί εξουσιοδοτημένων χρηστών για την πρόσβαση στο ΣΣΑΕ,
 - γ) λίστα των Πιστοποιημένων Διαπραγματευτών.
2. Δεδομένα Συναλλαγών, τα οποία αφορούν ενδεικτικά στις ακόλουθες κατηγορίες δεδομένων:
 - α) Εντολές που έχουν υποβληθεί στο ΣΣΑΕ,
 - β) Βιβλία Εντολών/Σωρευτικές Καμπύλες Αγοράς και Πώλησης,
 - γ) Τιμές Εκκαθάρισης Αγοράς ανά Αγοραία Χρονική Μονάδα της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης και ανά Ζώνη Προσφορών, αποδεκτές ποσότητες ενέργειας των Σωρευτικών Ωριαίων Υβριδικών Εντολών, την κατάσταση αποδοχής των Εντολών Πακέτου και την Καθαρή Θέση για κάθε Ζώνη Προσφορών και Αγοραία Χρονική Μονάδα,

- δ) Πληροφορίες σχετικά με τις Εντολές που αντιστοιχίστηκαν, ως προς την ποσότητα αντιστοίχισης και την Τιμή Συναλλαγής,
- ε) οποιοδήποτε άλλο δεδομένο δημοσιεύεται στον ιστότοπο του ΕΧΕ και προβλέπεται από την κείμενη νομοθεσία, και
- στ) δεδομένα εκκαθάρισης και διακανονισμού των συναλλαγών, που εκτελέστηκαν στο ΕΧΕ.

3.10.2 Δικαιώματα ΕΧΕ σε δεδομένα

1. Το ΕΧΕ έχει την κυριότητα των δεδομένων της υποενότητας 3.10.1, με την εξαίρεση των Δεδομένων Συμμετοχής (παράγραφος 1 της υποενότητας 3.10.1) και των Εντολών που έχουν υποβληθεί στο ΣΣΑΕ (παράγραφος 2α της υποενότητας 3.10.1), των οποίων η κυριότητα ανήκει στους Συμμετέχοντες.
2. Το ΕΧΕ διατηρεί δικαίωμα χρήσης: α) των δεδομένων συμμετοχής και β) των Εντολών που έχουν υποβληθεί στο ΣΣΑΕ, σε ανώνυμη μορφή, για τους σκοπούς του Κανονισμού, συμμορφούμενο με την κείμενη νομοθεσία. Το ΕΧΕ λαμβάνει όλα τα απαραίτητα οργανωτικά και διαδικαστικά μέτρα και αναπτύσσει εσωτερικά τους κατάλληλους ελεγκτικούς μηχανισμούς που διασφαλίζουν την ορθή χρήση των προαναφερόμενων δεδομένων.
3. Οι πάροχοι υπηρεσιών του ΕΧΕ διατηρούν το δικαίωμα χρήσης των Δεδομένων Συναλλαγών για οποιοδήποτε σκοπό που σχετίζεται έμμεσα ή άμεσα με τη λειτουργία των Αγορών που διαχειρίζεται το ΕΧΕ, στο πλαίσιο του Κανονισμού.
4. Η χρήση των ως άνω Δεδομένων από το ΕΧΕ και τους παρόχους υπηρεσιών αυτού κατά περίπτωση, γίνεται με την επιφύλαξη σεβασμού του επιχειρηματικού απορρήτου.

3.10.3 Όροι χρήσης Δεδομένων Συναλλαγών από τους Συμμετέχοντες

1. Οι Συμμετέχοντες στο ΕΧΕ δεν επιτρέπεται να αποσπάσουν και να χρησιμοποιήσουν οποιαδήποτε Δεδομένα Συναλλαγών δίχως την προηγούμενη συγκατάθεση του ΕΧΕ. Οι Συμμετέχοντες δεν επιτρέπεται να εμπορευματοποιήσουν, μεταπωλήσουν ή να δώσουν πρόσβαση στα Δεδομένα Συναλλαγών σε τρίτους χωρίς να έχουν συνάψει σχετική συμφωνία με το ΕΧΕ.
2. Οι Συμμετέχοντες μπορούν να αποσπάσουν και να χρησιμοποιήσουν περιορισμένα μη σημαντικά δεδομένα υπό την προϋπόθεση ότι η χρήση αυτή παραμένει ακριβής, μη επαναλαμβανόμενη και μη συστηματική και έχει προηγηθεί σχετική ενημέρωση του ΕΧΕ.

3.10.4 Υποβολή δεδομένων στις αρμόδιες αρχές

1. Το ΕΧΕ αναφέρει Δεδομένα της υποενότητας 3.10.1 στις αρμόδιες αρχές, σύμφωνα με τα οριζόμενα στον Κανονισμό, είτε:
 - α) σύμφωνα με τους ισχύοντες εθνικούς νόμους ή κανονισμούς, ή/και
 - β) κατόπιν αιτήματος των αρμόδιων αρχών που ασκούν εποπτικό έλεγχο.

3.11 Δημοσίευση πληροφοριών

1. Το ΕΧΕ παρέχει όσο το δυνατόν έγκαιρη πληροφόρηση για την Αγορά Επόμενης Ημέρας και την Ενδοημερήσια Αγορά σύμφωνα με τις ενότητες 4.6 και 5.15 αντίστοιχα, κατά τρόπο διαφανή, αναγνωρίζοντας ότι οι Συμμετέχοντες δύνανται να χρησιμοποιούν τις πληροφορίες αυτές για τη συμμετοχή τους στις Αγορές.
2. Ωστόσο, καμία ευθύνη δεν προκύπτει, όταν οι απαιτούμενες πληροφορίες είναι ελλιπείς ή ανακριβείς, με την προϋπόθεση ότι το ΕΧΕ έχει καταβάλει εύλογες προσπάθειες για την έγκαιρη και χωρίς διακρίσεις παροχή των σωστών πληροφοριών.
3. Η πρωτογενής πηγή δημοσιευμένων πληροφοριών σχετικά με την αγορά είναι ο ιστότοπος του ΕΧΕ. Όλες οι πληροφορίες σχετικά με την αγορά στον ιστότοπο του ΕΧΕ είναι δημόσια διαθέσιμες σε μορφή εύκολα προσβάσιμη και επεξεργάσιμη.
4. Επιπλέον πληροφορίες και τεχνικές λεπτομέρειες αναφορικά με τα παρεχόμενα από το ΕΧΕ

στοιχεία δύνανται να καθορίζονται με Τεχνική Απόφαση του ΕΧΕ η οποία δημοσιεύεται στον ιστότοπό του.

3.11.1 Διαφάνεια

1. Το ΕΧΕ τηρεί την αρχή της διαφάνειας και δημοσιεύει τα στατιστικά στοιχεία που συλλέγει σχετικά με τις συναλλαγές που εκτελούνται στο ΣΣΑΕ.
2. Το ΕΧΕ παρέχει πληροφορίες στο κοινό, και ιδίως στους Συμμετέχοντες, κατόπιν σχετικής αίτησης, σύμφωνα με τις προβλέψεις του Κανονισμού. Το ΕΧΕ διασφαλίζει ότι η κοινοποίηση των στοιχείων και των πληροφοριών που κατέχει δεν παρέχει αθέμιτα εμπορικά ή ανταγωνιστικά πλεονεκτήματα σε τρίτους και ιδίως στους Συμμετέχοντες.
3. Η υποχρέωση ενημέρωσης υπόκειται στην τήρηση της αρχής της εχεμύθειας που διέπει τις εμπορικές συναλλαγές. Το προσωπικό του ΕΧΕ έχει επίσης την υποχρέωση να τηρεί την αρχή της εμπιστευτικότητας.
4. Είναι ευθύνη του ΕΧΕ να διατηρεί όσο το δυνατόν πιο επίκαιρες πληροφορίες για την αγορά κατά τρόπο διαφανή.
5. Ωστόσο, καμία ευθύνη δεν προκύπτει, όταν οι απαιτούμενες πληροφορίες είναι ελλιπείς ή ανακριβείς, με την προϋπόθεση ότι το ΕΧΕ έχει καταβάλει εύλογες προσπάθειες να παρέχει τις σωστές πληροφορίες εγκαίρως και κατά τρόπο αμερόληπτο.
6. Η πρωτογενής πηγή δημοσιευμένων πληροφοριών σχετικά με την αγορά θα είναι ο διαδικτυακός τόπος του ΕΧΕ.
7. Όλες οι πληροφορίες σχετικά με την αγορά στο διαδικτυακό τόπο του ΕΧΕ θα είναι δημόσια διαθέσιμες σε μορφή εύκολα προσβάσιμη και επεξεργάσιμη.
8. Επιπλέον πληροφορίες και τεχνικές λεπτομέρειες αναφορικά με τα παρεχόμενα από το ΕΧΕ στοιχεία δύνανται να καθορίζονται με Τεχνική Απόφαση του ΕΧΕ, η οποία δημοσιεύεται στον ιστότοπό του.

3.12 Τέλη και Χρεώσεις

1. Το κόστος λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Μέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς ανακτάται μέσω τελών και χρεώσεων που καταβάλουν οι Συμμετέχοντες στο ΕΧΕ.
2. Το ΕΧΕ τηρεί χωριστούς λογαριασμούς για τη λειτουργία της Αγοράς Επόμενης Μέρας και τη λειτουργία της Ενδοημερήσιας Αγοράς.
3. Τα ως άνω εφαρμοζόμενα κατά περίπτωση τέλη και χρεώσεις καθορίζονται με Απόφαση ΡΑΑΕΥ, βάσει μεθοδολογίας υπολογισμού τελών και χρεώσεων, κατόπιν σχετικών εισηγήσεων του ΕΧΕ. Τα σχετικά τέλη και χρεώσεις ισχύουν μετά πάροδο χρονικού διαστήματος που ορίζεται με την παραπάνω Απόφαση ΡΑΑΕΥ το οποίο δεν μπορεί να υπολείπεται των τριάντα (30) ημερών από την ημέρα δημοσίευσης της σχετικής απόφασης.
4. Τα εκάστοτε τέλη και χρεώσεις της Αγοράς Επόμενης Μέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς όπως αυτά έχουν ορισθεί με Απόφαση ΡΑΑΕΥ, εφαρμόζονται μέχρι την έναρξη ισχύος νέας Απόφασης ΡΑΑΕΥ.
5. Το ΕΧΕ υποβάλλει στη ΡΑΑΕΥ προς έγκριση εισήγηση για την ως άνω μεθοδολογία το αργότερο τρεις (3) μήνες πριν την ημερομηνία έναρξης ισχύος της Απόφασης ΡΑΑΕΥ σχετικά με τον προσδιορισμό των τελών και χρεώσεων.
6. Τα ισχύοντα τέλη και χρεώσεις του ΕΧΕ δημοσιεύονται από το ΕΧΕ στον ιστότοπό του και περιλαμβάνουν ενδεικτικά τα ακόλουθα:

3.12.1 Παράβολο

1. Για την εξέταση της «Αίτησης Απόκτησης Ιδιότητας Συμμετέχοντα», ο υποψήφιος Συμμετέχων καταβάλλει παράβολο υπέρ ΕΧΕ που καθορίζεται με Απόφαση ΡΑΑΕΥ κατόπιν εισήγησης του ΕΧΕ.
2. Το παράβολο καταβάλλεται με την κατάθεση της «Αίτησης Απόκτησης Ιδιότητας Συμμετέχοντα».

3.12.2 Τέλος Αρχικής Εγγραφής Συμμετέχοντα

1. Κάθε Συμμετέχων οφείλει να καταβάλλει υπέρ ΕΧΕ Τέλος Αρχικής Εγγραφής που καθορίζεται με Απόφαση ΡΑΑΕΥ κατόπιν εισήγησης του ΕΧΕ. Το Τέλος Αρχικής Εγγραφής καταβάλλεται ξεχωριστά για τη συμμετοχή στην Αγορά Επόμενης Ημέρας, για τη συμμετοχή στις Ενδοημερήσιες Δημοπρασίες και για τη συμμετοχή στη Συνεχή Συναλλαγή της Ενδοημερήσιας Αγοράς.
2. Το Τέλος Αρχικής Εγγραφής Συμμετέχοντα αποτελεί προϋπόθεση για την ενεργοποίηση του Συμμετέχοντα στις Αγορές.

3.12.3 Ετήσια Συνδρομή

1. Η Ετήσια Συνδρομή καταβάλλεται από τους Συμμετέχοντες ξεχωριστά για συμμετοχή στην Αγορά Επόμενης Ημέρας, στις Ενδοημερήσιες Δημοπρασίες και στη Συνεχή Συναλλαγή της Ενδοημερήσιας Αγοράς, όπως καθορίζεται με Απόφαση ΡΑΑΕΥ κατόπιν εισήγησης του ΕΧΕ.
2. Η καταβολή της Ετήσιας Συνδρομής αποτελεί προϋπόθεση για την ενεργοποίηση του Συμμετέχοντα στις Αγορές. Οι Συμμετέχοντες οφείλουν να καταβάλλουν για κάθε επόμενο έτος του έτους ενεργοποίησής τους την Ετήσια Συνδρομή δέκα (10) Εργάσιμες Ημέρες μετά από την έναρξη του έτους αναφοράς.
3. Δεν επιστρέφονται χρηματικά ποσά Ετήσιας Συνδρομής από το ΕΧΕ σε Συμμετέχοντες σε περίπτωση λήξης της συμμετοχής του κατά τη διάρκεια του έτους.

3.12.4 Τέλος Συναλλαγών

1. Το Τέλος Συναλλαγών, όπως καθορίζεται με Απόφαση ΡΑΑΕΥ κατόπιν εισήγησης του ΕΧΕ, χρεώνεται στους Συμμετέχοντες επί του εκτελεσμένου όγκου συναλλαγών σε Μεγαβατώρες (MWh).
2. Το Τέλος Συναλλαγών εισπράττεται σε καθημερινή βάση μέσω του Φορέα Εκκαθάρισης, σύμφωνα με τους χρονοισμούς και τις διαδικασίες του, όπως περιγράφονται στον Κανονισμό Εκκαθάρισης και στις δυνάμει αυτού εκδοθείσες Τεχνικές ή/και Εκτελεστικές Αποφάσεις.

3.12.5 Προμήθεια για τη Διόδευση Εντολών για Τρίτους (OBOT - On Behalf Of Trading)

1. Η χρήση από Συμμετέχοντα της υπηρεσίας Διόδευσης Εντολών για Τρίτους, σύμφωνα με την υποενότητα 2.3.2 και των σχετιζόμενων διαδικασιών υποστήριξης συναλλαγών (OBOT) χρεώνεται με ειδική προμήθεια που καθορίζεται με Απόφαση ΡΑΑΕΥ κατόπιν εισήγησης του ΕΧΕ.
2. Η προμήθεια υπολογίζεται ανά Εντολή του Συμμετέχοντα που διαβιβάζεται προς εκτέλεση από τις αρμόδιες υπηρεσίες του ΕΧΕ ή, εφόσον πρόκειται για καταχωρισμένη Εντολή του, που τροποποιείται ή ακυρώνεται από τις υπηρεσίες αυτές κατόπιν σχετικού αιτήματος του Συμμετέχοντα. Εφόσον η υπηρεσία αφορά στην καταχώριση ποσοτήτων προς Φυσικό Διακανονισμό η χρέωση γίνεται ανά καταχώριση.
3. Δεν καταβάλλεται προμήθεια για τις Εντολές που υποβάλλονται με την υπηρεσία Διόδευσης Εντολών για Τρίτους σύμφωνα με τις προβλέψεις των περιπτώσεων (κβ) και (κγ) της υποενότητας 4.1.4 και των περιπτώσεων (ιε) και (ιστ) της υποενότητας 5.2.3.

3.12.6 Προμήθεια για χρήση κοινόχρηστου σημείου πρόσβασης

1. Η χρήση κοινόχρηστου σημείου πρόσβασης στις εγκαταστάσεις του ΕΧΕ από Συμμετέχοντα της υποενότητας 2.3.3 χρεώνεται με ειδική προμήθεια που καθορίζεται με Απόφαση ΡΑΑΕΥ κατόπιν εισήγησης του ΕΧΕ.
2. Η προμήθεια υπολογίζεται ανά ώρα χρήσης του κοινόχρηστου σημείου πρόσβασης.

3.12.7 Τιμολόγηση και είσπραξη τελών και χρεώσεων

1. Το ΕΧΕ δύναται να αναθέτει στον Φορέα Εκκαθάρισης την είσπραξη των ως άνω τελών και χρεώσεων. Τα ως άνω τέλη και χρεώσεις καθίστανται απαιτητά με την έκδοση του αντίστοιχου

- παραστατικού ανά Συμμετέχοντα ή τρίτο.
2. Οι διαδικασίες υπολογισμού, τιμολόγησης και διακανονισμού για τα τέλη και τις χρεώσεις της παρούσας υποενότητας, για επιβαλλόμενα πρόστιμα και ποινικές ρήτρες καθώς και για Χρεώσεις Μη Συμμόρφωσης καθορίζονται σε σχετική Τεχνική Απόφαση του ΕΧΕ.

3.12.8 Χρεώσεις Μη Συμμόρφωσης

Τα ποσά των Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης τα οποία καταβάλλονται από τους Συμμετέχοντες αποτελούν έσοδο σε διακριτό λογαριασμό ειδικού αποθεματικού. Η διάθεση των ποσών που συσσωρεύονται στο λογαριασμό ειδικού αποθεματικού καθορίζεται με Απόφαση ΡΑΑΕΥ κατόπιν σχετικής εισήγησης του ΕΧΕ.

Κεφάλαιο 4. Αγορά Επόμενης Ημέρας

4.1 Γενικές Διατάξεις

4.1.1 Χρονικός ορίζοντας διαπραγμάτευσης

Η Αγορά Επόμενης Ημέρας αφορά συναλλαγές αγοράς και πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας με υποχρέωση Φυσικής Παράδοσης δυνάμει αντίστοιχων εντολών που υποβάλλονται κάθε ημερολογιακή ημέρα D-1, με σκοπό τη Φυσική Παράδοση των Προϊόντων για κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D.

4.1.2 Ωράριο συναλλαγών

1. Η Αγορά Επόμενης Ημέρας λειτουργεί κάθε ημερολογιακή ημέρα D-1 για την Ημέρα Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D.
2. Για την Αγορά Επόμενης Ημέρας υποβάλλονται από τους Συμμετέχοντες στο ΣΣΑΕ Εντολές Αγοράς και Εντολές Πώλησης για την Ημέρα Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D από τη Χρονική Στιγμή Έναρξης Προσφορών Αγοράς Επόμενης Ημέρας έως τη Χρονική Στιγμή Λήξης Προσφορών Αγοράς Επόμενης Ημέρας. Το ΣΣΑΕ επικυρώνει Εντολές μετά τη Χρονική Στιγμή Έναρξης Επικύρωσης Προσφορών Αγοράς Επόμενης Ημέρας.
3. Το EXE δύναται να παρατείνει τη Χρονική Στιγμή Λήξης Προσφορών Αγοράς Επόμενης Ημέρας στο βαθμό που απαιτείται, με σκοπό τη διατήρηση των εύρυθμων συνθηκών διενέργειας συναλλαγών. Η Χρονική Στιγμή Λήξης Προσφορών Αγοράς Επόμενης Ημέρας δύναται να παρατείνεται για λόγους που σχετίζονται με τη διαθεσιμότητα του ΣΣΑΕ, του Τοπικού Βιβλίου Εντολών καθώς και για λόγους που συνδέονται με περιστάσεις Ολικής ή Μερικής Αποσύζευξης. Στην περίπτωση αυτή, το EXE ενημερώνει τους Συμμετέχοντες για τους λόγους της παράτασης και τις σχετιζόμενες ενέργειες του, καθώς και των Συμμετεχόντων.
4. Το ακριβές χρονοδιάγραμμα του συνόλου των σχετιζόμενων διαδικασιών που εφαρμόζονται στην Αγορά Επόμενης Ημέρας παρουσιάζεται σε σχετική Τεχνική Απόφαση του EXE.

4.1.3 Προϊόντα και Τύποι Εντολών

1. Προϊόντα ηλεκτρικής ενέργειας με Φυσική Παράδοση (έγχυση ή απόληψη) εντός των Ζωνών Προσφορών του ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς δύναται να εισάγονται προς διαπραγμάτευση στην Αγορά Επόμενης Ημέρας, σύμφωνα με το Κεφάλαιο 2 (ενότητα 2.5), για κάθε Χρονική Περίοδο της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης. Τα επιλέξιμα Προϊόντα, τα οποία υποστηρίζονται από τον Αλγόριθμο Σύζευξης Τιμών, ορίζονται σύμφωνα με το άρθρο 40 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222 με κοινή πρόταση των ΟΔΑΗΕ και διαπραγματεύονται με τους διαθέσιμους τύπους Εντολών Αγοράς και Πώλησης.
2. Το ΣΣΑΕ δημιουργεί αυτόματα την περιγραφή των Προϊόντων της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και τα καθιστά διαθέσιμα για συναλλαγές μία ώρα πριν τη Χρονική Στιγμή Έναρξης Προσφορών για την Ημέρα Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης.
3. Η Αγοραία Χρονική Μονάδα στην Αγορά Επόμενης Ημέρας ισούται με δεκαπέντε (15) λεπτά.
4. Στην Αγορά Επόμενης Ημέρας διατίθενται προς διαπραγμάτευση τα ακόλουθα Προϊόντα:
 - α) Προϊόν χρονικής διάρκειας εξήντα (60) λεπτών (Hourly): Προϊόν που υποστηρίζει τη διαπραγμάτευση επί είκοσι τεσσάρων (24) ωριαίων Συμβολαίων ηλεκτρικής ενέργειας για την Ημέρα Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D.
 - β) Προϊόν χρονικής διάρκειας δεκαπέντε (15) λεπτών (Quarter-hourly): Προϊόν που υποστηρίζει τη διαπραγμάτευση επί ενενήντα έξι (96) Συμβολαίων ηλεκτρικής ενέργειας τετάρτου της ώρας για την Ημέρα Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D.
5. Η Ημέρα Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης αποτελείται από ενενήντα έξι (96) Αγοραίες Χρονικές Μονάδες.

6. Για την Ημέρα Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης κατά την οποία συντελείται η αλλαγή της ώρας σε θερινή ώρα, ορίζονται ενενήντα δύο (92) Αγοραίες Χρονικές Μονάδες.
7. Για την Ημέρα Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης κατά την οποία συντελείται η αλλαγή της ώρας σε χειμερινή ώρα, ορίζονται εκατό (100) Αγοραίες Χρονικές Μονάδες.

4.1.3.1 Εντολές

1. Οι τύποι Εντολών που δύνανται να υποβάλλονται από τους Συμμετέχοντες στην Αγορά Επόμενη Ημέρας είναι οι εξής:

- α) Υβριδικές Εντολές Καμπύλης (Hybrid Curve Orders): Οι Υβριδικές Εντολές Καμπύλης διακρίνονται σε:
 - i. Εντολές Αγοραίας Χρονικής Μονάδας (MTU Orders), οι οποίες υποβάλλονται για Χρονική Περίοδο μιας Αγοραίας Χρονικής Μονάδας της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D, και
 - ii. Εντολές Χρονικής Περιόδου (Period Orders), οι οποίες υποβάλλονται για Χρονική Περίοδο μιας ώρας (από HH:00 έως HH+1:00) και περιλαμβάνουν τέσσερις (4) Αγοραίες Χρονικές Μονάδες της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D.

Οι Υβριδικές Εντολές Καμπύλης αποτελούνται από βηματικά τμήματα ή/και γραμμικά τμήματα με παρεμβολή, σύμφωνα με τις διατάξεις της Απόφασης ACER 13/2024, ξεχωριστά για κάθε Χρονική Περίοδο της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D. Η οριζόμενη καμπύλη είναι αύξουσα για Εντολές Πώλησης και φθίνουσα για Εντολές Αγοράς. Η τιμή του πρώτου σημείου του πρώτου τμήματος της καμπύλης για Εντολές Πώλησης είναι ίση με τη Κατώτατη Τιμή Εντολών της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και η τιμή του δεύτερου σημείου του τελευταίου τμήματος της καμπύλης για Εντολές Πώλησης είναι ίση με τη Ανώτατη Τιμή Εντολών της Αγοράς Επόμενης Ημέρας. Κατ' αντιστοιχία, η τιμή του πρώτου σημείου του πρώτου τμήματος της καμπύλης για Εντολές Αγοράς είναι ίση με την Ανώτατη Τιμή Εντολών της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και η τιμή του δεύτερου σημείου του τελευταίου τμήματος της καμπύλης για Εντολές Αγοράς είναι ίση με την Κατώτατη Τιμή Εντολών της Αγοράς Επόμενης Ημέρας.

- β) Απλές Εντολές Πακέτου (Simple Block Orders): Μια Απλή Εντολή Πακέτου περιλαμβάνει πολλαπλές Χρονικές Περιόδους της ίδιας χρονικής διάρκειας. Μια Απλή Εντολή Πακέτου διαθέτει τα εξής χαρακτηριστικά: ένα σταθερό όριο τιμής (ελάχιστη τιμή για Εντολές Πώλησης και μέγιστη τιμή για Εντολές Αγοράς), ένα Ελάχιστο Ποσοστό Αποδοχής και μία ποσότητα για έναν αριθμό Χρονικών Περιόδων εντός της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D. Η ποσότητα δύναται να μην είναι η ίδια για όλες τις Χρονικές Περιόδους. Απλές Εντολές Πακέτου δεν μπορούν να γίνουν δεκτές για ποσότητα μικρότερη του Ελάχιστου Ποσοστού Αποδοχής. Το Ελάχιστο Ποσοστό Αποδοχής είναι το ίδιο για όλες τις Χρονικές Περιόδους που ανήκουν στην Απλή Εντολή Πακέτου.
- γ) Συνδεδεμένες Εντολές Πακέτου (Linked Block Orders): Μια Συνδεδεμένη Εντολή Πακέτου αποτελείται από επιμέρους Απλές Εντολές Πακέτου, οι οποίες συνδέονται μεταξύ τους με σχέση «γονέα-παιδιού». Μία Απλή Εντολή Πακέτου τύπου «παιδί» μπορεί να εκτελεστεί μόνο όταν εκτελεστεί η Εντολή Πακέτου τύπου «γονέα» με την οποία είναι συνδεδεμένη. Οι Απλές Εντολές Πακέτου χωρίς συνδεδεμένες Απλές Εντολές Πακέτου τύπου «παιδί» ονομάζονται Απλές Εντολές Πακέτου τύπου «φύλλο».
- δ) Αποκλειστική Ομάδα Εντολών Πακέτου (Exclusive Group of Block Orders): Η Αποκλειστική Ομάδα Εντολών Πακέτου αποτελείται από ένα σύνολο Απλών Εντολών Πακέτου, για τις οποίες το άθροισμα των Ποσοστών Αποδοχής αυτών δε μπορεί να υπερβαίνει τη μονάδα (1). Στην ειδικότερη περίπτωση που οι επιμέρους Απλές Εντολές Πακέτου έχουν Ελάχιστο Ποσοστό Αποδοχής ίσο με τη μονάδα, τότε μπορεί να εκτελεστεί το πολύ μία Απλή Εντολή Πακέτου της Αποκλειστικής Ομάδας.

2. Συνδεδεμένες Εντολές Πακέτου και Αποκλειστικές Ομάδες Εντολών Πακέτου δύνανται να συνδυάζουν Απλές Εντολές Πακέτου διαφορετικής χρονικής διάρκειας.
3. Για την εισαγωγή νέων τύπων Εντολών καθώς και για την αναστολή/διαγραφή υφιστάμενων τύπων Εντολών ακολουθείται η διαδικασία που περιγράφεται στην ενότητα 2.5 του Κανονισμού.
4. Η πρόσβαση των Συμμετεχόντων σε συγκεκριμένους Τύπους Εντολών, οι παράμετροι υποβολής αυτών, η Χρονική Ανάλυση Υποβολής Εντολών καθώς και τεχνικές λεπτομέρειες που αφορούν στο περιεχόμενό τους καθορίζονται με Απόφαση ΡΑΑΕΥ κατόπιν εισήγησης του ΕΧΕ.

4.1.3.2 Εντολές με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης

1. Οι Εντολές Πώλησης με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης είναι Υβριδικές Εντολές Καμπύλης ενός βήματος που υποβάλλονται σε τιμή ίση με τη ελάχιστη αποδεκτή τιμή στην Αγορά Επόμενης Ημέρας, ήτοι στη Κατώτατη Τιμή Εντολών της Αγοράς Επόμενης Ημέρας.
2. Οι Εντολές Αγοράς με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης είναι Υβριδικές Εντολές Καμπύλης ενός βήματος που υποβάλλονται σε τιμή ίση με τη μέγιστη αποδεκτή τιμή στην Αγορά Επόμενης Ημέρας, ήτοι στην Ανώτατη Τιμή Εντολών της Αγοράς Επόμενης Ημέρας.
3. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ υποβάλλει, για λογαριασμό των Συμμετεχόντων, τις ακόλουθες Εντολές με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης στο ΣΣΑΕ του ΕΧΕ για την Αγορά Επόμενης Ημέρας και για κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D:
 - α) Εντολές Πώλησης με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης για την παραγωγή προγραμματισμένων δοκιμών παραλαβής ή δοκιμαστικής λειτουργίας Μονάδων Παραγωγής,
 - β) Εντολές Πώλησης με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης για τις Εγχύσεις Υποχρεωτικών Νερών,
 - γ) Εντολές Αγοράς με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης για τις προβλεπόμενες ποσότητες ενέργειας που αντιστοιχούν στις Απώλειες του Συστήματος Μεταφοράς, και
 - δ) Εντολές Πώλησης ή Αγοράς με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης για τις ποσότητες έγχυσης ή απορρόφησης προγραμματισμένων δοκιμών παραλαβής ή δοκιμαστικής λειτουργίας Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενου Φορτίου.
4. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ δημοσιεύει για κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D σχετικά με την Αγορά Επόμενης Ημέρας τις ποσότητες των Εντολών με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης ανά Οντότητα, όπως περιγράφεται στην ανωτέρω παράγραφο 3.
5. Ο Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου υποβάλλει Εντολές Πώλησης με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης στο ΣΣΑΕ του ΕΧΕ, για την Αγορά Επόμενης Ημέρας και για κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D, για την προβλεπόμενη παραγωγή κάθε εκπροσωπούμενου Χαρτοφυλακίου Κατανεμόμενων ή Μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ.
6. Ο Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου δημοσιεύει για κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D της Αγοράς Επόμενης Ημέρας τις ποσότητες των Εντολών με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης ανά εκπροσωπούμενο Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενων ή Μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ, όπως περιγράφεται στην ανωτέρω παράγραφο 5.
7. Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης υποβάλλει Εντολές Πώλησης με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης στο ΣΣΑΕ του ΕΧΕ για την Αγορά Επόμενης Ημέρας και για κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D για τα ακόλουθα:
 - α) την προβλεπόμενη παραγωγή του Χαρτοφυλακίου ΑΠΕ με Συμβάσεις Σταθερής Τιμής Αποζημίωσης, καθώς και για την προβλεπόμενη παραγωγή Φωτοβολταϊκών Στεγών,
 - β) τις Δηλώσεις Προτεραιότητας των Κατανεμόμενων Μονάδων ΣΗΘΥΑ, και
 - γ) την προβλεπόμενη παραγωγή του Χαρτοφυλακίου ΑΠΕ των Μονάδων ΑΠΕ Κρήτης κατά τη

διάρκεια λειτουργίας του Μικρού Συνδεδεμένου Συστήματος Κρήτης.

8. Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης δημοσιεύει για κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D της Αγοράς Επόμενης Ημέρας, τις ποσότητες των Εντολών Πώλησης με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης για κάθε Κατανεμόμενη Μονάδα ΣΗΘΥΑ, και για κάθε εκπροσωπούμενο Χαρτοφυλάκιο ΑΠΕ, όπως περιγράφεται στην ανωτέρω παράγραφο 7.
9. Το ΕΧΕ υποβάλλει, για λογαριασμό των Συμμετεχόντων, Εντολές με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης στο ΣΣΑΕ για την Αγορά Επόμενης Ημέρας ως εξής:
 - α) Εντολές Πώλησης με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης για τις ποσότητες ενέργειας που έχουν δηλωθεί για Φυσικό Διακανονισμό στο ΣΣΑΕ μέσω επικυρωμένων Δηλώσεων Προγραμμάτων Φυσικής Παράδοσης, για κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D,
 - β) Εντολές Αγοράς με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης για τις ποσότητες ενέργειας που έχουν δηλωθεί για Φυσικό Διακανονισμό στο ΣΣΑΕ μέσω επικυρωμένων Δηλώσεων Προγραμμάτων Φυσικής Απόληψης, για κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D,
 - γ) Εντολές Πώλησης με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης για τις ποσότητες ενέργειας που αντιστοιχούν σε Εισαγωγές με χρήση επιβεβαιωμένων δηλωθέντων Μακροχρόνιων Φυσικών Δικαιωμάτων Μεταφοράς σε συζευγμένες και μη συζευγμένες Διασυνδέσεις και οι οποίες δεν έχουν δηλωθεί μέσω σχετικών Δηλώσεων Προγραμμάτων Φυσικής Παράδοσης, για κάθε Χρονική Περίοδο της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D, σύμφωνα με την αντίστοιχη Χρονική Ανάλυση Υποβολής Εντολών της Διασύνδεσης,
 - δ) Εντολές Αγοράς με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης για τις ποσότητες ενέργειας που αντιστοιχούν σε Εξαγωγές με χρήση επιβεβαιωμένων δηλωθέντων Μακροχρόνιων Φυσικών Δικαιωμάτων Μεταφοράς σε συζευγμένες και μη συζευγμένες Διασυνδέσεις και οι οποίες δεν έχουν δηλωθεί μέσω σχετικών Δηλώσεων Προγραμμάτων Φυσικής Απόληψης, για κάθε Χρονική Περίοδο της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D, σύμφωνα με τη Χρονική Ανάλυση Υποβολής Εντολών της Διασύνδεσης,
 - ε) Εντολές Αγοράς με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης για τις προβλεπόμενες ποσότητες ενέργειας που αντιστοιχούν στο ηλεκτρικό φορτίο του Μικρού Συνδεδεμένου Συστήματος Κρήτης εκ μέρους κάθε Προμηθευτή που εκπροσωπεί καταναλωτές στην Κρήτη, όπως αυτές οι ποσότητες διαβιβάζονται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ στο ΕΧΕ κατά τη διάρκεια λειτουργίας του Μικρού Συνδεδεμένου Συστήματος Κρήτης, για κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D, και
 - στ) Εντολές Πώλησης με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης για τις προβλεπόμενες ποσότητες ενέργειας που αντιστοιχούν στην παραγωγή της Κρήτης για κάθε Παραγωγό, όπως αυτές οι ποσότητες διαβιβάζονται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ στο ΕΧΕ, κατά τη διάρκεια λειτουργίας του Μικρού Συνδεδεμένου Συστήματος Κρήτης, για κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D.

Η αλληλουχία υποβολής των Εντολών με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης στο ΣΣΑΕ καθορίζεται με Απόφαση ΡΑΑΕΥ κατόπιν εισήγησης του ΕΧΕ.

10. Δυνάμει του Άρθρου 85 του ν. 5151/2024 (Α' 173) και σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στις οικείες ρυθμίσεις του νόμου αυτού, η Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε. δύναται, ως Συμμετέχων στην Αγορά Επόμενης Ημέρας, να υποβάλει για τις Λιγνιτικές Μονάδες του Ατμοηλεκτρικού Σταθμού Αγίου Δημητρίου, κατά το χρονικό διάστημα που προβλέπεται από τον ως άνω νόμο, στην Αγορά Επόμενης Ημέρας Εντολές Πώλησης με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης για τις ποσότητες ενέργειας που αντιστοιχούν σε απαραίτητες εγχύσεις ηλεκτρικής ενέργειας των εν λόγω μονάδων παραγωγής για την κάλυψη αναγκών τηλεθέρμανσης του Δήμου Κοζάνης.

11. Σε περίπτωση που ο αριθμητικός μέσος των σχετικών Τιμών Εκκαθάρισης Αγοράς για συγκεκριμένη Χρονική Περίοδο της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D είναι ίσος με την Κατώτατη Τιμή Εντολών για την Αγορά Επόμενης Ημέρας, και ταυτόχρονα δεν έχει γίνει αποδεκτή από την επίλυση του αλγορίθμου καμία Υβριδική Εντολή Καμπύλης Πώλησης με τιμή ίση με την Κατώτατη Τιμή Εντολών της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και χωρίς Προτεραιότητα Εκτέλεσης, τότε εφαρμόζεται περικοπή Εντολών Πώλησης με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης.
12. Σε περίπτωση που ο αριθμητικός μέσος των σχετικών Τιμών Εκκαθάρισης Αγοράς για συγκεκριμένη Χρονική Περίοδο της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D είναι ίσος με την Ανώτατη Τιμή Εντολών για την Αγορά Επόμενης Ημέρας, και ταυτόχρονα δεν έχει γίνει αποδεκτή από την επίλυση του αλγορίθμου καμία Υβριδική Εντολή Καμπύλης Αγοράς με τιμή ίση με την Ανώτατη Τιμή Εντολών της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και χωρίς Προτεραιότητα Εκτέλεσης, τότε εφαρμόζεται περικοπή Εντολών Αγοράς με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης.
13. Η διαδικασία περικοπής Εντολών Πώλησης/Αγοράς στις περιπτώσεις των παραγράφων 11 & 12 εκτελείται με μεθοδολογία που ορίζεται με σχετική Απόφαση ΠΑΑΕΥ κατόπιν εισήγησης του ΕΧΕ.
14. Λεπτομέρειες αναφορικά με το χρονοδιάγραμμα υποβολής Εντολών Πώλησης/Αγοράς με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης ορίζονται με Τεχνική Απόφαση του ΕΧΕ.

4.1.3.3 Περιεχόμενο Εντολών

1. Το ελάχιστο περιεχόμενο μιας Εντολής που υποβάλλεται στο ΣΣΑΕ από ένα Συμμετέχοντα είναι το εξής:
 - α) ΕΙC Κωδικός Συμμετέχοντα ή/και αναγνωριστικό Συμμετέχοντα στο ΣΣΑΕ,
 - β) ΕΙC Κωδικός Οντότητας, ή άλλο μοναδικό αναγνωριστικό για την οποία υποβάλλεται η Εντολή,
 - γ) ΕΙC Κωδικός Ζώνης Προσφορών,
 - δ) τύπος Εντολής,
 - ε) Εντολή Αγοράς ή Εντολή Πώλησης,
 - στ) ποσότητα και τιμή για κάθε τμήμα Υβριδικής Εντολής Καμπύλης ή για κάθε Απλή Εντολή Πακέτου,
 - ζ) Χρονική(-ές) Περίοδος(-οι), για την (τις) οποία(-ες) υποβάλλεται, και
 - η) εφόσον απαιτείται, κάθε πρόσθετη πληροφορία, όπως αυτή ορίζεται από τις απαιτήσεις λειτουργικότητας του ΣΣΑΕ.
2. Για τις Εντολές Αγοράς που υποβάλλονται από Εκπροσώπους Φορτίου για κάθε Χαρτοφυλάκιο Φορτίου, υποδεικνύεται το σχετικό Επίπεδο Τάσης.
3. Οι τιμές των Εντολών υποβάλλονται σε EUR/MWh με δύο (2) δεκαδικά ψηφία. Οι ποσότητες των Εντολών υποβάλλονται σε MW για τη (τις) Χρονική(-ές) Περίοδο(-ιόδους) που υποβάλλεται η Εντολή με τρία (3) δεκαδικά ψηφία.
4. Κάθε Υβριδική Εντολή Καμπύλης μπορεί να περιλαμβάνει έως (50) τμήματα.

4.1.4 Συμμετοχή στην Αγορά Επόμενης Ημέρας

1. Η συμμετοχή στην Αγορά Επόμενης Ημέρας είναι προαιρετική για όλους τους Συμμετέχοντες εκτός από τους εγγεγραμμένους στο Μητρώο Συμμετεχόντων Παραγωγούς. Η Αγορά Επόμενης Ημέρας αποτελεί υποχρεωτική αγορά για τους Παραγωγούς, οι οποίοι υποχρεούνται να υποβάλλουν Εντολές Πώλησης στην Αγορά Επόμενης Ημέρας για το σύνολο της Διαθέσιμης Ισχύος των Μονάδων Παραγωγής που εκπροσωπούν, η οποία δεν έχει ήδη διατεθεί μέσω σχετικών Δηλώσεων Προγραμμάτων Φυσικής Παράδοσης ή/και Εγχύσεων Υποχρεωτικών Νερών.
2. Ως Συμμετοχή στην Αγορά Επόμενης Ημέρας νοείται ιδίως:
 - α) η υποβολή Εντολών Πώλησης από Παραγωγούς για κάθε Μονάδα Παραγωγής εγγεγραμμένη στον αντίστοιχο Λογαριασμό Συμμετέχοντα για έγχυση ενέργειας έως τη Διαθέσιμη Ισχύ της Μονάδας Παραγωγής, που δεν έχει δεσμευτεί μέσω Δηλώσεων Προγραμμάτων Φυσικής Παράδοσης ή/και Εγχύσεων Υποχρεωτικών Νερών,

- β) η υποβολή Εντολών Αγοράς από Παραγωγούς για κάθε Μονάδα Παραγωγής εγγεγραμμένη στον αντίστοιχο Λογαριασμό Συμμετέχοντα για τη Διόρθωση Θέσης Φυσικής Παράδοσης και /ή την απορρόφηση ενέργειας για Βοηθητικά Φορτία Μονάδων Παραγωγής που είναι εγγεγραμμένα στον αντίστοιχο Λογαριασμό Συμμετέχοντα,
- γ) η υποβολή Εντολών Πώλησης από Παραγωγούς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ για κάθε Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενων ή Μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ, που είναι εγγεγραμμένο στον αντίστοιχο Λογαριασμό Συμμετέχοντα, για έγχυση ενέργειας έως το άθροισμα της Διαθέσιμης Ισχύος των μονάδων ΑΠΕ που περιλαμβάνονται στο Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενων ή Μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ, το οποίο δεν έχει δεσμευτεί μέσω Δηλώσεων Προγραμμάτων Φυσικής Παράδοσης,
- δ) η υποβολή Εντολών Αγοράς από Παραγωγούς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ για κάθε Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενων ή Μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ, που είναι εγγεγραμμένο στον αντίστοιχο Λογαριασμό Συμμετέχοντα, για τη Διόρθωση της Θέσης Φυσικής Παράδοσης και /ή την απορρόφηση ενέργειας για τα Βοηθητικά Φορτία των Μονάδων ΑΠΕ που περιλαμβάνονται στο Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενων ή Μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ,
- ε) η υποβολή Εντολών Πώλησης από Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ για κάθε Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενων ή Μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ, που είναι εγγεγραμμένο στον αντίστοιχο Λογαριασμό Συμμετέχοντα, για έγχυση ενέργειας έως το άθροισμα της Καταχωρισμένης Ισχύος των Μονάδων ΑΠΕ που περιλαμβάνονται στο Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενων ή Μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ, το οποίο δεν έχει δεσμευτεί μέσω Δηλώσεων Προγραμμάτων Φυσικής Παράδοσης,
- στ) η υποβολή Εντολών Αγοράς από Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ για κάθε Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενων ή Μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ, που είναι εγγεγραμμένο στον αντίστοιχο Λογαριασμό Συμμετέχοντα, για τη Διόρθωση της Θέσης Φυσικής Παράδοσης και /ή την απορρόφηση ενέργειας για Βοηθητικά Φορτία Μονάδων ΑΠΕ που περιλαμβάνονται στο Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενων ή Μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ,
- ζ) η υποβολή Εντολών Αγοράς από Προμηθευτές, Αυτοπρομηθευόμενους Πελάτες, τον Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου και τον Προμηθευτή Καθολικής Υπηρεσίας που ενεργούν ως Εκπρόσωποι Φορτίου για κάθε Χαρτοφυλάκιο Φορτίου καθώς και από Παραγωγούς για κάθε Αντλητική Μονάδα σε λειτουργία άντλησης, που είναι εγγεγραμμένο/η στον αντίστοιχο Λογαριασμό Συμμετέχοντα, για απορρόφηση ενέργειας που δεν έχει δεσμευτεί μέσω Δηλώσεων Προγραμμάτων Φυσικής Απόληψης,
- η) η υποβολή Εντολών Πώλησης από Προμηθευτές, Αυτοπρομηθευόμενους Πελάτες, τον Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου και τον Προμηθευτή Καθολικής Υπηρεσίας για κάθε Χαρτοφυλάκιο Φορτίου καθώς και από Παραγωγούς για κάθε Αντλητική Μονάδα σε λειτουργία άντλησης, που είναι εγγεγραμμένο/η στον αντίστοιχο Λογαριασμό Συμμετέχοντα, για Διόρθωση της Θέσης Φυσικής Απόληψης,
- θ) η υποβολή Εντολών Πώλησης από Εμπόρους, Προμηθευτές και Αυτοπρομηθευόμενους Πελάτες, που έχουν αποκτήσει Βραχυχρόνια Φυσικά Δικαιώματα Μεταφοράς σε μη συζευγμένες Διασυνδέσεις, για έγχυση ενέργειας από Εισαγωγές,
- ι) η υποβολή Εντολών Αγοράς από Εμπόρους και Προμηθευτές που έχουν αποκτήσει Βραχυχρόνια Φυσικά Δικαιώματα Μεταφοράς σε μη συζευγμένες Διασυνδέσεις, για απορρόφηση ενέργειας για Εξαγωγές,
- ια) η υποβολή Εντολών Πώλησης από Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης Απόκρισης Ζήτησης και Καταναλωτές για κάθε Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενου Φορτίου που εκπροσωπούν, για έγχυση ενέργειας έως τη Διαθέσιμη Ισχύ πώλησης του Χαρτοφυλακίου Κατανεμόμενου Φορτίου, που δεν έχει δεσμευτεί μέσω Δηλώσεων Προγραμμάτων Φυσικής Παράδοσης,
- ιβ) η υποβολή Εντολών Αγοράς από Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης Απόκρισης Ζήτησης και Καταναλωτές για κάθε Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενου Φορτίου που εκπροσωπούν, για απορρόφηση ενέργειας έως τη Διαθέσιμη Ισχύ αγοράς του Χαρτοφυλακίου Κατανεμόμενου

- Φορτίου, που δεν έχει δεσμευτεί μέσω Δηλώσεων Προγραμμάτων Φυσικής Απόληψης,
- ιγ) η υποβολή Εντολών Πώλησης με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, για τις ποσότητες έγχυσης ενέργειας προγραμματισμένων δοκιμών παραλαβής ή δοκιμαστικής λειτουργίας Μονάδων Παραγωγής, Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ και για τις Εγχύσεις Υποχρεωτικών Νερών κάθε Υδροηλεκτρικής Μονάδας,
 - ιδ) η υποβολή Εντολών Πώλησης ή Αγοράς με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, για τις ποσότητες έγχυσης ή απορρόφησης ενέργειας προγραμματισμένων δοκιμών παραλαβής ή δοκιμαστικής λειτουργίας Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενου Φορτίου,
 - ιε) η υποβολή Εντολών Αγοράς με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, για τις προβλεπόμενες Απώλειες του Συστήματος Μεταφοράς,
 - ιστ) η υποβολή Εντολών Πώλησης με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης από τον Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Τελευταίου Καταφυγίου, για την προβλεπόμενη παραγωγή κάθε Χαρτοφυλακίου Κατανεμόμενων ή Μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ,
 - ιζ) η υποβολή Εντολών Πώλησης με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης από τον Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης, για την προβλεπόμενη παραγωγή κάθε Χαρτοφυλακίου ΑΠΕ με Συμβάσεις Σταθερής Τιμής Αποζημίωσης έως το άθροισμα της Καταχωρισμένης Ισχύος των Μονάδων ΑΠΕ που περιλαμβάνονται στο αντίστοιχο Χαρτοφυλάκιο, για την προβλεπόμενη παραγωγή Φωτοβολταϊκών Στεγών, και για τις Δηλώσεις Προτεραιότητας κάθε Κατανεμόμενης Μονάδας ΣΗΘΥΑ,
 - ιη) η υποβολή Εντολών Πώλησης με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης από τον Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης για την προβλεπόμενη παραγωγή του Χαρτοφυλακίου ΑΠΕ των Μονάδων ΑΠΕ της Κρήτης κατά τη διάρκεια λειτουργίας του Μικρού Συνδεδεμένου Συστήματος Κρήτης,
 - ιθ) η υποβολή Εντολών Πώλησης / Αγοράς με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης από το ΕΧΕ, για τις ποσότητες ενέργειας που έχουν δηλωθεί στο ΣΣΑΕ μέσω επικυρωμένης Δήλωσης Προγραμμάτων Φυσικής Παράδοσης ή Δήλωσης Προγραμμάτων Φυσικής Απόληψης,
 - κ) η υποβολή Εντολών Πώλησης με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης από το ΕΧΕ, εκ μέρους των Εμπόρων, Προμηθευτών και Αυτοπρομηθευόμενων Πελατών, για τις ποσότητες ενέργειας οι οποίες αντιστοιχούν σε Εισαγωγές με χρήση επιβεβαιωμένων δηλωθέντων Μακροχρόνιων Φυσικών Δικαιωμάτων Μεταφοράς σε συζευγμένες και μη συζευγμένες Διασυνδέσεις και οι οποίες δεν έχουν δεσμευτεί μέσω Δηλώσεων Προγραμμάτων Φυσικής Παράδοσης,
 - κα) η υποβολή Εντολών Αγοράς με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης από το ΕΧΕ, εκ μέρους των Εμπόρων και Προμηθευτών για τις ποσότητες ενέργειας οι οποίες αντιστοιχούν σε Εξαγωγές με χρήση επιβεβαιωμένων δηλωθέντων Μακροχρόνιων Φυσικών Δικαιωμάτων Μεταφοράς σε συζευγμένες και μη συζευγμένες Διασυνδέσεις και οι οποίες δεν έχουν δεσμευτεί μέσω Δηλώσεων Προγραμμάτων Φυσικής Απόληψης,
 - κβ) η υποβολή Εντολών Αγοράς με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης από το ΕΧΕ, εκ μέρους κάθε Προμηθευτή που εκπροσωπεί καταναλωτές στο Μικρό Συνδεδεμένο Σύστημα Κρήτης, κατά τη διάρκεια λειτουργίας του Μικρού Συνδεδεμένου Συστήματος Κρήτης, και
 - κγ) η υποβολή Εντολών Πώλησης με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης από το ΕΧΕ, εκ μέρους των Παραγωγών Κρήτης, για τις προβλεπόμενες ποσότητες ενέργειας που αντιστοιχούν στην παραγωγή Κρήτης, κατά τη διάρκεια λειτουργίας του Μικρού Συνδεδεμένου Συστήματος Κρήτης,
 - κδ) η υποβολή Εντολών Πώλησης με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης από την Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε. για τις ποσότητες ενέργειας που αντιστοιχούν σε απαραίτητες εγχύσεις ηλεκτρικής ενέργειας των Λιγνιτικών Μονάδων του Ατμοηλεκτρικού

Σταθμού Αγίου Δημητρίου για την κάλυψη αναγκών τηλεθέρμανσης του Δήμου Κοζάνης σύμφωνα με τις προβλέψεις της παραγράφου 10 της υποενότητας 4.1.3.2 του παρόντος Κανονισμού.

4.1.5 Σημείο αναφοράς Εντολών Πώλησης και Εντολών Αγοράς

1. Οι ποσότητες ενέργειας που περιλαμβάνονται στις Εντολές Πώλησης και αντιστοιχούν σε έγχυση, υποβάλλονται στο Σημείο Μέτρησης ή στον κόμβο διασύνδεσης για εισαγωγή στο Σύστημα Μεταφοράς.
2. Οι ποσότητες ενέργειας που περιλαμβάνονται στις Εντολές Αγοράς και αντιστοιχούν σε απορρόφηση, υποβάλλονται ανηγμένες στο Όριο Συστήματος Μεταφοράς – Δικτύου Διανομής ή στον κόμβο διασύνδεσης για εξαγωγή από το Σύστημα Μεταφοράς. Οι Συμμετέχοντες ανάγουν τις ποσότητες ενέργειας στο Όριο Συστήματος Μεταφοράς – Δικτύου Διανομής, σύμφωνα με τους ισχύοντες συντελεστές απωλειών δικτύου, οι οποίοι ορίζονται με σχετική απόφαση της ΡΑΑΕΥ.

4.2 Λειτουργίες προ-Σύζευξης Αγορών

4.2.1 Φυσικός Διακανονισμός συναλλαγών επί Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων και λοιπών ενεργειακών προϊόντων χονδρικής με υποχρέωση Φυσικής Παράδοσης/Απόληψης

Η Καταχώριση και η Υποβολή Δηλώσεων Προγραμμάτων Φυσικής Παράδοσης/Απόληψης που αντιστοιχούν σε συναλλαγές επί Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων που συνάπτονται είτε εντός της Ενεργειακής Χρηματοπιστωτικής Αγοράς είτε εκτός της Ενεργειακής Χρηματοπιστωτικής Αγοράς, καθώς και σε λοιπά ενεργειακά προϊόντα χονδρικής του Κανονισμού (ΕΕ) 1227/2011, και τα οποία υπόκεινται σε Φυσικό Διακανονισμό στην Αγορά Επόμενης Ημέρας περιγράφονται στο Κεφάλαιο 6 του Κανονισμού.

4.2.2 Διαβίβαση πληροφοριών

4.2.2.1 Διαβίβαση πληροφοριών από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ στο ΕΧΕ

1. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ παρέχει τις ακόλουθες πληροφορίες στο ΕΧΕ, όσον αφορά τη λειτουργία της Αγοράς Επόμενης Ημέρας για την Ημέρα Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D:
 - α) τις νέες καταχωρίσεις Οντοτήτων του Λογαριασμού Συμμετέχοντα, που εισάγονται στο Χαρτοφυλάκιο Συμμετέχοντα (Participant Portfolio), συμπεριλαμβανομένων και πληροφοριών από το Μητρώο Μονάδων Παραγωγής για κάθε Μονάδα Παραγωγής, από το Μητρώο Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ για κάθε Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ και από το Μητρώο Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενου Φορτίου για κάθε Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενου Φορτίου, έως και τις 16:00 (CET) της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D-3,
 - β) τις μεταβολές των καταχωρισμένων στα Μητρώα Αγοράς Εξισορρόπησης στοιχείων για κάθε Συμμετέχοντα, έως και τριάντα (30) λεπτά πριν από τη Χρονική Στιγμή Έναρξης Επικύρωσης Προσφορών Αγοράς Επόμενης Ημέρας,
 - γ) τις μεταβολές των καταχωρισμένων σε κάθε Λογαριασμό Συμμετέχοντα στοιχείων που καθορίζουν το Χαρτοφυλάκιο Συμμετέχοντα (Participant Portfolio), συμπεριλαμβανομένων πληροφοριών από το Μητρώο Μονάδων Παραγωγής για κάθε Μονάδα Παραγωγής, από το Μητρώο Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ για κάθε Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ και από το Μητρώο Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενου Φορτίου για κάθε Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενου Φορτίου, έως και τριάντα (30) λεπτά πριν από τη Χρονική Στιγμή Έναρξης Επικύρωσης Προσφορών Αγοράς Επόμενης Ημέρας,
 - δ) τα επιβεβαιωμένα δηλωθέντα Μακροχρόνια Φυσικά Δικαιώματα Μεταφοράς (LT-PTRs)

- των Συμμετεχόντων ανά Διασύνδεση και ανά κατεύθυνση για κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα, έως και τριάντα (30) λεπτά μετά τη Χρονική Στιγμή Λήξης Δηλώσεων Μακροχρόνιων Φυσικών Δικαιωμάτων,
- ε) τα αποτελέσματα της ημερήσιας δημοπρασίας για την κατανομή των Φυσικών Δικαιωμάτων Μεταφοράς στις μη συζευγμένες διασυνδέσεις για κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα, έως και δέκα πέντε (15) λεπτά μετά τη κοινοποίηση των αποτελεσμάτων της ημερήσιας δημοπρασίας στους Συμμετέχοντες,
 - στ) τις μεταβολές στη Διαθέσιμη Ισχύ κάθε Μονάδας Παραγωγής, κάθε Χαρτοφυλακίου Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ και κάθε Χαρτοφυλακίου Κατανεμόμενου Φορτίου, όπως υποβάλλονται στο πλαίσιο του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης, για κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα, λαμβάνοντας υπόψη και τις αποδεκτές Δηλώσεις Ολικής ή Μερικής Μη Διαθεσιμότητας του Συμμετέχοντα για τις Μονάδες ή τα Χαρτοφυλάκια αυτά,
 - ζ) την προβλεπόμενη ποσότητα που αντιστοιχεί σε κάθε Προμηθευτή που εκπροσωπεί καταναλωτές στο Μικρό Συνδεδεμένο Σύστημα Κρήτης για την υποβολή Εντολών Αγοράς από το ΕΧΕ εκ μέρους του κάθε Προμηθευτή κατά τη διάρκεια λειτουργίας του Μικρού Συνδεδεμένου Συστήματος Κρήτης ανά Αγοραία Χρονική Μονάδα, και
 - η) την προβλεπόμενη ποσότητα που αντιστοιχεί σε κάθε Παραγωγό στο Μικρό Συνδεδεμένο Σύστημα Κρήτης για την υποβολή Εντολών Πώλησης από το ΕΧΕ εκ μέρους του κάθε Παραγωγού κατά τη διάρκεια λειτουργίας του Μικρού Συνδεδεμένου Συστήματος Κρήτης ανά Αγοραία Χρονική Μονάδα.

4.2.2.2 Διαβίβαση πληροφοριών από τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης στο ΕΧΕ

Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης παρέχει στο ΕΧΕ και στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ όσον αφορά στη λειτουργία της Αγοράς Επόμενης Ημέρας για την Ημέρα Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D, τις πληροφορίες από το Μητρώο Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ για κάθε Μονάδα ΑΠΕ και κάθε Μονάδα ΣΗΘΥΑ και τον Πίνακα Αντιστοίχισης Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ και Συμμετεχόντων, το αργότερο μία (1) ώρα πριν από τη Χρονική Στιγμή Έναρξης Επικύρωσης Προσφορών Αγοράς Επόμενης Ημέρας. Για τη σύνταξη του Πίνακα Αντιστοίχισης, το ΕΧΕ αποστέλλει στον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης απόσπασμα Μητρώου Συμμετεχόντων, στο οποίο περιλαμβάνονται οι Συμμετέχοντες που κατέχουν Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενων ή Μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ με την ονομασία αυτών σε καθημερινή βάση, το αργότερο μισή ώρα πριν από τη Χρονική Στιγμή Λήξης Δήλωσης Προγραμμαμάτων Φυσικής Παράδοσης/Απόληψης.

4.2.2.3 Διαβίβαση πληροφοριών από τον Φορέα Εκκαθάρισης στο ΕΧΕ

1. Ο Φορέας Εκκαθάρισης παρέχει τις ακόλουθες πληροφορίες στο ΕΧΕ για τα Πιστωτικά Όρια σύμφωνα με την ενότητα 2.7, όσον αφορά τη λειτουργία της Αγοράς Επόμενης Ημέρας για την Ημέρα Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D:
 - α) σε συνεχή βάση τα Πιστωτικά Όρια για κάθε Συμμετέχοντα, και
 - β) τις Τιμές Αναφοράς για την αποτίμηση του πιστωτικού κινδύνου που υπολογίζει ο Φορέας Εκκαθάρισης για Εντολές Αγοράς και Πώλησης με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης ανά Αγοραία Χρονική Μονάδα και Χρονική Περίοδο, Ζώνη Προσφορών και τύπο ημέρας (εργάσιμη ή αργία) μέχρι πέντε (5) λεπτά πριν από τη Χρονική Στιγμή Έναρξης Επικύρωσης Προσφορών Αγοράς Επόμενης Ημέρας.
2. Σε περίπτωση αποτυχίας στη λήψη των ανωτέρω πληροφοριών, λαμβάνονται υπόψη από το ΕΧΕ τα τελευταία επικαιροποιημένα δεδομένα που υποβάλλονται από τον Φορέα Εκκαθάρισης, σύμφωνα με την παράγραφο 1.

4.2.2.4 Διαβίβαση Πληροφοριών από τον Φορέα Συντονισμένου Υπολογισμού Δυναμικότητας στο ΕΧΕ

1. Ο Φορέας Συντονισμένου Υπολογισμού Δυναμικότητας αποστέλλει στο ΕΧΕ τους Περιορισμούς Διαζωνικής Δυναμικότητας και Κατανομής, το αργότερο μία ώρα πριν από τη Χρονική Στιγμή Λήξης Προσφορών Αγοράς Επόμενης Ημέρας, σύμφωνα με την παρ. 1 του Άρθρου 46 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222.
2. Σε περίπτωση που ο Φορέας Συντονισμένου Υπολογισμού Δυναμικότητας δεν είναι σε θέση να παρέχει τους Περιορισμούς Διαζωνικής Δυναμικότητας και Κατανομής μία ώρα πριν από τη Χρονική Στιγμή Λήξης Προσφορών Αγοράς Επόμενης Ημέρας, τότε ειδοποιεί το ΕΧΕ, σύμφωνα με την παρ. 2 του Άρθρου 46 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222. Το ΕΧΕ αποστέλλει αμέσως ειδοποίηση προς του Συμμετέχοντες. Στις περιπτώσεις αυτές, οι Περιορισμοί Διαζωνικής Δυναμικότητας και Κατανομής παρέχονται από τον Φορέα Συντονισμένου Υπολογισμού Δυναμικότητας, το αργότερο τριάντα (30) λεπτά πριν από τη Χρονική Στιγμή Λήξης Προσφορών Αγοράς Επόμενης Ημέρας.

4.2.2.5 Διαβίβαση Πληροφοριών από το ΕΧΕ στον Διαχειριστή Σύζευξης Αγορών

Αμέσως μετά τη λήψη των Περιορισμών Διαζωνικής Δυναμικότητας και Κατανομής από τον αντίστοιχο Φορέα Συντονισμένου Υπολογισμού Δυναμικότητας, το ΕΧΕ υποβάλλει τα στοιχεία που έλαβε στον ΔΣΑ.

4.2.3 Όρια Εντολών

4.2.3.1 Διαθέσιμη Ισχύς Μονάδων Παραγωγής, Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ και Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενου Φορτίου

1. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ υποβάλλει αμελλητί στο ΣΣΑΕ, σε κάθε περίπτωση μεταβολής της Διαθέσιμης Ισχύος των Μονάδων Παραγωγής, των Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ και των Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενου Φορτίου, και ιδιαίτερα μετά την αποδοχή σχετικής Δήλωσης Ολικής ή Μερικής Μη Διαθεσιμότητας του Συμμετέχοντα, τη Διαθέσιμη Ισχύ των Μονάδων Παραγωγής, των Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ και των Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενου Φορτίου για την Ημέρα Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D.
2. Η τελευταία επικαιροποιημένη από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ Διαθέσιμη Ισχύς των Μονάδων Παραγωγής, των Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ και των Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενου Φορτίου, χρησιμοποιείται από το ΕΧΕ για τη διαδικασία επικύρωσης Εντολών που υποβάλλονται στην Αγορά Επόμενης Ημέρας, σύμφωνα με την παράγραφο 4.2.5 του Κανονισμού.
3. Η λήψη επικαιροποίησης στοιχείων Διαθέσιμης Ισχύος από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ καθώς και η Υποβολή Δήλωσης Ολικής ή Μερικής Μη Διαθεσιμότητας, μετά από τη Χρονική Στιγμή Λήξης Προσφορών Αγοράς Επόμενης Ημέρας για την Ημέρα Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D, δεν παρέχει το δικαίωμα στον Παραγωγό, στον Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης ή Παραγωγό ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, και στον Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Απόκρισης Ζήτησης ή Καταναλωτή να υποβάλει επικαιροποιημένες Εντολές στην Αγορά Επόμενης Ημέρας.

4.2.3.2 Περιορισμός ποσότητας Εντολών

1. Μετά την υποβολή από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ στο ΕΧΕ των αποτελεσμάτων της ημερήσιας δημοπρασίας για την κατανομή των Φυσικών Δικαιωμάτων Μεταφοράς στις μη συζευγμένες Διασυνδέσεις, όπως προβλέπεται στην υποενότητα 4.2.2.1 του Κανονισμού, το ΕΧΕ υπολογίζει τις μέγιστες ποσότητες για τις οποίες δύνανται να υποβληθούν Εντολές στην Αγορά Επόμενης Ημέρας για εισαγωγές και εξαγωγές στις Διασυνδέσεις αυτές ως εξής:

$$Margin_{p,j,t} = DailyPTRs_{p,j,t} \quad , \forall p, j, t$$

όπου:

- p : δείκτης του Συμμετέχοντα
 j : δείκτης της μη συζευγμένης Διασύνδεσης
 t : δείκτης Χρονικής Περιόδου, σύμφωνα με τη Χρονική Ανάλυση Υποβολής Εντολών της Διασύνδεσης
 $DailyPTR_{p,j,t}$: Ημερήσια Φυσικά Δικαιώματα Μεταφοράς που αποκτήθηκαν από τον Συμμετέχοντα p για τη Διασύνδεση j για τη Χρονική Περίοδο t , σε MW.

2. Τριάντα (30) λεπτά μετά τη Χρονική Στιγμή Λήξης Δηλώσεων Προγραμμάτων Φυσικής Παράδοσης, το ΕΧΕ υπολογίζει τις μέγιστες ποσότητες για τις οποίες δύνανται να υποβληθούν Εντολές στην Αγορά Επόμενης Ημέρας για κάθε Μονάδα Παραγωγής, Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενων ή Μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ και Αντλητική Μονάδα σε λειτουργία άντλησης, ως εξής:

$$\begin{aligned} Margin_{i,t} &= AvailCap_{i,t} - PDN_{i,t} , \forall i, t \\ Margin_{j,t} &= AvailCap_{j,t} - PON_{j,t} , \forall j, t \end{aligned}$$

όπου:

- i : δείκτης Μονάδας Παραγωγής, Χαρτοφυλακίου Κατανεμόμενων ή Μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ
 j : δείκτης Αντλητικής Μονάδας σε λειτουργία άντλησης
 t : δείκτης Αγοραίας Χρονικής Μονάδας
 $AvailCap_{i,t}$: Διαθέσιμη Ισχύς της Μονάδας Παραγωγής, Χαρτοφυλακίου Κατανεμόμενων ή Μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ i για την Αγοραία Χρονική Μονάδα t σε MW
 $AvailCap_{j,t}$: Διαθέσιμη Ισχύς της Αντλητικής Μονάδας j για την Αγοραία Χρονική Μονάδα t σε MW
 $PDN_{i,t}$: Επικυρωμένη Δήλωση Προγράμματος Φυσικής Παράδοσης σε MW για την Αγοραία Χρονική Μονάδα t για την Μονάδα Παραγωγής, το Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενων ή Μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ i
 $PON_{j,t}$: Επικυρωμένη Δήλωση Προγράμματος Φυσικής Απόληψης σε MW για την Αγοραία Χρονική Μονάδα t για την Αντλητική Μονάδα j .

3. Τριάντα (30) λεπτά μετά τη Χρονική Στιγμή Λήξης Δηλώσεων Προγραμμάτων Φυσικής Παράδοσης, το ΕΧΕ υπολογίζει τις μέγιστες ποσότητες αγοράς ή πώλησης για τις οποίες δύνανται να υποβληθούν Εντολές Αγοράς/Πώλησης στην Αγορά Επόμενης Ημέρας για κάθε Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενου Φορτίου, ως εξής:

$$\begin{aligned} Margin_{k,t}^{Buy} &= AvailCap_{k,t}^{Buy} - (PON_{k,t} - PDN_{k,t}) , \forall k, t \\ Margin_{k,t}^{Sell} &= AvailCap_{k,t}^{Sell} - (PDN_{k,t} - PON_{k,t}) , \forall k, t \end{aligned}$$

όπου:

- k : δείκτης Χαρτοφυλακίου Κατανεμόμενου Φορτίου
 t : δείκτης Αγοραίας Χρονικής Μονάδας
 $AvailCap_{k,t}^{Buy}$: Διαθέσιμη Ισχύς αγοράς του Χαρτοφυλακίου Κατανεμόμενου Φορτίου k για την Αγοραία Χρονική Μονάδα t σε MW
 $AvailCap_{k,t}^{Sell}$: Διαθέσιμη Ισχύς πώλησης του Χαρτοφυλακίου Κατανεμόμενου Φορτίου k για την Αγοραία Χρονική Μονάδα t σε MW
 $PDN_{k,t}$: Επικυρωμένη Δήλωση Προγράμματος Φυσικής Παράδοσης σε MW για την Αγοραία Χρονική Μονάδα t για το Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενου

$PON_{k,t}$: Φορτίου k
Επικυρωμένη Δήλωση Προγράμματος Φυσικής Απόληψης σε MW για την Αγοραία Χρονική Μονάδα t για το Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενου Φορτίου k .

4. Τα όρια που υπολογίζονται από το ΕΧΕ σύμφωνα με την παρούσα παράγραφο χρησιμοποιούνται για την επικύρωση των ποσοτήτων των Εντολών των αντίστοιχων Συμμετεχόντων.

4.2.4 Εισαγωγή και Διαχείριση Εντολών

1. Οι Συμμετέχοντες υποβάλλουν τις Εντολές τους και δύνανται να ακυρώνουν ή να τροποποιούν αυτές τις Εντολές από τη Χρονική Στιγμή Έναρξης Προσφορών Αγοράς Επόμενης Ημέρας μέχρι τη Χρονική Στιγμή Λήξης Προσφορών Αγοράς Επόμενης Ημέρας.
2. Οι Συμμετέχοντες που δεν διαθέτουν Πιστωτικό Όριο, σύμφωνα με τις παρεχόμενες πληροφορίες του Φορέα Εκκαθάρισης στο ΕΧΕ, δε δύνανται να υποβάλλουν Εντολές Αγοράς στην Αγορά Επόμενης Ημέρας ή και Εντολές Πώλησης όπου τούτο προβλέπεται.
3. Οι τελικώς επικυρωθείσες Εντολές που έχουν υποβληθεί νόμιμα, σύμφωνα με το παρόν Κεφάλαιο, συμπεριλαμβάνονται στο Τοπικό Βιβλίο Εντολών της Αγοράς Επόμενης Ημέρας.

4.2.5 Επικύρωση Εντολών

1. Το ΣΣΑΕ απορρίπτει αυτομάτως Εντολή που έχει υποβληθεί από Συμμετέχοντα με κριτήριο τη χρονική στιγμή παραλαβής της από το ΣΣΑΕ, όταν αυτή έχει παραληφθεί πριν τη Χρονική Στιγμή Έναρξης Προσφορών Αγοράς Επόμενης Ημέρας ή μετά τη Χρονική Στιγμή Λήξης Προσφορών Αγοράς Επόμενης Ημέρας που ορίζονται για την Ημέρα Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D. Με Τεχνική Απόφαση του ΕΧΕ ορίζονται σχετικές λεπτομέρειες αναφορικά με το χρονοδιάγραμμα υποβολής Εντολών Πώλησης/Αγοράς με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης που υποβάλλονται σύμφωνα με τις διατάξεις του παρόντος Κανονισμού.
2. Το ΣΣΑΕ απορρίπτει αυτομάτως Εντολή που έχει υποβληθεί από Συμμετέχοντα με κριτήριο την τιμή Εντολής, όταν η τιμή Εντολής είναι εκτός του εύρους που ορίζεται από την Κατώτατη Τιμή Εντολών στην Αγορά Επόμενης Ημέρας και την Ανώτατη Τιμή Εντολών στην Αγορά Επόμενης Ημέρας. Σε περίπτωση αυτόματης απόρριψης μιας Εντολής, το ΣΣΑΕ αποστέλλει αυτομάτως στον αντίστοιχο Συμμετέχοντα ειδοποίηση απόρριψης, που περιλαμβάνει αιτιολόγηση για την εν λόγω απόρριψη.
3. Το ΣΣΑΕ απορρίπτει αυτομάτως κάθε υποβληθείσα Εντολή Αγοράς/Πώλησης από Συμμετέχοντα, όταν η αποτίμηση της Εντολής Αγοράς/Πώλησης είναι μεγαλύτερη από το Πιστωτικό Όριο που έχει τεθεί για τον Συμμετέχοντα από τον Φορέα Εκκαθάρισης, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στον Κανονισμό Εκκαθάρισης.
4. Το ΣΣΑΕ απορρίπτει αυτομάτως κάθε υποβληθείσα Εντολή Αγοράς/Πώλησης από Συμμετέχοντα, όταν αυτή παραβιάζει τους περιορισμούς πρόσβασης σε συγκεκριμένους Τύπους Εντολών ή τις παραμέτρους υποβολής Εντολών, όπως αυτοί καθορίζονται με Απόφαση ΡΑΑΕΥ κατόπιν εισήγησης του ΕΧΕ σύμφωνα με την υποενότητα 4.1.3.1 του Κανονισμού.
5. Το ΣΣΑΕ απορρίπτει αυτομάτως κάθε υποβληθείσα Εντολή από Συμμετέχοντα, με κριτήριο την ποσότητα της Εντολής, ως εξής:
 - α) όταν η ποσότητα της Εντολής Πώλησης, που αντιστοιχεί σε έγχυση ενέργειας για εισαγωγές από μία μη συζευγμένη Διασύνδεση, είναι μεγαλύτερη από το αντίστοιχο όριο, όπως αυτό υπολογίζεται σύμφωνα με την παράγραφο 1 της υποενότητας 4.2.3.2 του Κανονισμού,
 - β) όταν η ποσότητα της Εντολής Αγοράς, που αντιστοιχεί σε απορρόφηση ενέργειας για εξαγωγές σε μία μη συζευγμένη Διασύνδεση, είναι μεγαλύτερο από το αντίστοιχο όριο, όπως αυτό υπολογίζεται σύμφωνα με την παράγραφο 1 της υποενότητας 4.2.3.2 του Κανονισμού,
 - γ) όταν η ποσότητα της Εντολής Πώλησης, που αντιστοιχεί σε έγχυση ενέργειας για εισαγωγές σε μία Διασύνδεση, υποβληθείσα από Αυτοπρομηθευόμενο Πελάτη, είναι μεγαλύτερη από

- το άθροισμα των Εντολών Αγοράς με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης, που έχουν υποβληθεί για λογαριασμό του Αυτοπρομηθευόμενου Πελάτη από το ΕΧΕ, σύμφωνα με το Κεφάλαιο (υποενότητα 4.1.4), και το άθροισμα των ποσοτήτων Εντολών Αγοράς που έχουν υποβληθεί από τον Αυτοπρομηθευόμενο Πελάτη που ενεργεί ως Εκπρόσωπος Φορτίου των δικών του Χαρτοφυλακίων Φορτίου,
- δ) όταν η ποσότητα της Εντολής Πώλησης, που αντιστοιχεί στην έγχυση ενέργειας μίας Μονάδας Παραγωγής ή ενός Χαρτοφυλακίου Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ παραβιάζει το αντίστοιχο όριο της Οντότητας, όπως ορίζεται στην παράγραφο 2 της υποενότητας 4.2.3.2 του Κανονισμού,
- ε) όταν η ποσότητα της Εντολής Αγοράς που αντιστοιχεί σε απορρόφηση ενέργειας μίας Αντλητικής Μονάδας σε λειτουργία άντλησης είναι μεγαλύτερη από το αντίστοιχο όριο, όπως αυτό υπολογίζεται στην παράγραφο 2 της υποενότητας 4.2.3.2 του Κανονισμού,
- στ) όταν η ποσότητα της Εντολής Πώλησης, που αντιστοιχεί σε έγχυση ενέργειας Χαρτοφυλακίου Κατανεμόμενων ή Μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ παραβιάζει την καταχωρισμένη ισχύ του Χαρτοφυλακίου Κατανεμόμενων ή Μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ μείον την ποσότητα της Εντολής Πώλησης με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης, που έχει υποβληθεί για λογαριασμό του Παραγωγού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ ή του Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ από το ΕΧΕ, σύμφωνα με την υποενότητα 4.1.4 του Κανονισμού,
- ζ) όταν η ποσότητα της Εντολής Πώλησης, που αντιστοιχεί σε Διόρθωση της Θέσης Φυσικής Απόληψης για ένα Χαρτοφυλάκιο Φορτίου, που έχει υποβληθεί από Προμηθευτή ή Παραγωγό για τα Βοηθητικά Φορτία μιας Μονάδας Παραγωγής που είναι Καταχωρισμένα στον αντίστοιχο Λογαριασμό Συμμετέχοντα ή για μία Αντλητική Μονάδα σε λειτουργία άντλησης, είναι μεγαλύτερη από τις Εντολές Αγοράς με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης που έχουν υποβληθεί για λογαριασμό του Προμηθευτή ή του Παραγωγού από το ΕΧΕ, σύμφωνα με την υποενότητα 4.1.4 του Κανονισμού,
- η) όταν η ποσότητα της Εντολής Αγοράς, που αντιστοιχεί σε Διόρθωση της Θέσης Φυσικής Παράδοσης για μια Μονάδα Παραγωγής, Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενων ή Μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ, που έχει υποβληθεί από ένα Συμμετέχοντα, είναι μεγαλύτερη από τις Εντολές Πώλησης με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης, που έχουν υποβληθεί για λογαριασμό του Συμμετέχοντα από το ΕΧΕ, σύμφωνα με την υποενότητα 4.1.4 του Κανονισμού,
- θ) όταν η ποσότητα της Εντολής Πώλησης, που αντιστοιχεί στην έγχυση ενέργειας ενός Χαρτοφυλακίου Κατανεμόμενου Φορτίου παραβιάζει το αντίστοιχο όριο της Οντότητας, όπως ορίζεται στην παράγραφο 3 της υποενότητας 4.2.3.2 του Κανονισμού,
- ι) όταν η ποσότητα της Εντολής Αγοράς που αντιστοιχεί σε απορρόφηση ενέργειας ενός Χαρτοφυλακίου Κατανεμόμενου Φορτίου παραβιάζει το αντίστοιχο όριο της Οντότητας, όπως ορίζεται στην παράγραφο 3 της υποενότητας 4.2.3.2 του Κανονισμού.
6. Σε περίπτωση που το σύνολο της ποσότητας Εντολής Πώλησης που αντιστοιχεί σε μία Μονάδα Παραγωγής συν την ποσότητα Εντολής Πώλησης με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης, που έχει υποβληθεί για λογαριασμό του Παραγωγού από το ΕΧΕ, είναι μικρότερο από τη Διαθέσιμη Ισχύ της Μονάδας Παραγωγής, τότε το ΕΧΕ επιβάλλει μία Χρέωση Μη Συμμόρφωσης στον αντίστοιχο Παραγωγό, όπως περιγράφεται στην υποενότητα 4.4.2.1 του Κανονισμού.
7. Σε περίπτωση Εντολής Αγοράς που αντιστοιχεί σε μία Μονάδα Παραγωγής, εάν η διαφορά της ποσότητας Εντολής Πώλησης με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης που έχει υποβληθεί για λογαριασμό του Παραγωγού από το ΕΧΕ, μείον την ποσότητα της Εντολής Αγοράς είναι μικρότερη από τη Διαθέσιμη Ισχύ της Μονάδας Παραγωγής, τότε το ΕΧΕ επιβάλλει μία Χρέωση Μη Συμμόρφωσης στον αντίστοιχο Παραγωγό, όπως περιγράφεται στην υποενότητα 4.4.2.1 του Κανονισμού.

4.3 Λειτουργίες Σύζευξης Αγορών

4.3.1 Βιβλίο Εντολών

1. Μετά τη Χρονική Στιγμή Λήξης Προσφορών Αγοράς Επόμενης Ημέρας, το ΕΧΕ επεξεργάζεται και καθιστά ανώνυμες τις Έγκυρες Εντολές στο Τοπικό Βιβλίο Εντολών, ώστε να τις υποβάλει στο Ενιαίο Βιβλίο Εντολών του ΔΣΑ.
2. Οι Έγκυρες Εντολές, που έχουν συμπεριληφθεί στο Τοπικό Βιβλίο Εντολών της Αγοράς Επόμενης Ημέρας, είναι οικονομικά δεσμευτικές, υπό την έννοια ότι σε περίπτωση αποδοχής από τον Αλγόριθμο Σύζευξης Τιμών υπόκεινται σε εκκαθάριση και χρηματικό διακανονισμό σύμφωνα με τις προβλέψεις του Κανονισμού Εκκαθάρισης.

4.3.2 Αλγόριθμος Σύζευξης Τιμών

1. Ο ΔΣΑ είναι υπεύθυνος για τη Λειτουργία ΔΣΑ. Η Σύζευξη των Αγορών Επόμενης Ημέρας βασίζεται σε μία αποκεντρωμένη λύση από έναν εκ περιτροπής οριζόμενο Διαχειριστή, ο οποίος είναι υπεύθυνος για τον συντονισμό των διαδικασιών Λειτουργίας Σύζευξης Αγορών Επόμενης Ημέρας. Επιπλέον, ορίζεται εκ περιτροπής ένας εφεδρικός Διαχειριστής, ο οποίος οφείλει να είναι σε θέση να αναλάβει το ρόλο του Διαχειριστή κατά τις διαδικασίες Σύζευξης Αγορών. Λεπτομέρειες των διαδικασιών που διενεργεί ο Διαχειριστής και ο Εφεδρικός Διαχειριστής περιλαμβάνονται στο δημοσιευμένο σχέδιο ΔΣΑ.
2. Στόχος του μηχανισμού Σύζευξης Αγορών Επόμενης Ημέρας είναι η μεγιστοποίηση του οικονομικού πλεονάσματος των συζευγμένων Ευρωπαϊκών Αγορών Επόμενης Ημέρας, ήτοι η μεγιστοποίηση του ποσού των πλεονασμάτων των Εντολών Πώλησης και Αγοράς που περιλαμβάνονται στο Ενιαίο Βιβλίο Εντολών συν τα έσοδα συμφόρησης. Το πλεόνασμα των Εντολών Πώλησης που έγιναν αποδεκτές ισούται με το γινόμενο της διαφοράς της Τιμής Εκκαθάρισης Αγοράς μείον την τιμή Εντολής επί την ποσότητα που έγινε αποδεκτή στην αντίστοιχη Χρονική Περίοδο. Το πλεόνασμα των Εντολών Αγοράς που έγιναν αποδεκτές ισούται με το γινόμενο της διαφοράς της τιμής Εντολής μείον την Τιμή Εκκαθάρισης Αγοράς επί την ποσότητα που έγινε αποδεκτή στην αντίστοιχη Χρονική Περίοδο.
3. Οι περιορισμοί των προβλημάτων της Αγοράς Επόμενης Ημέρας συνίστανται στην ικανοποίηση της εξίσωσης του ισοζυγίου ενέργειας (δηλαδή το άθροισμα των ποσοτήτων των Εντολών Πώλησης που έγιναν αποδεκτές ισούται με το άθροισμα των ποσοτήτων των Εντολών Αγοράς που έγιναν αποδεκτές) για κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D, σε συνδυασμό με τους κανόνες αποδοχής των επικυρωμένων Εντολών, όπως περιγράφονται στην υποενότητα 4.3.3 του Κανονισμού, και οποιωνδήποτε Περιορισμών Διαζωνικής Δυναμικότητας και Κατανομής.
4. Ο Αλγόριθμος Σύζευξης Τιμών της Αγοράς Επόμενης Ημέρας χειρίζεται τις Παραδόξως Αποδεκτές Εντολές Πώλησης και Αγοράς Πακέτου ώστε η τελική λύση να μην περιλαμβάνει Παραδόξως Αποδεκτές Εντολές Πώλησης και Αγοράς.
5. Ο Αλγόριθμος Σύζευξης Τιμών της Αγοράς Επόμενης Ημέρας υπολογίζει τις Τιμές Εκκαθάρισης Αγοράς ανά Αγοραία Χρονική Μονάδα της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D. Επιπλέον, ο Αλγόριθμος Σύζευξης Τιμών της Αγοράς Επόμενης Ημέρας υπολογίζει δείκτη τιμών για κάθε Χρονική Περίοδο με διάρκεια μεγαλύτερη της Αγοραίας Χρονικής Μονάδας ως τον μέσο όρο των Τιμών Εκκαθάρισης Αγοράς των υποκείμενων Αγοραίων Χρονικών Μονάδων.
6. Ο Αλγόριθμος Σύζευξης Τιμών της Αγοράς Επόμενης Ημέρας βασίζεται στις προδιαγραφές που ορίζονται με τις αποφάσεις ACER υπ' αριθ. 11/2024 και 13/2024. Περισσότερες πληροφορίες αναφορικά με τον τρόπο λειτουργίας του Αλγόριθμου Σύζευξης Τιμών περιγράφονται στη δημόσια περιγραφή του.

4.3.3 Κανόνες αποδοχής Εντολών από τον Αλγόριθμο Σύζευξης Τιμών της Αγοράς Επόμενης Ημέρας

1. Οι ακόλουθοι κανόνες αποδοχής Εντολών χρησιμοποιούνται από τον Αλγόριθμο Σύζευξης Τιμών

- της Αγοράς Επόμενης Ημέρας για τη μη συζευγμένη λειτουργία, για τη συζευγμένη λειτουργία και για τη λειτουργία σε Ολική ή Μερική Αποσύζευξη.
2. Οι κανόνες αποδοχής μιας Υβριδικής Εντολής Καμπύλης Πώλησης που υποβάλλεται σε μία Ζώνη Προσφορών είναι οι ακόλουθοι:
 - α) Ένα τμήμα της ως άνω Εντολής Πώλησης γίνεται πλήρως αποδεκτό εάν η τιμή του στο δεξιό άκρο του τμήματος είναι μικρότερη από τον αριθμητικό μέσο των Τιμών Εκκαθάρισης Αγοράς των Αγοραίων Χρονικών Μονάδων που περιλαμβάνονται στη Χρονική Περίοδο της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D, για την οποία υποβάλλεται η Εντολή.
 - β) Ένα τμήμα της ως άνω Εντολής Πώλησης γίνεται μερικώς αποδεκτό εάν η τιμή του στο αριστερό άκρο του τμήματος είναι μικρότερη, και αντίστοιχα η τιμή του στο δεξιό άκρο του τμήματος μεγαλύτερη, από τον αριθμητικό μέσο των Τιμών Εκκαθάρισης Αγοράς των Αγοραίων Χρονικών Μονάδων που περιλαμβάνονται στη Χρονική Περίοδο της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D για την οποία υποβάλλεται η Εντολή.
 - γ) Ένα τμήμα της ως άνω Εντολής Πώλησης μπορεί να γίνει είτε αποδεκτό (πλήρως ή μερικώς) είτε μη αποδεκτό εάν η τιμή του στο αριστερό άκρο του τμήματος είναι ίση με την τιμή του στο δεξιό άκρο του τμήματος και ίση με τον αριθμητικό μέσο των Τιμών Εκκαθάρισης Αγοράς των Αγοραίων Χρονικών Μονάδων που περιλαμβάνονται στη Χρονική Περίοδο της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D για την οποία υποβάλλεται η Εντολή.
 - δ) Ένα τμήμα της ως άνω Εντολής Πώλησης δε γίνεται αποδεκτό εάν η τιμή του στο αριστερό άκρο του τμήματος είναι μεγαλύτερη από τον αριθμητικό μέσο των Τιμών Εκκαθάρισης Αγοράς των Αγοραίων Χρονικών Μονάδων που περιλαμβάνονται στη Χρονική Περίοδο της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D για την οποία υποβάλλεται η Εντολή.
 3. Οι κανόνες αποδοχής μιας Υβριδικής Εντολής Καμπύλης Αγοράς που υποβάλλεται σε μία Ζώνη Προσφορών είναι οι ακόλουθοι:
 - α) Ένα τμήμα της ως άνω Εντολής Αγοράς γίνεται πλήρως αποδεκτό εάν η τιμή του στο δεξιό άκρο του τμήματος είναι μεγαλύτερη από τον αριθμητικό μέσο των Τιμών Εκκαθάρισης Αγοράς των Αγοραίων Χρονικών Μονάδων που περιλαμβάνονται στη Χρονική Περίοδο της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D για την οποία υποβάλλεται η Εντολή.
 - β) Ένα τμήμα της ως άνω Εντολής Αγοράς γίνεται μερικώς αποδεκτό εάν η τιμή του στο αριστερό άκρο της τμήματος είναι μεγαλύτερη, και αντίστοιχα η τιμή του στο δεξιό άκρο του τμήματος μικρότερη, από τον αριθμητικό μέσο των Τιμών Εκκαθάρισης Αγοράς των Αγοραίων Χρονικών Μονάδων που περιλαμβάνονται στη Χρονική Περίοδο της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D για την οποία υποβάλλεται η Εντολή.
 - γ) Ένα τμήμα της ως άνω Εντολής Αγοράς μπορεί να γίνει είτε αποδεκτό (πλήρως ή μερικώς) είτε μη αποδεκτό εάν η τιμή του στο αριστερό άκρο του τμήματος είναι ίση με την τιμή του στο δεξιό άκρο του τμήματος και ίση τον αριθμητικό μέσο των Τιμών Εκκαθάρισης Αγοράς των Αγοραίων Χρονικών Μονάδων που περιλαμβάνονται στη Χρονική Περίοδο της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D για την οποία υποβάλλεται η Εντολή.
 - δ) Ένα τμήμα της ως άνω Εντολής Αγοράς δε γίνεται αποδεκτό εάν η τιμή του στο αριστερό άκρο του τμήματος της αγοράς είναι μικρότερη από τον αριθμητικό μέσο των Τιμών Εκκαθάρισης Αγοράς των Αγοραίων Χρονικών Μονάδων που περιλαμβάνονται στη Χρονική Περίοδο της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D για την οποία υποβάλλεται η Εντολή.
 4. Μια Εντολή Αγοραίας Χρονικής Μονάδας (MTU Order), τα τμήματα της οποίας έχουν γίνει πλήρως αποδεκτά σύμφωνα με τις παραγράφους 2(α), 2(γ) και 3(α), 3(γ) για Εντολές Πώλησης και Αγοράς, αντίστοιχα, γίνεται πλήρως αποδεκτή.
 5. Μια Εντολή Χρονικής Περιόδου (Period Order), της οποίας τουλάχιστον ένα τμήμα έχει γίνει αποδεκτό (πλήρως ή μερικώς) σύμφωνα με τις παραγράφους 2(α) έως 2(γ) και 3(α) έως 3(γ) για Εντολές Πώλησης και Αγοράς, αντίστοιχα, μπορεί να γίνει είτε αποδεκτή (πλήρως ή μερικώς) είτε Παραδόξως Απορριφθείσα.

6. Οι κανόνες αποδοχής μιας Απλής Εντολής Πώλησης Πακέτου είναι οι ακόλουθοι:
- α) Μια Απλή Εντολή Πώλησης Πακέτου γίνεται πλήρως αποδεκτή (Ποσοστό Αποδοχής ίσο με τη μονάδα), εφόσον συντρέχουν ταυτόχρονα οι ακόλουθες προϋποθέσεις (i) και (ii):
 - i. η τιμή της είναι μικρότερη από τη σταθμισμένη μέση τιμή των Τιμών Εκκαθάρισης Αγοράς για τις Αγοραίες Χρονικές Μονάδες της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D που περιλαμβάνονται στην Απλή Εντολή Πακέτου (δηλαδή μεταξύ της αντίστοιχης Χρονικής Περιόδου εκκίνησης και Χρονικής Περιόδου τερματισμού), σταθμισμένη με τις αντίστοιχες αποδεκτές ποσότητες ενέργειας της Απλής Εντολής Πώλησης Πακέτου, και
 - ii. κατά τη διάρκεια της διαδικασίας αντιστοίχισης αυτή η Εντολή δεν έχει αναγνωριστεί ως Παραδόξως Απορριφθείσα Εντολή.
 - β) Μια Απλή Εντολή Πώλησης Πακέτου γίνεται μερικώς ή πλήρως αποδεκτή (Ποσοστό Αποδοχής μεγαλύτερο ή ίσο του Ελάχιστου Ποσοστού Αποδοχής της και μικρότερο ή ίσο της μονάδας), εφόσον συντρέχουν ταυτόχρονα οι ακόλουθες προϋποθέσεις (i) και (ii):
 - i. εάν η τιμή της είναι ακριβώς ίση με τη σταθμισμένη μέση τιμή των Τιμών Εκκαθάρισης Αγοράς για τις Αγοραίες Χρονικές Μονάδες της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D που περιλαμβάνονται στην Απλή Εντολή Πώλησης Πακέτου, σταθμισμένη ως προς τις αποδεκτές ποσότητες της Απλής Εντολής Πακέτου, και
 - ii. κατά τη διάρκεια της διαδικασίας αντιστοίχισης αυτή η Εντολή δεν έχει αναγνωριστεί ως Παραδόξως Απορριφθείσα Εντολή.
- Το αποδεκτό Ποσοστό Αποδοχής είναι τέτοιο, ώστε η σταθμισμένη μέση τιμή των Τιμών Εκκαθάρισης Αγοράς μεταξύ της Χρονικής Περιόδου εκκίνησης και Χρονικής περιόδου τερματισμού είναι ίση με την τιμή της Απλής Εντολής Πώλησης Πακέτου.
- γ) Μια Απλή Εντολή Πώλησης Πακέτου δε γίνεται αποδεκτή (Ποσοστό Αποδοχής ίσο με μηδέν) αν συντρέχει μία από τις ακόλουθες δύο περιπτώσεις:
 - i. εάν η τιμή της είναι μεγαλύτερη από τη σταθμισμένη μέση τιμή των Τιμών Εκκαθάρισης Αγοράς για τις Αγοραίες Χρονικές Μονάδες της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D που περιέχονται στην Απλή Εντολή Πώλησης Πακέτου, ή
 - ii. εάν η τιμή της είναι μικρότερη από τη σταθμισμένη μέση τιμή των Τιμών Εκκαθάρισης Αγοράς για τις Αγοραίες Χρονικές Μονάδες της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D που περιέχονται στην Απλή Εντολή Πώλησης Πακέτου, αλλά κατά τη διάρκεια της διαδικασίας αντιστοίχισης αυτή η Απλή Εντολή Πώλησης Πακέτου έχει αναγνωριστεί ως Παραδόξως Απορριφθείσα Εντολή.
- Σε όλες τις περιπτώσεις, η αποδεκτή ποσότητα μίας Απλής Εντολής Πώλησης Πακέτου για κάθε Χρονική Περίοδο της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D, που περιέχεται στην Απλή Εντολή Πώλησης Πακέτου, ισούται με το γινόμενο του Ποσοστού Αποδοχής επί την προσφερόμενη ποσότητα της Απλής Εντολής Πώλησης Πακέτου.
7. Οι κανόνες αποδοχής μίας Απλής Εντολής Αγοράς Πακέτου είναι παρόμοιοι με τους αντίστοιχους κανόνες αποδοχής μίας Απλής Εντολής Πώλησης Πακέτου, με τη διαφορά ότι η Απλή Εντολή Αγοράς Πακέτου εκκαθαρίζεται, όταν η τιμή της είναι μεγαλύτερη ή ίση από τη σταθμισμένη μέση τιμή των Τιμών Εκκαθάρισης Αγοράς για τις Αγοραίες Χρονικές Μονάδες της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D που περιέχονται στην Απλή Εντολή Αγοράς Πακέτου, σταθμισμένη με τις αντίστοιχες αποδεκτές ποσότητες της Εντολής Αγοράς.
8. Οι κανόνες αποδοχής μιας Συνδεδεμένης Εντολής Πακέτου είναι οι ακόλουθοι:
- α) Το Ποσοστό Αποδοχής μιας Απλής Εντολής Πακέτου τύπου «γονέα» είναι μεγαλύτερο ή ίσο από το μέγιστο Ποσοστό Αποδοχής των Απλών Εντολών Πακέτου τύπου «παιδί».

- β) Η αποδοχή Απλών Εντολών Πακέτου τύπου «παιδί» μπορεί να επιτρέψει την αποδοχή της Απλής Εντολής Πακέτου τύπου «γονέα» σύμφωνα με τις ακόλουθες προϋποθέσεις:
- i. το πλεόνασμα του αποδεκτού συνδυασμού Απλών Εντολών Πακέτων τύπου «γονέα» και «παιδί» είναι μη αρνητικό,
 - ii. οι Εντολές Πακέτου τύπου «φύλλο» δεν προκαλούν απώλεια οικονομικού πλεονάσματος.
- γ) Μία Απλή Εντολή Πακέτου τύπου «γονέας», η οποία δεν είναι αποδεκτή σύμφωνα με τους κανόνες αποδοχής μιας Απλής Εντολής Πακέτου όπως αυτοί περιγράφονται ανωτέρω, μπορεί να γίνει αποδεκτή στην περίπτωση που γίνουν αποδεκτές οι συνδεδεμένες Εντολές Πακέτου τύπου «παιδί» και το οικονομικό πλεόνασμα που παράγουν είναι μεγαλύτερο από το αντίστοιχο οικονομικό έλλειμμα που προκαλείται από την αποδοχή της Εντολής Πακέτου τύπου «γονέα».
- δ) Μία Απλή Εντολή Πακέτου τύπου «παιδί», η οποία δεν είναι αποδεκτή σύμφωνα με τους κανόνες αποδοχής μιας Απλής Εντολής Πακέτου όπως αυτοί περιγράφονται ανωτέρω, δε μπορεί να γίνει αποδεκτή, ακόμα και στην περίπτωση που η Συνδεδεμένη Εντολή Πακέτου τύπου «γονέα» συνεισφέρει με οικονομικό πλεόνασμα ικανό να αντισταθμίσει την απώλεια οικονομικού πλεονάσματος από την αποδοχή της Απλής Εντολής Πακέτου τύπου «παιδί». Στην περίπτωση που η Απλή Εντολή Πακέτου τύπου «παιδί» είναι Συνδεδεμένη Εντολή Πακέτου τύπου «γονέα» για μια άλλη Απλή Εντολή Πακέτου ισχύει ο κανόνας επικύρωσης που περιγράφεται στον κανόνα αποδοχής (γ).
- ε) Στην περίπτωση Συνδεδεμένης Εντολής Πακέτου με έναν «γονέα» και ένα «παιδί», οι κανόνες επικύρωσης είναι οι εξής:
- i. Η Απλή Εντολή Πακέτου τύπου «γονέας» μπορεί να γίνει μόνη της αποδεκτή, αλλά για την αποδοχή της Απλής Εντολής Πακέτου τύπου «παιδί» απαιτείται η αποδοχή της Εντολής Πακέτου τύπου «γονέας».
 - ii. Η αποδοχή της Απλής Εντολής Πακέτου τύπου «παιδί» μπορεί να οδηγήσει στην αποδοχή της Απλής Εντολής Πακέτου τύπου «γονέα», όπως περιγράφεται στον κανόνα αποδοχής (γ).
9. Οι κανόνες αποδοχής των Απλών Εντολών Πακέτου που ανήκουν σε Αποκλειστική Ομάδα Εντολών Πακέτου είναι ίδιοι με τους κανόνες αποδοχής των Απλών Εντολών Πακέτου, όπως περιγράφονται στις παραγράφους 3 και 4, με τον επιπλέον περιορισμό ότι το άθροισμα του Ποσοστού Αποδοχής του Απλών Εντολών Πακέτου που ανήκουν στην ίδια Αποκλειστική Ομάδα Εντολών Πακέτου δε μπορεί να υπερβαίνει τη μονάδα (1). Η επιλογή της Απλής Εντολής Πακέτου από την Ομάδα της Εντολής Πακέτου γίνεται από τον αλγόριθμο επίλυσης με σκοπό τη μεγιστοποίηση του οικονομικού πλεονάσματος.
10. Σε περίπτωση που έχουν υποβληθεί περισσότερες από μία Απλές Εντολές Πακέτου Πώλησης/Αγοράς για τις ίδιες Χρονικές Περιόδους και με τιμή ίση με τη σταθμισμένη μέση τιμή των Τιμών Εκκαθάρισης Αγοράς ως προς τις αντίστοιχες αποδεκτές ποσότητες της Απλής Εντολής Πώλησης/Αγοράς Πακέτου για τις εν λόγω σχετικές Αγοραίες Χρονικές Μονάδες της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D (Απλές Εντολές Πακέτου με Αλληλένδετες Τιμές), η αποδοχή των Απλών Εντολών Πακέτου Πώλησης/Αγοράς γίνεται από τον Αλγόριθμο Σύζευξης Τιμών / Αλγόριθμο Αντιστοίχισης Αγοράς Επόμενης Ημέρας βάσει της χρονικής στιγμής εισαγωγής αυτών στο ΣΣΑΕ.
11. Σε περίπτωση που για μια Χρονική Περίοδο περισσότερα του ενός τμήματα Υβριδικών Εντολών Καμπύλης Πώλησης έχουν τιμή στο αριστερό άκρο μικρότερη ή ίση του αριθμητικού μέσου των σχετικών Τιμών Εκκαθάρισης Αγοράς και στο δεξιό άκρο μεγαλύτερη ή ίση του αριθμητικού μέσου των σχετικών Τιμών Εκκαθάρισης Αγοράς, τότε για την αποδοχή των Εντολών εφαρμόζεται μεθοδολογία που ορίζεται με σχετική Απόφαση ΡΑΑΕΥ κατόπιν εισήγησης του ΕΧΕ.
12. Σε περίπτωση που για μια Χρονική Περίοδο περισσότερα του ενός τμήματα Υβριδικών Εντολών Καμπύλης Αγοράς έχουν τιμή στο αριστερό άκρο μεγαλύτερη ή ίση του αριθμητικού μέσου των

σχετικών Τιμών Εκκαθάρισης Αγοράς και στο δεξιό άκρο μικρότερη ή ίση του αριθμητικού μέσου των σχετικών Τιμών Εκκαθάρισης Αγοράς, τότε για την αποδοχή των Εντολών εφαρμόζεται μεθοδολογία που ορίζεται με σχετική Απόφαση ΡΑΑΕΥ κατόπιν εισήγησης του ΕΧΕ.

13. Κατά την εφαρμογή των κανόνων αποδοχής Εντολών Αγοράς και Πώλησης χρησιμοποιούνται οι Τιμές Εκκαθάρισης Αγοράς με την πλήρη ακρίβεια δεκαδικών, όπως προκύπτει από τον Αλγόριθμο Σύζευξης Τιμών / Αλγόριθμο Αντιστοίχισης Αγοράς Επόμενης Ημέρας.

4.3.4 Αποτελέσματα

1. Τα Αποτελέσματα Σύζευξης Αγοράς Επόμενης Ημέρας συνίστανται, ιδίως, στις Τιμές Εκκαθάρισης Αγοράς ανά Αγοραία Χρονική Μονάδα της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D και ανά Ζώνη Προσφορών, στην Καθαρή Θέση Παράδοσης κάθε Ζώνης Προσφορών, στους όγκους αντιστοίχισης κάθε Ζώνης Προσφορών ανά Αγοραία Χρονική Μονάδα, στις Προγραμματισμένες Ανταλλαγές Ενέργειας μεταξύ Ζωνών Προσφορών ανά Αγοραία Χρονική Μονάδα, στο συνολικό οικονομικό πλεόνασμα και στο οικονομικό πλεόνασμα κάθε Ζώνης Προσφορών της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D, στην κατάσταση αποδοχής των Εντολών και στο ποσοστό αποδοχής των Εντολών Πακέτου.
2. Τα αποτελέσματα Αγοράς Επόμενης Ημέρας συνίστανται στις Τιμές Εκκαθάρισης Αγοράς ανά Αγοραία Χρονική Μονάδα της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D και ανά Ζώνη Προσφορών, στους δείκτες τιμών για κάθε Χρονική Περίοδο με διάρκεια μεγαλύτερη της Αγοραίας Χρονικής Μονάδας, στην κατάσταση αποδοχής και στις αποδεκτές ποσοότητες των Υβριδικών Εντολών Καμπύλης, και στην κατάσταση και στο ποσοστό αποδοχής των Εντολών Πακέτου.
3. Στα Αποτελέσματα Αγοράς Επόμενης Ημέρας, οι Τιμές Εκκαθάρισης Αγοράς παρέχονται με ακρίβεια δύο (2) δεκαδικών ψηφίων, οι αποδεκτές ποσοότητες των Εντολών Αγοράς και Πώλησης με ακρίβεια τριών (3) δεκαδικών ψηφίων και οι Προγραμματισμένες Ανταλλαγές Ενέργειας με ακρίβεια ενός (1) δεκαδικού ψηφίου για κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D.
4. Σύμφωνα με την παρ. 1 του Άρθρου 48 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222, μετά την ολοκλήρωση της διαδικασίας εκτέλεσης του Αλγορίθμου Σύζευξης Τιμών, ο ΔΣΑ παραδίδει τα Προκαταρκτικά Αποτελέσματα Σύζευξης Αγορών Επόμενης Ημέρας στο ΕΧΕ.
5. Το ΕΧΕ επιβεβαιώνει τα Προκαταρκτικά Αποτελέσματα Σύζευξης Αγορών Επόμενης Ημέρας και αποστέλλει σχετική θετική επικύρωση στο ΔΣΑ. Ακολούθως, αποστέλλει τα Προκαταρκτικά Αποτελέσματα Σύζευξης Αγορών Επόμενης Ημέρας προς επιβεβαίωση στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και τα δημοσιεύει στον ιστότοπό του.
6. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ επιβεβαιώνει ότι τα Προκαταρκτικά Αποτελέσματα Σύζευξης Αγοράς Επόμενης Ημέρας του Αλγορίθμου Σύζευξης Τιμών έχουν υπολογιστεί σύμφωνα με την επικυρωμένη Διαζωνική Δυναμικότητα και τους Περιορισμούς Κατανομής και αποστέλλει σχετική ενημέρωση στο ΕΧΕ. Εάν η επιβεβαίωση είναι θετική, τότε το ΕΧΕ αποστέλλει σχετική τελική θετική επικύρωση στον ΔΣΑ.
7. Ο Φορέας Εκκαθάρισης δύναται να επιβεβαιώνει τα Προκαταρκτικά Αποτελέσματα Σύζευξης Αγοράς Επόμενης Ημέρας του Αλγορίθμου Σύζευξης Τιμών.
8. Σε περίπτωση που κανένας ΟΔΑΗΕ των συζευγμένων Αγορών ή Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς δεν απορρίψει τα Προκαταρκτικά Αποτελέσματα Σύζευξης Αγορών Επόμενης Ημέρας, ο ΔΣΑ αποστέλλει στο ΕΧΕ τη γενική επικύρωση αποτελεσμάτων.
9. Το ΕΧΕ δημοσιεύει τα Αποτελέσματα Σύζευξης Αγορών Επόμενης Ημέρας στον ιστότοπό του και ενημερώνει τους Συμμετέχοντες σχετικά με τη κατάσταση εκτέλεσης των Εντολών τους.
10. Σε καταστάσεις έκτακτης ανάγκης που σχετίζονται με καθυστερήσεις στην εκτέλεση των παραπάνω διαδικασιών, εφαρμόζονται οι Έκτακτες Διαδικασίες Μετάπτωσης, όπως αυτές περιγράφονται στην ενότητα 4.5 του Κανονισμού.
11. Το χρονοδιάγραμμα των εφαρμοζόμενων κατά την παρούσα παράγραφο διαδικασιών της Αγοράς Επόμενης Ημέρας ορίζεται αναλυτικά σε σχετική Τεχνική Απόφαση του ΕΧΕ.

4.4 Λειτουργίες μετά τη Σύζευξη

4.4.1 Διεπαφή της Αγοράς Επόμενης Ημέρας με την Ενδοημερήσια Αγορά

1. Οι πληροφορίες που διαβιβάζονται από την Αγορά Επόμενης Ημέρας στην Ενδοημερήσια Αγορά μέσω του ΣΣΑΕ για κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα κάθε Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D είναι οι ακόλουθες:
 - α) Οι προγραμματισμένες εισαγωγές και εξαγωγές, συμπεριλαμβανομένων των Προγραμματισμένων Ανταλλαγών Ενέργειας της Σύζευξης Αγορών Επόμενης Ημέρας για τα συζευγμένα σύνορα, σε κάθε Διασύνδεση προς τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, προκειμένου να υπολογίσει τη Διαζωνική Δυναμικότητα μετά τη λύση της Αγοράς Επόμενης Ημέρας. Αυτή η Διαζωνική Δυναμικότητα είναι διαθέσιμη προς χρήση στις διαδικασίες συναλλαγών της Ενδοημερήσιας Αγοράς.
 - β) Τα Προγράμματα Αγοράς, δηλαδή ο ενεργειακός προγραμματισμός όπως αυτός προκύπτει από τη λύση της Αγοράς Επόμενης Ημέρας λαμβάνοντας υπόψη τις αποδεκτές Εντολές και τις Εντολές με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης, για κάθε μία από τις ακόλουθες Οντότητες:
 - i. Μονάδες Παραγωγής και Μονάδες Παραγωγής σε κατάσταση δοκιμών παραλαβής ή σε κατάσταση Δοκιμαστικής Λειτουργίας,
 - ii. Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενων ή Μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ και Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενων ή Μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ σε κατάσταση δοκιμών παραλαβής ή σε κατάσταση δοκιμαστικής λειτουργίας,
 - iii. Χαρτοφυλάκια Φορτίου,
 - iv. Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου και Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου σε κατάσταση δοκιμών παραλαβής ή σε κατάσταση δοκιμαστικής λειτουργίας,
 - v. Μονάδες Άντλησης σε λειτουργία άντλησης,
 - vi. Χαρτοφυλάκια ΑΠΕ για Μονάδες ΑΠΕ με Συμβάσεις Σταθερής Τιμής Αποζημίωσης, καθώς και Φωτοβολταϊκά Στεγών, και
 - vii. Εικονική Οντότητα Εξισορρόπησης του Μικρού Συνδεδεμένου Συστήματος Κρήτης.
2. Το ΣΣΑΕ αναφέρει τις ποσότητες των Εντολών Πώλησης και Αγοράς που έγιναν αποδεκτές, ως Δηλώσεις Προγραμμάτων Φυσικής Παράδοσης και Δηλώσεις Προγραμμάτων Φυσικής Απώλησης των αντίστοιχων Οντοτήτων και Χαρτοφυλακίων προς τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.

4.4.2 Υπολογισμός Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης

4.4.2.1 Χρέωση Μη Συμμόρφωσης για μη νόμιμη υποβολή Εντολών Πώλησης σχετικά με τη Διαθέσιμη Ισχύ

1. Σε περίπτωση μη νόμιμης υποβολής Εντολών Πώλησης για την Ημέρα Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D για μία Μονάδα παραγωγής u εγγεγραμμένη στον Λογαριασμό Συμμετέχοντα ενός Συμμετέχοντα p , για την οποία ο Συμμετέχων υποχρεούται σε υποβολή κατάλληλης Εντολής Πώλησης με σκοπό να καλύψει τη Διαθέσιμη Ισχύ της εν λόγω Μονάδας, με την κοινοποίηση των αποτελεσμάτων της Αγοράς Επόμενης Ημέρας το ΕΧΕ υπολογίζει για τον εν λόγω Συμμετέχοντα και για την εν λόγω Ημέρα Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D το ποσό της $NCEO_{p,D}$ ως εξής:

$$NCEO_{p,D} = UNCEO \cdot (1 + A_{EO}) \cdot (NEO_p)^x \cdot \sum_{u \in p} NCAp_u$$

όπου:

$UNCEO$: η μοναδιαία Χρέωση Μη Συμμόρφωσης Συμμετεχόντων, λόγω μη έγκυρης

- υποβολής Εντολής Πώλησης για τις μονάδες παραγωγής τους μέχρι τη Χρονική Στιγμή Λήξης Προσφορών Αγοράς Επόμενης Ημέρας, σε ευρώ/MW,
- A_{EO} : ο συντελεστής προσαύξησης Χρέωσης Μη Συμμόρφωσης Συμμετεχόντων, λόγω μη έγκυρης υποβολής Εντολής Πώλησης για τις μονάδες παραγωγής τους μέχρι τη Χρονική Στιγμή Λήξης Προσφορών Αγοράς Επόμενης Ημέρας,
- $NEO_{p,D}$: ένας αύξων μετρητής (running counter) των Ημερών Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D κατά το τρέχον ημερολογιακό έτος, κατά τις οποίες ένας Συμμετέχων p δεν έχει υποβάλει έγκυρες Εντολές Πώλησης για τις μονάδες παραγωγής του μέχρι τη Χρονική Στιγμή Λήξης Προσφορών Αγοράς Επόμενης Ημέρας,
- x : ένας εκθετικός παράγοντας μεταξύ 0 και 1, και
- $NCAP_u$: η Καταχωρισμένη Ισχύς Μονάδας παραγωγής u (σε συμφωνία με τα Καταχωρισμένα Χαρακτηριστικά Λειτουργίας της) για την οποία ο Συμμετέχων p δεν έχει υποβάλει νόμιμα Εντολές Πώλησης για την Ημέρα Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D , σε MW. Σε περίπτωση νόμιμης υποβολής Εντολών Πώλησης για μια Μονάδα παραγωγής u για την Ημέρα Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D , το $NCAP_u$ στην εξίσωση αυτή ισούται με μηδέν.

- Οι αριθμητικές τιμές της χρέωσης μονάδας $UNCEO$, ο εκθετικός παράγοντας x και ο συντελεστής προσαύξησης χρέωσης τελών A_{EO} καθώς και κάθε άλλη παράμετρος και τεχνική λεπτομέρεια εφαρμογής, συμπεριλαμβανομένων και στοιχείων περιοδικών αναφορών του ΕΧΕ προς τη ΡΑΑΕΥ, καθορίζονται για κάθε ημερολογιακό έτος με Απόφαση ΡΑΑΕΥ κατόπιν εισήγησης του ΕΧΕ. Η εν λόγω απόφαση λαμβάνεται τουλάχιστον δύο (2) μήνες πριν από τη λήξη του ημερολογιακού έτους, ισχύει για το επόμενο ημερολογιακό έτος και δεν μπορεί να τροποποιηθεί κατά το εν λόγω έτος.
- Οι χρεώσεις $NCEO_{p,D}$ κοινοποιούνται στον Φορέα Εκκαθάρισης σε χρόνο και με διαδικασία που ορίζονται σε σχετική Τεχνική Απόφαση του ΕΧΕ.
- Για τον υπολογισμό της ανωτέρω Χρέωσης Μη Συμμόρφωσης δεν λαμβάνονται υπόψη οι Εντολές Πώλησης με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης που υποβάλλονται από το ΕΧΕ, σύμφωνα με την υποενότητα 4.1.3.2, εκ μέρους των Παραγωγών Κρήτης κατά τη διάρκεια λειτουργίας του Μικρού Συνδεδεμένου Συστήματος Κρήτης.

4.4.2.2 Χρέωση Μη Συμμόρφωσης για παραβίαση του περιορισμού του Μέγιστου Ποσοστού Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων με Φυσική Παράδοση

- Για κάθε Προμηθευτή με μερίδιο λιανικής αγοράς που υπερβαίνει ένα όριο $X\%$ και για κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα, το ποσοστό των ποσοτήτων ενέργειας που περιλαμβάνονται στις επικυρωμένες Δηλώσεις Προγραμμάτων Φυσικής Απόληψης επί του συνόλου των ποσοτήτων ενέργειας που αγοράστηκαν με αποδεκτές Εντολές Αγοράς στην Αγορά Επόμενης Ημέρας, δεν δύναται να ξεπερνά ένα όριο $A\%$. Οι τιμές $X\%$ και $A\%$ ορίζονται για κάθε ημερολογιακό έτος με Απόφαση ΡΑΑΕΥ κατόπιν εισήγησης του ΕΧΕ.
- Σε περίπτωση παραβίασης του περιορισμού του Μέγιστου Ποσοστού Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων με Φυσική Παράδοση από ένα Προμηθευτή p για Αγοραία Χρονική Μονάδα t της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D , με την κοινοποίηση των αποτελεσμάτων της Αγοράς Επόμενης Ημέρας το ΕΧΕ υπολογίζει για τον εν λόγω Προμηθευτή και για αυτή την Ημέρα Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D Χρεώσεις Μη Συμμόρφωσης $NCC_{p,t}$, ως εξής:

$$NCC_{p,t} = \max \left(\left[\sum_z PON_{z,p,t} - A\% \cdot \sum_z Y_{z,p,t} \right] \cdot CAP, 0 \right)$$

όπου:

$PON_{z,p,t}$: η Δήλωση Προγραμμάτων Φυσικής Απόληψης που υποβάλλεται στη Ζώνη

- Προσφορών z από τον Προμηθευτή p για μια Αγοραία Χρονική Μονάδα t της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D ,
- $Y_{z,p,t}$: οι αποδεκτές ποσότητες ενέργειας του Προμηθευτή p στην Αγορά Επόμενης Ημέρας για μία Αγοραία Χρονική Μονάδα t της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D ,
- $A\%$: το ισχύον μέγιστο όριο του ανωτέρω περιορισμού,
- CAP : η Ανώτατη Τιμή Εντολής της Αγοράς Επόμενης Ημέρας.
3. Η χρέωση είναι αθροιστική για όλες τις Αγοραίες Χρονικές Μονάδες μιας Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης και κοινοποιείται από το ΕΧΕ στον Φορέα Εκκαθάρισης σε χρόνο και με διαδικασία που ορίζονται σε σχετική Τεχνική Απόφαση του ΕΧΕ.
 4. Για τον υπολογισμό της ανωτέρω Χρέωσης Μη Συμμόρφωσης δεν λαμβάνονται υπόψη οι Εντολές Αγοράς με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης που υποβάλλονται από το ΕΧΕ, σύμφωνα με την υποενότητα 4.1.3.2, εκ μέρους κάθε Προμηθευτή που εκπροσωπεί καταναλωτές στο Μικρό Συνδεδεμένο Σύστημα Κρήτης κατά τη διάρκεια λειτουργίας του Μικρού Συνδεδεμένου Συστήματος Κρήτης.

4.4.3 Εκκαθάριση Συναλλαγών

1. Η Εκκαθάριση Συναλλαγών της Αγοράς Επόμενης Ημέρας διενεργείται από τον Φορέα Εκκαθάρισης, σύμφωνα με τον Κανονισμό Εκκαθάρισης. Με την κοινοποίηση των Αποτελεσμάτων της Αγοράς Επόμενης Ημέρας στους Συμμετέχοντες, το ΕΧΕ διαβιβάζει τα Αποτελέσματα Αγοράς Επόμενης Ημέρας στον Φορέα Εκκαθάρισης μέσω του ΣΣΑΕ, προκειμένου να υπολογίσει τις Πιστώσεις και Χρεώσεις των Συμμετεχόντων που απορρέουν από τη συμμετοχή τους στην Αγορά Επόμενης Ημέρας. Οι πληροφορίες που διαβιβάζονται είναι οι ακόλουθες:
 - α) Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας που αφορά η Συναλλαγή (Αγορά Επόμενης Ημέρας),
 - β) ΕΙC Κωδικός Συμμετέχοντα,
 - γ) ΕΙC Κωδικός Οντότητας για την οποία πραγματοποιήθηκε η συναλλαγή,
 - δ) τύπος Εντολής,
 - ε) είδος Συναλλαγής (Αγορά ή Πώληση),
 - στ) Τιμή Συναλλαγής,
 - ζ) η αποδεκτή ποσότητα της Εντολής,
 - η) ημερομηνία και ώρα Συναλλαγής,
 - θ) Χρονική(-ες) Περίοδο(-οι), την οποία/τις οποίες αφορούν,
 - ι) Ημέρα Φυσικής Παράδοσης,
 - ια) Κωδικός Λογαριασμού Εκκαθάρισης, και
 - ιβ) στοιχεία συμβάσεων για συναλλαγές που προκύπτουν από τη διαδικασία Φυσικού Διακανονισμού.

4.5 Έκτακτη Κατάσταση Μετάπτωσης Αγοράς Επόμενης Ημέρας

1. Για λόγους που σχετίζονται με διακοπές λειτουργίας και δυσλειτουργία του ΣΣΑΕ, παράλειψη ανταλλαγών δεδομένων που δεν μπορούν να εκτελεστούν μέσω των συνηθών διαδικασιών εντός των προβλεπόμενων προθεσμιών, εσφαλμένα δεδομένα, καθυστερήσεις στα Αποτελέσματα Αγοράς Επόμενης Ημέρας, εσφαλμένα ή επιρρεπή σε κατάχρηση της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και καταστάσεις που συνιστούν Ανωτέρα Βία, το ΕΧΕ δύναται να θέσει την Αγορά Επόμενης Ημέρας σε Έκτακτη Κατάσταση Μετάπτωσης.
2. Το ΕΧΕ δημοσιοποιεί τη Δήλωση Έκτακτης Κατάστασης Μετάπτωσης της Αγοράς Επόμενης Ημέρας με κάθε πρόσφορο μέσο, συμπεριλαμβανομένης της ηλεκτρονικής επικοινωνίας με τους Συμμετέχοντες και τη δημοσίευση στον ιστότοπό του. Η Δήλωση Έκτακτης Κατάστασης Μετάπτωσης της Αγοράς Επόμενης Ημέρας προσδιορίζει το λόγο της ενεργοποίησης και τον προβλεπόμενο χρόνο για την επίλυσή της. Το ΕΧΕ ενημερώνει αμέσως τη ΡΑΑΕΥ, τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, τον Φορέα Εκκαθάρισης και άλλα σχετικά νομικά πρόσωπα που έχουν ειδικές υποχρεώσεις όσον αφορά τη λειτουργία των Ευρωπαϊκών Αγορών Επόμενης Ημέρας.

3. Κατά την Έκτακτη Κατάσταση Μετάπτωσης της Αγοράς Επόμενης Ημέρας, ανάλογα με τη σοβαρότητα του γενεσιουργού γεγονότος, το ΕΧΕ δύναται να ενημερώσει τους Συμμετέχοντες σχετικά με την αναστολή των διαφόρων διατάξεων του Κανονισμού και του Παραρτήματός του και ενδεικτικά:
 - α) να παρατείνει τη Χρονική Στιγμή Λήξης Προσφορών Αγοράς Επόμενης Ημέρας,
 - β) να ανοίγει εκ νέου το Τοπικό Βιβλίο Εντολών και να ορίζει τη σχετική Χρονική Στιγμή Λήξης Προσφορών Αγοράς Επόμενης Ημέρας,
 - γ) να διενεργεί, σε συνεργασία με τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, Σκιώδη Δημοπρασία για την άμεση κατανομή Φυσικών Δικαιωμάτων Μεταφοράς, και
 - δ) να λειτουργεί την Αγορά Επόμενης Ημέρας σε μερική ή ολική Αποσύζευξη.
4. Οι Συμμετέχοντες πρέπει να ακολουθούν τις σχετικές οδηγίες και ενέργειες του ΕΧΕ, με την επιφύλαξη τυχόν ειδικών ενστάσεων που εγείρονται από αυτά για την Έκτακτη Κατάσταση Μετάπτωσης της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και κατά τη διάρκεια αυτής.
5. Το ΕΧΕ δεν ευθύνεται για τυχόν ζημιά ή απώλεια που προκλήθηκε σε Συμμετέχοντα, λόγω της Έκτακτης Κατάστασης Μετάπτωσης της Αγοράς Επόμενης Ημέρας, που δεν μπορεί να αποδοθεί σε ηθελημένη πράξη, παράλειψη ή βαρεία αμέλεια αυτού.
6. Αμέσως μετά την αντιμετώπιση του γενεσιουργού γεγονότος που ενεργοποίησε την Έκτακτη Κατάσταση Μετάπτωσης της Αγοράς Επόμενης Ημέρας, το ΕΧΕ δημοσιεύει Δήλωση Αποκατάστασης Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας.
7. Στην περίπτωση που κατά την Έκτακτη Κατάσταση Μετάπτωσης Αγοράς Επόμενης Ημέρας καθυστερήσει η λήψη των Αποτελεσμάτων Σύζευξης Αγορών Επόμενης Ημέρας μετά τη Χρονική Στιγμή Έναρξης Προσφορών της Πρώτης Ενδοημερήσιας Δημοπρασίας, τότε το ΕΧΕ δύναται να μεταθέσει χρονικά τη Χρονική Στιγμή Έναρξης Προσφορών της Πρώτης Ενδοημερήσιας Δημοπρασίας ή να ακυρώσει τη διενέργεια της Πρώτης Ενδοημερήσιας Δημοπρασίας και να ενημερώσει αντίστοιχα τους Συμμετέχοντες.
8. Το ΕΧΕ δημοσιοποιεί τη Δήλωση Αποκατάστασης Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας με κάθε πρόσφορο μέσο, συμπεριλαμβανομένων της ηλεκτρονικής επικοινωνίας με τους Συμμετέχοντες και της δημοσίευσης στον ιστότοπό του. Η Δήλωση Αποκατάστασης Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας διευκρινίζει την ακριβή ημερομηνία και ώρα λήξης της Έκτακτης Κατάστασης Μετάπτωσης της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και το χρονοδιάγραμμα ενεργειών για το ΕΧΕ, τους Συμμετέχοντες στην Αγορά, τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και άλλα σχετικά νομικά πρόσωπα που έχουν ειδικές υποχρεώσεις όσον αφορά τη λειτουργία των Ευρωπαϊκών Αγορών Επόμενης Ημέρας.
9. Το ΕΧΕ ετοιμάζει αναφορά, αφού διενεργήσει έρευνα σχετικά με τους λόγους που οδήγησαν στην ενεργοποίηση Έκτακτης Κατάστασης Μετάπτωσης της Αγοράς Επόμενης Ημέρας. Στην αναφορά αυτή παρατίθενται όλες τις σχετικές πληροφορίες και περιγράφεται λεπτομερώς η καταλληλότητα των ενεργειών και των μέτρων που εφαρμόστηκαν κατά την Έκτακτη Κατάσταση Μετάπτωσης της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και για την αποκατάσταση της κανονικής λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας. Η αναφορά αποστέλλεται από το ΕΧΕ στη ΠΑΑΕΥ.

4.6 Διορθωτικά Μέτρα

1. Για λόγους που σχετίζονται με απρόβλεπτη μείωση της απόδοσης του Αλγόριθμο Σύζευξης Τιμών κάτω από τα όρια που ορίζει η απόφαση ACER 11/2024 και σύμφωνα με τις προβλέψεις του άρθρου 12 της ίδιας απόφασης, το ΕΧΕ, σε συνεργασία με τους υπόλοιπους ΟΔΑΗΕ της Ενιαίας Σύζευξης Αγοράς Επόμενης Ημέρας και τους Διαχειριστές Συστημάτων Μεταφοράς, δύναται, εφόσον κρίνεται απαραίτητο, να προβεί στην εφαρμογή διορθωτικών μέτρων για περιορισμένο χρονικό διάστημα. Το χρονικό διάστημα εφαρμογής των διορθωτικών μέτρων δύναται να τροποποιηθεί, εφόσον απαιτείται για την αποκατάσταση της λειτουργίας του αλγορίθμου.
2. Η επιλογή και ενεργοποίηση διορθωτικών μέτρων εκτελείται με διαδικασία και σχετική απόφαση που ορίζεται από τα όργανα διοίκησης της Ενιαίας Σύζευξης Αγοράς Επόμενης Ημέρας. Η χρονική

ισχύς εφαρμογής των διορθωτικών μέτρων δύναται να παρατείνεται πέραν της προβλεπόμενης από την σχετική απόφαση ACER 11/2024 προθεσμίας μέχρις ότου αποκατασταθεί η απόδοση του Αλγορίθμου.

3. Η επιλογή των διορθωτικών μέτρων δύναται να αφορά την χρήση των διαθέσιμων προς διαπραγμάτευση προϊόντων της Αγοράς Επόμενης Ημέρας, των επιτρεπόμενων προς χρήση τύπων Εντολών και των παραμέτρων αυτών, όπως αυτά ορίζονται στον παρόντα Κανονισμό και στις κατ' εξουσιοδότηση του Κανονισμού εκδιδόμενες Αποφάσεις της ΡΑΑΕΥ και του ΕΧΕ.
4. Το ΕΧΕ δημοσιοποιεί, με κάθε πρόσφορο μέσο, συμπεριλαμβανομένων της ηλεκτρονικής επικοινωνίας με τους Συμμετέχοντες και της δημοσίευσης στον ιστότοπό του, την έναρξη, τις λεπτομέρειες εφαρμογής καθώς και τον τερματισμό εφαρμογής διορθωτικών μέτρων σύμφωνα με τις προβλέψεις της απόφασης ACER 11/2024.
5. Κατά τη διάρκεια εφαρμογής των διορθωτικών μέτρων, οι Συμμετέχοντες υποχρεούνται να ακολουθούν τις σχετικές οδηγίες και ενέργειες του ΕΧΕ.
6. Εντός εύλογου χρονικού διαστήματος, οριζόμενου από την ως άνω απόφαση, από την έναρξη εφαρμογής διορθωτικών μέτρων, το ΕΧΕ σε συνεργασία με τους υπόλοιπους ΟΔΑΗΕ της Ενιαίας Σύζευξης Αγοράς Επόμενης Ημέρας, δημοσιεύει σχετική αναφορά για τα εφαρμοσθέντα διορθωτικά μέτρα και τους λόγους που οδήγησαν στην εφαρμογή τους. Με τη λήξη εφαρμογής διορθωτικών μέτρων, η εν λόγω αναφορά ενημερώνεται με πιθανές επιπρόσθετες πληροφορίες αναφορικά με τον προγραμματισμό λήψης από τους ΟΔΑΗΕ επιπλέον μέτρων για την αντιμετώπιση των προβλημάτων που οδήγησαν στην εισαγωγή των διορθωτικών μέτρων. Η αναφορά αποστέλλεται από το ΕΧΕ στη ΡΑΑΕΥ.
7. Το ΕΧΕ δεν ευθύνεται για τυχόν ζημία ή απώλεια που προκλήθηκε σε Συμμετέχοντα, λόγω της εφαρμογής διορθωτικών μέτρων, που δεν μπορεί να αποδοθεί σε ηθελημένη πράξη, παράλειψη ή βαρεία αμέλεια αυτού.

4.7 Απαιτήσεις Παροχής Στοιχείων

1. Οι απαιτήσεις παροχής στοιχείων που αναφέρονται στην παρούσα ενότητα είναι συμπληρωματικές και δεν θίγουν τις λοιπές απαιτήσεις υποβολής στοιχείων που καθορίζονται αλλού στον Κανονισμό και στο ευρωπαϊκό κανονιστικό πλαίσιο, και ιδίως την υποχρέωση του ΕΧΕ να καθιστά διαθέσιμες πληροφορίες στον ιστότοπό του.
2. Για κάθε Ημέρα Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D, το ΕΧΕ δημοσιεύει κατ' ελάχιστον τις ακόλουθες πληροφορίες πριν από τη Χρονική Στιγμή Έναρξης Επικύρωσης Προσφορών Αγοράς Επόμενης Ημέρας, με την επιφύλαξη της διασφάλισης εμπιστευτικότητας αυτών, και τηρεί αρχείο των εν λόγω πληροφοριών για πέντε (5) έτη, προσβάσιμο σε όλους τους Συμμετέχοντες και άλλα ενδιαφερόμενα μέρη:
 - α) τις ποσότητες:
 - i. των επικυρωμένων Δηλώσεων Προγραμμάτων Φυσικής Παράδοσης και Δηλώσεων Προγραμμάτων Φυσικής Απόληψης, έως τη Χρονική Στιγμή Λήξης Δήλωσης Προγραμμάτων Φυσικής Παράδοσης/Απόληψης, όπως περιγράφεται λεπτομερώς στο Κεφάλαιο 6 του Κανονισμού, ανά Χαρτοφυλάκιο τεχνολογίας Μονάδων και ανά Διασύνδεση και κατεύθυνση για εγχύσεις ενέργειας, και ανά Ζώνη Προσφορών για απορρόφηση ενέργειας, για κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα,
 - ii. που αντιστοιχούν σε Εντολές Πώλησης με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης που έχουν υποβληθεί για την εξυπηρέτηση αναγκών τηλεθέρμανσης σε μονάδες παραγωγής του Ατμοηλεκτρικού Σταθμού Αγίου Δημήτριου σύμφωνα με τις προβλέψεις της υποενότητας 4.1.3.2 του παρόντος Κανονισμού, για κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα.
 - β) τον κατάλογο των Συμμετεχόντων σε αναστολή, και
 - γ) κάθε άλλη πληροφορία η οποία δύναται να ορίζεται με Απόφαση ΡΑΑΕΥ κατόπιν εισήγησης του ΕΧΕ.

3. Για κάθε Ημέρα Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D, το ΕΧΕ δημοσιεύει τουλάχιστον τις ακόλουθες πληροφορίες δεκαπέντε (15) λεπτά μετά τη Χρονική Στιγμή Ανακοίνωσης Αποτελεσμάτων της Αγοράς Επόμενης Ημέρας, με την επιφύλαξη της διασφάλισης εμπιστευτικότητας αυτών, και τηρεί αρχείο των εν λόγω πληροφοριών για πέντε (5) έτη, προσβάσιμο σε όλους τους Συμμετέχοντες και άλλα ενδιαφερόμενα μέρη:
 - α) τις σωρευτικές και ανώνυμες Καμπύλες Πώλησης και Αγοράς κάθε διαθέσιμης Χρονικής Περιόδου, που περιλαμβάνονται στο Τοπικό Βιβλίο Εντολών,
 - β) στατιστικά στοιχεία σχετικά με το συνολικό αριθμό των Εντολών Πακέτου που έχουν υποβληθεί και έχουν γίνει αποδεκτές, μαζί με το άθροισμα των ποσοτήτων που προσφέρθηκαν και έγιναν δεκτές στις Εντολές Πακέτου,
 - γ) τις Τιμές Εκκαθάρισης Αγοράς ανά Ζώνη Προσφορών και Αγοραία Χρονική Μονάδα,
 - δ) δείκτες τιμών σύμφωνα με την υποενότητα 4.3.2 παρ.5,
 - ε) τα συγκεντρωτικά Προγράμματα Αγοράς των Οντοτήτων ανά Χαρτοφυλάκιο τεχνολογίας και ανά Διασύνδεση και κατεύθυνση για εγχύσεις ενέργειας, και ανά Ζώνη Προσφορών για απορρόφηση ενέργειας για κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα, και
 - στ) κάθε άλλη πληροφορία η οποία δύναται να ορίζεται με Απόφαση ΡΑΑΕΥ κατόπιν εισήγησης του ΕΧΕ.
4. Οι πληροφορίες αυτές παρέχονται τουλάχιστον στην ελληνική γλώσσα και καθίστανται διαθέσιμες σε επεξεργάσιμη μορφή.
5. Το ΕΧΕ καταρτίζει και δημοσιεύει στον ιστότοπό του μηνιαίες εκθέσεις με τουλάχιστον τα ανωτέρω στοιχεία συγκεντρωμένα σε μηνιαία βάση.
6. Τα ως άνω στοιχεία διαβιβάζονται στη ΡΑΑΕΥ με επώνυμο τρόπο δυνάμει των εξουσιοδοτήσεων του ν. 4001/2011 κατόπιν σχετικού αιτήματος.
7. Επιπλέον πληροφορίες και τεχνικές λεπτομέρειες αναφορικά με τα παρεχόμενα από το ΕΧΕ στοιχεία δύναται να καθορίζονται με Τεχνική Απόφαση του ΕΧΕ, η οποία δημοσιεύεται στον ιστότοπό του.

Κεφάλαιο 5. Ενδομερήσια Αγορά

5.1 Λειτουργία Ενδομερήσιας Αγοράς

Η Ενδομερήσια Αγορά περιλαμβάνει τα ακόλουθα:

- 1) Τη διενέργεια Συνεχούς Ενδομερήσιας Συναλλαγής σε συζευγμένη ή μη συζευγμένη λειτουργία.
- 2) Τη διενέργεια Ενδομερήσιων Δημοπρασιών.

5.2 Γενικές Διατάξεις

5.2.1 Χρονικός Ορίζοντας Διαπραγμάτευσης

Η Ενδομερήσια Αγορά αφορά σε συναλλαγές αγοράς και πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας με υποχρέωση Φυσικής Παράδοσης, δυνάμει αντίστοιχων εντολών, που πραγματοποιούνται κάθε ημερολογιακή ημέρα D-1 ή/και κάθε ημερολογιακή ημέρα D, σε Ενδομερήσιες Δημοπρασίες ή σε Συνεχή Ενδομερήσια Συναλλαγή για την Ημέρα Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D.

5.2.2 Ωράριο συναλλαγών

5.2.2.1 Ενδομερήσιες Δημοπρασίες

1. Για τις Ενδομερήσιες Δημοπρασίες δύναται να υποβάλλονται από τους Συμμετέχοντες στο ΣΣΑΕ Εντολές Αγοράς και Εντολές Πώλησης για Χρονικές Περιόδους της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D.
2. Οι Συμμετέχοντες δύναται να υποβάλλουν Εντολές Αγοράς και Πώλησης, ως ακολούθως:
 - α) Από τη Χρονική Στιγμή Έναρξης Προσφορών της Πρώτης Ενδομερήσιας Δημοπρασίας έως τη Χρονική Στιγμή Λήξης Προσφορών της Πρώτης Ενδομερήσιας Δημοπρασίας δύναται να υποβάλλονται Εντολές Αγοράς και Εντολές Πώλησης για οποιαδήποτε Χρονική Περίοδο της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D.
 - β) Από τη Χρονική Στιγμή Έναρξης Προσφορών της Δεύτερης Ενδομερήσιας Δημοπρασίας έως τη Χρονική Στιγμή Λήξης Προσφορών της Δεύτερης Ενδομερήσιας Δημοπρασίας δύναται να υποβάλλονται Εντολές Αγοράς και Εντολές Πώλησης για οποιαδήποτε Χρονική Περίοδο της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D.
 - γ) Από τη Χρονική Στιγμή Έναρξης Προσφορών της Τρίτης Ενδομερήσιας Δημοπρασίας έως τη Χρονική Στιγμή Λήξης Προσφορών της Τρίτης Ενδομερήσιας Δημοπρασίας δύναται να υποβάλλονται Εντολές Αγοράς και Εντολές Πώλησης για οποιαδήποτε Χρονικές Περιόδους του δεύτερου μισού της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D.
3. Το ΣΣΑΕ επικυρώνει τις υποβαλλόμενες σε αυτό Εντολές Αγοράς και Πώλησης για κάθε Ενδομερήσια Δημοπρασία από την αντίστοιχη Χρονική Στιγμή Έναρξης και έως την αντίστοιχη Χρονική Στιγμή Λήξης Προσφορών της Ενδομερήσιας Δημοπρασίας.
4. Ο Διαχειριστής Ενδομερήσιων Δημοπρασιών, στο πλαίσιο της συζευγμένης λειτουργίας των Ενδομερήσιων Αγορών, δύναται να παρατείνει κάθε Χρονική Στιγμή Έναρξης Προσφορών της Ενδομερήσιας Δημοπρασίας και την αντίστοιχη Χρονική Στιγμή Λήξης Προσφορών της Ενδομερήσιας Δημοπρασίας οποιαδήποτε ημέρα, στο βαθμό που είναι αναγκαίο, για τη διατήρηση των εύρυθμων συνθηκών διαπραγμάτευσης, ή για λόγους που συνδέονται με τα συστήματα συναλλαγών.
5. Το ακριβές χρονοδιάγραμμα της υποβολής Εντολών, Αντιστοίχισης καθώς και του συνόλου των σχετιζόμενων διαδικασιών που εφαρμόζονται σε κάθε Ενδομερήσια Δημοπρασία παρουσιάζονται σε σχετική Τεχνική Απόφαση του ΕΧΕ.

5.2.2.2 Συνεχής Ενδοημερήσια Συναλλαγή

1. Για τη Συνεχή Ενδοημερήσια Συναλλαγή δύναται να υποβάλλονται από τους Συμμετέχοντες στο ΣΣΑΕ Εντολές Αγοράς και Εντολές Πώλησης για Χρονικές Περιόδους της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D.
2. Οι Συμμετέχοντες δύναται να υποβάλλουν Εντολές Αγοράς και Εντολές Πώλησης από την αντίστοιχη Χρονική Στιγμή Έναρξης Προσφορών έως και την αντίστοιχη Χρονική Στιγμή Λήξης Προσφορών Συνεχούς Ενδοημερήσιας Συναλλαγής ενός συγκεκριμένου Συμβολαίου.
3. Το ΣΣΑΕ επικυρώνει τις υποβαλλόμενες σε αυτό Εντολές Αγοράς και Πώλησης μετά από την αντίστοιχη Χρονική Στιγμή Έναρξης Προσφορών και έως την αντίστοιχη Χρονική Στιγμή Λήξης Προσφορών Συνεχούς Ενδοημερήσιας Συναλλαγής.
4. Για καθορισμένο χρονικό διάστημα πριν και μετά την εκτέλεση του αλγορίθμου επίλυσης των Ενδοημερήσιων Δημοπρασιών, παύει η αντιστοίχιση Εντολών μεταξύ των συζευγμένων συνόρων που συμπεριλαμβάνονται στις Ενδοημερήσιες Δημοπρασίες. Το χρονικό αυτό διάστημα καθορίζεται στην προβλεπόμενη στην παράγραφο 6 της παρούσας υποενότητας Τεχνική Απόφαση.
5. Για καθορισμένο χρονικό διάστημα πριν και μετά την εκτέλεση του αλγορίθμου επίλυσης των Ενδοημερήσιων Δημοπρασιών, δεν είναι δυνατή η εισαγωγή νέων Εντολών ενώ οι ήδη υφιστάμενες Εντολές τίθενται και παραμένουν σε ανενεργή κατάσταση. Οι υφιστάμενες Εντολές παραμένουν σε ανενεργή κατάσταση και μετά την παρέλευση του παραπάνω χρονικού διαστήματος μέχρις ότου ενεργοποιηθούν από τον Συμμετέχοντα, ή ακυρωθούν σύμφωνα με την προδιαγραφή εγκυρότητάς τους ή βάσει της σχετικής Χρονικής Στιγμής Λήξης Προσφορών Συνεχούς Ενδοημερήσιας Συναλλαγής του αντίστοιχου Συμβολαίου. Το χρονικό αυτό διάστημα καθορίζεται στην προβλεπόμενη στην παράγραφο 6 της παρούσας υποενότητας Τεχνική Απόφαση.
6. Το ακριβές χρονοδιάγραμμα της διαπραγμάτευσης, Αντιστοίχισης καθώς και του συνόλου των σχετιζόμενων διαδικασιών που εφαρμόζονται στη Συνεχή Ενδοημερήσια Συναλλαγή ορίζονται με σχετική Τεχνική Απόφαση του ΕΧΕ.

5.2.3 Συμμετοχή στην Ενδοημερήσια Αγορά

1. Η συμμετοχή στην Ενδοημερήσια Αγορά είναι προαιρετική για όλους τους Συμμετέχοντες.
2. Ως συμμετοχή στην Ενδοημερήσια Αγορά νοείται ιδίως:
 - α) η υποβολή Εντολών Πώλησης από Παραγωγούς για κάθε Μονάδα Παραγωγής εγγεγραμμένη στον αντίστοιχο Λογαριασμό Συμμετέχοντα για έγχυση ενέργειας έως τη Διαθέσιμη Ισχύ της Μονάδας Παραγωγής, που δεν έχει κατανεμηθεί μέσω αποδεκτών Εντολών Πώλησης ή Εντολών Πώλησης με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης στην Αγορά Επόμενης Ημέρας, στην Ενδοημερήσια Αγορά και στην Αγορά Εξισορρόπησης,
 - β) η υποβολή Εντολών Αγοράς από Παραγωγούς για κάθε Μονάδα Παραγωγής εγγεγραμμένη στον αντίστοιχο Λογαριασμό Συμμετέχοντα για τη Διόρθωση Θέσης Φυσικής Παράδοσης κάθε Μονάδας Παραγωγής,
 - γ) η υποβολή Εντολών Πώλησης από Παραγωγούς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ για κάθε Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενων ή Μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ που είναι εγγεγραμμένο στον αντίστοιχο Λογαριασμό Συμμετέχοντα, για έγχυση ενέργειας έως το άθροισμα της Διαθέσιμης Ισχύος των μονάδων ΑΠΕ που περιλαμβάνονται στο Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενων ή Μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ, το οποίο δεν έχει κατανεμηθεί μέσω αποδεκτών Εντολών Πώλησης ή μέσω Εντολών Πώλησης με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης στην Αγορά Επόμενης Ημέρας, στην Ενδοημερήσια Αγορά και στην Αγορά Εξισορρόπησης,
 - δ) η υποβολή εντολών Αγοράς από Παραγωγούς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ για κάθε Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενων ή Μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ που είναι εγγεγραμμένο στον αντίστοιχο Λογαριασμό Συμμετέχοντα, για τη Διόρθωση Θέσης Φυσικής Παράδοσης κάθε

- Χαρτοφυλακίου ΑΠΕ και/ή την απορρόφηση ενέργειας για τα Βοηθητικά Φορτία των Μονάδων ΑΠΕ που περιλαμβάνονται στο Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενων ή Μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ,
- ε) η υποβολή Εντολών Πώλησης από Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ για κάθε Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενων ή Μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ, που είναι εγγεγραμμένο στον αντίστοιχο Λογαριασμό Συμμετέχοντα για έγχυση ενέργειας έως το άθροισμα της Καταχωρισμένης Ισχύος των Μονάδων ΑΠΕ που περιλαμβάνονται στο Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενων ή Μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ, το οποίο δεν έχει κατανεμηθεί μέσω Εντολών Πώλησης που έχουν γίνει αποδεκτές ή μέσω Εντολών Πώλησης με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης στην Αγορά Επόμενης Ημέρας, στην Ενδοημερήσια Αγορά και στην Αγορά Εξισορρόπησης,
- στ) η υποβολή Εντολών Αγοράς από Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ για κάθε Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενων ή Μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ, που είναι εγγεγραμμένο στον αντίστοιχο Λογαριασμό Συμμετέχοντα για τη Διόρθωση Θέσης Φυσικής Παράδοσης του Χαρτοφυλακίου Κατανεμόμενων ή Μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ και/ή την απορρόφηση ενέργειας για τα Βοηθητικά Φορτία των Μονάδων ΑΠΕ που περιλαμβάνονται στο Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενων ή Μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ,
- ζ) η υποβολή Εντολών Αγοράς από Προμηθευτές και Αυτοπρομηθευόμενους Πελάτες, που ενεργούν ως Εκπρόσωποι Φορτίου για κάθε Χαρτοφυλάκιο Φορτίου καθώς και από Παραγωγούς για την απορρόφηση ενέργειας για τα Βοηθητικά Φορτία των Μονάδων Παραγωγής και για κάθε Μονάδα Άντλησης σε λειτουργία άντλησης, που είναι εγγεγραμμένα/η στον αντίστοιχο Λογαριασμό Συμμετέχοντα για απορρόφηση ενέργειας που δεν έχει κατανεμηθεί μέσω Εντολών Αγοράς που έχουν γίνει αποδεκτές ή Εντολών Αγοράς με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης στην Αγορά Επόμενης Ημέρας, στην Ενδοημερήσια Αγορά και στην Αγορά Εξισορρόπησης,
- η) η υποβολή Εντολών Πώλησης από Προμηθευτές και Αυτοπρομηθευόμενους Πελάτες, που ενεργούν ως Εκπρόσωποι Φορτίου για κάθε Χαρτοφυλάκιο Φορτίου καθώς και από Παραγωγούς για τα Βοηθητικά Φορτία των Μονάδων Παραγωγής και για κάθε Μονάδα Άντλησης σε λειτουργία άντλησης, που είναι εγγεγραμμένα/η στον αντίστοιχο Λογαριασμό Συμμετέχοντα για Διόρθωση της Θέσης Φυσικής Απόληψης,
- θ) η υποβολή Εντολών Πώλησης από Εμπόρους, Προμηθευτές και Αυτοπρομηθευόμενους Πελάτες, που έχουν αποκτήσει Ενδοημερήσια Φυσικά Δικαιώματα Μεταφοράς σε μη συζευγμένες Διασυνδέσεις για έγχυση ενέργειας από Εισαγωγές,
- ι) η υποβολή Εντολών Αγοράς από Εμπόρους και Προμηθευτές που έχουν αποκτήσει Ενδοημερήσια Φυσικά Δικαιώματα Μεταφοράς σε μη συζευγμένες Διασυνδέσεις για απορρόφηση ενέργειας προς Εξαγωγές,
- ια) η υποβολή Εντολών Αγοράς ή Πώλησης από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για Διόρθωση της Θέσης Φυσικής Απόληψης των προβλεπόμενων Απωλειών του Συστήματος Μεταφοράς,
- ιβ) η υποβολή Εντολών Αγοράς ή Πώλησης από τον Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Τελευταίου Καταφυγίου για Διόρθωση της Θέσης Φυσικής Παράδοσης κάθε Χαρτοφυλακίου Κατανεμόμενων ή Μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ,
- ιγ) η υποβολή Εντολών Αγοράς ή Πώλησης από τον Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης, για Διόρθωση της Θέσης Φυσικής Παράδοσης κάθε Χαρτοφυλακίου ΑΠΕ για Μονάδες ΑΠΕ με Συμβάσεις Σταθερής Τιμής Αποζημίωσης και για τα Φωτοβολταϊκά Στεγών,
- ιδ) η υποβολή Εντολών Αγοράς ή Πώλησης από τον Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης για το Χαρτοφυλάκιο Μονάδων ΑΠΕ Κρήτης, για Διόρθωση της Θέσης Φυσικής Παράδοσης κατά τη διάρκεια λειτουργίας του Μικρού Συνδεδεμένου Συστήματος Κρήτης στις Ενδοημερήσιες Δημοπρασίες,
- ιε) η υποβολή Εντολών Αγοράς ή Πώλησης από το ΕΧΕ εκ μέρους κάθε Προμηθευτή που εκπροσωπεί καταναλωτές στο Μικρό Συνδεδεμένο Σύστημα Κρήτης, για Διόρθωση της Θέσης Φυσικής Απόληψης κατά τη διάρκεια λειτουργίας του Μικρού Συνδεδεμένου

- Συστήματος Κρήτης στις Ενδοημερήσιες Δημοπρασίες,
- ιστ) η υποβολή Εντολών Αγοράς ή Πώλησης από το ΕΧΕ, εκ μέρους κάθε Παραγωγού, για Διόρθωση της Θέσης Φυσικής Παράδοσης κατά τη διάρκεια λειτουργίας του Μικρού Συνδεδεμένου Συστήματος Κρήτης στις Ενδοημερήσιες Δημοπρασίες,
 - ιζ) η υποβολή Εντολών Πώλησης από Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης Απόκρισης Ζήτησης και Καταναλωτές για κάθε Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενου Φορτίου εγγεγραμμένο στον αντίστοιχο Λογαριασμό Συμμετέχοντα για έγχυση ενέργειας έως τη Διαθέσιμη Ισχύ πώλησης του Χαρτοφυλακίου Κατανεμόμενου Φορτίου, που δεν έχει κατανεμηθεί στην Αγορά Επόμενης Ημέρας, στην Ενδοημερήσια Αγορά και στην Αγορά Εξισορρόπησης,
 - ιη) η υποβολή Εντολών Αγοράς από Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης Απόκρισης Ζήτησης και Καταναλωτές για κάθε Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενου Φορτίου εγγεγραμμένο στον αντίστοιχο Λογαριασμό Συμμετέχοντα για απορρόφηση ενέργειας έως τη Διαθέσιμη Ισχύ αγοράς του Χαρτοφυλακίου Κατανεμόμενου Φορτίου, που δεν έχει κατανεμηθεί στην Αγορά Επόμενης Ημέρας, στην Ενδοημερήσια Αγορά και στην Αγορά Εξισορρόπησης.
3. Οι Εντολές Αγοράς και Πώλησης που υποβάλλονται από το ΕΧΕ για τις περιπτώσεις (ιε) και (ιστ) είναι Υβριδικές Εντολές Καμπύλης μοναδιαίου βήματος με τιμή βήματος ίση με την Τιμή Εκκαθάρισης Αγοράς Επόμενης Ημέρας της αντίστοιχης Αγοραίας Χρονικής Μονάδας.

5.2.4 Σημείο αναφοράς Εντολών Πώλησης και Εντολών Αγοράς

1. Οι ποσότητες ενέργειας που περιλαμβάνονται στις Εντολές Πώλησης και αντιστοιχούν σε έγχυση υποβάλλονται στο Σημείο Μέτρησης ή στον κόμβο διασύνδεσης για εισαγωγή στο Σύστημα Μεταφοράς.
2. Οι ποσότητες ενέργειας που περιλαμβάνονται στις Εντολές Αγοράς και αντιστοιχούν σε απορρόφηση υποβάλλονται ανηγμένες στο Όριο Συστήματος Μεταφοράς – Δικτύου Διανομής ή στον κόμβο διασύνδεσης για εξαγωγή από το Σύστημα Μεταφοράς. Οι Συμμετέχοντες ανάγουν τις ποσότητες ενέργειας στο Όριο Συστήματος Μεταφοράς – Δικτύου Διανομής, σύμφωνα με τους ισχύοντες συντελεστές απωλειών δικτύου, οι οποίοι ορίζονται με σχετική απόφαση της ΡΑΑΕΥ.

5.3 Προϊόντα

1. Προϊόντα ηλεκτρικής ενέργειας με Φυσική Παράδοση (έγχυση ή απόληψη) εντός των Ζωνών Προσφορών του ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς δύναται να εισάγονται προς διαπραγμάτευση στην Ενδοημερήσια Αγορά, σύμφωνα με το Κεφάλαιο 2 (ενότητα 2.5), για κάθε Χρονική Περίοδο της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D.
2. Η Αγοραία Χρονική Μονάδα στις Ενδοημερήσιες Δημοπρασίες ισούται με δεκαπέντε (15) λεπτά.
3. Η Αγοραία Χρονική Μονάδα στη Συνεχή Ενδοημερήσια Συναλλαγή ισούται με δεκαπέντε (15) λεπτά.
4. Η Ημέρα Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D αποτελείται από ενενήντα έξι (96) Αγοραίες Χρονικές Μονάδες στις Ενδοημερήσιες Δημοπρασίες και στη Συνεχή Ενδοημερήσια Συναλλαγή.
5. Για την Ημέρα Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D κατά την οποία συντελείται η αλλαγή της ώρας σε θερινή ώρα, ορίζονται ενενήντα δύο (92) Αγοραίες Χρονικές Μονάδες στις Ενδοημερήσιες Δημοπρασίες και στη Συνεχή Ενδοημερήσια Συναλλαγή.
6. Για την Ημέρα Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D κατά την οποία συντελείται η αλλαγή της ώρας σε χειμερινή ώρα, ορίζονται εκατό (100) Αγοραίες Χρονικές Μονάδες στις Ενδοημερήσιες Δημοπρασίες και στη Συνεχή Ενδοημερήσια Συναλλαγή.
7. Στις Ενδοημερήσιες Δημοπρασίες διατίθενται προς διαπραγμάτευση τα ακόλουθα Προϊόντα:
 - α) Προϊόν χρονικής διάρκειας εξήντα (60) λεπτών (Hourly): Προϊόν των Ενδοημερήσιων Δημοπρασιών που υποστηρίζει τη διαπραγμάτευση επί είκοσι τεσσάρων (24) ωριαίων Συμβολαίων ηλεκτρικής ενέργειας για την Ημέρα Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D.
 - β) Προϊόν χρονικής διάρκειας δεκαπέντε (15) λεπτών (Quarter-hourly): Προϊόν των

- Ενδοημερήσιων Δημοπρασιών που υποστηρίζει τη διαπραγμάτευση επί ενενήντα έξι (96) Συμβολαίων ηλεκτρικής ενέργειας τετάρτου της ώρας για την Ημέρα Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D.
8. Τα επιλέξιμα Προϊόντα, τα οποία υποστηρίζονται από τη Λύση Ενιαίας Σύζευξης Ενδοημερήσιας Αγοράς, ορίζονται σύμφωνα με το άρθρο 53 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222 με κοινή πρόταση των ΟΔΑΗΕ και εισάγονται προς διαπραγμάτευση με τους διαθέσιμους τύπους Εντολών Αγοράς και Πώλησης. Ο Αλγόριθμος Αντιστοίχισης Συνεχούς Συναλλαγής υποστηρίζει τα ακόλουθα Προϊόντα ή συνδυασμό αυτών για την ελληνική Ζώνη Προσφορών:
- α) Προϊόν χρονικής διάρκειας εξήντα (60) λεπτών (Hourly): Προϊόν της Συνεχούς Ενδοημερήσιας Συναλλαγής που υποστηρίζει τη διαπραγμάτευση επί είκοσι τεσσάρων (24) ωριαίων Συμβολαίων ηλεκτρικής ενέργειας για την Ημέρα Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D.
 - β) Προϊόν χρονικής διάρκειας τριάντα (30) λεπτών (Half-hourly): Προϊόν της Συνεχούς Ενδοημερήσιας Συναλλαγής που υποστηρίζει τη διαπραγμάτευση επί σαράντα οκτώ (48) ημίωρων Συμβολαίων ηλεκτρικής ενέργειας για την Ημέρα Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D.
 - γ) Προϊόν χρονικής διάρκειας δεκαπέντε (15) λεπτών (Quarter-hourly): Προϊόν της Συνεχούς Ενδοημερήσιας Συναλλαγής που υποστηρίζει τη διαπραγμάτευση επί ενενήντα έξι (96) Συμβολαίων ηλεκτρικής ενέργειας τετάρτου της ώρας για την Ημέρα Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D.
 - δ) Πακέτα Καθορισμένα από το Χρήστη (User-defined Blocks): Προϊόντα της Ενδοημερήσιας Αγοράς που υποστηρίζουν τη διαπραγμάτευση επί συνδυασμού Συμβολαίων από Προϊόντα ίδιας χρονικής διάρκειας σύμφωνα με τις περ. (α)-(γ), και τα οποία οφείλουν να είναι συνεχόμενα και κατ' ελάχιστο δύο.
9. Η Λύση Ενιαίας Σύζευξης Ενδοημερήσιας Αγοράς παράγει αυτόματα τα σχετικά Συμβόλαια των Προϊόντων των περ. (α)-(γ) της παρ. 8 και το ΣΣΑΕ τα καθιστά διαθέσιμα προς διαπραγμάτευση σε χρονική στιγμή που καθορίζεται με σχετική Τεχνική Απόφαση του ΕΧΕ. Τα Συμβόλαια της περ. (δ) της παρ. 8 καθορίζονται από τον Συμμετέχοντα και παράγονται κατά απαίτησή του.

5.4 Τύποι Εντολών στις Ενδοημερήσιες Δημοπρασίες

1. Οι τύποι των Εντολών που μπορούν να υποβληθούν από τους Συμμετέχοντες στις Ενδοημερήσιες Δημοπρασίες είναι οι εξής:
- α) Υβριδικές Εντολές Καμπύλης (Hybrid Curve Orders): Οι Υβριδικές Εντολές Καμπύλης διακρίνονται σε:
 - i. Εντολές Αγοραίας Χρονικής Μονάδας (MTU Orders), οι οποίες υποβάλλονται για Χρονική Περίοδο μιας Αγοραίας Χρονικής Μονάδας της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D.
 - ii. Εντολές Χρονικής Περιόδου (Period Orders), οι οποίες υποβάλλονται για Χρονική Περίοδο μιας ώρας (από HH:00 έως HH+1:00) και περιλαμβάνουν τέσσερις (4) Αγοραίες Χρονικές Μονάδες, που αντιστοιχούν στη Χρονική Περίοδο μιας ώρας (από HH:00 έως HH+1:00) της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D, με την ίδια ποσότητα.
- Οι Υβριδικές Εντολές Καμπύλης αποτελούνται από βηματικά τμήματα ή/και γραμμικά τμήματα με παρεμβολή, ξεχωριστά για κάθε Χρονική Περίοδο της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D. Η καμπύλη είναι αύξουσα για Εντολές Πώλησης και φθίνουσα για Εντολές Αγοράς. Η τιμή του πρώτου σημείου του πρώτου τμήματος της καμπύλης για Εντολές Πώλησης είναι ίση με την Κατώτατη Τιμή Εντολών των Ενδοημερήσιων Δημοπρασιών και η τιμή του δεύτερου σημείου του τελευταίου τμήματος της καμπύλης για Εντολές Πώλησης είναι ίση με την Ανώτατη Τιμή Εντολών των Ενδοημερήσιων Δημοπρασιών. Κατ' αντιστοιχία, η τιμή του πρώτου σημείου του πρώτου τμήματος της

καμπύλης για Εντολές Αγοράς είναι ίση με την Ανώτατη Τιμή Εντολών των Ενδοημερήσιων Δημοπρασιών και η τιμή του δεύτερου σημείου του τελευταίου τμήματος της καμπύλης για Εντολές Αγοράς είναι ίση με την Κατώτατη Τιμή Εντολών των Ενδοημερήσιων Δημοπρασιών.

2. Για την εισαγωγή νέων τύπων Εντολών στις Ενδοημερήσιες Δημοπρασίες, καθώς και για την αναστολή/διαγραφή υφιστάμενων τύπων Εντολών, ακολουθείται η διαδικασία που περιγράφεται στην ενότητα 2.5 του Κανονισμού.
3. Η Χρονική Ανάλυση Υποβολής Εντολών στις Ενδοημερήσιες Δημοπρασίες καθορίζεται με Απόφαση ΡΑΑΕΥ κατόπιν εισήγησης του ΕΧΕ.

5.5 Τύποι Εντολών στη Συνεχή Ενδοημερήσια Συναλλαγή

1. Ο Αλγόριθμος Αντιστοίχισης Συνεχούς Συναλλαγής υποστηρίζει τους ακόλουθους τύπους εντολών:

α) Απλές (ή Οριακές) Εντολές (Regular or Limit Orders): Εντολές Αγοράς ή Πώλησης με συγκεκριμένη ποσότητα και τιμή, όπου οι Εντολές Αγοράς μπορούν να εκτελεστούν σε αυτή την τιμή ή σε μικρότερη, και οι Εντολές Πώλησης μπορούν να εκτελεστούν σε αυτή την τιμή ή μεγαλύτερη. Οι Εντολές αυτές μπορούν να εκτελεστούν μερικώς (μερική ποσότητα) ή πλήρως (ολόκληρη ποσότητα) και για την προκαθορισμένη αγορά μπορούν να εισαχθούν με τις προδιαγραφές εκτέλεσης «Καμία» (None -NON), «Εκτέλεση Ή Ακύρωση» (Fill-or-Kill – FOK) ή «Άμεση ή Ακύρωση» (Immediate-or-Cancel – IOC), όπως προβλέπεται στην παράγραφο 3 της παρούσας ενότητας. Οι Απλές Εντολές περιλαμβάνουν και τις Εντολές Αγοράς ή Πώλησης για τη διαπραγμάτευση σε Πακέτα Καθορισμένα από το Χρήστη (User-defined Blocks) και αφορούν σε συνδυασμό δύο ή περισσότερων, κατά μέγιστο τριάντα (30), συνεχόμενων Χρονικών Περιόδων, που καθορίζονται από τον Συμμετέχοντα. Οι εν λόγω Εντολές (ή εναλλακτικά Εντολές Πακέτου) για τα καθοριζόμενα από το χρήστη Συμβόλαια έχουν ίδια τιμή και ποσότητα για όλες τις Χρονικές Περιόδους που αφορούν και έχουν πάντα την προδιαγραφή εκτέλεσης «Όλα ή Τίποτα» (All or Nothing - AON).

β) Συνδεδεμένες Εντολές (Linked Orders): Πρόκειται για Εντολές μιας ομάδας Εντολών με την προδιαγραφή εισαγωγής «Συνδεδεμένες» της περίπτωσης (γ) της παραγράφου 2.

γ) Εντολές Κρυφού Όγκου (Iceberg Orders): Εντολές που είναι ορατές στην αγορά μόνο κατά ένα μέρος της συνολικής τους ποσότητας, ενώ η πλήρης ποσότητά τους παραμένει διαθέσιμη στην αγορά για Αντιστοίχιση. Μέρος της κρυφής ποσότητας αποκαλύπτεται για Αντιστοίχιση αμέσως μόλις εκτελεστεί το μέρος που είχε ήδη αποκαλυφθεί.

Οι Εντολές Κρυφού Όγκου περιλαμβάνουν μία εκτελέσιμη ποσότητα του προϊόντος που όμως είναι μόνο εν μέρει ορατή στην αγορά, αφήνοντας την υπόλοιπη ποσότητα κρυφή και διαιρεμένη σε μικρότερα τμήματα. Ο συνολικός όγκος της Εντολής διαιρείται σε μικρότερα τμήματα, με ένα μόνο τμήμα να εμφανίζεται στο Βιβλίο Εντολών. Τόσο τα εμφανή (ορατά), όσο και τα μη εμφανή (κρυφά) τμήματα της Εντολής, είναι διαθέσιμα για δυνητική εκτέλεση έναντι εισερχόμενων Εντολών. Το εμφανές τμήμα ανανεώνεται αυτόματα από ένα μη εμφανές τμήμα, όταν το εμφανές τμήμα έχει πλήρως εκτελεστεί. Η ανανέωση του εμφανούς τμήματος θεωρείται ως νέα Εντολή από άποψη «χρονικής προτεραιότητας». Η ποσότητα του αρχικού ορατού τμήματος της Εντολής θα πρέπει να είναι μεγαλύτερη ή ίση των 5 MW.

Οι τιμές του κρυφού τμήματος των Εντολών Κρυφού Όγκου μπορεί να διαφέρουν από την αντίστοιχη τιμή του ορατού τμήματος. Οι Εντολές Κρυφού Όγκου μπορούν να εισάγονται με μία διαφορά μέγιστης τιμής δέλτα (peak price delta). Κάθε νέο τμήμα που γίνεται ορατό εισάγεται με νέο όριο τιμής, το οποίο μειώνεται κατά τη διαφορά μέγιστης τιμής δέλτα για Εντολές Αγοράς και αυξάνεται κατά τη διαφορά μέγιστης τιμής δέλτα για Εντολές Πώλησης. Η διαφορά μέγιστης τιμής δέλτα μπορεί να κυμαίνεται μεταξύ -5 €/MWh έως μηδέν για

Εντολές Αγοράς, και μηδέν έως 5 €/MWh για Εντολές Πώλησης.

Μία Εντολή Κρυφού Όγκου μπορεί να εισάγεται μόνο με την προδιαγραφή εκτέλεσης «Καμία» (None - NON) της παραγράφου 3 της παρούσας ενότητας.

2. Το ΣΣΑΕ υποστηρίζει τη μαζική εισαγωγή Εντολών (ομάδα Εντολών - basket Orders) της παραγράφου 1 της παρούσας ενότητας, με τις ακόλουθες προδιαγραφές εισαγωγής:
- α) «Τίποτα» (None): Όλες οι Εντολές αντιμετωπίζονται ανεξάρτητα.
 - β) «Έγκυρες» (Valid): Στην περίπτωση αυτή όλες οι Εντολές της ομάδας Εντολών πρέπει να είναι έγκυρες, δηλαδή δεν πρέπει καμία να παραβιάζει τους ελέγχους επικύρωσης του Δομοστοιχείου Ενιαίου Βιβλίου Εντολών προκειμένου να γίνει αποδεκτή η ομάδα Εντολών στο σύνολό της. Εάν μία Εντολή δεν επιτύχει τον σχετικό έλεγχο, η πλήρης λίστα των Εντολών που υποβλήθηκαν απορρίπτεται.
 - γ) «Συνδεδεμένες» (Linked): Στην περίπτωση αυτή όλες οι Εντολές μπορούν να εκτελεστούν πλήρως, είτε δεν θα εκτελεσθεί καμία Εντολή. Μια ομάδα Εντολών μπορεί να υποβληθεί με την εν λόγω προδιαγραφή υποβολής, εάν περιέχει Εντολές μόνο με την προδιαγραφή εκτέλεσης «Εκτέλεση ή Ακύρωση». Οι Εντολές μιας ομάδας Εντολών με την προδιαγραφή εισαγωγής Συνδεδεμένες λέγονται και Συνδεδεμένες Εντολές (Linked Orders).

Για τους περιορισμούς εκτέλεσης «Έγκυρες» και «Συνδεδεμένες», όλες οι Εντολές της ομάδας Εντολών πρέπει να μην παραβιάζουν τα όρια Εντολών της ενότητας 5.8 και τους κανόνες επικύρωσης της ενότητας 5.9. Σε διαφορετική περίπτωση ολόκληρη η Ομάδα Εντολών απορρίπτεται. Ο μέγιστος επιτρεπόμενος αριθμός Εντολών που μπορούν να εισαχθούν ταυτόχρονα είναι εκατό (100) Εντολές.

3. Ο Αλγόριθμος Αντιστοίχισης Συνεχούς Συναλλαγής υποστηρίζει τις ακόλουθες προδιαγραφές εκτέλεσης:
- α) «Καμία» (None - NON): Μια Εντολή που υποβλήθηκε με την προδιαγραφή εκτέλεσης «Καμία» είτε είναι άμεσα εκτελεστή, είτε, αν η Εντολή δεν μπορεί να αντιστοιχιστεί αμέσως, εισάγεται στο Βιβλίο Εντολών. Επιτρέπεται η μερική εκτέλεση των εν λόγω Εντολών και οι Εντολές «Καμία» μπορούν να εκτελεστούν έναντι πολλαπλών άλλων Εντολών και να δημιουργήσουν πολλαπλές συναλλαγές.
 - β) «Εκτέλεση ή Ακύρωση» (Fill-Or-Kill - FOK): Η Εντολή είτε εκτελείται πλήρως και αμέσως αφότου υποβάλλεται, είτε διαγράφεται χωρίς καταχώριση στο Βιβλίο Εντολών. Οι Εντολές «Εκτέλεση ή Ακύρωση» μπορούν να αντιστοιχισθούν έναντι πολλαπλών Εντολών που ήδη υπάρχουν στο Βιβλίο Εντολών. Οι Εντολές «Εκτέλεση ή Ακύρωση» δεν μπορούν να έχουν προδιαγραφές εγκυρότητας.
 - γ) «Άμεση ή Ακύρωση» (Immediate-Or-Cancel - IOC): Η Εντολή είτε εκτελείται (σε οποιαδήποτε ποσότητα) αμέσως αφότου υποβληθεί, είτε εάν η Εντολή δεν μπορεί να αντιστοιχιστεί, διαγράφεται χωρίς να καταχωρίζεται στο Βιβλίο Εντολών. Μερική εκτέλεση επιτρέπεται και οι Εντολές «Άμεση ή Ακύρωση» μπορούν να εκτελεστούν έναντι πολλαπλών άλλων Εντολών και να δημιουργήσουν πολλαπλές συναλλαγές. Μια Εντολή με προδιαγραφή εκτέλεσης «Άμεση ή Ακύρωση» δεν μπορεί να έχει προδιαγραφή εγκυρότητας.
 - δ) «Όλα ή Τίποτα» (All-Or-None - AON): Μια Εντολή που υποβλήθηκε με προδιαγραφή εκτέλεσης «Όλα ή Τίποτα», είτε εκτελείται έναντι ακριβώς μίας άλλης Εντολής με την πλήρη ποσότητά της, είτε εισάγεται στο Βιβλίο Εντολών. Μερική εκτέλεση δεν επιτρέπεται. Η προδιαγραφή εκτέλεσης «Όλα ή Τίποτα» επιτρέπεται μόνο για τις Εντολές που καθορίζονται από το χρήστη.
4. Ο Αλγόριθμος Αντιστοίχισης Συνεχούς Συναλλαγής υποστηρίζει τις ακόλουθες προδιαγραφές εγκυρότητας:
- α) «Εντολή Συνεδρίασης» (Good for session - GFS): Η χρονική ισχύς της Εντολής καθορίζεται από την ισχύ της αντίστοιχης περιόδου συνεδρίασης της Εντολής. Η Εντολή αποσύρεται

αυτόματα από τη διαπραγμάτευση, όταν η προκαθορισμένη ώρα της αντίστοιχης περιόδου συνεδρίασης παρέρχεται.

- β) «Εντολή Έγκυρη Μέχρι Ημερομηνία» (Good till date - GTD): Η χρονική ισχύς της Εντολής καθορίζεται από την ημερομηνία και ώρα. Η Εντολή αποσύρεται αυτόματα από τη διαπραγμάτευση, όταν παρέλθει η χρονική στιγμή εγκυρότητας.
5. Η Χρονική Ανάλυση Υποβολής Εντολών στη Συνεχή Ενδοημερήσια Συναλλαγή καθορίζεται με Απόφαση ΡΑΑΕΥ κατόπιν εισήγησης του ΕΧΕ.

5.6 Περιεχόμενο Εντολών

5.6.1 Περιεχόμενο Εντολής στις Ενδοημερήσιες Δημοπρασίες

1. Το ελάχιστο περιεχόμενο μιας Εντολής που υποβάλλεται στο ΣΣΑΕ από ένα Συμμετέχοντα είναι το εξής:
 - α) EIC Κωδικός Συμμετέχοντα ή/και αναγνωριστικό Συμμετέχοντα στο ΣΣΑΕ,
 - β) EIC Κωδικός Οντότητας, ή άλλο μοναδικό αναγνωριστικό, για την οποία υποβάλλεται η Εντολή,
 - γ) EIC Κωδικός Ζώνης Προσφορών,
 - δ) τύπος Εντολής,
 - ε) Εντολή Αγοράς ή Εντολή Πώλησης,
 - στ) ποσότητα και τιμή για κάθε τμήμα μιας Υβριδικής Εντολής Καμπύλης,
 - ζ) Χρονική(-ές) Περίοδος(-οι), για την (τις) οποία(-ες) υποβάλλεται, και
 - η) εφόσον απαιτείται, κάθε πρόσθετη πληροφορία, όπως αυτή ορίζεται στις απαιτήσεις λειτουργικότητας του ΣΣΑΕ.
2. Για τις Εντολές Αγοράς που υποβάλλονται από Εκπροσώπους Φορτίου για κάθε Χαρτοφυλάκιο Φορτίου υποδεικνύεται το σχετικό Επίπεδο Τάσης.
3. Οι τιμές των Εντολών υποβάλλονται σε EUR/MWh με δύο (2) δεκαδικά ψηφία. Οι ποσότητες των Εντολών υποβάλλονται σε MW για τη (τις) Χρονική(-ές) Περίοδο(-ιόδους) που υποβάλλεται η Εντολή με τρία (3) δεκαδικά ψηφία.
4. Κάθε Υβριδική Εντολή Καμπύλης μπορεί να περιλαμβάνει έως (50) τμήματα.

5.6.2 Περιεχόμενο Εντολής στη Συνεχή Ενδοημερήσια Συναλλαγή

1. Το ελάχιστο περιεχόμενο της Εντολής που υποβάλλεται στο ΣΣΑΕ από ένα Συμμετέχοντα για τη Συνεχή Ενδοημερήσια Συναλλαγή είναι το εξής:
 - α) EIC Κωδικός Συμμετέχοντα ή/και αναγνωριστικό Συμμετέχοντα στο ΣΣΑΕ,
 - β) EIC Κωδικός Οντότητας, ή άλλο μοναδικό αναγνωριστικό, για την οποία υποβάλλεται η Εντολή,
 - γ) EIC Κωδικός Ζώνης Προσφορών,
 - δ) εφαρμοστέος κωδικός Συμβολαίου που καθορίζει το συγκεκριμένο εμπορεύσιμο τύπο σύμβασης εντός της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D,
 - ε) τύπος Εντολής,
 - στ) Εντολή Πώλησης ή Εντολή Αγοράς,
 - ζ) ποσότητα και τιμή ενέργειας,
 - η) Χρονική(-ές) Περίοδος(-οι) για την (τις) οποία(-ες) υποβάλλεται,
 - θ) προδιαγραφές εκτέλεσης της Εντολής,
 - ι) προδιαγραφές εγκυρότητας της Εντολής, και
 - ια) εφόσον απαιτείται κάθε πρόσθετη πληροφορία, όπως αυτή ορίζεται στις απαιτήσεις λειτουργικότητας του ΣΣΑΕ.
2. Για τις Εντολές Αγοράς που υποβάλλονται από Εκπροσώπους Φορτίου για κάθε Χαρτοφυλάκιο Φορτίου υποδεικνύεται το σχετικό Επίπεδο Τάσης.

3. Οι τιμές των Εντολών υποβάλλονται σε EUR/MWh με δύο (2) δεκαδικά ψηφία. Οι ποσότητες των Εντολών υποβάλλονται σε MW για τη (τις) Χρονική(-ές) Περίοδο(-ιόδους) που υποβάλλεται η Εντολή με ένα (1) δεκαδικό ψηφίο.

5.7 Λειτουργίες προ-Σύζευξης Αγορών

5.7.1 Διεπαφή της Αγοράς Επόμενης Ημέρας με την Ενδοημερήσια Αγορά

Οι πληροφορίες που πρέπει να διαβιβάζονται από την Αγορά Επόμενης Ημέρας στην Ενδοημερήσια Αγορά μέσω του ΣΣΑΕ καθορίζονται κατά τις προβλέψεις του Κεφαλαίου 4 του Κανονισμού.

5.7.2 Διαβίβαση πληροφοριών

5.7.2.1 Διαβίβαση πληροφοριών από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ στο ΕΧΕ

1. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ παρέχει τις ακόλουθες πληροφορίες στο ΕΧΕ, όσον αφορά τη λειτουργία της Ενδοημερήσιας Αγοράς για την Ημέρα Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D:
 - α) τις νέες καταχωρίσεις Οντοτήτων του Λογαριασμού Συμμετέχοντα, που εισάγονται στο Χαρτοφυλάκιο Συμμετέχοντα (Participant Portfolio), συμπεριλαμβανομένων και πληροφοριών από το Μητρώο Μονάδων Παραγωγής για κάθε Μονάδα Παραγωγής, από το Μητρώο Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ για κάθε Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ και από το Μητρώο Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενου Φορτίου για κάθε Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενου Φορτίου, για την Ημέρα Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D, έως και τις 16:00 (CET) της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D-3,
 - β) τις μεταβολές των καταχωρημένων στα Μητρώα Αγοράς Εξισορρόπησης στοιχείων για κάθε Συμμετέχοντα, μέχρι τριάντα (30) λεπτά πριν από τη Χρονική Στιγμή Έναρξης Επικύρωσης Προσφορών στην πρώτη Ενδοημερήσια Δημοπρασία,
 - γ) τις μεταβολές των καταχωρημένων σε κάθε Λογαριασμό Συμμετέχοντα στοιχείων που καθορίζουν το Χαρτοφυλάκιο Συμμετέχοντα, συμπεριλαμβανομένων και πληροφοριών από το Μητρώο Μονάδων Παραγωγής, από το Μητρώο Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ για κάθε Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ και από το Μητρώο Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενου Φορτίου για κάθε Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενου Φορτίου, για κάθε Μονάδα Παραγωγής, μέχρι τριάντα (30) λεπτά πριν από τη Χρονική Στιγμή Έναρξης Επικύρωσης Προσφορών στην πρώτη Ενδοημερήσια Δημοπρασία,
 - δ) τα αποτελέσματα της Ενδοημερήσιας Δημοπρασίας Φυσικών Δικαιωμάτων Μεταφοράς ανά Διασύνδεση και ανά κατεύθυνση στις μη συζευγμένες Διασυνδέσεις για κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα, έως και δεκαπέντε (15) λεπτά μετά την κοινοποίησή τους στους Συμμετέχοντες,
 - ε) τις μεταβολές στη Διαθέσιμη Ισχύ κάθε Μονάδας Παραγωγής, κάθε Χαρτοφυλακίου Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ και κάθε Χαρτοφυλακίου Κατανεμόμενου Φορτίου, όπως υποβάλλονται στο πλαίσιο του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης, για κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα, λαμβάνοντας υπόψη και τις αποδεκτές Δηλώσεις Ολικής ή Μερικής Μη Διαθεσιμότητας του Συμμετέχοντα για τις Μονάδες ή τα Χαρτοφυλάκια αυτά,
 - στ) το Τεχνικό Ελάχιστο, καθώς και το Τεχνικό Ελάχιστο και το Τεχνικό Μέγιστο υπό Αυτόματη Ρύθμιση Παραγωγής για κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα, λαμβάνοντας υπόψη τις μεταβολές στη Διαθέσιμη Ισχύ των Μονάδων Παραγωγής, των Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ και των Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενου Φορτίου των Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης,
 - ζ) τη δεσμευτική απονεμημένη ανοδική και καθοδική Ισχύ Εξισορρόπησης για Εφεδρεία Διατήρησης της Συχνότητας, αυτόματη Εφεδρεία Αποκατάστασης της Συχνότητας και χειροκίνητη Εφεδρεία Αποκατάστασης της Συχνότητας κάθε Παρόχου Υπηρεσίας Εξισορρόπησης, σε κάθε εκτέλεση Διαδικασίας Ενοποιημένου Προγραμματισμού (ΔΕΠ)

- μέχρι την κοινοποίηση των Αποτελεσμάτων ΔΕΠ στους Συμμετέχοντες, για κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα,
- η) το δεσμευτικό πρόγραμμα ένταξης των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα σε κάθε εκτέλεση του ΔΕΠ, μέχρι την κοινοποίηση των Αποτελεσμάτων ΔΕΠ στους Συμμετέχοντες,
 - θ) την προβλεπόμενη ποσότητα για Διόρθωση Θέσης Φυσικής Απόληψης που αντιστοιχεί σε κάθε Προμηθευτή που εκπροσωπεί καταναλωτές στο Μικρό Συνδεδεμένο Σύστημα Κρήτης για την υποβολή Εντολών Αγοράς ή Πώλησης από το ΕΧΕ εκ μέρους κάθε Προμηθευτή κατά τη διάρκεια λειτουργίας του Μικρού Συνδεδεμένου Συστήματος Κρήτης ανά Αγοραία Χρονική Μονάδα, και
 - ι) την προβλεπόμενη ποσότητα για Διόρθωση Θέσης Παράδοσης που αντιστοιχεί σε κάθε Παραγωγό στο Μικρό Συνδεδεμένο Σύστημα Κρήτης για την υποβολή Εντολών Αγοράς ή Πώλησης από το ΕΧΕ εκ μέρους του κάθε Παραγωγού κατά τη διάρκεια λειτουργίας του Μικρού Συνδεδεμένου Συστήματος Κρήτης ανά Αγοραία Χρονική Μονάδα.

5.7.2.2 Διαβίβαση πληροφοριών από τον Διαχειριστή Μητρώου Μονάδων ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης στο ΕΧΕ

Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης παρέχει στο ΕΧΕ, όσον αφορά τη λειτουργία της Ενδοημερήσιας Αγοράς για την Ημέρα Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D, τις πληροφορίες από το Μητρώο Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ για κάθε Μονάδα ΑΠΕ και κάθε Μονάδα ΣΗΘΥΑ και τον Πίνακα Αντιστοίχισης Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ και Συμμετεχόντων, το αργότερο τριάντα (30) λεπτά πριν από τη Χρονική Στιγμή Έναρξης Επικύρωσης Προσφορών της πρώτης Ενδοημερήσιας Δημοπρασίας την Ημέρα D-1. Οι πληροφορίες παρέχονται μόνο σε περίπτωση μεταβολής σε σχέση με τις αντίστοιχες πληροφορίες στο πλαίσιο λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας.

5.7.2.3 Διαβίβαση πληροφοριών από τον Φορέα Εκκαθάρισης στο ΕΧΕ

1. Ο Φορέας Εκκαθάρισης παρέχει στο ΕΧΕ, όσον αφορά τη λειτουργία της Ενδοημερήσιας Αγοράς, σε συνεχή βάση τα Πιστωτικά Όρια για κάθε Συμμετέχοντα.
2. Σε περίπτωση αποτυχίας στη λήψη των ανωτέρω πληροφοριών, λαμβάνονται υπόψη από το ΕΧΕ τα τελευταία επικαιροποιημένα δεδομένα που υποβάλλονται από τον Φορέα Εκκαθάρισης, σύμφωνα με την παράγραφο 1.

5.7.2.4 Διαβίβαση Πληροφοριών από τον Φορέα Συντονισμένου Υπολογισμού Δυναμικότητας στο ΕΧΕ

1. Ο σχετικός Φορέας Συντονισμένου Υπολογισμού Δυναμικότητας καθιστά διαθέσιμους στο ΕΧΕ τους Περιορισμούς Διαζωνικής Δυναμικότητας και Κατανομής, το αργότερο:
 - α) δεκαπέντε (15) λεπτά πριν από τη Χρονική Στιγμή Λήξης Προσφορών σε κάθε Ενδοημερήσια Δημοπρασία, ή
 - β) δεκαπέντε (15) λεπτά πριν από τη Χρονική Στιγμή Έναρξης Προσφορών Διαζωνικής Ενδοημερήσιας Αγοράς, σύμφωνα με την παρ. 1 του Άρθρου 58 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222.
2. Σε περίπτωση που ο σχετικός Φορέας Συντονισμένου Υπολογισμού Δυναμικότητας δεν είναι σε θέση να παρέχει τους Περιορισμούς Διαζωνικής Δυναμικότητας και Κατανομής πριν από τις προθεσμίες που αναφέρονται στην παράγραφο 1 της παρούσας υποενότητας, ο Φορέας Συντονισμένου Υπολογισμού Δυναμικότητας ειδοποιεί το ΕΧΕ, σύμφωνα με την παρ. 3 του Άρθρου 58 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222. Το ΕΧΕ αποστέλλει αμέσως ειδοποίηση προς τους Συμμετέχοντες.

5.7.2.5 Διαβίβαση Πληροφοριών από το ΕΧΕ και τον Φορέα Συντονισμένου Υπολογισμού Δυναμικότητας στον Διαχειριστή Σύζευξης Αγορών

1. Στο πλαίσιο των Ενδοημερήσιων Δημοπρασιών, ο Φορέας Συντονισμένου Υπολογισμού Δυναμικότητας υποβάλλει τους Περιορισμούς Διαζωνικής Δυναμικότητας και Κατανομής στο Δομοστοιχείο Διαχείρισης Δυναμικότητας, οι οποίοι ακολούθως καθίστανται διαθέσιμοι μέσω του Κεντρικού Σημείου Διεπαφής στο ΕΧΕ και στον Διαχειριστή Σύζευξης Αγορών.
2. Στο πλαίσιο της Συνεχούς Ενδοημερήσιας Συναλλαγής, ο Φορέας Συντονισμένου Υπολογισμού Δυναμικότητας υποβάλλει τους Περιορισμούς Διαζωνικής Δυναμικότητας και Κατανομής στο Δομοστοιχείο Διαχείρισης Δυναμικότητας, οι οποίοι ακολούθως καθίστανται διαθέσιμοι στον Διαχειριστή Σύζευξης Αγορών.

5.7.3 Δημοσιεύσεις

5.7.3.1 Δημοσιεύσεις του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ

Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ δημοσιεύει για κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D, σχετικά με την Ενδοημερήσια Αγορά, τις ποσότητες των Εντολών Αγοράς και Πώλησης ανά Οντότητα, όπως περιγράφεται στην υποενότητα 5.2.3, το αργότερο έως και μία (1) ώρα πριν τη Χρονική Στιγμή Λήξης Προσφορών της εκάστοτε Ενδοημερήσιας Δημοπρασίας.

5.7.3.2 Δημοσιεύσεις του Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης

Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης δημοσιεύει για κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D, σχετικά με την Ενδοημερήσια Αγορά, τις ποσότητες των Εντολών Αγοράς και Πώλησης για κάθε Κατανεμόμενη Μονάδα ΣΗΘΥΑ και για κάθε εκπροσωπούμενο Χαρτοφυλάκιο ΑΠΕ, όπως περιγράφεται στην υποενότητα 5.2.3, το αργότερο έως και μία (1) ώρα πριν τη Χρονική Στιγμή Λήξης Προσφορών της εκάστοτε Ενδοημερήσιας Δημοπρασίας.

5.7.3.3 Δημοσιεύσεις του Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Τελευταίου Καταφυγίου

Ο Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Τελευταίου Καταφυγίου δημοσιεύει για κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D, σχετικά με την Ενδοημερήσια Αγορά, τις ποσότητες των Εντολών Αγοράς και Πώλησης ανά εκπροσωπούμενο Χαρτοφυλάκιο ΑΠΕ, όπως περιγράφεται στην υποενότητα 5.2.3, το αργότερο έως και μία (1) ώρα πριν τη Χρονική Στιγμή Λήξης Προσφορών της εκάστοτε Ενδοημερήσιας Δημοπρασίας.

5.8 Όρια Εντολών

5.8.1 Διαθέσιμη Ισχύς Μονάδων Παραγωγής, Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ και Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενου Φορτίου

1. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ υποβάλλει αμελλητί στο ΣΣΑΕ, σε κάθε περίπτωση μεταβολής της Διαθέσιμης Ισχύος των Μονάδων Παραγωγής, των Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ και των Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενου Φορτίου, και ιδιαίτερα μετά την αποδοχή σχετικής Δήλωσης Ολικής ή Μερικής Μη Διαθεσιμότητας του Συμμετέχοντα, τη Διαθέσιμη Ισχύ των Μονάδων Παραγωγής, των Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ και των Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενου Φορτίου για τις αντίστοιχες Αγοραίες Χρονικές Μονάδες.
2. Η τελευταία επικαιροποιημένη από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ Διαθέσιμη Ισχύς των Μονάδων Παραγωγής, των Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ και των Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενου Φορτίου, χρησιμοποιείται από το ΕΧΕ για τη διαδικασία επικύρωσης των Εντολών που υποβάλλονται στην Ενδοημερήσια Αγορά, σύμφωνα με την ενότητα 5.9 του

Κανονισμού.

3. Η λήψη επικαιροποίησης στοιχείων Διαθέσιμης Ισχύος από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ καθώς και η Υποβολή Δήλωσης Ολικής ή Μερικής Μη Διαθεσιμότητας μετά από τη Χρονική Στιγμή Λήξης Προσφορών Ενδοημερήσιων Δημοπρασιών ή τη Χρονική Στιγμή Λήξης Προσφορών της Ενδοημερήσιας Συνεχούς Συναλλαγής για την Ημέρα Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D, δεν παρέχει το δικαίωμα στον Παραγωγό, στον Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης ή Παραγωγό ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, και στον Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Απόκρισης Ζήτησης ή Καταναλωτή να υποβάλει επικαιροποιημένες Εντολές στην Ενδοημερήσια Αγορά.

5.8.2 Υπολογισμός περιθωρίων για εισαγωγές και εξαγωγές

1. Σε περίπτωση Ενδοημερήσιων Δημοπρασιών για την κατανομή Φυσικών Δικαιωμάτων Μεταφοράς σε μη συζευγμένες Διασυνδέσεις, τα αποτελέσματα των εν λόγω δημοπρασιών αποστέλλονται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, στο ΕΧΕ το αργότερο πέντε (5) λεπτά πριν από τη Χρονική Στιγμή Λήξης Προσφορών κάθε Ενδοημερήσιας Δημοπρασίας. Το ΕΧΕ υπολογίζει τα περιθώρια, δηλαδή τις μέγιστες ποσότητες ενέργειας που θα παρέχονται για εισαγωγές και εξαγωγές στις μη συζευγμένες Διασυνδέσεις, ως εξής:

$$Margin_{p,j,t} = IntraDayPTRS_{p,j,t}, \forall p, j, t$$

όπου:

- p*: δείκτης του Συμμετέχοντα
j: δείκτης μη συζευγμένων διασυνδέσεων
t: δείκτης Χρονικής Περιόδου, σύμφωνα με τη Χρονική Ανάλυση Υποβολής Εντολών της Διασύνδεσης
IntraDayPTRS_{p,j,t}: Ενδοημερήσια Φυσικά Δικαιώματα Μεταφοράς που κατανέμονται μέσω δημοπρασιών με άμεση κατανομή δυναμικότητας στον Συμμετέχοντα για τη Διασύνδεση για τη Χρονική Περίοδο, σε MW. Η αξία αυτής της παραμέτρου ισούται με μηδέν για όλες τις Διασυνδέσεις που εφαρμόζουν σύζευξη αγορών.

2. Τα περιθώρια που υπολογίζονται από το ΕΧΕ σύμφωνα με την παράγραφο 1 της παρούσας υποενότητας, χρησιμοποιούνται για τη επικύρωση των ποσοτήτων που περιλαμβάνονται στις Εντολές Αγοράς/Πώλησης που υποβάλλονται από τους Συμμετέχοντες για εισαγωγές/εξαγωγές σε μη συζευγμένες Διασυνδέσεις.

5.9 Επικύρωση Εντολών

1. Οι διαδικασίες επικύρωσης που εκτελούνται από το ΣΣΑΕ του ΕΧΕ, σύμφωνα με τα άρθρα της παρούσας ενότητας, χρησιμοποιούνται για την επικύρωση των ποσοτήτων που περιλαμβάνονται στις Εντολές που υποβάλλουν οι Συμμετέχοντες για Μονάδες Παραγωγής, Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενων ή Μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ, και Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου.
2. Κατά την υποβολή μιας Εντολής στην Ενδοημερήσια Αγορά για Μονάδα Παραγωγής, Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενων ή Μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ, ή Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενου Φορτίου, εκτελούνται από το ΣΣΑΕ οι έλεγχοι επικύρωσης των υποενότητων 5.9.1 και 5.9.2.

5.9.1 Επικύρωση Εντολών έναντι της Διαθέσιμης Ισχύος

1. Οι ακόλουθες ενέργειες πραγματοποιούνται σε κάθε Ενδοημερήσια συνεδρίαση για την επικύρωση της υποβληθείσας ποσότητας Εντολής έναντι της Διαθέσιμης Ισχύος. Κατά τους παρακάτω υπολογισμούς των Προγραμμάτων Αγοράς, οι ποσότητες των συναλλαγών πώλησης λαμβάνονται με θετικό πρόσημο και οι ποσότητες των συναλλαγών αγοράς λαμβάνονται με

αρνητικό πρόσημο.

- α) Εντολές Πώλησης σε Ενδοημερήσια Δημοπρασία: Κατά την υποβολή των Εντολών Ενδοημερήσιας Αγοράς στο ΣΣΑΕ για κάθε Ενδοημερήσια Δημοπρασία και κατά τη διάρκεια της διαδικασίας επικύρωσης Εντολής Πώλησης που αντιστοιχεί σε μια Μονάδα Παραγωγής, σε ένα Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ, σε ένα Χαρτοφυλάκιο Μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ ή σε ένα Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενου Φορτίου, σε περίπτωση που για μια συγκεκριμένη Αγοραία Χρονική Μονάδα το άθροισμα:
- i. του Προγράμματος Αγοράς στην Αγορά Επόμενης Ημέρας,
 - ii. συν το Πρόγραμμα Αγοράς (εάν υπάρχει) που έχει προκύψει από τη διενέργεια συναλλαγών σε προηγούμενες Ενδοημερήσιες Δημοπρασίες ή/και κατά τη διάρκεια της Συνεχούς Ενδοημερήσιας Συναλλαγής,
 - iii. συν την ποσότητα της εν λόγω Εντολής Πώλησης Ενδοημερήσιας Αγοράς

είναι μεγαλύτερο της Διαθέσιμης Ισχύος πώλησης της εν λόγω Μονάδας Παραγωγής, Χαρτοφυλακίου Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ, Χαρτοφυλακίου Μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ ή Χαρτοφυλακίου Κατανεμόμενου Φορτίου, τότε η Εντολή Πώλησης δεν γίνεται αποδεκτή στο Τοπικό Βιβλίο Εντολών.

- β) Εντολές Αγοράς σε Ενδοημερήσια Δημοπρασία: Κατά την υποβολή Εντολών Ενδοημερήσιας Αγοράς στο ΣΣΑΕ για κάθε Ενδοημερήσια Δημοπρασία, και κατά τη διάρκεια της διαδικασίας επικύρωσης Εντολής Αγοράς που αντιστοιχεί σε μία Μονάδα Παραγωγής, σε ένα Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ, σε ένα Χαρτοφυλάκιο Μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ ή σε ένα Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενου Φορτίου, στην περίπτωση που για μια συγκεκριμένη Αγοραία Χρονική Μονάδα το άθροισμα:
- i. του Προγράμματος Αγοράς στην Αγορά Επόμενης Ημέρας,
 - ii. συν το Πρόγραμμα Αγοράς (εάν υπάρχει) που έχει προκύψει από τη διενέργεια συναλλαγών σε προηγούμενες Ενδοημερήσιες Δημοπρασίες ή/και κατά τη διάρκεια της Συνεχούς Ενδοημερήσιας Συναλλαγής,
 - iii. μείον την ποσότητα της εν λόγω Εντολής Αγοράς Ενδοημερήσιας Αγοράς

είναι μικρότερο από το μηδέν για Μονάδες Παραγωγής, Χαρτοφυλάκια Μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ, και Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ, ή μικρότερο της αρνητικής Διαθέσιμης Ισχύος αγοράς για Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου, τότε η Εντολή Αγοράς δεν γίνεται αποδεκτή στο Τοπικό Βιβλίο Εντολών.

- γ) Συνεχής Συναλλαγή: Κατά την υποβολή μιας Εντολής στο ΣΣΑΕ στο πλαίσιο της διαδικασίας Συνεχούς Συναλλαγής, το ΕΧΕ επικυρώνει τις Εντολές που αντιστοιχούν σε μια Μονάδα Παραγωγής, σε ένα Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ, σε ένα Χαρτοφυλάκιο Μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ ή σε ένα Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενου Φορτίου, σύμφωνα με τη μεθοδολογία των περιπτώσεων (α) και (β) της παρούσας παραγράφου, λαμβάνοντας επιπρόσθετα υπόψη το Πρόγραμμα Αγοράς που έχει προκύψει από τη διενέργεια συναλλαγών κατά την ίδια συνεδρίαση Συνεχούς Συναλλαγής.

2. Για όλες τις ανωτέρω περιπτώσεις της παραγράφου 1 δεν εφαρμόζονται Χρεώσεις Μη Συμμόρφωσης.

5.9.2 Επικύρωση Εντολών έναντι των τεχνικών περιορισμών

1. Κατά την υποβολή μιας Εντολής, η ποσότητά της επικυρώνεται επιπρόσθετα από το ΣΣΑΕ έναντι των τεχνικών περιορισμών της αντίστοιχης Μονάδας Παραγωγής, Χαρτοφυλακίου Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ ή Χαρτοφυλακίου Κατανεμόμενου Φορτίου, και της εφεδρείας ισχύος που έχει ήδη απονεμηθεί και δεσμευτεί κατά τις προβλέψεις του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης σε προηγούμενες λύσεις της Διαδικασίας Ενοποιημένου Προγραμματισμού, εάν υπάρχει. Συγκεκριμένα, πραγματοποιούνται οι ακόλουθοι έλεγχοι επικύρωσης:

- α) Για την ποσότητα της υποβληθείσας Εντολής Πώλησης και για κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα αυτής, θα πρέπει το ακόλουθο άθροισμα που προκύπτει από:
- το Πρόγραμμα Αγοράς στην Αγορά Επόμενης Ημέρας,
 - συν την ήδη δεσμευτική απονεμηθείσα ανοδική Εφεδρεία Διατήρησης της Συχνότητας, την αυτόματη Εφεδρεία Αποκατάστασης Συχνότητας και τη χειροκίνητη Εφεδρεία Αποκατάστασης της Συχνότητας,
 - συν το Πρόγραμμα Αγοράς (εάν υπάρχει) που έχει προκύψει από τη διενέργεια συναλλαγών σε προηγούμενες Ενδοημερήσιες Δημοπρασίες ή/και κατά τη διάρκεια της Συνεχούς Ενδοημερήσιας Συναλλαγής,
 - συν την ποσότητα της Εντολής Πώλησης Ενδοημερήσιας Αγοράς

να είναι μικρότερο ή ίσο από τη Διαθέσιμη Ισχύ πώλησης της εν λόγω Μονάδας Παραγωγής, Χαρτοφυλακίου Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ ή Χαρτοφυλακίου Κατανεμόμενου Φορτίου, ή από το Τεχνικά Μέγιστο υπό Αυτόματη Ρύθμιση Παραγωγής, για πώληση, στην περίπτωση που στη Μονάδα Παραγωγής, στο Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ ή στο Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενου Φορτίου έχει απονεμηθεί Ισχύς Εξισορρόπησης για αυτόματη Εφεδρεία Αποκατάστασης Συχνότητας.

- β) Για την ποσότητα της υποβληθείσας Εντολής Αγοράς και για κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα αυτής, θα πρέπει το ακόλουθο άθροισμα που προκύπτει από:
- το Πρόγραμμα Αγοράς στην Αγορά Επόμενης Ημέρας,
 - μείον την ήδη δεσμευτική απονεμηθείσα καθοδική Εφεδρεία Διατήρησης της Συχνότητας, την αυτόματη Εφεδρεία Αποκατάστασης Συχνότητας και τη χειροκίνητη Εφεδρεία Αποκατάστασης της Συχνότητας,
 - συν το Πρόγραμμα Αγοράς (εάν υπάρχει) που έχει προκύψει από τη διενέργεια συναλλαγών σε προηγούμενες Ενδοημερήσιες Δημοπρασίες ή/και κατά τη διάρκεια της Συνεχούς Ενδοημερήσιας Συναλλαγής,
 - μείον την ποσότητα της Εντολής Αγοράς Ενδοημερήσιας Αγοράς

να είναι μεγαλύτερο ή ίσο του Τεχνικού Ελαχίστου της Μονάδας Παραγωγής ή του Χαρτοφυλακίου Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ, ή της αρνητικής Διαθέσιμης Ισχύος αγοράς του Χαρτοφυλακίου Κατανεμόμενου Φορτίου, ή του Τεχνικού Ελαχίστου υπό Αυτόματη Ρύθμιση Παραγωγής στην περίπτωση που στην Μονάδα Παραγωγής ή στο Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ έχει απονεμηθεί δεσμευτική Ισχύς Εξισορρόπησης για αυτόματη Εφεδρεία Αποκατάστασης Συχνότητας, ή του αρνητικού Τεχνικού Ελαχίστου υπό Αυτόματη Ρύθμιση Παραγωγής στην περίπτωση που στο Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενου Φορτίου έχει απονεμηθεί δεσμευτική Ισχύς Εξισορρόπησης για αυτόματη Εφεδρεία Αποκατάστασης Συχνότητας, και έχει επιλεγεί από το πρόγραμμα ένταξης των Οντοτήτων Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης σύμφωνα με τη Διαδικασία Ενοποιημένου Προγραμματισμού.

2. Σε περίπτωση που η Εντολή δεν παραβιάζει τους ανωτέρω περιορισμούς, η Εντολή περιλαμβάνεται στο Τοπικό Βιβλίο Εντολών. Διαφορετικά, σε περίπτωση που η ανωτέρω διαδικασία επικύρωσης αποτύχει, η Εντολή δεν γίνεται αποδεκτή στο Τοπικό Βιβλίο Εντολών και ο Παραγωγός δεν υπόκειται σε κύρωση, δεδομένου ότι η συμμετοχή στην Ενδοημερήσια Αγορά είναι προαιρετική.

5.9.3 Διαδικασία Επικύρωσης Εντολών

- Οι Συμμετέχοντες υποβάλλουν τις Εντολές τους και ακυρώνουν ή τροποποιούν αυτές τις Εντολές, από τη Χρονική Στιγμή Έναρξης Προσφορών έως και την κάθε αντίστοιχη Χρονική Στιγμή Λήξης Προσφορών στο πλαίσιο της Ενδοημερήσιας Αγοράς, όπως ορίζεται στο παρόν Κεφάλαιο (υποενότητα 5.2.2). Οι τελικώς επικυρωθείσες Εντολές που έχουν υποβληθεί νόμιμα, σύμφωνα με την παρούσα υποενότητα, λαμβάνονται υπόψη για αντιστοίχιση.
- Το ΣΣΑΕ απορρίπτει μια Εντολή που έχει υποβληθεί από ένα Συμμετέχοντα όταν η τιμή της

Εντολής είναι εκτός του εύρους που ορίζεται από την Κατώτατη Τιμή Εντολών Ενδοημερησίας Αγοράς και την Ανώτατη Τιμή Εντολών Ενδοημερησίας Αγοράς.

3. Το ΣΣΑΕ απορρίπτει μία Εντολή που έχει υποβληθεί από ένα Συμμετέχοντα, όταν η αποτίμηση της Εντολής είναι μεγαλύτερη από το Πιστωτικό Όριο που έχει τεθεί για τον Συμμετέχοντα από τον Φορέα Εκκαθάρισης, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στον Κανονισμό Εκκαθάρισης.
4. Το ΣΣΑΕ απορρίπτει την Εντολή που έχει υποβληθεί από ένα Συμμετέχοντα στις ακόλουθες περιπτώσεις:
 - α) όταν η προσφερόμενη ποσότητα της Εντολής Πώλησης που αντιστοιχεί σε εισαγωγές από μία μη συζευγμένη Διασύνδεση είναι μεγαλύτερη από το αντίστοιχο περιθώριο, όπως αυτό υπολογίζεται σύμφωνα με την παράγραφο 1 της υποενότητας 5.8.2,
 - β) όταν η προσφερόμενη ποσότητα της Εντολής Αγοράς που αντιστοιχεί σε εξαγωγές σε μία μη συζευγμένη Διασύνδεση είναι μεγαλύτερη από το αντίστοιχο περιθώριο, όπως αυτό υπολογίζεται σύμφωνα με την παράγραφο 1 της υποενότητας 5.8.2,
 - γ) όταν η ποσότητα της Εντολής Πώλησης που αντιστοιχεί σε έγχυση ενέργειας για εισαγωγές σε μία Διασύνδεση, που υποβάλλεται από έναν Αυτοπρομηθευόμενο Πελάτη, είναι μεγαλύτερη από την αντίστοιχη ποσότητα Εντολών Αγοράς που έχουν γίνει αποδεκτές στην Αγορά Επόμενης Ημέρας και στην Ενδοημερησία Αγορά των δικών του Χαρτοφυλακίων Φορτίου,
 - δ) όταν η ποσότητα της Εντολής Πώλησης που αντιστοιχεί σε έγχυση ενέργειας ενός Χαρτοφυλακίου Κατανεμόμενων ή Μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ παραβιάζει την Καταχωρισμένη Ισχύ του Χαρτοφυλακίου Κατανεμόμενων ή Μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ μείον την ποσότητα των αντίστοιχων Εντολών Πώλησης που έχουν γίνει ήδη αποδεκτές στην Αγορά Επόμενης Ημέρας και στην Ενδοημερησία Αγορά,
 - ε) όταν οι Εντολές Αγοράς και Πώλησης που έχουν υποβληθεί σε μία Ενδοημερησία Δημοπρασία ή στη Συνεχή Ενδοημερησία Συναλλαγή που αντιστοιχούν σε έγχυση ενέργειας του Χαρτοφυλακίου ΑΠΕ με Συμβάσεις Σταθερής Τιμής Αποζημίωσης παραβιάζουν την Εγγεγραμμένη Ισχύ του Χαρτοφυλακίου ΑΠΕ με Συμβάσεις Σταθερής Τιμής Αποζημίωσης μείον την ποσότητα των αντίστοιχων Εντολών που έγιναν ήδη αποδεκτές στην Αγορά Επόμενης Ημέρας και στην Ενδοημερησία Αγορά,
 - στ) όταν η ποσότητα της Εντολής Πώλησης που αντιστοιχεί στη Διόρθωση Θέσης Απόληψης Αγοράς Επόμενης Ημέρας για ένα Χαρτοφυλάκιο Φορτίου ή για μία Μονάδα Άντλησης σε λειτουργία άντλησης ή για τα Βοηθητικά Φορτία μίας Μονάδας Παραγωγής που είναι καταχωρισμένη στον αντίστοιχο Λογαριασμό Συμμετέχοντα, που υποβάλλεται από έναν Προμηθευτή ή έναν Παραγωγό, είναι μεγαλύτερη από την αντίστοιχη ποσότητα Εντολών Αγοράς που έχουν γίνει ήδη αποδεκτές στην Αγορά Επόμενης Ημέρας και στην Ενδοημερησία Αγορά,
 - ζ) όταν η ποσότητα της Εντολής Αγοράς που αντιστοιχεί στη Διόρθωση Θέσης Παράδοσης Αγοράς Επόμενης Ημέρας για μία Μονάδα Παραγωγής, μία Μονάδα ΑΠΕ, ένα Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενων ή Μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ, που υποβάλλεται από τον αντίστοιχο Συμμετέχοντα, είναι μεγαλύτερη από την αντίστοιχη ποσότητα Εντολών Πώλησης που έχουν γίνει ήδη αποδεκτές στην Αγορά Επόμενης Ημέρας και στην Ενδοημερησία Αγορά
 - η) όταν η ποσότητα της Εντολής Αγοράς ή Εντολής Πώλησης που υποβάλλεται σε μία Ενδοημερησία Δημοπρασία ή στη Συνεχή Ενδοημερησία Συναλλαγή για μία Μονάδα Παραγωγής, ένα Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ, ένα Χαρτοφυλάκιο Μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ ή ένα Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενου Φορτίου παραβιάζει τα όρια έναντι της Διαθέσιμης Ισχύος που ορίζονται στην υποενότητα 5.9.1.
 - θ) όταν η ποσότητα της Εντολής Αγοράς ή Εντολής Πώλησης που υποβάλλεται σε μία Ενδοημερησία Δημοπρασία ή στη Συνεχή Ενδοημερησία Συναλλαγή για μία Μονάδα Παραγωγής, ένα Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ ή ένα Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενου Φορτίου παραβιάζει τα όρια έναντι των τεχνικών περιορισμών που

ορίζονται στην υποενότητα 5.9.2.

5. Σε περίπτωση απόρριψης μιας Εντολής, το ΣΣΑΕ αποστέλλει στον αντίστοιχο Συμμετέχοντα ειδοποίηση απόρριψης, που περιλαμβάνει αιτιολόγηση για την εν λόγω απόρριψη.

5.10 Λειτουργίες Σύζευξης Αγορών

5.10.1 Βιβλίο Εντολών

1. Μετά από τη Χρονική Στιγμή Λήξης Προσφορών κάθε Ενδοημερήσιας Δημοπρασίας, το ΕΧΕ επεξεργάζεται και καθιστά ανώνυμες τις επικυρωμένες Εντολές στο Τοπικό Βιβλίο Εντολών, προκειμένου να τις υποβάλει στον Διαχειριστή Σύζευξης Αγορών.
2. Στο πλαίσιο της Συνεχούς Ενδοημερήσιας Συναλλαγής, το ΕΧΕ επεξεργάζεται και καθιστά ανώνυμες σε συνεχή βάση τις επικυρωμένες Εντολές που έχουν καταχωρισθεί στο ΣΣΑΕ προκειμένου να τις υποβάλει στο Δομοστοιχείο του Ενιαίου Βιβλίου Εντολών.

5.10.2 Αλγόριθμος Σύζευξης Τιμών των Ενδοημερήσιων Δημοπρασιών

1. Η Σύζευξη Αγορών στο πλαίσιο των Ενδοημερήσιων Δημοπρασιών βασίζεται σε μία αποκεντρωμένη λύση από έναν εκ περιτροπής οριζόμενο Διαχειριστή Σύζευξης Αγορών, ο οποίος είναι υπεύθυνος για τον συντονισμό των διαδικασιών Λειτουργίας Σύζευξης Αγορών σε σχέση με τις Ενδοημερήσιες Δημοπρασίες. Επιπλέον, ορίζεται εκ περιτροπής ένας εφεδρικός ΔΣΑ, ο οποίος οφείλει να είναι σε θέση να αναλάβει το ρόλο του ΔΣΑ κατά τις διαδικασίες Σύζευξης Αγορών. Λεπτομέρειες των διαδικασιών που διενεργεί ο ΔΣΑ και ο Εφεδρικός ΔΣΑ περιλαμβάνονται στο δημοσιευμένο σχέδιο ΔΣΑ.
2. Στόχος του μηχανισμού Σύζευξης Ενδοημερήσιων Δημοπρασιών είναι η μεγιστοποίηση του οικονομικού πλεονάσματος των Ενδοημερήσιων Δημοπρασιών, ήτοι η μεγιστοποίηση του ποσού των πλεονασμάτων των Εντολών Πώλησης και Αγοράς που περιλαμβάνονται στο Ενιαίο Βιβλίο Εντολών συν τα έσοδα συμφόρησης. Το πλεόνασμα των Εντολών Πώλησης που έγιναν αποδεκτές ισούται με το γινόμενο της διαφοράς της Τιμής Εκκαθάρισης Αγοράς μείον την τιμή Εντολής επί την ποσότητα που έγινε αποδεκτή στην αντίστοιχη Χρονική Περίοδο. Το πλεόνασμα των Εντολών Αγοράς που έγιναν αποδεκτές ισούται με το γινόμενο της διαφοράς της τιμής Εντολής μείον την Τιμή Εκκαθάρισης Αγοράς επί την ποσότητα που έγινε αποδεκτή στην αντίστοιχη Χρονική Περίοδο.
3. Οι περιορισμοί των προβλημάτων των Ενδοημερήσιων Δημοπρασιών συνίστανται στην ικανοποίηση της εξίσωσης του ισοζυγίου ενέργειας (δηλαδή το άθροισμα των ποσοτήτων των Εντολών Πώλησης που έγιναν αποδεκτές ισούται με το άθροισμα των ποσοτήτων των Εντολών Αγοράς που έγιναν αποδεκτές) για κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D, σε συνδυασμό με τους κανόνες αποδοχής των επικυρωμένων Εντολών, όπως περιγράφονται στην υποενότητα 5.10.3 του Κανονισμού, και οποιωνδήποτε Περιορισμών Διαζωνικής Δυναμικότητας και Κατανομής.
4. Ο Αλγόριθμος Σύζευξης Τιμών των Ενδοημερήσιων Δημοπρασιών υπολογίζει τις Τιμές Εκκαθάρισης Αγοράς ανά Αγοραία Χρονική Μονάδα της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D. Επιπλέον, ο Αλγόριθμος Σύζευξης Τιμών των Ενδοημερήσιων Δημοπρασιών υπολογίζει δείκτη τιμών για κάθε Χρονική Περίοδο με διάρκεια μεγαλύτερη της Αγοραίας Χρονικής Μονάδας ως τον μέσο όρο των Τιμών Εκκαθάρισης Αγοράς των υποκείμενων Αγοραίων Χρονικών Μονάδων.
5. Ο Αλγόριθμος Σύζευξης Τιμών των Ενδοημερήσιων Δημοπρασιών βασίζεται στις προδιαγραφές που ορίζονται με τις αποφάσεις ACER υπ' αριθ. 11/2024 και 03/2025. Περισσότερες πληροφορίες αναφορικά με τον τρόπο λειτουργίας του Αλγόριθμου Σύζευξης Τιμών περιγράφονται στη δημόσια περιγραφή του.

5.10.3 Κανόνες αποδοχής Εντολών στις Ενδοημερήσιες Δημοπρασίες

1. Οι κανόνες αποδοχής μιας Υβριδικής Εντολής Καμπύλης Πώλησης που υποβάλλεται σε μία Ζώνη Προσφορών είναι οι ακόλουθοι:
 - α) Ένα τμήμα της ως άνω Εντολής Πώλησης γίνεται πλήρως αποδεκτό εάν η τιμή του στο δεξιό άκρο του τμήματος είναι μικρότερη από τον αριθμητικό μέσο των Τιμών Εκκαθάρισης Αγοράς των Αγοραίων Χρονικών Μονάδων που περιλαμβάνονται στη Χρονική Περίοδο της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D για την οποία υποβάλλεται η Εντολή.
 - β) Ένα τμήμα της ως άνω Εντολής Πώλησης γίνεται μερικώς αποδεκτό εάν η τιμή του στο αριστερό άκρο του τμήματος είναι μικρότερη, και αντίστοιχα η τιμή του στο δεξιό άκρο του τμήματος μεγαλύτερη, από τον αριθμητικό μέσο των Τιμών Εκκαθάρισης Αγοράς των Αγοραίων Χρονικών Μονάδων που περιλαμβάνονται στη Χρονική Περίοδο της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D για την οποία υποβάλλεται η Εντολή.
 - γ) Ένα τμήμα της ως άνω Εντολής Πώλησης μπορεί να γίνει είτε αποδεκτό (πλήρως ή μερικώς) είτε μη αποδεκτό εάν η τιμή του στο αριστερό άκρο του τμήματος είναι ίση με την τιμή του στο δεξιό άκρο του τμήματος και ίση με τον αριθμητικό μέσο των Τιμών Εκκαθάρισης Αγοράς των Αγοραίων Χρονικών Μονάδων που περιλαμβάνονται στη Χρονική Περίοδο της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D για την οποία υποβάλλεται η Εντολή.
 - δ) Ένα τμήμα της ως άνω Εντολής Πώλησης δε γίνεται αποδεκτό εάν η τιμή του στο αριστερό άκρο του τμήματος είναι μεγαλύτερη από τον αριθμητικό μέσο των Τιμών Εκκαθάρισης Αγοράς των Αγοραίων Χρονικών Μονάδων που περιλαμβάνονται στη Χρονική Περίοδο για την οποία υποβάλλεται η Εντολή.
2. Οι κανόνες αποδοχής μιας Υβριδικής Εντολής Καμπύλης Αγοράς που υποβάλλεται σε μία Ζώνη Προσφορών είναι οι ακόλουθοι:
 - α) Ένα τμήμα της ως άνω Εντολής Αγοράς γίνεται πλήρως αποδεκτό εάν η τιμή του στο δεξιό άκρο του τμήματος είναι μεγαλύτερη από τον αριθμητικό μέσο των Τιμών Εκκαθάρισης Αγοράς των Αγοραίων Χρονικών Μονάδων που περιλαμβάνονται στη Χρονική Περίοδο της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D για την οποία υποβάλλεται η Εντολή.
 - β) Ένα τμήμα της ως άνω Εντολής Αγοράς γίνεται μερικώς αποδεκτό εάν η τιμή του στο αριστερό άκρο της τμήματος είναι μεγαλύτερη, και αντίστοιχα η τιμή του στο δεξιό άκρο του τμήματος μικρότερη, από τον αριθμητικό μέσο των Τιμών Εκκαθάρισης Αγοράς των Αγοραίων Χρονικών Μονάδων που περιλαμβάνονται στη συγκεκριμένη Χρονική Περίοδο της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D για την οποία υποβάλλεται η Εντολή.
 - γ) Ένα τμήμα της ως άνω Εντολής Αγοράς μπορεί να γίνει είτε αποδεκτό (πλήρως ή μερικώς) είτε μη αποδεκτό εάν η τιμή του στο αριστερό άκρο του τμήματος είναι ίση με την τιμή του στο δεξιό άκρο του τμήματος και ίση τον αριθμητικό μέσο των Τιμών Εκκαθάρισης Αγοράς των Αγοραίων Χρονικών Μονάδων που περιλαμβάνονται στη Χρονική Περίοδο της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D για την οποία υποβάλλεται η Εντολή.
 - δ) Ένα τμήμα της ως άνω Εντολής Αγοράς δε γίνεται αποδεκτό εάν η τιμή του στο αριστερό άκρο του τμήματος της αγοράς είναι μικρότερη από τον αριθμητικό μέσο των Τιμών Εκκαθάρισης Αγοράς των Αγοραίων Χρονικών Μονάδων που περιλαμβάνονται στη συγκεκριμένη Χρονική Περίοδο της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D για την οποία υποβάλλεται η Εντολή.
3. Μια Εντολή Αγοραίας Χρονικής Μονάδας (MTU Order) γίνεται πλήρως αποδεκτή σε περίπτωση που τα τμήματά της έχουν γίνει πλήρως αποδεκτά σύμφωνα με τις παραγράφους 1(α), 1(γ) και 2(α), 2(γ) για Εντολές Πώλησης και Αγοράς, αντίστοιχα.
4. Μια Εντολή Χρονικής Περιόδου (Period Order), της οποίας τουλάχιστον ένα τμήμα έχει γίνει αποδεκτό (πλήρως ή μερικώς) σύμφωνα με τις παραγράφους 1(α) έως 1(γ) και 2(α) έως 2(γ) για Εντολές Πώλησης και Αγοράς, αντίστοιχα, μπορεί να γίνει είτε αποδεκτή (πλήρως ή μερικώς) είτε Παραδόξως Απορριφθείσα.

5. Σε περίπτωση που για μια Χρονική Περίοδο περισσότερα του ενός τμήματα Υβριδικών Εντολών Καμπύλης Πώλησης έχουν τιμή στο αριστερό άκρο μικρότερη ή ίση του αριθμητικού μέσου των σχετικών Τιμών Εκκαθάρισης Αγοράς και στο δεξιό άκρο μεγαλύτερη ή ίση του αριθμητικού μέσου των σχετικών Τιμών Εκκαθάρισης Αγοράς, τότε για την αποδοχή των Εντολών εφαρμόζεται μεθοδολογία που ορίζεται με σχετική Απόφαση της ΠΑΑΕΥ κατόπιν εισήγησης του ΕΧΕ.
6. Σε περίπτωση που για μια Χρονική Περίοδο περισσότερα του ενός τμήματα Υβριδικών Εντολών Καμπύλης Αγοράς έχουν τιμή στο αριστερό άκρο μεγαλύτερη ή ίση του αριθμητικού μέσου των σχετικών Τιμών Εκκαθάρισης Αγοράς και στο δεξιό άκρο μικρότερη ή ίση του αριθμητικού μέσου των σχετικών Τιμών Εκκαθάρισης Αγοράς, τότε για την αποδοχή των Εντολών εφαρμόζεται μεθοδολογία που ορίζεται με σχετική Απόφαση της ΠΑΑΕΥ κατόπιν εισήγησης του ΕΧΕ.
7. Κατά την εφαρμογή των κανόνων αποδοχής Εντολών Αγοράς και Πώλησης χρησιμοποιούνται οι Τιμές Εκκαθάρισης Αγοράς με την πλήρη ακρίβεια δεκαδικών, όπως προκύπτει από τον Αλγόριθμο Σύζευξης Τιμών για τις Ενδοημερήσιες Δημοπρασίες.

5.10.4 Αντιστοίχιση Εντολών στην Ενδοημερήσια Συνεχή Συναλλαγή

1. Οι Λειτουργίες Διαχειριστή Σύζευξης Ενδοημερήσιων Αγορών περιλαμβάνουν την ανάπτυξη και συντήρηση των αλγορίθμων, των συστημάτων και των διαδικασιών για την ενιαία ενδοημερήσια σύζευξη, την επεξεργασία εισερχόμενων δεδομένων σχετικά με τους Περιορισμούς Διαζωνικής Δυναμικότητας και Κατανομής που παρέχονται από τους Φορείς Συντονισμένου Υπολογισμού Δυναμικότητας, τη λειτουργία των Αλγορίθμων Σύζευξης Τιμών και Αντιστοίχισης Συνεχούς Συναλλαγής και την επικύρωση και την αποστολή των αποτελεσμάτων ενιαίας σύζευξης Ενδοημερήσιων Αγορών στους ΟΔΑΗΕ. Οι Λειτουργίες Διαχειριστή Σύζευξης Ενδοημερήσιων Αγορών εκτελούνται σε Ευρωπαϊκό επίπεδο και βασίζονται στη Λύση Ενιαίας Σύζευξης Ενδοημερήσιας Αγοράς.
2. Η Λύση Ενιαίας Σύζευξης Ενδοημερήσιας Αγοράς βασίζεται σε μια διαδικασία συνεχούς αντιστοίχισης των Εντολών Πώλησης και των Εντολών Αγοράς. Οι Εντολές με τη μεγαλύτερη τιμή αγοράς και τη μικρότερη τιμή πώλησης εξυπηρετούνται πρώτες, θεωρώντας δεδομένο ότι οι περιορισμοί Διαζωνικής Δυναμικότητας εφαρμόζονται σε περίπτωση που οι Εντολές έχουν υποβληθεί σε ξεχωριστές Ζώνες Προσφορών. Επιπλέον, το όριο τιμής της Εντολής Πώλησης πρέπει να είναι ίση ή μικρότερη από εκείνη της Εντολής Αγοράς, ήτοι υπάρχει σημείο τομής μεταξύ των δύο πεδίων εκτέλεσης Εντολών.
3. Η Λύση Ενιαίας Σύζευξης Ενδοημερήσιας Αγοράς περιλαμβάνει το Δομοστοιχείο του Ενιαίου Βιβλίου Εντολών, το Δομοστοιχείο Διαχείρισης Δυναμικότητας και το Δομοστοιχείο Μεταβίβασης. Μέσω του Δομοστοιχείου του Ενιαίου Βιβλίου Εντολών οργανώνεται η εισαγωγή των Εντολών, η διαχείριση των Εντολών και η αντιστοίχιση των Εντολών. Μέσω του Δομοστοιχείου Διαχείρισης Δυναμικότητας οργανώνεται η διαδικασία κατανομής και διαχείρισης της μεταφοράς δυναμικότητας. Μέσω του Δομοστοιχείου Μεταβίβασης οργανώνεται η παροχή των απαραίτητων δεδομένων στους εμπλεκόμενους Φορείς Εκκαθάρισης, στους Πράκτορες Μεταβίβασης και στους Διαχειριστές Συστημάτων Μεταφοράς, σχετικά με τον χρηματικό διακανονισμό και τη μεταβίβαση των ποσοτήτων διασυνοριακών Συναλλαγών που πραγματοποιούνται στη Λύση Ενιαίας Σύζευξης Ενδοημερήσιας Αγοράς.
4. Οι Εντολές εισάγονται από τους Συμμετέχοντες στο ΣΣΑΕ του ΕΧΕ. Όλες οι επικυρωμένες Εντολές που έχουν εισαχθεί εγκαίρως στο ΣΣΑΕ καταχωρίζονται αυτομάτως στο Ενιαίο Βιβλίο Εντολών της Λύσης Ενιαίας Σύζευξης Ενδοημερήσιας Αγοράς. Οι Συμμετέχοντες δεν έχουν δικαίωμα απευθείας πρόσβασης στο Ενιαίο Βιβλίο Εντολών.
5. Μια Εντολή είναι γενικά έγκυρη από το χρόνο εγγραφής της στο ΣΣΑΕ έως ότου αντιστοιχιστεί, ακυρωθεί, απενεργοποιηθεί, τροποποιηθεί, ή λήξει, σύμφωνα με τις συγκεκριμένες προδιαγραφές εγκυρότητας και εκτέλεσής της.
6. Η αντιστοίχιση των Εντολών εκτελείται στο Δομοστοιχείο Ενιαίου Βιβλίου Εντολών. Το Δομοστοιχείο του Ενιαίου Βιβλίου Εντολών διατηρεί ένα ενοποιημένο Βιβλίο Εντολών για όλα τα Συμβόλαια με βάση και τους Περιορισμούς Διαζωνικής Δυναμικότητας και Κατανομής μεταξύ

των Ζωνών Προσφορών. Όλα τα εισερχόμενα δεδομένα που αφορούν τις Εντολές Πώλησης/Αγοράς που προέρχονται από το ΣΣΑΕ του ΕΧΕ δημοσιεύονται στο Ενιαίο Βιβλίο Εντολών με απολύτως ανώνυμο τρόπο, ώστε να εξασφαλίζεται ότι:

- α) ανταγωνιστικοί ΟΔΑΗ δε γνωρίζουν ποιοι Συμμετέχοντες που είναι συνδεδεμένοι με Τοπικό Σύστημα Συναλλαγών άλλου ΟΔΑΗ δίνουν τις συγκεκριμένες Εντολές, και
 - β) γενικά προστατεύεται ο εμπιστευτικός χαρακτήρας των συγκεκριμένων Εντολών των Συμμετεχόντων.
7. Το Δομοστοιχείο Διαχείρισης Δυναμικότητας συλλέγει τη Διαζωνική Δυναμικότητα που είναι διαθέσιμη ανά πάσα στιγμή για ενδοημερήσιες συναλλαγές με έμμεση κατανομή δυναμικότητας και διασφαλίζει ότι οι συναλλαγές αυτές περιορίζονται από τις δυναμικότητες αυτές, παρέχοντας κάθε φορά τις πληροφορίες για την τρέχουσα διαθέσιμη δυναμικότητα στο Ενιαίο Βιβλίο Εντολών. Όταν πραγματοποιούνται διασυνοριακές συναλλαγές, η απαιτούμενη διασυνοριακή δυναμικότητα κατανέμεται εμμέσως στο Δομοστοιχείο Διαχείρισης Δυναμικότητας. Οι Διαζωνικές Δυναμικότητες και τα Βιβλία Εντολών επικαιροποιούνται ταυτόχρονα στο Δομοστοιχείο Διαχείρισης Δυναμικότητας και στο Ενιαίο Βιβλίο Εντολών, αντίστοιχα, σε συνεχή βάση, βάσει και της τελευταίας αντιστοίχισης των Εντολών και τη δημιουργία, τροποποίηση, απενεργοποίηση και διαγραφή των Εντολών καθώς και τροποποιήσεων δυναμικότητας από τους Διαχειριστές Συστημάτων Μεταφοράς ή τους Φορείς Συντονισμένου Υπολογισμού Δυναμικότητας.
8. Το Ενιαίο Βιβλίο Εντολών εφαρμόζει διαδικασίες αιτιοκρατικής αντιστοίχισης. Οι Εντολές πρέπει να αντιστοιχίζονται στο Ενιαίο Βιβλίο Εντολών σύμφωνα με την αρχή προτεραιότητας τιμής-χρόνου:
- α) Τιμή: Οι Εντολές εκτελούνται στην καλύτερη τιμή. Η καλύτερη Εντολή Αγοράς εκτελείται έναντι της καλύτερης Εντολής Πώλησης πρώτα. Η καλύτερη τιμή για Εντολές Αγοράς είναι η μεγαλύτερη τιμή, για Εντολές Πώλησης είναι η μικρότερη τιμή.
 - β) Χρόνος: Όταν μια Εντολή εισάγεται στο Ενιαίο Βιβλίο Εντολών, λαμβάνει μια χρονοσφραγίδα. Αυτή η χρονοσφραγίδα χρησιμοποιείται για τον καθορισμό της προτεραιότητας Εντολών με την ίδια τιμή. Εντολές με προγενέστερη χρονοσφραγίδα στην ίδια τιμή εκτελούνται με υψηλότερη προτεραιότητα από Εντολές με μεταγενέστερη χρονοσφραγίδα.
9. Όταν μία διαζωνική συναλλαγή ταυτοποιείται στο Ενιαίο Βιβλίο Εντολών, ένα αίτημα για τη σχετική Διαζωνική Δυναμικότητα κατατίθεται στο Δομοστοιχείο Διαχείρισης Δυναμικότητας. Αιτήματα για έμμεση κατανομή δυναμικότητας τοποθετούνται σε σειρά αναμονής και αντιμετωπίζονται με χρονική σειρά, λαμβάνοντας υπόψη τους Περιορισμούς Διαζωνικής Δυναμικότητας και Κατανομής. Εάν η αναγκαία Διαζωνική Δυναμικότητα δεν είναι διαθέσιμη, η διαζωνική συναλλαγή δεν αντιστοιχίζεται.
10. Ο Αλγόριθμος Αντιστοίχισης Συνεχούς Συναλλαγής υποστηρίζει δύο διαφορετικές διαδικασίες αντιστοίχισης: Τακτική Αντιστοίχιση και Ομαδοποιημένη Μαζική Αντιστοίχιση. Η Τακτική Αντιστοίχιση ενεργοποιείται από την εισαγωγή μιας Εντολής με μια νέα χρονοσφραγίδα. Η Ομαδοποιημένη Μαζική Αντιστοίχιση ενεργοποιείται από την αύξηση της διασυνοριακής δυναμικότητας.
11. Η Τακτική Αντιστοίχιση ενεργοποιείται από την εισαγωγή μιας Εντολής με μια νέα χρονοσφραγίδα. Μία Εντολή με νέα χρονοσφραγίδα μπορεί να είναι μία Εντολή που έχει πρόσφατα εισαχθεί, μία τροποποιημένη Εντολή, μία (επαν)ενεργοποιημένη Εντολή που ήταν ανενεργή στο παρελθόν, ή ένα νέο τμήμα μίας Εντολής Κρυφού Όγκου. Οι ακόλουθοι κανόνες εφαρμόζονται στην Τακτική Αντιστοίχιση:
- α) Προσδιορισμός Τιμής: Όταν οι δύο Εντολές αντιστοιχίζονται σε μία Τακτική Αντιστοίχιση, μία από αυτές τις Εντολές πρέπει να είναι Εντολή με νέα χρονοσφραγίδα και η άλλη πρέπει να είναι μία Εντολή ήδη παρούσα στο Ενιαίο Βιβλίο Εντολών. Η τιμή στην οποία

αντιστοιχίζονται δύο Εντολές γίνεται η τιμή της συναλλαγής που πραγματοποιήθηκε. Δύο Εντολές αντιστοιχίζονται στο όριο τιμής της Εντολής που υπήρχε ήδη στο Ενιαίο Βιβλίο Εντολών. Εάν μια Εντολή Αγοράς με νέα χρονοσφραγίδα αντιστοιχίζεται έναντι υφιστάμενης Εντολής Πώλησης, το όριο τιμής της Εντολής Πώλησης γίνεται η τιμή της συναλλαγής που πραγματοποιήθηκε. Αν μια Εντολή Πώλησης με νέα χρονοσφραγίδα αντιστοιχίζεται έναντι υφιστάμενης Εντολής Αγοράς, το όριο τιμής της Εντολής Αγοράς γίνεται η τιμή της συναλλαγής που πραγματοποιήθηκε.

- β) Εντολές Κρυφού Όγκου σε Τακτική Αντιστοίχιση: Σε μια διαδικασία αντιστοίχισης, όταν μία Εντολή με νέα χρονοσφραγίδα αντιστοιχίζεται έναντι περισσότερων από ένα τμημάτων μίας Εντολής Κρυφού Όγκου που βρίσκονται ήδη στο Ενιαίο Βιβλίο Εντολών, η τιμή καθορίζεται πάντοτε από την Εντολή Κρυφού Όγκου που βρίσκεται ήδη στο Ενιαίο Βιβλίο Εντολών και ποτέ από την Εντολή με τη νέα χρονοσφραγίδα, ακόμα και αν η χρονοσφραγίδα της Εντολής Κρυφού Όγκου ανανεώνεται, κατά τη διάρκεια της διαδικασίας αντιστοίχισης.
- γ) Αντιστοίχιση έναντι πολλαπλών Εντολών: Αν μια Εντολή με νέα χρονοσφραγίδα μπορεί να εκτελεστεί, δεν εκτελείται απαραίτητα σε μία μονή τιμή (εκτός από Εντολές με τον περιορισμό εκτέλεσης «Όλα ή Τίποτα»), αλλά μπορεί να δημιουργήσει διαδοχικά πολλαπλές συναλλαγές σε διαφορετικές τιμές έναντι διαφορετικών Εντολών που υπήρχαν ήδη στο Ενιαίο Βιβλίο Εντολών. Αμέσως μόλις εκτελεστεί η Εντολή έναντι όλων των Εντολών σε συγκεκριμένο όριο τιμής, το επόμενο καλύτερο επίπεδο τιμής γίνεται το καλύτερο, και η Εντολή εξακολουθεί να αντιστοιχίζεται έναντι Εντολών που έχουν εισαχθεί σε αυτό το επίπεδο τιμής. Αυτή η διαδικασία συνεχίζεται για όσο διάστημα η εισερχόμενη Εντολή παραμένει εκτελέσιμη και έχει θετική ποσότητα Εντολής. Στη συνέχεια, η Εντολή διαγράφεται, αν η ποσότητα της Εντολής έχει φτάσει σε μηδενικά επίπεδα ή εάν έχει τον περιορισμό εκτέλεσης «Άμεση ή Ακύρωση». Σε όλες τις άλλες περιπτώσεις, η Εντολή εισάγεται στο Ενιαίο Βιβλίο Εντολών με την εναπομένουσα ποσότητά της.
- δ) Εντολές που δεν αντιστοιχίζονται: Αν μια Εντολή με νέα χρονοσφραγίδα δεν μπορεί να εκτελεστεί έναντι οποιασδήποτε υφιστάμενης Εντολής, εισάγεται στο Ενιαίο Βιβλίο Εντολών, εκτός εάν έχει τον περιορισμό εκτέλεσης «Άμεση ή Ακύρωση» ή «Εκτέλεση ή Ακύρωση». Εάν έχει τον περιορισμό εκτέλεσης «Άμεση ή Ακύρωση» ή «Εκτέλεση ή Ακύρωση», διαγράφεται.

12. Η Ομαδοποιημένη Μαζική Αντιστοίχιση ενεργοποιείται από μία αύξηση της διασυννοριακής δυναμικότητας. Μία αύξηση της διασυννοριακής δυναμικότητας μπορεί να οδηγήσει σε ένα Βιβλίο Εντολών με εντολές διασταυρωμένων τιμών, που μπορούν να οδηγήσουν σε αντιστοίχιση. Αυτό σημαίνει ότι σύνολα Εντολών που δεν ήταν αντιστοιχίσιμα πριν λόγω ανεπαρκούς διασυννοριακής δυναμικότητας καθίστανται αντιστοιχίσιμα. Η Ομαδοποιημένη Μαζική Αντιστοίχιση για Εντολές Πακέτου οριζόμενες από τον χρήστη, οι οποίες δεν μπορούν να αντιστοιχιστούν μερικώς (διότι έχουν τον περιορισμό εκτέλεσης «Όλα ή Τίποτα»), μπορεί να συμβεί από οποιαδήποτε αύξηση δυναμικότητας. Η Ομαδοποιημένη Μαζική Αντιστοίχιση για Εντολές για τις οποίες επιτρέπεται μερική αντιστοίχιση μπορεί να συμβεί μόνο εάν μία αρχική μηδενική τιμή δυναμικότητας αυξηθεί (οποιαδήποτε μη μηδενική τιμή δυναμικότητας θα είχε ήδη εξαντληθεί από μερική αντιστοίχιση). Η Τακτική Αντιστοίχιση Εντολών αναστέλλεται για όσο χρόνο διαρκεί η Ομαδοποιημένη Μαζική Αντιστοίχιση. Οι ακόλουθοι κανόνες εφαρμόζονται στην Ομαδοποιημένη Μαζική Αντιστοίχιση:

- α) Προσδιορισμός Τιμής: Όλα τα ζεύγη που αντιστοιχίστηκαν στον ίδιο κύκλο Ομαδοποιημένης Μαζικής Αντιστοίχισης λαμβάνουν την ίδια τιμή συναλλαγής. Αυτή η τιμή συναλλαγής είναι ο αριθμητικός μέσος όρος των τιμών του τελευταίου ζεύγους που αντιστοιχίστηκε στον εν λόγω γύρο.
- β) Εντολές Κρυφού Όγκου (Iceberg) σε Ομαδοποιημένη Μαζική Αντιστοίχιση: Στην Ομαδοποιημένη Μαζική Αντιστοίχιση οι Εντολές Κρυφού Όγκου με μηδενική διαφορά μέγιστης τιμής δέλτα συμμετέχουν με τη συνολική τους απομένουσα ποσότητα. Οι Εντολές Κρυφού Όγκου με μη μηδενική διαφορά μέγιστης τιμής δέλτα συμμετέχουν με κάθε τμήμα

χωριστά. Με την πλήρη εκτέλεση του πρώτου τμήματος, ακολουθεί το επόμενο τμήμα με νέο όριο τιμής και χρονοσφραγίδα, έως ότου είτε όλα τα τμήματα εκτελεσθούν πλήρως είτε δεν είναι πλέον δυνατή περαιτέρω εκτέλεση.

- γ) Σειρά Διαπραγματεύσιμων Συμβολαίων σε Ομαδοποιημένη Μαζική Αντιστοίχιση: Μία αύξηση δυναμικότητας μπορεί να καταστήσει δυνατή την άμεση αντιστοίχιση Εντολών για πολλαπλά Διαπραγματεύσιμα Συμβόλαια και για διαφορετικές Χρονικές Περιόδους. Όλες οι Εντολές στα επηρεαζόμενα Βιβλία Εντολών θα συμμετέχουν στην Ομαδοποιημένη Μαζική Αντιστοίχιση. Η Ομαδοποιημένη Μαζική Αντιστοίχιση πραγματοποιείται ανά Συμβόλαιο, εφόσον υπάρχει διαθέσιμη δυναμικότητα.

13. Οι Εντολές εκτελούνται πλήρως ή μερικώς, σε ένα ή περισσότερα βήματα, σύμφωνα με τις προδιαγραφές εκτέλεσής τους.
14. Όταν μια Εντολή αντιστοιχίζεται σε μία συναλλαγή, η ποσότητά της μειώνεται κατά την ποσότητα της συναλλαγής. Εντολές με τον περιορισμό εκτέλεσης «Εκτέλεση ή Ακύρωση» ή «Όλα ή Τίποτα» μπορούν μόνο να αντιστοιχιστούν πλήρως. Εντολές με τον περιορισμό εκτέλεσης «Καμία» ή «Άμεση ή Ακύρωση» μπορούν να αντιστοιχιστούν μερικώς.
15. Οι παρακάτω τροποποιήσεις καταχωρισμένων Εντολών έχουν ως συνέπεια ακύρωση της αρχικής Εντολής και δημιουργία νέας Εντολής με νέα χρονική κατάταξη στο Ενιαίο Βιβλίο Εντολών:
 - α) τροποποίηση του τύπου της Εντολής (ακόμα και στην περίπτωση που η Εντολή είναι σε αδρανή κατάσταση),
 - β) τροποποίηση της τιμής της Εντολής,
 - γ) αύξηση της ποσότητας της Εντολής,
 - δ) αύξηση του ορατού τμήματος της Εντολής Κρυφού Όγκου,
 - ε) τροποποίηση του περιορισμού εκτέλεσης της Εντολής,
 - στ) μείωση της ποσότητας Εντολής με περιορισμό εκτέλεσης «Όλα ή Τίποτα», και
 - ζ) οποιοσδήποτε συνδυασμός των (α) έως (στ).
16. Δεν υπάρχει διάκριση μεταξύ της αντιστοίχισης των Εντολών μιας Αγοραίας Χρονικής Μονάδας, και της αντιστοίχισης των Εντολών πολλαπλών Αγοραίων Χρονικών Μονάδων. Αυτά τα αιτήματα εξυπηρετούνται στη βάση της προτεραιότητας υποβολής.
17. Δεν είναι δυνατή η αντιστοίχιση μεταξύ Εντολών που υποβάλλονται για Συμβόλαια διαφορετικών τύπων Προϊόντων.

5.11 Αποτελέσματα

5.11.1 Ενδοημερήσιες Δημοπρασίες

1. Τα αποτελέσματα μιας Ενδοημερήσιας Δημοπρασίας περιλαμβάνουν ιδίως:
 - α) την κατάσταση αποδοχής κάθε Εντολής,
 - β) την Καθαρή Θέση για κάθε Ζώνη Προσφορών και Αγοραία Χρονική Μονάδα, και
 - γ) την Τιμή Εκκαθάρισης Αγοράς της Ενδοημερήσιας Δημοπρασίας ανά Ζώνη Προσφορών και ανά Αγοραία Χρονική Μονάδα.
2. Στα Αποτελέσματα των Ενδοημερήσιων Δημοπρασιών για την Ημέρα Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D:
 - α) οι Τιμές Εκκαθάρισης Αγοράς παρέχονται με ακρίβεια δύο (2) δεκαδικών ψηφίων για κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα,
 - β) οι αποδεκτές ποσότητες των Εντολών Αγοράς και Πώλησης παρέχονται με ακρίβεια τριών (3) δεκαδικών ψηφίων, και
 - γ) οι Προγραμματισμένες Ανταλλαγές Ενέργειας παρέχονται με ακρίβεια ενός (1) δεκαδικού ψηφίου για κάθε Χρονική Περίοδο, σύμφωνα με την αντίστοιχη Χρονική Ανάλυση Υποβολής Εντολών της Διασύνδεσης.

5.11.2 Συνεχής Ενδομερήσια Συναλλαγή

1. Τα αποτελέσματα της Συνεχούς Ενδομερήσιας Συναλλαγής περιλαμβάνουν ιδίως:
 - α) την κατάσταση αποδοχής κάθε Εντολής,
 - β) την ποσότητα συναλλαγής, και
 - γ) την Τιμή Συναλλαγής.
2. Η Λύση Ενιαίας Σύζευξης Ενδομερήσιας Αγοράς επιστρέφει άμεσα στο ΣΣΑΕ του ΕΧΕ τις πληροφορίες σχετικά με τις Εντολές που αντιστοιχίστηκαν, ως προς την ποσότητα αντιστοίχισης και την Τιμή Συναλλαγής.

5.12 Λειτουργίες μετά τη σύζευξη

5.12.1 Ενέργειες του ΕΧΕ σχετικά με τα Αποτελέσματα της Ενδομερήσιας Αγοράς

5.12.1.1 Ενδομερήσιες Δημοπρασίες

1. Το αργότερο δεκαπέντε (15) λεπτά μετά τη Χρονική Στιγμή Λήξης Προσφορών μιας Ενδομερήσιας Δημοπρασίας, ο Διαχειριστής Σύζευξης Αγορών παραδίδει τα Αποτελέσματα Σύζευξης Ενδομερήσιων Αγορών στο ΕΧΕ και στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.
2. Το αργότερο εντός τριάντα (30) λεπτών μετά τη Χρονική Στιγμή Λήξης Προσφορών μιας Ενδομερήσιας Δημοπρασίας, το ΕΧΕ καθιστά διαθέσιμα στους Συμμετέχοντες τα αποτελέσματα της Ενδομερήσιας Δημοπρασίας και δημοσιεύει στον ιστότοπό του στοιχεία, σύμφωνα με τις περιπτώσεις (β) και (γ) της παραγράφου 1 της υποενότητας 5.11.1 του Κανονισμού.
3. Το αργότερο δεκαπέντε (15) λεπτά μετά την κοινοποίηση των αποτελεσμάτων μιας Ενδομερήσιας Δημοπρασίας, το ΕΧΕ αποστέλλει τα αποτελέσματα της Δημοπρασίας στον Φορέα Εκκαθάρισης.

5.12.1.2 Συνεχής Ενδομερήσια Συναλλαγή

1. Το ΕΧΕ καθιστά άμεσα διαθέσιμα μέσω του ΣΣΑΕ τα αποτελέσματα της Συνεχούς Ενδομερήσιας Συναλλαγής στους Συμμετέχοντες και δημοσιεύει στον ιστότοπό του στοιχεία, σύμφωνα με τις προβλέψεις της ενότητας 5.16 του Κανονισμού.
2. Σε καθορισμένη χρονική στιγμή που ορίζεται σε Απόφαση του ΕΧΕ, το ΕΧΕ αποστέλλει τις αντιστοιχισμένες Εντολές στον Φορέα Εκκαθάρισης.

5.12.2 Διεπαφή της Ενδομερήσιας Αγοράς με την Αγορά Εξισορρόπησης

1. Οι πληροφορίες που μεταφέρονται από την Ενδομερήσια Αγορά στην Αγορά Εξισορρόπησης μέσω του ΣΣΑΕ για κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα κάθε Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D είναι οι ακόλουθες:
 - α) Οι προγραμματισμένες εισαγωγές και εξαγωγές, συμπεριλαμβανομένων των Προγραμματισμένων Ανταλλαγών Ενέργειας της Σύζευξης Ενδομερήσιων Αγορών για τα συζευγμένα σύνορα, εξαιρουμένων των Προγραμματισμένων Ανταλλαγών Ενέργειας που έχουν προκύψει κατά τη Συνεχή Ενδομερήσια Συναλλαγή, σε κάθε Διασύνδεση στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.
 - β) Τα τελικά Προγράμματα Αγοράς για κάθε μία από τις ακόλουθες οντότητες:
 - i. Μονάδες Παραγωγής και Μονάδες Παραγωγής σε κατάσταση δοκιμών παραλαβής ή σε κατάσταση δοκιμαστικής λειτουργίας,
 - ii. Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενων ή Μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ και Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενων ή Μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ σε κατάσταση δοκιμών παραλαβής ή σε κατάσταση δοκιμαστικής λειτουργίας,
 - iii. Χαρτοφυλάκια Φορτίου,

- iv. Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου και Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου σε κατάσταση δοκιμών παραλαβής ή σε κατάσταση δοκιμαστικής λειτουργίας,
 - v. Μονάδες Άντλησης σε λειτουργία άντλησης,
 - vi. Χαρτοφυλάκια ΑΠΕ με Συμβάσεις Σταθερής Τιμής Αποζημίωσης και Φωτοβολταϊκά Στεγών,
 - vii. Εικονική Οντότητα Εξισορρόπησης του Μικρού Συνδεδεμένου Συστήματος Κρήτης.
2. Το ΣΣΑΕ αναφέρει τις ποσότητες των αποδεκτών Εντολών Πώλησης και Αγοράς ως Δηλώσεις Φυσικής Παράδοσης και Δηλώσεις Φυσικής Απόληψης των αντίστοιχων Οντοτήτων και Χαρτοφυλακίων.

5.13 Εκκαθάριση Συναλλαγών

1. Η εκκαθάριση συναλλαγών της Ενδομερήσιας Αγοράς διενεργείται από τον Φορέα Εκκαθάρισης, σύμφωνα με τον Κανονισμό Εκκαθάρισης. Με την κοινοποίηση των Αποτελεσμάτων της Ενδομερήσιας Αγοράς στους Συμμετέχοντες, το ΕΧΕ διαβιβάζει τα Αποτελέσματα Ενδομερήσιας Αγοράς στον Φορέα Εκκαθάρισης μέσω του ΣΣΑΕ, προκειμένου να υπολογίσει τις Πιστώσεις και Χρεώσεις των Συμμετεχόντων που απορρέουν από τη συμμετοχή τους στην Ενδομερήσια Αγορά.
2. Για την Ενδομερήσια Αγορά οι πληροφορίες Συναλλαγών που διαβιβάζονται είναι οι ακόλουθες:
- α) Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας που αφορά η Συναλλαγή (Ενδομερήσια Δημοπρασία ή Συνεχή Ενδομερήσια Συναλλαγή),
 - β) ΕΙC Κωδικός Συμμετέχοντα,
 - γ) ΕΙC Κωδικός Οντότητας για την οποία πραγματοποιήθηκε η συναλλαγή,
 - δ) τύπος Εντολής,
 - ε) είδος Συναλλαγής (Αγορά ή Πώληση),
 - στ) Τιμή Συναλλαγής,
 - ζ) η αποδεκτή ποσότητα της Εντολής,
 - η) ημερομηνία και ώρα Συναλλαγής,
 - θ) Χρονική(ες) Περίοδο(οι), την οποία/τις οποίες αφορούν,
 - ι) Ημέρα Φυσικής Παράδοσης, και
 - ια) Κωδικός Λογαριασμού Εκκαθάρισης.

5.14 Διαδικασία Έκτακτης Κατάστασης Μετάπτωσης Ενδομερήσιας Αγοράς

1. Για λόγους που σχετίζονται με διακοπές λειτουργίας και δυσλειτουργία του ΣΣΑΕ, παράλειψη ανταλλαγών δεδομένων που δεν μπορούν να εκτελεστούν μέσω των συνηθών διαδικασιών εντός των προβλεπόμενων προθεσμιών, καθυστερήσεις στα Αποτελέσματα της Αγοράς Επόμενης Ημέρας, καθυστερήσεις στα Αποτελέσματα της Ενδομερήσιας Αγοράς, εσφαλμένα δεδομένα ή επιρρεπή δεδομένα σε κατάχρηση της Ενδομερήσιας Αγοράς και καταστάσεις που συνιστούν Ανωτέρα Βία, η εκτέλεση μιας Ενδομερήσιας Δημοπρασίας δύναται να καθυστερήσει ή να ακυρωθεί. Ανάλογα με τη σοβαρότητα του γεγονότος, το ΕΧΕ δύναται να ενημερώσει τους Συμμετέχοντες σχετικά με την αναστολή διαφόρων διατάξεων του Κανονισμού και του Παραρτήματός του, και ενδεικτικά:
- α) να παρατείνει τη Χρονική Στιγμή Λήξης Προσφορών της Ενδομερήσιας Δημοπρασίας,
 - β) να λειτουργεί την Ενδομερήσια Δημοπρασία σε μερική Αποσύζευξη.
2. Σε περίπτωση που η εκτέλεση μιας Ενδομερήσιας Δημοπρασίας καθυστερήσει, και σε περίπτωση που η καθυστέρηση αυτή δεν επηρεάζει σημαντικά τις διαδικασίες της Αγοράς

Εξισορρόπησης που εκτελούνται μετά την Ενδοημερήσια Δημοπρασία για τις συγκεκριμένες Αγοραίες Χρονικές Μονάδες στις οποίες αφορά η εν λόγω δημοπρασία, η Ενδοημερήσια Δημοπρασία εκτελείται κανονικά με μικρή καθυστέρηση. Στην περίπτωση αυτή, το ΕΧΕ ενημερώνει εγκαίρως τους Συμμετέχοντες για την καθυστέρηση και αιτιολογεί τους λόγους της καθυστέρησης.

3. Σε περίπτωση που η εκτέλεση μιας Ενδοημερήσιας Δημοπρασίας καθυστερήσει για μεγάλη χρονική περίοδο και για οποιονδήποτε λόγο, με τρόπο που να επηρεάζει την εκτέλεση των διαδικασιών της Αγοράς Εξισορρόπησης που εκτελούνται μετά την Ενδοημερήσια Δημοπρασία για τις Αγοραίες Χρονικές Μονάδες στις οποίες αφορά η εν λόγω δημοπρασία, η Ενδοημερήσια Δημοπρασία ακυρώνεται και η αντίστοιχη ενδοημερήσια Διαζωνική Δυναμικότητα καθίσταται διαθέσιμη για κατανομή στη συνεδρίαση της Συνεχούς Ενδοημερήσιας Συναλλαγής. Το ΕΧΕ ενημερώνει ως προς την ακύρωση τους Συμμετέχοντες, τη ΡΑΑΕΥ, τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, τον Φορέα Εκκαθάρισης και άλλα σχετικά νομικά πρόσωπα που έχουν ειδικές υποχρεώσεις όσον αφορά τη λειτουργία των Ευρωπαϊκών Ενδοημερήσιων Αγορών.
4. Σε περίπτωση που μια Ενδοημερήσια Δημοπρασία δε μπορεί να εκτελεστεί για δεδομένες Αγοραίες Χρονικές Μονάδες, η εν λόγω Ενδοημερήσια Δημοπρασία ακυρώνεται και η αντίστοιχη ενδοημερήσια Διαζωνική Δυναμικότητα καθίσταται διαθέσιμη για κατανομή στη συνεδρίαση της Συνεχούς Ενδοημερήσιας Συναλλαγής. Το ΕΧΕ ενημερώνει ως προς την ακύρωση τους Συμμετέχοντες, τη ΡΑΑΕΥ, τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, τον Φορέα Εκκαθάρισης και άλλα σχετικά νομικά πρόσωπα που έχουν ειδικές υποχρεώσεις όσον αφορά τη λειτουργία των Ευρωπαϊκών Ενδοημερήσιων Αγορών.
5. Εάν η Συνεχής Ενδοημερήσια Συναλλαγή δε μπορεί να εκτελεστεί για δεδομένες Αγοραίες Χρονικές Μονάδες, σταματά η αντιστοίχιση Εντολών στη Συνεχή Ενδοημερήσια Συναλλαγή. Το ΕΧΕ ενημερώνει άμεσα τους Συμμετέχοντες και τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ σχετικά με την παύση καθώς και την επανέναρξη της διαδικασίας αντιστοίχισης Εντολών στη Συνεχή Ενδοημερήσια Συναλλαγή και κάθε άλλη σχετική λεπτομέρεια.
6. Σημειώνεται ότι σε περίπτωση γενικής αναστολής των συναλλαγών, όλες οι Εντολές που έχουν υποβληθεί στο ΣΣΑΕ απενεργοποιούνται αυτομάτως. Όταν γίνει επιστροφή στις κανονικές λειτουργίες, οι Συμμετέχοντες πρέπει να επανενεργοποιήσουν όλες τις Εντολές από την κατάσταση απενεργοποίησης.

5.15 Διορθωτικά Μέτρα

1. Για λόγους που σχετίζονται με απρόβλεπτη μείωση της απόδοσης του Αλγορίθμου Ενδοημερήσιων Δημοπρασιών ή του Αλγορίθμου Αντιστοίχισης Συνεχούς Συναλλαγής κάτω από τα όρια που ορίζει η απόφαση ACER 11/2024 και σύμφωνα με τις προβλέψεις του άρθρου 12 της ίδιας απόφασης, το ΕΧΕ, σε συνεργασία με τους υπόλοιπους ΟΔΑΗΕ των Ευρωπαϊκών Ενδοημερήσιων Αγορών και τους Διαχειριστές Συστημάτων Μεταφοράς, δύναται, εφόσον κρίνεται απαραίτητο, να προβεί στην εφαρμογή διορθωτικών μέτρων για περιορισμένο χρονικό διάστημα. Το χρονικό διάστημα εφαρμογής των διορθωτικών μέτρων δύναται να τροποποιηθεί, εφόσον απαιτείται για την αποκατάσταση της λειτουργίας των αλγορίθμων.
2. Η επιλογή και ενεργοποίηση διορθωτικών μέτρων εκτελείται με διαδικασία και σχετική απόφαση που ορίζεται από τα όργανα διοίκησης των Ευρωπαϊκών Ενδοημερήσιων Αγορών. Η χρονική ισχύς εφαρμογής των διορθωτικών μέτρων δύναται να παρατείνεται πέραν της προβλεπόμενης από την σχετική απόφαση ACER 11/2024 προθεσμίας μέχρις ότου αποκατασταθεί η απόδοση του κατά περίπτωση αλγορίθμου.
3. Η επιλογή των διορθωτικών μέτρων δύναται να αφορά την χρήση των διαθέσιμων προς διαπραγμάτευση προϊόντων των Ευρωπαϊκών Ενδοημερήσιων Αγορών, των επιτρεπόμενων προς χρήση τύπων Εντολών και των παραμέτρων αυτών, όπως αυτά ορίζονται στον παρόντα Κανονισμό και στις κατ' εξουσιοδότηση του Κανονισμού εκδιδόμενες Αποφάσεις της ΡΑΑΕΥ και του ΕΧΕ.

4. Το ΕΧΕ δημοσιοποιεί, με κάθε πρόσφορο μέσο, συμπεριλαμβανομένων της ηλεκτρονικής επικοινωνίας με τους Συμμετέχοντες και της δημοσίευσης στον ιστότοπό του, την έναρξη, τις λεπτομέρειες εφαρμογής καθώς και τον τερματισμό εφαρμογής διορθωτικών μέτρων σύμφωνα με τις προβλέψεις της απόφασης ACER 11/2024.
5. Κατά τη διάρκεια εφαρμογής των διορθωτικών μέτρων, οι Συμμετέχοντες πρέπει να ακολουθούν τις σχετικές οδηγίες και ενέργειες του ΕΧΕ.
6. Εντός εύλογου χρονικού διαστήματος, οριζόμενου από την ως άνω απόφαση, από την έναρξη εφαρμογής διορθωτικών μέτρων, το ΕΧΕ σε συνεργασία με τους υπόλοιπους ΟΔΑΗΕ των Ευρωπαϊκών Ενδοημερήσιων Αγορών, δημοσιεύει σχετική αναφορά για τα εφαρμοσθέντα διορθωτικά μέτρα και τους λόγους που οδήγησαν στην εφαρμογή τους. Με τη λήξη εφαρμογής διορθωτικών μέτρων, η εν λόγω αναφορά ενημερώνεται με πιθανές επιπρόσθετες πληροφορίες αναφορικά με τον προγραμματισμό λήψης από τους ΟΔΑΗΕ επιπλέον μέτρων για την αντιμετώπιση των προβλημάτων που οδήγησαν στην εισαγωγή των διορθωτικών μέτρων. Η αναφορά αποστέλλεται από το ΕΧΕ στη ΡΑΑΕΥ.
7. Το ΕΧΕ δεν ευθύνεται για τυχόν ζημία ή απώλεια που προκλήθηκε σε Συμμετέχοντα, λόγω της εφαρμογής διορθωτικών μέτρων, που δεν μπορεί να αποδοθεί σε ηθελημένη πράξη, παράλειψη ή βαρεία αμέλεια αυτού.

5.16 Απαιτήσεις Παροχής Στοιχείων

1. Οι υποχρεώσεις υποβολής εκθέσεων που αναφέρονται στην παρούσα ενότητα είναι συμπληρωματικές και δεν θίγουν τις άλλες υποχρεώσεις υποβολής εκθέσεων που καθορίζονται σε διαφορετικά σημεία του Κανονισμού της Αγοράς και στο ευρωπαϊκό κανονιστικό πλαίσιο, και ιδίως την υποχρέωση του ΕΧΕ να καθιστά διαθέσιμες πληροφορίες στον ιστότοπό του.
2. Για κάθε Ημέρα Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D, το ΕΧΕ δημοσιεύει τουλάχιστον τις ακόλουθες πληροφορίες μέχρι τη Χρονική Στιγμή Έναρξης Επικύρωσης Προσφορών κάθε Ενδοημερήσιας Δημοπρασίας, με την επιφύλαξη της διασφάλισης εμπιστευτικότητας αυτών, και τηρεί αρχείο των εν λόγω πληροφοριών για πέντε (5) έτη, προσβάσιμο σε όλους τους Συμμετέχοντες και άλλα ενδιαφερόμενα μέρη:
 - α) τα Προγράμματα Αγοράς ανά Αγοραία Χρονική Μονάδα κάθε προηγούμενης Ενδοημερήσιας Δημοπρασίας ανά Χαρτοφυλάκιο τεχνολογίας Μονάδων και ανά Διασύνδεση και κατεύθυνση για εγχύσεις ενέργειας, και ανά Ζώνη Προσφορών για απορρόφηση ενέργειας,
 - β) τον κατάλογο των Συμμετεχόντων σε αναστολή, και
 - γ) κάθε άλλη πληροφορία η οποία δύναται να ορίζεται με Απόφαση ΡΑΑΕΥ κατόπιν εισήγησης του ΕΧΕ.
3. Για κάθε Ημέρα Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D, το ΕΧΕ δημοσιεύει έως τις 14:00 Ώρα Κεντρικής Ευρώπης (15:00 Ώρα Ανατολικής Ευρώπης) της Ημέρας D+1 τουλάχιστον τις ακόλουθες πληροφορίες, με την επιφύλαξη της διασφάλισης εμπιστευτικότητας αυτών, και τηρεί αρχείο των εν λόγω πληροφοριών για πέντε (5) έτη, προσβάσιμο σε όλους τους Συμμετέχοντες και άλλα ενδιαφερόμενα μέρη:
 - α) τις σωρευτικές και ανώνυμες Καμπύλες Πώλησης και Αγοράς κάθε διαθέσιμης Χρονικής Περιόδου που περιέχονται στο Βιβλίο Εντολών για κάθε Ενδοημερήσια Δημοπρασία,
 - β) τις Τιμές Εκκαθάρισης Αγοράς κάθε Ενδοημερήσιας Δημοπρασίας ανά Ζώνη Προσφορών και Αγοραία Χρονική Μονάδα,
 - γ) τους δείκτες τιμών σύμφωνα με την υποενότητα 5.10.2 παρ. 4,
 - δ) στατιστικά στοιχεία της Συνεχούς Ενδοημερήσιας Συναλλαγής σχετικά με τις τιμές και τον όγκο συναλλαγών για κάθε Χρονική Περίοδο,
 - ε) τις ποσότητες συναλλαγών ανά Ζώνη Προσφορών, ανά Χαρτοφυλάκιο τεχνολογίας και ανά Διασύνδεση και κατεύθυνση για έγχυση ή απορρόφηση ενέργειας για κάθε Αγοραία

- Χρονική Μονάδα των Ενδοημερήσιων Δημοπρασιών,
- στ) τις ποσότητες συναλλαγών ανά Ζώνη Προσφορών και ανά Χαρτοφυλάκιο τεχνολογίας, εξαιρουμένων των Διασυνδέσεων, για έγχυση ή απορρόφηση ενέργειας για κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα της Συνεχούς Ενδοημερήσιας Συναλλαγής, και
- ζ) κάθε άλλη πληροφορία η οποία δύναται να ορίζεται με Απόφαση ΡΑΑΕΥ κατόπιν εισήγησης του ΕΧΕ.
4. Οι πληροφορίες αυτές καθίστανται διαθέσιμες τουλάχιστον στην ελληνική γλώσσα και καθίστανται διαθέσιμες σε επεξεργάσιμη μορφή.
 5. Το ΕΧΕ προετοιμάζει και δημοσιεύει στον ιστότοπό του μηνιαίες εκθέσεις τουλάχιστον με τα ανωτέρω στοιχεία συγκεντρωμένα σε μηνιαία βάση.
 6. Τα ως άνω στοιχεία διαβιβάζονται στη ΡΑΑΕΥ με επώνυμο τρόπο δυνάμει των εξουσιοδοτήσεων του ν. 4001/2011 κατόπιν σχετικού αιτήματος.
 7. Επιπλέον πληροφορίες και τεχνικές λεπτομέρειες αναφορικά με τα παρεχόμενα από το ΕΧΕ στοιχεία δύναται να καθορίζονται με Τεχνική Απόφαση του ΕΧΕ η οποία δημοσιεύεται στον ιστότοπό του.

Κεφάλαιο 6. Φυσικός Διακανονισμός Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων και λοιπών ενεργειακών προϊόντων χονδρικής με υποχρέωση Φυσικής Παράδοσης/Απόληψης

6.1 Γενική ρύθμιση

Το ΕΧΕ εισάγει Εντολές Αγοράς και Πώλησης για λογαριασμό των Συμμετεχόντων στην Αγορά Επόμενης Ημέρας για τις Δηλώσεις Προγραμμάτων Φυσικής Παράδοσης και Απόληψης που αντιστοιχούν σε συναλλαγές που διενεργήθηκαν επί Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων εντός της Ενεργειακής Χρηματοπιστωτικής Αγοράς ή εκτός της Ενεργειακής Χρηματοπιστωτικής Αγοράς, καθώς και σε λοιπά ενεργειακά προϊόντα χονδρικής του Κανονισμού (ΕΕ) 1227/2011, και για τις οποίες υφίσταται δυνατότητα ή υποχρέωση Φυσικής Παράδοσης/Απόληψης.

Με βάση τις ως άνω υποβαλλόμενες Εντολές, προγραμματίζεται ο Φυσικός Διακανονισμός των ποσοτήτων ηλεκτρικής ενέργειας, κατά τις περιγραφόμενες στο παρόν Κεφάλαιο διαδικασίες.

6.2 Διαβίβαση πληροφοριών από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ στο ΕΧΕ

Προκειμένου να καθοριστεί η Διαθέσιμη Ισχύς των Μονάδων Παραγωγής, των Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ και των Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενου Φορτίου, τα οποία χρησιμοποιούνται κατά τον Έλεγχο Επικύρωσης Εντολών και Δηλώσεων Προγραμμάτων Φυσικής Παράδοσης και Απόληψης των ποσοτήτων ηλεκτρικής ενέργειας κατά την Ημέρα Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ υποβάλλει στο ΕΧΕ τις υπό 6.2.1 και 6.2.2 πληροφορίες.

6.2.1 Διαθέσιμη Ισχύς Μονάδων Παραγωγής, Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ και Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενου Φορτίου

1. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ υποβάλλει προς το ΣΣΑΕ του ΕΧΕ, σε κάθε περίπτωση μεταβολής της διαθέσιμης ισχύος, μετά την παραλαβή, επικύρωση και αποδοχή Δήλωσης Ολικής ή Μερικής Μη Διαθεσιμότητας, τη Διαθέσιμη Ισχύ των Μονάδων Παραγωγής, των Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ ή των Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενου Φορτίου για την Ημέρα Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D και τις Αγοραίες Χρονικές Μονάδες που αυτή αφορά σύμφωνα με την υποενότητα 4.2.3.1.
2. Η τελευταία επικαιροποιημένη Διαθέσιμη Ισχύς πώλησης των Μονάδων Παραγωγής, των Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ και των Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενου Φορτίου χρησιμοποιείται από το ΣΣΑΕ του ΕΧΕ κατά τη διαδικασία επικύρωσης των Δηλώσεων Προγραμμάτων Φυσικής Παράδοσης που υποβάλλονται στο ΣΣΑΕ, κατά τις προβλέψεις του παρόντος Κεφαλαίου (ενότητα 6.5) του Κανονισμού.
3. Η τελευταία επικαιροποιημένη Διαθέσιμη Ισχύς αγοράς των Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενου Φορτίου χρησιμοποιείται από το ΣΣΑΕ του ΕΧΕ κατά τη διαδικασία επικύρωσης των Δηλώσεων Προγραμμάτων Φυσικής Απόληψης που υποβάλλονται στο ΣΣΑΕ, κατά τις προβλέψεις του παρόντος Κεφαλαίου (ενότητα 6.6) του Κανονισμού.

6.2.2 Στοιχεία Λογαριασμού Συμμετέχοντα

Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ υποβάλλει στο ΣΣΑΕ του ΕΧΕ, εφόσον υπάρχουν μεταβολές, έως και τριάντα (30) λεπτά πριν τη Χρονική Στιγμή Λήξης Καταχώρισης Ποσοτήτων Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων προς Φυσικό Διακανονισμό:

- 1) τις πληροφορίες από τα Μητρώα Αγοράς Εξισορρόπησης για κάθε Συμμετέχοντα και για κάθε Ημέρα Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D, και
- 2) τις Οντότητες οι οποίες είναι εγγεγραμμένες σε κάθε Λογαριασμό Συμμετέχοντα που καθορίζει το Χαρτοφυλάκιο Συμμετέχοντα, συμπεριλαμβανομένων πληροφοριών από το Μητρώο Μονάδων Παραγωγής για κάθε Μονάδα Παραγωγής, από το Μητρώο Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ για κάθε Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ και από το Μητρώο Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενου Φορτίου για κάθε Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενου Φορτίου, για την Ημέρα Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D.

6.3 Καταχώριση Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων και λοιπών ενεργειακών προϊόντων χονδρικής με υποχρέωση Φυσικής Παράδοσης/Απόληψης

1. Ο Κεντρικός Αντισυμβαλλόμενος της Ενεργειακής Χρηματοπιστωτικής Αγοράς του ΕΧΕ, καταχωρίζει στο ΣΣΑΕ του ΕΧΕ τις ποσότητες οι οποίες αντιστοιχούν σε συναλλαγές που διενεργήθηκαν επί Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων εντός της Ενεργειακής Χρηματοπιστωτικής Αγοράς, για τις οποίες έχει επιλεγεί από τον Συμμετέχοντα ο Φυσικός Διακανονισμός στην Αγορά Επόμενης Ημέρας, για την Ημέρα Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D. Η διαδικασία επιλογής του Φυσικού Διακανονισμού από τον Συμμετέχοντα εξειδικεύεται στον Κανονισμό Εκκαθάρισης του Κεντρικού Αντισυμβαλλόμενου της Ενεργειακής Χρηματοπιστωτικής Αγοράς του ΕΧΕ.
2. Τα αντισυμβαλλόμενα μέρη συμβάσεων που καταρτίστηκαν εκτός της Ενεργειακής Χρηματοπιστωτικής Αγοράς και αφορούν σε ενεργειακά προϊόντα χονδρικής του Κανονισμού (ΕΕ) 1227/2011 με υποχρέωση Φυσικής Παράδοσης/Απόληψης, καταχωρίζουν προς Φυσικό Διακανονισμό στο ΣΣΑΕ του ΕΧΕ τις αντίστοιχες ποσότητες, για την Ημέρα Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D. Η ως άνω διαδικασία καταχώρισης εξειδικεύεται σε Τεχνική Απόφαση του ΕΧΕ.
3. Οι ποσότητες των παραγράφων 1 και 2 υποβάλλονται στο ΣΣΑΕ μέχρι τη Χρονική Στιγμή Λήξης Καταχώρισης Ποσοτήτων Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων και λοιπών ενεργειακών προϊόντων χονδρικής με υποχρέωση Φυσικής Παράδοσης/Απόληψης προς Φυσικό Διακανονισμό. Η τιμή των συναφών Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων και των λοιπών ενεργειακών προϊόντων χονδρικής δεν καταχωρίζεται στο ΣΣΑΕ.

6.4 Υπολογισμός Θέσεων Παράδοσης και Απόληψης

1. Για κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D παρέχεται από τον Κεντρικό Αντισυμβαλλόμενο της Ενεργειακής Χρηματοπιστωτικής Αγοράς του ΕΧΕ, και για κάθε Συμμετέχοντα που έχει επιλέξει τον Φυσικό Διακανονισμό στην Αγορά Επόμενης Ημέρας ποσοτήτων οι οποίες αντιστοιχούν σε συναλλαγές που διενεργήθηκαν επί Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων και περιλαμβάνουν τις εν λόγω Αγοραίες Χρονικές Μονάδες της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D, η Χρηματιστηριακή Θέση Παράδοσης (DP_x) και η Χρηματιστηριακή Θέση Απόληψης (OP_x).
2. Για κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D και για κάθε Συμμετέχοντα, το ΣΣΑΕ υπολογίζει την Εξωχρηματιστηριακή Θέση Παράδοσης (DP_{BOTC}) και την Εξωχρηματιστηριακή Θέση Απόληψης (OP_{BOTC}). Στα ως άνω μεγέθη DP_{BOTC} και OP_{BOTC} λαμβάνονται υπόψη και τα Ενεργειακά Χρηματοπιστωτικά Μέσα ή λοιπά ενεργειακά προϊόντα χονδρικής του Κανονισμού (ΕΕ) 1227/2011 που συνάπτει ένας Συμμετέχοντας με τον εαυτό του.
3. Το ΣΣΑΕ υπολογίζει για κάθε Συμμετέχοντα και για κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D τη Συνολική Θέση Παράδοσης ως εξής:
$$TDP = DP_x + DP_{BOTC}$$
4. Το ΣΣΑΕ υπολογίζει για κάθε Συμμετέχοντα και για κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα της Ημέρας

Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D τη Συνολική Θέση Απόληψης ως εξής:

$$TOP = OP_X + OP_{BOTC}.$$

6.5 Δηλώσεις Προγραμμάτων Φυσικής Παράδοσης

1. Τα παρακάτω πρόσωπα:

- α) Παραγωγοί,
- β) Παραγωγοί ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ,
- γ) Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ,
- δ) Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης Απόκρισης Ζήτησης, και
- ε) Καταναλωτές

κατανέμουν τη Συνολική Θέση Παράδοσης σε Προγράμματα Φυσικής Παράδοσης και τα υποβάλλουν στο ΣΣΑΕ με σχετικές Δηλώσεις Προγραμμάτων Φυσικής Παράδοσης για το Φυσικό Διακανονισμό της υποκειμένης ηλεκτρικής ενέργειας.

Οι Συμμετέχοντες που έχουν πολλαπλούς ρόλους δύνανται να περιλαμβάνουν στα Προγράμματα Φυσικής Παράδοσης κάθε πιθανό υποσύνολο Μονάδων Παραγωγής, Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενων ή Μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ και Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενου Φορτίου που εκπροσωπούν.

2. Το άθροισμα των δηλωμένων ποσοτήτων ηλεκτρικής ενέργειας που περιλαμβάνονται στις Δηλώσεις Προγραμμάτων Φυσικής Παράδοσης Συμμετέχοντα οφείλει να είναι ακριβώς ίσο με τη Συνολική Θέση Παράδοσης TDP του Συμμετέχοντα για κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D.
3. Η Συνολική Θέση Παράδοσης TDP κατανέμεται ως εξής:
 - α) ανά Μονάδα Παραγωγής από τους Παραγωγούς,
 - β) ανά Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενων ή Μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ καταχωρισμένο στο Λογαριασμό Συμμετέχοντα Παραγωγού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ,
 - γ) ανά Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενων ή Μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ που εκπροσωπείται από Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, και
 - δ) ανά Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενου Φορτίου που εκπροσωπείται από Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Απόκρισης Ζήτησης ή Καταναλωτή.
4. Οι Δηλώσεις Προγραμμάτων Φυσικής Παράδοσης περιλαμβάνουν τουλάχιστον τις ακόλουθες πληροφορίες:
 - α) EIC Κωδικό Ζώνης Προσφορών,
 - β) EIC Κωδικό Μονάδας Παραγωγής ή EIC Κωδικό Χαρτοφυλακίου ΑΠΕ ή EIC Κωδικό Χαρτοφυλακίου Κατανεμόμενου Φορτίου ή άλλο μοναδικό αναγνωριστικό της Οντότητας,
 - γ) Ημέρα Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D και Αγοραία Χρονική Μονάδα,
 - δ) ποσότητα προς παράδοση, σε MW για την Αγοραία Χρονική Μονάδα που υποβάλλεται η Δήλωση Προγράμματος Φυσικής Παράδοσης με ακρίβεια έως και 3 δεκαδικά ψηφία, και
 - ε) στοιχεία της σύμβασης στην οποία αντιστοιχεί η Δήλωση Προγράμματος Φυσικής Παράδοσης.
5. Οι Δηλώσεις Προγραμμάτων Φυσικής Παράδοσης υποβάλλονται στο ΣΣΑΕ το αργότερο μέχρι τη Χρονική Στιγμή Λήξης Δήλωσης Προγραμμάτων Φυσικής Παράδοσης την ημέρα D-1 για την Ημέρα Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D.
6. Δήλωση Προγραμμάτων Φυσικής Παράδοσης δύναται να υποβληθεί πολλές φορές από κάθε Συμμετέχοντα. Η πιο επικαιροποιημένη Δήλωση Προγραμμάτων Φυσικής Παράδοσης που ικανοποιεί τους σχετικούς κανόνες επικύρωσης θεωρείται ως η Δήλωση Προγραμμάτων Φυσικής Παράδοσης για τις Οντότητες που αφορά.
7. Το ΕΧΕ δύναται με Τεχνική Απόφασή του να εξειδικεύει τις πληροφορίες που παρέχονται στις Δηλώσεις Προγραμμάτων Φυσικής Παράδοσης.

6.6 Δηλώσεις Προγραμμάτων Φυσικής Απόληψης

1. Τα παρακάτω πρόσωπα:

- α) Προμηθευτές,
- β) Αυτοπρομηθευόμενοι Πελάτες,
- γ) Παραγωγοί,
- δ) Παραγωγοί ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ,
- ε) Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ,
- στ) Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ,
- ζ) Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης Απόκρισης Ζήτησης, και
- η) Καταναλωτές

κατανέμουν τη Συνολική Θέση Απόληψης σε Προγράμματα Φυσικής Απόληψης και τα υποβάλλουν στο ΣΣΑΕ με σχετικές Δηλώσεις Προγραμμάτων Φυσικής Απόληψης για το Φυσικό Διακανονισμό της υποκείμενης ηλεκτρικής ενέργειας.

Οι Συμμετέχοντες που έχουν πολλαπλούς ρόλους δύνανται να περιλαμβάνουν στα Προγράμματα Φυσικής Απόληψης τους κάθε πιθανό υποσύνολο Βοηθητικών Φορτίων των Μονάδων Παραγωγής τους, Βοηθητικών Φορτίων των Κατανεμόμενων ή Μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ τους, Χαρτοφυλακίων Φορτίου, Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενου Φορτίου και Μονάδων Άντλησης σε λειτουργία άντλησης για τα οποία ενεργούν ως Εκπρόσωποι Φορτίου.

- 2. Το άθροισμα των δηλωμένων ποσοτήτων ηλεκτρικής ενέργειας που περιλαμβάνονται στις Δηλώσεις Προγραμμάτων Φυσικής Απόληψης Συμμετέχοντα οφείλει να είναι ακριβώς ίσο με τη Συνολική Θέση Απόληψης *TOP* του Συμμετέχοντα για κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D.
- 3. Η Συνολική Θέση Απόληψης *TOP* κατανέμεται ως εξής:
 - α) ανά Χαρτοφυλάκιο Φορτίου από Προμηθευτές και Αυτοπρομηθευόμενους Πελάτες,
 - β) ανά Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενου Φορτίου που εκπροσωπείται από Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Απόκρισης Ζήτησης ή Καταναλωτή,
 - γ) ανά Χαρτοφυλάκιο Φορτίου για Βοηθητικά Φορτία Μονάδων Παραγωγής ή Κατανεμόμενων ή μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ από Παραγωγούς, Παραγωγούς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, και Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ αντιστοίχως ή Προμηθευτές,
 - δ) ανά Αντλητική Μονάδα σε λειτουργία άντλησης, ή
 - ε) στις Απώλειες Συστήματος Μεταφοράς από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.
- 4. Οι Δηλώσεις Προγραμμάτων Φυσικής Απόληψης περιλαμβάνουν τουλάχιστον τις ακόλουθες πληροφορίες:
 - α) EIC Κωδικό Συμμετέχοντα,
 - β) EIC Κωδικό Ζώνης Προσφορών,
 - γ) EIC Κωδικό Χαρτοφυλακίου Φορτίου, συμπεριλαμβανομένων των Χαρτοφυλακίων για Βοηθητικά Φορτία, ή EIC Κωδικό Χαρτοφυλακίου Κατανεμόμενου Φορτίου ή άλλο μοναδικό αναγνωριστικό της Οντότητας,
 - δ) Ημέρα Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D και Αγοραία Χρονική Μονάδα,
 - ε) ποσότητα ηλεκτρικής ενέργειας προς κατανάλωση, σε MW επί Αγοραία Χρονική Μονάδα με ακρίβεια έως και 3 δεκαδικά ψηφία,
 - στ) στοιχεία της σύμβασης στην οποία αντιστοιχεί η Δήλωση Προγράμματος Φυσικής Απόληψης.
- 5. Οι Δηλώσεις Προγραμμάτων Φυσικής Απόληψης υποβάλλονται στο ΣΣΑΕ το αργότερο μέχρι τη Χρονική Στιγμή Λήξης Δήλωσης Προγραμμάτων Φυσικής Απόληψης την ημέρα D-1 για την Ημέρα Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D.
- 6. Δήλωση Προγραμμάτων Φυσικής Απόληψης δύνανται να υποβληθεί πολλές φορές από τον κάθε

Συμμετέχοντα. Η πιο επικαιροποιημένη Δήλωση Προγραμμάτων Φυσικής Απόληψης που ικανοποιεί τους σχετικούς κανόνες επικύρωσης θεωρείται ως η Δήλωση Προγραμμάτων Φυσικής Απόληψης για τις Οντότητες που αφορά.

7. Το ΕΧΕ δύναται με Τεχνική Απόφασή του να εξειδικεύει τις πληροφορίες που παρέχονται στις Δηλώσεις Προγραμμάτων Φυσικής Απόληψης.

6.7 Διενέργεια Ελέγχων Επικύρωσης από το ΕΧΕ

1. Μετά από κάθε επιτυχή υποβολή Δηλώσεων Προγραμμάτων Φυσικής Παράδοσης/Απόληψης κατά τους σχετικούς κανόνες επικύρωσης, το ΣΣΑΕ υπολογίζει εκ νέου για κάθε Συμμετέχοντα και Αγοραία Χρονική Μονάδα της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D την εναπομείνασα ποσότητα TDP_{rem} και TOP_{rem} αντιστοίχως.
2. Η ποσότητα TDP_{rem} ισούται με την ποσότητα TDP του Συμμετέχοντα, που υπολογίστηκε από το ΣΣΑΕ κατά τη Χρονική Στιγμή Λήξης Καταχώρισης Ποσοτήτων Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων προς Φυσικό Διακανονισμό, μείον τη συνολική ποσότητα των Δηλώσεων Προγραμμάτων Φυσικής Παράδοσης που έχει υποβάλει, ανά Αγοραία Χρονική Μονάδα της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D.
3. Η ποσότητα TOP_{rem} Συμμετέχοντα ισούται με την ποσότητα TOP του Συμμετέχοντα, που υπολογίστηκε από το ΣΣΑΕ κατά τη Χρονική Στιγμή Λήξης Καταχώρισης Ποσοτήτων Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων προς Φυσικό Διακανονισμό, μείον τη συνολική ποσότητα των Δηλώσεων Προγραμμάτων Φυσικής Απόληψης που έχει υποβάλει, ανά Αγοραία Χρονική Μονάδα της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D.
4. Με την υποβολή των Δηλώσεων Προγραμμάτων Φυσικής Παράδοσης και των Δηλώσεων Προγραμμάτων Φυσικής Απόληψης, το ΣΣΑΕ του ΕΧΕ προβαίνει στους ακόλουθους ελέγχους επικύρωσης:
 - α) 1ος έλεγχος επικύρωσης: Σε περίπτωση που η Δήλωση Προγραμμάτων Φυσικής Παράδοσης/Απόληψης υποβάλλεται στο ΣΣΑΕ μετά την αντίστοιχη Χρονική Στιγμή Λήξης Δήλωσης Προγραμμάτων Φυσικής Παράδοσης/Απόληψης για τις Αγοραίες Χρονικές Μονάδες της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D που αυτή αφορά, η Δήλωση Προγραμμάτων Φυσικής Παράδοσης/Απόληψης δε γίνεται αποδεκτή από το ΣΣΑΕ.
 - β) 2ος έλεγχος επικύρωσης: Σε περίπτωση που η ποσότητα ηλεκτρικής ενέργειας που περιλαμβάνεται σε Δήλωση Προγραμμάτων Φυσικής Παράδοσης ξεπερνά την εναπομείνασα ποσότητα TDP_{rem} για μία ή περισσότερες Αγοραίες Χρονικές Μονάδες της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D, η Δήλωση Προγραμμάτων Φυσικής Παράδοσης δε γίνεται αποδεκτή από το ΣΣΑΕ.
 - γ) 3ος έλεγχος επικύρωσης: Σε περίπτωση που η ποσότητα ηλεκτρικής ενέργειας που περιλαμβάνεται σε Δήλωση Προγραμμάτων Φυσικής Απόληψης ξεπερνά την εναπομείνασα ποσότητα TOP_{rem} για μία ή περισσότερες Αγοραίες Χρονικές Μονάδες της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D, η Δήλωση Προγραμμάτων Φυσικής Απόληψης δε γίνεται αποδεκτή από το ΣΣΑΕ.
 - δ) 4ος έλεγχος επικύρωσης: Σε περίπτωση που η ποσότητα ηλεκτρικής ενέργειας που κατανέμεται σε Μονάδα Παραγωγής από Παραγωγό, σε Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενων ή Μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ από Παραγωγό ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, σε Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενων ή Μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ από Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, σε Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενου Φορτίου από Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης Απόκρισης Ζήτησης και Καταναλωτές ξεπερνά τη Διαθέσιμη Ισχύ πώλησης της εν λόγω Μονάδας Παραγωγής ή του Χαρτοφυλακίου Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ ή του Χαρτοφυλακίου Κατανεμόμενου Φορτίου καθώς και την καταχωρισμένη ισχύ του Χαρτοφυλακίου Μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ, για μία ή περισσότερες Αγοραίες Χρονικές Μονάδες της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D, η Δήλωση Προγραμμάτων Φυσικής Παράδοσης για την εν λόγω Μονάδα ή

Χαρτοφυλάκιο δε γίνεται αποδεκτή από το ΣΣΑΕ.

- ε) 5ος έλεγχος επικύρωσης: Σε περίπτωση που η ποσότητα ηλεκτρικής ενέργειας που κατανέμεται σε Αντλητική Μονάδα σε λειτουργία άντλησης από Παραγωγό ή σε Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενου Φορτίου από Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης Απόκρισης Ζήτησης και Καταναλωτές ξεπερνά τη Διαθέσιμη Ισχύ της Αντλητικής Μονάδας σε λειτουργία άντλησης ή τη Διαθέσιμη Ισχύ αγοράς του Χαρτοφυλακίου Κατανεμόμενου Φορτίου για μία ή περισσότερες Αγοραίες Χρονικές Μονάδες της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D , η Δήλωση Προγραμμάτων Φυσικής Απόληψης για την εν λόγω Αντλητική Μονάδα ή Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενου Φορτίου δε γίνεται αποδεκτή από το ΣΣΑΕ.

6.8 Ενέργειες του ΕΧΕ μετά τη Χρονική Στιγμή Λήξης Δήλωσης Προγραμμάτων Φυσικής Παράδοσης/Απόληψης

1. Μετά την εκτέλεση των ελέγχων επικύρωσης και μετά τη Χρονική Στιγμή Λήξης Δήλωσης Προγραμμάτων Φυσικής Παράδοσης/Απόληψης, το ΣΣΑΕ του ΕΧΕ εκδίδει:
 - α) Είτε επιβεβαίωση ότι η υποβληθείσα Δήλωση ή οι υποβληθείσες Δηλώσεις Προγραμμάτων Φυσικής Παράδοσης/Απόληψης καλύπτουν πλήρως τις ποσότητες TDP και TOP αντιστοίχως.
 - β) Είτε γνωστοποίηση ότι η υποβληθείσα Δήλωση ή οι υποβληθείσες Δηλώσεις Προγραμμάτων Φυσικής Παράδοσης/Απόληψης δεν καλύπτουν πλήρως τις ποσότητες TDP και TOP αντιστοίχως, δηλώνοντας την ποσότητα TDP_{rem} και την ποσότητα TOP_{rem} ανά Αγοραία Χρονική Μονάδα της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D . Στην περίπτωση αυτή, ο Συμμετέχων υποχρεούται να υποβάλλει πρόσθετες Δηλώσεις Προγραμμάτων Φυσικής Παράδοσης και/ή Δηλώσεις Προγραμμάτων Φυσικής Απόληψης το αργότερο τριάντα (30) λεπτά μετά τη Χρονική Στιγμή Λήξης Δήλωσης Προγραμμάτων Φυσικής Παράδοσης/Απόληψης.

Στην περίπτωση που:

- i. Ο Συμμετέχων δεν υποβάλλει πρόσθετη(ες) Δήλωση(σεις) Προγραμμάτων Φυσικής Παράδοσης ή η υποβληθείσα νέα Δήλωση(σεις) Προγραμμάτων Φυσικής Παράδοσης δεν καλύπτουν πλήρως την ποσότητα TDP , το ΣΣΑΕ του ΕΧΕ υπολογίζει για κάθε Συμμετέχοντα p και για κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα t της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D την Θετική Απόκλιση Ποσότητας Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων προς Φυσική Παράδοση (Participant Positive Forward Market Mismatch Quantity), $PPFMMQ_{p,t,D}$, ως εξής:

$$PPFMMQ_{p,t,D} = TDP - \text{Sum}_{(a=1, N)} (PDN_{a,t,D})$$

όπου:

- p : δείκτης του Συμμετέχοντα
 a : δείκτης που αναφέρεται σε Μονάδες Παραγωγής, Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενων ή Μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ, Χαρτοφυλάκια ΑΠΕ με Συμβάσεις Σταθερής Τιμής Αποζημίωσης και Φωτοβολταϊκά Στεγών, ή/και Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου
 t : δείκτης της Αγοραίας Χρονικής Μονάδας
 D : δείκτης της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης
 $PDN_{a,t,D}$: Επικυρωμένη Δήλωση Προγράμματος Φυσικής Παράδοσης σε MW για την Αγοραία Χρονική Μονάδα t για την Οντότητα a

και υπολογίζει την ποσότητα $Q_{p,t,D}$, ως την ελάχιστη τιμή μεταξύ της ποσότητας

$PPFMMQ_{p,t,D}$ και του αθροίσματος της υπολειπόμενης διαθεσιμότητας Μονάδων Παραγωγής και Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενων ή Μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ:

$$Q_{p,t,D} = \min \left\{ PPFMMQ_{p,t,D}, \sum_{i,j,k} (AvailCap_{i,t,D} + AvailRESCap_{j,t,D} + AvailDRCap_{i,t,D}) \right\}$$

όπου:

- i : δείκτης της Μονάδας Παραγωγής
 j : δείκτης του Χαρτοφυλακίου Κατανεμόμενων ή Μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ
 $AvailCap_{i,t,D}$: Διαθέσιμη Ισχύς της Μονάδας Παραγωγής i για την Αγοραία Χρονική Μονάδα t της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D
 $AvailRESCap_{j,t,D}$: Διαθέσιμη Ισχύς του Χαρτοφυλακίου Κατανεμόμενων ή Μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ για την Αγοραία Χρονική Μονάδα t της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D
 $AvailDRCap_{i,t,D}$: Διαθέσιμη Ισχύς πώλησης του Χαρτοφυλακίου Κατανεμόμενου Φορτίου για την Αγοραία Χρονική Μονάδα t της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D

Το ΕΧΕ υπολογίζει Χρέωση Μη Συμμόρφωσης ίση με το γινόμενο της ποσότητας $Q_{p,t,D}$, εκφρασμένη σε MWh ($Q_{p,t,D} * 1/4$) και της Διοικητικά Οριζόμενης Τιμής Προστίμου Δήλωσης Θέσης Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων, εκφρασμένη σε €/MWh.

- ii. Ο Συμμετέχων δεν υποβάλλει πρόσθετη(ες) Δήλωση(εις) Προγραμμάτων Φυσικής Απόληψης ή η(οι) υποβληθείσα(ες) νέα(ες) Δήλωση(σεις) Προγραμμάτων Φυσικής Απόληψης δεν καλύπτουν πλήρως την ποσότητα TOP , τότε το ΣΣΑΕ του ΕΧΕ υπολογίζει για κάθε Συμμετέχοντα p και για κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα t της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D την Αρνητική Απόκλιση Ποσότητας Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων προς Φυσική Απόληψη (Participant Negative Forward Market Mismatch Quantity), $PNFMMQ_{p,t,D}$, ως εξής:

$$PNFMMQ_{p,t,D} = -TOP + \text{Sum}_{(i=1, N)} (PON_{i,t,D})$$

όπου:

- $PON_{i,t,D}$: Επικυρωμένη Δήλωση Προγράμματος Φυσικής Απόληψης σε MW για την Αγοραία Χρονική Μονάδα t για την Οντότητα i

και επιβάλλει Χρέωση Μη Συμμόρφωσης ίση με το γινόμενο της απόλυτης τιμής της Αρνητικής Απόκλισης Ποσότητας Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων προς Φυσική Απόληψη, $PNFMMQ_{p,t,D}$, εκφρασμένη σε MWh ($PNFMMQ_{p,t,D} * 1/4$) και της Διοικητικά Οριζόμενης Τιμής Προστίμου Δήλωσης Θέσης Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων, εκφρασμένη σε €/MWh. Στην περίπτωση ενός Συμμετέχοντα, στο Λογαριασμό του οποίου δεν υπάρχουν εγγεγραμμένα Χαρτοφυλάκια Φορτίου, Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου και Αντλητικές Μονάδες, η ανωτέρω Χρέωση Μη Συμμόρφωσης δεν επιβάλλεται .

2. Η αξία της Διοικητικά Οριζόμενης Τιμής Προστίμου Δήλωσης Θέσης Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων, καθώς και κάθε άλλη παράμετρος και τεχνική λεπτομέρεια εφαρμογής, συμπεριλαμβανομένων και στοιχείων περιοδικών αναφορών του ΕΧΕ προς τη ΡΑΑΕΥ, καθορίζεται με Απόφαση της ΡΑΑΕΥ κατόπιν εισήγησης του ΕΧΕ. Η ισχύς της εν λόγω απόφασης άρχεται τουλάχιστον δύο (2) μήνες μετά την ημερομηνία έγκρισης της νέας αξίας της Διοικητικά Οριζόμενης Τιμής Προστίμου Δήλωσης Θέσης Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων εκτός και εάν ορίζεται διαφορετικά στη σχετική Απόφαση ΡΑΑΕΥ.

3. Οι Χρεώσεις Μη Συμμόρφωσης Δήλωσης Θέσης Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων κοινοποιούνται στον Φορέα Εκκαθάρισης σε χρόνο και με διαδικασία που ορίζονται σε σχετική Τεχνική Απόφαση του ΕΧΕ.

6.9 Κατάσταση Έκτακτης Ανάγκης

1. Σε περίπτωση των κάτωθι περιγραφόμενων Καταστάσεων Έκτακτης Ανάγκης κατά τις οποίες οι διαδικασίες του ΣΣΑΕ δεν μπορούν να εκτελεστούν από τα αρμόδια μέρη μέσω των εφεδρικών συστημάτων, εφαρμόζονται κατά περίπτωση οι Έκτακτες Διαδικασίες Μετάπτωσης της παρούσας ενότητας.
2. Σε περίπτωση που συντρέχει Κατάσταση Έκτακτης Ανάγκης εξαιτίας μη διαθεσιμότητας του ΣΣΑΕ λόγω τεχνικών προβλημάτων, εφαρμόζονται τα κάτωθι:
 - α) Ως πρώτο μέτρο, ο Κεντρικός Αντισυμβαλλόμενος της Αγοράς Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων και το ΕΧΕ επεκτείνουν χρονικά τη Χρονική Στιγμή Λήξης Καταχώρισης Ποσοτήτων Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων προς Φυσικό Διακανονισμό, για όσο χρονικό διάστημα απαιτείται προκειμένου να αντιμετωπιστούν τα τεχνικά προβλήματα και μέχρι δύο (2) ώρες πριν τη Χρονική Στιγμή Λήξης της Δήλωσης Προγραμμάτων Φυσικής Παράδοσης/Απόληψης το αργότερο.
 - β) Σε περίπτωση που η Κατάσταση Έκτακτης Ανάγκης διαρκεί περισσότερο από δύο (2) ώρες πριν τη Χρονική Στιγμή Λήξης Δήλωσης Προγραμμάτων Φυσικής Παράδοσης/Απόληψης, οι ακόλουθες Έκτακτες Διαδικασίες Μετάπτωσης θα τίθενται εν ισχύ:
 - i. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ παρέχει στο ΕΧΕ όλα τα απαραίτητα δεδομένα, όπως περιγράφονται στο Κεφάλαιο 4 (υποενότητα 4.2.2.1) του Κανονισμού, μέσω ηλεκτρονικού ταχυδρομείου (email) ή κάνοντας χρήση εναλλακτικών μεθόδων επικοινωνίας, μέχρι και μια (1) ώρα πριν τη Χρονική Στιγμή Λήξης Δήλωσης Προγραμμάτων Φυσικής Παράδοσης/Απόληψης.
 - ii. Ο Κεντρικός Αντισυμβαλλόμενος της Αγοράς Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων παρέχει στο ΕΧΕ τις ποσότητες DP_x και OP_x των Συμμετεχόντων μέσω ηλεκτρονικού ταχυδρομείου (email) ή κάνοντας χρήση εναλλακτικών μεθόδων επικοινωνίας, μέχρι και μια (1) ώρα πριν τη Χρονική Στιγμή Λήξης Δήλωσης Προγραμμάτων Φυσικής Παράδοσης/Απόληψης.
 - iii. Οι Πιστοποιημένοι Διαπραγματευτές των Συμμετεχόντων που έχουν συνάψει συμβάσεις επί Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων εκτός της Ενεργειακής Χρηματοπιστωτικής Αγοράς, καθώς και επί λοιπών ενεργειακών προϊόντων χονδρικής του Κανονισμού (ΕΕ) 1227/2011 με υποχρέωση Φυσικής Παράδοσης, παρέχουν στο ΕΧΕ τις σχετικές δηλώσεις των Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων μέσω ηλεκτρονικού ταχυδρομείου (email) ή κάνοντας χρήση εναλλακτικών μεθόδων επικοινωνίας, μέχρι και μια (1) ώρα πριν τη Χρονική Στιγμή Λήξης Δήλωσης Προγραμμάτων Φυσικής Παράδοσης/Απόληψης.
 - iv. Μετά τη λήψη των κατά τα ως άνω δεδομένων, το ΕΧΕ κοινοποιεί στους Συμμετέχοντες τις ποσότητες DP_x , OP_x ή/και DP_{BOTC} , OP_{BOTC} και τη Διαθέσιμη Ισχύ κάθε Μονάδας Παραγωγής, κάθε Χαρτοφυλακίου Κατανεμόμενων ή Μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ και κάθε Χαρτοφυλακίου Κατανεμόμενου Φορτίου μέσω ηλεκτρονικού ταχυδρομείου (email) ή κάνοντας χρήση εναλλακτικών μεθόδων επικοινωνίας, μέχρι τη Χρονική Στιγμή Λήξης Δήλωσης Προγραμμάτων Φυσικής Παράδοσης/Απόληψης.
 - v. Οι Πιστοποιημένοι Διαπραγματευτές των Συμμετεχόντων υποβάλλουν στο ΕΧΕ τις Δηλώσεις Προγραμμάτων Φυσικής Παράδοσης ή/και τις Δηλώσεις Προγραμμάτων Φυσικής Απόληψης μέσω ηλεκτρονικού ταχυδρομείου (email) ή κάνοντας χρήση εναλλακτικών μεθόδων επικοινωνίας, μέχρι και μια (1) ώρα μετά τη Χρονική Στιγμή Λήξης Δήλωσης Προγραμμάτων Φυσικής Παράδοσης/Απόληψης.
 - vi. Μετά τη λήψη των Δηλώσεων Προγραμμάτων Φυσικής Παράδοσης ή/και των

Δηλώσεων Προγραμμάτων Φυσικής Απόληψης, το ΕΧΕ, μετά και την εφαρμογή των σχετικών ελέγχων επικύρωσης αυτών, δημιουργεί τις σχετικές Εντολές Αγοράς/Πώλησης με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης που απαιτούνται για το Φυσικό Διακανονισμό των σχετικών Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων και τις υποβάλλει για λογαριασμό των Συμμετεχόντων στο Τοπικό Βιβλίο Εντολών της Αγοράς Επόμενης Ημέρας μέχρι τη Χρονική Στιγμή Λήξης Προσφορών Αγοράς Επόμενης Ημέρας, κατά τις προβλέψεις του Κανονισμού.

3. Σε περίπτωση κατάστασης Έκτακτης Ανάγκης εξαιτίας τεχνικών προβλημάτων του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ ή/και του Κεντρικού Αντισυμβαλλόμενου της Αγοράς Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων ή/και των Συμμετεχόντων, εφαρμόζονται τα κάτωθι:
 - α) Στην περίπτωση που ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ δεν είναι σε θέση να υποβάλει στο ΣΣΑΕ λόγω τεχνικών προβλημάτων που αφορούν στα δικά του συστήματα και πλατφόρμες, τα στοιχεία που περιλαμβάνονται στο Κεφάλαιο 4 (υποενότητα 4.2.2.1) του Κανονισμού, παρέχει στο ΕΧΕ όλα τα απαραίτητα δεδομένα μέσω ηλεκτρονικού ταχυδρομείου (email) ή κάνοντας χρήση εναλλακτικών μεθόδων επικοινωνίας, μέχρι και δύο (2) ώρες πριν τη Χρονική Στιγμή Λήξης Δήλωσης Προγραμμάτων Φυσικής Παράδοσης/Απόληψης. Μετά τη λήψη των παραπάνω δεδομένων, το ΕΧΕ υποβάλλει τα δεδομένα αυτά στο ΣΣΑΕ για λογαριασμό του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.
 - β) Στην περίπτωση που ο Κεντρικός Αντισυμβαλλόμενος της Αγοράς Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων δεν είναι σε θέση να υποβάλει στο ΣΣΑΕ, λόγω τεχνικών προβλημάτων που αφορούν στα δικά του συστήματα και πλατφόρμες, τις ποσότητες DP_x ή/και OP_x για κάθε Συμμετέχοντα, παρέχει αυτές στο ΕΧΕ μέσω ηλεκτρονικού ταχυδρομείου (email) ή κάνοντας χρήση εναλλακτικών μεθόδων επικοινωνίας, μέχρι τη Χρονική Στιγμή Λήξης Καταχώρισης Ποσοτήτων Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων προς Φυσική Παράδοση/Απόληψη. Μετά τη λήψη των παραπάνω δεδομένων, το ΕΧΕ υποβάλλει τις ποσότητες DP_x ή/και OP_x στο ΣΣΑΕ για λογαριασμό του Κεντρικού Αντισυμβαλλόμενου της Αγοράς Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων.
 - γ) Στην περίπτωση που οι Πιστοποιημένοι Διαπραγματευτές Συμμετέχοντα δεν είναι σε θέση να συνδεθούν με το ΣΣΑΕ λόγω τεχνικών προβλημάτων που αφορούν στα συστήματα και πλατφόρμες του Συμμετέχοντα, κάνουν χρήση των εναλλακτικών μεθόδων συμμετοχής κατά τα προβλεπόμενα στο Κεφάλαιο 2 (υποενότητες 2.3.2 και 2.3.3), μέχρι μία (1) ώρα τη Χρονική Στιγμή Λήξης Καταχώρισης Ποσοτήτων Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων προς Φυσική Παράδοση/Απόληψη. Το ΕΧΕ υποβάλλει τις δηλώσεις των Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων στο ΣΣΑΕ για λογαριασμό του Συμμετέχοντα. Ακολούθως, το ΕΧΕ κοινοποιεί τις ποσότητες DP_x , OP_x ή/και DP_{BOTC} , OP_{BOTC} μέσω ηλεκτρονικού ταχυδρομείου (email) ή κάνοντας χρήση εναλλακτικών μεθόδων επικοινωνίας, μέχρι και δύο (2) ώρες πριν τη Χρονική Στιγμή Λήξης Δήλωσης Προγραμμάτων Φυσικής Παράδοσης/Απόληψης. Μετά τη λήψη των παραπάνω δεδομένων, οι Πιστοποιημένοι Διαπραγματευτές του Συμμετέχοντα, υποβάλλουν στο ΕΧΕ τις Δηλώσεις Προγραμμάτων Φυσικής Παράδοσης ή/και τις Δηλώσεις Προγραμμάτων Φυσικής Απόληψης Κεφάλαιο 2 (υποενότητες 2.3.2 και 2.3.3), μέχρι και μία (1) ώρα πριν τη Χρονική Στιγμή Λήξης Δήλωσης Προγραμμάτων Φυσικής Παράδοσης/Απόληψης. Μετά τη λήψη των Δηλώσεων Προγραμμάτων Φυσικής Παράδοσης ή/και των Δηλώσεων Προγραμμάτων Φυσικής Απόληψης, το ΕΧΕ υποβάλλει τα δεδομένα αυτά στο ΣΣΑΕ για λογαριασμό του Συμμετέχοντα. Τα σχετικά αποτελέσματα επικύρωσης των Δηλώσεων Προγραμμάτων Φυσικής Παράδοσης/Απόληψης, καθώς και οι ποσότητες TDP_{rem} και TOP_{rem} , αποστέλλονται στους Πιστοποιημένους Διαπραγματευτές του Συμμετέχοντα μέσω ηλεκτρονικού ταχυδρομείου (email) ή κάνοντας χρήση εναλλακτικών μεθόδων επικοινωνίας, μέχρι τη Χρονική Στιγμή Λήξης Δήλωσης Προγραμμάτων Φυσικής Παράδοσης/Απόληψης.

Κεφάλαιο 7. Έναρξη ισχύος και μεταβατικές διατάξεις

7.1 Έναρξη ισχύος

Ο παρών Κανονισμός μετά των Παραρτημάτων του, καθώς και κάθε τροποποίηση αυτού, υποβάλλεται στη ΡΑΑΕΥ προς έγκριση σύμφωνα με τον ν. 4425/2016 και η ισχύς του άρχεται από την ημερομηνία έκδοσης του ΦΕΚ εκτός εάν άλλως ρητώς ορίζεται στη σχετική εγκριτική απόφαση της ΡΑΑΕΥ.

7.1.1 Αγορά Επόμενης Ημέρας

1. Σε περίπτωση που μετά την εφαρμογή Αγοραίας Χρονικής Μονάδας δεκαπέντε (15) λεπτών στην Αγορά Επόμενης Ημέρας ανασταλεί η υλοποίησή της και έως την επανεφαρμογή της:
 - α) Αναστέλλεται η χρήση όλων των Προϊόντων υπο-ωριαίας χρονικής διάρκειας και είναι διαθέσιμα προς διαπραγμάτευση μόνο τα Προϊόντα χρονικής διάρκειας 60 λεπτών. Τα Προγράμματα Αγοράς όλων των Οντοτήτων υπολογίζονται σε χρονική ανάλυση 15 λεπτών.
 - β) Όλες οι αναφορές σε Αγοραία Χρονική Μονάδα και διαθέσιμη Χρονική Περίοδο, εντός των Κεφ. 4 και 6 του παρόντος Κανονισμού, θα λογίζονται ως αναφορές σε Αγοραίες Χρονικές Μονάδες και Χρονικές Περιόδους εξήντα (60) λεπτών. Από την εφαρμογή του προηγούμενου εδαφίου εξαιρούνται οι διατάξεις της υποενότητας 4.2.2.1 και της παρ. 2 της υποενότητας 4.4.1 σχετικά με τη μεταβίβαση πληροφοριών από ή προς τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ. Σε περίπτωση που οι πληροφορίες αυτές παρέχονται στο ΕΧΕ σε διαφορετική Χρονική Περίοδο από την Αγοραία Χρονική Μονάδα, το ΕΧΕ τις ανάγει στο επίπεδο της Αγοραίας Χρονικής Μονάδας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας σύμφωνα με σχετική Τεχνική Απόφαση.
2. Από τη Δήλη Ημέρα συντέλεσης της Α' Φάσης της ηλεκτρικής διασύνδεσης της Κρήτης μέχρι τη Δήλη Ημέρα συντέλεσης της Β' Φάσης και καθ' όλη τη διάρκεια λειτουργίας του Μικρού Συνδεδεμένου Συστήματος Κρήτης, τίθενται σε ισχύ οι ακόλουθες διατάξεις:
 - α) η παράγραφος 3 της υποενότητας 3.12.5,
 - β) η περίπτωση (γ) της παραγράφου 7 της υποενότητας 4.1.3.2,
 - γ) οι περιπτώσεις (ε) και (στ) της παραγράφου 9 της υποενότητας 4.1.3.2,
 - δ) οι περιπτώσεις (ιη), (κβ) και (κγ) της παραγράφου 2 της υποενότητας 4.1.4,
 - ε) οι περιπτώσεις (ζ) και (η) της παραγράφου 1 της υποενότητας 4.2.2.1,
 - στ) το στοιχείο (vii) της περίπτωσης (β) της παραγράφου 1 της υποενότητας 4.4.1,
 - ζ) η παράγραφος 4 της υποενότητας 4.4.2.1 και
 - η) η παράγραφος 4 της υποενότητας 4.4.2.2.

7.1.2 Ενδοημερήσια Αγορά

1. Σε περίπτωση που μετά την εφαρμογή Αγοραίας Χρονικής Μονάδας δεκαπέντε (15) λεπτών στην Ενδοημερήσια Αγορά ανασταλεί η υλοποίησή της στην Αγορά Επόμενης Ημέρας και έως την επανεφαρμογή της:
 - α) Αναστέλλεται η χρήση όλων των Προϊόντων υπο-ωριαίας χρονικής διάρκειας και είναι διαθέσιμα προς διαπραγμάτευση μόνο τα Προϊόντα χρονικής διάρκειας 60 λεπτών. Τα Προγράμματα Αγοράς όλων των Οντοτήτων υπολογίζονται σε χρονική ανάλυση 15 λεπτών.
 - β) Όλες οι αναφορές σε Αγοραία Χρονική Μονάδα και διαθέσιμη Χρονική Περίοδο, εντός του Κεφ. 5 του παρόντος Κανονισμού, θα λογίζονται ως αναφορές σε Αγοραίες Χρονικές Μονάδες και Χρονικές Περιόδους εξήντα (60) λεπτών. Από την εφαρμογή του προηγούμενου εδαφίου εξαιρούνται οι διατάξεις των υποενότητων 5.7.2.1 και 5.12.2 σχετικά με τη μεταβίβαση πληροφοριών από ή προς τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ. Σε περίπτωση που οι πληροφορίες αυτές παρέχονται στο ΕΧΕ σε διαφορετική Χρονική Περίοδο

- από την Αγοραία Χρονική Μονάδα, το ΕΧΕ τις ανάγει στο επίπεδο της Αγοραίας Χρονικής Μονάδας της Ενδοημερήσιας Αγοράς σύμφωνα με σχετική Τεχνική Απόφαση.
2. Από τη Δήλη Ημέρα συντέλεσης της Α' Φάσης της ηλεκτρικής διασύνδεσης της Κρήτης μέχρι τη Δήλη Ημέρα συντέλεσης της Β' Φάσης και καθ' όλη τη διάρκεια εφαρμογής λειτουργίας του Μικρού Συνδεδεμένου Συστήματος Κρήτης, τίθενται σε ισχύ οι ακόλουθες διατάξεις:
- α) οι περιπτώσεις (ιδ) έως (ιστ) της παραγράφου 2 της υποενότητας 5.2.3,
 - β) η παράγραφος 3 της υποενότητας 5.2.3,
 - γ) οι περιπτώσεις (θ) και (ι) της παραγράφου 1 της υποενότητας 5.7.2.1, και
 - δ) το στοιχείο (vii) της περίπτωσης (β) της παραγράφου 1 της υποενότητας 5.12.2.

Παράρτημα Α. Ορισμοί

Πέραν των ορισμών που προβλέπονται στην κείμενη νομοθεσία και ιδίως το ν. 4001/2011 και το ν. 4425/2016 καθώς και στην ενωσιακή νομοθεσία, για τις ανάγκες εφαρμογής του παρόντος Κανονισμού οι παρακάτω όροι έχουν την εξής έννοια, όπως μπορεί να αναφέρονται σε ενικό ή πληθυντικό αριθμό, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά. Αναφέρεται στους παρακάτω όρους και η απόδοσή τους στην αγγλική χάριν ευχερέστερης παρακολούθησης της σημασίας και του περιεχομένου τους.

Όρος	Term	Ορισμός
Αγορά	Market	Έχει την έννοια των περ. (ζ) και (η) του άρθρου 5 του ν. 4425/2016 που διαχειρίζεται το ΕΧΕ ως ΟΔΑΗΕ και συμπεριλαμβάνει διακριτά την Αγορά Επόμενης Ημέρας, την Ενδοημερήσια Αγορά με συμμετοχή στις ενδοημερήσιες δημοπρασίες και την Ενδοημερήσια Αγορά με συμμετοχή στη Συνεχή Συναλλαγή.
Αγορά Εξισορρόπησης	Balancing Market	Έχει την έννοια της περ. (ι) του άρθρου 5 του ν. 4425/2016.
Αγορά Επόμενης Ημέρας	Day-Ahead Market	Έχει την έννοια της περ. (ζ) του άρθρου 5 του ν. 4425/2016.
Αγοραία Χρονική Μονάδα	Market Time Unit	Έχει την έννοια της περ. 19 του άρθρου 2 του Κανονισμού (ΕΕ) 543/2013: Η χρονική περίοδος για την οποία είναι καθορισμένη η αγοραία τιμή ή η συντομότερη δυνατή κοινή χρονική περίοδος για δύο ζώνες προσφοράς, εάν είναι διαφορετικές οι οικείες αγοραίες χρονικές μονάδες.
Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας	Electricity Markets	Η Αγορά Επόμενης Ημέρας και η Ενδοημερήσια Αγορά, ανάλογα με την περίπτωση, που λειτουργούν ως αγορές Ενεργειακών Προϊόντων Χονδρικής, κατά την έννοια του Κανονισμού (ΕΕ) 1227/2011 και των οποίων οι συναλλαγές εκκαθαρίζονται από το Φορέα Εκκαθάρισης σύμφωνα με το ν. 4425/2016, το ν. 4001/2011 και τα προβλεπόμενα στον παρόντα Κανονισμό.

Όρος	Term	Ορισμός
Άδεια Εμπορίας	Trading License	Η άδεια που χορηγείται για την άσκηση της δραστηριότητας εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας.
Άδεια Παραγωγής	Production License	Η άδεια που χορηγείται για την άσκηση της δραστηριότητας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας.
Άδεια Προμήθειας	Supply License	Η άδεια που χορηγείται για την άσκηση της δραστηριότητας προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας.
Άδεια Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ	RES and CHP Aggregator License	Η άδεια που χορηγείται για την άσκηση της δραστηριότητας σωρευτικής εκπροσώπησης παραγωγών ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ σύμφωνα με το άρθρο 13 του ν. 4001/2011.
Άδεια Σωρευτικής Εκπροσώπησης Καταναλωτών όσον αφορά την υπηρεσία της Απόκρισης Ζήτησης	Demand Response Aggregator License	Η άδεια που χορηγείται για την άσκηση της δραστηριότητας σωρευτικής εκπροσώπησης καταναλωτών όσον αφορά την υπηρεσία της Απόκρισης Ζήτησης σύμφωνα με το άρθρο 13 του ν. 4001/2011.
Αλγόριθμος Αντιστοίχισης Συνεχούς Συναλλαγής	Continuous Trading Matching Algorithm	Έχει την έννοια της περ. 29 του άρθρου 2 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222: Ο αλγόριθμος που χρησιμοποιείται κατά την Ενιαία Ενδοημερήσια Σύζευξη για τη συνεχή αντιστοίχιση των Εντολών και την κατανομή Διαζωνικών Δυναμικότητων.
Αλγόριθμος Σύζευξης Τιμών της Αγοράς Επόμενης Ημέρας	Price Coupling Algorithm	Έχει την έννοια της περ. 28 του άρθρου 2 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222: Αλγόριθμος που χρησιμοποιείται κατά την Ενιαία Σύζευξη Αγοράς Επόμενης Ημέρας για ταυτόχρονη αντιστοίχιση των Εντολών και κατανομή Διαζωνικών Δυναμικότητων.
Αλγόριθμος Σύζευξης Τιμών των Ενδοημερήσιων Δημοπρασιών	Intraday Auction Price Coupling Algorithm	Ο αλγόριθμος που χρησιμοποιείται κατά τις Ενδοημερήσιες Δημοπρασίες για ταυτόχρονη αντιστοίχιση των Εντολών και κατανομή Διαζωνικών Δυναμικότητων.
Άμεσο Εκκαθαριστικό Μέλος	Direct Clearing Member	Το Εκκαθαριστικό Μέλος του Φορέα Εκκαθάρισης το οποίο δικαιούται να εκκαθαρίζει τις συναλλαγές ηλεκτρικής ενέργειας που διενεργεί το ίδιο ως

Όρος	Term	Ορισμός
		Συμμετέχων στις Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας.
Αντιστοίχιση	Matching	Έχει την έννοια της περ. 20 του άρθρου 2 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222: Ο τρόπος εμπορικών συναλλαγών κατά τον οποίο οι Εντολές Πώλησης παραβάλλονται με κατάλληλες Εντολές Αγοράς ώστε να διασφαλίζεται η μεγιστοποίηση του οικονομικού πλεονάσματος για την Ενιαία Σύζευξη Αγοράς Επόμενης Ημέρας ή την Ενιαία Ενδοημερήσια Σύζευξη.
Ανώτατη Τιμή Εντολών	Maximum Order Price	Η μέγιστη επιτρεπόμενη τιμή για την υποβολή Εντολών στην αντίστοιχη Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας για την οποία υποβάλλεται η Εντολή, η οποία επιβάλλεται για τεχνικούς λόγους.
Απόληψη	Offtake	Η απομάστευση ενέργειας από τον ΔΣΜ ή από τον Διαχειριστή του Συστήματος Διανομής σε ένα Μετρητή Καταναλωτή ή Μετρητικό Σύστημα ή Μετρητή Απόληψης ενός Παραγωγού ή Παραγωγού ΑΠΕ (για την κάλυψη των βοηθητικών φορτίων τα οποία δεν έχουν καλυφθεί από την ίδια παραγωγή) ή Αυτοπαραγωγού (για τη συμπλήρωση της ίδιας παραγωγής).
Αποσύζευξη ή Αποσύζευξη Αγοράς	Decoupling or Market Decoupling	Μία κατάσταση, στην οποία η διαδικασία της Σύζευξης Τιμών διακόπτεται ή/και ακυρώνεται.
Αποτελέσματα Σύζευξης Αγοράς	Market Coupling Results	Τα αποτελέσματα που υπολογίζονται από τους Αλγορίθμους Σύζευξης Τιμών που περιλαμβάνει τις ροές της Πολυπεριφερειακής Σύζευξης Τιμών, τις Καθαρές Θέσεις της Πολυπεριφερειακής Σύζευξης Τιμών και τις Τιμές της Πολυπεριφερειακής Σύζευξης Τιμών. Τα αποτελέσματα της Σύζευξης Αγοράς είναι προσωρινά (Προκαταρκτικά Αποτελέσματα Σύζευξης Αγορών) μέχρι να επικυρωθούν από τους αντίστοιχους ΟΔΑΗΕ και ΔΣΜ που συμμετέχουν στη Σύζευξη της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς και γίνονται τελικά όταν ολοκληρωθεί η διαδικασία

Όρος	Term	Ορισμός
		επικύρωσης.
Απόφαση ΡΑΑΕΥ	RAEWW Decision	Οι αποφάσεις που εκδίδονται από τη ΡΑΑΕΥ σε εφαρμογή του παρόντος Κανονισμού σύμφωνα με την παρ. 4 του άρθρου 18 του ν. 4425/2016.
Αυτόματη Ρύθμιση Παραγωγής (ΑΡΠ)	Automatic Generation Control (AGC)	Η αυτόματη διαδικασία ελέγχου φορτίου - συχνότητας η οποία έχει ως στόχο να μειώσει το σφάλμα ελέγχου αποκατάστασης συχνότητας στο μηδέν σύμφωνα με τα οριζόμενα στον Κανονισμό (ΕΕ) 2017/1485.
Αυτοπρομηθευόμενος Πελάτης	Self-Supplying Consumer	Έχει την έννοια του πρώτου εδαφίου της περ. (ιε) του άρθρου 5 του ν. 4425/2016.
Βιβλίο Εντολών	Order Book	Το ηλεκτρονικό βιβλίο του ΣΣΑΕ στο οποίο εισάγονται οι Εντολές από τους Συμμετέχοντες προς διενέργεια συναλλαγών επί Ενεργειακών Προϊόντων Χονδρικής των Αγορών του.
Βοηθητικό Φορτίο	Auxiliary Load	Η ηλεκτρική ισχύς, η οποία παρέχεται σε ένα ηλεκτρικό σύστημα από μια Μονάδα Παραγωγής για να καλύψει τις δικές της ανάγκες, όταν η Μονάδα Παραγωγής είναι εκτός λειτουργίας.
Γενικό Εκκαθαριστικό Μέλος	General Clearing Member	Το Εκκαθαριστικό Μέλος του Φορέα Εκκαθάρισης το οποίο δικαιούται να εκκαθαρίζει τις συναλλαγές ηλεκτρικής ενέργειας που διενεργούνται από συμβεβλημένους με αυτό Συμμετέχοντες στις Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας σύμφωνα με τον Κανονισμό Εκκαθάρισης Συναλλαγών Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς.
Δήλωση Αποκατάστασης Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας	Declaration of Day-Ahead Market Operational Restoration	Μια δήλωση για να πληροφορήσει την επίλυση ενός συμβάντος που ενεργοποίησε την Έκτακτη Κατάσταση Μετάπτωσης στην Αγορά Επόμενης Ημέρας.

Όρος	Term	Ορισμός
Δήλωση Έκτακτης Κατάστασης Μετάπτωσης της Αγοράς Επόμενης Ημέρας	DAM Fallback Procedure Declaration	Δήλωση του ΕΧΕ για την ενεργοποίηση της Έκτακτης Διαδικασίας Μετάπτωσης, για λόγους που περιγράφονται στον Κανονισμό.
Δήλωση Διαθεσιμότητας Μη	Non-Availability Declaration (Partial or Total)	Οι δηλώσεις που υποβάλλουν οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης σύμφωνα με τον Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης για κάθε Ημέρα Κατανομής κατά την οποία υφίσταται μειωμένη Διαθέσιμη Ισχύς για μια Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης.
Δήλωση Προγράμματος Φυσικής Απόληψης	Physical Offtake Nomination	Η υποβολή Προγράμματος Φυσικής Απόληψης από Συμμετέχοντα στο ΣΣΑΕ σύμφωνα με τις διατάξεις του παρόντος Κανονισμού.
Δήλωση Προγράμματος Φυσικής Παράδοσης	Physical Delivery Nomination	Η υποβολή Προγράμματος Φυσικής Παράδοσης από Συμμετέχοντα στο ΣΣΑΕ σύμφωνα με τις διατάξεις του παρόντος Κανονισμού.
Δήλωση Προτεραιότητας	Priority Declaration	Μια δήλωση ενός Παραγωγού για μια Μονάδα ΣΗΘΥΑ, συμπεριλαμβανομένης της παραγωγής που πρέπει να τρέξει η Μονάδα ΣΗΘΥΑ, να συμπεριληφθεί ως Εντολή Πώλησης με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης στην Αγορά Επόμενης Ημέρας.
Δημοπρασία	Auction	Η μέθοδος διαπραγμάτευσης της δημοπρασίας που προβλέπεται στον παρόντα Κανονισμό.
Διαδικασία Ενοποιημένου Προγραμματισμού (ΔΕΠ)	Integrated Scheduling Process (ISP)	Έχει την έννοια της περ. 19 του άρθρου 2 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195: επαναλαμβανόμενη διαδικασία η οποία χρησιμοποιεί τουλάχιστον προσφορές διαδικασίας ενοποιημένου προγραμματισμού, οι οποίες περιέχουν εμπορικά δεδομένα, σύνθετα τεχνικά δεδομένα μεμονωμένων εγκαταστάσεων ηλεκτροπαραγωγής ή εγκαταστάσεων ζήτησης, και περιλαμβάνει ρητώς ως εισερχόμενα σε αυτήν τα χαρακτηριστικά εκκίνησης, την πλέον πρόσφατη ανάλυση της επάρκειας για την περιοχή ελέγχου και

Όρος	Term	Ορισμός
		τα όρια επιχειρησιακής ασφάλειας.
Διαζωνική Δυναμικότητα	Cross Zonal Capacity (CZC)	Η δυναμικότητα ενός διασυνδεδεμένου συστήματος, με σκοπό να ικανοποιήσει τις ανταλλαγές ενέργειας μεταξύ διαφορετικών Ζωνών Προσφοράς.
Διαθέσιμη Ισχύς	Available Capacity	Η ισχύς της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που αντιστοιχεί στη μέγιστη ισχύ Μονάδων Παραγωγής, Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενων ή Μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ, και Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενου Φορτίου, μειούμενη κατά την τυχόν μη διαθέσιμη ισχύ, σύμφωνα με τον Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης. Για Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου, η Διαθέσιμη Ισχύς διακρίνεται σε Διαθέσιμη Ισχύ αγοράς και πώλησης. Για Μονάδες Παραγωγής, Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ ή Χαρτοφυλάκια Μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ νοείται ως Διαθέσιμη Ισχύς πώλησης.
Διαθεσιμότητα	Availability	Η ικανότητα μιας Μονάδας Παραγωγής / Κατανεμόμενης Μονάδας ΑΠΕ / Χαρτοφυλάκιο ΑΠΕ / Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενου Φορτίου να παρέχει Ενέργεια στο αντίστοιχο σημείο έγχυσης και/ή να παρέχει Επικουρικές Υπηρεσίες στο σύστημα.
Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης	RES & GO Operator	Η ανώνυμη εταιρεία που προβλέπεται στο άρθρο 118 του ν. 4001/2011.
Διαχειριστής Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας/ Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ	Hellenic Transmission System Operator	Έχει την έννοια της περ. (ια) της παρ. 3 του άρθρου 2 του ν. 4001/2011.
Διαχειριστής Σύζευξης Αγορών (ΔΣΑ)	Market Coupling Operator (MCO)	Έχει την έννοια της περ. 30 του άρθρου 2 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222: Η οντότητα που πραγματοποιεί την αντιστοίχιση των Εντολών για όλες τις Ζώνες Προσφοράς, λαμβάνοντας υπόψη τους Περιορισμούς Διαζωνικής Δυναμικότητας και κατανομής,

Όρος	Term	Ορισμός
		κατανέμοντας έμμεσα τη δυναμικότητα στην Αγορά Επόμενης Ημέρας και στην Ενδοημερήσια Αγορά (Λειτουργία Διαχειριστή Σύζευξης Αγορών).
Διαχειριστής Συμπληρωματικών Περιφερειακών Ενδοημερήσιων Δημοπρασιών	Complementary Regional Intra-Day Auction Operator (CRIDA Operator)	Η οντότητα η οποία εκτελεί τις Συμπληρωματικές Περιφερειακές Δημοπρασίες.
Διόδευση Εντολών για Τρίτους	Trading on Behalf	Παροχή υποστήριξης στους Συμμετέχοντες σχετικά με τη διαδικασία συμμετοχής τους στις Αγορές του ΕΧΕ σε περιπτώσεις αιτιών που δεν οφείλονται σε τεχνική δυσλειτουργία του ΕΧΕ.
Διοικητικά Οριζόμενη Τιμή Προστίμου Δήλωσης Θέσης Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων	Administratively Defined Position Nomination Penalty Price	Πρόστιμο που χρησιμοποιείται για τον υπολογισμό του τέλους μη συμμόρφωσης που επιβάλλεται σε ένα Συμμετέχοντα για το οποίο έχει προκύψει μια Θετική/Αρνητική Απόκλιση Ποσότητας Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων προς Φυσική Παράδοση.
Διόρθωση Θέσης Φυσικής Απόληψης	Physical Offtake Position Correction	Η εισαγωγή μιας Εντολής Πώλησης για τη διόρθωση της θέσης μιας Οντότητας.
Διόρθωση Θέσης Φυσικής Παράδοσης	Physical Delivery Position Correction	Η εισαγωγή μιας Εντολής Αγοράς για τη διόρθωση της θέσης μιας Οντότητας.
Δομοστοιχείο Διαχείρισης Δυναμικότητας	Capacity Management Module (CMM)	Σύστημα που περιέχει τις επικαιροποιημένες πληροφορίες σχετικά με τη διαθέσιμη διαζωνική δυναμικότητα, με σκοπό την κατανομή της διαζωνικής δυναμικότητας για τη Συνεχή Συναλλαγή και τις Ενδοημερήσιες Δημοπρασίες.
Δομοστοιχείο Ενιαίου Βιβλίου Εντολών	Shared Order Book (SOB) Module	Δομοστοιχείο του συστήματος Συνεχούς Συναλλαγής που συλλέγει όλες τις Εντολές προς αντιστοίχιση από τους ΟΔΑΗΕ που συμμετέχουν στην ενιαία σύζευξη της Ενδοημερήσιας Αγοράς.
Δομοστοιχείο Μεταβίβασης	Shipping Module	Δομοστοιχείο του συστήματος Συνεχούς Συναλλαγής που παρέχει πληροφορίες συναλλαγών που πραγματοποιούνται/καταρτίζονται στο πλαίσιο της Λύσης Ενιαίας Σύζευξης

Όρος	Term	Ορισμός
		Ενδοημερήσιας Αγοράς σχετικά με τη διαδικασία μεταβίβασης θέσεων.
Έγκυρη Εντολή	Valid Order	Η Εντολή, η οποία έχει περάσει επιτυχώς τη διαδικασία επικύρωσης και καθίσταται ανώνυμη προκειμένου να υποβληθεί για αντιστοίχιση.
Εγχύσεις Υποχρεωτικών Νερών Υδροηλεκτρικών Μονάδων	Mandatory Hydro Injection	Το υποχρεωτικό πρόγραμμα παραγωγής ενός ΥΗΣ.
Εκκαθαριστικά Μέλη	Clearing Members	Οι επιχειρήσεις που συμμετέχουν στο Σύστημα του Φορέα Εκκαθάρισης για την εκκαθάριση των συναλλαγών των Αγορών Ηλεκτρικής Ενέργειας του ΕΧΕ και ευθύνονται έναντι του Φορέα Εκκαθάρισης για την εκπλήρωση των χρηματικών υποχρεώσεων που απορρέουν από τη συμμετοχή τους αυτή σύμφωνα με τους όρους του ν. 4425/2016 και τα ειδικότερα προβλεπόμενα στον Κανονισμό Εκκαθάρισης.
Εκπρόσωπος Φορτίου	Load Representative	Τα Συμβαλλόμενα Μέρη με Ευθύνη Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν οντότητες οι οποίες απορροφούν ενέργεια από το Σύστημα Μεταφοράς ή το Δίκτυο Διανομής, εκτός από τους Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης Απόκρισης Ζήτησης.
Έκτακτη Κατάσταση Μετάπτωσης	Fallback Procedure	Μία εναλλακτική διαδικασία, η οποία χρησιμοποιείται για τον υπολογισμό της Τιμής Εκκαθάρισης της Αγοράς σε περίπτωση αστοχίας του αλγορίθμου Euphemia.
Ελάχιστο Ποσοστό Αποδοχής	Minimum Acceptance Ratio	Σημαίνει το Ελάχιστο Ποσοστό Αποδοχής σε οποιοδήποτε Εντολή Πακέτου, στην οποία το Πακέτο μπορεί να αντιστοιχηθεί και εκφράζεται ως ένα ποσοστό μικρότερο από 100%.
Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας ή ΕΧΕ	Hellenic Energy Exchange S.A. or ΕΧΕ.	Η ανώνυμη εταιρία με την επωνυμία «Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε.» και το διακριτικό τίτλο «ENERGY EXCHANGE» που λειτουργεί ως

Όρος	Term	Ορισμός
		Χρηματιστήριο Ενέργειας σύμφωνα με τις διατάξεις του ν. 4425/2016, του ν. 4001/2011 και κατά τα ειδικότερα προβλεπόμενα στον παρόντα Κανονισμό.
Εναρμονισμένη Ανώτατη Τιμή Εκκαθάρισης Αγοράς	Harmonized Maximum Clearing Price	Η ανώτατη τιμή εκκαθάρισης της Αγοράς Επόμενης Ημέρας ή Ενδοημερήσιας Αγοράς.
Εναρμονισμένη Κατώτατη Τιμή Εκκαθάρισης Αγοράς	Harmonized Minimum Clearing Price	Η κατώτατη τιμή εκκαθάρισης της Αγοράς Επόμενης Ημέρας ή Ενδοημερήσιας Αγοράς.
Ενδοημερήσια Αγορά	Intra-Day Market (IDM)	Έχει την έννοια της περ. (η) του άρθρου 5 του ν. 4425/2016.
Ενδοημερήσια Δημοπρασία	Intra-Day Auction (IDA)	Ενδοημερήσια δημοπρασία για την ταυτόχρονη έμμεση κατανομή ενδοημερήσιας διασυνοριακής δυναμικότητας και αντιστοίχιση εντολών μεταξύ διαφορετικών Ζωνών Προσφορών εφαρμόζοντας τον Αλγόριθμο Σύζευξης Τιμών των Ενδοημερήσιων Δημοπρασιών, σύμφωνα με την απόφαση 01/2019 του ACER.
Ενεργειακά Χρηματοπιστωτικά Μέσα	Energy Financial Instruments	Τα Ενεργειακά Χρηματοπιστωτικά Μέσα του ν. 4425/2016 με δυνατότητα Φυσικής Παράδοσης που τυγχάνουν διαπραγμάτευσης στην Ενεργειακή Χρηματοπιστωτική Αγορά του ΕΧΕ σύμφωνα με τις διατάξεις του ν. 4425/2016, του ν. 4514/2018 και κατά τα ειδικότερα προβλεπόμενα στον Κανονισμό Ενεργειακής Χρηματοπιστωτικής Αγοράς του ΕΧΕ, ως και εκείνα για τα οποία συνάπτονται συμβάσεις εκτός της Ενεργειακής Χρηματοπιστωτικής Αγοράς.
Ενεργειακή Χρηματοπιστωτική Αγορά	Energy Derivatives Market	Η Ενεργειακή Χρηματοπιστωτική Αγορά που διαχειρίζεται το ΕΧΕ, σύμφωνα με τις διατάξεις του ν. 4425/2016, του ν. 4514/2018 και τον Κανονισμό της Ενεργειακής Χρηματοπιστωτικής Αγοράς (Αγοράς Παραγώγων) του ΕΧΕ.
Ενεργειακό Προϊόν	Wholesale Energy	Το Ενεργειακό Προϊόν Χονδρικής του Κανονισμού (ΕΕ) 1227/2011 που τυγχάνει

Όρος	Term	Ορισμός
Χονδρικής ή Προϊόν	Product	διαπραγμάτευσης στις Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας και το οποίο έχει ειδικά χαρακτηριστικά, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στον παρόντα Κανονισμό, μεταξύ των οποίων οπωσδήποτε η έκφραση της χρονικής διάρκειάς του σε Αγοραίες Χρονικές Μονάδες.
Ενιαίο Βιβλίο Εντολών	Shared Order Book (SOB)	Έχει την έννοια της περ. 24 του άρθρου 2 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222: Το τμήμα του Βιβλίου Εντολών του ΣΣΑΕ της Συνεχούς Ενδοημερήσιας Σύζευξης που συγκεντρώνει όλες τις Εντολές από τον ΟΔΑΗΕ που συμμετέχει στην Ενιαία Ενδοημερήσια Σύζευξη και εκτελεί συνεχή αντιστοίχιση των ως άνω Εντολών.
Εντολή	Order	Δήλωση βούλησης αγοράς ή πώλησης την οποία εισάγει Συμμετέχων στο ΣΣΑΕ για τη διενέργεια συναλλαγών στις Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας σύμφωνα με τα ειδικότερα προβλεπόμενα στον παρόντα Κανονισμό.
Εντολή (Αγοράς/Πώλησης) με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης	Priority Price-Taking (Buy/Sell) Order	Οι εντολές (αγοράς/ πώλησης) με αποδοχή τιμής και προτεραιότητα εκτέλεσης είναι Ωριαίες Υβριδικές Εντολές ενός βήματος (αγοράς/ πώλησης) που υποβάλλονται με τιμή ίση με την (μέγιστη/ ελάχιστη) αποδεκτή τιμή στην Αγορά Επόμενης Ημέρας, ήτοι στην Ανώτατη/ Κατώτατη Τιμή Εντολής Αγοράς.
Εξωρηματιστηριακή Θέση Απόληψης	Bilateral OTC Offtake Position	Για κάθε Συμμετέχοντα και κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα η συνολική ποσότητα ηλεκτρικής ενέργειας προς αγορά βάσει όλων των συμβάσεων επί Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων που συνάπτονται εκτός της Ενεργειακής Χρηματοπιστωτικής Αγοράς, καθώς και βάσει όλων των λοιπών ενεργειακών προϊόντων χονδρικής του Κανονισμού (ΕΕ) 1227/2011 με υποχρέωση Φυσικής Απόληψης τα οποία περιλαμβάνουν την εν λόγω Αγοραία Χρονική Μονάδα.
Εξωρηματιστηριακή Θέση Παράδοσης	Bilateral OTC Delivery Position	Για κάθε Συμμετέχοντα και κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα η συνολική ποσότητα

Όρος	Term	Ορισμός
		ηλεκτρικής ενέργειας προς πώληση βάσει όλων των συμβάσεων επί Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων που συνάπτονται εκτός της Ενεργειακής Χρηματοπιστωτικής Αγοράς, καθώς και βάσει όλων των λοιπών ενεργειακών προϊόντων χονδρικής του Κανονισμού (ΕΕ) 1227/2011 με υποχρέωση Φυσικής Παράδοσης τα οποία περιλαμβάνουν την εν λόγω Αγοραία Χρονική Μονάδα.
Εργάσιμη Ημέρα	Working Day	Εργάσιμη ημέρα μεταξύ Δευτέρας και Παρασκευής, με εξαίρεση τις αργίες που υιοθετούνται από το ΕΧΕ ή τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.
Ετήσια Συνδρομή	Annual Subscription	Αντιπροσωπεύει το κόστος των υπηρεσιών συναλλαγών για τη συμμετοχή του Συμμετέχοντα σε κάθε Αγορά και είναι ένα πάγιο ποσό ετησίως, ξεχωριστό για κάθε αγορά.
Εφεδρεία Αποκατάστασης Συχνότητας (ΕΑΣ)	Frequency Restoration Reserve (FRR)	Έχει την έννοια της περ. 7 του άρθρου 3 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/1485: «εφεδρείες αποκατάστασης συχνότητας» ή «ΕΑΣ»: οι εφεδρείες ενεργού ισχύος που είναι διαθέσιμες για να αποκαταστήσουν τη συχνότητα του συστήματος στην ονομαστική συχνότητα και, για συγχρονισμένη περιοχή που αποτελείται από περισσότερες από μία περιοχές Ελέγχου Φορτίου Συχνότητας (ΕΦΣ), για να αποκαταστήσουν το ισοζύγιο ισχύος στην προγραμματισμένη τιμή. Διακρίνονται σε ΕΑΣ με αυτόματη και χειροκίνητη ενεργοποίηση (αυτόματη αΕΑΣ και χειροκίνητη (μη αυτόματη) μαΕΑΣ).
Εφεδρεία Διατήρησης της Συχνότητας (ΕΔΣ)	Frequency Containment Reserve (FCR)	Έχει την έννοια της περ. 6 του άρθρου 3 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/1485: «εφεδρείες διατήρησης συχνότητας» ή «ΕΔΣ»: οι εφεδρείες ενεργού ισχύος που είναι διαθέσιμες για τη συγκράτηση της συχνότητας του συστήματος μετά την εμφάνιση ανισορροπίας ισοζυγίου ισχύος.
Ζώνη Προσφορών	Bidding Zone	Έχει την έννοια της περ. 65 του άρθρου 2 του Κανονισμού (ΕΕ) 2019/943: Η

Όρος	Term	Ορισμός
		μεγαλύτερη γεωγραφική περιοχή εντός της οποίας οι συμμετέχοντες στην αγορά έχουν τη δυνατότητα να ανταλλάσσουν ενέργεια χωρίς εκχώρηση δυναμικότητας.
Ημέρα Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης	Delivery Day	Έχει την έννοια της περ. (στ) του άρθρου 5 του ν. 4425/2016.
Ημερολόγιο Συναλλαγών	Trading Calendar	Ημερολόγιο που δημοσιεύεται δύο (2) μήνες πριν από το τέλος κάθε έτους από το ΕΧΕ για τον προσδιορισμό των ημερών λειτουργίας του ΕΧΕ.
Καθαρή Θέση	Net Position	Έχει την έννοια της περ. 5 του άρθρου 2 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222: Το καθαρό άθροισμα εξαγωγών και εισαγωγών ηλεκτρικής ενέργειας για κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα ανά Ζώνη Προσφοράς.
Καμπύλη Αγοράς/Πώλησης	Buy/Sell Curve	Η καμπύλη, η οποία σχηματίζεται από το άθροισμα των Εντολών Αγοράς/Πώλησης που υποβάλλονται στο πλαίσιο της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς.
Κανονισμός	Rulebook	Ο παρών Κανονισμός Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς που εγκρίνεται με απόφαση της ΡΑΑΕΥ, ύστερα από εισήγηση του ΕΧΕ σύμφωνα με την παρ. 8 του άρθρου 10 του ν. 4425/2016.
Κανονισμός Εκκαθάρισης	Clearing Rulebook	Ο Κανονισμός Εκκαθάρισης Συναλλαγών Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς που εκδίδεται από τον Φορέα Εκκαθάρισης και εγκρίνεται από τη ΡΑΑΕΥ σύμφωνα με το ν. 4425/2016.
Καταναλωτής ή Τελικός Πελάτης	Consumer	Το φυσικό ή νομικό πρόσωπο υπό την έννοια της περ. (ιστ) της παρ. 1 του άρθρου 2 του ν. 4001/2011.
Κατάσταση Έκτακτης Ανάγκης	Emergency Situation	Κατάσταση Έκτακτης Ανάγκης είναι η κατάσταση κατά την οποία (α) υπάρχει αποτυχία του συστήματος διαχείρισης της αγοράς, το οποίο δεν μπορεί να

Όρος	Term	Ορισμός
		αποκατασταθεί μέσω μη ηλεκτρονικής επικοινωνίας, ή (β) σοβαρή δυσλειτουργία του Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας ή του Συστήματος Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας ή (γ) όταν προβλέπεται ότι ενδέχεται να υπάρξει ανεπαρκής παροχή Ενέργειας στους Καταναλωτές. Σε αυτή την περίπτωση, το EXE (στην περίπτωση (α) που αφορά την λειτουργία της Αγοράς Επόμενης Ημέρας) ή ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ (στις περιπτώσεις σχετικά με τη λειτουργία της Αγοράς Εξισορρόπησης καθώς και στις περιπτώσεις β) και γ)) εκδίδει αμέσως Δήλωση Έκτακτης Ανάγκης.
Καταχώριση Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων	Energy Financial Instruments Registration	Η διαδικασία Καταχώρισης του Ενεργειακού Χρηματοπιστωτικού Μέσου στο ΣΣΑΕ σύμφωνα με τις διατάξεις του παρόντος Κανονισμού.
Κατώτατη Τιμή Εντολών	Minimum Order Price	Η ελάχιστη επιτρεπόμενη τιμή για την υποβολή Εντολών στην αντίστοιχη Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας για την οποία υποβάλλεται η Εντολή, η οποία επιβάλλεται για τεχνικούς λόγους.
Κεντρικό Σημείο Διεπαφής (CIP)	Central Interface Point (CIP)	Ενδιάμεση ηλεκτρονική πλατφόρμα που επιτρέπει την επικοινωνία μεταξύ του ΣΣΑΕ και του Δομοστοιχείου Διαχείρισης Δυναμικότητας με σκοπό τη διευκόλυνση της διαχείρισης δυναμικότητας εναλλάξ μεταξύ των Ενδοημερήσιων Δημοπρασιών και της Συνεχούς Ενδοημερήσιας Συναλλαγής.
Κεντρικός Αντισυμβαλλόμενος	Central Counter Party (CCP)	Ο Κεντρικός Αντισυμβαλλόμενος του ν. 4425/2016 που εκκαθαρίζει συναλλαγές επί Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων οι οποίες διενεργούνται στην Ενεργειακή Χρηματοπιστωτική Αγορά του EXE, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στον Κανονισμό Εκκαθάρισης Συναλλαγών επί Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων. Ο Κεντρικός Αντισυμβαλλόμενος κατά την έννοια του Κανονισμού (ΕΕ) 648/2012, που έχει λάβει άδεια από την Επιτροπή

Όρος	Term	Ορισμός
		Κεφαλαιαγοράς σύμφωνα με το ά. 16 του ν. 4425/2016, για την εκκαθάριση των συναλλαγών επί Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων που διενεργούνται στις Ενεργειακές Χρηματοπιστωτικές Αγορές του ΕΧΕ.
Κωδικός Λογαριασμού Εκκαθάρισης	Clearing Account Code	Ο κωδικός του λογαριασμού που διατηρεί στο σύστημα εκκαθάρισης γενικό εκκαθαριστικό μέλος επ' ονόματι Συμμετέχοντα στις Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας ή άμεσο εκκαθαριστικό μέλος επ' ονόματί του για την εκκαθάριση των Συναλλαγών του Συμμετέχοντα.
Κωδικός EIC Συμμετέχοντα	EIC code (Energy Identification Code)	Μοναδικός κωδικός, ο οποίος προσδιορίζει τον Συμμετέχοντα σε όλες τις συναλλαγές του στις Αγορές Ενέργειας.
Λειτουργία Διαχειριστή Σύζευξης Αγορών (ΔΣΑ)	Market Coupling Operator (MCO) Function	Έχει την έννοια της περ. 30 του άρθρου 2 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222: Το καθήκον αντιστοίχισης των Εντολών από τις Αγορές Επόμενης Ημέρας και τις Ενδοημερήσιες Αγορές για διαφορετικές Ζώνες Προσφοράς και ταυτόχρονης κατανομή διαζωνικών δυναμικότητων.
Λογαριασμός Συμμετέχοντα	Participant Account	Λογαριασμός Παραγωγής ή Λογαριασμός Απόληψης ή Λογαριασμός ΑΠΕ ή Λογαριασμός Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης, ανάλογα με την περίπτωση. Συμπεριλαμβάνει τις πληροφορίες του λογαριασμού (ή των λογαριασμών) χρήστη στο Σύστημα Αγοράς Εξισορρόπησης, σύμφωνα με τον Κανονισμό της Αγοράς Εξισορρόπησης.
Λύση Ενιαίας Σύζευξης Ενδοημερήσιας Αγοράς	Single Intra-Day Coupling (SIDC) Solution	Η επίλυση της αγοράς στο πλαίσιο της Συνεχούς Ενδοημερήσιας Συναλλαγής, η οποία περιλαμβάνει το Δομοστοιχείο Ενιαίου Βιβλίου Εντολών, το Δομοστοιχείο Διαχείρισης Δυναμικότητας και το Δομοστοιχείο Μεταβίβασης.
Μακροχρόνια Φυσικά Δικαιώματα Μεταφοράς	Long-Term Physical Transmission Rights (LT	Ετήσια ή μηνιαία Φυσικά Δικαιώματα Μεταφοράς.

Όρος	Term	Ορισμός
	PTRs)	
Μη Εκκαθαριστικό Μέλος	Non-Clearing Member	Συμμετέχων που δεν έχει την ιδιότητα του Εκκαθαριστικού Μέλους και συνεργάζεται με ένα τουλάχιστον Γενικό Εκκαθαριστικό Μέλος για την εκκαθάριση των συναλλαγών που διενεργεί στις Αγορές του ΕΧΕ, σύμφωνα με τους όρους του Κανονισμού Εκκαθάρισης Συναλλαγών Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς.
Μητρώο Αγοράς Εξισορρόπησης	Balancing Market Registries	Περιλαμβάνει το Μητρώο Συμβαλλόμενων Μερών με Ευθύνη Εξισορρόπησης και το Μητρώο Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, τα οποία τηρεί ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ, και τα οποία περιλαμβάνουν τις πληροφορίες των Συμμετεχόντων που απαιτούνται για τη συμμετοχή τους στην Αγορά Εξισορρόπησης, σύμφωνα με τα ειδικότερα οριζόμενα στον Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης.
Μητρώο Μονάδων Παραγωγής Αγοράς Εξισορρόπησης	Generating Unit Registry	Το Μητρώο το οποίο τηρεί ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ σύμφωνα με τον Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης.
Μητρώο Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενου Φορτίου	Dispatchable Load Portfolio Registry	Το Μητρώο το οποίο τηρεί ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ σύμφωνα με τον Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης.
Μητρώο Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ	Dispatchable RES Units Portfolio Registry	Το Μητρώο το οποίο τηρεί ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ σύμφωνα με τον Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης.
Μητρώο Συμμετεχόντων	Participants Registry	Μητρώο που τηρεί το ΕΧΕ, το οποίο περιλαμβάνει τις πληροφορίες των Συμμετεχόντων που απαιτούνται για τη συμμετοχή τους στις Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας.
Μονάδα ΑΠΕ	RES Unit	Μία μονάδα παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας. Αυτή η κατηγορία περιλαμβάνει και τις μονάδες Συμπαγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης με εγκατεστημένη ισχύ

Όρος	Term	Ορισμός
		μικρότερη από 35MW.
Μονάδα Παραγωγής	Generating Unit	Η συμβατική κατανεμόμενη μονάδα (όχι μονάδα ΑΠΕ) με εγκατεστημένη ισχύ μεγαλύτερη από 5MW, η οποία μπορεί να εκτελεί Εντολές κατανομής από τον ΔΣΜ. Αυτή η κατηγορία συμπεριλαμβάνει επίσης και τις Κατανεμόμενες Μονάδες ΣΗΘΥΑ με εγκατεστημένη ισχύ μεγαλύτερη από 35 MWe, όπως αναφέρονται στον Κώδικα του Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας και τις συμβατικές μονάδες του Αυτοπαραγωγού, δηλαδή τις συμβατικές κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής των Αυτοπαραγωγών (ή Αυτοπρομηθευόμενων Πελατών).
Μονάδα Παραγωγής/ Μονάδα ΑΠΕ σε κατάσταση δοκιμών παραλαβής ή σε δοκιμαστική λειτουργία	Generating Unit/ RES Unit in Commissioning or Testing Operation	Μία Μονάδα Παραγωγής/ Μονάδα ΑΠΕ, η οποία έχει δηλώσει στον Διαχειριστή ΕΣΜΗΕ ένα συγκεκριμένο πρόγραμμα παραγωγής ενέργειας για την επόμενη ημέρα Φυσικής Παράδοσης, λόγω της λειτουργίας σε κατάσταση δοκιμών παραλαβής ή δοκιμαστικής λειτουργίας.
Ομαδοποιημένη Μαζική Αντιστοίχιση	Batch Matching	Η αντιστοίχιση Εντολών στην Ενδοημερήσια Συνεχή Συναλλαγή, η οποία πραγματοποιείται σε μια αύξηση της διασυνοριακής δυναμικότητας.
Οντότητα	Entity	Η στοιχειώδης μονάδα προγραμματισμού (που φέρει Πρόγραμμα Αγοράς). Το σύνολο των Οντοτήτων περιλαμβάνει όλα τα φυσικά περιουσιακά στοιχεία που συνδέονται με το Σύστημα Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας ή το Σύστημα Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας.
Όριο Συστήματος Μεταφοράς – Δικτύου Διανομής	Transmission System – Distribution Network Boundary	Το όριο μεταξύ του Συστήματος Μεταφοράς και του Δικτύου Διανομής, όπως αυτό ορίζεται στον Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΗΕ).
Παραγωγός	Producer	Κάτοχος Άδειας Παραγωγής ή σχετικής εξαιρέσης από την υποχρέωση λήψης Άδειας Παραγωγής.

Όρος	Term	Ορισμός
Παραγωγός ΑΠΕ	RES Producer	Ένας Συμμετέχων, ο οποίος κατέχει και εκπροσωπεί μία ή παραπάνω Κατενεμόμενες ή Μη Κατανεμόμενες Μονάδες ΑΠΕ υπό καθεστώς κανονικής ή δοκιμαστικής λειτουργίας.
Παραδόξως Αποδεκτή Εντολή Πακέτου	Paradoxically Accepted Block Order	Μια Εντολή Πακέτου, η οποία έχει γίνει αποδεκτή στην εκκαθάριση της Αγοράς Επόμενης Ημέρας, ενώ βρίσκεται εκτός της χρηματοοικονομικής ισότητας (out-of-money).
Παραδόξως Απορριφθείσα Εντολή	Paradoxically Rejected Order	Κάθε Εντολή Πώλησης/Αγοράς που καλύπτει πολλαπλές Αγοραίες Χρονικές Μονάδες, η οποία, παρόλο που η τιμή της είναι χαμηλότερη/υψηλότερη από την μέση Τιμή Εκκαθάρισης Αγοράς για όλες τις Αγοραίες Χρονικές Μονάδες που περιλαμβάνονται στην Εντολή, απορρίπτεται από τον Αλγόριθμο Σύζευξης Τιμών καθώς, εάν είχε γίνει αποδεκτή, η μέση Τιμή Εκκαθάρισης Αγοράς στις αντίστοιχες Αγοραίες Χρονικές Μονάδες θα είχε μειωθεί/αυξηθεί κάτω/πάνω από την τιμή της Εντολής ή το οικονομικό πλεόνασμα που υπολογίζεται από τον Αλγόριθμο Σύζευξης Τιμών θα είχε μειωθεί.
Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης	Balancing Services Provider (BSP)	Έχει την έννοια της περ. 12 του άρθρου 2 του Κανονισμού (ΕΕ) 2019/943, δηλαδή ο Συμμετέχων στην αγορά που παρέχει στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ είτε ενέργεια εξισορρόπησης είτε ισχύ εξισορρόπησης.
Περιορισμοί Διαζωνικής Δυναμικότητας και Κατανομής ή Περιορισμοί Κατανομής	Allocation Constraints	Έχει την έννοια της περ. 6 του άρθρου 2 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222: Οι περιορισμοί που πρέπει να τηρούνται κατά την κατανομή της δυναμικότητας, ώστε να διατηρείται το σύστημα μεταφοράς εντός των ορίων επιχειρησιακής ασφάλειας και δεν έχουν μετατραπεί σε Διαζωνική Δυναμικότητα ή απαιτούνται για την αύξηση της απόδοσης της κατανομής δυναμικότητας.
Πίνακας Αντιστοίχισης Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ	Table of RES and CHP Units and Market	Πίνακας που περιλαμβάνει πληροφορίες σχετικά με τον τρόπο συμμετοχής των

Όρος	Term	Ορισμός
και Συμμετεχόντων	Participants	κατόχων των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ στην Αγορά Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσια Αγοράς, συμπεριλαμβανομένης τυχόν εκπροσώπησης μέσω ΦοΣΕ ή ΦοΣΕΤεΚ, και τη μέγιστη ισχύ του κάθε Χαρτοφυλακίου Κατανεμόμενων ή Μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ των Συμμετεχόντων στην Αγορά Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσια Αγορά.
Πιστοποιημένος Διαπραγματευτής	Certified Trader	Το φυσικό πρόσωπο που έχει πιστοποιηθεί από το ΕΧΕ για την άσκηση καθηκόντων διεξαγωγής συναλλαγών Συμμετέχοντα σε Αγορές του ΕΧΕ.
Πιστωτικά Όρια	Credit Limits	Τα Πιστωτικά Όρια σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στον Κανονισμό Εκκαθάρισης.
Ποσοστό Αποδοχής	Acceptance Ratio	Η αποδεκτή ποσότητα ενέργειας από μια Εντολή Πακέτου, η οποία αποτελεί μέρος της προσφερόμενης ενέργειας. Το Ποσοστό Αποδοχής μπορεί να είναι είτε μηδέν είτε μεταξύ του Ελάχιστου Ποσοστού Αποδοχής (της συγκεκριμένης Εντολής Πακέτου) και της μονάδας (1). Το Ποσοστό Αποδοχής μπορεί επίσης να αναφέρεται σε μια Συνδεδεμένη Εντολή Πακέτου.
Πράκτορας Μεταβίβασης	Shipping Agent	Έχει την έννοια της περ. 43 του άρθρου 2 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222: Η Οντότητα ή οι Οντότητες που έχουν ως καθήκον τη μεταφορά Καθαρών Θέσεων μεταξύ διαφορετικών Κεντρικών Αντισυμβαλλομένων σύμφωνα με τις διατάξεις του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222.
Πρόγραμμα Αγοράς	Market Schedule	Το καθαρό ενεργειακό πρόγραμμα (καθαρή θέση) που προκύπτει από όλες τις συναλλαγές της Οντότητας στην αγορά χονδρικής (δηλ. Συναλλαγές στην Αγορά Επόμενης Ημέρας, ή Ενδοημερήσια Αγορά), το οποίο μεταβιβάζεται αυτόματα (και συνεχώς) από το ΕΧΕ στο Σύστημα Εξισορρόπησης Ενέργειας του Διαχειριστή ΕΣΜΗΕ για τους σκοπούς της εκτέλεσης

Όρος	Term	Ορισμός
		των διαδικασιών της Αγοράς Εξισορρόπησης (εκκαθάριση, διακανονισμός κ.λπ.).
Πρόγραμμα ΔΕΠ	ISP Schedule	Αναφέρεται στον προγραμματισμό ενός Παρόχου Υπηρεσίας Εξισορρόπησης, ο οποίος προκύπτει από την επίλυση της ΔΕΠ.
Προγραμματισμένη Ανταλλαγή Ενέργειας	Scheduled Exchange	Η προγραμματισμένη μεταφορά ηλεκτρικής ενέργειας μεταξύ γεωγραφικών περιοχών για έμμεση κατανομή δυναμικότητας, για κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα και για συγκεκριμένη κατεύθυνση, όπως έχει προκύψει από τους Αλγορίθμους Σύζευξης Τιμών.
Πρόγραμμα Φυσικής Απόληψης	Physical Offtake Schedule	Η κατανομή για κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα της Συνολικής Θέσης Απόληψης Συμμετέχοντα σε οντότητες φορτίου ή εξαγωγές ανά Διασύνδεση με σκοπό τη διενέργεια Φυσικού Διακανονισμού, σύμφωνα με τις διατάξεις του παρόντος Κανονισμού.
Πρόγραμμα Φυσικής Παράδοσης	Physical Delivery Schedule	Η κατανομή για κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα της Συνολικής Θέσης Παράδοσης Συμμετέχοντα σε μέσα παραγωγής ή εισαγωγές ανά Διασύνδεση με σκοπό τη διενέργεια Φυσικού Διακανονισμού, σύμφωνα με τις διατάξεις του παρόντος Κανονισμού.
Προκαταρκτικά Αποτελέσματα Σύζευξης Αγορών	Preliminary Market Coupling Results	Τα Αποτελέσματα της Σύζευξης των Αγορών, τα οποία αποστέλλονται από τον Διαχειριστή Σύζευξης Αγορών στους ΟΔΑΗΕ για λόγους επικύρωσης.
Προμηθευτής	Supplier	Ο κάτοχος της Άδειας Προμήθειας.
ΡΑΑΕΥ		Η Ρυθμιστική Αρχή Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων σύμφωνα με τον ν. 4001/2011 και τον ν. 4425/2016.
Σημείο Μέτρησης	Metering Point	Το Σημείο Μέτρησης του Χρήστη, όπως αυτό ορίζεται στον Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς

Όρος	Term	Ορισμός
		Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ)
Συζευγμένη Αγορά Επόμενης Ημέρας	Coupled Day-Ahead Market	Η Αγορά Επόμενης Ημέρας στην οποία πραγματοποιείται Σύζευξη Επόμενης Ημέρας που είναι η διαδικασία Δημοπρασίας κατά την οποία αντιστοιχίζονται οι Εντολές που έχουν συγκεντρωθεί και η Διαζωνική Δυναμικότητα κατανέμεται ταυτόχρονα για διαφορετικές Ζώνες Προσφοράς στην Αγορά Επόμενης Ημέρας.
Σύζευξη Αγορών	Market Coupling	Ένας μηχανισμός ολοκλήρωσης των Αγορών Ηλεκτρικής Ενέργειας διαφορετικών φυσικών περιοχών καθώς και μια έμμεση, βασιζόμενη στην αγορά και χωρίς διακρίσεις, μέθοδος συντονισμένης διαμόρφωσης των τιμών και κατανομής της δυναμικότητας διασύνδεσης της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς.
Σύζευξη Τιμών των Περιφερειών	Price Coupling of Regions (PCR)	Σύζευξη Τιμών των Περιφερειών σύμφωνα με τον Κανονισμό (ΕΕ) 2015/1222.
Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης	Balancing Responsible Party-BRP	Έχει την έννοια της περ. 14 του άρθρου 2 του Κανονισμού (ΕΕ) 2019/943, δηλαδή ο Συμμετέχων στην αγορά ή επιλεγμένος εκπρόσωπός του με την ευθύνη εξισορρόπησης για τις αποκλίσεις του στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.
Σύμβαση Συμβαλλόμενου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης	Balance Responsible Party Contract	Η σύμβαση που συνάπτεται με τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ με την εγγραφή των Συμβαλλόμενων Μερών με Ευθύνη Εξισορρόπησης στο Μητρώο Συμβαλλόμενων Μερών με Ευθύνη Εξισορρόπησης.
Συμβόλαιο	Contract	Πρότυπο μέσο διαπραγμάτευσης για τη σύναψη σύμβασης με αντικείμενο την αγορά και πώληση ηλεκτρικής ενέργειας με φυσική παράδοση που παράγεται από τη Λύση Ενιαίας Σύζευξης Ενδοημερήσιας Αγοράς, με το οποίο εξειδικεύεται το αντικείμενο συγκεκριμένης συναλλαγής και το οποίο αναφέρεται σε συγκεκριμένο Προϊόν, σύμφωνα με τα ειδικά

Όρος	Term	Ορισμός
		χαρακτηριστικά αυτού.
Συμμετέχων στις Αγορές Ενέργειας/ Συμμετέχων	Participant in Electricity Markets/ Participant	Ο Συμμετέχων στην αγορά υπό την έννοια της περ. 25 του άρθρου 2 του Κανονισμού (ΕΕ) 2019/943.
Συναλλαγή	Trade	Έχει την έννοια της περ. 25 του άρθρου 2 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222: Μία ή περισσότερες αντιστοιχισμένες Εντολές.
Συνεχής Ενδοημερήσια Συναλλαγή	Continuous Intra-Day Trading	Η μέθοδος ενδοημερήσιας διαπραγμάτευσης που προβλέπεται στον παρόντα Κανονισμό.
Συνολική Θέση Απόληψης	Total Offtake Position	Το άθροισμα της Χρηματιστηριακής Θέσης Απόληψης και της Εξωχρηματιστηριακής Θέσης Απόληψης κάθε Συμμετέχοντα για κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα.
Συνολική Θέση Παράδοσης	Total Delivery Position	Το άθροισμα της Χρηματιστηριακής Θέσης Παράδοσης και της Εξωχρηματιστηριακής Θέσης Παράδοσης κάθε Συμμετέχοντα για κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα.
Σύστημα Συναλλαγών Αγορών Ενέργειας (ΣΣΑΕ)	Energy Trading Spot System (ETSS)	Το σύστημα συναλλαγών το οποίο διαχειρίζεται όλες τις διαδικασίες των Αγορών Ηλεκτρικής Ενέργειας, εκτελεί όλους τους απαραίτητους υπολογισμούς και τις εγγραφές δεδομένων και αποτελεσμάτων όλων των αγορών και διαχειρίζεται τη διεπαφή μεταξύ των προαναφερθέντων αγορών και της Αγοράς Εξισορρόπησης, την οποία λειτουργεί ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ.
Σωρευτική Ωριαία Εντολή ή Σωρευτική Καμπύλη Πώλησης και Αγοράς	Aggregated Hourly Order	Η ενιαία καμπύλη που προκύπτει από το σύνολο των Εντολών Αγοράς (ή Πώλησης) όλων των Συμμετεχόντων της ίδιας Ζώνης Προσφορών για κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα.
Τέλος Αρχικής Εγγραφής Συμμετέχοντα	Initial Membership Fee	Η εφάπαξ πληρωμή που καταβάλλουν όλοι οι νεοεισερχόμενοι εγγεγραμμένοι Συμμετέχοντες.

Όρος	Term	Ορισμός
Τεχνικές Αποφάσεις	Technical Decisions	Οι αποφάσεις που εκδίδονται από το ΕΧΕ σε εφαρμογή του παρόντος Κανονισμού και υποβάλλονται στη ΡΑΑΕΥ σύμφωνα με τον παρόντα Κανονισμό.
Τεχνικό Ελάχιστο/Μέγιστο υπό Αυτόματη Ρύθμιση Παραγωγής (ΑΡΠ)	Technical Minimum/Maximum under Automatic Generation Control	Για Μονάδες Παραγωγής νοείται ως η ελάχιστη/μέγιστη ισχύς της Μονάδας Παραγωγής κατά τη λειτουργία υπό Αυτόματη Ρύθμιση Παραγωγής. Για Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου νοείται ως η μέγιστη ισχύς αγοράς/πώλησης του Χαρτοφυλακίου Κατανεμόμενου Φορτίου κατά τη λειτουργία υπό Αυτόματη Ρύθμιση Παραγωγής.
Τιμή Συναλλαγής	Trade Price	Η τιμή με την οποία πραγματοποιείται ο υπολογισμός της αξίας συναλλαγής για τους σκοπούς της εκκαθάρισης των συναλλαγών. Για την Αγορά Επόμενη Ημέρας και τις Ενδοημερήσιες Δημοπρασίες, η Τιμή Συναλλαγής ορίζεται ίση με την Τιμή Εκκαθάρισης Αγοράς με ακρίβεια δυο (2) δεκαδικών ψηφίων για συναλλαγές που προκύπτουν από την αντιστοίχιση Εντολών με χρονική διάρκεια αυτή της Αγοραίας Χρονικής Μονάδας, ενώ για συναλλαγές που προκύπτουν από την αντιστοίχιση Εντολών με χρονική διάρκεια μεγαλύτερη της Αγοραίας Χρονικής Μονάδας, η Τιμή Συναλλαγής ορίζεται ίση με τον μέσο όρο της Τιμής Εκκαθάρισης Αγοράς των υποκείμενων Αγοραίων Χρονικών Μονάδων της Χρονικής Περιόδου με ακρίβεια τεσσάρων (4) δεκαδικών ψηφίων. Για τη Συνεχή Ενδοημερήσια Συναλλαγή, η Τιμή Συναλλαγής ορίζεται ίση με τη τιμή αντιστοίχισης όπως προκύπτει από τον Αλγόριθμο Αντιστοίχισης Συνεχούς Συναλλαγής με ακρίβεια δύο (2) δεκαδικών ψηφίων.
Τιμή Εκκαθάρισης Αγοράς	Market Clearing Price	Η τιμή που προσδιορίζεται στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας με αντιστοίχιση της ανώτατης αποδεκτής εντολής πώλησης και της κατώτατης αποδεκτής εντολής αγοράς.

Όρος	Term	Ορισμός
Τοπικό Βιβλίο Εντολών	Local Order Book	Ένα βιβλίο εντολών που λειτουργεί από έναν ξεχωριστό ΟΔΑΗΕ.
Τύπος Εντολής	Order Type	Έχει την έννοια που ορίζεται στην απόφαση ACER υπ. αριθμ. 37/2020 για την Αγορά Επόμενης Ημέρας και στην απόφαση ACER υπ. αριθμ. 5/2020 για την Ενδοημερήσια Αγορά.
Υπηρεσία Εξισορρόπησης	Balancing Service	Έχει την έννοια της περ. 3 του άρθρου 2 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195: ενέργεια εξισορρόπησης ή ισχύς εξισορρόπησης ή και τα δύο.
Φορέας Εκκαθάρισης	Clearing House	Έχει την έννοια της περ. (ιστ) του άρθρου 5 του ν. 4425/2016. Ως Φορέας Εκκαθάρισης η «Εταιρεία Εκκαθάρισης Συναλλαγών Χρηματιστηρίου Ενέργειας Α.Ε.», που φέρει το διακριτικό τίτλο "EnExClear".
Φορέας Συντονισμένου Υπολογισμού Δυναμικότητας	Coordinated Capacity Calculator(s) (CCC)	Έχει την έννοια της περ. 11 του άρθρου 2 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222: Μια ή περισσότερες οντότητες που έχουν επιφορτιστεί με τον υπολογισμό της δυναμικότητας μεταφοράς, σε περιφερειακό ή ανώτερο επίπεδο.
Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης	Aggregator	Το νομικό πρόσωπο το οποίο αθροιστικά εκπροσωπεί στις Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας έναν ή περισσότερους Παραγωγούς ή καταναλωτές ή δυνητικά Συμμετέχοντες για ένα ή περισσότερα σημεία σύνδεσης, είτε για παραγωγή είτε για ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας και αναλαμβάνει τις αντίστοιχες υποχρεώσεις και απαιτήσεις που απορρέουν από τη συμμετοχή τους στις Αγορές αυτές. Στην έννοια αυτή συμπεριλαμβάνεται και ο Φορέας Εκπροσώπησης (ΦοΣΕ) ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, ο ΦοΣΕΤεΚ ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, και ο Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης Απόκρισης Ζήτησης (ΦοΣΕΑΖ).
Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ	RES and CHP Aggregator	Έχει την έννοια της περ. 22 του άρθρου 2 του ν. 4414/2016.

Όρος	Term	Ορισμός
Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Τελευταίου Καταφυγίου (ΦΟΣΕΤεΚ)	Last Resort RES and CHP Aggregator	Έχει την έννοια της περ. 23 του άρθρου 2 του ν. 4414/2016.
Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης Απόκρισης Ζήτησης (ΦΟΣΕΑΖ)	Demand Response Aggregator	Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης κάτοχος άδειας για την άσκηση της δραστηριότητας σωρευτικής εκπροσώπησης αναφορικά με την υπηρεσία απόκρισης ζήτησης.
Φυσικά Δικαιώματα Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας	PTRs	Φυσικά Δικαιώματα Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας.
Φυσική Παράδοση/Απόληψη	Physical Delivery/Offtake	Φυσική Παράδοση/ Απόληψη της ποσότητας ενέργειας η οποία υλοποιείται σύμφωνα με τις διαδικασίες του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.
Φυσικό Δικαίωμα Μεταφοράς Ενδοημερήσιας Δημοπρασίας	Intra-Day Physical Transmission Right (PTR)	Ένα Φυσικό Δικαίωμα Μεταφοράς, το οποίο αποκτάται μέσω της Ενδοημερήσιας κατανομής δυναμικότητας.
Φυσικός Διακανονισμός	Physical Settlement	Η διαδικασία εισαγωγής Εντολών Πώλησης ή/και Αγοράς από το ΕΧΕ για λογαριασμό των Συμμετεχόντων, και κατάρτιση σχετικών Συναλλαγών, στην Αγορά Επόμενης Ημέρας για τις Δηλώσεις Προγραμμάτων Φυσικής Παράδοσης και Απόληψης, σύμφωνα με τις διατάξεις του παρόντος Κανονισμού.
Χαρτοφυλάκιο ΑΠΕ με Συμβάσεις Σταθερής Τιμής Αποζημίωσης	RES FIT Portfolio	Ένα Χαρτοφυλάκιο από μονάδες ΑΠΕ, οι οποίες αποζημιώνονται με Σύμβαση Πώλησης Ηλεκτρικής Ενέργειας σύμφωνα με το άρθρο 12 του ν.3468/2006 ή Σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής σύμφωνα με το άρθρο 10 του ν.4414/2016 ή Σύμβαση Αγοραπωλησίας Ηλεκτρικής Ενέργειας προ του ν.3468/2006 και οι οποίες δεν έχουν υποχρέωση συμμετοχής στις Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας.
Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενων	Dispatchable RES Portfolio	Χαρτοφυλάκιο Μονάδων ΑΠΕ που περιλαμβάνει μία ή περισσότερες

Όρος	Term	Ορισμός
Μονάδων ΑΠΕ		Μονάδες ΑΠΕ, οι Κάτοχοι των οποίων έχουν συνάψει Συμβάσεις Ενίσχυσης Διαφορικής Προσαύξησης (ΣΕΔΠ) με το Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης ή Συμβάσεις που εμπίπτουν στις διατάξεις της παρ. 19 του άρθρου 3 καθώς και στις διατάξεις του άρθρου 12 ^Α του ν. 4414/2016, και οι οποίες, με βάση την τεχνική τους ικανότητα, δύνανται να προσφέρουν Υπηρεσίες Εξισορρόπησης στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ. Τα Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ διαχωρίζονται διακριτά σε (α) Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ με ΣΕΔΠ σε καθεστώς δοκιμαστικής λειτουργίας, (β) Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ με ΣΕΔΠ σε καθεστώς κανονικής λειτουργίας, (γ) Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ με Μονάδες ΑΠΕ που εμπίπτουν στις διατάξεις της παρ. 19 του άρθρου 3 καθώς και στις διατάξεις του άρθρου 12 ^Α του ν. 4414/2016 σε καθεστώς δοκιμαστικής λειτουργίας και (δ) Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ με Μονάδες ΑΠΕ που εμπίπτουν στις διατάξεις της παρ. 19 του άρθρου 3 καθώς και στις διατάξεις του άρθρου 12 ^Α του ν. 4414/2016 σε καθεστώς κανονικής λειτουργίας.
Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ	Μη Non-Dispatchable RES Portfolio	Χαρτοφυλάκιο μονάδων ΑΠΕ που περιλαμβάνει μία ή περισσότερες Μονάδες ΑΠΕ, οι Κάτοχοι των οποίων έχουν συνάψει Συμβάσεις Ενίσχυσης Διαφορικής Προσαύξησης (ΣΕΔΠ) με το Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης ή Συμβάσεις που εμπίπτουν στις διατάξεις της παρ. 19 του άρθρου 3 καθώς και στις διατάξεις του άρθρου 12 ^Α του ν. 4414/2016, και οι οποίες δεν προσφέρουν Υπηρεσίες Εξισορρόπησης στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ. Τα Χαρτοφυλάκια μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ διαχωρίζονται διακριτά σε (α) Χαρτοφυλάκια μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ με ΣΕΔΠ σε καθεστώς

Όρος	Term	Ορισμός
		δοκιμαστικής λειτουργίας, (β) Χαρτοφυλάκια μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ με ΣΕΔΠ σε καθεστώς κανονικής λειτουργίας, (γ) Χαρτοφυλάκια μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ με Μονάδες ΑΠΕ που εμπίπτουν στις διατάξεις της παρ. 19 του άρθρου 3 καθώς και στις διατάξεις του άρθρου 12 ^Α του ν. 4414/2016 σε καθεστώς δοκιμαστικής λειτουργίας και (δ) Χαρτοφυλάκια μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ με Μονάδες ΑΠΕ που εμπίπτουν στις διατάξεις της παρ. 19 του άρθρου 3 καθώς και στις διατάξεις του άρθρου 12 ^Α του ν. 4414/2016 σε καθεστώς κανονικής λειτουργίας.
Χαρτοφυλάκιο Φορτίου	Load Portfolio	Χαρτοφυλάκιο φορτίων, που περιλαμβάνει ένα ή περισσότερα φορτία τα οποία συνδέονται σε συγκεκριμένη Ζώνη Προσφορών.
Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενου Φορτίου	Dispatchable Load Portfolio	Χαρτοφυλάκιο φορτίων, που περιλαμβάνει ένα ή περισσότερα φορτία τα οποία συνδέονται σε συγκεκριμένη Ζώνη Προσφορών και τα οποία, με βάση την τεχνική τους ικανότητα, δύνανται να παρέχουν Υπηρεσίες Εξισορρόπησης.
Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενου Φορτίου σε κατάσταση δοκιμών παραλαβής ή σε δοκιμαστική λειτουργία	Dispatchable Load Portfolio in commissioning or testing operation	Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενου Φορτίου, για το οποίο έχει δηλωθεί στον Διαχειριστή ΕΣΜΗΕ συγκεκριμένο πρόγραμμα έγχυσης ή απορρόφησης ενέργειας για την επόμενη ημέρα Φυσικής Παράδοσης, λόγω της λειτουργίας σε κατάσταση δοκιμών παραλαβής ή δοκιμαστικής λειτουργίας.
Χαρτοφυλάκιο Συμμετέχοντα	Participant Portfolio	Χαρτοφυλάκιο που περιλαμβάνει όλες τις καταχωρημένες πληροφορίες του Συμμετέχοντα, συμπεριλαμβανομένων και πληροφοριών από το Μητρώο Μονάδων Παραγωγής.
Χρέωση Συμμόρφωσης Μη	Non-Compliance Charge	Μια ποινή που επιβάλλεται σε έναν Συμμετέχοντα για την υποβολή μη έγκυρων δεδομένων στις διάφορες διαδικασίες της Αγοράς ή σε μια τέτοια

Όρος	Term	Ορισμός
		συμπεριφορά που μπορεί να παρεμποδίσει την κανονική λειτουργία της Αγοράς ή / και του Συστήματος.
Χρηματιστηριακή Θέση Απόληψης	Exchange Offtake Position	Για κάθε Συμμετέχοντα και κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα η ποσότητα ηλεκτρικής ενέργειας προς αγορά βάσει συναλλαγών επί Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων που συνάπτονται από τον Συμμετέχοντα εντός της Ενεργειακής Χρηματοπιστωτικής Αγοράς και περιλαμβάνουν την εν λόγω Αγοραία Χρονική Μονάδα και για την οποία έχει ζητηθεί από τον Συμμετέχοντα ο Φυσικός Διακανονισμός αυτής στην Αγορά Επόμενης Ημέρας σύμφωνα με τις διατάξεις του παρόντος Κανονισμού.
Χρηματιστηριακή Θέση Παράδοσης	Exchange Delivery Position	Για κάθε Συμμετέχοντα και κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα η ποσότητα ηλεκτρικής ενέργειας προς πώληση βάσει συναλλαγών επί Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων που συνάπτονται από τον Συμμετέχοντα εντός της Ενεργειακής Χρηματοπιστωτικής Αγοράς και περιλαμβάνουν την εν λόγω Αγοραία Χρονική Μονάδα και για την οποία έχει ζητηθεί από τον Συμμετέχοντα ο Φυσικός Διακανονισμός αυτής στην Αγορά Επόμενης Ημέρας σύμφωνα με τις διατάξεις του παρόντος Κανονισμού.
Χρηματιστήριο Ενέργειας	Power Exchange	Ανώνυμη εταιρεία που διαχειρίζεται μία ή και περισσότερες Αγορές Ενέργειας ή και Ενεργειακές Χρηματοπιστωτικές Αγορές.
Χρονική Ανάλυση Υποβολής Εντολών	Time Resolution of Order Submission	Οι επιτρεπόμενες Χρονικές Περίοδοι για τις οποίες είναι δυνατή η υποβολή εντολών από Μονάδες Παραγωγής, Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενων ή Μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ, Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου, Χαρτοφυλάκια Φορτίου, Αντλητικές Μονάδες και Διασυνδέσεις.
Χρονική Περίοδος	Time Period	Το χρονικό διάστημα Φυσικής Παράδοσης/Απόληψης ενός Προϊόντος ηλεκτρικής ενέργειας το οποίο αφορά

Όρος	Term	Ορισμός
		συγκεκριμένη χρονική διάρκεια του Προϊόντος. Στην Αγορά Επόμενης Ημέρας και στις Ενδοημερήσιες Δημοπρασίες η Χρονική Περίοδος αντιστοιχεί είτε σε 15 λεπτά είτε σε 60 λεπτά. Στην Συνεχή Ενδοημερήσια Συναλλαγή η Χρονική Περίοδος αντιστοιχεί σε 15 ή 30 ή 60 λεπτά.
Χρονική Στιγμή Έναρξης Επικύρωσης Προσφορών	Validation Gate Opening Time	Χρονική στιγμή μετά από την οποία το ΣΣΑΕ επικυρώνει Εντολές.
Χρονική Στιγμή Έναρξης Προσφορών	Submission Gate Opening Time	Χρονική στιγμή από την οποία οι Συμμετέχοντες μπορούν να υποβάλλουν Εντολές στο ΣΣΑΕ.
Χρονική Στιγμή Έναρξης Προσφορών Διαζωνικής Ενδοημερήσιας Αγοράς	Intra-Day Cross-Zonal Gate Opening Time (IDCZGOT)	Το χρονικό σημείο απελευθέρωσης της διαζωνικής δυναμικότητας μεταξύ ζωνών προσφοράς για συγκεκριμένη αγοραία χρονική μονάδα και συγκεκριμένο σύνορο ζωνών προσφοράς.
Χρονική Στιγμή Λήξης Δήλωσης Προγραμμάτων Φυσικής Παράδοσης/Απόληψης	Physical Delivery/Offtake Nomination Gate Closure Time	Χρονική στιγμή μέχρι την οποία οι Συμμετέχοντες μπορούν να καταχωρίσουν τις Δηλώσεις Φυσικής Παράδοσης/Απόληψης στο ΣΣΑΕ.
Χρονική Στιγμή Λήξης Δηλώσεων Μακροχρόνιων Φυσικών Δικαιωμάτων	Physical Transmission Rights Nomination Gate Closure Time	Χρονική στιγμή μέχρι την οποία ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ αποστέλλει στο ΕΧΕ τα επιβεβαιωμένα δηλωθέντα Μακροχρόνια Φυσικά Δικαιώματα Μεταφοράς (LT-PTRs) των Συμμετεχόντων ανά διασύνδεση και ανά κατεύθυνση για κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης.
Χρονική Στιγμή Λήξης Καταχώρισης Ποσοτήτων Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων	Registration Gate Closure Time	Χρονική στιγμή μέχρι την οποία ο Κεντρικός Αντισυμβαλλόμενος της Ενεργειακής Χρηματοπιστωτικής Αγοράς του ΕΧΕ καταχωρεί στο ΣΣΑΕ τις ποσότητες της Χρηματιστηριακής Θέσης Παράδοσης και της Χρηματιστηριακής Θέσης Απόληψης. Επίσης, είναι η χρονική στιγμή μέχρι την οποία οι Συμμετέχοντες καταχωρούν προς Φυσικό Διακανονισμό στο ΣΣΑΕ τις ποσότητες βάσει των συμβάσεων επί Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων

		που συνάπτονται εκτός της Ενεργειακής Χρηματοπιστωτικής Αγοράς, καθώς και βάσει των λοιπών ενεργειακών προϊόντων χονδρικής του Κανονισμού (ΕΕ) 1227/2011 με υποχρέωση Φυσικής Παράδοσης/ Απώληψης.
Χρονική Στιγμή Λήξης Προσφορών	Submission Gate Closing Time	Χρονική στιγμή μέχρι την οποία οι Συμμετέχοντες μπορούν να υποβάλλουν Εντολές στο ΣΣΑΕ.
Ώρα Ανατολικής Ευρώπης	EET	Η ώρα Ανατολικής Ευρώπης (Μέση Ώρα Greenwich + 2 ώρες), εκτός από τη θερινή ώρα όταν είναι η θερινή ώρα της Ανατολικής Ευρώπης (Μέση Ώρα Greenwich + 3 ώρες).
Ωράριο Συναλλαγών	Trading Timeline	Οι ώρες κατά τις οποίες οι Συμμετέχοντες μπορούν να υποβάλλουν Εντολές Αγοράς και Πώλησης στο ΣΣΑΕ στην Αγορά Επόμενης Ημέρας και στην Ενδοημερήσια Αγορά.

**Απόφαση Ε-142/2025
Παράρτημα 2**

Κανονισμός Αγοράς Εξισορρόπησης

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

ΤΜΗΜΑ Ι. ΓΕΝΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ	
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 1. ΣΚΟΠΟΣ ΤΟΥ ΚΑΝΟΝΙΣΜΟΥ ΑΓΟΡΑΣ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ.....	
Άρθρο 1.1 Αγορά Εξισορρόπησης	
Άρθρο 1.2 Κανονισμός Αγοράς Εξισορρόπησης	
Άρθρο 1.3 Ορισμοί.....	
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 2. ΣΥΣΤΗΜΑ ΑΓΟΡΑΣ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ	
Άρθρο 2.1 Περιγραφή του Συστήματος Αγοράς Εξισορρόπησης	
Άρθρο 2.2 Πρόσβαση στο Σύστημα Αγοράς Εξισορρόπησης	
Άρθρο 2.3 Πιστοποίηση Συστήματος Αγοράς Εξισορρόπησης	
Άρθρο 2.4 Επικοινωνία μεταξύ του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και των Συμμετεχόντων	
Άρθρο 2.5 Υποστήριξη Συμμετεχόντων	
Άρθρο 2.6 Τήρηση Αρχείου	
Άρθρο 2.7 Δημοσίευση Πληροφοριών από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ	
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 3. ΔΙΑΦΟΡΑ.....	
Άρθρο 3.1 Ανωτέρα Βία	
Άρθρο 3.2 Ειδοποιήσεις	
Άρθρο 3.3 Διαφάνεια – Εμπιστευτικότητα	
Άρθρο 3.4 Εκχώρηση και Ανάθεση	
Άρθρο 3.5 Εφαρμοστέο δίκαιο και δικαιοδοσία	
Άρθρο 3.6 Γλώσσα και Νόμισμα.....	
Άρθρο 3.7 Παραίτηση.....	
Άρθρο 3.8 Σύνολο της συμφωνίας	
Άρθρο 3.9 Ειδικές περιπτώσεις	
ΤΜΗΜΑ ΙΙ. ΕΓΓΡΑΦΗ ΣΥΜΜΕΤΕΧΟΝΤΩΝ	
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 4. ΣΥΜΒΑΣΕΙΣ ΚΑΙ ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΕΓΓΡΑΦΗΣ ΣΤΟ ΜΗΤΡΩΟ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗ ΤΟΥ ΕΣΜΗΕ	
Άρθρο 4.1 Μητρώο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ	
Άρθρο 4.2 Σύμβαση Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης και Σύμβαση Συμβαλλόμενου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης.....	
Άρθρο 4.3 Επίλυση διαφορών	
Άρθρο 4.4 Λύση της Σύμβασης Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ή της Σύμβασης Συμβαλλόμενου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης	
Άρθρο 4.5 Διαδικασία εγγραφής στα Μητρώα Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης και Συμβαλλόμενων Μερών με Ευθύνη Εξισορρόπησης	
Άρθρο 4.6 Απόρριψη αίτησης εγγραφής στο Μητρώο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ	
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 5. ΜΗΤΡΩΑ ΤΩΝ ΟΝΤΟΤΗΤΩΝ	
Άρθρο 5.1 Οντότητες.....	

Άρθρο 5.2	Μητρώο Μονάδων Παραγωγής Αγοράς Εξισορρόπησης
Άρθρο 5.3	Μητρώο Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ
Άρθρο 5.4	Μητρώο Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενου Φορτίου
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 6. ΤΕΛΟΣ ΑΓΟΡΑΣ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ	
Άρθρο 6.1	Τέλος Αγοράς Εξισορρόπησης
Άρθρο 6.2	Υπολογισμός Μοναδιαίων Χρεώσεων του Τέλους Αγοράς Εξισορρόπησης
Άρθρο 6.3	Υπολογισμός μηνιαίων χρεώσεων Τέλους Αγοράς Εξισορρόπησης
ΤΜΗΜΑ ΙΙΙ. ΕΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ	
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 7. ΕΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ	
Άρθρο 7.1	Γενικές Υποχρεώσεις για τη Διαχείριση Υδάτινων Πόρων
Άρθρο 7.2	Δηλώσεις Δωδεκάμηνης Προβλεπόμενης Χρήσης Νερών
Άρθρο 7.3	Δηλώσεις Εβδομαδιαίας Διαχείρισης Υποχρεωτικών Νερών
Άρθρο 7.4	Δηλώσεις Ημερήσιας Διαχείρισης Υποχρεωτικών Νερών
ΤΜΗΜΑ ΙV. ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΟΥ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΙΣΜΟΥ	
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 8. ΓΕΝΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ	
Άρθρο 8.1	Πεδίο εφαρμογής
Άρθρο 8.2	Γενικές διατάξεις για τη Διαδικασία Ενοποιημένου Προγραμματισμού
Άρθρο 8.3	Διαβίβαση πληροφοριών στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ στο πλαίσιο της ΔΕΠ
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 9. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΤΟΥ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗ ΤΟΥ ΕΣΜΗΕ	
Άρθρο 9.1	Υποχρεώσεις του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ
Άρθρο 9.2	Ζωνική Πρόβλεψη Φορτίου
Άρθρο 9.3	Ζωνική Πρόβλεψη Μονάδων ΑΠΕ
Άρθρο 9.4	Καθορισμός Ζωνικών / Συστημικών Αναγκών Ισχύος Εξισορρόπησης
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 10. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΠΑΡΟΧΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ	
Άρθρο 10.1	Γενικές Υποχρεώσεις Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης
Άρθρο 10.2	Διαθέσιμη Ισχύς
Άρθρο 10.3	Δηλώσεις Τεχνοοικονομικών Στοιχείων
Άρθρο 10.4	Διαδικασία Υποβολής Δήλωσης Τεχνοοικονομικών Στοιχείων
Άρθρο 10.5	Αποδοχή και Απόρριψη Δήλωσης Τεχνοοικονομικών Στοιχείων από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ
Άρθρο 10.6	Δηλώσεις μη Διαθεσιμότητας
Άρθρο 10.7	Δηλώσεις Μείζονος Βλάβης
Άρθρο 10.8	Αποδοχή και Απόρριψη Δηλώσεων μη Διαθεσιμότητας και Δηλώσεων Μείζονος Βλάβης
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 11. ΠΡΟΣΦΟΡΕΣ ΙΣΧΥΟΣ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ ΣΤΗ ΔΕΠ	
Άρθρο 11.1	Υποβολή Προσφορών Ισχύος Εξισορρόπησης στη ΔΕΠ
Άρθρο 11.2	Περιεχόμενο και Μορφή των Προσφορών Ισχύος Εξισορρόπησης
Άρθρο 11.3	Επικύρωση των Προσφορών Ισχύος Εξισορρόπησης

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 12. ΠΡΟΣΦΟΡΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ ΣΤΗ ΔΕΠ.....	
Άρθρο 12.1 Υποβολή Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης στη ΔΕΠ.....	
Άρθρο 12.2 Περιεχόμενο και Μορφή των Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ	
Άρθρο 12.3 Επικύρωση των Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης στη ΔΕΠ	
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 13. ΕΚΤΕΛΕΣΗ ΤΗΣ ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑΣ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΟΥ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΙΣΜΟΥ .	
Άρθρο 13.1 Δεδομένα Διαδικασίας Ενοποιημένου Προγραμματισμού.....	
Άρθρο 13.2 Μεθοδολογία και Αλγόριθμος Βελτιστοποίησης της Διαδικασίας Ενοποιημένου Προγραμματισμού	
Άρθρο 13.3 Αποτελέσματα της Διαδικασίας Ενοποιημένου Προγραμματισμού	
Άρθρο 13.4 Εποπτεία των Αποτελεσμάτων της Διαδικασίας Ενοποιημένου Προγραμματισμού	
ΤΜΗΜΑ V. ΑΓΟΡΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ.....	
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 14. ΓΕΝΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ.....	
Άρθρο 14.1 Πεδίο Εφαρμογής.....	
Άρθρο 14.2 Γενικές διατάξεις	
Άρθρο 14.3 Αρμοδιότητες του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.....	
Άρθρο 14.4 Εντολές Κατανομής	
Άρθρο 14.5 Συμμετοχή των Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης στην Αγορά Ενέργειας Εξισορρόπησης	
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 15. ΠΡΟΣΦΟΡΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ ΣΤΗΝ ΑΓΟΡΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ.....	
Άρθρο 15.1 Υποβολή Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης στην Αγορά Ενέργειας Εξισορρόπησης.....	
Άρθρο 15.2 Μετατροπή Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης σε Τυποποιημένα Προϊόντα αυτόματης ΕΑΣ.....	
Άρθρο 15.3 Αναθεώρηση της Τοπικής Λίστας Αξιολογικής Κατάταξης αυτόματης ΕΑΣ από τους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης	
Άρθρο 15.4 Αναθεώρηση της Τοπικής Λίστας Αξιολογικής Κατάταξης αυτόματης ΕΑΣ	
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 16. ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΧΕΙΡΟΚΙΝΗΤΗΣ ΕΑΣ	
Άρθρο 16.1 Δεδομένα εισόδου της Διαδικασίας χειροκίνητης ΕΑΣ	
Άρθρο 16.2 Διαδικασία Εκτέλεσης της Διαδικασίας χειροκίνητης ΕΑΣ	
Άρθρο 16.3 Άμεση Ενεργοποίηση χειροκίνητης ΕΑΣ	
Άρθρο 16.4 Εντολές Κατανομής χειροκίνητης ΕΑΣ	
Άρθρο 16.5 Περιεχόμενο των Εντολών Κατανομής χειροκίνητης ΕΑΣ	
Άρθρο 16.6 Δοκιμαστικές Εντολές Κατανομής χειροκίνητης ΕΑΣ	
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 17. ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΑΥΤΟΜΑΤΗΣ ΕΑΣ	
Άρθρο 17.1 Ενεργοποίηση αυτόματης ΕΑΣ.....	
ΤΜΗΜΑ VI. ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗ ΑΓΟΡΑΣ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ	
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 18. ΓΕΝΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ.....	
Άρθρο 18.1 Γενικές Διατάξεις.....	

Άρθρο 18.2	Αντικείμενο Εκκαθάρισης Αγοράς Εξισορρόπησης
Άρθρο 18.3	Λογαριασμοί Αγοράς Εξισορρόπησης
Άρθρο 18.4	Απαιτούμενα στοιχεία για την εκτέλεση της Εκκαθάρισης Αγοράς Εξισορρόπησης
Άρθρο 18.5	Σύμβαση με τον Φορέα Εκκαθάρισης
Άρθρο 18.6	Διαβίβαση πληροφοριών στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ στο πλαίσιο της διαδικασίας Εκκαθάρισης Αγοράς Εξισορρόπησης
Άρθρο 18.7	Διαχείριση Ελλείμματος ή Πλεονάσματος σχετικά με τις Διασυνοριακές Φυσικές Παραδόσεις
Άρθρο 18.8	Διαχείριση Απωλειών ΕΣΜΗΕ
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 19. ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ ΚΑΙ ΑΠΟΚΛΙΣΕΩΝ	
Άρθρο 19.1	Υπολογισμός Ενέργειας Εξισορρόπησης και Αποκλίσεων
Άρθρο 19.2	Τιμές Εκκαθάρισης χειροκίνητης ΕΑΣ και αυτόματης ΕΑΣ
Άρθρο 19.3	Υπολογισμός χρεώσεων και πιστώσεων για Ενέργεια Εξισορρόπησης
Άρθρο 19.4	Υπολογισμός χρεώσεων και πιστώσεων για ενέργεια εκτός Εξισορρόπησης.
Άρθρο 19.5	Υπολογισμός Απόκλισης Συστήματος
Άρθρο 19.6	Υπολογισμός Τιμής Αποκλίσεων
Άρθρο 19.7	Υπολογισμός Χρεώσεων και Πιστώσεων από την Εκκαθάριση Αποκλίσεων ...
Άρθρο 19.8	Υπολογισμός Προσαρμογής Αποκλίσεων χαρτοφυλακίων Μονάδων ΑΠΕ όταν εκδίδονται Εντολές Περιορισμού Έγχυσης
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 20. ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗ ΙΣΧΥΟΣ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ	
Άρθρο 20.1	Υπολογισμός παρασχεθείσας ποσότητας Ισχύος Εξισορρόπησης
Άρθρο 20.2	Υπολογισμός Αποζημίωσης Ισχύος Εξισορρόπησης
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 21. ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΠΡΟΣΑΥΞΗΣΕΩΝ	
Άρθρο 21.1	Λογαριασμός Προσαυξήσεων του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ
Άρθρο 21.2	Λογαριασμός Προσαυξήσεων Απωλειών ΕΣΜΗΕ ΛΠ-1
Άρθρο 21.3	Λογαριασμός Προσαυξήσεων Ισχύος Εξισορρόπησης ΛΠ-2
Άρθρο 21.4	Λογαριασμός Προσαυξήσεων Οικονομικής Ουδετερότητας ΛΠ-3
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 22. ΧΡΕΩΣΕΙΣ ΜΗ ΣΥΜΜΟΡΦΩΣΗΣ	
Άρθρο 22.1	Συνέπειες μη έγκαιρης ένταξης
Άρθρο 22.2	Συνέπειες σημαντικής απόκλισης από το προφίλ ενεργοποίησης
Άρθρο 22.3	Συνέπειες μη συμμόρφωσης με Δοκιμαστικές Εντολές χειροκίνητης ΕΑΣ ...
Άρθρο 22.4	Συνέπειες σημαντικής απόκλισης από τις Εντολές Κατανομής
Άρθρο 22.5	Συνέπειες σημαντικών συστηματικών αποκλίσεων της ζήτησης
Άρθρο 22.6	Συνέπειες σημαντικών συστηματικών αποκλίσεων της παραγωγής των Χαρτοφυλακίων Μονάδων ΑΠΕ
Άρθρο 22.7	Συνέπειες συστηματικής πρόκλησης μη εφικτού Προγράμματος Αγοράς
Άρθρο 22.8	Διαχείριση του ποσού των Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 23. ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ ΤΗΣ ΑΓΟΡΑΣ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ	
Άρθρο 23.1	Διαδικασία Εκκαθάρισης Αγοράς Εξισορρόπησης

Άρθρο 23.2	Διαδικασία Εκκαθάρισης Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης
Άρθρο 23.3	Διαδικασία Εκκαθάρισης Τέλους Αγοράς Εξισορρόπησης.....
Άρθρο 23.4	Περιεχόμενο αποτελεσμάτων Εκκαθάρισης που κοινοποιούνται στους Συμμετέχοντες.....
Άρθρο 23.5	Τιμολόγηση Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 24. ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΥΠΕΡΗΜΕΡΙΑΣ.....	
Άρθρο 24.1	Ενέργειες του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και του Φορέα Εκκαθάρισης σε περίπτωση υπερημερίας.....
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 25. ΕΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗ ΤΗΣ ΑΓΟΡΑΣ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ ΣΕ ΠΕΡΙΠΤΩΣΗ ΠΟΥ ΔΕΝ ΛΕΙΤΟΥΡΓΕΙ ΦΟΡΕΑΣ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ	
Άρθρο 25.1	Εφαρμογή Ειδικών Διατάξεων
Άρθρο 25.2	Λογαριασμοί του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.....
Άρθρο 25.3	Τιμολόγηση και Διακανονισμός.....
Άρθρο 25.4	Ενέργειες του Διαχειριστή σε περίπτωση υπερημερίας Συμμετέχοντα
Άρθρο 25.5	Παροχή Εγγυήσεων.....
ΤΜΗΜΑ VII. ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ	
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 26. ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΓΙΑ ΤΙΣ ΑΠΕ.....	
Άρθρο 26.1	Έναρξη υποχρεώσεων εξισορρόπησης των Μονάδων ΑΠΕ με Υποχρέωση Συμμετοχής στην Αγορά με ΣΕΔΠ.....
Άρθρο 26.2	Επεξήγηση συμβόλων.....
Άρθρο 26.3	Υπολογισμός των Αποκλίσεων Παραγωγής για Μονάδες ΑΠΕ με Υποχρέωση Συμμετοχής στην Αγορά με ΣΕΔΠ.....
Άρθρο 26.4	Υπολογισμός Χρεώσεων και Πιστώσεων από την Εκκαθάριση Αποκλίσεων για Μονάδες ΑΠΕ με Υποχρέωση Συμμετοχής στην Αγορά με ΣΕΔΠ.....
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 27. ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΓΙΑ ΤΗΝ ΑΓΟΡΑ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ.....	
Άρθρο 27.1	Υπολογισμός της Απόκλισης Συστήματος
Άρθρο 27.2	Υποβολή Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης στην Αγορά Εξισορρόπησης
Άρθρο 27.3	Υπολογισμός του Τέλους Αγοράς Εξισορρόπησης.....
Άρθρο 27.4	Προσωρινός Μηχανισμός Επιστροφής Μέρους Εσόδων Αγοράς Επόμενης Ημέρας
Άρθρο 27.5	Υπολογισμός Ενέργειας Εξισορρόπησης και Αποκλίσεων σε λειτουργία υπό ΑΡΠ
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 28. ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΣΧΕΤΙΚΑ ΜΕ ΤΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΤΗΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΤΗΣ ΚΡΗΤΗΣ ΑΠΟ ΤΗ ΔΗΛΗ ΗΜΕΡΑ ΣΥΝΤΕΛΕΣΗΣ ΤΗΣ Α' ΦΑΣΗΣ ΤΗΣ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗΣ ΚΑΙ ΜΕΧΡΙ ΤΗ ΔΗΛΗ ΗΜΕΡΑ ΣΥΝΤΕΛΕΣΗΣ ΤΗΣ Β' ΦΑΣΗΣ ΤΗΣ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗΣ ΤΗΣ ΚΡΗΤΗΣ ΜΕ ΤΟ ΕΣΜΗΕ.....	
Άρθρο 28.1	Ισχύς διατάξεων για τη λειτουργία της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας της Κρήτης από τη Δήλη Ημέρα συντέλεσης της Α' Φάσης και μέχρι τη Δήλη Ημέρα Συντέλεσης της Β' Φάσης της Διασύνδεσης της Κρήτης με το ΕΣΜΗΕ
Άρθρο 28.2	Λειτουργία της Αγοράς του ΜΣΣ της Κρήτης από τη Δήλη Ημέρα συντέλεσης της Α' Φάσης και μέχρι τη Δήλη Ημέρα συντέλεσης της Β' Φάσης της Διασύνδεσης της Κρήτης με το ΕΣΜΗΕ

Άρθρο 28.3 Εκκαθάριση της εικονικής Οντότητας με Ευθύνη Εξισορρόπησης «Κρήτη» από τη Δήλη Ημέρα συντέλεσης της Α' Φάσης και μέχρι τη Δήλη Ημέρα συντέλεσης της Β' Φάσης της Διασύνδεσης της Κρήτης με το ΕΣΜΗΕ

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι

ΚΑΤΑΛΟΓΟΣ ΤΕΧΝΙΚΩΝ ΑΠΟΦΑΣΕΩΝ

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ ΙΙ

ΚΑΤΑΛΟΓΟΣ ΜΕΘΟΔΟΛΟΓΙΩΝ & ΕΙΔΙΚΩΝ ΕΓΚΡΙΣΕΩΝ

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ ΙΙΙ

ΚΑΤΑΛΟΓΟΣ ΑΚΡΟΝΥΜΙΩΝ.....

ΤΜΗΜΑ Ι. ΓΕΝΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 1. ΣΚΟΠΟΣ ΤΟΥ ΚΑΝΟΝΙΣΜΟΥ ΑΓΟΡΑΣ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ

Άρθρο 1.1 Αγορά Εξισορρόπησης

1. Η Αγορά Εξισορρόπησης διέπεται από την κείμενη νομοθεσία και μεταξύ άλλων, από τις αρχές και τις διατάξεις των ν. 4001/2011 και 4425/2016 και τον Κανονισμό (ΕΕ) 2017/2195, όπως κάθε φορά ισχύουν.
2. Η Αγορά Εξισορρόπησης περιλαμβάνει την Αγορά Ισχύος Εξισορρόπησης, την Αγορά Ενέργειας Εξισορρόπησης και την Εκκαθάριση Αποκλίσεων. Οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης υποβάλλουν Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης και Προσφορές Ισχύος Εξισορρόπησης στην Αγορά Εξισορρόπησης για τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν.
3. Στο πλαίσιο της Αγοράς Εξισορρόπησης, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ εκτελεί τη Διαδικασία Ενοποιημένου Προγραμματισμού (ΔΕΠ) για την ένταξη (συγχρονισμό) ή απένταξη (αποσυγχρονισμό) Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης και για τη δέσμευση Ισχύος Εξισορρόπησης, όπως περιγράφεται στο ΤΜΗΜΑ IV του παρόντος Κανονισμού.
4. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ λειτουργεί την Αγορά Ενέργειας Εξισορρόπησης για την ενεργοποίηση των Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης χειροκίνητης ΕΑΣ (χΕΑΣ) και αυτόματης ΕΑΣ (αΕΑΣ) και εκδίδει Εντολές Κατανομής χΕΑΣ και αΕΑΣ προς τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, όπως περιγράφεται στο ΤΜΗΜΑ V του παρόντος Κανονισμού.
5. Η Αγορά Εξισορρόπησης λειτουργεί καθ' όλη τη διάρκεια του έτους, για κάθε ημερολογιακή ημέρα.

Άρθρο 1.2 Κανονισμός Αγοράς Εξισορρόπησης

1. Ο Κανονισμός της Αγοράς Εξισορρόπησης εκδίδεται κατ' εξουσιοδότηση των άρθρων 17 και 18 του ν. 4425/2016.
2. Σκοπός του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης είναι να καθορίσει τους όρους και τις προϋποθέσεις λειτουργίας της Αγοράς Εξισορρόπησης και ιδίως να:
 - α) ορίσει τους Συμμετέχοντες στην Αγορά Εξισορρόπησης, και να περιγράψει την αντίστοιχη διαδικασία εγγραφής,
 - β) ορίσει λεπτομερώς τους κανόνες και τις προϋποθέσεις υπό τις οποίες οι Συμμετέχοντες μπορούν να συμμετέχουν στην Αγορά Εξισορρόπησης, συμπεριλαμβανομένων των δικαιωμάτων και υποχρεώσεών τους, καθώς επίσης και να ορίσει τις διαδικασίες επίλυσης διαφορών μεταξύ των Συμμετεχόντων και του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ,
 - γ) ορίσει τα δικαιώματα και τις υποχρεώσεις του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ προς τους Συμμετέχοντες, όσον αφορά τη συμμετοχή τους στην Αγορά Εξισορρόπησης,
 - δ) περιγράψει τη διεπαφή μεταξύ της Αγοράς Εξισορρόπησης, της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς, συμπεριλαμβανομένης της ανταλλαγής πληροφοριών μεταξύ του Χρηματιστηρίου Ενέργειας και του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ,

- ε) ορίσει λεπτομερώς τους κανόνες επικύρωσης των Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης και των Προσφορών Ισχύος Εξισορρόπησης από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ,
 - στ) περιγράψει τα δεδομένα εισόδου, τη λειτουργία και τα αποτελέσματα της Διαδικασίας Ενοποιημένου Προγραμματισμού,
 - ζ) περιγράψει τη διεπαφή μεταξύ της Διαδικασίας Ενοποιημένου Προγραμματισμού και της Αγοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης,
 - η) περιγράψει τα δεδομένα εισόδου, τη λειτουργία και τα αποτελέσματα της Αγοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης,
 - θ) ορίσει τους λογαριασμούς που τηρούνται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για τους σκοπούς της Εκκαθάρισης της Αγοράς Εξισορρόπησης,
 - ι) καθορίσει τις κυρώσεις για τους Συμμετέχοντες, σε περίπτωση μη συμμόρφωσης με τις διατάξεις του παρόντος Κανονισμού,
 - ια) ορίσει τη διαδικασία Εκκαθάρισης της Αγοράς Εξισορρόπησης,
 - ιβ) ορίσει τη διαδικασία ανταλλαγής πληροφοριών με τους λοιπούς εμπλεκόμενους φορείς,
 - ιγ) εξειδικεύσει τις υποχρεώσεις παροχής στοιχείων και πληροφοριών και παρακολούθησης της Αγοράς Εξισορρόπησης για τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, και
 - ιδ) ορίσει τις διαδικασίες για την προστασία των εμπορικά ευαίσθητων πληροφοριών.
3. Εκτός εάν ορίζεται διαφορετικά, οι όροι με κεφαλαία που χρησιμοποιούνται στον παρόντα Κανονισμό έχουν τις έννοιες που ορίζονται στο Άρθρο 1.3 του παρόντος Κανονισμού. Εκτός αν ορίζεται διαφορετικά, τα ακρωνύμια που χρησιμοποιούνται στον παρόντα Κανονισμό έχουν τις έννοιες που ορίζονται στο ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ ΙΙΙ του παρόντος Κανονισμού. Εκτός αν γίνεται ειδική παραπομπή, η αναφορά σε Άρθρο, ΚΕΦΑΛΑΙΟ και ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ αφορούν παραπομπή σε Άρθρα, ΚΕΦΑΛΑΙΑ και ΠΑΡΑΡΤΗΜΑΤΑ του παρόντος Κανονισμού.
4. Ο παρών Κανονισμός τροποποιείται κατόπιν εισήγησης του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, η οποία εγκρίνεται από τη Ρυθμιστική Αρχή Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων (ΡΑΑΕΥ) ύστερα από δημόσια διαβούλευση που διενεργεί η Αρχή, και δημοσιεύεται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως σύμφωνα με τα οριζόμενα στο εδάφιο (ιστ) της παρ. 2 του άρθρου 17 του ν. 4425/2016. Η διαδικασία τροποποίησης μπορεί και να εκκινεί με πρωτοβουλία της ΡΑΑΕΥ. Το νέο κείμενο του Κανονισμού, όπως κάθε φορά τροποποιείται, δημοσιοποιείται σε κωδικοποιημένη μορφή στο διαδικτυακό τόπο του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ. Στο σώμα του κωδικοποιημένου κειμένου επισημαίνονται οι ως άνω κωδικοποιούμενες τροποποιήσεις, οι όροι ισχύος τους και κάθε άλλο σημείο που διευκολύνει την ενημέρωση του κοινού. Η κωδικοποίηση αυτή έχει άτυπο χαρακτήρα και σε καμία περίπτωση δεν υπερισχύει των δημοσιευμένων στο ΦΕΚ ως άνω εγκεκριμένων από τη ΡΑΑΕΥ κειμένων.
5. Κάθε τροποποίηση του παρόντος Κανονισμού διέπει αυτόματα τη συναφθείσα Σύμβαση Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που ισχύει μεταξύ του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και του εγγεγραμμένου Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, και τη συναφθείσα Σύμβαση Συμβαλλομένου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης που ισχύει μεταξύ του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και του εγγεγραμμένου Συμβαλλομένου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης, χωρίς να χρειάζεται ο εγγεγραμμένος Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης / το εγγεγραμμένο Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης να προβεί σε οποιαδήποτε ενέργεια, αλλά χωρίς να θίγεται το δικαίωμα του

εγγεγραμμένου Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ή του εγγεγραμμένου Συμβαλλομένου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης να ζητήσει τη λύση της Σύμβασης Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ή της Σύμβασης Συμβαλλομένου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης, σύμφωνα με το Άρθρο 4.4 του παρόντος Κανονισμού.

6. Ο Κανονισμός Αγοράς Εξισορρόπησης συμπληρώνεται από μεθοδολογίες, παραμέτρους και άλλες ειδικές εγκρίσεις που προβλέπονται σε αυτόν, και αποφασίζονται από τη ΡΑΑΕΥ, μετά από εισήγηση του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και δημοσιεύονται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως, σύμφωνα με το άρθρο 18, παρ. 4 του ν. 4425/2016.
7. Για την αποτελεσματική εφαρμογή των προβλεπόμενων στον Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ δύναται να εκδίδει Τεχνικές Αποφάσεις, με τις οποίες ρυθμίζονται τεχνικά θέματα λεπτομερειακού χαρακτήρα που δεν έχουν ρυθμιστικό περιεχόμενο. Οι Τεχνικές Αποφάσεις εκδίδονται μετά από δημόσια διαβούλευση και αναρτώνται στην ιστοσελίδα του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ αποστέλλει στη ΡΑΑΕΥ τα σχέδια των Τεχνικών Αποφάσεων που τίθενται σε δημόσια διαβούλευση και τις εγκεκριμένες Τεχνικές Αποφάσεις. Σε περίπτωση αντιφάσεων μεταξύ των διατάξεων του παρόντος Κανονισμού και των αντίστοιχων Τεχνικών Αποφάσεων, οι διατάξεις του παρόντος Κανονισμού υπερισχύουν.
8. Οι Τεχνικές Αποφάσεις τροποποιούνται με απόφαση του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, είτε με πρωτοβουλία του, είτε μετά από αίτημα της ΡΑΑΕΥ ή τρίτων προσώπων που έχουν έννομο συμφέρον, κατ' εφαρμογή της διαδικασίας του προηγούμενου εδαφίου..
9. Οι Συμμετέχοντες ευθύνονται έναντι του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για την έγκαιρη και άρτια εκπλήρωση των υποχρεώσεών τους που απορρέει από τον παρόντα Κανονισμό, καθώς για την ακρίβεια και πληρότητα των στοιχείων και δεδομένων που υποβάλλουν στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ. Η ευθύνη αυτή περιλαμβάνει κάθε πράξη ή παράλειψη των οργάνων που τους αντιπροσωπεύουν, των βοηθών εκπλήρωσης, των προστηθέντων τους, ιδίως των προσώπων που χρησιμοποιούν για την εκπλήρωση των υποχρεώσεών τους από τον παρόντα Κανονισμό.
10. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ δεν υπέχει ευθύνη έναντι των Συμμετεχόντων για την εκτέλεση των ενεργειών που περιλαμβάνονται στον παρόντα Κανονισμό, παρά μόνο για δόλο ή βαρεία αμέλεια. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ λαμβάνει τα κατάλληλα μέτρα για την πρόληψη λειτουργικών προβλημάτων στα συστήματα που διαχειρίζεται και επιδιώκει την αποκατάσταση βλαβών ή δυσλειτουργιών το συντομότερο δυνατόν.

Άρθρο 1.3 Ορισμοί

Πέραν των ορισμών που προβλέπονται στην κείμενη νομοθεσία και ιδίως στο ν. 4425/2016 και στο ν. 4001/2011, στην ενωσιακή νομοθεσία, καθώς και τον Κανονισμό Λειτουργίας Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς, στον Κανονισμό Εκκαθάρισης Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης και στον Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ για τις ανάγκες εφαρμογής του παρόντος Κανονισμού οι παρακάτω όροι έχουν την εξής έννοια, όπως μπορεί να αναφέρονται σε ενικό ή πληθυντικό αριθμό.

1. Αγορά Ενέργειας Εξισορρόπησης: Έχει την έννοια της περ. (ιβ) του άρθρου 5 του ν. 4425/2016, δηλαδή η αγορά στην οποία προσφέρεται από τους Συμμετέχοντες ηλεκτρική ενέργεια που χρησιμοποιείται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, με σκοπό τη διατήρηση της συχνότητας του Συστήματος σε ένα προκαθορισμένο εύρος, καθώς και του ισοζυγίου παραγωγής και ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας, τηρουμένων των προγραμμάτων ανταλλαγής ηλεκτρικής ενέργειας με γειτονικές χώρες.

2. Αγορά Εξισορρόπησης: Έχει την έννοια της περ. (ι) του άρθρου 5 του ν. 4425/2016, δηλαδή η Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας, η οποία περιλαμβάνει τις Αγορές Ισχύος Εξισορρόπησης και Ενέργειας Εξισορρόπησης και τη διαδικασία Εκκαθάρισης Αποκλίσεων.
3. Αγορά Επόμενης Μέρας: Έχει την έννοια της περ. (ζ) του άρθρου 5 του ν. 4425/2016, δηλαδή η Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας, στην οποία πραγματοποιούνται συναλλαγές αγοράς και πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας με υποχρέωση φυσικής παράδοσης την επόμενη ημέρα (Ημέρα Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης) και στην οποία δηλώνονται οι συναλλαγές που διενεργούνται επί Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων με φυσική παράδοση.
4. Αγορά Ισχύος Εξισορρόπησης: Έχει την έννοια της περ. (ια) του άρθρου 5 του ν. 4425/2016, δηλαδή η αγορά στην οποία προσφέρεται ισχύς για την κάλυψη των απαιτήσεων εφεδρείας του Συστήματος η οποία (ισχύς) διατηρείται από τους Συμμετέχοντες για προκαθορισμένη χρονική διάρκεια.
5. Αγοραία Χρονική Μονάδα: Έχει την έννοια της περ. 19 του άρθρου 2 του Κανονισμού (ΕΕ) 543/2013, δηλαδή η χρονική περίοδος για την οποία είναι καθορισμένη η αγοραία τιμή ή η συντομότερη δυνατή κοινή χρονική περίοδος για δύο ζώνες προσφοράς, εάν είναι διαφορετικές οι οικείες αγοραίες χρονικές μονάδες.
6. Άδεια Εμπορίας: Η άδεια που χορηγείται για την άσκηση της δραστηριότητας εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας.
7. Άδεια Παραγωγής: Η άδεια που χορηγείται για την άσκηση της δραστηριότητας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας.
8. Άδεια Προμήθειας: Η άδεια που χορηγείται για την άσκηση της δραστηριότητας προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας.
9. Άδεια Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης: Η άδεια που χορηγείται για την άσκηση της δραστηριότητας εκπροσώπησης παραγωγών ή καταναλωτών ηλεκτρικής ενέργειας σύμφωνα με το άρθρο 13 του ν. 4001/2011.
10. Άμεσο Εκκαθαριστικό Μέλος: Το Εκκαθαριστικό Μέλος κατά την έννοια του Κανονισμού Εκκαθάρισης Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης το οποίο συμμετέχει στις διαδικασίες εκκαθάρισης του Φορέα Εκκαθάρισης και ευθύνεται για την εκπλήρωση των υποχρεώσεων που προκύπτουν από τις θέσεις που εκπροσωπεί σύμφωνα με τον Κανονισμό Εκκαθάρισης Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης.
11. Ανοδική Ενέργεια Εξισορρόπησης: Η Ενέργεια Εξισορρόπησης που αντιστοιχεί σε μεγαλύτερη παραγόμενη ενέργεια ή μικρότερη καταναλισκόμενη ενέργεια σε σχέση με το Πρόγραμμα Αγοράς.
12. Ανώτατο Όριο Προσφοράς Ισχύος Εξισορρόπησης: Το ανώτατο όριο τιμής Προσφοράς Ισχύος Εξισορρόπησης που επιβάλλεται για τεχνικούς λόγους, σύμφωνα με το Άρθρο 11.2 του παρόντος Κανονισμού.
13. Ανώτατο Όριο Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης: Το ανώτατο όριο τιμής Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης που επιβάλλεται για τεχνικούς λόγους, σύμφωνα με το Άρθρο 12.2 του παρόντος Κανονισμού.
14. Ανώτατη Στάθμη Ασφαλείας Ταμιευτήρα: Η μέγιστη στάθμη ανά ταμιευτήρα, πέραν της οποίας, ο κάτοχος των Κατανεμόμενων υδροηλεκτρικών Μονάδων Παραγωγής που συνδέονται με τον ταμιευτήρα δύναται να υποβάλλει δηλώσεις υποχρεωτικών εγχύσεων υδάτινων πόρων για τις ως άνω Μονάδες για την αποφυγή υπερχειλίσης.

15. Ανωτέρα Βία: Έχει την έννοια που αναφέρεται στο Άρθρο 3.1 του παρόντος Κανονισμού.
16. Απόκλιση: Έχει την έννοια της περ. 8 του άρθρου 2 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195, δηλαδή η ποσότητα ενέργειας που υπολογίζεται για ένα Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης και αντιπροσωπεύει τη διαφορά μεταξύ της κατανεμημένης ποσότητας που αποδίδεται στον συγκεκριμένο Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης και της τελικής θέσης (Πρόγραμμα Αγοράς) του εν λόγω υπόχρεου, συμπεριλαμβανομένης κάθε προσαρμογής αποκλίσεων που εφαρμόζεται στο Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης, εντός δεδομένης Περιόδου Εκκαθάρισης Αποκλίσεων.
17. Απόκλιση Συστήματος: Η απόκλιση του ΕΣΜΗΕ, σε MW, όπως υπολογίζεται σύμφωνα με το Άρθρο 19.5 για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων.
18. Απόκριση Ζήτησης: Έχει την έννοια της περ. (μα) της παρ. 3 του άρθρου 2 του ν. 4001/2011, δηλαδή οι αλλαγές στο ηλεκτρικό φορτίο από τους τελικούς πελάτες σε σύγκριση με τις κανονικές ή τρέχουσες καταναλωτικές τους συνήθειες, με βάση τα σήματα της αγοράς, συμπεριλαμβανομένης της απόκρισης σε χρονικά μεταβαλλόμενες τιμές ηλεκτρικής ενέργειας ή σε οικονομικά κίνητρα ή της απόκρισης μετά την αποδοχή προσφοράς του τελικού πελάτη, είτε μεμονωμένα, είτε μέσω σωρευτικής εκπροσώπησης, με σκοπό την πώληση της μείωσης ή της αύξησης της ζήτησης σε δεδομένη τιμή σε οργανωμένες αγορές, όπως αυτές ορίζονται στην παρ. 4 του άρθρου 2 του εκτελεστικού Κανονισμού (ΕΕ) 1348/2014 της Επιτροπής της 17ης Δεκεμβρίου 2014 «σχετικά με την αναφορά δεδομένων για την εφαρμογή του άρθρου 8 παρ. 2 και 6 του κανονισμού (ΕΕ) αριθμ. 1227/2011 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου για την ακεραιότητα και τη διαφάνεια στη χονδρική αγορά ενέργειας» (L 363).
19. Αρχική Εκκαθάριση: Έχει την έννοια της Εκκαθάρισης που προβλέπεται στο Άρθρο 23.1 παράγραφος 2 του παρόντος Κανονισμού.
20. Αυτοπαραγωγός: Έχει την έννοια της περ. (ε) της παρ. 3 του άρθρου 2 του ν. 4001/2011, δηλαδή ο παραγωγός, ο οποίος παράγει ηλεκτρική ενέργεια κυρίως για δική του χρήση και διοχετεύει τυχόν πλεόνασμα της ενέργειας αυτής στο Σύστημα Μεταφοράς ή στο Δίκτυο Διανομής.
21. Αυτοπρομηθευόμενος Πελάτης: Έχει την έννοια της περ. (λιζ) της παρ. 3 του άρθρου 2 του ν. 4001/2011, δηλαδή ο συμμετέχων στην αγορά, ο οποίος επιλέγει να προμηθεύεται ενέργεια απευθείας από τις Αγορές Ενέργειας αποκλειστικά προς ιδία χρήση.
22. Αυτόματη Ρύθμιση Παραγωγής (ΑΡΠ): Η αυτόματη διαδικασία ελέγχου φορτίου - συχνότητας η οποία έχει ως στόχο να μειώσει το σφάλμα ελέγχου αποκατάστασης συχνότητας στο μηδέν σύμφωνα με τα οριζόμενα στον Κανονισμό (ΕΕ) 2017/1485.
23. Βεβαίωση Παραγωγής ΑΠΕ: Η βεβαίωση που προβλέπεται στο ν. 4685/2020.
24. Βηματική Συνάρτηση Ενδιάμεσου Φορτίου: Είναι το επίπεδο παραγωγής από την κατάσταση συγχρονισμού έως την κατάσταση ελάχιστης παραγωγής κάθε Κατανεμόμενης Μονάδας Παραγωγής, το οποίο καθορίζεται σε βήματα σύμφωνα με την Τεχνική Απόφαση «Διαδικασία Ενοποιημένου Προγραμματισμού». Ισχύει για κάθε μία από τις καταστάσεις εκκίνησης (θερμή, ενδιάμεση, ψυχρή). Εκφράζεται σε MW.
25. Γενικό Εκκαθαριστικό Μέλος: Το Εκκαθαριστικό Μέλος κατά την έννοια του Κανονισμού Εκκαθάρισης Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης το οποίο συμμετέχει στις διαδικασίες εκκαθάρισης του Φορέα Εκκαθάρισης και ευθύνεται για την εκπλήρωση

των υποχρεώσεων που προκύπτουν από τις Θέσεις συμβεβλημένων με αυτό Συμμετεχόντων ή του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ στην Αγορά Εξισορρόπησης σύμφωνα με τον ανωτέρω Κανονισμό.

26. Δηλωμένα Χαρακτηριστικά: Τα χαρακτηριστικά που προσδιορίζονται ως συνδυασμός των κάτωθι τεχνικών και λειτουργικών στοιχείων της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης και αποτελούν τις πραγματικές τεχνικές δυνατότητες της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για συγκεκριμένη Περίοδο και Ημέρα Κατανομής: (α) Καταχωρημένα Χαρακτηριστικά, (β) Δήλωση Τεχνοοικονομικών Στοιχείων, (γ) Δήλωση μη Διαθεσιμότητας (ολική ή μερική), και (δ) Δήλωση Μείζονος Βλάβης.
27. Δηλώσεις Μείζονος Βλάβης: Οι δηλώσεις που υποβάλλουν οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης σύμφωνα με το Άρθρο 10.7 του παρόντος Κανονισμού.
28. Δηλώσεις μη Διαθεσιμότητας: Οι δηλώσεις που υποβάλλουν οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης σύμφωνα με το Άρθρο 10.6 του παρόντος Κανονισμού για κάθε Ημέρα Κατανομής κατά την οποία υφίσταται μειωμένη Διαθέσιμη Ισχύς για μια Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης.
29. Δηλώσεις Τεχνοοικονομικών Στοιχείων: Οι δηλώσεις που υποβάλλουν οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για κάθε Ημέρα Κατανομής σύμφωνα με το Άρθρο 10.3 του παρόντος Κανονισμού σχετικά με τα Τεχνοοικονομικά στοιχεία των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν.
30. Διαδικασία Ενοποιημένου Προγραμματισμού (ΔΕΠ): Έχει την έννοια της περ. 19 του άρθρου 2 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195, δηλαδή είναι η επαναλαμβανόμενη διαδικασία η οποία χρησιμοποιεί τουλάχιστον προσφορές διαδικασίας ενοποιημένου προγραμματισμού, οι οποίες περιέχουν εμπορικά δεδομένα, σύνθετα τεχνικά δεδομένα μεμονωμένων εγκαταστάσεων ηλεκτροπαραγωγής ή εγκαταστάσεων ζήτησης, και περιλαμβάνει ρητώς ως εισερχόμενα σε αυτήν τα χαρακτηριστικά εκκίνησης, την πλέον πρόσφατη ανάλυση της επάρκειας για την περιοχή ελέγχου και τα όρια επιχειρησιακής ασφάλειας.
31. Διαζωνικός Διάδρομος: Η εικονική διασύνδεση μεταξύ δύο Ζωνών Προσφορών η οποία χρησιμοποιείται για την μοντελοποίηση της ροής μεταξύ των Ζωνών Προσφορών.
32. Διαθέσιμη Ισχύς: Η ισχύς της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που ορίζεται σύμφωνα με το Άρθρο 10.2 του παρόντος Κανονισμού.
33. Διασυνοριακή Τιμή Εκκαθάρισης αΕΑΣ: Η τιμή εκκαθάρισης που αποστέλλει η Ευρωπαϊκή Πλατφόρμα αΕΑΣ, όπως ορίζεται στην απόφαση του Οργανισμού Συνεργασίας των Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (ACER) για τη «Μεθοδολογία Τιμολόγησης της Ενέργειας Εξισορρόπησης και της διαζωνικής δυναμικότητας που χρησιμοποιείται για την ανταλλαγή ενέργειας Εξισορρόπησης ή για την εφαρμογή της διαδικασίας συμψηφισμού» και εκδίδεται δυνάμει του άρθρου 30 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195.
34. Διαχειριστής ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης (ΔΑΠΕΕΠ): Η ανώνυμη εταιρεία που προβλέπεται στο άρθρο 118 του ν. 4001/2011.
35. Διακανονισμός ή Χρηματικός Διακανονισμός: Η διαδικασία που εφαρμόζει ο Φορέας Εκκαθάρισης για την εκπλήρωση των χρηματικών υποχρεώσεων και την είσπραξη των αντιστοιχών απαιτήσεων που προκύπτουν από την Εκκαθάριση Θέσεων σύμφωνα με τον παρόντα Κανονισμό και τους όρους του Κανονισμού Εκκαθάρισης Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης.

36. Διαχειριστής Δικτύου Διανομής: Έχει την έννοια της περ. (ι) της παρ. 3 του άρθρου 2 του ν. 4001/2011, δηλαδή κάθε φυσικό ή νομικό πρόσωπο, το οποίο είναι υπεύθυνο για: ια) τη λειτουργία, συντήρηση και παροχή πρόσβασης σε πελάτες και παραγωγούς που συνδέονται σε αυτό, καθώς και την ανάπτυξη, αν είναι αναγκαίο, του δικτύου διανομής σε μια δεδομένη περιοχή και των διασυνδέσεων του με άλλα δίκτυα διανομής και συστήματα μεταφοράς και ιβ) τη μακροπρόθεσμη ικανότητα του δικτύου να ανταποκρίνεται στην εύλογη ζήτηση υπηρεσιών διανομής ηλεκτρικής ενέργειας. Όπου γίνεται αναφορά σε Διαχειριστή συστήματος διανομής, νοείται ο Διαχειριστής δικτύου διανομής και το αντίστροφο.
37. Διαχειριστής του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΔΕΔΔΗΕ): Η ανώνυμη εταιρεία που προβλέπεται στο άρθρο 123 του ν. 4001/2011.
38. Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ: Η ανώνυμη εταιρεία που προβλέπεται στο άρθρο 97 του ν. 4001/2011.
39. Διορθωτική Εκκαθάριση: Έχει την έννοια της Εκκαθάρισης που προβλέπεται στο Άρθρο 23.1 παράγραφος 3 του παρόντος Κανονισμού.
40. Διορθωτικό Σήμα αΕΑΣ: Σήμα ισχύος σε MW που αποστέλλεται από την Ευρωπαϊκή Πλατφόρμα αΕΑΣ στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και αφορά στην απαιτούμενη τροποποίηση της τοπικής ανάγκης αΕΑΣ σύμφωνα με τα αποτελέσματα της Πλατφόρμας.
41. Δοκιμαστική Εντολή Κατανομής: Η εντολή για ενεργοποίηση χΕΑΣ που εκδίδει ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ προς τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, όποτε κριθεί απαραίτητο και χωρίς προειδοποίηση, με την οποία πιστοποιεί τη Μέγιστη Διαθέσιμη Ισχύ και την ικανότητα πλήρους παροχής εφεδρειών των Οντοτήτων, σύμφωνα με τα Καταχωρημένα Χαρακτηριστικά τους.
42. Δοκιμαστική Λειτουργία: Το καθεστώς στο οποίο εντάσσεται μια Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που είναι εγγεγραμμένη στο Μητρώο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ κατά τη διάρκεια δοκιμών ή λειτουργικών ελέγχων.
43. Δοκιμές Παραλαβής: Το καθεστώς στο οποίο εντάσσεται μια προεγγεγραμμένη Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης κατά τη διάρκεια δοκιμών ή λειτουργικών ελέγχων που εκτελούνται στο πλαίσιο της σύνδεσής τους στο ΕΣΜΗΕ, σύμφωνα με τη σύμβαση σύνδεσης και τις αντίστοιχες διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ, προκειμένου να εγγραφεί στο Μητρώο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.
44. Εγκατάσταση Ζήτησης: Έχει την έννοια της περ. 1 του άρθρου 2 του Κανονισμού (ΕΕ) 2016/1388, δηλαδή η εγκατάσταση που καταναλώνει ηλεκτρική ενέργεια και συνδέεται σε ένα ή περισσότερα σημεία σύνδεσης με το σύστημα μεταφοράς ή διανομής. Το σύστημα διανομής και/ή οι βοηθητικές παροχές από μονάδα ηλεκτροπαραγωγής δεν αποτελούν εγκατάσταση ζήτησης.
45. Εγκατάσταση Απορρόφησης: Οι Εγκαταστάσεις Ζήτησης και οι βοηθητικές παροχές από μονάδες ηλεκτροπαραγωγής.
46. Εκκαθάριση Αποκλίσεων: Έχει την έννοια της περ. 9 του άρθρου 2 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195, δηλαδή ο μηχανισμός οικονομικής εκκαθάρισης για την επιβολή χρεώσεων ή την καταβολή πληρωμών στα Συμβαλλόμενα Μέρη με Ευθύνη Εξισορρόπησης για τις Αποκλίσεις τους.
47. Εκκαθάριση Θέσεων: Οι διαδικασίες της γνωστοποίησης των Θέσεων από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ στο Φορέα Εκκαθάρισης και οριστικοποίησης αυτών από τον Φορέα Εκκαθάρισης, του υπολογισμού των καθαρών χρηματικών υποχρεώσεων και απαιτήσεων από αυτές, της αποτίμησης των ασφαλειών, του υπολογισμού των

απαιτήσεων παροχής Περιθωρίου Ασφάλισης και κάλυψης αυτού, της ανακοίνωσης των αποτελεσμάτων της στα Εκκαθαριστικά Μέλη, η διαχείριση του Κεφαλαίου Εκκαθάρισης, η διαχείριση των περιπτώσεων υπερημερίας των Εκκαθαριστικών Μελών ως και κάθε άλλο συναφές θέμα διαχείρισης πιστωτικού κινδύνου σύμφωνα με τους όρους του Κανονισμού Εκκαθάρισης Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης.

48. Εκκαθάριση της Αγοράς Εξισορρόπησης: Ο υπολογισμός με διαφανή τρόπο των ποσοτήτων Ενέργειας Εξισορρόπησης και Ισχύος Εξισορρόπησης και των σχετικών Αποκλίσεων και ο υπολογισμός της χρηματικής αξίας των χρεώσεων και πιστώσεων των Συμμετεχόντων, όπως αναλυτικά αναφέρεται στο Άρθρο 18.2 του παρόντος Κανονισμού.
49. Εκκαθαριστικό Μέλος: Επιχείρηση κατά την έννοια του Κανονισμού Εκκαθάρισης Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης που συμμετέχει στο Σύστημα του Φορέα Εκκαθάρισης για την εκκαθάριση των Θέσεων που εκπροσωπεί και ευθύνεται έναντι του Φορέα Εκκαθάρισης για την εκπλήρωση των χρηματικών υποχρεώσεων που απορρέουν από τις σχετικές Θέσεις σύμφωνα με τους όρους του ν. 4425/2016 και κατά τα ειδικότερα προβλεπόμενα στον ανωτέρω Κανονισμό.
50. Εκπρόσωπος Φορτίου: Τα Συμβαλλόμενα Μέρη με Ευθύνη Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν Οντότητες οι οποίες απορροφούν ενέργεια από το ΕΣΜΗΕ ή το Δίκτυο Διανομής ηλεκτρικής ενέργειας, εκτός από τους Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης Απόκρισης Ζήτησης.
51. Έμπορος: Το φυσικό ή νομικό πρόσωπο που ασκεί την ενεργειακή δραστηριότητα της Εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας, σύμφωνα με τον ν. 4001/2011.
52. Ελάχιστη Διαθέσιμη Ισχύς: Είναι η ισχύς που ορίζεται σύμφωνα με το Άρθρο 10.2 του παρόντος Κανονισμού.
53. Ελάχιστη Στάθμη Ασφαλείας Ταμιευτήρα: Η ελάχιστη στάθμη ανά ταμιευτήρα, πέραν της οποίας, ο κάτοχος των Κατανεμόμενων υδροηλεκτρικών Μονάδων Παραγωγής που συνδέονται με τον ταμιευτήρα δύναται να υποβάλλει δηλώσεις περιορισμού μέγιστης ημερήσιας έγχυσης ενέργειας για τις ως άνω Μονάδες.
54. Ελάχιστος χρόνος λειτουργίας: Είναι ο ελάχιστος χρόνος λειτουργίας, σύμφωνα με τα Καταχωρημένα Χαρακτηριστικά της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, μετά από εκκίνηση και μέχρι την επόμενη σβέση.
55. Ελάχιστος χρόνος εκτός λειτουργίας: Είναι ο ελάχιστος χρόνος λειτουργίας, σύμφωνα με τα Καταχωρημένα Χαρακτηριστικά της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, μετά από σβέση και μέχρι την επόμενη εκκίνηση.
56. Ενέργεια Εξισορρόπησης: Η ενέργεια που παρέχεται από Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης και χρησιμοποιείται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για να προβεί σε εξισορρόπηση, δηλαδή κάλυψης των ανισοζυγίων παραγωγής/ζήτησης. Διακρίνεται σε ανοδική και καθοδική Ενέργεια Εξισορρόπησης.
57. Εντολές (Αγοράς/ Πώλησης) με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης: Οι εντολές (αγοράς/ πώλησης) με αποδοχή τιμής και προτεραιότητα εκτέλεσης είναι Υβριδικές Εντολές (αγοράς/ πώλησης) ενός βήματος που υποβάλλονται με τιμή ίση με την (μέγιστη/ ελάχιστη) αποδεκτή τιμή στην Αγορά Επόμενης Ημέρας, ήτοι στην Ανώτατη/ Κατώτατη Τιμή Εντολής Αγοράς αντίστοιχα.
58. Εντολή Κατανομής: Η εντολή που εκδίδει ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ με την οποία καθορίζει την παραγωγή ενεργού ισχύος, την μείωση ή αύξηση της ενεργού ισχύος, τον συγχρονισμό ή αποσυγχρονισμό, την παροχή εφεδρειών και λοιπών Επικουρικών

Υπηρεσιών και γενικά τον τρόπο λειτουργίας των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης.

59. Εντολή Περιορισμού Έγχυσης: Ως Εντολές Περιορισμού Έγχυσης σε σταθμούς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ ή σε ομάδες σταθμών ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ νοούνται οι εντολές που εκδίδουν ο Διαχειριστής του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ) και ο Διαχειριστής του Δικτύου για συγκεκριμένο χρονικό διάστημα (ανά εντολή) προκειμένου να περιοριστεί η ενεργός ισχύς που εγχέεται από Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ ή ομάδες Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ για λόγους που σχετίζονται με την αξιοπιστία ή την ασφάλεια λειτουργίας του ΕΣΜΗΕ και του Δικτύου. Εντολή Περιορισμού Έγχυσης θεωρείται και η αποσύνδεση εγκαταστάσεων ή εξοπλισμού των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ για λόγους που σχετίζονται με την αξιοπιστία ή την ασφάλεια λειτουργίας του ΕΣΜΗΕ και του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΗΕ).
60. Επικουρική Υπηρεσία: Έχει την έννοια της περ. (ιζ) της παρ. 3 του άρθρου 2 του ν. 4001/2011, δηλαδή όλες οι υπηρεσίες που είναι αναγκαίες για τη διαχείριση συστήματος μεταφοράς ή δικτύου διανομής, συμπεριλαμβανομένων των υπηρεσιών εξισορρόπησης και των επικουρικών υπηρεσιών μη σχετικών με τη συχνότητα, εξαιρουμένης της διαχείρισης συμφόρησης.
61. Ευρωπαϊκή Πλατφόρμα αΕΑΣ: Η Ευρωπαϊκή πλατφόρμα για την ανταλλαγή ενέργειας εξισορρόπησης από εφεδρείες αποκατάστασης συχνότητας με αυτόματη ενεργοποίηση κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 21 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195 (Platform for the International Coordination of Automated Frequency Restoration and Stable System Operation – PICASSO).
62. Ευρωπαϊκή Πλατφόρμα Συμψηφισμού Ανισορροπιών: Η Ευρωπαϊκή πλατφόρμα για τη διαδικασία συμψηφισμού ανισορροπιών κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 22 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195 (Imbalance Netting Platform– IN Platform).
63. Εφεδρεία Αποκατάστασης Συχνότητας (ΕΑΣ): Έχει την έννοια της περ. 7 του άρθρου 3 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/1485, δηλαδή η εφεδρεία ενεργού ισχύος που είναι διαθέσιμη για να αποκαταστήσει τη συχνότητα του συστήματος στην ονομαστική συχνότητα και, για συγχρονισμένη περιοχή που αποτελείται από περισσότερες από μία περιοχές ελέγχου φορτίου-συχνότητας, για να αποκαταστήσουν το ισοζύγιο ισχύος στην προγραμματισμένη τιμή. Διακρίνεται σε ΕΑΣ με αυτόματη και χειροκίνητη ενεργοποίηση (αΕΑΣ και χΕΑΣ).
64. Εφεδρεία Διατήρησης Συχνότητας (ΕΔΣ): Έχει την έννοια της περ. 6 του άρθρου 3 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/1485, δηλαδή η εφεδρεία ενεργού ισχύος που είναι διαθέσιμη για τη συγκράτηση της συχνότητας του συστήματος μετά την εμφάνιση ανισορροπίας ισοζυγίου ισχύος.
65. Ζώνη Προσφορών: Έχει την έννοια της περ. 3 του άρθρου 2 του Κανονισμού (ΕΕ) 543/2013, δηλαδή η μεγαλύτερη γεωγραφική περιοχή εντός της οποίας οι συμμετέχοντες στην αγορά έχουν τη δυνατότητα να ανταλλάσσουν ενέργεια χωρίς εκχώρηση δυναμικότητας. Οι Ζώνες Προσφορών εγκρίνονται με απόφαση της ΡΑΑΕΥ, κατόπιν εισήγησης του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς, ύστερα από εκπόνηση σχετικής μελέτης κατά τα προβλεπόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ.
66. Ημέρα Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης: Έχει την έννοια της περ. (στ) του άρθρου 5 του ν. 4425/2016, δηλαδή η ημέρα κατά την οποία παραδίδονται οι ποσότητες ενέργειας που αποτέλεσαν αντικείμενο συναλλαγής στις Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας.

67. Ημέρα Κατανομής: Έχει την έννοια που προβλέπεται στο Άρθρο 8.2 του παρόντος Κανονισμού, δηλαδή η ημέρα στην οποία αναφέρεται η ΔΕΠ, η οποία συμπίπτει με την Ημέρα Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς. Η Ημέρα Κατανομής D αρχίζει την 01: 00 ΕΕΤ της ημερολογιακής ημέρας D και λήγει την 01:00 ΕΕΤ της ημερολογιακής ημέρας D+1.
68. Ημερομηνία Καταγγελίας: Η ημερομηνία που αναφέρεται στο Άρθρο 4.4, παράγραφος 3 του παρόντος Κανονισμού.
69. Θέσεις: Οι χρηματικές απαιτήσεις και οι αντίστοιχες υποχρεώσεις που προκύπτουν για τους Συμμετέχοντες και τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ σε σχέση με την Αγορά Εξισορρόπησης, μη περιλαμβανομένων των Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης, όπως υπολογίζονται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ σύμφωνα με το Άρθρο 18.2 του παρόντος Κανονισμού και καταχωρίζονται στο Σύστημα του Φορέα Εκκαθάρισης βάσει των σχετικών γνωστοποιήσεων του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ σύμφωνα με τους όρους του Κανονισμού Εκκαθάρισης Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης.
70. Ισχύς Εξισορρόπησης: Η ποσότητα ισχύος που έχει συμφωνήσει να διατηρεί ένας Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης σε κάθε Περίοδο Κατανομής και σε σχέση με την οποία ο Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης έχει συμφωνήσει να υποβάλλει στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ προσφορές για αντίστοιχη ποσότητα Ενέργειας Εξισορρόπησης κατά τη διάρκεια της σύμβασης.
71. Καθοδική Ενέργεια Εξισορρόπησης: Η Ενέργεια Εξισορρόπησης που αντιστοιχεί σε μικρότερη παραγόμενη ενέργεια ή μεγαλύτερη καταναλισκόμενη ενέργεια σε σχέση με το Πρόγραμμα Αγοράς.
72. Κανονισμός Εκκαθάρισης Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης: Ο Κανονισμός που εκδίδεται από το Φορέα Εκκαθάρισης και εγκρίνεται από τη ΡΑΑΕΥ σύμφωνα με το άρθρο 13 παρ. 2 του ν. 4425/2016.
73. Καταναλωτής: Έχει την έννοια της περ. (ιστ) της παρ. 1 του άρθρου 2 του ν. 4001/2011, δηλαδή 1) το φυσικό ή νομικό πρόσωπο που αγοράζει Φυσικό Αέριο ή ηλεκτρική ενέργεια ή θερμική ενέργεια αποκλειστικά για δική του χρήση και 2) το φυσικό ή νομικό πρόσωπο που αγοράζει ηλεκτρική ενέργεια με σκοπό την παροχή υπηρεσιών φόρτισης ηλεκτροκίνητων οχημάτων (Η/Ο).
74. Κατανεμόμενη Μονάδα Παραγωγής: Η μονάδα παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, για την οποία βρίσκεται σε ισχύ άδεια παραγωγής, είναι εγκατεστημένη στην ηπειρωτική χώρα ή στα διασυνδεδεμένα ηλεκτρικά με αυτήν νησιά, έχει πραγματοποιηθεί και ενεργοποιηθεί η σύνδεση στο ΕΣΜΗΕ, έχει κατατεθεί άδεια λειτουργίας και έχει εγκατεστημένη ισχύ άνω των 5 MW, για την οποία ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ δύναται να εκδίδει Εντολές Κατανομής, εφόσον δεν είναι Μονάδα ΑΠΕ, Μονάδα Εφεδρείας Εκτάκτων Αναγκών, καθώς και μόνο κατά το χρονικό διάστημα για το οποίο δεν ισχύει ή δεν εφαρμόζεται Σύμβαση Επικουρικών Υπηρεσιών ή Σύμβαση Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος σύμφωνα με τον Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ.
75. Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής με Εναλλακτικό Καύσιμο: Οι Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής που έχουν την υποχρέωση ή τη δυνατότητα λειτουργίας τόσο με πρωτεύον όσο και με εναλλακτικό καύσιμο.
76. Κατανεμόμενες Μονάδες ΣΗΘΥΑ: Οι μονάδες μερικής συμπαραγωγής με εγκατεστημένη ισχύ μεγαλύτερη των 35 MWe οι οποίες με σχετική απόφαση της ΡΑΑΕΥ έχουν χαρακτηρισθεί ως Κατανεμόμενες Μονάδες ΣΗΘΥΑ.
77. Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής Συνδυασμένου Κύκλου Πολλαπλών Αξόνων: Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής συνδυασμένου κύκλου στις οποίες οι

- αεριοστρόβιλοι και ο ατμοστρόβιλος βρίσκονται σε διαφορετικούς άξονες και συνδέονται με διακριτές γεννήτριες.
78. Κατάσταση Έκτακτης Ανάγκης: Η κατάσταση που περιγράφεται στον Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ.
79. Καταχωρημένα Χαρακτηριστικά: Τα τεχνικά και λειτουργικά στοιχεία των εγκαταστάσεων των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που παραμένουν σταθερά για όλες τις Ημέρες Κατανομής, εκτός εάν τροποποιηθούν από τους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης. Υποβάλλονται σύμφωνα με τα οριζόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ.
80. Κατώτατο Όριο Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης: Το κατώτατο όριο τιμής Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης που επιβάλλεται για τεχνικούς λόγους, σύμφωνα με το Άρθρο 12.2 του παρόντος Κανονισμού.
81. Κατώτατο Όριο Προσφοράς Ισχύος Εξισορρόπησης: Το κατώτατο όριο τιμής Προσφοράς Ισχύος Εξισορρόπησης σύμφωνα με το Άρθρο 11.2 του παρόντος Κανονισμού.
82. Κεντρικός Αντισυμβαλλόμενος: Έχει την έννοια της περ. 42 του άρθρου 2 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222, δηλαδή μία ή περισσότερες οντότητες που έχουν επιφορτιστεί με τη σύναψη συμβάσεων με τους συμμετέχοντες στην αγορά, με την ανανέωση των συμβάσεων που προκύπτουν από τη διαδικασία αντιστοίχισης, καθώς και με την οργάνωση της μεταβίβασης των καθαρών θέσεων που προκύπτουν από την κατανομή της δυναμικότητας με άλλους κεντρικούς αντισυμβαλλομένους ή πράκτορες μεταβίβασης.
83. Κώδικας Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ: Ο Κώδικας που ορίζεται στο άρθρο 96 του ν. 4001/2011.
84. Μέγιστη Διαθέσιμη Ισχύς: Είναι η ισχύς που ορίζεται σύμφωνα με το Άρθρο 10.2 του παρόντος Κανονισμού.
85. Μέγιστη Διαθέσιμη Ισχύς σε λειτουργία ΑΡΠ: Είναι η Μέγιστη Διαθέσιμη Ισχύς όταν η Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης είναι σε λειτουργία ΑΡΠ. Εκφράζεται σε MW. Η Μέγιστη Διαθέσιμη Ισχύς σε λειτουργία ΑΡΠ είναι μικρότερη ή ίση από την Μέγιστη Διαθέσιμη Ισχύ.
86. Μέγιστη Καθαρή Ισχύς: Η μέγιστη ισχύς την οποία η Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης μπορεί να διατηρήσει για οποιοδήποτε χρονικό διάστημα, εφόσον λειτουργεί υπό συνθήκες ISO, δεν υπάρχουν περιορισμοί εξοπλισμού ή τεχνικοί περιορισμοί ή περιορισμοί που προέρχονται από το θεσμικό ή οικονομικό πλαίσιο που διέπει τη λειτουργία της Οντότητας και έχουν ληφθεί υπόψη η εσωτερική υπηρεσία και οποιοδήποτε βοηθητικό φορτίο.
87. Μέγιστη Καθαρή Ισχύς σε λειτουργία ΑΡΠ: Είναι η Μέγιστη Καθαρή Ισχύς όταν η Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης είναι σε λειτουργία Αυτόματης Ρύθμισης Παραγωγής (ΑΡΠ). Εκφράζεται σε MW. Η Μέγιστη Καθαρή Ισχύς σε λειτουργία ΑΡΠ δεν μπορεί να είναι μεγαλύτερη από την Μέγιστη Καθαρή Ισχύ.
88. Μέγιστη συνεισφορά σε ΕΔΣ: Είναι η τεχνική ικανότητα της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης να προσφέρει Εφεδρεία Διατήρησης της Συχνότητας, όπως αυτή προκύπτει από τις δοκιμές και προσδιορίζεται στα Καταχωρημένα Χαρακτηριστικά. Ορίζεται διακριτά για ανοδική και καθοδική Εφεδρεία Διατήρησης της Συχνότητας. Εκφράζεται σε MW.
89. Μέγιστη συνεισφορά σε αΕΑΣ: Είναι η τεχνική ικανότητα της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης να προσφέρει αυτόματη Εφεδρεία Αποκατάστασης Συχνότητας, όπως αυτή προκύπτει από τις δοκιμές και προσδιορίζεται στα Καταχωρημένα

Χαρακτηριστικά. Ορίζεται διακριτά για ανοδική και καθοδική αυτόματη Εφεδρεία Αποκατάστασης της Συχνότητας. Εκφράζεται σε MW.

90. Μέγιστη συνεισφορά σε χΕΑΣ: Είναι η τεχνική ικανότητα της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης να προσφέρει χειροκίνητη Εφεδρεία Αποκατάστασης Συχνότητας, όπως αυτή προκύπτει από τις δοκιμές και προσδιορίζεται στα Καταχωρημένα Χαρακτηριστικά. Ορίζεται διακριτά για ανοδική και καθοδική χειροκίνητη Εφεδρεία Αποκατάστασης της Συχνότητας. Εκφράζεται σε MW.
91. Μέγιστος αριθμός Ενεργοποιήσεων ανά Ημέρα Κατανομής: Ο μέγιστος αριθμός των Ενεργοποιήσεων ενός Χαρτοφυλακίου Κατανεμόμενου Φορτίου για παροχή Ενέργειας και Ισχύος Εξισορρόπησης σε μια Ημέρα Κατανομής.
92. Μέγιστος χρόνος λειτουργίας: Ο μέγιστος αριθμός διαδοχικών Περιόδων Κατανομής, κατά τη διάρκεια των οποίων ένα Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενου Φορτίου μπορεί να παρέχει Ενέργεια ή/και ανοδική Ισχύ Εξισορρόπησης ή/και καθοδική Ισχύ Εξισορρόπησης.
93. Μητρώο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ: Το Μητρώο που προβλέπεται στο Άρθρο 4.1 του παρόντος Κανονισμού.
94. Μητρώο Μονάδων Παραγωγής Αγοράς Εξισορρόπησης: Το Μητρώο που προβλέπεται στο Άρθρο 5.2 του παρόντος Κανονισμού.
95. Μητρώο Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης: Το Μητρώο που προβλέπεται στο Άρθρο 4.2 του παρόντος Κανονισμού.
96. Μητρώο Συμβαλλόμενων Μερών με Ευθύνη Εξισορρόπησης: Το Μητρώο που προβλέπεται στο Άρθρο 4.2 του παρόντος Κανονισμού.
97. Μητρώο Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ: Το Μητρώο που προβλέπεται στο Άρθρο 5.3 του παρόντος Κανονισμού.
98. Μητρώο Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενου Φορτίου: Το Μητρώο που προβλέπεται στο Άρθρο 5.4 του παρόντος Κανονισμού.
99. Μονάδα ΑΠΕ: η μονάδα παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΑΠΕ) και οι μονάδες ΣΗΘΥΑ κατά την έννοια του ν. 3468/2006.
100. Μονάδες ΑΠΕ Ελεγχόμενης Παραγωγής: Οι Σταθμοί Ελεγχόμενης Παραγωγής ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, κατά την έννοια του ν. 4414/2016, δηλαδή οι σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας που αξιοποιούν βιομάζα ή βιοαέριο, οι σταθμοί που αξιοποιούν γεωθερμικό δυναμικό, οι ηλιοθερμικοί σταθμοί καθώς και οι σταθμοί ΣΗΘΥΑ.
101. Μονάδες ΑΠΕ Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής: Οι Σταθμοί ΑΠΕ Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής, κατά την έννοια του ν. 4414/2016, δηλαδή οι σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ που δεν είναι ελεγχόμενης παραγωγής, όπως ειδικότερα οι αιολικοί, φωτοβολταϊκοί και μικροί υδροηλεκτρικοί σταθμοί.
102. Μονάδες ΑΠΕ με Υποχρέωση Συμμετοχής στην Αγορά: Οι Μονάδες ΑΠΕ για τις οποίες έχει συναφθεί Σύμβαση Ενίσχυσης Διαφορικής Προσαύξησης κατά τα οριζόμενα στο ν. 4414/2016, καθώς και οι Μονάδες ΑΠΕ που καταλαμβάνονται από την παρ. 19 του άρθρου 3 και το άρθρο 12Α του ν. 4414/2016.
103. Μονάδες ΑΠΕ χωρίς Υποχρέωση Συμμετοχής στην Αγορά: Οι Μονάδες ΑΠΕ για τις οποίες έχει συναφθεί Σύμβαση Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής κατά τα οριζόμενα στο ν. 4414/2016, καθώς και οι Μονάδες ΑΠΕ για τις οποίες έχει συναφθεί Σύμβαση πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 12 του ν. 3468/2006 ή αντίστοιχη σύμβαση αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας πριν την θέση σε ισχύ του ν. 3468/2006.

104. Οντότητες με Ευθύνη Εξισορρόπησης: Οι οντότητες που εκπροσωπούνται από τα Συμβαλλόμενα Μέρη με Ευθύνη Εξισορρόπησης σύμφωνα με το Άρθρο 5.1 του παρόντος Κανονισμού.
105. Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης: Οι μονάδες ή χαρτοφυλάκια που είναι σε θέση να παρέχουν Υπηρεσίες Εξισορρόπησης στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και εκπροσωπούνται από τους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης σύμφωνα με το Άρθρο 5.1 του παρόντος Κανονισμού.
106. Οριστική Εκκαθάριση: Έχει την έννοια της Εκκαθάρισης που προβλέπεται στο Άρθρο 23.1 παράγραφοι 4 έως 6 του παρόντος Κανονισμού.
107. Παραγωγός: Ο κάτοχος Άδειας Παραγωγής ή σχετικής εξαιρέσης από την υποχρέωση λήψης Άδειας Παραγωγής.
108. Παράλληλη Σύνδεση: Η σύνδεση τουλάχιστον μιας εγκατάστασης παραγωγής ή κατανάλωσης αφενός με το ΕΣΜΗΕ και αφετέρου με μια Απευθείας Γραμμή.
109. Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης (Balancing Service Provider – BSP): Έχει την έννοια του σημείου 6 του άρθρου 2 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195, δηλαδή ο Συμμετέχων στην αγορά με μονάδες ή χαρτοφυλάκια που είναι σε θέση να παρέχει Υπηρεσίες Εξισορρόπησης στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.
110. Περίοδος Εκκαθάρισης Αποκλίσεων: Έχει την έννοια της παρ. 4 του άρθρου 2 του Κανονισμού (ΕΕ) 2019/943, δηλαδή η χρονική μονάδα για την οποία υπολογίζεται η Απόκλιση των Συμβαλλόμενων Μερών με Ευθύνη Εξισορρόπησης.
111. Περίοδος Κατανομής: Έχει την έννοια που προβλέπεται στο Άρθρο 8.2 του παρόντος Κανονισμού, δηλαδή η περίοδος, η διάρκεια της οποίας ορίζεται σε δεκαπέντε λεπτά. Η πρώτη Περίοδος Κατανομής της Ημέρας Κατανομής D είναι η 01:00 – 01:15 EET.
112. Ποσότητα Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας μέσω Απευθείας Γραμμής: Η ποσότητα ηλεκτρικής ενέργειας που προμηθεύεται μια Εγκατάσταση Ζήτησης με Παράλληλη Σύνδεση μέσω Απευθείας Γραμμής, κατά το μέρος που η ενέργεια αυτή παράγεται από μονάδες παραγωγής που συνδέονται στην Απευθείας Γραμμή, όπως αυτή υπολογίζεται σύμφωνα με το Άρθρο 18.4.
113. Πράκτορας Μεταβίβασης: Έχει την έννοια της περ. 43 του άρθρου 2 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222, δηλαδή μια ή περισσότερες οντότητες που έχουν επιφορτιστεί με τη μεταβίβαση καθαρών θέσεων μεταξύ διαφορετικών Κεντρικών Αντισυμβαλλόμενων.
114. Πρόγραμμα Αγοράς: Το καθαρό ενεργειακό πρόγραμμα (καθαρή θέση) που προκύπτει από όλες τις συναλλαγές της οντότητας στην αγορά χονδρικής (δηλ. συναλλαγές στην Ενεργειακή Χρηματοπιστωτική Αγορά, στην Αγορά Επόμενης Ημέρας, ή στην Ενδοημερήσια Αγορά), όπως ορίζεται στον Κανονισμό Λειτουργίας Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς.
115. Πρόγραμμα ΔΕΠ: Το ενδεικτικό πρόγραμμα παραγωγής/κατανάλωσης για κάθε Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης και για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής όπως προκύπτει από την επίλυση της ΔΕΠ.
116. Προμηθευτής: Το φυσικό ή νομικό πρόσωπο που ασκεί την ενεργειακή δραστηριότητα της Προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας, σύμφωνα με τον ν. 4001/2011.
117. Προμηθευτής Καθολικής Υπηρεσίας: Ο Προμηθευτής ηλεκτρικής ενέργειας που ορίζεται σύμφωνα με το άρθρο 58 του ν. 4001/2011.
118. Προμηθευτής Τελευταίου Καταφυγίου: Ο Προμηθευτής ηλεκτρικής ενέργειας που ορίζεται σύμφωνα με το άρθρο 57 του ν. 4001/2011.

119. Προσαρμοσμένη Εντολή Κατανομής: Η Εντολή Κατανομής τροποποιημένη ώστε να λαμβάνεται υπόψη η διαθεσιμότητα των Οντοτήτων Υπηρεσίας Εξισορρόπησης σύμφωνα με τα οριζόμενα στη «Μεθοδολογία Υπολογισμού Ενεργοποιημένης Ενέργειας Εξισορρόπησης».
120. Προσαύξηση Ελλείμματος Ενέργειας Εξισορρόπησης: Η τιμή η οποία καθορίζεται με Απόφαση της ΡΑΑΕΥ και η οποία προσαυξάνει την Τιμή ανοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης χΕΑΣ στην περίπτωση που για μια Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων εγχύθηκε ενέργεια από Συμβεβλημένες Μονάδες Παραγωγής ή Συμπληρωματική Ενέργεια από Έκτακτες Εισαγωγές ή έγιναν Περικοπές Φορτίων.
121. Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης: Η προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης αντιστοιχεί στην πρόθεση παροχής ανοδικής ή καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης σε σχέση με το Πρόγραμμα Αγοράς που αφορά την αντίστοιχη Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης. Οι Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης περιγράφονται στο Άρθρο 12.1 του παρόντος Κανονισμού.
122. Προσφορά Ισχύος Εξισορρόπησης: Η προσφορά Ισχύος Εξισορρόπησης αντιστοιχεί στην πρόθεση παροχής εφεδρειών για τα προϊόντα Ισχύος Εξισορρόπησης. Οι Προσφορές Ισχύος Εξισορρόπησης περιγράφονται στο Άρθρο 11.1 του παρόντος Κανονισμού.
123. Ρυθμιστική Αρχή Αποβλήτων Ενέργειας και Υδάτων (ΡΑΑΕΥ): Η ανεξάρτητη αρχή η οποία συστάθηκε με το ν. 2773/1999 και αποτελεί την εθνική ρυθμιστική αρχή σε θέματα Ηλεκτρικής Ενέργειας και Φυσικού Αερίου, υπηρεσιών Ύδατος και διαχείρισης Αστικών Αποβλήτων κατά την έννοια των Οδηγιών (ΕΕ) 2019/944 και 2009/73/ΕΚ.
124. Ρυθμός Ανόδου: Είναι ο ρυθμός αύξησης της ενεργού ισχύος σε MW/λεπτό μίας Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, που ισχύει όταν η Οντότητα είναι ενταγμένη και εκτός της φάσης εκκίνησης ή σβέσης.
125. Ρυθμός Καθόδου: Είναι ο ρυθμός μείωσης της ενεργού ισχύος σε MW/λεπτό μίας Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, που ισχύει όταν η Οντότητα είναι ενταγμένη και εκτός της φάσης εκκίνησης ή σβέσης.
126. Ρυθμός Ανόδου σε λειτουργία ΑΡΠ: Είναι ο ρυθμός αύξησης της ενεργού ισχύος σε MW/λεπτό μίας Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, όταν είναι σε λειτουργία ΑΡΠ.
127. Ρυθμός Καθόδου σε λειτουργία ΑΡΠ: Είναι ο ρυθμός αύξησης της ενεργού ισχύος σε MW/λεπτό μίας Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, όταν είναι σε λειτουργία ΑΡΠ.
128. Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης (Balance Responsible Party – BRP): Έχει την έννοια της περ. 7 του άρθρου 2 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195, δηλαδή ο Συμμετέχων στην αγορά ή επιλεγμένος εκπρόσωπός του που είναι υπεύθυνος για τις Αποκλίσεις του.
129. Σύμβαση Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης: Η σύμβαση που συνάπτεται με τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ με την εγγραφή των Συμμετεχόντων στο Μητρώο Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, σύμφωνα με το Άρθρο 4.2 του παρόντος Κανονισμού.
130. Σύμβαση Συμβαλλόμενου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης: Η σύμβαση που συνάπτεται με τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ με την εγγραφή των Συμμετεχόντων στο Μητρώο Συμβαλλόμενων Μερών με Ευθύνη Εξισορρόπησης, σύμφωνα με το Άρθρο 4.2 του παρόντος Κανονισμού.
131. Σύμβαση Συναλλαγών Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ: Η σύμβαση μεταξύ του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και των εγγεγραμμένων στο Μητρώο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ που συνάπτεται σύμφωνα με τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ.

132. Συμβεβλημένες Μονάδες Παραγωγής: Οι Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής που έχουν συνάψει Συμβάσεις Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος ή Συμβάσεις Επικουρικών Υπηρεσιών με τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ σύμφωνα με τον Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ.
133. Συμμετέχων: Ο συμμετέχων στην Αγορά Εξισορρόπησης, είτε ως Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, είτε ως Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης.
134. Συμπληρωματική Εκκαθάριση: Η Διορθωτική ή Οριστικές Εκκαθαρίσεις.
135. Συμμετέχων υπό Διαγραφή: Ο Συμμετέχων ο οποίος έχει υποβάλλει δήλωση καταγγελίας της Σύμβασης Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης/Σύμβασης Συμβαλλόμενου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης, για το χρονικό διάστημα από την επόμενη της τελευταίας ημερομηνίας ενεργού συμμετοχής και μέχρι την θέση της καταγγελίας σε ισχύ, τη λύση της Σύμβασής του και την οριστική διαγραφή από το Μητρώο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στο Άρθρο 4.4 του παρόντος Κανονισμού.
136. Συμπληρωματική Ενέργεια από Έκτακτες Εισαγωγές: Έχει την έννοια του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ, δηλαδή η ποσότητα ενεργού ισχύος εισαγωγών, η οποία παρέχεται με ευθύνη του Διαχειριστή του Συστήματος στο Σύστημα, προκειμένου να καλύπτονται οι ανάγκες σε Συμπληρωματική Ενέργεια Συστήματος.
137. Σύστημα Αγοράς Εξισορρόπησης: Το σύστημα το οποίο εκτελεί όλες τις διαδικασίες και όλους τους απαραίτητους υπολογισμούς και καταγράφει όλα τα δεδομένα και τα αποτελέσματα της Αγοράς Εξισορρόπησης όσον αφορά τη ΔΕΠ, την Αγορά Ενέργειας Εξισορρόπησης και την Εκκαθάριση της Αγοράς Εξισορρόπησης. Το Σύστημα Αγοράς Εξισορρόπησης περιγράφεται στο Άρθρο 2.2 του παρόντος Κανονισμού.
138. Σχέδιο Έκτακτης Ανάγκης: Έχει την έννοια του Σχεδίου το οποίο συντάσσεται σύμφωνα τα οριζόμενα στο άρθρο 73 του ν. 4001/2011.
139. Τεχνικές Αποφάσεις: Οι τεχνικές αποφάσεις που προβλέπονται στο άρθρο 18 του ν. 4425/2016 και στο Παράρτημα Ι του παρόντος Κανονισμού.
140. Τεχνικά Ελάχιστη Παραγωγή: Η ελάχιστη ισχύς την οποία η Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης μπορεί να διατηρήσει για οποιοδήποτε χρονικό διάστημα, εφόσον λειτουργεί υπό συνθήκες ISO, δεν υπάρχουν περιορισμοί εξοπλισμού ή τεχνικοί περιορισμοί ή περιορισμοί που προέρχονται από το θεσμικό ή οικονομικό πλαίσιο που διέπει τη λειτουργία της Οντότητας και έχουν ληφθεί υπόψη η εσωτερική υπηρεσία και οποιοδήποτε βοηθητικό φορτίο.
141. Τεχνικά Ελάχιστη Παραγωγή σε λειτουργία ΑΡΠ: Η Τεχνικά Ελάχιστη Παραγωγή όταν η Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης είναι σε λειτουργία Αυτόματης Ρύθμισης Παραγωγής (ΑΡΠ). Εκφράζεται σε MW. Η Τεχνικά Ελάχιστη Παραγωγή σε λειτουργία ΑΡΠ δύναται να είναι μεγαλύτερη ή ίση από την Τεχνικά Ελάχιστη Παραγωγή.
142. Τιμή ανοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης χΕΑΣ: Η τιμή η οποία υπολογίζεται σύμφωνα με το Άρθρο 19.2 του παρόντος Κανονισμού, με την οποία αποζημιώνονται οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που παρέχουν ανοδική Ενέργεια Εξισορρόπησης χΕΑΣ.
143. Τιμή Αποκλίσεων: Η τιμή η οποία υπολογίζεται σύμφωνα με το Άρθρο 19.6 του παρόντος Κανονισμού με την οποία χρεοπιστώνονται τα Συμβαλλόμενα Μέρη με Ευθύνη Εξισορρόπησης για τις Αποκλίσεις που τους αναλογούν.
144. Τιμή καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης χΕΑΣ: Η τιμή η οποία υπολογίζεται σύμφωνα με το Άρθρο 19.2 με την οποία αποζημιώνονται οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που παρέχουν καθοδική Ενέργεια Εξισορρόπησης χΕΑΣ.

145. Τυποποιημένο Προϊόν: Το εναρμονισμένο προϊόν ενέργειας εξισορρόπησης που καθορίζεται από όλους τους Διαχειριστές Συστημάτων Μεταφοράς για την ανταλλαγή υπηρεσιών εξισορρόπησης στο πλαίσιο συμμετοχής τους στις Ευρωπαϊκές Πλατφόρμες κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 25 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195.
146. Υπηρεσίες Εξισορρόπησης: Έχουν την έννοια της περ. 3 του άρθρου 2 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195, δηλαδή Ενέργεια Εξισορρόπησης ή Ισχύς Εξισορρόπησης ή και τα δύο.
147. Φορέας Εκκαθάρισης: Έχει την έννοια της περ. (ιστ) του άρθρου 5 του ν. 4425/2016.
148. Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ (ΦοΣΕ ΑΠΕ): Έχει την έννοια του Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ της περ. 22 του άρθρου 2 του ν. 4414/2016.
149. Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ Τελευταίου Καταφυγίου (ΦοΣΕΤεΚ): Έχει την έννοια της περ. 23 του άρθρου 2 του ν. 4414/2016.
150. Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης Απόκρισης Ζήτησης (ΦοΣΕ Απόκριση Ζήτησης): Έχει την έννοια του δεύτερου εδαφίου της περ. (ιε) του άρθρου 5 του ν. 4425/2016 και ειδικότερα ο κάτοχος σχετικής άδειας για την άσκηση της δραστηριότητας σωρευτικής εκπροσώπησης αναφορικά με την υπηρεσία Απόκριση Ζήτησης.
151. Φορτίο Αναφοράς Χαρτοφυλακίου Κατανεμόμενου Φορτίου: Το φορτίο που αντιστοιχεί στην ηλεκτρική ενέργεια που θα καταναλωνόταν από το Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενου Φορτίου σε περίπτωση που δεν είχε λάβει Εντολή Κατανομής για ενεργοποίηση Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης.
152. Φορτίο Αναφοράς Χαρτοφυλακίου Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής: Η παραγωγή που υπολογίζεται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και αντιστοιχεί στην ηλεκτρική ενέργεια που θα παραγόταν από το Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής σε περίπτωση που δεν είχε λάβει Εντολή Κατανομής για ενεργοποίηση Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης.
153. Φυσικό Δικαίωμα Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας: Το δικαίωμα που δίνεται στον κάτοχο για τη φυσική παράδοση μιας συγκεκριμένης ποσότητας ηλεκτρικής ενέργειας εντός ορισμένου χρονικού πλαισίου μεταξύ δύο ζωνών προσφοράς και προς μια κατεύθυνση.
154. Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενου Φορτίου: Το χαρτοφυλάκιο φορτίων, που περιλαμβάνει μία ή περισσότερες Εγκαταστάσεις Ζήτησης οι οποίες συνδέονται σε συγκεκριμένη Ζώνη Προσφορών και οι οποίες, με βάση την τεχνική τους ικανότητα, προσφέρουν Υπηρεσίες Εξισορρόπησης στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ. Ένα Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενου Φορτίου εκπροσωπείται από έναν ΦοΣΕ Απόκριση Ζήτησης ή εφόσον πρόκειται για μία ή περισσότερες Εγκαταστάσεις Ζήτησης που ανήκουν στον ίδιο τον Καταναλωτή, από έναν Καταναλωτή. Κάθε Κατανεμόμενη υδροηλεκτρική Μονάδα Παραγωγής με δυνατότητα άντλησης αποτελεί διακριτό Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενου Φορτίου και εκπροσωπείται από έναν Παραγωγό.
155. Χαρτοφυλάκιο Φορτίου: Το χαρτοφυλάκιο φορτίων, που περιλαμβάνει μία ή και περισσότερες Εγκαταστάσεις Απορρόφησης οι οποίες συνδέονται σε συγκεκριμένη Ζώνη Προσφορών. Κάθε Χαρτοφυλάκιο Φορτίου εκπροσωπείται από έναν Προμηθευτή ή από έναν Καταναλωτή.
156. Χαρτοφυλάκιο Μονάδων ΑΠΕ χωρίς Υποχρέωση Συμμετοχής στην Αγορά: Το Χαρτοφυλάκιο των Μονάδων ΑΠΕ για τις οποίες είτε έχει συναφθεί Σύμβαση

Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής κατά τα οριζόμενα στο ν. 4414/2016, είτε έχει συναφθεί Σύμβαση πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 12 του ν. 3468/2006 ή αντίστοιχη σύμβαση αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας πριν την θέση σε ισχύ του ν. 3468/2006, οι οποίες συνδέονται σε μια συγκεκριμένη Ζώνη Προσφορών. Τα Χαρτοφυλάκια Μονάδων ΑΠΕ χωρίς Υποχρέωση Συμμετοχής στην Αγορά εκπροσωπούνται από τον ΔΑΠΕΕΠ. Ο ΔΑΠΕΕΠ έχει την ευθύνη εξισορρόπησης για τα Χαρτοφυλάκια Μονάδων ΑΠΕ χωρίς Υποχρέωση Συμμετοχής στην Αγορά.

157. Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ: Το χαρτοφυλάκιο Μονάδων ΑΠΕ, που περιλαμβάνει μία ή περισσότερες Μονάδες ΑΠΕ με Υποχρέωση Συμμετοχής στην αγορά οι οποίες συνδέονται σε συγκεκριμένη Ζώνη Προσφορών και οι οποίες, με βάση την τεχνική τους ικανότητα, προσφέρουν Υπηρεσίες Εξισορρόπησης στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ. Ένα Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενων ΑΠΕ εκπροσωπείται από έναν Παραγωγό ΑΠΕ ή από έναν ΦοΣΕ ΑΠΕ.
158. Χαρτοφυλάκιο μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ: Το χαρτοφυλάκιο Μονάδων ΑΠΕ, που περιλαμβάνει μία ή περισσότερες Μονάδες ΑΠΕ με Υποχρέωση Συμμετοχής στην Αγορά οι οποίες συνδέονται σε συγκεκριμένη Ζώνη Προσφορών και οι οποίες δεν προσφέρουν Υπηρεσίες Εξισορρόπησης στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ. Ένα Χαρτοφυλάκιο μη Κατανεμόμενων ΑΠΕ εκπροσωπείται από έναν Παραγωγό ΑΠΕ ή από έναν ΦοΣΕ ΑΠΕ.
159. Χρεώσεις μη Συμμόρφωσης: Οι χρεώσεις που προβλέπονται στο ΚΕΦΑΛΑΙΟ 22 του παρόντος Κανονισμού.
160. Χρηματιστήριο Ενέργειας: Η ανώνυμη εταιρεία που διαχειρίζεται μία ή και περισσότερες Αγορές Ενέργειας ή και Ενεργειακές Χρηματοπιστωτικές Αγορές.
161. Χρήστης Απευθείας Γραμμής: Ο πελάτης ή κάτοχος Άδειας Παραγωγής ή Βεβαίωσης Παραγωγού ή Βεβαίωσης Ειδικών Έργων ή Εξαιρούμενου Σταθμού, οι εγκαταστάσεις του οποίου συνδέονται ή πρόκειται να συνδεθούν σε Απευθείας Γραμμή.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 2. ΣΥΣΤΗΜΑ ΑΓΟΡΑΣ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ

Άρθρο 2.1 Περιγραφή του Συστήματος Αγοράς Εξισορρόπησης

1. Το Σύστημα Αγοράς Εξισορρόπησης εκτελεί όλες τις διαδικασίες και όλους τους απαραίτητους υπολογισμούς και καταγράφει όλα τα δεδομένα και τα αποτελέσματα της Αγοράς Εξισορρόπησης όσον αφορά τη ΔΕΠ, την Αγορά Ενέργειας Εξισορρόπησης και την Εκκαθάριση Αγοράς Εξισορρόπησης. Το Σύστημα Αγοράς Εξισορρόπησης περιλαμβάνει τα ακόλουθα υποσυστήματα:
 - α) το Μητρώο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ,
 - β) το Σύστημα Υποβολής Δηλώσεων Φυσικών Δικαιωμάτων Μεταφοράς του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ,
 - γ) το Σύστημα Υποβολής Προσφορών Αγοράς Εξισορρόπησης,
 - δ) το Σύστημα Διαχείρισης Πληροφοριών Κατανομής, συμπεριλαμβανομένου: του Μηχανισμού Πρόβλεψης Φορτίου / Πρόβλεψης Εγχύσεων ΑΠΕ / Καθορισμού Απαιτήσεων Εφεδρειών, της διεπαφής με το Χρηματιστήριο Ενέργειας για την απόκτηση των Προγραμμάτων Αγοράς όλων των Οντοτήτων, της μηχανής επίλυσης της Διαδικασίας Ενοποιημένου Προγραμματισμού και της μηχανής επίλυσης της Αγοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης, του μηχανισμού για την έκδοση των Εντολών Κατανομής σε πραγματικό χρόνο και της διεπαφής με το Σύστημα Εποπτικού Ελέγχου και Απόκτησης Δεδομένων (SCADA),
 - ε) το Σύστημα Εκκαθάρισης Αγοράς Εξισορρόπησης, το οποίο πραγματοποιεί όλους τους υπολογισμούς και τις διεργασίες της Εκκαθάρισης, καθώς και τη διεπαφή με τον Φορέα Εκκαθάρισης,
 - στ) το Σύστημα Επικοινωνίας των Συμμετεχόντων και τις βάσεις δεδομένων που απαιτούνται για τη λειτουργία όλων των ανωτέρω, και
 - ζ) τα Συστήματα και τις βάσεις δεδομένων που απαιτούνται για τη συμμετοχή του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ στις Ευρωπαϊκές Πλατφόρμες του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195.
2. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ διαχειρίζεται και συντηρεί το Σύστημα Αγοράς Εξισορρόπησης. Το Σύστημα Αγοράς Εξισορρόπησης πρέπει να είναι πλήρως συμβατό με τις λειτουργίες που προβλέπονται στον παρόντα Κανονισμό.
3. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ λαμβάνει τα κατάλληλα μέτρα για τη πρόληψη λειτουργικών προβλημάτων στο Σύστημα Αγοράς Εξισορρόπησης και επιδιώκει την αποκατάσταση των βλαβών ή δυσλειτουργιών στο συντομότερο δυνατόν. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ δεν ευθύνεται έναντι των Συμμετεχόντων για ζημίες τους λόγω τυχόν απρόβλεπτων βλαβών ή δυσλειτουργιών του Συστήματος Αγοράς Εξισορρόπησης ακόμα και προσωρινών, ή λόγω απώλειας δεδομένων του Συστήματος Αγοράς Εξισορρόπησης ή λόγω οποιασδήποτε δόλιας χρήσης του Συστήματος Αγοράς Εξισορρόπησης ή δεδομένων του από τρίτους.
4. Το Σύστημα Αγοράς Εξισορρόπησης υποστηρίζει τις κοινά αποδεκτές αρχές καλής πρακτικής συναλλαγών, βασίζεται σε σύγχρονες, κατάλληλες και αξιόπιστες τεχνολογίες πληροφοριών και επικοινωνιών και συμμορφώνεται με αυστηρές προδιαγραφές αδιάλειπτης λειτουργίας, αυξημένης αξιοπιστίας και ακεραιότητας πληροφοριών.
5. Οι βάσεις δεδομένων του Συστήματος Αγοράς Εξισορρόπησης προστατεύονται μέσω κατάλληλου συστήματος ασφαλείας, το οποίο δεν επιτρέπει την πρόσβαση μη

εξουσιοδοτημένων προσώπων σε διαβατισμένες πληροφορίες. Το ίδιο το Σύστημα παρέχει προστασία κατά της διαγραφής πληροφοριών από τις βάσεις δεδομένων.

Άρθρο 2.2 Πρόσβαση στο Σύστημα Αγοράς Εξισορρόπησης

1. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ παρέχει την προβλεπόμενη πρόσβαση στο Σύστημα Αγοράς Εξισορρόπησης εάν πληρούνται οι ακόλουθες προϋποθέσεις:
 - α) ο εγγεγραμμένος Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης / το εγγεγραμμένο Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης έχει εκπληρώσει τις απαιτήσεις επαλήθευσης ταυτότητας. Οι απαιτήσεις αυτές δύνανται να περιλαμβάνουν, μεταξύ άλλων, την υποχρέωση παροχής ηλεκτρονικού πιστοποιητικού για σκοπούς υπογραφής, κρυπτογράφησης ή άλλης τεχνολογίας επαλήθευσης της ταυτότητας, και
 - β) ο(οι) εκπρόσωπος(-οι) του εγγεγραμμένου Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης / Συμβαλλόμενου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης, για τον(-ους) οποίο(-υς) έχει(-ουν) δημιουργηθεί ο(ι) λογαριασμός(-οί) χρήστη στο Σύστημα Αγοράς Εξισορρόπησης, έχει(-ουν) επιτύχει στη δοκιμή ελέγχου καταλληλότητας η οποία διεξάγεται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ σχετικά με την ορθή χρήση του Συστήματος Αγοράς Εξισορρόπησης.
2. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ επιβεβαιώνει τη δημιουργία του(-ων) λογαριασμού(-ών) χρήστη ή ενημερώνει τον εγγεγραμμένο Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης / το Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης για την απόρριψη του αιτήματός του, το αργότερο πέντε (5) εργάσιμες ημέρες μετά την ολοκλήρωση της δοκιμής ελέγχου καταλληλότητας από τον(-ους) εκπρόσωπο(-ώπους) του εγγεγραμμένου Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης / Συμβαλλόμενου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης. Η επιβεβαίωση ή η απόρριψη αποστέλλεται μέσω οποιουδήποτε μέσου στον ορισμένο εκπρόσωπο του εγγεγραμμένου Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης / Συμβαλλόμενου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης.
3. Εάν οι προϋποθέσεις που αναφέρονται στην παράγραφο 1 του παρόντος άρθρου δεν πληρούνται, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ ενημερώνει σχετικά με την απόρριψη τον εγγεγραμμένο Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης / Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης και δεν χορηγεί πρόσβαση στο Σύστημα Αγοράς Εξισορρόπησης.

Άρθρο 2.3 Πιστοποίηση Συστήματος Αγοράς Εξισορρόπησης

1. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ εξασφαλίζει ότι το Σύστημα Αγοράς Εξισορρόπησης πιστοποιείται από ανεξάρτητη ελεγκτική εταιρεία, η οποία πιστοποιεί τη συμβατότητα με τις λειτουργίες και τις διαδικασίες που περιλαμβάνονται στον παρόντα Κανονισμό και προβαίνει είτε:
 - α) σε πλήρη έλεγχο, είτε
 - β) σε επί μέρους έλεγχο των αλλαγών και του αντίκτυπου αυτών επί του υπολοίπου του Συστήματος Αγοράς Εξισορρόπησης.Η πιστοποίηση πραγματοποιείται κάθε φορά που το Σύστημα Αγοράς Εξισορρόπησης τροποποιείται σημαντικά. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ δημοσιεύει την πιστοποίηση ελέγχου στον ιστότοπό του.
2. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ καθορίζει κάθε φορά την απαίτηση για πλήρη έλεγχο ή μερικό έλεγχο κατά την κρίση του.

Άρθρο 2.4 Επικοινωνία μεταξύ του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και των Συμμετεχόντων

1. Η επικοινωνία μεταξύ του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και των Συμμετεχόντων, στην οποία περιλαμβάνονται και όλες οι κοινοποιήσεις ή υποβολές οι οποίες προβλέπονται από τις διατάξεις του παρόντος Κανονισμού, πραγματοποιούνται με ηλεκτρονικά μέσα μέσω του Συστήματος Αγοράς Εξισορρόπησης. Σε περίπτωση που δεν είναι εφικτή η επικοινωνία μέσω του Συστήματος Αγοράς Εξισορρόπησης για οποιοδήποτε λόγο, είτε σε επείγοντα περιστατικά, η επικοινωνία μπορεί να γίνεται με άλλα μέσα, όπως τηλέφωνο, ηλεκτρονικό ταχυδρομείο ή τηλεομοιοτυπία κατά την κρίση του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.
2. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ θεσπίζει κατάλληλα πρωτόκολλα διασύνδεσης για τους Συμμετέχοντες, ώστε να επικοινωνούν με το Σύστημα Αγοράς Εξισορρόπησης, χρησιμοποιώντας τα κατάλληλα διεθνή πρότυπα και καθιστά αυτά τα πρωτόκολλα διασύνδεσης διαθέσιμα σε όλα τα πρόσωπα που το ζητούν. Οι Συμμετέχοντες υποχρεούνται να θέτουν σε λειτουργία συστήματα κατάλληλα για αποτελεσματική επικοινωνία με το Σύστημα Αγοράς Εξισορρόπησης που διαχειρίζεται ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ.
3. Το Σύστημα Αγοράς Εξισορρόπησης εκδίδει αυτομάτως αποδεικτικά λήψης επικοινωνίας που αποστέλλονται απευθείας στους Συμμετέχοντες μέσω του Συστήματος Επικοινωνίας Συμμετεχόντων.
4. Σε περίπτωση ολικής ή μερικής διακοπής λειτουργίας του Συστήματος Επικοινωνίας Συμμετεχόντων, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ ενημερώνει αμέσως όλους τους Συμμετέχοντες, αποστέλλοντας σχετική ειδοποίηση με τη χρήση οποιωνδήποτε κατάλληλων μέσων, καθορίζοντας τη διαδικασία που πρέπει να ακολουθείται για περαιτέρω επικοινωνία και τον αναμενόμενο χρόνο που απαιτείται για την αποκατάσταση της διακοπής λειτουργίας. Αμέσως μετά την αποκατάσταση της διακοπής λειτουργίας, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ ενημερώνει ηλεκτρονικά όλους τους Συμμετέχοντες.
5. Σε κάθε περίπτωση, η επικοινωνία μέσω του Συστήματος Επικοινωνίας Συμμετεχόντων έχει προτεραιότητα, εφόσον δεν αντιμετωπίζει διακοπή λειτουργίας. Στην περίπτωση αυτή, εφαρμόζονται οι διατάξεις των Καταστάσεων Έκτακτης Ανάγκης, όπως ορίζονται στον Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ.
6. Κάθε Συμμετέχων συμμορφώνεται με συγκεκριμένα πρότυπα για την επικοινωνία με τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ. Τα εν λόγω πρότυπα πρέπει να ισχύουν για την ικανότητα λειτουργίας, την αξιοπιστία και την ασφάλεια των δικών του κέντρων επικοινωνιών και του κατάλληλου εξοπλισμού υπολογιστών και δικτύωσης δεδομένων. Ο εξοπλισμός πρέπει να χρησιμοποιείται από τους Συμμετέχοντες μόνο για τις επικοινωνίες με το Σύστημα Αγοράς Εξισορρόπησης.
7. Κάθε Συμμετέχων είναι υπεύθυνος για την εξασφάλιση και τη συντήρηση τηλεφώνου, τηλεομοιοτυπίας και ηλεκτρονικού ταχυδρομείου, με δικά του έξοδα.
8. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ δεν ευθύνεται έναντι των Συμμετεχόντων για την έγκαιρη διαβίβαση προσφορών, δηλώσεων ή άλλων στοιχείων από τους Συμμετέχοντες ή για τεχνικές βλάβες στα συστήματα και εξοπλισμό που χρησιμοποιούν οι Συμμετέχοντες για την επικοινωνία τους με το Σύστημα Αγοράς Εξισορρόπησης.

Άρθρο 2.5 Υποστήριξη Συμμετεχόντων

Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ ενημερώνει τους Συμμετέχοντες σχετικά με το Σύστημα Αγοράς Εξισορρόπησης και τους παρέχει υποστήριξη και οδηγίες ώστε να μπορούν να

αποκτήσουν κατάλληλο συμβατό σύστημα για την επικοινωνία τους με το Σύστημα Αγοράς Εξισορρόπησης.

Άρθρο 2.6 Τήρηση Αρχείου

1. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ τηρεί αρχείο όλων των πληροφοριών που χρησιμοποιούνται για την εκτέλεση των αρμοδιοτήτων του από τον παρόντα Κανονισμό, για τουλάχιστον πέντε (5) έτη. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ παρέχει αντίγραφο των πληροφοριών στους Συμμετέχοντες που αυτές αφορούν, σε επεξεργάσιμη μορφή, κατόπιν αιτήματός τους.
2. Όλα τα δεδομένα που παράγονται από το Σύστημα Αγοράς Εξισορρόπησης αποτελούν ιδιοκτησία του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.

Άρθρο 2.7 Δημοσίευση Πληροφοριών από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ

1. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ δημοσιεύει στην ιστοσελίδα του στο τέλος κάθε ημερολογιακού μήνα πληροφορίες σχετικά με τη λειτουργία της Αγοράς Εξισορρόπησης κατά τον προηγούμενο ημερολογιακό μήνα, οι οποίες περιλαμβάνουν τουλάχιστον τα εξής:
 - α) τη συνολική ηλεκτρική ενέργεια και το μέγιστο συνολικό φορτίο του ΕΣΜΗΕ ανά Ημέρα Κατανομής,
 - β) τις ζωνικές Αποκλίσεις ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων,
 - γ) σημαντικά συμβάντα του ΕΣΜΗΕ,
 - δ) συγκεντρωτικές πληροφορίες σχετικά με παραβάσεις Εντολών Κατανομής από Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 3. ΔΙΑΦΟΡΑ

Άρθρο 3.1 Ανωτέρα Βία

1. Ως γεγονότα Ανωτέρας Βίας για την εφαρμογή του παρόντος Κανονισμού νοούνται γεγονότα, τα οποία επηρεάζουν την εκτέλεση των υποχρεώσεων που απορρέουν από τον παρόντα Κανονισμό και εκφεύγουν, από τον έλεγχο του μέρους που πλήττεται από αυτά και τα οποία ήταν αδύνατο να προβλεφθούν ή προληφθούν, παρόλη την επιμέλεια την οποία θα έδειχνε κάθε συνετός συμβαλλόμενος.
2. Εάν οποιοδήποτε μέρος δεν είναι σε θέση να εκπληρώνει οποιαδήποτε από τις υποχρεώσεις του σύμφωνα με τον παρόντα Κανονισμό λόγω γεγονότος Ανωτέρας Βίας, αναστέλλεται για την περίοδο της Ανωτέρας Βίας η εκπλήρωση των αμοιβαίων απαιτήσεων και υποχρεώσεων που απορρέουν από την αντίστοιχη Σύμβαση Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ή τη Σύμβαση Συμβαλλομένου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης.
3. Σε περίπτωση επέλευσης γεγονότος Ανωτέρας Βίας, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ ή ο εγγεγραμμένος Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης/το εγγεγραμμένο Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης, ο οποίος επικαλείται γεγονός Ανωτέρας Βίας, έχει τις ακόλουθες υποχρεώσεις:

- α) υποχρεούται να αποστείλει το συντομότερο δυνατό στο άλλο μέρος ειδοποίηση, στην οποία περιγράφεται η φύση του γεγονότος Ανωτέρας Βίας και την πιθανή διάρκειά του και να συνεχίσει να δίνει σχετικές αναφορές με εύλογη συχνότητα κατά τη διάρκεια της περιόδου του γεγονότος Ανωτέρας Βίας.
 - β) καταβάλλει κάθε δυνατή προσπάθεια, ώστε να περιορίσει τις συνέπειες του γεγονότος Ανωτέρας Βίας. το συντομότερο δυνατόν μετά την επέλευση του γεγονότος που συνιστά Ανωτέρα Βία,
 - γ) συνεργάζεται με το άλλο μέρος προκειμένου να εξευρεθεί ο καλύτερος τρόπος για να συνεχίσουν τις δραστηριότητές τους κατά το μέτρο του δυνατού σύμφωνα με τον παρόντα Κανονισμό.
4. Εάν το γεγονός Ανωτέρας Βίας εξακολουθεί για χρονικό διάστημα μεγαλύτερο των έξι (6) μηνών, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ ή ο εγγεγραμμένος Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης/εγγεγραμμένο Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης που πλήττεται από το γεγονός Ανωτέρας Βίας μπορεί, με ειδοποίηση στο άλλο μέρος να καταγγείλει μονομερώς τη Σύμβαση Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ή τη Σύμβαση Συμβαλλομένου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης, αντιστοίχως. Η καταγγελία παράγει αποτελέσματα δέκα (10) εργάσιμες ημέρες, αφότου δοθεί η ειδοποίηση ή σε οποιαδήποτε μεταγενέστερη ημερομηνία που ορίζεται στην Ειδοποίηση Καταγγελίας.

Άρθρο 3.2 Ειδοποιήσεις

1. Εκτός από την επικοινωνία μέσω του Συστήματος Αγοράς Εξισορρόπησης όπως περιγράφεται στο Άρθρο 2.4 ή εάν άλλως ορίζεται στον παρόντα Κανονισμό, κάθε ειδοποίηση ή άλλη επικοινωνία στο πλαίσιο ή σε σχέση με τον παρόντα Κανονισμό, διενεργείται με αυτοπρόσωπη παράδοση, ή μέσω ταχυδρομείου, ή τηλεομοιοτυπίας ή ηλεκτρονικού ταχυδρομείου και απευθύνεται στον εκπρόσωπο του άλλου μέρους, όπως αυτός ορίζεται στη Σύμβαση Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης/Σύμβαση Συμβαλλομένου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης ή όπως κοινοποιείται από τον εγγεγραμμένο Συμμετέχοντα.
2. Ειδικά για την επικοινωνία που αφορά (i) τη σύναψη της Σύμβασης Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης/Σύμβασης Συμβαλλομένου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης σύμφωνα με το Άρθρο 4.2, η επικοινωνία γίνεται μόνο με αυτοπρόσωπη παράδοση ή μέσω ταχυδρομείου, έναντι αποδείξεως παραλαβής ή (ii) την καταγγελία της, σύμφωνα με το Άρθρο 4.4, με επίδοση με δικαστικό επιμελητή.
3. Όλες οι ειδοποιήσεις και λοιπές επικοινωνίες θεωρείται ότι έχουν περιέλθει στο μέρος στο οποίο απευθύνονται, ως εξής:
 - α) στην περίπτωση αυτοπρόσωπης παράδοσης ή μέσω ταχυδρομείου, κατά το χρόνο της παράδοσης,
 - β) στην περίπτωση τηλεομοιοτυπίας, κατά το χρόνο που αναφέρεται στο αποδεικτικό παράδοσης της συσκευής τηλεομοιοτυπίας του αποστολέα,
 - γ) στην περίπτωση ηλεκτρονικού ταχυδρομείου, κατά το χρόνο αποστολής του ηλεκτρονικού μηνύματος, που αναφέρεται στο αποδεικτικό αποστολής.
4. Εάν μια ειδοποίηση ή άλλη ανακοίνωση έχει παραληφθεί εκτός των εργασίμων ωρών μίας εργάσιμης ημέρας, θεωρείται ότι έχει παραληφθεί κατά την έναρξη των εργασίμων ωρών της επόμενης εργάσιμης ημέρας.

Άρθρο 3.3 Διαφάνεια – Εμπιστευτικότητα

1. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ συμμορφώνεται με όλους τους κανόνες που ορίζονται από την κείμενη νομοθεσία σχετικά με τη διαφάνεια και τη δημοσίευση πληροφοριών για τις συναλλαγές που πραγματοποιούνται στο πλαίσιο της Αγοράς Εξισορρόπησης, και ιδίως, με τις διατάξεις του:
 - α) Κανονισμού (ΕΕ) 1227/2011 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 25ης Οκτωβρίου 2011 για την ακεραιότητα και τη διαφάνεια στη χονδρική αγορά ενέργειας,
 - β) Εκτελεστικού Κανονισμού (ΕΕ) 1348/2014 της Επιτροπής της 17ης Δεκεμβρίου 2014 σχετικά με την αναφορά δεδομένων για την εφαρμογή του άρθρου 8 παράγραφοι 2 και 6 του Κανονισμού (ΕΕ) 1227/2011 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου για την ακεραιότητα και τη διαφάνεια στη χονδρική αγορά ενέργειας,
 - γ) Κανονισμού (ΕΕ) 543/2013 της Επιτροπής της 14ης Ιουνίου 2013 σχετικά με την υποβολή και δημοσίευση δεδομένων στις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας και για την τροποποίηση του παραρτήματος Ι του Κανονισμού (ΕΚ) αριθ. 714/2009 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου,
 - δ) Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195 της Επιτροπής της 23ης Νοεμβρίου 2017 σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για την εξισορρόπηση ηλεκτρικής ενέργειας, ή
 - ε) οποιασδήποτε άλλης σχετικής κανονιστικής πράξης ή νόμου.
2. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ παρέχει σε τρίτους, και ιδίως στους Συμμετέχοντες, μετά από σχετικό αιτιολογημένο αίτημα, πληροφορίες που αφορούν τις συναλλαγές που πραγματοποιούνται στο πλαίσιο της Αγοράς Εξισορρόπησης, εφόσον:
 - α) η παροχή αυτή δεν αντίκειται σε διάταξη νόμου,
 - β) οι πληροφορίες δεν συνιστούν εμπορικά ευαίσθητες πληροφορίες και η παροχή τους δεν περιέχει αθέμιτα εμπορικά ή ανταγωνιστικά πλεονεκτήματα σε τρίτους και ιδίως στους εγγεγραμμένους Συμμετέχοντες και
 - γ) ο τρίτος, περιλαμβανομένων και των Εγγεγραμμένων Συμμετεχόντων δεσμεύονται από υποχρέωση εμπιστευτικότητας.
3. Δεν θεωρούνται εμπιστευτικές γενικές πληροφορίες σχετικά με τη λειτουργία του Συστήματος καθώς και πληροφορίες που αφορούν στατιστικά δεδομένα.
4. Με την επιφύλαξη της παραγράφου 3 του παρόντος άρθρου, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ και κάθε εγγεγραμμένος Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης/εγγεγραμμένο Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης, που είναι αποδέκτης εμπιστευτικών πληροφοριών σε σχέση με τον παρόντα Κανονισμό, διαφυλάσσει την εμπιστευτικότητα των πληροφοριών αυτών και δεν αποκαλύπτει, αναφέρει, δημοσιεύει, γνωστοποιεί, μεταφέρει ή χρησιμοποιεί, άμεσα ή έμμεσα, οποιοδήποτε τμήμα των εμπιστευτικών πληροφοριών για σκοπό διαφορετικό από αυτόν για τον οποίο του γνωστοποιήθηκαν.
5. Με την επιφύλαξη της παραγράφου 3 του παρόντος άρθρου, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ ή ο εγγεγραμμένος Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης/το εγγεγραμμένο Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης μπορεί να γνωστοποιεί εμπιστευτικές πληροφορίες άλλου μέρους:
 - α) στον βαθμό που προβλέπεται από τον παρόντα Κανονισμό ή τον Κανονισμό Εκκαθάρισης Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης,

- β) στο βαθμό που απαιτείται για να συμμορφώνεται με την εφαρμοστέα εθνική ή ευρωπαϊκή νομοθεσία, όπως προβλέπεται στην παράγραφο 1 του παρόντος άρθρου,
 - γ) στο βαθμό που απαιτείται από αρμόδια δικαστήρια ή Αρχές κατά τη διάρκεια διαδικασίας ενώπιον τους, στην οποία ο αποδέκτης λαμβάνει μέρος,
 - δ) εφόσον απαιτηθεί για την ορθή εκπλήρωση της αποστολής του και των υποχρεώσεων του σύμφωνα με την ισχύουσα νομοθεσία και τον παρόντα Κανονισμό, ή
 - ε) εφόσον απαιτείται για απόκτηση αδειών ή εγκρίσεων από την αρμόδια Αρχή.
6. Επιπλέον, οι υποχρεώσεις που απορρέουν από το παρόν Άρθρο δεν εφαρμόζονται:
- α) εάν το μέρος που λαμβάνει τις πληροφορίες μπορεί να αποδείξει ότι κατά τη χρονική στιγμή της γνωστοποίησης, οι πληροφορίες αυτές ήταν ήδη διαθέσιμες στο κοινό,
 - β) εάν το μέρος που λαμβάνει την πληροφορία, προσκομίσει αποδείξεις ότι, από τη στιγμή της κοινοποίησης, οι εν λόγω πληροφορίες έχουν νομίμως ληφθεί από τρίτο μέρος ή έχουν καταστεί διαθέσιμες στο κοινό,
 - γ) σε εμπιστευτικές πληροφορίες που γνωστοποιούνται, σύμφωνα με τις νομικές και κανονιστικές ρυθμίσεις, σε συγκεντρωτική μορφή, από την οποία κανένα συγκεκριμένο πληροφοριακό στοιχείο που αφορά συγκεκριμένο Συμμετέχοντα στην Αγορά Εξισορρόπησης δεν μπορεί να συναχθεί,
 - δ) σε πληροφορίες των οποίων η δημοσίευση προβλέπεται ρητά από τον παρόντα Κανονισμό.
7. Οι υποχρεώσεις εμπιστευτικότητας του παρόντος άρθρου παραμένουν σε ισχύ για καθ' όλη τη διάρκεια και για περίοδο πέντε (5) ετών από τη λύση της Σύμβασης Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ή της Σύμβασης Συμβαλλομένου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης.
8. Η σύναψη Σύμβασης Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ή Σύμβασης Συμβαλλομένου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης και η ανταλλαγή εμπιστευτικών πληροφοριών δεν θεμελιώνουν οποιοδήποτε δικαίωμα σε διπλώματα ευρεσιτεχνίας, γνώση ή οποιαδήποτε άλλη μορφή πνευματικής ιδιοκτησίας όσον αφορά τις πληροφορίες ή τα εργαλεία που τίθενται στη διάθεση ή αποστέλλονται από ένα μέρος στο άλλο δυνάμει του παρόντος Κανονισμού.

Άρθρο 3.4 Εκχώρηση και Ανάθεση

Εγγεγραμμένος Συμμετέχων δεν δύναται να εκχωρήσει ή να αναθέσει οποιοδήποτε από τα δικαιώματα ή τις υποχρεώσεις που απορρέουν από τη Σύμβαση Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ή τη Σύμβαση Συμβαλλομένου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης ή τον παρόντα Κανονισμό σε τρίτους. Ειδικά, επιτρέπεται η ανάθεση της Εκκαθάρισης Θέσεων που μπορεί να κατέχουν τα παραπάνω πρόσωπα σε Εκκαθαριστικό Μέλος σε σχέση με τις χρηματικές υποχρεώσεις και τις αντίστοιχες απαιτήσεις εκ των σχετικών Θέσεων σύμφωνα με τον Κανονισμό Εκκαθάρισης Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης.

Άρθρο 3.5 Εφαρμοστέο δίκαιο και δικαιοδοσία

1. Ο παρών Κανονισμός διέπεται από και ερμηνεύεται σύμφωνα με το Ελληνικό δίκαιο.

2. Αρμόδια για την επίλυση οποιασδήποτε διαφοράς που ενδέχεται να προκύψει από ή σε σχέση με τον παρόντα Κανονισμό, ορίζονται τα Δικαστήρια των Αθηνών.

Άρθρο 3.6 Γλώσσα και Νόμισμα

1. Εφόσον ο παρών Κανονισμός μεταφραστεί στα αγγλικά, σε περίπτωση ασυμφωνίας μεταξύ του ελληνικού κειμένου και της απόδοσης στην αγγλική γλώσσα, το ελληνικό κείμενο υπερισχύει του αγγλικού.
2. Για την εφαρμογή του παρόντος Κανονισμού, όλα τα χρηματικά ποσά αναφέρονται σε Ευρώ.

Άρθρο 3.7 Παραίτηση

Η παράλειψη ή καθυστέρηση άσκησης οποιουδήποτε δικαιώματος, εξουσίας ή ένδικου βοηθήματος ή μεμονωμένη ή μερική άσκηση ενός τέτοιου δικαιώματος, εξουσίας ή ένδικου βοηθήματος που προβλέπεται από το νόμο ή από τον παρόντα Κανονισμό δεν συνιστά παραίτηση από αυτό ή άλλο δικαίωμα, εξουσία ή ένδικο βοήθημα.

Άρθρο 3.8 Σύνολο της συμφωνίας

1. Ο παρών Κανονισμός, η Σύμβαση Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, η Σύμβαση Συμβαλλομένου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης, ο Κώδικας Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ και η Σύμβαση Συναλλαγών Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ αποτελούν το σύνολο της συμφωνίας μεταξύ του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και κάθε εγγεγραμμένου στο Μητρώο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.
2. Εάν οποιαδήποτε διάταξη του παρόντος Κανονισμού ή της Σύμβασης Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ή της Σύμβασης Συμβαλλομένου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης ή του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ ή της Σύμβασης Συναλλαγών Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ κηρυχθεί άκυρη, μη εκτελεστή ή παράνομη από τα αρμόδια δικαστήρια ή σύμφωνα με διαιτησία ή με διαταγή αρμόδιας Αρχής, αυτή η ακυρότητα, μη εκτελεστότητα ή έλλειψη νομιμότητας δεν θίγει ούτε επηρεάζει τις εναπομένουσες διατάξεις του παρόντος Κανονισμού, της Σύμβασης Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ή της Σύμβασης Συμβαλλομένου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης ή του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ ή της Σύμβασης Συναλλαγών Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, που θα συνεχίσουν να βρίσκονται σε πλήρη ισχύ και να παράγουν έννομα αποτελέσματα.

Άρθρο 3.9 Ειδικές περιπτώσεις

1. Σχετικά με τις Καταστάσεις Έκτακτης Ανάγκης εφαρμόζονται οι διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ και του Σχεδίου Έκτακτης Ανάγκης Φυσικού Αερίου.
2. Σε περίπτωση που η λειτουργία της Αγοράς Εξισορρόπησης είναι αδύνατη, ιδίως λόγω Κατάστασης Έκτακτης Ανάγκης, ή βλάβης του Συστήματος Αγοράς Εξισορρόπησης ή των λοιπών ηλεκτρονικών συστημάτων του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ εφαρμόζει τους «Κανόνες για την αναστολή και την αποκατάσταση των δραστηριοτήτων της αγοράς», που εγκρίνονται από τη ΡΑΑΕΥ, μετά από εισήγηση του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παρ. 4 του άρθρου 18 του ν. 4425/2016.

ΤΜΗΜΑ ΙΙ. ΕΓΓΡΑΦΗ ΣΥΜΜΕΤΕΧΟΝΤΩΝ

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 4. ΣΥΜΒΑΣΕΙΣ ΚΑΙ ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΕΓΓΡΑΦΗΣ ΣΤΟ ΜΗΤΡΩΟ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗ ΤΟΥ ΕΣΜΗΕ

Άρθρο 4.1 Μητρώο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ

1. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ τηρεί το Μητρώο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, το οποίο αποτελείται από τα ακόλουθα επιμέρους Μητρώα:
 - α) το Μητρώο Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, σύμφωνα με το Άρθρο 4.2,
 - β) το Μητρώο Συμβαλλόμενων Μερών με Ευθύνη Εξισορρόπησης, σύμφωνα με το Άρθρο 4.2,
 - γ) το Μητρώο Μονάδων Παραγωγής Αγοράς Εξισορρόπησης, σύμφωνα με το Άρθρο 5.2,
 - δ) το Μητρώο Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ, σύμφωνα με το Άρθρο 5.3 και,
 - ε) το Μητρώο Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενου Φορτίου, σύμφωνα με το Άρθρο 5.4.
2. Με την εγγραφή τους στο Μητρώο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, οι εγγραφόμενοι αποδέχονται ρητά και ανεπιφύλακτα τις διατάξεις του παρόντος Κανονισμού και του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ και τις εκδιδόμενες σύμφωνα με αυτούς Μεθοδολογίες, παραμέτρους και άλλες ειδικές εγκρίσεις, Τεχνικές Αποφάσεις και Εγχειρίδια, όπως εκάστοτε τροποποιούνται και ισχύουν και υποχρεούνται να συμμορφώνονται με το περιεχόμενό τους.
3. Για την εγγραφή στο Μητρώο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, οι ενδιαφερόμενοι υποβάλλουν αίτηση εγγραφής σύμφωνα με τη διαδικασία που ορίζεται στο Άρθρο 4.5 και στην Τεχνική Απόφαση «Διαδικασίες εγγραφής στο Μητρώο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ».
4. Μαζί με την αίτηση εγγραφής, οι ενδιαφερόμενοι καταβάλλουν τέλος εγγραφής, τόσο για την εγγραφή τους στα Μητρώα που ορίζονται στο Άρθρο 4.2, όσο και για την εγγραφή κάθε Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν στα Μητρώα που ορίζονται στο Άρθρο 5.2, στο Άρθρο 5.3 και στο Άρθρο 5.4 του παρόντος Κανονισμού. Το τέλος εγγραφής καθορίζεται με απόφαση της ΡΑΑΕΥ, μετά από εισήγηση του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ. Από την καταβολή του τέλους για την εγγραφή τους εξαιρούνται ο ΔΑΠΕΕΠ αποκλειστικά για την ιδιότητά του ως εκπρόσωπος των Χαρτοφυλακίων Μονάδων ΑΠΕ χωρίς Υποχρέωση Συμμετοχής στην Αγορά, ο Προμηθευτής Τελευταίου Καταφυγίου και ο Προμηθευτής Καθολικής Υπηρεσίας.
5. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ δεν ευθύνεται για την πληρότητα, ορθότητα και αλήθεια των στοιχείων του Μητρώου Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ που παρέχονται από τους Συμμετέχοντες. Οι Συμμετέχοντες φέρουν προς τούτο αποκλειστική ευθύνη.

Άρθρο 4.2 Σύμβαση Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης και Σύμβαση Συμβαλλόμενου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης

1. Τα φυσικά ή νομικά πρόσωπα, εφόσον δύνανται να παρέχουν Υπηρεσίες Εξισορρόπησης, που φέρουν μία ή περισσότερες από τις ακόλουθες ιδιότητες, εγγράφονται στο Μητρώο Παρόχων Υπηρεσιών 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 5 MW,
- 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) Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦοΣΕ) ΑΠΕ, κάτοχος Άδειας ΦοΣΕ ΑΠΕ για Μονάδες ΑΠΕ με Υποχρέωση Συμμετοχής στην Αγορά,
- ε) ΦοΣΕ Απόκρισης Ζήτησης, κάτοχος σχετικής άδειας, καθώς και
- στ) Καταναλωτής, ο οποίος παρέχει υπηρεσίες Απόκρισης Ζήτησης, εφόσον δεν εκπροσωπείται από ΦοΣΕ Απόκρισης Ζήτησης.

Για τους Παραγωγούς της περίπτωσης (α), η εγγραφή στο Μητρώο Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης είναι υποχρεωτική.

2. Για την εγγραφή στο Μητρώο Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, πρέπει να πληρούνται οι όροι και προϋποθέσεις, όπως περιγράφονται στους «Όρους και Προϋποθέσεις Παρόχων Υπηρεσιών 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.
3. Με την εγγραφή τους στο Μητρώο Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, τα φυσικά ή νομικά πρόσωπα της παραγράφου 1 του παρόντος άρθρου (Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης) συνάπτουν Σύμβαση Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης με τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, το περιεχόμενο της οποίας ταυτίζεται με τον παρόντα Κανονισμό. Η Σύμβαση Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης θεωρείται συναφθείσα από τα μέρη από την εγγραφή στο Μητρώο Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης και δεν υπόκειται σε κανέναν άλλον τύπο.
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.

Άρθρο 4.3 Επίλυση διαφορών

1. Εφόσον μεταξύ των μερών της Σύμβασης Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης/ Συμβαλλόμενου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης υπάρχει μια διαφορά, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ και ο εγγεγραμμένος Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης/ το εγγεγραμμένο Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης οφείλουν αρχικά να επιδιώξουν φιλική διευθέτηση με αμοιβαία διαβούλευση σύμφωνα με την παράγραφο 2. Για το σκοπό αυτό, το μέρος που εγείρει τη διαφορά αποστέλλει ειδοποίηση στο άλλο μέρος, αναφέροντας:
- α) τη Σύμβαση Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ή τη Σύμβαση Συμβαλλόμενου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης μεταξύ των Μερών,
- β) το λόγο της διαφοράς, και
- γ) αίτημα για μελλοντική συνάντηση, με σκοπό τη φιλική διευθέτηση της διαφοράς.
2. Τα μέρη συνέρχονται εντός είκοσι (20) εργασίμων ημερών από την κοινοποίηση της ειδοποίησης. Τα μέρη οφείλουν να διαπραγματεύονται με καλή πίστη και σύμφωνα με τα συναλλακτικά ήθη για τη διευθέτηση της διαφοράς. Τα αποτελέσματα των διαπραγματεύσεων αποτυπώνονται σε έκθεση που υπογράφεται από τους εκπροσώπους και είναι δεσμευτική για τα μέρη.
3. Εάν δεν επιτευχθεί συμφωνία ή εάν δεν ληφθεί απάντηση εντός τριάντα (30) εργασίμων ημερών από την ημερομηνία του ανωτέρω αιτήματος συνάντησης, οποιοδήποτε από τα μέρη δύναται να παραπέμψει το ζήτημα προς επίλυση σύμφωνα με την παράγραφο 4 του παρόντος άρθρου.
4. Σε περίπτωση μη επίλυσης της διαφοράς με τη διαδικασία της φιλικής διευθέτησης, τα μέρη μπορούν να παραπέμψουν τη διαφορά στη ΡΑΑΕΥ είτε μέσω της διαδικασίας

καταγγελίας βάσει του άρθρου 34 του ν. 4001/2011, είτε βάσει της παρ. 8 του άρθρου 5 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195, είτε για την επίλυσή της μέσω διαιτησίας, σύμφωνα με το άρθρο 37 του ν. 4001/2011 και τον κανονισμό διαιτησίας της ΡΑΑΕΥ, ή σε άλλο διαιτητικό όργανο ή στα αρμόδια δικαστήρια. Για την επίλυση κάθε διαφοράς που αναφέρεται στην ερμηνεία ή στην εφαρμογή του παρόντος Κανονισμού εφαρμόζεται το ελληνικό δίκαιο.

5. Η προσφυγή σε φιλική διευθέτηση, διαιτησία ή δικαστική επίλυση δυνάμει του παρόντος άρθρου, δεν απαλλάσσει τα μέρη από την εκτέλεση των υποχρεώσεων τους σύμφωνα με τον παρόντα Κανονισμό και τη Σύμβαση Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης του εγγεγραμμένου Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ή τη Σύμβαση Συμβαλλομένου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης του εγγεγραμμένου Συμβαλλομένου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης.
6. Το παρόν Άρθρο ισχύει και μετά τη λύση της Σύμβασης Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης του εγγεγραμμένου Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ή της Σύμβασης Συμβαλλομένου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης του εγγεγραμμένου Συμβαλλομένου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης.

Άρθρο 4.4 Λύση της Σύμβασης Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ή της Σύμβασης Συμβαλλομένου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης

1. Η Σύμβαση Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης/Σύμβαση Συμβαλλομένου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης λύεται με καταγγελία από ένα από τα μέρη, σύμφωνα με το παρόν Άρθρο.
2. Κάθε Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης/Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης δικαιούται να καταγγείλει τη Σύμβαση Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης/Σύμβαση Συμβαλλομένου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης οποτεδήποτε. Ο Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης/ Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης δηλώνει εγγράφως, κοινοποιώντας τη σχετική δήλωση με δικαστικό επιμελητή, την πρόθεση καταγγελίας της Σύμβασης Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης/ Σύμβασης Συμβαλλομένου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης, στην οποία περιλαμβάνει προτεινόμενη τελευταία ημέρα ενεργού συμμετοχής του. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ αποδέχεται τη δήλωση, εντός προθεσμίας τριάντα (30) ημερών από την κοινοποίησή της και προσδιορίζει την τελευταία ημέρα ενεργού συμμετοχής, μετά από επικοινωνία με τη ΡΑΑΕΥ, το Χρηματιστήριο Ενέργειας, τον Φορέα Εκκαθάρισης ή/ και τον Διαχειριστή του Δικτύου, όπου απαιτείται. Από την επομένη της τελευταίας ημερομηνίας ενεργού συμμετοχής και μέχρι την ολοκλήρωση όλων των εκκαθαρίσεων που προβλέπονται στον παρόντα Κανονισμό ή τον Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ ή τον Κανονισμό Εκκαθάρισης Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης για τη χρονική περίοδο ενεργού συμμετοχής και την πλήρη και ολοσχερή εξόφληση όλων των υποχρεώσεων του που απορρέουν από τις εκκαθαρίσεις αυτές σύμφωνα με τον παρόντα Κανονισμό, τον Κανονισμό Εκκαθάρισης Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης και τον Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ, ο Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης/ Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης θεωρείται Συμμετέχων υπό Διαγραφή. Ειδικά για τους Εκπροσώπους Φορτίου, προϋπόθεση για τη θέση τους σε καθεστώς Συμμετέχοντος υπό Διαγραφή είναι η μη εκπροσώπηση μετρητών φορτίου μετά την τελευταία ημέρα ενεργού συμμετοχής τους. Σε περίπτωση κατά την οποία στην Αγορά Εξισορρόπησης δεν λειτουργεί Φορέας Εκκαθάρισης, προϋπόθεση για τη θέση Συμμετέχοντος σε καθεστώς Συμμετέχοντος υπό Διαγραφή είναι και η προσκόμιση εγγυήσεων σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στο Άρθρο 25.5 και τη «Μεθοδολογία Υπολογισμού Εγγυήσεων Συμμετοχής στην Αγορά Εξισορρόπησης». Ο

Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ δύναται να παρατείνει την ως άνω προθεσμία αποδοχής της δήλωσης εωσότου ολοκληρωθούν οι απαιτούμενες ενέργειες του Διαχειριστή του Δικτύου ή του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, ανάλογα με την περίπτωση, σχετικά με την αλλαγή εκπροσώπησης των μετρητών φορτίου του δηλούντος Εκπροσώπου Φορτίου ή η προσκόμιση εγγυήσεων, εφόσον αυτή απαιτείται σύμφωνα με τα παραπάνω. Ο Συμμετέχων υπό Διαγραφή δεν δικαιούται να αναλάβει οποιαδήποτε νέα δικαιώματα ή υποχρεώσεις σύμφωνα με τον παρόντα Κανονισμό ή τον Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ. Μετά την ολοκλήρωση όλων των εκκαθαρίσεων που προβλέπονται στον παρόντα Κανονισμό ή τον Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ ή τον Κανονισμό Εκκαθάρισης Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης για τη χρονική περίοδο ενεργού συμμετοχής, και αφού διαπιστωθεί η πλήρης και ολοσχερής εξόφληση όλων των υποχρεώσεων του Συμμετέχοντος υπό Διαγραφή που απορρέουν από τις εκκαθαρίσεις αυτές σύμφωνα με τον παρόντα Κανονισμό, τον Κανονισμό Εκκαθάρισης Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης και τον Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ, η καταγγελία τίθεται σε ισχύ, η Σύμβαση Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης/ Σύμβαση Συμβαλλόμενου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης λύεται και ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ διαγράφει τον Συμμετέχοντα οριστικά από το Μητρώο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.

3. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ καταγγέλλει τη Σύμβαση Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης/Σύμβαση Συμβαλλόμενου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης στις ακόλουθες περιπτώσεις:
 - α) εάν ο εγγεγραμμένος Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης/το εγγεγραμμένο Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης δεν πληροί τις προϋποθέσεις για τη νόμιμη άσκηση δραστηριότητας ηλεκτρικής ενέργειας ή/και τις προϋποθέσεις συμμετοχής στην Αγορά Εξισορρόπησης, ή
 - β) εάν ο εγγεγραμμένος Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης/το εγγεγραμμένο Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης παραβιάζει τις υποχρεώσεις του έναντι του Φορέα Εκκαθάρισης, ή του έχει επιβληθεί μέτρο με βάση τον Κανονισμό Εκκαθάρισης Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης, ιδίως επιβολή περιορισμών στη συμμετοχή του στις διαδικασίες Εκκαθάρισης Θέσεων και Χρηματικού Διακανονισμού που διεξάγονται από το Φορέα Εκκαθάρισης, αναστολή της ιδιότητας του Εκκαθαριστικού Μέλους ή διαγραφή, ή, σε περίπτωση που στην Αγορά Εξισορρόπησης δεν λειτουργεί Φορέας Εκκαθάρισης, δεν έχει προσκομίσει εγγυήσεις σύμφωνα με το Άρθρο 25.5 του παρόντος Κανονισμού, ή έχει ληξιπρόθεσμες οικονομικές υποχρεώσεις έναντι του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ απορρέουσες από τον παρόντα Κανονισμό, ή
 - γ) εάν ο εγγεγραμμένος Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης/το εγγεγραμμένο Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης δεν έχει προσκομίσει εγγυήσεις για τις χρεώσεις που προβλέπονται σύμφωνα με τον Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ ή έχει ληξιπρόθεσμες οικονομικές υποχρεώσεις έναντι του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ απορρέουσες από τον Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ, ή
 - δ) Εάν ο εγγεγραμμένος Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης/το εγγεγραμμένο Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης δεν διατηρεί την ιδιότητα του Εκκαθαριστικού Μέλους ή δεν συμβάλλεται με Γενικό Εκκαθαριστικό Μέλος για την εκκαθάριση των χρηματικών απαιτήσεων και υποχρεώσεων που τον αφορούν, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στον Κανονισμό Εκκαθάρισης Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης.
4. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ δύναται να καταγγείλει τη Σύμβαση Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης / Σύμβαση Συμβαλλόμενου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης στις ακόλουθες περιπτώσεις:

- α) εάν ο εγγεγραμμένος Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης/το εγγεγραμμένο Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης κατ' επανάληψη παραβιάζει τις υποχρεώσεις του που απορρέουν από τον παρόντα Κανονισμό ή τη Σύμβαση Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης / Σύμβαση Συμβαλλομένου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης, ή τον Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ, ή
- β) Εάν στον εγγεγραμμένο Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης/στο εγγεγραμμένο Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης έχει επιβληθεί μέτρο της διαγραφής με βάση τον Κανονισμό Χρηματιστηρίου Ενέργειας.
5. Στις περιπτώσεις των παραγράφων 3 και 4 του παρόντος άρθρου, η καταγγελία κοινοποιείται εγγράφως με δικαστικό επιμελητή και τίθεται σε ισχύ και παράγει τα αποτελέσματά της από την κοινοποίηση.
6. Η Σύμβαση Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης/Σύμβαση Συμβαλλομένου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης λύεται αυτοδίκαια σε περίπτωση λύσης της Σύμβασης Συναλλαγών Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, που προβλέπεται στον Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ, μετά από καταγγελία του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ σύμφωνα με τις παραγράφους 3 και 4 της υποενότητας 1.5 του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ. Ο Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ή το Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης τίθενται αυτοδικαίως σε καθεστώς Συμμετέχοντος υπό Διαγραφή, σε περίπτωση που καταστούν Συμμετέχοντες υπό Διαγραφή σύμφωνα με τα οριζόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΜΗΕ, μετά από δήλωση του Συμμετέχοντος, σύμφωνα με την παράγραφο 2 της υποενότητας 1.5 του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ.
7. Η λύση της Σύμβασης Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης/Συμβαλλομένου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης με Αυτοπρομηθευόμενους Πελάτες ή Καταναλωτές, οι εγκαταστάσεις των οποίων είναι συνδεδεμένες στο ΕΣΜΗΕ συνεπάγεται και τη διακοπή παροχής ηλεκτρικής ενέργειας στις εγκαταστάσεις αυτές. Σε περίπτωση λύσης της Σύμβασης Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης/ Συμβαλλομένου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης με Αυτοπρομηθευόμενους Πελάτες ή Καταναλωτές, οι εγκαταστάσεις των οποίων είναι συνδεδεμένες στο Δίκτυο Διανομής, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ ενημερώνει στον αρμόδιο Διαχειριστή Δικτύου Διανομής, προκειμένου να προβεί στις ενέργειες διακοπής παροχής ηλεκτροδότησης που προβλέπονται σύμφωνα με τον Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου Διανομής.
8. Ο εγγεγραμμένος Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης/εγγεγραμμένο Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης του οποίου λύεται η Σύμβαση Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης/Σύμβασης Συμβαλλομένου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης εξακολουθεί να ευθύνεται έναντι του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και του Φορέα Εκκαθάρισης, σύμφωνα με τις διατάξεις του παρόντος Κανονισμού, του Κανονισμού Εκκαθάρισης Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης και του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ, για υποχρεώσεις του που γεννήθηκαν πριν από τη λύση της Σύμβασης.
9. Στις περιπτώσεις των παραγράφων 3 και 4 του παρόντος άρθρου, από τη λύση της Σύμβασης Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης/Σύμβασης Συμβαλλομένου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης και τη διαγραφή από το Μητρώο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ καθίστανται ληξιπρόθεσμες και άμεσα απαιτητές όλες οι υποχρεώσεις του διαγραφέντος από τον παρόντα Κανονισμό.
10. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ υποχρεούται να γνωστοποιήσει την καταγγελία ή την αυτοδίκαιη λύση της Σύμβασης Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης/Σύμβασης Συμβαλλομένου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης ή τη θέση Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ή Συμβαλλομένου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης σε καθεστώς Συμμετέχοντος υπό Διαγραφή στη ΡΑΑΕΥ, στο Χρηματιστήριο Ενέργειας, στον Φορέα

Εκκαθάρισης, στον Διαχειριστή του Δικτύου Διανομής καθώς και οποιοδήποτε άλλο πρόσωπο κρίνεται αναγκαίο, το συντομότερο δυνατόν.

Άρθρο 4.5 Διαδικασία εγγραφής στα Μητρώα Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης και Συμβαλλόμενων Μερών με Ευθύνη Εξισορρόπησης

1. Ο ενδιαφερόμενος που επιθυμεί να εγγραφεί στο Μητρώο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, υποβάλλει στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ τα ακόλουθα:
 - α) Αίτηση εγγραφής με την οποία δηλώνει ότι αποδέχεται ρητά και ανεπιφύλακτα τον παρόντα Κανονισμό, τον Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ και τις εκδιδόμενες σύμφωνα με αυτούς Μεθοδολογίες, παραμέτρους, ειδικές εγκρίσεις, Τεχνικές Αποφάσεις και Εγχειρίδια, όπως εκάστοτε τροποποιούνται και ισχύουν και υποχρεούνται να συμμορφώνονται με το περιεχόμενό τους, περιλαμβανομένης της εκπλήρωσης των χρηματικών υποχρεώσεών τους που απορρέουν από αυτούς,
 - β) Υπεύθυνη δήλωση του ενδιαφερόμενου ή του νόμιμου εκπροσώπου του, στην οποία αναγράφονται τα έγγραφα που επισυνάπτονται στην Αίτηση Εγγραφής,
 - γ) Τα νομιμοποιητικά έγγραφα του ενδιαφερόμενου που αποδεικνύουν τη νόμιμη σύσταση και λειτουργία του, καθώς και τη νόμιμη εκπροσώπηση του αιτούντος από τον υπογράφο, την αίτηση και τις ανωτέρω δηλώσεις,
 - δ) Βεβαίωση από το Φορέα Εκκαθάρισης ότι έχει δημιουργηθεί Λογαριασμός Εκκαθάρισης για τον Συμμετέχοντα ως Άμεσο Εκκαθαριστικό Μέλος, ή ότι έχει δημιουργηθεί Λογαριασμός Εκκαθάρισης από Γενικό Εκκαθαριστικό Μέλος για τον Συμμετέχοντα ή Εγγυήσεις, σύμφωνα με το Άρθρο 25.5 σε περίπτωση που για την Αγορά Εξισορρόπησης δεν λειτουργεί, για οποιονδήποτε λόγο, Φορέας Εκκαθάρισης για την Αγορά Εξισορρόπησης,
 - ε) Εγγυήσεις, σύμφωνα με τον Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ,
 - στ) Άδεια Παραγωγής, ή Βεβαίωση Παραγωγής ΑΠΕ, ή Άδεια Προμήθειας, ή Άδεια Εμπορίας, ή Άδεια Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης, ανάλογα με την ιδιότητα του ενδιαφερόμενου. Σε περίπτωση που ο ενδιαφερόμενος έχει περισσότερες ιδιότητες, προσκομίζει την κατάλληλη άδεια για κάθε μια ιδιότητά του,
 - ζ) Για τους Παραγωγούς ΑΠΕ, Αντίγραφο της Σύμβασης Λειτουργικής Ενίσχυσης Διαφορικής Προσαύξησης (ΣΕΔΠ) ή βεβαίωση του ΔΑΠΕΕΠ αναφορικά με το καθεστώς λειτουργίας των μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που εμπίπτουν στην παρ. 19 του άρθρου 3 του ν. 4414/2016.
2. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ εγγράφει τον αιτούντα Συμμετέχοντα στο Μητρώο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ εντός δεκαπέντε (15) εργάσιμων ημερών από την ημέρα υποβολής της αντίστοιχης πλήρους αίτησης. Με την εγγραφή, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ εκδίδει σχετική βεβαίωση προς τον ενδιαφερόμενο. Αντίγραφο της βεβαίωσης κοινοποιείται στη ΡΑΑΕΥ, στον Διαχειριστή του Δικτύου Διανομής, στον Φορέα Εκκαθάρισης και στο Χρηματιστήριο Ενέργειας.
 3. Λεπτομέρειες σχετικά με την εγγραφή στο Μητρώο Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης και στο Μητρώο Συμβαλλόμενων Μερών με Ευθύνη Εξισορρόπησης εξειδικεύονται στην Τεχνική Απόφαση «Διαδικασίες εγγραφής στο Μητρώο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ».

Άρθρο 4.6 Απόρριψη αίτησης εγγραφής στο Μητρώο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ

1. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ δύναται να απορρίψει την αίτηση εγγραφής στο Μητρώο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, όταν:
 - α) ο αιτών δεν έχει υποβάλει πλήρη αίτηση, ή δεν έχει καταβάλει το τέλος εγγραφής, σύμφωνα με το Άρθρο 4.1 του παρόντος Κανονισμού,
 - β) ο αιτών έχει στο παρελθόν παραβιάσει τις υποχρεώσεις του που απορρέουν από παλαιότερη Σύμβαση Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ή Σύμβαση Συμβαλλόμενου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης ή Σύμβαση Συναλλαγών Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, με αποτέλεσμα την καταγγελία της Σύμβασης, εκτός αν οι περιστάσεις που οδήγησαν στην καταγγελία έχουν παύσει να υφίστανται,
 - γ) η σύναψη Σύμβασης Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ή Σύμβασης Συμβαλλόμενου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης με τον αιτούντα Συμμετέχοντα αποτελεί λόγο παραβίασης εκ μέρους του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ των υποχρεώσεων του σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία οποιουδήποτε όρου οιασδήποτε υποχρεωτικής νομικής ή κανονιστικής υποχρέωσης,
 - δ) ο αιτών έχει ληξιπρόθεσμες ανεξόφλητες οικονομικές υποχρεώσεις έναντι του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ από οποιαδήποτε αιτία,
 - ε) δεν εκπληρώνονται οι σχετικές απαιτήσεις, όπως προβλέπονται στο παρόντα Κανονισμό και τον Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ.
2. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ αιτιολογεί την απόρριψη της αίτησης. Η απόρριψη κοινοποιείται στη ΡΑΑΕΥ, στον Διαχειριστή του Δικτύου Διανομής, στον Φορέα Εκκαθάρισης και στο Χρηματιστήριο Ενέργειας.
3. Ο αιτών δύναται να υποβάλλει ένσταση εντός δέκα (10) εργάσιμων ημερών από την κοινοποίηση της ανωτέρω απόρριψης, επί της οποίας ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ αποφαινεται εντός δέκα (10) εργάσιμων ημερών. Η ανωτέρω ένσταση και απόφαση επ' αυτής κοινοποιούνται στη ΡΑΑΕΥ, στον Διαχειριστή του Δικτύου Διανομής, στον Φορέα Εκκαθάρισης και στο Χρηματιστήριο Ενέργειας.
4. Σε περίπτωση απόρριψης της αίτησης ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ επιστρέφει ποσοστό 80% του τέλους εγγραφής που καταβλήθηκε για την εγγραφή στα Μητρώα που ορίζονται στο Άρθρο 4.2.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 5. ΜΗΤΡΩΑ ΤΩΝ ΟΝΤΟΤΗΤΩΝ

Άρθρο 5.1 Οντότητες

1. Οι Οντότητες που συμμετέχουν στην Αγορά Εξισορρόπησης κατηγοριοποιούνται σε Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης και σε Οντότητες με Ευθύνη Εξισορρόπησης. Οι Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης εκπροσωπούνται από τους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, ενώ οι Οντότητες με Ευθύνη Εξισορρόπησης εκπροσωπούνται από τα Συμβαλλόμενα Μέρη με Ευθύνη Εξισορρόπησης.
2. Οι Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης έχουν το δικαίωμα να παρέχουν Ενέργεια Εξισορρόπησης και/ή Ισχύ Εξισορρόπησης και περιλαμβάνουν τις ακόλουθες κατηγορίες:
 - α) Κατανεμόμενη Μονάδα Παραγωγής,
 - β) Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ,

- γ) Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενου Φορτίου.
3. Τα Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ κατηγοριοποιούνται σε Χαρτοφυλάκια Μονάδων ΑΠΕ Ελεγχόμενης Παραγωγής χωρίς διάκριση τεχνολογίας και Χαρτοφυλάκια Μονάδων ΑΠΕ Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής, με βάση την τεχνολογία των εγκαταστάσεων. Μονάδες ΑΠΕ που βρίσκονται σε κατάσταση Δοκιμών Παραλαβής δε δικαιούνται να συμμετέχουν σε Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ.
4. Τα Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ και τα Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου έχουν ελάχιστη κατανεμόμενη ισχύ 1 MW. Στο Μητρώο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ εγγράφονται σε διακριτά χαρτοφυλάκια τα εξής:
- α) Κατανεμόμενο Φορτίο,
- β) Κατανεμόμενες Μονάδες ΑΠΕ Ελεγχόμενης Παραγωγής,
- γ) Κατανεμόμενες Μονάδες ΑΠΕ Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής με αιολικούς σταθμούς,
- δ) Κατανεμόμενες Μονάδες ΑΠΕ Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής με φωτοβολταϊκούς σταθμούς,
- ε) Κατανεμόμενες Μονάδες ΑΠΕ Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής με μικρούς υδροηλεκτρικούς σταθμούς.
5. Οι Συμβεβλημένες Μονάδες Παραγωγής συγκαταλέγονται επίσης στις Οντότητες, αλλά δεν αναφέρονται στην παράγραφο 2 του παρόντος άρθρου, καθώς δεν συμμετέχουν στις διαδικασίες της Αγοράς Εξισορρόπησης. Οι Συμβεβλημένες Μονάδες Παραγωγής παρέχουν πρόσθετες υπηρεσίες σε οποιαδήποτε κατάσταση δύναται να οδηγήσει στη μη κάλυψη του φορτίου και/ή των απαιτήσεων εφεδρείας κατά τη διάρκεια της ΔΕΠ, κατόπιν σύναψης σχετικής σύμβασης, σύμφωνα με τα οριζόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ.
6. Οντότητες με Ευθύνη Εξισορρόπησης είναι οι οντότητες που αναλαμβάνουν την ευθύνη των αποκλίσεων που προκαλούν και περιλαμβάνουν τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που αναφέρονται στην παράγραφο 2 του παρόντος άρθρου, καθώς και οι ακόλουθες:
- α) Χαρτοφυλάκιο μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ,
- β) Χαρτοφυλάκιο Φορτίου,
- γ) Χαρτοφυλάκιο Μονάδων ΑΠΕ χωρίς Υποχρέωση Συμμετοχής στην Αγορά,
- δ) Χαρτοφυλάκια Εισαγωγών και Χαρτοφυλάκια Εξαγωγών, μη περιλαμβανομένων των Διασυννοριακών Φυσικών Παραδόσεων που αντιστοιχούν στις εισαγωγές και εξαγωγές ανά συζευγμένη διασύνδεση στο πλαίσιο της Ενιαίας Σύζευξης Αγορών Επόμενης Ημέρας, των Ενδοημερήσιων Δημοπρασιών και της Συνεχούς Ενδοημερήσιας Συναλλαγής, όπως υπολογίστηκαν στα αποτελέσματα της Ενιαίας Σύζευξης Αγορών Επόμενης Ημέρας, των Ενδοημερήσιων Δημοπρασιών και της Συνεχούς Ενδοημερήσιας Συναλλαγής αντίστοιχα.
7. Οι Διασυννοριακές Φυσικές Παραδόσεις που αντιστοιχούν στις εισαγωγές και εξαγωγές ανά συζευγμένη διασύνδεση στο πλαίσιο της Ενιαίας Σύζευξης Αγορών Επόμενης Ημέρας, των Ενδοημερήσιων Δημοπρασιών και της Συνεχούς Ενδοημερήσιας Συναλλαγής, όπως υπολογίστηκαν στα αποτελέσματα της Ενιαίας Σύζευξης Αγορών Επόμενης Ημέρας, των Ενδοημερήσιων Δημοπρασιών και της Συνεχούς Ενδοημερήσιας Συναλλαγής αντίστοιχα, δηλώνονται στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ και τη

σύμβαση που συνάπτεται μεταξύ του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και του Πράκτορα Μεταβίβασης.

Άρθρο 5.2 Μητρώο Μονάδων Παραγωγής Αγοράς Εξισορρόπησης

1. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ τηρεί Μητρώο Μονάδων Παραγωγής Αγοράς Εξισορρόπησης στο οποίο εγγράφονται οι Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής εφόσον έχουν ολοκληρώσει επιτυχώς τις σχετικές δοκιμές προεπιλογής, οι οποίες περιγράφονται στην Τεχνική Απόφαση «Διαδικασία και Δοκιμές Προεπιλογής Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης».
2. Οι πληροφορίες που περιέχονται στο Μητρώο Μονάδων Παραγωγής Αγοράς Εξισορρόπησης, καθώς και τυχόν δικαιολογητικά που απαιτούνται για την εγγραφή σε αυτό, περιγράφονται αναλυτικά στην Τεχνική Απόφαση «Διαδικασίες Εγγραφής στο Μητρώο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ».
3. Ο Παραγωγός υποχρεούται να ενημερώνει άμεσα τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ σχετικά με κάθε τροποποίηση των στοιχείων της Κατανεμόμενης Μονάδας Παραγωγής που εγγράφονται στο Μητρώο Μονάδων Παραγωγής Αγοράς Εξισορρόπησης.
4. Για τη θέση μιας μονάδας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας σε κατάσταση Δοκιμών Παραλαβής ή για τη διενέργεια δοκιμών προεπιλογής, 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 5 MW, απαιτείται η προεγγραφή της στο Μητρώο Μονάδων Παραγωγής Αγοράς Εξισορρόπησης.
5. Κάθε Παραγωγός υποχρεούται να ενημερώνει άμεσα τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για κάθε μεταβολή που αφορά τα στοιχεία που τηρούνται στο Μητρώο Μονάδων Παραγωγής Αγοράς Εξισορρόπησης. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ κρίνει αν οποιαδήποτε επερχόμενη μεταβολή στα τεχνικά χαρακτηριστικά της Μονάδας απαιτεί την εκ νέου διεξαγωγή δοκιμών προεπιλογής για τη Μονάδα, σύμφωνα με τα οριζόμενα στην Τεχνική Απόφαση «Διαδικασία και Δοκιμές Προεπιλογής Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης». Για τη διεξαγωγή των νέων δοκιμών προεπιλογής, ο Παραγωγός καταβάλει εκ νέου το 50% του τέλους εγγραφής όπως ισχύει για τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης.
6. Οι Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής διαγράφονται από το Μητρώο Μονάδων Παραγωγής σε περίπτωση οριστικής παύσης λειτουργίας τους, η οποία προκύπτει από αντίστοιχη απόφαση της ΡΑΑΕΥ.
7. Για τις Κατανεμόμενες Μονάδες Αυτοπαραγωγών, τις Κατανεμόμενες Μονάδες ΣΗΘΥΑ, τις Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής με Εναλλακτικό Καύσιμο και τις Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής Συνδυασμένου Κύκλου Πολλαπλών Αξόνων εφαρμόζονται οι διατάξεις του παρόντος Κανονισμού που αφορούν στις Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής, εκτός αν ρητά αναφέρεται διαφορετικά.

Άρθρο 5.3 Μητρώο Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ

1. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ τηρεί Μητρώο Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ στο οποίο εγγράφονται Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ, τα οποία έχουν ολοκληρώσει επιτυχώς τις σχετικές δοκιμές προεπιλογής, οι οποίες περιγράφονται στην Τεχνική Απόφαση «Διαδικασία και Δοκιμές Προεπιλογής Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης».

2. Οι πληροφορίες που περιέχονται στο Μητρώο Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ, καθώς και τυχόν δικαιολογητικά που απαιτούνται για την εγγραφή σε αυτό, περιγράφονται αναλυτικά στην Τεχνική Απόφαση «Διαδικασίες Εγγραφής στο Μητρώο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ».
3. Κάθε Παραγωγός ΑΠΕ / ΦοΣΕ ΑΠΕ υποχρεούται να ενημερώνει άμεσα τον Διαχειριστή του Συστήματος για κάθε μεταβολή που αφορά τα στοιχεία που τηρούνται στο Μητρώο Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ κρίνει αν οποιαδήποτε επερχόμενη μεταβολή στα τεχνικά χαρακτηριστικά του Χαρτοφυλακίου απαιτεί την εκ νέου διεξαγωγή δοκιμών προεπιλογής για το Χαρτοφυλάκιο, είτε στο σύνολό του είτε σε μέρος αυτού, σύμφωνα με τα οριζόμενα στην Τεχνική Απόφαση «Διαδικασία και Δοκιμές Προεπιλογής Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης». Για τη διεξαγωγή των νέων δοκιμών προεπιλογής, ο ΦοΣΕ ή ο Παραγωγός ΑΠΕ καταβάλλει εκ νέου το 50% του τέλους εγγραφής όπως ισχύει για τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης.
4. Για τη θέση ενός Χαρτοφυλακίου Μονάδων ΑΠΕ σε κατάσταση Δοκιμών Παραλαβής ή για τη διενέργεια δοκιμών προεπιλογής απαιτείται η προεγγραφή του στο Μητρώο Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ. Κατά την προεγγραφή ο ΔΑΠΕΕΠ εντάσσει τα υπό δοκιμή Χαρτοφυλάκια στον Πίνακα Αντιστοίχισης Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ ΥΣΑ, τον οποίο τηρεί και κοινοποιεί στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ σύμφωνα με τα οριζόμενα στον Κώδικα Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης.
5. Έκαστο Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ υποχρεούται να συμμετέχει διακριτά στην Αγορά Επόμενης Ημέρας και στην Ενδοημερήσια Αγορά.

Άρθρο 5.4 Μητρώο Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενου Φορτίου

1. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ τηρεί Μητρώο Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενου Φορτίου στο οποίο εγγράφονται Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου, τα οποία έχουν ολοκληρώσει επιτυχώς τις σχετικές δοκιμές προεπιλογής, οι οποίες περιγράφονται στην Τεχνική Απόφαση «Διαδικασία και Δοκιμές Προεπιλογής Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης».
2. Οι πληροφορίες που περιέχονται στο Μητρώο Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενου Φορτίου, καθώς και τυχόν δικαιολογητικά που απαιτούνται για την εγγραφή σε αυτό, περιγράφονται αναλυτικά στην Τεχνική Απόφαση «Διαδικασίες Εγγραφής στο Μητρώο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ». Ο ΦοΣΕ Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενου Φορτίου υποβάλλει, μαζί με τα δικαιολογητικά εγγραφής, τεχνική έκθεση με την οποία δηλώνεται με ευθύνη του ΦοΣΕ η τεχνική ετοιμότητα για την παροχή των Υπηρεσιών Εξισορρόπησης.
3. Κάθε ΦοΣΕ Απόκρισης Ζήτησης και κάθε Καταναλωτής που συμμετέχει στην Αγορά Εξισορρόπησης ως Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης υποχρεούται να ενημερώνει άμεσα τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για κάθε μεταβολή που αφορά τα στοιχεία που τηρούνται στο Μητρώο Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενου Φορτίου. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ κρίνει αν οποιαδήποτε επερχόμενη μεταβολή στα τεχνικά χαρακτηριστικά του Χαρτοφυλακίου απαιτεί την εκ νέου διεξαγωγή δοκιμών προεπιλογής για το Χαρτοφυλάκιο, είτε στο σύνολό του είτε σε μέρος αυτού, σύμφωνα με τα οριζόμενα στην Τεχνική Απόφαση «Διαδικασία και Δοκιμές Προεπιλογής Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης». Για τη διεξαγωγή των νέων δοκιμών προεπιλογής, ο ΦοΣΕ Απόκρισης Ζήτησης ή ο Καταναλωτής καταβάλλει εκ νέου το 50% του τέλους εγγραφής όπως ισχύει για τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης.

4. Κάθε Κατανεμόμενη υδροηλεκτρική Μονάδα Παραγωγής με δυνατότητα άντλησης αποτελεί ένα διακριτό Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενου Φορτίου. Οι Παραγωγοί που εκπροσωπούν τις ανωτέρω Μονάδες υποχρεούνται να ενημερώνουν άμεσα τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για κάθε μεταβολή που αφορά τα στοιχεία που τηρούνται στο Μητρώο Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενου Φορτίου.
5. Για τη θέση ενός Χαρτοφυλακίου Φορτίου με δυνατότητα Απόκρισης Ζήτησης σε κατάσταση Δοκιμών Παραλαβής ή για τη διενέργεια δοκιμών προεπιλογής απαιτείται η προεγγραφή του στο Μητρώο Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενου Φορτίου.
6. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ τηρεί πίνακα αντιστοίχισης μετρητών Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενου Φορτίου, στον οποίο αναφέρονται διακριτά οι μετρητές των φορτίων που περιλαμβάνονται σε κάθε Χαρτοφυλάκιο του ΦοΣΕ Απόκρισης Ζήτησης, όπως περιγράφεται στην Τεχνική Απόφαση «Διαδικασίες εγγραφής στο Μητρώο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ». Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ αποστέλλει τον ανωτέρω πίνακα στον ΔΕΔΔΗΕ για τις ανάγκες της διαδικασίας Εκκαθάρισης.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 6. ΤΕΛΟΣ ΑΓΟΡΑΣ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ

Άρθρο 6.1 Τέλος Αγοράς Εξισορρόπησης

1. Οι δαπάνες που σχετίζονται με τις υποχρεώσεις του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ σύμφωνα με τον παρόντα Κανονισμό, τον Κανονισμό Λειτουργίας Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερησίας Αγοράς, καθώς και τον Κώδικα Διαχείρισης Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας αναφορικά με τον υπολογισμό και την κατανομή δυναμικότητας των διασυνδέσεων, και θεωρούνται εύλογες, αποδοτικές και ανταποδοτικές, καθώς και το ποσοστό απόδοσης επί των απασχολούμενων κεφαλαίων, ανακτώνται από τον Διαχειριστή μέσω Τέλους Αγοράς Εξισορρόπησης, το οποίο καταβάλλεται από κάθε Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης και κάθε Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης. Οι λεπτομέρειες για τον υπολογισμό και τη διαδικασία κατάρτισης του Απαιτούμενου Εσόδου του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για τη λειτουργία των Αγορών το οποίο ανακτάται μέσω του Τέλους Αγοράς Εξισορρόπησης, καθορίζονται στη «Μεθοδολογία καθορισμού Απαιτούμενου Εσόδου του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για τη λειτουργία των Αγορών», βάσει ιδίως των ανωτέρω κριτηρίων και παραμέτρων.
2. Το Τέλος Αγοράς Εξισορρόπησης περιλαμβάνει δύο συνιστώσες, τη Συνιστώσα Αποκλίσεων και τη Συνιστώσα Ενέργειας, στις οποίες επιμερίζεται το Απαιτούμενο Έσοδο του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για τη λειτουργία των Αγορών ως εξής:
 - α) στη Συνιστώσα Αποκλίσεων του Τέλους Αγοράς Εξισορρόπησης αντιστοιχεί το 20% του Απαιτούμενου Εσόδου, και
 - β) στη Συνιστώσα Ενέργειας του Τέλους Αγοράς Εξισορρόπησης αντιστοιχεί το 80% του Απαιτούμενου Εσόδου.
3. Οι μοναδιαίες χρεώσεις των συνιστωσών του Τέλους Αγοράς Εξισορρόπησης του έτους $y+1$ καθορίζονται ετησίως με απόφαση ΡΑΑΕΥ μέχρι την 30η Νοεμβρίου του έτους y , μετά από εισήγηση του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ που υποβάλλεται στη ΡΑΑΕΥ μέχρι την 10η Νοεμβρίου του ίδιου έτους, λαμβάνοντας υπόψη το Απαιτούμενο Έσοδο του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για τη λειτουργία των Αγορών όπως υπολογίζεται σύμφωνα με την απόφαση της παραγράφου 1.

4. Το Τέλος Αγοράς Εξισορρόπησης υπολογίζεται μηνιαίως από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο Άρθρο 6.3.
5. Το Τέλος Αγοράς Εξισορρόπησης εισπράττεται μηνιαίως από τον Φορέα Εκκαθάρισης και αποδίδεται στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο Άρθρο 23.1.
6. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ και ο Πράκτορας Μεταβίβασης εξαιρούνται από την υποχρέωση καταβολής του Τέλους Αγοράς Εξισορρόπησης.
7. Για τους Συμμετέχοντες υπό Διαγραφή, το Τέλος Αγοράς Εξισορρόπησης υπολογίζεται για την περίοδο έως και την τελευταία ημέρα ενεργού συμμετοχής τους, όπως αυτή προσδιορίζεται σύμφωνα με το Άρθρο 4.4 παρ. 2.

Άρθρο 6.2 Υπολογισμός Μοναδιαίων Χρεώσεων του Τέλους Αγοράς Εξισορρόπησης

1. Η Μοναδιαία Χρέωση της Συνιστώσας Αποκλίσεων υπολογίζεται ως το πηλίκο του αναλογούντος Απαιτούμενου Εσόδου προς τη συνολική εκτιμώμενη ετήσια ποσότητα της ενεργοποιημένης ενέργειας και των αποκλίσεων, ως ακολούθως:

$$UNBMF^{IMB} = \frac{0,2 * (\text{Απαιτούμενο Έσοδο Αγοράς Εξισορρόπησης})}{EAE^{up/dn} + EFIMB}$$

Όπου,

$UNBMF^{IMB}$ Η Μοναδιαία Χρέωση που αντιστοιχεί στη Συνιστώσα Αποκλίσεων του Τέλους Αγοράς Εξισορρόπησης.

$EAE^{up/dn}$ Η εκτίμηση της συνολικής ανοδικής και καθοδικής ενεργοποιημένης ενέργειας σε MWh για το σύνολο των Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για το έτος $y+1$.

$EFIMB$ Η εκτίμηση της Τελικής Απόκλισης σε MWh για το σύνολο των Συμβαλλόμενων Μερών με Ευθύνη Εξισορρόπησης p για το έτος $y+1$.

Οι εκτιμήσεις της συνολικής ανοδικής και καθοδικής ενεργοποιημένης ενέργειας καθώς και της ενέργειας Αποκλίσεων για το έτος $y+1$ βασίζονται στα τελευταία διαθέσιμα απολογιστικά στοιχεία δωδεκάμηνης περιόδου.

Κατά τον ανωτέρω υπολογισμό, τόσο η ανοδική όσο και η καθοδική ενεργοποιημένη ενέργεια λαμβάνονται υπόψη με θετικό πρόσημο. Ως ενεργοποιημένη ενέργεια νοείται η ενεργοποιημένη Ενέργεια Εξισορρόπησης για χΕΑΣ και αΕΑΣ καθώς και η ενεργοποιημένη ενέργεια για σκοπούς εκτός εξισορρόπησης.

Επιπλέον, για την εκτίμηση της Τελικής Απόκλισης λαμβάνεται υπόψη για κάθε Συμμετέχοντα και κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων το άθροισμα των απολύτων τιμών των Αποκλίσεων διακριτά για κάθε μια από τις παρακάτω κατηγορίες Οντοτήτων:

- α) Χαρτοφυλάκια Φορτίου, συμπεριλαμβανομένων των Χαρτοφυλακίων Καθοδικής Υπηρεσίας και των Χαρτοφυλακίων Τελευταίου Καταφυγίου,
- β) Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, δηλαδή Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου, Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ και Κατανεμόμενων Μονάδων Παραγωγής,
- γ) Χαρτοφυλάκια μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ και Χαρτοφυλάκιο Μονάδων ΑΠΕ χωρίς Υποχρέωση Συμμετοχής στην Αγορά, και
- δ) Χαρτοφυλάκια Εισαγωγών και Χαρτοφυλάκια Εξαγωγών.

2. Η Μοναδιαία Χρέωση της Συνιστώσας Ενέργειας υπολογίζεται ως το πηλίκο του αναλογούντος Απαιτούμενου Εσόδου προς τη συνολική εκτιμώμενη ποσότητα της απορροφηθείσας/παραχθείσας ενέργειας και των εμπορικών προγραμμάτων για εισαγωγές/εξαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας εξαιρουμένων των προγραμμάτων του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και του Πράκτορα Μεταβίβασης, ως ακολούθως:

$$UNBMF^{EN} = \frac{0,8 * (\text{Απαιτούμενο Έσοδο})}{\sum_p [\sum_m \{EMQ_{p,m} + ERealSch_{p,m}\}]}$$

Όπου,

$UNBMF^{EN}$ Η μοναδιαία χρέωση που αντιστοιχεί στη Συνιστώσα Ενέργειας του Τέλους Αγοράς Εξισορρόπησης.

EMQ Η εκτίμηση της συνολικής απορροφηθείσας ενέργειας (υπολογιζόμενη στο Όριο Συστήματος Μεταφοράς-Δικτύου Διανομής) και της παραχθείσας ενέργειας για το σύνολο των Συμμετεχόντων και το έτος $y+1$.

$ERealSch$ Η εκτίμηση για τα εμπορικά Προγράμματα για εισαγωγές/εξαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας για το σύνολο των Συμμετεχόντων και το έτος $y+1$. Εξαιρούνται τα προγράμματα εισαγωγών/εξαγωγών του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και του Πράκτορα Μεταβίβασης.

Οι εκτιμήσεις της συνολικής απορροφηθείσας/παραχθείσας ενέργειας και των εμπορικών προγραμμάτων για εισαγωγές/εξαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας, για το έτος $y+1$ βασίζονται στα τελευταία διαθέσιμα απολογιστικά στοιχεία δωδεκάμηνης περιόδου.

Άρθρο 6.3 Υπολογισμός μηνιαίων χρεώσεων Τέλους Αγοράς Εξισορρόπησης

1. Η χρέωση για τη Συνιστώσα Αποκλίσεων υπολογίζεται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για τα Συμβαλλόμενα Μέρη με Ευθύνη Εξισορρόπησης και τους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης κάθε μήνα m του έτους ως εξής:

$$BMF_{p,m}^{IMB} = UNBMF^{IMB} \times \{EAE_{p,m}^{up/dn} + \sum_{t \in m} \sum_{c \in p} |FIMB_{p,c,t}|\}$$

Όπου,

$BMF_{p,m}^{IMB}$ Η Συνιστώσα Αποκλίσεων του Τέλους Αγοράς Εξισορρόπησης για τον Συμμετέχοντα p και το μήνα m .

$UNBMF^{IMB}$ Η Μοναδιαία Χρέωση που αντιστοιχεί στη Συνιστώσα Αποκλίσεων του Τέλους Αγοράς Εξισορρόπησης η οποία υπολογίζεται σύμφωνα με τα οριζόμενα στο Άρθρο 6.2.

$EAE_{p,m}^{up/dn}$ Το άθροισμα της συνολικής ανοδικής και καθοδικής ενεργοποιημένης ενέργειας σε MWh ανά Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης p για τον μήνα m .

$FIMB_{p,t}$ Η ποσότητα της Τελικής Απόκλισης σε MWh ανά Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης p , για κάθε κατηγορία Οντότητας c , και για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t , ως το αλγεβρικό άθροισμα των Τελικών Αποκλίσεων σε MWh για κάθε οντότητα που ανήκει στην κατηγορία Οντοτήτων, c

- c Οι κατηγορίες οντοτήτων που καθορίζονται στο Άρθρο 6.2 παράγραφος 1.

Κατά τον ανωτέρω υπολογισμό τόσο η ανοδική όσο και η καθοδική ενεργοποιημένη ενέργεια λαμβάνονται υπόψη με θετικό πρόσημο. Ως ενεργοποιημένη ενέργεια νοείται η ενεργοποιημένη Ενέργεια Εξισορρόπησης για χΕΑΣ και αΕΑΣ καθώς και η ενεργοποιημένη ενέργεια για σκοπούς εκτός εξισορρόπησης.

2. Η χρέωση της Συνιστώσας Ενέργειας υπολογίζεται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για τους Συμμετέχοντες κάθε μήνα m του έτους ως εξής:

$$BMF_{p,m}^{EN} = UNBMF^{EN} \times (MQ_{p,m} + RealSch_{p,m})$$

Όπου,

$BMF_{p,m}^{EN}$ Η Συνιστώσα Ενέργειας του Τέλους Αγοράς Εξισορρόπησης για τον Συμμετέχοντα p και το μήνα m .

$UNBMF^{EN}$ Η Μοναδιαία Χρέωση που αντιστοιχεί στη Συνιστώσα Ενέργειας του Τέλους Αγοράς Εξισορρόπησης, η οποία υπολογίζεται σύμφωνα με τα οριζόμενα στο Άρθρο 6.2.

$MQ_{p,m}$ Το άθροισμα της απορροφηθείσας ενέργειας (υπολογιζόμενο στο Όριο Συστήματος Μεταφοράς-Δικτύου Διανομής) και της παραχθείσας ενέργειας ανά Συμμετέχοντα p για το μήνα m . Κατά τον ανωτέρω υπολογισμό τόσο η απορροφηθείσα όσο και η παραχθείσα ενέργεια λαμβάνονται υπόψη με θετικό πρόσημο.

$RealSch_{p,m}$ Τα εμπορικά Προγράμματα για εισαγωγές/εξαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας ανά Συμμετέχοντα p για τον μήνα m . Εξαιρούνται τα προγράμματα εισαγωγών/εξαγωγών του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και του Πράκτορα Μεταβίβασης. Κατά τον ανωτέρω υπολογισμό τόσο οι εισαγωγές όσο και οι εξαγωγές λαμβάνονται υπόψη με θετικό πρόσημο.

ΤΜΗΜΑ ΙΙΙ. ΕΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 7. ΕΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ

Άρθρο 7.1 Γενικές Υποχρεώσεις για τη Διαχείριση Υδάτινων Πόρων

1. Οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν Κατανεμόμενες υδροηλεκτρικές Μονάδες Παραγωγής, περιλαμβανομένων των Κατανεμόμενων υδροηλεκτρικών Μονάδων Παραγωγής με δυνατότητα άντλησης, υποβάλλουν στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ τις εξής δηλώσεις διαχείρισης υδάτινων πόρων:
 - α) Δηλώσεις δωδεκάμηνης προβλεπόμενης χρήσης νερών,
 - β) Δηλώσεις εβδομαδιαίας διαχείρισης υποχρεωτικών νερών και
 - γ) Ημερήσιες δηλώσεις υποχρεωτικών εγχύσεων υδάτινων πόρων.
2. Οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν Κατανεμόμενες υδροηλεκτρικές Μονάδες Παραγωγής υποχρεούνται:
 - α) να υποβάλλουν στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ ετήσιες καμπύλες αποθεμάτων ταμιευτήρων τελευταίων δέκα (10) ετών σε μηνιαία βάση. Για τους νέους σταθμούς Κατανεμόμενων υδροηλεκτρικών Μονάδων Παραγωγής, δεδομένου ότι υπάρχουν περιορισμένα ιστορικά στοιχεία στάθμης, υποχρεούνται να υποβάλλουν τις εκτιμώμενες καμπύλες λαμβάνοντας υπόψη τυχόν διαθέσιμα ιστορικά στοιχεία.
 - β) να ενημερώνουν τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για τη στάθμη του ταμιευτήρα της Κατανεμόμενης υδροηλεκτρικής Μονάδας Παραγωγής και την αναμενόμενη μεταβολή αυτής, καθώς και για την παροχή ύδατος στον ταμιευτήρα της Κατανεμόμενης υδροηλεκτρικής Μονάδας Παραγωγής (στιγμιαία ή μέση για συγκεκριμένη περίοδο), την προηγούμενη της Ημέρας Κατανομής ή εκτάκτως, όπως κρίνεται αναγκαίο από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.
 - γ) να λαμβάνουν υπόψη την υφιστάμενη στάθμη των σχετικών υδάτινων αποθεμάτων, προβλέψεις για την εξέλιξη των αποθεμάτων αυτών, τις υποχρεώσεις τους για ύδρευση, άρδευση και οικολογική παροχή, και να μεριμνούν για τη συνεχή διατήρηση της Ελάχιστης Στάθμης Ασφαλείας Ταμιευτήρα, κατά τον προγραμματισμό της λειτουργίας των Μονάδων αυτών, και ιδίως κατά την υποβολή των δηλώσεων διαχείρισης υδάτινων πόρων και κατά την υποβολή των Δηλώσεων Τεχνοοικονομικών Στοιχείων, στις οποίες συμπεριλαμβάνεται για τις εν λόγω Μονάδες Παραγωγής το στοιχείο της μέγιστης ημερήσιας έγχυσης ενέργειας.
 - δ) να ενημερώνουν τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ αναφορικά με την προβλεπόμενη μεταβολή των στοιχείων που επηρεάζουν τη διαχείριση των υποχρεωτικών νερών, το συντομότερο δυνατό μετά την επέλευση του γεγονότος έκτακτης ανάγκης.
 - ε) να ενημερώνουν, σε εβδομαδιαία βάση, τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ αναφορικά με την ημερήσια ποσότητα των υδάτων σε κυβικά μέτρα και την αντιστοιχούσα σε αυτή ενέργεια σε MWh, η οποία διήλθε από τον υπερχειλιστή για κάθε ταμιευτήρα.
3. Το ύψος της Ανώτατης Στάθμης Ασφαλείας Ταμιευτήρα και της Ελάχιστης Στάθμης Ασφαλείας Ταμιευτήρα καθορίζονται για κάθε Κατανεμόμενη υδροηλεκτρική Μονάδα

Παραγωγής από τη ΡΑΑΕΥ μετά από πρόταση του σχετικού Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης και γνώμη του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.

4. Οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν Κατανεμόμενες υδροηλεκτρικές Μονάδες Παραγωγής που συνδέονται με ταμιευτήρα δύνανται:
 - α) να υποβάλλουν δηλώσεις υποχρεωτικών εγχύσεων υδάτινων πόρων για τις ως άνω Μονάδες για την αποφυγή υπερχειλίσης μόνο όταν η στάθμη του σχετικού ταμιευτήρα προβλέπεται να είναι ίση ή μεγαλύτερη από την Ανώτατη Στάθμη Ασφαλείας Ταμιευτήρα.
 - β) να υποβάλλουν δηλώσεις περιορισμού μέγιστης ημερήσιας έγχυσης ενέργειας για τις ως άνω Μονάδες μόνο όταν η στάθμη του σχετικού ταμιευτήρα προβλέπεται να είναι ίση ή μικρότερη από την Ελάχιστη Στάθμη Ασφαλείας Ταμιευτήρα.
5. Μετά την παρέλευση κάθε Ημέρας Κατανομής ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ δημοσιοποιεί άμεσα την ποσότητα ενέργειας που εγχύθηκε από κάθε Κατανεμόμενη υδροηλεκτρική Μονάδα Παραγωγής για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων της Ημέρας Κατανομής.
6. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ υποβάλλει στη ΡΑΑΕΥ, σε μηνιαία βάση, αναφορά στην οποία περιλαμβάνονται οι υποβληθείσες αιτήσεις τροποποίησης της δήλωσης εβδομαδιαίας διαχείρισης υποχρεωτικών νερών στην οποία περιλαμβάνονται οι λόγοι για τους οποίους υποβλήθηκαν, η σχετική τεκμηρίωση που υπέβαλαν οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, η αποδοχή ή απόρριψη αυτών από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, και κάθε άλλη σχετική πληροφορία.
7. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ αποστέλλει στη ΡΑΑΕΥ μέχρι το τέλος του επόμενου μήνα, αναφορά στην οποία θα περιλαμβάνονται κατ' ελάχιστον τα ακόλουθα στοιχεία σε ημερήσιο επίπεδο και ανά Κατανεμόμενη υδροηλεκτρική Μονάδας Παραγωγής:
 - α) επίπεδο στάθμης αντίστοιχου ταμιευτήρα,
 - β) καμπύλες αποθεμάτων ταμιευτήρων,
 - γ) συνολική εγχεόμενη ενέργεια,
 - δ) δηλώσεις υποχρεωτικών εγχύσεων υδάτινων πόρων και διακριτά τις ποσότητες εξαιτίας υπερχειλίσης,
 - ε) ενέργεια άντλησης.
8. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ ενημερώνει το Χρηματιστήριο Ενέργειας σχετικά με τις δηλώσεις υποχρεωτικών εγχύσεων υδάτινων πόρων σύμφωνα με τα οριζόμενα στον Κανονισμό Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς.
9. Λεπτομέρειες όσον αφορά τη διαχείριση υδάτινων πόρων δύνανται να καθορίζονται στην Τεχνική Απόφαση «Διαδικασία Ενοποιημένου Προγραμματισμού».

Άρθρο 7.2 Δηλώσεις Δωδεκάμηνης Προβλεπόμενης Χρήσης Νερών

1. Η δήλωση δωδεκάμηνης προβλεπόμενης χρήσης νερών αναφέρεται στο ερχόμενο δωδεκάμηνο και υποβάλλεται σε κυλιόμενη βάση, έως πέντε (5) ημέρες πριν την έναρξη του πρώτου μήνα στον οποίο αφορά. Η δήλωση δωδεκάμηνης προβλεπόμενης χρήσης νερών υποβάλλεται στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ συνοδευόμενη από τεκμηρίωση περί της μεγιστοποίησης της αξίας των υδάτινων πόρων και του συνολικού οφέλους που συνεπάγεται για τον τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας η χρήση των Κατανεμόμενων υδροηλεκτρικών Μονάδων Παραγωγής.

2. Στη δήλωση δωδεκάμηνης προβλεπόμενης χρήσης νερών καθορίζονται για κάθε μήνα του επόμενου δωδεκαμήνου, αθροιστικά για όλες τις Περιόδους Κατανομής των Ημερών Κατανομής του μήνα, αθροιστικά για όλες τις Κατανεμόμενες υδροηλεκτρικές Μονάδες Παραγωγής κάθε Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, και για τρία (3) υδρολογικά σενάρια (υψηλών, χαμηλών και ενδιάμεσων συνολικών εισροών) τα εξής:
 - α) το πρόγραμμα προβλεπόμενης έγχυσης ενέργειας λόγω υποχρεωτικών λειτουργιών,
 - β) το πρόγραμμα προβλεπόμενης πρόσθετης παραγωγής ενέργειας,
 - γ) οι αναμενόμενες εισροές ύδατος στους ταμιευτήρες, και
 - δ) τα προβλεπόμενα αποθέματα νερού στους ταμιευτήρες στο τέλος του μήνα.
3. Εντός ενός (1) μηνός από την παρέλευση κάθε έτους, οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν Κατανεμόμενες υδροηλεκτρικές Μονάδες Παραγωγής υποβάλλουν στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και στη ΡΑΑΕΥ απολογιστική έκθεση περί της διαχείρισης των υδάτινων πόρων κατά το προηγούμενο έτος. Στην έκθεση αυτή περιλαμβάνονται:
 - α) τα απολογιστικά στοιχεία της παραγράφου 1 του παρόντος άρθρου,
 - β) αντιπαραβολή με τις αντίστοιχες δηλώσεις δωδεκάμηνης προβλεπόμενης χρήσης νερών και τεκμηρίωση των αποκλίσεων και
 - γ) τεκμηρίωση περί της μεγιστοποίησης της αξίας των υδάτινων πόρων και του συνολικού οφέλους για τον τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας από τη χρήση των Κατανεμόμενων υδροηλεκτρικών Μονάδων Παραγωγής.

Άρθρο 7.3 Δηλώσεις Εβδομαδιαίας Διαχείρισης Υποχρεωτικών Νερών

1. Η δήλωση εβδομαδιαίας διαχείρισης υποχρεωτικών νερών υποβάλλεται από τους αντίστοιχους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης έως την 12:00 ΕΕΤ ώρα κάθε Πέμπτης και αναφέρεται στην περίοδο που άρχεται από το ερχόμενο Σάββατο και για συνολικά επτά (7) Ημέρες Κατανομής. Στη δήλωση εβδομαδιαίας διαχείρισης υποχρεωτικών νερών καθορίζεται για κάθε Κατανεμόμενη υδροηλεκτρική Μονάδα Παραγωγής, και για κάθε Περίοδο Κατανομής των επτά Ημερών Κατανομής αναφοράς της δήλωσης, η εκτιμώμενη ποσότητα ενέργειας που εγχέεται υποχρεωτικά και η οποία αντιστοιχεί στις εξής υποχρεωτικές λειτουργίες:
 - α) ύδρευσης,
 - β) άρδευσης, και
 - γ) οικολογικής παροχής.
2. Οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν Κατανεμόμενες υδροηλεκτρικές Μονάδες Παραγωγής υποχρεούνται, σε εβδομαδιαία βάση, να τεκμηριώνουν τις δηλώσεις ποσότητας ενέργειας για υποχρεωτικές λειτουργίες, υποβάλλοντας στοιχεία σχετικά με τις λειτουργίες αυτές καθώς και σχετικά με το ισοζύγιο εισροών-εκροών στους ταμιευτήρες. Η τεκμηρίωση αυτή γίνεται τόσο προϋπολογιστικά, όσο και απολογιστικά, και δημοσιεύεται στον ιστότοπο του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ. Η δήλωση εβδομαδιαίας διαχείρισης υποχρεωτικών νερών κάθε Κατανεμόμενης υδροηλεκτρικής Μονάδας Παραγωγής είναι δεσμευτική και δεν μπορεί να τροποποιηθεί για τις ποσότητες ενέργειας που αντιστοιχούν στο στοιχείο (γ) της παραγράφου 1 του παρόντος άρθρου.

3. Οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν Κατανεμόμενες υδροηλεκτρικές Μονάδες Παραγωγής δύνανται να υποβάλλουν αίτηση τροποποίησης δήλωσης εβδομαδιαίας διαχείρισης υποχρεωτικών νερών όσον αφορά στα στοιχεία της παραγράφου 1 του παρόντος άρθρου για λόγους έκτακτης ανάγκης, οι οποίοι περιλαμβάνουν περιπτώσεις που διαπιστώνεται παραβίαση της Ανώτατης Στάθμης Ασφαλείας Ταμιευτήρα, άλλους λόγους ασφάλειας, ή για ειδικές εργασίες και απαιτήσεις τρίτων. Το αίτημα τροποποίησης τεκμηριώνεται πλήρως από τον Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ δύναται να ζητήσει εκ των υστέρων πρόσθετες πληροφορίες εάν κατά την κρίση του η αιτιολόγηση δεν είναι πλήρης. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ ενημερώνει τους Συμμετέχοντες το συντομότερο δυνατόν στις περιπτώσεις τροποποίησης της δήλωσης εβδομαδιαίας διαχείρισης υποχρεωτικών νερών.

Άρθρο 7.4 Δηλώσεις Ημερήσιας Διαχείρισης Υποχρεωτικών Νερών

1. Οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν Κατανεμόμενες υδροηλεκτρικές Μονάδες Παραγωγής υποχρεούνται να ενημερώνουν τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ αναφορικά με την προβλεπόμενη μεταβολή των στοιχείων που επηρεάζουν τη διαχείριση των υποχρεωτικών νερών, το συντομότερο δυνατό μετά την επέλευση του γεγονότος. Συγκεκριμένα, υποχρεούνται να ενημερώνουν τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για τα εξής:
 - α) για τη στάθμη του ταμιευτήρα της Κατανεμόμενης υδροηλεκτρικής Μονάδας Παραγωγής και την αναμενόμενη μεταβολή αυτής, ιδίως όταν διαπιστώνεται ή προβλέπεται παραβίαση της Ανώτατης Στάθμης Ασφαλείας Ταμιευτήρα,
 - β) για την παροχή ύδατος στον ταμιευτήρα της Κατανεμόμενης υδροηλεκτρικής Μονάδας Παραγωγής (στιγμιαία ή μέση για συγκεκριμένη περίοδο),
 - γ) για λήψη τυχόν αναγκαίων μέτρων για την ασφάλεια των φραγμάτων των ταμιευτήρων σε περιπτώσεις που παρατηρούνται υψηλές παροχές ύδατος,
 - δ) για τη διαφοροποίηση των αρδευτικών αναγκών,
 - ε) για ειδικές εργασίες και απαιτήσεις τρίτων ή
 - στ) για άλλους λόγους ασφάλειας (Ανωτέρα Βία).
2. Οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν Κατανεμόμενες υδροηλεκτρικές Μονάδες Παραγωγής υποχρεούνται να υποβάλλουν στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ ημερήσιες δηλώσεις υποχρεωτικών εγχύσεων υδάτινων πόρων μέχρι τις 09:30 EET της προηγούμενης Ημέρας Κατανομής. Επιπλέον, υποχρεούνται να υποβάλλουν στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ ημερήσιες δηλώσεις υποχρεωτικών εγχύσεων υδάτινων πόρων το συντομότερο δυνατό μετά την επέλευση γεγονότος που επηρεάζει τη διαχείριση των υποχρεωτικών νερών.
3. Παρέκκλιση της ημερήσιας δήλωσης υποχρεωτικών εγχύσεων υδάτινων πόρων από την αντίστοιχη δήλωση εβδομαδιαίας διαχείρισης υποχρεωτικών νερών επιτρέπεται μόνο στις παρακάτω περιπτώσεις:
 - α) διαφοροποίηση των αναγκών ύδρευσης,
 - β) διαφοροποίηση των αναγκών άρδευσης,
 - γ) αποφυγή υπερχείλισης,
 - δ) ειδικές εργασίες και απαιτήσεις τρίτων και
 - ε) άλλοι λόγοι ασφάλειας (Ανωτέρα Βία).

4. Κάθε παρέκκλιση της ημερήσιας δήλωσης υποχρεωτικών εγχύσεων υδάτινων πόρων από τη δήλωση εβδομαδιαίας διαχείρισης υποχρεωτικών νερών τεκμηριώνεται πλήρως από τον Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ δύναται να ζητήσει εκ των υστέρων πρόσθετες πληροφορίες εάν κατά την κρίση του η αιτιολόγηση δεν είναι πλήρης. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ ενημερώνει τους Συμμετέχοντες το συντομότερο δυνατόν στις περιπτώσεις τροποποίησης της δήλωσης εβδομαδιαίας διαχείρισης υποχρεωτικών νερών.
5. Σε περίπτωση που υποβληθεί τροποποιημένη ημερήσια δήλωση υποχρεωτικών εγχύσεων υδάτινων πόρων κατά τη διάρκεια της Ημέρας Κατανομής την οποία αφορά η δήλωση, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ:
 - α) ανάλογα με το μέγεθος της μεταβολής αποφασίζει αν απαιτείται εκτέλεση κατ' απαίτηση ΔΕΠ,
 - β) εντάσσει τις τροποποιημένες ημερήσιες δηλώσεις υποχρεωτικών εγχύσεων υδάτινων πόρων στην Αγορά Ενέργειας Εξισορρόπησης, και
 - γ) έχει τη δυνατότητα να καταλείψει τις πρόσθετες ποσότητες εντός της Ημέρας Κατανομής έτσι ώστε να διασφαλίζεται η λειτουργία του ΕΣΜΗΕ και να μη διαταράσσεται κατά το δυνατό η λειτουργία της Αγοράς Εξισορρόπησης.

ΤΜΗΜΑ ΙV. ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΟΥ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΙΣΜΟΥ

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 8. ΓΕΝΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ

Άρθρο 8.1 Πεδίο εφαρμογής

Το παρόν τμήμα παρουσιάζει:

- α) την ανταλλαγή πληροφοριών μεταξύ αφενός της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς, και αφετέρου της Αγοράς Εξισορρόπησης,
- β) τη διαδικασία και τις προϋποθέσεις υποβολής Δήλωσης Ολικής ή Μερικής μη Διαθεσιμότητας από τους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν,
- γ) τη διαδικασία υποβολής Δηλώσεων Τεχνοοικονομικών Στοιχείων από τους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν,
- δ) τη διαδικασία υποβολής Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ από τους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν,
- ε) τη διαδικασία υποβολής Προσφορών Ισχύος Εξισορρόπησης από τους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν, και
- στ) λεπτομέρειες σχετικά με την εκτέλεση της Διαδικασίας Ενοποιημένου Προγραμματισμού (ΔΕΠ).

Άρθρο 8.2 Γενικές διατάξεις για τη Διαδικασία Ενοποιημένου Προγραμματισμού

1. Η ΔΕΠ αποσκοπεί (α) στη δέσμευση της βραχυπρόθεσμης αναγκαίας Ισχύος Εξισορρόπησης και (β) στην επίτευξη ενός προγράμματος που ικανοποιεί τους τεχνικούς περιορισμούς του ΕΣΜΗΕ και των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης βάσει εκ των προτέρων εκτίμησης τυχόν Αποκλίσεων του ΕΣΜΗΕ.
2. Το σύνολο των διαδικασιών και ενεργειών που αφορούν τη ΔΕΠ αναφέρονται σε συγκεκριμένη Ημέρα Κατανομής D.
3. Η Ημέρα Κατανομής στην οποία αναφέρεται η ΔΕΠ συμπίπτει με την Ημέρα Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς. Η Ημέρα Κατανομής D αρχίζει την 01:00 EET της ημερολογιακής ημέρας D και λήγει την 01:00 EET της ημερολογιακής ημέρας D+1.
4. Η Ημέρα Κατανομής αποτελείται από επιμέρους Περιόδους Κατανομής. Η διάρκεια της κάθε Περιόδου Κατανομής ορίζεται σε δεκαπέντε λεπτά. Η πρώτη Περίοδος Κατανομής της Ημέρας Κατανομής D είναι η 01:00 – 01:15 EET.
5. Η ΔΕΠ εκτελείται σε τρεις προγραμματισμένες χρονικές στιγμές:
 - α) μία (ΔΕΠ1), η οποία εκτελείται στις 16:45 EET της ημερολογιακής ημέρας D-1 και αφορά όλες τις Περιόδους Κατανομής της Ημέρας Κατανομής D,
 - β) μία (ΔΕΠ2), η οποία εκτελείται στις 00:00 EET της ημερολογιακής ημέρας D και αφορά όλες τις Περιόδους Κατανομής της Ημέρας Κατανομής D, και

- γ) μία (ΔΕΠ3), η οποία εκτελείται στις 12:00 ΕΕΤ της ημερολογιακής ημέρας D και αφορά τις τελευταίες σαράντα οκτώ (48) Περιόδους Κατανομής της Ημέρας Κατανομής D.
6. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ μπορεί να εκτελέσει τη ΔΕΠ οποτεδήποτε για όλες ή για ορισμένες Περιόδους Κατανομής («κατ' απαίτηση ΔΕΠ»), σε περίπτωση επέλευσης γεγονότος, το οποίο επηρεάζει σημαντικά τον προγραμματισμό των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης και την κατανομή της Ισχύος Εξισορρόπησης. Ως τέτοια γεγονότα θεωρούνται ενδεικτικά, οι σημαντικές μεταβολές της ζωνικής Πρόβλεψης Φορτίου ή της ζωνικής Πρόβλεψης Μονάδων ΑΠΕ, ή της διαθεσιμότητας πόρων ή των συνθηκών του ΕΣΜΗΕ.
7. Στη ΔΕΠ χρησιμοποιούνται τα εξής προϊόντα:
- α) ανοδική και καθοδική Ενέργεια Εξισορρόπησης χωρίς να γίνεται διάκριση σε χΕΑΣ και αΕΑΣ,
- β) τα ακόλουθα προϊόντα Ισχύος Εξισορρόπησης:
- i. Ανοδική και καθοδική ΕΔΣ,
- ii. Ανοδική και καθοδική αΕΑΣ, και
- iii. Ανοδική και καθοδική χΕΑΣ.
8. Η υποβολή των Προσφορών Ισχύος Εξισορρόπησης και των Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης των Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης στη ΔΕΠ, για την Ημέρα Κατανομής D, ξεκινάει στις 14:00 ΕΕΤ της ημερολογιακής ημέρας D-1 και ολοκληρώνεται στις 16:45 ΕΕΤ της ημερολογιακής ημέρας D-1. Σε αυτό το διάστημα, οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης μπορούν να υποβάλλουν Προσφορές, για τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν, όσες φορές επιθυμούν. Μόνο οι τελευταίες επικυρωμένες Προσφορές λαμβάνονται υπόψη στην εκτέλεση της ΔΕΠ.
9. Η ώρα 16:45 ΕΕΤ ορίζεται ως Λήξη Προθεσμίας Υποβολής Προσφορών της ΔΕΠ.
10. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ καταρτίζει χρονοδιάγραμμα των δραστηριοτήτων οι οποίες διέπουν τις ενέργειες που απαιτούνται για την εκτέλεση της ΔΕΠ και περιλαμβάνει τις ενέργειες που απαιτούνται κατά τις ημερολογιακές ημέρες D και D-1. Το εν λόγω χρονοδιάγραμμα περιλαμβάνεται στην Τεχνική Απόφαση «Διαδικασία Ενοποιημένου Προγραμματισμού».
11. Λεπτομέρειες σχετικά με τη ΔΕΠ περιγράφονται στην Τεχνική Απόφαση «Διαδικασία Ενοποιημένου Προγραμματισμού».

Άρθρο 8.3 Διαβίβαση πληροφοριών στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ στο πλαίσιο της ΔΕΠ

1. Το Χρηματιστήριο Ενέργειας διαβιβάζει στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα κάθε Ημέρας Κατανομής, το αργότερο 20 λεπτά μετά την τελευταία Προθεσμία Υποβολής Προσφορών στην Ενδοημερήσια Δημοπρασία ή στη Συνεχή Ενδοημερήσια Συναλλαγή, τις ακόλουθες πληροφορίες:
- α) Τις Προγραμματισμένες Ανταλλαγές Ενέργειας και τις αντίστοιχες τιμές των αγορών, για κάθε Διαζωνικό Διάδρομο, όπως υπολογίστηκαν στα αποτελέσματα της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς.
- β) Τα Προγράμματα Αγοράς, ήτοι το αλγεβρικό άθροισμα των ποσοτήτων ενέργειας των αποδεκτών Εντολών της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας

Αγοράς ανά Αγοραία Χρονική Μονάδα της Ημέρας Κατανομής για κάθε μία από τις ακόλουθες Οντότητες:

- i. Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής σε κανονική λειτουργία,
- ii. Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής σε Δοκιμαστική Λειτουργία,
- iii. μονάδες παραγωγής σε κατάσταση Δοκιμών Παραλαβής,
- iv. Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ ανά Ζώνη Προσφορών σε κανονική λειτουργία,
- v. Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ ανά Ζώνη Προσφορών σε Δοκιμαστική Λειτουργία,
- vi. Χαρτοφυλάκια μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ ανά Ζώνη Προσφορών σε κανονική λειτουργία,
- vii. Χαρτοφυλάκια μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ ανά Ζώνη Προσφορών σε Δοκιμαστική Λειτουργία ή σε κατάσταση Δοκιμών Παραλαβής,
- viii. Χαρτοφυλάκιο Μονάδων ΑΠΕ χωρίς Υποχρέωση Συμμετοχής στην Αγορά ανά Ζώνη Προσφορών,
- ix. Χαρτοφυλάκια Φορτίου ανά Ζώνη Προσφορών,
- x. Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενου Φορτίου ανά Ζώνη Προσφορών,
- xi. Φορτίο άντλησης από Κατανεμόμενες υδροηλεκτρικές Μονάδες Παραγωγής με δυνατότητα άντλησης.

γ) Τα Προγράμματα Αγοράς που αφορούν στις Απώλειες ΕΣΜΗΕ ανά Ζώνη Προσφορών, όπως υπολογίστηκαν στα αποτελέσματα της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς.

2. Οι Διαχειριστές Δικτύου Διανομής ενημερώνουν, το συντομότερο δυνατό, τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ σε περίπτωση αποσύνδεσης:
 - α) οποιουδήποτε στοιχείου του Δικτύου Διανομής τους που ενδέχεται να επηρεάσει την κανονική λειτουργία του ΕΣΜΗΕ σε πραγματικό χρόνο,
 - β) οποιουδήποτε φορτίου που συνδέεται στο Δίκτυο Διανομής τους, το οποίο ενδέχεται να επηρεάσει την ζωνική Πρόβλεψη Φορτίου που εκτελείται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ στο πλαίσιο λειτουργίας της Αγοράς Εξισορρόπησης, και
 - γ) οποιασδήποτε Μονάδας ΑΠΕ που συνδέεται στο Δίκτυο Διανομής τους, η οποία ενδέχεται να επηρεάσει την ζωνική Πρόβλεψη Μονάδων ΑΠΕ που εκτελείται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ στο πλαίσιο λειτουργίας της Αγοράς Εξισορρόπησης.
3. Οι Διαχειριστές Δικτύου Διανομής ενημερώνουν άμεσα και αιτιολογημένα τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ σε περίπτωση που σχεδιάζουν να προβούν σε περικοπή φορτίου ή σε χειρισμούς του Δικτύου τους, οι οποίες αναμένεται να προκαλέσουν μείωση του φορτίου που υπερβαίνει τα δέκα (10) MW σε ορισμένο Σημείο Σύνδεσης στο ΕΣΜΗΕ.
4. Οι Εκπρόσωποι Φορτίου που έχουν υποβάλει Εντολή Αγοράς στις Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας που διαχειρίζεται το Χρηματιστήριο Ενέργειας έχουν υποχρέωση να ενημερώνουν άμεσα τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για κάθε πιθανή μεταβολή στις ποσότητες ενέργειας που αντιστοιχούν στους μετρητές φορτίου που εκπροσωπούν. Οι Εκπρόσωποι Φορτίου που δεν έχουν υποβάλει Εντολή Αγοράς στις Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας που διαχειρίζεται το Χρηματιστήριο Ενέργειας για μετρητές ενέργειας που εκπροσωπούν κατά την υπόψη Ημέρα Κατανομής σύμφωνα με τον

Πίνακα Αντιστοίχισης Μετρητών και Εκπροσώπων Φορτίου σύμφωνα με τον Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ, έχουν υποχρέωση να ενημερώνουν τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για το συνολικό φορτίο που αναμένουν να απορροφηθεί από τους μετρητές αυτούς για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής.

5. Οι Παραγωγοί ΑΠΕ ή/και ΦοΣΕ ΑΠΕ οι οποίοι εκπροσωπούν Χαρτοφυλάκια Μονάδων ΑΠΕ, υποβάλλουν προβλέψεις εγχύσεων για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής το αργότερο δύο (2) ώρες πριν από την εκτέλεση κάθε προγραμματισμένης ΔΕΠ.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 9. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΤΟΥ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗ ΤΟΥ ΕΣΜΗΕ

Άρθρο 9.1 Υποχρεώσεις του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ

1. Στο πλαίσιο της ΔΕΠ, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ καταρτίζει και στη συνέχεια δημοσιεύει στον ιστότοπό του έως τις 09:30 ΕΕΤ της ημερολογιακής ημέρας D-1, τις ακόλουθες προβλέψεις για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής D:
 - α) τη ζωνική Πρόβλεψη Φορτίου,
 - β) τη ζωνική Πρόβλεψη Μονάδων ΑΠΕ, η οποία περιλαμβάνει την πρόβλεψη των Χαρτοφυλακίων μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ και των Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής
 - γ) τις ζωνικές και συστημικές ανοδικές και καθοδικές ανάγκες του ΕΣΜΗΕ σε ΕΔΣ, σε αΕΑΣ και σε χΕΑΣ.
2. Οι παραπάνω προβλέψεις επικαιροποιούνται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και δημοσιεύονται στον ιστότοπό του σε τρεις προγραμματισμένες χρονικές περιόδους:
 - α) στο πλαίσιο της ΔΕΠ1 στις 13:30 ΕΕΤ της ημερολογιακής ημέρας D-1,
 - β) στο πλαίσιο της ΔΕΠ2 στις 21:00 ΕΕΤ της ημερολογιακής ημέρας D-1, και
 - γ) στο πλαίσιο της ΔΕΠ3 στις 09:00 ΕΕΤ της ημερολογιακής ημέρας D.
3. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ τηρεί αρχεία για τα δεδομένα και τις παραμέτρους που χρησιμοποιούνται για τις παραπάνω προβλέψεις, καθώς και για τα αποτελέσματα αυτών των προβλέψεων για κάθε ημερολογιακό έτος.
4. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ δεν ευθύνεται για την ακρίβεια των προβλέψεων που πραγματοποιεί στο πλαίσιο των υποχρεώσεών του από τον παρόντα Κανονισμό.
5. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ δημοσιεύει στατιστικά στοιχεία σχετικά με την ακρίβεια των ανωτέρω προβλέψεων, εντός δύο (2) μηνών από το τέλος κάθε ημερολογιακού έτους. Τα ως άνω στοιχεία κοινοποιούνται στη ΡΑΑΕΥ.
6. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ προσδιορίζει τη διαζωνική ισχύ μεταφοράς μεταξύ των εσωτερικών Ζωνών Προσφορών και προσδιορίζει τις αποκλίσεις στα προγράμματα εισαγωγών/εξαγωγών στις διασυνδέσεις για την επίλυση της ΔΕΠ.
7. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ δημοσιεύει στον ιστότοπό του τη διαθεσιμότητα των Κατανεμόμενων Μονάδων Παραγωγής βάσει των Δηλώσεων μη Διαθεσιμότητάς τους στις 09:30 ΕΕΤ της ημερολογιακής ημέρας D-1, τρεις (3) ώρες πριν από την εκτέλεση κάθε προγραμματισμένης ΔΕΠ και οποτεδήποτε υπάρχει σημαντική μεταβολή διαθεσιμότητας.

8. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ υπολογίζει τους περιορισμούς μέγιστης ημερήσιας έγχυσης ενέργειας από Κατανεμόμενες Μονάδες με καύσιμο Φυσικό Αέριο για το σύνολο των Κατανεμόμενων Μονάδων Φυσικού Αερίου ή για επιμέρους ομάδες των Κατανεμόμενων Μονάδων Φυσικού αερίου σε συνέχεια αποστολής από τον ΔΕΣΦΑ των ποσοτήτων μέγιστης ημερήσιας κατανάλωσης Φυσικού Αερίου.
9. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ εκτελεί τη ΔΕΠ, ανακοινώνει σε κάθε Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης τα αποτελέσματα της ΔΕΠ που αφορούν τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που αυτός εκπροσωπεί και δημοσιεύει τα αποτελέσματα της ΔΕΠ στον ιστότοπό του.
10. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ αποστέλλει στη ΡΑΑΕΥ μέχρι το τέλος της εβδομάδας W+1 το ελάχιστο μεταβλητό κόστος παραγωγής για τις θερμικές Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής για κάθε ημέρα της Εβδομάδας Εκκαθάρισης W. Το κόστος για κάθε θερμική Κατανεμόμενη Μονάδα Παραγωγής υπολογίζεται, βάσει των στοιχείων του πίνακα που ορίζεται στο Άρθρο 10.3 του παρόντος Κανονισμού σύμφωνα με τα οριζόμενα στη «Μεθοδολογία Υπολογισμού Μεταβλητού Κόστους Κατανεμόμενων Θερμικών Μονάδων Παραγωγής».

Άρθρο 9.2 Ζωνική Πρόβλεψη Φορτίου

Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ καταρτίζει τη ζωνική Πρόβλεψη Φορτίου, λαμβάνοντας υπόψη, για τις υπό εξέταση Περιόδους Κατανομής, τις ακόλουθες πληροφορίες:

- α) Ιστορικά δεδομένα Χαρτοφυλακίων Φορτίου και στατιστικά στοιχεία τα οποία προκύπτουν από την επεξεργασία των ιστορικών δεδομένων, όπως ενδεικτικά, η εξέλιξη του φορτίου ανά κατηγορία χρήσης ενέργειας,
- β) μετεωρολογικές προβλέψεις, ιστορικά δεδομένα φορτίου σε παρόμοιες καιρικές συνθήκες, συγκρίσιμα στατιστικά στοιχεία, καθώς και τη συνδιακύμανση φορτίου και των παραμέτρων καιρικών συνθηκών,
- γ) γεγονότα τα οποία ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ γνωρίζει εκ των προτέρων ότι θα συμβούν,
- δ) χειρισμούς στο ΕΣΜΗΕ ή/και στο Δίκτυο Διανομής που επηρεάζουν την απορρόφηση ενέργειας σε ένα Μετρητή Μεταφοράς, για τους οποίους ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ έχει ενημερωθεί και
- ε) άλλες πληροφορίες που έχουν συλλεχθεί και κοινοποιηθεί στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.

Άρθρο 9.3 Ζωνική Πρόβλεψη Μονάδων ΑΠΕ

Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ καταρτίζει τη ζωνική Πρόβλεψη Μονάδων ΑΠΕ, λαμβάνοντας υπόψη, για τις υπό εξέταση Περιόδους Κατανομής, τις ακόλουθες πληροφορίες:

- α) ιστορικά δεδομένα εγχύσεων Μονάδων ΑΠΕ, καθώς και στατιστικά στοιχεία τα οποία προκύπτουν από την επεξεργασία των ιστορικών δεδομένων,
- β) μετεωρολογικές προβλέψεις (ταχύτητα ανέμου, ηλιοφάνειας, κ.λπ.), ιστορικά δεδομένα εγχύσεων Μονάδων ΑΠΕ σε παρόμοιες καιρικές συνθήκες, συγκρίσιμα στατιστικά στοιχεία, καθώς και τη συνδιακύμανση εγχύσεων Μονάδων ΑΠΕ και των παραμέτρων καιρικών συνθηκών,
- γ) γεγονότα τα οποία ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ γνωρίζει εκ των προτέρων ότι θα συμβούν,

- δ) άλλες πληροφορίες που έχουν συλλεχθεί και κοινοποιηθεί στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.

Άρθρο 9.4 Καθορισμός Ζωνικών / Συστημικών Αναγκών Ισχύος Εξισορρόπησης

Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ καθορίζει τις ζωνικές και συστημικές ανάγκες για Ισχύ Εξισορρόπησης για (α) ΕΔΣ, (β) αΕΑΣ και (γ) χΕΑΣ, προκειμένου να εξασφαλίζει επαρκή απόκριση / ρύθμιση / εφεδρεία του ΕΣΜΗΕ εντός αποδεκτών ορίων που καθορίζονται στον Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ, λαμβάνοντας υπόψη τα ιδιαίτερα χαρακτηριστικά του ΕΣΜΗΕ σύμφωνα με τα οριζόμενα στην «Μεθοδολογία Καθορισμού Ζωνικών / Συστημικών Αναγκών Ισχύος Εξισορρόπησης», η οποία εγκρίνεται από τη ΡΑΑΕΥ μετά από εισήγηση του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παρ. 4 του άρθρου 18 του ν. 4425/2016.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 10. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΠΑΡΟΧΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ

Άρθρο 10.1 Γενικές Υποχρεώσεις Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης

1. Οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής και Κατανεμόμενες υδροηλεκτρικές Μονάδες Παραγωγής με δυνατότητα άντλησης έχουν υποχρέωση να υποβάλλουν στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ:
 - α) Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ,
 - β) Προσφορές Ισχύος Εξισορρόπησης,
 - γ) Δηλώσεις Τεχνοοικονομικών Στοιχείων,
 - δ) Δηλώσεις μη Διαθεσιμότητας, και
 - ε) Δηλώσεις Μείζονος Βλάβης.
2. Οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ ή Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου έχουν δικαίωμα να υποβάλλουν στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ:
 - α) Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ, και
 - β) Προσφορές Ισχύος Εξισορρόπησης.
3. Στην περίπτωση που οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ ή Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου υποβάλλουν στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ ή/και Προσφορές Ισχύος Εξισορρόπησης έχουν την υποχρέωση να υποβάλλουν στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για τη συγκεκριμένη Ημέρα Κατανομής Δηλώσεις μη Διαθεσιμότητας.
4. Οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, οι οποίες επιθυμούν να τεθούν σε καθεστώς Δοκιμαστικής Λειτουργίας διάρκειας μεγαλύτερης των τεσσάρων (4) ωρών και οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν οντότητες σε καθεστώς Δοκιμών Παραλαβής υποβάλλουν στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ αρχικές Δηλώσεις Προγραμμάτων Λειτουργίας σε κατάσταση Δοκιμών Παραλαβής ή σε Δοκιμαστική Λειτουργία, για την Ημέρα Κατανομής D, στις 08:00 ΕΕΤ και επικαιροποιημένες έως τις 09:30 ΕΕΤ της Ημέρας Κατανομής D-1. Οι ανωτέρω Πάροχοι Υπηρεσιών

Εξισορρόπησης έχουν το δικαίωμα να υποβάλλουν στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ επικαιροποιημένα προγράμματα Δοκιμών Παραλαβής ή Δοκιμαστικής Λειτουργίας. Οι αρχικές Δηλώσεις Προγραμμάτων Λειτουργίας και τα επικαιροποιημένα προγράμματα Δοκιμών Παραλαβής ή Δοκιμαστικής Λειτουργίας γίνονται αποδεκτά κατόπιν έγκρισης του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, η οποία κοινοποιείται στους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης.

5. Οι ανωτέρω Δηλώσεις Προγραμμάτων Λειτουργίας αφορούν υποχρεωτικά μια ολόκληρη Ημέρα Κατανομής και το σχετικό Πρόγραμμα Λειτουργίας για την τελευταία ώρα της συγκεκριμένης Ημέρας Κατανομής είναι μηδενικό. Κατ' εξαίρεση οι ανωτέρω Δηλώσεις Προγραμμάτων Λειτουργίας μπορεί να περιλαμβάνουν μη μηδενική ποσότητα την τελευταία ώρα της Ημέρας Κατανομής εφόσον η Δοκιμαστική Λειτουργία ή οι Δοκιμές Παραλαβής συνεχίζονται και την επόμενη Ημέρα Κατανομής.
6. Οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης οι οποίες επιθυμούν να τεθούν σε καθεστώς Δοκιμαστικής Λειτουργίας για δοκιμές διάρκειας τεσσάρων (4) ωρών ή λιγότερο για την Ημέρα Κατανομής D υποβάλλουν στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ Δηλώσεις Προγραμμάτων Λειτουργίας για κατάσταση Δοκιμαστικής Λειτουργίας έως τις 17:00 EET της Ημέρας Κατανομής D-1 και επικαιροποιημένα προγράμματα Δοκιμαστικής Λειτουργίας εντός της Ημέρας Κατανομής. Οι ανωτέρω δηλώσεις δεν λαμβάνονται υπόψη στην Αγορά Επόμενης Ημέρας και στη Διαδικασία Ενοποιημένου Προγραμματισμού. Το σχετικό Πρόγραμμα Λειτουργίας για τις Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής και τα Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενων ΑΠΕ Ελεγχόμενης Παραγωγής για την τελευταία Χρονική Μονάδα χΕΑΣ της Δοκιμαστικής Λειτουργίας πρέπει να είναι ίσο με το σχετικό Πρόγραμμα Αγοράς για τη συγκεκριμένη Αγοραία Χρονική Μονάδα. Η ανωτέρω Δοκιμαστική Λειτουργία πραγματοποιείται μετά από έγκριση από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ. Ειδικότερα, για τις Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής και τα Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ Ελεγχόμενης Παραγωγής η ανωτέρω Δοκιμαστική Λειτουργία πραγματοποιείται μετά από έγκριση από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ εφόσον πληρούνται σωρευτικώς τα κατωτέρω:
 - α) σύμφωνα με τα αποτελέσματα της ΔΕΠ για κάθε Περίοδο Κατανομής εντός της προβλεπόμενης διάρκειας της Δοκιμαστικής λειτουργίας η Μονάδα Παραγωγής ή το Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ Ελεγχόμενης Παραγωγής είναι φορτισμένο τουλάχιστον στην Τεχνικά Ελάχιστη Παραγωγή της, και
 - β) μετά από έλεγχο του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, δεν δημιουργούνται προβλήματα στην ασφαλή λειτουργία του Συστήματος κατά την προβλεπόμενη διάρκεια της Δοκιμαστικής Λειτουργίας.
7. Οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν Κατανεμόμενες υδροηλεκτρικές Μονάδες Παραγωγής έχουν υποχρέωση να υποβάλλουν στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ δηλώσεις διαχείρισης υδάτινων πόρων σύμφωνα με το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 7 του παρόντος Κανονισμού.
8. Οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν Κατανεμόμενες υδροηλεκτρικές Μονάδες Παραγωγής υποβάλλουν, εάν απαιτείται, στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ δηλώσεις περιορισμού μέγιστης ημερήσιας έγχυσης ενέργειας σύμφωνα με το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 7 του παρόντος Κανονισμού. Η ΡΑΑΕΥ στο πλαίσιο ενάσκησης των αρμοδιοτήτων της δύναται να ζητά και να ελέγχει τις ανωτέρω δηλώσεις.

Άρθρο 10.2 Διαθέσιμη Ισχύς

1. Η Διαθέσιμη Ισχύς των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης χρησιμοποιείται στη ΔΕΠ και στην Αγορά Ενέργειας Εξισορρόπησης.
2. Ως Ελάχιστη Διαθέσιμη Ισχύς νοείται η Τεχνικά Ελάχιστη Παραγωγή, όπως αυτή έχει τροποποιηθεί από την Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης
3. Ως Μέγιστη Διαθέσιμη Ισχύς μίας Κατανεμόμενης Μονάδας Παραγωγής νοείται η Μέγιστη Καθαρή Ισχύς, όπως αυτή έχει τροποποιηθεί με βάση τις Δηλώσεις μη Διαθεσιμότητας και τις Δηλώσεις Μείζονος Βλάβης του Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που την εκπροσωπεί. Στην περίπτωση Ολικής μη Διαθεσιμότητας, η Μέγιστη Διαθέσιμη Ισχύς είναι μηδέν. Στην περίπτωση Μερικής μη Διαθεσιμότητας, η Μέγιστη Διαθέσιμη Ισχύς τροποποιείται βάσει της Δήλωσης Μερικής μη Διαθεσιμότητας.
4. Ως Διαθέσιμη Ισχύς ενός Χαρτοφυλακίου Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ ή ενός Χαρτοφυλακίου Κατανεμόμενου Φορτίου νοείται η κατανεμόμενη ισχύς που προκύπτει με βάση τα Καταχωρημένα Χαρακτηριστικά του Χαρτοφυλακίου, όπως αυτή έχει τροποποιηθεί από τον Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που το εκπροσωπεί με βάση τις Δηλώσεις μη Διαθεσιμότητας.

Άρθρο 10.3 Δηλώσεις Τεχνοοικονομικών Στοιχείων

1. Οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής υποβάλλουν στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ Δηλώσεις Τεχνοοικονομικών Στοιχείων ξεχωριστά για κάθε Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης.
2. Οι Παραγωγοί που εκπροσωπούν Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής Συνδυασμένου Κύκλου Πολλαπλών Αξόνων υποχρεούνται επιπλέον να υποβάλλουν Δηλώσεις Τεχνοοικονομικών Στοιχείων διακριτά για όλες τις πιθανές διατάξεις λειτουργίας (συνδυασμοί λειτουργίας αεριοστρόβιλων και ατμοστρόβιλων) των Κατανεμόμενων Μονάδων Παραγωγής τους.
3. Οι Δηλώσεις Τεχνοοικονομικών Στοιχείων περιλαμβάνουν τα στοιχεία των πινάκων που ακολουθούν. Τα οικονομικά στοιχεία της Δήλωσης Τεχνοοικονομικών Στοιχείων πρέπει να αντανakλούν τις πραγματικές δαπάνες λειτουργίας των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης.

A. Τεχνικές παράμετροι			
Περιγραφή	Αριθμητική τιμή	Μονάδα μέτρησης	
Μέγιστη ημερήσια έγχυση ενέργειας		MWh	
B. Παράμετροι Μεταβλητού Κόστους Θερμικών Κατανεμόμενων Μονάδων Παραγωγής			
Κόστος καυσίμου ανά τύπο καυσίμου	Καύσιμο Α		€/μονάδα ποσοτικής μέτρησης
	Καύσιμο Β		
	Καύσιμο Γ		
Κατώτερη θερμογόνος δύναμη καυσίμου ανά τύπο καυσίμου	Καύσιμο Α		GJ/μονάδα ποσοτικής μέτρησης
	Καύσιμο Β		

	Καύσιμο Γ		
Ποσοστιαία σύνθεση καυσίμων σε κάθε σημείο ισχύος της συνάρτησης Ειδικής Κατανάλωσης Θερμότητας.	Επίπεδο Καθαρής Παραγωγής (MW)	Καύσιμο Α (%)	Καύσιμο Β (%)
	1.		
	2.		
	3.		
	4.		
	5.		
	6.		
	7.		
	8.		
	9.		
	10.		
Μέσο Ειδικό κόστος πρώτων υλών εκτός καυσίμου για όλα τα επίπεδα ισχύος της συνάρτησης Ειδικής Κατανάλωσης Θερμότητας.	Επίπεδο Καθαρής Παραγωγής (MW)	Κόστος (ευρώ/MWh)	
Μέσο Ειδικό κόστος πρόσθετων δαπανών συντήρησης λόγω λειτουργίας, (εκτός δαπανών συντήρησης παγίου χαρακτήρα) για όλα τα επίπεδα ισχύος της συνάρτησης Ειδικής Κατανάλωσης Θερμότητας.	Επίπεδο Καθαρής Παραγωγής (MW)	Κόστος (ευρώ/MWh)	
Μέσο Ειδικό κόστος εκπομπών διοξειδίου του άνθρακα για όλα τα επίπεδα ισχύος της συνάρτησης Ειδικής Κατανάλωσης Θερμότητας.	Επίπεδο Καθαρής Παραγωγής (MW)	Κόστος (ευρώ/MWh)	

4. Το κόστος καυσίμου που αναφέρεται στις Δηλώσεις Τεχνοοικονομικών Στοιχείων αντιστοιχεί σε πάσης φύσεως δαπάνες που υφίσταται ο Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για την προμήθεια του καυσίμου ανεξάρτητα από το είδος των επιμέρους κοστολογικών στοιχείων. Το κόστος ανά μονάδα της ποσότητας καυσίμου υπολογίζεται ως εάν ο Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης προμηθευόταν το καύσιμο από έναν ανεξάρτητο τρίτο, με ομοιόμορφη τιμή καυσίμου για κάθε μονάδα της ποσότητας καυσίμου. Σε περίπτωση που το κόστος καυσίμου δεν προκύπτει από παραστατικά, αυτό υπολογίζεται ως ο λόγος των συνολικών δαπανών ή του συνολικού κόστους για την προμήθεια του καυσίμου, όπως αυτά καταγράφονται κατά τη διάρκεια ικανού χρονικού διαστήματος, προς τη συνολική ποσότητα καυσίμου την οποία προμηθεύεται ο Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για την Κατανεμόμενη Μονάδα Παραγωγής κατά το ίδιο χρονικό διάστημα.
5. Δήλωση Τεχνοοικονομικών Στοιχείων η οποία υποβάλλεται για Κατανεμόμενη Μονάδα Αυτοπαραγωγού, αφορά μόνο το τμήμα της ισχύος της Μονάδας το οποίο αντιστοιχεί στην Μέγιστη Καθαρή Ισχύ της Μονάδας, όπως αυτή ορίζεται στο Μητρώο Μονάδων Παραγωγής Αγοράς Εξισορρόπησης.

Άρθρο 10.4 Διαδικασία Υποβολής Δήλωσης Τεχνοοικονομικών Στοιχείων

1. Η Δήλωση Τεχνοοικονομικών Στοιχείων υποβάλλεται για κάθε Ημέρα Κατανομής εντός της Προθεσμίας Υποβολής Προσφορών της ΔΕΠ. Σε αυτό το διάστημα, οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης μπορούν να υποβάλλουν Δηλώσεις, για τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν, όσες φορές επιθυμούν. Μόνο οι τελευταίες επικυρωμένες Δηλώσεις λαμβάνονται υπόψη στην εκτέλεση της ΔΕΠ.
2. Η Δήλωση Τεχνοοικονομικών Στοιχείων μπορεί να αναφέρεται σε μία ή περισσότερες Ημέρες Κατανομής. Νεότερη Δήλωση Τεχνοοικονομικών Στοιχείων εφόσον υποβληθεί σύμφωνα με την παράγραφο 1 του παρόντος άρθρου αντικαθιστά προηγούμενη.
3. Οι Δηλώσεις, οι οποίες υποβάλλονται στη ΔΕΠ, λαμβάνονται υπόψη για την εκτέλεση των ΔΕΠ1, ΔΕΠ2 και ΔΕΠ3, καθώς και για οποιαδήποτε κατ' απαίτηση ΔΕΠ. Η υποβολή της Δήλωσης Τεχνοοικονομικών Στοιχείων μετά τη λήξη Προθεσμίας Υποβολής Προσφορών της ΔΕΠ (για την πρώτη Ημέρα Κατανομής, στην οποία αναφέρεται η Δήλωση) δεν είναι αποδεκτή.

Άρθρο 10.5 Αποδοχή και Απόρριψη Δήλωσης Τεχνοοικονομικών Στοιχείων από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ

Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ αποδέχεται τις Δηλώσεις Τεχνοοικονομικών Στοιχείων εφόσον υποβλήθηκαν εμπρόθεσμα και είναι σύμφωνες με τα καθοριζόμενα στο Άρθρο 10.3 και Άρθρο 10.4 του παρόντος Κανονισμού. Σε περίπτωση κατά την οποία Δήλωση Τεχνοοικονομικών Στοιχείων δεν πληροί τις ως άνω προϋποθέσεις, ισχύει η τελευταία νομίμως υποβληθείσα Δήλωση.

Άρθρο 10.6 Δηλώσεις μη Διαθεσιμότητας

1. Οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, οι οποίοι έχουν αντίστοιχη υποχρέωση σύμφωνα με το Άρθρο 10.1 του παρόντος Κανονισμού, υποβάλουν άμεσα στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ Δήλωση Ολικής ή Μερικής μη Διαθεσιμότητας για κάθε Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για κάθε Ημέρα Κατανομής κατά την οποία υφίσταται μειωμένη Διαθέσιμη Ισχύς της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης σε σχέση με αυτή που προκύπτει με βάση τα Δηλωμένα Χαρακτηριστικά. Μειωμένη Διαθέσιμη Ισχύς μπορεί να υφίσταται στην περίπτωση βλάβης η οποία οφείλεται σε τεχνικά αίτια, που σχετίζονται με τη λειτουργία ή την ασφάλεια των εγκαταστάσεων της ή σε άλλους λόγους.
2. Οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης υποβάλλουν αρχικές Δηλώσεις μη Διαθεσιμότητας για τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν για την Ημέρα Κατανομής D έως τις 09:00 EET της Ημέρας Κατανομής D-1 και επικαιροποιημένες Δηλώσεις μη Διαθεσιμότητας άμεσα σε περίπτωση μειωμένης Διαθέσιμης Ισχύος.
3. Οι Παραγωγοί που εκπροσωπούν Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής Συνδυασμένου Κύκλου Πολλαπλών Αξόνων υποχρεούνται να υποβάλλουν:
 - α) διακριτά Δηλώσεις μη Διαθεσιμότητας για κάθε διάταξη λειτουργίας των Κατανεμόμενων Μονάδων Παραγωγής τους,

- β) Δηλώσεις Ολικής μη Διαθεσιμότητας για τις διατάξεις λειτουργίας ανοιχτού κύκλου για τις Περιόδους Κατανομής κατά τις οποίες είναι διαθέσιμος ο ατμοστρόβιλος,
 - γ) Δηλώσεις Ολικής μη Διαθεσιμότητας για τις διατάξεις λειτουργίας κλειστού κύκλου για τις Περιόδους Κατανομής κατά τις οποίες ο ατμοστρόβιλος δεν είναι διαθέσιμος λόγω βλάβης ή συντήρησης.
4. Οι Δηλώσεις Ολικής ή Μερικής μη Διαθεσιμότητας περιλαμβάνουν τουλάχιστον τα παρακάτω:
- α) τις Περιόδους Κατανομής εντός της Ημέρας Κατανομής ή των Ημερών Κατανομής για τις οποίες αναμένεται να υφίσταται η μη διαθεσιμότητα,
 - β) τη μη Διαθέσιμη Ισχύ για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής ή των Ημερών Κατανομής, και
 - γ) αναλυτική τεχνική περιγραφή των αιτιών, στα οποία οφείλεται η ολική ή μερική μη διαθεσιμότητα.
5. Με την επιφύλαξη των διατάξεων του Άρθρου 10.8 του παρόντος, οι Δηλώσεις μη Διαθεσιμότητας παραμένουν σε ισχύ για όλες τις Περιόδους Κατανομής στις οποίες αναφέρονται, εκτός εάν ανακληθούν ή τροποποιηθούν από τους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που τις υπέβαλαν.

Άρθρο 10.7 Δηλώσεις Μείζονος Βλάβης

1. Ο Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης υποχρεούται να υποβάλει άμεσα στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ Δήλωση Μείζονος Βλάβης για κάθε Κατανεμόμενη Μονάδα Παραγωγής που εκπροσωπεί, εφόσον η αντίστοιχη Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης τελεί σε αδυναμία λειτουργίας για τεχνικούς λόγους, για διάστημα που αναμένεται να υπερβεί συνεχόμενο διάστημα δέκα (10) ημερών κατά τις περιόδους μεγάλης ζήτησης (από 15 Ιουνίου έως 15 Αυγούστου και από 10 Δεκεμβρίου έως 31 Ιανουαρίου) και δύο μηνών για τις υπόλοιπες περιόδους του έτους, για κάθε Ημέρα Κατανομής κατά την οποία υφίσταται η αδυναμία.
2. Οι Παραγωγοί που εκπροσωπούν Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής Συνδυασμένου Κύκλου Πολλαπλών Αξόνων υποχρεούνται να υποβάλλουν διακριτά Δηλώσεις Μείζονος Βλάβης για κάθε διάταξη λειτουργίας των Κατανεμόμενων Μονάδων Παραγωγής τους.
3. Οι Δηλώσεις Μείζονος Βλάβης περιλαμβάνουν τουλάχιστον τα παρακάτω:
 - α) τις Ημέρες Κατανομής για τις οποίες αναμένεται να υφίσταται η αδυναμία,
 - β) αναλυτική τεχνική περιγραφή των αιτιών στα οποία οφείλεται η αδυναμία και τον προβλεπόμενο χρόνο αποκατάστασης της βλάβης.
4. Οι Δηλώσεις Μείζονος Βλάβης παραμένουν σε ισχύ για όλες τις Ημέρες Κατανομής στις οποίες αναφέρονται, εκτός εάν ανακληθούν ή τροποποιηθούν από τους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που τις υπέβαλαν.

Άρθρο 10.8 Απόδοχή και Απόρριψη Δηλώσεων μη Διαθεσιμότητας και Δηλώσεων Μείζονος Βλάβης

1. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ αποδέχεται τις υποβληθείσες Δηλώσεις μη Διαθεσιμότητας ή Μείζονος Βλάβης εφόσον πληρούν τις προϋποθέσεις του παρόντος Κεφαλαίου. Σε περίπτωση, που οι υποβληθείσες Δηλώσεις δεν πληρούν τις προϋποθέσεις του παρόντος Κεφαλαίου, οι Δηλώσεις δεν γίνονται δεκτές, με αιτιολογημένη απόφαση του Διαχειριστή, η οποία κοινοποιείται στον Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης και στη ΡΑΑΕΥ.
2. Ο Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης έχει το δικαίωμα ένστασης έναντι της απόφασης του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ εντός πέντε (5) ημερών από την κοινοποίηση της απόφασης. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ εκδίδει οριστική αιτιολογημένη απόφαση σχετικά με την εν λόγω ένσταση εντός πέντε (5) ημερών από την κοινοποίηση της ένστασης. Εάν η περίοδος αυτή παρέλθει άπρακτη θεωρείται ότι η ένσταση έχει απορριφθεί σιωπηρά.
3. Σε περίπτωση απόρριψης της Δήλωσης Μερικής μη Διαθεσιμότητας ή της Δήλωσης Ολικής μη Διαθεσιμότητας ή της Δήλωσης Μείζονος Βλάβης για μια Περίοδο Κατανομής, η Διαθέσιμη Ισχύς της Κατανεμόμενης Μονάδας Παραγωγής ισούται με τη Μέγιστη Διαθέσιμη Ισχύ.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 11. ΠΡΟΣΦΟΡΕΣ ΙΣΧΥΟΣ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ ΣΤΗ ΔΕΠ**Άρθρο 11.1 Υποβολή Προσφορών Ισχύος Εξισορρόπησης στη ΔΕΠ**

1. Οι Προσφορές Ισχύος Εξισορρόπησης αντιστοιχούν στην πρόθεση παροχής εφεδρειών για τα προϊόντα Ισχύος Εξισορρόπησης που αναφέρονται στο Άρθρο 8.2, παράγραφος 7, του παρόντος Κανονισμού:
 - α) Ανοδική και καθοδική ΕΔΣ,
 - β) Ανοδική και καθοδική αΕΑΣ, και
 - γ) Ανοδική και καθοδική χΕΑΣ.
2. Οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής του Μητρώου Μονάδων Παραγωγής Αγοράς Εξισορρόπησης υποχρεούνται να υποβάλλουν για κάθε προϊόν Ισχύος Εξισορρόπησης στη ΔΕΠ, υπό την προϋπόθεση ότι έχουν τη σχετική τεχνική ικανότητα:
 - α) μια ανοδική Προσφορά Ισχύος Εξισορρόπησης ανά Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής, για συνολική ανοδική ποσότητα Ισχύος Εξισορρόπησης σύμφωνα με τα Καταχωρημένα Χαρακτηριστικά της (Μέγιστη συνεισφορά σε ΕΔΣ, Μέγιστη συνεισφορά σε αΕΑΣ, Μέγιστη συνεισφορά σε χΕΑΣ) και
 - β) μια καθοδική Προσφορά Ισχύος Εξισορρόπησης ανά Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής, για συνολική καθοδική ποσότητα Ισχύος Εξισορρόπησης σύμφωνα με τα Καταχωρημένα Χαρακτηριστικά της (Μέγιστη συνεισφορά σε ΕΔΣ, Μέγιστη συνεισφορά σε αΕΑΣ, Μέγιστη συνεισφορά σε χΕΑΣ).
3. Οι Παραγωγοί που εκπροσωπούν Κατανεμόμενες υδροηλεκτρικές Μονάδες Παραγωγής με δυνατότητα άντλησης υποχρεούνται να υποβάλλουν διακριτά

Προσφορές Ισχύος Εξισορρόπησης για την παραγωγή και για την άντληση. Η υποβολή Προσφορών Ισχύος Εξισορρόπησης για τη λειτουργία της άντλησης δεν είναι υποχρεωτική.

4. Οι Παραγωγοί που εκπροσωπούν Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής Συνδυασμένου Κύκλου Πολλαπλών Αξόνων υποχρεούνται να υποβάλλουν διακριτά Προσφορές Ισχύος Εξισορρόπησης για κάθε διάταξη λειτουργίας των Μονάδων τους.
5. Οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ έχουν το δικαίωμα να υποβάλλουν στη ΔΕΠ για κάθε προϊόν Ισχύος Εξισορρόπησης:
 - α) μια ανοδική Προσφορά Ισχύος Εξισορρόπησης ανά Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής, για ποσότητα κατά μέγιστο ίση με τα Καταχωρημένα Χαρακτηριστικά της (Μέγιστη συνεισφορά σε ΕΔΣ, Μέγιστη συνεισφορά σε αΕΑΣ, Μέγιστη συνεισφορά σε χΕΑΣ) και
 - β) μια καθοδική Προσφορά Ισχύος Εξισορρόπησης ανά Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής, για ποσότητα κατά μέγιστο ίση με τα Καταχωρημένα Χαρακτηριστικά της (Μέγιστη συνεισφορά σε ΕΔΣ, Μέγιστη συνεισφορά σε αΕΑΣ, Μέγιστη συνεισφορά σε χΕΑΣ).
6. Οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, οι οποίοι εκπροσωπούν Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου, έχουν το δικαίωμα να υποβάλλουν στη ΔΕΠ για κάθε προϊόν Ισχύος Εξισορρόπησης:
 - α) μια ανοδική Προσφορά Ισχύος Εξισορρόπησης ανά Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής για ποσότητα κατά μέγιστο ίση με τα Καταχωρημένα Χαρακτηριστικά της (Μέγιστη συνεισφορά σε ΕΔΣ, Μέγιστη συνεισφορά σε αΕΑΣ, Μέγιστη συνεισφορά σε χΕΑΣ) και
 - β) μια καθοδική Προσφορά Ισχύος Εξισορρόπησης ανά Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής για ποσότητα κατά μέγιστο ίση με τα Καταχωρημένα Χαρακτηριστικά της (Μέγιστη συνεισφορά σε ΕΔΣ, Μέγιστη συνεισφορά σε αΕΑΣ, Μέγιστη συνεισφορά σε χΕΑΣ).
7. Οι Προσφορές οι οποίες υποβάλλονται στη ΔΕΠ λαμβάνονται υπόψη για την εκτέλεση των ΔΕΠ1, ΔΕΠ2 και ΔΕΠ3, καθώς και για οποιαδήποτε κατ' απαίτηση ΔΕΠ. Επανυποβολή των Προσφορών πριν από τη ΔΕΠ2 και τη ΔΕΠ3 ή για την οποιαδήποτε κατ' απαίτηση ΔΕΠ δεν επιτρέπεται.
8. Λεπτομέρειες για την υποβολή Προσφορών Ισχύος Εξισορρόπησης στη ΔΕΠ περιγράφονται στην Τεχνική Απόφαση «Διαδικασία Ενοποιημένου Προγραμματισμού».

Άρθρο 11.2 Περιεχόμενο και Μορφή των Προσφορών Ισχύος Εξισορρόπησης

1. Οι Προσφορές Ισχύος Εξισορρόπησης για κάθε Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης και για κάθε Περίοδο Κατανομής αποτελούνται από επιμέρους βήματα, για όλους τους τύπους Ισχύος Εξισορρόπησης, για τους οποίους οι Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης τους έχουν την αντίστοιχη τεχνική ικανότητα βάσει των Καταχωρημένων Χαρακτηριστικών τους. Κάθε βήμα περιέχει τιμή Προσφοράς Ισχύος Εξισορρόπησης σε €/MW-ώρα με ακρίβεια δύο (2) δεκαδικών ψηφίων και ποσότητα Προσφοράς Ισχύος Εξισορρόπησης σε MW με ακρίβεια ενός (1) δεκαδικού ψηφίου.
2. Η ελάχιστη ποσότητα Προσφοράς Ισχύος Εξισορρόπησης ισούται με ένα (1) MW.

3. Η ανοδική Προσφορά Ισχύος Εξισορρόπησης περιλαμβάνει από ένα (1) έως τρία (3) βήματα. Η τιμή της Προσφοράς Ισχύος Εξισορρόπησης που αντιστοιχεί σε κάθε ένα από τα διαδοχικά βήματα δεν επιτρέπεται να μειώνεται σε σχέση με την τιμή Προσφοράς για προηγούμενο κατά σειρά βήμα.
4. Η καθοδική Προσφορά Ισχύος Εξισορρόπησης περιλαμβάνει από ένα (1) έως τρία (3) βήματα. Η τιμή της Προσφοράς Ισχύος Εξισορρόπησης που αντιστοιχεί σε κάθε ένα από τα διαδοχικά βήματα δεν επιτρέπεται να μειώνεται σε σχέση με την τιμή Προσφοράς για προηγούμενο κατά σειρά βήμα.
5. Οι Προσφορές Ισχύος Εξισορρόπησης για κάθε Περίοδο Κατανομής μιας Ημέρας Κατανομής υποβάλλονται διακριτά για ανοδική και καθοδική Ισχύ Εξισορρόπησης ΕΔΣ, για ανοδική και καθοδική Ισχύ Εξισορρόπησης αΕΑΣ και για ανοδική και καθοδική ισχύ εξισορρόπησης χΕΑΣ. Η τιμή για κάθε βήμα των ανωτέρω Προσφορών είναι μεγαλύτερη ή ίση με το Κατώτατο Όριο Προσφοράς Ισχύος Εξισορρόπησης και μικρότερη ή ίση με το Ανώτατο Όριο Προσφοράς Ισχύος Εξισορρόπησης για κάθε τύπο εφεδρείας.
6. Οι αριθμητικές τιμές του Ανώτατου και Κατώτατου Ορίου Προσφοράς Ισχύος Εξισορρόπησης καθορίζονται στην Τεχνική Απόφαση «Τεχνικά όρια τιμών υποβολής προσφοράς και τιμών εκκαθάρισης στην Αγορά Εξισορρόπησης». Η εν λόγω Τεχνική Απόφαση εκδίδεται τουλάχιστον δύο (2) μήνες πριν από την ημερομηνία εφαρμογής των νέων τιμών των προαναφερθέντων ορίων.

Άρθρο 11.3 Επικύρωση των Προσφορών Ισχύος Εξισορρόπησης

1. Σε περίπτωση που η Προσφορά Ισχύος Εξισορρόπησης δεν υποβάλλεται σύμφωνα με το Άρθρο 11.1 και το Άρθρο 11.2, η Προσφορά Ισχύος Εξισορρόπησης για όλες τις Περιόδους Κατανομής της Ημέρας Κατανομής απορρίπτεται αυτομάτως από το Σύστημα Αγοράς Εξισορρόπησης. Σε αυτή την περίπτωση, ο λόγος της απόρριψης γνωστοποιείται στους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης μέσω του Συστήματος Αγοράς Εξισορρόπησης. Ο Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης μπορεί να υποβάλει εκ νέου Προσφορά Ισχύος Εξισορρόπησης μέχρι τη Λήξη της Προθεσμίας Υποβολής Προσφορών στη ΔΕΠ. Σε περίπτωση που η Προσφορά Ισχύος Εξισορρόπησης υποβάλλεται σύμφωνα με το Άρθρο 11.1 και το Άρθρο 11.2, η Προσφορά Ισχύος Εξισορρόπησης επικυρώνεται. Μόνο οι τελευταίες επικυρωμένες Προσφορές Ισχύος Εξισορρόπησης λαμβάνονται υπόψη για την εκτέλεση των ΔΕΠ.
2. Σε περίπτωση που οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ ή Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου δεν υποβάλλουν Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης για ποσότητα που αντιστοιχεί τουλάχιστον στην προσφερόμενη ποσότητα Ισχύος Εξισορρόπησης για μια Περίοδο Κατανομής, οι προσφορές Ισχύος Εξισορρόπησης για την αντίστοιχη Περίοδο Κατανομής απορρίπτονται αυτομάτως από το Σύστημα Αγοράς Εξισορρόπησης.
3. Μετά τη Λήξη της Προθεσμίας Υποβολής Προσφορών στη ΔΕΠ, οι Προσφορές Ισχύος Εξισορρόπησης δεν μπορούν να τροποποιηθούν και χρησιμοποιούνται αυτούσιες για την επίλυση των ΔΕΠ1, ΔΕΠ2, ΔΕΠ3 και τυχόν κατ' απαίτηση ΔΕΠ.
4. Σε περίπτωση μη υποβολής ή μη αποδοχής Προσφορών Ισχύος Εξισορρόπησης για μια Ημέρα Κατανομής από έναν Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ο οποίος υποχρεούται να υποβάλλει Προσφορά Ισχύος Εξισορρόπησης, σύμφωνα με το Άρθρο 11.1, το Σύστημα Αγοράς Εξισορρόπησης δημιουργεί αυτόματα Προσφορές Ισχύος Εξισορρόπησης για την αντίστοιχη Κατανεμόμενη Μονάδα Παραγωγής και για όλες τις Περιόδους Κατανομής της Ημέρας Κατανομής, καθορίζοντας τιμές ίσες με τις

αντίστοιχες τιμές που περιλαμβάνονται στην τελευταία επικυρωμένη Προσφορά Ισχύος Εξισορρόπησης κατά την προηγούμενη ημέρα. Οι Προσφορές που δημιουργούνται αυτόματα από το Σύστημα Αγοράς Εξισορρόπησης θεωρούνται ως υποβληθείσες από τον Συμμετέχοντα και επιφέρουν όλα τα αποτελέσματα που προβλέπονται στον παρόντα Κανονισμό, ωσάν οι Προσφορές αυτές να είχαν υποβληθεί από τον Συμμετέχοντα.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 12. ΠΡΟΣΦΟΡΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ ΣΤΗ ΔΕΠ

Άρθρο 12.1 Υποβολή Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης στη ΔΕΠ

1. Οι Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης που υποβάλλονται στη ΔΕΠ αντιστοιχούν στην πρόθεση παροχής ανοδικής ή καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης σε σχέση με το Πρόγραμμα Αγοράς που αφορά την αντίστοιχη Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης.
2. Η ανοδική Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ συνίσταται:
 - α) για τις Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής και τα Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ σε δυνατότητα αύξησης του επιπέδου παραγωγής της Μονάδας σε σχέση με το Πρόγραμμα Αγοράς,
 - β) για τα Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου σε δυνατότητα μείωσης του επιπέδου κατανάλωσης του Χαρτοφυλακίου σε σχέση με το Πρόγραμμα Αγοράς.
3. Η καθοδική Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ συνίσταται:
 - α) για τις Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής και τα Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ σε δυνατότητα μείωσης του επιπέδου παραγωγής της Μονάδας σε σχέση με το Πρόγραμμα Αγοράς,
 - β) για τα Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου σε δυνατότητα αύξησης του επιπέδου κατανάλωσης του Χαρτοφυλακίου σε σχέση με το Πρόγραμμα Αγοράς.
4. Οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής του Μητρώου Μονάδων Παραγωγής Αγοράς Εξισορρόπησης υποχρεούνται να υποβάλλουν στη ΔΕΠ:
 - α) μια ανοδική Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ ανά Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής, για συνολική ανοδική ποσότητα Ενέργειας Εξισορρόπησης που αντιστοιχεί στην Μέγιστη Καθαρή Ισχύ της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης σύμφωνα με τα Καταχωρημένα Χαρακτηριστικά της, και
 - β) μια καθοδική Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ ανά Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής, για συνολική καθοδική ποσότητα Ενέργειας Εξισορρόπησης που αντιστοιχεί στην Μέγιστη Καθαρή Ισχύ της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης σύμφωνα με τα Καταχωρημένα Χαρακτηριστικά της.
5. Οι Παραγωγοί που εκπροσωπούν Κατανεμόμενες υδροηλεκτρικές Μονάδες Παραγωγής με δυνατότητα άντλησης υποχρεούνται να υποβάλλουν διακριτά Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης για την παραγωγή και για την άντληση. Η υποβολή Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης για την άντληση είναι υποχρεωτική. Σε περίπτωση μη υποβολής Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ που αφορούν σε άντληση για μια Ημέρα Κατανομής ή για μερικές Περιόδους Κατανομής της Ημέρας Κατανομής, το Σύστημα Αγοράς Εξισορρόπησης δημιουργεί αυτόματα Προσφορές

Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ για άντληση για την αντίστοιχη Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για όλες τις Περιόδους Κατανομής της Ημέρας Κατανομής ή για τις Περιόδους Κατανομής της Ημέρας Κατανομής που δεν υποβλήθηκε προσφορά, ορίζοντας ποσότητες προσφοράς ίσες με την Μέγιστη Καθαρή Ισχύ της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης και τιμές προσφοράς ίσες με τα Ανώτατα και Κατώτατα Όρια Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης, όπως καθορίζονται στην Τεχνική Απόφαση «Τεχνικά όρια τιμών υποβολής προσφοράς και τιμών εκκαθάρισης στην Αγοράς Εξισορρόπησης», με την επιφύλαξη των οριζόμενων στο Άρθρο 27.2 του παρόντος Κανονισμού. Οι Προσφορές που δημιουργούνται αυτόματα από το Σύστημα Αγοράς Εξισορρόπησης θεωρούνται ως υποβληθείσες από τον Συμμετέχοντα και επιφέρουν όλα τα αποτελέσματα που προβλέπονται στον παρόντα Κανονισμό, ωσάν οι Προσφορές αυτές να είχαν υποβληθεί από τον Συμμετέχοντα.

6. Οι Παραγωγοί που εκπροσωπούν Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής Συνδυασμένου Κύκλου Πολλαπλών Αξόνων υποχρεούνται να υποβάλλουν διακριτά Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης για κάθε διάταξη λειτουργίας των Κατανεμόμενων Μονάδων Παραγωγής τους.
7. Οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ έχουν το δικαίωμα να υποβάλλουν στη ΔΕΠ:
 - α) μια ανοδική Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ ανά Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής, για συνολική ανοδική ποσότητα Ενέργειας Εξισορρόπησης κατά μέγιστο ίση με την κατανεμόμενη ισχύ της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης σύμφωνα με τα Καταχωρημένα Χαρακτηριστικά της και
 - β) μια καθοδική Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ ανά Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής, για συνολική καθοδική ποσότητα Ενέργειας Εξισορρόπησης κατά μέγιστο ίση με την κατανεμόμενη ισχύ της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης σύμφωνα με τα Καταχωρημένα Χαρακτηριστικά της.
8. Οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης οι οποίοι εκπροσωπούν Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου, έχουν το δικαίωμα να υποβάλλουν στη ΔΕΠ:
 - α) μια ανοδική Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ ανά Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής για συνολική ανοδική ποσότητα Ενέργειας Εξισορρόπησης κατά μέγιστο ίση με την κατανεμόμενη ισχύ, και
 - β) μια καθοδική Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ ανά Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής για συνολική καθοδική ποσότητα Ενέργειας Εξισορρόπησης κατά μέγιστο ίση με την κατανεμόμενη ισχύ.
9. Οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ ή Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου, με εξαίρεση τις Κατανεμόμενες υδροηλεκτρικές Μονάδες Παραγωγής με δυνατότητα άντλησης, έχουν υποχρέωση υποβολής ανοδικών και καθοδικών Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης στη ΔΕΠ, εφόσον υποβάλλουν και αντίστοιχες Προσφορές Ισχύος Εξισορρόπησης.
10. Οι Προσφορές οι οποίες υποβάλλονται στη ΔΕΠ λαμβάνονται υπόψη για την εκτέλεση των ΔΕΠ1, ΔΕΠ2 και ΔΕΠ3, καθώς και για οποιαδήποτε κατ' απαίτηση ΔΕΠ. Επανυποβολή των Προσφορών δεν επιτρέπεται μετά τη Λήξη Προθεσμίας Υποβολής Προσφορών της ΔΕΠ.

11. Οι Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης που υποβάλλονται στη ΔΕΠ χρησιμοποιούνται και στις Διαδικασίες χΕΑΣ και αΕΑΣ σύμφωνα με τα οριζόμενα στο Άρθρο 15.1.
12. Λεπτομέρειες για την υποβολή Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης στη ΔΕΠ περιγράφονται στην Τεχνική Απόφαση «Διαδικασία Ενοποιημένου Προγραμματισμού».

Άρθρο 12.2 Περιεχόμενο και Μορφή των Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ

1. Οι ανοδικές και καθοδικές Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ για κάθε Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης και για κάθε Περίοδο Κατανομής αποτελούνται από επιμέρους βήματα. Κάθε βήμα περιέχει τιμή Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης σε €/MWh με ακρίβεια δύο (2) δεκαδικών ψηφίων και ποσότητα που αντιστοιχεί στο επίπεδο φόρτισης της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης σε MW με ακρίβεια ενός (1) δεκαδικού ψηφίου. Η ελάχιστη ποσότητα Προσφοράς ισούται με ένα (1) MW.
2. Η ανοδική Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ περιλαμβάνει από ένα (1) έως έξι (6) βήματα. Η τιμή Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ που αντιστοιχεί σε κάθε ένα από τα διαδοχικά βήματα δεν επιτρέπεται να μειώνεται σε σχέση με την τιμή προσφοράς για προηγούμενο κατά σειρά βήμα. Για τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για τις οποίες εφαρμόζεται περιορισμός Τεχνικά Ελάχιστης Παραγωγής η ποσότητα του πρώτου βήματος της ανοδικής Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ σε MW είναι τουλάχιστον ίση με την Τεχνικά Ελάχιστη Παραγωγή.
3. Η καθοδική Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ περιλαμβάνει από ένα (1) έως έξι (6) βήματα. Η τιμή Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ που αντιστοιχεί σε κάθε ένα από τα διαδοχικά βήματα δεν επιτρέπεται να αυξάνεται σε σχέση με την τιμή Προσφοράς για προηγούμενο κατά σειρά βήματα. Για τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για τις οποίες εφαρμόζεται περιορισμός Τεχνικά Ελάχιστης Παραγωγής η ποσότητα του τελευταίου βήματος της καθοδικής Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ σε MW είναι τουλάχιστον ίση με την Τεχνικά Ελάχιστη Παραγωγή.
4. Οι τιμές Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης πρέπει να βρίσκονται εντός των Ανωτάτων και Κατωτάτων Ορίων Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης, όπως αυτά ισχύουν για την Περίοδο Κατανομής στην οποία αντιστοιχεί η Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης.
5. Οι αριθμητικές τιμές του Κατώτατου Ορίου Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης και του Ανώτατου Ορίου Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης καθορίζονται στην Τεχνική Απόφαση «Τεχνικά όρια τιμών υποβολής προσφοράς και τιμών εκκαθάρισης στην Αγοράς Εξισορρόπησης». Η εν λόγω Τεχνική Απόφαση εκδίδεται τουλάχιστον δύο (2) μήνες πριν από την ημερομηνία εφαρμογής των νέων τιμών των προαναφερθέντων ορίων.
6. Στις βηματικές Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ για χΕΑΣ των Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενου Φορτίου, οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης έχουν το δικαίωμα να περιλάβουν συγκεκριμένη ποσότητα ανά βήμα, η οποία προσφέρεται ως ενιαίο σύνολο και συνεπώς, μπορεί είτε να γίνει αποδεκτή στο σύνολό της είτε να απορριφθεί στο σύνολό της από τη ΔΕΠ. Το ανωτέρω δικαίωμα παρέχεται στους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης μετά από έγκριση από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ σε συνέχεια υποβολής αιτιολόγησης και τεχνικής τεκμηρίωσης από τους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης.

Άρθρο 12.3 Επικύρωση των Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης στη ΔΕΠ

1. Σε περίπτωση που η Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ δεν υποβάλλεται σύμφωνα με το Άρθρο 12.1 και το Άρθρο 12.2, η Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ για όλες τις Περιόδους Κατανομής της Ημέρας Κατανομής απορρίπτεται αυτομάτως από το Σύστημα Αγοράς Εξισορρόπησης. Σε περίπτωση απόρριψης, ο λόγος της απόρριψης γνωστοποιείται στους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης μέσω του Συστήματος Αγοράς Εξισορρόπησης. Ο Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης δύναται να υποβάλλει εκ νέου Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ, μέχρι τη Λήξη της Προθεσμίας Υποβολής Προσφορών στη ΔΕΠ. Σε περίπτωση που η Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ υποβάλλεται σύμφωνα με το Άρθρο 12.1 και το Άρθρο 12.2, η Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ επικυρώνεται. Μόνο οι τελευταίες επικυρωμένες Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ λαμβάνονται υπόψη για την εκτέλεση της ΔΕΠ.
2. Μετά τη Λήξη της Προθεσμίας Υποβολής Προσφορών στη ΔΕΠ, οι Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ δεν μπορούν να τροποποιηθούν και χρησιμοποιούνται αυτούσιες για την επίλυση των ΔΕΠ2 και ΔΕΠ3.
3. Σε περίπτωση μη υποβολής Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης στη ΔΕΠ για μια Ημέρα Κατανομής από έναν Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ο οποίος υποχρεούται να υποβάλλει Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης στη ΔΕΠ, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο Άρθρο 12.1, το Σύστημα Αγοράς Εξισορρόπησης δημιουργεί αυτόματα Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ για την αντίστοιχη Κατανεμόμενη Μονάδα Παραγωγής και για όλες τις Περιόδους Κατανομής της Ημέρας Κατανομής, ορίζοντας τιμές προσφοράς ίσες με τις αντίστοιχες τιμές της τελευταίας επικυρωμένης Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης κατά την προηγούμενη ημέρα. Οι Προσφορές που δημιουργούνται αυτόματα από το Σύστημα Αγοράς Εξισορρόπησης θεωρούνται ως υποβληθείσες από τον Συμμετέχοντα και επιφέρουν όλα τα αποτελέσματα που προβλέπονται στον παρόντα Κανονισμό, ωσάν οι Προσφορές αυτές να είχαν υποβληθεί από τον Συμμετέχοντα.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 13. ΕΚΤΕΛΕΣΗ ΤΗΣ ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑΣ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΟΥ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΙΣΜΟΥ

Άρθρο 13.1 Δεδομένα Διαδικασίας Ενοποιημένου Προγραμματισμού

1. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ εκτελεί τη ΔΕΠ με βάση τα ακόλουθα δεδομένα, για κάθε Περίοδο Κατανομής που αυτή αφορά:
 - α) Τα ζεύγη τιμής – ποσότητας των βηματικών Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ.
 - β) Τα ζεύγη τιμής – ποσότητας των Προσφορών Ισχύος Εξισορρόπησης για ανοδική και καθοδική ΕΔΣ, ανοδική και καθοδική αΕΑΣ και ανοδική και καθοδική χΕΑΣ.
 - γ) Τα Καταχωρημένα Χαρακτηριστικά των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης.
 - δ) Τις Δηλώσεις Τεχνοοικονομικών Στοιχείων που υποβάλλουν οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν.

- ε) Τις Δηλώσεις Ολικής και Μερικής μη Διαθεσιμότητας και τις Δηλώσεις Μείζονος Βλάβης που υποβάλλουν οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν.
 - στ) Την κατάσταση λειτουργίας των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης στην αρχή της περιόδου προγραμματισμού, δηλαδή τον αριθμό των ημιώρων που βρίσκονται ήδη εντός ή εκτός λειτουργίας και την προγραμματισμένη έγχυση ή κατανάλωση κατά την έναρξη της περιόδου προγραμματισμού της ΔΕΠ.
 - ζ) Τα Προγράμματα Αγοράς όλων των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης.
 - η) Τυχόν επικαιροποιημένα προγράμματα της προγραμματισμένης λειτουργίας των μονάδων παραγωγής σε κατάσταση Δοκιμών Παραλαβής.
 - θ) Τυχόν επικαιροποιημένα προγράμματα της προγραμματισμένης λειτουργίας των Κατανεμόμενων Μονάδων Παραγωγής σε Δοκιμαστική Λειτουργία.
 - ι) Τα υποχρεωτικά προγράμματα παραγωγής υδροηλεκτρικής ενέργειας, όπως υποβάλλονται από τους αντίστοιχους Παραγωγούς στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ μέσω των ημερήσιων δηλώσεων υποχρεωτικών εγχύσεων υδάτινων πόρων.
 - ια) Τις ζωνικές Αποκλίσεις Φορτίου.
 - ιβ) Τις ζωνικές Αποκλίσεις Μονάδων ΑΠΕ.
 - ιγ) Τις διαθέσιμες ροές στους Διαζωνικούς Διαδρόμους.
 - ιδ) Τις Αποκλίσεις στα προγράμματα εισαγωγών / εξαγωγών στις διασυνδέσεις που καθορίζονται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.
 - ιε) Τις ζωνικές και συστημικές ανάγκες του ΕΣΜΗΕ σε Ισχύ Εξισορρόπησης.
 - ιστ) Γεγονότα που κοινοποιούνται στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, σύμφωνα με τον Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ.
 - ιζ) Τις δηλώσεις περιορισμού μέγιστης ημερήσιας έγχυσης ενέργειας.
 - ιη) Άλλες πληροφορίες που συλλέγονται ή/και κοινοποιούνται στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ σύμφωνα με τον Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ, καθώς και άλλα τεχνικά δεδομένα και δεδομένα προσομοίωσης σχετικά με τη λειτουργία του ΕΣΜΗΕ.
2. Με βάση τα δεδομένα που αποστέλλει το Χρηματιστήριο Ενέργειας, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ προσδιορίζει:
- α) τα Τελικά Εσωτερικά Προγράμματα ανά Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής, τα οποία αντιστοιχούν σε Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης και Οντότητες με Ευθύνη Εξισορρόπησης εντός της ελληνικής επικράτειας και είναι ίσα με τα Προγράμματα Αγοράς που έχουν αποσταλεί από το Χρηματιστήριο Ενέργειας, και
 - β) τα Τελικά Εξωτερικά Προγράμματα ανά Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής, τα οποία αντιστοιχούν σε προγράμματα εισαγωγών/εξαγωγών στις διασυνδέσεις, και λαμβάνουν υπόψη τα Προγράμματα Αγοράς, τα προγράμματα μεταξύ Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς, τυχόν αποκλίσεις λόγω τεχνικών περιορισμών στις γραμμές διασυνδέσεων και τις αποκλίσεις εισαγωγών/εξαγωγών που περιλαμβάνονται στις τελευταίες Δηλώσεις Φυσικών Δικαιωμάτων Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας των Συμμετεχόντων, που προκαλούνται:
 - i. είτε από τη διαφορά μεταξύ της εισαγόμενης ποσότητας που περιλαμβάνεται στο Πρόγραμμα Αγοράς ενός Συμμετέχοντα και της

δήλωσης μακροπρόθεσμων Φυσικών Δικαιωμάτων Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, για εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας μέσω διασύνδεσης στην οποία υπάρχει υποχρέωση για φυσική παράδοση,

- ii. είτε από τη διαφορά μεταξύ των ποσοτήτων ενέργειας που πωλούνται/αγοράζονται στην Αγορά Επόμενης Ημέρας και αντιστοιχούν στα βραχυπρόθεσμα Φυσικά Δικαιώματα Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας και των ποσοτήτων ενέργειας που πωλούνται/αγοράζονται στην(-ις) Αγορά(-ές) Επόμενης Ημέρας των γειτονικών χωρών και αντιστοιχούν στα ίδια βραχυπρόθεσμα Φυσικά Δικαιώματα Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας.

Άρθρο 13.2 Μεθοδολογία και Αλγόριθμος Βελτιστοποίησης της Διαδικασίας Ενοποιημένου Προγραμματισμού

1. Η ΔΕΠ εκτελείται ως ένα μοντέλο Μικτού Ακεραίου Γραμμικού Προγραμματισμού.
2. Η ποσότητα της ανοδικής Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ η οποία λαμβάνεται υπόψη στη ΔΕΠ αντιστοιχεί στη διαφορά μεταξύ της Διαθέσιμης Ισχύος του Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης από την ισχύ που προκύπτει σύμφωνα με το Πρόγραμμα Αγοράς του Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, όπως ισχύει κατά το χρόνο υποβολής της Προσφοράς. Η ποσότητα της καθοδικής Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ αντιστοιχεί στη διαφορά μεταξύ μηδενικής ποσότητας μέχρι την ισχύ που προκύπτει σύμφωνα με το Πρόγραμμα Αγοράς του Παρόχου Υπηρεσίας Εξισορρόπησης όπως ισχύει κατά το χρόνο υποβολής της Προσφοράς. Εάν συμπίπτουν οι τιμές Ενέργειας Εξισορρόπησης των Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ για την ίδια Περίοδο Κατανομής και οι αντίστοιχες ποσότητες Ενέργειας Εξισορρόπησης αυτών των Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ δεν περιλαμβάνονται στο σύνολό τους στα αποτελέσματα της ΔΕΠ, τότε επιλέγονται κατά προτεραιότητα τα τμήματα προσφορών με την ακόλουθη σειρά: (α) Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ, (β) Κατανεμόμενες υδροηλεκτρικές Μονάδες Παραγωγής, (γ) Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενου Φορτίου, και (δ) Κατανεμόμενες θερμικές Μονάδες Παραγωγής. Μεταξύ των τμημάτων προσφορών που ανήκουν στην ίδια κατηγορία επιλέγονται κατά προτεραιότητα τα τμήματα των προσφορών που αντιστοιχούν στην Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης με το μεγαλύτερο Ρυθμό Ανόδου. Μεταξύ των τμημάτων προσφορών που ανήκουν στην ίδια κατηγορία και έχουν τον ίδιο Ρυθμό Ανόδου γίνεται τυχαία επιλογή.
3. Εάν συμπίπτουν οι τιμές της Ισχύος Εξισορρόπησης των Προσφορών Ισχύος Εξισορρόπησης και για την ίδια Περίοδο Κατανομής και οι αντίστοιχες ποσότητες Ισχύος Εξισορρόπησης αυτών των Προσφορών Ισχύος Εξισορρόπησης δεν περιλαμβάνονται στο σύνολό τους στα αποτελέσματα της ΔΕΠ, τότε επιλέγονται κατά προτεραιότητα τα τμήματα προσφορών με την ακόλουθη σειρά: (α) Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ, (β) Κατανεμόμενες υδροηλεκτρικές Μονάδες Παραγωγής, (γ) Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενου Φορτίου, και (δ) Κατανεμόμενες θερμικές Μονάδες Παραγωγής. Μεταξύ των τμημάτων προσφορών που ανήκουν στην ίδια κατηγορία επιλέγονται κατά προτεραιότητα τα τμήματα των προσφορών που αντιστοιχούν στην Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης με το μεγαλύτερο Ρυθμό Ανόδου. Μεταξύ των τμημάτων προσφορών που ανήκουν στην ίδια κατηγορία και έχουν τον ίδιο Ρυθμό Ανόδου γίνεται τυχαία επιλογή.
4. Ο Αλγόριθμος Βελτιστοποίησης της Διαδικασίας Ενοποιημένου Προγραμματισμού περιγράφεται συνοπτικά ως εξής:

- α) Από την εκτέλεση της ΔΕΠ προκύπτουν:
- i. η κατάσταση ένταξης κάθε Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής,
 - ii. η ανοδική και καθοδική Ισχύς Εξισορρόπησης για ΕΔΣ σε MW ανά Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής,
 - iii. η ανοδική και καθοδική Ισχύς Εξισορρόπησης για αΕΑΣ σε MW ανά Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής,
 - iv. η ανοδική και καθοδική Ισχύς Εξισορρόπησης για χΕΑΣ σε MW ανά Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής,
 - v. οι διαζωνικές ροές,
 - vi. ενδεχόμενη περίσσεια ενέργειας σε MW για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής, και
 - vii. ο περιορισμός των απαιτήσεων Ισχύος Εξισορρόπησης σε MW, εφόσον απαιτείται, για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής.
- β) Ο αλγόριθμος λειτουργεί κατά τρόπο που το συνολικό κόστος παροχής Ενέργειας και Ισχύος Εξισορρόπησης ελαχιστοποιείται. Στο συνολικό κόστος παροχής Ενέργειας Εξισορρόπησης δύναται να περιλαμβάνεται το εκτιμώμενο κόστος από την ενεργοποίηση σε πραγματικό χρόνο της Ισχύος Εξισορρόπησης. Ως συνολικό κόστος παροχής Ενέργειας και Ισχύος Εξισορρόπησης νοείται το άθροισμα του κόστους παροχής Ενέργειας και Ισχύος Εξισορρόπησης για όλες τις Περιόδους Κατανομής της Ημέρας Κατανομής D στην περίπτωση της ΔΕΠ1 και της ΔΕΠ2, ή για τις εναπομένουσες Περιόδους Κατανομής της Ημέρας Κατανομής D σε περίπτωση της ΔΕΠ3 και οποιασδήποτε άλλης επίλυσης της κατ' απαίτηση ΔΕΠ κατά τη διάρκεια της Ημέρας Κατανομής.
- γ) Ο αλγόριθμος τηρεί υποχρεωτικά τους ακόλουθους περιορισμούς:
- i. τον περιορισμό Αποκλίσεων του ΕΣΜΗΕ, βάσει του οποίου το άθροισμα της απονεμηθείσας ανοδικής και καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ ισούται με τις προβλεπόμενες Αποκλίσεις του ΕΣΜΗΕ, ανά Ζώνη Προσφορών και συνολικά,
 - ii. τους διαζωνικούς περιορισμούς,
 - iii. το άθροισμα της Ισχύος Εξισορρόπησης για ΕΔΣ όλων των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που έχουν επιλεγεί να παρέχουν Ισχύ Εξισορρόπησης για ΕΔΣ, πρέπει να είναι μεγαλύτερο ή ίσο των συνολικών απαιτήσεων ανά Ζώνη Προσφορών ή/και συνολικά του ΕΣΜΗΕ σε ανοδική και καθοδική Ισχύ Εξισορρόπησης για ΕΔΣ,
 - iv. το άθροισμα της Ισχύος Εξισορρόπησης για αΕΑΣ όλων των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που έχουν επιλεγεί να παρέχουν Ισχύ Εξισορρόπησης για αΕΑΣ, πρέπει να είναι μεγαλύτερο ή ίσο των συνολικών απαιτήσεων ανά Ζώνη Προσφορών ή/και συνολικά του ΕΣΜΗΕ, ή της ζώνης προσφορών, σε ανοδική και καθοδική Ισχύ Εξισορρόπησης για αΕΑΣ,
 - v. το άθροισμα των Ρυθμών Ανόδου ή Καθόδου των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που έχουν επιλεγεί να παρέχουν Ισχύ Εξισορρόπησης για

- αΕΑΣ, πρέπει να είναι μεγαλύτερο ή ίσο της συνολικής απαίτησης του ΕΣΜΗΕ σε Ρυθμό Ανόδου ή Καθόδου αντίστοιχα για αΕΑΣ,
- vi. το άθροισμα της Ισχύος Εξισορρόπησης για χΕΑΣ όλων των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που έχουν επιλεγεί να παρέχουν Ισχύ Εξισορρόπησης για χΕΑΣ, πρέπει να είναι μεγαλύτερο ή ίσο των απαιτήσεων ανά Ζώνη Προσφορών και συνολικά του ΕΣΜΗΕ σε ανοδική και καθοδική Ισχύ Εξισορρόπησης για χΕΑΣ,
 - vii. τα επικαιροποιημένα προγράμματα λειτουργίας των μονάδων παραγωγής σε κατάσταση Δοκιμών Παραλαβής,
 - viii. τα επικαιροποιημένα προγράμματα λειτουργίας των Κατανεμόμενων Μονάδων Παραγωγής σε Δοκιμαστική Λειτουργία,
 - ix. τις δηλώσεις ημερήσιας διαχείρισης υποχρεωτικών νερών,
 - x. τους τεχνικούς περιορισμούς των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης οι οποίοι περιλαμβάνονται στα Δηλωμένα Χαρακτηριστικά τους, όπως είναι οι περιορισμοί παροχής Ισχύος Εξισορρόπησης, οι περιορισμοί Ενέργειας Εξισορρόπησης, η Τεχνικά Ελάχιστη Παραγωγή, η Μέγιστη Καθαρή Ισχύς και οι περιορισμοί Διαθέσιμης Ισχύος υπό κανονική λειτουργία ή υπό ΑΡΠ, ο χρόνος συγχρονισμού, ο χρόνος παραμονής στο ενδιάμεσο φορτίο και ο χρόνος αποσυγχρονισμού, ο χρόνος και η παραγωγή της Κατανεμόμενης Μονάδας Παραγωγής μεταξύ του συγχρονισμού και της Τεχνικά Ελάχιστης Παραγωγής, η λογική κατάσταση των περιορισμών ένταξης, οι περιορισμοί ελάχιστου χρόνου εντός/εκτός λειτουργίας, οι περιορισμοί ρυθμού μεταβολής ισχύος εξόδου και Ισχύος Εξισορρόπησης των Μονάδων, ο Μέγιστος Χρόνος Λειτουργίας ανά ενεργοποίηση και ο Μέγιστος Αριθμός Ενεργοποιήσεων ανά Ημέρα Κατανομής,
 - xi. τους περιορισμούς στη μέγιστη ημερήσια έγχυση ενέργειας από Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής με καύσιμο Φυσικό Αέριο,
 - xii. τους περιορισμούς στη μέγιστη ημερήσια έγχυση ενέργειας από Κατανεμόμενες υδροηλεκτρικές Μονάδες Παραγωγής βάσει των δηλώσεων περιορισμού μέγιστης ημερήσιας έγχυσης ενέργειας από Κατανεμόμενες υδροηλεκτρικές Μονάδες Παραγωγής,
 - xiii. σε κάθε Περίοδο Κατανομής οι Κατανεμόμενες υδροηλεκτρικές Μονάδες Παραγωγής με δυνατότητα άντλησης λειτουργούν είτε ως Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής είτε ως αντλητικά φορτία,
 - xiv. σε κάθε Περίοδο Κατανομής οι Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής Συνδυασμένου Κύκλου Πολλαπλών Αξόνων βρίσκονται σε μια και μοναδική διάταξη λειτουργίας,
 - xv. σε κάθε Περίοδο Κατανομής στα Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου δύναται να απονέμεται είτε (α) Ισχύς Εξισορρόπησης για χΕΑΣ ή/και ΕΔΣ είτε (β) Ισχύς Εξισορρόπησης για αΕΑΣ ή/και ΕΔΣ. Επιπρόσθετα, εάν το Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενου Φορτίου έχει σε μια Περίοδο Κατανομής μη μηδενικό Πρόγραμμα Αγοράς ή μη μηδενικό Πρόγραμμα ΔΕΠ, δεν μπορεί να του απονεμηθεί Ισχύς Εξισορρόπησης αΕΑΣ,
 - xvi. σε κάθε Περίοδο Κατανομής στα Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής δύναται να απονέμεται είτε (α) Ισχύς Εξισορρόπησης για χΕΑΣ ή/και ΕΔΣ είτε (β) Ισχύς Εξισορρόπησης για αΕΑΣ ή/και ΕΔΣ. Επιπρόσθετα, εάν το Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ

- Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής έχει σε μια Περίοδο Κατανομής μη μηδενικό Πρόγραμμα ΔΕΠ, δεν μπορεί να του απονεμηθεί Ισχύς Εξισορρόπησης αΕΑΣ,
- xvii. τους περιορισμούς για τη μετάβαση μεταξύ δύο εικονικών οντοτήτων, όπως αυτές ορίζονται και εξειδικεύονται στην Τεχνική Απόφαση «Διαδικασία Ενοποιημένου Προγραμματισμού».
- δ) Στις περιπτώσεις που η τήρηση του ισοζυγίου ενέργειας δεν είναι εφικτή, προκειμένου να επιτευχθεί η επιθυμητή σύγκλιση του αλγορίθμου, και ιδίως στις περιπτώσεις περίσσειας ενέργειας, ο αλγόριθμος μπορεί να επιλύσει εμφανίζοντας περίσσεια ενέργειας στα αποτελέσματα της ΔΕΠ. Λεπτομέρειες σχετικά με τα ανωτέρω περιγράφονται στην Τεχνική Απόφαση «Διαδικασία Ενοποιημένου Προγραμματισμού».
- ε) Στις περιπτώσεις που η τήρηση των ζωνικών/συστημικών απαιτήσεων Ισχύος Εξισορρόπησης δεν είναι εφικτή, προκειμένου να επιτευχθεί η επιθυμητή σύγκλιση του αλγορίθμου, ο αλγόριθμος μπορεί να επιλύσει περιορίζοντας τις απαιτήσεις Ισχύος Εξισορρόπησης κατά μέγιστο έως μια συγκεκριμένη ποσότητα. Λεπτομέρειες σχετικά με τα ανωτέρω περιγράφονται στην Τεχνική Απόφαση «Διαδικασία Ενοποιημένου Προγραμματισμού».
5. Σε περίπτωση που, μετά την επίλυση της ΔΕΠ, η κάλυψη των προβλεπόμενων αποκλίσεων ή/και των ζωνικών/ συστημικών απαιτήσεων Ισχύος Εξισορρόπησης παραμένει αδύνατη, τότε συμπεριλαμβάνονται τυχόν διαθέσιμες Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ για Συμβεβλημένες Μονάδες Παραγωγής, οι παρακάτω περιορισμοί αίρονται σταδιακά και η ΔΕΠ εκτελείται ξανά. Η διαδικασία άρσης των περιορισμών είναι η κάτωθι:
- α) Αρχικά, δεν εφαρμόζεται σε όλο του το εύρος ο περιορισμός των απαιτήσεων Ισχύος Εξισορρόπησης για ανοδική ή/και καθοδική χΕΑΣ,
- β) Ακολούθως, δεν εφαρμόζεται σε όλο του το εύρος ο περιορισμός των απαιτήσεων Ισχύος Εξισορρόπησης για ανοδική ή/και καθοδική ΕΔΣ,
- γ) Περαιτέρω, δεν εφαρμόζεται σε όλο του το εύρος ο περιορισμός των απαιτήσεων Ισχύος Εξισορρόπησης για ανοδική ή/και καθοδική αΕΑΣ,
- δ) Τέλος, δεν εφαρμόζεται σε όλο του το εύρος ο περιορισμός Αποκλίσεων του ΕΣΜΗΕ.
6. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ συμπεριλαμβάνει στα δεδομένα της ΔΕΠ τις δηλώσεις περιορισμού μέγιστης ημερήσιας έγχυσης ενέργειας από Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής με καύσιμο Φυσικό Αέριο. Η ποσότητα έγχυσης ηλεκτρικής ενέργειας που περιλαμβάνεται στη ΔΕΠ για τις Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής με καύσιμο Φυσικό Αέριο, στις οποίες αφορούν οι υποβληθείσες δηλώσεις περιορισμού μέγιστης ημερήσιας έγχυσης ενέργειας από Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής με καύσιμο Φυσικό Αέριο, δεν μπορεί να υπερβαίνει την ποσότητα που προσδιορίζεται στις ανωτέρω δηλώσεις.
7. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ συμπεριλαμβάνει στα δεδομένα της ΔΕΠ τις δηλώσεις περιορισμού μέγιστης ημερήσιας έγχυσης ενέργειας από Κατανεμόμενες υδροηλεκτρικές Μονάδες Παραγωγής. Η ποσότητα έγχυσης ηλεκτρικής ενέργειας που περιλαμβάνεται στη ΔΕΠ για τις Κατανεμόμενες υδροηλεκτρικές Μονάδες Παραγωγής, στις οποίες αφορούν οι υποβληθείσες δηλώσεις περιορισμού μέγιστης ημερήσιας έγχυσης ενέργειας από Κατανεμόμενες υδροηλεκτρικές Μονάδες Παραγωγής, δεν μπορεί να υπερβαίνει την ποσότητα που προσδιορίζεται στις ανωτέρω δηλώσεις.

Άρθρο 13.3 Αποτελέσματα της Διαδικασίας Ενοποιημένου Προγραμματισμού

1. Τα αποτελέσματα της ΔΕΠ περιλαμβάνουν:
 - α) το πρόγραμμα ένταξης/ απένταξης των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης,
 - β) την Ισχύ Εξισορρόπησης για ΕΔΣ, για χΕΑΣ και αΕΑΣ για κάθε κατεύθυνση (ανοδική και καθοδική), για κάθε Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης και για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής,
 - γ) ενδεχόμενη περίσσεια ενέργειας σε MW για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής,
 - δ) τον περιορισμό των απαιτήσεων Ισχύος Εξισορρόπησης σε MW, εφόσον απαιτείται, για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής, και
 - ε) τις διαζωνικές ροές.
2. Για κάθε Περίοδο Κατανομής το άθροισμα της ανοδικής και καθοδικής Ισχύος Εξισορρόπησης που απονέμεται από τη ΔΕΠ σε κάθε Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης υπολογιζόμενο διακριτά για κάθε ένα από τα προϊόντα Ισχύος Εξισορρόπησης (ΕΔΣ, χΕΑΣ και αΣ) δεν μπορεί να είναι μικρότερο από ένα όριο. Το όριο αυτό υπολογίζεται για τις Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής ως το 2% της Μέγιστης Καθαρής Ισχύος και για Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου ή τα Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ ως το 2% της κατανεμόμενης ισχύος. Το ανωτέρω όριο στρογγυλοποιείται σε ακέραιο αριθμό και λαμβάνει τιμές από 1MW έως και 10MW. Στις περιπτώσεις που το όριο αυτό υπολογίζεται μικρότερο του 1MW λαμβάνει την τιμή 1 MW ενώ στις περιπτώσεις που υπολογίζεται μεγαλύτερο των 10MW λαμβάνει την τιμή 10 MW.
3. Από τη ΔΕΠ προκύπτει επίσης ενδεικτικό πρόγραμμα παραγωγής/κατανάλωσης για κάθε Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης και για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής («Πρόγραμμα ΔΕΠ»). Οι διαφορές μεταξύ του Προγράμματος ΔΕΠ και του αυτόματου μηχανισμού έκδοσης Εντολών Κατανομής (Αγορά Ενέργειας Εξισορρόπησης) δεν νοούνται ως παρεκκλίσεις από τη ΔΕΠ. Επιπρόσθετα, από την ΔΕΠ δύναται να προκύπτει ενδεικτικό πρόγραμμα το οποίο αντιστοιχεί στην περίσσεια ενέργειας σε MW για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής. Η περίσσεια ενέργειας που παρατηρείται σε πραγματικό χρόνο είναι δυνατό να διαφέρει σημαντικά από το παραπάνω ενδεικτικό πρόγραμμα και αντιμετωπίζεται με κατάλληλα μέτρα τα οποία λαμβάνονται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ κοντά στον πραγματικό χρόνο.
4. Με την επιφύλαξη της παραγράφου 5 του παρόντος άρθρου, όσον αφορά τα αποτελέσματα της ΔΕΠ για την Ισχύ Εξισορρόπησης ισχύουν τα παρακάτω:
 - α) Τα αποτελέσματα της ΔΕΠ1 δεν είναι δεσμευτικά.
 - β) Τα αποτελέσματα της ΔΕΠ2 είναι δεσμευτικά για τις πρώτες σαράντα οκτώ (48) Περιόδους Κατανομής της Ημέρας Κατανομής D.
 - γ) Τα αποτελέσματα της ΔΕΠ3 είναι δεσμευτικά για τις τελευταίες σαράντα οκτώ (48) Περιόδους Κατανομής της Ημέρας Κατανομής D.
 - δ) Τα αποτελέσματα των κατ' απαίτηση ΔΕΠ είναι δεσμευτικά για τις Περιόδους Κατανομής που αυτές αφορούν.
5. Τα αποτελέσματα όλων των εκτελέσεων ΔΕΠ είναι δεσμευτικά όσο αφορά το πρόγραμμα ένταξης των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης.
6. Οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης υποχρεούνται να συμμορφώνονται με τα δεσμευτικά αποτελέσματα των εκτελέσεων της ΔΕΠ. Σε περίπτωση μη συμμόρφωσης,

οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης δεν δικαιούνται αμοιβής και υπόκεινται σε Χρεώσεις μη Συμμόρφωσης, σύμφωνα με το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 22 του παρόντος Κανονισμού.

7. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ δημοσιεύει τα αποτελέσματα μετά την εκτέλεση κάθε κατ' απαίτηση ΔΕΠ και σαράντα πέντε (45) λεπτά μετά την εκτέλεση κάθε ΔΕΠ. Μέσα στην ίδια προθεσμία, ενημερώνει τους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που υπέβαλαν αποδεκτές Προσφορές Ενέργειας και Ισχύος Εξισορρόπησης ΔΕΠ για τα αποτελέσματα της ΔΕΠ που τους αφορούν.
8. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ μπορεί να παρεκκλίνει από τα αποτελέσματα της ΔΕΠ σε όλες τις περιπτώσεις κατά τις οποίες κρίνει τεκμηριωμένα ότι αυτό είναι απαραίτητο για τη διασφάλιση της ασφαλούς λειτουργίας του ΕΣΜΗΕ και της ομαλής λειτουργίας της Αγοράς Εξισορρόπησης.

Άρθρο 13.4 Εποπτεία των Αποτελεσμάτων της Διαδικασίας Ενοποιημένου Προγραμματισμού

Μέχρι τις 11:00 ΕΕΤ κάθε ημερολογιακής ημέρα D+1, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ κοινοποιεί στη ΡΑΑΕΥ σε επεξεργάσιμη μορφή, όλα τα δεδομένα, τις παραμέτρους και τα αποτελέσματα των ΔΕΠ που εκτελέστηκαν για την ημέρα Κατανομής D, προκειμένου η Αρχή να εποπτεύει την κανονική λειτουργία της ΔΕΠ και να εντοπίζει πιθανές στρεβλώσεις στα αποτελέσματα της ΔΕΠ και του προγραμματισμού των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης.

ΤΜΗΜΑ V. ΑΓΟΡΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 14. ΓΕΝΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ

Άρθρο 14.1 Πεδίο Εφαρμογής

Το παρόν Τμήμα παρουσιάζει:

- α) τις υποχρεώσεις του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ στο πλαίσιο της Αγοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης,
- β) τις υποχρεώσεις των Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης στο πλαίσιο της Αγοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης,
- γ) τη μεταφορά στοιχείων μεταξύ της Διαδικασίας Ενοποιημένου Προγραμματισμού και της Αγοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης,
- δ) τις προϋποθέσεις και τη διαδικασία υποβολής Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης από τους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης,
- ε) λεπτομέρειες σχετικά με τα δεδομένα εισόδου, το μοντέλο βελτιστοποίησης, τη μεθοδολογία επίλυσης και τα αποτελέσματα της Αγοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης, και
- στ) τις Εντολές Κατανομής που εκδίδονται για κάθε έναν από τους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, και
- ζ) τις διαδικασίες που απαιτούνται στο πλαίσιο της συμμετοχής του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ στις Ευρωπαϊκές Πλατφόρμες του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195.

Άρθρο 14.2 Γενικές διατάξεις

1. Η Αγορά Ενέργειας Εξισορρόπησης περιλαμβάνει τη Διαδικασία χΕΑΣ και τη Διαδικασία αΕΑΣ. Ως Διαδικασία χΕΑΣ νοούνται οι διαδικασίες εκείνες που εκτελούνται τοπικά από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για την ενεργοποίηση Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης χΕΑΣ. Ως Διαδικασία αΕΑΣ νοούνται οι διαδικασίες εκείνες που εκτελούνται στο πλαίσιο της Ευρωπαϊκής Πλατφόρμα αΕΑΣ και στο πλαίσιο της Αυτόματης Ρύθμισης Παραγωγής του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για την ενεργοποίηση Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης αΕΑΣ.
2. Στην Αγορά Ενέργειας Εξισορρόπησης χρησιμοποιούνται τα ακόλουθα προϊόντα:
 - α) Η ανοδική και καθοδική Ενέργεια Εξισορρόπησης χΕΑΣ, η οποία ενεργοποιείται μέσω της Διαδικασίας χΕΑΣ για κάθε Χρονική Μονάδα χΕΑΣ.
 - β) Η ανοδική και καθοδική Ενέργεια Εξισορρόπησης αΕΑΣ η οποία ενεργοποιείται μέσω της Διαδικασίας αΕΑΣ για κάθε κύκλο εκτέλεσης Διαδικασίας αΕΑΣ.
3. Οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης υποβάλλουν Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης χΕΑΣ και αΕΑΣ ανά Ζώνη Προσφορών, δηλαδή Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης που αντιστοιχούν στην ενεργοποίηση χΕΑΣ και αΕΑΣ. Οι Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης αΕΑΣ μετατρέπονται σε Τυποποιημένα Προϊόντα αΕΑΣ από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.
4. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ συμμετέχει στην Ευρωπαϊκή Πλατφόρμα αΕΑΣ για την ανταλλαγή Ενέργειας Εξισορρόπησης από τα Τυποποιημένα Προϊόντα αΕΑΣ. Ως

ανταλλαγή Ενέργειας Εξισορρόπησης νοείται η ενεργοποίηση Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης αΕΑΣ για την παροχή Ενέργειας Εξισορρόπησης από τους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης σε περιοχή προγραμματισμού διαφορετική από την περιοχή προγραμματισμού του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.

5. Η Ευρωπαϊκή Πλατφόρμα αΕΑΣ εφαρμόζει μοντέλο ανταλλαγής Ενέργειας Εξισορρόπησης με κοινή λίστα αξιολογικής κατάταξης (Common Merit Order List – CMOL). Η κοινή λίστα αξιολογικής κατάταξης αφορά τον κοινό κατάλογο όλων των Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης αΕΑΣ από τα Τυποποιημένα Προϊόντα αΕΑΣ, όλων των ΔΣΜ που συμμετέχουν στην Ευρωπαϊκή Πλατφόρμα αΕΑΣ, ταξινομημένων σύμφωνα με τις τιμές των προσφορών τους, ο οποίος χρησιμοποιείται για την ενεργοποίηση των προσφορών αυτών.
6. Η Διαδικασία χΕΑΣ εκτελείται περιοδικά. Ο κύκλος εκτέλεσης της Διαδικασίας χΕΑΣ ορίζεται ως η Χρονική Μονάδα χΕΑΣ και είναι το χρονικό διάστημα των 15 λεπτών αρχίζοντας από τις 01:00 ΕΕΤ της Ημέρας Κατανομής. Οι Χρονικές Μονάδες χΕΑΣ είναι διαδοχικές και δεν επικαλύπτονται.
7. Η Διαδικασία αΕΑΣ εκτελείται περιοδικά. Ο κύκλος εκτέλεσης της Ευρωπαϊκής Πλατφόρμας αΕΑΣ ορίζεται ως κύκλος βελτιστοποίησης αΕΑΣ. Ο κύκλος εκτέλεσης της Αυτόματης Ρύθμισης Παραγωγής ορίζεται ως κύκλος ΑΡΠ.
8. Η Διαδικασία χΕΑΣ υιοθετεί, χωρίς τροποποίηση ή επανεξέταση, τα δεσμευτικά αποτελέσματα της ΔΕΠ για την κάθε Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης εκτός εάν η σχετική Οντότητα υπόκειται σε εξαναγκασμένη διακοπή, που προκύπτει μετά από υποβολή Δήλωσης Μερικής ή Ολικής μη Διαθεσιμότητας ή Δήλωση Μείζονος Βλάβης. Στην περίπτωση αυτή, η Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης θεωρείται μη διαθέσιμη και η ΔΕΠ δύναται να εκτελείται εκ νέου.
9. Η Ισχύς Εξισορρόπησης για ΕΔΣ, αυτόματη ΕΑΣ και χειροκίνητη ΕΑΣ, που καθορίζονται στη ΔΕΠ, με βάση το Άρθρο 13.2 του παρόντος Κανονισμού, παραμένουν σε ισχύ κατά τη διάρκεια κάθε Περιόδου Κατανομής της Ημέρας Κατανομής. Σε περίπτωση που μια Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης δεν είναι διαθέσιμη λόγω βλάβης, η ΔΕΠ δύναται να εκτελείται εκ νέου προκειμένου να κατακυρωθεί Ισχύς Εξισορρόπησης για ΕΔΣ, αυτόματη ΕΑΣ και χειροκίνητη ΕΑΣ που είναι πραγματικά διαθέσιμες.

Άρθρο 14.3 Αρμοδιότητες του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ

1. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ:
 - α) συλλέγει σε πραγματικό χρόνο τις τηλεμετρούμενες τιμές παραγωγής / κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης,
 - β) πραγματοποιεί πολύ βραχυπρόθεσμες ζωνικές Προβλέψεις Φορτίου για τη Χρονική Μονάδα χΕΑΣ κάθε εκτέλεσης της Διαδικασίας χΕΑΣ,
 - γ) πραγματοποιεί πολύ βραχυπρόθεσμες ζωνικές Προβλέψεις Μονάδων ΑΠΕ για τη Χρονική Μονάδα χΕΑΣ κάθε εκτέλεσης της Διαδικασίας χΕΑΣ,
 - δ) λαμβάνει τις τυχόν επικαιροποιημένες Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης και τις Δηλώσεις μη Διαθεσιμότητας των Συμμετεχόντων,
 - ε) λειτουργεί το Σύστημα Υποβολής Δηλώσεων Χρήσης του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ,
 - στ) υπολογίζει τις ζωνικές Αποκλίσεις που πρέπει να καλυφθούν με την ενεργοποίηση των Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης,

- ζ) υπολογίζει τις υπολειπόμενες διαθέσιμες ροές των διαζωνικών διαδρόμων για την εκτέλεση της Διαδικασίας χΕΑΣ και της Διαδικασίας αΕΑΣ,
 - η) εκτελεί τις Διαδικασίες χΕΑΣ και αΕΑΣ,
 - θ) δημιουργεί, βάσει των Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης αΕΑΣ που υποβάλλονται από τους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, την τοπική λίστα αξιολογικής κατάταξης (Local Merit Order List – LMOL) αΕΑΣ,
 - ι) υπολογίζει τις ανοδικές ή καθοδικές ανάγκες αΕΑΣ του ΕΣΜΗΕ για κάθε κύκλο ΑΡΠ,
 - ια) εκδίδει και αποστέλλει Εντολές Κατανομής προς τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης,
 - ιβ) παρακολουθεί τη συμμόρφωση των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης με τις Εντολές Κατανομής,
 - ιγ) διαχειρίζεται και χρησιμοποιεί το Σύστημα Διαχείρισης Πληροφοριών Κατανομής,
 - ιδ) υποβάλλει πληροφορίες στην Πλατφόρμα Διαφάνειας (Transparency platform) του Ευρωπαϊκού Δικτύου Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ENTSO-e) και στον Οργανισμό Συνεργασίας Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (ACER).
2. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ υποχρεούται να διατηρεί πλήρη βάση δεδομένων σχετικά με τη διαδικασία κατανομής, συμπεριλαμβάνοντας:
- α) ένα αρχείο Προγράμματος ΔΕΠ,
 - β) ένα αρχείο Εντολών Κατανομής,
 - γ) ένα αρχείο αποδεικτικών παραλαβής των Εντολών Κατανομής.
3. Οι πληροφορίες που περιέχονται στα παραπάνω αρχεία διατηρούνται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για τουλάχιστον πέντε (5) έτη από την εισαγωγή τους. Οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης έχουν το δικαίωμα πρόσβασης στις ανωτέρω πληροφορίες για τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης τους, καθώς και για άλλες Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης μόνο στο πλαίσιο της επίλυσης διαφορών σύμφωνα με τη διαδικασία που ορίζεται στον Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ, κατόπιν σχετικού αιτιολογημένου αιτήματός τους.

Άρθρο 14.4 Εντολές Κατανομής

1. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ εκδίδει Εντολές Κατανομής προς τις Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής με τις οποίες καθορίζει την παραγωγή Ενεργού Ισχύος, τον συγχρονισμό ή αποσυγχρονισμό τους με το ΕΣΜΗΕ, την παροχή Εφεδρειών και λοιπών Επικουρικών Υπηρεσιών και γενικά τον τρόπο λειτουργίας τους. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ εκδίδει Εντολές Κατανομής προς τις λοιπές Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης με τις οποίες καθορίζει την έγχυση ή απορρόφηση Ενεργού Ισχύος, την παροχή Εφεδρειών και λοιπών Επικουρικών Υπηρεσιών και γενικά τον τρόπο λειτουργίας τους.
2. Ειδικότερα, οι Εντολές Κατανομής που εκδίδονται στο πλαίσιο της Αγοράς Εξισορρόπησης από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ είναι οι εξής:
- α) Εντολές Κατανομής ένταξης (δηλαδή Εντολές Κατανομής συγχρονισμού για τις Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής) ή απένταξης (δηλαδή Εντολές Κατανομής αποσυγχρονισμού για τις Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής) ή μετάβασης

(δηλαδή Εντολές Κατανομής μετάβασης μεταξύ διατάξεων λειτουργίας για τις Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής Συνδυασμένου Κύκλου Πολλαπλών Αξόνων) στο πλαίσιο των ΔΕΠ.

- β) Εντολές Κατανομής χΕΑΣ.
 - γ) Εντολές Κατανομής αΕΑΣ.
 - δ) Δοκιμαστικές Εντολές Κατανομής χΕΑΣ.
3. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ, εκτός των παραπάνω Εντολών Κατανομής, εκδίδει και άλλες εντολές για ενεργοποίηση Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης χΕΑΣ για σκοπούς εκτός της εξισορρόπησης, έτσι ώστε να διασφαλίζει την αξιόπιστη λειτουργία του ΕΣΜΗΕ, ιδίως σε ό, τι αφορά τη συχνότητα του ΕΣΜΗΕ, την τάση και το ρεύμα σε σημαντικούς κόμβους ή στοιχεία του ΕΣΜΗΕ. Οι Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης χΕΑΣ που ενεργοποιούνται για σκοπούς εκτός της εξισορρόπησης επισημαίνονται με ενδείξεις.
 4. Οι Εντολές Κατανομής εκδίδονται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ προς τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης μέσω του Συστήματος Διαχείρισης Πληροφοριών Κατανομής ή με εναλλακτικά μέσα επικοινωνίας, όπως τηλέφωνο και ηλεκτρονικό ταχυδρομείο.
 5. Σε περίπτωση διακοπής λειτουργίας ή βλάβης του Συστήματος Διαχείρισης Πληροφοριών Κατανομής η οποία καθιστά αδύνατη την έκδοση Εντολών Κατανομής, χρησιμοποιούνται εναλλακτικά μέσα επικοινωνίας, όπως τηλέφωνο, ηλεκτρονικό ταχυδρομείο και τηλεομοιοτυπία.
 6. Με την επιφύλαξη των ειδικότερα οριζόμενων στις επόμενες παραγράφους, οι Εντολές Κατανομής είναι υποχρεωτικές για τους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης. Οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης διασφαλίζουν ότι ο τρόπος λειτουργίας των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης τους είναι σύμφωνος με τις Εντολές Κατανομής και αλλάζουν τη λειτουργία τους μόνο κατόπιν νεότερης Εντολής Κατανομής. Σε περίπτωση μη συμμόρφωσης, οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης υπόκεινται σε Χρεώσεις μη Συμμόρφωσης, σύμφωνα με το Άρθρο 22.3 και το Άρθρο 22.4 του παρόντος Κανονισμού.
 7. Όταν η συμμόρφωση με μια Εντολή Κατανομής είναι αδύνατη λόγω περιορισμών στη λειτουργία μίας Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, οι οποίοι περιορισμοί περιλαμβάνονται στα Δηλωμένα Χαρακτηριστικά της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, τότε ο αντίστοιχος Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ενημερώνει αμέσως τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ τόσο τηλεφωνικά όσο και με αποστολή μηνύματος ηλεκτρονικού ταχυδρομείου ή τηλεομοιοτυπίας. Σε αυτή την περίπτωση, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ δύναται να ανακαλέσει την αρχική Εντολή Κατανομής και να εκδώσει νέα.
 8. Όταν η συμμόρφωση με μια Εντολή Κατανομής καθίσταται αδύνατη για λόγους που οφείλονται αποκλειστικά στην ασφάλεια του προσωπικού ή των εγκαταστάσεων μίας Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, τότε ο αντίστοιχος Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης οφείλει να ενημερώσει αμέσως τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ. Σε αυτή την περίπτωση, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ δύναται να εκδώσει νέα Εντολή Κατανομής λαμβάνοντας υπόψη τα τροποποιημένα χαρακτηριστικά της αντίστοιχης Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης.
 9. Οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης θεωρείται ότι συμμορφώνονται με τις Εντολές Κατανομής που αφορούν την ένταξη ή την απένταξη των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης τους, εάν τις εκτελούν με απόκλιση έως δέκα (10) λεπτών από την

ώρα που ορίζεται στις εντολές, όπως περιγράφεται στην Τεχνική Απόφαση «Εντολές Κατανομής».

10. Οι Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που επιλέγονται για την παροχή Ενέργειας Εξισορρόπησης αΕΑΣ οφείλουν να συμμορφώνονται με το προφίλ ενεργοποίησης των Τυποποιημένων Προϊόντων αΕΑΣ. Το επιτρεπόμενο προφίλ ενεργοποίησης λαμβάνει υπόψη του τα χαρακτηριστικά των Τυποποιημένων Προϊόντων αΕΑΣ και ένα εύρος ανοχής τα οποία καθορίζονται στην Τεχνική Απόφαση «Εντολών Κατανομής».
11. 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 22.2.

Άρθρο 14.5 Συμμετοχή των Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης στην Αγορά Ενέργειας Εξισορρόπησης

1. Η συμμετοχή στη Διαδικασία χΕΑΣ είναι υποχρεωτική για όλες τις Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής που έχουν αντίστοιχη υποχρέωση, σύμφωνα με τον Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ, για το σύνολο της Διαθέσιμης Ισχύος τους, ανεξάρτητα από την κατακύρωση Ισχύος Εξισορρόπησης χΕΑΣ στις ΔΕΠ.
2. Η συμμετοχή στη Διαδικασία χΕΑΣ για τα Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ και τα Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου είναι προαιρετική, με εξαίρεση την ποσότητα της ισχύος που αντιστοιχεί στο Πρόγραμμα ΔΕΠ και στην Ισχύ Εξισορρόπησης χΕΑΣ που έχει κατακυρωθεί στις ΔΕΠ για την οποία η συμμετοχή είναι υποχρεωτική.
3. Η συμμετοχή στη Διαδικασία αΕΑΣ είναι υποχρεωτική για όλες τις Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής που έχουν αντίστοιχη υποχρέωση, σύμφωνα με τον Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ, ανεξάρτητα από την κατακύρωση Ισχύος Εξισορρόπησης αΕΑΣ στις ΔΕΠ.
4. Η συμμετοχή στη Διαδικασία αΕΑΣ για τα Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ και τα Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου είναι προαιρετική, με εξαίρεση την ποσότητα της ισχύος τους που αντιστοιχεί στην Ισχύ Εξισορρόπησης αΕΑΣ που έχει κατακυρωθεί στις ΔΕΠ για την οποία η συμμετοχή είναι υποχρεωτική.
5. Η συμμετοχή στη Διαδικασία χΕΑΣ επιφέρει στους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης τις εξής υποχρεώσεις:
 - α) υποβολή Δηλώσεων Ολικής ή Μερικής μη Διαθεσιμότητας και Δηλώσεων Μείζονος Βλάβης, άμεσα μετά την εμφάνιση γεγονότος που επηρεάζει τη διαθεσιμότητά τους,
 - β) υποβολή ανοδικών Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης χΕΑΣ για τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν,
 - γ) υποβολή καθοδικών Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης χΕΑΣ για τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν,
 - δ) διαθεσιμότητα για λειτουργία σύμφωνα με τα Δηλωμένα Χαρακτηριστικά τους, και
 - ε) συμμόρφωση με τις Εντολές Κατανομής που εκδίδονται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.
6. Η συμμετοχή στη Διαδικασία αΕΑΣ επιφέρει στους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης τις εξής υποχρεώσεις:

- α) υποβολή Δηλώσεων Ολικής ή Μερικής μη Διαθεσιμότητας, άμεσα μετά την εμφάνιση γεγονότος που επηρεάζει τη διαθεσιμότητά τους,
 - β) υποβολή ανοδικών Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης αΕΑΣ για τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν,
 - γ) υποβολή καθοδικών Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης αΕΑΣ για τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν,
 - δ) διαθεσιμότητα για λειτουργία σύμφωνα με τα Δηλωθέντα Χαρακτηριστικά τους, και
 - ε) συμμόρφωση με τις Εντολές Κατανομής που εκδίδονται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.
7. Οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης δεν υποχρεούνται να υποβάλλουν ανοδικές και καθοδικές Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης χΕΑΣ και αΕΑΣ, για τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν και για τις οποίες έχουν αντίστοιχη υποχρέωση σύμφωνα με τις παραγράφους 1 έως και 4 του παρόντος άρθρου, μόνο στις ακόλουθες περιπτώσεις:
- α) για το χρονικό διάστημα κατά το οποίο η Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης βρίσκεται σε προγραμματισμένη συντήρηση, σύμφωνα με τον Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ, και
 - β) για το χρονικό διάστημα κατά το οποίο βρίσκεται σε ισχύ αντίστοιχη Δήλωση Ολικής Μη Διαθεσιμότητας της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ή Δήλωση Μείζονος Βλάβης.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 15. ΠΡΟΣΦΟΡΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ ΣΤΗΝ ΑΓΟΡΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ

Άρθρο 15.1 Υποβολή Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης στην Αγορά Ενέργειας Εξισορρόπησης

1. Οι Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης υποβάλλονται από τους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για κάθε Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης και για κάθε Χρονική Μονάδα χΕΑΣ της Ημέρας Κατανομής διακριτά για χΕΑΣ και αΕΑΣ.
2. Οι Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης για χΕΑΣ δύναται να υποβάλλονται το αργότερο μέχρι τη Λήξη της Προθεσμίας Υποβολής Προσφορών χΕΑΣ. Η Λήξη της Προθεσμίας Υποβολής Προσφορών χΕΑΣ είναι δέκα πέντε (15) λεπτά πριν από την κάθε Χρονική Περίοδο χΕΑΣ για την οποία ισχύει η υποβληθείσα Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης χΕΑΣ.
3. Οι Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης για αΕΑΣ δύναται να υποβάλλονται το αργότερο μέχρι τη Λήξη της Προθεσμίας Υποβολής Προσφορών αΕΑΣ. Η Λήξη της Προθεσμίας Υποβολής Προσφορών αΕΑΣ είναι σαράντα πέντε (45) λεπτά πριν από την κάθε Χρονική Μονάδα χΕΑΣ για την οποία ισχύει η υποβληθείσα Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης αΕΑΣ.
4. Κάθε Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης αντιστοιχίζεται σε μια συγκεκριμένη Χρονική Μονάδα χΕΑΣ της Ημέρας Κατανομής. Κατά τα λοιπά, η υποβολή των Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης χΕΑΣ και αΕΑΣ ως προς το περιεχόμενο και τη μορφή τους υποβάλλονται σύμφωνα με τα οριζόμενα στο Άρθρο 12.2.

5. Για τις Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής και τις Κατανεμόμενες υδροηλεκτρικές Μονάδες Παραγωγής με δυνατότητα άντλησης οι Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ ανά Περίοδο Κατανομής αντιγράφονται αυτομάτως σε αντίστοιχες 15-λεπτες Προσφορές Αγοράς Ενέργειας χΕΑΣ και αΕΑΣ, με την ίδια μορφή και τις ίδιες ποσότητες και τιμές Ενέργειας Εξισορρόπησης όπως στην αρχική προσφορά. Οι ως άνω αυτόματες Προσφορές θεωρούνται ως υποβληθείσες από τον Συμμετέχοντα και επιφέρουν όλα τα αποτελέσματα που προβλέπονται στον παρόντα Κανονισμό, ωσάν οι Προσφορές αυτές να είχαν υποβληθεί από τον Συμμετέχοντα.
6. Η τιμή των Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης για χΕΑΣ και αΕΑΣ που υποβάλουν σύμφωνα με την παράγραφο 1 του παρόντος άρθρου οι Πάροχοι Υπηρεσίας Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής, συμπεριλαμβανομένων των Κατανεμόμενων υδροηλεκτρικών Μονάδα Παραγωγής με δυνατότητα άντλησης, πρέπει να είναι βελτιωμένη σε σχέση με την τιμή της Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ που υποβλήθηκε στη ΔΕΠ για την Περίοδο Κατανομής που αντιστοιχεί στη Χρονική Μονάδα χΕΑΣ. Με τον όρο βελτιωμένη τιμή εννοείται μικρότερη τιμή για τις ανοδικές Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης και μεγαλύτερη τιμή για τις καθοδικές Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης. Οι ποσότητες των Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης για χΕΑΣ και αΕΑΣ που υποβάλουν σύμφωνα με την παράγραφο 1 του παρόντος άρθρου οι Πάροχοι Υπηρεσίας Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής, συμπεριλαμβανομένων των Κατανεμόμενων υδροηλεκτρικών Μονάδα Παραγωγής με δυνατότητα άντλησης, δεν μπορούν να μεταβληθούν σε σχέση με τις ποσότητες της Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ που υποβλήθηκε στη ΔΕΠ για την Περίοδο Κατανομής που αντιστοιχεί στη Χρονική Μονάδα χΕΑΣ.
7. Για τα Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ και Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου μετά από κάθε εκτέλεση ΔΕΠ, για κάθε Περίοδο Κατανομής έως το τέλος της Ημέρας Κατανομής για την οποία υπάρχει αντίστοιχη υποχρέωση, σύμφωνα με το Άρθρο 14.5, οι Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ αντιγράφονται αυτομάτως σε αντίστοιχες 15-λεπτες Προσφορές Αγοράς Ενέργειας χΕΑΣ και αΕΑΣ και αντικαθιστούν τυχόν εν ισχύ προσφορές, με τις ίδιες τιμές Ενέργειας Εξισορρόπησης και ποσότητα που αντιστοιχεί στο άθροισμα της ποσότητας Ενέργειας Εξισορρόπησης που κατακυρώθηκε στη ΔΕΠ και της ποσότητας Ενέργειας Εξισορρόπησης που αντιστοιχεί στην Ισχύ Εξισορρόπησης για παροχή χΕΑΣ ή αΕΑΣ που κατακυρώθηκε στη ΔΕΠ.
8. Η τιμή των Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης για χΕΑΣ και αΕΑΣ που υποβάλουν σύμφωνα με την παράγραφο 1 του παρόντος άρθρου οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου, και Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ πρέπει να είναι βελτιωμένη σε σχέση με την τιμή της Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ για την Περίοδο Κατανομής που αντιστοιχεί στη Χρονική Μονάδα χΕΑΣ για τις ποσότητες Ενέργειας Εξισορρόπησης που αντιστοιχούν στην κατακυρωμένη Ενέργεια Εξισορρόπησης στη ΔΕΠ και για τις ποσότητες Ενέργειας Εξισορρόπησης που αντιστοιχούν στην κατακυρωμένη ποσότητα Ισχύος Εξισορρόπησης για παροχή χΕΑΣ ή αΕΑΣ στη ΔΕΠ. Με τον όρο βελτιωμένη τιμή εννοείται μικρότερη τιμή για τις ανοδικές Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης και μεγαλύτερη τιμή για τις καθοδικές Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης. Οι ποσότητες των Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης για χΕΑΣ και αΕΑΣ που υποβάλουν σύμφωνα με την παράγραφο 1 του παρόντος άρθρου οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου και Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ δεν μπορούν να μειωθούν για την Περίοδο Κατανομής που αντιστοιχεί στη Χρονική Μονάδα χΕΑΣ σε σχέση με το άθροισμα της ποσότητας Ενέργειας Εξισορρόπησης που

κατακυρώθηκε στη ΔΕΠ και των ποσοτήτων Ενέργειας Εξισορρόπησης που αντιστοιχούν στην Ισχύ Εξισορρόπησης για παροχή χΕΑΣ και αΕΑΣ που κατακυρώθηκαν στη ΔΕΠ.

9. Οι ποσότητες ενέργειας που περιλαμβάνονται στις ανοδικές και καθοδικές Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης οι οποίες υποβάλλονται στην Αγορά Ενέργειας Εξισορρόπησης από τις Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής, συμπεριλαμβανομένων των Κατανεμόμενων υδροηλεκτρικών Μονάδα Παραγωγής με δυνατότητα άντλησης, και τα Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ θεωρούνται ότι εγχέονται / απορροφώνται στο σημείο σύνδεσης του μετρητή.
10. Οι ποσότητες ενέργειας που περιλαμβάνονται στις ανοδικές και καθοδικές Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης οι οποίες υποβάλλονται στην Αγορά Ενέργειας Εξισορρόπησης από τα Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου θεωρούνται ότι εγχέονται / απορροφώνται στο Όριο Συστήματος Μεταφοράς – Δικτύου Διανομής.
11. Λεπτομέρειες για την υποβολή Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης περιγράφονται στις Τεχνικές Αποφάσεις «Χειροκίνητη ΕΑΣ» και «Αυτόματη ΕΑΣ».

Άρθρο 15.2 Μετατροπή Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης σε Τυποποιημένα Προϊόντα αυτόματης ΕΑΣ

1. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ εκτελεί τη διαδικασία μετατροπής των Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης αΕΑΣ σε Τυποποιημένα Προϊόντα ως εξής:
 - α) σε τρεις προγραμματισμένες χρονικές στιγμές ώστε να λαμβάνεται υπόψη η πιο πρόσφατη εκτέλεση της ΔΕΠ,
 - β) μετά τη λήξη της Προθεσμίας Υποβολής Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης αΕΑΣ στην Αγορά Ενέργειας Εξισορρόπησης, και
 - γ) οποτεδήποτε κριθεί απαραίτητο από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.
2. Μέσω της διαδικασίας μετατροπής των Προσφορών δημιουργείται η τοπική λίστα αξιολογικής κατάταξης αΕΑΣ για ανοδική και καθοδική κατεύθυνση για κάθε Χρονική Μονάδα χΕΑΣ της Ημέρας Κατανομής, η οποία περιλαμβάνει τα επιλέξιμα προς ενεργοποίηση βήματα Προσφορών ανοδικής και καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης αΕΑΣ των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης στις οποίες έχει κατακυρωθεί Ισχύς Εξισορρόπησης αΕΑΣ σύμφωνα με την τελευταία επίλυση της ΔΕΠ, με την επιφύλαξη της παραγράφου 6 του παρόντος Άρθρου.
3. Στην τοπική λίστα αξιολογικής κατάταξης αΕΑΣ οι Προσφορές ταξινομούνται με βάση την τιμή τους. Για τις Προσφορές ανοδικής αΕΑΣ η ταξινόμηση γίνεται από τη χαμηλότερη στην υψηλότερη τιμή, ενώ για τις Προσφορές καθοδικής αΕΑΣ η ταξινόμηση γίνεται από την υψηλότερη στη χαμηλότερη τιμή.
4. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ κατά την εκτέλεση της διαδικασίας μετατροπής των Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης αΕΑΣ λαμβάνει υπόψη τα χαρακτηριστικά των Τυποποιημένων Προϊόντων αΕΑΣ και τα ακόλουθα δεδομένα για τις Οντότητες στις οποίες έχει κατακυρωθεί Ισχύς Εξισορρόπησης αΕΑΣ, με την επιφύλαξη της παραγράφου 6 του παρόντος Άρθρου:
 - α) τα βήματα των Προσφορών ανοδικής και καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης αΕΑΣ,
 - β) την κατακυρωθείσα Ισχύ Εξισορρόπησης για ανοδική και καθοδική αΕΑΣ σύμφωνα με την τελευταία επίλυση της ΔΕΠ,

- γ) τεχνικούς περιορισμούς σύμφωνα με τα Καταχωρημένα Χαρακτηριστικά,
 - δ) τα Προγράμματα Αγοράς,
 - ε) τη Διαθέσιμη Ισχύ, με βάση τις πιο πρόσφατες υποβληθείσες Δηλώσεις μη Διαθεσιμότητας.
5. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ κατά την εκτέλεση της διαδικασίας μετατροπής των Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης αΕΑΣ προσδιορίζει τα επιλέξιμα προς ενεργοποίηση βήματα Προσφορών αΕΑΣ ως εξής:
- α) Επιλέγονται τα βήματα Προσφορών ανοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης αΕΑΣ από το Σημείο Αναφοράς αΕΑΣ της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης και για ποσότητα ίση με την ανοδική Ισχύ Εξισορρόπησης αΕΑΣ που έχει κατακυρωθεί στην Οντότητα.
 - β) Επιλέγονται τα βήματα Προσφορών καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης αΕΑΣ από το Σημείο Αναφοράς αΕΑΣ της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης και για ποσότητα ίση με την καθοδική Ισχύ Εξισορρόπησης αΕΑΣ που έχει κατακυρωθεί στην Οντότητα.
- Ως Σημείο Αναφοράς αΕΑΣ νοείται το Πρόγραμμα ΔΕΠ και χρησιμοποιείται για τον προσδιορισμό των επιλέξιμων προς ενεργοποίηση βημάτων των Προσφορών από την Διαδικασία αΕΑΣ.
6. Σε εξαιρετικές περιπτώσεις κατά τις οποίες για λόγους επιχειρησιακής ασφάλειας απαιτείται παροχή Ισχύος Εξισορρόπησης αΕΑΣ διαφορετική από τα αποτελέσματα της ΔΕΠ, δύναται να τροποποιούνται η ποσότητα και το Σημείο Αναφοράς αΕΑΣ της παραγράφου 4 του παρόντος Άρθρου. Συγκεκριμένα η ποσότητα δύναται να διαφέρει από την απονεμημένη Ισχύ Εξισορρόπησης αΕΑΣ και το Σημείο Αναφοράς αΕΑΣ δύναται να διαφέρει από το Πρόγραμμα ΔΕΠ λαμβάνοντας υπόψη τα Καταχωρημένα Χαρακτηριστικά και τη Διαθεσιμότητα της Οντότητας καθώς και τις ανάγκες του ΕΣΜΗΕ σε αΕΑΣ.
7. Λεπτομέρειες για την μετατροπή των Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης αΕΑΣ σε Τυποποιημένα Προϊόντα περιγράφονται στην Τεχνική Απόφαση «Κανόνες για τη μετατροπή των Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης σε Τυποποιημένα Προϊόντα Τοπικής Λίστας Αξιολογικής Κατάταξης».

Άρθρο 15.3 Αναθεώρηση της Τοπικής Λίστας Αξιολογικής Κατάταξης αυτόματης ΕΑΣ από τους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης

1. Με την ολοκλήρωση της διαδικασίας μετατροπής των Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης αΕΑΣ σε προσφορές Τυποποιημένων Προϊόντων ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ γνωστοποιεί την τοπική λίστα αξιολογικής κατάταξης αΕΑΣ στους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης.
2. Οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης σε περίπτωση επέλευσης γεγονότος, το οποίο επηρεάζει τη δυνατότητα ενεργοποίησης ενός ή περισσότερων επιλέξιμων βημάτων των Προσφορών, οφείλουν να αναθεωρούν, άμεσα και χωρίς αδικαιολόγητη καθυστέρηση, τη διαθεσιμότητά τους στην τοπική λίστα αξιολογικής κατάταξης αΕΑΣ, με ταυτόχρονη υποβολή κατάλληλης αιτιολόγησης. Τα επιλέξιμα βήματα για παροχή ανοδικής αΕΑΣ αναθεωρούνται με φθίνουσα σειρά, αρχίζοντας από το βήμα με την μεγαλύτερη τιμή Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης. Τα επιλέξιμα βήματα για παροχή καθοδικής αΕΑΣ αναθεωρούνται με αύξουσα σειρά, αρχίζοντας από το βήμα με την μικρότερη τιμή Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης.

3. Σε περίπτωση έκδοσης Εντολής Περιορισμού Έγχυσης προς οποιαδήποτε Μονάδα ΑΠΕ του χαρτοφυλακίου Μονάδων ΑΠΕ, ο Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που το εκπροσωπεί, οφείλει άμεσα να δηλώσει ως μη διαθέσιμα όλα τα βήματα των Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης αΕΑΣ στην τοπική λίστα αξιολογικής κατάταξης αΕΑΣ και προς τις δύο κατευθύνσεις μέχρι την άρση της Εντολής Περιορισμού Έγχυσης.

Άρθρο 15.4 Αναθεώρηση της Τοπικής Λίστας Αξιολογικής Κατάταξης αυτόματης ΕΑΣ

Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ δύναται να αναθεωρεί στην τοπική λίστα αξιολογικής κατάταξης αΕΑΣ για μια ή για περισσότερες Χρονικές Μονάδες χΕΑΣ για λόγους επιχειρησιακής ασφάλειας τη διαθεσιμότητα ή/και την ποσότητα των επιλέξιμων βημάτων Προσφορών.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 16. ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΧΕΙΡΟΚΙΝΗΤΗΣ ΕΑΣ

Άρθρο 16.1 Δεδομένα εισόδου της Διαδικασίας χειροκίνητης ΕΑΣ

Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ καταρτίζει τα αποτελέσματα μιας συγκεκριμένης 15-λεπτης επίλυσης της Αγοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης λαμβάνοντας υπόψη τα ακόλουθα δεδομένα εισόδου:

- α) το Πρόγραμμα Αγοράς για κάθε Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης όπως καταχωρήθηκε από το Σύστημα Υποβολής Δηλώσεων Χρήσης του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ,
- β) τα προγράμματα λειτουργίας των Κατανεμόμενων Μονάδων Παραγωγής / Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενων και μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ σε Δοκιμαστική Λειτουργία που υποβάλλονται από τους αντίστοιχους Παραγωγούς, μέσω των Δηλώσεων προγραμμάτων λειτουργίας μονάδων σε δοκιμαστική κατάσταση,
- γ) τα προγράμματα λειτουργίας των μονάδων παραγωγής / Χαρτοφυλακίων μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ σε κατάσταση Δοκιμών Παραλαβής που υποβάλλονται από τους αντίστοιχους Παραγωγούς, μέσω των Δηλώσεων προγραμμάτων λειτουργίας μονάδων σε κατάσταση Δοκιμών Παραλαβής,
- δ) τα υποχρεωτικά προγράμματα παραγωγής των Κατανεμόμενων υδροηλεκτρικών Μονάδων Παραγωγής, όπως υποβάλλονται από τους αντίστοιχους Παραγωγούς μέσω των ημερήσιων δηλώσεων υποχρεωτικών εγχύσεων υδάτινων πόρων,
- ε) τις Αποκλίσεις στα προγράμματα εισαγωγών / εξαγωγών στις διασυνδέσεις που χρησιμοποιούνται στην επίλυση της ΔΕΠ, καθώς και οποιαδήποτε πραγματική αποσύνδεση διασυνδέσεων, εάν υπάρχει,
- στ) τις ήδη καθορισμένες ροές των διαζωνικών διαδρόμων μεταξύ των Ζωνών Προσφορών που προέρχονται από το Πρόγραμμα Αγοράς όλων των Οντοτήτων, προκειμένου να υπολογιστούν οι υπολειπόμενες διαθέσιμες ροές των διαζωνικών διαδρόμων για την επίλυση της Αγοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης,
- ζ) τις πληροφορίες για τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που λαμβάνονται από το Σύστημα Διαχείρισης Ενέργειας (π.χ. μονάδα εντός ή εκτός λειτουργίας, μετρήσεις SCADA της παραγωγής των Κατανεμόμενων Μονάδων Παραγωγής),

- η) την κατάσταση της Αυτόματης Ρύθμισης Παραγωγής των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης οι οποίες παρέχουν αΕΑΣ, η οποία λαμβάνεται από το Σύστημα Διαχείρισης Ενέργειας του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ,
- θ) την κατακυρωθείσα Ισχύ Εξισορρόπησης των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για ανοδική και καθοδική ΕΔΣ, αΕΑΣ και χΕΑΣ όπως λαμβάνεται από την τελευταία επίλυση της ΔΕΠ,
- ι) τις Προσφορές Ενέργειας χΕΑΣ σύμφωνα με το Άρθρο 15.1,
- ια) τη Διαθέσιμη Ισχύ όλων των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, με βάση τις πιο πρόσφατες υποβληθείσες Δηλώσεις μη Διαθεσιμότητας,
- ιβ) το τελευταίο επικαιροποιημένο πρόγραμμα λειτουργίας των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης οι οποίες έχουν υποβάλει στη Δήλωση Τεχνοοικονομικών Στοιχείων περιορισμό στην ποσότητα μέγιστης ημερήσιας έγχυσης ενέργειας,
- ιγ) τα Δηλωμένα Χαρακτηριστικά των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης,
- ιδ) το αρχικό επίπεδο παραγωγής / κατανάλωσης των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης πριν και όσο το δυνατόν πιο κοντά στην έναρξη της Χρονικής Μονάδας χΕΑΣ της συγκεκριμένης επίλυσης της διαδικασίας χΕΑΣ,
- ιε) τις ζωνικές Αποκλίσεις Φορτίου,
- ιστ) τις ζωνικές Αποκλίσεις Μονάδων ΑΠΕ.

Άρθρο 16.2 Διαδικασία Εκτέλεσης της Διαδικασίας χειροκίνητης ΕΑΣ

1. Η Διαδικασία χΕΑΣ εκτελείται ως ένα μοντέλο μικτού ακεραίου γραμμικού προγραμματισμού για κάθε Χρονική Περίοδο χΕΑΣ.
2. Η αντικειμενική συνάρτηση επίλυσης της χΕΑΣ ελαχιστοποιεί το κόστος για την κάλυψη των ζωνικών αποκλίσεων για όλες τις Ζώνες Προσφορών, χρησιμοποιώντας τις υποβληθείσες ανοδικές και καθοδικές Προσφορές Ενέργειας χΕΑΣ των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης. Το κόστος κάλυψης των ζωνικών αποκλίσεων του ΕΣΜΗΕ προκύπτει από τις Προσφορές Ενέργειας χΕΑΣ που γίνονται αποδεκτές.
3. Οι περιορισμοί του προβλήματος επίλυσης της Διαδικασίας χΕΑΣ περιλαμβάνουν τουλάχιστον:
 - α) τον περιορισμό της ζωνικής Απόκλισης για κάθε Ζώνη Προσφορών,
 - β) τους περιορισμούς στις ροές ηλεκτρικής ενέργειας μεταξύ των Ζωνών Προσφορών,
 - γ) τους τεχνικούς περιορισμούς των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης,
 - δ) τους περιορισμούς που εξασφαλίζουν ότι οι συνολικές απαιτήσεις του ΕΣΜΗΕ σε Ισχύ Εξισορρόπησης για ΕΔΣ και αΕΑΣ διατηρούνται,
 - ε) τυχόν περιορισμούς υποχρεωτικών εγχύσεων, και
 - στ) τυχόν περιορισμούς μέγιστης ημερήσιας έγχυσης ενέργειας από Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής.
4. Στην περίπτωση που για δύο ή περισσότερες Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης που αφορούν την ίδια Χρονική Μονάδα χΕΑΣ οι τιμές των προσφορών ταυτίζονται και ταυτόχρονα οι αντίστοιχες ποσότητες Ενέργειας Εξισορρόπησης των ανωτέρω

προσφορών δεν περιλαμβάνονται στο σύνολό τους στα αποτελέσματα της επίλυσης της Διαδικασίας χΕΑΣ, τότε επιλέγονται κατά προτεραιότητα τα τμήματα προσφορών με την ακόλουθη σειρά: (α) Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ, (β) Κατανεμόμενες υδροηλεκτρικές Μονάδες Παραγωγής, (γ) Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενου Φορτίου, και (δ) Κατανεμόμενες θερμικές Μονάδες Παραγωγής. Μεταξύ των τμημάτων προσφορών που ανήκουν στην ίδια κατηγορία επιλέγονται κατά προτεραιότητα τα τμήματα των προσφορών που αντιστοιχούν στην Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης με το μεγαλύτερο Ρυθμό Ανόδου. Μεταξύ των τμημάτων προσφορών που ανήκουν στην ίδια κατηγορία και έχουν τον ίδιο Ρυθμό Ανόδου γίνεται τυχαία επιλογή.

5. Σε περίπτωση που για μια Χρονική Μονάδα χΕΑΣ δεν προκύπτει εφικτή λύση κατά την επίλυση της Διαδικασίας χΕΑΣ, δηλαδή δεν είναι δυνατό να καλυφθούν οι βραχυπρόθεσμες προβλεπόμενες Αποκλίσεις τηρουμένων των περιορισμών της παραγράφου 3 του παρόντος άρθρου, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ εκτελεί εκ νέου τη Διαδικασία χΕΑΣ έχοντας, ενδεικτικά:

α) συμπεριλάβει τις Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης από Συμβεβλημένες Μονάδες Παραγωγής,

β) χαλαρώσει τους περιορισμούς της παραγράφου 3(δ) του παρόντος άρθρου ώστε να επιτευχθεί εφικτή λύση.

Σε περίπτωση που μετά τα ανωτέρω εξακολουθεί να μην προκύπτει εφικτή λύση τότε η διαδικασία χειροκίνητης ΕΑΣ εκτελείται ξανά σύμφωνα με τις διατάξεις που αφορούν τις Καταστάσεις Έκτακτης Ανάγκης, όπως αυτές καθορίζονται στον Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ.

6. Κατά την επίλυση της διαδικασίας χειροκίνητης ΕΑΣ δεν λαμβάνονται υπόψη Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης χΕΑΣ που τυχόν έχουν υποβληθεί από Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής ή Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου, τα οποία παρέχουν αΕΑΣ κατά τη συγκεκριμένη Χρονική Μονάδα χειροκίνητης ΕΑΣ.
7. Κατά την επίλυση της Διαδικασίας χΕΑΣ είναι δυνατό η βελτιστοποίηση να πραγματοποιείται για τρία διαδοχικά 15-λεπτα έτσι ώστε να λαμβάνεται αποτελεσματικά υπόψη για κάθε Χρονική Μονάδα χΕΑΣ, η επίδραση των συνθηκών του ΕΣΜΗΕ κατά τη διάρκεια των επόμενων Χρονικών Μονάδων χΕΑΣ. Σε αυτή την περίπτωση, μόνο τα αποτελέσματα της πρώτης Χρονικής Μονάδας χΕΑΣ είναι δεσμευτικά. Τα αποτελέσματα που αφορούν στις επόμενες Χρονικές Μονάδες χΕΑΣ είναι ενδεικτικά.

Άρθρο 16.3 Άμεση Ενεργοποίηση χειροκίνητης ΕΑΣ

1. Ως άμεση ενεργοποίηση της χΕΑΣ νοείται η ενεργοποίηση της Ενέργειας Εξισορρόπησης χΕΑΣ σε χρονική στιγμή που δεν συμπίπτει με τις προγραμματισμένες περιοδικές εκτελέσεις της διαδικασίας της χΕΑΣ σε κύκλους των 15 λεπτών.
2. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ έχει το δικαίωμα να προβαίνει σε άμεση ενεργοποίηση της Ενέργειας Εξισορρόπησης χΕΑΣ και να αποστέλλει Εντολές Κατανομής προς τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, με σκοπό την εξισορρόπηση του ΕΣΜΗΕ ή την αντιμετώπιση τεχνικών περιορισμών, ανά πάσα στιγμή μεταξύ των προγραμματισμένων επιλύσεων της Διαδικασίας χΕΑΣ.
3. Για τον σκοπό αυτό, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ δύναται ενδεικτικά να εκτελεί τη Διαδικασία χΕΑΣ εντός του κύκλου των 15 λεπτών και/ή να χρησιμοποιεί δύο σειρές

- ένταξης που έχει δημιουργήσει βάσει των υποβληθεισών τιμών Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης, μία για την ανοδική και μία για την καθοδική κατεύθυνση.
4. Στην περίπτωση χρησιμοποίησης δύο σειρών κατά τα οριζόμενα στην παράγραφο 3 του παρόντος άρθρου, η ποσότητα Ενέργειας Εξισορρόπησης χΕΑΣ που δύναται να παρασχεθεί από κάθε Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης υπολογίζεται με βάση την ποσότητα των Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης της και τα τεχνικά της χαρακτηριστικά. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ έχει το δικαίωμα να επιλέγει και να ενεργοποιεί διαδοχικά την Ενέργεια Εξισορρόπησης χΕΑΣ από τη σειρά ένταξης της αντίστοιχης κατεύθυνσης.
 5. Οι Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης που σχετίζονται με την άμεση ενεργοποίηση της χΕΑΣ λαμβάνονται υπόψη κατά τον υπολογισμό της τιμής εκκαθάρισης χΕΑΣ για τη συγκεκριμένη Χρονική Μονάδα χΕΑΣ στο πλαίσιο της Εκκαθάρισης Αγοράς Εξισορρόπησης.
 6. Σε περίπτωση που ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ εκδώσει Εντολές Κατανομής διαφορετικές από το αποτέλεσμα της επίλυσης της Διαδικασίας χΕΑΣ, τότε ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ υποβάλλει αναφορά στη ΡΑΑΕΥ με την οποία αιτιολογεί την επιλογή των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης οι οποίες καλύπτουν την Απόκλιση του ΕΣΜΗΕ. Η αναφορά υποβάλλεται για κάθε μήνα, εντός προθεσμίας ενός (1) μηνός από το τέλος του μήνα στον οποίο αναφέρεται.

Άρθρο 16.4 Εντολές Κατανομής χειροκίνητης ΕΑΣ

1. Τα αποτελέσματα της εκτέλεσης της Διαδικασίας χΕΑΣ περιλαμβάνουν τις ποσότητες ενεργοποίησης των Προσφορών ανοδικής και καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, που χρησιμοποιούνται για την έκδοση των Εντολών Κατανομής προς τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, προκειμένου να επιτευχθεί εξισορρόπηση του ΕΣΜΗΕ. Δεν εκδίδονται Εντολές Κατανομής στην περίπτωση που η ποσότητα Προσφοράς ανοδικής ή καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης που ενεργοποιείται από τη Διαδικασία χΕΑΣ είναι μικρότερη από ένα όριο. Το όριο αυτό υπολογίζεται ως το $\frac{1}{4}$ του 2% της Μέγιστης Καθαρής Ισχύος για τις Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής και ως το $\frac{1}{4}$ του 2% της κατανεμόμενης ισχύος για Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου ή Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ. Οι ποσότητες που υπολογίζονται ως το 2% της Μέγιστης Καθαρής Ισχύος για τις Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής και ως το 2% της κατανεμόμενης ισχύος για Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου ή Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ στρογγυλοποιούνται σε ακέραιο αριθμό. Το ανωτέρω όριο λαμβάνει τιμές από 0,25MWh έως και 1MWh. Στις περιπτώσεις που το ανωτέρω όριο υπολογίζεται μικρότερο του 0,25MWh λαμβάνει την τιμή 0,25MWh ενώ στις περιπτώσεις που υπολογίζεται μεγαλύτερο του 1MWh λαμβάνει την τιμή 1MWh.
2. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ εκδίδει Εντολές Κατανομής για κάθε Χρονική Μονάδα χΕΑΣ προς τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, σύμφωνα με τα αποτελέσματα της Διαδικασίας χΕΑΣ.
3. Κάθε μεταγενέστερη Εντολή Κατανομής αντικαθιστά κάθε προηγούμενη, όσον αφορά την ίδια Χρονική Μονάδα χΕΑΣ.
4. Σε έκτακτες περιστάσεις, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ δύναται να εκδώσει Εντολές Κατανομής σε μια Κατανεμόμενη Μονάδα Παραγωγής (με τη σύμφωνη γνώμη του Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης) ώστε αυτή να λειτουργήσει με ισχύ μεγαλύτερη της Μέγιστης Καθαρής Ισχύος, όπως έχει καθοριστεί στα Καταχωρημένα

Χαρακτηριστικά της. Σε αυτή την περίπτωση δεν υπάρχει πρόσθετη αμοιβή για την Κατανεμόμενη Μονάδα Παραγωγής.

5. Σε περίπτωση που ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ εκδώσει Εντολές Κατανομής διαφορετικές από το αποτέλεσμα της επίλυσης της Διαδικασίας χΕΑΣ, τότε ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ υποβάλλει αναφορά στη ΡΑΑΕΥ με την οποία αιτιολογεί την επιλογή των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης οι οποίες καλύπτουν την Απόκλιση του ΕΣΜΗΕ. Η αναφορά υποβάλλεται για κάθε μήνα, εντός προθεσμίας ενός (1) μηνός από το τέλος του μήνα στον οποίο αναφέρεται.
6. Οι Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που επιλέγονται για την παροχή Ενέργειας Εξισορρόπησης έχουν την υποχρέωση να ακολουθούν τις Εντολές Κατανομής που εκδίδονται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και αφορούν τις ποσότητες και τη χρονική περίοδο που έχουν επιλεγεί.
7. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ δύναται να εκδίδει Εντολές Κατανομής ώστε να ενεργοποιεί Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης χΕΑΣ για σκοπούς εκτός της εξισορρόπησης και Δοκιμαστικές Εντολές Κατανομής χΕΑΣ.

Άρθρο 16.5 Περιεχόμενο των Εντολών Κατανομής χειροκίνητης ΕΑΣ

1. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ εκδίδει Εντολές Κατανομής, οι οποίες καθορίζουν το επίπεδο παραγωγής/απορρόφησης των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης.
2. Η Εντολή Κατανομής γνωστοποιείται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ προς την Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης πριν ή κατά την έναρξη κάθε Χρονικής Μονάδας χΕΑΣ με εξαίρεση τις περιπτώσεις άμεσης ενεργοποίησης της χΕΑΣ.
3. Η Εντολή Κατανομής λήγει στο τέλος της Χρονικής Μονάδας χΕΑΣ στην οποία εκδόθηκε η Εντολή Κατανομής, εκτός αν στο μεταξύ εκδοθεί νέα Εντολή Κατανομής.
4. Η εκτέλεση της Εντολής Κατανομής από τον Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που αφορά στην Ενέργεια Εξισορρόπησης μέσω της άμεσης ενεργοποίησης της χΕΑΣ αρχίζει αμέσως μετά τη διαβίβαση της σχετικής Εντολής Κατανομής και λήγει στο τέλος της Χρονικής Μονάδας χΕΑΣ στην οποία εκδόθηκε η Εντολή Κατανομής.
5. Οι Εντολές Κατανομής είναι σύμφωνες με τα Δηλωμένα Χαρακτηριστικά των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης.
6. Λεπτομέρειες για την έκδοση και την εκτέλεση Εντολών Κατανομής χΕΑΣ περιγράφονται στην Τεχνική Απόφαση «Εντολές Κατανομής».

Άρθρο 16.6 Δοκιμαστικές Εντολές Κατανομής χειροκίνητης ΕΑΣ

1. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ δύναται να εκδίδει Δοκιμαστικές Εντολές Κατανομής χΕΑΣ προς τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης όποτε κριθεί απαραίτητο και χωρίς προειδοποίηση.
2. Οι Δοκιμαστικές Εντολές Κατανομής χΕΑΣ προς τις Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής αφορούν στην ενεργοποίηση της Ελάχιστης ή της Μέγιστης Διαθέσιμης Ισχύος.
3. Οι Δοκιμαστικές Εντολές Κατανομής χΕΑΣ προς τα Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου και τα Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ αφορούν σε ενεργοποίηση Ενέργειας Εξισορρόπησης που αντιστοιχεί σε πλήρη ενεργοποίηση της απονεμημένης Ισχύος Εξισορρόπησης για χΕΑΣ.

4. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ δύναται να εκδίδει κατά μέγιστο δεκατρείς (13) Δοκιμαστικές Εντολές Κατανομής χΕΑΣ προς μια Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης σε κυλιόμενη περίοδο δώδεκα (12) μηνών. Εάν μια Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης αποτύχει να συμμορφωθεί με Δοκιμαστική Εντολή Κατανομής χΕΑΣ, ο αριθμός των Δοκιμαστικών Εντολών Κατανομής χΕΑΣ που εκδόθηκαν κατά την προηγούμενη περίοδο των δώδεκα (12) μηνών τίθεται ίσος με μηδέν για τις ανάγκες αυτού του υπολογισμού. Στην περίπτωση που μια Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης συμμορφώνεται σε δύο συνεχόμενες Δοκιμαστικές Εντολές χΕΑΣ, ο μέγιστος αριθμός μειώνεται από 13 σε 6.
5. Οι Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης έχουν υποχρέωση να συμμορφώνονται με τις Δοκιμαστικές Εντολές Κατανομής χΕΑΣ που εκδίδονται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και αφορούν τις ποσότητες και την χρονική περίοδο για την οποία έχει εκδοθεί αντίστοιχη Δοκιμαστική Εντολή Κατανομής. Σε περίπτωση μη συμμόρφωσης με μια Δοκιμαστική Εντολή Κατανομής χΕΑΣ επιβάλλονται Χρεώσεις μη Συμμόρφωσης στον αντίστοιχο Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, που υπολογίζονται σύμφωνα με το Άρθρο 22.3 του παρόντος Κανονισμού.
6. Λεπτομέρειες για τη διαδικασία έκδοσης Δοκιμαστικών Εντολών Κατανομής χΕΑΣ περιγράφονται στην Τεχνική Απόφαση «Εντολές Κατανομής».

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 17. ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΑΥΤΟΜΑΤΗΣ ΕΑΣ

Άρθρο 17.1 Ενεργοποίηση αυτόματης ΕΑΣ

1. Η Ενέργεια Εξισορρόπησης αΕΑΣ ενεργοποιείται αυτόματα με τη χρήση της λειτουργίας Αυτόματης Ρύθμισης Παραγωγής (ΑΡΠ) του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για τον έλεγχο της συχνότητας, όπως ορίζεται στον Κανονισμό (ΕΕ) 2017/1485.
2. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ αποστέλλει στην Ευρωπαϊκή Πλατφόρμα αΕΑΣ την τοπική λίστα αξιολογικής κατάταξης αΕΑΣ το αργότερο δέκα (10) λεπτά πριν από την έναρξη της Χρονικής Μονάδας χΕΑΣ.
3. Για κάθε κύκλο ΑΡΠ ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ υπολογίζει και αποστέλλει στην Ευρωπαϊκή Πλατφόρμα αΕΑΣ την ανάγκη αΕΑΣ, λαμβάνοντας υπόψη τις τρέχουσες συνθήκες στο ΕΣΜΗΕ. Η Ευρωπαϊκή Πλατφόρμα αΕΑΣ εκτελεί τον σχετικό αλγόριθμο βελτιστοποίησης και επιστρέφει στον τοπικό ελεγκτή ΑΡΠ το Διορθωτικό Σήμα αΕΑΣ.
4. Για κάθε κύκλο ΑΡΠ η απαιτούμενη ενεργοποίηση Ενέργειας Εξισορρόπησης αΕΑΣ που εξυπηρετείται τοπικά είναι το αλγεβρικό άθροισμα της ανάγκης αΕΑΣ και του πιο πρόσφατου Διορθωτικού Σήματος αΕΑΣ.
5. Ο τοπικός ελεγκτής ΑΡΠ επιλέγει Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης αΕΑΣ από την τοπική λίστα αξιολογικής κατάταξης αΕΑΣ προκειμένου να καλυφθεί η απαιτούμενη ενεργοποίηση Ενέργειας Εξισορρόπησης αΕΑΣ, βάσει κριτηρίων που περιλαμβάνουν κατ' ελάχιστον το κόστος ενεργοποίησης.
6. Μετά την εκτέλεση κάθε κύκλου ΑΡΠ ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ εκδίδει τις αντίστοιχες Εντολές Κατανομής αΕΑΣ προς τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που βρίσκονται σε ΑΡΠ για την παροχή Ενέργειας Εξισορρόπησης αΕΑΣ σύμφωνα με την τοπική λίστα αξιολογικής κατάταξης αΕΑΣ.
7. Σε ειδικές καταστάσεις που επιφέρουν αλλαγές στην επικοινωνία ή/και την ανταλλαγή δεδομένων με την Ευρωπαϊκή Πλατφόρμα αΕΑΣ ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ

αποσυνδέεται από την Ευρωπαϊκή Πλατφόρμα αΕΑΣ και εκτελεί τοπικά την Διαδικασία αΕΑΣ. Κατά την τοπική εκτέλεση της Διαδικασίας αΕΑΣ το Διορθωτικό Σήμα αΕΑΣ που λαμβάνει από την Ευρωπαϊκή Πλατφόρμα αΕΑΣ τίθεται ίσο με μηδέν.

8. Λεπτομέρειες σχετικά με την ενεργοποίηση της Ενέργειας Εξισορρόπησης αΕΑΣ περιγράφονται στην Τεχνική Απόφαση «Αυτόματη ΕΑΣ».

ΤΜΗΜΑ VI. ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗ ΑΓΟΡΑΣ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 18. ΓΕΝΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ

Άρθρο 18.1 Γενικές Διατάξεις

1. Περίοδος Εκκαθάρισης Αποκλίσεων ορίζεται ως η 15-λεπτη χρονική περίοδος για την οποία υπολογίζεται η Απόκλιση των Συμβαλλόμενων Μερών με Ευθύνη Εξισορρόπησης. Η Ενέργεια Εξισορρόπησης και η Ισχύς Εξισορρόπησης εκκαθαρίζονται επίσης ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων.
2. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ είναι οικονομικά ουδέτερος από τη διαχείριση της Αγοράς Εξισορρόπησης. Η οικονομική ουδετερότητα του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ από τη διαχείριση της Αγοράς Εξισορρόπησης διασφαλίζεται μέσω των χρεοπιστώσεων των Συμβαλλόμενων Μερών με Ευθύνη Εξισορρόπησης, όπως περιγράφεται στο Άρθρο 21.4 του παρόντος Κανονισμού.
3. Λεπτομέρειες και παραδείγματα υπολογισμών σχετικά με την Εκκαθάριση της Αγοράς Εξισορρόπησης περιγράφονται στην Τεχνική Απόφαση «Εκκαθάριση Αγοράς Εξισορρόπησης».
4. Για την εκτέλεση της Εκκαθάρισης Αγοράς Εξισορρόπησης του παρόντος Τμήματος εφαρμόζονται οι διατάξεις του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης, όπως εκάστοτε ισχύουν κατά το χρόνο που αφορά στην κατά περίπτωση περίοδο εκκαθάρισης.

Άρθρο 18.2 Αντικείμενο Εκκαθάρισης Αγοράς Εξισορρόπησης

1. Ως Εκκαθάριση της Αγοράς Εξισορρόπησης νοείται ο υπολογισμός με διαφανή τρόπο των ποσοτήτων ενέργειας και ισχύος και ο υπολογισμός της χρηματικής αξίας των χρεώσεων και πιστώσεων των Συμμετεχόντων στο πλαίσιο της Αγοράς Εξισορρόπησης, όπως αναλυτικά αναφέρεται στην παράγραφο 2 του παρόντος άρθρου.
2. Η Εκκαθάριση της Αγοράς Εξισορρόπησης περιλαμβάνει τους ακόλουθους υπολογισμούς για κάθε Ημέρα Κατανομής:
 - α) υπολογισμός Ενέργειας Εξισορρόπησης για χΕΑΣ, για κάθε Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης και για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων της Ημέρας Κατανομής,
 - β) υπολογισμός Ενέργειας Εξισορρόπησης για αΕΑΣ, για κάθε Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων της Ημέρας Κατανομής,
 - γ) υπολογισμός ενέργειας παρεχόμενης για σκοπούς εκτός της εξισορρόπησης, για κάθε Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων της Ημέρας Κατανομής,
 - δ) υπολογισμός Αποκλίσεων, για κάθε Οντότητα με Ευθύνη Εξισορρόπησης, για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων της Ημέρας Κατανομής,
 - ε) υπολογισμός Προσαρμογής Αποκλίσεων για κάθε Οντότητα με Ευθύνη Εξισορρόπησης, για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων της Ημέρας Κατανομής,

- στ) υπολογισμός Ισχύος Εξισορρόπησης για ΕΔΣ, για κάθε Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης και για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων της Ημέρας Κατανομής,
- ζ) υπολογισμός Ισχύος Εξισορρόπησης για χΕΑΣ, για κάθε Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης και για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων της Ημέρας Κατανομής,
- η) υπολογισμός Ισχύος Εξισορρόπησης για αΕΑΣ, για κάθε Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης και για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων της Ημέρας Κατανομής,
- θ) υπολογισμός χρεώσεων και πιστώσεων του Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, για Ενέργεια Εξισορρόπησης και Ισχύ Εξισορρόπησης για κάθε μια από τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπεί και για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων της Ημέρας Κατανομής,
- ι) υπολογισμός χρεώσεων και πιστώσεων του Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, για ενέργεια παρεχόμενη για σκοπούς εκτός της εξισορρόπησης για κάθε μια από τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπεί και για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων της Ημέρας Κατανομής,
- ια) υπολογισμός χρεώσεων και πιστώσεων του Συμβαλλόμενου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης, για Αποκλίσεις για κάθε μια από τις Οντότητες με Ευθύνη Εξισορρόπησης που εκπροσωπεί, για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων της Ημέρας Κατανομής,
- ιβ) υπολογισμός του κόστους Απωλειών του ΕΣΜΗΕ, για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων της Ημέρας Κατανομής,
- ιγ) υπολογισμός των τυχόν επιβαλλόμενων Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης,
- ιδ) υπολογισμός χρεώσεων και πιστώσεων που αφορούν τους Λογαριασμούς Προσαυξήσεων,
- ιε) υπολογισμός των Τελών Αγοράς Εξισορρόπησης για κάθε Συμμετέχοντα, και
- ιστ) υπολογισμός του ποσού διασφάλισης οικονομικής ουδετερότητας της Αγοράς Εξισορρόπησης.

Άρθρο 18.3 Λογαριασμοί Αγοράς Εξισορρόπησης

1. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ τηρεί τους ακόλουθους λογαριασμούς Αγοράς Εξισορρόπησης:
 - α) Λογαριασμός Ενέργειας Εξισορρόπησης,
 - β) Λογαριασμός Ενέργειας παρεχόμενης για σκοπούς εκτός της εξισορρόπησης,
 - γ) Λογαριασμός Αποκλίσεων,
 - δ) Λογαριασμός Ισχύος Εξισορρόπησης,
 - ε) Λογαριασμός Προσαυξήσεων,
 - στ) Λογαριασμός Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης,
 - ζ) Λογαριασμός Τελών Αγοράς Εξισορρόπησης,
 - η) Λογαριασμός για ποσά χρεώσεων ή πιστώσεων λόγω διορθωτικών εκκαθαρίσεων για εκούσιες ανταλλαγές ενέργειας βάσει του άρθρου 50 του

Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195 ή/ και για ακούσιες ανταλλαγές ενέργειας βάσει του άρθρου 51 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195.

2. Οι Λογαριασμοί (α) έως και (ε) και η της παραγράφου 1 του παρόντος Άρθρου δεν είναι λογιστικοί και τηρούνται αποκλειστικά για την παρακολούθηση της Αγοράς Εξισορρόπησης από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.
3. Οι Λογαριασμοί (στ) και (ζ) της παραγράφου 1 του παρόντος Άρθρου είναι λογιστικοί.

Άρθρο 18.4 Απαιτούμενα στοιχεία για την εκτέλεση της Εκκαθάρισης Αγοράς Εξισορρόπησης

1. Για την εκτέλεση της Εκκαθάρισης Αγοράς Εξισορρόπησης, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ χρησιμοποιεί τα ακόλουθα στοιχεία:
 - α) το Πρόγραμμα Αγοράς κάθε Οντότητας με Ευθύνη Εξισορρόπησης, όπως αυτό διαμορφώνεται στην Αγορά Επόμενης Ημέρας και την Ενδοημερήσια Αγορά,
 - β) τις Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης για χΕΑΣ (ποσότητα και τιμή) που κατακυρώθηκαν στην Διαδικασία χΕΑΣ,
 - γ) τις Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης για αΕΑΣ (ποσότητα και τιμή) που κατακυρώθηκαν στην Διαδικασία αΕΑΣ,
 - δ) τις ανάγκες του ΕΣΜΗΕ για αΕΑΣ ανά κύκλο ΑΡΠ,
 - ε) τις ενεργοποιημένες προσφορές ενέργειας για σκοπούς εκτός της εξισορρόπησης,
 - στ) τις Εντολές Κατανομής,
 - ζ) τις μετρήσεις του Συστήματος Εποπτικού Ελέγχου και Απόκτησης Δεδομένων (SCADA) για τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που παρέχουν Ενέργεια Εξισορρόπησης για αΕΑΣ,
 - η) τις ενδείξεις με τις οποίες επισημαίνεται η ενέργεια που παρασχέθηκε για σκοπούς εκτός της εξισορρόπησης,
 - θ) τα πιστοποιημένα δεδομένα μέτρησης ενέργειας για τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης και τις διασυνδέσεις, περιλαμβανομένης της Ποσότητας Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας μέσω Απευθείας Γραμμών,
 - ι) την ποσότητα ηλεκτρικής ενέργειας που απορροφήθηκε από Εγκαταστάσεις Απορρόφησης Χαμηλής και Μέσης Τάσης, όπως γνωστοποιούνται στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ από τους Διαχειριστές Δικτύου Διανομής,
 - ια) τα ενεργειακά προφίλ ανά κατηγορία για μη-τηλεμετρούμενες Εγκαταστάσεις Απορρόφησης από τους Διαχειριστές Δικτύου Διανομής,
 - ιβ) τις συνολικές εγχύσεις των Μονάδων ΑΠΕ που είναι συνδεδεμένες στο δίκτυο Χαμηλής Τάσης, όπως γνωστοποιούνται στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ από τους Διαχειριστές Δικτύου Διανομής,
 - ιγ) τα Δηλωμένα Χαρακτηριστικά των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης,
 - ιδ) τις τυχόν υποβληθείσες Δηλώσεις Ολικής ή Μερικής μη Διαθεσιμότητας ή Δηλώσεις Μείζονος Βλάβης των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης,
 - ιε) τα αποτελέσματα της ΔΕΠ για Ισχύ Εξισορρόπησης για ανοδική και καθοδική ΕΔΣ, αΕΑΣ και χΕΑΣ για τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, σε MW,

- ιστ) τις Προσφορές Ισχύος Εξισορρόπησης για τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης,
- ιζ) την πραγματική διαθεσιμότητα των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για παροχή κάθε τύπου Ισχύος Εξισορρόπησης,
- ιη) το Φορτίο Αναφοράς των Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενου Φορτίου και των Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής,
- ιθ) τις ενδείξεις με τις οποίες επισημαίνεται η ενέργεια που παρασχέθηκε για Δοκιμαστική Εντολή Κατανομής χΕΑΣ, και
- κ) τις συνολικές εγχύσεις των Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ και τη συνολική απορρόφηση των Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενου Φορτίου.
2. Για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ υπολογίζει, για τις Εγκαταστάσεις Ζήτησης με Παράλληλη Σύνδεση, την Ποσότητα Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας μέσω Απευθείας Γραμμής, ως το ελάχιστο μεταξύ των κατωτέρω:
- α) μετρούμενη παραγωγή από τη μονάδα παραγωγής που συνδέεται στην Απευθείας Γραμμή,
- β) ενέργεια η οποία αντιστοιχεί στις Εντολές Κατανομής του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ προς τη μονάδα παραγωγής που συνδέεται στην Απευθείας Γραμμή,
- γ) μετρούμενη ενέργεια που διέρχεται από την Απευθείας Γραμμή, η οποία προκύπτει ως η ελάχιστη τιμή των μετρήσεων των μετρητών που είναι εγκατεστημένοι στα σημεία σύνδεσης της Απευθείας Γραμμής με τους Χρήστες της Απευθείας Γραμμής,
- δ) μετρούμενη ενέργεια που καταναλώνεται από την Εγκατάσταση Ζήτησης που συνδέεται στην Απευθείας Γραμμή,
- ε) η δήλωση που υποβάλλει ο ιδιοκτήτης της Εγκατάστασης Ζήτησης στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.
3. Η δήλωση που προβλέπεται στο σημείο (ε) της παραγράφου 2 του παρόντος άρθρου περιλαμβάνει τη μέγιστη ποσότητα ηλεκτρικής ενέργειας που η Εγκατάσταση Ζήτησης δύναται να προμηθευτεί μέσω της Απευθείας Γραμμής σε MWh και τον/τους Εκπρόσωπο/ους Φορτίου, στον/στους οποίο/ους καταλογίζεται, κατά τα ειδικότερα αναφερόμενα στην παράγραφο 3 του παρόντος άρθρου, η Ποσότητα Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας μέσω Απευθείας Γραμμής της Εγκατάστασης Ζήτησης. Η δήλωση υποβάλλεται το αργότερο έως την έναρξη λειτουργίας της Απευθείας Γραμμής και επικαιροποιείται από τον ιδιοκτήτη της Εγκατάστασης Ζήτησης εγκαίρως, πριν από οποιαδήποτε μεταβολή των στοιχείων που περιλαμβάνονται σε αυτή.
4. Για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, η Ποσότητα Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας μέσω Απευθείας Γραμμής που αντιστοιχεί σε μια Εγκατάσταση Ζήτησης καταλογίζεται στους Εκπροσώπους Φορτίου κατά το ποσοστό εκπροσώπησης φορτίου που τους αναλογεί, βάσει των Δηλώσεων Εκπροσώπησης του Μετρητή Φορτίου της Εγκατάστασης Ζήτησης, που έχουν υποβάλει σύμφωνα με την υποενότητα 10.10 του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΜΗΕ, για τη συγκεκριμένη Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων. Δεν καταλογίζεται ποσότητα στους Εκπροσώπους Φορτίου σε περίπτωση που αυτοί δεν περιλαμβάνονται στη δήλωση που προβλέπεται στο σημείο (ε) της παραγράφου 2 του παρόντος άρθρου.

Άρθρο 18.5 Σύμβαση με τον Φορέα Εκκαθάρισης

1. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ αναθέτει τις λειτουργίες Εκκαθάρισης Θέσεων, διαχείρισης κινδύνου και Χρηματικού Διακανονισμού των Θέσεων που προκύπτουν στο πλαίσιο της λειτουργίας της Αγοράς Εξισορρόπησης, σε Φορέα Εκκαθάρισης, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στα άρθρα 12 και 17 του ν. 4425/2016 και τον παρόντα Κανονισμό. Ο Φορέας Εκκαθάρισης διαθέτει Κανονισμό Εκκαθάρισης Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης, ο οποίος εκδίδεται σύμφωνα με τα άρθρα 12 και 13 παρ. 2 του ν. 4425/2016.
2. Ο Φορέας Εκκαθάρισης διενεργεί την Εκκαθάριση Θέσεων, τη διαχείριση κινδύνου και το Χρηματικό Διακανονισμό των Θέσεων σύμφωνα με τον παρόντα Κανονισμό, τον Κανονισμό Εκκαθάρισης Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης και τις Εκτελεστικές και Τεχνικές Αποφάσεις που εκδίδονται για την εφαρμογή αυτών, αναλαμβάνοντας έναντι του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και παντός σχετιζόμενου με την εφαρμογή τους τρίτου τις αρμοδιότητες και υποχρεώσεις που απορρέουν από αυτούς. Οι Συμμετέχοντες ευθύνονται για την εκπλήρωση των χρηματικών τους υποχρεώσεων που απορρέουν από τον παρόντα Κανονισμό σύμφωνα με τα οριζόμενα στον Κανονισμό Εκκαθάρισης Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης και ΚΕΦΑΛΑΙΟ 22 και στο ΚΕΦΑΛΑΙΟ 23 του παρόντος Κανονισμού.

Άρθρο 18.6 Διαβίβαση πληροφοριών στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ στο πλαίσιο της διαδικασίας Εκκαθάρισης Αγοράς Εξισορρόπησης

1. Για τους σκοπούς της Αρχικής Εκκαθάρισης οι Διαχειριστές Δικτύου Διανομής αποστέλλουν στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ κάθε ημέρα, D, για την ημέρα D+2 τα εκ των προτέρων εκτιμώμενα ποσοστά εκπροσώπησης ανά Εκπρόσωπο Φορτίου και ανά κατηγορία προφίλ σχετικά με την κατανάλωση των μη τηλεμετρούμενων Εγκαταστάσεων Απορρόφησης Χαμηλής Τάσης του ΕΣΜΗΕ σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης ΕΔΔΗΕ.
2. Για τους σκοπούς της Αρχικής Εκκαθάρισης οι Διαχειριστές Δικτύου Διανομής αποστέλλουν στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ κάθε ημέρα, D, για την προηγούμενη ημέρα D-1, ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων:
 - α) τις μετρήσεις / εκτιμήσεις της συνολικής απορρόφησης ηλεκτρικής ενέργειας που αντιστοιχεί στις τηλεμετρούμενες Εγκαταστάσεις Απορρόφησης που συνδέονται στο δίκτυο Χαμηλής Τάσης του ΕΣΜΗΕ, ανηγμένη στο Όριο Συστήματος Μεταφοράς – Δικτύου Διανομής, ανά Εκπρόσωπο Φορτίου, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης ΕΔΔΗΕ,
 - β) τις μετρήσεις / εκτιμήσεις της συνολικής απορρόφησης ηλεκτρικής ενέργειας που αντιστοιχεί στις Εγκαταστάσεις Απορρόφησης Μέσης Τάσης του ΕΣΜΗΕ, ανηγμένη στο Όριο Συστήματος Μεταφοράς – Δικτύου Διανομής, ανά Εκπρόσωπο Φορτίου, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης ΕΔΔΗΕ,
 - γ) τις μετρήσεις / εκτιμήσεις της συνολικής παραγωγής των Μονάδων ΑΠΕ που είναι συνδεδεμένες στο δίκτυο Χαμηλής Τάσης του ΕΣΜΗΕ, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης ΕΔΔΗΕ,
 - δ) τις μετρήσεις της συνολικής απορρόφησης ηλεκτρικής ενέργειας των Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενου Φορτίου για τις εγκαταστάσεις που είναι συνδεδεμένες στο δίκτυο Μέσης ή/και Χαμηλής Τάσης, ανηγμένες στο Όριο Συστήματος Μεταφοράς – Δικτύου Διανομής, με βάση τον πίνακα αντιστοίχισης

- μετρητών Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενου Φορτίου που αναφέρεται στο Άρθρο 5.4 του παρόντος Κανονισμού,
- ε) τις μετρήσεις της συνολικής παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας των Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ για τις μονάδες που είναι συνδεδεμένες στο δίκτυο Χαμηλής Τάσης με βάση τον Πίνακα Αντιστοίχισης Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ ΥΣΑ που αναφέρεται στο Άρθρο 5.3 του παρόντος Κανονισμού,
- στ) για κάθε χαρτοφυλάκιο Μονάδων ΑΠΕ, τις Εντολές Περιορισμού Έγχυσης ανά Μονάδα ΑΠΕ η οποία συνδέεται στο δίκτυο Μέσης ή Χαμηλής Τάσης.
3. Για τους σκοπούς της Διορθωτικής Εκκαθάρισης, οι Διαχειριστές Δικτύου Διανομής αποστέλλουν στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ μέχρι τη Δευτέρα της Εβδομάδας Εκκαθάρισης W+6, για κάθε Εβδομάδα Εκκαθάρισης, W, ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων τα εξής αναθεωρημένα δεδομένα:
- α) τις μετρήσεις / εκτιμήσεις της συνολικής απορρόφησης ηλεκτρικής ενέργειας που αντιστοιχεί στις τηλεμετρούμενες Εγκαταστάσεις Απορρόφησης που συνδέονται στο δίκτυο Χαμηλής Τάσης του ΕΣΜΗΕ, ανηγμένη στο Όριο Συστήματος Μεταφοράς – Δικτύου Διανομής, ανά Εκπρόσωπο Φορτίου, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης ΕΔΔΗΕ,
- β) τις μετρήσεις / εκτιμήσεις της συνολικής απορρόφησης ηλεκτρικής ενέργειας που αντιστοιχεί στις Εγκαταστάσεις Απορρόφησης Μέσης Τάσης του ΕΣΜΗΕ, ανηγμένη στο Όριο Συστήματος Μεταφοράς – Δικτύου Διανομής, ανά Εκπρόσωπο Φορτίου, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης ΕΔΔΗΕ,
- γ) τις μετρήσεις/εκτιμήσεις της συνολικής παραγωγής των Μονάδων ΑΠΕ που είναι συνδεδεμένες στο δίκτυο Χαμηλής Τάσης του Διασυνδεδεμένου Συστήματος, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης ΕΔΔΗΕ,
- δ) τις μετρήσεις της συνολικής απορρόφησης ηλεκτρικής ενέργειας των Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενου Φορτίου για τις εγκαταστάσεις που είναι συνδεδεμένες στο δίκτυο Μέσης ή/και Χαμηλής Τάσης, ανηγμένες στο Όριο Συστήματος Μεταφοράς – Δικτύου Διανομής, με βάση τον πίνακα αντιστοίχισης μετρητών Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενου Φορτίου που αναφέρεται στο Άρθρο 5.4 του παρόντος Κανονισμού,
- ε) τις μετρήσεις της συνολικής παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας των Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ για τις μονάδες που είναι συνδεδεμένες στο δίκτυο Χαμηλής Τάσης, με βάση τον Πίνακα Αντιστοίχισης Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ ΥΣΑ που αναφέρεται στο Άρθρο 5.3 του παρόντος Κανονισμού.
- στ) για κάθε χαρτοφυλάκιο Μονάδων ΑΠΕ, τις Εντολές Περιορισμού Έγχυσης ανά Μονάδα ΑΠΕ η οποία συνδέεται στο δίκτυο Μέσης ή Χαμηλής Τάσης.
4. Για τους σκοπούς της Οριστικής Εκκαθάρισης για το πρώτο Εξάμηνο Εκκαθάρισης του έτους Υ οι Διαχειριστές Δικτύου Διανομής αποστέλλουν στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ μέχρι την εικοστή έκτη (26) Τρίτη του έτους Υ+3 τις οριστικές μετρήσεις των στοιχείων α έως στ της παραγράφου 3 του παρόντος άρθρου.
5. Για τους σκοπούς της Οριστικής Εκκαθάρισης για το δεύτερο Εξάμηνο Εκκαθάρισης του έτους Υ οι Διαχειριστές Δικτύου Διανομής αποστέλλουν στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ μέχρι την πενήκοστή δεύτερη (52) Τρίτη του έτους Υ+3 τις οριστικές μετρήσεις των στοιχείων α έως στ της παραγράφου 3 του παρόντος άρθρου.

6. Διορθώσεις στα δεδομένα που προβλέπονται στο παρόν Άρθρο, μετά την παρέλευση των προθεσμιών των παραγράφων 4 και 5 του παρόντος άρθρου, δεν λαμβάνονται υπόψη όσο αφορά στην Εκκαθάριση Αγοράς Εξισορρόπησης βάσει του παρόντος Κανονισμού.

Άρθρο 18.7 Διαχείριση Ελλείμματος ή Πλεονάσματος σχετικά με τις Διασυνοριακές Φυσικές Παραδόσεις

1. Τυχόν έλλειμμα που προκύπτει στις συζευγμένες αγορές, σχετικά με τις Διασυνοριακές Φυσικές Παραδόσεις που αντιστοιχούν στις εισαγωγές και εξαγωγές ανά συζευγμένη διασύνδεση στο πλαίσιο της Ενιαίας Σύζευξης Αγορών Επόμενης Ημέρας, των Ενδοημερήσιων Δημοπρασιών και της Συνεχούς Ενδοημερήσιας Συναλλαγής, κατά το μέρος που δεν καλύπτεται από ενδεχόμενα σχετικά πλεονάσματα που προκύπτουν από τις Διασυνοριακές Φυσικές Παραδόσεις στο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ ή στον Πράκτορα Μεταβίβασης, καλύπτεται ως εξής:
 - α) αρχικά, από την καταβολή της τυχόν αποζημίωσης λόγω πλημμελούς εκπλήρωσης των υποχρεώσεων των συμβαλλόμενων μερών σχετικά με τις Διασυνοριακές Φυσικές Παραδόσεις που αντιστοιχούν στις εισαγωγές και εξαγωγές ανά συζευγμένη διασύνδεση στο πλαίσιο της Ενιαίας Σύζευξης Αγορών Επόμενης Ημέρας, των Ενδοημερήσιων Δημοπρασιών και της Συνεχούς Ενδοημερήσιας Συναλλαγής, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στη σύμβαση μεταξύ του Πράκτορα Μεταβίβασης και του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.
 - β) εφόσον το ποσό της περίπτωσης (α) δεν επαρκεί, από την καταβολή του διαθέσιμου υπολοίπου του Λογαριασμού Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης που τηρεί το Χρηματιστήριο Ενέργειας σύμφωνα με τον Κανονισμό Λειτουργίας Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς και με τη διαδικασία που προβλέπεται στην ενότητα 3.12.8 αυτού.
 - γ) εφόσον το ποσό των περιπτώσεων (α) και (β) δεν επαρκεί, από την καταβολή του διαθέσιμου υπολοίπου του Λογαριασμού Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης που τηρεί ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ σύμφωνα με το Άρθρο 22.8 παράγραφος 1, περίπτωση (β).
2. Τυχόν πλεόνασμα στις συζευγμένες αγορές που προκύπτει σχετικά με τις Διασυνοριακές Φυσικές Παραδόσεις που αντιστοιχούν στις εισαγωγές και εξαγωγές ανά συζευγμένη διασύνδεση στο πλαίσιο της Ενιαίας Σύζευξης Αγορών Επόμενης Ημέρας, των Ενδοημερήσιων Δημοπρασιών και της Συνεχούς Ενδοημερήσιας Συναλλαγής, όπως υπολογίστηκαν στα αποτελέσματα της Ενιαίας Σύζευξης Αγορών Επόμενης Ημέρας, των Ενδοημερήσιων Δημοπρασιών και της Συνεχούς Ενδοημερήσιας Συναλλαγής αντίστοιχα, και εναπομένει μετά την κάλυψη ενδεχόμενων σχετικών ελλειμμάτων που προκύπτουν από τις Διασυνοριακές Φυσικές Παραδόσεις στο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ ή στον Πράκτορα Μεταβίβασης, μεταφέρεται στο Λογαριασμό Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης που τηρεί ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ.

Άρθρο 18.8 Διαχείριση Απωλειών ΕΣΜΗΕ

1. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ προβλέπει τις Απώλειες ΕΣΜΗΕ και προβαίνει στις απαραίτητες ενέργειες για την κάλυψη των εν λόγω ποσοτήτων ενέργειας μέσω κατάθεσης Εντολών με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης στην Αγορά Επόμενης Ημέρας ή/και μέσω της Ενδοημερήσιας Αγοράς ή/και μέσω της Ενεργειακής Χρηματοπιστωτικής Αγοράς ή/και μέσω συμβάσεων που συνάπτει κατόπιν διαγωνισμού.

2. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ υπολογίζει τις πραγματικές Απώλειες ΕΣΜΗΕ, και υπολογίζει τη χρέωση/πίστωση της Εκκαθάρισης Αποκλίσεων αυτών των Απωλειών.
3. Το συνολικό κόστος των Απωλειών ΕΣΜΗΕ ανακτάται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ μέσω του αντίστοιχου Λογαριασμού Προσαυξήσεων όπως καθορίζεται στο Άρθρο 21.2 του παρόντος Κανονισμού.
4. Οι Απώλειες ΕΣΜΗΕ εκτιμώνται με βάση την «Μεθοδολογία Υπολογισμού Απωλειών ΕΣΜΗΕ». Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ χρησιμοποιεί την «Μεθοδολογία Υπολογισμού Απωλειών ΕΣΜΗΕ» για την Πρόβλεψη των Απωλειών του ΕΣΜΗΕ που πρέπει να αγοραστούν σύμφωνα με το παρόν Άρθρο.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 19. ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ ΚΑΙ ΑΠΟΚΛΙΣΕΩΝ

Άρθρο 19.1 Υπολογισμός Ενέργειας Εξισορρόπησης και Αποκλίσεων

1. Η ενεργοποιημένη ενέργεια υπολογίζεται για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t διακριτά για τη χΕΑΣ, την αΕΑΣ και τους σκοπούς εκτός της εξισορρόπησης. Η ανοδική ενεργοποιημένη ενέργεια υπολογίζεται πάντα με θετική τιμή, ενώ η καθοδική ενεργοποιημένη ενέργεια υπολογίζεται πάντα με αρνητική τιμή.
2. Η ενεργοποιημένη Ενέργεια Εξισορρόπησης χΕΑΣ ορίζεται ως εξής:
 - α) Η ανοδική ενεργοποιημένη Ενέργεια Εξισορρόπησης χΕΑΣ, $ABE_{e,t}^{mFRR,up}$, μίας Οντότητας Υπηρεσίας Εξισορρόπησης e για μία Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t είναι (α) όσον αφορά τις Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής και τα Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Μονάδων ΑΠΕ, η πρόσθετη ενέργεια που αντιστοιχεί στην Προσαρμοσμένη Εντολή Κατανομής χΕΑΣ και (β) όσον αφορά Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου, η μείωση της απορρόφησης ενέργειας που αντιστοιχεί στην Προσαρμοσμένη Εντολή Κατανομής χΕΑΣ, σύμφωνα με τα οριζόμενα της παραγράφου 5 του παρόντος άρθρου, και
 - β) Η καθοδική ενεργοποιημένη Ενέργεια Εξισορρόπησης χΕΑΣ, $ABE_{e,t}^{mFRR,dn}$, μίας Οντότητας Υπηρεσίας Εξισορρόπησης e για μία Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t είναι (α) όσον αφορά τις Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής και τα Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Μονάδων ΑΠΕ, η μείωση της ενέργειας που αντιστοιχεί στην Προσαρμοσμένη Εντολή Κατανομής χΕΑΣ και (β) όσον αφορά Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου, η αύξηση της απορρόφησης ενέργειας που αντιστοιχεί στην Προσαρμοσμένη Εντολή Κατανομής χΕΑΣ, σύμφωνα με τα οριζόμενα της παραγράφου 5 του παρόντος άρθρου.
3. Η ενεργοποιημένη ενέργεια που παρέχεται για σκοπούς εκτός της εξισορρόπησης ορίζεται ως εξής:
 - α) Η ανοδική ενεργοποιημένη ενέργεια για σκοπούς εκτός της εξισορρόπησης, $AOE_{e,t}^{FRR,up}$, μίας Οντότητας Υπηρεσίας Εξισορρόπησης e για μία Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t είναι (α) όσον αφορά τις Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής και τα Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Μονάδων ΑΠΕ, η πρόσθετη ενέργεια που αντιστοιχεί στην Προσαρμοσμένη Εντολή Κατανομής για σκοπούς εκτός της εξισορρόπησης, και (β) όσον αφορά Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου, η μείωση απορρόφησης ενέργειας που αντιστοιχεί στην Προσαρμοσμένη Εντολή Κατανομής για σκοπούς εκτός της εξισορρόπησης, σύμφωνα με τα οριζόμενα της παραγράφου 5 του παρόντος άρθρου, και

- β) Η καθοδική ενεργοποιημένη ενέργεια για σκοπούς εκτός της εξισορρόπησης, $AOE_{e,t}^{mFRR,dn}$, μίας Οντότητας Υπηρεσίας Εξισορρόπησης e για μία Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t είναι (α) όσον αφορά τις Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής και τα Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ, η μείωση της ενέργειας που αντιστοιχεί στην Προσαρμοσμένη Εντολή Κατανομής για σκοπούς εκτός της εξισορρόπησης, και (β) όσον αφορά τα Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου η πρόσθετη απορρόφηση ενέργειας που αντιστοιχεί στην Προσαρμοσμένη Εντολή Κατανομής για σκοπούς εκτός της εξισορρόπησης σύμφωνα με τα οριζόμενα της παραγράφου 5 του παρόντος άρθρου.
4. Η Προσαρμοσμένη Εντολή Κατανομής, και η ενεργοποιημένη ενέργεια υπολογίζονται σύμφωνα με τα οριζόμενα στη «Μεθοδολογία Υπολογισμού Ενεργοποιημένης Ενέργειας», η οποία λαμβάνει υπόψη τουλάχιστον την πραγματική διαθεσιμότητα των Οντοτήτων Υπηρεσίας Εξισορρόπησης.
5. Η Επιβεβλημένη Ενέργεια χΕΑΣ μίας Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e για μια Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t , $INST_{e,t}^{mFRR}$, υπολογίζεται ως εξής:

- α) Για Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής και για Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ Ελεγχόμενης Παραγωγής:

$$INST_{e,t}^{mFRR} = MS_{e,t} + ABE_{e,t}^{mFRR,up} + ABE_{e,t}^{mFRR,dn} + AOE_{e,t}^{mFRR,up} + AOE_{e,t}^{mFRR,dn}$$

- β) Για Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής:

$$INST_{e,t}^{mFRR} = BL_{e,t} + ABE_{e,t}^{mFRR,up} + ABE_{e,t}^{mFRR,dn} + AOE_{e,t}^{mFRR,up} + AOE_{e,t}^{mFRR,dn}$$

- γ) Για Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου (με εξαίρεση τα Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου με δυνατότητα άντλησης):

$$INST_{e,t}^{mFRR} = BL_{e,t} + MS_{e,t} - ABE_{e,t}^{mFRR,up} - ABE_{e,t}^{mFRR,dn} - AOE_{e,t}^{mFRR,up} - AOE_{e,t}^{mFRR,dn}$$

- δ) Για Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου με δυνατότητα άντλησης:

$$INST_{e,t}^{mFRR} = MS_{e,t} - ABE_{e,t}^{mFRR,up} - ABE_{e,t}^{mFRR,dn} - AOE_{e,t}^{mFRR,up} - AOE_{e,t}^{mFRR,dn}$$

όπου:

$MS_{e,t}$ το Πρόγραμμα Αγοράς της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t , όπου α) για τις Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής και τα Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ έχει πάντα θετικό πρόσημο και αναφέρεται στο επίπεδο παραγωγής της Οντότητας, β) για τα Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου (με εξαίρεση τα Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου με δυνατότητα άντλησης) αναφέρεται στη διαφορική ποσότητα απορρόφησης σε σχέση με το αντίστοιχο Φορτίο Αναφοράς και έχει αρνητικό πρόσημο όταν αφορά σε μείωση της απορρόφησης ή θετικό πρόσημο όταν αφορά σε αύξηση της απορρόφησης από το Χαρτοφυλάκιο, και γ) για τα Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου με δυνατότητα άντλησης έχει πάντα θετικό πρόσημο και αναφέρεται στο επίπεδο απορρόφησης του Χαρτοφυλακίου.

$ABE_{e,t}^{mFRR,up}$ η ανοδική ενεργοποιημένη Ενέργεια Εξισορρόπησης χΕΑΣ που απονεμήθηκε στην Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t .

$ABE_{e,t}^{mFRR,dn}$ η καθοδική ενεργοποιημένη Ενέργεια Εξισορρόπησης χΕΑΣ που

	απονεμήθηκε στην Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t .
$AOE_{e,t}^{mFRR,up}$	η ανοδική ενεργοποιημένη ενέργεια χΕΑΣ για σκοπούς εκτός της εξισορρόπησης που απονεμήθηκε στην Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t .
$AOE_{e,t}^{mFRR,dn}$	η καθοδική ενεργοποιημένη ενέργεια χΕΑΣ για σκοπούς εκτός της εξισορρόπησης που απονεμήθηκε στην Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t .
$BL_{e,t}$	το Φορτίο Αναφοράς της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t , όπως αυτό υπολογίζεται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και αντιστοιχεί α) στην ηλεκτρική ενέργεια που θα παραγόταν από το Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ σε περίπτωση μη ενεργοποίησης των σχετικών Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης και β) στην ηλεκτρική ενέργεια που θα είχε απορροφηθεί από το Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενου Φορτίου σε περίπτωση μη ενεργοποίησης των σχετικών Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης. Οι λεπτομέρειες και οι κανόνες υπολογισμού του Φορτίου Αναφοράς περιλαμβάνονται στη «Μεθοδολογία Υπολογισμού Φορτίου Αναφοράς».

Για τον υπολογισμό της Επιβεβλημένης Ενέργειας χΕΑΣ μπορεί να οριστεί όριο ανοχής ανά κατηγορία Οντότητας Υπηρεσίας Εξισορρόπησης με απόφαση της ΡΑΑΕΥ, μετά από πρόταση του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.

6. Σε περίπτωση που μία Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, e , λειτουργεί υπό ΑΡΠ, τότε η ενεργοποιημένη Ενέργεια Εξισορρόπησης για αΕΑΣ, $ABE_{e,i}^{aFRR}$ υπολογίζεται κατά τη διάρκεια ενός λεπτού i , ως εξής:
- Για τις Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής ή τα Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ Ελεγχόμενης Παραγωγής η ενεργοποιημένη Ενέργεια Εξισορρόπησης αΕΑΣ, $ABE_{e,i}^{aFRR}$ ισούται με το ολοκλήρωμα της διαφοράς των μετρήσεων του Συστήματος Εποπτικού Ελέγχου και Απόκτησης Δεδομένων (SCADA) με την Επιβεβλημένη Ενέργεια, $INST_{e,i}^{mFRR}$ της Οντότητας e εντός του λεπτού i .
 - Για τα Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής η ενεργοποιημένη Ενέργεια Εξισορρόπησης αΕΑΣ, $ABE_{e,i}^{aFRR}$ ισούται με το ολοκλήρωμα της διαφοράς των μετρήσεων του Συστήματος Εποπτικού Ελέγχου και Απόκτησης Δεδομένων (SCADA) με το Φορτίο Αναφοράς, $BL_{e,i}$ της Οντότητας e εντός του λεπτού i .
 - Για τα Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου η ενεργοποιημένη Ενέργεια Εξισορρόπησης αΕΑΣ, $ABE_{e,i}^{aFRR}$ ισούται με το ολοκλήρωμα της διαφοράς μεταξύ, αφενός των μετρήσεων του Συστήματος Εποπτικού Ελέγχου και Απόκτησης Δεδομένων (SCADA) και αφετέρου του αθροίσματος Φορτίου Αναφοράς και Προγράμματος Αγοράς, $BL_{e,i} + MS_{e,i}$ της Οντότητας e εντός του λεπτού i .

Με βάση τους ανωτέρω υπολογισμούς, όταν η ενεργοποιημένη Ενέργεια Εξισορρόπησης αΕΑΣ του λεπτού i προκύπτει θετική, θεωρείται ανοδική, $ABE_{e,i}^{aFRR,up}$, ενώ όταν προκύπτει αρνητική, θεωρείται καθοδική, $ABE_{e,i}^{aFRR,dn}$.

7. Σε περίπτωση που μία Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, e , λειτουργεί υπό ΑΡΠ κατά τη διάρκεια μίας Περιόδου Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t , τότε η Επιβεβλημένη Ενέργεια, $INST_{e,t}$ υπολογίζεται ως εξής:

- α) Για Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής ή Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ Ελεγχόμενης Παραγωγής :

$$INST_{e,t} = INST_{e,t}^{mFRR} + \sum_{i=1}^{15} ABE_{e,i}^{aFRR,up} + \sum_{i=1}^{15} ABE_{e,i}^{aFRR,dn}$$

- β) Για Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής:

$$INST_{e,t} = BL_{e,t} + \sum_{i=1}^{15} ABE_{e,i}^{aFRR,up} + \sum_{i=1}^{15} ABE_{e,i}^{aFRR,dn}$$

- γ) Για Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου (με εξαίρεση τα Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου με δυνατότητα άντλησης):

$$INST_{e,t} = BL_{e,t} - \sum_{i=1}^{15} ABE_{e,i}^{aFRR,up} - \sum_{i=1}^{15} ABE_{e,i}^{aFRR,dn}$$

- δ) Για Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου με δυνατότητα άντλησης:

$$INST_{e,t} = INST_{e,t}^{mFRR} - \sum_{i=1}^{15} ABE_{e,i}^{aFRR,up} - \sum_{i=1}^{15} ABE_{e,i}^{aFRR,dn}$$

Στην περίπτωση που μία Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e δε λειτουργεί υπό ΑΡΠ κατά τη διάρκεια μίας Περιόδου Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t , τότε η Επιβεβλημένη Ενέργεια $INST_{e,t}$ ισούται με την Επιβεβλημένη Ενέργεια χΕΑΣ, $INST_{e,t}^{mFRR}$.

8. Σε περίπτωση που για μία Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, e , η λειτουργία της υπό ΑΡΠ ανασταλεί με ευθύνη της οντότητας για περισσότερο από 5 λεπτά εντός μιας Περιόδου Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, t , τότε για τη συγκεκριμένη Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων: (α) η οντότητα δεν παρέχει Ενέργεια Εξισορρόπησης, (β) η διαφορά της ενέργειας που εγχέει ή απορροφά και του Προγράμματος Αγοράς ή του Φορτίου Αναφοράς ορίζεται ως Απόκλιση, και (γ) η οντότητα δεν αμείβεται για Ισχύ Εξισορρόπησης αΕΑΣ.
9. Η Απόκλιση μιας Οντότητας με Ευθύνη Εξισορρόπησης η οποία παρέχει Υπηρεσίες Εξισορρόπησης, e , για μια Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t ισούται με τη διαφορά μεταξύ της ποσότητας ενέργειας που προκύπτει με βάση τα πιστοποιημένα δεδομένα μέτρησης της Οντότητας, $MQ_{e,t}$, και το Πρόγραμμα Αγοράς της Οντότητας, $MS_{e,t}$, ή το Φορτίο Αναφοράς, $BL_{e,t}$, όπως αποδίδεται παρακάτω:

- α) για Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής ή Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ:

$$IMB_{e,t} = MQ_{e,t} - MS_{e,t}$$

- β) για Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου (με εξαίρεση τα Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου με δυνατότητα άντλησης):

$$IMB_{e,t} = BL_{e,t} - MQ_{e,t}$$

- γ) για τα Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου με δυνατότητα άντλησης:

$$IMB_{e,t} = MS_{e,t} - MQ_{e,t}$$

Στις παραπάνω σχέσεις θετικό πρόσημο αντιστοιχεί σε έγχυση περισσότερης ενέργειας ή απορρόφηση λιγότερης ενέργειας από την Οντότητα με Ευθύνη Εξισορρόπησης, ενώ αρνητικό πρόσημο αντιστοιχεί σε έγχυση λιγότερης ενέργειας ή απορρόφηση περισσότερης ενέργειας σε σχέση με το Πρόγραμμα Αγοράς ή το Φορτίο Αναφοράς.

10. Η προσαρμογή Αποκλίσεων μίας Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e που παρέχει Ενέργεια Εξισορρόπησης ή ενέργεια για σκοπούς εκτός της εξισορρόπησης για μία Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t αποδίδεται από τις σχέσεις παρακάτω:

α) για Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής ή Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ Ελεγχόμενης Παραγωγής:

$$IMBADJ_{e,t} = MS_{e,t} - INST_{e,t}$$

β) για Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής:

$$IMBADJ_{e,t} = BL_{e,t} - INST_{e,t}$$

γ) για Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενου Φορτίου (με εξαίρεση τα Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενου Φορτίου με δυνατότητα άντλησης):

$$IMBADJ_{e,t} = INST_{e,t} - BL_{e,t}$$

δ) για τα Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενου Φορτίου με δυνατότητα άντλησης:

$$IMBADJ_{e,t} = INST_{e,t} - MS_{e,t}$$

11. Η Τελική Απόκλιση μίας Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e για μία Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t ισούται με το άθροισμα της Απόκλισης και της προσαρμογής Αποκλίσεων, όπως δίνεται παρακάτω:

$$FIMB_{e,t} = IMB_{e,t} + IMBADJ_{e,t}$$

12. Η Τελική Απόκλιση μίας Οντότητας με Ευθύνη Εξισορρόπησης e η οποία δεν παρέχει Υπηρεσίες Εξισορρόπησης ισούται με την Απόκλιση όπως υπολογίζεται βάσει της παραγράφου 9 του παρόντος Άρθρου. Συγκεκριμένα:

α) για Χαρτοφυλάκιο μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ, Χαρτοφυλάκιο Μονάδων ΑΠΕ χωρίς Υποχρέωση Συμμετοχής στην Αγορά και Εισαγωγές Ηλεκτρικής Ενέργειας από τις Διασυνδέσεις η Τελική Απόκλιση ισούται με

$$FIMB_{e,t} = MQ_{e,t} - MS_{e,t}$$

β) Για Χαρτοφυλάκιο Φορτίου και για Εξαγωγές Ηλεκτρικής Ενέργειας από τις Διασυνδέσεις η Τελική Απόκλιση ισούται με

$$FIMB_{e,t} = MS_{e,t} - MQ_{e,t}$$

Θετική Τελική Απόκλιση αντιστοιχεί (α) όσον αφορά τις Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής και τα Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ, σε μεγαλύτερη μετρηθείσα έγχυση ενέργειας συγκρινόμενη με την αντίστοιχη Προσαρμοσμένη Εντολή Κατανομής και (β) όσον αφορά Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενου Φορτίου και Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενου Φορτίου με δυνατότητα άντλησης σε μικρότερη μετρηθείσα απορρόφηση ενέργειας συγκρινόμενη με την αντίστοιχη Προσαρμοσμένη Εντολή Κατανομής.

Θετική Τελική Απόκλιση αντιστοιχεί (α) όσον αφορά τα Χαρτοφυλάκιο μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ και τα Χαρτοφυλάκιο Μονάδων ΑΠΕ χωρίς Υποχρέωση Συμμετοχής στην Αγορά, σε μεγαλύτερη μετρηθείσα έγχυση ενέργειας συγκρινόμενη με το αντίστοιχο Πρόγραμμα Αγοράς και (β) όσον αφορά Χαρτοφυλάκιο Φορτίου σε μικρότερη μετρηθείσα απορρόφηση ενέργειας συγκρινόμενη με το αντίστοιχο Πρόγραμμα Αγοράς.

Αρνητική Τελική Απόκλιση αντιστοιχεί (α) όσον αφορά τις Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής και τα Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ, σε μικρότερη μετρηθείσα έγχυση ενέργειας σε πραγματικό χρόνο συγκρινόμενη με την αντίστοιχη Προσαρμοσμένη Εντολή Κατανομής, και (β) όσον αφορά Χαρτοφυλάκιο

Κατανεμόμενου Φορτίου και τα Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου με δυνατότητα άντλησης σε μεγαλύτερη μετρηθείσα απορρόφηση ενέργειας σε πραγματικό χρόνο συγκρινόμενη με την αντίστοιχη Προσαρμοσμένη Εντολή Κατανομής.

Αρνητική Τελική Απόκλιση αντιστοιχεί (α) όσον αφορά τα Χαρτοφυλάκια μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ και τα Χαρτοφυλάκια Μονάδων ΑΠΕ χωρίς Υποχρέωση Συμμετοχής στην Αγορά, σε μικρότερη μετρηθείσα έγχυση ενέργειας συγκρινόμενη με το αντίστοιχο Πρόγραμμα Αγοράς και (β) όσον αφορά Χαρτοφυλάκια Φορτίου σε μεγαλύτερη μετρηθείσα απορρόφηση ενέργειας συγκρινόμενη με το αντίστοιχο Πρόγραμμα Αγοράς.

13. Για τις Περιόδους Εκκαθάρισης Αποκλίσεων κατά τις οποίες οι οντότητες βρίσκονται σε καθεστώς Δοκιμαστικής Λειτουργίας ή σε καθεστώς Δοκιμών Παραλαβής ή εκτελούν δοκιμές προεπιλογής η ενεργοποιημένη Ενέργεια Εξισορρόπησης και η προσαρμογή Αποκλίσεων είναι ίση με μηδέν. Η Τελική Απόκλιση των ανωτέρω Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ισούται με την Απόκλιση που υπολογίζεται βάσει της παραγράφου 9 του παρόντος άρθρου.

Άρθρο 19.2 Τιμές Εκκαθάρισης χειροκίνητης ΕΑΣ και αυτόματης ΕΑΣ

1. Οι τιμές εκκαθάρισης χΕΑΣ και αΕΑΣ υπολογίζονται σε €/MWh.
2. Σε περίπτωση που δεν υπάρχει συμφόρηση μεταξύ των Ζωνών Προσφορών, η τιμή εκκαθάρισης ανοδικής χΕΑΣ, $BEP_{z,t}^{up}$, για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, t , για την ενεργοποίηση ανοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης χΕΑΣ ισούται με το μέγιστο των τιμών των βημάτων των Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης χΕΑΣ που ενεργοποιήθηκαν για την κάλυψη των Αποκλίσεων του ΕΣΜΗΕ. Σε περίπτωση που υπάρχει συμφόρηση μεταξύ των Ζωνών Προσφορών, η τιμή εκκαθάρισης ανοδικής χΕΑΣ για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, t , για την ενεργοποίηση ανοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης για κάθε Ζώνη Προσφορών ισούται με το μέγιστο των τιμών των βημάτων των Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης χΕΑΣ που ενεργοποιήθηκαν για την κάλυψη της απόκλισης της συγκεκριμένης Ζώνης Προσφορών, z .
3. Σε περίπτωση που δεν υπάρχει συμφόρηση μεταξύ των Ζωνών Προσφορών, η τιμή εκκαθάρισης καθοδικής χΕΑΣ (σε EUR/MWh), $BEP_{z,t}^{dn}$, για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, t , για την ενεργοποίηση καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης χΕΑΣ ισούται με το ελάχιστο των τιμών των βημάτων των Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης χΕΑΣ που ενεργοποιήθηκαν για την κάλυψη των Αποκλίσεων του ΕΣΜΗΕ. Εάν υπάρχει συμφόρηση μεταξύ των Ζωνών Προσφορών, η τιμή εκκαθάρισης καθοδικής χΕΑΣ για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, t , για την ενεργοποίηση καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης χΕΑΣ για κάθε Ζώνη Προσφορών ισούται με το ελάχιστο των τιμών των βημάτων των Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης χΕΑΣ που ενεργοποιήθηκαν για την κάλυψη της απόκλισης της συγκεκριμένης Ζώνης Προσφορών, z .
4. Οι Προσφορές ανοδικής και καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης χΕΑΣ που ενεργοποιούνται για σκοπούς εκτός της εξισορρόπησης επισημαίνονται και εξαιρούνται από τον υπολογισμό των τιμών εκκαθάρισης ανοδικής και καθοδικής χΕΑΣ. Οι σκοποί ενεργοποίησης που δεν αφορούν στην εξισορρόπηση καθορίζονται στη μεθοδολογία για την κατηγοριοποίηση των σκοπών για τους οποίους ενεργοποιούνται οι Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης σύμφωνα με την παράγραφο 3 του άρθρου 29 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195.

5. Οι Προσφορές ανοδικής και καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης χΕΑΣ για τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης και για τις Περιόδους Εκκαθάρισης Αποκλίσεων που προβλέπονται στην «Μεθοδολογία υπολογισμού μη εφικτού Προγράμματος Αγοράς» επισημαίνονται και εξαιρούνται από τον υπολογισμό των τιμών εκκαθάρισης ανοδικής και καθοδικής χΕΑΣ.
6. Οι Προσφορές ανοδικής και καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης χΕΑΣ για τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης και για τις Περιόδους Εκκαθάρισης Αποκλίσεων που ενεργοποιούνται για σκοπούς των Δοκιμαστικών Εντολών Κατανομής χΕΑΣ επισημαίνονται και εξαιρούνται από τον υπολογισμό των τιμών εκκαθάρισης ανοδικής και καθοδικής χΕΑΣ.
7. Σε περίπτωση που ο υπολογισμός των τιμών εκκαθάρισης χΕΑΣ και αΕΑΣ είναι αδύνατος, ιδίως λόγω Κατάστασης Έκτακτης Ανάγκης, ή βλάβης του Συστήματος Αγοράς Εξισορρόπησης ή των λοιπών ηλεκτρονικών συστημάτων του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ εφαρμόζει τη διαδικασία που προβλέπεται στους «Κανόνες εκκαθάρισης σε περίπτωση αναστολής των δραστηριοτήτων της αγοράς».
8. Η τιμή εκκαθάρισης αΕΑΣ προκύπτει ανά Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, για κάθε λεπτό i της Περιόδου Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t , ανάλογα με την κατεύθυνση της ενεργοποιημένης Ενέργειας Εξισορρόπησης, ως εξής:

α) Για ενεργοποίηση ανοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης αΕΑΣ:

$$SP_{e,i}^{aFRR,up} = \max(SP_{WAE,i}^{aFRR,up}, OPBE_{e,s,i}^{aFRR,up})$$

Όπου:

$SP_{WAE,i}^{aFRR,up}$ Η σταθμισμένη τιμή εκκαθάρισης ανοδικής αΕΑΣ σε €/MWh για το λεπτό i , σύμφωνα με τα οριζόμενα της παραγράφου 9 του παρόντος Άρθρου.

$OPBE_{e,s,i}^{aFRR,up}$ Η τιμή του βήματος s της Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης για ανοδική αΕΑΣ της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που αντιστοιχεί στην ενεργοποιημένη ανοδική ενέργεια αΕΑΣ που υπολογίζεται για το λεπτό i , σύμφωνα με τη Μεθοδολογία Υπολογισμού Ενεργοποιημένης Ενέργειας.

β) Για ενεργοποίηση καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης αΕΑΣ:

$$SP_{e,i}^{aFRR,dn} = \min(SP_{WAE,i}^{aFRR,dn}, OPBE_{e,s,i}^{aFRR,dn})$$

Όπου:

$SP_{WAE,i}^{aFRR,dn}$ Η σταθμισμένη τιμή εκκαθάρισης καθοδικής αΕΑΣ σε €/MWh για το λεπτό i , σύμφωνα με τα οριζόμενα της παραγράφου 10 του παρόντος Άρθρου.

$OPBE_{e,s,i}^{aFRR,dn}$ Η τιμή του βήματος s της Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης για καθοδική αΕΑΣ της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που αντιστοιχεί στην ενεργοποιημένη καθοδική ενέργεια αΕΑΣ που υπολογίζεται για το λεπτό i , σύμφωνα με τη Μεθοδολογία Υπολογισμού Ενεργοποιημένης Ενέργειας.

9. Η σταθμισμένη τιμή εκκαθάρισης ανοδικής αΕΑΣ υπολογίζεται για κάθε λεπτό i της Περιόδου Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t ως εξής:

$$SP_{WAE,i}^{aFRR,up} = \frac{\sum_{c \in i} (RE_c^{aFRR,up} \times MP_c^{aFRR,up})}{\sum_{c \in i} (RE_c^{aFRR,up})}$$

Όπου:

- c Ο κύκλος ΑΡΠ.
- $MP_c^{aFRR,up}$ Η τιμή εκκαθάρισης ανοδικής αΕΑΣ κύκλου ΑΡΠ σε €/MWh για τον κύκλο ΑΡΠ c , σύμφωνα με τα οριζόμενα της παραγράφου 11 του παρόντος Άρθρου.
- $RE_c^{aFRR,up}$ Η απαιτούμενη ενεργοποίηση Ενέργειας Εξισορρόπησης ανοδικής αΕΑΣ που εξυπηρετείται τοπικά σε MWh για κάθε κύκλο ΑΡΠ c κατά τη διάρκεια του λεπτού i , με θετικό πρόσημο.

10. Η σταθμισμένη τιμή εκκαθάρισης καθοδικής αΕΑΣ υπολογίζεται για κάθε λεπτό i της Περιόδου Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t ως εξής:

$$SP_{WAE,i}^{aFRR,dn} = \frac{\sum_{c \in i} (RE_c^{aFRR,dn} \times MP_c^{aFRR,dn})}{\sum_{c \in i} (RE_c^{aFRR,dn})}$$

Όπου:

- c Ο κύκλος ΑΡΠ.
- $MP_c^{aFRR,dn}$ Η τιμή εκκαθάρισης καθοδικής αΕΑΣ κύκλου ΑΡΠ σε €/MWh για τον κύκλο ΑΡΠ c , σύμφωνα με τα οριζόμενα της παραγράφου 11 του παρόντος Άρθρου.
- $RE_c^{aFRR,dn}$ Η απαιτούμενη ενεργοποίηση Ενέργειας Εξισορρόπησης καθοδικής αΕΑΣ που εξυπηρετείται τοπικά σε MWh για κάθε κύκλο ΑΡΠ c κατά τη διάρκεια του λεπτού i , με θετικό πρόσημο.

11. Για τις χρονικές περιόδους που ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ παραμένει συνδεδεμένος στην Ευρωπαϊκή Πλατφόρμα αΕΑΣ η τιμή εκκαθάρισης ανοδικής και καθοδικής αΕΑΣ κύκλου ΑΡΠ ταυτίζονται και ισούνται με την Διασυννοριακή Τιμή Εκκαθάρισης αΕΑΣ που αποστέλλει η Ευρωπαϊκή Πλατφόρμα αΕΑΣ. Για τις χρονικές περιόδους που ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ παραμένει αποσυνδεδεμένος από την Ευρωπαϊκή Πλατφόρμα αΕΑΣ η τιμή εκκαθάρισης ανοδικής αΕΑΣ κύκλου ΑΡΠ αντιστοιχεί στη μέγιστη τιμή όλων των Προσφορών ανοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης αΕΑΣ που ενεργοποιήθηκαν από την τοπική λίστα αξιολογικής κατάταξης αΕΑΣ, ενώ η τιμή εκκαθάρισης καθοδικής αΕΑΣ κύκλου ΑΡΠ αντιστοιχεί στην ελάχιστη τιμή όλων των Προσφορών καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης αΕΑΣ που ενεργοποιήθηκαν από την τοπική λίστα αξιολογικής κατάταξης αΕΑΣ.
12. Σε περίπτωση που ο υπολογισμός των τιμών εκκαθάρισης χΕΑΣ και αΕΑΣ είναι αδύνατος, ιδίως λόγω Κατάστασης Έκτακτης Ανάγκης, ή βλάβης του Συστήματος Αγοράς Εξισορρόπησης ή των λοιπών ηλεκτρονικών συστημάτων του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ εφαρμόζει τη διαδικασία που προβλέπεται στους «Κανόνες εκκαθάρισης σε περίπτωση αναστολής των δραστηριοτήτων της αγοράς».

Άρθρο 19.3 Υπολογισμός χρεώσεων και πιστώσεων για Ενέργεια Εξισορρόπησης

1. Η χρέωση ή πίστωση των Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για κάθε Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν, ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, για την ενεργοποιημένη Ενέργεια Εξισορρόπησης χειροκίνητης ΕΑΣ μετά από σχετική

Εντολή Κατανομής, προσδιορίζεται για κάθε κατεύθυνση σύμφωνα με τον ακόλουθο πίνακα:

	Θετική Τιμή Ενέργειας Εξισορρόπησης	Αρνητική Τιμή Ενέργειας Εξισορρόπησης
Ανοδική Ενέργεια Εξισορρόπησης	Πληρωμή από Φορέα Εκκαθάρισης σε Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης	Πληρωμή από Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης σε Φορέα Εκκαθάρισης
Καθοδική Ενέργεια Εξισορρόπησης	Πληρωμή από Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης σε Φορέα Εκκαθάρισης	Πληρωμή από Φορέα Εκκαθάρισης σε Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης

2. Η χρέωση ή πίστωση των Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για κάθε Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων για την ενεργοποιημένη Ενέργεια Εξισορρόπησης χΕΑΣ, συμπεριλαμβανομένης της ενεργοποιημένης ενέργειας για Δοκιμαστικές Εντολές Κατανομής χΕΑΣ, υπολογίζεται ως εξής:

- α) Για την ενεργοποιημένη ανοδική Ενέργεια Εξισορρόπησης χΕΑΣ:

$$ABEC_{e,t}^{mFRR,up} = ABE_{e,t}^{mFRR,up} \times BEP_{z,t}^{up}$$

Όπου:

$ABEC_{e,t}^{mFRR,up}$ Η χρέωση ή πίστωση σε € για την ενεργοποιημένη ανοδική Ενέργεια Εξισορρόπησης χΕΑΣ για την Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e και την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t.

$ABE_{e,t}^{mFRR,up}$ Η ανοδική ενεργοποιημένη Ενέργεια Εξισορρόπησης χΕΑΣ σε MWh για την Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e και την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t.

$BEP_{z,t}^{up}$ Η τιμή εκκαθάρισης ανοδικής χΕΑΣ, της Ζώνης Προσφορών, z, σε €/MWh στην οποία ανήκει η Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e.

- β) Για την ενεργοποιημένη καθοδική Ενέργεια Εξισορρόπησης χΕΑΣ:

$$ABEC_{e,t}^{mFRR,dn} = ABE_{e,t}^{mFRR,dn} \times BEP_{z,t}^{dn}$$

Όπου:

$ABEC_{e,t}^{mFRR,dn}$ Η χρέωση ή πίστωση σε € για την ενεργοποιημένη καθοδική Ενέργεια Εξισορρόπησης χΕΑΣ για την Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e και την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t.

$ABE_{e,t}^{mFRR,dn}$ Η καθοδική ενεργοποιημένη Ενέργεια Εξισορρόπησης χΕΑΣ σε MWh για την Οντότητας Υπηρεσίας Εξισορρόπησης e και την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t.

$BEP_{z,t}^{dn}$ Η Τιμή εκκαθάρισης καθοδικής χΕΑΣ, της Ζώνης Προσφορών, z, σε €/MWh στην οποία ανήκει η Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e.

3. Η χρέωση ή πίστωση των Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για την ενεργοποιημένη ανοδική Ενέργεια Εξισορρόπησης αΕΑΣ και για κάθε Οντότητα Υπηρεσιών

Εξισορρόπησης e , που εκπροσωπούν υπολογίζεται ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t ως το άθροισμα των αντίστοιχων χρεώσεων ή πιστώσεων για κάθε λεπτό i εντός της Περιόδου Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t . Οι ανωτέρω χρεώσεις ή πιστώσεις υπολογίζονται ως εξής:

$$ABEC_{e,t}^{aFRR,up} = \sum_{i=1}^{15} (ABE_{e,i}^{aFRR,up} \times SP_{e,i}^{aFRR,up})$$

Όπου:

$ABEC_{e,t}^{aFRR,up}$ Η χρέωση ή πίστωση για την ενεργοποιημένη ανοδική Ενέργεια Εξισορρόπησης αΕΑΣ για την Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e και την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t .

$ABE_{e,i}^{aFRR,up}$ Η ανοδική ενεργοποιημένη Ενέργεια Εξισορρόπησης αΕΑΣ σε MWh για την Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e κατά τη διάρκεια ενός λεπτού i εντός της Περιόδου Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t .

$SP_{e,i}^{aFRR,up}$ Η τιμή εκκαθάρισης ανοδικής αΕΑΣ για την Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e κατά τη διάρκεια ενός λεπτού i εντός της Περιόδου Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t .

4. Η χρέωση ή πίστωση των Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για την ενεργοποιημένη καθοδική Ενέργεια Εξισορρόπησης αΕΑΣ και για κάθε Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e , που εκπροσωπούν υπολογίζεται ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t ως το άθροισμα των αντίστοιχων χρεώσεων ή πιστώσεων για κάθε λεπτό i εντός της Περιόδου Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t . Οι ανωτέρω χρεώσεις ή πιστώσεις υπολογίζονται ως εξής:

$$ABEC_{e,t}^{aFRR,dn} = \sum_{i=1}^{15} (ABE_{e,i}^{aFRR,dn} \times SP_{e,i}^{aFRR,dn})$$

Όπου:

$ABEC_{e,t}^{aFRR,dn}$ Η χρέωση ή πίστωση για την ενεργοποιημένη καθοδική Ενέργεια Εξισορρόπησης αΕΑΣ για την Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e και την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t .

$ABE_{e,i}^{aFRR,dn}$ Η καθοδική ενεργοποιημένη Ενέργεια Εξισορρόπησης αΕΑΣ σε MWh για την Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e κατά τη διάρκεια ενός λεπτού i εντός της Περιόδου Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t .

$SP_{e,i}^{aFRR,dn}$ Η τιμή εκκαθάρισης καθοδικής αΕΑΣ για την Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e κατά τη διάρκεια ενός λεπτού i εντός της Περιόδου Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t .

5. Λεπτομέρειες σχετικά με τον υπολογισμό των τιμών περιγράφονται στη «Μεθοδολογία Υπολογισμού Τιμών Αγοράς Εξισορρόπησης» και λεπτομέρειες σχετικά με τον υπολογισμό των χρεοπιστώσεων Ενέργειας Εξισορρόπησης περιγράφονται στην Τεχνική Απόφαση «Εκκαθάριση Αγοράς Εξισορρόπησης».

Άρθρο 19.4 Υπολογισμός χρεώσεων και πιστώσεων για ενέργεια εκτός Εξισορρόπησης

1. Η χρέωση ή πίστωση των Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για κάθε Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, e , που εκπροσωπούν, ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, t , για την ενεργοποιημένη ενέργεια για σκοπούς εκτός της εξισορρόπησης υπολογίζεται:

α) ως το άθροισμα για κάθε βήμα των γινόμενων της ποσότητας ανοδικής ενεργοποιημένης ενέργειας του βήματος και της τιμής του αντίστοιχου βήματος Προσφοράς ανοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης για χΕΑΣ για την αντίστοιχη Οντότητα.

$$AOEC_{e,t}^{mFRR,up} = \sum_s (mFRRQ_{e,as,t}^{up} \times OPBE_{e,s,t}^{mFRR,up})$$

Όπου:

$AOEC_{e,t}^{mFRR,up}$ Η χρέωση ή πίστωση για την ενεργοποιημένη ανοδική ενέργεια για σκοπούς εκτός της εξισορρόπησης για την Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e και την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t .

$mFRRQ_{e,as,t}^{up}$ το τμήμα, as , του βήματος, s , σε MWh της Προσφοράς ανοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης χΕΑΣ που έχει επικυρωθεί στην Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, e , για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, t .

$OPBE_{e,s,t}^{mFRR,up}$ η τιμή σε €/MWh του βήματος s της Προσφοράς ανοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης χΕΑΣ της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t .

β) ως το άθροισμα για κάθε βήμα των γινόμενων της ποσότητας καθοδικής ενεργοποιημένης ενέργειας του βήματος και της τιμής του αντίστοιχου βήματος Προσφοράς καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης για χΕΑΣ για την αντίστοιχη Οντότητα.

$$AOEC_{e,t}^{mFRR,dn} = \sum_s (mFRRQ_{e,as,t}^{dn} \times OPBE_{e,s,t}^{mFRR,dn})$$

Όπου:

$AOEC_{e,t}^{mFRR,dn}$ Η χρέωση ή πίστωση για την ενεργοποιημένη καθοδική ενέργεια για σκοπούς εκτός της εξισορρόπησης για την Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e και την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t .

$mFRRQ_{e,as,t}^{dn}$ το τμήμα, as , του βήματος, s , σε MWh της Προσφοράς καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης χΕΑΣ που έχει επικυρωθεί στην Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, e , για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, t .

$OPBE_{e,s,t}^{mFRR,dn}$ η τιμή σε €/MWh του βήματος s της Προσφοράς καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης χΕΑΣ της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t .

2. Όταν τα ποσά $AOEC_{e,t}^{mFRR,up}$ και $AOEC_{e,t}^{mFRR,dn}$ της ενεργοποιημένης ενέργειας για σκοπούς εκτός της εξισορρόπησης υπολογίζονται αρνητικά, η Οντότητα Εξισορρόπησης υποχρεούται στην καταβολή του υπολογιζόμενου ποσού, ενώ όταν τα ποσά υπολογίζονται θετικά, η Οντότητα Εξισορρόπησης δικαιούται να εισπράξει το υπολογιζόμενο ποσό.

Άρθρο 19.5 Υπολογισμός Απόκλισης Συστήματος

1. Η Απόκλιση Συστήματος, SI_t υπολογίζεται για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t ως ακολούθως:

$$SI_t = \Delta P_t + k\Delta f_t - AE_t$$

Όπου:

ΔP_t Η διαφορά των προγραμματισμένων ανταλλαγών ενεργού ισχύος μέσω των διασυνδέσεων από τις μετρούμενες τιμές, σε MW. Στις προγραμματισμένες ανταλλαγές ενεργού ισχύος στις διασυνδέσεις του ΕΣΜΗΕ δεν περιλαμβάνονται οι εκούσιες ανταλλαγές ενεργού ισχύος βάσει του άρθρου 50 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195.

$k\Delta f_t$ Το σφάλμα ελέγχου συχνότητας του ΕΣΜΗΕ, σε MW, για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t , δηλαδή το γινόμενο της απόκλισης της συχνότητας από την ονομαστική τιμή επί τον συντελεστή k (σε MW/Hz) όπως ορίζεται με το άρθρο 156(2) του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/1485.

AE_t Η συνολικά ενεργοποιημένη ενέργεια σε MW που αντιστοιχεί στις Εντολές Κατανομής αΕΑΣ για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t , στις Εντολές Κατανομής χΕΑΣ, στις Δοκιμαστικές Εντολές Κατανομής χΕΑΣ, στις Εντολές Κατανομής ένταξης, απένταξης ή μετάβασης και στις Εντολές για ενεργοποίηση προσφορών ενέργειας χΕΑΣ για σκοπούς εκτός Εξισορρόπησης για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t .

2. Στον ανωτέρω τύπο οι ανταλλαγές ενεργού ισχύος που αφορούν σε εξαγωγές και η ανοδική ενεργοποιημένη ενέργεια λαμβάνονται υπόψη με θετικό πρόσημο. Αντίθετα, οι ανταλλαγές ενεργού ισχύος που αφορούν σε εισαγωγές και η καθοδική ενεργοποιημένη ενέργεια λαμβάνονται υπόψη με αρνητικό πρόσημο.
3. Στον ανωτέρω τύπο, στη συνολικά ενεργοποιημένη ενέργεια περιλαμβάνεται και η ενέργεια που αντιστοιχεί στις Εντολές Περιορισμού Έγχυσης για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t , $CURT_t$ σε MW, η οποία υπολογίζεται πάντα με αρνητικό πρόσημο και ισούται με:

$$CURT_t = \sum_e \min(INST_{e,t}^{curt} - BL_{e,t} ; 0)$$

όπου:

$INST_{e,t}^{curt}$ η Εντολή Περιορισμού Έγχυσης σε MW που εκδίδεται προς κάθε χαρτοφυλάκιο Μονάδων ΑΠΕ e για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t .

$BL_{e,t}$ το Φορτίο Αναφοράς σε MW του χαρτοφυλακίου Μονάδων ΑΠΕ e που δέχθηκε Εντολή Περιορισμού Έγχυσης για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t .

Το Φορτίο Αναφοράς του χαρτοφυλακίου Μονάδων ΑΠΕ e υπολογίζεται ως το άθροισμα των Φορτίων Αναφοράς των Μονάδων ΑΠΕ του χαρτοφυλακίου που έλαβαν Εντολές Περιορισμού Έγχυσης, σύμφωνα με τη «Μεθοδολογία Υπολογισμού Φορτίου Αναφοράς», και της μετρούμενης έγχυσης των λοιπών Μονάδων ΑΠΕ του χαρτοφυλακίου.

Άρθρο 19.6 Υπολογισμός Τιμής Αποκλίσεων

1. Στην περίπτωση που η Απόκλιση Συστήματος, SI_t , είναι μικρότερη από -25MW ή μεγαλύτερη από $+25\text{MW}$, η Τιμή Αποκλίσεων, IP_t υπολογίζεται ως εξής:

$$IP_t = \begin{cases} \max\{MP_{WAE,t}^{aFRR}, BEP_{mFRR,t}^{up}, VOAA_t^{up}, VOAA_t^{dn}\}, \text{όταν } SI_t < -25\text{MW} \\ \min\{MP_{WAE,t}^{aFRR}, BEP_{mFRR,t}^{dn}, VOAA_t^{up}, VOAA_t^{dn}\}, \text{όταν } SI_t > 25\text{MW} \end{cases}$$

Όπου:

$MP_{WAE,t}^{aFRR}$ Η σταθμισμένη μέση τιμή των τιμών εκκαθάρισης αΕΑΣ κύκλου ΑΡΠ σε €/MWh για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t σύμφωνα με τα οριζόμενα στις παρ. 2, 3 και 4 του παρόντος Άρθρου.

$BEP_{z,t}^{up}$ Η τιμή εκκαθάρισης ανοδικής χΕΑΣ σε €/MWh για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t .

$BEP_{z,t}^{dn}$ Η τιμή εκκαθάρισης καθοδικής χΕΑΣ σε €/MWh για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t .

$VOAA_t^{up}$ Η αξία της αποφευχθείσας ενεργοποίησης Ενέργειας Εξισορρόπησης στην ανοδική κατεύθυνση, η οποία ισούται με τη μικρότερη τιμή Προσφοράς ανοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης είτε για χΕΑΣ είτε για αΕΑΣ για τη συγκεκριμένη Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t .

$VOAA_t^{dn}$ Η αξία της αποφευχθείσας ενεργοποίησης Ενέργειας Εξισορρόπησης στη καθοδική κατεύθυνση, η οποία ισούται με μεγαλύτερης τιμής Προσφοράς καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης είτε για χΕΑΣ είτε για αΕΑΣ για τη συγκεκριμένη Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t .

2. Για τις Περιόδους Εκκαθάρισης Αποκλίσεων που ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ παραμένει συνδεδεμένος στην Ευρωπαϊκή Πλατφόρμα αΕΑΣ, η σταθμισμένη μέση τιμή των τιμών εκκαθάρισης αΕΑΣ κύκλου ΑΡΠ, $MP_{WAE,t}^{aFRR}$ για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t υπολογίζεται σύμφωνα με τα παρακάτω:

$$MP_{WAE,t}^{aFRR} = \frac{\sum_{c \in t} (\text{abs}(SD_c^{aFRR}) \times MP_c^{aFRR})}{\sum_{c \in t} (\text{abs}(SD_c^{aFRR}))}$$

Όπου:

c Ο κύκλος ΑΡΠ.

MP_c^{aFRR} Η Διασυνοριακή Τιμή Εκκαθάρισης αΕΑΣ σε €/MWh που αποστέλλει η Ευρωπαϊκή Πλατφόρμα αΕΑΣ για κάθε κύκλο εκτέλεσης της Διαδικασίας αΕΑΣ που προηγείται του κύκλου ΑΡΠ c εντός της Περιόδου Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t .

SD_c^{aFRR} Η ανάγκη αΕΑΣ σε MWh που έχει ικανοποιηθεί για κάθε κύκλο εκτέλεσης της Διαδικασίας αΕΑΣ που προηγείται του κύκλου ΑΡΠ c εντός της Περιόδου Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t .

3. Για τις Περιόδους Εκκαθάρισης αποκλίσεων που ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ παραμένει αποσυνδεδεμένος από την Ευρωπαϊκή Πλατφόρμα αΕΑΣ, η σταθμισμένη μέση τιμή των τιμών εκκαθάρισης αΕΑΣ κύκλου ΑΡΠ, $MP_{WAE,t}^{aFRR}$, για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t υπολογίζεται σύμφωνα με τα παρακάτω:

α) Σε περίπτωση που η Απόκλιση Συστήματος, SI_t είναι μικρότερη από -25MW:

$$MP_{WAE,t}^{aFRR} = \frac{\sum_{c \in t} (SD_c^{aFRR,up} \times MP_c^{aFRR,up})}{\sum_{c \in t} SD_c^{aFRR,up}}$$

Όπου:

c Ο κύκλος ΑΡΠ.

$MP_c^{aFRR,up}$ Η τιμή εκκαθάρισης ανοδικής αΕΑΣ κύκλου ΑΡΠ σε €/MWh, η οποία αντιστοιχεί στη μέγιστη τιμή όλων των Προσφορών ανοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης αΕΑΣ που ενεργοποιήθηκαν από την τοπική λίστα αξιολογικής κατάταξης αΕΑΣ, για κάθε κύκλο ΑΡΠ c .

$SD_c^{aFRR,up}$ Η ανοδική ανάγκη αΕΑΣ σε MWh που ικανοποιήθηκε για κάθε κύκλο ΑΡΠ c , με θετική πρόσημο.

β) Σε περίπτωση που η Απόκλιση Συστήματος, SI_t είναι μεγαλύτερη από 25MW:

$$MP_{WAE,t}^{aFRR} = \frac{\sum_{c \in t} (SD_c^{aFRR,dn} \times MP_c^{aFRR,dn})}{\sum_{c \in t} SD_c^{aFRR,dn}}$$

Όπου:

c Ο κύκλος ΑΡΠ.

$MP_c^{aFRR,dn}$ Η τιμή εκκαθάρισης καθοδικής αΕΑΣ σε €/MWh, η οποία αντιστοιχεί στην ελάχιστη τιμή όλων των Προσφορών καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης αΕΑΣ που ενεργοποιήθηκαν από την τοπική λίστα αξιολογικής κατάταξης αΕΑΣ, για κάθε κύκλο ΑΡΠ c .

$SD_c^{aFRR,dn}$ Η καθοδική ανάγκη αΕΑΣ σε MWh που ικανοποιήθηκε για κάθε κύκλο ΑΡΠ c , με θετικό πρόσημο.

4. Για τις περιπτώσεις που εντός μίας Περιόδου Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ παραμένει συνδεδεμένος στην Ευρωπαϊκή Πλατφόρμα αΕΑΣ κατά ένα χρονικό διάστημα και αποσυνδεδεμένος για το υπόλοιπο χρονικό διάστημα, τότε χρησιμοποιείται η σταθμισμένη μέση τιμή των τιμών εκκαθάρισης αΕΑΣ κύκλου ΑΡΠ που προκύπτουν από α) τις παραγράφους 2 και 3(α) για Απόκλιση Συστήματος μικρότερη από -25 MW και β) τις παραγράφους 2 και 3(β) για Απόκλιση Συστήματος μεγαλύτερη από 25 MW. Η στάθμιση των ανωτέρω τιμών γίνεται ως προς τα αντίστοιχα χρονικά διαστήματα.
5. Στην περίπτωση που η Απόκλιση Συστήματος, SI_t , υπολογίζεται στο εύρος [-25MW, +25MW], η Τιμή Αποκλίσεων ισούται με την αξία της αποφευχθείσας ενεργοποίησης Ενέργειας Εξισορρόπησης, και υπολογίζεται ως η μέση τιμή των παρακάτω:
- α) της μικρότερης τιμής Προσφοράς ανοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης είτε για χΕΑΣ είτε για αΕΑΣ, η οποία είναι διαθέσιμη προς ενεργοποίηση τοπικά, για τη συγκεκριμένη Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, και

- β) της μεγαλύτερης τιμής Προσφοράς καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης είτε για χΕΑΣ είτε για αΕΑΣ, η οποία είναι διαθέσιμη προς ενεργοποίηση τοπικά, για τη συγκεκριμένη Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων.
6. Λεπτομέρειες σχετικά με τον υπολογισμό της Απόκλισης Συστήματος και της Τιμής Αποκλίσεων περιγράφονται στη «Μεθοδολογία Υπολογισμού Τιμών Αγοράς Εξισορρόπησης».
7. Σε περίπτωση που ο υπολογισμός των Τιμών Αποκλίσεων είναι αδύνατος, ιδίως λόγω Κατάστασης Έκτακτης Ανάγκης, ή βλάβης του Συστήματος Αγοράς Εξισορρόπησης ή των λοιπών ηλεκτρονικών συστημάτων του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ εφαρμόζει τη διαδικασία που προβλέπεται στους «Κανόνες εκκαθάρισης σε περίπτωση αναστολής των δραστηριοτήτων της αγοράς».

Άρθρο 19.7 Υπολογισμός Χρεώσεων και Πιστώσεων από την Εκκαθάριση Αποκλίσεων

1. Η Εκκαθάριση Αποκλίσεων αποτελεί τη διαδικασία με την οποία τα Συμβαλλόμενα Μέρη με Ευθύνη Εξισορρόπησης χρεώνονται ή πιστώνονται για τις Αποκλίσεις που προκαλούν. Η Εκκαθάριση Αποκλίσεων εκτελείται αρχικά ανά Οντότητα με Ευθύνη Εξισορρόπησης και στη συνέχεια ανά Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης.
2. Στην περίπτωση που η Απόκλιση του Συστήματος είναι μη μηδενική, το ποσό Απόκλισης σε € για μια Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t και Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ή Οντότητα με Ευθύνη Εξισορρόπησης e υπολογίζεται ως η Τελική Απόκλιση, $FIMB_{e,t}$, σε MWh, σύμφωνα με το Άρθρο 19.1, πολλαπλασιασμένη με σχετική τιμή σε €/MWh όπως ακολούθως:

$$IMBC_{e,t} = FIMB_{e,t} \times IP_t$$

3. Όταν το ποσό Απόκλισης υπολογίζεται αρνητικό, η Οντότητα με Ευθύνη Εξισορρόπησης υποχρεούται στην καταβολή του υπολογιζόμενου ποσού. Όταν το ποσό Απόκλισης υπολογίζεται θετικό, η Οντότητα με Ευθύνη Εξισορρόπησης δικαιούται να εισπράξει το υπολογιζόμενο ποσό.
4. Το ποσό Απόκλισης που υπολογίζεται για το Χαρτοφυλάκιο Μονάδων ΑΠΕ χωρίς Υποχρέωση Συμμετοχής στην Αγορά χρεοπιστώνεται στον ΔΑΠΕΕΠ.
5. Κατά παρέκκλιση της παραγράφου 2 του παρόντος Άρθρου, το ποσό Απόκλισης σε € για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t υπολογίζεται ως το γινόμενο της Απόκλισης, $FIMB_{e,t}$, σε MWh, με την τιμή εκκαθάρισης της Αγοράς Επόμενης Ημέρας σε €/MWh για τη σχετική Αγοραία Χρονική Μονάδα, στις εξής περιπτώσεις:
- Για τις προεγγεγραμμένες οντότητες σε καθεστώς Δοκιμών Παραλαβής σύμφωνα με το Κεφάλαιο 3 του παρόντος Κανονισμού,
 - Για τις Μονάδες ΑΠΕ που εκτελούν Δοκιμές Παραλαβής στο πλαίσιο της σύνδεσής τους με το ΕΣΜΗΕ ή το ΕΔΔΗΕ.

Η ανωτέρω παρέκκλιση ισχύει κατά μέγιστο χρονικό διάστημα έξι (6) μηνών από την ημερομηνία θέσης της κάθε οντότητας σε καθεστώς Δοκιμών Παραλαβής.

Άρθρο 19.8 Υπολογισμός Προσαρμογής Αποκλίσεων χαρτοφυλακίων Μονάδων ΑΠΕ όταν εκδίδονται Εντολές Περιορισμού Έγχυσης

1. Σε Περιόδους Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t κατά τις οποίες έχει εκδοθεί Εντολή Περιορισμού Έγχυσης, για τον υπολογισμό της Τελικής Απόκλισης για τα χαρτοφυλάκια Μονάδων ΑΠΕ που περιλαμβάνουν Μονάδες ΑΠΕ που δέχονται

αντίστοιχη Εντολή, αντί των διατάξεων του Άρθρου 19.1 του παρόντος Κανονισμού εφαρμόζονται οι διατάξεις του παρόντος Άρθρου.

2. Η Επιβεβλημένη Ενέργεια ενός χαρτοφυλακίου Μονάδων ΑΠΕ e , $INST_{e,t}$ σε MWh, υπολογίζεται ως εξής:

$$INST_{e,t} = INST_{e,t}^{curt} + ABE_{e,t}^{mFRR,up} + ABE_{e,t}^{mFRR,dn} + AOE_{e,t}^{mFRR,up} + AOE_{e,t}^{mFRR,dn}$$

όπου:

e το χαρτοφυλάκιο Μονάδων ΑΠΕ που δέχθηκε Εντολή Περιορισμού Έγχυσης έστω και μία από τις Μονάδες ΑΠΕ i που το απαρτίζουν.

$INST_{e,t}^{curt}$ η Εντολή Περιορισμού Έγχυσης του χαρτοφυλακίου Μονάδων ΑΠΕ e για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t .

$ABE_{e,t}^{mFRR,up}$ η ανοδική ενεργοποιημένη Ενέργεια Εξισορρόπησης χΕΑΣ που απονεμήθηκε στο χαρτοφυλάκιο Μονάδων ΑΠΕ e για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t , η οποία λαμβάνεται υπόψη με θετικό πρόσημο.

$ABE_{e,t}^{mFRR,dn}$ η καθοδική ενεργοποιημένη Ενέργεια Εξισορρόπησης χΕΑΣ που απονεμήθηκε στο χαρτοφυλάκιο Μονάδων ΑΠΕ e για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t , η οποία λαμβάνεται υπόψη με αρνητικό πρόσημο.

$AOE_{e,t}^{mFRR,up}$ η ανοδική ενεργοποιημένη ενέργεια χΕΑΣ για σκοπούς εκτός της εξισορρόπησης που απονεμήθηκε στο χαρτοφυλάκιο Μονάδων ΑΠΕ e για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t , η οποία λαμβάνεται υπόψη με θετικό πρόσημο.

$AOE_{e,t}^{mFRR,dn}$ η καθοδική ενεργοποιημένη ενέργεια χΕΑΣ για σκοπούς εκτός της εξισορρόπησης που απονεμήθηκε στο χαρτοφυλάκιο Μονάδων ΑΠΕ e για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t , η οποία λαμβάνεται υπόψη με αρνητικό πρόσημο.

3. Η Εντολή Περιορισμού Έγχυσης του χαρτοφυλακίου Μονάδων ΑΠΕ e για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t , $INST_{e,t}^{curt}$, λαμβάνει υπόψη όλες τις Εντολές Περιορισμού Έγχυσης που εκδόθηκαν προς τις Μονάδες ΑΠΕ του χαρτοφυλακίου. Για τις Μονάδες ΑΠΕ του χαρτοφυλακίου Μονάδων ΑΠΕ e που δεν έχουν λάβει Εντολή Περιορισμού Έγχυσης λαμβάνεται υπόψη η μετρούμενη ενέργεια.
4. Η ενεργοποιημένη ενέργεια του χαρτοφυλακίου Μονάδων ΑΠΕ e που αντιστοιχεί στην Εντολή Περιορισμού Έγχυσης για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t , $CURT_{e,t}$ σε MWh, υπολογίζεται πάντα με αρνητικό πρόσημο και ισούται με:

$$CURT_{e,t} = \min (INST_{e,t}^{curt} - BL_{cor_{e,t}} ; 0)$$

όπου:

$BL_{cor_{e,t}}$ το διορθωμένο Φορτίο Αναφοράς σε MWh του χαρτοφυλακίου Μονάδων ΑΠΕ e για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t .

5. Το διορθωμένο Φορτίο Αναφοράς του χαρτοφυλακίου Μονάδων ΑΠΕ e , $BL_{cor_{e,t}}$, υπολογίζεται για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων κατά την οποία εκδόθηκε

Εντολή Περιορισμού Έγχυσης σε πραγματικό χρόνο προς οποιαδήποτε Μονάδα ΑΠΕ του χαρτοφυλακίου e .

$$BL_{core,t} = \min (BL_{e,t}; MS_{e,t})$$

όπου:

$BL_{e,t}$ Το Φορτίο Αναφοράς του χαρτοφυλακίου Μονάδων ΑΠΕ e σε MWh για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t , το οποίο υπολογίζεται ως το άθροισμα των Φορτίων Αναφοράς των Μονάδων ΑΠΕ του χαρτοφυλακίου που έλαβαν Εντολές Περιορισμού Έγχυσης, σύμφωνα με τη «Μεθοδολογία Υπολογισμού Φορτίου Αναφοράς», και της μετρούμενης έγχυσης των λοιπών Μονάδων ΑΠΕ του χαρτοφυλακίου.

$MS_{e,t}$ το Πρόγραμμα Αγοράς του χαρτοφυλακίου Μονάδων ΑΠΕ e σε MWh για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t .

6. Η Απόκλιση ενός χαρτοφυλακίου Μονάδων ΑΠΕ e για μια Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t , ισούται με τη διαφορά μεταξύ της ποσότητας ενέργειας που προκύπτει με βάση τα πιστοποιημένα δεδομένα μέτρησης του χαρτοφυλακίου, $MQ_{e,t}$, και το Πρόγραμμα Αγοράς του χαρτοφυλακίου, $MS_{e,t}$, όπως αποδίδεται παρακάτω:

$$IMB_{e,t} = MQ_{e,t} - MS_{e,t}$$

7. Η Προσαρμογή Αποκλίσεων ενός χαρτοφυλακίου Μονάδων ΑΠΕ e για μία Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t αποδίδεται από τις σχέσεις παρακάτω:

$$IMBADJ_{e,t} = CURT_{e,t} + ABE_{e,t}^{mFRR,up} + ABE_{e,t}^{mFRR,dn} + AOE_{e,t}^{mFRR,up} + AOE_{e,t}^{mFRR,dn}$$

8. Η Τελική Απόκλιση ενός χαρτοφυλακίου Μονάδων ΑΠΕ e για μια Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t , ισούται με τη διαφορά της Απόκλισης και της προσαρμογής Αποκλίσεων, όπως δίνεται παρακάτω:

$$FIMB_{e,t} = MQ_{e,t} - MS_{e,t} - IMBADJ_{e,t}$$

9. Για τις Περιόδους Εκκαθάρισης Αποκλίσεων κατά τις οποίες ένα χαρτοφυλάκιο Μονάδων ΑΠΕ βρίσκεται σε καθεστώς Δοκιμαστικής Λειτουργίας ή σε καθεστώς Δοκιμών Παραλαβής ή εκτελεί δοκιμές προεπιλογής, η ενεργοποιημένη Ενέργεια Εξισορρόπησης είναι ίση με μηδέν και η Προσαρμογή Αποκλίσεων ισούται με την ενεργοποιημένη ενέργεια που αντιστοιχεί στην Εντολή Περιορισμού Έγχυσης.
10. Εντολές Κατανομής που εκδίδονται στο πλαίσιο της Διαδικασίας αΕΑΣ με τη χρήση της λειτουργίας Αυτόματης Ρύθμισης Παραγωγής (ΑΡΠ) και αποστέλλονται σε ένα χαρτοφυλάκιο Μονάδων ΑΠΕ κατά τις χρονικές περιόδους που έχουν εκδοθεί Εντολές Περιορισμού Έγχυσης σε Μονάδες ΑΠΕ του χαρτοφυλακίου, θεωρούνται ως μη εκδοθείσες και δε λαμβάνονται υπόψη κατά την Εκκαθάριση της Αγοράς Εξισορρόπησης.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 20. ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗ ΙΣΧΥΟΣ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ

Άρθρο 20.1 Υπολογισμός παρασχεθείσας ποσότητας Ισχύος Εξισορρόπησης

1. Η Περίοδος Εκκαθάρισης Ισχύος Εξισορρόπησης ορίζεται ίση με την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων.

2. Για κάθε Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης και για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων η παρασχεθείσα ανοδική και καθοδική Ισχύς Εξισορρόπησης για ΕΔΣ, αΕΑΣ και χΕΑΣ προκύπτει λαμβάνοντας υπόψη:
- 1) Τα τμήματα των επιμέρους βημάτων της Προσφοράς Ισχύος Εξισορρόπησης που έχουν επικυρωθεί βάσει της τελευταίας εκτέλεσης της ΔΕΠ, ο χρονικός ορίζοντας επίλυσης της οποίας περιλαμβάνει τη συγκεκριμένη Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων.
 - 2) τη διαθεσιμότητα σε MW της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για την παροχή της υπηρεσίας σε πραγματικό χρόνο.
 - 3) το ποσοστό της χρονικής περιόδου εντός μίας Περιόδου Εκκαθάρισης Αποκλίσεων κατά την οποία η Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ήταν διαθέσιμη για την παροχή ΕΔΣ σε πραγματικό χρόνο.
3. Η παρασχεθείσα ανοδική και καθοδική Ισχύς Εξισορρόπησης για ΕΔΣ, από την Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t υπολογίζεται ως εξής:

$$FCRQ_{e,t}^{up} = \sum_s \sum_{as} (FCRQ_{e,as,t}^{up}) \times T_{e,t}^{FCR,up}$$

$$FCRQ_{e,t}^{dn} = \sum_s \sum_{as} (FCRQ_{e,as,t}^{dn}) \times T_{e,t}^{FCR,dn}$$

όπου:

$FCRQ_{e,t}^{up}$ η παρασχεθείσα ανοδική Ισχύς Εξισορρόπησης για ΕΔΣ, σε MW, από την Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, e , για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t .

$FCRQ_{e,as,t}^{up}$ το τμήμα, as , του βήματος, s , σε MW της Προσφοράς ανοδικής Ισχύος Εξισορρόπησης για ΕΔΣ που έχει επικυρωθεί στην Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, e , για την Περίοδο Κατανομής που αντιστοιχεί στην Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, t , βάσει της τελευταίας εκτέλεσης της ΔΕΠ, ο χρονικός ορίζοντας επίλυσης της οποίας περιλαμβάνει τη συγκεκριμένη Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t .

$T_{e,t}^{FCR,up}$ το ποσοστό της χρονικής περιόδου εντός μίας Περιόδου Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t κατά την οποία η Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e ήταν διαθέσιμη για την παροχή ανοδικής ΕΔΣ σε πραγματικό χρόνο.

$FCRQ_{e,t}^{dn}$ η παρασχεθείσα καθοδική Ισχύς Εξισορρόπησης για ΕΔΣ, σε MW, από την Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, e , για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, t .

$FCRQ_{e,as,t}^{dn}$ το τμήμα, as , του βήματος, s , σε MW της Προσφοράς καθοδικής Ισχύος Εξισορρόπησης για ΕΔΣ που έχει επικυρωθεί στην Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, e , για την Περίοδο Κατανομής που αντιστοιχεί στην Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, t , βάσει της τελευταίας εκτέλεσης της ΔΕΠ, ο χρονικός ορίζοντας επίλυσης της οποίας περιλαμβάνει τη συγκεκριμένη Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t .

$T_{e,t}^{FCR,dn}$ το ποσοστό της χρονικής περιόδου εντός μίας Περιόδου Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t κατά την οποία η Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e ήταν διαθέσιμη για την παροχή καθοδικής ΕΔΣ σε πραγματικό χρόνο.

4. Η παρασχεθείσα ανοδική και καθοδική Ισχύς Εξισορρόπησης για χΕΑΣ, από την Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t υπολογίζεται ως εξής:

$$mFRRQ_{e,t}^{up} = \sum_s \sum_{as} (mFRRQ_{e,as,t}^{up}) \times T_{e,t}^{mFRR,up}$$

$$mFRRQ_{e,t}^{dn} = \sum_s \sum_{as} (mFRRQ_{e,as,t}^{dn}) \times T_{e,t}^{mFRR,dn}$$

όπου:

$mFRRQ_{e,t}^{up}$ η παρασχεθείσα ανοδική Ισχύς Εξισορρόπησης για χΕΑΣ, σε MW, από την Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, e , σε πραγματικό χρόνο για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, t .

$mFRRQ_{e,as,t}^{up}$ το τμήμα, as , του βήματος, s , σε MW της Προσφοράς ανοδικής Ισχύος Εξισορρόπησης χΕΑΣ που έχει επικυρωθεί στην Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, e , για την Περίοδο Κατανομής που αντιστοιχεί στην Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, t , βάσει της τελευταίας εκτέλεσης της ΔΕΠ, ο χρονικός ορίζοντας επίλυσης της οποίας περιλαμβάνει τη συγκεκριμένη Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, t .

$T_{e,t}^{mFRR,up}$ το ποσοστό της χρονικής περιόδου εντός μίας Περιόδου Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, t , κατά την οποία η Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, e , ήταν διαθέσιμη για την παροχή ανοδικής χΕΑΣ σε πραγματικό χρόνο.

$mFRRQ_{e,t}^{dn}$ η παρασχεθείσα καθοδική Ισχύς Εξισορρόπησης για χΕΑΣ, σε MW, από την Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, e , σε πραγματικό χρόνο για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, t .

$mFRRQ_{e,as,t}^{dn}$ το τμήμα, as , του βήματος, s , σε MW της Προσφοράς καθοδικής Ισχύος Εξισορρόπησης χΕΑΣ που έχει επικυρωθεί στην Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, e , για την Περίοδο Κατανομής που αντιστοιχεί στην Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, t , βάσει της τελευταίας εκτέλεσης της ΔΕΠ, ο χρονικός ορίζοντας επίλυσης της οποίας περιλαμβάνει τη συγκεκριμένη Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t .

$T_{e,t}^{mFRR,dn}$ το ποσοστό της χρονικής περιόδου εντός μίας Περιόδου Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, t , κατά την οποία η Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, e , ήταν διαθέσιμη για την παροχή καθοδικής χΕΑΣ σε πραγματικό χρόνο.

5. Η παρασχεθείσα ανοδική και καθοδική Ισχύς Εξισορρόπησης για αΕΑΣ, σε MW, από την Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, e , για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, t , υπολογίζεται ως εξής:

$$aFRRQ_{e,t}^{up} = \sum_s \sum_{as} (aFRRQ_{e,as,t}^{up}) \times T_{e,t}^{aFRR,up}$$

$$aFRRQ_{e,t}^{dn} = \sum_s \sum_{as} (aFRRQ_{e,as,t}^{dn}) \times T_{e,t}^{aFRR,dn}$$

όπου:

$aFRRQ_{e,t}^{up}$ η παρασχεθείσα ανοδική Ισχύς Εξισορρόπησης για αΕΑΣ, σε MW, από την Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, e, σε πραγματικό χρόνο για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, t.

$aFRRQ_{e,as,t}^{up}$ το τμήμα, as, του βήματος, s, σε MW της Προσφοράς ανοδικής Ισχύος Εξισορρόπησης αΕΑΣ που έχει επικυρωθεί στην Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, e, για την Περίοδο Κατανομής που αντιστοιχεί στην Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, t, βάσει της τελευταίας εκτέλεσης της ΔΕΠ, ο χρονικός ορίζοντας επίλυσης της οποίας περιλαμβάνει τη συγκεκριμένη Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, t.

$T_{e,t}^{aFRR,up}$ το ποσοστό της χρονικής περιόδου εντός μίας Περιόδου Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, t, κατά την οποία η Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, e, ήταν διαθέσιμη για την παροχή ανοδικής αΕΑΣ σε πραγματικό χρόνο.

$aFRRQ_{e,t}^{dn}$ η παρασχεθείσα καθοδική Ισχύς Εξισορρόπησης για αΕΑΣ, σε MW, από την Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, e, σε πραγματικό χρόνο για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t.

$aFRRQ_{e,as,t}^{dn}$ το τμήμα, as, του βήματος, s, σε MW της Προσφοράς καθοδικής Ισχύος Εξισορρόπησης αΕΑΣ που έχει επικυρωθεί στην Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, e, για την Περίοδο Κατανομής που αντιστοιχεί στην Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, t, βάσει της τελευταίας εκτέλεσης της ΔΕΠ, ο χρονικός ορίζοντας επίλυσης της οποίας περιλαμβάνει τη συγκεκριμένη Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t.

$T_{e,t}^{aFRR,dn}$ το ποσοστό της χρονικής περιόδου εντός μίας Περιόδου Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, t, κατά την οποία η Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, e, ήταν διαθέσιμη για την παροχή καθοδικής αΕΑΣ σε πραγματικό χρόνο.

Άρθρο 20.2 Υπολογισμός Αποζημίωσης Ισχύος Εξισορρόπησης

1. Για κάθε Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης και για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων η αποζημίωση για την παρασχεθείσα ανοδική και καθοδική Ισχύ Εξισορρόπησης για ΕΔΣ, αΕΑΣ και χΕΑΣ προκύπτει λαμβάνοντας υπόψη την παρασχεθείσα ανοδική ή καθοδική Ισχύ Εξισορρόπησης και την τιμή του αντίστοιχου βήματος των Προσφορών Ισχύος Εξισορρόπησης που έχουν επικυρωθεί βάσει της τελευταίας εκτέλεσης της ΔΕΠ, ο χρονικός ορίζοντας επίλυσης της οποίας περιλαμβάνει τη συγκεκριμένη Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων.

2. Η αποζημίωση της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e για την παρασχεθείσα Ισχύ Εξισορρόπησης για ανοδική και καθοδική ΕΔΣ, αΕΑΣ και χΕΑΣ στην Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t , αντιστοίχως, υπολογίζονται ως εξής:

$$FCRC_{e,t}^{up} = \frac{1}{4} \times \sum_s \sum_{as} (FCRQ_{e,as,t}^{up} \times OP_{e,s,t}^{FCR,up}) \times T_{e,t}^{FCR,up}$$

$$FCRC_{e,t}^{dn} = \frac{1}{4} \times \sum_s \sum_{as} (FCRQ_{e,as,t}^{dn} \times OP_{e,s,t}^{FCR,dn}) \times T_{e,t}^{FCR,dn}$$

$$mFRR_{e,t}^{up} = \frac{1}{4} \times \sum_s \sum_{as} (mFRRQ_{e,as,t}^{up} \times OP_{e,s,t}^{mFRR,up}) \times T_{e,t}^{mFRR,up}$$

$$mFRR_{e,t}^{dn} = \frac{1}{4} \times \sum_s \sum_{as} (mFRRQ_{e,as,t}^{dn} \times OP_{e,s,t}^{mFRR,dn}) \times T_{e,t}^{mFRR,up}$$

$$aFRR_{e,t}^{up} = \frac{1}{4} \times \sum_s \sum_{as} (aFRRQ_{e,as,t}^{up} \times OP_{e,s,t}^{aFRR,up}) \times T_{e,t}^{aFRR,up}$$

$$aFRR_{e,t}^{dn} = \frac{1}{4} \times \sum_s \sum_{as} (aFRRQ_{e,as,t}^{dn} \times OP_{e,s,t}^{aFRR,dn}) \times T_{e,t}^{aFRR,dn}$$

όπου:

$FCRC_{e,t}^{up}$ η αποζημίωση σε € της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e για την παρασχεθείσα Ισχύ Εξισορρόπησης για ανοδική ΕΔΣ κατά την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t .

$FCRC_{e,t}^{dn}$ η αποζημίωση σε € της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e για την παρασχεθείσα Ισχύ Εξισορρόπησης για καθοδική ΕΔΣ κατά την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t .

$T_{e,t}^{FCR,up}$ το ποσοστό της χρονικής περιόδου εντός μίας Περιόδου Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t κατά την οποία η Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e ήταν διαθέσιμη για την παροχή ανοδικής ΕΔΣ σε πραγματικό χρόνο.

$T_{e,t}^{FCR,dn}$ το ποσοστό της χρονικής περιόδου εντός μίας Περιόδου Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t κατά την οποία η Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e ήταν διαθέσιμη για την παροχή καθοδικής ΕΔΣ σε πραγματικό χρόνο.

$mFRR_{e,t}^{up}$ η αποζημίωση σε € της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e για την παρασχεθείσα Ισχύ Εξισορρόπησης για ανοδική χΕΑΣ κατά την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t .

$mFRR_{e,t}^{dn}$ η αποζημίωση σε € της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e για την παρασχεθείσα Ισχύ Εξισορρόπησης για καθοδική χΕΑΣ κατά την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t .

$T_{e,t}^{mFRR,up}$ το ποσοστό της χρονικής περιόδου εντός μίας Περιόδου Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, t , κατά την οποία η Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, e , ήταν διαθέσιμη για την παροχή ανοδικής χΕΑΣ σε πραγματικό χρόνο.

$T_{e,t}^{mFRR,dn}$	το ποσοστό της χρονικής περιόδου εντός μίας Περιόδου Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, t , κατά την οποία η Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, e , ήταν διαθέσιμη για την παροχή καθοδικής χΕΑΣ σε πραγματικό χρόνο.
$aFRRC_{e,t}^{up}$	η αποζημίωση σε € της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e για την παρασχεθείσα Ισχύ Εξισορρόπησης για ανοδική αΕΑΣ κατά την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t .
$aFRRC_{e,t}^{dn}$	η αποζημίωση σε € της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e για την παρασχεθείσα Ισχύ Εξισορρόπησης για καθοδική αΕΑΣ κατά την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t .
$T_{e,t}^{aFRR,up}$	το ποσοστό της χρονικής περιόδου εντός μίας Περιόδου Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, t , κατά την οποία η Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, e , ήταν διαθέσιμη για την παροχή ανοδικής αΕΑΣ σε πραγματικό χρόνο.
$T_{e,t}^{aFRR,dn}$	το ποσοστό της χρονικής περιόδου εντός μίας Περιόδου Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, t , κατά την οποία η Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, e , ήταν διαθέσιμη για την παροχή καθοδικής αΕΑΣ σε πραγματικό χρόνο.
$OP_{e,s,t}^{FCR,up}$	η τιμή σε €/MW-ώρα του βήματος s της Προσφοράς ανοδικής Ισχύος Εξισορρόπησης για ΕΔΣ της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e που έχει επικυρωθεί βάσει της τελευταίας εκτέλεσης της ΔΕΠ, ο χρονικός ορίζοντας επίλυσης της οποίας περιλαμβάνει τη συγκεκριμένη Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t .
$OP_{e,s,t}^{FCR,dn}$	η τιμή σε €/MW-ώρα του βήματος s της Προσφοράς καθοδικής Ισχύος Εξισορρόπησης για ΕΔΣ της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e που έχει επικυρωθεί βάσει της τελευταίας εκτέλεσης της ΔΕΠ, ο χρονικός ορίζοντας επίλυσης της οποίας περιλαμβάνει τη συγκεκριμένη Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t .
$OP_{e,s,t}^{aFRR,up}$	η τιμή σε €/MW-ώρα του βήματος s της Προσφοράς ανοδικής Ισχύος Εξισορρόπησης για αΕΑΣ της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e που έχει επικυρωθεί βάσει της τελευταίας εκτέλεσης της ΔΕΠ, ο χρονικός ορίζοντας επίλυσης της οποίας περιλαμβάνει τη συγκεκριμένη Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t .
$OP_{e,s,t}^{aFRR,dn}$	η τιμή σε €/MW-ώρα του βήματος s της Προσφοράς καθοδικής Ισχύος Εξισορρόπησης για αΕΑΣ της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e που έχει επικυρωθεί βάσει της τελευταίας εκτέλεσης της ΔΕΠ, ο χρονικός ορίζοντας επίλυσης της οποίας περιλαμβάνει τη συγκεκριμένη Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t .
$OP_{e,s,t}^{mFRR,up}$	η τιμή σε €/MW-ώρα του βήματος s της Προσφοράς ανοδικής Ισχύος Εξισορρόπησης για χΕΑΣ της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e που έχει επικυρωθεί βάσει της τελευταίας εκτέλεσης της ΔΕΠ, ο χρονικός ορίζοντας επίλυσης της οποίας περιλαμβάνει τη συγκεκριμένη Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t .
$OP_{e,s,t}^{mFRR,dn}$	η τιμή σε €/MW-ώρα του βήματος s της Προσφοράς καθοδικής Ισχύος Εξισορρόπησης για χΕΑΣ της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e

που έχει επικυρωθεί βάσει της τελευταίας εκτέλεσης της ΔΕΠ, ο χρονικός ορίζοντας επίλυσης της οποίας περιλαμβάνει τη συγκεκριμένη Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t .

3. Η συνολική αποζημίωση όλων των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e για την παρασχεθείσα Ισχύ Εξισορρόπησης για ανοδική και καθοδική ΕΔΣ, αΕΑΣ και χΕΑΣ κατά την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t , υπολογίζεται ως εξής:

$$BALCAP_t = \sum_e FCRC_{e,t}^{up} + \sum_e FCRC_{e,t}^{dn} + \sum_e mFRR_{e,t}^{up} + \sum_e mFRR_{e,t}^{dn} + \sum_e aFRR_{e,t}^{up} + \sum_e aFRR_{e,t}^{dn}$$

όπου:

$BALCAP_t$ η συνολική αποζημίωση όλων των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e για την παρασχεθείσα Ισχύ Εξισορρόπησης για ανοδική και καθοδική ΕΔΣ, αΕΑΣ και χΕΑΣ στην Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t .

4. Σε περίπτωση που ο υπολογισμός των τιμών των Προσφορών Ισχύος Εξισορρόπησης είναι αδύνατος, ιδίως λόγω Κατάστασης Έκτακτης Ανάγκης, ή βλάβης του Συστήματος Αγοράς Εξισορρόπησης ή των λοιπών ηλεκτρονικών συστημάτων του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ εφαρμόζει τους «Κανόνες εκκαθάρισης σε περίπτωση αναστολής των δραστηριοτήτων της αγοράς», οι οποίοι εγκρίνονται από τη ΡΑΑΕΥ μετά από εισήγηση του Διαχειριστή σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παρ. 4 του άρθρου 18 του ν. 4425/2016.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 21. ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΠΡΟΣΑΥΞΗΣΕΩΝ

Άρθρο 21.1 Λογαριασμός Προσαυξήσεων του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ

Ο Λογαριασμός Προσαυξήσεων περιλαμβάνει τους ακόλουθους επιμέρους λογαριασμούς:

- 1) ΛΠ-1: Λογαριασμός Προσαυξήσεων Απωλειών ΕΣΜΗΕ
- 2) ΛΠ-2: Λογαριασμός Προσαυξήσεων Ισχύος Εξισορρόπησης
- 3) ΛΠ-3: Λογαριασμός Προσαυξήσεων Οικονομικής Ουδετερότητας

Άρθρο 21.2 Λογαριασμός Προσαυξήσεων Απωλειών ΕΣΜΗΕ ΛΠ-1

1. Ο Λογαριασμός Προσαυξήσεων Απωλειών ΕΣΜΗΕ ΛΠ-1 χρησιμοποιείται για τον επιμερισμό του κόστους των Απωλειών ΕΣΜΗΕ, το οποίο υπολογίζεται ως το άθροισμα των ποσών που προκύπτουν από την εκκαθάριση της Αγοράς Επόμενης Ημέρας, την εκκαθάριση της Ενδοημερήσιας Αγοράς και την Εκκαθάριση Αποκλίσεων για τις Απώλειες αυτές.
2. Το κόστος των Απωλειών ΕΣΜΗΕ επιβαρύνει και επιμερίζεται στα Συμβαλλόμενα Μέρη με Ευθύνη Εξισορρόπησης ανάλογα με την μετρούμενη απορρόφηση των Εγκαταστάσεων Απορρόφησης τους στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα σε κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t , ως εξής:

$$UPLIFT1_{p,t} = LOSSES_t \times \frac{MQ_{p,t}}{\sum_p MQ_{p,t}}$$

όπου:

$LOSSES_t$ το συνολικό κόστος των Απωλειών ΕΣΜΗΕ, σε €, όπως προκύπτει από την εκκαθάριση της Αγοράς Επόμενης Ημέρας, την εκκαθάριση της Ενδοημερήσιας Αγοράς και την Εκκαθάριση Αποκλίσεων για τις Απώλειες αυτές, για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t ,

$MQ_{p,t}$ η απορρόφηση (υπολογιζόμενη στο Όριο Συστήματος Μεταφοράς-Δικτύου Διανομής) σε MWh που αντιστοιχεί στις Εγκαταστάσεις Απορρόφησης του Διασυνδεδεμένου Συστήματος, ανά Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης p , για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t . Στην ανωτέρω απορρόφηση δεν περιλαμβάνεται η Ποσότητα Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας μέσω Απευθείας Γραμμής που προμηθεύονται οι Εγκαταστάσεις Ζήτησης με Παράλληλη Σύνδεση μέσω Απευθείας Γραμμών, όπως αυτή υπολογίζεται σύμφωνα με το Άρθρο 18.4 του παρόντος κανονισμού.

Άρθρο 21.3 Λογαριασμός Προσαυξήσεων Ισχύος Εξισορρόπησης ΛΠ-2

1. Ο Λογαριασμός Προσαυξήσεων Ισχύος Εξισορρόπησης ΛΠ-2 χρησιμοποιείται για τον επιμερισμό του κόστους παροχής Ισχύος Εξισορρόπησης από τους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης.
2. Το κόστος για την παροχή Ισχύος Εξισορρόπησης σε κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t , $BALCAP_t$, επιβαρύνει και επιμερίζεται στα Συμβαλλόμενα Μέρη με Ευθύνη Εξισορρόπησης ανάλογα με την μετρούμενη απορρόφηση των Εγκαταστάσεων Απορρόφησης τους στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα σε κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t , ως εξής:

$$UPLIFT2_{p,t} = BALCAP_t \times \frac{MQ_{p,t}}{\sum_p MQ_{p,t}}$$

όπου:

$BALCAP_t$ η συνολική αποζημίωση όλων των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e για την παρασχεθείσα Ισχύ Εξισορρόπησης για ανοδική και καθοδική ΕΔΣ, αΕΑΣ και χΕΑΣ για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t .

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

Άρθρο 21.4 Λογαριασμός Προσαυξήσεων Οικονομικής Ουδετερότητας ΛΠ-3

1. Ο Λογαριασμός Προσαυξήσεων Οικονομικής Ουδετερότητας ΛΠ-3 χρησιμοποιείται για τον επιμερισμό στα Συμβαλλόμενα Μέρη με Ευθύνη Εξισορρόπησης τυχόν υπολοίπου που παραμένει μετά τον υπολογισμό των χρεώσεων και πιστώσεων που υπολογίζει ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ για την ενεργοποιημένη Ενέργεια Εξισορρόπησης χΕΑΣ, Ενέργεια Εξισορρόπησης αΕΑΣ, ενέργεια για σκοπούς εκτός

της εξισορρόπησης και την Εκκαθάριση Αποκλίσεων. Στον ανωτέρω λογαριασμό συμπεριλαμβάνονται έσοδα ή έξοδα που προκύπτουν από τις εκούσιες ανταλλαγές ενέργειας βάσει του άρθρου 50 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195 και τις ακούσιες ανταλλαγές ενέργειας βάσει του άρθρου 51 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195.

2. Στο Λογαριασμό Προσαυξήσεων Οικονομικής Ουδετερότητας ΛΠ-3 περιλαμβάνεται το ποσό που αντιστοιχεί σε τυχόν έλλειμμα ή πλεόνασμα που προκύπτει στις συζευγμένες αγορές σχετικά με τις Διασυνοριακές Φυσικές Παραδόσεις που αντιστοιχούν στις εισαγωγές και εξαγωγές ανά συζευγμένη διασύνδεση στο πλαίσιο της Ενιαίας Σύζευξης Αγορών Επόμενης Ημέρας, των Ενδοημερήσιων Δημοπρασιών και της Συνεχούς Ενδοημερήσιας Συναλλαγής, όπως υπολογίστηκαν στα αποτελέσματα της Ενιαίας Σύζευξης Αγορών Επόμενης Ημέρας, των Ενδοημερήσιων Δημοπρασιών και της Συνεχούς Ενδοημερήσιας Συναλλαγής αντίστοιχα.
3. Το ποσό για τη διασφάλιση της οικονομικής ουδετερότητας του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ σε κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t , $NEUTR_t$, υπολογίζεται ως εξής:

$$NEUTR_t = \sum_e ABEC_{e,t}^{mFRR,up} + \sum_e ABEC_{e,t}^{aFRR,up} + \sum_e AOEC_{e,t}^{mFRR,up} + \sum_e ABEC_{e,t}^{mFRR,dn} + \sum_e ABEC_{e,t}^{aFRR,dn} + \sum_e AOEC_{e,t}^{mFRR,dn} + \sum_p IMBC_{p,t} + \sum IDEV_t + UDEV_t + SAgC_t$$

όπου:

$NEUTR_t$ το ποσό για τη διασφάλιση της οικονομικής ουδετερότητας του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t ,

$ABEC_{e,t}^{mFRR,up}$ η χρέωση ή πίστωση της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, e , για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, t , για την ενεργοποιημένη ανοδική Ενέργεια Εξισορρόπησης για χΕΑΣ.

$ABEC_{e,t}^{aFRR,up}$ η χρέωση ή πίστωση της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, e , για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, t , για την ενεργοποιημένη ανοδική Ενέργεια Εξισορρόπησης για αΕΑΣ.

$AOEC_{e,t}^{mFRR,up}$ η χρέωση ή πίστωση της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, e , για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, t , για την ενεργοποιημένη ανοδική ενέργεια που παρέχεται για σκοπούς εκτός της εξισορρόπησης.

$ABEC_{e,t}^{mFRR,dn}$ η χρέωση ή πίστωση της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, e , για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, t , για την ενεργοποιημένη καθοδική Ενέργεια Εξισορρόπησης για χΕΑΣ.

$ABEC_{e,t}^{aFRR,dn}$ η χρέωση ή πίστωση της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, e , για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, t , για την ενεργοποιημένη καθοδική Ενέργεια Εξισορρόπησης για αΕΑΣ.

$AOEC_{e,t}^{mFRR,dn}$ η χρέωση ή πίστωση της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, e , για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, t , για την ενεργοποιημένη καθοδική Ενέργεια που παρέχεται για σκοπούς εκτός της Εξισορρόπησης.

$IMBC_{p,t}$	η χρέωση ή πίστωση για Αποκλίσεις της Οντότητας με Ευθύνη Εξισορρόπησης, p , για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, t . Περιλαμβάνονται και οι Αποκλίσεις για τις Απώλειες ΕΣΜΗΕ.
$IDEV_t$	η χρέωση ή πίστωση για εκούσιες ανταλλαγές ενέργειας βάσει του άρθρου 50 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195, για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, t .
$UDEV_t$	η χρέωση ή πίστωση για ακούσιες ανταλλαγές ενέργειας βάσει του άρθρου 51 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195, για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, t .
$SAGC_t$	η πίστωση ή χρέωση για τυχόν έλλειμμα ή πλεόνασμα που προκύπτει σχετικά με τις Διασυνοριακές Φυσικές Παραδόσεις που αντιστοιχούν στις εισαγωγές και εξαγωγές ανά συζευγμένη διασύνδεση στο πλαίσιο της Ενιαίας Σύζευξης Αγορών Επόμενης Ημέρας, των Ενδοημερήσιων Δημοπρασιών και της Συνεχούς Ενδοημερήσιας Συναλλαγής και η οποία διενεργείται αφού λάβουν χώρα τα προβλεπόμενα σχετικά με την διαχείριση του ελλείμματος ή πλεονάσματος από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ σύμφωνα με τα ειδικότερα οριζόμενα στο Άρθρο 18.7 του παρόντος Κανονισμού, για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, t .

4. Το ποσό για τη διασφάλιση της οικονομικής ουδετερότητας του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, $NEUTR_t$, για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t επιβαρύνει και επιμερίζεται στα Συμβαλλόμενα Μέρη με Ευθύνη Εξισορρόπησης, p , ανάλογα με την μετρούμενη απορρόφηση των Εγκαταστάσεων Απορρόφησης τους στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα σε κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t , ως εξής:

$$UPLIFT3_{p,t} = NEUTR_t \times \frac{MQ_{p,t}}{\sum_p MQ_{p,t}}$$

όπου:

$NEUTR_t$ το ποσό για τη διασφάλιση της οικονομικής ουδετερότητας του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ σε κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t .

$MQ_{p,t}$ η απορρόφηση (υπολογιζόμενη στο Όριο Συστήματος Μεταφοράς-Δικτύου Διανομής) σε MWh που αντιστοιχεί στις Εγκαταστάσεις Απορρόφησης του Διασυνδεδεμένου Συστήματος, ανά Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης p , για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t . Στην ανωτέρω απορρόφηση δεν περιλαμβάνεται η Ποσότητα Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας μέσω Απευθείας Γραμμής που προμηθεύονται οι Εγκαταστάσεις Ζήτησης με Παράλληλη Σύνδεση μέσω Απευθείας Γραμμών, όπως αυτή υπολογίζεται σύμφωνα με το Άρθρο 18.4 του παρόντος Κανονισμού.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 22. ΧΡΕΩΣΕΙΣ ΜΗ ΣΥΜΜΟΡΦΩΣΗΣ

Άρθρο 22.1 Συνέπειες μη έγκαιρης ένταξης

1. Σε περίπτωση κατά την οποία διαπιστώνεται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ καθυστέρηση, μεγαλύτερη από 30 λεπτά, κατά την ένταξη μίας Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, e , μετά τη λήψη σχετικής Εντολής Κατανομής, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ επιβάλλει στον αντίστοιχο Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης χρέωση,

$NCDS_{e,m}$. Για τον υπολογισμό της ανωτέρω χρέωσης μια Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης θεωρείται ενταγμένη όταν η παραγωγή της είναι τουλάχιστον ίση με την Τεχνικά Ελάχιστη Παραγωγή της Οντότητας για δύο τουλάχιστον συνεχόμενες Περιόδους Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, λαμβάνοντας υπόψη ένα όριο ανοχής, TOL_{commit} . Η καθυστέρηση στην ένταξη υπολογίζεται βάσει του χρόνου συγχρονισμού, του χρόνου παραμονής στο ενδιάμεσο φορτίο που έχουν δηλωθεί στα Καταχωρημένα Χαρακτηριστικά και της θερμικής κατάστασης της Οντότητας.

2. Στην περίπτωση που η καθυστέρηση ένταξης είναι μεγαλύτερη από 30 λεπτά, η μηνιαία χρέωση $NCDS_{e,m}$ στην Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, e , για τον μήνα m υπολογίζεται ως εξής:

$$NCDS_{e,m} = \sum_{n=1}^N [UNCDS \times NCAP_e \times (NP_e)^{k_{NP}} \times k_{BC}]$$

όπου:

$UNCDS$ η μοναδιαία Χρέωση μη Συμμόρφωσης για μη έγκαιρο συγχρονισμό σε €/MW,

$NCAP_e$ μέγεθος σε MW, που αντιστοιχεί α) στη Μέγιστη Καθαρή Ισχύ όσον αφορά σε Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής και β) στην κατανεμόμενη ισχύ όσον αφορά σε Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ Ελεγχόμενης Παραγωγής,

NP_e ο ακέραιος αριθμός των Περιόδων Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, στρογγυλοποιημένος προς τα πάνω, που αντιστοιχεί στο χρόνο καθυστέρησης ένταξης της οντότητας ανά Εντολή Κατανομής. Ο συντελεστής NP_e μπορεί να λάβει μέγιστη τιμή ίση με 16,

k_{NP} εκθετικός συντελεστής,

k_{BC} συντελεστής προσαύξησης μεγαλύτερος της μονάδας, ο οποίος εξαρτάται από το αν η Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης παρέχει Ισχύ Εξισορρόπησης εντός της Ημέρας Κατανομής, σύμφωνα με τα αποτελέσματα της ΔΕΠ, για τον κύκλο εντός λειτουργίας μετά τον συγχρονισμό που ελέγχεται, και

N ο αριθμός των παραβιάσεων για την Οντότητα κατά τη διάρκεια του μήνα m .

3. Οι αριθμητικές τιμές της μοναδιαίας χρέωσης $UNCDS$, των συντελεστών k_{NP} και k_{BC} και του ορίου ανοχής TOL_{commit} καθορίζονται με απόφαση ΠΑΑΕΥ, μετά από εισήγηση του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ. Η απόφαση αυτή δημοσιεύεται τουλάχιστον δύο μήνες πριν από την εφαρμογή των νέων τιμών των ανωτέρω παραμέτρων.

Άρθρο 22.2 Συνέπειες σημαντικής απόκλισης από το προφίλ ενεργοποίησης

1. Σε περίπτωση απόκλισης από το επιτρεπόμενο προφίλ ενεργοποίησης ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ επιβάλλει στον αντίστοιχο Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t χρέωση, η οποία ισούται με $NCNPAP_{e,t}$ και υπολογίζεται ως εξής:

$$NCNPAP_{e,t} = UNCNAP \times |DEVAP_{e,t}|$$

όπου:

$UNCNPAP$ η μοναδιαία Χρέωση μη Συμμόρφωσης για σημαντική απόκλιση από το επιτρεπόμενο προφίλ ενεργοποίησης σε €/MWh,

$DEVAP_{e,t}$ η ενέργεια σε MWh που αντιστοιχεί στην απόκλιση από το επιτρεπόμενο προφίλ ενεργοποίησης καθόλη τη διάρκεια της Περιόδου Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, t ,

2. Η αριθμητική τιμή της μοναδιαίας χρέωσης $UNCNPAP$, καθορίζεται με απόφαση της ΡΑΑΕΥ, μετά από εισήγηση του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ. Η απόφαση αυτή δημοσιεύεται τουλάχιστον δύο μήνες πριν από την εφαρμογή των νέων τιμών των ανωτέρω παραμέτρων.

Άρθρο 22.3 Συνέπειες μη συμμόρφωσης με Δοκιμαστικές Εντολές χειροκίνητης ΕΑΣ

1. Σε περίπτωση σημαντικής απόκλισης κατά την εκτέλεση Δοκιμαστικής Εντολής Κατανομής χΕΑΣ από μία Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e , δηλαδή σε περίπτωση που η παρασχεθείσα ενέργεια από την Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e διαφέρει σημαντικά από τη Δοκιμαστική Εντολή Κατανομής χΕΑΣ, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ επιβάλλει στην Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, t , μηνιαία χρέωση, η οποία ισούται με $NCTDINST_{e,m}$.
2. Ως σημαντική απόκλιση θεωρείται η απόκλιση από τη Δοκιμαστική Εντολή Κατανομής χΕΑΣ λαμβάνοντας υπόψη τα όρια ανοχής $TOLUD_{TDINST}$ και $TOLOD_{TDINST}$. Η απόκλιση $TDIDEV_{e,t}$ υπολογίζεται ως εξής:

- 1) Για τις Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής και τα Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ Ελεγχόμενης Παραγωγής:

- Αν η Δοκιμαστική Εντολή αφορά ενεργοποίηση της Μέγιστης Διαθέσιμης Ισχύος ή της απονεμημένης Ισχύος Εξισορρόπησης για ανοδική χΕΑΣ, τότε:

$$TDIDEV_{e,t} = TDINST_{e,t} - MQ_{e,t}$$

- Αν η Δοκιμαστική Εντολή αφορά ενεργοποίηση της Ελάχιστης Διαθέσιμης Ισχύος ή της απονεμημένης Ισχύος Εξισορρόπησης για καθοδική χΕΑΣ, τότε:

$$TDIDEV_{e,t} = MQ_{e,t} - TDINST_{e,t}$$

- 2) Για τα Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου:

- Αν η Δοκιμαστική Εντολή αφορά ενεργοποίηση της απονεμημένης Ισχύος Εξισορρόπησης για ανοδική χΕΑΣ:

$$TDIDEV_{e,t} = |TDINST_{e,t}| - (bl_{e,t} - MQ_{e,t})$$

- Αν η Δοκιμαστική Εντολή αφορά ενεργοποίηση της απονεμημένης Ισχύος Εξισορρόπησης για καθοδική χΕΑΣ:

$$TDIDEV_{e,t} = |TDINST_{e,t}| - (MQ_{e,t} - bl_{e,t})$$

- 3) Για τα Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής:

- Αν η Δοκιμαστική Εντολή αφορά ενεργοποίηση της απονεμημένης Ισχύος Εξισορρόπησης για ανοδική χΕΑΣ:

$$TDIDEV_{e,t} = |TDINST_{e,t}| - (MQ_{e,t} - bl_{e,t})$$

- Αν η Δοκιμαστική Εντολή αφορά ενεργοποίηση της απονεμημένης Ισχύος Εξισορρόπησης για καθοδική χΕΑΣ:

$$TDIDEV_{e,t} = |TDINST_{e,t}| - (bl_{e,t} - MQ_{e,t})$$

3. Η μηνιαία χρέωση στην Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, e , για τον μήνα m υπολογίζεται ως εξής:

$$\text{Αν } TDIDEV_{e,t} > 0 \text{ και } |TDIDEV_{e,t}| > TOLUD_{TDINST} \times TDINST_{e,t}, \text{ ή}$$

$$\text{Αν } TDIDEV_{e,t} < 0 \text{ και } |TDIDEV_{e,t}| > TOLOD_{TDINST} \times TDINST_{e,t}, \text{ τότε:}$$

$$NCTDINST_{e,m} = \sum_{t \in m} A_{TDI} \times B_{TDI} \times [|TDIDEV_{e,t}| \times UNCTDINST]$$

όπου,

$TDINST_{e,t}$	η Δοκιμαστική Εντολή Κατανομής χΕΑΣ που έχει λάβει η Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e για μια Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t ,
$bl_{e,t}$	το Φορτίο Αναφοράς για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, t , για τα Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου και για τα Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής,
$MQ_{e,t}$	η μετρούμενη ενέργεια της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e ανηγμένη στο Όριο Συστήματος Μεταφοράς – Δικτύου Διανομής για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t ,
$TDIDEV_{e,t}$	η απόκλιση από τη Δοκιμαστική Εντολή Κατανομής χΕΑΣ που έχει λάβει η Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e για μια Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t ,
$TOLUD_{TDINST}$	το όριο ανοχής για την επιβολή Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης σε Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για μη συμμόρφωση με Δοκιμαστική Εντολής Κατανομής χΕΑΣ, σε περίπτωση θετικής απόκλισης $TDIDEV_{e,t}$, σε ποσοστό επί τοις εκατό (%). Το ανωτέρω όριο μπορεί να είναι διαφορετικό ανά τεχνολογία Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης,
$TOLOD_{TDINST}$	το όριο ανοχής για την επιβολή Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης σε Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για μη συμμόρφωση με Δοκιμαστική Εντολής Κατανομής χΕΑΣ, σε περίπτωση αρνητικής απόκλισης $TDIDEV_{e,t}$, σε ποσοστό επί τοις εκατό (%). Το ανωτέρω όριο μπορεί να είναι διαφορετικό ανά τεχνολογία Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης,
$UNCTDINST$	η μοναδιαία Χρέωση Μη Συμμόρφωσης για μη συμμόρφωση με Δοκιμαστικές Εντολές Κατανομής χΕΑΣ, σε €/MWh,
A_{TDI}	συντελεστής προσαύξησης, η τιμή του οποίου εξαρτάται από τον αριθμό των Δοκιμαστικών Εντολών κατά τις οποίες διαπιστώθηκε σημαντική απόκλιση, εντός του τελευταίου εξαμήνου,

B_{TDI} συντελεστής, η τιμή του οποίου εξαρτάται από το αν στην Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, t , έχει απονεμηθεί Ισχύς Εξισορρόπησης.

4. Οι αριθμητικές τιμές της μοναδιαίας χρέωσης $UNCTDINST$, των συντελεστών A_{TDI} και B_{TDI} και των ορίων ανοχής $TOLUD_{TDINST}$ και $TOLOD_{TDINST}$ καθορίζονται με απόφαση της ΡΑΑΕΥ, μετά από εισήγηση του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ. Η απόφαση αυτή δημοσιεύεται τουλάχιστον δύο μήνες πριν από την εφαρμογή των νέων τιμών των ανωτέρω παραμέτρων.

Άρθρο 22.4 Συνέπειες σημαντικής απόκλισης από τις Εντολές Κατανομής

1. Σε περίπτωση σημαντικής απόκλισης στην εκτέλεση Εντολής Κατανομής για ανοδική ή καθοδική Ενέργεια Εξισορρόπησης ή Ενέργεια για σκοπούς εκτός της εξισορρόπησης από μία Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e , δηλαδή σε περίπτωση που η παρασχεθείσα ενέργεια από την Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e διαφέρει σημαντικά από την Εντολή Κατανομής, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ επιβάλλει στον αντίστοιχο Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t χρέωση, η οποία ισούται με $NCNPBE_{e,t}$ και υπολογίζεται ως εξής:

Αν $|DINST_{e,t} - MQ_{e,t}| > \frac{1}{4} \times TOL_{BE,e} \times NCAP_{e,t}$ τότε:

$$NCNPBE_{e,t} = UNCNPBE \times A_{NPBE} \times |DINST_{e,t} - MQ_{e,t}|$$

όπου:

$UNCNPBE$ η μοναδιαία Χρέωση μη Συμμόρφωσης για σημαντική απόκλιση στην παροχή ανοδικής ή καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης ή Ενέργειας για σκοπούς εκτός της Εξισορρόπησης από τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης σε €/MWh,

A_{NPBE} συντελεστής, η τιμή του οποίου εξαρτάται από τον αριθμό των Περιόδων Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t κατά τις οποίες παρατηρήθηκε η σημαντική απόκλιση, κατά τη διάρκεια του ημερολογιακού μήνα,

$MQ_{e,t}$ η μετρούμενη ενέργεια της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t ανηγμένη στο Όριο Συστήματος Μεταφοράς - Δικτύου Διανομής, σε MWh,

TOL_{BE} το όριο ανοχής για την επιβολή Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης σε Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για σημαντική απόκλιση στην παροχή ανοδικής ή καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης ή Ενέργειας για άλλους σκοπούς, σε ποσοστό επί τοις εκατό (%). Το ανωτέρω όριο ανοχής μπορεί να είναι διαφορετικό ανά κατηγορία Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης,

$NCAP_{e,t}$ μέγεθος, σε MW, που αντιστοιχεί α) στη Μέγιστη Καθαρή Ισχύ όσον αφορά σε Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής και β) στην κατανεμόμενη ισχύ όσον αφορά σε Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ και Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου. Σε περίπτωση που η Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης είναι Μονάδα Συνδυασμένου Κύκλου Πολλαπλών Αξόνων τότε λαμβάνεται υπόψη η

- Μέγιστη Καθαρή Ισχύς που αντιστοιχεί στη διάταξη λειτουργίας η οποία λειτουργούσε την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t ,
- $DINST_{e,t}$ η Εντολή Κατανομής που έχει λάβει η Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e για μια Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t .
2. Ως σημαντική απόκλιση θεωρείται η απόκλιση που υπερβαίνει το εκάστοτε ισχύον όριο ανοχής TOL_{BE} .
 3. Οι αριθμητικές τιμές της μοναδιαίας χρέωσης $UNCNPBE$, του συντελεστή A_{NPBE} και του ορίου ανοχής TOL_{BE} , καθορίζονται με απόφαση της ΡΑΑΕΥ, μετά από εισήγηση του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ. Η απόφαση αυτή δημοσιεύεται τουλάχιστον δύο μήνες πριν από την εφαρμογή των νέων τιμών των ανωτέρω παραμέτρων.

Άρθρο 22.5 Συνέπειες σημαντικών συστηματικών αποκλίσεων της ζήτησης

1. Σε περίπτωση συστηματικών, εντός του ημερολογιακού μήνα m , σημαντικών αποκλίσεων μεταξύ της ποσότητας ενέργειας που καταμετράται σε όλους τους μετρητές ενέργειας που εκπροσωπούνται από έναν Προμηθευτή p σε μια Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων και τα αντίστοιχα Προγράμματα Αγορών του ίδιου Προμηθευτή, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ επιβάλλει στον Προμηθευτή χρέωση η οποία ισούται με $NBAL_{p,m}$ και υπολογίζεται με βάση τις συνολικές απόλυτες Αποκλίσεις εντός του μήνα m και την ενεργό τιμή των αποκλίσεων εντός του μήνα m .
2. Ως σημαντική απόκλιση θεωρείται η κανονικοποιημένη απόλυτη απόκλιση για τον μήνα m , η οποία υπερβαίνει το όριο ανοχής $TOL_{Id,ADEV}$ ή η κανονικοποιημένη ενεργός τιμή των αποκλίσεων για τον μήνα m υπερβαίνει το όριο ανοχής $TOL_{Id,RMSDEV}$.
3. Η απόκλιση $DEV_{p,t}$ για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t , η μηνιαία απόλυτη απόκλιση $ADEV_{p,m}$ για τον μήνα m , η κανονικοποιημένη απόλυτη απόκλιση $NADEV_{p,m}$ για τον μήνα m , η μηνιαία ενεργός τιμή των αποκλίσεων $RMSDEV_{p,m}$ και η κανονικοποιημένη ενεργός τιμή για τον μήνα m $NRMSDEV_{p,m}$, για τον Προμηθευτή p ορίζονται ως εξής:

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

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

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

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

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

όπου:

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

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

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

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

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

όπου:

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

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

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

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

5. Οι αριθμητικές τιμές των μοναδιαίων χρεώσεων $UNCBAL_{ADEV}$ και $UNCBAL_{RMSDEV}$, και των ορίων ανοχής $TOL_{Id,ADEV}$ και $TOL_{Id,RMSDEV}$, καθορίζονται με απόφαση της ΡΑΑΕΥ, μετά από εισήγηση του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ. Τα ανωτέρω όρια ανοχής δύναται να εκφράζονται συναρτήσει της απορρόφησης $MQ_{p,t}$ (υπολογιζόμενη στο Όριο Συστήματος Μεταφοράς - Δικτύου Διανομής) σε MWh που αντιστοιχεί στις Εγκαταστάσεις Απορρόφησης του Διασυνδεδεμένου Συστήματος ανά Προμηθευτή p για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t . Η απόφαση αυτή δημοσιεύεται τουλάχιστον δύο μήνες πριν από την εφαρμογή των νέων τιμών των ανωτέρω παραμέτρων.
6. Δεν επιβάλλονται Χρεώσεις μη Συμμόρφωσης λόγω σημαντικών συστηματικών αποκλίσεων της ζήτησης στον Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου και στον Προμηθευτή Καθολικής Υπηρεσίας και αποκλειστικά για τη ζήτηση που εκπροσωπούν υπό την ιδιότητά τους αυτή.
7. Κατά τον ανωτέρω υπολογισμό εξαιρούνται οι Περίοδοι Εκκαθάρισης Αποκλίσεων κατά τις οποίες εκδόθηκε Εντολή Κατανομής για παροχή Ενέργειας Εξισορρόπησης από Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενου Φορτίου, με εξαίρεση τα Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου με δυνατότητα άντλησης.

Άρθρο 22.6 Συνέπειες σημαντικών συστηματικών αποκλίσεων της παραγωγής των Χαρτοφυλακίων Μονάδων ΑΠΕ

1. Σε περίπτωση σημαντικής απόκλισης, εντός του ημερολογιακού μήνα m , μεταξύ της

ποσότητας ενέργειας που παράγεται από τα Χαρτοφυλάκια μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ και από τα Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής σε μία Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων και του αντίστοιχου Προγράμματος Αγοράς του Συμβαλλόμενου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης p , ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ επιβάλλει χρέωση η οποία ισούται με $NCBALR_{p,m}$.

2. Ως σημαντική απόκλιση για τον μήνα m θεωρείται η περίπτωση στην οποία είτε η κανονικοποιημένη απόλυτη απόκλιση για Χαρτοφυλάκια Μονάδων ΑΠΕ σε κανονική λειτουργία υπερβαίνει το όριο ανοχής $TOL_{r,ADEV}$ είτε η κανονικοποιημένη ενεργός τιμή των αποκλίσεων για Χαρτοφυλάκια Μονάδων ΑΠΕ σε κανονική λειτουργία υπερβαίνει το όριο ανοχής $TOL_{r,RMSDEV}$, είτε η απόλυτη κανονικοποιημένη απόκλιση για Χαρτοφυλάκια Μονάδων ΑΠΕ σε κανονική λειτουργία υπερβαίνει το όριο ανοχής TOL_{r,DEV_NORM} .
3. Τα μεγέθη που απαιτούνται για τον προσδιορισμό της μηνιαίας χρέωσης υπολογίζονται βάσει των κατωτέρω:

$$DEV_{e,t}^{NORM} = \begin{cases} \max(MQ_{e,t}^{NORM} - MS_{e,t}^{NORM} - RES_{e,t}^{up} ; 0) & , \text{αν } MS_{e,t}^{NORM} < MQ_{e,t}^{NORM} \\ \min(MQ_{e,t}^{NORM} - MS_{e,t}^{NORM} - RES_{e,t}^{dn} ; 0) & , \text{αν } MS_{e,t}^{NORM} \geq MQ_{e,t}^{NORM} \end{cases}$$

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

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

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

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

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

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

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

όπου:

$DEV_{e,t}^{NORM}$ η απόκλιση από το Πρόγραμμα Αγοράς για το Χαρτοφυλάκιο Μονάδων ΑΠΕ σε κανονική λειτουργία για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t , διορθωμένη, όπου απαιτείται, για τα Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ 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 τα Χαρτοφυλάκια Μονάδων ΑΠΕ σε κανονική λειτουργία e για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t ,
- $MQ_{e,t}^{NORM}$ η μετρούμενη παραχθείσα ενέργεια για το Χαρτοφυλάκιο Μονάδων ΑΠΕ σε κανονική λειτουργία e για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t ,
- $RES_{e,t}^{up}$ η ανοδική ενεργοποιημένη Ενέργεια Εξισορρόπησης χειροκίνητης ή αυτόματης ΕΑΣ σε MWh του Χαρτοφυλακίου Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ 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 Χαρτοφυλακίου Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ 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 τα Χαρτοφυλάκια Μονάδων ΑΠΕ σε κανονική λειτουργία που εκπροσωπεί το Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης p για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t ,
- $MS_{p,t}^{NORM}$ το Πρόγραμμα Αγοράς για τα Χαρτοφυλάκια Μονάδων ΑΠΕ σε κανονική λειτουργία που εκπροσωπεί το Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης p για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t ,
- $MQ_{p,t}^{NORM}$ η μετρούμενη παραχθείσα ενέργεια για τα Χαρτοφυλάκια Μονάδων ΑΠΕ σε κανονική λειτουργία 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 τα Χαρτοφυλάκια Μονάδων ΑΠΕ σε κανονική λειτουργία που εκπροσωπεί το Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης p ,
- $DEV_{p,m}^{NORM}$ η απόλυτη μηνιαία απόκλιση για τον μήνα m για τα Χαρτοφυλάκια Μονάδων ΑΠΕ σε κανονική λειτουργία που εκπροσωπεί το Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης p για τον μήνα m ,
- $NADEV_{p,m}^{NORM}$ η μηνιαία κανονικοποιημένη απόλυτη απόκλιση για τα Χαρτοφυλάκια Μονάδων ΑΠΕ σε κανονική λειτουργία που εκπροσωπεί το Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης p για τον μήνα m ,
- $RMSDEV_{p,m}^{NORM}$ η μηνιαία ενεργός τιμή των αποκλίσεων για τα Χαρτοφυλάκια Μονάδων ΑΠΕ σε κανονική λειτουργία 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 τα Χαρτοφυλάκια Μονάδων ΑΠΕ σε κανονική λειτουργία που εκπροσωπεί το Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης p για τον μήνα m ,
- $ANDEV_{p,m}^{NORM}$ η απόλυτη μηνιαία κανονικοποιημένη απόκλιση για τα Χαρτοφυλάκια Μονάδων ΑΠΕ σε κανονική λειτουργία που εκπροσωπεί το Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης p για τον μήνα m .
4. Η μηνιαία χρέωση, $NCBALR_{p,m}$, που αντιστοιχεί στο Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης p για τον μήνα m υπολογίζεται σύμφωνα με τα παρακάτω:

$$NCBALR_{p,m} = NCBALR_C1_{p,m}^{NORM} + NCBALR_C2_{p,m}^{NORM}$$

$$NCBALR_C1_{p,m}^{NORM} = \max \left\{ \begin{array}{l} (UNCBALR_{ADEV} * ADEV_{p,m}^{NORM}) * (NADEV_{p,m}^{NORM} - TOL_{r,ADEV}), \\ (UNCBALR_{RMSDEV} * RMSDEV_{p,m}^{NORM}) * (NRMSDEV_{p,m}^{NORM} - TOL_{r,RMSDEV}), \\ 0 \end{array} \right\}$$

$$NCBALR_C2_{p,m}^{NORM} = \left\{ \begin{array}{l} (UNCBALR_{DEV} * DEV_{p,m}^{NORM}) * (1 - TOL_{r,DEV_NORM}) \text{ \textit{εάν} } ANDEV_{p,m}^{NORM} > TOL_{r,DEV_NORM} \\ 0 \text{ \textit{εάν} } ANDEV_{p,m}^{NORM} \leq TOL_{r,DEV_NORM} \end{array} \right\}$$

όπου:

- $UNCBALR_{ADEV}$ η μοναδιαία χρέωση που αντιστοιχεί σε Χρεώσεις μη Συμμόρφωσης για τα Χαρτοφυλάκια Μονάδων ΑΠΕ σε κανονική λειτουργία για τη μηνιαία κανονικοποιημένη απόλυτη απόκλιση,
- $UNCBALR_{RMSDEV}$ η μοναδιαία χρέωση που αντιστοιχεί σε Χρεώσεις μη Συμμόρφωσης για Χαρτοφυλάκια Μονάδων ΑΠΕ σε κανονική λειτουργία για τη μηνιαία κανονικοποιημένη ενεργό τιμή των αποκλίσεων,
- $UNCBALR_{DEV}$ η μοναδιαία χρέωση που αντιστοιχεί σε Χρεώσεις μη Συμμόρφωσης για Χαρτοφυλάκια Μονάδων ΑΠΕ για τη μηνιαία απόλυτη κανονικοποιημένη απόκλιση,
- $TOL_{r,ADEV}$ το όριο ανοχής για την επιβολή Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης σε Χαρτοφυλάκια Μονάδων ΑΠΕ σε κανονική λειτουργία για τη μηνιαία κανονικοποιημένη απόλυτη απόκλιση, και
- $TOL_{r,RMSDEV}$ το όριο ανοχής για την επιβολή Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης σε Χαρτοφυλάκια Μονάδων ΑΠΕ σε κανονική λειτουργία για τη μηνιαία κανονικοποιημένη ενεργό τιμή των αποκλίσεων, και
- TOL_{r,DEV_NORM} το όριο ανοχής για την επιβολή Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης σε Χαρτοφυλάκια Μονάδων ΑΠΕ σε κανονική λειτουργία για την απόλυτη μηνιαία κανονικοποιημένη απόκλιση,
5. Οι αριθμητικές τιμές των μοναδιαίων χρεώσεων $UNCBALR_{ADEV}$, $UNCBALR_{RMSDEV}$ και $UNCBALR_{DEV}$, καθώς και των ορίων ανοχής $TOL_{r,ADEV}$, $TOL_{r,RMSDEV}$, και TOL_{r,DEV_NORM} καθορίζονται με απόφαση της ΡΑΑΕΥ μετά από εισήγηση του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και δημόσια διαβούλευση. Οι τιμές αυτές εφαρμόζονται δύο (2) μήνες μετά τη δημοσίευση της σχετικής απόφασης ΡΑΑΕΥ, εκτός αν άλλως ορίζεται ειδικότερα στην εν λόγω απόφαση.
 6. Οι Περίοδοι Εκκαθάρισης Αποκλίσεων κατά τις οποίες εκδόθηκε Εντολή Περιορισμού Έγχυσης προς Χαρτοφυλάκια Μονάδων ΑΠΕ, δε λαμβάνονται υπόψη κατά τον υπολογισμό των χρεώσεων του παρόντος άρθρου για τα σχετικά Συμβαλλόμενα Μέρη με Ευθύνη Εξισορρόπησης ρ.
 7. Δεν επιβάλλονται Χρεώσεις μη Συμμόρφωσης βάσει του παρόντος άρθρου για τις αποκλίσεις παραγωγής των Χαρτοφυλακίων Μονάδων ΑΠΕ σε Δοκιμαστική Λειτουργία ή σε κατάσταση Δοκιμών Παραλαβής και του Χαρτοφυλακίου Μονάδων ΑΠΕ χωρίς Υποχρέωση Συμμετοχής στην Αγορά που εκπροσωπεί ο ΔΑΠΕΕΠ.
 8. Έως την ημερομηνία που καθορίζεται στο πρώτο εδάφιο του άρθρου 2 της υπ' Αριθμ.ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/25512/883 (ΦΕΚ Β' 1020/27.03.2019) Υπουργικής Απόφασης

δεν επιβάλλονται Χρεώσεις μη Συμμόρφωσης βάσει του παρόντος άρθρου στον ΦοΣΕΤεΚ αποκλειστικά για τις Μονάδες ΑΠΕ που εκπροσωπεί υπό την ιδιότητά του αυτή.

Άρθρο 22.7 Συνέπειες συστηματικής πρόκλησης μη εφικτού Προγράμματος Αγοράς

1. Σε περίπτωση συστηματικής πρόκλησης μη εφικτού Προγράμματος Αγοράς, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ επιβάλλει στον αντίστοιχο Συμμετέχοντα για κάθε Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπεί χρέωση η οποία ισούται με $NCNAMS_{e,m}$ και υπολογίζεται ως εξής:

$$NCNAMS_{e,m} = (1 + A_{NAMs}) \times \sum_r \sum_{d \in m} (UNCNAMS_r \times VQ_{e,r,d})$$

όπου:

$UNCNAMS_r$ η μοναδιαία Χρέωση μη Συμμόρφωσης για μη εφικτό Πρόγραμμα Αγοράς σε €/MWh η οποία δύναται να διαφέρει ανάλογα με το λόγο παραβίασης, r .

A_{NAMs} συντελεστής προσαύξησης της χρέωσης ο οποίος εξαρτάται από τον αριθμό των ημερών κατά τη διάρκεια του μήνα για τις οποίες παρατηρείται μη εφικτό Πρόγραμμα Αγοράς.

$VQ_{e,r,d}$ η ποσότητα παραβίασης σε MWh για την Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, e , το λόγο παραβίασης, r , και την Ημέρα Κατανομής d του μήνα m .

2. Κατά τον υπολογισμό της ποσότητας παραβίασης, $VQ_{e,r,d}$, δύναται να εφαρμόζονται όρια ανοχής, $TOL_{r,e}$, τα οποία μπορούν να διαφέρουν ανάλογα με το λόγο παραβίασης και τον τύπο Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης.
3. Οι αριθμητικές τιμές των μοναδιαίων χρεώσεων $UNCNAMS_r$, του συντελεστή προσαύξησης χρέωσης A_{NAMs} και των ορίων ανοχής, $TOL_{r,e}$, καθορίζονται με απόφαση της ΡΑΑΕΥ, μετά από εισήγηση του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ. Η απόφαση αυτή δημοσιεύεται τουλάχιστον δύο μήνες πριν από την εφαρμογή των νέων τιμών των ανωτέρω παραμέτρων.
4. Λεπτομέρειες σχετικά με τον υπολογισμό της ποσότητας παραβίασης $VQ_{e,r,d}$ σε κάθε Ημέρα Κατανομής d περιγράφονται στη «Μεθοδολογία υπολογισμού μη εφικτού Προγράμματος Αγοράς».

Άρθρο 22.8 Διαχείριση του ποσού των Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης

1. Το υπόλοιπο του Λογαριασμού Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης, τα έσοδα του οποίου προέρχονται από την επιβολή Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης σύμφωνα με το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 22 του παρόντος Κανονισμού, διατίθεται σύμφωνα με τα οριζόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ, καθώς και στο παρόν Άρθρο, το Άρθρο 18.7 και το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 24 του παρόντος Κανονισμού και τον Κανονισμό Εκκαθάρισης Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης ή, εφόσον στην Αγορά Εξισορρόπησης δε λειτουργεί Φορέας Εκκαθάρισης, σύμφωνα με το παρόν Άρθρο, το Άρθρο 18.7, το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 21 και το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 25 του παρόντος Κανονισμού, για την κάλυψη:
 - α) τυχόν υπερημερίας Εκκαθαριστικών Μελών σύμφωνα με την παράγραφο 2 του παρόντος Άρθρου,

- β) τυχόν ελλειμμάτων στις συζευγμένες αγορές που προκύπτουν σχετικά με τις Διασυννοριακές Φυσικές Παραδόσεις που αντιστοιχούν στις εισαγωγές και εξαγωγές ανά συζευγμένη διασύνδεση στο πλαίσιο της Ενιαίας Σύζευξης Αγορών Επόμενης Ημέρας, των Ενδοημερήσιων Δημοπρασιών και της Συνεχούς Ενδοημερήσιας Συναλλαγής, όπως υπολογίστηκαν στα αποτελέσματα της Ενιαίας Σύζευξης Αγορών Επόμενης Ημέρας, των Ενδοημερήσιων Δημοπρασιών και της Συνεχούς Ενδοημερήσιας Συναλλαγής αντίστοιχα σύμφωνα με την παράγραφο 6 του παρόντος άρθρου, και
- γ) τυχόν υπερημερίας εγγεγραμμένων στο Μητρώο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ σύμφωνα με την υποενότητα 11.6 του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ.
2. Το μέρος του Λογαριασμού Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης που διατίθεται για την κάλυψη υπερημερίας των Εκκαθαριστικών Μελών συνιστά τους Προχρηματοδοτημένους Χρηματοοικονομικούς Πόρους κατά την έννοια του άρθρου 14 παρ. 3 του ν. 4425/2016 και του Κανονισμού Εκκαθάρισης Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης. Το αρχικό ποσό των Προχρηματοδοτημένων Χρηματοοικονομικών Πόρων ορίζεται ως ποσοστό (α%) των διαθεσίμων του Λογαριασμού Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης και επανυπολογίζεται σε τριμηνιαία βάση ή εκτάκτως σε περίπτωση χρήσης τους λόγω υπερημερίας Εκκαθαριστικού Μέλους. Κατά τον επανυπολογισμό, οι Προχρηματοδοτημένοι Χρηματοοικονομικοί Πόροι προσαυξάνονται κατά το α% του συνόλου των Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης που έχουν εισπραχθεί κατά την περίοδο που μεσολάβησε από τον προηγούμενο υπολογισμό, ενώ συνυπολογίζονται τα πιθανά έσοδα ή κόστη για τη διαχείρισή τους καθώς και οι πιθανές χρεώσεις ή πιστώσεις που προκύπτουν από τη διαχείριση υπερημερίας Εκκαθαριστικού Μέλους. Το υπολογιζόμενο ύψος των Προχρηματοδοτημένων Χρηματοοικονομικών Πόρων δεν μπορεί να υπολείπεται του α% των διαθεσίμων του Λογαριασμού Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης όπως διαμορφώνεται κατά τη δεύτερη (2^η) εργάσιμη ημέρα που προηγείται της ημέρας υπολογισμού. Στην περίπτωση που αυτό υπολείπεται, το ύψος των Προχρηματοδοτημένων Χρηματοοικονομικών Πόρων ορίζεται στο α% των διαθεσίμων του Λογαριασμού Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ ενημερώνει το Φορέα Εκκαθάρισης για το διαθέσιμο υπόλοιπο του Λογαριασμού Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης μία (1) εργάσιμη ημέρα πριν την ημέρα επανυπολογισμού. Το ποσό των Προχρηματοδοτημένων Πόρων, όπως κάθε φορά επανυπολογίζεται τίθεται στη διάθεση του Φορέα Εκκαθάρισης και τηρείται σε λογαριασμό του Φορέα Εκκαθάρισης στην Τράπεζα της Ελλάδος με δικαιούχο τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.
3. Το ποσοστό α% ορίζεται αρχικά σε 50%, ενώ δύναται να επικαιροποιείται σε ετήσια βάση με απόφαση της ΡΑΑΕΥ μετά από σχετική εισήγηση του Φορέα Εκκαθάρισης και του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.
4. Τα παραπάνω ισχύουν αναλογικά και για την περίπτωση που στην Αγορά Εξισορρόπησης δεν λειτουργεί Φορέας Εκκαθάρισης.
5. Μέρος του Λογαριασμού Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης το οποίο ορίζεται ως ποσοστό (β%) των διαθεσίμων του Λογαριασμού Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης διατίθεται για την κάλυψη τυχόν ελλειμμάτων στις συζευγμένες αγορές που προκύπτουν σχετικά με τις Διασυννοριακές Φυσικές Παραδόσεις που αντιστοιχούν στις εισαγωγές και εξαγωγές ανά συζευγμένη διασύνδεση στο πλαίσιο της Ενιαίας Σύζευξης Αγορών Επόμενης Ημέρας, των Ενδοημερήσιων Δημοπρασιών και της Συνεχούς Ενδοημερήσιας Συναλλαγής, όπως υπολογίστηκαν στα αποτελέσματα της Ενιαίας Σύζευξης Αγορών Επόμενης Ημέρας, των Ενδοημερήσιων Δημοπρασιών και της Συνεχούς Ενδοημερήσιας Συναλλαγής αντίστοιχα, εφόσον για την κάλυψη των ελλειμμάτων δεν επαρκεί η πίστωση που προκύπτει από την τυχόν αποζημίωση λόγω

πλημμελούς εκπλήρωσης των υποχρεώσεων, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στη σύμβαση μεταξύ του Πράκτορα Μεταβίβασης και του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και η πίστωση που προκύπτει από την καταβολή του διαθέσιμου υπολοίπου του Λογαριασμού Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης που τηρεί το Χρηματιστήριο Ενέργειας σύμφωνα με τον Κανονισμό Λειτουργίας Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς. Το εν λόγω ποσοστό επανυπολογίζεται σε τριμηνιαία βάση ή εκτάκτως σε περίπτωση χρήσης του λόγω κάλυψης τυχόν ελλειμμάτων. Κατά τον επανυπολογισμό, το μέρος του Λογαριασμού Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης που διατίθεται για την κάλυψη των ως άνω ελλειμμάτων προσαυξάνεται κατά το β% του συνόλου των Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης που έχουν εισπραχθεί κατά την περίοδο που μεσολάβησε από τον προηγούμενο υπολογισμό, ενώ συνυπολογίζονται τα πιθανά έσοδα ή κόστη για τη διαχείρισή τους καθώς και οι πιθανές χρεώσεις ή πιστώσεις που προκύπτουν από τη διαχείριση τυχόν αποκλίσεων.

6. Έσοδο του Λογαριασμού Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης αποτελεί και το τυχόν πλεόνασμα που προκύπτει σύμφωνα με τα οριζόμενα στο Άρθρο 18.7, παράγραφος 2 του παρόντος Κανονισμού.
7. Το ποσοστό β% ορίζεται αρχικά σε 20%, ενώ δύναται να επικαιροποιείται με απόφαση της ΡΑΑΕΥ μετά από σχετική εισήγηση του Διαχειριστή ΕΣΜΗΕ και του Πράκτορα Μεταβίβασης.
8. Το υπόλοιπο ποσό μετά την αφαίρεση του α% και του β% ως άνω, διατίθεται για τυχόν υπερημερία εγγεγραμμένων στο Μητρώο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ σύμφωνα με την υποενότητα 11.6 του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 23. ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ ΤΗΣ ΑΓΟΡΑΣ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ

Άρθρο 23.1 Διαδικασία Εκκαθάρισης Αγοράς Εξισορρόπησης

1. Η Διαδικασία Εκκαθάρισης της Αγοράς Εξισορρόπησης πραγματοποιείται σε εβδομαδιαία βάση. Εβδομάδα Εκκαθάρισης W ορίζεται η χρονική περίοδος από τη Δευτέρα, ώρα 00:00 CET έως την επόμενη Δευτέρα ώρα 00:00 CET.
2. Η Αρχική Εκκαθάριση για την Εβδομάδα Εκκαθάρισης W πραγματοποιείται σύμφωνα με το ακόλουθο χρονοδιάγραμμα:
 - α) Μέχρι την Πέμπτη της εβδομάδας W+1, ώρα 12:00 EET ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ ενημερώνει τους Συμμετέχοντες και Συμμετέχοντες υπό Διαγραφή, καθώς και τον Φορέα Εκκαθάρισης για την εκτέλεση των αρμοδιοτήτων του σύμφωνα με το Άρθρο 18.5 του παρόντος Κανονισμού και το Μέρος 10 του Κεφαλαίου 2 του Κανονισμού Εκκαθάρισης Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης, για τα αναλυτικά στοιχεία των αποτελεσμάτων της Αρχικής Εκκαθάρισης.
 - β) Στις περιπτώσεις όπου η Πέμπτη του σημείου (α) της παρούσας παραγράφου δεν είναι η τέταρτη εργάσιμη ημέρα της εβδομάδας W+1, η ενημέρωση των Συμμετεχόντων και Συμμετεχόντων υπό Διαγραφή, καθώς και του Φορέα Εκκαθάρισης γίνεται την τέταρτη, κάθε φορά, εργάσιμη ημέρα.
3. Η Διορθωτική Εκκαθάριση για την Εβδομάδα Εκκαθάρισης W πραγματοποιείται σύμφωνα με το ακόλουθο χρονοδιάγραμμα:
 - α) Μέχρι τη Δευτέρα της εβδομάδας W+8, ώρα 12:00 EET ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ ενημερώνει τους Συμμετέχοντες και Συμμετέχοντες υπό Διαγραφή για τα

- αποτελέσματα της Διορθωτικής Εκκαθάρισης.
- β) Οι Συμμετέχοντες και Συμμετέχοντες υπό Διαγραφή αποστέλλουν στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ τυχόν αιτιολογημένες ενστάσεις για τα αποτελέσματα της Διορθωτικής Εκκαθάρισης, εντός προθεσμίας δύο εργάσιμων ημερών από την ενημέρωσή τους που λαμβάνει χώρα στο στοιχείο α).
- γ) Μέχρι την Πέμπτη της εβδομάδας W+8, ώρα 12:00 ΕΕΤ ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ ενημερώνει τους Συμμετέχοντες και Συμμετέχοντες υπό Διαγραφή, καθώς και τον Φορέα Εκκαθάρισης, για την εκτέλεση των αρμοδιοτήτων του σύμφωνα με το Άρθρο 18.5 του παρόντος Κανονισμού και του Μέρους 10 του Κεφαλαίου 2 του Κανονισμού Εκκαθάρισης Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης, για τα αποτελέσματα της Διορθωτικής Εκκαθάρισης, αφού έχει λάβει υπόψη τις ενστάσεις των Συμμετεχόντων και των Συμμετεχόντων υπό Διαγραφή και έχει πραγματοποιήσει τις απαραίτητες διορθώσεις.
- δ) Στις περιπτώσεις όπου η Πέμπτη που αναφέρεται στα σημείο (γ) της παρούσας παραγράφου δεν είναι η τέταρτη εργάσιμη ημέρα της εβδομάδας W+8, η ενημέρωση των Συμμετεχόντων και Συμμετεχόντων υπό Διαγραφή καθώς και του Φορέα Εκκαθάρισης γίνεται την τέταρτη, κάθε φορά, εργάσιμη ημέρα.
4. Για τις ανάγκες της Οριστικής Εκκαθάρισης κάθε έτος Υ επιμερίζεται σε δύο «Εξάμηνα Εκκαθάρισης» ως εξής: Το πρώτο Εξάμηνο Εκκαθάρισης περιλαμβάνει είκοσι έξι (26) Εβδομάδες Εκκαθάρισης ξεκινώντας από την πρώτη Δευτέρα, ώρα 00:00 CET, του έτους Υ. Το δεύτερο Εξάμηνο Εκκαθάρισης περιλαμβάνει τις Εβδομάδες Εκκαθάρισης ξεκινώντας από την εικοστή έβδομη (27η) Δευτέρα, ώρα 00:00 CET του έτους Υ έως την τελευταία Κυριακή του έτους Υ, στην περίπτωση που η 31η Δεκεμβρίου του έτους Υ είναι Κυριακή, ή την πρώτη Κυριακή του έτους Υ+1, στις υπόλοιπες περιπτώσεις ώρα 24:00 CET.
5. Η Οριστική Εκκαθάριση για τις είκοσι έξι (26) Εβδομάδες Εκκαθάρισης του πρώτου Εξαμήνου Εκκαθάρισης του έτους Υ πραγματοποιείται σύμφωνα με το ακόλουθο χρονοδιάγραμμα:
- α) Μέχρι την εικοστή έκτη (26^η) Τρίτη του έτους Υ+3 αποστέλλονται στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ από τους Διαχειριστές Δικτύου οι οριστικές μετρήσεις των Εγκαταστάσεων Απορρόφησης Χαμηλής Τάσης και τυχόν διορθώσεις σε μετρήσεις Εγκαταστάσεων Απορρόφησης Μέσης Τάσης για το πρώτο Εξάμηνο Εκκαθάρισης του έτους Υ.
- β) Από την εικοστή έβδομη (27η) Πέμπτη έως και την τριακοστή ένατη (39η) Πέμπτη του έτους Υ+3, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ ενημερώνει τους Συμμετέχοντες και Συμμετέχοντες υπό Διαγραφή για τα αποτελέσματα της Οριστικής Εκκαθάρισης για δύο Εβδομάδες Εκκαθάρισης του πρώτου Εξαμήνου Εκκαθάρισης του έτους Υ κάθε φορά.
- γ) Εντός πέντε (5) εργάσιμων ημερών από τις ημερομηνίες αποστολής των αποτελεσμάτων της Οριστικής Εκκαθάρισης που ορίζονται στο σημείο (β) της παρούσας παραγράφου, οι Συμμετέχοντες και Συμμετέχοντες υπό Διαγραφή αποστέλλουν στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ τυχόν αιτιολογημένες ενστάσεις επί της Οριστικής Εκκαθάρισης για τις Εβδομάδες Εκκαθάρισης του πρώτου Εξαμήνου Εκκαθάρισης του έτους Υ για τις οποίες έχει λάβει ενημέρωση, σύμφωνα με το σημείο (β) της παρούσας παραγράφου.
- δ) Από την εικοστή ένατη (29η) Πέμπτη έως και την τεσσαρακοστή δεύτερη (42η) Πέμπτη του έτους Υ+3, ώρα 12:00 ΕΕΤ, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ ενημερώνει τους Συμμετέχοντες και Συμμετέχοντες υπό Διαγραφή, καθώς και τον Φορέα

Εκκαθάρισης, για την εκτέλεση των αρμοδιοτήτων του σύμφωνα με το Άρθρο 18.5 του παρόντος Κανονισμού και με το Μέρος 10 του Κεφαλαίου 2 του Κανονισμού Εκκαθάρισης Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης, για τα αποτελέσματα της Οριστικής Εκκαθάρισης για δύο Εβδομάδες Εκκαθάρισης του πρώτου Εξαμήνου Εκκαθάρισης του έτους Υ κάθε φορά, αφού έχει λάβει υπόψη τις ενστάσεις των Συμμετεχόντων και Συμμετεχόντων υπό Διαγραφή και έχει πραγματοποιήσει τις απαραίτητες διορθώσεις.

- ε) Στις περιπτώσεις όπου η Πέμπτη που αναφέρεται στα σημείο (δ) της παρούσας παραγράφου δεν είναι η τέταρτη εργάσιμη ημέρα της εβδομάδας, η ενημέρωση των Συμμετεχόντων και Συμμετεχόντων υπό Διαγραφή καθώς και του Φορέα Εκκαθάρισης γίνεται την τέταρτη, κάθε φορά, εργάσιμη ημέρα.
6. Η Οριστική Εκκαθάριση για τις είκοσι έξι (26) ή, κατά περίπτωση, είκοσι επτά (27) Εβδομάδες Εκκαθάρισης του δεύτερου Εξαμήνου Εκκαθάρισης του έτους Υ πραγματοποιείται σύμφωνα με το ακόλουθο χρονοδιάγραμμα:
- α) Μέχρι την πεντηκοστή δεύτερη (52η) Τρίτη του έτους Υ+3 αποστέλλονται στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ από τους Διαχειριστές Δικτύου οι οριστικές μετρήσεις των Εγκαταστάσεων Απορρόφησης Χαμηλής Τάσης και τυχόν διορθώσεις σε μετρήσεις Εγκαταστάσεων Απορρόφησης Μέσης Τάσης για το δεύτερο Εξάμηνο Εκκαθάρισης του έτους Υ.
- β) Από τη δεύτερη (2η) Πέμπτη έως και τη δέκατη τέταρτη (14η) Πέμπτη του έτους Υ+4, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ ενημερώνει τους Συμμετέχοντες και τους Συμμετέχοντες υπό Διαγραφή για τα αποτελέσματα της Οριστικής Εκκαθάρισης για δύο Εβδομάδες Εκκαθάρισης του δεύτερου Εξαμήνου Εκκαθάρισης του έτους Υ κάθε φορά. Στις περιπτώσεις που το δεύτερο Εξάμηνο Εκκαθάρισης του έτους Υ αποτελείται από είκοσι επτά (27) Εβδομάδες Εκκαθάρισης, τη δέκατη πέμπτη (15η) Πέμπτη του έτους Υ+4, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ ενημερώνει τους Συμμετέχοντες και τους Συμμετέχοντες υπό Διαγραφή για τα αποτελέσματα της Οριστικής Εκκαθάρισης της εικοστής έβδομης (27ης) Εβδομάδας Εκκαθάρισης του δεύτερου Εξαμήνου Εκκαθάρισης του έτους Υ.
- γ) Εντός πέντε (5) εργασίμων ημερών από τις ημερομηνίες αποστολής των αποτελεσμάτων της Οριστικής Εκκαθάρισης που ορίζονται στο σημείο (β) της παρούσας παραγράφου, οι Συμμετέχοντες και οι Συμμετέχοντες υπό Διαγραφή αποστέλλουν στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ τυχόν αιτιολογημένες ενστάσεις επί της Οριστικής Εκκαθάρισης για τις Εβδομάδες Εκκαθάρισης του δεύτερου Εξαμήνου Εκκαθάρισης του έτους Υ για τις οποίες έχει λάβει ενημέρωση, σύμφωνα με το σημείο (β) της παρούσας παραγράφου.
- δ) Από την τέταρτη (4η) Πέμπτη έως και τη δέκατη έκτη (16η) Πέμπτη του έτους Υ+4, ώρα 12:00 ΕΕΤ ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ ενημερώνει τους Συμμετέχοντες και τους Συμμετέχοντες υπό Διαγραφή, καθώς και τον Φορέα Εκκαθάρισης για την άσκηση των αρμοδιοτήτων του σύμφωνα με το Άρθρο 18.5 του παρόντος Κανονισμού και το Μέρος 10 του Κεφαλαίου 2 του Κανονισμού Εκκαθάρισης Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης, για τα αποτελέσματα της Οριστικής Εκκαθάρισης για δύο Εβδομάδες Εκκαθάρισης του δεύτερου Εξαμήνου Εκκαθάρισης του έτους Υ κάθε φορά, αφού έχει λάβει υπόψη τις ενστάσεις των Συμμετεχόντων και Συμμετεχόντων υπό Διαγραφή και πραγματοποιήσει τις απαραίτητες διορθώσεις.

Στις περιπτώσεις που το δεύτερο Εξάμηνο Εκκαθάρισης του έτους Υ αποτελείται από είκοσι επτά (27) Εβδομάδες Εκκαθάρισης, τη δέκατη έβδομη (17η) Πέμπτη του έτους Υ+4, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ ενημερώνει τους Συμμετέχοντες και

- τους Συμμετέχοντες υπό Διαγραφή, καθώς και τον Φορέα Εκκαθάρισης, για την εκτέλεση των αρμοδιοτήτων του σύμφωνα με το Άρθρο 18.5 του παρόντος Κανονισμού και με το Μέρος 10 του Κεφαλαίου 2 του Κανονισμού Εκκαθάρισης Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης, για τα αποτελέσματα της Οριστικής Εκκαθάρισης της εικοστής έβδομης (27ης) Εβδομάδας Εκκαθάρισης του δευτέρου Εξαμήνου Εκκαθάρισης του έτους Υ, αφού έχει λάβει υπόψη τις ενστάσεις των Συμμετεχόντων και των Συμμετεχόντων υπό Διαγραφή και έχει πραγματοποιήσει τις απαραίτητες διορθώσεις.
- ε) Στις περιπτώσεις όπου η Πέμπτη που αναφέρεται στο σημείο (δ) της παρούσας παραγράφου δεν είναι η τέταρτη εργάσιμη ημέρα της εβδομάδας, η ενημέρωση των Συμμετεχόντων, των Συμμετεχόντων υπό Διαγραφή καθώς και του Φορέα Εκκαθάρισης γίνεται την τέταρτη, κάθε φορά, εργάσιμη ημέρα.
7. Κατά την εκτέλεση των Συμπληρωματικών Εκκαθαρίσεων, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ:
- προβαίνει σε τυχόν αναγκαία προσαρμογή ή αναθεώρηση δεδομένων μέτρησης,
 - προβαίνει σε τυχόν αναγκαία προσαρμογή ή αναθεώρηση δεδομένων που προκύπτουν μετά από επίλυση τυχόν Διαφορών,
 - χρησιμοποιεί επικαιροποιημένα ή αναθεωρημένα δεδομένα τα οποία υποβάλλονται από το Χρηματιστήριο Ενέργειας ή τους Διαχειριστές Δικτύου Διανομής,
 - χρησιμοποιεί αναθεωρημένα δεδομένα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης.
8. Μετά τη διενέργεια της Οριστικής Εκκαθάρισης, βάσει του χρονοδιαγράμματος των παραγράφων 5 και 6 του παρόντος άρθρου, δεν πραγματοποιούνται διορθώσεις στα δεδομένα και τα αποτελέσματα της Εκκαθάρισης, παρά μόνο σε περίπτωση που αυτό απαιτείται για την εκτέλεση δικαστικής ή διαιτητικής απόφασης.
9. Εκτέλεση Διορθωτικής Εκκαθάρισης για περίοδο και σε ημερομηνία που δεν προβλέπεται στο χρονοδιάγραμμα του παρόντος άρθρου, και πάντως προ της εκτέλεσης της Οριστικής Εκκαθάρισης, ή εκτέλεση άλλη Εκκαθάρισης μετά τη διενέργεια της Οριστικής Εκκαθάρισης μπορεί να πραγματοποιηθεί μόνο μετά από απόφαση της ΡΑΑΕΥ κατόπιν αιτιολογημένου αιτήματος του Συμμετέχοντα ή Συμμετέχοντα υπό Διαγραφή ή των Συμμετεχόντων ή Συμμετεχόντων υπό Διαγραφή που έχουν σχετικό έννομο συμφέρον, εφόσον αποδεικνύεται ότι η μη εκτέλεση της επιπλέον Διορθωτικής Εκκαθάρισης απειλεί την βιωσιμότητα του αιτούντος. Το αίτημα υποβάλλεται στη ΡΑΑΕΥ και η εκκαθάριση διενεργείται εκ νέου μόνο μετά από απόφασή της και σύμφωνα με τους όρους της απόφασης αυτής.
10. Στις περιπτώσεις της παραγράφου 9 του παρόντος άρθρου, και εφόσον προκύπτουν ποσά χρεώσεων ή πιστώσεων για πρόσωπα που δεν είναι πλέον εγγεγραμμένα στο Μητρώο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, είτε ως Συμμετέχοντες είτε ως Συμμετέχοντες υπό Διαγραφή, τότε τα ποσά αυτά επιμερίζονται στα Συμβαλλόμενα Μέρη με Ευθύνη Εξισορρόπησης και στους Συμμετέχοντες υπό Διαγραφή υπό την ιδιότητά τους προ της θέσης τους σε καθεστώς Συμμετέχοντος υπό Διαγραφή ως Συμβαλλόμενα Μέρη με Ευθύνη Εξισορρόπησης, p , ανάλογα με την μετρούμενη απορρόφηση των Εγκαταστάσεων Απορρόφησης τους στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα για Τις Εβδομάδες Εκκαθάρισης W-11 έως και W-8 από την Εβδομάδα Εκκαθάρισης που πραγματοποιείται η εκκαθάριση αυτή:

$$CHARGE_p = AMOUNT \times \frac{MQ_{p,ws}}{\sum_p(MQ_{p,ws})}$$

όπου:

<i>WS</i>	Η περίοδος από W-11 έως W-8 από την Εβδομάδα Εκκαθάρισης που πραγματοποιείται η εκκαθάριση των ποσών αυτών
<i>AMOUNT</i>	το ποσό χρεώσεων ή πιστώσεων για πρόσωπα που δεν είναι πλέον εγγεγραμμένοι στο Μητρώο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, είτε ως Συμμετέχοντες είτε ως Συμμετέχοντες υπό Διαγραφή
<i>$MQ_{p,ws}$</i>	η απορρόφηση (υπολογιζόμενη στο Όριο Συστήματος Μεταφοράς-Δικτύου Διανομής) σε MWh που αντιστοιχεί στις Εγκαταστάσεις Απορρόφησης του Διασυνδεδεμένου Συστήματος ανά Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης ή Συμμετέχοντα υπό Διαγραφή υπό την ιδιότητά του προ της θέσης του σε καθεστώς Συμμετέχοντος υπό Διαγραφή ως Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης, <i>p</i> , για την περίοδο WS

Στα χρηματικά ποσά που επιμερίζονται στα Συμβαλλόμενα Μέρη με Ευθύνη Εξισορρόπησης και στους Συμμετέχοντες υπό Διαγραφή υπό την ιδιότητά τους προ της θέσης του σε καθεστώς Συμμετέχοντος υπό Διαγραφή ως Συμβαλλόμενα Μέρη με Ευθύνη Εξισορρόπησης, δεν πραγματοποιούνται διορθώσεις λόγω τυχόν αναθεωρημένων δεδομένων της μετρούμενης απορρόφησης $MQ_{p,ws}$ των Εγκαταστάσεων Απορρόφησης τους τα οποία υπολογίστηκαν από την εκτέλεση των Οριστικών Εκκαθαρίσεων.

11. Εφόσον προκύπτουν ποσά χρεώσεων ή πιστώσεων λόγω διορθωτικών εκκαθαρίσεων για εκούσιες ανταλλαγές ενέργειας βάσει του άρθρου 50 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195 ή/και για ακούσιες ανταλλαγές ενέργειας βάσει του άρθρου 51 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195 για περίοδο και σε ημερομηνία που δεν προβλέπεται στο χρονοδιάγραμμα του παρόντος άρθρου, τότε τα ποσά χρεώσεων ή πιστώσεων λαμβάνονται υπόψη στον καθορισμό του Απαιτούμενου Εσόδου Αγοράς Εξισορρόπησης των επόμενων ημερολογιακών ετών.
12. Τα χρονοδιαγράμματα του παρόντος άρθρου μπορούν κατ' εξαίρεση να τροποποιηθούν σε περίπτωση τεχνικού προβλήματος στο Σύστημα Αγοράς Εξισορρόπησης ή σε περίπτωση μη διαθεσιμότητας των απαραίτητων δεδομένων όπως αυτά περιγράφονται στο Άρθρο 18.4. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ ενημερώνει εγκαίρως και με κατάλληλο τρόπο τους Συμμετέχοντες για το επικαιροποιημένο χρονοδιάγραμμα.

Άρθρο 23.2 Διαδικασία Εκκαθάρισης Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης

1. Η Εκκαθάριση των Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης πραγματοποιείται σε μηνιαία βάση. Οι μήνες Εκκαθάρισης αντιστοιχούν σε ημερολογιακούς μήνες *M*, αρχίζοντας από την πρώτη ημέρα του ημερολογιακού μήνα και ώρα 00:00 CET έως την πρώτη ημέρα του επόμενου ημερολογιακού μήνα και ώρα 00:00 CET.
2. Η αρχική Εκκαθάριση του μήνα *M* πραγματοποιείται με το ακόλουθο χρονοδιάγραμμα:
 - α) Εντός μιας εβδομάδας από το πέρας της Διορθωτικής Εκκαθάρισης όλων των εβδομάδων του μήνα *M*, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ ενημερώνει τους Συμμετέχοντες και Συμμετέχοντες υπό Διαγραφή για τις Χρεώσεις Μη Συμμόρφωσης.
 - β) Εντός προθεσμίας δύο (2) εργάσιμων από την κοινοποίηση των αποτελεσμάτων των Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ οι

- Συμμετέχοντες και Συμμετέχοντες υπό Διαγραφή αποστέλλουν στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ τυχόν αιτιολογημένες ενστάσεις.
- γ) Εντός πέντε (5) εργάσιμων ημερών από τη λήξη της προθεσμίας υποβολής ενστάσεων του στοιχείου (β) ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ ενημερώνει τους Συμμετέχοντες και Συμμετέχοντες υπό Διαγραφή με τα αποτελέσματα της Εκκαθάρισης των Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης αφού έχει λάβει υπόψη τις ενστάσεις των Συμμετεχόντων ή Συμμετεχόντων υπό Διαγραφή και έχει πραγματοποιήσει τις απαραίτητες διορθώσεις.
3. Η οριστική Εκκαθάριση του μήνα Μ πραγματοποιείται με το ακόλουθο χρονοδιάγραμμα:
- α) Εντός μίας εβδομάδας από το πέρας της οριστικής εκκαθάρισης όλων των εβδομάδων του μήνα Μ, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ ενημερώνει τους εγγεγραμμένους στο Μητρώο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και Συμμετέχοντες υπό Διαγραφή για τα αποτελέσματα των Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης,
- β) Εντός προθεσμίας δύο (2) εργάσιμων ημερών από την κοινοποίηση των αποτελεσμάτων των Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, οι Συμμετέχοντες και Συμμετέχοντες υπό Διαγραφή αποστέλλουν στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ τυχόν αιτιολογημένες ενστάσεις.
- γ) Εντός πέντε (5) εργάσιμων ημερών από τη λήξη της προθεσμίας υποβολής ενστάσεων του στοιχείου β, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ ενημερώνει τους Συμμετέχοντες και τους Συμμετέχοντες υπό Διαγραφή με τα αποτελέσματα της Εκκαθάρισης των Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης αφού έχει λάβει υπόψη τις ενστάσεις των Συμμετεχόντων ή Συμμετεχόντων υπό Διαγραφή και έχει πραγματοποιήσει τις απαραίτητες διορθώσεις.
4. Τα χρονοδιαγράμματα του παρόντος Άρθρου μπορούν κατ' εξαίρεση να τροποποιηθούν σε περίπτωση τεχνικού προβλήματος στο Σύστημα Αγοράς Εξισορρόπησης ή σε περίπτωση μη διαθεσιμότητας των απαραίτητων δεδομένων όπως αυτά περιγράφονται στο Άρθρο 18.4. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ ενημερώνει εγκαίρως και με κατάλληλο τρόπο τους Συμμετέχοντες για το επικαιροποιημένο χρονοδιάγραμμα.

Άρθρο 23.3 Διαδικασία Εκκαθάρισης Τέλους Αγοράς Εξισορρόπησης

1. Η Εκκαθάριση του Τέλους Αγοράς Εξισορρόπησης πραγματοποιείται σε μηνιαία βάση. Οι μήνες Εκκαθάρισης αντιστοιχούν σε ημερολογιακούς μήνες από την πρώτη ημέρα του ημερολογιακού μήνα και ώρα 00:00 CET έως την πρώτη ημέρα του επόμενου ημερολογιακού μήνα και ώρα 00:00 CET.
2. Η αρχική Εκκαθάριση του μήνα Μ πραγματοποιείται με το ακόλουθο χρονοδιάγραμμα:
- α) Εντός μίας εβδομάδας από το πέρας της διορθωτικής εκκαθάρισης όλων των εβδομάδων του μήνα Μ, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ ενημερώνει τους εγγεγραμμένους στο Μητρώο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και Συμμετέχοντες υπό Διαγραφή για το Τέλος Αγοράς Εξισορρόπησης,
- β) Εντός προθεσμίας δύο (2) εργάσιμων ημερών από την κοινοποίηση των αποτελεσμάτων Τέλους Αγοράς Εξισορρόπησης από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, οι Συμμετέχοντες και Συμμετέχοντες υπό Διαγραφή αποστέλλουν στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ τυχόν αιτιολογημένες ενστάσεις.
- γ) Μέχρι την Πέμπτη που έπεται του δεύτερου στοιχείου, ο Διαχειριστής του

ΕΣΜΗ ενημερώνει τους Συμμετέχοντες, τους Συμμετέχοντες υπό Διαγραφή και τον Φορέα Εκκαθάρισης με τα αποτελέσματα της Εκκαθάρισης του Τέλους Αγοράς Εξισορρόπησης αφού έχει λάβει υπόψη τις ενστάσεις των Συμμετεχόντων ή Συμμετεχόντων υπό Διαγραφή και έχει πραγματοποιήσει τις απαραίτητες διορθώσεις.

- δ) Στα ανωτέρω αποτελέσματα της Εκκαθάρισης για κάθε Συμμετέχοντα και Συμμετέχοντα υπό Διαγραφή περιλαμβάνονται τα εξής:
- i. Ποσό έναντι των συναλλαγών του Τέλους Αγοράς Εξισορρόπησης που αφορούν το μήνα M+2, το οποίο ισούται με το ποσό εκκαθάρισης που προέκυψε για το μήνα M.
 - ii. Τη διαφορά των παρακάτω:
 - ο Του ποσού που εκκαθαρίστηκε για το Τέλος Αγοράς Εξισορρόπησης και αφορά στο μήνα M, όπως προέκυψε την Πέμπτη του μήνα M+2 του στοιχείου (γ) της παρούσας παραγράφου, και
 - ο Του ποσού έναντι για τις συναλλαγές του Τέλους Αγοράς Εξισορρόπησης του μήνα M, το οποίο συμπεριλήφθηκε στα αποτελέσματα της Εκκαθάρισης που εκδόθηκε κατά τον μήνα M για τις συναλλαγές του μήνα M-2 κατ' αναλογία με το χρονοδιάγραμμα των στοιχείων (α) έως (γ) της παρούσας παραγράφου.

Στις περιπτώσεις όπου η Πέμπτη που αναφέρεται στο σημείο (γ) της παρούσας παραγράφου δεν είναι η τέταρτη εργάσιμη ημέρα της εβδομάδας, η ενημέρωση των Συμμετεχόντων, των Συμμετεχόντων υπό Διαγραφή και του Φορέα Εκκαθάρισης γίνεται την τέταρτη, κάθε φορά, εργάσιμη ημέρα σύμφωνα με τον Κανονισμό Εκκαθάρισης Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης.

3. Η οριστική Εκκαθάριση του μήνα M πραγματοποιείται με το ακόλουθο χρονοδιάγραμμα:
- α) Εντός μίας εβδομάδας από το πέρας της οριστικής Εκκαθάρισης όλων των εβδομάδων του μήνα M, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗ ενημερώνει τους εγγεγραμμένους στο Μητρώο Διαχειριστή του ΕΣΜΗ και Συμμετέχοντες υπό Διαγραφή για τα αποτελέσματα του Τέλους Αγοράς Εξισορρόπησης,
 - β) Εντός προθεσμίας δύο (2) εργάσιμων ημερών από την κοινοποίηση των αποτελεσμάτων του Τέλους Αγοράς Εξισορρόπησης από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗ, οι Συμμετέχοντες και Συμμετέχοντες υπό Διαγραφή αποστέλλουν στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗ τυχόν αιτιολογημένες ενστάσεις.
 - γ) Μέχρι την Πέμπτη που έπεται του στοιχείου β, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗ ενημερώνει τους Συμμετέχοντες, τους Συμμετέχοντες υπό Διαγραφή και τον Φορέα Εκκαθάρισης με τα αποτελέσματα της Εκκαθάρισης του Τέλους Αγοράς Εξισορρόπησης αφού έχει λάβει υπόψη τις ενστάσεις των Συμμετεχόντων ή Συμμετεχόντων υπό Διαγραφή και έχει πραγματοποιήσει τις απαραίτητες διορθώσεις.
4. Τα χρονοδιαγράμματα του παρόντος άρθρου μπορούν κατ' εξαίρεση να τροποποιηθούν σε περίπτωση τεχνικού προβλήματος στο Σύστημα Αγοράς Εξισορρόπησης ή σε περίπτωση μη διαθεσιμότητας των απαραίτητων δεδομένων όπως αυτά περιγράφονται στο Άρθρο 18.4. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗ ενημερώνει εγκαίρως και με κατάλληλο τρόπο τους Συμμετέχοντες για το επικαιροποιημένο χρονοδιάγραμμα.

Άρθρο 23.4 Περιεχόμενο αποτελεσμάτων Εκκαθάρισης που κοινοποιούνται στους Συμμετέχοντες

1. Τα αποτελέσματα Εκκαθάρισης που κοινοποιούνται στους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης και Συμμετέχοντες υπό Διαγραφή περιλαμβάνουν τα ακόλουθα στοιχεία, όπου βρίσκουν κατά περίπτωση εφαρμογή:
 - α) Την ταυτότητα (ID) του Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης,
 - β) Το Πρόγραμμα Αγοράς κάθε Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης,
 - γ) Το Φορτίο Αναφοράς για κάθε Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενου Φορτίου σε περίπτωση που εκδίδεται Εντολή Κατανομής για παροχή Ενέργειας Εξισορρόπησης,
 - δ) Το Φορτίο Αναφοράς για κάθε Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής σε περίπτωση που εκδίδεται Εντολή Κατανομής για παροχή Ενέργειας Εξισορρόπησης,
 - ε) Την Εντολή Κατανομής κάθε Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ανά Χρονική Μονάδα χΕΑΣ,
 - στ) Την καταμετρηθείσα ποσότητα ενέργειας της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων,
 - ζ) Την ενεργοποιημένη Ενέργεια Εξισορρόπησης για αΕΑΣ και χΕΑΣ της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων,
 - η) Την Ισχύ Εξισορρόπησης που παρέχει η Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων και ανά τύπο Ισχύος Εξισορρόπησης,
 - θ) Τις ποσότητες Απόκλισης και Προσαρμογής Απόκλισης για την Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων,
 - ι) Την χρέωση ή πίστωση για Ενέργεια Εξισορρόπησης και Ισχύ Εξισορρόπησης του Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για την Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων,
 - ια) Την χρέωση ή πίστωση του Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για Αποκλίσεις για την Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, και
 - ιβ) Την τυχόν επιβληθείσα στον Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης Χρέωση μη Συμμόρφωσης ανά τύπο κύρωσης και ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων.
2. Τα αποτελέσματα Εκκαθάρισης που κοινοποιούνται στα Συμβαλλόμενα Μέρη με Ευθύνη Εξισορρόπησης περιλαμβάνουν τα ακόλουθα στοιχεία:
 - α) Την ταυτότητα (ID) του Συμβαλλομένου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης,
 - β) Το Πρόγραμμα Αγοράς κάθε Οντότητας με Ευθύνη Εξισορρόπησης που εκπροσωπείται από τον Συμμετέχοντα ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων,
 - γ) Τη συνολική καταμετρηθείσα ποσότητα ενέργειας που απορροφήθηκε για όλες τις Οντότητες με Ευθύνη Εξισορρόπησης που εκπροσωπούνται από το Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων,
 - δ) Την ποσότητα Απόκλισης όλων των Οντοτήτων με Ευθύνη Εξισορρόπησης που εκπροσωπούνται από το Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, και

- ε) Την χρέωση ή πίστωση του Συμβαλλόμενου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων.

Άρθρο 23.5 Τιμολόγηση Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης

1. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ προς τους Συμμετέχοντες και Συμμετέχοντες υπό Διαγραφή εκδίδει τα αναγκαία παραστατικά που προκύπτουν με βάση τα αποτελέσματα Εκκαθάρισης των Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης για κάθε μήνα Μ, σύμφωνα με το 12 παράγραφος 2 στοιχείο (γ) και παράγραφος 3 στοιχείο (γ) του παρόντος Κανονισμού. Τα παραστατικά καθίστανται ληξιπρόθεσμα πέντε (5) ημερολογιακές ημέρες μετά το πέρας της προθεσμίας έκδοσής τους.
2. Σε περίπτωση υπερημερίας Συμμετέχοντος ή Συμμετέχοντος υπό Διαγραφή σε σχέση με τις χρηματικές υποχρεώσεις του για Χρεώσεις μη Συμμόρφωσης, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ προβαίνει σε κάθε αναγκαία ενέργεια για την έντοκη είσπραξη της ληξιπρόθεσμης οφειλής.
3. Πέραν των αρμοδιοτήτων του, σύμφωνα με το παρόν Άρθρο, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ ουδεμία ευθύνη φέρει για την κάλυψη τυχόν ελλείμματος του Λογαριασμού Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης εξαιτίας υπερημερίας Συμμετέχοντος ή Συμμετέχοντος υπό Διαγραφή έναντι των Συμμετεχόντων, των Εκκαθαριστικών Μελών ή του Φορέα Εκκαθάρισης.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 24. ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΥΠΕΡΗΜΕΡΙΑΣ

Άρθρο 24.1 Ενέργειες του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και του Φορέα Εκκαθάρισης σε περίπτωση υπερημερίας

1. Σε περίπτωση υπερημερίας Εκκαθαριστικών Μελών σε σχέση με τις χρηματικές υποχρεώσεις τους που απορρέουν από τον παρόντα Κανονισμό εφαρμόζονται τα οριζόμενα στο παρόν Κεφάλαιο και στον Κανονισμό Εκκαθάρισης Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης.
2. Σε περίπτωση υπερημερίας Εκκαθαριστικού Μέλους ως προς την εκπλήρωση των χρηματικών υποχρεώσεών του, που απορρέουν από τον παρόντα Κανονισμό:
 - α) ο Φορέας Εκκαθάρισης υποχρεούται να ενημερώσει άμεσα τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.
 - β) Σε περίπτωση που οι ζημίες που προκύπτουν από την υπερημερία υπερβαίνουν τις παρασχεθείσες ασφάλειες για τον σχετικό Λογαριασμό Εκκαθάρισης, τη μερίδα του υπερήμερου Εκκαθαριστικού Μέλους στο Κεφάλαιο Εκκαθάρισης, ως και αυτές των λοιπών Εκκαθαριστικών Μελών στο Κεφάλαιο Εκκαθάρισης σύμφωνα με τον Κανονισμό Εκκαθάρισης Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης, ο Φορέας Εκκαθάρισης ενημερώνει τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για το εναπομείναν μέρος της ζημίας και καλύπτει αυτό μέσω του υπολοίπου των Προχρηματοδοτημένων Χρηματοοικονομικών Πόρων σύμφωνα με τα ειδικότερα οριζόμενα στον Κανονισμό Εκκαθάρισης Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης.
 - γ) Σε περίπτωση μη επάρκειας του υπολοίπου των Προχρηματοδοτημένων Χρηματοοικονομικών Πόρων για την κάλυψη της ζημίας, ο Φορέας Εκκαθάρισης ενημερώνει άμεσα τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ. Το εναπομείναν μέρος της ζημίας επιβαρύνει τα Συμβαλλόμενα Μέρη με Ευθύνη Εξισορρόπησης και Συμμετέχοντες

υπό Διαγραφή υπό την ιδιότητα τους προ της θέσης τους σε καθεστώς Συμμετέχοντος υπό Διαγραφή ως Συμβαλλόμενα Μέρη με Ευθύνη Εξισορρόπησης, p , και επιμερίζεται σε αυτά ανάλογα με την μετρούμενη απορρόφηση των Εγκαταστάσεων Απορρόφησης τους στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα για τις Εβδομάδες Εκκαθάρισης W-11 έως και W-8 από την Εβδομάδα Εκκαθάρισης που διαπιστώθηκε η υπερημερία από τον Φορέα Εκκαθάρισης:

$$CHARGE_DEFAULT_{p,ws} = DEFAULT_W \times \frac{MQ_{p,ws}}{\sum_p MQ_{p,ws}}$$

όπου:

- WS Η περίοδος από W-11 έως W-8 από την Εβδομάδα Εκκαθάρισης W που διαπιστώθηκε η υπερημερία από τον Φορέα Εκκαθάρισης
- $DEFAULT_W$ το εναπομείναν μέρος της ζημίας για την Εβδομάδα Εκκαθάρισης W που διαπιστώθηκε η υπερημερία από τον Φορέα Εκκαθάρισης
- $MQ_{p,ws}$ η απορρόφηση (υπολογιζόμενη στο Όριο Συστήματος Μεταφοράς-Δικτύου Διανομής) σε MWh που αντιστοιχεί στις Εγκαταστάσεις Απορρόφησης του Διασυνδεδεμένου Συστήματος ανά Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης ή Συμμετέχοντα υπό Διαγραφή υπό την ιδιότητα τους προ της θέσης τους σε καθεστώς Συμμετέχοντος υπό Διαγραφή ως Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης, p , για την περίοδο WS

Στα χρηματικά ποσά, που επιβαρύνουν και επιμερίζονται στα Συμβαλλόμενα Μέρη με Ευθύνη Εξισορρόπησης και στους Συμμετέχοντες υπό Διαγραφή υπό την ιδιότητά τους προ της θέσης τους σε καθεστώς Συμμετέχοντος υπό Διαγραφή ως Συμβαλλόμενα Μέρη με Ευθύνη Εξισορρόπησης, δεν πραγματοποιούνται διορθώσεις λόγω τυχόν αναθεωρημένων δεδομένων της μετρούμενης απορρόφησης $MQ_{p,ws}$ των Εγκαταστάσεων Απορρόφησης τους τα οποία υπολογίστηκαν από την εκτέλεση των Οριστικών Εκκαθαρίσεων μετά την υπερημερία, παρά μόνο λόγω τυχόν διόρθωσης από το Φορέα Εκκαθάρισης του εναπομείναντος μέρους της ζημίας.

- δ) Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ ενημερώνει το Φορέα Εκκαθάρισης σχετικά με το προς καταλογισμό σε κάθε Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης και σε κάθε Συμμετέχοντα υπό Διαγραφή υπό την ιδιότητά τους προ της θέσης τους σε καθεστώς Συμμετέχοντος υπό Διαγραφή ως Συμβαλλόμενα Μέρη με Ευθύνη Εξισορρόπησης ποσό, ώστε ο Φορέας Εκκαθάρισης να προβεί στον Χρηματικό Διακανονισμό σύμφωνα με τα οριζόμενα στον Κανονισμό Εκκαθάρισης Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης.
- ε) Εάν τα χρηματικά ποσά που διακανονίζονται από το Φορέα Εκκαθάρισης σύμφωνα με την περίπτωση (γ) της παρούσας παραγράφου δεν επαρκούν λόγω μη καταβολής από υπόχρεα με βάση τον ως άνω καταλογισμό Συμβαλλόμενα Μέρη με Ευθύνη Εξισορρόπησης ή Συμμετέχοντες υπό Διαγραφή υπό την ιδιότητά τους προ της θέσης τους σε καθεστώς Συμμετέχοντος υπό Διαγραφή ως Συμβαλλόμενα Μέρη με Ευθύνη Εξισορρόπησης, διενεργείται επανακαταλογισμός αυτών τόσες φορές όσες απαιτούνται μέχρι την πλήρη κάλυψη της ζημίας από τα Συμβαλλόμενα Μέρη με Ευθύνη Εξισορρόπησης και Συμμετέχοντες υπό Διαγραφή υπό την ιδιότητά τους προ της θέσης τους σε καθεστώς Συμμετέχοντος υπό Διαγραφή ως Συμβαλλόμενα Μέρη με Ευθύνη Εξισορρόπησης, που είναι ενήμεροι στις υποχρεώσεις τους, τηρουμένης κατά τα λοιπά της διαδικασίας της περίπτωσης (γ). Ο Φορέας Εκκαθάρισης ενημερώνει τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ

σε κάθε διαδικαστικό κύκλο καταλογισμού για τη σχετική υπερημερία και τα υπερήμερα Συμβαλλόμενα Μέρη με Ευθύνη Εξισορρόπησης και τους Συμμετέχοντες υπό Διαγραφή υπό την ιδιότητά τους προ της θέσης τους σε καθεστώς Συμμετέχοντος υπό Διαγραφή ως Συμβαλλόμενα Μέρη με Ευθύνη Εξισορρόπησης προκειμένου για την ενεργοποίηση από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ κάθε επόμενου διαδικαστικού κύκλου καταλογισμού, σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παράγραφο 2 του παρόντος άρθρου.

- στ) Η είσπραξη των σχετικών χρηματικών υποχρεώσεων του υπερήμερου Εκκαθαριστικού Μέλους γίνεται βάσει των Παραστατικών – Τιμολογίων που εκδίδει ο Φορέας Εκκαθάρισης, τα οποία αποδεικνύουν υπέρ των δικαιούχων Εκκαθαριστικών Μελών και Συμμετεχόντων και κατά του υπερήμερου Εκκαθαριστικού Μέλους. Τα ως άνω Παραστατικά – Τιμολόγια περιλαμβανομένου και του αρχικού Τιμολογίου δεν αποδεικνύουν ούτε κατά ούτε υπέρ του Φορέα Εκκαθάρισης ή του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ. Λεπτομέρειες σχετικά με τα ως άνω Παραστατικά – Τιμολόγια περιλαμβάνονται στον Κανονισμό Εκκαθάρισης Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης.
- ζ) Τα Συμβαλλόμενα Μέρη με Ευθύνη Εξισορρόπησης ή Συμμετέχοντες υπό Διαγραφή υπό την ιδιότητά τους προ της θέσης τους σε καθεστώς Συμμετέχοντος υπό Διαγραφή ως Συμβαλλόμενα Μέρη με Ευθύνη Εξισορρόπησης που κατέβαλαν ποσά που τους καταλογίσθηκαν σύμφωνα με τις διαδικασίες που περιγράφονται στις περιπτώσεις (ε) και (στ) της παραγράφου 1 της ενότητας 4.6. του Κανονισμού Εκκαθάρισης Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης δύνανται με βάση το Παραστατικό Μη Είσπραξης από Διαδικασίες Καταλογισμού της περίπτωσης γ) της παραγράφου 2 της ενότητας 4.6. του Κανονισμού Εκκαθάρισης Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης να αξιώνουν την επιστροφή των καταβληθέντων κατά τρόπο σύμμετρο, με βάση την αναλογία συμμετοχής τους στο σχετικό καταλογισμό εντέλλοντας τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ ως εκπρόσωπο αυτών για την άσκηση των σχετικών απαιτήσεών τους. Τα πάσης φύσεως δικαστικά ή άλλα συναφή έξοδα και τυχόν έξοδα ανάθεσης σε τρίτο νομικό σύμβουλο βαρύνουν τα δικαιούχα Συμβαλλόμενα Μέρη με Ευθύνη Εξισορρόπησης ή Συμμετέχοντες υπό Διαγραφή υπό την ιδιότητά τους προ της θέσης τους σε καθεστώς Συμμετέχοντος υπό Διαγραφή ως Συμβαλλόμενα Μέρη με Ευθύνη Εξισορρόπησης κατά την αναλογία συμμετοχής τους στο σχετικό διαδικαστικό κύκλο καταλογισμού και καλύπτονται από αυτούς με το σχετικό καταλογισμό τους από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ κατά τη διαδικασία του Χρηματικού Διακανονισμού του Φορέα Εκκαθάρισης. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ ουδέν κίνδυνο φέρει ως προς την ανάθεση κατά τα ανωτέρω ή τη θετική τελεσφόρηση των ως άνω αξιώσεων.
- η) Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ καταγγέλλει τη Σύμβαση Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ή/και τη Σύμβαση Συμβαλλόμενου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης των Συμμετεχόντων που καθίστανται υπερήμεροι ως προς την εκπλήρωση των χρηματικών τους υποχρεώσεων στο πλαίσιο της Αγοράς Εξισορρόπησης.
3. Ειδικά για την κάλυψη ζημίας υπερήμερου Εκκαθαριστικού Μέλους σε σχέση με οφειλές του από Συμπληρωματικές Εκκαθαρίσεις που αφορούν περιόδους πριν από την υπερημερία Εκκαθαριστικού Μέλους αλλά υπολογίστηκαν μετά την υπερημερία, ισχύουν τα εξής:
- α) Αν το τυχόν υπόλοιπο των ασφαλειών και της μερίδας του υπερήμερου Εκκαθαριστικού Μέλους στο Κεφάλαιο Εκκαθάρισης, που έχουν τυχόν παρακρατηθεί από το Φορέα Εκκαθάρισης σύμφωνα με τα οριζόμενα στον

Κανονισμό Εκκαθάρισης Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης δεν επαρκούν για την κάλυψη Συμπληρωματικών Εκκαθαρίσεων που ενδέχεται να προκύψουν σε σχέση με τις Θέσεις του ως άνω υπερήμερου Εκκαθαριστικού Μέλους ή αν δεν υφίσταται σχετικό υπόλοιπο, ο Φορέας Εκκαθάρισης ενημερώνει τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για το εναπομείναν μέρος της ζημίας και καλύπτει αυτό μέσω του υπολοίπου των Προχρηματοδοτημένων Χρηματοοικονομικών Πόρων σύμφωνα με τα ειδικότερα οριζόμενα στον Κανονισμό Εκκαθάρισης Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης.

- β) Σε περίπτωση μη επάρκειας του υπολοίπου των Προχρηματοδοτημένων Χρηματοοικονομικών Πόρων για την κάλυψη της ως άνω ζημίας, ο Φορέας Εκκαθάρισης ενημερώνει άμεσα τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ. Στην περίπτωση αυτή, ενεργοποιείται η διαδικασία καταλογισμών και επανακαταλογισμών των περιπτώσεων (γ), (δ) και (ε) της παραγράφου 2 του παρόντος άρθρου, μέχρι την πλήρη κάλυψη αυτών.
4. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ δεν εκτίθεται σε πιστωτικό κίνδυνο για τις χρηματικές συναλλαγές που προκύπτουν από τον παρόντα Κανονισμό και τον Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΜΗΕ και ουδεμία ευθύνη φέρει για την κάλυψη της τυχόν εναπομείνουσας ζημίας που προκύπτει έναντι των Συμμετεχόντων ή των Συμμετεχόντων υπό Διαγραφή ή των Εκκαθαριστικών Μελών ή του Φορέα Εκκαθάρισης εξαιτίας υπερημερίας άλλου εγγεγραμμένου στο Μητρώο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ ή άλλου Εκκαθαριστικού Μέλους ή άλλου Συμμετέχοντος ή άλλου Συμμετέχοντος υπό Διαγραφή, πέραν της εκτέλεσης των αρμοδιοτήτων του, σύμφωνα με το παρόν Κεφάλαιο και τον Κανονισμό Εκκαθάρισης Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης. Το ίδιο ισχύει και για το Φορέα Εκκαθάρισης.
5. Τα ποσά του Λογαριασμού Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης, περιλαμβανομένων και των Προχρηματοδοτημένων Πόρων που χρησιμοποιήθηκαν για την κάλυψη υπερημεριών από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ ή το Φορέα Εκκαθάρισης αναπληρώνονται μόνο εάν επιτευχθεί είσπραξη της ληξιπρόθεσμης οφειλής που καλύφθηκε από το Λογαριασμό από τον υπερήμερο οφειλέτη. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ και ο Φορέας Εκκαθάρισης, ενημερώνουν άμεσα τη ΡΑΑΕΥ για τις περιπτώσεις υπερημερίας ως και για τη λήψη μέτρων και το χρονοδιάγραμμα υλοποίησης αυτών μεριμνώντας για την αδιάλειπτη λειτουργία της Αγοράς Εξισορρόπησης.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 25. ΕΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗ ΤΗΣ ΑΓΟΡΑΣ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ ΣΕ ΠΕΡΙΠΤΩΣΗ ΠΟΥ ΔΕΝ ΛΕΙΤΟΥΡΓΕΙ ΦΟΡΕΑΣ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ

Άρθρο 25.1 Εφαρμογή Ειδικών Διατάξεων

Σε περίπτωση που για την Αγορά Εξισορρόπησης δεν λειτουργεί, για οποιονδήποτε λόγο, Φορέας Εκκαθάρισης σύμφωνα με το άρθρο 12 του ν. 4425/2016 ισχύουν και εφαρμόζονται οι ειδικές διατάξεις σύμφωνα με το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 25.

Άρθρο 25.2 Λογαριασμοί του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ

Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ τηρεί λογιστικούς λογαριασμούς αντίστοιχα με το Άρθρο 18.3 του παρόντος Κανονισμού.

Άρθρο 25.3 Τιμολόγηση και Διακανονισμός

Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ και οι Συμμετέχοντες και οι Συμμετέχοντες υπό Διαγραφή εκδίδουν τα αναγκαία παραστατικά που προκύπτουν με βάση τα Αποτελέσματα Εκκαθάρισης για κάθε μήνα Μ μέχρι την 7η εργάσιμη ημέρα του μήνα Μ+2. Για κάθε μήνα Μ οι πληρωμές προς τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ διενεργούνται μέχρι την 9η εργάσιμη ημέρα του μήνα Μ+2 και οι πληρωμές προς τους Συμμετέχοντες και τους Συμμετέχοντες υπό Διαγραφή μέχρι την 10η εργάσιμη ημέρα του μήνα Μ+2.

Άρθρο 25.4 Ενέργειες του Διαχειριστή σε περίπτωση υπερημερίας Συμμετέχοντα

1. Σε περίπτωση υπερημερίας Συμμετέχοντος ή Συμμετέχοντος υπό Διαγραφή, σε σχέση με τις χρηματικές υποχρεώσεις του που απορρέουν από τον παρόντα Κανονισμό, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ προβαίνει στις ακόλουθες ενέργειες:

- α) Προβαίνει σε κάθε απαραίτητη ενέργεια ώστε να ικανοποιηθούν οι ληξιπρόθεσμες οφειλές του υπερήμερου Συμμετέχοντος ή Συμμετέχοντος υπό Διαγραφή μέσω των εγγυήσεων που έχει παράσχει, σύμφωνα με το Άρθρο 25.5 του παρόντος Κανονισμού. Σε περίπτωση που οι εγγυήσεις αυτές δεν επαρκούν για την πλήρη κάλυψη των οφειλών του υπερήμερου Συμμετέχοντος, η ικανοποίησή τους μέσω των εγγυήσεων γίνεται συμμέτρως.
- β) Εάν οι εγγυήσεις δεν επαρκούν για την πλήρη κάλυψη των ληξιπρόθεσμων οφειλών του υπερήμερου Συμμετέχοντος ή Συμμετέχοντος υπό Διαγραφή, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ καλύπτει το έλλειμμα μέσω του Λογαριασμού Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης, και μέχρι του ποσοστού (α%) του υπολοίπου του Λογαριασμού Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης σύμφωνα με το Άρθρο 22.8 του παρόντος Κανονισμού.
- γ) Σε περίπτωση που δεν επαρκούν οι εγγυήσεις και το υπόλοιπο του Λογαριασμού Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στοιχεία (α) και (β) της παρούσας παραγράφου, ο Διαχειριστής επιμερίζει το εναπομείναν μέρος της ζημίας στα Συμβαλλόμενα Μέρη με Ευθύνη Εξισορρόπησης και στους Συμμετέχοντες υπό Διαγραφή υπό την ιδιότητά τους προ της θέσης τους σε καθεστώς Συμμετέχοντος υπό Διαγραφή ως Συμβαλλόμενα Μέρη με Ευθύνη Εξισορρόπησης, p , ανάλογα με την μετρούμενη απορρόφηση των Εγκαταστάσεων Απορρόφησης τους στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα για τους Μήνες Εκκαθάρισης Μ-3 έως και Μ-2 από την Μήνα Εκκαθάρισης που διαπιστώθηκε η υπερημερία από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ:

$$CHARGE_DEFAULT_{p,MS} = DEFAULT_M \times \frac{MQ_{p,MS}}{\sum_p MQ_{p,MS}}$$

όπου:

- MS Η περίοδος από Μ-3 έως Μ-2 από την Μήνα Εκκαθάρισης Μ που διαπιστώθηκε η υπερημερία από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ
- $DEFAULT_M$ το εναπομείναν μέρος της ζημίας για τον Μήνα Εκκαθάρισης Μ που διαπιστώθηκε η υπερημερία από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ
- $MQ_{p,MS}$ η απορρόφηση (υπολογιζόμενη στο Όριο Συστήματος Μεταφοράς-Δικτύου Διανομής) σε MWh που αντιστοιχεί στις Εγκαταστάσεις Απορρόφησης του Διασυνδεδεμένου Συστήματος ανά Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης ή Συμμετέχοντος υπό Διαγραφή υπό την ιδιότητά του προ της θέσης του σε καθεστώς

Συμμετέχοντας υπό Διαγραφή ως Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης, ρ , για την περίοδο MS

Στα χρηματικά ποσά, που επιβαρύνουν και επιμερίζονται στα Συμβαλλόμενα Μέρη με Ευθύνη Εξισορρόπησης ή στους Συμμετέχοντες υπό Διαγραφή υπό την ιδιότητά του προ της θέσης του σε καθεστώς Συμμετέχοντας υπό Διαγραφή ως Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης, δεν πραγματοποιούνται διορθώσεις λόγω τυχόν αναθεωρημένων δεδομένων της μετρούμενης απορρόφησης $MQ_{\rho,MS}$ των Εγκαταστάσεων Απορρόφησης τους τα οποία υπολογίστηκαν από την εκτέλεση των Οριστικών Εκκαθαρίσεων μετά την υπερημερία, παρά μόνο λόγω τυχόν διόρθωσης από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ του εναπομείναντος μέρους της ζημίας.

- δ) Εάν τα χρηματικά ποσά που διακανονίζονται σύμφωνα με την περίπτωση (γ) της παρούσας παραγράφου δεν επαρκούν λόγω μη καταβολής από υπόχρεα με βάση τον ως άνω καταλογισμό Συμβαλλόμενα Μέρη με Ευθύνη Εξισορρόπησης ή Συμμετέχοντες υπό Διαγραφή υπό την ιδιότητά τους προ της θέσης τους σε καθεστώς Συμμετέχοντας υπό Διαγραφή ως Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης, διενεργείται επανακαταλογισμός αυτών τόσες φορές όσες απαιτούνται μέχρι την πλήρη κάλυψη της ζημίας από τα Συμβαλλόμενα Μέρη με Ευθύνη Εξισορρόπησης ή τους Συμμετέχοντες υπό Διαγραφή υπό την ιδιότητά τους προ της θέσης τους σε καθεστώς Συμμετέχοντας υπό Διαγραφή ως Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης, που είναι ενήμερα στις υποχρεώσεις τους, τηρουμένης κατά τα λοιπά της διαδικασίας της περίπτωσης (γ).
- ε) Η είσπραξη των σχετικών χρηματικών υποχρεώσεων του υπερήμερου Συμμετέχοντας ή του Συμμετέχοντας υπό Διαγραφή ή και των υπερήμερων Συμμετεχόντων ή των Συμμετεχόντων υπό Διαγραφή γίνεται βάσει των Παραστατικών / Τιμολογίων που εκδίδει ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ, τα οποία αποδεικνύουν υπέρ των δικαιούχων Συμμετεχόντων ή Συμμετεχόντων υπό Διαγραφή και κατά του υπερήμερου Συμμετέχοντας ή Συμμετέχοντας υπό Διαγραφή. Τα ως άνω Παραστατικά / Τιμολόγια περιλαμβανομένου και του αρχικού Τιμολογίου δεν αποδεικνύουν ούτε κατά ούτε υπέρ του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.
- στ) Τα Συμβαλλόμενα Μέρη με Ευθύνη Εξισορρόπησης ή Συμμετέχοντες υπό Διαγραφή που κατέβαλαν ποσά που τους καταλογίστηκαν σύμφωνα με τις διαδικασίες που περιγράφονται στις περιπτώσεις (γ) και (δ) της παρούσας παραγράφου δύνανται να αξιώνουν την επιστροφή των καταβληθέντων με βάση το Παραστατικό Μη Είσπραξης από Διαδικασίες Καταλογισμού της περίπτωσης (ε) της παρούσας παραγράφου κατά τρόπο σύμμετρο, με βάση την αναλογία συμμετοχής τους στο σχετικό καταλογισμό εντέλλοντας τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ ως εκπρόσωπο αυτών για την άσκηση των σχετικών απαιτήσεών τους. Τα πάσης φύσεως δικαστικά ή άλλα συναφή έξοδα και τυχόν έξοδα ανάθεσης σε τρίτο νομικό σύμβουλο βαρύνουν τα δικαιούχα Συμβαλλόμενα Μέρη με Ευθύνη Εξισορρόπησης ή Συμμετέχοντες υπό Διαγραφή κατά την αναλογία συμμετοχής τους στο σχετικό διαδικαστικό κύκλο καταλογισμού και καλύπτονται από αυτούς με το σχετικό καταλογισμό τους από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ κατά το διακανονισμό των απαιτήσεων και υποχρεώσεων τους σύμφωνα με το Άρθρο 25.3 του παρόντος Κανονισμού. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ ουδέν κίνδυνο φέρει ως προς την ανάθεση κατά τα ανωτέρω ή τη θετική τελεσφόρηση των ως άνω αξιώσεων.
- ζ) Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ καταγγέλλει τη Σύμβαση Παροχής Υπηρεσιών

Εξισορρόπησης ή/και τη Σύμβαση Συμβαλλόμενου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης των Συμμετεχόντων που καθίστανται υπερήμεροι ως προς την εκπλήρωση των οικονομικών τους υποχρεώσεων στο πλαίσιο της Αγοράς Εξισορρόπησης.

2. Ειδικά για την κάλυψη ζημίας υπερήμερου Συμμετέχοντος ή Συμμετέχοντος υπό Διαγραφή σε σχέση με οφειλές του από Συμπληρωματικές Εκκαθαρίσεις που αφορούν περιόδους πριν από την υπερημερία Συμμετέχοντος ή Συμμετέχοντος υπό Διαγραφή αλλά υπολογίστηκαν μετά την υπερημερία, ισχύουν τα εξής:
 - α) Αν το τυχόν υπόλοιπο των εγγυήσεων σύμφωνα με το Άρθρο 25.5 του παρόντος Κανονισμού που έχουν τυχόν παρακρατηθεί από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ δεν επαρκούν επαρκούν για την κάλυψη οφειλών από Συμπληρωματικές Εκκαθαρίσεις ή αν δεν υφίσταται σχετικό υπόλοιπο, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ καλύπτει αυτό μέσω του υπολοίπου του Λογαριασμού Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης κατά τα οριζόμενα στην περίπτωση (β) της παραγράφου 1 του παρόντος άρθρου.
 - β) Σε περίπτωση μη επάρκειας του υπολοίπου του Λογαριασμού Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης κατά τα οριζόμενα στην περίπτωση (α) της παρούσας παραγράφου, για την κάλυψη της ως άνω ζημίας, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ ενεργοποιείται τη διαδικασία καταλογισμών και επανακαταλογισμών των περιπτώσεων (γ) και (δ) της παρ. 1 του παρόντος άρθρου, μέχρι την πλήρη κάλυψη αυτών.
3. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ δεν εκτίθεται σε πιστωτικό κίνδυνο για τις χρηματικές συναλλαγές που προκύπτουν από τον παρόντα Κανονισμό και ουδεμία ευθύνη φέρει για την κάλυψη της τυχόν εναπομείνουσας ζημίας που προκύπτει έναντι των Συμμετεχόντων ή Συμμετεχόντων υπό Διαγραφή εξαιτίας υπερημερίας άλλου Συμμετέχοντος ή Συμμετέχοντος υπό Διαγραφή, πέραν της εκτέλεσης των αρμοδιοτήτων του, σύμφωνα με το παρόν Κεφάλαιο.
4. Τα ποσά του Λογαριασμού Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης που χρησιμοποιήθηκαν για την κάλυψη υπερημεριών από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ αναπληρώνονται μόνο εάν επιτευχθεί είσπραξη της ληξιπρόθεσμης οφειλής που καλύφθηκε από το Λογαριασμό από τον υπερήμερο οφειλέτη.
5. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ ενημερώνει άμεσα τη ΡΑΑΕΥ για τις περιπτώσεις υπερημερίας ως και για τη λήψη μέτρων και το χρονοδιάγραμμα υλοποίησης αυτών μεριμνώντας για την αδιάλειπτη λειτουργία της Αγοράς Εξισορρόπησης.

Άρθρο 25.5 Παροχή Εγγυήσεων

1. Κάθε Συμμετέχων υποχρεούται, κατά τη διάρκεια ισχύος της Σύμβασης Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ή/και της Σύμβασης Συμβαλλόμενου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης, να προσκομίζει πλήρεις εγγυήσεις για την εκπλήρωση του συνόλου των υποχρεώσεων του που πηγάζουν από τη συμμετοχή του στην Αγορά Εξισορρόπησης. Κάθε Συμμετέχων υπό Διαγραφή υποχρεούται να προσκομίζει πλήρεις εγγυήσεις για την εκπλήρωση του συνόλου των υποχρεώσεων του που απορρέουν από τις εκκαθαρίσεις που προβλέπονται στον παρόντα Κανονισμό και αφορούν στο διάστημα της ενεργού συμμετοχής του.
2. Η υποχρέωση παροχής πλήρους εγγύησης εκπληρώνεται είτε με την κατάθεση εγγυητικής επιστολής είτε με την κατάθεση ποσού σε ειδικό λογαριασμό που τηρεί ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ είτε με κάθε άλλο νόμιμο τρόπο στον οποίο συναινεί ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ.

3. Ειδικά για τις εγγυητικές επιστολές οι Συμμετέχοντες και οι Συμμετέχοντες υπό Διαγραφή εκπληρώνουν τις ως άνω υποχρεώσεις τους μόνο εφόσον αυτές ανταποκρίνονται πλήρως στο υπόδειγμα που δημοσιεύει ο Διαχειριστής στην ιστοσελίδα του.
4. Σε περίπτωση εκπρόθεσμης προσκόμισης των εγγυήσεων των Συμμετεχόντων, επιβάλλεται Χρέωση μη Συμμόρφωσης, το ύψος της οποίας διαμορφώνεται, λαμβάνοντας υπόψη - μεταξύ άλλων - τις ημέρες καθυστέρησης προσκόμισης, σύμφωνα με τα ειδικότερα προβλεπόμενα στη «Μεθοδολογία Υπολογισμού Εγγυήσεων Συμμετοχής στην Αγορά Εξισορρόπησης».
5. Σε περίπτωση μη εκπλήρωσης της υποχρέωσης παροχής εγγύησης, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ ενημερώνει αμέσως και με κάθε πρόσφορο μέσο τον Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ή το Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης. Σε περίπτωση που ο Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ή το Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης δεν προσκομίσει τις απαιτούμενες εγγυήσεις εντός πέντε (5) εργασίμων ημερών από την ημέρα κατά την οποία όφειλε να έχει προσκομίσει αυτές, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ καταγγέλλει τη Σύμβαση Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ή Συμβαλλόμενου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στο Άρθρο 4.4, παράγραφος 4 του παρόντος Κανονισμού. Το ίδιο ισχύει και σε περίπτωση μερικής ή ολικής κατάπτωσης της εγγυητικής επιστολής ή λήξης της διάρκειας ισχύος της και μη αναπλήρωσής της ή μη αντικατάστασής της από τον Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ή Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης.
6. Η μεθοδολογία καθορισμού του ύψους των εγγυήσεων καθώς και λεπτομέρειες σχετικά με τις εγγυήσεις προβλέπονται στην «Μεθοδολογία Υπολογισμού Εγγυήσεων Συμμετοχής στην Αγορά Εξισορρόπησης» η οποία εγκρίνεται από τη ΡΑΑΕΥ μετά από εισήγηση του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παρ. 4 του άρθρου 18 του ν. 4425/2016.

ΤΜΗΜΑ VII. ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 26. ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΓΙΑ ΤΙΣ ΑΠΕ

Άρθρο 26.1 Έναρξη υποχρεώσεων εξισορρόπησης των Μονάδων ΑΠΕ με Υποχρέωση Συμμετοχής στην Αγορά με ΣΕΔΠ

1. Οι Μονάδες ΑΠΕ με Υποχρέωση Συμμετοχής στην Αγορά για τις οποίες έχει συναφθεί Σύμβαση Ενίσχυσης Διαφορικής Προσαύξησης (ΣΕΔΠ) κατά τα οριζόμενα στον ν. 4414/2016 αποκτούν υποχρεώσεις εξισορρόπησης μετά το πέρας της μεταβατικής περιόδου. Η μεταβατική περίοδος λήγει με την έναρξη διενέργειας Συνεχούς Ενδοημερήσιας Συναλλαγής σε συζευγμένη λειτουργία, όπως αυτή ορίζεται σύμφωνα με τις διατάξεις του Κανονισμού Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς.
2. Μέχρι το πέρας της μεταβατικής περιόδου:
 - α) Εκτελείται η διαδικασία υπολογισμού του Αντιλογισμού της Απόκλισης των Εσόδων σύμφωνα με το Άρθρο 26.3 και το Άρθρο 26.4 του παρόντος Κανονισμού.
 - β) Δεν εφαρμόζεται για τις Μονάδες ΑΠΕ με Υποχρέωση Συμμετοχής στην Αγορά με ΣΕΔΠ το Άρθρο 22.6 του παρόντος Κανονισμού.

Άρθρο 26.2 Επεξήγηση συμβόλων

Για τους σκοπούς του Υπολογισμού των Αποκλίσεων Παραγωγής για Μονάδες ΑΠΕ με Υποχρέωση Συμμετοχής στην Αγορά με ΣΕΔΠ, κάθε Χαρτοφυλάκιο μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ συμβολίζεται γενικά ως $e_{rep,oper,z}$, όπου όπου:

- rep ο εκπρόσωπος του Χαρτοφυλακίου Μονάδων ΑΠΕ. Τα Χαρτοφυλάκια μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ εκπροσωπούνται είτε από ένα Παραγωγό ΑΠΕ είτε από έναν ΦοΣΕ ΑΠΕ είτε από τον ΦοΣΕΤεΚ.
- $oper$ η λειτουργική κατάσταση, η οποία αντιστοιχεί σε κανονική λειτουργία με ΣΕΔΠ ή σε Δοκιμαστική Λειτουργία με ΣΕΔΠ.
- z οι Ζώνες Προσφορών του ΕΣΜΗΕ.

Άρθρο 26.3 Υπολογισμός των Αποκλίσεων Παραγωγής για Μονάδες ΑΠΕ με Υποχρέωση Συμμετοχής στην Αγορά με ΣΕΔΠ

1. Η Τελική Απόκλιση για το Χαρτοφυλάκιο μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ με ΣΕΔΠ, $e_{rep,oper,z}$, για μια Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων ισούται με τη διαφορά μεταξύ της ποσότητας ενέργειας που προκύπτει με βάση τα πιστοποιημένα δεδομένα μέτρησης της Οντότητας και το Πρόγραμμα Αγοράς της Οντότητας όπως αποδίδεται παρακάτω:

$$FIMB_{e_{rep,oper,z},t} = MQ_{e_{rep,oper,z},t} - MS_{e_{rep,oper,z},t}$$

Όπου,

$FIMB_{e_{rep,oper,z},t}$ η ποσότητα της Τελικής Απόκλισης σε MWh για το Χαρτοφυλάκιο μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ με ΣΕΔΠ $e_{rep,oper,z}$ και την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t .

$MQ_{e_{rep,oper,z,t}}$	η ποσότητα ενέργειας στο Σημείο Σύνδεσης με το ΕΣΜΗΕ ή το Δίκτυο Διανομής αντίστοιχα, σε MWh, που προκύπτει με βάση τα πιστοποιημένα δεδομένα μέτρησης του Χαρτοφυλακίου μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ με ΣΕΔΠ $e_{rep,oper,z}$ για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t
$MS_{e_{rep,oper,z,t}}$	το Πρόγραμμα Αγοράς του Χαρτοφυλακίου μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ με ΣΕΔΠ $e_{rep,oper,z}$ για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t

Άρθρο 26.4 Υπολογισμός Χρεώσεων και Πιστώσεων από την Εκκαθάριση Αποκλίσεων για Μονάδες ΑΠΕ με Υποχρέωση Συμμετοχής στην Αγορά με ΣΕΔΠ

1. Για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t υπολογίζονται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ η χρέωση / πίστωση $IMBC_A_{e_{rep,oper,z,t}}$ σε € και η χρέωση / πίστωση $IMBC_B_{e_{rep,oper,z,t}}$ σε € για κάθε Χαρτοφυλάκιο μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ με ΣΕΔΠ e , ως ακολούθως:

$$IMBC_A_{e_{rep,oper,z,t}} = FIMB_{e_{rep,oper,z,t}} \times DAMP_{z,t}$$

και

$$IMBC_B_{e_{rep,oper,z,t}} = FIMB_{e_{rep,oper,z,t}} \times (IP_t - DAMP_{z,t})$$

Όπου,

$FIMB_{e_{rep,oper,z,t}}$ η ποσότητα της Τελικής Απόκλισης, σε MWh για Χαρτοφυλάκιο μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ $e_{rep,oper,z}$ για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t .

$DAMP_{z,t}$ η τιμή της Αγοράς Επόμενης Ημέρας σε MWh για κάθε Ζώνη Προσφορών z για την Αγοραία Χρονική Μονάδα.

2. Οι ανωτέρω χρεώσεις / πιστώσεις εισπράττονται ή αποδίδονται από τον Φορέα Εκκαθάρισης ως ακολούθως:
 - 1) Για Χαρτοφυλάκιο μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ $e_{rep,oper,z}$ που εκπροσωπείται από Παραγωγό ΑΠΕ ή ΦοΣΕ ΑΠΕ, που βρίσκεται σε κανονική λειτουργία ή Δοκιμαστική Λειτουργία και ανήκει στην Ζώνη Προσφορών z ,
 - i. όταν το ποσό $IMBC_A_{e_{rep,oper,z,t}}$ υπολογίζεται αρνητικό ο Παραγωγός ΑΠΕ ή ΦοΣΕ ΑΠΕ υποχρεούται στην καταβολή του υπολογιζόμενου ποσού ενώ όταν το ποσό $IMBC_A_{e_{rep,oper,z,t}}$ υπολογίζεται θετικό, ο Παραγωγός ΑΠΕ ή ΦοΣΕ ΑΠΕ δικαιούται να εισπράξει το υπολογιζόμενο ποσό,
 - ii. όταν το ποσό $IMBC_B_{e_{rep,oper,z,t}}$ υπολογίζεται αρνητικό, ο ΔΑΠΕΕΠ χρεώνεται το υπολογιζόμενο ποσό ενώ όταν το ποσό $IMBC_B_{e_{rep,oper,z,t}}$ υπολογίζεται θετικό, ο ΔΑΠΕΕΠ πιστώνεται το υπολογιζόμενο ποσό.
 - 2) Για Χαρτοφυλάκιο μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ $e_{rep,oper,z}$ που εκπροσωπείται από τον ΦοΣΕΤεΚ, που βρίσκεται σε κανονική λειτουργία ή Δοκιμαστική Λειτουργία και ανήκει στην Ζώνη Προσφορών z ,
 - i. όταν τα ποσά $IMBC_A_{e_{rep,oper,z,t}}$ και $IMBC_B_{e_{rep,oper,z,t}}$ υπολογίζονται αρνητικά ο ΦοΣΕΤεΚ χρεώνεται τα υπολογιζόμενα ποσά,

- ii. όταν τα ποσά $IMBC_{A_{e_{rep,oper,z,t}}}$ και $IMBC_{B_{e_{rep,oper,z,t}}}$ υπολογίζονται θετικά ο ΦοΣΕΤεΚ πιστώνεται τα υπολογιζόμενα ποσά.

Λεπτομέρειες σχετικά με την Εκκαθάριση των Αποκλίσεων Χαρτοφυλακίων Μονάδων ΑΠΕ περιλαμβάνονται στην Τεχνική Απόφαση «Εκκαθάριση Αγοράς Εξισορρόπησης».

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 27. ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΓΙΑ ΤΗΝ ΑΓΟΡΑ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ

Άρθρο 27.1 Υπολογισμός της Απόκλισης Συστήματος

1. Η ισχύς της παραγράφου 2 περίπτωση στ) του Άρθρου 18.6, της παραγράφου 3 περίπτωση στ) του Άρθρου 18.6, της παραγράφου 3 του Άρθρου 19.5 και του Άρθρου 19.8, άρχεται με τη διαπίστωση από τη ΡΑΑΕΥ της τεχνικής ετοιμότητας του Διαχειριστή ΕΣΜΗΕ και του Διαχειριστή ΕΔΔΗΕ κατόπιν σχετικών εισηγήσεων των Διαχειριστών και την ανακοίνωση της ημερομηνίας αυτής στην επίσημη ιστοσελίδα της ΡΑΑΕΥ.
2. Έως τη διαπίστωση της τεχνικής ετοιμότητας της παραγράφου 1 του παρόντος Άρθρου, σε Περιόδους Εκκαθάρισης Αποκλίσεων κατά τις οποίες έχουν εκδοθεί Εντολές Περιορισμού Έγχυσης, για τον υπολογισμό της Τιμής Αποκλίσεων, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο Άρθρο 19.6, η Απόκλιση Συστήματος θεωρείται μεγαλύτερη από +25MW.
3. Οι υπολογισμοί της παραγράφου 2 του παρόντος άρθρου περιλαμβάνονται στα αποτελέσματα των Εκκαθαρίσεων που προβλέπονται στο Άρθρο 23.1 κατόπιν ανακοίνωσης στην επίσημη ιστοσελίδα του Διαχειριστή αναφορικά με την ετοιμότητά του να εφαρμόσει τα προβλεπόμενα στην παράγραφο 2 του παρόντος Άρθρου.

Άρθρο 27.2 Υποβολή Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης στην Αγορά Εξισορρόπησης

1. Πλέον των όσων προβλέπονται ανωτέρω, θεσπίζεται αριθμητική τιμή για το Κατώτατο Όριο Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης, η οποία ανέρχεται σε -50 €/MWh και ισχύει για χρονικό διάστημα ενός έτους από την έναρξη ισχύος της Ε-96/2025 απόφασης του Κλάδου Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ.

Άρθρο 27.3 Υπολογισμός του Τέλους Αγοράς Εξισορρόπησης

1. Έως την έγκριση από τη ΡΑΑΕΥ της Μεθοδολογίας καθορισμού του Απαιτούμενου Εσόδου του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για τη λειτουργία των Αγορών σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στο Άρθρο 6.1, παράγραφος 1 του παρόντος Κανονισμού, καθώς και των κανόνων λογιστικού διαχωρισμού του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 141 του ν. 4001/2011, η έγκριση του Τέλους Αγοράς Εξισορρόπησης γίνεται στη βάση εκτιμήσεων του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για το Απαιτούμενο Έσοδο του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για τη λειτουργία των Αγορών με δυνατότητα διορθωτικής εκκαθάρισης μετά την έκδοση των ως άνω αποφάσεων της ΡΑΑΕΥ.

Άρθρο 27.4 Προσωρινός Μηχανισμός Επιστροφής Μέρους Εσόδων Αγοράς Επόμενης Ημέρας

1. Κατά παρέκκλιση της παραγράφου 5 στο Άρθρο 19.7, κατά τη διάρκεια ισχύος του Προσωρινού Μηχανισμού Επιστροφής Μέρους Εσόδων Αγοράς Επόμενης Ημέρας, για

τις προεγγεγραμμένες οντότητες σε καθεστώς Δοκιμών Παραλαβής καθώς και για τις οντότητες που εκτελούν δοκιμές προεπιλογής σύμφωνα με το Κεφάλαιο 3 του παρόντος Κανονισμού, το ποσό Απόκλισης σε € για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t υπολογίζεται ως το γινόμενο της Απόκλισης, $FIMBe,t$, σε MWh, με την ελάχιστη τιμή μεταξύ της σχετικής Ρυθμιζόμενης Τιμής Εσόδων Παραγωγών και της τιμής εκκαθάρισης της Αγοράς Επόμενης Ημέρας σε €/MWh για τη σχετική Αγοραία Χρονική Μονάδα.

- Κατά παρέκκλιση της παραγράφου 2 στο Άρθρο 19.7, με την έναρξη της Συνεχούς Ενδοημερήσιας Συναλλαγής σε συζευγμένη λειτουργία και κατά τη διάρκεια ισχύος του Προσωρινού Μηχανισμού Επιστροφής Μέρους Εσόδων Αγοράς Επόμενης Ημέρας, για τις Μονάδες ΑΠΕ που εκτελούν Δοκιμές Παραλαβής στο πλαίσιο της σύνδεσής τους με το ΕΣΜΗΕ ή το ΕΔΔΗΕ, το ποσό Απόκλισης σε € για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t υπολογίζεται ως το γινόμενο της Απόκλισης $FIMBe,t$, σε MWh, με την ελάχιστη τιμή μεταξύ της σχετικής Ρυθμιζόμενης Τιμής Εσόδων Παραγωγών και της τιμής εκκαθάρισης της Αγοράς Επόμενης Ημέρας σε €/MWh για τη σχετική Αγοραία Χρονική Μονάδα.

Άρθρο 27.5 Υπολογισμός Ενέργειας Εξισορρόπησης και Αποκλίσεων σε λειτουργία υπό ΑΡΠ

- Η ισχύς της παραγράφου 8 στο Άρθρο 19.1 του παρόντος Κανονισμού άρχεται την 16η Σεπτεμβρίου 2024.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 28. ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΣΧΕΤΙΚΑ ΜΕ ΤΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΤΗΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΤΗΣ ΚΡΗΤΗΣ ΑΠΟ ΤΗ ΔΗΛΗ ΗΜΕΡΑ ΣΥΝΤΕΛΕΣΗΣ ΤΗΣ Α' ΦΑΣΗΣ ΤΗΣ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗΣ ΚΑΙ ΜΕΧΡΙ ΤΗ ΔΗΛΗ ΗΜΕΡΑ ΣΥΝΤΕΛΕΣΗΣ ΤΗΣ Β' ΦΑΣΗΣ ΤΗΣ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗΣ ΤΗΣ ΚΡΗΤΗΣ ΜΕ ΤΟ ΕΣΜΗΕ

Άρθρο 28.1 Ισχύς διατάξεων για τη λειτουργία της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας της Κρήτης από τη Δήλη Ημέρα συντέλεσης της Α' Φάσης και μέχρι τη Δήλη Ημέρα Συντέλεσης της Β' Φάσης της Διασύνδεσης της Κρήτης με το ΕΣΜΗΕ

Οι διατάξεις του παρόντος Κεφαλαίου ισχύουν από τη Δήλη Ημέρα συντέλεσης της Α' Φάσης της ηλεκτρικής διασύνδεσης του Μικρού Συνδεδεμένου Συστήματος (ΜΣΣ) της Κρήτης με το ΕΣΜΗΕ, κατά την παρ. 2 του άρθρου 108Γ του ν. 4001/2011, έως τη Δήλη Ημέρα συντέλεσης της Β' Φάσης της ηλεκτρικής διασύνδεσης του ΜΣΣ της Κρήτης με το ΕΣΜΗΕ, κατά την παρ. 3 του άρθρου 108Γ του ν. 4001/2011.

Άρθρο 28.2 Λειτουργία της Αγοράς του ΜΣΣ της Κρήτης από τη Δήλη Ημέρα συντέλεσης της Α' Φάσης και μέχρι τη Δήλη Ημέρα συντέλεσης της Β' Φάσης της Διασύνδεσης της Κρήτης με το ΕΣΜΗΕ

- Η ηλεκτρική διασύνδεση Κρήτης - Πελοποννήσου λογίζεται ως μια εικονική Οντότητα με Ευθύνη Εξισορρόπησης η οποία δύναται να απορροφά ενέργεια από το ΕΣΜΗΕ και να εγχέει ενέργεια στο ΕΣΜΗΕ. Η εικονική οντότητα συνδέεται στο ΕΣΜΗΕ στην πλευρά Υ.Τ. του υποσταθμού των Χανίων (Χανιά Ι), που αποτελεί το όριο του ΕΣΜΗΕ και του Μικρού Συνδεδεμένου Συστήματος (ΜΣΣ) της Κρήτης. Η ανωτέρω εικονική

- Οντότητα με Ευθύνη Εξισορρόπησης «Κρήτη» εγγράφεται αυτοδικαίως στα Μητρώα που τηρεί ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ από τη θέση σε ισχύ του παρόντος άρθρου. Στην εικονική Οντότητα με Ευθύνη Εξισορρόπησης «Κρήτη» αντιστοιχίζεται ο μετρητής της διασύνδεσης Πελοποννήσου – Κρήτης που είναι εγκατεστημένος στον υποσταθμό Υ.Τ. στα Χανιά.
2. Οι Εκπρόσωποι Φορτίου που δραστηριοποιούνται στην Κρήτη, εφόσον δεν είναι ήδη εγγεγραμμένοι, εγγράφονται στο Μητρώο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, σύμφωνα με τα ειδικότερα αναφερόμενα στον παρόντα Κανονισμό.
 3. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ καταρτίζει, μέχρι τις 09:00 ΕΕΤ της ημερολογιακής ημέρας D-1, τις ακόλουθες προβλέψεις για κάθε ώρα της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D:
 - α) την πρόβλεψη φορτίου του ΜΣΣ της Κρήτης,
 - β) την πρόβλεψη έγχυσης Μονάδων ΑΠΕ του ΜΣΣ της Κρήτης,
 - γ) τη διαθέσιμη δυναμικότητα της διασύνδεσης Πελοποννήσου-Κρήτης, και
 - δ) τις ανοδικές και καθοδικές ανάγκες σε εφεδρείες ενεργού ισχύος του ΜΣΣ της Κρήτης.
 4. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ εκτελεί, μέχρι τις 10:00 ΕΕΤ της ημερολογιακής ημέρας D-1, Πρόγραμμα Κατανομής για το ΜΣΣ της Κρήτης για κάθε ώρα της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D, λαμβάνοντας υπόψη τις προβλέψεις της παραγράφου 3 του παρόντος άρθρου, τη διαθεσιμότητα των θερμικών Μονάδων Παραγωγής του ΜΣΣ της Κρήτης, τυχόν διαθέσιμα ιστορικά στοιχεία, καθώς και την οικονομικότητα των διαθέσιμων εναλλακτικών πόρων κάλυψης του συνόλου του φορτίου του ΜΣΣ της Κρήτης.
 5. Τα αποτελέσματα του Προγράμματος Κατανομής για το ΜΣΣ της Κρήτης περιλαμβάνουν, για κάθε ώρα της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D, τα εξής:
 - α) ενδεικτικό πρόγραμμα απορρόφησης/έγχυσης της εικονικής Οντότητας με Ευθύνη Εξισορρόπησης «Κρήτη»,
 - β) ενδεικτικό πρόγραμμα λειτουργίας των θερμικών Μονάδων Παραγωγής του ΜΣΣ της Κρήτης,
 - γ) τις ανοδικές και καθοδικές εφεδρείες ενεργού ισχύος που απονέμονται στις θερμικές Μονάδες Παραγωγής του ΜΣΣ της Κρήτης.
 6. Μέχρι τις 10:00 ΕΕΤ της ημερολογιακής ημέρας D-1, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ δημοσιεύει στον ιστότοπό του για κάθε ώρα της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D τα εξής:
 - α) την πρόβλεψη φορτίου του ΜΣΣ της Κρήτης,
 - β) την πρόβλεψη έγχυσης Μονάδων ΑΠΕ του ΜΣΣ της Κρήτης,
 - γ) τη διαθεσιμότητα των θερμικών Μονάδων Παραγωγής του ΜΣΣ της Κρήτης,
 - δ) ενδεικτικό πρόγραμμα απορρόφησης/έγχυσης της εικονικής Οντότητας με Ευθύνη Εξισορρόπησης «Κρήτη»,
 - ε) ενδεικτικό πρόγραμμα λειτουργίας των θερμικών Μονάδων Παραγωγής του ΜΣΣ της Κρήτης, και
 - στ) τις ανοδικές και καθοδικές εφεδρείες ενεργού ισχύος που απονέμονται στις θερμικές Μονάδες Παραγωγής του ΜΣΣ της Κρήτης.

7. Μέχρι τις 10:00 ΕΕΤ της ημερολογιακής ημέρας D-1, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ διαβιβάζει στο Χρηματιστήριο Ενέργειας, για κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D, τα εξής:
- α) την πρόβλεψη φορτίου του ΜΣΣ της Κρήτης που αντιστοιχεί σε κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου που δραστηριοποιείται στην Κρήτη βάσει των μηνιαίων εκ των προτέρων εκτιμώμενων ποσοστών εκπροσώπησης των Εγκαταστάσεων Απορρόφησης της Κρήτης που αποστέλλει ο ΔΕΔΔΗΕ βάσει της παραγράφου 9 του Άρθρου 28.3 του παρόντος Κανονισμού,
 - β) ενδεικτικό πρόγραμμα απορρόφησης/έγχυσης της εικονικής Οντότητας με Ευθύνη Εξισορρόπησης «Κρήτη»,
 - γ) ενδεικτικό πρόγραμμα λειτουργίας των θερμικών Μονάδων Παραγωγής του ΜΣΣ της Κρήτης.
8. Μέχρι τις 10:00 ΕΕΤ της ημερολογιακής ημέρας D-1, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ διαβιβάζει στον ΔΑΠΕΕΠ για κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D, την πρόβλεψη έγχυσης Μονάδων ΑΠΕ του ΜΣΣ της Κρήτης.
9. Το αργότερο 30 λεπτά μετά την τελευταία Προθεσμία Υποβολής Προσφορών στις Ενδοημερήσιες Δημοπρασίες, το Χρηματιστήριο Ενέργειας διαβιβάζει στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ το Πρόγραμμα Αγοράς για την εικονική Οντότητα με Ευθύνη Εξισορρόπησης «Κρήτη».
10. Το Χρηματιστήριο Ενέργειας διαβιβάζει την επομένη της Ημέρας Κατανομής D στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, για κάθε Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης p , και για κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα t , κάθε Ημέρας Κατανομής, το Πρόγραμμα Αγοράς της εικονικής Οντότητας με Ευθύνη Εξισορρόπησης «Κρήτη», $MS_{p,t}^{Κρήτη}$, όπως έχει προκύψει από την επίλυση των σχετικών αγορών ως ακολούθως:
- α) Για τις Αγοραίες Χρονικές Μονάδες t , που το Πρόγραμμα Αγοράς για την εικονική Οντότητα με Ευθύνη Εξισορρόπησης «Κρήτη» αντιστοιχεί σε απορρόφηση ενέργειας από το ΕΣΜΗΕ, το Χρηματιστήριο Ενέργειας διαβιβάζει στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ το ανωτέρω Πρόγραμμα Αγοράς επιμερισμένο ανά Εκπρόσωπο Φορτίου p , για κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα. Το ανωτέρω Πρόγραμμα Αγοράς, $MS_{p,t}^{Κρήτη}$, για κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου διαβιβάζεται από το Χρηματιστήριο Ενέργειας διακριτά από το αντίστοιχο Πρόγραμμα Αγοράς του ίδιου Εκπροσώπου Φορτίου που αντιστοιχεί στις Εγκαταστάσεις Απορρόφησης που εκπροσωπεί στο ΕΣΜΗΕ.
 - β) Για τις Αγοραίες Χρονικές Μονάδες που το Πρόγραμμα Αγοράς για την εικονική Οντότητα με Ευθύνη Εξισορρόπησης «Κρήτη» αντιστοιχεί σε έγχυση προς το ΕΣΜΗΕ, το Χρηματιστήριο Ενέργειας διαβιβάζει στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ το ανωτέρω Πρόγραμμα Αγοράς για κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα αντιστοιχίζοντάς το στον ΔΑΠΕΕΠ. Το ανωτέρω Πρόγραμμα Αγοράς που αντιστοιχεί στον ΔΑΠΕΕΠ, $MS_{p,t}^{Κρήτη}$, διαβιβάζεται από το Χρηματιστήριο Ενέργειας διακριτά από το αντίστοιχο Πρόγραμμα Αγοράς του ΔΑΠΕΕΠ για τις μονάδες ΑΠΕ που εκπροσωπεί στο ΕΣΜΗΕ.
11. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ δύναται να εκτελεί το Πρόγραμμα Κατανομής για το ΜΣΣ της Κρήτης οποτεδήποτε, για όλες ή για ορισμένες ώρες, εντός της ημερολογιακής ημέρας D-1 ή/και της ημερολογιακής ημέρας D («κατ' απαίτηση Πρόγραμμα Κατανομής»), σε περίπτωση επέλευσης γεγονότος, το οποίο επηρεάζει σημαντικά το προβλεπόμενο πρόγραμμα έγχυσης/απορρόφησης της εικονικής Οντότητας με Ευθύνη Εξισορρόπησης «Κρήτη». Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ δημοσιεύει στον ιστότοπό του και

διαβιβάζει στο Χρηματιστήριο Ενέργειας και στον ΔΑΠΕΕΠ τις πληροφορίες που προβλέπονται στις παραγράφους 6, 7 και 8 του παρόντος άρθρου, το συντομότερο δυνατόν.

12. Λεπτομέρειες σχετικά με την κατάρτιση του Προγράμματος Κατανομής του ΜΣΣ της Κρήτης εξειδικεύονται στην Τεχνική Απόφαση «Πρόγραμμα Κατανομής ΜΣΣ Κρήτης».

Άρθρο 28.3 Εκκαθάριση της εικονικής Οντότητας με Ευθύνη Εξισορρόπησης «Κρήτη» από τη Δήλη Ημέρα συντέλεσης της Α' Φάσης και μέχρι τη Δήλη Ημέρα συντέλεσης της Β' Φάσης της Διασύνδεσης της Κρήτης με το ΕΣΜΗΕ

1. Για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t , η απορρόφηση ενέργειας από το ΕΣΜΗΕ που μετράται από τον μετρητή της διασύνδεσης Πελοποννήσου – Κρήτης κατανέμεται στους Εκπροσώπους Φορτίου που δραστηριοποιούνται στην Κρήτη με βάση τα ποσοστά εκπροσώπησης που υπολογίζονται και αποστέλλονται από τον ΔΕΔΔΗΕ σύμφωνα με την παράγραφο 9 του παρόντος άρθρου. Η ποσότητα η οποία αντιστοιχεί σε κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου για απορρόφηση ενέργειας από την εικονική Οντότητα με Ευθύνη Εξισορρόπησης «Κρήτη», $MQ_{p,t}^{Κρήτη}$, αντιστοιχίζεται σε διακριτό χαρτοφυλάκιο σε σχέση με την απορρόφηση ενέργειας του ίδιου Εκπροσώπου Φορτίου για τις Εγκαταστάσεις Απορρόφησης που εκπροσωπεί στο ΕΣΜΗΕ.
2. Για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t , η έγχυση ενέργειας στο ΕΣΜΗΕ που μετράται από τον μετρητή της διασύνδεσης Πελοποννήσου – Κρήτης αποδίδεται στον ΔΑΠΕΕΠ. Η ανωτέρω έγχυση ενέργειας που αποδίδεται στο ΔΑΠΕΕΠ, $MQ_{p,t}^{Κρήτη}$, εντάσσεται σε διακριτό χαρτοφυλάκιο σε σχέση με την έγχυση των Μονάδων ΑΠΕ χωρίς Υποχρέωση Συμμετοχής στην Αγορά που εκπροσωπεί ο ΔΑΠΕΕΠ στο ΕΣΜΗΕ.
3. Για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t , υπολογίζεται η Απόκλιση για κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου που δραστηριοποιείται στην Κρήτη p , για την εικονική Οντότητα με Ευθύνη Εξισορρόπησης «Κρήτη», ως η διαφορά μεταξύ της απορρόφησης ενέργειας, $MQ_{p,t}^{Κρήτη}$, όπως αυτή προσδιορίζεται σύμφωνα με την παράγραφο 1 του παρόντος άρθρου, και του σχετικού Προγράμματος Αγοράς, $MS_{p,t}^{Κρήτη}$, ως εξής:

$$IMB_{p,t}^{Κρήτη} = MS_{p,t}^{Κρήτη} - MQ_{p,t}^{Κρήτη}$$

4. Για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t , υπολογίζεται η Απόκλιση του ΔΑΠΕΕΠ, p , για την εικονική Οντότητα με Ευθύνη Εξισορρόπησης «Κρήτη» ως η διαφορά μεταξύ της έγχυσης ενέργειας, $MQ_{p,t}^{Κρήτη}$, που προκύπτει από τα δεδομένα μέτρησης που λαμβάνονται από τον μετρητή της διασύνδεσης Πελοποννήσου – Κρήτης, και το σχετικό Πρόγραμμα Αγοράς, $MS_{p,t}^{Κρήτη}$, ως εξής:

$$IMB_{p,t}^{Κρήτη} = MQ_{p,t}^{Κρήτη} - MS_{p,t}^{Κρήτη}$$

5. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ υπολογίζει το ποσό Απόκλισης, σε €, για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων για τους Εκπροσώπους Φορτίου που δραστηριοποιούνται στην Κρήτη και τον ΔΑΠΕΕΠ σύμφωνα με τα οριζόμενα στο Άρθρο 89 του παρόντος Κανονισμού.
6. Ο υπολογισμός των ποσών που αντιστοιχούν στα Συμβαλλόμενα Μέρη με Ευθύνη Εξισορρόπησης για τους Λογαριασμούς Προσαυξήσεων σύμφωνα με το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 20 του παρόντος Κανονισμού, πραγματοποιείται για τη συνολική απορρόφηση, ήτοι το άθροισμα της απορρόφησης που αντιστοιχεί στις Εγκαταστάσεις Απορρόφησης του ΕΣΜΗΕ και της απορρόφησης που αντιστοιχεί στην εικονική Οντότητα με Ευθύνη

Εξισορρόπησης «Κρήτη».

7. Οι ποσότητες που αντιστοιχούν στην εικονική Οντότητα με Ευθύνη Εξισορρόπησης «Κρήτη» και υπολογίζονται σύμφωνα με τις παραγράφους 1 και 2 του παρόντος άρθρου και τα αντίστοιχα Προγράμματα Αγοράς δεν λαμβάνονται υπόψη κατά τον υπολογισμό των Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης σύμφωνα με το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 22 του παρόντος Κανονισμού.
8. Κατά την εκτέλεση των Αρχικών και των Διορθωτικών Εκκαθαρίσεων που προβλέπονται στο Άρθρο 23.1 του παρόντος Κανονισμού, λαμβάνονται υπόψη τα μηνιαία εκ των προτέρων εκτιμώμενα ποσοστά εκπροσώπησης ανά Εκπρόσωπο Φορτίου που αποστέλλει ο ΔΕΔΔΗΕ σύμφωνα με την παράγραφο 9 του παρόντος άρθρου. Κατά την εκτέλεση των Οριστικών Εκκαθαρίσεων ή επιπλέον Διορθωτικών Εκκαθαρίσεων που εκτελούνται κατόπιν σχετικής απόφασης της ΡΑΑΕΥ σύμφωνα με το Άρθρο 23.1 παράγραφος 8 του παρόντος Κανονισμού, λαμβάνονται υπόψη αναθεωρημένα ποσοστά εκπροσώπησης ανά Εκπρόσωπο Φορτίου που δραστηριοποιείται στην Κρήτη τα οποία αποστέλλει ο ΔΕΔΔΗΕ σύμφωνα με την παράγραφο 9 του παρόντος άρθρου.
9. Δύο ημέρες πριν την πρώτη ημέρα κάθε μήνα Μ, και ώρα 12:00 ΕΕΤ, ο ΔΕΔΔΗΕ αποστέλλει τα μηνιαία εκ των προτέρων εκτιμώμενα ποσοστά εκπροσώπησης των Εγκαταστάσεων Απορρόφησης της Κρήτης για κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου που δραστηριοποιείται στην Κρήτη για τον μήνα Μ. Τα αναθεωρημένα ποσοστά εκπροσώπησης ανά Εκπρόσωπο Φορτίου της Κρήτης αποστέλλονται από τον ΔΕΔΔΗΕ σύμφωνα με το χρονοδιάγραμμα που ορίζεται στο Άρθρο 23.1 του παρόντος Κανονισμού.
10. Τα αποτελέσματα Εκκαθάρισης που προβλέπονται στο ΚΕΦΑΛΑΙΟ 23 κοινοποιούνται στα Συμβαλλόμενα Μέρη με Ευθύνη Εξισορρόπησης διακριτά για την εικονική Οντότητα με Ευθύνη Εξισορρόπησης «Κρήτη».
11. Κατά τα λοιπά, η διαδικασία εκκαθάρισης της ενέργειας που εγχέεται ή απορροφάται μέσω της διασύνδεσης Πελοποννήσου – Κρήτης από τη Δήλη Ημέρα συντέλεσης της Α' Φάσης της διασύνδεσης και μέχρι τη Δήλη Ημέρα της Β' Φάσης της διασύνδεσης της Κρήτης με το ΕΣΜΗΕ γίνεται σύμφωνα με τα οριζόμενα στο άρθρο 108Γ του ν. 4001/2011, όπως ισχύει και στο ΚΕΦΑΛΑΙΟ 23 του παρόντος Κανονισμού.

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι**ΚΑΤΑΛΟΓΟΣ ΤΕΧΝΙΚΩΝ ΑΠΟΦΑΣΕΩΝ**

A/A	Ονομασία Τεχνικής Απόφασης	Περιεχόμενο Απόφασης
1	Διαδικασίες εγγραφής στο Μητρώο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ	Λεπτομερής περιγραφή διαδικασιών αίτησης, υποβολής και εγγραφής στο Μητρώο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ
2	Εντολές Κατανομής	Διαδικασία έκδοσης και αποστολής εντολών κατανομής
3	Χειροκίνητη ΕΑΣ	Λεπτομέρειες σχετικά με την εκτέλεση της διαδικασίας χειροκίνητης ΕΑΣ
4	Αυτόματη ΕΑΣ	Λεπτομέρειες σχετικά με την εκτέλεση της διαδικασίας αυτόματης ΕΑΣ
5	Εκκαθάριση Αγοράς Εξισορρόπησης	Λεπτομέρειες και παραδείγματα υπολογισμών σχετικά με την εκκαθάριση της Αγοράς Εξισορρόπησης
6	Διαδικασία Ενοποιημένου Προγραμματισμού	Λεπτομέρειες σχετικά με τη Διαδικασία Ενοποιημένου Προγραμματισμού
7	Τεχνικά όρια τιμών υποβολής προσφοράς και τιμών εκκαθάρισης στην Αγορά Εξισορρόπησης	Ορισμός των Ανώτατων και Κατώτατων Ορίων Τιμών στις Προσφορές Ενέργειας και Ισχύος Εξισορρόπησης και στις τιμές εκκαθάρισης
8	Πρόγραμμα Κατανομής ΜΣΣ Κρήτης	Λεπτομέρειες σχετικά με την κατάρτιση του Προγράμματος Κατανομής του ΜΣΣ της Κρήτης
9	Διαδικασία και Δοκιμές Προεπιλογής Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης	Περιγραφή της διαδικασίας και των δοκιμών προεπιλογής για τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης
10	Κανόνες για τη μετατροπή των Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης σε Τυποποιημένα Προϊόντα Τοπικής Λίστας Αξιολογικής Κατάταξης	Λεπτομέρειες σχετικά με τη μετατροπή των Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης αυτόματης ΕΑΣ που υποβάλλονται από τους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης σε Τυποποιημένα Προϊόντα Τοπικής Λίστας Αξιολογικής Κατάταξης

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ ΙΙ

ΚΑΤΑΛΟΓΟΣ ΜΕΘΟΔΟΛΟΓΙΩΝ & ΕΙΔΙΚΩΝ ΕΓΚΡΙΣΕΩΝ

A/A	Ονομασία Μεθοδολογίας & Ειδικής Έγκρισης	Περιεχόμενο Μεθοδολογίας & Ειδικής Έγκρισης
1	Μεθοδολογία Καθορισμού Ζωνικών / Συστημικών Αναγκών Ισχύος Εξισορρόπησης	Μεθοδολογία Καθορισμού ζωνικών και συστημικών αναγκών για Ισχύ Εξισορρόπησης για (α) Εφεδρεία Διατήρησης της Συχνότητας, (β) αυτόματη Εφεδρεία Αποκατάστασης της Συχνότητας και (γ) χειροκίνητη Εφεδρεία Αποκατάστασης της Συχνότητας.
2	Μεθοδολογία Υπολογισμού Φορτίου Αναφοράς	Μεθοδολογία Υπολογισμού Φορτίου Αναφοράς για τα Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου και για τα Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενων ΑΠΕ μη Ελεγχόμενης Παραγωγής για την εκκαθάριση τους
3	Μεθοδολογία Συμφηφισμού	Μεθοδολογία συμφηφισμού για επιμερισμό κόστους λόγω υπερημεριών συμμετεχόντων, εφόσον στην αγορά δεν λειτουργεί Φορέας Εκκαθάρισης.
4	Μεθοδολογία Υπολογισμού Εγγυήσεων Συμμετοχής στην Αγορά Εξισορρόπησης	Μεθοδολογία Υπολογισμού των εγγυήσεων σε περίπτωση που στην αγορά δεν λειτουργεί φορέας εκκαθάρισης.
5	Μεθοδολογία Υπολογισμού Ενεργοποιημένης Ενέργειας	Μεθοδολογία Υπολογισμού της Ενεργοποιημένης Ενέργειας Εξισορρόπησης χΕΑΣ και αΕΑΣ και της ενέργειας για σκοπούς εκτός της εξισορρόπησης και της Προσαρμοσμένης Εντολής Κατανομής.
6	Μεθοδολογία Υπολογισμού Μεταβλητού Κόστους Κατανεμόμενων θερμικών Μονάδων Παραγωγής	Μεθοδολογία Υπολογισμού Μεταβλητού Κόστους Κατανεμόμενων θερμικών Μονάδων Παραγωγής βάσει των Τεχνοοικονομικών στοιχείων
7	Μεθοδολογία Υπολογισμού Απωλειών ΕΣΜΗΕ	Μεθοδολογία βάσει της οποίας γίνεται η εκτίμηση των Απωλειών ΕΣΜΗΕ
8	Όροι και Προϋποθέσεις Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης	Όροι και Προϋποθέσεις σύμφωνα με το άρθρο 18 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195 της Επιτροπής. Λεπτομερής περιγραφή διαδικασιών Προεπιλογής Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης.
9	Όροι και Προϋποθέσεις Συμβαλλόμενων Μερών με Ευθύνη Εξισορρόπησης	Όροι και Προϋποθέσεις σύμφωνα με το άρθρο 18 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195 της Επιτροπής
10	Κανόνες για την αναστολή και την αποκατάσταση των δραστηριοτήτων της αγοράς	Κανόνες για την αναστολή και την αποκατάσταση των δραστηριοτήτων της αγοράς, σύμφωνα με το άρθρο 36 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2196 της Επιτροπής

11	Κανόνες εκκαθάρισης σε περίπτωση αναστολής των δραστηριοτήτων της αγοράς	Κανόνες εκκαθάρισης σε περίπτωση αναστολής των δραστηριοτήτων της αγοράς, σύμφωνα με το άρθρο 39 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2196 της Επιτροπής
12	Μεθοδολογία υπολογισμού μη εφικτού Προγράμματος Αγοράς	Μεθοδολογία υπολογισμού του μη εφικτού Προγράμματος Αγοράς
13	Μεθοδολογία καθορισμού Απαιτούμενου Εσόδου του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για τη λειτουργία των Αγορών	Λεπτομέρειες σχετικά με τον υπολογισμό και τη διαδικασία κατάρτισης του Απαιτούμενου Εσόδου του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για τη λειτουργία των Αγορών Ηλεκτρικής Ενέργειας του ν. 4425/2016
14	Μεθοδολογία Υπολογισμού Τιμών Αγοράς Εξισορρόπησης	Λεπτομέρειες σχετικά με τον υπολογισμό των τιμών εκκαθάρισης χΕΑΣ και αΕΑΣ καθώς και τον υπολογισμό της Τιμής Αποκλίσεων

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ ΙΙΙ**ΚΑΤΑΛΟΓΟΣ ΑΚΡΟΝΥΜΙΩΝ**

ΑΠΕ	Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας
αΕΑΣ	Αυτόματη ΕΑΣ
ΑΡΠ	Αυτόματη Ρύθμιση Παραγωγής
ΔΑΠΕΕΠ	Διαχειριστής ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης
ΔΕΔΔΗΕ	Διαχειριστής του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας
ΔΕΠ	Διαδικασία Ενοποιημένου Προγραμματισμού
ΔΕΣΦΑ	Διαχειριστής Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου
ΕΑΣ	Εφεδρεία Αποκατάστασης της Συχνότητας
ΕΔΣ	Εφεδρεία Διατήρησης Συχνότητας
ΕΙC	Energy Identification Code
ΕΣΜΗΕ	Ελληνικό Σύστημα Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας
ΕΣΦΑ	Εθνικό Σύστημα Φυσικού Αερίου
ΡΑΑΕΥ	Ρυθμιστική Αρχή Αποβλήτων Ενέργειας και Υδάτων
ΣΗΘΥΑ	Συμπαραγωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης
ΦοΣΕ	Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης
ΦοΣΕΤεΚ	Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου
χΕΑΣ	Χειροκίνητη ΕΑΣ
CEΤ	Ώρα Κεντρικής Ευρώπης
ΕΕΤ	Ώρα Ανατολικής Ευρώπης
SCADA	Σύστημα Εποπτικού Ελέγχου και Απόκτησης Δεδομένων

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 26 Ιουνίου 2025

Ο Αντιπρόεδρος του Κλάδου

ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ ΦΟΥΡΛΑΡΗΣ



ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ

Το Εθνικό Τυπογραφείο αποτελεί δημόσια υπηρεσία υπαγόμενη στην Προεδρία της Κυβέρνησης και έχει την ευθύνη τόσο για τη σύνταξη, διαχείριση, εκτύπωση και κυκλοφορία των Φύλλων της Εφημερίδας της Κυβερνήσεως (ΦΕΚ), όσο και για την κάλυψη των εκτυπωτικών - εκδοτικών αναγκών του δημοσίου και του ευρύτερου δημόσιου τομέα (ν. 3469/2006/Α' 131 και π.δ. 29/2018/Α' 58).

1. ΦΥΛΛΟ ΤΗΣ ΕΦΗΜΕΡΙΔΑΣ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ (ΦΕΚ)

- Τα **ΦΕΚ σε ηλεκτρονική μορφή** διατίθενται δωρεάν στο www.et.gr, την επίσημη ιστοσελίδα του Εθνικού Τυπογραφείου. Όσα ΦΕΚ δεν έχουν ψηφιοποιηθεί και καταχωριστεί στην ανωτέρω ιστοσελίδα, ψηφιοποιούνται και αποστέλλονται επίσης δωρεάν με την υποβολή αιτήματος στην ηλεκτρονική διεύθυνση feksales@et.gr.
- Τα **ΦΕΚ σε έντυπη μορφή** διατίθενται σε μεμονωμένα φύλλα είτε απευθείας από το Τμήμα Πωλήσεων και Συνδρομητών, είτε ταχυδρομικά με την αποστολή αιτήματος παραγγελίας στην ηλεκτρονική διεύθυνση feksales@et.gr.
 - Το κόστος ενός ασπρόμαυρου ΦΕΚ από 1 έως 16 σελίδες είναι 1,00 €, αλλά για κάθε επιπλέον οκτασέλιδο (ή μέρος αυτού) προσauζάνεται κατά 0,20 €. Το κόστος ενός έγχρωμου ΦΕΚ από 1 έως 16 σελίδες είναι 1,50 €, αλλά για κάθε επιπλέον οκτασέλιδο (ή μέρος αυτού) προσauζάνεται κατά 0,30 €.
 - Το τεύχος Α.Σ.Ε.Π. διατίθεται δωρεάν.
 - Υπάρχει δυνατότητα ετήσιας συνδρομής οποιουδήποτε τεύχους σε έντυπη μορφή μέσω του Τμήματος Πωλήσεων και Συνδρομητών.

• Τρόποι αποστολής κειμένων προς δημοσίευση:

A. Αποστολή των εγγράφων προς δημοσίευση στο ΦΕΚ στην ηλεκτρονική διεύθυνση <https://eservices.et.gr>. Σχετικές εγκύκλιοι και οδηγίες στην ηλεκτρονική διεύθυνση του Εθνικού Τυπογραφείου (www.et.gr) στη διαδρομή **Ανακοινώσεις** → **Εγκύκλιοι**.

B. Κατ' εξαίρεση, όσοι πολίτες δεν διαθέτουν προηγμένη ψηφιακή υπογραφή μπορούν είτε να αποστέλλουν ταχυδρομικά, είτε να καταθέτουν με εκπρόσωπό τους κείμενα προς δημοσίευση εκτυπωμένα σε χαρτί στο Τμήμα Παραλαβής και Καταχώρισης Δημοσιευμάτων.

• Πληροφορίες, σχετικά με την αποστολή/κατάθεση εγγράφων προς δημοσίευση, την ημερήσια κυκλοφορία των Φ.Ε.Κ., με την πώληση των τευχών και με τους ισχύοντες τιμοκαταλόγους για όλες τις υπηρεσίες μας, περιλαμβάνονται στον ιστότοπο (www.et.gr). Επίσης μέσω του ιστότοπου δίδονται πληροφορίες σχετικά με την πορεία δημοσίευσης των εγγράφων, με βάση τον Κωδικό Αριθμό Δημοσιεύματος (ΚΑΔ). Πρόκειται για τον αριθμό που εκδίδει το Εθνικό Τυπογραφείο για όλα τα κείμενα που πληρούν τις προϋποθέσεις δημοσίευσης.

2. ΕΚΤΥΠΩΤΙΚΕΣ - ΕΚΔΟΤΙΚΕΣ ΑΝΑΓΚΕΣ ΤΟΥ ΔΗΜΟΣΙΟΥ

Το Εθνικό Τυπογραφείο ανταποκρινόμενο σε αιτήματα υπηρεσιών και φορέων του δημοσίου αναλαμβάνει να σχεδιάσει και να εκτυπώσει έντυπα, φυλλάδια, βιβλία, αφίσες, μπλοκ, μηχανογραφικά έντυπα, φακέλους για κάθε χρήση, κ.ά.

Επίσης σχεδιάζει ψηφιακές εκδόσεις, λογότυπα και παράγει οπτικοακουστικό υλικό.

Ταχυδρομική Διεύθυνση: **Καποδιστρίου 34, 10432 Αθήνα**

ΤΗΛΕΦΩΝΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ: 210 5279000

Ιστότοπος: **www.et.gr**

Πληροφορίες σχετικά με την λειτουργία του ιστότοπου: **helpdesk.et@et.gr**

Αποστολή εγγράφων προς δημοσίευση στο ΦΕΚ στην ηλεκτρονική διεύθυνση

<https://eservices.et.gr>

ΕΞΥΠΗΡΕΤΗΣΗ ΚΟΙΝΟΥ

Πωλήσεις - Συνδρομές: (Ισόγειο, τηλ. 210 5279178 - 180)

Πληροφορίες: (Ισόγειο, Γραφείο 3 και τηλεφ. κέντρο 210 5279000)

Παραλαβή Δημοσιευτέας Ύλης: (Ισόγειο, τηλ. 210 5279139)

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

