



# ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

31 Δεκεμβρίου 2018

ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ

Αρ. Φύλλου 5910

## ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. απόφ. 1090/2018

**Έγκριση του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης, σύμφωνα με τα άρθρα 17 και 18 του ν. 4425/2016 (ΦΕΚ Α' 185), όπως ισχύει**

Η ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ  
(Συνεδρίαση 1, 2 και 5 Νοεμβρίου 2018)

Λαμβάνοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις των άρθρων 73 έως και 99 του ν. 4512/2018 «Ρυθμίσεις για την εφαρμογή των Διαρθρωτικών Μεταρρυθμίσεων του Προγράμματος Οικονομικής Προσαρμογής και άλλες διατάξεις» (ΦΕΚ Α' 5/17.01.2018), όπως ισχύει.

2. Τις διατάξεις του Κεφαλαίου Γ' «Διατάξεις Αρμοδιότητας Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας» του ν. 4425/2016 «Επείγουσες ρυθμίσεις των Υπουργείων Οικονομικών, Περιβάλλοντος και Ενέργειας, Υποδομών, Μεταφορών και Δικτύων και Εργασίας, Κοινωνικής Ασφάλισης και Κοινωνικής Αλληλεγγύης, για την εφαρμογή της συμφωνίας δημοσιονομικών στόχων και διαρθρωτικών μεταρρυθμίσεων και άλλες διατάξεις» (ΦΕΚ Α' 185/30.09.2016), όπως ισχύει και ιδίως τις εξουσιοδοτικές διατάξεις των άρθρων 17 και 18.

3. Τις διατάξεις του ν. 4001/2011 «Για τη λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου, για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις» (ΦΕΚ Α' 179/22.08.2011), όπως ισχύει.

4. Τον Κανονισμό (ΕΚ) 714/2009 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 13ης Ιουλίου 2009 σχετικά με τους όρους πρόσβασης στο δίκτυο για τις διασυνοριακές ανταλλαγές ηλεκτρικής ενέργειας και την κατάργηση του Κανονισμού (ΕΚ) αριθ. 1228/2003 (ΕΕ L 211 της 14.08.2009 σελ. 15).

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 (ΕΕ L 197 της 25.07.2015, σελ. 24 επ.).

6. Τον Κανονισμό (ΕΕ) 2016/1719 της Επιτροπής της 26ης Σεπτεμβρίου 2016 σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για τη μελλοντική κατανομή δυναμικότητας (ΕΕ L 259 της 27.09.2016, σελ. 42 επ.).

7. Τον Κανονισμό (ΕΕ) 2017/2195 της Επιτροπής της 23ης Νοεμβρίου 2017 σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για την εξισορρόπηση ηλεκτρικής ενέργειας (ΕΕ L 28.11.2017, σελ. 6-53).

8. Τον Κανονισμό (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 (ΕΕ L 15.6.2013, σελ. 1-12).

9. Τον Κανονισμό (ΕΕ) 2017/1485 της Επιτροπής της 2ας Αυγούστου 2017 σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για τη λειτουργία του συστήματος μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας (ΕΕ L 25.08.2017, σελ. 1-116).

10. Τον Κανονισμό (ΕΕ) 1227/2011 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 25ης Οκτωβρίου 2011 για την ακεραιότητα και τη διαφάνεια στη χονδρική αγορά ενέργειας (ΕΕ L 326 της 8.12.2011, σελ. 1 επ.).

11. Τις διατάξεις του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β' 2310/18.06.2018) (εφεξής ο «ΚΣΗΕ»), όπως ισχύει.

12. Τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β' 103/31.1.2012) (εφεξής ο «ΚΔΕΣΜΗΕ»), όπως ισχύει.

13. Την απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθ. 369/2018 (ΦΕΚ Β' 1880/24.05.2018) «Κατευθύνσεις για την κατάρτιση των Κανονισμών των Αγορών Ηλεκτρικής Ενέργειας που προβλέπονται στον ν. 4425/2016, ως ισχύει».

14. Την υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-235108/10.04.2018 (υπ' αριθμ. πρωτ. ΑΔΜΗΕ Γρ. Δ. /20194/04.04.2018) επιστολή της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. με θέμα «Παράμετροι σχεδιασμού Αγοράς Εξισορρόπησης».

15. Την υπ' αριθ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-241886/29.6.2018 (υπ' αριθμ. πρωτ. ΑΔΜΗΕ Γρ. Δ. /20418/29.6.2018) εισήγηση της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. σχετικά με τον Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης μετά των Παραρτημάτων αυτού (αρχική εισήγηση).

16. Τη Δημόσια Διαβούλευση της ΡΑΕ επί της ανωτέρω εισηγήσεως της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. η οποία έλαβε χώρα από 02.07.2018 έως και 04.08.2018<sup>1</sup> και επί της οποίας υπεβλήθησαν παρατηρήσεις ως εξής:

<sup>1</sup> [http://www.rae.gr/categories\\_new/about\\_rae/activity/global\\_consultation/history\\_new/2018/0207.csp](http://www.rae.gr/categories_new/about_rae/activity/global_consultation/history_new/2018/0207.csp)

(α) Η υπ' αριθ. πρωτ. ΠΑΕ Ι-243805/01.08.2018 επιστολή της ENEL GREEN POWER HELLAS A.E.

(β) Η υπ' αριθ. πρωτ. ΠΑΕ Ι-243564/ 27.07.2018 επιστολή του Συνδέσμου Παραγωγών Ενέργειας με Φωτοβολταϊκά (ΣΠΕΦ).

(γ) Η υπ' αριθ. πρωτ. ΠΑΕ Ι-243919/ 03.08.2018 επιστολή του Ελληνικού Συνδέσμου Εμπόρων & Προμηθευτών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΕΠΗΕ).

(δ) Η υπ' αριθ. πρωτ. ΠΑΕ Ι-243950/06.08.2018 επιστολή της εταιρείας OPTIMUS ENERGY.

(ε) Η υπ' αριθ. πρωτ. ΠΑΕ Ι-243946/ 06.08.2018 επιστολή της ΔΕΗ Α.Ε.

(στ) Η υπ' αριθ. πρωτ. ΠΑΕ Ι-243943/ 03.08.2018 επιστολή του ΕΣΑΗ.

(ζ) Η υπ' αριθ. πρωτ. ΠΑΕ Ι-243951/ 03.08.2018 επιστολή της Π.Ο.Σ.Π.Η.Ε.Φ.

(η) Η υπ' αριθ. πρωτ. ΠΑΕ Ι-243917/244401/ 02.08.2018 επιστολή του ΕΣΗΑΠΕ.

(θ) Η υπ' αριθ. πρωτ. ΠΑΕ Ι-244019/ 02.08.2018 επιστολή του European Federation of Energy Traders (EFET)

(ι) Η υπ' αριθ. πρωτ. ΠΑΕ Ι-244039/ 07.08.2018 επιστολή της ΕΛΕΤΑΕΝ.

17. Το υπ' αριθμ. Ο-73041/23.8.2018 ηλεκτρονικό έγγραφο της Αρχής προς ΑΔΜΗΕ Α.Ε. και ΕΧΕ Α.Ε. με το οποίο η Αρχή ζήτησε τις απόψεις τους επί των Σχεδίων Κανονισμών που αφορούν έκαστο εξ αυτών, καθώς και σχετική τεκμηρίωση για την αποδοχή ή μη των σχολίων της δημόσιας διαβούλευσης.

18. Το από 3 Σεπτεμβρίου ηλεκτρονικό έγγραφο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. αναφορικά με τις απόψεις της εταιρείας επί των σχολίων των Συμμετεχόντων στην ανωτέρω Δημόσια Διαβούλευση και τα οποία αφορούν στον Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης.

19. Το υπ' αριθμ. Ο-73352/18.9.2018 έγγραφο της ΠΑΕ προς ΑΔΜΗΕ Α.Ε. με θέμα «Απόψεις της ΠΑΕ όσον αφορά τις βασικές παραμέτρους σχεδιασμού της Αγοράς Εξισορρόπησης», με το οποίο

20. Τις συναντήσεις εργασίας που έλαβαν χώρα μεταξύ της ομάδας εργασίας της ΠΑΕ και της ομάδας εργασίας της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. κατά το χρονικό διάστημα επεξεργασίας της πρότασής της για την από κοινού επεξεργασία των σχολίων της δημόσιας διαβούλευσης και την ανταλλαγή απόψεων για τη διαμόρφωση του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης.

21. Το υπ' αριθμ. πρωτ. ΠΑΕ Ι-247178/15.10.2018 ηλεκτρονικό έγγραφο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. με τον Κατάλογο των Ορισμών του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης.

22. Το υπ' αριθμ. Ο-73978/18.10.2018 ηλεκτρονικό έγγραφο της ΠΑΕ προς την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. αναφορικά με τα τελικά σχόλια της ΠΑΕ επί του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης.

23. Η με αρ, πρωτ. ΕΧΕ:673/5.10.2018 (ΠΑΕ Ι-247049/ 10.10.2018) επιστολή της ΕΧΕ Α.Ε. προς το ΥΠΕΝ με θέμα «Implementation of new electricity markets (Target Model) – Report September 2018».

24. Την υπ' αριθμ. πρωτ. ΠΑΕ Ι- 247783/24.10.2018 τελική εισήγηση της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. για τον Κανονισμό της Αγοράς Εξισορρόπησης.

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

Ι. Επί του νομικού πλαισίου

Επειδή, προς το σκοπό της αναδιοργάνωσης της ελληνικής αγοράς ενέργειας, σε εφαρμογή της νομοθεσίας για την ολοκλήρωση της ενιαίας ευρωπαϊκής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, ως είχε αρχικά επιδιωχθεί κυρίως με τις διατάξεις του ν. 4001/2011, ο οποίος ενσωμάτωσε στην ελληνική έννομη τάξη το νομοθετικό πλαίσιο της Τρίτης Ενεργειακής Δέσμης, εξεδόθη ο ν. 4425/2016 με τον οποίο, συνοπτικά, προβλέφθηκε η κατάργηση του Συστήματος Συναλλαγών Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού (ΗΕΠ) και του μοντέλου της Υποχρεωτικής Κοινοπραξίας (Mandatory Pool) για την επίλυση και την εκκαθάριση του ΗΕΠ και η λειτουργία διακριτών αγορών Ηλεκτρικής Ενέργειας, ήτοι των Χονδρικής Αγοράς Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας, Αγοράς Επόμενης Ημέρας, Ενδοημερήσιας Αγοράς και Αγοράς Εξισορρόπησης, κατά τα αναλυτικά προβλεπόμενα στον ανωτέρω νόμο.

Επειδή, συγκεκριμένα στο άρθρο 7 «Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας» του ν. 4425/2016 προβλέπονται τα εξής:

«1. Οι συναλλαγές ηλεκτρικής ενέργειας στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα ηλεκτρικής ενέργειας διενεργούνται στις ακόλουθες Αγορές: Αγορά Επόμενης Ημέρας, Ενδοημερήσια Αγορά, Αγορά Εξισορρόπησης [...].

2. Οι Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας έχουν τα ακόλουθα χαρακτηριστικά:

[...]

Γ. Αγορά Εξισορρόπησης

α) Η Αγορά Εξισορρόπησης περιλαμβάνει την Αγορά Ισχύος Εξισορρόπησης, την Αγορά Ενέργειας Εξισορρόπησης καθώς και τη διαδικασία εκκαθάρισης αποκλίσεων. Οι Συμμετέχοντες σε αυτήν έχουν υποχρέωση υποβολής προσφορών με υποχρέωση φυσικής παράδοσης, τόσο στην Αγορά Ενέργειας Εξισορρόπησης όσο και στην Αγορά Ισχύος Εξισορρόπησης βάσει του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης.»

β) Η διαχείριση της Αγοράς Εξισορρόπησης είναι αρμοδιότητα του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, ως υπεύθυνου για την εξισορρόπηση του ΕΣΜΗΕ και διενεργείται σύμφωνα με τις ρυθμίσεις του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης [...].

3. Για τη λειτουργία των Αγορών Ηλεκτρικής Ενέργειας, το Χρηματιστήριο Ενέργειας και ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ διαθέτουν κατάλληλα πιστοποιημένα πληροφοριακά συστήματα, τα οποία θα πρέπει να διασφαλίζουν τη λειτουργική διαπεφάνη μεταξύ τους και την ομαλή μεταφορά δεδομένων από τη μία Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας στην άλλη, όπου αυτό απαιτείται, ιδίως στις περιπτώσεις όπου τα αποτελέσματα μιας Αγοράς αποτελούν εισαγόμενα δεδομένα και βάση για την επόμενη χρονικά Αγορά [...].

Επειδή, ο Διαχειριστής του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 17 του εν λόγω νόμου «1. ... λειτουργεί, εκμεταλλεύεται, συντηρεί και αναπτύσσει το ΕΣΜΗΕ, ώστε να διασφαλίζεται ο εφοδιασμός της χώρας με ηλεκτρική ενέργεια, με τρόπο επαρκή, ασφαλή, αποδοτικό και αξι-

όπιστο. 2. Για το σκοπό αυτόν ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ, πέραν των λοιπών αρμοδιοτήτων του σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία: α) ... β) Συμβάλλει στην ασφάλεια του εφοδιασμού, διασφαλίζοντας επαρκή ικανότητα μεταφοράς και την αξιοπιστία του Συστήματος και διαχειρίζεται σχετικές Αγορές ή Μηχανισμούς που θεσπίζονται βάσει των προβλέψεων της κείμενης νομοθεσίας. ... γ) ... δ) ... ε) Διαχειρίζεται τις ροές της ηλεκτρικής ενέργειας στο Σύστημα, συνεκτιμώντας τις ανταλλαγές με άλλα διασυνδεδεμένα συστήματα μεταφοράς. Για το σκοπό αυτόν μεριμνά για την ασφάλη, αξιόπιστη και αποδοτική λειτουργία του Συστήματος, προγραμματίζοντας, μεταξύ άλλων, την παροχή των αναγκαίων επικουρικών υπηρεσιών, συμπεριλαμβανομένων των υπηρεσιών που παρέχονται μέσω διαχείρισης της ζήτησης, στο βαθμό που η διαθεσιμότητά τους δεν εξαρτάται από άλλο διασυνδεδεμένο σύστημα μεταφοράς... στ) ... ζ) ... η) ... θ) ... ι) ... ια) ... ιβ) ... ιδ) Τηρεί τους αναγκαίους διαχειριστικούς λογιστικούς λογαριασμούς για την είσπραξη χρεώσεων που προκύπτουν από τη λειτουργία και τη διαχείριση του ΕΣΜΗΕ, τη λειτουργία των Αγορών που διαχειρίζεται ή και άλλων χρεώσεων, σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία. ιε) ... ιστ) Διαχειρίζεται την Αγορά Εξισορρόπησης, σύμφωνα με τις ειδικότερες διατάξεις του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης. Οι Συμμετέχοντες σε αυτήν έχουν υποχρέωση υποβολής προσφορών με υποχρέωση φυσικής παράδοσης τόσο στην Αγορά Ενέργειας Εξισορρόπησης όσο και στην Αγορά Ισχύος Εξισορρόπησης. Η διαχείριση της Αγοράς Εξισορρόπησης είναι αρμοδιότητα του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, ως υπευθύνου για την εξισορρόπηση του ΕΣΜΗΕ. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ διαθέτει Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης που προσδιορίζεται κατ' ελάχιστο περιεχόμενο σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στο άρθρο 18. Ο Κανονισμός περιλαμβάνει διαφανείς και χωρίς διακρίσεις κανόνες, οι οποίοι βασίζονται σε αντικειμενικά κριτήρια, όσον αφορά την πρόσβαση των Συμμετεχόντων στην Αγορά Εξισορρόπησης. Οι Συμμετέχοντες στην Αγορά Εξισορρόπησης και κάθε άλλο πρόσωπο στο οποίο αφορά ο Κανονισμός οφείλουν να συμμορφώνονται προς τις υποχρεώσεις τους που απορρέουν από αυτόν. Με τον Κανονισμό καθορίζονται οι συνέπειες που επέρχονται σε περίπτωση παράβασης των κανόνων του. Η ΡΑΕ εγκρίνει τον Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης καθώς και κάθε τροποποίηση του. Οι αποφάσεις της παραγράφου αυτής δημοσιεύονται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως. Από την ημερομηνία έναρξης ισχύος της εγκριτικής απόφασης της ΡΑΕ ο Κανονισμός και οι τροποποιήσεις του ισχύουν έναντι των προσώπων στα οποία αφορά σύμφωνα με τα ανωτέρω. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ υποβάλλει στην ΡΑΕ κάθε εκτελεστική απόφαση που εκδίδει σε εφαρμογή του Κανονισμού του. ιζ) Διαχειρίζεται τη συμφόρηση στα σύνορα των ζωνών προσφοράς και προσδιορίζει, σύμφωνα με τις ειδικότερες διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ και τα προβλεπόμενα στους Κανονισμούς (ΕΚ) 714/2009 και (ΕΕ) 2015/1222, τα κριτήρια, τους κανόνες, τις διαδικασίες που εφαρμόζει και τις συναλλαγές που διενεργεί για τον υπολογισμό και την κατανομή της μακροχρόνιας και βραχυχρόνιας μετα-

φορικής ικανότητας στα σύνορα των ζωνών προσφοράς στους Συμμετέχοντες. ιη) Είναι αρμόδιος για τον υπολογισμό με διαφανή τρόπο των ποσοτήτων πώλησης και αγοράς ενέργειας και ισχύος εξισορρόπησης, των ποσοτήτων αποκλίσεων, καθώς και των τιμών αγοραπωλησίας για τις συναλλαγές της Αγοράς Εξισορρόπησης. ιθ) Είναι αρμόδιος 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. 3...4...5. Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ συνεργάζεται με το Χρηματιστήριο Ενέργειας και το Φορέα Εκκαθάρισης ή και κεντρικό αντισυμβαλλόμενο, σύμφωνα με τις διατάξεις των σχετικών Κανονισμών τους. 6...7. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ έχει τις αρμοδιότητες που προβλέπονται στον Κανονισμό (ΕΚ) 714/2009 και στον Κανονισμό (ΕΕ) 2015/1222. Η άσκηση των αρμοδιοτήτων του Διαχειριστή συντείνει, ιδίως, στην επίτευξη του στόχου σύγκλισης της ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας με τις αντίστοιχες ευρωπαϊκές και στην ολοκλήρωση της ενιαίας εσωτερικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας της Ε.Ε., σύμφωνα με τις απαιτήσεις της ευρωπαϊκής νομοθεσίας. 8. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ εισπράττει από τους Συμμετέχοντες τέλη για την παροχή υπηρεσιών στο πλαίσιο λειτουργίας των Αγορών που διαχειρίζεται, τα οποία τελούν υπό την έγκριση της ΡΑΕ βάσει των λογιστικά διαχωρισμένων λογαριασμών που υποχρεούται να τηρεί ο Διαχειριστής, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 141 του ν. 4001/2011 (Α 179) και λαμβάνοντας υπόψη τις διατάξεις του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222.»

Επειδή, όσον αφορά την κατάρτιση των Κανονισμών των νέων Αγορών στο άρθρο 18 του ν. 4425/2016 προβλέπονται τα εξής:

«1. Ο Κανονισμός του Χρηματιστηρίου Ενέργειας, ο Κανονισμός Εκκαθάρισης 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 της Αγοράς Εξισορρόπησης καθορίζονται οι όροι και οι προϋποθέσεις λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας, Ενδοημερήσιας Αγοράς και Αγοράς Εξισορρόπησης, αντίστοιχα. Οι Κανονισμοί περιλαμβάνουν διαφανείς και χωρίς διακρίσεις κανόνες, οι οποίοι βασίζονται σε αντικειμενικά κριτήρια, όσον αφορά στην πρόσβαση των Συμμετεχόντων στις Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας. Οι Συμμετέχοντες και κάθε άλλο πρόσωπο στο οποίο αφορούν οι Κανονισμοί οφείλουν να συμμορφώνονται προς τις υποχρεώσεις τους που απορρέουν από αυτούς. Με τους Κανονισμούς καθορίζονται οι συνέπειες που επέρχονται σε περίπτωση παράβασης των κανόνων τους. Ιδίως καθορίζονται τα ακόλουθα:

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

β) Οι υποχρεώσεις και τα δικαιώματα των Συμμετεχόντων, καθώς και η συνεργασία τους με το Χρηματιστήριο Ενέργειας και τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και με σκοπό την ομαλή λειτουργία της.



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

δ) Τυχόν εξειδίκευση και συμπλήρωση των αρμοδιοτήτων των Διαχειριστών, όπως καθορίζονται στα άρθρα 9, 10, 11, 12 και 13 του παρόντος νόμου και στις λοιπές διατάξεις της κείμενης νομοθεσίας.

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.

η) Η τήρηση των αναγκαίων λογαριασμών για τη λειτουργία των κατά περίπτωση Αγορών και τη διευθέτηση των συναλλαγών και ο φορέας διαχείρισής τους.

θ) Ο τρόπος, η έκταση, οι όροι και οι προϋποθέσεις σύμφωνα με τους οποίους, κατά την κατανομή του φορτίου στις διαθέσιμες εγκαταστάσεις παραγωγής, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ δίνει προτεραιότητα:

αα) Στις εγκαταστάσεις παραγωγής που χρησιμοποιούν ανανεώσιμες πηγές ενέργειας, καθώς και στις εγκαταστάσεις Σ.Η.Θ.Υ.Α., σύμφωνα με το άρθρο 9 του ν. 3468/2006.

ββ) Σε εγκαταστάσεις παραγωγής που χρησιμοποιούν πρωτογενή ενέργεια από εγχώρια ενεργειακά καύσιμα μέχρι ποσοστού 15% της συνολικής ποσότητας πρωτογενούς ενέργειας, η οποία είναι αναγκαία για την παραγωγή της ηλεκτρικής ενέργειας που καταναλώνεται στην ελληνική επικράτεια κατά τη διάρκεια ενός (1) ημερολογιακού έτους.

ι) Οι διαδικασίες έγκρισης από τη ΡΑΕ και ανάκτησης από το Χρηματιστήριο Ενέργειας και το Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ των τελών ή άλλων χρεώσεων για το κόστος λειτουργίας των Αγορών Ηλεκτρικής Ενέργειας.

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

ιβ) Οι κανόνες για τη διασφάλιση της αδιάλειπτης, απρόσκοπτης και ασφαλούς λειτουργίας των πληροφοριακών συστημάτων που διαθέτει το Χρηματιστήριο Ενέργειας και ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ.

ιγ) Ο τρόπος και η διαδικασία δημοσιοποίησης των απαραίτητων πληροφοριών για τη λειτουργία των κατά περίπτωση Αγορών Ηλεκτρικής Ενέργειας και τη συμμετοχή σε αυτές.

ιδ) Ο τρόπος και η διαδικασία προστασίας των εμπορικά ευαίσθητων δεδομένων των Συμμετεχόντων.

ιε) Η διαδικασία εξωδικαστικής επίλυσης των διαφορών μεταξύ των Συμμετεχόντων και του Χρηματιστηρίου Ενέργειας ή του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ κατά περίπτωση.

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

3. [...]

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.

5. Πέραν των ρυθμιστικών μέτρων που λαμβάνονται από τη ΡΑΕ βάσει του άρθρου 23 του ν. 4001/2011, στους Κανονισμούς δύναται να προβλέπονται περαιτέρω μέτρα που αποβλέπουν στην εύρυθμη λειτουργία της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και στην προώθηση του αποτελεσματικού ανταγωνισμού σε αυτή. Τα μέτρα αυτά είναι δυνατόν να αφορούν σε ειδικές ρυθμίσεις αντιστάθμισης τυχόν δεσπόζουσας επιρροής στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, ειδικούς ρυθμιστικούς όρους και κανόνες με αντικείμενο τη διασφάλιση της ισότιμης συμμετοχής σε αυτή, ρυθμίσεις που αφορούν στη βελτίωση της ρευστότητας των Αγορών, όπως περιορισμοί και κανόνες στους οποίους πρέπει να συμμορφώνονται οι εντολές συναλλαγών των Συμμετεχόντων, καθώς και τη θέσπιση μηχανισμών εικονικών εγκαταστάσεων ηλεκτροπαραγωγής, δια των οποίων, είτε καθίσταται διαθέσιμη ορισμένη ποσότητα ηλεκτρικής ενέργειας, είτε παρέχεται πρόσβαση σε τμήμα του παραγωγικού δυναμικού για ορισμένο χρονικό διάστημα.

6. Για τη διασφάλιση της αποτελεσματικής λειτουργίας των Αγορών Ηλεκτρικής Ενέργειας, δύναται, με απόφαση της Ρ.Α.Ε., να καθορίζεται για τους Συμμετέχοντες, ανά χαρτοφυλάκιο προμήθειας, ένα ανώτατο ποσοστό συναλλαγών επί Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων, διακανονιζόμενων με φυσική παράδοση της ενέργειας ή/και επί άλλων ενεργειακών παραγώγων ή/ και επί ενεργειακών προϊόντων χονδρικής του Κανονισμού (ΕΕ) αριθμ. 1227/2011 με υποχρέωση φυσικής παράδοσης, που έχουν συναφθεί εντός της Ενεργειακής Χρηματοπιστωτικής Αγοράς ή διμερώς εκτός αυτής, τα οποία μπορούν να δηλώνονται στο σύστημα συναλλαγών της Αγοράς Επόμενης Ημέρας, κατά τα ειδικότερα οριζόμενα στον Κανονισμό του Χρηματιστηρίου Ενέργειας.

7. Για τις Εντολές Συναλλαγών των Συμμετεχόντων η ΡΑΕ δύναται με απόφασή της να καθορίζει το ανώτατο και κατώτατο όριο τιμής τους.

8. Το Χρηματιστήριο Ενέργειας, ο Φορέας Εκκαθάρισης και ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ δημοσιοποιούν μέσω της ιστοσελίδας τους κάθε τεχνική απόφαση που εκδίδουν σε εφαρμογή του Κανονισμού τους ως και κάθε διευκρινιστική οδηγία της εφαρμογής.

[...]

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.

γ) Τα κριτήρια, οι κανόνες και οι διαδικασίες που εφαρμόζει ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ για την κάλυψη των απωλειών του Συστήματος.

δ) Ο τρόπος, η διαδικασία και οι όροι διαχείρισης της υδροηλεκτρικής παραγωγής και της διαχείρισης των αποθεμάτων ύδατος στους ταμιευτήρες, λαμβάνοντας υπόψη και τις ρυθμίσεις του ν. 3199/2003 (Α 280).

ε) Οι ορισμοί και οι προδιαγραφές των προϊόντων εξισορρόπησης, καθώς και ο τρόπος υπολογισμού των τιμών για την αποζημίωση κάθε υπηρεσίας και προϊόντος.

στ) Η διαδικασία επιμερισμού του κόστους ή τυχόν πλεονάσματος που προκύπτει για τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ από την Αγορά Εξισορρόπησης.

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.

θ) Το είδος και οι λεπτομέρειες σχετικά με τα στοιχεία που ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ πρέπει να γνωστοποιεί σε τακτική βάση σχετικά με τις περικοπές ενέργειας που παράγεται από ΑΠΕ για λόγους ασφάλειας του Συστήματος, καθώς και μέτρα που πρέπει να λαμβάνονται από τον αρμόδιο Διαχειριστή, ώστε να ελαχιστοποιούνται οι περικοπές αυτές.

ι) Ο τρόπος συλλογής πληροφοριών σχετικά με την πρωτογενή μορφή ενέργειας που χρησιμοποιούν όσοι εγχέουν ηλεκτρική ενέργεια στο Σύστημα, καθώς και με τις περιβαλλοντικές επιπτώσεις, τουλάχιστον όσον αφορά τις εκπομπές διοξειδίου του άνθρακα».

II. Επί του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης

Επειδή, με το υπό σχετ. 15 έγγραφό της, η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. υπέβαλε στη ΡΑΕ αρχική εισήγηση επί του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης μετά των Παραρτημάτων αυτού.

Επειδή, η ΡΑΕ έθεσε τη σχετική εισήγηση της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. σε δημόσια διαβούλευση από τις 2 Ιουλίου 2018 μέχρι και τις 3 Αυγούστου 2018.

Επειδή, στην ως άνω δημόσια διαβούλευση συμμετείχαν οι εταιρείες ENEL GREEN POWER HELLAS Α.Ε., Σύνδεσμος Παραγωγών Ενέργειας με Φωτοβολταϊκά (ΣΠΕΦ), Ελληνικός Σύνδεσμος Εμπόρων & Προμηθευτών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΕΠΗΕ), OPTIMUS ENERGY, ΔΕΗ Α.Ε., ΕΣΑΗ, Π.Ο.Σ.Π.Η.Ε.Φ, ΕΣΗΑΠΕ, European Federation of Energy Traders (EFET), και ΕΛΕΤΑΕΝ, τα σχόλια των οποίων έχουν αναρτηθεί στην ιστοσελίδα της Αρχής (σχετ. 16).

Επειδή, με το υπό σχετ. 18 ηλεκτρονικό έγγραφό της η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. υπέβαλε στην Αρχή τις απόψεις της επί των σχολίων των Συμμετεχόντων στην ανωτέρω Δημόσια Διαβούλευση, σε συνέχεια του υπό σχετ. 17 ηλεκτρονικού εγγράφου της Αρχής.

Επειδή, τα εκτενή σχόλια των συμμετεχόντων στη δημόσια διαβούλευση αφορούν σε μια σειρά θεμάτων, τόσο σε ότι αφορά το βασικό σχεδιασμό της Αγοράς Ισχύος και Ενέργειας Εξισορρόπησης όσο και σε λεπτομέρειες εφαρμογής αυτού.

Επειδή, η ΑΔΜΗΕ Α.Ε., ήδη με την υπ' αριθμ. σχετική επιστολή της, και πριν την έκδοση της υπ' αριθμ. 369/2018 απόφασης της ΡΑΕ (σχετ. 13), είχε απευθυνθεί στην Αρχή για τις απόψεις της σχετικά με τις βασικές παραμέτρους σχεδιασμού της αγοράς εξισορρόπησης, κάποιες εκ των οποίων έλαβαν σχόλια από τους συμμετέχοντες στη δημόσια διαβούλευση. Η Αρχή, με το σχετικό 19 έγγραφό της απέστειλε τις απόψεις της στην ΑΔΜΗΕ Α.Ε. και την κάλεσε: α) να επανυποβάλλει την εισήγησή της, λαμβάνοντας υπόψη τα σχόλια της δημόσιας διαβούλευσης και τις απόψεις της Αρχής επί των βασικών παραμέτρων σχεδιασμού, και β) να ενημερώσει την Αρχή για το χρονοδιάγραμμα υλοποίησης του Συστήματος Αγοράς Εξισορρόπησης (ΣΑΕ) και την ημερομηνία έναρξης λειτουργίας της τοπικής Αγοράς Εξισορρόπησης.

Επειδή, ο Διαχειριστής, με το σχετικό 24 έγγραφό του υπέβαλε στην Αρχή την τελική εισήγησή του επί του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης.

Επειδή, σε ότι αφορά την εφαρμογή του μοντέλου αυτοκαταμερισμού (self – dispatch model) έναντι του προταθέντος από τον Διαχειριστή ΕΣΜΗΕ μοντέλου κεντρικού προγραμματισμού και κατανομής (central dispatch model) σημειώνεται ότι και τα δύο ως άνω μοντέλα προβλέπονται ρητά στις απαιτήσεις και κατευθυντήριες γραμμές του Μοντέλου Στόχου, όπως αποτυπώνονται στον Κανονισμό (ΕΕ) 2017/2195 της Επιτροπής της 23ης Νοεμβρίου 2017 σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για την εξισορρόπηση ηλεκτρικής ενέργειας (εφεξής «Κανονισμός 2017/2195»). Ωστόσο, όπως έχει ήδη αποτυπωθεί στο άρθρο 5 του ν. 4425/2016 και στην υπ' αριθμ. 369/2018 απόφαση της ΡΑΕ, με την οποία η Αρχή έθεσε τις κατευθύνσεις για την κατάρτιση των Κανονισμών των Αγορών Ηλεκτρικής Ενέργειας (σχετ. 13), συμπεριλαμβανομένου του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης, σύμφωνα με τα οριζόμενα στον ν. 4425/2016, και δεδομένης της υφιστάμενης δομής της Ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, όπου η ΔΕΗ Α.Ε. κατέχει σημαντικό portfolio effect στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας, έχουν ήδη προκριθεί ως βασικές αρχές στο νέο σχεδιασμό της Αγοράς Εξισορρόπησης, αφενός ο κεντρικός προγραμματισμός και η κατανομή των μονάδων παραγωγής από τον Διαχειριστή ΕΣΜΗΕ (μοντέλο κεντρικού προγραμματισμού και κατανομής), αφετέρου η συμμετοχή των Παραγωγών, εκτός των μονάδων ΑΠΕ, στην αγορά ανά μονάδα και ζώνη προσφορών. Για το λόγο αυτό η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. έχει ήδη προβεί από τον Δεκέμβριο του 2017 στην προκήρυξη για την ανάπτυξη του πληροφοριακού συστήματος που απαιτείται για τη λειτουργία της Αγοράς Εξισορρόπησης με βάση τις ανωτέρω αρχές.



Επειδή, όπως έχει ήδη αποτυπωθεί στην υπ' αριθμ. 369/2018 απόφαση της ΡΑΕ (σχετ. 13), μέχρι τη συμμετοχή στις κοινές ευρωπαϊκές πλατφόρμες που προβλέπονται στον Κανονισμό 2017/2195, θα υλοποιηθεί τοπική Αγορά Εξισορρόπησης, λαμβάνοντας υπόψη τις απαιτήσεις του ανωτέρω Ευρωπαϊκού Κανονισμού και τα σχετικά τυποποιημένα προϊόντα αυτού. Περαιτέρω, σύμφωνα με την ως άνω απόφαση τα προϊόντα Εξισορρόπησης Ενέργειας και Ισχύος, σε πρώτη φάση θα πρέπει να περιλαμβάνουν κατ' ελάχιστο ένα προϊόν Εφεδρείας Αποκατάστασης Συχνότητας με χειροκίνητη ενεργοποίηση (manual Frequency Restoration Reserve – mFRR) και ένα προϊόν Εφεδρείας Αποκατάστασης Συχνότητας με αυτόματη ενεργοποίηση (automatic Frequency Restoration Reserve – aFRR), ενώ στη δεύτερη φάση υλοποίησης της Αγοράς θα αντικατασταθούν από τα τυποποιημένα προϊόντα (standard products), όπως αυτά θα οριστούν από κοινού από όλους τους Διαχειριστές στο πλαίσιο του Ευρωπαϊκού Κανονισμού Εξισορρόπησης. Ως εκ τούτου, λαμβάνοντας υπόψη τα παραπάνω καθώς και ότι ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ στην τελική εισήγησή του πρότεινε τη χρήση των ως άνω δύο προϊόντων, τα οποία προσομοιάζουν με τα τυποποιημένα προϊόντα του Κανονισμού 2017/2195 που θα εφαρμοστούν σε χώρες Κράτη-Μέλη της Ε.Ε., η ΡΑΕ δεν κρίνει σκόπιμη, σε αυτή τη φάση, την εισαγωγή ιδιότυπου προϊόντος στην Αγορά Εξισορρόπησης για βραχυπρόθεσμη διαθεσιμότητα ευέλικτης ισχύος (Flexible Ramping Capacity), το οποίο χρησιμοποιείται στις περιφερειακές αγορές των ΗΠΑ όπως προτάθηκε από συμμετέχοντα στο πλαίσιο της Δημόσιας Διαβούλευσης που διεξήγαγε η Αρχή.

Επειδή, αναφορικά με την εισήγηση του Διαχειριστή ΕΣΜΗΕ για την επιλογή της τιμολόγησης των προϊόντων Ισχύος Εξισορρόπησης βάσει της τιμής προσφοράς (pay-as-bid), η ΡΑΕ κρίνει εύλογη την εισήγηση του Διαχειριστή καθώς η εφαρμογή της ως άνω μεθόδου: (α) χρησιμοποιείται στις περισσότερες ευρωπαϊκές χώρες, (β) δύναται να περιορίσει τυχόν καταχρηστική συμπεριφορά συμμετεχόντων με δεσπόζουσα θέση στην αγορά και (γ) δύναται να οδηγήσει σε χαμηλότερο κόστος για τον καταναλωτή. Αντιθέτως, σύμφωνα με τα σχόλια συμμετέχοντα στη δημόσια διαβούλευση η τιμολόγηση των προϊόντων Ισχύος Εξισορρόπησης βάσει της τιμής εκκαθάρισης (pay-as-clear) εφαρμόζεται επιτυχημένα στις αγορές της Νέας Ζηλανδίας. Σημειώνεται ότι σύμφωνα με το σχετικό 18 η εκκαθάριση των προϊόντων Ισχύος Εξισορρόπησης στο νέο Σύστημα Αγοράς έχει ήδη προδιαγραφεί ότι βασίζεται στην τιμολόγηση βάσει της τιμής προσφοράς.

Επειδή, στο πλαίσιο της Δημόσιας Διαβούλευσης ένα μέρος των Συμμετεχόντων έκρινε ως «εξαιρετικά» περιοριστική την έλλειψη δυνατότητας τροποποίησης των Προσφορών Ενέργειας και Ισχύος Εξισορρόπησης για την επίλυση των ΔΕΠ2 και ΔΕΠ3. Αναφορικά με το ως άνω ζήτημα, έχει ήδη προκριθεί από την Αρχή (σχετικό 13), ως βασική αρχή σχεδιασμού, η δυνατότητα τροποποίησης των προσφορών ενέργειας εξισορρόπησης της Διαδικασίας Ενοποιημένου Προγραμματισμού μόνο στην Αγορά Εξισορρόπησης Ενέργειας και μόνο στην περίπτωση υποβολής «βελτιωμένων τιμών».

Η εν λόγω επιλογή ερείδεται στο γεγονός ότι η Αγορά Εξισορρόπησης ακολουθεί το μοντέλο του κεντρικού προγραμματισμού και κατανομής και ως εκ τούτου στο πλαίσιο αυτό, διενεργείται διακριτά η Διαδικασία Ενοποιημένου Προγραμματισμού, η οποία συνιστά συνβελτιστοποίηση ενέργειας εξισορρόπησης και ισχύος εξισορρόπησης, προκειμένου: (α) να κατανεμηθούν οι απαραίτητες εφεδρείες (Ισχύς Εξισορρόπησης) στους παρόχους υπηρεσιών εξισορρόπησης, (β) να παραχθεί το πρόγραμμα ένταξης των μονάδων παραγωγής (unit commitment) και (γ) να ληφθούν τα απαραίτητα μέτρα για τη διευθέτηση των προβλεπόμενων ανισορροπιών του Συστήματος. Ως εκ τούτου σε περίπτωση που επιτρεπόταν η τροποποίηση των προσφορών στις ΔΕΠ2 και ΔΕΠ3 τότε, αφενός τα αποτελέσματα της προηγούμενης εκτέλεσης ΔΕΠ, ήτοι το πρόγραμμα ένταξης των μονάδων παραγωγής, θα καθίστατο αυτόματα εσφαλμένο, αφετέρου οι τροποποιημένες προσφορές στις ΔΕΠ2 και ΔΕΠ3, οι οποίες εκτελούνται πολύ κοντά στον πραγματικό χρόνο λειτουργίας της αγοράς θα μετέβαλλαν το πρόγραμμα κατανομής των μονάδων δημιουργώντας περαιτέρω ανισορροπίες στο σύστημα.

Επειδή, σε ότι αφορά την αρχική εισήγηση του Διαχειριστή ΕΣΜΗΕ για την επιλογή της μεθόδου της διπλής τιμολόγησης αναφορικά με την εκκαθάριση των αποκλίσεων, όπως είχε τεθεί σε δημόσια διαβούλευση, σημειώνεται ότι σύμφωνα με το άρθρο 52 παρ. 2γ του Κανονισμού 2017/2195, προκρίνεται (ως default option) η χρήση της ενιαίας τιμολόγησης (single pricing) ανισορροπίας, με την οποία ορίζεται ενιαία τιμή για θετικές ανισορροπίες και αρνητικές ανισορροπίες για κάθε περιοχή τιμής ανισορροπίας εντός μιας περιόδου εκκαθάρισης ανισορροπιών. Σύμφωνα δε με την παρ. 2δ του ίδιου άρθρου, εάν εφαρμοστεί διπλή τιμολόγηση (dual pricing) ανισορροπίας, θα πρέπει να δοθεί η κατάλληλη αιτιολόγηση για αυτήν την επιλογή από τον Διαχειριστή. Σημειώνεται επίσης ότι με την ενιαία τιμολόγηση ανισορροπίας δίνονται κίνητρα και στα Συμβαλλόμενα Μέρη με Ευθύνη Εξισορρόπησης να βοηθήσουν στην επίλυση των ανισορροπιών, ενώ θεωρητικά δεν δημιουργείται υπόλοιπο (net settlement sum) στους λογαριασμούς του Διαχειριστή. Με βάση τα ως άνω, και σύμφωνα με το σχετ. 19 έγγραφο της ΡΑΕ, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ προσάρμοσε την τελική εισήγησή του (σχετ. 23) στη χρήση ενιαίας τιμολόγησης ανισορροπίας για όλες τις ανισορροπίες, σύμφωνα με το άρθρο 55 του ως άνω Κανονισμού, με την οποία ορίζεται ενιαία τιμή για θετικές ανισορροπίες και αρνητικές ανισορροπίες. Με την ως άνω επιλογή, η οποία αποτελεί default επιλογή στον Κανονισμό 2017/2195, η Αρχή κρίνει ότι πληρούνται οι βασικές κατευθύνσεις που είχαν δοθεί με την υπ' αριθμ. 369/2018 απόφασή της και συγκεκριμένα: (α) παρέχονται τα κατάλληλα οικονομικά σήματα ανάλογα με την κατάσταση ισορροπίας του Συστήματος, (β) δίνεται κίνητρο στους Συμμετέχοντες να βοηθούν στην εξισορρόπηση του Συστήματος, (γ) δίνεται κίνητρο στους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης να προσφέρουν και να παραδίδουν τις υπηρεσίες τους στον Διαχειριστή του Συστήματος, και (δ) προάγεται ο ανταγωνισμός μεταξύ των Συμμετεχόντων.

Επειδή, αναφορικά με τα σχόλια των συμμετεχόντων που υποστηρίζουν τη διατήρηση της υφιστάμενης μεθοδολογίας για τον καθορισμό μεταβαλλόμενου κάτω ορίου στις προσφορές των υδροηλεκτρικών και των συμβατικών μονάδων σημειώνεται ότι σύμφωνα με την υπ' αριθμ. 369/2018 απόφαση της Αρχής (σχετ. 13) και δεδομένου ότι, κατά τις διατάξεις της παραγράφου 7 του άρθρου 18 του ν. 4425/2016 δύνανται να οριστούν το ανώτατο και κατώτατο όριο της τιμής των Εντολών Συναλλαγών, έχει ήδη κριθεί σκόπιμη από την Αρχή, η μη εφαρμογή του Ελάχιστου Μεταβλητού Κόστους κάθε Θερμικής Μονάδας και του Μεταβλητού Κόστους κάθε Υδροηλεκτρικής Μονάδας, ως κατώτατου ορίου της τιμής των Εντολών Συναλλαγών των Θερμικών και Υδροηλεκτρικών Μονάδων, αντίστοιχα, με την έναρξη λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας. Για λόγους όμως εκ των υστέρων παρακολούθησης της Αγοράς Εξισορρόπησης από την ΡΑΕ, ο Διαχειριστής αποστέλλει στη ΡΑΕ μέχρι το τέλος του επόμενου μήνα το ελάχιστο μεταβλητό κόστος για τις θερμικές μονάδες παραγωγής και το μεταβλητό κόστος για τις υδροηλεκτρικές μονάδες για κάθε ημέρα του προηγούμενου μήνα, μετά τη σχετική επεξεργασία από τον Διαχειριστή των στοιχείων που υποβάλλουν στο πλαίσιο των δηλώσεων τεχνικοοικονομικών στοιχείων.

Επειδή, αναφορικά με το αίτημα συμμετεχόντων στη δημόσια διαβούλευση να γίνεται η εκκαθάριση των αποκλίσεων των ΑΠΕ ανά ώρα, και όχι ανά δεκαπέντε λεπτά της ώρας, σημειώνεται ότι ήδη με την υπ' αριθμ. 369/2018 απόφαση της ΡΑΕ (σχετικό 13) έχει οριστεί ρητά ότι η Περίοδος Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (Imbalance Settlement Period) ισούται με δεκαπέντε (15) λεπτά, σε εφαρμογή των οριζόμενων στον Κανονισμό 2017/2195. Περαιτέρω, και σε συνδυασμό με την ανάγκη αποσαφήνισης στον υπό έγκριση Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης των υποχρεώσεων που έχουν οι παραγωγοί ΑΠΕ ως προς την ευθύνη εξισορρόπησης, θέμα το οποίο αναπτύχθηκε εκτενώς από τους συμμετέχοντες στη δημόσια διαβούλευση σημειώνονται τα εξής:

Α) Σύμφωνα με τα σημεία 108 και 124 των Κατευθυντήριων Γραμμών (ΚΓ) της Ευρωπαϊκής Επιτροπής για τις Κρατικές Ενισχύσεις στις Α.Π.Ε προβλέπεται ότι «[...] αναμένεται ότι κατά την περίοδο 2020-2030 οι ανανεώσιμες πηγές ενέργειας θα καταστούν ανταγωνιστικές σε επίπεδο δικτύου μεταφοράς, πράγμα που συνεπάγεται ότι οι επιδοτήσεις και οι απαλλαγές από αρμοδιότητες εξισορρόπησης θα πρέπει να καταργηθούν σταδιακά κατά φθίνοντα τρόπο [...]» ενώ ταυτόχρονα αναφέρεται ρητά ότι οι μονάδες ΑΠΕ «[...] υπόκεινται σε τυποποιημένες αρμοδιότητες εξισορρόπησης εκτός εάν δεν υφίστανται ανταγωνιστικές ενδοημερήσιες αγορές.»

Β) Οι ως άνω προβλέψεις των ΚΓ ενσωματώθηκαν στο εθνικό δίκαιο με τον νόμο 4414/2016, στο άρθρο 5 του οποίου αναφέρεται ρητά ότι, «οι κάτοχοι των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. οι οποίοι συνάπτουν Σ.Ε.Δ.Π. και εγγράφονται στο Μητρώο Συμμετεχόντων ή οι Φο.Σ.Ε. που τους εκπροσωπούν, αποκτούν υποχρεώσεις εξισορρόπησης στο πλαίσιο εφαρμογής του υποδείγματος-στόχου της

Ευρωπαϊκής Ένωσης για την εγχώρια αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία άρχεται με την ανάπτυξη και λειτουργία της Ενδοημερήσιας Αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας επαρκούς ρευστότητας. Μέχρι δε τη θέση σε λειτουργία του υποδείγματος-στόχου της Ευρωπαϊκής Ένωσης για την εγχώρια αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και την ανάληψη των σχετικών υποχρεώσεων εξισορρόπησης, οι σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που συνάπτουν Σ.Ε.Δ.Π. και εγγράφονται στο Μητρώο Συμμετεχόντων ή οι Φο.Σ.Ε. που τους εκπροσωπούν, με την εξαίρεση σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που εκπροσωπούνται από το Φο.Σ.Ε.Τε.Κ., υπόκεινται μεταβατικά στην ανάληψη υποχρεώσεων βέλτιστης ακρίβειας πρόβλεψης της δηλούμενης ποσότητας έγχυσης στον Ημερήσιο Ενεργειακό Προγραμματισμό (εφεξής «Μεταβατικός Μηχανισμός Βέλτιστης Ακρίβειας Πρόβλεψης»)). Ειδικότερα στην παρ. 8 του άρθρου 5 του ν. 4414/2016 ορίζεται ότι «Το πλαίσιο εφαρμογής, καθώς και κάθε άλλο σχετικό θέμα για τη λειτουργία του Μεταβατικού Μηχανισμού Βέλτιστης Ακρίβειας Πρόβλεψης, με την επιφύλαξη των αποφάσεων των παραγράφων 12 και 13, καθορίζονται στον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και στο σχετικό εγχειρίδιό του.»

Γ) Σύμφωνα και με τα συμπεράσματα της ετήσιας έκθεσης σχετικά με τα «Αποτελέσματα της παρακολούθησης των εσωτερικών αγορών ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου για το έτος 2017» (Annual Report on the Results of Monitoring the Internal Electricity and Natural Gas Markets in 2017) που δημοσιεύθηκε τον Οκτώβριο του 2018 από τον Οργανισμό για τη Συνεργασία των Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (ACER) και το Συμβούλιο των Ευρωπαϊκών Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (CEER), προκύπτει ότι στις μεγαλύτερες ευρωπαϊκές αγορές ηλεκτρικής ενέργειας ο μέσος όγκος εντολών αγοράς και πώλησης που διαπραγματεύεται στις εκάστοτε Ενδοημερήσιες Αγορές αντιπροσωπεύει ένα σχετικά μικρό ποσοστό της συνολικής ζήτησης. Περαιτέρω, σύμφωνα με τα αποτελέσματα της ως άνω μελέτης, ως βασικές παραμέτρους που επιδρούν στην ανταγωνιστικότητα και κατ'επέκταση στη ρευστότητα μιας Ενδοημερήσιας Αγοράς αναγνωρίζονται: (α) η μέθοδος συναλλαγών (δημοπρασίες, συνεχείς συναλλαγές), (β) η διάρκεια της Αγοραίας Χρονικής Μονάδας (ωριαία διάρκεια, μισάωρη διάρκεια, διάρκεια ενός τετάρτου), (γ) η λειτουργία, τουλάχιστον σε περιφερειακό επίπεδο, ενδοημερήσιας σύζευξης και (δ) το μέγεθος του χρονικού διαστήματος που μεσολαβεί μεταξύ της χρονικής στιγμής λήξης των προσφορών της Ενδοημερήσιας Αγοράς και της χρονικής στιγμής έναρξης της φυσικής παράδοσης. Ειδικότερα, στην περίπτωση εφαρμογής ενδοημερήσιων δημοπρασιών, ο όγκος συναλλαγών ανά χρονική περίοδο δημοπρασιών είναι διαφορετικός, με τους μεγαλύτερους όγκους να παρουσιάζονται στις πρώτες χρονικές περιόδους. Αντίθετα, στην περίπτωση συνεχών ενδοημερήσιων συναλλαγών ο όγκος των εν λόγω συναλλαγών διασπείρεται σε όλες τις χρονικές περιόδους. Επιπλέον, οι ενδοημερήσιες αγορές που εμφανίζουν μεγαλύτερη ρευστότητα είναι οι αγορές που λειτουργούν υπό σύζευξη και το μέγεθος



του χρονικού διαστήματος της ως άνω περίπτωσης (δ) είναι της τάξης κατά μέγιστο των 120 λεπτών.

Δ) Σύμφωνα με την υπ' αριθμ. 369/2018 απόφαση της ΡΑΕ «Η εξέλιξη υλοποίησης της Ελληνικής Ενδοημερήσιας Αγοράς έχει ως ακολούθως: α) Σε πρώτο στάδιο, εφαρμογή ενδο-ημερήσιων δημοπρασιών (intra-day sessions) με διαδοχικές εκκαθαρίσεις κατά τις ημέρες D-1 και D για την εσωτερική αγορά ενέργειας ή/και σε περιφερειακό επίπεδο με τις γειτονικές αγορές. β) Σε επόμενο στάδιο, εφαρμογή συνεχών ενδο-ημερήσιων συναλλαγών (continuous intraday trading) σε συνδυασμό ή όχι με τις ενδο-ημερήσιες δημοπρασίες στο πλαίσιο της σύζευξης των Ευρωπαϊκών αγορών», γεγονός που συνεπάγεται ότι οι προαναφερθείσες βασικές παράμετροι, όπως η εφαρμογή συνεχών συναλλαγών ή/και η λειτουργία ενδοημερήσιας σύζευξης, που επιδρούν στην ανταγωνιστικότητα και κατ' επέκταση στη ρευστότητα μιας Ενδοημερήσιας Αγοράς θα εφαρμοστούν στην εγχώρια αγορά σταδιακά.

Επειδή, με βάση την πλέον πρόσφατη ενημέρωση της Αρχής, η εφαρμογή συνεχών ενδο-ημερήσιων συναλλαγών (continuous intraday trading) στο πλαίσιο της σύζευξης με τις αντίστοιχες αγορές της Ιταλίας και της Βουλγαρίας προγραμματίζεται για το δεύτερο τρίμηνο του 2020. Περαιτέρω, η σταδιακή εφαρμογή των ως άνω σε συνδυασμό με το γεγονός ότι έως σήμερα δεν λειτουργεί στην ελληνική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας Ενδοημερήσια Αγορά έχει ως αποτέλεσμα την έλλειψη ιστορικών στοιχείων, τα οποία θα μπορούσαν να χρησιμοποιηθούν προκειμένου να αξιολογηθεί η ύπαρξη ή μη ρευστότητας. Υπό το πρίσμα των ανωτέρω, η Αρχή κρίνει σκόπιμο να εξετάσει την ύπαρξη ρευστότητας στην μελλοντική Ενδοημερήσια Αγορά τουλάχιστον μετά από ένα έτος λειτουργίας των συνεχών ενδοημερήσιων συναλλαγών, ήτοι το νωρίτερα με την έναρξη του τρίτου τριμήνου του έτους 2021. Κατ' επέκταση η έναρξη υποχρεώσεων εξισορρόπησης των Μονάδων ΑΠΕ με Υποχρέωση Συμμετοχής στην Αγορά θα εκκινήσει μετά από σχετική απόφαση της ΡΑΕ, η οποία θα ληφθεί σε συνέχεια σχετικής αξιολόγησης, από την Αρχή, επαρκών δεδομένων από τη λειτουργία της μελλοντικής Ενδοημερήσιας Αγοράς. Έως την ημερομηνία έκδοσης της ως άνω απόφασης θα εφαρμόζονται για τις Μονάδες ΑΠΕ με Υποχρέωση Συμμετοχής στην Αγορά οι μεταβατικές διατάξεις του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης, σύμφωνα με τις οποίες: α) Τα Χαρτοφυλάκια Μονάδων ΑΠΕ με Υποχρέωση Συμμετοχής στην Αγορά θα δηλώνονται υποχρεωτικά ανά τεχνολογία και θα υπόκεινται στον Μεταβατικό Μηχανισμό Βέλτιστης Ακρίβειας Πρόβλεψης, όπως αυτό προβλέπεται στον Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ, β) Θα εκτελείται η διαδικασία υπολογισμού του Αντιλογισμού της Απόκλισης των Εσόδων βάσει του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ και γ) Δεν θα εφαρμόζεται το άρθρο του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης περί συνεπειών σημαντικών αποκλίσεων της πραγματικής παραγωγής των Χαρτοφυλακίων Μη Κατανεμόμενων ΑΠΕ.

Επειδή, αναφορικά με την τελική εισήγηση του Διαχειριστή ΕΣΜΗΕ για την ανάκτηση του συνολικού κόστους των Απωλειών Συστήματος Μεταφοράς μέσω του Λογαριασμού Προσαυξήσεων ΛΠ-1, η ΡΑΕ κρίνει εύλογη την εισήγηση του Διαχειριστή, όπως έχει αποτυπωθεί και στο

σχετικό 19, καθώς με αυτόν τον τρόπο η κατανομή του κόστους απωλειών είναι περισσότερο κοστοστρεφής, δεδομένου ότι επιμερίζει το κόστος στα Συμβαλλόμενα Μέρη με Ευθύνη Εξισορρόπησης που το προκαλούν σε κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων ανάλογα με την απορρόφηση των πελατών τους στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα, όπως αυτή μετρήθηκε. Ως εκ τούτου, ανακτώντας το συνολικό κόστος των απωλειών μέσω του ΛΠ-1 και όχι μέσω των χρεώσεων χρήσης συστήματος, πραγματοποιείται χρέωση βάσει της ενέργειας που καταναλώθηκε και όχι βάσει της ισχύος.

Επειδή, η οικονομική ουδετερότητα του Διαχειριστή αποτελεί βασική αρχή στον Κανονισμό 2017/2195. Στην εισήγηση του Διαχειριστή που τέθηκε σε δημόσια διαβούλευση, είχε προταθεί η οικονομική ουδετερότητα του Διαχειριστή από τη διαχείριση της Αγοράς Εξισορρόπησης και τυχόν υπολοίπου αυτής (θετικού ή αρνητικού) να διασφαλίζεται με σχετική προσαρμογή των Χρεώσεων χρήσης συστήματος για τα επόμενα έτη. Στην τελική εισήγηση του Διαχειριστή προτείνεται η διασφάλιση της οικονομικής του ουδετερότητας μέσω των χρεοπιστώσεων των Συμβαλλόμενων Μερών με Ευθύνη Εξισορρόπησης. Για αυτόν τον σκοπό, προβλέπεται η ύπαρξη του Λογαριασμού Προσαυξήσεων Οικονομικής Ουδετερότητας ΛΠ-3, ο οποίος 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 ενέργεια εξισορρόπησης χειροκίνητης Εφεδρείας Αποκατάστασης Συχνότητας, την ενέργεια εξισορρόπησης αυτόματης Εφεδρείας Αποκατάστασης Συχνότητας, την ενέργεια για σκοπούς εκτός της εξισορρόπησης και την εκκαθάριση αποκλίσεων. Η ΡΑΕ κρίνει εύλογη τη χρήση του Λογαριασμού Προσαυξήσεων ΛΠ-3 έναντι της προσαρμογής των χρεώσεων χρήσης συστήματος, καθώς με αυτόν τον τρόπο καθίσταται δυνατό να κλείσει πιο γρήγορα η Αγορά ενώ, στην περίπτωση που υπάρξει θετικό ή αρνητικό υπόλοιπο, οι Συμμετέχοντες να πιστωθούν άμεσα ή να καταβάλουν άμεσα το σχετικό ποσό χωρίς να σημειώνονται περαιτέρω καθυστερήσεις στην απόδοση των οφειλόμενων ποσών.

Επειδή, σε ότι αφορά την ενημέρωση των συμμετεχόντων στην Αγορά Εξισορρόπησης και το επίπεδο πληροφόρησης που τους παρέχεται από τον Διαχειριστή της Αγοράς Εξισορρόπησης, η Αρχή κρίνει επιβεβλημένη την πλήρη τήρηση από τον Διαχειριστή ΕΣΜΗΕ των υποχρεώσεων που υπέχει σχετικά με τη δημοσίευση των πληροφοριών που απαιτούνται σύμφωνα με τα οριζόμενα στον Κανονισμό 2017/2195, ιδίως όπως αποτυπώνονται στο άρθρο 12 αυτού. Για το σκοπό αυτό προβλέπεται ρητά στην τελική εισήγηση του Διαχειριστή, και ειδικότερα στο άρθρο 27 αυτής, η πλήρης συμμόρφωση του Διαχειριστή με όλους τους κανόνες που ορίζονται από την κείμενη νομοθεσία σχετικά με τη διαφάνεια και τη δημοσίευση πληροφοριών, συμπεριλαμβανομένων των κανόνων του Κανονισμού 2017/2195.

Επειδή, αναφορικά με τα σχόλια συμμετεχόντων στη δημόσια διαβούλευση να είναι εκ των προτέρων γνωστή στους συμμετέχοντες στην Αγορά Εξισορρόπησης, και πιο συγκεκριμένα πολύ πριν την έναρξη του ημερολο-



γιακού έτους στο οποίο αφορά οποιαδήποτε διοικητικά οριζόμενη τιμή, εγκεκριμένη από τη ΡΑΕ, η ΡΑΕ κρίνει απολύτως εύλογα τα ως άνω σχόλια και σύμφωνα με την τελική εισήγηση του Διαχειριστή (βλ. άρθρα 53 και 57 του υπό έγκριση Κανονισμού) οι διοικητικά οριζόμενες τιμές ισχύος εξισορρόπησης και ενέργειας εξισορρόπησης θα αποφασίζονται τουλάχιστον δύο μήνες πριν από την ημερομηνία εφαρμογής των νέων τιμών.

Επειδή, σύμφωνα με την αρχική αλλά και την τελική εισήγηση του Διαχειριστή, για τον υπολογισμό της Επιβεβλημένης Ενέργειας μιας Οντότητας Υπηρεσίας Εξισορρόπησης μπορεί να οριστεί όριο ανοχής ανά κατηγορία Οντότητας Υπηρεσίας Εξισορρόπησης, με απόφαση της ΡΑΕ, μετά από πρόταση του Διαχειριστή, κρίνεται ότι δεν απαιτείται και πρόσθετο όριο ανοχής για τον υπολογισμό της τελικής απόκλισης μιας Οντότητας Υπηρεσίας Εξισορρόπησης που δε λειτουργούσε υπό ΑΡΠ για μια περίοδο εκκαθάρισης αποκλίσεων, όπως έχει προταθεί από συμμετέχοντα στη δημόσια διαβούλευση.

Επειδή, ο Κανονισμός Αγοράς Εξισορρόπησης αποτελεί τη συμβατική σχέση μεταξύ των Συμμετεχόντων στην Αγορά Εξισορρόπησης και του Διαχειριστή ΕΣΜΗΕ, βάσει της οποίας ρυθμίζονται τα δικαιώματα και οι υποχρεώσεις των εν λόγω μερών κατά τη λειτουργία της εν λόγω Αγοράς. Ως εκ τούτου οποιαδήποτε θέματα αφορούν την εσωτερική λειτουργία του Διαχειριστή ΕΣΜΗΕ, όπως η σύσταση εσωτερικών οργάνων και επιτροπών αρμόδιων για την τροποποίηση του Κανονισμού, εκφεύγουν του σκοπού και του πεδίου εφαρμογής του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης και δύνανται να ρυθμίζονται στους κανόνες εσωτερικής λειτουργίας του Διαχειριστή ΕΣΜΗΕ.

Επειδή, για όλους τους ανωτέρω λόγους, κρίνεται ότι η ενσωμάτωση των ως άνω στον υπό έγκριση Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης, αντιμετωπίζει με το βέλτιστο δυνατό τρόπο τα θέματα που αφορούν στην Αγορά Ισχύος και Ενέργειας Εξισορρόπησης σύμφωνα με την επιταγή των άρθρων 17 και 18 του ν. 4425/2016, όπου η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. διαχειρίζεται την Αγορά αυτή, σύμφωνα με τις ειδικότερες διατάξεις του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης.

III. Επί της έναρξης λειτουργίας της Αγοράς Εξισορρόπησης.

Επειδή, δεδομένης της σύνδεσης της Αγοράς Επόμενης Ημέρας, της Ενδοημερήσιας Αγοράς και της Αγοράς Εξισορρόπησης, η έναρξη λειτουργίας των αγορών αυτών θα πρέπει να λάβει χώρα ταυτόχρονα, όπως έχει ήδη αποτυπωθεί στην υπ' αριθμ. 369/2018 απόφαση της Αρχής (σχετ. 13).

Επειδή, η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. στην τελική εισήγησή της (σχετ. 24), σε συνέχεια του υπό σχετ. 19 εγγράφου της ΡΑΕ, ενημέρωσε την Αρχή ότι σε ότι αφορά το χρονοδιάγραμμα υλοποίησης του Συστήματος Αγοράς Εξισορρόπησης θα εναρμονιστεί με το χρονοδιάγραμμα που έχει υποβληθεί από το Χρηματιστήριο Ενέργειας (σχετ. 24) με σκοπό την εύρυθμη και ταυτόχρονη λειτουργία των αγορών που προβλέπονται στον ν. 4425/2016.

Επειδή, πέραν της έγκαιρης υλοποίησης του Συστήματος Αγοράς Εξισορρόπησης από την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. απαιτείται, σύμφωνα και με την τελική εισήγησή της, και η εκ των προτέρων, πριν την έναρξη λειτουργίας της Αγοράς Εξισορρόπησης, υποβολή από την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. στη ΡΑΕ

μία σειράς μεθοδολογιών και ειδικών παραμέτρων προς έγκριση σύμφωνα με την παράγραφο 4 του άρθρου 18 του ν. 4425/2016 (βλ Παράρτημα II της τελικής εισήγησης της ΑΔΜΗΕ Α.Ε.), αποφασίζει:

Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της, κατά το άρθρα 17 (παρ. 2, ιστ) και 18 του ν. 4425/2016 (ΦΕΚ Α' 185), όπως ισχύει:

1. Την έγκριση του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης, με το περιεχόμενο που περιλαμβάνεται στο συνημμένο της παρούσας κείμενο, το οποίο αποτελεί αναπόσπαστο μέρος της παρούσας απόφασης.

2. Την έγκριση της έναρξης λειτουργίας της Αγοράς Εξισορρόπησης την 6η Ιουνίου 2019.

3. Την υποβολή από τον Διαχειριστή ΕΣΜΗΕ των ακόλουθων εισηγήσεων στην Αρχή προς έγκριση σύμφωνα με την παράγραφο 4 του άρθρου 18 του ν. 4425/2016 βάσει του ακόλουθου χρονοδιαγράμματος:

Μέχρι την 31/12/2018:

α) Μεθοδολογία Καθορισμού Ζωνικών/Συστημικών Αναγκών Ισχύος Εξισορρόπησης.

β) Μεθοδολογία Υπολογισμού Φορτίου Αναφοράς Χαρτοφυλακίου Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενων.

γ) Μεθοδολογία Υπολογισμού Μεταβλητού Κόστους Θερμικών Μονάδων Παραγωγής.

δ) Μεθοδολογία Υπολογισμού Μεταβλητού Κόστους Υδροηλεκτρικών Μονάδων Παραγωγής.

ε) Μεθοδολογία Συμψηφισμού.

στ) Μεθοδολογία Υπολογισμού Εγγυήσεων στην Αγορά Εξισορρόπησης.

Οι υπό ε) και στ) Μεθοδολογίες υποβάλλονται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ στην περίπτωση που μέχρι την ανωτέρω ημερομηνία δεν έχουν ανατεθεί οι λειτουργίες που αφορούν την εκκαθάριση των συναλλαγών στην Αγορά Εξισορρόπησης σε Φορέα Εκκαθάρισης σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στην παράγραφο 1 του άρθρου 12 του ν. 4425/2016.

Μέχρι την 15/2/2019:

ζ) Κανόνες για την αναστολή και την αποκατάσταση των δραστηριοτήτων της αγοράς.

η) Κανόνες εκκαθάρισης σε περίπτωση αναστολής των δραστηριοτήτων της αγοράς.

θ) Όροι και προϋποθέσεις Συμβαλλομένων Μερών με Ευθύνη Εξισορρόπησης.

ι) Μεθοδολογία υπολογισμού Μέγιστης Συνεχούς Ικανότητας Παραγωγής.

Μέχρι την 31/3/2019:

ια) Μεθοδολογία Υπολογισμού Ενεργοποιημένης Ενέργειας Εξισορρόπησης.

ιβ) Μεθοδολογία Υπολογισμού Συντελεστών Απωλειών ΕΣΜΗΕ καθώς και τον Πίνακα των Συντελεστών Απωλειών ΕΣΜΗΕ που θα ισχύσει από την έναρξη λειτουργίας της Αγοράς Εξισορρόπησης.

ιγ) Όροι και Προϋποθέσεις Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης.

4. Την κοινοποίηση της παρούσας απόφασης στην εταιρεία «Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας».

5. Την ανάρτηση της παρούσας απόφασης στην επίσημη ιστοσελίδα της ΡΑΕ και τη δημοσίευσή της στο Φύλλο Εφημερίδας της Κυβερνήσεως (ΦΕΚ).

# ΚΑΝΟΝΙΣΜΟΣ ΑΓΟΡΑΣ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ



**Έκδοση 1.0**

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ i	Άρθρο 27. Διαφάνεια – Εμπιστευτικότητα
ΤΜΗΜΑ I	Άρθρο 28. Εκχώρηση και Ανάθεση
ΓΕΝΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ	Άρθρο 29. Εφαρμοστέο δίκαιο και δικαιοδοσία
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 1	Άρθρο 30. Γλώσσα και Νόμισμα
ΣΚΟΠΟΣ ΤΟΥ ΚΑΝΟΝΙΣΜΟΥ ΑΓΟΡΑΣ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ	Άρθρο 31. Παραίτηση
Άρθρο 1. Αγορά Εξισορρόπησης	Άρθρο 32. Σύνολο της συμφωνίας
Άρθρο 2. Κανονισμός Αγοράς Εξισορρόπησης	Άρθρο 33. Ειδικές περιπτώσεις
Άρθρο 3. Ορισμοί	ΤΜΗΜΑ II
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 2	ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΟΥ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΙΣΜΟΥ
ΣΥΜΒΑΣΕΙΣ ΚΑΙ ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΕΓΓΡΑΦΗΣ	ΚΕΦΑΛΑΙΟ 7
Άρθρο 4. Σύμβαση Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης	ΓΕΝΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ
Άρθρο 5. Σύμβαση Συμβαλλόμενου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης	Άρθρο 34. Πεδίο εφαρμογής
Άρθρο 6. Διαδικασία εγγραφής στα Μητρώα Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης και Συμβαλλόμενων Μερών με Ευθύνη Εξισορρόπησης	Άρθρο 35. Γενικές διατάξεις για τη Διαδικασία Ενοποιημένου Προγραμματισμού
Άρθρο 7. Απόρριψη αίτησης εγγραφής στα Μητρώα Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης και Συμβαλλόμενων Μερών με Ευθύνη Εξισορρόπησης	Άρθρο 36. Διαβίβαση πληροφοριών στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ στο πλαίσιο της ΔΕΠ
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 3	ΚΕΦΑΛΑΙΟ 8
ΜΗΤΡΩΑ ΤΩΝ ΟΝΤΟΤΗΤΩΝ	ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΤΟΥ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗ ΕΣΜΗΕ
Άρθρο 8. Οντότητες	Άρθρο 37. Υποχρεώσεις του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ
Άρθρο 9. Μητρώο Μονάδων Παραγωγής Αγοράς Εξισορρόπησης	Άρθρο 38. Ζωνική Πρόβλεψη Μη Κατανεμόμενου Φορτίου
Άρθρο 10. Μητρώο Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ	Άρθρο 39. Ζωνική Πρόβλεψη Χαρτοφυλακίου ΑΠΕ χωρίς Υποχρέωση Συμμετοχής στην Αγορά
Άρθρο 11. Μητρώο Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενου Φορτίου	Άρθρο 40. Ζωνική Πρόβλεψη Μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 4	Άρθρο 41. Καθορισμός Ζωνικών/Συστημικών Αναγκών Ισχύος Εξισορρόπησης
ΓΕΝΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ ΑΓΟΡΑΣ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ	ΚΕΦΑΛΑΙΟ 9
Άρθρο 12. Γενική Περιγραφή Αγοράς Εξισορρόπησης	ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΠΑΡΟΧΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ
Άρθρο 13. Σύμβαση με τον Φορέα Εκκαθάρισης	Άρθρο 42. Γενικές Υποχρεώσεις Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης
Άρθρο 14. Εποπτεία της Αγοράς Εξισορρόπησης	Άρθρο 43. Μέγιστη Συνεχής Ικανότητα Παραγωγής
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 5	Άρθρο 44. Υποβολή Δηλώσεων Μη Διαθεσιμότητας
ΣΥΣΤΗΜΑ ΑΓΟΡΑΣ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ	Άρθρο 45. Δηλώσεις Μείζονος Βλάβης
Άρθρο 15. Περιγραφή του Συστήματος Αγοράς Εξισορρόπησης	Άρθρο 46. Αποδοχή και Απόρριψη Δηλώσεων Μη Διαθεσιμότητας και Δηλώσεων Μείζονος Βλάβης
Άρθρο 16. Πρόσβαση στο Σύστημα Αγοράς Εξισορρόπησης	Άρθρο 47. Διαθέσιμη Ισχύς
Άρθρο 17. Πιστοποίηση Συστήματος Αγοράς Εξισορρόπησης	Άρθρο 48. Δηλώσεις Τεχνοοικονομικών Στοιχείων
Άρθρο 18. Επικοινωνία μεταξύ του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και των Συμμετεχόντων	Άρθρο 49. Περιεχόμενο των Δηλώσεων Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων
Άρθρο 19. Υποστήριξη Συμμετεχόντων	Άρθρο 50. Διαδικασία Υποβολής Δήλωσης Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων
Άρθρο 20. Τήρηση Αρχείου	Άρθρο 51. Αποδοχή και Απόρριψη Δήλωσης Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ
Άρθρο 21. Δημοσίευση Πληροφοριών από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ	ΚΕΦΑΛΑΙΟ 10
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 6	ΠΡΟΣΦΟΡΕΣ ΙΣΧΥΟΣ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ ΣΤΗ ΔΕΠ
ΔΙΑΦΟΡΑ	Άρθρο 52. Υποβολή Προσφορών Ισχύος Εξισορρόπησης στη ΔΕΠ
Άρθρο 22. Τέλος Αγοράς Εξισορρόπησης	Άρθρο 53. Περιεχόμενο των Προσφορών Ισχύος Εξισορρόπησης
Άρθρο 23. Επίλυση διαφορών	Άρθρο 54. Τροποποίηση και Αποδοχή των Προσφορών Ισχύος Εξισορρόπησης
Άρθρο 24. Καταγγελία της Σύμβασης Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ή της Σύμβασης Συμβαλλόμενου Μέρους με Ευθύνη	Άρθρο 55. Συνέπειες μη υποβολής Προσφορών Ισχύος Εξισορρόπησης
Άρθρο 25. Ανωτέρα Βία	ΚΕΦΑΛΑΙΟ 11
Άρθρο 26. Ειδοποιήσεις	ΠΡΟΣΦΟΡΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ ΣΤΗ ΔΕΠ
	Άρθρο 56. Υποβολή Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης στη ΔΕΠ



Άρθρο 57. Περιεχόμενο Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ

Άρθρο 58. Τροποποίηση και Αποδοχή των Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ

Άρθρο 59. Συνέπειες μη υποβολής Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ

#### ΚΕΦΑΛΑΙΟ 12

ΕΚΤΕΛΕΣΗ ΤΗΣ ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑΣ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΟΥ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΙΣΜΟΥ

Άρθρο 60. Δεδομένα Διαδικασίας Ενοποιημένου Προγραμματισμού

Άρθρο 61. Μεθοδολογία και Αλγόριθμος Βελτιστοποίησης της Διαδικασίας Ενοποιημένου Προγραμματισμού

Άρθρο 62. Αποτελέσματα της Διαδικασίας Ενοποιημένου Προγραμματισμού

Άρθρο 63. Εποπτεία των Αποτελεσμάτων της Διαδικασίας Ενοποιημένου Προγραμματισμού

#### ΤΜΗΜΑ ΙΙΙ

#### ΑΓΟΡΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ

#### ΚΕΦΑΛΑΙΟ 13

#### ΓΕΝΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ

Άρθρο 64. Πεδίο Εφαρμογής

Άρθρο 65. Γενικές διατάξεις

Άρθρο 66. Αρμοδιότητες του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ

Άρθρο 67. Εντολές Κατανομής

Άρθρο 68. Υποχρεώσεις των Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης στο πλαίσιο της Αγοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης

Άρθρο 69. Υποβολή Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης στην Αγορά Ενέργειας Εξισορρόπησης

#### ΚΕΦΑΛΑΙΟ 14

#### ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΧΕΙΡΟΚΙΝΗΤΗΣ ΕΑΣ

Άρθρο 70. Δεδομένα Εισόδου της Διαδικασίας Χειροκίνητης ΕΑΣ

Άρθρο 71. Διαδικασία Εκτέλεσης της Διαδικασίας Χειροκίνητης ΕΑΣ

Άρθρο 72. Άμεση Ενεργοποίηση χειροκίνητης ΕΑΣ

Άρθρο 73. Εντολές Κατανομής χειροκίνητης ΕΑΣ

Άρθρο 74. Περιεχόμενο των Εντολών Κατανομής χειροκίνητης ΕΑΣ

#### ΚΕΦΑΛΑΙΟ 15

#### ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΑΥΤΟΜΑΤΗΣ ΕΑΣ

Άρθρο 75. Ενεργοποίηση της Ενέργειας Εξισορρόπησης αυτόματης ΕΑΣ

#### ΤΜΗΜΑ ΙV

#### ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗ ΑΓΟΡΑΣ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ

#### ΚΕΦΑΛΑΙΟ 16

#### ΓΕΝΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ

Άρθρο 76. Περίοδος Εκκαθάρισης

Άρθρο 77. Λογαριασμοί Αγοράς Εξισορρόπησης

Άρθρο 78. Αντικείμενο Εκκαθάρισης Αγοράς Εξισορρόπησης

Άρθρο 79. Απαιτούμενα στοιχεία για τη εκτέλεση της Εκκαθάρισης Αγοράς Εξισορρόπησης

Άρθρο 80. Υποχρεώσεις των Διαχειριστών Δικτύου Διανομής στο πλαίσιο της διαδικασίας Εκκαθάρισης Αγοράς Εξισορρόπησης

Άρθρο 81. Οικονομική ουδετερότητα του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ

Άρθρο 82. Τεχνική απόφαση «Εκκαθάριση Αγοράς Εξισορρόπησης».

#### ΚΕΦΑΛΑΙΟ 17

#### ΑΠΩΛΕΙΕΣ ΤΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ

Άρθρο 83. Διαχείριση Απωλειών ΕΣΜΗΕ

Άρθρο 84. Πρόβλεψη Απωλειών ΕΣΜΗΕ

#### ΚΕΦΑΛΑΙΟ 18

ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ ΚΑΙ ΑΠΟΚΛΙΣΕΩΝ

Άρθρο 85. Υπολογισμός Ενέργειας Εξισορρόπησης και Αποκλίσεων

Άρθρο 86. Τιμές Ενέργειας Εξισορρόπησης Χειροκίνητης ΕΑΣ

Άρθρο 87. Υπολογισμός χρεώσεων και πιστώσεων για Ενέργεια Εξισορρόπησης

Άρθρο 88. Υπολογισμός Τιμής Αποκλίσεων

Άρθρο 89. Υπολογισμός Χρεώσεων και Πιστώσεων από την Εκκαθάριση Αποκλίσεων

#### ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗ ΙΣΧΥΟΣ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ

Άρθρο 90. Υπολογισμός Παρασχεθείσας Ποσότητας Ισχύος Εξισορρόπησης

Άρθρο 91. Υπολογισμός Αποζημίωσης Ισχύος Εξισορρόπησης

#### ΚΕΦΑΛΑΙΟ 19

#### ΚΕΦΑΛΑΙΟ 20

#### ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΠΡΟΣΑΥΞΗΣΕΩΝ

Άρθρο 92. Λογαριασμοί Προσαυξήσεων του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ

Άρθρο 93. Λογαριασμός Προσαυξήσεων Απωλειών Συστήματος ΛΠ-1

Άρθρο 94. Λογαριασμός Προσαυξήσεων Ισχύος Εξισορρόπησης ΛΠ-2

Άρθρο 95. Λογαριασμός Προσαυξήσεων Οικονομικής Ουδετερότητας ΛΠ-3

#### ΚΕΦΑΛΑΙΟ 21

#### ΧΡΕΩΣΕΙΣ ΜΗ ΣΥΜΜΟΡΦΩΣΗΣ

Άρθρο 96. Συνέπειες της μη νόμιμης υποβολής Δηλώσεων Μη Διαθεσιμότητας

Άρθρο 97. Συνέπειες μη νόμιμης υποβολής Δήλωσης Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων

Άρθρο 98. Συνέπειες μη υποβολής Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης

Άρθρο 99. Συνέπειες μη υποβολής Προσφορών Ισχύος Εξισορρόπησης

Άρθρο 100. Συνέπειες σημαντικής απόκλισης στην παροχή Ανοδικής ή Καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης ή Ενέργειας για σκοπούς εκτός της εξισορρόπησης από μία Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης

Άρθρο 101. Συνέπειες σημαντικών συστηματικών αποκλίσεων της ζήτησης

Άρθρο 102. Συνέπειες σημαντικών συστηματικών αποκλίσεων της πραγματικής παραγωγής των Χαρτοφυλακίων Μη Κατανεμόμενων ΑΠΕ

Άρθρο 103. Χρέωση Μη Συμμόρφωσης για αποκλίσεις στις εισαγωγές/εξαγωγές

Άρθρο 104. Χρέωση Μη Συμμόρφωσης για μη εφικτό Πρόγραμμα Αγοράς

Άρθρο 105. Διαχείριση του ποσού των Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 22  
ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ ΤΗΣ ΑΓΟΡΑΣ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ

Άρθρο 106. Διαδικασία Εκκαθάρισης Αγοράς Εξισορρόπησης

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 23

ΕΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ

Άρθρο 107. Εφαρμογή Ειδικών Διατάξεων για την Εκκαθάριση Συναλλαγών σε περίπτωση που στην Αγορά Εξισορρόπησης δεν λειτουργεί Φορέας Εκκαθάρισης

Άρθρο 108. Λογαριασμοί του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ

Άρθρο 109. Τιμολόγηση

Άρθρο 110. Ενέργειες του Διαχειριστή σε Περίπτωση Υπερημερίας Συμμετέχοντα

Άρθρο 111. Παροχή Εγγυήσεων

ΤΜΗΜΑ V

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 24

ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ

Άρθρο 112. Έναρξη υποχρεώσεων εξισορρόπησης των Μονάδων ΑΠΕ με Υποχρέωση Συμμετοχής στην Αγορά

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ I

ΚΑΤΑΛΟΓΟΣ ΤΕΧΝΙΚΩΝ ΑΠΟΦΑΣΕΩΝ

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ II

ΚΑΤΑΛΟΓΟΣ ΜΕΘΟΔΟΛΟΓΙΩΝ & ΕΙΔΙΚΩΝ ΕΓΚΡΙΣΕΩΝ II

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ III

ΚΑΤΑΛΟΓΟΣ ΑΚΡΩΝΥΜΙΩΝ

ΤΜΗΜΑ I

ΓΕΝΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 1

ΣΚΟΠΟΣ ΤΟΥ ΚΑΝΟΝΙΣΜΟΥ ΑΓΟΡΑΣ

ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ

Άρθρο 1.

Αγορά Εξισορρόπησης

Η Αγορά Εξισορρόπησης διέπεται από την κείμενη νομοθεσία και μεταξύ άλλων, από τις αρχές και τις διατάξεις των νόμων 4001/2011 και 4425/2016 και τον Κανονισμό ΕΕ 2017/2195, όπως κάθε φορά ισχύουν.

Άρθρο 2

Κανονισμός Αγοράς Εξισορρόπησης

1. Ο Κανονισμός της Αγοράς Εξισορρόπησης εκδίδεται κατ' εξουσιοδότηση των διατάξεων 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:

1) ορίσει τους Συμμετέχοντες στην Αγορά Εξισορρόπησης, και να περιγράψει την αντίστοιχη διαδικασία εγγραφής,

2) 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 Ελ-

ληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ),

3) ορίσει τα δικαιώματα και τις υποχρεώσεις του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ προς τους Συμμετέχοντες, όσον αφορά τη συμμετοχή τους στην Αγορά Εξισορρόπησης.

4) 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,

5) ορίσει λεπτομερώς τους κανόνες επικύρωσης των Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης και των Προσφορών Ισχύος Εξισορρόπησης από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ,

6) περιγράψει τα δεδομένα εισόδου, τη λειτουργία και τα αποτελέσματα της Διαδικασίας Ενοποιημένου Προγραμματισμού,

7) περιγράψει τη διεπαφή μεταξύ της Διαδικασίας Ενοποιημένου Προγραμματισμού και της Αγοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης,

8) περιγράψει τα δεδομένα εισόδου, τη λειτουργία και τα αποτελέσματα της Αγοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης,

9) ορίσει τους Λογιστικούς Λογαριασμούς που τηρούνται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για τους σκοπούς της Εκκαθάρισης της Αγοράς Εξισορρόπησης,

10) ορίσει τις διαδικασίες Εκκαθάρισης της Αγοράς Εξισορρόπησης,

11) καθορίσει τις κυρώσεις για τους Συμμετέχοντες, σε περίπτωση μη συμμόρφωσης με τις διατάξεις του παρόντος Κανονισμού,

12) ορίσει τη διαδικασία Εκκαθάρισης της Αγοράς Εξισορρόπησης, των Αποκλίσεων και των Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης,

13) ορίσει τη διαδικασία ανταλλαγής πληροφοριών με τους λοιπούς εμπλεκόμενους φορείς,

14) εξειδικεύσει τις υποχρεώσεις παροχής στοιχείων και πληροφοριών και παρακολούθησης της Αγοράς Εξισορρόπησης για τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, και

15) 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 3 του παρόντος Κανονισμού.

4. Ο παρών Κανονισμός τροποποιείται κατόπιν εισήγησης του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, η οποία εγκρίνεται από τη ΡΑΕ ύστερα από δημόσια διαβούλευση που διενεργεί η Αρχή, και δημοσιεύεται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως σύμφωνα με τα οριζόμενα στο εδάφιο 1στ της παρ. 2 του άρθρου 17 του ν. 4425/2016. Η διαδικασία τροποποίησης μπορεί και να εκκινεί με πρωτοβουλία της ΡΑΕ. 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 ΡΑΕ 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 24 του παρόντος Κανονισμού.

6. Ο Κανονισμός Αγοράς Εξισορρόπησης συμπληρώνεται από μεθοδολογίες, παραμέτρους και άλλες ειδικές εγκρίσεις που προβλέπονται σε αυτόν, και αποφασίζονται από τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας (ΡΑΕ), 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 ΡΑΕ 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 ΡΑΕ ή τρίτων προσώπων που έχουν έννομο συμφέρον, κατ' εφαρμογή της διαδικασίας του προηγούμενου εδαφίου.

9. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ υποβάλλει στη ΡΑΕ, πριν από τη θέση σε λειτουργία του υποδείγματος- στόχου της Ευρωπαϊκής Ένωσης για την εγχώρια αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, τις μεθοδολογίες, παραμέτρους και άλλες ειδικές εγκρίσεις που προβλέπονται στον παρόντα Κανονισμό, οι οποίες εγκρίνονται σύμφωνα με το άρθρο 18 παρ. 4 του ν. 4425/2016.

### Άρθρο 3 Ορισμοί

Πέραν των ορισμών που προβλέπονται στην κείμενη νομοθεσία και ιδίως στο ν. 4425/2016 και στο ν. 4001/2011 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.

1. Αγορά Ενέργειας Εξισορρόπησης: Έχει την έννοια της περίπτωσης (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 περίπτωσης (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 περίπτωσης (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 περίπτωσης (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 περίπτωσης 19 του άρθρου 2 του Κανονισμού (ΕΕ) 534/2013, 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 ΑΠΕ: Η άδεια που χορηγείται για την άσκηση της δραστηριότητας εκπροσώπησης παραγωγών ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ σύμφωνα με το άρθρο 13 του ν. 4001/2011.

10. Άδεια Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Απόκρισης Ζήτησης: Η άδεια που χορηγείται για την άσκηση της δραστηριότητας εκπροσώπησης καταναλωτών ηλεκτρικής ενέργειας σύμφωνα με το άρθρο 13 του ν. 4001/2011.

11. Ανοδική Ενέργεια Εξισορρόπησης: Η Ενέργεια Εξισορρόπησης που αντιστοιχεί σε μεγαλύτερη παραγόμενη ενέργεια ή μικρότερη καταναλισκόμενη ενέργεια σε σχέση με το Πρόγραμμα Αγοράς.



12. Απόκλιση: Έχει την έννοια της περίπτωσης 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.

13. Αυτοπρομηθευόμενος Πελάτης: Έχει την έννοια του πρώτου εδαφίου της περίπτωσης (ιε) του άρθρου 5 του ν. 4425/2016, δηλαδή το φυσικό ή νομικό πρόσωπο το οποίο επιλέγει να προμηθευτεί ενέργεια απευθείας από τις Αγορές Ενέργειας προς ιδία αποκλειστική χρήση.

14. 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.

15. Γεγονός Ανωτέρας Βίας: Έχει την έννοια που αναφέρεται στο άρθρο 25 του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης.

16. Δηλωμένα Χαρακτηριστικά Μονάδας: 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:

- 1) Καταχωρημένα Χαρακτηριστικά Λειτουργίας,
- 2) Δήλωση Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων,
- 3) Δήλωση Μέγιστης Συνεχούς Ικανότητας Παραγωγής
- 4) Δήλωση Μη Διαθεσιμότητας (ολική ή μερική), ανάλογα με την περίπτωση
- 5) Δήλωση Μείζονος Βλάβης.

17. Δηλώσεις Μέγιστης Συνεχούς Ικανότητας Παραγωγής: Οι δηλώσεις που υποβάλλουν οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης σύμφωνα με το άρθρο 43 του παρόντος Κανονισμού για κάθε Περίοδο Κατανομής.

18. Δηλώσεις Μείζονος Βλάβης: Οι δηλώσεις που υποβάλλουν οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης σύμφωνα με το άρθρο 45 του παρόντος Κανονισμού.

19. Δηλώσεις μη Διαθεσιμότητας: Οι δηλώσεις που υποβάλλουν οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης σύμφωνα με το άρθρο 44 του παρόντος Κανονισμού για κάθε Ημέρα Κατανομής κατά την οποία υφίσταται μειωμένη Διαθέσιμη Ισχύς για μια Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης.

20. Δηλώσεις Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων: Οι δηλώσεις που υποβάλλουν οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για κάθε Ημέρα Κατανομής σύμφωνα με το άρθρο 49 του παρόντος Κανονισμού σχετικά με τα Τεχνικοοικονομικά στοιχεία των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν.

21. Διαδικασία Ενοποιημένου Προγραμματισμού (ΔΕΠ): Έχει την έννοια της περίπτωσης 19 του άρθρου 2 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195, δηλαδή η επαναλα-

βανόμενη 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.

22. Διαθέσιμη Ισχύς: Η ισχύς της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που προκύπτει με βάση τη Δήλωση Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων και τη Δήλωση Μέγιστης Συνεχούς Ικανότητας Μονάδων Παραγωγής μειούμενης κατά την τυχόν μη διαθέσιμη ισχύ.

23. Διαχειριστής ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης (ΔΑ-ΠΕΕΠ): Η ανώνυμη εταιρεία που προβλέπεται στο άρθρο 118 του ν. 4001/2011.

24. Διαχειριστής Δικτύου Διανομής: Έχει την έννοια της περίπτωσης (ι) της παραγράφου 3 του άρθρου 2 του ν. 4001/2011, δηλαδή το νομικό πρόσωπο που ασκεί, κατά τις διατάξεις του ν. 4001/2011, καθήκοντα Διαχειριστή Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας ή Φυσικού Αερίου, περιλαμβανομένων των Διαχειριστών των Κλειστών Δικτύων Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας ή Φυσικού Αερίου.

25. Διαχειριστής του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΔΕΔΔΗΕ): Η ανώνυμη εταιρεία που προβλέπεται στο άρθρο 123 του ν. 4001/2011.

26. Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ: Η ανώνυμη εταιρεία που προβλέπεται στο άρθρο 97 του ν. 4001/2011.

27. Διοικητικά Οριζόμενο Ανώτατο Όριο Τιμής Αποκλίσεων: Το ανώτατο όριο τιμών το οποίο δύναται να εφαρμόζεται σε περίπτωση που λόγω ταυτόχρονης ενεργοποίησης ανοδικής και καθοδικής ενέργειας εξισορρόπησης σε μια Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων η Τιμή Αποκλίσεων είναι πολύ μεγαλύτερη από την ακριβότερη ενεργοποιημένη Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης.

28. Διοικητικά Οριζόμενο Ανώτατο Όριο Προσφοράς Ισχύος Εξισορρόπησης: Το ανώτατο όριο τιμής Προσφοράς Ισχύος Εξισορρόπησης που εγκρίνεται από τη ΡΑΕ, σύμφωνα με το άρθρο 53 του παρόντος Κανονισμού.

29. Διοικητικά Οριζόμενο Κατώτατο Όριο Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης: Το κατώτατο όριο τιμής Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης που εγκρίνεται από τη ΡΑΕ, σύμφωνα με το άρθρο 57 του παρόντος Κανονισμού.

30. Διοικητικά Οριζόμενο Ανώτατο Όριο Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης: Το ανώτατο όριο τιμής Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης που εγκρίνεται από τη ΡΑΕ, σύμφωνα με το άρθρο 57 του παρόντος Κανονισμού.

31. Εκκαθάριση Αποκλίσεων: Έχει την έννοια της περίπτωσης 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.

32. Εκκαθάριση της Αγοράς Εξισορρόπησης: Ο υπολογισμός με διαφανή τρόπο των ποσοτήτων ενέργειας και

ισχύος και των Αποκλίσεων και ο υπολογισμός της χρηματικής αξίας των χρεώσεων και πιστώσεων των Συμμετεχόντων, όπως αναλυτικά αναφέρεται στο άρθρο 78.

33. 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.

34. Ενέργεια Εξισορρόπησης: Η ενέργεια που παρέχεται από Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης και χρησιμοποιείται από το Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για να προβεί σε εξισορρόπηση. Διακρίνεται σε Ανοδική και Καθοδική Ενέργεια Εξισορρόπησης.

35. Εντολές (Αγοράς/ Πώλησης) με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης: Οι εντολές (αγοράς/ πώλησης) με αποδοχή τιμής και προτεραιότητα εκτέλεσης είναι ωριαίες υβριδικές εντολές (αγοράς/ πώλησης) ενός βήματος που υποβάλλονται με τιμή ίση με την (μέγιστη/ελάχιστη) αποδεκτή τιμή στην Αγορά Επόμενης Ημέρας και στην Ενδοημερήσια Αγορά (Ενδοημερήσιες Δημοπρασίες), ήτοι στην αντίστοιχη Διοικητικά Οριζόμενη (Ανώτατη/ Κατώτατη) Τιμή Εντολής Αγοράς, η οποία εφαρμόζεται σε κάθε μία από τις ως άνω Αγορές.

36. Εφεδρεία Αποκατάστασης Συχνότητας (ΕΑΣ): Έχει την έννοια του σημείου 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 (αυτόματη και χειροκίνητη ΕΑΣ).

37. Εφεδρεία Διατήρησης Συχνότητας: Έχει την έννοια του σημείου 7 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.

38. Ζώνη Προσφορών: Έχει την έννοια της περίπτωσης 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 ΡΑΕ, κατόπιν εισήγησης του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς, ύστερα από εκπόνηση σχετικής μελέτης κατά τα προβλεπόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ.

39. Ημέρα Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης: Έχει την έννοια της περίπτωσης (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.

40. Ημέρα Κατανομής: Έχει την έννοια που προβλέπεται στο άρθρο 35 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 Ώρα

Ανατολικής Ευρώπης της ημερολογιακής ημέρας D και λήγει την 01:00 Ώρα Ανατολικής Ευρώπης της ημερολογιακής ημέρας D + 1.

41. Ισχύς Εξισορρόπησης: Η ποσότητα ισχύος που έχει συμφωνήσει να διατηρεί ένας Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης 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.

42. Καθοδική Ενέργεια Εξισορρόπησης: Η Ενέργεια Εξισορρόπησης που αντιστοιχεί σε μικρότερη παραγόμενη ενέργεια ή μεγαλύτερη καταναλισκόμενη ενέργεια σε σχέση με το Πρόγραμμα Αγοράς.

43. Καταναλωτής: Έχει την έννοια της περίπτωσης (ιδ) του άρθρου 2 του ν. 4001/2011, δηλαδή ο Πελάτης ηλεκτρικής ενέργειας εξαιρουμένων των Διαχειριστών Συστημάτων και Δικτύων Διανομής Φυσικού Αερίου και Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς ή Δικτύων Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας.

44. Κατανεμόμενες Μονάδες: Οι μονάδες που είναι εγγεγραμμένες στο Μητρώο Μονάδων, εφόσον δεν είναι Μονάδες 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 το άρθρο 4 του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ.

45. Κατανεμόμενες Μονάδες με Εναλλακτικό Καύσιμο: Οι Κατανεμόμενες Μονάδες που έχουν την υποχρέωση ή την δυνατότητα λειτουργίας τόσο με πρωτεύον όσο και με εναλλακτικό καύσιμο.

46. Κατανεμόμενες Μονάδες ΣΗΘΥΑ: Οι μονάδες μερικής συμπαραγωγής με εγκατεστημένη ισχύ μεγαλύτερη των 35MWe οι οποίες με σχετική απόφαση της ΡΑΕ έχουν χαρακτηριστεί ως Κατανεμόμενες Μονάδες ΣΗΘΥΑ, σύμφωνα με το άρθρο 4 του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ.

47. Κατανεμόμενες Μονάδες Συνδυασμένου Κύκλου Πολλαπλών Αξόνων: Κατανεμόμενες Μονάδες συνδυασμένου κύκλου στις οποίες οι αεριοστρόβιλοι και ο ατμοστρόβιλος βρίσκονται σε διαφορετικούς άξονες και συνδέονται με διακριτές γεννήτριες.

48. Κατάσταση Έκτακτης Ανάγκης: Η κατάσταση που περιγράφεται στον Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ.

49. Κώδικας Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ: Ο Κώδικας που ορίζεται στο άρθρο 96 του ν. 4001/2011.

50. Μέγιστη Συνεχής Ικανότητα Παραγωγής: Έχει την έννοια που προβλέπεται στο άρθρο 43 του παρόντος Κανονισμού.

51. Μεταβατικός Μηχανισμός Βέλτιστης Ακρίβειας Πρόβλεψης: Έχει την έννοια της περίπτωσης 9 του άρθρου 2 του ν. 4414/2016, δηλαδή ο μηχανισμός υπολογισμού των χρεώσεων, διαφοροποιούμενων ανά τεχνολογία ή και ανά κατηγορία σταθμών, που επιβάλλονται στους κατόχους σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που υποχρεούνται σε απευθείας συμμετοχή στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.

52. Μητρώο Μονάδων Παραγωγής Αγοράς Εξισορρόπησης: Το Μητρώο που προβλέπεται στο άρθρο 9 του παρόντος Κανονισμού.

53. Μητρώο Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης: Το Μητρώο που προβλέπεται στο άρθρο 4 του παρόντος Κανονισμού.

54. Μητρώο Συμβαλλόμενων Μερών με Ευθύνη Εξισορρόπησης: Το Μητρώο που προβλέπεται στο άρθρο 5 του παρόντος Κανονισμού.

55. Μητρώο Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ: Το Μητρώο που προβλέπεται στο άρθρο 10 του παρόντος Κανονισμού.

56. Μητρώο Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενου Φορτίου: Το Μητρώο που προβλέπεται στο άρθρο 11 του παρόντος Κανονισμού.

57. 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 τα προβλεπόμενα της παραγράφου 19, του άρθρου 3 του ν. 4414/2016.

58. Μονάδες ΑΠΕ χωρίς Υποχρέωση Συμμετοχής στην Αγορά: 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.

59. Οντότητες με Ευθύνη Εξισορρόπησης: Οι οντότητες που εκπροσωπούνται από τα Συμβαλλόμενα Μέλη με Ευθύνη Εξισορρόπησης σύμφωνα με το άρθρο 8 του παρόντος Κανονισμού.

60. Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης: Οι μονάδες ή χαρτοφυλάκια παροχής εξισορρόπησης που είναι σε θέση να παρέχουν Υπηρεσίες Εξισορρόπησης στο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και εκπροσωπούνται από τους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης σύμφωνα με το άρθρο 8 του παρόντος Κανονισμού.

61. Παραγωγός: Ο κάτοχος Άδειας Παραγωγής ή σχετικής εξαιρέσεως από την υποχρέωση λήψης Άδειας Παραγωγής.

62. Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης (Balancing Service Provider – BSP): Έχει την έννοια του σημείου 8 του άρθρου 23 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195, δηλαδή ο Συμμετέχων στην αγορά με μονάδες ή χαρτοφυλάκια παροχής εξισορρόπησης που είναι σε θέση να παρέχει Υπηρεσίες Εξισορρόπησης στο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.

63. Περίοδος Εκκαθάρισης Αποκλίσεων: Η χρονική μονάδα για την οποία υπολογίζεται η Απόκλιση των Συμβαλλόμενων Μερών με Ευθύνη Εξισορρόπησης.

64. Περίοδος Κατανομής: Έχει την έννοια που προβλέπεται στο άρθρο 35 του παρόντος Κανονισμού, δηλαδή η περίοδος, η διάρκεια της οποίας ορίζεται σε μισή ώρα. Η πρώτη Περίοδος Κατανομής της Ημέρας Κατανομής D είναι η 01:00 – 01:30 Ωρα Ανατολικής Ευρώπης.

65. Πιστοποιημένα Δεδομένα Μέτρησης Ενέργειας: Τα Πιστοποιημένα Δεδομένα Μετρήσεων όπως περιγράφονται στον Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΜΗΕ.

66. 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 Ενδοημερήσιας Αγοράς), όπως ορίζεται στον Κανονισμό Χρηματιστηρίου Ενέργειας.

67. Προσαύξηση Ελλείμματος Ενέργειας Εξισορρόπησης: Η τιμή η οποία καθορίζεται με απόφαση της ΡΑΕ και η οποία προσαυξάνει την Τιμή Ανοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης χειροκίνητης ΕΑΣ στην περίπτωση που για μια Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων εγχύθηκε ενέργεια από Συμβεβλημένες Μονάδες ή Συμπληρωματική Ενέργεια από Έκτακτες Εισαγωγές ή έγιναν Περικοπές Φορτίων.

68. 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 56 του παρόντος Κανονισμού.

69. Προσφορά Ισχύος Εξισορρόπησης: Η προσφορά Ισχύος Εξισορρόπησης αντιστοιχεί στην πρόθεση παροχής εφεδρειών για τα προϊόντα Ισχύος Εξισορρόπησης. Οι Προσφορές Ισχύος Εξισορρόπησης περιγράφονται στο άρθρο 52 του παρόντος Κανονισμού.

70. Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης (Balance Responsible Party – BRP): Έχει την έννοια του σημείου 7 του άρθρου 23 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195, δηλαδή ο Συμμετέχων στην αγορά ή επιλεγμένος εκπρόσωπός του που είναι υπεύθυνος για τις Αποκλίσεις του.

71. Σύμβαση Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης: Η σύμβαση που συνάπτεται με τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ με την εγγραφή των Συμμετεχόντων στο Μητρώο Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης.

72. 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.

73. Συμβεβλημένες Μονάδες: Οι μονάδες παραγωγής που έχουν συνάψει Συμβάσεις Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος ή Συμβάσεις Επικουρικών Υπηρεσιών με τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ σύμφωνα με τον Κώδικα ΕΣΜΗΕ.

74. Συμμετέχων: Ο συμμετέχων στην Αγορά Εξισορρόπησης, είτε ως Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, είτε ως Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης.

75. Συμπληρωματική Ενέργεια από Έκτακτες Εισαγωγές: Έχει την 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.

76. 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 την ΔΕΠ, την Αγορά Ενέργειας Εξισορρόπησης και την Εκκαθάριση της Αγοράς Εξισορρόπησης.



Το Σύστημα Αγοράς Εξισορρόπησης περιγράφεται στο άρθρο 15 του παρόντος Κανονισμού.

77. Σχέδιο Έκτακτης Ανάγκης: Έχει την έννοια του Σχεδίου το οποίο συντάσσεται σύμφωνα τα οριζόμενα στο άρθρο 73 του ν. 4001/2011.

78. Τεχνικές Αποφάσεις: Οι τεχνικές αποφάσεις που προβλέπονται στο άρθρο 18 του ν. 4425/2016 και στο Παράρτημα Ι του παρόντος Κανονισμού.

79. Τιμή Ανοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης χειροκίνητης ΕΑΣ: Η τιμή η οποία υπολογίζεται σύμφωνα με το άρθρο 86 του παρόντος Κανονισμού, με την οποία αποζημιώνονται οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που παρέχουν Ανοδική Ενέργεια Εξισορρόπησης χειροκίνητης ΕΑΣ.

80. Τιμή Αποκλίσεων, (IP<sub>v</sub>): Η τιμή η οποία υπολογίζεται σύμφωνα με το άρθρο 88 του παρόντος Κανονισμού με την οποία χρεοπιστώνονται τα Συμβαλλόμενα Μέρη με Ευθύνη Εξισορρόπησης για τις αποκλίσεις που τους αναλογούν.

81. Τιμή Καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης χειροκίνητης ΕΑΣ: Η τιμή η οποία υπολογίζεται σύμφωνα με το άρθρο 86 του παρόντος Κανονισμού, με την οποία αποζημιώνονται οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που παρέχουν Καθοδική Ενέργεια Εξισορρόπησης χειροκίνητης ΕΑΣ.

82. Υπηρεσίες Εξισορρόπησης: Έχουν την έννοια της περίπτωσης 3 του άρθρου 2 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195, δηλαδή Ενέργεια Εξισορρόπησης ή Ισχύς Εξισορρόπησης ή και τα δύο.

83. Φορέας Εκκαθάρισης: Έχει την έννοια της περίπτωσης (ιστ) του άρθρου 2 του ν. 4425/2016, δηλαδή η ανώνυμη εταιρεία που παρεμβάλλεται μεταξύ αντισυμβαλλομένων στις συναλλαγές στις Αγορές Ενέργειας και αναλαμβάνει το ρόλο αγοραστή έναντι κάθε πωλητή και πωλητή έναντι κάθε αγοραστή για τις ανάγκες εκκαθάρισης των σχετικών συναλλαγών.

84. Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ: Έχει την έννοια του αριθμού 22 του άρθρου 2 του ν. 4414/2016, δηλαδή το φυσικό ή νομικό πρόσωπο που αναλαμβάνει την εκπροσώπηση κατόχων σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.

85. Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ Τελευταίου Καταφυγίου: Έχει την έννοια του αριθμού 23 του άρθρου 2 του ν. 4414/2016, δηλαδή ο Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ που αναλαμβάνει την εκπροσώπηση κατόχου σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας σε περιπτώσεις προσωρινής αδυναμίας εκπροσώπησης από Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης.

86. Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης Απόκρισης Ζήτησης: Έχει την έννοια του δεύτερου εδαφίου της περίπτωσης (ιε) του άρθρου 5 του ν. 4425/2016.

87. Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενου Φορτίου: Το χαρτοφυλάκιο φορτίων, που περιλαμβάνει ένα ή περισσότερα φορτία τα οποία συνδέονται σε συγκεκριμένη Ζώνη Προσφορών και τα οποία, με βάση την τεχνική τους ικανότητα, προσφέρουν Υπηρεσίες Εξισορρόπησης στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.

88. Χαρτοφυλάκιο Μη Κατανεμόμενου Φορτίου: Το χαρτοφυλάκιο φορτίων, που περιλαμβάνει ένα ή περισσότερα φορτία τα οποία συνδέονται σε συγκεκριμένη Ζώνη Προσφορών και τα οποία δεν προσφέρουν Υπηρεσίες Εξισορρόπησης στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.

89. 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.

90. 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.

91. 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.

92. Χρεώσεις Μη Συμμόρφωσης: Οι χρεώσεις που προβλέπονται στο Κεφάλαιο 21 του παρόντος Κανονισμού.

93. Χρηματιστήριο Ενέργειας: Η ανώνυμη εταιρεία που διαχειρίζεται μία ή και περισσότερες Αγορές Ενέργειας ή και Ενεργειακές Χρηματοπιστωτικές Αγορές.

## ΚΕΦΑΛΑΙΟ 2

### ΣΥΜΒΑΣΕΙΣ ΚΑΙ ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΕΓΓΡΑΦΗΣ

#### Άρθρο 4

#### Σύμβαση Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης

1. Τα φυσικά ή νομικά πρόσωπα, που φέρουν μία ή περισσότερες από τις ακόλουθες ιδιότητες, έχουν το δικαίωμα να εγγραφούν στο Μητρώο Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που τηρείται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ:

1) Παραγωγός, κάτοχος Άδειας Παραγωγής ή σχετικής Εξαιρέσεως.

2) Παραγωγός Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ), κάτοχος Άδειας Παραγωγής ΑΠΕ ή σχετικής Εξαιρέσεως, για μονάδες ΑΠΕ με Υποχρέωση Συμμετοχής στην Αγορά.

3) Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦοΣΕ) ΑΠΕ, κάτοχος Άδειας ΦοΣΕ ΑΠΕ, περιλαμβανομένου του Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (ΦοΣΕΤεΚ) ΑΠΕ, για μονάδες ΑΠΕ με Υποχρέωση Συμμετοχής στην Αγορά.

4) ΦοΣΕ Απόκρισης Ζήτησης, κάτοχος Άδειας ΦοΣΕ Απόκρισης Ζήτησης, καθώς και

5) Καταναλωτής, ο οποίος παρέχει υπηρεσίες Απόκρισης Ζήτησης.

2. Οι ενδιαφερόμενοι υποβάλλουν αίτηση εγγραφής, σύμφωνα με τη διαδικασία που ορίζεται στο άρθρο 6

του παρόντος και την Τεχνική απόφαση «Διαδικασίες εγγραφής στα Μητρώα Αγοράς Εξισορρόπησης» και υποχρεούνται να πληρούν τους όρους και προϋποθέσεις, όπως περιγράφονται στους «Όρους και Προϋποθέσεις Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης», οι οποίοι εγκρίνονται με απόφαση της ΡΑΕ, μετά από εισήγηση του Διαχειριστή, με το άρθρο 18, παρ. 4 του ν. 4425/2016.

3. Με την εγγραφή τους στο Μητρώο Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, τα ανωτέρω φυσικά ή νομικά πρόσωπα (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.

#### Άρθρο 5

##### Σύμβαση Συμβαλλόμενου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης

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

- 1) Παραγωγός, κάτοχος Άδειας Παραγωγής ή σχετικής Εξαιρέσης,
- 2) Προμηθευτής, κάτοχος Άδειας Προμήθειας,
- 3) Έμπορος, κάτοχος Άδειας Εμπορίας,
- 4) Παραγωγός ΑΠΕ, κάτοχος Άδειας Παραγωγής ΑΠΕ ή σχετικής Εξαιρέσης, για Μονάδες ΑΠΕ με Υποχρέωση Συμμετοχής στην Αγορά,
- 5) ΦοΣΕ ΑΠΕ, κάτοχος Άδειας ΦοΣΕ ΑΠΕ, για Μονάδες ΑΠΕ με Υποχρέωση Συμμετοχής στην Αγορά,
- 6) ΦοΣΕ Απόκρισης Ζήτησης, κάτοχος Άδειας ΦοΣΕ Απόκρισης Ζήτησης,
- 7) Καταναλωτής, καθώς και
- 8) ο ΔΑΠΕΕΠ, ο οποίος είναι ο διαχειριστής του Χαρτοφυλακίου Μονάδων ΑΠΕ χωρίς Υποχρέωση Συμμετοχής στην Αγορά.

Ως Εκπρόσωποι Φορτίου ορίζονται τα Συμβαλλόμενα Μέρη με Ευθύνη Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν Οντότητες οι οποίες απορροφούν ενέργεια από το ΕΣΜΗΕ ή το Δίκτυο Διανομής, εκτός από τους ΦοΣΕ Απόκρισης Ζήτησης.

Ο όρος 'ΦοΣΕ ΑΠΕ' περιλαμβάνει και τον ΦοΣΕΤΕΚ ΑΠΕ, εκτός εάν αναφέρεται ρητώς διαφορετικά.

2. Οι ενδιαφερόμενοι υποβάλλουν αίτηση εγγραφής, σύμφωνα με τη διαδικασία που ορίζεται στο άρθρο 6 του παρόντος και την Τεχνική απόφαση «Διαδικασίες εγγραφής στα Μητρώα Αγοράς Εξισορρόπησης» και υποχρεούνται να πληρούν τους Όρους και Προϋποθέσεις που προβλέπονται στους «Όρους και Προϋποθέσεις Συμβαλλόμενων Μερών με Ευθύνη Εξισορρόπησης», οι οποίοι εγκρίνονται με απόφαση της ΡΑΕ, μετά από εισήγηση του Διαχειριστή, με το άρθρο 18, παρ. 4 του ν. 4425/2016.

3. Με την εγγραφή τους στο Μητρώο Συμβαλλόμενων Μερών με Ευθύνη Εξισορρόπησης, τα ανωτέρω φυσικά ή νομικά πρόσωπα (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 καταχώριση στο Μητρώο Συμβαλλόμενων Μερών με Ευθύνη Εξισορρόπησης και δεν υπόκειται σε κανέναν άλλον τύπο.

#### Άρθρο 6

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

1. Ο ενδιαφερόμενος που επιθυμεί να εγγραφεί στο Μητρώο Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης και/ή στο Μητρώο Συμβαλλόμενων Μερών με Ευθύνη Εξισορρόπησης, υποβάλλει στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ τα ακόλουθα:

- 1) αίτηση Εγγραφής.
  - 2) υπεύθυνη δήλωση με την οποία δηλώνει ότι:
    - i. αποδέχεται ρητά και ανεπιφύλακτα τον παρόντα Κανονισμό και τις αναφερόμενες σε αυτόν Τεχνικές Αποφάσεις,
    - ii. δεν έχει εκκινήσει διαδικασία για την κήρυξή του σε πτώχευση ή οποιαδήποτε άλλη διαδικασία δυνάμει του πτωχευτικού δικαίου ή άλλης νομοθεσίας που επηρεάζει τη φερεγγυότητά του και τα δικαιώματά των πιστωτών του,
    - iii. δεν έχει εκκινήσει εναντίον του διαδικασία πτώχευσης, αναγκαστικής διαχείρισης ή άλλη παρόμοια νομική διαδικασία που επηρεάζει τα δικαιώματά των πιστωτών,
  - 3) για τους Καταναλωτές, επιπρόσθετη υπεύθυνη δήλωση ότι αποδέχονται το δικαίωμα του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ να διακόψει την παροχή ηλεκτρικής ενέργειας σε αυτούς εφόσον ο Καταναλωτής δεν είναι σε θέση να εκπληρώσει τις οικονομικές υποχρεώσεις που προκύπτουν από τη συμμετοχή του στην Αγορά Εξισορρόπησης,
  - 4) έγγραφα που αποδεικνύουν τη νόμιμη εκπροσώπηση του αιτούντος από τον υπογράφοντα την αίτηση και τις ανωτέρω δηλώσεις,
  - 5) υπογεγραμμένη Σύμβαση με τον Φορέα Εκκαθάρισης σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία, εφόσον λειτουργεί αντίστοιχος φορέας για την Αγορά Εξισορρόπησης,
  - 6) εγγυήσεις, σύμφωνα με το άρθρο 111 σε περίπτωση που για την Αγορά Εξισορρόπησης δεν λειτουργεί, για οποιονδήποτε λόγο, Φορέας Εκκαθάρισης για την Αγορά Εξισορρόπησης.
2. Μαζί με την Αίτηση, ο Αιτών καταβάλλει το Τέλος Αίτησης, το οποίο καθορίζεται με απόφαση της ΡΑΕ, μετά από εισήγηση του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.
3. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ εγγράφει τον Αιτούντα Συμμετέχοντα στο Μητρώο Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ή στο Μητρώο Συμβαλλόμενων Μερών με Ευθύνη Εξισορρόπησης εντός δεκαπέντε (15) εργάσιμων ημερών από την ημέρα υποβολής της αντίστοιχης πλήρους αίτησης. Με την εγγραφή, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ εκδίδει σχετική βεβαίωση. Η βεβαίωση κοινοποιείται στη ΡΑΕ, στον Διαχειριστή του Δικτύου Διανομής, στον Φορέα Εκκαθάρισης και στο Χρηματιστήριο Ενέργειας.
4. Με την εγγραφή στο Μητρώο Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ δημιουργεί και τηρεί αρχείο το οποίο περιλαμβάνει τις Οντότητες

για τις οποίες είναι υπεύθυνος ο Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης.

5. Με την εγγραφή στο Μητρώο Συμβαλλόμενων Μερών με Ευθύνη Εξισορρόπησης, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ δημιουργεί και τηρεί αρχείο το οποίο περιλαμβάνει τις Οντότητες για τις οποίες είναι υπεύθυνο το Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης.

6. Λεπτομέρειες σχετικά με την εγγραφή στο Μητρώο Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης και στο Μητρώο Συμβαλλόμενων Μερών με Ευθύνη Εξισορρόπησης εξειδικεύεται στην Τεχνική απόφαση «Διαδικασίες εγγραφής στα Μητρώα Αγοράς Εξισορρόπησης».

#### Άρθρο 7

Απόρριψη αίτησης εγγραφής στα Μητρώα Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης και Συμβαλλόμενων Μερών με Ευθύνη Εξισορρόπησης

1. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ δύναται να απορρίψει την αίτηση εγγραφής στα Μητρώα Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης και Συμβαλλόμενων Μερών με Ευθύνη Εξισορρόπησης, όταν:

1) ο Αιτών δεν έχει υποβάλει πλήρη αίτηση, ή δεν έχει καταβάλει το Τέλος Αίτησης, σύμφωνα με το άρθρο 4, άρθρο 5, και το άρθρο 6,

2) ο Αιτών έχει στο παρελθόν παραβιάσει τις υποχρεώσεις του που απορρέουν από παλαιότερη Σύμβαση Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ή Σύμβαση Συμβαλλόμενου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης, με αποτέλεσμα την καταγγελία της Σύμβασης, εκτός αν οι περιστάσεις που οδήγησαν στην καταγγελία έχουν παύσει να υφίστανται,

3) 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 οποιουδήποτε όρου οιασδήποτε υποχρεωτικής νομικής ή κανονιστικής υποχρέωσης,

4) ο Αιτών έχει ληξιπρόθεσμες οφειλές από την Αγορά Εξισορρόπησης έναντι του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.

5) δεν εκπληρώνονται οι σχετικές απαιτήσεις, όπως προβλέπονται στο παρόντα Κανονισμό.

2. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ αιτιολογεί την απόρριψη της Αίτησης. Η απόρριψη κοινοποιείται στη ΡΑΕ, 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 ΡΑΕ, στον Διαχειριστή του Δικτύου Διανομής, στον Φορέα Εκκαθάρισης και στο Χρηματιστήριο Ενέργειας.

#### ΚΕΦΑΛΑΙΟ 3

#### ΜΗΤΡΩΑ ΤΩΝ ΟΝΤΟΤΗΤΩΝ

#### Άρθρο 8

#### 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:

1) Μονάδα Παραγωγής: Συμβατική Κατανεμόμενη Μονάδα Παραγωγής με εγκατεστημένη ισχύ άνω των 5 MW, η οποία προσφέρει Υπηρεσίες Εξισορρόπησης στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ. Η κατηγορία αυτή περιλαμβάνει επίσης τις Κατανεμόμενες Μονάδες Συμπαγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης (ΣΗΘΥΑ) άνω των 35 MWe. Μία Μονάδα Παραγωγής εκπροσωπείται από έναν Παραγωγό.

2) Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ: 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 Μονάδων ΑΠΕ εκπροσωπείται από έναν Παραγωγό ΑΠΕ ή από έναν ΦοΣΕ ΑΠΕ.

3) Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενου Φορτίου: Χαρτοφυλάκιο Φορτίων, που περιλαμβάνει ένα ή περισσότερα Φορτία τα οποία συνδέονται σε συγκεκριμένη Ζώνη Προσφορών και τα οποία, με βάση την τεχνική τους ικανότητα, προσφέρουν Υπηρεσίες Εξισορρόπησης στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ. Ένα Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενου Φορτίου εκπροσωπείται από έναν ΦοΣΕ Απόκρισης Ζήτησης. Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενου Φορτίου που περιλαμβάνει ένα μόνο φορτίο μπορεί να εκπροσωπείται από έναν Καταναλωτή.

3. Οι Συμβεβλημένες Μονάδες συγκαταλέγονται επίσης στις Οντότητες, αλλά δεν αναφέρονται στην παράγραφο 2 του παρόντος Άρθρου, καθώς δεν συμμετέχουν στις διαδικασίες της Αγοράς Εξισορρόπησης. Οι Συμβεβλημένες Μονάδες παρέχουν πρόσθετες υπηρεσίες σε οποιαδήποτε κατάσταση δύναται να οδηγήσει στη μη κάλυψη του φορτίου δικτύου και/ή των απαιτήσεων εφεδρείας κατά τη διάρκεια της Διαδικασίας Ενοποιημένου Προγραμματισμού (ΔΕΠ), κατόπιν σύναψης σχετικής σύμβασης.

4. 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 τις ακόλουθες:

1) Χαρτοφυλάκιο Μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ: 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. Κάθε Χαρτοφυλάκιο Μη Κατανεμόμενων ΑΠΕ εκπροσωπείται από έναν Παραγωγό ΑΠΕ ή από έναν ΦοΣΕ ΑΠΕ.



2) Χαρτοφυλάκιο Μη Κατανεμόμενου Φορτίου: Χαρτοφυλάκιο Φορτίων, που περιλαμβάνει ένα ή περισσότερα Φορτία τα οποία συνδέονται σε συγκεκριμένη Ζώνη Προσφορών και τα οποία δεν προσφέρουν Υπηρεσίες Εξισορρόπησης στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ. Κάθε Χαρτοφυλάκιο Μη Κατανεμόμενου Φορτίου εκπροσωπείται από έναν Προμηθευτή ή από έναν Καταναλωτή.

3) Χαρτοφυλάκιο Μονάδων ΑΠΕ χωρίς Υποχρέωση Συμμετοχής στην Αγορά: Χαρτοφυλάκιο μονάδων ΑΠΕ χωρίς Υποχρέωση Συμμετοχής στην Αγορά 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.

4) Χαρτοφυλάκια Εισαγωγών και Χαρτοφυλάκια Εξαγωγών.

#### Άρθρο 9

##### Μητρώο Μονάδων Παραγωγής Αγοράς Εξισορρόπησης

1. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ τηρεί Μητρώο Μονάδων Παραγωγής Αγοράς Εξισορρόπησης. Για την εγγραφή Μονάδας Παραγωγής στο Μητρώο Μονάδων Παραγωγής Αγοράς Εξισορρόπησης πρέπει να τηρούνται τουλάχιστον οι παρακάτω προϋποθέσεις:

1) η Μονάδα Παραγωγής να είναι εγγεγραμμένη στο Μητρώο Μονάδων του Διαχειριστή Συστήματος, όπως προβλέπεται στον Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ,

2) η Μονάδα Παραγωγής να έχει ολοκληρώσει επιτυχώς τις σχετικές δοκιμές προεπιλογής, οι οποίες περιγράφονται στους «Όρους και Προϋποθέσεις Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης».

2. Το Μητρώο Μονάδων Παραγωγής Αγοράς Εξισορρόπησης περιέχει τις ακόλουθες πληροφορίες για κάθε Μονάδα Παραγωγής:

1) τον Energy Identification Code (EIC) της Μονάδας Παραγωγής,

2) τη γεωγραφική θέση της Μονάδας Παραγωγής,

3) τα στοιχεία επικοινωνίας του διαχειριστή της Μονάδας Παραγωγής,

4) τα Καταχωρημένα Χαρακτηριστικά Λειτουργίας της Μονάδας Παραγωγής σύμφωνα με τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ,

5) Επιπρόσθετα, δηλώνονται τα ακόλουθα τεχνικά χαρακτηριστικά:

i. μέγιστη συνεισφορά σε καθοδική Εφεδρεία Διατήρησης Συχνότητας (ΕΔΣ),

ii. μέγιστη τεχνική ικανότητα παροχής ανοδικής και καθοδικής χειροκίνητης Εφεδρείας Αποκατάστασης της Συχνότητας (ΕΑΣ), και

iii. Ελάχιστο φορτίο για την παροχή χειροκίνητης ΕΑΣ  
iv. το επίπεδο παραγωγής από την κατάσταση συγχρονισμού έως την κατάσταση ελάχιστης παραγωγής κάθε Μονάδας Παραγωγής, ήτοι το ακριβές επίπεδο παραγωγής μέχρι και για δώδεκα (12) ημίωρα βήματα,

6) η ταυτότητα του(-ων) Μετρητή(-ών) ο(οι) οποίος(-οι) καταγράφει(-ουν) την έξοδο της Μονάδας Παραγωγής,

7) ο κόμβος στον οποίο συνδέεται ηλεκτρικά η Μονάδα Παραγωγής, ή στην περίπτωση μιας Μονάδας Παραγωγής που δεν συνδέεται σε έναν κόμβο, ο κόμβος που είναι ηλεκτρικά πλησιέστερα στη Μονάδα Παραγωγής,

8) η Ζώνη Προσφορών στην οποία ανήκει η Μονάδα Παραγωγής,

9) η πληροφορία εάν η Μονάδα Παραγωγής αποτελεί Κατανεμόμενη Μονάδα Συνδυασμένου Κύκλου Πολλαπλών Αξόνων ή Κατανεμόμενη Μονάδα με Εναλλακτικό Καύσιμο.

3. Για τις Κατανεμόμενες Μονάδες Αυτοπαραγωγών, τις Κατανεμόμενες Μονάδες ΣΗΘΥΑ, τις Κατανεμόμενες Μονάδες με Εναλλακτικό Καύσιμο και τις Κατανεμόμενες Μονάδες Συνδυασμένου Κύκλου Πολλαπλών Αξόνων εφαρμόζονται οι διατάξεις του παρόντος Κανονισμού που αφορούν στις Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής, εκτός αν ρητά αναφέρεται διαφορετικά.

4. Ο Παραγωγός υποχρεούται να ενημερώνει άμεσα τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ σχετικά με κάθε τροποποίηση των στοιχείων της Μονάδας Παραγωγής που εγγράφονται στο Μητρώο Μονάδων Παραγωγής Αγοράς Εξισορρόπησης.

5. Οι Μονάδες Παραγωγής διαγράφονται από το Μητρώο Μονάδων Παραγωγής όταν παύει η λειτουργία τους.

#### Άρθρο 10

##### Μητρώο Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ

1. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ τηρεί Μητρώο Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ στο οποίο εγγράφονται Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ με Υποχρέωση Συμμετοχής στην Αγορά, τα οποία έχουν ολοκληρώσει επιτυχώς τις σχετικές δοκιμές προεπιλογής, οι οποίες περιγράφονται στους «Όρους και Προϋποθέσεις Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης».

2. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ τηρεί και ενημερώνει το Μητρώο Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ, το οποίο περιέχει τουλάχιστον τις ακόλουθες πληροφορίες για κάθε Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ που εκπροσωπείται από έναν Παραγωγό ΑΠΕ ή από ΦοΣΕ ΑΠΕ:

1) τον EIC Κωδικό της Οντότητας,

2) τη γεωγραφική(-ές) θέση(-εις),

3) τη Ζώνη Προσφορών,

4) την τεχνολογία ΑΠΕ,

5) τις μονάδες ΑΠΕ που συνδέονται στην Υψηλή Τάση ή στη Μέση Τάση και αποτελούν μέρος του Χαρτοφυλακίου,

6) τα Καταχωρημένα Χαρακτηριστικά Λειτουργίας του Χαρτοφυλακίου Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ σύμφωνα με τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ (όπως ισχύουν για τις συμβατικές Μονάδες Παραγωγής), τροποποιημένα με τα ακόλουθα τεχνικά χαρακτηριστικά:

i. μέγιστη συνεισφορά σε καθοδική ΕΔΣ,

ii. μέγιστη τεχνική ικανότητα παροχής ανοδικής και καθοδικής χειροκίνητης ΕΑΣ,

7) την ταυτότητα του(-ων) Μετρητή(-ών) ο(οι) οποίος(-οι) καταγράφει(-ουν) την έξοδο κάθε επιμέρους Μονά-

δας ΑΠΕ που ανήκει στο Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ,

8) τον κόμβο(-ους) στον(-ους) οποίο(-ους) συνδέεται ηλεκτρικά κάθε επιμέρους Μονάδα ΑΠΕ που ανήκει σε ένα Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ στην περίπτωση που είναι άμεσα συνδεδεμένη στο ΕΣΜΗΕ, ή τον κόμβο(-ους) που είναι ηλεκτρικά πλησιέστερα σε αυτή, στην περίπτωση που είναι συνδεδεμένη στο Δίκτυο Διανομής,

9) τη Ζώνη Προσφορών στην οποία ανήκει το Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ.

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.

#### Άρθρο 11

##### 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 στους «Όρους και Προϋποθέσεις Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης».

2. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ τηρεί και ενημερώνει το Μητρώο Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενου Φορτίου το οποίο περιέχει τις ακόλουθες πληροφορίες για κάθε Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενου Φορτίου που εκπροσωπείται από έναν ΦοΣΕ Απόκρισης Ζήτησης:

1) τον ΕΙC Κωδικό της Οντότητας,

2) την γεωγραφική(-ές) θέση(-εις),

3) τα Καταχωρημένα Χαρακτηριστικά Λειτουργίας του Χαρτοφυλακίου Κατανεμόμενου Φορτίου σύμφωνα με τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ, τροποποιημένα με τα ακόλουθα τεχνικά χαρακτηριστικά:

i. μέγιστη συνεισφορά σε ανοδική και σε καθοδική ΕΔΣ,

ii. τεχνικά μέγιστη ισχύς εξόδου υπό Αυτόματη Ρύθμιση Παραγωγής (ΑΡΠ) κατά την παροχή αυτόματης ΕΑΣ,

iii. τεχνικά ελάχιστη ισχύς εξόδου υπό Αυτόματη Ρύθμιση Παραγωγής (ΑΡΠ) κατά την παροχή αυτόματης ΕΑΣ,

iv. μέγιστη τεχνική ικανότητα παροχής ανοδικής και καθοδικής χειροκίνητης ΕΑΣ,

v. τεχνικό ελάχιστο, που αντιστοιχεί στο «ελάχιστο φορτίο παραγωγής», εάν δεν είναι μηδενικό,

vi. ελάχιστος χρόνος λειτουργίας/εκτός λειτουργίας, ομοίως με τα αντίστοιχα χαρακτηριστικά της Μονάδας Παραγωγής, αν δεν είναι μηδενικός,

vii. ελάχιστη και μέγιστη περίοδος παράδοσης για την παροχή Ενέργειας Εξισορρόπησης,

viii. ελάχιστη περίοδος φορτίου βάσης (δηλ. ελάχιστο χρονικό διάστημα μεταξύ δύο διαδοχικών ενεργοποιήσεων της Ενέργειας Εξισορρόπησης),

ix. μέγιστη συχνότητα των ενεργοποιήσεων για την παροχή Ενέργειας Εξισορρόπησης κατά τη διάρκεια μιας ημέρας,

x. ρυθμός αύξησης ισχύος εξόδου και ρυθμός μείωσης ισχύος εξόδου, και

xi. ο ρυθμός μεταβολής φορτίου κατά τη λειτουργία Αυτόματης Ρύθμισης Παραγωγής (ΑΡΠ), εάν εφαρμόζεται.

4) τα επιμέρους φορτία που περιλαμβάνονται στο Χαρτοφυλάκιο,

5) την ταυτότητα του(-ων) Μετρητή(-ών) κατανάλωσης ο(οι) οποίος(-οι) καταγράφει(-ούν) την κατανάλωση κάθε επιμέρους φορτίου που ανήκει στο Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενου Φορτίου,

6) τον κόμβο(-ους) στον(-ους) οποίο(-ους) συνδέεται ηλεκτρικά κάθε επιμέρους φορτίο που ανήκει σε ένα Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενου Φορτίου στην περίπτωση που το επιμέρους φορτίο είναι άμεσα συνδεδεμένο στο ΕΣΜΗΕ, ή τον κόμβο(-ους) που είναι ηλεκτρικά πλησιέστερα σε αυτό, στην περίπτωση που το επιμέρους φορτίο είναι συνδεδεμένο στο Δίκτυο Διανομής και

7) τη Ζώνη Προσφορών στην οποία ανήκει το Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενου Φορτίου.

3. Κάθε ΦοΣΕ Απόκρισης Ζήτησης υποχρεούται να ενημερώνει άμεσα τον Διαχειριστή του Συστήματος για κάθε μεταβολή που αφορά τα στοιχεία που τηρούνται στο Μητρώο Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενου Φορτίου.

#### ΚΕΦΑΛΑΙΟ 4

##### ΓΕΝΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ ΑΓΟΡΑΣ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ

#### Άρθρο 12

##### Γενική Περιγραφή Αγοράς Εξισορρόπησης

1. Η Αγορά Εξισορρόπησης περιλαμβάνει την Αγορά Ισχύος Εξισορρόπησης, την Αγορά Ενέργειας Εξισορρόπησης και την Εκκαθάριση Αποκλίσεων.

2. 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 Τμήμα ΙΙ του παρόντος Κανονισμού.

4. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ λειτουργεί την Αγορά Ενέργειας Εξισορρόπησης για την ενεργοποίηση των Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης χειροκίνητης ΕΑΣ και αυτόματης ΕΑΣ και εκδίδει Εντολές Κατανομής χειροκίνητης ΕΑΣ και Αυτόματης ΕΑΣ προς τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, όπως περιγράφεται στο Τμήμα ΙΙΙ του παρόντος Κανονισμού.

5. Η Αγορά Εξισορρόπησης λειτουργεί καθ' όλη τη διάρκεια του έτους, για κάθε ημερολογιακή ημέρα.

#### Άρθρο 13

##### Σύμβαση με τον Φορέα Εκκαθάρισης

1. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ δύναται να αναθέτει λειτουργίες που αφορούν την εκκαθάριση των συναλλαγών στην Αγορά Εξισορρόπησης σε Φορέα Εκκαθάρισης, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στο άρθρο 12 του ν. 4425/2016.

2. Ο Φορέας Εκκαθάρισης εκτελεί, μεταξύ άλλων, τις ακόλουθες λειτουργίες:

1) ενεργεί ως αντισυμβαλλόμενος των Συμμετεχόντων, όπου ορίζεται, για συναλλαγές που συνάπτονται στην Αγορά Εξισορρόπησης, όσον αφορά τα οικονομικά δικαιώματα και υποχρεώσεις που απορρέουν από τις εν λόγω συναλλαγές.

2) εφαρμόζει τις διαδικασίες τιμολόγησης, μεταφοράς χρημάτων και διαχείρισης κινδύνου που απορρέουν από τη συμμετοχή στην Αγορά Εξισορρόπησης σύμφωνα με τον Κανονισμό Εκκαθάρισης.

3) υπολογίζει τις απαιτήσεις περιθωρίου κάθε Εκκαθαριστικού Μέλους, και ενημερώνει τα Εκκαθαριστικά Μέλη για τις ασφάλειες ή εγγυήσεις που πρέπει να παρέχονται για την κάλυψη των εν λόγω απαιτήσεων περιθωρίου.

4) καλύπτει πιθανά ελλείμματα στην Αγορά Εξισορρόπησης που ενδέχεται να προκύψουν λόγω ελλείμματος πληρωμής, έλλειψης πληρωμής, ακόμη και Αθέτησης ενός Εκκαθαριστικού Μέλους, σύμφωνα με τον Κανονισμό Εκκαθάρισης Συναλλαγών.

5) παρέχει υπηρεσίες υποβολής στοιχείων στα Εκκαθαριστικά Μέλη και στα Μη Εκκαθαριστικά Μέλη όσον αφορά πληροφορίες εκπλήρωσης οικονομικών υποχρεώσεων.

6) διατηρεί πλήρες και ακριβές αρχείο όλων των μεταφορών χρημάτων και των δεδομένων διαχείρισης κινδύνου. Η μορφή για τη διατήρηση των αρχείων καθορίζεται όπως δύναται να προσδιορίσει ευλόγως ο Φορέας Εκκαθάρισης. Όλες οι μεταφορές χρημάτων και τα δεδομένα διαχείρισης κινδύνου πρέπει να διατηρούνται όπως έχουν για μια περίοδο τουλάχιστον πέντε (5) ετών από την ημερομηνία που η μεταφορά χρημάτων και τα Δεδομένα Διαχείρισης Κινδύνου παρήχθησαν για πρώτη φορά (ή δημιουργήθηκαν για πρώτη φορά, αν η ημερομηνία είναι προγενέστερη).

7) τηρεί τους Λογιστικούς Λογαριασμούς για κάθε Συμμετέχοντα.

8) τηρεί τον Λογιστικό Λογαριασμό για την είσπραξη των εφαρμόσιμων τελών των Συμμετεχόντων από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ σύμφωνα με τις διατάξεις του παρόντος Κανονισμού.

9) υποβάλλει εκθέσεις στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ όσον αφορά τις λειτουργίες που ανατέθηκαν από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ προς τον Φορέα Εκκαθάρισης, και

10) εξασφαλίζει πρόσβαση στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ σε όλα τα δεδομένα που τηρεί ο Φορέας Εκκαθάρισης σχετικά με τις δραστηριότητες που ανατέθηκαν από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ στον Φορέα Εκκαθάρισης.

3. Ο Φορέας Εκκαθάρισης συμμορφώνεται με όλες τις υποχρεώσεις που ορίζονται στην κείμενη νομοθεσία, στον Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης και στις Αποφάσεις που εκδίδονται για την εφαρμογή αυτού.

#### Άρθρο 14

##### Εποπτεία της Αγοράς Εξισορρόπησης

Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας (ΡΑΕ) εποπτεύει την άσκηση των δικαιωμάτων και των υποχρεώσεων του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και των Συμμετεχόντων στην

αγορά στο πλαίσιο του παρόντος Κανονισμού, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στην ισχύουσα σχετική νομοθεσία.

#### ΚΕΦΑΛΑΙΟ 5

##### ΣΥΣΤΗΜΑ ΑΓΟΡΑΣ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ

#### Άρθρο 15

##### 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 την ΔΕΠ, την Αγορά Ισχύος Εξισορρόπησης, την Αγορά Ενέργειας Εξισορρόπησης και την Εκκαθάριση Αγοράς Εξισορρόπησης. Το Σύστημα Αγοράς Εξισορρόπησης περιλαμβάνει τα ακόλουθα υποσυστήματα:

1) το Μητρώο Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης και το Μητρώο Συμβαλλόμενων Μερών με Ευθύνη Εξισορρόπησης,

2) το Μητρώο Μονάδων Παραγωγής Αγοράς Εξισορρόπησης, το Μητρώο Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ και Μητρώο Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενου Φορτίου,

3) το Σύστημα Υποβολής Δηλώσεων Φυσικών Δικαιωμάτων Μεταφοράς του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ,

4) το Σύστημα Υποβολής Προσφορών Αγοράς Εξισορρόπησης,

5) 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 Προγραμμαμάτων 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).

6) το Σύστημα Εκκαθάρισης Αγοράς Εξισορρόπησης, το οποίο πραγματοποιεί όλους τους υπολογισμούς και τις διεργασίες της Εκκαθάρισης, καθώς και τη διεπαφή με τον Φορέα Εκκαθάρισης,

7) το Σύστημα Επικοινωνίας των Συμμετεχόντων και τις βάσεις δεδομένων που απαιτούνται για τη λειτουργία όλων των ανωτέρω.

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. 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.

4. Οι βάσεις δεδομένων του Συστήματος Αγοράς Εξισορρόπησης προστατεύονται μέσω κατάλληλου συστή-



ματος ασφαλείας, το οποίο δεν επιτρέπει την πρόσβαση μη εξουσιοδοτημένων προσώπων σε διαβαθμισμένες πληροφορίες. Το ίδιο το Σύστημα παρέχει προστασία κατά της διαγραφής πληροφοριών από τις βάσεις δεδομένων.

#### Άρθρο 16

##### Πρόσβαση στο Σύστημα Αγοράς Εξισορρόπησης

1. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ παρέχει την προβλεπόμενη πρόσβαση στο Σύστημα Αγοράς Εξισορρόπησης εάν πληρούνται οι ακόλουθες προϋποθέσεις:

1) ο Εγγεγραμμένος Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης / το Εγγεγραμμένο Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης έχει εκπληρώσει τις απαιτήσεις επαλήθευσης ταυτότητας, όπως ορίζονται στην Τεχνική απόφαση «Κανόνες Συστήματος Αγοράς Εξισορρόπησης». Οι απαιτήσεις αυτές δύνανται να περιλαμβάνουν, μεταξύ άλλων, την υποχρέωση παροχής ηλεκτρονικού πιστοποιητικού για σκοπούς υπογραφής, κρυπτογράφησης ή άλλης τεχνολογίας επαλήθευσης της ταυτότητας, και

2) ο(οι) εκπρόσωπος(οι) Αγοράς Εξισορρόπησης του Εγγεγραμμένου Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης / Συμβαλλόμενου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης, για τον(-ους) οποίο(-ους) έχει(-ουν) δημιουργηθεί ο(ι) λογαριασμός(-οι) 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, όπως περιγράφεται στην Τεχνική απόφαση «Κανόνες Συστήματος Αγοράς Εξισορρόπησης».

2. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ επιβεβαιώνει τη δημιουργία του(-ων) λογαριασμού(-ών) χρήστη ή αποστέλλει σημείωμα απόρριψης στον Εγγεγραμμένο Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης / στο Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης, το αργότερο πέντε (5) Εργάσιμες Ημέρες μετά την ολοκλήρωση της δοκιμής ελέγχου καταλληλότητας από τον(-ους) εκπρόσωπο(-ώπους) Αγοράς Εξισορρόπησης του Εγγεγραμμένου Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης / Συμβαλλόμενου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης. Η επιβεβαίωση ή η απόρριψη αποστέλλεται μέσω οποιουδήποτε μέσου στον επιχειρησιακό αρμόδιο που έχει οριστεί από τον Εγγεγραμμένο Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης / Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης.

3. Εάν οι προϋποθέσεις που αναφέρονται στην παράγραφο 1 του παρόντος Άρθρου δεν πληρούνται, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ οφείλει να αποστείλει αιτιολογημένο σημείωμα απόρριψης και να μην χορηγήσει πρόσβαση στο Σύστημα Αγοράς Εξισορρόπησης.

#### Άρθρο 17

##### 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 στην Τεχνική απόφαση «Κανόνες Συστήματος Αγοράς Εξισορρόπησης» και προβαίνει είτε:

1) σε πλήρη έλεγχο, είτε

2) 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 18

##### Επικοινωνία μεταξύ του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και των Συμμετεχόντων

1. Η επικοινωνία μεταξύ του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και των Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης / Συμβαλλόμενων Μερών με Ευθύνη Εξισορρόπησης, 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 τηλεμοιοτυπία κατά την κρίση του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.

2. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ θεσπίζει κατάλληλα πρωτόκολλα διασύνδεσης για τα Συμβαλλόμενα Μέρη, 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. Τα Συμβαλλόμενα Μέρη πρέπει 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 αυτόματως 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 πρέπει να 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 Συμβαλλόμενο Μέρος συμμορφώνεται με συγκεκριμένα πρότυπα για την επικοινωνία με τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, όπως περιγράφεται στην Τεχνική απόφαση «Κανόνες Συστήματος Αγοράς Εξισορρόπησης». 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 το Συμβαλλόμενο Μέρος μόνο για τις επικοινωνίες με το Σύστημα Αγοράς Εξισορρόπησης.

7. Κάθε Συμβαλλόμενο Μέρος είναι υπεύθυνο για την παροχή και τη συντήρηση (με έξοδα του Συμβαλλόμενου Μέρους) τηλεφώνου, τηλεομοιοτυπίας και ηλεκτρονικού ταχυδρομείου.

#### Άρθρο 19

##### 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 χρήστη για την επικοινωνία τους με το Σύστημα Αγοράς Εξισορρόπησης.

#### Άρθρο 20

##### 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 αυτά 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 21

##### Δημοσίευση Πληροφοριών από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ

Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ δημοσιεύει στην ιστοσελίδα του στο τέλος κάθε ημερολογιακού μήνα πληροφορίες σχετικά με τη διαδικασία κατανομής του προηγούμενου ημερολογιακού μήνα, οι οποίες περιλαμβάνουν τουλάχιστον τα εξής:

- 1) τη συνολική ηλεκτρική ενέργεια και το μέγιστο συνολικό φορτίο του συστήματος ανά Ημέρα Κατανομής,
- 2) τις ζωνικές αποκλίσεις ανά Χρονική Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων ΕΑΣ,
- 3) σημαντικά συμβάντα του ΕΣΜΗΕ,
- 4) συγκεντρωτικές πληροφορίες σχετικά με παραβάσεις Εντολών Κατανομής από Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης.

#### ΚΕΦΑΛΑΙΟ 6

##### ΔΙΑΦΟΡΑ

#### Άρθρο 22

##### Τέλος Αγοράς Εξισορρόπησης

1. Οι δαπάνες που σχετίζονται με τις υποχρεώσεις του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ σύμφωνα με τον παρόντα

Κανονισμό και θεωρούνται εύλογες, αποδοτικές και αναλογικές, καθώς και ποσοστό απόδοσης επί αυτών, ανακτώνται από τον Διαχειριστή μέσω Τέλους Αγοράς Εξισορρόπησης, το οποίο καταβάλλεται από κάθε Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης και Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης.

2. Το Τέλος Αγοράς Εξισορρόπησης καθορίζεται ετησίως, τουλάχιστον δύο μήνες πριν από την έναρξη κάθε έτους, μετά από πρόταση του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και έγκριση της ΡΑΕ. Ο καθορισμός του Τέλους Αγοράς Εξισορρόπησης για κάθε έτος μπορεί να λαμβάνει υπόψη διορθώσεις που αφορούν προηγούμενα έτη, εφόσον αυτό απαιτείται.

3. Το Τέλος Αγοράς Εξισορρόπησης περιλαμβάνει τις ακόλουθες συνιστώσες:

1) Πάγιο Κόστος συμμετοχής στην Αγορά Εξισορρόπησης ανά Συμμετέχοντα. Το κόστος αυτό καταβάλλεται σε μηνιαία βάση και δύναται να διαφοροποιείται ανά κατηγορία Συμμετέχοντα.

2) Αναλογικό Τέλος Εξισορρόπησης, ανά Συμμετέχοντα. Το κόστος αυτό καταβάλλεται σε μηνιαία βάση.

4. Το Αναλογικό Τέλος Εξισορρόπησης χρεώνεται στα Συμβαλλόμενα Μέρη με Ευθύνη Εξισορρόπησης με βάση τη μηνιαία ποσότητα ενέργειας αποκλίσεων και στους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης με βάση τη μηνιαία ποσότητα ενέργειας εξισορρόπησης που παρασχέθηκε.

Τα Τέλη Αγοράς Εξισορρόπησης εισπράττονται μηνιαίως από τον Διαχειριστή ΕΣΜΗΕ ή από τον Φορέα Εκκαθάρισης, σε περίπτωση που έχουν ενεργοποιηθεί οι προβλέψεις του άρθρου 13 του παρόντος Κανονισμού. Σε αυτή την περίπτωση, ο Φορέας Εκκαθάρισης αποδίδει στον Διαχειριστή ΕΣΜΗΕ τα Τέλη που εισπράττει σύμφωνα με το άρθρο 106 του παρόντος Κανονισμού.

#### Άρθρο 23

##### Επίλυση διαφορών

1. Με την επιφύλαξη των παραγράφων 5 και 6 του παρόντος άρθρου, εφόσον υπάρχει μια διαφορά, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ και ο Εγγεγραμμένος Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης / το Εγγεγραμμένο Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης οφείλουν αρχικά να επιδώσουν 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:

- 1) τη Σύμβαση Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ή τη Σύμβαση Συμβαλλομένου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης μεταξύ των Μερών,
- 2) το λόγο της διαφοράς, και
- 3) αίτημα για μια μελλοντική συνάντηση, με σκοπό τη φιλική διευθέτηση της διαφοράς.

2. Τα Μέρη συνέρχονται εντός είκοσι (20) εργασίμων ημερών από το αίτημα συνάντησης και προσπάθειας φιλικής επίλυσης της διαφοράς. 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 στη διοίκηση των Με-

ρών, ώστε να επιλύσουν τη διαφορά σύμφωνα με την παράγραφο 3.

3. Οι εξουσιοδοτημένοι εκπρόσωποι του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και του Εγγεγραμμένου Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης / Εγγεγραμμένου Συμβαλλομένου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης συναντώνται εντός είκοσι (20) εργασίμων ημερών από το αίτημα συνάντησης και προσπάθειας φιλικής επίλυσης της διαφοράς, με καλή τη πίστη και σύμφωνα με τις ορθές επιχειρηματικές πρακτικές. Τα αποτελέσματα των διαπραγματεύσεων αποτυπώνονται σε έκθεση που υπογράφεται από τους εκπροσώπους και είναι δεσμευτική για τα Μέρη.

4. Σε περίπτωση μη επίλυσης της διαφοράς με τη διαδικασία της φιλικής διαπραγμάτευσης, τα μέρη μπορούν να παραπέμπουν τη διαφορά στη ΡΑΕ είτε μέσω της διαδικασίας καταγγελίας βάσει του άρθρου 34 του ν. 4001/2011, είτε για την επίλυσή της μέσω διαιτησίας, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 37 του ν. 4001/2011 και του κανονισμού διαιτησίας της ΡΑΕ, 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 φιλικό διακανονισμό, 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 Υπηρεσίας Εξισορρόπησης ή της Σύμβασης Συμβαλλομένου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης του Εγγεγραμμένου Συμβαλλομένου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης.

#### Άρθρο 24

Καταγγελία της Σύμβασης Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ή της Σύμβασης Συμβαλλομένου Μέρους με Ευθύνη

1. Η Σύμβαση Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης / Σύμβαση Συμβαλλομένου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης λύεται με καταγγελία από ένα από τα Μέρη, σύμφωνα με τις διατάξεις του παρόντος άρθρου.

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, εφόσον:

1) ο Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης / Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης δεν έχει ανεξόφλητες (ληξιπρόθεσμες ή μη) υποχρεώσεις έναντι του Φορέα Εκκαθάρισης, κατά την Ημερομηνία Καταγγελίας που ορίζεται στην παράγραφο 3 του παρόντος άρθρου, και

2) ο Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης / Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης δεν έχει υποχρέωση συμμετοχής στην Αγορά Εξισορρόπησης, με βάση τον παρόντα Κανονισμό.

3. Στην περίπτωση της παραγράφου 2 του παρόντος άρθρου, η καταγγελία κοινοποιείται εγγράφως, με δικαστικό επιμελητή και τίθεται σε ισχύ και παράγει τα αποτελέσματά της μετά την πάροδο τριάντα (30) εργασίμων ημερών από την κοινοποίησή της στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, ή μετά την πάροδο της τασσόμενης από τον καταγγέλλοντα προθεσμίας, η οποία σε καμία περίπτωση δεν μπορεί να υπολείπεται των τριάντα (30) εργασίμων ημερών από την κοινοποίηση («Ημερομηνία Καταγγελίας»).

4. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ δύναται να καταγγείλει τη Σύμβαση Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης / Σύμβαση Συμβαλλομένου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης στις ακόλουθες περιπτώσεις:

1) 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

2) 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

3) εάν ο Εγγεγραμμένος Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης / το Εγγεγραμμένο Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης παραβιάζει τις υποχρεώσεις του έναντι του Φορέα Εκκαθάρισης.

5. Στην περίπτωση της παραγράφου 4 του παρόντος Άρθρου, η καταγγελία κοινοποιείται εγγράφως με δικαστικό επιμελητή και τίθεται σε ισχύ και παράγει τα αποτελέσματά της από την κοινοποίηση.

6. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ υποχρεούται να γνωστοποιήσει την καταγγελία της Σύμβασης Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης / Σύμβασης Συμβαλλομένου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης στη ΡΑΕ, στο Χρηματιστήριο Ενέργειας, στον Φορέα Εκκαθάρισης, καθώς και οποιοδήποτε άλλο πρόσωπο κρίνεται αναγκαίο, το συντομότερο δυνατόν.

7. Σε περίπτωση καταγγελίας Σύμβασης Συμβαλλομένου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης, η οποία αφορά την εκπροσώπηση ενός ή περισσότερων Εκπροσώπων Φορτίου, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ υποχρεούται να ενημερώσει το συντομότερο δυνατόν τον Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου, έτσι ώστε οι αντίστοιχοι πελάτες να μεταφερθούν στον Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου.

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, για υποχρεώσεις του που γεννήθηκαν πριν από την καταγγελία.

#### Άρθρο 25 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 («το Μέρος που δεν εκπληρώνει») δεν είναι σε θέση να εκπληρώνει οποιαδήποτε από τις υποχρεώσεις του σύμφωνα με τον παρόντα Κανονισμό λόγω περιστάσεως 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 ένας Εγγεγραμμένος Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης / το Εγγεγραμμένο Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης, ο οποίος επικαλείται γεγονός Ανωτέρας Βίας, έχει τις ακόλουθες υποχρεώσεις:

1) υποχρεούται να αποστείλει το συντομότερο δυνατό στο άλλο Μέρος ειδοποίηση, στην οποία περιγράφεται η φύση της Ανωτέρας Βίας και την πιθανή διάρκειά της και να συνεχίσει να δίνει σχετικές αναφορές με εύλογη συχνότητα κατά τη διάρκεια της περιόδου της Ανωτέρας Βίας.

2) καταβάλλει κάθε δυνατή προσπάθεια, ώστε να περιορίσει τις συνέπειες της Ανωτέρας Βίας, το συντομότερο δυνατόν μετά το γεγονός που συνιστά Ανωτέρα Βία,

3) 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 η Ανωτέρα Βία εξακολουθεί για χρονικό διάστημα μεγαλύτερο των έξι (6) μηνών, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ ή κάθε Εγγεγραμμένος Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης / Εγγεγραμμένο Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης μπορεί, με ειδοποίηση στο άλλο Μέρος και για όσο η Ανωτέρα Βία συνεχίζεται και μετά την πάροδο αυτού του διαστήματος των έξι μηνών, 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 26 Ειδοποιήσεις

1. Εκτός από την επικοινωνία μέσω του Συστήματος Αγοράς Εξισορρόπησης όπως περιγράφεται στο

άρθρο 18 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 Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης / το Εγγεγραμμένο Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης.

2. Ειδικά για την επικοινωνία που αφορά (i) τη σύναψη της Σύμβασης Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης / Σύμβασης Συμβαλλομένου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης σύμφωνα με το και το άρθρο 5, η επικοινωνία γίνεται μόνο με αυτοπρόσωπη παράδοση ή μέσω ταχυδρομείου, έναντι αποδείξεως παραλαβής ή (ii) την καταγγελία της, σύμφωνα με το άρθρο 24, με επίδοση με δικαστικό επιμελητή.

3. Όλες οι ειδοποιήσεις και λοιπές επικοινωνίες θεωρείται ότι έχουν περιέλθει στο Μέρος στο οποίο απευθύνονται, ως εξής:

1) στην περίπτωση αυτοπρόσωπης παράδοσης ή μέσω ταχυδρομείου, κατά το χρόνο της παράδοσης,

2) στην περίπτωση τηλεομοιοτυπίας, κατά το χρόνο που αναφέρεται στο αποδεικτικό παράδοσης της συσκευής τηλεομοιοτυπίας του αποστολέα,

3) 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 εργασιμών ωρών μίας εργάσιμης ημέρας, θεωρείται ότι έχει παραληφθεί κατά την έναρξη των εργασιμών ωρών της επόμενης εργάσιμης ημέρας.

#### Άρθρο 27 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:

1) Κανονισμού (ΕΕ) αριθ. 1227/2011 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 25ης Οκτωβρίου 2011 για την ακεραιότητα και τη διαφάνεια στη χονδρική αγορά ενέργειας,

2) Εκτελεστικού Κανονισμού (ΕΕ) αριθ. 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) αριθ. 1227/2011 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου για την ακεραιότητα και τη διαφάνεια στη χονδρική αγορά ενέργειας, και

3) Κανονισμού (ΕΕ) αριθ. 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,

4) Κανονισμού (ΕΕ) αριθ. 2017/2195 της Επιτροπής της 23ης Νοεμβρίου 2017 σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για την εξισορρόπηση ηλεκτρικής ενέργειας,

5) ή οποιασδήποτε άλλης σχετικής κανονιστικής πράξης ή νόμου.

2. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ παρέχει σε τρίτους, και ιδίως στους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης / στα Συμβαλλόμενα Μέρη με Ευθύνη Εξισορρόπησης, μετά από σχετικό αιτιολογημένο αίτημα, πληροφορίες που αφορούν τις συναλλαγές που πραγματοποιούνται στο πλαίσιο της Αγοράς Εξισορρόπησης, εφόσον:

1) η παροχή αυτή δεν αντίκειται σε διάταξη νόμου,

2) οι πληροφορίες δεν συνιστούν εμπορικά ευαίσθητες πληροφορίες και η παροχή τους δεν περιέχει αθέμιτα εμπορικά ή ανταγωνιστικά πλεονεκτήματα σε τρίτους και ιδίως στους Εγγεγραμμένους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης / στα Εγγεγραμμένα Συμβαλλόμενα Μέρη με Ευθύνη Εξισορρόπησης και

3) Ο τρίτος, περιλαμβανομένων και των Εγγεγραμμένων Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης / των Εγγεγραμμένων Συμβαλλόμενων Μερών με Ευθύνη Εξισορρόπησης 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:

1) στον βαθμό που προβλέπεται από τον παρόντα κανονισμό,

2) στο βαθμό που απαιτείται για να συμμορφώνεται με την εφαρμοστέα εθνική ή ευρωπαϊκή νομοθεσία, όπως προβλέπεται στην παράγραφο 1 του παρόντος άρθρου,

3) στο βαθμό που απαιτείται από αρμόδια δικαστήρια ή Αρχές κατά τη διάρκεια διαδικασίας ενώπιον τους, στην οποία ο αποδέκτης λαμβάνει μέρος,

4) εφόσον απαιτηθεί για την ορθή εκπλήρωση της αποστολής του και των υποχρεώσεών του σύμφωνα με την ισχύουσα νομοθεσία και τον παρόντα Κανονισμό, ή

5) εφόσον απαιτείται για απόκτηση αδειών ή εγκρίσεων από την αρμόδια αρχή.

6. Επιπλέον, οι υποχρεώσεις που απορρέουν από το παρόν άρθρο δεν εφαρμόζονται:

1) 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,

2) 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,

3) σε εμπιστευτικές πληροφορίες που γνωστοποιούνται, σύμφωνα με τις νομικές και κανονιστικές ρυθμίσεις, σε ενσωματωμένη μορφή, από την οποία κανένα πληροφοριακό στοιχείο που αφορά κάποιον συγκεκριμένο Συμμετέχοντα στην αγορά δεν μπορεί να συναχθεί,

4) 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.

9. Με απόφαση της ΡΑΕ μετά από εισήγηση του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, τυποποιείται διαδικασία πληροφόρησης τρίτων και δημοσιοποίησης των στοιχείων παρακολούθησης του Συστήματος Αγοράς Εξισορρόπησης, η οποία διασφαλίζει κατά τρόπο ενιαίο και συστηματικό την τήρηση της διαφάνειας και της ασφαλούς πληροφόρησης του κοινού, όσο και της αρχής της εμπιστευτικότητας.

#### Άρθρο 28

##### Εκχώρηση και Ανάθεση

Εγγεγραμμένος Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης / Εγγεγραμμένο Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης 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.

#### Άρθρο 29

##### 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 30

##### 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 των διατάξεων του παρόντος Κανονισμού, όλα τα χρηματικά ποσά αναφέρονται σε Ευρώ.

#### Άρθρο 31 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 32 Σύνολο της συμφωνίας

1. Ο παρών Κανονισμός, η Σύμβαση Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης και η Σύμβαση Συμβαλλομένου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης αποτελεί το σύνολο της συμφωνίας μεταξύ του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και κάθε Εγγεγραμμένου Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης / Εγγεγραμμένου Συμβαλλομένου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης.

2. Εάν οποιαδήποτε διάταξη του παρόντος Κανονισμού ή της Σύμβασης Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ή της Σύμβασης Συμβαλλομένου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης κηρυχθεί άκυρη, μη εκτελεστή ή παράνομη από τα αρμόδια δικαστήρια ή σύμφωνα με διαίτησία 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, που θα συνεχίσουν να βρίσκονται σε πλήρη ισχύ και να παράγουν έννομα αποτελέσματα.

#### Άρθρο 33 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 ΡΑΕ, μετά από εισήγηση του Διαχειριστή ΕΣΜΗΕ σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παρ. 4 του άρθρου 18 του ν. 4425/2016.

#### ΤΜΗΜΑ ΙΙ ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΟΥ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΙΣΜΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟ 7 ΓΕΝΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ

#### Άρθρο 34 Πεδίο εφαρμογής

Το παρόν τμήμα παρουσιάζει:

1) την ανταλλαγή πληροφοριών μεταξύ αφενός της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς, και αφετέρου της Αγοράς Εξισορρόπησης,

2) τη διαδικασία και τις προϋποθέσεις υποβολής Δήλωσης Ολικής ή Μερικής Μη Διαθεσιμότητας από τους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν,

3) τη διαδικασία υποβολής Δηλώσεων Τεχνοοικονομικών Στοιχείων από τους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν,

4) τη διαδικασία υποβολής Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ από τους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν,

5) τη διαδικασία υποβολής Προσφορών Ισχύος Εξισορρόπησης από τους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν, και

6) λεπτομέρειες σχετικά με την εκτέλεση της Διαδικασίας Ενοποιημένου Προγραμματισμού (ΔΕΠ).

#### Άρθρο 35 Γενικές διατάξεις για τη Διαδικασία Ενοποιημένου Προγραμματισμού

1. Η ΔΕΠ αποσκοπεί (α) στην 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 συστήματος.

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 Ώρα Ανατολικής Ευρώπης της ημερολογιακής ημέρας D και λήγει την 01:00 Ώρα Ανατολικής Ευρώπης της ημερολογιακής ημέρας D + 1.

4. Η Ημέρα Κατανομής αποτελείται από επιμέρους Περιόδους Κατανομής. Η διάρκεια της κάθε Περιόδου Κατανομής ορίζεται σε μισή ώρα. Η πρώτη Περίοδος Κατανομής της Ημέρας Κατανομής D είναι η 01:00 – 01:30 Ώρα Ανατολικής Ευρώπης.

5. Η ΔΕΠ εκτελείται σε τρεις προγραμματισμένες χρονικές στιγμές:

1) μία (ΔΕΠ1) η οποία εκτελείται στις 17:00 Ώρα Ανατολικής Ευρώπης της ημερολογιακής ημέρας D-1 και αφορά όλες τις Περιόδους Κατανομής της Ημέρας Κατανομής D,

2) μία (ΔΕΠ2), η οποία εκτελείται στις 00:00 Ώρα Ανατολικής Ευρώπης της ημερολογιακής ημέρας D και αφορά όλες τις Περιόδους Κατανομής της Ημέρας Κατανομής D, και

3) μία (ΔΕΠ3), η οποία εκτελείται στις 10:30 Ώρα Ανατολικής Ευρώπης της ημερολογιακής ημέρας D και αφορά τις τελευταίες είκοσι τέσσερις (24) 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 επεί-



λευσης γεγονός, το οποίο επηρεάζει σημαντικά τον προγραμματισμό των μονάδων και την κατανομή της Ισχύος Εξισορρόπησης. Ως τέτοια γεγονότα θεωρούνται ενδεικτικά, οι σημαντικές μεταβολές της πρόβλεψης Μη Κατανεμόμενου Φορτίου ή της πρόβλεψης Χαρτοφυλακίου ΑΠΕ χωρίς Υποχρέωση Συμμετοχής στην Αγορά, ή στη διαθεσιμότητα πόρων ή στις συνθήκες του συστήματος.

7. Στη ΔΕΠ χρησιμοποιούνται τα εξής προϊόντα:

1) ανοδική και καθοδική Ενέργεια Εξισορρόπησης χωρίς να γίνεται διάκριση σε χειροκίνητη ΕΑΣ και αυτόματη ΕΑΣ·

2) τα ακόλουθα προϊόντα Ισχύος Εξισορρόπησης:

- i. Ανοδική και καθοδική ΕΔΣ,
- ii. Ανοδική και καθοδική αυτόματη ΕΑΣ, και
- iii. Ανοδική και καθοδική χειροκίνητη ΕΑΣ.

8. Η υποβολή των Προσφορών Ισχύος Εξισορρόπησης και των Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ των Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης στη ΔΕΠ, για την Ημέρα Κατανομής D, ξεκινάει στις 14:00 Ώρα Ανατολικής Ευρώπης της ημερολογιακής ημέρας D-1 και ολοκληρώνεται στις 16:00 Ώρα Ανατολικής Ευρώπης 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 16:00 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 δημοσιεύεται στον ιστότοπο του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.

#### Άρθρο 36

Διαβίβαση πληροφοριών στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ στο πλαίσιο της ΔΕΠ

1. Το Χρηματιστήριο Ενέργειας διαβιβάζει στον Διαχειριστή της Αγοράς Εξισορρόπησης για κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα κάθε Ημέρας Κατανομής, το αργότερο 15 λεπτά μετά την τελευταία Προθεσμία Υποβολής Προσφορών στην Τοπική Ενδοημερήσια Δημοπρασία, ή στη Συμπληρωματική Περιφερειακή Δημοπρασία Ενδοημερήσιας Αγοράς ή στις Συνεχείς Ενδοημερήσιες Συναλλαγές, τις ακόλουθες πληροφορίες:

1) Τις Προγραμματισμένες Ανταλλαγές και τις αντίστοιχες τιμές των αγορών, για κάθε διαζωνικό διάδρομο, όπως υπολογίστηκαν στα αποτελέσματα της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς. Οι Προγραμματισμένες Ανταλλαγές υποβάλλονται στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, προκειμένου να υπολογιστεί τυχόν Διαζωνική Δυναμικότητα μετά την επίλυση της Ενδοημερήσιας Αγοράς.

2) Τα Προγράμματα Αγοράς, ήτοι το αλγεβρικό άθροισμα των ποσοτήτων των αποδεκτών Εντολών της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς

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

- i. Μονάδες Παραγωγής,
- ii. Μονάδες Παραγωγής σε κατάσταση δοκιμών και παραλαβής ή σε Δοκιμαστική Λειτουργία,
- iii. Μονάδες ΑΠΕ σε κατάσταση δοκιμών και παραλαβής ή σε Δοκιμαστική Λειτουργία,
- iv. Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ ανά Ζώνη Προσφορών,
- v. Χαρτοφυλάκια Μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ ανά Ζώνη Προσφορών,
- vi. Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου ανά Ζώνη Προσφορών,
- vii. Χαρτοφυλάκια Μη Κατανεμόμενου Φορτίου ανά Ζώνη Προσφορών,
- viii. Χαρτοφυλάκιο Μονάδων ΑΠΕ χωρίς Υποχρέωση Συμμετοχής στην Αγορά ανά Ζώνη Προσφορών.

3) Τα Προγράμματα Αγοράς που αφορούν στις Απώλειες του ΕΣΜΗΕ ανά ζώνη, όπως υπολογίστηκαν στα αποτελέσματα της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς.

2. Λεπτομέρειες σχετικά με τη διαβίβαση πληροφοριών από το Χρηματιστήριο Ενέργειας στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ περιέχονται στην Τεχνική απόφαση «Ανταλλαγή Δεδομένων με Χρηματιστήριο Ενέργειας».

3. Οι Διαχειριστές Δικτύου Διανομής ενημερώνουν, το συντομότερο δυνατό, τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ σε περίπτωση αποσύνδεσης:

1) οποιουδήποτε στοιχείου του Δικτύου Διανομής που ενδέχεται να επηρεάσει την κανονική λειτουργία του συστήματος ηλεκτρικής ενέργειας σε πραγματικό χρόνο,

2) οποιουδήποτε φορτίου που συνδέεται στο Δίκτυο Διανομής, το οποίο ενδέχεται να επηρεάσει την Πρόβλεψη Μη Κατανεμόμενου Φορτίου που εκτελείται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ στα πλαίσια λειτουργίας της Αγοράς Εξισορρόπησης, και

3) οποιασδήποτε Μονάδας ΑΠΕ που συνδέεται στο Δίκτυο Διανομής, η οποία ενδέχεται να επηρεάσει την Πρόβλεψη Χαρτοφυλακίων Μη Κατανεμόμενων ΑΠΕ που εκτελείται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ στα πλαίσια λειτουργίας της Αγοράς Εξισορρόπησης.

4. Λεπτομέρειες σχετικά με τη διαβίβαση πληροφοριών από τους Διαχειριστές Δικτύου Διανομής στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ περιέχονται στην Τεχνική απόφαση «Ανταλλαγή Δεδομένων με Διαχειριστές Δικτύου Διανομής».

5. Οι Παραγωγοί ΑΠΕ ή/και ΦοΣΕ ΑΠΕ οι οποίοι εκπροσωπούν Χαρτοφυλάκια Μη Κατανεμόμενων 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 8

#### ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΤΟΥ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗ ΕΣΜΗΕ

#### Άρθρο 37

Υποχρεώσεις του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ

1. Στο πλαίσιο της ΔΕΠ, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ καταρτίζει και στη συνέχεια δημοσιεύει στον ιστότοπό του επτά (7) ώρες πριν από τη Λήξη της Προθεσμίας Υπο-

βολής Προσφορών της ΔΕΠ, τις ακόλουθες προβλέψεις για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής:

- 1) τη Ζωνική Πρόβλεψη Μη Κατανεμόμενου Φορτίου,
- 2) τη Ζωνική Πρόβλεψη Χαρτοφυλακίου ΑΠΕ χωρίς Υποχρέωση Συμμετοχής στην Αγορά,
- 3) τη Ζωνική Πρόβλεψη Μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ
- 4) τις ανοδικές και καθοδικές ανάγκες του συστήματος, σε ΕΔΣ, σε αυτόματη ΕΑΣ και χειροκίνητη ΕΑΣ.

2. Οι παραπάνω προβλέψεις επικαιροποιούνται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και δημοσιεύονται στον ιστότοπό του τρεις (3) ώρες πριν από την εκτέλεση κάθε προγραμματισμένης ΔΕΠ.

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 πραγματοποιείται 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 ΡΑΕ.

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 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 αυτά στον ιστότοπό του.

#### Άρθρο 38

##### Ζωνική Πρόβλεψη Μη Κατανεμόμενου Φορτίου

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

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

#### Άρθρο 39

##### Ζωνική Πρόβλεψη Χαρτοφυλακίου ΑΠΕ χωρίς Υποχρέωση Συμμετοχής στην Αγορά

Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ καταρτίζει τη Ζωνική Πρόβλεψη Χαρτοφυλακίου ΑΠΕ χωρίς Υποχρέωση Συμμετοχής στην Αγορά, λαμβάνοντας υπόψη, για τις υπό εξέταση Περιόδους Κατανομής, τις ακόλουθες πληροφορίες:

- 1) ιστορικά δεδομένα εγχύσεων Χαρτοφυλακίων ΑΠΕ χωρίς Υποχρέωση Συμμετοχής στην Αγορά, καθώς και στατιστικά στοιχεία τα οποία προκύπτουν από την επεξεργασία των ιστορικών δεδομένων,
- 2) μετεωρολογικές προβλέψεις (ταχύτητα ανέμου, ηλιοφάνειας, κ.λπ.), ιστορικά δεδομένα εγχύσεων Χαρτοφυλακίων ΑΠΕ χωρίς Υποχρέωση Συμμετοχής στην Αγορά σε παρόμοιες καιρικές συνθήκες, συγκρίσιμα στατιστικά στοιχεία, καθώς και τη συνδιακύμανση εγχύσεων ΑΠΕ και των παραμέτρων καιρικών συνθηκών,
- 3) γεγονότα τα οποία ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ γνωρίζει εκ των προτέρων ότι θα συμβούν,
- 4) άλλες πληροφορίες που έχουν συλλεχθεί και κοινοποιηθεί στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.

#### Άρθρο 40

##### Ζωνική Πρόβλεψη Μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ

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

- 1) ιστορικά δεδομένα εγχύσεων Μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ, καθώς και στατιστικά στοιχεία τα οποία προκύπτουν από την επεξεργασία των ιστορικών δεδομένων,
- 2) μετεωρολογικές προβλέψεις (ταχύτητα ανέμου, ηλιοφάνειας, κ.λπ.), ιστορικά δεδομένα εγχύσεων Χαρτοφυλακίων Μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ σε παρόμοιες καιρικές συνθήκες, συγκρίσιμα στατιστικά στοιχεία, καθώς και την συνδιακύμανση εγχύσεων Χαρτοφυλακίων Μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ και των παραμέτρων καιρικών συνθηκών,
- 3) γεγονότα τα οποία ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ γνωρίζει εκ των προτέρων ότι θα συμβούν,
- 4) προβλέψεις εγχύσεων για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής οι οποίες υποβάλλονται από Παραγωγούς ΑΠΕ ή/και ΦοΣΕ ΑΠΕ οι οποίοι εκπροσωπούν Χαρτοφυλάκια Μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ,
- 5) άλλες πληροφορίες που έχουν συλλεχθεί και κοινοποιηθεί στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.

#### Άρθρο 41

##### Καθορισμός Ζωνικών/Συστημικών Αναγκών Ισχύος Εξισορρόπησης

1. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ καθορίζει τις ζωνικές και συστημικές ανάγκες για Ισχύ Εξισορρόπησης για (α) ΕΔΣ, (β) αυτόματη ΕΑΣ και (γ) χειροκίνητη ΕΑΣ, προκειμένου να εξασφαλίζει επαρκή απόκριση/ρύθμιση/εφεδρεία του συστήματος εντός αποδεκτών ορίων που καθορίζονται στον Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ, λαμβάνοντας υπόψη τα ιδιαίτερα χαρακτηριστικά του ΕΣΜΗΕ σύμ-

φωνα με τα οριζόμενα στην «Μεθοδολογία Καθορισμού Ζωνικών/Συστημικών Αναγκών Ισχύος Εξισορρόπησης», η οποία εγκρίνεται από τη ΡΑΕ μετά από εισήγηση του Διαχειριστή ΕΣΜΗΕ σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παρ. 4 του άρθρου 18 του ν. 4425/2016.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 9  
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΠΑΡΟΧΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ  
ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ

Άρθρο 42

Γενικές Υποχρεώσεις Παρόχων Υπηρεσιών  
Εξισορρόπησης

1. Οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν Μονάδες Παραγωγής έχουν υποχρέωση να υποβάλλουν στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ:

- 1) Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ,
- 2) Προσφορές Ισχύος Εξισορρόπησης,
- 3) Δηλώσεις Τεχνοοικονομικών Στοιχείων,
- 4) Δηλώσεις Μη Διαθεσιμότητας σε περίπτωση μη διαθεσιμότητας και
- 5) Δηλώσεις Μέγιστης Συνεχούς Ικανότητας Παραγωγής.

2. Οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ ή Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου έχουν δικαίωμα να υποβάλλουν στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ:

- 1) Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ
- 2) 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 είναι υποχρεωμένοι να υποβάλλουν για την συγκεκριμένη Ημέρα Κατανομής:

- 1) Δηλώσεις Τεχνοοικονομικών Στοιχείων, και
- 2) Δηλώσεις Μη Διαθεσιμότητας σε περίπτωση μη διαθεσιμότητας

4. Οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης σε δοκιμαστική λειτουργία έχουν υποχρέωση να υποβάλλουν στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ Δηλώσεις Προγραμμάτων Λειτουργίας Μονάδων σε δοκιμαστική κατάσταση.

5. Οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν Μονάδες Παραγωγής σε κατάσταση δοκιμών και παραλαβής ή σε Δοκιμαστική Λειτουργία και Παραγωγοί ΑΠΕ που εκπροσωπούν Μονάδες ΑΠΕ σε κατάσταση δοκιμών και παραλαβής ή σε Δοκιμαστική Λειτουργία έχουν το δικαίωμα να υποβάλλουν στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ επικαιροποιημένα προγράμματα δοκιμών και παραλαβής ή Δοκιμαστικής Λειτουργίας για τις μονάδες τους για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής το αργότερο μία (1) ώρα πριν από την εκτέλεση της ΔΕΠ. Οι αποκλίσεις που προκύπτουν μεταξύ των επικαιροποιημένων προγραμμάτων και του Προγράμματος Αγοράς για αυτές τις μονάδες, ενσωματώνονται στην απόκλιση του συστήματος.

6. Οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν Υδροηλεκτρικές Μονάδες Παραγωγής έχουν

υποχρέωση να υποβάλλουν στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ Δηλώσεις Υποχρεωτικών Εγχύσεων Υδάτινων Πόρων.

7. Οι Παραγωγοί Κατανεμόμενων Μονάδων με καύσιμο Φυσικό Αέριο υποβάλλουν, εάν απαιτείται, στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ Δηλώσεις Περιορισμού Μέγιστης Ημερήσιας Έγχυσης Ενέργειας σύμφωνα με το άρθρο 33 του παρόντος Κανονισμού.

8. Οι Παραγωγοί Κατανεμόμενων Υδροηλεκτρικών Μονάδων υποβάλλουν, εάν απαιτείται, στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ Δηλώσεις Περιορισμού Μέγιστης Ημερήσιας Έγχυσης Ενέργειας σύμφωνα με το άρθρο 33 του παρόντος Κανονισμού. Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας στο πλαίσιο ενάσκησης των αρμοδιοτήτων της ελέγχει τις ανωτέρω δηλώσεις.

Άρθρο 43

Μέγιστη Συνεχής Ικανότητα Παραγωγής

1. Η Μέγιστη Συνεχής Ικανότητα Παραγωγής των Μονάδων Παραγωγής ορίζεται για κάθε Περίοδο Κατανομής ως η μέγιστη ισχύς παραγωγής η οποία μπορεί να παρέχεται από τη Μονάδα Παραγωγής για την διάρκεια της Περιόδου Κατανομής, λαμβάνοντας υπόψη τουλάχιστον τα εξής:

- 1) απομείωση ισχύος λόγω γήρανσης του εξοπλισμού,
- 2) λειτουργία σε συνθήκες διαφορετικές από αυτές που μετρήθηκε η Καταχωρημένη Ισχύς,
- 3) στάθμη των ταμιευτήρων των υδροηλεκτρικών μονάδων,
- 4) διαθεσιμότητα καυσίμου.

2. Η Μέγιστη Συνεχής Ικανότητα Παραγωγής των Μονάδων Παραγωγής για κάθε Περίοδο Κατανομής υπολογίζεται από τον αντίστοιχο Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης σύμφωνα με τους κανόνες υπολογισμού που περιλαμβάνονται στη «Μεθοδολογία Υπολογισμού Μέγιστης Συνεχούς Ικανότητας Παραγωγής», η οποία εγκρίνεται από τη ΡΑΕ μετά από εισήγηση του Διαχειριστή ΕΣΜΗΕ σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παρ. 4 του άρθρου 18 του ν. 4425/2016.

3. Οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης είναι υποχρεωμένοι να δηλώνουν για κάθε Ημέρα Κατανομής τη Μέγιστη Συνεχή Ικανότητα Παραγωγής των Μονάδων Παραγωγής που εκπροσωπούν ανά Περίοδο Κατανομής το αργότερο δύο (2) ώρες πριν από τη λήξη της Προθεσμίας Υποβολής Προσφορών στην ΔΕΠ. Σε περίπτωση που δεν δηλωθεί η Μέγιστη Συνεχής Ικανότητα Παραγωγής αυτή λαμβάνεται ίση με την Καταχωρημένη Ισχύ, όπως αυτή καταγράφεται στο Μητρώο Μονάδων Παραγωγής Αγοράς Εξισορρόπησης.

4. Δεκαπέντε (15) ημέρες μετά την παρέλευση κάθε ημερολογιακού μήνα οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης είναι υποχρεωμένοι να αποστέλλουν στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και στη ΡΑΕ αναλυτικό υπολογισμό της Μέγιστης Συνεχούς Ικανότητας Παραγωγής των Μονάδων Παραγωγής που εκπροσωπούν για κάθε ημέρα του προηγούμενου μήνα σύμφωνα με τα οριζόμενα στη «Μεθοδολογία Υπολογισμού Μέγιστης Συνεχούς Ικανότητας Παραγωγής». Η ΡΑΕ δύναται να επιβάλλει κυρώσεις εάν διαπιστώσει ότι οι δηλώσεις της Μέγιστης Συνεχούς Ικανότητας Παραγωγής των Μονάδων Παραγωγής διαφέρουν σημαντικά από την πραγματική Μέγιστη Συνεχή Ικανότητα Παραγωγής.



## Άρθρο 44

## Υποβολή Δηλώσεων Μη Διαθεσιμότητας

1. Ο Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης υποχρεούται να υποβάλει άμεσα στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ Δήλωση Ολικής ή Μερικής Μη Διαθεσιμότητας για κάθε Μονάδα Παραγωγής ή Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ ή Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενου Φορτίου που εκπροσωπεί και έχει αντίστοιχη υποχρέωση σύμφωνα με το άρθρο 42 του παρόντος Κανονισμού, για κάθε Ημέρα Κατανομής κατά την οποία υφίσταται μειωμένη Διαθέσιμη Ισχύς. 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, λόγοι οι οποίοι καθιστούν αδύνατη την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας ή/και την παροχή Υπηρεσιών Εξισορρόπησης στο επίπεδο της Μέγιστης Συνεχούς Ικανότητας Παραγωγής. Οι Παραγωγοί που εκπροσωπούν Κατανεμόμενες Μονάδες με Εναλλακτικό Καύσιμο υποχρεούνται να υποβάλλουν διακριτά Δηλώσεις Μη Διαθεσιμότητας για τη λειτουργία των Μονάδων τους τόσο με το πρωτεύον όσο και με το εναλλακτικό καύσιμο. Οι Παραγωγοί που εκπροσωπούν Κατανεμόμενες Μονάδες Συνδυασμένου Κύκλου Πολλαπλών Αξόνων υποχρεούνται να υποβάλλουν διακριτά Δηλώσεις Μη Διαθεσιμότητας για κάθε διάταξη λειτουργίας των Μονάδων τους.

2. Οι Δηλώσεις Ολικής ή Μερικής Μη Διαθεσιμότητας περιλαμβάνουν τουλάχιστον τα παρακάτω:

- 1) τις Περιόδους Κατανομής εντός της Ημέρας Κατανομής ή των Ημερών Κατανομής για τις οποίες αναμένεται να υφίσταται η μη διαθεσιμότητα,
- 2) τη μη Διαθέσιμη Ισχύ για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής ή των Ημερών Κατανομής, και
- 3) περιγραφή των αιτιών, στα οποία οφείλεται η ολική ή μερική μη διαθεσιμότητα.

3. Με την επιφύλαξη των διατάξεων του Άρθρου 46 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 45

## Δηλώσεις Μείζονος Βλάβης

1. Ο Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης υποχρεούται να υποβάλει άμεσα στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ Δήλωση Μείζονος Βλάβης για κάθε Μονάδα Παραγωγής ή Κατανεμόμενη Μονάδα ΑΠΕ ή Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενου Φορτίου που εκπροσωπεί και έχει αντίστοιχη υποχρέωση σύμφωνα με το άρθρο 42 του παρόντος Κανονισμού, εφόσον η αντίστοιχη Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης τελεί σε αδυναμία λειτουργίας για τεχνικούς λόγους, για διάστημα που αναμένεται να υπερβεί συνεχόμενο διάστημα δέκα (10) ημερών, για κάθε Ημέρα Κατανομής κατά την οποία υφίσταται η αδυναμία. Οι Παραγωγοί που εκπροσωπούν Κατανεμόμενες Μονάδες με Εναλλακτικό Καύσιμο υποχρεούνται να υποβάλλουν διακριτά Δηλώσεις Μη Διαθεσιμότητας για τη λειτουργία των Μονάδων τους τόσο με το πρωτεύον όσο και με το εναλλακτικό καύσιμο. Οι Παραγωγοί που εκπροσωπούν Κατανεμόμενες Μονάδες Συνδυασμένου Κύκλου Πολλαπλών Αξόνων υπο-

χρεούνται να υποβάλλουν διακριτά Δηλώσεις Μείζονος Βλάβης για κάθε διάταξη λειτουργίας των Μονάδων τους.

2. Οι Δηλώσεις Μείζονος Βλάβης περιλαμβάνουν τουλάχιστον τα παρακάτω:

- 1) τις Ημέρες Κατανομής για τις οποίες αναμένεται να υφίσταται η αδυναμία
- 2) περιγραφή των αιτιών στα οποία οφείλεται η αδυναμία και τον προβλεπόμενο χρόνο αποκατάστασης της βλάβης.
3. 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 46

## Αποδοχή 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, η Δήλωση απορρίπτεται, με αιτιολογημένη απόφαση του Διαχειριστή, η οποία κοινοποιείται στον Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης και στη ΡΑΕ.

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 για μια Περίοδο Κατανομής, η Διαθέσιμη Ισχύς της Μονάδας Παραγωγής ισούται με την Μέγιστη Συνεχή Ικανότητα Παραγωγής.

## Άρθρο 47

## Διαθέσιμη Ισχύς

1. Ως Διαθέσιμη Ισχύς νοείται η Ισχύς της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που προκύπτει με βάση τη Δήλωση Τεχνοοικονομικών Στοιχείων, τη δήλωση Μέγιστης Συνεχούς Ικανότητας Μονάδων Παραγωγής μειούμενης κατά την τυχόν μη διαθέσιμη ισχύ, που δηλώνεται σύμφωνα με το παρόν Κεφάλαιο.

2. Η Διαθέσιμη Ισχύς των Μονάδων Παραγωγής χρησιμοποιείται στη ΔΕΠ και στην Αγορά Ενέργειας Εξισορρόπησης.

## Άρθρο 48

## Δηλώσεις Τεχνοοικονομικών Στοιχείων

1. Οι Παρόχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν Μονάδες Παραγωγής, Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενων Φορτίων και Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ και έχουν αντίστοιχη υποχρέωση σύμφωνα με το άρθρο 42 του παρόντος Κανονισμού, υποβάλλουν στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, Δηλώσεις Τεχνοοικονομικών Στοιχείων ξεχωριστά για κάθε Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν.

2. Οι Παραγωγοί που εκπροσωπούν Κατανεμόμενες Μονάδες με Εναλλακτικό Καύσιμο υποχρεούνται να



2. Ο Πίνακας συμπληρώνεται ως ακολούθως:

1) Για κάθε Μονάδα Παραγωγής, η Δήλωση Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων πρέπει να περιέχει όλα τα στοιχεία που αναγράφονται στον παραπάνω πίνακα Α, εκτός από το μέρος Α3.

2) Για κάθε Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ, η Δήλωση Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων πρέπει να περιέχει μόνο τα μέρη Α1 και Α2.

3) Για κάθε Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενου Φορτίου, η Δήλωση Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων πρέπει να περιέχει μόνο τα τμήματα Α1, Α2 και Α3.

3. Οι πληροφορίες που αναγράφονται στο μέρος Α2 της Δήλωσης Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων πρέπει να πληρούν τις ειδικές προδιαγραφές σχεδιασμού και απόδοσης για θερμικές και υδροηλεκτρικές μονάδες σύμφωνα με τον Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΜΗΕ. Οι πληροφορίες αυτές μπορούν να αποκλίνουν από τις προδιαγραφές, μόνο εάν έχει εγκριθεί εκ των προτέρων εξαίρεση από τις εν λόγω προδιαγραφές σύμφωνα με τον Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΜΗΕ, και μόνο για το χρονικό διάστημα για το οποίο ισχύει η εξαίρεση.

4. Το κόστος καυσίμου που αναφέρεται στις Δηλώσεις Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων αντιστοιχεί σε πάσης φύσεως δαπάνες που υφίσταται ο Παραγωγός για την προμήθεια του καυσίμου ανεξάρτητα από το είδος των επιμέρους κοστολογικών στοιχείων. Το κόστος ανά μονάδα της ποσότητας καυσίμου υπολογίζεται ως εάν ο Παραγωγός 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 Παραγωγός για τη Μονάδα Παραγωγής κατά το ίδιο χρονικό διάστημα.

5. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ αποστέλλει στη ΡΑΕ μέχρι το τέλος του επόμενου μήνα το ελάχιστο μεταβλητό κόστος παραγωγής για τις θερμικές μονάδες παραγωγής για κάθε ημέρα του προηγούμενου μήνα. Το κόστος για κάθε μονάδα παραγωγής υπολογίζεται βάσει των στοιχείων του ανωτέρω πίνακα σύμφωνα με τα οριζόμενα στη «Μεθοδολογία Υπολογισμού Μεταβλητού Κόστους Θερμικών Μονάδων Παραγωγής».

6. Δήλωση Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων η οποία υποβάλλεται για Κατανεμόμενη Μονάδα Αυτοπαραγωγού, αφορά μόνο το τμήμα της ισχύος της Μονάδας το οποίο αντιστοιχεί στην Καταχωρημένη Ισχύ της Μονάδας, όπως αυτή ορίζεται στο Μητρώο Μονάδων Παραγωγής.

7. Ως Δηλωμένα Χαρακτηριστικά Μονάδας νοούνται 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:

- 1) Καταχωρημένα Χαρακτηριστικά Λειτουργίας,
- 2) Δήλωση Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων, και

- 3) Δήλωση Μέγιστης Συνεχούς Ικανότητας Παραγωγής
- 4) Δήλωση Μη Διαθεσιμότητας (ολική ή μερική), ανάλογα με την περίπτωση
- 5) Δήλωση Μείζονος Βλάβης.

Άρθρο 50

Διαδικασία Υποβολής Δήλωσης Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων

1. Η Δήλωση Τεχνικοοικονομικών 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 Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων μπορεί να αναφέρεται σε μία ή περισσότερες Ημέρες Κατανομής. Νεότερη Δήλωση Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων εφόσον υποβληθεί σύμφωνα με την παράγραφο 1 του παρόντος Αρθρου 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 Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων μετά τη Λήξη Προθεσμίας Υποβολής Προσφορών της ΔΕΠ (για την πρώτη Ημέρα Κατανομής, στην οποία αναφέρεται η Δήλωση) δεν είναι αποδεκτή.

Άρθρο 51

Αποδοχή και Απόρριψη Δήλωσης Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ

Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ αποδέχεται τις Δηλώσεις Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων εφόσον υποβλήθηκαν εμπρόθεσμα και είναι σύμφωνες με τα καθοριζόμενα στα άρθρα 48 έως 50 του παρόντος κανονισμού. Σε περίπτωση κατά την οποία Δήλωση Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων δεν πληροί τις ως άνω προϋποθέσεις, ισχύει η τελευταία νομίμως υποβληθείσα Δήλωση που αφορά την αντίστοιχη Ημέρα Κατανομής. Σε περίπτωση κατά την οποία δεν υφίσταται νόμιμη δήλωση για μια Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ θεωρεί ως Δηλωμένα Χαρακτηριστικά της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης τα Καταχωρημένα Χαρακτηριστικά της.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 10

ΠΡΟΣΦΟΡΕΣ ΙΣΧΥΟΣ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ ΣΤΗ ΔΕΠ

Άρθρο 52

Υποβολή Προσφορών Ισχύος Εξισορρόπησης στη ΔΕΠ

1. Οι Προσφορές Ισχύος Εξισορρόπησης αντιστοιχούν στην πρόθεση παροχής εφεδρειών για τα προϊόντα Ισχύος Εξισορρόπησης που αναφέρονται στην παράγραφο 7 του άρθρου 35 του παρόντος Κανονισμού:

- 1) Ανοδική και καθοδική ΕΔΣ,
- 2) Ανοδική και καθοδική αυτόματη ΕΑΣ, και
- 3) Ανοδική και καθοδική χειροκίνητη ΕΑΣ.



2. Οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν Μονάδες Παραγωγής του Μητρώου Μονάδων Παραγωγής Αγοράς Εξισορρόπησης υποχρεούνται να υποβάλλουν για κάθε προϊόν Ισχύος Εξισορρόπησης στη ΔΕΠ:

1) 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 Λειτουργικά Χαρακτηριστικά της και

2) 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 Λειτουργικά Χαρακτηριστικά της.

3. Οι Παραγωγοί που εκπροσωπούν Κατανεμόμενες Μονάδες με Εναλλακτικό Καύσιμο υποχρεούνται να υποβάλλουν διακριτά Προσφορές Ισχύος Εξισορρόπησης για τη λειτουργία τόσο με το πρωτεύον όσο και με το εναλλακτικό καύσιμο.

4. Οι Παραγωγοί που εκπροσωπούν Κατανεμόμενες Υδροηλεκτρικές Μονάδες με δυνατότητα άντλησης υποχρεούνται να υποβάλλουν διακριτά Προσφορές Ισχύος Εξισορρόπησης για την παραγωγή και για την άντληση. Η υποβολή Προσφορών Ισχύος Εξισορρόπησης για την λειτουργία της άντλησης δεν είναι υποχρεωτική.

5. Οι Παραγωγοί που εκπροσωπούν Κατανεμόμενες Μονάδες Συνδυασμένου Κύκλου Πολλαπλών Αξόνων υποχρεούνται να υποβάλλουν διακριτά Προσφορές Ισχύος Εξισορρόπησης για κάθε διάταξη λειτουργίας των Μονάδων τους.

6. Οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης δεν υποχρεούνται να υποβάλλουν ανοδικές και καθοδικές Προσφορές Ισχύος Εξισορρόπησης, σύμφωνα με την παράγραφο 2 του παρόντος Άρθρου για τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν, μόνο στις ακόλουθες περιπτώσεις:

1) για το χρονικό διάστημα κατά το οποίο η Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης βρίσκεται σε Προγραμματισμένη Συντήρηση, σύμφωνα με τον Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΜΗΕ, και

2) για το χρονικό διάστημα κατά το οποίο βρίσκεται σε ισχύ αντίστοιχη Δήλωση Ολικής Μη Διαθεσιμότητας ή Δήλωση Μείζονος Βλάβης της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης.

7. Οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ έχουν το δικαίωμα να υποβάλλουν στη ΔΕΠ:

1) 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 Λειτουργικά Χαρακτηριστικά της και

2) 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 Λειτουργικά Χαρακτηριστικά της.

8. Οι Αυτοπρωμηθευόμενοι Πελάτες και οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, οι οποίοι εκπροσωπούν Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου, έχουν το δικαίωμα να υποβάλλουν ανοδικές και καθοδικές Προσφορές Ισχύος Εξισορρόπησης για ποσότητα κατά μέγιστο ίση προς την πλήρη τεχνική ικανότητα παροχής ανοδικής και καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης.

9. 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 ΔΕΠ3 ή για την τυχόν κατ' απαίτηση ΔΕΠ δεν επιτρέπεται.

#### Άρθρο 53

#### Περιεχόμενο 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 σε €/MW με ακρίβεια δύο (2) δεκαδικών ψηφίων και μη αρνητική τιμή που αντιστοιχεί στην Ισχύ Εξισορρόπησης σε MW με ακρίβεια τριών (3) δεκαδικών ψηφίων. Η τιμή της προσφοράς σε €/MW αντιστοιχεί σε κάθε μια από τις Περιόδους Εκκαθάρισης Αποκλίσεων της Περιόδου Κατανομής.

2. Η ανοδική Προσφορά Ισχύος Εξισορρόπησης περιλαμβάνει έως και δέκα (10) 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.

3. Η καθοδική Προσφορά Ισχύος Εξισορρόπησης περιλαμβάνει έως και δέκα (10) 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. Οι ποσότητες Ισχύος Εξισορρόπησης εκφράζονται σε MW, με ακρίβεια ενός (1) δεκαδικού ψηφίου.

5. Στις βηματικές Προσφορές Ισχύος Εξισορρόπησης των Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενου Φορτίου, οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης έχουν το δικαίωμα να περιλάβουν συγκεκριμένη ποσότητα Ισχύος Εξισορρόπησης 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.

6. 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 αυτόματης ΕΑΣ και για ανοδική και καθοδική ισχύ εξισορρόπησης χειροκίνητης ΕΑΣ. Η τιμή για κάθε βήμα των ανωτέρω προσφορών είναι μεγαλύτερη από μηδέν και μικρότερη ή ίση με το Διοικητικά Οριζόμενο Ανώτατο Όριο Προσφοράς Ισχύος Εξισορρόπησης για κάθε τύπο εφεδρείας. Οι εν λόγω τιμές ισχύος υποβάλλονται σε

€/MW ανά Περίοδο Κατανομής, με ακρίβεια δύο (2) δεκαδικών ψηφίων.

7. Οι αριθμητικές τιμές του Διοικητικά Οριζόμενου Ανώτατου Ορίου Προσφοράς Ισχύος Εξισορρόπησης καθορίζονται με απόφαση της ΡΑΕ μετά από εισήγηση του Διαχειριστή ΕΣΜΗΕ. Η εν λόγω απόφαση λαμβάνεται τουλάχιστον δύο (2) μήνες πριν από την ημερομηνία εφαρμογής των νέων τιμών των προαναφερθέντων ορίων.

#### Άρθρο 54

##### Τροποποίηση και Αποδοχή των Προσφορών Ισχύος Εξισορρόπησης

1. Σε περίπτωση που η Προσφορά Ισχύος Εξισορρόπησης δεν υποβάλλεται σύμφωνα με το άρθρο 52 και το άρθρο 53, 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 της ΔΕΠ. Σε περίπτωση που η Προσφορά Ισχύος Εξισορρόπησης υποβάλλεται σύμφωνα με το άρθρο 52 και το άρθρο 53, η προσφορά Ισχύος Εξισορρόπησης επικυρώνεται. Μόνο οι επικυρωμένες Προσφορές Ισχύος Εξισορρόπησης λαμβάνονται υπόψη για την εκτέλεση των ΔΕΠ.

2. Μετά τη Λήξη της Προθεσμίας Υποβολής Προσφορών της ΔΕΠ, οι Προσφορές Ισχύος Εξισορρόπησης δεν μπορούν να τροποποιηθούν και χρησιμοποιούνται αυτούσιες για την επίλυση των ΔΕΠ1, ΔΕΠ2 και ΔΕΠ3.

#### Άρθρο 55

##### Συνέπειες μη υποβολής Προσφορών Ισχύος Εξισορρόπησης

1. 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 Εφεδρείας, σύμφωνα με το άρθρο 52, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ επιβάλει σε αυτόν για την εν λόγω Ημέρα Κατανομής Χρέωση Μη Συμμόρφωσης, όπως περιγράφεται στο ΚΕΦΑΛΑΙΟ 21.

2. Πέραν της επιβολής της αναφερόμενης στην παράγραφο 1 του παρόντος Άρθρου, Χρέωσης Μη Συμμόρφωσης το Σύστημα Αγοράς Εξισορρόπησης δημιουργεί αυτόματα Προσφορές Ισχύος Εξισορρόπησης για κάθε αντίστοιχη Μονάδα Παραγωγής και για όλες τις Περιόδους Κατανομής της Ημέρας Κατανομής, καθορίζοντας τιμές εφεδρείας 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 11

##### ΠΡΟΣΦΟΡΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ ΣΤΗ ΔΕΠ

#### Άρθρο 56

##### Υποβολή Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης στη ΔΕΠ

1. Οι Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ αντιστοιχούν στην πρόθεση παροχής ανοδικής ή καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης σε σχέση με το Πρόγραμμα Αγοράς που αφορά την αντίστοιχη Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης. Το Πρόγραμμα Αγοράς είναι το ενεργειακό πρόγραμμα που προκύπτει μετά από την επίλυση και της Ενδοημερήσιας Αγοράς και περιέχει το αλγεβρικό άθροισμα των ποσοτήτων των αποδεκτών Εντολών της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς για κάθε μία Οντότητα.

2. Η ανοδική Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ συνίσταται:

1) για τις Μονάδες Παραγωγής και τα Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ σε αύξηση του επιπέδου παραγωγής της Μονάδας σε σχέση με το Πρόγραμμα Αγοράς,

2) για τα Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου σε μείωση του επιπέδου κατανάλωσης του Χαρτοφυλακίου σε σχέση με το Πρόγραμμα Αγοράς.

3. Η καθοδική Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ συνίσταται:

1) για τις Μονάδες Παραγωγής και τα Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ σε μείωση του επιπέδου παραγωγής της Μονάδας σε σχέση με το Πρόγραμμα Αγοράς,

2) για τα Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου σε αύξηση του επιπέδου κατανάλωσης του Χαρτοφυλακίου σε σχέση με το Πρόγραμμα Αγοράς.

4. Οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν Μονάδες Παραγωγής του Μητρικού Μονάδων Παραγωγής Αγοράς Εξισορρόπησης υποχρεούνται να υποβάλλουν στη ΔΕΠ:

1) 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 Καταχωρημένη Ισχύ της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης σύμφωνα με τα Καταχωρημένα Λειτουργικά Χαρακτηριστικά της και

2) 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 Καταχωρημένη Ισχύ της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης σύμφωνα με τα Καταχωρημένα Λειτουργικά Χαρακτηριστικά της.

5. Οι Παραγωγοί που εκπροσωπούν Κατανεμόμενες Μονάδες με Εναλλακτικό Καύσιμο υποχρεούνται να υποβάλλουν διακριτά Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης για τη λειτουργία τους τόσο με το πρωτεύον όσο και με το εναλλακτικό καύσιμο.

6. Οι Παραγωγοί που εκπροσωπούν Κατανεμόμενες Υδροηλεκτρικές Μονάδες με δυνατότητα άντλησης υποχρεούνται να υποβάλλουν διακριτά Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης για τη παραγωγή και για την άντληση. Η υποβολή Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης για την άντληση δεν είναι υποχρεωτική.

7. Οι Παραγωγοί που εκπροσωπούν Κατανεμόμενες Μονάδες Συνδυασμένου Κύκλου Πολλαπλών Αξόνων υποχρεούνται να υποβάλλουν διακριτά Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης για κάθε διάταξη λειτουργίας των Μονάδων τους.

8. Οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν Μονάδες Παραγωγής του Μητρώου Μονάδων Παραγωγής Αγοράς Εξισορρόπησης δεν υποχρεούνται να υποβάλλουν ανοδικές και καθοδικές Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ, σύμφωνα με την παράγραφο 4 του παρόντος Άρθρου για τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν, μόνο στις ακόλουθες περιπτώσεις:

1) για το χρονικό διάστημα κατά το οποίο η Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης βρίσκεται σε Προγραμματισμένη Συντήρηση, σύμφωνα με τον Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΜΗΕ, και

2) για το χρονικό διάστημα κατά το οποίο βρίσκεται σε ισχύ αντίστοιχη Δήλωση Ολικής Μη Διαθεσιμότητας της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ή Δήλωση Μείζονος Βλάβης.

9. Οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ έχουν το δικαίωμα να υποβάλλουν στη ΔΕΠ:

1) 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 Καταχωρημένη Ισχύ της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης σύμφωνα με τα Καταχωρημένα Λειτουργικά Χαρακτηριστικά της και

2) 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 Καταχωρημένη Ισχύ της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης σύμφωνα με τα Καταχωρημένα Λειτουργικά Χαρακτηριστικά της.

10. Οι Αυτοπρομηθευόμενοι Πελάτες και οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης οι οποίοι εκπροσωπούν Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου, έχουν το δικαίωμα να υποβάλλουν ανοδικές και καθοδικές Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ για ποσότητα κατά μέγιστο ίση προς την πλήρη τεχνική ικανότητα παροχής ανοδικής και καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης.

11. Οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ ή Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου έχουν υποχρέωση υποβολής ανοδικών και καθοδικών Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης στη ΔΕΠ, εφόσον υποβάλλουν και αντίστοιχες Προσφορές Ισχύος Εξισορρόπησης.

12. 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.

13. Σε περίπτωση που για μία Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής η κάλυψη των προβλεπόμενων αποκλίσεων ή/και των ζωνικών/συστημικών απαιτήσεων Ισχύος Εξισορρόπησης είναι αδύνατη, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ δικαιούται να υποβάλλει, για κάθε μια από τις Συμβεβλημένες Μονάδες για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής, Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ. Η Τιμή Προσφοράς (€/MWh) καθορίζεται με βάση τη σχετική Σύμβαση Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος.

#### Άρθρο 57

#### Περιεχόμενο 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 σε €/MWh με ακρίβεια δύο (2) δεκαδικών ψηφίων και μη αρνητική τιμή που αντιστοιχεί στο επίπεδο φόρτισης της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης σε MW με ακρίβεια τριών (3) δεκαδικών ψηφίων.

2. Η ανοδική Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ περιλαμβάνει έως και δέκα (10) 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.

3. 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.

4. Η καθοδική Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ περιλαμβάνει έως και δέκα (10) βήματα. Η τιμή προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ που αντιστοιχεί σε κάθε ένα από για τα διαδοχικά βήματα δεν επιτρέπεται να αυξάνεται σε σχέση με την τιμή προσφοράς για προηγούμενο κατά σειρά βήματα.

5. 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.

6. Οι τιμές προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ πρέπει να βρίσκονται εντός των Διοικητικά Οριζόμενων Ανωτάτων και Κατωτάτων Ορίων Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης, όπως αυτά ισχύουν για την Περίοδο Κατανομής στην οποία αντιστοιχεί η Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης.

7. Οι αριθμητικές τιμές του Διοικητικά Οριζόμενου Κατώτατου Ορίου Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης και του Διοικητικά Οριζόμενου Ανωτάτου Ορίου



Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης καθορίζονται με απόφαση της ΡΑΕ μετά από εισήγηση του Διαχειριστή ΕΣΜΗΕ. Η εν λόγω απόφαση λαμβάνεται τουλάχιστον δύο (2) μήνες πριν από την ημερομηνία εφαρμογής των νέων τιμών των προαναφερθέντων ορίων.

8. Στις βηματικές Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ 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.

#### Άρθρο 58

##### Τροποποίηση και Αποδοχή των Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ

1. Σε περίπτωση που η Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ δεν υποβάλλεται σύμφωνα με το άρθρο 56 και το άρθρο 57, 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 της ΔΕΠ. Σε περίπτωση που η Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ υποβάλλεται σύμφωνα με το άρθρο 56 και το άρθρο 57, η Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ επικυρώνεται. Μόνο οι επικυρωμένες Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ λαμβάνονται υπόψη για την εκτέλεση της ΔΕΠ.

2. Μετά τη λήξη της Προθεσμίας Υποβολής Προσφορών της ΔΕΠ, οι Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ δεν μπορούν να τροποποιηθούν και χρησιμοποιούνται αυτούσιες για την επίλυση των ΔΕΠ2 και ΔΕΠ3.

#### Άρθρο 59

##### Συνέπειες μη υποβολής Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ

1. Σε περίπτωση μη υποβολής Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ για μια Ημέρα Κατανομής από έναν Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ο οποίος υποχρεούται να υποβάλλει Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο άρθρο 56, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ επιβάλλει σε αυτόν για την εν λόγω Ημέρα Κατανομής Χρέωση Μη Συμμόρφωσης, όπως περιγράφεται στο ΚΕΦΑΛΑΙΟ 21

2. Πέραν της επιβολής της αναφερόμενης στην παράγραφο 1 του παρόντος Αρθρου Χρέωσης Μη Συμμόρφωσης, το Σύστημα Αγοράς Εξισορρόπησης δημιουργεί αυτόματα Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ για την αντίστοιχη 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 δημιου-

γούνται 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

##### ΕΚΤΕΛΕΣΗ ΤΗΣ ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑΣ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΟΥ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΙΣΜΟΥ

#### Άρθρο 60

##### Δεδομένα Διαδικασίας Ενοποιημένου Προγραμματισμού

1. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ εκτελεί τη ΔΕΠ με βάση τα ακόλουθα δεδομένα, για κάθε Περίοδο Κατανομής που αυτή αφορά:

1) Τα Ζεύγη τιμής-ποσότητας των βηματικών Προσφορών Ενέργειας.

2) Τα Ζεύγη τιμής-ποσότητας των Προσφορών Ισχύος Εξισορρόπησης για ανοδική και καθοδική ΕΔΣ, αυτόματη ΕΑΣ και χειροκίνητη ΕΑΣ.

3) Τα Καταχωρημένα Χαρακτηριστικά Λειτουργίας των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης.

4) Τις Δηλώσεις Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων που υποβάλλουν οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν.

5) Τις Δηλώσεις Ολικής και Μερικής Μη Διαθεσιμότητας που υποβάλλουν οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν.

6) 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.

7) Τα Προγράμματα Αγοράς όλων των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης.

8) Τυχόν επικαιροποιημένα προγράμματα της προγραμματισμένης λειτουργίας των Μονάδων Παραγωγής / Μονάδων ΑΠΕ σε κατάσταση δοκιμών και παραλαβής ή σε Δοκιμαστική Λειτουργία..

9) Τα υποχρεωτικά προγράμματα παραγωγής υδροηλεκτρικής ενέργειας, όπως υποβάλλονται στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.

10) Τις Ζωνικές Αποκλίσεις Μη Κατανεμόμενου Φορτίου.

11) Τις Ζωνικές Αποκλίσεις Μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ.

12) Τις Ζωνικές Αποκλίσεις Χαρτοφυλακίου ΑΠΕ χωρίς Υποχρέωση Συμμετοχής στην Αγορά.

13) Τις διαθέσιμες ροές στους διαζωνικούς διαδρόμους.

14) Τις Αποκλίσεις στα προγράμματα εισαγωγών/εξαγωγών στις διασυνδέσεις που καθορίζονται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.

15) Τις ανάγκες του συστήματος σε Ισχύ Εξισορρόπησης.

16) Γεγονότα που κοινοποιούνται στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, σύμφωνα με τον Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΜΗΕ.

17) Τις Δηλώσεις Περιορισμού Μέγιστης Ημερήσιας Έγχυσης Ενέργειας.

18) Άλλες πληροφορίες που συλλέγονται ή/και κοινοποιούνται στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ σύμφωνα με τον Κώδικα Διαχείρισης του 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:

1) τα Τελικά Εσωτερικά Προγράμματα ανά Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής, τα οποία αντιστοιχούν σε Οντότητες Παραγωγής και Φορτίου εντός της ελληνικής επικράτειας και είναι ίσα με τα Προγράμματα Αγοράς που έχουν αποσταλεί από το Χρηματιστήριο Ενέργειας, και

2) 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, τυχόν αποκλίσεις λόγω τεχνικών περιορισμών στις γραμμές των 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 Συμμετεχόντα 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 61

Μεθοδολογία και Αλγόριθμος  
Βελτιστοποίησης της Διαδικασίας  
Ενοποιημένου Προγραμματισμού

1. Η ΔΕΠ εκτελείται ως ένα μοντέλο Μικτού Ακεραίου Γραμμικού Προγραμματισμού.

2. 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) Υδροηλεκτρικές Κατανεμόμενες Μονάδες, (γ) Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενου Φορτίου, και (δ) Θερμικές Κατανεμόμενες Μονάδες. 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 μεταβολής παραγωγής/φορτίου. Μεταξύ των τμημάτων προσφορών που ανήκουν στην ίδια κατηγορία και έχουν τον ίδιο ρυθμό μεταβολής παραγωγής/φορτίου επιλέγονται κατά προτεραιότητα τα τμήματα των προσφορών οι οποίες υπεβλήθησαν νωρίτερα.

3. Εάν συμπίπτουν οι τιμές της Ισχύος Εξισορρόπησης των Προσφορών Ισχύος Εξισορρόπησης για μια Επικουρική Υπηρεσία 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) Υδροηλεκτρικές Κατανεμόμενες Μονάδες, (γ) Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενου Φορτίου, και (δ) Θερμικές Κατανεμόμενες Μονάδες. 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 μεταβολής παραγωγής/φορτίου. Μεταξύ των τμημάτων προσφορών που ανήκουν στην ίδια κατηγορία και έχουν τον ίδιο ρυθμό μεταβολής παραγωγής/φορτίου επιλέγονται κατά προτεραιότητα τα τμήματα των προσφορών οι οποίες υπεβλήθησαν νωρίτερα.

4. Ο Αλγόριθμος Βελτιστοποίησης της Διαδικασίας Ενοποιημένου Προγραμματισμού περιγράφεται συνοπτικά ως εξής:

1) Από την εκτέλεση της ΔΕΠ προκύπτουν:

i. η κατάσταση ένταξης (συγχρονισμός ή αποσυγχρονισμός) 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 αυτόματη ΕΑΣ σε MW ανά Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής,

iv. η ανοδική και καθοδική Ισχύς Εξισορρόπησης για χειροκίνητη ΕΑΣ σε MW ανά Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής, και

v. οι διαζωνικές ροές.

2) Ο αλγόριθμος λειτουργεί κατά τρόπο που το συνολικό κόστος παροχής Ενέργειας και Ισχύος Εξισορρόπησης ελαχιστοποιείται. 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.

3) Ο αλγόριθμος τηρεί υποχρεωτικά τους ακόλουθους περιορισμούς:

i. τον περιορισμό αποκλίσεων του συστήματος, βάσει του οποίου το άθροισμα της απονεμηθείσας ανοδικής και καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ ισούται με τις αποκλίσεις του συστήματος, ανά Ζώνη Προσφορών και συνολικά,

ii. τους διαζωνικούς περιορισμούς,

iii. το άθροισμα της Ισχύος Εξισορρόπησης για ΕΔΣ όλων των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, πρέπει να είναι μεγαλύτερο ή ίσο των συνολικών απαιτήσεων του συστήματος σε Ισχύ Εξισορρόπησης για ΕΔΣ,

iv. το άθροισμα της Ισχύος Εξισορρόπησης για αυτόματη ΕΑΣ όλων των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, πρέπει να είναι μεγαλύτερο ή ίσο των συνολικών απαιτήσεων του συστήματος σε Ισχύ Εξισορρόπησης για αυτόματη ΕΑΣ,

v. το άθροισμα της Ισχύος Εξισορρόπησης για χειροκίνητη ΕΑΣ όλων των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, πρέπει να είναι μεγαλύτερο ή ίσο των απαιτήσεων του συστήματος σε Ισχύ Εξισορρόπησης για χειροκίνητη ΕΑΣ,

vi. τα επικαιροποιημένα προγράμματα λειτουργίας των Μονάδων Παραγωγής / Μονάδων ΑΠΕ σε κατάσταση δοκιμών και παραλαβής ή σε Δοκιμαστική Λειτουργία,

vii. τα υποχρεωτικά προγράμματα παραγωγής υδροηλεκτρικής ενέργειας,

viii. τους τεχνικούς περιορισμούς των Μονάδων Παραγωγής οι οποίοι περιλαμβάνονται στα Δηλωθέντα Χαρακτηριστικά τους, όπως είναι οι περιορισμοί παροχής ισχύος, οι περιορισμοί Ενέργειας Εξισορρόπησης, η Τεχνικά Ελάχιστη Παραγωγή 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 έξοδος της 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,

ix. τους περιορισμούς στην μέγιστη ημερήσια έγχυση ενέργειας από Κατανεμόμενες Μονάδες με καύσιμο Φυσικό Αέριο βάσει των Δηλώσεων Περιορισμού Μέγιστης Ημερήσιας Έγχυσης Ενέργειας από Κατανεμόμενες Μονάδες με καύσιμο Φυσικό Αέριο,

x. τους περιορισμούς στην μέγιστη ημερήσια έγχυση ενέργειας από Κατανεμόμενες Υδροηλεκτρικές Μονάδες βάσει των Δηλώσεων Περιορισμού Μέγιστης Ημερήσιας Έγχυσης Ενέργειας από Κατανεμόμενες Υδροηλεκτρικές Μονάδες,

xi. σε κάθε Περίοδο Κατανομής οι Κατανεμόμενες Υδροηλεκτρικές Μονάδες Παραγωγής με ταυτόχρονη δυνατότητα άντλησης λειτουργούν είτε ως μονάδες παραγωγής είτε ως αντλητικά φορτία,

xii. σε κάθε Περίοδο Κατανομής οι Κατανεμόμενες Μονάδες με Εναλλακτικό Καύσιμο παράγουν είτε με το πρωτεύον είτε με το δευτερεύον καύσιμο,

xiii. σε κάθε Περίοδο Κατανομής οι Κατανεμόμενες Μονάδες Συνδυασμένου Κύκλου Πολλαπλών Αξόνων βρίσκονται σε μια και μοναδική διάταξη λειτουργίας.

5. Σε περίπτωση που για μία Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής η κάλυψη των προβλεπόμενων αποκλίσεων ή/και των ζωνικών/συστημικών απαιτήσεων Ισχύος Εξισορρόπησης είναι αδύνατη, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ προβαίνει στις παρακάτω ενέργειες:

1) συμπεριλαμβάνει Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ για Συμβεβλημένες Μονάδες, και

2) επιλύει εκ νέου το πρόβλημα της ΔΕΠ ώστε να επιτευχθεί εφικτή λύση.

6. Σε περίπτωση που, μετά την εκ νέου επίλυση της ΔΕΠ, βάσει της παραγράφου 5 του παρόντος άρθρου, η κάλυψη των προβλεπόμενων αποκλίσεων ή/και των ζωνικών/συστημικών απαιτήσεων Ισχύος Εξισορρόπησης παραμένει αδύνατη, τότε οι περιορισμοί αίρονται σταδιακά και η ΔΕΠ εκτελείται ξανά. Η σειρά άρσης των περιορισμών είναι η κάτωθι:

1) Αρχικά, δεν εφαρμόζεται ο περιορισμός των απαιτήσεων Ισχύος Εξισορρόπησης για ανοδική ή/και καθοδική χειροκίνητη ΕΑΣ,

2) Ακολούθως, δεν εφαρμόζεται ο περιορισμός των απαιτήσεων Ισχύος Εξισορρόπησης για ανοδική ή/και καθοδική αυτόματη ΕΑΣ,

3) Περαιτέρω, δεν εφαρμόζεται ο περιορισμός των απαιτήσεων Ισχύος Εξισορρόπησης για ανοδική ή/και καθοδική ΕΔΣ,

4) Τέλος, δεν εφαρμόζεται ο περιορισμός αποκλίσεων του συστήματος.

7. Οι Κατανεμόμενες Μονάδες με Εναλλακτικό Καύσιμο δύνανται να λειτουργούν με το εναλλακτικό καύσιμο για τις Ημέρες Κατανομής για τις οποίες ο Διαχειριστής του ΕΣΦΑ έχει θέσει το ΕΣΦΑ σε επίπεδο επιφυλακής (κατάσταση συναγερμού 2) ή σε επίπεδο έκτακτης ανάγκης (κατάσταση συναγερμού 3) σύμφωνα με τα οριζόμενα στο Σχέδιο Έκτακτης Ανάγκης. Το καύσιμο, πρωτεύον ή εναλλακτικό, των Κατανεμόμενων Μονάδων με Εναλλακτικό Καύσιμο στις ανωτέρω περιπτώσεις αποφασίζεται βάσει των αποτελεσμάτων της ΔΕΠ. Οι Κατανεμόμενες Μονάδες με Εναλλακτικό Καύσιμο δύνανται να λειτουργούν μόνο με έναν από τους δύο τύπους καυσίμου σε κάθε Περίοδο Κατανομής. Ο αλγόριθμος της ΔΕΠ λαμβάνει υπόψη τα Δηλωμένα Χαρακτηριστικά που αντιστοιχούν στο καύσιμο που επιλέγεται για κάθε Περίοδο Κατανομής.

8. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ συμπεριλαμβάνει στα δεδομένα της ΔΕΠ τις Δηλώσεις Περιορισμού Μέγιστης Ημερήσιας Έγχυσης Ενέργειας από Κατανεμόμενες Μονάδες με καύσιμο Φυσικό Αέριο. Η ποσότητα έγχυσης ηλεκτρικής ενέργειας που περιλαμβάνεται στη ΔΕΠ για τις Κατανεμόμενες Μονάδες με καύσιμο Φυσικό Αέριο, στις οποίες αφορούν οι υποβληθείσες Δηλώσεις Περιορισμού Μέγιστης Ημερήσιας Έγχυσης Ενέργειας από Κατανεμόμενες Μονάδες με καύσιμο Φυσικό Αέριο, δεν μπορεί να υπερβαίνει την ποσότητα που προσδιορίζεται στις ανωτέρω δηλώσεις.

9. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ συμπεριλαμβάνει στα δεδομένα της ΔΕΠ τις Δηλώσεις Περιορισμού Μέγιστης Ημερήσιας Έγχυσης Ενέργειας από Κατανεμόμενες Υδροηλεκτρικές Μονάδες. Η ποσότητα έγχυσης ηλεκτρικής ενέργειας που περιλαμβάνεται στη ΔΕΠ για τις Κατανεμόμενες Υδροηλεκτρικές Μονάδες, στις οποίες



αφορούν οι υποβληθείσες Δηλώσεις Περιορισμού Μέγιστης Ημερήσιας Έγχυσης Ενέργειας από Κατανεμόμενες Υδροηλεκτρικές Μονάδες, δεν μπορεί να υπερβαίνει την ποσότητα που προσδιορίζεται στις ανωτέρω δηλώσεις.

#### Άρθρο 62

Αποτελέσματα της Διαδικασίας Ενοποιημένου Προγραμματισμού

1. Τα αποτελέσματα της ΔΕΠ παρέχουν:

1) το πρόγραμμα ένταξης/απένταξης των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης,

2) την Ισχύ Εξισορρόπησης για ΕΔΣ, για χειροκίνητη ΕΑΣ και αυτόματη ΕΑΣ για κάθε κατεύθυνση (ανοδική και καθοδική), για κάθε Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης και για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής.

2. Από τη ΔΕΠ προκύπτει επίσης ενδεικτικό πρόγραμμα παραγωγής για κάθε Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης και για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής («πρόγραμμα ΔΕΠ»). Οι διαφορές μεταξύ του ενδεικτικού προγράμματος παραγωγής (αποτέλεσμα των ΔΕΠ) και του αυτόματου μηχανισμού έκδοσης Εντολών Κατανομής (Αγορά Ενέργειας Εξισορρόπησης) δεν νοούνται ως παρεκκλίσεις από την ΔΕΠ.

3. Όσον αφορά τα αποτελέσματα της ΔΕΠ για την Ισχύ εξισορρόπησης ισχύουν τα παρακάτω:

1) Τα αποτελέσματα της ΔΕΠ1 δεν είναι δεσμευτικά.

2) Τα αποτελέσματα της ΔΕΠ2 είναι δεσμευτικά για τις πρώτες είκοσι τέσσερις (24) Περιόδους Κατανομής της Ημέρας Κατανομής D.

3) Τα αποτελέσματα της ΔΕΠ3 είναι δεσμευτικά για τις τελευταίες είκοσι τέσσερις (24) Περιόδους Κατανομής της Ημέρας Κατανομής D.

4. Τα αποτελέσματα όλων των εκτελέσεων ΔΕΠ είναι δεσμευτικά όσο αφορά το πρόγραμμα ένταξης των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης.

5. 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 21 του παρόντος Κανονισμού.

6. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ δημοσιεύει τα αποτελέσματα 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 για τα αποτελέσματα της ΔΕΠ που τους αφορούν.

7. 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 Συστήματος και της ομαλής λειτουργίας της Αγοράς Εξισορρόπησης.

#### Άρθρο 63

Εποπτεία των Αποτελεσμάτων της Διαδικασίας Ενοποιημένου Προγραμματισμού

Μέχρι τις 11:00 Ώρα Ανατολικής Ευρώπης κάθε ημερολογιακής ημέρα D + 1, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ κοινο-

ποιεί στη ΡΑΕ 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 διαδικασίας προγραμματισμού και να εντοπίζει πιθανές στρεβλώσεις στα αποτελέσματα της ΔΕΠ και του προγραμματισμού των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης.

#### ΤΜΗΜΑ ΙΙΙ

#### ΑΓΟΡΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ

#### ΚΕΦΑΛΑΙΟ 13

#### ΓΕΝΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ

#### Άρθρο 64

#### Πεδίο Εφαρμογής

Το παρόν τμήμα παρουσιάζει:

1) τις υποχρεώσεις του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ στο πλαίσιο της Αγοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης,

2) τις υποχρεώσεις των Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης στο πλαίσιο της αγοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης,

3) τη μεταφορά στοιχείων μεταξύ της Διαδικασίας Ενοποιημένου Προγραμματισμού και της Αγοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης,

4) τις προϋποθέσεις και τη διαδικασία υποβολής Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης από τους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης,

5) λεπτομέρειες σχετικά με τα δεδομένα εισόδου, το μοντέλο βελτιστοποίησης, τη μεθοδολογία επίλυσης και τα αποτελέσματα της Αγοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης, και

6) τις Εντολές Κατανομής που εκδίδονται για κάθε έναν από τους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης.

#### Άρθρο 65

#### Γενικές διατάξεις

1. Η Αγορά Ενέργειας Εξισορρόπησης είναι η αγορά στην οποία προσδιορίζονται οι ποσότητες και τιμές για την ενεργοποίηση Ενέργειας Εξισορρόπησης από τους αντίστοιχους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, με σκοπό την εξισορρόπηση της προσφοράς και της ζήτησης ενέργειας, λαμβάνοντας υπόψη τα Προγράμματα Αγοράς και την κατάσταση του συστήματος σε πραγματικό χρόνο. Η Αγορά Ενέργειας Εξισορρόπησης περιλαμβάνει τη διαδικασία χειροκίνητης ΕΑΣ και τη διαδικασία αυτόματης ΕΑΣ.

2. Στην Αγορά Ενέργειας Εξισορρόπησης, χρησιμοποιούνται τα ακόλουθα προϊόντα:

1) Η ανοδική και καθοδική Ενέργεια Εξισορρόπησης χειροκίνητης ΕΑΣ, η οποία ενεργοποιείται μέσω εκτέλεσης της διαδικασίας χειροκίνητης ΕΑΣ για κάθε Χρονική Μονάδα Χειροκίνητης ΕΑΣ. Οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης υποβάλλουν Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης χειροκίνητης ΕΑΣ, δηλαδή Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης που αντιστοιχούν στην ενεργοποίηση χειροκίνητων ΕΑΣ.

2) Η ανοδική και καθοδική Ενέργεια Εξισορρόπησης αυτόματης ΕΑΣ η οποία ενεργοποιείται μέσω της λει-

τουργίας της Αυτόματης Ρύθμισης Παραγωγής. Οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης υποβάλλουν Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης αυτόματης ΕΑΣ, δηλαδή Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης που αντιστοιχούν στην ενεργοποίηση της αυτόματης ΕΑΣ.

3. Η Χρονική Μονάδα Χειροκίνητης ΕΑΣ ορίζεται ως το χρονικό διάστημα 15 λεπτών, αρχίζοντας από τις 01:00 Ώρα Ανατολικής Ευρώπης της Ημέρας Κατανομής. Η διαδικασία χειροκίνητης ΕΑΣ εκτελείται περιοδικά για κάθε Χρονική Μονάδα Χειροκίνητης ΕΑΣ.

4. Η διαδικασία χειροκίνητης ΕΑΣ 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 Μονάδα θεωρείται μη διαθέσιμη και η ΔΕΠ δύναται να εκτελείται εκ νέου.

5. Η Ισχύς Εξισορρόπησης για ΕΔΣ, αυτόματη ΕΑΣ και χειροκίνητη ΕΑΣ, που καθορίζονται στη ΔΕΠ, με βάση το άρθρο 61 του παρόντος κανονισμού, παραμένουν σε ισχύ κατά τη διάρκεια κάθε Περιόδου Κατανομής της Ημέρας Κατανομής. Σε περίπτωση που μια Μονάδα Παραγωγής 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 66

##### Αρμοδιότητες του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ

#### 1. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ:

1) συλλέγει, σε πραγματικό χρόνο, τις τηλεμετρούμενες τιμές παραγωγής/κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης

2) πραγματοποιεί πολύ βραχυπρόθεσμες Ζωνικές Προβλέψεις Μη Κατανεμόμενου Φορτίου για τη Χρονική Μονάδα Χειροκίνητης ΕΑΣ κάθε εκτέλεσης της διαδικασίας χειροκίνητης ΕΑΣ,

3) πραγματοποιεί πολύ βραχυπρόθεσμες Ζωνικές Προβλέψεις Χαρτοφυλακίου ΑΠΕ χωρίς Υποχρέωση Συμμετοχής στην Αγορά για τη Χρονική Μονάδα Χειροκίνητης ΕΑΣ κάθε εκτέλεσης της διαδικασίας χειροκίνητης ΕΑΣ,

4) πραγματοποιεί πολύ βραχυπρόθεσμες Ζωνικές Προβλέψεις Μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ για τη Χρονική Μονάδα Χειροκίνητης ΕΑΣ κάθε εκτέλεσης της διαδικασίας χειροκίνητης ΕΑΣ,

5) λαμβάνει τις τυχόν επικαιροποιημένες Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης και τις Δηλώσεις Μη Διαθεσιμότητας των Συμμετεχόντων,

6) λειτουργεί το Σύστημα Υποβολής Δηλώσεων Χρήσης του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ,

7) υπολογίζει τις ζωνικές αποκλίσεις που πρέπει να καλυφθούν με την ενεργοποίηση των Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης,

8) υπολογίζει τις υπολειπόμενες διαθέσιμες ροές των διαζωνικών διαδρόμων για την εκτέλεση της διαδικασίας χειροκίνητης ΕΑΣ,

9) εκτελεί τις διαδικασίες χειροκίνητης και αυτόματης ΕΑΣ,

10) εκδίδει και αποστέλλει τις Εντολές Κατανομής στις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης,

11) εκδίδει και αποστέλλει Εντολές Αυτόματης Ρύθμισης Παραγωγής στις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης,

12) παρακολουθεί τη συμμόρφωση των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης με τις Εντολές Κατανομής,

13) διαχειρίζεται και χρησιμοποιεί το Σύστημα Διαχείρισης Πληροφοριών Κατανομής και

14) 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:

1) ένα αρχείο Προγραμματισμού ΔΕΠ,

2) ένα αρχείο Εντολών Κατανομής,

3) 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 του ΕΣΜΗΕ, κατόπιν σχετικού αιτιολογημένου αιτήματός τους.

#### Άρθρο 67

##### Εντολές Κατανομής

1. Ο Διαχειριστής του Συστήματος εκδίδει Εντολές Κατανομής προς τις Μονάδες Παραγωγής με τις οποίες καθορίζει την παραγωγή Ενεργού Ισχύος, τον συγχρονισμό ή αποσυγχρονισμό τους με το Σύστημα, την παροχή Εφεδρειών και λοιπών Επικουρικών Υπηρεσιών και γενικά τον τρόπο λειτουργίας τους. Ο Διαχειριστής του Συστήματος 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:

1) Εντολές Κατανομής Ένταξης (δηλαδή Εντολές Κατανομής Συγχρονισμού για τις Μονάδες Παραγωγής) ή Απένταξης (δηλαδή Εντολές Κατανομής Αποσυγχρονισμού για τις Μονάδες Παραγωγής) στο πλαίσιο των ΔΕΠ.

2) Εντολές Κατανομής Χειροκίνητης ΕΑΣ

3) Εντολές Κατανομής Αυτόματης ΕΑΣ

4) Εντολές Κατανομής για σκοπούς εκτός της εξισορρόπησης, όπως ενδεικτικά, εντολές Κατανομής για Ρύθμιση Τάσης ή άλλες Επικουρικές Υπηρεσίες σύμφωνα με τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ.

3. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ, εκτός των παραπάνω Εντολών Κατανομής, εκδίδει και άλλες εντολές για ενεργοποίηση Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης χειροκίνητης ΕΑΣ για σκοπούς εκτός της εξισορρόπησης, έτσι ώστε να διασφαλίζει την αξιόπιστη λειτουργία του Συστήματος, ιδίως σε ό, τι αφορά τη συχνότητα του Συστήματος, την τάση και το ρεύμα σε σημαντικούς κόμβους ή στοιχεία του ΕΣΜΗΕ. Οι Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης χειροκίνητης ΕΑΣ 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 προφορικά.

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 Παρόχοι 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 Παρόχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης δεν δικαιούνται αμοιβής και υπόκεινται σε Χρεώσεις Μη Συμμόρφωσης, σύμφωνα με το άρθρο 100 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 Δηλωθέντα Χαρακτηριστικά της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, τότε ο αντίστοιχος Παρόχος 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 Παρόχος 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 με τα νέα Δηλωθέντα Χαρακτηριστικά της αντίστοιχης Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης.

9. Οι Παρόχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης θεωρείται ότι συμμορφώνονται με τις Εντολές Κατανομής που αφορούν τον συγχρονισμό ή αποσυγχρονισμό 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. Σε περίπτωση μη συμμόρφωσης του Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης με Εντολή Κατανομής, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ επισημαίνει το γεγονός στον αντίστοιχο Παρόχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης αναφέροντας την αντίστοιχη Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, την Εντολή Κατανομής και τη χρονική στιγμή της έκδοσής της. Ο Παρόχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, σε καμία περίπτωση, δεν απαλλάσσεται από τις υποχρεώσεις του έναντι της Εντολής Κατανομής, και τις συνέπειες που μπορεί να προκύψουν λόγω της μη συμμόρφωσής του με τις Εντολές αυτές.

11. Στις Εντολές Κατανομής που εκδίδονται για Κατανεμόμενες Μονάδες με Εναλλακτικό Καύσιμο προσδιορίζεται επιπλέον ο τύπος καυσίμου.

#### Άρθρο 68

#### Υποχρεώσεις των Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης στο πλαίσιο της Αγοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης

1. Η συμμετοχή στη διαδικασία χειροκίνητης ΕΑΣ είναι υποχρεωτική για όλες τις Μονάδες Παραγωγής που έχουν αντίστοιχη υποχρέωση, σύμφωνα με τον Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΜΗΕ, για το σύνολο της διαθέσιμης ισχύος τους, ανεξάρτητα από την κατακύρωση Ισχύος Εξισορρόπησης στις ΔΕΠ.

2. Η συμμετοχή στη διαδικασία χειροκίνητης ΕΑΣ είναι υποχρεωτική για τα Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ και τα Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου για το σύνολο της ισχύος τους, που αντιστοιχεί στην Ισχύ Εξισορρόπησης χειροκίνητης ΕΑΣ που έχει κατακυρωθεί στις ΔΕΠ.

3. Η συμμετοχή στη διαδικασία αυτόματης ΕΑΣ είναι υποχρεωτική για όλες τις Μονάδες Παραγωγής που έχουν αντίστοιχη υποχρέωση, σύμφωνα με τον Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΜΗΕ, ανεξάρτητα από την κατακύρωση Ισχύος Εξισορρόπησης στις ΔΕΠ.

4. Η συμμετοχή στη διαδικασία αυτόματης ΕΑΣ είναι υποχρεωτική για τα Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ και τα Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου για το σύνολο της ισχύος τους, που αντιστοιχεί στην Ισχύ Εξισορρόπησης αυτόματης ΕΑΣ που έχει κατακυρωθεί στις ΔΕΠ.

5. Η συμμετοχή στη διαδικασία χειροκίνητης ΕΑΣ επιφέρει στους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης τις εξής υποχρεώσεις:

1) υποβολή Δηλώσεων Ολικής ή Μερικής Μη Διαθεσιμότητας, άμεσα μετά την εμφάνιση γεγονότος που επηρεάζει τη διαθεσιμότητά τους,

2) υποβολή ανοδικών και καθοδικών Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης χειροκίνητης ΕΑΣ από τους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν,

3) διαθεσιμότητα για λειτουργία σύμφωνα με τα Δηλωθέντα Χαρακτηριστικά τους, και

4) συμμόρφωση με τις Εντολές Κατανομής που εκδίδονται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.

6. Η συμμετοχή στη διαδικασία αυτόματης ΕΑΣ επιφέρει στους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης τις εξής υποχρεώσεις:



1) υποβολή Δηλώσεων Ολικής ή Μερικής Μη Διαθεσιμότητας, το συντομότερο λογικά δυνατό μετά την εμφάνιση γεγονότος που επηρεάζει τη διαθεσιμότητά τους,

2) υποβολή ανοδικών και καθοδικών Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης αυτόματης ΕΑΣ από τους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν,

3) διαθεσιμότητα για λειτουργία σύμφωνα με τα Δηλωθέντα Χαρακτηριστικά τους, και

4) 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 χειροκίνητης ΕΑΣ και ανοδικές και καθοδικές Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης αυτόματης ΕΑΣ, 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:

1) για το χρονικό διάστημα κατά το οποίο η Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης βρίσκεται σε Προγραμματισμένη Συντήρηση, σύμφωνα με τον Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΜΗΕ, και

2) για το χρονικό διάστημα κατά το οποίο βρίσκεται σε ισχύ αντίστοιχη Δήλωση Ολικής Μη Διαθεσιμότητας της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ή Δήλωση Μείζονος Βλάβης.

#### Άρθρο 69

Υποβολή Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης στην Αγορά Ενέργειας Εξισορρόπησης

1. Οι Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης για χειροκίνητη και αυτόματη ΕΑΣ δύναται να υποβάλλονται το αργότερο μέχρι τη Λήξη της Προθεσμίας Υποβολής Προσφορών της Αγοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης. Η Λήξη της Προθεσμίας Υποβολής Προσφορών της Αγοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης είναι δέκα πέντε (15) λεπτά πριν από την κάθε Χρονική Περίοδο Χειροκίνητης ΕΑΣ.

2. Στην περίπτωση που οι Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης για χειροκίνητη ΕΑΣ για τις Μονάδες Παραγωγής δεν υποβληθούν ή δεν υποβληθούν εμπρόθεσμα ή δεν γίνουν αποδεκτές τότε οι Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ ανά Περίοδο Κατανομής μετατρέπονται αυτομάτως σε αντίστοιχες 15-λεπτες Προσφορές Αγοράς Ενέργειας χειροκίνητης ΕΑΣ. Κάθε Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ ανά Περίοδο Κατανομής μετατρέπεται σε δύο (2) ισοδύναμες 15-λεπτες Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης χειροκίνητης ΕΑΣ, 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.

3. Η τιμή των Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης για χειροκίνητη και αυτόματη ΕΑΣ που υποβάλουν οι Πάροχοι Υπηρεσίας Εξισορρόπησης σύμφωνα με την

παραγράφο 1 του παρόντος Άρθρου, πρέπει να είναι βελτιωμένη σε σχέση με την τιμή της Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ που υποβλήθηκε στην ΔΕΠ για την Περίοδο Κατανομής που περιλαμβάνει την Χρονική Περίοδο Χειροκίνητης ΕΑΣ. Με τον όρο βελτιωμένη τιμή εννοείται μικρότερη τιμή για τις ανοδικές Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης και μεγαλύτερη τιμή για τις καθοδικές Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης.

4. Στην περίπτωση που δεν υποβληθούν εμπρόθεσμα ή δεν γίνουν αποδεκτές οι Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης για αυτόματη ΕΑΣ για τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για τις οποίες υπήρχε αντίστοιχη υποχρέωση τότε οι Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ ανά Περίοδο Κατανομής μετατρέπονται αυτομάτως σε αντίστοιχες 15-λεπτες Προσφορές Αγοράς Ενέργειας αυτόματη ΕΑΣ. Κάθε Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ ανά Περίοδο Κατανομής μετατρέπεται σε δύο (2) ισοδύναμες 15-λεπτες Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης αυτόματη ΕΑΣ, 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 κανονισμού, ωσάν οι προσφορές αυτές να είχαν υποβληθεί από τον συμμετέχοντα.

5. Οι ποσότητες ενέργειας που περιλαμβάνονται στις ανοδικές και καθοδικές Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης οι οποίες υποβάλλονται στην Αγορά Ενέργειας Εξισορρόπησης από τις Οντότητες παραγωγής θεωρούνται ότι παράγονται/απορροφώνται στο Σημείο του Μετρητή Μονάδας Παραγωγής.

#### ΚΕΦΑΛΑΙΟ 14

#### ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΧΕΙΡΟΚΙΝΗΤΗΣ ΕΑΣ

#### Άρθρο 70

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:

1) το Πρόγραμμα Αγοράς για κάθε Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης όπως καταχωρήθηκε από το Σύστημα Υποβολής Δηλώσεων Χρήσης του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ,

2) τα προγράμματα λειτουργίας των Μονάδων Παραγωγής/ Μονάδων ΑΠΕ σε κατάσταση δοκιμών και παραλαβής ή σε Δοκιμαστική Λειτουργία που υποβάλλονται από τους αντίστοιχους Παραγωγούς, μέσω των Δηλώσεων Προγραμμάτων λειτουργίας μονάδων σε δοκιμαστική κατάσταση,

3) τα υποχρεωτικά προγράμματα παραγωγής των υδροηλεκτρικών Μονάδων Παραγωγής, όπως υποβάλλονται από τους αντίστοιχους Παραγωγούς μέσω των Δηλώσεων Υποχρεωτικών Εγχύσεων Υδάτινων Πόρων,

4) τις αποκλίσεις στα προγράμματα εισαγωγών/εξαγωγών στις διασυνδέσεις που χρησιμοποιούνται στην επίλυση της ΔΕΠ, καθώς και οποιαδήποτε πραγματική αποσύνδεση διασυνδέσεων, εάν υπάρχει,

5) 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,

6) 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 μονάδων),

7) την κατάσταση της Αυτόματης Ρύθμισης Παραγωγής των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης οι οποίες παρέχουν αυτόματη ΕΑΣ, η οποία λαμβάνεται από το Σύστημα Διαχείρισης Ενέργειας του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ,

8) την κατακυρωθείσα Ισχύ Εξισορρόπησης των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για ανοδική και καθοδική ΕΔΣ, αυτόματη ΕΑΣ και χειροκίνητη ΕΑΣ όπως λαμβάνεται από την τελευταία επίλυση της ΔΕΠ,

9) τις Προσφορές Ενέργειας χειροκίνητης ΕΑΣ σύμφωνα με το άρθρο 69,

10) τη Διαθέσιμη Ισχύ όλων των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, με βάση τις πιο πρόσφατες υποβληθείσες Δηλώσεις Μη Διαθεσιμότητας,

11) το τελευταίο επικαιροποιημένο πρόγραμμα λειτουργίας των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης οι οποίες έχουν ενεργοποιημένο τον περιορισμό μέγιστης ημερήσιας ενέργειας,

12) τα Δηλωμένα Χαρακτηριστικά των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης,

13) το αρχικό επίπεδο παραγωγής/κατανάλωσης των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης πριν και όσο το δυνατόν πιο κοντά στην έναρξη της Χρονικής Μονάδας Χειροκίνητης ΕΑΣ της συγκεκριμένης επίλυσης της διαδικασίας χειροκίνητης ΕΑΣ,

14) τις Ζωνικές Αποκλίσεις Μη Κατανεμόμενου Φορτίου,

15) τις Ζωνικές Αποκλίσεις Χαρτοφυλακίου ΑΠΕ χωρίς Υποχρέωση Συμμετοχής στην Αγορά,

16) τις Ζωνικές Αποκλίσεις Μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ.

#### Άρθρο 71

#### Διαδικασία Εκτέλεσης της Διαδικασίας Χειροκίνητης ΕΑΣ

1. Η διαδικασία χειροκίνητης ΕΑΣ εκτελείται ως ένα μοντέλο Μικτού Ακεραίου Γραμμικού Προγραμματισμού για κάθε Χρονική Περίοδο Χειροκίνητης ΕΑΣ.

2. Η αντικειμενική συνάρτηση επίλυσης της χειροκίνητης ΕΑΣ ελαχιστοποιεί το κόστος για την κάλυψη των ζωνικών αποκλίσεων για όλες τις Ζώνες Προσφορών, χρησιμοποιώντας τις υποβληθείσες ανοδικές και καθοδικές Προσφορές Ενέργειας χειροκίνητης ΕΑΣ των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης. Το κόστος κάλυψης των ζωνικών αποκλίσεων του συστήματος προκύπτει από τις Προσφορές Ενέργειας χειροκίνητης ΕΑΣ που γίνονται αποδεκτές.

3. Οι περιορισμοί του προβλήματος επίλυσης της χειροκίνητης ΕΑΣ περιλαμβάνουν τουλάχιστον:

1) τον περιορισμό της ζωνικής απόκλισης για κάθε Ζώνη Προσφορών,

2) τους περιορισμούς στις ροές ηλεκτρικής ενέργειας μεταξύ των Ζωνών Προσφορών,

3) τους τεχνικούς περιορισμούς των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, και

4) τους περιορισμούς που εξασφαλίζουν ότι οι συνολικές απαιτήσεις του συστήματος σε ισχύ εξισορρόπησης για ΕΔΣ και αυτόματη ΕΑΣ διατηρούνται,

5) τυχόν περιορισμούς υποχρεωτικών εγχύσεων, και

6) τυχόν περιορισμούς μέγιστης ημερήσιας έγχυσης ηλεκτρικής ενέργειας από Κατανεμόμενες Μονάδες.

4. Στη περίπτωση που για δύο ή περισσότερες Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης που αφορούν την ίδια Χρονική Μονάδα Χειροκίνητης ΕΑΣ 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 χειροκίνητης ΕΑΣ, τότε επιλέγονται κατά προτεραιότητα τα τμήματα προσφορών με την ακόλουθη σειρά: (α) Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ, (β) Υδροηλεκτρικές Κατανεμόμενες Μονάδες, (γ) Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενου Φορτίου, και (δ) Θερμικές Κατανεμόμενες Μονάδες. 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 μεταβολής παραγωγής/φορτίου. Μεταξύ των τμημάτων προσφορών που ανήκουν στην ίδια κατηγορία και έχουν τον ίδιο ρυθμό μεταβολής παραγωγής/φορτίου επιλέγονται κατά προτεραιότητα τα τμήματα των προσφορών οι οποίες υπεβλήθησαν νωρίτερα.

5. Σε περίπτωση που για μια Χρονική Μονάδα Χειροκίνητης ΕΑΣ δεν προκύπτει εφικτή λύση κατά την επίλυση της διαδικασίας χειροκίνητης ΕΑΣ, 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 χειροκίνητης ΕΑΣ έχοντας, ενδεικτικά:

1) συμπεριλάβει τις Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης από Συμβεβλημένες Μονάδες,

2) χαλαρώσει τους περιορισμούς της παραγράφου 3(4) 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 του ΕΣΜΗΕ.

6. Κατά την επίλυση της διαδικασίας χειροκίνητης ΕΑΣ είναι δυνατό η βελτιστοποίηση να πραγματοποιείται για τρία διαδοχικά 15-λεπτα έτσι ώστε να λαμβάνεται αποτελεσματικά υπόψη για κάθε Χρονική Μονάδα Χειροκίνητης ΕΑΣ, η επίδραση των συνθηκών του συστήματος κατά την διάρκεια των επόμενων Χρονικών Μονάδων Χειροκίνητης ΕΑΣ. Σε αυτή την περίπτωση, μόνο τα αποτελέσματα της πρώτης Χρονικής Μονάδας Χειροκίνητης ΕΑΣ είναι δεσμευτικά. Τα αποτελέσματα που αφορούν

στις επόμενες Χρονικές Μονάδες Χειροκίνητης ΕΑΣ είναι ενδεικτικά.

#### Άρθρο 72

##### Άμεση Ενεργοποίηση χειροκίνητης ΕΑΣ

1. Ως Άμεση Ενεργοποίηση της χειροκίνητης ΕΑΣ νοείται η ενεργοποίηση της Ενέργειας Εξισορρόπησης χειροκίνητης ΕΑΣ σε χρονική στιγμή που δεν συμπίπτει με τις προγραμματισμένες περιοδικές εκτελέσεις της διαδικασίας της χειροκίνητης ΕΑΣ σε κύκλους των 15 λεπτών.

2. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ έχει το δικαίωμα να ενεργοποιεί άμεσα την Ενέργεια Εξισορρόπησης χειροκίνητης ΕΑΣ και να αποστέλλει Εντολές Κατανομής προς τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, με σκοπό την εξισορρόπηση του συστήματος ή την αντιμετώπιση τεχνικών περιορισμών, ανά πάσα στιγμή μεταξύ των προγραμματισμένων επιλύσεων της διαδικασίας χειροκίνητης ΕΑΣ.

3. Για τον σκοπό αυτό, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ δύναται ενδεικτικά να εκτελεί τη διαδικασία χειροκίνητης ΕΑΣ 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 ανωτέρω, η ποσότητα Ενέργειας Εξισορρόπησης χειροκίνητης ΕΑΣ 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 χειροκίνητης ΕΑΣ από τη σειρά ένταξης της αντίστοιχης κατεύθυνσης.

5. Οι Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης που σχετίζονται με την άμεση ενεργοποίηση της χειροκίνητης ΕΑΣ λαμβάνονται υπόψη κατά τον υπολογισμό της Τιμής Ενέργειας χειροκίνητης ΕΑΣ για τη συγκεκριμένη Χρονική Μονάδα Χειροκίνητης ΕΑΣ στο πλαίσιο της Εκκαθάρισης Αγοράς Εξισορρόπησης.

6. Σε περίπτωση που ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ εκδώσει Εντολές Κατανομής διαφορετικές από το αποτέλεσμα της επίλυσης της χειροκίνητης ΕΑΣ, τότε ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ υποβάλλει αναφορά στη ΡΑΕ με την οποία αιτιολογεί την επιλογή των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης οι οποίες καλύπτουν την απόκλιση του συστήματος. Η αναφορά υποβάλλεται για κάθε μήνα, εντός προθεσμίας ενός (1) μηνός από το τέλος του μήνα στον οποίο αναφέρεται.

#### Άρθρο 73

##### Εντολές Κατανομής χειροκίνητης ΕΑΣ

1. Τα αποτελέσματα της εκτέλεσης της διαδικασίας της χειροκίνητης ΕΑΣ περιλαμβάνουν τις ποσότητες ενεργοποίησης των ανοδικών και καθοδικών Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, που χρησιμοποιούνται για την έκδοση των Εντολών Κατανομής προς τις Οντότητες Υπηρεσιών

Εξισορρόπησης, προκειμένου να επιτευχθεί εξισορρόπηση του συστήματος.

2. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ εκδίδει Εντολές Κατανομής για κάθε Χρονική Μονάδα Χειροκίνητης ΕΑΣ προς τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, σύμφωνα με τα αποτελέσματα της διαδικασίας της χειροκίνητης ΕΑΣ.

3. Κάθε μεταγενέστερη Εντολή Κατανομής αντικαθιστά κάθε προηγούμενη, όσον αφορά την ίδια Χρονική Μονάδα Χειροκίνητης ΕΑΣ.

4. Σε έκτακτες περιπτώσεις, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ δύναται να εκδώσει Εντολές Κατανομής σε μια Μονάδα Παραγωγής (με τη σύμφωνη γνώμη του Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης) ώστε αυτή να λειτουργήσει με ισχύ μεγαλύτερη της Καταχωρημένης Ισχύος, όπως έχει καθοριστεί στα Καταχωρημένα Χαρακτηριστικά Λειτουργίας της. Σε αυτή την περίπτωση δεν υπάρχει πρόσθετη αμοιβή για την Μονάδα Παραγωγής.

5. Σε περίπτωση που ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ εκδώσει Εντολές Κατανομής διαφορετικές από το αποτέλεσμα της επίλυσης της χειροκίνητης ΕΑΣ, τότε ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ υποβάλλει αναφορά στη ΡΑΕ με την οποία αιτιολογεί την επιλογή των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης οι οποίες καλύπτουν την απόκλιση του συστήματος. 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.

#### Άρθρο 74

##### 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 Χειροκίνητης ΕΑΣ με εξαίρεση τις περιπτώσεις Άμεσης Ενεργοποίησης της χειροκίνητης ΕΑΣ.

3. Η Εντολή Κατανομής λήγει στο τέλος της Χρονικής Μονάδας Χειροκίνητης ΕΑΣ στην οποία εκδόθηκε η Εντολή Κατανομής, εκτός αν στο εντωμεταξύ 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 χειροκίνητης ΕΑΣ αρχίζει αμέσως μετά την διαβίβαση της σχετικής Εντολής Κατανομής και λήγει στο τέλος της Χρονικής Μονάδας Χειροκίνητης ΕΑΣ στην οποία εκδόθηκε η Εντολή Κατανομής.

5. Η Εντολή Κατανομής εφαρμόζεται ως εξής:

1) Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ αποστέλλει σε κάθε Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης το επίπεδο παραγωγής/απορρόφησης (σε MW), που πρέπει να παράγεται/απορροφάται από την Οντότητα Υπηρεσιών Εξί-



σορρόπησης στο τέλος της επόμενης Χρονικής Μονάδας Χειροκίνητης ΕΑΣ.

2) Κάθε Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης αρχίζει να αυξάνει ή να μειώνει την παραγωγή/απορρόφησης της από την αρχή της Χρονικής Μονάδας Χειροκίνητης ΕΑΣ μέχρι να φτάσει στο επίπεδο της Εντολής Κατανομής (σε MW) και, στη συνέχεια, παραμένει σε αυτό το επίπεδο έως το τέλος της Χρονικής Μονάδας Χειροκίνητης ΕΑΣ.

3) Η μορφή του επιπέδου παραγωγής/απορρόφησης κατά τη διάρκεια της Χρονικής Μονάδας Χειροκίνητης ΕΑΣ είναι τέτοια ώστε η παρεχόμενη ανοδική ή καθοδική Ενέργεια Εξισορρόπησης χειροκίνητης ΕΑΣ να ισούται με την αντίστοιχη Ενέργεια Εξισορρόπησης χειροκίνητης ΕΑΣ που προκύπτει από την εκτέλεση της διαδικασίας χειροκίνητης ΕΑΣ, όπως περιγράφεται στην Τεχνική απόφαση «Χειροκίνητη ΕΑΣ».

6. Για κάθε Μονάδα Παραγωγής, το επίπεδο παραγωγής, που καθορίζεται από τις Εντολές Κατανομής, είναι σύμφωνο με τα Δηλωθέντα Χαρακτηριστικά της εν λόγω Μονάδας Παραγωγής.

#### ΚΕΦΑΛΑΙΟ 15 ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΑΥΤΟΜΑΤΗΣ ΕΑΣ

##### Άρθρο 75 Ενεργοποίηση της Ενέργειας Εξισορρόπησης αυτόματης ΕΑΣ

1. Η Ενέργεια Εξισορρόπησης αυτόματης ΕΑΣ ενεργοποιείται με τη χρήση της λειτουργίας Αυτόματης Ρύθμισης Παραγωγής του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για έλεγχο της συχνότητας, όπως ορίζεται στον Κανονισμό (ΕΕ) 2017/1485 της Επιτροπής της 2ας Αυγούστου 2017 σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για τη λειτουργία του συστήματος μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας.

2. Όλες οι Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για τις οποίες έχει κατακυρωθεί αυτόματη ΕΑΣ στην τελευταία ΔΕΠ ενεργοποιούνται σχεδόν ταυτόχρονα από το Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για την παροχή Ενέργειας Εξισορρόπησης αυτόματης ΕΑΣ.

3. Τα κριτήρια για την ενεργοποίηση της Ενέργειας Εξισορρόπησης αυτόματης ΕΑΣ είναι οι τιμές Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης αυτόματης ΕΑΣ και οι ρυθμοί μεταβολής της ισχύος εξόδου των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης.

4. Περισσότερες λεπτομέρειες σχετικά με την ενεργοποίηση της Ενέργειας Εξισορρόπησης αυτόματης ΕΑΣ περιλαμβάνονται στην Τεχνική απόφαση «Αυτόματη ΕΑΣ».

#### ΤΜΗΜΑ IV ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗ ΑΓΟΡΑΣ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ

##### ΚΕΦΑΛΑΙΟ 16 ΓΕΝΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ

##### Άρθρο 76 Περίοδος Εκκαθάρισης

Η Ενέργεια Εξισορρόπησης, οι Αποκλίσεις και η Ισχύς Εξισορρόπησης εκκαθαρίζονται ανά 15-λεπτη χρονική περίοδο. Η ανωτέρω περίοδος ορίζεται ως Περίοδος Εκκαθάρισης Αποκλίσεων.

##### Άρθρο 77 Λογαριασμοί Αγοράς Εξισορρόπησης

1. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ τηρεί τους ακόλουθους Λογαριασμούς Αγοράς Εξισορρόπησης:

- 1) Λογαριασμός Ενέργειας Εξισορρόπησης,
- 2) Λογαριασμός Ενέργειας παρεχόμενης για σκοπούς εκτός της εξισορρόπησης,
- 3) Λογαριασμός Αποκλίσεων,
- 4) Λογαριασμός Ισχύος Εξισορρόπησης,
- 5) Λογαριασμός Προσαυξήσεων,
- 6) Λογαριασμός Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης,
- 7) Λογαριασμός Τελών Αγοράς Εξισορρόπησης.

2. Οι Λογαριασμοί της παραγράφου 1 δεν είναι λογιστικοί και τηρούνται αποκλειστικά για την παρακολούθηση της Αγοράς Εξισορρόπησης από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.

##### Άρθρο 78 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, όπως αναλυτικά αναφέρεται στην παράγραφο 2 του παρόντος άρθρου.

2. Η Εκκαθάριση της Αγοράς Εξισορρόπησης περιλαμβάνει τους ακόλουθους υπολογισμούς για κάθε Ημέρα Κατανομής:

1) υπολογισμός Ενέργειας Εξισορρόπησης για χειροκίνητη ΕΑΣ, για κάθε Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης και για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων της Ημέρας Κατανομής,

2) υπολογισμός Ενέργειας Εξισορρόπησης για αυτόματη ΕΑΣ, για κάθε Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων της Ημέρας Κατανομής,

3) υπολογισμός ενέργειας παρεχόμενης για σκοπούς εκτός της εξισορρόπησης, για κάθε Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων της Ημέρας Κατανομής,

4) υπολογισμός Αποκλίσεων, για κάθε Οντότητα με Ευθύνη Εξισορρόπησης, για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων της Ημέρας Κατανομής,

5) υπολογισμός Προσαρμογής Αποκλίσεων για κάθε Οντότητα με Ευθύνη Εξισορρόπησης, για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων της Ημέρας Κατανομής,

6) υπολογισμός χρεώσεων και πιστώσεων του Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, για Ενέργεια Εξισορρόπησης για κάθε μια από τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπεί και για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων της Ημέρας Κατανομής,

7) 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,

8) 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

9) υπολογισμός του κόστους απωλειών του Συστήματος, για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων της Ημέρας Κατανομής,

10) υπολογισμός των τυχόν επιβαλλόμενων Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης,

11) υπολογισμός χρεώσεων και πιστώσεων που αφορούν τους Λογαριασμούς Προσαυξήσεων,

12) υπολογισμός των Τελών Αγοράς Εξισορρόπησης για κάθε Συμμετέχοντα, και

13) υπολογισμός του ποσού διασφάλισης οικονομικής ουδετερότητας της Αγοράς Εξισορρόπησης.

#### Άρθρο 79

Απαιτούμενα στοιχεία για τη εκτέλεση της Εκκαθάρισης Αγοράς Εξισορρόπησης

Για την εκτέλεση της Εκκαθάρισης Αγοράς Εξισορρόπησης, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ χρησιμοποιεί τα ακόλουθα στοιχεία:

1) το Πρόγραμμα Αγοράς κάθε Οντότητας με Ευθύνη Εξισορρόπησης, όπως αυτό διαμορφώνεται στην Αγορά Επόμενης Ημέρας και την Ενδοημερήσια Αγορά,

2) τις Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης για χειροκίνητη ΕΑΣ (ποσότητα και τιμή) ανά Χρονική Μονάδα Χειροκίνητης ΕΑΣ, που κατακυρώθηκαν στην Αγορά Ενέργειας Εξισορρόπησης,

3) τις Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης για αυτόματη ΕΑΣ (ποσότητα και τιμή) ανά Χρονική Μονάδα Χειροκίνητης ΕΑΣ, που κατακυρώθηκαν στην Αγορά Ενέργειας Εξισορρόπησης,

4) τις ενεργοποιημένες προσφορές ενέργειας για σκοπούς πέραν της εξισορρόπησης,

5) τις Εντολές Κατανομής

6) τις μετρήσεις του Συστήματος Εποπτικού Ελέγχου και Απόκτησης Δεδομένων (SCADA) για τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που παρέχουν Ενέργεια Εξισορρόπησης για αυτόματη ΕΑΣ,

7) τις Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που δεν κατακυρώθηκαν στην Αγορά Ενέργειας Εξισορρόπησης,

8) τις τιμές εκκαθάρισης της Αγοράς Επόμενης Ημέρας ανά Περίοδο Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης,

9) τις ενδείξεις με τις οποίες επισημαίνεται η ενέργεια που παρασχέθηκε για σκοπούς πέραν της εξισορρόπησης,

10) τα Πιστοποιημένα Δεδομένα Μέτρησης Ενέργειας για τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης και τις διασυνδέσεις,

11) την ποσότητα ηλεκτρικής ενέργειας που απορροφήθηκε από καταναλωτές Χαμηλής και Μέσης Τάσης, όπως γνωστοποιούνται στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ από τους Διαχειριστές Δικτύων Διανομής,

12) τα ενεργειακά προφίλ ανά κατηγορία καταναλωτή για μη-τηλεμετρούμενες Οντότητες από τον Διαχειριστή Δικτύου Διανομής,

13) τις συνολικές εγχύσεις των Μονάδων Παραγωγής ΑΠΕ που είναι συνδεδεμένες στο δίκτυο Χαμηλής Τάσης, όπως γνωστοποιούνται στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ από τους Διαχειριστές Δικτύων Διανομής,

14) τα Δηλωμένα Χαρακτηριστικά των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης,

15) τις τυχόν υποβληθείσες Δηλώσεις Ολικής ή Μερικής Διαθεσιμότητας των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης,

16) τα αποτελέσματα της ΔΕΠ για Ισχύ Εξισορρόπησης για ανοδική και καθοδική ΕΔΣ, αυτόματη ΕΑΣ και χειροκίνητη ΕΑΣ για τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, σε MW,·

17) τις Προσφορές Ισχύος Εξισορρόπησης για τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, και

18) την πραγματική διαθεσιμότητα των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για παροχή κάθε τύπου Ισχύος Εξισορρόπησης.

#### Άρθρο 80

Υποχρεώσεις των Διαχειριστών Δικτύου Διανομής στο πλαίσιο της διαδικασίας Εκκαθάρισης Αγοράς Εξισορρόπησης

1. Οι Διαχειριστές Δικτύου Διανομής γνωστοποιούν στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων του μήνα Μ τις ακόλουθες πληροφορίες:

1) τα ποσοστά εκπροσώπησης ανά Εκπρόσωπο Φορτίου και ανά Κατηγορία Προφίλ, μέχρι την 20η ημερολογιακή ημέρα του μήνα Μ-1 για την απορρόφηση του μήνα Μ σχετικά με την απορρόφηση των καταναλωτών με απλούς μετρητές που συνδέονται στο δίκτυο Χαμηλής Τάσης του Διασυνδεδεμένου Συστήματος,

2) τη συνολική απορρόφηση ηλεκτρικής ενέργειας που αντιστοιχεί στους καταναλωτές με ωριαίους μετρητές που συνδέονται στο δίκτυο Χαμηλής Τάσης του Διασυνδεδεμένου Συστήματος, ανηγμένη στο Όριο Συστήματος Μεταφοράς – Δικτύου Διανομής, ανά Εκπρόσωπο Φορτίου, έως τη 18η ημερολογιακή ημέρα του μήνα Μ + 1 για το μήνα Μ,

3) τη συνολική απορρόφηση ηλεκτρικής ενέργειας που αντιστοιχεί στους καταναλωτές Μέσης Τάσης του Διασυνδεδεμένου Συστήματος, ανηγμένη στο Όριο Συστήματος Μεταφοράς – Δικτύου Διανομής, ανά Εκπρόσωπο Φορτίου, έως τη 14η ημερολογιακή ημέρα του μήνα Μ + 1 για το μήνα Μ,

4) τη συνολική παραγωγή των μονάδων ΑΠΕ που είναι συνδεδεμένες στο δίκτυο Χαμηλής Τάσης του Διασυνδεδεμένου Συστήματος, ανηγμένη στο Όριο Συστήματος Μεταφοράς – Δικτύου Διανομής, έως τη 14η ημερολογιακή ημέρα του μήνα Μ + 1 για το μήνα Μ.

2. Οι Διαχειριστές Δικτύου Διανομής γνωστοποιούν στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, τυχόν επικαιροποιημένα στοιχεία για τη συνολική απορρόφηση ηλεκτρικής ενέργειας των καταναλωτών Χαμηλής και Μέσης Τάσης του Διασυνδεδεμένου Συστήματος, καθώς για την παραγωγή των μονάδων ΑΠΕ που συνδέονται στο Δίκτυο Χαμηλής Τάσης του Διασυνδεδεμένου Συστήματος, σύμφωνα με την παράγραφο 1, το αργότερο την τελευταία ημέρα του μήνα Μ + 6, την τελευταία ημέρα του μήνα Μ + 12 και την τελευταία ημέρα του μήνα Μ + 24. Δεν επιτρέπεται διόρθωση στα δεδομένα που αποστέλλουν στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ οι Διαχειριστές Δικτύου Διανομής μετά την παρέλευση της ανωτέρω προθεσμίας.

**Άρθρο 81****Οικονομική ουδετερότητα του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ**

Η οικονομική ουδετερότητα του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ από την διαχείριση της Αγοράς Εξισορρόπησης διασφαλίζεται μέσω των χρεοπιστώσεων των Συμβαλλόμενων Μερών με Ευθύνη Εξισορρόπησης, όπως περιγράφεται στο άρθρο 95 του παρόντος κανονισμού.

**Άρθρο 82****Τεχνική απόφαση «Εκκαθάριση Αγοράς Εξισορρόπησης».**

Λεπτομέρειες και παραδείγματα υπολογισμών σχετικά με την εκκαθάριση της Αγοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης, της Αγοράς Ισχύος Εξισορρόπησης και των Αποκλίσεων περιγράφονται στην Τεχνική απόφαση «Εκκαθάριση Αγοράς Εξισορρόπησης».

**ΚΕΦΑΛΑΙΟ 17****ΑΠΩΛΕΙΕΣ ΤΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ****Άρθρο 83****Διαχείριση Απωλειών ΕΣΜΗΕ**

1. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ προβλέπει τις απώλειες του 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 και στην Ενδοημερήσια Αγορά.

2. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ υπολογίζει τις πραγματικές απώλειες του 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 93 του παρόντος κανονισμού.

**Άρθρο 84****Πρόβλεψη Απωλειών ΕΣΜΗΕ**

1. Οι απώλειες του ΕΣΜΗΕ εκτιμώνται βάσει της «Μεθοδολογίας Υπολογισμού Απωλειών ΕΣΜΗΕ» και του πίνακα των Συντελεστών Απωλειών ΕΣΜΗΕ. Οι Συντελεστές Απωλειών ΕΣΜΗΕ μπορούν να έχουν διαφορετικές αριθμητικές τιμές για διαφορετικές Περιόδους Κατανομής και Ημέρες Κατανομής, ή μπορούν να εξαρτώνται από το επίπεδο φορτίου του συστήματος.

2. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ υποβάλλει στη ΡΑΕ εισήγηση για τη «Μεθοδολογία Υπολογισμού Απωλειών ΕΣΜΗΕ», η οποία εγκρίνεται από τη ΡΑΕ σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παράγραφο 4 του άρθρου 18 του ν. 4425/2016. Η μεθοδολογία αυτή μπορεί να τροποποιείται εντός του χρονικού διαστήματος ισχύος αυτής σε περίπτωση σημαντικής αλλαγής μόνιμου χαρακτήρα στην τοπολογία του Συστήματος Μεταφοράς, όπως, ιδίως, λόγω ένταξης νέας μονάδας παραγωγής ή διασυνδετικής γραμμής.

3. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ είναι υπεύθυνος για τον καθορισμό του πίνακα των Συντελεστών Απωλειών ΕΣΜΗΕ σε ετήσια βάση, λαμβάνοντας υπόψη ιστορικές ποσότητες έγχυσης/απορρόφησης ενέργειας, σε κάθε κόμβο του ΕΣΜΗΕ και την εγκεκριμένη «Μεθοδολογία Υπολογισμού Απωλειών ΕΣΜΗΕ». Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ υποβάλλει τον Πίνακα των Συντελεστών Απωλειών ΕΣΜΗΕ, προς έγκριση, τουλάχιστον τρεις μήνες πριν από την έναρξη του ημερολογιακού έτους στο οποίο αφορούν.

4. Κατόπιν της έγκρισης, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ χρησιμοποιεί τον πίνακα των Συντελεστών Απωλειών ΕΣΜΗΕ για την ωριαία πρόβλεψη των απωλειών του ΕΣΜΗΕ που πρέπει να αγοραστούν στην Αγορά Επόμενης Ημέρας και στην Ενδοημερήσια Αγορά.

**ΚΕΦΑΛΑΙΟ 18****ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ ΚΑΙ ΑΠΟΚΛΙΣΕΩΝ****Άρθρο 85. Υπολογισμός Ενέργειας Εξισορρόπησης και Αποκλίσεων**

1. Η ενεργοποιημένη ενέργεια υπολογίζεται για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων διακριτά για τη χειροκίνητη ΕΑΣ, την αυτόματη ΕΑΣ 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 χειροκίνητης ΕΑΣ ορίζεται ως εξής:
  - 1) Η ανοδική Ενεργοποιημένη Ενέργεια Εξισορρόπησης χειροκίνητης ΕΑΣ μίας Οντότητας Υπηρεσίας Εξισορρόπησης  $e$  για μία Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων  $t$  ( $ABE_{e,t}^{mFRR,up}$ ) είναι (α) όσον αφορά τις Μονάδες Παραγωγής και τα Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Μονάδων ΑΠΕ, η πρόσθετη ενέργεια που αντιστοιχεί στην Προσαρμοσμένη Εντολή Κατανομής χειροκίνητης ΕΑΣ σε σχέση με τα αντίστοιχα Προσαρμοσμένα Προγράμματα Αγορών τους και (β) όσον αφορά Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου, η μείωση της κατανάλωσης ενέργειας που αντιστοιχεί στην Προσαρμοσμένη Εντολή Κατανομής χειροκίνητης ΕΑΣ σε σχέση με τα αντίστοιχα Προσαρμοσμένα Προγράμματα Αγορών τους και



- 2) Η καθοδική Ενεργοποιημένη Ενέργεια Εξισορρόπησης χειροκίνητης ΕΑΣ μίας Οντότητας Υπηρεσίας Εξισορρόπησης  $e$  για μία Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων  $t$  ( $ABE_{e,t}^{mFRR,dn}$ ) είναι (α) όσον αφορά τις Μονάδες Παραγωγής και τα Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Μονάδων ΑΠΕ, η μείωση της ενέργειας που αντιστοιχεί στην Προσαρμοσμένη Εντολή Κατανομής χειροκίνητης ΕΑΣ σε σχέση με τα αντίστοιχα Προσαρμοσμένα Προγράμματα Αγορών τους και (β) όσον αφορά Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου, η αύξηση της κατανάλωσης ενέργειας που αντιστοιχεί στην Προσαρμοσμένη Εντολή Κατανομής χειροκίνητης ΕΑΣ σε σχέση με τα αντίστοιχα Προσαρμοσμένα Προγράμματα Αγορών τους.
3. Η ενεργοποιημένη Ενέργεια που παρέχεται για σκοπούς εκτός της εξισορρόπησης ορίζεται ως εξής:
- 1) Η ανοδική Ενεργοποιημένη Ενέργεια για σκοπούς εκτός της εξισορρόπησης μίας Οντότητας Υπηρεσίας Εξισορρόπησης  $e$  για μία Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων  $t$  ( $AOE_{e,t}^{mFRR,up}$ ) είναι (α) όσον αφορά τις Μονάδες Παραγωγής και τα Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Μονάδων ΑΠΕ, η πρόσθετη ενέργεια που αντιστοιχεί στην Προσαρμοσμένη Εντολή Κατανομής για σκοπούς εκτός της εξισορρόπησης σε σχέση με τα αντίστοιχα Προσαρμοσμένα Προγράμματα Αγορών τους, και (β) όσον αφορά Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου, η μικρότερη κατανάλωση ενέργειας που αντιστοιχεί στην Προσαρμοσμένη Εντολή Κατανομής για σκοπούς εκτός της εξισορρόπησης σε σχέση με τα αντίστοιχα Προσαρμοσμένα Προγράμματα Αγορών τους και
- 2) Η καθοδική Ενεργοποιημένη Ενέργεια για σκοπούς εκτός της εξισορρόπησης μίας Οντότητας Υπηρεσίας Εξισορρόπησης  $e$  για μία Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων  $t$  ( $AOE_{e,t}^{mFRR,dn}$ ) είναι (α) όσον αφορά τις Μονάδες Παραγωγής και τα Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ, η μείωση της ενέργειας που αντιστοιχεί στην Προσαρμοσμένη Εντολή Κατανομής για σκοπούς εκτός της εξισορρόπησης σε σχέση με τα αντίστοιχα Προσαρμοσμένα Προγράμματα Αγορών τους και (β) όσον αφορά τα Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενων Φορτίων η πρόσθετη κατανάλωση ενέργειας που αντιστοιχεί στην Προσαρμοσμένη Εντολή Κατανομής για σκοπούς εκτός της εξισορρόπησης σε σχέση με τα αντίστοιχα Προσαρμοσμένα Προγράμματα Αγορών τους.
4. Η Προσαρμοσμένη Εντολή Κατανομής, τα Προσαρμοσμένα Προγράμματα Αγορών και η Ενεργοποιημένη Ενέργεια υπολογίζονται σύμφωνα με τα οριζόμενα στη «Μεθοδολογία Υπολογισμού Ενεργοποιημένης Ενέργειας Εξισορρόπησης», η οποία λαμβάνει υπόψη τουλάχιστον την πραγματική Διαθεσιμότητα των Οντοτήτων Υπηρεσίας Εξισορρόπησης, καθώς και την προσαρμογή των Προγραμμάτων Αγοράς βάσει των Δηλωμένων Χαρακτηριστικών των Οντοτήτων Υπηρεσίας Εξισορρόπησης.
5. Η Επιβεβλημένη Ενέργεια μίας Οντότητας Υπηρεσίας Εξισορρόπησης  $e$  για μια Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων  $t$  ισούται με το Πρόγραμμα Αγοράς συν την ανοδική ενεργοποιημένη Ενέργεια Εξισορρόπησης χειροκίνητης ΕΑΣ συν την καθοδική ενεργοποιημένη Ενέργεια Εξισορρόπησης χειροκίνητης ΕΑΣ συν την ανοδική ενεργοποιημένη Ενέργεια για σκοπούς εκτός της εξισορρόπησης συν την καθοδική ενεργοποιημένη Ενέργεια για σκοπούς εκτός της εξισορρόπησης, όπως αποδίδεται παρακάτω:

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

Στον ανωτέρω τύπο η ανοδική ενεργοποιημένη ενέργεια ( $ABE_{e,t}^{mFRR,up}$ ,  $AOE_{e,t}^{mFRR,up}$ ) έχει θετικό πρόσημο ενώ η καθοδική ενεργοποιημένη ενέργεια ( $ABE_{e,t}^{mFRR,dn}$ ,  $AOE_{e,t}^{mFRR,dn}$ ) έχει αρνητικό πρόσημο.

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

6. Το ολοκλήρωμα των μετρήσεων του Συστήματος Εποπτικού Ελέγχου και Απόκτησης Δεδομένων (SCADA) μίας Οντότητας με Ευθύνη Εξισορρόπησης  $e$  εντός μίας Περιόδου Εκκαθάρισης Αποκλίσεων  $t$  που είναι μεγαλύτερες της Επιβεβλημένης Ενέργειας,  $INST_{e,t}$ , ορίζεται ως η SCADA Ανοδική Ποσότητα  $SQ_{e,t}^{up}$ .
7. Το ολοκλήρωμα των μετρήσεων του Συστήματος Εποπτικού Ελέγχου και Απόκτησης Δεδομένων (SCADA) μίας Οντότητας με Ευθύνη Εξισορρόπησης  $e$  εντός μίας Περιόδου Εκκαθάρισης Αποκλίσεων  $t$  που είναι μικρότερες της Επιβεβλημένης Ενέργειας,  $INST_{e,t}$ , ορίζεται ως η SCADA Καθοδική Ποσότητα  $SQ_{e,t}^{dn}$ .
8. Σε περίπτωση που μία Οντότητα Υπηρεσίας Εξισορρόπησης  $e$  λειτουργεί υπό ΑΡΙΠ κατά τη διάρκεια μίας Περιόδου Εκκαθάρισης Αποκλίσεων  $t$ , τότε:
  - i. η Ανοδική Ενεργοποιημένη Ενέργεια Εξισορρόπησης αυτόματης ΕΑΣ για Μονάδες Παραγωγής ή Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ έχει θετικό πρόσημο και ισούται με:

$$ABE_{e,t}^{aFRR,up} = SQ_{e,t}^{up}$$

- ii. η Καθοδική Ενεργοποιημένη Ενέργεια Εξισορρόπησης αυτόματης ΕΑΣ για Μονάδες Παραγωγής ή Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ έχει αρνητικό πρόσημο και ισούται με:

$$ABE_{e,t}^{aFRR,dn} = SQ_{e,t}^{dn}$$

- iii. η Ανοδική Ενεργοποιημένη Ενέργεια Εξισορρόπησης αυτόματης ΕΑΣ για Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενου Φορτίου έχει θετικό πρόσημο και ισούται με:

$$ABE_{e,t}^{aFRR,up} = SQ_{e,t}^{dn}$$

- iv. η Καθοδική Ενεργοποιημένη Ενέργεια Εξισορρόπησης αυτόματης ΕΑΣ για Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενου Φορτίου έχει αρνητικό πρόσημο και ισούται με:

$$ABE_{e,t}^{aFRR,dn} = SQ_{e,t}^{up}$$

9. Η Απόκλιση μιας Οντότητας με Ευθύνη 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 και το Πρόγραμμα Αγοράς της Οντότητας όπως αποδίδεται παρακάτω:
  - i. για Μονάδες Παραγωγής ή Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ:

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

- ii. για Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενου Φορτίου:

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

Στις παραπάνω σχέσεις θετικό πρόσημο αντιστοιχεί σε παροχή περισσότερης ενέργειας (ή απορρόφηση λιγότερης ενέργειας) από την Οντότητας με Ευθύνη Εξισορρόπησης, ενώ αρνητικό πρόσημο αντιστοιχεί σε παροχή λιγότερης ενέργειας (ή απορρόφηση περισσότερης ενέργειας) σε σχέση με το Πρόγραμμα Αγοράς της.

10. Η Προσαρμογή Αποκλίσεων μίας Οντότητας Υπηρεσίας Εξισορρόπησης  $e$  που παρέχει Ενέργεια Εξισορρόπησης για χειροκίνητη ΕΑΣ ή για σκοπούς εκτός της εξισορρόπησης για μία Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων  $t$  αποδίδεται από τις σχέσεις παρακάτω:

- i. για Μονάδες Παραγωγής ή Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ:

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

- ii. για Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενου Φορτίου:

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

11. Η Τελική Απόκλιση μίας Οντότητας Υπηρεσίας Εξισορρόπησης  $e$  που δεν λειτουργούσε υπό ΑΡΠ για μία Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων  $t$  ισούται με την Απόκλιση συν τη Προσαρμογή Αποκλίσεων, όπως δίνεται παρακάτω:

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

12. Η Τελική Απόκλιση μίας Οντότητας Υπηρεσίας Εξισορρόπησης  $e$  που λειτουργούσε υπό ΑΡΠ για μία Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων  $t$  ισούται με μηδέν.

13. Η Τελική Απόκλιση μίας Οντότητας με Ευθύνη Εξισορρόπησης  $e$  η οποία δεν παρέχει Υπηρεσίες Εξισορρόπησης ισούται με την Απόκλιση όπως υπολογίζεται βάσει της παραγράφου 10. Συγκεκριμένα:

- i. για Χαρτοφυλάκιο Μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ και Εισαγωγές Ηλεκτρικής Ενέργειας από τις Διασυνδέσεις η Τελική Απόκλιση ισούται με  $FIMB_{e,t} = MQ_{e,t} - MS_{e,t}$ .

- ii. Για Χαρτοφυλάκιο Μη Κατανεμόμενου 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 Μονάδες Παραγωγής και τα Χαρτοφυλάκια μονάδων ΑΠΕ, σε υψηλότερη μετρηθείσα έγχυση ενέργειας συγκρινόμενη με την αντίστοιχη Εντολή Κατανομής και (β) όσον αφορά Χαρτοφυλάκια Φορτίου σε μικρότερη μετρηθείσα κατανάλωση ενέργειας συγκρινόμενη με την αντίστοιχη Εντολή Κατανομής.

Αρνητική Τελική Απόκλιση σημαίνει (α) όσον αφορά τις Μονάδες Παραγωγής και τα Χαρτοφυλάκια Μονάδων ΑΠΕ, σε χαμηλότερη μετρηθείσα έγχυση ενέργειας σε πραγματικό χρόνο συγκρινόμενη με την αντίστοιχη μέση Εντολή Κατανομής, και (β) όσον αφορά Χαρτοφυλάκια Φορτίου σε υψηλότερη μετρηθείσα κατανάλωση ενέργειας σε πραγματικό χρόνο συγκρινόμενη με την αντίστοιχη Εντολή Κατανομής.

Σε περίπτωση που το Πρόγραμμα Αγοράς μίας Οντότητας Υπηρεσίας Εξισορρόπησης  $e$  είναι μικρότερο από το Τεχνικό Ελάχιστο της Οντότητας τότε (α) αν η ΔΕΠ μηδενίσει την ενέργεια της Οντότητας η ποσότητα από το Πρόγραμμα Αγοράς μέχρι το μηδέν θεωρείται απόκλιση και (β) αν η ΔΕΠ φορτίσει την Οντότητα τουλάχιστον στο Τεχνικό της Ελάχιστο η ενέργεια από το Πρόγραμμα Αγοράς μέχρι το Τεχνικό Ελάχιστο της Οντότητας θεωρείται απόκλιση. Λεπτομέρειες καθώς και τυχόν παρεκκλίσεις σχετικά με τα παραπάνω περιγράφονται στη «Μεθοδολογία Υπολογισμού Ενεργοποιημένης Ενέργειας Εξισορρόπησης».

14. Για τα Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου και για τις Περιόδους Εκκαθάρισης Αποκλίσεων για τις οποίες παρέχουν ενέργεια εξισορρόπησης το Πρόγραμμα Αγοράς λαμβάνεται ίσο με το Φορτίο Αναφοράς τους το οποίο υπολογίζεται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για την αντίστοιχη περίοδο, και αντιστοιχεί στην ηλεκτρική ενέργεια που θα καταναλωνόταν 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 Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενων Φορτίων».

#### **Άρθρο 86. Τιμές Ενέργειας Εξισορρόπησης Χειροκίνητης ΕΑΣ**

1. Σε περίπτωση που δεν υπάρχει συμφόρηση μεταξύ των Ζωνών Προσφορών, η Τιμή Ανοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης χειροκίνητης ΕΑΣ (σε EUR/MWh),  $BEP_{z,t}^{up}$ , για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων,  $t$ , για την ενεργοποίηση ανοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης χειροκίνητης ΕΑΣ ισούται με το μέγιστο των τιμών των βημάτων των προσφορών χειροκίνητης ΕΑΣ που ενεργοποιήθηκαν για την κάλυψη της Απόκλισης Συστήματος. Σε περίπτωση που υπάρχει συμφόρηση μεταξύ των Ζωνών Προσφορών, η Τιμή Ανοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης χειροκίνητης ΕΑΣ 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 χειροκίνητης ΕΑΣ που ενεργοποιήθηκαν για την κάλυψη της Απόκλισης Ζώνης της συγκεκριμένης Ζώνης Προσφορών,  $z$ .
2. Σε περίπτωση που δεν υπάρχει συμφόρηση μεταξύ των Ζωνών Προσφορών, η Τιμή Καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης χειροκίνητης ΕΑΣ (σε EUR/MWh),  $BEP_{z,t}^{dn}$ , για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων,  $t$ , για την ενεργοποίηση καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης χειροκίνητης ΕΑΣ ισούται με το ελάχιστο των τιμών των βημάτων των προσφορών χειροκίνητης ΕΑΣ που ενεργοποιήθηκαν για την κάλυψη της Απόκλισης Συστήματος. Εάν υπάρχει συμφόρηση μεταξύ των Ζωνών Προσφορών, η Τιμή Καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης χειροκίνητης ΕΑΣ για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων,  $t$ , για την ενεργοποίηση καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης χειροκίνητης ΕΑΣ για κάθε Ζώνη Προσφορών ισούται με το ελάχιστο των τιμών των βημάτων των προσφορών χειροκίνητης ΕΑΣ που ενεργοποιήθηκαν για την κάλυψη της Απόκλισης Ζώνης της συγκεκριμένης Ζώνης Προσφορών,  $z$ .
3. Οι ανοδικές και καθοδικές Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης χειροκίνητης ΕΑΣ που ενεργοποιούνται για σκοπούς εκτός της εξισορρόπησης επισημαίνονται και εξαιρούνται από τον υπολογισμό των τιμών ανοδικής και καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης χειροκίνητης ΕΑΣ. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ υποβάλλει στη ΡΑΕ, πριν την θέση σε λειτουργία του υποδείγματος-στόχου της Ευρωπαϊκής Ένωσης για την εγχώρια αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, κατάλογο με τους σκοπούς που δεν αφορούν στην εξισορρόπηση του συστήματος, ο οποίος εγκρίνεται από τη ΡΑΕ. Ενδεικτικά, τέτοιοι λόγοι είναι η διαχείριση των περιορισμών του συστήματος, και η ανακατανομή των εφεδρειών.
4. Στην περίπτωση που για μια Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων εγχύθηκε ενέργεια από Συμβεβλημένες Μονάδες ή Συμπληρωματική Ενέργεια από Έκτακτες Εισαγωγές ή έγιναν Περικοπές Φορτίων, η Τιμή Ανοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης χειροκίνητης ΕΑΣ δύναται να προσαυξάνεται με την Προσαύξηση Ελλείμματος Ενέργειας Εξισορρόπησης σε €/MWh για την συγκεκριμένη Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων. Η τιμή της Προσαύξησης Ελλείμματος Ενέργειας Εξισορρόπησης σε €/MWh καθορίζεται με Απόφαση της ΡΑΕ, μετά από εισήγηση του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.
5. Σε περίπτωση που ο υπολογισμός των Τιμών Ενέργειας 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 τη διαδικασία που προβλέπεται στους «Κανόνες εκκαθάρισης σε περίπτωση αναστολής των δραστηριοτήτων της αγοράς».

**Άρθρο 87. 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 ή για ενεργοποιημένη ενέργεια για σκοπούς εκτός της εξισορρόπησης μετά από σχετική Εντολή Κατανομής, προσδιορίζεται για κάθε κατεύθυνση σύμφωνα με τον ακόλουθο πίνακα:

	<b>Θετική Τιμή Ενέργειας Εξισορρόπησης</b>	<b>Αρνητική Τιμή Ενέργειας Εξισορρόπησης</b>
<b>Ανοδική Ενέργεια Εξισορρόπησης</b>	Πληρωμή από Φορέα Εκκαθάρισης σε Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης	Πληρωμή από Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης σε Φορέα Εκκαθάρισης
<b>Καθοδική Ενέργεια Εξισορρόπησης</b>	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,  $e$ , που εκπροσωπούν, ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων,  $t$ , για την ενεργοποιημένη Ενέργεια Εξισορρόπησης χειροκίνητης ΕΑΣ υπολογίζεται ως εξής:

- 1) Για την ενεργοποιημένη Ανοδική Ενέργεια Εξισορρόπησης χειροκίνητης ΕΑΣ ως το γινόμενο της ποσότητας ενεργοποιημένης Ανοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης χειροκίνητης ΕΑΣ με την Τιμή Ανοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης για χειροκίνητη ΕΑΣ για την Ζώνη Προσφορών,  $z$ , στην οποία ανήκει Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης,  $e$ :

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

Όπου:

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

$ABE_{e,t}^{mFRR,up}$  Η ανοδική Ενεργοποιημένη Ενέργεια Εξισορρόπησης χειροκίνητης ΕΑΣ σε MWh για την Οντότητας Υπηρεσίας Εξισορρόπησης  $e$  και την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων  $t$ .

$BEP_{z,t}^{up}$  Η Τιμή Ανοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης χειροκίνητης ΕΑΣ, της Ζώνης Προσφορών,  $z$ , σε €/MWh στην οποία ανήκει η Οντότητα Υπηρεσίας Εξισορρόπησης  $e$ .

- 2) Για την ενεργοποιημένη Καθοδική Ενέργεια Εξισορρόπησης χειροκίνητης ΕΑΣ ως το γινόμενο της ποσότητας ενεργοποιημένης Καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης χειροκίνητης ΕΑΣ με την Τιμή Καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης για χειροκίνητη ΕΑΣ για την Ζώνη Προσφορών,  $z$ , στην οποία ανήκει Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης,  $e$ .

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

Όπου:

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

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

$BEP_{z,t}^{dn}$  Η Τιμή Καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης χειροκίνητης ΕΑΣ, της Ζώνης Προσφορών, z, σε €/MWh στην οποία ανήκει η Οντότητα Υπηρεσίας Εξισορρόπησης e.

3. 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:

- 1) 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 χειροκίνητη ΕΑΣ 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 Εξισορρόπησης 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 χειροκίνητης ΕΑΣ 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 χειροκίνητης ΕΑΣ της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t.

- 2) 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 χειροκίνητη ΕΑΣ για την αντίστοιχη Οντότητα.

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

Όπου:

$AOEC_{e,t}^{mFRR,dn}$  Η χρέωση ή πίστωση για την ενεργοποιημένη καθοδική Ενέργεια Εξισορρόπησης 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 καθοδική Ενέργειας Εξισορρόπησης χειροκίνητης ΕΑΣ 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 χειροκίνητης ΕΑΣ της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης  $e$  για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων  $t$ .

4. Η χρέωση ή πίστωση των Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για κάθε Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν, ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων για την ενεργοποιημένη ανοδική Ενέργεια Εξισορρόπησης αυτόματης ΕΑΣ υπολογίζεται ως το γινόμενο:

- 1) της ποσότητας ενεργοποιημένης ανοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης αυτόματης ΕΑΣ της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης κατά τη διάρκεια της Περιόδου Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, και
- 2) του μεγίστου μεταξύ αφενός της τιμής ανοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης χειροκίνητης ΕΑΣ και αφετέρου της τιμής Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης αυτόματης ΕΑΣ της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που αντιστοιχεί στην ποσότητα ενεργοποιημένης ανοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης αυτόματης ΕΑΣ της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης κατά τη διάρκεια της Περιόδου Εκκαθάρισης Αποκλίσεων. Αν δεν έχει υπολογιστεί Τιμή Ανοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης χειροκίνητης ΕΑΣ χρησιμοποιείται η σχετική τιμή Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης αυτόματης ΕΑΣ της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης.

$$ABEC_{e,t}^{aFRR,up} = ABE_{e,t}^{aFRR,up} \times \max(BEP_{z,t}^{up}, OPBE_{e,s,t}^{aFRR,up})$$

Όπου:

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

$ABE_{e,t}^{aFRR,up}$  η Ανοδική Ενεργοποιημένη Ενέργεια Εξισορρόπησης αυτόματης ΕΑΣ για την Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης  $e$  και την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων  $t$ .

$BEP_{z,t}^{up}$  η Τιμή Ανοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης χειροκίνητης ΕΑΣ για τη ζώνη προσφορών  $z$  και την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων  $t$ . Η ζώνη προσφορών  $z$  είναι η ζώνη στην οποία βρίσκεται η Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης  $e$ .

$OPBE_{e,s,t}^{aFRR,up}$  η τιμή σε €/MWh του βήματος  $s$  της προσφοράς ανοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης για αυτόματη ΕΑΣ της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης  $e$  για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων  $t$ . Το βήμα  $s$  είναι αυτό που αντιστοιχεί στην ποσότητα  $aFRR\_BE_{e,t}^{up}$ .

5. Η χρέωση ή πίστωση των Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για κάθε Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν, ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων για την Ενεργοποιημένη Καθοδική Ενέργεια Εξισορρόπησης αυτόματης ΕΑΣ υπολογίζεται ως το γινόμενο:
- 1) της ποσότητας ενεργοποιημένης Καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης αυτόματης ΕΑΣ της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης κατά τη διάρκεια της Περιόδου Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, και
  - 2) του ελαχίστου μεταξύ αφενός της τιμής Καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης χειροκίνητης ΕΑΣ και αφετέρου της τιμής Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης αυτόματης ΕΑΣ της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης. Αν δεν έχει υπολογιστεί Τιμή Καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης χειροκίνητης ΕΑΣ χρησιμοποιείται η σχετική τιμή Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης αυτόματης ΕΑΣ της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης.

$$ABEC_{e,t}^{aFRR,dn} = ABE_{e,t}^{aFRR,dn} \times \min(BEP_{z,t}^{dn}, OPBE_{e,s,t}^{aFRR,dn})$$

Όπου:

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

$ABE_{e,t}^{aFRR,dn}$  η Καθοδική Ενεργοποιημένη Ενέργεια Εξισορρόπησης αυτόματης ΕΑΣ για την Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e και την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t.

$BEP_{z,t}^{dn}$  η Τιμή Καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης χειροκίνητης ΕΑΣ για τη ζώνη προσφορών z και την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t. Η ζώνη προσφορών z είναι η ζώνη στην οποία βρίσκεται η Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e.

$OPBE_{e,s,t}^{aFRR,dn}$  η τιμή σε €/MWh του βήματος s της προσφοράς καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης για αυτόματη ΕΑΣ της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t. Το βήμα s είναι αυτό που αντιστοιχεί στην ποσότητα  $aFRR\_BE_{e,t}^{dn}$ .

6. Οι Συμβεβλημένες Μονάδες που προσφέρουν Συμπληρωματική Ενέργεια Συστήματος πληρώνονται σύμφωνα με τους όρους και τις προϋποθέσεις της σχετικής Σύμβασης Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος.

#### Άρθρο 88. Υπολογισμός Τιμής Αποκλίσεων

1. Η τιμή με την οποία εκκαθαρίζονται οι αποκλίσεις (σε EUR/MWh) ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων υπολογίζεται ως εξής:
  - 1) Η Τιμή Αποκλίσεων,  $IP_t$ , υπολογίζεται για μια Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t ως η μεσοσταθμική τιμή όλων των ενεργοποιημένων ποσοτήτων των προσφορών ανοδικής και καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης (χειροκίνητη και αυτόματη ΕΑΣ) για τη συγκεκριμένη Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων. Η ανωτέρω μεσοσταθμική τιμή υπολογίζεται ως το πηλίκο του συνολικού κόστους ενέργειας εξισορρόπησης (ανοδική και καθοδική χειροκίνητη ΕΑΣ, ανοδική και καθοδική αυτόματη ΕΑΣ) και του αλγεβρικού αθροίσματος των ποσοτήτων ενέργειας εξισορρόπησης. Η Τιμή

Αποκλίσεων,  $IP_t$ , λαμβάνει πάντα θετική τιμή και υπολογίζεται ως η απόλυτη τιμή της παρακάτω παράστασης:

$$IP_t = \left| \frac{\sum_e ABEC_{e,t}^{mFRR,up} + \sum_e ABEC_{e,t}^{aFRR,up} + \sum_e ABEC_{e,t}^{mFRR,dn} + \sum_e ABEC_{e,t}^{aFRR,dn}}{\sum_e ABEC_{e,t}^{mFRR,up} + \sum_e ABEC_{e,t}^{aFRR,up} + \sum_e ABEC_{e,t}^{mFRR,dn} + \sum_e ABEC_{e,t}^{aFRR,dn}} \right|$$

- 2) Στην περίπτωση που για μία Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων  $t$  δεν ενεργοποιήθηκε ούτε ανοδική ούτε και καθοδική Ενέργεια Εξισορρόπησης η Τιμή Αποκλίσεων ισούται με την αξία της αποφευχθείσας ενεργοποίησης Ενέργειας Εξισορρόπησης και υπολογίζεται ως η μέση τιμή των παρακάτω:
  - i. της μικρότερης τιμής Προσφοράς Ανοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης είτε για χειροκίνητη είτε για αυτόματη ΕΑΣ για την συγκεκριμένη Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων και
  - ii. της μεγαλύτερης τιμής Προσφοράς Καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης είτε για χειροκίνητη είτε για αυτόματη ΕΑΣ για την συγκεκριμένη Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων
2. Μετά από πρόταση του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και απόφαση της ΡΑΕ μπορεί να οριστεί Διοικητικά Οριζόμενο Ανώτατο Όριο Τιμής Αποκλίσεων. Το Διοικητικά Οριζόμενο Ανώτατο Όριο Τιμής Αποκλίσεων χρησιμοποιείται σε περίπτωση που λόγω ταυτόχρονης ενεργοποίησης ανοδικής και καθοδικής ενέργειας εξισορρόπησης σε μια Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων η Τιμή Αποκλίσεων είναι πολύ μεγαλύτερη από την ακριβότερη ενεργοποιημένη Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης. Τυχόν έλλειμμα που προκύπτει κατά την Εκκαθάριση Αποκλίσεων λόγω της εφαρμογής του Διοικητικά Οριζόμενου Ανώτατου Ορίου Τιμής Αποκλίσεων καλύπτεται από τον Λογαριασμό Προσαυξήσεων 3 και επιμερίζεται και επιβαρύνει τα Συμβαλλόμενα Μέρη με Ευθύνη Εξισορρόπησης, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο Άρθρο 95 του παρόντος Κανονισμού.
3. 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 89. 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. 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, όπως υπολογίζεται σύμφωνα με το Άρθρο 85, πολλαπλασιασμένη με την σχετική Τιμή Αποκλίσεων,  $IP_t$ , σε €/MWh όπως υπολογίζεται σύμφωνα με το Άρθρο 88. Αναλυτικά:
  - i. Στην περίπτωση που η Απόκλιση του Συστήματος είναι μη μηδενική:
 
$$IMBC_{e,t} = FIMB_{e,t} \times IP_t$$
  - ii. Στην περίπτωση που η Απόκλιση του Συστήματος είναι μηδενική:
 
$$IMBC_{e,t} = FIMB_{e,t} \times RP_t$$



Όπου

$IMBC_{e,t}$  η χρέωση ή πίστωση Αποκλίσεων σε € για την Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ή Οντότητα με Ευθύνη Εξισορρόπησης  $e$  και την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων  $t$ .

$FIMB_{e,t}$  η ποσότητα της Τελικής Απόκλισης,  $FIMB_{e,t}$ , σε MWh για την Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ή Οντότητα με Ευθύνη Εξισορρόπησης  $e$  και την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων  $t$ .

$IP_t$  η Τιμή Απόκλισης σε €/MWh για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων  $t$ .

$RP_t$  η μεσοσταθμική τιμή εκκαθάρισης σε €/MWh της Αγοράς Επόμενης Ημέρας για την όλες τις ζώνες προσφορών  $z$  για την αντίστοιχη Αγοραία Χρονική Μονάδα, δηλαδή την Αγοραία Χρονική Μονάδα εντός της οποίας βρίσκεται η δεδομένη Περίοδος Εκκαθάρισης Αποκλίσεων.

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 τις μονάδες ΑΠΕ χωρίς Υποχρέωση Συμμετοχής στην Αγορά χρεοπιστώνεται στον ΔΑΠΕΕΠ.

## ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗ ΙΣΧΥΟΣ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ

### Άρθρο 90. Υπολογισμός Παρασχεθείσας Ποσότητας Ισχύος Εξισορρόπησης

1. Η Περίοδος Εκκαθάρισης Ισχύος Εξισορρόπησης ορίζεται ίση με την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων. Για την αντιστοίχιση της Περιόδου Κατανομής της ΔΕΠ σε Περιόδους Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, τα ημίωρα αποτελέσματα για Ισχύ Εξισορρόπησης της ΔΕΠ επιμερίζονται σε δύο (2) ισοδύναμα 15-λεπτα αποτελέσματα.
2. Για κάθε Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης και για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων η παρασχεθείσα ανοδική και καθοδική Ισχύς Εξισορρόπησης για ΕΔΣ, αυτόματη ΕΑΣ και χειροκίνητη ΕΑΣ προκύπτει λαμβάνοντας υπόψη:
  - i. 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 την συγκεκριμένη Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων.
  - ii. την διαθεσιμότητα σε MW της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για την παροχή της υπηρεσίας σε πραγματικό χρόνο.
  - iii. το ποσοστό της χρονικής περιόδου εντός μίας Περιόδου Εκκαθάρισης Αποκλίσεων κατά την οποία η Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ήταν διαθέσιμη για την παροχή ανοδικής 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 περιλαμβάνει την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων,  $t$ , βάσει της τελευταίας εκτέλεσης της ΔΕΠ, ο χρονικός ορίζοντας επίλυσης της οποίας περιλαμβάνει την 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 περιλαμβάνει την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων,  $t$ , βάσει της τελευταίας εκτέλεσης της ΔΕΠ, ο χρονικός ορίζοντας επίλυσης της οποίας περιλαμβάνει την 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 χειροκίνητη ΕΑΣ, 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 χειροκίνητη ΕΑΣ, 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 χειροκίνητης ΕΑΣ που έχει επικυρωθεί στην Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης,  $e$ , για την Περίοδο Κατανομής που περιλαμβάνει την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων,  $t$ , βάσει της τελευταίας εκτέλεσης της ΔΕΠ, ο χρονικός ορίζοντας επίλυσης της οποίας περιλαμβάνει την 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 χειροκίνητης ΕΑΣ σε πραγματικό χρόνο,

$mFRRQ_{e,t}^{dn}$  η παρασχεθείσα καθοδική Ισχύς Εξισορρόπησης για χειροκίνητη ΕΑΣ, 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 χειροκίνητης ΕΑΣ που έχει επικυρωθεί στην Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης,  $e$ , για την Περίοδο Κατανομής που περιλαμβάνει την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων,  $t$ , βάσει της τελευταίας εκτέλεσης της ΔΕΠ, ο χρονικός ορίζοντας επίλυσης της οποίας περιλαμβάνει την 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 χειροκίνητης ΕΑΣ σε πραγματικό χρόνο.

5. Η παρασχεθείσα ανοδική και καθοδική Ισχύς Εξισορρόπησης για αυτόματη ΕΑΣ, 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 αυτόματη ΕΑΣ, 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 αυτόματης ΕΑΣ που έχει επικυρωθεί στην Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης,  $e$ , για την Περίοδο Κατανομής που



περιλαμβάνει την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων,  $t$ , βάσει της τελευταίας εκτέλεσης της ΔΕΠ, ο χρονικός ορίζοντας επίλυσης της οποίας περιλαμβάνει την 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 αυτόματης ΕΑΣ σε πραγματικό χρόνο,
- $aFRRQ_{e,t}^{dn}$  η παρασχεθείσα καθοδική Ισχύς Εξισορρόπησης για αυτόματη ΕΑΣ, 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 αυτόματης ΕΑΣ που έχει επικυρωθεί στην Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης,  $e$ , για την Περίοδο Κατανομής που περιλαμβάνει την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων,  $t$ , βάσει της τελευταίας εκτέλεσης της ΔΕΠ, ο χρονικός ορίζοντας επίλυσης της οποίας περιλαμβάνει την 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 αυτόματης ΕΑΣ σε πραγματικό χρόνο.

#### Άρθρο 91. 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, αυτόματη ΕΑΣ και χειροκίνητη ΕΑΣ προκύπτει λαμβάνοντας υπόψη την παρασχεθείσα ανοδική ή καθοδική Ισχύ Εξισορρόπησης και την τιμή του αντίστοιχου βήματος της προσφοράς Ισχύος Εξισορρόπησης που έχουν επικυρωθεί βάσει της τελευταίας εκτέλεσης της ΔΕΠ, ο χρονικός ορίζοντας επίλυσης της οποίας περιλαμβάνει την συγκεκριμένη Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων.
2. Η αποζημίωση της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης  $e$  για την παρασχεθείσα Ισχύ Εξισορρόπησης για ανοδική και καθοδική ΕΔΣ, αυτόματη ΕΑΣ και χειροκίνητη ΕΑΣ στην Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων  $t$ , αντιστοίχως, υπολογίζονται ως εξής:

$$FCRC_{e,t}^{up} = \sum_s \sum_{as} (FCRQ_{e,as,t}^{up} \times OP_{e,s,t}^{FCR,up})$$

$$FCRC_{e,t}^{dn} = \sum_s \sum_{as} (FCRQ_{e,as,t}^{dn} \times OP_{e,s,t}^{FCR,dn})$$

$$mFRR_{e,t}^{up} = \sum_s \sum_{as} (mFRRQ_{e,as,t}^{up} \times OP_{e,s,t}^{mFRR,up})$$

$$mFRRC_{e,t}^{dn} = \sum_s \sum_{as} (mFRRQ_{e,as,t}^{dn} \times OP_{e,s,t}^{mFRR,dn})$$

$$aFRRC_{e,t}^{up} = \sum_s \sum_{as} (aFRRQ_{e,as,t}^{up} \times OP_{e,s,t}^{aFRR,up})$$

$$aFRRC_{e,t}^{dn} = \sum_s \sum_{as} (aFRRQ_{e,as,t}^{dn} \times OP_{e,s,t}^{aFRR,dn})$$

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,

$mFRRC_{e,t}^{up}$  η αποζημίωση σε € της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e για την παρασχεθείσα Ισχύ Εξισορρόπησης για ανοδική χειροκίνητη ΕΑΣ κατά την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t,

$mFRRC_{e,t}^{dn}$  η αποζημίωση σε € της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e για την παρασχεθείσα Ισχύ Εξισορρόπησης για καθοδική χειροκίνητη ΕΑΣ κατά την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t,

$aFRRC_{e,t}^{up}$  η αποζημίωση σε € της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e για την παρασχεθείσα Ισχύ Εξισορρόπησης για ανοδική αυτόματη ΕΑΣ 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 αυτόματη ΕΑΣ κατά την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t,

$OP_{e,s,t}^{FCR,up}$  η τιμή σε €/MW 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 την συγκεκριμένη Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t,

$OP_{e,s,t}^{FCR,dn}$  η τιμή σε €/MW 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 την συγκεκριμένη Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t.

$OP_{e,s,t}^{aFRR,up}$  η τιμή σε €/MW του βήματος s της προσφοράς ανοδικής Ισχύος Εξισορρόπησης για αυτόματη ΕΑΣ της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e που έχει επικυρωθεί βάσει της τελευταίας εκτέλεσης της

ΔΕΠ, ο χρονικός ορίζοντας επίλυσης της οποίας περιλαμβάνει την συγκεκριμένη Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων  $t$ .

$OP_{e,s,t}^{aFRR,dn}$  η τιμή σε €/MW του βήματος  $s$  της προσφοράς καθοδικής Ισχύος Εξισορρόπησης για αυτόματη ΕΑΣ της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης  $e$  που έχει επικυρωθεί βάσει της τελευταίας εκτέλεσης της ΔΕΠ, ο χρονικός ορίζοντας επίλυσης της οποίας περιλαμβάνει την συγκεκριμένη Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων  $t$ .

$OP_{e,s,t}^{mFRR,up}$  η τιμή σε €/MW του βήματος  $s$  της προσφοράς ανοδικής Ισχύος Εξισορρόπησης για χειροκίνητη ΕΑΣ της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης  $e$  που έχει επικυρωθεί βάσει της τελευταίας εκτέλεσης της ΔΕΠ, ο χρονικός ορίζοντας επίλυσης της οποίας περιλαμβάνει την συγκεκριμένη Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων  $t$  και

$OP_{e,s,t}^{mFRR,dn}$  η τιμή σε €/MW του βήματος  $s$  της προσφοράς καθοδικής Ισχύος Εξισορρόπησης για χειροκίνητη της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης  $e$  που έχει επικυρωθεί βάσει της τελευταίας εκτέλεσης της ΔΕΠ, ο χρονικός ορίζοντας επίλυσης της οποίας περιλαμβάνει την 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, αυτόματη ΕΑΣ και χειροκίνητη ΕΑΣ 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, αυτόματη ΕΑΣ και χειροκίνητη ΕΑΣ στην Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων  $t$ .

4. Σε περίπτωση που ο υπολογισμός των τιμών των προσφορών 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 ΡΑΕ μετά από εισήγηση του Διαχειριστή σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παρ. 4 του άρθρου 18 του ν. 4425/2016.



**ΚΕΦΑΛΑΙΟ 19****ΚΕΦΑΛΑΙΟ 20****ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΠΡΟΣΑΥΞΗΣΕΩΝ****Άρθρο 92. Λογαριασμοί Προσαυξήσεων του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ**

Ο Λογαριασμός Προσαυξήσεων περιλαμβάνει τους ακόλουθους επιμέρους λογαριασμούς:

- 1) ΛΠ-1: Λογαριασμός Προσαυξήσεων Απωλειών Συστήματος
- 2) ΛΠ-2: Λογαριασμός Προσαυξήσεων Ισχύος Εξισορρόπησης
- 3) ΛΠ-3: Λογαριασμός Προσαυξήσεων Οικονομικής Ουδετερότητας

**Άρθρο 93. Λογαριασμός Προσαυξήσεων Απωλειών Συστήματος ΛΠ-1**

1. Ο Λογαριασμός Προσαυξήσεων Απωλειών Συστήματος ΛΠ-1 χρησιμοποιείται για τον επιμερισμό του κόστους των απωλειών του 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 του ΕΣΜΗΕ επιβαρύνει και επιμερίζεται στα Συμβαλλόμενα Μέρη με Ευθύνη Εξισορρόπησης ανάλογα με την μετρούμενη απορρόφηση των πελατών 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 στους καταναλωτές του Διασυνδεδεμένου Συστήματος ανά Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης  $p$  για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων  $t$ ,

**Άρθρο 94. 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 πελατών 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, αυτόματη ΕΑΣ και χειροκίνητη ΕΑΣ για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων  $t$ .

$MQ_{p,t}$  η απορρόφηση (υπολογιζόμενη στο Όριο Συστήματος Μεταφοράς-Δικτύου Διανομής) σε MWh που αντιστοιχεί στους καταναλωτές του Διασυνδεδεμένου Συστήματος ανά Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης  $p$  για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων  $t$ .

### Άρθρο 95. 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 ενέργεια εξισορρόπησης χειροκίνητης ΕΑΣ, την ενέργεια εξισορρόπησης αυτόματης ΕΑΣ, την ενέργεια για σκοπούς εκτός της εξισορρόπησης και την εκκαθάριση αποκλίσεων.
2. Το ποσό για την διασφάλιση της οικονομικής ουδετερότητας του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ σε κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων  $t$ ,  $NEUTR_t$ , υπολογίζεται ως εξής:

$$NEUTR_t = \sum_e ABEC_{e,t}^{mFRR,up} + \sum_e ABEC_{e,t}^{aFRR,up} + \sum_e AOEC_{e,t}^{mFRR,up} + \sum_e ABEC_{e,t}^{mFRR,dn} + \sum_e ABEC_{e,t}^{aFRR,dn} + \sum_e AOEC_{e,t}^{mFRR,dn} + \sum_p IMBC_{p,t}$$

όπου:

$NEUTR_t$  το ποσό για την 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 χειροκίνητη ΕΑΣ.

$ABEC_{e,t}^{aFRR,up}$  η χρέωση ή πίστωση της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης,  $e$ , για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων,  $t$ , για την ενεργοποιημένη Ανοδική Ενέργεια Εξισορρόπησης για αυτόματη ΕΑΣ.

$AOEC_{e,t}^{mFRR,up}$  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 χειροκίνητη ΕΑΣ.

$ABEC_{e,t}^{aFRR,dn}$  η χρέωση ή πίστωση της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης,  $e$ , για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων,  $t$ , για την ενεργοποιημένη Καθοδική Ενέργεια Εξισορρόπησης για αυτόματη ΕΑΣ.

$AOEC_{e,t}^{mFRR,dn}$  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.

3. Το ποσό για την 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 πελατών 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 την 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 στους καταναλωτές του Διασυνδεδεμένου Συστήματος ανά Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης  $p$  για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων  $t$ .

## ΚΕΦΑΛΑΙΟ 21

### ΧΡΕΩΣΕΙΣ ΜΗ ΣΥΜΜΟΡΦΩΣΗΣ

#### Άρθρο 96. Συνέπειες της μη νόμιμης υποβολής Δηλώσεων Μη Διαθεσιμότητας

1. Σε περίπτωση μη υποβολής ή σε περίπτωση μη νόμιμης υποβολής Δήλωσης Μη Διαθεσιμότητας για μια Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης  $e$  κατά τα οριζόμενα στο Άρθρο 46, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ επιβάλλει στον αντίστοιχο Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης χρέωση για το μήνα  $m$ , η οποία ισούται με  $NCAV_{e,m}$ , και υπολογίζεται ως εξής:

$$NCAV_{e,m} = UNCAV \times (1 + A_{AV}) \times (NAV_e)^x \times \sum_{d \in m} NACAP_{e,d}$$

όπου:

$UNCAV$  η μοναδιαία Χρέωση Μη Συμμόρφωσης για μη νόμιμη υποβολή Δηλώσεων Μη Διαθεσιμότητας σε €/MW,

$A_{AV}$  συντελεστής προσαύξησης ο οποίος μπορεί να διαφέρει ανά κατηγορία Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης,

$NAV_e$  ο αριθμός των Ημερών Κατανομής εντός του ημερολογιακού μήνα, κατά τις οποίες ο Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης  $p$  δεν έχει υποβάλει ή δεν έχει υποβάλει νομίμως Δήλωση Μη Διαθεσιμότητας για την Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπεί και ο οποίος έχει μέγιστη τιμή ίση με  $NAV_{max}$ ,

$NAV_{max}$  η μέγιστη τιμή του  $NAV_e$  η οποία μπορεί να διαφέρει ανά κατηγορία Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης,

$x$  εκθετικός παράγοντας μεταξύ 0 και 1, και



$NACAP_{e,d}$  η Ισχύς της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης  $e$ , σύμφωνα με τα Καταχωρημένα Χαρακτηριστικά Λειτουργίας, η οποία δεν ήταν διαθέσιμη και για την οποία ο Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης δεν έχει υποβάλει ή δεν έχει υποβάλει νομίμως Δήλωση Μη Διαθεσιμότητας για την Ημέρα Κατανομής  $d$ .

2. Οι αριθμητικές τιμές της μοναδιαίας χρέωσης  $UNCAV$ , της μέγιστης τιμής του αύξοντος μετρητή  $NAV_{max}$ , του εκθετικού παράγοντα  $x$  και του συντελεστή προσαύξησης χρέωσης  $A_{AV}$ , καθορίζονται με απόφαση της ΡΑΕ, 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 97. Συνέπειες μη νόμιμης υποβολής Δήλωσης Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων

1. Σε περίπτωση μη υποβολής ή μη νόμιμης υποβολής Δήλωσης Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων μιας Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης  $e$ , σύμφωνα με το Άρθρο 51, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ επιβάλλει στον αντίστοιχο Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης χρέωση για το μήνα  $m$ , η οποία ισούται με  $NCTD_{e,m}$  και υπολογίζεται ως εξής:

$$NCTD_{e,m} = UNCTD \times (1 + A_{TD}) \times (NTD_e)^x \times \sum_{d \in m} NSCAP_{e,d}$$

όπου:

$UNCTD$  η μοναδιαία Χρέωση Μη Συμμόρφωσης για μη νόμιμη υποβολή Δηλώσεων Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων σε €/MW,

$A_{TD}$  συντελεστής προσαύξησης ο οποίος μπορεί να διαφέρει ανά κατηγορία Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης,

$NTD_e$  ο αριθμός των Ημερών Κατανομής κατά τον τρέχοντα ημερολογιακό μήνα  $m$ , κατά τις οποίες ο Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης δεν έχει υποβάλει ή δεν έχει υποβάλει νομίμως Δηλώσεις Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων για την Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης,  $e$ , που εκπροσωπεί και ο οποίος έχει μέγιστη τιμή ίση με  $NTD_{max}$ ,

$NTD_{max}$  η μέγιστη τιμή του  $NTD_e$  η οποία μπορεί να διαφέρει ανά κατηγορία Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης,

$x$  εκθετικός παράγοντας μεταξύ 0 και 1, και

$NSCAP_{e,d}$  η Ισχύς της Οντότητας Υπηρεσίας Εξισορρόπησης  $e$ , σύμφωνα με τα Καταχωρημένα Χαρακτηριστικά Λειτουργίας της, για την οποία ο Συμμετέχοντας δεν έχει υποβάλει ή δεν έχει υποβάλει νομίμως Δήλωση Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων για την Ημέρα Κατανομής  $d$ .

2. Οι αριθμητικές τιμές της μοναδιαίας χρέωσης  $UNCTD$ , της μέγιστης τιμής του αύξοντος μετρητή  $NTD_{max}$ , του εκθετικού παράγοντα  $x$  και του συντελεστή προσαύξησης χρέωσης  $A_{TD}$ , καθορίζονται με απόφαση της ΡΑΕ, 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 98. Συνέπειες μη υποβολής Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης**

1. Σε περίπτωση μη υποβολής ή μη νόμιμης υποβολής Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης χειροκίνητης ΕΑΣ ή αυτόματης ΕΑΣ για μία Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης  $e$ , για μία Χρονική Μονάδα χειροκίνητης ΕΑΣ,  $t$ , του μήνα  $m$ , εφόσον ο αντίστοιχος Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης έχει τη σχετική υποχρέωση, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ επιβάλλει στον Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης χρέωση για τον μήνα  $m$ , η οποία υπολογίζεται ως εξής:

$$NCBEO_{e,m} = UNCBEO \times (1 + A_{BEO}) \times (NBEO_e)^x \times \sum_{t \in m} (BEO_{e,t}^{up} + BEO_{e,t}^{dn})$$

όπου:

$UNCBEO$  η μοναδιαία Χρέωση Μη Συμμόρφωσης για μη νόμιμη υποβολή Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης σε €/MWh,

$A_{BEO}$  συντελεστής η τιμή του οποίου εξαρτάται από τον αριθμό των Χρονική Μονάδα χειροκίνητης ΕΑΣ,  $t$ , κατά τις οποίες ο Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης δεν έχει υποβάλει ή δεν έχει υποβάλει νομίμως Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης για την Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης  $e$  κατά τη διάρκεια ενός μήνα,

$NBEO_e$  ο αριθμός των Χρονικών Μονάδων χειροκίνητης ΕΑΣ, εντός του ημερολογιακού μήνα, κατά τις οποίες ο Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης δεν έχει υποβάλει ή δεν έχει υποβάλει νομίμως Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης για την Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης του  $e$  και ο οποίος έχει μέγιστη τιμή ίση με  $NBEO_{max}$

$x$  εκθετικός παράγοντας μεταξύ 0 και 1,

$BEO_{e,t}^{up}$  η ποσότητα Ενέργειας για την οποία ο Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης δεν έχει υποβάλει ή δεν έχει υποβάλει νομίμως ανοδική Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης χειροκίνητης ΕΑΣ ή αυτόματης ΕΑΣ για την Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης  $e$  για την Χρονική Μονάδα χειροκίνητης ΕΑΣ  $t$ , αν και είχε τη σχετική υποχρέωση σε MWh, και

$BEO_{e,t}^{dn}$  η ποσότητα Ενέργειας για την οποία ο Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης δεν έχει υποβάλει ή δεν έχει υποβάλει νομίμως καθοδική Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης χειροκίνητης ΕΑΣ ή αυτόματης ΕΑΣ για την Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης  $e$  για την Χρονική Μονάδα χειροκίνητης ΕΑΣ  $t$ , αν και είχε τη σχετική υποχρέωση σε MWh.

2. Οι αριθμητικές τιμές της μοναδιαίας χρέωσης  $UNCBEO$ , της μέγιστης τιμής του άξοντος μετρητή  $NBEO_e$  και του εκθετικού παράγοντα  $x$  και του συντελεστή  $A_{BEO}$ , καθορίζονται με απόφαση της ΡΑΕ, 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 99. Συνέπειες μη υποβολής Προσφορών Ισχύος Εξισορρόπησης**

1. Σε περίπτωση μη υποβολής ή μη νόμιμης υποβολής Προσφορών Ισχύος Εξισορρόπησης για ΕΔΣ, αυτόματη ΕΑΣ και χειροκίνητη ΕΑΣ για μια Οντότητα Υπηρεσιών

Εξισορρόπησης  $e$  για μια Ημέρα Κατανομής  $d$ , εφόσον ο αντίστοιχος Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης έχει τη σχετική υποχρέωση, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ επιβάλλει στον Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, για το μήνα  $m$ , χρέωση η οποία υπολογίζεται ως εξής:

$$NCRO_{e,m} = UNCRO \times (1 + A_{RO}) \times (NRO_e)^x \times \sum_{d \in m} (DFCR_{e,d} + DaFRR_{e,d} + DmFRR_{e,d})$$

όπου:

$UNCRO$  η μοναδιαία Χρέωση Μη Συμμόρφωσης για μη νόμιμη υποβολή Προσφορών Ισχύος Εξισορρόπησης σε €/MW,

$A_{RO}$  συντελεστής η τιμή του οποίου εξαρτάται από τον αριθμό των Περιόδων Εκκαθάρισης Αποκλίσεων,  $t$ , κατά τις οποίες ο Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης δεν έχει υποβάλει ή δεν έχει υποβάλει νομίμως Προσφορές Ισχύος Εξισορρόπησης για την Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης  $e$  κατά τη διάρκεια ενός μήνα,

$NRO_e$  ο αριθμός των Ημερών Κατανομής, εντός του ημερολογιακού μήνα, κατά τις οποίες ο Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης δεν έχει υποβάλει ή δεν έχει υποβάλει νομίμως Προσφορές Ισχύος Εξισορρόπησης για την Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης του  $e$  και ο οποίος έχει μέγιστη τιμή ίση με  $NRO_{max}$ ,

$NRO_{max}$  η μέγιστη τιμή του  $NRO_e$ ,

$x$  εκθετικός παράγοντας μεταξύ 0 και 1,

$DFCR_e$  η ικανότητα παροχής Ενέργειας Εξισορρόπησης για ΕΔΣ από την Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης  $e$ , σύμφωνα με τα Δηλωθέντα Χαρακτηριστικά της, για την οποία ο Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης δεν έχει υποβάλει ή δεν έχει υποβάλει νομίμως Προσφορά Ισχύος Εξισορρόπησης για ΕΔΣ, για την Ημέρα Κατανομής  $d$ ,

$DaFRR_e$  η ικανότητα παροχής Ενέργειας Εξισορρόπησης για αυτόματη ΕΑΣ από την Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης  $e$ , σύμφωνα με τα Δηλωθέντα Χαρακτηριστικά της, για την οποία ο Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης δεν έχει υποβάλει ή δεν έχει υποβάλει νομίμως Προσφορά Ισχύος Εξισορρόπησης για αυτόματη ΕΑΣ, για την Ημέρα Κατανομής  $d$ , και

$DmFRR_e$  η ικανότητα παροχής Ενέργειας Εξισορρόπησης για χειροκίνητη ΕΑΣ από την Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης  $e$ , σύμφωνα με τα Δηλωθέντα Χαρακτηριστικά της, για την οποία ο Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης δεν έχει υποβάλει ή δεν έχει υποβάλει νομίμως Προσφορά Ισχύος Εξισορρόπησης για χειροκίνητη ΕΑΣ, για την Ημέρα Κατανομής  $d$ .

- Οι αριθμητικές τιμές της μοναδιαίας χρέωσης  $UNCRO$ , της μέγιστης τιμής του αύξοντος μετρητή  $NRO_{max}$  και του εκθετικού παράγοντα  $x$  και του συντελεστή  $A_{RO}$ , καθορίζονται με απόφαση της ΡΑΕ, μετά από εισήγηση του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ. Η απόφαση αυτή εκδίδεται τουλάχιστον δύο μήνες πριν από την εφαρμογή των νέων τιμών των ανωτέρω παραμέτρων.



**Άρθρο 100. Συνέπειες σημαντικής απόκλισης στην παροχή Ανοδικής ή Καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης ή Ενέργειας για σκοπούς εκτός της εξισορρόπησης από μία Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης**

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 ενέργεια που ενεργοποιήθηκε βάσει της Εντολής 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  $|INST_{e,t} - MQ_{e,t}| > TOL_{BE,e}^{up} \times |INST_{e,t} - MS_{e,t}|$  τότε:

$$NCNPBE_{e,t} = UNCNPBE \times A_{NPBE} \times |INST_{e,t} - MQ_{e,t}|$$

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 που εκπροσωπούν 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.

$MQ_{et}$  η μετρούμενη ενέργεια της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης  $e$  για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων  $t$  προσαρμοσμένη στις Απώλειες ΕΣΜΗΕ και στις Απώλειες 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,

$MS_{pt}$  το Πρόγραμμα Αγοράς της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης  $e$  για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων  $t$ , σε MWh,

$INST_{e,t}$  η Επιβεβλημένη Ενέργεια της Οντότητας Υπηρεσίας 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 ΡΑΕ, μετά από εισήγηση του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ. Η απόφαση αυτή δημοσιεύεται τουλάχιστον δύο μήνες πριν από την εφαρμογή των νέων τιμών των ανωτέρω παραμέτρων.ν.

**Άρθρο 101. 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 Εκπρόσωπο Φορτίου  $p$  σε μια Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων και τα αντίστοιχα Προγράμματα Αγορών του ίδιου Εκπροσώπου Φορτίου, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ επιβάλλει στον Εκπρόσωπο Φορτίου χρέωση η οποία ισούται με  $NCBAL_{p,m}$  και υπολογίζεται με βάση τις συνολικές απόλυτες αποκλίσεις εντός του μήνα  $m$  και την ενεργό τιμή των αποκλίσεων εντός του μήνα  $m$ .

2. Ως σημαντική απόκλιση θεωρείται η κανονικοποιημένη απόλυτη απόκλιση για τον μήνα  $m$ , η οποία υπερβαίνει το όριο ανοχής  $TOL_{Id,ADEV}$  ή η κανονικοποιημένη ενεργός τιμή των αποκλίσεων για τον μήνα  $m$  υπερβαίνει το όριο ανοχής  $TOL_{Id,RMSDEV}$ .
3. Η απόκλιση για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων  $t$ ,  $DEV_{p,t}$  η μηνιαία απόλυτη απόκλιση για τον μήνα  $m$ ,  $ADEV_{p,m}$  η κανονικοποιημένη απόλυτη απόκλιση για τον μήνα  $m$ ,  $NADEV_{p,m}$  η μηνιαία ενεργός τιμή των αποκλίσεων,  $RMSDEV_{p,m}$  και η κανονικοποιημένη ενεργός τιμή για τον μήνα  $m$   $NRMSDEV_{p,m}$ , για τον Εκπρόσωπο Φορτίου  $p$  ορίζονται ως εξής:

$$DEV_{p,t} = MS_{pt} + \sum_{e \in p} (ABE_{et}^{up} - ABE_{et}^{dn}) - MQ_{pt}$$

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

$$NADEV_{p,m} = \frac{ADEV_{p,m}}{\sum_{t \in m} \left( MS_{pt} + \sum_{e \in p} (SBE_{e,t}^{up} - SBE_{e,t}^{dn}) \right)}$$

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

$$NRMSDEV_{p,m} = \frac{RMSDEV_{p,m}}{\sum_{t \in m} \left( MS_{pt} + \sum_{e \in p} (ABE_{et}^{up} - ABE_{et}^{dn}) \right)}$$

όπου:

$DEV_{p,t}$  η απόκλιση από το Πρόγραμμα Αγοράς, προσαρμοσμένη για κάθε ενεργοποιημένη ανοδική ή καθοδική Ενέργεια Εξισορρόπησης των Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενων Φορτίων που εκπροσωπούνται από Εκπρόσωπο Φορτίου  $p$  για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων  $t$ .

$MS_{pt}$  Το Πρόγραμμα Αγοράς του Εκπροσώπου Φορτίου  $p$  για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων  $t$ ,

$ABE_{et}^{up}$ ,  $ABE_{et}^{dn}$  η ενεργοποιημένη ανοδική ή καθοδική Ενέργεια Εξισορρόπησης των Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενων Φορτίων που εκπροσωπούνται από Εκπρόσωπο Φορτίου  $p$  για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων  $t$ , και

$MQ_{pt}$  η απορρόφηση (που υπολογίζεται στο Σημείο Μέτρησης της Μονάδας Παραγωγής) του Εκπροσώπου Φορτίου  $p$  για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων  $t$  προσαρμοσμένη στις Απώλειες ΕΣΜΗΕ και στις Απώλειες Διανομής.

4. Η μηνιαία χρέωση στον Εκπρόσωπο Φορτίου  $P$  για τον μήνα  $m$  υπολογίζεται ως το μέγιστο ποσό των κυρώσεων που προκύπτουν από τις μηνιαίες απόλυτες αποκλίσεις και

τις ενεργές τιμές των αποκλίσεων:

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

όπου:

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

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

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

$TOL_{Id,RMSDEV}$  το όριο ανοχής για την επιβολή Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης σε Εκπροσώπους Φορτίου 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 ΡΑΕ, μετά από εισήγηση του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ. 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.

#### **Άρθρο 102. Συνέπειες σημαντικών συστηματικών αποκλίσεων της πραγματικής παραγωγής των Χαρτοφυλακίων Μη Κατανεμόμενων ΑΠΕ**

1. Σε περίπτωση σημαντικής απόκλισης, εντός του ημερολογιακού μήνα  $m$ , μεταξύ της ποσότητας ενέργειας που παράγεται από Χαρτοφυλάκιο Μη Κατανεμόμενων ΑΠΕ σε μία Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων και του αντίστοιχου Προγράμματος Αγοράς της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης  $e$ , ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ επιβάλλει στον αντίστοιχο Συμμετέχοντα χρέωση η οποία ισούται με  $NCBAL_{e,m}$  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 περίπτωση όπου η κανονικοποιημένη απόλυτη απόκλιση για τον μήνα  $m$  υπερβαίνει το όριο ανοχής  $TOL_{r,ADEV}$  ή η κανονικοποιημένη ενεργός τιμή των αποκλίσεων για τον μήνα  $m$  υπερβαίνει το όριο ανοχής  $TOL_{r,RMSDEV}$ .
3. Η απόκλιση για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων  $t$ ,  $DEV_{e,t}$  η μηνιαία απόλυτη απόκλιση για τον μήνα  $m$ ,  $ADEV_{e,m}$ , η κανονικοποιημένη απόλυτη απόκλιση για τον μήνα  $m$ ,  $NADEV_{e,m}$ , η μηνιαία ενεργός τιμή των αποκλίσεων,  $RMSDEV_{e,m}$ , και η



κανονικοποιημένη ενεργός τιμή για τον μήνα  $m$ ,  $NRMSDEV_{e,m}$  για την Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης  $e$  ορίζονται ως εξής:

$$DEV_{e,t} = MS_{et} - MQ_{et}$$

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

$$NADEV_{e,m} = \frac{ADEV_{e,m}}{\sum_{t \in m} MS_{et}}$$

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

$$NRMSDEV_{e,m} = \frac{RMSDEV_{e,m}}{\sqrt{\sum_{t \in m} MS_{et}^2}}$$

όπου:

$DEV_{e,t}$  η απόκλιση από το Πρόγραμμα Αγοράς της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης  $e$  για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων  $t$ ,

$MS_{et}$  το Πρόγραμμα Αγοράς της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης  $e$  για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων  $t$ , και

$MQ_{et}$  η παραχθείσα ενέργεια της Οντότητας Υπηρεσίας Εξισορρόπησης  $e$  για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων  $t$ , προσαρμοσμένη στις Απώλειες ΕΣΜΗΕ και στις Απώλειες Διανομής.

4. Η μηνιαία χρέωση που αντιστοιχεί στην Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης  $e$  για τον μήνα  $m$  υπολογίζεται ως το μέγιστο ποσό των κυρώσεων που προκύπτουν από τις μηνιαίες απόλυτες αποκλίσεις και τις ενεργές τιμές των αποκλίσεων:

$$NCBAL_{e,m} = \max \left( \begin{array}{l} \left( UNCBALR_{ADEV} \cdot ADEV_{e,m} \right) \cdot \left( NADEV_{e,m} - TOL_{r,ADEV} \right), \\ \left( UNCBALR_{RMSDEV} \cdot RMSDEV_{e,m} \right) \cdot \left( NRMSDEV_{e,m} - TOL_{r,RMSDEV} \right), \\ 0 \end{array} \right)$$

όπου:

$UNCBALR_{ADEV}$  η μοναδιαία Χρέωση Μη Συμμόρφωσης για τις Μονάδες ΑΠΕ για τη μηνιαία κανονικοποιημένη απόλυτη απόκλιση,

$UNCBALR_{RMSDEV}$  η μοναδιαία Χρέωση Μη Συμμόρφωσης για τις Μονάδες ΑΠΕ για τη μηνιαία μη κανονικοποιημένη ενεργό τιμή των αποκλίσεων,

$TOL_{r,ADEV}$  το όριο ανοχής για την επιβολή Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης σε Μονάδες ΑΠΕ για τη μηνιαία κανονικοποιημένη απόλυτη απόκλιση, και

$TOL_{r,RMSDEV}$  το όριο ανοχής για την επιβολή Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης σε Μονάδες ΑΠΕ για τη μηνιαία κανονικοποιημένη ενεργό τιμή των αποκλίσεων.

5. Οι αριθμητικές τιμές των μοναδιαίων χρεώσεων  $UNCBALR_{ADEV}$  και  $UNCBALR_{RMSDEV}$ , και των ορίων ανοχής  $TOL_{r,ADEV}$  και  $TOL_{r,RMSDEV}$ , καθορίζονται με απόφαση της ΡΑΕ 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 103. Χρέωση Μη Συμμόρφωσης για αποκλίσεις στις εισαγωγές/εξαγωγές**

1. Σε περίπτωση διαφοράς μεταξύ του Προγράμματος Αγοράς που αφορά σε εισαγωγές/εξαγωγές ενός Συμμετέχοντα και της αντίστοιχης Δήλωσης Μακροπρόθεσμων Φυσικών Δικαιωμάτων Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας για εισαγωγή/εξαγωγή ηλεκτρικής ενέργειας μέσω μιας διασύνδεσης, για την οποία υφίσταται υποχρέωση για φυσική παράδοση, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ επιβάλλει στον αντίστοιχο Συμμετέχοντα χρέωση για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, η οποία ισούται με την απόλυτη τιμή της ανωτέρω απόκλισης επί την μοναδιαία χρέωση Απόκλισης Φυσικών Δικαιωμάτων Διασυνοριακού Εμπορίου *UNCIR* για εισαγωγές και *UNCER* για εξαγωγές.
2. Σε περίπτωση διαφοράς μεταξύ του Προγράμματος Αγοράς που αφορά σε εισαγωγές/εξαγωγές ενός Συμμετέχοντα και του αντίστοιχου υλοποιηθέντος Προγράμματος για εισαγωγή/εξαγωγή ηλεκτρικής ενέργειας μέσω μιας διασύνδεσης, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ επιβάλλει στον αντίστοιχο Συμμετέχοντα για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων χρέωση, η οποία ισούται με την απόλυτη τιμή της ανωτέρω απόκλισης επί την μοναδιαία χρέωση Απόκλισης Διασυνοριακού Εμπορίου *UNCIT* για εισαγωγές και *UNCET* για εξαγωγές.
3. Οι αριθμητικές τιμές των μοναδιαίων χρεώσεων Αποκλίσεων Διασυνοριακού Εμπορίου, *UNCIR*, *UNCER*, *UNCIT* και *UNCET* καθορίζονται με απόφαση της ΡΑΕ 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 104. Χρέωση Μη Συμμόρφωσης για μη εφικτό Πρόγραμμα Αγοράς**

1. Σε περίπτωση που το Πρόγραμμα Αγοράς ενός Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης δεν είναι εφικτό, βάσει των Δηλωμένων Χαρακτηριστικών του, επιβάλλεται στον αντίστοιχο Συμμετέχοντα χρέωση για κάθε Αγοραία Χρονική Περίοδο κατά την οποία διαπιστώνεται η παράβαση. Συγκεκριμένα για τις Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής μη εφικτό Πρόγραμμα Αγοράς συνιστά:
  - 1) το Πρόγραμμα Αγοράς το οποίο είναι μικρότερο από την Τεχνικά Ελάχιστη Παραγωγή, βάσει των Δηλωμένων Χαρακτηριστικών της Μονάδας, εκτός της περίπτωσης που η Μονάδα βρίσκεται σε φάση συγχρονισμού ή αποσυγχρονισμού.
  - 2) το Πρόγραμμα Αγοράς το οποίο είναι μεγαλύτερο από την Τεχνικά Μέγιστη Παραγωγή, βάσει των Δηλωμένων Χαρακτηριστικών της Μονάδας.
  - 3) Προγράμματα Αγοράς σε διαδοχικές Αγοραίες Χρονικές Περιόδους, τα οποία δεν είναι εφικτά βάσει του δηλωμένου ρυθμού ανόδου ή καθόδου της Μονάδας Παραγωγής.
2. Σε περίπτωση μη εφικτού Προγράμματος Αγοράς μιας Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ επιβάλλει για το μήνα  $m$  στον αντίστοιχο Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης χρέωση για κάθε Αγοραία Χρονική Περίοδο, η οποία ισούται με  $NCNAMS_{e,m}$  και υπολογίζεται ως εξής:

$$NCNAMS_{e,m} = \sum_{t \in m} UNCNAMS \times (1 + A_{NAMS}) \times \Delta(MS_{e,t})$$

όπου:

*UNCNAMS* η μοναδιαία Χρέωση Μη Συμμόρφωσης για μη εφικτό Πρόγραμμα Αγοράς

σε €/MWh,

$A_{NAMs}$  συντελεστής προσαύξησης ο οποίος μπορεί να διαφέρει ανά κατηγορία Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης,

$\Delta(MS_{e,t})$  Η διαφορά σε MWh του Προγράμματος Αγοράς της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης,  $e$ , από το εφικτό επίπεδο παραγωγής ή κατανάλωσης, βάσει των Δηλωμένων Χαρακτηριστικών της και του Προγράμματος Αγοράς της προηγούμενης Αγοραίας Χρονικής Περιόδου.

3. Οι αριθμητικές τιμές της μοναδιαίας χρέωσης  $UNCNAMs$ , και του συντελεστή προσαύξησης χρέωσης  $A_{NAMs}$  καθορίζονται με απόφαση της ΡΑΕ, 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 105. Διαχείριση του ποσού των Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης

Το συνολικό ποσό των Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης που συγκεντρώνεται στο Λογαριασμό Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης Α-Δ καταβάλλεται στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ. Το ποσό που συγκεντρώνεται στον Λογαριασμό Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης μπορεί να χρησιμοποιείται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για την κάλυψη ελλειμμάτων συναλλαγών ή για άλλους σκοπούς μετά από σχετική Απόφαση της ΡΑΕ.

#### ΚΕΦΑΛΑΙΟ 22 ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ ΤΗΣ ΑΓΟΡΑΣ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ

##### Άρθρο 106.

##### Διαδικασία Εκκαθάρισης Αγοράς Εξισορρόπησης

1. Η Διαδικασία Εκκαθάρισης της Αγοράς Εξισορρόπησης πραγματοποιείται σε μηνιαία βάση. Οι μήνες εκκαθάρισης αντιστοιχούν σε ημερολογιακούς μήνες. Για κάθε Μήνα Εκκαθάρισης,  $M$ , διεξάγονται τέσσερες εκκαθαρίσεις σύμφωνα με το ακόλουθο χρονοδιάγραμμα:

Αρχική Εκκαθάριση	Τελευταία ημέρα του μήνα $M+1$
1 <sup>η</sup> Διορθωτική Εκκαθάριση	Τελευταία ημέρα του μήνα $M+7$
2 <sup>η</sup> Διορθωτική Εκκαθάριση	Τελευταία ημέρα του μήνα $M+13$
Τελική Διορθωτική Εκκαθάριση	Τελευταία ημέρα του μήνα $M+25$

2. Η Αρχική και οι Διορθωτικές Εκκαθαρίσεις της Αγοράς Εξισορρόπησης πραγματοποιούνται ως ακολούθως:

1) Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ πραγματοποιεί τους απαραίτητους υπολογισμούς σύμφωνα με το ΤΜΗΜΑ IV. Τα αποτελέσματα των υπολογισμών (Αποτελέσματα Εκκαθάρισης) και τα σχετικά Δεδομένα Εκκαθάρισης κοινοποιούνται στους Συμμετέχοντες που αφορούν με ηλεκτρονικά μέσα σύμφωνα με το χρονοδιάγραμμα της παραγράφου 1,

2) οι Συμμετέχοντες έχουν το δικαίωμα να υποβάλλουν αιτιολογημένη ένσταση στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, εντός δύο (2) Εργασιμών Ημερών από την κοινοποίηση των Αποτελεσμάτων Εκκαθάρισης στους Συμμετέχοντες,

3) Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ αποφασίζει για τυχόν ενστάσεις και προχωρά στις τυχόν απαραίτητες διορθώσεις, εντός τεσσάρων (4) Εργασιμών Ημερών από την κοινοποίηση των Αποτελεσμάτων Εκκαθάρισης στους Συμμετέχοντες,

4) Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ αποστέλλει τα Αποτελέσματα Εκκαθάρισης στον Φορέα Εκκαθάρισης εντός πέντε (5) Εργασιμών Ημερών από την κοινοποίηση των Αποτελεσμάτων Εκκαθάρισης στους Συμμετέχοντες.

3. Τα Δεδομένα Εκκαθάρισης, που κοινοποιούνται στους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για την Αρχική Εκτέλεση Εκκαθάρισης και για οποιοδήποτε Διορθωτική Εκτέλεση Εκκαθάρισης, περιλαμβάνουν τα ακόλουθα στοιχεία:

1) Το όνομα και την ταυτότητα (ID) του Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης,

2) Το Πρόγραμμα Αγοράς κάθε Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης,

3) Την Εντολή Κατανομής κάθε Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ανά Χρονική Μονάδα Χειροκίνητης ΕΑΣ,

4) Την καταμετρούμενη ποσότητα ενέργειας της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων,

5) Την ενεργοποιημένη Ενέργεια Εξισορρόπησης για αυτόματη και χειροκίνητη ΕΑΣ της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων,

6) Την Ισχύ Εξισορρόπησης που παρέχει η Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων και ανά τύπο Ισχύος Εξισορρόπησης,

7) Τις ποσότητες Απόκλισης και Προσαρμογής Απόκλισης για την Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων,



8) Τη χρέωση ή πίστωση για Ενέργεια Εξισορρόπησης και Ισχύ Εξισορρόπησης του Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για την Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων,

9) Τη χρέωση ή πίστωση του Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για Αποκλίσεις για την Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων,

10) Την τυχόν επιβληθείσα στον Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης Χρέωση Μη Συμμόρφωσης ανά τύπο κύρωσης και ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, και

11) Το Τέλος Εξισορρόπησης που αντιστοιχεί στον Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης.

4. Τα Δεδομένα Εκκαθάρισης που κοινοποιούνται στα Συμβαλλόμενα Μέρη με Ευθύνη Εξισορρόπησης για την Αρχική Εκτέλεση Εκκαθάρισης και για οποιοδήποτε Διορθωτική Εκτέλεση Εκκαθάρισης περιλαμβάνουν τα ακόλουθα στοιχεία:

1) Το όνομα και τη ταυτότητα (ID) του Συμβαλλομένου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης,

2) Το Πρόγραμμα Αγοράς κάθε Οντότητας με Ευθύνη Εξισορρόπησης που εκπροσωπείται από τον Συμμετέχοντα ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων,

3) Τις συνολικές καταμετρηθείσες ποσότητες ενέργειας για όλες τις Οντότητες με Ευθύνη Εξισορρόπησης που εκπροσωπούνται από το Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων,

4) Την ποσότητα Απόκλισης όλων των Οντοτήτων με Ευθύνη Εξισορρόπησης που εκπροσωπούνται από το Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, και

5) Την χρέωση ή πίστωση του Συμβαλλόμενου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων.

5. Κατά την εκτέλεση οποιασδήποτε Διορθωτικής Εκκαθάρισης, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ:

1) προβαίνει σε τυχόν αναγκαία προσαρμογή ή αναθεώρηση δεδομένων μέτρησης,

2) προβαίνει σε τυχόν αναγκαία προσαρμογή ή αναθεώρηση δεδομένων που προκύπτουν μετά από επίλυση τυχόν Διαφορών,

3) χρησιμοποιεί επικαιροποιημένα ή αναθεωρημένα δεδομένα τα οποία υποβάλλονται από το Χρηματιστήριο Ενέργειας ή τους Διαχειριστές Δικτύου Διανομής,

4) χρησιμοποιεί αναθεωρημένα δεδομένα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης.

6. Τυχόν διορθώσεις στα Δεδομένα Εκκαθάρισης λαμβάνονται υπόψη και στα Αποτελέσματα Εκκαθάρισης τροποποιούνται στην αμέσως επόμενη καθορισμένη ημερομηνία εκτέλεσης της Διαδικασίας Εκκαθάρισης, βάσει του χρονοδιαγράμματος της παραγράφου 1. Μετά την ημερομηνία της Τελικής Διορθωτικής Εκτέλεσης Εκκαθάρισης δεν μπορούν να γίνουν διορθώσεις στα Δεδομένα Εκκαθάρισης ή τα Αποτελέσματα Εκκαθάρισης, παρά μόνο κατόπιν αιτιολογημένου αιτήματος του Συμμετέχοντα ή των Συμμετεχόντων που έχουν σχετικό έννομο συμφέρον. Το αίτημα υποβάλλεται στη ΡΑΕ και

η εκκαθάριση διενεργείται εκ νέου μόνο μετά από απόφασή της.

#### ΚΕΦΑΛΑΙΟ 23 ΕΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ

##### Άρθρο 107

Εφαρμογή Ειδικών Διατάξεων για την Εκκαθάριση Συναλλαγών σε περίπτωση που στην Αγορά Εξισορρόπησης δεν λειτουργεί Φορέας Εκκαθάρισης

Σε περίπτωση που για την Αγορά Εξισορρόπησης δεν λειτουργεί, για οποιονδήποτε λόγο, φορέας εκκαθάρισης σύμφωνα με το άρθρο 12 του ν. 4425/2016 τις αρμοδιότητές του εκτελεί ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ και ισχύουν και εφαρμόζονται οι ειδικές διατάξεις σύμφωνα με το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 23.

##### Άρθρο 108

Λογαριασμοί του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ

Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ τηρεί λογιστικούς λογαριασμούς αντίστοιχα με το άρθρο 77 του παρόντος Κανονισμού.

##### Άρθρο 109

Τιμολόγηση

Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ και οι Συμμετέχοντες 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 μέχρι την 10η εργάσιμη ημέρα του μήνα Μ+2.

##### Άρθρο 110

Ενέργειες του Διαχειριστή σε Περίπτωση Υπερημερίας Συμμετέχοντα

1. Σε περίπτωση υπερημερίας Συμμετέχοντος, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ προβαίνει στις ακόλουθες ενέργειες:

1) Προβαίνει σε κάθε απαραίτητη ενέργεια ώστε να ικανοποιηθούν οι ληξιπρόθεσμες οφειλές του υπερήμερου Συμμετέχοντα μέσω των εγγυήσεων που έχει παράσχει.

2) Εάν οι εγγυήσεις δεν επαρκούν για την πλήρη κάλυψη της ληξιπρόθεσμης οφειλής, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ καλύπτει το έλλειμμα μέσω του Λογαριασμού Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης, και μέχρι το ύψος του υπολοίπου του και προβαίνει σε κάθε αναγκαία ενέργεια για την έντοκη είσπραξη της ληξιπρόθεσμης οφειλής από τον υπερήμερο Συμμετέχοντα, καθώς και κάθε θετικής ζημίας που υπέστη λόγω υπερημερίας.

3) Σε περίπτωση που δεν επαρκούν οι εγγυήσεις και το υπόλοιπο του Λογαριασμού Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης ο Διαχειριστής δύναται να επιμερίσει το κόστος του στους λοιπούς Συμμετέχοντες μέσω συμψηφισμού με απαιτήσεις τους από την Αγορά Εξισορρόπησης. Οι όροι και οι κανόνες του συμψηφισμού προσδιορί-

ζονται στην «Μεθοδολογία Συμψηφισμού» για τον επιμερισμό κόστους λόγω υπερημεριών συμμετεχόντων.

2. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ δικαιούται να καταγγείλει τη Σύμβαση Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ή/και την Σύμβαση Συμβαλλόμενου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης των Συμμετεχόντων που καθίστανται υπερήμεροι ως προς την εκπλήρωση των οικονομικών τους υποχρεώσεων στο πλαίσιο της Αγοράς Εξισορρόπησης, λαμβάνοντας υπόψη τα συμφέροντα των Συμμετεχόντων και την ασφαλή λειτουργία της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας.

#### Άρθρο 111

##### 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.

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 εκπληρώνουν τις ως άνω υποχρεώσεις τους μόνο εφόσον αυτές ανταποκρίνονται πλήρως στο υπόδειγμα που δημοσιεύει ο Διαχειριστής στην ιστοσελίδα του.

4. Η μεθοδολογία καθορισμού του ύψους των εγγυήσεων καθώς και λεπτομέρειες σχετικά με τις εγγυήσεις προβλέπονται στην «Μεθοδολογία Υπολογισμού Εγγυήσεων Συμμετοχής στην Αγορά Εξισορρόπησης».

#### ΤΜΗΜΑ V

##### ΚΕΦΑΛΑΙΟ 24

##### ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ

#### Άρθρο 112

##### Έναρξη υποχρεώσεων εξισορρόπησης των Μονάδων ΑΠΕ με Υποχρέωση Συμμετοχής στην Αγορά

1. Τα Χαρτοφυλάκια Μονάδων ΑΠΕ με Υποχρέωση Συμμετοχής στην Αγορά αποκτούν υποχρεώσεις εξισορρόπησης κατά τους ειδικότερους όρους που καθορίζονται στον παρόντα Κανονισμό με την ανάπτυξη και λειτουργία Ενδοημερήσιας Αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας επαρκούς ρευστότητας, κατά τα οριζόμενα στην παράγραφο 7, του άρθρου 5 του Νόμου 4414/2016 (ΦΕΚ Α' 149). Ειδικότερα, η έναρξη υποχρεώσεων εξισορρόπησης των μονάδων αυτών θα καθοριστεί με απόφαση της ΡΑΕ, η οποία θα ληφθεί κατά το τελευταίο τρίμηνο του έτους 2021 και εφόσον υπάρχουν δεδομένα τουλάχιστον ενός έτους από τη λειτουργία της συνεχούς ενδοημερήσιας αγοράς.

2. Μέχρι την ημερομηνία έναρξης εφαρμογής της ως άνω παραγράφου, η οποία καθορίζεται με απόφαση της ΡΑΕ:

1) τα Χαρτοφυλάκια Μονάδων ΑΠΕ με Υποχρέωση Συμμετοχής στην Αγορά δηλώνονται υποχρεωτικά και ανά τεχνολογία, και υπόκεινται στον Μεταβατικό Μηχανισμό Βέλτιστης Ακρίβειας Πρόβλεψης, όπως αυτός προβλέπεται στον Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ.

2) Εκτελείται η διαδικασία υπολογισμού του Αντιλογισμού της Απόκλισης των Εσόδων βάσει του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ

3) Δεν εφαρμόζεται το άρθρο 102 του παρόντος κανονισμού.

#### ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι

##### ΚΑΤΑΛΟΓΟΣ ΤΕΧΝΙΚΩΝ ΑΠΟΦΑΣΕΩΝ

A/A	Ονομασία Τεχνικής απόφασης	Περιεχόμενο απόφασης
1	Διαδικασίες εγγραφής στα Μητρώα Αγοράς Εξισορρόπησης	Λεπτομερής περιγραφή διαδικασιών αίτησης, υποβολής και εγγραφής στα Μητρώα ΠΥΕ και ΣΜΕΕ.
2	Ανταλλαγή Δεδομένων με Χρηματιστήριο Ενέργειας	Περιγραφή των διαδικασιών και των δεδομένων που θα ανταλλάσσονται με το Χρηματιστήριο Ενέργειας
3	Ανταλλαγή Δεδομένων με Διαχειριστές Δικτύου Διανομής	Περιγραφή των διαδικασιών και των δεδομένων που θα ανταλλάσσονται με τους Διαχειριστές Δικτύου Διανομής
4	Κανόνες Συστήματος Αγοράς Εξισορρόπησης	Περιγραφή κανόνων του πληροφοριακού συστήματος Αγοράς Εξισορρόπησης, περιγραφή προτύπων επικοινωνίας κ.λπ.
5	Εντολές Κατανομής	Διαδικασία έκδοσης και αποστολής εντολών κατανομής.
6	Χειροκίνητη ΕΑΣ	Λεπτομέρειες σχετικά με την εκτέλεση της διαδικασίας χειροκίνητης ΕΑΣ.
7	Αυτόματη ΕΑΣ	Λεπτομέρειες σχετικά με την εκτέλεση της διαδικασίας αυτόματης ΕΑΣ.
8	Εκκαθάριση Αγοράς Εξισορρόπησης	Λεπτομέρειες και παραδείγματα υπολογισμών σχετικά με την εκκαθάριση της Αγοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης, Αγοράς Ισχύος Εξισορρόπησης και των Αποκλίσεων.

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ ΙΙ  
ΚΑΤΑΛΟΓΟΣ ΜΕΘΟΔΟΛΟΓΙΩΝ ΚΑΙ ΕΙΔΙΚΩΝ ΕΓΚΡΙΣΕΩΝ

A/A	Ονομασία Τεχνικής απόφασης	Περιεχόμενο απόφασης
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 Μέγιστης Συνεχούς Ικανότητας Παραγωγής	Μεθοδολογία υπολογισμού Μέγιστης Συνεχούς Ικανότητας Παραγωγής των Μονάδων Παραγωγής ή των Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενων Μονάδων Α.Π.Ε.
3	Μεθοδολογία Υπολογισμού Φορτίου Αναφοράς Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενων Φορτίων	Μεθοδολογία Υπολογισμού Φορτίου Αναφοράς Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενων Φορτίων για την εκκαθάριση τους
4	Μεθοδολογία Συμψηφισμού	Μεθοδολογία συμψηφισμού για επιμερισμό κόστους λόγω υπερημεριών συμμετεχόντων, εφόσον στην αγορά δεν λειτουργεί Φορέας Εκκαθάρισης.
5	Μεθοδολογία Υπολογισμού Εγγυήσεων Συμμετοχής στην Αγορά Εξισορρόπησης	Μεθοδολογία Υπολογισμού των εγγυήσεων σε περίπτωση που στην αγορά δεν λειτουργεί φορέας εκκαθάρισης.
6	Μεθοδολογία Υπολογισμού Ενεργοποιημένης Ενέργειας Εξισορρόπησης	Μεθοδολογία Υπολογισμού Ενεργοποιημένης Ενέργειας Εξισορρόπησης, της Προσαρμοσμένης Εντολής Κατανομής και του Προσαρμοσμένου Προγράμματος Αγοράς.
7	Μεθοδολογία Υπολογισμού Μεταβλητού Κόστους Θερμικών Μονάδων Παραγωγής	Μεθοδολογία Υπολογισμού Μεταβλητού Κόστους Θερμικών Μονάδων Παραγωγής βάσει των Τεχνοοικονομικών στοιχείων
8	Μεθοδολογία Υπολογισμού Απωλειών ΕΣΜΗΕ	Μεθοδολογία βάσει της οποίας γίνεται η εκτίμηση των Απωλειών του ΕΣΜΗΕ βάσει πίνακα Συντελεστών Απωλειών ΕΣΜΗΕ.
9	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.
10	Όροι και Προϋποθέσεις Συμβαλλόμενων Μερών με Ευθύνη Εξισορρόπησης	Όροι και Προϋποθέσεις σύμφωνα με το άρθρο 18 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195 της Επιτροπής
11	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
12	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

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ ΙΙΙ  
ΚΑΤΑΛΟΓΟΣ ΑΚΡΩΝΥΜΙΩΝ

ΑΠΕ	Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας
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
ΡΑΕ	Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας
ΣΗΘΥΑ	Συμπαραγωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης
ΦοΣΕ	Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης
ΦοΣΕΤεΚ	Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου
SCADA	Σύστημα Εποπτικού Ελέγχου και Απόκτησης Δεδομένων

Αθήνα, 5 Νοεμβρίου 2018

Ο Πρόεδρος

ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΜΠΟΥΛΑΞΗΣ

