

ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 861/2022

Τροποποίηση του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης (ΦΕΚ Β' 985/04.03.2022), σύμφωνα με το άρθρο 17 του ν. 4425/2016 και του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β' 4658/22.10.2020), σύμφωνα με το άρθρο 96 του ν. 4001/2011, όπως ισχύουν

Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας

Κατά την τακτική συνεδρίασή της, στην έδρα της, στις **24 Νοεμβρίου 2022**, και

Λαμβάνοντας υπόψη

1. 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 του νόμου αυτού.
2. 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.
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 και ιδίως τις εξουσιοδοτικές διατάξεις του άρθρου 96 του νόμου αυτού.
4. 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 (EEL 197 της 25.07.2015, σελ. 24 επ.).
5. Τον Κανονισμό (ΕΕ) 2019/943 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 5ης Ιουνίου 2019 σχετικά με την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας (αναδιατύπωση) (EEL 158 της 14.06.2019 σελ. 54 επ.) και ιδίως τις διατάξεις του άρθρου 8 αυτού.
6. Τον Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης (Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθ. 1090/2018, ΦΕΚ Β' 5910/31.10.2018 και ΦΕΚ Β' 468/18.02.2019), όπως ισχύει μετά την τροποποίησή του με τις Αποφάσεις ΡΑΕ 938/2020 (ΦΕΚ Β' 2757/07.07.2020), 1357/2020 (ΦΕΚ Β' 4516/14.10.2020, κωδικοποιημένη έκδοση), 1572/2020 (ΦΕΚ Β' 5484/11.12.2020), 54/2021 (ΦΕΚ Β' 531/10.02.2021), 609/2021 (ΦΕΚ Β' 3500/31.07.2021), 775/2021 (ΦΕΚ Β' 4982/27.10.2021),

- 854/2021 (ΦΕΚ Β' 5418/22.11.2021), 98/2022 (ΦΕΚ Β' 725/18.02.2022), 185/24.2.2022 (ΦΕΚ Β' 985/04.03.2022, κωδικοποιημένη έκδοση), 558/2022 (ΦΕΚ Β' 4335/16.08.2022) και 585/2022 (ΦΕΚ Β' 3426/04.07.2022) (εφεξής ο «ΚΑΕ»).
7. Τον Κώδικα Διαχείρισης Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, όπως ισχύει μετά την επανέκδοσή του με την Απόφαση ΡΑΕ 1412/2020 (ΦΕΚ Β' 4658/22.10.2020, κωδικοποιημένη έκδοση) και την τροποποίησή του με τις Αποφάσεις ΡΑΕ 1572/2020 (ΦΕΚ Β' 5484/11.12.2020), 609/2021 (ΦΕΚ Β' 3500/31.07.2021), 807/2021 (ΦΕΚ Β' 5025/29.10.2021), 1000/2021 (Β' 6255/27.12.2021), 98/2022 (Β' 725/18.02.2022) και 585/2022 (ΦΕΚ Β' 3426/04.07.2022) (εφεξής ο «ΚΔΕΣΜΗΕ»).
 8. Τον Κανονισμό Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς (Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθ. 1116/2018, ΦΕΚ Β' 5914/31.12.2018), όπως ισχύει μετά την τροποποίησή του με τις Αποφάσεις ΡΑΕ υπ' αριθ. 820/2020 (ΦΕΚ Β' 1941/21.05.2020, κωδικοποιημένη έκδοση), 1228/2020 (ΦΕΚ Β' 4124/24.09.2020, κωδικοποιημένη έκδοση), 610/2021 (ΦΕΚ Β' 3857/18.08.2021, κωδικοποιημένη έκδοση), 775/2021 (ΦΕΚ Β' 4982/27.10.2021), 987/2021 (ΦΕΚ Β' 6485/31.12.2021) και 693/2022 (ΦΕΚ Β' 4960/22.09.2022, κωδικοποιημένη έκδοση).
 9. Τον Κανονισμό Εκκαθάρισης Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης (Απόφαση ΡΑΕ 943/2020, ΦΕΚ Β' 3076/24.07.2020).
 10. Το υπ. αριθ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-269936/21.10.2019 έγγραφο της ΕΧΕ Α.Ε. με θέμα «Υποβολή στοιχείων για τον ορισμό της ΕΧΕ Α.Ε. ως «Ορισθείς Διαχειριστής Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας» (NEMO) με βάση τον Κανονισμό ΕΕ 1222/2015».
 11. Την υπ' αριθ. 1124/2019 Απόφαση ΡΑΕ «Περί ορισμού της ανώνυμης εταιρείας «ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΕ» και με διακριτικό τίτλο «ΕΧΕ ΑΕ» ως «Ορισθέντα Διαχειριστή Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας» (Nominated Electricity Market Operator/NEMO), σύμφωνα με την παράγραφο 2 του άρθρου 8 του ν. 4425/2016 (ΦΕΚ Α' 185/30.09.2016), όπως ισχύει».
 12. Την υπ' αριθ. 1125/2019 Απόφαση ΡΑΕ «Έγκριση της λειτουργίας της ανώνυμης εταιρείας με την επωνυμία «Εταιρεία Εκκαθάρισης Συναλλαγών Χρηματιστηρίου Ενέργειας Α.Ε.» και τον διακριτικό τίτλο «EnExClear Α.Ε.» ως Φορέα Εκκαθάρισης της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς, σύμφωνα με το άρθρο 12 παρ. 4 του ν. 4425/2016 (ΦΕΚ Α' 185), όπως ισχύει».
 13. Την υπ' αριθ. 36/2020 Απόφαση ΡΑΕ με θέμα «Έγκριση, σύμφωνα με την παρ. 1 του άρθρου 9 του ν. 4425/2016 και την παρ. 1 του άρθρου 117Γ του ν. 4001/2011 όπως ισχύει, της λειτουργίας της ανώνυμης εταιρείας με την επωνυμία «ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.» και τον διακριτικό τίτλο «ΕΧΕ Α.Ε.» ως Χρηματιστηρίου Ενέργειας για τη διαχείριση και λειτουργία της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς» (ΦΕΚ Β' 742/10.03.2020).
 14. Το υπ. αριθ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-340619/16.11.2022 (ΑΔΜΗΕ ΔΔΑ/20448/15.11.2022) έγγραφο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. με θέμα «Εισήγηση τροποποίησης του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης και του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΜΗΕ σχετικά με τον περιορισμό του κινδύνου από συναλλαγές στις συζευγμένες αγορές».

15. Τη δημόσια διαβούλευση της ΡΑΕ επί της ως άνω εισήγησης της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (σχετ. 14), η οποία έλαβε χώρα από 16.11.2022 έως και 21.11.2022¹, καθώς και τα αποτελέσματα αυτής², ήτοι την υπ. αριθ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-340895/21.11.2022 επιστολή της ΔΕΗ Α.Ε. με θέμα «Δημόσια διαβούλευση της ΡΑΕ επί της εισήγησης τροποποίησης του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης και του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ σχετικά με τον περιορισμό του κινδύνου από συναλλαγές στις συζευγμένες αγορές».
16. Το υπ' αριθ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-340673/17.11.2022 έγγραφο (EnExClear: 934/16.11.2022) της Εταιρείας Εκκαθάρισης Συναλλαγών Χρηματιστηρίου Ενέργειας Α.Ε. με θέμα: «Υποβολή στη ΡΑΕ εισήγησης για την μεταβολή του ποσοστού του Λογαριασμού Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης που χρησιμοποιείτε ως Προχρηματοδοτημένοι Χρηματοοικονομικοί Πόροι για την Εκκαθάριση Αγοράς Εξισορρόπησης».
17. Το υπ' αριθ. πρωτ. ΡΑΕ Ο-99188/21.11.2022 ηλεκτρονικό έγγραφο της ΡΑΕ προς την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. με το οποίο ζητήθηκαν οι απόψεις της εταιρείας επί των αποτελεσμάτων της ως άνω δημόσιας διαβούλευσης (σχετ. 15).
18. Το υπ' αριθ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-340932/22.11.2022 (ΑΔΜΗΕ 21078/21.11.2022) έγγραφο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. με θέμα: «Σύμφωνη γνώμη της ΑΔΜΗΕ ΑΕ επί της Εισήγησης της EnexClear για τη μεταβολή του ποσοστού του Λογαριασμού Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης που χρησιμοποιείται ως Προχρηματοδοτημένοι Χρηματοοικονομικοί Πόροι για την Εκκαθάριση της Αγοράς Εξισορρόπησης».
19. Το υπ' αριθ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-340896/21.11.2022 (EXE: 1988/18.11.2022, EnExClear: 943/18.11.2022) με θέμα: «Εισήγηση Ομίλου Χρηματιστηρίου Ενέργειας σχετικά με την ετοιμότητα έναρξης συζευγμένης λειτουργίας της Συνεχούς Συναλλαγής της Ενδοημερησίας Αγοράς».
20. Το υπ' αριθ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-340995/22.11.2022 έγγραφο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. με θέμα: «Εισήγηση ΑΔΜΗΕ Α.Ε σχετικά με την ετοιμότητα έναρξης συζευγμένης λειτουργίας της Συνεχούς Συναλλαγής της Ενδοημερησίας Αγοράς (XBID)».
21. Το υπ' αριθ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-341064/23.11.2022 ηλεκτρονικό έγγραφο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. με το οποίο υποβλήθηκαν οι απόψεις της εταιρείας επί των αποτελεσμάτων της ως άνω δημόσιας διαβούλευσης (σχετ. 15).
22. Το γεγονός ότι σύμφωνα με τις διατάξεις της παρ. 1 του άρθρου 32 του ν. 4001/2011, οι πράξεις κανονιστικού χαρακτήρα που εκδίδονται από τη ΡΑΕ, δημοσιεύονται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.
23. 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, στο άρθρο 17 «Καθήκοντα του Διαχειριστή του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ)» του ν. 4425/2016, όπως ισχύει, προβλέπονται τα εξής:

¹ <https://www.rae.gr/diavoulefsis/52773/>

² <https://www.rae.gr/diavoulefsis/53330/>

«[...] 2. Για το σκοπό αυτόν ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ, πέραν των λοιπών αρμοδιοτήτων του σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία: [...]

ε) Διαχειρίζεται τις ροές της ηλεκτρικής ενέργειας στο Σύστημα, συνεκτιμώντας τις ανταλλαγές με άλλα διασυνδεδεμένα συστήματα μεταφοράς. Για το σκοπό αυτόν μεριμνά για την ασφαλή, αξιόπιστη και αποδοτική λειτουργία του Συστήματος, προγραμματίζοντας, μεταξύ άλλων, την παροχή των αναγκαίων επικουρικών υπηρεσιών, συμπεριλαμβανομένων των υπηρεσιών που παρέχονται μέσω διαχείρισης της ζήτησης, στο βαθμό που η διαθεσιμότητά τους δεν εξαρτάται από άλλο διασυνδεδεμένο σύστημα μεταφοράς. [...]

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. [...] 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, του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης** και τα προβλεπόμενα στους Κανονισμούς (ΕΕ) 2019/943, 2016/1719 της Επιτροπής, της 26ης Σεπτεμβρίου 2016, «σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για τη μελλοντική κατανομή δυναμικότητας» (L 259), 2017/2195 της Επιτροπής, της 23ης Νοεμβρίου 2017, «σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για την εξισορρόπηση ηλεκτρικής ενέργειας» (L 312) και (ΕΕ) 2015/1222 της Επιτροπής, της 24ης Ιουλίου 2015, «σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για την κατανομή της δυναμικότητας και τη διαχείριση της συμφόρησης» (L 197), τα κριτήρια, τους κανόνες, τις διαδικασίες που εφαρμόζει και τις συναλλαγές που διενεργεί για τον υπολογισμό και την κατανομή της μακροχρόνιας και βραχυχρόνιας μεταφορικής ικανότητας στα σύνορα των ζωνών προσφοράς στους Συμμετέχοντες.

ιη) Είναι υπεύθυνος για τον υπολογισμό με διαφανή τρόπο των ποσοτήτων πωλούμενης και αγοραζόμενης ενέργειας και ισχύος εξισορρόπησης, των ποσοτήτων αποκλίσεων, καθώς και των αντίστοιχων τιμών στο πλαίσιο της Αγοράς Εξισορρόπησης. [...]

7. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ έχει τις αρμοδιότητες που προβλέπονται στους Κανονισμούς (ΕΕ) 2019/943, 2016/1719, 2017/2195, 2017/1485 της Επιτροπής, της 2ας Αυγούστου 2017, «σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για τη λειτουργία του συστήματος μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας» (L 220), 2016/1388 της Επιτροπής, της 17ης Αυγούστου 2016, «για τη θέσπιση κώδικα δικτύου όσον αφορά τη σύνδεση ζήτησης» (L 223), 2016/631

της Επιτροπής, της 14ης Απριλίου 2016, «για τη θέσπιση κώδικα δικτύου, όσον αφορά τις απαιτήσεις για τη σύνδεση ηλεκτροπαραγωγών με το δίκτυο» (L 112), 2016/1447 της Επιτροπής, της 26ης Αυγούστου 2016, «για τη θέσπιση κώδικα δικτύου όσον αφορά τις απαιτήσεις για τη σύνδεση με το δίκτυο των συστημάτων συνεχούς ρεύματος υψηλής τάσης και των συνδεδεμένων σε συνεχές ρεύμα μονάδων πάρκων ισχύος» (L 241), 2017/2196 της Επιτροπής, της 24ης Νοεμβρίου 2017, «για τη θέσπιση κώδικα δικτύου όσον αφορά τις διαδικασίες έκτακτης ανάγκης και αποκατάστασης σχετικά με το σύστημα ηλεκτρικής ενέργειας» (L 312) και 2015/1222. Η άσκηση των αρμοδιοτήτων του Διαχειριστή συντείνει, ιδίως, στην επίτευξη του στόχου σύγκλισης της ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας με τις αντίστοιχες ευρωπαϊκές και στην ολοκλήρωση της ενιαίας εσωτερικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας της ΕΕ, σύμφωνα με τις απαιτήσεις της ευρωπαϊκής νομοθεσίας. [...]

Επειδή, στο άρθρο 18 «Κατάρτιση και τροποποίηση των κανονισμών και κωδικών των αγορών ηλεκτρικής ενέργειας» του ν. 4425/2016, όπως ισχύει, προβλέπονται τα εξής:

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

2. Στον [...] Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης καθορίζονται οι όροι και οι προϋποθέσεις λειτουργίας της [...] Αγοράς 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. [...]

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. [...]

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

Επειδή, με την υπ' αριθμ. 185/2022 απόφαση ΠΑΕ εκδόθηκε ο τελευταίος κωδικοποιημένος Κανονισμός της Αγοράς Εξισορρόπησης (εφεξής ο «ΚΑΕ»), ο οποίος τροποποιήθηκε με τις υπ' αριθμ. 558/2022 και 585/2022 αποφάσεις της ΠΑΕ (σχετ. 6), σύμφωνα με τα άρθρα 17 και 18 του ν. 4425/2016, όπως ισχύει.

Επειδή, όσον αφορά στον Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (εφεξής «ΚΔΕΣΜΗΕ»), το άρθρο 96 του ν. 4001/2011, όπως ισχύει, προβλέπει τα εξής:

«1. Η διαχείριση του ΕΣΜΗΕ διενεργείται σύμφωνα με τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Κώδικας Διαχείρισης

ΕΣΜΗΕ), ο οποίος καταρτίζεται και υποβάλλεται στη ΡΑΕ από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ. Η ΡΑΕ, κατόπιν δημόσιας Διαβούλευσης και αφού προβεί σε τυχόν τροποποιήσεις και προσθήκες, εκδίδει με απόφαση της το τελικό κείμενο του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος, το οποίο δημοσιεύεται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως. **Ο Κώδικας τροποποιείται είτε με πρωτοβουλία της ΡΑΕ είτε κατόπιν αιτήματος του Διαχειριστή ή τρίτων προσώπων που έχουν έννομο συμφέρον, κατ' εφαρμογή της διαδικασίας του προηγούμενου εδαφίου.**

2. Με τον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος ρυθμίζονται ιδίως:

[...] ια) Οι διαδικασίες που εφαρμόζει και οι συναλλαγές που διενεργεί ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ για τον υπολογισμό και την κατανομή της μακροχρόνιας και βραχυχρόνιας μεταφορικής ικανότητας στα σύνορα των ζωνών προσφοράς στους Συμμετέχοντες.

ιβ) Κάθε άλλη ρύθμιση απαραίτητη για την εύρυθμη, ασφαλή και αποδοτική διαχείριση του Συστήματος. [...]

Επειδή, με την Απόφαση 1412/2020 της ΡΑΕ επανεκδόθηκε ο ΚΔΕΣΜΗΕ, σύμφωνα με το άρθρο 96 του ν. 4001/2011, όπως ισχύει, στο πλαίσιο της αναδιοργάνωσης της ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και της εφαρμογής του Μοντέλου Στόχου, ο οποίος, εν συνεχεία, τροποποιήθηκε με τις υπ' αριθμ. 1572/2020, 609/2021, 807/2021, 1000/2021, 98/2022 και 585/2022 αποφάσεις ΡΑΕ (σχετ. 7).

Επειδή, σύμφωνα με το άρθρο 2 «**Ορισμοί**» του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222 ορίζεται ότι:

«[...] 42. «κεντρικός αντισυμβαλλόμενος»: μια ή περισσότερες οντότητες που έχουν επιφορτιστεί με τη σύναψη συμβάσεων με τους συμμετέχοντες στην αγορά, με την ανανέωση των συμβάσεων που προκύπτουν από τη διαδικασία αντιστοίχισης, καθώς και με την οργάνωση της μεταβίβασης των καθαρών θέσεων που προκύπτουν από την κατανομή της δυναμικότητας με άλλους κεντρικούς αντισυμβαλλομένους ή πράκτορες μεταβίβασης·

43. «πράκτορας μεταβίβασης»: μια ή περισσότερες οντότητες που έχουν επιφορτιστεί με τη μεταβίβαση καθαρών θέσεων μεταξύ διαφορετικών κεντρικών αντισυμβαλλομένων· [...]

Επειδή, σύμφωνα με το άρθρο 7 «**Καθήκοντα ΝΕΜΟ**» του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222:

«1. [...] ζ) να ενεργούν ως κεντρικοί αντισυμβαλλόμενοι για την εκκαθάριση και τον συμψηφισμό των ανταλλαγών ενέργειας που προκύπτουν από την ενιαία σύζευξη αγοράς επόμενης ημέρας και την ενιαία σύζευξη ενδοημερήσιας αγοράς, σύμφωνα με το άρθρο 68 παράγραφος 3· [...]

Επειδή, σύμφωνα με το άρθρο 68 «**Εκκαθάριση και συμψηφισμός**» του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222:

«[...] 3. Οι κεντρικοί αντισυμβαλλόμενοι ενεργούν ως αντισυμβαλλόμενοι μεταξύ τους για την ανταλλαγή ενέργειας μεταξύ ζωνών προσφοράς όσον αφορά τα οικονομικά δικαιώματα και τις υποχρεώσεις που απορρέουν από τις εν λόγω ανταλλαγές ενέργειας.

4. Για τις εν λόγω ανταλλαγές λαμβάνονται υπόψη:

α) καθαρές θέσεις σύμφωνα με το άρθρο 39 παράγραφος 2 στοιχείο β) και το άρθρο 52 παράγραφος 1 στοιχείο β)·

β) προγραμματισμένες ανταλλαγές υπολογιζόμενες σύμφωνα με τα άρθρα 49 και 61· [...]

Επειδή, σύμφωνα με το άρθρο 77 «**Κόστος εκκαθάρισης και συμψηφισμού**» του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222:

«1. Όλα τα είδη κόστους που προκύπτουν από τους κεντρικούς αντισυμβαλλομένους και πράκτορες μεταβίβασης επιτρέπεται να ανακτώνται μέσω τελών ή άλλων κατάλληλων μηχανισμών, εφόσον είναι εύλογα και αναλογικά.

2. Οι κεντρικοί αντισυμβαλλόμενοι και πράκτορες μεταβίβασης επιδιώκουν αποδοτικές ρυθμίσεις εκκαθάρισης και συμψηφισμού που αποτρέπουν το περιττό κόστος και αποτυπώνουν τον αναληφθέντα κίνδυνο. Οι διασυννοριακές ρυθμίσεις εκκαθάρισης και συμψηφισμού υπόκεινται στην έγκριση των αρμόδιων εθνικών ρυθμιστικών αρχών.»

Επειδή, με την Απόφαση 1124/2019 της ΠΑΕ, η ανώνυμη εταιρεία «ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΕ» με διακριτικό τίτλο «EXE ΑΕ» ορίστηκε ως «Ορισθέντας Διαχειριστής Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας» (Nominated Electricity Market Operator/NEMO) (σχετ. 11). Η EXE Α.Ε. έχει αναθέσει τις υπηρεσίες εκκαθάρισης συναλλαγών (συμπεριλαμβανόμενες και τις αρμοδιότητες του Πράκτορα Μεταβίβασης) στην θυγατρική της EnExClear μέσω σύμβασης (όπως επικαιροποιημένη έχει υποβληθεί στο σχετικό 19).

Επειδή, με την Απόφαση ΠΑΕ 1125/2019, κατόπιν αξιολόγησης των κριτηρίων και προϋποθέσεων που προβλέπονται στα άρθρα 12 και 13 του ν. 4425/2016, όπως ισχύει, εγκρίθηκε η λειτουργία της ανώνυμης εταιρείας με την επωνυμία «Εταιρεία Εκκαθάρισης Συναλλαγών Χρηματιστηρίου Ενέργειας Α.Ε.» και τον διακριτικό τίτλο «EnExClear Α.Ε.» ως Φορέας Εκκαθάρισης της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς, σύμφωνα με το άρθρο 12 παρ. 4 του ν. 4425/2016, όπως ισχύει. Η εταιρεία οφείλει να ασκεί τις αρμοδιότητες του Φορέα Εκκαθάρισης της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς, σύμφωνα με το οικείο νομοθετικό πλαίσιο, τον Κανονισμό Εκκαθάρισης και τις σχετικές αποφάσεις που εκδίδονται σε εφαρμογή αυτού, ώστε να διασφαλίζεται η ομαλή λειτουργία των αγορών και υπόκειται στον έλεγχο και εποπτεία του Ρυθμιστή.

Επειδή, σύμφωνα με την υποενότητα 2.1.4 «**Εκκαθάριση και διακανονισμός**» του Κανονισμού Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς της EXE Α.Ε.:

«1. Η εκκαθάριση και ο διακανονισμός του χρηματικού σκέλους των συναλλαγών στην Αγορά Επόμενης Ημέρας και στην Ενδοημερήσια Αγορά διενεργείται από τον Φορέα Εκκαθάρισης σύμφωνα με τον Κανονισμό Εκκαθάρισης. Ο Φορέας Εκκαθάρισης δύναται να ενεργεί και ως Πράκτορας Μεταβίβασης, κατά την έννοια του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222, για τις Προγραμματισμένες Ανταλλαγές Ενέργειας της Συζευγμένης Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς. Ο Φορέας Εκκαθάρισης παρέχει σχετικές υπηρεσίες και ως προς τις συζευγμένες αγορές, όσον αφορά στην εκκαθάριση και στον διακανονισμό του χρηματικού σκέλους των συναλλαγών που απορρέουν από τις Προγραμματισμένες Ανταλλαγές Ενέργειας της Συζευγμένης Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς. [...]».

Σημειώνεται πως ως Προγραμματισμένη Ανταλλαγή Ενέργειας νοείται σύμφωνα με τον ως άνω Κανονισμό και τον Κανονισμό (ΕΕ) 2015/1222 «*Η προγραμματισμένη μεταφορά ηλεκτρικής ενέργειας μεταξύ γεωγραφικών περιοχών, για κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα και για συγκεκριμένη κατεύθυνση*».

II. Επί των τροποποιήσεων του ΚΑΕ και του ΚΔΕΣΜΗΕ

Επειδή, η ελληνική Αγορά Επόμενης Ημέρας και η Ενδοημερήσια Αγορά, κατά το πρότυπο του ευρωπαϊκού Μοντέλου-Στόχος, εκκίνησε επιτυχώς σε μη συζευγμένη λειτουργία την 1η Νοεμβρίου 2020. Στη συνέχεια, την 16η Δεκεμβρίου 2020 (Ημέρα Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D)

εκκίνησε η συζευγμένη Αγορά Επόμενης Ημέρας στο σύνορο Ελλάδας-Ιταλίας και την 12η Μαΐου 2021 (Ημέρα Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D) στο σύνορο Ελλάδας-Βουλγαρίας, ενώ η συζευγμένη λειτουργία της Ενδομερήσιας Αγοράς μέσω των Συμπληρωματικών Περιφερειακών Ενδομερήσιων Δημοπρασιών (CRIDAs) εκκίνησε την 22α Σεπτεμβρίου 2021 (Ημέρα Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D). Το επόμενο βήμα στο πλαίσιο της ενιαίας σύζευξης των ευρωπαϊκών αγορών σύμφωνα με τον ν.4425/2016, όπως ισχύει, αφορά τη λειτουργία της Συνεχούς Ενδομερήσιας Συναλλαγής η έναρξη της οποίας έχει προγραμματιστεί για την 30^η Νοεμβρίου 2022 (Ημέρα Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D, σχετ. 19 και 20).

Επειδή, από την ημέρα έναρξης της συζευγμένης λειτουργίας της Ενδομερήσιας Αγοράς μέσω της Συνεχούς Ενδομερήσιας Συναλλαγής, η EnExClear, ως Πράκτορας Μεταβίβασης, θα έχει την υποχρέωση να δηλώνει στον Διαχειριστή του Συστήματος τις ποσότητες ενέργειας που θα πρέπει να μεταφερθούν μέσω των διασυνδέσεων στα σύνορα Ελλάδας – Ιταλίας και Ελλάδας – Βουλγαρίας, όπως αυτές προκύπτουν από την εν λόγω αγορά Συνεχούς Ενδομερήσιας Συναλλαγής, όπως και στις λοιπές συζευγμένες αγορές (όπως αποτυπώνεται στις σχετικές συμφωνίες όπως υποβλήθηκαν με το σχετ. 19). Στο πλαίσιο αυτό, σε περίπτωση σφάλματος κατά την μεταφορά των δεδομένων, θα προκύψουν αποκλίσεις κατά την εκτέλεση φυσικής παράδοσης των διασυννοριακών συναλλαγών τόσο για την EnExClear όσο και τον αντισυμβαλλόμενο φορέα εκκαθάρισης (GME ή IBEX), και το κόστος των εν λόγω αποκλίσεων θα το επωμιστεί ο φορέας που ήταν υπεύθυνος για το σφάλμα, ήτοι στην περίπτωση της Ελλάδας η EnExClear ή η ΑΔΜΗΕ Α.Ε.. Για την αποφυγή σφάλματος κατά την μεταφορά δεδομένων, έχει συμφωνηθεί μεταξύ ΑΔΜΗΕ Α.Ε. και EnExClear ότι, όσον αφορά στην Ενιαία Σύζευξη Ενδομερήσιας Αγοράς, η ΑΔΜΗΕ Α.Ε., έχοντας τις απαιτούμενες σχετικές υποδομές και προσβάσεις, θα λαμβάνει τις διασυννοριακές φυσικές ροές από το υποσύστημα Shipping Module (SM) του συστήματος XBID Solution χωρίς την παρέμβαση της EnExClear.

Επειδή, παρόλο που με την ως άνω συμφωνημένη διαδικασία ελαχιστοποιείται ο κίνδυνος σφάλματος κατά την μεταφορά δεδομένων, και συνεπώς σχετικής οικονομικής επιβάρυνσης, με το από 15.11.2022 έγγραφό της (σχετ. 14), η ΑΔΜΗΕ Α.Ε., κατόπιν συνεργασίας με την EXE Α.Ε. και την EnExClear, υπέβαλε εισήγηση για την τροποποίηση του ΚΑΕ και του ΚΔΕΣΜΗΕ. Η εν λόγω εισήγηση περιλαμβάνει ρυθμίσεις προκειμένου, σε περίπτωση σφάλματος, να αντιμετωπιστεί ο κίνδυνος δημιουργίας ελλείμματος/ πλεονάσματος στις συζευγμένες αγορές σχετικά με τις Διασυννοριακές Φυσικές Παραδόσεις που αντιστοιχούν στις εισαγωγές και εξαγωγές ανά συζευγμένη διασύνδεση στο πλαίσιο της Ενιαίας Σύζευξης Αγορών Επόμενης Ημέρας, των Συμπληρωματικών Περιφερειακών Ενδομερήσιων Δημοπρασιών και της Συνεχούς Ενδομερήσιας Συναλλαγής.

Επειδή, ειδικότερα, η εισήγηση τροποποίησης του ΚΑΕ προβλέπει την εισαγωγή νέας διαδικασίας κάλυψης της οικονομικής διαφοράς που θα προκύψει από την αναντιστοιχία των δηλωμένων Προγραμματισμένων Ανταλλαγών Ενέργειας (για όλες τις συζευγμένες αγορές). Σύμφωνα με τη διαδικασία αυτή όπως την εισηγείται η ΑΔΜΗΕ Α.Ε., οποιοδήποτε έλλειμμα θα καλυφθεί καταρχάς από την καταβολή της τυχόν αποζημίωσης λόγω πλημμελούς εκπλήρωσης των υποχρεώσεων των συμβαλλόμενων μερών (ΑΔΜΗΕ Α.Ε. και EnExClear) σχετικά με τις Διασυννοριακές Φυσικές Παραδόσεις που αντιστοιχούν στις εισαγωγές και εξαγωγές ανά συζευγμένη διασύνδεση στο πλαίσιο της Ενιαίας Σύζευξης Αγορών Επόμενης Ημέρας, των Συμπληρωματικών Περιφερειακών Ενδομερήσιων Δημοπρασιών και της Συνεχούς Ενδομερήσιας Συναλλαγής, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στη σύμβαση μεταξύ του Πράκτορα Μεταβίβασης και του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ (σχετ. 19). Σε περίπτωση που δεν επαρκεί το ποσό αυτό, προτείνεται η κάλυψη να γίνεται μέσω υπολοίπου λογαριασμού Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης (ΧΜΣ) της EXE Α.Ε. αρχικά, και στη

συνέχεια μέσω του Λογαριασμού Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης (ΧΜΣ) της ΑΔΜΗΕ Α.Ε., σύμφωνα με τις διατάξεις της προτεινόμενης τροποποίησης του άρθρου 103 του ΚΑΕ. Στο άρθρο 103, προτείνεται πρόβλεψη ώστε το διαθέσιμο ποσό για την κάλυψη του ελλείμματος να αφορά κατά μέγιστο ποσοστό β% από το σύνολο του Λογαριασμού ΧΜΣ της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. κατ' αναλογία των προβλέψεων για το ποσοστό α% που αφορά στους Προχρηματοδοτημένους Χρηματοοικονομικούς Πόρους της EnExClear για την εκκαθάριση της Αγοράς Εξισορρόπησης. Αναλογικά προτείνονται ρυθμίσεις στην περίπτωση που προκύψει θετική αντί για αρνητική διαφορά. Τέλος, στο άρθρο 95 προτείνεται τροποποίηση ώστε να προβλέπεται η μεταφορά του ποσού που προκύπτει από την εφαρμογή του νέου άρθρου (34Α) για την κάλυψη του ελλείμματος (ή πλεονάσματος) στον ΛΠ-3.

Επειδή, η προτεινόμενη τροποποίηση του ΚΔΕΣΜΗΕ αφορά αποκλειστικά εναρμόνιση των διατάξεών του με τις προτεινόμενες στον ΚΑΕ τροποποιήσεις.

Επειδή, η ΡΑΕ έθεσε την ως άνω εισήγηση της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. σε δημόσια διαβούλευση από τις 16.11.2022 έως και τις 21.11.2022 στο πλαίσιο της οποίας υποβλήθηκαν σχόλια από την ΔΕΗ Α.Ε. Συγκεκριμένα, η ΔΕΗ Α.Ε. αιτήθηκε τα ακόλουθα: α) την αποτύπωση και αποσαφήνιση των περιπτώσεων όπου είναι πιθανή η δημιουργία ελλείμματος/πλεονάσματος για κάθε μία από τις επί μέρους αγορές που καλύπτει η ρύθμιση (Αγορά Επόμενης Ημέρας, Συμπληρωματικές Περιφερειακές Ενδοημερήσιες Δημοπρασίες και Συνεχής Ενδοημερήσια Συναλλαγή), β) την παρουσίαση των περιπτώσεων που τυχόν έχουν ήδη προκύψει και το οικονομικό μέγεθος της διευθέτησης που απαιτήθηκε, βάσει των οποίων προτείνονται οι τροποποιήσεις του Κανονισμού και του Κώδικα, και γ) να επιχειρηθεί εκτίμηση του ενδεχόμενου κόστους, προκειμένου να είναι σε θέση οι Συμμετέχοντες να τοποθετηθούν επί της ευθύνης που καλούνται να αναλάβουν στις περιπτώσεις όπου προκύβουν αποκλίσεις στο προγράμματα αγοράς των συζευγμένων συνόρων και των δηλώσεων των προγραμμάτων αυτών στον Διαχειριστή ΕΣΜΗΕ.

Επειδή, σε απάντηση των ως άνω αποτελεσμάτων της δημόσιας διαβούλευσης που διενήργησε η ΡΑΕ, η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. διευκρίνισε τα εξής:

- α) Τα τυχόν ελλείματα που θα μπορούσε θεωρητικά να προκύψουν κατά τη διαδικασία της υλοποίησης των προγραμμάτων των διασυνδέσεων αφορούν κάποιο τεχνικό πρόβλημα που θα είχε σαν αποτέλεσμα, η ποσότητα που θα δηλωθεί ή τελικά θα μεταφερθεί μέσω της διασύνδεσης, να αποκλίνει από το αποτέλεσμα που έχει προκύψει από τις πλατφόρμες λειτουργίας των αγορών (PCR για DAM και CRIDA ή από το XBID για την Συνεχή Ενδοημερήσια Συναλλαγή). Η πιθανότητα απόκλισης στη Συνεχή Ενδοημερήσια Συναλλαγή είναι υπαρκτή παρά την αυτοματοποίηση των τεχνικών διαδικασιών λόγω των στενότερων χρονικών περιθωρίων. Στην DAM και τα CRIDAs, η πιθανότητα να συμβούν τεχνικά προβλήματα είναι και πάλι υπαρκτή, αλλά λόγω του χρόνου που είναι διαθέσιμος για την αντιμετώπισή τους, είναι πολύ λιγότερο πιθανό να μην αντιμετωπιστούν έγκαιρα και να οδηγήσουν σε αποκλίσεις.
- β) Μέχρι σήμερα, κατά τη διάρκεια της συζευγμένης λειτουργίας δεν έχει εμφανιστεί τέτοιο πρόβλημα και δεν έχει προκληθεί οποιαδήποτε ζημία.
- γ) Ως προς το μέγεθος του πιθανού ελλείματος, είναι δύσκολο να εκτιμηθεί λόγω της μεταβλητότητας των τιμών στις αγορές εξισορρόπησης και την αβεβαιότητα για το μέγεθος της απόκλισης. Δεδομένου ότι υφίσταται μεγαλύτερη πιθανότητα να παρουσιαστεί τεχνικό πρόβλημα στη Συνεχή Ενδοημερήσια Συναλλαγή, η επίπτωση εκτιμάται ότι θα είναι περιορισμένη λόγω του σημαντικά μικρότερου αναμενόμενου όγκου συναλλαγών στην αγορά αυτή.

- δ) Προκειμένου να εξασφαλισθεί ότι, τόσο η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. όσο και η EnExClear θα κάνουν ότι είναι τεχνικά εφικτό για τον περιορισμό της πιθανότητας τεχνικού προβλήματος, προβλέπεται ότι οποιοδήποτε έλλειμμα καλύπτεται αρχικά από πόρους των ιδίων των εταιριών μέχρι το ύψος των €120.000, σύμφωνα με τη μεταξύ τους σύμβαση. Μόνο στην περίπτωση που δεν επαρκεί το ποσό αυτό για να καλυφθεί το έλλειμμα, θα χρησιμοποιηθούν οι πόροι των ΧΜΣ.
- ε) Η χρήση των κεφαλαίων των ΧΜΣ της EXE Α.Ε. και της ΑΔΜΗΕ Α.Ε., η οποία καθορίζεται από τη ΡΑΕ μετά από εισήγηση των αντίστοιχων φορέων, για την κάλυψη ενός τέτοιου κινδύνου, συνεισφέρει στην ασφάλεια της αγοράς και μειώνει το κόστος για τους Συμμετέχοντες.
- στ) Το ρόλο του Πράκτορα Μεταβίβασης, ο οποίος είναι απαραίτητος για τη λειτουργία της Συνεχούς Ενδοημερήσιας Συναλλαγής μέσω της οποίας αυξάνεται η ρευστότητα της ενδοημερήσιας αγοράς και προσφέρονται νέες δυνατότητες στους Συμμετέχοντες στην ελληνική αγορά, τον έχει αναλάβει η EnExClear χωρίς να προβλέπεται κάποιο έσοδο για το ρόλο αυτό. Κατά συνέπεια, η ανάληψη σημαντικού κινδύνου χωρίς κάποιο έσοδο θα ήταν επαχθής.
- ζ) Σημειώνεται ότι οι πόροι των ΧΜΣ του Διαχειριστή ΕΣΜΗΕ που θα χρησιμοποιηθούν για την κάλυψη του τυχόν ελλείμματος προτείνεται να προκύψουν από τη μείωση του ποσοστού των Προχρηματοδοτημένων Πόρων που χρησιμοποιούνται για την κάλυψη μέρους του κινδύνου για την Εκκαθάριση της Αγοράς Εξισορρόπησης (σχετ. 16 και 18).
- η) Τέλος, σημειώνεται ότι το ύψος των ΧΜΣ της EXE Α.Ε. και του μέρους του ΧΜΣ του Διαχειριστή ΕΣΜΗΕ που θα χρησιμοποιηθεί για το σκοπό αυτό είναι με βάση τα σημερινά δεδομένα περίπου € 2 εκ. € και 12 εκ. €, αντίστοιχα. Επομένως, η πιθανότητα να μην επαρκούν τα ποσά αυτά και να απαιτηθεί η χρήση του ΛΠ-3 είναι πάρα πολύ μικρή.

Επειδή, η ΡΑΕ, λαμβάνοντας υπόψη όλα τα ανωτέρω, αποδέχεται την εισήγηση της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. δεδομένου ότι α) οι διαδικασίες και οι προβλέψεις που περιλαμβάνονται στα σχετικά συμφωνητικά ελαχιστοποιούν την πιθανότητα δημιουργίας τεχνικού προβλήματος και συνεπώς ελλείμματος από την απόκλιση δηλωμένου ή υλοποιηθέντος προγράμματος, εντούτοις είναι απαραίτητο να προβλεφθούν στον ΚΑΕ διαδικασίες κάλυψης τυχόν οικονομικής διαφοράς, β) οι εταιρείες αναλαμβάνουν μέρος της ευθύνης το οποίο τους δίνει κίνητρο να αποφύγουν οποιαδήποτε απόκλιση, και γ) η χρήση των λογαριασμών ΧΜΣ ελαχιστοποιεί (και πιθανότητα μηδενίζει) την επίπτωση προς τους Συμμετέχοντες.

Επειδή, με το υπό σχετ. 16 έγγραφό της, η EnExClear υπέβαλε στη ΡΑΕ την εισήγησή της αναφορικά με τη μείωση του ποσοστού των διαθεσίμων του Λογαριασμού ΧΜΣ της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. που εισρέουν στους Προχρηματοδοτημένους Πόρους της EnExClear για την εκκαθάριση της Αγοράς Εξισορρόπησης («ποσοστό α%») από 50% σε 30%, τεκμηριώνοντας ότι η μείωση αυτή δεν δημιουργεί πρόβλημα στη διαχείριση κινδύνου αναφορικά με την εκκαθάριση της Αγοράς Εξισορρόπησης από την EnExClear. Στην εισήγηση περιλαμβάνεται και πρόταση για τη θέσπιση νέου ποσοστού β% για την κάλυψη του τυχόν ελλείμματος που δύναται να προκύπτει στις συζευγμένες αγορές, σχετικά με τις Διασυνοριακές Φυσικές Παραδόσεις που αντιστοιχούν στις εισαγωγές και εξαγωγές ανά συζευγμένη διασύνδεση. Προκειμένου να περιοριστεί ο ανωτέρω χρηματοοικονομικός κίνδυνος, τόσο για την EnExClear όσο και για τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, η EnExClear πρότείνει να δύναται να χρησιμοποιηθεί ποσοστό 20% του Λογαριασμού ΧΜΣ της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (ήτοι β%=20%) για την κάλυψη του κινδύνου αυτού.

Επειδή, με το υπό σχετ. 18 έγγραφό της, η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. υπέβαλε επίσης στη ΡΑΕ τη σύμφωνη γνώμη της επί της εισήγησης της EnExClear για τη μείωση του ποσοστού α% από 50% σε 30%

για την κάλυψη κινδύνων που σχετίζονται με την εκκαθάριση της αγοράς Εξισορρόπησης από την EnExClear. Η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. συμφωνεί επίσης με την αναγκαιότητα χρήσης ποσοστού 20% του Λογαριασμού ΧΜΣ για τη διαχείριση του κινδύνου κατά την εκτέλεση των διαδικασιών που σχετίζονται με τις διασυννοριακές φυσικές παραδόσεις στις συζευγμένες αγορές. Λαμβάνοντας υπόψη τα ως άνω, η ΡΑΕ αποδέχεται ως εύλογη την εισήγηση του Πράκτορα Μεταβίβασης και του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για $\beta=20\%$ κατά την πρώτη εφαρμογή αυτού.

Επειδή, όσον αφορά στην τροποποίηση του ΚΔΕΣΜΗΕ, δεδομένου ότι εναρμονίζει τις ρυθμίσεις του ΚΔΕΣΜΗΕ με τις προτεινόμενες τροποποιήσεις του ΚΑΕ, η εισήγηση του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ γίνεται δεκτή.

Επειδή, επί της εισήγησης της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. έγιναν νομοτεχνικές παρεμβάσεις και λεκτικές βελτιώσεις για λόγους σαφήνειας των ρυθμίσεων.

Αποφασίζει:

Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της, κατά το άρθρο 17 παρ. 2, ιστ και το άρθρο 18 του ν. 4425/2016 (ΦΕΚ Α' 185), όπως ισχύει και το άρθρο 96 του ν. 4001/2011 (ΦΕΚ Α' 179), όπως ισχύει:

1. Την τροποποίηση του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης του άρθρου 17 παρ. 2 ιστ και του άρθρου 18 του ν. 4425/2016 (ΦΕΚ Α' 185), όπως ισχύει, ως εξής:

i. Την τροποποίηση της παραγράφου 7 του άρθρου 10 (Οντότητες) ως εξής:

«7. Οι Διασυννοριακές Φυσικές Παραδόσεις που αντιστοιχούν στις εισαγωγές και εξαγωγές ανά συζευγμένη διασύνδεση στο πλαίσιο της Ενιαίας Σύζευξης Αγορών Επόμενης Ημέρας των Συμπληρωματικών Περιφερειακών Ενδοημερήσιων Δημοπρασιών και της Συνεχούς Ενδοημερήσιας Συναλλαγής, όπως υπολογίστηκαν στα αποτελέσματα της Ενιαίας Σύζευξης Αγορών Επόμενης Ημέρας των Συμπληρωματικών Περιφερειακών Ενδοημερήσιων Δημοπρασιών και της Συνεχούς Ενδοημερήσιας Συναλλαγής αντίστοιχα, δηλώνονται στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ και τη σύμβαση που συνάπτεται μεταξύ του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και του Πράκτορα Μεταβίβασης.»

ii. Την προσθήκη νέου άρθρου 34Α (Διαχείριση Ελλείμματος ή Πλεονάσματος σχετικά με τις Διασυννοριακές Φυσικές Παραδόσεις)

«Άρθρο 34Α. Διαχείριση Ελλείμματος ή Πλεονάσματος σχετικά με τις Διασυννοριακές Φυσικές Παραδόσεις

1. Τυχόν έλλειμμα που προκύπτει στις συζευγμένες αγορές, σχετικά με τις Διασυννοριακές Φυσικές Παραδόσεις που αντιστοιχούν στις εισαγωγές και εξαγωγές ανά συζευγμένη διασύνδεση στο πλαίσιο της Ενιαίας Σύζευξης Αγορών Επόμενης Ημέρας, των Συμπληρωματικών Περιφερειακών Ενδοημερήσιων Δημοπρασιών και της Συνεχούς Ενδοημερήσιας Συναλλαγής, κατά το μέρος που δεν καλύπτεται από ενδεχόμενα σχετικά πλεονάσματα που προκύπτουν από τις Διασυννοριακές Φυσικές Παραδόσεις στο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ ή στον Πράκτορα Μεταβίβασης, καλύπτεται ως εξής:

α) αρχικά, από την καταβολή της τυχόν αποζημίωσης λόγω πλημμελούς εκπλήρωσης των υποχρεώσεων των συμβαλλόμενων μερών σχετικά με τις Διασυνοριακές Φυσικές Παραδόσεις που αντιστοιχούν στις εισαγωγές και εξαγωγές ανά συζευγμένη διασύνδεση στο πλαίσιο της Ενιαίας Σύζευξης Αγορών Επόμενης Ημέρας, των Συμπληρωματικών Περιφερειακών Ενδοημερήσιων Δημοπρασιών και της Συνεχούς Ενδοημερήσιας Συναλλαγής, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στη σύμβαση μεταξύ του Πράκτορα Μεταβίβασης και του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.

β) εφόσον το ποσό της περίπτωσης (α) δεν επαρκεί, από την καταβολή του διαθέσιμου υπολοίπου του Λογαριασμού Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης που τηρεί το Χρηματιστήριο Ενέργειας σύμφωνα με τον Κανονισμό Λειτουργίας Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς και με τη διαδικασία που προβλέπεται στην ενότητα 3.12.8 αυτού.

γ) εφόσον το ποσό των περιπτώσεων (α) και (β) δεν επαρκεί, από την καταβολή του διαθέσιμου υπολοίπου του Λογαριασμού Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης που τηρεί ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ σύμφωνα με την περίπτωση (β) της παραγράφου 1 του Άρθρου 103 του παρόντος Κανονισμού.

2. Τυχόν πλεόνασμα στις συζευγμένες αγορές που προκύπτει σχετικά με τις Διασυνοριακές Φυσικές Παραδόσεις που αντιστοιχούν στις εισαγωγές και εξαγωγές ανά συζευγμένη διασύνδεση στο πλαίσιο της Ενιαίας Σύζευξης Αγορών Επόμενης Ημέρας, των Συμπληρωματικών Περιφερειακών Ενδοημερήσιων Δημοπρασιών και της Συνεχούς Ενδοημερήσιας Συναλλαγής, όπως υπολογίστηκαν στα αποτελέσματα της Ενιαίας Σύζευξης Αγορών Επόμενης Ημέρας, των Συμπληρωματικών Περιφερειακών Ενδοημερήσιων Δημοπρασιών και της Συνεχούς Ενδοημερήσιας Συναλλαγής αντίστοιχα, και εναπομένει μετά την κάλυψη ενδεχόμενων σχετικών ελλειμμάτων που προκύπτουν από τις Διασυνοριακές Φυσικές Παραδόσεις στο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ ή στον Πράκτορα Μεταβίβασης, μεταφέρεται στο Λογαριασμό Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης που τηρεί ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ.»

iii. Την τροποποίηση των παραγράφων 2 και 3 του **άρθρου 95** (Λογαριασμός Προσαυξήσεων Οικονομικής Ουδετερότητας ΛΠ-3) ως εξής:

«2. Στο Λογαριασμό Προσαυξήσεων Οικονομικής Ουδετερότητας ΛΠ-3 περιλαμβάνεται το ποσό που αντιστοιχεί σε τυχόν έλλειμμα ή πλεόνασμα που προκύπτει στις συζευγμένες αγορές σχετικά με τις Διασυνοριακές Φυσικές Παραδόσεις που αντιστοιχούν στις εισαγωγές και εξαγωγές ανά συζευγμένη διασύνδεση στο πλαίσιο της Ενιαίας Σύζευξης Αγορών Επόμενης Ημέρας, των Συμπληρωματικών Περιφερειακών Ενδοημερήσιων Δημοπρασιών και της Συνεχούς Ενδοημερήσιας Συναλλαγής, όπως υπολογίστηκαν στα αποτελέσματα της Ενιαίας Σύζευξης Αγορών Επόμενης Ημέρας, των Συμπληρωματικών Περιφερειακών Ενδοημερήσιων Δημοπρασιών και της Συνεχούς Ενδοημερήσιας Συναλλαγής αντίστοιχα.

3. Το ποσό για τη διασφάλιση της οικονομικής ουδετερότητας του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ σε κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t , $NEUTR_t$, υπολογίζεται ως εξής:

$$NEUTR_t = \sum_e ABEC_{e,t}^{mFRR,up} + \sum_e ABEC_{e,t}^{aFRR,up} + \sum_e AOEC_{e,t}^{mFRR,up} \\ + \sum_e ABEC_{e,t}^{mFRR,dn} + \sum_e ABEC_{e,t}^{aFRR,dn} + \sum_e AOEC_{e,t}^{mFRR,dn} + \sum_p IMBC_{p,t} \\ + \sum IDEV_t + UDEV_t + \mathbf{SagC}_t$$

όπου:

$NEUTR_t$	το ποσό για τη διασφάλιση της οικονομικής ουδετερότητας του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t .
$ABEC_{e,t}^{mFRR,up}$	η χρέωση ή πίστωση της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, e , για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, t , για την ενεργοποιημένη ανοδική Ενέργεια Εξισορρόπησης για 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.
$IDEV_t$	η χρέωση ή πίστωση για εκούσιες ανταλλαγές ενέργειας βάσει του άρθρου 50 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195, για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, t .
$UDEV_t$	η χρέωση ή πίστωση για ακούσιες ανταλλαγές ενέργειας βάσει του άρθρου 51 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195, για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, t .
$SagC_t$	<u>η πίστωση ή χρέωση για τυχόν έλλειμμα ή πλεόνασμα που προκύπτει σχετικά με τις Διασυνοριακές Φυσικές Παραδόσεις που αντιστοιχούν στις εισαγωγές και εξαγωγές ανά συζευγμένη διασύνδεση στο πλαίσιο της Ενιαίας Σύζευξης Αγορών Επόμενης Ημέρας, των Συμπληρωματικών Περιφερειακών Ενδοημερήσιων Δημοπρασιών και της Συνεχούς Ενδοημερήσιας Συναλλαγής και η οποία διενεργείται αφού λάβουν χώρα τα προβλεπόμενα σχετικά με την διαχείριση του ελλείμματος ή πλεονάσματος από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ σύμφωνα με τα ειδικότερα οριζόμενα στο άρθρο 34Α του παρόντος Κανονισμού, για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, t.»</u>

iv. Την τροποποίηση του **άρθρου 103** (Διαχείριση του ποσού των Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης) ως εξής:

«1. Το υπόλοιπο του Λογαριασμού Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης, τα έσοδα του οποίου προέρχονται από την επιβολή Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης σύμφωνα με το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 21 του παρόντος Κανονισμού, διατίθεται σύμφωνα με τα οριζόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ, καθώς και στο παρόν Άρθρο, το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 6, το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 20 και το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 23 του παρόντος Κανονισμού και τον Κανονισμό Εκκαθάρισης Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης ή

εφόσον στην Αγορά Εξισορρόπησης δεν λειτουργεί Φορέας Εκκαθάρισης, σύμφωνα με το παρόν Άρθρο, το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 6, το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 20 και το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 24 του παρόντος Κανονισμού, για την κάλυψη:

(α) τυχόν υπερημερίας Εκκαθαριστικών Μελών σύμφωνα με την παράγραφο 2 του παρόντος άρθρου.

(β) τυχόν ελλειμμάτων στις συζευγμένες αγορές που προκύπτουν σχετικά με τις Διασυνοριακές Φυσικές Παραδόσεις που αντιστοιχούν στις εισαγωγές και εξαγωγές ανά συζευγμένη διασύνδεση στο πλαίσιο της Ενιαίας Σύζευξης Αγορών Επόμενης Ημέρας, των Συμπληρωματικών Περιφερειακών Ενδοημερήσιων Δημοπρασιών και της Συνεχούς Ενδοημερήσιας Συναλλαγής, όπως υπολογίστηκαν στα αποτελέσματα της Ενιαίας Σύζευξης Αγορών Επόμενης Ημέρας, των Συμπληρωματικών Περιφερειακών Ενδοημερήσιων Δημοπρασιών και της Συνεχούς Ενδοημερήσιας Συναλλαγής αντίστοιχα σύμφωνα με την παράγραφο 6 του παρόντος άρθρου, και

(γ) τυχόν υπερημερίας εγγεγραμμένων στο Μητρώο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ σύμφωνα με την υποενότητα 11.6 του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ.

2. Το μέρος του Λογαριασμού Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης που διατίθεται για την κάλυψη υπερημερίας των Εκκαθαριστικών Μελών συνιστά τους Προχρηματοδοτημένους Χρηματοοικονομικούς Πόρους κατά την έννοια του άρθρου 14 παρ. 3 του ν. 4425/2016 και του Κανονισμού Εκκαθάρισης Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης. Το αρχικό ποσό των Προχρηματοδοτημένων Χρηματοοικονομικών Πόρων ορίζεται ως ποσοστό (α%) των διαθεσίμων του Λογαριασμού Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης και επανυπολογίζεται σε τριμηνιαία βάση ή εκτάκτως σε περίπτωση χρήσης τους λόγω υπερημερίας Εκκαθαριστικού Μέλους. Κατά τον επανυπολογισμό, οι Προχρηματοδοτημένοι Χρηματοοικονομικοί Πόροι προσαυξάνονται κατά το α% του συνόλου των Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης που έχουν εισπραχθεί κατά την περίοδο που μεσολάβησε από τον προηγούμενο υπολογισμό, ενώ συνυπολογίζονται τα πιθανά έσοδα ή κόστη για τη διαχείρισή τους καθώς και οι πιθανές χρεώσεις ή πιστώσεις που προκύπτουν από τη διαχείριση υπερημερίας Εκκαθαριστικού Μέλους. Το υπολογιζόμενο ύψος των Προχρηματοδοτημένων Χρηματοοικονομικών Πόρων δεν μπορεί να υπολείπεται του α% των διαθεσίμων του Λογαριασμού Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης όπως διαμορφώνεται κατά τη δεύτερη (2η) εργάσιμη ημέρα που προηγείται της ημέρας υπολογισμού. Στην περίπτωση που αυτό υπολείπεται, το ύψος των Προχρηματοδοτημένων Χρηματοοικονομικών Πόρων ορίζεται στο α% των διαθεσίμων του Λογαριασμού Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ ενημερώνει το Φορέα Εκκαθάρισης για το διαθέσιμο υπόλοιπο του Λογαριασμού Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης μία (1) εργάσιμη ημέρα πριν την ημέρα επανυπολογισμού. Το ποσό των Προχρηματοδοτημένων Πόρων, όπως κάθε φορά επανυπολογίζεται τίθεται στη διάθεση του Φορέα Εκκαθάρισης και τηρείται σε λογαριασμό του Φορέα Εκκαθάρισης στην Τράπεζα της Ελλάδος με δικαιούχο το Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.

3. Κατά το χρόνο έναρξης ισχύος του παρόντος Κανονισμού, το υπόλοιπο του Λογαριασμού Αποθεματικού του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ σύμφωνα με την υπ' αριθμ. 57/2012 απόφαση της ΡΑΕ μεταφέρεται στο Λογαριασμό Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης, αφαιρουμένων τυχόν ποσών που είναι αναγκαία για την κάλυψη υπερημεριών που είχαν προκύψει πριν την έναρξη ισχύος του παρόντος Κανονισμού.

4. Το ποσοστό α% ορίζεται αρχικά σε 50%, ενώ δύναται να επικαιροποιείται σε ετήσια βάση με απόφαση της ΡΑΕ μετά από σχετική εισήγηση του Φορέα Εκκαθάρισης και του Διαχειριστή ΕΣΜΗΕ.

5. Τα παραπάνω ισχύουν αναλογικά και για την περίπτωση που στην Αγορά Εξισορρόπησης δεν λειτουργεί Φορέας Εκκαθάρισης.

6. Μέρος του Λογαριασμού Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης το οποίο ορίζεται ως ποσοστό (β%) των διαθεσίμων του Λογαριασμού Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης διατίθεται για την κάλυψη τυχόν ελλειμμάτων στις συζευγμένες αγορές που προκύπτουν σχετικά με τις Διασυννοριακές Φυσικές Παραδόσεις που αντιστοιχούν στις εισαγωγές και εξαγωγές ανά συζευγμένη διασύνδεση στο πλαίσιο της Ενιαίας Σύζευξης Αγορών Επόμενης Ημέρας, των Συμπληρωματικών Περιφερειακών Ενδοημερήσιων Δημοπρασιών και της Συνεχούς Ενδοημερήσιας Συναλλαγής, όπως υπολογίστηκαν στα αποτελέσματα της Ενιαίας Σύζευξης Αγορών Επόμενης Ημέρας, των Συμπληρωματικών Περιφερειακών Ενδοημερήσιων Δημοπρασιών και της Συνεχούς Ενδοημερήσιας Συναλλαγής αντίστοιχα, εφόσον για την κάλυψη των ελλειμμάτων δεν επαρκεί η πίστωση που προκύπτει από την τυχόν αποζημίωση λόγω πλημμελούς εκπλήρωσης των υποχρεώσεων, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στη σύμβαση μεταξύ του Πράκτορα Μεταβίβασης και του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και η πίστωση που προκύπτει από την καταβολή του διαθέσιμου υπολοίπου του Λογαριασμού Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης που τηρεί το Χρηματιστήριο Ενέργειας σύμφωνα με τον Κανονισμό Λειτουργίας Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς. Το εν λόγω ποσοστό επανυπολογίζεται σε τριμηνιαία βάση ή εκτάκτως σε περίπτωση χρήσης του λόγω κάλυψης τυχόν ελλειμμάτων. Κατά τον επανυπολογισμό, το μέρος του Λογαριασμού Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης που διατίθεται για την κάλυψη των ως άνω ελλειμμάτων προσανξάνεται κατά το β% του συνόλου των Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης που έχουν εισπραχθεί κατά την περίοδο που μεσολάβησε από τον προηγούμενο υπολογισμό, ενώ συνυπολογίζονται τα πιθανά έσοδα ή κόστη για τη διαχείρισή τους καθώς και οι πιθανές χρεώσεις ή πιστώσεις που προκύπτουν από τη διαχείριση τυχόν αποκλίσεων.

7. Έσοδο του Λογαριασμού Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης αποτελεί και το τυχόν πλεόνασμα που προκύπτει σύμφωνα με την παράγραφο 2 του άρθρου 34Α του παρόντος Κανονισμού.

8. Το ποσοστό β% ορίζεται αρχικά σε 20%, ενώ δύναται να επικαιροποιείται με απόφαση της ΡΑΕ μετά από σχετική εισήγηση του Διαχειριστή ΕΣΜΗΕ και του Πράκτορα Μεταβίβασης.

9. Το υπόλοιπο ποσό μετά την αφαίρεση του α% και του β% ως άνω, διατίθεται για τυχόν υπερημερία εγγεγραμμένων στο Μητρώο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ σύμφωνα με την υποενότητα 11.6 του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ.»

2. Την τροποποίηση της παραγράφου 1 της υποενότητας 11.6 (Διαδικασία Εκκαθάρισης σε Περίπτωση Υπερημερίας Συμμετέχοντα) του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας ως εξής:

«1. Σε περίπτωση υπερημερίας εγγεγραμμένου στο Μητρώο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ ή Συμμετέχοντος υπό Διαγραφή, σε σχέση με τις οικονομικές του υποχρεώσεις που απορρέουν από τον παρόντα Κώδικα, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ προβαίνει στις ακόλουθες ενέργειες:

Α) Προβαίνει σε κάθε απαραίτητη ενέργεια ώστε να ικανοποιηθούν οι ληξιπρόθεσμες οφειλές του υπερήμερου εγγεγραμμένου στο Μητρώο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ ή του υπερήμερου Συμμετέχοντος υπό Διαγραφή, μέσω των εγγυήσεων που έχει παράσχει, σύμφωνα με την υποενότητα 11.3 του παρόντος Κώδικα. Σε περίπτωση που οι εγγυήσεις αυτές δεν επαρκούν για την πλήρη κάλυψη του συνόλου των οφειλών ανά τηρούμενο λογαριασμό του υπερήμερου εγγεγραμμένου στο Μητρώο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ ή του Συμμετέχοντος υπό Διαγραφή, η ικανοποίησή τους ανά τηρούμενο λογαριασμό μέσω των εγγυήσεων γίνεται συμμετρως.

Β) Εάν οι εγγυήσεις δεν επαρκούν για την πλήρη κάλυψη της ληξιπρόθεσμης οφειλής του υπερήμερου εγγεγραμμένου στο Μητρώο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ ή Συμμετέχοντος υπό Διαγραφή, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ καλύπτει το έλλειμμα μέσω των Λογαριασμών Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης που τηρούνται στο πλαίσιο:

i. του παρόντος Κώδικα, και

ii. του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης και μέχρι το ύψος του υπολοίπου του, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στο άρθρο 103 του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης.

Γ) Σε περίπτωση που δεν επαρκούν οι εγγυήσεις και το υπόλοιπο των Λογαριασμών Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στοιχεία (Α) και (Β) της παρούσας παραγράφου, ο Διαχειριστής επιμερίζει το εναπομείναν μέρος της ζημίας στα Συμβαλλόμενα Μέρη με Ευθύνη Εξισορρόπησης και τους Συμμετέχοντες υπό Διαγραφή υπό την ιδιότητα τους προ της θέσης τους σε καθεστώς Συμμετέχοντος υπό Διαγραφή ως Συμβαλλόμενα Μέρη με Ευθύνη Εξισορρόπησης, ανάλογα με τη μετρούμενη απορρόφηση των πελατών τους στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα κατά τη μεθοδολογία επιμερισμού ζημίας που προβλέπεται στο άρθρο 107 του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης ή, σε περίπτωση που στην Αγορά Εξισορρόπησης δεν λειτουργεί Φορέας Εκκαθάρισης, σύμφωνα με τη μεθοδολογία επιμερισμού ζημίας που προβλέπεται στο άρθρο 111 του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης. Στα χρηματικά ποσά που επιβαρύνουν και επιμερίζονται στα Συμβαλλόμενα Μέρη με Ευθύνη Εξισορρόπησης και τους Συμμετέχοντες υπό Διαγραφή υπό την ιδιότητα τους προ της θέσης τους σε καθεστώς Συμμετέχοντος υπό Διαγραφή ως Συμβαλλόμενα Μέρη με Ευθύνη Εξισορρόπησης, δεν πραγματοποιούνται διορθώσεις λόγω τυχόν αναθεωρημένων δεδομένων της μετρούμενης απορρόφησης των πελατών τους τα οποία υπολογίστηκαν από την εκτέλεση των οριστικών εκκαθαρίσεων μετά την υπερημερία, παρά μόνο λόγω τυχόν διόρθωσης από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ του εναπομείναντος μέρους της ζημίας.

Δ) Εάν τα χρηματικά ποσά που διακανονίζονται σύμφωνα με το στοιχείο (Γ) της παρούσας παραγράφου δεν επαρκούν λόγω μη καταβολής από υπόχρεα με βάση τον ως άνω καταλογισμό Συμβαλλόμενα Μέρη με Ευθύνη Εξισορρόπησης ή και Συμμετέχοντες υπό Διαγραφή υπό την ιδιότητα τους προ της θέσης τους σε καθεστώς Συμμετέχοντος υπό Διαγραφή ως Συμβαλλόμενα Μέρη με Ευθύνη Εξισορρόπησης, διενεργείται επανακαταλογισμός αυτών τόσες φορές όσες απαιτούνται μέχρι την πλήρη κάλυψη της ζημίας από τα Συμβαλλόμενα Μέρη με Ευθύνη Εξισορρόπησης και τους Συμμετέχοντες υπό Διαγραφή υπό την ιδιότητα τους προ της θέσης τους σε καθεστώς Συμμετέχοντος υπό Διαγραφή ως Συμβαλλόμενα Μέρη με Ευθύνη Εξισορρόπησης, που είναι ενήμερα στις υποχρεώσεις τους, τηρουμένης κατά τα λοιπά της διαδικασίας του στοιχείου (Γ) της παρούσας παραγράφου.»

Η παρούσα Απόφαση αναρτάται στην επίσημη ιστοσελίδα της ΡΑΕ, κοινοποιείται στην εταιρεία «Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε.» και δημοσιεύεται στο Φύλλο Εφημερίδας της Κυβερνήσεως (ΦΕΚ).

Αθήνα, 24 Νοεμβρίου 2022

Ο Πρόεδρος της ΡΑΕ

Αναπλ. Καθ. Αθανάσιος Δαγούμας