

Αθήνα, 27/12/2022

Προς: Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε. Υπόψη Προέδρου, κ. Αθανασίου Σαββάκη

Θέμα: Η υπ' αριθ. 907/2022 Απόφαση ΡΑΕ σχετικά με τον καθορισμό της Διοικητικά Οριζόμενης Τιμής Προστίμου Δήλωσης Θέσης Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων, καθώς και κάθε άλλης παραμέτρου και τεχνικής λεπτομέρειας εφαρμογής για το έτος 2023

Κωδικός: 0-

Σελίδες: 1+7

Αξιότιμε κύριε Πρόεδρε,

Για το ανωτέρω θέμα, σας διαβιβάζουμε την υπ' αριθμ. 907/2022 Απόφαση της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας με θέμα «Καθορισμός της Διοικητικά Οριζόμενης Τιμής Προστίμου Δήλωσης Θέσης Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων, καθώς και κάθε άλλης παραμέτρου και τεχνικής λεπτομέρειας εφαρμογής για το έτος 2023 κατά τις διατάξεις της ενότητας 6.8 του Κανονισμού Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας & Ενδοημερήσιας Αγοράς και του άρθρου 18 παρ. 4 του ν. 4425/2016, όπως ισχύουν», η οποία έχει αποσταλεί στο Εθνικό Τυπογραφείο προς δημοσίευση.

**Με εκτίμηση,
Ο Πρόεδρος της ΡΑΕ**

Αναπλ. Καθ. Αθανάσιος Δαγούμας

ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 907/2022

Καθορισμός της Διοικητικά Οριζόμενης Τιμής Προστίμου Δήλωσης Θέσης Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων, καθώς και κάθε άλλης παραμέτρου και τεχνικής λεπτομέρειας εφαρμογής για το έτος 2023 κατά τις διατάξεις της ενότητας 6.8 του Κανονισμού Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας & Ενδοημερήσιας Αγοράς και του άρθρου 18 παρ. 4 του ν. 4425/2016, όπως ισχύουν

Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας

Κατά την τακτική συνεδρίασή της, στην έδρα της, **την 16^η Δεκεμβρίου 2022**, και

Λαμβάνοντας υπόψη:

1. Το Κεφάλαιο Γ' «Διατάξεις Αρμοδιότητας Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας» του ν. 4425/2016 «Επείγουσες ρυθμίσεις των Υπουργείων Οικονομικών, Περιβάλλοντος και Ενέργειας, Υποδομών, Μεταφορών και Δικτύων και Εργασίας, Κοινωνικής Ασφάλισης και Κοινωνικής Αλληλεγγύης, για την εφαρμογή της συμφωνίας δημοσιονομικών στόχων και διαρθρωτικών μεταρρυθμίσεων και άλλες διατάξεις» (ΦΕΚ Α' 185/30.09.2016), όπως τροποποιήθηκε με το νόμο ν. 4512/2018 (ΦΕΚ Α' 5/17.01.2018) όπως ισχύει και ιδίως το άρθρο 18 παρ. 4 του νόμου αυτού.
2. Το ν. 4001/2011 «Για τη λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου, για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις» (ΦΕΚ Α' 179/22.08.2011), όπως ισχύει, ιδίως το άρθρο 32.
3. 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), 1228/2020 (ΦΕΚ Β' 4124/24.09.2020), 610/2021 (ΦΕΚ Β' 3857/18.08.2021), 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), και ιδίως τις διατάξεις της ενότητας 6.8.
4. Την υπ' αριθμ. 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».
5. 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 «EXE A.E.» ως Χρηματιστηρίου Ενέργειας για τη διαχείριση και λειτουργία της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς» (ΦΕΚ Β' 742/10.03.2020).

6. Την υπ' αριθ. 868/2020 Απόφαση ΡΑΕ με θέμα «Καθορισμός της Διοικητικά Οριζόμενης Τιμής Προστίμου Δήλωσης Θέσης Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων, καθώς και κάθε άλλης παραμέτρου και τεχνικής λεπτομέρειας εφαρμογής κατά τις διατάξεις της ενότητας 6.8 του Κανονισμού Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας & Ενδοημερήσιας Αγοράς και του άρθρου 18 παρ. 4 του ν. 4425/2016, όπως ισχύουν» (ΦΕΚ Β' 2330/15.06.2020).
7. Την υπ' αριθ. 1658/2020 Απόφαση ΡΑΕ με θέμα «Καθορισμός της Διοικητικά Οριζόμενης Τιμής Προστίμου Δήλωσης Θέσης Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων, καθώς και κάθε άλλης παραμέτρου και τεχνικής λεπτομέρειας εφαρμογής κατά τις διατάξεις της ενότητας 6.8 του Κανονισμού Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας & Ενδοημερήσιας Αγοράς και του άρθρου 18 παρ. 4 του ν. 4425/2016, όπως ισχύουν» (ΦΕΚ Β' 5976/31.12.2021).
8. Την υπ' αριθ. 1011/2021 Απόφαση ΡΑΕ με θέμα «Καθορισμός της Διοικητικά Οριζόμενης Τιμής Προστίμου Δήλωσης Θέσης Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων, καθώς και κάθε άλλης παραμέτρου και τεχνικής λεπτομέρειας εφαρμογής για το έτος 2022 κατά τις διατάξεις της ενότητας 6.8 του Κανονισμού Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς και της παρ. 4 του άρθρου 18 του ν. 4425/2016» (ΦΕΚ Β' 45/12.01.2022).
9. Την υπ' αριθ. πρωτ. ΡΑΕ I-339708/03.11.2022 εισήγηση της EXE A.E. (EXE: 1864/03.11.2022) για τον Προσδιορισμό Διοικητικά Οριζόμενης Τιμής Προστίμου Δήλωσης Θέσης Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων κατά τις διατάξεις της ενότητας 6.8 του Κανονισμού Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας & Ενδοημερήσιας Αγοράς για το ημερολογιακό έτος 2023.
10. Τη Δημόσια Διαβούλευση της ΡΑΕ επί της ως άνω εισήγησης της EXE A.E., η οποία έλαβε χώρα από 07.11.2022 έως και 18.11.2022¹, καθώς και τα αποτελέσματα αυτής².
11. Το υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ O-99647/30.11.2022 ηλεκτρονικό έγγραφο της ΡΑΕ προς την EXE A.E. αναφορικά με την υποβολή απόψεων επί των σχολίων της ανωτέρω Δημόσιας Διαβούλευσης.
12. Το υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ I- 341852/07.12.2022 έγγραφο της EXE A.E. (EXE: 2105/06.12.2022) με θέμα: «Υποβολή απαντήσεων στα σχόλια της Δημόσιας Διαβούλευσης επί των εισηγήσεων της EXE A.E. για τις παραμέτρους των Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης για το ημερολογιακό έτος 2023, σύμφωνα με τις διατάξεις του Κανονισμού Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς».
13. Τα πρόσθετα στοιχεία που υπέβαλε η EXE A.E. (I-342544/15.12.2022) σε απάντηση του υπ' αριθμ. πρωτ. O-99988/13.12.2022 ηλεκτρονικού εγγράφου της ΡΑΕ.
14. 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.

¹ <https://www.rae.gr/diavoulefseis/51531/>

² <https://www.rae.gr/diavoulefseis/54275/>

15. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις της παρούσας δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του Κρατικού Προϋπολογισμού.

Σκέφθηκε ως εξής:

I. Νομικό πλαίσιο - αρμοδιότητες

Επειδή, σύμφωνα με την περ.(α), του εδαφίου (Α), της παρ. 2 του άρθρου 7 του ν. 4425/2016 αναφορικά με την Αγορά Επόμενης Ημέρας:

«...Στην Αγορά Επόμενης Ημέρας δηλώνονται και οι ποσότητες ηλεκτρικής ενέργειας που έχουν δεσμευτεί μέσω διενέργειας συναλλαγών επί Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων ή και άλλων ενεργειακών προϊόντων χονδρικής του Κανονισμού (ΕΕ) αριθ. 1227/2011 με υποχρέωση φυσικής παράδοσης. ...»

Επειδή, στο άρθρο 18 του ίδιου νόμου προβλέπονται, μεταξύ άλλων, τα εξής:

«[...].2. Στον Κανονισμό του Χρηματιστηρίου Ενέργειας [...] καθορίζονται οι όροι και οι προϋποθέσεις λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας, Ενδοημερήσιας Αγοράς [...]. 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: [...]

β) Οι υποχρεώσεις και τα δικαιώματα των Συμμετεχόντων, [...]

ζ) Οι κανόνες και οι διαδικασίες διεξαγωγής των συναλλαγών [...]

ια) Η επιβολή μέτρων και οι συνέπειες που επιφέρει η παραβίαση του Κανονισμού του Χρηματιστηρίου Ενέργειας [...]

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

4. Μεθοδολογίες, παράμετροι και άλλες ειδικές εγκρίσεις που προβλέπονται από τους Κώδικες των Αγορών, αποφασίζονται από τη ΡΑΕ, μετά από εισήγηση των Διαχειριστών των Αγορών και δημοσιεύονται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως. [...]

9. Στον Κανονισμό του Χρηματιστηρίου Ενέργειας καθορίζονται και εξειδικεύονται επιπλέον ως προς την Αγορά Επόμενης Ημέρας ιδίως τα ακόλουθα:

α) Η διαδικασία για την καταχώρηση των ποσοτήτων ενέργειας που έχουν αποτελέσει αντικείμενο συναλλαγής σε Ενεργειακά Χρηματοπιστωτικά Μέσα στην Ενεργειακή Χρηματοπιστωτική Αγορά του Χρηματιστηρίου Ενέργειας ή και σε άλλα ενεργειακά προϊόντα χονδρικής που διενεργήθηκαν εκτός της ως άνω Αγοράς. [...]

Επειδή, στο Κεφάλαιο 6 του Κανονισμού Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς (εφεξής ο «Κανονισμός»), εξειδικεύτηκαν οι διαδικασίες φυσικού διακανονισμού των Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων. Ειδικότερα, στην **ενότητα 6.8 «Ενέργειες του EXE μετά τη Χρονική Στιγμή Λήξης Δήλωσης Προγραμμάτων Φυσικής Παράδοσης/Απόληψης»** του Κανονισμού όπως ισχύει, προβλέπονται τα εξής:

«1. Μετά την εκτέλεση των ελέγχων επικύρωσης και μετά τη Χρονική Στιγμή Λήξης Δήλωσης Προγραμμάτων Φυσικής Παράδοσης/Απόληψης, το ΣΣΑΕ του EXE εκδίδει:

- α) *Είτε επιβεβαίωση ότι η υποβληθείσα Δήλωση ή οι υποβληθείσες Δηλώσεις Προγραμμάτων Φυσικής Παράδοσης/Απόληψης καλύπτουν πλήρως την ποσότητα $NDP_{pos-rem}$ και την $NDP_{neg-rem}$ αντιστοίχως.*
- β) *Είτε γνωστοποίηση ότι η υποβληθείσα Δήλωση ή οι υποβληθείσες Δηλώσεις Προγραμμάτων Φυσικής Παράδοσης/Απόληψης δεν καλύπτουν πλήρως την ποσότητα $NDP_{pos-rem}$ και $NDP_{neg-rem}$ αντιστοίχως, δηλώνοντας την ποσότητα $NDP_{pos-rem}$ και την ποσότητα $NDP_{neg-rem}$ ανά Αγοραία Χρονική Μονάδα της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D. Στην περίπτωση αυτή, ο Συμμετέχων υποχρεούται να υποβάλλει πρόσθετες Δηλώσεις Προγραμμάτων Φυσικής Παράδοσης και/ή Δηλώσεις Προγραμμάτων Φυσικής Απόληψης το αργότερο τριάντα (30) λεπτά μετά τη Χρονική Στιγμή Λήξης Δήλωσης Προγραμμάτων Φυσικής Παράδοσης/Απόληψης.*

Στην περίπτωση που:

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

$$PPFMMQ_{p,h,D} = NDP_{pos} - \text{Sum}_{(a=1, N)} (PDN_{a,h})$$

όπου:

- p: *δείκτης του Συμμετέχοντα*
- a: *δείκτης που αναφέρεται σε Μονάδες Παραγωγής, Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενων και Μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ, Χαρτοφυλάκιο ΑΠΕ με Συμβάσεις Σταθερής Τιμής Αποζημίωσης και Φωτοβολταϊκά Στεγών ή/και Διασυνδέσεις με υπολειπόμενα επιβεβαιωμένα Μακροχρόνια Φυσικά Δικαιώματα Μεταφοράς*
- h: *δείκτης της Αγοραίας Χρονικής Μονάδας*
- D: *δείκτης της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης*
- $PDN_{a,h}$: *Επικυρωμένη Δήλωση Προγράμματος Φυσικής Παράδοσης για την Οντότητα a για την Αγοραία Χρονική Μονάδα h σε MWh*

και υπολογίζει την ποσότητα $Q_{p,h,D}$, ως την ελάχιστη τιμή μεταξύ της ποσότητας $PPFMMQ_{p,h,D}$ και του αθροίσματος της υπολειπόμενης διαθεσιμότητας Μονάδων Παραγωγής και Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενων και Μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ και υπολειπόμενων επιβεβαιωμένων Μακροχρόνιων Φυσικών Δικαιωμάτων Μεταφοράς:

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

όπου:

i :	δείκτης της Μονάδας Παραγωγής
j :	δείκτης του Χαρτοφυλακίου Κατανεμόμενων και Μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ
k :	δείκτης της Διασύνδεσης
$AvailCap_{i,h,D}$:	Διαθέσιμη Ισχύς της Μονάδας Παραγωγής i για την Αγοραία Χρονική Μονάδα h της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D
$AvailRESCap_{j,h,D}$:	Διαθέσιμη Ισχύς του Χαρτοφυλακίου Κατανεμόμενων ή Μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ για την Αγοραία Χρονική Μονάδα h της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D
$LTPTR_{sk,h,D}$:	υπολειπόμενα επιβεβαιωμένα Μακροχρόνια Φυσικά Δικαιώματα Μεταφοράς για εισαγωγές που αποκτήθηκαν από τον Συμμετέχοντα p για τη Διασύνδεση k για την Αγοραία Χρονική Μονάδα h .

Το EXE υπολογίζει Χρέωση Μη Συμμόρφωσης ίση με το γινόμενο της ποσότητας $Q_{p,h,D}$, και της Διοικητικά Οριζόμενης Τιμής Προστίμου Δήλωσης Θέσης Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων.

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

$$PNFMMQ_{p,h,D} = NDP_{neg} + \text{Sum}_{(i=1,N)} (PON_i)$$

όπου:

$PON_{i,h}$: Επικυρωμένη Δήλωση Προγράμματος Φυσικής Απόληψης για την Οντότητα i για την Αγοραία Χρονική Μονάδα h σε MWh

και επιβάλλει Χρέωση Μη Συμμόρφωσης ίση με το γινόμενο της απόλυτης τιμής της Αρνητικής Απόκλισης Ποσότητας Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων προς Φυσική Απόληψη, $PNFMMQ_{p,h,D}$, και της Διοικητικά Οριζόμενης Τιμής Προστίμου Δήλωσης Θέσης Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων. Στην περίπτωση ενός Συμμετέχοντα, στο Λογαριασμό του οποίου δεν υπάρχουν εγγεγραμμένα Χαρτοφυλάκια Φορτίου και Αντλητικές Μονάδες, η ανωτέρω Χρέωση Μη Συμμόρφωσης επιβάλλεται στο ελάχιστο μεταξύ της ποσότητας $PNFMMQ_{p,h,D}$, και της ποσότητας των υπολειπόμενων επιβεβαιωμένων Μακροχρόνιων Φυσικών Δικαιωμάτων Μεταφοράς για εξαγωγές.

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

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

Επειδή, με την Απόφαση ΡΑΕ 36/2020 (σχετ. 5) εγκρίθηκε η λειτουργία της ανώνυμης εταιρείας με την επωνυμία «ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.» και τον διακριτικό τίτλο «ΕΧΕ Α.Ε.» ως Χρηματιστηρίου Ενέργειας για τη διαχείριση και λειτουργία της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς σύμφωνα με την παρ. 1 του άρθρου 9 του ν. 4425/2016 και την παρ. 1 του άρθρου 117Γ του ν. 4001/2011, όπως ισχύει.

II. Επί της εισήγησης της ΕΧΕ Α.Ε. σχετικά με τον προσδιορισμό της Διοικητικά Οριζόμενης Τιμής Προστίμου Δήλωσης Θέσης Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων για το ημερολογιακό έτος 2023

Επειδή, με την Απόφαση ΡΑΕ 1011/2021 (σχετ. 8), τροποποιήθηκε ο αλγόριθμος για τον προσδιορισμό της Διοικητικά Οριζόμενης Τιμής Προστίμου Δήλωσης Θέσης Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων, ως εξής:

$$ADP_PNFMMQ_{h,D} = 1,5 \times ABS(DAM_MP_{D,h})$$

όπου:

$ADP_PNFMMQ_{h,D}$: η Διοικητικά Οριζόμενη Τιμή Προστίμου Δήλωσης Θέσης Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων, για την Αγοραία Χρονική Μονάδα h της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D ,

D : δείκτης της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης,

h : δείκτης της Αγοραίας Χρονικής Μονάδας της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D κατά την οποία παρατηρείται η μη-συμμόρφωση,

$ABS(DAM_MP_{h,D})$: Η Απόλυτη Τιμή Εκκαθάρισης της Αγοράς Επόμενης Ημέρας για την Αγοραία Χρονική Μονάδα h της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D .

Επειδή, με το υπό σχετικό 9 έγγραφο της, η ΕΧΕ Α.Ε., σε εφαρμογή των διατάξεων της ενότητας 6.8 του Κανονισμού, υπέβαλε προς τη ΡΑΕ εισήγηση για τον προσδιορισμό της Διοικητικά Οριζόμενης Τιμής Προστίμου Δήλωσης Θέσης Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων για το ημερολογιακό έτος 2023. Στην εισήγησή της, η ΕΧΕ Α.Ε. παρουσίασε συνοπτικά τα αποτελέσματα σχετικής ανάλυσης που διενεργήθηκε για την περίοδο από 01.01.2022 έως και 31.10.2022. Με βάση τα αποτελέσματα της ως άνω ανάλυσης, οι χρεώσεις μη συμμόρφωσης (ΧΜΣ) της υποενότητας 6.8 του Κανονισμού επιβλήθηκαν σε μία (1) Ημέρα Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης από το σύνολο των τριακοσίων τεσσάρων (304) του εξεταζόμενου χρονικού διαστήματος, δηλαδή στο 0,33% των συνολικών Ημερών Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης. Επίσης, οι χρεώσεις επιβλήθηκαν συνολικά σε μία (1) Αγοραία Χρονική Μονάδα στο σύνολο επτά χιλιάδων διακοσίων ενενήντα έξι (7.296) του εξεταζόμενου διαστήματος, δηλαδή μόλις στο 0,013% των συνολικών ωρών, ενώ συνολικά ανήλθε στο ποσό των 479,48€ και αφορούσε έναν (1) Συμμετέχοντα. Συμπερασματικά, σύμφωνα με την ΕΧΕ Α.Ε., ο αλγόριθμος υπολογισμού της Διοικητικά Οριζόμενης Τιμής Προστίμου Δήλωσης Θέσης Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων για το ημερολογιακό έτος 2022 λειτούργησε αποτρεπτικά για τους Συμμετέχοντες και συνεπώς προτείνεται η διατήρησή του για το ημερολογιακό έτος 2023.

Επειδή, η ΡΑΕ έθεσε τη σχετική εισήγηση της ΕΧΕ Α.Ε. σε Δημόσια Διαβούλευση από 07.11.2022 έως και 18.11.2022 (σχετ. 10).

Επειδή, στα πλαίσια της δημόσιας διαβούλευσης υποβλήθηκαν απόψεις από την ΔΕΗ Α.Ε. Α.Ε., σύμφωνα με την οποία οι προτεινόμενες αριθμητικές τιμές των παραμέτρων υπολογισμού

των εν λόγω Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης κρίνονται ιδιαίτερος υψηλές και προτείνεται η επαναξιολόγησή τους, εξετάζοντας την εφαρμογή κλιμακωτών χρεώσεων, βάσει του μεγέθους της διαπιστωμένης απόκλισης και της συχνότητας εμφάνισης των περιπτώσεων μη συμμόρφωσης.

Επειδή, η EXE Α.Ε., με τα υπό σχετ. 12 και 13 έγγραφα της, υπέβαλε στην Αρχή τροποποιημένη εισήγηση σε συνέχεια των απόψεων της ΔΕΗ Α.Ε. όπως αποτυπώθηκαν στη Δημόσια Διαβούλευση. Συναφώς, η EXE Α.Ε., λαμβάνοντας υπόψη αφενός τον μέχρι σήμερα αποτρεπτικό χαρακτήρα της εν λόγω ΧΜΣ και αφετέρου την κλιμάκωση της μέσης Τιμής Εκκαθάρισης Αγοράς (TEA) λόγω ενεργειακής κρίσης, εισηγείται τον υποδιπλασιασμό του πολλαπλασιαστικού συντελεστή του αλγόριθμου για τον προσδιορισμό της Διοικητικά Οριζόμενης Τιμής Προστίμου Δήλωσης Θέσης Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων, ως ακολούθως:

$$ADP_PNFMMQ_{h,D} = 0,75 \times ABS(DAM_MP_{D,h})$$

Επειδή, η Αρχή, κρίνοντας σκόπιμη τη διατήρηση της αναλογικότητας της χρέωσης ως προς την αξία της αγοράς όπως αυτή αποτυπώνεται από την συμπερίληψη της Τιμής Εκκαθάρισης Αγοράς Επόμενης Ημέρας (MCP) στον σχετικό αλγόριθμο υπολογισμού των Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης της ενότητας 6.8.1 του Κανονισμού και συνεκτιμώντας ότι:

- α. η ως άνω εισήγηση της EXE Α.Ε αναφορικά με την τροποποίηση του αλγόριθμου υπολογισμού της Διοικητικά Οριζόμενης Τιμής Προστίμου Δήλωσης Θέσης Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων, στερείται επαρκούς τεκμηρίωσης, καθώς η απομείωση κατά 50% της συσχέτισης της ΧΜΣ με την TEA αποδυναμώνει τη συνάρτηση του προστίμου με την οικονομική επίπτωση της μη συμμόρφωσης,
- β. παρά τη σημαντική αύξηση της TEA κατά το έτος 2022, το συνολικό ποσό των ΧΜΣ που επιβλήθηκαν κατά το 2022 μέχρι σήμερα είναι αμελητέο,

Αποφασίζει:

Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της, κατά το άρθρο 18, παρ. 4 του ν. 4425/2016, και την ενότητα 6.8 του Κανονισμού Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς όπως ισχύει, την διατήρηση του αλγόριθμου για τον προσδιορισμό της Διοικητικά Οριζόμενης Τιμής Προστίμου Δήλωσης Θέσης Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων, για το έτος 2023, ως ίσχυε και για το έτος 2022, ως εξής:

$$ADP_PNFMMQ_{h,D} = 1,5 \times ABS(DAM_MP_{D,h})$$

Η παρούσα Απόφαση κοινοποιείται στην εταιρεία «Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε.», αναρτάται στην επίσημη ιστοσελίδα της ΡΑΕ και δημοσιεύεται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 16 Δεκεμβρίου 2022
Ο Πρόεδρος της ΡΑΕ

Αναπλ. Καθ. Αθανάσιος Δαγούμας

