

ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 1011/2021

Καθορισμός της Διοικητικά Οριζόμενης Τιμής Προστιμίου 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 & 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 2021**, 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' 5914/2018), όπως ισχύει μετά την τροποποίησή του με τις Αποφάσεις ΡΑΕ 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) και 987/2021, και ιδίως τις διατάξεις της ενότητας 6.5.
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 Α.Ε.» 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. πρωτ. ΡΑΕ Ι-312820/03.11.2021 εισήγηση της EXE Α.Ε. (EXE: 1594/02.11.2021) 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 2022.
9. Τη Δημόσια Διαβούλευση της ΡΑΕ επί της ως άνω εισήγησης της EXE Α.Ε., η οποία έλαβε χώρα από 11.11.2021 έως και 22.11.2021¹, καθώς και τα αποτελέσματα αυτής².
10. 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

¹ <https://www.rae.gr/diavoulefseis/15735/>

² <https://www.rae.gr/diavoulefseis/17301/>

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 ΕΧΕ 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 ΕΧΕ 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 ΕΧΕ 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
 $LTPTRS_{k,h,D}$: 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 ΕΧΕ 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 ΕΧΕ 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), $PNFMMQ_{p,i,D}$, 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, ο οποίος δεν κατέχει κανένα Χαρτοφλάκιο Φορτίου, ούτε καμία Αντλητική Μονάδα, 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 «EXE 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 EXE Α.Ε. σχετικά με τον προσδιορισμό της Διοικητικά Οριζόμενης Τιμής Προστίμου Δήλωσης Θέσης Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων για το ημερολογιακό έτος 2022

Επειδή, με την Απόφαση ΡΑΕ 868/2020 (σχετ. 6), ορίστηκε η Διοικητικά Οριζόμενη Τιμή Προστίμου Δήλωσης Θέσης Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων ως εξής:

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

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

Συναφώς, με την ίδια απόφαση (σχετ. 6) θεσπίστηκε διαδικασία Αναφοράς Χρέωσης Μη Συμμόρφωσης ως εξής:

«Αναφορικά με τις περιπτώσεις επιβολής Χρέωσης Μη Συμμόρφωσης για Θετική ή/και Αρνητική Απόκλιση Ποσότητας Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων προς Φυσική Παράδοση/Απόληψη, το Χρηματιστήριο Ενέργειας αποστέλλει στη ΡΑΕ για τον ημερολογιακό μήνα μ και το αργότερο μέχρι την 10η εργάσιμη ημέρα του μήνα $\mu+1$ σχετική μηνιαία αναφορά στην οποία περιλαμβάνονται ιδιαίτερα:

- α) οι Συμμετέχοντες για τους οποίους επιβάλλονται Χρεώσεις Μη Συμμόρφωσης,*
- β) η Θετική Απόκλιση Ποσότητας Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων προς Φυσική Παράδοση ή/και η Αρνητική Απόκλιση Ποσότητας Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων προς Φυσική Απόληψη, ανά Αγοραία Χρονική Μονάδα και Ημέρα Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης, για τις όποιες δεν έχουν υποβληθεί νόμιμες Δηλώσεις Προγραμμάτων Φυσικής Παράδοσης/Απόληψης,*
- γ) η Τιμή Εκκαθάρισης Αγοράς για κάθε Ζώνη Προσφορών και Αγοραία Χρονική Μονάδα για τις Αγοραίες Χρονικές Μονάδες κατά τις οποίες παραιτείται μη συμμόρφωση,*
- δ) το σύνολο των υπολογισθέντων χρεώσεων καθώς και λεπτομέρειες αναφορικά με τους υπολογισμούς,*
- ε) ανάλυση επί των επιπτώσεων της μη συμμόρφωσης στις Τιμές Εκκαθάρισης συμπεριλαμβανομένης της διερεύνησης ευκαιριακών ή συντονισμένων πρακτικών χειραγώγησης της αγοράς, και*
- στ) ιστορικά στατιστικά στοιχεία αναφορικά με την επιβολή της χρέωσης μη συμμόρφωσης.*

Τα στοιχεία των μηνιαίων αναφορών δύνανται να λαμβάνονται υπόψη κατά τη διαμόρφωση της εισήγησης του Χρηματιστηρίου Ενέργειας αναφορικά με τον καθορισμό των παραμέτρων για τον υπολογισμό της χρέωσης μη συμμόρφωσης.»

Επειδή, με την Απόφαση ΡΑΕ 1658/2020 (σχετ. 7), η Αρχή αποφάσισε, σε συνέχεια σχετικής εισήγησης της EXE Α.Ε., τη διατήρηση του αλγόριθμου για τον προσδιορισμό της Διοικητικά Οριζόμενης Τιμής Προστίμου Δήλωσης Θέσης Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων, όπως είχε εγκριθεί με την απόφαση ΡΑΕ 868/2020, δεδομένου του σύντομου χρονικού διαστήματος από την έναρξη λειτουργίας των νέων αγορών, οπότε και άρχισε να εφαρμόζεται η εν λόγω Χρέωση Μη Συμμόρφωσης, και του περιορισμένου όγκου δεδομένων για την εξαγωγή ασφαλών συμπερασμάτων αναφορικά με την πιθανή επίδραση της μη υποβολής Δηλώσεων Προγραμμάτων Φυσικής Παράδοσης/Απόληψης στην Τιμή Εκκαθάρισης της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και για την αξιολόγηση της αναγκαιότητας αναθεώρησης των παραμέτρων υπολογισμού.

Επειδή, με το υπό σχετικό 8 έγγραφό της, η EXE Α.Ε., σε εφαρμογή των διατάξεων της ενότητας 6.8 του Κανονισμού, υπέβαλε προς τη ΡΑΕ εισήγηση για τον προσδιορισμό της

Διοικητικά Οριζόμενη Τιμή Προστίμου Δήλωσης Θέσης Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων για το ημερολογιακό έτος 2022. Στην εισήγησή της, η EXE Α.Ε. παρουσίασε συνοπτικά τα αποτελέσματα σχετικής ανάλυσης που διενεργήθηκε για την περίοδο των έντεκα πρώτων μηνών από την έναρξη λειτουργίας των νέων αγορών του ν. 4425/2016, ήτοι από τις 01.11.2020 έως και τις 30.09.2021. Με βάση τα αποτελέσματα της ως άνω ανάλυσης, οι χρεώσεις μη συμμόρφωσης (ΧΜΣ) της υποενότητας 6.8 του Κανονισμού επιβλήθηκαν για τρεις (3) Ημέρες Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης από το σύνολο των τριακοσίων τριάντα τεσσάρων (334) του εξεταζόμενου χρονικού διαστήματος, δηλαδή στο 0,9% των συνολικών Ημερών Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης. Επίσης, οι χρεώσεις επιβλήθηκαν συνολικά σε ογδόντα δύο (82) Αγοραίες Χρονικές Μονάδες στο σύνολο οχτώ χιλιάδων δεκαπέντε (8.015) του εξεταζόμενου διαστήματος, δηλαδή στο 1,02% των συνολικών ωρών, ενώ συνολικά ανήλθαν στο ποσό του 1.035.918,41€ και αφορούσαν δύο (2) Συμμετέχοντες. Συμπερασματικά, σύμφωνα με την EXE Α.Ε., ο αλγόριθμος υπολογισμού της Διοικητικά Οριζόμενης Τιμής Προστίμου Δήλωσης Θέσης Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων για το ημερολογιακό έτος 2021 λειτούργησε αποτρεπτικά για τους Συμμετέχοντες και συνεπώς προτείνεται η διατήρησή του με μια μικρή τροποποίηση, δεδομένου ότι η Τιμή Εκκαθάρισης της Αγοράς Επόμενης Ημέρας (DAM_MPD,h) δύναται να λάβει αρνητική τιμή, 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, η ΡΑΕ έθεσε τη σχετική εισήγηση της EXE Α.Ε. σε Δημόσια Διαβούλευση από 11.11.2021 έως και 22.11.2021, στο πλαίσιο της οποίας δεν υποβλήθηκαν σχόλια από τους συμμετέχοντες επί της εισήγησης αυτής (σχετ. 9).

Επειδή, η ως άνω εισήγηση της EXE Α.Ε για την τροποποίηση του αλγόριθμου για τον προσδιορισμό της Διοικητικά Οριζόμενης Τιμής Προστίμου Δήλωσης Θέσης Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων, δεδομένου ότι η Τιμή Εκκαθάρισης της Αγοράς Επόμενης Ημέρας (DAM_MPD,h) δύναται να λάβει αρνητική τιμή, κρίνεται εύλογη ως προς το σκοπό θέσπισης αυτής.

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 τροποποίηση του αλγόριθμου 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 .

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

Αθήνα, 16 Δεκεμβρίου 2021

Ο Πρόεδρος της ΡΑΕ

**Αναπλ. Καθ. Αθανάσιος
Δαγούμας**