



ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

12 Ιανουαρίου 2022

ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ

Αρ. Φύλλου 45

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

- 1 Καθορισμός των Ρυθμιστικών Παραμέτρων Υπολογισμού Χρέωσης Μη Συμμόρφωσης για μη νόμιμη υποβολή Εντολών Πώλησης σχετικά με τη Διαθέσιμη Ισχύ για το έτος 2022 κατά τις διατάξεις της υποενότητας 4.4.2.1 του Κανονισμού Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς και της παρ. 4 του άρθρου 18 του ν. 4425/2016.
- 2 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.

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. απόφ. 1010/2021

(1)

Καθορισμός των Ρυθμιστικών Παραμέτρων Υπολογισμού Χρέωσης Μη Συμμόρφωσης για μη νόμιμη υποβολή Εντολών Πώλησης σχετικά με τη Διαθέσιμη Ισχύ για το έτος 2022 κατά τις διατάξεις της υποενότητας 4.4.2.1 του Κανονισμού Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς και της παρ. 4 του άρθρου 18 του ν. 4425/2016.

Η ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

(συνεδρίασή την 16η Δεκεμβρίου 2021)

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» (Α' 185), όπως

τροποποιήθηκε με τον ν. 4512/2018 (Α' 5) και ιδίως την παρ. 4 του άρθρου 18 του νόμου αυτού.

2. Τον ν. 4001/2011 «Για τη λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου, για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις» (Α' 179) ιδίως το άρθρο 32.

3. Τον Κανονισμό Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς (Απόφαση ΡΑΕ υπ' αρ. 1116/2018, Β' 5914), όπως ισχύει μετά την τροποποίησή του με τις αποφάσεις ΡΑΕ 820/2020 (Β' 1941), 1228/2020 (Β' 4124), 610/2021 (Β' 3857), 775/2021 (Β' 4982) και 987/2021, και ιδίως τις διατάξεις της υποενότητας 4.4.2.1.

4. Την υπ' αρ. 1124/5.12.2019 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 (Α' 185), όπως ισχύει».

5. Την υπ' αρ. 36/2020 απόφαση ΡΑΕ «Έγκριση, σύμφωνα με την παρ. 1 του άρθρου 9 του ν. 4425/2016 και την παρ. 1 του άρθρου 117Γ του ν. 4001/2011, 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» (Β' 742).

6. Την υπ' αρ. 867/2020 απόφαση ΡΑΕ «Καθορισμός των Ρυθμιστικών Παραμέτρων Υπολογισμού Χρέωσης Μη Συμμόρφωσης για μη νόμιμη υποβολή Εντολών Πώλησης σχετικά με τη Διαθέσιμη Ισχύ για το έτος 2020 κατά τις διατάξεις της υποενότητας 4.4.2.1 του Κανονισμού Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς και της παρ. 4 του άρθρου 18 του ν. 4425/2016, όπως ισχύουν» (Β' 2560).

7. Την υπ' αρ. 1656/2020 απόφαση ΡΑΕ «Καθορισμός των Ρυθμιστικών Παραμέτρων Υπολογισμού Χρέωσης Μη Συμμόρφωσης για μη νόμιμη υποβολή Εντολών Πώλησης σχετικά με τη Διαθέσιμη Ισχύ για το έτος 2021 κατά τις διατάξεις της υποενότητας 4.4.2.1 του Κανονισμού Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς και του άρθρου 18 παρ. 4 του ν. 4425/2016, όπως ισχύουν» (Β' 6075).

8. Την υπό στοιχεία ΠΑΕ Ι-312819/03.11.2021 εισήγηση της ΕΧΕ Α.Ε. (ΕΧΕ: 1593/02.11.2021) για τον καθορισμό των Ρυθμιστικών Παραμέτρων Υπολογισμού Χρέωσης Μη Συμμόρφωσης για μη νόμιμη υποβολή Εντολών Πώλησης σχετικά με τη Διαθέσιμη Ισχύ για το ημερολογιακό έτος 2022.

9. Τη Δημόσια Διαβούλευση της ΠΑΕ επί της ως άνω εισήγησης της ΕΧΕ 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:

Ι. 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 υποβάλλονται από τους Συμμετέχοντες εντολές συναλλαγών ηλεκτρικής ενέργειας με υποχρέωση φυσικής παράδοσης την επόμενη ημέρα (Ημέρα Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης). 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. Οι εντολές πώλησης των Παραγωγών οφείλουν να εξαντλούν το υπόλοιπο της διαθέσιμης ισχύος των μονάδων τους, που δεν έχει δεσμευτεί μέσω διενέργειας συναλλαγών επί των ως άνω Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων ή και άλλων ενεργειακών προϊόντων χονδρικής 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 εγκρί-

σεις που προβλέπονται από τους Κώδικες των Αγορών, αποφασίζονται από τη ΠΑΕ, μετά από εισήγηση των Διαχειριστών των Αγορών και δημοσιεύονται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.[...].»

Επειδή, σύμφωνα με τις παραγράφους 6 και 7 της υποενότητας 4.2.5 «Επικύρωση Εντολών» του Κανονισμού Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς (εφεξής ο «Κανονισμός»):

«6. Σε περίπτωση που το σύνολο της ποσότητας Εντολής Πώλησης που αντιστοιχεί σε μία Μονάδα Παραγωγής συν την ποσότητα Εντολής Πώλησης με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης, που έχει υποβληθεί για λογαριασμό του Παραγωγού από το ΕΧΕ, είναι μικρότερο από τη Διαθέσιμη Ισχύ της Μονάδας Παραγωγής, τότε το ΕΧΕ επιβάλλει μία Χρέωση Μη Συμμόρφωσης στον αντίστοιχο Παραγωγό, όπως περιγράφεται στην υποενότητα 4.4.2.1 του Κανονισμού.

7. Σε περίπτωση Εντολής Αγοράς που αντιστοιχεί σε μία Μονάδα Παραγωγής, εάν η διαφορά της ποσότητας Εντολής Πώλησης με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης που έχει υποβληθεί για λογαριασμό του Παραγωγού από το ΕΧΕ, μείον την ποσότητα της Εντολής Αγοράς είναι μικρότερη από τη Διαθέσιμη Ισχύ της Μονάδας Παραγωγής, τότε το ΕΧΕ επιβάλλει μία Χρέωση Μη Συμμόρφωσης στον αντίστοιχο Παραγωγό, όπως περιγράφεται στην υποενότητα 4.4.2.1 του Κανονισμού.»

Επειδή, στην υποενότητα 4.4.2.1 «Χρέωση Μη Συμμόρφωσης για μη νόμιμη υποβολή Εντολών Πώλησης σχετικά με τη Διαθέσιμη Ισχύ» του Κανονισμού, όπως ισχύει, προβλέπονται τα εξής:

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

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

όπου:

UNCEO: η μοναδιαία Χρέωση Μη Συμμόρφωσης Συμμετεχόντων, λόγω μη έγκυρης υποβολής Εντολής Πώλησης για τις μονάδες παραγωγής τους μέχρι τη Χρονική Στιγμή Λήξης Προσφορών Αγοράς Επόμενης Ημέρας, σε ευρώ/MW,

A_{EO}: ο συντελεστής προσαύξησης Χρέωσης Μη Συμμόρφωσης Συμμετεχόντων, λόγω μη έγκυρης υποβολής Εντολής Πώλησης για τις μονάδες παραγωγής τους μέχρι τη Χρονική Στιγμή Λήξης Προσφορών Αγοράς Επόμενης Ημέρας,

NEO_p: ένας αύξων μετρητής (running counter) των Ημερών Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D κατά το τρέχον ημερολογιακό έτος, κατά τις οποίες ένας Συμμετέχων p δεν έχει υποβάλει έγκυρες Εντολές Πώλησης

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

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

για τις μονάδες παραγωγής του μέχρι τη Χρονική Στιγμή Λήξης Προσφορών Αγοράς Επόμενης Ημέρας,

χ: ένας εκθετικός παράγοντας μεταξύ 0 και 1, και

NCAP_u: η Καταχωρισμένη Ισχύς Μονάδας παραγωγής u (σε συμφωνία με τα Καταχωρισμένα Χαρακτηριστικά Λειτουργίας της) για την οποία ο Συμμετέχων p δεν έχει υποβάλει νόμιμα Εντολές Πώλησης για την Ημέρα Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D , σε MW. Σε περίπτωση νόμιμης υποβολής Εντολών Πώλησης για μια Μονάδα παραγωγής u για την Ημέρα Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D , το NCAP_u στην εξίσωση αυτή ισούται με μηδέν.

2. Οι αριθμητικές τιμές της χρέωσης μονάδας UNCEO, ο εκθετικός παράγοντας x και ο συντελεστής προσαύξησης χρέωσης τελών A_{EO} καθώς και κάθε άλλη παράμετρος και τεχνική λεπτομέρεια εφαρμογής, συμπεριλαμβανομένων και στοιχείων περιοδικών αναφορών του EXE προς τη ΡΑΕ, καθορίζονται για κάθε ημερολογιακό έτος με απόφαση ΡΑΕ κατόπιν εισήγησης του EXE. Η εν λόγω απόφαση λαμβάνεται τουλάχιστον δύο (2) μήνες πριν από τη λήξη του ημερολογιακού έτους, ισχύει για το επόμενο ημερολογιακό έτος και δεν μπορεί να τροποποιηθεί κατά το εν λόγω έτος.

3. Οι χρεώσεις NCEO_{p,D} 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.

II. Επί της εισήγησης της EXE Α.Ε. σχετικά με τον καθορισμό των Ρυθμιστικών Παραμέτρων Υπολογισμού Χρέωσης Μη Συμμόρφωσης για μη νόμιμη υποβολή Εντολών Πώλησης σχετικά με τη Διαθέσιμη Ισχύ για το ημερολογιακό έτος 2022

Επειδή, με την απόφαση ΡΑΕ 867/2020 (σχετ. 6), καθορίστηκαν οι Ρυθμιστικές Παράμετροι Υπολογισμού Χρέωσης Μη Συμμόρφωσης για μη νόμιμη υποβολή Εντολών Πώλησης σχετικά με τη Διαθέσιμη Ισχύ για το έτος 2020 ως εξής:

Παράμετρος	Αριθμητική τιμή
UNCEO	AvgMP _D €/MWh
AEO	0
X	0,33

Συναφώς, με την ίδια απόφαση (σχετ. 6) θεσπίστηκε διαδικασία Αναφοράς Χρέωσης Μη Συμμόρφωσης ως εξής: «Σε περίπτωση επιβολής Χρέωσης Μη Συμμόρφωσης για μη νόμιμη υποβολή Εντολών Πώλησης από Παραγωγούς για Μονάδες τους, 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 ιδίως:

α) οι συμμετέχοντες παραγωγοί και οι μονάδες για τις οποίες επιβάλλονται Χρεώσεις Μη Συμμόρφωσης,

β) η υπολειπόμενη διαθέσιμη ισχύς των μονάδων, ανά Αγοραία Χρονική Μονάδα και Ημέρα Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης, για την οποία δεν έχουν υποβληθεί νόμιμες Εντολές Πώλησης στην Αγορά Επόμενης Ημέρας,

γ) η Τιμή Εκκαθάρισης της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Αγοραία Χρονική Μονάδα για τις Αγοραίες Χρονικές Μονάδες κατά τις οποίες παραιτείται μη συμμόρφωση,

δ) το σύνολο των υπολογισθέντων χρεώσεων NCEO_{p,D} 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, η ΡΑΕ με την απόφαση υπ' αρ. 1656/2020 (σχετ. 7), και για τους λόγους που αναφέρονται στην απόφαση αυτή, ενέκρινε τη διατήρηση των αριθμητικών τιμών της μοναδιαίας χρέωσης UNCEO, του εκθετικού παράγοντα x και του συντελεστή προσαύξησης χρέωσης τελών A_{EO} για το έτος 2021, όπως είχαν ήδη εγκριθεί με την απόφαση υπ' αρ. 867/2020.

Επειδή, με το υπ' αρ. σχετικό 8 έγγραφό της, η EXE Α.Ε., σε εφαρμογή των διατάξεων της υποενότητας 4.4.2.1 του Κανονισμού, υπέβαλε προς τη ΡΑΕ εισήγηση για τον καθορισμό των αριθμητικών τιμών της μοναδιαίας χρέωσης UNCEO, του εκθετικού παράγοντα x και του συντελεστή προσαύξησης χρέωσης τελών A_{EO} για το έτος 2022. Στην εισήγησή της, η EXE Α.Ε. παρουσίασε συνοπτικά τα αποτελέσματα σχετικής ανάλυσης που διενεργήθηκε αναφορικά με την επιβολή της Χρέωσης Μη Συμμόρφωσης για μη νόμιμη υποβολή Εντολών Πώλησης σχετικά με τη Διαθέσιμη Ισχύ για την περίοδο 01.11.2020 (αρχή λειτουργίας των αγορών του μοντέλου στόχος) έως και 30.09.2021. Σύμφωνα με τα αποτελέσματα της ως άνω ανάλυσης οι χρεώσεις μη συμμόρφωσης (ΧΜΣ) της υποενότητας 4.4.2.1 του Κανονισμού επιβλήθηκαν για δέκα (10) Ημέρες Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης από το σύνολο των τριακοσίων τριάντα τεσσάρων (334) του εξεταζόμενου χρονικού διαστήματος, δηλαδή στο 2,99% των συνολικών Ημερών Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης, ενώ συνολικά ανήλθαν στο ποσό του 1.010.868,59€ και αφορούσαν τρεις (3) Συμμετέχοντες. Επιπλέον, παρατηρείται ότι στην πλειοψηφία τους οι Εντολές Πώλησης που υποβλήθηκαν στην αγορά και συμπεριλήφθηκαν στο Βιβλίο Εντολών, υπερκαλύπτουν τις Εντολές Αγοράς για τις Ημέρες.

Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης που επιβλήθηκαν οι ΧΜΣ. Συμπερασματικά, διαπιστώνεται ότι οι αριθμητικές τιμές των παραμέτρων υπολογισμού των εξεταζόμενων ΧΜΣ για το ημερολογιακό έτος 2021 λειτούργησαν αποτρεπτικά για τους Συμμετέχοντες καθώς δεν παρατηρούνται φαινόμενα σκόπιμης παρακράτησης ισχύος. Δεδομένων των ως άνω παρατηρήσεων, η EXE Α.Ε. ει-

σηγείται τη διατήρηση των αριθμητικών τιμών για το ημερολογιακό έτος 2022, όπως αυτές είχαν εγκριθεί με την απόφαση ΠΑΕ 1656/2020.

Επειδή, η ΠΑΕ έθεσε τη σχετική εισήγηση της ΕΧΕ 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 ΕΧΕ Α.Ε. ως προς τη διατήρηση των τιμών των Ρυθμιστικών Παραμέτρων Υπολογισμού Χρέωσης Μη Συμμόρφωσης για μη νόμιμη υποβολή Εντολών Πώλησης σχετικά με τη Διαθέσιμη Ισχύ για το έτος 2022 στο επίπεδο των τιμών που καθορίστηκαν για τα έτη 2020 και 2021, 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 υποενότητα

4.4.2.1 του Κανονισμού Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς, τον καθορισμό των Ρυθμιστικών Παραμέτρων Υπολογισμού Χρέωσης Μη Συμμόρφωσης για μη νόμιμη υποβολή Εντολών Πώλησης σχετικά με τη Διαθέσιμη Ισχύ για το έτος 2022 ως εξής:

Παράμετρος	Αριθμητική τιμή
UNCEO	AvgMP _D €/MWh
A _{EO}	0
Χ	0,33

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

Αθήνα, 16 Δεκεμβρίου 2021

Ο Πρόεδρος

ΑΘΑΝΑΣΙΟΣ ΔΑΓΟΥΜΑΣ

Αριθμ. απόφ. 1011/2021

(2)

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.

Η ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

(συνεδρίασή την 16η Δεκεμβρίου 2021)

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» (Α' 185), όπως τροποποιήθηκε με τον ν. 4512/2018 (Α' 5), και ιδίως την παρ. 4 του άρθρου 18 του νόμου αυτού.

2. Τον ν. 4001/2011 «Για τη λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου, για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις» (Α' 179) ιδίως το άρθρο 32.

3. Τον Κανονισμό Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς (Απόφαση ΠΑΕ υπ' αρ. 1116/2018, Β' 5914), όπως ισχύει μετά την τροποποίησή του με τις αποφάσεις ΠΑΕ 820/2020 (Β' 1941), 1228/2020 (Β' 4124), 610/2021 (Β' 3857), 775/2021 (Β' 4982) και 987/2021, και ιδίως τις διατάξεις της ενότητας 6.5.

4. Την υπ' αρ. 1124/2019 απόφαση ΠΑΕ «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 (Α' 185), όπως ισχύει».

5. Την υπ' αρ. 36/2020 απόφαση ΠΑΕ «Έγκριση, σύμφωνα με την παρ. 1 του άρθρου 9 του ν. 4425/2016 και την παρ. 1 του άρθρου 117Γ του ν. 4001/2011, της λειτουργίας της ανώνυμης εταιρείας με την επωνυμία «ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.» και τον διακριτικό τίτλο «ΕΧΕ Α.Ε.» ως Χρηματιστηρίου Ενέργειας για τη διαχείριση και λειτουργία της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς» (Β' 742).

6. Την υπ' αρ. 868/2020 απόφαση ΠΑΕ «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 και Ενδοημερήσιας Αγοράς και του άρθρου 18 παρ. 4 του ν. 4425/2016, όπως ισχύουν» (Β' 2330).

7. Την υπ' αρ. 1658/2020 απόφαση ΠΑΕ «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 και Ενδοημερήσιας Αγοράς και του άρθρου 18 παρ. 4 του ν. 4425/2016, όπως ισχύουν» (Β' 5976).

8. Την υπό στοιχεία ΠΑΕ Ι-312820/03.11.2021 εισήγηση της ΕΧΕ Α.Ε. (ΕΧΕ: 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 και Ενδοημερήσιας Αγοράς για το ημερολογιακό έτος 2022.

9. Τη Δημόσια Διαβούλευση της ΠΑΕ επί της ως άνω εισήγησης της ΕΧΕ 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.

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

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

Σκέφθηκε ως εξής:

Ι. 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 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:

ι. 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:

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

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:

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

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,

AvailRES_{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,

LTPT_{RS_{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 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:

$$PNFMMQ_{p,h,D} = NDP_{neg} + \sum_{i=1}^N (PON_i)$$

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 Χαρτοφυλάκιο 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 κοινοποιού-

νται 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.

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 μ+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 παρατείνεται 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 ΠΑΕ 1658/2020 (σχετ. 7), η Αρχή αποφάσισε, σε συνέχεια σχετικής εισήγησης της ΕΧΕ 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 ΠΑΕ 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 ΕΧΕ Α.Ε., σε εφαρμογή των διατάξεων της ενότητας 6.8 του Κανονισμού, υπέβαλε προς τη ΠΑΕ εισήγηση για τον προσδιορισμό της Διοικητικά Οριζόμενης Τιμής Προστίμου Δήλωσης Θέσης Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων για το ημερολογιακό έτος 2022. Στην εισήγησή της, η ΕΧΕ 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 ΕΧΕ 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:

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

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,

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

Επειδή, η ΠΑΕ έθεσε τη σχετική εισήγηση της ΕΧΕ 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 ΕΧΕ 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 την παρ. 4 του άρθρου 18 του ν. 4425/2016, και την ενότητα 6.8 του Κανονισμού Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς, την τροποποίηση του αλγόριθμου για τον προσδιορισμό της Διοικητικά Οριζόμενης Τιμής Προστίμου Δήλωσης Θέσης Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων, ως εξής:

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

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,

$ABS(DAM_MPD,h)$: 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 ΠΑΕ και δημοσιεύεται στο Φύλλο Εφημερίδας της Κυβερνήσεως (ΦΕΚ).

Αθήνα, 16 Δεκεμβρίου 2021

Ο Πρόεδρος

ΑΘΑΝΑΣΙΟΣ ΔΑΓΟΥΜΑΣ



ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ

Το Εθνικό Τυπογραφείο αποτελεί δημόσια υπηρεσία υπαγόμενη στην Προεδρία της Κυβέρνησης και έχει την ευθύνη τόσο για τη σύνταξη, διαχείριση, εκτύπωση και κυκλοφορία των Φύλλων της Εφημερίδας της Κυβερνήσεως (ΦΕΚ), όσο και για την κάλυψη των εκτυπωτικών - εκδοτικών αναγκών του δημοσίου και του ευρύτερου δημόσιου τομέα (ν. 3469/2006/Α' 131 και π.δ. 29/2018/Α' 58).

1. ΦΥΛΛΟ ΤΗΣ ΕΦΗΜΕΡΙΔΑΣ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ (ΦΕΚ)

- Τα **ΦΕΚ σε ηλεκτρονική μορφή** διατίθενται δωρεάν στο **www.et.gr**, την επίσημη ιστοσελίδα του Εθνικού Τυπογραφείου. Όσα ΦΕΚ δεν έχουν ψηφιοποιηθεί και καταχωριστεί στην ανωτέρω ιστοσελίδα, ψηφιοποιούνται και αποστέλλονται επίσης δωρεάν με την υποβολή αίτησης, για την οποία αρκεί η συμπλήρωση των αναγκαίων στοιχείων σε ειδική φόρμα στον ιστότοπο **www.et.gr**.
- Τα **ΦΕΚ σε έντυπη μορφή** διατίθενται σε μεμονωμένα φύλλα είτε απευθείας από το Τμήμα Πωλήσεων και Συνδρομητών, είτε ταχυδρομικά με την αποστολή αιτήματος παραγγελίας μέσω των ΚΕΠ, είτε με ετήσια συνδρομή μέσω του Τμήματος Πωλήσεων και Συνδρομητών. Το κόστος ενός ασπρόμαυρου ΦΕΚ από 1 έως 16 σελίδες είναι 1,00 €, αλλά για κάθε επιπλέον οκτασέλιδο (ή μέρος αυτού) προσαυξάνεται κατά 0,20 €. Το κόστος ενός έγχρωμου ΦΕΚ από 1 έως 16 σελίδες είναι 1,50 €, αλλά για κάθε επιπλέον οκτασέλιδο (ή μέρος αυτού) προσαυξάνεται κατά 0,30 €. Το τεύχος Α.Σ.Ε.Π. διατίθεται δωρεάν.

• Τρόποι αποστολής κειμένων προς δημοσίευση:

- Α. Τα κείμενα προς δημοσίευση στο ΦΕΚ, από τις υπηρεσίες και τους φορείς του δημοσίου, αποστέλλονται ηλεκτρονικά στη διεύθυνση **webmaster.et@et.gr** με χρήση προηγμένης ψηφιακής υπογραφής και χρονοσήμανσης.
- Β. Κατ' εξαίρεση, όσοι πολίτες δεν διαθέτουν προηγμένη ψηφιακή υπογραφή μπορούν είτε να αποστέλλουν ταχυδρομικά, είτε να καταθέτουν με εκπρόσωπό τους κείμενα προς δημοσίευση εκτυπωμένα σε χαρτί στο Τμήμα Παραλαβής και Καταχώρισης Δημοσιευμάτων.

- Πληροφορίες, σχετικά με την αποστολή/κατάθεση εγγράφων προς δημοσίευση, την ημερήσια κυκλοφορία των Φ.Ε.Κ., με την πώληση των τευχών και με τους ισχύοντες τιμοκαταλόγους για όλες τις υπηρεσίες μας, περιλαμβάνονται στον ιστότοπο (**www.et.gr**). Επίσης μέσω του ιστότοπου δίδονται πληροφορίες σχετικά με την πορεία δημοσίευσης των εγγράφων, με βάση τον Κωδικό Αριθμό Δημοσιεύματος (ΚΑΔ). Πρόκειται για τον αριθμό που εκδίδει το Εθνικό Τυπογραφείο για όλα τα κείμενα που πληρούν τις προϋποθέσεις δημοσίευσης.

2. ΕΚΤΥΠΩΤΙΚΕΣ - ΕΚΔΟΤΙΚΕΣ ΑΝΑΓΚΕΣ ΤΟΥ ΔΗΜΟΣΙΟΥ

Το Εθνικό Τυπογραφείο ανταποκρινόμενο σε αιτήματα υπηρεσιών και φορέων του δημοσίου αναλαμβάνει να σχεδιάσει και να εκτυπώσει έντυπα, φυλλάδια, βιβλία, αφίσες, μπλοκ, μηχανογραφικά έντυπα, φακέλους για κάθε χρήση, κ.ά.

Επίσης σχεδιάζει ψηφιακές εκδόσεις, λογότυπα και παράγει οπτικοακουστικό υλικό.

Ταχυδρομική Διεύθυνση: Καποδιστρίου 34, τ.κ. 10432, Αθήνα

ΤΗΛΕΦΩΝΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ: 210 5279000 - fax: 210 5279054

ΕΞΥΠΗΡΕΤΗΣΗ ΚΟΙΝΟΥ

Πωλήσεις - Συνδρομές: (Ισόγειο, τηλ. 210 5279178 - 180)

Πληροφορίες: (Ισόγειο, Γρ. 3 και τηλεφ. κέντρο 210 5279000)

Παραλαβή Δημ. Ύλης: (Ισόγειο, τηλ. 210 5279167, 210 5279139)

Ωράριο για το κοινό: Δευτέρα ως Παρασκευή: 8:00 - 13:30

Ιστότοπος: **www.et.gr**

Πληροφορίες σχετικά με την λειτουργία του ιστότοπου: **helpdesk.et@et.gr**

Αποστολή ψηφιακά υπογεγραμμένων εγγράφων προς δημοσίευση στο ΦΕΚ: **webmaster.et@et.gr**

Πληροφορίες για γενικό πρωτόκολλο και αλληλογραφία: **grammateia@et.gr**

Πείτε μας τη γνώμη σας,

για να βελτιώσουμε τις υπηρεσίες μας, συμπληρώνοντας την ειδική φόρμα στον ιστότοπό μας.

