



ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

12 Φεβρουαρίου 2021

ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ

Αρ. Φύλλου 581

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. απόφ. 132/2021

Τροποποίηση διατάξεων του Κώδικα του Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης (Β' 4748/2020), σύμφωνα με την παρ. 2 του άρθρου 118Α του ν. 4001/2011 (Α' 179).

Η ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Λαμβάνοντας υπόψη:

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

2. Τις διατάξεις του Κεφαλαίου Γ' «Διατάξεις Αρμοδιότητας Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας» του ν. 4425/2016 «Επείγουσες ρυθμίσεις των Υπουργείων Οικονομικών, Περιβάλλοντος και Ενέργειας, Υποδομών, Μεταφορών και Δικτύων και Εργασίας, Κοινωνικής Ασφάλισης και Κοινωνικής Αλληλεγγύης» (Α' 185), 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» (Α' 179), όπως ισχύει.

4. Τις διατάξεις του ν. 4759/2020 «Εκσυγχρονισμός της Χωροταξικής και Πολεοδομικής Νομοθεσίας και άλλες διατάξεις» (Α' 245) και ιδίως το άρθρο 157 αυτού.

5. Την υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΓΔΕ/76979/4917/2019 απόφαση του Υφυπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας «Καθορισμός Χρεώσεων Ειδικού Τέλους Μείωσης Εκπομπών Αερίων Ρύπων ανά κατηγορία καταναλωτών» (Β' 3373).

6. Την υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/74949/926/2020 απόφαση του Υφυπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας «Διαδικασία Υπαγωγής Δικαιούχων σε Κατηγορίες Μειωμένων Χρεώσεων Ειδικού Τέλους Μείωσης Εκπομπών Αερίων Ρύπων (ΕΤΜΕΑΡ)» (Β' 3152).

7. Τις διατάξεις του Κώδικα Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης (εφεξής ο «ΚΔΑΠΕΕΠ»), όπως εκδόθηκε με την υπ' αρ. 509/2018 (Β' 2307) απόφαση ΡΑΕ, και τροποποιήθηκε με τις υπ' αρ. 943/2019 (Β' 4045), υπ' αρ. 261/2020 (Β' 1436) και υπ' αρ. 1417/2020 (Β' 4748) αποφάσεις ΡΑΕ.

8. Τον Κανονισμό λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς (Β' 5914/2018), όπως ισχύει.

9. Τον Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης (Β' 5910/2018 και 468/2019), όπως ισχύει.

10. Το υπό στοιχεία ΡΑΕ Ι-290956/4.11.2020 έγγραφο της ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. με θέμα «Αίτημα της ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. για τροποποίηση του παραρτήματος Ι του Κώδικα Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης».

11. Το υπό στοιχεία ΡΑΕ Ι-291978/24.11.2020 έγγραφο της ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. με θέμα «Τροποποίηση Κώδικα ΔΑΠΕΕΠ για ΚΜΣΗΘΥΑ, ΜΜΚΘΣΣ και νέο σχήμα ΕΤΜΕΑΡ».

12. Την από 17.12.2020¹ Δημόσια Διαβούλευση της ΡΑΕ αναφορικά με την τροποποίηση των άρθρων 13, 14, 15, 24, 31 και των Παραρτημάτων Ι και ΙΙΙ του εγκεκριμένου Κώδικα Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης (υπ' αρ. 1417/2020 απόφαση ΡΑΕ - Β' 4778), στο πλαίσιο της οποίας υπεβλήθησαν σχόλια από τη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. (υπό στοιχεία ΡΑΕ Ι-294372/11.1.2021).

13. Το υπό στοιχεία ΡΑΕ Ο-85708/13.1.2021 ηλεκτρονικό μήνυμα της Αρχής προς τη ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. προκειμένου για τη διατύπωση απόψεων και την επανυποβολή επικαιροποιημένης εισήγησης σε σχέση με τα ως άνω σχόλια της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.

14. Το υπό στοιχεία ΡΑΕ Ι-295057/22.1.2021 έγγραφο της ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. με θέμα «Τροποποίηση Κώδικα ΔΑΠΕΕΠ για νέο σχήμα ΕΤΜΕΑΡ».

15. Το υπό στοιχεία ΡΑΕ Ι-294478/12.1.2021 έγγραφο της ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. με θέμα «Τροποποίηση Κώδικα ΔΑΠΕΕΠ για την Έκτακτη Χρέωση Εκπροσώπων Φορτίου».

16. Την από 19.1.2021² Δημόσια Διαβούλευση της ΡΑΕ αναφορικά με την τροποποίηση του Κώδικα ΔΑΠΕΕΠ για την Έκτακτη Χρέωση Εκπροσώπων Φορτίου, σύμφωνα με την παρ. 2γ) του άρθρου 157 του ν. 4759/2020, στο πλαίσιο της οποίας υπεβλήθησαν σχόλια από την Watt&Volt S.A. (υπό στοιχεία ΡΑΕ Ι-295285/27.1.2021).

17. 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 http://www.rae.gr/site/categories_new/about_rae/factsheets/2020/gen/1712_2.csp

² http://www.rae.gr/site/categories_new/about_rae/factsheets/2021/maj/190121.csp

18. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις της παρούσας δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του κρατικού προϋπολογισμού.

Σκέφτηκε ως εξής:

Επειδή, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 118Α του ν. 4001/2011 προβλέπεται ότι: «1. Με τον Κώδικα του Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης καθορίζονται ιδίως οι οικονομικοί και τεχνικοί κανόνες, καθώς και κάθε άλλη λεπτομέρεια που αφορούν την εκτέλεση των αρμοδιοτήτων του Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης. 2. Ο Κώδικας του Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης εκδίδεται σύμφωνα με την παρ. 3 του άρθρου 117 Ε. Ο Κώδικας τροποποιείται κατόπιν διενέργειας Δημόσιας Διαβούλευσης και έγκρισης της ΡΑΕ, είτε με πρωτοβουλία της ΡΑΕ είτε κατόπιν αιτήματος του Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης ή τρίτων προσώπων που έχουν έννομο συμφέρον. 3. [...]».

Επειδή, με τις υπ' αρ. 509/2018, 943/2019 και 261/2020 αποφάσεις της ΡΑΕ εκδόθηκε και τροποποιήθηκε, αντίστοιχα, ο Κώδικας Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης (εφεξής ΚΔΑΠΕΕΠ) προκειμένου για την εξειδίκευση του θεσμικού πλαισίου αναφορικά με τη συμμετοχή των νέων σταθμών ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, όπως αυτή λειτουργεί βάσει του Συστήματος Συναλλαγών Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού (ΗΕΠ) και του μοντέλου της Υποχρεωτικής Κοινοπραξίας (Mandatory Pool).

Συναφώς με την υπ' αρ. 1417/2020 απόφαση της ΡΑΕ τροποποιήθηκε ο ΚΔΑΠΕΕΠ, ώστε να είναι εναρμονισμένος με το σύνολο των εγκεκριμένων Κανονισμών και Μεθοδολογιών, με τις οποίες έχει θεσπιστεί το ρυθμιστικό πλαίσιο για τη λειτουργία των νέων διακριτών αγορών Ηλεκτρικής Ενέργειας, ήτοι της Αγοράς Επόμενης Ημέρας, της Ενδοημερήσιας Αγοράς, της Αγοράς Εξισορρόπησης και της Ενεργειακής Χρηματοπιστωτικής Αγοράς.

Επειδή, με το υπό σχετ. 10 έγγραφό της η ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. ενημέρωσε τη ΡΑΕ ότι θα επανυποβάλει προς έγκριση στην Αρχή, το άρθρο 14 καθώς και το Παράρτημα Ι του ΚΔΑΠΕΕΠ ενημερωμένα στα τμήματα τους που αφορούν, αφενός στη διαδικασία υποβολής από την πλευρά των Κατανεμόμενων Μονάδων (ΚΜ) ΣΗΘΥΑ των Εντολών Αγοράς ή/και Πώλησης στο πλαίσιο της Ενδοημερήσιας Αγοράς, αφετέρου στη Συμπληρωματική Εκκαθάριση των ΚΜ ΣΗΘΥΑ.

Συναφώς, η ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. με το υπό σχετ. 11 έγγραφό της υπέβαλε στη ΡΑΕ εισήγηση τροποποίησης του ΚΔΑΠΕΕΠ αναφορικά με την τροποποίηση των άρθρων 13, 14, 15, 24, 31 και των Παραρτημάτων Ι και ΙΙΙ αυτού. Συγκεκριμένα, στο ως άνω, υπό σχετ. 11 έγγραφο περιλαμβάνονται:

- Πρόταση επικαιροποίησης των άρθρων 14 και 15 του ΚΔΑΠΕΕΠ, σύμφωνα με την οποία οι Εντολές Πώλησης ή Αγοράς για την τροποποίηση Δηλώσεων Προτεραιότητας ΚΜ ΣΗΘΥΑ θα υποβάλλονται στο Σύστημα Συναλλαγών Αγορών Ενέργειας (ΣΣΑΕ) της ΕΧΕ Α.Ε. από τους ίδιους τους κατόχους των Μονάδων αυτών ύστερα από έγκριση της ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε., δεδομένου ότι σύμφωνα με τον Κανονισμό Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς (Β' 4124/2020) απα-

λείφθηκε η δυνατότητα της ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. να υποβάλλει στις Ενδοημερήσιες Δημοπρασίες Εντολές με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης.

- Πρόταση επικαιροποίησης του Παραρτήματος Ι αναφορικά με τη Συμπληρωματική Εκκαθάριση των ΚΜ ΣΗΘΥΑ, δεδομένου ότι η εν λόγω συμπληρωματική εκκαθάριση διενεργείται με βάση τη Συμπληρωματική Σύμβαση Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας ΚΜ ΣΗΘΥΑ όπως αυτή καθορίζεται στο άρθρο της υπό στοιχεία Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.23278 υπουργικής απόφασης (Β' 3108/2012), η οποία είναι παρακολουθηματική των διατάξεων του Συστήματος Συναλλαγών ΗΕΠ (ΚΣΗΕ) και του Συστήματος Συναλλαγών Διαχειριστή Συστήματος (ΚΔΣ), και ως εκ τούτου πρέπει να εναρμονιστεί με το υφιστάμενο κανονιστικό πλαίσιο των αγορών του υποδείγματος - στόχου.

- Πρόταση τροποποίησης του στοιχείου (Α) της παρ. 1 του άρθρου 24, καθώς και του Παραρτήματος ΙΙΙ του ΚΔΑΠΕΕΠ, δεδομένου ότι η υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΓΔΕ/76979/4917 υπουργική απόφαση (Β' 3373/2019) προβλέπει διαφορετικές κατηγορίες καταναλωτών βάσει των οποίων θα πρέπει, από τις αρχές του έτους 2021, να γίνουν οι αναδρομικές εκκαθαρίσεις των ετών 2019 - 2020 αλλά και όλες οι επόμενες αρχίζοντας από τον Ιανουάριο του 2021 (βλ. υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/74949/926 (Β' 3152/2020)).

Επειδή, η ΡΑΕ, έθεσε σε Δημόσια Διαβούλευση, κατά την περίοδο 17.12.2020 έως 8.1.2021 την ως άνω εισήγηση (σχετ. 11), επί της οποίας υπεβλήθησαν σχόλια από τη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. αναφορικά με τις προτεινόμενες τροποποιήσεις του Παραρτήματος ΙΙΙ περί της ανταλλαγής στοιχείων χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ ανά Προμηθευτή. Συναφώς, η ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. λαμβάνοντας υπόψη τα ως άνω σχόλια υπέβαλε στη ΡΑΕ, με το υπό σχετ. 14 έγγραφό της, την τελική της εισήγηση, σύμφωνα με την οποία, αφενός πλέον «...καλύπτονται οι αιτιάσεις του ΔΕΔΔΗΕ με τον οποίο έγιναν οι σχετικές συνεννοήσεις ώστε να εξασφαλίζεται η ανταλλαγή στοιχείων χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ ανά Προμηθευτή...», αφετέρου «...περιλαμβάνεται η ελάχιστη μοναδιαία χρέωση των παρ. 4 των υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΓΔΕ/76979/4917 και ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/74949/926 υπουργικών αποφάσεων...», η οποία εκ παραδρομής δεν είχε συμπεριληφθεί στην υπό σχετ. 11 εισήγηση της ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε..

Επειδή, σύμφωνα με την παρ. 2 του άρθρου 157 του ν. 4759/2020, επιβάλλεται έκτακτη χρέωση για το έτος 2021 σε κάθε Προμηθευτή ΗΕ και αυτοπρομηθευόμενο Πελάτη, βάσει των ποσοτήτων των δηλώσεων φορτίου τους που εντάχθηκαν στον ΗΕΠ και βάσει της καθαρής θέσης των εκκαθαρισθεισών εντολών αγοράς και πώλησης τους στην Αγορά Επόμενης Ημέρας και την Ενδοημερήσια Αγορά για το διάστημα μετά την έναρξη λειτουργίας των νέων αγορών του υποδείγματος στόχου. Περαιτέρω, σύμφωνα με την παρ. 2γ του ίδιου άρθρου του ως άνω νόμου «Κάθε θέμα σχετικά με τον υπολογισμό της χρέωσης, την εκκαθάριση, τον διακανονισμό των συναλλαγών, καθώς και κάθε άλλη λεπτομέρεια αναφορικά με την εφαρμογή της παρούσας καθορίζονται στον Κώδικα Δ.Α.Π.Ε.Π.».

Στο πλαίσιο αυτό, η ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. με το υπό σχετ. 15 έγγραφό της, υπέβαλε στη ΡΑΕ εισήγηση αναφορικά με

τις απαιτούμενες τροποποιήσεις του ΚΔΑΠΕΕΠ σχετικά με την εφαρμογή των προβλέψεων της παρ. 2 του ως άνω άρθρου 157 για την Έκτακτη Χρέωση Εκπροσώπων Φορτίου.

Επειδή, η ΡΑΕ, έθεσε σε Δημόσια Διαβούλευση, κατά την περίοδο 19.1.2021 έως 26.1.2021 την ως άνω εισήγηση (σχετ. 15), επί της οποίας υπεβλήθησαν σχόλια από την Watt&Volt S.A., σύμφωνα με τα οποία δεν προβάλλονται αντιρρήσεις «...αναφορικά με τις προτεινόμενες μεθοδολογικές λεπτομέρειες ανάκτησης της χρέωσης αυτής (Έκτακτη Χρέωση Εκπροσώπων Φορτίου)...».

Επειδή, η ΡΑΕ, αφού εξέτασε ενδελεχώς τις προτεινόμενες τροποποιήσεις του ΚΔΑΠΕΕΠ, όπως αυτές καταρτίστηκαν και υποβλήθηκαν στη Αρχή (σχετ. 14 και 15), και έλαβε υπόψη της τα σχόλια που υπεβλήθησαν στο πλαίσιο των Δημόσιων Διαβουλεύσεων (σχετ. 12 και 16), διαπίστωσε ότι περιέχονται στις ως άνω εισή-

γής οι όλες εκείνες οι απαραίτητες ρυθμίσεις ώστε να εξασφαλίζεται η προσαρμογή του Κώδικα ΔΑΠΕΕΠ με το υφιστάμενο νομοθετικό (ήτοι παρ. 2 του άρθρου 157 του ν. 4759/2020), κανονιστικό (ήτοι υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΓΔΕ/76979/4917 και ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/74949/926 υπουργικές αποφάσεις) και ρυθμιστικό πλαίσιο (ήτοι Κανονισμός Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς (Β' 4124/2020)), αποφασίζει:

Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της κατά το άρθρο 118Α του ν. 4001/2011:

Την τροποποίηση του Κώδικα του Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης ως προς τα άρθρα 13, 14, 15, 24, 31 και τα Παραρτήματα Ι και ΙΙΙ καθώς και την προσθήκη νέου άρθρου 27Α, σύμφωνα με το Παράρτημα της παρούσας απόφασης, το οποίο αποτελεί αναπόσπαστο μέρος αυτής.

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ

ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΣΕΙΣ ΤΟΥ ΚΩΔΙΚΑ ΤΟΥ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗ ΑΠΕ & ΕΓΓΥΗΣΕΩΝ ΠΡΟΕΛΕΥΣΗΣ (ΚΔΑΠΕΕΠ)

- I. Η επεξήγηση του συμβόλου $REPSUR_{rep, \mu, IMBL}$ στην παράγραφο 1 του άρθρου 13 τροποποιείται ως εξής:

«

$REPSUR_{rep, \mu, IMBL}$ είναι υπολογιζόμενος ανά Εκπρόσωπο και επίπεδο κανονικοποιημένης απόκλισης συντελεστής απομείωσης της χρέωσης λόγω σημαντικών αποκλίσεων Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ.

»

- II. Τα άρθρα 14 και 15 τροποποιούνται ως εξής:

«

Άρθρο 14 Προβλέψεις Παραγωγής ΑΠΕ και Υποβολή Εντολών Αγοράς και Πώλησης

1. Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης συγκεντρώνει:
 - 1) Τις προβλέψεις της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από τα Φωτοβολταϊκά Στεγών και τις Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ του Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου με ΣΠΗΕ και ΣΕΣΤ, καθώς και τις επικαιροποιήσεις αυτών.
 - 2) Τις Δηλώσεις Προτεραιότητας ΚΜΣΗΘΥΑ και ενδεχόμενες τροποποιήσεις αυτών, και προβαίνει στον έλεγχο τους και την αποδοχή τους εφόσον πληρούνται οι διατάξεις του παρόντος Κώδικα και του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ.
2. Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης δεν ευθύνεται για την ακρίβεια των προβλέψεων που πραγματοποιεί στο πλαίσιο των υποχρεώσεων του από τον παρόντα Κώδικα.
3. Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης συμμετέχει στην Αγορά Επόμενης Ημέρας και δυνητικά στην Ενδοημερήσια Αγορά, υποβάλλοντας στο ΣΣΑΕ του Χρηματιστηρίου Ενέργειας Εντολές Αγοράς και Πώλησης για λογαριασμό των κατόχων άδειας παραγωγής Κατανεμόμενων Μονάδων ΣΗΘΥΑ και για την παραγωγή των Φωτοβολταϊκών Στεγών και των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ του Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου με ΣΠΗΕ και ΣΕΣΤ, σύμφωνα με τον Κανονισμό Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς.
4. Στο πλαίσιο της Αγοράς Επόμενης Ημέρας, ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης:
 - 1) Υποβάλλει σωρευτικές Εντολές Πώλησης που αντιστοιχούν στην προβλεπόμενη κατά την παράγραφο 1 έγχυση ηλεκτρικής ενέργειας από τα Φωτοβολταϊκά Στεγών και τις Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με ΣΠΗΕ και ΣΕΣΤ, ή σωρευτικές Εντολές Αγοράς για τη Διόρθωση της Θέσης Φυσικής Παράδοσης των Χαρτοφυλακίων που εκπροσωπεί.

- 2) Υποβάλλει για λογαριασμό των Συμμετεχόντων στις Αγορές του Χρηματιστηρίου Ενέργειας με εγγεγραμμένες στον Λογαριασμό τους Μονάδες ΚΜΣΗΘΥΑ, Εντολές Πώλησης που αντιστοιχούν στις αποδεκτές Δηλώσεις Προτεραιότητας ΚΜΣΗΘΥΑ.
5. Στο πλαίσιο των Ενδοημερήσιων Δημοπρασιών, ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης, δύναται να υποβάλλει σωρευτικές Εντολές Πώλησης ή Αγοράς, που αντιστοιχούν στις διαφορές από την προηγούμενη υποβολή, για την προβλεπόμενη παραγωγή των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ της παραγράφου 1, εάν υπάρχουν.
6. Στο πλαίσιο της Συνεχούς Ενδοημερήσιας Συναλλαγής, ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης δύναται να υποβάλλει σωρευτικές Εντολές Πώλησης ή Αγοράς, που αντιστοιχούν στις διαφορές από την προηγούμενη υποβολή, για την προβλεπόμενη παραγωγή των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ της παραγράφου 1, εάν υπάρχουν.

Άρθρο 15 Δηλώσεις Προτεραιότητας ΚΜΣΗΘΥΑ

1. Οι Συμμετέχοντες στις Αγορές του Χρηματιστηρίου Ενέργειας με εγγεγραμμένες στον Λογαριασμό τους Κατανεμόμενες Μονάδες ΣΗΘΥΑ υποβάλλουν στον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης, Δηλώσεις Προτεραιότητας ΚΜΣΗΘΥΑ. Οι υποβαλλόμενες Δηλώσεις είναι προκαθορισμένου τύπου και μορφής, ώστε να είναι αποδεκτές από το ΣΣΑΕ του Χρηματιστηρίου Ενέργειας.
2. Δηλώσεις Προτεραιότητας ΚΜΣΗΘΥΑ υποβάλλονται στον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης έως και δώδεκα (12) ώρες πριν τη Χρονική Στιγμή Λήξης Προσφορών Αγοράς Επόμενης Ημέρας της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης στην οποία αναφέρονται. Σε αυτές καθορίζεται, για κάθε Κατανεμόμενη Μονάδα ΣΗΘΥΑ και για κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης αναφοράς της Δήλωσης, η ποσότητα ενέργειας που γίνεται αποδεκτή προς εκτέλεση κατά προτεραιότητα στην Αγορά Επόμενης Ημέρας. Η ποσότητα αυτή δεν μπορεί να είναι μεγαλύτερη της αντίστοιχης Ποσότητας Προτεραιότητας Κατανεμόμενης Μονάδας ΣΗΘΥΑ, E_p , όπως αυτή ορίζεται στην Απόφαση Έγκρισης Ειδικών Λειτουργικών Όρων της ΡΑΕ, απομειωμένης κατά την ποσότητα ενέργειας των βοηθητικών φορτίων της Μονάδας. Η Δήλωση Προτεραιότητας ΚΜΣΗΘΥΑ πρέπει να συνοδεύεται, για κάθε περίπτωση παρέκκλισης από την ανωτέρω ποσότητα, από σχετική τεκμηρίωση η οποία βασίζεται αποκλειστικά σε μειωμένη διαθεσιμότητα της Μονάδας και από υποβολή στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ αντίστοιχης Δήλωσης Ολικής ή Μερικής Μη Διαθεσιμότητας της Μονάδας.
3. Για τις Δηλώσεις Προτεραιότητας ΚΜΣΗΘΥΑ δύναται να υποβληθούν στον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης αιτήσεις τροποποίησης, οι οποίες πρέπει να συνοδεύονται από τεκμηρίωση της αναγκαιότητάς τους που να βασίζεται αποκλειστικά σε μεταβολή της διαθεσιμότητας της εκάστοτε Μονάδας σε σχέση με την ισχύουσα κατά την προηγούμενη υποβολή της Δήλωσης Προτεραιότητας ΚΜΣΗΘΥΑ, και από υποβολή προς τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ αντίστοιχης Δήλωσης Ολικής ή Μερικής Μη Διαθεσιμότητας της Μονάδας.
4. Για την Αγορά Επόμενης Ημέρας, οι Συμμετέχοντες στις Αγορές του Χρηματιστηρίου Ενέργειας με εγγεγραμμένες στον Λογαριασμό τους Κατανεμόμενες Μονάδες ΣΗΘΥΑ υποβάλλουν στον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης τις τροποποιημένες Δηλώσεις Προτεραιότητας έως δύο (2) ώρες και τριάντα (30) λεπτά πριν τη Χρονική Στιγμή Έναρξης Επικύρωσης Προσφορών Αγοράς Επόμενης Ημέρας της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης στην οποία αναφέρονται. Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης αποφαινεται επί της

αίτησης τροποποίησης Δήλωσης Προτεραιότητας ΚΜΣΗΘΥΑ έως και μία (1) ώρα και σαράντα πέντε (45) λεπτά πριν τη Χρονική Στιγμή Έναρξης Επικύρωσης Προσφορών Αγοράς Επόμενης Ημέρας.

5. Για την Πρώτη και τη Δεύτερη Τοπική ή Συμπληρωματική Περιφερειακή Ενδοημερήσια Δημοπρασία, οι Συμμετέχοντες στις Αγορές του Χρηματιστηρίου Ενέργειας με εγγεγραμμένες στον Λογαριασμό τους Κατανεμόμενες Μονάδες ΣΗΘΥΑ υποβάλλουν στον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης τις αιτήσεις τροποποίησης Δηλώσεων Προτεραιότητας ΚΜΣΗΘΥΑ, εάν υπάρχουν, έως σαράντα πέντε (45) λεπτά πριν τη Χρονική Στιγμή Έναρξης Προσφορών κάθε Ενδοημερήσιας Δημοπρασίας που αφορά την Ημέρα Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης στην οποία αναφέρονται. Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης αποφαινεται επί των αιτήσεων τροποποίησης Δήλωσης Προτεραιότητας ΚΜΣΗΘΥΑ, ενημερώνει σχετικά τους αιτούντες με κάθε πρόσφορο τρόπο και δημοσιεύει στον ιστότοπό του τις εγκεκριμένες, έως τη Χρονική Στιγμή Έναρξης Προσφορών της Ενδοημερήσιας Δημοπρασίας. Για την Τρίτη Τοπική ή Συμπληρωματική Περιφερειακή Ενδοημερήσια Δημοπρασία, οι Συμμετέχοντες στις Αγορές του Χρηματιστηρίου Ενέργειας με εγγεγραμμένες στον Λογαριασμό τους Κατανεμόμενες Μονάδες ΣΗΘΥΑ υποβάλλουν στον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης τις αιτήσεις τροποποίησης Δηλώσεων Προτεραιότητας ΚΜΣΗΘΥΑ έως δύο (2) ώρες πριν τη Χρονική Στιγμή Λήξης Προσφορών. Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης αποφαινεται επί των αιτήσεων τροποποίησης αυτών, ενημερώνει σχετικά τους αιτούντες με κάθε πρόσφορο τρόπο και δημοσιεύει στον ιστότοπό του τις εγκεκριμένες, έως μία (1) ώρα και δεκαπέντε (15) λεπτά πριν τη Χρονική Στιγμή Λήξης Προσφορών. Στο πλαίσιο των Ενδοημερήσιων Δημοπρασιών, οι Εντολές Αγοράς ή Πώλησης που περιλαμβάνουν εγκεκριμένες τροποποιήσεις Δηλώσεων Προτεραιότητας ΚΜΣΗΘΥΑ, υποβάλλονται στο ΣΣΑΕ του Χρηματιστηρίου Ενέργειας από τους αιτούντες Συμμετέχοντες σύμφωνα με τον Κανονισμό Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς.
6. Σε περίπτωση που ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης διαπιστώσει συστηματική υποβολή αιτημάτων τροποποίησης Δηλώσεων Προτεραιότητας ΚΜΣΗΘΥΑ, ενημερώνει σχετικά τη ΡΑΕ.

»

III. Το άρθρο 24 τροποποιείται ως εξής:

A. Το στοιχείο (Α) της παραγράφου 1 αντικαθίσταται από το εξής:

«

- 1) Μηνιαίες Χρεώσεις Εκπροσώπων Φορτίου για Πελάτες ΥΤ.

Η συνολική χρέωση Εκπρόσωπου Φορτίου για το ETMEAP αναφορικά με τους Πελάτες του που είναι συνδεδεμένοι στην Υψηλή Τάση (ΥΤ) για κάθε ημέρα d υπολογίζεται μηνιαίως από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και προκύπτει ως εξής:

$$\begin{aligned}
 ETMEAP_{p, HV, d} = & \sum_{c \in HV} (BASE_RATE_d \times BASE_CONS_{c, p, d}) \\
 & + \sum_{i \in HV} (RDC_RATE_{i, d} \times \sum_{c \in i} RDC_CONS_{c, i, p, d}) \\
 & + \sum_{c \in HV} (MIN_RATE_d \times MIN_CONS_{c, p, d})
 \end{aligned}$$

όπου:

$BASE_RATE_d$	Η μοναδιαία Χρέωση Βάσης (σε €/MWh) όπως ισχύει κατά την ημέρα d .
$BASE_CONS_{c,p,d}$	Η μετρούμενη ποσότητα ενέργειας (σε MWh) που απορροφήθηκε από τον Εκπρόσωπο Φορτίου p , σε σχέση με τον Πελάτη του c , κατά τη διάρκεια της ημέρας d , για την οποία επιβάλλεται ακέραια η Χρέωση Βάσης.
$RDC_RATE_{i,d}$	Η μειωμένη Μοναδιαία Χρέωση (σε €/MWh) για την κατηγορία καταναλώσεων ΥΤ i και την ημέρα d .
$RDC_CONS_{c,i,p,d}$	Η ποσότητα ενέργειας (σε MWh) που απορροφήθηκε από τον Εκπρόσωπο Φορτίου p σε σχέση με τον Πελάτη του c κατά τη διάρκεια της ημέρας d , η οποία αντιστοιχεί στην κατηγορία καταναλώσεων ΥΤ i , και για την οποία εφαρμόζεται μειωμένη χρέωση ETMEAP.
MIN_RATE_d	Η ελάχιστη Μοναδιαία Χρέωση (σε €/MWh) του άρθρου 4 της ΥΑ ΥΠΕΝ/ΓΔΕ/76979/4917 (ΦΕΚ Β'3373, 31.8.2019) και του άρθρου 4 της ΥΑ ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/74949/926 (ΦΕΚ Β'3152, 30.7.2020), για την ημέρα d .
$MIN_CONS_{c,p,d}$	Η ποσότητα ενέργειας (σε MWh) που απορροφήθηκε από τον Εκπρόσωπο Φορτίου p σε σχέση με τον Πελάτη του c κατά τη διάρκεια της ημέρας d , για την οποία εφαρμόζεται η ελάχιστη Μοναδιαία Χρέωση.
$ETMEAP_{p,HV,d}$	Η συνολική χρέωση Εκπρόσωπου Φορτίου p , για το ETMEAP για τους Πελάτες ΥΤ και την ημέρα d .

Η συνολική μηνιαία χρέωση Εκπρόσωπου Φορτίου για τους Πελάτες του της ΥΤ, είναι το άθροισμα των ημερήσιων χρεώσεων όπως υπολογίζονται σύμφωνα με τα παραπάνω.

»

Β. Το τελευταίο εδάφιο της παραγράφου 3 διαγράφεται.

Γ. Στην παράγραφο 4, η φράση του δευτέρου εδαφίου «...καθώς και την εφαρμογή του ορίου της ετήσιας επιβάρυνσης ανά θέση κατανάλωσης...» διαγράφεται.

IV. Το Παράρτημα ΙΙΙ αντικαθίσταται ως εξής:

Αρχείο Δεδομένων ΕΤΜΕΑΡ

Η μορφή του αρχείου θα είναι txt με διαχωριστή (delimiter) ';'. Όλοι οι χαρακτήρες θα είναι λατινικοί. Η γραμμογράφηση του αρχείου περιγράφεται στους παρακάτω πίνακες:

ΠΙΝ. 1: Γραμμογράφηση αρχείου ρυθμιζόμενων χρεώσεων

ΠΕΔΙΟ	ΠΕΡΙΓΡΑΦΗ	FORMAT
ΤΥΠΟΣ ΧΡΕΩΣΗΣ	“ΕΤΜΕΑΡ”	Char(6)
ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΧΡΕΩΣΗΣ	βλ. ΠΙΝ. 2 “ΚΑΤΗΓΟΡΙΕΣ ΧΡΕΩΣΕΩΝ”	Char(6)
ΕΠΙΠΕΔΟ ΤΑΣΗΣ	“ΥΤ”, “ΜΤ” ή “ΧΤ”	Char(2)
ΕΚΠΡΟΣΩΠΟΣ ΦΟΡΤΙΟΥ	ΚΩΔΙΚΟΣ ΕΙΣ	Char(20)
ΜΗΝΑΣ ΑΝΑΦΟΡΑΣ	ΜΗΝΑΣ ΣΤΟΝ ΟΠΟΙΟ ΑΦΟΡΟΥΝ ΟΙ ΧΡΕΩΣΕΙΣ	Number(2)
ΕΤΟΣ ΑΝΑΦΟΡΑΣ	ΕΤΟΣ ΣΤΟ ΟΠΟΙΟ ΑΦΟΡΟΥΝ ΟΙ ΧΡΕΩΣΕΙΣ	Number(4)
ΠΟΣΟ	ΑΞΙΑ ΣΕ ΕΥΡΩ	Number(11) (τα δύο τελευταία δεκαδικά)
ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ	ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΣΕ MWh	Number(11) (τα τρία τελευταία δεκαδικά)
ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΕΠΕΞΕΡΓΑΣΙΑΣ	ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΑΡΧΕΙΟΥ	Date(8)

Οι κατηγορίες χρεώσεων που περιγράφονται στον παρακάτω πίνακα είναι εκείνες των Πινάκων Α και Β του άρθρου 4 της ΥΑ ΥΠΕΝ/ΓΔΕ/76979/4917 (ΦΕΚ Β'3373/31.8.2019). Ως Κατευθυντήριες Γραμμές νοούνται οι κατευθυντήριες γραμμές της Ευρωπαϊκής Επιτροπής για τις κρατικές ενισχύσεις στους τομείς του περιβάλλοντος και της ενέργειας (2014-2020) (ΕΕ C200/1, 28.6.2014). Οι κατηγορίες χρέωσης αυτές είναι δυνατό να τροποποιούνται όταν τροποποιείται το ισχύον νομοθετικό και ρυθμιστικό πλαίσιο. Σε αυτή την περίπτωση πρέπει να αποστέλλεται το συντομότερο δυνατό από τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης στους Διαχειριστές των Δικτύων και τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ αναθεωρημένος πίνακας.

ΠΙΝ. 2: Κατηγορίες Χρεώσεων

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΧΡΕΩΣΗΣ	ΠΕΡΙΓΡΑΦΗ
A1	Επιχειρήσεις με δραστηριότητες του Παραρτήματος 3 των Κατευθυντήριων Γραμμών με ΕΗΕ < 10%.
A2	Επιχειρήσεις με δραστηριότητες του Παραρτήματος 3 των Κατευθυντήριων Γραμμών με ΕΗΕ ≥ 10% και ΕΗΕ < 20%.
A3	Επιχειρήσεις με δραστηριότητες του Παραρτήματος 3 των Κατευθυντήριων Γραμμών με ΕΗΕ ≥ 20%.
A4	Επιχειρήσεις με δραστηριότητες του Παραρτήματος 5 των Κατευθυντήριων Γραμμών με ΕΗΕ ≥ 20%.
B1	Επιχειρήσεις με δραστηριότητες του Παραρτήματος 5 των Κατευθυντήριων Γραμμών με ΕΗΕ ≥ 10% και ΕΗΕ < 20%.
B2	Επιχειρήσεις με δραστηριότητες που δεν περιλαμβάνονται στα Παραρτήματα 3 και 5 των Κατευθυντήριων Γραμμών με ΕΗΕ ≥ 20%.
B3	Λιγνιτωρυχεία και Αντλητικοί Σταθμοί με σύνδεση στην Υψηλή Τάση, και Μέσα Σταθερής Τροχιάς με σύνδεσης στη Μέση ή στην Υψηλή Τάση.
B4	Αγροτικής Χρήσης ΧΤ και Αγροτικής Χρήσης ΜΤ.
XB	Κατανάλωση δικαιούχων μειωμένου ΕΤΜΕΑΡ που χρεώνεται με τη Χρέωση Βάσης.
MINCH	Κατανάλωση που χρεώνεται με την Ελάχιστη Μοναδιαία Χρέωση.
PLAFON	Κατανάλωση που δεν χρεώνεται ΕΤΜΕΑΡ.
ΧΤΟΙΚ	Οικιακής Χρήσης ΧΤ.
ΧΤΛΙΡ	Λοιπές Χρήσεις ΧΤ.
NORDC	Λοιποί καταναλωτές ΥΤ και ΜΤ που δεν έχουν καταστεί δικαιούχοι μειωμένου ΕΤΜΕΑΡ.

Η ονομασία του αρχείου από το Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ θα είναι η ακόλουθη:

RC_ADMIE_[ΕΤΟΣ ΑΝΑΦΟΡΑΣ & ΜΗΝΑΣ ΑΝΑΦΟΡΑΣ]_[ΗΜ/ΝΙΑ ΕΠΕΞΕΡΓΑΣΙΑΣ]_DAPEEP

Η ονομασία του αρχείου από τον Διαχειριστή του Δικτύου Διανομής θα είναι η ακόλουθη:

RC_DEDDIE_[ΕΤΟΣ ΑΝΑΦΟΡΑΣ & ΜΗΝΑΣ ΑΝΑΦΟΡΑΣ]_[ΗΜ/ΝΙΑ ΕΠΕΞΕΡΓΑΣΙΑΣ]_DAPEEP

Η ονομασία του αρχείου από τον Διαχειριστή ΔΑΑ θα είναι η ακόλουθη:

RC_DAA_[ΕΤΟΣ ΑΝΑΦΟΡΑΣ & ΜΗΝΑΣ ΑΝΑΦΟΡΑΣ]_[ΗΜ/ΝΙΑ ΕΠΕΞΕΡΓΑΣΙΑΣ]_DAPEEP

Για παράδειγμα, αν τα αρχεία που αφορούν στις χρεώσεις του Ιανουαρίου 2019 αποσταλούν από τους Διαχειριστές στις 22 Φεβρουαρίου 2019, αλλά η ημερομηνία παραγωγής τους είναι η 21.2.2019, τότε το όνομα του αρχείου θα είναι:

RC_ADMIE_201901_20190221_DAPEEP όσον αφορά στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ,

RC_DEDDIE_201901_20190221_DAPEEP όσον αφορά στον Διαχειριστή του Δικτύου Διανομής, και

RC_DAA_201901_20190221_DAPEEP όσον αφορά στον Διαχειριστή ΔΑΑ.

»

V. Στο Άρθρο 31 προστίθεται παράγραφος 3 ως εξής:

«

3. Οι διατάξεις του στοιχείου (Α) της παραγράφου 1 του Άρθρου 24 και του Παραρτήματος III εφαρμόζονται για τη διενέργεια των αναδρομικών εκκαθαρίσεων ΕΤΜΕΑΡ των ετών 2019 και 2020 κατά τα Άρθρα 4 και 5 της ΥΑ ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/108553/2053/22.11.2019 (Β'4295) και το Άρθρο 4 της ΥΑ ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/74949/926 (Β'3152), καθώς και για τις εκκαθαρίσεις ΕΤΜΕΑΡ που αφορούν την ηλεκτρική ενέργεια που καταναλώνεται από τον Ιανουάριο του 2021 και ύστερα. Για τη διενέργεια των Μηνιαίων Εκκαθαρίσεων και της Οριστικής Εκκαθάρισης ΕΤΜΕΑΡ που αφορούν ηλεκτρική ενέργεια που καταναλώθηκε ως και τον Δεκέμβριο του 2020, εφαρμόζονται οι διατάξεις του στοιχείου (Α) της παραγράφου 1 του Άρθρου 24 και του Παραρτήματος III όπως αποτυπώνονται στην Απόφαση ΡΑΕ 943/2019 (ΦΕΚ Β'4045).

»

VI. Η παράγραφος Ι.2.2.5 («Συμπληρωματικές Χρεοπιστώσεις») του Παραρτήματος Ι («Συμπληρωματική Εκκαθάριση Κατανεμόμενων Μονάδων ΣΗΘΥΑ») τροποποιείται ως εξής:

«

Ι.2.2.5. Συμπληρωματικές Χρεοπιστώσεις

Σκοπός της Συμπληρωματικής Χρεοπίστωσης Κατανεμόμενης Μονάδας ΣΗΘΥΑ που διενεργείται στο 3^ο στάδιο στο ΣΧΗΜΑ 1, είναι να συμπληρωθεί η πίστωση της Μονάδας από τα προηγούμενα στάδια Εκκαθάρισης στο ΣΧΗΜΑ 1, έτσι ώστε τελικά το μέρος της ηλεκτρικής ενέργειας που εγχύθηκε και αντιστοιχεί σε Συμβατική Ποσότητα ΣΗΘΥΑ κατά την εξίσωση (6), να πιστωθεί με την Εγγυημένη Τιμή.

Η τελική χρεοπίστωση της Κατανεμόμενης Μονάδας ΣΗΘΥΑ από το 3^ο στάδιο στο ΣΧΗΜΑ 1, υπολογίζεται για κάθε Περίοδο t της Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, από τη σχέση:

$$\begin{aligned}
 A_t = & (E^{t}_{CHRD,ME} \times FIT) \\
 - & (\text{Πίστωση της } E^{t}_{CHRD,ME} \text{ από DAM} + \text{Πίστωση της } E^{t}_{CHRD,ME} \text{ από IDM}) \\
 - & (\text{Πίστωση της } E^{t}_{CHRD,ME} \text{ από RTBM} \\
 & + \text{Πίστωση της } E^{t}_{CHRD,ME} \text{ από Εκκαθάριση Αποκλίσεων})
 \end{aligned}$$

(7)

Στη σχέση (7), για κάθε Περίοδο t της Εκκαθάρισης Αποκλίσεων που ανήκει στην Αγοραία Χρονική Μονάδα h της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης, η Πίστωση της ποσότητας $E_{CHP,D,t}^t$ από την Αγορά Επόμενης Μέρας υπολογίζεται:

$$\text{Πίστωση από DAM} = \min\{E_{CHP,D,t}^t, \frac{1}{4} \cdot MS_{DAM,h}^t\} \cdot DAMP_h \quad (7.1)$$

Στη σχέση (7), για κάθε Περίοδο t της Εκκαθάρισης Αποκλίσεων που ανήκει στην Αγοραία Χρονική Μονάδα h της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης, η Πίστωση της ποσότητας $E_{CHP,D,t}^t$ από την i δημοπρασία της Ενδοημερήσιας Αγοράς υπολογίζεται:

$$\text{Πίστωση από IDMI} = [\min(E_{CHP,D,t}^t, \frac{1}{4} \cdot MS_{IDMI,h}^t) - \min(E_{CHP,D,t}^t, \frac{1}{4} \cdot MS_{IDMI,h}^{t-1})] \cdot IDMP_{h,adj}^t \quad (7.2)$$

όπου η Πίστωση της ποσότητας $E_{CHP,D,t}^t$ από την 1^η δημοπρασία της Ενδοημερήσιας Αγοράς υπολογίζεται

$$\text{Πίστωση από IDMI}_1 = [\min(E_{CHP,D,t}^t, \frac{1}{4} \cdot MS_{IDMI,h}^1) - \min(E_{CHP,D,t}^t, \frac{1}{4} \cdot MS_{DAM,h}^1)] \cdot IDMP_{h,adj}^1 \quad (7.3)$$

Στις σχέσεις (7.2) και (7.3) τα μεγέθη $IDMP_{h,adj}^t$ είναι οι τιμές εκκαθάρισης $IDMP_h^t$ σε €/MWh των i δημοπρασιών της Ενδοημερήσιας Αγοράς τροποποιημένες ως εξής:

1. Στην περίπτωση που η καθαρή ενεργειακή θέση σε MWh από το Πρόγραμμα Αγοράς της ΚΜΣΗΘΥΑ u μετά την επίλυση της i δημοπρασίας της Ενδοημερήσιας Αγοράς, για την Αγοραία Χρονική Μονάδα h προκύπτει από Εντολή Αγοράς:

$$IDMP_{h,adj}^t = \min\{IDMP_h^t, DAMP_h\}$$

2. Στην περίπτωση που η καθαρή ενεργειακή θέση σε MWh από το Πρόγραμμα Αγοράς της ΚΜΣΗΘΥΑ u μετά την επίλυση της i δημοπρασίας της Ενδοημερήσιας Αγοράς, για την Αγοραία Χρονική Μονάδα h προκύπτει από Εντολή Πώλησης:

$$IDMP_{h,adj}^t = \max\{IDMP_h^t, 0\}$$

Για τον υπολογισμό της Πίστωσης της ποσότητας $E_{CHP,D,t}^t$ από την RTBM για την Περίοδο t της Εκκαθάρισης Αποκλίσεων που ανήκει στην Αγοραία Χρονική Μονάδα h της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης διακρίνονται οι ακόλουθες περιπτώσεις:

Περίπτωση 1^η: εάν για την Περίοδο t της Εκκαθάρισης Αποκλίσεων που ανήκει στην Αγοραία Χρονική Περίοδο h υπολογίστηκε ανοδική/καθοδική ενεργοποιημένη Ενέργεια Εξισορρόπησης χειροκίνητης ΕΑΣ, η Πίστωση της ποσότητας $E_{CHP,D,t}^t$ από RTBM στη σχέση (7) υπολογίζεται από τον ακόλουθο τύπο:

$$\text{Πίστωση από RTBM} = \max(E_{CHP,D,t}^t - \frac{1}{4} \cdot MS_{IDMI,h}^3, 0) \cdot BEP_t^{up/dn} \quad (7.4)$$

όπου στη σχέση (7.4) το μέγεθος $BEP_t^{up/dn}$ είναι η Τιμή της ανοδικής/καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης χειροκίνητης ΕΑΣ (σε €/MWh) για την αντίστοιχη Περίοδο της Εκκαθάρισης Αποκλίσεων.

Περίπτωση 2^η: εάν για την Περίοδο t της Εκκαθάρισης Αποκλίσεων που ανήκει στην Αγοραία Χρονική Περίοδο h υπολογίστηκε ανοδική/καθοδική ενεργοποιημένη Ενέργεια Εξισορρόπησης αυτόματης ΕΑΣ, η Πίστωση της ποσότητας $E_{CHP,D,t}^t$ από RTBM στη σχέση (7) υπολογίζεται από τον ακόλουθο τύπο:

$$\text{Πίστωση από RTBM} = \max(E_{CHP,D,t}^t - \frac{1}{4} \cdot MS_{IDMI,h}^3, 0) \cdot$$

$$* \max \left[\min \left(BEP_t^{up/dn}, OPBE_t^{AFRR,up/dn} \right) \right] \quad (7.5)$$

όπου στη σχέση (7.5) το μέγεθος $OPBE_t^{AFRR,up/dn}$ είναι η τιμή του βήματος που ενεργοποιήθηκε από την προσφορά ανοδικής/καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης για αυτόματη ΕΑΣ για την αντίστοιχη Περίοδο της Εκκαθάρισης Αποκλίσεων.

Περίπτωση 3^η: εάν για την Περίοδο t της Εκκαθάρισης Αποκλίσεων που ανήκει στην Αγοραία Χρονική Μονάδα Περίοδο h υπολογίστηκε ανοδική/καθοδική ενεργοποιημένη Ενέργεια Εξισορρόπησης για σκοπούς εκτός εξισορρόπησης, η Πίστωση της ποσότητας $E_{CHP,D,t}^t$ από RTBM στη σχέση (7) υπολογίζεται από τον ακόλουθο τύπο:

Πίστωση από RTBM =

$$\sum_{i \in \text{βήμα}} \max \left[\min \left(mFRRQ_t^{up/dn}, E_{CHP,D,t}^t \right) - \max \left(\frac{1}{4} \cdot MS_{IDM_h}^3, mFRRQ_{t-1}^{up/dn} \right), 0 \right] * OPBE_i^{mFRR,up/dn} \quad (7.6)$$

όπου στη σχέση (7.6) τα μεγέθη $mFRRQ_t^{up/dn}$ και $OPBE_i^{mFRR,up/dn}$ αντιστοιχούν στα βήματα της προσφοράς της ΚΜΣΗΘΥΑ τα οποία για την περίπτωση της ανοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης χειροκίνητης ΕΑΣ συμπεριλαμβάνονται στο διατεταγμένο διάστημα $\left[\frac{1}{4} \cdot MS_{IDM_h}^3, E_{CHP,D,t}^t \right]$ όπου αυτό ορίζεται, ενώ για την περίπτωση της καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης χειροκίνητης ΕΑΣ αντιστοιχούν στα βήματα της προσφοράς της ΚΜΣΗΘΥΑ τα οποία συμπεριλαμβάνονται στο διατεταγμένο διάστημα $\left[E_{CHP,D,t}^t, \frac{1}{4} \cdot MS_{IDM_h}^3 \right]$ όπου αυτό ορίζεται.

Στη σχέση (7), για κάθε Περίοδο t της Εκκαθάρισης Αποκλίσεων που ανήκει στην Αγοραία Χρονική Περίοδο h της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης, η Πίστωση της ποσότητας $E_{CHP,D,t}^t$ από την Εκκαθάριση Αποκλίσεων υπολογίζεται:

$$\text{Πίστωση από Εκκαθάριση Αποκλίσεων} = \max(E_{CHP,D,t}^t - INST_t, 0) * IP_t \quad (7.7)$$

Στην περίπτωση που για μια Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t δεν ενεργοποιήθηκε ούτε ανοδική ούτε καθοδική Ενέργεια Εξισορρόπησης, η σχέση (7.7) γίνεται:

$$\text{Πίστωση από Εκκαθάριση Αποκλίσεων} = \max(E_{CHP,D,t}^t - INST_t, 0) * OP_t \quad (7.8)$$

»

VII. Προστίθεται Άρθρο 27Α ως εξής:

«

Άρθρο 27Α Έκτακτη Χρέωση Εκπροσώπων Φορτίου

1. Για κάθε ημερολογιακό μήνα μ από τον Ιανουάριο ως και τον Οκτώβριο του 2020, ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης υπολογίζει για κάθε Προμηθευτή και για κάθε Αυτοπρομηθευόμενο Πελάτη p , την έκτακτη χρέωση της παραγράφου 2 του Άρθρου 157 του Ν.4759/2020 (Α' 245) ως εξής:

$$LREC_{p,\mu} = ULREC \times \sum_u \sum_{t \in \mu} DAOD_{p,u,t}$$

όπου:

$ULREC$ η Μοναδιαία Έκτακτη Χρέωση (σε €/MWh) του στοιχείου (α) της παραγράφου 2 του Άρθρου 157 του Ν.4759/2020.

$DAOD_{p,u,t}$ η ποσότητα ενέργειας (σε MWh) από τη Δήλωση Φορτίου u η οποία εντάχθηκε στο Πρόγραμμα ΗΕΠ και αντιστοιχεί στον Προμηθευτή ή Αυτοπρομηθευόμενο Πελάτη p για την Περίοδο Κατανομής t , μετά την αναπροσαρμογή της ώστε να συνεκτιμηθούν οι απώλειες του Δικτύου που αντιστοιχούν στη Δήλωση Φορτίου u .

2. Για κάθε έναν από τους μήνες Νοέμβριο και Δεκέμβριο του 2020, ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης υπολογίζει για κάθε Προμηθευτή και για κάθε Αυτοπρομηθευόμενο Πελάτη p , την έκτακτη χρέωση της παραγράφου 2 του Άρθρου 157 του Ν.4759 ως εξής:

$$LREC_{p,\mu} = ULREC \times \sum_{t \in \mu} MS_{p,t}$$

όπου:

$MS_{p,t}$ το Πρόγραμμα Αγοράς (σε MWh) του Προμηθευτή ή Αυτοπρομηθευόμενου Πελάτη p για την Αγοραία Χρονική Μονάδα t , όπως ορίζεται στον Κανονισμό Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς.

3. Οι πληρωμές που προκύπτουν από τις μηνιαίες εκκαθαρίσεις του παρόντος Άρθρου, πραγματοποιούνται μέσω πιστώσεων του τραπεζικού Λογαριασμού Εκκαθάρισης Έκτακτης Χρέωσης Εκπροσώπων Φορτίου του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης, κατόπιν αποστολής Ενημερωτικών Σημειωμάτων από αυτόν. Οι υπόχρεοι υποχρεούνται να καταβάλλουν στον ανωτέρω τραπεζικό Λογαριασμό τις χρεώσεις που τους αντιστοιχούν, μέχρι τις ημερομηνίες που ορίζονται στα Ενημερωτικά Σημειώματα. Οι χρεώσεις εξοφλούνται εντός της οριζόμενης προθεσμίας ανεξαρτήτως ενστάσεων ή υπαγωγής σε εξώδικη ή δικαστική διαδικασία επίλυσης διαφορών, με εξαίρεση τη λήψη προσωρινής διαταγής αναστολής εκτέλεσης από τα αρμόδια δικαστήρια.
4. Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης αποστέλλει στους υπόχρεους τα Ενημερωτικά Σημειώματα για τις χρεώσεις που υπολογίστηκαν κατά τις παραγράφους 1 και 2 και αφορούν ενέργεια που απορροφήθηκε κατά τον μήνα μ του έτους 2020, το αργότερο ως την δέκατη (10^η) ημέρα του αντίστοιχου μήνα μ του 2021. Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης συμψηφίζει τα υποδεικνυόμενα σε αυτά ποσά με πληρωμές που διενεργεί προς τους υπόχρεους κατά τον μήνα μ του 2021. Οι υπόχρεοι υποχρεούνται να εξοφλούν τα υπόλοιπα των συμψηφισμών και τα μη συμψηφιζόμενα ποσά, το αργότερο ως την εικοστή πέμπτη (25^η) ημέρα του μήνα μ του 2021. Κατ' εξαίρεση, τα Ενημερωτικά Σημειώματα που αφορούν ενέργεια που απορροφήθηκε κατά τους μήνες Ιανουάριο και Φεβρουάριο του έτους 2020 αποστέλλονται ως την δεκάτη (10^η) Μαρτίου και την δεκάτη (10^η) Απριλίου του 2021 αντίστοιχα, και τα ποσά συμψηφίζονται με πληρωμές του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης προς τους υπόχρεους κατά τους μήνες αυτούς. Οι αντίστοιχες εξοφλήσεις των υπολοίπων των συμψηφισμών και των μη συμψηφιζόμενων ποσών από τους υπόχρεους ολοκληρώνονται ως την εικοστή πέμπτη (25^η) Μαρτίου και την εικοστή Πέμπτη (25^η) Απριλίου 2021 αντίστοιχα.
5. Για τις ανάγκες των υπολογισμών των παραγράφων 1 και 2, το Χρηματιστήριο Ενέργειας αποστέλλει στον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης τις ποσότητες ενέργειας $DAOD_{p,u,t}$ και $MS_{p,t}$ για κάθε Προμηθευτή και Αυτοπρομηθευόμενο Πελάτη και για όλες

τις Περιόδους Κατανομής και Αγοραίες Χρονικές Μονάδες αντίστοιχα κάθε μήνα μ του έτους 2020, ως την τελευταία ημέρα του μήνα $\mu-1$ του 2021. Οι ποσότητες $DAOD_{p,u,t}$ και $MS_{p,t}$ που αφορούν τους μήνες Ιανουάριο και Φεβρουάριο του έτους 2020, αποστέλονται ως την δεκάτη πέμπτη (15^η) Φεβρουαρίου του 2021.

6. Η ισχύς του παρόντος Άρθρου παύει μετά την ολοκλήρωση των εκκαθαρίσεων των παραγράφων 1 και 2 και την πλήρη εξόφληση των αντίστοιχων χρεώσεων από τους υπόχρεους.

»

Η απόφαση κοινοποιείται στην εταιρεία με την επωνυμία «ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΑΠΕ και ΕΓΓΥΗΣΕΩΝ ΠΡΟΕΛΕΥΣΗΣ ΑΕ» και με διακριτικό τίτλο «ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ», αναρτάται στην επίσημη ιστοσελίδα της ΡΑΕ και δημοσιεύεται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 4 Φεβρουαρίου 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.

