ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ
REGULATORY AUTHORITY FOR ENERGY

Πειραιώς 132
118 54 Αθήνα
Τηλ.: 210-3727400
Fax: 210-3255460
E-mail: info@rae.gr
Web: www.rae.gr

ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠ' ΑΡΙΘ. 1539/2020

Τροποποίηση διατάξεων του Κώδικα του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης (ΦΕΚ Β' 4748/29.10.2020), σύμφωνα με την παρ. 2 του άρθρου 118Α του ν. 4001/2011 (ΦΕΚ Α' 179/22.08.2011)

Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας

Κατά την τακτική συνεδρίασή της, στην έδρα της, την **26η Νοεμβρίου 2020** και

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*» (ΦΕΚ Α΄ 5/17.01.2018), 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*» (ΦΕΚ Α' 185/30.09.2016), όπως ισχύει.
3. Τις διατάξεις του ν. 4001/2011 «*Για τη λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου, για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις*» (ΦΕΚ Α' 179/22.08.2011), όπως ισχύει.
4. Τις διατάξεις του Κώδικα Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης (εφεξής ο «ΚΔΑΠΕΕΠ»), όπως εκδόθηκε με την Απόφαση ΡΑΕ 509/2018 (ΦΕΚ Β΄ 2307/18.06.2018), και τροποποιήθηκε με την Απόφαση ΡΑΕ 1417/2020 (ΦΕΚ Β' 4748/29.10.2020).
5. Τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, όπως επανεκδόθηκε με την Απόφαση ΡΑΕ 1412/2020 (ΦΕΚ Β' 4658/22.10.2020).
6. Την από 19.11.2020[1] Δημόσια Διαβούλευση της ΡΑΕ σχετικά με την τροποποίηση των διατάξεων της παρ. 1, σημείο Α, του Άρθρου 25 του εγκεκριμένου Κώδικα Διαχειριστή ΑΠΕ και

[1] http://www.rae.gr/site/categories_new/about_rae/factsheets/2020/maj/191120.csp

Εγγυήσεων Προέλευσης (υπ᾽αριθμ. 1417/2020 απόφαση ΡΑΕ - ΦΕΚ Β' 4778/29.10.2020), στο πλαίσιο της οποίας δεν υπεβλήθησαν σχόλια.

7. 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.
8. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις της παρούσας δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του Κρατικού Προϋπολογισμού.

Σκέφτηκε ως εξής:

Επειδή, σύμφωνα με τις προβλέψεις του άρθρου 143, παρ. 3, σημείο (αα) του ν. 4001/2011 όπως ισχύει, έσοδα του Υπολογαριασμού Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου είναι: «*(αα) Τα ποσά που καταβάλλουν οι παραγωγοί και οι προμηθευτές στο πλαίσιο του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού και της Εκκαθάρισης των Αποκλίσεων Παραγωγής Ζήτησης, …, για την ενέργεια από σταθμούς Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που είναι συνδεδεμένοι στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα και Δίκτυο, περιλαμβανομένων των Φ/Β Ειδικού Προγράμματος […]. Τα ποσά αυτά καταβάλλονται κατά τρόπον ώστε να αντανακλούν κατ᾽ ελάχιστον το μεσοσταθμικό μεταβλητό κόστος των θερμικών συμβατικών σταθμών και να αναλογούν στην ενέργεια που εγχέεται κατά προτεραιότητα στο σύστημα μεταφοράς και στο δίκτυο διανομής της ηπειρωτικής χώρας και των συνδεδεμένων με αυτά νησιών…*».

Επειδή, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 118^{A} του ν. 4001/2011 προβλέπεται ότι: *«1. Με τον Κώδικα του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης καθορίζονται ιδίως οι οικονομικοί και τεχνικοί κανόνες καθώς και κάθε άλλη λεπτομέρεια που αφορούν την εκτέλεση των αρμοδιοτήτων του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης. 2. Ο Κώδικας του Διαχειριστή ΑΠΕ & 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 & Εγγυήσεων Προέλευσης ή τρίτων προσώπων που έχουν έννομο συμφέρον. 3. […].».*

Επειδή, σύμφωνα με τη διάταξη της παρ. 2 του άρθρου 118 του ν. 4001/2011, η ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. έχει μεταξύ άλλων την αρμοδιότητα να «*η) Εκκαθαρίζει και εισπράττει […] το Μεσοσταθμικό Μεταβλητό Κόστος Θερμικών Συμβατικών Σταθμών από τους υπόχρεους Προμηθευτές ή Αυτοπρομηθευόμενους Πελάτες, σύμφωνα με τις ειδικότερες προβλέψεις του Κώδικα Διαχειριστή Α.Π.Ε. και Εγγυήσεων Προέλευσης*».

Επειδή, με τις υπ' αριθμ. 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' αριθ. 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, σύμφωνα με το άρθρο 25 «Εκκαθάριση και Διακανονισμός Χρέωσης βάσει ΜΜΚΘΣΣ» του ΚΔΑΠΕΕΠ, ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης υπολογίζει, τιμολογεί και εισπράττει τις χρεώσεις των Εκπροσώπων Φορτίου με βάση το Μεσοσταθμικό Μεταβλητό Κόστος των Θερμικών Συμβατικών Σταθμών (ΜΜΚΘΣΣ). Ειδικότερα, προκειμένου να πραγματοποιηθεί η παραπάνω διαδικασία εκκαθάρισης και διακανονισμού της Χρέωσης βάσει ΜΜΚΘΣΣ, πρέπει να υπολογιστεί η παράμετρος ΜΜΚΘΣΣ, η οποία σύμφωνα με τις διατάξεις του ΚΔΑΠΕΕΠ ορίζεται ως «[…] *το μεσοσταθμικό μεταβλητό κόστος (σε ευρώ/MWh) των θερμικών συμβατικών σταθμών, το οποίο υπολογίζεται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και αντιστοιχεί στην Αγοραία Χρονική Μονάδα t του μήνα μ*».

Επειδή, υπό το πρίσμα των ανωτέρω, χρήζει να εξειδικευθεί περαιτέρω στον ΚΔΑΠΕΕΠ η διαδικασία υπολογισμού και εκκαθάρισης του ΜΜΚΘΣΣ.

Επειδή, η ΡΑΕ, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο άρθρο 118^{A}, του ν. 4001/2011 (ΦΕΚ Α' 179/22.08.2011), όπως ισχύει, έθεσε σε Δημόσια Διαβούλευση, κατά την περίοδο 19.11.2020 έως 24.11.2020 πρόταση τροποποίησης του άρθρου 25 ΚΔΑΠΕΕΠ. Η εν λόγω πρόταση λάμβανε υπόψη τις αντίστοιχες προβλέψεις του άρθρου 156Α του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ, όπως τροποποιημένος ίσχυε πριν την έναρξη των νέων αγορών του Ν. 4425/2016.

Επειδή,, στο πλαίσιο της ανωτέρω Διαβούλευσης, δεν υποβλήθηκαν απόψεις.

Επειδή, σε συνέχεια των ανωτέρω, η ΡΑΕ, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της εκ των άρθρων 118 και 118Α ν. 4001/2011 και προκειμένου για την αποτελεσματική εφαρμογή της διάταξης της παρ. 3 του άρθρου 143 ν. 4001/2011, κρίνει σκόπιμη την τροποποίηση της διάταξης της παραγράφου 1, του άρθρου 25 του Κώδικα του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης.

Αποφασίζει:

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

Την τροποποίηση της παραγράφου 1, του άρθρου 25 του Κώδικα του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης ως εξής:

«

1. Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης υπολογίζει τις χρεώσεις των Εκπροσώπων Φορτίου με βάση το Μεσοσταθμικό Μεταβλητό Κόστος των Θερμικών Συμβατικών Σταθμών (ΜΜΚΘΣΣ) της υποπερίπτ. αα' της περίπτ. α' της παρ. 3 του Άρθρου 143 του Ν.4001/2011. Οι υπολογισμοί γίνονται σε αρχική μηνιαία, διορθωτική μηνιαία και οριστική ετήσια βάση, για κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα *t(μ)* του μήνα *μ*:

Α) Κατά την Αρχική Μηνιαία Εκκαθάριση του μήνα *μ* και για κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα *t*, υπολογίζεται το πρόσθετο έσοδο του Υπολογαριασμού ΛΓ-1 σε Ευρώ (€) ως:

$$MARI_{t(\mu)} = max(\,0, WVCR_{t(\mu)}^{th} - \sum_{rn=1}^{RN} ER_{rn,t(\mu)} - \sum_{q \in t(\mu)} IMP_{TOTALRES,q})$$

όπου:

rn	δείκτης της Εντολής Πώλησης ή Εντολής Αγοράς Μονάδας ΑΠΕ και ΣΥΘΗΑ με τιμές στο σύνολο των Εντολών Πώλησης και Εντολών Αγοράς κάθε τύπου για Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ,
RN	ο συνολικός αριθμός των ανωτέρω Εντολών Πώλησης και Αγοράς,
$ER_{rn,t(\mu)}$	το ποσό πίστωσης (θετική τιμή) ή χρέωσης (αρνητική τιμή) σε Ευρώ (€), που αντιστοιχεί στην Εντολή Πώλησης ή την Εντολή Αγοράς *rn* Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ για ποσότητά της που έγινε αποδεκτή στην Αγορά Επόμενης Ημέρας ή στην Ενδοημερήσια Αγορά για την Αγοραία Χρονική Μονάδα *t* του μήνα *μ*,
$IMP_{TOTALRES,q}$	το ποσό πίστωσης (θετική τιμή) ή χρέωσης (αρνητική τιμή) σε Ευρώ (€) για τις Αποκλίσεις του συνόλου των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ κατά την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *q*, το οποίο υπολογίζεται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ βάσει των διαθέσιμων κατά τις Αρχικές Εκκαθαρίσεις της Αγοράς Εξισορρόπησης στοιχείων,
$WVCR_{t(\mu)}^{th}$	ποσό σε Ευρώ (€) το οποίο υπολογίζεται από τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης για κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα *t* του ημερολογιακού μήνα *μ*, ως εξής:

$$WVCR_{t(\mu)}^{th} = MMK\Theta\Sigma\Sigma_{t(\mu)} \times MQ_{TOTALRES,t(\mu)}$$

όπου:

$MMK\Theta\Sigma\Sigma_{t(\mu)}$	το μεσοσταθμικό μεταβλητό κόστος (σε ευρώ/MWh) των θερμικών συμβατικών σταθμών, το οποίο υπολογίζεται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και αντιστοιχεί στην Αγοραία Χρονική Μονάδα *t* του μήνα *μ*,
$MQ_{TOTALRES,t(\mu)}$	το σύνολο της μετρούμενης ποσότητας ενέργειας που εγχύθηκε στα σημεία Σύνδεσης με το Σύστημα ή το Δίκτυο όλων των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ (σε MWh), κατά την Αγοραία Χρονική Μονάδα *t* του ημερολογιακού μήνα *μ*, βάσει των διαθέσιμων κατά την Αρχική Εκκαθάριση της Αγοράς Εξισορρόπησης

στοιχείων,

Το μεσοσταθμικό μεταβλητό κόστος ($MMK\Theta\Sigma\Sigma_{t(\mu)}$) σε ευρώ/MWh των θερμικών σταθμών, υπολογίζεται για κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα **t** (ώρα) του μήνα μ ως εξής:

$$MMK\Theta\Sigma\Sigma_{t(\mu)} = \frac{\sum_{u,q}(VC_{u,q} * MQ_{u,q})}{\sum_{u,q} MQ_{u,q}} \quad (1)$$

Όπου:

$MQ_{u,q}$	η μετρούμενη ποσότητα της θερμικής μονάδας *u* που αφορά την καθαρή έγχυση ενέργειας κατά την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *q* (15 λεπτά). Εκφράζεται σε MWh,
$VC_{u,q}$	το μεταβλητό κόστος της θερμικής μονάδας *u* που αντιστοιχεί σε ισχύ παραγωγής 4x$MQ_{u,q}$, για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *q* (15 λεπτά). Για τις μονάδες συνδυασμένου κύκλου πολλαπλών αξόνων λαμβάνεται υπόψη η καμπύλη ειδικής κατανάλωσης θερμότητας της σχετικής διάταξης λειτουργίας. Εκφράζεται σε €/MWh.

Το χρηματικό ποσό $MARI_{t(\mu)}$ επιμερίζεται από τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης σε κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου *p* ανάλογα με την απορροφούμενη ενέργεια που αντιστοιχεί στο σύνολο των Μετρητών που εκπροσωπεί (εξαιρουμένων των εξαγωγών), ως προς τη συνολικά απορροφούμενη ενέργεια από αυτούς κατά την Αγοραία Χρονική Μονάδα *t* του μήνα *μ*. Ο επιμερισμός γίνεται ως εξής:

$$MARIp,t(\mu) = \frac{\sum_{t\in\mu} MQp,t}{\sum_{t\in\mu}\sum_{p} MQp,t} \times MARIt(\mu)$$

Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης χρεώνει τον Εκπρόσωπο Φορτίου *p* για τον μήνα *μ* με το ποσό:

$$MARIp,\mu = \sum_{t\in\mu} MARIp,t\,(\mu)$$

όπου:

$MARI_{p,t(\mu)}$	το μέρος του $MARIt(\mu)$ που αντιστοιχεί στον Εκπρόσωπο Φορτίου *p* για την Αγοραία Χρονική Μονάδα *t* του μήνα *μ,*
MQp,t	η εκκαθαριζόμενη ποσότητα ενέργειας (σε MWh), την οποία ο Εκπρόσωπος Φορτίου *p* προμήθευσε προς Πελάτες την Αγοραία Χρονική Μονάδα *t.*

Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης τιμολογεί τους Εκπροσώπους Φορτίου και εισπράττει από αυτούς τα σχετικά ποσά κατά τα οριζόμενα στις επόμενες παραγράφους.

Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ παρέχει στον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης τα δεδομένα $IMP_{TOTALRES,q}$, $MQ_{TOTALRES,q}$, $MQ_{p,q}$ και $MMK\Theta\Sigma\Sigma_{t(\mu)}$ για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *q* και Αγοραία Χρονική Μονάδα *t* του μήνα *μ* αντίστοιχα, το αργότερο μέχρι την 10η ημέρα του μήνα *μ+1*, με ηλεκτρονικό αρχείο αποστολής, η μορφή και ο τύπος γραμμογράφησης του οποίου καθορίζεται από τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης.

Το Χρηματιστήριο Ενέργειας παρέχει στον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης τις ποσότητες $ER_{rn,t(\mu)}$ που αντιστοιχούν σε κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα *t* του μήνα *μ* το αργότερο μέχρι την 10η ημέρα του μήνα *μ+1*, με ηλεκτρονικό αρχείο αποστολής, η μορφή και ο τύπος γραμμογράφησης του οποίου καθορίζεται από τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης.

Β) Η Διορθωτική Μηνιαία Εκκαθάριση κάθε μήνα *μ* διενεργείται με πιστοποιημένα δεδομένα μετρήσεων ως την τελευταία ημέρα του μήνα *μ+2*. Κατά την Διορθωτική Μηνιαία Εκκαθάριση, υπολογίζεται ποσό σε Ευρώ (€) ίσο με:

$$CARIt(\mu) = MARI't(\mu) - MARIt(\mu)$$

όπου:

$$MARI'_{t(\mu)} = max(\,0, CWVCR^{th}_{t(\mu)} - \sum_{rn=1}^{RN} ER_{rn,t(\mu)} - \sum_{q \in t(\mu)} IMP'_{TOTALRES,q})$$

και

$IMP'_{TOTALRES,q}$ το ποσό πίστωσης (θετική τιμή) ή χρέωσης (αρνητική τιμή) σε Ευρώ (€) για τις Αποκλίσεις του συνόλου των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ κατά τις Περιόδους Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *q* που αντιστοιχούν στην Αγοραία Χρονική Μονάδα *t* του μήνα *μ*, το οποίο υπολογίζεται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ βάσει των πιστοποιημένων μετρητικών στοιχείων της Διορθωτικής Εκκαθάρισης της Αγοράς Εξισορρόπησης,

$CWVCR^{th}_{t(\mu)}$ πόσο σε Ευρώ (€) το οποίο υπολογίζεται από τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης για κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα *t* του μήνα *μ*, ως εξής:

$$CWVCR^{th}_{t(\mu)} = MMK\Theta\Sigma\Sigma'_{t(\mu)} \times MQ'_{TOTALRES,t(\mu)}$$

όπου:

$MMK\Theta\Sigma\Sigma'_{t(\mu)}$ το μεσοσταθμικό μεταβλητό κόστος (σε ευρώ/MWh) των θερμικών συμβατικών σταθμών, το οποίο υπολογίζεται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα *t* του μήνα *μ*, βάσει των πιστοποιημένων μετρητικών

στοιχείων των Διορθωτικών Εκκαθαρίσεων της Αγοράς Εξισορρόπησης, σύμφωνα με την εξίσωση (1)

$MQ'_{TOTALRES,t(\mu)}$ το σύνολο της μετρούμενης ποσότητας ενέργειας που εγχύθηκε στα σημεία Σύνδεσης με το Σύστημα όλων των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ (σε MWh), κατά την Αγοραία Χρονική Μονάδα *t* του μήνα *μ*, βάσει των πιστοποιημένων μετρητικών στοιχείων της Διορθωτικής Εκκαθάρισης της Αγοράς Εξισορρόπησης,

Η πρόσθετη χρεοπίστωση $CARIt(\mu)$ επιμερίζεται από τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης σε κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου *p* ανάλογα με την απορροφούμενη ενέργεια που αντιστοιχεί στο σύνολο των Μετρητών που εκπροσωπεί ως προς τη συνολικά απορροφούμενη ενέργεια από αυτούς, κατά την Αγοραία Χρονική Μονάδα *t*. Ο επιμερισμός γίνεται ως εξής:

$$CARIp,t(\mu) = \frac{\sum_{t\in\mu} MQ'p,t}{\sum_{t\in\mu}\sum_{p} MQ'p,t} \times CARIt(\mu)$$

όπου:

$CARI_{p,t(\mu)}$ το μέρος του $CARIt(\mu)$ που αντιστοιχεί στον Εκπρόσωπο Φορτίου *p* για την Αγοραία Χρονική Μονάδα *t* του μήνα *μ,*

$MQ'p,t$ η εκκαθαριζόμενη, βάσει των πιστοποιημένων μετρητικών στοιχείων της Διορθωτικής Εκκαθάρισης της Αγοράς Εξισορρόπησης, ποσότητα ενέργειας (σε MWh), την οποία ο Εκπρόσωπος Φορτίου *p* προμήθευσε προς Πελάτες την Αγοραία Χρονική Μονάδα *t.*

Η πρόσθετη χρεοπίστωση του Εκπροσώπου Φορτίου *p* για τον μήνα *μ* είναι η:

$$CARIp,\mu = \sum_{t\in\mu} CARIp,t\,(\mu)$$

Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης τιμολογεί τους Εκπροσώπους Φορτίου και εισπράττει από αυτούς τα παραπάνω ποσά κατά τα οριζόμενα στις επόμενες παραγράφους.

Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ παρέχει στον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης τα δεδομένα $IMP'_{TOTALRES,q}$, $MQ'_{TOTALRES,q}$, $MQ'_{p,q}$ και $MMK\Theta\Sigma\Sigma'_{t(\mu)}$ για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *q* και Αγοραία Χρονική Μονάδα *t* του μήνα *μ* αντίστοιχα, το αργότερο μέχρι την 24η ημέρα του μήνα *μ+2*.

Γ) Η Οριστική Ετήσια Εκκαθάριση κάθε έτους *Y* γίνεται σε δύο φάσεις. Κατά την πρώτη φάση η οποία διενεργείται ως την 10η Αυγούστου του έτους *Y+1* εκκαθαρίζονται οριστικά οι μήνες Ιανουάριος ως Ιούνιος, και κατά τη δεύτερη η οποία διενεργείται ως την 15η Φεβρουαρίου του έτους *Y+2*, εκκαθαρίζονται οριστικά οι μήνες Ιούλιος ως Δεκέμβριος του έτους *Y*. Σε κάθε φάση της Οριστικής Ετήσιας Εκκαθάρισης και για κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα *t* μήνα *μ* που αυτή περιλαμβάνει, υπολογίζεται ποσό σε Ευρώ (€) ίσο με:

$$YARIt(\mu) = MARI''t(\mu) - MARI't(\mu)$$

όπου:

$$MARI''_{t(\mu)} = max(0, FWVCR^{th}_{t(\mu)} - \sum_{rn=1}^{RN} ER_{rn,t(\mu)} - \sum_{q \in t(\mu)} IMP''_{TOTALRES,q})$$

και

$IMP''_{TOTALRES,q}$ το ποσό πίστωσης ή χρέωσης σε Ευρώ (€) για τις Αποκλίσεις του συνόλου των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ κατά τις Περιόδους Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *q*, το οποίο υπολογίζεται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ βάσει των πιστοποιημένων μετρητικών στοιχείων των Οριστικών Εκκαθαρίσεων της Αγοράς Εξισορρόπησης,

$FWVCR^{th}_{t(\mu)}$ πόσο σε Ευρώ (€) το οποίο υπολογίζεται από τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης για κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα *t* του μήνα *μ,* ως εξής:

$$FWVCR^{th}_{t(\mu)} = MMK\Theta\Sigma\Sigma''_{t(\mu)} \times MQ''_{TOTALRES,t(\mu)}$$

όπου:

$MMK\Theta\Sigma\Sigma''_{t(\mu)}$ το μεσοσταθμικό μεταβλητό κόστος (σε ευρώ/MWh) των θερμικών συμβατικών σταθμών, το οποίο υπολογίζεται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα *t* του μήνα *μ* βάσει των πιστοποιημένων μετρητικών στοιχείων της Οριστικής Εκκαθάρισης της Αγοράς Εξισορρόπησης, σύμφωνα με την εξίσωση (1)

$MQ''_{TOTALRES,t(\mu)}$ το σύνολο της μετρούμενης ποσότητας ενέργειας που εγχύθηκε στα σημεία Σύνδεσης με το Σύστημα όλων των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ (σε MWh), κατά την Αγοραία Χρονική Μονάδα *t* του μήνα *μ*, βάσει των πιστοποιημένων μετρητικών στοιχείων της Οριστικής Εκκαθάρισης της Αγοράς Εξισορρόπησης,

Η πρόσθετη χρεοπίστωση $YARIt(\mu)$ επιμερίζεται από τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης σε κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου *p* ανάλογα με την απορροφούμενη ενέργεια που αντιστοιχεί στο σύνολο των Μετρητών που εκπροσωπεί ως προς τη συνολικά απορροφούμενη ενέργεια από αυτούς, κατά την Αγοραία Χρονική Μονάδα *t*. Ο επιμερισμός γίνεται ως εξής:

$$YARIp,t(\mu) = \frac{\sum_{t \in \mu} MQ''p,t}{\sum_{t \in \mu} \sum_{p} MQ''p,t} \times YARIt(\mu)$$

όπου:

$YARI_{p,t(\mu)}$ το μέρος του $YARIt(\mu)$ που αντιστοιχεί στον Εκπρόσωπο Φορτίου *p* για την Αγοραία Χρονική Μονάδα *t* του μήνα *μ,*

$MQ''p,t$ η εκκαθαριζόμενη, βάσει των πιστοποιημένων μετρητικών

στοιχείων της Οριστικής Εκκαθάρισης της Αγοράς Εξισορρόπησης, ποσότητα ενέργειας (σε MWh), την οποία ο Εκπρόσωπος Φορτίου *p* προμήθευσε προς Πελάτες την Αγοραία Χρονική Μονάδα *t.*

Η πρόσθετη χρεοπίστωση του Εκπροσώπου Φορτίου *p* για τον μήνα *μ* είναι η:

$$YARIp,\mu = \sum_{t\in\mu} YARIp,t\ (\mu)$$

Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης τιμολογεί τους Εκπροσώπους Φορτίου και εισπράττει από αυτούς τα παραπάνω ποσά κατά τα οριζόμενα στις επόμενες παραγράφους.

Για την πρώτη φάση της Οριστικής Ετήσιας Εκκαθάρισης του έτους *Y*, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ παρέχει στον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης τις οριστικές ποσότητες $IMP''_{TOTALRES,q}$, $MQ''p,q$, $MQ''_{TOTALRES,q}$ και $MMK\Theta\Sigma\Sigma'_{t(\mu)}$, για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *q* και Αγοραία Χρονική Μονάδα *t* αντίστοιχα, μήνα *μ* που περιλαμβάνεται σε αυτή, το αργότερο μέχρι την εικοστή (20η) Πέμπτη του έτους *Y+1*. Για τη δεύτερη φάση της Οριστικής Εκκαθάρισης, τα παραπάνω οριστικά στοιχεία για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *q* και Αγοραία Χρονική Μονάδα *t(μ)* αντίστοιχα, μήνα *μ* που αυτή περιλαμβάνει, το αργότερο μέχρι την τεσσαρακοστή έκτη (46η) Πέμπτη του έτους *Y+1.*

»

Η παρούσα Απόφαση κοινοποιείται στην εταιρεία με την επωνυμία "ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΑΠΕ & ΕΓΓΥΗΣΕΩΝ ΠΡΟΕΛΕΥΣΗΣ ΑΕ" και με διακριτικό τίτλο "ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ", αναρτάται στην επίσημη ιστοσελίδα της ΡΑΕ και δημοσιεύεται στο Φύλλο Εφημερίδας της Κυβερνήσεως (ΦΕΚ).

Αθήνα, 26 Νοεμβρίου 2020

Ο Πρόεδρος της ΡΑΕ

Επικ. Καθ. Αθανάσιος Δαγούμας