

ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠ' ΑΡΙΘ. 261/2020

Τροποποίηση διατάξεων του Κώδικα του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης (ΦΕΚ Β' 2307/18.06.2018) σύμφωνα 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 **6^η Φεβρουαρίου η οποία συνεχίστηκε την 7^η Φεβρουαρίου και την 10^η Φεβρουαρίου 2020** και

Λαμβάνοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις της παραγράφου 3, του άρθρου 26 του ν. 4643/2019 «*Απελευθέρωση αγοράς ενέργειας, εκσυγχρονισμός της ΔΕΗ, ιδιωτικοποίηση της ΔΕΠΑ και στήριξη των Α.Π.Ε. και λοιπές διατάξεις*» (ΦΕΚ Α' 193/03.12.2019).
2. 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 ισχύει.
3. 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.
4. Τις διατάξεις του ν. 4414/2016 «*Νέο καθεστώς στήριξης των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και Συμπαραγωγή Ηλεκτρισμού και θερμότητας Υψηλής Απόδοσης – Διατάξεις για το νομικό και λειτουργικό διαχωρισμό των κλάδων προμήθειας και διανομής στην αγορά του φυσικού αερίου και άλλες διατάξεις*» (ΦΕΚ Α' 149/09.08.2016), όπως ισχύει.
5. 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.

6. 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 943/2019 (ΦΕΚ Β' 4045/05.11.2019).
7. Την με αρ. πρωτ. ΑΡ./ΗΜ./ΔΑΠΕΕΠ 7381/04.12.2019 (ΡΑΕ Ι-272688/05.12.2019) εισήγηση της ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. με θέμα «*Τροποποιήσεις Κωδίκων λόγω νέου ενεργειακού Νόμου*».
8. Την από 18.12.2019 Δημόσια Διαβούλευση της ΡΑΕ αναφορικά με τις τροποποιήσεις του Κώδικα Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης (ΚΔΑΠΕΕΠ), του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΚΔΕΣΜΗΕ) και του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΚΣΗΕ), για την εφαρμογή του ν. 4643/2019.
9. Το γεγονός ότι η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. με το υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-274877/14.01.2020 ηλεκτρονικό μήνυμα υπέβαλε σχόλια επί της εισήγησης της ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε., τα οποία ζήτησε να μη δημοσιοποιηθούν.
10. Το με αριθμό πρωτ. ΡΑΕ Ι-276544/10.02.2020 ηλεκτρονικό μήνυμα της ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. με θέμα «*Πρόταση Τροποποίησης Κώδικα ΔΑΠΕΕΠ*», στο οποίο περιέχονταν μικρής έκτασης διορθώσεις επί της αρχικής εισήγησης της ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε.
11. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις της παρούσας δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του Κρατικού Προϋπολογισμού.

Σκέφτηκε ως εξής:

Επειδή, προς το σκοπό της αναδιοργάνωσης της ελληνικής αγοράς ενέργειας, σε εφαρμογή της νομοθεσίας για την ολοκλήρωση της ενιαίας ευρωπαϊκής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, όπως είχε αρχικά επιδιωχθεί κυρίως με τις διατάξεις του ν. 4001/2011, ο οποίος ενσωμάτωσε στην ελληνική έννομη τάξη το νομοθετικό πλαίσιο της Τρίτης Ενεργειακής Δέσμης, εξεδόθη ο ν. 4425/2016 με τον οποίο, συνοπτικά, προβλέφθηκε η κατάργηση του Συστήματος Συναλλαγών Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού (ΗΕΠ) και του μοντέλου της Υποχρεωτικής Κοινοπραξίας (Mandatory Pool) για την επίλυση και την εκκαθάριση του ΗΕΠ και η λειτουργία διακριτών αγορών ηλεκτρικής ενέργειας. Στη συνέχεια, με το ν. 4512/2018 τροποποιήθηκε ο ν. 4425/2016. Οι τροποποιήσεις αφορούσαν, ιδίως, στην οργάνωση και διαχείριση μίας ή/και περισσότερων Αγορών Ενέργειας (Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας, Αγορές Φυσικού Αερίου, Περιβαλλοντικές Αγορές) ή/και Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Αγορών, από Χρηματιστήριο Ενέργειας, το οποίο θα λειτουργεί υπό τη μορφή ανώνυμης εταιρείας, κατόπιν των απαιτούμενων εγκρίσεων των αρμοδίων ρυθμιστικών Αρχών, ήτοι της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας (ΡΑΕ) και της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς (ΕΚ).

Επειδή, για το σκοπό αυτό και κατόπιν τροποποίησης των διατάξεων του ν. 4001/2011, με τον ίδιο ως άνω ν. 4512/2018, συστήθηκε ανώνυμη εταιρεία με την επωνυμία «Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε.» (εφεξής «ΕΧΕ Α.Ε.») και ορίστηκαν οι όροι και προϋποθέσεις σύστασης και λειτουργίας της. Για τη σύσταση της ΕΧΕ Α.Ε. και την κάλυψη τμήματος του μετοχικού της

κεφαλαίου, η ανώνυμη εταιρεία "ΛΕΙΤΟΥΡΓΟΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΕ" και με διακριτικό τίτλο "ΛΑΓΗΕ ΑΕ" (εφεξής «ΛΑΓΗΕ Α.Ε.») εισέφερε τη λειτουργία και διαχείριση του κλάδου της που περιλαμβάνει τις αναφερόμενες στην παρ. 1 του άρθρου 117B του ν. 4001/2011 δραστηριότητες, με τη διαδικασία της απόσχισης και εισφοράς κλάδου. Με την ολοκλήρωση της απόσχισης του κλάδου και της μεταβίβασης των ανωτέρω δραστηριοτήτων στην ΕΧΕ Α.Ε., η ΛΑΓΗΕ Α.Ε. μετονομάστηκε σε «Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης Α.Ε.» (εφεξής «ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε.»).

Επειδή, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 118 του ν. 4001/2011 «[...] 2. Η εταιρεία «Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης Α.Ε.» με διακριτικό τίτλο ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ (πρώην ΛΑΓΗΕ Α.Ε.) ασκεί ιδίως τις ακόλουθες αρμοδιότητες: α) Συνεργάζεται με τους Διαχειριστές του ΕΣΜΗΕ, του ΕΔΔΗΕ και το ΔΑΑ, σύμφωνα με τις ειδικότερες προβλέψεις του Κώδικα του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης, [...], δ) Υποβάλλει Προσφορές Έγχυσης για την ποσότητα ενέργειας η οποία προβλέπεται ότι θα εγχυθεί στο Σύστημα και στο Δίκτυο από Φωτοβολταϊκά Στεγών, από μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ βάσει συμβάσεων πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας, κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 12 του ν. 3468/2006 (Α` 129) και βάσει συμβάσεων λειτουργικής Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 10 του ν. 4414/2016, σύμφωνα με τον Κώδικα του Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης, [...]».

Επειδή, σύμφωνα με την παρ. 3 του άρθρου 117Ε του Ν. 4001/2011, όπως ισχύει: «Η ΛΑΓΗΕ Α.Ε. οφείλει ... να καταρτίσει και υποβάλει στη Ρ.Α.Ε.: ..., (β) τον Κώδικα του Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης, Η Ρ.Α.Ε., με απόφασή της, εκδίδει, τους ανωτέρω Κώδικες... κατά τη διαδικασία του άρθρου 120 του ίδιου νόμου ...».

Επειδή, συναφώς στο άρθρο 118^Α 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, με τις υπ' αριθμ. 509/2018 και 943/2019 Αποφάσεις της ΡΑΕ (σχετ. 6) εκδόθηκε και τροποποιήθηκε, αντίστοιχα, ο Κώδικας Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης προκειμένου για την εξειδίκευση του θεσμικού πλαισίου αναφορικά με τη συμμετοχή των νέων σταθμών ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.

Επειδή, με την παράγραφο 3 του άρθρου 26 του ν. 4643/2019 προστέθηκε, μετά το άρθρο 5 του ν. 4414/2016, άρθρο 5Α ως εξής:

«Άρθρο 5Α

Ευθύνη εξισορρόπησης των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που έχουν συνάψει Σ.Ε.Σ.Τ.

1. Από την 1η Ιανουαρίου 2020, σταθμοί εγκατεστημένης ισχύος ή μέγιστης ισχύος παραγωγής μεγαλύτερης ή ίσης των 400kW, που οι κάτοχοί τους έχουν συνάψει Σ.Ε.Σ.Τ. και οι οποίοι τέθηκαν σε λειτουργία (κανονική ή δοκιμαστική) από την 4η Ιουλίου 2019 και εφεξής, είναι υπεύθυνοι για τις αποκλίσεις που προκαλούν («ευθύνη εξισορρόπησης»).

2. Οι σταθμοί αυτοί, φέρουν την οικονομική ευθύνη για τις αποκλίσεις τους («κόστος εξισορρόπησης»). Το κόστος εξισορρόπησης υπολογίζεται στη βάση μεθοδολογίας, η οποία καθορίζεται στον Κώδικα του Διαχειριστή Α.Π.Ε. και Εγγυήσεων Προέλευσης και παρακρατείται απευθείας από τη Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. Α.Ε. στο πλαίσιο εφαρμογής της Σ.Ε.Σ.Τ.. Το κόστος εξισορρόπησης δεν μπορεί να υπερβαίνει τις χρεώσεις και το αντικίνητρο παρατεταμένης παραμονής που επιβάλλει ο Φο.Σ.Ε.Τε.Κ., σύμφωνα με το άρθρο 8 της απόφασης της παραγράφου 5 του άρθρου 5 του παρόντος, για σταθμούς Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. της ίδιας κατηγορίας κατά την ίδια περίοδο εκκαθάρισης. Τα έσοδα που προκύπτουν από την εφαρμογή της μεθοδολογίας του προηγούμενου εδαφίου, αποτελούν έσοδα του Υπολογαριασμού Αγοράς του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. του Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου, του Ειδικού Λογαριασμού του άρθρου 143 του ν. 4001/2011 (Α' 179), όπως ισχύει».

Επειδή, η ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. με την υπό σχετ. 7 εισήγησή της, η οποία τέθηκε από την Αρχή σε Δημόσια Διαβούλευση κατά την περίοδο 18.12.2019 έως 13.01.2020, κατέθεσε πρόταση τροποποίησης του ΚΔΑΠΕΕΠ και του ΚΔΕΣΜΗΕ, προκειμένου για την ενσωμάτωση των ως άνω προβλέψεων του άρθρου 5Α του ν. 4414/2016, όπως ισχύει. Μάλιστα, η ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. στο πλαίσιο της ως άνω εισήγησής της, υπέβαλε προτάσεις τροποποίησης και για τον ΚΔΕΣΜΗΕ, δεδομένου ότι, όπως αναφέρει, «...η εφαρμογή των προτεινόμενων τροποποιήσεων του ΚΔΑΠΕΕΠ καθίσταται εφικτή μόνο μετά την αντίστοιχη τροποποίηση της παραγράφου 3 του άρθρου 156 ΚΔΕΣΜΗΕ, ώστε να υπολογίζονται οι ποσότητες $IMP_{B_{PFL_{NMRES, DAPEEP, tech, LFZ, z, t}}}$ για τα Χαρτοφυλάκια Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ $PFL_{NMRES, DAPEEP, tech, LFZ, z, t}$ που εκπροσωπεί ο ΔΑΠΕΕΠ, κατ' αναλογία με τους υπολογισμούς των ποσοτήτων αυτών για τα Χαρτοφυλάκια των παραγράφων 1, 2 και 4 του ίδιου άρθρου...», δεδομένου ότι οι ποσότητες IMP_B θα χρησιμοποιούνται στην προτεινόμενη μεθοδολογία υπολογισμού του κόστους εξισορρόπησης,

Επειδή, η ΡΑΕ, αφού εξέτασε ενδελεχώς τις προτεινόμενες τροποποιήσεις του ΚΔΑΠΕΕΠ, όπως αυτές καταρτίστηκαν και υποβλήθηκαν στη Αρχή (σχετ. 7), και έλαβε υπόψη της, αφενός τα σχόλια της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. στο πλαίσιο της ως άνω Δημόσιας Διαβούλευσης (σχετ. 9), αφετέρου τις μικρής έκτασης διορθώσεις της ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. επί της αρχικής της εισήγησης (σχετ. 10), διαπίστωσε ότι περιέχονται στην ως άνω εισήγηση όλες εκείνες οι απαραίτητες ρυθμίσεις ώστε να εξασφαλίζεται η ενσωμάτωση των προβλέψεων της παραγράφου 3 του άρθρου 26 ν. 4643/2019.

Επειδή, η ΡΑΕ αφού έλαβε υπόψη τα ως άνω, προέβη στις νομοτεχνικές βελτιώσεις που έκρινε απαραίτητες.

Αποφασίζει:

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

- I. Την τροποποίηση διατάξεων του Κώδικα του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης σύμφωνα με το Παράρτημα της παρούσας Απόφασης το οποίο αποτελεί αναπόσπαστο μέρος αυτής.
- II. Την κοινοποίηση της παρούσας απόφασης στην εταιρεία με την επωνυμία "ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΑΠΕ & ΕΓΓΥΗΣΕΩΝ ΠΡΟΕΛΕΥΣΗΣ ΑΕ" και με διακριτικό τίτλο "ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ" για τις σχετικές της ενέργειες.

Η παρούσα Απόφαση αναρτάται στην επίσημη ιστοσελίδα της ΡΑΕ και δημοσιεύεται στο Φύλλο Εφημερίδας της Κυβερνήσεως (ΦΕΚ).

Αθήνα, 10 Φεβρουαρίου 2020

Ο Πρόεδρος της ΡΑΕ

Δρ. Νικόλαος Μπουλαξής

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ

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

A. Τα υπάρχοντα άρθρα 13Α και 13Β του ΚΔΑΠΕΕΠ αναριθμούνται σε 13Β και 13Γ αντίστοιχα, και παρεμβάλλεται νέο άρθρο 13Α ως εξής::

«Άρθρο 13Α Κόστος Εξισορρόπησης Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με ΣΕΣΤ

1. Στο πλαίσιο της Μηνιαίας Εκκαθάρισης των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με ΣΕΣΤ και εγκατεστημένη ισχύ $P_{inst} \geq 400kW$ οι οποίες τέθηκαν σε λειτουργία από την 4^η Ιουλίου 2019 και εφεξής και οι οποίες φέρουν οικονομική ευθύνη για τις αποκλίσεις τους κατά τα προβλεπόμενα στο Άρθρο 5Α του Ν.4414/2016, ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης παρακρατεί από τον κάτοχο της Μονάδας $U_{FITRES \geq 400kW, tech, LFZ, z}$ που είναι τεχνολογίας παραγωγής $tech$ και βρίσκεται εγκατεστημένη στη ζώνη απωλειών LFZ και στη λειτουργική ζώνη z , το χρηματικό ποσό $BAL_COST_{U_{FITRES \geq 400kW, tech, LFZ, z, \mu}}$ σε €, όπου:

$$BAL_COST_{U_{FITRES \geq 400kW, tech, LFZ, z, \mu}} = UBALC_{tech, \mu} \times MQ_{U_{FITRES \geq 400kW, tech, LFZ, z, \mu}}$$

με

$$UBALC_{tech, \mu} = \min \left\{ UIMP_B_{tech, \mu} \times RCOEF_{tech, \mu}, \left(PCT_{LRAG, \mu} + PCT_{LRAGdisincentive, \mu} \right) \times ETA_{tech, \mu} \right\}$$

και

$$UIMP_B_{tech, \mu} = \left| \frac{\sum_{LFZ} \sum_z \sum_{t \in \mu} IMP_B_{PFLNMRES, DAPEEP, tech, LFZ, z, t}}{\sum_{LFZ} \sum_z \sum_{t \in \mu} (MQ_{PFLNMRES, DAPEEP, tech, LFZ, z, t} \times EPTLF_{LFZ, t})} \right|$$

Στα παραπάνω:

$UBALC_{tech, \mu}$

είναι το Μοναδιαίο Κόστος Εξισορρόπησης των εν λόγω Μονάδων, σε €/MWh, που υπολογίζεται από τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης και αντιστοιχεί στην τεχνολογία παραγωγής $tech$ και τον μήνα μ ,

$ETA_{tech, \mu}$

είναι η Ειδική Τιμή Αγοράς της τεχνολογίας παραγωγής $tech$ για τον μήνα μ ,

$PCT_{LRAG, \mu}$

είναι το ποσοστό επί της $ETA_{tech, \mu}$ που χρησιμοποιεί ο ΦοΣΕΤεΚ για τον υπολογισμό της μηνιαίας χρέωσης που επιβάλλει στους εκπροσωπούμενους κατόχους Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ για τις υπηρεσίες που τους παρέχει,

$PCT_{LRAGdisincentive, \mu}$

είναι το αρχικό ποσοστό επί της $ETA_{tech, \mu}$ που χρησιμοποιεί ο ΦοΣΕΤεΚ για τον υπολογισμό της μηνιαίας χρέωσης που επιβάλλει σε εκπροσωπούμενους κατόχους Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ ως αντικίνητρο παρατεταμένης παραμονής σε αυτόν,

$RCOEF_{tech, \mu}$

είναι Συντελεστής Προσαύξησης/Απομείωσης καθοριζόμενος από τη ΡΑΕ. Αρχικά η τιμή του καθορίζεται ίση με τη μονάδα για όλες τις τεχνολογίες,

$MQ_{U_{FITRES} \geq 400kW, tech, LFZ, z, \mu}$

είναι η συνολικά εγχυθείσα ενέργεια, σε MWh, της Μονάδας $U_{FITRES} \geq 400kW, tech, LFZ, z$ που είναι τεχνολογίας $tech$ και βρίσκεται εγκατεστημένη στη ζώνη απωλειών LFZ και στη λειτουργική ζώνη z , όπως μετρήθηκε στο σημείο σύνδεσής της με το Σύστημα ή το Δίκτυο για τον μήνα μ ,

$IMP_B_{PFLNMRES, DAPEEP, tech, LFZ, z, t}$

είναι το τμήμα IMP_B του χρηματικού ποσού που υπολογίζεται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για την Περίοδο Κατανομής t σύμφωνα με την παράγραφο 3 του Άρθρου 156 του ΚΔΕΣΜΗΕ, και αντιστοιχεί στην Απόκλιση Παραγωγής – Ζήτησης του Χαρτοφυλακίου $PFLNMRES, DAPEEP, tech, LFZ, z$ που εκπροσωπείται από τον ΔΑΠΕΕΠ. Το Χαρτοφυλάκιο αυτό περιλαμβάνει το σύνολο των Μονάδων που έχουν συνάψει είτε ΣΕΣΤ, είτε ΣΠΗΕ εγγυημένης τιμής κατά τις διατάξεις των Ν.2773/1999 και Ν.3468/2006, ανήκουν στην ίδια τεχνολογία παραγωγής $tech$, είναι εγκατεστημένες στην ίδια ζώνη απωλειών LFZ και στην ίδια λειτουργική ζώνη z ,

$UIIMP_B_{tech, \mu}$

είναι το ανά μονάδα εγχυθείσας ενέργειας τμήμα IMP_B των Αποκλίσεων Παραγωγής – Ζήτησης του Χαρτοφυλακίου Μονάδων $PFLNMRES, DAPEEP, tech$ που είναι τεχνολογίας παραγωγής $tech$, το οποίο εκπροσωπείται από τον ΔΑΠΕΕΠ, για τον μήνα μ (σε €/MWh),

$MQ_{PFLNMRES, DAPEEP, tech, LFZ, z, t}$

είναι η συνολικά εγχυθείσα ενέργεια κατά την Περίοδο Κατανομής t (σε MWh) όπως μετρήθηκε στο σημείο σύνδεσης με το Σύστημα ή το Δίκτυο, όλων των Μονάδων που ανήκουν στο Χαρτοφυλάκιο $PFLNMRES, DAPEEP, tech, LFZ, z$ που εκπροσωπείται από τον ΔΑΠΕΕΠ,

$EPTLF_{LFZ, t}$

είναι η αριθμητική τιμή του εκ των υστέρων συντελεστή απωλειών που αντιστοιχεί στη ζώνη απωλειών LFZ και την

Περίοδο Κατανομής t , όπως ορίζεται στο Άρθρο 146 του ΚΔΕΣΜΗΕ.

2. Κατά την Οριστική Εκκαθάριση, ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης επαναλαμβάνει για κάθε μήνα μ του ημερολογιακού έτους Y τους παραπάνω υπολογισμούς της Μηνιαίας Εκκαθάρισης, αντικαθιστώντας τις τιμές των ποσοτήτων $MQ_{FITRES \geq 400kW, tech, LFZ, z, \mu}$, $IMP_B_{PFLNMRES, DAPEEP, tech, LFZ, z, t}$, $MQ_{PFLNMRES, DAPEEP, tech, LFZ, z, t}$, $ETA_{tech, \mu}$ και $EPTLF_{LFZ, t}$, με τις αντίστοιχες οριστικές τιμές τους $MQ'_{FITRES \geq 400kW, tech, LFZ, z, \mu}$, $IMP_B'_{PFLNMRES, DAPEEP, tech, LFZ, z, t}$, $MQ'_{PFLNMRES, DAPEEP, tech, LFZ, z, t}$, $ETA'_{tech, \mu}$ και $EPTLF'_{LFZ, t}$, και χρεοπιστώνει στους κατόχους των Μονάδων $UFITRES \geq 400kW, tech, LFZ, z$ τις διαφορές $BAL_COST'_{FITRES \geq 400kW, tech, LFZ, z, \mu} - BAL_COST_{FITRES \geq 400kW, tech, LFZ, z, \mu}$, όπου $BAL_COST'_{FITRES \geq 400kW, tech, LFZ, z, \mu}$ οι οριστικές τιμές των χρεώσεων που τους αντιστοιχούν.
3. Για τις ανάγκες των Εκκαθάρσεων των παραγράφων 1 και 2, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ αποστέλλει στον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης τα απαραίτητα στοιχεία ως εξής:
- A) Για την Μηνιαία Εκκαθάριση του μήνα μ , τις ποσότητες $MQ_{FITRES \geq 400kW, tech, LFZ, z, \mu}$, καθώς και τις $IMP_B_{PFLNMRES, DAPEEP, tech, LFZ, z, t}$, $MQ_{PFLNMRES, DAPEEP, tech, LFZ, z, t}$ και τις αντίστοιχες τιμές των συντελεστών $EPTLF_{LFZ, t}$ που απαιτούνται για τον υπολογισμό των τιμών $UBALC_{tech, \mu}$, για κάθε Περίοδο Κατανομής $t(\mu)$, ως την 24^η ημέρα του μήνα $\mu+1$.
- B) Για την Οριστική Εκκαθάριση του μήνα μ , τις οριστικές ποσότητες $MQ'_{FITRES \geq 400kW, tech, LFZ, z, \mu}$, $IMP_B'_{PFLNMRES, DAPEEP, tech, LFZ, z, t}$, $MQ'_{PFLNMRES, DAPEEP, tech, LFZ, z, t}$ και τις αντίστοιχες τιμές των συντελεστών $EPTLF'_{LFZ, t}$ για κάθε Περίοδο Κατανομής $t(\mu)$, το αργότερο μέχρι την δέκατη (10^η) ημέρα του Ιουλίου του έτους $Y+1$.
4. Τα ποσά $BAL_COST_{FITRES \geq 400kW, tech, LFZ, z, \mu}$ της Μηνιαίας Εκκαθάρισης της παραγράφου 1 αποτελούν έσοδο του Υπολογαριασμού Αγοράς του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου. Οι αντίστοιχες χρηματικές διαφορές της Οριστικής Εκκαθάρισης της παραγράφου 2 χρεοπιστώνονται στον ίδιο ως άνω Υπολογαριασμό.

B. Το τελευταίο εδάφιο της παραγράφου 4 του αναριθμημένου Άρθρου 13B αριθμείται σε στοιχείο B.

Γ. Στο αναριθμημένο Άρθρο 13Γ:

- Οι αναφορές στο Άρθρο 13Α αντικαθίστανται από αναφορές στο Άρθρο 13B.
- Το τελευταίο εδάφιο της παραγράφου 3 αριθμείται σε παράγραφο 4.

Δ. Στο Άρθρο 23:

- Το στοιχείο Ζ) της παραγράφου 1 αντικαθίσταται από το εξής : «Ζ) Τα ποσά που πιστώνονται (ή χρεώνονται) από τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης στο πλαίσιο των εκκαθαρίσεων του Κόστους Εξισορρόπησης των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με ΣΕΣΤ και εγκατεστημένη ισχύ $P_{inst} \geq 400kW$ οι οποίες τέθηκαν σε λειτουργία από την 4^η Ιουλίου 2019 και εφεξής, κατά τα προβλεπόμενα στο Άρθρο 13Α του παρόντος Κώδικα.».
- Προστίθεται στοιχείο Ι) στην παράγραφο 1 ως εξής: «Ι) Άλλα ποσά που προβλέπονται από την κείμενη νομοθεσία.».

Ε. Η παράγραφος 1 του Άρθρου 31 τροποποιείται ως εξής:

- «1. Οι διατάξεις των άρθρων 13, 13Β και 13Γ ισχύουν από την Ημέρα Κατανομής που συμπίπτει με την ημερομηνία έναρξης λειτουργίας του ΦοΣΕΤεΚ βάσει της Υπουργικής Απόφασης της παρ. 5 του άρθρου 5 του ν.4414/2016. Η ισχύς του Άρθρου 13Α άρχεται με την Μηνιαία Εκκαθάριση που αφορά την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας του μηνός Ιανουαρίου 2020.».