



# ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

5 Νοεμβρίου 2019

ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ

Αρ. Φύλλου 4045

## ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. απόφ. 943/2019

**Τροποποίηση διατάξεων του Κώδικα του Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης (ΦΕΚ Β' 2307/18.6.2018) σύμφωνα την παρ. 2 του άρθρου 118Α του ν. 4001/2011 (ΦΕΚ Α' 179/22.8.2011).**

Η ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ  
(συνεδρίαση την 17η Οκτωβρίου  
η οποία συνεχίστηκε την 18η Οκτωβρίου 2019)

Λαμβάνοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις του άρθρου έβδομου του ν. 4618/2019 «Κύρωση των επιμέρους συμβάσεων για τα έργα V και VI [...] και άλλες διατάξεις» (ΦΕΚ Α' 89/10.6.2019).

2. Τις διατάξεις του άρθρου 4 του ν. 4585/2018 «Επείγουσες ρυθμίσεις του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας [...] και άλλες διατάξεις» (ΦΕΚ Α' 216/24.12.2018), 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' 185/30.9.2016), όπως ισχύει.

4. 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' 5/17.1.2018), όπως ισχύει.

5. Τις διατάξεις του ν. 4414/2016 «Νέο καθεστώς στήριξης των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και Συμπαρογωγή 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' 149/9.8.2016), όπως ισχύει.

6. 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' 179/22.8.2011), όπως ισχύει.

7. Τις διατάξεις του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας όπως εκδόθηκε με την απόφαση ΡΑΕ 508/2018 (ΦΕΚ Β' 2310/18.6.2018) (εφεξής ο «ΚΣΗΕ»), όπως ισχύει.

8. Τις διατάξεις του Κώδικα Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης, όπως εκδόθηκε με την απόφαση ΡΑΕ 509/2018 (ΦΕΚ Β' 2307/18.6.2018), (εφεξής ο «ΚΔΑΠΕΕΠ») όπως ισχύει.

9. Τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας όπως τροποποιήθηκε με την απόφαση ΡΑΕ 511/2018 (ΦΕΚ Β' 2309/18.6.2018) (εφεξής ο «ΚΔΕΣΜΗΕ»), και ισχύει.

10. Τις διατάξεις του Εγχειριδίου του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β' 52/16.1.2013), όπως ισχύει.

11. Τις διατάξεις της υπ' αριθμ. πρωτ. ΑΠΕΗΛ/Α/Φ1/οικ.187480 απόφασης του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας «Μεθοδολογία υπολογισμού της ειδικής τιμής αγοράς τεχνολογιών ανανεώσιμων πηγών ενέργειας και συμπαρογωγής ηλεκτρισμού και θερμότητας υψηλής απόδοσης, κριτήρια και περιορισμοί χορήγησης της προσαύξησης ανάπτυξης ετοιμότητας συμμετοχής στην αγορά και διαδικασία χορήγησης της, καθώς και διαδικασία απομείωσης της λειτουργικής ενίσχυσης για τους σταθμούς που έχουν λάβει επενδυτική ενίσχυση κατ'εφαρμογή των άρθρων 3, 5 και 6 του ν. 4414/2016.» (ΦΕΚ Β' 3955/9.12.2016), όπως αυτή τροποποιήθηκε με τις υπ' αριθμ. ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/48144/1581 (ΦΕΚ Β' 2076/4.6.2019) και ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/93892/3114 (ΦΕΚ Β' 3848/17.10.2019) αποφάσεις του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας.

12. Τις διατάξεις της υπ' αριθμ. πρωτ. ΑΠΕΕΚ/Α/Φ1/οικ. 172857 απόφασης του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας «Πλαίσιο συμμετοχής στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, μεθοδολογία και διαδικασία εκκαθάρισης, τιμολόγησης και διακανονισμού των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. με σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης σύμφωνα με τα άρθρα 9 έως 11 του ν. 4414/2016 (Α' 149) ή Σύμβαση πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας σύμφωνα με το άρθρο 12 του ν. 3468/2006 (Α' 129) ή αντίστοιχη σύμβαση αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας προ του ν. 3468/2006 (Α' 129), και οι οποίοι συνεχίζουν να λειτουργούν μετά την ημερομηνία λήξης των αντίστοιχων συμβάσεων, και εφόσον ισχύουν όλες οι απαιτούμενες κατά την κείμενη νομοθεσία άδειες και εγκρίσεις, με βάση την παρ.

19 του άρθρου 3 του ν. 4414/2016 όπως ισχύει.» (ΦΕΚ Β' 1150/29.3.2018).

13. Τις διατάξεις της υπ' αριθμ. πρωτ. ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/25512/883 απόφασης του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας «Ορισμός του Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.) και καθορισμός των υποχρεώσεων, του πλαισίου λειτουργίας του και των χρεώσεων που επιβάλει για την παροχή των υπηρεσιών του, σύμφωνα με την παρ. 5 του άρθρου 5 του ν. 4414/2016.» (ΦΕΚ Β' 1020/27.3.2019), όπως αυτή τροποποιήθηκε με τις υπ' αριθμ. πρωτ. ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/48128/1580 (ΦΕΚ Β' 2027/3.6.2019), ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/56751/1949 (ΦΕΚ Β' 2665/21.6.2019) και ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/87325/2923 (ΦΕΚ Β' 3617/30.09.2019) αποφάσεις του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας.

14. Την με αριθμ. πρωτ. ΑΡ./ΗΜ./ΔΑΠΕΕΠ 1986/5.4.2019 (ΡΑΕ Ι-258466/9.4.2019) εισήγηση της ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. αναφορικά με τις τροποποιήσεις του Κώδικα Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης για την ενσωμάτωση των προβλέψεων του άρθρου 4 του ν. 4585/2018 (ΦΕΚ Α' 2016).

15. Την από 7.5.2019 Δημόσια Διαβούλευση της ΡΑΕ αναφορικά με τις τροποποιήσεις του Κώδικα Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης για την ενσωμάτωση των προβλέψεων του άρθρου 4 του ν. 4585/2018 (ΦΕΚ Α' 2016).

16. Τα ακόλουθα κείμενα που υποβλήθηκαν ως σχόλια στο πλαίσιο της από 7.5.2019 Δημόσιας Διαβούλευσης επί της εισήγησης της ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. (ΡΑΕ Ι-258466/9.4.2019), ήτοι τα με αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ έγγραφα: ΕΣΕΠΗΕ (Ι-261417/22.5.2019), ΗΡΩΝ (Ι-261363/22.5.2019), ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ Α.Ε. (Ι-261341/21.5.2019) και ΠΟΣΠΗΕΦ (Ι-261281/21.5.2019).

17. Την με αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ο-77585/31.5.2019 επιστολή της ΡΑΕ προς την ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. και την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. με θέμα «Εισηγήσεις αναφορικά με τις απαραίτητες τροποποιήσεις στον Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ και στον Κώδικα ΔΑΠΕΕΠ βάσει των αλλαγών που επιφέρει η τροποποίηση της υπ' αριθμ. ΑΠΕΝ/Α/Φ1/οικ.187480/7.12.2016 (ΦΕΚ Β' 3955) υπουργικής απόφασης.».

18. Το με αριθμό πρωτ. ΡΑΕ Ι-262929/11.6.2019 έγγραφο της ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. με θέμα «Αναμενόμενη ημερομηνία έναρξης συμμετοχής σταθμών ΑΠΕ στην Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας».

19. Το με αριθμό πρωτ. ΡΑΕ Ι-268199/24.9.2019 έγγραφο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. με θέμα «Πρόταση για τροποποιήσεις του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας».

20. Το με αριθμό πρωτ. ΡΑΕ Ι-268348/26.9.2019 έγγραφο της ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. με θέμα «Τροποποίηση Κώδικα ΔΑΠΕΕΠ για ΜΜΒΑΠ, ΠΑΕΣΑ και Εκκαθαρίσεις Μονάδων ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ με ΣΕΔΠ».

21. Την με αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ο-79001/27.9.2019 επιστολή της ΡΑΕ προς την ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. και την ΑΔΜΗΕ Α.Ε., κοινοποιούμενη προς το Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας, με θέμα «Συμμετοχή νέων σταθμών ΑΠΕ στην Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας».

22. Την από 30.9.2019 Δημόσια Διαβούλευση της ΡΑΕ αναφορικά με τις τροποποιήσεις του Κώδικα Διαχειρι-

στή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης (ΡΑΕ Ι-268348/26.9.2019) και του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΡΑΕ Ι-268199/24.9.2019), σχετικά με τη συμμετοχή των νέων σταθμών ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.

23. Την με αριθμό πρωτ. ΡΑΕ Ι-268876/7.10.2019 επικαιροποιημένη εισήγηση της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. με θέμα «Πρόταση για τροποποιήσεις του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας».

24. Το με αριθμό πρωτ. ΡΑΕ Ι-268875/7.10.2019 έγγραφο της ΕΧΕ Α.Ε. με θέμα «Εισήγηση τροποποίησης διατάξεων του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας αναφορικά με την εφαρμογή του ν. 4414/2016 για Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Υ.Σ.-ΗΕΠ».

25. Την από 7.10.2019 Συμπληρωματική Δημόσια Διαβούλευση της ΡΑΕ επί της επικαιροποιημένης εισήγησης της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (ΡΑΕ Ι-268876) καθώς και επί της εισήγησης της ΕΧΕ Α.Ε. (ΡΑΕ Ι-268875).

26. Το ακόλουθο κείμενο που υποβλήθηκε ως απόψεις στο πλαίσιο της από 7.10.2019 ως άνω Συμπληρωματικής Δημόσιας Διαβούλευσης, ήτοι το με αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-269435/14.10.2019 έγγραφο του Ελληνικού Συνδέσμου Παραγωγών Βιοαερίου.

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

Σκέφτηκε ως εξής:

Α) Επί του νομικού πλαισίου

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.

Επειδή, στη συνέχεια, με το ν. 4512/2018 τροποποιήθηκε ο ν. 4425/2016. Οι τροποποιήσεις αφορούν, 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 «ΛΑΓΗ ΑΕ» (εφεξής «ΛΑΓΗ Α.Ε.») εισέφερε τη λειτουργία και διαχείριση του κλάδου της που περιλαμβάνει τις αναφερόμενες στην παρ. 1 του άρθρου 117Β 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 ΛΑΓΗ Α.Ε. μετονομάστηκε σε «Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης Α.Ε.» (εφεξής «ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε.»).

Συγκεκριμένα, ο εισφερόμενος κλάδος περιλαμβάνει, τις ακόλουθες δραστηριότητες: «... (α) τη διενέργεια του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού και ειδικότερα: (αα) τον προγραμματισμό των εγχύσεων ηλεκτρικής ενέργειας στο ΕΣΜΗΕ, καθώς και των απορροφήσεων ηλεκτρικής ενέργειας από αυτό, κατά τα προβλεπόμενα στον Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, (ββ) τον υπολογισμό της Οριακής Τιμής Συστήματος, [...], (β) τη συνεργασία με τους Διαχειριστές του ΕΣΜΗΕ, του ΕΔΔΗΕ και τον ΔΑΑ σύμφωνα με τις ειδικότερες προβλέψεις του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας και των οικείων Κωδίκων Διαχείρισης, (γ) την τήρηση ειδικού Μητρώου Συμμετεχόντων στον Ημερήσιο Ενεργειακό Προγραμματισμό και την εγγραφή των Συμμετεχόντων, σύμφωνα με τις ειδικότερες διατάξεις του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, [...], (ι) τη διενέργεια διευθέτησης των χρηματικών συναλλαγών στο πλαίσιο του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού, σε συνεργασία με τους Διαχειριστές του ΕΣΜΗΕ, του ΕΔΔΗΕ και τον ΔΑΑ, (ια) την παροχή στους Συμμετέχοντες στην Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας των απαραίτητων πληροφοριών για τη συμμετοχή τους σε αυτή.».

Επειδή, σύμφωνα με την παρ. 6 του άρθρου 117Ε του ν. 4001/2011 «Από την ημερομηνία ολοκλήρωσης της απόσχισης η Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε. είναι η μόνη αρμόδια για την άσκηση των αρμοδιοτήτων του εισφερόμενου κλάδου, όπως αυτές περιγράφονται στην παρ. 1 του άρθρου 117Β του παρόντος».

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 ΛΑΓΗ 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 και Εγγυήσεων Προέλευσης.

β) Συνάπτει Συμβάσεις λειτουργικής Ενίσχυσης κατά τα προβλεπόμενα στο ν. 4414/2016 (Α' 149) Συμβάσεις πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 12 του ν. 3468/2006 (Α' 129), εξαιρουμένων των σταθμών με Σύμβαση Ενεργειακού Συμφηφισμού και των Φ/Β του Ειδικού Προγράμματος Ανάπτυξης Φωτοβολταϊκών Συστημάτων σε Κτιριακές Εγκαταστάσεις και, ιδίως, σε δώματα και στέγες Κτιρίων (12323/ΓΓ175/09, Β' 1079 κοινή απόφαση των Υπουργών Οικονομικών, Οικονομίας, Ανάπτυξης και Τουρισμού και Περιβάλλοντος

και Ενέργειας), που συνάπτουν Συμβάσεις Συμφηφισμού με Προμηθευτές, για την ηλεκτρική ενέργεια που παράγεται από εγκαταστάσεις Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α., εφόσον οι εγκαταστάσεις αυτές παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας συνδέονται στο Σύστημα είτε απευθείας είτε μέσω του Δικτύου, και καταβάλει τις πληρωμές που προβλέπονται στις Συμβάσεις αυτές από τον Ειδικό Λογαριασμό Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Επικράτειας κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 143 του παρόντος νόμου.

γ) Εισπράττει έσοδο από τους αντισυμβαλλόμενους παραγωγούς της προηγούμενης παραγράφου για την κάλυψη των λειτουργικών και επενδυτικών δαπανών της, σύμφωνα με τις ειδικότερες προβλέψεις του Κώδικα του Διαχειριστή ΑΠΕ και 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.

ε) Δύναται να εκπροσωπεί στις Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας ως Φορέας Συλλογικής Εκπροσώπησης (Φο.Σ.Ε.) τους παραγωγούς που συνάπτουν συμβάσεις λειτουργικής Ενίσχυσης Διαφορικής Προσαύξησης του άρθρου 9 του ν. 4414/2016, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στον Κώδικα του Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης.

στ) Υπολογίζει στο πλαίσιο εφαρμογής του άρθρου 48 το συνολικό μείγμα καυσίμων κάθε Προμηθευτή ηλεκτρικής ενέργειας και το υπολειπόμενο μείγμα καυσίμων της χώρας, καθώς και ελέγχει τη χρήση των Εγγυήσεων Προέλευσης για τον προσδιορισμό από τους Προμηθευτές στους καταναλωτές της προέλευσης της ηλεκτρικής ενέργειας, κατά τα προβλεπόμενα στον Κώδικα του Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης.

ζ) Συμμετέχει σε ενώσεις, οργανώσεις ή εταιρείες, μέλη των οποίων είναι Φορείς Έκδοσης Εγγυήσεων Προέλευσης, οι οποίες έχουν σκοπό την εξεργασία και διαμόρφωση κανόνων κοινής δράσης που συντείνουν, στο πλαίσιο της κοινοτικής νομοθεσίας, στην εναρμόνιση του συστήματος των Εγγυήσεων Προέλευσης των μελών τους και στη δημιουργία ευρωπαϊκής περιβαλλοντικής αγοράς με χρήση Εγγυήσεων Προέλευσης. [...].

Επειδή, σύμφωνα με την παρ. 3 του άρθρου 117Ε του ν. 4001/2011, όπως ισχύει: «Η ΛΑΓΗ Α.Ε. οφείλει ... να καταρτίσει και υποβάλει στη Ρ.Α.Ε.: (α) τον Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας με τις τροποποιήσεις που απαιτούνται για την εφαρμογή του από την Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε. από την ημερομηνία ολοκλήρωσης της απόσχισης, (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 118Α 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 το ν. 4414/2016 (σχετ. 5), αφενός θεσπίστηκε νέο καθεστώς στήριξης των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (εφεξής «ΑΠΕ») και Συμπαγωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης (εφεξής «ΣΗΘΥΑ»), αφετέρου τέθηκε το πλαίσιο συμμετοχής των ως άνω σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, οι οποίοι συνάπτουν Σύμβαση λειτουργικής Ενίσχυσης Διαφορικής Προσαύξησης (ΣΕΔΠ), στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας. Συγκεκριμένα, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 του εν λόγω νόμου, από την 1η Ιανουαρίου 2016, οι σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που τίθενται σε λειτουργία (κανονική ή δοκιμαστική) στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα και το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο, συμμετέχουν στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας - είτε μόνοι τους με απευθείας συμμετοχή στον ΗΕΠ, είτε μέσω Φορέων Σωρευτικής Εκπροσώπησης (Φο.Σ.Ε.), είτε μέσω του Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.) - και εντάσσονται σε καθεστώς στήριξης με τη μορφή λειτουργικής Ενίσχυσης στη βάση μίας Διαφορικής Τιμής Αποζημίωσης (Διαφορικής Προσαύξησης), για την ηλεκτρική ενέργεια που παράγουν και η οποία απορροφάται από το Διασυνδεδεμένο Σύστημα και το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο. Η Διαφορική Προσαύξηση υπολογίζεται σε μηνιαία βάση σε ευρώ ανά μεγαβατώρα (€/MWh) ως η διαφορά της Ειδικής Τιμής Αγοράς της συγκεκριμένης τεχνολογίας ΑΠΕ ή ΣΗΘΥΑ, η μέθοδος υπολογισμού της οποίας ορίζεται στο άρθρο 6 του ως άνω ν. 4414/2016 και εξειδικεύεται σε σχετική υπουργική απόφαση, από την Τιμή Αναφοράς που διέπει τη ΣΕΔΠ. Οι κάτοχοι των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ οι οποίοι συνάπτουν ΣΕΔΠ ή οι Φο.Σ.Ε. που τους εκπροσωπούν, αποκτούν υποχρεώσεις εξισορρόπησης στο πλαίσιο εφαρμογής του υποδείγματος-στόχου της Ευρωπαϊκής Ένωσης (Target Model) για την εγχώρια αγορά ηλεκτρικής ενέργειας η οποία άρχεται με την ανάπτυξη και λειτουργία της Ενδοημερήσιας Αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας επαρκούς ρευστότητας. Μέχρι δε τη θέση σε λειτουργία του Target Model για την εγχώρια αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και την ανάληψη των σχετικών υποχρεώσεων εξισορρόπησης, οι ως άνω σταθμοί ή οι Φο.Σ.Ε. που τους εκπροσωπούν, με την εξαίρεση σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που εκπροσωπούνται από το Φο.Σ.Ε.Τε.Κ., υπόκεινται μεταβατικά στην ανάληψη υποχρεώσεων βέλτιστης ακρίβειας πρόβλεψης της δηλούμενης ποσότητας

έγχυσης στον ΗΕΠ (εφεξής «Μεταβατικός Μηχανισμός Βέλτιστης Ακρίβειας Πρόβλεψης» ή ΜΜΒΑΠ).

Επειδή, με τις υπ' αριθμ. 508/2018, 509/2018 και 511/2018 αποφάσεις της ΡΑΕ (σχετ. 7, 8 και 9) εκδόθηκαν και τροποποιήθηκαν, αντίστοιχα, ο Κώδικας Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (εφεξής ΚΣΗΕ), ο Κώδικας Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης (εφεξής ΚΔΑΠΕΕΠ) και ο Κώδικας Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (εφεξής ΚΔΕΣΜΗΕ) προκειμένου για την εξειδίκευση του θεσμικού πλαισίου αναφορικά με τη συμμετοχή των νέων σταθμών ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας. Συγκεκριμένα:

- Με την απόφαση ΡΑΕ 508/2018 εξειδικεύτηκαν οι νομοθετικές προβλέψεις (α) για τη συμμετοχή των σταθμών ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ στο Σύστημα Συναλλαγών του ΗΕΠ (ήτοι, διαδικασία εγγραφής στο Μητρώο Συμμετεχόντων, περιεχόμενο Προσφορών Έγχυσης, προτεραιότητα Προσφορών Έγχυσης, διακανονισμός εσόδων από τον ΗΕΠ) και (β) για το πλαίσιο συνεργασίας των φορέων της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας (ΕΧΕ Α.Ε., ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε., ΑΔΜΗΕ Α.Ε., Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.).

- Με την απόφαση ΡΑΕ 509/2018 εξειδικεύτηκαν οι νομοθετικές προβλέψεις (α) για τον υπολογισμό των χρεοπιστώσεων των νέων σταθμών ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ αναφορικά με την εκκαθάριση των εσόδων τους από την Πρόσθετη Χρέωση Εκπροσώπων Φορτίου για τον Ειδικό Λογαριασμό (ΠΧΦΕΛ), (β) για τον υπολογισμό των χρεοπιστώσεων των νέων σταθμών ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ αναφορικά με την εκκαθάριση των εσόδων τους από το Πρόσθετο Έσοδο στη βάση του ΜΜΚΘΣΣ, (γ) αναφορικά με τον υπολογισμό των συνιστωσών της Ειδικής Τιμής Αγοράς και συγκεκριμένα για τη μοναδιαία τιμή του Μηχανισμού Χονδρεμπορικής Αγοράς ΜΧΑ1 και του Μηχανισμού Χονδρεμπορικής Αγοράς ΜΧΑ2, (δ) αναφορικά με τον υπολογισμό του ενεργειακού μίγματος και (ε) αναφορικά με τις μοναδιαίες χρεώσεις που θα πληρώνουν οι κάτοχοι μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ για την κάλυψη των λειτουργικών και επενδυτικών δαπανών της ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε.

- Με την απόφαση ΡΑΕ 511/2018 εξειδικεύτηκαν οι νομοθετικές προβλέψεις (α) αναφορικά με την εφαρμογή του Μεταβατικού Μηχανισμού Βέλτιστης Ακρίβειας Πρόβλεψης, (β) για τον υπολογισμό της Προσαύξησης Ανάπτυξης Ετοιμότητας Συμμετοχής στην Αγορά (ΠΑΕΣΑ), (γ) για τη συμμετοχή των σταθμών ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ στο Σύστημα Συναλλαγών του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και (δ) αναφορικά με τον υπολογισμό και τον διακανονισμό των χρεοπιστώσεων που αφορούν στις αποκλίσεις των νέων μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ. Επιπλέον, στους ανωτέρω Κώδικες ενσωματώθηκαν διατάξεις για την εναρμονισμένη εφαρμογή των νέων ρυθμίσεων.

Επειδή, με την παράγραφο 2 του άρθρου 7 του ν. 4618/2019 (σχετ. 1) τροποποιήθηκε το τελευταίο εδάφιο της παραγράφου 8 του άρθρου 5 του ν. 4414/2016 σύμφωνα με το οποίο «Το πλαίσιο εφαρμογής, καθώς και κάθε άλλο σχετικό θέμα για τη λειτουργία του Μεταβατικού Μηχανισμού Βέλτιστης Ακρίβειας Πρόβλεψης, με την επιφύλαξη των παραγράφων 12 και 13, καθορίζο-

νται στον Κώδικα του Διαχειριστή Α.Π.Ε. και Εγγυήσεων Προέλευσης».

Επειδή, με τις διατάξεις του άρθρου 4 του ν. 4585/2018 (σχετ. 2) τροποποιήθηκαν διατάξεις του ν. 4001/2011 ως ακολούθως:

Α. Τροποποίηση του έβδομου και όγδοου εδαφίου της υποπερίπτωσης ββ' της περίπτωσης α' της παραγράφου 3 του άρθρου 143 του ν. 4001/2011, σχετικά με την χρέωση Εκπροσώπων Φορτίου (ΠΧΦΕΛ), ως εξής:

• «Η χρέωση της περίπτωσης αυτής επιβάλλεται στους εκπροσώπους φορτίου αποκλειστικά για τα έτη 2016 έως 2018, οπότε και καταργείται [...]».

Β. Προσθήκη περίπτωσης (η) στην παρ. 2 του άρθρου 118 του ν. 4001/2011, ως εξής:

• «Η εταιρεία «Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης Α.Ε.» με διακριτικό τίτλο ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ (πρώην ΛΑΓΗΕ Α.Ε.) εκκαθαρίζει και εισπράττει από 1.4.2019 το Ειδικό Τέλος για τη Μείωση Εκπομπών Αερίων Ρύπων και 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.».

Γ. Αντικατάσταση των τριών τελευταίων εδαφίων της υποπερίπτωσης αα' της περίπτωσης β' της παραγράφου 3 του άρθρου 143 του ν. 4001/2011, ως εξής:

• «Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας καθορίζονται τα ποσοστά μειωμένων χρεώσεων του Ε.Τ.Μ.Ε.Α.Ρ. ανά κατηγορία πελατών από 1.1.2019, [...] καθώς και κάθε άλλη λεπτομέρεια για την εφαρμογή των παραπάνω. [...] Λεπτομέρειες σχετικά με τις διαδικασίες διαχείρισης συναλλαγών του Ε.Τ.Μ.Ε.Α.Ρ., από 1.4.2019 καθορίζονται στον Κώδικα του Διαχειριστή Α. Π. Ε. και Εγγυήσεων Προέλευσης.».

Δ. «Το Ειδικό Τέλος Λιγνιτικής Παραγωγής της υποπερίπτωσης γγ' της περίπτωσης β' της παρ. 3 του άρθρου 143 του ν. 4001/2011 που επιβάλλεται στους παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας από λιγνίτη και προβλέπεται ως έσοδο του Υπολογαριασμού Ενισχύσεων του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου καταργείται από 1.1.2019.».

Ε. «Από 1.4.2019 η Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. Α.Ε. υποκαθίσταται αυτοδικαίως, σε όλα τα δικαιώματα, υποχρεώσεις και έννομες σχέσεις της Α.Δ.Μ.Η.Ε. Α.Ε. που απορρέουν από τις αρμοδιότητες της διαχείρισης των εσόδων του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου του άρθρου 143 του ν. 4001/2011 που προέρχονται από το Ειδικό Τέλος για τη Μείωση Εκπομπών Αερίων Ρύπων, το Μεσοσταθμικό Μεταβλητό Κόστος Θερμικών Συμβατικών Σταθμών και το Ειδικό Τέλος Λιγνίτη, ανεξαρτήτως του χρόνου γενεώς τους. [...]».

Επειδή, σύμφωνα με τις διατάξεις της υπό σχετ. 13 υπουργικής απόφασης, όπως αυτή τροποποιήθηκε και ισχύει, ως Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.) «...ορίζεται μέχρι την 31η Δεκεμβρίου 2022 η εταιρεία Διαχειριστής ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης Α.Ε. (Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. Α.Ε.). Η Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. Α.Ε. θα πρέπει να ξεκινήσει τη λειτουργία

της ως Φο.Σ.Ε.Τε.Κ. και να μπορεί να αναλάβει τις υποχρεώσεις που αναφέρονται στο άρθρο 4 της παρούσας έναντι των κατόχων των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., που δύναται να εκπροσωπηθούν από αυτή, την 1η ημερολογιακή ημέρα του επόμενου μήνα μετά την παρέλευση επτά (7) μηνών από τη δημοσίευση της παρούσας...». Περαιτέρω, ο Φο.Σ.Ε.Τε.Κ. αναλαμβάνει, μεταξύ άλλων, να «...υπολογίζει το ποσό που θα χρεοπιστώνει, κατά τον μηνιαίο κύκλο εκκαθάρισης, σε κάθε κάτοχο σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. από την εκπροσώπηση στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας του σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, με βάση την Ε.Τ.Α. της τεχνολογίας Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. στην οποία ανήκει ο σταθμός και την μετρούμενη ποσότητα ηλεκτρικής ενέργειας που εγχέεται στο όριο Συστήματος ή Δικτύου/Παραγωγού, και η οποία εκκαθαρίστηκε ως συμμετοχή στην αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας...».

Επειδή, σύμφωνα με τις διατάξεις της υπό σχετ. 11 υπουργικής απόφασης, όπως αυτή τροποποιήθηκε και ισχύει, η Ειδική Τιμή Αγοράς (ΕΤΑ) ανά τεχνολογία ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ «...υπολογίζεται ανά μήνα από τη ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. με βάση την ωριαία Αξία της Ηλεκτρικής Ενέργειας από Α.Π.Ε. ΚΑΙ Σ.Η.Θ.Υ.Α στη Χονδρεμπορική Αγορά ηλεκτρικής ενέργειας (Α.Η.Χ.Α.)». Η Α.Η.Χ.Α. «... ανά Περίοδο Κατανομής υπολογίζεται ως ακολούθως:  $AHX_{h} = OT_{h}$ ». Περαιτέρω, και αναφορικά με τη μεθοδολογία υπολογισμού της Προσαύξησης Ανάπτυξης Ετοιμότητας Συμμετοχής στην Αγορά (ΠΑΕΣΑ), αναφέρεται ρητά ότι «7. Οι λεπτομέρειες της εφαρμογής, σχετικά με την Προσαύξηση Ανάπτυξης Ετοιμότητας Συμμετοχής στην Αγορά, καθορίζονται στον Κώδικα Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. Α.Ε.» καθώς και ότι (α) «...η Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. Α.Ε. υπολογίζει για κάθε ώρα του μήνα την ΩΑΕΣ σύμφωνα με στοιχεία που θα διαθέτουν οι αρμόδιοι Διαχειριστές» και (β) «...η Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. Α.Ε. υπολογίζει για κάθε Φο.Σ.Ε. και για κάθε ομάδα τεχνολογίας σύμφωνα με τους πίνακες της παρ. 3 του παρόντος για κάθε ώρα του μήνα την ΩΑΕΦ σύμφωνα με στοιχεία που θα διαθέτουν οι αρμόδιοι Διαχειριστές.».

Β) Επί της εισήγησης

Επειδή, η ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. με την υπό σχετ. 14 εισήγησή της, η οποία τέθηκε από την Αρχή σε Δημόσια Διαβούλευση κατά την περίοδο 7.5.2019 έως 20.5.2019, κατέθεσε πρόταση τροποποίησης του ΚΔΑΠΕΕΠ, προκειμένου για την ενσωμάτωση των προβλέψεων του άρθρου 4 του ν. 4585/2018, δεδομένου ότι σύμφωνα με το εν λόγω άρθρο η ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. αναλαμβάνει την εκκαθάριση και την είσπραξη του ΕΤΜΕΑΡ και της χρέωσης βάσει ΜΜΚΘΣΣ που προβλέπονται ως έσοδα του ΕΛΑΠΕ, ενώ ταυτόχρονα καταργείται το Ειδικό Τέλος Λιγνιτικής Παραγωγής και η Πρόσθετη Χρέωση ΠΧΦΕΛ.

Επειδή, η ΡΑΕ, αφού εξέτασε ενδελεχώς τις προτεινόμενες τροποποιήσεις του ΚΔΑΠΕΕΠ, όπως αυτές καταρτίστηκαν και υποβλήθηκαν στη Αρχή από την ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. με την υπό σχετ. 14 εισήγησή της, και έλαβε υπόψη της τα λεπτομερή σχόλια όλων των συμμετεχόντων στο πλαίσιο της ως άνω Δημόσιας Διαβούλευσης (υπ' αριθμ.

16 σχετικά έγγραφα) επί της πρότασης τροποποίησης του ΚΔΑΠΕΕΠ, διαπίστωσε ότι περιέχονται στην ως άνω εισήγηση όλες εκείνες οι απαραίτητες ρυθμίσεις ώστε να εξασφαλίζεται η ενσωμάτωση των προβλέψεων του άρθρου 4 του ν. 4585/2018.

Επειδή, η ΡΑΕ ζήτησε, με την από 31.5.2019 σχετική επιστολή της (σχετ. 17), από την ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. και την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. την υποβολή «...εναρμονισμένων εισηγήσεων αναφορικά με τις απαραίτητες τροποποιήσεις στον Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ και στον Κώδικα ΔΑΠΕΕΠ...» αναφορικά με τη συμμετοχή των σταθμών ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, καθώς και «... αναλυτική εισήγηση αναφορικά με την επιχειρησιακή ετοιμότητα των ως άνω φορέων να υλοποιήσουν .... τις ρυθμίσεις των Κωδίκων ΔΑΠΕΕΠ και ΔΕΣΜΗΕ...».

Επειδή, η ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. με το υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-262929/11.6.2019 έγγραφο της (σχετ. 18), το οποίο κοινοποιείται και στο Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας, ενημέρωσε την Αρχή ότι «...οι σχετικές εισηγήσεις για τροποποιήσεις του Κώδικα ΔΑΠΕΕΠ (ΚΔΑΠΕΕΠ) θα ακολουθήσουν αμέσως μετά την ολοκλήρωση της αντίστοιχης νομοθεσίας (η τροπολογία του άρθρου 5, παρ. 8 του ν. 4414/2016 η οποία καθορίζει την υποχρέωση ενσωμάτωσης της μεθοδολογίας ΜΒΑΠ και ΠΑΕΣΑ στον ΚΔΑΠΕΕΠ κατατέθηκε στη Βουλή την 4η.6.2019...». Επιπλέον, στο ίδιο έγγραφο της, η ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. παραθέτει αναλυτικό χρονοδιάγραμμα αναφορικά με την ολοκλήρωση των εκκρεμών ενεργειών που πρέπει να υλοποιηθούν προκειμένου να είναι σε θέση να εκκινήσει τη λειτουργία της ως Φο.Σ.Ε.Τ.Ε.Κ. από 1.10.2019. Ειδικότερα, σύμφωνα με το προτεινόμενο από την ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. χρονοδιάγραμμα η «Κατάρτιση Σύμβασης Εκπροσώπησης σταθμών ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ΥΣ-ΗΕΠ εκπροσωπούμενων στον ΗΕΠ από τον ΦΟΣΕΤΕΚ» θα ολοκληρωνόταν έως το τέλος Ιουλίου 2019, οπότε και θα εκκινούσε η «Σύναψη Συμβάσεων Εκπροσώπησης μεταξύ μονάδων ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ΥΣ-ΗΕΠ και ΦΟΣΕΤΕΚ».

Επειδή, η ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. με την υπό σχετ. 20 εισήγησή της, η οποία τέθηκε από την Αρχή σε Δημόσια Διαβούλευση κατά την περίοδο 30.9.2019 έως 11.10.2019, κατέθεσε πρόταση τροποποίησης του ΚΔΑΠΕΕΠ, προκειμένου για την ενσωμάτωση (α) των προβλέψεων του άρθρου 7 του ν. 4618/2019 και (β) των τροποποιήσεων της υπό σχετ. 11 υπουργικής απόφασης για τη Μεθοδολογία Υπολογισμού της Ειδικής Τιμής Αγοράς (ΕΤΑ) και τα κριτήρια χορήγησης της Προσαύξησης Ανάπτυξης Ετοιμότητας Συμμετοχής στην Αγορά (ΠΑΕΣΑ), δεδομένου ότι σύμφωνα με τις εν λόγω νομοθετικές ρυθμίσεις, (i) το πλαίσιο εφαρμογής καθώς και κάθε άλλο σχετικό θέμα για τη λειτουργία του ΜΜΒΑΠ θα καθορίζονται στον ΚΔΑΠΕΕΠ, (ii) οι Μηχανισμοί Χονδρεμπορικής Αγοράς δεν θα λαμβάνονται υπόψη στον υπολογισμό της ΕΤΑ και (iii) οι λεπτομέρειες της εφαρμογής σχετικά με την ΠΑΕΣΑ θα καθορίζονται στον ΚΔΑΠΕΕΠ.

Επειδή, η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. με την υπό σχετ. 19 εισήγησή της, η οποία τέθηκε από την Αρχή σε Δημόσια Διαβούλευση κατά την περίοδο 30.9.2019 έως 11.10.2019, κατέθεσε πρόταση τροποποίησης του ΚΔΕΣΜΗΕ για την ενσωμάτωση των διατάξεων, των υπό σχετ. 1, 511 και

13 νόμων και υπουργικών αποφάσεων. Συναφώς, η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. με το υπό σχετ. 23 έγγραφο της κατέθεσε στις 7.10.2019 επικαιροποιημένη εισήγηση, η οποία τέθηκε από τη ΡΑΕ σε Συμπληρωματική Δημόσια Διαβούλευση κατά την περίοδο 7.10.2019 έως 14.10.2019. Η εν λόγω επικαιροποιημένη εισήγηση περιλάμβανε πρόσθετες προτεινόμενες τροποποιήσεις διατάξεων του ΚΔΕΣΜΗΕ, αναφορικά με τη συμμετοχή στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, αφενός των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ σε δοκιμαστική λειτουργία, αφετέρου των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που βρίσκονται σε λειτουργία και εμπίπτουν στις διατάξεις της παρ. 19 του άρθρου 3 του ν. 4414/2016.

Επειδή, η ΕΧΕ Α.Ε. με την υπό σχετ. 24 εισήγησή της, η οποία τέθηκε από την Αρχή σε Συμπληρωματική Δημόσια Διαβούλευση κατά την περίοδο 7.10.2019 έως 14.10.2019, κατέθεσε πρόταση τροποποίησης του των διατάξεων του ΚΣΗΕ αναφορικά με την εφαρμογή του ν. 4414/2016, ως απόρροια των ως άνω σχετικών εισηγήσεων της ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. και της ΑΔΜΗΕ Α.Ε.. Ειδικότερα, όπως αναφέρεται στο διαβιβαστικό της ως άνω εισήγησης (σχετ. 24) «...Από τις ως άνω προτάσεις τροποποίησης των ΚΔΣ και ΚΔΑΠΕΕΠ, καθώς και κατόπιν διαπιστώσεων εκ της υφιστάμενης συνεργασίας του Χρηματιστηρίου Ενέργειας με τους Διαχειριστές, προκύπτει, [...] η αναγκαιότητα τροποποιήσεων διατάξεων του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας για την εύρυθμη συμμετοχή των νέων σταθμών ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ στην Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας.».

Επειδή, η ΡΑΕ στο πλαίσιο ενδεδειγμένης εξέτασης της ως άνω εισήγησης της ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. (σχετ. 20) και λαμβάνοντας υπόψη τις διατάξεις των υπό σχετ. 1, 5, 11 και 13 νόμων και υπουργικών αποφάσεων, το γεγονός ότι δεν υποβλήθηκε κάποιο σχόλιο στο πλαίσιο της ως άνω Δημόσιας Διαβούλευσης, καθώς και τις ως άνω σχετικές εισηγήσεις της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. και της ΕΧΕ Α.Ε., διαπίστωσε ότι περιέχονται σε αυτήν όλες εκείνες οι απαραίτητες ρυθμίσεις ώστε να εξασφαλίζεται η εξειδίκευση του θεσμικού πλαισίου αναφορικά με τη συμμετοχή των νέων σταθμών ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας. Συγκεκριμένα, στην εν λόγω εισήγηση της ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε., περιλαμβάνονται τροποποιήσεις και προσθήκες προκειμένου για την εναρμόνιση και ευθυγράμμιση του ΚΔΕΣΜΗΕ, του ΚΣΗΕ και του ΚΔΑΠΕΕΠ καθώς και (α) προβλέψεις για το πλαίσιο λειτουργίας του ΜΜΒΑΠ, (β) προβλέψεις για την εφαρμογή της μεθοδολογίας υπολογισμού της ΠΑΕΣΑ και (γ) προβλέψεις αναφορικά με την εκκαθάριση και τον διακανονισμό των ΣΕΔΠ.

Επειδή, περαιτέρω, και ειδικά σχετικά με την πρόταση της ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. αναφορικά με την χρέωση βάσει ΜΜΚΘΣΣ, η οποία περιέχεται στην ως άνω εισήγηση, λεκτέα τα κάτωθι:

Σύμφωνα με την πρόβλεψη της περίπτωσης (η), της παραγράφου 2, του άρθρου 118 του ν. 4001/2011 η ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. «...εκκαθαρίζει και εισπράττει από 1.4.2019 το Ειδικό Τέλος για τη Μείωση Εκπομπών Αερίων Ρύπων και 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.», ενώ συναφώς, σύμφωνα με την παράγραφο 2 του άρθρου 12 του ν. 4425/2016 «Η εκκαθάριση των συναλλαγών στις Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας αφορά ιδίως τις εξής λειτουργίες: α) τον υπολογισμό με διαφανή τρόπο των ποσοτήτων πώλησης και αγοράς ενέργειας και ισχύος και των αντίστοιχων θέσεων για τις ποσότητες αυτές, συμπεριλαμβανομένου του υπολογισμού των καθαρών υποχρεώσεων, β) τον υπολογισμό της χρηματικής αξίας των χρεώσεων και πιστώσεων των Συμμετεχόντων στις Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας, γ) την ανάληψη και διαχείριση του πιστωτικού κινδύνου των συναλλαγών στο πλαίσιο της λειτουργίας των Αγορών Ηλεκτρικής Ενέργειας και τη διευθέτηση τυχόν ελλείμματος των συναλλαγών αυτών.». Ως εκ τούτου, προκύπτει ότι η ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. προκειμένου να εκτελέσει την κατά νόμο αρμοδιότητά της αναφορικά με την εκκαθάριση και τον διακανονισμό της χρώσης βάσει ΜΜΚΘΣΣ θα πρέπει να έχει στη διάθεσή της το σύνολο των απαραίτητων στοιχείων, ήτοι, μεταξύ άλλων, (α) την καθαρή έγχυση ενέργειας κάθε συμβατικής Θερμικής Μονάδας παραγωγής του Μητρώου Μονάδων του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ κατά την Περίοδο Κατανομής  $t$  καθώς και (β) το Μεταβλητό Κόστος κατά την Περίοδο Κατανομής  $t$  για κάθε μια από τις εν λόγω Μονάδες. Δεδομένου ότι τα ως άνω στοιχεία, και ειδικά το Μεταβλητό Κόστος μιας συμβατικής Θερμικής Μονάδας στο σημείο σύνδεσής της με το Σύστημα, αποτελεί δεδομένο το οποίο έχει εμπορικά εμπιστευτικό χαρακτήρα, εξαιτίας του ότι ο υπολογισμός του σχετίζεται με μεγέθη όπως το μεταβλητό κόστος καυσίμου καθώς και με τα τεχνικά χαρακτηριστικά της Μονάδας, η ΡΑΕ

κρίνει σκόπιμο ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ να αποστέλλει στη ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε., προκειμένου η τελευταία να εκτελέσει τους απαραίτητους υπολογισμούς για τη χρέωση βάσει ΜΜΚΘΣΣ, το σωρευτικό μεσοσταθμικό μεταβλητό κόστος των θερμικών συμβατικών σταθμών κατά την Περίοδο Κατανομής  $t$ , σε €/MWh.

Επειδή, προϋπόθεση για την εφαρμογή των ρυθμίσεων του ΚΔΑΠΕΕΠ, οι οποίες αφορούν τη συμμετοχή των σταθμών ΑΠΕ που υπάγονται σε καθεστώς λειτουργικής ενίσχυσης στη βάση διαφορικής προσαύξησης καθώς και των σταθμών της παρ. 19 του άρθρου 3 του ν. 4414/2016 στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας αποτελεί η έναρξη λειτουργίας του Φο.Σ.Ε.Τε.Κ., όπως ορίζεται στην υπό σχετ. 13 υπουργική απόφαση, όπως αυτή έχει τροποποιηθεί και ισχύει. Ως εκ τούτου κρίνεται αναγκαίο η ισχύς των συγκεκριμένων ρυθμίσεων του ΚΔΑΠΕΕΠ να άρχεται από την ημέρα κατά την οποία εκτελείται ο ΗΕΠ για την ημέρα κατανομής που συμπίπτει με την ημερομηνία έναρξης λειτουργίας του Φο.Σ.Ε.Τε.Κ. βάσει της ως άνω υπουργικής απόφασης.

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:

Ι. Την τροποποίηση διατάξεων του Κώδικα του Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης σύμφωνα με το Παράρτημα της παρούσας απόφασης το οποίο αποτελεί αναπόσπαστο μέρος αυτής.

ΙΙ. Την κοινοποίηση της παρούσας απόφασης στην εταιρεία με την επωνυμία «ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΑΠΕ & ΕΓ-ΓΥΗΣΕΩΝ ΠΡΟΕΛΕΥΣΗΣ ΑΕ» και με διακριτικό τίτλο «ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ» για τις σχετικές της ενέργειες.

## ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ

## ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΣΕΙΣ ΤΟΥ ΚΩΔΙΚΑ ΤΟΥ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗ ΑΠΕ &amp; ΕΓΓΥΗΣΩΝ ΠΡΟΕΛΕΥΣΗΣ (ΚΔΑΠΕΕΠ)

## Α. Το Άρθρο 13 αντικαθίσταται από το παρακάτω:

«Άρθρο 13 Μεταβατικός Μηχανισμός Βέλτιστης Ακρίβειας Πρόβλεψης (ΜΜΒΑΠ)

1. Σε περίπτωση που για κάτοχο Μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με ΣΕΔΠ σε κανονική λειτουργία ο οποίος είναι εγγεγραμμένος στο Μητρώο Συμμετεχόντων ή για έναν ΦοΣΕ που εκπροσωπεί Μονάδες παραγωγής από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με ΣΕΔΠ σε κανονική λειτουργία, διαπιστώνεται σημαντική απόκλιση μεταξύ της έγχυσης ηλεκτρικής ενέργειας στο Σύστημα ή στο Δίκτυο και της ποσότητας ηλεκτρικής ενέργειας όπως αυτή εντάχθηκε στον ΗΕΠ, τότε, κατά την Μηνιαία Εκκαθάριση, ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης υπολογίζει και χρεώνει τον κάτοχο των Μονάδων παραγωγής από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με ΣΕΔΠ ή αντίστοιχα τον ΦοΣΕ, για κάθε Περίοδο Κατανομής  $t$  του μήνα  $\mu$ , ποσό  $NCBAL\_GRES$  σε €, ως εξής:

- A) Για κάτοχο  $p$  που έχει συνάψει ΣΕΔΠ, εγγεγραμμένο στο Μητρώο Συμμετεχόντων, με Χαρτοφυλάκιο Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ σε κανονική λειτουργία που ανήκουν στην τεχνολογία  $tech$ , είναι εγκατεστημένες στη ζώνη απωλειών  $LFZ$  και στη λειτουργική ζώνη  $z$ , το οποίο συμβολίζεται με  $PFLSPRES_{norm, p, tech, LFZ, z, t}$ :

$$NCBAL\_GRES_{PFLSPRES_{norm, p, tech, LFZ, z, t}} = BAL\_GRES \times SUR\_GRES_{tech, \mu, Pinst, IMQ} \times |MQ_{PFLSPRES_{norm, p, tech, LFZ, z, t}} - DASQ_{PFLSPRES_{norm, p, tech, LFZ, z, t}}|$$

- B) Για ΦοΣΕ  $AG$  και το υποσύνολο των ευρισκομένων σε κανονική λειτουργία Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με ΣΕΔΠ μιας συγκεκριμένης τεχνολογίας  $tech$  που εκπροσωπεί, οι οποίες αποτελούν το Χαρτοφυλάκιο Μονάδων  $PFLSPRES_{norm, AG, tech}$ :

$$NCBAL\_GRES_{PFLSPRES_{norm, AG, tech, t}} = BAL\_GRES \times SUR\_GRES_{tech, \mu, Pinst, IMQ} \times |MQ_{PFLSPRES_{norm, AG, tech, t}} - DASQ_{PFLSPRES_{norm, AG, tech, t}}|$$

όπου:

$$MQ_{PFLSPRES_{norm, AG, tech, t}} = \sum_{LFZ} \sum_z MQ_{PFLSPRES_{norm, AG, tech, LFZ, z, t}}$$

$$DASQ_{PFLSPRES_{norm, AG, tech, t}} = \sum_{LFZ} \sum_z DASQ_{PFLSPRES_{norm, AG, tech, LFZ, z, t}}$$

Στα παραπάνω:

$BAL\_GRES$

είναι η μοναδιαία χρέωση σε €/MWh απόκλισης, λόγω σημαντικών αποκλίσεων στην υποβολή Προσφορών Έγχυσης από Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ.

$SUR\_GRES_{tech, \mu, Pinst, IMQ}$

είναι ο συντελεστής προσαύξησης της χρέωσης λόγω σημαντικών αποκλίσεων στην υποβολή Προσφορών Έγχυσης από Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, ο οποίος προσαρμόζεται ανάλογα την τεχνολογία  $tech$ , τον μήνα  $\mu$ ,

το επίπεδο εγκατεστημένης ισχύος της Εικονικής Μονάδας  $P_{inst}$ , και το επίπεδο της απόκλισης  $IMQ (|MQ-DASQ|)$ . Στην περίπτωση που, για μία Περίοδο Κατανομής  $t$ , η απόκλιση δεν υπερβαίνει το όριο  $BAL\_TOL\_GRES1\%$ , η τιμή του συντελεστή προσαύξησης είναι μηδενική, ενώ, ανάλογα με το αν υπερβαίνει τα όρια  $BAL\_TOL\_GRES1\%$  ή και  $BAL\_TOL\_GRES2\%$ , λαμβάνει τιμές που ορίζονται με απόφαση της ΡΑΕ ύστερα από εισήγηση του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης.

$MQ^{PFLSPRES, norm, p, tech, LFZ, z, t}$

είναι η μετρούμενη ποσότητα ενέργειας, σε MWh, του Χαρτοφυλακίου Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με ΣΕΔΠ  $PFLSPRES, norm, p, tech, LFZ, z$  του κατόχου  $p$ , ο οποίος συμμετέχει στην αγορά απευθείας χωρίς εκπρόσωπο, στο σημείο σύνδεσης των επιμέρους Μονάδων που το απαρτίζουν με το Σύστημα ή το Δίκτυο, που αντιστοιχεί στην Περίοδο Κατανομής  $t$ . Το Χαρτοφυλάκιο  $PFLSPRES, norm, p, tech, LFZ, z$  είναι σύνολο Μονάδων που βρίσκονται σε κανονική λειτουργία, ανήκουν στην τεχνολογία  $tech$ , και είναι εγκατεστημένες στη ζώνη απωλειών  $LFZ$  και στη λειτουργική ζώνη  $z$ .

$MQ^{PFLSPRES, norm, AG, tech, t}$

είναι το άθροισμα της μετρούμενης ποσότητας ενέργειας στα σημεία σύνδεσης με το Σύστημα ή το Δίκτυο σε MWh, κατά την Περίοδο Κατανομής  $t$ , των ευρισκομένων σε κανονική λειτουργία Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με ΣΕΔΠ τεχνολογίας  $tech$ , που αποτελούν το Χαρτοφυλάκιο Μονάδων  $PFLSPRES, norm, AG, tech$  του ΦοΣΕ ΑΓ.

$MQ^{PFLSPRES, norm, AG, tech, LFZ, z, t}$

είναι το άθροισμα της μετρούμενης ποσότητας ενέργειας στα σημεία σύνδεσης με το Σύστημα ή το Δίκτυο, κατά την Περίοδο Κατανομής  $t$ , όλων των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με ΣΕΔΠ που αποτελούν το Χαρτοφυλάκιο Μονάδων  $PFLSPRES, norm, AG, tech, LFZ, z$ . Το Χαρτοφυλάκιο αυτό περιλαμβάνει το σύνολο των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με ΣΕΔΠ που βρίσκονται σε κανονική λειτουργία, εκπροσωπούνται από τον ΦοΣΕ ΑΓ, ανήκουν στην τεχνολογία  $tech$  και βρίσκονται εγκατεστημένες στην ζώνη απωλειών  $LFZ$  και στη λειτουργική ζώνη  $z$ .

$DASQ^{PFLSPRES, norm, p, tech, LFZ, z, t}$

είναι η ποσότητα ενέργειας σε MWh, ανηγμένη στα σημεία σύνδεσης με το Σύστημα ή το Δίκτυο, που εντάχθηκε στον ΗΕΠ, για την Περίοδο Κατανομής  $t$ , των ευρισκομένων σε κανονική λειτουργία Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με ΣΕΔΠ που απαρτίζουν το Χαρτοφυλάκιο Μονάδων  $PFLSPRES, norm, p, tech, LFZ, z$  του κατόχου  $p$  ο οποίος συμμετέχει στην αγορά απευθείας χωρίς εκπρόσωπο. Οι

Μονάδες αυτές ανήκουν στην τεχνολογία *tech* και είναι εγκατεστημένες στη ζώνη απωλειών *LFZ* και στη λειτουργική ζώνη *z*.

$DASQ_{PFLSPRES, norm, AG, tech, LFZ, z, t}$

είναι η ποσότητα ενέργειας σε MWh, ανηγμένη στα σημεία σύνδεσης με το Σύστημα ή το Δίκτυο, που εντάχθηκε στον ΗΕΠ για την Περίοδο Κατανομής *t* και το Χαρτοφυλάκιο Μονάδων  $PFLSPRES_{norm, AG, tech, LFZ, z}$ . Το Χαρτοφυλάκιο αυτό περιλαμβάνει το σύνολο των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με ΣΕΔΠ σε κανονική λειτουργία, οι οποίες εκπροσωπούνται από τον ΦοΣΕ *AG*, ανήκουν στην τεχνολογία *tech* και βρίσκονται εγκατεστημένες στη ζώνη απωλειών *LFZ* και στη λειτουργική ζώνη *z*.

$DASQ_{PFLSPRES, norm, AG, tech, t}$

είναι το άθροισμα όλων των επιμέρους ποσοτήτων ενέργειας  $DASQ_{PFLSPRES, norm, AG, tech, LFZ, z, t}$  που εντάχθηκαν στον ΗΕΠ, για την Περίοδο Κατανομής *t*, για κάθε ένα από τα Χαρτοφυλάκια  $PFLSPRES_{norm, AG, tech, LFZ, z}$  που αποτελούν το Χαρτοφυλάκιο  $PFLSPRES_{norm, AG, tech}$  του ΦοΣΕ *AG*.

Η παραπάνω χρέωση  $NCBAL\_GRES$  οφείλεται μόνο όταν η Περίοδος Κατανομής ανήκει σε Ημέρα Κατανομής για την οποία ισχύει  $N - ND\_GRES > 0$ , ενώ σε άλλη περίπτωση  $NCBAL\_GRES = 0$ , όπου:

$ND\_GRES$

είναι η μέγιστη τιμή του αριθμού των ημερών κάθε ημερολογιακού μήνα για την οποία δεν θα επιβληθεί η παραπάνω χρέωση σε κάτοχο Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ ή σε ΦοΣΕ για τις Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με ΣΕΔΠ σε κανονική λειτουργία που εκπροσωπεί.

$N$

είναι ο μέχρι και την υπόψη Ημέρα Κατανομής συνολικός αριθμός των Ημερών Κατανομής κατά τον τρέχοντα ημερολογιακό μήνα κατά τις οποίες, έστω και για μία Περίοδο Κατανομής *t*, διαπιστώθηκε σημαντική απόκλιση μεταξύ της έγχυσης ηλεκτρικής ενέργειας στο Σύστημα ή στο Δίκτυο, και της ποσότητας ηλεκτρικής ενέργειας που εντάχθηκε στον ΗΕΠ, για το υπό εξέταση Χαρτοφυλάκιο Μονάδων  $PFLSPRES_{norm, p, tech, LFZ, z}$  του κατόχου *p* ή  $PFLSPRES_{norm, AG, tech}$  του ΦοΣΕ *AG*.

2. Ως σημαντική απόκλιση για μια Περίοδο Κατανομής *t* νοείται η περίπτωση κατά την οποία, η απόλυτη τιμή της διαφοράς μεταξύ της έγχυσης ηλεκτρικής ενέργειας στο Σύστημα ή το Δίκτυο από το Χαρτοφυλάκιο Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με ΣΕΔΠ σε κανονική λειτουργία  $PFLSPRES_{norm, p, tech, LFZ, z}$  του κατόχου *p*, και της ποσότητας ηλεκτρικής ενέργειας, ανηγμένης στα Σημεία Σύνδεσης με το Σύστημα ή το Δίκτυο, που εντάχθηκε στον ΗΕΠ για λογαριασμό του Χαρτοφυλακίου αυτού, προς την αθροιστική εγκατεστημένη ισχύ του  $P_{inst}$ , υπερβαίνει το όριο

$BAL\_TOL\_GRES1\%$  το οποίο εφαρμόζεται για τη συγκεκριμένη τεχνολογία, μήνα του έτους και επίπεδο εγκατεστημένης ισχύος:

$$\frac{|MQ_{PFLSPRES, norm, p, tech, LFZ, z, t} - DASQ_{PFLSPRES, norm, p, tech, LFZ, z, t}|}{P_{inst}} > BAL\_TOL\_GRES1\%$$

ή αντίστοιχα

$$\frac{|MQ_{PFLSPRES, norm, AG, tech, t} - DASQ_{PFLSPRES, norm, AG, tech, t}|}{P_{inst}} > BAL\_TOL\_GRES1\%$$

για το Χαρτοφυλάκιο Μονάδων  $PFLSPRES, norm, AG, tech$  που εκπροσωπείται από τον ΦοΣΕ AG.

3. Για κάθε έτος εφαρμογής, ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης υπολογίζει την αριθμητική τιμή της μοναδιαίας χρέωσης  $BAL\_GRES$  ως το πενήντα τοις εκατό (50%) του ετήσιου μέσου όρου της απόλυτης τιμής της διαφοράς της Οριακής Τιμής Συστήματος από την Οριακή Τιμή Αποκλίσεων του προηγούμενου έτους.
4. Οι αριθμητικές τιμές των παραμέτρων της παραγράφου 1 καθορίζονται σύμφωνα με τον ακόλουθο πίνακα:

Συντελεστής / Παράμετρος	Τεχνολογία	Υπο-περίπτωση	Αριθμητική Τιμή
$ND\_GRES$			2
$BAL\_TOL\_GRES1\%$	Αιολικά και Φ/β		20%
	Λοιπές ΑΠΕ		10%
$BAL\_TOL\_GRES2\%$	Αιολικά και Φ/β		30%
	Λοιπές ΑΠΕ		20%
$SUR\_GRES$ ( $BAL\_TOL\_GRES1\%$ < Απόκλιση <= $BAL\_TOL\_GRES2\%$ )	Αιολικά	0-15 MW	0,2
		15-30 MW	0,3
		30-80 MW	0,4
		> 80 MW	0,5
$SUR\_GRES$ (Απόκλιση > $BAL\_TOL\_GRES2\%$ )		0-15 MW	0,8

		15-30 MW	0,85
		30-80 MW	0,9
		> 80 MW	0,95
<i>SUR_GRES</i> ( <i>BAL_TOL_GRES1%</i> <Απόκλιση<= <i>BAL_TOL_GRES2%</i> )	Φ/β (από 01/10 έως 30/04)	0-1 MW	0,2
		1-5 MW	0,3
		> 5 MW	0,4
<i>SUR_GRES</i> (Απόκλιση > <i>BAL_TOL_GRES2%</i> )		0-1 MW	0,8
		1-5 MW	0,85
		> 5 MW	0,9
<i>SUR_GRES</i> ( <i>BAL_TOL_GRES1%</i> <Απόκλιση<= <i>BAL_TOL_GRES2%</i> )	Φ/β (από 01/05 έως 30/09)	0-1 MW	0,3
		1-5 MW	0,4
		> 5 MW	0,5
<i>SUR_GRES</i> (Απόκλιση > <i>BAL_TOL_GRES2%</i> )		0-1 MW	0,85
		1-5 MW	0,9
		> 5 MW	0,95
<i>SUR_GRES</i> ( <i>BAL_TOL_GRES1%</i> < Απόκλιση <= <i>BAL_TOL_GRES2%</i> )	Λοιπές ΑΠΕ		0,5
<i>SUR_GRES</i> (Απόκλιση > <i>BAL_TOL_GRES2%</i> )			0,95

5. Οι αριθμητικές τιμές του συντελεστή προσαύξησης  $SUR\_GRES_{tech, \mu, P_{inst}, IMQ}$ , του συντελεστή  $ND\_GRES$  και των ορίων ανοχής  $BAL\_TOL\_GRES1\%$  και  $BAL\_TOL\_GRES2\%$

δύνανται να μεταβάλλονται για κάθε ημερολογιακό έτος με απόφαση της ΡΑΕ, ύστερα από εισήγηση του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ και το Χρηματιστήριο Ενέργειας παρέχουν στον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης τα απαραίτητα δεδομένα για την κατάρτιση της εισήγησής του. Η παραπάνω απόφαση της ΡΑΕ εκδίδεται τουλάχιστον δύο μήνες πριν την περίοδο εφαρμογής της, και δεν τροποποιείται εντός της περιόδου αυτής.

6. Κατά την Οριστική Εκκαθάριση ΜΜΒΑΠ, ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης επαναλαμβάνει για κάθε μήνα  $\mu$  του ημερολογιακού έτους  $Y$  τους υπολογισμούς της Μηνιαίας Εκκαθάρισης ΜΜΒΑΠ των παραγράφων 1 και 2 αντικαθιστώντας τις τιμές των ποσοτήτων ενέργειας  $MQ_{PFLSPRES, norm, p, tech, LFZ, z, t}$  και  $MQ_{PFLSPRES, norm, AG, tech, LFZ, z, t}$  με τις αντίστοιχες οριστικές τιμές  $MQ'_{PFLSPRES, norm, p, tech, LFZ, z, t}$  και  $MQ'_{PFLSPRES, norm, AG, tech, LFZ, z, t}$ , και χρεοπιστώνει στους κατόχους των Μονάδων με ΣΕΔΠ ή αντίστοιχα στους ΦοΣΕ που τους εκπροσωπούν, τις χρηματικές διαφορές  $NCBAL\_GRES' - NCBAL\_GRES$ , όπου  $NCBAL\_GRES'$  οι οριστικές τιμές των χρεώσεων που τους αντιστοιχούν.
7. Για τις ανάγκες εκπλήρωσης των υποχρεώσεων του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης αναφορικά με τη διενέργεια των υπολογισμών των παραγράφων 1 και 2, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ και το Χρηματιστήριο Ενέργειας παρέχουν στον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης τα απαραίτητα στοιχεία ως εξής:
  - A) Για τη Μηνιαία Εκκαθάριση του ημερολογιακού μήνα  $\mu$ , τις ποσότητες ενέργειας  $MQ_{PFLSPRES, norm, p, tech, LFZ, z, t}$ ,  $MQ_{PFLSPRES, norm, AG, tech, LFZ, z, t}$ ,  $DASQ_{PFLSPRES, norm, p, tech, LFZ, z, t}$  και  $DASQ_{PFLSPRES, norm, AG, tech, LFZ, z, t}$  για κάθε Περίοδο Κατανομής  $t(\mu)$ , το αργότερο μέχρι την δέκατη πέμπτη (15<sup>η</sup>) ημέρα του μήνα  $\mu+1$ .
  - B) Για την Οριστική Εκκαθάριση του ημερολογιακού μήνα  $\mu$  τα οριστικά μεγέθη ποσοτήτων ενέργειας  $MQ'_{PFLSPRES, norm, p, tech, LFZ, z, t}$  και  $MQ'_{PFLSPRES, norm, AG, tech, LFZ, z, t}$  για κάθε Περίοδο Κατανομής  $t(\mu)$ , το αργότερο μέχρι την δέκατη (10<sup>η</sup>) ημέρα του Ιουλίου του έτους  $Y+1$ .»

#### B. Εισάγεται νέο Άρθρο 13A ως εξής:

«Άρθρο 13Α Προσαύξηση Ανάπτυξης Ετοιμότητας Συμμετοχής στην Αγορά (ΠΑΕΣΑ)

1. Για κάθε Χαρτοφυλάκιο Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ  $PFLSPRES, norm, p, tech, LFZ, z$  με ΣΕΔΠ σε κανονική λειτουργία, μιας συγκεκριμένης τεχνολογίας  $tech$ , που είναι εγκατεστημένες στη ζώνη απωλειών  $LFZ$  και στη λειτουργική ζώνη  $z$ , του κατόχου  $p$  που συμμετέχει στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας απευθείας χωρίς εκπρόσωπο, ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης υπολογίζει το ποσοστό των Περιόδων Κατανομής  $t$  του μήνα  $\mu$  επί του συνόλου των Περιόδων Κατανομής για τις οποίες είχε ενταχθεί ποσότητα έγχυσης στον ΗΕΠ για το Χαρτοφυλάκιο  $PFLSPRES, norm, p, tech, LFZ, z$  αθροιστικής εγκατεστημένης ισχύος  $P_{inst}$ , για τις οποίες ισχύει:

$$\Omega_{AE\Sigma PFLSPRES, norm, p, tech, LFZ, z, t} > \Lambda_{\Omega O P A_{tech, P_{inst}}}$$

όπου

$$\Omega_{AE\Sigma PFLSPRES, norm, p, tech, LFZ, z, t} = \frac{|MQ_{PFLSPRES, norm, p, tech, LFZ, z, t} - DASQ_{PFLSPRES, norm, p, tech, LFZ, z, t}|}{P_{inst}} \times 100.$$

Εάν για τον μήνα  $\mu$ , το ανωτέρω ποσοστό Περιόδων Κατανομής υπερβαίνει το Ακραίο Μηνιαίο Ποσοστό Ωρών  $ΑΜΠΩ_{tech, P_{inst}}$ , το οποίο ορίζεται ανά τεχνολογία  $tech$  και εύρος εγκατεστημένης ισχύος  $P_{inst}$ , τότε για κάθε Μονάδα ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ  $u_{SPRES, norm, p, tech, LFZ, z}$  που ανήκει στο Χαρτοφυλάκιο Μονάδων  $PFL_{SPRES, norm, p, tech, LFZ, z}$  του κατόχου  $p$  και δεν εμπίπτει στις εξαιρέσεις της παραγράφου 11 του Άρθρου 5 του Ν.4414 για την παροχή της ΠΑΕΣΑ, ισχύει:

$$ΠΑΕΣΑ_{u_{SPRES, norm, p, tech, LFZ, z}, \mu} = 0$$

αλλιώς

$$ΠΑΕΣΑ_{u_{SPRES, norm, p, tech, LFZ, z}, \mu} = \sum_{t \in \mu} \Pi_{u_{SPRES, tech, LFZ, z}} \times \sum_{t \in \mu} MQ_{u_{SPRES, norm, p, tech, LFZ, z}, t}$$

Στα παραπάνω:

$\Omega_{AE\Sigma PFL_{SPRES, norm, p, tech, LFZ, z}, t}$  είναι η Ωριαία Απόκλιση της Ενέργειας που παρήγαγε το Χαρτοφυλάκιο Μονάδων  $PFL_{SPRES, norm, p, tech, LFZ, z}$  του κατόχου  $p$  και η οποία απορροφήθηκε από το Διασυνδεδεμένο Σύστημα ή Δίκτυο κατά την Περίοδο Κατανομής  $t$  όπως μετρήθηκε στα σημεία σύνδεσης των Μονάδων, από την ενταχθείσα στον ΗΕΠ ποσότητα του Χαρτοφυλακίου Μονάδων αυτού για την ίδια  $t$ , εκφρασμένη ως ποσοστό της αθροιστικής εγκατεστημένης ισχύος  $P_{inst}$ .

$\Lambda\Omega\Omega\text{Π}\Lambda_{tech, P_{inst}}$  είναι το Ακραίο Ωριαίο Όριο Ποσοστιαίας Απόκλισης που ορίζεται ανά τεχνολογία  $tech$  και εύρος εγκατεστημένης ισχύος  $P_{inst}$  σύμφωνα με την Υπουργική Απόφαση ΑΠΕΗΛ/Α/Φ1/οικ.187480 όπως αυτή έχει τροποποιηθεί και ισχύει, του οποίου η υπέρβαση για ποσοστό ωρών υψηλότερο από το Ακραίο Μηνιαίο Ποσοστό Ωρών (ΑΜΠΩ) που αντιστοιχεί στο υπό εξέταση Χαρτοφυλάκιο Μονάδων, οδηγεί σε μη καταβολή της ΠΑΕΣΑ για τον μήνα  $\mu$ .

$ΑΜΠΩ_{tech, P_{inst}}$  είναι το Ακραίο Μηνιαίο Ποσοστό Ωρών ανά τεχνολογία  $tech$  και εύρος εγκατεστημένης ισχύος  $P_{inst}$ , που ορίζεται στην Υ.Α. ΑΠΕΗΛ/Α/Φ1/οικ.187480 όπως αυτή έχει τροποποιηθεί και ισχύει, και αντιπροσωπεύει το μέγιστο επιτρεπόμενο ποσοστό ωρών κατά τις οποίες μπορεί να γίνει υπέρβαση του  $\Lambda\Omega\Omega\text{Π}\Lambda_{tech, P_{inst}}$ , χωρίς συνέπειες στην καταβολή της ΠΑΕΣΑ για τον μήνα  $\mu$ .

$\Sigma\Pi_{u_{SPRES, tech, LFZ, z}}$  είναι η Σταθερή Προσαύξηση Ανάπτυξης Ετοιμότητας Συμμετοχής στην Αγορά, σε €/MWh, που αντιστοιχεί στην Μονάδα ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ  $u_{SPRES, norm, tech, LFZ, z}$  με ΣΕΔΠ, που ανήκει στην τεχνολογία παραγωγής  $tech$ , είναι εγκατεστημένη στη ζώνη απωλειών  $LFZ$  και τη λειτουργική ζώνη  $z$ .

2. Για το σύνολο των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με ΣΕΔΠ σε κανονική λειτουργία, που εκπροσωπεί ο ΦοΣΕ AG, ανήκουν σε μια συγκεκριμένη τεχνολογία  $tech$ , έχουν αθροιστική εγκατεστημένη ισχύ  $P_{inst}$ , και αποτελούν το Χαρτοφυλάκιο Μονάδων που συμβολίζεται με

$PFLSPRES_{norm, AG, tech}$ , ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης υπολογίζει το ποσοστό των Περιόδων Κατανομής  $t$  του μήνα  $\mu$  επί του συνόλου των Περιόδων Κατανομής για τις οποίες είχε ενταχθεί ποσότητα έγχυσης στον ΗΕΠ για το Χαρτοφυλάκιο  $PFLSPRES_{norm, AG, tech}$ , για τις οποίες ισχύει:

$$\Omega\text{ΑΕΦ}_{PFLSPRES_{norm, AG, tech}, t} > \Lambda\text{ΩΟΠΑ}_{tech, P_{inst}}$$

όπου  $\Omega\text{ΑΕΦ}_{PFLSPRES_{norm, AG, tech}, t}$  είναι η Ωριαία Απόκλιση της Ενέργειας που παρήγαγε το Χαρτοφυλάκιο Μονάδων  $PFLSPRES_{norm, AG, tech}$  που εκπροσωπείται από τον ΦοΣΕ  $AG$  και η οποία απορροφήθηκε από το Διασυνδεδεμένο Σύστημα ή Δίκτυο κατά την Περίοδο Κατανομής  $t$  όπως μετρήθηκε στα σημεία σύνδεσης των Μονάδων, από την ενταχθείσα στον ΗΕΠ ποσότητα του Χαρτοφυλακίου Μονάδων αυτού για την ίδια  $t$ , εκφρασμένη ως ποσοστό της αθροιστικής εγκατεστημένης ισχύος  $P_{inst}$ :

$$\Omega\text{ΑΕΦ}_{PFLSPRES_{norm, AG, tech}, t} = \frac{|MQ_{PFLSPRES_{norm, AG, tech}, t} - DASQ_{PFLSPRES_{norm, AG, tech}, t}|}{P_{inst}} \times 100,$$

με

$$MQ_{PFLSPRES_{norm, AG, tech}, t} = \sum_{LFZ} \sum_z MQ_{PFLSPRES_{norm, AG, tech}, LFZ, z, t},$$

$$DASQ_{PFLSPRES_{norm, AG, tech}, t} = \sum_{LFZ} \sum_z DASQ_{PFLSPRES_{norm, AG, tech}, LFZ, z, t}.$$

Εάν για τον μήνα  $\mu$ , το ανωτέρω ποσοστό Περιόδων Κατανομής υπερβαίνει το Ακραίο Μηνιαίο Ποσοστό Ωρών  $\Lambda\text{ΜΠΩ}_{tech, P_{inst}}$ , το οποίο ορίζεται ανά τεχνολογία  $tech$  και εύρος εγκατεστημένης ισχύος  $P_{inst}$ , τότε για κάθε Μονάδα ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ  $USPRES_{norm, AG, tech, LFZ, z}$  που ανήκει στο Χαρτοφυλάκιο Μονάδων  $PFLSPRES_{norm, AG, tech}$  και δεν εμπίπτει στις εξαιρέσεις της παραγράφου 11 του Άρθρου 5 του Ν.4414 για την παροχή της ΠΑΕΣΑ, ισχύει:

$$\text{ΠΑΕΣΑ}_{u_{SPRES_{norm, AG, tech, LFZ, z}, \mu}} = 0$$

αλλιώς

$$\text{ΠΑΕΣΑ}_{u_{SPRES_{norm, AG, tech, LFZ, z}, \mu}} = \Sigma\text{Π}u_{SPRES_{tech, LFZ, z}} \times \sum_{t \in \mu} MQ_{USPRES_{norm, AG, tech, LFZ, z, t}}$$

- Κατά την Μηνιαία Εκκαθάριση, ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης υπολογίζει τα ανωτέρω χρηματικά ποσά μετά το τέλος κάθε μήνα  $\mu$ , και αποδίδει την ΠΑΕΣΑ στους δικαιούχους κατόχους των Μονάδων αυτών. Κατά την Οριστική Εκκαθάριση ΠΑΕΣΑ, ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης επαναλαμβάνει για κάθε μήνα  $\mu$  του ημερολογιακού έτους  $\Upsilon$  τους υπολογισμούς των παραγράφων 1 και 2, αντικαθιστώντας τις τιμές των ποσοτήτων ενέργειας  $MQ_{PFLSPRES_{norm, p, tech, LFZ, z, t}}$  και  $MQ_{PFLSPRES_{norm, AG, tech, LFZ, z, t}}$  με τις αντίστοιχες οριστικές τιμές τους  $MQ'_{PFLSPRES_{norm, p, tech, LFZ, z, t}}$  και  $MQ'_{PFLSPRES_{norm, AG, tech, LFZ, z, t}}$ , και χρεοπιστώνει στους δικαιούχους των Μονάδων με ΣΕΔΠ τις χρηματικές διαφορές  $\text{ΠΑΕΣΑ}'_u - \text{ΠΑΕΣΑ}_u$ , όπου  $\text{ΠΑΕΣΑ}'_u$  οι οριστικές τιμές των πιστώσεων που τους αντιστοιχούν.

4. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ και το Χρηματιστήριο Ενέργειας αποστέλλουν στον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης όλα τα απαραίτητα στοιχεία για την εφαρμογή των παραπάνω ως εξής:
- A) Για τη Μηνιαία Εκκαθάριση του ημερολογιακού μήνα  $\mu$ , τις ποσότητες ενέργειας  $MQ_{PFLSPRES, norm, p, tech, LFZ, z, t}$ ,  $MQ_{PFLSPRES, norm, AG, tech, LFZ, z, t}$ ,  $DASQ_{PFLSPRES, norm, p, tech, LFZ, z, t}$  και  $DASQ_{PFLSPRES, norm, AG, tech, LFZ, z, t}$  για κάθε Περίοδο Κατανομής  $t(\mu)$ , το αργότερο μέχρι την δέκατη πέμπτη (15<sup>η</sup>) ημέρα του μήνα  $\mu+1$ .

Για την Οριστική Εκκαθάριση του ημερολογιακού μήνα  $\mu$  τα οριστικά μεγέθη ποσοτήτων ενέργειας  $MQ'_{PFLSPRES, norm, p, tech, LFZ, z, t}$  και  $MQ'_{PFLSPRES, norm, AG, tech, LFZ, z, t}$  για κάθε Περίοδο Κατανομής  $t(\mu)$ , το αργότερο μέχρι την δέκατη (10<sup>η</sup>) ημέρα του Ιουλίου του έτους  $Y+1$ . »

#### Γ. Εισάγεται νέο Άρθρο 13B ως εξής:

«Άρθρο 13B Εκκαθαρίσεις και Διακανονισμός ΣΕΔΠ

1. Στο πλαίσιο της Μηνιαίας Εκκαθάρισης των ΣΕΔΠ, ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης υπολογίζει την Ειδική Τιμή Αγοράς (*ETA*) ανά τεχνολογία ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ και εκκαθαρίζει τις Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με ΣΕΔΠ σύμφωνα με την ΥΑ ΑΠΕΗΛ/Α/Φ1/οικ.187480 (ΦΕΚ Β' 3955/2016) όπως έχει τροποποιηθεί και ισχύει. Στο πλαίσιο της Οριστικής Εκκαθάρισης των ΣΕΔΠ, ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης επανυπολογίζει την *ETA* για κάθε τεχνολογία *tech* και για κάθε μήνα  $\mu$ , χρησιμοποιώντας τα οριστικά δεδομένα έγχυσης  $Q'_{εγχρόμενη εκκαθαριζόμενη ενέργεια, tech, t(\mu)}$  και Φορτίου Συστήματος  $Q'_{φορτίο συστήματος, t(\mu)}$ , και δημοσιεύει τις οριστικές τιμές  $ETA'_{tech, \mu(Y)}$  με τις οποίες επαναλαμβάνει τις εκκαθαρίσεις των εν λόγω μηνών.
2. Για τις ανάγκες εκπλήρωσης των υποχρεώσεων του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης αναφορικά με την εκτέλεση των απαιτούμενων υπολογισμών και την διενέργεια της εκκαθάρισης των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με ΣΕΔΠ, οι Διαχειριστές των Δικτύων του Διασυνδεδεμένου Συστήματος, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ και το Χρηματιστήριο Ενέργειας, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων τους κατά τις διατάξεις της κείμενης νομοθεσίας, παρέχουν στον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης τα απαραίτητα στοιχεία ως εξής:
 

A) Για τον υπολογισμό της *ETA* στο πλαίσιο της Μηνιαίας Εκκαθάρισης, την Οριακή Τιμή Συστήματος  $DASMP_{t(\mu)}$  για κάθε Περίοδο Κατανομής  $t$  του μήνα  $\mu$ , τη συνολική έγχυση ηλεκτρικής ενέργειας στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα και Δίκτυο  $Q'_{εγχρόμενη εκκαθαριζόμενη ενέργεια, tech, t(\mu)}$  ανά Περίοδο Κατανομής  $t$  του ημερολογιακού μήνα  $\mu$  και ανά τεχνολογία ΑΠΕ Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής, η οποία εκκαθαρίστηκε ως συμμετοχή στην αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας των σταθμών της αντίστοιχης τεχνολογίας, καθώς και το Φορτίο Συστήματος  $Q'_{φορτίο συστήματος, t(\mu)}$  που εκκαθαρίζεται στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας ανά Περίοδο Κατανομής  $t(\mu)$ , μέχρι την δέκατη πέμπτη (15<sup>η</sup>) ημέρα του μήνα  $\mu+1$ . Για τον επανυπολογισμό της *ETA* στο πλαίσιο της Οριστικής Εκκαθάρισης των ΣΕΔΠ, τις οριστικές ποσότητες  $Q'_{εγχρόμενη εκκαθαριζόμενη ενέργεια, tech, t(\mu)}$  και  $Q'_{φορτίο συστήματος, t(\mu)}$ , μέχρι την δέκατη (10<sup>η</sup>) ημέρα του Ιουλίου του έτους  $Y+1$ .

- Β) Για την εφαρμογή του ΜΜΒΑΠ και την καταβολή της ΠΑΕΣΑ, τα απαραίτητα δεδομένα όπως κατά περίπτωση ορίζεται στα Άρθρα 13 και 13Α.
3. Σχετικά με τον Διακανονισμό Συναλλαγών των εκκαθαρίσεων του ΜΜΒΑΠ και της ΠΑΕΣΑ κατά τα Άρθρα 13 και 13Α, οι πληρωμές και οι εισπράξεις πραγματοποιούνται μέσω τραπεζικών πράξεων, δηλαδή χρεώσεων και πιστώσεων των Λογαριασμών Συμμετεχόντων και του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης, κατόπιν αποστολής Ενημερωτικών Σημειωμάτων. Τα Ενημερωτικά Σημειώματα των Μηνιαίων Εκκαθαρίσεων αποστέλλονται από τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης το αργότερο ως την εικοστή (20<sup>η</sup>) ημέρα του μήνα  $\mu+1$  υπό την προϋπόθεση αποστολής των σχετικών στοιχείων από τους αρμόδιους διαχειριστές κατά τις διατάξεις της παραγράφου 2 και της κείμενης νομοθεσίας. Για την εξόφληση των ποσών που του αναλογούν στο πλαίσιο των ανωτέρω Μηνιαίων Εκκαθαρίσεων, κάθε κάτοχος Μονάδας ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με ΣΕΔΠ ή ΦοΣΕ, ο οποίος λαμβάνει Ενημερωτικό Σημείωμα χρεώσεων και πιστώσεων, οφείλει κατά τον χρόνο που ορίζεται στο παρόν Άρθρο να εξοφλεί τις χρεώσεις και να αποδέχεται τις πιστώσεις που ορίζονται σε αυτό. Σε περίπτωση εξόφλησης χρεώσεων, η καταβολή στον τραπεζικό Λογαριασμό Εκκαθάρισης που τηρεί ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης γίνεται το αργότερο μέχρι την 27<sup>η</sup> κάθε μήνα ή την αμέσως επόμενη εργάσιμη ημέρα αν αυτή είναι αργία, και αφορά τις χρεώσεις του προηγούμενου μήνα  $\mu$ . Σε περίπτωση εξόφλησης χρεώσεων Οριστικής Εκκαθάρισης ΜΜΒΑΠ ή ΠΑΕΣΑ κατά τα Άρθρα 13 και 13Α, η καταβολή στον τραπεζικό Λογαριασμό Εκκαθάρισης που τηρεί ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης γίνεται μέχρι την 27<sup>η</sup> Οκτωβρίου του έτους  $\gamma+1$ , ή την αμέσως επόμενη εργάσιμη ημέρα αν αυτή είναι αργία. Σε περίπτωση εξόφλησης πιστώσεων Οριστικής Εκκαθάρισης ΜΜΒΑΠ ή ΠΑΕΣΑ, ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης οφείλει να προβαίνει στην εξόφλησή τους πιστώνοντας τον Λογαριασμό Συμμετέχοντος εντός είκοσι (20) ημερών από την παραλαβή του σχετικού παραστατικού που εκδίδει ο Συμμετέχων. Σε περίπτωση εξόφλησης χρεώσεων και πιστώσεων Οριστικής Εκκαθάρισης ΣΕΔΠ λόγω επανυπολογισμού της *ΕΤΑ* κατά την παράγραφο 1, οι καταβολές στον τραπεζικό Λογαριασμό Εκκαθάρισης του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης και αντίστοιχα στους Λογαριασμούς Συμμετεχόντων γίνονται ως τα ίδια χρονικά όρια των δύο προηγούμενων εδαφίων.

Οι χρεώσεις εξοφλούνται εντός των προβλεπόμενων προθεσμιών ανεξαρτήτως ενστάσεων ή υπαγωγής σε εξώδικη ή δικαστική διαδικασία επίλυσης διαφορών, με εξαίρεση τη λήψη προσωρινής διαταγής αναστολής εκτέλεσης από τα αρμόδια δικαστήρια.»

#### **Δ. Το Άρθρο 23 τροποποιείται, ως εξής:**

- Το στοιχείο Ε) της παραγράφου 1 αντικαθίσταται από το εξής : «Ε) Τα ποσά που αντιστοιχούν στην πρόσθετη χρέωση που επιβάλλει ο ΦοΣΕΤΕΚ στους κάτοχους Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που εκπροσωπεί, ως αντικίνητρο για την παρατεταμένη παραμονή τους σε αυτόν.».
- Το τελευταίο εδάφιο του στοιχείου ΣΤ) της παραγράφου 1 διαγράφεται.
- Προστίθεται στοιχείο Η) στην παράγραφο 1 ως εξής: «Η) Τα ποσά που πιστώνονται (ή χρεώνονται) από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και αντιστοιχούν στις Αποκλίσεις Παραγωγής-Ζήτησης των Μονάδων ΑΠΕ Υ.Σ.-ΗΕΠ που είτε συμμετέχουν απευθείας στην Αγορά είτε εκπροσωπούνται από Φο.Σ.Ε. και βρίσκονται σε κατάσταση κανονικής ή/και δοκιμαστικής λειτουργίας, σύμφωνα και με τις σχετικές προβλέψεις του Άρθρου 156 του ΚΔΕΣΜΗΕ.
- Προστίθεται στοιχείο Θ) στην παράγραφο 1 ως εξής: «Θ) Τα ποσά που πιστώνονται (ή χρεώνονται) από τον Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου και

αντιστοιχούν στις χρηματικές διαφορές μεταξύ των ποσών που αντιστοιχούν στις Προσφορές Έγχυσης των εκπροσωπούμενων από τον Φο.Σ.Ε.Τε.Κ. Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, και των μηνιαίων ποσών με βάση τις Ε.Τ.Α. που θα πιστώνει σε αυτούς ο Φο.Σ.Ε.Τε.Κ. για τη συμμετοχή τους στην αγορά

- Το στοιχείο Δ) της παραγράφου 2 διαγράφεται και τα επόμενα στοιχεία Ε) και ΣΤ) αναριθμούνται σε Δ) και Ε).

#### Ε. Το Άρθρο 24 αντικαθίσταται από το παρακάτω:

##### «Άρθρο 24 Εκκαθάριση και Διακανονισμός ΕΤΜΕΑΡ

1. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ υπολογίζει σε μηνιαία βάση την χρέωση των Εκπροσώπων Φορτίου για το ΕΤΜΕΑΡ για κάθε έναν από τους Πελάτες οι οποίοι είναι συνδεδεμένοι στο Σύστημα Μεταφοράς (Υψηλή Τάση), ενώ οι Διαχειριστές των Δικτύων Διανομής για τους Πελάτες οι οποίοι είναι συνδεδεμένοι στο Δίκτυο Διανομής (Μέση και Χαμηλή Τάση) του Διασυνδεδεμένου Συστήματος. Οι κατηγορίες χρέωσης των πελατών για τον υπολογισμό του ΕΤΜΕΑΡ ορίζονται από το εκάστοτε νομικό και ρυθμιστικό πλαίσιο. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ και οι Διαχειριστές των Δικτύων Διανομής παρέχουν εγκαίρως στον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης όλα τα απαραίτητα δεδομένα και αποτελέσματα υπολογισμών που αυτοί εκτελούν. Τα ενημερωτικά σημειώματα αποστέλλονται στους Εκπροσώπους Φορτίου από τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης ο οποίος εκδίδει και τα αντίστοιχα φορολογικά παραστατικά.

#### Α) Μηνιαίες Χρεώσεις Εκπροσώπων Φορτίου για Πελάτες ΥΤ.

Η συνολική χρέωση Εκπρόσωπου Φορτίου για το ΕΤΜΕΑΡ 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:

$$RENPAY_{p, HV, d} = \sum_{i \in HV} \left( RENFEE_{i, d} \times \sum_{c \in i} CON_{c, i, p, d} \right) - \sum_{c \in HV} EXCRESC_{c, p, d}$$

όπου:

$RENFEE_{i, d}$  Η μοναδιαία χρέωση ΕΤΜΕΑΡ (σε €/MWh) για την κατηγορία Πελατών ΥΤ  $i$  όπως ισχύει κατά την ημέρα  $d$ .

$CON_{c, i, p, d}$  Η μετρούμενη ποσότητα ενέργειας (σε MWh) που απορροφήθηκε από τον Εκπρόσωπο Φορτίου  $p$ , σε σχέση με τον Πελάτη του  $c$  που ανήκει στην κατηγορία ΥΤ  $i$ , κατά τη διάρκεια της ημέρας  $d$ .

$\sum_{i \in HV}(\cdot)$  Άθροισμα για κάθε κατηγορία  $i$  Πελατών Υψηλής Τάσης.

$\sum_{c \in HV} CON_{c, i, p, d}$  Το άθροισμα της μετρούμενης ποσότητας ενέργειας που απορροφήθηκε από τον Εκπρόσωπο Φορτίου  $p$ , για το σύνολο των Πελατών του που ανήκουν στην κατηγορία χρέωσης ΥΤ  $i$ , κατά τη διάρκεια της ημέρας  $d$ .

$\Sigma_{CHV} EXCRESc, p, d$  Επιστροφή λόγω υπέρβασης Ανώτατου Ορίου Επιβάρυνσης για τους πελάτες Υψηλής Τάσης, την ημέρα  $d$  και τον Εκπρόσωπο Φορτίου  $p$ .

$RENPAYp, HV, d$  Η συνολική χρέωση Εκπρόσωπου Φορτίου  $p$ , για το ΕΤΜΕΑΡ 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.

Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ δεν συμπεριλαμβάνει στον υπολογισμό των χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ του εκάστοτε Εκπρόσωπου Φορτίου, χρέωση για Πελάτη του οποίου η χρέωση έχει υπερβεί το όριο της μέγιστης επιβάρυνσης όπως αυτό καθορίζεται από το ισχύον νομοθετικό και ρυθμιστικό πλαίσιο. Σε περίπτωση που Πελάτης Υψηλής Τάσης εκπροσωπείται από περισσότερους του ενός Εκπρόσωπους Φορτίου κατά τη διάρκεια ενός ημερολογιακού έτους, η επιστροφή λόγω υπέρβασης Ανώτατου Ορίου Επιβάρυνσης για κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου και μήνα  $\mu$  υπολογίζεται αναλογικά με την ενέργεια που του έχει προμηθεύσει ο κάθε Εκπρόσωπος Φορτίου για ολόκληρο το έτος μέχρι τον μήνα  $\mu$ .

**B) Μηνιαίες Χρεώσεις Εκπρόσωπων Φορτίου για Πελάτες Δικτύου.**

Για τους Πελάτες του Δικτύου (Πελάτες Μέσης και Χαμηλής Τάσης) του Διασυνδεδεμένου Συστήματος, οι υπολογισμοί γίνονται σε μηνιαία βάση από τους αρμόδιους Διαχειριστές Δικτύων, ενώ οι τιμολογήσεις γίνονται από τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης και αφορούν στους Εκπρόσωπους Φορτίου των πελατών αυτών. Οι ανωτέρω μηνιαίοι υπολογισμοί από τους Διαχειριστές των Δικτύων γίνονται ως εξής:

- i. Για τους τηλεμετρούμενους Πελάτες βάσει της ενέργειας κατανάλωσης του σχετικού μήνα.
  - ii. Για τους καταμετρούμενους Πελάτες οι οποίοι καταμετρήθηκαν κατά την διάρκεια του σχετικού μήνα βάσει της ποσότητας καταμέτρησης του μήνα, λαμβάνοντας υπόψη τυχόν προκαταβολές που έχουν υπολογιστεί για προηγούμενες χρονικές περιόδους ή υπολογίζονται για την μη καλυπτόμενη από τις καταμετρήσεις διάρκεια του μήνα, βάσει μεθοδολογίας του Εγχειριδίου Διαχείρισης Μετρήσεων και Περιοδικής Εκκαθάρισης.
  - iii. Για τους καταμετρούμενους Πελάτες οι οποίοι δεν καταμετρήθηκαν κατά την διάρκεια του σχετικού μήνα υπολογίζεται ποσό προκαταβολής ανά κατηγορία χρέωσης βάσει σχετικής μεθοδολογίας του Εγχειριδίου Διαχείρισης Μετρήσεων και Περιοδικής Εκκαθάρισης.
2. Οι μηνιαίες χρεώσεις και τα σχετικά δεδομένα αποστέλλονται στον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης ανά κατηγορία χρέωσης και εκπρόσωπο Φορτίου, μηνιαίως, το αργότερο την 24<sup>η</sup> ημέρα του επομένου μήνα. Η μορφή του αρχείου που αποστέλλεται από τους Διαχειριστές των Δικτύων και τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ στον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης παρουσιάζεται στο Παράρτημα ΙΙΙ. Οι Διαχειριστές των Δικτύων και ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ ενημερώνουν τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης για τυχόν υπέρβαση του ορίου ετήσιας επιβάρυνσης για πελάτες του Δικτύου (Μέση και Χαμηλή Τάση), και του Συστήματος Μεταφοράς (ΥΤ) αντίστοιχα.

3. Στο τέλος Ιανουαρίου και το τέλος Ιουλίου κάθε έτους εκτελούνται τυχόν διορθωτικές εκκαθαρίσεις, λαμβάνοντας υπόψη διορθώσεις σε μετρητικά δεδομένα καθώς και την εφαρμογή του ορίου ετήσιας επιβάρυνσης ανά θέση κατανάλωσης.
4. Σχετικά με τη διαδικασία του διακανονισμού των χρεοπιστώσεων που απορρέουν από τις εκκαθαρίσεις του ΕΤΜΕΑΡ κατά το παρόν Άρθρο, οι πληρωμές και οι εισπράξεις πραγματοποιούνται μέσω τραπεζικών πράξεων, δηλαδή χρεώσεων και πιστώσεων των Λογαριασμών Συμμετεχόντων και του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης, κατόπιν αποστολής Ενημερωτικών Σημειωμάτων από τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης. Οι πιστώσεις και χρεώσεις εξοφλούνται εντός της προβλεπόμενης προθεσμίας ανεξαρτήτως ενστάσεων ή υπαγωγής σε εξώδικη ή δικαστική διαδικασία επίλυσης διαφορών, με εξαίρεση τη λήψη προσωρινής διαταγής αναστολής εκτέλεσης από τα αρμόδια δικαστήρια.
5. Για την εξόφληση των οφειλών που του αναλογούν στο πλαίσιο διαδικασίας μηνιαίας ή διορθωτικής εκκαθάρισης ΕΤΜΕΑΡ κατά το παρόν Άρθρο, κάθε υπόχρεος Συμμετέχων ο οποίος λαμβάνει Ενημερωτικό Σημείωμα χρεώσεων και πιστώσεων, οφείλει κατά το χρόνο που ορίζεται στον παρόντα Κώδικα να εξοφλεί τις χρεώσεις και να αποδέχεται τις πιστώσεις που ορίζονται σε αυτό. Ο Συμμετέχων υποχρεούται να καταβάλει μέχρι συγκεκριμένη ημερομηνία στον τραπεζικό Λογαριασμό Εκκαθάρισης ΕΤΜΕΑΡ που τηρεί ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης τις χρεώσεις του, όπως αυτές προκύπτουν από τα Ενημερωτικά Σημειώματα του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης. Οι τραπεζικές συναλλαγές που αντιστοιχούν στις μηνιαίες και στις διορθωτικές εκκαθαρίσεις προσδιορίζονται από αντίστοιχους κωδικούς που ορίζει ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης, και οι οποίοι απαιτούνται για την ταυτοποίηση των χρηματορροών.
6. Στο πλαίσιο της μηνιαίας εκκαθάρισης ΕΤΜΕΑΡ, ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης αποστέλλει ως την τέταρτη (4<sup>η</sup>) εργάσιμη ημέρα ύστερα από την παραλαβή των απαραίτητων δεδομένων από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και τους Διαχειριστές των Δικτύων, σε κάθε υπόχρεο Εκπρόσωπο Φορτίου  $p$  «Ενημερωτικό Σημείωμα Μηνιαίας Εκκαθάρισης ΕΤΜΕΑΡ» για τον μήνα  $\mu$ , υποδεικνύοντας:
  - Α) Το ποσό της χρέωσης ή πίστωσης του Εκπροσώπου Φορτίου  $p$  ανά κατηγορία χρέωσης, καθώς και το συνολικό ποσό της χρέωσης ή πίστωσης του για τον μήνα  $\mu$ ,
  - Β) Την ημέρα μέχρι την οποία υποχρεούται ο Εκπρόσωπος Φορτίου  $p$  να καταβάλλει στον τραπεζικό λογαριασμό του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης το συνολικό χρηματικό ποσό της χρέωσης ΕΤΜΕΑΡ για τον μήνα  $\mu$ .Τα σχετικά παραστατικά εκδίδονται από τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης έως τρεις (3) εργάσιμες ημέρες ύστερα από την έκδοση των Ενημερωτικών Σημειωμάτων.
7. Σε περίπτωση εξόφλησης από Εκπρόσωπο Φορτίου μηνιαίων χρεώσεων που υποδεικνύονται στο «Ενημερωτικό Σημείωμα Μηνιαίας Εκκαθάρισης ΕΤΜΕΑΡ» που του απεστάλη κατά τις διατάξεις του παρόντος Άρθρου και αφορούν τον μήνα  $\mu$ , η καταβολή στον τραπεζικό Λογαριασμό Εκκαθάρισης ΕΤΜΕΑΡ που τηρεί ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης γίνεται μέχρι την 15<sup>η</sup> ημέρα του μήνα  $\mu+2$ .
8. Σε περίπτωση εξόφλησης από Εκπρόσωπο Φορτίου χρεώσεων που υποδεικνύονται σε «Ενημερωτικό Σημείωμα Διορθωτικής Εκκαθάρισης ΕΤΜΕΑΡ» που του απεστάλη κατά τις διατάξεις του παρόντος Άρθρου, η καταβολή στον τραπεζικό Λογαριασμό Εκκαθάρισης ΕΤΜΕΑΡ που τηρεί ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης γίνεται έως την 15<sup>η</sup> ημέρα του επόμενου μήνα από τον μήνα έκδοσης του Ενημερωτικού Σημειώματος. Σε περίπτωση

πιστωτικού «Ενημερωτικού Σημειώματος Διορθωτικής Εκκαθάρισης ΕΤΜΕΑΡ», η αντίστοιχη καταβολή του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης προς τον Εκπρόσωπο Φορτίου γίνεται κατά τα ίδια ως άνω χρονικά περιθώρια.

9. Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης καταβάλλει τις εκάστοτε πιστώσεις, υπό την προϋπόθεση ότι δεν υφίστανται οποιοσδήποτε άλλες οφειλές του δικαιούχου Εκ-προσώπου Φορτίου προς αυτόν.».

#### ΣΤ. Το Άρθρο 25 αντικαθίσταται από το παρακάτω:

«Άρθρο 25 Εκκαθάριση και Διακανονισμός Χρέωσης βάσει ΜΜΚΘΣΣ

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. α' της περίπτ. α' της παρ. 3 του Άρθρου 143 του Ν.4001/2011. Οι υπολογισμοί γίνονται σε δύο φάσεις, μηνιαία και οριστική ετήσια, για κάθε Περίοδο Κατανομής  $t$  του ημερολογιακού μήνα  $\mu$ :

- Α) Κατά την Προσωρινή Μηνιαία Εκκαθάριση του μήνα  $\mu$  και για κάθε Περίοδο Κατανομής  $t$ , υπολογίζεται το πρόσθετο έσοδο του Υπολογαριασμού ΛΓ-1 σε Ευρώ (€) ως:

$$MARI_{t(\mu)} = \max(0, WVCR_{t(\mu)}^{th} - \sum_{rn=1}^{RN} DAER_{rn,t(\mu)} - IMPTOTALRES, t(\mu))$$

όπου:

$rn$	δείκτης της Προσφοράς Έγχυσης Μονάδας ΑΠΕ και ΣΥΘΗΑ με τιμές στο σύνολο των Προσφορών Έγχυσης για Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, Τιμολογούμενων και Μη-Τιμολογούμενων,
$RN$	ο συνολικός αριθμός των ανωτέρω Προσφορών Έγχυσης,
$DAER_{rn,t(\mu)}$	το ποσό πίστωσης σε Ευρώ (€), που αντιστοιχεί στην Προσφορά Έγχυσης $rn$ Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που εντάχθηκε στο Πρόγραμμα ΗΕΠ για την Περίοδο Κατανομής $t$ του μήνα $\mu$ ,
$IMPTOTALRES, t(\mu)$	το ποσό πίστωσης ή χρέωσης σε Ευρώ (€) για τις Αποκλίσεις Παραγωγής-Ζήτησης για το σύνολο των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, το οποίο υπολογίζεται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για κάθε Περίοδο Κατανομής $t$ του μήνα $\mu$ , σύμφωνα με το Άρθρο 156 του ΚΔΕΣΜΗΕ και βάσει των διαθέσιμων κατά τη Μηνιαία Εκκαθάριση Αποκλίσεων μετρητικών στοιχείων,
$WVCR_{t(\mu)}^{th}$	ποσό σε Ευρώ (€) το οποίο υπολογίζεται από τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης για κάθε Περίοδο Κατανομής $t$ του ημερολογιακού μήνα $\mu$ , ως εξής:

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

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 Περίοδο Κατανομής  $t$  του μήνα  $\mu$ , σύμφωνα με το Άρθρο 156Α του ΚΔΕΣΜΗΕ

$MQTOTALRES_{t(\mu)}$  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 Περίοδο Κατανομής  $t$  του ημερολογιακού μήνα  $\mu$ , βάσει των διαθέσιμων κατά τη Μηνιαία Εκκαθάριση Αποκλίσεων μετρητικών στοιχείων,

Το χρηματικό ποσό  $MARIt_{t(\mu)}$  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 Περίοδο Κατανομής  $t$  του μήνα  $\mu$ . Ο επιμερισμός γίνεται ως εξής:

$$MARIp_{t(\mu)} = \frac{\sum_{t \in \mu} MQp_{t(\mu)}}{\sum_{t \in \mu} \sum_p MQp_{t(\mu)}} \times MARIt(\mu)$$

Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης χρεώνει τον Εκπρόσωπο Φορτίου  $p$  για τον μήνα  $\mu$  με το ποσό:

$$MARIp_{\mu} = \sum_{t \in \mu} MARIp_{t(\mu)}$$

όπου:

$MARIp_{p,t(\mu)}$  το μέρος του  $MARIt(\mu)$  που αντιστοιχεί στον Εκπρόσωπο Φορτίου  $p$  για την Περίοδο Κατανομής  $t$  του μήνα  $\mu$ ,

$MQp_{t(\mu)}$  η εκκαθαριζόμενη ποσότητα ενέργειας (σε MWh), την οποία ο Εκπρόσωπος Φορτίου  $p$  προμήθευσε προς Πελάτες την Περίοδο Κατανομής  $t$ .

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  $IMPTOTALRES_{t(\mu)}$ ,  $MQTOTALRES_{t(\mu)}$ ,  $MMK\Theta\Sigma\Sigma_{t(\mu)}$ , και  $MQp_{t(\mu)}$  που αντιστοιχούν σε κάθε Περίοδο Κατανομής  $t$  του μήνα  $\mu$  το αργότερο μέχρι την 24<sup>η</sup> ημέρα του μήνα  $\mu+1$ , 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  $DAERrn_{t(\mu)}$  που αντιστοιχούν σε κάθε Περίοδο Κατανομής  $t$  του μήνα  $\mu$  το

αργότερο μέχρι την 24<sup>η</sup> ημέρα του μήνα  $\mu+1$ , με ηλεκτρονικό αρχείο αποστολής, η μορφή και ο τύπος γραμμογράφησης του οποίου καθορίζεται από τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης.

- Β) Κατά την Οριστική Ετήσια Εκκαθάριση και για κάθε Περίοδο Κατανομής  $t$  κάθε μήνα  $\mu$  του έτους  $\gamma$ , υπολογίζεται ποσό σε Ευρώ (€) ίσο με:

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

όπου:

$$MARI't(\mu) = \max(0, FWVCR_{t(\mu)}^{th} - \sum_{rn=1}^{RN} DAER_{rn,t(\mu)} - IMP'TOTALRES, t(\mu))$$

και

$IMP'TOTALRES, t(\mu)$  το ποσό πίστωσης ή χρέωσης σε Ευρώ (€) για τις Αποκλίσεις Παραγωγής-Ζήτησης για το σύνολο των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, το οποίο υπολογίζεται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για κάθε Περίοδο Κατανομής  $t$  του μήνα  $\mu$ , σύμφωνα με το Άρθρο 156 του ΚΔΕΣΜΗΕ και βάσει των οριστικών μετρητικών στοιχείων της Εκκαθάρισης Αποκλίσεων,

$FWVCR_{t(\mu)}^{th}$  πόσο σε Ευρώ (€) το οποίο υπολογίζεται από τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης για κάθε Περίοδο Κατανομής  $t$  του ημερολογιακού μήνα  $\mu$ , ως εξής:

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

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 για κάθε Περίοδο Κατανομής  $t$  του μήνα  $\mu$ , σύμφωνα με το Άρθρο 156Α του ΚΔΕΣΜΗΕ και βάσει των οριστικών μετρητικών στοιχείων της Εκκαθάρισης Αποκλίσεων,

$MQ'TOTALRES, t(\mu)$  το σύνολο της μετρούμενης ποσότητας ενέργειας που εγχύθηκε στα σημεία Σύνδεσης με το Σύστημα όλων των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ (σε MWh), κατά την Περίοδο Κατανομής  $t$  του ημερολογιακού μήνα  $\mu$ , βάσει των οριστικών μετρητικών στοιχείων της Εκκαθάρισης Αποκλίσεων,

Η πρόσθετη χρεοπίστωση  $YARIp, t(\mu)$  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 ως προς τη συνολικά απορροφούμενη ενέργεια από αυτούς, κατά την Περίοδο Κατανομής  $t$ . 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 Περίοδο Κατανομής  $t$  του μήνα  $\mu$ ,

$MQ'p, t$  η εκκαθαριζόμενη, βάσει των οριστικών μετρητικών στοιχείων, ποσότητα ενέργειας (σε MWh), την οποία ο Εκπρόσωπος Φορτίου  $p$  προμήθευσε προς Πελάτες την Περίοδο Κατανομής  $t$ .

Η πρόσθετη χρεοπίστωση του Εκπροσώπου Φορτίου  $p$  για τον μήνα  $\mu$  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.

Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ παρέχει στον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης τα οριστικά στοιχεία που αντιστοιχούν στις ποσότητες  $IMP'TOTALRES, t(\mu)$ ,  $MMKΘΣΣ', t(\mu)$ ,  $MQ'p, t(\mu)$ , και  $MQ'TOTALRES, t(\mu)$  για κάθε Περίοδο Κατανομής  $t$  του μήνα  $\mu$  μέχρι την δέκατη (10<sup>η</sup>) ημέρα του Ιουλίου του έτους  $y+1$ , με ηλεκτρονικό αρχείο αποστολής, η μορφή και ο τύπος γραμμογράφησης του οποίου καθορίζεται από τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης.

2. Για την εφαρμογή των ανωτέρω, ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης υλοποιεί Πληροφοριακό Σύστημα Εκκαθάρισης Χρέωσης βάσει ΜΜΚΘΣΣ, το οποίο παραλαμβάνει τα ηλεκτρονικά αρχεία αποστολής από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και το Χρηματιστήριο Ενέργειας, διενεργεί τους υπολογισμούς των μεγεθών για την Προσωρινή Μηνιαία και την Οριστική Ετήσια Εκκαθάριση Χρέωσης βάσει ΜΜΚΘΣΣ, υπολογίζει τις ποσότητες  $MARI_{p,t(\mu)}$  και  $YARI_{p,t(\mu)}$  που αντιστοιχούν σε κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου και εκδίδει τα σχετικά Ενημερωτικά Σημειώματα χρεώσεων και πιστώσεων.
3. Σχετικά με τη διαδικασία του διακανονισμού των χρεοπιστώσεων που απορρέουν από την Εκκαθάριση της Χρέωσης βάσει ΜΜΚΘΣΣ κατά το παρόν Άρθρο, οι πληρωμές και οι εισπράξεις πραγματοποιούνται μέσω τραπεζικών πράξεων, δηλαδή χρεώσεων και πιστώσεων των Λογαριασμών Συμμετεχόντων και του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης, κατόπιν αποστολής Ενημερωτικών Σημειωμάτων από τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης. Οι πιστώσεις και χρεώσεις εξοφλούνται εντός της προβλεπόμενης 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. Για την εξόφληση των οφειλών που του αναλογούν στο πλαίσιο της Διαδικασίας Εκκαθάρισης και Διακανονισμού Συναλλαγών της χρέωσης βάσει ΜΜΚΘΣΣ κατά το παρόν Άρθρο, κάθε Συμμετέχων, ο οποίος λαμβάνει Ενημερωτικό Σημείωμα χρεώσεων και πιστώσεων, οφείλει κατά το χρόνο που ορίζεται στον παρόντα Κώδικα να εξοφλεί τις χρεώσεις και να αποδέχεται τις πιστώσεις που ορίζονται σε αυτό. Ο Συμμετέχων υποχρεούται να καταβάλει μέχρι συγκεκριμένη ημερομηνία στον τραπεζικό Λογαριασμό Εκκαθάρισης Χρέωσης βάσει ΜΜΚΘΣΣ που τηρεί ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης τις χρεώσεις του, όπως αυτές προκύπτουν από τα Ενημερωτικά Σημειώματα του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης. Οι τραπεζικές συναλλαγές των μηνιαίων και των ετήσιων χρηματοροών προσδιορίζονται από

αντίστοιχους κωδικούς που ορίζει ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης, και οι οποίοι απαιτούνται για την ταυτοποίηση των χρηματοροών.

5. Στο πλαίσιο της Προσωρινής Μηνιαίας Εκκαθάρισης Χρέωσης βάσει ΜΜΚΘΣΣ κατά το παρόν Άρθρο, ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης αποστέλλει ως την τέταρτη (4<sup>η</sup>) εργάσιμη ημέρα ύστερα από την παραλαβή των απαραίτητων δεδομένων από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και το Χρηματιστήριο Ενέργειας, σε κάθε υπόχρεο Εκπρόσωπο Φορτίου  $p$  «Ενημερωτικό Σημείωμα Μηνιαίας Εκκαθάρισης Χρέωσης βάσει ΜΜΚΘΣΣ» για τον μήνα  $\mu$ , υποδεικνύοντας:

- A) τους σχετικούς υπολογισμούς της Εκκαθάρισης κατά το τμήμα που τον αφορούν,  
B) το συνολικό ποσό της χρέωσης ή πίστωσης  $MARIp, \mu$  για τον μήνα  $\mu$ ,  
Γ) την ημέρα μέχρι την οποία υποχρεούται ο Εκπρόσωπος Φορτίου να καταβάλλει στον τραπεζικό λογαριασμό του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης το συνολικό χρηματικό ποσό της χρέωσης  $MARIp, \mu$  για τον μήνα  $\mu$  σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στην παράγραφο 5.

Τα σχετικά παραστατικά εκδίδονται από τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης έως τρεις (3) εργάσιμες ημέρες ύστερα από την έκδοση των Ενημερωτικών Σημειωμάτων.

6. Σε περίπτωση εξόφλησης μηνιαίων χρεώσεων που υποδεικνύονται στο «Ενημερωτικό Σημείωμα Μηνιαίας Εκκαθάρισης Χρέωσης βάσει ΜΜΚΘΣΣ» που απεστάλη τον μήνα  $\mu+1$  κατά τις διατάξεις του παρόντος Άρθρου και αφορούν το μήνα  $\mu$ , η καταβολή στον τραπεζικό Λογαριασμό Εκκαθάρισης Χρέωσης βάσει ΜΜΚΘΣΣ που τηρεί ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης γίνεται εντός πέντε (5) ημερών από την έκδοση του Ενημερωτικού Σημειώματος. Οι χρεοπιστώσεις του Λογιστικού Υπολογισμού ΛΓ-1 του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης, ακολουθούν τις αντίστοιχες διαδικασίες υπολογισμών Προσωρινής Μηνιαίας και Οριστικής Ετήσιας Εκκαθάρισης που ορίζονται στην παράγραφο 1.

7. Στο πλαίσιο της Οριστικής Ετήσιας Εκκαθάρισης της Χρέωσης βάσει ΜΜΚΘΣΣ κατά την παράγραφο 1, ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης αποστέλλει μέχρι την πρώτη Τετάρτη του Αυγούστου του έτους  $Y+1$ , ή την επόμενη εργάσιμη ημέρα εφόσον αυτή συμπίπτει με αργία, σε κάθε υπόχρεο Εκπρόσωπο Φορτίου  $p$  «Ενημερωτικό Σημείωμα Οριστικής Ετήσιας Εκκαθάρισης Χρέωσης βάσει ΜΜΚΘΣΣ» για το έτος  $Y$  υποδεικνύοντας:

- A) τους σχετικούς υπολογισμούς Εκκαθάρισης κατά το τμήμα που τον αφορούν,  
B) το ποσό της χρέωσης ή πίστωσης  $YARIp, \mu(Y)$  για κάθε μήνα  $\mu$  του ημερολογιακού έτους  $Y$ ,  
Γ) την ημέρα μέχρι την οποία υποχρεούται ο Εκπρόσωπος Φορτίου να καταβάλλει στον τραπεζικό λογαριασμό του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης το χρηματικό ποσό της Χρέωσης βάσει ΜΜΚΘΣΣ.

Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης εκδίδει τα σχετικά παραστατικά έως τρεις (3) εργάσιμες ημέρες ύστερα από την έκδοση των Ενημερωτικών Σημειωμάτων.

8. Σε περίπτωση εξόφλησης ετήσιων χρεώσεων που υποδεικνύονται στο «Ενημερωτικό Σημείωμα Οριστικής Ετήσιας Εκκαθάρισης Χρέωσης βάσει ΜΜΚΘΣΣ» που απεστάλη τον Αύγουστο του έτους  $Y+1$  κατά τις διατάξεις του παρόντος Άρθρου και αφορούν το έτος  $Y$ , η καταβολή στον τραπεζικό Λογαριασμό Εκκαθάρισης Χρέωσης βάσει ΜΜΚΘΣΣ που τηρεί ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης γίνεται έως την 25<sup>η</sup> Αυγούστου. Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων

Προέλευσης καταβάλλει στους Συμμετέχοντες τις ετήσιες πιστώσεις κατά τα ίδια ως άνω χρονικά περιθώρια.

9. Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης καταβάλλει τις εκάστοτε πιστώσεις, υπό την προϋπόθεση ότι δεν υφίστανται οποιεσδήποτε άλλες οφειλές του δικαιούχου Εκπροσώπου Φορτίου προς αυτόν.»

**Ζ. Το Άρθρο 26 αντικαθίσταται από το παρακάτω:**

«Άρθρο 26                      Λογαριασμός Λοιπών Δραστηριοτήτων

1. Ο Λογαριασμός Λ-Δ πιστώνεται με:
  - A) Τα ποσά που καταβάλλουν οι κάτοχοι των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ ΥΣ-ΗΕΠ στον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης, ως αμοιβή για την εκπροσώπησή τους απ' αυτόν στις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας.
  - B) Άλλα έσοδα από την επιβολή διαχειριστικών και ανταποδοτικών τελών σε Παραγωγούς, Εκπροσώπους Φορτίου ή Πελάτες, λόγω δραστηριοτήτων που προβλέπονται από τον παρόντα Κώδικα ή την κείμενη νομοθεσία.
2. Τα έσοδα της παραγράφου 1 προϋπολογίζονται κάθε χρόνο, και απομειώνουν το ποσό των Λειτουργικών και Επενδυτικών Δαπανών προς ανάκτηση από το σύνολο των κατόχων Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ στο πλαίσιο της τήρησης του Λογαριασμού Λ-Α.».

**Η. Στο Άρθρο 27 προστίθεται παράγραφος 7 ως εξής:**

«7. Η ισχύς των παραγράφων 1 ως 4 του παρόντος Άρθρου παύει μετά την ολοκλήρωση της Μηνιαίας Προσωρινής Εκκαθάρισης ΠΧΕΦΕΛ που αφορά τον Δεκέμβριο του 2018. Η ισχύς των παραγράφων 5 και 6 παύει μετά την ολοκλήρωση της Οριστικής Εκκαθάρισης που αφορά το έτος 2018. »

**Θ. Το Άρθρο 31 αντικαθίσταται από το παρακάτω**

«Άρθρο 31                      Μεταβατικές Διατάξεις αναφορικά με τις Εκκαθαρίσεις

1. Οι διατάξεις των άρθρων 13, 13Α και 13Β 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
2. Η εφαρμογή των διατάξεων των Άρθρου 24 και 25 του παρόντος Κώδικα άρχεται την 1.4.2019. Από την έναρξη ισχύος του παρόντος Κώδικα και μέχρι τις 31.3.2019 η εκκαθάριση και ο διακανονισμός του ΕΤΜΕΑΡ και της χρέωσης βάσει ΜΜΚΘΣΣ διενεργούνται σύμφωνα με τις προβλέψεις του Κεφαλαίου 7 του Εγχειριδίου Εκκαθάρισης Αγοράς του ΚΔΕΣΜΗΕ, και σύμφωνα με τις προβλέψεις του Άρθρου 287 του ΚΔΕΣΜΗΕ αντίστοιχα.»

**Ι. Προστίθεται Παράρτημα ΙΙΙ ως εξής:**

«ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ ΙΙΙ - ΑΡΧΕΙΑ ΡΥΘΜΙΖΟΜΕΝΩΝ ΧΡΕΩΣΕΩΝ ΓΙΑ ΜΗΝΙΑΙΕΣ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΕΙΣ

**Αρχείο Δεδομένων ΕΤΜΕΑΡ**

Για κάθε μήνα  $\mu$  και μέχρι την 24<sup>η</sup> ημέρα του επομένου μήνα  $\mu+1$ , ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ και οι Διαχειριστές των Δικτύων αποστέλλουν στο Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης αρχείο με τις χρεώσεις ανά Εκπρόσωπο Φορτίου και κατηγορία χρέωσης.

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	ΕΤΜ	Char(03)
ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΧΡΕΩΣΗΣ	βλ. ΠΙΝ. 2 "ΚΑΤΗΓΟΡΙΕΣ ΧΡΕΩΣΕΩΝ"	Char(10)
ΕΚΠΡΟΣΩΠΟΣ ΦΟΡΤΙΟΥ	ΚΩΔΙΚΟΣ ΕΙΣ	Char(20)
ΜΗΝΑΣ ΑΝΑΦΟΡΑΣ	ΜΗΝΑΣ ΣΤΟΝ ΟΠΟΙΟ ΑΦΟΡΟΥΝ ΟΙ ΧΡΕΩΣΕΙΣ	Number(02)
ΕΤΟΣ ΑΝΑΦΟΡΑΣ	ΕΤΟΣ ΣΤΟ ΟΠΟΙΟ ΑΦΟΡΟΥΝ ΟΙ ΧΡΕΩΣΕΙΣ	Number(04)
ΠΟΣΟ	ΑΞΙΑ ΣΕ ΕΥΡΩ	Number(11) (τα δύο τελευταία δεκαδικά)
ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΕΠΕΞΕΡΓΑΣΙΑΣ	ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΑΡΧΕΙΟΥ	Date(08)

Η κατηγορία χρέωσης περιγράφεται στον παρακάτω πίνακα που είναι δυνατό να τροποποιείται όταν τροποποιούνται οι κατηγορίες χρέωσης βάσει του ισχύοντος κάθε φορά νομοθετικού και ρυθμιστικού πλαισίου. 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
ΥΤ	Πελάτες ΥΤ
MT-13G	MT με κατανάλωση >13GWH
MT-AGR	Αγροτικής Χρήσης MT

MT	MT με κατανάλωση <13GWH
ΧΤ-ΑGR	Αγροτικής Χρήσης ΧΤ
ΧΤ-ΟΙΚ	Οικιακής Χρήσης ΧΤ
ΧΤ	Λοιπές Χρήσεις ΧΤ

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

RC\_ADMIE\_[ΕΤΟΣ ΑΝΑΦΟΡΑΣ & ΜΗΝΑΣ ΑΝΑΦΟΡΑΣ]\_[ΗΜ/ΝΙΑ ΕΠΕΞΕΡΓΑΣΙΑΣ]

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

RC\_DEDDIE\_[ΕΤΟΣ ΑΝΑΦΟΡΑΣ & ΜΗΝΑΣ ΑΝΑΦΟΡΑΣ]\_[ΗΜ/ΝΙΑ ΕΠΕΞΕΡΓΑΣΙΑΣ]

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

RC\_DAA\_[ΕΤΟΣ ΑΝΑΦΟΡΑΣ & ΜΗΝΑΣ ΑΝΑΦΟΡΑΣ]\_[ΗΜ/ΝΙΑ ΕΠΕΞΕΡΓΑΣΙΑΣ]

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 όσον αφορά στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ,

RC\_DEDDIE\_201901\_20190221 όσον αφορά στον Διαχειριστή του Δικτύου Διανομής, και

RC\_DAA\_201901\_20190221 όσον αφορά στον Διαχειριστή ΔΑΑ.»

Η παρούσα απόφαση αναρτάται στην επίσημη ιστοσελίδα της ΡΑΕ και δημοσιεύεται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 18 Οκτωβρίου 2019

Ο Πρόεδρος

ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΜΠΟΥΛΑΞΗΣ