

## ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 1654/2020

**Σχετικά με τον καθορισμό της Χρέωσης Βάσης του άρθρου 143 παρ. 3β του ν. 4001/2011, όπως ισχύει, για το ημερολογιακό έτος 2021**

### Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας

Κατά την τακτική συνεδρίασή της, στην έδρα της, **την 23<sup>η</sup> Δεκεμβρίου 2020**, και

#### Λαμβάνοντας υπόψη:

1. 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, και ιδίως των άρθρων 3, 4, 22 και 143.
2. Τις διατάξεις του Ν. 2773/1999 «*Απελευθέρωση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας – Ρύθμιση θεμάτων ενεργειακής πολιτικής και λοιπές διατάξεις*» (ΦΕΚ Α' 286/22.12.1999), όπως ισχύει, και ιδίως του άρθρου 40.
3. Τις διατάξεις του ν. 3468/2006 (ΦΕΚ Α' 129/27.6.2006) «*Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και Συμπαράγωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης και λοιπές διατάξεις*», όπως ισχύει, και ιδίως τα άρθρα 9, 10, 12, 13 και 25.
4. 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.

5. Τις διατάξεις του ν. 4414/2016 «*Νέο καθεστώς στήριξης των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και Συμπαράγωγή 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.
6. Τις διατάξεις του ν. 4625/2019 «*Ρυθμίσεις του Υπουργείου Υποδομών και Μεταφορών και άλλες επείγουσες διατάξεις*» (ΦΕΚ Α' 139/30.08.2019), όπως ισχύει, και ιδίως το άρθρο 7.
7. Τις διατάξεις του ν. 4759/2020 «*Εκσυγχρονισμός της Χωροταξικής και Πολεοδομικής Νομοθεσίας και άλλες διατάξεις*» (ΦΕΚ Α' 245/09.12.2020) και ιδίως τα άρθρα 157 – 162, καθώς και τα άρθρα 167 και 168.
8. Την από 28.06.2014 υπ' αριθμ. 2014/C 200/01 ανακοίνωση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής σχετικά με τις «*Κατευθυντήριες Γραμμές για τις κρατικές ενισχύσεις στους τομείς περιβάλλοντος και ενέργειας (2014-2020)*».
9. Την υπ' αριθ. C(2018)8884final/13.12.2018 απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής επί της κρατικής ενίσχυσης SA 52413 “*Greece - Reduced contribution to financing of support for electricity from renewable sources (RES) and high-efficiency cogeneration (HECHP) for energy-intensive users (EIUs)*”, σύμφωνα με την οποία κρίθηκε ότι το εν θέματι μέτρο είναι συμβατό με την εσωτερική αγορά, βάσει του άρθρου 107 παρ. 3 (στοιχ. γ') της ΣΛΕΕ.
10. Την υπ' αριθμ. ΥΠΕΝ/ΓΔΕ/76979/4917 Απόφαση του Υφυπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας «*Καθορισμός Χρεώσεων Ειδικού Τέλους Μείωσης Εκπομπών Αερίων Ρύπων ανά κατηγορία καταναλωτών*» (ΦΕΚ Β' 3373/31.08.2019).
11. Την υπ' αρ. ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/108553/2053 Απόφαση του Υφυπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας «*Διαδικασία Αναδρομικής Εκκαθάρισης Χρεώσεων Ειδικού Τέλους Μείωσης Εκπομπών Αερίων Ρύπων (ΕΤΜΕΑΡ)*» ( ΦΕΚ Β' 4295/22.11.2019).
12. Την υπ' αριθμ. ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/74949/926 Απόφαση του Υφυπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας «*Διαδικασία Υπαγωγής Δικαιούχων σε Κατηγορίες Μειωμένων Χρεώσεων Ειδικού Τέλους Μείωσης Εκπομπών Αερίων Ρύπων (ΕΤΜΕΑΡ)*» (ΦΕΚ Β' 3152/30.07.2020).

13. Την υπ' αριθμ. ΥΠΕΝ/ΔΚΑΠΑ/15474/339 Απόφαση του Υπουργού και του Υφυπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας «Τρόπος κατανομής εσόδων από πλειστηριασμούς δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου για το έτος 2019» (ΦΕΚ Β' 584/24.02.2020), που εξεδόθη σε συνέχεια της υπ' αριθμ. 5/2019 Γνωμοδότησης της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας (ΡΑΕ) σχετικά με την κατανομή των εσόδων από πλειστηριασμούς αδιάθετων δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου, για τα ημερολογιακά έτη 2018 και 2019.
14. Την υπ' αριθμ. ΥΠΕΝ/ΔΚΑΠΑ/53447/994 Απόφαση του Υπουργού και του Υφυπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας «Τροποποίηση της υπ' αρ. ΥΠΕΝ/ΔΚΑΠΑ/15474/339/11.2.2020 κοινής υπουργικής απόφασης - Τρόπος κατανομής εσόδων από πλειστηριασμούς δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου για το έτος 2019» (ΦΕΚ Β' 2361/16.06.2020).
15. Την υπ' αριθμ. 181478/965/2017 Κοινή Υπουργική Απόφαση «*Τροποποίηση και κωδικοποίηση της υπ' αριθμ. Η.Π. 54409/2632/2004 κοινής υπουργικής απόφασης «Σύστημα εμπορίας δικαιωμάτων εκπομπής αερίων θερμοκηπίου σε συμμόρφωση με τις διατάξεις της οδηγίας 2003/87/ΕΚ "σχετικά με τη θέσπιση συστήματος εμπορίας δικαιωμάτων εκπομπής αερίων θερμοκηπίου εντός της Κοινότητας και την τροποποίηση της οδηγίας 96/61/ΕΚ του Συμβουλίου" του Συμβουλίου της 13ης Οκτωβρίου 2003 και άλλες διατάξεις», (Β'1931) όπως αυτή έχει τροποποιηθεί και ισχύει*» (ΦΕΚ Β' 3763/26.10.2017), όπως ισχύει.
16. Την υπ' αριθμ. ΑΠ.ΑΠΕΗΛ/οικ.21906/2014 (ΦΕΚ Β' 3304/09.12.2014) Κοινή Υπουργική Απόφαση των Υπουργών Οικονομικών – Ανάπτυξης και Ανταγωνιστικότητας – Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής για την «*Ενίσχυση για επιχειρήσεις τομέων και υποτομέων που εκτίθενται σε σημαντικό κίνδυνο διαρροής άνθρακα, λόγω του κόστους δικαιωμάτων του συστήματος εμπορίας δικαιωμάτων εκπομπής αερίων θερμοκηπίου της Ε.Ε. που μετακυλιέται στις τιμές ηλεκτρικής ενέργειας (ενίσχυση για έμμεσο κόστος εκπομπών), σύμφωνα με τα οριζόμενα στην Οδηγία 2003/87/ΕΚ όπως τροποποιήθηκε από την Οδηγία 2009/29/ΕΚ και ισχύει, καθώς και στην Ανακοίνωση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής αρ. SWD(2012) 130 και 131 τελικό (Κατευθυντήριες γραμμές για ορισμένα μέτρα κρατικών ενισχύσεων στο πλαίσιο του συστήματος εμπορίας δικαιωμάτων εκπομπής αερίων θερμοκηπίου μετά το 2012 – ΕΕ 2012/С 158/04). Διαδικασία χορήγησης της ενίσχυσης από τη ΛΑΓΗΕ ΑΕ, για την περίοδο 2013–2020, δικαιούχοι, μέγιστο ποσό ενίσχυσης και μεθοδολογία χορήγησης της ενίσχυσης.*», όπως αυτή έχει τροποποιηθεί και ισχύει.

17. Τις διατάξεις της Υπουργικής Απόφασης ΑΠΕΗΛ/Α/Φ1/οικ.175067 (ΦΕΚ Β'1547/5.5.2017) «Εγκατάσταση φωτοβολταϊκών σταθμών από αυτοπαραγωγούς με εφαρμογή ενεργειακού συμψηφισμού ή εικονικού συμψηφισμού σύμφωνα με το άρθρο 14Α του ν. 3468/2006, όπως ισχύει», και ιδίως του άρθρου 4 παρ. 4 και των άρθρων 5 και 6.
18. Τις διατάξεις του άρθρου 95 «Ρευματοκλοπές» του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΗΕ), που εκδόθηκε με την υπ' αριθμ. 395/2015 Απόφαση ΡΑΕ (ΦΕΚ Β' 78/20.01.2017), όπως έχει τροποποιηθεί και ισχύει.
19. Τις διατάξεις της υπ' αριθμ. 237/2017 Απόφασης ΡΑΕ «Καθορισμός (Α) της Διοικητικά οριζόμενης τιμής του ποσοστού προσαύξησης και των χρεώσεων για την αποζημίωση του διαχειριστή έναντι του κόστους εντοπισμού και διαχείρισης ρευματοκλοπής, (Β) των κλειδών επιμερισμού του εσόδου από διαπιστωμένες ρευματοκλοπές καθώς και (Γ) κατανομή των ποσών που εισπράττονται λόγω ρευματοκλοπών, σε εφαρμογή των παραγράφων 11 και 18 του άρθρου 95 και της παραγράφου 5 του άρθρου 138 του Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΚΩΔΙΚΑΣ ΕΔΔΗΕ)» (ΦΕΚ Β'1946/07.06.2017).
20. Την υπ' αριθμ. 1101/2017 απόφαση της ΡΑΕ «Σχετικά με τις αριθμητικές τιμές των συντελεστών της μεθοδολογίας επιμερισμού του Ειδικού Τέλους του άρθρου 143 παρ. 3 του ν. 4001/2011, όπως ισχύει, για το ημερολογιακό έτος 2018» (ΦΕΚ Β'4670/29.12.2017).
21. Την υπ' αρ. 12/2020 Γνωμοδότηση της ΡΑΕ προς το ΥΠΕΝ «Σχετικά με την κατανομή των εσόδων από πλειστηριασμούς αδιάθετων δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου, για το ημερολογιακό έτος 2020», με την οποία η Αρχή -δυνάμει των οριζόμενων στην παρ. Α2 του άρθρου 25 του ν. 3468/2006, όπως ισχύει- εισηγήθηκε τη διάθεση – κατά το έτος 2020 – ως πόρου για την ενίσχυση του Ειδικού Λογαριασμού του μέγιστου δυνατού ποσού εκ των εσόδων από τους πλειστηριασμούς αδιάθετων δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου και, σε κάθε περίπτωση, ποσοστού προσδιοριζόμενου τουλάχιστον στο επίπεδο του εβδομήντα πέντε τοις εκατό (75%) [...].
22. Το υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-292834/07.12.2020 έγγραφο της AFRY Management Consulting Ltd, με το οποίο υποβλήθηκε η τελική έκθεση σύμφωνα με τις προβλέψεις της από 13.10.2020 (ΑΔΑΜ: 20SYMV007484185) Σύμβασης μεταξύ της ΡΑΕ και της AFRY Management Consulting Ltd με αντικείμενο τη «Μελέτη για την εκτίμηση των κινήσεων (Εισροές – Εκροές) του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ για τα έτη 2020-2022» [ΕΜΠΙΣΤΕΥΤΙΚΟ].

23. Το υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-293359/17.12.2020 έγγραφο, με το οποίο υποβλήθηκε η ενδιάμεση έκθεση σύμφωνα με τις προβλέψεις της από 02.12.2020 (ΑΔΑΜ: 20SYMV007804275) Σύμβασης μεταξύ της ΡΑΕ και της AFRY Management Consulting Oy με αντικείμενο την «Παροχή συμβουλευτικών υπηρεσιών σχετικά με την μακροπρόθεσμη βιωσιμότητα του ΕΛΑΠΕ, στο πλαίσιο της σχεδιαζόμενης ενεργειακής μετάβασης, βάσει των στόχων του ΕΣΕΚ» [ΕΜΠΙΣΤΕΥΤΙΚΟ].
24. Το υπ' αριθ. πρωτ. ΡΑΕ Ο-85294/08.12.2020 έγγραφο της Αρχής προς τη ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. με θέμα «Υπολογισμός της ενιαίας χρέωσης του Ειδικού Τέλους για τη Μείωση Εκπομπών Αερίων Ρύπων (Χρέωση Βάσης)».
25. Το υπ' αριθ. πρωτ. ΔΑΠΕΕΠ 13047/22.12.2020 έγγραφο της ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. προς τη ΡΑΕ με θέμα «Υπολογισμός της ενιαίας χρέωσης του Ειδικού Τέλους για τη Μείωση Εκπομπών Αερίων Ρύπων (Χρέωση Βάσης)».
26. Το πλέον πρόσφατο «Μηνιαίο Δελτίο Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ – Αύγουστος \_Οκτώβριος \_2020» του Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης Α.Ε., το οποίο αναρτήθηκε στην επίσημη ιστοσελίδα του στις 22.12.2020.
27. Το γεγονός ότι, σύμφωνα με τις διατάξεις της παρ. 1 του άρθρου 32 του ν. 4001/2011, οι πράξεις κανονιστικού χαρακτήρα που εκδίδονται από τη ΡΑΕ δημοσιεύονται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.
28. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις της παρούσας δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του Κρατικού Προϋπολογισμού.

### **Σκέφτηκε ως εξής:**

#### **Ι. Νομικό πλαίσιο**

*Επειδή, σύμφωνα με το άρθρο 143 παρ. 1 του ν. 4001/2011, όπως ισχύει: «Ο Ειδικός Λογαριασμός Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. του άρθρου 40 του ν. 2773/1999 διακρίνεται σε: (α) «Ειδικό Λογαριασμό Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου» και (β) «Ειδικό Λογαριασμό Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών. Το πλεόνασμα ή το έλλειμμα του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών αποτελεί έσοδο ή εκροή του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου, σύμφωνα με τα ειδικότερα προβλεπόμενα στον Κώδικα Μ.Δ.Ν..».*

*Επειδή, κατά τις διατάξεις του άρθρου 143 παρ. 2 του ν. 4001/2011, όπως ισχύουν: «Η Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. Α.Ε. είναι ο διαχειριστής του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου και η Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε., ως εκ του νόμου διαχειριστής και λειτουργός της Αγοράς των Μ.Δ.Ν., είναι ο διαχειριστής του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών. Οι Διαχειριστές Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. Α.Ε. και Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε., καταβάλλουν τα ποσά αποζημίωσης στους αντισυμβαλλόμενους τους κατά τις διατάξεις της περίπτωσης θ' της παρ. 2 του άρθρου 118, και της περίπτωσης η' της παρ. 2 του άρθρου 129, αντίστοιχα, τα οποία ανακτούν πλήρως από τον Ειδικό Λογαριασμό που διαχειρίζονται, σύμφωνα με τις διατάξεις του παρόντος άρθρου.».*

*Επειδή, κατά τις διατάξεις του άρθρου 143 παρ. 3 του ν. 4001/2011, όπως ισχύουν: «Ο Ειδικός Λογαριασμός Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου διαχωρίζεται λογιστικά σε δύο Υπολογαριασμούς: (α) τον Υπολογαριασμό Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας και (β) τον Υπολογαριασμό Ενισχύσεων. Τα έσοδα του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου χαρακτηρίζονται ως Έσοδα Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας και ως Έσοδα Ενισχύσεων αντίστοιχα.».*

*Επειδή, κατά τις διατάξεις της περ. α της παρ. 3 του ίδιου ως ανωτέρω άρθρου, όπως ισχύουν: «Έσοδα του Υπολογαριασμού Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου είναι:*

*αα) Τα ποσά που καταβάλλουν οι συμμετέχοντες στο πλαίσιο λειτουργίας των αγορών ηλεκτρικής ενέργειας της περ. γ) του άρθρου 5 του ν. 4425/2016 για την ενέργεια από σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. με σύμβαση λειτουργικής ενίσχυσης σταθερής τιμής ή με σύμβαση πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας κατά το άρθρο 12 του ν. 3468/2006 (Α' 129) ή αντίστοιχη σύμβαση αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας προ του ν. 3468/2006, περιλαμβανομένων των φωτοβολταϊκών ειδικού προγράμματος του άρθρου 14Α του ν. 3468/2006 (Α' 129) ή σύμβαση συμψηφισμού ενέργειας, [...].*

*(ββ) Τα έσοδα από τη χρέωση που επιβάλλεται σε κάθε εκπρόσωπο φορτίου για το σύνολο της ενέργειας που απορροφά στη χονδρεμπορική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, κατά το μέρος που αντιστοιχεί στην ενέργεια που παρέχεται σε όλους τους καταναλωτές του Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Διασυνδεδεμένου*

*Δικτύου, εξαιρουμένων των εξαγωγών. Η χρέωση αυτή [...] επιβάλλεται στους εκπροσώπους φορτίου αποκλειστικά για τα έτη 2016 έως 2018, οπότε και καταργείται, ως εξής: για το έτος 2016 ανέρχεται στο πενήντα τοις εκατό (50%) της χρέωσης που προκύπτει με την εφαρμογή της μεθοδολογίας, για το έτος 2017 και το πρώτο τρίμηνο του έτους 2018 στο εκατό τοις εκατό (100%) και από την 1η Απριλίου 2018 στο εξήντα πέντε τοις εκατό (65%) της χρέωσης που προκύπτει με την εφαρμογή της μεθοδολογίας. Ειδικότερα για το έτος 2018, το ετήσιο σωρευτικό απολογιστικό λογιστικό πλεόνασμα του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου, που τυχόν θα προκύψει, λαμβανομένου υπόψη ειδικού αποθεματικού ασφαλείας έκτακτων δαπανών ποσού εβδομήντα εκατομμυρίων (70.000.000) ευρώ, βάσει του δημοσιευμένου δελτίου του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου με εκκαθάριση μηνός Δεκεμβρίου έτους 2018, αποδίδεται κατά το επόμενο έτος 2019 στους εκπροσώπους φορτίου από τον Λειτουργό της Αγοράς ως εκροή του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου.[...]*

*γγ) Τα έσοδα από χρέωση που μπορεί να επιβάλλεται κατ' έτος, αρχής γενομένης από το έτος 2018 και εφεξής, με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας κατόπιν εισήγησης της Ρ.Α.Ε., στους εκπροσώπους φορτίου για την ενέργεια που απορροφούν για τους καταναλωτές που εκπροσωπούν εντός του Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου, σύμφωνα με την υποπερίπτωση ββ' της παρούσας. [...] Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας κατόπιν γνώμης της Ρ.Α.Ε., μπορεί να θεσπίζεται Ειδική Αγορά Εγγυήσεων Προέλευσης, σύμφωνα με τις διατάξεις των άρθρων από 15 έως και 18 του ν. 3468/2006, όπως ισχύει. [...]*

*δδ) Ποσά που προβλέπονται από την κείμενη νομοθεσία.*

*εε) το μέρος εκ των ποσών που προκύπτουν κατά τη διαδικασία εκκαθάρισης αποκλίσεων, το οποίο δεν χρεοπιστώνεται στους κατόχους σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που λειτουργούν στο πλαίσιο σύμβασης λειτουργικής ενίσχυσης διαφορικής προσαύξησης, κατά τη συμμετοχή τους είτε απευθείας είτε μέσω Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης (Φο.Σ.Ε.) στις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας της περ. γ) του άρθρου 5 του ν. 4425/2016 εντός του μεταβατικού διαστήματος και μέχρι την ανάληψη από τους κατόχους των ανωτέρω αδειών πλήρους υποχρέωσης εξισορρόπησης, σύμφωνα με τις προβλέψεις του Κανονισμού του Χρηματιστηρίου Ενέργειας, του Κανονισμού Εκκαθάρισης*

*Συναλλαγών Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς, του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης, του Κανονισμού Εκκαθάρισης Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης και του Κώδικα Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π.,*

*στοιχ) τα ποσά που προκύπτουν κατά τη διαδικασία εκκαθάρισης αποκλίσεων, τα οποία αφορούν σε σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., οι οποίοι λειτουργούν μέσω Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.) και έως την 31η Δεκεμβρίου 2022, ημερομηνία που καθορίζεται στο πρώτο εδάφιο του άρθρου 2 της υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/25512/883/2019 απόφασης του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας (Β' 1020) στις Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας της περ. γ) του άρθρου 5 του ν. 4425/2016, σύμφωνα με τις ειδικότερες προβλέψεις του Κανονισμού του Χρηματιστηρίου Ενέργειας, του Κανονισμού Εκκαθάρισης Συναλλαγών Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς, του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης, του Κανονισμού Εκκαθάρισης Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης και του Κώδικα Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π.».*

*Επειδή, κατά τις διατάξεις της περ. β της παρ. 3 του ίδιου ως ανωτέρω άρθρου, όπως ισχύουν: «Έσοδα του Υπολογαριασμού Ενισχύσεων του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου είναι:*

*(αα) Έσοδα από την επιβολή Ειδικού Τέλους για τη Μείωση Εκπομπών Αερίων Ρύπων (Ε.Τ.Μ.Ε.Α.Ρ.) επί της κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας του ηπειρωτικού συστήματος και των συνδεδεμένων με αυτό νησιών. Το Ε.Τ.Μ.Ε.Α.Ρ. επιβάλλεται επί της κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας ομοιόμορφα για όλη την Ελληνική Επικράτεια, με την επιφύλαξη των επόμενων εδαφίων. **Ειδικά για τους αυτοπαραγωγούς Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α., το ειδικό τέλος καταβάλλεται από κάθε αυτοπαραγωγό αποκλειστικά και μόνο για το τμήμα της ηλεκτρικής ενέργειας που συνολικά αυτός απορροφά από το Δίκτυο ή το Σύστημα. Οι μοναδιαίες χρεώσεις που επιβάλλονται ανά κατηγορία Πελατών, προσδιορίζονται με απόφαση της Ρ.Α.Ε. που δημοσιεύεται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως, τον δωδέκατο μήνα εκάστου έτους προκειμένου να εφαρμοσθεί το επόμενο ημερολογιακό έτος, μετά από προϋπολογιστική εκτίμηση των εσόδων και εξόδων του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Επικράτειας. Οι ανωτέρω μοναδιαίες χρεώσεις αναθεωρούνται με την ίδια διαδικασία, τον 6ο μήνα κάθε ημερολογιακού έτους για εφαρμογή από την 1η***



**Ιουλίου έως την 31η Δεκεμβρίου του ίδιου έτους, εφόσον αυτό απαιτείται με βάση την εξέλιξη των εσόδων και εξόδων του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου εντός του έτους, με την επιφύλαξη της διάθεσης του ετήσιου σωρευτικού απολογιστικού πλεονάσματος του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου για το έτος 2018 και της διατήρησης του ειδικού αποθεματικού ασφαλείας έκτακτων δαπανών, σύμφωνα με την υποπερίπτωση ββ' της περίπτωσης α' της παρούσας.**

Οι αποφάσεις των προηγούμενων εδαφίων, που αναπροσαρμόζουν τις μοναδιαίες χρεώσεις του ΕΤΜΕΑΡ, γίνονται με στόχο την εξάλειψη του λογιστικού χρέους (άθροισμα σωρευτικού λογιστικού χρέους προηγούμενων ετών και λογιστικού ελλείμματος τρέχοντος έτους) του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου μέχρι το τέλος του ημερολογιακού έτους κατά το οποίο εφαρμόζονται οι αποφάσεις αυτές.

[...]

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, σύμφωνα με την Ανακοίνωση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής για τις Κατευθυντήριες γραμμές για τις κρατικές ενισχύσεις στους τομείς του περιβάλλοντος και της ενέργειας (2014-2020) (Επίσημη Εφημερίδα της Ευρωπαϊκής Ένωσης, 2014/C200/01), η μέγιστη και η ελάχιστη χρέωση που μπορεί να επιβληθεί σε μεμονωμένο καταναλωτή, η διαδικασία υποβολής αιτήσεων υπαγωγής σε κατηγορία δικαιούχων μειωμένης χρέωσης, ο έλεγχος των κριτηρίων υπαγωγής, το ύψος του ανταποδοτικού τέλους για την εξέταση των αιτήσεων υπαγωγής, οι υποχρεώσεις των δικαιούχων των μειωμένων χρεώσεων και τα πρόστιμα και ο τρόπος επιβολής τους σε περιπτώσεις παραβίασης των υποχρεώσεων αυτών, καθώς και κάθε άλλη λεπτομέρεια για την εφαρμογή των παραπάνω.

**Με την επιφύλαξη των επόμενων εδαφίων, από 01.01.2019 επιβάλλεται σε όλες τις κατηγορίες καταναλωτών ενιαία χρέωση Ε.Τ.Μ.Ε.Α.Ρ. επί της ηλεκτρικής ενέργειας που απορροφούν από το Δίκτυο ή το Σύστημα, η οποία χρέωση ορίζεται ως Χρέωση Βάσης («Χρέωση Βάσης» «XB»).**

Ειδικά ως προς τις κατηγορίες των καταναλωτών που είναι δικαιούχοι μειωμένων χρεώσεων σύμφωνα με την Ανακοίνωση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής για τις

Κατευθυντήριες γραμμές για τις κρατικές ενισχύσεις στους τομείς του περιβάλλοντος και της ενέργειας (2014-2020) (Επίσημη Εφημερίδα της Ευρωπαϊκής Ένωσης, 2014/ C200/01), οι μοναδιαίες χρεώσεις E.T.M.E.A.P. ορίζονται ως ποσοστό επί της Χρέωσης Βάσης.

Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας καθορίζονται οι κατηγορίες καταναλωτών που είναι δικαιούχοι μειωμένων χρεώσεων E.T.M.E.A.P. από 1.1.2019, σύμφωνα με το προηγούμενο εδάφιο, τα ποσοστά μειωμένων χρεώσεων σε σχέση με τη Χρέωση Βάσης (XB) ανά κατηγορία δικαιούχων, οι κατηγορίες καταναλωτών στους οποίους επιβάλλεται ακέραια η Χρέωση Βάσης (XB), η μέγιστη και η ελάχιστη χρέωση που μπορεί να επιβληθεί σε μεμονωμένο καταναλωτή, προσδιορίζονται ειδικά για τα έτη 2019 και 2020 και με ισχύ από 01.01.2019 οι σχετικές μοναδιαίες χρεώσεις, ο χρόνος θέσης των χρεώσεων σε εφαρμογή, η διαδικασία εκκαθάρισης των χρεώσεων από 1.1.2019 και ρυθμίζεται κάθε άλλη λεπτομέρεια για την εφαρμογή τους, συμπεριλαμβανομένης της διαδικασίας και των όρων αναθεώρησής τους ειδικά κατά τα έτη αυτά.

Η Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. Α.Ε. ορίζεται ως φορέας αρμόδιος για τη διαδικασία υπαγωγής των δικαιούχων σε μειωμένες χρεώσεις μέσω υλοποίησης και διαχείρισης κατάλληλου πληροφοριακού συστήματος για την υποδοχή αιτήσεων των δυνητικών δικαιούχων.

Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας καθορίζεται η διαδικασία υποβολής αιτήσεων υπαγωγής σε κατηγορία δικαιούχων μειωμένης χρέωσης, η διαδικασία ελέγχου των κριτηρίων υπαγωγής, το ύψος του ανταποδοτικού τέλους για την εξέταση των αιτήσεων υπαγωγής, οι υποχρεώσεις των δικαιούχων των μειωμένων χρεώσεων, τα πρόστιμα και ο τρόπος επιβολής τους σε περιπτώσεις παραβίασης των υποχρεώσεων αυτών, καθώς και κάθε άλλη λεπτομέρεια για την εφαρμογή των παραπάνω.

**Ειδικά για τα έτη 2019 και 2020 και με ισχύ από 01.01.2019, η Χρέωση Βάσης (XB) καθορίζεται με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας και αναστέλλονται οι διαδικασίες προσδιορισμού και αναθεώρησης του τέταρτου και πέμπτου εδαφίου, ενώ από το έτος 2021 η Χρέωση Βάσης (XB) καθορίζεται από τη Ρ.Α.Ε., σύμφωνα και με τα οριζόμενα στο τέταρτο και πέμπτο εδάφιο.**

[...]

(ββ) Ποσοστό των εσόδων που προέρχονται από τις δημοπρατήσεις των αδιάθετων δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου που αντιστοιχούν στην Ελλάδα κατά τα οριζόμενα στο άρθρο 25 του ν. 3468/2006, όπως ισχύει.

[...]

(δδ) Τα ποσά που καταβάλλονται από τον Διαχειριστή Μ.Δ.Ν. σε περίπτωση πλεονάσματος του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών, που τηρεί ο Διαχειριστής Μ.Δ.Ν., για τον ισοσκελισμό του, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης Μ.Δ.Ν..

εε) Τα τέλη που καταβάλλουν οι αιτούντες για την έκδοση Βεβαίωσης Παραγωγού Ηλεκτρικής Ενέργειας από ΑΠΕ, συμπεριλαμβανομένου και του Τέλους Δέσμευσης Φυσικού Χώρου Εγκατάστασης.

(στστ) Ποσά που προβλέπονται από την κείμενη νομοθεσία.

**Επειδή**, κατά τις διατάξεις των παρ. 4 και 5 του ίδιου ως ανωτέρω άρθρου, όπως ισχύουν: **«Ο Ειδικός Λογαριασμός Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών διαχωρίζεται λογιστικά σε δύο Υπολογαριασμούς: (α) τον Υπολογαριασμό Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας και (β) τον Υπολογαριασμό Ενισχύσεων. [...]**

α. Έσοδα του Υπολογαριασμού Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών είναι:

(αα) Τα ποσά που καταβάλλουν οι Εκπρόσωποι Φορτίου των Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών, σύμφωνα με τα ειδικότερα προβλεπόμενα στον Κώδικα Μ.Δ.Ν., για την ηλεκτρική ενέργεια που απορροφάται στα συστήματα των νησιών αυτών, η οποία παράγεται από τις μονάδες που αναφέρονται στην περίπτωση η' της παρ. 2 του άρθρου 129.

(ββ) Τα ποσά που καταβάλλουν οι Εκπρόσωποι Φορτίου των Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών, σύμφωνα με τα ειδικότερα προβλεπόμενα στον Κώδικα Μ.Δ.Ν., για την ηλεκτρική ενέργεια που απορροφάται στα συστήματα των νησιών αυτών, η οποία παράγεται από Φ/Β Ειδικού Προγράμματος του άρθρου 14Α του ν. 3468/2006 και από Α.Π.Ε. με Συμβάσεις Συμψηφισμού Ενέργειας, σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία.

(γγ) Ποσά που προβλέπονται από την κείμενη νομοθεσία και τον Κώδικα Μ.Δ.Ν..

[...]

β. Έσοδα του Υπολογαριασμού Ενισχύσεων του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών είναι:

(αα) Τα ποσά που προκύπτουν από την επιβολή ΕΤΜΕΑΡ επί της κατανάλωσης των Συστημάτων των Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών όπως το τέλος αυτό ορίζεται στο εδάφιο αα' της παρ. 3.β του παρόντος άρθρου.

(ββ) Τα ποσά που καταβάλλονται από το Διαχειριστή Α.Π.Ε. και Εγγυήσεων Προέλευσης σε περίπτωση ελλείμματος του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών, για τον ισοσκελισμό του, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης Μ.Δ.Ν..

(γγ) Ποσά που προβλέπονται από την κείμενη νομοθεσία και τον Κώδικα Μ.Δ.Ν..

Ο Ειδικός Λογαριασμός Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών ισοσκελίζεται σύμφωνα με τις σχετικές προβλέψεις του Κώδικα Μ.Δ.Ν.. Οι διαδικασίες εκκαθάρισης και διακανονισμού συναλλαγών για τον ισοσκελισμό του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών καθορίζονται στον Κώδικα Διαχείρισης Ηλεκτρικών Συστημάτων ΜηΔιασυνδεδεμένων Νησιών. Ο Διαχειριστής Μ.Δ.Ν. γνωστοποιεί στο Διαχειριστή Α.Π.Ε. και Εγγυήσεων Προέλευσης αναλυτικά στοιχεία σχετικά με τον ισοσκελισμό του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών μετά την ολοκλήρωση των σχετικών διαδικασιών (μηνιαίας και ετήσιας εκκαθάρισης) που προβλέπονται στον Κώδικα Μ.Δ.Ν.»

*Επειδή*, κατά τις διατάξεις του άρθρου 3 της υπ' αριθμ. ΥΠΕΝ/ΓΔΕ/76979/4917 Απόφασης (ΦΕΚ Β' 3373/31.08.2019), όπως ισχύουν: «*Η Χρέωση Βάσης (XB) για τα έτη 2019 και 2020 ορίζεται σε 17 €/MWh. Ακέραια η Χρέωση Βάσης επιβάλλεται στις κάτωθι κατηγορίες καταναλωτών α) στους καταναλωτές Οικιακής Χρήσης Χαμηλής Τάσης (XT), β) στους καταναλωτές Λοιπών Χρήσεων Χαμηλής Τάσης (XT), γ) στους λοιπούς καταναλωτές που δεν θα καταστούν δικαιούχοι μειωμένων χρεώσεων σύμφωνα με τα οριζόμενα στο άρθρο 4.*»

*Επειδή*, κατά τις διατάξεις του άρθρου 4 της ίδιας ως ανωτέρω Απόφασης, όπως ισχύουν: «*Δικαιούχοι μειωμένων χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ από 01.01.2019 και έως 31.12.2028 είναι οι κατηγορίες καταναλωτών των κατωτέρω περιπτώσεων Α και Β. Όλοι οι κατωτέρω δικαιούχοι των περιπτώσεων Α και Β, εξαιρουμένης της κατηγορίας Β.4,*

καταβάλουν ακέραια τη χρέωση βάσης για τις πρώτες 250 MWh ετήσιας κατανάλωσης. Οι δε μειωμένες χρεώσεις ETMEAP εφαρμόζονται για την υπερβάλλουσα ενέργεια.

A. Κατηγορίες Καταναλωτών, οριζόμενες στον πίνακα A, είναι δικαιούχοι μειωμένων χρεώσεων ETMEAP για παροχές κατανάλωσης στο βαθμό που αφορούν επιλέξιμες δραστηριότητες. Οι μειωμένες χρεώσεις, οι οποίες επιβάλλονται στις ανωτέρω κατηγορίες Καταναλωτών υπολογίζονται ως ποσοστό επί της Χρέωσης Βάσης (XB), σύμφωνα με τον πίνακα A.

A/A	Κατηγορίες Καταναλωτών	Ποσοστό της Χρέωσης Βάσης
A.1	Επιχειρήσεις με δραστηριότητες του Παραρτήματος 3 των Κατευθυντήριων Γραμμών με EHE < 10%	15%
A.2	Επιχειρήσεις με δραστηριότητες του Παραρτήματος 3 των Κατευθυντήριων Γραμμών με EHE >= 10% και EHE < 20%	15%
A.3	Επιχειρήσεις με δραστηριότητες του Παραρτήματος 3 των Κατευθυντήριων Γραμμών με EHE >= 20%	15%
A.4	Επιχειρήσεις με δραστηριότητες του Παραρτήματος 5 των Κατευθυντήριων Γραμμών με EHE >= 20%	15%

**Πίνακας A.** Κατηγορίες καταναλωτών με επιλέξιμες δραστηριότητες και αντίστοιχες χρεώσεις

Καθορίζεται μέγιστη ετήσια χρέωση (στην βάση ημερολογιακού έτους), η οποία ανέρχεται σε 4% της Ακαθάριστης Προστιθέμενης Αξίας (ΑΠΑ) για επιχειρήσεις της κατηγορίας A.2 και σε 0,5% της ΑΠΑ για επιχειρήσεις των κατηγοριών A.3 και A.4, ενώ για την κατηγορία A.1 δεν ορίζεται μέγιστη ετήσια χρέωση. Σε κάθε περίπτωση δεν δύναται η μοναδιαία χρέωση ETMEAP να είναι μικρότερη από 0,3€/MWh (ελάχιστη χρέωση).

B. Καταναλωτές οι οποίοι είχαν ενεργή παροχή ως πελάτες Υ.Τ. ή Μ.Τ. ή ήταν καταναλωτές αγροτικής χρήσης την 30.06.2014 και διατηρούν συνεχώς ενεργή την παροχή τους μέχρι να καταστούν δικαιούχοι μειωμένων χρεώσεων ETMEAP, σύμφωνα με την παρούσα, και ανήκουν σε μία από τις κατηγορίες του πίνακα B.

A/A	Κατηγορίες Καταναλωτών	Ποσοστό της Χρέωσης Βάσης
-----	------------------------	---------------------------

B.1	Επιχειρήσεις με δραστηριότητες του Παραρτήματος 5 των Κατευθυντήριων Γραμμών με EHE >= 10% και EHE<20%	20%
B.2	Επιχειρήσεις με δραστηριότητες που δεν περιλαμβάνονται στα Παραρτήματα 3 και 5 των Κατευθυντήριων Γραμμών με EHE >= 20%	20%
B.3	Αιγνιτωρυχεία και Αντλητικοί Σταθμοί με σύνδεση στην Υψηλή Τάση, και Μέσα Σταθερής Τροχιάς με σύνδεσης στη Μέση ή στην Υψηλή Τάση	20%
B.4	Αγροτικής Χρήσης ΧΤ και Αγροτικής Χρήσης ΜΤ	53%

**Πίνακας Β.** Λοιπές κατηγορίες καταναλωτών με μειωμένες χρεώσεις

[...]

Επειδή, κατά τις διατάξεις του άρθρου 18 της υπ' αριθμ. ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/74949/926 Απόφασης (ΦΕΚ Β' 3152/30.07.2020), όπως ισχύουν: «Η Χρέωση Βάσης ΕΤΜΕΑΡ (€/MWh) καθορίζεται με απόφαση της ΡΑΕ το προηγούμενο ημερολογιακά έτος από το έτος που αφορά. Για το σκοπό αυτό με βάση τις οικονομικές ανάγκες του Ειδικού Λογαριασμού και των σχετικών στοιχείων από τα προκαταρκτικά αποτελέσματα της διαδικασίας υπαγωγής καταναλώσεων σε καθεστώς μειωμένων χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ για επιλέξιμους καταναλωτές που υποβάλλονται στη ΡΑΕ από τη ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ μέχρι την 1<sup>η</sup> Οκτωβρίου του προηγούμενου ημερολογιακά έτους από το έτος που αφορούν και με βάση στοιχεία που ανακτά η ΡΑΕ από τους αρμόδιους διαχειριστές ΑΔΜΗΕ και ΔΕΔΔΗΕ αναφορικά με τις κατηγορίες καταναλώσεων στις οποίες σύμφωνα με το άρθρο 3 της ΥΑ ΥΠΕΝ/ΓΔΕ/76979/4917 ΦΕΚ Β'3373/31.08.2019 επιβάλλεται ακέραια η Χρέωση Βάσης, η Ρυθμιστική Αρχή καθορίζει τη Χρέωση Βάσης (XB) με βάση την ακόλουθη σχέση:

$$ETMEAP_Y = (\sum_i E_{cr,i}) \times \Pi M X_i \times X B_Y + (\sum_i E_{cn,k}) \times X B_Y + (\sum_i M E X_j) \quad (2)$$

όπου

$ETMEAP_Y$	Το συνολικό ποσό ΕΤΜΕΑΡ που απαιτείται για το επόμενο ημερολογιακό έτος Y με βάση τις προβλέψεις της ΡΑΕ.
$X B_Y$	Η Χρέωση Βάσης σε €/MWh για το επόμενο ημερολογιακό έτος Y.
$k$	Κατηγορία κατανάλωσης στην οποία επιβάλλεται ακέραια η Χρέωση Βάσης σύμφωνα με το άρθρο 3 της ΥΑ ΥΠΕΝ/ΓΔΕ/76979/4917 ΦΕΚ Β' 3373/31.08.2019

$E_{cn,k}$	<i>Η συνολική κατανάλωση της κατηγορίας k στην οποία επιβάλλεται ακέραια η Χρέωση Βάσης σύμφωνα με το άρθρο 3 της ΥΑ ΥΠΕΝ/ΓΔΕ/76979/4917 ΦΕΚ Β' 3373/31.08.2019</i>
$i$	<i>Κατανάλωση η οποία εντάσσεται σε μία από τις κατηγορίες A.1-A.4 &amp; B.1-B.4 Μειωμένων Χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ σύμφωνα με το άρθρο 4 της ΥΑ ΥΠΕΝ/ΓΔΕ/76979/4917 ΦΕΚ Β' 3373/31.08.2019, εξαιρουμένων των καταναλώσεων για τις οποίες καθορίστηκε Μέγιστη Ετήσια Χρέωση.</i>
$E_{cr,i}$	<i>Η συνολική ενέργεια της κατανάλωσης i η οποία εντάσσεται σε καθεστώς μειωμένων χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ.</i>
$ΠΜΧ_i$	<i>Η Μοναδιαία Χρέωση σε % επί της Χρέωσης Βάσης που επιβάλλεται στην i κατανάλωση ανάλογα με την κατηγορία καταναλώσεων μειωμένων χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ στην οποία αυτή υπάγεται σύμφωνα με το άρθρο 4 της ΥΑ ΥΠΕΝ/ΓΔΕ/76979/4917 ΦΕΚ Β' 3373/31.08.2019</i>
$j$	<i>Κατανάλωση η οποία εντάσσεται σε μία από τις κατηγορίες A.2-A.4 Μειωμένων Χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ σύμφωνα με το άρθρο 4 της ΥΑ ΥΠΕΝ/ΓΔΕ/76979/4917 ΦΕΚ Β' 3373/31.08.2019, και για την οποία καθορίζεται Μέγιστη Ετήσια Χρέωση.</i>
$ΜΕΧ_j$	<i>Μέγιστη Ετήσια Χρέωση που επιβάλλεται στην j κατανάλωση.</i>

[...]

*Επειδή, κατά τις διατάξεις της παρ. 1 του άρθρου 157 του ν. 4759/2020, όπως ισχύουν: «Επιβάλλεται άπαξ έκτακτη εισφορά στους παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας από σταθμούς Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (Α.Π.Ε.) και Συμπααραγωγής Ηλεκτρισμού – Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης (Σ.Η.Θ.Υ.Α.), οι οποίοι έχουν τεθεί σε λειτουργία κανονική ή δοκιμαστική έως και την 31η Δεκεμβρίου 2015. Η έκτακτη εισφορά υπολογίζεται ως εκατοστιαίο ποσοστό επί του, προ Φ.Π.Α., τιμήματος πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας, που εγχέεται από τον παραγωγό στο σύστημα ή το διασυνδεδεμένο δίκτυο ή στα ηλεκτρικά συστήματα των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (Μ.Δ.Ν.), για τις πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας που λαμβάνουν χώρα κατά το χρονικό διάστημα από 1.1.2020 έως 31.12.2020 ή τιμολογούνται στις μηνιαίες εκκαθαρίσεις του έτους 2020 και ανέρχεται σε ποσοστό έξι τοις εκατό (6%) για όλες τις κατηγορίες παραγωγών. Τα ποσά που αντιστοιχούν στην έκτακτη εισφορά του παρόντος άρθρου, [...] αποτελούν έσοδο ή του Υπολογαριασμού Ενισχύσεων του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου ή του Υπολογαριασμού Ενισχύσεων του Ειδικού Λογαριασμού Ενέργειας Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών.».*

*Επειδή, κατά τις διατάξεις της παρ. 2 του ίδιου ως ανωτέρου άρθρου του ν. 4759/2020, όπως ισχύουν: «Επιβάλλεται έκτακτη χρέωση για το έτος 2021 σε κάθε εκπρόσωπο φορτίου (προμηθευτή ηλεκτρικής ενέργειας και αυτοπρομηθευόμενο Πελάτη), η οποία καθορίζεται σε δύο (2) ευρώ ανά μεγαβατώρα (MWh) για μεν το διασυνδεδεμένο σύστημα και το διασυνδεδεμένο δίκτυο επί των ποσοτήτων των δηλώσεων φορτίου των εκπροσώπων φορτίου που εντάχθηκαν στον ημερήσιο ενεργειακό προγραμματισμό για τον μετρητή ή τους μετρητές που εκπροσωπούν στο διασυνδεδεμένο σύστημα και δίκτυο για τις ημέρες κατανομής από την 1η.1.2020 μέχρι και την 31.10.2020 και βάσει της καθαρής θέσης των εκκαθαρισθεισών εντολών αγοράς και πώλησης των εκπροσώπων φορτίου στην αγορά επόμενης ημέρας και την ενδοημερήσια αγορά για τις ημέρες εκπλήρωσης φυσικής παράδοσης από την 1η.11.2020 μέχρι και την 31.12.2020, για δε τα Μ.Δ.Ν. επί της παραγόμενης ενέργειας που του αναλογεί κατά το ποσοστό εκπροσώπησής του, σύμφωνα με τις μηνιαίες εκκαθαρίσεις του Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε., ως Διαχειριστή Μ.Δ.Ν., κατά το έτος 2020. Η έκτακτη χρέωση της παρούσας αποτελεί έσοδο ή του υπολογαριασμού ενισχύσεων του ειδικού λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. διασυνδεδεμένου συστήματος και δικτύου ή του υπολογαριασμού ενισχύσεων του ειδικού λογαριασμού ενέργειας Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μ.Δ.Ν.»*

*Επειδή, κατά τις διατάξεις του άρθρου 158 του ν. 4759/2020, όπως ισχύουν: «Επί του πετρελαίου εσωτερικής καύσης (diesel) της παρ. 1 του άρθρου 73 του ν. 2960/2001 (Α' 265), εξαιρουμένου αυτού που χρησιμοποιείται ως καύσιμο θέρμανσης, επιβάλλεται πράσινο τέλος ύψους τριάντα (30) ευρώ ανά χιλιόλιτρο. Το πράσινο τέλος βεβαιώνεται και εισπράττεται κατά την ίδια χρονική στιγμή με τον ειδικό φόρο κατανάλωσης του προϊόντος αυτού. [...] Τα έσοδα από την είσπραξη του πράσινου τέλους διατίθενται για την υλοποίηση δράσεων ειδικού σκοπού στο πλαίσιο των ενεργειακών και κλιματικών στόχων έως το έτος 2030, όπως αυτοί προσδιορίζονται στο Εθνικό Σχέδιο για την Ενέργεια και το Κλίμα (Β' 4893/31.12.2019) και ειδικότερα για την ενίσχυση των έργων Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (Α.Π.Ε.), την αύξηση του ποσοστού διείσδυσης των Α.Π.Ε. στην ακαθάριστη τελική κατανάλωση ενέργειας, τη βελτίωση της ενεργειακής απόδοσης και εξοικονόμησης, την προώθηση της ηλεκτροκίνησης, καθώς και για την κάλυψη κοινωφελών σκοπών, δαπανών, μελετών και ερευνών στον τομέα της ενέργειας.». Περαιτέρω, σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παρ. 2 του άρθρου 167 του εν λόγω Νόμου, προβλέπεται ότι «Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, η οποία εκδίδεται ετησίως, κατανέμονται και αποδίδονται τα έσοδα από την είσπραξη του πράσινου τέλους για τη χρηματοδότηση έργων και δράσεων της παρ. 4 του*



άρθρου 4 και καθορίζονται το ποσοστό των εσόδων, η διαδικασία κατανομής και απόδοσης τους. Με την ίδια απόφαση δύναται να αποδίδονται τα έσοδα ως πόροι του Ειδικού Λογαριασμού του άρθρου 143 του ν. 4001/2011 (Α` 179) που τηρείται από τον Διαχειριστή Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και Εγγυήσεων Προέλευσης (Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. Α.Ε.) υπέρ του νομικού προσώπου δημοσίου δικαίου με την επωνυμία «Πράσινο Ταμείο» ή να καταβάλλονται για την αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου της Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. Α.Ε. υπέρ του Ελληνικού Δημοσίου. Αρμόδια διεύθυνση για την υλοποίηση του παρόντος άρθρου ορίζεται η Διεύθυνση Κλιματικής Αλλαγής και Ποιότητας της Ατμόσφαιρας του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας.».

## **II. Σχετικά με το έσοδο από την επιβολή Χρέωσης Βάσης (ΕΤΜΕΑΡ)**

Επειδή, η ΡΑΕ με το υπό σχετ. 24 έγγραφό της, προκειμένου να ασκήσει την αρμοδιότητά της αναφορικά με τον καθορισμό της Χρέωσης Βάσης για το ημερολογιακό έτος 2021, ζήτησε από την ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. όπως υποβάλει τα ακόλουθα στοιχεία: (α) συγκεντρωτικά απολογιστικά στοιχεία που αφορούν τις εισροές και τις εκροές του ΕΛΑΠΕ για το έτος 2020, (β) εκτιμήσεις σχετικά με την εξέλιξη των εισροών και των εκροών του ΕΛΑΠΕ για το έτος 2021, λαμβάνοντας υπόψη και τα πρόσφατα ψηφισθέντα μέτρα για την αντιμετώπιση του ελλείμματος του Ειδικού Λογαριασμού, και (γ) στοιχεία Δυνητικών Δικαιούχων για υπαγωγή σε Καθεστώς Μειωμένων Χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ για τα έτη 2019-2020, προκειμένου για την εφαρμογή της σχέσης (2), του Άρθρου 18 της ΥΑ υπ' αριθμ. ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/74949/926 (ΦΕΚ Β' 3152/30.07.2020).

Συναφώς, η ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. με το υπό σχετ. 25 έγγραφό της, απέστειλε στην Αρχή το Μηνιαίο Δελτίο Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ – Αύγουστος-Οκτώβριος 2020, στο οποίο περιλαμβάνονται στοιχεία αναφορικά με τα υπό (α) και (β) ως άνω θέματα. Αναφορικά με την εφαρμογή της σχέσης (2) του Άρθρου 18 της ως άνω ΥΑ (ΦΕΚ Β' 3152/30.07.2020), η ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. απέστειλε Συνοπτικό Πίνακα (Πίνακας 1) των μεγεθών που υπεισέρχονται στον υπολογισμό της Χρέωσης Βάσης, όπως αυτά προκύπτουν από την εφαρμογή των αποτελεσμάτων της διαδικασίας υπαγωγής δυνητικών δικαιούχων σε Καθεστώς Μειωμένων Χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ ετών 2019-2020 στα στοιχεία καταναλώσεων του έτους 2018 που κοινοποιήθηκαν στη ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. από τους αρμόδιους Διαχειριστές.

**Πίνακας 1.** Συνοπτικός Πίνακας των μεγεθών που υπεισέρχονται στον υπολογισμό της ΧΒ

<b>Σύμβολο</b>	<b>Επεξήγηση</b>	<b>Τιμή</b>
$E_{cn,k}$	<i>Η συνολική κατανάλωση της κατηγορίας k στην οποία επιβάλλεται ακέραια η Χρέωση Βάσης σύμφωνα με την παρ. 2γ) του άρθρου 3 της ΥΑ ΥΠΕΝ/ΓΔΕ/76979/4917 ΦΕΚ Β' 3373/31.08.2019</i>	11.812,3 GWh
$E_{cr,i}$	<i>Η συνολική ενέργεια η οποία εντάσσεται σε μία από τις κατηγορίες Α.1 &amp; Β1-Β.4 Μειωμένων Χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ σύμφωνα με το άρθρο 4 της ΥΑ ΥΠΕΝ/ΓΔΕ/76979/4917 ΦΕΚ Β' 3373/31.08.2019.</i>	2.088,5 GWh
$MEX_j$	<i>Μέγιστη Ετήσια Χρέωση που επιβάλλεται στις κατηγορίες Α.2-Α.4 Μειωμένων Χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ σύμφωνα με το άρθρο 4 της ΥΑ ΥΠΕΝ/ΓΔΕ/76979/4917 ΦΕΚ Β' 3373/31.08.2019.</i>	57,7 εκ. €

*Επειδή*, σύμφωνα με το πλέον πρόσφατο «Μηνιαίο Δελτίο Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ – Αύγουστος\_Οκτώβριος\_2020», το οποίο αναρτήθηκε και στην ιστοσελίδα της ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε στις 22.12.2020, και τα αναφερόμενα σε αυτό στοιχεία, προκύπτει μεταξύ άλλων ότι:

(α) Το προϋπολογιστικό σωρευτικό υπόλοιπο του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Επικρατείας στο τέλος του Δεκεμβρίου 2020 είναι **αρνητικό** και ανέρχεται σε **-115,94 εκ. €**, μη λαμβάνοντας υπόψη το ειδικό αποθεματικό ασφαλείας έκτακτων δαπανών ύψους 70 εκ. €.

(β) Το προϋπολογιστικό σωρευτικό υπόλοιπο του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Επικρατείας στο τέλος του Δεκεμβρίου 2021 είναι **θετικό** και ανέρχεται σε **76,17 εκ. €**, μη λαμβάνοντας υπόψη το ειδικό αποθεματικό ασφαλείας έκτακτων δαπανών ύψους 70 εκ. €.

(γ) Τα έσοδα από την άπαξ έκτακτη εισφορά, ύψους 6%, στους παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας από σταθμούς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, οι οποίοι έχουν τεθεί σε λειτουργία κανονική ή δοκιμαστική έως και την 31η Δεκεμβρίου 2015, εκτιμώνται σε 99,34 εκ. €.

(δ) Τα έσοδα από την έκτακτη χρέωση για το έτος 2021 σε κάθε εκπρόσωπο φορτίου (προμηθευτή ηλεκτρικής ενέργειας και αυτοπρομηθευόμενο Πελάτη), ύψους 2 €/MWh, εκτιμώνται σε 102,15 εκ. €.

(ε) Τα έσοδα από την επιβολή πράσινου τέλους, ύψους τριάντα (30) ευρώ ανά χιλιόλιτρο, επί του πετρελαίου εσωτερικής καύσης (diesel) της παρ. 1 του άρθρου 73 του ν. 2960/2001, εκτιμώνται σε 92 εκ. €.

(στ) Τα έσοδα από το Ειδικό Τέλος Έκδοσης Βεβαίωσης Παραγωγού Ηλεκτρικής Ενέργειας από ΑΠΕ, εκτιμώνται σε 50 εκ. €, συνολικά για τα έτη 2020 και 2021.

(ζ) Τα έσοδα από την υιοθέτηση μηχανισμού ισόποσης αυξομείωσης μεταξύ Χρέωσης Υπηρεσιών Κοινής Ωφελείας (ΥΚΩ) και Ειδικού Τέλους Μείωσης Εκπομπών Αερίων Ρύπων (ΕΤΜΕΑΡ), εκτιμώνται σε 50 εκ. €, για το έτος 2021.

(η) Το έσοδο από την εκκαθάριση των χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ που θα προκύψει μετά τα αποτελέσματα του Πληροφοριακού Συστήματος για την υπαγωγή δικαιούχων σε καθεστώς μειωμένων χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ για τα έτη 2019 και 2020, εκτιμάται συνολικά σε 175 εκ. €.

(θ) Το συνολικό ποσό ΕΤΜΕΑΡ για το έτος 2021 εκτιμάται σε περίπου 700 εκ. €. Για την εν λόγω εκτίμηση έχει εφαρμοσθεί Χρέωση Βάσης ίση με 17 €/MWh για τις κατηγορίες των καταναλωτών Οικιακής Χρήσης Χαμηλής Τάσης (ΧΤ) και Λοιπών Χρήσεων Χαμηλής Τάσης (ΧΤ) καθώς και οι μοναδιαίες χρεώσεις της Υ.Α. ΦΕΚ Β' 3373/31.08.2019, για τον Καθορισμό Χρεώσεων Ειδικού Τέλους Μείωσης Εκπομπών Αερίων Ρύπων ανά κατηγορία λοιπών καταναλωτών.

Ειδικότερα, σύμφωνα με το προαναφερθέν «Μηνιαίο Δελτίο Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ – Αύγουστος\_Οκτώβριος\_2020» και τα αναφερόμενα σε αυτό στοιχεία, τα οποία έχουν προκύψει από επεξεργασία δεδομένων της ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε., οι εισροές και εκροές του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ για τα έτη 2020-2021 έχουν ως εξής (Πίνακας 2):

**Πίνακας 2.** Προβλέψεις Μηνιαίου Δελτίου ΕΛΑΠΕ – Αύγουστος/Οκτώβριος 2020

εκ. €	2020	2021
<b>ΕΙΣΡΟΕΣ</b>	<b>1811,457</b>	<b>2265,2</b>
Έσοδο Αγοράς	467,629	595,08
Εκκαθάριση Αποκλίσεων	6,982	-
ΜΜΒΑΠ/Αντικίνητρο ΦοΣΕΤεΚ/Κόστος Εξισορρόπησης	0,303	0,33

ΜΜΚΘΣΣ	108,061	-
ΕΤΜΕΑΡ ΔΣ	569,598	636,68
Εκκαθάριση ΕΤΜΕΑΡ	95	80
Δικαιώματα CO <sub>2</sub>	420,2	513,20
Τρέχον υπόλοιπο ΕΛΑΠΕ ΜΔΝ	67,514	71,42
Ειδικό Τέλος Διατήρησης Αδειών Παραγωγής	6	-
Εκκαθάριση ΣΕΔΠ	45,17	-
Ειδικό Τέλος Έκδοσης Βεβαίωσης Παραγωγού	25	25
Χρέωση Προμηθευτών	-	102,15
Έκτακτη Εισφορά	-	99,34
Πράσινο Τέλος στην κατανάλωση diesel	-	92
Μηχανισμός αυξομείωσης Χρέωσης ΥΚΩ και ΕΤΜΕΑΡ	-	50
<b>ΕΚΡΟΕΣ</b>	<b>-2020,597</b>	<b>-2073,09</b>
<b>Υπόλοιπο έτους</b>	<b>-209,14</b>	<b>192,11</b>
<b>Υπόλοιπο προηγούμενου έτους</b>	<b>93,2</b>	<b>-115,94</b>
<b>Σωρευτικό</b>	<b>-115,94</b>	<b>76,17</b>

*Επειδή*, από την εφαρμογή της σχέσης (2) του Άρθρου 18 της ΥΑ υπ' αριθμ. ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/74949/926 (ΦΕΚ Β' 3152/30.07.2020), και λαμβάνοντας υπόψη (α) τα στοιχεία του Πίνακα 1, (β) Χρέωση Βάσης ίση με τη Χρέωση Βάσης που καθορίστηκε στην υπ' αριθμ. ΥΠΕΝ/ΓΔΕ/76979/4917 Απόφαση (ΦΕΚ Β' 3373/31.08.2019) για τα έτη 2019 και 2020, ήτοι 17 €/MWh και (γ) συνολική κατανάλωση των κατηγοριών κ στις οποίες επιβάλλεται ακέραια η Χρέωση Βάσης σύμφωνα με τις παρ. 2α) και 2β) του άρθρου 3 της ΥΑ ΥΠΕΝ/ΓΔΕ/76979/4917 (ΦΕΚ Β' 3373/31.08.2019), ίση με 30.992,3 GWh, εκτιμάται ότι το συνολικό ποσό ΕΤΜΕΑΡ για το ημερολογιακό έτος 2021 ισούται με 792,8 εκ. €, ήτοι

κατά 13,2% (92,8 εκ. €) αυξημένο σε σχέση με τις προβλέψεις που περιέχονται στο Μηνιαίο Δελτίο Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ – Αύγουστος-Οκτώβριος 2020.

*Επειδή*, κατά τα λοιπά, οι εκτιμήσεις της ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. περί της εξέλιξης των εισροών και εκροών του Ειδικού Λογαριασμού ως το τέλος του 2021 ερείδονται σε τεκμηριωμένες παραδοχές και αξιόπιστες μεθόδους πρόβλεψης. Σχετικώς αναφέρεται ότι η πρόβλεψη του Διαχειριστή για εισροή ποσού 99,34 εκ. € εκ της επιβαλλόμενης εισφοράς (6%) στους παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας από σταθμούς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ προσεγγίζει την εκτίμηση περί του ύψους της εν λόγω επιβάρυνσης (εκ 110,7 εκ. €), η οποία περιλαμβάνεται στην Αιτιολογική Έκθεση του Νόμου 4759/2020. Ομοίως, η πρόβλεψη του Διαχειριστή για εισροή ποσού 102,15 εκ. € εκ της επιβολής έκτακτης χρέωσης σε κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου είναι αντίστοιχη της εκτίμησης, που περιλαμβάνεται στην Αιτιολογική Έκθεση του Νόμου 4759/2020, για έσοδο ύψους 107,3 εκ. €.

Επιπρόσθετα, σημειώνεται ότι η επιβολή πράσινου τέλους στο πετρέλαιο εσωτερικής καύσης (diesel), όπως προβλέπεται στο άρθρο 158 ν. 4759/2020, αποσκοπεί -μεταξύ άλλων- «[σ]την υλοποίηση δράσεων ειδικού σκοπού στο πλαίσιο των συγκεκριμένων Ενεργειακών και Κλιματικών Στόχων έως το έτος 2030, όπως αυτοί προσδιορίζονται στο Εθνικό Σχέδιο για την Ενέργεια και το Κλίμα (Β' 4893/31.12.2020) και, ειδικότερα, για την επίτευξη των εθνικών στόχων για την αντιμετώπιση της κλιματικής αλλαγής και τη μείωση των εκπομπών αερίου του θερμοκηπίου, την ενίσχυση των έργων ΑΠΕ, την αύξηση του ποσοστού διείσδυσης των ΑΠΕ στην ακαθάριστη τελική κατανάλωση ενέργειας» και, στο πλαίσιο αυτό «δύναται να αποτελέσει έσοδο του Ειδικού Λογαριασμού Ενέργειας» (βλ. συνολικά την Αιτιολογική Έκθεση).

Ωστόσο, ευλόγως θεωρείται ότι στις προβλέψεις δυναμικού χαρακτήρα μεγεθών, όπως ιδίως η Τιμή Εκκαθάρισης της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και η μέση τιμή δικαιωμάτων CO<sub>2</sub>, οι οποίες δύνανται να παρουσιάσουν σημαντική μεταβλητότητα εντός ενός έτους, υπεισέρχονται εκ των πραγμάτων αβεβαιότητες οι οποίες δεν μπορούν να ποσοτικοποιηθούν με ακρίβεια εκ των προτέρων.

Τέλος, αναφέρεται ότι οι ρυθμίσεις των άρθρων 159 «Αναστολή της υπογραφής Συμβάσεων Λειτουργικής Ενίσχυσης» και 160 «Ανταγωνιστικές διαδικασίες Α.Π.Ε. - Τροποποίηση του άρθρου 7 του ν. 4414/2016 και του άρθρου 2 του ν. 4513/2018» ν. 4759/2020 αναμένεται επίσης να συμβάλουν «στην οικονομική ισορροπία του Ειδικού Λογαριασμού Ενέργειας του άρθρου 13 του ν. 4001/2011 και τη μείωση επιβάρυνσης των καταναλωτών» (βλ. Αιτιολογική Έκθεση), καθώς προωθούν την αρχή της στήριξης των

ΑΠΕ μέσω ανταγωνιστικών διαδικασιών, οι οποίες προφανώς συνδέεται με την επίτευξη οικονομικά αποδοτικών όρων λειτουργίας τους.

*Επειδή*, στη βάση των ανωτέρω, λαμβάνοντας υπόψη και τα συγκλίνοντα συμπεράσματα των Μελετών που εκπόνησε ο εγνωσμένης αξίας σύμβουλος της ΡΑΕ αναφορικά με την εκτίμηση των εισροών-εκροών του ΕΛΑΠΕ κατά τα έτη 2020-2022 αλλά και της μακροπρόθεσμης βιωσιμότητάς του Ειδικού Λογαριασμού (Σχετ. 22-23), προκύπτει ότι η ευστάθεια του Ειδικού Λογαριασμού αποκαθίσταται εντός του 2021 και ότι επιτυγχάνεται η δυνατότητα εξυπηρέτησης των πληρωμών των παραγωγών ΑΠΕ κατά τον προσήκοντα τρόπο.

*Επειδή*, η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας είναι αρμόδια για την παρακολούθηση του Ειδικού Λογαριασμού με σκοπό τον ισοσκελισμό του, αλλά και για την προστασία των καταναλωτών, νοούμενη ως τη μέριμνα για την ελαχιστοποίηση τυχόν πρόσθετων επιβαρύνσεων, που δεν παρίστανται ως αναγκαίες μεσοπρόθεσμα, καθώς και για τη διατήρηση της ρευστότητας στις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας, νοούμενη ως τη μέριμνα για την αποφυγή έκτακτων ή/και έντονων διακυμάνσεων των χρεώσεων, οι οποίες δύνανται να διαταράσσουν την εν γένει ομαλότητα των πληρωμών. Στο πλαίσιο αυτό, η ΡΑΕ σταθμίζει, αφενός τη διαφαινόμενη εξυγίανση του ΕΛΑΠΕ εντός του 2021, αφετέρου το ότι η –κατά το δυνατόν– σταθερότητα του ύψους της Χρέωσης Βάσης ΕΤΜΕΑΡ είναι επωφελής τόσο για τους καταναλωτές, όσο και για την αγορά, καθώς προάγει τη ρευστότητα και την ευστάθεια των συναλλαγών. Συνεπώς, η ΡΑΕ προκρίνει την αποφυγή της έκθεσης των καταναλωτών σε μεταβολές της Χρέωσης Βάσης ΕΤΜΕΑΡ, όταν διαφαίνεται το ενδεχόμενο οι μεταβολές αυτές να μην έχουν οριστικό χαρακτήρα αλλά αντιθέτως να ανατραπούν κατά τους προσεχείς μήνες αναπροσαρμογής. Ως εκ τούτου και κατά τις αρχές της χρηστή διοίκησης, καθότι η παρούσα χρέωση ύψους 17 €/MWh -η οποία και ελήφθη υπόψη από τον ΔΑΠΕΕΠ κατά την επεξεργασία των προβλέψεων για την εξέλιξη των χρεοπιστώσεων, του μηνιαίου τρέχοντος υπόλοιπου και του σωρευτικού υπόλοιπου του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ Επικράτειας (σχετ. 26, Ενότητα Γ, σημείο Γ.2)- φαίνεται να επαρκεί για την αποκατάσταση της ομαλής λειτουργίας και της βιωσιμότητας του ΕΛΑΠΕ, εντός του 2021, προσήκει η διατήρησή της τουλάχιστον για το επικείμενο χρονικό διάστημα.

*Επειδή*, η Αρχή θα παρακολουθεί την εξέλιξη των εισροών-εκροών του ΕΛΑΠΕ, εξετάζοντας ιδίως τη διαμόρφωση του ύψους των κρίσιμων παραμέτρων

προσδιορισμού αυτών, στη βάση απολογιστικών και αξιόπιστων προϋπολογιστικών στοιχείων, προκειμένου για την εξέταση της σκοπιμότητας άσκησης της αρμοδιότητάς της κατά τις διατάξεις του ως άνω νομικού πλαισίου περί επαναπροσδιορισμού της Χρέωσης Βάσης ETMEAP, τον 6ο μήνα κάθε ημερολογιακού έτους.

*Επειδή*, βάσει των στοιχείων των Πινάκων 1 και 2 καθώς και της εφαρμογής της σχέσης (2) του Άρθρου 18 της ΥΑ υπ' αριθμ. ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/74949/926 (ΦΕΚ Β' 3152/30.07.2020), και λαμβάνοντας υπόψη και την ανωτέρω στάθμιση της ΡΑΕ περί της σκοπιμότητας διατήρησης σε σταθερό ύψος της σχετικής επιβάρυνσης των καταναλωτών, ιδίως όταν δεν παρίσταται επιτακτική ανάγκη επαύξησής της, βάσει μεσοπρόθεσμων προβλέψεων, δέον όπως διατηρηθεί η Χρέωση Βάσης ETMEAP για το έτος 2021 ίση με τη Χρέωση Βάσης που καθορίστηκε στην υπ' αριθμ. ΥΠΕΝ/ΓΔΕ/76979/4917 Απόφαση (ΦΕΚ Β' 3373/31.08.2019) για τα έτη 2019 και 2020, ήτοι ίση με 17 €/MWh.

*Για τους παραπάνω λόγους*

#### **Αποφασίζει:**

Σε άσκηση των αρμοδιοτήτων της κατ' άρθρο 143, παράγραφος 3, περίπτωση (γ) του ν. 4001/2011, όπως ισχύει:

1. Τον καθορισμό, από 01.01.2021, της Χρέωσης Βάσης ETMEAP σε 17 €/MWh.
2. Τη δημοσίευση της παρούσας απόφασης στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

**Αθήνα, 23 Δεκεμβρίου 2020**

**Ο Πρόεδρος της ΡΑΕ**

**Επικ. Καθ. Αθανάσιος Δαγούμας**