



# ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

7 Ιουλίου 2023

ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ

Αρ. Φύλλου 4388

## ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

### ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

- 1 Αναπροσαρμογή του Τέλους Ασφάλειας Εφοδιασμού ανά κατηγορία Πελατών φυσικού αερίου για τη χρηματοδότηση των μέτρων που προβλέπονται στο Σχέδιο Προληπτικής Δράσης 2022, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 73Α του ν. 4001/2011.

### ΔΙΟΡΘΩΣΕΙΣ ΣΦΑΛΜΑΤΩΝ

- 2 Διόρθωση σφάλματος στην υπό στοιχεία Δ.ΟΡΓ.Α 1081529ΕΞ2023/22-06-2023 απόφαση του Διοικητή της Ανεξάρτητης Αρχής Δημοσίων Εσόδων, που δημοσιεύθηκε στην Εφημερίδα της Κυβερνητικής Επικράτειας (Β' 4212).

### ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αρ. απόφ. Ε-81/2023

(1)

**Αναπροσαρμογή του Τέλους Ασφάλειας Εφοδιασμού ανά κατηγορία Πελατών φυσικού αερίου για τη χρηματοδότηση των μέτρων που προβλέπονται στο Σχέδιο Προληπτικής Δράσης 2022, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 73Α του ν. 4001/2011.**

Ο ΚΛΑΔΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΤΗΣ ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗΣ ΑΡΧΗΣ ΑΠΟΒΛΗΤΩΝ, ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΥΔΑΤΩΝ

Συνεδρίαση την 29η Ιουνίου 2023

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» (Α' 179) και ιδίως τα άρθρα 73 και 73Α αυτού.

2. Τις διατάξεις του ν. 5037/2023 «Μετονομασία της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας σε Ρυθμιστική Αρχή Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων και διεύρυνση του αντικείμενου της με αρμοδιότητες επί των υπηρεσιών ύδατος και της διαχείρισης αστικών αποβλήτων, ενίσχυση της υδατικής πολιτικής - Εκσυγχρονισμός της νομοθεσίας για τη χρήση και παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από

ανανεώσιμες πηγές μέσω της ενσωμάτωσης των Οδηγιών ΕΕ 2018/2001 και 2019/944 - Ειδικότερες διατάξεις για τις ανανεώσιμες πηγές ενέργειας και την προστασία του περιβάλλοντος» (Α' 78), και ιδίως τα άρθρα 1 έως 9 και το άρθρο 23, όπως τροποποιήθηκε με την παρ. 2 άρθρου 121 του ν. 5043/2023 (Α' 91).

3. Τις διατάξεις του Κανονισμού (ΕΕ) αριθ. 2017/1938 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 25ης Οκτωβρίου 2017 «σχετικά με τα μέτρα κατοχύρωσης της ασφάλειας εφοδιασμού με φυσικό αέριο και την κατάργηση του κανονισμού (ΕΕ) αριθ. 994/2010».

4. Τις διατάξεις του Κανονισμού (ΕΕ) αριθ. 2022/1032 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 29ης Ιουνίου 2022 «για την τροποποίηση των κανονισμών (ΕΕ) 2017/1938 και (ΕΚ) αριθ 715/2009 σχετικά με την αποθήκευση αερίου».

5. Τις διατάξεις του ν. 4951/2022 «Εκσυγχρονισμός της αδειοδοτικής διαδικασίας Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας - Β' φάση, Αδειοδότηση παραγωγής και αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας, πλαίσιο ανάπτυξης Πιλοτικών Θαλάσσιων Πλωτών Φωτοβολταϊκών Σταθμών και ειδικότερες διατάξεις για την ενέργεια και την προστασία του περιβάλλοντος» (Α' 129), και ιδίως του άρθρου 116.

6. Τις διατάξεις του Κανονισμού (ΕΕ) 2019/941 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 5ης Ιουνίου 2019 «σχετικά με την ετοιμότητα αντιμετώπισης κινδύνων στον τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας και με την κατάργηση της οδηγίας 2005/89/ΕΚ».

7. Τις διατάξεις του Κανονισμού (ΕΕ) 2022/1369 του Συμβουλίου της 5ης Αυγούστου 2022 σχετικά με συντονισμένα μέτρα μείωσης της ζήτησης αερίου.

8. Την Οδηγία (ΕΕ) 2019/944 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 5ης Ιουνίου 2019 «σχετικά με τους κοινούς κανόνες για την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και για την τροποποίηση της Οδηγίας 2012/27/ΕΕ» (ΕΕ L 158 της 14.6.2019).

9. Την από 20 Ιουλίου 2022 ανακοίνωση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής «Save Gas for a Safe Winter: Commission proposes gas demand reduction plan to prepare EU for supply cuts».

10. Την υπό στοιχεία Δ1/Β/10233/2014 απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας «Επέκταση Ορισμού Προστατευόμενων Καταναλωτών Κατ' Εφαρμογή του ν. 4001/2011 (ΦΕΚ Α'/179 19.08.2011) όπως ισχύει» (Β' 1684/2014).

11. Τις άδειες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας των ELPEDISON A.E. (μονάδα Θίσβης) ΑΔ-0529, ELPEDISON A.E. (μονάδα Θεσσαλονίκης) ΑΔ-0003, ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΔ-0006, ΗΡΩΝ ΙΙ ΒΟΙΩΤΙΑΣ ΑΔ-1052, ΚΟΡΙΝΘΟΣ POWER ΑΔ-0648, ΔΕΗ - ΚΟΜΟΤΗΝΗ ΠΑΕ 184/2015, ΔΕΗ - ΛΑΥΡΙΟ ΙV ΠΑΕ 184/2015, ΔΕΗ - ΛΑΥΡΙΟ V ΑΔ-0526, ΔΕΗ - ΑΛΙΒΕΡΙ ΑΔ1025, ΔΕΗ - ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗ ΑΔ- 1218, PROTERGIA ΑΔ-0813, ΑτΕ ΣΗΘΥΑ ΑΔ-0135, ΑΔ-0136, ΑΔ-0137 και ιδιαίτερα τους ειδικούς όρους αυτών σχετικά με τη διατήρηση αποθέματος (α) εναλλακτικού καυσίμου (ντίζελ) και διαθεσιμότητας λειτουργίας των μονάδων με εναλλακτικό καύσιμο ή (β) φυσικού αερίου σε Εγκατάσταση Αποθήκευσης, που εμπεριέχονται στις άδειες παραγωγής των κατόχων άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με καύσιμο φυσικό αέριο.

12. Την υπ' αρ. 1093/2017 απόφαση ΠΑΕ για την αυτεπάγγελτη τροποποίηση της Ενιαίας Άδειας Παραγωγής της ΔΕΗ Α.Ε. που χορηγήθηκε με την υπ' αρ. Δ5/Β/Φ1/οικ.1085/24.01.2002 απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης (Β' 92), ως τροποποιηθείσα ισχύει, αναφορικά με τη μονάδα ΙV του Λαυρίου και τη μονάδα του ΑΗΣ Κομοτηνής.

13. Την από 16.06.2020 εγκεκριμένη μελέτη της ΠΑΕ «Εθνική Εκτίμηση Επικινδυνότητας ως προς την ασφάλεια εφοδιασμού της Ελλάδας με Φυσικό Αέριο», η οποία κοινοποιήθηκε ηλεκτρονικά στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παράγραφο 7 του άρθρου 7 του Κανονισμού (ΕΕ) 1938/2017 μέσω της πλατφόρμας του CIRCABC (Κέντρου επικοινωνίας και ενημέρωσης για τις διοικήσεις, τις επιχειρήσεις και τους πολίτες) [Εμπιστευτικό Κείμενο].

14. Την υπ' αρ. 628/2016 απόφαση ΠΑΕ «Έγκριση των σχεδίων Πρότυπων Συμβάσεων (i) για τη Διατήρηση Αποθέματος Εναλλακτικού καυσίμου και διαθεσιμότητας λειτουργίας μονάδας ηλεκτροπαραγωγής και (ii), για Χρηματοδότηση Μηχανισμού Διαχείρισης της Ζήτησης Φυσικού Αερίου κατά τα προβλεπόμενα στις παραγράφους 4, 5 και 6 του άρθρου 73 του ν. 4001/2001» (Β' 4395).

15. Την υπ' αρ. 567/2019 απόφαση ΠΑΕ «Έγκριση επικαιροποιημένου Σχεδίου Έκτακτης Ανάγκης σύμφωνα με τα άρθρα 8 και 10 του κανονισμού (ΕΕ) 2017/1938 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 25ης Οκτωβρίου 2017 σχετικά με τα μέτρα κατοχύρωσης της ασφάλειας εφοδιασμού με φυσικό αέριο και την κατάργηση του κανονισμού (ΕΕ) αριθ. 994/2010» (Β' 2501).

16. Την υπ' αρ. 645/2022 απόφαση ΠΑΕ «Τροποποίηση Κώδικα Διαχείρισης του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου - Όγδοη Αναθεώρηση» (Β' 4269).

17. Την από 29.04.2022 εγκεκριμένη μελέτη της ΠΑΕ «Προσδιορισμός Εθνικών Σεναρίων Κρίσης Ηλεκτρικής Ενέργειας», σύμφωνα με το άρθρο 7 του Κανονισμού (ΕΕ) 2019/941 η οποία κοινοποιήθηκε ηλεκτρονικά στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή μέσω της πλατφόρμας του CIRCABC [Εμπιστευτικό Κείμενο].

18. Την υπ' αρ. 671/2022 απόφαση ΠΑΕ «Έγκριση Σχεδίου Ετοιμότητας Αντιμετώπισης Κινδύνων σύμφωνα με τον Κανονισμό (ΕΕ) 2019/941 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 5ης Ιουνίου 2019, σχετικά με την ετοιμότητα αντιμετώπισης κινδύνων στον

τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας και με την κατάργηση της οδηγίας 2005/89/ΕΚ» (Β' 4657).

19. Την υπ' αρ. 667/2022 απόφαση της ΠΑΕ με θέμα «Προέγκριση Σχεδίου Προληπτικής Δράσης σύμφωνα με τον Κανονισμό (ΕΕ) 2017/1938 σχετικά με τα μέτρα κατοχύρωσης της ασφάλειας εφοδιασμού με φυσικό αέριο».

20. Την υπ' αρ. 672/2022 απόφαση ΠΑΕ «Έγκριση Σχεδίου Προληπτικής Δράσης σύμφωνα με τον Κανονισμό (ΕΕ) 2017/1938 σχετικά με τα μέτρα κατοχύρωσης της ασφάλειας εφοδιασμού με φυσικό αέριο και με την κατάργηση του Κανονισμού (ΕΕ) αριθ. 994/2010» (Β' 4792), όπως τροποποιήθηκε με την υπ' αρ. 792/2022 απόφαση ΠΑΕ «Τροποποίηση της υπ' αρ. 672/2022 απόφασης ΠΑΕ με τίτλο «Έγκριση Σχεδίου Προληπτικής Δράσης σύμφωνα με τον Κανονισμό (ΕΕ) 2017/1938 σχετικά με τα μέτρα κατοχύρωσης της ασφάλειας εφοδιασμού με φυσικό αέριο και με την κατάργηση του Κανονισμού (ΕΕ) αριθ. 994/2010» (Β' 4792) (Β' 5534).

21. Την υπ' αρ. 814/2022 απόφαση ΠΑΕ «Μεθοδολογία για τον υπολογισμό του κεφαλαιουχικού κόστους και της τιμής Strike Price για την εφαρμογή του Συμβολαίου Διαφορών της Δράσης Δ3 του Σχεδίου Προληπτικής Δράσης (Β' 5534)» (Β' 5607).

22. Την υπ' αρ. 816/2022 απόφαση ΠΑΕ «Τροποποίηση της υπ' αρ. 628/2016 απόφασης ΠΑΕ ως προς το Σχέδιο Πρότυπης Σύμβασης για τη Διατήρηση Αποθέματος Εναλλακτικού Καυσίμου και Διαθεσιμότητας Λειτουργίας Μονάδας Ηλεκτροπαραγωγής, σύμφωνα με τις διατάξεις των παραγράφων 4 και 6 του άρθρου 73 του ν. 4001/2011, όπως ισχύει» (Β' 6024).

23. Την υπ' αρ. 822/2022 απόφαση ΠΑΕ «Τροποποίηση του Κώδικα Διαχείρισης του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου - Διαδικασία εφαρμογής της Δράσης Δ4 του Σχεδίου Προληπτικής Δράσης» (Β' 69/2023).

24. Την υπ' αρ. 823/2022 απόφαση ΠΑΕ «Έγκριση της Πρότυπης Σύμβασης για την αποζημίωση των Υπόχρεων της δράσης Δ4 του Σχεδίου Προληπτικής Δράσης, σύμφωνα με τις διατάξεις της παραγράφου 6 του άρθρου 73 του ν. 4001/2011» (Β' 56/2023).

25. Την υπ' αρ. 839/2022 απόφαση ΠΑΕ «Εκπλήρωση των υποχρεώσεων των Υπόχρεων στο πλαίσιο της Δράσης Δ3 του Σχεδίου Προληπτικής Δράσης» (Β' 5832).

26. Την υπ' αρ. 841/2022 απόφαση ΠΑΕ «Έγκριση επικαιροποιημένου Σχεδίου Έκτακτης Ανάγκης σύμφωνα με τα Άρθρα 8 και 10 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/1938 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 25ης Οκτωβρίου 2017 σχετικά με τα μέτρα κατοχύρωσης της ασφάλειας εφοδιασμού με φυσικό αέριο και την κατάργηση του Κανονισμού (ΕΕ) αριθμ. 994/2010» (Β' 201/2023).

27. Την υπ' αρ. 888/2022 απόφαση ΠΑΕ «Καθορισμός ανώτατου επιτρεπόμενου ορίου λογαριασμού ασφάλειας εφοδιασμού, μοναδιαίου τέλους ασφάλειας εφοδιασμού ανά κατηγορία Πελατών φυσικού αερίου, καθώς και λοιπών όρων και προϋποθέσεων για τη χρηματοδότηση των μέτρων που προβλέπονται στο Σχέδιο Προληπτικής Δράσης, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 73 του ν. 4001/2011 και του άρθρου 116 του ν. 4951/2022» (Β' 6917/2022).

28. Την υπ' αρ. 911/2022 απόφαση ΠΑΕ «Έγκριση της Πρότυπης Σύμβασης για την αποζημίωση/χρέωση των Υπόχρεων της Δράσης Δ3 του Σχεδίου Προληπτικής Δράσης, σύμφωνα με τις διατάξεις της παραγράφου 6 του άρθρου 73 του ν. 4001/2011, όπως ισχύει» (Β' 98/2023).

29. Τις υπ' αρ. 46/2023, 47/2023, 48/2023, 49/2023, 96/2023 και 97/2023 αποφάσεις της ΠΑΕ αναφορικά με τον υπολογισμό του κεφαλαιουχικού κόστους και της τιμής Strike Price για την εφαρμογή του Συμβολαίου Διαφορών της δράσης Δ3 του Σχεδίου Προληπτικής Δράσης (Β' 5534/2022) για τους υπόχρεους της δράσης Δ3 (Εμπιστευτικές).

30. Τις υπ' αρ. 231/2023 και 232/2023 αποφάσεις ΠΑΕ για τον υπολογισμό του οικονομικού ανταλλάγματος για την αποζημίωση του κεφαλαιουχικού κόστους της δράσης Δ4 του Σχεδίου Προληπτικής Δράσης (Β' 5534/2022) για τους υπόχρεους της δράσης Δ4 (Εμπιστευτικές).

31. Την υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ο-102195/28.04.2023 επιστολή προς τη ΔΕΣΦΑ Α.Ε. με θέμα «Διερεύνηση της δυνατότητας προσωρινής μεταφοράς κεφαλαίων στον Λογαριασμό Ασφάλειας Εφοδιασμού».

32. Την υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ι-350425/15.05.2023 επιστολή της ΔΕΣΦΑ Α.Ε. με θέμα «Διερεύνηση της δυνατότητας προσωρινής μεταφοράς κεφαλαίων στον Λογαριασμό Ασφάλειας Εφοδιασμού».

33. Την υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ι-350831/23.05.2023 επιστολή της ΔΕΣΦΑ Α.Ε. με θέμα «Υποβολή 2ης Δημηνιαίας Έκθεσης Έτους 2023 σχετικά με τις εκταμιεύσεις και το υπόλοιπο του Λογαριασμού Ασφάλειας Εφοδιασμού του ΔΕΣΦΑ».

34. Την υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ο-102630/26.05.2023 επιστολή προς τη ΔΕΣΦΑ Α.Ε. με θέμα «Προσωρινή μεταφορά κεφαλαίων στον Λογαριασμό Ασφάλειας Εφοδιασμού».

35. Την υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ι-351406/01.06.2023 επιστολή Ελληνικού Συνδέσμου Ανεξάρτητων Εταιρειών Ηλεκτρικής Ενέργειας με θέμα «Αίτημα κατεπείγουσας έκδοσης απόφασης της Αρχής για την αναπροσαρμογή και την έναρξη ισχύος του αναπροσαρμοσμένου ΤΑΕ δυνάμει του ν. 5037/2023 (Α' 78)».

36. Την υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ι-352485/16.06.2023 επιστολή της ΔΕΣΦΑ Α.Ε. με θέμα «Προσωρινή μεταφορά κεφαλαίων στον Λογαριασμό Ασφάλειας Εφοδιασμού».

37. Το υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ο-103320/21.06.2023 μήνυμα ηλεκτρονικού ταχυδρομείου προς τη ΔΕΣΦΑ Α.Ε. με θέμα «Απολογιστικά στοιχεία κόστους δράσεων ΣΠΔ 2022 και στοιχείων Λογαριασμού Ασφάλειας Εφοδιασμού».

38. Το υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ι-352945/26.06.2023 μήνυμα ηλεκτρονικού ταχυδρομείου προς τη ΔΕΣΦΑ Α.Ε. με θέμα «Απολογιστικά στοιχεία κόστους δράσεων ΣΠΔ 2022 και στοιχείων Λογαριασμού Ασφάλειας Εφοδιασμού».

33. Το γεγονός ότι με τον ν. 5037/2023, η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας μετονομάστηκε σε Ρυθμιστική Αρχή Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων (Ρ.Α.Α.Ε.Υ.) και διαχωρίστηκε σε τρεις επιμέρους κλάδους, ενέργειας, υδάτων και αποβλήτων αναλαμβάνοντας τις σχετικές αρμοδιότητες. Βάσει των διατάξεων του άρθρου 121 του ν. 5043/2023, από τη δημοσίευση του ανωτέρω νόμου, ήτοι από τις 13.4.2023, οι αρμοδιότητες του κλάδου ενέργειας ασκούνται από τη Σύνοψη του εν λόγω κλάδου.

34. Το γεγονός ότι η παρούσα απόφαση δημοσιεύεται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως σύμφωνα με τις διατάξεις της παρ. 1 του άρθρου 32 του ν. 4001/2011.

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

Σκέφτηκε ως εξής:

Α. Νομικό πλαίσιο

Ι. Ο Νόμος 4001/2011

Επειδή, σύμφωνα με τις διατάξεις των παρ. 1-3 του άρθρου 12: «1. Η ΠΑΕ παρακολουθεί την ασφάλεια του ενεργειακού εφοδιασμού, [...].

2. Η ΠΑΕ παρακολουθεί την υλοποίηση των μέτρων διασφάλισης που λαμβάνονται σε περίπτωση αιφνίδιας κρίσης στην ενεργειακή αγορά ή όταν απειλούνται η σωματική ακεραιότητα ή η ασφάλεια των προσώπων, των μηχανημάτων ή των εγκαταστάσεων ή η αριότητα των Συστημάτων Ενέργειας. [...].

3. Η ΠΑΕ ορίζεται ως η Αρμόδια Αρχή (Competent Authority) για την διασφάλιση της εφαρμογής των μέτρων που ορίζονται στον Κανονισμό (ΕΕ) 2017/1938 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 25ης Οκτωβρίου 2017, σχετικά με τα μέτρα κατοχύρωσης της ασφάλειας εφοδιασμού με φυσικό αέριο και με την κατάργηση του κανονισμού (ΕΕ) αριθμ. 994/2010 (L 280). Σύμφωνα με όσα ορίζονται στο άρθρο 7 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/1938, η ΠΑΕ διενεργεί «Εθνική Εκτίμηση Επικινδυνότητας» των σχετικών κινδύνων που επηρεάζουν την ασφάλεια εφοδιασμού της Χώρας με φυσικό αέριο και «Κοινή Εκτίμηση Επικινδυνότητας» για τις ομάδες κινδύνου, στις οποίες συμμετέχει σύμφωνα με το Παράρτημα Ι του Κανονισμού. Η Εθνική Εκτίμηση Επικινδυνότητας και οι Κοινές Εκτιμήσεις Επικινδυνότητας κοινοποιούνται στον Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας και την Ευρωπαϊκή Επιτροπή. Σύμφωνα με όσα ορίζονται στο άρθρο 8 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/1938, η ΠΑΕ καταρτίζει Σχέδιο Προληπτικής Δράσης και Σχέδιο έκτακτης Ανάγκης, τα οποία δημοσιεύονται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως και κοινοποιούνται στον Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας και στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή».

Επειδή, σύμφωνα με τα οριζόμενα στις διατάξεις των παραγράφων 1 και 2 του άρθρου 68, όπως ισχύει: «1. Ο ΔΕΣΦΑ ΑΕ λειτουργεί, συντηρεί, διαχειρίζεται, εκμεταλλεύεται και αναπτύσσει το ΕΣΦΑ και τις διασυνδέσεις που εντάσσονται σε αυτό, προκειμένου το ΕΣΦΑ να είναι οικονομικά αποδοτικό, τεχνικά άρτιο και ολοκληρωμένο, [...].

2. Στο πλαίσιο των ανωτέρω υποχρεώσεων ο ΔΕΣΦΑ ΑΕ: [...] (δ) Εισπράττει το τέλος ασφάλειας εφοδιασμού από τους Χρήστες και τηρεί χωριστό λογαριασμό για τις δραστηριότητες αυτές, σύμφωνα με τις διατάξεις του νόμου αυτού. [...].

Επειδή, σύμφωνα με τα οριζόμενα στις διατάξεις της παραγράφου 2 στοιχείο (ιε) του άρθρου 6 9: «2. Με τον Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΦΑ ρυθμίζονται ιδίως: [...] «ιε) κάθε θέμα σχετικό με την αντιμετώπιση κρίσεων στο ΕΣΦΑ, κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 73, οι προϋποθέσεις επίκλησης ανωτέρας βίας Χρηστών και Διαχειριστή, οι προϋποθέσεις ανάκτησης του κόστους διαχείρισης ζήτησης από τους Προμηθευτές και ιδίως η

προϋπόθεση απόδειξης μη συνδρομής πταίσματος του εκάστοτε Προμηθευτή, και οι βασικοί όροι των συμβάσεων των παραγράφων 4 και 5 του άρθρου 73. [...]».

Επειδή, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 73, όπως ισχύει: «1. Με απόφαση της ΡΑΕ, ύστερα από εισήγηση του Διαχειριστή του ΕΣΦΑ θεσπίζεται σχέδιο έκτακτης ανάγκης σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 10 του Κανονισμού 994/2010 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 20ής Οκτωβρίου 2010 σχετικά με τα μέτρα κατοχύρωσης της ασφάλειας εφοδιασμού με αέριο και την κατάργηση της Οδηγίας 2004/67/ΕΚ του Συμβουλίου (L 295). [...]».

2. Το σχέδιο της παραγράφου 1 ανωτέρω διασφαλίζει ότι σε ενδεχόμενη κρίση εφοδιασμού με φυσικό αέριο στο ΕΣΦΑ, κατά την οποία η αγορά φυσικού αερίου είναι ακόμη ικανή να διαχειριστεί αυτή τη διαταραχή εφοδιασμού, τότε λαμβάνονται μέτρα σύμφωνα με τα οριζόμενα στο Παράρτημα II του Κανονισμού 994/2010. Σε περίπτωση που τα μέτρα που εφαρμόζονται δεν επαρκούν για να καλυφθεί η εναπομένουσα ζήτηση φυσικού αερίου, αποφασίζεται σύμφωνα με τα οριζόμενα στο σχέδιο της παραγράφου 1, η έγκαιρη εφαρμογή πρόσθετων μέτρων που δεν στηρίζονται στην αγορά, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο Παράρτημα III του Κανονισμού 994/2010, προκειμένου να διασφαλιστεί ο, κατά προτεραιότητα, εφοδιασμός με αέριο των Προστατευόμενων Καταναλωτών και να περιοριστούν οι επιπτώσεις από το έλλειμμα παραγωγικού δυναμικού στο Σύστημα Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας.

3. Επιβεβλημένη διακοπή ή περιορισμός της παροχής φυσικού αερίου σε Πελάτες λαμβάνει χώρα σε περίπτωση κρίσης επιπέδου έκτακτης ανάγκης σύμφωνα με τον κατάλογο σειράς διακοπής και τις διαδικασίες που περιλαμβάνονται στο σχέδιο της παραγράφου 1 του παρόντος άρθρου και τον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος. Κατά την εφαρμογή των διαδικασιών που προβλέπονται στο σχέδιο έκτακτης ανάγκης, οι Πελάτες των οποίων η παροχή φυσικού αερίου διακόπεται ή περιορίζεται, δεν θεμελιώνουν δικαίωμα για κανόνες είδους αποζημίωση έναντι του/των αρμόδιου/ων οργάνου/ων που έλαβε/αν τη σχετική απόφαση.

4. Μεταξύ του Διαχειριστή του ΕΣΦΑ και κατόχων άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, με καύσιμο Φυσικό Αέριο, οι οποίοι, σύμφωνα με τους όρους της σχετικής άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, οφείλουν να τηρούν αποθέματα εναλλακτικού καυσίμου, υπογράφεται υποχρεωτικώς σύμβαση για την, έναντι ανταλλάγματος, διατήρηση αποθέματος εναλλακτικού καυσίμου και τη διατήρηση της διαθεσιμότητας λειτουργίας της μονάδας με εναλλακτικό καύσιμο. Ως εναλλακτικό καύσιμο νοείται το υγρό καύσιμο που διατηρείται σε δεξαμενές εντός του γηπέδου στο οποίο είναι εγκατεστημένη η μονάδα. [...].

Το ύψος του ανταλλάγματος, καθορίζεται με την απόφαση ΡΑΕ που προβλέπεται στην παράγραφο 6 του παρόντος άρθρου. [...].

5. Μεταξύ Προμηθευτών και Μεγάλων Πελατών δύναται να συνάπτεται σύμβαση για την, έναντι ανταλλάγματος, διαχείριση ζήτησης φυσικού αερίου για την

αντιμετώπιση κρίσεων. Δυνάμει συμβάσεως, η οποία συνάπτεται μεταξύ του Διαχειριστή του ΕΣΦΑ και κάθε Προμηθευτή, δύνανται να ανακτώνται, εν μέρει ή στο σύνολο τους, και μέχρι ανώτατων ποσών που καθορίζονται στην απόφαση ΡΑΕ που προβλέπεται στην παρ. 6 του παρόντος άρθρου τα ποσά που κατέβαλε κάθε Προμηθευτής για αποδεδειγμένη διαχείριση ζήτησης μετά από την κήρυξη κρίσης επιπέδου επιφυλακής, και για όσο διάστημα το επίπεδο κρίσης παραμένει στο επίπεδο επιφυλακής ή έκτακτης ανάγκης. [...].

6. Για την εκπλήρωση των υποχρεώσεων του Διαχειριστή του ΕΣΦΑ, που απορρέουν από τις Συμβάσεις που προβλέπονται στις παραγράφους 4 και 5 του παρόντος άρθρου, όπως επίσης και για τη χρηματοδότηση των μέτρων του σχεδίου προληπτικής δράσης, ο Διαχειριστής του ΕΣΦΑ εισπράττει, από όλους τους Χρήστες, τέλος ασφάλειας εφοδιασμού ανά μονάδα ποσότητας φυσικού αερίου που οι τελευταίοι παραλαμβάνουν από το ΕΣΦΑ, το οποίο ανακτάται από τους Πελάτες Φυσικού Αερίου. Κατά παρέκκλιση από τα οριζόμενα στην παράγραφο 5 του άρθρου 36 του παρόντος νόμου, πρόστιμα που επιβάλλονται με απόφαση της ΡΑΕ για παραβίαση υποχρεώσεων που προβλέπει η κείμενη νομοθεσία και το ρυθμιστικό πλαίσιο για την ασφάλεια εφοδιασμού της Χώρας με Φυσικό Αέριο αποτελούν έσοδο του Λογαριασμού Ασφάλειας Εφοδιασμού.

Τα μέτρα του σχεδίου προληπτικής ανάγκης, τα οποία χρηματοδοτούνται από το τέλος ασφάλειας εφοδιασμού αποφασίζονται από τη ΡΑΕ. Το ύψος του μοναδιαίου τέλους ασφάλειας εφοδιασμού που καταβάλλεται από κάθε κατηγορία Πελατών Φυσικού Αερίου, το επιτρεπόμενο ανώτατο όριο του λογαριασμού ασφάλειας εφοδιασμού, καθώς και οι αναγκαίοι όροι και προϋποθέσεις για τη χρηματοδότηση των μέτρων του σχεδίου προληπτικής δράσης, καθορίζονται με απόφαση της ΡΑΕ.

Ο Διαχειριστής καταβάλλει στους δικαιούχους των παραγράφων 4 και 5 του παρόντος άρθρου, οικονομικό ανταλλάγμα, όπως αυτό καθορίζεται κάθε φορά με την ανωτέρω απόφαση της ΡΑΕ, από το πιστωτικό υπόλοιπο του Λογαριασμού Ασφάλειας Εφοδιασμού που προβλέπεται στην παράγραφο 2 (δ) του άρθρου 68. Σε περίπτωση που το πιστωτικό υπόλοιπο του Λογαριασμού Ασφάλειας Εφοδιασμού δεν επαρκεί για την εκπλήρωση των υποχρεώσεων του Διαχειριστή, ο Διαχειριστής χρηματοδοτεί το Λογαριασμό και το σχετικό χρηματοοικονομικό κόστος του Διαχειριστή βαρύνει εξ ολοκλήρου το Λογαριασμό αυτόν.

Σε περίπτωση αρνητικού υπολοίπου του Λογαριασμού Ασφάλειας Εφοδιασμού, τούτο, δεν επιτρέπεται να υπερβεί το ανώτατο όριο που καθορίζεται με την απόφαση της ΡΑΕ της παραγράφου αυτής, η δε καταβολή από τον Διαχειριστή τυχόν ανεξόφλητων ποσών στους δικαιούχους των παραγράφων 4 και 5 του παρόντος άρθρου αναστέλλεται, ατόκως, μέχρι τη δημιουργία θετικού υπολοίπου στο Λογαριασμό αυτόν και δεν συνιστά υπερημερία του Διαχειριστή. Στην περίπτωση αρνητικού υπολοίπου του Λογαριασμού, με νέα απόφαση της ΡΑΕ συμπληρώνεται η αρχική απόφασή της έτσι ώστε με αναπροσαρμογή του Τέλους Ασφάλειας

Εφοδιασμού, να καλυφθεί ολοσχερώς και το αρνητικό υπόλοιπο του Λογαριασμού Ασφάλειας Εφοδιασμού εντός του αμέσως επόμενου έτους. Οι όροι και το περιεχόμενο των συμβάσεων των παραγράφων 4 και 5 του παρόντος άρθρου εκπονούνται από τον Διαχειριστή και εγκρίνονται από τη ΡΑΕ.».

Επειδή, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 73Α, όπως προστέθηκε με το άρθρο 261 του ν. 5037/2023 (Α' 78): «1. Για τις Δράσεις του Σχεδίου Προληπτικής Δράσης 2022 (Β' 5535/26.10.2022), όπως ίσχυε κατά τον χρόνο δημοσίευσής του, αν το πιστωτικό υπόλοιπο του Λογαριασμού Ασφάλειας Εφοδιασμού της παρ. 6 του άρθρου 73 δεν επαρκεί για την καταβολή των πληρωμών στους δικαιούχους των δράσεων, εντός του έτους 2023, η Ρυθμιστική Αρχή Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων (Ρ.Α.Α.Ε.Υ.) δύναται να ζητήσει από τον Διαχειριστή Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου (Δ.Ε.Σ.Φ.Α.) τη διερεύνηση της δυνατότητας προσωρινής μεταφοράς κεφαλαίων στον Λογαριασμό Ασφάλειας Εφοδιασμού, προκειμένου να προκύπτει επαρκές πιστωτικό υπόλοιπο, προσδιορίζοντας και το προτεινόμενο ύψος των κεφαλαίων αυτών, έως εκατόν τριάντα πέντε εκατομμύρια (135.000.000) ευρώ.

2. Ο Δ.Ε.Σ.Φ.Α., αφού συνεκτιμήσει: α) τη χρηματοοικονομική του κατάσταση και τις οικονομικές του υποχρεώσεις προς τρίτους, β) την ομαλή και σύμφωνη με τον σχεδιασμό υλοποίηση των έργων του εγκεκριμένου Προγράμματος Ανάπτυξης του Ε.Σ.Φ.Α., καθώς και γ) τη δυνατότητά του να λειτουργεί, συντηρεί, διαχειρίζεται και αναπτύσσει το Ε.Σ.Φ.Α., προκειμένου να είναι οικονομικά αποδοτικό, τεχνικά άρτιο και ολοκληρωμένο, επιβεβαιώνει στη Ρ.Α.Α.Ε.Υ. εάν έχει τη δυνατότητα να προβεί στην προσωρινή μεταφορά μέρους ή του συνόλου των κεφαλαίων που ζητήθηκαν στον Λογαριασμό Ασφάλειας Εφοδιασμού.

3. Αν ο Δ.Ε.Σ.Φ.Α. επιβεβαιώσει στη Ρ.Α.Α.Ε.Υ. ότι δύναται να προβεί στην εν λόγω μεταφορά, η Ρ.Α.Α.Ε.Υ. καλεί τον Δ.Ε.Σ.Φ.Α. να συνάψει συμπληρωματικές συμβάσεις με τους δικαιούχους των Δράσεων του Σχεδίου Προληπτικής Δράσης 2022, προκειμένου να εξακολουθήσουν να καταβάλλονται σε αυτούς έως το τέλος του έτους 2023 τα ποσά που δικαιούνται με βάση την υπ' αρ. 888/2022 απόφαση της Ρ.Α.Ε. (Β' 6917), ακόμη και αν το πιστωτικό υπόλοιπο του Λογαριασμού Ασφάλειας Εφοδιασμού της παρ. 6 του άρθρου 73 δεν επαρκεί για την κάλυψή τους, μέχρι του μέγιστου ποσού της παρ. 1.

4. Στο πλαίσιο των συμπληρωματικών συμβάσεων της παρ. 3, ο Δ.Ε.Σ.Φ.Α. μεταφέρει προσωρινώς και σταδιακά κεφάλαια στον Λογαριασμό Ασφάλειας Εφοδιασμού, προκειμένου να προκύπτει επαρκές πιστωτικό υπόλοιπο του εν λόγω λογαριασμού, και μέχρι του μέγιστου ποσού της παρ. 1, ως εξής:

α) Κεφάλαια από έσοδα που εισπράττει λόγω προσαύξησης της οριακής τιμής από τις δημοπρασίες για τη δέσμευση Μεταφορικής Ικανότητας σε Σημεία Δημοπράτησης Μεταφορικής Ικανότητας («auction premia»), σύμφωνα με τον Κανονισμό (ΕΕ) 459/2017 της Επιτροπής, της 16ης Μαρτίου 2017, για τη θέσπιση κώδικα δικτύου σχετικά με μηχανισμούς κατανομής δυναμικότητας στα συστήματα μεταφοράς αερίου (L 172) και προσαύξησης

της τιμής εκκίνησης των Δημοπρασιών Υδροποιημένου Φυσικού Αερίου (Υ.Φ.Α.) στο πλαίσιο του Ετήσιου Προγραμματισμού Υ.Φ.Α. («auction premia»), σύμφωνα με τον Κώδικα Διαχείρισης του Ε.Σ.Φ.Α.. Το πρώτο εδάφιο αφορά αποκλειστικά στα έσοδα του Διαχειριστή του Ε.Σ.Φ.Α. («auction premia») από τις δημοπρασίες δέσμευσης Μεταφορικής Ικανότητας, που διενεργήθηκαν εντός του έτους 2022 και αφορούν στην περίοδο από 1ης Ιανουαρίου 2022 έως 30ή Σεπτεμβρίου 2023 και τις Δημοπρασίες Υ.Φ.Α. για τη δέσμευση δυναμικότητας Υ.Φ.Α., που διενεργήθηκαν εντός του έτους 2022 και αφορούν στο έτος 2023, κατά τα ανωτέρω, και μέχρι συνολικού ποσού των εξήντα πέντε εκατομμυρίων (65.000.000) ευρώ. Η μεταφορά των αντίστοιχων κεφαλαίων πραγματοποιείται στον Λογαριασμό Ασφάλειας Εφοδιασμού μετά φόρων και κατά τον χρόνο που εισπράττονται από το Δ.Ε.Σ.Φ.Α. και μόνο εφόσον αυτά έχουν πράγματι εισπραχθεί. Τα εν λόγω κεφάλαια επιστρέφονται στον Δ.Ε.Σ.Φ.Α. εντόκως, με επιτόκιο το οποίο υπολογίζεται ως το μέσο τραπεζικό επιτόκιο προθεσμιακής κατάθεσης της μέσης διάρκειας της εν λόγω δράσης, πλέον του επασφαλιστρου πιστωτικού κινδύνου, που προκύπτει ως η διαφορά από την πραγματική τρέχουσα απόδοση Εισηγμένων Εταιρικών Ομολόγων («yield») με παρόμοια χαρακτηριστικά (με την τρέχουσα «χρηματοδότηση»), μείον το αντίστοιχο (χρονικά) επίπεδο μέσου επιτοκίου, όπως αυτό αποτυπώνεται σε ίδιας διάρκειας Συμφωνία Ανταλλαγής Επιτοκίου («Interest Rate Swap»), το δε προκύπτον ποσό βαρύνει εξ ολοκλήρου τον Λογαριασμό Ασφάλειας Εφοδιασμού.

Β) Κεφάλαια από δανεισμό μέχρι συνολικού ποσού που δεν δύναται να υπερβαίνει, κατ' ανώτατο όριο, τα ογδόντα εκατομμύρια (80.000.000) ευρώ, συνυπολογιζόμενου του χρηματοοικονομικού κόστους. Το σχετικό χρηματοοικονομικό κόστος του Δ.Ε.Σ.Φ.Α. από τον εν λόγω δανεισμό βαρύνει εξ ολοκλήρου τον Λογαριασμό Ασφάλειας Εφοδιασμού.

Η έναρξη της μεταφοράς από τον Δ.Ε.Σ.Φ.Α. των ανωτέρω κεφαλαίων των περ. α) και β) στον Λογαριασμό Ασφάλειας Εφοδιασμού λαμβάνει χώρα μετά την έκδοση της απόφασης της παρ. 5. Για τη μεταφορά των ανωτέρω κεφαλαίων στον Λογαριασμό Ασφάλειας Εφοδιασμού, ο Δ.Ε.Σ.Φ.Α. λαμβάνει αποζημίωση που ανέρχεται σε ποσοστό μηδέν κόμμα πέντε τοις εκατό (0,5%), επί των μεταφερθέντων κεφαλαίων, πληρωτέα τον μήνα Δεκέμβριο κάθε έτους, αρχής γενομένης από το έτος 2023 έως και το έτος 2027. Η εν λόγω αποζημίωση βαρύνει τον Λογαριασμό Ασφάλειας Εφοδιασμού και εισπράττεται κατά την παρ. 5.

5. Με απόφαση της Ρ.Α.Α.Ε.Υ., η οποία εκδίδεται εντός δύο (2) μηνών από την έναρξη ισχύος του παρόντος, αναπροσαρμόζεται το Τέλος Ασφάλειας Εφοδιασμού της παρ. 6 του άρθρου 73, ώστε να προκύπτει επαρκές θετικό υπόλοιπο στον λογαριασμό, προκειμένου να επιστραφούν τα ποσά των περ. α) και β) της παρ. 4 στον Δ.Ε.Σ.Φ.Α., κατά τα ανωτέρω, τμηματικά, σε ετήσια βάση, εντός των επόμενων πέντε (5) ετών και το αργότερο έως το τέλος του έτους 2027. Τα ποσά που επιστρέφονται κατά τα ανωτέρω στον Δ.Ε.Σ.Φ.Α., προσδιορίζονται με

απόφαση της Ρ.Α.Α.Ε.Υ., κατόπιν εισήγησης του Δ.Ε.Σ.Φ.Α., και αποπληρώνονται με την εξής σειρά: α) το προκύπτον χρηματοοικονομικό κόστος του Δ.Ε.Σ.Φ.Α. για τη μεταφορά των κεφαλαίων της περ. β) της παρ. 4, β) τα κεφάλαια της περ. β) της παρ. 4, γ) η αποζημίωση του Δ.Ε.Σ.Φ.Α., κατά την παρ. 4, δ) τα κεφάλαια της περ. α) της παρ. 4.

6. Μέχρι την πλήρη και ολοσχερή επιστροφή στον Δ.Ε.Σ.Φ.Α. του συνόλου των κεφαλαίων που μεταφέρθηκαν από αυτόν στον Λογαριασμό Ασφάλειας Εφοδιασμού κατά το παρόν, [...]

7. Φορολογική επιβάρυνση του Δ.Ε.Σ.Φ.Α. από την εφαρμογή του παρόντος βαρύνει εξ ολοκλήρου τον Λογαριασμό Ασφάλειας Εφοδιασμού.

8. Κατόπιν της πλήρους και ολοσχερούς επιστροφής στον Δ.Ε.Σ.Φ.Α. των ποσών των παρ. 4 και 5, ο Δ.Ε.Σ.Φ.Α. ενημερώνει αμελλητί τη Ρ.Α.Α.Ε.Υ., η οποία εκδίδει σχετική διαπιστωτική απόφαση.

9. Έως την έκδοση της ανωτέρω διαπιστωτικής απόφασης της Ρ.Α.Α.Ε.Υ., αναστέλλεται η ισχύς της παρ. 6 του άρθρου 73 και εφαρμόζονται τα εξής: [...]

#### II. Ο Κανονισμός (ΕΕ) 2017/1938

Επειδή, σύμφωνα με το στοιχείο 5 του άρθρου 2 του Κανονισμού: ««προστατευόμενος πελάτης»: ο οικιακός πελάτης που είναι συνδεδεμένος με δίκτυο διανομής φυσικού αερίου και, επίσης, εφόσον το αποφασίσει το ενδιαφερόμενο κράτος μέλος, μπορεί να είναι ένα ή και περισσότερα εκ των ακολούθων, υπό την προϋπόθεση ότι οι επιχειρήσεις ή οι υπηρεσίες που αναφέρονται στα στοιχεία α) και β) δεν αντιπροσωπεύουν, από κοινού, άνω του 20 % της συνολικής ετήσιας τελικής κατανάλωσης φυσικού αερίου στο εν λόγω κράτος μέλος: α) μικρομεσαία επιχείρηση, υπό τον όρο ότι συνδέεται με δίκτυο διανομής φυσικού αερίου· β) βασική κοινωνική υπηρεσία υπό τον όρο ότι συνδέεται με δίκτυο διανομής και μεταφοράς φυσικού αερίου· γ) εγκατάσταση τηλεθέρμανσης, εφόσον παρέχει θέρμανση σε οικιακούς πελάτες, μικρομεσαίες επιχειρήσεις ή βασικές κοινωνικές υπηρεσίες, υπό τον όρο ότι η εγκατάσταση αυτή δεν έχει τη δυνατότητα αλλαγής καυσίμων πλην του φυσικού αερίου».

Επειδή, σύμφωνα με τα οριζόμενα στις παραγράφους 2 και 6 του άρθρου 8: «2. Η αρμόδια αρχή εκάστου κράτους μέλους, έπειτα από διαβούλευση με τις επιχειρήσεις φυσικού αερίου, τις σχετικές οργανώσεις που εκπροσωπούν τα συμφέροντα των οικιακών και βιομηχανικών πελατών φυσικού αερίου, συμπεριλαμβανομένων των παραγωγών ηλεκτρικής ενέργειας, των διαχειριστών δικτύων μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας, και η εθνική ρυθμιστική αρχή, εφόσον δεν είναι η αρμόδια αρχή, καταρτίζουν: α) σχέδιο προληπτικής δράσης, το οποίο περιέχει τα μέτρα που απαιτούνται για την εξάλειψη ή τον μετριασμό των κινδύνων που έχουν εντοπιστεί, συμπεριλαμβανομένων των αποτελεσμάτων των μέτρων ενεργειακής απόδοσης και των μέτρων από την πλευρά της ζήτησης στις κοινές και εθνικές εκτιμήσεις επικινδυνότητας και σύμφωνα με το άρθρο 9· [...].».

#### III. Ο Κανονισμός (ΕΕ) 2022/1032

Επειδή, σύμφωνα με τις παραγράφους 1-4 του άρθρου 6γ του Κανονισμού: «1. Κράτος μέλος που δεν διαθέτει υπόγειες εγκαταστάσεις αποθήκευσης φυσικού

αερίου διασφαλίζει ότι οι συμμετέχοντες στην αγορά εντός του εν λόγω κράτους μέλους έχει συνομολογήσει συμφωνίες με διαχειριστές υπόγειων συστημάτων αποθήκευσης ή άλλους συμμετέχοντες στην αγορά σε κράτη μέλη που διαθέτουν υπόγειες εγκαταστάσεις αποθήκευσης φυσικού αερίου. Οι εν λόγω συμφωνίες διέπουν τη χρήση, έως την 1η Νοεμβρίου, των όγκων αποθήκευσης που αντιστοιχούν σε ποσοστό τουλάχιστον 15 % της μέσης ετήσιας κατανάλωσης φυσικού αερίου κατά τα προηγούμενα πέντε έτη του κράτους μέλους που δεν διαθέτει υπόγειες εγκαταστάσεις αποθήκευσης φυσικού αερίου. Ωστόσο, όταν η διασυνοριακή δυναμικότητα μεταφοράς ή άλλοι τεχνικοί περιορισμοί εμποδίζουν ένα κράτος μέλος που δεν διαθέτει υπόγειες εγκαταστάσεις αποθήκευσης φυσικού αερίου να χρησιμοποιήσει πλήρως το 15% των εν λόγω όγκων αποθήκευσης, το εν λόγω κράτος μέλος αποθηκεύει μόνο τους όγκους εκείνους που είναι τεχνικά εφικτοί.

Στην περίπτωση που τεχνικοί περιορισμοί δεν επιτρέπουν σε ένα κράτος μέλος να συμμορφωθεί με την υποχρέωση που ορίζεται στο πρώτο εδάφιο και το εν λόγω κράτος μέλος έχει θεσμοθετήσει υποχρέωση για την αποθήκευση άλλων καυσίμων για την αντικατάσταση του φυσικού αερίου, η υποχρέωση που ορίζεται στο πρώτο εδάφιο μπορεί να εκπληρώνεται κατ' εξαίρεση μέσω της εκπλήρωσης ισοδύναμης υποχρέωσης αποθήκευσης άλλων καυσίμων εκτός του φυσικού αερίου. Οι τεχνικοί περιορισμοί και η ισοδυναμία του μέτρου αποδεικνύονται από το ενδιαφερόμενο κράτος μέλος.

2. Κατά παρέκκλιση από την παράγραφο 1, κράτος μέλος που δεν διαθέτει υπόγειες εγκαταστάσεις αποθήκευσης φυσικού αερίου μπορεί να αναπτύξει μηχανισμό επιμερισμού των βαρών με ένα ή περισσότερα κράτη μέλη που διαθέτουν υπόγειες εγκαταστάσεις αποθήκευσης φυσικού αερίου (μηχανισμός επιμερισμού των βαρών).

Ο μηχανισμός επιμερισμού των βαρών βασίζεται στα σχετικά δεδομένα από την τελευταία εκτίμηση επικινδυνότητας σύμφωνα με το άρθρο 7 και λαμβάνει υπόψη όλες τις ακόλουθες παραμέτρους:

α) το κόστος της οικονομικής στήριξης για την επίτευξη του στόχου πλήρωσης, εξαιρουμένου του κόστους εκπλήρωσης τυχόν υποχρεώσεων περί στρατηγικών αποθεμάτων,

β) τις αναγκαίες ποσότητες φυσικού αερίου για την κάλυψη της ζήτησης των προστατευόμενων πελατών σύμφωνα με το άρθρο 6 παράγραφος 1,

γ) τυχόν τεχνικούς περιορισμούς, συμπεριλαμβανομένων της διαθέσιμης δυναμικότητας υπόγειας αποθήκευσης, της τεχνικής διασυνοριακής δυναμικότητας μεταφοράς και των ρυθμών απόληψης.

Τα κράτη μέλη κοινοποιούν τον μηχανισμό επιμερισμού των βαρών στην Επιτροπή έως τις 2 Σεπτεμβρίου 2022. Ελλείψει συμφωνίας για μηχανισμό επιμερισμού των βαρών έως την εν λόγω ημερομηνία, τα κράτη μέλη που δεν διαθέτουν υπόγειες εγκαταστάσεις αποθήκευσης φυσικού αερίου αποδεικνύουν ότι συμμορφώνονται με τη παράγραφο 1 και ενημερώνουν σχετικά την Επιτροπή.

3. Ως μεταβατικό μέτρο, κράτη μέλη που δεν διαθέτουν υπόγειες εγκαταστάσεις αποθήκευσης φυσικού

αερίου, αλλά διαθέτουν υπόγειες εγκαταστάσεις αποθήκευσης φυσικού αερίου που έχουν συμπεριληφθεί στον τελευταίο κατάλογο έργων κοινού ενδιαφέροντος που αναφέρεται στον κανονισμό (ΕΕ) 2022/869 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου (\*\*\*) , μπορούν εν μέρει να συμμορφώνονται με την παράγραφο 1 υπολογίζοντας τα αποθέματα ΥΦΑ σε υφιστάμενες πλωτές αποθηκευτικές μονάδες, μέχρι να τεθούν σε λειτουργία οι υπόγειες εγκαταστάσεις τους αποθήκευσης φυσικού αερίου.

4. Τα κράτη μέλη που δεν διαθέτουν υπόγειες εγκαταστάσεις αποθήκευσης φυσικού αερίου μπορούν να παρέχουν κίνητρα ή οικονομική αποζημίωση στους συμμετέχοντες στην αγορά ή στους διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς, κατά περίπτωση, για την απώλεια εσόδων ή για τις δαπάνες τους οι οποίες προκύπτουν ως απόρροια της συμμόρφωσής τους με τις υποχρεώσεις αποθήκευσής τους δυνάμει του παρόντος άρθρου, όταν η εν λόγω απώλεια εσόδων και οι εν λόγω δαπάνες δεν μπορούν να καλυφθούν από τα έσοδα, ώστε να διασφαλιστεί η συμμόρφωση με τις υποχρεώσεις τους αποθήκευσης φυσικού αερίου σε άλλα κράτη μέλη σύμφωνα με την παράγραφο 1 ή η εφαρμογή του μηχανισμού επιμερισμού των βαρών. Εάν το κίνητρο ή η οικονομική αποζημίωση χρηματοδοτείται μέσω εισφοράς, η εν λόγω εισφορά δεν εφαρμόζεται σε διασυνοριακά σημεία διασύνδεσης».

IV. Η υπό στοιχεία Δ1/Β/10233/2014 απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας «Επέκταση Ορισμού Προστατευόμενων Καταναλωτών κατ' Εφαρμογή του ν. 4001/2011 (ΦΕΚ Α' /179 19.08.2011)» (Β' 1684).

Επειδή, σύμφωνα με την υπό στοιχεία Δ1/Β/10233 υπουργική απόφαση, ως Προστατευόμενοι Καταναλωτές ορίζονται, πέραν των αναφερομένων στις διατάξεις του στοιχείου (κβ1) της παραγράφου 2 του άρθρου 2 του ν. 4001/2011, οι παρακάτω κατηγορίες καταναλωτών: α) οι κάτθι φορείς που παρέχουν βασικές κοινωτικές υπηρεσίες, υπό την προϋπόθεση ότι συνδέονται με δίκτυο διανομής αερίου: i) Νοσοκομεία, μονάδες πρωτοβάθμιας, δευτεροβάθμιας και τριτοβάθμιας φροντίδας υγείας, ii) Σχολικά συγκροτήματα, παιδικό σταθμοί, νηπιαγωγεία, σχολεία όλων των βαθμίδων εκπαίδευσης, iii) Αεροδρόμια, iv) Σταθμοί πλήρωσης καυσίμου οχημάτων μέσω μαζικής μεταφοράς και αποκομιδής απορριμμάτων, v) Κτήρια όπου στεγάζονται υπηρεσίες του Δημοσίου τομέα κατά τα οριζόμενα στην παρ. 1 του άρθρου 14 του ν. 2190/1994 (Α' 28), β) Όλοι οι εμπορικοί και βιομηχανικοί καταναλωτές, όπως αυτοί προσδιορίζονται από τις κατά περίπτωση Εταιρείες Παροχής Αερίου ή τους προμηθευτές αερίου, οι οποίοι αποτελούν μικρομεσαίες επιχειρήσεις, όπως αυτές νοούνται σύμφωνα με τη σύσταση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής της 6ης Μαΐου 2003 (2003/361/ΕΚ) και με ετήσια συμβολαιοποιημένη κατανάλωση μικρότερη των 10.000 MWh ετησίως, γ) Οι εγκαταστάσεις τηλεθέρμανσης, στο βαθμό που παρέχουν θέρμανση στους οικιακούς πελάτες και τους πελάτες που αναφέρονται στα σημεία (α) και (β), υπό την προϋπόθεση ότι οι εγκαταστάσεις αυτές δεν έχουν τη δυνατότητα εναλλαγής

καυσίμων και είναι συνδεδεμένες είτε με κάποιο δίκτυο διανομής φυσικού αερίου είτε με το δίκτυο μεταφοράς φυσικού αερίου.

V. Οι αποφάσεις της Ρ.Α.Α.Ε.Υ.

Επειδή, η ΡΑΑΕΥ, ως η Αρμόδια Αρχή βάσει του ανωτέρω νομοθετικού πλαισίου, λαμβάνοντας υπόψη της ιδιαίτσουσας φύσης συνθήκες που προκλήθηκαν ως αποτέλεσμα των γεωπολιτικών αναταραχών σε σχέση με τις ροές φυσικού αερίου (ΦΑ) προς την Ευρώπη τον χειμώνα 2022-2023 και αντιλαμβανόμενη την ανάγκη για ταχεία λήψη μέτρων πρόληψης, αντιμετώπισης και άμβλυνσης των επιπτώσεων από τη συγκυρία αυτή, έκρινε σκόπιμη τον Αύγουστο του 2022 την έκτακτη αναθεώρηση του Σχεδίου Προληπτικής Δράσης. Το νέο Σχέδιο (εφεξής «Σχέδιο Προληπτικής Δράσης ή ΣΠΔ»), το οποίο εγκρίθηκε από την Αρχή με την υπ' αρ. 672/2022 απόφασή της, και εν συνεχεία τροποποιήθηκε με την υπ' αρ. 792/2022 απόφαση, ενσωμάτωσε τα κατάλληλα μέτρα (δράσεις) προς εκπλήρωση των υποχρεώσεων της Χώρας που απορρέουν από την εφαρμογή του Κανονισμού (ΕΕ) 2022/1032 και για την ενίσχυση της προστασίας των καταναλωτών σε περίπτωση εμφάνισης σημαντικών διαταραχών στη ζήτηση ή/και την προμήθεια ΦΑ ενόψει ιδίως του χειμώνα 2022-2023.

Επειδή, στο ΣΠΔ περιλήφθηκαν όχι μόνο τα εν ισχύ μέτρα στο πλαίσιο εφαρμογής προηγούμενων εγκκριμένων ΣΠΔ, ήτοι το μέτρο των «Διακοψίμων Καταναλωτών», το μέτρο των «Διακοπτόμενων Καταναλωτών» όπως περιγράφεται στην παρ. 5 του άρθρου 73 του ν. 4001/2011, και το μέτρο χρήσης εναλλακτικού καυσίμου κατά τα ειδικώς οριζόμενα στην παρ. 4 του άρθρου 73 του ίδιου νόμου, αλλά υιοθετήθηκαν και νέες δράσεις (δράσεις Δ1-Δ11) που αφορούν στην ενίσχυση των υποδομών στο μέτρο του δυνατού και στην ενίσχυση του ρυθμιστικού πλαισίου για την αντιμετώπιση κρίσεων, στη διασφάλιση διαθεσιμότητας ΦΑ, καθώς και μέτρα που στοχεύουν στην αποτελεσματική διαχείριση, στην περίπτωση που προκύψει πράγματι κρίση.

Επειδή, πραιτέρω, όπως προαναφέρθηκε στην προηγούμενη Ενότητα της παρούσης, ο προσφάτως εκδοθείς Κανονισμός 2022/1032 (ΕΕ) προβλέπει ότι τα Κ-Μ χωρίς υπόγειες εγκαταστάσεις αποθήκευσης αερίου θεσπίζουν ρυθμίσεις για την αποθήκευση φυσικού αερίου σε υπόγειες εγκαταστάσεις άλλων Κ-Μ, ποσότητας τουλάχιστον ίσης με το 15% της μέσης ετήσιας κατανάλωσής τους σε φυσικό αέριο κατά την προηγούμενη πενταετία. Ωστόσο, τα Κ-Μ χωρίς υπόγειες εγκαταστάσεις αποθήκευσης αερίου θα πρέπει επίσης να έχουν τη δυνατότητα να αναπτύξουν εναλλακτικό μηχανισμό επιμερισμού των βαρών με ένα ή περισσότερα Κ-Μ που διαθέτουν υπόγειες εγκαταστάσεις αποθήκευσης αερίου ή θα πρέπει να λαμβάνονται υπόψη άλλα υφιστάμενα ισοδύναμα μέτρα, όπως η ισοδύναμη υποχρέωση όσον αφορά άλλα καύσιμα πλην του ΦΑ, συμπεριλαμβανομένου του πετρελαίου, όταν πληρούνται ορισμένες προϋποθέσεις.

Επειδή, το σύνολο των ποσοτήτων ΦΑ που έχει ανάγκη η Χώρα εισάγεται είτε μέσω μακροχρόνιων συμβάσεων, είτε μέσω βραχυπρόθεσμων συμφωνιών αγοράς φορτίων ΥΦΑ ή αερίου από αγωγούς, ενώ δεν υφίσταται προς

το παρόν μόνιμη εγχώρια εγκατάσταση αποθήκης φυσικού αερίου, όπου θα ήταν δυνατόν να αποθηκεύονται σε μακροχρόνια βάση σημαντικές ποσότητες φυσικού αερίου, είτε για εμπορικούς σκοπούς είτε για χρήση σε περίπτωση ανάγκης δυνάμει του Κανονισμού (ΕΕ) 2022/1032. Το γεγονός αυτό κατέστησε απαραίτητη την ενσωμάτωση της δράσης Δ3 στο ΣΠΔ προκειμένου να αποσοβηθεί ο κίνδυνος έλλειψης επάρκειας ή εφαρμογής εκτάκτων δυσμενών μέτρων για τους καταναλωτές στο πλαίσιο εφαρμογής προληπτικών μέτρων σύμφωνα με τον Κανονισμό (ΕΕ) 2022/1032.

Το σύνολο των δράσεων που περιγράφονται στο ΣΠΔ σχεδιάστηκαν σε πλήρη συμμόρφωση με το άρθρο 8 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/1938, με σκοπό, πέραν της διασφάλισης της τροφοδοσίας των Προστατευόμενων Καταναλωτών, την ελαχιστοποίηση των επιπτώσεων στους πολίτες και την παραγωγική δυνατότητα της οικονομίας.

Στο πλαίσιο της εύρυθμης και αποτελεσματικής οργάνωσης της αγοράς ενέργειας, ο νομοθέτης, ανταποκρινόμενος, αφενός στις κοινοτικές επιταγές, αφετέρου στις προοπτικές διασφάλισης εφοδιασμού με αέριο της αγοράς ενέργειας, πρόβλεψε την επιβολή «εισφοράς» με τη μορφή ανταποδοτικού τέλους. Ειδικότερα, όπως προαναφέρθηκε, σύμφωνα με τη διάταξη της παρ. 6 του άρθρου 73 του ν. 4001/2011, «Για την εκπλήρωση των υποχρεώσεων του Διαχειριστή του ΕΣΦΑ, που απορρέουν από τις συμβάσεις που προβλέπονται στις παραγράφους 4 και 5 του παρόντος άρθρου [73], όπως επίσης για τη χρηματοδότηση των μέτρων του σχεδίου προληπτικής δράσης ο Διαχειριστής του ΕΣΦΑ εισπράττει, από όλους τους Χρήστες, τέλος ασφάλειας εφοδιασμού ανά μονάδα ποσότητας φυσικού αερίου που οι τελευταίοι παραλαμβάνουν από το ΕΣΦΑ, το οποίο ανακτάται από τους Πελάτες Φυσικού Αερίου.[...].».

Στη συνέχεια, ο κανονιστικός νομοθέτης προσδιόρισε ουσιαστικά το περιεχόμενο, τον τρόπο και τη διαδικασία εισπραξης του Τέλους Ασφάλειας Εφοδιασμού (ΤΑΕ), τις παραμέτρους ως προς το ύψος του, σύμφωνα με την παρ. 6 του άρθρου 73 ν. 4001/2011, «[...]». Το ύψος του μοναδιαίου τέλους ασφάλειας εφοδιασμού που καταβάλλεται από κάθε κατηγορία Πελατών Φυσικού Αερίου, το επιτρεπόμενο ανώτατο όριο του λογαριασμού ασφάλειας εφοδιασμού, καθώς και οι αναγκαίοι όροι και προϋποθέσεις για τη χρηματοδότηση των μέτρων του σχεδίου προληπτικής δράσης, καθορίζονται με απόφαση της ΡΑΕ. [...]». Στο πλαίσιο αυτό, η εξυπηρέτηση του ειδικού σκοπού επιβολής τέλους στους χρήστες της αντιπαροχής της συγκεκριμένης υπηρεσίας είναι ευδιάκριτη.

Σύμφωνα με τις ως άνω εξουσιοδοτικές διατάξεις του ν. 4001/2011, η Αρχή, προκειμένου για τη χρηματοδότηση των μέτρων (δράσεων) του ΣΠΔ, καθόρισε, με την υπ' αρ. 888/2022 απόφασή της, το μοναδιαίο ΤΑΕ ανά κατηγορία Πελατών ΦΑ επί τη βάση των συνθηκών αγοράς Φυσικού Αερίου όπως ίσχυαν κατά την περίοδο διαμόρφωσης της εν λόγω απόφασης ως εξής:

- 0 €/MWh για την κατανάλωση φυσικού αερίου από διακόψιμους καταναλωτές φυσικού αερίου.
- 2,49 €/MWh για την κατανάλωση φυσικού αερίου αποκλειστικά για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας.

- 1,99 €/MWh για όλες τις υπόλοιπες καταναλώσεις φυσικού αερίου.

- 2,84 €/MWh για την κατανάλωση φυσικού αερίου από Προστατευόμενους καταναλωτές.

Η ως άνω διαφοροποίηση ανά κατηγορία Πελάτη ΦΑ καθορίστηκε ώστε να αντικατοπτρίζει το επίπεδο της παρεχόμενης προστασίας που αντιπαρέχεται στην αντίστοιχη κατηγορία κατά τη διάρκεια κρίσεων επιπέδου έκτακτης ανάγκης, σύμφωνα με τις αρχές και τις θεωρήσεις που αναλύονται στην ως άνω απόφαση της Αρχής.

Β. Πραγματικά δεδομένα και απολογιστικά στοιχεία Λογαριασμού Ασφάλειας Εφοδιασμού (ΛΑΕ)

Επειδή, εν συνεχεία για τον καθορισμό των ως άνω τιμών εκτιμήθηκαν προϋπολογιστικά στοιχεία κόστους για την χρηματοδότηση των τακτικών/πάγιων υποχρεώσεων του Διαχειριστή του ΕΣΦΑ ύψους περίπου 8,34 εκ. €/έτος, καθώς και για την κάλυψη των ιδιαίτερων έκτακτων αναγκών της Χώρας ύψους περίπου 128,07 εκ. €, βάσει των συνθηκών που ίσχυαν κατά την περίοδο διαμόρφωσης της υπ' αρ. 888/2022 απόφασης της Αρχής, διαμορφώνοντας το τελικό ανώτατο προϋπολογιστικό κόστος για το σύνολο των δράσεων του ΣΠΔ στα 136,41 εκ. € για το έτος 2023.

Ωστόσο το τελικό κόστος για το σύνολο των δράσεων του ΣΠΔ που θα πρέπει να αποζημιωθεί από τον ΛΑΕ, σύμφωνα με τις σχετικές διατάξεις του θεσμικού πλαισίου, προσδιορίζεται απολογιστικά μετά την υλοποίηση των εν λόγω δράσεων, βάσει των πραγματικών στοιχείων κόστους που υποβάλλονται τεκμηριωμένα από τους Υπόχρεους σύμφωνα με τα ειδικώς οριζόμενα στο ΣΠΔ, τις σχετικές συμβάσεις (σχετ. 21, 22, 24 και 28) και τις λοιπές σχετικές αποφάσεις της Αρχής (σχετ. 29 και 30).

Επειδή, συγκεκριμένα, σύμφωνα με τα πλέον επικαιροποιημένα απολογιστικά στοιχεία που υπέβαλε ο ΔΕΣΦΑ προς τη ΡΑΑΕΥ (σχετ. 38) ως προς τις πληρωμές που έχουν πραγματοποιηθεί έως και 30/04/2023 προς τους υπόχρεους των δράσεων του ΣΠΔ, καθώς και για την εκτίμηση του για το υπολειπόμενο οφειλόμενο ποσό σε αυτούς εντός του τρέχοντος έτους και κατ' επέκταση ως προς τη διαμόρφωση των συνολικών τακτικών και έκτακτων υποχρεώσεων του για την κάλυψη του κόστους των δράσεων του ΣΠΔ προκύπτει συνολικό κόστος περίπου 160 εκ. €, αυξημένο κατά περίπου 23,4 εκ. € σε σχέση με το προϋπολογιστικό ποσό βάσει του οποίου καθορίστηκαν οι μοναδιαίες χρεώσεις της υπ' αρ. 888/2022 απόφασης της Αρχής.

Περαιτέρω, βάσει των ανωτέρω στοιχείων του ΔΕΣΦΑ, οι τιμολογήσεις ΤΑΕ ανά κατηγορία υπόχρεων ΤΑΕ για την περίοδο 01.01.2023 έως 30.04.2023 βάσει της υπ' αρ. 888/2023 απόφασης της Αρχής ανέρχονται σε περίπου 34,8 εκ. €, ενώ το υπόλοιπο του ΛΑΕ την 31.05.2023 παρουσιάζει αρνητικό υπόλοιπο ύψους περίπου - 4,7 εκ. €.

Η παρατηρούμενη απόκλιση κόστους των δράσεων του ΣΠΔ οφείλεται κυρίως στην απολογιστική εκκαθάριση των προβλέψεων για την εφαρμογή της δράσης Δ3 του ΣΠΔ, ήτοι την υποχρέωση των προμηθευτών ΦΑ για διατήρηση αποθέματος ΦΑ σε υπόγεια υποδο-



μή αποθήκευσης άλλου Κ-Μ, και ιδίως στην εφαρμογή του Συμβολαίου Διαφορών μεταξύ των Υπόχρεων της δράσης αυτής και της ΔΕΣΦΑ Α.Ε. Συγκεκριμένα, κατά τη λήψη της υπ' αρ. 888/2022 απόφασης της Αρχής, για την κάλυψη του συνολικού κόστους της δράσης Δ3 είχε προϋπολογιστεί από την Αρχή ποσό ύψους περίπου 99 εκ. €, ωστόσο απολογιστικά διαμορφώνεται σε ύψος περίπου 127 εκ. €. Το εν λόγω κόστος δεν ήταν δυνατό να προϋπολογιστεί με ακρίβεια κατά τη λήψη της ανωτέρω απόφασης λόγω των ιδιαίτερα δύσκολων συνθηκών (υψηλές τιμές - μεγάλη μεταβλητότητα) που επικράτησαν στις αγορές φυσικού αερίου, ιδίως την περίοδο Σεπτεμβρίου - Οκτωβρίου 2022, ακριβώς την περίοδο κατά την οποία οι υπόχρεοι της δράσης είχαν την υποχρέωση προμήθειας και αποθήκευσης ΦΑ, και αποτυπώθηκαν στις αντίστοιχες απολογιστικές τιμές προμήθειας ΦΑ, σε συνδυασμό με την ισορρόπηση της εγχώριας αγοράς ΦΑ σε πολύ χαμηλότερα επίπεδα από τον Νοέμβριο 2022 έως τον Μάρτιο 2023 κατά την εφαρμογή των προβλέψεων του Συμβολαίου Διαφορών.

Γ. Αναφορικά με την εφαρμογή των προβλέψεων του άρθρου 73Α του ν. 4001/2011

Επειδή, βάσει όλων των ανωτέρω διαπιστώνεται ήδη από τις 31/05/2023 ανεπαρκές πιστωτικό υπόλοιπο στον ΛΑΕ της παρ. 6 του άρθρου 73 προκειμένου για την καταβολή πληρωμών προς τους δικαιούχους των δράσεων, το οποίο αναμένεται να διατηρηθεί στο σύνολο του έτους 2023, εξαιτίας αφενός του αυξημένου απολογιστικού κόστους των δράσεων του ΣΠΔ, κυρίως της δράσης Δ3, και αφετέρου της πιθανής διακύμανσης στις προβλεπόμενες εισροές του ΛΑΕ βάσει της εξέλιξης της ζήτησης ΦΑ για το υπόλοιπο του έτους.

Στην περίπτωση αρνητικού υπολοίπου του ΛΑΕ ισχύουν οι σχετικές προβλέψεις της υπ' αρ. 888/2022 απόφασης της Αρχής «6. Το ανώτατο όριο αρνητικού υπολοίπου του Λογαριασμού Ασφάλειας Εφοδιασμού, σύμφωνα με το άρθρο 73 παρ. 6 του νόμου, ορίζεται σε 50 εκ. €. Σε περίπτωση που το αρνητικό υπόλοιπο του Λογαριασμού υπερβεί τα 50 εκ. €, η καταβολή από τον Διαχειριστή τυχόν ανεξόφλητων ποσών στους δικαιούχους των μέτρων του ΣΠΔ αναστέλλεται, ατόκως, μέχρι τη δημιουργία θετικού υπολοίπου στο Λογαριασμό αυτόν και δε συνιστά υπερημερία του Διαχειριστή. Στην περίπτωση αυτή, η ΡΑΕ με νέα απόφασή της αναπροσαρμόζει το ΤΑΕ, ώστε να καλυφθεί ολοσχερώς και το αρνητικό υπόλοιπο του Λογαριασμού Ασφάλειας Εφοδιασμού εντός του αμέσως επόμενου έτους».

Ωστόσο, με βάση τα οριζόμενα στην παράγραφο 4 του άρθρου 73Α του ν. 4001/2011 προβλέπεται η δυνατότητα εναλλακτικής διαχείρισης του ανεπαρκούς υπολοίπου του ΛΑΕ και συγκεκριμένα μέσω προσωρινής και σταδιακής μεταφοράς σε αυτόν (τον Λογαριασμό) από τον ΔΕΣΦΑ α) κεφαλαίων από έσοδα που εισπράττει ο ίδιος λόγω προσαύξησης της οριακής τιμής από τις δημοπρασίες για τη δέσμευση Μεταφορικής Ικανότητας σε Σημεία Δημοπράτησης Μεταφορικής Ικανότητας («*auction premia*»), και β) δανειακών κεφαλαίων, τα οποία, βάσει των προβλέψεων της παραγράφου 5 επιστρέφονται τμηματικά, σε ετήσια βάση, εντός των επόμενων πέντε

(5) ετών και το αργότερο έως το τέλος του έτους 2027. Συναφώς, σύμφωνα με την ίδια παράγραφο η ΡΑΑΕΥ αναπροσαρμόζει με απόφασή της το μοναδιαίο ΤΑΕ ανά κατηγορία υπόχρεου ΤΑΕ, ώστε να διασφαλίζεται επαρκές υπόλοιπο στον ΛΑΕ για την επιστροφή των ως άνω κεφαλαίων, συμπεριλαμβανομένου του σχετικού χρηματοοικονομικού κόστους αυτών, καθώς και της αποζημίωσης του Διαχειριστή για την παροχή της συγκεκριμένης υπηρεσίας, με βάση τις προβλέψεις της παραγράφου 4 του εν λόγω άρθρου.

Επειδή, η ΡΑΑΕΥ, αναγνωρίζοντας τις σημαντικές οικονομικές επιπτώσεις στην ενεργειακή αγορά, οι οποίες προκλήθηκαν σε σημαντικό βαθμό από τις δύσκολες συνθήκες, ιδίως στις αγορές ΦΑ κυρίως μετά την έναρξη του πολέμου στην Ουκρανία, και οι οποίες υπαγόρευσαν εν πολλοίς και τις συγκεκριμένες δράσεις στο ΣΠΔ 2022 και οδήγησαν στις ισχύουσες μοναδιαίες χρεώσεις του ΤΑΕ, και με γνώμονα την κατά το δυνατό μεγαλύτερη άμβλυνση της επίπτωσης των μέτρων για τη διασφάλιση της ασφάλειας εφοδιασμού στους καταναλωτές, ζήτησε από την ΔΕΣΦΑ Α.Ε. (σχετ. 31) τη διερεύνηση της δυνατότητας προσωρινής μεταφοράς κεφαλαίων στον ΛΑΕ, βάσει των προβλέψεων του άρθρου 73Α, ώστε εν συνεχεία η Αρχή να ασκήσει την αρμοδιότητά της για αναπροσαρμογή του μοναδιαίου ΤΑΕ σύμφωνα με την παράγραφο 5 του άρθρου 73Α και με στόχο την κατά το δυνατό μικρότερη επιβάρυνση των υπόχρεων του ΤΑΕ.

Επειδή, ο Διαχειριστής με τη σχετ. 32 επιστολή του επιβεβαίωσε ότι, συνεκτιμώντας τα οριζόμενα στην παράγραφο 2 του άρθρου 73Α του ν. 4001/2011, έχει τη δυνατότητα προσωρινής μεταφοράς στον ΛΑΕ σταδιακά ποσών που έχουν ήδη εισπραχθεί, ή τις θα εισπράττονται από τον ΔΕΣΦΑ, λόγω προσαύξησης της οριακής τιμής των δημοπρασιών μεταφορικής ικανότητας και της τιμής εκκίνησης των δημοπρασιών ΥΦΑ, και έως του ανώτατου ορίου των 65 εκατ. €.

Επειδή, εν συνεχεία, προκειμένου η ΡΑΑΕΥ να ασκήσει την αρτιότητά της για την αναπροσαρμογή του ΤΑΕ σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παρ. 5 του άρθρου 73Α του ίδιου νόμου, αιτήθηκε με την υπό στοιχεία Ο-102630/26.05.2023 επιστολή της από τον Διαχειριστή την υποβολή σχετικής εισήγησής του, την οποία ο Διαχειριστής υπέβαλε με την υπό στοιχεία Ι-352485/16.06.2023. Στην εν λόγω εισήγηση του ο ΔΕΣΦΑ Α.Ε. επανεπιβεβαίωσε τη δυνατότητα μεταφοράς του ανωτέρω ποσού στον ΛΑΕ ενώ συμπεριέλαβε, μεταξύ άλλων και α) λεπτομέρειες αναφορικά με τον υπολογισμό του χρηματοοικονομικού κόστους που λαμβάνεται υπόψη για τη μεταφορά κεφαλαίων των περιπτώσεων α) και β) της παραγράφου 2 του άρθρου 73Α, αλλά και β) απολογιστικά στοιχεία ζήτησης ΦΑ ανά κατηγορία υπόχρεου ΤΑΕ και επικαιροποιημένη πρόβλεψη ζήτησης για τα έτη 2023-2027.

Ειδικότερα εκτιμώνται τα ακόλουθα:

(α) Αναφορικά με τη μεταφορά κεφαλαίων στον ΛΑΕ και το χρηματοοικονομικό κόστος αυτών

Επειδή, σύμφωνα με τα αναφερόμενα στην παράγραφο (β) της παρούσας, την ανωτέρω εισήγηση του Διαχειριστή, και την στόχευση της ΡΑΑΕΥ να υπάρξει κατά το

δυνατόν μικρότερη δυνατή επιβάρυνση των υπόχρεων του ΤΑΕ μέσω αναπροσαρμογής του μοναδιαίου ΤΑΕ κατά τα οριζόμενα στην παράγραφο 5 του άρθρου 73Α, προκύπτει για το έτος 2023 η ανάγκη μεταφοράς συνολικών κεφαλαίων ύψους περίπου 100 εκ. € ώστε ο λογαριασμός ΤΑΕ να αποκτήσει επαρκές υπόλοιπο για την καταβολή των πληρωμών στους δικαιούχους των δράσεων του ΣΠΔ εντός του έτους 2023. Ο Διαχειριστής θα πρέπει να προτεραιοποιήσει τη μεταφορά κεφαλαίων που έχουν, τη χρονική στιγμή της παρούσας απόφασης, το χαμηλότερο χρηματοοικονομικό κόστος, ήτοι πρώτα τα διαθέσιμα κεφάλαια από δημοπρασίες (auction premia) και στη συνέχεια δανειακά κεφάλαια, όπως προκύπτει κατωτέρω.

Επειδή, αναφορικά με το χρηματοοικονομικό κόστος των κεφαλαίων των περιπτώσεων α) και β) της παραγράφου 2 του άρθρου 73Α του ν. 4001/2011, βάσει της σχετικής εισήγησης του ΔΕΣΦΑ, λεκτέα τα ακόλουθα:

- Το χρηματοοικονομικό κόστος των κεφαλαίων από δημοπρασίες ύψους 65 εκ. ευρώ σύμφωνα με τις προβλέψεις του νόμου διαμορφώνεται συνολικά σε 4,5% εκατοστιαίες μονάδες, το οποίο τη δεδομένη χρονική στιγμή, βάσει των προσκομιζόμενων στοιχείων του Διαχειριστή και τις τρέχουσες συνθήκες της χρηματοπιστωτικής αγοράς κρίνεται εύλογο.

- Αναφορικά με τα δανειακά κεφάλαια, ο ΔΕΣΦΑ εξέτασε τα διαθέσιμα χρηματοδοτικά προϊόντα στην αγορά - και συγκεκριμένα ομολογιακό δάνειο, τραπεζικό δανεισμό σταθερής λήξης και τραπεζικό δανεισμό μέσω λογαριασμού υπερανάλιψης- και εισηγήθηκε στην Αρχή την επιλογή του λογαριασμού υπερανάλιψης με χρηματοοικονομικό κόστος βάσει επιτοκίου 5,57% τη δεδομένη χρονική στιγμή, ως το πλέον κατάλληλο χρηματοδοτικό εργαλείο από πλευράς κόστους, ευελιξίας και ελαχιστοποίησης της προσπάθειας διαχείρισής του. Με βάση τα προσκομιζόμενα στοιχεία του Διαχειριστή και τις συνθήκες της χρηματοπιστωτικής αγοράς την παρούσα στιγμή, η εν λόγω επιλογή κρίνεται εύλογο.

Επειδή, σύμφωνα με την παράγραφο 5 του άρθρου 73Α του ν. 4001/2011 τα ως άνω κεφάλαια των περ. (α) και (β) επιστρέφουν τμηματικά στην ΔΕΣΦΑ Α.Ε. εντός των επόμενων 5 ετών και το αργότερο έως το τέλος του 2027, αποπληρώνονται δε με την εξής σειρά: i) το προκύπτον χρηματοοικονομικό κόστος του ΔΕΣΦΑ για τη μεταφορά των κεφαλαίων της ως άνω περ. β) της παρ. 4 του ίδιου άρθρου, ii) τα κεφάλαια της ως άνω περ. β) της παρ. 4 του ίδιου άρθρου, iii) η αποζημίωση του ΔΕΣΦΑ, κατά την παρ. 4 του ίδιου άρθρου, iv) τα κεφάλαια της ως άνω περ. α) της παρ. 4 του ίδιου άρθρου. Συναφώς, εντός του ως άνω πλαισίου, η ΡΑΑΕΥ αξιολόγησε την, κατά το δυνατό, συντομότερη επιστροφή των ποσών των περιπτώσεων (α) και (β) του νόμου στον Διαχειριστή, επιδιώκοντας την ελαχιστοποίηση της επιβάρυνσης του ΛΑΕ από το σχετικό χρηματοοικονομικό κόστος.

(β) Αναφορικά με την αναπροσαρμογή του μοναδιαίου ΤΑΕ

Επειδή, ο σκοπός της παρούσας απόφασης έγκειται στην αναπροσαρμογή του ύψους του μοναδιαίου ΤΑΕ ανά κατηγορία υπόχρεου ΤΑΕ, σύμφωνα με τις εξουσιοδοτικές διατάξεις της παρ. 6 του άρθρου 73 και του

άρθρου 73Α του ν. 4001/2011, προκειμένου αφενός για την κάλυψη του απολογιστικού κόστους των δράσεων που προβλέπονται στο ΣΠΔ για την κατοχύρωση της ασφάλειας εφοδιασμού με ΦΑ, αφετέρου με στόχο την κατά το δυνατό μείωση της επιβάρυνσης των χρεώσεων ΤΑΕ για τους υπόχρεους αυτού.

Επειδή, η αναπροσαρμογή των τελών κρίνεται σκόπιμο να έχει άμεση εφαρμογή και δη για τις καταναλώσεις τις οποίες δεν έχει τιμολογήσει ο ΔΕΣΦΑ κατά τη λήψη της παρούσας απόφασης, δεδομένου ότι το νομοθετικό πλαίσιο επιβάλλει την αναπροσαρμογή αυτή μέσω της υιοθέτησης έκτακτου και εξαιρετικού μηχανισμού ανάκτησης κεφαλαίων για τον λογαριασμό Ασφάλειας Εφοδιασμού, καταλαμβάνοντας τις δράσεις που έχουν πραγματοποιηθεί για το έτος 2023.

Επειδή, η αναπροσαρμογή των τελών θα πρέπει να καλύψει το σχετικό κόστος των δράσεων, το κόστος μεταφοράς κεφαλαίων του ΔΕΣΦΑ, ενδεχόμενο δανεισμό και τα σχετικά χρηματοοικονομικά κόστη έως το τέλος του 2027, και δεδομένου ότι τα κόστη των δράσεων που θα προβλεφθούν σε επόμενα ΣΠΔ εντός της επόμενης 5-ετίας δεν είναι εφικτό να προϋπολογιστούν με ακρίβεια, ωστόσο εκτιμάται ότι θα είναι σημαντικά χαμηλότερα τα επόμενα έτη, κρίνεται σκόπιμο η αναπροσαρμογή του τέλους για το έτος 2023 να οριστεί ως Μοναδιαίο Τέλος για το έτος αυτό (2023), και για τα επόμενα έτη 2024 έως και 2027 να οριστεί ως διαφορική προσαύξηση αυτοτελώς ανά έτος στο εκάστοτε Μοναδιαίο Τέλος που θα προκύπτει βάσει του κόστους των αντίστοιχων ΣΠΔ επομένων ετών.

Επειδή, περαιτέρω για τον αναλυτικό υπολογισμό των ανωτέρω αναπροσαρμογών κρίνεται σκόπιμο να εφαρμοσθούν οι ακόλουθες αρχές:

α) Διατήρηση των συντελεστών βαρύτητας επιμερισμού του τέλους - οριζόντια εφαρμογή μειώσεων για όλες τις κατηγορίες καταναλωτών.

β) Να επιτευχθεί η μέγιστη δυνατή μείωση του Μοναδιαίου Τέλους το πρώτο έτος εφαρμογής 2023, όπου η εφαρμοζόμενη τιμή θα αφορά την πλήρη και τελική τιμολόγηση για το έτος αυτό.

γ) Να επιτευχθεί η μέγιστη δυνατή μείωση της διαφορικής προσαύξησης στα επόμενα έτη 2024 έως 2027.

δ) Το σύνολο των διαθέσιμων premia ύψους 65 εκ. να διατεθούν ως εισροή του Λογαριασμού Ασφάλειας Εφοδιασμού το 2023, η δε επιστροφή να γίνεται το συντομότερο δυνατό διάστημα, με σκοπό την ελαχιστοποίηση του σχετικού χρηματ/κού κόστους.

ε) Λοιπές ανάγκες ενίσχυσης του λογαριασμού να διατεθούν μέσω δανεισμού ως εισροή του Λογαριασμού κατά το ελάχιστο δυνατό ύψος ποσού, με σκοπό την ελαχιστοποίηση του σχετικού χρηματ/κού κόστους.

Επειδή, σύμφωνα με σχετική εισήγηση του ΔΕΣΦΑ (σχετικό 36), η βασική εξέλιξη για τη ζήτηση κατανάλωσης ΦΑ εκτιμάται ως ακολούθως:

TWh	2023	2024	2025	2026	2027
ΠΑΡΑΓΩΓΟΙ	33,6	41,2	48,4	45,6	45,3
ΛΟΙΠΟΙ	7,9	11,8	12,2	18,6	18,7
ΠΡΟΣΤΑΤΕΥΟΜΕΝΟΙ	9,5	11,2	12,2	12,8	13,1

Επειδή, με βάση τα ανωτέρω, εκτιμάται αναπροσαρμογή τιμών του ΤΑΕ ως ακολούθως:

α. για το έτος 2023 ως τελική τιμή τιμολόγησης ανά κατηγορία καταναλωτών

	2023
ΠΑΡΑΓΩΓΟΙ	0,50 €/MWh
ΛΟΙΠΟΙ	0,40 €/MWh
ΠΡΟΣΤΑΤΕΥΟΜΕΝΟΙ	0,57 €/MWh

β. για τα έτη 2024 έως και 2027 ως διαφορική προσαύξηση αυτοτελώς ανά έτος στο Μοναδιαίο Τέλος που θα προκύπτει βάσει του κόστους των αντίστοιχων ΣΠΔ επομένων ετών

	2024	2025	2026	2027
ΠΑΡΑΓΩΓΟΙ	+ 0,44 €/MWh	+ 0,44 €/MWh	+ 0,44 €/MWh	+ 0,41 €/MWh
ΛΟΙΠΟΙ	+ 0,35 €/MWh	+ 0,35 €/MWh	+ 0,35 €/MWh	+ 0,33 €/MWh
ΠΡΟΣΤΑΤΕΥΟΜΕΝΟΙ	+ 0,50 €/MWh	+ 0,50 €/MWh	+ 0,50 €/MWh	+ 0,47 €/MWh

Επειδή, σημαντικές παράμετροι για τη διαμόρφωση των ανωτέρω αναπροσαρμογών είναι η πραγματική εξέλιξη της ζήτησης, και η διακύμανση του χρηματοοικονομικού κόστους, συνεπώς κρίνεται σκόπιμο να εξεταστεί, τουλάχιστον στο μέσο της περιόδου 2023-2027, τυχόν διόρθωση των ανωτέρω τιμών, ώστε να ισοσκελιστούν τυχόν παρεκκλίσεις εσόδων και χρηματοοικονομικού κόστους.

Για όλους τους παραπάνω λόγους, αποφασίζει:

Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της κατά το άρθρα 73Α και 73 του ν. 4001/2011:

1. Την αναπροσαρμογή του κόστους των τακτικών και έκτακτων υποχρεώσεων του Διαχειριστή του ΕΣΦΑ που προκύπτουν από την εφαρμογή του ΣΠΔ για το έτος 2023, στο ύψος των 160 εκ. € συνολικά.

2. Την αναπροσαρμογή του μοναδιαίου Τέλους Ασφάλειας Εφοδιασμού (ΤΑΕ) του έτους 2023 για τις δράσεις του Σχεδίου Προληπτικής Δράσης ΣΠΔ 2022 ανά κατηγορία καταναλωτών, ως εξής:

- 0 €/MWh για την κατανάλωση φυσικού αερίου από διακόψιμους καταναλωτές φυσικού αερίου.

- 0,50 €/MWh για την κατανάλωση φυσικού αερίου αποκλειστικά για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας.

- 0,40 €/MWh για όλες τις υπόλοιπες καταναλώσεις φυσικού αερίου.

- 0,57 €/MWh για την κατανάλωση φυσικού αερίου από Προστατευόμενους καταναλωτές.

3. Τη διαφορική αναπροσαρμογή του μοναδιαίου Τέλους Ασφάλειας Εφοδιασμού για τα έτη 2024 έως 2027, ως διαφορική προσαύξηση αυτοτελώς ανά έτος, λόγω του κόστους δράσεων του ΣΠΔ 2022, επί του εκάστοτε Μοναδιαίου Τέλους που θα προκύπτει βάσει του κόστους των αντίστοιχων ΣΠΔ επομένων ετών, ανά κατηγορία καταναλωτών, ως εξής:

	2024	2025	2026	2027
ΓΙΑ ΤΗΝ ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ ΑΠΟΚΛΕΙΣΤΙΚΑ ΓΙΑ ΤΗΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	+ 0,44 €/MWh	+ 0,44 €/MWh	+ 0,44 €/MWh	+ 0,41 €/MWh
ΓΙΑ ΟΛΕΣ ΤΙΣ ΥΠΟΛΟΙΠΕΣ ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΕΙΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ	+ 0,35 €/MWh	+ 0,35 €/MWh	+ 0,35 €/MWh	+ 0,33 €/MWh
ΓΙΑ ΤΗΝ ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ ΑΠΟ ΠΡΟΣΤΑΤΕΥΟΜΕΝΟΥΣ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΕΣ	+ 0,50 €/MWh	+ 0,50 €/MWh	+ 0,50 €/MWh	+ 0,47 €/MWh

4. Οι Χρήστες εφαρμόζουν χρέωση ΤΑΕ στους τελικούς καταναλωτές ανάλογα με την κατηγορία και την κατανάλωσή τους, σύμφωνα με τις μοναδιαίες χρεώσεις της παραγράφου 2, για τις καταναλώσεις που δεν έχει τιμολογήσει έως τη δημοσίευση της παρούσας απόφασης ο Διαχειριστής.

5. Η παρούσα αντικαθιστά την υπ' αρ. 888/2022 απόφαση της Αρχής μόνο ως προς το σκέλος του κόστους των υποχρεώσεων του Διαχειριστή του ΕΣΦΑ που προκύπτουν από την εφαρμογή του ΣΠΔ 2022 και το σκέλος του μοναδιαίου Τέλους Ασφάλειας Εφοδιασμού που καταβάλλουν οι Χρήστες για κάθε κατηγορία κατανάλωσης φυσικού αερίου προκειμένου για την αποπληρωμή των δράσεων του Σχεδίου Προληπτικής Δράσης 2022. Κατά τα λοιπά η υπ' αρ. 888/2022 απόφαση της Αρχής ισχύει ως έχει.

6. Ο Διαχειριστής οφείλει να προβεί στις ακόλουθες ενέργειες:

Α) Να συνάψει συμπληρωματικές συμβάσεις με τους δικαιούχους των δράσεων του Σχεδίου Προληπτικής Δράσης 2022, σύμφωνα με τις προβλέψεις της παραγράφου 3 του άρθρου 73Α.

Β) Να ξεκινήσει άμεσα τη σταδιακή μεταφορά των κεφαλαίων των περ. α) και β) του άρθρου 73Α του ν. 4001/2011 στον Λογαριασμό Ασφάλειας Εφοδιασμού (ΛΑΕ) με προτεραιοποίηση στη μεταφορά των κεφαλαίων που εμφανίζουν το χαμηλότερο χρηματοοικονομικό κόστος κατά τη χρονική στιγμή της ανάγκης μεταφοράς των κεφαλαίων αυτών.

Γ) Σε κάθε διμηνιαία αναφορά κινήσεων του ΛΑΕ, συμπεριλαμβάνονται και τα στοιχεία μεταφοράς (εισροές) των κεφαλαίων των περ. α) και β) της παρ. 4 του άρθρου 73Α του ν. 4001/2011, και οι εκροές και επιστροφές κεφαλαίων κατά τα σημεία 7, 8 και 9 της παρούσας.

7. Το χρηματοοικονομικό κόστος των κεφαλαίων της περίπτωσης β) της παρ. 4 του άρθρου 73Α του ν. 4001/2011 αποπληρώνεται (εκροές) κατά προτεραιότητα ανά ημερολογιακό εξάμηνο και βάσει των σχετικών συμβατικών υποχρεώσεων. Η επιστροφή των κεφαλαίων της περίπτωσης β) της παρ. 4 του άρθρου 73Α του ν. 4001/2011 λαμβάνει χώρα σταδιακά με την ύπαρξη θετικού υπολοίπου από τις εισροές του (ΛΑΕ) με την εφαρμογή των ανωτέρω μοναδιαίων ΤΑΕ.

8. Η αποπληρωμή (εκροές) του χρηματοοικονομικού κόστους και η επιστροφή των κεφαλαίων της περίπτωσης α) της παρ. 4 του άρθρου 73Α του ν. 4001/2011 λαμβάνει χώρα από το έτος 2025 έως και το 2027, κατά την ακόλουθη ποσοστιαία, επί του συνολικού ποσού, κατανομή ανά έτος.

2025	2026	2027
15 %	50 %	35 %

9. Η αποζημίωση (εκροές) του ΔΕΣΦΑ επί των μεταφερθέντων κεφαλαίων κατά την παρ. 4 του άρθρου 73Α του ν. 4001/2011 καταβάλλεται στο τέλος κάθε έτους.

10. Η παρούσα ισχύει, έως την πλήρη και ολοσχερή επιστροφή των ποσών των παρ. 4 και 5 του άρθρου 73Α του ν. 4001/2011 στον ΔΕΣΦΑ, και το αργότερο έως το έτος 2027 και δύναται να αναπροσαρμοστεί, εφόσον απαιτείται βάσει ιδίως των στοιχείων κίνησης του ΛΑΕ, κατόπιν σχετικής εισήγησης του ΔΕΣΦΑ.

Η παρούσα απόφαση να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως και στην ιστοσελίδα της ΠΑΑΕΥ.

Αθήνα, 29 Ιουνίου 2023

Ο Αντιπρόεδρος του Κλάδου Ενέργειας  
της ΠΑΑΕΥ

ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ ΦΟΥΡΛΑΡΗΣ

## ΔΙΟΡΘΩΣΕΙΣ ΣΦΑΛΜΑΤΩΝ

(2)

Στην υπό στοιχεία Δ.ΟΡΓ.Α 1081529ΕΞ2023/22-06-2023 απόφαση του Διοικητή της Ανεξάρτητης Αρχής Δημοσίων Εσόδων, που δημοσιεύθηκε στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως (Β' 4212), στην αρίθμηση των περιπτώσεων κ) έως και κκ) και των υποπεριπτώσεων αυτών, του άρθρου 8, στις σελ. 46342 και 46343 διορθώνεται:

το εσφαλμένο:

«κ) Συμμετέχει:

κα) σε επιτροπές, ομάδες εργασίας ή ομάδες έργου και εν γένει σε συλλογικά όργανα της ΑΑΔΕ ή άλλων Υπηρεσιών ή Φορέων ή Αρχών ή Οργανισμών του δημοσίου τομέα, εκπροσωπώντας τη Διεύθυνση, σύμφωνα με τις εκάστοτε κατευθύνσεις, οδηγίες ή εντολές του Προϊσταμένου της Γ.Δ.Τ. & Ε.Φ.Κ. και

κβ) σε επιτροπές, συσκέψεις, συνέδρια, ή ομάδες εργασίας της Ευρωπαϊκής Επιτροπής ή εποπτεύει τη συμμετοχή των υφισταμένων σε αυτές, με σκοπό την εκπροσώπηση της χώρας επί θεμάτων στρατηγικής των ελέγχων, ανταλλαγής πληροφοριών, ανάλυσης κινδύνου, καταπολέμησης και δίωξης του λαθρεμπορίου και του οργανωμένου εγκλήματος, αμοιβαίας διοικητικής συνδρομής, καθώς και για κάθε άλλο θέμα αρμοδιότητας της Διεύθυνσης.

κγ) Υποβάλλει προτάσεις στο Α.Τ.Υ. της Γ.Δ.Τ. & Ε.Φ.Κ. για θέματα εκπαίδευσης όλων των υπαλλήλων της Διεύθυνσης, στελέχωσης αυτής με το κατάλληλο προσωπικό, διοικητικής οργάνωσης, καθώς και για θέματα προϋπολογισμού της Διεύθυνσης.

κδ) Υποβάλει εμπρόθεσμα περιοδικές ή έκτακτες εκθέσεις προόδου και αναφορές προς τον Προϊστάμενο της Γ.Δ.Τ. & Ε.Φ.Κ., οι οποίες αφορούν στις αρμοδιότητες, στους στόχους και στις δράσεις της Διεύθυνσης. Υποβάλλει στατιστικά στοιχεία ή λοιπά στοιχεία που αφορούν στα αποτελέσματα της διενέργειας των ελέγχων, καθώς και οποιοδήποτε άλλο στοιχείο απαιτηθεί.

κε) Αξιολογεί την εισερχόμενη αλληλογραφία της Διεύθυνσης, χαρακτηρίζει και αναθέτει αυτή, κατά λόγο αρμοδιότητας, στα Τμήματα.

κστ) Ελέγχει τις πράξεις και τα έγγραφα αρμοδιότητας της Διεύθυνσης, τα υπογράφει ή τα προσυπογράφει, κατά περίπτωση.

κζ) Εκδίδει ημερήσιες διαταγές στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων του.

κη) Συντονίζει τα Τμήματα της Διεύθυνσης για:

κηα) την καταγραφή των λειτουργικών διαδικασιών τους, καθώς και αυτών που εφαρμόζονται από τις Περιφερειακές Υπηρεσίες (Π.Υ.) και τις Ειδικές Αποκεντρωμένες Υπηρεσίες (Ε.Α.Υ.) της Γ.Δ.Τ. & Ε.Φ.Κ., με τη συνδρομή αυτών, όπου απαιτείται. Υποβάλλει προτάσεις στον Προϊστάμενο της Γενικής Διεύθυνσης για την προτεραιοποίηση και επιλογή των διαδικασιών, που θα συμπεριληφθούν στα σχετικά Εγχειρίδια, καθώς και εισηγείται για τη βελτίωση και την απλούστευση αυτών,

κηβ) την κατάρτιση του περιεχομένου πληροφοριακών και ενημερωτικών εντύπων, όπως εγχειριδίων, φυλλαδίων, οδηγιών, αφισών, τα οποία υποβάλλει αρμοδίως και

κηγ) την εκκαθάριση του αρχείου αυτής.

κθ) Συντονίζει τις ενέργειες και παρέχει κατευθύνσεις για την ορθολογική κατανομή, τη συντήρηση, την αντικατάσταση και την αναβάθμιση των χερσαίων και θαλάσσιων μέσων δίωξης/ελέγχου, καθώς και του απαραίτητου βοηθητικού υλικού και εισηγείται στο Α.Τ.Υ. της Γ.Δ.Τ. & Ε.Φ.Κ. για το πρόγραμμα υλικοτεχνικής υποδομής σε εξοπλισμό και μέσα δίωξης όλων των Τελωνειακών Αρχών.

κι) Μεριμνά και παρακολουθεί την ορθολογική διαχείριση των παγίων της Υπηρεσίας και τα θέματα στέγασης αυτής.

κκ) Υπογράφει το πρωτόκολλο παράδοσης-παραλαβής, σε περίπτωση αντικατάστασής του.»

Στο ορθό:

«κ) Συμμετέχει:

i) σε επιτροπές, ομάδες εργασίας ή ομάδες έργου και εν γένει σε συλλογικά όργανα της ΑΑΔΕ ή άλλων Υπηρεσιών ή Φορέων ή Αρχών ή Οργανισμών του δημοσίου τομέα, εκπροσωπώντας τη Διεύθυνση, σύμφωνα με τις εκάστοτε κατευθύνσεις, οδηγίες ή εντολές του Προϊσταμένου της Γ.Δ.Τ. & Ε.Φ.Κ. και

ii) σε επιτροπές, συσκέψεις, συνέδρια, ή ομάδες εργασίας της Ευρωπαϊκής Επιτροπής ή εποπτεύει τη συμμετοχή των υφισταμένων σε αυτές, με σκοπό την εκπροσώπηση της χώρας επί θεμάτων στρατηγικής των ελέγχων, ανταλλαγής πληροφοριών, ανάλυσης κινδύνου, καταπολέμησης και δίωξης του λαθρεμπορίου και του οργανωμένου εγκλήματος, αμοιβαίας διοικητικής συνδρομής, καθώς και για κάθε άλλο θέμα αρμοδιότητας της Διεύθυνσης.

κα) Υποβάλλει προτάσεις στο Α.Τ.Υ. της Γ.Δ.Τ. & Ε.Φ.Κ. για θέματα εκπαίδευσης όλων των υπαλλήλων της Διεύθυνσης, στελέχωσης αυτής με το κατάλληλο προσωπικό, διοικητικής οργάνωσης, καθώς και για θέματα προϋπολογισμού της Διεύθυνσης.

κβ) Υποβάλλει εμπρόθεσμα περιοδικές ή έκτακτες εκθέσεις προόδου και αναφορές προς τον Προϊστάμενο της Γ.Δ.Τ. & Ε.Φ.Κ., οι οποίες αφορούν στις αρμοδιότητες, στους στόχους και στις δράσεις της Διεύθυνσης. Υποβάλλει στατιστικά στοιχεία ή λοιπά στοιχεία που αφορούν στα αποτελέσματα της διενέργειας των ελέγχων, καθώς και οποιοδήποτε άλλο στοιχείο απαιτηθεί.

κγ) Αξιολογεί την εισερχόμενη αλληλογραφία της Διεύθυνσης, χαρακτηρίζει και αναθέτει αυτή, κατά λόγο αρμοδιότητας, στα Τμήματα.

κδ) Ελέγχει τις πράξεις και τα έγγραφα αρμοδιότητας της Διεύθυνσης, τα υπογράφει ή τα προσυπογράφει, κατά περίπτωση.

κε) Εκδίδει ημερήσιες διαταγές στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων του.

κστ) Συντονίζει τα Τμήματα της Διεύθυνσης για:

κοτα) την καταγραφή των λειτουργικών διαδικασιών τους, καθώς και αυτών που εφαρμόζονται από τις Περιφερειακές Υπηρεσίες (Π.Υ.) και τις Ειδικές Αποκε-

ντρωμένες Υπηρεσίες (Ε.Α.Υ.) της Γ.Δ.Τ. & Ε.Φ.Κ., με τη συνδρομή αυτών, όπου απαιτείται. Υποβάλλει προτάσεις στον Προϊστάμενο της Γενικής Διεύθυνσης για την προτεραιοποίηση και επιλογή των διαδικασιών, που θα συμπεριληφθούν στα σχετικά Εγχειρίδια, καθώς και εισηγείται για τη βελτίωση και την απλούστευση αυτών,

κστβ) την κατάρτιση του περιεχομένου πληροφοριακών και ενημερωτικών εντύπων, όπως εγχειριδίων, φυλλαδίων, οδηγών, αφισών, τα οποία υποβάλλει αρμοδίως και κστγ) την εκκαθάριση του αρχείου αυτής.

κζ) Συντονίζει τις ενέργειες και παρέχει κατευθύνσεις για την ορθολογική κατανομή, τη συντήρηση, την αντικατάσταση και την αναβάθμιση των χερσαίων και θαλάσσιων μέσων δίωξης/ελέγχου, καθώς και του απαραίτητου βοηθητικού υλικού και εισηγείται στο Α.Τ.Υ. της Γ.Δ.Τ. & Ε.Φ.Κ. για το πρόγραμμα υλικοτεχνικής υποδομής σε εξοπλισμό και μέσα δίωξης όλων των Τελωνειακών Αρχών.

κη) Μεριμνά και παρακολουθεί την ορθολογική διαχείριση των παγίων της Υπηρεσίας και τα θέματα στέγασης αυτής.

κθ) Υπογράφει το πρωτόκολλο παράδοσης-παραλαβής, σε περίπτωση αντικατάστασής του.».

(Από την Ανεξάρτητη Αρχή Δημοσίων Εσόδων)







## ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ

Το Εθνικό Τυπογραφείο αποτελεί δημόσια υπηρεσία υπαγόμενη στην Προεδρία της Κυβέρνησης και έχει την ευθύνη τόσο για τη σύνταξη, διαχείριση, εκτύπωση και κυκλοφορία των Φύλλων της Εφημερίδας της Κυβερνήσεως (ΦΕΚ), όσο και για την κάλυψη των εκτυπωτικών - εκδοτικών αναγκών του δημοσίου και του ευρύτερου δημόσιου τομέα (ν. 3469/2006/Α' 131 και π.δ. 29/2018/Α' 58).

### 1. ΦΥΛΛΟ ΤΗΣ ΕΦΗΜΕΡΙΔΑΣ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ (ΦΕΚ)

- Τα **ΦΕΚ σε ηλεκτρονική μορφή** διατίθενται δωρεάν στο **www.et.gr**, την επίσημη ιστοσελίδα του Εθνικού Τυπογραφείου. Όσα ΦΕΚ δεν έχουν ψηφιοποιηθεί και καταχωριστεί στην ανωτέρω ιστοσελίδα, ψηφιοποιούνται και αποστέλλονται επίσης δωρεάν με την υποβολή αίτησης, για την οποία αρκεί η συμπλήρωση των αναγκαίων στοιχείων σε ειδική φόρμα στον ιστότοπο **www.et.gr**.

- Τα **ΦΕΚ σε έντυπη μορφή** διατίθενται σε μεμονωμένα φύλλα είτε απευθείας από το Τμήμα Πωλήσεων και Συνδρομητών, είτε ταχυδρομικά με την αποστολή αιτήματος παραγγελίας μέσω των ΚΕΠ, είτε με ετήσια συνδρομή μέσω του Τμήματος Πωλήσεων και Συνδρομητών. Το κόστος ενός ασπρόμαυρου ΦΕΚ από 1 έως 16 σελίδες είναι 1,00 €, αλλά για κάθε επιπλέον οκτασέλιδο (ή μέρος αυτού) προσαυξάνεται κατά 0,20 €. Το κόστος ενός έγχρωμου ΦΕΚ από 1 έως 16 σελίδες είναι 1,50 €, αλλά για κάθε επιπλέον οκτασέλιδο (ή μέρος αυτού) προσαυξάνεται κατά 0,30 €. Το τεύχος Α.Σ.Ε.Π. διατίθεται δωρεάν.

#### • Τρόποι αποστολής κειμένων προς δημοσίευση:

Α. Τα κείμενα προς δημοσίευση στο ΦΕΚ, από τις υπηρεσίες και τους φορείς του δημοσίου, αποστέλλονται ηλεκτρονικά στη διεύθυνση **webmaster.et@et.gr** με χρήση προηγμένης ψηφιακής υπογραφής και χρονοσήμανσης.

Β. Κατ' εξαίρεση, όσοι πολίτες δεν διαθέτουν προηγμένη ψηφιακή υπογραφή μπορούν είτε να αποστέλλουν ταχυδρομικά, είτε να καταθέτουν με εκπρόσωπό τους κείμενα προς δημοσίευση εκτυπωμένα σε χαρτί στο Τμήμα Παραλαβής και Καταχώρισης Δημοσιευμάτων.

- Πληροφορίες, σχετικά με την αποστολή/κατάθεση εγγράφων προς δημοσίευση, την ημερήσια κυκλοφορία των Φ.Ε.Κ., με την πώληση των τευχών και με τους ισχύοντες τιμοκαταλόγους για όλες τις υπηρεσίες μας, περιλαμβάνονται στον ιστότοπο (**www.et.gr**). Επίσης μέσω του ιστότοπου δίδονται πληροφορίες σχετικά με την πορεία δημοσίευσης των εγγράφων, με βάση τον Κωδικό Αριθμό Δημοσιεύματος (ΚΑΔ). Πρόκειται για τον αριθμό που εκδίδει το Εθνικό Τυπογραφείο για όλα τα κείμενα που πληρούν τις προϋποθέσεις δημοσίευσης.

### 2. ΕΚΤΥΠΩΤΙΚΕΣ - ΕΚΔΟΤΙΚΕΣ ΑΝΑΓΚΕΣ ΤΟΥ ΔΗΜΟΣΙΟΥ

Το Εθνικό Τυπογραφείο ανταποκρινόμενο σε αιτήματα υπηρεσιών και φορέων του δημοσίου αναλαμβάνει να σχεδιάσει και να εκτυπώσει έντυπα, φυλλάδια, βιβλία, αφίσες, μπλοκ, μηχανογραφικά έντυπα, φακέλους για κάθε χρήση, κ.ά.

Επίσης σχεδιάζει ψηφιακές εκδόσεις, λογότυπα και παράγει οπτικοακουστικό υλικό.

**Ταχυδρομική Διεύθυνση:** Καποδιστρίου 34, τ.κ. 10432, Αθήνα

**ΤΗΛΕΦΩΝΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ:** 210 5279000 - fax: 210 5279054

#### ΕΞΥΠΗΡΕΤΗΣΗ ΚΟΙΝΟΥ

**Πωλήσεις - Συνδρομές:** (Ισόγειο, τηλ. 210 5279178 - 180)

**Πληροφορίες:** (Ισόγειο, Γρ. 3 και τηλεφ. κέντρο 210 5279000)

**Παραλαβή Δημ. Ύλης:** (Ισόγειο, τηλ. 210 5279167, 210 5279139)

**Ωράριο για το κοινό:** Δευτέρα ως Παρασκευή: 8:00 - 13:30

Ιστότοπος: **www.et.gr**

Πληροφορίες σχετικά με την λειτουργία του ιστότοπου: **helpdesk.et@et.gr**

Αποστολή ψηφιακά υπογεγραμμένων εγγράφων προς δημοσίευση στο ΦΕΚ: **webmaster.et@et.gr**

Πληροφορίες για γενικό πρωτόκολλο και αλληλογραφία: **grammateia@et.gr**

**Πείτε μας τη γνώμη σας,**

για να βελτιώσουμε τις υπηρεσίες μας, συμπληρώνοντας την ειδική φόρμα στον ιστότοπό μας.

