



ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

29 Δεκεμβρίου 2023

ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ

Αρ. Φύλλου 7503

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. απόφ. Ε-221/2023

Καθορισμός μοναδιαίου Τέλους Ασφάλειας Εφοδιασμού ανά κατηγορία Πελατών φυσικού αερίου για τη χρηματοδότηση των μέτρων που προβλέπονται στο Σχέδιο Προληπτικής Δράσης 2023 και αναπροσαρμογή του μοναδιαίου Τέλους Ασφάλειας Εφοδιασμού ανά κατηγορία καταναλωτή 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

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), όπως τροποποιήθηκε και ισχύει, και ιδίως τα άρθρα 1, 3, 12, 22, 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 του άρθρου 121 του ν. 5043/2023 (Α' 91), καθώς και το άρθρο 261.

3. Τον 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 την κατάργηση του κανονισμού (ΕΕ) 994/2010», ο οποίος ετέθη σε εφαρμογή από την 1η Νοεμβρίου 2017.

4. Τις διατάξεις και τα Παραρτήματα της υπό στοιχεία Δ5/Φ1/οικ.17951/08.12.2000 απόφασης του Υπουργού Ανάπτυξης «Κανονισμός αδειών παραγωγής και προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας (Έκδοση 1)» (Β' 1498), οι οποίες σύμφωνα με τη μεταβατική διάταξη του άρθρου 20 της υπό στοιχεία Δ5- ΗΛ/Β/Φ.1.20/543/οικ.20506 (Β' 2940/2012) απόφασης του Υφυπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής «Έκδοση του Πρώτου Μέρους του Κανονισμού Αδειών "Άδεια Προμήθειας και Εμπορίας Ηλεκτρικής Ενέργειας" κατ' εφαρμογή του άρθρου 135 του ν. 4001/2011», διατηρούνται σε ισχύ κατά το μέρος που αφορούν θέματα τα οποία δεν ρυθμίζονται από τις διατάξεις της υπό στοιχεία Δ5-ΗΛ/Β/Φ.1.20/543/οικ.20506 υπουργικής απόφασης, έως την έκδοση του Δεύτερου Μέρους του Κανονισμού Αδειών.

5. Τους ειδικούς όρους σχετικά (α) με τη διατήρηση αποθέματος εναλλακτικού καυσίμου (ντίζελ) και διαθεσιμότητας λειτουργίας των μονάδων με εναλλακτικό καύσιμο ή (β) με τη διατήρηση αποθέματος φυσικού αερίου σε εγκατάσταση αποθήκευσης, που εμπεριέχονται στις άδειες παραγωγής των κατόχων άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με καύσιμο φυσικό αέριο των ELPEDISON Α.Ε. (μονάδα Θίσβης) ΑΔ-0529, ELPEDISON Α.Ε. (μονάδα Θεσσαλονίκης) ΑΔ-0003, ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟ-ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΔ-0006, ΗΡΩΝ ΙΙ ΒΟΙΩΤΙΑΣ ΑΔ-1052, ΚΟΡΙΝΘΟΣ POWER ΑΔ-0648, ΔΕΗ - ΚΟΜΟΤΗΝΗ ΕΝΙΑΙΑ ΑΔΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΔΕΗ (ΥΠΑΝ Α.Π. Δ5/Β/Φ1/οικ 1085, ΦΕΚ 92Β'/31.01.2002), ΔΕΗ - ΛΑΥΡΙΟ ΙV ΕΝΙΑΙΑ ΑΔΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΔΕΗ (ΥΠΑΝ Α.Π. Δ5/Β/Φ1/οικ 1085, ΦΕΚ 92Β'/31.01.2002), ΔΕΗ - ΛΑΥΡΙΟ V ΑΔ-0526, ΔΕΗ - ΑΛΙΒΕΡΙ ΑΔ-1025, ΔΕΗ - ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗ ΑΔ-1218, PROTERGIA ΑΔ-0813, ΑτΕ ΣΗΘΥΑ ΑΔ-0135, ΑΔ-0136, ΑΔ-0137, ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ ΑΔ-03668.

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

7. Την υπ' αρ. οικ. 178065/2018 απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας «Κανονισμός Αδειών Προμήθειας Φυσικού Αερίου» (Β' 3430).

8. Την υπ' αρ. 888/2022 απόφαση ΡΑΕ «Καθορισμός ανώτατου επιτρεπόμενου ορίου λογαριασμού ασφάλειας εφοδιασμού, μοναδιαίου τέλους ασφάλειας εφοδια-

σμού 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, όπως ισχύει και του άρθρου 116 του ν. 4951/2022» (Β' 6917).

9. Την υπό στοιχεία Ε-81/2023 απόφαση του Κλάδου Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ «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» (Β' 4388).

10. Την υπ' αρ. 628/2016 απόφαση ΡΑΕ «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, όπως ισχύει» (Β' 4395).

11. Την υπ' αρ. 816/2022 απόφαση ΡΑΕ «Τροποποίηση της υπ' αρ. 628/2016 απόφασης ΡΑΕ 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' 5740 και Β' 6024 διόρθωση σφάλματος του Β' 5740, στη σελίδα 58419, στο άρθρο 5.1).

12. Την υπό στοιχεία Ε-143/2023 απόφαση ΡΑΕ «Τροποποίηση του Κώδικα Διαχείρισης του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου (ΕΣΦΑ) - Ένατη Αναθεώρηση» (Β' 5773).

13. Την υπ' αρ. 666/2022 απόφαση ΡΑΕ «Έγκριση του Προγράμματος Ανάπτυξης του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου (ΕΣΦΑ) για την περίοδο 2022-2031» (Β' 4545), όπως τροποποιήθηκε με την υπ' αρ. 681/2022 απόφαση ΡΑΕ «Τροποποίηση της υπ' αρ. 666/2022 απόφασης της ΡΑΕ κ.λπ.» (Β' 5047).

14. Την υπό στοιχεία Ε-68/2023 απόφαση του Κλάδου Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ «Έγκριση του Προγράμματος Ανάπτυξης του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου (ΕΣΦΑ) για την περίοδο 2023-2032» (Β' 5595).

15. Την υπ' αρ. 672/2022 απόφαση της Αρχής «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), η οποία τροποποιήθηκε με την υπ' αρ. 792/2022 απόφαση της Αρχής «Τροποποίηση της υπ' αρ. 672/2022 Απόφασης ΡΑΕ 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).

16. Την από 21.09.2023 εγκεκριμένη μελέτη της ΡΑΑΕΥ «Εθνική Εκτίμηση Επικινδυνότητας ως προς την ασφάλεια εφοδιασμού της Ελλάδας με Φυσικό Αέριο», η οποία

κοινοποιήθηκε ηλεκτρονικά στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή (υπ' αρ. ΡΑΑΕΥ Ο-105433/06.10.2023) σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παρ. 7 του άρθρου 7 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/1938 (υπό στοιχεία Ε-161/2023 απόφαση του Κλάδου Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ - Εμπιστευτικό).

17. Τις πλέον πρόσφατες Κοινές Μελέτες Εκτίμησης Επικινδυνότητας ως προς την ασφάλεια εφοδιασμού με φυσικό αέριο των Ομάδων Κινδύνου της «Ουκρανίας (2023)», της «Αλγερίας (2022)», της «Κασπίας (2023)» και τη «Διαβαλκανική (2023)», όπου συμμετέχει η Ελλάδα σύμφωνα με Παράρτημα Ι του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/1938, όπως τροποποιήθηκε με τον Κανονισμό (ΕΕ) 2022/517, καθώς και την Κοινή Μελέτη Εκτίμησης Επικινδυνότητας (2022) που περιλαμβάνει όλα τα συμμετέχοντα Κ-Μ των Ομάδων Κινδύνου: Βαλτική Θάλασσα, Λευκορωσία, Κασπία, Δανία, Λιβύη, Βορειοανατολική, Διαβαλκανική και Ουκρανία. Τα κείμενα των εν λόγω μελετών είναι εμπιστευτικά.

18. Την υπό στοιχεία Ε-163/2023 απόφαση του Κλάδου Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ «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' 6085), η οποία εκδόθηκε κατόπιν δημόσιας διαβούλευσης.¹

19. Την υπό στοιχεία Ε-182/2023 απόφαση του Κλάδου Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ «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) 994/2010» (Β' 6453), η οποία εκδόθηκε κατόπιν δημόσιας διαβούλευσης.²

20. Την υπό στοιχεία Ε-184/2023 απόφαση του Κλάδου Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ επί αιτήσεων αναθεώρησης (Εμπιστευτικό).

21. Τις υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ι-362104/15.11/2023, Ι-358263/25.09.2023, Ι-355143/28.07.2023, Ι-350831/24.05.2023 και Ι-348401/06.04.2023 διμηνιαίες εκθέσεις σχετικά με τις εκταμιεύσεις και το υπόλοιπο έως 31/10/2023, του Λογαριασμού Ασφάλειας Εφοδιασμού του ΔΕΣΦΑ.

22. Την υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ι-362654/27.11/2023 εκτίμηση του ΔΕΣΦΑ για τις λογιστικές κινήσεις του Λογαριασμού Ασφάλειας Εφοδιασμού σχετικά με την αποπληρωμή του κόστους ΣΠΔ 2022, για την περίοδο 2024-2027.

23. Την Μελέτη Εκτίμησης Ζήτησης Φυσικού Αερίου 2023-2032 που εκπόνησε ο Διαχειριστής του Συστήματος Φυσικού Αερίου ΔΕΣΦΑ Α.Ε. σύμφωνα με το άρθρο 91 του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΦΑ.³

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

¹ <https://www.rae.gr/diavoulefsis/71630/>

² <https://www.rae.gr/diavoulefsis/72483/>

³ https://www.desfa.gr/userfiles/5fd9503d-e7c5-4ed8-9993-a84700d05071/f_Demand%20Forecast%20Study%202023-2023.pdf

Σκέφθηκε ως εξής:

Α. Νομικό πλαίσιο

Ι. Ο Νόμος 4001/2011

Επειδή, σύμφωνα με τα οριζόμενα στις παρ. 1-3 του άρθρου 12 του ν. 4001/2011 (σχετικό 1, εφεξής και ο «Νόμος»), όπως ισχύει: «1. Η ΡΑΕ παρακολουθεί την ασφάλεια του ενεργειακού εφοδιασμού, ιδίως σε σχέση με το ισοζύγιο προσφοράς και ζήτησης στην ελληνική αγορά ενέργειας, το επίπεδο της προβλεπόμενης μελλοντικής ζήτησης, το προβλεπόμενο πρόσθετο δυναμικό παραγωγής, συμπεριλαμβανομένης της αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας, μεταφοράς και διανομής ηλεκτρικής ενέργειας και Φυσικού Αερίου που βρίσκεται υπό προγραμματισμό ή υπό κατασκευή, την ποιότητα και το επίπεδο συντήρησης και αξιοπιστίας των συστημάτων μεταφοράς και των δικτύων διανομής, και την εφαρμογή μέτρων για την κάλυψη της αιχμής ζήτησης, καθώς και τις συνθήκες της αγοράς ενέργειας σε σχέση με τη δυνατότητα ανάπτυξης νέου παραγωγικού δυναμικού. [...].

2. Η ΡΑΕ 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 αρτιότητα των Συστημάτων Ενέργειας. [...].

3. Η ΡΑΕ 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 ΡΑΕ 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. [...]. Σύμφωνα με όσα ορίζονται στο άρθρο 8 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/1938, η ΡΑΕ **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 στην παρ.2 του άρθρου 68 του Νόμου, όπως ισχύει: «2. [...] 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 τις διατάξεις των παρ. 4 και 5 του άρθρου 73 του Νόμου, όπως ισχύει: «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.».

Επειδή, βάσει της παρ. 9 του άρθρου 73Α του Νόμου, αναστέλλεται η ισχύς της παρ. 6 του άρθρου 73 μέχρι την πλήρη και ολοσχερή επιστροφή στον Δ.Ε.Σ.Φ.Α. των ποσών των παρ. 4 και 5 του ιδίου άρθρου και την έκδοση σχετικής διαπιστωτικής απόφασης από την Αρχή- και εφαρμόζονται μεταβατικά οι διατάξεις της εν λόγω παραγράφου 9, οι οποίες ορίζουν τα εξής: **«Για την εκπλήρωση των υποχρεώσεων του Διαχειριστή του Ε.Σ.Φ.Α., που απορρέουν από τις Συμβάσεις των παρ. 4 και 5 του άρθρου 73, όπως και για τη χρηματοδότηση των μέτρων του Σχεδίου Προληπτικής Δράσης, ο Διαχειριστής του Ε.Σ.Φ.Α. εισπράττει, από όλους τους Χρήστες, τέλος ασφάλειας εφοδιασμού ανά μονάδα ποσότητας φυσικού αερίου, που οι τελευταίοι παραλαμβάνουν από το Ε.Σ.Φ.Α., το οποίο ανακτάται από τους Πελάτες Φυσικού Αερίου. Κατά παρέκκλιση της παρ. 5 του άρθρου 36 τα πρόστιμα που επιβάλλονται με απόφαση στους Ρ.Α.Α.Ε.Υ. για την παραβίαση των υποχρεώσεων, περί ασφάλειας εφοδιασμού με φυσικό αέριο, αποτελούν έσοδο του Λογαριασμού Ασφάλειας Εφοδιασμού.**

Τα μέτρα του σχεδίου προληπτικής δράσης, τα οποία χρηματοδοτούνται από το τέλος ασφάλειας εφοδιασμού αποφασίζονται από τη Ρ.Α.Α.Ε.Υ.. **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 Ρ.Α.Α.Ε.Υ.. Ο Διαχειριστής καταβάλλει στους δικαιούχους των παρ. 4 και 5 και στους δικαιούχους των λοιπών μέτρων του σχεδίου προληπτικής δράσης, οικονομικό αντάλλαγμα, όπως αυτό καθορίζεται κάθε φορά με την ανωτέρω απόφαση της Ρ.Α.Α.Ε.Υ., από το πιστωτικό υπόλοιπο του Λογαριασμού Ασφάλειας Εφοδιασμού της περ. δ) της παρ. 2 του άρθρου 68.**

Αν το πιστωτικό υπόλοιπο του Λογαριασμού Ασφάλειας Εφοδιασμού δεν επαρκεί για την εκπλήρωση των υποχρεώσεων του Διαχειριστή, με νέα απόφαση της Ρ.Α.Α.Ε.Υ. συμπληρώνεται η αρχική απόφασή της, ώστε με αναπροσαρμογή του τέλους ασφάλειας εφοδιασμού, να προκύπτει επαρκές θετικό υπόλοιπο που καλύπτει ανεξόφλητα ποσά εντός του αμέσως επόμενου έτους, η δε καταβολή από τον Διαχειριστή ανεξόφλητων ποσών στους δικαιούχους των παρ. 4 και 5 του άρθρου 73, καθώς και στους δικαιούχους των λοιπών μέτρων του σχεδίου προληπτικής δράσης, αναστέλλεται, atéως, μέχρι τη δημιουργία επαρκούς θετικού υπολοίπου στον Λογαριασμό αυτόν, χωρίς να συνιστά υπερημερία του Διαχειριστή. Οι όροι και το

περιεχόμενο των συμβάσεων των παρ. 4 και 5 του άρθρου 73 και των λοιπών μέτρων του σχεδίου προληπτικής δράσης εκπονούνται από τον Διαχειριστή και εγκρίνονται από τη Ρ.Α.Α.Ε.Υ...».

II. Ο Κανονισμός (ΕΕ) 2017/1938 για την ασφάλεια εφοδιασμού με ΦΑ

Επειδή, ο Κανονισμός (ΕΕ) αριθμ. 994/2010 καταργήθηκε δυνάμει της διατάξεως του άρθρου 21 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/1938, οι δε αναφορές στον καταργηθέντα Κανονισμό νοούνται σύμφωνα με την ίδια ως άνω διάταξη ως αναφορές στον Κανονισμό (ΕΕ) 2017/1938 (εφεξής ο «Κανονισμός») σύμφωνα με τον πίνακα αντιστοιχίας που παρατίθεται στο Παράρτημα ΙΧ του τελευταίου, όπως ο τελευταίος ισχύει.

Επειδή, σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παρ. 2 του άρθρου 8: «2. Η αρμόδια αρχή εκάστου κράτους μέλους, [...], 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· β) σχέδιο έκτακτης ανάγκης που περιέχει τα ληπτέα μέτρα για την εξάλειψη ή τον μετριασμό των επιπτώσεων ενδεχόμενης διαταραχής του εφοδιασμού με φυσικό αέριο σύμφωνα με το άρθρο 10. [...]».

Επειδή, σύμφωνα με την παρ. 7 του άρθρου 11: «7. Σε καταστάσεις έκτακτης ανάγκης και για βάσιμους λόγους, κατόπιν αιτήματος του σχετικού διαχειριστή συστήματος μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας ή φυσικού αερίου, κράτος μέλος δύναται να αποφασίσει να δώσει προτεραιότητα στην παροχή φυσικού αερίου σε ορισμένες κρίσιμες μονάδες ηλεκτροπαραγωγής που λειτουργούν με φυσικό αέριο, έναντι του εφοδιασμού με φυσικό αέριο ορισμένων κατηγοριών προστατευόμενων πελατών, εάν η έλλειψη εφοδιασμού με φυσικό αέριο αυτών των κρίσιμων μονάδων ηλεκτροπαραγωγής που λειτουργούν με φυσικό αέριο: α) θα μπορούσε να επιφέρει σοβαρή ζημία στη λειτουργία του συστήματος ηλεκτρικής ενέργειας [...]».

III. Η έννοια των «Προστατευόμενων Καταναλωτών»

Επειδή, σύμφωνα με τις διατάξεις του στοιχείου (κβ1) της παρ. 2 του άρθρου 2 του Νόμου, όπως ισχύει: «Προστατευόμενοι Καταναλωτές Φυσικού Αερίου: Οι Οικιακοί Πελάτες που είναι συνδεδεμένοι με δίκτυο διανομής φυσικού αερίου. Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής δύναται να θεωρηθούν ως προστατευόμενοι καταναλωτές φυσικού αερίου και οι κατηγορίες που προβλέπονται στο άρθρο 2 παράγραφος 1 (α) και (β) του Κανονισμού 994/2010».

Επειδή, σύμφωνα με την υπ' αριθμ. 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 κάτωθι φορείς που παρέχουν βασικές κοινωνικές υπηρεσίες, υπό την προϋπόθεση ότι συνδέονται με δίκτυο διανομής αερίου: i) Νοσοκομεία, μονάδες πρωτοβάθμιας, δευτεροβάθμιας και τριτοβάθμιας φροντίδας υγείας, ii) Σχολικά συγκροτήματα, παιδικοί σταθμοί, νηπιαγωγεία, σχολεία όλων των βαθμίδων εκπαίδευσης, iii) Αεροδρόμια, iv)

Σταθμοί πλήρωσης καυσίμου οχημάτων μέσω μαζικής μεταφοράς και αποκομιδής απορριμμάτων, ν) 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 6^{ης} 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.

IV. Οι Αποφάσεις της Αρχής για την ασφάλεια εφοδιασμού με ΦΑ

***Επειδή**, σύμφωνα με το άρθρο 73 του ν. 4001/2011: «[...] 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. [...]».* Στο πλαίσιο αυτό, η εξυπηρέτηση του ειδικού σκοπού επιβολής τέλους στους χρήστες της αντιπαροχής της συγκεκριμένης υπηρεσίας είναι σαφής.

***Επειδή**, σύμφωνα με το ανωτέρω πλαίσιο, η Αρχή με την Απόφαση 672/2022, όπως τροποποιήθηκε με την απόφαση 792/2022 (σχετικά 15), αναθεώρησε το ΣΠΔ για τον χειμώνα 2022-2023 (εφεξής το ΣΠΔ 2022), το οποίο περιελάμβανε ιδιαίτερα αυξημένα μέτρα για την ασφάλεια εφοδιασμού της χώρας με φυσικό αέριο ενόψει της ενεργειακής κρίσης. Στη συνέχεια, κατά τα οριζόμενα στο άρθρο 73 παρ. 6 του Νόμου, με την Απόφαση 888/2022 (σχετικό 8), εκτίμησε το κόστος των δράσεων που προβλέφθηκαν στο ΣΠΔ και, σύμφωνα με τα αναλυτικά αναφερόμενα σε αυτή, προσδιόρισε το Τέλος Ασφάλειας Εφοδιασμού (ΤΑΕ), με στόχο την ανάκτηση του κόστους των δράσεων του ΣΠΔ 2022 και την αποπληρωμή των υπόχρεων των δράσεων εντός του έτους 2023, κατά τα οριζόμενα στο άρθρο 73 του Νόμου.*

***Επειδή**, εν συνεχεία, με το άρθρο 261 του ν. 5037/29.3.2023 (σχετικό 2) εισήχθη άρθρο 73Α στο ν. 4001/2011, σύμφωνα με την παρ. 1 του οποίου: «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.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.». Με το εν λόγω άρθρο δόθηκε η δυνατότητα προσωρινής κάλυψης μέρους του κόστους των δράσεων του ΣΠΔ 2022 με εναλλακτικούς τρόπους, ώστε να αποπληρωθούν μεν εγκαίρως (εντός του 2023) οι υπόχρεοι των δράσεων αυτού, ωστόσο η συλλογή του ποσού αυτού μέσω του ΤΑΕ από τους καταναλωτές να λάβει χώρα σε βάθος πενταετίας, ώστε να αμβλυνθεί κατά το δυνατό η επίπτωσή του στους τελικούς καταναλωτές. Συγκεκριμένα, λόγω διαπίστωσης ανεπαρκούς υπολοίπου στον Λογαριασμό Ασφάλειας Εφοδιασμού (ΛΑΕ) της παρ. 6 του άρθρου 73 του Νόμου για την καταβολή πληρωμών προς τους δικαιούχους των δράσεων του ΣΠΔ 2022, με βάση τα οριζόμενα στην παρ. 4 του άρθρου 73Α του ν. 4001/2011, προβλέφθηκε 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 του ίδιου άρθρου επιστρέφονται τμηματικά, σε ετήσια βάση, έως το αργότερο έως το τέλος του έτους 2027.

Επειδή, κατ' εφαρμογή των διατάξεων του άρθρου 73Α του ν. 4001/2011, το μοναδιαίο Τέλος Ασφάλειας Εφοδιασμού που θεσπίστηκε με την υπ' αριθμ. 888/2022 απόφαση της Αρχής, αναπροσαρμόστηκε με την υπ' αριθμ. Ε-81/2023 απόφασή της, με τρόπο 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 ίδιου άρθρου του νόμου, ενώ το κόστος των δράσεων του ΣΠΔ 2022 να ανακτάται από το ΤΑΕ κατά τα έτη 2023-2027. Με την εν λόγω απόφαση προσδιορίστηκε το ύψος του ΤΑΕ για το έτος 2023, ενώ για τα επόμενα έτη θα προστίθεται αυτοτελώς ως διαφορική προσαύξηση στο εκάστοτε μοναδιαίο ΤΑΕ που θα προκύπτει βάσει του κόστους των νέων ΣΠΔ των επόμενων ετών έως και το 2027, σύμφωνα με τον ακόλουθο **Πίνακα 1**.

Πίνακας 1: Μοναδιαίο ΤΑΕ για το έτος 2023 και διαφορική προσαύξηση στο εκάστοτε μοναδιαίο ΤΑΕ που θα προκύπτει βάσει του κόστους των νέων ΣΠΔ, ανά κατηγορία καταναλωτών (€/MWh), σύμφωνα με την απόφαση ΡΑΑΕΥ Ε-81/2023

	2023	2024	2025	2026	2027
Για την κατανάλωση φυσικού αερίου αποκλειστικά για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας	0,50	+ 0,44	+ 0,44	+ 0,44	+ 0,41
Για όλες τις υπόλοιπες καταναλώσεις φυσικού αερίου	0,40	+ 0,35	+ 0,35	+ 0,35	+ 0,33
Για την κατανάλωση φυσικού αερίου από Προστατευόμενους καταναλωτές	0,57	+ 0,50	+ 0,50	+ 0,50	+ 0,47

Επειδή, η ΡΑΑΕΥ, τον Οκτώβριο 2023, με την υπ' αριθμ. Ε-163/2023 απόφασή της (σχετ. 18) ενέκρινε το νέο Σχέδιο Προληπτικής Δράσης 2023 (εφεξής το ΣΠΔ 2023) στη βάση των Κοινών Μελετών Εκτίμησης Επικινδυνότητας (σχετικό 17) και της σχετικής

Εθνικής Μελέτης για την ασφάλεια εφοδιασμού με ΦΑ (σχετικό 16). Το ΣΠΔ 2023 έχει ως στόχο να θεσπίσει τα αναγκαία μέτρα (δράσεις) για την κατοχύρωση της ασφάλειας εφοδιασμού της Χώρας με ΦΑ, με στόχο την ενίσχυση της προστασίας των καταναλωτών σε περίπτωση εμφάνισης σημαντικών διαταραχών στη ζήτηση ή/και την προμήθεια ΦΑ τα επόμενα έτη.

Επειδή, σκοπός της παρούσας απόφασης είναι:

- α) η επανεξέταση του διαφορικής προσαύξησης του ΤΑΕ για τα έτη 2024-20270, βάσει των πλέον πρόσφατων στοιχείων για την εξέλιξη του Λογαριασμού Ασφάλειας Εφοδιασμού, και
- β) η εκτίμηση του Μοναδιαίου ΤΑΕ που προκύπτει για το έτος 2024 βάσει της προϋπολογιστικής εκτίμησης του κόστους των δράσεων του ΣΠΔ 2023.

Β. Ως προς την εκτίμηση του κόστους των μέτρων του Σχεδίου Προληπτικής Δράσης 2023

Επειδή, είναι αναγκαίος ο προσδιορισμός του μοναδιαίου Τέλους Ασφάλειας Εφοδιασμού που θα κληθούν να καταβάλουν οι Χρήστες για κάθε κατηγορία κατανάλωσης φυσικού αερίου, προκειμένου να ανταποκρίνεται στις νέες πραγματικές συνθήκες που υπαγορεύονται από την εφαρμογή του Σχεδίου Προληπτικής Δράσης 2023 και την αποπληρωμή των δράσεων/μέτρων που εμπεριέχονται σε αυτό.

Επειδή, η Αρχή, κατόπιν δημόσιας διαβούλευσης, με την υπ' αρ. Ε-163/2023 απόφασή της, θέσπισε το ΣΠΔ 2023, ορίζοντας τα αναγκαία μέτρα (δράσεις) για την κατοχύρωση της ασφάλειας εφοδιασμού της Χώρας με φυσικό αέριο, με στόχο την ενίσχυση της προστασίας των καταναλωτών σε περίπτωση εμφάνισης σημαντικών διαταραχών στη ζήτηση ή/και την προμήθεια φυσικού αερίου τα επόμενα έτη. Στο πλαίσιο του ΣΠΔ, περιλήφθηκαν τα εν ισχύ μέτρα στο πλαίσιο εφαρμογής προηγούμενων εγκεκριμένων ΣΠΔ, ήτοι το μέτρο των «*Διακόψιμων 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, καθώς και υιοθετήθηκαν οι κάτωθι δράσεις (δράσεις Δ1-Δ6) με στόχο την ενίσχυση της αποτελεσματικότερης διαχείρισης ΦΑ σε περίπτωση εμφάνισης κρίσης και τη βελτιστοποίηση του ρυθμιστικού πλαισίου, προκειμένου για την εξάλειψη ή τον περιορισμό των κινδύνων που εντοπίστηκαν στις ως άνω Μελέτες Εκτίμησης Επικινδυνότητας. Παρακάτω συνοψίζονται τα μέτρα που περιλαμβάνονται στο ΣΠΔ, τα οποία είναι σχεδιασμένα καταλλήλως και σε πλήρη συμφωνία με το άρθρο 8 του Κανονισμού.

- **Δράση Δ1:** Μηχανισμός για την κατά προτεραιότητα λειτουργία των μονάδων με εναλλακτικό καύσιμο στην αγορά του ηλεκτρισμού σε περίπτωση κρίσης φυσικού αερίου Επιπέδου 3 Έκτακτης Ανάγκης και κατόπιν απόφασης της Ομάδας Διαχείρισης Κρίσεως (ΟΔΚ) για την ενεργοποίησή του

- **Δράση Δ2:** Εισαγωγή διατάξεων για την συνετή χρήση και περιορισμό της άσκοπης κατανάλωσης ΦΑ κατά τη διάρκεια κρίσης ΦΑ
- **Δράση Δ3:** Κατά προτεραιότητα παροχή φυσικού αερίου σε ορισμένες «Σημαντικές» Βιομηχανίες
- **Δράση Δ4:** Ρύθμιση για την έκτακτη τροποποίηση του Προγραμματισμού Εκφορτώσεων ΥΦΑ
- **Δράση Δ5:** Αύξηση αποθεμάτων εναλλακτικού καυσίμου (diesel) σε μονάδες ΗΠ με καύσιμο ΦΑ και δυνατότητα εναλλαγής καυσίμου
- **Δράση Δ6:** Ρύθμιση για την έκτακτη προσφερόμενη από τον Διαχειριστή δυναμικότητα και κατανομή στα Σημεία Εισόδου

Επειδή, το ΣΠΔ λαμβάνει υπόψη τα πρόσφατα δεδομένα και στοιχεία, καθώς και τις εκτιμήσεις, σε βραχυπρόθεσμο ορίζοντα, στο μέτρο που αυτό είναι εφικτό. Τα περιλαμβανόμενα στο ΣΠΔ ως άνω μέτρα/δράσεις εφαρμόζονται έως ότου κριθεί απαραίτητη η εκ νέου επικαιροποίησή τους και όχι αργότερα των τεσσάρων (4) ετών που θέτει ο Κανονισμός (παρ. 11, άρθρο 9).

Επειδή, περαιτέρω, η ΡΑΑΕΥ, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της ως Αρμόδια Αρχή, με την υπ' αριθμ. Ε-182/2023 απόφασή της (σχετ. 19), ενέκρινε το νέο Σχέδιο Έκτακτης Ανάγκης 2023 (εφεξής το «Σχέδιο Έκτακτης Ανάγκης ή ΣΕΑ»), κατόπιν εισήγησης του Διαχειριστή του ΕΣΦΑ και δημόσιας διαβούλευσης. Το ΣΕΑ περιλαμβάνει τα εθνικά μέτρα/δράσεις που θεσπίστηκαν μέσω του Σχεδίου Προληπτικής Δράσης και εφαρμόζεται κατά την εκδήλωση καταστάσεων Κρίσης που επηρεάζουν ή ενδέχεται να επηρεάσουν την ομαλή λειτουργία της ελληνικής αγοράς ΦΑ ή/και την ασφάλεια εφοδιασμού της, κατά τα οριζόμενα στον Κανονισμό, ενώ σύμφωνα με το Παράρτημα 1 του εγκριθέντος ΣΕΑ, ισχύει η κάτωθι σειρά διακοπής παροχής φυσικού αερίου σε κατάσταση έκτακτης ανάγκης: «

1. Διακόψιμοι Καταναλωτές.
2. Περιορισμός/διακοπή παροχής Φυσικού Αερίου σε ανάντη Διασυνδεδεμένα Συστήματα Μεταφοράς Φυσικού Αερίου. [...].
3. Κάτοχοι άδειας παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας με καύσιμο Φυσικό Αέριο. Εξαιρούνται οι «Κρίσιμες Μονάδες Ηλεκτροπαραγωγής» που λειτουργούν με Φυσικό Αέριο, εφόσον το έλλειμμα εφοδιασμού των εν λόγω μονάδων με Φυσικό Αέριο θα επέφερε σοβαρές επιπτώσεις στη λειτουργία του Συστήματος ηλεκτρικής ενέργειας. [...].
4. α. [...], καταναλωτές Φυσικού Αερίου σύμφωνα με την ακόλουθη σειρά διακοπής:
 - i. Μεγάλοι Βιομηχανικοί Καταναλωτές με Ετήσια Ποσότητα Κατανάλωσης Φυσικού Αερίου μεγαλύτερη των 100 GWh που χρησιμοποιούν το Φυσικό Αέριο ως πρώτη ύλη για παραγωγή θερμιδοφόρου ρευστού (π.χ. ατμός) και συμπαραγωγή Θερμότητας και Ηλεκτρισμού.
 - ii. Μεγάλοι Βιομηχανικοί Καταναλωτές με Ετήσια Ποσότητα Κατανάλωσης Φυσικού Αερίου μεγαλύτερη των 100 GWh που χρησιμοποιούν το Φυσικό Αέριο για διεργασία (κλίβανοι κτλ.).
 - iii. Μικροί Βιομηχανικοί Καταναλωτές με Ετήσια Ποσότητα Κατανάλωσης Φυσικού Αερίου μικρότερη ή ίση των 100 GWh, οι οποίοι δεν ανήκουν

- στην κατηγορία των Προστατευόμενων Καταναλωτών και χρησιμοποιούν το Φυσικό Αέριο ως πρώτη ύλη για παραγωγή θερμιδοφόρου ρευστού (π.χ. ατμός) και συμπαραγωγή Θερμότητας και Ηλεκτρισμού.
- iv. Μικροί Βιομηχανικοί Καταναλωτές με Ετήσια Ποσότητα Κατανάλωσης Φυσικού Αερίου μικρότερη ή ίση των 100 GWh, οι οποίοι δεν ανήκουν στην κατηγορία των Προστατευόμενων Καταναλωτών και χρησιμοποιούν το Φυσικό Αέριο για διεργασία (κλίβανοι κτλ.).
- v. Εμπορικοί Καταναλωτές, που δεν ανήκουν στην κατηγορία των Προστατευόμενων Καταναλωτών, σύμφωνα με το Σχέδιο Έκτακτης Ανάγκης του Διαχειριστή Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου.
- β. Βιομηχανικές μονάδες που έχουν ενταχθεί στον Κατάλογο των «Σημαντικών Βιομηχανιών» τον οποίο τηρεί η ΡΑΑΕΥ, με σταδιακή μείωση της παροχής ΦΑ, για την ασφαλέστερη για τη μονάδα διακοπή ως έσχατο μέτρο.
5. Προστατευόμενοι Καταναλωτές, των οποίων η διακοπή/περιορισμός κρίνεται αναγκαία για να διασφαλιστεί η αξιοπιστία και ασφαλής λειτουργία του ΕΣΦΑ και των δικτύων διανομής, σύμφωνα με το Σχέδιο Έκτακτης Ανάγκης του αντίστοιχου Διαχειριστή Δικτύου Διανομής, καθώς και Μονάδες Ηλεκτροπαραγωγής που λειτουργούν με Φυσικό Αέριο, εφόσον έχουν χαρακτηριστεί ως «Κρίσιμες» κατόπιν απόφασης της ΟΔΚ σε στενή συνεργασία με τον Διαχειριστή του συστήματος ηλεκτρικής ενέργειας και με τον Διαχειριστή του ΕΣΦΑ.»

Επειδή, σύμφωνα με τα ως άνω, εξακολουθεί να ισχύει το μέτρο των «Διακόψιμων Καταναλωτών». Οι διαδικασίες εφαρμογής του μέτρου της Διακοψιμότητας θεσπίστηκαν στο Παράρτημα 5 του Σχεδίου Έκτακτης Ανάγκης. Οι Διακόψιμοι καταναλωτές κατ' ελάχιστον δεσμεύονται: α) να περικόπτουν ζήτηση ΦΑ άνω του σαράντα τοις εκατό (40%) της ημερήσιας ζήτησής τους οποτεδήποτε και εντός έξι (6) ωρών μετά από σχετικό αίτημα του αρμόδιου Διαχειριστή κατά τη διάρκεια κρίσεων επιπέδου 2 (επιφυλακή), β) να διατηρούν μειωμένο επίπεδο ζήτησης ΦΑ για όσο διάστημα διαρκεί η κρίση με ανώτατο όριο τις τριάντα (30) ημέρες ανά έτος. Σε κρίση επιπέδου 3 (έκτακτη ανάγκη) η παροχή ΦΑ προς τους Διακόψιμους διακόπτεται/περιορίζεται κατά προτεραιότητα έναντι των λοιπών καταναλωτών, σύμφωνα με τον Κατάλογο σειράς διακοπής παροχής φυσικού αερίου του Παραρτήματος 1 του ΣΕΑ κατά τη διαδικασία διακοπής/περιορισμού του Παραρτήματος 2 του ίδιου Σχεδίου. Στο Σχέδιο Έκτακτης Ανάγκης προβλέπεται ότι οι Μεγάλοι Πελάτες, με ευθύνη τους, δύνανται να υπάγονται στο καθεστώς των Διακόψιμων, υποβάλλοντας σχετικό αίτημα στον Διαχειριστή του ΕΣΦΑ, ο οποίος τηρεί Μητρώο Διακόψιμων Καταναλωτών.

Οι Διακόψιμοι Καταναλωτές συμβάλλουν με μηδενικό κόστος στη διαχείριση κρίσεων επιπέδου 2. Αναφορικά με τη διαχείριση κρίσεων επιπέδου 3, η παράγραφος 3 του άρθρου 73 του ν. 4001/2011 ορίζει ότι οι Πελάτες, των οποίων η παροχή αερίου διακόπτεται ή περιορίζεται κατά την εφαρμογή των διαδικασιών που προβλέπονται στο Σχέδιο Έκτακτης Ανάγκης, δεν θεμελιώνουν δικαίωμα αποζημίωσης έναντι των αρμοδίων οργάνων που έλαβαν τη σχετική απόφαση. Λόγω της συμβολής τους στην ελαχιστοποίηση του κόστους του μηχανισμού διαχείρισης ζήτησης, οι Διακόψιμοι Καταναλωτές εξαιρούνται από την υποχρέωση καταβολής Τέλους Ασφάλειας

Εφοδιασμού (ΤΑΕ). Το προκαλούμενο κόστος εκ της μη καταβολής από τους Διακόψιμους Καταναλωτές Τέλους Ασφάλειας Εφοδιασμού, επιμερίζεται, σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παρούσα απόφαση, στις λοιπές κατηγορίες καταναλωτών φυσικού αερίου. Οι Διακόψιμοι Καταναλωτές σε περίπτωση παράβασης των ανωτέρω όρων υποβάλλονται σε κυρώσεις δυνάμει του ισχύοντος ρυθμιστικού και νομοθετικού πλαισίου.

Επειδή, το ΣΠΔ επαναλαμβάνει το μέτρο των *Διακοπτόμενων Καταναλωτών*, όπως περιγράφεται στην παρ. 5 του άρθρου 73 του ν. 4001/2011, όπου προβλέπεται ότι μεταξύ Προμηθευτών ΦΑ και Μεγάλων Πελατών δύναται να συνάπτεται σύμβαση για την, έναντι ανταλλάγματος, διαχείριση ζήτησης ΦΑ για την αντιμετώπιση κρίσεων. Δυνάμει συμβάσεως, η οποία συνάπτεται μεταξύ του Διαχειριστή του ΕΣΦΑ και του εκάστοτε Προμηθευτή ΦΑ, δύναται να ανακτώνται, εν μέρει ή στο σύνολό τους, και μέχρι ανώτατων ποσών που καθορίζονται με την παρούσα απόφαση της Αρχής, τα ποσά που κατέβαλε ο 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. Το ανακτώμενο μέρος του κόστους του Προμηθευτή από τον ΔΕΣΦΑ μειώνεται ανάλογα με την κατά περίπτωση συμβολή του στην πρόκληση της κρίσης, σύμφωνα με τα ειδικότερα οριζόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΦΑ.

Επειδή, η Αρχή, προκειμένου να καθίσταται δυνατή η ανάκτηση, εν μέρει ή στο σύνολό τους, των ποσών που κατέβαλε Προμηθευτής σε Διακοπτόμενους Καταναλωτές για την αποδεδειγμένη διαχείριση ζήτησης ΦΑ κατά την κατά τα ανωτέρω αντιμετώπιση κρίσεων και κατ' εξουσιοδότηση της παρ. 6 του άρθρου 73 του ν. 4001/2011, ως ισχύει, έχει εκδώσει την υπ' αριθμ. 628/2016 απόφασή της «*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, όπως ισχύει*» (σχετ. 10). Ο όρος «Διακοπτόμενος Καταναλωτής» εισήχθη στην Πρότυπη Σύμβαση «για Χρηματοδότηση Μηχανισμού Διαχείρισης της Ζήτησης Φυσικού Αερίου» που εγκρίθηκε δυνάμει της 628/2016 ως άνω απόφασης της Αρχής. Σύμφωνα με τον σχετικό ορισμό, Διακοπτόμενος Καταναλωτής είναι ο Μεγάλος Πελάτης, ο οποίος έχει συνάψει σύμβαση με Προμηθευτή για την έναντι ανταλλάγματος διαχείριση της ζήτησης ΦΑ σε περιπτώσεις κρίσεων στο ΕΣΦΑ. Στην κατηγορία των Διακοπτόμενων Καταναλωτών δεν εμπίπτουν οι «Διακόψιμοι Καταναλωτές».

Επειδή, υφίσταται ήδη η υποχρέωση χρήσης *εναλλακτικού καυσίμου* σύμφωνα με την παράγραφο 4 του άρθρου 73 του ν. 4001/2011, όπως ισχύει. Συγκεκριμένα, οι κάτοχοι άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με καύσιμο ΦΑ, οι οποίοι οφείλουν σύμφωνα με τους όρους της αδείας τους να τηρούν αποθέματα εναλλακτικού καυσίμου, υπογράφουν με τον Διαχειριστή του ΕΣΦΑ υποχρεωτικώς σύμβαση για την, έναντι ανταλλάγματος, διατήρηση αποθέματος εναλλακτικού καυσίμου και τη διατήρηση της διαθεσιμότητας λειτουργίας της μονάδας με εναλλακτικό καύσιμο. Το ανταλλάγμα καλύπτει το κεφαλαιουχικό κόστος των εγκαταστάσεων εναλλακτικού καυσίμου

πρότυπης μονάδας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, το κεφαλαιουχικό κόστος διατήρησης αποθεμάτων πετρελαίου, καθώς και τη διάφορα κόστους πετρελαίου και ΦΑ για τη διενέργεια δοκιμών που εκτελούνται για την πιστοποίηση της δυνατότητας λειτουργίας της μονάδας με εναλλακτικό καύσιμο είτε πριν από τη σύναψη της σύμβασης της παρούσας παραγράφου, υπό την προϋπόθεση ότι η διαδικασία των δοκιμών καταλήγει στην υπογραφή της σύμβασης, είτε μετά τη σύναψη της σύμβασης, καθώς και τακτικών δοκιμών στις εγκαταστάσεις των κατόχων άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, οι οποίοι συνάπτουν την ως άνω σύμβαση με το Διαχειριστή του ΕΣΦΑ.

Η Αρχή, με την υπ' αριθμ. 816/2022 απόφασή της (σχετ. 11) τροποποίησε την Πρότυπη Σύμβαση ως προς τη διατήρηση αποθέματος εναλλακτικού καυσίμου από τις μονάδες ηλεκτροπαραγωγής με καύσιμο ΦΑ, την οποία είχε εγκρίνει με την υπ' αριθ. 628/2016 απόφασή της, προκειμένου να ενσωματωθούν οι περαιτέρω υποχρεώσεις των ηλεκτροπαραγωγών που θεσπίστηκαν μέσω της δράσης Δ5 του ΣΠΔ 2022, η οποία εξακολουθεί και ισχύει σύμφωνα με το νέο ΣΠΔ. Η εν λόγω δράση προβλέπει την αύξηση των αποθεμάτων εναλλακτικού καυσίμου σε μονάδες ηλεκτροπαραγωγής με καύσιμο ΦΑ και δυνατότητα εναλλαγής καυσίμου, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στην παρ. 4 του άρθρου 73 του ν. 4001/2001, όπως ισχύει. Η ανωτέρω σύμβαση υπογράφεται μεταξύ των κατόχων άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με καύσιμο ΦΑ και του Διαχειριστή του ΕΣΦΑ για την αποζημίωση του κόστους διατήρησης αποθέματος εναλλακτικού καυσίμου και τη διαθεσιμότητα λειτουργίας των μονάδων με εναλλακτικό καύσιμο.

Επειδή, η Αρχή, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της για την εποπτεία της αγοράς φυσικού αερίου, έχει συλλέξει τα στοιχεία που είναι κρίσιμα για τον προϋπολογισμό του κόστους **(α)** των συμβάσεων που συνάπτονται σύμφωνα με την παράγραφο 5 του άρθρου 73 του ν. 4001/2011 (*υφιστάμενο μέτρο: Διακοπτόμενοι καταναλωτές*) και **(β)** των συμβάσεων που συνάπτονται σύμφωνα με την παράγραφο 4 του άρθρου 73 του ν. 4001/2011, όπως ισχύει, προκειμένου για την εφαρμογή του μέτρου χρήσης εναλλακτικού καυσίμου από μονάδες ΗΠ με καύσιμο ΦΑ (*υφιστάμενο μέτρο και δράση Δ5: αύξηση αποθεμάτων εναλλακτικού καυσίμου (diesel) σε μονάδες ΗΠ με καύσιμο ΦΑ και δυνατότητα εναλλαγής καυσίμου*). Το κόστος των λοιπών δράσεων/μέτρων (εξαιρούμενων των ανωτέρω) του ΣΠΔ είναι μηδενικό και δεν επιφέρουν κόστος στον ΛΑΕ.

Επειδή, τα κόστη που περιλαμβάνονται στο ΣΠΔ για τις ως άνω δράσεις είναι ενδεικτικά και προϋπολογίζονται με την παρούσα απόφαση της ΡΑΑΕΥ, κατά τα ειδικώς οριζόμενα στην παρ. 6 του άρθρου 73Α του ν. 4001/2011, όπως ισχύει.

Επειδή, τα στοιχεία που, σύμφωνα με τα αναφερόμενα στην προηγούμενη σκέψη, έχει επί του παρόντος η Αρχή στη διάθεσή της επιτρέπουν μεν τον προϋπολογισμό των ανωτέρω στοιχείων του κόστους, ωστόσο το τελικό κόστος των επιμέρους δράσεων προσδιορίζεται κατά την υλοποίησή τους βάσει των πραγματοποιηθέντων στοιχείων κόστους όπως υποβάλλονται τεκμηριωμένα εγγράφως από τους Υπόχρεους.

Επειδή, τα μέτρα/δράσεις τα οποία χρηματοδοτούνται από το ΤΑΕ εξυπηρετούν σκοπούς δημοσίου συμφέροντος προκειμένου για την κατοχύρωση της ασφάλειας εφοδιασμού της Χώρας με ΦΑ.

B1. Κόστος του πάγιου μέτρου «Διακοπτόμενοι καταναλωτές» (παρ. 4.2.1.2 του ΣΠΑ)

Επειδή, οι ανάγκες χρηματοδότησης του μηχανισμού διαχείρισης ζήτησης που θεσπίζεται σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παράγραφο 5 του άρθρου 73 του ν. 4001/2011, ως ισχύει, υπολογίζονται ως το γινόμενο της ανώτατης μοναδιαίας αποζημίωσης (€/MWh) που δύναται να καταβληθεί σε Προμηθευτές και της μέγιστης ποσότητας μη παραληφθέντος ΦΑ (MWh) για την οποία δύναται να καταβληθεί αποζημίωση.

Επειδή, σύμφωνα με το Σχέδιο Προληπτικής Δράσης, στο πλαίσιο της παρούσας απόφασης προϋπολογίζεται ανώτατη μοναδιαία αποζημίωση σε € ανά MWh ΦΑ, ίση με **80 €/MWh**, ωστόσο η τελική αποζημίωση θα προκύπτει βάσει της ημερήσιας (day-ahead) τιμής του χρηματιστηριακού δείκτη της χονδρικής τιμής αγοράς φυσικού αερίου – TTF, την ημέρα κατά την οποία έλαβε χώρα η περικοπή της ζήτησης, για την ποσότητα ΦΑ που αποδεδειγμένα δεν παραλαμβάνεται από Μεγάλους Πελάτες, στο πλαίσιο διαχείρισης ζήτησης μετά από την κήρυξη κρίσης επιπέδου επιφυλακής.

Επειδή, η μέγιστη ποσότητα μη παραληφθέντος φυσικού αερίου για την οποία δύναται να καταβληθεί αποζημίωση σε ένα ημερολογιακό έτος προσδιορίζεται επί τη βάση των αναλύσεων του Σχεδίου Προληπτικής Δράσης, μέσω του οποίου επιδιώκεται η δυνατότητα διαχείρισης ζήτησης Μεγάλων Πελατών στο επίπεδο του 20% της μέγιστης ημερήσιας ζήτησής τους για διάρκεια πέντε (5) ημερών. Η μέγιστη ημερήσια αναμενόμενη εξοικονόμηση εκτιμάται περίπου 4.000 MWh/d (20.000 MWh/y).

Επειδή, σύμφωνα με τα ανωτέρω, το άνω όριο ετήσιας αποζημίωσης προς Προμηθευτές για την κάλυψη του κόστους του μηχανισμού διαχείρισης ζήτησης φυσικού αερίου οριοθετείται στο ύψος των 1,6 εκ. €.

B2. Κόστος του πάγιου μέτρου «Χρήση εναλλακτικού καυσίμου από μονάδες ΗΠ με καύσιμο ΦΑ» (παρ. 4.2.1.3 του ΣΠΑ)

Επειδή, σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παράγραφο 4 του άρθρου 73 του ν. 4001/2011 όπως ισχύει, το ύψος του ανταλλάγματος που καταβάλει ο Διαχειριστής του ΕΣΦΑ στις υφιστάμενες μονάδες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με καύσιμο ΦΑ, οι οποίες έχουν την υποχρέωση τήρησης εναλλακτικού καυσίμου βάσει των όρων της αδείας τους, *απαρτίζεται από τα ακόλουθα τρία στοιχεία κόστους: α)* το κεφαλαιουχικό κόστος των εγκαταστάσεων εναλλακτικού καυσίμου πρότυπης μονάδας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, *β)* το κεφαλαιουχικό κόστος διατήρησης αποθεμάτων πετρελαίου και *γ)* τη διαφορά κόστους πετρελαίου και φυσικού αερίου για τη διενέργεια δοκιμών που εκτελούνται για την πιστοποίηση της δυνατότητας λειτουργίας της μονάδας με εναλλακτικό καύσιμο είτε πριν τη σύναψη της σύμβασης της παραγράφου 4 του άρθρου 73 του ν. 4001/2011, όπως ισχύει, υπό την προϋπόθεση ότι η διαδικασία των δοκιμών καταλήγει στην υπογραφή της σύμβασης, είτε μετά τη σύναψη της σύμβασης, καθώς και τακτικών δοκιμών στις εγκαταστάσεις των κατόχων άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, οι οποίοι συνάπτουν την ως άνω Σύμβαση με τον Διαχειριστή του ΕΣΦΑ.

Επειδή, ως πρότυπη μονάδα παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας ορίζεται μονάδα συνδυασμένου κύκλου, ισχύος 400 MW, που βασίζεται σε αεριοστρόβιλο τεχνολογικής κλάσης F. Η επιλογή της ως άνω πρότυπης εγκατάστασης για την εκτίμηση του κόστους των παγίων γίνεται με σκοπό την απλούστευση των παραδοχών και τη διασφάλιση της ίσης μεταχείρισης των μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας που έχουν τη δυνατότητα και την υποχρέωση τήρησης και χρήσης αποθέματος εναλλακτικού καυσίμου.

Επειδή, σε ό,τι αφορά **στον υπολογισμό του κεφαλαιουχικού κόστους των εγκαταστάσεων διατήρησης εναλλακτικού καυσίμου πρότυπης μονάδας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας** εκτιμώνται τα ακόλουθα: Α) Το αρχικώς επενδεδυμένο κεφάλαιο των εγκαταστάσεων εναλλακτικού καυσίμου της πρότυπης μονάδας εκτιμάται σε 5 εκ. € (με βάση δεδομένα κόστους του 2006) και σε 5,8 εκ. € (με βάση δεδομένα κόστους της περιόδου 2008-2010). Β) Για εσωτερικό βαθμό απόδοσης προ φόρων, τόκων και αποσβέσεων ίσο με οκτώμισι τοις εκατό (8,5%) για χρονικό διάστημα εικοσιπέντε (25) ετών επί αρχικώς επενδεδυμένου κεφαλαίου πέντε (5) εκ. € υπολογίζεται ετήσιο μοναδιαίο αντάλλαγμα, ανά μονάδα ισχύος αεριοστρόβιλου (265 MW_e) το οποίο ισούται με 1844 €/MW_e, και ανά μονάδα ισχύος συνδυασμένου κύκλου 1221 €/MW_e, εφόσον η ισχύς του αεριοστροβιλικού τμήματος δεν είναι γνωστή. Γ) Τα αντίστοιχα μεγέθη για μονάδα κατασκευασμένη μετά το 2008 (ισχύς συνδυασμένου κύκλου 420 MW, ισχύς αεριοστρόβιλου ίσης με 285 MW_e) ορίζονται ως 1988 €/MW_e ανά μονάδα ισχύος αεριοστρόβιλου, και 1349 €/MW_e ανά μονάδα ισχύος συνδυασμένου κύκλου, εφόσον η ισχύς του αεριοστροβιλικού τμήματος δεν είναι γνωστή. Η τιμή της απόδοσης στο ύψος του 8,5% λαμβάνεται κατ' αντιστοιχία απόδοσης η οποία αποδίδεται σε μονοπωλιακή δραστηριότητα, καθώς έχοντας ως γνώμονα την ελαχιστοποίηση της επιβάρυνσης των καταναλωτών από την παράμετρο αυτή, δεν κρίνεται σκόπιμη η χορήγηση υψηλότερης απόδοσης.

Επειδή, με βάση τις ως άνω εκτιμήσεις, το ετήσιο αντάλλαγμα ανά υφιστάμενη μονάδα παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με υποχρέωση λειτουργίας με εναλλακτικό καύσιμο υπολογίζεται ως το γινόμενο των ως άνω συντελεστών με τη διαθέσιμη ισχύ της κάθε μίας μονάδας με εναλλακτικό καύσιμο, όπως παρουσιάζεται στον **Πίνακα 2**.

Πίνακας 2: Προϋπολογιστικό ετήσιο αντάλλαγμα ανά υφιστάμενη μονάδα με δυνατότητα εναλλακτικού καυσίμου για την κάλυψη του κεφαλαιουχικού κόστους των εγκαταστάσεων διατήρησης εναλλακτικού καυσίμου αυτής

Μονάδα παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας	Εγκατεστημένη ισχύς (MW _e)	Διαθέσιμη ισχύς με εναλλακτικό καύσιμο	Προϋπολογιστικό ετήσιο αντάλλαγμα (χιλ. €)
Κομοτηνή	484,6	483	590
Λαύριο IV	560	530	647
Ενεργειακή Θεσ/κης	408,4	355,53	434
Ενεργειακή Θίσβης	421,6	288,42	389
Ήρων Θερμοηλεκτρική	148,5	137,67	254
Σύνολο	2.023,1	1.794,62	2.315

Επειδή, με βάση τους υπολογισμούς, όπως παρουσιάζονται στον **Πίνακα 2**, το ετήσιο αντάλλαγμα που δύναται να καταβάλλεται από τον Διαχειριστή στις υφιστάμενες μονάδες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας στην ελληνική επικράτεια με υποχρέωση λειτουργίας με εναλλακτικό καύσιμο για την κάλυψη του κεφαλαιουχικού κόστους των εγκαταστάσεων διατήρησης εναλλακτικού καυσίμου στους ανωτέρω σταθμούς ανέρχεται συνολικά σε **2,32 εκ. €**.

Επειδή, σε ό,τι αφορά στον προϋπολογισμό του **κεφαλαιουχικού κόστους διατήρησης αποθεμάτων πετρελαίου** (που καλύπτει το χρηματοοικονομικό κόστος τήρησης των αποθεμάτων καυσίμου) στις εγκαταστάσεις παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με υποχρέωση λειτουργίας με εναλλακτικό καύσιμο εκτιμώνται τα ακόλουθα: Α) Για τον υπολογισμό του κεφαλαιουχικού κόστους λαμβάνεται υπόψη το κόστος αγοράς του καυσίμου και απόδοση επτάμιση τοις εκατό (7,5%). Β) Εφαρμόζοντας την ανωτέρω απόδοση επί τιμής προμήθειας καυσίμου προ ΦΠΑ στο ύψος των χιλίων εξακοσίων ευρώ το χιλιόλιτρο (1600 €/klt) (η τιμή προμήθειας που τελικά αποζημιώνεται θα προκύπτει από τα τιμολόγια προμήθειας), η μοναδιαία τιμή του ανταλλάγματος υπολογίζεται σε 120 €/klt ανά έτος. Γ) Το συνολικό ύψος του ανταλλάγματος προκύπτει από το γινόμενο της υπό β μοναδιαίας τιμής και του ελάχιστου αποθέματος ασφαλείας που πρέπει να τηρείται στους σταθμούς κατά τη διάρκεια του έτους. Δ) Το εκτιμώμενο ελάχιστο απόθεμα ασφαλείας ανέρχεται στην ποσότητα που απαιτείται για πενήνήμερη φόρτιση των σταθμών αυτών (θεωρώντας λειτουργία 16 ωρών ημερησίως σε πλήρες φορτίο), όπως παρουσιάζεται στον **Πίνακα 3**. Για τις μονάδες Κομοτηνή, Λαύριο IV και Ενεργειακή Θίβης το εκτιμώμενο ελάχιστο απόθεμα ασφαλείας ανέρχεται επομένως στην ποσότητα αποθέματος ασφαλείας πέντε (5) ημερών, όπως παρουσιάζεται στον **Πίνακα 3**. Για τις μονάδες Ενεργειακή Θεσσαλονίκης και Ήρων Θερμοηλεκτρική αντίστοιχα το εκτιμώμενο ελάχιστο απόθεμα ασφαλείας ανέρχεται σε απόθεμα μίας (1) ημέρας, καθότι λόγω της εγγύτητας της πρώτης μονάδας με διωλιστήριο και λόγω του γεγονότος ότι η δεύτερη μονάδα έχει υποβάλει στη ΡΑΑΕΥ σύμβαση προμήθειας καυσίμου (κατά τα προβλεπόμενα στον σχετικό όρο της άδειας παραγωγής της μονάδας αυτής) εξασφαλίζεται κατά αυτόν τον τρόπο πενήνήμερη ενδιάμεση φόρτιση των σταθμών αυτών. Οι κάτοχοι των Αδειών Παραγωγής των μονάδων με υποχρέωση τήρησης αποθέματος ασφαλείας μίας (1) ημέρας, υποχρεούνται να υποβάλουν στη ΡΑΑΕΥ, σε ετήσια βάση, αντίγραφο της σύμβασης με εταιρεία προμήθειας υγρών καυσίμων που αναλαμβάνει την αναπλήρωση των αποθεμάτων εναλλακτικού καυσίμου (diesel) κάθε σταθμού. Το εκτιμώμενο απόθεμα ασφαλείας, καθώς και το προϋπολογιστικό ετήσιο αντάλλαγμα για κάθε μονάδα, καταγράφονται στον **Πίνακα 3**.

Πίνακας 3: Προϋπολογιστικό ετήσιο αντάλλαγμα μονάδων ηλεκτροπαραγωγής για το χρηματοοικονομικό κόστος τήρησης αποθέματος ασφαλείας

Μονάδα παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας	Διαθέσιμη ισχύς με εναλλακτικό καύσιμο	Απόθεμα καυσίμου (klt)		Προϋπολογιστικό ετήσιο αντάλλαγμα (χιλ. €)
		Ημερήσιο απόθεμα	Εκτιμώμενο απόθεμα ασφαλείας	
Κομοτηνή	483	1.606	1.606 x 5	963,6
Λαύριο IV	530	1.831	1.831 x 5	1.098,6

Ενεργειακή Θεσ/κης	355,53	1.260	1.260 x 1	151,2
Ενεργειακή Θίσβης	288,42	1.087	1.087 x 5	652,2
Ήρων Θερμοηλεκτρική	137,67	521	521 x 1	62,5
Σύνολο	1.794,62	6.304	24.399	2.928,1

Επειδή, με βάση την ως άνω ανάλυση και τις παραδοχές στις οποίες βασίστηκε, το ετήσιο αντάλλαγμα που δύναται να καταβάλλεται από τον Διαχειριστή στις υφιστάμενες μονάδες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας στην ελληνική επικράτεια με δυνατότητα λειτουργίας με εναλλακτικό καύσιμο για την κάλυψη του κεφαλαιουχικού κόστους τήρησης των αποθεμάτων καυσίμου προϋπολογίζεται σε 2,93 εκ. €.

Επειδή, σε ό,τι αφορά στον **υπολογισμό του πρόσθετου κόστους καυσίμου για δοκιμές** εκτιμώνται τα ακόλουθα: Α) Το πρόσθετο κόστος καυσίμου για δοκιμές υπολογίζεται για συχνότητα μίας (1) δοκιμής ανά τρίμηνο. Β) Η ποσότητα του καυσίμου προϋπολογίζεται, θεωρώντας δοκιμαστική λειτουργία της μονάδας με υγρό καύσιμο για χρονική περίοδο μιας (1) ώρας και με λειτουργία της μονάδας στο ελάχιστο επίπεδο φόρτισης που επιτρέπει την διενέργεια όλων των απαιτούμενων ελέγχων. Γ) Για τιμή προμήθειας καυσίμου προ ΦΠΑ που ανέρχεται σε χίλια εξακόσια (1600) €/κlt, το ύψος του ανταλλάγματος που επαρκεί για την κάλυψη του πρόσθετου κόστους καυσίμου λόγω δοκιμών ανά τρίμηνο των πέντε σταθμών εκτιμάται ότι ανέρχεται στο ύψος του 1,09 εκ. € ετησίως.

Επειδή, με βάση την ως άνω ανάλυση, αθροίζοντας τα επιμέρους στοιχεία κόστους που περιγράφονται ανωτέρω, το ύψος του συνολικού ανταλλάγματος που δύναται να καταβάλει ο Διαχειριστής του ΕΣΦΑ στις υφιστάμενες μονάδες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας στην ελληνική επικράτεια με καύσιμο ΦΑ οι οποίες έχουν την υποχρέωση τήρησης εναλλακτικού καυσίμου, προϋπολογίζεται σε 6,34 εκ. € ετησίως.

B3. Κόστος της Δράσης Δ5 «Αύξηση αποθεμάτων εναλλακτικού καυσίμου (diesel) σε μονάδες ΗΠ με καύσιμο ΦΑ και δυνατότητα εναλλαγής καυσίμου» (παρ. 5.5 του ΣΠΔ)

Επειδή, για την υλοποίηση της δράσης Δ5, οι ΗΠ με υποχρέωση διατήρησης αποθεμάτων diesel υποχρεούνται στην αύξηση του αποθέματός τους, από 5 ημέρες σε 20 ημέρες ή μέχρι τη μέγιστη αποθηκευτική ικανότητα της υφιστάμενης δεξαμενής, αν αυτή αντιστοιχεί σε απόθεμα μικρότερο των 20 ημερών, κατά τα ειδικώς οριζόμενα στο Σχέδιο Προληπτικής Δράσης.

Επειδή, σε ό,τι αφορά στην προϋπολογιστική εκτίμηση του **κεφαλαιουχικού κόστους διατήρησης αποθεμάτων πετρελαίου** για τις επιπλέον ποσότητες στις εγκαταστάσεις παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με υποχρέωση λειτουργίας με εναλλακτικό καύσιμο εκτιμώνται τα ακόλουθα: Α) Για τον υπολογισμό του κεφαλαιουχικού κόστους λαμβάνεται υπόψη το κόστος αγοράς του καυσίμου και απόδοση ίση με 7,5%. Β) Εφαρμόζοντας την ανωτέρω απόδοση επί τιμής προμήθειας καυσίμου προ ΦΠΑ στο ύψος των χιλίων εξακοσίων ευρώ το χιλιόλιτρο (1600 €/κlt) (η τιμή προμήθειας που τελικά αποζημιώνεται προκύπτει από τα τιμολόγια προμήθειας για το επιπλέον απόθεμα ασφαλείας), η μοναδιαία τιμή του

ανταλλάγματος υπολογίζεται σε 120 €/klt ανά έτος. Γ) Το επιπλέον ύψος του ανταλλάγματος προκύπτει από το γινόμενο της υπό β μοναδιαίας τιμής και του επιπλέον αποθέματος ασφαλείας, πέραν του υφιστάμενου κατά τα προβλεπόμενα στην Ενότητα **B2** της παρούσας απόφασης, που πρέπει να τηρείται στους σταθμούς κατά τη διάρκεια του έτους. Δ) Το εκτιμώμενο επιπλέον απόθεμα ασφαλείας ανέρχεται στην ποσότητα που απαιτείται σύμφωνα με την παραπάνω παράγραφο. Το κεφαλαιουχικό κόστος διατήρησης των επιπλέον αποθεμάτων πετρελαίου προϋπολογίζεται στα 6,87 εκ. €.

Γ. Υπολογισμός Τέλους Ασφάλειας Εφοδιασμού για την αποπληρωμή των δράσεων του ΣΠΔ 2023 και επιμερισμός στους καταναλωτές φυσικού αερίου

Επειδή, η Αρχή, όπως και με τις προηγούμενες σχετικές αποφάσεις της εκ των εξουσιοδοτικών διατάξεων των άρθρων 73 και 73Α του ν. 4001/2011, ως ισχύουν, προσδιορίζει τις παραμέτρους της ειδικής αντιπαροχής, ως προς το περιεχόμενο της ανταποδοτικότητας, με βάση την αρχή της αναλογικότητας και τον σαφή καθορισμό της συγκεκριμένης παροχής συγκεκριμένων υπηρεσιών. Σε κάθε περίπτωση, κριτήριο καθορισμού της ειδικής αντιπαροχής αποτελεί ο ειδικός προορισμός της υπηρεσίας και η ειδική ωφέλεια που απορρέει από την υπηρεσία. Στο πλαίσιο αυτό, η ΡΑΑΕΥ προσδιορίζει και με την παρούσα απόφασή της τον κύκλο των προσώπων για το ειδικό συμφέρον των οποίων προορίζεται η παροχή υπηρεσιών, καθώς η ειδική ωφέλεια την οποία αντλεί ο συγκεκριμένος κύκλος προσώπων μπορεί ευκόλως να ταυτοποιηθεί.

Επειδή, είναι σημαντικό ο προσδιορισμός του ανταποδοτικού τέλους να διασαφηνίζεται κατά τρόπο ώστε να παρέχει αφενός, ασφάλεια δικαίου στους Χρήστες και αφετέρου, τη δυνατότητα στον Ρυθμιστή να διασφαλίσει συνθήκες υγιούς ανταγωνισμού. Η ΡΑΑΕΥ διαμορφώνει την παρούσα απόφασή της λαμβάνοντας υπόψη τόσο την εξατομικευμένη ωφέλεια κάθε κατηγορίας καταναλωτών, η οποία συναρτάται με τη σειρά διακοπής/περιορισμού της παροχής φυσικού αερίου, όσο και με τη συνέχιση στην τροφοδοσία της ζήτησης, μέσω μηχανισμού ο οποίος αποζημιώνεται από το λογαριασμό που αφορά το εν λόγω τέλος.

Επειδή, ο μηχανισμός που αποζημιώνεται από το ΤΑΕ περιλαμβάνει τα αναγκαία ποσά για την κάλυψη των υποχρεώσεων του Διαχειριστή του ΕΣΦΑ, όπως προκύπτουν από τις συμβάσεις που προβλέπονται στις διατάξεις των άρθρων 73 και 73Α του ν. 4001/2011, όπως ισχύει, καθώς και από την υλοποίηση των μέτρων του Σχεδίου Προληπτικής Δράσης, και προϋπολογίζονται σύμφωνα με τα οριζόμενα στην **Ενότητα Β** της παρούσας. Πιο συγκεκριμένα, οι υποχρεώσεις του Διαχειριστή προκειμένου για την αποπληρωμή των δράσεων του νέου ΣΠΔ συνδέονται με την παροχή αποζημίωσης:

- Προς τους Προμηθευτές, δυνάμει των συμβάσεων που προβλέπονται στην παράγραφο 5 του άρθρου 73 του ν. 4001/2011, ως ισχύει. Το ανώτατο ύψος των αποζημιώσεων λόγω διαχείρισης ζήτησης, σε ετήσια βάση, σύμφωνα με την **Ενότητα Β1** της παρούσας, καθορίζεται ίσο με **1,6 εκ. €.**

- Για την κάλυψη του ετήσιου ανταλλάγματος προς τους κατόχους άδειας παραγωγής σταθμού με δυνατότητα εναλλακτικού καυσίμου, με τους οποίους έχει συμβληθεί μέσω των συμβάσεων της παραγράφου 4 του άρθρου 73 του ν. 4001/2011, ως ισχύει. Οι υποχρεώσεις αυτές, σε ετήσια βάση, προϋπολογίζονται στο ύψος των **6,34 εκ. €**, για την 5-ήμερη λειτουργία, σύμφωνα με την **Ενότητα Β2** της παρούσας, και στο ύψος των **6,87 εκ. €**, για την κάλυψη του κόστους που προκύπτει από την υλοποίηση της δράσης Δ5 του Σχεδίου Προληπτικής Δράσης (αύξηση αποθεμάτων εναλλακτικού καυσίμου σε μονάδες ΗΠ με καύσιμο ΦΑ και δυνατότητα εναλλαγής καυσίμου), σύμφωνα με την **Ενότητα Β3** της παρούσας.

Επειδή, βάσει των ανωτέρω, το ανώτατο ποσό, το οποίο κρίνεται επαρκές για να καλύψει τις συνολικές υποχρεώσεις της ΔΕΣΦΑ Α.Ε. ενός έτους για την αποπληρωμή των δράσεων του νέου ΣΠΔ, εκτιμάται στο ύψος των **14,80 εκ. €**. Το τελικό κόστος προσδιορίζεται κατά την υλοποίηση των δράσεων του Σχεδίου Προληπτικής Δράσης βάσει των πραγματικών και τεκμηριωμένων έγγραφων στοιχείων κόστους που υποβάλλουν οι Υπόχρεοι των δράσεων. Σε κάθε περίπτωση, ο ΔΕΣΦΑ υποχρεούται να ενημερώνει αμελλητί τη ΡΑΑΕΥ, σε περίπτωση που παρατηρηθεί σημαντική απόκλιση του κόστους της τάξεως του 5% σε σχέση με το προϋπολογισθέν κόστος της παρούσας απόφασης.

Επειδή, συνεπώς, τα προσδιοριζόμενα με την παρούσα απόφαση κόστη συναρτώνται αποκλειστικά προς τις ισχύουσες δράσεις και τα μέτρα, που έχουν επιβληθεί με έτερες αποφάσεις της Αρχής, ιδίως δε την Απόφαση Ε-163/2023 για το Σχέδιο Προληπτικής Δράσης και τις Αποφάσεις 628/2016 και 816/2022 για τις πρότυπες συμβάσεις για την τήρηση αποθέματος εναλλακτικού καυσίμου και τη διατήρηση της διαθεσιμότητας λειτουργίας των μονάδων Ηλεκτροπαραγωγής. Επιπλέον, τα εν λόγω κόστη προσδιορίζονται κατόπιν προϋπολογιστικής εκτίμησης και αντανακλούν τη μέγιστη επιτρεπόμενη επίπτωση στον Λογαριασμό Ασφάλειας Εφοδιασμού των ήδη εγκεκριμένων δράσεων και λοιπών μέτρων. **Επειδή**, ακολούθως, το ύψος του μοναδιαίου ΤΑΕ που καταβάλλεται από κάθε κατηγορία Πελάτη υπολογίζεται παγίως με βάση τις αρχές της κοστοστρέφειας και της ανταποδοτικότητας, ώστε να αντικατοπτρίζεται το επίπεδο της παρεχόμενης προστασίας που αντιπαρέχεται στην αντίστοιχη κατηγορία κατά τη διάρκεια κρίσεων επιπέδου έκτακτης ανάγκης, σύμφωνα με το εκάστοτε ισχύον Σχέδιο Έκτακτης Ανάγκης

Επειδή, βάσει του Σχεδίου Έκτακτης Ανάγκης (Παράρτημα 1: Κατάλογος Σειράς Διακοπής Φυσικού Αερίου σε Κατάσταση Έκτακτης Ανάγκης), για τη διαχείριση καταστάσεων συναγερμού επιπέδου 3 (επίπεδο έκτακτης ανάγκης) το αρμόδιο όργανο λήψης αποφάσεων αποφασίζει τη διακοπή/περιορισμό της παροχής φυσικού αερίου στους τελικούς Πελάτες της Χώρας, σύμφωνα με την ακόλουθη σειρά προτεραιότητας:

- I. Διακόψιμοι Καταναλωτές
- II. Ανάντη Διασυνδεδεμένα Συστήματα Μεταφοράς Φυσικού Αερίου
- III. Μονάδες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με καύσιμο φυσικό αέριο, με εξαίρεση τις «Κρίσιμες Μονάδες Ηλεκτροπαραγωγής»
- IV. Άλλοι καταναλωτές φυσικού αερίου που δεν είναι Προστατευόμενοι

- V. Προστατευόμενοι Καταναλωτές φυσικού αερίου, καθώς και Μονάδες Ηλεκτροπαραγωγής με καύσιμο φυσικό αέριο, εφόσον έχουν χαρακτηριστεί ως «Κρίσιμες»

Επειδή, σύμφωνα με τα ανωτέρω, προκειμένου για την κατανομή του κόστους των μέτρων/δράσεων του ΣΠΔ ανά κατηγορία καταναλωτή και την τελική διαμόρφωση του ύψους του μοναδιαίου Τέλους Ασφάλειας Εφοδιασμού που θα καταβάλλεται από τους καταναλωτές για την αποπληρωμή των δράσεων του νέου ΣΠΔ, λαμβάνονται υπόψη τα ακόλουθα, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στο ισχύον Σχέδιο Έκτακτης Ανάγκης:

- Σε περίπτωση που ο Διαχειριστής κηρύξει το ΕΣΦΑ σε κατάσταση έκτακτης ανάγκης (επίπεδο 3), οι Πελάτες οι οποίοι προηγούνται σε σειρά προτεραιότητας στον κατάλογο σειράς διακοπής παροχής φυσικού αερίου αναμένεται να υποστούν επιβεβλημένη περικοπή στην τροφοδοσία τους με φυσικό αέριο, προκειμένου να διασφαλιστεί η τροφοδοσία καταναλωτών που έπονται στη σειρά, χωρίς να θεμελιώνουν δικαίωμα για κανενός είδους αποζημίωση έναντι του αρμόδιου οργάνου που έλαβε τη σχετική απόφαση. Κατά αυτό τον τρόπο διασφαλίζονται τα ακόλουθα: (α) η αξιόπιστη και ασφαλής λειτουργία του ΕΣΦΑ, (β) η τροφοδοσία της εναπομένουσας ζήτησης και ιδίως των Προστατευόμενων Καταναλωτών και (γ) ο περιορισμός των επιπτώσεων στο Σύστημα Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας.
- Λόγω του ότι οι Διακόψιμοι Καταναλωτές (Κατηγορία Ι) συμβάλλουν με μηδενικό κόστος στη διαχείριση κρίσεων επιπέδου 2 και είναι πρώτοι στη λίστα διακοπής του Σχεδίου Έκτακτης Ανάγκης σε κρίσεις επιπέδου 3, κρίνεται σκόπιμη η εξαίρεσή τους από την καταβολή Τέλους Ασφάλειας Εφοδιασμού.
- Για τους Πελάτες ΦΑ σε ανάντη Διασυνδεδεμένα Συστήματα Μεταφοράς Φυσικού Αερίου (Κατηγορία ΙΙ) δεν εφαρμόζεται χρέωση ΤΑΕ, καθώς η διατήρηση της διασυννοριακής πρόσβασης και η μέριμνα για τους εξ αλληλεγγύης Προστατευόμενους Πελάτες γειτονικού Κ-Μ, το οποίο θα έχει ζητήσει την εφαρμογή του μέτρου αλληλεγγύης εφαρμογή του μέτρου αλληλεγγύης, συνιστούν δεσμευτικές υποχρεώσεις σύμφωνα με τον Κανονισμό 2017/1938.
- Για λόγους προστασίας του κοινωνικού συνόλου αλλά και διασφάλισης της συνεχούς λειτουργίας σημαντικών κοινωνικών υποδομών, οι Προστατευόμενοι Καταναλωτές που ανήκουν στην Κατηγορία V απολαμβάνουν τη μεγαλύτερη προτεραιότητα της τροφοδοσίας τους με φυσικό αέριο εν μέσω κρίσεων επιπέδου έκτακτης ανάγκης στο ΕΣΦΑ, έναντι της τροφοδοσίας των υπόλοιπων καταναλωτών, κρίνεται επομένως σκόπιμο να καταβάλουν την υψηλότερη μοναδιαία χρέωση ως Τέλος Ασφάλειας Εφοδιασμού.
- Οι Πελάτες – παραγωγοί ηλεκτρικής ενέργειας (Κατηγορία ΙΙΙ) είναι τρίτοι στη λίστα διακοπής του Σχεδίου Έκτακτης Ανάγκης, ωστόσο, σύμφωνα με την παρ. 7 του άρθρου 11 του Κανονισμού, σε καταστάσεις έκτακτης ανάγκης και για βάσιμους λόγους, δύναται να δοθεί προτεραιότητα από τον Διαχειριστή του συστήματος μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας στην παροχή των μονάδων που λειτουργούν με φυσικό αέριο, έναντι του εφοδιασμού ορισμένων κατηγοριών Προστατευόμενων Πελατών. Επομένως, η προτεραιότητα της τροφοδοσίας των λοιπών καταναλωτών

ΦΑ που δεν είναι Προστατευόμενοι (Κατηγορία IV) και των Προστατευόμενων Πελατών που ανήκουν στην Κατηγορία V, έναντι των παραγωγών ηλεκτρικής ενέργειας (Κατηγορία III) που λειτουργούν με ΦΑ δεν μπορεί να θεωρηθεί δεδομένη σε κατάσταση κρίσης επιπέδου 3 με υψηλή ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας. Συνεπώς, κρίνεται εύλογο, σημαντικό μέρος του κόστους των προβλέψεων του ΣΠΔ να αναλάβει η επωφελούμενη αγορά ηλεκτρικής ενέργειας μέσω των μονάδων ηλεκτροπαραγωγής με καύσιμο το ΦΑ, οι οποίες αντιπροσωπεύουν το μεγαλύτερο μερίδιο κατανάλωσης φυσικού αερίου της Χώρας έναντι κάθε άλλης κατηγορίας καταναλωτών αθροιστικά.

- Οι λοιποί καταναλωτές φυσικού αερίου (Κατηγορία IV) απολαμβάνουν σχετικής προτεραιότητας της τροφοδοσίας τους με ΦΑ, κρίνεται σκόπιμο να καταβάλλουν ενδίαμεση μοναδιαία χρέωση ως Τέλος Ασφάλειας Εφοδιασμού.

Επειδή, περαιτέρω, προκειμένου για τον υπολογισμό του μοναδιαίου Τέλους Ασφάλειας Εφοδιασμού ανά κατηγορία καταναλωτή, λαμβάνονται υπόψη, αφενός η εκτίμηση για την κατανάλωση ΦΑ ανά κατηγορία καταναλωτή βάσει των εκτιμήσεων/προβλέψεων του Διαχειριστή του ΕΣΦΑ που αποτυπώνονται στην πλέον πρόσφατη Μελέτη Εκτίμησης Ζήτησης (σχετικό 23), αφετέρου απολογιστικά στοιχεία κατανάλωσης των Προστατευόμενων Πελατών⁴ τα τελευταία έτη. Συγκεκριμένα, για το έτος 2024, σύμφωνα με τα στοιχεία του Διαχειριστή, η συνολική εγχώρια κατανάλωση προβλέπεται περί τις 65,7 TWh, με την ηλεκτροπαραγωγή να κατέχει το μεγαλύτερο μερίδιο (69% ή 45,4 TWh), ενώ ακολουθούν οι καταναλωτές που είναι συνδεδεμένοι στα δίκτυα διανομής (20%) και οι λοιποί καταναλωτές που συνδέονται απευθείας στο ΕΣΜΦΑ (11%).

Επειδή, λαμβάνοντας υπόψη όλα τα ανωτέρω, στον **Πίνακα 4** παρουσιάζεται η εκτιμώμενη κατανάλωση για κάθε κατηγορία καταναλωτών, καθώς και η κατανομή κόστους μεταξύ των κατηγοριών καταναλωτών. Οι μοναδιαίοι συντελεστές ΤΑΕ ανά καταναλωτή υπολογίζονται διαιρώντας το κόστος ανά καταναλωτή με την αντίστοιχη εκτιμώμενη κατανάλωση, λαμβάνοντας περαιτέρω υπόψη το επίπεδο της παρεχόμενης προστασίας που αντιπαρέχεται στην αντίστοιχη κατηγορία κατά τη διάρκεια κρίσεων επιπέδου έκτακτης ανάγκης, όπως αναλύθηκε στις προηγούμενες παραγράφους.

Πίνακας 4: Κατανομή κόστους ανά κατηγορία καταναλωτών

Κατηγορία καταναλωτή	Εκτιμώμενη κατανάλωση (TWh)	Κατανομή κόστους ανά κατηγορία (εκ. €)	Μοναδιαίος συντελεστής (€/MWh)
Ηλεκτροπαραγωγή	45,4	10,21	0,23
Λοιπές καταναλώσεις	11,1	2,50	0,15
Προστατευόμενοι Καταναλωτές	9,3	2,09	0,31

⁴ Στοιχεία από ΥΠΕΝ

Σύνολο	65,7	14,80	-
--------	------	-------	---

Επειδή, με βάση τα ανωτέρω, ορίζεται το μοναδιαίο Τέλος Ασφάλειας Εφοδιασμού που καταβάλλουν το 2024 οι Χρήστες για κάθε κατηγορία κατανάλωσης φυσικού αερίου προκειμένου για την αποπληρωμή των δράσεων/μέτρων του ΣΠΔ 2023, ως εξής:

- 0 €/MWh για την κατανάλωση φυσικού αερίου από διακόψιμους καταναλωτές φυσικού αερίου
- 0,23 €/MWh για την κατανάλωση φυσικού αερίου αποκλειστικά για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας.
- 0,15 €/MWh για όλες τις υπόλοιπες καταναλώσεις φυσικού αερίου.
- 0,31 €/MWh για την κατανάλωση φυσικού αερίου από Προστατευόμενους καταναλωτές.

Δ. Θέματα διαχείρισης του Λογαριασμού Ασφάλειας Εφοδιασμού (ΛΑΕ)

Επειδή, ο Διαχειριστής του ΕΣΦΑ, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 68 παρ. 2 εδάφιο (δ) του ν. 4001/2011, ως ισχύει, εισπράττει το ΤΑΕ από τους Χρήστες και τηρεί χωριστό λογαριασμό για τις δραστηριότητες αυτές. Για τον σκοπό αυτό, ο Διαχειριστής τηρεί διακριτό έντοκο ΛΑΕ με τις εισροές και εκροές που αφορούν σε θέματα ασφάλειας εφοδιασμού, και οι οποίες περιλαμβάνουν ιδίως τα ανταλλάγματα και τις αποζημιώσεις, όπως προβλέπονται στην παρούσα απόφαση, στο Σχέδιο Προληπτικής Δράσης και στις συμβάσεις των παραγράφων 4 και 5 του άρθρου 73 του ν. 4001/2011, ως ισχύει, τα ποσά από την καταβολή του ΤΑΕ στον Διαχειριστή του ΕΣΦΑ από τους Χρήστες, καθώς και τα πρόστιμα που τυχόν επιβάλλονται με απόφαση της ΡΑΑΕΥ για παραβίαση υποχρεώσεων που προβλέπει το κείμενο νομοθετικό και ρυθμιστικό πλαίσιο για την ασφάλεια εφοδιασμού της Χώρας με φυσικό αέριο. Ο λογαριασμός αυτός κρίνεται σκόπιμο να ανατροφοδοτείται από τους τόκους που προκύπτουν από το απόθεμα του λογαριασμού αυτού, προκειμένου να ελαχιστοποιηθεί η επιβάρυνση των τελικών καταναλωτών.

Επειδή, στο πλαίσιο των οριζόμενων στο άρθρο 73Α (παρ. 9) του ν. 4011/2011, σε περίπτωση που το υπόλοιπο του ΛΑΕ που τηρεί ο Διαχειριστής, δεν επαρκεί για την κάλυψη του συνόλου των υποχρεώσεων του, με νέα απόφασή της η ΡΑΑΕΥ δύναται να αναπροσαρμόζει το ΤΑΕ, ώστε να προκύπτει επαρκές θετικό υπόλοιπο για την κάλυψη των οφειλόμενων ποσών εντός του αμέσως επόμενου έτους, η δε καταβολή από τον Διαχειριστή ανεξόφλητων ποσών στους δικαιούχους των παρ. 4 και 5 του άρθρου 73 του ίδιου νόμου, όπως ισχύει, καθώς και στους δικαιούχους των λοιπών μέτρων του ΣΠΔ, αναστέλλεται, ατόκως, μέχρι τη δημιουργία επαρκούς θετικού υπολοίπου στον ΛΑΕ, χωρίς το γεγονός αυτό να συνιστά υπερημερία του Διαχειριστή.

Επειδή, σύμφωνα με το άρθρο 73Α (παρ. 9) του ν. 4001/2011, η ΡΑΑΕΥ προσδιορίζει το ανώτατο όριο του ΛΑΕ.

Επειδή, ο προσδιορισμός του ανώτατου ορίου του λογαριασμού συνέχεται με τις εκτιμώμενες μηνιαίες χρηματοροές αυτού, ώστε η κάλυψη του ποσού αυτού να συνεπάγεται την αναστολή καταβολής του ΤΑΕ από κάθε κατηγορία καταναλωτή.

Επειδή, λαμβάνοντας υπόψη τα στοιχεία κόστους όπως αναλύθηκαν στην παρούσα και τις αντίστοιχες χρηματοροές, η ΡΑΑΕΥ θεωρεί εύλογο το ανώτατο όριο του ΛΑΕ να ανέλθει στα **+20 εκ. ευρώ**.

Επειδή, προκειμένου για την ισότιμη αποπληρωμή των υπόχρεων από τον Διαχειριστή και προκειμένου όλοι οι υπόχρεοι να αποπληρώνονται - κατά το δυνατόν και με βάση τους ανωτέρω περιορισμούς στον ΛΑΕ - συντομότερα στην ημερομηνία παροχής της υπηρεσίας και καταβολής του κόστους, προτείνονται τα εξής:

- Η δράση Δ5, περιλαμβανομένου του πάγιου μέτρου του άρθρου 73 παρ. 4 του ν. 4001/2011, ως ισχύει, λόγω του μακροχρόνιου χαρακτήρα της, να αποπληρώνεται σε τριμηνιαίες δόσεις, σύμφωνα με τα οριζόμενα στη σχετική Σύμβαση (Απόφαση 816/2022, σχετικό 11).
- Για τις λοιπές δράσεις του Σχεδίου Προληπτικής Δράσης (μηχανισμός διαχείρισης ζήτησης σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παράγραφο 5 του άρθρου 73 του ν. 4001/2011, ως ισχύει), οι αποζημιώσεις προς τους δικαιούχους υπολογίζονται κάθε μήνα από το Διαχειριστή, και καταβάλλονται από τον Διαχειριστή σε κάθε δικαιούχο, ομοίως μηνιαίως.

Επειδή, για λόγους διαφάνειας, ενημέρωσης των συμμετεχόντων στην αγορά φυσικού αερίου και εποπτείας του λογαριασμού ασφάλειας εφοδιασμού από τη ΡΑΑΕΥ κρίνεται σκόπιμο όπως ο Διαχειριστής του ΕΣΦΑ αναρτά στην ιστοσελίδα του ετησίως, και υποβάλει στη ΡΑΑΕΥ διμηνιαία ενημέρωση σχετικά με τις εκταμιεύσεις που πραγματοποίησε από τον λογαριασμό κατά το προηγούμεν δίμηνο και το υπόλοιπο του λογαριασμού, όπως διαμορφώθηκε κατόπιν των εκταμιεύσεων, καθώς και ετήσια έκθεση για το προηγούμεν έτος έως τις 31 Μαρτίου κάθε έτους σχετικά με τις κινήσεις και το υπόλοιπο του λογαριασμού αυτού.

Ε. Αναπροσαρμογή της διαφορικής προσαύξησης για τα έτη 2024-2027 του μοναδιαίου Τέλους Ασφάλειας Εφοδιασμού για την αποπληρωμή των δράσεων του Σχεδίου Προληπτικής Δράσης 2022, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 73Α (παρ. 5) του ν. 4001/2011, ως ισχύει

Επειδή, όπως προαναφέρθηκε στην **Ενότητα Α** της παρούσης, κατ' εφαρμογή των εξουσιοδοτικών διατάξεων του άρθρου 73Α (παρ. 5) του ν. 4001/2011, η ΡΑΑΕΥ, με την υπ' αριθμ. Ε-81/2022 απόφασή της, αναπροσάρμοσε το μοναδιαίο Τέλος Ασφάλειας Εφοδιασμού που είχε θεσπιστεί με την υπ' αριθμ. 888/2022 απόφασή της, προκειμένου αφενός για την κάλυψη του απολογιστικού κόστους των δράσεων που προβλέπονταν στο ΣΠΔ 2022, αφετέρου με στόχο την κατά το δυνατό μείωση της επιβάρυνσης των χρεώσεων ΤΑΕ για τους υπόχρεους αυτού.

Σύμφωνα με τα ανωτέρω, με την υπ' αριθμ. Ε-81/2022 απόφαση της Αρχής, αναπροσαρμόστηκε το μοναδιαίο ΤΑΕ για το έτος 2023, ενώ για τα επόμενα έτη (2024-2027) ορίστηκε η διαφορική αναπροσαρμογή του μοναδιαίου ΤΑΕ (βλ. **Πίνακα 1**), ως διαφορική προσαύξηση αυτοτελώς ανά έτος του εκάστοτε μοναδιαίου ΤΑΕ που θα προκύπτει βάσει του κόστους νέων ΣΠΔ επόμενων ετών, ανά κατηγορία καταναλωτών.

Επειδή, σύμφωνα με τα πλέον επικαιροποιημένα απολογιστικά στοιχεία που έχει στη διάθεσή της η Αρχή (βλ. ιδίως σχετικό 20), τις σχετικές απολογιστικές εκθέσεις του ΔΕΣΦΑ για τις κινήσεις του ΛΑΕ έως την 31/10/2023 (σχετικό 21), και την εκτίμηση των ετησίων κινήσεων του ΛΑΕ για τη περίοδο 2024-2027 (σχετικό 22), αναφορικά με τη διαμόρφωση των συνολικών τακτικών και έκτακτων υποχρεώσεων του Διαχειριστή του ΕΣΦΑ προκειμένου για την κάλυψη του κόστους που προέκυψε από την εφαρμογή των δράσεων του ΣΠΔ 2022, προκύπτει συνολικό κόστος περί τα **157 εκ. €**, το δε υπόλοιπο του ΛΑΕ στις 31/10/2023 κυμαίνεται περίπου στα μείον (-) **16 εκ. €**.

Επειδή, περαιτέρω, αναφορικά με τη διαφορική προσαύξηση που αντιστοιχεί σε κάθε έτος από το 2024 έως και το 2027 εκτιμάται η εξέλιξη της ζήτησης για τις τρεις κατηγορίες καταναλωτών ΦΑ βάσει στοιχείων/προβλέψεων του Διαχειριστή⁵, ως ακολούθως:

Πίνακας 5: Εκτιμώμενη εξέλιξη της ζήτησης ΦΑ (σε TWh) ανά κατηγορία καταναλωτών

Κατηγορία καταναλωτή	2024	2025	2026	2027
Ηλεκτροπαραγωγή	45,36	44,67	43,24	43,74
Λοιπές καταναλώσεις	11,10	11,52	17,23	17,40
Προστατευόμενοι Καταναλωτές	9,28	10,14	10,57	10,82
Σύνολο	65,73	66,33	71,03	71,96

Επειδή, σύμφωνα με τα παραπάνω, κρίνεται σκόπιμη η αναπροσαρμογή της διαφορικής προσαύξησης για την περίοδο 2024 έως 2027 προκειμένου να ενσωματώνει τις νέες πραγματικές συνθήκες ως ανωτέρω αναλύονται ώστε να ισοσκελιστούν τυχόν παρεκκλίσεις εσόδων και εξόδων του ΛΑΕ, ενώ για τον αναλυτικό υπολογισμό των εν λόγω αναπροσαρμογών υιοθετούνται οι βασικές αρχές της υπ' αριθμ. Ε-81/2023 απόφασης της Αρχής, ιδίως η διατήρηση των συντελεστών βαρύτητας επιμερισμού του ΤΑΕ, ήτοι οριζόντια εφαρμογή μειώσεων για όλες τις κατηγορίες καταναλωτών, και η επίτευξη της μέγιστης δυνατής μείωσης της διαφορικής προσαύξησης για τα επόμενα έτη 2024 έως 2027.

⁵ https://www.desfa.gr/userfiles/5fd9503d-e7c5-4ed8-9993-a84700d05071/f_Demand%20Forecast%20Study%202023-2032_for%20RAE.pdf

Λαμβάνοντας υπόψη όλα τα ανωτέρω, στον **Πίνακα 6** παρουσιάζεται η διαφορική προσαύξηση που θα εφαρμόζεται αυτοτελώς ανά έτος στο μοναδιαίο ΤΑΕ που θα προκύπτει βάσει του κόστους των μεταγενέστερων από το 2022, Σχεδίων Προληπτικής Δράσης.

Πίνακας 6: Διαφορική προσαύξηση ανά έτος και κατηγορία καταναλωτή, λόγω του κόστους του ΣΠΔ 2022

	2024	2025	2026	2027
Ηλεκτροπαραγωγή	+ 0,41 €/MWh	+ 0,41 €/MWh	+ 0,41 €/MWh	+ 0,41 €/MWh
Λοιποί	+ 0,33 €/MWh	+ 0,33 €/MWh	+ 0,33 €/MWh	+ 0,33 €/MWh
Προστατευόμενοι Καταναλωτές	+ 0,47 €/MWh	+ 0,47 €/MWh	+ 0,47 €/MWh	+ 0,47 €/MWh

Επειδή, σημαντικές παράμετροι για τη διαμόρφωση των ανωτέρω αναπροσαρμογών είναι η πραγματική εξέλιξη της ζήτησης έως και το 2027, καθώς και η διακύμανση του χρηματοοικονομικού κόστους, συνεπώς κρίνεται σκόπιμο να εξεταστεί, τουλάχιστον στο μέσο της περιόδου 2024-2027, τυχόν διόρθωση των ανωτέρω τιμών, ώστε να ισοσκελιστούν τυχόν παρεκκλίσεις εσόδων και χρηματοοικονομικού κόστους.

Κατόπιν των ανωτέρω και σύμφωνα με αυτά

Αποφασίζει

Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της κατά το άρθρο 73Α του ν. 4001/2011, όπως ισχύει:

Α. Επί του μοναδιαίου ΤΑΕ ανά κατηγορία καταναλωτή για την αποπληρωμή των μέτρων/δράσεων του ΣΠΔ 2023:

1. Το εκτιμώμενο συνολικό κόστος των υποχρεώσεων του Διαχειριστή ΕΣΦΑ για την αποπληρωμή των δράσεων του ΣΠΔ 2023 ανέρχεται στα **14,80 εκ. €** σε ετήσια βάση. Σε περίπτωση που το πιστωτικό υπόλοιπο του ΛΑΕ δεν επαρκεί για την εκπλήρωση των υποχρεώσεων του Διαχειριστή, με νέα απόφαση της ΡΑΑΕΥ συμπληρώνεται η αρχική (παρούσα) απόφασή της, ώστε με αναπροσαρμογή του ΤΑΕ, να προκύπτει επαρκές θετικό υπόλοιπο που καλύπτει ανεξόφλητα ποσά εντός του αμέσως επόμενου έτους, η δε καταβολή από τον Διαχειριστή ανεξόφλητων ποσών στους Υπόχρεους των δράσεων του ΣΠΔ, αναστέλλεται, ατόκως, μέχρι τη δημιουργία επαρκούς θετικού υπολοίπου στον ΛΑΕ, χωρίς να συνιστά υπερρημερία του Διαχειριστή.
2. Ορίζεται μοναδιαίο Τέλος Ασφάλειας Εφοδιασμού ανά κατηγορία καταναλωτών για την αποπληρωμή των μέτρων/δράσεων του ΣΠΔ 2023, ως εξής:
 - 0 €/MWh για την κατανάλωση φυσικού αερίου από διακόψιμους καταναλωτές φυσικού αερίου.

- 0,23 €/MWh για την κατανάλωση φυσικού αερίου αποκλειστικά για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας.
 - 0,15 €/MWh για όλες τις υπόλοιπες καταναλώσεις φυσικού αερίου.
 - 0,31 €/MWh για την κατανάλωση φυσικού αερίου από Προστατευόμενους καταναλωτές.
3. Οι Χρήστες εφαρμόζουν χρέωση ΤΑΕ στους τελικούς καταναλωτές ανάλογα με την κατηγορία και την κατανάλωσή τους, σύμφωνα με τις μοναδιαίες χρεώσεις της προηγούμενης παρ. 2, οι οποίες θα ισχύουν για όσο χρονικό διάστημα θα εφαρμόζονται οι δράσεις που περιλαμβάνονται στο εγκριθέν με την υπ' αριθμ. Ε-163/2023 απόφαση της Αρχής, ΣΠΔ 2023, εκτός και αν κριθεί απαραίτητη η εκ νέου επικαιροποίησή τους. Οι Χρήστες καταβάλλουν στον Διαχειριστή μηνιαία το ποσό ΤΑΕ που αντιστοιχεί στο σύνολο της κατανάλωσης των τελικών πελατών που εκπροσωπούν.
4. Το επιτρεπόμενο ανώτατο όριο του λογαριασμού ασφάλειας εφοδιασμού, όπως ορίζεται στο άρθρο 73Α παρ. 9 του νόμου, ορίζεται σε **+20 εκ. ευρώ**. Σε περίπτωση που το πιστωτικό υπόλοιπό του υπερβεί τα +20 εκ. €, η κατά τα ανωτέρω προβλεπόμενη καταβολή ΤΑΕ από κάθε κατηγορία καταναλωτή αναστέλλεται και εκκινεί εκ νέου εφόσον το υπόλοιπο πέσει κάτω από το όριο αυτό.
5. Ως προς τις πληρωμές των υπόχρεων από τον Διαχειριστή ισχύουν τα εξής:
- Η δράση Δ5, περιλαμβανομένου του πάγιου μέτρου του άρθρου 73 παρ. 4 του νόμου, λόγω του μακροχρόνιου χαρακτήρα της, αποπληρώνεται σε τριμηνιαίες δόσεις, σύμφωνα με τα οριζόμενα στη σχετική Σύμβαση (Απόφαση 816/2022, σχετικό 11).
 - Για τις λοιπές δράσεις του Σχεδίου Προληπτικής Δράσης (μηχανισμός διαχείρισης ζήτησης σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παρ. 5 του άρθρου 73 του ν. 4001/2011, ως ισχύει), οι αποζημιώσεις προς τους δικαιούχους υπολογίζονται κάθε μήνα από το Διαχειριστή, και καταβάλλονται από τον Διαχειριστή σε κάθε δικαιούχο, ομοίως μηνιαίως.
6. Ο Διαχειριστής προβαίνει στις ακόλουθες ενέργειες:
- Α) Τηρεί ξεχωριστό έντοκο λογαριασμό για τις εισροές και εκροές που αφορούν σε θέματα ασφάλειας εφοδιασμού, ο οποίος ανατροφοδοτείται από τους τόκους που προκύπτουν από τυχόν απόθεμα του λογαριασμού αυτού.
- Β) Αναρτά στην ιστοσελίδα του ετησίως, και υποβάλλει στη ΠΑΑΕΥ, έως τις 31 Μαρτίου κάθε έτους, έκθεση σχετικά με τις κινήσεις και το υπόλοιπο του λογαριασμού αυτού.
- Γ) Ενημερώνει σε διμηνιαία βάση τη ΠΑΑΕΥ για κάθε εκταμίευση που πραγματοποιήσει από τον εν λόγω λογαριασμό κατά το δίμηνο που προηγείται της ενημέρωσης καθώς και για το τρέχον υπόλοιπο του λογαριασμού.
- Δ) Ενημερώνει αμελλητί τη ΠΑΑΕΥ σε περίπτωση μη καταβολής του οφειλόμενου ΤΑΕ από Χρήστη ΕΣΦΑ.

Ε) Ενημερώνει αμελλητί τη ΡΑΑΕΥ σε περίπτωση που παρατηρηθεί για κάποια από τις δράσεις του ΣΠΔ σημαντική απόκλιση της τάξεως του 5% σε σχέση με το προϋπολογισθέν κόστος της παρούσας απόφασης.

7. Οι Μεγάλοι Πελάτες που επιθυμούν να υπαχθούν στο καθεστώς των Διακόψιμων Καταναλωτών υποβάλλουν σχετική έγγραφη δήλωση στον αρμόδιο Διαχειριστή του Συστήματος Μεταφοράς ή Δικτύου Διανομής, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στο Σχέδιο Έκτακτης Ανάγκης. Στο καθεστώς των Διακόψιμων Καταναλωτών δεν μπορούν να υπαχθούν βιομηχανίες που θα έχουν ενταχθεί στον κατάλογο των «Σημαντικών Βιομηχανιών», κατά την υλοποίηση της δράσης Δ3 του ΣΠΔ.
8. Η ανώτατη οικονομική αποζημίωση των Διακοπτόμενων Καταναλωτών για αποδεδειγμένα μη παραληφθείσα ποσότητα φυσικού αερίου στο πλαίσιο διαχείρισης ζήτησης μετά από την κήρυξη κρίσης επιπέδου επιφυλακής ισούται με την ημερήσια (day-ahead) τιμή του Δείκτη TTF την ημέρα κατά την οποία έλαβε χώρα η περικοπή της ζήτησης.

Β. Επί της διαφορικής προσαύξησης για τα έτη 2024-2027 του μοναδιαίου ΤΑΕ για την αποπληρωμή των δράσεων/μέτρων του ΣΠΔ 2022

1. Τη διαφορική αναπροσαρμογή του μοναδιαίου Τέλους Ασφάλειας Εφοδιασμού για τα έτη 2024 έως 2027, ως διαφορική προσαύξηση ανά κατηγορία καταναλωτή λόγω του κόστους δράσεων του ΣΠΔ 2022, η οποία θα εφαρμόζεται αυτοτελώς ανά έτος στο εκάστοτε μοναδιαίο ΤΑΕ που θα προκύπτει βάσει του κόστους των μεταγενέστερων από το 2022, Σχεδίων Προληπτικής Δράσης, ως εξής:

	2024	2025	2026	2027
Ηλεκτροπαραγωγή	+ 0,41 €/MWh	+ 0,41 €/MWh	+ 0,41 €/MWh	+ 0,41 €/MWh
Λοιποί	+ 0,33 €/MWh	+ 0,33 €/MWh	+ 0,33 €/MWh	+ 0,33 €/MWh
Προστατευόμενοι Καταναλωτές	+ 0,47 €/MWh	+ 0,47 €/MWh	+ 0,47 €/MWh	+ 0,47 €/MWh

2. Οι ως άνω διαφορικές προσαυξήσεις ισχύουν 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 δύνανται να αναπροσαρμοστούν, εφόσον απαιτείται βάσει ιδίως των στοιχείων κίνησης του ΛΑΕ, κατόπιν σχετικής εισήγησης του ΔΕΣΦΑ.
3. Κατά τα λοιπά, σχετικά με τις ενέργειες του Διαχειριστή εφαρμόζονται οι διατάξεις της υπ' αριθμ. Ε-81/2023 απόφασης της Αρχής.

Γ. Το μοναδιαίο ΤΑΕ για την αποπληρωμή των δράσεων του ΣΠΔ 2023 καθώς και η διαφορική προσαύξηση του έτους 2024 της παρούσας απόφασης εφαρμόζονται στις καταναλώσεις από 1/1/2024. Το συνολικό ύψος του τέλους για το έτος 2024 διαμορφώνεται ως εξής:

- 0 €/MWh για την κατανάλωση φυσικού αερίου από διακόψιμους καταναλωτές φυσικού αερίου.
- 0,64 €/MWh για την κατανάλωση φυσικού αερίου αποκλειστικά για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας.
- 0,48 €/MWh για όλες τις υπόλοιπες καταναλώσεις φυσικού αερίου.
- 0,78 €/MWh για την κατανάλωση φυσικού αερίου από Προστατευόμενους καταναλωτές.

Οι Χρήστες καταβάλλουν στον Διαχειριστή μηνιαία το ποσό ΤΑΕ που αντιστοιχεί στο σύνολο της κατανάλωσης των τελικών πελατών που εκπροσωπούν.

Η παρούσα απόφαση δημοσιεύεται στην ιστοσελίδα της ΡΑΑΕΥ.

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 7 Δεκεμβρίου 2023

Ο Αντιπρόεδρος του Κλάδου

ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ ΦΟΥΡΛΑΡΗΣ



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.

