



ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

31 Ιουλίου 2025

ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ

Αρ. Φύλλου 4195

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. απόφ. Ε-140/2025

Έγκριση των τιμών των παραμέτρων που υπεισέρχονται στον υπολογισμό του κόστους εξισορρόπησης φορτίου του ΕΣΜΦΑ για το έτος 2025

Ο ΚΛΑΔΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΤΗΣ ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗΣ
ΑΡΧΗΣ ΑΠΟΒΛΗΤΩΝ, ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΥΔΑΤΩΝ

Κατά την τακτική συνεδρίαση της Σύθεσης του Κλάδου, στην έδρα της Αρχής, την 26η Ιουνίου 2025, και λαμβάνοντας υπόψη:

1. Τον 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 το άρθρο 68, παρ. 2 εδάφια (γ), (ζ), παρ. 3 εδάφιο (α), το άρθρο 69 παρ. 2 εδάφια (θ), (ι), το άρθρο 71 παρ. 3, το άρθρο 73 παρ. 7 και το άρθρο 91 παρ. 1 αυτού.

2. Της υπό στοιχεία Δ1/Α/5346/22.03.2010 απόφασης του Υφυπουργού Περιβάλλοντος Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής «Κώδικας Διαχείρισης του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου» (Β' 379, εφεξής ο «Κώδικας Διαχείρισης ΕΣΦΑ»), όπως τροποποιήθηκε με τις υπ' αρ. 1096/2011 (Β' 2227), 526/2013 (Β' 3131), 239/2017 (Β' 1549 και Β' 2159), 123/2018 (Β' 788), 1005/2019 (Β' 4088), 727/2020 (Β' 1684), 1035/2020 (Β' 2840), 1400/2020 (Β' 4585), 1433/2020 (Β' 4799 και Β' 5078), 735/2021 (Β' 4687), 1060/2021 (Β' 37), 590/2022 (Β' 4270), 645/2022 (Β' 4269), 748/2022 (Β' 5176), 771/2022 (Β' 5576), 822/2022 (Β' 69) αποφάσεις της ΡΑΕ και τις υπό στοιχεία Ε-143/2023 (Β' 5773, 9η αναθεώρηση-κωδικοποιημένη έκδοση), Ε-124/2024 (Β' 3101), Ε-177 (Β' 4846) και Ε-29 (Β' 2257) αποφάσεις του Κλάδου Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ, και ιδίως τα άρθρα 44, 44Α, 46 και 47 αυτού.

3. Τον υπ' αρ. 312/2014 Κανονισμό (ΕΕ) της Επιτροπής της 26ης Μαρτίου 2014 για τη θέσπιση κώδικα δικτύου όσον αφορά την εξισορρόπηση του φορτίου φυσικού αερίου στα δίκτυα μεταφοράς (ΕΕ L 91/26.03.2014).

4. Την υπό στοιχεία Ε-59/2023 (Β' 4192) απόφαση του Κλάδου Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ «Τροποποίηση του Κανονισμού για τη Μεθοδολογία του Απαιτούμενου Εσόδου και των Τιμολογίων των δραστηριοτήτων του Διαχειριστή

του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου (ΕΣΦΑ) - Έκτη Αναθεώρηση».

5. Την υπό στοιχεία Ε-69/2023 (Β' 7096) απόφαση της Αρχής «Έγκριση του Επιτρεπόμενου Εσόδου για τη Ρυθμιστική Περίοδο 2024-2027 και του Απαιτούμενου Εσόδου για το έτος 2024 για την Υπηρεσία Μεταφοράς και τη Βασική Υπηρεσία Εγκατάστασης ΥΦΑ, καθώς και Αναπροσαρμογή του Τιμολογίου Χρήσης του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου για το έτος 2024».

6. Τις υπό στοιχεία 2129/2008, 3294/2009, 533/2010, 1039/2011, 1/2012 (Β' 153), 869/25.10.2012 (Β' 3074), 75/2014 (Β' 665), 486/2014 (Β' 2727), 470/2015 (Β' 308), 868/2017 (Β' 3962), 486/2018 (Β' 2755), 1093/2019 (Β' 4519), 1197/2020 (Β' 5082), 498/2021 (Β' 3530), 487/2022 (Β' 2876), 229/2023 (Β' 2333) και Ε-50/2024 (Β' 1694) αποφάσεις της ΡΑΑΕΥ για την έγκριση των τιμών των παραμέτρων που υπεισέρχονται στον υπολογισμό του κόστους εξισορρόπησης φορτίου του ΕΣΜΦΑ και του τρόπου κατανομής του κόστους εξισορρόπησης στους Χρήστες για τα έτη 2007 έως και 2024.

7. Την υπό στοιχεία Ε-148/2024 απόφαση του Κλάδου Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ (Β' 3970) με την οποία εγκρίθηκε ο Ετήσιος Σχεδιασμός Υπηρεσιών Εξισορρόπησης του Εθνικού Συστήματος Μεταφοράς Φυσικού Αερίου για το Έτος 2024/2025.

8. Το υπ' αρ. 11914/08.01.2025 έγγραφο του ΔΕΣΦΑ (ΡΑΑΕΥ Ι-387471/13.01.2025) «Συμβάσεις Υπηρεσιών Εξισορρόπησης του Εθνικού Συστήματος Μεταφοράς Φυσικού Αερίου (ΕΣΜΦΑ) για την περίοδο 01.01.2025 07:00 -01.01.2026 07:00».

9. Το υπ' αρ. 12193/30.01.2025 έγγραφο του ΔΕΣΦΑ (ΡΑΑΕΥ Ι-388511/30.01.2025) «Υποβολή εισήγησης ΔΕΣΦΑ επί καθορισμού χρεώσεων απορρευσών από διαδικασίες Εξισορρόπησης του ΕΣΜΦΑ για το Έτος 2025».

10. Το γεγονός ότι βάσει του ν. 5037/2023 (Α' 78), η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας μετονομάζεται σε Ρυθμιστική Αρχή Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων (ΡΑΑΕΥ) και όπου γίνεται αναφορά στην επωνυμία «Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας» ή «ΡΑΕ», νοείται η ΡΑΑΕΥ.

11. Το γεγονός ότι η παρούσα απόφαση δεν θεσμοθετεί, δεν τροποποιεί, και δεν καταργεί διοικητική διαδικασία καταχωριστέα στο Εθνικό Μητρώο Διοικητικών Διαδικασιών (ΕΜΔΔ-ΜΙΤΟΣ) του άρθρου 90 του ν. 4727/2020 (Α' 184).

12. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις της παρούσης δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του κρατικού προϋπολογισμού, σκέφτηκε ως εξής:

Επειδή, σύμφωνα με τη διάταξη της παρ. 2γ του άρθρου 68 του ν. 4001/2011: «2. Στο πλαίσιο των ανωτέρω υποχρεώσεων ο ΔΕΣΦΑ ΑΕ: [...] (γ) Έχει την ευθύνη για την εξισορρόπηση του φορτίου του ΕΣΦΑ, κατά τα οριζόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΦΑ και στον Κανονισμό (ΕΕ) υπ' αρ. 312/2014 (ΕΕ L 91/15)».

Επειδή, σύμφωνα με τις παρ. 1 και 2 του άρθρου 47 του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΦΑ (σχετικό 2): «1. Ο Διαχειριστής επιτρέπεται να συνάπτει με Χρήστες ή τρίτους Συμβάσεις Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης με αντικείμενο την προμήθεια και παράδοση στο ΕΣΦΑ ή την πώληση και παραλαβή από αυτό Ποσοτήτων Φυσικού Αερίου στο πλαίσιο διενέργειας από τον Διαχειριστή Πράξεων Εξισορρόπησης (Συμβάσεις Υπηρεσιών Εξισορρόπησης). 2. Οι Συμβάσεις Υπηρεσιών Εξισορρόπησης συνάπτονται μετά την έγκριση από τη ΡΑΕ του Ετήσιου Σχεδιασμού Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, είτε κατόπιν σχετικού διαγωνισμού που διεξάγει ο Διαχειριστής είτε σύμφωνα με τη διάταξη της παρ. 1 του άρθρου 91 του Νόμου».

Επειδή, σύμφωνα με την παρ. 5 του άρθρου 47 του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΦΑ (σχετικό 2): «Το αργότερο εντός εξήντα (60) ημερών από τη σύναψη των Συμβάσεων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, ο Διαχειριστής υποβάλλει στη ΡΑΕ: Α) Αντίγραφα των Συμβάσεων αυτών, Β) Τις παραμέτρους που υπεισέρχονται στον καθορισμό του μοναδιαίου τιμήματος σύμφωνα με Σύμβαση Υπηρεσιών Εξισορρόπησης καθώς και τον τρόπο περιοδικής αναπροσαρμογής αυτού κατά τη διάρκεια του έτους, εφόσον συντρέχει τέτοια περίπτωση, καθώς και οποιαδήποτε άλλη μοναδιαία χρέωση που εφαρμόζεται επί της Ποσότητας Φυσικού Αερίου που παραδίδεται στο ΕΣΦΑ στο πλαίσιο της Σύμβασης. Γ) Στοιχεία σχετικά με το πάγιο τίμημα καθώς και οποιαδήποτε άλλη πάγια χρέωση ενδεχομένως καταβάλλει στον αντισυμβαλλόμενο το σύμφωνα με τη Σύμβαση. Δ) Εκτίμηση σχετικά με το κόστος χρήσης από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΦΑ ή Εγκατάστασης ΥΦΑ ή Εγκατάστασης Αποθήκευσης του ΕΣΦΑ για σκοπούς Εξισορρόπησης Φορτίου».

Επειδή, σύμφωνα με την παρ. 7 του άρθρου 47 του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΦΑ: «Εντός τριάντα (30) ημερών από την ημερομηνία υποβολής των στοιχείων η ΡΑΕ αποφασίζει σχετικά με την έγκριση των τιμών των παραμέτρων που υπεισέρχονται στον υπολογισμό του μοναδιαίου τιμήματος και του τυχόν παγίου τιμήματος».

Επειδή, με την υπό στοιχεία Ε-148/2024 απόφαση (σχετικό 7) η ΡΑΑΕΥ ενέκρινε τον Ετήσιο Σχεδιασμό Εξισορρόπησης Φορτίου του ΕΣΜΦΑ για το έτος 2025 σύμφωνα με τον οποίο ο Διαχειριστής θα προμηθευτεί αέριο εξισορρόπησης μέσω σύμβασης πλαισίου μεταξύ του Διαχειριστή και Προμηθευτή ή Προμηθευτών, οι οποίοι θα επιλεγούν στο πλαίσιο διεθνούς διαγωνισμού, σύμφωνα με την παρ. 2 του άρθρου 47 του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΦΑ.

Επειδή, ο Διαχειριστής, σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παράγραφο 5 του άρθρου 47 του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΦΑ υπέβαλε στην ΡΑΑΕΥ: α) Με το σχετικό

υπ' αρ. 8 έγγραφο του αντίγραφα των υπό στοιχεία C2098/24, C2099/24, C2100/24, C2101/24 και C2102/24 Συμβάσεων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που σύναψε με τις εταιρείες MOTOR OIL (HELLAS) CORINTH REFINERIES S.A, DEPA Commercial S.A., METLEN ENERGY & METALS S.A., PUBLIC POWER CORPORATION S.A. και HERON S.A. ENERGY SERVICES, αντίστοιχα, ως ανάδοχοι του υπ' αρ. 1020/2024 διεθνούς διαγωνισμού που διεξήγαγε ο Διαχειριστής για την προμήθεια αερίου εξισορρόπησης για το διάστημα 01.01.2025-01.01.2026, σύμφωνα με τη διαδικασία της παρ. 2γ του άρθρου 68 του ν. 4001/2011, και β) Με το σχετικό 9 έγγραφο του την εισήγησή του επί καθορισμού των χρεώσεων που απορρέουν από τις διαδικασίες Εξισορρόπησης του ΕΣΜΦΑ για το Έτος 2025.

Σύμφωνα με την εισήγηση του Διαχειριστή οι παράμετροι που υπεισέρχονται στον υπολογισμό του κόστους εξισορρόπησης φορτίου του ΕΣΜΦΑ για το έτος 2025 είναι η τιμή προμήθειας αερίου εξισορρόπησης, όπως καθορίζεται στις συμβάσεις υπηρεσιών εξισορρόπησης και το κόστος χρήσης ΕΣΦΑ από τον Διαχειριστή για σκοπούς Εξισορρόπησης Φορτίου, ήτοι το κόστος χρήσης εγκατάστασης ΥΦΑ και το κόστος χρήσης του ΕΣΜΦΑ.

Όπως επισημαίνεται από τον Διαχειριστή στο υπό σχετικό 8 έγγραφο του, με τις ως άνω Συμβάσεις Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, δεν καταβάλλεται από το ΔΕΣΦΑ πάγιο τίμημα ή οποιαδήποτε άλλη πάγια χρέωση στους αντισυμβαλλόμενους (παράγραφος 5Γ του άρθρου 47 του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΦΑ). Επίσης ο Διαχειριστής έχει περιλάβει στην υπό σχετική 9 εισήγησή του εκτίμηση σχετικά με το κόστος χρήσης ΕΣΜΦΑ και Εγκατάστασης ΥΦΑ για σκοπούς εξισορρόπησης φορτίου το έτος 2025.

Επειδή, όπως προκύπτει από τα αντίγραφα των Συμβάσεων υπηρεσιών εξισορρόπησης, η χρέωση του Διαχειριστή, από τον εκάστοτε Προμηθευτή του για την προμήθεια ΥΦΑ για σκοπούς εξισορρόπησης, αντιστοιχεί σε μια αναλογική χρέωση (BGUP), η οποία εκφράζεται σε €/kWh και ορίζεται από τον ακόλουθο τύπο:

$$BGUP = RP + K \text{ όπου,}$$

α) RP τιμή ίση με τον δείκτη τιμών EEX Day European Gas Spot Index (EEX Day EGSI) για την παράδοση φυσικού αερίου κατά την Ημέρα ανακοίνωσης του σχετικού Αιτήματος Προμήθειας (Request for Supply) στο εικονικό σημείο συναλλαγών Title Transfer Facility (TTF), όπως αυτή δημοσιεύεται στην ιστοσελίδα του European Energy Exchange (EEX) Group <https://www.eex.com/en/market-data/natural-gas/indices>, πολλαπλασιασμένη με 0,001 για τη μετατροπή από MWh σε kWh, και

β) K συντελεστής εκφρασμένος σε €/kWh, ο οποίος προσδιορίζεται στην εκάστοτε οικονομική προσφορά την οποία εκδίδει ο Προμηθευτής ΥΦΑ προκειμένου να ικανοποιήσει αίτημα του Διαχειριστή για προμήθεια φυσικού αερίου για σκοπούς εξισορρόπησης.

Επειδή, σύμφωνα με τα υποβληθέντα στη ΡΑΑΕΥ αντίγραφα των συμβάσεων για την προμήθεια ΥΦΑ για σκοπούς εξισορρόπησης κατά την περίοδο 01.01.2025 μέχρι και 01.01.2026 (σχετικό 8), η τιμή του όρου K (€/kWh) προσδιορίζεται στην εκάστοτε οικονομική προσφορά του Προμηθευτή σε ικανοποίηση αντίστοιχου αιτήματος

προμήθειας του Διαχειριστή και δύναται να λάβει τιμή, μικρότερη ή ίση της τιμής για τον όρο Κ (€/kWh) που προσέφερε ο κάθε προμηθευτής κατά τη διαγωνιστική διαδικασία για τη σύναψη της αντίστοιχης Σύμβασης και αντιστοιχεί σε 0,300 €/kWh για τη MOTOR OIL (HELLAS) CORINTH REFINERIES S.A, σε 0,150€/kWh για τη DEPA Commercial S.A., τη METLEN ENERGY & METALS S.A. και την PUBLIC POWER CORPORATION S.A. και σε 0,02 €/kWh για την HERON S.A. ENERGY SERVICES.

Επειδή, το Κόστος Προμήθειας ΥΦΑ για την περίοδο 01.01.2025-01.01.2026 υπολογίζεται, αποκλειστικά για τις Ημέρες εκείνες κατά τις οποίες ο Διαχειριστής θα προχωρήσει σε έγχυση ποσότητας φυσικού αερίου στο ΕΣΜΦΑ στο πλαίσιο Πράξεων Εξισορρόπησης και σύμφωνα με τη χαμηλότερη οικονομική προσφορά που κατατίθεται από τον προμηθευτή/προμηθευτές που έχουν εν ισχύ σύμβαση υπηρεσιών εξισορρόπησης για συγκεκριμένη χρονική περίοδο με τον Διαχειριστή κατόπιν του σχετικού αιτήματος προμήθειας από τον Διαχειριστή. Το Κόστος αυτό ανακτάται από τους Χρήστες σύμφωνα με το άρθρο 56 του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΦΑ.

Επειδή, το αέριο εξισορρόπησης παραδίδεται από τον Προμηθευτή στον Διαχειριστή πριν την αεριοποίηση και την έγχυσή του στο Σύστημα Μεταφοράς. Επομένως η τιμή προμήθειας ΥΦΑ που αναφέρεται στις Συμβάσεις - Πλαίσιο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης δεν περιλαμβάνει τη χρέωση χρήσης της Εγκατάστασης ΥΦΑ και τη χρέωση για τη χρήση του ΕΣΜΦΑ, τα οποία αποτελούν

επιπλέον κόστος του Διαχειριστή. Ο υπολογισμός των χρεώσεων χρήσης ΕΣΜΦΑ και της εγκατάστασης ΥΦΑ καθορίζεται στον Κανονισμό Τιμολόγησης Βασικών Δραστηριοτήτων του ΕΣΦΑ και στο Τιμολόγιο Χρήσης του ΕΣΦΑ (σχετικά 4 και 5). Το Κόστος Χρήσης ΕΣΦΑ για την περίοδο 01.01.2025-01.01.2026 υπολογίζεται σύμφωνα με τα οριζόμενα στο άρθρο 48 του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΦΑ και ανακτάται από τους Χρήστες σύμφωνα με το άρθρο 56 του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΦΑ, αποκλειστικά για τις Ημέρες εκείνες κατά τις οποίες ο Διαχειριστής θα προχωρήσει σε έγχυση ποσότητας φυσικού αερίου στο ΕΣΜΦΑ στο πλαίσιο Πράξεων Εξισορρόπησης.

Επειδή, για το χρονικό διάστημα 01.01.2025-01.01.2026 το Κόστος Προμήθειας ΥΦΑ και το Κόστος Χρήσης ΕΣΦΑ αποτελούν ημερήσιο κόστος του Διαχειριστή, αποκλειστικά για τις Ημέρες εκείνες κατά τις οποίες ο Διαχειριστής θα προχωρήσει σε έγχυση ποσότητας φυσικού αερίου στο ΕΣΜΦΑ στο πλαίσιο Πράξεων Εξισορρόπησης.

Κατόπιν των ανωτέρω και σύμφωνα με αυτά, αποφασίζει:

1. Την έγκριση των τιμών των παραμέτρων που υπεισέρχονται στον υπολογισμό του κόστους εξισορρόπησης φορτίου του ΕΣΜΦΑ και του τρόπου κατανομής του κόστους εξισορρόπησης στους Χρήστες για το Έτος 2025, σύμφωνα με την ακόλουθη εισήγηση της ΔΕΣΦΑ Α.Ε., όπως επισυνάπτεται στην παρούσα απόφαση ως Παράρτημα.

2. Τη δημοσίευση της παρούσας στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ

ΕΙΣΗΓΗΣΗ Δ.Ε.Σ.Φ.Α.

ΕΠΙ ΚΑΘΟΡΙΣΜΟΥ ΧΡΕΩΣΕΩΝ ΑΠΟΡΡΕΟΥΣΩΝ ΑΠΟ

ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΕΣ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ ΤΟΥ Ε.Σ.Μ.Φ.Α. για την περίοδο 01.01.2025 07:00 έως 01.01.2026 07:00

- Ιούνιος 2025

Λαμβάνοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις του ν. 4001/2011 (Α' 179/22.08.2011) και ιδίως τα άρθρα 68.2.γα και 88
2. Την υπό στοιχεία Ε-59/2023 απόφαση του Κλάδου Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ για την τροποποίηση του Κανονισμού για τη Μεθοδολογία του Απαιτούμενου Εσόδου και των Τιμολογίων των δραστηριοτήτων του Διαχειριστή του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου (Β' 4192/29.06.2023) καθώς και το εγκεκριμένο Τιμολόγιο Χρήσης του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου του 2024 (Β' 7096/18.12.2023).
3. Τις διατάξεις της 9 ης Αναθεώρησης του Κώδικα Διαχείρισης Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου (Β' 5773/04.10.2023) όπως ισχύει
4. Την υπό στοιχεία Ε-148/2024 απόφαση της ΡΑΑΕΥ (Β' 3970/08.07.2024) με την οποία εγκρίθηκε ο Ετήσιος Σχεδιασμός Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για το Έτος 2025.
5. Την υπό στοιχεία C2098/24 Σύμβαση μεταξύ ΔΕΣΦΑ και MOTOR OIL (HELLAS) CORINTH REFINERIES S.A με θέμα «Συμβάσεις Υπηρεσιών Εξισορρόπησης του Εθνικού Συστήματος Μεταφοράς Φυσικού Αερίου (ΕΣΜΦΑ) για την περίοδο 01.01.2025 07:00 -01.01.2026 07:00»
6. Την υπό στοιχεία C2099/24 Σύμβαση μεταξύ ΔΕΣΦΑ και DEPA Commercial S.A με θέμα «Συμβάσεις Υπηρεσιών Εξισορρόπησης του Εθνικού Συστήματος Μεταφοράς Φυσικού Αερίου (ΕΣΜΦΑ) για την περίοδο 01.01.2025 07:00 -01.01.2026 07:00»
7. Την υπό στοιχεία C2100/24 Σύμβαση μεταξύ ΔΕΣΦΑ και METLEN ENERGY & METALS S.A. με θέμα «Συμβάσεις Υπηρεσιών Εξισορρόπησης του Εθνικού Συστήματος Μεταφοράς Φυσικού Αερίου (ΕΣΜΦΑ) για την περίοδο 01.01.2025 07:00 -01.01.2026 07:00»
8. Την υπό στοιχεία C2101/24 Σύμβαση μεταξύ ΔΕΣΦΑ και PUBLIC POWER CORPORATION S.A. με θέμα «Συμβάσεις Υπηρεσιών Εξισορρόπησης του Εθνικού Συστήματος Μεταφοράς Φυσικού Αερίου (ΕΣΜΦΑ) για την περίοδο 01.01.2025 07:00 -01.01.2026 07:00»
9. Την υπό στοιχεία C2102/24 Σύμβαση μεταξύ ΔΕΣΦΑ και HERON S.A. ENERGY SERVICES με θέμα «Συμβάσεις Υπηρεσιών Εξισορρόπησης του Εθνικού Συστήματος Μεταφοράς Φυσικού Αερίου (ΕΣΜΦΑ) για την περίοδο 01.01.2025 07:00 -01.01.2026 07:00»

ο Διαχειριστής του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου (ΔΕΣΦΑ Α.Ε.) προκειμένου για τη μεθοδολογία υπολογισμού και την ανάκτηση του Κόστους Εξισορρόπησης του Εθνικού Συστήματος Μεταφοράς Φυσικού Αερίου (ΕΣΜΦΑ) για την περίοδο 01.01.2025 07:00 έως 01.01.2026 07:00, εισηγείται τα κάτωθι.

A. ΚΟΣΤΟΣ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΥΦΑ ΓΙΑ ΤΗΝ ΠΕΡΙΟΔΟ 1.1.2025 07:00 ΕΩΣ 1.1.2026 07:00

Σύμφωνα με τις υπ' αριθμόν C2098/24, C2099/24, C2100/24, C2101/24 και C2102/24 Συμβάσεις μεταξύ ΔΕΣΦΑ και MOTOR OIL (HELLAS) CORINTH REFINERIES S.A, DEPA Commercial S.A., METLEN ENERGY & METALS S.A., PUBLIC POWER CORPORATION S.A., HERON S.A. ENERGY SERVICES αντίστοιχα, με θέμα: «Supply of LNG Quantity for Balancing Services of the Hellenic Natural Gas Transmission System for the period 01.01.2025 07:00 – 01.01.2026 07:00» η τιμή προμήθειας ΥΦΑ (BGUP) υπολογίζεται από τον τύπο:

$$BGUP = [RP + K] \text{ €/kWh}$$

όπου:

-RP τιμή ίση με τον δείκτη EEX Day European Gas Spot Index (EEX Day EGSI) για την παράδοση Φυσικού Αερίου κατά την Ημέρα ανακοίνωσης του σχετικού Αιτήματος Προμήθειας (Request for Supply) στο εικονικό σημείο συναλλαγών Title Transfer Facility (TTF) όπως αυτή δημοσιεύεται στην ιστοσελίδα του European Energy Exchange Group [<https://www.eex.com/en/market-data/natural-gas/indices>], επί τον συντελεστή 0,001 για τη μετατροπή από MWh σε kWh

-K συντελεστής εκφρασμένος σε €/kWh ο οποίος προσδιορίζεται στην εκάστοτε οικονομική προσφορά την οποία εκδίδει ο προμηθευτής σε ικανοποίηση αντίστοιχου Αιτήματος Προμήθειας του Διαχειριστή.

Ο Διαχειριστής αποστέλλει, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο Άρθρο 3 των ανωτέρω συμβάσεων προμήθειας Αερίου Εξισορρόπησης, Αίτημα Προμήθειας προς τους Προμηθευτές, με το οποίο οι τελευταίοι καλούνται, μέσα σε συγκεκριμένο χρονικό διάστημα που ορίζεται από το Διαχειριστή στο εν λόγω αίτημα, είτε να κάνουν αποδεκτό το αίτημα, ορίζοντας κατ' ελάχιστο την τιμή του συντελεστή K, την ποσότητα προμήθειας και την ημερομηνία παράδοσης, είτε να αρνηθεί την προμήθεια ΥΦΑ για σκοπούς εξισορρόπησης.

Ο τρόπος αποδοχής των ανωτέρω προσφορών από το Διαχειριστή ορίζεται στο Άρθρο 3 των ανωτέρω συμβάσεων.

Το κόστος προμήθειας ΥΦΑ, το οποίο προκύπτει από την Ποσότητα Φυσικού Αερίου που παραδίδεται στο ΕΣΦΑ στο πλαίσιο των ανωτέρω Συμβάσεων επί την τιμή BGUP ανακτάται μέσω της διαδικασίας ισοσκελισμού του Λογαριασμού Εκκαθάρισης Εξισορρόπησης που τηρεί ο Διαχειριστής, όπως η διαδικασία αυτή ορίζεται στο Άρθρο 56 του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΦΑ.

**Β. ΕΚΤΙΜΗΣΗ ΚΟΣΤΟΥΣ ΧΡΗΣΗΣ ΤΟΥ ΕΣΜΦΑ ΚΑΙ ΤΗΣ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΥΦΑ ΓΙΑ ΤΗΝ ΠΕΡΙΟΔΟ
1.1.2025 07:00 ΕΩΣ 1.1.2026 07:00**

Το «Κόστος Χρήσης ΕΣΦΑ για σκοπούς Εξισορρόπησης» για την εν λόγω περίοδο υπολογίζεται σύμφωνα με τα οριζόμενα στο άρθρο 48 του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΦΑ και ανακτάται από τους Χρήστες μέσω της διαδικασίας ισοσκελισμού του Λογαριασμού Εκκαθάρισης Εξισορρόπησης σύμφωνα με τα οριζόμενα στο Άρθρο 56 του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΦΑ.

Σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παράγραφο 5Δ του άρθρου 47 του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΦΑ, όπως ισχύει ο Διαχειριστής υποβάλλει στη ΡΑΕ «*εκτίμηση σχετικά με το κόστος χρήσης από το Διαχειριστή του ΕΣΜΦΑ ή Εγκατάστασης ΥΦΑ ή Εγκατάστασης Αποθήκευσης του ΕΣΜΦΑ για σκοπούς εξισορρόπησης φορτίου*».

Στον ακόλουθο πίνακα παρατίθεται σχετική εκτίμηση του κόστους χρήσης ΕΣΦΑ για σκοπούς εξισορρόπησης.

Για την εν λόγω εκτίμηση έχουν ληφθεί υπόψη οι δεσμεύσεις δυναμικότητας αεριοποίησης της Εγκατάστασης ΥΦΑ και ισόποσης δέσμευσης δυναμικότητας μεταφοράς στο Σημείο Εισόδου Αγία Τριάδα που αντιστοιχούν στις εκτιμώμενες ποσότητες φυσικού αερίου για σκοπούς εξισορρόπησης μέσω χρήσης υπηρεσιών εξισορρόπησης, σύμφωνα με τον εγκεκριμένο Ετήσιο Σχεδιασμό Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για το Έτος 2025.

2025	Αγορά Αερίου Εξισορρόπησης μέσω Υπηρεσιών Εξισορρόπησης (kWh)	Ημερήσιος συντελεστής Β	ΣΔΜι+ΣΔΥ (€/kWh/h/y)	Κόστος Χρήσης ΕΣΦΑ
Ιανουάριος	8.440.839	2,9714	5,6348013	16.133 €
Φεβρουάριος	0	2,9714	5,6348013	0 €
Μάρτιος	0	2,9714	5,6348013	0 €
Απρίλιος	0	2,9714	5,6348013	0 €
Μάιος	0	2,9714	5,6348013	0 €
Ιούνιος	6.147.802	2,9714	5,6348013	11.750 €
Ιούλιος	2.922.923	2,9714	5,6348013	5.587 €
Αύγουστος	0	2,9714	5,6348013	0 €
Σεπτέμβριος	3.642.722	2,9714	5,6348013	6.962 €
Οκτώβριος	0	2,9714	5,6348013	0 €
Νοέμβριος	6.653.902	2,9714	5,6348013	12.718 €
Δεκέμβριος	8.001.745	2,9714	5,6348013	15.294 €
Συνολικά	35.809.933			68.445 €

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 26 Ιουνίου 2025

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 αιτήματος στην ηλεκτρονική διεύθυνση feksales@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 στην ηλεκτρονική διεύθυνση feksales@et.gr.
 - 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.
 - Υπάρχει δυνατότητα ετήσιας συνδρομής οποιουδήποτε τεύχους σε έντυπη μορφή μέσω του Τμήματος Πωλήσεων και Συνδρομητών.

• Τρόποι αποστολής κειμένων προς δημοσίευση:

A. Αποστολή των εγγράφων προς δημοσίευση στο ΦΕΚ στην ηλεκτρονική διεύθυνση <https://eservices.et.gr>. Σχετικές εγκύκλιοι και οδηγίες στην ηλεκτρονική διεύθυνση του Εθνικού Τυπογραφείου (www.et.gr) στη διαδρομή **Ανακοινώσεις** → **Εγκύκλιοι**.

B. 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 Δημοσίευματος (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, 10432 Αθήνα**

ΤΗΛΕΦΩΝΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ: 210 5279000

Ιστότοπος: **www.et.gr**

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

Αποστολή εγγράφων προς δημοσίευση στο ΦΕΚ στην ηλεκτρονική διεύθυνση

<https://eservices.et.gr>

ΕΞΥΠΗΡΕΤΗΣΗ ΚΟΙΝΟΥ

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

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

Παραλαβή Δημοσιευτέας Ύλης: (Ισόγειο, τηλ. 210 5279139)

Ωράριο για το κοινό: Δευτέρα έως και Παρασκευή: 8:00 - 13:30

