



ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

5 Οκτωβρίου 2023

ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ

Αρ. Φύλλου 5828

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. απόφ. Ε-146/2023

Έγκριση Παραμέτρων Ετήσιου Προγραμματισμού ΥΦΑ για τα Έτη 2024-2038.

Ο ΚΛΑΔΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΤΗΣ ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗΣ ΑΡΧΗΣ
ΑΠΟΒΛΗΤΩΝ, ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΥΔΑΤΩΝ

Κατά την τακτική συνεδρίαση της Σύμβουλής του, στην έδρα της Αρχής, την 21η Σεπτεμβρίου 2023, και λαμβάνοντας υπόψη:

1. Τον ν. 5037/2023 «Μετονομασία της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας σε Ρυθμιστική Αρχή Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων και διεύρυνση του αντικειμένου 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), όπως τροποποιήθηκε με τον ν. 5043/2023 «Ρυθμίσεις σχετικά με τους Οργανισμούς Τοπικής Αυτοδιοίκησης α' και β' βαθμού - Διατάξεις για την ευζωία των ζώων συντροφιάς - Διατάξεις για το ανθρώπινο δυναμικό του δημοσίου τομέα - Λοιπές ρυθμίσεις του Υπουργείου Εσωτερικών και άλλες επείγουσες διατάξεις» (Α' 91) και ιδίως το άρθρο 121 αυτού.

2. Τον ν. 4001/2011 «Για τη λειτουργία των Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις» (Α' 179), (εφεξής «Νόμος») όπως ισχύει, και ιδίως των άρθρων 68 και 69 αυτού.

3. Την Οδηγία 2009/73/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 13ης Ιουλίου 2009 «Σχετικά με τους κοινούς κανόνες για την εσωτερική αγορά Φυσικού Αερίου και την κατάργηση της Οδηγίας 2003/55/ΕΚ» (ΕΕ L 211/14.8.2009).

4. Την υπό στοιχεία Δ1/Α/5346/22.03.2010 απόφαση του Υφυπουργού Περιβάλλοντος Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής με θέμα «Κώδικας Διαχείρισης του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου» (Β' 379), (εφεξής ο «Κώδικας» 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) και 822/2022 (Β' 69) αποφάσεις της ΡΑΕ.

5. Την υπ' αρ. 1436/2020 απόφαση της ΡΑΕ «Έγκριση Εγχειριδίου Δημοπρασιών Υδρογονανθράκων Φυσικού Αερίου» (Β' 4803) όπως τροποποιήθηκε με την υπ' αρ. 736/2021 (Β' 4634) απόφαση της Αρχής.

6. Την υπό στοιχεία Ε-59/2023 απόφαση της ΡΑΕ με θέμα «Τροποποίηση του Κανονισμού για τη Μεθοδολογία του Απαιτούμενου Εσόδου και των Τιμολογίων των δραστηριοτήτων του Διαχειριστή του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου - Έκτα Αναθεώρηση» (Β' 4192) όπως διορθώθηκε στις 21.07.2023 (Β' 4665) (εφεξής, ο «Κανονισμός Τιμολόγησης»).

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

8. Τις υπ' αρ. 1513/2020, 777/2021 και 803/2022 αποφάσεις ΡΑΕ με τις οποίες εγκρίθηκαν οι Παράμετροι του Ετήσιου Προγραμματισμού ΥΦΑ για το έτος 2021 (Β' 5094), για τα έτη 2022-2026 (Β' 4877) και για τα έτη 2023-2027 (Β' 5605).

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

10. Το υπ' αρ. 4221/01.06.2023 (ΡΑΕΥ Ι-351517/02.06.2023) έγγραφο του ΔΕΣΦΑ με θέμα «Παράμετροι του Ετήσιου Προγραμματισμού ΥΦΑ για τα έτη 2024-2038».

11. Την υπ' αρ. 4560/23.06.2023 επιστολή του ΔΕΣΦΑ με θέμα «Τροποποίηση Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΦΑ, Εγχειριδίου Δημοπρασιών ΥΦΑ και Εγχειριδίου Εξισορρόπησης» (αριθμ. πρωτ. ΡΑΕΥ Ι-352929/26.06.2023).

12. Το υπ' αρ. 4712/05.07.2022 (ΡΑΑΕΥ Ι-358534/05.07.2023) έγγραφο του ΔΕΣΦΑ με θέμα «Παράμετροι του Ετήσιου Προγραμματισμού ΥΦΑ για τα Έτη 2024-2038».

13. Τις απόψεις που υποβλήθηκαν στο πλαίσιο της δημόσιας διαβούλευσης που διενήργησε η ΡΑΑΕΥ για την τροποποίηση του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΦΑ, των Εγχειριδίων Δημοπρασιών ΥΦΑ και Εξισορρόπησης καθώς και των Παραμέτρων Ετήσιου Προγραμματισμού ΥΦΑ για τα έτη 2024-2038, το διάστημα 30.06.2023 - 31.07.2023, ήτοι τα υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ έγγραφα: Ι-354864/27.07.2023 της «ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ», Ι-355303/1.08.2023 της «ΔΕΠΑ Α.Ε. (ΕΜΠΙΣΤΕΥΤΙΚΟ)» και Ι-355303/1.08.2023 της «ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ ΕΛΛΑΣ ΔΙΥΛΙΣΤΗΡΙΑ ΚΟΡΙΝΘΟΥ Α.Ε.».

14. Την από 23.08.2023 ηλεκτρονική επιστολή της ΡΑΑΕΥ με θέμα «Απόψεις ΔΕΣΦΑ Α.Ε. επί των σχολίων της δημόσιας διαβούλευσης για την τροποποίηση του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΦΑ και των εγχειριδίων εξισορρόπησης και δημοπρασιών ΥΦΑ» (αριθμ. πρωτ. ΡΑΑΕΥ Ο-104694/08.09.2023).

15. Την από 12.09.2023 ηλεκτρονική επιστολή του ΔΕΣΦΑ με θέμα «Απόψεις ΔΕΣΦΑ Α.Ε. επί των σχολίων της δημόσιας διαβούλευσης για την τροποποίηση του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΦΑ και των εγχειριδίων εξισορρόπησης και δημοπρασιών ΥΦΑ» (αριθμ. πρωτ. ΡΑΑΕΥ Ι-357591/12.09.2023).

16. Την υπ' αρ. 5523/12.09.2023 επιστολή του ΔΕΣΦΑ με θέμα «Παράμετροι του Ετήσιου Προγραμματισμού ΥΦΑ για τα έτη 2024-2038 (Αναθ. 02)» (αριθμ. πρωτ. ΡΑΑΕΥ Ι-357630/13.09.2023).

17. Την υπό στοιχεία Ε-143/2023 απόφαση της ΡΑΑΕΥ με θέμα «Τροποποίηση του Κώδικα Διαχείρισης του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου».

18. Την υπό στοιχεία Ε-144/2023 απόφαση της ΡΑΕ «Τροποποίηση Εγχειριδίου Δημοπρασιών Υγροποιημένου Φυσικού Αερίου».

19. Την επικοινωνία μεταξύ της ομάδας εργασίας της ΡΑΕ και της ομάδας εργασίας του Διαχειριστή για την από κοινού επεξεργασία της πρότασης του Διαχειριστή, των σχολίων της δημόσιας διαβούλευσης και τη διαμόρφωση του τελικού κειμένου για το Εγχειρίδιο Δημοπρασιών ΥΦΑ.

20. Το γεγονός ότι οι κανονιστικού χαρακτήρα αποφάσεις της Αρχής δημοσιεύονται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο άρθρο 32 παρ. 1 ν. 4001/2011.

21. Τον ν. 3861/2010 «Ενίσχυση της διαφάνειας με την υποχρεωτική ανάρτηση νόμων και πράξεων των κυβερνητικών, διοικητικών και αυτοδιοικητικών οργάνων στο διαδίκτυο "Πρόγραμμα Διαύγεια" και άλλες διατάξεις» (Α' 112) όπως ισχύει, και ιδίως τη διάταξη του άρθρου 2 παρ. 4 περ. 4 αυτού.

22. Το γεγονός ότι από την παρούσα απόφαση δεν προκαλείται επιβάρυνση στον κρατικό προϋπολογισμό.

Σκέφτηκε ως εξής:

Επειδή, σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παρ. 1 του άρθρου 68 του Νόμου (σχετικό 1): «Ο ΔΕΣΦΑ ΑΕ λειτουργεί, συντηρεί, διαχειρίζεται, εκμεταλλεύεται και αναπτύσσει

το ΕΣΦΑ και τις διασυνδέσεις που εντάσσονται σε αυτό, προκειμένου το ΕΣΦΑ να είναι οικονομικά αποδοτικό, τεχνικά άρτιο και ολοκληρωμένο, ώστε να εξυπηρετούνται οι ανάγκες των Χρηστών σε Φυσικό Αέριο, κατά τρόπο ασφαλή, επαρκή, αξιόπιστο και οικονομικά αποδοτικό και να διασφαλίζεται η λειτουργία μίας ενιαίας αγοράς φυσικού αερίου στην Ευρωπαϊκή Ένωση και η προστασία του περιβάλλοντος».

Επειδή, σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παρ. 1 και στην παρ. 2 του άρθρου 69 του Νόμου: «Με απόφαση της ΡΑΕ, ύστερα από εισήγηση του ΔΕΣΦΑ ΑΕ, θεσπίζεται ο Κώδικας Διαχείρισης του ΕΣΦΑ, σύμφωνα με τον οποίο διενεργείται η διαχείριση, η συντήρηση και η ανάπτυξη του ΕΣΦΑ. Ο Κώδικας αυτός δημοσιεύεται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως 2. Με τον Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΦΑ ρυθμίζονται ιδίως: (α) Οι όροι, οι προϋποθέσεις, οι τεχνικές λεπτομέρειες και οι ελάχιστες απαιτούμενες λειτουργικές προδιαγραφές για την πρόσβαση των Χρηστών στο ΕΣΦΑ (β) Η διαδικασία, οι όροι, οι προϋποθέσεις και οι περιορισμοί σχετικά με τη δέσμευση και αποδέσμευση δυναμικότητας του ΕΣΦΑ από τους Χρήστες, καθώς και την περαιτέρω εκχώρηση της δεσμευμένης μεταφορικής ικανότητας ή δυναμικότητας, αντίστοιχα, σε άλλους Χρήστες. (γ) Η διαχείριση των σημείων εισαγωγής Φυσικού Αερίου στο ΕΣΦΑ [...]».

Επειδή, σύμφωνα με την παρ. 5 του άρθρου 69 του Νόμου: «Με απόφαση της ΡΑΕ εγκρίνονται οι μεθοδολογίες, οι υπολογισμοί, οι ειδικές εγκρίσεις και οι λεπτομέρειες που απαιτούνται για την εφαρμογή του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΦΑ, τις οποίες καταρτίζει ο ΔΕΣΦΑ Α.Ε.».

Επειδή, σύμφωνα με την παρ. 1 του άρθρου 83 του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΦΑ (σχετικό Σφάλμα! Το αρχείο προέλευσης της αναφοράς δεν βρέθηκε.), όπως τροποποιήθηκε πρόσφατα με την υπό στοιχεία Ε-143 απόφαση της ΡΑΑΕΥ (σχετικό 17): «... ο Διαχειριστής υποβάλλει στη ΡΑΕ προς έγκριση την πρότασή του σχετικά με τις ακόλουθες παραμέτρους του Ετήσιου Προγραμματισμού ΥΦΑ που αφορά στα επόμενα δεκαπέντε (15) έτη: Α) Τις ημερομηνίες διεξαγωγής της Δημοπρασίας ΥΦΑ για κάθε ένα από τα Έτη στα οποία αφορά ο Ετήσιος Προγραμματισμός ΥΦΑ, λαμβάνοντας υπόψη τα ακόλουθα: [...] ii) Το Στάδιο ΙΙ της Α' Φάσης της Δημοπρασίας ΥΦΑ για κάθε έτος στο οποίο αφορά ο Ετήσιος Προγραμματισμός ΥΦΑ εκκινεί την επόμενη εργάσιμη ημέρα από τη λήξη του Σταδίου Ι για το αντίστοιχο Έτος. iii) Η έναρξη της Β' Φάσης της Δημοπρασίας ΥΦΑ για κάθε Έτος στο οποίο αφορά ο Ετήσιος Προγραμματισμός ΥΦΑ απέχει τουλάχιστον μία (1) εργάσιμη ημέρα από τη λήξη της Α' Φάσης Δημοπρασίας για το αντίστοιχο έτος. Β) Κατάλογο με τις προσφερόμενες Τυποποιημένες Χρονοθυρίδες ΥΦΑ και τυχόν προσφερόμενες Σειρές Χρονοθυρίδων για κάθε ένα από τα Έτη στα οποία αφορά ο Ετήσιος Προγραμματισμός ΥΦΑ, με προσδιορισμό της Ημέρας Εκφόρτωσης κάθε Χρονοθυρίδας. Γ) Τις ημερομηνίες έναρξης και λήξης των Περιόδων Προγραμματισμού για κάθε ένα από τα έτη στα οποία αφορά ο Ετήσιος Προγραμματισμός ΥΦΑ. Δ) Την Οριακή Τιμή για κάθε Φάση της Δημοπρασίας ΥΦΑ. Ε) Το μείζον και έλασσον βήμα αύξησης του τιμήματος κατά τη διαδικασία αυξανόμενου

τιμήματος προσφορών. ΣΤ) Τη μέγιστη χρονική διάρκεια της διαδικασίας αυξανόμενου τιμήματος προσφορών της Β' Φάσης. Η ΡΑΕ θέτει την πρόταση του Διαχειριστή σε δημόσια διαβούλευση διάρκειας τουλάχιστον τριάντα (30) ημερών.».

Επειδή, ο Διαχειριστής υπέβαλε την πρότασή του για τις Παραμέτρους του Ετήσιου Προγραμματισμού ΥΦΑ για τα έτη 2024-2038 με το σχετικό 10. Καθώς η πρότασή του αφορά στη διεξαγωγή δημοπρασιών για δεκαπέντε έτη και διαφοροποιείται σε σχέση με τις προβλέψεις του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΦΑ ως ίσχυε μέχρι τότε (σχετικό 4), σύμφωνα με τις οποίες προβλεπόταν διεξαγωγή δημοπρασιών για πέντε έτη, ενημέρωσε την Αρχή ότι θα αποστείλει πρόταση τροποποίησης του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΦΑ και του Εγχειριδίου Δημοπρασιών ΥΦΑ, η οποία και εστάλη με το σχετικό 11.

Επειδή, η εισήγηση του Διαχειριστή για τις παραμέτρους του Ετήσιου Προγραμματισμού ΥΦΑ, η οποία τροποποιήθηκε με το σχετικό 12 αναφορικά με τους συντελεστές χρέωσης για το έτος 2024 τέθηκε σε δημόσια διαβούλευση (σχετικό 13) χωρίς να υπάρχουν σχόλια επί αυτής.

Επειδή, η τελική εισήγηση του Διαχειριστή για τις Παραμέτρους του Ετήσιου Προγραμματισμού ΥΦΑ των ετών 2024-2038 (σχετικό 16) αναθεωρήθηκε ως προς την Ημερομηνία Διεξαγωγής των Δημοπρασιών καθώς ο Διαχειριστής αιτήθηκε τη μετάθεση έναρξης διεξαγωγής της Δημοπρασίας ΥΦΑ για το πρώτο Έτος Δημοπρασιών στις 9 Οκτωβρίου κατά παρέκκλιση των οριζόμενων στη παρ. 1 σημείο Αι) του άρθρου 83 του Κώδικα (σχετικό 4).

Επειδή, με την υπό στοιχεία Ε-143/2023 απόφαση της Αρχής (σχετικό 17) τροποποιήθηκε η απώτατη ημερομηνία έναρξης των Δημοπρασιών ΥΦΑ από 1η Οκτωβρίου σε 1η Νοεμβρίου.

Επειδή, η τελική εισήγηση του Διαχειριστή (σχετικό 16) για τις παραμέτρους του Ετήσιου Προγραμματισμού ΥΦΑ για τα έτη 2024-2038 περιλαμβάνει όλα τα στοιχεία που αναφέρονται στα υπό Α) έως και ΣΤ) στοιχεία του άρθρου 83 παρ. 1 του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΦΑ.

Επειδή, σύμφωνα με τις παραγράφους 1 και 4 του άρθρου 82Α του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΦΑ, για τον προσδιορισμό των χαρακτηριστικών και του αριθμού των τυποποιημένων χρονοθυρίδων ΥΦΑ, ο Διαχειριστής λαμβάνει υπόψη, μεταξύ άλλων, τα τεχνικά χαρακτηριστικά και τους λειτουργικούς περιορισμούς της Εγκατάστασης ΥΦΑ, το μέγεθος Φορτίων ΥΦΑ τα οποία εκφορτώθηκαν στην Εγκατάσταση ΥΦΑ κατά το Έτος εκπόνησης του Ετήσιου Προγραμματισμού ΥΦΑ και τα δύο προηγούμενα Έτη, την ανάγκη μεγιστοποίησης της χρήσης της Εγκατάστασης ΥΦΑ και την ισότιμη πρόσβαση των Χρηστών ΥΦΑ σε αυτή. Για τον καθορισμό δε των Περιόδων Προγραμματισμού, ο Διαχειριστής λαμβάνει υπόψη του, ιδίως, την ετήσια και εποχική ζήτηση Φυσικού Αερίου στο ΕΣΦΑ κατά την τελευταία τριετία.

Επειδή, ο Διαχειριστής προτείνει μια Περίοδο Προγραμματισμού ανά Έτος και για τα δεκαπέντε Έτη της διαδικασίας του Ετήσιου Προγραμματισμού καθώς η μέση εθνική ζήτηση για τα τελευταία τρία χρόνια (2020-2022) δεν υποδεικνύει διακριτές περιόδους ζήτησης.

Επειδή, ο Διαχειριστής, στην τελική εισήγησή του (σχετικό 16) λαμβάνοντας υπόψη ότι ήδη από παλαιότερες διαδικασίες έχουν δεσμευτεί χρονοθυρίδες για τα έτη 2024 έως 2027, προτείνει τα ακόλουθα:

α) Στο στάδιο Ι της Α' φάσης των δημοπρασιών για το 2024 δεν θα διατεθούν Σειρές Χρονοθυρίδων ενώ για το 2025 θα διατεθεί μια (1) Σειρά, η οποία περιλαμβάνει πέντε (5) φορτία 1.000.000 MWh φυσικού αερίου. Για τα έτη 2026-2027 οι Σειρές χρονοθυρίδων που διατίθενται είναι δύο (2) και η κάθε μία περιλαμβάνει πέντε (5) φορτία 1.000.000 MWh φυσικού αερίου ενώ για τα έτη 2028-2038 οι Σειρές είναι τέσσερις (4), οι τρεις αφορούν σε πέντε φορτία 1.000.000 MWh και η μια σε οκτώ (8) φορτία 500.000 MWh.

β) Στο στάδιο ΙΙ της Α' Φάσης τη διεξαγωγή δημοπρασιών για τη δέσμευση συνολικά πέντε (5) τυποποιημένων χρονοθυρίδων ΥΦΑ για το έτος 2024, έξι (6) για το έτος 2025, δώδεκα (12) για το έτος 2026, δεκατριών (13) για το έτος 2027 και είκοσι ενός (21) για τα έτη 2028-2038 λαμβάνοντας υπόψη ότι ήδη από παλαιότερες διαδικασίες έχουν δεσμευτεί χρονοθυρίδες για τα έτη 2024 έως 2027.

γ) Η περίοδος προσωρινής αποθήκευσης αντιστοιχεί σε 13 ημέρες τους χειμερινούς μήνες (Ιανουάριο, Φεβρουάριο και Δεκέμβριο) και σε 18 ημέρες τους υπόλοιπους εννέα μήνες του έτους.

Επειδή, σύμφωνα με την εισήγηση του Διαχειριστή οι χρονοθυρίδες που θα διατεθούν αφορούν στην εκφόρτωση 3,5 TWh φυσικού αερίου για το Έτος 2024, 9,5 TWh για το Έτος 2025, 19 TWh για το Έτος 2026, 19,5 TWh για το Έτος 2027 και 36,5 TWh για τα Έτη 2028-2038, ποσότητες αντίστοιχες με τις ποσότητες που διατέθηκαν κατά τις προηγούμενες διαδικασίες ετήσιου προγραμματισμού ΥΦΑ λαμβάνοντας υπόψη και τις χρονοθυρίδες που έχουν δεσμευτεί από προηγούμενες διαδικασίες ετήσιου προγραμματισμού. Σημειώνεται ότι την τελευταία τριετία στην εγκατάσταση ΥΦΑ στη Ρεβυθούσα εκφορτώθηκαν ποσότητες φυσικού κατά μέσο όρο 29,6 TWh ετησίως. Ειδικότερα το 2019 εκφορτώθηκαν 31, 4 TWh, το 2020 32,6 TWh, το 2021 24,7 TWh και το 2022 39,2 TWh με βάση τα ετήσια στοιχεία λειτουργίας του ΔΕΣΦΑ ενώ ήδη το πρώτο οκτάμηνο του 2023 οι παραδόσεις φυσικού αερίου στην Αγία Τριάδα έχουν ανέλθει σε 23,6 TWh.

Επειδή, οι προσφερόμενες χρονοθυρίδες αφορούν πλοία των 0,5 TWh και 1 TWh προκειμένου να καλύπτεται η διασπορά των χαρτοφυλακίων των Χρηστών με μεγαλύτερο ή μικρότερο μερίδιο στην αγορά φυσικού αερίου, και τα διαφορετικά μεγέθη φορτίων ΥΦΑ που έχουν εκφορτωθεί στην Εγκατάσταση ΥΦΑ Ρεβυθούσας, κατά τα τελευταία έτη.

Επειδή, η εισήγηση του Διαχειριστή είναι σε συμφωνία με τον Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΦΑ, τον Κανονισμό Τιμολόγησης και το Εγχειρίδιο Δημοπρασιών ΥΦΑ. Ειδικότερα, η προτεινόμενη από το Διαχειριστή Οριακή Τιμή για κάθε φάση της δημοπρασίας είναι σύμφωνη με το εγκεκριμένο Τιμολόγιο Χρήσης ΕΣΦΑ (σχετικό 6) για το έτος 2024 και προκύπτει ως άθροισμα της τιμής αναφοράς στο σημείο εισόδου ΥΦΑ και της τιμής αναφοράς στην Εγκατάσταση ΥΦΑ, επί του αθροίσματος των ημερών

της περιόδου προσωρινής αποθήκευσης και της ημέρας εκφόρτωσης, προς το πλήθος των ημερών του έτους επί τον συντελεστή Βραχυχρόνιας Χρήσης που αντιστοιχεί στο πλήθος των ημερών για το οποίο δεσμεύεται δεσμοποιημένη δυναμικότητα.

Επειδή, σύμφωνα με το άρθρο 11 του Εγχειριδίου Δημοπρασιών ΥΦΑ (σχετικό 18), ο Διαχειριστής υποβάλλει στη ΡΑΕ εντός τριάντα ημερών από το πέρας των δημοπρασιών Έκθεση στην οποία περιλαμβάνονται στοιχεία για τις τυποποιημένες χρονοθυρίδες ΥΦΑ και την συμπληρωματική δυναμικότητα ΥΦΑ που κατακυρώθηκαν ανά επιτυχόντα Χρήστη, το μοναδιαίο τίμημα κάθε προσφοράς της Α' Φάσης καθώς και τις τιμές εκκαθάρισης για κάθε φάση της δημοπρασίας, τις έγκυρες προσφορές που υποβλήθηκαν από κάθε Χρήστη, τις περιπτώσεις

και τους λόγους απόρριψης μη έγκυρων προσφορών που τυχόν υποβλήθηκαν, και τις περιπτώσεις και τους λόγους ματαίωσης ή ακύρωσης δημοπρασίας, προκειμένου η ΡΑΕ να ασκήσει τις αρμοδιότητες που της έχουν ανατεθεί από το νόμο 4001/2011 για την παρακολούθηση και εποπτεία της αγοράς ενέργειας με τέτοιο τρόπο ώστε να προάγεται ο υγιής ανταγωνισμός και η εύρυθμη λειτουργία αυτής.

Για όλους τους ανωτέρω λόγους, αποφασίζει:

Α. Την έγκριση των παραμέτρων του Ετήσιου Προγραμματισμού ΥΦΑ για τα έτη 2024- 2038, σύμφωνα με το κείμενο του Προσαρτήματος της παρούσας απόφασης, το οποίο αποτελεί αναπόσπαστο τμήμα αυτής.

Β. Την ανάρτηση της παρούσας απόφασης στο Πρόγραμμα ΔΙΑΥΓΕΙΑ και στον ιστότοπο της Αρχής.

Κατάλογος προσφερόμενων Τυποποιημένων Χρονοθυρίδων ΥΦΑ & Σειρών Χρονοθυρίδων ΥΦΑ - Οριακή Τιμή των Δημοπρασιών ΥΦΑ / List of the Standard LNG Slots & Strips of Slots to be offered -Marginal Price of LNG Auctions

Έτος / Year 2024

Στάδιο Ι της Α Φάσης των Δημοπρασιών ΥΦΑ / Stage I of Phase A of the LNG Auction

Α/Α Χρονο-θυρίδας	Περίοδος Προγραμματισμού	Ημέρα	Ποσότητα ΥΦΑ (kWh)	Ποσότητα ΥΦΑ (m3)	ΠΠΑ (Ημέρες)	Χρονική Περίοδος Δέσμευσης (Ημέρες)	Οριακή Τιμή	
							(Ευρώ/kWh/ώρα/χρονική περίοδο)	(Ευρώ/kWh/Ημέρα/χρονική περίοδο)
No of Strip	Scheduling Period	Day	LNG Quantity (kWh)	LNG Quantity (m3)	Temporary Storage Period (Days)	Booking period (Days)	Marginal Price	
							(Euro/kWh/hr/period)	(Euro/kWh/Day/period)
-	-	-	-	-	-	-	-	-

Στάδιο ΙΙ της Α Φάσης των Δημοπρασιών ΥΦΑ / Stage ΙΙ of Phase Α of the LNG Auction

Περίοδος Προγραμματισμού	Ημέρα	Ποσότητα ΥΦΑ (kWh)	Ποσότητα ΥΦΑ (m3)	ΠΠΑ (Ημέρες)	Χρονική Περίοδος Δέσμευσης (Ημέρες)	Οριακή Τιμή	
						(Ευρώ/kWh/ώρα/χρονική περίοδο)	(Ευρώ/kWh/Ημέρα/χρονική περίοδο)
Scheduling Period	Day	LNG Quantity (kWh)	LNG Quantity (m3)	TSP (Days)	Booking period (Days)	Marginal Price	
						(Euro/kWh/hr/period)	(Euro/kWh/Day/period)
B	1/2/2024	500.000.000	73.855	13	14	0,3419069	0,0142461
B	12/5/2024	500.000.000	73.855	18	19	0,3767526	0,0156980
B	7/9/2024	1.000.000.000	147.710	18	19	0,3767526	0,0156980
B	11/10/2024	500.000.000	73.855	18	19	0,3767526	0,0156980
B	27/12/2024	1.000.000.000	147.710	13	14	0,3419069	0,0142461

Έτος / Year 2025

Στάδιο Ι της Α Φάσης των Δημοπρασιών ΥΦΑ /
Stage I of Phase A of the LNG Auction

Α/Α Χρονο- θυρίδας	Περίοδος Προγραμμα- τισμού	Ημέρα	Ποσότητα ΥΦΑ (kWh)	Ποσότητα ΥΦΑ (m3)	ΠΠΑ (Ημέρες)	Χρονική Περίοδος Δέσμευσης (Ημέρες)	Οριακή Τιμή	
							(Ευρώ/kWh/ ώρα/χρονική περίοδο)	(Ευρώ/kWh/ Ημέρα/χρονική περίοδο)
No of Strip	Scheduling Period	Day	LNG Quantity (kWh)	LNG Quantity (m3)	Temporary Storage Period (Days)	Booking period (Days)	Marginal Price	
							(Euro/kWh/ hr/period)	(Euro/kWh/ Day/period)
1	B	12/3/2025	1.000.000.000	147.710	18	19	0,3777848	0,015741
1	B	7/4/2025	1.000.000.000	147.710	18	19	0,3777848	0,015741
1	B	11/10/2025	1.000.000.000	147.710	18	19	0,3777848	0,015741
1	B	6/11/2025	1.000.000.000	147.710	18	19	0,3777848	0,015741
1	B	27/12/2025	1.000.000.000	147.710	13	14	0,3428436	0,0142852
Σύνολο Ποσότητας/ Sum of Quantity			5.000.000.000	738.550	Σύνολο τιμήματος/ Sum of Price		1,8539828	0,0772492

Στάδιο ΙΙ της Α Φάσης των Δημοπρασιών ΥΦΑ / Stage II of Phase A of the LNG Auction

Περίοδος Προγραμμα- τισμού	Ημέρα	Ποσότητα ΥΦΑ (kWh)	Ποσότητα ΥΦΑ (m3)	ΠΠΑ (Ημέρες)	Χρονική Περίοδος Δέσμευσης (Ημέρες)	Οριακή Τιμή	
						(Ευρώ/kWh/ ώρα/χρονική περίοδο)	(Ευρώ/kWh/ Ημέρα/χρονική περίοδο)
Scheduling Period	Day	LNG Quantity (kWh)	LNG Quantity (m3)	Temporary Storage Period (Days)	Booking period (Days)	Marginal Price	
						(Euro/kWh/ hr/period)	(Euro/kWh/ Day/period)
B	23/2/2025	500.000.000	73.855	13	14	0,3428436	0,0142852
B	28/3/2025	1.000.000.000	147.710	18	19	0,3777848	0,015741
B	12/5/2025	1.000.000.000	147.710	18	19	0,3777848	0,015741
B	14/5/2025	500.000.000	73.855	18	19	0,3777848	0,015741
B	26/9/2025	500.000.000	73.855	18	19	0,3777848	0,015741
B	21/10/2025	1.000.000.000	147.710	18	19	0,3777848	0,015741

Έτος / Year 2026

Στάδιο Ι της Α Φάσης των Δημοπρασιών ΥΦΑ /
Stage I of Phase A of the LNG Auction

Α/Α Χρονο- θυρίδας	Περίοδος Προγραμμα- τισμού	Ημέρα	Ποσότητα ΥΦΑ (kWh)	Ποσότητα ΥΦΑ (m3)	ΠΠΑ (Ημέρες)	Χρονική Περίοδος Δέσμευσης (Ημέρες)	Οριακή Τιμή	
							(Ευρώ/kWh/ ώρα/χρονική περίοδο)	(Ευρώ/kWh/ Ημέρα/χρονική περίοδο)
No of Strip	Scheduling Period	Day	LNG Quantity (kWh)	LNG Quantity (m3)	Temporary Storage Period (Days)	Booking period (Days)	Marginal Price	
							(Euro/kWh/ hr/period)	(Euro/kWh/ Day/period)
1	B	7/1/2026	1.000.000.000	147.710	13	14	0,3428436	0,0142852
1	B	1/2/2026	1.000.000.000	147.710	13	14	0,3428436	0,0142852
1	B	26/5/2026	1.000.000.000	147.710	18	19	0,3777848	0,015741
1	B	17/7/2026	1.000.000.000	147.710	18	19	0,3777848	0,015741
1	B	16/11/2026	1.000.000.000	147.710	18	19	0,3777848	0,015741
	Σύνολο Ποσότητας/ Sum of Quantity		5.000.000.000	738.550	Σύνολο τιμήματος/ Sum of Price		1,8190416	0,0757934
2	B	12/3/2026	1.000.000.000	147.710	18	19	0,3777848	0,015741
2	B	7/4/2026	1.000.000.000	147.710	18	19	0,3777848	0,015741
2	B	22/8/2026	1.000.000.000	147.710	18	19	0,3777848	0,015741
2	B	6/11/2026	1.000.000.000	147.710	18	19	0,3777848	0,015741
2	B	9/12/2026	1.000.000.000	147.710	13	14	0,3428436	0,0142852
	Σύνολο Ποσότητας/ Sum of Quantity		5.000.000.000	738.550	Σύνολο τιμήματος/ Sum of Price		1,8539828	0,0772492

Στάδιο ΙΙ της Α Φάσης των Δημοπρασιών ΥΦΑ / Stage II of Phase A of the LNG Auction

Περίοδος Προγραμμα- τισμού	Ημέρα	Ποσότητα ΥΦΑ (kWh)	Ποσότητα ΥΦΑ (m3)	ΠΠΑ (Ημέρες)	Χρονική Περίοδος Δέσμευσης (Ημέρες)	Οριακή Τιμή	
						(Ευρώ/kWh/ ώρα/χρονική περίοδο)	(Ευρώ/kWh/ Ημέρα/χρονική περίοδο)
Scheduling Period	Day	LNG Quantity (kWh)	LNG Quantity (m3)	Temporary Storage Period (Days)	Booking period (Days)	Marginal Price	
						(Euro/kWh/ hr/period)	(Euro/kWh/ Day/period)
B	12/2/2026	500.000.000	73.855	13	14	0,3428436	0,0142852
B	23/2/2026	500.000.000	73.855	13	14	0,3428436	0,0142852
B	28/3/2026	1.000.000.000	147.710	18	19	0,3777848	0,015741
B	13/4/2026	500.000.000	73.855	18	19	0,3777848	0,015741
B	12/5/2026	1.000.000.000	147.710	18	19	0,3777848	0,015741
B	14/5/2026	500.000.000	73.855	18	19	0,3777848	0,015741
B	28/8/2026	500.000.000	73.855	18	19	0,3777848	0,015741
B	17/9/2026	1.000.000.000	147.710	18	19	0,3777848	0,015741
B	23/9/2026	500.000.000	73.855	18	19	0,3777848	0,015741
B	11/10/2026	1.000.000.000	147.710	18	19	0,3777848	0,015741
B	21/10/2026	1.000.000.000	147.710	18	19	0,3777848	0,015741
B	27/12/2026	1.000.000.000	147.710	13	14	0,3428436	0,0142852

Έτος / Year 2027

Στάδιο Ι της Α Φάσης των Δημοπρασιών ΥΦΑ /
Stage I of Phase A of the LNG Auction

Α/Α Χρονο- θυρίδας	Περίοδος Προγραμμα- τισμού	Ημέρα	Ποσότητα ΥΦΑ (kWh)	Ποσότητα ΥΦΑ (m3)	ΠΠΑ (Ημέρες)	Χρονική Περίοδος Δέσμευσης (Ημέρες)	Οριακή Τιμή	
							(Ευρώ/kWh/ ώρα/χρονική περίοδος)	(Ευρώ/kWh/ Ημέρα/χρονική περίοδος)
No of Strip	Scheduling Period	Day	LNG Quantity (kWh)	LNG Quantity (m3)	Temporary Storage Period (Days)	Booking period (Days)	Marginal Price	
							(Euro/kWh/ hr/period)	(Euro/kWh/ Day/period)
1	B	14/1/2027	1.000.000.000	147.710	13	14	0,3428436	0,0142852
1	B	19/2/2027	1.000.000.000	147.710	13	14	0,3428436	0,0142852
1	B	1/7/2027	1.000.000.000	147.710	18	19	0,3777848	0,015741
1	B	12/8/2027	1.000.000.000	147.710	18	19	0,3777848	0,015741
1	B	1/12/2027	1.000.000.000	147.710	13	14	0,3428436	0,0142852
	Σύνολο Ποσότητας/ Sum of Quantity		5.000.000.000	738.550	Σύνολο τιμήματος/ Sum of Price		1,7841004	0,0743376
2	B	25/1/2027	1.000.000.000	147.710	13	14	0,3428436	0,0142852
2	B	2/3/2027	1.000.000.000	147.710	18	19	0,3777848	0,015741
2	B	21/6/2027	1.000.000.000	147.710	18	19	0,3777848	0,015741
2	B	27/7/2027	1.000.000.000	147.710	18	19	0,3777848	0,015741
2	B	20/12/2027	1.000.000.000	147.710	13	14	0,3428436	0,0142852
	Σύνολο Ποσότητας/ Sum of Quantity		5.000.000.000	738.550	Σύνολο τιμήματος/ Sum of Price		1,8190416	0,0757934

Στάδιο ΙΙ της Α Φάσης των Δημοπρασιών ΥΦΑ / Stage II of Phase A of the LNG Auction

Περίοδος Προγραμμα- τισμού	Ημέρα	Ποσότητα ΥΦΑ (kWh)	Ποσότητα ΥΦΑ (m3)	ΠΠΑ (Ημέρες)	Χρονική Περίοδος Δέσμευσης (Ημέρες)	Οριακή Τιμή	
						(Ευρώ/kWh/ ώρα/χρονική περίοδος)	(Ευρώ/kWh/ Ημέρα/χρονική περίοδος)
Scheduling Period	Day	LNG Quantity (kWh)	LNG Quantity (m3)	Temporary Storage Period (Days)	Booking period (Days)	Marginal Price	
						(Euro/kWh/ hr/period)	(Euro/kWh/ Day/period)
B	1/2/2027	1.000.000.000	147.710	13	14	0,3428436	0,0142852
B	23/2/2027	500.000.000	73.855	13	14	0,3428436	0,0142852
B	18/3/2027	500.000.000	73.855	18	19	0,3777848	0,015741
B	28/3/2027	1.000.000.000	147.710	18	19	0,3777848	0,015741
B	13/4/2027	500.000.000	73.855	18	19	0,3777848	0,015741
B	14/5/2027	500.000.000	73.855	18	19	0,3777848	0,015741
B	28/8/2027	500.000.000	73.855	18	19	0,3777848	0,015741
B	23/9/2027	500.000.000	73.855	18	19	0,3777848	0,015741
B	11/10/2027	1.000.000.000	147.710	18	19	0,3777848	0,015741
B	21/10/2027	1.000.000.000	147.710	18	19	0,3777848	0,015741
B	6/11/2027	1.000.000.000	147.710	18	19	0,3777848	0,015741
B	9/12/2027	1.000.000.000	147.710	13	14	0,3428436	0,0142852
B	31/12/2027	500.000.000	73.855	13	14	0,3428436	0,0142852

Έτος/Year 2028-2032-2036

Στάδιο Ι της Α Φάσης των Δημοπρασιών ΥΦΑ /
Stage I of Phase A of the LNG Auction

Α/Α Χρονο- θυρίδας	Περίοδος Προγραμμα- τισμού	Ημέρα	Ποσότητα ΥΦΑ (kWh)	Ποσότητα ΥΦΑ (m3)	ΠΠΑ (Ημέρες)	Χρονική Περίοδος Δέσμευσης (Ημέρες)	Οριακή Τιμή	
							(Ευρώ/kWh/ ώρα/χρονική περίοδο)	(Ευρώ/kWh/ Ημέρα/χρονική περίοδο)
No of Strip	Scheduling Period	Day	LNG Quantity (kWh)	LNG Quantity (m3)	Temporary Storage Period (Days)	Booking period (Days)	Marginal Price	
							(Euro/kWh/ hr/period)	(Euro/kWh/ Day/period)
1	B	18/1	500.000.000	73.855	13	14	0,3419069	0,0142461
1	B	5/2	500.000.000	73.855	13	14	0,3419069	0,0142461
1	B	11/6	500.000.000	73.855	18	19	0,3767526	0,015698
1	B	7/7	500.000.000	73.855	18	19	0,3767526	0,015698
1	B	2/8	500.000.000	73.855	18	19	0,3767526	0,015698
1	B	27/10	500.000.000	73.855	18	19	0,3767526	0,015698
1	B	22/11	500.000.000	73.855	18	19	0,3767526	0,015698
1	B	13/12	500.000.000	73.855	13	14	0,3419069	0,0142461
	Σύνολο Ποσότητας/ Sum of Quantity		4.000.000.000	590.840	Σύνολο τιμήματος/ Sum of Price		2,9094837	0,1212283
2	B	7/1	1.000.000.000	147.710	13	14	0,3419069	0,0142461
2	B	12/2	1.000.000.000	147.710	13	14	0,3419069	0,0142461
2	B	26/5	1.000.000.000	147.710	18	19	0,3767526	0,015698
2	B	17/7	1.000.000.000	147.710	18	19	0,3767526	0,015698
2	B	16/11	1.000.000.000	147.710	18	19	0,3767526	0,015698
	Σύνολο Ποσότητας/ Sum of Quantity		5.000.000.000	738.550	Σύνολο τιμήματος/ Sum of Price		1,8140716	0,0755862
3	B	14/1	1.000.000.000	147.710	13	14	0,3419069	0,0142461
3	B	19/2	1.000.000.000	147.710	13	14	0,3419069	0,0142461
3	B	1/7	1.000.000.000	147.710	18	19	0,3767526	0,015698
3	B	12/8	1.000.000.000	147.710	18	19	0,3767526	0,015698
3	B	1/12	1.000.000.000	147.710	13	14	0,3419069	0,0142461
	Σύνολο Ποσότητας/ Sum of Quantity		5.000.000.000	738.550	Σύνολο τιμήματος/ Sum of Price		1,7792259	0,0741343
4	B	25/1	1.000.000.000	147.710	13	14	0,3419069	0,0142461
4	B	1/3	1.000.000.000	147.710	18	19	0,3767526	0,015698
4	B	21/6	1.000.000.000	147.710	18	19	0,3767526	0,015698
4	B	27/7	1.000.000.000	147.710	18	19	0,3767526	0,015698
4	B	20/12	1.000.000.000	147.710	13	14	0,3419069	0,0142461
	Σύνολο Ποσότητας/ Sum of Quantity		5.000.000.000	738.550	Σύνολο τιμήματος/ Sum of Price		1,8140716	0,0755862

Έτος/Year 2028-2032-2036

Στάδιο II της Α Φάσης των Δημοπρασιών ΥΦΑ / Stage II of Phase A of the LNG Auction

Περίοδος Προγραμμα- τισμού	Ημέρα	Ποσότητα ΥΦΑ (kWh)	Ποσότητα ΥΦΑ (m3)	ΠΠΑ (Ημέρες)	Χρονική Περίοδος Δέσμευσης (Ημέρες)	Οριακή Τιμή	
						(Ευρώ/kWh/ ώρα/χρονική περίοδο)	(Ευρώ/kWh/ Ημέρα/χρονική περίοδο)
Scheduling Period	Day	LNG Quantity (kWh)	LNG Quantity (m3)	Temporary Storage Period (Days)	Booking period (Days)	Marginal Price	
						(Euro/kWh/ hr/period)	(Euro/kWh/ Day/period)
B	1/2	1.000.000.000	147.710	13	14	0,3419069	0,0142461
B	23/2	500.000.000	73.855	13	14	0,3419069	0,0142461
B	11/3	1.000.000.000	147.710	18	19	0,3767526	0,015698
B	17/3	500.000.000	73.855	18	19	0,3767526	0,015698
B	27/3	1.000.000.000	147.710	18	19	0,3767526	0,015698
B	6/4	1.000.000.000	147.710	18	19	0,3767526	0,015698
B	12/4	500.000.000	73.855	18	19	0,3767526	0,015698
B	12/5	1.000.000.000	147.710	18	19	0,3767526	0,015698
B	14/5	500.000.000	73.855	18	19	0,3767526	0,015698
B	5/6	1.000.000.000	147.710	18	19	0,3767526	0,015698
B	22/8	1.000.000.000	147.710	18	19	0,3767526	0,015698
B	28/8	500.000.000	73.855	18	19	0,3767526	0,015698
B	7/9	1.000.000.000	147.710	18	19	0,3767526	0,015698
B	17/9	1.000.000.000	147.710	18	19	0,3767526	0,015698
B	23/9	500.000.000	73.855	18	19	0,3767526	0,015698
B	11/10	1.000.000.000	147.710	18	19	0,3767526	0,015698
B	21/10	1.000.000.000	147.710	18	19	0,3767526	0,015698
B	6/11	1.000.000.000	147.710	18	19	0,3767526	0,015698
B	9/12	1.000.000.000	147.710	13	14	0,3419069	0,0142461
B	27/12	1.000.000.000	147.710	13	14	0,3419069	0,0142461
B	31/12	500.000.000	73.855	13	14	0,3419069	0,0142461

Έτος / Year 2029- 2030-2031-2033-2034-2035-2037-2038

Στάδιο Ι της Α Φάσης των Δημοπρασιών ΥΦΑ /
Stage I of Phase A of the LNG Auction

Α/Α Χρονο- θυρίδας	Περίοδος Προγραμμα- τισμού	Ημέρα	Ποσότητα ΥΦΑ (kWh)	Ποσότητα ΥΦΑ (m3)	ΠΠΑ (Ημέρες)	Χρονική Περίοδος Δέσμευσης (Ημέρες)	Οριακή Τιμή	
							(Ευρώ/kWh/ ώρα/χρονική περίοδο)	(Ευρώ/kWh/ Ημέρα/χρονική περίοδο)
No of Strip	Scheduling Period	Day	LNG Quantity (kWh)	LNG Quantity (m3)	Temporary Storage Period (Days)	Booking period (Days)	Marginal Price	
							(Euro/kWh/ hr/period)	(Euro/kWh/ Day/period)
1	Β	18/1	500.000.000	73.855	13	14	0,3428436	0,0142852
1	Β	5/2	500.000.000	73.855	13	14	0,3428436	0,0142852
1	Β	11/6	500.000.000	73.855	18	19	0,3777848	0,015741
1	Β	7/7	500.000.000	73.855	18	19	0,3777848	0,015741
1	Β	2/8	500.000.000	73.855	18	19	0,3777848	0,015741
1	Β	27/10	500.000.000	73.855	18	19	0,3777848	0,015741
1	Β	22/11	500.000.000	73.855	18	19	0,3777848	0,015741
1	Β	13/12	500.000.000	73.855	13	14	0,3428436	0,0142852
	Σύνολο Ποσότητας/ Sum of Quantity		4.000.000.000	590.840	Σύνολο τιμήματος/ Sum of Price		2,9174548	0,1215606
2	Β	7/1	1.000.000.000	147.710	13	14	0,3428436	0,0142852
2	Β	12/2	1.000.000.000	147.710	13	14	0,3428436	0,0142852
2	Β	26/5	1.000.000.000	147.710	18	19	0,3777848	0,015741
2	Β	17/7	1.000.000.000	147.710	18	19	0,3777848	0,015741
2	Β	16/11	1.000.000.000	147.710	18	19	0,3777848	0,015741
	Σύνολο Ποσότητας/ Sum of Quantity		5.000.000.000	738.550	Σύνολο τιμήματος/ Sum of Price		1,8190416	0,0757934
3	Β	14/1	1.000.000.000	147.710	13	14	0,3428436	0,0142852
3	Β	19/2	1.000.000.000	147.710	13	14	0,3428436	0,0142852
3	Β	1/7	1.000.000.000	147.710	18	19	0,3777848	0,015741
3	Β	12/8	1.000.000.000	147.710	18	19	0,3777848	0,015741
3	Β	1/12	1.000.000.000	147.710	13	14	0,3428436	0,0142852
	Σύνολο Ποσότητας/ Sum of Quantity		5.000.000.000	738.550	Σύνολο τιμήματος/ Sum of Price		1,7841004	0,0743376
4	Β	25/1	1.000.000.000	147.710	13	14	0,3428436	0,0142852
4	Β	2/3	1.000.000.000	147.710	18	19	0,3777848	0,015741
4	Β	21/6	1.000.000.000	147.710	18	19	0,3777848	0,015741
4	Β	27/7	1.000.000.000	147.710	18	19	0,3777848	0,015741
4	Β	20/12	1.000.000.000	147.710	13	14	0,3428436	0,0142852
	Σύνολο Ποσότητας/ Sum of Quantity		5.000.000.000	738.550	Σύνολο τιμήματος/ Sum of Price		1,8190416	0,0757934

Έτος / Year 2029- 2030-2031-2033-2034-2035-2037-2038

Στάδιο II της Α Φάσης των Δημοπρασιών ΥΦΑ / Stage II of Phase A of the LNG Auction

Περίοδος Προγραμμα- τισμού	Ημέρα	Ποσότητα ΥΦΑ (kWh)	Ποσότητα ΥΦΑ (m3)	ΠΠΑ (Ημέρες)	Χρονική Περίοδος Δέσμευσης (Ημέρες)	Οριακή Τιμή	
						(Ευρώ/kWh/ ώρα/χρονική περίοδο)	(Ευρώ/kWh/ Ημέρα/χρονική περίοδο)
Scheduling Period	Day	LNG Quantity (kWh)	LNG Quantity (m3)	Temporary Storage Period (Days)	Booking period (Days)	Marginal Price	
						(Euro/kWh/ hr/period)	(Euro/kWh/ Day/period)
B	1/2	1.000.000.000	147.710	13	14	0,3428436	0,0142852
B	23/2	500.000.000	73.855	13	14	0,3428436	0,0142852
B	12/3	1.000.000.000	147.710	18	19	0,3777848	0,015741
B	18/3	500.000.000	73.855	18	19	0,3777848	0,015741
B	28/3	1.000.000.000	147.710	18	19	0,3777848	0,015741
B	7/4	1.000.000.000	147.710	18	19	0,3777848	0,015741
B	13/4	500.000.000	73.855	18	19	0,3777848	0,015741
B	12/5	1.000.000.000	147.710	18	19	0,3777848	0,015741
B	14/5	500.000.000	73.855	18	19	0,3777848	0,015741
B	5/6	1.000.000.000	147.710	18	19	0,3777848	0,015741
B	22/8	1.000.000.000	147.710	18	19	0,3777848	0,015741
B	28/8	500.000.000	73.855	18	19	0,3777848	0,015741
B	7/9	1.000.000.000	147.710	18	19	0,3777848	0,015741
B	17/9	1.000.000.000	147.710	18	19	0,3777848	0,015741
B	23/9	500.000.000	73.855	18	19	0,3777848	0,015741
B	11/10	1.000.000.000	147.710	18	19	0,3777848	0,015741
B	21/10	1.000.000.000	147.710	18	19	0,3777848	0,015741
B	6/11	1.000.000.000	147.710	18	19	0,3777848	0,015741
B	9/12	1.000.000.000	147.710	13	14	0,3428436	0,0142852
B	27/12	1.000.000.000	147.710	13	14	0,3428436	0,0142852
B	31/12	500.000.000	73.855	13	14	0,3428436	0,0142852

Ημερομηνίες Διεξαγωγής των Δημοπρασιών ΥΦΑ - Μέγιστη χρονική διάρκεια αυξανόμενου τιμήματος προσφορών της Β' Φάσης									
LNG Auction Dates - Maximum length of the procedure for the increasing price of bids of the Phase B									
Έτος	Ημέρα Έναρξης Α' Φάσης – Στάδιο Ι		Ημέρα Έναρξης Α' Φάσης – Στάδιο ΙΙ		Ημέρα Έναρξης Β' Φάσης		Ημέρα Λήξης Β' Φάσης		
Year	Starting Day of Phase A – Stage I		Starting Day of Phase A – Stage II		Starting Day of Phase B		Ending Day of Phase B		
2024	Δευτέρα	Monday	9/10/2023	Τρίτη	Tuesday	10/10/2023	Πέμπτη	Thursday	12/10/2023
2025	Δευτέρα	Monday	16/10/2023	Τρίτη	Tuesday	17/10/2023	Πέμπτη	Thursday	19/10/2023
2026	Δευτέρα	Monday	23/10/2023	Τρίτη	Tuesday	24/10/2023	Πέμπτη	Thursday	26/10/2023
2027	Δευτέρα	Monday	30/10/2023	Τρίτη	Tuesday	31/10/2023	Πέμπτη	Thursday	2/11/2023
2028	Δευτέρα	Monday	6/11/2023	Τρίτη	Tuesday	7/11/2023	Πέμπτη	Thursday	9/11/2023
2029	Δευτέρα	Monday	13/11/2023	Τρίτη	Tuesday	14/11/2023	Πέμπτη	Thursday	16/11/2023
2030	Δευτέρα	Monday	20/11/2023	Τρίτη	Tuesday	21/11/2023	Πέμπτη	Thursday	23/11/2023
							Παρασκευή	Friday	13/10/2023
							Παρασκευή	Friday	20/10/2023
							Παρασκευή	Friday	27/10/2023
							Παρασκευή	Friday	3/11/2023
							Παρασκευή	Friday	10/11/2023
							Παρασκευή	Friday	17/11/2023
							Παρασκευή	Friday	24/11/2023

2031	Δευτέρα	Monday	27/11/2023	Τρίτη	Tuesday	28/11/2023	Πέμπτη	Thursday	30/11/2023	Παρασκευή	Friday	1/12/2023
2032	Δευτέρα	Monday	4/12/2023	Τρίτη	Tuesday	5/12/2023	Πέμπτη	Thursday	7/12/2023	Παρασκευή	Friday	8/12/2023
2033	Δευτέρα	Monday	11/12/2023	Τρίτη	Tuesday	12/12/2023	Πέμπτη	Thursday	14/12/2023	Παρασκευή	Friday	15/12/2023
2034	Δευτέρα	Monday	18/12/2023	Τρίτη	Tuesday	19/12/2023	Πέμπτη	Thursday	21/12/2023	Παρασκευή	Friday	22/12/2023
2035	Δευτέρα	Monday	8/1/2024	Τρίτη	Tuesday	9/1/2024	Πέμπτη	Thursday	11/1/2024	Παρασκευή	Friday	12/1/2024
2036	Δευτέρα	Monday	15/1/2024	Τρίτη	Tuesday	16/1/2024	Πέμπτη	Thursday	18/1/2024	Παρασκευή	Friday	19/1/2024
2037	Δευτέρα	Monday	22/1/2024	Τρίτη	Tuesday	23/1/2024	Πέμπτη	Thursday	25/1/2024	Παρασκευή	Friday	26/1/2024
2038	Δευτέρα	Monday	29/1/2024	Τρίτη	Tuesday	30/1/2024	Πέμπτη	Thursday	1/2/2024	Παρασκευή	Friday	2/2/2024

Ημερομηνίες έναρξης και λήξης των Περιόδων Προγραμματισμού
The starting and ending dates of the Programming Periods

Για κάθε Έτος Προγραμματισμού XXXX (όπου το XXXX διατρέχει κάθε ένα από τα Έτη), οι Περίοδοι Προγραμματισμού παρουσιάζονται στον επόμενο πίνακα.

For every scheduling Year XXXX (where XXXX runs through each of the Years), the Scheduling Periods are presented in the following table.

Έτος/ Year	Περίοδος Προγραμματισμού/ Scheduling Periods	Ημερομηνία Έναρξης/ Starting date	Ημερομηνία Λήξης/ Ending date
2024-2038	B	01/01/XXXX	31/12/XXXX

Καθώς η μέση εθνική ζήτηση για τα τελευταία 3 χρόνια (2020-2022) δεν υποδεικνύει διακριτές περιόδους ζήτησης, δεν ορίζονται διαφορετικές περίοδοι προγραμματισμού

As the average national demand for the last 3 years (2020-2022) does not indicate distinct periods of demand, no different blocks as set

Μείζον και ελάσσον βήμα αύξησης του τιμήματος κατά τη Β' Φάση των Δημοπρασιών ΥΦΑ
Large and small price step for the increase of the bids during Phase B of the LNG Auctions

Βήμα αύξησης τιμήματος	/Price Step	%
<i>εκφρασμένο σε EUR/kWh/Ημέρα/Περίοδο</i>	<i>/expressed in EUR/kWh/Day/Period</i>	
Μείζον	/Large	20
Ελάσσον	/Small	4

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως

Αθήνα, 21 Σεπτεμβρίου 2023

Ο Αντιπρόεδρος

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.

