

Μελέτη σχετικά με την επίπτωση στη Μέση Χρέωση Χρήσης του ΕΣΦΑ την περίοδο 2026-2035 (Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2026-2035)

Ο ΔΕΣΦΑ, στο πλαίσιο έγκρισης του υποβληθέντος Προγράμματος Ανάπτυξης 2026-2035, προέβη στην εκτίμηση της εξέλιξης των μοναδιαίων χρεώσεων χρήσης του ΕΣΦΑ για το διάστημα 2026 – 2035, εξετάζοντας τις ακόλουθες δύο περιπτώσεις:

Περίπτωση 1: Βάσει του εγκεκριμένου δεκαετούς **Προγράμματος Ανάπτυξης Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου 2024-2033** (Απόφαση ΡΑΑΕΥ Ε-68/2023), της Απόφασης Έγκρισης για το Επιτρεπόμενο Έσοδο για τη Ρυθμιστική Περίοδο 2024-2027 (Απόφαση ΡΑΑΕΥ Ε-69/2023) και των Τιμολογίων 2025 (Ε-152/2025) & 2026 (Ε-130/2025) καθώς και του Αναλυτικού Μοντέλου Υπολογισμού Εσόδου 2025-2027 όπως υποβλήθηκε στην Αρχή. Οι βασικές παραδοχές της Περίπτωσης 1 έχουν ως εξής:

- Εγκεκριμένο δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου 2024-2033 με επικαιροποιημένο προϋπολογισμό και χρονοδιάγραμμα έργων.
- Ποσοστό απόδοσης επί των απασχολούμενων κεφαλαίων (WACC), για τα έτη 2025–2034, βάσει της Απόφασης έγκρισης του ΔΕΣΦΑ για το Επιτρεπόμενο Έσοδο της Ρυθμιστικής Περιόδου 2024-2027 (Ε-69/2023).
- Λοιπές παράμετροι του Απαιτούμενου Εσόδου (Λειτουργικές Δαπάνες και Κεφάλαιο Κίνησης) βάσει της Απόφασης έγκρισης του ΔΕΣΦΑ για το Επιτρεπόμενο Έσοδο της Ρυθμιστικής Περιόδου 2024-2027 (Ε-69/2023) καθώς και βάσει Αναλυτικού Μοντέλου Εσόδου όπως υποβλήθηκε από τον ΔΕΣΦΑ στη ΡΑΑΕΥ (2023) και εύλογες εκτιμήσεις για την περίοδο 2028-2034.
- ΡΠΒ βάσει απολογιστικών στοιχείων 2024 και εκτιμήσεων για την περίοδο 2025 - 2034.
- Καταναλώσεις (Nm³ ή MWh) βάσει των στοιχείων που χρησιμοποιήθηκαν στην εισήγηση του ΔΕΣΦΑ για τα εγκεκριμένα τιμολόγια 2025 & 2026 συνεκτιμώντας και την Μελέτη Εκτίμησης Ζήτησης 2025-2034 για την περίοδο 2026-2034.
- Δεσμεύσεις δυναμικότητας (Nm³/Ημέρα/Έτος ή MWh/Ημέρα/Έτος) βάσει της εισήγησης του ΔΕΣΦΑ για τα εγκεκριμένα τιμολόγια 2025 & 2026 και σταθερές στα επίπεδα του εγκεκριμένου τιμολογίου 2026 για την περίοδο 2027-2034.

Περίπτωση 2: Βάσει του υποβληθέντος δεκαετούς **Προγράμματος Ανάπτυξης Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου 2026-2035**, της Απόφασης Έγκρισης για το Επιτρεπόμενο Έσοδο για τη Ρυθμιστική Περίοδο 2024-2027 και των Τιμολογίων 2025 & 2026 καθώς και του Αναλυτικού Μοντέλου Υπολογισμού Εσόδου 2025-2027 όπως υποβλήθηκε στην Αρχή. Οι βασικές παραδοχές της Περίπτωσης 2 έχουν ως εξής:

- Υποβληθέν δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης Συστήματος Φυσικού Αερίου 2026-2035 με επικαιροποιημένο προϋπολογισμό και χρονοδιάγραμμα έργων.
- Ποσοστό απόδοσης επί των απασχολούμενων κεφαλαίων (WACC), για τα έτη 2024–2033, βάσει της Απόφασης έγκρισης του ΔΕΣΦΑ για το Επιτρεπόμενο Έσοδο της Ρυθμιστικής Περιόδου 2024-2027 (Ε-69/2023).
- Λοιπές παράμετροι του Απαιτούμενου Εσόδου (Λειτουργικές Δαπάνες και Κεφάλαιο Κίνησης) βάσει της Απόφασης έγκρισης του ΔΕΣΦΑ για το Επιτρεπόμενο Έσοδο της Ρυθμιστικής Περιόδου 2024-2027 (Ε-69/2023) καθώς και βάσει Αναλυτικού Μοντέλου Εσόδου όπως υποβλήθηκε από τον ΔΕΣΦΑ στη ΡΑΑΕΥ (2023) και εύλογες εκτιμήσεις για την περίοδο 2028-2033.

- ΡΠΒ βάσει απολογιστικών στοιχείων 2024 και εκτιμήσεων για την περίοδο 2026-2035.
- Καταναλώσεις (Nm3 ή MWh) βάσει των στοιχείων που χρησιμοποιήθηκαν στην εισήγηση του ΔΕΣΦΑ για τα εγκεκριμένα τιμολόγια 2025 & 2026 συνεκτιμώντας και την Μελέτη Εκτίμησης Ζήτησης 2026-2035 για την περίοδο 2027-2034 προσαυξημένες για τις πρόσθετες διακινούμενες ποσότητες (320-380 εκ Nm3) λόγω της συμπερίληψης του νέου έργου τροφοδοσίας της Ηπείρου με ssLNG από το 2031 και του νέου έργου σύνδεσης της μονάδας ηλεκτροπαραγωγής της ΔΕΗ στην Πτολεμαΐδα από το 2029.
- Δεσμεύσεις δυναμικότητας (Nm3/Ημέρα/Έτος ή MWh/Ημέρα/Έτος) βάσει της εισήγησης του ΔΕΣΦΑ για τα εγκεκριμένα τιμολόγια 2025 & 2026 και σταθερές στα επίπεδα του εγκεκριμένου τιμολογίου 2026 για την περίοδο 2027-2034.

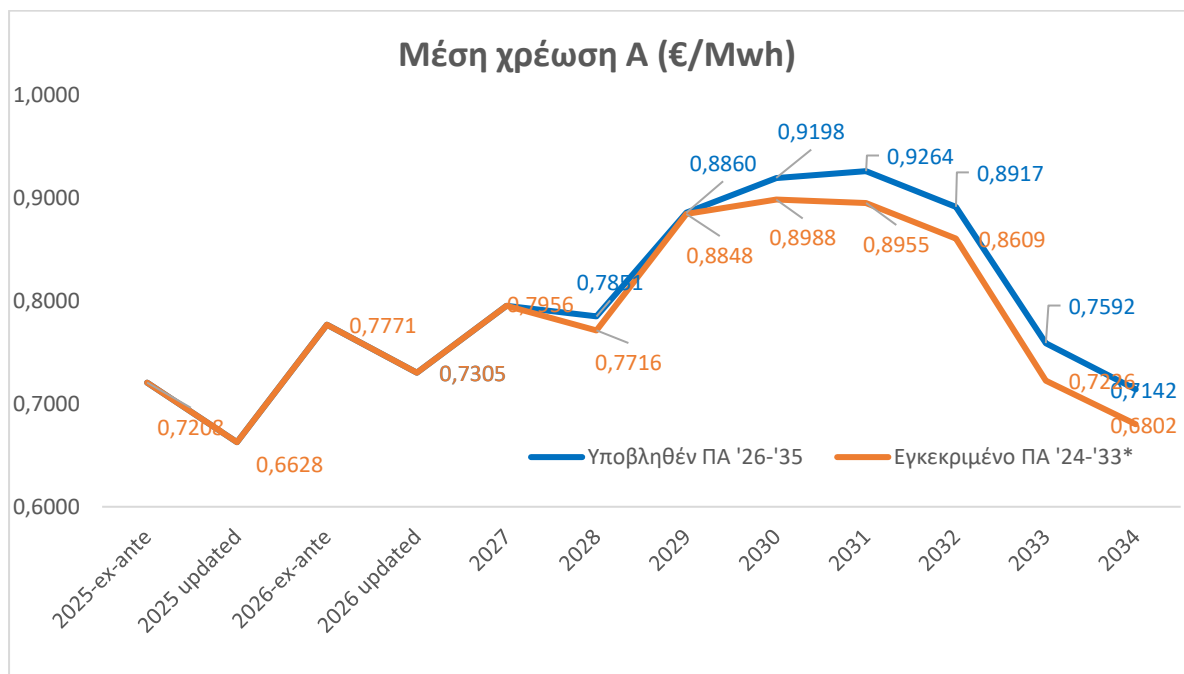
Ο υπολογισμός της μέσης χρέωσης χρήσης του ΕΣΦΑ (€/MWh) γίνεται με δύο τρόπους:

“Α’ Τρόπος”: Ακολουθώντας τον ορισμό του Κανονισμού Τιμολόγησης (Άρθρο 25)

“Β’ Τρόπος”: Ως το πηλίκο του Συνολικού Απαιτούμενου Εσόδου προς τις συνολικές διακινούμενες Ποσότητες στο Σύστημα

Τα αποτελέσματα των δύο τρόπων προσέγγισης παρουσιάζονται στα επόμενα δύο Διαγράμματα.

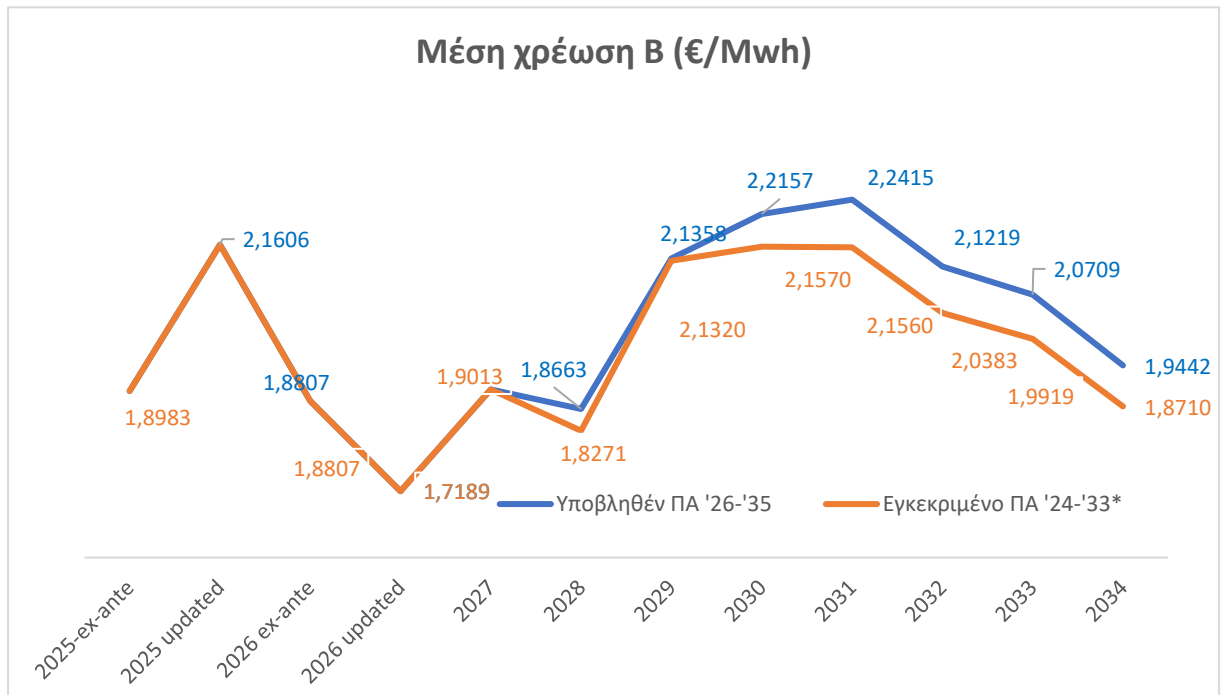
Διάγραμμα 1: Εκτίμηση της εξέλιξης της Μέσης Χρέωσης με βάση τον Κανονισμό Τιμολόγησης (“Α’ Τρόπος”)



* περιλαμβάνει τα έργα του Εγκεκριμένου ΠΑ 2024-2033 με τον επικαιροποιημένο προϋπολογισμό και χρονοδιάγραμμα

**Κατά τον υπολογισμό της μέσης χρέωσης με τον Α’ Τρόπο η μείωση της μέσης χρέωσης μετά το 2032 οφείλεται στην εξάλειψη του ποσού που αναγνωρίζεται στο Επιτρεπόμενο Έσοδο από την Παλαιά Ανακτήσιμη Διαφορά (Άρθρο 21 του Κανονισμού Τιμολόγησης), καθώς η εκκαθάριση ολοκληρώνεται σταδιακά μέχρι το έτος 2032.

Διάγραμμα 2: Εκτίμηση της εξέλιξης της Μέσης Χρέωσης με βάση το Απαιτούμενο Έσοδο και τις αναμενόμενες ποσότητες προς διακίνηση (“Β’ Τρόπος”)



* περιλαμβάνει τα έργα του Εγκεκριμένου ΠΑ 2024-2033 με τον επικαιροποιημένο προϋπολογισμό και χρονοδιάγραμμα

Σημείωση:

- 2025 (ex-ante): βάσει των προϋπολογιστικών στοιχείων της εισήγησης του ΔΕΣΦΑ στη ΡΑΑΕΥ για τα τιμολόγια του 2025, όπως εγκρίθηκαν με την Ε-152/2024.
- 2025 updated: βάσει των πλέον πρόσφατων εκτιμήσεων για το έτος 2025.
- 2026 (ex-ante): βάσει των προϋπολογιστικών στοιχείων της εισήγησης του ΔΕΣΦΑ στη ΡΑΑΕΥ για τα τιμολόγια του 2026, όπως εγκρίθηκαν με την Ε-130/2025.
- 2026 updated: βάσει των πλέον πρόσφατων εκτιμήσεων για το έτος 2026 (budget).

Συμπεραίνεται από την παραπάνω ανάλυση ότι η ενσωμάτωση των νέων έργων του υποβληθέντος Προγράμματος Ανάπτυξης (Περίπτωση 2) οδηγεί σε ελαφρώς υψηλότερα επίπεδα μέσης χρέωσης για όλη την περίοδο 2026-2034 (αύξηση 2%) λόγω των αυξημένων παραμέτρων του Απαιτούμενου Εσόδου (σταδιακή κατασκευή και ένταξη των νέων έργων του υποβληθέντος Προγράμματος Ανάπτυξης 2026-2035, συνολικού προϋπολογισμού ~€179εκ), συνυπολογίζοντας και την αντίστοιχη αύξηση των προς διακίνηση ποσοτήτων - 325-380 εκ Nm³- και των αντίστοιχων προς δέσμευση δυναμιτοτήτων. Ωστόσο, αξίζει να σημειωθεί πως και οι δύο προσεγγίσεις (“Περίπτωση 1” & “Περίπτωση 2”) παρά την αναπροσαρμογή των ρυθμιστικών παραμέτρων (ΡΓΒ, δαπάνες, αποσβέσεις) οδηγούν σε επίπεδα μέσης χρέωσης τα οποία δεν υπερβαίνουν τα επίπεδα των ιστορικών τιμών μέσης χρέωσης 2015-2023. Επί παραδείγματι, η μέση χρέωση της περιόδου 2015-2023 υπολογιζόμενη με τον “Β’ Τρόπο” κυμαίνεται μεταξύ 1.90€/MWh και 4.15€/MWh.