



ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

13 Φεβρουαρίου 2024

ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ

Αρ. Φύλλου 1055

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. απόφ. Ε-21/2024

Καθορισμός του Απαιτούμενου Εσόδου και Έγκριση Τιμολογίου για τη Βασική Δραστηριότητα Διανομής Φυσικού Αερίου του Δικτύου Διανομής του Διαχειριστή με την επωνυμία «HELLENIC NATURAL GAS DISTRIBUTION ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.» (δ.τ. «HENGAS Α.Ε.») για τη Ρυθμιστική Περίοδο 2023-2026.

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), (εφεξής «Νόμος»), και ιδίως την παρ. 4 του άρθρου 88.

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» και ιδίως τα άρθρα 1 έως 9, το άρθρο 23 όπως τροποποιήθηκε με την παρ. 2 άρθρου 121 του ν. 5043/2023 (Α' 91).

3. Τις διατάξεις της Οδηγίας 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. Τις διατάξεις του ν. 4799/2021 (Α' 78), και ειδικότερα τις διατάξεις του άρθρου 120 αναφορικά με τη μείωση του συντελεστή φορολογίας επί του εισοδήματος των νομικών προσώπων.

5. Την υπ' αρ. 326/2016 (Β' 3067) απόφαση ΠΑΕ περί έγκρισης του Κανονισμού Τιμολόγησης Βασικής Δρα-

στηριότητας Διανομής των δικτύων διανομής Αττικής, Θεσσαλονίκης, Θεσσαλίας και λοιπής Ελλάδας, εφεξής ο «Κανονισμός Τιμολόγησης», όπως τροποποιήθηκε με τις υπ' αρ. 421/2021 (Β' 3727) και 485/2022 (Β' 3358) αποφάσεις της ΠΑΕ.

6. Την υπ' αρ. 589/2016 απόφαση της ΠΑΕ με θέμα «Έγκριση Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου σύμφωνα με το άρθρο 80 παρ. 8 του ν. 4001/2011» (Β' 487/2017), εφεξής ο «Κώδικας Διαχείρισης Δικτύου Διανομής» ή ο «Κώδικας»), όπως τροποποιήθηκε με τις υπ' αρ. 702/2017 (Β' 3221), 298/2018 (Β' 1507), 642/2018 (Β' 3334) και 420/2021 (Β' 3726) αποφάσεις της ΠΑΕ.

7. Την υπ' αρ. 643/2018 απόφαση της ΠΑΕ με θέμα «Πλαίσιο Ανάπτυξης Απομακρυσμένων Δικτύων Διανομής με χρήση Συμπιεσμένου/Υδροποιημένου Φυσικού Αερίου» (Β' 3334).

8. Την υπ' αρ. 1376/2020 απόφαση ΠΑΕ «για τη μεταβίβαση στην εταιρεία με την επωνυμία «HELLENIC NATURAL GAS DISTRIBUTION ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.» (δ.τ. «HENGAS Α.Ε.») της Άδειας Διανομής Φυσικού Αερίου, που χορηγήθηκε με την υπ' αρ. 799/2019 απόφαση ΠΑΕ στην εταιρεία με την επωνυμία «EDIL ΤΕΧΝΙΚΗ-ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΚΑΙ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» (δ.τ. «HELLAS EDIL S.A.») προκειμένου για τον Δήμο Δεσκάτης Γρεβενών της Περιφέρειας Δυτικής Μακεδονίας» (Β' 4770).

9. Την υπ' αρ. 1437/2020 απόφαση ΠΑΕ «για τη μεταβίβαση στην εταιρεία με την επωνυμία «HELLENIC NATURAL GAS DISTRIBUTION ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.» (δ.τ. «HENGAS Α.Ε.») της Άδειας Διανομής Φυσικού Αερίου, που χορηγήθηκε με την υπ' αρ. 800/2019 απόφαση ΠΑΕ στην εταιρεία με την επωνυμία «EDIL ΤΕΧΝΙΚΗ-ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΚΑΙ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» (δ.τ. «HELLAS EDIL S.A.») προκειμένου για τον Δήμο Παιονίας της Περιφερειακής Ενότητας Κιλκίς της Περιφέρειας Κεντρικής Μακεδονίας» (Β' 5363).

10. Την υπ' αρ. 1438/2020 απόφαση ΠΑΕ «Για τη μεταβίβαση στην εταιρεία με την επωνυμία «HELLENIC NATURAL GAS DISTRIBUTION ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.» (δ.τ. «HENGAS Α.Ε.») της Άδειας Διανομής Φυσικού Αερίου, που χορηγήθηκε με την υπ' αρ. 1099Α/2019 απόφαση

ΡΑΕ στην εταιρεία με την επωνυμία "EDIL ΤΕΧΝΙΚΗ-ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΚΑΙ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ" (δ.τ. «HELLAS EDIL S.A.») (Β' 5212) προκειμένου για τον Δήμο Πολυγύρου της Περιφερειακής Ενότητας Χαλκιδικής της Περιφέρειας Κεντρικής Μακεδονίας» (Β' 5370).

11. Την υπ' αρ. 1439/2020 απόφαση ΡΑΕ «Για τη μεταβίβαση στην εταιρεία με την επωνυμία "HELLENIC NATURAL GAS DISTRIBUTION ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε." (δ.τ. «HENGAS A.E.») της Άδειας Διανομής Φυσικού Αερίου, που χορηγήθηκε με την υπ' αρ. 1099/2019 απόφαση ΡΑΕ στην εταιρεία με την επωνυμία "EDIL ΤΕΧΝΙΚΗ-ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΚΑΙ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ" (δ.τ. «HELLAS EDIL S.A.») (Β' 5096) προκειμένου για τον Δήμο Έδεσσας της Περιφερειακής Ενότητας Πέλλας της Περιφέρειας Κεντρικής Μακεδονίας» (Β' 5411).

12. Την υπ' αρ. 1478/2020 απόφαση ΡΑΕ «Για τη χορήγηση Άδειας Διανομής Φυσικού Αερίου στην εταιρεία με την επωνυμία "HELLENIC NATURAL GAS DISTRIBUTION ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε." και τον διακριτικό τίτλο «HENGAS A.E.» για τον Δήμο Μεγαλόπολης της Περιφέρειας Πελοποννήσου» (Β' 5253).

13. Την υπ' αρ. 174/2021 απόφαση ΡΑΕ «Για τη μεταβίβαση στην εταιρεία με την επωνυμία "HELLENIC NATURAL GAS DISTRIBUTION ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε." (δ.τ. «HENGAS A.E.») της Άδειας Διανομής Φυσικού Αερίου, που χορηγήθηκε με την υπ' αρ. 888/2020 απόφαση ΡΑΕ στην εταιρεία με την επωνυμία "EDIL ΤΕΧΝΙΚΗ-ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΚΑΙ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ" (δ.τ. «HELLAS EDIL S.A.») προκειμένου για τον Δήμο Τρίπολης της Περιφέρειας Πελοποννήσου» (Β' 840).

14. Την υπ' αρ. 175/2021 απόφαση ΡΑΕ «Για τη μεταβίβαση στην εταιρεία με την επωνυμία "HELLENIC NATURAL GAS DISTRIBUTION ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε." (δ.τ. «HENGAS A.E.») της Άδειας Διανομής Φυσικού Αερίου, που χορηγήθηκε με την υπ' αρ. 889/2020 απόφαση ΡΑΕ στην εταιρεία με την επωνυμία "EDIL ΤΕΧΝΙΚΗ-ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΚΑΙ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ" (δ.τ. «HELLAS EDIL S.A.») προκειμένου για τον Δήμο Κορίνθου της Περιφέρειας Πελοποννήσου» (Β' 824).

15. Την υπ' αρ. 493/2021 απόφαση ΡΑΕ «Για τη χορήγηση Άδειας Διανομής Φυσικού Αερίου στην εταιρεία με την επωνυμία "HELLENIC NATURAL GAS DISTRIBUTION ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε." και τον διακριτικό τίτλο «HENGAS A.E.» προκειμένου για τον Δήμο Νάουσας της Περιφέρειας Κεντρικής Μακεδονίας». (Υπό δημοσίευση σε ΦΕΚ).

16. Την υπ' αρ. 494/2021 απόφαση ΡΑΕ «Για τη χορήγηση Άδειας Διανομής Φυσικού Αερίου στην εταιρεία με την επωνυμία "HELLENIC NATURAL GAS DISTRIBUTION ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε." και τον διακριτικό τίτλο «HENGAS A.E.» προκειμένου για τον Δήμο Σκύδρας της Περιφέρειας Κεντρικής Μακεδονίας». (Υπό δημοσίευση σε ΦΕΚ).

17. Την υπ' αρ. 177/2021 απόφαση ΡΑΕ «Για την Πιστοποίηση της ανώνυμης εταιρείας "HELLENIC NATURAL GAS DISTRIBUTION ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε." (δ.τ. «HENGAS A.E.») ως Διαχειριστή Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου».

18. Την υπ' αρ. 423/2021 απόφαση ΡΑΕ «Χορήγηση Άδειας Διαχείρισης Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου στην εταιρεία με την επωνυμία "HELLENIC NATURAL GAS DISTRIBUTION ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε." και τον διακριτικό τίτλο «HENGAS A.E.»» (Β' 4678), όπως τροποποιήθηκε με τις υπ' αρ. 614/2021 (Β' 4822) και Ε-22/2023 (Β' 4321) αποφάσεις της ΡΑΕ (εφεξής η «Άδεια Διαχείρισης»).

19. Την υπ' αρ. 633/2021 (Β' 4271) απόφαση της ΡΑΕ «Πλαίσιο Ανάπτυξης Απομακρυσμένων Δικτύων Διανομής με χρήση Συμπιεσμένου/Υγροποιημένου Φυσικού Αερίου».

20. Την υπ' αρ. 151/2022 απόφαση ΡΑΕ «Χορήγηση Άδειας Διανομής Φυσικού Αερίου στην εταιρεία με την επωνυμία "HELLENIC NATURAL GAS DISTRIBUTION ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε." και τον διακριτικό τίτλο «HENGAS A.E.» για τον Δήμο Καλαμάτας της Περιφέρειας Πελοποννήσου» (Β' 1805).

21. Την υπό στοιχεία 151Α/2022 απόφαση ΡΑΕ «Χορήγηση Άδειας Διανομής Φυσικού Αερίου στην εταιρεία με την επωνυμία "HELLENIC NATURAL GAS DISTRIBUTION ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε." και τον διακριτικό τίτλο «HENGAS A.E.» για τον Δήμο Σπάρτης της Περιφέρειας Πελοποννήσου» (Β' 1807).

22. 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 (Β' 5047) απόφαση ΡΑΕ.

23. Την υπ' αρ. 772/2022 απόφαση ΡΑΕ «Για τη χορήγηση Άδειας Διανομής Φυσικού Αερίου στην εταιρεία με την επωνυμία "HELLENIC NATURAL GAS DISTRIBUTION ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε." και τον διακριτικό τίτλο «HENGAS A.E.» για τον Δήμο Βοΐου της Περιφέρειας Δυτικής Μακεδονίας» (Β' 836/2023).

24. Την υπ' αρ. 781/2022 απόφαση ΡΑΕ «Για τη χορήγηση Άδειας Διανομής Φυσικού Αερίου στην εταιρεία με την επωνυμία "HELLENIC NATURAL GAS DISTRIBUTION ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε." και τον διακριτικό τίτλο «HENGAS A.E.» για τον Δήμο Βελβεντού της Περιφέρειας Δυτικής Μακεδονίας» (Β' 837/2023).

25. Την υπ' αρ. 782/2022 απόφαση ΡΑΕ «Για τη χορήγηση Άδειας Διανομής Φυσικού Αερίου στην εταιρεία με την επωνυμία "HELLENIC NATURAL GAS DISTRIBUTION ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε." και τον διακριτικό τίτλο «HENGAS A.E.» για τον Δήμο Σερβίων της Περιφέρειας Δυτικής Μακεδονίας» (Β' 838/2023).

26. Την υπ' αρ. 615/2021 απόφαση ΡΑΕ «Καθορισμός του Απαιτούμενου Εσόδου και Έγκριση Τιμολογίου για

τη Βασική Δραστηριότητα Διανομής Φυσικού Αερίου του Δικτύου Διανομής του Διαχειριστή με την επωνυμία "HELLENIC NATURAL GAS DISTRIBUTION ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε." (δ.τ. «HENGASA.E.») για τη Ρυθμιστική Περίοδο 2021-2024».

27. Την υπό στοιχεία Ε-105/2023 απόφαση της ΡΑΑΕΥ «Για την έγκριση του Προγράμματος Ανάπτυξης της HENGAS Α.Ε. για την περίοδο 2023-2027» (Β' 5797).

28. Το υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ι-320712/22.2.2022 έγγραφο της HENGAS Α.Ε. «Υποβολή Ρυθμιστικού Μητρώου Παγίων 2020 & 2021».

29. Το υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ι-329139/3.6.2022 έγγραφο της HENGAS Α.Ε. «Απολογιστικά στοιχεία 2021».

30. Το υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ι-331833/12.7.2022 έγγραφο της HENGAS Α.Ε. «Οικονομικές Καταστάσεις 2021».

31. Το υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ι-335643/15.9.2022 ηλεκτρονικό μήνυμα της HENGAS Α.Ε. «Ερωτήματα από HENGAS».

32. Το υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ο-96964/21.9.2022 ηλεκτρονικό μήνυμα της ΡΑΕ προς την HENGAS Α.Ε. «Ερωτήματα από HENGAS».

33. Την υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ι-336984/30.9.2022 επιστολή και έγγραφο της HENGAS Α.Ε. προς την ΡΑΑΕΥ σχετικά με την υποβολή αρχικής πρότασης Τιμολογίων Διανομής 2023-2026 καθώς και υποβολή των πιστοποιημένων στοιχείων από ορκωτούς ελεγκτές του έτους 2021.

34. Το υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ι-342891/21.12.2022 ηλεκτρονικό μήνυμα της HENGAS Α.Ε. «Συντελεστές τιμολογίων διανομής 2023 HENGAS Α.Ε.».

35. Το υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ο-101150 /22.2.2023 ηλεκτρονικό μήνυμα της ΡΑΕ προς την HENGAS Α.Ε. «Χρονοδιάγραμμα έγκρισης Προγράμματος Ανάπτυξης και Τιμολογίων Διανομής».

36. Την υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ι-348512/4.4.2023 επιστολή HENGAS Α.Ε. «Διαδικασία Έγκρισης της εύλογης απόδοσης επί της Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης της βασικής δραστηριότητας διανομής».

37. Το υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ο-103138 /8.6.2023 ηλεκτρονικό μήνυμα της ΡΑΕ προς την HENGAS Α.Ε. «Απόδοση επί της Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης».

38. Το υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ι-352186/13.6.2023 ηλεκτρονικό μήνυμα της HENGAS Α.Ε. «Απόδοση επί της Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης».

39. Την υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ι-353309/30.6.2023 επιστολή HENGAS Α.Ε. «Εισήγηση της HENGAS Α.Ε. για τον υπολογισμό του Μεσοσταθμικού Κόστους Κεφαλαίου (WACC) για τη ρυθμιστική περίοδο 2023-2026».

40. Το υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ο-103773/11.7.2023 ηλεκτρονικό μήνυμα της ΡΑΕ προς την HENGAS Α.Ε. «Τιμολόγια Διανομής ΡΠ 2023-2026».

41. Το υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ι-356024/10.8.2023 ηλεκτρονικό μήνυμα της HENGAS Α.Ε. «ΑΠΟΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ 2022 HENGAS».

42. Το υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ι-357284/7.9.2023 ηλεκτρονικό μήνυμα της HENGAS Α.Ε. «Απολογιστικά Στοιχεία & Οικονομικές Καταστάσεις 2022 HENGAS Α.Ε.».

43. Το υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ι-358563/27.9.2023 ηλεκτρονικό μήνυμα της HENGAS Α.Ε. «Επικαιροποίηση του συντελεστή δανειακής επιβάρυνσης G και του κόστους δανεισμού».

44. Την υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ι-361334/2.11.2023 επιστολή HENGAS Α.Ε. «Εισήγηση της HENGAS Α.Ε. για τα Τιμολόγια Διανομής Φυσικού Αερίου 2023-2026».

45. Το υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ο-106840 /4.12.2023 ηλεκτρονικό μήνυμα της ΡΑΕ προς την HENGAS Α.Ε. «Διευκρινήσεις/Τροποποιήσεις επί του αρχικού σχεδίου Τιμολογίων 2023-2026».

46. Το υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ι-363155/5.12.2023 ηλεκτρονικό μήνυμα της HENGAS Α.Ε. «Διευκρινίσεις/Τροποποιήσεις επί του αρχικού σχεδίου Τιμολογίων 2023-2026».

47. Το υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ι-364600/29.12.2023 ηλεκτρονικό μήνυμα της HENGAS Α.Ε. «Τιμαριθμική αναπροσαρμογή τιμολογίων 2024».

48. Το υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ι-364662/29.12.2023 ηλεκτρονικό μήνυμα της HENGAS Α.Ε. «Υπολογισμός ΡΠΒ 2023-2026».

49. Το υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ο-107445/2.1.2024 ηλεκτρονικό μήνυμα της ΡΑΕ προς την HENGAS Α.Ε. «Έγκριση του WACC περιόδου 2023-2026».

50. Τα υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ο-107446/2.1.2024 και Ο-107446/2.1.2024 ηλεκτρονικά μηνύματα της ΡΑΕ προς την HENGAS Α.Ε. «Τιμαριθμική αναπροσαρμογή τιμολογίων 2024».

51. Το υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ο-107573/09.01.2024 ηλεκτρονικό μήνυμα της ΡΑΕ προς την HENGAS Α.Ε. «Προσαρμογές στο σχέδιο Τιμολογίων της ΡΠ 2023-2026».

52. Το υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ι-365767/18.1.2024 ηλεκτρονικό μήνυμα της HENGAS Α.Ε. «Προσαρμογές στο σχέδιο Τιμολογίων της ΡΠ 2023-2026».

53. Την υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ι-366460/29.1.2024 επιστολή και αρχεία της HENGAS Α.Ε. προς τη ΡΑΑΕΥ σχετικά με την υποβολή του τελικού σχεδίου τιμολογίων για τη Ρυθμιστικής Περίοδο 2023-2026.

54. Το υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ο-108140/31.01.2024 ηλεκτρονικό μήνυμα της ΡΑΕ προς την HENGAS Α.Ε. «Προσαρμογές στο σχέδιο Τιμολογίων της ΡΠ 2023-2026».

55. Το υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ι-336854/1.2.2024 ηλεκτρονικό μήνυμα της HENGAS Α.Ε. «Προσαρμογές στο σχέδιο Τιμολογίων της ΡΠ 2023-2026».

56. Τις Οικονομικές Καταστάσεις της εταιρείας HENGAS ΑΕ του έτους 2021 και 2022.

57. Τα στοιχεία της Ευρωπαϊκής Επιτροπής (European Economic Forecasts - Autumn 2023).

58. Την ετήσια έκθεση της CEER «Report on Regulatory Frameworks for European Energy Networks 2022».

59. Την έκθεση της Ευρωπαϊκής Κεντρικής Τράπεζας «Macroeconomic projections» (Σεπτέμβριος 2023).

60. Τα στοιχεία του Διεθνούς Νομισματικού Ταμείου «World Economic Outlook Database, October 2023».

61. Το γεγονός ότι, σύμφωνα και με τα προβλεπόμενα στο άρθρο 5 παρ. 2 του ν. 4001/2011, όπου γίνεται αναφορά στην επωνυμία «Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας» ή «Ρ.Α.Ε.», νοείται η «Ρυθμιστική Αρχή Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων» ή «Ρ.Α.Α.Ε.Υ.» και ειδικότερα ο κλάδος ενέργειας της εν λόγω Αρχής.

62. Το γεγονός ότι με την παρούσα δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του κρατικού προϋπολογισμού.

Σκέφθηκε ως εξής:

Α. Κανονιστικό πλαίσιο

Επειδή, κατά τα οριζόμενα στην Οδηγία 2009/73/ΕΚ, κύρια και αποκλειστική αρμοδιότητα των Ρυθμιστικών Αρχών αποτελεί ο καθορισμός των τιμολογίων των μη ανταγωνιστικών δραστηριοτήτων μεταφοράς και διανομής φυσικού αερίου. Ειδικότερα σύμφωνα με την παρ. 1 του άρθρου 41: «Στη ρυθμιστική αρχή ανατίθενται τα εξής καθήκοντα: α) να καθορίζει ή να εγκρίνει, σύμφωνα με διαφανή κριτήρια, ρυθμισμένα τιμολόγια μεταφοράς ή διανομής ή τις μεθόδους υπολογισμού τους [...]».

Επειδή, όπως προβλέπεται στην παρ. 1 του άρθρου 15 του ν. 4001/2011, η ΡΑΑΕΥ αποφασίζει, σύμφωνα με διαφανή κριτήρια, τη μεθοδολογία για τον υπολογισμό των Τιμολογίων Μη Ανταγωνιστικών Δραστηριοτήτων, κατά τρόπο, ώστε τα Τιμολόγια αυτά να μην εισάγουν διακρίσεις και να αντικατοπτρίζουν το κόστος των παρεχόμενων υπηρεσιών. Περαιτέρω σύμφωνα με την παρ. 3 του ίδιου άρθρου: «Η ΡΑΕ δύναται με ειδικά αιτιολογημένη γνώμη να ζητά από τους αρμόδιους Διαχειριστές να τροποποιήσουν τα ως άνω Τιμολόγια, σύμφωνα με την διαδικασία της παραγράφου 1, εφόσον κρίνει ότι δεν διασφαλίζεται η αναλογική και αμερόληπτη τιμολόγηση της χρήσης των Συστημάτων ή των Δικτύων Διανομής». Επιπρόσθετα, στην παρ. 2 του ίδιου άρθρου, ορίζεται ότι η Αρχή, κατά την άσκηση της συναφούς αρμοδιότητάς της, «λαμβάνει υπόψη της την ανάγκη για τη θέσπιση βραχυπρόθεσμων και μακροπρόθεσμων κινήτρων για τους Διαχειριστές των [...] Δικτύων Διανομής, προκειμένου να βελτιώνεται η αποδοτικότητα [...] των Δικτύων Διανομής, να προωθείται η ανάπτυξη της αγοράς ενέργειας, η ασφάλεια του εφοδιασμού και να υποστηρίζονται οι σχετικές με τις αρμοδιότητες των ως άνω Διαχειριστών ερευνητικές δραστηριότητες αυτών».

Επειδή, κατά τα προβλεπόμενα στην παρ. 1 του άρθρου 88 του Νόμου: «1. Με τον Κανονισμό Τιμολόγησης, ο οποίος εκδίδεται από τη ΡΑΕ, μετά από εισήγηση του κατά περίπτωση αρμόδιου Διαχειριστή [...] Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου και δημόσια διαβούλευση, ρυθμίζεται η μεθοδολογία καθορισμού τιμολογίων για τη χρέωση κάθε Βασικής Δραστηριότητας. Κατά τη ρύθμιση της μεθοδολογίας τιμολόγησης για κάθε Βασική Δραστηριότητα επιδιώκεται: [...] (β) η εύλογη απόδοση των απασχολούμενων, από τον Διαχειριστή του [...] Δικτύου Φυσικού Αερίου, κεφαλαίων[...]».

Επειδή, κατά τα προβλεπόμενα στην παρ. 4 του άρθρου 88 του Νόμου: «Τα τιμολόγια με βάση τα οποία Διαχειριστής Δικτύου Διανομής εισπράττει οποιοδήποτε αντάλλαγμα για κάθε Βασική Δραστηριότητα καταρτίζονται από τον Διαχειριστή, σύμφωνα με τη μεθοδολογία που προσδιορίζεται στον Κανονισμό Τιμολόγησης, υποβάλλονται προς έγκριση στη ΡΑΕ, η οποία οφείλει να αποφασίσει επ' αυτών εντός τριών (3) μηνών από το χρόνο υποβολής τους, και ισχύουν από τη δημοσίευσή τους στην εφημερίδα της Κυβερνήσεως.».

Επειδή, η Αρχή, με την υπ' αρ. 485/2022 απόφαση της (σχετικό 5), ενέκρινε τη δεύτερη αναθεώρηση του Κανονισμού Τιμολόγησης, με τον οποίο καθορίζεται η μεθοδολογία καθορισμού του Απαιτούμενου Εσόδου και

των τιμολογίων της Βασικής Δραστηριότητας Διανομής Φυσικού Αερίου.

Επειδή, η Αρχή, με την υπ' αρ. 615/2021 απόφασή της (σχετικό 26), ενέκρινε τα Τιμολόγια για τη Βασική Δραστηριότητα Διανομής Φυσικού Αερίου της HENGAS Α.Ε. για τη Ρυθμιστική Περίοδο 2021-2024.

Επειδή, σύμφωνα με τη παρ. 2 του άρθρου 22 του Κανονισμού Τιμολόγησης: «Προκειμένου να συγχρονιστούν οι Ρυθμιστικές Περίοδοι όλων των Διαχειριστών Δικτύων Διανομής, ειδικά για τα Δίκτυα Διανομής, Διαχειριστής των οποίων είναι η εταιρεία HENGAS Α.Ε, εντός του έτους 2022 θα διενεργηθεί η πρώτη Τακτική Αναθεώρηση των τιμολογίων της Ρυθμιστικής Περιόδου 2021-2024, όπου θα εκκαθαριστεί το έτος 2021 και θα εγκριθούν νέα τιμολόγια για τη Ρυθμιστική Περίοδο 2023-2026».

Επειδή, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 19 του Κανονισμού Τιμολόγησης: «1. Εντός τριών (3) μηνών από την έναρξη του Έτους Υπολογισμού, ο Διαχειριστής υποβάλλει στη ΡΑΕ σχέδιο αναθεωρημένων τιμολογίων χρήσης του Δικτύου Διανομής (Σχέδιο Τιμολογίων Διανομής), το οποίο συνοδεύεται από τα ακόλουθα:

1. Τις προβλέψεις εξέλιξης της ζήτησης Φυσικού Αερίου που διακινούνται στο Απομακρυσμένο Δίκτυο Διανομής. Οι ανωτέρω προβλέψεις λαμβάνουν υπόψη τα στοιχεία ζήτησης των προηγούμενων ετών πριν το Έτος Υπολογισμού, ιδίως του Έτους Αναφοράς, την πλέον πρόσφατη Μελέτη Ανάπτυξης του Δικτύου Διανομής καθώς και κάθε άλλο σχετικό στοιχείο.

2. Την πρόβλεψη εξέλιξης της Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης, των αναλυτικών αποσβέσεων παγίων και των Λειτουργικών Δαπανών του Διαχειριστή για κάθε Έτος της Περιόδου Υπολογισμού Τιμολογίων.

3. Απολογιστικά στοιχεία για κάθε Έτος της Περιόδου Αναθεώρησης και υπολογισμό της Ανακτήσιμης Διαφοράς, σύμφωνα με το άρθρο 19 του Κανονισμού, με αιτιολόγηση τυχόν υπέρβασης της συνολικής ετήσιας Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης έναντι της προβλεπόμενης κατά την κατάρτιση των τιμολογίων.

4. Την πρόταση του Διαχειριστή σχετικά με το Μεσοσταθμικό Κόστος Κεφαλαίου με ανάλογη τεκμηρίωση.

5. Τεκμηρίωση σχετικά με την πρόταση του Διαχειριστή ως προς την αριθμητική τιμή κάθε παραμέτρου που ορίζεται στον Κανονισμό...»

Επειδή, σύμφωνα με τις διατάξεις της παρ. 3 του άρθρου 22 του Κανονισμού Τιμολόγησης «Για τον καθορισμό των τιμολογίων της Ρυθμιστικής Περιόδου 2023-2026, τα στοιχεία της παρ. 1 του άρθρου 19 υποβάλλονται μέχρι την 30η Σεπτεμβρίου 2022.».

Επειδή, σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παρ. 3 του άρθρου 12 του Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου, οι δαπάνες του Διαχειριστή για την παροχή των υπηρεσιών διανομής, που εντάσσονται στην έννοια της Βασικής Δραστηριότητας Διανομής Φυσικού Αερίου (άρθρο 12 παρ. 1-2) «ανακτώνται από τα Τιμολόγια Διανομής σύμφωνα με τη μεθοδολογία που προσδιορίζεται στον Κανονισμό Τιμολόγησης και σύμφωνα με το εγκεκριμένο από τη ΡΑΕ Πρόγραμμα Ανάπτυξης του Δικτύου Διανομής.» (βλ. και «αρχή της ανάκτησης του Απαιτούμενου Εσόδου», άρθρο 3 Κανονισμού Τιμολόγησης). Συγκεκριμένα, οι εν λόγω δαπάνες ανα-

κτώνται μέσω της είσπραξης του Τιμολογίου Διανομής, που καταρτίζεται από τον Διαχειριστή και υποβάλλεται προς έγκριση στη ΡΑΕ, σύμφωνα με τη διαδικασία του άρθρου 19 του Κανονισμού Τιμολόγησης. Περαιτέρω, το Τιμολόγιο Διανομής αναθεωρείται εντός του τέταρτου έτους της εκάστοτε Περιόδου Υπολογισμού Τιμολογίου (Τακτική Αναθεώρηση, άρθρο 19 Κανονισμού Τιμολόγησης) αλλά και εκτάκτως, κατά τα ειδικότερα οριζόμενα στο άρθρο 21 του Κανονισμού Τιμολόγησης.

Επειδή, ειδικότερα, κατά τα οριζόμενα στην παρ. 1 του άρθρου 4 του Κανονισμού Τιμολόγησης, το Απαιτούμενο Έσοδο της Βασικής Δραστηριότητας Διανομής (εφεξής, Απαιτούμενο Έσοδο) «υπολογίζεται σε ετήσια βάση και σε ονομαστικές τιμές σύμφωνα με την ακόλουθη σχέση Απαιτούμενο Έσοδο = $A + B + \Gamma - \Delta \pm E$

Όπου:

Α: Η Απόδοση επί της Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης της Βασικής Δραστηριότητας Διανομής, κατά τα άρθρα 5 και 6.

Β: Οι Αποσβέσεις Παγίων, συμπεριλαμβανομένων των Δικαιωμάτων Χρήσης, της Βασικής Δραστηριότητας Διανομής κατά το άρθρο 7.

Γ: Οι λειτουργικές Δαπάνες της Βασικής Δραστηριότητας Διανομής, κατά το άρθρο 8.

Δ: Τα λοιπά έσοδα του Διαχειριστή από ρυθμιζόμενες και μη ρυθμιζόμενες δραστηριότητες κατά το άρθρο 9.

Ε: Η Ανακτήσιμη Διαφορά κατά το άρθρο 20.»

Επιπρόσθετα, κατά την παρ. 2 του άρθρου 4 του Κανονισμού Τιμολόγησης, «το Απαιτούμενο Έσοδο Βασικής Δραστηριότητας Διανομής καθώς και τα επιμέρους στοιχεία που το αποτελούν ορίζονται αριθμητικά για κάθε έτος της Περιόδου Υπολογισμού Τιμολογίων με την Απόφαση Έγκρισης Τιμολογίων».

Β. Ιστορικό

Επειδή, η Αρχή με τις υπό τα σχετικά 8-25 έχει χορηγήσει άδειες διανομής φυσικού αερίου στην εταιρεία HENGAS A.E. προκειμένου για τους Δήμους Δεσκάτης Γρεβενών της Περιφέρειας Δυτικής Μακεδονίας, Παιονίας της Περιφερειακής Ενότητας Κιλκίς της Περιφέρειας Κεντρικής Μακεδονίας, Πολυγύρου της Περιφερειακής Ενότητας Χαλκιδικής της Περιφέρειας Κεντρικής Μακεδονίας, Έδεσσας της Περιφερειακής Ενότητας Πέλλας της Περιφέρειας Κεντρικής Μακεδονίας, Μεγαλόπολης της Περιφέρειας Πελοποννήσου, Τρίπολης της Περιφέρειας Πελοποννήσου, Κορίνθου της Περιφέρειας Πελοποννήσου, Νάουσας της Περιφέρειας Κεντρικής Μακεδονίας και Σκύδρας της Περιφέρειας Κεντρικής Μακεδονίας, της Νάουσας, Σκύδρας, Καλαμάτας της Περιφέρειας Πελοποννήσου, Σπάρτης της Περιφέρειας Πελοποννήσου, Βοΐου της Περιφέρειας Δυτικής Μακεδονίας, Βελβεντού της Περιφέρειας Δυτικής Μακεδονίας, Σερβίων της Περιφέρειας Δυτικής Μακεδονίας. Οι εν λόγω άδειες διανομής συμπεριλαμβάνουν το Αρχικό Πρόγραμμα Ανάπτυξης για κάθε περιοχή.

Επειδή, η Αρχή με την υπ' αρ. 177/2021 απόφαση ΡΑΕ πιστοποίησε την εταιρεία HENGAS A.E. ως Διαχειριστή Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου Διαχωρισμένης Ιδιοκτησίας, κατά τα οριζόμενα στον νόμο 4001/2011 (άρθρα 80Δ-80Η) και στην Οδηγία 2009/73/ΕΚ.

Επειδή, η Αρχή με την υπ' αρ. 423/2021 απόφαση ΡΑΕ της, όπως τροποποιήθηκε με την υπ' αρ. 614/2021, και στην συνέχεια με την απόφαση του Κλάδου Ενέργειας ΡΑΑΕΥ Ε-22/2023 (σχετικό 18) η οποία ισχύει, χορήγησε Άδεια Διαχείρισης Δικτύου Διανομής στην εταιρεία HENGAS A.E. για τις ως άνω περιοχές.

Επειδή, σύμφωνα με την απόφαση του Κλάδου Ενέργειας ΡΑΑΕΥ Ε-105/2023 (σχετικό 27) εγκρίθηκε το Πρόγραμμα Ανάπτυξης των Δικτύων της HENGAS A.E. 2023-2027, οι επενδύσεις των οποίων ενσωματώνονται στην Ρυθμιζόμενη Περιουσιακή Βάση των ετών 2023-2026.

Επειδή, βάσει των ανωτέρω, η HENGAS A.E. (εφεξής ο «Διαχειριστής»), υπέβαλε τον Σεπτέμβριο του 2022 την αρχική εισήγησή της για τα Τιμολόγια Διανομής για τη Ρυθμιστική Περίοδο 2023-2026 (σχετικό 33). Στο πλαίσιο της αξιολόγησης από την Αρχή, ακολούθησε αλληλογραφία κατά την οποία ο Διαχειριστής υπέβαλε πρόσθετες διευκρινίσεις και προέβη στις απαραίτητες τροποποιήσεις κατόπιν κατευθύνσεων και υποδείξεων, για την ορθή εφαρμογή της μεθοδολογίας, υποβάλλοντας τις σχετικές αναθεωρημένες προτάσεις Σχεδίων Τιμολογίων (σχετικά 31-46, 48, 51, 52).

Επειδή, βάσει των ανωτέρω και λαμβάνοντας υπόψη: α) τα απολογιστικά μεγέθη του έτους 2021, βάσει των οποίων προκύπτει η Ανακτήσιμη Διαφορά για τα Δίκτυα Διανομής της HENGAS A.E. (σχετικά 28-30), β) τις εισηγήσεις του Διαχειριστή για τις εκτιμήσεις των δαπανών 2023-2026 και γ) τα προβλεπόμενα στον Κανονισμό Τιμολόγησης για το σύνολο των επιμέρους παραμέτρων που συνθέτουν το Απαιτούμενο Έσοδό του, η Αρχή προέβη στην αξιολόγηση των επιμέρους παραμέτρων του Απαιτούμενου Εσόδου της τετραετίας 2023-2026 που χρησιμοποιήθηκαν από τον Διαχειριστή για την κατάρτιση του υποβληθέντος σχεδίου Τιμολογίων Διανομής.

Επειδή, η HENGAS A.E. υπό την ιδιότητά της ως Διαχειριστής, υπέβαλε στις 26.01.2024 (σχετικό 53), βάσει του συνόλου των κατευθύνσεων που δόθηκαν από την Αρχή, την τελική εισήγησή της με το σχέδιο τιμολογίων για τη Ρυθμιστική Περίοδο 2023-2026, για τη χρέωση της Βασικής Δραστηριότητας Διανομής Φυσικού Αερίου των Δικτύων Διανομής τα οποία εντάσσονται στην Άδεια Διαχείρισης, συνοδευόμενο από μοντέλο τιμολογίων.

Επειδή, σύμφωνα με την πρόταση του Διαχειριστή προβλέπεται ενιαίο τιμολόγιο διανομής για τις επιμέρους περιοχές για τις οποίες έχουν χορηγηθεί Άδειες Διανομής και εντάσσονται στην ενιαία Άδεια Διαχείρισης Δικτύου Διανομής. Συγκεκριμένα, ο Διαχειριστής έχει υποβάλει πρόταση κατά την οποία ενοποιούνται τα πάγια που πρόκειται να αναπτύξει στις περιοχές Δεσκάτη, Μεγαλόπολη, Έδεσσα, Πολύγυρος, Παιονία, Κόρινθος, Τρίπολη, Νάουσα και Σκύδρα (σύνολο 9 περιοχές) σε ένα τιμολόγιο διανομής. Η εν λόγω προσέγγιση θεωρείται εύλογη, καθότι ο καθορισμός του τιμολογίου παρακολουθεί την ανάπτυξη όλων των δικτύων του Διαχειριστή Δικτύου καθώς αυτά πρόκειται να αναπτυχθούν συγχρόνως δημιουργώντας οικονομία κλίμακος προς όφελος του τελικού καταναλωτή. Συνεπώς, είναι σαφές ότι για σκοπούς τιμολογιακής πολιτικής ενοποιούνται οι επενδύσεις και δημιουργείται μία ενιαία Ρυθμιζόμενη Περιουσιακή Βάση (ΡΠΒ). Ως έπεται, αναγνωρίζεται ένα

Δίκτυο Διανομής (εφεξής «Δίκτυο Διανομής HENGAS») το οποίο αποτελείται από τις επιμέρους περιοχές για το οποίο υπολογίζονται κοινά τιμολόγια διανομής, βάσει των διατάξεων του Κανονισμού Τιμολόγησης, όπως αναλύονται ακολούθως.

Επειδή, σύμφωνα με το οριζόμενο στην υπ' αρ. 633/2021 απόφαση ΡΑΕ (σχετικό 19), ο Διαχειριστής στην εισήγησή του (σχετικό 53) υπέβαλε διακριτά τιμολόγια για τις περιοχές Βελβεντού, Βοΐου, Σερβίων, Καλαμάτας, Νέας Προποντίδας και Σπάρτης που αφορούν σε νέα Απομακρυσμένα Δίκτυα Διανομής φυσικού αερίου για τα οποία έχουν χορηγηθεί Άδειες Διανομής οι οποίες εντάσσονται στην ενιαία Άδεια Διαχείρισής του.

Β. Ρυθμιζόμενη Περιουσιακή Βάση (ΡΠΒ) για τη Ρυθμιστική Περίοδο 2023-2026

Επειδή, όσον αφορά στην πρώτη παράμετρο καθορισμού του Απαιτούμενου Εσόδου, δηλαδή την Απόδοση επί της Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης της Βασικής Δραστηριότητας Διανομής, εφαρμόζονται τα οριζόμενα στα άρθρα 5 και 6 του Κανονισμού Τιμολόγησης. Αναλυτικότερα, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 5 του Κανονισμού Τιμολόγησης, ως Ρυθμιζόμενη Περιουσιακή Βάση (ΡΠΒ) νοείται το απασχολούμενο κεφάλαιο του Διαχειριστή για τη Βασική Δραστηριότητα Διανομής, ήτοι η αναπόσβεστη αξία των υφιστάμενων ενσώματων και ασώματων (άυλων) παγίων της δραστηριότητας Διανομής, αφαιρουμένων τυχόν επιχορηγήσεων, εσόδων από Τέλη Σύνδεσης ή Επέκτασης και λοιπών παραμέτρων που προσδιορίζονται επακριβώς στο ανωτέρω άρθρο του Κανονισμού. Στα ενσώματα πάγια περιλαμβάνονται τα έργα ανάπτυξης του Δικτύου Διανομής που κατασκευάζονται από τον Διαχειριστή και ανήκουν στην

κυριότητα αυτού. Στα ενσώματα πάγια περιλαμβάνονται τα έργα ανάπτυξης του Διαχειριστή. Τα εν λόγω πάγια αποσβένονται με τη «μέθοδο σταθερής απόσβεσης» μέχρι τη λήξη της διάρκειας ωφέλιμης ζωής τους, όπως αυτή ορίζεται για κάθε κατηγορία παγίων στο άρθρο 7 του Κανονισμού Τιμολόγησης. Βάσει των στοιχείων που υπέβαλε ο Διαχειριστής, η αναπόσβεστη αξία, απολογιστική και εκτιμώμενη, των ενσώματων και ασώματων παγίων αποτυπώνεται στους παρακάτω πίνακες.

Επειδή, εν τοις πράγμασι η Αρχή εγκρίνει εντός του 2024 τα Τιμολόγια Διανομής που αφορούν στη ρυθμιστική περίοδο 2023-2026, κρίνεται εύλογο για το έτος 2023 οι επενδύσεις που θα ενσωματωθούν στη ΡΠΒ του εν λόγω έτους να είναι οι απολογιστικές επενδύσεις που υπέβαλε ο Διαχειριστής για το έτος 2023 και όχι αυτές του εγκεκριμένου Προγράμματος Ανάπτυξης 2023-2027 (σχετικό 27), ώστε τα τιμολόγια που θα προκύψουν βάσει του εγκεκριμένου Απαιτούμενου Εσόδου να αντικατοπτρίζουν κατά το δυνατόν την υφιστάμενη ανάπτυξη του δικτύου και το παρεχόμενο όφελός της προς τους Χρήστες. Επισημαίνεται δε πως, σε κάθε περίπτωση, το σύνολο των επενδύσεων της Ρυθμιστικής Περιόδου 2023-2026 θα εκκαθαριστεί κατά την επόμενη τακτική αναθεώρηση των τιμολογίων διανομής, ήτοι το 2025, βάσει των σχετικών προβλέψεων του Κανονισμού Τιμολόγησης.

Επειδή, οι επενδύσεις που περιγράφονται στον παρακάτω πίνακα αποτελούν το άθροισμα των επενδύσεων που έχουν ενταχθεί στο μοντέλο τιμολογίων του Διαχειριστή και αφορούν στις επενδύσεις που πρόκειται να γίνουν στις εννέα περιοχές στις οποίες θα αναπτυχθεί δίκτυο διανομής από τον Διαχειριστή.

Δίκτυο Διανομής Hengas				
Επενδύσεις που εισέρχονται στο μοντέλο τιμολογίων (€)				
	2023	2024	2025	2026
Ανάπτυξη Δικτύου Μέσης Πίεσης	3.512.815	4.100.000	1.633.336	1.105.032
Ανάπτυξη Δικτύου Χαμηλής Πίεσης	3.367.143	5.005.446	3.738.558	2.443.214
Παροχτευτικοί Αγωγοί	1.266.274	3.651.033	1.976.055	1.312.000
Μετρητές	371.065	597.734	750.000	650.000
Μετρητικοί Σταθμοί	112.836	500.000	50.000	0
Αποσυμπιεστές	0	0	0	0
Επενδύσεις IT	80.000	80.000	30.000	30.000
Λοιπά Πάγια	50.000	50.000	50.000	50.000
Σύνολο	8.760.133	13.984.213	8.227.949	5.590.246

Οι ακόλουθοι πίνακες περιγράφουν την ανάπτυξη δικτύου ανά περιοχή.

Δήμος Δεσκάτης				
Επενδύσεις που εισέρχονται στο μοντέλο τιμολογίων (€)				
	2023	2024	2025	2026
Ανάπτυξη Δικτύου Μέσης Πίεσης	0	0	0	0
Ανάπτυξη Δικτύου Χαμηλής Πίεσης	15.000	15.000	15.000	15.000
Παροχτευτικοί Αγωγοί	5.000	5.000	5.000	5.000
Μετρητές	6.500	17.042	11.007	10.000
Μετρητικοί Σταθμοί	0	0	0	0

Αποσυμπίεστές	0	0	0	0
Επενδύσεις IT	0	3.300	3.300	3.300
Λοιπά Πάγια	3.300	5.500	5.500	5.500
Σύνολο	29.800	45.842	39.807	38.800

Δήμος Μεγαλόπολης				
Επενδύσεις που εισέρχονται στο μοντέλο τιμολογίων (€)				
	2023	2024	2025	2026
Ανάπτυξη Δικτύου Μέσης Πίεσης	0	0	0	0
Ανάπτυξη Δικτύου Χαμηλής Πίεσης	570.000	215.272	170.000	50.000
Παροχетеυτικοί Αγωγοί	570.000	100.000	50.000	25.000
Μετρητές	96.000	30.000	15.500	15.000
Μετρητικοί Σταθμοί	0	57.000	0	0
Αποσυμπίεστές	0	0	0	0
Επενδύσεις IT	18.000	3.300	3.300	3.300
Λοιπά Πάγια	5.500	5.500	5.500	5.500
Σύνολο	1.259.500	411.072	244.300	98.800

Δήμος Έδεσσας				
Επενδύσεις που εισέρχονται στο μοντέλο τιμολογίων (€)				
	2023	2024	2025	2026
Ανάπτυξη Δικτύου Μέσης Πίεσης	1.163.049	719.957	296.137	118.455
Ανάπτυξη Δικτύου Χαμηλής Πίεσης	0	1.074.745	830.162	589.618
Παροχетеυτικοί Αγωγοί	0	582.500	336.250	296.250
Μετρητές	0	44.000	129.553	120.000
Μετρητικοί Σταθμοί	26.080	85.000	25.000	0
Αποσυμπίεστές	0	0	0	0
Επενδύσεις IT	3.300	17.000	3.300	3.300
Λοιπά Πάγια	5.500	5.600	5.600	5.600
Σύνολο	1.197.929	2.528.802	1.626.002	1.133.223

Δήμος Πολυγύρου				
Επενδύσεις που εισέρχονται στο μοντέλο τιμολογίων (€)				
	2023	2024	2025	2026
Ανάπτυξη Δικτύου Μέσης Πίεσης	0	0	0	0
Ανάπτυξη Δικτύου Χαμηλής Πίεσης	50.000	72.000	52.000	50.000
Παροχетеυτικοί Αγωγοί	18.500	80.316	80.316	30.000
Μετρητές	35.284	20.500	25.000	25.000
Μετρητικοί Σταθμοί	0	0	0	0
Αποσυμπίεστές	0	0	0	0
Επενδύσεις IT	13.300	3.000	3.400	3.400
Λοιπά Πάγια	5.500	5.500	5.500	5.500
Σύνολο	122.584	181.316	166.216	113.900

Δήμος Παιονίας				
Επενδύσεις που εισέρχονται στο μοντέλο τιμολογίων (€)				
	2023	2024	2025	2026
Ανάπτυξη Δικτύου Μέσης Πίεσης	0	0	0	0
Ανάπτυξη Δικτύου Χαμηλής Πίεσης	200.000	219.805	219.805	50.000

Παροχτευτικοί Αγωγοί	74.588	118.457	118.457	30.000
Μετρητές	35.284	20.500	25.000	25.000
Μετρητικοί Σταθμοί	0	0	0	0
Αποσυμπιεστές	0	0	0	0
Επενδύσεις ΙΤ	13.300	3.400	3.400	3.400
Λοιπά Πάγια	5.500	5.500	5.500	5.500
Σύνολο	328.672	367.662	372.162	113.900

Δήμος Κορίνθου				
Επενδύσεις που εισέρχονται στο μοντέλο τιμολογίων (€)				
	2023	2024	2025	2026
Ανάπτυξη Δικτύου Μέσης Πίεσης	439.513	701.243	409.058	58.437
Ανάπτυξη Δικτύου Χαμηλής Πίεσης	918.537	961.560	769.831	447.933
Παροχτευτικοί Αγωγοί	0	1.254.902	644.193	277.677
Μετρητές	0	84.728	151.150	117.290
Μετρητικοί Σταθμοί	30.338	135.000	0	0
Αποσυμπιεστές	0	0	0	0
Επενδύσεις ΙΤ	13.300	10.000	3.300	3.300
Λοιπά Πάγια	9.600	5.600	5.600	5.600
Σύνολο	1.411.288	3.153.033	1.983.132	910.237

Δήμος Τρίπολης				
Επενδύσεις που εισέρχονται στο μοντέλο τιμολογίων (€)				
	2023	2024	2025	2026
Ανάπτυξη Δικτύου Μέσης Πίεσης	866.440	697.517	0	0
Ανάπτυξη Δικτύου Χαμηλής Πίεσης	1.362.434	677.855	541.483	396.593
Παροχτευτικοί Αγωγοί	598.186	778.536	326.178	266.412
Μετρητές	197.997	270.000	227.200	172.710
Μετρητικοί Σταθμοί	30.339	135.000	0	0
Αποσυμπιεστές	0	0	0	0
Επενδύσεις ΙΤ	13.400	10.000	3.400	3.400
Λοιπά Πάγια	9.600	5.600	5.600	5.600
Σύνολο	3.078.396	2.574.508	1.103.861	844.715

Δήμος Νάουσας				
Επενδύσεις που εισέρχονται στο μοντέλο τιμολογίων (€)				
	2023	2024	2025	2026
Ανάπτυξη Δικτύου Μέσης Πίεσης	0	1.556.281	928.141	928.141
Ανάπτυξη Δικτύου Χαμηλής Πίεσης	0	1.285.036	892.518	692.518
Παροχτευτικοί Αγωγοί	0	562.500	331.250	271.250
Μετρητές	0	40.000	144.136	105.000
Μετρητικοί Σταθμοί	0	61.657	25.000	0
Αποσυμπιεστές	0	0	0	0
Επενδύσεις ΙΤ	0	15.000	3.300	3.300
Λοιπά Πάγια	0	5.600	5.600	5.600
Σύνολο	0	3.526.074	2.329.945	2.005.809

Δήμος Σκύδρας				
Επενδύσεις που εισέρχονται στο μοντέλο τιμολογίων (€)				
	2023	2024	2025	2026
Ανάπτυξη Δικτύου Μέσης Πίεσης	1.043.813	425.002	0	0

Ανάπτυξη Δικτύου Χαμηλής Πίεσης	251.172	484.173	247.759	151.552
Παροχетеυτικοί Αγωγοί	0	168.822	84.411	110.411
Μετρητές	0	70.964	21.454	60.000
Μετρητικοί Σταθμοί	26.080	26.343	0	0
Αποσυμπίεστες	0	0	0	0
Επενδύσεις IT	5.400	15.000	3.300	3.300
Λοιπά Πάγια	5.500	5.600	5.600	5.600
Σύνολο	1.331.965	1.195.904	362.524	330.863

Επειδή, οι επενδύσεις που αφορούν στα Απομακρυσμένα Δίκτυα Διανομής και που έχουν ενταχθεί διακριτά για κάθε περιοχή στα μοντέλα τιμολογίων του Διαχειριστή, αφορούν στις επενδύσεις που πρόκειται να γίνουν στις περιοχές στις οποίες θα αναπτυχθεί Απομακρυσμένο Δίκτυο διανομής από τον Διαχειριστή. Οι ακόλουθοι πίνακες περιγράφουν την ανάπτυξη δικτύου ανά περιοχή:

Απομακρυσμένο Δίκτυο Βελβεντού				
Επενδύσεις που εισέρχονται στο μοντέλο τιμολογίων (€)				
	2023	2024	2025	2026
Ανάπτυξη Δικτύου Μέσης Πίεσης	0	0	0	0
Ανάπτυξη Δικτύου Χαμηλής Πίεσης	0	334.000	192.000	80.000
Παροχетеυτικοί Αγωγοί	0	59.600	41.600	16.000
Μετρητές	0	13.440	13.760	15.720
Μετρητικοί Σταθμοί	0	0	0	0
Αποσυμπίεστες	0	500.000	0	0
Επενδύσεις IT	0	2.000	8.000	2.000
Λοιπά Πάγια	0	10.000	10.000	5.000
Σύνολο	0	919.040	265.360	118.720

Απομακρυσμένο Δίκτυο Βοΐου				
Επενδύσεις που εισέρχονται στο μοντέλο τιμολογίων (€)				
	2023	2024	2025	2026
Ανάπτυξη Δικτύου Μέσης Πίεσης	0	0	0	0
Ανάπτυξη Δικτύου Χαμηλής Πίεσης	0	440.000	384.000	200.000
Παροχетеυτικοί Αγωγοί	0	242.800	141.600	36.000
Μετρητές	0	30.600	36.000	38.400
Μετρητικοί Σταθμοί	0	0	0	0
Αποσυμπίεστες	0	400.000	0	0
Επενδύσεις IT	0	10.000	15.000	5.000
Λοιπά Πάγια	0	15.000	20.000	5.000
Σύνολο	0	1.138.400	596.600	284.400

Απομακρυσμένο Δίκτυο Σερβίων				
Επενδύσεις που εισέρχονται στο μοντέλο τιμολογίων (€)				
	2023	2024	2025	2026
Ανάπτυξη Δικτύου Μέσης Πίεσης	0	0	0	0
Ανάπτυξη Δικτύου Χαμηλής Πίεσης	0	400.000	300.000	80.000
Παροχетеυτικοί Αγωγοί	0	164.800	83.600	48.000
Μετρητές	0	14.280	15.960	16.200
Μετρητικοί Σταθμοί	0	0	0	0
Αποσυμπίεστες	0	400.000	0	0
Επενδύσεις IT	0	3.000	2.000	1.000
Λοιπά Πάγια	0	5.000	10.000	5.000
Σύνολο	0	987.080	411.560	150.200

Απομακρυσμένο Δίκτυο Καλαμάτας				
Επενδύσεις που εισέρχονται στο μοντέλο τιμολογίων (€)				
	2023	2024	2025	2026
Ανάπτυξη Δικτύου Μέσης Πίεσης	0	0	0	0
Ανάπτυξη Δικτύου Χαμηλής Πίεσης	0	222.000	202.200	182.192
Παροχτευτικοί Αγωγοί	0	100.000	60.000	40.000
Μετρητές	0	22.000	39.600	35.600
Μετρητικοί Σταθμοί	0	0	0	0
Αποσυμπίεστές	0	220.000	0	0
Επενδύσεις IT	0	20.000	40.000	15.000
Λοιπά Πάγια	0	46.680	15.000	10.000
Σύνολο	0	630.680	356.800	282.792

Απομακρυσμένο Δίκτυο Νέας Προποντίδας				
Επενδύσεις που εισέρχονται στο μοντέλο τιμολογίων (€)				
	2023	2024	2025	2026
Ανάπτυξη Δικτύου Μέσης Πίεσης	0	0	0	0
Ανάπτυξη Δικτύου Χαμηλής Πίεσης	0	252.000	436.000	108.000
Παροχτευτικοί Αγωγοί	0	39.000	61.000	27.960
Μετρητές	0	12.000	24.000	10.800
Μετρητικοί Σταθμοί	0	0	0	0
Αποσυμπίεστές	0	394.000	0	0
Επενδύσεις IT	0	10.000	15.000	5.000
Λοιπά Πάγια	0	15.000	20.000	5.000
Σύνολο	0	722.000	556.000	156.760

Απομακρυσμένο Δίκτυο Σπάρτης				
Επενδύσεις που εισέρχονται στο μοντέλο τιμολογίων (€)				
	2023	2024	2025	2026
Ανάπτυξη Δικτύου Μέσης Πίεσης	0	0	0	0
Ανάπτυξη Δικτύου Χαμηλής Πίεσης	0	120.000	268.000	140.000
Παροχτευτικοί Αγωγοί	0	21.600	48.000	62.000
Μετρητές	0	10.560	19.920	23.880
Μετρητικοί Σταθμοί	0	0	0	0
Αποσυμπίεστές	0	200.000	0	0
Επενδύσεις IT	0	5.000	4.000	2.000
Λοιπά Πάγια	0	10.000	20.000	15.000
Σύνολο	0	367.160	359.920	242.880

Επειδή, ο Διαχειριστής υπέβαλε στοιχεία σχετικά με τα αποτελέσματα του έτους 2023 για τις παραμέτρους που συνθέτουν το Κεφάλαιο Κίνησης (σχετικό 52) καθώς και εκτιμήσεις για τα έτη 2024-2026 της Βασικής Δραστηριότητας Διανομής σύμφωνα με τον ακόλουθο πίνακα:

Κεφάλαιο Κίνησης Βασικής Δραστηριότητας Διανομής ΡΠ 2023-2026 (€)				
	2023	2024	2025	2026
Δίκτυο Διανομής HENGAS				
Κυκλοφορούν Ενεργητικό	10.215.000	9.704.193	9.649.182	9.322.090
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	100.000	260.000	200.000	180.000
Δείκτης Γενικής Ρευστότητας	102,15	37,32	48,25	51,79
Απομακρυσμένο Δίκτυο Βελβεντού				
Κυκλοφορούν Ενεργητικό	0	640.460	558.970	461.182
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	0	81.490	97.788	117.346
Δείκτης Γενικής Ρευστότητας	0	7,86	5,72	3,93

Απομακρυσμένο Δίκτυο Βοΐου				
Κυκλοφορούν Ενεργητικό	0	988.700	851.900	687.740
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	0	136.800	164.160	196.992
Δείκτης Γενικής Ρευστότητας	0	7,23	5,19	3,49
Απομακρυσμένο Δίκτυο Σερβίων				
Κυκλοφορούν Ενεργητικό	0	766.620	685.130	587.342
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	0	81.490	97.788	117.346
Δείκτης Γενικής Ρευστότητας	0	9,41	7,01	5,01
Απομακρυσμένο Δίκτυο Καλαμάτας				
Κυκλοφορούν Ενεργητικό	0	760.000	610.000	424.840
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	0	150.000	185.160	200.000
Δείκτης Γενικής Ρευστότητας	0	5,07	3,29	2,12
Απομακρυσμένο Δίκτυο Νέας Προποντίδας				
Κυκλοφορούν Ενεργητικό	0	770.000	606.000	509.200
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	0	164.000	196.800	236.160
Δείκτης Γενικής Ρευστότητας	0	4,70	3,08	2,16
Απομακρυσμένο Δίκτυο Σπάρτης				
Κυκλοφορούν Ενεργητικό	0	419.780	317.532	344.834
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	0	102.248	122.698	147.237
Δείκτης Γενικής Ρευστότητας	0	4,11	2,59	2,34

Από τις ανωτέρω εκτιμήσεις φαίνεται ότι ο Δείκτης Γενικής Ρευστότητας του Διαχειριστή θα είναι μεγαλύτερος από 2 καθ' όλη τη διάρκεια της Ρυθμιστικής Περιόδου, συνεπώς σύμφωνα με τη παρ. 10 του άρθρου 5 του Κανονισμού Τιμολόγησης το %ΚΚ ισούται με το 50% επί του ΚΚ που έχει εκτιμήσει ο Διαχειριστής για την Ρυθμιστική Περίοδο 2023-2026.

Επειδή, λαμβάνοντας υπόψη τα ανωτέρω η εκτιμώμενη τιμή της ΡΠΒ επί της οποίας υπολογίζεται εύλογη απόδοση για τη Ρυθμιστική Περίοδο 2023-2026 για τη Βασική Δραστηριότητα Διανομής της HENGAS, διαμορφώνεται σύμφωνα με τον ακόλουθο πίνακα.

Αξία Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης (ΡΠΒ) 2023-2026 (€)				
	2023	2024	2025	2026
Δίκτυο Διανομής HENGAS				
A1. Αξία παγίων ενσώματων και άυλων στη λήξη του έτους	14.781.742	27.759.875	34.478.704	38.056.790
B1. Κεφάλαιο Κίνησης στη λήξη του έτους	10.115.000	9.444.193	9.449.182	9.142.090
ΡΠΒ έτους (A1)+(B1)	24.896.742	37.204.068	43.927.886	47.198.880
Απομακρυσμένο Δίκτυο Βελβεντού				
A2. Αξία παγίων ενσώματων και άυλων στη λήξη του έτους	0	823.853	990.852	1.011.869
B2. Κεφάλαιο Κίνησης στη λήξη του έτους	0	558.970	461.182	343.836
ΡΠΒ έτους (A2)+(B2)	0	1.382.823	1.452.034	1.355.705
Απομακρυσμένο Δίκτυο Βοΐου				
A3. Αξία παγίων ενσώματων και άυλων στη λήξη του έτους	0	1.049.443	1.537.937	1.708.582
B3. Κεφάλαιο Κίνησης στη λήξη του έτους	0	851.900	687.740	490.748
ΡΠΒ έτους (A3)+(B3)	0	1.901.343	2.225.677	2.199.330

Απομακρυσμένο Δίκτυο Σερβίων				
A4. Αξία παγίων ενσώματων και άυλων στη λήξη του έτους	0	907.032	1.231.865	1.295.911
B4. Κεφάλαιο Κίνησης στη λήξη του έτους	0	685.130	587.342	469.996
ΡΠΒ έτους (A4)+(B4)	0	1.592.162	1.819.207	1.765.907
Απομακρυσμένο Δίκτυο Καλαμάτας				
A5. Αξία παγίων ενσώματων και άυλων στη λήξη του έτους	0	574.588	861.583	1.066.935
B5. Κεφάλαιο Κίνησης στη λήξη του έτους	0	610.000	424.840	224.840
ΡΠΒ έτους (A5)+(B5)	0	1.184.588	1.286.423	1.291.775
Απομακρυσμένο Δίκτυο Νέας Προποντίδας				
A6. Αξία παγίων ενσώματων και άυλων στη λήξη του έτους	0	685.600	1.148.362	1.213.099
B6. Κεφάλαιο Κίνησης στη λήξη του έτους	0	606.000	409.200	273.040
ΡΠΒ έτους (A6)+(B6)	0	1.291.600	1.557.562	1.486.139
Απομακρυσμένο Δίκτυο Σπάρτης				
A7. Αξία παγίων ενσώματων και άυλων στη λήξη του έτους	0	346.284	653.062	841.207
B7. Κεφάλαιο Κίνησης στη λήξη του έτους	0	317.532	194.834	197.597
ΡΠΒ έτους (A7)+(B7)	0	663.816	847.896	1.038.804

Επειδή, σύμφωνα με το άρθρο 7 του Κανονισμού Τιμολόγησης, οι αποσβέσεις των παγίων υπολογίζονται και υποβάλλονται από τον Διαχειριστή λαμβάνοντας υπόψη την οικονομικά ωφέλιμη ζωή που έχει οριστεί για κάθε κατηγορία παγίων και η οποία πρέπει να αποτυπώνεται στο Ρυθμιστικό Μητρώο Παγίων. Ο Διαχειριστής υπέβαλε αναλυτικά στοιχεία και τιμές υπολογισμού των αποσβέσεων των παγίων που λαμβάνονται υπόψη στη ΡΠΒ (σχετικό 53) τα οποία γίνονται αποδεκτά σε σχέση με την εξέλιξη των επενδύσεων και την εκτιμώμενη τιμή της ΡΠΒ ανά έτος, ενώ δεν έχει συνυπολογίσει στις ετήσιες αποσβέσεις πρόσθετη επιβάρυνση για την υλοποίηση επενδύσεων σε εσωτερικές εγκαταστάσεις Τελικών Πελατών για τη Ρυθμιστική Περίοδο 2023-2026.

Επειδή, η Αρχή προτίθεται να επανεξετάσει τον προσδιορισμό της ωφέλιμης διάρκειας των παγίων των δικτύων διανομής φυσικού αερίου, λαμβανομένων υπόψη και της διάρκειας ισχύος της άδειας, καθώς και της δυνατότητας παράτασης αυτής, όπως επίσης και της σημασίας της αποφυγής αιφνίδιων και απότομων διακυμάνσεων στη Χρέωση Διανομής. Συνεπώς, προσέχει η τροποποίηση του Κανονισμού Τιμολόγησης, με σκοπό τον καθορισμό μεθοδολογίας υπολογισμού των αποσβέσεων, ώστε να δύναται να προσδιορίζεται κατά τρόπο συνεκτικό και ενιαίο η εν λόγω παράμετρος (B) του Απαιτούμενου Εσόδου.

Επειδή, ο Διαχειριστής – σύμφωνα με τις κατευθύνσεις της Αρχής - δεν εισηγείται την ένταξη μέρους του κόστους εσωτερικών εγκαταστάσεων Τελικών Πελατών σε Ειδική Περιουσιακή Βάση, κατά τα προβλεπόμενα στην παρ. 11 του άρθρου 5 του Κανονισμού Τιμολόγησης για την Περίοδο Ισχύος των Τιμολογίων 2023-2026.

Επειδή, βάσει όλων των ανωτέρω, το ποσό των αποσβέσεων για το Δίκτυο Διανομής HENGAS και για τα Απομακρυσμένα Δίκτυα Διανομής διαμορφώνεται για κάθε έτος ως εξής:

Αποσβέσεις Ρυθμιστικής Περιόδου 2023-2026 (€)				
	2023	2024	2025	2026
Δίκτυο Διανομής HENGAS	586.880	1.006.080	1.509.120	2.012.160
Απομακρυσμένο Δίκτυο Βελβεντού	0	95.187	98.360	97.704
Απομακρυσμένο Δίκτυο Βοΐου	0	88.957	108.106	113.755
Απομακρυσμένο Δίκτυο Σερβίων	0	80.048	86.727	86.154

Απομακρυσμένο Δίκτυο Καλαμάτας	0	56.092	69.804	77.440
Απομακρυσμένο Δίκτυο Νέας Προποντίδας	0	36.400	93.238	92.023
Απομακρυσμένο Δίκτυο Σπάρτης	0	20.876	53.142	54.735

Γ. Απόδοση επί των απασχολούμενων κεφαλαίων για τη Ρυθμιστική Περίοδο 2023-2026

Επειδή, η Αρχή στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της για την εποπτεία της εγχώριας αγοράς ενέργειας και λαμβάνοντας υπόψη και τις εισηγήσεις των Διαχειριστών, εφαρμόζει τα κατάλληλα ρυθμιστικά μέτρα, ώστε να διασφαλίζονται με ισόρροπο τρόπο: α) η άντληση νέων κεφαλαίων για τη χρηματοδότηση των αναγκαίων επενδύσεων στα εθνικά δίκτυα, προκειμένου να προάγεται με οικονομικά αποδοτικό τρόπο η παροχή των αντίστοιχων υπηρεσιών, η ανάπτυξη της εγχώριας αγοράς ενέργειας και η ασφάλεια του ενεργειακού εφοδιασμού της χώρας, και β) η προστασία των τελικών καταναλωτών, ιδίως σε σχέση με τις τιμές και τη διαφάνεια των τιμολογίων, έτσι ώστε να μην πλήττονται υπέρμετρα από αυξήσεις των ρυθμιζόμενων χρεώσεων που επιβάλλονται σε αυτούς.

Επειδή, η απόδοση επί της Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης (ΡΠΒ) υπολογίζεται βάσει του Μεσοσταθμικού Κόστους Κεφαλαίου του Διαχειριστή, σε ονομαστικές, προ φόρων, τιμές (WACC nominal) και ενιαίο για τα έτη 2024-2026 της Ρυθμιστικής Περιόδου 2023-2026, βάσει της μεθοδολογίας του άρθρου 6 του Κανονισμού Τιμολόγησης. Στο πλαίσιο αυτό, ο Διαχειριστής υπέβαλε εκτιμήσεις των παραμέτρων που συνθέτουν το ποσοστό απόδοσης, στην αρχική εισήγησή του για τα τιμολόγια 2023-2026 (σχετικό 33).

Επειδή, η Αρχή, βάσει των ανωτέρω και λαμβάνοντας υπ' όψη την εισήγηση του Διαχειριστή σχετικά με τις εκτιμήσεις για κάθε παράμετρο του ποσοστού απόδοσης (WACC) για τα έτη 2023-2026 της Ρυθμιστικής Περιόδου, υπολογίζει το κόστος των Ιδίων και Δανειακών Κεφαλαίων βάσει των παρακάτω παραδοχών:

α) Μέσος συντελεστής δανειακής επιβάρυνσης – Gearing Ratio (G): Η Αρχή, αφού αξιολόγησε την πρόταση του Διαχειριστή αποδέχεται την εισήγηση του και ορίζει την ενιαία τιμή του μέσου συντελεστή δανειακής επιβάρυνσης για τα έτη 2023-2026 ίση με 45,00%.

β) Φορολογικός συντελεστής (TX): Για τα έτη 2023-2026 λαμβάνεται η τιμή του συντελεστή φορολόγησης ανωύμων εταιρειών που είναι σε ισχύ κατά την έκδοση της παρούσας απόφασης, ήτοι 22% (σχετικό 4).

γ) Κόστος δανειακών κεφαλαίων – Debt rate (DR): Συνεξετάζοντας αφενός την τιμή που ο Διαχειριστής συμπεριέλαβε στην εισήγησή του και αφετέρου τις τρέχουσες συνθήκες αναφορικά με τα επιτόκια των χρηματοδοτικών εργαλείων για τα έτη 2023- 2026, η εν λόγω παράμετρος κρίνεται εύλογο να λάβει ενιαία τιμή ίση με 5,40 % για τα έτη 2023-2026.

δ) Κόστος ιδίων κεφαλαίων – Return on Equity (ROE): η εν λόγω παράμετρος προκύπτει βάσει των τιμών των παρακάτω επιμέρους παραμέτρων (ε)-(η) και διαμορφώνεται (σε προ-φόρων βάση) στην τιμή 8,06 % για τα έτη 2023-2026.

ε) Απόδοση επένδυσης χωρίς κίνδυνο – Risk Free Rate (RFR): η τιμή για την παράμετρο «Απόδοση επένδυσης χωρίς κίνδυνο (RFR)» θα πρέπει να διαμορφώνεται λαμβάνοντας υπόψη ιστορικά δεδομένα δεκαετών κρατικών ομολόγων κατά το τελευταίο 12μηνο (2 μήνες πριν την εισήγηση του Διαχειριστή). Η Αρχή συνεκτίμησε και τις τρέχουσες αποδόσεις των ομολόγων αυτών, ιδίως αναφορικά με το δεκαετές κρατικό ομόλογο του κράτους-μέλους της Ευρωζώνης με τη χαμηλότερη απόδοση, αλλά και ειδικές περιστάσεις που καθορίζουν και αναδιαμορφώνουν τις νομισματικές πολιτικές. Συγκεκριμένα, λαμβάνοντας υπόψη αφενός τις τιμές που καταγράφει το δεκαετές γερμανικό ομόλογο από τον Οκτώβριο 2022 (το κρατικό ομόλογο με την χαμηλότερη απόδοση εντός της Ευρωζώνης κατά την έκδοση της εν λόγω απόφασης), ιδίως την αυξητική του πορεία από τις αρχές του 2023, και αφετέρου τον υψηλό πληθωρισμό που καταγράφεται στην Ευρωζώνη (γεγονός που οδήγησε στη λήψη μέτρων ελέγχου της ρευστότητας και αύξησης του βασικού επιτοκίου δανεισμού από την Ευρωπαϊκή Κεντρική Τράπεζα), καθώς και τις εκτιμήσεις της ίδιας της ΕΚΤ αλλά και της Ευρωπαϊκής Επιτροπής ότι θα υπάρχει σταδιακά αποκλιμάκωση του πληθωρισμού από το τέλος του 2022, γεγονός που θα επηρεάσει και τις αποδόσεις των κρατικών ομολόγων, κρίνεται για τα έτη 2023-2026 ως εύλογο η τιμή 2,36 %.

στ) Συντελεστής συστηματικού κινδύνου ιδίων κεφαλαίων (β): η Αρχή συνεκτίμησε αφενός το γεγονός ότι η έκθεση του Διαχειριστή σε σημαντικούς κινδύνους που συνδέονται με την πορεία της ελληνικής Αγοράς είναι μειωμένη σε σχέση με άλλες επιχειρήσεις αντίστοιχης δανειακής επιβάρυνσης, λόγω του καθορισμένου ρυθμιστικού πλαισίου εντός του οποίου λειτουργεί και την προστασία των εσόδων του από την μεταβλητότητα της Αγοράς, αφετέρου τους συντελεστές που έχουν καθοριστεί από ρυθμιστικές αρχές σε χώρες με παρόμοια ρυθμιστικά πλαίσια και επιχειρηματικούς κινδύνους στην Ευρώπη, και κρίνει εύλογη την τιμή της εν λόγω παραμέτρου ίση με 0,80, για τα έτη 2023-2026.

ζ) Περιθώριο απόδοσης αγοράς – Market Risk Premium (MRP): το «Ασφάλιστρο κινδύνου της Αγοράς (MRP)» αφορά στο περιθώριο απόδοσης (κίνδυνο) της Αγοράς με βάση τόσο ιστορικά στοιχεία όσο και μελλοντικές εκτιμήσεις της εξέλιξης των αποδόσεων της κεφαλαιαγοράς έναντι των κρατικών ομολόγων σε όσο το δυνατόν μεγαλύτερο δείγμα ανεπτυγμένων χωρών. Η ΡΑΑΕΥ συνεκτίμησε τα ιστορικά δεδομένα του τελευταίου έτους, από το Q3 2022, σύμφωνα με τα οποία η εν λόγω παράμετρος παρουσίασε σημαντική διακύμανση εντός του 2022 και έντονα πτωτική πορεία από το Q3 του 2022 και ύστερα. Για αυτό το λόγο η Αρχή κρίνει ως εύλογο την τιμή 5,50 % για τα έτη 2023-2026.

η) Ασφάλιστρο Κινδύνου της Χώρας - Country Risk Premium (CRP): για την εκτίμηση της τιμής της παραμέτρου του Ασφάλιστρου Κινδύνου της Χώρας (CRP) η ΠΑΑΕΥ συνεκτίμησε αφενός τις τρέχουσες και ιστορικές τιμές του περιθωρίου μεταξύ του 10ετούς γερμανικού κρατικού ομολόγου και του 10ετούς ελληνικού κρατικού ομολόγου, το οποίο κατά την περίοδο έκδοσης της παρούσας απόφασης βαίνει σταθερά μειούμενο, προεξοφλώντας και τις προβλέψεις διεθνών οργανισμών για την ανάκαμψη της ελληνικής οικονομίας στο προσεχές μέλλον και αφετέρου το γεγονός ότι η έκθεση του Διαχειριστή σε σημαντικούς κινδύνους που συνδέονται με την πορεία της ελληνικής οικονομίας είναι μειωμένη σε σχέση με άλλες επιχειρήσεις, λόγω του καθορισμένου ρυθμιστικού πλαισίου εντός του οποίου λειτουργεί και την προστασία των εσόδων από παράγοντες που εξαρτώνται από εγχώριες μακροοικονομικές παραμέτρους, όπως ενδεικτικά η μείωση της ζήτησης φυσικού αερίου, κρίνεται για τα έτη 2023-2026 ως εύλογη η τιμή 1,30 %.

Επειδή, λαμβάνοντας υπ' όψη όλα τα ανωτέρω, η απόδοση επί των απασχολούμενων κεφαλαίων (ΡΠΒ) του Διαχειριστή για τα έτη 2023-2026 της Ρυθμιστικής Περιόδου 2023-2026 διαμορφώνεται σύμφωνα με τον παρακάτω πίνακα:

Μεσοσταθμικό Κόστος Κεφαλαίου HENGAS AE	2023-2026
Απόδοση χωρίς κίνδυνο (rf)	2,36%
Ασφάλιστρο κινδύνου αγοράς (MRP)	5,50%
Συντελεστής Δανειακής Επιβάρυνσης (g)	45,00%
Συντελεστής συστηματικού κινδύνου (βequity)	0,80
Ασφάλιστρο κινδύνου χώρας (CRP)	1,30%
Κόστος Ιδίων κεφαλαίων μετά φόρων (re, post-tax)	8,06%
Φορολογικός συντελεστής (t)	22,00%
Κόστος Ιδίων κεφαλαίων προ φόρων (re, pre-tax)	10,33%
Κόστος Δανειακών κεφαλαίων προ φόρων (rd)	5,40%
Μεσοσταθμικό κόστος κεφαλαίου προ φόρων, σε ονομαστικές τιμές (WACC _{nominal} , pre-tax)	8,11%

Επειδή, σύμφωνα με την παρ. 6 του άρθρου 6 του Κανονισμού Τιμολόγησης «δύνатаι να εγκριθεί από τη ΡΑΕ προσαύξηση του Μεσοσταθμικού Κόστους Κεφαλαίου ύψους έως 1,5% και για χρονική περίοδο τεσσάρων (4) ετών, βάσει επίτευξης των στόχων που τίθενται από τη ΡΑΕ στην ίδια Απόφαση και αφορούν στις επενδύσεις του Διαχειριστή σε νέα έργα ανάπτυξης του Δικτύου Διανομής, καθώς και στον επιτυγχανόμενο βαθμό διεϊσδυσης μέσω αυτών».

Επειδή, για την προηγούμενη ρυθμιστική περίοδο κρίθηκε εύλογο να μην τεθεί στοχοθεσία για τον Διαχειριστή προκειμένου να ολοκληρωθεί η εισήγησή του σχετικά με την ανάπτυξη του δικτύου διανομής (σχετικό 26).

Επειδή, με βάση τα ανωτέρω, η Απόδοση επί της Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης που λαμβάνεται για τον υπολογισμό των Τιμολογίων 2023-2026, ανά Δίκτυο Διανομής του Διαχειριστή, διαμορφώνεται σύμφωνα με τον κάτωθι πίνακα:

	Απόδοση επί της ΡΠΒ ΡΠ 2023-2026 (€)			
	2023	2024	2025	2026
Δίκτυο Διανομής HENGAS	1.608.963	2.634.288	3.179.387	3.457.117
Απομακρυσμένο Δίκτυο Βελβεντού	0	89.481	99.059	96.005
Απομακρυσμένο Δίκτυο Βοΐου	0	119.654	152.615	158.466
Απομακρυσμένο Δίκτυο Σερβίων	0	101.342	123.721	124.157
Απομακρυσμένο Δίκτυο Καλαμάτας	0	71.335	87.102	95.646
Απομακρυσμένο Δίκτυο Νέας Προποντίδας	0	80.175	109.725	109.454
Απομακρυσμένο Δίκτυο Σπάρτης	0	40.960	60.864	76.234

Δ. Λειτουργικές Δαπάνες του Διαχειριστή για τη Ρυθμιστική Περίοδο 2023-2026

Επειδή, ως Λειτουργικές Δαπάνες νοούνται «οι εύλογες δαπάνες του Διαχειριστή για την άσκηση της Βασικής Δραστηριότητας Διανομής Φυσικού Αερίου κατά τρόπο ασφαλή, αποτελεσματικό, οικονομικά αποδοτικό και αξιόπιστο». Στις Λειτουργικές Δαπάνες συμπεριλαμβάνονται ιδίως η μισθοδοσία και οι λοιπές εύλογες παροχές τακτικού και έκτακτου προσωπικού, οι αμοιβές και οι παροχές τρίτων, καθώς και οι δαπάνες για μελέτη και αξιολόγηση επενδύσεων που εν τέλει δεν υλοποιήθηκαν, κατά τα ειδικότερα οριζόμενα στις παρ. 3 και 4 του άρθρου 8 του Κανονισμού Τιμολόγησης. Καθότι, κατά τα προβλεπόμενα στις παρ. 2 και 5 του άρθρου 8 του Κανονισμού Τιμολόγησης, οι Λειτουργικές Δαπάνες για κάθε Έτος της Ρυθμιστικής Περιόδου εγκρίνονται από τη ΠΑΑΕΥ βάσει πρόβλεψης του Διαχειριστή, ο Διαχειριστής υπέβαλε εκτιμήσεις για το ύψος των λειτουργικών δαπανών διακριτά για κάθε έτος της Ρυθμιστικής Περιόδου.

Επειδή, στις λειτουργικές δαπάνες συμπεριλαμβάνονται: α) το κόστος μισθοδοσίας και πρόσθετων παροχών των εργαζομένων, β) το κόστος λειτουργίας και συντήρησης του Δικτύου καθώς και το κόστος μετρήσεων, γ) το κόστος της υπηρεσίας Εικονικού Αγωγού, και δ) λοιπές δαπάνες για την ομαλή λειτουργία του Διαχειριστή.

Επειδή, η εν λόγω Απόφαση δημοσιεύεται σε μεταγενέστερο χρόνο από αυτόν που ορίζεται στον Κανονισμό Τιμολόγησης, και επειδή το έτος 2023, πρώτο έτος της Ρυθμιστικής Περιόδου 2023-2026, έχει ήδη παρέλθει, η Αρχή ζήτησε από τον Διαχειριστή τα διαθέσιμα απολογιστικά στοιχεία των λειτουργικών δαπανών του έτους 2023 προκειμένου να τα λάβει υπόψη για τον καθορισμό του ύψους των λειτουργικών δαπανών του έτους 2023 καθώς και για την περαιτέρω αξιολόγηση της εκτίμησης των λειτουργικών δαπανών των επόμενων ετών της Ρυθμιστικής Περιόδου, ήτοι των ετών 2024-2026. Ο Διαχειριστής αποκρίθηκε πλήρως στο αίτημα της Αρχής.

Επειδή, επιπλέον, η Αρχή ζήτησε και έλαβε (σχετικά 45, 46, 53) περαιτέρω διευκρινίσεις για πλήθος ζητημάτων αναφορικά τόσο με το ύψος όσο και με την αναγκαιότητα των δαπανών, προκειμένου να αξιολογήσει το εύλογο των εκτιμήσεων του Διαχειριστή.

Επειδή, σύμφωνα με τις προβλέψεις του Κανονισμού Τιμολόγησης, οι αποκλίσεις στις λειτουργικές δαπάνες που εγκρίνονται για την τετραετή περίοδο, πλην των λειτουργικών δαπανών που αφορούν στην υπηρεσία Εικονικού Αγωγού (CNG), και προκύπτουν από διαφορά στη δαπάνη λόγω κατανάλωσης ή λόγω έγκρισης διαφορετικής τιμής ανά MWh, δεν λαμβάνονται υπόψη κατά τον υπολογισμό της Ανακτήσιμης Διαφοράς.

Επειδή, η Ανάπτυξη Απομακρυσμένων Δικτύων και ο τρόπος τροφοδότησής τους με CNG ή LNG, πραγματοποιείται επί του παρόντος βάσει των διατάξεων της απόφασης ΠΑΕ 633/2021 (σχετικό 19). Οι δαπάνες που αφορούν την Υπηρεσία του Εικονικού Αγωγού και εντάσσονται στα τιμολόγια διανομής ως λειτουργική δαπάνη.

Επειδή, βάσει των ανωτέρω, το ποσό των λειτουργικών δαπανών (συμπεριλαμβανομένων και του κόστους του Εικονικού Αγωγού) που θεωρείται εύλογο για κάθε έτος αναλύεται ως εξής:

Λειτουργικές Δαπάνες Ρυθμιστικής Περιόδου 2023-2026 (€)				
	2023	2024	2025	2026
Δίκτυο Διανομής HENGAS	951.763	1.127.898	1.315.567	1.530.304
Απομακρυσμένο Δίκτυο Βελβεντού	0	81.490	97.788	117.346
Απομακρυσμένο Δίκτυο Βοΐου	0	136.800	164.160	196.992
Απομακρυσμένο Δίκτυο Σερβίων	0	81.490	97.788	117.346
Απομακρυσμένο Δίκτυο Καλαμάτας	0	177.300	212.760	255.312
Απομακρυσμένο Δίκτυο Νέας Προποντίδας	0	164.000	196.800	236.160
Απομακρυσμένο Δίκτυο Σπάρτης	0	102.248	122.698	147.237

Ε. Έσοδα του Διαχειριστή από ρυθμιζόμενες και μη δραστηριότητες για τη Ρυθμιστική Περίοδο 2023-2026

Επειδή, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στο άρθρο 9 του Κανονισμού Τιμολόγησης, ο Διαχειριστής υπέβαλε στοιχεία αναφορικά με τα εκτιμώμενα έσοδα από λοιπές, ρυθμιζόμενες και μη δραστηριότητες, που σύμφωνα με τον Κανονισμό Τιμολόγησης πρέπει να αφαιρεθούν από το Απαιτούμενο Έσοδο.

Επειδή, σύμφωνα με τα στοιχεία του Διαχειριστή, τα εκτιμώμενα έσοδα από λοιπές, ρυθμιζόμενες και μη, δραστηριότητες, για τα δίκτυα διανομής της HENGAS και για όλα τα έτη της Ρυθμιστικής Περιόδου 2023-2026, είναι μηδενικά.

ΣΤ. Ανακτήσιμη Διαφορά της Περιόδου Εκκαθάρισης

Επειδή, σε εφαρμογή της παρ. 1 του άρθρου 20 του Κανονισμού Τιμολόγησης, ο Διαχειριστής υπέβαλε στην Αρχή τα απολογιστικά στοιχεία και τις πιστοποιήσεις ορκωτών ελεγκτών της Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης, των ετήσιων αποσβέσεων επί των παγίων, των Λειτουργικών Δαπανών και των Λοιπών εσόδων από ρυθμιζόμενες και μη δραστηριότητες (σχετικά 28, 29, 30 και 33) για κάθε έτος της Περιόδου Εκκαθάρισης, ήτοι για το έτος 2021.

Επειδή, ο Διαχειριστής παρείχε αναλυτικά στοιχεία κάθε έτους της Περιόδου Εκκαθάρισης για το προς Ανάκτηση Απαιτούμενο Έσοδο, το Πραγματικό Ρυθμιζόμενο Έσοδο, καθώς και τη διαφορά του προς Ανάκτηση Απαιτούμενου Εσόδου, από το αντίστοιχο πραγματικό ρυθμιζόμενο έσοδο, σύμφωνα με όσα προβλέπονται στην παρ. 2 του άρθρου 20 του Κανονισμού Τιμολόγησης.

Επειδή, το προς Ανάκτηση Απαιτούμενο Έσοδο, υπολογίζεται σύμφωνα με όσα προβλέπονται στο άρθρο 20 του Κανονισμού Τιμολόγησης και προκύπτει ως το άθροισμα:

«..

i. Του γινομένου του εγκριθέντος από τη ΠΑΕ WACC για την Περίοδο Εκκαθάρισης των Τιμολογίων που αφορά η Αναθεώρηση επί του απολογιστικού μεγέθους της ΡΠΒ

ii. Των απολογιστικών αποσβέσεων παγίων

iii. Των προβλέψεων του Διαχειριστή για Λειτουργικές Δαπάνες

iv. Της Ανακτήσιμης Διαφοράς που έχει κατανεμηθεί στο έτος αυτό από προηγούμενη αναθεώρηση τιμολογίων για να ανακτηθεί από τα τιμολόγια του εν λόγω δικτύου ή από τις χρεώσεις άλλων Δικτύων Διανομής με εφαρμογή Προσαύξησης Διείσδυσης Φυσικού Αερίου

v. Αφαιρουμένων των πραγματικών λοιπών εσόδων από ρυθμιζόμενες ή μη ρυθμιζόμενες δραστηριότητες.»

Επειδή, σύμφωνα με την πιστοποίηση του ορκωτού ελεγκτή, η ανακτήσιμη διαφορά που προκύπτει για την Περίοδο Εκκαθάρισης, ήτοι για το έτος 2021, (σχετικό 33), είναι η εξής:

α) για το Δίκτυο Διανομής της HENGAS ΑΕ, το προς Ανάκτηση Απαιτούμενο Έσοδο ίσο με 4.512.199,28 € και το Πραγματικό Ρυθμιζόμενο Έσοδο ίσο με 9.380,00 € διαμορφώνοντας ανακτήσιμη διαφορά για το εν λόγω έτος ίση με -4.502.819,28 € (υποανάκτηση).

Επειδή, βάσει όλων των ανωτέρω, η τιμή της Ανακτήσιμης Διαφοράς της Περιόδου Εκκαθάρισης, ήτοι του έτους 2021, κατανέμεται στα έτη της Ρυθμιστικής Περιόδου 2023- 2026 και διαμορφώνεται για κάθε έτος ως εξής:

Συνολική Ανακτήσιμη Διαφορά επιμερισμένη στη ΡΠ 2023-2026 (€)				
	2023	2024	2025	2026
Δίκτυο Διανομής HENGAS	-1.171.003	-1.203.680	-1.237.269	-1.271.795

Ζ. Στοχοθεσία Διαχειριστή βάσει των διατάξεων της παρ. 6 του άρθρου 6 του Κανονισμού Τιμολόγησης

Επειδή, σύμφωνα με τα οριζόμενα στις διατάξεις της παρ. 6 του άρθρου 6 του Κανονισμού Τιμολόγησης: «Στην Απόφαση Έγκρισης των Τιμολογίων δύναται να εγκριθεί από τη ΡΑΕ προσαύξηση του Μεσοσταθμικού Κόστους Κεφαλαίου ύψους 1,5%, βάσει επίτευξης των στόχων που τίθενται από τη ΡΑΕ στην ίδια Απόφαση και αφορούν στις επενδύσεις του Διαχειριστή σε νέα έργα ανάπτυξης του Δικτύου Διανομής, καθώς και στον επιτυγχανόμενο βαθμό διείσδυσης μέσω αυτών. Η πρόσθετη αυτή απόδοση δίνεται απολογιστικά στην επόμενη τακτική αναθεώρηση και αφορά αποκλειστικά στην αξία επένδυσης των συγκεκριμένων ολοκληρωμένων νέων έργων ανάπτυξης Δικτύου Διανομής».

Επειδή, ο Διαχειριστής δεν αιτήθηκε την έγκριση πρόσθετης απόδοσης για καμία κατηγορία επενδύσεων.

Επειδή, η Αρχή, στο πλαίσιο της συνεχούς αξιολόγησης των μεθοδολογιών εσόδου των Διαχειριστών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου και υπό το πρίσμα της εναρμόνισης αυτών των Μεθοδολογιών και εφόσον αυτό εξυπηρετεί την ομαλή και αποτελεσματική λειτουργία των Διαχειριστών και πάντα με γνώμονα την προστασία του Καταναλωτή προτίθεται να προχωρήσει σε κατάργηση της παροχής πρόσθετης απόδοσης (WACC premium) για το σύνολο των Διαχειριστών.

Επειδή, με βάση τα ανωτέρω δεν εγκρίνεται στοχοθεσία για τη Δίκτυο Διανομής της HENGAS για τη Ρυθμιστική Περίοδο 2023-2026.

Η. Αναφορικά με τον υπολογισμό των Τιμολογίων της Βασικής Δραστηριότητας Διανομής

Επειδή, βάσει όλων των ανωτέρω στοιχείων, οι τιμές των παραμέτρων του Απαιτούμενου Εσόδου του Δικτύου Διανομής HENGAS, καθώς και των Απομακρυσμένων Δικτύων Βελβεντού, Βοΐου, Σερβίων, Καλαμάτας, Νέας Προποντίδας και Σπάρτης που θεωρούνται εύλογες για τη Ρυθμιστική Περίοδο 2023-2026 συνοψίζονται στον παρακάτω πίνακα:

Πίνακας - Απαιτούμενο Έσοδο (€) για τη Ρυθμιστική Περίοδο 2023-2026

Δίκτυο Διανομής Hengas				
	2023	2024	2025	2026
Απόδοση επί της ΡΠΒ	1.608.963	2.634.288	3.179.387	3.457.117
Αποσβέσεις παγίων	586.880	1.006.080	1.509.120	2.012.160
Λειτουργικές Δαπάνες	951.763	1.127.898	1.315.567	1.530.304
Λοιπά Έσοδα	0	0	0	0
Ανακτήσιμη Διαφορά	-1.171.003	-1.203.680	-1.237.269	-1.271.795
Απαιτούμενο Έσοδο	4.318.609	5.971.946	7.241.342	8.271.376
Απομακρυσμένα Δίκτυα Απομακρυσμένο Δίκτυο Βελβεντού				
	2023	2024	2025	2026
Απόδοση επί της ΡΠΒ	0	89.481	99.059	96.005
Αποσβέσεις παγίων	0	95.187	98.360	97.704
Λειτουργικές Δαπάνες	0	81.490	97.788	117.346
Λοιπά Έσοδα	0	0	0	0
Ανακτήσιμη Διαφορά	0	0	0	0
Απαιτούμενο Έσοδο	0	266.158	295.208	311.054

Απομακρυσμένο Δίκτυο Βοΐου				
	2023	2024	2025	2026
Απόδοση επί της ΡΠΒ	0	119.654	152.615	158.466
Αποσβέσεις παγίων	0	88.957	108.106	113.755
Λειτουργικές Δαπάνες	0	136.800	164.160	196.992
Λοιπά Έσοδα	0	0	0	0
Ανακτήσιμη Διαφορά	0	0	0	0
Απαιτούμενο Έσοδο	0	345.411	424.881	469.213
Απομακρυσμένο Δίκτυο Σερβίων				
	2023	2024	2025	2026
Απόδοση επί της ΡΠΒ	0	101.342	123.721	124.157
Αποσβέσεις παγίων	0	80.048	86.727	86.154
Λειτουργικές Δαπάνες	0	81.490	97.788	117.346
Λοιπά Έσοδα	0	0	0	0
Ανακτήσιμη Διαφορά	0	0	0	0
Απαιτούμενο Έσοδο	0	262.881	308.236	327.656
Απομακρυσμένο Δίκτυο Καλαμάτας				
	2023	2024	2025	2026
Απόδοση επί της ΡΠΒ	0	71.335	87.102	95.646
Αποσβέσεις παγίων	0	56.092	69.804	77.440
Λειτουργικές Δαπάνες	0	177.300	212.760	255.312
Λοιπά Έσοδα	0	0	0	0
Ανακτήσιμη Διαφορά	0	0	0	0
Απαιτούμενο Έσοδο	0	304.727	369.666	428.398
Απομακρυσμένο Δίκτυο Νέας Προποντίδας				
	2023	2024	2025	2026
Απόδοση επί της ΡΠΒ	0	80.175	109.725	109.454
Αποσβέσεις παγίων	0	36.400	93.238	92.023
Λειτουργικές Δαπάνες	0	164.000	196.800	236.160
Λοιπά Έσοδα	0	0	0	0
Ανακτήσιμη Διαφορά	0	0	0	0
Απαιτούμενο Έσοδο	0	280.576	399.763	437.637
Απομακρυσμένο Δίκτυο Σπάρτης				
	2023	2024	2025	2026
Απόδοση επί της ΡΠΒ	0	40.960	60.864	76.234
Αποσβέσεις παγίων	0	20.876	53.142	54.735
Λειτουργικές Δαπάνες	0	102.248	122.698	147.237
Λοιπά Έσοδα	0	0	0	0
Ανακτήσιμη Διαφορά	0	0	0	0
Απαιτούμενο Έσοδο	0	164.084	236.703	278.207

Επειδή, σύμφωνα με τα οριζόμενα στον Κανονισμό Τιμολόγησης, οι Τελικοί Πελάτες κατανέμονται σε κατηγορίες με βάση την τελική χρήση του φυσικού αερίου, κατά τρόπο ώστε σε κάθε Κατηγορία να περιλαμβάνονται Τελικοί Πελάτες οι οποίοι, λόγω των βασικών χαρακτηριστικών χρήσης φυσικού αερίου, αναμένεται ευλόγως ότι επιβαρύνουν το Απομακρυσμένο Δίκτυο κατά παρόμοιο τρόπο (άρθρο 14 παρ. 1). Περαιτέρω, η παρ. 2 του άρθρου 14 ορίζει ότι «οι Κατηγορίες Τελικών Πελατών υποβάλλονται από το Διαχειριστή και εγκρίνονται από τη ΡΑΕ». Επιπρόσθετα, κατά την παρ. 5 του άρθρου 14, το Απαιτούμενο Έσοδο του Διαχειριστή για κάθε έτος της Περιόδου Υπολογισμού Τιμολογίων κατανέμεται στις Κατηγορίες Τελικών Πελατών σύμφωνα με το λόγο του αθροίσματος της Δεσμευμένης Ωριαίας Κατανάλωσης όλων των Σημείων Παράδοσης της Κατηγορίας Τελικών Πελατών προς το άθροισμα της Δεσμευμένης Ωριαίας Κατανάλωσης όλων των Σημείων Παράδοσης.

Επειδή, σύμφωνα με τα στοιχεία που υπέβαλε ο Διαχειριστής με το μοντέλο τιμολογίων, ο ανωτέρω λόγος προκύπτει ως ακολούθως:

Κατανομή Απαιτούμενου Εσόδου ανά Κατηγορία Τελικών Πελατών				
	2023	2024	2025	2026
Δίκτυο Διανομής Hengas				
Μη βιομηχανικοί πελάτες	66%	73%	71%	69%
Βιομηχανικοί πελάτες	34%	27%	29%	31%
Απομακρυσμένα Δίκτυα				
Απομακρυσμένο Δίκτυο Βελβεντού				
Μη βιομηχανικοί πελάτες	62%	62%	62%	62%
Βιομηχανικοί πελάτες	38%	38%	38%	38%
Απομακρυσμένο Δίκτυο Βοΐου				
Μη βιομηχανικοί πελάτες	65%	65%	65%	65%
Βιομηχανικοί πελάτες	35%	35%	35%	35%
Απομακρυσμένο Δίκτυο Σερβίων				
Μη βιομηχανικοί πελάτες	60%	60%	60%	60%
Βιομηχανικοί πελάτες	40%	40%	40%	40%
Απομακρυσμένο Δίκτυο Καλαμάτας				
Μη βιομηχανικοί πελάτες	55%	55%	55%	55%
Βιομηχανικοί πελάτες	45%	45%	45%	45%
Απομακρυσμένο Δίκτυο Νέας Προποντίδας				
Μη βιομηχανικοί πελάτες	64%	64%	64%	64%
Βιομηχανικοί πελάτες	36%	36%	36%	36%
Απομακρυσμένο Δίκτυο Σπάρτης				
Μη βιομηχανικοί πελάτες	55%	55%	55%	55%
Βιομηχανικοί πελάτες	45%	45%	45%	45%

Επειδή, σύμφωνα με τα στοιχεία του μοντέλου τιμολογίων, το Απαιτούμενο Έσοδο που αναλογεί σε κάθε Κατηγορία Τελικού Πελάτη διαμορφώνεται ως εξής:

Αναλογούν Απαιτούμενου Εσόδου ανά Κατηγορία Τελικών Πελατών (€)				
	2023	2024	2025	2026
Δίκτυο Διανομής Hengas				
Μη βιομηχανικοί πελάτες	2.850.282	4.331.198	5.153.044	5.685.635
Βιομηχανικοί πελάτες	1.468.327	1.640.748	2.088.299	2.585.741
Απομακρυσμένα Δίκτυα				
Απομακρυσμένο Δίκτυο Βελβεντού				
Μη βιομηχανικοί πελάτες	0	165.018	183.029	192.854
Βιομηχανικοί πελάτες	0	101.140	112.179	118.201
Απομακρυσμένο Δίκτυο Βοΐου				
Μη βιομηχανικοί πελάτες	0	224.517	276.172	304.988
Βιομηχανικοί πελάτες	0	120.894	148.708	164.224
Απομακρυσμένο Δίκτυο Σερβίων				
Μη βιομηχανικοί πελάτες	0	157.728	184.941	196.594
Βιομηχανικοί πελάτες	0	105.152	123.294	131.062

Απομακρυσμένο Δίκτυο Καλαμάτας				
Μη βιομηχανικοί πελάτες	0	167.600	203.316	235.619
Βιομηχανικοί πελάτες	0	137.127	166.350	192.779
Απομακρυσμένο Δίκτυο Νέας Προποντίδας				
Μη βιομηχανικοί πελάτες	0	179.568	255.848	280.088
Βιομηχανικοί πελάτες	0	101.007	143.915	157.549
Απομακρυσμένο Δίκτυο Σπάρτης				
Μη βιομηχανικοί πελάτες	0	90.246	130.187	153.014
Βιομηχανικοί πελάτες	0	73.838	106.516	125.193

Επειδή, σύμφωνα με το μοντέλο τιμολογίων του Διαχειριστή η προβλεπόμενη ποσότητα φυσικού αερίου ανά κατηγορία Τελικού Πελάτη (MWh) που χρησιμοποιείται για τον υπολογισμό των χρεώσεων χρήσης του Δικτύου Διανομής είναι η ακόλουθη:

Προβλεπόμενη Ποσότητα Φυσικού Αερίου ανά κατηγορία Τελικού Πελάτη (MWh)				
	2023	2024	2025	2026
Δίκτυο Διανομής Hengas				
Μη βιομηχανικοί πελάτες	8.651	120.859	215.530	286.288
Βιομηχανικοί πελάτες	2	179.096	311.901	494.041
Απομακρυσμένα Δίκτυα				
Απομακρυσμένο Δίκτυο Βελβεντού				
Μη βιομηχανικοί πελάτες	0	4.011	6.065	8.390
Βιομηχανικοί πελάτες	0	3.078	8.436	10.488
Απομακρυσμένο Δίκτυο Βοΐου				
Μη βιομηχανικοί πελάτες	0	4.976	9.520	14.411
Βιομηχανικοί πελάτες	0	9.690	18.810	27.930
Απομακρυσμένο Δίκτυο Σερβίων				
Μη βιομηχανικοί πελάτες	0	4.072	6.220	8.508
Βιομηχανικοί πελάτες	0	4.446	11.172	14.136
Απομακρυσμένο Δίκτυο Καλαμάτας				
Μη βιομηχανικοί πελάτες	0	2.085	6.511	10.336
Βιομηχανικοί πελάτες	0	4.560	11.400	20.520
Απομακρυσμένο Δίκτυο Νέας Προποντίδας				
Μη βιομηχανικοί πελάτες	0	4.440	8.755	11.520
Βιομηχανικοί πελάτες	0	4.218	8.436	13.794
Απομακρυσμένο Δίκτυο Σπάρτης				
Μη βιομηχανικοί πελάτες	0	1.653	4.988	6.737
Βιομηχανικοί πελάτες	0	1.026	7.296	12.540

Επειδή, σύμφωνα με το μοντέλο τιμολογίων του Διαχειριστή, το προβλεπόμενο άθροισμα της Ωριαίας Δεσμευμένης Δυναμικότητας ανά κατηγορία Τελικού Πελάτη (MWh/h) που χρησιμοποιείται για τον υπολογισμό των χρεώσεων χρήσης του Δικτύου Διανομής είναι το ακόλουθο:

Προβλεπόμενο άθροισμα της Ωριαίας Δεσμευμένης Δυναμικότητας ανά κατηγορία Τελικού Πελάτη (MWh/h)				
	2023	2024	2025	2026
Δίκτυο Διανομής Hengas				
Μη βιομηχανικοί πελάτες	206,57	578,09	1.047,30	1.384,94
Βιομηχανικοί πελάτες		218,88	424,08	629,28

Απομακρυσμένα Δίκτυα				
Απομακρυσμένο Δίκτυο Βελβεντού				
Μη βιομηχανικοί πελάτες		12,20	22,07	33,49
Βιομηχανικοί πελάτες		8,55	19,95	25,65
Απομακρυσμένο Δίκτυο Βοΐου				
Μη βιομηχανικοί πελάτες		16,42	39,63	64,80
Βιομηχανικοί πελάτες		11,4	22,80	34,20
Απομακρυσμένο Δίκτυο Σερβίων				
Μη βιομηχανικοί πελάτες		12,75	23,12	34,25
Βιομηχανικοί πελάτες		9,23	21,55	27,70
Απομακρυσμένο Δίκτυο Καλαμάτας				
Μη βιομηχανικοί πελάτες		10,72	36,32	58,14
Βιομηχανικοί πελάτες		9,58	25,54	44,69
Απομακρυσμένο Δίκτυο Νέας Προποντίδας				
Μη βιομηχανικοί πελάτες		16,64	33,58	46,28
Βιομηχανικοί πελάτες		10,26	20,52	35,91
Απομακρυσμένο Δίκτυο Σπάρτης				
Μη βιομηχανικοί πελάτες		6,27	20,68	30,80
Βιομηχανικοί πελάτες		2,96	17,78	29,64

Επειδή, σύμφωνα με τα στοιχεία που υπέβαλε ο Διαχειριστής (σχετικό 55) το Ποσοστό Χρέωσης Δυναμικότητας εγκρίνεται ως ακολούθως:

Δεσμευμένη Ωριαία Δυναμικότητα ανά κατηγορία Τελικού Πελάτη (%)				
	2023	2024	2025	2026
Δίκτυο Διανομής Hengas				
Μη βιομηχανικοί πελάτες	100%	73%	71%	69%
Βιομηχανικοί πελάτες	0%	27%	29%	31%
Απομακρυσμένα Δίκτυα				
Δίκτυο Βελβεντού				
Μη βιομηχανικοί πελάτες		59%	53%	57%
Βιομηχανικοί πελάτες		41%	47%	43%
Δίκτυο Βοΐου				
Μη βιομηχανικοί πελάτες		59%	63%	65%
Βιομηχανικοί πελάτες		41%	37%	35%
Δίκτυο Σερβίων				
Μη βιομηχανικοί πελάτες		58%	52%	55%
Βιομηχανικοί πελάτες		42%	48%	45%
Δίκτυο Καλαμάτας				
Μη βιομηχανικοί πελάτες		53%	59%	57%
Βιομηχανικοί πελάτες		47%	41%	43%

Δίκτυο Νέας Προποντίδας				
Μη βιομηχανικοί πελάτες		62%	62%	56%
Βιομηχανικοί πελάτες		38%	38%	44%
Δίκτυο Σπάρτης				
Μη βιομηχανικοί πελάτες		68%	54%	51%
Βιομηχανικοί πελάτες		32%	46%	49%

Αποφασίζει:

1. Την έγκριση του Απαιτούμενου Εσόδου για την Περίοδο Ισχύος των Τιμολογίων (Ρυθμιστική Περίοδος) 2023-2026, ως ακολούθως:

Απαιτούμενο Έσοδο για την Ρυθμιστική Περίοδο 2023-2026 €				
	2023	2024	2025	2026
Δίκτυο Διανομής Hengas	4.318.609	5.971.946	7.241.342	8.271.376
Απομακρυσμένα Δίκτυα				
Απομακρυσμένο Δίκτυο Βελβεντού	0	266.158	295.208	311.054
Απομακρυσμένο Δίκτυο Βοΐου	0	345.411	424.881	469.213
Απομακρυσμένο Δίκτυο Σερβίων	0	262.881	308.236	327.656
Απομακρυσμένο Δίκτυο Καλαμάτας	0	304.727	369.666	428.398
Απομακρυσμένο Δίκτυο Νέας Προποντίδας	0	280.576	399.763	437.637
Απομακρυσμένο Δίκτυο Σπάρτης	0	164.084	236.703	278.207

2. Την έγκριση των τιμολογίων της Βασικής Δραστηριότητας Διανομής του Διαχειριστή Hengas ανά κατηγορία Τελικών Πελατών, ως εξής:

Συντελεστές Τιμολογίων Διανομής 2023		
Κατηγορία Τιμολογίου	Συντελεστής Δυναμικότητας (€/MWh/h)	Συντελεστής Ενέργειας (€/MWh)
Δίκτυο Διανομής Hengas		
Μη Βιομηχανικό	1.526,1795	20,1729
Βιομηχανικό	4.652,1421	0,8695
Απομακρυσμένα Δίκτυα		
Απομακρυσμένο Δίκτυο Βελβεντού		
Μη Βιομηχανικό	1.588,1123	22,5895
Βιομηχανικό	4.795,9205	0,8478
Απομακρυσμένο Δίκτυο Βοΐου		
Μη Βιομηχανικό	1.539,9834	20,4299
Βιομηχανικό	4.660,4488	0,8607

Απομακρυσμένο Δίκτυο Σερβίων		
Μη Βιομηχανικό	1.591,5965	21,7924
Βιομηχανικό	4.731,4401	0,8630
Απομακρυσμένο Δίκτυο Καλαμάτας		
Μη Βιομηχανικό	1.567,3724	22,0261
Βιομηχανικό	4.789,5458	0,9074
Απομακρυσμένο Δίκτυο Νέας Προποντίδας		
Μη Βιομηχανικό	1.586,7889	21,6719
Βιομηχανικό	4.690,2177	0,8517
Απομακρυσμένο Δίκτυο Σπάρτης		
Μη Βιομηχανικό	1.538,1212	20,1586
Βιομηχανικό	4.693,9666	0,8307

3. Η εκκαθάριση των λειτουργικών δαπανών που αφορούν στην τροφοδότηση Απομακρυσμένων Δικτύων Διανομής με CNG, πραγματοποιείται βάσει των οριζόμενων στην παρ. 6 του άρθρου 20 του Κανονισμού Τιμολόγησης.

4. Οι συντελεστές της παρ. 2 οι οποίοι έχουν υπολογιστεί για το έτος 2023, θα αναπροσαρμοστούν βάσει των διατάξεων του άρθρου 16 του Κανονισμού Τιμολόγησης με την τελευταία διαθέσιμη ποσοστιαία μεταβολή του μέσου ετήσιου Δείκτη Τιμών Καταναλωτή (ΔΤΚ), όπως δημοσιεύεται από την Ελληνική Στατιστική Αρχή. Για το έτος 2023, το ΔCPIt-1 ορίζεται σε 3,5 %.

5. Την ανάρτηση της παρούσας στην ιστοσελίδα της ΡΑΑΕΥ και του Διαχειριστή.

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 1 Φεβρουαρίου 2024

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.

