



ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

22 Αυγούστου 2024

ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ

Αρ. Φύλλου 4845

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. απόφ. Ε-151/2024

Έγκριση του Προγράμματος Ανάπτυξης της εταιρείας με την επωνυμία «HELLENIC NATURAL GAS DISTRIBUTION ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.» και τον διακριτικό τίτλο «HENGAS Α.Ε.» για τα Δίκτυα Διανομής των Δήμων Δεσκάτης, Παιονίας, Πολυγύρου, Έδεσσας, Νάουσας, Σκύδρας, Τριπόλεως, Κορίνθου, Μεγαλόπολης, Καλαμάτας, Βελβεντού, Βοΐου, Σερβίων και Νέας Προποντίδας κατά την περίοδο 2024-2028.

Ο ΚΛΑΔΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ
ΤΗΣ ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗΣ ΑΡΧΗΣ
ΑΠΟΒΛΗΤΩΝ, ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΥΔΑΤΩΝ

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

2. Τον ν. 4001/2011 «Για τη λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου, για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις» (Α' 179/22.08.2001, εφεξής ο «Νόμος») και ιδίως τα άρθρα 14, 80 και 80Γ αυτού.

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 κατάρτιση της Οδηγίας 2003/55/ΕΚ» (ΕΕ L 211/14.08.2009), όπως ισχύει.

4. Τον Οδικό Χάρτη Αγοράς Φυσικού Αερίου 2017-2022, όπως εγκρίθηκε με την υπ' αρ. 78/2018 απόφαση του Κυβερνητικού Συμβουλίου Οικονομικής Πολιτικής (Β' 59).

5. Το Εθνικό Σχέδιο για την Ενέργεια και το Κλίμα, όπως κυρώθηκε με την υπ' αρ. 4/2019 απόφαση του Κυβερνητικού Συμβουλίου Οικονομικής Πολιτικής (Β' 4893/2019).

6. Τις διατάξεις της υπ' αρ. οικ. 178065/08.08.2018 Απόφασης του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας «Κανονισμός Αδειών Φυσικού Αερίου» (Β' 3430, εφεξής ο «Κανονισμός Αδειών»).

7. Την υπ' αρ. 328/2016 (Β' 3067) απόφαση της ΡΑΕ περί έγκρισης του Κανονισμού Τιμολόγησης Βασικής Δραστηριότητας 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 ΡΑΕ και ισχύει.

8. Την υπ' αρ. 589/2016 απόφαση της ΡΑΕ «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 ΡΑΕ και ισχύει.

9. Την υπ' αρ. 643/2018 απόφαση της ΡΑΕ «Πλαίσιο Ανάπτυξης Απομακρυσμένων Δικτύων Διανομής με χρήση Συμπιεσμένου/Υγροποιημένου Φυσικού Αερίου» (Β' 3334), όπως τροποποιήθηκε με την υπ' αρ. 633/2021 (Β' 4271) απόφαση της ΡΑΕ.

10. Την υπ' αρ. 442/2019 απόφαση της ΡΑΕ «Καθορισμός μέγιστης μοναδιαίας τιμής για την υπηρεσία του Εικονικού Αγωγού Συμπιεσμένου Φυσικού Αερίου σε εφαρμογή της υπ' αρ. 643/2018 απόφασης ΡΑΕ» (Β' 2972).

11. Την υπ' αρ. 1376/2020 απόφαση της ΡΑΕ «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

ΡΑΕ στην εταιρεία με την επωνυμία "EDIL TEXNIKH - BIOMHXANIKH ANΩNYMH TEXNIKH KAI BIOMHXANIKH ETAIPEIA", (δ.τ. "HELLAS EDIL S.A.") ,προκειμένου για τον Δήμο Δεσκάτης Γρεβενών της Περιφέρειας Δυτικής Μακεδονίας» (Β' 4770).

12. Την υπ' αρ. 1427/2020 απόφαση της ΡΑΕ «Ορισμός μέγιστης μοναδιαίας τιμής για την υπηρεσία του Εικονικού Αγωγού Συμπιεσμένου Φυσικού Αερίου σε εφαρμογή της απόφασης ΡΑΕ 643/2018» (Β' 4920).

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

14. Την υπ' αρ. 1437/2020 απόφαση της ΡΑΕ «Για τη μεταβίβαση στην εταιρεία με την επωνυμία "HELLENIC NATURAL GAS DISTRIBUTION ETAIPEIA ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε." (δ.τ. "HENGAS A.E.") της Άδειας Διανομής Φυσικού Αερίου, που χορηγήθηκε με την υπ' αρ. 800/2019 απόφαση ΡΑΕ στην εταιρεία με την επωνυμία "EDIL TEXNIKH - BIOMHXANIKH ANΩNYMH TEXNIKH KAI BIOMHXANIKH ETAIPEIA" (δ.τ. "HELLAS EDIL S.A.") προκειμένου για τον Δήμο Παιονίας της Περιφερειακής Ενότητας Κιλκίς της Περιφέρειας Κεντρικής Μακεδονίας» (Β' 5363).

15. Την υπ' αρ. 1438/2020 απόφαση της ΡΑΕ «Για τη μεταβίβαση στην εταιρεία με την επωνυμία "HELLENIC NATURAL GAS DISTRIBUTION ETAIPEIA ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε." (δ.τ. "HENGAS A.E.") της Άδειας Διανομής Φυσικού Αερίου, που χορηγήθηκε με την υπό στοιχεία 1099Α/2019 απόφαση της ΡΑΕ στην εταιρεία με την επωνυμία "EDIL TEXNIKH - BIOMHXANIKH ANΩNYMH TEXNIKH KAI BIOMHXANIKH ETAIPEIA" (δ.τ. "HELLAS EDIL S.A.") (Β' 5212) προκειμένου για τον Δήμο Πολυγύρου της Περιφερειακής Ενότητας Χαλκιδικής της Περιφέρειας Κεντρικής Μακεδονίας» (Β' 5370).

16. Την υπ' αρ. 1439/2020 απόφαση της ΡΑΕ «Για τη μεταβίβαση στην εταιρεία με την επωνυμία "HELLENIC NATURAL GAS DISTRIBUTION ETAIPEIA 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 TEXNIKH - BIOMHXANIKH ANΩNYMH TEXNIKH KAI BIOMHXANIKH ETAIPEIA» (δ.τ. «HELLAS EDIL S.A.») προκειμένου για τον Δήμο Έδεσσας της Περιφερειακής Ενότητας Πέλλας της Περιφέρειας Κεντρικής Μακεδονίας» (Β' 5411).

17. Την υπ' αρ. 175/2021 απόφαση της ΡΑΕ «Μεταβίβαση στην εταιρεία με την επωνυμία "HELLENIC NATURAL GAS DISTRIBUTION ETAIPEIA 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 TEXNIKH - BIOMHXANIKH ANΩNYMH TEXNIKH KAI BIOMHXANIKH ETAIPEIA" (δ.τ.

"HELLAS EDIL S.A.") προκειμένου για τον Δήμο Κορίνθου της Περιφέρειας Πελοποννήσου» (Β' 824).

18. Την υπ' αρ. 174/2021 απόφαση της ΡΑΕ «Μεταβίβαση στην εταιρεία με την επωνυμία "HELLENIC NATURAL GAS DISTRIBUTION ETAIPEIA 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 TEXNIKH - BIOMHXANIKH ANΩNYMH TEXNIKH KAI BIOMHXANIKH ETAIPEIA" (δ.τ. "HELLAS EDIL S.A.") προκειμένου για τον Δήμο Τρίπολης της Περιφέρειας Πελοποννήσου» (Β' 840).

19. Την υπ' αρ. 423/2021 απόφαση της ΡΑΕ «Χορήγηση Άδειας Διαχείρισης Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου στην εταιρεία με την επωνυμία "HELLENIC NATURAL GAS DISTRIBUTION ETAIPEIA ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε." και τον διακριτικό τίτλο "HENGAS A.E."» (Β' 4678), όπως τροποποιήθηκε με την υπ' αρ. 614/2021 (Β' 4822) και υπό στοιχεία Ε-22/2023 (Β' 4321/2023) και Ε- 137/2024 (Β' 5595/2024) αποφάσεις της ΡΑΕ (εφεξής η «Άδεια Διαχείρισης»).

20. Την υπ' αρ. 493/2021 απόφαση της ΡΑΕ «Χορήγηση Άδειας Διανομής Φυσικού Αερίου στην εταιρεία με την επωνυμία "HELLENIC NATURAL GAS DISTRIBUTION ETAIPEIA ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε." και τον διακριτικό τίτλο "HENGAS A.E." για τον Δήμο Νάουσας της Περιφέρειας Κεντρικής Μακεδονίας» (Β' 4306).

21. Την υπ' αρ. 494/2021 απόφαση της ΡΑΕ «Χορήγηση Άδειας Διανομής Φυσικού Αερίου στην εταιρεία με την επωνυμία "HELLENIC NATURAL GAS DISTRIBUTION ETAIPEIA ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε." και τον διακριτικό τίτλο "HENGAS A.E." για τον Δήμο Σκύδρας της Περιφέρειας Κεντρικής Μακεδονίας» (Β' 4322).

22. Την υπ' αρ. 1050/2021 απόφαση της ΡΑΕ «Για την έγκριση του Προγράμματος Ανάπτυξης της εταιρείας με την επωνυμία "HELLENIC NATURAL GAS DISTRIBUTION ETAIPEIA ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε." και τον διακριτικό τίτλο "HENGAS A.E." για τα Δίκτυα Διανομής των Δήμων Δεσκάτης, Παιονίας, Πολυγύρου, Έδεσσας, Νάουσας, Σκύδρας, Τριπόλεως, Κορίνθου και Μεγαλόπολης, κατά την περίοδο 2022-2026» (Β' 680/2022).

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

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

25. Την υπ' αρ. 772/2022 απόφαση της ΠΑΕ «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 Α.Ε." για τον Δήμο Βοΐου της Περιφέρειας Δυτικής Μακεδονίας» (Β' 836/2023).

26. Την υπ' αρ. 781/2022 απόφαση της ΠΑΕ «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 Α.Ε." για τον Δήμο Βελβεντού της Περιφέρειας Δυτικής Μακεδονίας» (Β' 837/2023).

27. Την υπ' αρ. 782/2022 απόφαση της ΠΑΕ «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 Α.Ε." για τον Δήμο Σερβίων της Περιφέρειας Δυτικής Μακεδονίας» (Β' 838/2023).

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

29. Την υπό στοιχεία Ε-105/2023 απόφαση της ΠΑΑΕΥ «Έγκριση του Προγράμματος Ανάπτυξης της εταιρείας με την επωνυμία "HELLENIC NATURAL GAS DISTRIBUTION ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε." και τον διακριτικό τίτλο "HENGAS Α.Ε." για τα Δίκτυα Διανομής των Δήμων Δεσκάτης, Παιονίας, Πολυγύρου, Έδεσσας, Νάουσας, Σκύδρας, Τριπόλεως, Κορίνθου, Μεγαλόπολης, Καλαμάτας, Σπάρτης, Βελβεντού, Βοΐου και Σερβίων κατά την περίοδο 2023-2027» (Β' 5779).

30. Την υπό στοιχεία Ε-139/2023 απόφαση της ΠΑΑΕΥ με θέμα «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 Α.Ε." για τον Δήμο Νέας Προποντίδας της Περιφέρειας Κεντρικής Μακεδονίας» (Β' 6213).

31. Την υπό στοιχεία Ε-21/2024 απόφαση της ΠΑΑΕΥ «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» (Β' 1055).

32. Την υπό στοιχεία ΠΑΑΕΥ Ι-368672/27.02.2024 επιστολή της HENGAS (εφεξής «ο Διαχειριστής») «Εισήγηση Επικουρικών Υπηρεσιών HENGAS 2024».

33. Την υπό στοιχεία Ε-119/2024 απόφαση της ΠΑΑΕΥ «Έγκριση Καταλόγου Επικουρικών και Τιμολογούμενων Υπηρεσιών και των μοναδιαίων τιμών αυτών του Διαχειριστή με την επωνυμία "HELLENIC NATURAL GAS DISTRIBUTION ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε." (δ.τ. "HENGAS

Α.Ε.") σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 13 του Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου (Β' 3726/12.08.2021) για το έτος 2024» (Β' 2961, διόρθωση σφάλματος Β' 3223).

34. Το υπό στοιχεία Ο-107912/23.01.2024 έγγραφο της ΠΑΑΕΥ με θέμα «Υποβολή Προγράμματος Ανάπτυξης ετών 2024-2028».

35. Την υπό στοιχεία ΠΑΑΕΥ Ι-366754/01.02.2024 επιστολή της HENGAS με θέμα «ΠΡΟΓΡΑΜΜΑ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ HENGAS 2024-2028».

36. Το υπό στοιχεία Ο-108944/19.03.2024 έγγραφο της ΠΑΑΕΥ με θέμα «Αίτηση για τη χορήγηση Άδειας Δικτύου Διανομής για το Δήμο Μεσσήνης - Καθυστερήσεις στην εκτέλεση των έργων σε λοιπούς Δήμους».

37. Την υπό στοιχεία ΠΑΑΕΥ Ι-370669/02.04.2024 επιστολή της HENGAS με την οποία παρέιχε διευκρινίσεις για τις καθυστερήσεις στην εκτέλεση των έργων στους Δήμους Έδεσσας, Νάουσας, Καλαμάτας και Σπάρτης.

38. Το γεγονός ότι η ΠΑΑΕΥ, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της, σύμφωνα με τα οριζόμενα στις διατάξεις του άρθρου 58 του Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου Διανομής, έθεσε σε δημόσια διαβούλευση¹ την εισήγηση της HENGAS για το Σχέδιο Πενταετούς Προγράμματος Ανάπτυξης 2024-2028 των Δικτύων Διανομής των Δήμων Δεσκάτης, Παιονίας, Πολυγύρου, Έδεσσας, Νάουσας, Σκύδρας, Τριπόλεως, Κορίνθου, Μεγαλόπολης, Καλαμάτας, Σπάρτης, Βελβεντού, Βοΐου, Σερβίων και Νέας Προποντίδας από 02.02.2024 έως και 23.02.2024.

39. Το γεγονός ότι από την παρούσα Απόφαση δεν προκαλείται επιβάρυνση στον κρατικό προϋπολογισμό, σκέφθηκε ως εξής:

Επειδή, βάσει του ν. 5037/2023, η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας μετονομάζεται σε Ρυθμιστική Αρχή Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων (ΠΑΑΕΥ) και όπου γίνεται αναφορά στην επωνυμία «Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας» ή «ΡΑΕ» νοείται η ΠΑΑΕΥ.

Επειδή, σύμφωνα με το άρθρο 25 παρ. 1 της Οδηγίας (σχετικό 3) «Ο διαχειριστής συστήματος διανομής είναι υπεύθυνος για τη διασφάλιση της μακροπρόθεσμης ικανότητας του συστήματος να ανταποκρίνεται σε λογικά αιτήματα για τη διανομή αερίου, καθώς και για τη λειτουργία, συντήρηση και ανάπτυξη, υπό οικονομικώς αποδεκτές συνθήκες ένα ασφαλές, αξιόπιστο και αποτελεσματικό δίκτυο στην περιοχή του, λαμβάνοντας τη δέουσα μέριμνα για το περιβάλλον και την ενεργειακή απόδοση».

Επειδή, περαιτέρω, κατά τα οριζόμενα στην παρ. 1 του άρθρου 41 της Οδηγίας, ο Ρυθμιστής είναι αρμόδιος για «[...] β) να εξασφαλίζει τη συμμόρφωση των διαχειριστών συστημάτων μεταφοράς και διανομής και, όπου συντρέχει περίπτωση, των ιδιοκτητών των συστημάτων, καθώς και όλων των επιχειρήσεων φυσικού αερίου, προς τις υποχρεώσεις που υπέχουν από την παρούσα οδηγία και από κάθε άλλη συναφή κοινοτική νομοθεσία [...], ιγ) να παρακολουθεί τον χρόνο που χρειάζονται οι διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς και διανομής για τη σύνδεση και τις επισκευές [...] ιη) να παρακολουθεί

¹ <https://www.rae.gr/diavoulefsis/77359/>

την εφαρμογή των κανόνων που αφορούν τον ρόλο και τις αρμοδιότητες των διαχειριστών συστημάτων μεταφοράς, των διαχειριστών συστημάτων διανομής, των προμηθευτών και των πελατών και άλλων παραγόντων της αγοράς σύμφωνα με τον κανονισμό (ΕΚ) αριθ. 715/2009 [...]». Επιπλέον, όπως προβλέπεται στην παρ. 8 του ίδιου άρθρου «8. Κατά τον καθορισμό ή την έγκριση των τιμολογίων ή των μεθοδολογιών και των υπηρεσιών εξισορρόπησης, οι ρυθμιστικές αρχές εξασφαλίζουν ότι παρέχονται τα κατάλληλα κίνητρα στους διαχειριστές δικτύων μεταφοράς και διανομής, βραχυπρόθεσμα και μακροπρόθεσμα, για να βελτιώνουν τις επιδόσεις, να προωθούν την ολοκλήρωση της αγοράς και την ασφάλεια του εφοδιασμού και να ενισχύουν τις συναφείς δραστηριότητες έρευνας.».

Επειδή, κατά τα οριζόμενα στην παρ. 3 του άρθρου 14 του ν. 4001/2011 «Η ΡΑΕ παρακολουθεί και αξιολογεί την εφαρμογή των Προγραμμάτων Ανάπτυξης. Επίσης, η ΡΑΕ παρακολουθεί το χρόνο που χρειάζονται οι Διαχειριστές των Συστημάτων Μεταφοράς και των Δικτύων Διανομής για την πραγματοποίηση των συνδέσεων χρηστών, την υλοποίηση επισκευών και την παροχή υπηρεσιών στους χρήστες των Συστημάτων και των Δικτύων τους. Η ΡΑΕ δύναται να καθορίζει προθεσμίες σχετικά με τα ανωτέρω, καθώς και ποινικές ρήτρες που καταπίπτουν υπέρ των χρηστών σε περίπτωση μη τήρησης των προθεσμιών.».

Επειδή, κατά τα οριζόμενα στην παρ. 10 του άρθρου 80 του ν. 4001/2011 «Ο Διαχειριστής Δικτύου Διανομής οφείλει να υλοποιήσει το Δίκτυο Διανομής με πόρους του κατόχου της Άδειας Διανομής, σύμφωνα με το πρόγραμμα ανάπτυξης, το οποίο καταρτίζεται από τον Διαχειριστή και υποβάλλεται στη ΡΑΕ προς έγκριση, σύμφωνα με τον Κώδικα Διαχείρισης. Με το πρόγραμμα ανάπτυξης καθορίζονται ιδίως τα έργα και το χρονοδιάγραμμα ανάπτυξης του Δικτύου, λαμβανομένων υπόψη ιδίως της εξέλιξης της ζήτησης, των αναγκών σύνδεσης νέων χρηστών, των αναγκών βελτίωσης της αποδοτικότητας, της ασφάλειας λειτουργίας και της ποιότητας υπηρεσιών του Διαχειριστή Δικτύου Διανομής, της εφαρμογής νέων τεχνολογιών και ενιαίων, κατά το δυνατόν, τεχνικών προδιαγραφών και της προστασίας του περιβάλλοντος. Οι βασικοί άξονες ανάπτυξης Δικτύου καθορίζονται για χρονικό ορίζοντα πέντε ετών. Έργα επέκτασης του Δικτύου, λόγω σύνδεσης, εκτελούνται νομίμως, ακόμη και εάν δεν έχουν προβλεφθεί στο εγκεκριμένο πρόγραμμα ανάπτυξης. Το Αρχικό Πρόγραμμα Ανάπτυξης συνοψοβάλλεται με την αίτηση για τη χορήγηση της Άδειας Διανομής. Ως πρώτο έτος του Αρχικού Προγράμματος Ανάπτυξης νοείται το έτος εντός του οποίου τίθεται σε ισχύ η Άδεια Διανομής.».

Περαιτέρω, με την παρ. 8 του ίδιου άρθρου εξουσιοδοτείται η ΡΑΕ για την έκδοση Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου ώστε να εξειδικεύονται, μεταξύ άλλων, «(ζ) Οι διαδικασίες προγραμματισμού της συντήρησης και ανάπτυξης του δικτύου διανομής, [...]».

Επειδή, σύμφωνα με τις παραγράφους 1 και 2 του άρθρου 80 του Νόμου: «Η κατασκευή, η λειτουργία και η διαχείριση των Δικτύων Διανομής Φυσικού Αερίου διενεργείται σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου αυτού.

Η κατασκευή Δικτύου Διανομής επιτρέπεται σε όσους έχει χορηγηθεί Άδεια Διανομής, κατόπιν αίτησης του ενδιαφερομένου, σύμφωνα με τον Κανονισμό Αδειών. Η Άδεια Διανομής χορηγείται κατόπιν υποβολής σχετικής αίτησης, σύμφωνα με τον Κανονισμό Αδειών, με απόφαση της ΡΑΕ. 2 Η διαχείριση και εκμετάλλευση Δικτύων Διανομής επιτρέπεται σε όσους έχει χορηγηθεί Άδεια Διαχείρισης Δικτύου Διανομής. Η Άδεια Διαχείρισης Δικτύου Διανομής χορηγείται κατόπιν υποβολής σχετικής αίτησης, σύμφωνα με τον Κανονισμό Αδειών, με απόφαση της ΡΑΕ.».

Επειδή, με την υπ' αρ. 1376/2020 (σχετικό 11) απόφαση της ΡΑΕ μεταβιβάστηκε στη HENGAS η Άδεια Διανομής Φυσικού Αερίου που χορηγήθηκε με την υπ' αρ. 799/2019 απόφαση της ΡΑΕ στην HELLAS EDIL S.A. για το Δίκτυο Διανομής του Δήμου Δεσκάτης Γρεβενών της Περιφέρειας Δυτικής Μακεδονίας και εγκρίθηκε το Αρχικό Πρόγραμμα Ανάπτυξης του Δικτύου Διανομής του Δήμου Δεσκάτης Γρεβενών για την περίοδο 2020-2024.

Με την υπ' αρ. 1478/2020 (σχετικό 13) απόφαση της ΡΑΕ χορηγήθηκε Άδεια Διανομής στη HENGAS για το Δίκτυο Διανομής του Δήμου Μεγαλόπολης της Περιφέρειας Πελοποννήσου και εγκρίθηκε το Αρχικό Πρόγραμμα Ανάπτυξης του Δικτύου Διανομής του Δήμου Μεγαλόπολης για την περίοδο 2020-2024.

Με την υπ' αρ. 1437/2020 (σχετικό 14) απόφαση της ΡΑΕ μεταβιβάστηκε στη HENGAS η Άδεια Διανομής Φυσικού Αερίου που χορηγήθηκε με την υπ' αρ. 800/2019 απόφαση της ΡΑΕ στην HELLAS EDIL S.A. για το Δίκτυο Διανομής του Δήμου Παιονίας της Περιφερειακής Ενότητας Κιλκίς της Περιφέρειας Κεντρικής Μακεδονίας και εγκρίθηκε το Αρχικό Πρόγραμμα Ανάπτυξης του Δικτύου Διανομής του Δήμου Παιονίας για την περίοδο 2020-2024.

Με την υπ' αρ. 1438/2020 (σχετικό 15) απόφαση της ΡΑΕ μεταβιβάστηκε στη HENGAS η Άδεια Διανομής Φυσικού Αερίου που χορηγήθηκε με την υπό στοιχεία 1099Α/2019 απόφαση της ΡΑΕ στην HELLAS EDIL S.A. για το Δίκτυο Διανομής του Δήμου Πολυγύρου της Περιφερειακής Ενότητας Χαλκιδικής της Περιφέρειας Κεντρικής Μακεδονίας και εγκρίθηκε το Αρχικό Πρόγραμμα Ανάπτυξης του Δικτύου Διανομής του Δήμου Πολυγύρου για την περίοδο 2020-2024.

Με την υπ' αρ. 1439/2020 (σχετικό 16) απόφαση της ΡΑΕ μεταβιβάστηκε στη HENGAS η Άδεια Διανομής Φυσικού Αερίου που χορηγήθηκε με την υπ' αρ. 1099/2019 απόφαση της ΡΑΕ στην HELLAS EDIL S.A. για το Δίκτυο Διανομής του Δήμου Έδεσσας της Περιφερειακής Ενότητας Πέλλας της Περιφέρειας Κεντρικής Μακεδονίας και εγκρίθηκε το Αρχικό Πρόγραμμα Ανάπτυξης του Δικτύου Διανομής του Δήμου Έδεσσας για την περίοδο 2020-2024.

Με την υπ' αρ. 175/2021 (σχετικό 17) απόφαση της ΡΑΕ μεταβιβάστηκε στη HENGAS η Άδεια Διανομής Φυσικού Αερίου που χορηγήθηκε με την υπ' αρ. 889/2020 απόφαση της ΡΑΕ στην HELLAS EDIL S.A. για το Δίκτυο Διανομής του Δήμου Κορίνθου της Περιφέρειας Πελοποννήσου και εγκρίθηκε το Αρχικό Πρόγραμμα Ανάπτυξης του Δικτύου Διανομής του Δήμου Κορίνθου για την περίοδο 2021-2025.

Με την υπ' αρ. 174/2021 (σχετικό 18) απόφαση της ΠΑΕ μεταβιβάστηκε στη HENGAS η Άδεια Διανομής Φυσικού Αερίου που χορηγήθηκε με την υπ' αρ. 888/2020 απόφαση της ΠΑΕ στην HELLAS EDIL S.A. για το Δίκτυο Διανομής του Δήμου Τρίπολης της Περιφέρειας Πελοποννήσου και εγκρίθηκε το Αρχικό Πρόγραμμα Ανάπτυξης του Δικτύου Διανομής του Δήμου Τρίπολης για την περίοδο 2021-2025.

Με την υπ' αρ. 423/2021 (σχετικό 19) απόφαση της ΠΑΕ χορηγήθηκε Άδεια Διαχείρισης Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου στην εταιρεία HENGAS για τα δίκτυα διανομής των δήμων Δεσκάτης, Παιονίας, Πολύγυρου, Έδεσσας, Μεγαλόπολης, Τρίπολης και Κορίνθου.

Με την υπ' αρ. 493/2021 (σχετικό 20) απόφαση της ΠΑΕ χορηγήθηκε Άδεια Διανομής στη HENGAS για το Δίκτυο Διανομής του Δήμου Νάουσας της Περιφέρειας Κεντρικής Μακεδονίας και εγκρίθηκε το Αρχικό Πρόγραμμα Ανάπτυξης του Δικτύου Διανομής του Δήμου Νάουσας για την περίοδο 2021-2025.

Με την υπ' αρ. 494/2021 (σχετικό 21) απόφαση της ΠΑΕ χορηγήθηκε Άδεια Διανομής στη HENGAS για το Δίκτυο Διανομής του Δήμου Σκύδρας της Περιφέρειας Κεντρικής Μακεδονίας και εγκρίθηκε το Αρχικό Πρόγραμμα Ανάπτυξης του Δικτύου Διανομής του Δήμου Σκύδρας για την περίοδο 2021-2025.

Με την υπ' αρ. 614/2021 απόφαση της ΠΑΕ τροποποιήθηκε η Άδεια Διαχείρισης Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου της εταιρείας HENGAS καθώς εντάχθηκαν σε αυτήν και οι Δήμοι της Νάουσας και της Σκύδρας.

Με την υπ' αρ. 151/2022 (σχετικό 23) απόφαση της ΠΑΕ χορηγήθηκε Άδεια Διανομής στη HENGAS για το Δίκτυο Διανομής του Δήμου Καλαμάτας της Περιφέρειας Πελοποννήσου και εγκρίθηκε το Αρχικό Πρόγραμμα Ανάπτυξης του Δικτύου Διανομής του Δήμου Καλαμάτας για την περίοδο 2021-2025.

Με την υπό στοιχεία 151Α/2022 (σχετικό 24) απόφαση της ΠΑΕ χορηγήθηκε Άδεια Διανομής στη HENGAS για το Δίκτυο Διανομής του Δήμου Σπάρτης της Περιφέρειας Πελοποννήσου και εγκρίθηκε το Αρχικό Πρόγραμμα Ανάπτυξης του Δικτύου Διανομής του Δήμου Σπάρτης για την περίοδο 2021-2025.

Με την υπ' αρ. 772/2022 (σχετικό 25) απόφαση της ΠΑΕ χορηγήθηκε Άδεια Διανομής στη HENGAS για το Δίκτυο Διανομής του Δήμου Βοΐου της Περιφέρειας Δυτικής Μακεδονίας και εγκρίθηκε το Αρχικό Πρόγραμμα Ανάπτυξης του Δικτύου Διανομής του Δήμου Βοΐου για την περίοδο 2023-2027.

Με την υπ' αρ. 781/2022 (σχετικό 26) απόφαση της ΠΑΕ χορηγήθηκε Άδεια Διανομής στη HENGAS για το Δίκτυο Διανομής του Δήμου Βελβεντού της Περιφέρειας Δυτικής Μακεδονίας και εγκρίθηκε το Αρχικό Πρόγραμμα Ανάπτυξης του Δικτύου Διανομής του Δήμου Βελβεντού για την περίοδο 2023-2027.

Με την υπ' αρ. 782/2022 (σχετικό 27) απόφαση της ΠΑΕ χορηγήθηκε Άδεια Διανομής στη HENGAS για το Δίκτυο Διανομής του Δήμου Σερβίων της Περιφέρειας Δυτικής Μακεδονίας και εγκρίθηκε το Αρχικό Πρόγραμμα Ανάπτυξης του Δικτύου Διανομής του Δήμου Σερβίων για την περίοδο 2023-2027.

Με την υπό στοιχεία Ε-22/2023 απόφαση της ΠΑΕΥ τροποποιήθηκε η Άδεια Διαχείρισης Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου της εταιρείας HENGAS καθώς εντάχθηκαν σε αυτήν και οι Δήμοι Καλαμάτας, Σπάρτης, Βελβεντού, Βοΐου και Σερβίων.

Με την υπό στοιχεία Ε-139/2023 (σχετικό 30) απόφαση της ΠΑΕΥ χορηγήθηκε Άδεια Διανομής στη HENGAS για το Δίκτυο Διανομής του Δήμου Νέας Προποντίδας της Περιφέρειας Κεντρικής Μακεδονίας και εγκρίθηκε το Αρχικό Πρόγραμμα Ανάπτυξης του Δικτύου Διανομής του Δήμου Νέας Προποντίδας για την περίοδο 2024-2028.

Με την υπό στοιχεία Ε-137/2024 απόφαση της ΠΑΕΥ τροποποιήθηκε η Άδεια Διαχείρισης Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου της εταιρείας HENGAS καθώς εντάχθηκε σε αυτήν και ο Δήμος Νέας Προποντίδας.

Επειδή, σύμφωνα με τις διατάξεις της παρ. 2 των Ειδικών Όρων της Άδειας Διαχείρισης Δικτύου Διανομής (σχετικό 19):

«α. Ο κάτοχος της Άδειας Διαχείρισης Δικτύου Διανομής οφείλει να σχεδιάζει, να προγραμματίζει και να υλοποιεί την ανάπτυξη του Δικτύου Διανομής. Προς τούτο, δύο μήνες πριν τη λήξη εκάστου έτους του εγκεκριμένου Προγράμματος Ανάπτυξης, ο κάτοχος της Άδειας Διαχείρισης Δικτύου Διανομής υποβάλλει ετησίως στη ΠΑΕ προς έγκριση πενταετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης Δικτύου Διανομής, και αιτιολογεί ειδικώς οποιαδήποτε απόκλιση από το προηγούμενο Πρόγραμμα Ανάπτυξης. Στο εν λόγω Πρόγραμμα Ανάπτυξης περιλαμβάνεται και το σχετικό χρονοδιάγραμμα ανάπτυξης του Δικτύου Διανομής.

β. Ο κάτοχος της Άδειας Διαχείρισης Δικτύου Διανομής οφείλει να αναπτύξει το Δίκτυο Διανομής σύμφωνα με το εγκεκριμένο από τη ΠΑΕ Πρόγραμμα Ανάπτυξης και το σχετικό χρονοδιάγραμμα ανάπτυξης του Δικτύου.

γ. Ο κάτοχος της Άδειας Διαχείρισης Δικτύου Διανομής οφείλει να ενημερώνει στο τέλος κάθε ημερολογιακού εξαμήνου τη ΠΑΕ για την πρόοδο των εργασιών ανάπτυξης του Δικτύου.

δ. Σε περίπτωση που προβλέπεται σημαντική καθυστέρηση στην ανάπτυξη του Δικτύου σε σχέση με το εγκεκριμένο από τη ΠΑΕ Πρόγραμμα Ανάπτυξης, ο κάτοχος της Άδειας Διαχείρισης Δικτύου Διανομής γνωστοποιεί το γεγονός αυτό στη ΠΑΕ, συνυποβάλλοντας ειδικά αιτιολογημένη έκθεση για τις αιτίες της καθυστέρησης και τις ενέργειες στις οποίες θα προβεί προς αντιμετώπιση αυτών. Ο Διαχειριστής υποχρεούται να παρέχει στη ΠΑΕ οποιαδήποτε άλλη διευκρίνιση του ζητηθεί σχετικά.

ε. Εάν από τα στοιχεία των παραγράφων γ και δ προκύπτει οριστική αδυναμία λήψης των απαιτούμενων αδειών και εγκρίσεων ή αδυναμία υλοποίησης της ανάπτυξης του Δικτύου, εξετάζεται από τη ΠΑΕ αν συντρέχει λόγος εφαρμογής των προβλεπομένων στο άρθρο 20 του Κανονισμού Αδειών περί ανάκλησης της Άδειας.».

Επειδή, σύμφωνα με το άρθρο 58 του Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου Διανομής (σχετικό 8):

«1. Ο Διαχειριστής είναι υπεύθυνος για την ανάπτυξη του Δικτύου Διανομής και τις νέες Συνδέσεις Σημείων Παράδοσης ή και τη διασύνδεση με άλλα Δίκτυα Διανομής, τα οποία βρίσκονται στη γεωγραφική Περιοχή της Αδείας του, κατά τα οριζόμενα στο Άρθρο 80Γ του νόμου.

2. Ως ανάπτυξη του Δικτύου νοούνται έργα επέκτασης και ενίσχυσης/αναβάθμισης του Δικτύου, έργα εκσυγχρονισμού του δικτύου και των υποδομών του, καθώς και των υποδομών και του εξοπλισμού του Διαχειριστή, τα οποία αποσκοπούν ιδίως: α) Στην εξυπηρέτηση της ζήτησης Φυσικού Αερίου, β) στην ικανοποίηση των αναγκών σύνδεσης νέων Τελικών Πελατών ή τροποποίησης υφιστάμενων συνδέσεων Τελικών Πελατών, γ) στην αναβάθμιση της παρεχόμενης ποιότητας υπηρεσιών προς τους Χρήστες και τους Τελικούς Πελάτες, και δ) στη βελτίωση της οικονομικής αποδοτικότητας και της ασφάλειας λειτουργίας του Δικτύου.

3. Ο Διαχειριστής αναπτύσσει το Δίκτυο Διανομής σύμφωνα με πενταετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης, το οποίο επικαιροποιείται ετησίως. Με την επιφύλαξη των διατάξεων του Κανονισμού Αδειών Φυσικού Αερίου, όπως εκάστοτε ισχύει, ο Διαχειριστής συντάσσει και υποβάλλει στη ΡΑΕ προς έγκριση το Πρόγραμμα Ανάπτυξης το αργότερο έως την 1η Νοεμβρίου κάθε Έτους. Η ΡΑΕ θέτει το Πρόγραμμα Ανάπτυξης σε Δημόσια Διαβούλευση. Η ΡΑΕ, δύναται, κατά την κρίση της, να επιβάλλει τροποποιήσεις στο Πρόγραμμα αυτό. Στο σχέδιο του Προγράμματος Ανάπτυξης ο Διαχειριστής εισηγείται τις επιμέρους περιοχές, εντός της Περιοχής της Αδείας του, στις οποίες θα αναπτύξει το Δίκτυο Διανομής.

4. Κατά την κατάρτιση του σχεδίου Προγράμματος Ανάπτυξης Δικτύου Διανομής, ο Διαχειριστής οφείλει να λάβει υπόψη του, ιδίως τα ακόλουθα:

α) Τις προβλέψεις του Διαχειριστή για την προσφορά και ζήτηση Φυσικού Αερίου στο Δίκτυο Διανομής της γεωγραφικής περιοχής της Αδείας του, καθώς και τα αντίστοιχα στοιχεία των Διασυνδεδεμένων με το Δίκτυο Διανομής Δικτύων, λαμβάνοντας υπόψη και τα στοιχεία που του παρείχαν οι Χρήστες Διανομής, κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 59.

β) Τις εκτιμήσεις του Διαχειριστή σχετικά με τα στοιχεία κόστους των αναγκαίων έργων ενίσχυσης και επέκτασης του Δικτύου Διανομής.

γ) Τα αιτήματα και τις ανάγκες σύνδεσης νέων Τελικών Πελατών.

δ) Την εκπλήρωση των υποχρεώσεων παροχής υπηρεσιών κοινής ωφελείας και την ασφάλεια εφοδιασμού με Φυσικό Αέριο, κατά τρόπο αξιόπιστο.

ε) Την ανάγκη βελτίωσης της αποδοτικότητας και της ποιότητας των παρεχόμενων υπηρεσιών, την εφαρμογή νέων τεχνολογιών και την εφαρμογή κατά το δυνατόν ενιαίων τεχνικών προδιαγραφών.

στ) Τη βελτίωση της επάρκειας και της αποδοτικότητας του Δικτύου Διανομής και τη διασφάλιση της εύρυθμης λειτουργίας του, με στόχο την πρόληψη συμφορήσεων, καταστάσεων έκτακτης ανάγκης και άρνησης πρόσβασης ή απαγόρευσης σύνδεσης νέων Τελικών Πελατών.

ζ) Την επέκταση της χρήσης Φυσικού Αερίου, με στόχο την περιφερειακή ανάπτυξη και τη διασφάλιση της δυνατότητας πρόσβασης νέων Χρηστών Διανομής, υπό όρους οικονομικής, τεχνικής επάρκειας, λειτουργικότητας και αποτελεσματικότητας.

η) Την προστασία του περιβάλλοντος.

θ) Την οικονομική αποτελεσματικότητα των έργων που εντάσσονται στο Πρόγραμμα Ανάπτυξης με βάση το κριτήριο, όπως περιγράφεται στο άρθρο 12 του Κανονισμού Τιμολόγησης, καθώς και τη δυνατότητα χρηματοδότησής τους.

5. Στο σχέδιο Προγράμματος Ανάπτυξης Δικτύου Διανομής αναφέρονται διακριτά:

α) Οι περιοχές στις οποίες προγραμματίζεται η αναβάθμιση υφιστάμενων Δικτύων Διανομής, ο σχετικός προϋπολογισμός και το αντίστοιχο χρονοδιάγραμμα.

β) Οι νέες περιοχές στις οποίες προγραμματίζεται η επέκταση του Δικτύου Διανομής, ο σχετικός προϋπολογισμός και το αντίστοιχο χρονοδιάγραμμα.

γ) Ο προϋπολογισμός έργων για την πραγματοποίηση νέων συνδέσεων σε υφιστάμενο Δίκτυο Διανομής και το αντίστοιχο χρονοδιάγραμμα.

δ) Ο τρόπος χρηματοδότησης και ο τρόπος ανάκτησης των αντίστοιχων επενδύσεων.

ε) Η επίπτωση στα Τιμολόγια Βασικής Δραστηριότητας Δικτύου Διανομής.

6. Έργα επέκτασης του Δικτύου Διανομής λόγω Σύνδεσης νέων Τελικών Πελατών δύναται να εκτελεστούν ακόμη και αν δεν έχουν προβλεφθεί στο εγκεκριμένο Πρόγραμμα Ανάπτυξης, εφόσον πληρούνται τα κριτήρια που τίθενται στο Άρθρο 25 και τα Τέλη Επέκτασης χρεωθούν στους νέους Τελικούς Πελάτες.

7. Το εγκεκριμένο Πρόγραμμα Ανάπτυξης του Δικτύου Διανομής δημοσιεύεται στην ιστοσελίδα του Διαχειριστή.»

Επειδή, σύμφωνα με την υπ' αρ. 633/2021 απόφαση της ΡΑΕ (σχετικό 9):

«1. Η παρούσα απόφαση αφορά τα Απομακρυσμένα Δίκτυα Διανομής τα οποία έχουν ήδη εγκριθεί στα Προγράμματα Ανάπτυξης των Διαχειριστών Διανομής ή μέσω χορήγησης Αδειών Διανομής.

2. Ο Διαχειριστής Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου δύναται να κατασκευάζει Απομακρυσμένα Δίκτυα Διανομής εντός της Περιοχής Αδείας του εφόσον αυτό τεκμηριώνεται από τεchnο-οικονομική μελέτη η οποία αποδεικνύει την οικονομικότητα της πρότασης προς όφελος του Τελικού Καταναλωτή.

3. Κατά την υποβολή προς έγκριση του Προγράμματος Ανάπτυξης Δικτύου Διανομής, σύμφωνα με το άρθρο 58 του Κώδικα, ο αρμόδιος Διαχειριστής Απομακρυσμένων Δικτύων Διανομής συνοδεύει την εισήγησή του με τα ακόλουθα:

(α) Τεchnο-οικονομική μελέτη σχετικά με την σύνδεση του Απομακρυσμένου Δικτύου με το υπόλοιπο συνδεδεμένο δίκτυο.

(β) Σχετικά με την τροφοδοσία του Απομακρυσμένου Δικτύου Διανομής, μελέτη η οποία θα συγκρίνει το τελικό κόστος φυσικού αερίου των Τελικών Πελατών που πρόκειται να συνδεθούν στο δίκτυο διανομής, λαμβάνοντας υπόψη όλους τους - τεχνικά εφικτούς για το συγκεκριμένο δίκτυο - τρόπους τροφοδοσίας του δικτύου (Εικονικό Αγωγό, 4 τρόποι Εικονικής Διασύνδεσης, Απευθείας Πρόσβαση Χρηστών στο Σημείο Εισόδου).

4. Στα Απομακρυσμένα Δίκτυα Διανομής ισχύουν όλες οι διατάξεις του Κώδικα και του Κανονισμού Τιμολόγησης.

σης, στο βαθμό που δεν αντίκεινται στις ειδικότερες ρυθμίσεις της παρούσας απόφασης.

5. Υπό την προϋπόθεση της παροχής επί ίσοις όροις πρόσβασης σε όλους τους Χρήστες Διανομής, η τροφοδότηση Απομακρυσμένου Δικτύου Διανομής δύναται να γίνεται είτε με απευθείας πρόσβαση Χρηστών στα Σημεία Εισόδου του, είτε μέσω Εικονικού Αγωγού είτε μέσω Εικονικής Διασύνδεσης.

(...)

8. Αναφορικά με την τροφοδότηση Απομακρυσμένου Δικτύου Διανομής μέσω Εικονικής Διασύνδεσης ισχύουν τα ακόλουθα:

α. Η εγκατάσταση αποσυμπίεσης Συμπιεσμένου Φυσικού Αερίου (CNG) ή αεριοποίησης Υγροποιημένου Φυσικού Αερίου (LNG), στη συνέχεια της οποίας αναπτύσσεται δίκτυο διανομής για την τροφοδοσία περισσοτέρων του ενός Τελικών Πελατών, αποτελεί Σημείο Εισόδου του Απομακρυσμένου Δικτύου Διανομής κατά την έννοια που του αποδίδεται στον οικείο Κώδικα.

β. Ο Διαχειριστής του Απομακρυσμένου Δικτύου Διανομής λαμβάνει υπηρεσίες συμπίεσης και μεταφοράς του CNG ή απόληψης και μεταφοράς του LNG με μέσα μεταφοράς από φυσικό ή νομικό πρόσωπο, κατόπιν διαγωνισμού, εφαρμόζοντας αντικειμενικά, αμερόληπτα και διαφανή οικονομικά και τεχνικά κριτήρια. Οι όροι του διαγωνισμού εγκρίνονται από τη ΠΑΕ.

γ. Ο Διαχειριστής του Απομακρυσμένου Δικτύου Διανομής εισηγείται σχετικά με την τροφοδοτήσή του, με βασικά κριτήρια α) την οικονομικότητα της τροφοδότησης, β) την επί ίσοις όροις πρόσβαση των προμηθευτών, και γ) την ασφάλεια εφοδιασμού του δικτύου. Η εισηγήση του Διαχειριστή επίσης περιλαμβάνει: - Τον τρόπο Εικονικής Διασύνδεσης τεκμηριωμένη με τεχνοοικονομική ανάλυση η οποία να αποδεικνύει ότι ο επιλεγμένος τρόπος είναι ο συνολικά οικονομικότερος για τους τελικούς καταναλωτές. - τους όρους και τα κριτήρια του διαγωνισμού καθώς και τη μέγιστη μοναδιαία τιμή για την παροχή της υπηρεσίας, ανά kWh, βάσει στοιχείων.

δ. Στην περίπτωση που το φυσικό αέριο λαμβάνεται μέσω συμπίεσης από άλλο Δίκτυο Διανομής (Ανάντη Δίκτυο), κατόπιν της σχετικής διαγωνιστικής διαδικασίας υπηρεσιών συμπίεσης και μεταφοράς CNG όπως προβλέπεται στις περιπτώσεις β και γ της παρ. 6 της παρούσας απόφασης, ισχύουν τα ακόλουθα (βλ. Σχήμα): - Η έξοδος της μετρητικής διάταξης στο Ανάντη Δίκτυο Διανομής μέσω της οποίας εγχέεται Φυσικό Αέριο από το Δίκτυο Διανομής προς την εγκατάσταση συμπίεσης αποτελεί Σημείο Παράδοσης του Ανάντη Δικτύου Διανομής κατά την έννοια που αποδίδεται στον οικείο Κώδικα, με την επιφύλαξη της περίπτωσης κατά την οποία από την ίδια εγκατάσταση συμπίεσης τροφοδοτείται άλλο Απομακρυσμένο Δίκτυο Διανομής μέσω Εικονικού Αγωγού CNG, για το οποίο ισχύουν τα οριζόμενα στην παρ. 5 ανωτέρω. Ο Διαχειριστής του Ανάντη Δικτύου κατανέμει ανά Χρήστη Διαμονής τις ποσότητες που παραδίδει στο εν λόγω Σημείο Παράδοσης κατά τα οριζόμενα στα άρθρα 43 και 44 του Κώδικα Διαχείρισης Δικτύων Διανομής. - Το Ανάντη Δίκτυο Διανομής οφείλει να καταρτίσει Τιμολόγιο CNG και να το εισηγηθεί στη ΠΑΕ προς

έγκριση βάσει της διαδικασίας έγκρισης τιμολογίων που περιγράφεται στον Κανονισμό Τιμολόγησης. - Το σημείο παράδοσης του Ανάντη Δικτύου προς την εγκατάσταση συμπίεσης Φυσικού Αερίου διαθέτει Μετρητή, εφοδιασμένο με διορθωτή όγκου, ο οποίος μετρά την ποσότητα Φυσικού Αερίου η οποία αφορά αποκλειστικά στην τροφοδότηση του Απομακρυσμένου Δικτύου Διανομής μέσω εικονικής διασύνδεσης με CNG. - Ο Διαχειριστής του Απομακρυσμένου Δικτύου Διανομής προβαίνει στην ημερήσια Αρχική Κατανομή μεταξύ των Χρηστών Διανομής που περιγράφεται στο άρθρο 43 του Κώδικα Διανομής, όπου ως QΣΕΔΔ λαμβάνεται το Q3,A (βλ. Σχήμα και παρ. 13 άρθρου 43), και ενημερώνει τον Διαχειριστή του Ανάντη Δικτύου Διανομής κατ' αναλογία των οριζόμενων στην παρ. 2 του άρθρου 43. Ο Διαχειριστής του Ανάντη Δικτύου κατανέμει μεταξύ των Χρηστών Διανομής με την ίδια αναλογία την ποσότητα Q1 κατά τα άρθρα 43 και 44 του Κώδικα. Οι Τελικές Κατανομές πραγματοποιούνται κατά το άρθρο 44 του Κώδικα. Ειδικότερα θέματα συντονισμού μεταξύ Διαχειριστών (υποχρεώσεις, χρόνοι απόκρισης κ.λπ.) περιγράφονται σε Συμφωνία Διασυνδεδεμένων Συστημάτων.

ε. Στην περίπτωση που το φυσικό αέριο λαμβάνεται από συμπίεστή που βρίσκεται σε έξοδο του ΕΣΜΦΑ, κατόπιν της σχετικής διαγωνιστικής διαδικασίας υπηρεσιών συμπίεσης και μεταφοράς CNG όπως προβλέπεται στις περιπτώσεις β και γ της παρ. 6 της παρούσας απόφασης, το Σημείο αυτό λογίζεται ως Σημείο Εξόδου Δικτύου Διανομής (ΣΕΔΔ) κατά τα οριζόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΦΑ (σχετικό 18) και εφαρμόζονται τα άρθρα 42Δ του εν λόγω Κώδικα καθώς και τα άρθρα 42-44 του Κώδικα Διαχείρισης Δικτύων Διανομής.

στ. Στην περίπτωση που το αέριο λαμβάνεται από εγκατάσταση Small Scale LNG ή Truck Loading, κατόπιν της σχετικής διαγωνιστικής διαδικασίας υπηρεσιών συμπίεσης και μεταφοράς CNG όπως προβλέπεται στις περιπτώσεις β και γ της παρ. 6 της παρούσας απόφασης, Τεύχος Β' 4271/16.09.2021 ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ 57175 η υπηρεσία απόληψης μετράται και τιμολογείται με τους εκάστοτε ισχύοντες κανόνες της εγκατάστασης και ως ποσότητα φυσικού αερίου θεωρείται αυτή που μετράται στην εγκατάσταση.

ζ. Στην περίπτωση που το φυσικό αέριο λαμβάνεται από άλλο σύστημα μεταφοράς ή δίκτυο διανομής πέραν αυτών που ρυθμίζονται από τους Κώδικες των σχετικών 7 και 18, η υπηρεσία τροφοδότησης της Εικονικής Διασύνδεσης τιμολογείται βάσει συμφωνίας που συνάπτει ο Διαχειριστής του Απομακρυσμένου Δικτύου Διανομής, τηρουμένων των όρων του σημείου β, γ και ια.

η. Ο Διαχειριστής του Απομακρυσμένου Δικτύου Διανομής διατηρεί την ευθύνη για την ποιότητα του φυσικού αερίου που εισάγεται στο Απομακρυσμένο Δίκτυο Διανομής.

θ. Το κόστος της υπηρεσίας Τροφοδότησης Απομακρυσμένου Δικτύου Διανομής μέσω Εικονικής Διασύνδεσης εντάσσεται στο Απαιτούμενο Έσοδο Βασικής Δραστηριότητας Διανομής του Δικτύου Διανομής στο οποίο εντάσσεται το Απομακρυσμένο Δίκτυο Διανομής σύμφωνα με το άρθρο 4 του Κανονισμού Τιμολόγησης

ως «Λειτουργικές Δαπάνες» του άρθρου 8 του εν λόγω Κανονισμού. Ειδικά για τις λειτουργικές δαπάνες της υπηρεσίας Τροφοδότησης Απομακρυσμένου Δικτύου Διανομής μέσω Εικονικής Διασύνδεσης, κατά τον υπολογισμό της Ανακτήσιμης Διαφοράς σύμφωνα με το άρθρο 20 του Κανονισμού Τιμολόγησης, λαμβάνονται υπόψη οι απολογιστικές λειτουργικές δαπάνες της υπηρεσίας και όχι οι προβλέψεις του Διαχειριστή που αναφέρονται στην παρ. 2 (iii) του εν λόγω άρθρου. Το συνολικό κόστος της υπηρεσίας Τροφοδότησης Απομακρυσμένου Δικτύου Διανομής μέσω Εικονικής Διασύνδεσης καθορίζεται από τις ποσότητες Φυσικού Αερίου που μετρώνται στην είσοδο του Απομακρυσμένου Δικτύου Διανομής.

ι. Ο Συντελεστής Χρέωσης Ενέργειας (ΣΕκ) και ο Συντελεστής Χρέωσης Δυναμικότητας (ΣΔκ) που εφαρμόζονται για τη χρέωση της Βασικής Δραστηριότητας Διανομής σε Τελικό Πελάτη Κατηγορίας κ, ο οποίος είναι συνδεδεμένος στο Απομακρυσμένο Δίκτυο Διανομής είναι οι ίδιοι με αυτούς που εφαρμόζονται σε όλους τους Τελικούς Πελάτες της ίδιας κατηγορίας κ, οι οποίοι είναι συνδεδεμένοι στα Δίκτυα Διανομής που εντάσσονται στην ίδια Ρυθμιζόμενη Περιουσιακή Βάση με το Απομακρυσμένο Δίκτυο Διανομής.

ια. Ο Διαχειριστής του Απομακρυσμένου Δικτύου Διανομής αναρτά σε εμφανές σημείο στην ιστοσελίδα του τον τρόπο τροφοδότησης του Απομακρυσμένου Δικτύου του τουλάχιστον δύο μήνες πριν την έναρξη τροφοδότησης, προκειμένου οι Χρήστες Μεταφοράς και Διανομής να γνωρίζουν το ΣΕΔΔ στο οποίο πρέπει να δεσμεύσουν δυναμικότητα στις περιπτώσεις δε ανωτέρω.

9. Η ΡΑΕ εγκρίνει τη μέγιστη τιμή ανά kWh φυσικού αερίου, για τις υπηρεσίες Εικονικού Αγωγού και Εικονικής Διασύνδεσης για το επόμενο ημερολογιακό έτος, καθώς και τους όρους και τα κριτήρια του διαγωνισμού που θα διεξάγει ο Διαχειριστής. Η μεθοδολογία καθορισμού της μέγιστης τιμής είναι κοστοστρεφής. Έως τον καθορισμό από τη ΡΑΕ της μέγιστης τιμής για τις ως άνω υπηρεσίες για το επόμενο έτος, ισχύει η μέγιστη τιμή του προηγούμενου έτους.

10. Μεταβατικά ο Διαχειριστής δύναται είτε να εισηγηθεί τους όρους και τα κριτήρια του διαγωνισμού, καθώς και τη μέγιστη μοναδιαία τιμή για την παροχή της υπηρεσίας τροφοδότησης του Εικονικού Αγωγού ή της Εικονικής Διασύνδεσης, είτε να δηλώσει ότι αποδέχεται τις Αποφάσεις ΡΑΕ 443/2019 και 1427/2020 πλην της πρόβλεψης περί μη σύνδεσης με κάτοχο προμήθειας φυσικού αερίου, η οποία έχει εκλείψει. Περαιτέρω, η προθεσμία της παρ. 8.ια δύναται να συντμηθεί, στην περίπτωση που η τροφοδότηση του Απομακρυσμένου Δικτύου Διανομής πρόκειται να λάβει χώρα σε σύντομο χρονικό διάστημα από τη θέση σε ισχύ της παρούσας απόφασης.

11. Η ΡΑΕ δύναται να επιβάλει επιπλέον όρους στον Διαχειριστή για την κατασκευή και τροφοδότηση Απομακρυσμένου Δικτύου Διανομής, όπως ενδεικτικά, την εγκατάσταση δεύτερου, εφεδρικού αποσυμπίεστή, την εγκατάσταση εφεδρικού Η/Ζ για την αδιάλειπτη ηλεκτροδότηση του αποσυμπίεστή και την κατασκευή εναλλακτικού Σημείου Εισόδου.

12. Ο Διαχειριστής προβαίνει άμεσα στη διενέργεια του διαγωνισμού, διακριτά για κάθε Απομακρυσμένο Δίκτυο Διανομής, και ενημερώνει την Αρχή για τα αποτελέσματα αυτού. Η ΡΑΕ εποπτεύει τη διαδικασία του διαγωνισμού.

13. Κατά την κατάρτιση των επόμενων Προγραμμάτων Ανάπτυξης, ο Διαχειριστής εξετάζει το ενδεχόμενο σύνδεσης κάθε Απομακρυσμένου Δικτύου Διανομής μέσω αγωγού και εισηγείται τη σύνδεσή του εφόσον πληροῦται το κριτήριο της οικονομικής αποτελεσματικότητας.

14. Η παρούσα ισχύει για ένα έτος από τη δημοσίευσή της στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως ή έως ότου η ΡΑΕ ολοκληρώσει την αναθεώρηση του πλαισίου που διέπει τη τροφοδότηση των Απομακρυσμένων Δικτύων Διανομής φυσικού αερίου. Έως τότε, η Αρχή δεν εγκρίνει την κατασκευή νέων Απομακρυσμένων Δικτύων Διανομής, παρά μόνο στην περίπτωση που οι δαπάνες τροφοδότησης του Απομακρυσμένου Δικτύου, δεν επιβαρύνουν τους Τελικούς Πελάτες άλλων Δικτύων Διανομής με τα οποία έχουν κοινή Ρυθμιζόμενη Περιουσιακή Βάση.»

Επειδή, σύμφωνα με το άρθρο 12 του Κανονισμού Τιμολόγησης (σχετικό 7):

«1. Για την αξιολόγηση της οικονομικής αποτελεσματικότητας ενός νέου έργου ανάπτυξης δικτύου διανομής, ο Διαχειριστής υπολογίζει την επίπτωση που έχει η υλοποίηση του νέου έργου στη Μέση Χρέωση Χρήσης του Δικτύου Διανομής κατά την Περίοδο Αξιολόγησης Νέου Έργου.

2. Η Μέση Χρέωση Χρήσης του Δικτύου Διανομής υπολογίζεται ως το πηλίκο του αθροίσματος του προϋπολογιζόμενου Απαιτούμενου Εσόδου Δικτύου Διανομής για κάθε έτος (y) της Περιόδου Αξιολόγησης Νέου Έργου, ανηγμένο σε παρούσα αξία του πρώτου έτους της Περιόδου Αξιολόγησης Νέου Έργου προς το άθροισμα των συνολικά προβλεπόμενων διακινούμενων Ποσοτήτων Φυσικού Αερίου από όλα τα Σημεία Παράδοσης του Δικτύου Διανομής για κάθε έτος (y) της Περιόδου Αξιολόγησης Νέου Έργου και ανηγμένο σε παρούσα αξία του πρώτου Έτους της Περιόδου Αξιολόγησης Νέου Έργου. Η Μέση Χρέωση Χρήσης Δικτύου Διανομής εκφράζεται σε €/MWh ΑΘΔ.

3. Για τον υπολογισμό της παρούσας αξίας των μεγεθών της προηγούμενης παραγράφου χρησιμοποιείται ως επιτόκιο αναγωγής το ισχύον Μεσοσταθμικό Κόστος Κεφαλαίου.

4. Για τον υπολογισμό της επίπτωσης στη Μέση Χρέωση Χρήσης Δικτύου Διανομής, λαμβάνεται υπόψη το προϋπολογιζόμενο κόστος της υλοποίησης του νέου Έργου Ανάπτυξης αφαιρουμένων τυχόν επιχορηγήσεων και Τελών Σύνδεσης, οι προϋπολογιζόμενες Λειτουργικές Δαπάνες που προκύπτουν από την υλοποίηση του νέου έργου, καθώς και οι προβλεπόμενες επιπρόσθετες Ποσότητες Φυσικού Αερίου που εκτιμάται ότι θα διακινηθούν στο Δίκτυο Διανομής με την υλοποίηση του νέου έργου. Εφόσον με την ένταξη του νέου έργου στη ΡΠΒ δεν προκαλείται αύξηση της Μέσης Χρέωσης Χρήσης του Δικτύου Διανομής κατά την Περίοδο Αξιολόγησης Νέου Έργου το έργο νοείται ως οικονομικά αποτελεσματικό.»

Επειδή, βάσει των ανωτέρω, ο Διαχειριστής των Δικτύων Διανομής των Δήμων Δεσκάτης, Παιονίας, Πολυγύρου, Έδεσσας, Νάουσας, Σκύδρας, Τριπόλεως, Κορίνθου, Μεγαλόπολης, Καλαμάτας, Σπάρτης, Βελβεντού, Βοΐου, Σερβίων και Νέας Προποντίδας υπέβαλε σχέδιο Προγράμματος Ανάπτυξης για την πενταετία 2024-2028 (σχετικό 35).

Επειδή, η ΡΑΑΕΥ, βάσει των αρμοδιοτήτων της, έθεσε το σχέδιο Προγράμματος Ανάπτυξης σε δημόσια διαβούλευση (σχετικό 38) για την περίοδο μεταξύ 02.02.2024 και 23.02.2024, κατά τη διάρκεια της οποίας δεν υποβλήθηκαν αντιρρήσεις ή σχόλια επί του σχεδίου Προγράμματος Ανάπτυξης.

Επειδή, η HENGAS περιλαμβάνει στο Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2024-2028 περιοχές σε επίπεδο Δήμου για τις οποίες πρότείνει μετατόπιση του χρονοδιαγράμματος ολοκλήρωσης των εργασιών μεγαλύτερη των 18 μηνών σε σχέση με το εγκεκριμένο στην εκάστοτε Άδεια Διανομής Πρόγραμμα Ανάπτυξης. Συγκεκριμένα, μετατόπιση του χρονοδιαγράμματος ολοκλήρωσης μεγαλύτερη των 18 μηνών παρατηρείται στους ακόλουθους Δήμους:

1. Δήμος Έδεσσας: υπέρβαση του χρονοδιαγράμματος κατά 4 έτη.

2. Δήμος Νάουσας: υπέρβαση του χρονοδιαγράμματος κατά 4 έτη.

3. Δήμος Σπάρτης: υπέρβαση του χρονοδιαγράμματος κατά 3 έτη.

Επειδή, με την υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ο-108944/19.03.2024 (σχετικό 36) επιστολή της Αρχής, ζητήθηκαν διευκρινίσεις από τη HENGAS σχετικά με το λόγο των καθυστερήσεων για τους Δήμους για τους οποίους μετατίθεται η υλοποίηση του Προγράμματος Ανάπτυξης κατά διάστημα μεγαλύτερο των 18 μηνών, λαμβάνοντας υπόψη ότι η χρονική μετατόπιση του χρονοδιαγράμματος υλοποίησης των προγραμματισμένων έργων ανάπτυξης Δικτύου Διανομής σε μια περιοχή πέραν των 18 μηνών χωρίς αυτή να οφείλεται σε ανωτέρα βία, ενεργοποιεί την εφαρμογή της διάταξης της παρ. 3 του άρθρου 80Γ του ν. 4001/2011, ήτοι την αποδέσμευση περιοχής από το Πρόγραμμα Ανάπτυξης (εν προκειμένω της HENGAS), ώστε να δύναται να δραστηριοποιηθεί έτερος ενδιαφερόμενος Διαχειριστής Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου. Το αυτό ισχύει ακόμα και αν δεν έχει παρέλθει το 18μηνο από το χρόνο προγραμματισμού ενός έργου, καθώς η χρονική μετατόπιση δεν επιτρέπει την παρέλευσή του. Η πρόταση του Διαχειριστή για χρονική μετατόπιση άνω των 18 μηνών συνεπώς αποτελεί από μόνη της λόγο ενεργοποίησης της ως άνω διάταξης και ακολούθως δυνατότητα ελεύθερης δραστηριοποίησης οποιουδήποτε τρίτου ενδιαφερόμενου να αναπτύξει και να διαχειρίζεται Δίκτυο Διανομής Φυσικού Αερίου. Στην επιστολή της Αρχής ζητήθηκαν διευκρινίσεις και για το Δήμο Καλαμάτας, στον οποίο όμως η υπέρβαση του χρονοδιαγράμματος ολοκλήρωσης των εργασιών δεν υπερβαίνει τους 18 μήνες, και ως εκ τούτου δεν απεντάσσεται από το Πρόγραμμα Ανάπτυξης του Διαχειριστή.

Επειδή, η HENGAS υπέβαλε προς την Αρχή με την υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ι-370669/02.04.2024 επιστολή (σχετικό 37) διευκρινίσεις σχετικά με την υπέρβαση του χρονο-

διαγράμματος ολοκλήρωσης των εργασιών στους ανωτέρω Δήμους.

Επειδή, για τους Δήμους Έδεσσας και Νάουσας ο Διαχειριστής αναφέρει το χρονοδιάγραμμα μετατοπίστηκε καθώς δεν υπάρχει η δυνατότητα σύνδεσης των τελικών καταναλωτών, εξαιτίας της μη ολοκλήρωσης των έργων εκ μέρους του ΔΕΣΦΑ, ήτοι του Μετρητικού και Ρυθμιστικού Σταθμού του στον Άσπρο. Για τον Μετρητικό και Ρυθμιστικό σταθμό του ΔΕΣΦΑ στον Άσπρο βάσει του εγκεκριμένου Προγράμματος Ανάπτυξης για την περίοδο 2023-2032 (Απόφαση ΡΑΑΕΥ Ε-68/2023), ο οποίος θα τροφοδοτεί μεταξύ άλλων και τον Δήμο Έδεσσας, έχει προγραμματιστεί ότι θα τεθεί σε λειτουργία το Σεπτέμβριο του 2024. Περαιτέρω, η ολοκλήρωση της εξόδου του ΔΕΣΦΑ στη Νάουσα μετατέθηκε για τον Σεπτέμβριο του έτους 2024. Λόγω αυτών των καθυστερήσεων, ως προσωρινή λύση για να μπορέσουν να εξυπηρετηθούν οι ανάγκες των καταναλωτών, έχει προγραμματιστεί η προμήθεια των τοπικών Δήμων με Υδροποιημένο Φυσικό Αέριο (ΥΦΑ). Η κατασκευή του σταθμού ΥΦΑ, βάσει του Προγράμματος Ανάπτυξης του ΔΕΣΦΑ, θα έπρεπε να είχε παραδοθεί τον Οκτώβριο του 2023, αλλά δεν είχε ολοκληρωθεί μέχρι την υποβολή του Προγράμματος Ανάπτυξης της εταιρείας HENGAS.

Επειδή, κατόπιν αξιολόγησης των εγκεκριμένων Προγραμμάτων Ανάπτυξης του ΔΕΣΦΑ, η Αρχή εκτιμά ότι για τη μετατόπιση του χρονοδιαγράμματος ολοκλήρωσης των εργασιών στους Δήμους Έδεσσας και Νάουσας δεν ευθύνεται η εταιρεία HENGAS, καθώς η ημερομηνία ολοκλήρωσης της εξόδου του ΔΕΣΦΑ στην περιοχή του Άσπρου μετατέθηκε με διαδοχικές τροποποιήσεις από τον Οκτώβριο του έτους 2022 στον Σεπτέμβριο του έτους 2024. Αντιστοίχως, η ημερομηνία ολοκλήρωσης της εξόδου του ΔΕΣΦΑ στην Νάουσα μετατέθηκε για τον Σεπτέμβριο του έτους 2024. Κατά συνέπεια, για τους Δήμους της Έδεσσας και της Νάουσας δεν ενεργοποιείται η εφαρμογή της διάταξης της παρ. 3 του άρθρου 80Γ του ν. 4001/2011 καθώς οι καθυστερήσεις οφείλονται σε λόγους που δεν εμπίπτουν στη σφαίρα επιρροής του Διαχειριστή.

Επειδή, για τον Δήμο Σπάρτης ο Διαχειριστής αναφέρει ότι έχει υποβάλει αίτημα στο Υπουργείο Ενέργειας για χρηματοδότηση της κατασκευής του Δικτύου Διανομής του Δήμου Σπάρτης, για το οποίο αναμένεται η έκδοση της πρόσκλησης εντός του πρώτου εξαμήνου του 2024. Αναφέρει, ακόμη, ότι η εκκίνηση των εργασιών χωρίς κρατική επιχορήγηση θα οδηγούσε σε υψηλότερες χρεώσεις στα τιμολόγια της βασικής δραστηριότητας, σε σχέση με τα ήδη εγκεκριμένα.

Επειδή, ωστόσο, η εξασφάλιση της απαραίτητης χρηματοδότησης αποτελεί αποκλειστική αρμοδιότητα και ευθύνη του Διαχειριστή. Συνεπώς, η μη λήψη κρατικής χρηματοδότησης που είχε εκτιμήσει ο Διαχειριστής δεν αποτελεί αιτιολογία καθυστέρησης της ολοκλήρωσης των εργασιών για διάστημα μεγαλύτερο των 18 μηνών, καθώς αφενός η σχετική χρηματοδότηση δεν είναι βέβαιο ότι θα εγκριθεί και αφετέρου ο Διαχειριστής γνώριζε εξ αρχής το χρηματοδοτικό σχήμα στο οποίο θα βασιζόταν για την ανάπτυξη του Δικτύου Διανομής

στο Δήμο Σπάρτης, και θα έπρεπε να είχε εξασφαλίσει τις απαραίτητες χρηματοδοτήσεις εντός των χρονικών ορίων που προβλέπονταν στην Άδεια Διανομής. Κατά συνέπεια, για το Δήμο Σπάρτης ενεργοποιείται η εφαρμογή της διάταξης της παρ. 3 του άρθρου 80Γ του ν. 4001/2011 και απεντάσσεται από το Πρόγραμμα Ανάπτυξης του Διαχειριστή.

Επειδή, το Εθνικό Σχέδιο για την Ενέργεια και το Κλίμα (ΕΣΕΚ, σχετικό 5), το οποίο θέτει τους εθνικούς στόχους στον ενεργειακό τομέα, εστιάζει, μεταξύ άλλων, στο φυσικό αέριο ως ενδιάμεσο καύσιμο και τονίζει την ανάγκη ανάπτυξης των υποδομών φυσικού αερίου, τόσο των διασυννοριακών όσο και των εγχώριων.

Επειδή, το υποβληθέν Πρόγραμμα Ανάπτυξης προβλέπει σημαντική επέκταση των δικτύων, συμβάλλοντας στην προώθηση των στόχων του Εθνικού Σχεδίου για την Ενέργεια και το Κλίμα, προς όφελος των καταναλωτών. Συγκεκριμένα, κατά την πενταετία 2024-2028:

- Για το Δίκτυο Διανομής του Δήμου Δεσκάτης, ο Διαχειριστής προτείνει την επέκταση του δικτύου χαμηλής πίεσης κατά 3.690 μέτρα,

- για το Δίκτυο Διανομής του Δήμου Παιονίας, ο Διαχειριστής προτείνει την επέκταση του δικτύου χαμηλής πίεσης κατά 5.007 μέτρα,

- για το Δίκτυο Διανομής του Δήμου Πολυγύρου, ο Διαχειριστής προτείνει την επέκταση του δικτύου χαμηλής πίεσης κατά 7.007 μέτρα,

- για το Δίκτυο Διανομής του Δήμου Έδεσσας, ο Διαχειριστής προτείνει την επέκταση του δικτύου μέσης πίεσης κατά 6.055 μέτρα και την επέκταση του δικτύου χαμηλής πίεσης κατά 44.940 μέτρα,

- για το Δίκτυο Διανομής του Δήμου Νάουσας, ο Διαχειριστής προτείνει την ανάπτυξη δικτύου μέσης πίεσης μήκους 18.215 μέτρων και την ανάπτυξη δικτύου χαμηλής πίεσης μήκους 45.373 μέτρα,

- για το Δίκτυο Διανομής του Δήμου Σκύδρας, ο Διαχειριστής προτείνει την επέκταση του δικτύου μέσης πίεσης κατά 2.268 μέτρα και την επέκταση του δικτύου χαμηλής πίεσης κατά 10.962 μέτρα,

- για το Δίκτυο Διανομής του Δήμου Τρίπολης, ο Διαχειριστής προτείνει την επέκταση του δικτύου μέσης πίεσης κατά 3.412 μέτρα και την επέκταση του δικτύου χαμηλής πίεσης κατά 30.640 μέτρα,

- για το Δίκτυο Διανομής του Δήμου Κορίνθου, ο Διαχειριστής προτείνει την επέκταση του δικτύου μέσης πίεσης κατά 5.732 μέτρα και την επέκταση του δικτύου χαμηλής πίεσης κατά 43.318 μέτρα,

- για το Δίκτυο Διανομής του Δήμου Μεγαλόπολης, ο Διαχειριστής προτείνει την επέκταση του δικτύου χαμηλής πίεσης κατά 6.570 μέτρα,

- για το Δίκτυο Διανομής του Δήμου Καλαμάτας, ο Διαχειριστής προτείνει την ανάπτυξη δικτύου χαμηλής πίεσης μήκους 11.250 μέτρων,

- για το Δίκτυο Διανομής του Δήμου Βοΐου, ο Διαχειριστής προτείνει την ανάπτυξη δικτύου χαμηλής πίεσης μήκους 23.000 μέτρων,

- για το Δίκτυο Διανομής του Δήμου Βελβεντού, ο Διαχειριστής προτείνει την ανάπτυξη δικτύου χαμηλής πίεσης μήκους 14.200 μέτρων,

- για το Δίκτυο Διανομής του Δήμου Σερβίων, ο Διαχειριστής προτείνει την ανάπτυξη δικτύου χαμηλής πίεσης μήκους 17.300 μέτρων,

- για το Δίκτυο Διανομής του Δήμου Νέας Προποντίδας, ο Διαχειριστής προτείνει την ανάπτυξη δικτύου χαμηλής πίεσης μήκους 18.000 μέτρων.

Επειδή, βάσει των διατάξεων των παρ. 3 έως 5 του άρθρου 10 του Κανονισμού Τιμολόγησης (σχετικό 7), για τους σκοπούς της διείσδυσης του φυσικού αερίου και της διεύρυνσης της βάσης εφαρμογής των τιμολογίων, ο Διαχειριστής δύναται να εφαρμόζει έκπτωση στα Τέλη Σύνδεσης νέων Τελικών Πελατών, το ποσοστό της οποίας εγκρίνεται από τη ΡΑΕ, εάν βάσει μελέτης κόστους-οφέλους τεκμηριώνεται η μη επιβάρυνση της Μέσης Χρέωσης Χρήσης του Δικτύου Διανομής. Περαιτέρω, σύμφωνα με τη διάταξη της παρ. 11 του άρθρου 5 του Κανονισμού Τιμολόγησης: «Για τους σκοπούς της διείσδυσης του φυσικού αερίου και διεύρυνσης της βάσης εφαρμογής των τιμολογίων, ο Διαχειριστής δύναται να εντάσσει μέρος ή σύνολο του κόστους κατασκευής της εσωτερικής εγκατάστασης Τελικών Πελατών σε ειδική περιουσιακή βάση επί της οποίας λογίζονται μόνο ετήσιες αποσβέσεις, και όχι απόδοση. Ο Διαχειριστής υποβάλλει στη ΡΑΕ προς έγκριση μελέτη κόστους/οφέλους από την οποία τεκμηριώνεται ότι η Μέση Χρέωση Χρήσης του Δικτύου Διανομής, όπως ορίζεται στο άρθρο 12 του παρόντος Κανονισμού δεν επιβαρύνεται. Η ΡΑΕ παρακολουθεί διακριτά την ειδική περιουσιακή βάση, εγκρίνει το ύψος της καθώς και τα έτη στα οποία αποσβένεται για την εξελίξή της σε σχέση με ποσά που έχουν αναγνωριστεί σε προηγούμενες Ρυθμιστικές Περιόδους και δύναται στην απόφαση έγκρισης των Τιμολογίων Διανομής να αξιολογήσει τη σκοπιμότητα αναγνώρισης αντίστοιχης δαπάνης για επόμενες Ρυθμιστικές Περιόδους.».

Επειδή, η HENGAS, με το σχετικό 32 έγγραφό της υπέβαλε την εισήγησή της για εφαρμογή έκπτωσης 100% στα τέλη σύνδεσης για το έτος 2024.

Η ΡΑΑΕΥ, με την υπό στοιχεία Ε-119/2024 απόφασή της (σχετικό 33) ενέκρινε την εισήγηση της HENGAS για εφαρμογή έκπτωσης 100% στα τέλη σύνδεσης για το έτος 2024.

Επειδή, το υποβληθέν Πρόγραμμα Ανάπτυξης περιλαμβάνει στο Παράρτημα 1 ανάλυση της μεθοδολογίας υπολογισμού της ζήτησης φυσικού αερίου. Λαμβάνοντας υπόψη, μεταξύ άλλων, την υπό στοιχεία Ε-119/2024 (σχετικό 33) απόφαση της ΡΑΑΕΥ σχετικά με την έκπτωση 100% στα Τέλη Σύνδεσης για το έτος 2024, ο Διαχειριστής εκτιμά ότι για την πενταετία 2024-2028 οι συμβάσεις σύνδεσης στο Δίκτυο Διανομής του Δήμου Δεσκάτης θα ανέλθουν σε 277, στο Δίκτυο Διανομής του Δήμου Παιονίας σε 546, στο Δίκτυο Διανομής του Δήμου Πολυγύρου σε 539, στο Δίκτυο Διανομής του Δήμου Έδεσσας σε 2.645, στο Δίκτυο Διανομής του Δήμου Σκύδρας σε 906, στο Δίκτυο Διανομής του Δήμου Τρίπολης σε 4.121, στο Δίκτυο Διανομής του Δήμου Κορίνθου σε 3.235, στο Δίκτυο Διανομής του Δήμου Μεγαλόπολης σε 239, στο Δίκτυο Διανομής του Δήμου Καλαμάτας σε 764, στο Δίκτυο Διανομής του Δήμου Βελβεντού σε 531, στο Δίκτυο

Διανομής του Δήμου Βοΐου σε 775, στο Δίκτυο Διανομής του Δήμου Σερβίων σε 441 και στο Δίκτυο Διανομής του Δήμου Νέας Προποντίδας σε 545. Στην πενταετία 2024-2028 στα Δίκτυα Διανομής Φυσικού Αερίου της HENGAS προβλέπονται συνολικά 18.014 ενεργές συνδέσεις.

Επειδή, ο Διαχειριστής έχει υποβάλει εκτιμήσεις σχετικά με την κατανάλωση φυσικού αερίου στις περιοχές των δικτύων του, λαμβάνοντας υπόψη υπολογισμούς σχετικά με τον προοδευτικό αριθμό των ενεργών πελατών, δηλαδή τον αριθμό των νέων συνδέσεων και ενεργοποιήσεων Σημείων Παράδοσης που αναμένεται να πραγματοποιηθούν στο διάστημα 2024-2028. Ειδικότερα, ο Διαχειριστής έχει υποβάλει ανάλυση σχετικά με την αναμενόμενη διανεμόμενη ποσότητα φυσικού αερίου για την πενταετία 2024-2028, η οποία προκύπτει από ανάλυση του αριθμού των ενεργών πελατών ανά έτος, ανά δήμο και ανά κατηγορία τιμολογίου διανομής (οικιακό, εμπορικό, επαγγελματικό, βιομηχανικό και CNG). Η συνολική διανεμόμενη ποσότητα φυσικού αερίου για την πενταετία 2024-2028 εκτιμάται σε 23.314 MWh για το Δίκτυο Διανομής του Δήμου Δεσκάτης, σε 50.048 MWh για το Δίκτυο Διανομής του Δήμου Παιονίας, σε 58.230 MWh για το Δίκτυο Διανομής του Δήμου Πολυγύρου, σε 137.132 MWh για το Δίκτυο Διανομής του Δήμου Έδεσσας, σε 106.050 MWh για το Δίκτυο Διανομής του Δήμου Νάουσας, σε 74.402 MWh για το Δίκτυο Διανομής του Δήμου Σκύδρας, σε 316.948 MWh

για το Δίκτυο Διανομής του Δήμου Τρίπολης, σε 144.660 MWh για το Δίκτυο Διανομής του Δήμου Κορίνθου, σε 212.846 MWh για το Δίκτυο Διανομής του Δήμου Μεγαλόπολης, σε 93.848 MWh για το Δίκτυο Διανομής του Δήμου Καλαμάτας, σε 35.990 MWh για το Δίκτυο Διανομής του Δήμου Βελβεντού, σε 78.825 MWh για το Δίκτυο Διανομής του Δήμου Βοΐου, σε 47.425 MWh για το Δίκτυο Διανομής του Δήμου Σερβίων και σε 74.030 MWh για το Δίκτυο Διανομής του Δήμου Νέας Προποντίδας. Οι συνολικές ποσότητες αερίου που αναμένεται να διανεμηθούν την πενταετία 2024- 2028 ανέρχονται σε 1.453.748 MWh.

Ανάπτυξη Δικτύου Διανομής Δήμου Δεσκάτης

Επειδή, σχετικά με την ανάπτυξη του Δικτύου Διανομής του Δήμου Δεσκάτης, ο Διαχειριστής εισηγείται για την πενταετία 2024-2028 την ανάπτυξη συνολικά 3.690 μέτρων δικτύου χαμηλής πίεσης, στο οποίο υπολογίζει ότι, στο τέλος της πενταετίας, θα είναι συνδεδεμένοι 277 πελάτες. Προτείνεται, επίσης, η εγκατάσταση ενός σταθμού αποσυμπίεσης CNG. Οι συνολικές διανεμόμενες ποσότητες φυσικού αερίου στην πενταετία 2024-2028 υπολογίζονται σε 23.314 MWh. Το συνολικό κόστος της ανάπτυξης του δικτύου, το κόστος των νέων συνδέσεων και το κόστος του σταθμού αποσυμπίεσης είναι 498.262 ευρώ.

Πιο αναλυτικά, ο ακόλουθος πίνακας παρουσιάζει τα έργα ανάπτυξης που εισηγείται ο Διαχειριστής για τον Δήμο Δεσκάτης, κατά την πενταετία 2024-2028:

Δήμος Δεσκάτης	Νέα έργα ανά έτος					Προοδευτικά έως 2028
	2024	2025	2026	2027	2028	
Δίκτυο ΜΠ (m)	-	-	-	-	-	-
Δίκτυο ΧΠ (m)	1.510	1.250	310	310	310	3.690
Παροχетеυτικοί αγωγοί (#)	90	70	50	40	40	290
Μετρητές (#)	113	69	49	30	16	277
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	-	-	-	-	-	-
Σταθμοί αποσυμπίεσης (#)	-	1	-	-	-	1
Σταθμοί αεριοποίησης (#)	-	-	-	-	-	-
Αποθήκες LNG (#)	-	-	-	-	-	-

Το Δίκτυο Διανομής του Δήμου Δεσκάτης έχει εγκριθεί ως Απομακρυσμένο Δίκτυο Διανομής και τροφοδοτείται μέσω Εικονικής Διασύνδεσης με χρήση Συμπιεσμένου Φυσικού Αερίου (CNG), βάσει των οριζόμενων στην Απόφαση ΠΑΕ 633/2021 (σχετικό 9).

Ανάπτυξη Δικτύου Διανομής Δήμου Παιονίας

Επειδή, σχετικά με την ανάπτυξη του Δικτύου Διανομής του Δήμου Παιονίας, ο Διαχειριστής εισηγείται για την πενταετία 2024-2028 την ανάπτυξη συνολικά 5.007 μέτρων δικτύου χαμηλής πίεσης, στο οποίο υπολογίζει ότι, στο τέλος της πενταετίας, θα είναι συνδεδεμένοι 546 πελάτες. Οι συνολικές διανεμόμενες ποσότητες φυσικού αερίου στην πενταετία 2024-2028 υπολογίζονται σε 50.048 MWh. Το συνολικό κόστος της ανάπτυξης του δικτύου και το κόστος των νέων συνδέσεων είναι 832.292 ευρώ.

Πιο αναλυτικά, ο ακόλουθος πίνακας παρουσιάζει τα έργα ανάπτυξης που εισηγείται ο Διαχειριστής για τον Δήμο Παιονίας κατά την πενταετία 2024-2028:

Δήμος Παιονίας	Νέα έργα ανά έτος					Προοδευτικά έως 2028
	2024	2025	2026	2027	2028	
Δίκτυο ΜΠ (m)	-	-	-	-	-	-
Δίκτυο ΧΠ (m)	2.248	2.248	511	-	-	5.007
Παροχетеυτικοί αγωγοί (#)	195	193	55	-	-	443
Μετρητές (#)	115	184	165	68	14	546

Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	-	-	-	-	-	-
Σταθμοί αποσυμπίεσης (#)	-	-	-	-	-	-
Σταθμοί αεριοποίησης (#)	-	-	-	-	-	-
Αποθήκες LNG (#)	-	-	-	-	-	-

Το Δίκτυο Διανομής του Δήμου Παιονίας έχει εγκριθεί ως Απομακρυσμένο Δίκτυο Διανομής και προτείνεται να τροφοδοτηθεί μέσω Εικονικής Διασύνδεσης με χρήση Συμπιεσμένου Φυσικού Αερίου (CNG), βάσει των οριζόμενων στην Απόφαση ΡΑΕ 633/2021 (σχετικό 9).

Ανάπτυξη Δικτύου Διανομής Δήμου Πολυγύρου

Επειδή, σχετικά με την ανάπτυξη του Δικτύου Διανομής του Δήμου Πολυγύρου, ο Διαχειριστής εισηγείται για την πενταετία 2024-2028 την ανάπτυξη συνολικά 7.007 μέτρων δικτύου χαμηλής πίεσης, στο οποίο υπολογίζει ότι, στο τέλος της πενταετίας, θα είναι συνδεδεμένοι 539 νέοι πελάτες. Οι συνολικές διανεμόμενες ποσότητες φυσικού αερίου στην πενταετία 2024-2028 υπολογίζονται σε 58.230 MWh. Το συνολικό κόστος της ανάπτυξης του δικτύου και το κόστος των νέων συνδέσεων είναι 673.651 ευρώ.

Πιο αναλυτικά, ο ακόλουθος πίνακας παρουσιάζει τα έργα ανάπτυξης που εισηγείται ο Διαχειριστής για τον Δήμο Πολυγύρου κατά την πενταετία 2024-2028:

Δήμος Πολυγύρου	Νέα έργα ανά έτος					Προοδευτικά έως 2028
	2024	2025	2026	2027	2028	
Δίκτυο ΜΠ (m)	-	-	-	-	-	-
Δίκτυο ΧΠ (m)	2.500	1.273	1.234	1.100	900	7.007
Παροχетеυτικοί αγωγοί (#)	100	100	16	40	40	296
Μετρητές (#)	125	161	147	69	37	539
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	-	-	-	-	-	-
Σταθμοί αποσυμπίεσης (#)	-	-	-	-	-	-
Σταθμοί αεριοποίησης (#)	-	-	-	-	-	-
Αποθήκες LNG (#)	-	-	-	-	-	-

Το Δίκτυο Διανομής του Δήμου Πολυγύρου έχει εγκριθεί ως Απομακρυσμένο Δίκτυο Διανομής και προτείνεται να τροφοδοτηθεί μέσω Εικονικής Διασύνδεσης με χρήση Συμπιεσμένου Φυσικού Αερίου (CNG), βάσει των οριζόμενων στην Απόφαση ΡΑΕ 633/2021 (σχετικό 9).

Ανάπτυξη Δικτύου Διανομής Δήμου Έδεσσας

Επειδή, σχετικά με την ανάπτυξη του Δικτύου Διανομής του Δήμου Έδεσσας, ο Διαχειριστής εισηγείται για την πενταετία 2024-2028 την ανάπτυξη συνολικά 6.055 μέτρων δικτύου μέσης πίεσης και 44.940 μέτρων δικτύου χαμηλής πίεσης, στο οποίο υπολογίζει ότι, στο τέλος της πενταετίας, θα είναι συνδεδεμένοι 2.645 πελάτες. Προτείνεται, επίσης, η κατασκευή τεσσάρων Ρυθμιστικών/Μετρητικών Σταθμών Μέσης/Χαμηλής Πίεσης (MR 19/4). Οι συνολικές διανεμόμενες ποσότητες φυσικού αερίου στην πενταετία 2024-2028 υπολογίζονται σε 137.132 MWh. Το συνολικό κόστος της ανάπτυξης του δικτύου, το κόστος των νέων συνδέσεων και το κόστος των σταθμών Μέσης/Χαμηλής Πίεσης είναι 5.682.744 ευρώ.

Πιο αναλυτικά, ο ακόλουθος πίνακας παρουσιάζει τα έργα ανάπτυξης που εισηγείται ο Διαχειριστής για τον Δήμο Έδεσσας κατά την πενταετία 2024-2028:

Δήμος Έδεσσας	Νέα έργα ανά έτος					Προοδευτικά έως 2028
	2024	2025	2026	2027	2028	
Δίκτυο ΜΠ (m)	3.843	1.580	632	-	-	6.055
Δίκτυο ΧΠ (m)	16.691	12.892	9.156	4.193	2.008	44.940
Παροχетеυτικοί αγωγοί (#)	950	545	480	-	-	1.975
Μετρητές (#)	299	1.062	839	292	153	2.645
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	3	1	-	-	-	4
Σταθμοί αποσυμπίεσης (#)	-	-	-	-	-	-
Σταθμοί αεριοποίησης (#)	-	-	-	-	-	-
Αποθήκες LNG (#)	-	-	-	-	-	-

Το Δίκτυο Διανομής του Δήμου Έδεσσας θα συνδεθεί με το Εθνικό Σύστημα Φυσικού Αερίου με αγωγό μέσης πίεσης.

Ανάπτυξη Δικτύου Διανομής Δήμου Νάουσας

Επειδή, σχετικά με την ανάπτυξη του Δικτύου Διανομής του Δήμου Νάουσας, ο Διαχειριστής εισηγείται για την πενταετία 2024-2028 την ανάπτυξη συνολικά 18.215 μέτρων δικτύου μέσης πίεσης και 45.373 μέτρων δικτύου χαμηλής πίεσης, στο οποίο υπολογίζει ότι, στο τέλος της πενταετίας, θα είναι συνδεδεμένοι 2.450 πελάτες. Προτείνεται, επίσης, η κατασκευή τριών Ρυθμιστικών/Μετρητικών Σταθμών Μέσης/Χαμηλής Πίεσης (MR 19/4). Οι συνολικές διανεμόμενες ποσότητες φυσικού αερίου στην πενταετία 2024-2028 υπολογίζονται σε 106.050 MWh. Το συνολικό κόστος της ανάπτυξης του δικτύου, το κόστος των νέων συνδέσεων και το κόστος των σταθμών Μέσης/Χαμηλής Πίεσης είναι 7.875.674 ευρώ.

Πιο αναλυτικά, ο ακόλουθος πίνακας παρουσιάζει τα έργα ανάπτυξης που εισηγείται ο Διαχειριστής για τον Δήμο Νάουσας κατά την πενταετία 2024-2028:

Δήμος Νάουσας	Νέα έργα ανά έτος					Προοδευτικά έως 2028
	2024	2025	2026	2027	2028	
Δίκτυο ΜΠ (m)	8.307	4.954	4.954	-	-	18.215
Δίκτυο ΧΠ (m)	18.957	13.361	10.755	1.500	800	45.373
Παροχетеυτικοί αγωγοί (#)	915	540	440	-	-	1.895
Μετρητές (#)	142	980	495	476	357	2.450
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	2	1	-	-	-	3
Σταθμοί αποσυμπίεσης (#)	-	-	-	-	-	-
Σταθμοί αεριοποίησης (#)	-	-	-	-	-	-
Αποθήκες LNG (#)	-	-	-	-	-	-

Το Δίκτυο Διανομής του Δήμου Νάουσας θα συνδεθεί με το Εθνικό Σύστημα Φυσικού Αερίου με αγωγό μέσης πίεσης.

Ανάπτυξη Δικτύου Διανομής Δήμου Σκύδρας

Επειδή, σχετικά με την ανάπτυξη του Δικτύου Διανομής του Δήμου Σκύδρας, ο Διαχειριστής εισηγείται για την πενταετία 2024-2028 την ανάπτυξη συνολικά 2.268 μέτρων δικτύου μέσης πίεσης και 10.962 μέτρων δικτύου χαμηλής πίεσης, στο οποίο υπολογίζει ότι, στο τέλος της πενταετίας, θα είναι συνδεδεμένοι 906 πελάτες. Προτείνεται, επίσης, η κατασκευή ενός Ρυθμιστικού/Μετρητικού Σταθμού Μέσης/Χαμηλής Πίεσης (MR 19/4). Οι συνολικές διανεμόμενες ποσότητες φυσικού αερίου στην πενταετία 2024-2028 υπολογίζονται σε 74.402 MWh. Το συνολικό κόστος της ανάπτυξης του δικτύου, το κόστος των νέων συνδέσεων και το κόστος του σταθμού Μέσης/Χαμηλής Πίεσης είναι 1.869.449 ευρώ.

Πιο αναλυτικά, ο ακόλουθος πίνακας παρουσιάζει τα έργα ανάπτυξης που εισηγείται ο Διαχειριστής για τον Δήμο Σκύδρας κατά την πενταετία 2024-2028:

Δήμος Σκύδρας	Νέα έργα ανά έτος					Προοδευτικά έως 2028
	2024	2025	2026	2027	2028	
Δίκτυο ΜΠ (m)	2.268	-	-	-	-	2.268
Δίκτυο ΧΠ (m)	5.900	3.022	1.840	200	-	10.962
Παροχетеυτικοί αγωγοί (#)	275	138	180	-	-	593
Μετρητές (#)	486	86	247	59	28	906
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	1	-	-	-	-	1
Σταθμοί αποσυμπίεσης (#)	-	-	-	-	-	-
Σταθμοί αεριοποίησης (#)	-	-	-	-	-	-
Αποθήκες LNG (#)	-	-	-	-	-	-

Το Δίκτυο Διανομής του Δήμου Σκύδρας θα συνδεθεί με το Εθνικό Σύστημα Φυσικού Αερίου με αγωγό μέσης πίεσης.

Ανάπτυξη Δικτύου Διανομής Δήμου Τρίπολης

Επειδή, σχετικά με την ανάπτυξη του Δικτύου Διανομής του Δήμου Τρίπολης, ο Διαχειριστής εισηγείται για την πενταετία 2024-2028 την ανάπτυξη συνολικά 3.412 μέτρων δικτύου μέσης πίεσης και 30.640 μέτρων δικτύου χαμηλής πίεσης, στο οποίο υπολογίζει ότι, στο τέλος της πενταετίας, θα είναι συνδεδεμένοι 4.121 πελάτες. Προτείνεται, επίσης, η κατασκευή δύο Ρυθμιστικών/Μετρητικών Σταθμών Μέσης/Χαμηλής Πίεσης (M/R 19/4). Οι συνολικές

διανεμόμενες ποσότητες φυσικού αερίου στην πενταετία 2024-2028 υπολογίζονται σε 316.948 MWh. Το συνολικό κόστος της ανάπτυξης του δικτύου, το κόστος των νέων συνδέσεων και το κόστος των σταθμών Μέσης/Χαμηλής Πίεσης είναι 4.901.932 ευρώ.

Πιο αναλυτικά, ο ακόλουθος πίνακας παρουσιάζει τα έργα ανάπτυξης που εισηγείται ο Διαχειριστής για τον Δήμο Τρίπολης κατά την πενταετία 2024-2028:

Δήμος Τρίπολεως	Νέα έργα ανά έτος					Προοδευτικά έως 2028
	2024	2025	2026	2027	2028	
Δίκτυο ΜΠ (m)	3.412	-	-	-	-	3.412
Δίκτυο ΧΠ (m)	10.300	8.230	6.030	4.560	1.520	30.640
Παροχетеυτικοί αγωγοί (#)	1.160	486	397	-	-	2.043
Μετρητές (#)	1.604	1.250	735	366	166	4.121
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	2	-	-	-	-	2
Σταθμοί αποσυμπίεσης (#)	-	-	-	-	-	-
Σταθμοί αεριοποίησης (#)	-	-	-	-	-	-
Αποθήκες LNG (#)	-	-	-	-	-	-

Το Δίκτυο Διανομής του Δήμου Τρίπολης συνδέεται με το Εθνικό Σύστημα Φυσικού Αερίου με αγωγό μέσης πίεσης. Ανάπτυξη Δικτύου Διανομής Δήμου Κορίνθου

Επειδή, σχετικά με την ανάπτυξη του Δικτύου Διανομής του Δήμου Κορίνθου, ο Διαχειριστής εισηγείται για την πενταετία 2024-2028 την ανάπτυξη συνολικά 5.732 μέτρων δικτύου μέσης πίεσης και 43.318 μέτρων δικτύου χαμηλής πίεσης, στο οποίο υπολογίζει ότι, στο τέλος της πενταετίας, θα είναι συνδεδεμένοι 3.235 πελάτες. Προτείνεται, επίσης, η κατασκευή δύο Ρυθμιστικών/Μετρητικών Σταθμών Μέσης/Χαμηλής Πίεσης (M/R 19/4). Οι συνολικές διανεμόμενες ποσότητες φυσικού αερίου στην πενταετία 2024-2028 υπολογίζονται σε 144.660 MWh. Το συνολικό κόστος της ανάπτυξης του δικτύου, το κόστος των νέων συνδέσεων και το κόστος των σταθμών Μέσης/Χαμηλής Πίεσης είναι 6.696.171 ευρώ.

Πιο αναλυτικά, ο ακόλουθος πίνακας παρουσιάζει τα έργα υποδομών που εισηγείται ο Διαχειριστής να αναπτύξει για τον Δήμο Κορίνθου κατά την πενταετία 2024-2028:

Δήμος Κορίνθου	Νέα έργα ανά έτος					Προοδευτικά έως 2028
	2024	2025	2026	2027	2028	
Δίκτυο ΜΠ (m)	3.431	2.001	300	-	-	5.732
Δίκτυο ΧΠ (m)	14.620	11.701	8.330	5.320	3.347	43.318
Παροχетеυτικοί αγωγοί (#)	1.871	961	414	-	-	3.246
Μετρητές (#)	636	1.088	817	473	221	3.235
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	2	-	-	-	-	2
Σταθμοί αποσυμπίεσης (#)	-	-	-	-	-	-
Σταθμοί αεριοποίησης (#)	-	-	-	-	-	-
Αποθήκες LNG (#)	-	-	-	-	-	-

Το Δίκτυο Διανομής του Δήμου Κορίνθου θα συνδεθεί με το Εθνικό Σύστημα Φυσικού Αερίου με αγωγό μέσης πίεσης.

Ανάπτυξη Δικτύου Διανομής Δήμου Μεγαλόπολης

Επειδή, σχετικά με την ανάπτυξη του Δικτύου Διανομής του Δήμου Μεγαλόπολης, ο Διαχειριστής εισηγείται για την πενταετία 2024-2028 την ανάπτυξη συνολικά 6.570 μέτρων δικτύου χαμηλής πίεσης, στο οποίο υπολογίζει ότι, στο τέλος της πενταετίας, θα είναι συνδεδεμένοι 239 πελάτες. Οι συνολικές διανεμόμενες ποσότητες φυσικού αερίου στην πενταετία 2024-2028 υπολογίζονται σε 212.846 MWh. Το συνολικό κόστος της ανάπτυξης του δικτύου και το κόστος των νέων συνδέσεων είναι 725.000 ευρώ.

Πιο αναλυτικά, ο ακόλουθος πίνακας παρουσιάζει τα έργα ανάπτυξης που εισηγείται ο Διαχειριστής για τον Δήμο Μεγαλόπολης κατά την πενταετία 2024-2028:

Δήμος Μεγαλόπολης	Νέα έργα ανά έτος					Προοδευτικά έως 2028
	2024	2025	2026	2027	2028	
Δίκτυο ΜΠ (m)	-	-	-	-	-	-
Δίκτυο ΧΠ (m)	3.200	2.570	800	-	-	6.570

Παροχетеυτικοί αγωγοί (#)	158	79	39	-	-	276
Μετρητές (#)	80	41	58	34	26	239
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	-	-	-	-	-	-
Σταθμοί αποσυμπίεσης (#)	-	-	-	-	-	-
Σταθμοί αεριοποίησης (#)	-	-	-	-	-	-
Αποθήκες LNG (#)	-	-	-	-	-	-

Το Δίκτυο Διανομής του Δήμου Μεγαλόπολης συνδέεται με το Εθνικό Σύστημα Φυσικού Αερίου με αγωγό μέσης πίεσης.

Ανάπτυξη Δικτύου Διανομής Δήμου Καλαμάτας

Επειδή, σχετικά με την ανάπτυξη του Δικτύου Διανομής του Δήμου Καλαμάτας, ο Διαχειριστής εισηγείται για την πενταετία 2024-2028 την ανάπτυξη συνολικά 11.250 μέτρων δικτύου χαμηλής πίεσης, στο οποίο υπολογίζει ότι, στο τέλος της πενταετίας, θα είναι συνδεδεμένοι 764 πελάτες. Προτείνεται, επίσης, η εγκατάσταση ενός σταθμού αποσυμπίεσης CNG. Οι συνολικές διανεμόμενες ποσότητες φυσικού αερίου στην πενταετία 2024-2028 υπολογίζονται σε 93.848 MWh. Το συνολικό κόστος της ανάπτυξης του δικτύου, το κόστος των νέων συνδέσεων και το κόστος του σταθμού αποσυμπίεσης είναι 1.197.537 ευρώ.

Πιο αναλυτικά, ο ακόλουθος πίνακας παρουσιάζει τα έργα ανάπτυξης που εισηγείται ο Διαχειριστής για τον Δήμο Καλαμάτας κατά την πενταετία 2024-2028:

Δήμος	Νέα έργα ανά έτος					Προοδευτικά έως 2028
	2024	2025	2026	2027	2028	
Δίκτυο ΜΠ (m)	-	-	-	-	-	-
Δίκτυο ΧΠ (m)	4.100	3.850	3.300	-	-	11.250
Παροχетеυτικοί αγωγοί (#)	249	150	100	100	70	669
Μετρητές (#)	109	239	197	119	100	764
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	-	-	-	-	-	-
Σταθμοί αποσυμπίεσης (#)	1	-	-	-	-	1
Σταθμοί αεριοποίησης (#)	-	-	-	-	-	-
Αποθήκες LNG (#)	-	-	-	-	-	-

Το Δίκτυο Διανομής του Δήμου Καλαμάτας έχει εγκριθεί ως Απομακρυσμένο Δίκτυο Διανομής και προτείνεται να τροφοδοτηθεί μέσω Εικονικής Διασύνδεσης με χρήση Συμπίεσμένου Φυσικού Αερίου (CNG), βάσει των οριζόμενων στην Απόφαση ΠΑΕ 633/2021 (σχετικό 9).

Ανάπτυξη Δικτύου Διανομής Δήμου Βελβεντού

Επειδή, σχετικά με την ανάπτυξη του Δικτύου Διανομής του Δήμου Βελβεντού, ο Διαχειριστής εισηγείται για την πενταετία 2024-2028 την ανάπτυξη συνολικά 14.200 μέτρων δικτύου χαμηλής πίεσης, στο οποίο υπολογίζει ότι, στο τέλος της πενταετίας, θα είναι συνδεδεμένοι 532 πελάτες. Προτείνεται, επίσης, η εγκατάσταση δύο σταθμών αποσυμπίεσης CNG. Οι συνολικές διανεμόμενες ποσότητες φυσικού αερίου στην πενταετία 2024-2028 υπολογίζονται σε 35.990 MWh. Το συνολικό κόστος της ανάπτυξης του δικτύου, το κόστος των νέων συνδέσεων και το κόστος των σταθμών αποσυμπίεσης είναι 1.389.548 ευρώ.

Πιο αναλυτικά, ο ακόλουθος πίνακας παρουσιάζει τα έργα ανάπτυξης που εισηγείται ο Διαχειριστής για τον Δήμο Βελβεντού κατά την πενταετία 2024-2028:

Δήμος Βελβεντού	Νέα έργα ανά έτος					Προοδευτικά έως 2028
	2024	2025	2026	2027	2028	
Δίκτυο ΜΠ (m)	-	-	-	-	-	-
Δίκτυο ΧΠ (m)	6.700	4.000	1.700	1.100	700	14.200
Παροχетеυτικοί αγωγοί (#)	160	112	43	30	20	365
Μετρητές (#)	97	104	121	111	99	532
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	-	-	-	-	-	-
Σταθμοί αποσυμπίεσης (#)	2	-	-	-	-	-
Σταθμοί αεριοποίησης (#)	-	-	-	-	-	-
Αποθήκες LNG (#)	-	-	-	-	-	-

Το Δίκτυο Διανομής του Δήμου Βελβεντού έχει εγκριθεί ως Απομακρυσμένο Δίκτυο Διανομής και προτείνεται να τροφοδοτηθεί μέσω Εικονικής Διασύνδεσης με χρήση Συμπιεσμένου Φυσικού Αερίου (CNG), βάσει των οριζόμενων στην υπ' αρ. 633/2021 (σχετικό 9) απόφαση της ΡΑΕ.

Ανάπτυξη Δικτύου Διανομής Δήμου Βοΐου

Επειδή, σχετικά με την ανάπτυξη του Δικτύου Διανομής του Δήμου Βοΐου, ο Διαχειριστής εισηγείται για την πενταετία 2024-2028 την ανάπτυξη συνολικά 23 χιλιομέτρων δικτύου χαμηλής πίεσης, στο οποίο υπολογίζει ότι, στο τέλος της πενταετίας, θα είναι συνδεδεμένοι 875 πελάτες. Προτείνεται, επίσης, η εγκατάσταση δύο σταθμών αποσυμπίεσης CNG. Οι συνολικές διανεμόμενες ποσότητες φυσικού αερίου στην πενταετία 2024-2028 υπολογίζονται σε 78.825 MWh. Το συνολικό κόστος της ανάπτυξης του δικτύου, το κόστος των νέων συνδέσεων και το κόστος των σταθμών αποσυμπίεσης είναι 2.075.794 ευρώ.

Πιο αναλυτικά, ο ακόλουθος πίνακας παρουσιάζει τα έργα ανάπτυξης που εισηγείται ο Διαχειριστής για τον Δήμο Βοΐου κατά την πενταετία 2024-2028:

Δήμος Βοΐου	Νέα έργα ανά έτος					Προοδευτικά έως 2028
	2024	2025	2026	2027	2028	
Δίκτυο ΜΠ (m)	-	-	-	-	-	-
Δίκτυο ΧΠ (m)	8.900	7.700	4.000	1.500	900	23.000
Παροχετευτικοί αγωγοί (#)	664	381	97	-	-	1.142
Μετρητές (#)	140	239	269	175	52	875
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	-	-	-	-	-	-
Σταθμοί αποσυμπίεσης (#)	2	-	-	-	-	2
Σταθμοί αεριοποίησης (#)	-	-	-	-	-	-
Αποθήκες LNG (#)	-	-	-	-	-	-

Το Δίκτυο Διανομής του Δήμου Βοΐου έχει εγκριθεί ως Απομακρυσμένο Δίκτυο Διανομής και προτείνεται να τροφοδοτηθεί μέσω Εικονικής Διασύνδεσης με χρήση Συμπιεσμένου Φυσικού Αερίου (CNG), βάσει των οριζόμενων στην απόφαση ΡΑΕ 633/2021 (σχετικό 9).

Ανάπτυξη Δικτύου Διανομής Δήμου Σερβίων

Επειδή, σχετικά με την ανάπτυξη του Δικτύου Διανομής του Δήμου Σερβίων, ο Διαχειριστής εισηγείται για την πενταετία 2024-2028 την ανάπτυξη συνολικά 17.300 μέτρων δικτύου χαμηλής πίεσης, στο οποίο υπολογίζει ότι, στο τέλος της πενταετίας, θα είναι συνδεδεμένοι 441 πελάτες. Προτείνεται, επίσης, η εγκατάσταση δύο σταθμών αποσυμπίεσης CNG. Οι συνολικές διανεμόμενες ποσότητες φυσικού αερίου στην πενταετία 2024-2028 υπολογίζονται σε 47.425 MWh. Το συνολικό κόστος της ανάπτυξης του δικτύου, το κόστος των νέων συνδέσεων και το κόστος των σταθμών αποσυμπίεσης είναι 1.575.760 ευρώ.

Πιο αναλυτικά, ο ακόλουθος πίνακας παρουσιάζει τα έργα ανάπτυξης που εισηγείται ο Διαχειριστής για τον Δήμο Σερβίων κατά την πενταετία 2024-2028:

Δήμος Σερβίων	Νέα έργα ανά έτος					Προοδευτικά έως 2028
	2024	2025	2026	2027	2028	
Δίκτυο ΜΠ (m)	-	-	-	-	-	-
Δίκτυο ΧΠ (m)	8.050	6.050	1.700	1.000	500	17.300
Παροχετευτικοί αγωγοί (#)	344	225	129	10	10	718
Μετρητές (#)	101	111	118	62	49	441
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	-	-	-	-	-	-
Σταθμοί αποσυμπίεσης (#)	2	-	-	-	-	2
Σταθμοί αεριοποίησης (#)	-	-	-	-	-	-
Αποθήκες LNG (#)	-	-	-	-	-	-

Το Δίκτυο Διανομής του Δήμου Σερβίων έχει εγκριθεί ως Απομακρυσμένο Δίκτυο Διανομής και προτείνεται να τροφοδοτηθεί μέσω Εικονικής Διασύνδεσης με χρήση Συμπιεσμένου Φυσικού Αερίου (CNG), βάσει των οριζόμενων στην Απόφαση ΡΑΕ 633/2021 (σχετικό 9).

Ανάπτυξη Δικτύου Διανομής Δήμου Νέας Προποντίδας

Επειδή, σχετικά με την ανάπτυξη του Δικτύου Διανομής του Δήμου Νέας Προποντίδας, ο Διαχειριστής εισηγείται για την πενταετία 2024-2028 την ανάπτυξη συνολικά 18 χιλιομέτρων δικτύου χαμηλής πίεσης, στο οποίο υπολογίζει

ότι, στο τέλος της πενταετίας, θα είναι συνδεδεμένοι 545 πελάτες. Προτείνεται, επίσης, η εγκατάσταση δύο σταθμών αποσυμπίεσης CNG. Οι συνολικές διανεμόμενες ποσότητες φυσικού αερίου στην πενταετία 2024-2028 υπολογίζονται σε 74.030 MWh. Το συνολικό κόστος της ανάπτυξης του δικτύου, το κόστος των νέων συνδέσεων και το κόστος των σταθμών αποσυμπίεσης είναι 1.573.164 ευρώ.

Πιο αναλυτικά, ο ακόλουθος πίνακας παρουσιάζει τα έργα ανάπτυξης που εισηγείται ο Διαχειριστής για τον Δήμο Νέας Προποντίδας κατά την πενταετία 2024-2028:

Δήμος	Νέα έργα ανά έτος					Προοδευτικά έως 2028
	2024	2025	2026	2027	2028	
Δίκτυο ΜΠ (m)	-	-	-	-	-	-
Δίκτυο ΧΠ (m)	4.700	8.100	2.100	2.000	1.100	18.000
Παροχευτικοί αγωγοί (#)	98	153	71	50	20	392
Μετρητές (#)	120	175	134	60	56	545
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	-	-	-	-	-	-
Σταθμοί αποσυμπίεσης (#)	1	1	-	-	-	2
Σταθμοί αεριοποίησης (#)	-	-	-	-	-	-
Αποθήκες LNG (#)	-	-	-	-	-	-

Το Δίκτυο Διανομής του Δήμου Νέας Προποντίδας έχει εγκριθεί ως Απομακρυσμένο Δίκτυο Διανομής και προτείνεται να τροφοδοτηθεί μέσω Εικονικής Διασύνδεσης με χρήση Συμπιεσμένου Φυσικού Αερίου (CNG), βάσει των οριζόμενων στην Απόφαση ΠΑΕ 633/2021 (σχετικό 9).

Επί της ανάπτυξης Απομακρυσμένων Δικτύων Διανομής

Επειδή, ο Διαχειριστής εισηγείται την τροφοδότηση των Δικτύων Διανομής των Δήμων Δεσκάτης, Παιονίας, Πολυγύρου, Καλαμάτας, Βελβεντού, Βοΐου, Σερβίων και Νέας Προποντίδας μεταβατικά, μέσω της ανάπτυξης Εικονικής Διασύνδεσης βάσει των διατάξεων της Απόφασης ΠΑΕ 633/2021 (σχετικό 9).

Ο Διαχειριστής έχει υποβάλει στοιχεία που τεκμηριώνουν (α) την αδυναμία σύνδεσης με υφιστάμενο ή σχεδιαζόμενο σύστημα μεταφοράς ή Δίκτυο Διανομής, (β) την οικονομικότητα του τρόπου τροφοδότησης των εν λόγω δικτύων προς όφελος του Τελικού Καταναλωτή, σύμφωνα με τα οριζόμενα στις παρ. 2 και 3(α) του διατακτικού της απόφασης ΠΑΕ 633/2021.

Επί του συνολικού σχεδιασμού του Προγράμματος Ανάπτυξης του Διαχειριστή

Επειδή, ο ακόλουθος πίνακας αναλύει το συνολικό επενδυτικό κόστος, συμπεριλαμβανομένων και των επιχορηγήσεων, που προτείνεται βάσει του Προγράμματος Ανάπτυξης των Δικτύων Διανομής των Δήμων Δεσκάτης, Παιονίας, Πολυγύρου, Έδεσσας, Νάουσας, Σκύδρας, Τριπόλεως, Κορίνθου, Μεγαλόπολης, Καλαμάτας, Βελβεντού, Βοΐου, Σερβίων και Νέας Προποντίδας:

Επενδυτικό κόστος των Δικτύων Διανομής της HENGAS (σε €)						
	2024	2025	2026	2027	2028	2024 - 2028
Δήμος Δεσκάτης	356.613,88	781.554,85	125.030,95	29.777,00	29.777,00	1.322.753,68
Δήμος Παιονίας	615.184,79	1.046.357,14	313.167,66	-	-	1.974.709,60
Δήμος Πολυγύρου	397.936,45	270.653,51	178.163,51	95.420,20	82.541,40	1.024.715,06
Δήμος Έδεσσας	4.288.432,28	2.767.276,80	1.918.388,04	290.004,04	139.303,15	9.403.404,32
Δήμος Νάουσας	5.872.589,35	3.918.207,97	3.409.694,54	96.591,00	51.515,20	13.348.598,06
Δήμος Σκύδρας	2.011.733,10	604.628,45	549.094,02	16.391,20	-	3.181.846,76
Δήμος Τριπόλεως	4.026.556,50	1.713.712,56	1.308.348,64	299.984,62	99.994,87	7.448.597,19
Δήμος Κορίνθου	4.927.807,06	3.091.225,58	1.572.328,64	349.982,05	220.186,08	10.161.529,41
Δήμος Μεγαλόπολης	662.900,00	391.483,33	153.950,00	-	-	1.208.333,33
Δήμος Βελβεντού	2.544.062,87	716.569,13	327.669,97	75.500,05	47.018,90	3.710.820,92
Δήμος Βοΐου	3.129.861,00	1.580.004,12	770.601,06	89.151,00	51.490,60	5.621.107,79
Δήμος Σερβίων	2.628.641,80	1.128.449,66	419.329,35	64.441,55	36.624,55	4.277.486,92

Δήμος Καλαμάτας	1.492.981,38	800.056,49	660.096,23	40.152,00	28.106,40	3.021.392,50
Δήμος Νέας Προποντίδας	1.342.596,41	1.889.079,50	393.130,31	125.884,50	66.255,00	3.816.945,71
Σύνολο Δήμων	34.297.896,87	20.699.259,09	12.098.992,92	1.573.279,21	852.813,15	69.522.241,25

Επειδή, ο συνολικός προϋπολογισμός του Προγράμματος Ανάπτυξης 2024-2028 ανέρχεται σε 69.522.241,25€. Από τον προϋπολογισμό έχουν αφαιρεθεί τα επενδυτικά κόστη που αφορούσαν το Δήμο Σπάρτης λόγω της απένταξης του εν λόγω Δήμου από το Πρόγραμμα Ανάπτυξης. Το κόστος αυτό περιλαμβάνει τις επενδύσεις σε έργα ανάπτυξης δικτύου μέσης και χαμηλής πίεσης, νέες συνδέσεις και λοιπές πρόσθετες επενδύσεις, καθώς και τις επιχορηγήσεις. Ειδικότερα, οι επενδύσεις ανάπτυξης του δικτύου μέσης πίεσης ανέρχονται σε 6,8 εκατ. ευρώ, οι επενδύσεις ανάπτυξης του δικτύου χαμηλής πίεσης ανέρχονται σε 17,4 εκατ. ευρώ, οι επενδύσεις ανάπτυξης παροχτευτικών αγωγών ανέρχονται σε 8,3 εκατ. ευρώ, οι επενδύσεις εγκατάστασης μετρητών ανέρχονται σε 2,6 εκατ. ευρώ, οι επενδύσεις εγκατάστασης μετρητικών και ρυθμιστικών σταθμών 19/4 ανέρχονται σε 362 χιλιάδες ευρώ και οι επενδύσεις εγκατάστασης σταθμών αποσυμπίεσης CNG ανέρχονται σε 2,1 εκατ. ευρώ, ενώ οι επιχορηγήσεις ανέρχονται σε 32 εκατ. ευρώ.

Επειδή, ο Διαχειριστής αναφέρει ότι οι επενδύσεις προβλέπεται να χρηματοδοτηθούν από ένα συνδυασμό ιδίων κεφαλαίων, τραπεζικού δανεισμού, επιχορηγήσεων από συγχρηματοδοτούμενα προγράμματα και εθνικούς πόρους (ΕΣΠΑ, ΠΔΕ) και από επανεπένδυση κερδών εις νέων κάθε έτους.

Ο ακόλουθος πίνακας συνοψίζει τους βασικότερους δείκτες αξιολόγησης του Προγράμματος Ανάπτυξης της HENGAS για την περίοδο 2024-2028:

		2024	2025	2026	2027	2028
Βαθμός διείσδυσης αερίου	%	7%	12%	16%	18%	19%
Βαθμός κάλυψης δικτύου ΧΠ	%	34%	31%	36%	39%	40%
Βαθμός σύνδεσης κτηρίων	%	6%	14%	18%	19%	19%
Συνολική διανεμηθείσα ποσότητα αερίου ανά συνολικό μήκος δικτύου ΧΠ	MWh/m	0,93	1,19	1,37	1,45	1,51
Ενεργές συνδέσεις ανά συνολικό μήκος δικτύου ΧΠ	Συνδέσεις/m	0,02	0,04	0,04	0,05	0,05
Επένδυση ανά νέο ενεργό						
τελικό πελάτη	€/πελάτη	3.963,54	2.534,65	1.607,19	498,12	370,47
Επένδυση ανά νέα κατανάλωση*	€/MWh	127,39	36,44	15,84	3,39	1,74
Επένδυση ανά νέα ενεργή σύνδεση	€/σύνδεση	4.336,74	1.851,88	1.505,69	706,88	657,46
Νέοι ενεργοί πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου	Πελάτες/m	0,04	0,05	0,08	0,14	0,20
Νέες συνδέσεις ανά μήκος νέου δικτύου	Συνδέσεις/m	0,04	0,06	0,08	0,10	0,11
Νέα κατανάλωση* ανά μήκος νέου δικτύου	MWh/m	1,30	3,30	7,94	20,95	41,77

*Κατανάλωση μόνο από πελάτες που συνδέθηκαν λόγω υλοποίησης του Προγράμματος Ανάπτυξης

Επειδή, η εγκεκριμένη Μέση Χρέωση Χρήσης των Δικτύων Διανομής της HENGAS, όπως αυτή ορίζεται στο άρθρο 12 του Κανονισμού Τιμολόγησης, είναι 5,71 €/MWh. Ο Διαχειριστής υπολογίζει ότι το προτεινόμενο Πρόγραμμα Ανάπτυξης θα αυξήσει τη Μέση Χρέωση Χρήσης για την πενταετία 2024-2028 σε 16,22 €/MWh στις Περιοχές Ενιαίας Τιμολογιακής Πολιτικής, σε 23,00 €/MWh στο Δήμο Βελβεντού, σε 15,97 €/MWh στο Δήμο Βοΐου, σε 19,08 €/MWh στο Δήμο Σερβίων, σε 11,99 €/MWh στο Δήμο Καλαμάτας και σε 15,56 €/MWh στο Δήμο Νέας Προποντίδας. Για την εν λόγω εκτίμηση έχει θεωρηθεί ότι η απόδοση που έχει εγκριθεί για τα έτη 2023-2026 δυνάμει της απόφασης ΡΑΑΕΥ Ε-21/2024 (σχετικό 31), ήτοι WACC = 8,11%, θα ισχύει και για τα έτη 2027-2028.

Επειδή, οι αυξήσεις που παρατηρούνται στη Μέση Χρέωση Χρήσης των Δικτύων Διανομής της HENGAS οφείλονται αφενός στην αύξηση της Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης του Διαχειριστή λόγω των υλοποιηθέντων και των προγραμματισμένων επενδύσεων και αφετέρου στην εκτίμηση του Διαχειριστή για σημαντικά μειωμένες διανεμόμενες ποσότητες φυσικού αερίου την περίοδο 2024-2028. Βάσει του σχεδίου Προγράμματος Ανάπτυξης 2024-2028 οι διανεμόμενες ποσότητες φυσικού αερίου την πενταετία 2024-2028 θα είναι κατά 61% μειωμένες σε

σχέση με τις διανεμόμενες ποσότητες φυσικού αερίου στο εγκεκριμένο Πρόγραμμα Ανάπτυξης των ετών 2023-2027.

Επειδή, βάσει της ανωτέρω αξιολόγησης, η ΡΑΑΕΥ κρίνει εύλογη την ένταξη των προτεινόμενων έργων στο Πρόγραμμα Ανάπτυξης της εταιρείας HENGAS για τα έτη 2024-2028, καθώς εκτιμάται ότι συμβάλλουν στην ανάπτυξη του Δικτύων Διανομής φυσικού αερίου με στόχο την αύξηση της διείσδυσης του φυσικού αερίου στους Δήμους Δεσκάτης, Παιονίας, Πολυγύρου, Έδεσσας, Νάουσας, Σκύδρας, Τριπόλεως, Κορίνθου, Μεγαλόπολης, Καλαμάτας, Βελβεντού, Βοΐου, Σερβίων και Νέας Προ-

ποντίδας, βάσει των οριζόμενων στον Οδικό Χάρτη της Αγοράς Φυσικού Αερίου (σχετικό 4).

Για τους παραπάνω λόγους, αποφασίζει

1. Την έγκριση του Προγράμματος Ανάπτυξης 2024-2028 για τα Δίκτυα Διανομής των Δήμων Δεσκάτης, Παιονίας, Πολυγύρου, Έδεσσας, Νάουσας, Σκύδρας, Τριπόλεως, Κορίνθου, Μεγαλόπολης, Καλαμάτας, Βελβεντού, Βοΐου, Σερβίων και Νέας Προποντίδας, όπως αυτό προσαρτάται στο Παράρτημα Ι της παρούσας απόφασης, με την εξαίρεση της ανάπτυξης Δικτύου Διανομής στον Δήμο Σπάρτης της Περιφέρειας Πελοποννήσου, ο οποίος απεντάσσεται από το εγκεκριμένο Πρόγραμμα Ανάπτυξης.

Παράρτημα Ι

**Πρόγραμμα Ανάπτυξης Δικτύου Διανομής
φυσικού αερίου της HENGAS για την
περίοδο 2024-2028**



Πρόγραμμα Ανάπτυξης (Νέα Δίκτυα)

Περιεχόμενα

1. Εισαγωγή	33
2. Ορισμοί.....	34
3. Υπάρχουσα Κατάσταση	36
4. Ανάλυση ανά Δήμο -Απολογιστικά Στοιχεία / Προβλέψεις.....	37
5. Οικονομική Αξιολόγηση έργων ανάπτυξης / σύνδεσης	48
6. Δείκτες απόδοσης έργων ανάπτυξης	49
7. Δείκτες απόδοσης Προγράμματος Ανάπτυξης	53
8. Οικονομική Αξιολόγηση νέων έργων	54
Παράρτημα 1: Μεθοδολογία υπολογισμού ζήτησης	55

1. Εισαγωγή

Σύμφωνα με τις διατάξεις του το άρθρου 58 του Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου Διανομής (ΦΕΚ Β' 1507/02.05.2018) και της χορηγηθείσας Άδειας Διαχείρισης Δικτύου Διανομής φυσικού αερίου της HENGAS (Απόφαση ΡΑΑΕΥ 423/2021 όπως τροποποιήθηκε με την υπ' αριθμ. Ε-22/2023 Απόφαση ΡΑΕΕΥ και ισχύει)¹ η HENGAS έχει την υποχρέωση να υποβάλλει ετησίως στην Αρχή, αναθεωρημένο Πρόγραμμα Ανάπτυξης για την προσεχή πενταετία.

Στο πλαίσιο αυτό, η HENGAS υποβάλλει το Πρόγραμμα Ανάπτυξης για την περίοδο 2024-2028 λαμβάνοντας υπόψη:

- Τα στοιχεία που είχαν υποβληθεί στο εγκεκριμένο Πλάνο Ανάπτυξης 2023-2027 (απολογιστικά-προβλέψεις) ανά δίκτυο διανομής
- Τις απαιτήσεις που απορρέουν από την κείμενη νομοθεσία για τα συγχρηματοδοτούμενα από την Ευρωπαϊκή Ένωση Προγράμματα (ΕΣΠΑ) και το Πρόγραμμα Δημοσίων Επενδύσεων
- Τις προβλέψεις προσφοράς και ζήτησης φυσικού αερίου στις γεωγραφικές περιοχές δραστηριότητας.
- Τις εκτιμήσεις σχετικά με τα στοιχεία κόστους των αναγκαίων έργων ενίσχυσης και επέκτασης του Δικτύου Διανομής.
- Τις ανάγκες σύνδεσης Τελικών Πελατών.
- Τη βελτίωση της επάρκειας και της αποδοτικότητας του Δικτύου Διανομής και τη διασφάλιση της εύρυθμης λειτουργίας του.
- Την εκπλήρωση των υποχρεώσεων παροχής υπηρεσιών κοινής ωφέλειας και την ασφάλεια του εφοδιασμού φυσικού αερίου κατά τρόπο αξιόπιστο.
- Τη βελτίωση της επάρκειας και της αποδοτικότητας του Δικτύου Διανομής και τη διασφάλιση της εύρυθμης λειτουργίας του, με στόχο την πρόληψη συμφορήσεων, καταστάσεων έκτακτης ανάγκης και άρνησης πρόσβασης ή απαγόρευσης σύνδεσης νέων Τελικών Πελατών.
- Την εφαρμογή νέων τεχνολογιών και κατά το δυνατόν ενιαίων τεχνικών προδιαγραφών.
- Την επέκταση χρήσης του Φυσικού Αερίου, με στόχο την περιφερειακή ανάπτυξη και τη διασφάλιση της δυνατότητας πρόσβασης νέων Χρηστών Διανομής, υπό όρους οικονομικής, τεχνικής επάρκειας, λειτουργικότητας και αποτελεσματικότητας.
- Την οικονομική αποτελεσματικότητα των έργων που εντάσσονται στο Πρόγραμμα Ανάπτυξης, όπως περιγράφεται στο άρθρο 12 του Κανονισμού Τιμολόγησης (ΦΕΚ Β' 3067/26.09.2016), καθώς και τη δυνατότητα χρηματοδότησής τους.
- Το Πλαίσιο Ανάπτυξης Απομακρυσμένων Δικτύων Διανομής με χρήση Συμπίεσμένου/Υγροποιημένου Φυσικού Αερίου (Απόφαση ΡΑΕ 643/2018 όπως τροποποιήθηκε με την υπ' αριθμ. 633/2021 Απόφαση ΡΑΕ και ισχύει).
- Την προστασία του περιβάλλοντος.

¹ Εκκρεμεί αίτημα της HENGAS προς τη ΡΑΕ για την τροποποίηση της άδειας διαχείρισης δικτύου διανομής φυσικού αερίου προκειμένου να συμπεριληφθεί το δίκτυο διανομής φυσικού αερίου του Δήμου Νέας Προποντίδας για το οποίο η εταιρεία έχει λάβει την υπ. Αριθμό ΡΑΑΕΥ Ε-139/2023 άδεια διανομής φυσικού αερίου.

2. Ορισμοί

Για τους σκοπούς του παρόντος Προγράμματος Ανάπτυξης έχουν υιοθετηθεί οι ακόλουθοι ορισμοί:

Δείκτης	Ορισμός
Πελάτης	Κάθε πελάτης αντιστοιχεί σε ξεχωριστό καταναλωτή φυσικού αερίου. Στην περίπτωση οικιακών πελατών, κάθε νοικοκυριό θεωρείται ως ξεχωριστός πελάτης
Ενεργός πελάτης / μετρητής / σύνδεση	Είναι οι πελάτες / μετρητές / συνδέσεις που είτε είναι ενεργοποιημένοι, είτε είναι προς ενεργοποίηση στο τέλος του έτους το οποίο εξετάζεται
Βαθμός διείσδυσης αερίου	Ο βαθμός διείσδυσης υπολογίζεται ως ο λόγος του συνόλου των ενεργών πελατών, προς σύνολο δυνητικών πελατών στο κατασκευασμένο δίκτυο του δήμου / δημοτικής ενότητας. $\text{Βαθμός διείσδυσης αερίου} = \frac{\text{Ενεργοί πελάτες}}{\text{Δυνητικοί πελάτες στο κατασκευασμένο δίκτυο}}$ Όπου: - ενεργοί πελάτες υπολογίζονται ως το άθροισμα των νοικοκυριών και επαγγελματικών χρήσεων που έχουν πρόσβαση στο δίκτυο διανομής μέσω συνδεδεμένων μετρητών, και είναι ενεργοί καταναλωτές αερίου. - δυνητικοί πελάτες είναι το σύνολο των νοικοκυριών και επαγγελματικών χρήσεων επί του κατασκευασμένου δικτύου. Επισημαίνεται ότι στην περίπτωση ενεργής ή δυνητικής κεντρικής θέρμανσης υπολογίζεται το σύνολο των νοικοκυριών του κτηρίου.
Βαθμός κάλυψης δικτύου ΧΠ	Ο βαθμός κάλυψης δικτύου ΧΠ ορίζεται ως ο λόγος των συνολικών κατασκευασμένων χιλιομέτρων δικτύου ΧΠ στους οδικούς άξονες που περιλαμβάνονται στα γεωγραφικά όρια του δήμου / δημοτικής ενότητας, προς το σύνολο των ωφέλιμων χιλιομέτρων οδικού δικτύου του δήμου / δημοτικής ενότητας. $\text{Βαθμός κάλυψης δικτύου ΧΠ} = \frac{\text{Κατασκευασμένα χιλιόμετρα ΧΠ}}{\text{Ωφέλιμα χιλιόμετρα οδικού δικτύου}}$ Ως ωφέλιμα χιλιόμετρα οδικού δικτύου ορίζονται οι οδοί εντός του αστικού ιστού, στους οποίους είναι δυνατή η κατασκευή δικτύου, και από τις οποίες εξαιρούνται: πεζόδρομοι, αυτοκινητόδρομοι, αγροτικοί δρόμοι. Επισημαίνεται ότι στην περίπτωση οδών στις οποίες έχει κατασκευαστεί δίκτυο και στις δύο κατευθύνσεις, υπολογίζεται το μήκος μόνο της μίας κατεύθυνσης.
Βαθμός κάλυψης δικτύου	Ο βαθμός κάλυψης δικτύου ορίζεται ως ο λόγος των συνολικών κατασκευασμένων χιλιομέτρων δικτύου ΧΠ και ΜΠ στους οδικούς άξονες που περιλαμβάνονται στα γεωγραφικά όρια του δήμου / δημοτικής ενότητας, προς το σύνολο των ωφέλιμων χιλιομέτρων οδικού δικτύου του δήμου / δημοτικής ενότητας. $\text{Βαθμός κάλυψης δικτύου} = \frac{\text{Κατασκευασμένα χιλιόμετρα ΧΠ και ΜΠ}}{\text{Ωφέλιμα χιλιόμετρα οδικού δικτύου}}$ Ως ωφέλιμα χιλιόμετρα οδικού δικτύου ορίζονται οι οδοί εντός του αστικού ιστού, στους οποίους είναι δυνατή η κατασκευή δικτύου, και από τις οποίες εξαιρούνται: πεζόδρομοι, αυτοκινητόδρομοι, αγροτικοί δρόμοι. Επισημαίνεται ότι στην περίπτωση οδών στις οποίες έχει κατασκευαστεί δίκτυο και στις δύο κατευθύνσεις, υπολογίζεται το μήκος μόνο της μίας κατεύθυνσης.

Βαθμός σύνδεσης κτηρίων	Ο βαθμός σύνδεσης κτηρίων ορίζεται ως ο λόγος των συνδεδεμένων παροχών προς τον αριθμό των κτηρίων που δύνανται να συνδεθούν στο κατασκευασμένο δίκτυο του δήμου / δημοτικής ενότητας . $\text{Βαθμός σύνδεσης κτηρίων} = \frac{\text{Συνδεδεμένες παροχές}}{\text{Αριθμός κτηρίων στο κατασκευασμένο δίκτυο}}$
Βαθμός μελέτης δικτύου	Ο βαθμός μελέτης δικτύου ορίζεται ως ο λόγος των χιλιομέτρων οδικού δικτύου που έχουν μελετηθεί από τον Διαχειριστή προς το σύνολο των ωφέλιμων χιλιομέτρων οδικού δικτύου στα γεωγραφικά όρια του δήμου / δημοτικής ενότητας. $\text{Βαθμός μελέτης δικτύου} = \frac{\text{Μελετημένα χιλιόμετρα οδικού δικτύου}}{\text{Ωφέλιμα χιλιόμετρα οδικού δικτύου}}$ Ως ωφέλιμα χιλιόμετρα οδικού δικτύου ορίζονται οι οδοί εντός του αστικού ιστού, στους οποίους είναι δυνατή η κατασκευή δικτύου, και από τις οποίες εξαιρούνται: πεζόδρομοι, αυτοκινητόδρομοι, αγροτικοί δρόμοι.
Έργα Ανάπτυξης	Το σύνολο των επενδύσεων που αποσκοπούν στην αύξηση της κάλυψης του δικτύου σε μια δημοτική ενότητα (είτε αυτές βρίσκονται εντός είτε εκτός των γεωγραφικών ορίων της δημοτικής ενότητας). Δύνανται να περιλαμβάνουν επενδύσεις επέκτασης στο δίκτυο μέσης και χαμηλής πίεσης, επενδύσεις σε μετρητικούς σταθμούς σύνδεσης με το ΕΣΦΑ και επενδύσεις σε αποσυμπίεστρες ή δεξαμενές αποθήκευσης LNG και σταθμούς αεριοποίησης στην περίπτωση που πρόκειται για Απομακρυσμένο Δίκτυο Διανομής
Έργα Σύνδεσης	Το σύνολο των επενδύσεων του Διαχειριστή που αφορούν στα έργα σύνδεσης τελικών πελατών από τον παροχетеυτικό αγωγό μέχρι τον μετρητή
Έργα Ασφάλειας και Ενίσχυσης Δικτύου	Το σύνολο των επενδύσεων αναβάθμισης και ενίσχυσης του δικτύου που πραγματοποιούνται από το Διαχειριστή στο σύνολο του δικτύου και αποσκοπούν στην ενίσχυση της ασφάλειας και αξιοπιστίας του δικτύου διανομής, όπως για παράδειγμα η αντικατάσταση παλαιών μεταλλικών αγωγών 25 mbar για λόγους ασφαλείας, ή η ενίσχυση του δικτύου για την διασφάλιση της αδιάλειπτης τροφοδοσίας των υφιστάμενων πελατών του Διαχειριστή. Επισημαίνεται ότι έργα ενίσχυσης και αναβάθμισης με βασικό στόχο την ασφάλεια και αξιοπιστία του δικτύου, δύνανται να έχουν ως έμμεσο αποτέλεσμα την αύξηση του αριθμού των πελατών στην περιοχή, λόγω αύξησης της δυναμικότητας του δικτύου
Έργα Εξοικονόμησης Ενέργειας	Οι επενδύσεις που αποσκοπούν στην επίτευξη των στόχων εξοικονόμησης ενέργειας που έχουν τεθεί στον Διαχειριστή από το Υπουργείο Περιβάλλοντος & Ενέργειας
Πρόσθετες επενδύσεις	Επενδύσεις που απαιτούνται από τον Διαχειριστή για την αποτελεσματική λειτουργία του, αλλά δεν σχετίζονται άμεσα με τη λειτουργία του δικτύου διανομής (π.χ. επενδύσεις σε κτήρια, εξοπλισμό, hardware / software, κτλ.)
Εμπορική χρήση	Περιλαμβάνει τη χρήση αερίου από εμπορικούς πελάτες για θέρμανση / ψύξη / ζεστό νερό / μαγείρεμα (π.χ. γραφεία, καταστήματα, εστιατόρια)
Επαγγελματική χρήση - δημόσιες υπηρεσίες	Περιλαμβάνει τη χρήση αερίου για παραγωγική διαδικασία, και τη χρήση σε δημόσια κτήρια

3. Υπάρχουσα Κατάσταση

Η εταιρεία HENGAS έχει λάβει άδειες διανομής και διαχείρισης δικτύου Φυσικού Αερίου για δεκαπέντε Δήμους στις περιφέρειες Κεντρικής Μακεδονίας, Δυτικής Μακεδονίας και στην Περιφέρεια Πελοποννήσου. Έχει ήδη κατασκευάσει μεγάλο μέρος των δικτύων σε οκτώ δήμους ενώ λειτουργεί και συντηρεί πέντε δίκτυα.

Γενική Περιγραφή Δικτύου Διανομής ανά Δήμο:

Δίκτυο διανομής ανά δήμο / δημοτική ενότητα		
	Υφιστάμενο δίκτυο σε λειτουργία	Τρόπος τροφοδοσίας με φυσικό αέριο*
Δήμος Δεσκάτης	Ναι	Εικονικό Δίκτυο με συμπιεστή τροφοδοτούμενο από το δίκτυο Μ.Π. άλλου διαχειριστή
Δήμος Παιονίας	Ναι	Εικονικό Δίκτυο με συμπιεστή τροφοδοτούμενο από το δίκτυο Μ.Π. άλλου διαχειριστή
Δήμος Πολυγύρου	Ναι	Εικονικό Δίκτυο με συμπιεστή τροφοδοτούμενο από το δίκτυο Μ.Π. άλλου διαχειριστή
Δήμος Έδεσσας	Όχι	Από Μ/Ρ σημείο εξόδου του ΕΣΜΦΑ
Δήμος Νάουσας	Όχι	Από Μ/Ρ σημείο εξόδου του ΕΣΜΦΑ
Δήμος Σκύδρας	Όχι	Από Μ/Ρ σημείο εξόδου του ΕΣΜΦΑ
Δήμος Τριπόλεως	Ναι	Από Μ/Ρ σημείο εξόδου του ΕΣΜΦΑ
Δήμος Κορίνθου	Όχι	Από Μ/Ρ σημείο εξόδου του ΕΣΜΦΑ
Δήμος Μεγαλόπολης	Ναι	Από Μ/Ρ σημείο εξόδου του ΕΣΜΦΑ
Δήμος Βελβεντού	Όχι	Εικονικό Δίκτυο με συμπιεστή τροφοδοτούμενο από το δίκτυο Μ.Π. άλλου διαχειριστή
Δήμος Βοίου	Όχι	Εικονικό Δίκτυο με συμπιεστή τροφοδοτούμενο από το δίκτυο Μ.Π. άλλου διαχειριστή
Δήμος Σερβίων	Όχι	Εικονικό Δίκτυο με συμπιεστή τροφοδοτούμενο από το δίκτυο Μ.Π. άλλου διαχειριστή
Δήμος Καλαμάτας	Όχι	Εικονικό Δίκτυο με συμπιεστή τροφοδοτούμενο από το δίκτυο Μ.Π. άλλου διαχειριστή
Δήμος Σπάρτης	Όχι	Εικονικό Δίκτυο με συμπιεστή τροφοδοτούμενο από το δίκτυο Μ.Π. άλλου διαχειριστή
Δήμος Νέας Προποτίδας	Όχι	Εικονικό Δίκτυο με συμπιεστή τροφοδοτούμενο από το δίκτυο Μ.Π. άλλου διαχειριστή

Η πρόοδος των εργασιών κατασκευής συνοψίζεται στον παρακάτω πίνακα:

	Μονάδα	Σύνολο
Δίκτυο Μέσης Πίεσης	Μέτρα	27.627
Δίκτυο Χαμηλής Πίεσης	Μέτρα	81.189
Παροχευτικοί Αγωγοί	Τμχ.	2.392
Μετρητές	Τμχ.	2.305
Μετρητικοί & Ρυθμιστικοί Σταθμοί	Τμχ.	5
Σταθμοί Αποσυμπίεσης (CNG)	Τμχ.	3

Η εταιρεία τα τελευταία δύο χρόνια εξυπηρετεί καταναλωτές στα δίκτυα όπου έχει εκκινήσει η λειτουργία τους. Συνοπτικά στον παρακάτω πίνακα ο αριθμός των πελατών ανά κατηγορία:

Κατηγορία Πελάτη	Πλήθος
Οικιακοί – Κύρια Χρήση Θέρμανση	2.260
Εμπορική Χρήση	14
Επαγγελματική χρήση - δημόσιες υπηρεσίες	31
Σύνολο Πελατών	2.305

4. Ανάλυση ανά Δήμο -Απολογιστικά Στοιχεία / Προβλέψεις

Η δομή του προγράμματος ανάπτυξης 2024-2028 βασίστηκε στην παρουσίαση αρχικά των απολογιστικών και ποιοτικών δεδομένων του υφιστάμενου δικτύου φυσικού αερίου, πελατών και καταναλώσεων έως και τον Δεκέμβριο του 2023 και στην αποτύπωση των προβλεπτικών αριθμητικών και ποιοτικών δεδομένων σχετικά με την ανάπτυξη του δικτύου, τις νέες συνδέσεις και τη διαμόρφωση του πελατολογίου της εταιρείας σε βάθος πενταετίας.

Στον παρακάτω πίνακα αποτυπώνεται συνοπτικά το φυσικό αντικείμενο των επενδύσεων που προτίθεται να υλοποιήσει η εταιρεία την περίοδο 2024-2028:

	Μονάδα	Επενδύσεις ανά έτος					Σύνολο 2024-2028
		2024	2025	2026	2027	2028	
Δίκτυο Μέσης Πίεσης	Μέτρα	21.261	8.535	5.886	-	-	35.682
Δίκτυο Χαμηλής Πίεσης	Μέτρα	110.676	91.147	53.866	23.283	12.585	291.557
Παροχетеυτικοί Αγωγοί	Τμχ.	7.280	4.247	2.658	370	270	14.825
Μετρητές	Τμχ.	4.428	5.879	4.398	2.292	1.329	18.326
Μετρητικοί & Ρυθμιστικοί Σταθμοί 19/4	Τμχ.	10	2	-	-	-	12
Σταθμοί Αποσυμπίεσης (CNG)	Τμχ.	9	2	-	-	-	11

Σε οικονομικά μεγέθη επενδύσεων:

	Επενδύσεις ανά έτος					Σύνολο 2024- 2028
	2024	2025	2026	2027	2028	
Δίκτυο Μέσης Πίεσης	4.099.494,82 €	1.632.973,54 €	1.107.729,41 €	- €	- €	6.840.197,76 €
Δίκτυο Χαμηλής Πίεσης	6.850.921,35 €	5.569.301,06 €	3.346.433,65 €	1.430.946,71 €	764.259,70 €	17.961.862,47 €
Παροχетеυτικοί Αγωγοί	4.255.174,25 €	2.412.677,30 €	1.536.316,53 €	156.032,10 €	115.753,05 €	8.475.953,22 €
Μετρητές	913.614,00 €	889.240,00 €	780.600,00 €	64.300,00 €	33.200,00 €	2.680.954,00 €
Μετρητικοί & Ρυθμιστικοί Σταθμοί 19/4	303.360,00 €	58.540,00 €	- €	- €	- €	361.900,00 €
Σταθμοί Αποσυμπίεσης (CNG)	1.908.830,00 €	381.880,00 €	- €	- €	- €	2.290.710,00 €
Σύνολα	18.331.394,41 €	10.944.611,89 €	6.771.079,58 €	1.651.278,81 €	913.212,75 €	38.611.577,45 €

Δήμος Δεσκάτης

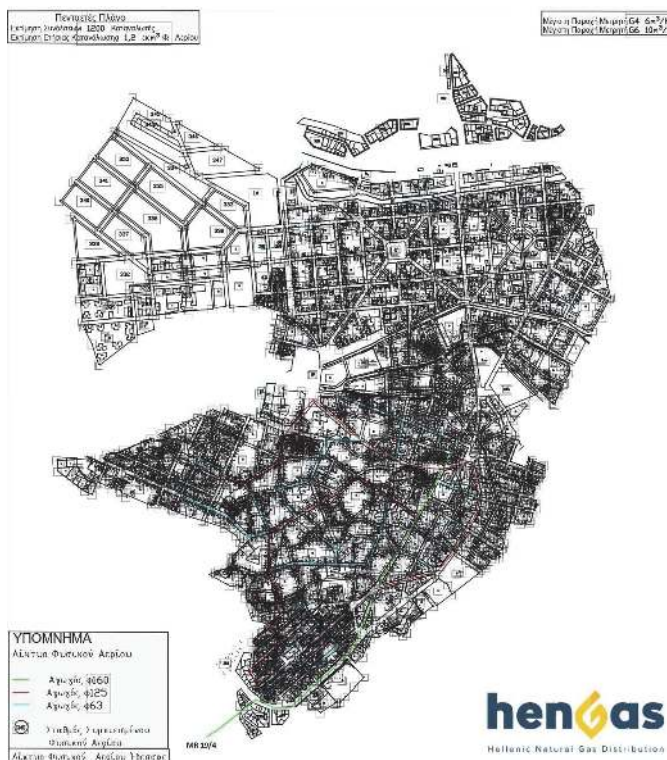
Στον Δήμο Δεσκάτης έχει ήδη κατασκευαστεί δίκτυο διανομής φυσικού αερίου, το οποίο αποτελείται από αγωγούς χαμηλής πίεσης συνολικού μήκους 2.700 μέτρων και τροφοδοτείται από σταθμό αποσυμπίεσης συμπιεσμένου φυσικού αερίου 1800 m³/h (σταθμός CNG). Στην πενταετία 2024-2028 προβλέπεται να κατασκευαστούν επιπλέον 3.690 μέτρα δικτύου χαμηλής πίεσης.

Δήμος Παιονίας

Στον Δήμο Παιονίας έχει ολοκληρωθεί η κατασκευή 10.600 μέτρων δικτύου χαμηλής πίεσης, το οποίο τροφοδοτείται από σταθμό αποσυμπίεσης συμπιεσμένου φυσικού αερίου δυναμικότητας 1800 m³/h (σταθμός CNG). Στην πενταετία 2024-2028 προβλέπεται να κατασκευαστούν επιπλέον 5.007 μέτρα δικτύου χαμηλής πίεσης.

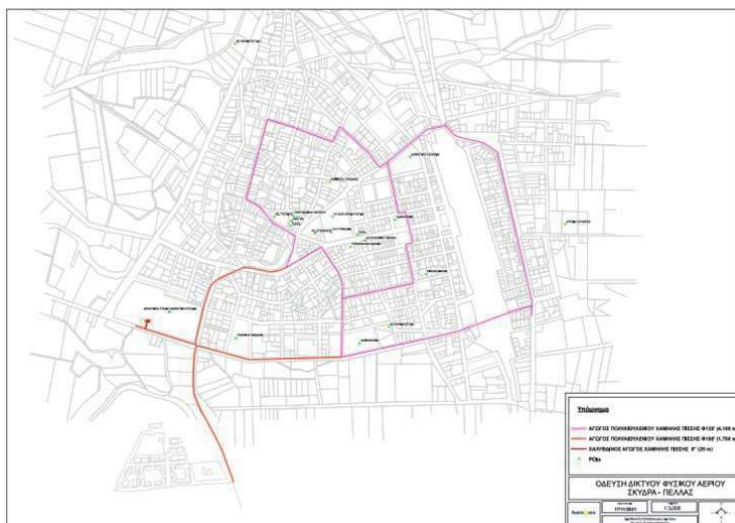
Δήμος Έδεσσας

Στον Δήμο Έδεσσας το δίκτυο διανομής αποτελείται από ένα σύστημα αγωγών μέσης (19 bar) και ένα σύστημα αγωγών χαμηλής πίεσης (4 bar). Έχει ολοκληρωθεί η κατασκευή 6.997 μέτρων δικτύου μέσης πίεσης ενώ προγραμματίζεται στην πενταετία 2024-2028 να κατασκευαστούν επιπλέον 6.055 μέτρα δικτύου μέσης πίεσης και 44.940 μέτρα δικτύου χαμηλής πίεσης.



Δήμος Σκύδρας

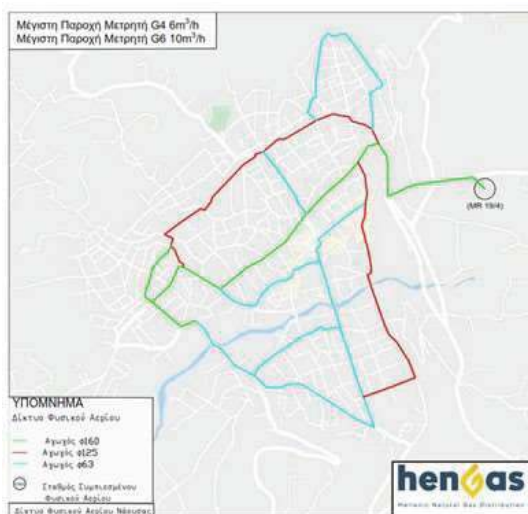
Στον Δήμο Σκύδρας έχει ολοκληρωθεί η κατασκευή 6.606 μέτρων δικτύου μέσης πίεσης και 5.500 μέτρων δικτύου χαμηλής πίεσης. Στην πενταετία 2024-2028 προβλέπεται να κατασκευαστούν 2.268 μέτρα δικτύου μέσης πίεσης και 10.962 μέτρα δικτύου χαμηλής πίεσης.



Τόσο το δίκτυο φυσικού αερίου της Σκύδρας όσο και της Έδεσσας θα τροφοδοτηθεί από Μετρητικό και Ρυθμιστικό σταθμό του ΔΕΣΦΑ στην περιοχή του Άσπρου. Για τη σύνδεση του δικτύου διανομής με το Εθνικό Σύστημα Φυσικού Αερίου (ΕΣΦΑ) θα κατασκευαστούν σταθμοί Μέσης/Χαμηλής Πίεσης (MR 19/4). Σημειώνεται ότι σύμφωνα και με το τελευταίο εγκεκριμένο Πρόγραμμα Ανάπτυξης του ΔΕΣΦΑ 2023-2032 (Απόφαση ΡΑΑΕΥ Ε-68/2023), η προμήθεια της περιοχής τους Άσπρους, προσωρινά μέχρι να τροφοδοτηθεί από τον Αγωγό Υψηλής Πίεσης της Δυτικής Μακεδονίας, θα γίνει από εγκαταστάσεις μικρής κλίμακας ΥΦΑ. Το εν λόγω κόστος θα επιβαρύνει το ΔΕΣΦΑ.

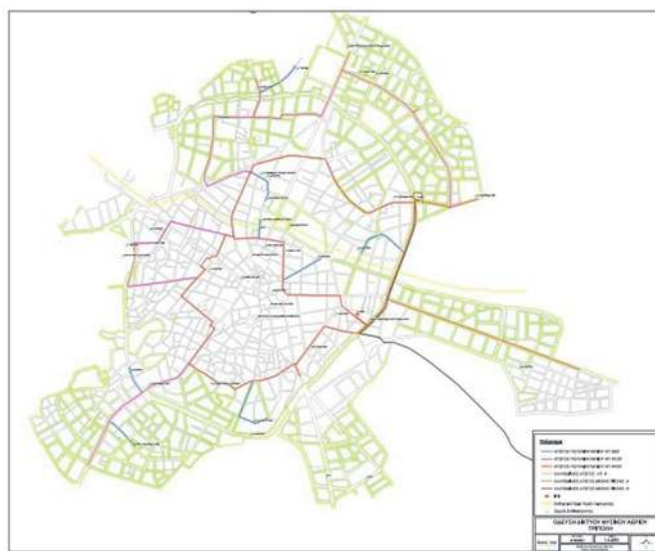
Δήμος Νάουσας

Στον Δήμο Νάουσας το δίκτυο διανομής θα αποτελείται από ένα σύστημα αγωγών μέσης (19 bar) και ένα σύστημα αγωγών χαμηλής πίεσης (4 bar). Στην πενταετία 2024-2028 προβλέπεται να κατασκευαστούν 18.215 μέτρα δικτύου μέσης πίεσης και 45.373 μέτρα δικτύου χαμηλής πίεσης. Το δίκτυο φυσικού θα τροφοδοτηθεί από Μετρητικό και Ρυθμιστικό σταθμό του ΔΕΣΦΑ στην περιοχή Κοπανός της Ναούσας. Για τη σύνδεση του δικτύου διανομής με το Εθνικό Σύστημα Φυσικού Αερίου (ΕΣΦΑ) θα κατασκευαστούν σταθμοί Μέσης/Χαμηλής Πίεσης (MR 19/4). Σημειώνεται ότι σύμφωνα και με το τελευταίο εγκεκριμένο Πρόγραμμα Ανάπτυξης του ΔΕΣΦΑ 2023-2032 (Απόφαση ΡΑΑΕΥ Ε-68/2023), η προμήθεια της περιοχής της Νάουσας προσωρινά μέχρι να τροφοδοτηθεί από τον Αγωγό Υψηλής Πίεσης της Δυτικής Μακεδονίας, θα γίνει από εγκαταστάσεις μικρής κλίμακας ΥΦΑ. Το εν λόγω κόστος για την εγκατάσταση των υποδομών αποθήκευσης και επαναεριοποίησης θα επιβαρύνει το ΔΕΣΦΑ.



Δήμος Τρίπολης

Στον Δήμο Τρίπολης έχει ολοκληρωθεί η κατασκευή 6.902 μέτρων δικτύου μέσης πίεσης και 17.246 μέτρων δικτύου χαμηλής πίεσης. Στην πενταετία 2024-2028 προβλέπεται να κατασκευαστούν επιπλέον 3.412 μέτρα δικτύου μέσης πίεσης και 30.640 μέτρα δικτύου χαμηλής πίεσης. Το δίκτυο διανομής θα αποτελείται από ένα σύστημα αγωγών μέσης (19 bar) και ένα σύστημα αγωγών χαμηλής πίεσης (4 bar). Επιπλέον έχει κατασκευασθεί σταθμός Μέσης/Χαμηλής Πίεσης (MR 19/4), που συνδέει μέσω αγωγού το δίκτυο διανομής της Τρίπολης με το Εθνικό Σύστημα Φυσικού Αερίου (ΕΣΦΑ).

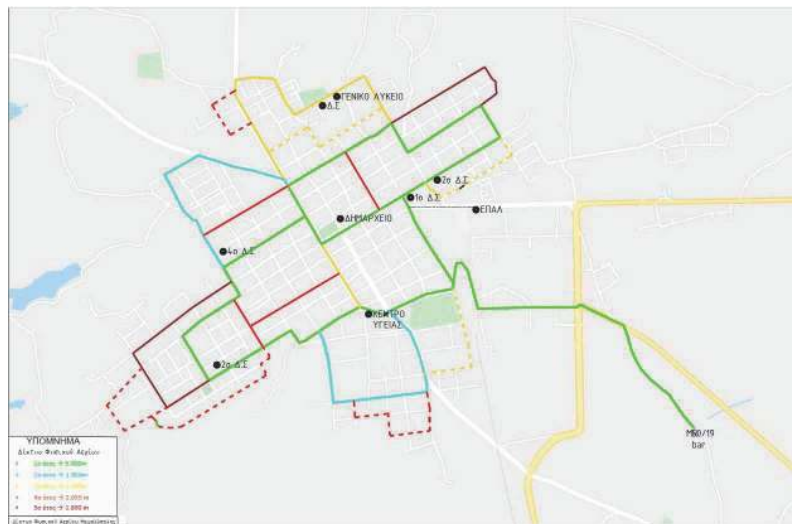


Δήμος Κορίνθου

Στον Δήμο Κορίνθου έχει ολοκληρωθεί η κατασκευή 3.322 μέτρων δικτύου μέσης πίεσης και 4.142 μέτρων δικτύου χαμηλής πίεσης. Στην πενταετία 2024-2028 προβλέπεται να κατασκευαστούν επιπλέον 5.732 μέτρα δικτύου μέσης πίεσης και 43.318 μέτρα δικτύου χαμηλής πίεσης. Ακόμη θα κατασκευασθεί σταθμός Μέσης/Χαμηλής Πίεσης (MR 19/4), ο οποίος θα συνδέσει μέσω αγωγού το δίκτυο διανομής της Κορίνθου με το Εθνικό Σύστημα Φυσικού Αερίου (ΕΣΦΑ).

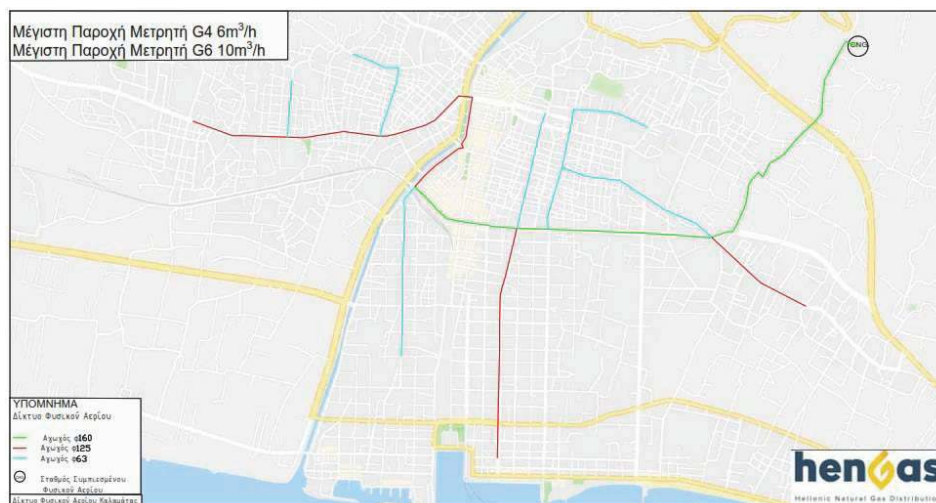
Δήμος Μεγαλόπολης

Στον Δήμο Μεγαλόπολης έχει ολοκληρωθεί η κατασκευή 3.800 μέτρων δικτύου μέσης πίεσης και 32.000 μέτρων δικτύων χαμηλής πίεσης. Στην πενταετία 2024-2028 προβλέπεται να κατασκευαστούν επιπλέον 6.570 μέτρα δικτύου χαμηλής πίεσης.



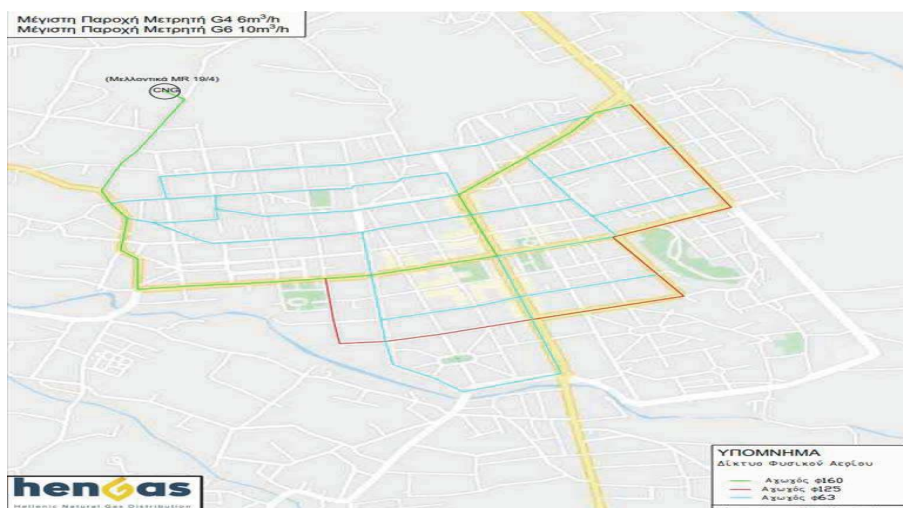
Δήμος Καλαμάτας

Στον Δήμο Καλαμάτας προβλέπεται στην πενταετία 2024-2028 να έχει ολοκληρωθεί η κατασκευή 11.250 μέτρων δικτύου χαμηλής πίεσης το οποίο τροφοδοτείται από σταθμό αποσυμπίεσης συμπιεσμένου φυσικού αερίου δυναμικότητας 1800 m³/h (σταθμός CNG).



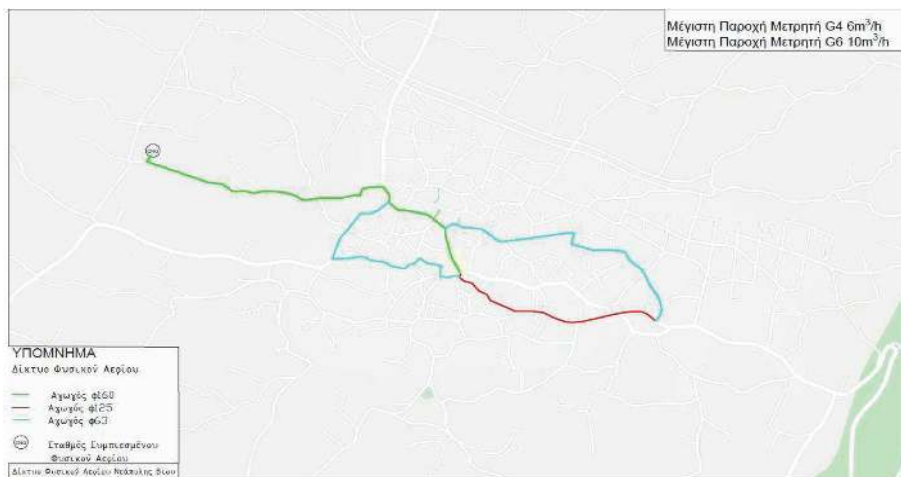
Δήμος Σπάρτης

Στον Δήμο Σπάρτης προβλέπεται στην πενταετία 2024-2028 να έχει ολοκληρωθεί η κατασκευή 10.300 μέτρων δικτύου χαμηλής πίεσης το οποίο τροφοδοτείται από σταθμό αποσυμπίεσης συμπιεσμένου φυσικού αερίου δυναμικότητας 1800 m³/h (σταθμός CNG).



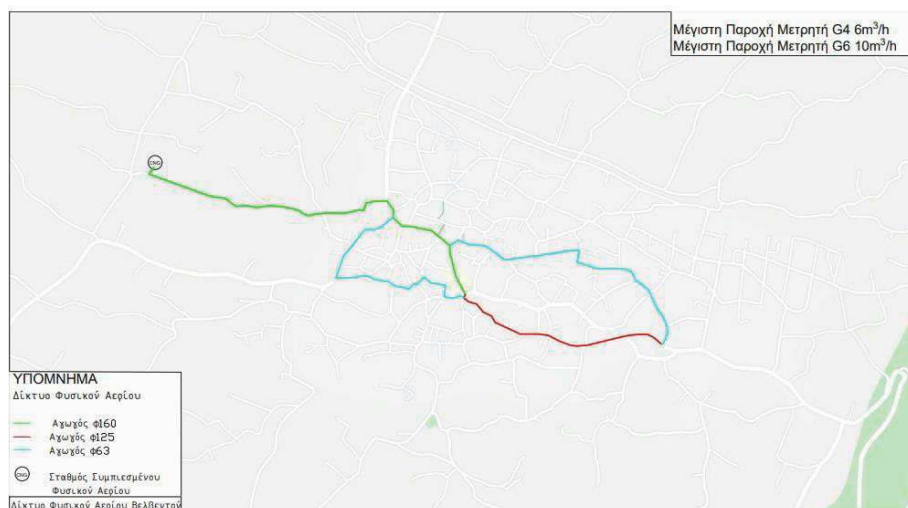
Δήμος Βοΐου

Στον Δήμο Βοΐου προβλέπεται στην πενταετία 2024-2028 να έχει ολοκληρωθεί η κατασκευή 23.000 μέτρων δικτύου χαμηλής πίεσης το οποίο τροφοδοτείται από σταθμό αποσυμπίεσης συμπιεσμένου φυσικού αερίου δυναμικότητας 1800 m³/h (σταθμός CNG).



Δήμος Βελβεντού

Στον Δήμο Βελβεντού προβλέπεται στην πενταετία 2024-2028 να έχει ολοκληρωθεί η κατασκευή 14.200 μέτρων δικτύου χαμηλής πίεσης το οποίο τροφοδοτείται από σταθμό αποσυμπίεσης συμπιεσμένου φυσικού αερίου δυναμικότητας 1800 m³/h (σταθμός CNG).



Δήμος Σερβίων

Στον Δήμο Σερβίων προβλέπεται στην πενταετία 2024-2028 να έχει ολοκληρωθεί η κατασκευή 17.300 μέτρων δικτύου χαμηλής πίεσης το οποίο τροφοδοτείται από σταθμό αποσυμπίεσης συμπιεσμένου φυσικού αερίου δυναμικότητας 1800 m³/h (σταθμός CNG).

Δήμος Νέας Προποντίδας

Στον Δήμο Σερβίων προβλέπεται στην πενταετία 2024-2028 να έχει ολοκληρωθεί η κατασκευή 18.000 μέτρων δικτύου χαμηλής πίεσης το οποίο τροφοδοτείται από σταθμό αποσυμπίεσης συμπιεσμένου φυσικού αερίου δυναμικότητας 1800 m³/h (σταθμός CNG).

Πίνακας 1: Προγραμματισμένες Επενδύσεις ανά κατηγορία έργου 2024 έως 2028

	2024	2025	2026	2027	2028	2024 - 2028
Δίκτυο μέσης πίεσης	4.099.494,82 €	1.632.973,54 €	1.107.729,41 €	- €	- €	6.840.197,76 €
Δίκτυο χαμηλής πίεσης	6.850.921,35 €	5.569.301,06 €	3.346.433,65 €	1.430.946,71 €	764.259,70 €	17.961.862,47 €
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4	303.360,00 €	58.540,00 €	- €	- €	- €	361.900,00 €
Σταθμοί αποσυμπίεσης	1.908.830,00 €	381.880,00 €	- €	- €	- €	2.290.710,00 €
Συνολική Αξία Έργων Ανάπτυξης (Α)	13.162.606,17 €	7.642.694,60 €	4.454.163,05 €	1.430.946,71 €	764.259,70 €	27.454.670,23 €
Παροχετευτικοί αγωγοί	4.255.174,25 €	2.412.677,30 €	1.536.316,53 €	156.032,10 €	115.753,05 €	8.475.953,22 €
Μετρητές	913.614,00 €	889.240,00 €	780.600,00 €	64.300,00 €	33.200,00 €	2.680.954,00 €
Συνολική Αξία Έργων Σύνδεσης (Β)	5.168.788,25 €	3.301.917,30 €	2.316.916,53 €	220.332,10 €	148.953,05 €	11.156.907,22 €
Σύνολο Επενδύσεων (Α)+(Β)	18.331.394,41 €	10.944.611,89 €	6.771.079,58 €	1.651.278,81 €	913.212,75 €	38.611.577,45 €

**Τα ποσά που αποτυπώνονται στον παραπάνω πίνακα αφορούν την ίδια συμμετοχή της εταιρείας στο κόστος των επενδύσεων που εισέρχονται στο Πρόγραμμα Ανάπτυξης δεδομένου ότι οι επιχορηγήσεις δεν περιλαμβάνονται στον υπολογισμό της ΡΠΒ, του απαιτούμενου εσόδου και τυχόν ανακτήσιμων αξιών.

Χρηματοδοτικό Σχήμα

Οι συνολικές επενδύσεις του Προγράμματος Ανάπτυξης ανέρχονται σε 70,7 εκατομμύρια ευρώ για την περίοδο 2024-2028 και προβλέπεται να χρηματοδοτηθούν από ένα μίγμα ιδίων κεφαλαίων, τραπεζικού δανεισμού, επιχορηγήσεων από συγχρηματοδοτούμενα προγράμματα και εθνικούς πόρους (ΕΣΠΑ, ΠΔΕ) και τέλος από επανεπένδυση κερδών εις νέων κάθε έτους. Δεδομένου πως δεν προβλέπεται η καταβολή των τελών σύνδεσης λόγω λήψης επιχορηγήσεων η ανάκτηση του κόστους των επενδύσεων και των νέων συνδέσεων θα πραγματοποιείται μέσω των επιχορηγήσεων και των βασικών χρεώσεων που προβλέπονται στα τιμολόγια διανομής.

Συγκεκριμένα το συνολικό οικονομικό αντικείμενο των επενδύσεων (συμπεριλαμβανομένων και των επιχορηγήσεων) δίνεται στον παρακάτω πίνακα:

	2024	2025	2026	2027	2028	2024 - 2028
Δήμος Δεσκάτης	356.613,88 €	781.554,85 €	125.030,95 €	29.777,00 €	29.777,00 €	1.322.753,68 €
Δήμος Παιονίας	615.184,79 €	1.046.357,14 €	313.167,66 €	- €	- €	1.974.709,60 €
Δήμος Πολυγύρου	397.936,45 €	270.653,51 €	178.163,51 €	95.420,20 €	82.541,40 €	1.024.715,06 €
Δήμος Έδεσσας	4.288.432,28 €	2.767.276,80 €	1.918.388,04 €	290.004,04 €	139.303,15 €	9.403.404,32 €
Δήμος Νάουσας	5.872.589,35 €	3.918.207,97 €	3.409.694,54 €	96.591,00 €	51.515,20 €	13.348.598,06 €
Δήμος Σκύδρας	2.011.733,10 €	604.628,45 €	549.094,02 €	16.391,20 €	- €	3.181.846,76 €
Δήμος Τριπόλεως	4.026.556,50 €	1.713.712,56 €	1.308.348,64 €	299.984,62 €	99.994,87 €	7.448.597,19 €
Δήμος Κορίνθου	4.927.807,06 €	3.091.225,58 €	1.572.328,64 €	349.982,05 €	220.186,08 €	10.161.529,41 €
Δήμος Μεγαλόπολης	662.900,00 €	391.483,33 €	153.950,00 €	- €	- €	1.208.333,33 €
Δήμος Βελβεντού	2.544.062,87 €	716.569,13 €	327.669,97 €	75.500,05 €	47.018,90 €	3.710.820,92 €
Δήμος Βοίου	3.129.861,00 €	1.580.004,12 €	770.601,06 €	89.151,00 €	51.490,60 €	5.621.107,79 €
Δήμος Σερβίων	2.628.641,80 €	1.128.449,66 €	419.329,35 €	64.441,55 €	36.624,55 €	4.277.486,92 €
Δήμος Καλαμάτας	1.492.981,38 €	800.056,49 €	660.096,23 €	40.152,00 €	28.106,40 €	3.021.392,50 €
Δήμος Σπάρτης	360.780,00 €	342.200,00 €	203.220,00 €	78.000,00 €	60.400,00 €	1.044.600,00 €
Δήμος Νέας Προποτιδας	1.342.596,41 €	1.889.079,50 €	393.130,31 €	125.884,50 €	66.255,00 €	3.816.945,71 €
Σύνολα	34.658.676,88 €	21.041.459,08 €	12.302.212,93 €	1.651.279,21 €	913.213,15 €	70.566.841,25 €

Για την υλοποίηση του πλάνου ανάπτυξης η εταιρεία έχει εξασφαλίσει την ένταξή της σε αναπτυξιακά προγράμματα (ΕΣΠΑ, ΠΔΕ)

ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ	ΔΗΜΟΙ	ΠΡΟΓΡ. ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ	ΠΟΣΟΣΤΟ ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΗΣ (%)
ΚΜ	Παιονία, Πολύγυρος, Σκύδρα, Έδεσσα & Νάουσα	ΕΣΠΑ	41,46%
ΚΜ	Νέα Προποντίδα	ΠΔΕ	62,14%
ΔΜ	Βόιο Βελβεντό & Σέρβια	ΠΔΕ	64,69%
ΔΜ	Δεσκάτη	ΠΔΕ	65,27%
ΠΕΛ	Τρίπολη & Κόρινθος	ΕΣΠΑ	36,13%
ΠΕΛ	Καλαμάτα	ΠΔΕ	61,76%
ΠΕΛ	Σπάρτη	ΠΔΕ	61%

Συγκεκριμένα, για τους δήμους Νέας Προποντίδας, Βοίου, Βελβεντού, Σερβίων, Δεσκάτης, Σπάρτης και Καλαμάτας, έχουν υποβληθεί αιτήματα χρηματοδότησης και αναμένεται η ένταξη τους.

Στους Πίνακες 2.1-2.15 παρουσιάζονται οι προγραμματισμένες επενδύσεις της HENGAS ανά κατηγορία έργου ανά Δήμο για την πενταετία 2024-2028.

Πίνακες 2.1-2.15: Προγραμματισμένες Επενδύσεις ανά κατηγορία έργου ανά Δήμο 2024 έως 2028

Πίνακας 2.1: Ανάπτυξη Υποδομών για το Δήμο Δεσκάτης 2024-2028

Δήμος Δεσκάτης	Νέες ανά έτος					Προσθετικά έως 2028
	2024	2025	2026	2027	2028	
Δίκτυο ΜΠ (m)	-	-	-	-	-	-
Δίκτυο ΧΠ (m)	1.510	1.250	310	310	310	3.690
Παροχευτικοί αγωγοί (#)	90	70	50	40	40	290
Μετρητές (#)	113	69	49	30	16	277
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	-	-	-	-	-	-
Σταθμοί αποσυμπίεσης (#)	-	1	-	-	-	1
Σταθμοί αεριοποίησης (#)	-	-	-	-	-	-
Αποθήκες LNG (#)	-	-	-	-	-	-

Πίνακας 2.2: Ανάπτυξη Υποδομών για το Δήμο Παιονίας 2024-2028

Δήμος Παιονίας	Νέες ανά έτος					Προσθετικά έως 2028
	2024	2025	2026	2027	2028	
Δίκτυο ΜΠ (m)	-	-	-	-	-	-
Δίκτυο ΧΠ (m)	2.248	2.248	511	-	-	5.007
Παροχευτικοί αγωγοί (#)	195	193	55	-	-	443
Μετρητές (#)	115	184	165	68	14	546
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	-	-	-	-	-	-
Σταθμοί αποσυμπίεσης (#)	-	-	-	-	-	-
Σταθμοί αεριοποίησης (#)	-	-	-	-	-	-
Αποθήκες LNG (#)	-	-	-	-	-	-

Πίνακας 2.3: Ανάπτυξη Υποδομών για το Δήμο Πολυγύρου 2024-2028

Δήμος Πολυγύρου	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2028
	2024	2025	2026	2027	2028	
Δίκτυο ΜΠ (m)	-	-	-	-	-	-
Δίκτυο ΧΠ (m)	2.500	1.273	1.234	1.100	900	7.007
Παροχετευτικοί αγωγοί (#)	100	100	16	40	40	296
Μετρητές (#)	125	161	147	69	37	539
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	-	-	-	-	-	-
Σταθμοί αποσυμπίεσης (#)	-	-	-	-	-	-
Σταθμοί αεριοποίησης (#)	-	-	-	-	-	-
Αποθήκες LNG (#)	-	-	-	-	-	-

Πίνακας 2.4: Ανάπτυξη Υποδομών για το Δήμο Έδεσσας 2024-2028

Δήμος Έδεσσας	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2028
	2024	2025	2026	2027	2028	
Δίκτυο ΜΠ (m)	3.843	1.580	632	-	-	6.055
Δίκτυο ΧΠ (m)	16.691	12.892	9.156	4.193	2.008	44.940
Παροχετευτικοί αγωγοί (#)	950	545	480	-	-	1.975
Μετρητές (#)	299	1.062	839	292	153	2.645
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	3	1	-	-	-	4
Σταθμοί αποσυμπίεσης (#)	-	-	-	-	-	-
Σταθμοί αεριοποίησης (#)	-	-	-	-	-	-
Αποθήκες LNG (#)	-	-	-	-	-	-

Πίνακας 2.5: Ανάπτυξη Υποδομών για το Δήμο Νάουσας 2024-2028

Δήμος Νάουσας	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2028
	2024	2025	2026	2027	2028	
Δίκτυο ΜΠ (m)	8.307	4.954	4.954	-	-	18.215
Δίκτυο ΧΠ (m)	18.957	13.361	10.755	1.500	800	45.373
Παροχευτικοί αγωγοί (#)	915	540	440	-	-	1.895
Μετρητές (#)	142	980	495	476	357	2.450
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	2	1	-	-	-	3
Σταθμοί αποσυμπίεσης (#)	-	-	-	-	-	-
Σταθμοί αεριοποίησης (#)	-	-	-	-	-	-
Αποθήκες LNG (#)	-	-	-	-	-	-

Πίνακας 2.6: Ανάπτυξη Υποδομών για το Δήμο Σκύδρας 2024-2028

Δήμος Σκύδρας	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2028
	2024	2025	2026	2027	2028	
Δίκτυο ΜΠ (m)	2.268	-	-	-	-	2.268
Δίκτυο ΧΠ (m)	5.900	3.022	1.840	200	-	10.962
Παροχευτικοί αγωγοί (#)	275	138	180	-	-	593
Μετρητές (#)	486	86	247	59	28	906
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	1	-	-	-	-	1
Σταθμοί αποσυμπίεσης (#)	-	-	-	-	-	-
Σταθμοί αεριοποίησης (#)	-	-	-	-	-	-
Αποθήκες LNG (#)	-	-	-	-	-	-

Πίνακας 2.7: Ανάπτυξη Υποδομών για το Δήμο Τριπόλεως 2024-2028

Δήμος Τριπόλεως	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2028
	2024	2025	2026	2027	2028	
Δίκτυο ΜΠ (m)	3.412	-	-	-	-	3.412
Δίκτυο ΧΠ (m)	10.300	8.230	6.030	4.560	1.520	30.640
Παροχετευτικοί αγωγοί (#)	1.160	486	397	-	-	2.043
Μετρητές (#)	1.604	1.250	735	366	166	4.121
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	2	-	-	-	-	2
Σταθμοί αποσυμπίεσης (#)	-	-	-	-	-	-
Σταθμοί αεριοποίησης (#)	-	-	-	-	-	-
Αποθήκες LNG (#)	-	-	-	-	-	-

Πίνακας 2.8: Ανάπτυξη Υποδομών για το Δήμο Κορίνθου 2024-2028

Δήμος Κορίνθου	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2028
	2024	2025	2026	2027	2028	
Δίκτυο ΜΠ (m)	3.431	2.001	300	-	-	5.732
Δίκτυο ΧΠ (m)	14.620	11.701	8.330	5.320	3.347	43.318
Παροχετευτικοί αγωγοί (#)	1.871	961	414	-	-	3.246
Μετρητές (#)	636	1.088	817	473	221	3.235
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	2	-	-	-	-	2
Σταθμοί αποσυμπίεσης (#)	-	-	-	-	-	-
Σταθμοί αεριοποίησης (#)	-	-	-	-	-	-
Αποθήκες LNG (#)	-	-	-	-	-	-

Πίνακας 2.9: Ανάπτυξη Υποδομών για το Δήμο Μεγαλόπολης 2024-2028

Δήμος Μεγαλόπολης	Νέες ανά έτος					Προσδευτικά έως 2028
	2024	2025	2026	2027	2028	
Δίκτυο ΜΠ (m)	-	-	-	-	-	-
Δίκτυο ΧΠ (m)	3.200	2.570	800	-	-	6.570
Παροχευτικοί αγωγοί (#)	158	79	39	-	-	276
Μετρητές (#)	80	41	58	34	26	239
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	-	-	-	-	-	-
Σταθμοί αποσυμπίεσης (#)	-	-	-	-	-	-
Σταθμοί αεριοποίησης (#)	-	-	-	-	-	-
Αποθήκες LNG (#)	-	-	-	-	-	-

Πίνακας 2.10: Ανάπτυξη Υποδομών για το Δήμο Βελβεντού 2024-2028

Δήμος Βελβεντού	Νέες ανά έτος					Προσδευτικά έως 2028
	2024	2025	2026	2027	2028	
Δίκτυο ΜΠ (m)	-	-	-	-	-	-
Δίκτυο ΧΠ (m)	6.700	4.000	1.700	1.100	700	14.200
Παροχευτικοί αγωγοί (#)	160	112	43	30	20	365
Μετρητές (#)	97	104	121	111	99	532
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	-	-	-	-	-	-
Σταθμοί αποσυμπίεσης (#)	2	-	-	-	-	-
Σταθμοί αεριοποίησης (#)	-	-	-	-	-	-
Αποθήκες LNG (#)	-	-	-	-	-	-

Πίνακας 2.11: Ανάπτυξη Υποδομών για το Δήμο Βοΐου 2024-2028

Δήμος Βοΐου	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2028
	2024	2025	2026	2027	2028	
Δίκτυο ΜΠ (m)	-	-	-	-	-	-
Δίκτυο ΧΠ (m)	8.900	7.700	4.000	1.500	900	23.000
Παροχτευτικοί αγωγοί (#)	664	381	97	-	-	1.142
Μετρητές (#)	140	239	269	175	52	875
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	-	-	-	-	-	-
Σταθμοί αποσυμπίεσης (#)	2	-	-	-	-	2
Σταθμοί αεριοποίησης (#)	-	-	-	-	-	-
Αποθήκες LNG (#)	-	-	-	-	-	-

Πίνακας 2.12: Ανάπτυξη Υποδομών για το Δήμο Σερβίων 2024-2028

Δήμος Σερβίων	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2028
	2024	2025	2026	2027	2028	
Δίκτυο ΜΠ (m)	-	-	-	-	-	-
Δίκτυο ΧΠ (m)	8.050	6.050	1.700	1.000	500	17.300
Παροχτευτικοί αγωγοί (#)	344	225	129	10	10	718
Μετρητές (#)	101	111	118	62	49	441
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	-	-	-	-	-	-
Σταθμοί αποσυμπίεσης (#)	2	-	-	-	-	2
Σταθμοί αεριοποίησης (#)	-	-	-	-	-	-
Αποθήκες LNG (#)	-	-	-	-	-	-

Πίνακας 2.13: Ανάπτυξη Υποδομών για το Δήμο Καλαμάτας 2024-2028

Δήμος	Νέες ανά έτος					Προσθετικά έως 2028
	2024	2025	2026	2027	2028	
Δίκτυο ΜΠ (m)	-	-	-	-	-	-
Δίκτυο ΧΠ (m)	4.100	3.850	3.300	-	-	11.250
Παροχευτικοί αγωγοί (#)	249	150	100	100	70	669
Μετρητές (#)	109	239	197	119	100	764
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	-	-	-	-	-	-
Σταθμοί αποσυμπίεσης (#)	1	-	-	-	-	1
Σταθμοί αεριοποίησης (#)	-	-	-	-	-	-
Αποθήκες LNG (#)	-	-	-	-	-	-

Πίνακας 2.14: Ανάπτυξη Υποδομών για το Δήμο Σπάρτης 2024-2028

Δήμος	Νέες ανά έτος					Προσθετικά έως 2028
	2024	2025	2026	2027	2028	
Δίκτυο ΜΠ (m)	-	-	-	-	-	-
Δίκτυο ΧΠ (m)	2.300	4.900	2.100	500	500	10.300
Παροχευτικοί αγωγοί (#)	51	114	147	100	70	482
Μετρητές (#)	61	120	107	42	15	345
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	-	-	-	-	-	-
Σταθμοί αποσυμπίεσης (#)	1	-	-	-	-	1
Σταθμοί αεριοποίησης (#)	-	-	-	-	-	-
Αποθήκες LNG (#)	-	-	-	-	-	-

Πίνακας 2.15: Ανάπτυξη Υποδομών για το Δήμο Νέας Προποντίδας 2024-2028

Δήμος	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2028
	2024	2025	2026	2027	2028	
Δίκτυο ΜΠ (m)	-	-	-	-	-	-
Δίκτυο ΧΠ (m)	4.700	8.100	2.100	2.000	1.100	18.000
Παροχρεωτικοί αγωγοί (#)	98	153	71	50	20	392
Μετρητές (#)	120	175	134	60	56	545
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	-	-	-	-	-	-
Σταθμοί αποσυμπίεσης (#)	1	1	-	-	-	2
Σταθμοί αεριοποίησης (#)	-	-	-	-	-	-
Αποθήκες LNG (#)	-	-	-	-	-	-

Στους Πίνακες 3.1-3.15 παρουσιάζεται η προσδοκώμενη εξέλιξη της διείσδυσης αερίου και της κάλυψης, του εκτιμώμενου αριθμού ενεργών συνδέσεων και των ποσοτήτων αερίου που θα διανεμηθεί για το σύνολο του δικτύου της HENGAS για την περίοδο 2024 έως 2028.

Πίνακας 3.1: Εκτιμήσεις εξέλιξης του δικτύου 2024 έως 2028 για το δήμο Δεσκάτης

	2024	2025	2026	2027	2028
Βαθμός διείσδυσης αερίου (%)	44%	37%	36%	36%	36%
Βαθμός κάλυψης δικτύου ΧΠ (%)	58%	57%	48%	47%	47%
Βαθμός σύνδεσης κτηρίων (%)	0%	7%	8%	8%	8%
Προοδευτικές ενεργές συνδέσεις (#)	150	219	268	298	314
Διανεμόμενες ποσότητες αερίου (MWh) ²	3.526	5.632	6.898	7.258	7.450

² Σύνολο Τελικών Πελατών, συνολικές ποσότητες αερίου.

Πίνακας 3.2: Εκτιμήσεις εξέλιξης του δικτύου 2024 έως 2028 για το Δήμο Παιονίας

	2024	2025	2026	2027	2028
Βαθμός διείσδυσης αερίου (%)	58%	48%	50%	48%	45%
Βαθμός κάλυψης δικτύου ΧΠ (%)	77%	49%	50%	50%	50%
Βαθμός σύνδεσης κτηρίων (%)	7%	13%	17%	17%	16%
Προοδευτικές ενεργές συνδέσεις (#)	183	367	532	600	614
Διανεμόμενες ποσότητες αερίου (MWh)	4.340	10.940	16.976	17.792	17.960

Πίνακας 3.3: Εκτιμήσεις εξέλιξης του δικτύου 2024 έως 2028 για το Δήμο Πολυγύρου

	2024	2025	2026	2027	2028
Βαθμός διείσδυσης αερίου (%)	69%	48%	48%	46%	45%
Βαθμός κάλυψης δικτύου ΧΠ (%)	69%	41%	45%	49%	51%
Βαθμός σύνδεσης κτηρίων (%)	8%	14%	18%	18%	18%
Προοδευτικές ενεργές συνδέσεις (#)	184	345	492	561	598
Διανεμόμενες ποσότητες αερίου (MWh)	6.592	12.818	18.776	20.044	20.928

Πίνακας 3.4: Εκτιμήσεις εξέλιξης του δικτύου 2024 έως 2028 για το Δήμο Έδεσσας

	2024	2025	2026	2027	2028
Βαθμός διείσδυσης αερίου (%)	52%	76%	73%	69%	66%
Βαθμός κάλυψης δικτύου ΧΠ (%)	23%	24%	32%	35%	37%
Βαθμός σύνδεσης κτηρίων (%)	6%	25%	37%	38%	37%
Προοδευτικές ενεργές συνδέσεις (#)	299	1.361	2.200	2.492	2.645
Διανεμόμενες ποσότητες αερίου (MWh)	10.280	29.348	44.840	52.664	58.820

Πίνακας 3.5: Εκτιμήσεις εξέλιξης του δικτύου 2024 έως 2028 για το Δήμο Νάουσας

	2024	2025	2026	2027	2028
Βαθμός διείσδυσης αερίου (%)	21%	65%	64%	63%	63%
Βαθμός κάλυψης δικτύου ΧΠ (%)	21%	23%	31%	32%	33%
Βαθμός σύνδεσης κτηρίων (%)	2%	17%	23%	27%	29%
Προοδευτικές ενεργές συνδέσεις (#)	142	1.122	1.617	2.093	2.450
Διανεμόμενες ποσότητες αερίου (MWh)	5.722	22.040	34.216	44.072	52.500

Πίνακας 3.6: Εκτιμήσεις εξέλιξης του δικτύου 2024 έως 2028 για το Δήμο Σκύδρας

	2024	2025	2026	2027	2028
Βαθμός διείσδυσης αερίου (%)	33%	29%	37%	36%	36%
Βαθμός κάλυψης δικτύου ΧΠ (%)	31%	28%	31%	31%	31%
Βαθμός σύνδεσης κτηρίων (%)	12%	13%	17%	16%	15%
Προοδευτικές ενεργές συνδέσεις (#)	486	572	819	878	906
Διανεμόμενες ποσότητες αερίου (MWh)	10.800	15.448	22.028	26.126	26.726

Πίνακας 3.7: Εκτιμήσεις εξέλιξης του δικτύου 2024 έως 2028 για το Δήμο Τριπόλεως

	2024	2025	2026	2027	2028
Βαθμός διείσδυσης αερίου (%)	72%	76%	64%	59%	54%
Βαθμός κάλυψης δικτύου ΧΠ (%)	35%	28%	33%	37%	38%
Βαθμός σύνδεσης κτηρίων (%)	16%	24%	27%	27%	26%
Προοδευτικές ενεργές συνδέσεις (#)	1.945	3.195	3.930	4.296	4.467
Διανεμόμενες ποσότητες αερίου (MWh)	41.144	73.184	96.520	106.100	113.280

Πίνακας 3.8: Εκτιμήσεις εξέλιξης του δικτύου 2024 έως 2028 για το Δήμο Κορίνθου

	2024	2025	2026	2027	2028
Βαθμός διείσδυσης αερίου (%)	40%	60%	56%	51%	47%
Βαθμός κάλυψης δικτύου ΧΠ (%)	27%	26%	33%	38%	41%
Βαθμός σύνδεσης κτηρίων (%)	5%	12%	16%	17%	16%
Προοδευτικές ενεργές συνδέσεις (#)	636	1.724	2.541	3.014	3.235
Διανεμόμενες ποσότητες αερίου (MWh)	13.190	29.590	43.190	58.690	65.690

Πίνακας 3.9: Εκτιμήσεις εξέλιξης του δικτύου 2024 έως 2028 για το Δήμο Μεγαλόπολης

	2024	2025	2026	2027	2028
Βαθμός διείσδυσης αερίου (%)	86%	77%	72%	73%	72%
Βαθμός κάλυψης δικτύου ΧΠ (%)	61%	66%	67%	67%	67%
Βαθμός σύνδεσης κτηρίων (%)	85%	87%	90%	92%	93%
Προοδευτικές ενεργές συνδέσεις (#)	1.880	1.921	1.979	2.013	2.039
Διανεμόμενες ποσότητες αερίου (MWh)	49.384	53.414	54.674	55.374	55.994

Πίνακας 3.10: Εκτιμήσεις εξέλιξης του δικτύου 2024 έως 2028 για το δήμο Βελβεντού

	2024	2025	2026	2027	2028
Βαθμός διείσδυσης αερίου (%)	27%	23%	26%	30%	34%
Βαθμός κάλυψης δικτύου ΧΠ (%)	40%	32%	37%	40%	42%
Βαθμός σύνδεσης κτηρίων (%)	3%	6%	9%	11%	12%
Προοδευτικές ενεργές συνδέσεις (#)	97	201	321	432	531
Διανεμόμενες ποσότητες αερίου (MWh)	4.300	7.575	10.750	13.365	15.665

Πίνακας 3.11: Εκτιμήσεις εξέλιξης του δικτύου 2024 έως 2028 για το δήμο Βοΐου

	2024	2025	2026	2027	2028
Βαθμός διείσδυσης αερίου (%)	75%	53%	61%	57%	56%
Βαθμός κάλυψης δικτύου ΧΠ (%)	53%	49%	61%	66%	68%
Βαθμός σύνδεσης κτηρίων (%)	5%	11%	19%	18%	18%
Προοδευτικές ενεργές συνδέσεις (#)	139	379	648	723	775
Διανεμόμενες ποσότητες αερίου (MWh)	6.525	17.950	26.350	28.000	29.085

Πίνακας 3.12: Εκτιμήσεις εξέλιξης του δικτύου 2024 έως 2028 για το δήμο Σερβίων

	2024	2025	2026	2027	2028
Βαθμός διείσδυσης αερίου (%)	26%	31%	39%	41%	44%
Βαθμός κάλυψης δικτύου ΧΠ (%)	48%	42%	47%	50%	51%
Βαθμός σύνδεσης κτηρίων (%)	3%	6%	9%	10%	10%
Προοδευτικές ενεργές συνδέσεις (#)	101	212	330	392	441
Διανεμόμενες ποσότητες αερίου (MWh)	5.125	11.575	14.550	16.175	17.250

Πίνακας 3.13: Εκτιμήσεις εξέλιξης του δικτύου 2024 έως 2028 για το δήμο Καλαμάτας

	2024	2025	2026	2027	2028
Βαθμός διείσδυσης αερίου (%)	33%	52%	64%	69%	74%
Βαθμός κάλυψης δικτύου ΧΠ (%)	20%	18%	25%	25%	25%
Βαθμός σύνδεσης κτηρίων (%)	4%	11%	16%	17%	18%
Προοδευτικές ενεργές συνδέσεις (#)	109	348	545	664	764
Διανεμόμενες ποσότητες αερίου (MWh)	8.062	19.080	32.704	34.004	34.702

Πίνακας 3.14: Εκτιμήσεις εξέλιξης του δικτύου 2024 έως 2028 για το δήμο Σπάρτης

	2024	2025	2026	2027	2028
Βαθμός διείσδυσης αερίου (%)	18%	27%	33%	34%	33%
Βαθμός κάλυψης δικτύου ΧΠ (%)	11%	16%	22%	22%	23%
Βαθμός σύνδεσης κτηρίων (%)	2%	5%	8%	8%	8%
Προοδευτικές ενεργές συνδέσεις (#)	61	181	288	330	345
Διανεμόμενες ποσότητες αερίου (MWh)	2.780	10.175	16.685	18.095	18.665

Πίνακας 3.15: Εκτιμήσεις εξέλιξης του δικτύου 2024 έως 2028 για το δήμο Νέας Προποντίδας

	2024	2025	2026	2027	2028
Βαθμός διείσδυσης αερίου (%)	44%	53%	46%	38%	40%
Βαθμός κάλυψης δικτύου ΧΠ (%)	22%	29%	33%	38%	40%
Βαθμός σύνδεσης κτηρίων (%)	1%	2%	6%	3%	4%
Προοδευτικές ενεργές συνδέσεις (#)	120	295	429	489	545
Διανεμόμενες ποσότητες αερίου (MWh)	7.620	17.090	23.910	25.410	26.510

Στην πενταετία 2024-2028 στα δίκτυα διανομής φυσικού αερίου της HENGAS προβλέπονται συνολικά 18.359 ενεργές συνδέσεις. Οι συνολικές ποσότητες αερίου που αναμένεται να διανεμηθούν είναι 1.501.483 MWh. Η εξέλιξη του αριθμού ενεργών συνδέσεων και των διανεμόμενων ποσοτήτων αερίου ανά κατηγορία τελικών πελατών και ανά δήμο εξειδικεύεται στους Πίνακες 4.1-4.15 και 5.1-5.15 αντίστοιχα.

Πίνακας 4.1: Εκτιμήσεις εξέλιξης αριθμού ενεργών συνδέσεων ανά κατηγορία 2024 έως 2028 για το δήμο Δεσκάτης

	Νέες ανά έτος					Προσδευτικά έως 2028
	2024	2025	2026	2027	2028	
Σύνολο τελικών πελατών	113	69	49	30	16	277
Οικιακοί – θέρμανση	109	63	43	30	16	261
Οικιακοί – ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	-	-	-	-	-	-
Εμπορική χρήση	1	3	3	-	-	7
Επαγγελματική χρήση – δημόσιες υπηρεσίες	3	3	3	-	-	9
Βιομηχανικοί	-	-	-	-	-	-
CNG	-	-	-	-	-	-

Πίνακας 4.2: Εκτιμήσεις εξέλιξης αριθμού ενεργών συνδέσεων ανά κατηγορία 2024 έως 2028 για το δήμο Παιονίας

	Νέες ανά έτος					Προσδευτικά έως 2028
	2024	2025	2026	2027	2028	
Σύνολο τελικών πελατών	115	184	165	68	14	546
Οικιακοί – θέρμανση	110	175	153	68	14	520
Οικιακοί – ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	-	-	-	-	-	-
Εμπορική χρήση	3	6	9	-	-	18
Επαγγελματική χρήση – δημόσιες υπηρεσίες	2	2	2	-	-	6
Βιομηχανικοί	-	1	1	-	-	2
CNG	-	-	-	-	-	-

Πίνακας 4.3: Εκτιμήσεις εξέλιξης αριθμού ενεργών συνδέσεων ανά κατηγορία 2024 έως 2028 για το δήμο Πολυγύρου

	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2028
	2024	2025	2026	2027	2028	
Σύνολο τελικών πελατών	125	161	147	69	37	539
Οικιακοί – θέρμανση	119	148	134	64	32	497
Οικιακοί – ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	-	-	-	-	-	-
Εμπορική χρήση	2	10	9	5	5	31
Επαγγελματική χρήση – δημόσιες υπηρεσίες	3	2	3	-	-	8
Βιομηχανικοί	1	1	1	-	-	3
CNG	-	-	-	-	-	-

Πίνακας 4.4: Εκτιμήσεις εξέλιξης αριθμού ενεργών συνδέσεων ανά κατηγορία 2024 έως 2028 για το δήμο Έδεσσας

	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2028
	2024	2025	2026	2027	2028	
Σύνολο τελικών πελατών	299	1.062	839	292	153	2.645
Οικιακοί – θέρμανση	290	1.039	816	277	138	2.560
Οικιακοί – ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	-	-	-	-	-	-
Εμπορική χρήση	5	11	12	12	12	52
Επαγγελματική χρήση – δημόσιες υπηρεσίες	2	10	10	2	2	26
Βιομηχανικοί	2	1	1	1	1	6
CNG	-	1	-	-	-	1

Πίνακας 4.5: Εκτιμήσεις εξέλιξης αριθμού ενεργών συνδέσεων ανά κατηγορία 2024 έως 2028 για το δήμο Νάουσας

	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2028
	2024	2025	2026	2027	2028	
Σύνολο τελικών πελατών	142	980	495	476	357	2.450
Οικιακοί – θέρμανση	131	964	473	763	344	2.375
Οικιακοί – ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	-	-	-	-	-	-
Εμπορική χρήση	7	10	10	10	10	47
Επαγγελματική χρήση – δημόσιες υπηρεσίες	3	5	10	2	2	22
Βιομηχανικοί	1	1	1	1	1	5
CNG	-	-	1	-	-	1

Πίνακας 4.6: Εκτιμήσεις εξέλιξης αριθμού ενεργών συνδέσεων ανά κατηγορία 2024 έως 2028 για το δήμο Σκύδρας

	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2028
	2024	2025	2026	2027	2028	
Σύνολο τελικών πελατών	486	86	247	59	28	906
Οικιακοί – θέρμανση	475	79	240	54	25	873
Οικιακοί – ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	-	-	-	-	-	-
Εμπορική χρήση	5	4	4	3	3	19
Επαγγελματική χρήση – δημόσιες υπηρεσίες	4	2	2	1	-	9
Βιομηχανικοί	1	1	1	1	-	4
CNG	1	-	-	-	-	-

Πίνακας 4.7: Εκτιμήσεις εξέλιξης αριθμού ενεργών συνδέσεων ανά κατηγορία 2024 έως 2028 για το δήμο Τριπόλεως

	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2028
	2024	2025	2026	2027	2028	
Σύνολο τελικών πελατών	1.604	1.250	735	366	166	4.121
Οικιακοί – θέρμανση	1.560	1.220	703	340	140	3.963
Οικιακοί – ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	-	-	-	-	-	-
Εμπορική χρήση	26	24	26	25	25	126
Επαγγελματική χρήση – δημόσιες υπηρεσίες	16	2	2	-	-	20
Βιομηχανικοί	2	4	4	1	1	12
CNG	-	-	-	-	-	-

Πίνακας 4.8: Εκτιμήσεις εξέλιξης αριθμού ενεργών συνδέσεων ανά κατηγορία 2024 έως 2028 για το δήμο Κορίνθου

	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2028
	2024	2025	2026	2027	2028	
Σύνολο τελικών πελατών	636	1.088	817	473	221	3.235
Οικιακοί – θέρμανση	604	1060	790	450	200	3.104
Οικιακοί – ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	-	-	-	-	-	-
Εμπορική χρήση	10	25	24	20	20	99
Επαγγελματική χρήση – δημόσιες υπηρεσίες	21	2	2	-	-	25
Βιομηχανικοί	1	1	1	3	1	7
CNG	-	-	-	-	-	-

Πίνακας 4.9: Εκτιμήσεις εξέλιξης αριθμού ενεργών συνδέσεων ανά κατηγορία 2024 έως 2028 για το δήμο Μεγαλόπολης

	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2028
	2024	2025	2026	2027	2028	
Σύνολο τελικών πελατών	80	41	58	34	26	239
Οικιακοί – θέρμανση	72	33	51	30	22	208
Οικιακοί – ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	-	-	-	-	-	-
Εμπορική χρήση	5	6	6	4	4	25
Επαγγελματική χρήση – δημόσιες υπηρεσίες	1	1	1	-	-	3
Βιομηχανικοί	2	-	-	-	-	2
CNG	-	5	-	-	-	1

Πίνακας 4.10: Εκτιμήσεις εξέλιξης αριθμού ενεργών συνδέσεων ανά κατηγορία 2024 έως 2028 για το δήμο Βελθεντού

	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2028
	2024	2025	2026	2027	2028	
Σύνολο τελικών πελατών	97	104	120	111	99	531
Οικιακοί – θέρμανση	70	85	105	101	90	451
Οικιακοί – ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	-	-	-	-	-	-
Εμπορική χρήση	16	17	13	8	8	62
Επαγγελματική χρήση – δημόσιες υπηρεσίες	11	2	2	2	1	18
Βιομηχανικοί	-	-	-	-	-	-
CNG	-	-	-	-	-	-

Πίνακας 4.11: Εκτιμήσεις εξέλιξης αριθμού ενεργών συνδέσεων ανά κατηγορία 2024 έως 2028 για το δήμο Βοΐου

	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2028
	2024	2025	2026	2027	2028	
Σύνολο τελικών πελατών	139	240	269	75	52	775
Οικιακοί – θέρμανση	95	185	220	70	49	619
Οικιακοί – ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	-	-	-	-	-	-
Εμπορική χρήση	30	49	45	3	2	129
Επαγγελματική χρήση – δημόσιες υπηρεσίες	14	5	4	2	1	26
Βιομηχανικοί	-	1	-	-	-	1
CNG	-	-	-	-	-	-

Πίνακας 4.12: Εκτιμήσεις εξέλιξης αριθμού ενεργών συνδέσεων ανά κατηγορία 2024 έως 2028 για το δήμο Σερβίων

	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2028
	2024	2025	2026	2027	2028	
Σύνολο τελικών πελατών	101	111	118	62	49	441
Οικιακοί – θέρμανση	65	90	105	55	45	360
Οικιακοί – ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	-	-	-	-	-	-
Εμπορική χρήση	25	18	11	5	4	63
Επαγγελματική χρήση – δημόσιες υπηρεσίες	11	2	2	2	-	17
Βιομηχανικοί	-	1	-	-	-	1
CNG	-	-	-	-	-	-

Πίνακας 4.13: Εκτιμήσεις εξέλιξης αριθμού ενεργών συνδέσεων ανά κατηγορία 2024 έως 2028 για το δήμο Καλαμάτας

	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2028
	2024	2025	2026	2027	2028	
Σύνολο τελικών πελατών	109	239	197	119	100	769
Οικιακοί – θέρμανση	66	174	132	114	100	586
Οικιακοί – ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	-	-	-	-	-	-
Εμπορική χρήση	34	56	55	5	-	150
Επαγγελματική χρήση – δημόσιες υπηρεσίες	8	8	8	-	-	24
Βιομηχανικοί	1	1	2	-	-	4
CNG	-	-	-	-	-	-

Πίνακας 4.14: Εκτιμήσεις εξέλιξης αριθμού ενεργών συνδέσεων ανά κατηγορία 2024 έως 2028 για το δήμο Σπάρτης

	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2028
	2024	2025	2026	2027	2028	
Σύνολο τελικών πελατών	61	120	107	42	15	345
Οικιακοί – θέρμανση	40	85	80	30	10	245
Οικιακοί – ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	-	-	-	-	--	-
Εμπορική χρήση	13	26	19	12	5	75
Επαγγελματική χρήση – δημόσιες υπηρεσίες	8	8	7	-	-	23
Βιομηχανικοί	-	1	1	-	-	2
CNG	-	-	-	-	-	-

Πίνακας 4.14: Εκτιμήσεις εξέλιξης αριθμού ενεργών συνδέσεων ανά κατηγορία 2024 έως 2028 για το δήμο Νέας Προποντίδας

	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2028
	2024	2025	2026	2027	2028	
Σύνολο τελικών πελατών	120	175	134	60	56	545
Οικιακοί – θέρμανση	87	127	107	50	50	421
Οικιακοί – ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	-	-	-	-	-	-
Εμπορική χρήση	21	37	23	10	6	97
Επαγγελματική χρήση – δημόσιες υπηρεσίες	11	10	3	-	-	24
Βιομηχανικοί	1	1	1	-	-	3
CNG	-	-	-	-	-	-

Πίνακας 5.1: Εκτιμήσεις εξέλιξης διανεμόμενων ποσοτήτων αερίου 2024 έως 2028 για το δήμο Δεσκάτης

MWh/έτος	2024	2025	2026	2027	2028
Σύνολο τελικών πελατών	3.526	5.632	6.898	7.258	7.450
Οικιακοί – θέρμανση	2.076	2.832	3.348	3.708	3.900
Οικιακοί – ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	-	-	-	-	-
Εμπορική χρήση	400	700	1.000	1.000	1.000
Επαγγελματική χρήση – δημόσιες υπηρεσίες	1.050	2.100	2.550	2.550	2.550
Βιομηχανικοί	-	-	-	-	-
CNG	-	-	-	-	-

Πίνακας 5.2: Εκτιμήσεις εξέλιξης διανεμόμενων ποσοτήτων αερίου 2024 έως 2028 για το δήμο Παιονίας

MWh/έτος	2024	2025	2026	2027	2028
Σύνολο τελικών πελατών	4.340	10.940	16.976	17.792	17.960
Οικιακοί – θέρμανση	2.640	4.740	6.576	7.392	7.560
Οικιακοί – ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	-	-	-	-	-
Εμπορική χρήση	800	1.400	2.300	2.300	2.300
Επαγγελματική χρήση – δημόσιες υπηρεσίες	900	1.800	2.100	2.100	2.100
Βιομηχανικοί	-	3.000	6.000	6.000	6.000
CNG	-	-	-	-	-

Πίνακας 5.3: Εκτιμήσεις εξέλιξης διανεμόμενων ποσοτήτων αερίου 2024 έως 2028 για το δήμο Πολυγύρου

MWh/έτος	2024	2025	2026	2027	2028
Σύνολο τελικών πελατών	6.592	12.818	18.776	20.044	20.928
Οικιακοί – θέρμανση	2.592	4.368	5.976	6.744	7.128
Οικιακοί – ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	-	-	-	-	-
Εμπορική χρήση	400	1.400	2.300	2.800	3.300
Επαγγελματική χρήση – δημόσιες υπηρεσίες	600	1.050	1.500	1.500	1.500
Βιομηχανικοί	3.000	6.000	9.000	9.000	9.000
CNG	-	-	-	-	-

Πίνακας 5.4: Εκτιμήσεις εξέλιξης διανεμόμενων ποσοτήτων αερίου 2024 έως 2028 για το δήμο Έδεσσας

MWh/έτος	2024	2025	2026	2027	2028
Σύνολο τελικών πελατών	10.280	29.348	44.840	52.664	58.820
Οικιακοί – θέρμανση	3.480	15.948	25.740	29.064	30.720
Οικιακοί – ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	-	-	-	-	-
Εμπορική χρήση	500	1.600	2.800	4.000	5.200
Επαγγελματική χρήση – δημόσιες υπηρεσίες	300	1.800	3.300	3.600	3.900
Βιομηχανικοί	6.000	9.000	12.000	15.000	18.000
CNG	-	1.000	1.000	1.000	1.000

Πίνακας 5.5: Εκτιμήσεις εξέλιξης διανεμόμενων ποσοτήτων αερίου νέων πελατών 2024 έως 2028 για το δήμο Νάουσας

MWh/έτος	2024	2025	2026	2027	2028
Σύνολο τελικών πελατών	5.722	22.040	34.216	44.072	52.500
Οικιακοί – θέρμανση	1.572	13.140	18.816	24.372	28.500
Οικιακοί – ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	-	-	-	-	-
Εμπορική χρήση	700	1.700	2.700	3.700	4.700
Επαγγελματική χρήση – δημόσιες υπηρεσίες	450	1.200	2.700	3.000	3.300
Βιομηχανικοί	3.000	6.000	9.000	12.000	15.000
CNG	-	-	1.000	1.000	1.000

Πίνακας 5.6: Εκτιμήσεις εξέλιξης διανεμόμενων ποσοτήτων αερίου νέων πελατών 2024 έως 2028 για το δήμο Σκύδρας

MWh/έτος	2024	2025	2026	2027	2028
Σύνολο τελικών πελατών	10.800	15.448	22.028	26.126	26.726
Οικιακοί – θέρμανση	5.700	6.648	9.528	10.176	10.476
Οικιακοί – ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	-	-	-	-	-
Εμπορική χρήση	500	900	1.300	1.600	1.900
Επαγγελματική χρήση – δημόσιες υπηρεσίες	600	900	1.200	1.350	1.350
Βιομηχανικοί	3.000	6.000	9.000	12.000	12.000
CNG	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000

Πίνακας 5.7: Εκτιμήσεις εξέλιξης διανεμόμενων ποσοτήτων αερίου 2024 έως 2028 για το δήμο Τριπόλεως

MWh/έτος	2024	2025	2026	2027	2028
Σύνολο τελικών πελατών	41.144	73.184	96.520	106.100	113.280
Οικιακοί – θέρμανση	25.644	40.284	48.720	52.800	54.480
Οικιακοί – ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	-	-	-	-	-
Εμπορική χρήση	4.400	6.800	9.400	11.900	14.400
Επαγγελματική χρήση – δημόσιες υπηρεσίες	5.100	8.100	8.400	8.400	8.400
Βιομηχανικοί	6.000	18.000	30.000	33.000	36.000
CNG	-	-	-	-	-

Πίνακας 5.8: Εκτιμήσεις εξέλιξης διανεμόμενων ποσοτήτων αερίου 2024 έως 2028 για το δήμο Κορίνθου

MWh/έτος	2024	2025	2026	2027	2028
Σύνολο τελικών πελατών	13.190	29.590	43.190	58.690	65.690
Οικιακοί – θέρμανση	6.040	16.640	24.540	29.040	31.040
Οικιακοί – ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	-	-	-	-	-
Εμπορική χρήση	1.000	3.500	5.900	7.900	9.900
Επαγγελματική χρήση – δημόσιες υπηρεσίες	3.150	3.450	3.750	3.750	3.750
Βιομηχανικοί	3.000	6.000	9.000	18.000	21.000
CNG	-	-	-	-	-

Πίνακας 5.9: Εκτιμήσεις εξέλιξης διανεμόμενων ποσοτήτων αερίου 2024 έως 2028 για το δήμο Μεγαλόπολης

MWh/έτος	2024	2025	2026	2027	2028
Σύνολο τελικών πελατών	49.384	53.414	54.675	55.374	55.994
Οικιακοί – θέρμανση	39.584	39.914	40.425	40.724	40.944
Οικιακοί – ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	-	-	-	-	-
Εμπορική χρήση	1.700	2.300	2.900	3.300	3.700
Επαγγελματική χρήση – δημόσιες υπηρεσίες	2.100	4.200	4.350	4.350	4.350
Βιομηχανικοί	6.000	6.000	6.000	6.000	6.000
CNG	-	1.000	1.000	1.000	1.000

Πίνακας 5.10: Εκτιμήσεις εξέλιξης διανεμόμενων ποσοτήτων αερίου 2024 έως 2028 για το δήμο Βελβεντού

MWh/έτος	2024	2025	2026	2027	2028
Σύνολο τελικών πελατών	4.300	7.575	10.750	13.365	15.665
Οικιακοί – θέρμανση	1.050	2.325	3.900	5.415	6.765
Οικιακοί – ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	-	-	-	-	-
Εμπορική χρήση	1.600	3.300	4.600	5.400	6.200
Επαγγελματική χρήση – δημόσιες υπηρεσίες	1.650	1.950	2.250	2.550	2.700
Βιομηχανικοί	-	-	-	-	-
CNG	-	-	-	-	-

Πίνακας 5.11: Εκτιμήσεις εξέλιξης διανεμόμενων ποσοτήτων αερίου 2024 έως 2028 για το δήμο Βοΐου

MWh/έτος	2024	2025	2026	2027	2028
Σύνολο τελικών πελατών	6.525	17.950	26.350	28.000	29.085
Οικιακοί – θέρμανση	1.425	4.200	7.500	8.550	9.285
Οικιακοί – ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	-	-	-	-	-
Εμπορική χρήση	3.000	7.900	12.400	12.700	12.900
Επαγγελματική χρήση – δημόσιες υπηρεσίες	2.100	2.850	3.450	3.750	3.900
Βιομηχανικοί	-	3.000	3.000	3.000	3.000
CNG	-	-	-	-	-

Πίνακας 5.12: Εκτιμήσεις εξέλιξης διανεμόμενων ποσοτήτων αερίου 2024 έως 2028 για το δήμο Σερβίων

MWh/έτος	2024	2025	2026	2027	2028
Σύνολο τελικών πελατών	5.125	11.575	14.550	16.175	17.250
Οικιακοί – θέρμανση	975	2.325	3.900	4.725	5.400
Οικιακοί – ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	-	-	-	-	-
Εμπορική χρήση	2.500	4.300	5.400	5.900	6.300
Επαγγελματική χρήση – δημόσιες υπηρεσίες	1.650	1.950	2.250	2.550	2.550
Βιομηχανικοί	-	3.000	3.000	3.000	3.000
CNG	-	-	-	-	-

Πίνακας 5.13: Εκτιμήσεις εξέλιξης διανεμόμενων ποσοτήτων αερίου νέων πελατών 2024 έως 2028 για το δήμο Καλαμάτας

MWh/έτος	2024	2025	2026	2027	2028
Σύνολο τελικών πελατών	8.062	19.080	32.704	34.002	34.702
Οικιακοί – θέρμανση	462	1.680	2.604	3.402	4.102
Οικιακοί – ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	-	-	-	-	-
Εμπορική χρήση	3.400	9.000	14.500	15.000	15.000
Επαγγελματική χρήση – δημόσιες υπηρεσίες	1.200	2.400	3.600	3.600	3.600
Βιομηχανικοί	3.000	6.000	12.000	12.000	12.000
CNG	-	-	-	-	-

Πίνακας 5.14: Εκτιμήσεις εξέλιξης διανεμόμενων ποσοτήτων αερίου νέων πελατών 2024 έως 2028 για το δήμο Σπάρτης

MWh/έτος	2024	2025	2026	2027	2028
Σύνολο τελικών πελατών	2.780	10.175	16.685	18.095	18.665
Οικιακοί – θέρμανση	280	875	1.435	1.645	1.715
Οικιακοί – ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	-	-	-	-	-
Εμπορική χρήση	1.300	3.900	5.800	7.000	7.500
Επαγγελματική χρήση – δημόσιες υπηρεσίες	1.200	2.400	3.450	3.450	3.450
Βιομηχανικοί	-	3.000	6.000	6.000	6.000
CNG	-	-	-	-	-

Πίνακας 5.15: Εκτιμήσεις εξέλιξης διανεμόμενων ποσοτήτων αερίου 2024 έως 2028 για το δήμο Νέας Προποντίδας

MWh/έτος	2024	2025	2026	2027	2028
Σύνολο τελικών πελατών	7.620	17.090	23.910	25.410	26.510
Οικιακοί – θέρμανση	870	2.140	3.210	3.712	4.210
Οικιακοί – ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	-	-	-	-	-
Εμπορική χρήση	2.100	5.800	8.100	9.100	9.700
Επαγγελματική χρήση – δημόσιες υπηρεσίες	1.650	3.150	3.600	3.600	3.600
Βιομηχανικοί	3.000	6.000	9.000	9.000	9.000
CNG	-	-	-	-	-

Πίνακας 6: Εκτιμήσεις εξέλιξης της διείσδυσης αερίου ανά περιοχή 2024 έως 2028

Βαθμός διείσδυσης αερίου						
	Μονάδα	Πρόγραμμα Ανάπτυξης				
		2024	2025	2026	2027	2028
		Δείκτες	Δείκτες	Δείκτες	Δείκτες	Δείκτες
Δήμος Δεσκάτης	%	44%	37%	36%	36%	36%
Δήμος Παιονίας	%	58%	48%	50%	48%	45%
Δήμος Πολυγύρου	%	69%	48%	48%	46%	45%
Δήμος Έδεσσας	%	52%	76%	73%	69%	66%
Δήμος Νάουσας	%	21%	65%	64%	63%	63%
Δήμος Σκύδρας	%	33%	29%	37%	36%	36%
Δήμος Τριπόλεως	%	72%	76%	64%	59%	54%
Δήμος Κορίνθου	%	40%	60%	56%	51%	47%
Δήμος Μεγαλόπολης	%	86%	77%	72%	73%	72%
Δήμος Βελβεντού	%	27%	23%	26%	30%	34%
Δήμος Βοίου	%	75%	53%	61%	57%	56%
Δήμος Σερβίων	%	26%	31%	39%	41%	44%
Δήμος Καλαμάτας	%	35%	52%	64%	69%	74%
Δήμος Σπάρτης	%	18%	27%	33%	34%	33%
Δήμος Νέας Προποτίδας	%	44%	53%	46%	38%	40%

5. Οικονομική Αξιολόγηση έργων ανάπτυξης / σύνδεσης

Πίνακας 7: Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης / σύνδεσης

	Καθαρή παρούσα αξία (€)	Εσωτερικός συντελεστής απόδοσης	Προεξοφλημένη περίοδος αποπληρωμής (έτος)
Δήμος Δεσκάτης	19.183	9%	2046
Δήμος Παιονίας	4.942.766	29%	2046
Δήμος Πολυγύρου	6.160.469	39%	2046
Δήμος Έδεσσας	2.215.799	13%	2046
Δήμος Νάουσας	472.796	9%	2046
Δήμος Σκύδρας	1.111.440	15%	2046
Δήμος Τριπόλεως	11.737.179	41%	2046
Δήμος Κορίνθου	2.131.383	12%	2046
Δήμος Μεγαλόπολης	7.586.969	19%	2046
Δήμος Βελβεντού	1.846.259	16%	2047
Δήμος Βοίου	712.842	13%	2047
Δήμος Σερβίων	2.341.264	23%	2047
Δήμος Καλαμάτας	444.222	13%	2047
Δήμος Σπάρτης	240.018	12%	2047
Δήμος Νέας Προποτίδας	291.156	11%	2048

6. Δείκτες απόδοσης έργων ανάπτυξης

Πίνακας 8: Επένδυση ανά νέο ενεργό τελικό Πελάτη για την περίοδο 2024 έως 2028 (€/πελάτη)

Επένδυση ανά νέο ενεργό τελικό πελάτη						
	Μονάδα	2024	2025	2026	2027	2028
Δήμος Δεσκάτης	€/πελάτη	1.096	3.934	886	993	1.861
Δήμος Παιονίας	€/πελάτη	3.132	1.975	659	-	-
Δήμος Πολυγύρου	€/πελάτη	1.864	984	710	1.383	2.231
Δήμος Έδεσσας	€/πελάτη	8.396	1.525	1.339	993	910
Δήμος Νάουσας	€/πελάτη	24.210	2.341	4.032	203	144
Δήμος Σκύδρας	€/πελάτη	2.423	4.116	1.301	278	-
Δήμος Τριπόλεως	€/πελάτη	1.603	876	1.137	820	602
Δήμος Κορίνθου	€/πελάτη	4.949	1.815	1.229	740	996
Δήμος Μεγαλόπολης	€/πελάτη	4.972	5.729	1.593	-	-
Δήμος Βελβεντού	€/πελάτη	9.261	2.433	964	680	475
Δήμος Βοίου	€/πελάτη	7.951	2.325	1.012	1.189	990
Δήμος Σερβίων	€/πελάτη	9.190	3.590	1.255	1.039	747
Δήμος Καλαμάτας	€/πελάτη	5.238	1.280	1.281	337	281
Δήμος Σπάρτης	€/πελάτη	5.914	2.852	1.899	1.857	4.027
Δήμος Νέας Προποτίδας	€/πελάτη	4.236	4.128	1.122	2.098	1.183

Πίνακας 9: Νέοι ενεργοί πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου (πελάτες/m)

Νέοι ενεργοί πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου						
	Μονάδα	2024	2025	2026	2027	2028
Δήμος Δεσκάτης	Πελάτες/m	0,075	0,055	0,158	0,097	0,052
Δήμος Παιονίας	Πελάτες/m	0,051	0,082	0,323	0,000	0,000
Δήμος Πολυγύρου	Πελάτες/m	0,050	0,126	0,119	0,063	0,041
Δήμος Έδεσσας	Πελάτες/m	0,018	0,413	1,049	0,000	0,076
Δήμος Νάουσας	Πελάτες/m	0,007	0,073	0,046	0,317	0,446
Δήμος Σκύδρας	Πελάτες/m	0,082	0,028	0,134	0,295	0,000
Δήμος Τριπόλεως	Πελάτες/m	0,156	0,152	0,122	0,080	0,109
Δήμος Κορίνθου	Πελάτες/m	0,044	0,000	0,000	0,000	0,066
Δήμος Μεγαλόπολης	Πελάτες/m	0,025	0,000	0,000	0,000	0,000
Δήμος Βελβεντού	Πελάτες/m	0,014	0,000	0,000	0,000	0,141
Δήμος Βοίου	Πελάτες/m	0,016	0,119	0,133	0,037	0,058
Δήμος Σερβίων	Πελάτες/m	0,013	0,000	0,000	0,000	0,098
Δήμος Καλαμάτας	Πελάτες/m	0,027	3,414	3,940	2,975	0,000
Δήμος Σπάρτης	Πελάτες/m	0,027	0,622	1,945	0,000	0,030
Δήμος Νέας Προποτίδας	Πελάτες/m	0,026	1,750	8,375	1,500	0,051

Πίνακας 10: Επένδυση ανά νέα κατανάλωση (€/MWh)

Επένδυση ανά νέα κατανάλωση						
	Μονάδα	2024	2025	2026	2027	2028
Δήμος Δεσκάτης	€/MWh	56	63	8	5	5
Δήμος Παιονίας	€/MWh	135	39	7	-	-
Δήμος Πολυγύρου	€/MWh	41	13	6	5	4
Δήμος Έδεσσας	€/MWh	244	55	25	6	2
Δήμος Νάουσας	€/MWh	601	104	58	2	1
Δήμος Σκύδρας	€/MWh	109	23	15	1	-
Δήμος Τριπόλεως	€/MWh	76	17	9	3	1
Δήμος Κορίνθου	€/MWh	239	67	23	6	3
Δήμος Μεγαλόπολης	€/MWh	16	8	3	-	-
Δήμος Βελβεντού	€/MWh	209	33	11	6	3
Δήμος Βοίου	€/MWh	169	31	10	3	2
Δήμος Σερβίων	€/MWh	181	34	10	4	2
Δήμος Καλαμάτας	€/MWh	71	16	8	1	1
Δήμος Σπάρτης	€/MWh	130	34	12	4	3
Δήμος Νέας Προποτίδας	€/MWh	67	42	6	5	2

Πίνακας 11: Νέα κατανάλωση ανά μήκος νέου δικτύου (MWh/m)

Νέα κατανάλωση ανά μήκος νέου δικτύου						
	Μονάδα	2024	2025	2026	2027	2028
Δήμος Δεσκάτης	MWh/m	1,469	3,459	18,032	19,194	19,813
Δήμος Παιονίας	MWh/m	1,185	4,121	29,941	0,000	0,000
Δήμος Πολυγύρου	MWh/m	2,276	9,361	14,485	17,402	22,251
Δήμος Έδεσσας	MWh/m	0,616	2,276	4,897	12,560	29,293
Δήμος Νάουσας	MWh/m	0,302	1,650	3,181	29,381	65,625
Δήμος Σκύδρας	MWh/m	1,831	5,112	11,972	130,630	0,000
Δήμος Τριτόλεως	MWh/m	3,273	7,990	14,775	21,639	69,639
Δήμος Κορίνθου	MWh/m	0,902	2,529	5,185	11,032	19,627
Δήμος Μεγαλόπολης	MWh/m	7,878	11,377	38,125	0,000	0,000
Δήμος Βελβεντού	MWh/m	0,642	1,894	6,324	12,150	22,379
Δήμος Βοίου	MWh/m	0,733	2,331	6,588	18,667	32,317
Δήμος Σερβίων	MWh/m	0,637	1,913	8,559	16,175	34,500
Δήμος Καλαμάτας	MWh/m	1,966	4,956	9,910	0,000	0,000
Δήμος Σπάρτης	MWh/m	1,209	2,077	7,945	36,190	37,330
Δήμος Νέας Προποτίδας	MWh/m	76,200	170,900	1.494,375	635,250	662,750

7. Δείκτες απόδοσης Προγράμματος Ανάπτυξης

Πίνακας 12: Δείκτες αξιολόγησης Προγράμματος Ανάπτυξης

2. Δείκτες για Πρόγραμμα Ανάπτυξης						
		2024	2025	2026	2027	2028
Βαθμός διείσδυσης αερίου	%	7%	12%	16%	18%	19%
Βαθμός κάλυψης δικτύου ΧΠ	%	34%	31%	36%	39%	40%
Βαθμός σύνδεσης κτηρίων	%	6%	14%	18%	19%	19%
Συνολική διανεμηθείσα ποσότητα αερίου ανά συνολικό μήκος δικτύου ΧΠ	MWh/m	0,93	1,19	1,37	1,45	1,51
Ενεργές συνδέσεις ανά συνολικό μήκος δικτύου ΧΠ	Συνδέσεις/m	0,02	0,04	0,04	0,05	0,05
Επένδυση ανά νέο ενεργό τελικό πελάτη	€/πελάτη	3.963,54	2.534,65	1.607,19	498,12	370,47
Επένδυση ανά νέα κατανάλωση*	€/MWh	127,39	36,44	15,84	3,39	1,74
Επένδυση ανά νέα ενεργή σύνδεση	€/σύνδεση	4.336,74	1.851,88	1.505,69	706,88	657,46
Νέοι ενεργοί πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου	Πελάτες/m	0,04	0,05	0,08	0,14	0,20
Νέες συνδέσεις ανά μήκος νέου δικτύου	Συνδέσεις/m	0,04	0,06	0,08	0,10	0,11
Νέα κατανάλωση* ανά μήκος νέου δικτύου	MWh/m	1,30	3,30	7,94	20,95	41,77

*Κατανάλωση μόνο από πελάτες που συνδέθηκαν λόγω υλοποίησης του Προγράμματος Ανάπτυξης

8. Οικονομική Αξιολόγηση νέων έργων

Με βάση τα προβλεπόμενα στον Κανονισμό Τιμολόγησης Βασικής Δραστηριότητας Διανομής Φυσικού Αερίου για την αξιολόγηση της οικονομικής αποτελεσματικότητας ενός νέου έργου ανάπτυξης δικτύου διανομής υπολογίζεται η επίπτωση που έχει η υλοποίηση των νέων έργων στη Μέση Χρέωση του Δικτύου Διανομής κατά την περίοδο αξιολόγησης νέου έργου.

Η Μέση Χρέωση Χρήσης του Δικτύου Διανομής υπολογίζεται ως το πηλίκο του αθροίσματος του προϋπολογιζόμενου Απαιτούμενου Εσόδου Δικτύου Διανομής για κάθε έτος της Περιόδου Αξιολόγησης Νέου Έργου προς το άθροισμα των συνολικά προβλεπόμενων διακινούμενων ποσοτήτων φυσικού αερίου από όλα τα Σημεία Παράδοσης του Δικτύου Διανομής για κάθε έτος της Περιόδου Αξιολόγησης Νέου Έργου, αναγόμενο σε παρούσα αξία του πρώτου Έτους της Περιόδου Αξιολόγησης Νέου Έργου.

Η Περίοδος Αξιολόγησης ενός Νέου Έργου μπορεί να είναι διαφορετική από την Περίοδο Υπολογισμού των Τιμολογίων Διανομής έτσι ώστε να ληφθεί υπόψη ο βαθμός αξιοποίησης του δικτύου διανομής με μακροπρόθεσμο ορίζοντα, καθώς η διείσδυση στις νέες περιοχές πραγματοποιείται σταδιακά ενώ οι επενδύσεις στα δίκτυα έχουν εμπροσθοβαρή χαρακτήρα.

Με βάση τα ανωτέρω έχει υπολογιστεί η επίπτωση του Έργου Ανάπτυξης των δικτύων διανομής 2024-2028 στη Μέση Χρέωση και προκύπτει:

Πίνακας 13: Οικονομική αποτελεσματικότητα έργων 2024 έως 2028

Μέση Χρέωση Διανομής €/MWh	Υφιστάμενο Δίκτυο	Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2024-2028	ΕΠΙΠΤΩΣΗ
Δίκτυα Διανομής HENGAS	75,94	16,22	-0,79

Παράρτημα 1: Μεθοδολογία υπολογισμού ζήτησης

Για την εκτίμηση των πιθανών καταναλωτών πραγματοποιήθηκαν αυτοψίες, εκδηλώσεις ενδιαφέροντος και συνυπολογίστηκαν δεδομένα από την Ελληνική Στατιστική Υπηρεσία για την χάραξη των βασικών δικτύων διανομής.

Για την εκτίμηση των πιθανών καταναλωτών χρησιμοποιήθηκαν στοιχεία και δεδομένα για τους Δήμους και τις Δημοτικές Κοινότητες από την απογραφή της Ελληνικής Στατιστικής Αρχής (ΕΛΣΤΑΤ) καθώς και αυτοψίες για την χάραξη των δικτύων που πραγματοποιήθηκαν σε όλες τις πόλεις. Τα στοιχεία αυτά στη συνέχεια χρησιμοποιήθηκαν, με τη λήψη κάποιων λογικών παραδοχών, ώστε να εκτιμηθεί αρχικά ο πιθανός αριθμός των καταναλωτών ανά κατηγορία και τύπο σύνδεσης και στη συνέχεια να υπολογιστεί η ζήτηση φυσικού αερίου.

Για τον υπολογισμό του αριθμού των πιθανών οικιακών καταναλωτών αλλά και του τύπου σύνδεσής τους, χρησιμοποιήθηκαν οι πίνακες της ΕΛΣΤΑΤ, αναφορικά με τον τύπο Κτιρίου, Διαθεσιμότητα θέρμανσης και Αριθμό ορόφων.

Από τον Πίνακα (Β14 της ΕΛΣΤΑΤ από την απογραφή του 2011) ο οποίος αναγράφει τον αριθμό κανονικών κατοικιών και αναλύει κατά τύπο κτιρίου, μπορούμε να μάθουμε πόσες κανονικές κατοικίες υπάρχουν στο Δήμο, πόσες από αυτές είναι μονοκατοικίες και πόσες είναι οι υπόλοιπες. Ως κανονική κατοικία ορίζεται «η μόνιμη και αυτοτελής κατασκευή, η οποία αποτελείται από ένα τουλάχιστο κανονικό δωμάτιο και προορίζεται να χρησιμοποιηθεί για στέγαση του νοικοκυριού». Έτσι μπορούμε να θεωρήσουμε ότι κάθε κανονική κατοικία μπορεί να θεωρηθεί ως ένα ισχύον ή εν δυνάμει νοικοκυριό, και μπορεί να προσμετρηθεί στον αριθμό των πιθανών συνδέσεων.

Στη συνέχεια, έγινε η υπόθεση ότι στις πολυκατοικίες με κεντρική θέρμανση θα υπάρχει μεγαλύτερη διείσδυση του ατομικού αερίου καθώς θα είναι σημαντικά μικρότερο το κόστος ανά νοικοκυριό, οπότε θεωρήθηκε ότι στο τέλος της πενταετίας το μεγαλύτερο μέρος των κτιρίων με κεντρική θέρμανση θα μπορούν να έχουν συνδεθεί στο δίκτυο του φυσικού αερίου. Αντίστοιχα για τα κτίρια με ατομικές συνδέσεις, θεωρήθηκε ότι ο βαθμός διείσδυσης του φυσικού αερίου θα είναι λίγο μικρότερος.

Σε ότι αφορά τα καταστήματα – γραφεία μπορούμε να θεωρήσουμε ότι έχουν απολύτως αντίστοιχες ανάγκες με τα κτίρια κατοικιών. Έτσι τα καταστήματα ή γραφεία που φιλοξενούνται σε πολυκατοικίες με κύρια χρήση την κατοικία, θεωρείται ότι καλύπτονται από τη συμπερίληψη των κτιρίων που τα αποτελούν στη λίστα με τις πιθανές συνδέσεις των κτιρίων κατοικίας. Τα κτίρια από την άλλη που έχουν κύρια ή αποκλειστική χρήση γραφείων – καταστημάτων εξετάζονται ξεχωριστά.

Χρησιμοποιώντας συνδυαστικά τους πίνακες της ΕΛΣΤΑΤ, μπορούν να εκτιμηθούν τα επιμέρους κτίρια (πιθανών καταναλωτών) με αποκλειστική και κύρια χρήση καταστήματος-γραφείου.

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 20 Ιουνίου 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.

