



ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

28 Απριλίου 2025

ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ

Αρ. Φύλλου 2042

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. απόφ. Ε-22/2025

Έγκριση του Προγράμματος Ανάπτυξης της εταιρείας με την επωνυμία «επαση ΕΔΑ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΑΕΡΙΩΝ Μονοπρόσωπη Ανώνυμη Εταιρεία» και τον διακριτικό τίτλο «επαση ΕΔΑ» για τα Δίκτυα Διανομής Αττικής, Θεσσαλονίκης, Θεσσαλίας και Λοιπής Ελλάδας για την περίοδο 2025-2029.

Ο ΚΛΑΔΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΤΗΣ
ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗΣ ΑΡΧΗΣ ΑΠΟΒΛΗΤΩΝ,
ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΥΔΑΤΩΝ

Έχοντας υπόψη:

1. Τον ν. 5037/2023 «Μετονομασία της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας σε Ρυθμιστική Αρχή Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων και διεύρυνση του αντικείμενου της με αρμοδιότητες επί των υπηρεσιών ύδατος και της διαχείρισης αστικών αποβλήτων, ενίσχυση της υδατικής πολιτικής - Εκσυγχρονισμός της νομοθεσίας για τη χρήση και παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές μέσω της ενσωμάτωσης των Οδηγιών ΕΕ 2018/2001 και 2019/944 - Ειδικότερες διατάξεις για τις ανανεώσιμες πηγές ενέργειας και την προστασία του περιβάλλοντος» (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), (εφεξής «ο Νόμος»), και ιδίως τα άρθρα 14, 80 και 80Γ αυτού.

3. Την Οδηγία (ΕΕ) 2024/1788 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 13ης Ιουνίου 2024 «Σχετικά με κοινούς κανόνες για τις εσωτερικές αγορές ανανεώσιμων αερίων, φυσικού αερίου και υδρογόνου, και με την τροποποίηση της οδηγίας (ΕΕ) 2023/1791 και την κατάργηση της οδηγίας 2009/73/ΕΚ», (εφεξής η «Οδηγία»).

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

5. Την υπ' αρ. 178065/08.08.2018 απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας «Κανονισμός Αδειών Φυσικού Αερίου» (Β' 3430, εφεξής ο «Κανονισμός Αδειών»).

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

7. Την υπ' αρ. 328/2016 (Β' 3067) απόφαση 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 ΡΑΕ.

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

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

10. Την υπ' αρ. 1314/2018 απόφαση ΡΑΕ με θέμα «Για τη Χορήγηση Άδειας Διανομής Φυσικού Αερίου στην εταιρεία με την επωνυμία "Εταιρεία Διανομής Αερίου Θεσσαλονίκης-Θεσσαλίας ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑ" και τον διακριτικό τίτλο "ΕΔΑ ΘΕΣΣ"» (Β' 5922), όπως τροποποιήθηκε με την υπ' αρ. 785/2021 (Β' 5411) απόφαση ΡΑΕ.

11. Την υπ' αρ. 1315/2018 απόφαση ΡΑΕ με θέμα «Χορήγηση Άδειας Διαχείρισης Φυσικού Αερίου στην εταιρεία με την επωνυμία "Εταιρεία Διανομής Αερίου Θεσσαλονίκης-Θεσσαλίας ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑ" και τον διακριτικό τίτλο "ΕΔΑ ΘΕΣΣ"» (Β' 5916), όπως τροποποιήθηκε με την υπ' αρ. 786/2021 (Β' 5428) απόφαση ΡΑΕ.

12. Την υπ' αρ. 1316/2018 απόφαση ΠΑΕ με θέμα «Για τη χορήγηση Άδειας Διανομής Φυσικού Αερίου στην εταιρεία με την επωνυμία "Εταιρεία Διανομής Αερίου Αττικής ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ" και τον διακριτικό τίτλο "ΔΙΑΝΟΜΗ ΑΕΡΙΟΥ ΑΤΤΙΚΗΣ Α.Ε."» (Β' 5904), όπως τροποποιήθηκε με την υπ' αρ. 1309/2020 (Β' 4723) απόφαση ΠΑΕ.

13. Την υπ' αρ. 1317/2018 απόφαση ΠΑΕ με θέμα «Για τη χορήγηση Άδειας Διαχείρισης Φυσικού Αερίου στην εταιρεία με επωνυμία "Εταιρεία Διανομής Αερίου Αττικής ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ" και τον διακριτικό τίτλο "ΔΙΑΝΟΜΗ ΑΕΡΙΟΥ ΑΤΤΙΚΗΣ Α.Ε."» (Β' 5923), όπως τροποποιήθηκε με την υπ' αρ. 1310/2020 (Β' 4695) απόφαση ΠΑΕ.

14. Την υπ' αρ. 1318/2018 απόφαση ΠΑΕ με θέμα «Για τη χορήγηση Άδειας Διανομής Φυσικού Αερίου στην εταιρεία "ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΔΙΚΤΥΩΝ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΑΕΡΙΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ" και τον δ.τ. "ΔΕΔΑ"» (Β' 5905), όπως τροποποιήθηκε με την υπ' αρ. 787/2021 (Β' 5428) απόφαση ΠΑΕ.

15. Την υπ' αρ. 1319/2018 απόφαση ΠΑΕ με θέμα «Για τη χορήγηση Άδειας Διαχείρισης Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου στην εταιρεία "ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΔΙΚΤΥΩΝ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΑΕΡΙΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ" και το διακριτικό τίτλο "ΔΕΔΑ"» (Β' 5903), όπως τροποποιήθηκε με την υπ' αρ. 788/2021 (Β' 5411) απόφαση ΠΑΕ.

16. Την υπ' αρ. 4/2023 Γνωμοδότηση ΠΑΕ με θέμα «Σχετικά με την ευρείας κλίμακας αντικατάσταση υφιστάμενων συστημάτων τελικής κατανάλωσης ενέργειας στα Δίκτυα Διανομής Φυσικού Αερίου, με αντίστοιχα ευφυή συστήματα, σύμφωνα με το άρθρο 59 του ν. 4001/2011».

17. Την υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΓΔ Ε/53609/3274/2023 απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας «Ευρείας κλίμακας αντικατάσταση υφιστάμενων συστημάτων τελικής κατανάλωσης ενέργειας σε Δίκτυα Διανομής Φυσικού Αερίου, με αντίστοιχα ευφυή συστήματα, σύμφωνα με το άρθρο 59 του ν. 4001/2011» (Β' 3331).

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

19. Την υπό στοιχεία Ε-14/2024 απόφαση ΠΑΑΕΥ με θέμα «Καθορισμός του Απαιτούμενου Εσόδου και Έγκριση Τιμολογίου για τη Βασική Δραστηριότητα Διανομής Φυσικού Αερίου της Δημόσιας Επιχείρησης Δικτύων Διανομής Αερίου για τη Ρυθμιστική Περίοδο 2023-2026» (Β' 751).

20. Την υπό στοιχεία Ε-173/2024 απόφαση ΠΑΑΕΥ με θέμα «Έγκριση του Προγράμματος Ανάπτυξης της εταιρείας με την επωνυμία "επαση ΕΔΑ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΑΕΡΙΩΝ Μονοπρόσωπη Ανώνυμη Εταιρεία" και τον διακριτικό τίτλο "επαση ΕΔΑ" για τα Δίκτυα Διανομής Αττικής, Θεσσαλονίκης, Θεσσαλίας και Λοιπής Ελλάδας για την περίοδο 2024-2028» (Β' 6152).

21. Την υπό στοιχεία Ε-276/2024 απόφαση ΠΑΑΕΥ με θέμα «Έγκριση Καταλόγου Επικουρικών και Τιμολογούμενων Υπηρεσιών και των μοναδιαίων τιμών αυτών του Διαχειριστή με την επωνυμία "επαση ΕΔΑ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΑΕΡΙΩΝ Μ.Α.Ε." (δ.τ. «επαση ΕΔΑ») σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 13 του Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου (Β' 3726/2021) για το έτος 2025».

22. Το υπό στοιχεία ΠΑΑΕΥ Ι-383519/04.11.2024 έγγραφο της επαση ΕΔΑ με θέμα «Υποβολή Προγράμματος Ανάπτυξης 2025-2029».

23. Το υπό στοιχεία ΠΑΑΕΥ Ι-383764/07.11.2024 έγγραφο της επαση ΕΔΑ με θέμα «Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2025-2029 | Development Program 2025-2029».

24. Το υπό στοιχεία Ο-113421/28.11.2024 έγγραφο της ΠΑΑΕΥ με θέμα «Αποτελέσματα Δημόσιας Διαβούλευσης - Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2025-2029».

25. Το υπό στοιχεία ΠΑΑΕΥ Ι-385675/09.12.2024 έγγραφο της επαση ΕΔΑ με θέμα «Αποτελέσματα δημόσιας διαβούλευσης - Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2025-2029 | Results of Public Consultation- DP 2025-2029».

26. Το υπό στοιχεία Ο-113799/23.12.2024 έγγραφο της ΠΑΑΕΥ με θέμα «Διευκρινίσεις σχετικά με το Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2025-2029».

27. Το υπό στοιχεία ΠΑΑΕΥ Ι-388185/27.01.2025 έγγραφο της επαση ΕΔΑ με θέμα «Διευκρινίσεις σχετικά με το Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2025-2029».

28. Το γεγονός ότι η ΠΑΑΕΥ, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο άρθρο 58 παρ. 3 του Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου Διανομής, έθεσε σε δημόσια διαβούλευση¹ την εισήγηση της επαση ΕΔΑ για το πενταετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2025-2029 των Δικτύων Διανομής Αττικής, Θεσσαλονίκης, Θεσσαλίας και Λοιπής Ελλάδας, από τις 05.11.2024 έως τις 26.11.2024, κατά τη διάρκεια της οποίας υποβλήθηκαν σχόλια από την Κεντρική Ένωση Δήμων Ελλάδας (Ι-384087/12.11.2024), τον Δήμο Πυλαίας-Χορτιάτη (Ι-384371/15.11.2024), τον Δήμο Ελασσόνας (Ι-384697/22.11.2024), τη ΓΣΕΕΕ (Ι-384324/15.11.2024), τον Δημήτρη Παπαλέξη (Ι-384053/12.11.2024), τον Αλέξανδρο Αθανασόπουλο (Ι-384196/13.11.2024) και τον Δημήτριο Γκίκα (Ι-384195/13.11.2024).

29. Το γεγονός ότι οι διατάξεις της παρούσας δεν αφορούν σε διοικητική διαδικασία για την οποία υπάρχει υποχρέωση καταχώρισης στο ΕΜΔΔ -ΜΙΤΟΣ.

30. 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 44 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 φυσικού αερίου σύμφωνα με τα άρθρα 55 και 57 της παρούσας οδηγίας συμπεριλαμβανομένης της έγχυσης βιομεθανίου, και για τη λειτουργία, συντήρηση, ανάπτυξη ή θέση εκτός λειτουργίας, υπό οικονομικά αποδεκτές συνθήκες, ενός ασφαλούς, αξιόπιστου και αποτελεσματικού συστήματος στην περιοχή του, λαμβάνοντας τη δέουσα μέριμνα για το περιβάλλον, τις υποχρεώσεις που προβλέπονται στον κανονισμό (ΕΕ) 2024/1787 και την ενεργειακή απόδοση».

1 <https://www.raaey.gr/energeia/diavoulefsis/101716/>

Επειδή, περαιτέρω, κατά τα οριζόμενα στην παρ. 1 του άρθρου 78 της Οδηγίας, ο Ρυθμιστής είναι αρμόδιος για «[...] ε) να εξασφαλίζει τη συμμόρφωση των διαχειριστών συστημάτων μεταφοράς και των διαχειριστών συστημάτων διανομής και, όπου συντρέχει περίπτωση, των ιδιοκτητών των συστημάτων καθώς και των διαχειριστών δικτύων υδρογόνου, καθώς και όλων των επιχειρήσεων φυσικού αερίου και υδρογόνου και άλλων συμμετεχόντων στην αγορά, προς τις υποχρεώσεις που υπέχουν από την παρούσα οδηγία και τον κανονισμό (ΕΕ) 2024/1789 τους κώδικες δικτύου και τις κατευθυντήριες γραμμές που εκδίδονται δυνάμει των άρθρων 70, 71 και 72 του κανονισμού (ΕΕ) 2024/1789, του κανονισμού (ΕΕ) 2017/1938, και από κάθε άλλη συναφή ενωσιακή νομοθεσία, μεταξύ άλλων όσον αφορά διασυνοριακά θέματα, και τις αποφάσεις του ACER [...], κ) να παρακολουθεί τον χρόνο που χρειάζονται οι διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς και διανομής φυσικού αερίου ή οι διαχειριστές δικτύων υδρογόνου για τη σύνδεση και τις επισκευές, συμπεριλαμβανομένων των αιτημάτων σύνδεσης με το δίκτυο από εγκαταστάσεις παραγωγής βιομεθανίου [...] ιη) να παρακολουθεί την εφαρμογή των κανόνων που αφορούν τον ρόλο και τις αρμοδιότητες των διαχειριστών συστημάτων μεταφοράς, των διαχειριστών συστημάτων διανομής, των διαχειριστών δικτύων υδρογόνου, των προμηθευτών και των πελατών και άλλων συμμετεχόντων στην αγορά σύμφωνα με τον κανονισμό (ΕΕ) 2024/1789 [...]». Επιπλέον, όπως προβλέπεται στην παρ. 9 του ίδιου άρθρου «9. Κατά τον καθορισμό ή την έγκριση των τιμολογίων ή των μεθοδολογιών και των υπηρεσιών εξισορρόπησης που αναφέρονται στην παρ. 7, οι ρυθμιστικές αρχές εξασφαλίζουν ότι παρέχονται τα κατάλληλα κίνητρα στους διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς και διανομής και, χωρίς να θίγεται απόφαση κράτους μέλους δυνάμει του άρθρου 35 παρ. 4, στους διαχειριστές δικτύων υδρογόνου, 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 (σχετικό 2) «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 πρόγραμ-

μα 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 συνυποβάλλεται 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 παρ. 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, 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 απόφαση ΡΑΕ 1314/2018 (σχετικό 10) χορηγήθηκε Άδεια Διανομής στην ΕΔΑ ΘΕΣΣ για τα Δίκτυα Διανομής Θεσσαλονίκης και Θεσσαλίας, όπως αυτά ορίζονται στο άρθρο 2 παρ. 2 στοιχεία (θ2) και (θ3), αντίστοιχα, του Νόμου, και εγκρίθηκε το Αρχικό Πρόγραμμα Ανάπτυξης του Δικτύου Διανομής Θεσσαλονίκης και του Δικτύου Διανομής Θεσσαλίας για την περίοδο 2018-2022. Η Άδεια Διανομής της ΕΔΑ ΘΕΣΣ τροποποιήθηκε με την απόφαση ΡΑΕ 785/2021.

- με την απόφαση ΡΑΕ 1315/2018 (σχετικό 11) χορηγήθηκε Άδεια Διαχείρισης Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου στην εταιρεία ΕΔΑ ΘΕΣΣ για το Δίκτυο Διανομής Θεσσαλονίκης και το Δίκτυο Διανομής Θεσσαλίας. Η Άδεια Διαχείρισης Δικτύου Διανομής της ΕΔΑ ΘΕΣΣ τροποποιήθηκε με την απόφαση ΡΑΕ 786/2021.

- με την απόφαση ΡΑΕ 1316/2018 (σχετικό 12) χορηγήθηκε Άδεια Διανομής στην εταιρεία ΕΔΑ Αττικής για το Δίκτυο Διανομής Αττικής, όπως αυτό ορίζεται στο άρθρο 2 παρ. 2 στοιχείο (θ1) του Νόμου, και εγκρίθηκε το Αρχικό Πρόγραμμα Ανάπτυξης του Δικτύου Διανομής Αττικής για την περίοδο 2018-2022. Η Άδεια Διανομής της ΕΔΑ Αττικής τροποποιήθηκε με την απόφαση ΡΑΕ 1309/2020.

- με την απόφαση ΠΑΕ 1317/2018 (σχετικό 13) χορηγήθηκε Άδεια Διαχείρισης Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου στην εταιρεία ΕΔΑ Αττικής, για το δίκτυο διανομής Αττικής, σύμφωνα με τον Νόμο, τον Κανονισμό Αδειών και τους όρους που αναφέρονται στην Άδεια. Η Άδεια Διαχείρισης Δικτύου Διανομής της ΕΔΑ Αττικής τροποποιήθηκε με την απόφαση ΠΑΕ 1310/2020.

- με την απόφαση ΠΑΕ 1318/2018 (σχετικό 14) χορηγήθηκε στη ΔΕΔΑ Άδεια Διανομής για το Δίκτυο Διανομής Λοιπής Ελλάδας, όπως αυτό ορίζεται στην παρ. 2 του άρθρου 2 στοιχείο (θ4) του νόμου και εγκρίθηκε το Αρχικό Πρόγραμμα Ανάπτυξης του Δικτύου Διανομής Λοιπής Ελλάδας για την περίοδο 2018-2022. Η Άδεια Διανομής της ΔΕΔΑ τροποποιήθηκε με την απόφαση ΠΑΕ 787/2021.

- με την απόφαση ΠΑΕ 1319/2018 (σχετικό 15) χορηγήθηκε Άδεια Διαχείρισης Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου στην εταιρεία ΔΕΔΑ, για το Δίκτυο Διανομής Λοιπής Ελλάδας. Η Άδεια Διαχείρισης Δικτύου Διανομής της ΔΕΔΑ τροποποιήθηκε με την απόφαση ΠΑΕ 788/2021.

Επειδή, στις 30.09.2023 ολοκληρώθηκε η συγχώνευση δια απορροφήσεως της εταιρείας ΕΔΑ Αττικής και της εταιρείας ΕΔΑ ΘΕΣΣ από την εταιρεία ΔΕΔΑ.

Σύμφωνα με την παρ. 2 του άρθρου 18 του νόμου 4601/2019 (Α' 44): «2. Από την ημερομηνία καταχώρισης στο Γ.Ε.ΜΗ. σύμφωνα με την παρ. 1, επέρχονται αυτοδίκαια και ταυτόχρονα τόσο μεταξύ της απορροφώσας και της απορροφώμενης εταιρείας όσο και έναντι τρίτων, τα εξής αποτελέσματα:

α) η απορροφώσα εταιρεία υποκαθίσταται ως καθολική διάδοχος στο σύνολο της περιουσίας, δηλαδή στο σύνολο των δικαιωμάτων, των υποχρεώσεων και γενικά των έννομων σχέσεων της απορροφώμενης ή των απορροφώμενων εταιρειών, συμπεριλαμβανομένων των διοικητικών αδειών που έχουν εκδοθεί υπέρ της απορροφώμενης ή των απορροφώμενων εταιρειών,

β) οι μέτοχοι ή οι εταίροι της απορροφώμενης ή των απορροφώμενων εταιρειών γίνονται μέτοχοι ή εταίροι της απορροφώσας εταιρείας,

γ) η απορροφώμενη ή οι απορροφώμενες εταιρείες παύουν να υπάρχουν.».

Συνεπεία των ανωτέρω, οι Άδειες Διανομής και Άδειες Διαχείρισης Δικτύου Διανομής των εταιρειών ΕΔΑ Αττικής και ΕΔΑ ΘΕΣΣ μεταφέρθηκαν αυτοδίκαια στην Εταιρεία ΔΕΔΑ.

Ακολούθως, στις 14.02.2024 πραγματοποιήθηκε αλλαγή της επωνυμίας της εταιρείας ΔΕΔΑ σε «enaon EDA ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΑΕΡΙΩΝ Μονοπρόσωπη Ανώνυμη Εταιρεία» με διακριτικό τίτλο «enaon EDA».

Επειδή, σύμφωνα με τις διατάξεις της παρ. 2 του Παραρτήματος 5 των Ειδικών Όρων Άδειας Διαχείρισης Δικτύου Διανομής του Κανονισμού Αδειών (σχετικό 5) με τίτλο «Ανάπτυξη Δικτύου Διανομής»:

«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, συνοποβάλλοντας 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 παρ. 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 ΠΑΕ προς έγκριση το Πρόγραμμα Ανάπτυξης το αργότερο έως την 1η Νοεμβρίου κάθε Έτους. Η ΠΑΕ θέτει το Πρόγραμμα Ανάπτυξης σε Δημόσια Διαβούλευση. Η ΠΑΕ, 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 παρέχουν 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, στην υπ' αρ. 633/2021 απόφαση ΡΑΕ (σχετικό 9) προβλέπονται τα εξής: «

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, 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.

[...]

7. Αναφορικά με την τροφοδότηση Απομακρυσμένου Δικτύου Διανομής μέσω Εικονικού Αγωγού CNG ισχύουν τα διαλαμβανόμενα στην παρ. 6 του διατακτικού της απόφασης 643/2018, ήτοι:

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

β. Η έξοδος μετρητικής διάταξης μέσω της οποίας εγχέεται Φυσικό Αέριο από το Δίκτυο Διανομής προς εγκατάσταση συμπίεσης Φυσικού Αερίου δεν αποτελεί Σημείο Παράδοσης Δικτύου Διανομής κατά την έννοια που αποδίδεται στον οικείο Κώδικα, για τις ποσότητες που αφορούν στον Εικονικό Αγωγό CNG. Η εγκατάσταση συμπίεσης Φυσικού Αερίου διαθέτει ειδικό Μετρητή,

εφοδιασμένο με διορθωτή όγκου, ο οποίος μετρά την ποσότητα συμπιεσμένου Φυσικού Αερίου η οποία αφορά στον Εικονικό Αγωγό CNG.

γ. Ο Διαχειριστής έχει την κατοχή αλλά όχι την κυριότητα του Φυσικού Αερίου κατά τη διάρκεια όλης της διαδικασίας συμπίεσης, μεταφοράς CNG και αποσυμπίεσης του Φυσικού Αερίου, σύμφωνα με το άρθρο 10 του Κώδικα.

δ. Ο Διαχειριστής διασφαλίζει ότι το Φυσικό Αέριο που εισάγεται στο Απομακρυσμένο Δίκτυο Διανομής έχει τις ίδιες ιδιότητες με αυτό του Υφιστάμενου Δικτύου Διανομής.

ε. Ο Διαχειριστής λαμβάνει υπηρεσίες συμπίεσης και μεταφοράς του Συμπιεσμένου Φυσικού Αερίου με μέσα μεταφοράς από φυσικό ή νομικό πρόσωπο, κατόπιν διαγωνισμού, εφαρμόζοντας αντικειμενικά, αμερόληπτα και διαφανή οικονομικά και τεχνικά κριτήρια. στ. Η εισήγηση του Διαχειριστή περιλαμβάνει την εισήγησή του σχετικά με τους όρους και τα κριτήρια του διαγωνισμού, καθώς και με τη μέγιστη μοναδιαία τιμή, ανά kWh και χιλιόμετρων απόστασης, βάσει στοιχείων.

στ. Η εισήγηση του Διαχειριστή περιλαμβάνει τους όρους και τα κριτήρια του διαγωνισμού, καθώς και τη μέγιστη μοναδιαία τιμή, ανά kWh και χιλιόμετρων απόστασης, και τεκμηριώνεται βάσει στοιχείων.

ζ. Το κόστος της υπηρεσίας Εικονικού Αγωγού σύμφωνα με την περίπτωση ε εντάσσεται στο Απαιτούμενο Έσοδο Βασικής Δραστηριότητας 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 Εικονικού Αγωγού, 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 Εικονικού Αγωγού ανά Απομακρυσμένο Δίκτυο Διανομής καθορίζεται από τις ποσότητες Φυσικού Αερίου που μετρώνται από τον Μετρητή ο οποίος είναι εγκατεστημένος μετά τον αποσυμπίεσή και εγχέονται στο Απομακρυσμένο Δίκτυο Διανομής.

η. 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 Τελικό Πελάτη της ίδιας κατηγορίας κ, ο οποίος είναι συνδεδεμένος στο Υφιστάμενο Δίκτυο Διανομής που βρίσκεται στη συγκεκριμένη γεωγραφική περιοχή από την οποία αναπτύσσεται ο Εικονικός Αγωγός CNG/LNG (ίδια Ρυθμιζόμενη Περιουσιακή Βάση).

θ. Ο Διαχειριστής παρακολουθεί και καταγράφει διακριτά τυχόν απώλειες Φυσικού Αερίου που σημειώνονται κατά τη διαδικασία συμπίεσης-μεταφοράς αποσυμπίεσης του και ενημερώνει τη ΡΑΕ στο πλαίσιο της έκθεσης που υποβάλλει το αργότερο ένα μήνα μετά τη λήξη κάθε ημερολογιακού εξαμήνου. Σε περίπτωση που οι απώλειες που οφείλονται στον εικονικό αγωγό αυξάνουν τη

Φαινόμενη Ποσότητα, όπως ορίζεται στο άρθρο 46 του Κώδικα, περισσότερο από 20%, η υπερβάλλουσα ποσότητα βαρύνει το Διαχειριστή του Δικτύου Διανομής, χωρίς την ένταξη του κόστους στο Απαιτούμενο Έσοδο. [...]

13. Κατά την κατάρτιση των επόμενων Προγραμμάτων Ανάπτυξης, ο Διαχειριστής οφείλει να εξετάζει το ενδεχόμενο σύνδεσης των Απομακρυσμένων Δικτύων Διανομής με αγωγό, και να εισηγείται τη σύνδεσή τους εφόσον πληρούνται τα κριτήρια της οικονομικής αποτελεσματικότητας.

14. Η παρούσα ισχύει για ένα έτος από τη δημοσίευση της στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως ή έως ότου η ΡΑΕ ολοκληρώσει την αναθεώρηση του πλαισίου που διέπει την 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 διακινήθουν 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, με την υπό στοιχεία Ε-173/2024 απόφαση ΠΑΑ-ΕΥ (σχετικό 20) εγκρίθηκε το Πρόγραμμα Ανάπτυξης των Δικτύων Διανομής Αττικής, Θεσσαλονίκης - Θεσσαλίας και Λοιπής Ελλάδας για την περίοδο 2024-2028.

Επειδή, ο Διαχειριστής υπέβαλε με το σχετικό 22 έγγραφο το σχέδιο Προγράμματος Ανάπτυξης για την πενταετία 2025-2029 και συμπλήρωσε την εισήγησή του με το υπό σχετικό 23 έγγραφο.

Επειδή, η ΠΑΑΕΥ, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της, έθεσε το σχέδιο Προγράμματος Ανάπτυξης σε δημόσια διαβούλευση από τις 05.11.2024 έως τις 26.11.2024 (σχετικό 28), κατά τη διάρκεια της οποίας υποβλήθηκαν σχόλια από την Κεντρική Ένωση Δήμων Ελλάδας, τον Δήμο Πυλαίας-Χορτιάτη, τον Δήμο Ελασσόνας, τη ΓΣΕΒΕΕ, τον Δημήτρη Παπαλέξη, τον Αλέξανδρο Αθανασόπουλο και τον Δημήτριο Γκίκα.

Επειδή, η ΠΑΑΕΥ έστειλε στον Διαχειριστή τα σχόλια που υποβλήθηκαν στη δημόσια διαβούλευση (σχετικό 24) και ο Διαχειριστής απάντησε στα υποβληθέντα σχόλια με το σχετικό 25 έγγραφό του.

- Η Κεντρική Ένωση Δήμων Ελλάδος (ΚΕΔΕ), ο Δήμος Πυλαίας-Χορτιάτη, ο Δήμος Ελασσόνας, ο Δημήτρης Παπαλέξης, ο Αλέξανδρος Αθανασόπουλος και ο Δημήτριος Γκίγκας τονίζουν την ανάγκη για αυξημένες επενδύσεις στο δίκτυο φυσικού αερίου, καθώς ο τρέχων προϋπολογισμός (μόλις 5 km επέκτασης το 2025 για Αττική, Θεσσαλονίκη, και Θεσσαλία) θεωρείται ανεπαρκής και ενδέχεται να οδηγήσει σε ενεργειακή απομόνωση ορισμένων περιοχών. Επιπλέον, χαρακτηρίζουν τις αυξήσεις στα τέλη διανομής (15% το 2023 και προγραμματισμένη επιπλέον αύξηση 10%) αδικαιολόγητες, ιδίως αφού δεν συνοδεύονται από νέες επενδύσεις. Αμφισβητούν, επίσης, το υψηλό κόστος αντικατάστασης μετρητών (52 εκατ. ευρώ) και εξοπλισμού με σταθμούς LNG, εκφράζοντας ανησυχίες τόσο για την ανάγκη όσο και για τις ενδεχόμενες περιβαλλοντικές επιπτώσεις και την οικονομική επιβάρυνση των καταναλωτών.

Η Αρχή συμφωνεί με τα σχόλια των ανωτέρω συμμετεχόντων στη Δημόσια Διαβούλευση και, όπως εξηγείται αναλυτικά κατωτέρω, δεν εγκρίνει το σύνολο του ποσού των 52 εκατομμυρίων ευρώ για την αντικατάσταση των συμβατικών μετρητών, ενώ το συνολικό εγκεκριμένο κόστος του Προγράμματος Ανάπτυξης μειώνεται κατά

14,7%, κάτι που αναμένεται να απορροφήσει πλήρως την επιπλέον αύξηση 10% στα τέλη διανομής. Αναφορικά με την μη ανάπτυξη δικτύου διανομής στις Περιφέρειες Αττικής, Θεσσαλονίκης και Θεσσαλίας, η Αρχή έχει καταστήσει σαφές στον Διαχειριστή ότι η ανάπτυξη του δικτύου διανομής είναι ο αποτελεσματικότερος τρόπος προσέλκυσης νέων πελατών και μεγαλύτερων καταναλώσεων. Σε κάθε περίπτωση, η μείωση των επενδύσεων ανάπτυξης του Δικτύου Διανομής θα πρέπει να συνοδεύονται από αντίστοιχη μείωση του συνολικού κόστους του Προγράμματος Ανάπτυξης.

- Η ΓΣΕΒΕΕ στα σχόλια που υπέβαλε αναφέρει ότι το πρόγραμμα Ανάπτυξης Δικτύου Διανομής της εναοη ΕΔΑ για την περίοδο 2025-2029 θα επιφέρει εξοικονομήσεις στα νοικοκυριά και αυξημένη οικονομική δραστηριότητα στους επαγγελματίες. Σημειώνει, ωστόσο, ότι δεδομένου ότι οι κλιματικοί στόχοι της Ελλάδας προβλέπουν την μακροπρόθεσμη απαλλαγή από τα ορυκτά καύσιμα, το φυσικό αέριο δεν πρέπει να αποτελέσει τίποτε παραπάνω από καύσιμο γέφυρα ή μεταβατικό καύσιμο, όπως έχει ήδη χαρακτηριστεί, εντός κι εκτός Ελλάδας.

Η πρόταση του Διαχειριστή για την ανάπτυξη του δικτύου σε καθένα από τα Δίκτυα Διανομής, καθώς και οι κύριοι δείκτες που χρησιμοποιούνται για την αξιολόγησή του, συνοψίζονται στη συνέχεια.

Δίκτυο Διανομής Αττικής

Στην Περιφέρεια Αττικής προγραμματίζονται επενδύσεις 205,8 εκατομμυρίων ευρώ για την περίοδο 2025-2029. Μεταξύ των νέων περιοχών όπου προβλέπεται να φτάσει το φυσικό αέριο περιλαμβάνονται τα Μέγαρα - Νέα Πέραμος. Ο Διαχειριστής εισηγείται για την πενταετία 2025-2029 την ανάπτυξη συνολικά 11,05 χιλιομέτρων δικτύου μέσης πίεσης και 290 χιλιομέτρων δικτύου χαμηλής πίεσης, το οποίο υπολογίζει ότι, στο τέλος της πενταετίας, θα οδηγήσει σε 24.538 νέες συνδέσεις. Οι συνολικές διανεμόμενες ποσότητες φυσικού αερίου στην πενταετία 2024-2028 υπολογίζονται σε 24,4 εκατομμύρια MWh φυσικού αερίου.

Στους Πίνακες 1 και 2 καταγράφονται τα νέα έργα ανά κατηγορία και ανά έτος σε Δήμους με ή χωρίς υφιστάμενο δίκτυο αντίστοιχα, τα οποία εισηγείται να αναπτύξει ο Διαχειριστής την πενταετία 2025-2029:

Πίνακας 1: Δ.Δ. Αττικής - Ανάπτυξη υποδομών σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο για τα έτη 2025-2029

Κατηγορία	Προοδευτικά έως 2024	Νέες ανά έτος					Συνολικά έως 2029
		2025	2026	2027	2028	2029	
Δίκτυο Μ.Π. (km)	347,4	0,5	1,6	3	3	3	358,5
Δίκτυο Χ.Π. (km)	3.801,5	5	5	82	92	97	4.082,5
Παροχτετευτικοί αγωγοί (#)	110.057	3.886	3.954	5.591	5.764	5.296	134.548
Μετρητές (#)	207.198	14.722	15.019	16.775	17.293	15.890	286.897
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	169	3	5	6	7	6	196

Πίνακας 2: Δ.Δ. Αττικής - Ανάπτυξη υποδομών σε δήμους χωρίς υφιστάμενο δίκτυο για τα έτη 2025-2029

Κατηγορία	Νέες ανά έτος					Συνολικά έως 2029
	2025	2026	2027	2028	2029	
Δίκτυο Χ.Π. (km)	0	0	3	3	3	9
Παροχетеυτικοί αγωγοί (#)	0	0	9	17	21	47
Μετρητές (#)	0	0	28	50	63	141

Στον Πίνακα 3 καταγράφονται τα επενδυτικά κόστη (σε €) ανά κατηγορία έργου και ανά έτος, για το Δίκτυο Διανομής Αττικής:

Πίνακας 3: Δ.Δ. Αττικής - Επενδυτικά κόστη ανά κατηγορία έργου για τα έτη 2025-2029

Δίκτυο Διανομής Αττικής						
Κατηγορία	2025	2026	2027	2028	2029	2025-2029
Έργα ανάπτυξης	1.207.943	1.906.907	14.209.857	14.409.331	14.728.548	46.462.586
Έργα σύνδεσης	15.190.577	15.221.171	16.514.096	16.996.483	15.968.865	79.891.192
Έργα ασφάλειας και ενίσχυσης δικτύου	6.616.669	6.551.111	1.006.643	1.004.862	1.006.093	16.185.378
Έργα εξοικονόμησης ενέργειας	364.865	-	-	-	-	364.865
Έργα ψηφιοποίησης	3.664.795	4.877.289	6.826.998	5.158.633	5.936.732	26.464.447
Πρόσθετες επενδύσεις	10.995.236	4.559.673	2.560.268	7.296.971	10.971.714	36.383.862
ΣΥΝΟΛΟ	38.040.085	33.116.152	41.117.862	44.866.281	48.611.951	205.752.331

Στον Πίνακα 4 καταγράφονται οι βασικοί Δείκτες Αξιολόγησης του Προγράμματος Ανάπτυξης για το Δίκτυο Διανομής Αττικής:

Πίνακας 4: Δ.Δ. Αττικής – Δείκτες Αξιολόγησης Προγράμματος Ανάπτυξης 2025-2029

		2025	2026	2027	2028	2029	Σύνολο Προγράμματος Ανάπτυξης 2025-2029
Συνολική διανεμηθείσα ποσότητα αερίου ανά συνολικό μήκος δικτύου Χ.Π.	MWh/m	1,25	1,29	1,22	1,23	1,24	
Ενεργές συνδέσεις ανά συνολικό μήκος δικτύου Χ.Π.	Συνδέσεις/m	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	
Επένδυση ανά νέο ενεργό τελικό πελάτη	€/πελάτη	2.345,69	2.144,41	2.438,20	2.535,53	2.902,73	2.479,96

Επένδυση ανά νέα κατανάλωση*	€/MWh	409,96	128,49	109,07	85,35	72,19	106,80
Επένδυση ανά νέα ενεργή σύνδεση	€/σύνδεση	9.139,31	8.354,23	9.437,74	7.516,13	8.608,96	8.537,80
Νέοι ενεργοί πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου	Πελάτες/m	3,24	3,09	0,20	0,19	0,17	0,29
Νέες συνδέσεις ανά μήκος νέου δικτύου	Συνδέσεις/m	0,83	0,79	0,05	0,06	0,06	0,08
Νέα κατανάλωση* ανά μήκος νέου δικτύου	MWh/m	18,56	51,55	4,44	5,53	6,73	6,64

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

Δίκτυο Διανομής Θεσσαλονίκης

Στη Θεσσαλονίκη προγραμματίζονται επενδύσεις 112 εκατ. ευρώ για την περίοδο 2025-2029. Στη Θεσσαλονίκη έχει τροφοδοτηθεί το σύνολο των 14 Καλλικρατικών Δήμων. Μέσα στην επόμενη πενταετία προγραμματίζεται η σύνδεση στο δίκτυο των Κουφαλίων και του Λαγκαδά, που τροφοδοτούνται με CNG. Επίσης, σχεδιάζεται το 2028 η αντικατάσταση του εικονικού δικτύου με CNG του Σταυρού του Δήμου Βόλβης, με μικρής κλίμακας σταθμού LNG. Ο Διαχειριστής εισηγείται για την πενταετία 2025-2029 την ανάπτυξη συνολικά 32,5 χιλιομέτρων δικτύου μέσης πίεσης και 155 χιλιομέτρων δικτύου χαμηλής πίεσης, το οποίο υπολογίζει ότι, στο τέλος της πενταετίας, θα οδηγήσει σε 9.941 νέες συνδέσεις. Οι συνολικές διανεμόμενες ποσότητες φυσικού αερίου στην πενταετία 2025-2029 υπολογίζονται σε 19,5 εκατομμύρια MWh φυσικού αερίου.

Στον Πίνακα 5 καταγράφονται τα νέα έργα ανά κατηγορία και ανά έτος σε Δήμους με υφιστάμενο δίκτυο, τα οποία εισηγείται να αναπτύξει ο Διαχειριστής την πενταετία 2025-2029:

Πίνακας 5: Δ.Δ. Θεσσαλονίκης - Ανάπτυξη υποδομών σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο για τα έτη 2025-2029

Κατηγορία	Προοδευτικά έως 2024	Νέες ανά έτος					Συνολικά έως 2029
		2025	2026	2027	2028	2029	
Δίκτυο Μέσης Πίεσης (km)	201,46	1	1.8	19.3	8.9	1.5	234
Δίκτυο Χαμηλής Πίεσης (km)	1.568	5	5	45	50	50	1.723
Παροχτευτικοί αγωγοί (#)	73.906	1.677	1.779	2.200	2.212	2.074	83.847
Μετρητές (#)	311.596	9.057	9.609	11.883	11.950	11.200	365.294
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	73	1	3			1	78
Σταθμοί αποσυμπίεσης (#)	5						5
Σταθμοί αεριοποίησης (#)	0				1		1
Αποθήκες LNG (#)					1		1

Στον Πίνακα 6 καταγράφονται τα επενδυτικά κόστη (σε εκατ. €) ανά κατηγορία έργου και ανά έτος, για το Δίκτυο Διανομής Θεσσαλονίκης:

Πίνακας 6: Δ.Δ. Θεσσαλονίκης - Επενδυτικά κόστη ανά κατηγορία έργου για τα έτη 2025-2029

Δίκτυο Διανομής Θεσσαλονίκης						
Κατηγορία	2025	2026	2027	2028	2029	2025-2029
Έργα Ανάπτυξης	1,46	2,19	11,32	10,51	7,49	32,97
Έργα Σύνδεσης	8,8	9,19	7,54	7,8	8,14	41,47
Έργα Ασφάλειας και Ενίσχυσης δικτύου	0,47	0,46	0,41	0,42	0,42	2,18
Έργα Ψηφιοποίησης	1,77	2,28	3,63	7,16	8,63	23,47
Έργα Εξοικονόμησης Ενέργειας	0,002	0,01	0,45	-	-	0,462
Πρόσθετες επενδύσεις	2,19	1,86	2,36	1,39	3,65	11,45
Σύνολο	15	16	26	27	28	112

Στον Πίνακα 7 καταγράφονται οι βασικοί Δείκτες Αξιολόγησης του Προγράμματος Ανάπτυξης για το Δίκτυο Διανομής Θεσσαλονίκης:

Πίνακας 7: Δ.Δ. Θεσσαλονίκης – Δείκτες Αξιολόγησης Προγράμματος Ανάπτυξης 2025-2029

	2025	2026	2027	2028	2029	Σύνολο ΠΑ 2025 έως 2029
Διανεμηθείσα ποσότητα αερίου ανά συνολικό δίκτυο ΧΠ (MWh/m)	2,44	2,51	2,35	2,34	2,32	
Ενεργές συνδέσεις ανά συνολικό δίκτυο ΧΠ (συνδέσεις/m)	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	
Επένδυση ανά νέο ενεργό τελικό πελάτη (€/πελάτη)	1.524,27	1.598,83	2.251,19	2.274,19	2.484,02	2.056,74
Επένδυση ανά νέα κατανάλωση (€/MWh)	284,50	107,28	105,41	79,71	65,00	91,59
Επένδυση ανά νέα ενεργή σύνδεση (€/σύνδεση)	8.752,08	8.982,74	11.690,86	12.330,17	13.663,31	11.264,28
Νέοι ενεργοί πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου (πελάτες/m)	1,93	2,00	0,25	0,24	0,23	0,35
Νέες συνδέσεις ανά μήκος νέου δικτύου (σύνδεση/m)	0,34	0,36	0,05	0,04	0,04	0,06
Νέα κατανάλωση ανά μήκος νέου δικτύου (MWh/m)	10,32	29,79	5,42	6,84	8,72	7,89

Δίκτυο Διανομής Θεσσαλίας

Στη Θεσσαλία προγραμματίζονται επενδύσεις που θα ανέλθουν σε 90,5 εκατ. ευρώ. Προβλέπεται η αντικατάσταση σταθμών CNG με σταθμούς μικρής κλίμακας LNG: η Ελασσόνα το 2027 και οι υπόλοιποι 7 σταθμοί (Αγιά, Συκούριο, Παλαμάς, Σοφάδες, Φαρκαδόνα, Πύλη και Μουζάκι) το 2028. Η εταιρεία σημειώνει ότι ο ακριβής χρόνος της εν λόγω αντικατάστασης ενδέχεται να αλλάξει και θα

προσδιορισθεί με βάση τεχνοοικονομική ανάλυση που θα λαμβάνει υπόψη τα πραγματικά δεδομένα κόστους λειτουργίας, όπως θα εξελίσσεται η ζήτηση. Παράλληλα, γίνεται πρόβλεψη για τη σύνδεση 4 μονάδων βιομεθανίου (μία μονάδα το 2028 και 3 μονάδες το 2029).

Ο Διαχειριστής εισηγείται για την πενταετία 2025-2029 την ανάπτυξη συνολικά 77,30 χιλιομέτρων δικτύου μέσης πίεσης και 160 χιλιομέτρων δικτύου χαμηλής πίεσης, το οποίο υπολογίζει ότι, στο τέλος της πενταετίας, θα οδηγήσει σε 9.165 νέες συνδέσεις. Οι συνολικές διανεμόμενες ποσότητες φυσικού αερίου στην πενταετία 2025-2029 υπολογίζονται σε 12,8 εκατομμύρια MWh φυσικού αερίου.

Στον Πίνακα 8 καταγράφονται τα νέα έργα ανά κατηγορία και ανά έτος σε Δήμους με υφιστάμενο δίκτυο, τα οποία εισηγείται να αναπτύξει ο Διαχειριστής την πενταετία 2025-2029:

Πίνακας 8: Δ.Δ. Θεσσαλίας - Ανάπτυξη υποδομών σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο για τα έτη 2025-2029

Κατηγορία	Προοδευτικά έως 2024	Νέες ανά έτος					Συνολικά έως 2029
		2025	2026	2027	2028	2029	
Δίκτυο Μέσης Πίεσης (km)	126,79	0	2	8,7	37,5	29,1	204,1
Δίκτυο Χαμηλής Πίεσης (km)	1242	5	5	50	50	50	1402,0
Παροχτετευτικοί αγωγοί (#)	51.077	1.275	1.401	2.178	2.236	2.075	60.242
Μετρητές (#)	135.931	4.466	4.910	6.101	6.263	5.811	163.482
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	41	2	3	4	4	2	56
Σταθμοί αποσυμπίεσης (#)	13	0	0	0	0	0	13
Σταθμοί αεριοποίησης (#)	1	0	0	1	7	0	9
Bio_Methane	0	0	0	0	1	3	4

Στον Πίνακα 9 καταγράφονται τα επενδυτικά κόστη (σε €) ανά κατηγορία έργου και ανά έτος, για το Δίκτυο Διανομής Θεσσαλίας:

Πίνακας 9: Δ.Δ. Θεσσαλίας - Επενδυτικά κόστη ανά κατηγορία έργου για τα έτη 2025-2029

Δίκτυο Διανομής Θεσσαλίας						
Κατηγορία	2025	2026	2027	2028	2029	2025-2029
Έργα Ανάπτυξης	0,89	1,57	8,59	21,37	13,33	45,75
Έργα Σύνδεσης	4,28	4,2	4,54	4,32	4,25	21,59
Έργα Ασφάλειας και Ενίσχυσης δικτύου	0,36	0,39	0,4	0,4	0,4	1,95
Έργα Ψηφιοποίησης	0,91	1,38	2,11	3,17	3,87	11,44
Έργα Εξοικονόμησης Ενέργειας	-	0,03	-	0,15	0,05	0,23
Πρόσθετες επενδύσεις	1,15	1,45	2,34	1,6	2,97	9,51
Σύνολο	7,58	9,02	17,98	31,01	24,88	90,47

Στον Πίνακα 10 καταγράφονται οι βασικοί Δείκτες Αξιολόγησης του Προγράμματος Ανάπτυξης για το Δίκτυο Διανομής Θεσσαλίας:

Πίνακας 10: Δ.Δ. Θεσσαλίας – Δείκτες Αξιολόγησης Προγράμματος Ανάπτυξης 2025-2029

	2025	2026	2027	2028	2029	2025 έως 2029
Διανεμηθείσα ποσότητα αερίου ανά συνολικό δίκτυο Χ.Π. (MWh/m)	1,96	2,03	1,93	1,93	1,91	

Ενεργές συνδέσεις ανά συνολικό δίκτυο Χ.Π. (συνδέσεις/μ)	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	
Επένδυση ανά νέο ενεργό τελικό πελάτη (€/πελάτη)	1.467,46	1.736,37	3.076,07	4.954,60	4.175,99	3.182,97
Επένδυση ανά νέα κατανάλωση (€/MWh)	178,12	68,88	83,52	108,51	71,46	88,46
Επένδυση ανά νέα ενεργή σύνδεση (€/σύνδεση)	5.946,94	6.438,57	8.255,12	13.868,89	11.988,60	9.871,21
Νέοι ενεργοί πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου (πελάτες/μ)	1,03	1,04	0,12	0,13	0,12	0,18
Νέες συνδέσεις ανά μήκος νέου δικτύου (σύνδεση/μ)	0,26	0,28	0,04	0,04	0,04	0,06
Νέα κατανάλωση ανά μήκος νέου δικτύου (MWh/μ)	8,51	26,19	4,31	5,72	6,96	6,39

Δίκτυο Διανομής Ανατολικής Μακεδονίας και Θράκης

Στην Περιφέρεια Ανατολικής Μακεδονίας-Θράκης ο Διαχειριστής εισηγείται για την πενταετία 2025-2029 την ανάπτυξη συνολικά 3,3 χιλιομέτρων δικτύου μέσης πίεσης και 278 χιλιομέτρων δικτύου χαμηλής πίεσης, το οποίο υπολογίζει ότι, στο τέλος της πενταετίας, θα οδηγήσει σε 9.032 νέες συνδέσεις. Οι συνολικές διανεμόμενες ποσότητες φυσικού αερίου στην πενταετία 2025-2029 υπολογίζονται σε 6,3 εκατομμύρια MWh φυσικού αερίου. Το συνολικό κόστος των επενδύσεων που προτείνονται ανέρχεται σε 65,62 εκατομμύρια ευρώ.

Στον Πίνακα 11 καταγράφονται τα νέα έργα ανά κατηγορία και ανά έτος σε Δήμους με υφιστάμενο δίκτυο, τα οποία εισηγείται να αναπτύξει ο Διαχειριστής την πενταετία 2025-2029:

Πίνακας 11: Δ.Δ. Ανατολικής Μακεδονίας & Θράκης - Ανάπτυξη υποδομών σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο για τα έτη 2025 έως 2029

Κατηγορία	Προοδευτικά έως 2024	Νέες ανά έτος					Συνολικά έως 2029
		2025	2026	2027	2028	2029	
Δίκτυο Μέσης Πίεσης (km)	131,3	-	3,3	-	-	-	134,6
Δίκτυο Χαμηλής Πίεσης (km)	264,7	111,4	141,4	6,0	6,0	13,0	542,5
Παροχетеυτικοί αγωγοί (#)	2.095	1.515	1.734	2.041	1.990	1.760	11.135
Μετρητές (#)	3.514	5.302	6.089	4.110	4.004	3.542	26.561
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	10	3	4	-	-	-	17
Σταθμοί αποσυμπίεσης (#)	2	-	-	-	-	-	2
Σταθμοί αεριοποίησης (#)	-	-	-	1	-	-	1
Βιομεθάνιο	-	-	-	1	-	1	2

Στον Πίνακα 12 καταγράφονται τα επενδυτικά κόστη (σε εκατ. €) ανά κατηγορία έργου και ανά έτος, για το Δίκτυο Διανομής Ανατολικής Μακεδονίας και Θράκης:

Πίνακας 12: Δ.Δ. Ανατολικής Μακεδονίας & Θράκης - Επενδυτικά κόστη ανά κατηγορία έργου για τα έτη 2025-2029

Δίκτυο Διανομής Ανατολικής Μακεδονίας - Θράκης						
Κατηγορία	2025	2026	2027	2028	2029	2025-2029
Έργα Ανάπτυξης	12,78	17,17	3,26	1,2	2,04	36,45
Έργα Σύνδεσης	3,63	4,39	5,79	5,94	5,22	24,97
Έργα Ασφάλειας και Ενίσχυσης δικτύου	0,23	0,15	0,16	0,16	0,16	0,86
Έργα Ψηφιοποίησης	0,29	0,25	0,15	0,28	0,2	1,17
Έργα Εξοικονόμησης Ενέργειας	0,01					0,01
Πρόσθετες Επενδύσεις	0,3	0,72	0,32	0,42	0,42	2,18
Σύνολο	17,24	22,68	9,68	7,99	8,03	65,62

Στον Πίνακα 13 καταγράφονται οι βασικοί Δείκτες Αξιολόγησης του Προγράμματος Ανάπτυξης για το Δίκτυο Διανομής Ανατολικής Μακεδονίας & Θράκης:

Πίνακας 13: Δ.Δ. Ανατολικής Μακεδονίας & Θράκης – Δείκτες Αξιολόγησης Προγράμματος Ανάπτυξης 2025-2029

	2025	2026	2027	2028	2029	Σύνολο ΠΑ 2025 έως 2029
Διανεμηθείσα ποσότητα αερίου ανά συνολικό δίκτυο Χ.Π. (MWh/m)	2,53	2,21	2,43	2,65	2,78	
Ενεργές συνδέσεις ανά συνολικό δίκτυο Χ.Π. (συνδέσεις/m)	0,00872	0,009684	0,013428	0,016513	0,019664	
Επένδυση ανά νέο ενεργό τελικό πελάτη (€/πελάτη)	3.512,26	3.798,78	1.901,17	1.852,54	2.031,09	2.707,24
Επένδυση ανά νέα κατανάλωση (€/MWh)	83,03	56,77	18,16	12,05	10,48	25,53
Επένδυση ανά νέα ενεργή σύνδεση (€/σύνδεση)	11.755,71	13.104,01	4.797,68	4.662,51	4.175,10	7.412,20
Νέοι ενεργοί πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου (πελάτες/m)	0,04	0,04	0,85	0,72	0,30	0,09
Νέες συνδέσεις ανά μήκος νέου δικτύου (σύνδεση/m)	0,01	0,01	0,34	0,29	0,15	0,03
Νέα κατανάλωση ανά μήκος νέου δικτύου (MWh/m)	1,86	2,83	88,85	110,54	59,00	9,25

Δίκτυο Διανομής Κεντρικής Μακεδονίας

Στην Κεντρική Μακεδονία ο Διαχειριστής εισηγείται για την πενταετία 2025-2029 την ανάπτυξη συνολικά 51 χιλιομέτρων δικτύου μέσης πίεσης και 210,4 χιλιομέτρων δικτύου χαμηλής πίεσης, το οποίο υπολογίζει ότι, στο τέλος της πενταετίας, θα οδηγήσει σε 6.744 νέες συνδέσεις. Οι συνολικές διανεμόμενες ποσότητες φυσικού αερίου στην πενταετία 2025-2029 υπολογίζονται σε 5,6 εκατομμύρια MWh φυσικού αερίου. Το συνολικό κόστος των επενδύσεων που προτείνονται ανέρχεται σε 57,86 εκατομμύρια ευρώ.

Στον Πίνακα 14 καταγράφονται τα νέα έργα ανά κατηγορία και ανά έτος σε Δήμους με υφιστάμενο δίκτυο, τα οποία εισηγείται να αναπτύξει ο Διαχειριστής την πενταετία 2025-2029:

Πίνακας 14: Δ.Δ. Κεντρικής Μακεδονίας - Ανάπτυξη υποδομών σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο για τα έτη 2025-2029

Κατηγορία	Προοδευτικά έως 2024	Νέες ανά έτος					Συνολικά έως 2029
		2025	2026	2027	2028	2029	
Δίκτυο Μέσης Πίεσης (km)	84,48	1,00	7,20	29,60	13,20	-	135,48
Δίκτυο Χαμηλής Πίεσης (km)	221,68	56,90	71,10	62,40	14,00	6,00	432,08
Παροχетеυτικοί αγωγοί (#)	2.213	1.581	1.339	1.667	1.203	954	8.957
Μετρητές (#)	4.532	5.551	4.709	3.354	2.422	1.922	22.490
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	9	1	3	6	-	-	19
Σταθμοί αποσυμπίεσης (#)	-	-	-	-	-	-	-
Σταθμοί αεριοποίησης (#)	-	-	-	-	-	-	-
Αποθήκες LNG (#)	-	-	-	-	-	-	-
Βιομεθάνιο & Υδρογόνο	-	-	-	2	1	3	6

Στον Πίνακα 15 καταγράφονται τα επενδυτικά κόστη (σε €) ανά κατηγορία έργου και ανά έτος, για το Δίκτυο Διανομής Κεντρικής Μακεδονίας:

Πίνακας 15: Δ.Δ. Κεντρικής Μακεδονίας - Επενδυτικά κόστη ανά κατηγορία έργου για τα έτη 2025-2029

Δίκτυο Διανομής Κεντρικής Μακεδονίας						
Κατηγορία	2025	2026	2027	2028	2029	2025-2029
Έργα Ανάπτυξης	6,15	9,4	15,34	5,49	1,78	38,16
Έργα Σύνδεσης	3,76	3,34	3,68	2,84	2,45	16,07
Έργα Ασφάλειας και Ενίσχυσης Δικτύου	0,11	0,1	0,1	0,1	0,1	0,51
Έργα Ψηφιοποίησης	0,25	0,19	0,1	0,14	0,14	0,82
Έργα Εξοικονόμησης ενέργειας	-	0,05	-	-	-	0,05
Πρόσθετες Επενδύσεις	0,39	0,87	0,34	0,27	0,38	2,25
Σύνολο	10,66	13,94	19,57	8,84	4,85	57,86

Στον Πίνακα 16 καταγράφονται οι βασικοί Δείκτες Αξιολόγησης του Προγράμματος Ανάπτυξης για το Δίκτυο Διανομής Κεντρικής Μακεδονίας:

Πίνακας 16: Δ.Δ. Κεντρικής Μακεδονίας – Δείκτες Αξιολόγησης Προγράμματος Ανάπτυξης 2025-2029

	2025	2026	2027	2028	2029	Σύνολο ΠΑ 2025 έως 2029
Διανεμηθείσα ποσότητα αερίου ανά συνολικό δίκτυο ΧΠ (MWh/m)	3,30	2,99	2,77	2,89	3,01	
Ενεργές συνδέσεις ανά συνολικό δίκτυο Χ.Π. (συνδέσεις/m)	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02	
Επένδυση ανά νέο ενεργό τελικό πελάτη (€/πελάτη)	2.104,24	2.626,25	4.814,99	3.015,11	2.177,31	2.952,41
Επένδυση ανά νέα κατανάλωση (€/MWh)	232,40	81,70	72,69	24,52	11,22	45,27
Επένδυση ανά νέα ενεργή σύνδεση (€/σύνδεση)	7.144,81	9.011,94	12.082,49	6.211,23	4.465,63	8.072,63
Νέοι ενεργοί πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου (πελάτες/m)	0,09	0,07	0,07	0,21	0,37	0,09
Νέες συνδέσεις ανά μήκος νέου δικτύου (σύνδεση/m)	0,03	0,02	0,03	0,10	0,18	0,03
Νέα κατανάλωση ανά μήκος νέου δικτύου (MWh/m)	0,81	2,40	4,31	25,74	72,00	6,08

Δίκτυο Διανομής Στερεάς Ελλάδας

Στη Στερεά Ελλάδα ο Διαχειριστής εισηγείται για την πενταετία 2025-2029 την ανάπτυξη συνολικά 41 χιλιομέτρων δικτύου μέσης πίεσης και 98 χιλιομέτρων δικτύου χαμηλής πίεσης, το οποίο υπολογίζει ότι, στο τέλος της πενταετίας, θα οδηγήσει σε 8.443 νέες συνδέσεις. Οι συνολικές διανεμόμενες ποσότητες φυσικού αερίου στην πενταετία 2025-2029 υπολογίζονται σε 7,6 εκατομμύρια MWh φυσικού αερίου. Το συνολικό κόστος των επενδύσεων που προτείνονται ανέρχεται σε 47,77 εκατομμύρια ευρώ.

Στον Πίνακα 17 καταγράφονται τα νέα έργα ανά κατηγορία και ανά έτος σε Δήμους με υφιστάμενο δίκτυο αντίστοιχα, τα οποία εισηγείται να αναπτύξει ο Διαχειριστής την πενταετία 2025-2029:

Πίνακας 17: Δ.Δ. Στερεάς Ελλάδας - Ανάπτυξη υποδομών σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο για τα έτη 2025-2029

Κατηγορία	Προοδευτικά έως 2024	Νέες ανά έτος					Συνολικά έως 2029
		2025	2026	2027	2028	2029	

Δίκτυο Μέσης Πίεσης (km)	135,94	27,00	14,20	-	-	-	177,14
Δίκτυο Χαμηλής Πίεσης (km)	298,84	80,50	-	6,95	6,00	4,60	396,89
Παροχетеυτικοί αγωγοί (#)	1.287	1.439	1.811	2.039	1.594	1.561	9.730
Μετρητές (#)	1.814	5.064	6.361	4.092	3.202	3.133	23.666
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	12	1	2	-	-	-	15
Σταθμοί αποσυμπίεσης (#)	2	-	-	-	-	-	2
Σταθμοί αεριοποίησης (#)	-	-	-	-	-	2	2
Βιομεθάνιο (#)	-	-	-	-	-	2	2

Στον Πίνακα 18 καταγράφονται τα επενδυτικά κόστη (σε εκατ. €) ανά κατηγορία έργου και ανά έτος, για το Δίκτυο Διανομής Στερεάς Ελλάδας:

Πίνακας 18: Δ.Δ. Στερεάς Ελλάδας - Επενδυτικά κόστη ανά κατηγορία έργου για τα έτη 2025-2029

Δίκτυο Διανομής Στερεάς Ελλάδας						
Κατηγορία	2025	2026	2027	2028	2029	2025-2029
Έργα ανάπτυξης	15,88	4,13	0,62	0,55	3,88	25,06
Έργα σύνδεσης	3,23	4,43	4,26	3,61	3,27	18,8
Έργα ασφάλειας και ενίσχυσης δικτύου	0,39	0,28	0,16	0,16	0,16	1,15
Έργα ψηφιοποίησης	0,22	0,23	0,11	0,15	0,13	0,84
Έργα εξοικονόμησης ενέργειας	-	-	-	-	-	0
Πρόσθετες επενδύσεις	0,28	0,63	0,31	0,31	0,38	1,91
Σύνολο	20,00	9,70	5,46	4,79	7,82	47,77

Στον Πίνακα 19 καταγράφονται οι βασικοί Δείκτες Αξιολόγησης του Προγράμματος Ανάπτυξης για το Δίκτυο Διανομής Στερεάς Ελλάδας:

Πίνακας 19: Δ.Δ. Στερεάς Ελλάδας – Δείκτες Αξιολόγησης Προγράμματος Ανάπτυξης 2025-2029

	2025	2026	2027	2028	2029	2025 έως 2029
Διανεμηθείσα ποσότητα αερίου ανά συνολικό δίκτυο Χ.Π. (MWh/m)	3,88	4,86	3,55	3,69	3,81	
Ενεργές συνδέσεις ανά συνολικό δίκτυο Χ.Π. (συνδέσεις/m)	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02	
Επένδυση ανά νέο ενεργό τελικό πελάτη (€/πελάτη)	5.051,25	1.493,34	1.049,33	1.272,59	2.299,48	2.093,11

Επένδυση ανά νέα κατανάλωση (€/MWh)	221,30	21,02	9,28	7,38	10,92	19,07
Επένδυση ανά νέα ενεργή σύνδεση (€/σύνδεση)	17.033,51	5.133,94	2.663,99	3.241,05	4.908,36	5.837,02
Νέοι ενεργοί πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου (πελάτες/μ)	0,05	-	0,75	0,63	0,74	0,23
Νέες συνδέσεις ανά μήκος νέου δικτύου (σύνδεση/μ)	0,01	-	0,30	0,25	0,35	0,08
Νέα κατανάλωση ανά μήκος νέου δικτύου (MWh/μ)	1,12	-	84,74	108,07	155,58	25,55

Δίκτυο Διανομής Πελοποννήσου

Στην Περιφέρεια Πελοποννήσου ο Διαχειριστής δεν προγραμματίζει επενδύσεις ανάπτυξης του δικτύου για την περίοδο 2025-2029, παρά μόνο την τροφοδότηση βιομηχανικών καταναλωτών.

Στον Πίνακα 20 καταγράφονται τα έργα ανά κατηγορία και ανά έτος, τα οποία εισηγείται να αναπτύξει ο Διαχειριστής την πενταετία 2025-2029:

Πίνακας 20: Δ.Δ. Πελοποννήσου - Ανάπτυξη υποδομών για τα έτη 2025-2029

Κατηγορία	Προοδευτικά έως 2024	Νέες ανά έτος					Συνολικά έως 2025-2029
		2025	2026	2027	2028	2029	
Δίκτυο Μέσης Πίεσης (km)	6,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Δίκτυο Χαμηλής Πίεσης (km)	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Παροχευτικοί αγωγοί (#)	1	2	0	0	0	0	2
Μετρητές (#)	1	2	0	0	0	0	2
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	0	0	0	0	0	0	0

Στον Πίνακα 21 καταγράφονται τα επενδυτικά κόστη (σε εκατ. €) ανά κατηγορία έργου και ανά έτος, για το Δίκτυο Διανομής Πελοποννήσου:

Πίνακας 21: Δ.Δ. Πελοποννήσου - Επενδυτικά κόστη ανά κατηγορία έργου για τα έτη 2025-2029

Δίκτυο Διανομής Δυτικής Πελοποννήσου						
Κατηγορία	2025	2026	2027	2028	2029	2025-2029
Έργα Ανάπτυξης	-	-	-	-	-	0
Έργα Σύνδεσης	0,069	-	-	-	-	0,069
Έργα Ασφάλειας και Ενίσχυσης δικτύου	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,02

Έργα Ψηφιοποίησης	0,084	0,039	0,018	0,031	0,028	0,2
Έργα Εξοικονόμησης Ενέργειας	-	-	-	-	-	0
Πρόσθετες επενδύσεις	-	-	-	-	-	0
Σύνολο	0,16	0,04	0,02	0,04	0,03	0,29

Στον Πίνακα 22 καταγράφονται οι βασικοί Δείκτες Αξιολόγησης του Προγράμματος Ανάπτυξης για το Δίκτυο Διανομής Πελοποννήσου:

Πίνακας 22: Δ.Δ. Πελοποννήσου – Δείκτες Αξιολόγησης Προγράμματος Ανάπτυξης 2025-2029

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	2025	2026	2027	2028	2029	2025 έως 2029
Διανεμηθείσα ποσότητα αερίου ανά συνολικό δίκτυο Χ.Π. (MWh/m)	-	-	-	-	-	
Ενεργές συνδέσεις ανά συνολικό δίκτυο Χ.Π. (συνδέσεις/m)	-	-	-	-	-	
Επένδυση ανά νέο ενεργό τελικό πελάτη (€/πελάτη)	78.443,38	-	-	-	-	143.505,88
Επένδυση ανά νέα κατανάλωση (€/MWh)	24,45	2,82	1,43	2,30	2,09	4,31
Επένδυση ανά νέα ενεργή σύνδεση (€/σύνδεση)	78.443,38	-	-	-	-	143.505,88
Νέοι ενεργοί πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου (πελάτες/m)	-	-	-	-	-	-
Νέες συνδέσεις ανά μήκος νέου δικτύου (σύνδεση/m)	-	-	-	-	-	-
Νέα κατανάλωση ανά μήκος νέου δικτύου (MWh/m)	-	-	-	-	-	-

Δίκτυο Διανομής Δυτικής Μακεδονίας

Στη Δυτική Μακεδονία ο Διαχειριστής αναφέρει ότι έχουν κατασκευαστεί απομακρυσμένα δίκτυα με προβλεπόμενη τροφοδότηση μέσω δύο Σταθμών Υγροποιημένου Αερίου (LNG) για τις πόλεις της Φλώρινας και της Καστοριάς-Μανιακών-Άργους Ορεστικού και μέσω μονάδων αποσυμπίεσης CNG για την πόλη των Γρεβενών. Οι εργασίες εγκατάστασης των σταθμών υγροποιημένου αερίου LNG για τα απομακρυσμένα δίκτυα στις περιοχές Φλώρινας και Καστοριάς-Άργος Ορεστικού-Μανιακών έχουν ολοκληρωθεί. Η περιοχή της Φλώρινας θα έχει ενεργοποιηθεί έως το τέλος του 2024 ενώ η περιοχή της Καστοριάς-Άργους Ορεστικού ενεργοποιήθηκε τον Οκτώβριο του 2024. Ο σταθμός αποσυμπίεσης CNG στην πόλη των Γρεβενών έχει ενεργοποιηθεί από τον Μάρτιο του 2024 και τροφοδοτεί ήδη το κατασκευασμένο δίκτυο της πόλης. Η περιοχή της Φλώρινας προβλέπεται να συνδεθεί και με το δίκτυο

Μεταφοράς έως το τέλος του 2025, υπό την προϋπόθεση ότι θα έχουν ολοκληρωθεί οι απαραίτητες υποδομές του Διαχειριστή Μεταφοράς (ΔΕΣΦΑ) για τη σύνδεση με το ήδη κατασκευασμένο δίκτυο Μέσης Πίεσης που φτάνει μέχρι το σημείο σύνδεσης (Περδίκκας). Ο Διαχειριστής αναφέρει ότι μελλοντικά εξετάζεται και η προσθήκη ενός μικρότερου σταθμού LNG στα Γρεβενά συμπληρωματικά ή προς αντικατάσταση του υφιστάμενου σταθμού CNG, ανάλογα με την εξέλιξη της ζήτησης.

Ο Διαχειριστής εισηγείται για την πενταετία 2025-2029 την ανάπτυξη συνολικά 66 χιλιομέτρων δικτύου μέσης πίεσης και 125 χιλιομέτρων δικτύου χαμηλής πίεσης, το οποίο υπολογίζει ότι, στο τέλος της πενταετίας, θα οδηγήσει σε 3.549 νέες συνδέσεις. Οι συνολικές διανεμόμενες ποσότητες φυσικού αερίου στην πενταετία 2025-2029 υπολογίζονται σε 1,22 εκατομμύρια MWh φυσικού αερίου. Το συνολικό κόστος των επενδύσεων που προτείνονται ανέρχεται σε 48,4 εκατομμύρια ευρώ.

Στον Πίνακα 23 καταγράφονται τα νέα έργα ανά κατηγορία και ανά έτος σε Δήμους με υφιστάμενο δίκτυο, τα οποία εισηγείται να αναπτύξει ο Διαχειριστής την πενταετία 2025-2029:

Πίνακας 23: Δ.Δ. Δυτικής Μακεδονίας - Ανάπτυξη υποδομών σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο για τα έτη 2025-2029

Κατηγορία	Προοδευτικά έως 2024	Νέες ανά έτος					Συνολικά έως 2029
		2025	2026	2027	2028	2029	
Δίκτυο Μέσης Πίεσης (km)	62,47	1,2	8	5,8	5,2	16,3	98,97
Δίκτυο Χαμηλής Πίεσης (km)	116,84	29	51,4	3	1	3,7	205
Παροχетеυτικοί αγωγοί (#)	844	1.285	726	613	382	270	4.120
Μετρητές (#)	1.785	4.520	2.563	1.240	774	544	11.426
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	5	3		1			9
Σταθμοί αποσυμπίεσης (#)	1						1
Σταθμοί αεριοποίησης (#)	2			1			3
Αποθήκες LNG (#)	2						2
Bio-Methane					1	2	3

Στον Πίνακα 24 καταγράφονται τα επενδυτικά κόστη (σε €) ανά κατηγορία έργου και ανά έτος, για το Δίκτυο Διανομής Δυτικής Μακεδονίας:

Πίνακας 24: Δ.Δ. Δυτικής Μακεδονίας - Επενδυτικά κόστη ανά κατηγορία έργου για τα έτη 2025-2029

Δίκτυο Διανομής Δυτικής Μακεδονίας						
Κατηγορία	2025	2026	2027	2028	2029	2025-2029
Έργα Ανάπτυξης	3,69	7,95	5,85	3,39	14,18	35,06
Έργα Σύνδεσης	3,6	2,31	2	1,36	0,95	10,22
Έργα Ασφάλειας και Ενίσχυσης δικτύου	0,09	0,11	0,11	0,16	0,16	0,63
Έργα Ψηφιοποίησης	0,37	0,15	0,08	0,1	0,08	0,78

Έργα Εξοικονόμησης Ενέργειας	-	-	-	-	-	0
Πρόσθετες επενδύσεις	0,22	0,42	0,28	0,4	0,42	1,74
Σύνολο	7,97	10,93	8,33	5,40	15,79	48,42

Στον Πίνακα 25 καταγράφονται οι βασικοί Δείκτες Αξιολόγησης του Προγράμματος Ανάπτυξης για το Δίκτυο Διανομής Δυτικής Μακεδονίας:

Πίνακας 25: Δ.Δ. Δυτικής Μακεδονίας – Δείκτες Αξιολόγησης Προγράμματος Ανάπτυξης 2025-2029

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	2025	2026	2027	2028	2029	2025 έως 2029
Διανεμηθείσα ποσότητα αερίου ανά συνολικό δίκτυο Χ.Π. (MWh/m)	0,45	0,96	1,17	1,38	1,55	
Ενεργές συνδέσεις ανά συνολικό δίκτυο Χ.Π. (συνδέσεις/m)	0,01	0,01	0,01	0,02	0,02	
Επένδυση ανά νέο ενεργό τελικό πελάτη (€/πελάτη)	1.332,10	3.565,69	4.231,18	4.577,24	19.046,21	3.717,41
Επένδυση ανά νέα κατανάλωση (€/MWh)	122,39	58,01	31,46	16,41	42,14	39,62
Επένδυση ανά νέα ενεργή σύνδεση (€/σύνδεση)	5.247,76	12.716,02	14.726,81	15.856,95	66.481,31	13.748,51
Νέοι ενεργοί πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου (πελάτες/m)	0,21	0,06	0,07	0,10	0,22	0,10
Νέες συνδέσεις ανά μήκος νέου δικτύου (σύνδεση/m)	0,05	0,02	0,02	0,03	0,06	0,03
Νέα κατανάλωση ανά μήκος νέου δικτύου (MWh/m)	2,25	3,67	8,91	28,64	101,27	9,76

Δίκτυο Διανομής Ηπείρου

Στην Περιφέρεια Ηπείρου, ο Διαχειριστής αναφέρει ότι εντός του 2025 θα τροφοδοτηθούν και οι τέσσερις πρωτεύουσες των περιφερειακών ενοτήτων που αποτελούν τα κυριότερα αστικά κέντρα της περιφέρειας Ηπείρου. Πρόκειται για περιοχές στους Δήμους Ζίτσας, Ιωαννιτών, Άρτας, Ηγουμενίτσας, Πρέβεζας. Περαιτέρω, αναφέρει ότι το 2024 έγινε η σύνδεση και η ενεργοποίηση της ΒΙ.ΠΕ. Ιωαννίνων, ενώ παράλληλα συνεχίστηκε η επέκταση και η πύκνωση του δικτύου στις πόλεις των

Ιωαννίνων, της Άρτας, της Πρέβεζας και της Ηγουμενίτσας. Όλες οι πόλεις προβλέπεται να τροφοδοτηθούν από σταθμό μικρής κλίμακας LNG.

Ο Διαχειριστής εισηγείται για την πενταετία 2025-2029 την ανάπτυξη συνολικά 11 χιλιομέτρων δικτύου μέσης πίεσης και 181 χιλιομέτρων δικτύου χαμηλής πίεσης, το οποίο υπολογίζει ότι, στο τέλος της πενταετίας, θα οδηγήσει σε 2.937 νέες συνδέσεις. Οι συνολικές διανεμόμενες ποσότητες φυσικού αερίου στην πενταετία 2025-2029 υπολογίζονται σε 642.816 MWh φυσικού αερίου. Το συνολικό κόστος των επενδύσεων που προτείνονται ανέρχεται σε 45,2 εκατομμύρια ευρώ.

Στον Πίνακα 26 τα νέα έργα ανά κατηγορία και ανά έτος σε Δήμους με υφιστάμενο δίκτυο, τα οποία εισηγείται να αναπτύξει ο Διαχειριστής την πενταετία 2025-2029:

Πίνακας 26: Δ.Δ. Ηπείρου - Ανάπτυξη υποδομών σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο για τα έτη 2025-2029

Κατηγορία	Προοδευτικά έως 2024	Νέες ανά έτος					Συνολικά έως 2029
		2025	2026	2027	2028	2029	
Δίκτυο Μέσης Πίεσης (km)	2,03	4,5	6,5	-	-	-	13
Δίκτυο Χαμηλής Πίεσης (km)	2,5	22	47	53	7	7	138,5
Παροχετευτικοί αγωγοί (#)	-	241	323	425	334	231	1.554
Μετρητές (#)	-	851	1.133	854	669	462	3.969
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	-	-	-	4	-	1	5
Σταθμοί αποσυμπίεσης (#)	-	-	-	-	-	-	-
Σταθμοί αεριοποίησης (#)	-	2	-	-	-	-	2
Αποθήκες LNG (#)	-	-	-	-	-	-	-

Στον Πίνακα 27 καταγράφονται τα επενδυτικά κόστη (σε €) ανά κατηγορία έργου και ανά έτος, για το Δίκτυο Διανομής Ηπείρου:

Πίνακας 27: Δ.Δ. Ηπείρου - Επενδυτικά κόστη ανά κατηγορία έργου για τα έτη 2025-2029

Δίκτυο Διανομής Ηπείρου						
Κατηγορία	2025	2026	2027	2028	2029	2025-2029
Έργα Ανάπτυξης	15,33	10,39	6,96	0,73	2,26	35,67
Έργα Σύνδεσης	0,72	1,41	2,08	1,66	0,99	6,86
Έργα Ασφάλειας και ενίσχυσης δικτύου	0,15	0,11	0,16	0,16	0,16	0,74
Έργα Ψηφιοποίησης	0,15	0,13	0,05	0,06	0,06	0,45
Έργα εξοικονόμησης ενέργειας	0,05	-	-	-	-	0,05
Πρόσθετες επενδύσεις	0,34	0,28	0,22	0,29	0,32	1,45
Σύνολο	16,74	12,32	9,48	2,90	3,79	45,23

Στον Πίνακα 28 καταγράφονται οι βασικοί Δείκτες Αξιολόγησης του Προγράμματος Ανάπτυξης για το Δίκτυο Διανομής Ηπείρου:

Πίνακας 28: Δ.Δ. Ηπείρου – Δείκτες Αξιολόγησης Προγράμματος Ανάπτυξης 2025-2029

	2025	2026	2027	2028	2029	2025 έως 2029
Διανεμηθείσα ποσότητα αερίου ανά συνολικό δίκτυο Χ.Π. (MWh/m)	0,44	0,84	0,88	1,15	1,19	
Ενεργές συνδέσεις ανά συνολικό δίκτυο Χ.Π. (συνδέσεις/m)	0,00	0,01	0,01	0,01	0,02	
Επένδυση ανά νέο ενεργό τελικό πελάτη (€/πελάτη)	30.434,88	6.928,26	4.298,95	1.723,12	3.442,38	6.180,83
Επένδυση ανά νέα κατανάλωση (€/MWh)	941,20	144,95	69,64	15,58	17,40	70,35
Επένδυση ανά νέα ενεργή σύνδεση (€/σύνδεση)	100.148,97	23.542,62	10.838,97	3.551,27	7.094,28	15.510,13
Νέοι ενεργοί πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου (πελάτες/m)	0,01	0,03	0,04	0,24	0,05	0,04
Νέες συνδέσεις ανά μήκος νέου δικτύου (σύνδεση/m)	0,004	0,01	0,02	0,12	0,02	0,02
Νέα κατανάλωση ανά μήκος νέου δικτύου (MWh/m)	0,47	1,39	2,57	26,60	9,90	3,55

Δίκτυο Διανομής Δυτικής Ελλάδας

Στην Περιφέρεια Δυτικής Ελλάδας, το 2023 ξεκίνησε η κατασκευή δικτύου διανομής στην Περιφέρεια και συγκεκριμένα εντός και πλησίον της ΒΙ.ΠΕ. Πατρών στη δημοτική ενότητα Ωλενίας του Δήμου Δυτικής Αχαΐας. Στην ίδια ΒΙ.ΠΕ. προβλέπεται να εγκατασταθούν δύο σταθμοί υδροποιημένου φυσικού αερίου (LNG) για την τροφοδότηση βιομηχανικών καταναλωτών εντός της ΒΙ.ΠΕ. και για τη σύνδεση της πόλης των Πατρών αντίστοιχα, μέσω δικτύου μέσης και χαμηλής πίεσης. Η ολοκλήρωση της κατασκευής των εγκαταστάσεων αυτών και η ενεργοποίηση των πρώτων δικτύων αναμένεται να ολοκληρωθεί μέσα στο 2024. Εντός του 2025 θα συνδεθεί η Πάτρα, το Αργίριο και ο Πύργος. Την πενταετία 2025-2029 θα εκτελεστούν έργα επέκτασης και πύκνωσης του δικτύου διανομής σε αυτές τις τρεις πόλεις καθώς και συνδέσεις καταναλωτών.

Ο Διαχειριστής εισηγείται για την πενταετία 2025-2029 την ανάπτυξη συνολικά 9,1 χιλιομέτρων δικτύου μέσης πίεσης και 190,2 χιλιομέτρων δικτύου χαμηλής πίεσης, το οποίο υπολογίζει ότι, στο τέλος της πενταετίας, θα οδηγήσει σε 5.535 νέες συνδέσεις. Οι συνολικές διανεμόμενες ποσότητες φυσικού αερίου στην πενταετία 2025-2029 υπολογίζονται σε 1,93 εκατομμύρια MWh φυσικού αερίου. Το συνολικό κόστος των επενδύσεων που προτείνονται ανέρχεται σε 46 εκατομμύρια ευρώ.

Στους Πίνακες 29 και 30 καταγράφονται τα νέα έργα ανά κατηγορία και ανά έτος σε Δήμους με και χωρίς υφιστάμενο δίκτυο, αντίστοιχα, τα οποία εισηγείται να αναπτύξει ο Διαχειριστής την πενταετία 2025-2029:

Πίνακας 29: Δ.Δ. Δυτικής Ελλάδας - Ανάπτυξη υποδομών σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο για τα έτη 2025-2029

Κατηγορία	Προοδευτικά έως 2024	Νέες ανά έτος					Συνολικά έως 2029
		2025	2026	2027	2028	2029	
Δίκτυο Μέσης Πίεσης (km)	11,7	3,5	5,6	-	-	-	20,8
Δίκτυο Χαμηλής Πίεσης (km)	16,3	8,0	25,7	33,0	-	5,0	88,0
Παροχетеυτικοί αγωγοί (#)	4	-	-	-	-	-	4
Μετρητές (#)	4	-	-	-	-	-	4
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	-	-	-	-	-	-	-
Σταθμοί αποσυμπίεσης (#)	-	-	-	-	-	-	-
Σταθμοί αεριοποίησης (#)	1	-	-	-	-	-	1
Βιομεθάνιο (#)	-	-	-	-	-	-	-

Πίνακας 30: Δ.Δ. Δυτικής Ελλάδας - Ανάπτυξη υποδομών σε δήμους χωρίς υφιστάμενο δίκτυο για τα έτη 2025-2029

Κατηγορία	Νέες ανά έτος					Συνολικά έως 2029
	2025	2026	2027	2028	2029	
Δίκτυο Μέσης Πίεσης (km)	-	-	-	-	-	-
Δίκτυο Χαμηλής Πίεσης (km)	18,5	52,0	35,0	5,0	8,0	118,5
Παροχетеυτικοί αγωγοί (#)	-	-	-	-	-	-
Μετρητές (#)	-	-	-	-	-	-
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	1	-	-	-	2	3
Σταθμοί αποσυμπίεσης (#)	-	-	-	-	-	-
Σταθμοί αεριοποίησης (#)	1	-	-	-	-	1
Βιομεθάνιο (#)	-	-	-	-	-	-

Στον Πίνακα 31 καταγράφονται τα επενδυτικά κόστη (σε €) ανά κατηγορία έργου και ανά έτος, για το Δίκτυο Διανομής Δυτικής Ελλάδας:

Πίνακας 31: Δ.Δ. Δυτικής Ελλάδας - Επενδυτικά κόστη ανά κατηγορία έργου για τα έτη 2025-2029

Δίκτυο Διανομής Δυτικής Ελλάδας						
Κατηγορία	2025	2026	2027	2028	2029	2025-2029
Έργα Ανάπτυξης	8,19	11,88	8,5	0,51	1,49	30,57
Έργα Σύνδεσης	1,32	4,61	3,72	2,04	1,47	13,16

Έργα Ασφάλειας και ενίσχυσης δικτύου	0,1	0,11	0,16	0,16	0,16	0,69
Έργα Ψηφιοποίησης	0,04	0,09	0,05	0,06	0,04	0,28
Έργα εξοικονόμησης ενέργειας	-	-	-	-	-	0
Πρόσθετες επενδύσεις	0,19	0,33	0,21	0,31	0,32	1,36
Σύνολο	9,84	17,01	12,63	3,07	3,48	46,03

Στον Πίνακα 32 καταγράφονται οι βασικοί Δείκτες Αξιολόγησης του Προγράμματος Ανάπτυξης για το Δίκτυο Διανομής Δυτικής Ελλάδας:

Πίνακας 32: Δ.Δ. Δυτικής Ελλάδας – Δείκτες Αξιολόγησης Προγράμματος Ανάπτυξης 2025-2029

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	2025	2026	2027	2028	2029	2025 έως 2029
Διανεμηθείσα ποσότητα αερίου ανά συνολικό δίκτυο Χ.Π. (MWh/m)	3,76	2,44	2,22	2,61	2,65	
Ενεργές συνδέσεις ανά συνολικό δίκτυο Χ.Π. (συνδέσεις/m)	0,01	0,01	0,02	0,02	0,03	
Επένδυση ανά νέο ενεργό τελικό πελάτη (€/πελάτη)	11.109,97	3.374,43	2.507,29	1.166,01	2.366,51	3.054,47
Επένδυση ανά νέα κατανάλωση (€/MWh)	61,24	57,83	30,23	6,09	6,37	23,92
Επένδυση ανά νέα ενεργή σύνδεση (€/σύνδεση)	36.457,17	11.468,06	6.352,04	2.946,32	4.997,85	8.398,03
Νέοι ενεργοί πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου (πελάτες/m)	0,03	0,06	0,07	0,53	0,11	0,08
Νέες συνδέσεις ανά μήκος νέου δικτύου (σύνδεση/m)	0,01	0,02	0,03	0,21	0,05	0,03
Νέα κατανάλωση ανά μήκος νέου δικτύου (MWh/m)	6,07	3,79	6,15	100,95	42,08	10,12

Επί των απομακρυσμένων δικτύων διανομής

Επειδή, η επαση EDA οφείλει να διασφαλίζει τον εφοδιασμό με φυσικό αέριο των Πελατών που θα συνδεθούν στα απομακρυσμένα δίκτυα, καθώς και την επί ίσοις όροις πρόσβαση των Χρηστών σε αυτά. Η διαδικασία προμήθειας φυσικού αερίου στα απομακρυσμένα δίκτυα δεν θα διαφέρει από αυτήν στο

υφιστάμενο δίκτυο, καθώς η εν λόγω δυνατότητα παρέχεται σε όλους τους Χρήστες. Επιπλέον, θα πρέπει να διασφαλίζεται ότι η ποιότητα του αερίου στο απομακρυσμένο δίκτυο θα είναι η ίδια με αυτή του υφιστάμενου Δικτύου Διανομής καθώς θα εισέρχεται αέριο ίδιων προδιαγραφών.

Σχετικά με τα λοιπά προτεινόμενα επενδυτικά κόστη

Επειδή, για τα έργα ασφάλειας και ενίσχυσης δικτύου, έργα εξοικονόμησης ενέργειας, έργα ψηφιοποίησης και για τις πρόσθετες επενδύσεις, ο Διαχειριστής αναφέρει τα ακόλουθα:

Έργα ασφάλειας και ενίσχυσης δικτύου: Τα προβλεπόμενα έργα περιλαμβάνουν την έρευνα και αντιμετώπιση πιθανών διαρροών, την αντικατάσταση και αναβάθμιση παλαιών χυτοσιδηρών δικτύων (μόνο για την περιοχή Αττικής), τη διαχείριση ή και εγκατάσταση συστημάτων έγχυσης οσμητικού υλικού στα δίκτυα, έλεγχο και διαχείριση των συνθηκών λειτουργίας μέσω smart inspection pigging (μόνο για την περιοχή Αττικής) και παρεμβάσεις αναδόχων για την αντιμετώπιση δυσλειτουργιών. Αυτά τα έργα αποτελούν κρίσιμο παράγοντα για την ασφαλή και συνεχή λειτουργία των δικτύων.

Έργα εξοικονόμησης ενέργειας: Οι επενδύσεις εξοικονόμησης ενέργειας στα κτίρια της εταιρίας περιλαμβάνουν ως επί το πλείστον αντικατάσταση/βελτίωση του εξοπλισμού ψύξης θέρμανσης ώστε να καταστεί ενεργειακά πιο αποδοτικός, βελτίωση/αντικατάσταση φωτιστικών σωμάτων και βελτίωση των συστημάτων μέτρησης και ελέγχου ενέργειας για την καταγραφή και παρακολούθηση της κατανάλωσης.

Έργα ψηφιοποίησης: Η κατηγορία αυτή περιλαμβάνει τις ακόλουθες δύο υποκατηγορίες έργων:

α) Επενδύσεις Ψηφιοποίησης δικτύου και νέες τεχνολογίες: περιλαμβάνει έργα που σχετίζονται με τη σύγκλιση των υφιστάμενων SCADA σε ένα ενιαίο κοινόχρηστο SCADA, την ανάπτυξη και την υιοθέτηση μιας νέας πλατφόρμας IOT, που ονομάζεται DANA, που θα γεφυρώσει το SCADA με το Γεωγραφικό Σύστημα Πληροφοριών (GIS), την τυποποίηση των αισθητήρων πεδίου και της υποδομής τηλεπικοινωνιακών δικτύων μεταξύ κέντρου-πεδίου (μέσω ειδικών και προηγμένων απομακρυσμένων τερματικών μονάδων (RTUs) και την εισαγωγή νέων μεθοδολογιών διαχείρισης ακεραιότητας πάγιων περιουσιακών στοιχείων.

β) Επενδύσεις Ψηφιοποίησης μετρητών: αντικατάσταση των υφιστάμενων μετρητών με νέα ευφυή συστήματα μέτρησης.

Πρόσθετες επενδύσεις: περιλαμβάνουν επενδύσεις για την εύρυθμη λειτουργία της εταιρείας και συγκεκριμένα την υποστήριξη των πληροφοριακών συστημάτων και εξοπλισμού, των εγκαταστάσεων, του στόλου αυτοκινήτων, και των μισθωμάτων αυτής.

Επειδή, σύμφωνα με τον Διαχειριστή:

«Η Επαση EDA, στο πλαίσιο ενοποίησης των τριών πρώην Διαχειριστών και ανάπτυξης του νέου χάρτη εφαρμογών, ενσωματώνοντας παράλληλα τις βέλτιστες πρακτικές της Italgas για την επίτευξη υψηλότερης απόδοσης, θα ολοκληρώσει την πλήρη αντικατάσταση των υφιστάμενων συμβατικών μετρητών σε πιο σύντομο χρονικό ορίζοντα 7 ετών σε σύγκριση με το ήδη εγκεκριμένο χρονοδιάγραμμα των 10 ετών, προκειμένου να επιτευχθεί η μεγιστοποίηση του κοινωνικού οφέλους.

Η επιτάχυνση του προγράμματος αντικατάστασης κρίνεται ως σημαντικό βήμα για την ψηφιοποίηση των δικτύων διανομής φυσικού αερίου στη χώρα και προσφέρει πολλαπλά οφέλη προς τους Τελικούς Καταναλωτές, τον Διαχειριστή, τους Προμηθευτές, το περιβάλλον και την κοινωνία γενικότερα.»

Βάσει αυτού, στην κατηγορία «Επενδύσεις Ψηφιοποίησης Μετρητών» ο Διαχειριστής έχει συμπεριλάβει στα επενδυτικά κόστη την αντικατάσταση μεγαλύτερου αριθμού συμβατικών μετρητών με έξυπνους μετρητές, σε σχέση με τα επενδυτικά κόστη τα οποία είχαν καταγραφεί στη Μελέτη Κόστους – Οφέλους για την υπό εξέταση πενταετή περίοδο (2025-2029). Τα επενδυτικά κόστη που εισηγείται ο Διαχειριστής για τα Έργα Ψηφιοποίησης και τις Πρόσθετες Επενδύσεις παρουσιάζονται στον Πίνακα 33 κατωτέρω:

Πίνακας 33: Επενδυτικά κόστη για Έργα Ψηφιοποίησης και Πρόσθετες Επενδύσεις

Δίκτυο Διανομής	Επενδύσεις Ψηφιοποίησης Δικτύου	Επενδύσεις ψηφιοποίησης μετρητών	Πρόσθετες Επενδύσεις	Σύνολο ανά Περιφέρεια
Αττικής	5.941.900	20.522.547	36.383.862	62.848.309
Θεσσαλονίκης	1.933.900	21.529.207	11.442.166	34.905.273
Θεσσαλίας	1.929.900	9.493.037	9.521.294	20.944.231
Ανατολικής Μακεδονίας και Θράκης	850.050	313.646	2.176.285	3.339.981
Κεντρικής Μακεδονίας	644.400	168.421	2.258.444	3.071.265
Στερεάς Ελλάδας	698.400	142.909	1.909.389	2.750.698
Πελοποννήσου	198.125	0	0	198.125
Δυτικής Μακεδονίας	673.525	112.374	1.735.662	2.521.561
Ηπείρου	394.400	59.716	1.441.310	1.895.426
Δυτικής Ελλάδας	163.400	115.905	1.352.903	1.632.208
Σύνολο	13.428.000	52.457.762	68.221.315	134.107.077

Ωστόσο, λαμβάνοντας υπόψη τη Γνωμοδότηση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 4/2023 (σχετικό 16) και την Υπουργική Απόφαση υπ' αριθμ. ΥΠΕΝ/ΓΔ Ε/53609/3274/2023 (σχετικό 17), τα οποία στηρίχθηκαν στη μελέτη Κόστους-Οφέλους που υπέβαλε ο Διαχειριστής (τότε οι εταιρείες ΕΔΑ Αττικής και ΕΔΑ Θεσσαλονίκης-Θεσσαλίας), η αντικατάσταση των συμβατικών μετρητών είναι βέλτιστο να πραγματοποιηθεί σε βάθος δεκαετίας. Συνεπώς, σε κάθε πενταετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης εγκρίνονται αποκλειστικά τα κόστη αντικατάστασης μετρητών που αφορούν τη συγκεκριμένη πενταετία. Δεδομένων των ανωτέρω, το αίτημα του Διαχειριστή για τροποποίηση του χρονικού ορίζοντα αντικατάστασης των συμβατικών μετρητών λόγω τροποποίησης της Μελέτης Κόστους-Οφέλους δεν γίνεται αποδεκτό. Τα ποσά που εγκρίνονται στην κατηγορία Επενδύσεις Ψηφιοποίησης Μετρητών είναι τα ακόλουθα:

Πίνακας 34: Επενδυτικά κόστη που εγκρίνονται για την κατηγορία Έργα Ψηφιοποίησης Μετρητών

Έργα Ψηφιοποίησης Μετρητών 2025 - 2029 (€)						
Δίκτυο Διανομής	2025	2026	2027	2028	2029	2025-2029
Αττική	2.183.617	2.277.582	1.197.303	3.759.011	4.532.362	13.949.874
Θεσσαλονίκη	3.335.768	2.722.205	2.947.358	3.118.712	3.210.857	15.334.900
Θεσσαλία	1.234.508	694.087	751.411	813.824	820.997	4.314.828
Σύνολο	6.753.893	5.693.873	4.896.072	7.691.547	8.564.217	33.599.602

Περαιτέρω, σημειώνεται ότι ο τύπος του μετρητή που θα εγκατασταθεί είναι απαραίτητο να προκύψει από διαγωνιστική διαδικασία, προκειμένου να διασφαλιστεί το χαμηλότερο δυνατό κόστος για τον καταναλωτή.

Επειδή, στο σχέδιο Προγράμματος Ανάπτυξης προβλέπονται επενδύσεις συνολικού ύψους 68 εκατομμυρίων ευρώ κατά την πενταετία 2025-2029 οι οποίες χαρακτηρίζονται ως «Πρόσθετες Επενδύσεις». Το ποσό αυτό είναι αυξημένο κατά 39% σε σχέση με τα εγκεκριμένα ποσά για την ίδια κατηγορία έργου στο Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2024-2028 (49 εκατομμύρια ευρώ). Τα κόστη που

εισηγείται ο Διαχειριστής ανά Δίκτυο Διανομής και η σύγκρισή τους με τα αντίστοιχα, εγκεκριμένα, κόστη του Προγράμματος Ανάπτυξης 2024-2028 παρουσιάζονται στον Πίνακα 35:

Πίνακας 35: Πρόσθετες Επενδύσεις

Δίκτυο Διανομής	Εγκεκριμένες Πρόσθετες Επενδύσεις	Πρόσθετες Επενδύσεις στο ΠΑ 2025-2029	Σχετική Διαφορά
Αττικής	20.341.230	36.383.862	79%
Θεσσαλονίκης	11.015.301	11.442.166	4%
Θεσσαλίας	7.190.364	9.521.294	32%
Ανατολικής Μακεδονίας και Θράκης	1.469.624	2.176.285	48%
Κεντρικής Μακεδονίας	1.469.624	2.258.444	54%
Στερεάς Ελλάδας	1.486.624	1.909.389	28%
Πελοποννήσου	1.452.624	0	-100%
Δυτικής Μακεδονίας	1.605.624	1.735.662	8%
Ηπείρου	1.605.624	1.441.310	-10%
Δυτικής Ελλάδας	1.605.624	1.352.903	-16%
Σύνολο	49.242.263	68.221.315	39%

Οι πρόσθετες επενδύσεις αφορούν επενδύσεις σε: α) Πληροφοριακά Συστήματα, β) Κτιριακές Εγκαταστάσεις, γ) Οχήματα και δ) Δικαιώματα Χρήσης.

Λαμβάνοντας υπόψη ότι i) έχουν ήδη εγκριθεί σημαντικά ποσά για την εν λόγω κατηγορία για τα έτη 2025 – 2028 και ότι ii) η ανάπτυξη του δικτύου διανομής για το έτος 2025 έχει μειωθεί δραματικά στα Δίκτυα Διανομής Αττικής, Θεσσαλονίκης και Θεσσαλίας χωρίς να μειώνεται αντίστοιχα το κόστος του Προγράμματος Ανάπτυξης, για την κατηγορία «Πρόσθετες Επενδύσεις» εγκρίνονται μόνο τα ποσά που έχουν ήδη εγκριθεί στο Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2024-2028. Δεν εγκρίνονται τα ποσά που αφορούν Πρόσθετες Επενδύσεις για το έτος 2029, και τα οποία θα επανεξεταστούν σε επόμενα Προγράμματα Ανάπτυξης, αξιολογώντας ταυτόχρονα την πρόοδο στην ανάπτυξη του δικτύου από τον Διαχειριστή.

Η Αρχή έχει τονίσει επανειλημμένα στον Διαχειριστή την ανάγκη της ανάπτυξης Δικτύου Διανομής, και όχι απλά την αναβάθμιση του υπάρχοντος Δικτύου. Σημειώνεται, σχετικά, ότι στην Απόφαση Ε-173/2024 με την οποία είχε εγκριθεί το Πρόγραμμα Ανάπτυξης της περιόδου 2024-2028 η Αρχή ανέφερε τα ακόλουθα, τα οποία εξακολουθούν να ισχύουν, λαμβάνοντας ιδιαίτερος υπόψη τη δραματική μείωση των προβλεπόμενων χιλιομέτρων Δικτύου στις τρεις προαναφερθείσες Περιφέρειες:

«Η Αρχή έχει επισημάνει στον Διαχειριστή την ανάγκη να εστιάσει τα έργα των Προγραμμάτων Ανάπτυξης στην ανάπτυξη Δικτύου Διανομής και την προσέλκυση νέων πελατών, πεδία στα οποία παρατηρούνται σημαντικές καθυστερήσεις σε σχέση με το εγκεκριμένο Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2023-2027. Οι συγκεκριμένες επενδύσεις αυξάνουν τις διανεμόμενες ποσότητες φυσικού αερίου και, κατά συνέπεια, να μειώσουν τη Μέση Χρέωση των Δικτύων Διανομής.»

Επί του συνολικού σχεδιασμού του Προγράμματος Ανάπτυξης του Διαχειριστή

Επειδή, σύμφωνα με τα ανωτέρω, ο Διαχειριστής έχει υποβάλει στη ΡΑΑΕΥ συνολικό προϋπολογισμό για την ανάπτυξη του Δικτύου Διανομής ο οποίος ανέρχεται σε 719.445.318 €, ο οποίος περιλαμβάνει τις επενδύσεις σε έργα ανάπτυξης δικτύου μέσης και χαμηλής πίεσης, έργα σύνδεσης, έργα ασφάλειας και ενίσχυσης δικτύου, έργα εξοικονόμησης ενέργειας, έργα ψηφιοποίησης και πρόσθετες επενδύσεις.

Επίσης, ο Διαχειριστής έχει υποβάλει εκτιμήσεις σχετικά με την εκτιμώμενη 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 των Σημείων Παράδοσης που αναμένεται να πραγματοποιηθούν στο διάστημα 2025-2029. Ειδικότερα, ο Διαχειριστής έχει υποβάλει ανάλυση σχετικά με την αναμενόμενη διανεμόμενη ποσότητα φυσικού αερίου για την πενταετία 2025-2029, η οποία προκύπτει από ανάλυση του αριθμού των ενεργών πελατών ανά έτος και ανά κατηγορία κατανάλωσης φυσικού αερίου (οικιακή, εμπορική και βιομηχανική χρήση).

Επειδή, στο υποβληθέν σχέδιο Προγράμματος Ανάπτυξης παρατηρούνται σημαντικές καθυστερήσεις και τροποποιήσεις ως προς τα χιλιόμετρα Δικτύου Διανομής που πρόκειται να αναπτύξει ο Διαχειριστής το έτος 2025, σε σχέση με τα χιλιόμετρα Δικτύου Διανομής που προβλέπονταν για το ίδιο έτος στο εγκεκριμένο Πρόγραμμα Ανάπτυξης των ετών 2024-2028. Οι μειώσεις στα χιλιόμετρα Δικτύου Χαμηλής Πίεσης για το έτος 2025 παρατηρούνται κυρίως στις Περιφέρειες Αττικής (μείωση κατά 96%), Θεσσαλονίκης (μείωση κατά 90%), Θεσσαλίας (μείωση κατά 92%) και Πελοποννήσου (μείωση κατά 100%). Η Αρχή ζήτησε διευκρινίσεις από τον Διαχειριστή σχετικά με την μη υλοποίηση των έργων που είχαν εγκριθεί στο πενταετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2024-2028 (σχετικό 26). Ο Διαχειριστής ανέφερε ότι η τροποποίηση των χιλιομέτρων Δικτύου Διανομής που πρόκειται να αναπτυχθούν το έτος 2025 έγινε στο πλαίσιο της αναθεώρησης του συνολικού σχεδίου ανάπτυξης όλων των Δικτύων Διανομής λαμβάνοντας υπόψη τους ακόλουθους κύριους παράγοντες:

- Το διεθνές χρηματοοικονομικό περιβάλλον, σε συνάρτηση με το κόστος δανεισμού και τις ανάγκες χρηματοδότησης των νέων επενδύσεων.
- Προτεραιότητα υλοποίησης συγχρηματοδοτούμενων έργων σε έξι Περιφέρειες της χώρας, για τις οποίες έχει ολοκληρωθεί η διαδικασία μεταφοράς στην τρέχουσα προγραμματική περίοδο (2021-2027) του ΕΣΠΑ.
- Προβλήματα που αντιμετώπιζαν οι εργολάβοι που σχετίζονταν με την αδυναμία εύρεσης εξειδικευμένου τεχνικού προσωπικού καθώς και άλλες δυσκολίες που επηρεάζουν την παραγωγικότητά τους.
- Η εξέλιξη της κατανάλωσης: Ο Διαχειριστής σημείωσε ότι παρατηρείται πτωτική τάση στους διανεμόμενους όγκους για οικιακή χρήση, η οποία δεν συνάδει με τα ιστορικά στοιχεία μέσης κατανάλωσης, λόγω των ασυνήθιστα υψηλών θερμοκρασιών της πρόσφατης περιόδου θέρμανσης. Αυτό το γεγονός έχει αρνητικό αντίκτυπο στα πραγματικά ρυθμιζόμενα έσοδα του Διαχειριστή, οδηγώντας σε υποανάκτηση του Απαιτούμενου Εσόδου.
- Την ανάγκη η χρηματοοικονομική θέση του Διαχειριστή να διατηρείται σε επίπεδα που δεν παράγουν νέες υποανακτήσεις του Απαιτούμενου Εσόδου. Αυτό αφορά τόσο στη χρηματοδότηση των επενδύσεων από τις λειτουργικές ταμειακές ροές του Διαχειριστή, αλλά κυρίως στην προσπάθεια να συγκρατηθεί η προοδευτική υποανάκτηση που θα επηρεάσει τα τιμολόγια διανομής της επόμενης Ρυθμιστικής Περιόδου 2027-2030.
- Αντίξοες συνθήκες στην αγορά τα τελευταία 2 έτη, ενδεικτικά αναφορικά με την κατάργηση των εκπτώσεων στα τέλη σύνδεσης (κυρίως στα ώριμα δίκτυα), την κατάργηση της υποχρεωτικότητας μελέτης και κατασκευής εγκατάστασης αερίου σε νέες οικοδομές, την κατάργηση του εργαλείου της Ειδικής Περιουσιακής Βάσης, τις προβλέψεις του ΕΣΕΚ και των ευρωπαϊκών πολιτικών.

Επειδή, η Αρχή έλαβε υπόψη τα ανωτέρω σχόλια του Διαχειριστή κατά την αξιολόγηση των επενδύσεων του Προγράμματος Ανάπτυξης της περιόδου 2025-2029. Ωστόσο, η μείωση στα χιλιόμετρα δικτύου διανομής που πρόκειται να αναπτυχθούν σε βάθος πενταετίας θα πρέπει να συνοδεύεται από αντίστοιχη, αναλογικά, μείωση του κόστους των επενδύσεων του Προγράμματος Ανάπτυξης. Το υποβληθέν σχέδιο Προγράμματος Ανάπτυξης περιλαμβάνει επενδυτικά κόστη τα οποία είναι κατά μόλις 2% μειωμένα σε σχέση με το εγκεκριμένο κόστος του Προγράμματος Ανάπτυξης 2024-2028.

Επειδή, λαμβάνοντας υπόψη το σχόλιο του Διαχειριστή ανωτέρω, αναφορικά με την ανάγκη η χρηματοοικονομική θέση του Διαχειριστή να διατηρείται σε επίπεδα που δεν παράγουν νέες υποανακτήσεις του Απαιτούμενου Εσόδου και στην προσπάθεια να συγκρατηθεί η προοδευτική

υποανάκτηση που θα επηρεάσει τα τιμολόγια διανομής της επόμενης Ρυθμιστικής Περιόδου 2027-2030, η Αρχή εκτιμά ότι θα πρέπει να περιοριστούν σταδιακά οι επενδύσεις που σχετίζονται με την ψηφιοποίηση του δικτύου και οι όποιες «Πρόσθετες Επενδύσεις» δεδομένου ότι παράγουν νέες υποανακτήσεις, καθώς δεν αυξάνουν τις διανεμόμενες ποσότητες φυσικού αερίου και, κατά συνέπεια, τα έσοδα του Διαχειριστή.

Επειδή, περαιτέρω, η Αρχή ζήτησε διευκρινίσεις από τον Διαχειριστή σε σχέση με την αύξηση του κόστους των επενδύσεων για το Δίκτυο Διανομής της Αττικής. Τα χιλιόμετρα Δικτύου που σχεδιάζει να αναπτύξει η επαση EDA την περίοδο 2025-2029 στην Περιφέρεια Αττικής είναι κατά 41% μειωμένα σε σχέση με την περίοδο 2024-2028, παρόλα αυτά το επενδυτικό κόστος αυξάνεται κατά 25% σε σχέση με τις αντίστοιχες εγκεκριμένες επενδύσεις της περιόδου 2024-2028 (από 164 εκατομμύρια ευρώ σε 205 εκατομμύρια ευρώ) με τη μεγαλύτερη αύξηση να παρατηρείται στις επενδύσεις που σχετίζονται με τα Έργα Σύνδεσης. Ο Διαχειριστής στην απάντησή του προς την Αρχή αναφέρει ότι η αύξηση στο κόστος των Έργων Σύνδεσης προκύπτει από την αύξηση του μοναδιαίου κόστους κατασκευής παροχτευτικών αγωγών και σημείων παράδοσης, καθώς και ότι αυτή η αύξηση δεν οφείλεται σε αλλαγές σε συμβατικές υποχρεώσεις προς τους προμηθευτές, αλλά κυρίως στην αυξημένη κεφαλαιοποίηση του κόστους εργασίας και εξωτερικών δαπανών.

Επειδή, η Αρχή θεωρεί ότι χωρίς αναλυτικά οικονομικά στοιχεία που να τεκμηριώνουν τα ανωτέρω, δεν αιτιολογείται η αύξηση του επενδυτικού κόστους στην Περιφέρεια Αττικής κατά 41 εκατομμύρια ευρώ, λαμβάνοντας ιδιαιτέρως υπόψη τη μείωση κατά 41% στα χιλιόμετρα δικτύου που πρόκειται να αναπτυχθούν. Συνεπώς, για την Περιφέρεια Αττικής εγκρίνονται μόνο τα επενδυτικά κόστη που είχαν εγκριθεί στο Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2024-2028:

Πίνακας 36: Εγκεκριμένα επενδυτικά κόστη (€) για το Δίκτυο Διανομής Αττικής

Δίκτυο Διανομής Αττικής						
€	2025	2026	2027	2028	2029	2025-2029
Έργα ανάπτυξης	10.978.694	10.225.880	11.542.689	10.797.831	0	43.545.094
Έργα σύνδεσης	10.146.961	11.830.774	11.189.965	10.270.448	0	43.438.148
Έργα ασφάλειας και ενίσχυσης δικτύου	5.761.064	5.645.578	1.874.550	1.871.118	0	15.152.310
Έργα εξοικονόμησης ενέργειας	217.500	45.000	45.000	45.000	0	352.500
Έργα ψηφιοποίησης	3.314.117	3.911.582	2.295.803	4.887.511	4.532.362	18.941.375
Πρόσθετες επενδύσεις	7.357.760	2.869.227	2.470.656	2.230.640	0	14.928.283
ΣΥΝΟΛΟ	37.776.096	34.528.041	29.418.663	30.102.548	4.532.362	136.357.710

Τα ποσά που αφορούν το έτος 2029 θα επανεξεταστούν σε επόμενα Προγράμματα Ανάπτυξης, αξιολογώντας ταυτόχρονα την πρόοδο στην ανάπτυξη του Δικτύου Διανομής Αττικής από τον Διαχειριστή. Το ποσό των 4.532.362 ευρώ που εγκρίθηκε για το έτος 2029 στην κατηγορία «Έργα Ψηφιοποίησης» αφορά την αντικατάσταση συμβατικών μετρητών με ευφυή συστήματα μέτρησης και είναι το ποσό που είχε εγκριθεί από την Αρχή για το έτος 2029, βάσει της τελικής Μελέτης Κόστους-Οφέλους του Διαχειριστή.

Επειδή, όπως αναφέρθηκε ανωτέρω, η Αρχή έχει επισημάνει στον Διαχειριστή την ανάγκη να εστιάσει τα έργα των Προγραμμάτων Ανάπτυξης στην ανάπτυξη Δικτύου Διανομής και την προσέλκυση νέων πελατών, πεδία στα οποία παρατηρούνται σημαντικές καθυστερήσεις σε σχέση με το εγκεκριμένο Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2024-2028. Οι συγκεκριμένες επενδύσεις αυξάνουν τις διανεμόμενες ποσότητες φυσικού αερίου και, κατά συνέπεια, να μειώσουν τη Μέση Χρέωση των Δικτύων Διανομής.

Επειδή, λαμβάνοντας υπόψη τα ανωτέρω, τα επενδυτικά κόστη που εγκρίνονται για κάθε Δίκτυο Διανομής και το συνολικό εγκεκριμένο κόστος του Προγράμματος Ανάπτυξης της ενασχ EDA για τα έτη 2025-2029 είναι τα ακόλουθα:

Πίνακας 37: Επενδυτικά κόστη (€) ανά Δίκτυο Διανομής

Δίκτυο Διανομής	Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2025-2029
Αττικής	136.357.710
Θεσσαλονίκης	102.996.738
Θεσσαλίας	81.677.817
Ανατολικής Μακεδονίας - Θράκης	64.253.542
Κεντρικής Μακεδονίας	56.545.178
Στερεάς Ελλάδας	46.832.298
Πελοποννήσου	287.012
Δυτικής Μακεδονίας	47.689.660
Ηπείρου	44.835.790
Δυτικής Ελλάδας	45.688.406
ΣΥΝΟΛΟ	627.164.150

Επειδή, το συνολικό ύψος των επενδύσεων οι οποίες εγκρίνονται ανέρχεται σε 627 εκατομμύρια ευρώ, ποσό το οποίο είναι κατά 14,7% μειωμένο σε σχέση με τα αντίστοιχα εγκεκριμένα κόστη του Προγράμματος Ανάπτυξης των ετών 2024-2028 (734 εκατομμύρια ευρώ).

Επειδή, οι επενδύσεις θα χρηματοδοτηθούν μέσω ιδίων κεφαλαίων της εταιρείας, επιχορηγήσεων του ΕΣΠΑ ή από το Πρόγραμμα Δημοσίων Επενδύσεων καθώς και μέσω λήψης δανείου. Σε περίπτωση λήψης επιχορηγήσεων, το ποσό των επιχορηγήσεων θα αφαιρεθεί από τη Ρυθμιζόμενη Περιουσιακή Βάση και δεν θα επιβαρύνει τα τιμολόγια διανομής.

Επειδή, βάσει της ανωτέρω συνολικής αξιολόγησης, η ΡΑΑΕΥ κρίνει εύλογη την ένταξη των προτεινόμενων έργων στο Πρόγραμμα Ανάπτυξης των Δικτύων Διανομής Αττικής, Θεσσαλονίκης, Θεσσαλίας και Λοιπής Ελλάδας για την περίοδο 2025-2029. Δεν εγκρίνονται, για τους λόγους που αναφέρονται ανωτέρω: 1) τα επενδυτικά κόστη που αφορούν την Περιφέρεια Αττικής, για την οποία εγκρίνονται μόνο τα επενδυτικά κόστη που είχαν εγκριθεί στο Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2024-2028, 2) οι επενδύσεις ψηφιοποίησης μετρητών πέραν των ποσών που είχαν εγκριθεί στη Μελέτη Κόστους-Οφέλους του Διαχειριστή για την πενταετία 2025-2029 και 3) τα επενδυτικά κόστη για την κατηγορία «Πρόσθετες Επενδύσεις» και στην οποία εγκρίνονται μόνο τα ποσά που έχουν ήδη εγκριθεί στο Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2024-2028.

Για τους παραπάνω λόγους

Αποφασίζει

1. Την έγκριση του Προγράμματος Ανάπτυξης 2025-2029 των Δικτύων Διανομής Αττικής, Θεσσαλονίκης, Θεσσαλίας και Λοιπής Ελλάδας όπως αυτό επισυνάπτεται στο Παράρτημα, το οποίο αποτελεί αναπόσπαστο μέρος της παρούσας Απόφασης, εξαιρουμένων:

α) του επενδυτικού κόστους της κατηγορίας «Έργα Ψηφιοποίησης Μετρητών». Συγκεκριμένα, για τα έτη 2025-20289 εγκρίνονται 33.599.602 ευρώ για τα «Έργα Ψηφιοποίησης Μετρητών» των Δικτύων Διανομής Αττικής, Θεσσαλονίκης και Θεσσαλίας, όπως αυτά κατανέμονται ανά έτος σύμφωνα με τον Πίνακα 34 της παρούσας Απόφασης

β) του επενδυτικού κόστους των έργων που αφορούν την Περιφέρεια Αττικής, για την οποία εγκρίνονται μόνο τα επενδυτικά κόστη που είχαν εγκριθεί στο Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2024-2028

γ) του επενδυτικού κόστους που αφορά την κατηγορία «Πρόσθετες Επενδύσεις» και στην οποία εγκρίνονται μόνο τα ποσά που έχουν ήδη εγκριθεί στο Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2024-2028, για όλες τις Περιφέρειες

Τα επενδυτικά κόστη, σε ευρώ, που εγκρίνονται για την περίοδο 2025-2029 σε κάθε κατηγορία έργου και για κάθε Δίκτυο Διανομής είναι τα ακόλουθα:

Δίκτυο Διανομής Αττικής						
Κατηγορία	2025	2026	2027	2028	2029	2025-2029
Έργα ανάπτυξης	10.978.694	10.225.880	11.542.689	10.797.831	0	43.545.094
Έργα σύνδεσης	10.146.961	11.830.774	11.189.965	10.270.448	0	43.438.148
Έργα ασφάλειας και ενίσχυσης δικτύου	5.761.064	5.645.578	1.874.550	1.871.118	0	15.152.310
Έργα εξοικονόμησης ενέργειας	217.500	45.000	45.000	45.000	0	352.500
Έργα ψηφιοποίησης	3.314.117	3.911.582	2.295.803	4.887.511	4.532.362	18.941.375
Πρόσθετες επενδύσεις	7.357.760	2.869.227	2.470.656	2.230.640	0	14.928.283
Σύνολο	37.776.096	34.528.041	29.418.663	30.102.548	4.532.362	136.357.710

Δίκτυο Διανομής Θεσσαλονίκης						
Κατηγορία	2025	2026	2027	2028	2029	2025-2029
Έργα Ανάπτυξης	1.458.183	2.190.849	11.324.885	10.510.158	7.494.601	32.978.676
Έργα Σύνδεσης	8.795.540	9.190.102	7.543.565	7.797.642	8.139.409	41.466.258
Έργα Ασφάλειας και Ενίσχυσης δικτύου	469.004	459.985	410.886	417.544	424.335	2.181.754
Έργα Ψηφιοποίησης	3.864.268	3.234.705	3.267.758	3.323.712	3.578.357	17.268.800
Έργα Εξοικονόμησης Ενέργειας	1.500	6.000	450.000	0	0	457.500
Πρόσθετες επενδύσεις	3.353.449	2.525.156	1.502.060	1.263.085	0	8.643.750
Σύνολο	17.941.944	17.606.797	24.499.154	23.312.141	19.636.702	102.996.738

Δίκτυο Διανομής Θεσσαλίας						
Κατηγορία	2025	2026	2027	2028	2029	2025-2029
Έργα Ανάπτυξης	887.912	1.568.972	8.587.066	21.365.344	13.332.749	45.742.043
Έργα Σύνδεσης	4.284.910	4.200.954	4.541.379	4.324.659	4.251.807	21.603.710
Έργα Ασφάλειας και Ενίσχυσης δικτύου	357.124	390.000	400.000	400.000	400.000	1.947.124

Έργα Ψηφιοποίησης	1.662.508	1.133.587	1.162.311	1.040.324	1.245.997	6.244.728
Έργα Εξοικονόμησης Ενέργειας	0	30.000	0	150.000	52.500	232.500
Πρόσθετες επενδύσεις	3.054.147	1.323.855	817.399	712.312	0	5.907.713
Σύνολο	10.246.601	8.647.368	15.508.155	27.992.640	19.283.054	81.677.817

Δίκτυο Διανομής Ανατολικής Μακεδονίας - Θράκης						
Κατηγορία	2025	2026	2027	2028	2029	2025-2029
Έργα Ανάπτυξης	12.780.872	17.172.179	3.259.721	1.197.700	2.037.280	36.447.752
Έργα Σύνδεσης	3.630.703	4.390.037	5.789.916	5.939.562	5.217.772	24.967.989
Έργα Ασφάλειας και Ενίσχυσης δικτύου	227.000	152.000	160.000	160.000	160.000	859.000
Έργα Ψηφιοποίησης	259.500	201.000	95.800	186.750	107.000	850.050
Έργα Εξοικονόμησης Ενέργειας	14.595					14.595
Πρόσθετες επενδύσεις	493.316	223.944	199.179	197.716	0	1.114.155
Σύνολο	17.405.985	22.139.161	9.504.616	7.681.728	7.522.052	64.253.542

Δίκτυο Διανομής Κεντρικής Μακεδονίας						
Κατηγορία	2025	2026	2027	2028	2029	2025-2029
Έργα Ανάπτυξης	6.152.091	9.399.077	15.344.152	5.488.107	1.781.675	38.165.102
Έργα Σύνδεσης	3.756.245	3.342.259	3.679.482	2.836.715	2.448.020	16.062.721
Έργα Ασφάλειας και Ενίσχυσης δικτύου	113.800	100.000	100.000	100.000	100.000	513.800
Έργα Ψηφιοποίησης	223.500	156.400	68.000	100.500	96.000	644.400
Έργα Εξοικονόμησης ενέργειας		45.000				45.000
Πρόσθετες επενδύσεις	493.316	223.944	199.179	197.716	0	1.114.155
Σύνολο	10.738.951	13.266.680	19.390.813	8.723.039	4.425.694	56.545.178

Δίκτυο Διανομής Στερεάς Ελλάδας						
Κατηγορία	2025	2026	2027	2028	2029	2025-2029
Έργα ανάπτυξης	15.879.092	4.130.663	617.355	554.323	3.881.763	25.063.196
Έργα σύνδεσης	3.234.960	4.431.250	4.264.064	3.608.631	3.267.203	18.806.108
Έργα ασφάλειας και ενίσχυσης δικτύου	390.440	280.000	160.000	160.000	160.000	1.150.440
Έργα ψηφιοποίησης	221.500	197.900	77.500	114.000	87.500	698.400
Έργα εξοικονόμησης ενέργειας	0	0	0	0	0	0
Πρόσθετες επενδύσεις	493.316	223.944	199.179	197.716	0	1.114.155
Σύνολο	20.219.307	9.263.757	5.318.098	4.634.670	7.396.467	46.832.298

Δίκτυο Διανομής Δυτικής Πελοποννήσου						
Κατηγορία	2025	2026	2027	2028	2029	2025-2029
Έργα Ανάπτυξης	0	0	0	0	0	0
Έργα Σύνδεσης	68.887	0	0	0	0	68.887
Έργα Ασφάλειας και Ενίσχυσης δικτύου	4.000	4.000	4.000	4.000	4.000	20.000
Έργα Ψηφιοποίησης	84.000	38.500	17.500	30.625	27.500	198.125
Έργα Εξοικονόμησης Ενέργειας	0	0	0	0	0	0
Πρόσθετες επενδύσεις	0	0	0	0	0	0
Σύνολο	156.887	42.500	21.500	34.625	31.500	287.012

Δίκτυο Διανομής Δυτικής Μακεδονίας						
Κατηγορία	2025	2026	2027	2028	2029	2025-2029
Έργα Ανάπτυξης	3.692.421	7.946.198	5.849.444	3.387.584	14.180.608	35.056.254
Έργα Σύνδεσης	3.596.081	2.314.804	2.004.758	1.358.698	945.546	10.219.885
Έργα Ασφάλειας και Ενίσχυσης δικτύου	85.840	110.000	110.000	160.000	160.000	625.840
Έργα Ψηφιοποίησης	355.000	123.400	58.500	76.125	60.500	673.525
Έργα Εξοικονόμησης Ενέργειας	0	0	0	0	0	0
Πρόσθετες επενδύσεις	493.316	223.944	199.179	197.716	0	1.114.155
Σύνολο	8.222.657	10.718.345	8.221.880	5.180.123	15.346.654	47.689.660

Δίκτυο Διανομής Ηπείρου						
Κατηγορία	2025	2026	2027	2028	2029	2025-2029
Έργα Ανάπτυξης	15.334.360	10.390.315	6.964.778	733.305	2.255.389	35.678.149
Έργα Σύνδεσης	719.760	1.412.487	2.077.442	1.661.644	989.371	6.860.705
Έργα Ασφάλειας και ενίσχυσης δικτύου	145.840	110.000	160.000	160.000	160.000	735.840
Έργα Ψηφιοποίησης	130.000	118.400	43.500	49.000	53.500	394.400
Έργα εξοικονόμησης ενέργειας	52.541					52.541
Πρόσθετες επενδύσεις	493.316	223.944	199.179	197.716	0	1.114.155
Σύνολο	16.875.818	12.255.146	9.444.900	2.801.666	3.458.261	44.835.790

Δίκτυο Διανομής Δυτικής Ελλάδας						
Κατηγορία	2025	2026	2027	2028	2029	2025-2029
Έργα Ανάπτυξης	8.191.586	11.878.659	8.496.298	511.831	1.487.937	30.566.311
Έργα Σύνδεσης	1.315.736	4.606.230	3.721.083	2.039.507	1.473.143	13.155.700
Έργα Ασφάλειας και ενίσχυσης δικτύου	98.840	110.000	160.000	160.000	160.000	688.840
Έργα Ψηφιοποίησης	35.500	58.400	18.500	31.500	19.500	163.400

Έργα εξοικονόμησης ενέργειας	-	-	-	-	-	0
Πρόσθετες επενδύσεις	493.316	223.944	199.179	197.716	0	1.114.155
Σύνολο	10.134.978	16.877.234	12.595.061	2.940.554	3.140.580	45.688.406

Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2025-2029

ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΑΤΤΙΚΗΣ



Νοέμβριος 2024

Περιεχόμενα

1.	<u>Εισαγωγή</u>
2.	<u>Υφιστάμενο δίκτυο διανομής</u>
2.1.	<u>Γενική περιγραφή</u>
2.2.	<u>Ανάπτυξη δικτύου</u>
2.3.	<u>Εξέλιξη τελικών πελατών και διανεμηθείσας ποσότητας αερίου</u>
2.4.	<u>Υφιστάμενο δίκτυο ανά περιοχή</u>
3.	<u>Υλοποίηση Προγράμματος Ανάπτυξης 2023 – 2027</u>
4.	<u>Προγραμματισμένα έργα 2025– 2029</u>
4.1.	<u>Περιγραφή Προγραμματισμένων Έργων</u>
4.2.	<u>Έργα ανάπτυξης και σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο διανομής</u>
4.2.1.	<u>Εκτιμήσεις νέων συνδέσεων και ζήτησης αερίου σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο</u>
4.2.2.	<u>Ανάπτυξη δικτύου σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο</u>
4.2.3.	<u>Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο</u>
4.2.4.	<u>Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο</u>
4.2.5.	<u>Δείκτες απόδοσης έργων ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο</u>
4.3.	<u>Έργα ανάπτυξης και σύνδεσης σε δήμους χωρίς δίκτυο</u>
4.3.1.	<u>Εκτιμήσεις νέων συνδέσεων και ζήτησης αερίου σε δήμους χωρίς δίκτυο</u>
4.3.2.	<u>Ανάπτυξη δικτύου σε δήμους χωρίς δίκτυο</u>
4.3.3.	<u>Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους χωρίς δίκτυο</u>
4.3.4.	<u>Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους χωρίς δίκτυο</u>
4.3.5.	<u>Δείκτες απόδοσης έργων ανάπτυξης σε δήμους χωρίς δίκτυο</u>
4.4.	<u>Έργα ασφάλειας και ενίσχυσης δικτύου</u>
4.5.	<u>Έργα ψηφιοποίησης</u>
4.5.1.	<u>Επενδύσεις ψηφιοποίησης δικτύου και νέες τεχνολογίες</u>
4.5.2.	<u>Έργα ψηφιοποίησης μετρητών</u>
4.6.	<u>Έργα εξοικονόμησης ενέργειας</u>
4.7.	<u>Πρόσθετες επενδύσεις</u>
5.	<u>Επίπτωση Προγράμματος Ανάπτυξης στη μέση χρέωση δικτύου διανομής</u>
6.	<u>Δείκτες απόδοσης Προγράμματος Ανάπτυξης</u>
	<u>Παράρτημα 1: Μεθοδολογία υπολογισμού ζήτησης</u>

Εισαγωγή

Η Εναση ΕΔΑ είναι ο Διαχειριστής Δικτύων Διανομής Φυσικού Αερίου που προέκυψε από την συγχώνευση, τον Σεπτέμβριο του 2023, των Εταιρειών Διανομής Αττικής (ΕΔΑ Αττικής), Θεσσαλονίκης και Θεσσαλίας (ΕΔΑ ΘΕΣΣ) και λοιπής Ελλάδας (ΔΕΔΑ). Η εταιρεία έχει προετοιμάσει το Πρόγραμμα Ανάπτυξης του Δικτύου Διανομής τα έτη 2025-2029, το οποίο καλύπτει όλες τις ανωτέρω περιοχές δραστηριότητας, λαμβάνοντας υπόψη:

1. Το άρθρο 58 του Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου Διανομής (ΦΕΚ Β' 3276/12.08.2021),
2. Την Άδεια Διαχείρισης Δικτύου Διανομής της Εναση ΕΔΑ για την Μητροπολιτική Ενότητα Θεσσαλονίκης και την Περιφέρεια Θεσσαλίας (Απόφαση ΡΑΕ 1315/2018, ΦΕΚ Β' 5916, όπως τροποποιήθηκε με την Απόφαση ΡΑΑΕΥ 786/2021, ΦΕΚ Β' 5428),
3. Την Άδεια Διαχείρισης Δικτύου Διανομής της Εναση ΕΔΑ για την Περιφέρεια Αττικής (Απόφαση ΡΑΕ 1317/2018, ΦΕΚ Β' 5923, όπως τροποποιήθηκε με την Απόφαση ΡΑΕ 1310/2020, ΦΕΚ Β' 469).
4. Την Άδεια Διαχείρισης Δικτύου Διανομής της Εναση ΕΔΑ για τις Περιφέρειες Κεντρικής Μακεδονίας, Ανατολικής Μακεδονίας-Θράκης, Στερεάς Ελλάδας, Ηπείρου, Δυτικής Ελλάδας, Δυτικής Μακεδονίας και Πελοποννήσου (Απόφαση ΡΑΕ 1319/2018, ΦΕΚ Β' 5903), όπως τροποποιήθηκε με την Απόφαση ΡΑΕ 788/2021, ΦΕΚ Β' 5411).

Οι βασικοί πυλώνες για την κατάρτιση του Προγράμματος Ανάπτυξης είναι:

- Η ζήτηση φυσικού αερίου στις γεωγραφικές περιοχές δραστηριότητας.
- Η προστασία του περιβάλλοντος και η βιώσιμη ανάπτυξη.
- Οι ανάγκες σύνδεσης νέων Τελικών Πελατών.
- Η βελτίωση της επάρκειας και της αποδοτικότητας του Δικτύου Διανομής και τη διασφάλιση της εύρυθμης λειτουργίας του για την ασφάλεια εφοδιασμού.
- Η εκπλήρωση των υποχρεώσεων παροχής υπηρεσιών κοινής ωφέλειας και την ασφάλεια του εφοδιασμού φυσικού αερίου κατά τρόπο αξιόπιστο.
- Η βελτίωση της αποδοτικότητας και της ποιότητας των παρεχόμενων υπηρεσιών.
- Η εφαρμογή νέων τεχνολογιών και κατά το δυνατόν ενιαίων τεχνικών προδιαγραφών.
- Η 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 οικονομική αποτελεσματικότητα των έργων που εντάσσονται στο Πρόγραμμα Ανάπτυξης καθώς και τη δυνατότητα χρηματοδότησής τους.

Περιοχές Δραστηριοποίησης εναon EDA



Υφιστάμενο δίκτυο διανομής

Γενική περιγραφή

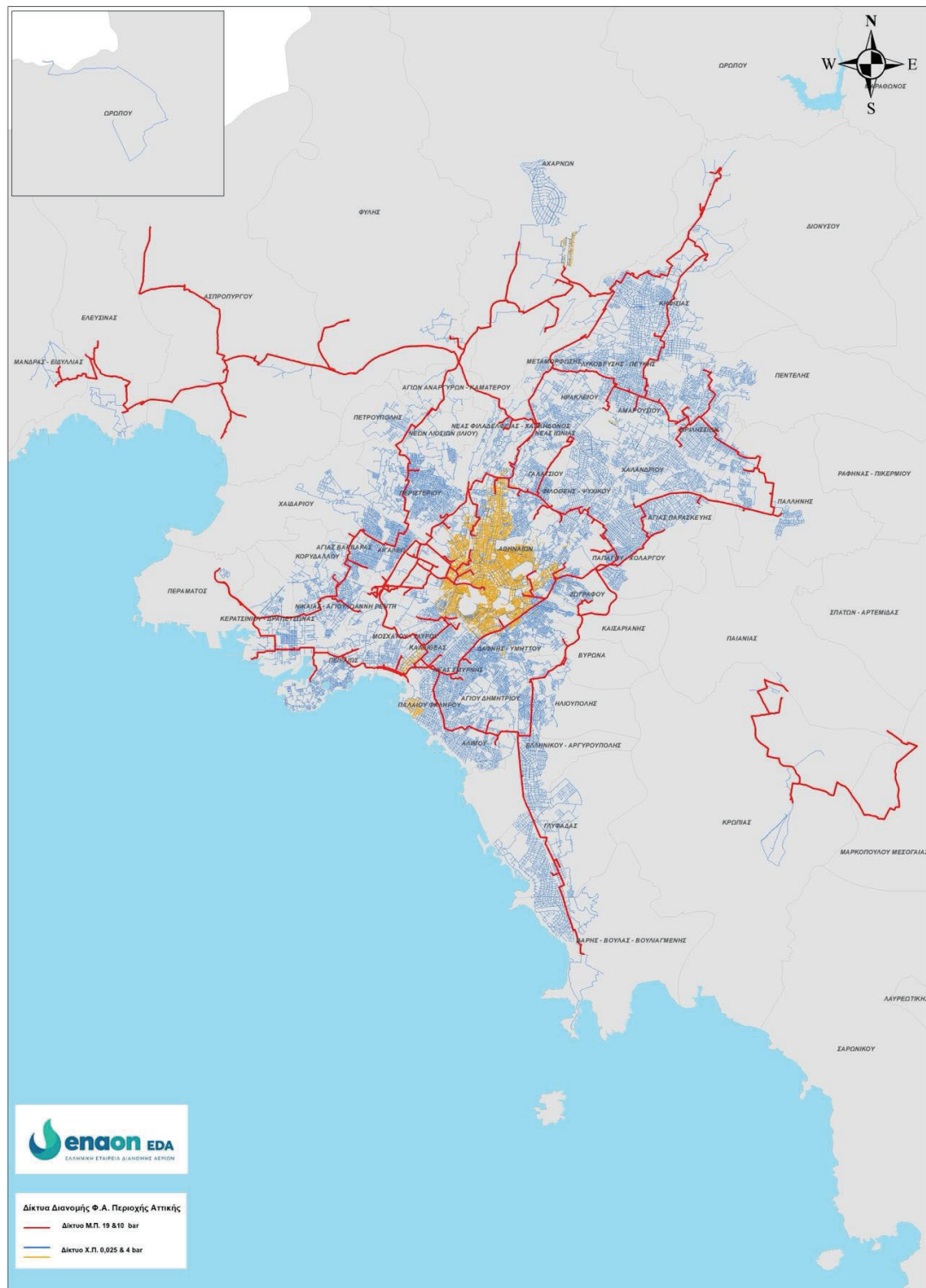
Οι περιοχές που καλύπτονται από το υφιστάμενο Δίκτυο Διανομής καλύπτουν 52 από τους 58 συνολικά Δήμους της Περιφέρειας Αττικής (πλην νήσων).

ΔΗΜΟΣ	Υφιστάμενο δίκτυο σε λειτουργία	Συμπεριλαμβάνεται στο Πρόγραμμα Ανάπτυξης	Τρόπος τροφοδοσίας με Φυσικό Αέριο*
ΑΓΙΑΣ ΒΑΡΒΑΡΑΣ	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΑΓΙΑΣ ΠΑΡΑΣΚΕΥΗΣ	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΑΠΟΥ ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΑΓΙΩΝ ΑΝΑΡΓΥΡΩΝ-ΚΑΜΑΤΕΡΟΥ	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΑΘΗΝΑΙΩΝ	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΑΙΓΑΛΕΩ	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΑΛΙΜΟΥ	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΑΜΑΡΟΥΣΙΟΥ	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΑΣΠΡΟΠΥΡΓΟΥ	Ναι	Όχι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΑΧΑΡΝΩΝ	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΒΑΡΗΣ-ΒΟΥΛΑΣ-ΒΟΥΛΙΑΓΜΕΝΗΣ	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΒΡΙΛΗΣΣΙΩΝ	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΒΥΡΩΝΑ	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΓΑΛΑΤΣΙΟΥ	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΓΛΥΦΑΔΑΣ	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΔΑΦΝΗΣ-ΥΜΗΤΤΟΥ	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΔΙΟΝΥΣΟΥ	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΕΛΕΥΣΙΝΑΣ	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ-ΑΡΓΥΡΟΥΠΟΛΗΣ	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΖΩΓΡΑΦΟΥ	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΗΛΙΟΥΠΟΛΗΣ	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΗΡΑΚΛΕΙΟΥ	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΚΑΙΣΑΡΙΑΝΗΣ	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΚΑΛΛΙΘΕΑΣ	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΚΕΡΑΤΣΙΝΙΟΥ-ΔΡΑΠΕΤΣΩΝΑΣ	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΚΗΦΙΣΙΑΣ	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΚΟΡΥΔΑΛΛΟΥ	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΚΡΩΠΙΑΣ	Ναι	Όχι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή

ΔΗΜΟΣ	Υφιστάμενο δίκτυο σε λειτουργία	Συμπεριλαμβάνεται στο Πρόγραμμα Ανάπτυξης	Τρόπος τροφοδοσίας με Φυσικό Αέριο*
ΛΥΚΟΒΡΥΣΗΣ-ΠΕΥΚΗΣ	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΜΑΝΔΡΑΣ-ΕΙΔΥΛΛΙΑΣ	Ναι	Όχι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΜΑΡΚΟΠΟΥΛΟΥ	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΜΕΓΑΡΕΩΝ-ΝΕΑΣ ΠΕΡΑΜΟΥ	Όχι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΜΕΤΑΜΟΡΦΩΣΗΣ	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΜΟΣΧΑΤΟΥ-ΤΑΥΡΟΥ	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΝΕΑΣ ΙΩΝΙΑΣ	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΝΕΑΣ ΣΜΥΡΝΗΣ	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΝΕΑΣ ΦΙΛΑΔΕΛΦΕΙΑΣ-ΝΕΑΣ ΧΑΛΚΗΔΟΝΑΣ	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΝΕΩΝ ΛΙΟΣΙΩΝ (ΙΛΙΟΥ)	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΝΙΚΑΙΑΣ-ΑΓΙΟΥ ΙΩΑΝΝΗ ΡΕΝΤΗ	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΠΑΙΑΝΙΑΣ	Ναι	Όχι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΠΑΛΑΙΟΥ ΦΑΛΗΡΟΥ	Ναι	Όχι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΠΑΛΛΗΝΗΣ	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΠΑΠΑΓΟΥ-ΧΟΛΑΡΓΟΥ	Ναι	Όχι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΠΕΙΡΑΙΩΣ	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΠΕΝΤΕΛΗΣ	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΠΕΡΑΜΑΤΟΣ	Ναι	Όχι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΠΕΡΙΣΤΕΡΙΟΥ	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΠΕΤΡΟΥΠΟΛΗΣ	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΡΑΦΗΝΑΣ-ΠΙΚΕΡΜΙΟΥ	Όχι	Όχι	
ΦΙΛΟΘΕΗΣ-ΨΥΧΙΚΟΥ	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΦΥΛΗΣ (ΑΝΩ ΛΙΟΣΙΩΝ)	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΧΑΪΔΑΡΙΟΥ	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΧΑΛΑΝΔΡΙΟΥ	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΩΡΩΠΟΥ	Ναι	Όχι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή

Στον παρακάτω πίνακα παρουσιάζονται τα πραγματικά στοιχεία για το έτος 2024.

		2024(Σεπτ.)	Πρόβλεψη 2024
Συνολικό Δίκτυο Χαμηλής Πίεσης (km)	Προοδευτικό	3.798,89	3.801,54
Συνολικό Δίκτυο Μέσης Πίεσης (km)	Προοδευτικό	346,69	347,41
Συνολικοί Ενεργοί τελικοί πελάτες	Προοδευτικοί	434.930	441.368
Διανεμηθείσες ποσότητες αερίου (MWh)	Ετήσιες	2.554.458,2	3.910.029,1



Ανάπτυξη δικτύου

Στον παρακάτω πίνακα παρουσιάζεται η ιστορική εξέλιξη της ανάπτυξης του Δικτύου Διανομής για την περίοδο 2020-2024.

Πίνακας: Ανάπτυξη δικτύου 2020 έως 2024

		2020	2021	2022	2023	2024
Δίκτυο Μέσης Πίεσης (km)	Νέο	1,53	8,53	0,68	2,26	1,89
	Προοδευτικό	334,04	342,58	343,26	345,52	347,41
Δίκτυο Χαμηλής Πίεσης (km)	Νέο	161,23	155,21	53,48	128,19	36,00
	Προοδευτικό	3.428,66	3.583,87	3.637,35	3.765,54	3.801,54
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	Νέο	3	2	2	7	3
	Προοδευτικό	155	157	159	166	169

Πίνακας: Διείσδυση και κάλυψη δικτύου 2020 έως 2024

	2020	2021	2022	2023	2024
Βαθμός διείσδυσης αερίου (ενεργοί πελάτες προς δυνητικούς πελάτες στο κατασκευασμένο δίκτυο)	41%	41%	41%	40%	41%
Βαθμός κάλυψης δικτύου Χ.Π. (κατασκευασμένο δίκτυο Χ.Π. προς ωφέλιμο οδικό δίκτυο)	42%	44%	44%	46%	46%
Βαθμός κάλυψης δικτύου (κατασκευασμένο δίκτυο Χ.Π. και Μ.Π. προς ωφέλιμο οδικό δίκτυο)	46%	48%	49%	50%	51%
Βαθμός σύνδεσης κτιρίων (συνδεδεμένες παροχές προς δυνητικές παροχές στο κατασκευασμένο δίκτυο)	40%	42%	43%	42%	43%
Βαθμός μελέτης δικτύου (μελετημένο δίκτυο προς ωφέλιμο οδικό δίκτυο)	92%	92%	92%	93%	93%
Ετήσια διανεμηθείσα ποσότητα αερίου ανά συνολικό μήκος δικτύου Χ.Π. (MWh/m)	1,06	1,08	1,03	0,85	0,91
Ενεργές συνδέσεις ανά συνολικό μήκος δικτύου Χ.Π. (συνδέσεις/m)	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03

Εξέλιξη τελικών πελατών και διανεμηθείσας ποσότητας αερίου

Κατά τα έτη 2020-2021 σημειώθηκε υψηλός ρυθμός πρόσκτησης νέων πελατών ως συνέχεια της αυξητικής τάσης των προηγούμενων ετών και της παροχής κινήτρων προς τους καταναλωτές, τα οποία είχαν εγκριθεί από την Αρχή (πχ. πρόγραμμα επιδότησης εσωτερικής εγκατάστασης). Το 2022 σημειώθηκε σημαντική πτώση στη ζήτηση και στην πρόσκτηση νέων πελατών λόγω της μεγάλης αύξησης στις τιμές προμήθειας φυσικού αερίου. Η ανάσχεση στη ζήτηση συνεχίστηκε και το 2023, ενώ το 2024 η ζήτηση ανέρχεται εκ νέου σε συνδυασμό και με την αποκλιμάκωση των τιμών φυσικού αερίου. Επίσης από το 2021 παρατηρείται έντονα το φαινόμενο της αυτονόμησης/αποκοπής από την κεντρική θέρμανση ή/και της κατάργησης της κεντρικής θέρμανσης.

Στον ακόλουθο πίνακα απεικονίζονται οι συμβάσεις σύνδεσης φυσικού αερίου με τοποθετημένους μετρητές ανά κατηγορία πελατών για το σύνολο των Δήμων της Αττικής.

Πίνακας: Αριθμός συμβάσεων σύνδεσης 2020 έως 2024

		2020	2021	2022	2023	2024
Σύνολο τελικών πελατών	Νέες	22.167	22.135	10.486	10.399	12.482
	Προοδευτικές	165.107	187.242	197.728	208.127	220.609
Οικιακή Χρήση	Νέες	21.557	21.718	10.481	10.300	12.270
	Προοδευτικές	156.556	178.274	188.755	199.055	211.325
Εμπορική χρήση	Νέες	598	411	7	98	200
	Προοδευτικές	8.325	8.736	8.743	8.841	9.041
Μεγάλοι Εμπορικοί πελάτες (με MRS)	Νέες	6	2	1	2	2
	Προοδευτικές	140	142	143	145	147
Βιομηχανικοί	Νέες	5	3	-2	-2	7
	Προοδευτικές	79	82	80	78	85
CNG για αεριοκίνηση και φόρτωση βυτιοφόρων	Νέες	1	1	-1	1	3
	Προοδευτικές	7	8	7	8	11

Πίνακας: Αριθμός ενεργών συνδέσεων 2020 έως 2024

Κατηγορία πελάτη		2020	2021	2022	2023	2024
Σύνολο τελικών πελατών	Νέες	8.303	8.396	4.218	3.200	3.346
	Προοδευτικές	90.703	99.099	103.317	106.517	109.863
Οικιακή χρήση	Νέες	7.960	8.135	4.070	3.056	3.146
	Προοδευτικές	81.906	90.041	94.111	97.167	100.313
Εμπορική χρήση	Νέες	337	257	150	146	190
	Προοδευτικές	8.711	8.968	9.118	9.264	9.454
Βιομηχανικοί	Νέες	5	3	-1	-3	7
	Προοδευτικές	79	82	81	78	85

CNG για αεριοκίνηση και φόρτωση βυτιοφόρων	Νέες	1	1	-1	1	3
	Προοδευτικές	7	8	7	8	11

Πίνακας: Αριθμός ενεργών τελικών πελατών 2020 έως 2024

		2020	2021	2022	2023	2024
Σύνολο τελικών πελατών	Νέοι	25.334	20.111	4.265	5.037	10.700
	Προοδευτικοί	401.255	421.366	425.631	430.668	441.368
Οικιακοί – Κεντρική θέρμανση*	Νέοι	6.017	952	-6.664	-3.334	-711
	Προοδευτικοί	275.155	276.107	269.443	266.109	265.398
Οικιακοί – Αυτόνομη θέρμανση ή/και ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	Νέοι	19.056	18.928	10.961	8.423	5.546
	Προοδευτικοί	118.535	137.463	148.424	156.847	162.393
Εμπορική χρήση	Νέοι	249	225	-30	-53	-43
	Προοδευτικοί	7.339	7.564	7.534	7.481	7.438
Μεγάλοι Εμπορικοί πελάτες (με MRS)	Νέοι	6	2	1	2	2
	Προοδευτικοί	140	142	143	145	147
Βιομηχανικοί	Νέοι	5	3	-2	-2	7
	Προοδευτικοί	79	82	80	78	85
CNG για αεριοκίνηση και φόρτωση βυτιοφόρων	Νέοι	1	1	-1	1	3
	Προοδευτικοί	7	8	7	8	11

* Για τους οικιακούς πελάτες, κάθε νοικοκυριό θεωρείται ως ξεχωριστός πελάτης

Το 2023 και το 2024 σημειώθηκε σημαντική μείωση της μέσης μοναδιαίας κατανάλωσης των πελατών με χρήση θέρμανσης – οικιακοί πελάτες και εμπορικοί θέρμανσης - λόγω ηπιότερων κλιματολογικών συνθηκών (χαμηλότερες ανάγκες θέρμανσης).

Πίνακας: Διανεμηθείσες ποσότητες αερίου 2020 έως 2024

MWh/έτος	2020	2021	2022	2023	2024
Σύνολο τελικών πελατών	4.097.580,4	4.375.080,5	4.242.654,4	3.650.123,3	3.910.029,1
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	1.312.259,0	1.325.737,4	1.118.819,3	808.108,6	996.463,3
Οικιακοί – Αυτόνομη Θέρμανση ή/και ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	927.666,6	1.085.420,8	1.063.340,1	849.072,7	1.012.730,6
Εμπορική χρήση	523.699,8	555.013,5	631.631,1	553.715,4	558.254,0

Μεγάλοι Εμπορικοί	472.488,5	503.678,7	508.175,1	465.008,5	456.667,5
Βιομηχανικοί	793.218,0	797.350,0	792.493,0	826.064,8	719.206,4
CNG για αεριοκίνηση και φόρτωση βυτιοφόρων	68.248,4	107.880,2	128.195,9	148.153,3	166.707,4

Υφιστάμενο δίκτυο ανά περιοχή

Στην υποενότητα αυτή παρουσιάζεται η κατάσταση για το έτος 2024 του Δικτύου Διανομής και οι δείκτες κάλυψης δικτύου και διείσδυσης αερίου ανά δήμο. Παρουσιάζεται επίσης ο αριθμός τελικών πελατών ανά κατηγορία και οι διανεμηθείσες ποσότητες αερίου ανά δήμο.

Πίνακας: Δίκτυο διανομής ανά περιοχή το 2024

ΔΗΜΟΣ	Σύνδεση*	Δίκτυο Μ.Π. (km)	Δίκτυο Χ.Π. (km)	Βαθμός κάλυψης Χ.Π. (%)	Βαθμός διείσδυσης (%)	Βαθμός σύνδεσης κτιρίων (%)	Βαθμός μελέτης δικτύου (%)
ΑΓΙΑΣ ΒΑΡΒΑΡΑΣ	ΑΓΩΓΟΣ	3,3	24,1	49%	23%	34%	99%
ΑΓΙΑΣ ΠΑΡΑΣΚΕΥΗΣ	ΑΓΩΓΟΣ	5,2	87,49	78%	64%	53%	98%
ΑΓΙΟΥ ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ	ΑΓΩΓΟΣ	1,2	58,6	39%	31%	35%	99%
ΑΓΙΩΝ ΑΝΑΡΓΥΡΩΝ - ΚΑΜΑΤΕΡΟΥ	ΑΓΩΓΟΣ	5	22,18	11%	26%	28%	77%
ΑΘΗΝΑΙΩΝ	ΑΓΩΓΟΣ	37,5	782,17	93%	43%	56%	98%
ΑΙΓΑΛΕΩ	ΑΓΩΓΟΣ	11,6	113,69	78%	24%	32%	97%
ΑΛΙΜΟΥ	ΑΓΩΓΟΣ	3,2	70,36	61%	38%	38%	96%
ΑΜΑΡΟΥΣΙΟΥ	ΑΓΩΓΟΣ	9,1	147,13	76%	69%	54%	97%
ΑΣΠΡΟΠΥΡΓΟΥ	ΑΓΩΓΟΣ	23,9	7,67	12%	5%	3%	24%
ΑΧΑΡΝΩΝ	ΑΓΩΓΟΣ	15	77,67	16%	63%	46%	95%
ΒΑΡΗΣ - ΒΟΥΛΑΣ - ΒΟΥΛΙΑΓΜΕΝΗΣ	ΑΓΩΓΟΣ	3	54,46	21%	37%	35%	98%
ΒΡΗΛΗΣΣΙΩΝ	ΑΓΩΓΟΣ	3,8	57,74	81%	66%	53%	98%
ΒΥΡΩΝΑ	ΑΓΩΓΟΣ	3,2	37,28	45%	27%	42%	99%
ΓΑΛΑΤΣΙΟΥ	ΑΓΩΓΟΣ	6	52,66	75%	44%	52%	97%
ΓΛΥΦΑΔΑΣ	ΑΓΩΓΟΣ	5,6	112,91	48%	37%	40%	97%
ΔΑΦΝΗΣ - ΥΜΗΤΤΟΥ	ΑΓΩΓΟΣ	0	42,72	62%	37%	39%	99%
ΔΙΟΝΥΣΟΥ	ΑΓΩΓΟΣ	4,9	9,25	3%	14%	9%	91%
ΕΛΕΥΣΙΝΑΣ	ΑΓΩΓΟΣ	8,1	12,29	14%	22%	14%	98%
ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ - ΑΡΓΥΡΟΥΠΟΛΗΣ	ΑΓΩΓΟΣ	4,4	63,84	59%	25%	28%	96%
ΖΩΓΡΑΦΟΥ	ΑΓΩΓΟΣ	6,1	49,63	70%	22%	47%	99%
ΗΛΙΟΥΠΟΛΗΣ	ΑΓΩΓΟΣ	4,4	83,72	49%	36%	42%	95%
ΗΡΑΚΛΕΙΟΥ	ΑΓΩΓΟΣ	1,8	50,95	49%	58%	49%	99%
ΚΑΙΣΑΡΙΑΝΗΣ	ΑΓΩΓΟΣ	3,5	27,92	81%	44%	48%	99%
ΚΑΛΛΙΘΕΑΣ	ΑΓΩΓΟΣ	10,3	97,93	90%	25%	43%	95%
ΚΕΡΑΤΣΙΝΙΟΥ -	ΑΓΩΓΟΣ	8,2	45,34	27%	18%	20%	97%
ΚΗΦΙΣΙΑΣ	ΑΓΩΓΟΣ	17,2	219,29	59%	54%	46%	98%
ΚΟΡΥΔΑΛΛΟΥ	ΑΓΩΓΟΣ	3,4	30,94	32%	19%	31%	98%
ΚΡΩΠΙΑΣ	ΑΓΩΓΟΣ	13,9	18,72	19%	15%	8%	97%
ΛΥΚΟΒΡΥΣΗΣ - ΠΕΥΚΗΣ	ΑΓΩΓΟΣ	2,1	59,32	79%	64%	57%	100%
ΜΑΝΔΡΑΣ - ΕΙΔΥΛΛΙΑΣ	ΑΓΩΓΟΣ	3,1	8,39	11%	8%	5%	86%

ΔΗΜΟΣ	Σύνδεση *	Δίκτυο Μ.Π. (km)	Δίκτυο Χ.Π. (km)	Βαθμός κάλυψης Χ.Π. (%)	Βαθμός διείσδυσης (%)	Βαθμός σύνδεσης κτιρίων (%)	Βαθμός μελέτης δικτύου (%)
ΜΑΡΚΟΠΟΥΛΟΥ - ΜΕΣΟΓΑΙΑΣ	ΑΓΩΓΟΣ	7,2	0	0%	0%	0%	100%
ΜΕΓΑΡΕΩΝ - ΝΕΑΣ ΠΕΡΑΜΟΥ*	ΑΓΩΓΟΣ	0	0	0%	0%	0%	0%
ΜΕΤΑΜΟΡΦΩΣΗΣ	ΑΓΩΓΟΣ	6	37,8	42%	47%	39%	99%
ΜΟΣΧΑΤΟΥ - ΤΑΥΡΟΥ	ΑΓΩΓΟΣ	6,4	55,63	61%	25%	31%	95%
ΝΕΑΣ ΙΩΝΙΑΣ	ΑΓΩΓΟΣ	5,2	58,95	51%	38%	36%	97%
ΝΕΑΣ ΣΜΥΡΝΗΣ	ΑΓΩΓΟΣ	4,4	85,54	98%	51%	62%	99%
ΝΕΑΣ ΦΙΛΑΔΕΛΦΕΙΑΣ - ΧΑΛΚΗΔΟΝΟΣ	ΑΓΩΓΟΣ	3,5	25,13	31%	37%	42%	95%
ΝΕΩΝ ΛΙΟΣΙΩΝ (ΙΛΙΟΥ)	ΑΓΩΓΟΣ	1,9	45,43	21%	26%	30%	99%
ΝΙΚΑΙΑΣ - ΑΓΙΟΥ ΙΩΑΝΝΗ ΡΕΝΤΗ	ΑΓΩΓΟΣ	9,5	77,67	36%	17%	27%	90%
ΠΑΙΑΝΙΑΣ	ΑΓΩΓΟΣ	2,7	1,33	2%	1%	10%	84%
ΠΑΛΑΙΟΥ ΦΑΛΗΡΟΥ	ΑΓΩΓΟΣ	3,8	94,04	98%	53%	59%	98%
ΠΑΛΛΗΝΗΣ	ΑΓΩΓΟΣ	8,4	62,54	27%	38%	31%	98%
ΠΑΠΑΓΟΥ-ΧΟΛΑΡΓΟΥ	ΑΓΩΓΟΣ	8,2	98,23	102%	74%	68%	100%
ΠΕΙΡΑΙΩΣ	ΑΓΩΓΟΣ	7,9	122,5	45%	25%	31%	99%
ΠΕΝΤΕΛΗΣ	ΑΓΩΓΟΣ	3,3	67,94	49%	62%	50%	99%
ΠΕΡΑΜΑΤΟΣ	ΑΓΩΓΟΣ	3,2	2,51	4%	0%	0%	24%
ΠΕΡΙΣΤΕΡΙΟΥ	ΑΓΩΓΟΣ	6,7	167,49	55%	29%	33%	98%
ΠΕΤΡΟΥΠΟΛΗΣ	ΑΓΩΓΟΣ	1,8	24,38	33%	24%	33%	99%
ΡΑΦΗΝΑΣ - ΠΙΚΕΡΜΙΟΥ	ΑΓΩΓΟΣ	0	0	0%	0%	0%	100%
ΦΙΛΟΘΕΗΣ - ΨΥΧΙΚΟΥ	ΑΓΩΓΟΣ	4,3	90,81	83%	59%	57%	99%
ΦΥΛΗΣ	ΑΓΩΓΟΣ	23,6	9,88	4%	27%	27%	72%
ΧΑΪΔΑΡΙΟΥ	ΑΓΩΓΟΣ	0,2	29,02	30%	33%	34%	97%
ΧΑΛΑΝΔΡΙΟΥ	ΑΓΩΓΟΣ	1,2	113,59	55%	58%	48%	97%
ΩΡΩΠΟΥ	ΑΓΩΓΟΣ	0	4,79	0%	0%	0%	0%

Στον ακόλουθο πίνακα απεικονίζονται οι ενεργές συνδέσεις ανά περιοχή για το σύνολο των δήμων της Αττικής.

Πίνακας: Αριθμός ενεργών συνδέσεων ανά περιοχή το 2024

ΔΗΜΟΣ	Οικιακή Χρήση	Εμπορική χρήση	Βιομηχανικοί	CNG	Σύνολο
ΑΓΙΑΣ ΒΑΡΒΑΡΑΣ	754	41	1	0	796
ΑΓΙΑΣ ΠΑΡΑΣΚΕΥΗΣ	2.940	134	0	1	3.075
ΑΓΙΟΥ ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ	1.626	113	0	0	1.739
ΑΓΙΩΝ ΑΝΑΓΥΡΩΝ - ΚΑΜΑΤΕΡΟΥ	424	40	0	0	464
ΑΘΗΝΑΙΩΝ	21.135	3.776	6	1	24.919
ΑΙΓΑΛΕΩ	3.484	152	2	0	3.638
ΑΛΙΜΟΥ	1.419	75	2	0	1.496
ΑΜΑΡΟΥΣΙΟΥ	3.787	265	0	0	4.052
ΑΣΠΡΟΠΥΡΓΟΥ	0	12	7	1	20
ΑΧΑΡΝΩΝ	1.186	58	8	0	1.252

ΔΗΜΟΣ	Οικιακή Χρήση	Εμπορική χρήση	Βιομηχανικοί	CNG	Σύνολο
ΒΑΡΗΣ - ΒΟΥΛΑΣ - ΒΟΥΛΙΑΓΜΕΝΗΣ	951	44	0	0	995
ΒΡΙΛΗΣΣΙΩΝ	1.760	41	0	0	1.801
ΒΥΡΩΝΑ	1.293	78	0	0	1.371
ΓΑΛΑΤΣΙΟΥ	1.912	94	0	0	2.006
ΓΛΥΦΑΔΑΣ	2.265	220	0	0	2.485
ΔΑΦΝΗΣ - ΥΜΗΤΤΟΥ	1.628	90	1	0	1.719
ΔΙΟΝΥΣΟΥ	5	15	7	0	27
ΕΛΕΥΣΙΝΑΣ	168	13	2	0	183
ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ - ΑΡΓΥΡΟΥΠΟΛΗΣ	1.394	130	0	0	1.524
ΖΩΓΡΑΦΟΥ	1.307	92	0	0	1.399
ΗΛΙΟΥΠΟΛΗΣ	2.343	128	0	1	2.472
ΗΡΑΚΛΕΙΟΥ	1.719	108	0	1	1.828
ΚΑΙΣΑΡΙΑΝΗΣ	1.023	79	0	0	1.102
ΚΑΛΛΙΘΕΑΣ	2.363	283	0	0	2.646
ΚΕΡΑΤΣΙΝΙΟΥ - ΔΡΑΠΕΤΣΩΝΑΣ	771	112	2	0	885
ΚΗΦΙΣΙΑΣ	4.719	298	5	1	5.023
ΚΟΡΥΔΑΛΛΟΥ	964	87	0	0	1.051
ΚΡΩΠΙΑΣ	20	19	9	1	49
ΛΥΚΟΒΡΥΣΗΣ - ΠΕΥΚΗΣ	1.822	111	0	0	1.933
ΜΑΝΔΡΑΣ - ΕΙΔΥΛΛΙΑΣ	1	8	8	0	17
ΜΑΡΚΟΠΟΥΛΟΥ - ΜΕΣΟΓΑΙΑΣ	0	1	0	0	1
ΜΕΓΑΡΕΩΝ - ΝΕΑΣ ΠΕΡΑΜΟΥ*	0	0	0	0	0
ΜΕΤΑΜΟΡΦΩΣΗΣ	690	92	4	0	786
ΜΟΣΧΑΤΟΥ -ΤΑΥΡΟΥ	1.117	131	1	0	1.249
ΝΕΑΣ ΙΩΝΙΑΣ	1.759	142	0	0	1.901
ΝΕΑΣ ΣΜΥΡΝΗΣ	3.492	197	0	0	3.689
ΝΕΑΣ ΦΙΛΑΔΕΛΦΕΙΑΣ- ΧΑΛΚΗΔΟΝΟΣ	760	84	0	1	845
ΝΕΩΝ ΛΙΟΣΙΩΝ (ΙΛΙΟΥ)	1.027	72	1	0	1.100
ΝΙΚΑΙΑΣ - ΑΓΙΟΥ ΙΩΑΝΝΗ ΡΕΝΤΗ	1.600	184	4	1	1.789
ΠΑΙΑΝΙΑΣ	5	1	1	0	7
ΠΑΛΑΙΟΥ ΦΑΛΗΡΟΥ	3.242	207	0	1	3.450
ΠΑΛΛΗΝΗΣ	1.203	48	2	0	1.253
ΠΑΠΑΓΟΥ-ΧΟΛΑΡΓΟΥ	3.546	134	0	0	3.680
ΠΕΙΡΑΙΩΣ	3.011	420	3	0	3.434

ΔΗΜΟΣ	Οικιακή Χρήση	Εμπορική χρήση	Βιομηχανικοί	CNG	Σύνολο
ΠΕΝΤΕΛΗΣ	1.907	97	0	0	2.004
ΠΕΡΑΜΑΤΟΣ	0	57	1	0	57
ΠΕΡΙΣΤΕΡΙΟΥ	4.402	441	6	0	4.849
ΠΕΤΡΟΥΠΟΛΗΣ	753	43	0	0	796
ΡΑΦΗΝΑΣ - ΠΙΚΕΡΜΙΟΥ **	0	0	0	0	0
ΦΙΛΟΘΕΗΣ-ΨΥΧΙΚΟΥ	2.553	123	0	0	2.676
ΦΥΛΗΣ	111	18	0	0	129
ΧΑΪΔΑΡΙΟΥ	695	68	0	1	764
ΧΑΛΑΝΔΡΙΟΥ	3.259	178	0	0	3.437
ΩΡΩΠΟΥ	0	0	2	0	2
ΣΥΝΟΛΟ	100.313	9.454	85	11	109.863

Πίνακας: Διανεμηθείσες ποσότητες αερίου ανά περιοχή από 2022 έως 2024

ΔΗΜΟΣ (MWh/έτος)	2022	2023	2024
ΑΓΙΑΣ ΒΑΡΒΑΡΑΣ	11.917,9	9.356,1	11.266,0
ΑΓΙΑΣ ΠΑΡΑΣΚΕΥΗΣ	138.150,8	115.280,4	133.387,1
ΑΓΙΟΥ ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ	23.047,2	19.707,0	22.380,2
ΑΓΙΩΝ ΑΝΑΡΓΥΡΩΝ - ΚΑΜΑΤΕΡΟΥ	7.136,0	5.075,5	6.083,7
ΑΘΗΝΑΙΩΝ	905.769,4	768.764,7	871.963,6
ΑΙΓΑΛΕΩ	235.233,1	218.630,5	87.046,5
ΑΛΙΜΟΥ	35.558,5	29.674,3	34.108,2
ΑΜΑΡΟΥΣΙΟΥ	220.167,2	197.040,1	205.809,9
ΑΣΠΡΟΠΥΡΓΟΥ	109.161,4	173.706,7	180.038,3
ΑΧΑΡΝΩΝ	75.323,5	64.456,5	69.748,0
ΒΑΡΗΣ - ΒΟΥΛΑΣ - ΒΟΥΛΙΑΓΜΕΝΗΣ	28.667,8	25.239,2	27.534,2
ΒΡΙΛΗΣΣΙΩΝ	55.110,8	45.608,0	51.846,8
ΒΥΡΩΝΑ	25.169,4	20.177,1	25.635,9
ΓΑΛΑΤΣΙΟΥ	45.304,1	34.382,2	43.768,9
ΓΛΥΦΑΔΑΣ	62.125,9	51.337,2	61.212,5
ΔΑΦΝΗΣ - ΥΜΗΤΤΟΥ	24.449,2	19.129,2	24.703,0
ΔΙΟΝΥΣΟΥ	126.373,3	128.653,9	132.255,7
ΕΛΕΥΣΙΝΑΣ	3.435,9	3.060,2	3.608,5
ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ - ΑΡΓΥΡΟΥΠΟΛΗΣ	24.364,1	20.587,2	25.186,7
ΖΩΓΡΑΦΟΥ	45.030,7	42.055,9	44.800,4
ΗΛΙΟΥΠΟΛΗΣ	55.922,8	55.949,3	53.738,7
ΗΡΑΚΛΕΙΟΥ	52.783,0	33.388,1	41.810,6
ΚΑΙΣΑΡΙΑΝΗΣ	30.703,6	24.692,5	30.506,9
ΚΑΛΛΙΘΕΑΣ	60.103,8	48.059,9	55.642,4
ΚΕΡΑΤΣΙΝΙΟΥ - ΔΡΑΠΕΤΣΩΝΑΣ	40.902,4	23.404,5	28.763,4
ΚΗΦΙΣΙΑΣ	264.292,7	229.813,4	252.435,1
ΚΟΡΥΔΑΛΛΟΥ	14.270,6	10.663,9	13.997,0
ΚΟΡΩΠΙΟΥ	85.559,8	82.404,1	92.548,4
ΛΥΚΟΒΡΥΣΗΣ - ΠΕΥΚΗΣ	57.026,8	45.318,9	54.353,4
ΜΑΝΔΡΑΣ - ΕΙΔΥΛΛΙΑΣ	69.369,1	66.853,1	68.075,6
ΜΑΡΚΟΠΟΥΛΟΥ	31.181,3	26.116,1	25.756,5
ΜΕΤΑΜΟΡΦΩΣΗΣ	76.481,7	69.159,9	72.607,6
ΜΟΣΧΑΤΟΥ - ΤΑΥΡΟΥ	26.518,9	21.207,7	25.307,1
ΝΕΑΣ ΙΩΝΙΑΣ	38.536,9	31.723,9	37.668,9
ΝΕΑΣ ΣΜΥΡΝΗΣ	94.847,2	81.767,3	78.608,9
ΝΕΑΣ ΦΙΛΑΔΕΛΦΕΙΑΣ - ΝΕΑΣ	36.058,6	34.118,2	40.398,4
ΝΕΩΝ ΛΙΟΣΙΩΝ (ΙΛΙΟΥ)	24.643,6	21.418,2	23.700,8
ΝΙΚΑΙΑΣ - ΑΓ.Ι. ΡΕΝΤΗ	119.152,1	112.334,5	119.427,3
ΠΑΙΑΝΙΑΣ	-	295,7	2.660,6
ΠΑΛΑΙΟΥ ΦΑΛΗΡΟΥ	109.599,7	75.983,7	92.675,9
ΠΑΛΛΗΝΗΣ	105.861,8	19.134,6	27.791,1
ΠΑΠΑΓΟΥ - ΧΟΛΑΡΓΟΥ	122.626,3	97.214,0	118.264,9
ΠΕΙΡΑΙΩΣ	110.559,9	101.347,3	99.559,8
ΠΕΝΤΕΛΗΣ	53.295,6	46.880,9	52.064,5
ΠΕΡΑΜΑΤΟΣ	1.185,6	1.550,3	1.380,9

ΔΗΜΟΣ (ΜWh/έτος)	2022	2023	2024
ΠΕΡΙΣΤΕΡΙΟΥ	83.292,7	67.734,2	80.032,2
ΠΕΤΡΟΥΠΟΛΗΣ	11.519,5	9.827,9	11.856,6
ΦΙΛΟΘΕΗΣ - ΨΥΧΙΚΟΥ	103.932,8	83.528,0	97.079,1
ΦΥΛΗΣ (ΑΝΩ ΛΙΟΣΙΩΝ)	5.378,6	4.962,3	2.880,8
ΧΑΪΔΑΡΙΟΥ	46.148,2	43.543,5	44.358,3
ΧΑΛΑΝΔΡΙΟΥ	109.273,7	87.657,2	98.037,7
ΩΡΩΠΟΥ	129,2	148,3	3.655,5
Σύνολο Δήμων	4.242.654,4	3.650.123,3	3.910.029,1

Υλοποίηση Προγράμματος Ανάπτυξης 2023 – 2027**Πίνακας: Υλοποίηση Προγράμματος Ανάπτυξης το έτος 2027**

Κατηγορία	2023	
	Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2023-2027	Πραγματικές τιμές
Επενδύσεις (εκατ. €)	29,49	36,14
Κατασκευή δικτύου Μ.Π. (km)	4,46	2,26
Κατασκευή δικτύου Χ.Π. (km)	120,014	128,19
Επενδύσεις ανά μήκος δικτύου Μ.Π. και Χ.Π. (€/m)	236,92	277,04
Νέες συνδέσεις (#)	4.221	3.206
Συνδέσεις ανά μήκος δικτύου Χ.Π. (#/m)	0,04	0,03
Διανεμηθείσες ποσότητες αερίου (MWh)	4.383.122,1	3.650.123,3
Διανεμηθείσες ποσότητες αερίου ανά μήκος δικτύου Χ.Π. (MWh/m)	1,17	0,97

Το 2023 λόγω ηπιότερων κλιματολογικών συνθηκών, οπότε και χαμηλότερων αναγκών θέρμανσης, η μέση μοναδιαία κατανάλωση πελατών με χρήση θέρμανσης (οικιακοί και εμπορικοί) και συνεπώς η συνολική κατανάλωση σημείωσε σημαντική μείωση σε σχέση με την προϋπολογισθείσα.

Προγραμματισμένα έργα 2025– 2029

Περιγραφή Προγραμματισμένων Έργων

Τα προγραμματισμένα έργα χωρίζονται στις παρακάτω κατηγορίες:

- **Έργα Ανάπτυξης Δικτύου:** Αφορούν σε επεκτάσεις για την τροφοδοσία καταναλωτών σε νέες περιοχές και πύκνωση σε υφιστάμενες με στόχο την αύξηση της διαθεσιμότητας Φ.Α. σε όσο το δυνατό περισσότερους καταναλωτές.
- **Έργα Μέσης Πίεσης:** Συμπεριλαμβάνονται έργα εγκατάστασης Σταθμών Διανομής 19/4 και έργα ενίσχυσης του συστήματος Μέσης Πίεσης.

Πίνακας: Επενδύσεις ανά κατηγορία έργου 2025 έως 2029

€	2025	2026	2027	2028	2029
Έργα ανάπτυξης	1.207.943	1.906.907	14.209.857	14.409.331	14.728.548
Έργα σύνδεσης	15.190.577	15.221.171	16.514.096	16.996.483	15.968.865
Έργα ασφάλειας και ενίσχυσης δικτύου	6.616.669	6.551.111	1.006.643	1.004.862	1.006.093
Έργα εξοικονόμησης ενέργειας	364.865	-	-	-	-
Έργα ψηφιοποίησης	3.664.795	4.877.289	6.826.998	5.158.633	5.936.732
Πρόσθετες επενδύσεις	10.995.236	4.559.673	2.560.268	7.296.971	10.971.714
ΣΥΝΟΛΟ	38.040.085	33.116.152	41.117.862	44.866.281	48.611.951

Πίνακας: Ανάπτυξη υποδομών σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2024 έως 2029

Κατηγορία	Προοδευτικά έως 2024	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2029
		2025	2026	2027	2028	2029	
Δίκτυο Μ.Π. (km)	347,4	0,5	1,6	3	3	3	358,5
Δίκτυο Χ.Π. (km)	3.801,5	5	5	82	92	97	4.082,5
Παροχетеυτικοί αγωγοί (#)	110.057	3.886	3.954	5.591	5.764	5.296	134.548
Μετρητές (#)	207.198	14.722	15.019	16.775	17.293	15.890	286.897
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	169	3	5	6	7	6	196

Παρακάτω παρουσιάζονται οι νέες περιοχές επέκτασης του Δικτύου Διανομής Αττικής για τα έτη 2025-2029.

Πίνακας: Ανάπτυξη υποδομών σε δήμους χωρίς δίκτυο 2025 έως 2029

	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2029
	2025	2026	2027	2028	2029	
Δίκτυο Χ.Π. (km)	0	0	3	3	3	9
Παροχетеυτικοί αγωγοί (#)	0	0	9	17	21	47
Μετρητές (#)	0	0	28	50	63	141

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης του δικτύου 2024 έως 2029

	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Βαθμός διείσδυσης αερίου (%)	42%	43%	44%	45%	45%	42%
Βαθμός κάλυψης δικτύου Χ.Π. (%)	47%	47%	48%	49%	50%	47%
Βαθμός σύνδεσης κτιρίων (%)	45%	47%	47%	48%	49%	45%
Προοδευτικές ενεργές συνδέσεις (#)	110.057	113.943	117.897	123.498	129.278	134.595
Διανεμόμενες ποσότητες αερίου (σύνολο πελατών) (MWh)	3.910.029,1	4.741.503,4	4.906.453,6	4.759.867,9	4.908.589,1	5.056.245,9
Διανεμόμενες ποσότητες αερίου (νέοι πελάτες) (MWh)	-	92.789,7	257.740,0	376.981,7	525.702,9	673.359,7
Διανεμόμενες ποσότητες αερίου (υφιστάμενοι πελάτες) (MWh)	3.910.029,1	4.648.713,7	4.648.713,7	4.382.886,2	4.382.886,2	4.382.886,2

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης αριθμού ενεργών συνδέσεων ανά κατηγορία σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2024 έως 2029

	Προοδευτικά έως 2024	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2025-2029
		2025	2026	2027	2028	2029	
Σύνολο τελικών πελατών	109.865	4.162	3.964	4.352	5.953	5.626	24.057
Οικιακή Χρήση	100.313	3.929	3.742	4.123	5.727	5.419	22.940
Εμπορική χρήση	9.454	231	222	228	225	207	1.113
Βιομηχανικοί	84	2	0	1	1	0	4
CNG	11	0	0	0	0	0	0

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης διανεμόμενων ποσοτήτων αερίου σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2024 έως 2029

MWh/έτος	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Σύνολο τελικών πελατών	3.910.029,1	4.741.503,4	4.906.453,6	4.759.775,4	4.908.229,6	5.055.434,9
Οικιακοί – Κεντρική θέρμανση	996.463,3	1.235.245,7	1.239.624,1	1.119.036,8	1.122.314,4	1.125.369,8
Οικιακοί – Αυτόνομη θέρμανση ή/και ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	1.012.730,6	1.484.203,7	1.618.518,3	1.571.363,1	1.694.481,7	1.817.396,6
Εμπορική χρήση	558.254,0	634.148,9	650.520,5	666.497,2	682.589,8	697.959,1
Μεγάλοι εμπορικοί	456.667,5	498.655,6	503.485,0	505.210,9	506.833,7	508.217,1
Βιομηχανικοί	719.206,4	704.319,2	705.471,1	706.013,4	710.355,8	711.217,8
CNG	166.707,4	184.930,4	188.834,6	191.654,1	191.654,1	195.274,6

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης αριθμού ενεργών συνδέσεων ανά κατηγορία σε δήμους χωρίς δίκτυο 2025 έως 2029

	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2029
	2025	2026	2027	2028	2029	
Σύνολο τελικών πελατών	0	0	5	16	21	42
Οικιακή Χρήση	0	0	4	15	19	38
Εμπορική χρήση	0	0	1	1	2	4
Βιομηχανικοί	0	0	0	0	0	0
CNG	0	0	0	0	0	0

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης διανεμόμενων ποσοτήτων αερίου σε δήμους χωρίς δίκτυο 2025 έως 2029

MWh/έτος	2025	2026	2027	2028	2029
Σύνολο τελικών πελατών	-	-	92,5	359,5	811,0
Οικιακοί – Κεντρική θέρμανση	-	-	-	8,1	44,0
Οικιακοί – Αυτόνομη θέρμανση ή/και ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	-	-	57,9	245,5	555,2
Εμπορική χρήση	-	-	34,6	105,9	211,8
Μεγάλοι Εμπορικοί	-	-	-	-	-
Βιομηχανικοί	-	-	-	-	-
CNG	-	-	-	-	-

Έργα ανάπτυξης και σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο διανομής

Εκτιμήσεις νέων συνδέσεων και ζήτησης αερίου σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης αριθμού ενεργών συνδέσεων ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2024 έως 2029

ΔΗΜΟΣ	Σύνδεση*	Προοδευτικά	Νέες	Νέες	Νέες	Νέες	Νέες	Προοδευτικά
		έως 2024	2025	2026	2027	2028	2029	έως 2029
ΑΓΙΑΣ ΒΑΡΒΑΡΑΣ	ΑΓΩΓΟΣ	796	16	14	17	24	23	890
ΑΓΙΑΣ ΠΑΡΑΣΚΕΥΗΣ	ΑΓΩΓΟΣ	3.075	144	137	162	240	236	3.994
ΑΓΙΟΥ ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ	ΑΓΩΓΟΣ	1.739	76	73	88	143	156	2.275
ΑΓΙΩΝ ΑΝΑΡΓΥΡΩΝ - ΚΑΜΑΤΕΡΟΥ	ΑΓΩΓΟΣ	464	17	16	17	29	38	581
ΑΘΗΝΑΙΩΝ	ΑΓΩΓΟΣ	24.919	898	849	885	1.168	1.053	29.773
ΑΙΓΑΛΕΩ	ΑΓΩΓΟΣ	3.638	82	77	79	100	84	4.060
ΑΛΙΜΟΥ	ΑΓΩΓΟΣ	1.496	106	101	109	144	138	2.094
ΑΜΑΡΟΥΣΙΟΥ	ΑΓΩΓΟΣ	4.052	138	132	137	172	148	4.779
ΑΣΠΡΟΠΥΡΓΟΥ	ΑΓΩΓΟΣ	20	-	-	-	-	-	20
ΑΧΑΡΝΩΝ	ΑΓΩΓΟΣ	1.252	21	20	20	27	30	1.369
ΒΑΡΗΣ - ΒΟΥΛΑΣ - ΒΟΥΛΙΑΓΜΕΝΗΣ	ΑΓΩΓΟΣ	995	44	40	52	83	90	1.304
ΒΡΙΛΗΣΣΙΩΝ	ΑΓΩΓΟΣ	1.801	60	58	61	78	69	2.127
ΒΥΡΩΝΑ	ΑΓΩΓΟΣ	1.371	71	68	101	184	213	2.007
ΓΑΛΑΤΣΙΟΥ	ΑΓΩΓΟΣ	2.006	72	67	87	139	158	2.529
ΓΛΥΦΑΔΑΣ	ΑΓΩΓΟΣ	2.485	140	134	152	213	210	3.334
ΔΑΦΝΗΣ - ΥΜΗΤΤΟΥ	ΑΓΩΓΟΣ	1.719	47	46	54	80	79	2.024
ΔΙΟΝΥΣΟΥ	ΑΓΩΓΟΣ	27	0	0	1	2	4	34
ΕΛΕΥΣΙΝΑΣ	ΑΓΩΓΟΣ	183	3	3	4	8	11	211
ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ - ΑΡΓΥΡΟΥΠΟΛΗΣ	ΑΓΩΓΟΣ	1.524	92	91	95	113	89	2.004
ΖΩΓΡΑΦΟΥ	ΑΓΩΓΟΣ	1.399	113	110	175	321	358	2.476
ΗΛΙΟΥΠΟΛΗΣ	ΑΓΩΓΟΣ	2.472	91	86	98	140	139	3.025
ΗΡΑΚΛΕΙΟΥ	ΑΓΩΓΟΣ	1.828	55	53	64	94	97	2.190
ΚΑΙΣΑΡΙΑΝΗΣ	ΑΓΩΓΟΣ	1.102	48	47	54	73	65	1.388
ΚΑΛΛΙΘΕΑΣ	ΑΓΩΓΟΣ	2.646	129	125	146	220	234	3.501
ΚΕΡΑΤΣΙΝΙΟΥ - ΔΡΑΠΕΤΣΩΝΑΣ	ΑΓΩΓΟΣ	885	30	28	30	38	32	1.042
ΚΗΦΙΣΙΑΣ	ΑΓΩΓΟΣ	5.023	126	118	124	156	139	5.684
ΚΟΡΥΔΑΛΛΟΥ	ΑΓΩΓΟΣ	1.051	31	31	43	74	86	1.317
ΚΡΩΠΙΑΣ	ΑΓΩΓΟΣ	49	23	20	19	23	19	153
ΛΥΚΟΒΡΥΣΗΣ - ΠΕΥΚΗΣ	ΑΓΩΓΟΣ	1.933	45	44	46	54	38	2.159
ΜΑΝΔΡΑΣ - ΕΙΔΥΛΛΙΑΣ	ΑΓΩΓΟΣ	17	-	-	1	1	-	19
ΜΑΡΚΟΠΟΥΛΟΥ - ΜΕΣΟΓΑΙΑΣ	ΑΓΩΓΟΣ	1	-	-	-	-	4	5
ΜΕΤΑΜΟΡΦΩΣΗΣ	ΑΓΩΓΟΣ	786	17	16	20	31	36	906
ΜΟΣΧΑΤΟΥ - ΤΑΥΡΟΥ	ΑΓΩΓΟΣ	1.249	46	45	43	52	46	1.480
ΝΕΑΣ ΙΩΝΙΑΣ	ΑΓΩΓΟΣ	1.901	74	74	81	108	101	2.338
ΝΕΑΣ ΣΜΥΡΝΗΣ	ΑΓΩΓΟΣ	3.689	190	179	173	196	146	4.572
ΝΕΑΣ ΦΙΛΑΔΕΛΦΕΙΑΣ - ΧΑΛΚΗΔΟΝΟΣ	ΑΓΩΓΟΣ	845	22	21	23	33	30	973

ΔΗΜΟΣ	Σύνδεση *	Προοδευτικά	Νέες	Νέες	Νέες	Νέες	Νέες	Προοδευτικά έως 2029
		έως 2024	2025	2026	2027	2028	2029	
ΝΕΩΝ ΛΙΟΣΙΩΝ (ΙΛΙΟΥ)	ΑΓΩΓΟΣ	1.100	34	32	32	40	34	1.273
ΝΙΚΑΙΑΣ - ΑΓΙΟΥ ΙΩΑΝΝΗ ΡΕΝΤΗ	ΑΓΩΓΟΣ	1.789	50	48	53	70	63	2.074
ΠΑΙΑΝΙΑΣ	ΑΓΩΓΟΣ	7	-	-	-	-	-	7
ΠΑΛΑΙΟΥ ΦΑΛΗΡΟΥ	ΑΓΩΓΟΣ	3.450	175	166	160	180	134	4.265
ΠΑΛΛΗΝΗΣ	ΑΓΩΓΟΣ	1.253	66	62	73	102	99	1.655
ΠΑΠΑΓΟΥ-ΧΟΛΑΡΓΟΥ	ΑΓΩΓΟΣ	3.680	117	110	106	117	89	4.218
ΠΕΙΡΑΙΩΣ	ΑΓΩΓΟΣ	3.434	131	127	142	199	198	4.231
ΠΕΝΤΕΛΗΣ	ΑΓΩΓΟΣ	2.004	62	59	66	95	92	2.378
ΠΕΡΑΜΑΤΟΣ	ΑΓΩΓΟΣ	57	-	-	-	-	-	57
ΠΕΡΙΣΤΕΡΙΟΥ	ΑΓΩΓΟΣ	4.849	152	143	141	163	128	5.576
ΠΕΤΡΟΥΠΟΛΗΣ	ΑΓΩΓΟΣ	796	45	48	59	89	91	1.127
ΦΙΛΟΘΕΗΣ-ΨΥΧΙΚΟΥ	ΑΓΩΓΟΣ	2.676	74	71	73	92	78	3.065
ΦΥΛΗΣ	ΑΓΩΓΟΣ	129	3	1	3	3	2	140
ΧΑΪΔΑΡΙΟΥ	ΑΓΩΓΟΣ	764	30	29	30	38	36	927
ΧΑΛΑΝΔΡΙΟΥ	ΑΓΩΓΟΣ	3.437	159	150	158	203	184	4.290
ΩΡΩΠΟΥ	ΑΓΩΓΟΣ	2	-	-	-	-	-	2
ΣΥΝΟΛΟ		109.863	4.162	3.963	4.352	5.953	5.627	133.920

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης της διείσδυσης αερίου ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2024 έως 2029

ΔΗΜΟΣ	2024	2025	2026	2027	2028	2029
ΑΓΙΑΣ ΒΑΡΒΑΡΑΣ	23%	24%	25%	26%	26%	27%
ΑΓΙΑΣ ΠΑΡΑΣΚΕΥΗΣ	64%	66%	68%	68%	68%	68%
ΑΓΙΟΥ ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ	31%	33%	35%	36%	36%	37%
ΑΓΙΩΝ ΑΝΑΓΥΡΩΝ - ΚΑΜΑΤΕΡΟΥ	26%	27%	29%	29%	29%	28%
ΑΘΗΝΑΙΩΝ	43%	44%	45%	45%	45%	46%
ΑΙΓΑΛΕΩ	24%	25%	26%	27%	27%	28%
ΑΛΙΜΟΥ	38%	41%	43%	45%	46%	47%
ΑΜΑΡΟΥΣΙΟΥ	69%	70%	72%	73%	74%	74%
ΑΣΠΡΟΠΥΡΓΟΥ	5%	5%	5%	5%	5%	5%
ΑΧΑΡΝΩΝ	63%	64%	66%	66%	65%	64%
ΒΑΡΗΣ - ΒΟΥΛΑΣ - ΒΟΥΛΙΑΓΜΕΝΗΣ	37%	39%	40%	41%	41%	42%
ΒΡΙΑΝΣΣΙΩΝ	66%	68%	70%	71%	72%	73%
ΒΥΡΩΝΑ	27%	29%	30%	30%	31%	32%
ΓΑΛΑΤΣΙΟΥ	44%	45%	46%	46%	46%	45%
ΓΛΥΦΑΔΑΣ	37%	40%	42%	43%	44%	45%
ΔΑΦΝΗΣ - ΥΜΗΤΤΟΥ	37%	39%	40%	40%	41%	41%
ΔΙΟΝΥΣΟΥ	14%	14%	15%	12%	10%	10%
ΕΛΕΥΣΙΝΑΣ	22%	22%	23%	23%	23%	23%
ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ - ΑΡΓΥΡΟΥΠΟΛΗΣ	25%	27%	29%	31%	32%	34%
ΖΩΓΡΑΦΟΥ	22%	24%	25%	25%	26%	27%
ΗΛΙΟΥΠΟΛΗΣ	36%	38%	40%	40%	41%	41%
ΗΡΑΚΛΕΙΟΥ	58%	60%	61%	61%	61%	61%
ΚΑΙΣΑΡΙΑΝΗΣ	44%	45%	46%	47%	48%	48%
ΚΑΛΛΙΘΕΑΣ	25%	26%	27%	27%	28%	29%
ΚΕΡΑΤΣΙΝΙΟΥ - ΔΡΑΠΕΤΣΩΝΑΣ	18%	19%	20%	20%	21%	22%
ΚΗΦΙΣΙΑΣ	54%	55%	57%	58%	59%	60%
ΚΟΡΥΔΑΛΛΟΥ	19%	20%	21%	21%	22%	22%
ΚΟΡΩΠΙΟΥ	15%	33%	49%	65%	52%	44%
ΛΥΚΟΒΡΥΣΗΣ - ΠΕΥΚΗΣ	64%	66%	67%	67%	69%	70%
ΜΑΝΔΡΑΣ - ΕΙΔΥΛΛΙΑΣ	8%	8%	8%	8%	8%	8%
ΜΑΡΚΟΠΟΥΛΟΥ	0%	0%	0%	0%	0%	1%
ΜΕΤΑΜΟΡΦΩΣΗΣ	47%	48%	49%	49%	49%	49%
ΜΟΣΧΑΤΟΥ - ΤΑΥΡΟΥ	25%	26%	28%	29%	30%	30%
ΝΕΑΣ ΙΩΝΙΑΣ	38%	40%	41%	42%	43%	44%
ΝΕΑΣ ΣΜΥΡΝΗΣ	51%	53%	54%	56%	57%	59%
ΝΕΑΣ ΦΙΛΑΔΕΛΦΕΙΑΣ - ΝΕΑΣ	37%	38%	40%	40%	41%	41%
ΝΕΩΝ ΛΙΟΣΙΩΝ (ΙΛΙΟΥ)	26%	27%	28%	30%	30%	31%
ΝΙΚΑΙΑΣ - ΑΓ.Ι. ΡΕΝΤΗ	17%	18%	19%	19%	20%	20%
ΠΑΙΑΝΙΑΣ	1%	2%	2%	2%	2%	2%
ΠΑΛΑΙΟΥ ΦΑΛΗΡΟΥ	53%	55%	57%	59%	60%	62%
ΠΑΛΛΗΝΗΣ	38%	41%	44%	45%	46%	47%
ΠΑΠΑΓΟΥ - ΧΟΛΑΡΓΟΥ	74%	76%	78%	79%	81%	82%
ΠΕΙΡΑΙΩΣ	25%	26%	27%	27%	28%	28%
ΠΕΝΤΕΛΗΣ	62%	64%	66%	67%	67%	68%
ΠΕΡΑΜΑΤΟΣ	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ΠΕΡΙΣΤΕΡΙΟΥ	29%	31%	32%	33%	35%	35%
ΠΕΤΡΟΥΠΟΛΗΣ	24%	25%	27%	27%	28%	28%
ΡΑΦΗΝΑΣ - ΠΙΚΕΡΜΙΟΥ **	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ΦΙΛΟΘΕΗΣ - ΨΥΧΙΚΟΥ	59%	62%	64%	65%	67%	68%
ΦΥΛΗΣ (ΑΝΩ ΛΙΟΣΙΩΝ)	27%	28%	29%	30%	30%	30%
ΧΑΪΔΑΡΙΟΥ	33%	34%	35%	36%	37%	37%
ΧΑΛΑΝΔΡΙΟΥ	58%	61%	63%	64%	65%	66%
ΩΡΩΠΟΥ	0%	0%	0%	0%	0%	0%

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης της ζήτησης αερίου ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2025 έως 2029

ΔΗΜΟΣ	2025	2026	2027	2028	2029
ΑΓΙΑΣ ΒΑΡΒΑΡΑΣ	70	66	75	80	76
ΑΓΙΑΣ ΠΑΡΑΣΚΕΥΗΣ	639	607	717	804	788
ΑΓΙΟΥ ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ	335	320	388	476	516
ΑΓΙΩΝ ΑΝΑΓΥΡΩΝ - ΚΑΜΑΤΕΡΟΥ	64	61	71	94	121
ΑΘΗΝΑΙΩΝ	3744	3541	3737	3833	3482
ΑΙΓΑΛΕΩ	365	346	354	334	282
ΑΛΙΜΟΥ	457	437	465	480	459
ΑΜΑΡΟΥΣΙΟΥ	606	576	600	576	497
ΑΣΠΡΟΠΥΡΓΟΥ	0	0	0	0	0
ΑΧΑΡΝΩΝ	81	78	81	87	97
ΒΑΡΗΣ - ΒΟΥΛΑΣ - ΒΟΥΛΙΑΓΜΕΝΗΣ	178	168	219	274	296
ΒΡΙΛΗΣΣΙΩΝ	269	260	271	262	232
ΒΥΡΩΝΑ	307	296	438	609	700
ΓΑΛΑΤΣΙΟΥ	311	297	381	462	522
ΓΛΥΦΑΔΑΣ	600	574	654	709	694
ΔΑΦΝΗΣ - ΥΜΗΤΤΟΥ	204	199	233	263	263
ΔΙΟΝΥΣΟΥ	1	1	2	8	13
ΕΛΕΥΣΙΝΑΣ	13	13	20	29	34
ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ - ΑΡΓΥΡΟΥΠΟΛΗΣ	395	389	410	374	297
ΖΩΓΡΑΦΟΥ	493	477	758	1059	1176
ΗΛΙΟΥΠΟΛΗΣ	395	375	427	468	461
ΗΡΑΚΛΕΙΟΥ	229	221	268	310	320
ΚΑΙΣΑΡΙΑΝΗΣ	209	204	235	245	217
ΚΑΛΛΙΘΕΑΣ	555	534	634	728	776
ΚΕΡΑΤΣΙΝΙΟΥ - ΔΡΑΠΕΤΣΙΩΝΑΣ	129	123	130	125	109
ΚΗΦΙΣΙΑΣ	522	492	521	513	460
ΚΟΡΥΔΑΛΛΟΥ	129	128	178	242	279
ΚΟΡΩΠΙΟΥ	100	92	89	79	67
ΛΥΚΟΒΡΥΣΗΣ - ΠΕΥΚΗΣ	194	186	199	178	130
ΜΑΝΔΡΑΣ - ΕΙΔΥΛΛΙΑΣ	0	0	1	1	0
ΜΑΡΚΟΠΟΥΛΟΥ	0	0	0	0	14
ΜΕΤΑΜΟΡΦΩΣΗΣ	71	66	83	103	118
ΜΟΣΧΑΤΟΥ - ΤΑΥΡΟΥ	192	187	185	171	150
ΝΕΑΣ ΙΩΝΙΑΣ	322	316	346	358	337
ΝΕΑΣ ΣΜΥΡΝΗΣ	846	797	773	663	498
ΝΕΑΣ ΦΙΛΑΔΕΛΦΕΙΑΣ - ΧΑΛΚΗΔΟΝΑΣ	89	84	94	103	97
ΝΕΩΝ ΛΙΟΣΙΩΝ (ΙΛΙΟΥ)	147	138	140	133	112
ΝΙΚΑΙΑΣ - ΑΓ.Ι. ΡΕΝΤΗ	220	211	228	231	209
ΠΑΙΑΝΙΑΣ	1	0	0	0	0
ΠΑΛΑΙΟΥ ΦΑΛΗΡΟΥ	788	746	722	613	460
ΠΑΛΛΗΝΗΣ	263	250	298	333	323
ΠΑΠΑΓΟΥ - ΧΟΛΑΡΓΟΥ	515	485	467	396	299
ΠΕΙΡΑΙΩΣ	558	534	605	655	653
ΠΕΝΤΕΛΗΣ	252	238	277	311	304
ΠΕΡΑΜΑΤΟΣ	0	0	0	0	0
ΠΕΡΙΣΤΕΡΙΟΥ	655	618	611	545	430

ΔΗΜΟΣ	2025	2026	2027	2028	2029
ΠΕΤΡΟΥΠΟΛΗΣ	200	205	255	294	298
ΦΙΛΟΘΕΗΣ - ΨΥΧΙΚΟΥ	325	307	321	309	263
ΦΥΛΗΣ (ΑΝΩ ΛΙΟΣΙΩΝ)	8	8	9	9	8
ΧΑΪΔΑΡΙΟΥ	125	120	126	125	119
ΧΑΛΑΝΔΡΙΟΥ	688	652	687	680	614
ΩΡΩΠΟΥ	0	0	0	0	0
ΣΥΝΟΛΟ	17.859	17.023	18.783	19.734	18.670

Ανάπτυξη δικτύου σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο
Πίνακας: Ανάπτυξη δικτύου Μέσης πίεσης ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2024 έως 2029

ΔΗΜΟΣ - km	Προοδευτικά έως 2024	Νέα ανά έτος					Προοδευτικά έως 2025-2029
		2025	2026	2027	2028	2029	
ΑΓΙΑΣ ΒΑΡΒΑΡΑΣ	3,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ΑΓΙΑΣ ΠΑΡΑΣΚΕΥΗΣ	5,2	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,1
ΑΓΙΟΥ ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ΑΓΙΩΝ ΑΝΑΡΓΥΡΩΝ- ΚΑΜΑΤΕΡΟΥ	5,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ΑΘΗΝΑΙΩΝ	37,5	0,0	0,0	1,1	0,0	0,0	1,1
ΑΙΓΑΛΕΩ	11,6	0,0	0,0	0,7	0,0	0,0	0,7
ΑΛΙΜΟΥ	3,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ΑΜΑΡΟΥΣΙΟΥ	9,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ΑΣΠΡΟΠΥΡΓΟΥ	23,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ΑΧΑΡΝΩΝ	15,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ΒΑΡΗΣ-ΒΟΥΛΑΣ- ΒΟΥΛΙΑΓΜΕΝΗΣ	3,0	0,0	0,3	0,0	0,0	1,5	1,8
ΒΡΙΛΗΣΙΩΝ	3,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ΒΥΡΩΝΑ	3,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ΓΑΛΑΤΣΙΟΥ	6,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ΓΛΥΦΑΔΑΣ	5,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ΔΑΦΝΗΣ-ΥΜΗΤΤΟΥ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ΔΙΟΝΥΣΟΥ	4,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ΕΛΕΥΣΙΝΑΣ	8,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ- ΑΡΓΥΡΟΥΠΟΛΗΣ	4,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ΖΩΓΡΑΦΟΥ	6,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ΗΛΙΟΥΠΟΛΗΣ	4,4	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,1
ΗΡΑΚΛΕΙΟΥ	1,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ΚΑΙΣΑΡΙΑΝΗΣ	3,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ΚΑΛΙΘΕΑΣ	10,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ΚΕΡΑΤΣΙΝΙΟΥ- ΔΡΑΠΕΤΣΩΝΑΣ	8,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ΚΗΦΙΣΙΑΣ	17,2	0,0	0,0	0,0	2,2	0,0	2,2
ΚΟΡΥΔΑΛΛΟΥ	3,4	0,0	0,8	0,0	0,0	0,0	0,8

ΔΗΜΟΣ - km	Προοδευτικά έως 2024	Νέα ανά έτος					Προοδευτικά έως 2025-2029
		2025	2026	2027	2028	2029	
ΚΡΩΠΙΑΣ	13,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ΛΥΚΟΒΡΥΣΗΣ-ΠΕΥΚΗΣ	2,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ΜΑΝΔΡΑΣ - ΕΙΔΥΛΛΙΑΣ	3,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ΜΑΡΚΟΠΟΥΛΟΥ ΜΕΣΟΓΑΙΑΣ	7,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ΜΕΤΑΜΟΡΦΩΣΗΣ	6,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ΜΟΣΧΑΤΟΥ-ΤΑΥΡΟΥ	6,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ΝΕΑΣ ΙΩΝΙΑΣ	5,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ΝΕΑΣ ΣΜΥΡΝΗΣ	4,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ΝΕΑΣ ΦΙΛΑΔΕΛΦΕΙΑΣ- ΝΕΑΣ ΧΑΛΚΗΔΟΝΑΣ	3,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ΝΕΩΝ ΛΙΟΣΙΩΝ (ΙΛΙΟΥ)	1,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ΝΙΚΑΙΑΣ-ΑΓΙΟΥ ΙΩΑΝΝΗ ΡΕΝΤΗ	9,5	0,0	0,0	0,0	0,8	0,0	0,8
ΠΑΙΑΝΙΑΣ	2,7	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	1,5
ΠΑΛΑΙΟΥ ΦΑΛΗΡΟΥ	3,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ΠΑΛΛΗΝΗΣ	8,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ΠΑΠΑΓΟΥ-ΧΟΛΑΡΓΟΥ	8,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ΠΕΙΡΑΙΩΣ	7,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ΠΕΝΤΕΛΗΣ	3,3	0,0	0,3	1,2	0,0	0,0	1,5
ΠΕΡΑΜΑΤΟΣ	3,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ΠΕΡΙΣΤΕΡΙΟΥ	6,7	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5
ΠΕΤΡΟΥΠΟΛΗΣ	1,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ΦΙΛΟΘΕΗΣ-ΨΥΧΙΚΟΥ	4,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ΧΑΪΔΑΡΙΟΥ	23,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ΧΑΛΑΝΔΡΙΟΥ	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ΦΥΛΗΣ	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ΩΡΩΠΟΥ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ΣΥΝΟΛΟ	347,4	0,5	1,6	3,0	3,0	3,0	11,1

Πίνακας: Ανάπτυξη δικτύου χαμηλής πίεσης ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2024 έως 2029

ΔΗΜΟΣ - km	Προοδευτικά έως 2024	Νέα ανά έτος					Προοδευτικά έως 2025-2029
		2025	2026	2027	2028	2029	
ΑΓΙΑΣ ΒΑΡΒΑΡΑΣ	24	0	0	0,5	0,5	0,5	1,5
ΑΓΙΑΣ ΠΑΡΑΣΚΕΥΗΣ	87	0	0,2	4	4	3,8	12
ΑΓΙΟΥ ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ	59	0,05	0,15	3	4	4	11,2
ΑΓΙΩΝ ΑΝΑΡΓΥΡΩΝ - ΚΑΜΑΤΕΡΟΥ	22	0	0,1	0,9	2	2,5	5,5
ΑΘΗΝΑΙΩΝ	782	0,45	0,15	7,7	11,15	8	27,45
ΑΙΓΑΛΕΩ	114	0	0,1	0,9	1	1	3
ΑΛΙΜΟΥ	70	0,43	0,17	2	3	3	8,6
ΑΜΑΡΟΥΣΙΟΥ	147	0,3	0,1	2	2	2	6,4
ΑΣΠΡΟΠΥΡΓΟΥ	8	0	0	0	0	0	0
ΑΧΑΡΝΩΝ	78	0	0	1	2	3	6
ΒΑΡΗΣ - ΒΟΥΛΑΣ - ΒΟΥΛΙΑΓΜΕΝΗΣ	54	0,08	0,12	3,8	4	4	12
ΒΡΙΑΝΣΣΙΩΝ	58	0	0,3	0,7	1	1	3
ΒΥΡΩΝΑ	37	0,06	0,14	2,8	3	3	9
ΓΑΛΑΤΣΙΟΥ	53	0,1	0,1	2	2	2,8	7
ΓΛΥΦΑΔΑΣ	113	0,48	0,17	5,05	5	5,3	16
ΔΑΦΝΗΣ - ΥΜΗΤΤΟΥ	43	0	0,2	1,3	1,5	1,5	4,5
ΔΙΟΝΥΣΟΥ	9	0	0	1	1,5	1,5	4
ΕΛΕΥΣΙΝΑΣ	12	0	0	0,5	0,5	0,5	1,5
ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ - ΑΡΓΥΡΟΥΠΟΛΗΣ	64	0	0,5	1	0,5	0,5	2,5
ΖΩΓΡΑΦΟΥ	50	0,22	0,08	4,7	4	4	13
ΗΛΙΟΥΠΟΛΗΣ	84	0,22	0,08	2,7	3	3	9
ΗΡΑΚΛΕΙΟΥ	51	0	0,2	1,8	2	2	6
ΚΑΙΣΑΡΙΑΝΗΣ	28	0,09	0,11	0,8	0,5	0,5	2
ΚΑΛΛΙΘΕΑΣ	98	0,15	0,1	2	2	2,75	7
ΚΕΡΑΤΣΙΝΙΟΥ - ΔΡΑΠΕΤΣΩΝΑΣ	45	0,1	0,1	0,5	0,5	0,5	1,7
ΚΗΦΙΣΙΑΣ	219	0	0,2	3,6	4	4,2	12
ΚΟΡΥΔΑΛΛΟΥ	31	0,22	0,08	1,7	2	2	6
ΚΡΩΠΙΑΣ	19	0	0	0	1,5	1,5	3
ΛΥΚΟΒΡΥΣΗΣ - ΠΕΥΚΗΣ	59	0,07	0,08	0,85	0	0	1
ΜΑΝΔΡΑΣ - ΕΙΔΥΛΛΙΑΣ	8	0	0	0	0	0	0

ΔΗΜΟΣ - km	Προοδευτικά έως 2024	Νέα ανά έτος					Προοδευτικά έως 2025-2029
		2025	2026	2027	2028	2029	
ΜΑΡΚΟΠΟΥΛΟΥ - ΜΕΣΟΓΑΙΑΣ	0	0	0	0	0	5	5
ΜΕΤΑΜΟΡΦΩΣΗΣ	38	0	0	1	1,5	1,5	4
ΜΟΣΧΑΤΟΥ - ΤΑΥΡΟΥ	56	0,2	0,1	0,2	0,5	0,5	1,5
ΝΕΑΣ ΙΩΝΙΑΣ	59	0,44	0,16	1,4	1,5	1,5	5
ΝΕΑΣ ΣΜΥΡΝΗΣ	86	0	0	0,1	0,05	0	0,15
ΝΕΑΣ ΦΙΛΑΔΕΛΦΕΙΑΣ - ΧΑΛΚΗΔΟΝΟΣ	25	0	0	0,5	0,5	0,5	1,5
ΝΕΩΝ ΛΙΟΣΙΩΝ (ΙΛΙΟΥ)	45	0	0	0,5	0,5	0,5	1,5
ΝΙΚΑΙΑΣ - ΑΓΙΟΥ ΙΩΑΝΝΗ ΡΕΝΤΗ	78	0,1	0,1	1	1	1	3,2
ΠΑΙΑΝΙΑΣ	1	0	0	0	0	0	0
ΠΑΛΑΙΟΥ ΦΑΛΗΡΟΥ	94	0	0,1	0	0	0	0,1
ΠΑΛΛΗΝΗΣ	63	0,09	0,11	4	3,8	3	11
ΠΑΠΑΓΟΥ-ΧΟΛΑΡΓΟΥ	98	0	0	0	0	0	0
ΠΕΙΡΑΙΩΣ	122	0,2	0,1	3	3,1	3,6	10
ΠΕΝΤΕΛΗΣ	68	0	0	3	3	3	9
ΠΕΡΑΜΑΤΟΣ	3	0	0	0	0	0	0
ΠΕΡΙΣΤΕΡΙΟΥ	167	0,1	0,1	1	1	0,8	3
ΠΕΤΡΟΥΠΟΛΗΣ	24	0,4	0,4	2,2	2	2	7
ΦΙΛΟΘΕΗΣ - ΨΥΧΙΚΟΥ	91	0	0,1	1,9	1,5	1,5	5
ΦΥΛΗΣ	10	0	0	0,2	0,25	0,25	0,7
ΧΑΪΔΑΡΙΟΥ	29	0,16	0,09	0,6	0,65	1	2,5
ΧΑΛΛΑΝΔΡΙΟΥ	114	0,29	0,11	2,6	3	3	9
ΩΡΩΠΟΥ	5	0	0	0	0	0	0
ΣΥΝΟΛΟ	3.802	5	5	82	92	97	281

Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο

Πίνακας: Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ανάπτυξης / σύνδεσης ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2025 έως 2029

ΔΗΜΟΣ	2025	2026	2027	2028	2029	2025 - 2029
ΑΓΙΑΣ ΒΑΡΒΑΡΑΣ	60.756	59.637	141.808	136.019	131.150	529.370
ΑΓΙΑΣ ΠΑΡΑΣΚΕΥΗΣ	539.361	619.439	1.247.346	1.239.184	1.178.445	4.823.775
ΑΓΙΟΥ ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ	291.705	309.153	805.700	970.442	988.560	3.365.561
ΑΓΙΩΝ ΑΝΑΓΥΡΩΝ - ΚΑΜΑΤΕΡΟΥ	54.554	69.437	198.524	358.495	443.188	1.124.199
ΑΘΗΝΑΙΩΝ	3.238.432	3.174.219	4.677.450	4.789.608	3.924.770	19.804.480
ΑΙΓΑΛΕΩ	308.794	323.462	639.011	408.074	360.524	2.039.865
ΑΛΙΜΟΥ	448.386	413.056	694.420	816.580	788.048	3.160.490
ΑΜΑΡΟΥΣΙΟΥ	555.626	525.873	805.112	745.740	672.127	3.304.478
ΑΣΠΡΟΠΥΡΓΟΥ	-	-	-	-	-	-
ΑΧΑΡΝΩΝ	69.993	68.820	219.192	346.761	484.332	1.189.098
ΒΑΡΗΣ - ΒΟΥΛΑΣ - ΒΟΥΛΙΑΓΜΕΝΗΣ	159.901	277.312	774.793	786.421	1.264.474	3.262.901
ΒΡΙΛΗΣΣΙΩΝ	227.478	278.142	331.408	352.334	322.814	1.512.177
ΒΥΡΩΝΑ	269.434	288.490	856.876	970.948	1.031.631	3.417.379
ΓΑΛΑΤΣΙΟΥ	277.847	280.956	656.881	682.177	851.494	2.749.354
ΓΛΥΦΑΔΑΣ	576.502	533.491	1.337.304	1.285.439	1.293.663	5.026.398
ΔΑΦΝΗΣ - ΥΜΗΤΤΟΥ	172.925	207.693	403.438	432.179	428.166	1.644.402
ΔΙΟΝΥΣΟΥ	1.029	1.012	153.739	210.198	210.062	576.041
ΕΛΕΥΣΙΝΑΣ	11.322	11.133	95.639	94.513	97.199	309.806
ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ - ΑΡΓΥΡΟΥΠΟΛΗΣ	334.527	423.088	493.516	366.367	300.015	1.917.514
ΖΩΓΡΑΦΟΥ	454.396	434.057	1.487.313	1.510.060	1.588.856	5.474.683
ΗΛΙΟΥΠΟΛΗΣ	366.904	347.021	808.913	810.574	792.124	3.125.536
ΗΡΑΚΛΕΙΟΥ	192.482	227.934	513.516	545.272	544.729	2.023.934
ΚΑΙΣΑΡΙΑΝΗΣ	191.083	199.345	331.863	271.511	247.018	1.240.820
ΚΑΛΛΙΘΕΑΣ	495.513	491.463	881.153	907.092	1.066.095	3.841.315
ΚΕΡΑΤΣΙΝΙΟΥ - ΔΡΑΠΕΤΣΩΝΑΣ	122.420	125.100	185.155	171.767	156.311	760.754
ΚΗΦΙΣΙΑΣ	440.547	468.803	979.867	1.638.242	936.325	4.463.784
ΚΟΡΥΔΑΛΛΟΥ	144.572	427.571	426.433	494.422	518.231	2.011.229
ΚΡΩΠΙΑΣ	84.404	81.976	72.190	266.916	249.810	755.296
ΛΥΚΟΒΡΥΣΗΣ - ΠΕΥΚΗΣ	175.039	178.008	296.957	137.883	97.841	885.728
ΜΑΝΔΡΑΣ - ΕΙΔΥΛΛΙΑΣ	-	-	963	978	-	1.940

ΔΗΜΟΣ	2025	2026	2027	2028	2029	2025 - 2029
ΜΑΡΚΟΠΟΥΛΟΥ - ΜΕΣΟΓΑΙΑΣ	-	-	-	-	677.445	677.445
ΜΕΤΑΜΟΡΦΩΣΗΣ	59.700	59.711	224.967	299.186	304.846	948.411
ΜΟΣΧΑΤΟΥ - ΤΑΥΡΟΥ	193.375	180.763	179.942	209.904	189.944	953.928
ΝΕΑΣ ΙΩΝΙΑΣ	340.610	303.389	509.772	508.455	485.240	2.147.467
ΝΕΑΣ ΣΜΥΡΝΗΣ	714.344	708.437	640.543	528.907	378.115	2.970.347
ΝΕΑΣ ΦΙΛΑΔΕΛΦΕΙΑΣ - ΧΑΛΚΗΔΟΝΟΣ	75.140	74.892	159.167	155.142	149.177	613.518
ΝΕΩΝ ΛΙΟΣΙΩΝ (ΙΛΙΟΥ)	123.518	122.458	192.856	175.678	156.311	770.821
ΝΙΚΑΙΑΣ - ΑΓΙΟΥ ΙΩΑΝΝΗ ΡΕΝΤΗ	202.707	204.040	347.210	565.422	306.507	1.625.886
ΠΑΙΑΝΙΑΣ	-	-	-	-	474.654	474.654
ΠΑΛΑΙΟΥ ΦΑΛΗΡΟΥ	665.966	680.717	581.374	482.100	349.578	2.759.736
ΠΑΛΛΗΝΗΣ	235.343	238.815	867.143	802.595	664.727	2.808.624
ΠΑΠΑΓΟΥ-ΧΟΛΑΡΓΟΥ	435.400	432.147	376.353	311.947	226.258	1.782.104
ΠΕΙΡΑΙΩΣ	503.199	489.439	986.765	985.353	1.042.071	4.006.827
ΠΕΝΤΕΛΗΣ	212.039	335.476	1.049.394	672.692	657.593	2.927.193
ΠΕΡΑΜΑΤΟΣ	-	-	-	-	-	-
ΠΕΡΙΣΤΕΡΙΟΥ	743.675	566.355	651.372	571.382	439.257	2.972.042
ΠΕΤΡΟΥΠΟΛΗΣ	229.265	241.314	564.424	527.670	523.327	2.086.000
ΡΑΦΗΝΑΣ - ΠΙΚΕΡΜΙΟΥ **	-	-	-	-	-	-
ΦΙΛΟΘΕΗΣ - ΨΥΧΙΚΟΥ	273.798	287.028	558.247	455.649	409.821	1.984.543
ΦΥΛΗΣ	7.205	7.084	37.486	41.389	39.936	133.101
ΧΑΪΔΑΡΙΟΥ	128.350	120.686	198.123	192.884	235.165	875.208
ΧΑΛΑΝΔΡΙΟΥ	623.259	596.071	972.435	974.860	904.234	4.070.858
ΩΡΩΠΟΥ	-	-	-	-	-	-
*Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4	365.694	633.563	635.203	746.712	658.389	3.039.562
Σύνολο Δήμων	16.398.520	17.128.079	30.249.259	30.954.126	30.240.598	124.970.581

Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο

Πίνακας: Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης ανά δήμο με υφιστάμενο δίκτυο

	NPV	IRR	DPP
Νομός Αττικής	97.830.881	17,1%	14

Δείκτες απόδοσης έργων ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο

Πίνακας: Δείκτες αξιολόγησης έργων ανάπτυξης ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο για την περίοδο 2025– 2029

ΔΗΜΟΣ	Επένδυση ανά νέο ενεργό πελάτη (€/πελάτη)	Νέοι ενεργοί πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου (πελάτες/m)	Επένδυση ανά νέα κατανάλωση (€/MWh)	Νέα κατανάλωση ανά μήκος νέου δικτύου (MWh/m)
ΑΓΙΑΣ ΒΑΡΒΑΡΑΣ	1.614	0,22	7	51
ΑΓΙΑΣ ΠΑΡΑΣΚΕΥΗΣ	1.511	0,27	5	74
ΑΓΙΟΥ ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ	1.855	0,16	16	19
ΑΓΙΩΝ ΑΝΑΡΓΥΡΩΝ - ΚΑΜΑΤΕΡΟΥ	2.846	0,07	23	9
ΑΘΗΝΑΙΩΝ	1.210	0,60	4	193
ΑΙΓΑΛΕΩ	1.369	0,50	6	121
ΑΛΙΜΟΥ	1.513	0,24	12	30
ΑΜΑΡΟΥΣΙΟΥ	1.292	0,40	3	188
ΑΣΠΡΟΠΥΡΓΟΥ	-	-	-	-
ΑΧΑΡΝΩΝ	2.951	0,07	3	65
ΒΑΡΗΣ - ΒΟΥΛΑΣ - ΒΟΥΛΙΑΓΜΕΝΗΣ	3.156	0,09	15	18
ΒΡΙΛΗΣΣΙΩΝ	1.292	0,39	4	124
ΒΥΡΩΝΑ	1.611	0,24	17	23
ΓΑΛΑΤΣΙΟΥ	1.571	0,25	8	47
ΓΛΥΦΑΔΑΣ	1.714	0,18	13	24
ΔΑΦΝΗΣ - ΥΜΗΤΤΟΥ	1.584	0,23	8	47
ΔΙΟΝΥΣΟΥ	26.184	0,01	1	170
ΕΛΕΥΣΙΝΑΣ	3.296	0,06	7	30
ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ - ΑΡΓΥΡΟΥΠΟΛΗΣ	1.120	0,68	9	86
ΖΩΓΡΑΦΟΥ	1.531	0,28	16	27

ΔΗΜΟΣ	Επένδυση ανά νέο ενεργό πελάτη (€/πελάτη)	Νέοι ενεργοί πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου (πελάτες/m)	Επένδυση ανά νέα κατανάλωση (€/MWh)	Νέα κατανάλωση ανά μήκος νέου δικτύου (MWh/m)
ΗΛΙΟΥΠΟΛΗΣ	1.639	0,21	8	46
ΗΡΑΚΛΕΙΟΥ	1.597	0,21	5	62
ΚΑΙΣΑΡΙΑΝΗΣ	1.237	0,50	6	104
ΚΑΛΛΙΘΕΑΣ	1.329	0,41	9	62
ΚΕΡΑΤΣΙΝΙΟΥ - ΔΡΑΠΕΤΣΩΝΑΣ	1.373	0,33	4	106
ΚΗΦΙΣΙΑΣ	1.942	0,19	4	106
ΚΟΡΥΔΑΛΛΟΥ	2.331	0,14	19	17
ΚΡΩΠΙΑΣ	2.036	0,12	2	159
ΛΥΚΟΒΡΥΣΗΣ - ΠΕΥΚΗΣ	1.121	0,79	2	404
ΜΑΝΔΡΑΣ - ΕΙΔΥΛΛΙΑΣ	970	-	0	-
ΜΑΡΚΟΠΟΥΛΟΥ - ΜΕΣΟΓΑΙΑΣ	56.454	-	5	26
ΜΕΤΑΜΟΡΦΩΣΗΣ	2.330	0,10	2	105
ΜΟΣΧΑΤΟΥ - ΤΑΥΡΟΥ	1.186	0,54	6	113
ΝΕΑΣ ΙΩΝΙΑΣ	1.417	0,30	6	71
ΝΕΑΣ ΣΜΥΡΝΗΣ	940	21,07	5	3.943
ΝΕΑΣ ΦΙΛΑΔΕΛΦΕΙΑΣ - ΧΑΛΚΗΔΟΝΟΣ	1.493	0,27	2	165
ΝΕΩΝ ΛΙΟΣΙΩΝ (ΙΛΙΟΥ)	1.251	0,41	5	104
ΝΙΚΑΙΑΣ - ΑΓΙΟΥ ΙΩΑΝΝΗ ΡΕΝΤΗ	1.676	0,30	2	205
ΠΑΙΑΝΙΑΣ	474.654	-	14	-
ΠΑΛΑΙΟΥ ΦΑΛΗΡΟΥ	944	29,24	5	5.858
ΠΑΛΛΗΝΗΣ	1.964	0,13	13	20
ΠΑΠΑΓΟΥ-ΧΟΛΑΡΓΟΥ	929	-	2	-
ΠΕΙΡΑΙΩΣ	1.497	0,27	7	61
ΠΕΝΤΕΛΗΣ	2.234	0,15	8	42
ΠΕΡΑΜΑΤΟΣ	-	-	-	-
ΠΕΡΙΣΤΕΡΙΟΥ	1.167	0,85	5	192
ΠΕΤΡΟΥΠΟΛΗΣ	1.833	0,16	22	13
ΡΑΦΗΝΑΣ - ΠΙΚΕΡΜΙΟΥ	-	-	-	-

ΔΗΜΟΣ	Επένδυση ανά νέο ενεργό πελάτη (€/πελάτη)	Νέοι ενεργοί πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου (πελάτες/m)	Επένδυση ανά νέα κατανάλωση (€/MWh)	Νέα κατανάλωση ανά μήκος νέου δικτύου (MWh/m)
ΦΙΛΟΘΕΗΣ - ΨΥΧΙΚΟΥ	1.419	0,28	4	93
ΦΥΛΗΣ	3.597	0,05	5	42
ΧΑΪΔΑΡΙΟΥ	1.577	0,22	4	99
ΧΑΛΑΝΔΡΙΟΥ	1.360	0,33	6	81
ΩΡΩΠΟΥ	-	-	-	-

Έργα ανάπτυξης και σύνδεσης σε δήμους χωρίς δίκτυο

Εκτιμήσεις νέων συνδέσεων και ζήτησης αερίου σε δήμους χωρίς δίκτυο

Οι συνδέσεις αφορούν στις πρώτες συνδέσεις που εκτιμώνται να πραγματοποιηθούν πάνω στον βρόγχο τροφοδοσίας της δημοτικής ενότητας Μεγαρέων, παράλληλα με την κατασκευή του.

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης αριθμού ενεργών συνδέσεων ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο 2025 έως 2029

ΔΗΜΟΣ	Προοδευτικά έως 2024	Νέες 2025	Νέες 2026	Νέες 2027	Νέες 2028	Νέες 2029	Προοδευτικά έως 2029
ΜΕΓΑΡΕΩΝ-ΝΕΑΣ ΠΕΡΑΜΟΥ	0	-	-	5	16	21	42
ΣΥΝΟΛΟ	0	-	-	5	15	21	42

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης της διείσδυσης αερίου ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο 2025 έως 2029

ΔΗΜΟΣ	2025	2026	2027	2028	2029
ΜΕΓΑΡΕΩΝ-ΝΕΑΣ ΠΕΡΑΜΟΥ	0%	0%	36%	10,9%	11,2%

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης της ζήτησης αερίου ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο 2025 έως 2029

ΔΗΜΟΣ	2025	2026	2027	2028	2029
ΜΕΓΑΡΕΩΝ-ΝΕΑΣ ΠΕΡΑΜΟΥ	-	-	21	48	66

Ανάπτυξη δικτύου σε δήμους χωρίς δίκτυο

Ο δήμος Μεγαρέων-Νέας Περάμου θα τροφοδοτηθεί από τον μετρητικό σταθμό Μεγάρων του δικτύου Μεταφοράς μέσω δικτύου Μέσης Πίεσης και Ρυθμιστικού/Μετρητικού σταθμού (MR) Μέσης Πίεσης. Σε πρώτη φάση θα κατασκευαστεί ο τροφοδοτικός αγωγός και το μεγαλύτερο τμήμα του βρόγχου του δικτύου των Μεγάρων. Προϋπόθεση αποτελεί η κατασκευή του ρυθμιστικού/μετρητικού σταθμού στο δίκτυο Μεταφοράς από τον Διαχειριστή Μεταφοράς Φυσικού Αερίου.

Πίνακας: Ανάπτυξη δικτύου χαμηλής πίεσης ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο 2025έως 2029

ΔΗΜΟΣ	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2029
	2025	2026	2027	2028	2029	
ΜΕΓΑΡΕΩΝ-ΝΕΑΣ ΠΕΡΑΜΟΥ (km)	0	0	3	3	3	9

Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους χωρίς δίκτυο

Οι σχετικές επενδύσεις για τον δήμο Μεγαρέων-Νέας Περάμου ανέρχονται σε πρώτη φάση στα 1,38 εκατ.€ και αφορούν αποκλειστικά στην κατασκευή των υποδομών τροφοδοσίας και του βασικού βρόγχου στη δημοτική ενότητα Μεγαρέων.

Πίνακας: Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ανάπτυξης / σύνδεσης ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο 2025έως 2029

ΔΗΜΟΣ	2025	2026	2027	2028	2029	2025 - 2029
ΜΕΓΑΡΕΩΝ - ΝΕΑΣ ΠΕΡΑΜΟΥ	0	0	474.694	451.689	456.815	1.383.197

Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους χωρίς δίκτυο

Δείκτες απόδοσης έργων ανάπτυξης σε δήμους χωρίς δίκτυο

Πίνακας: Δείκτες αξιολόγησης έργων ανάπτυξης / σύνδεσης ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο προοδευτικά για την περίοδο 2025– 2029

ΔΗΜΟΣ	Επένδυση ανά νέο ενεργό πελάτη (€/πελάτη)	Νέοι ενεργοί πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου (πελάτες/m)	Επένδυση ανά νέα κατανάλωση (€/MWh)	Νέα κατανάλωση ανά μήκος νέου δικτύου (MWh/m)
ΜΕΓΑΡΕΩΝ - ΝΕΑΣ ΠΕΡΑΜΟΥ	10.978	0,01	1.095	-

Έργα ασφάλειας και ενίσχυσης δικτύου

Τα προβλεπόμενα έργα αποσκοπούν στην αποτελεσματική διαχείριση και λειτουργία των δικτύων, καθώς είναι ουσιώδη για τη διασφάλιση της αξιοπιστίας και της απρόσκοπτης λειτουργίας τους. Μέσω αυτών των πρωτοβουλιών, διασφαλίζεται συνεχής υποστήριξη των υποδομών και των πελατών Φυσικού Αερίου. Τα προβλεπόμενα έργα περιλαμβάνουν την έρευνα και αντιμετώπιση πιθανών διαρροών, **την αντικατάσταση του παλαιού χυτοσιδηρού δικτύου και την αναβάθμιση της δυναμικότητας του δικτύου 25 mbar στο κέντρο της Αθήνας**, τη διαχείριση ή και εγκατάσταση συστημάτων έγχυσης οσμητικού υλικού στα δίκτυα, **έλεγχο και διαχείριση των συνθηκών λειτουργίας μέσω smart inspection pigging (μόνο για την περιοχή Αττικής)** και παρεμβάσεις αναδόχων για την αντιμετώπιση δυσλειτουργιών. Αυτά τα έργα αποτελούν κρίσιμο παράγοντα για την ασφαλή και συνεχή λειτουργία των δικτύων.

Παράλληλα, η Επαση EDA επενδύει στην ενίσχυση της ασφάλειας των δικτύων με τον διπλό στόχο της:

- Αύξησης της ασφάλειας του δικτύου διανομής φυσικού αερίου μέσω πιο αποτελεσματικής προγραμματισμένης έρευνας διαρροών
- Και υποστήριξης πιο αποφασιστικά της πορείας προς την απο-ανθρακοποίηση του τομέα διανομής φυσικού αερίου μέσω της μέτρησης και, κατά συνέπεια, της μείωσης των εκπομπών κλιματικής αλλαγής, σε ευθυγράμμιση με τους στόχους που έχουν τεθεί από την ΕΕ.

Η Επαση EDA εισήγαγε την καινοτόμο τεχνολογία Picarro το 2023. Για πρώτη φορά στην Ελλάδα, το 2023, πραγματοποιήθηκε η δραστηριότητα ανίχνευσης διαρροών για συνολικό ποσοστό 120% του υφιστάμενου δικτύου φυσικού αερίου, ξεπερνώντας την αντίστοιχη τεχνική κανονιστική απαίτηση να καλυφθεί το 100% εντός δύο ετών. Αυτό επιτεύχθηκε χρησιμοποιώντας την παγκοσμίως προηγμένη τεχνολογία PICARRO για την ανίχνευση εκπομπών αερίου. Το 2024, είχε τεθεί στόχος να καλυφθεί το 150% του δικτύου, επεκτείνοντας περαιτέρω την εμβέλεια αυτής της καινοτόμου τεχνολογίας.

Το σύστημα χρησιμοποιεί μια συσκευή ανίχνευσης διαρροών αερίου που είναι τοποθετημένη σε όχημα και αξιοποιεί την κορυφαία τεχνολογία CRDS (Cavity Ring-Down Spectroscopy). Αυτή η τεχνολογία διαθέτει εξαιρετικά υψηλή ευαισθησία ανίχνευσης, μετρημένη σε μέρη ανά δισεκατομμύριο (ppb), σε αντίθεση με τις παραδοσιακές μεθόδους που μετρούν σε μέρη ανά εκατομμύριο (ppm). Προσφέρει επίσης εκτενές εύρος ανίχνευσης από 150 έως 200 μέτρα σε μήκος και 5-8 μέτρα σε ύψος, αισθητά μεγαλύτερο από το εύρος 5-8 μέτρων μήκος και 1-2 μέτρων ύψους των συμβατικών μεθόδων ανίχνευσης. Επιπλέον, ενσωματώνει δεδομένα έντασης και κατεύθυνσης ανέμου για την ταχεία και με απaráμιλλη ακρίβεια εντοπισμού της τοποθεσίας και της έντασης της διαρροής. Η προηγμένη τεχνολογία ανίχνευσης διαρροών αερίου Picarro ενισχύει σημαντικά την ασφάλεια του δικτύου, παρέχοντας μια ολοκληρωμένη και ακριβή εκτίμηση της ακεραιότητας της υποδομής αερίου. Η τεχνολογία CRDS, με την ανώτερη ευαισθησία και εμβέλεια της, επιτρέπει την πρώιμη ανίχνευση διαρροών που διαφορετικά μπορεί να περάσουν απαρατήρητες με τις παραδοσιακές μεθόδους. Αυτή η προληπτική προσέγγιση στην ανίχνευση διαρροών ελαχιστοποιεί τον κίνδυνο ατυχημάτων που σχετίζονται με το αέριο και διασφαλίζει την ασφάλεια της κοινότητας και του περιβάλλοντος. Με τον εντοπισμό διαρροών με τόσο μεγάλη ακρίβεια και ταχύτητα, η τεχνολογία της Picarro διευκολύνει τις έγκαιρες επισκευές, μειώνοντας την πιθανότητα επικίνδυνων περιστατικών και συμβάλλοντας στη συνολική αξιοπιστία και ασφάλεια του δικτύου αερίου. Επιπλέον, η ενσωμάτωση των δεδομένων ανέμου βελτιώνει περαιτέρω τη διαδικασία ανίχνευσης, διασφαλίζοντας ότι ακόμη και σε δυσμενείς καιρικές συνθήκες, το σύστημα μπορεί να εντοπίσει και να αξιολογήσει την σοβαρότητα των διαρροών με ακρίβεια, διατηρώντας τα υψηλότερα πρότυπα ασφάλειας και επιχειρησιακής αριστείας.

Κοιτώντας μπροστά, μέχρι το 2025, ο στόχος είναι να διπλασιαστεί η κάλυψη, φτάνοντας το πρωτοφανές 200%.

Ως ορόσημο το 2024, η Εnaon εντάχθηκε με υπερηφάνεια στη Oil and Gas Methane Partnership (OGMP) 2.0, μια πρωτοβουλία πολλών μετόχων που ενώνει εταιρείες πετρελαίου και φυσικού αερίου, διεθνείς οργανισμούς, κυβερνήσεις και ΜΚΟ. Ο κύριος στόχος του OGMP 2.0 είναι η ενίσχυση της ακρίβειας και της διαφάνειας στην αναφορά εκπομπών μεθανίου, κάτι που είναι κρίσιμο για την αποτελεσματική μείωση του μεθανίου στον τομέα του πετρελαίου και του φυσικού αερίου. Συμμετέχοντας στην OGMP 2.0, η Εnaon θα είναι μέρος μιας συλλογικής προσπάθειας για την συστηματική αντιμετώπιση των εκπομπών μεθανίου, αποδεικνύοντας τη δέσμευσή της στην περιβαλλοντική ευθύνη και ένα βιώσιμο μέλλον. Είμαστε περήφανοι που ανακοινώνουμε επισήμως ότι έχουμε λάβει την αναγνώριση «Gold Standard Pathway» από το OGMP, με ένδειξη εξαιρετικής ποιότητας δεδομένων (η υψηλότερη δυνατή).

Πίνακας: Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ασφάλειας και ενίσχυσης δικτύου 2025 έως 2029

(€)	2025	2026	2027	2028	2029	Προοδευτικά έως 2029
Έργα ασφάλειας και ενίσχυσης δικτύου	6.616.669	6.551.111	1.006.643	1.004.862	1.006.093	16.185.378

Έργα ψηφιοποίησης

Επενδύσεις ψηφιοποίησης δικτύου και νέες τεχνολογίες

Προκειμένου να διατεθεί στην ελληνική αγορά μια υπερσύγχρονη υποδομή, πλήρως ψηφιοποιημένη και αποδοτική τόσο από ενεργειακή όσο και από λειτουργική άποψη, με στόχο την προώθηση της εξέλιξής της και ως στρατηγικό κίνητρο για την παραγωγή ανανεώσιμων αερίων όπως βιομεθάνιο και υδρογόνο, η ΕΝΑΟΝ ΕΔΑ ξεκίνησε την ψηφιακή αναβάθμιση του δικτύου αερίου των τριών αρχικών Εταιρειών (ΕΔΑ Αττικής, ΕΔΑ ΘΕΣΣ και ΔΕΔΑ), με βάση:

- τη σύγκλιση των υφιστάμενων SCADA (Supervisory Control And Data Acquisition) σε ένα ενιαίο κοινόχρηστο SCADA προσβάσιμο από τα Control Rooms του νέου Ομίλου, προς ολοκλήρωση το 2025, επιτρέποντας την παρακολούθηση του δικτύου σε πραγματικό χρόνο, διασφαλίζοντας τη μέγιστη δυνατή ταχύτητα επέμβασης και αποτρέποντας τυχόν δυσλειτουργίες ή βλάβες και ευθυγραμμισμένο με τις απαιτήσεις της οδηγίας NIS2· ξεκινώντας από το 2025, σχεδιάζονται επίσης οι εργασίες για την περαιτέρω ανάπτυξη του DANA4GR. Το DANA4GR θα γεφυρώσει το SCADA με το Γεωγραφικό Σύστημα Πληροφοριών (GIS) για την οπτικοποίηση και ανάλυση του δικτύου διανομής από τοπογραφική άποψη, εμφανίζοντάς το σε χαρτογραφική εκπροσώπηση της επικράτειας. Αυτό το κόστος ανάπτυξης θα κατανεμηθεί απευθείας στο budget του IT. Η ενοποίηση των δύο τομέων, του SCADA και του GIS, θα προσφέρει σημαντικά οφέλη όσον αφορά τη βελτιστοποίηση της επιχειρησιακής διαχείρισης και τον εξορθολογισμό των διαδικασιών, οδηγώντας σε μείωση του λειτουργικού κόστους.
- την τυποποίηση των αισθητήρων πεδίου και της υποδομής τηλεπικοινωνιακών δικτύων μεταξύ κέντρου-πεδίου (μέσω ειδικών και προηγμένων απομακρυσμένων τερματικών μονάδων (RTUs)), με στόχο την εισαγωγή – με την εφαρμογή απομακρυσμένων και τοπικών ελεγκτών λογικής – βελτίωσης της λειτουργικής και ενεργειακής απόδοσης των πάγιων περιουσιακών στοιχείων.
- την εισαγωγή νέων μεθοδολογιών διαχείρισης ακεραιότητας πάγιων περιουσιακών στοιχείων για τη βελτίωση της Καθοδικής Προστασίας που εφαρμόζεται στους χαλύβδινους αγωγούς και την προετοιμασία ετοιμότητας του δικτύου για μελλοντική εισαγωγή μειγμάτων υδρογόνου και φυσικού αερίου.

Η ψηφιακή αναβάθμιση θα μας επιτρέψει να επιτύχουμε έναν τριπλό στόχο:

- βελτιστοποίηση των επενδύσεων για την ενεργειακή μετάβαση·

- διευκόλυνση ενός ποιοτικού άλματος στα συστήματα ασφάλειας και ελέγχου στο δίκτυο·
- μείωση του κόστους συντήρησης μέσω μιας βασικής κατανόησης της προγνωστικής συντήρησης (χάρη στην εισαγωγή νέων συσκευών και αισθητήρων).

Όλα τα χαρακτηριστικά είναι αδύνατον να τα εγγυηθεί η ταυτόχρονη παρουσία των παλαιών συστημάτων τηλεχειρισμού που κληρονόμησε η ΕΝΑΟΝ ΕΔΑ.

Στο πλαίσιο του ΑΠ 2025/2029, έχει εξεταστεί κόστος για την ανάληψη της υπηρεσίας οσμής από τον ΔΕΣΦΑ, μέσω μιας Μελέτης Σκοπιμότητας που επέτρεψε τον αναλυτικό καθορισμό Σχεδίου Σταδιακής Κατάργησης από τον ΔΕΣΦΑ.

Στον πίνακα που ακολουθεί, παρουσιάζεται ανά έτος το κόστος (€) ψηφιοποίησης και νέων τεχνολογιών.

Πίνακας: Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ψηφιοποίησης δικτύου και νέων τεχνολογιών 2025 έως 2029

€	2025	2026	2027	2028	2029	Προοδευτικά έως 2029
Έργα ψηφιοποίησης και νέων τεχνολογιών	962.000	1.634.000	1.155.900	1.135.000	1.055.000	5.941.900

Έργα ψηφιοποίησης μετρητών

Η Επαση ΕΔΑ εγκαθιστά ήδη έξυπνα συστήματα μέτρησης σε κάθε νέο Σημείο Παράδοσης, διασφαλίζοντας την ακρίβεια και την αμεσότητα των μετρήσεων καθώς και την απομακρυσμένη παρακολούθηση και έλεγχο των κρίσιμων λειτουργιών του μετρητή.

Στον παρακάτω πίνακα παρουσιάζονται οι κύριες επενδύσεις στο πρόγραμμα αντικατάστασης μετρητών που περιλαμβάνονται στο Πρόγραμμα Ανάπτυξης. Πέραν αυτών, στις συνολικές επενδύσεις ψηφιοποίησης μετρητών περιλαμβάνονται και οι αντικαταστάσεις μετρητικών διατάξεων, διορθωτών όγκου και λοιπού εξοπλισμού ευφυών συστημάτων μέτρησης λόγω φθοράς ή κλοπών αερίου.

Πίνακας: Πρόγραμμα Αντικατάστασης Μετρητών 2025 - 2029

Αντικατάσταση μετρητών (Δ.Δ. Αττικής)	2025	2026	2027	2028	2029	Σύνολο 2025- 2029
Ετήσιος αριθμός (τεμ.)	10.828	20.091	35.739	40.101	47.078	153.837
€	2.702.795	3.243.289	5.671.098	4.023.633	4.881.732	20.522.546

Η αντικατάσταση των υφιστάμενων μετρητών με νέα ευφυή συστήματα μέτρησης συγκαταλέγεται στις σημαντικότερες πρωτοβουλίες για την ψηφιοποίηση των υποδομών διανομής φυσικού αερίου στη χώρα.

Σύμφωνα με το άρθρο 59 του Ν. 4001, με την απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας (ΦΕΚ 3331/19.05.23), η οποία εκδόθηκε μετά από εισήγηση του αρμόδιου Διαχειριστή και γνώμη της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας (ΡΑΕ), εγκρίθηκε η ευρείας κλίμακας αντικατάσταση υφιστάμενων συστημάτων μέτρησης της τελικής κατανάλωσης ενέργειας στα Δίκτυα Διανομής, με αντίστοιχα ευφυή συστήματα, με στόχο την παροχή δυνατότητας ενεργού συμμετοχής των τελικών καταναλωτών στην αγορά ενέργειας και γενικότερα την αποτελεσματικότερη και οικονομικότερη λειτουργία της, σε χρονική περίοδο 10 ετών.

Ωστόσο, λόγω των τεχνολογικών εξελίξεων και της διαφοροποίησης στην εκτίμηση του αναμενόμενου κόστους, καθώς και του οφέλους της για τη δραστηριότητα της διανομής, για τις διάφορες κατηγορίες χρηστών του Δικτύου και τους Προμηθευτές, κρίνεται απαραίτητη η επανεκτίμηση του εφικτού χρόνου υλοποίησής της.

Η Επαση ΕΔΑ, στο πλαίσιο ενοποίησης των τριών πρώην Διαχειριστών και ανάπτυξης του νέου χάρτη εφαρμογών, ενσωματώνοντας παράλληλα τις βέλτιστες πρακτικές της Italgas για την επίτευξη υψηλότερης απόδοσης, θα ολοκληρώσει την πλήρη αντικατάσταση των υφιστάμενων συμβατικών μετρητών σε πιο σύντομο χρονικό ορίζοντα 7 ετών σε σύγκριση με το ήδη εγκεκριμένο χρονοδιάγραμμα των 10 ετών, προκειμένου να επιτευχθεί η μεγιστοποίηση του κοινωνικού οφέλους.

Η επιτάχυνση του προγράμματος αντικατάστασης κρίνεται ως σημαντικό βήμα για την ψηφιοποίηση των δικτύων διανομής φυσικού αερίου στη χώρα και προσφέρει πολλαπλά

οφέλη προς τους Τελικούς Καταναλωτές, τον Διαχειριστή, τους Προμηθευτές, το περιβάλλον και την κοινωνία γενικότερα.

Για τους ως άνω λόγους, στο παρόν Πρόγραμμα Ανάπτυξης υποβάλλεται συνημμένα επικαιροποιημένη Μελέτη Κόστους Οφέλους (ΜΚΟ), η οποία έχει εκτελεστεί με την ίδια μεθοδολογία της ήδη υποβληθείσας και εγκεκριμένης από την Αρχή ΜΚΟ, λαμβάνοντας υπόψη τις τεχνολογικές εξελίξεις και τα επικαιροποιημένα κόστη/οφέλη.

Παρακάτω αναφέρονται ενδεικτικά οι τροποποιήσεις που οδηγούν σε σημαντική βελτίωση των αποτελεσμάτων της νέας ΜΚΟ σε σχέση με την προηγούμενη, καθώς η πλήρης ανάλυση αναφέρεται στο αρχείο xls που υποβάλλεται συνημμένα.

1. Απαλοιφή ανάγκης αντικατάστασης μπαταρίας για μετρητές G4, λόγω τεχνολογικών εξελίξεων που καθιστά την ζωή της μπαταρίας στα 15 έτη (εξελιγμένο σύστημα διαχείρισης ενέργειας και τη χρήση ηλεκτρονικών χαμηλής ισχύος)
2. Κόστος απομακρυσμένου κέντρου διαχείρισης SaaS (ενδεικτικά για το έτος 2026)
Εγκεκριμένη ΜΚΟ 10,20€/έτος – Νέα ΜΚΟ: 1€/έτος
3. Κόστος τηλεπικοινωνίας (ενδεικτικά για το έτος 2026)
Εγκεκριμένη ΜΚΟ 9€/έτος – Νέα ΜΚΟ: 1€/έτος
4. Μέσο κόστος δικαιωμάτων εκπομπών CO2 κατά τη διάρκεια της χρονικής περιόδου που εξετάζεται (25 έτη)

Εγκεκριμένη ΜΚΟ 79,38€/έτος – Νέα ΜΚΟ: 197,24€/έτος
(<https://www.statista.com/statistics/1284060/forecast-carbon-offset-prices-by-scenario/>, σε ευθυγράμμιση και με τις προβλέψεις του νέου ΕΣΕΚ)

Τα επικαιροποιημένα συνολικά αποτελέσματα για τα δίκτυα διανομής Αττικής, Θεσσαλονίκης και Θεσσαλίας είναι

ΚΑΘΑΡΗ ΠΑΡΟΥΣΑ ΑΞΙΑ (εκατ. €) €94,6

Εσωτερικός βαθμός απόδοσης 27,8%

Επισημαίνεται ότι τα αποτελέσματα της προηγούμενης ΜΚΟ του 2023 ήταν

ΚΑΘΑΡΗ ΠΑΡΟΥΣΑ ΑΞΙΑ (εκατ. €) €19,7

Εσωτερικός βαθμός απόδοσης 13%

Για τους ως άνω λόγους έως το 2025, θα εγκατασταθούν διορθωτές όγκου (PTZ) σε μετρητές μεγάλου διαμετρήματος που αφορούν κυρίως σε Σημεία Παράδοσης με εμπορική χρήση, ενώ κατά τα έτη 2025–2030 θα εγκατασταθούν, σε αντικατάσταση των συμβατικών μετρητών, έξυπνοι μετρητές στα υπόλοιπα Σημεία Παράδοσης.

Έργα εξοικονόμησης ενέργειας

Οι επενδύσεις εξοικονόμησης ενέργειας στα κτίρια της εταιρίας περιλαμβάνουν ως επί το πλείστον αντικατάσταση/βελτίωση του εξοπλισμού ψύξης θέρμανσης ώστε να καταστεί ενεργειακά πιο αποδοτικός, βελτίωση/αντικατάσταση φωτιστικών σωμάτων και βελτίωση των συστημάτων μέτρησης και ελέγχου ενέργειας για την καταγραφή και παρακολούθηση της κατανάλωσης.

Πίνακας: Σχεδιαζόμενες επενδύσεις εξοικονόμησης 2025 έως 2029

€	2025	2026	2027	2028	2029	2025-2029
Έργα εξοικονόμησης ενέργειας	364.865	0	0	0	0	364.865

Πρόσθετες επενδύσεις

Η αναβάθμιση και ο εκσυγχρονισμός των παγίων αποτελούν κρίσιμα βήματα για τη διασφάλιση της απρόσκοπτης λειτουργίας της εταιρείας. Στο πλαίσιο αυτό, οι πρόσθετες επενδύσεις περιλαμβάνουν μια ποικιλία απαραίτητων και επιτακτικών αναβαθμίσεων που είναι αναγκαίες για τη συνεχή προώθηση των λειτουργιών. Οι πρόσθετες επενδύσεις περιλαμβάνουν απαραίτητες επενδύσεις για την εύρυθμη λειτουργία της εταιρείας και συγκεκριμένα την υποστήριξη των πληροφοριακών συστημάτων και εξοπλισμού, των εγκαταστάσεων, του στόλου αυτοκινήτων, και των μισθωμάτων αυτής.

Κατά πρώτον, η ενίσχυση των πληροφοριακών συστημάτων και του εξοπλισμού αποτελεί προτεραιότητα, καθώς αυτά αποτελούν τη βάση για την αποτελεσματική λειτουργία και διαχείριση των διαδικασιών της εταιρείας. Η αναβάθμιση του υλικού και του λογισμικού μας εξασφαλίζει τη συνέχεια της ροής εργασίας και την ενίσχυση της ασφάλειας των δεδομένων. Δεύτερον, η αναβάθμιση των εγκαταστάσεων και του στόλου των οχημάτων είναι απαραίτητη για τη διασφάλιση της αποτελεσματικής λειτουργίας και τη βελτίωση των συνθηκών εργασίας του προσωπικού μας, ενώ θα υλοποιηθούν πρόσθετες

επενδύσεις για την ανάπτυξη νέων τεχνικών βάσεων οι οποίες κρίνονται απαραίτητες για την αποτελεσματική και απρόσκοπτη λειτουργία των δικτύων και την κάλυψη όλων των περιοχών διανομής.

Τέλος, περιλαμβάνονται οι επενδύσεις σε δικαιώματα χρήσης κτιρίων, οχημάτων, πληροφορικής και τεχνολογικός εξοπλισμός, απαραίτητα για την εύρυθμη λειτουργία της εταιρείας.

Πίνακας: Σχεδιαζόμενες πρόσθετες επενδύσεις 2025 έως 2029

€	2025	2026	2027	2028	2029	Προοδευτικά έως 2029
Πληροφοριακά συστήματα & εξοπλισμός	2.666.795	1.621.585	2.049.293	1.014.960	1.099.543	8.452.176
Κτιριακές εγκαταστάσεις	1.494.964	433.370	453.913	401.905	302.609	3.086.761
Οχήματα	-	36.000	10.000	-	-	46.000
Δικαιώματα χρήσης	6.833.477	2.468.718	47.062	5.880.106	9.569.562	24.798.925
Σύνολο	10.995.236	4.559.673	2.560.268	7.296.971	10.971.714	36.383.862

Επίπτωση Προγράμματος Ανάπτυξης στη μέση χρέωση δικτύου διανομής

Η επίπτωση του Προγράμματος Ανάπτυξης παρουσιάζεται στο σχετικό φύλλο “Επίπτωση στη μέση χρέωση” του συνοδευτικού αρχείου excel.

Στο πλαίσιο της αγοράς φυσικού αερίου της Ελλάδας, η οποία σε πολλές περιοχές εξακολουθεί να εξελίσσεται και δεν έχει ακόμα ωριμάσει, απαιτούνται σημαντικές επενδύσεις για την ενίσχυση της διείσδυσης και την παροχή σύγχρονων, ψηφιοποιημένων υπηρεσιών σε ένα ασφαλές και αξιόπιστο δίκτυο.

Ενώ οι βραχυπρόθεσμες επιπτώσεις στα μέσα κατανομής σε ορισμένες περιοχές μπορεί να φαίνονται ανησυχητικές, είναι ζωτικό να τονιστούν οι μεσοπρόθεσμες και μακροπρόθεσμες επιπτώσεις για ολόκληρη τη χώρα. Μέσω των επενδύσεων που περιλαμβάνονται στο Πρόγραμμα Ανάπτυξης, η εταιρεία στοχεύει στη βελτίωση της προσβασιμότητας στο φυσικό αέριο, ακόμα και σε απομακρυσμένες περιοχές, και στην ενίσχυση των αξιόπιστων και ασφαλών υποδομών της. Αυτές οι επενδύσεις είναι ουσιώδους σημασίας για την προώθηση της ανάπτυξης της αγοράς, την αύξηση της ενεργειακής αποδοτικότητας και, τελικά, την παροχή μεγαλύτερης αξίας στους καταναλωτές.

Συνεπώς, ενώ αναγνωρίζονται οι προσωρινές προκλήσεις, είναι απαραίτητο να αναγνωριστεί ταυτόχρονα και η στρατηγική σημασία αυτών των επενδύσεων για την κατασκευή μιας βιώσιμης και ανθεκτικής αγοράς φυσικού αερίου στην Ελλάδα. Οι σχεδιαζόμενες υποδομές θα συμβάλουν σε ένα πιο βιώσιμο μέλλον, δίνοντας σύντομα τη δυνατότητα έκχυσης βιοαερίου στα δίκτυα, αντιμετωπίζοντας τις περιβαλλοντικές ανησυχίες αλλά και συμμορφώνοντας με την παγκόσμια προσπάθεια για τη μείωση των επιπτώσεων της κλιματικής αλλαγής. Με την προώθηση συνεργειών μεταξύ διαφόρων τομέων (φυσικού αερίου, γεωργίας, διαχείρισης απορριμμάτων κ.ο.κ.), η Ελλάδα μπορεί να δημιουργήσει μια συνολική και βιώσιμη προσέγγιση στην ενέργεια που να συμβαδίζει τόσο με την οικονομική ανάπτυξη όσο και με την περιβαλλοντική προστασία.

Πίνακας: Επίπτωση Προγράμματος Ανάπτυξης στη μέση χρέωση δικτύου διανομής

€/MWh	Υφιστάμενο δίκτυο (€/MWh)	Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2025– 2029 (€/MWh)	Διαφορά (€/MWh)	Διαφορά (%)
Μέση χρέωση δικτύου διανομής	12,67	13,47	0,8	6%

Δείκτες απόδοσης Προγράμματος Ανάπτυξης**Πίνακας: Δείκτες αξιολόγησης Προγράμματος Ανάπτυξης**

		2025	2026	2027	2028	2029	Σύνολο Προγράμματος Ανάπτυξης 2025-2029
Συνολική διανεμηθείσα ποσότητα αερίου ανά συνολικό μήκος δικτύου Χ.Π.	MWh/m	1,25	1,29	1,22	1,23	1,24	
Ενεργές συνδέσεις ανά συνολικό μήκος δικτύου Χ.Π.	Συνδέσεις/m	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	
Επένδυση ανά νέο ενεργό τελικό πελάτη	€/πελάτη	2.345,69	2.144,41	2.438,20	2.535,53	2.902,73	2.479,96
Επένδυση ανά νέα κατανάλωση*	€/MWh	409,96	128,49	109,07	85,35	72,19	106,80
Επένδυση ανά νέα ενεργή σύνδεση	€/σύνδεση	9.139,31	8.354,23	9.437,74	7.516,13	8.608,96	8.537,80
Νέοι ενεργοί πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου	Πελάτες/m	3,24	3,09	0,20	0,19	0,17	0,29
Νέες συνδέσεις ανά μήκος νέου δικτύου	Συνδέσεις/m	0,83	0,79	0,05	0,06	0,06	0,08
Νέα κατανάλωση* ανά μήκος νέου δικτύου	MWh/m	18,56	51,55	4,44	5,53	6,73	6,64

Παράρτημα 1: Μεθοδολογία υπολογισμού ζήτησης

Οι διανεμόμενες ποσότητες αερίου προκύπτουν από τον αριθμό των ενεργών καταναλωτών (ενεργών μετρητών) και την μέση κατανάλωση ανά κατηγορία καταναλωτή. Για τους Οικιακούς καταναλωτές, που είναι θερμοκρασιακά επηρεαζόμενη κατηγορία, η μέση κατανάλωση βασίζεται σε ιστορικά δεδομένα καταναλώσεων των τελευταίων 5 ετών και σε ιστορικά δεδομένα θερμοκρασιών, καθώς και στη δυναμικότητα των πελατών. Για τους Εμπορικούς καταναλωτές, η μέση κατανάλωση βασίζεται σε ιστορικά δεδομένα καταναλώσεων των τελευταίων πέντε ετών και στη δυναμικότητα των πελατών, ενώ για τους Βιομηχανικούς καταναλωτές σε ιστορικά δεδομένα των τελευταίων δύο ετών και τη δυναμικότητα των πελατών.

Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2025-2029

ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ



Νοέμβριος 2024

Περιεχόμενα

1.	<u>Εισαγωγή</u>
2.	<u>Υφιστάμενο δίκτυο διανομής</u>
2.1.	<u>Γενική περιγραφή</u>
2.2.	<u>Ανάπτυξη δικτύου</u>
2.3.	<u>Εξέλιξη τελικών πελατών και διανεμηθείσας ποσότητας αερίου</u>
2.4.	<u>Υφιστάμενο δίκτυο ανά περιοχή</u>
3.	<u>Υλοποίηση Προγράμματος Ανάπτυξης 2023 – 2027</u>
4.	<u>Προγραμματισμένα έργα 2025– 2029</u>
4.1.	<u>Περιγραφή προγραμματισμένων έργων</u>
4.2.	<u>Έργα ανάπτυξης και σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο διανομής</u>
4.2.1.	<u>Εκτιμήσεις νέων συνδέσεων και ζήτησης αερίου σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο</u> ..
4.2.2.	<u>Ανάπτυξη δικτύου σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο</u>
4.2.3.	<u>Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο</u>
4.2.4.	<u>Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο</u>
4.2.5.	<u>Δείκτες απόδοσης έργων ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο</u>
4.3.	<u>Έργα ανάπτυξης και σύνδεσης σε δήμους χωρίς δίκτυο</u>
4.4.	<u>Έργα ασφάλειας και ενίσχυσης δικτύου</u>
4.5.	<u>Έργα ψηφιοποίησης</u>
4.5.1.	<u>Επενδύσεις ψηφιοποίησης δικτύου και νέες τεχνολογίες</u>
4.5.2.	<u>Έργα ψηφιοποίησης μετρητών</u>
4.6.	<u>Έργα εξοικονόμησης ενέργειας</u>
4.7.	<u>Πρόσθετες επενδύσεις</u>
5.	<u>Επίπτωση Προγράμματος Ανάπτυξης στη μέση χρέωση δικτύου διανομής</u>
6.	<u>Δείκτες απόδοσης Προγράμματος Ανάπτυξης</u>
	<u>Παράρτημα 1: Μεθοδολογία υπολογισμού ζήτησης</u>

Εισαγωγή

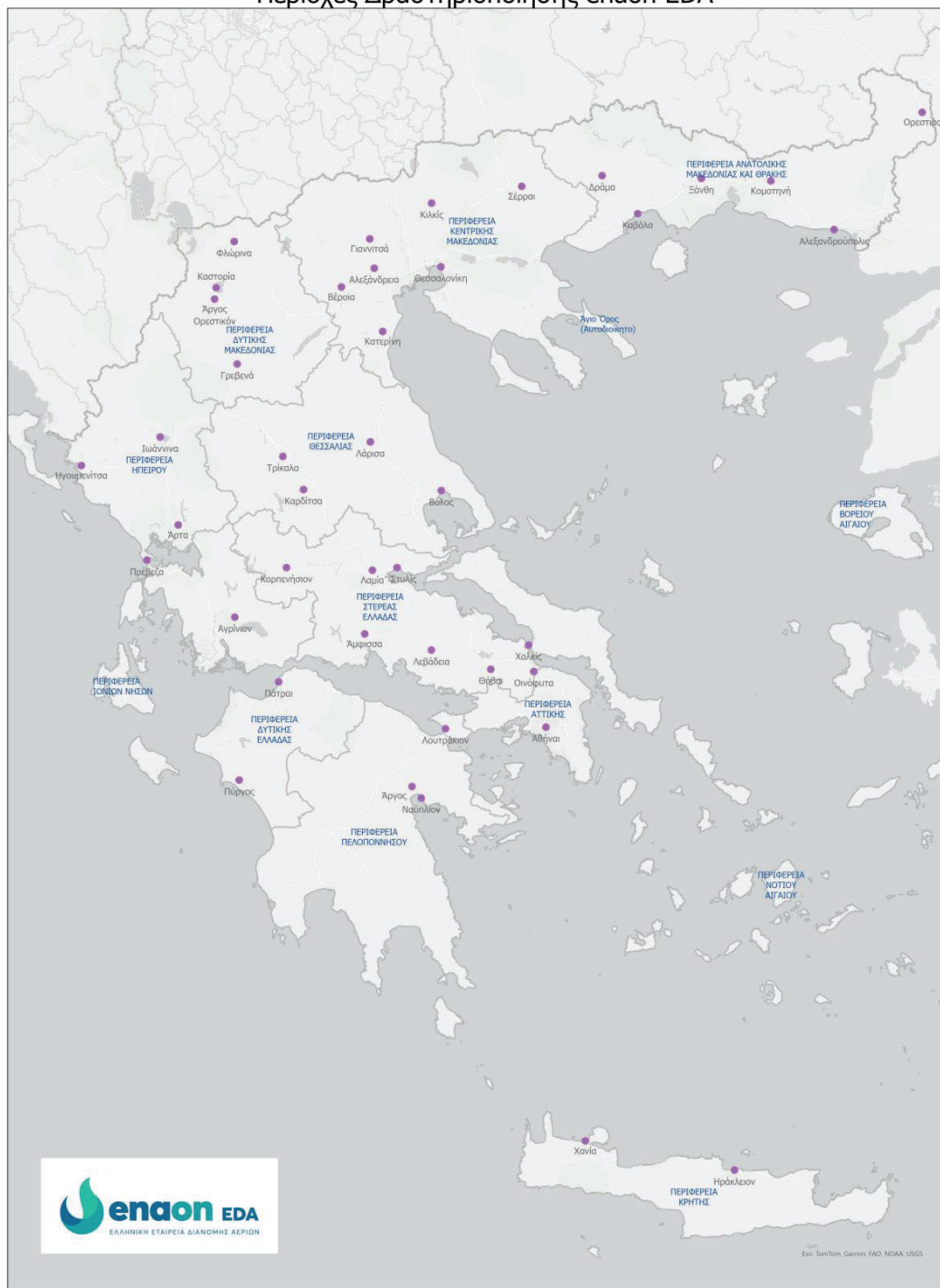
Η Εναση ΕΔΑ είναι ο Διαχειριστής Δικτύων Διανομής Φυσικού Αερίου που προέκυψε από την συγχώνευση, τον Σεπτέμβριο του 2023, των Εταιρειών Διανομής Αττικής (ΕΔΑ Αττικής), Θεσσαλονίκης και Θεσσαλίας (ΕΔΑ ΘΕΣΣ) και λοιπής Ελλάδας (ΔΕΔΑ). Η εταιρεία έχει προετοιμάσει το Πρόγραμμα Ανάπτυξης του Δικτύου Διανομής τα έτη 2025-2029, το οποίο καλύπτει όλες τις ανωτέρω περιοχές δραστηριότητας, λαμβάνοντας υπόψη:

5. Το άρθρο 58 του Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου Διανομής (ΦΕΚ Β' 3276/12.08.2021),
6. Την Άδεια Διαχείρισης Δικτύου Διανομής της Εναση ΕΔΑ για την Μητροπολιτική Ενότητα Θεσσαλονίκης και την Περιφέρεια Θεσσαλίας (Απόφαση ΡΑΕ 1315/2018, ΦΕΚ Β' 5916, όπως τροποποιήθηκε με την Απόφαση ΡΑΑΕΥ 786/2021, ΦΕΚ Β' 5428),
7. Την Άδεια Διαχείρισης Δικτύου Διανομής της Εναση ΕΔΑ για την Περιφέρεια Αττικής (Απόφαση ΡΑΕ 1317/2018, ΦΕΚ Β' 5923, όπως τροποποιήθηκε με την Απόφαση ΡΑΕ 1310/2020, ΦΕΚ Β' 469).
8. Την Άδεια Διαχείρισης Δικτύου Διανομής της Εναση ΕΔΑ για τις Περιφέρειες Κεντρικής Μακεδονίας, Ανατολικής Μακεδονίας-Θράκης, Στερεάς Ελλάδας, Ηπείρου, Δυτικής Ελλάδας, Δυτικής Μακεδονίας και Πελοποννήσου (Απόφαση ΡΑΕ 1319/2018, ΦΕΚ Β' 5903), όπως τροποποιήθηκε με την Απόφαση ΡΑΕ 788/2021, ΦΕΚ Β' 5411).

Οι βασικοί πυλώνες για την κατάρτιση του Προγράμματος Ανάπτυξης είναι:

- Η ζήτηση φυσικού αερίου στις γεωγραφικές περιοχές δραστηριότητας.
- Η προστασία του περιβάλλοντος και η βιώσιμη ανάπτυξη.
- Οι ανάγκες σύνδεσης νέων Τελικών Πελατών.
- Η βελτίωση της επάρκειας και της αποδοτικότητας του Δικτύου Διανομής και τη διασφάλιση της εύρυθμης λειτουργίας του για την ασφάλεια εφοδιασμού.
- Η εκπλήρωση των υποχρεώσεων παροχής υπηρεσιών κοινής ωφέλειας και την ασφάλεια του εφοδιασμού φυσικού αερίου κατά τρόπο αξιόπιστο.
- Η βελτίωση της αποδοτικότητας και της ποιότητας των παρεχόμενων υπηρεσιών.
- Η εφαρμογή νέων τεχνολογιών και κατά το δυνατόν ενιαίων τεχνικών προδιαγραφών.
- Η 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 οικονομική αποτελεσματικότητα των έργων που εντάσσονται στο Πρόγραμμα Ανάπτυξης καθώς και τη δυνατότητα χρηματοδότησής τους.

Περιοχές Δραστηριοποίησης εναon EDA



Υφιστάμενο δίκτυο διανομής

Γενική περιγραφή

Στην Περιφερειακή Ενότητα Θεσσαλονίκης έχει τροφοδοτηθεί το σύνολο των 14 Καλλικρατικών Δήμων από το Δίκτυο Διανομής της Εnaon Eda.

Δίκτυο Διανομής Θεσσαλονίκης ανά δήμο	Υφιστάμενο δίκτυο σε λειτουργία	Συμπεριλαμβάνεται στο Πρόγραμμα Ανάπτυξης	Τρόπος τροφοδοσίας με Φυσικό Αέριο
Δήμος Θεσσαλονίκης	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
Δήμος Δέλτα	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
Δήμος Θερμαϊκού	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
Δήμος Αμπελοκήπων-Μενεμένης	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
Δήμος Θέρμης	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
Δήμος Καλαμαριάς	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
Δήμος Κορδελιού-Ευόσμου	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
Δήμος Νεάπολης-Συκεών	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
Δήμος Παύλου Μελά	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
Δήμος Πυλαίας-Χορτιάτη	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
Δήμος Χαλκηδόνος*	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
Δήμος Ωραιοκαστρου	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
Δήμος Λαγκαδά	Ναι	Ναι	Εικονικό Δίκτυο με συμπιεστή τροφοδοτούμενο από το δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
Δήμος Βόλβης	Ναι	Ναι	Εικονικό Δίκτυο με συμπιεστή τροφοδοτούμενο από το δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή

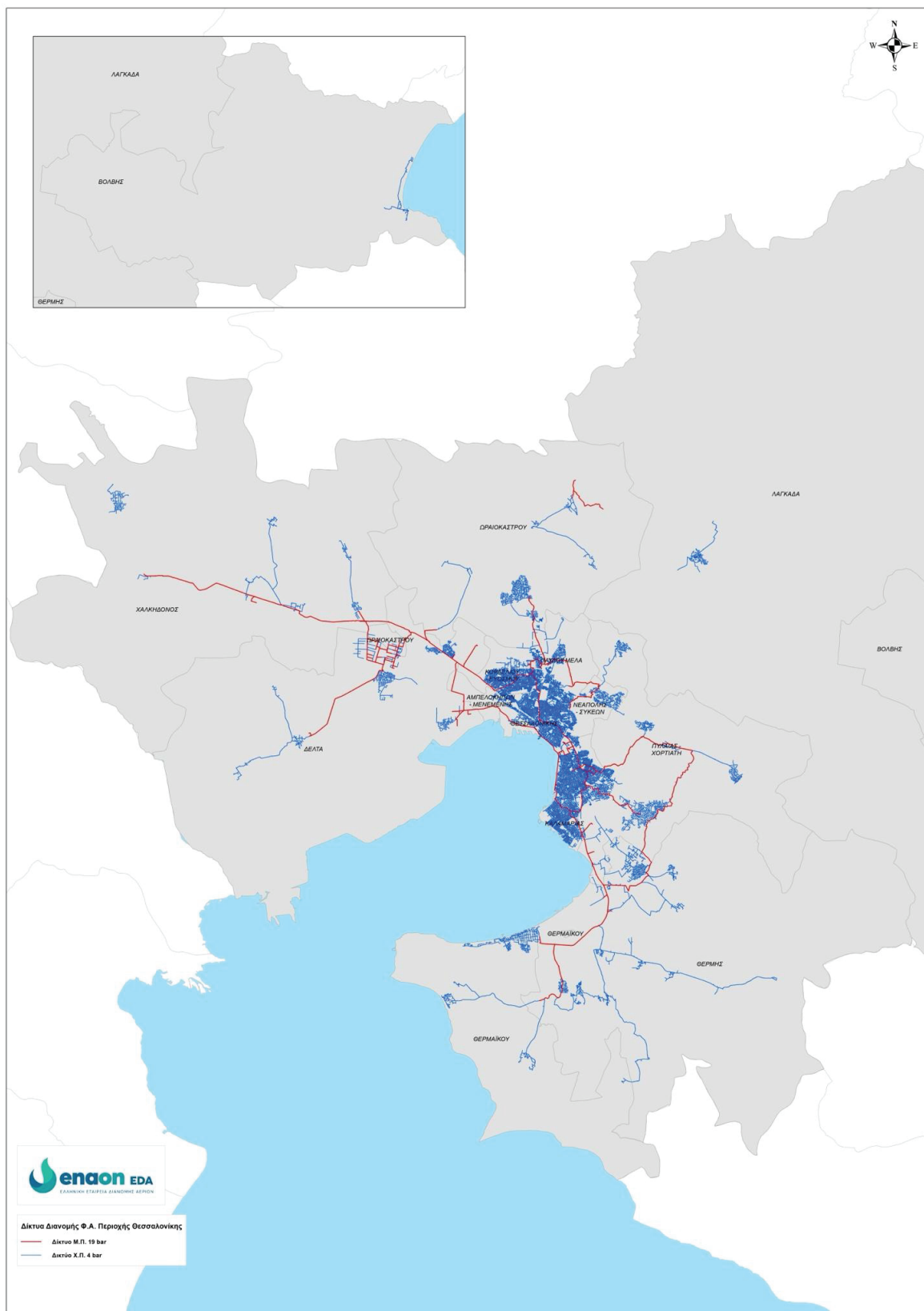
* Τα Κουφάλια του Δήμου Χαλκηδόνος τροφοδοτούνται με Εικονικό Δίκτυο με συμπιεστή τροφοδοτούμενο από το δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή.

** Οι περιοχές των Κουφαλίων του Δήμου Χαλκηδόνος και του Λαγκαδά του Δήμου Λαγκαδά οι οποίες τροφοδοτούνται με Εικονικό Δίκτυο με συμπιεστή τροφοδοτούμενο από το δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή, θα συνδεθούν με δίκτυο μέσης πίεσης 19 bar τα έτη 2024 και 2025 αντίστοιχα.

Επίσης προγραμματίζεται η αντικατάσταση του εικονικού δικτύου με CNG του Σταυρού του δήμου Βόλβης με μικρής κλίμακας σταθμού LNG το 2028. Ωστόσο, ο ακριβής χρόνος της εν λόγω αντικατάστασης ενδέχεται να αλλάξει και θα προσδιορισθεί με βάση τεchnοοικονομική ανάλυση που θα λαμβάνει υπόψη τα πραγματικά δεδομένα κόστους λειτουργίας, όπως θα εξελίσσεται η ζήτηση.

Στον παρακάτω πίνακα παρουσιάζονται τα πραγματικά στοιχεία για το έτος 2024.

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ		2024 (Σεπτ.)	Πρόβλεψη 2024
Συνολικό Δίκτυο Χαμηλής Πίεσης (km)	Προοδευτικό	1.563	1.569
Συνολικό Δίκτυο Μέσης Πίεσης (km)	Προοδευτικό	200	201,47
Συνολικοί Ενεργοί τελικοί πελάτες	Προοδευτικοί	281.333	287.097
Διανεμηθείσες ποσότητες αερίου (MWh)	Ετήσιες	1.886.461	2.855.243



Ανάπτυξη δικτύου

Στον παρακάτω πίνακα παρουσιάζεται η ιστορική εξέλιξη της ανάπτυξης του Δικτύου Διανομής για την περίοδο 2020-2024.

Πίνακας: Ανάπτυξη δικτύου 2020 έως 2024

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ		2020	2021	2022	2023	2024
Δίκτυο Μέσης Πίεσης (km)	Νέο	19,7	13,6	12,3	7,6	11,1
	Προοδευτικό	156,8	170,4	182,7	190,4	201,4
Δίκτυο Χαμηλής Πίεσης (km)	Νέο	82,4	70,9	72,5	75,4	25,0
	Προοδευτικό	1324,9	1395,8	1468,3	1543,7	1568,6
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	Νέο	1	2	3	2	4
	Προοδευτικό	62	64	67	69	73
Σταθμοί αποσυμπίεσης (#)*	Νέοι	2	0	0	0	0
	Προοδευτικοί	5	5	5	5	5
Σταθμοί αεριοποίησης (#)*	Νέες	-	-	-	-	-
	Προοδευτικές	-	-	-	-	-
Αποθήκες LNG (#)*	Νέοι	-	-	-	-	-
	Προοδευτικοί	-	-	-	-	-

Πίνακας: Διείσδυση και κάλυψη δικτύου 2020 έως 2024

	2020	2021	2022	2023	2024
Βαθμός διείσδυσης αερίου (ενεργοί πελάτες προς δυνητικούς πελάτες στο κατασκευασμένο δίκτυο)	54%	56%	56%	56%	57%
Βαθμός κάλυψης δικτύου Χ.Π. (κατασκευασμένο δίκτυο Χ.Π. προς ωφέλιμο οδικό δίκτυο)	50%	50%	53%	56%	57%
Βαθμός κάλυψης δικτύου (κατασκευασμένο δίκτυο Χ.Π. και Μ.Π. προς ωφέλιμο οδικό δίκτυο)	56%	57%	60%	63%	64%
Βαθμός σύνδεσης κτηρίων (συνδεδεμένες παροχές προς δυνητικές παροχές στο κατασκευασμένο δίκτυο)	73%	76%	76%	74%	75%
Βαθμός μελέτης δικτύου (μελετημένο δίκτυο προς ωφέλιμο οδικό δίκτυο)	86%	96%	96%	96%	96%
Ετήσια διανεμηθείσα ποσότητα αερίου ανά συνολικό μήκος δικτύου Χ.Π. (MWh/m)	2,4	2,7	2,2	1,8	1,8
Συνολικό μήκος δικτύου Χ.Π. ανά Ενεργές συνδέσεις (m/ συνδέσεις)	20,9	20,5	20,7	21,3	21,2

Εξέλιξη τελικών πελατών και διανεμηθείσας ποσότητας αερίου

Το 2022 σημειώθηκε σημαντική πτώση στη ζήτηση και στην πρόσκτηση νέων πελατών λόγω της μεγάλης αύξησης στις τιμές προμήθειας φυσικού αερίου. Η ανάσχεση στη ζήτηση συνεχίστηκε και το 2023 και έχει σταθεροποιηθεί το 2024, παρά την αποκλιμάκωση των τιμών φυσικού αερίου.

Πίνακας: Αριθμός συμβάσεων σύνδεσης 2020 έως 2024

		2020	2021	2022	2023	2024
Σύνολο τελικών πελατών	Νέες	15.702	17.194	9.291	8.681	8.003
	Προοδευτικές	270.823	288.017	297.308	305.989	313.992
Οικιακοί – κεντρική θέρμανση	Νέες	94	91	10	-41	1
	Προοδευτικές	4.838	4.929	4.939	4.898	4.899
Οικιακοί – αυτόνομη θέρμανση ή ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	Νέες	15.322	16.767	9.075	8.570	7.875
	Προοδευτικές	258.604	275.371	284.446	293.016	300.891
Εμπορική χρήση	Νέες	281	334	205	149	127
	Προοδευτικές	7.313	7.647	7.852	8.001	8.128
Βιομηχανικοί	Νέες	1	0	0	2	0
	Προοδευτικές	64	64	64	66	66
CNG για αεριοκίνηση και φόρτωση βυτιοφόρων	Νέες	4	2	1	1	0
	Προοδευτικές	4	6	7	8	8

Πίνακας: Αριθμός ενεργών συνδέσεων 2020 έως 2024

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ		2020	2021	2022	2023	2024
Σύνολο τελικών πελατών	Νέες	4.522	4.748	2.757	1.594	1.420
	Προοδευτικές	63.387	68.135	70.892	72.486	73.906
Οικιακοί – κεντρική θέρμανση	Νέες	94	87	18	8	42
	Προοδευτικές	4.838	4.925	4.943	4.951	4.993
Οικιακοί – αυτόνομη θέρμανση ή ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	Νέες	4.142	4.321	2.531	1.430	1.253
	Προοδευτικές	51.168	55.489	58.020	59.450	60.703
Εμπορική χρήση	Νέες	281	337	205	153	125
	Προοδευτικές	7.313	7.650	7.855	8.008	8.133
Βιομηχανικοί	Νέες	1	1	2	2	0
	Προοδευτικές	64	65	67	69	69
CNG για αεριοκίνηση και φόρτωση βυτιοφόρων	Νέες	4	2	1	1	0
	Προοδευτικές	4	6	7	8	8

Πίνακας: Αριθμός ενεργών τελικών πελατών 2020 έως 2024

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	2020	2021	2022	2023	2024
-----------	------	------	------	------	------

Σύνολο τελικών πελατών	Νέες	15.738	15.838	8.159	6.118	8.648
	Προοδευτικές	248.334	264.172	272.331	278.449	287.097
Οικιακοί – κεντρική θέρμανση*	Νέες	71	60	-57	-87	144
	Προοδευτικές	3.290	3.350	3.293	3.206	3.350
Οικιακοί – αυτόνομη θέρμανση ή ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	Νέες	15.439	15.510	8.194	6.231	8.151
	Προοδευτικές	240.027	255.537	263.731	269.962	278.113
Εμπορική χρήση	Νέες	229	263	22	-29	351
	Προοδευτικές	4.978	5.241	5.263	5.234	5.585
Βιομηχανικοί	Νέες	-4	3	0	1	1
	Προοδευτικές	36	39	39	40	41
CNG για αεριοκίνηση και φόρτωση βυτιοφόρων	Νέες	3	2	0	2	1
	Προοδευτικές	3	5	5	7	8
	Προοδευτικές	3	5	5	7	8

* Για τους οικιακούς πελάτες, κάθε νοικοκυριό θεωρείται ως ξεχωριστός πελάτης

Το 2023 και το 2024 σημειώθηκε σημαντική μείωση της μέσης μοναδιαίας κατανάλωσης των πελατών με χρήση θέρμανσης – οικιακοί πελάτες και εμπορικοί θέρμανσης - λόγω ηπιότερων κλιματολογικών συνθηκών (χαμηλότερες ανάγκες θέρμανσης).

Πίνακας: Διανεμηθείσες ποσότητες αερίου 2020 έως 2024

MWh/έτος	2020	2021	2022	2023	2024
Σύνολο τελικών πελατών	3.129.102	3.741.051	3.262.597	2.783.448	2.855.243
Οικιακοί – κεντρική θέρμανση	180.451	219.563	183.338	134.293	121.846
Οικιακοί – αυτόνομη θέρμανση ή ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	1.989.068	2.377.635	2.067.983	1.782.884	1.691.686
Εμπορική χρήση	415.701	502.429	463.779	397.560	411.408
Βιομηχανικοί	541.859	599.713	499.254	413.026	563.608
CNG για αεριοκίνηση και φόρτωση βυτιοφόρων	2.022	41.711	48.243	55.684	66.695

Υφιστάμενο δίκτυο ανά περιοχή
Πίνακας: Δίκτυο διανομής ανά περιοχή το 2024

ΔΗΜΟΣ	Σύνδεση	Δίκτυο Μ.Π. (km)	Δίκτυο Χ.Π. (km)	Βαθμός κάλυψης Χ.Π. (%)	Βαθμός διείσδυσης (%)	Βαθμός σύνδεσης κτιρίων (%)	Βαθμός μελέτης δικτύου (%)
Δήμος Θεσσαλονίκης	Αγωγός	22,8	291,0	78%	58%	80%	100%
Δήμος Δέλτα	Αγωγός	48,8	101,7	44%	57%	74%	100%
Δήμος Θερμαϊκού	Αγωγός	4,4	74,2	41%	48%	66%	100%
Δήμος Αμπελοκήπων-Μενεμένης	Αγωγός	2,8	68,8	53%	79%	85%	100%
Δήμος Θέρμης	Αγωγός	18,9	144,6	77%	26%	63%	100%
Δήμος Καλαμαριάς	Αγωγός	7,0	152,2	76%	65%	81%	100%
Δήμος Κορδελιού-Ευόσμου	Αγωγός	4,6	123,2	66%	67%	80%	100%
Δήμος Νεάπολης-Συκεών	Αγωγός	2,9	103,4	56%	70%	80%	100%
Δήμος Παύλου Μελά	Αγωγός	10,6	141,2	82%	45%	75%	100%
Δήμος Πυλαίας-Χορτιάτη	Αγωγός	34,1	173,4	66%	59%	66%	100%
Δήμος Χαλκηδόνος*	CNG/Αγωγός	26,2	50,7	35%	20%	57%	100%
Δήμος Ωραιοκαστρου	Αγωγός	18,4	105,6	49%	52%	58%	100%
Δήμος Λαγκαδά	CNG/Αγωγός	0,0	22,0	11%	60%	78%	70%
Δήμος Βόλβης	CNG	0,0	16,6	17%	3%	7%	60%

Στον ακόλουθο πίνακα απεικονίζονται οι ενεργές συνδέσεις ανά περιοχή για το σύνολο των δήμων της περιφέρειας Θεσσαλονίκης.

Πίνακας: Αριθμός ενεργών συνδέσεων ανά περιοχή το 2024

ΔΗΜΟΣ	Οικιακοί – κεντρική θέρμανση	Οικιακοί – αυτόνομη θέρμανση ή ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	Εμπορική χρήση	Βιομηχανικοί	CNG	Σύνολο
Δήμος Θεσσαλονίκης	1.590	13.355	3.968	2	1	18.916
Δήμος Δέλτα	32	2.444	440	43	3	2.962
Δήμος Θερμαϊκού	22	1.989	140	-	-	2.151
Δήμος Αμπελοκήπων- Μενεμένης	140	3.513	335	-	-	3.988
Δήμος Θέρμης	183	2.964	323	7	-	3.477
Δήμος Καλαμαριάς	803	6.126	732	1	1	7.663
Δήμος Κορδελιού- Ευόσμου	303	6.632	507	-	-	7.442
Δήμος Νεάπολης-Συκεών	331	6.605	501	-	-	7.437
Δήμος Παύλου Μελά	277	7.513	410	2	1	8.203
Δήμος Πυλαίας-Χορτιάτη	1.011	5.877	397	-	2	7.287
Δήμος Χαλκηδόνος	42	943	95	6	-	1.086
Δήμος Ωραιοκαστρου	254	2.178	220	7	-	2.659
Δήμος Λαγκαδά	5	519	49	1	-	574
Δήμος Βόλβης	-	45	16	-	-	61
ΣΥΝΟΛΟ	4.993	60.703	8.133	69	8	73.906

Πίνακας: Διανεμηθείσες ποσότητες αερίου ανά περιοχή από 2022 έως 2024

MWh/έτος	2022	2023	2024
Δήμος Θεσσαλονίκης	1.228.807	1.052.243	1.008.968
Δήμος Δέλτα	437.109	364.768	445.650
Δήμος Θερμαϊκού	53.616	45.869	43.537
Δήμος Αμπελοκήπων-Μενεμένης	136.804	115.106	106.440
Δήμος Θέρμης	132.043	111.620	132.848
Δήμος Καλαμαριάς	284.067	241.571	232.638
Δήμος Κορδελιού-Ευόσμου	256.312	217.430	202.106
Δήμος Νεάπολης-Συκεών	203.525	173.803	164.705
Δήμος Παύλου Μελά	225.571	191.647	185.533
Δήμος Πυλαίας-Χορτιάτη	160.023	137.007	149.883
Δήμος Χαλκηδόνος	35.313	30.202	57.695
Δήμος Ωραιοκαστρου	84.665	80.960	102.194
Δήμος Λαγκαδά	24.071	20.617	22.009
Δήμος Βόλβης	671	605	1.037
ΣΥΝΟΛΟ	3.262.597	2.783.448	2.855.243

Υλοποίηση Προγράμματος Ανάπτυξης 2023 – 2027**Πίνακας: Υλοποίηση Προγράμματος Ανάπτυξης το έτος 2023**

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	2023	
	Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2023 – 2027	Πραγματικές τιμές
Επενδύσεις (εκατ. €)	24,9	19,1
Κατασκευή δικτύου Μ.Π. (km)	10,9	7,6
Κατασκευή δικτύου Χ.Π. (km)	93,3	75,4
Επενδύσεις ανά μήκος δικτύου Μ.Π. και Χ.Π. (€/m)	238,96	230,12
Νέες συνδέσεις (#)	10.055	8.681
Συνδέσεις ανά μήκος δικτύου Χ.Π. (#/m)	0,10	0,10
Διανεμηθείσες ποσότητες αερίου (MWh)	3.505.328	2.783.448
Διανεμηθείσες ποσότητες αερίου ανά μήκος δικτύου Χ.Π. (MWh/m)	2,2	1,8

Προγραμματισμένα έργα 2025– 2029

Περιγραφή προγραμματισμένων έργων

Πίνακας: Επενδύσεις ανά κατηγορία έργου 2025 έως 2029

Εκατ. €	2025	2026	2027	2028	2029
Έργα Ανάπτυξης	1,46	2,19	11,32	10,51	7,49
Έργα Σύνδεσης	8,80	9,19	7,54	7,80	8,14
Έργα Ασφάλειας και Ενίσχυσης δικτύου	0,47	0,46	0,41	0,42	0,42
Έργα Ψηφιοποίησης	1,77	2,28	3,63	7,16	8,63
Έργα Εξοικονόμησης Ενέργειας	0,002	0,01	0,45	-	-
Πρόσθετες επενδύσεις	2,19	1,86	2,36	1,39	3,65
Σύνολο	14,68	15,98	25,72	27,27	28,34

Πίνακας: Ανάπτυξη υποδομών σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2024 έως 2029

	Προοδευτικά έως 2024	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2029
		2025	2026	2027	2028	2029	
Δίκτυο Μ.Π. (km)	201,46	1	1.8	19.3	8.9	1.5	32.5
Δίκτυο Χ.Π. (km)	1.568	5	5	45	50	50	155
Παροχετευτικοί αγωγοί (#)	73.906	1.677	1.779	2.200	2.212	2.074	83.847
Μετρητές (#)	311.596	9.057	9.609	11.883	11.950	11.200	365.294
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	73	1	3			1	78
Σταθμοί αποσυμπίεσης (#)	5						5
Σταθμοί αεριοποίησης (#)	0				1		1
Αποθήκες LNG (#)					1		1

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης του δικτύου 2024 έως 2029

	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Βαθμός διείσδυσης αερίου (%)	57%	59%	61%	62%	63%	65%
Βαθμός κάλυψης δικτύου Χ.Π. (%)	57%	57%	57%	59%	61%	62%
Βαθμός σύνδεσης κτιρίων (%)	75%	76%	78%	78%	78%	79%
Προοδευτικές ενεργές συνδέσεις (#)	73.906	75.583	77.362	79.562	81.774	83.848
Διανεμόμενες ποσότητες αερίου (σύνολο πελατών) (MWh)	2.855.243	3.843.905	3.962.395	3.808.507	3.908.497	4.006.630
Διανεμόμενες ποσότητες αερίου (νέοι πελάτες) (MWh)		148.958	243.991	342.163	435.978	51.589
Διανεμόμενες ποσότητες αερίου (υφιστάμενοι πελάτες) (MWh)	3.792.316	3.813.437	3.564.516	3.566.333	3.570.652	3.792.316

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης αριθμού ενεργών συνδέσεων ανά κατηγορία σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2024 έως 2029

	Προοδευτικά έως 2024	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2029
		2025	2026	2027	2028	2029	
Σύνολο τελικών πελατών	73.906	1.677	1.779	2.200	2.212	2.074	83.848
Οικιακοί – κεντρική θέρμανση	4.993	28	24	20	7	1	5.073
Οικιακοί – αυτόνομη θέρμανση ή ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	60.703	1.544	1.660	2.089	2.147	2.025	70.168
Εμπορική χρήση	8.133	105	95	91	58	48	8.530
Βιομηχανικοί	69	0	0	0	0	0	69
CNG για αεριοκίνηση και φόρτωση βυτιοφόρων	8	0	0	0	0	0	8

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης διανεμόμενων ποσοτήτων αερίου σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2024 έως 2029

MWh/έτος	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Σύνολο τελικών πελατών	2.855.243	3.843.905	3.962.395	3.808.507	3.908.497	4.006.630
Οικιακοί – κεντρική θέρμανση	121.846	152.427	153.601	139.403	140.127	140.464
Οικιακοί – αυτόνομη θέρμανση ή ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	1.691.686	2.220.002	2.302.259	2.146.439	2.228.158	2.310.345
Εμπορική χρήση	411.408	715.594	723.604	729.413	734.220	738.120
Βιομηχανικοί	563.608	677.068	702.561	712.882	725.622	737.331
CNG για αεριοκίνηση και φόρτωση βυτιοφόρων	66.695	78.814	80.370	80.370	80.370	80.370

Έργα ανάπτυξης και σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο διανομής

Εκτιμήσεις νέων συνδέσεων και ζήτησης αερίου σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης αριθμού ενεργών συνδέσεων ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2024 έως 2029

ΔΗΜΟΣ	Σύνδεση	Προοδευτικά έως 2024	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2029
			2025	2026	2027	2028	2029	
Δήμος Θεσσαλονίκης	Αγωγός	18.916	564	583	585	579	563	21.790
Δήμος Δέλτα	Αγωγός	2.962	63	68	73	77	75	3.318
Δήμος Θερμαϊκού	Αγωγός	2.151	92	100	100	105	94	2.642
Δήμος Αμπελοκήπων-Μενεμένης	Αγωγός	3.988	73	80	83	82	75	4.381
Δήμος Θέρμης	Αγωγός	3.477	143	155	212	187	152	4.326
Δήμος Καλαμαριάς	Αγωγός	7.663	116	110	173	182	169	8.413
Δήμος Κορδελίου-Ευόσμου	Αγωγός	7.442	134	145	221	224	206	8.372
Δήμος Νεάπολης-Συκεών	Αγωγός	7.437	125	136	221	224	206	8.349
Δήμος Παύλου Μελά	Αγωγός	8.203	125	136	221	224	206	9.115
Δήμος Πυλαίας-Χορτιάτη	Αγωγός	7.287	116	126	150	159	159	7.997
Δήμος Χαλκηδόνος	CNG/Αγωγός	1.086	45	48	53	56	56	1.344
Δήμος Ωραιοκαστρου	Αγωγός	2.659	54	58	71	75	75	2.992
Δήμος Λαγκαδά	CNG/Αγωγός	574	17	23	26	27	27	694

ΔΗΜΟΣ	Σύνδεση	Προοδευτικά έως 2024	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2029
			2025	2026	2027	2028	2029	
Δήμος Βόλβης	CNG	61	10	11	11	11	11	115
ΣΥΝΟΛΟ	-	73.906	1.677	1.779	2.200	2.212	2.074	83.848

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης της διείσδυσης αερίου ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2024 έως 2029

ΔΗΜΟΣ	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Δήμος Θεσσαλονίκης	58%	60%	62%	63%	65%	67%
Δήμος Δέλτα	57%	60%	64%	66%	67%	69%
Δήμος Θερμαϊκού	48%	51%	54%	55%	56%	57%
Δήμος Αμπελοκήπων-Μενεμένης	79%	80%	81%	83%	85%	86%
Δήμος Θέρμης	26%	28%	30%	32%	34%	35%
Δήμος Καλαμαριάς	65%	67%	68%	70%	72%	74%
Δήμος Κορδελιού-Ευόσμου	67%	69%	71%	72%	73%	73%
Δήμος Νεάπολης-Συκεών	70%	72%	74%	76%	77%	78%
Δήμος Παύλου Μελά	45%	47%	49%	50%	51%	53%
Δήμος Πυλαίας-Χορτιάτη	59%	61%	63%	64%	65%	67%
Δήμος Χαλκηδόνος	20%	24%	28%	29%	30%	31%
Δήμος Ωραιοκάστρου	52%	55%	58%	57%	56%	56%
Δήμος Λαγκαδά	60%	64%	68%	57%	50%	45%
Δήμος Βόλβης	3%	4%	6%	6%	7%	7%
ΣΥΝΟΛΟ	57%	59%	61%	62%	63%	65%

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης της ζήτησης αερίου ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2025 έως 2029

ΔΗΜΟΣ	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Δήμος Θεσσαλονίκης	5.859	6.128	5.862	6.434	6.061	5.859
Δήμος Δέλτα	626	684	684	812	812	782
Δήμος Θερμαϊκού	852	1.004	1.002	1.103	1.105	976
Δήμος Αμπελοκήπων-Μενεμένης	745	800	800	918	861	781
Δήμος Θέρμης	1.163	1.564	1.564	2.346	1.954	1.591
Δήμος Καλαμαριάς	1.026	1.270	1.109	1.910	1.909	1.758

Δήμος Κορδελιού-Ευόσμου	1.107	1.466	1.466	2.444	2.344	2.149
Δήμος Νεάπολης-Συκεών	1.078	1.370	1.369	2.444	2.344	2.149
Δήμος Παύλου Μελά	1.230	1.370	1.369	2.444	2.344	2.149
Δήμος Πυλαίας-Χορτιάτη	848	1.270	1.270	1.662	1.659	1.662
Δήμος Χαλκηδόνας	439	489	488	588	586	586
Δήμος Ωραιοκαστρου	505	586	586	781	781	781
Δήμος Λαγκαδά	124	186	236	282	283	283
Δήμος Βόλβης	39	114	114	118	118	118
ΣΥΝΟΛΟ	15.641	18.301	17.919	24.286	23.161	21.624

Ανάπτυξη δικτύου σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο

Πίνακας: Ανάπτυξη δικτύου μέσης πίεσης ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2024 έως 2029

km	Προοδευτικά έως 2024	Νέα ανά έτος					Προοδευτικά έως 2029
		2025	2026	2027	2028	2029	
Δήμος Θεσσαλονίκης	22,8	-	-	-	-	-	22,8
Δήμος Δέλτα	48,8	-	-	5,7	5,4	-	59,9
Δήμος Θερμαϊκού	4,4	-	-	-	-	-	4,4
Δήμος Αμπελοκήπων-Μενεμένης	2,8	-	-	-	-	-	2,8
Δήμος Θέρμης	18,9	-	-	-	-	-	18,9
Δήμος Καλαμαριάς	7,0	-	-	-	-	-	7,0
Δήμος Κορδελιού-Ευόσμου	4,6	-	-	-	-	-	4,6
Δήμος Νεάπολης-Συκεών	2,9	-	1,8		2,5		7,2
Δήμος Παύλου Μελά	10,6	-	-	-	-	-	10,6
Δήμος Πυλαίας-Χορτιάτη	34,1	-	0,0	4,6	0,1		38,8
Δήμος Χαλκηδόνας	26,2	-	-	-	-	-	26,2
Δήμος Ωραιοκαστρου	18,4	-	-	-	0,9		19,4
Δήμος Λαγκαδά	-	1,0		9,1		1,5	11,6
Δήμος Βόλβης	-	-	-	-	-	-	0,0
Σύνολο	201,5	1,0	1,8	19,3	8,9	1,5	234,0

Πίνακας: Ανάπτυξη δικτύου χαμηλής πίεσης ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2024 έως 2029

km	Προοδευτικά έως 2024	Νέα ανά έτος					Προοδευτικά έως 2029
		2025	2026	2027	2028	2029	
Δήμος Θεσσαλονίκης	291,0	0,4	0,4	0,5	0,5	0,5	293,3
Δήμος Δέλτα	101,7	0,4	0,4	2,8	3,3	3,3	111,8
Δήμος Θερμαϊκού	74,2	0,4	0,4	3,5	4,0	4,0	86,4
Δήμος Αμπελοκήπων-Μενεμένης	68,8	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	70,3
Δήμος Θέρμης	144,6	0,4	0,4	4,5	5,0	5,0	159,8
Δήμος Καλαμαριάς	152,2	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	153,6
Δήμος Κορδελιού-Ευόσμου	123,2	0,4	0,4	2,0	2,5	2,5	130,9
Δήμος Νεάπολης-Συκεών	103,4	0,4	0,4	2,0	2,5	2,5	111,1
Δήμος Παύλου Μελά	141,2	0,4	0,4	2,0	2,5	2,5	149,0
Δήμος Πυλαίας-Χορτιάτη	173,4	0,4	0,4	3,0	3,5	3,5	184,1
Δήμος Χαλκηδόνας	50,7	0,4	0,4	5,3	5,8	5,8	68,4
Δήμος Ωραιοκαστρου	105,6	0,4	0,4	8,2	8,7	8,7	131,9
Δήμος Λαγκαδά	22,0	0,4	0,4	6,6	7,1	7,1	43,6
Δήμος Βόλβης	16,6	0,4	0,4	4,1	4,1	4,1	29,4
Σύνολο	1.568,7	5,0	5,0	45,0	50,0	50,0	1.723,7

Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο

Πίνακας: Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ανάπτυξης (€) / σύνδεσης ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2025 έως 2029

ΔΗΜΟΣ	2025	2026	2027	2028	2029	2025-2029
Δήμος Θεσσαλονίκης	3.007.844	3.071.071	2.059.521	2.102.757	2.275.030	12.516.224
Δήμος Δέλτα	388.888	412.896	2.362.284	2.415.398	745.285	6.324.751
Δήμος Θερμαϊκού	542.199	739.160	754.982	859.840	913.523	3.809.705
Δήμος Αμπελοκήπων-Μενεμένης	445.248	472.863	314.613	319.890	328.213	1.880.826
Δήμος Θέρμης	811.545	1.026.572	1.258.086	1.267.991	1.280.863	5.645.057
Δήμος Καλαμαριάς	670.677	631.341	622.471	673.059	695.831	3.293.379
Δήμος Κορδελιού-Ευόσμου	764.578	813.711	994.196	1.094.363	1.149.950	4.816.798
Δήμος Νεάπολης-Συκεών	717.616	1.592.754	994.196	1.903.917	1.149.950	6.358.433
Δήμος Παύλου Μελά	717.617	763.609	994.196	1.094.363	1.149.950	4.719.735
Δήμος Πυλαίας-Χορτιάτη	670.655	878.748	2.290.086	1.018.626	1.102.617	5.960.733
Δήμος Χαλκηδόνος	294.966	312.694	807.792	2.432.035	1.014.180	4.861.667
Δήμος Ωραιοκαστρου	341.927	362.796	1.208.119	1.626.181	1.609.144	5.148.167
Δήμος Λαγκαδά	765.328	182.430	3.694.716	965.559	1.622.630	7.230.662
Δήμος Βόλβης	114.635	120.304	513.193	533.821	596.843	1.878.796
ΣΥΝΟΛΟ	10.253.723	11.380.951	18.868.450	18.307.800	15.634.010	74.444.934

Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο
Πίνακας: Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης ανά δήμο με υφιστάμενο δίκτυο

ΔΗΜΟΣ	NPV	IRR	DPP
Δήμος Θεσσαλονίκης	31.231.591	26,3%	11
Δήμος Δέλτα	-1.149.435	5,5%	17
Δήμος Θερμαϊκού	2.849.875	16,0%	12
Δήμος Αμπελοκήπων-Μενεμένης	1.608.446	16,6%	12

Δήμος Θέρμης	1.476.417	11,7%	14
Δήμος Καλαμαριάς	5.388.793	25,0%	9
Δήμος Κορδελιού-Ευόσμου	2.763.948	15,2%	12
Δήμος Νεάπολης-Συκεών	1.234.223	11,0%	14
Δήμος Παύλου Μελά	5.866.125	20,4%	11
Δήμος Πυλαίας-Χορτιάτη	861.017	10,3%	14
Δήμος Χαλκηδόνος	-579.857	6,5%	16
Δήμος Ωραιοκάστρου	542.415	9,8%	15
Δήμος Λαγκαδά	-3.886.531	-2,6%	-
Δήμος Βόλβης	-708.621	1,5%	-

Δείκτες απόδοσης έργων ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο
Δείκτες αξιολόγησης έργων ανάπτυξης ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο για την περίοδο 2025– 2029

Πίνακας: Επένδυση ανά νέο ενεργό πελάτη για την περίοδο 2025-2029 (€/πελάτη)

ΔΗΜΟΣ	2025	2026	2027	2028	2029
Δήμος Θεσσαλονίκης	862 €	850 €	499 €	485 €	550 €
Δήμος Δέλτα	1.242 €	1.263 €	6.299 €	6.177 €	1.998 €
Δήμος Θερμαϊκού	1.300 €	1.727 €	1.535 €	1.657 €	1.864 €
Δήμος Αμπελοκήπων-Μενεμένης	1.441 €	1.464 €	848 €	829 €	892 €
Δήμος Θέρμης	1.350 €	1.648 €	1.769 €	1.693 €	1.804 €
Δήμος Καλαμαριάς	904 €	817 €	706 €	728 €	793 €
Δήμος Κορδελιού-Ευόσμου	938 €	960 €	1.026 €	1.077 €	1.192 €
Δήμος Νεάπολης-Συκεών	910 €	1.940 €	1.061 €	1.935 €	1.231 €
Δήμος Παύλου Μελά	775 €	794 €	903 €	948 €	1.047 €
Δήμος Πυλαίας-Χορτιάτη	1.144 €	1.448 €	3.309 €	1.395 €	1.596 €
Δήμος Χαλκηδόνος	1.366 €	1.384 €	3.168 €	9.041 €	3.946 €

Δήμος Ωραιοκαστρου	1.243 €	1.264 €	3.661 €	4.755 €	4.921 €
Δήμος Λαγκαδά	7.021 €	1.614 €	28.641 €	7.048 €	12.482 €
Δήμος Βόλβης	2.729 €	2.734 €	10.264 €	10.072 €	11.703 €
ΣΥΝΟΛΟ	1.065 €	1.139 €	1.652 €	1.527 €	1.370 €

Πίνακας: Νέοι ενεργοί πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου για την περίοδο 2025-2029 (πελάτες/m)

ΔΗΜΟΣ	2025	2026	2027	2028	2029
Δήμος Θεσσαλονίκης	9,769	10,116	8,262	8,674	8,272
Δήμος Δέλτα	0,876	0,916	0,134	0,118	0,113
Δήμος Θερμαϊκού	1,168	1,198	0,141	0,130	0,123
Δήμος Αμπελοκήπων-Μενεμένης	0,865	0,904	1,484	1,544	1,472
Δήμος Θέρμης	1,683	1,744	0,158	0,150	0,142
Δήμος Καλαμαριάς	2,078	2,164	3,528	3,700	3,512
Δήμος Κορδελιού-Ευόσμου	2,282	2,374	0,485	0,406	0,386
Δήμος Νεάπολης-Συκεών	2,209	2,299	0,469	0,394	0,374
Δήμος Παύλου Μελά	2,593	2,694	0,551	0,462	0,439
Δήμος Πυλαίας-Χορτιάτη	1,641	1,700	0,231	0,209	0,197
Δήμος Χαλκηδόνας	0,605	0,633	0,048	0,046	0,044
Δήμος Ωραιοκαστρου	0,770	0,804	0,040	0,039	0,038
Δήμος Λαγκαδά	0,305	0,316	0,019	0,019	0,018
Δήμος Βόλβης	0,118	0,123	0,012	0,013	0,013
ΣΥΝΟΛΟ	1,926	1,999	0,254	0,240	0,228

Πίνακας: Επένδυση ανά νέα κατανάλωση για την περίοδο 2025-2029 (€/MWh)

ΔΗΜΟΣ	2025	2026	2027	2028	2029
Δήμος Θεσσαλονίκης	172 €	59 €	24 €	17 €	14 €
Δήμος Δέλτα	264 €	95 €	321 €	230 €	56 €
Δήμος Θερμαϊκού	269 €	123 €	75 €	60 €	50 €

Δήμος Αμπελοκήπων- Μενεμένης	317 €	112 €	44 €	31 €	25 €
Δήμος Θέρμης	279 €	118 €	86 €	61 €	48 €
Δήμος Καλαμαριάς	79 €	31 €	22 €	19 €	16 €
Δήμος Κορδελιού- Ευόσμου	195 €	70 €	50 €	39 €	32 €
Δήμος Νεάπολης- Συκεών	194 €	142 €	52 €	70 €	33 €
Δήμος Παύλου Μελά	164 €	58 €	45 €	35 €	29 €
Δήμος Πυλαίας- Χορτιάτη	235 €	104 €	161 €	51 €	43 €
Δήμος Χαλκηδόνος	292 €	102 €	157 €	337 €	110 €
Δήμος Ωραιοκάστρου	279 €	98 €	189 €	177 €	137 €
Δήμος Λαγκαδά	1.506 €	128 €	1.563 €	285 €	372 €
Δήμος Βόλβης	751 €	258 €	636 €	452 €	383 €
ΣΥΝΟΛΟ	199 €	76 €	77 €	54 €	36 €

Πίνακας: Νέα κατανάλωση ανά μήκος νέου δικτύου για την περίοδο 2025-2029 (MWh/m)

ΔΗΜΟΣ	2025	2026	2027	2028	2029
Δήμος Θεσσαλονίκης	48,986	145,548	174,022	245,998	315,331
Δήμος Δέλτα	4,127	12,208	2,623	3,170	4,061
Δήμος Θερμαϊκού	5,654	16,761	2,874	3,587	4,602
Δήμος Αμπελοκήπων- Μενεμένης	3,930	11,773	28,698	41,049	52,688
Δήμος Θέρμης	8,154	24,372	3,248	4,141	5,314
Δήμος Καλαμαριάς	23,903	57,709	111,872	142,400	171,310
Δήμος Κορδελιού-Ευόσμου	10,960	32,742	9,876	11,235	14,385
Δήμος Νεάπολης-Συκεών	10,382	31,311	9,513	10,852	13,910
Δήμος Παύλου Μελά	12,247	36,633	11,046	12,565	16,133
Δήμος Πυλαίας-Χορτιάτη	8,002	23,747	4,737	5,761	7,397
Δήμος Χαλκηδόνος	2,826	8,578	0,969	1,242	1,590
Δήμος Ωραιοκάστρου	3,427	10,401	0,781	1,056	1,354

Δήμος Λαγκαδά	1,423	3,997	0,357	0,475	0,611
Δήμος Βόλβης	0,428	1,303	0,199	0,292	0,385
ΣΥΝΟΛΟ	10,318	29,792	5,422	6,843	8,720

Έργα ανάπτυξης και σύνδεσης σε δήμους χωρίς δίκτυο

Δεν προβλέπεται η ανάπτυξη δικτύου σε νέους δήμους χωρίς δίκτυο πέραν των προαναφερθέντων ανωτέρω.

Έργα ασφάλειας και ενίσχυσης δικτύου

Τα προβλεπόμενα έργα αποσκοπούν στην αποτελεσματική διαχείριση και λειτουργία των δικτύων, καθώς είναι ουσιώδη για τη διασφάλιση της αξιοπιστίας και της απρόσκοπτης λειτουργίας τους. Μέσω αυτών των πρωτοβουλιών, διασφαλίζεται συνεχής υποστήριξη των υποδομών και των πελατών Φυσικού Αερίου. Τα προβλεπόμενα έργα περιλαμβάνουν την έρευνα και αντιμετώπιση πιθανών διαρροών, τη διαχείριση ή και εγκατάσταση συστημάτων έγχυσης οσμητικού υλικού στα δίκτυα και παρεμβάσεις αναδόχων για την αντιμετώπιση δυσλειτουργιών. Αυτά τα έργα αποτελούν κρίσιμο παράγοντα για την ασφάλη και συνεχή λειτουργία των δικτύων.

Η Επαση EDA επενδύει στην ενίσχυση της ασφάλειας των δικτύων με τον διπλό στόχο της:

- Αύξησης της ασφάλειας του δικτύου διανομής φυσικού αερίου μέσω πιο αποτελεσματικής προγραμματισμένης έρευνας διαρροών
- Και υποστήριξης πιο αποφασιστικά της πορείας προς την απο-ανθρακοποίηση του τομέα διανομής φυσικού αερίου μέσω της μέτρησης και, κατά συνέπεια, της μείωσης των εκπομπών κλιματικής αλλαγής, σε ευθυγράμμιση με τους στόχους που έχουν τεθεί από την ΕΕ.

Η Επαση EDA εισήγαγε την καινοτόμο τεχνολογία Picarro το 2023. Για πρώτη φορά στην Ελλάδα, το 2023, πραγματοποιήθηκε η δραστηριότητα ανίχνευσης διαρροών για συνολικό ποσοστό 120% του υφιστάμενου δικτύου φυσικού αερίου, ξεπερνώντας την αντίστοιχη τεχνική κανονιστική απαίτηση να καλυφθεί το 100% εντός δύο ετών. Αυτό επιτεύχθηκε χρησιμοποιώντας την παγκοσμίως προηγμένη τεχνολογία PICARRO για την ανίχνευση εκπομπών αερίου. Το 2024, είχε τεθεί στόχος να καλυφθεί το 150% του δικτύου, επεκτείνοντας περαιτέρω την εμβέλεια αυτής της καινοτόμου τεχνολογίας.

Το σύστημα χρησιμοποιεί μια συσκευή ανίχνευσης διαρροών αερίου που είναι τοποθετημένη σε όχημα και αξιοποιεί την κορυφαία τεχνολογία CRDS (Cavity Ring-Down Spectroscopy). Αυτή η τεχνολογία διαθέτει εξαιρετικά υψηλή ευαισθησία ανίχνευσης, μετρημένη σε μέρη ανά δισεκατομμύριο (ppb), σε αντίθεση με τις παραδοσιακές μεθόδους που μετρούν σε μέρη ανά εκατομμύριο (ppm). Προσφέρει επίσης εκτενές εύρος ανίχνευσης από 150 έως 200 μέτρα σε μήκος και 5-8 μέτρα σε ύψος, αισθητά μεγαλύτερο από το εύρος 5-8 μέτρων μήκος και 1-2 μέτρων ύψους των συμβατικών μεθόδων ανίχνευσης. Επιπλέον, ενσωματώνει δεδομένα έντασης και κατεύθυνσης ανέμου για την ταχεία και με απaráμλλη ακρίβεια εντοπισμού της τοποθεσίας και της έντασης της διαρροής. Η προηγμένη τεχνολογία ανίχνευσης διαρροών αερίου Picarro ενισχύει σημαντικά την ασφάλεια του δικτύου, παρέχοντας μια ολοκληρωμένη και ακριβή εκτίμηση της ακεραιότητας της υποδομής αερίου. Η τεχνολογία CRDS, με την ανώτερη ευαισθησία και εμβέλειά της, επιτρέπει την πρώιμη ανίχνευση διαρροών που διαφορετικά μπορεί να περάσουν απαρατήρητες με τις

παραδοσιακές μεθόδους. Αυτή η προληπτική προσέγγιση στην ανίχνευση διαρροών ελαχιστοποιεί τον κίνδυνο ατυχημάτων που σχετίζονται με το αέριο και διασφαλίζει την ασφάλεια της κοινότητας και του περιβάλλοντος. Με τον εντοπισμό διαρροών με τόσο μεγάλη ακρίβεια και ταχύτητα, η τεχνολογία της Picarro διευκολύνει τις έγκαιρες επισκευές, μειώνοντας την πιθανότητα επικίνδυνων περιστατικών και συμβάλλοντας στη συνολική αξιοπιστία και ασφάλεια του δικτύου αερίου. Επιπλέον, η ενσωμάτωση των δεδομένων ανέμου βελτιώνει περαιτέρω τη διαδικασία ανίχνευσης, διασφαλίζοντας ότι ακόμη και σε δυσμενείς καιρικές συνθήκες, το σύστημα μπορεί να εντοπίσει και να αξιολογήσει την σοβαρότητα των διαρροών με ακρίβεια, διατηρώντας τα υψηλότερα πρότυπα ασφάλειας και επιχειρησιακής αριστείας.

Κοιτώντας μπροστά, μέχρι το 2025, ο στόχος είναι να διπλασιαστεί η κάλυψη, φτάνοντας το πρωτοφανές 200%.

Ως ορόσημο το 2024, η Εnaon εντάχθηκε με υπερηφάνεια στη Oil and Gas Methane Partnership (OGMP) 2.0, μια πρωτοβουλία πολλών μετόχων που ενώνει εταιρείες πετρελαίου και φυσικού αερίου, διεθνείς οργανισμούς, κυβερνήσεις και ΜΚΟ. Ο κύριος στόχος του OGMP 2.0 είναι η ενίσχυση της ακρίβειας και της διαφάνειας στην αναφορά εκπομπών μεθανίου, κάτι που είναι κρίσιμο για την αποτελεσματική μείωση του μεθανίου στον τομέα του πετρελαίου και του φυσικού αερίου. Συμμετέχοντας στην OGMP 2.0, η Εnaon θα είναι μέρος μιας συλλογικής προσπάθειας για την συστηματική αντιμετώπιση των εκπομπών μεθανίου, αποδεικνύοντας τη δέσμευσή της στην περιβαλλοντική ευθύνη και ένα βιώσιμο μέλλον. Είμαστε περήφανοι που ανακοινώνουμε επισήμως ότι έχουμε λάβει την αναγνώριση «Gold Standard Pathway» από το OGMP, με ένδειξη εξαιρετικής ποιότητας δεδομένων (η υψηλότερη δυνατή).

Πίνακας: Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ασφάλειας και ενίσχυσης δικτύου 2025 έως 2029

(€)	2025	2026	2027	2028	2029	Προσδευτικά έως 2029
Έργα ασφάλειας και ενίσχυσης δικτύου	469.004	459.985	410.886	417.544	424.335	2.181.754

Έργα ψηφιοποίησης

Επενδύσεις ψηφιοποίησης δικτύου και νέες τεχνολογίες

Προκειμένου να διατεθεί στην ελληνική αγορά μια υπερσύγχρονη υποδομή, πλήρως ψηφιοποιημένη και αποδοτική τόσο από ενεργειακή όσο και από λειτουργική άποψη, με στόχο την προώθηση της εξέλιξής της και ως στρατηγικό κίνητρο για την παραγωγή ανανεώσιμων αερίων όπως βιομεθάνιο και υδρογόνο, η ΕΝΑΟΝ ΕΔΑ ξεκίνησε την ψηφιακή αναβάθμιση του δικτύου αερίου των τριών αρχικών Εταιρειών (ΕΔΑ Αττικής, ΕΔΑ ΘΕΣΣ και ΔΕΔΑ), με βάση:

- τη σύγκλιση των υφιστάμενων SCADA (Supervisory Control And Data Acquisition) σε ένα ενιαίο κοινόχρηστο SCADA προσβάσιμο από τα Control Rooms του νέου Ομίλου, προς ολοκλήρωση το 2025, επιτρέποντας την παρακολούθηση του δικτύου σε πραγματικό χρόνο, διασφαλίζοντας τη μέγιστη δυνατή ταχύτητα επέμβασης και αποτρέποντας τυχόν δυσλειτουργίες ή βλάβες και ευθυγραμμισμένο με τις απαιτήσεις της οδηγίας NIS2· ξεκινώντας από το 2025, σχεδιάζονται επίσης οι εργασίες για την περαιτέρω ανάπτυξη του DANA4GR. Το DANA4GR θα γεφυρώσει το SCADA με το Γεωγραφικό Σύστημα Πληροφοριών (GIS) για την οπτικοποίηση και ανάλυση του δικτύου διανομής από τοπογραφική άποψη, εμφανίζοντάς το σε χαρτογραφική εκπροσώπηση της επικράτειας. Αυτό το κόστος ανάπτυξης θα κατανεμηθεί απευθείας στο budget του IT. Η ενοποίηση των δύο τομέων, του SCADA και του GIS, θα προσφέρει σημαντικά οφέλη όσον αφορά τη βελτιστοποίηση της επιχειρησιακής διαχείρισης και τον εξορθολογισμό των διαδικασιών, οδηγώντας σε μείωση του λειτουργικού κόστους.
- την τυποποίηση των αισθητήρων πεδίου και της υποδομής τηλεπικοινωνιακών δικτύων μεταξύ κέντρου-πεδίου (μέσω ειδικών και προηγμένων απομακρυσμένων τερματικών μονάδων (RTUs)), με στόχο την εισαγωγή – με την εφαρμογή απομακρυσμένων και τοπικών ελεγκτών λογικής – βελτίωσης της λειτουργικής και ενεργειακής απόδοσης των πάγιων περιουσιακών στοιχείων.
- την εισαγωγή νέων μεθοδολογιών διαχείρισης ακεραιότητας πάγιων περιουσιακών στοιχείων για τη βελτίωση της Καθοδικής Προστασίας που εφαρμόζεται στους χαλύβδινους αγωγούς και την προετοιμασία ετοιμότητας του δικτύου για μελλοντική εισαγωγή μειγμάτων υδρογόνου και φυσικού αερίου.

Η ψηφιακή αναβάθμιση θα μας επιτρέψει να επιτύχουμε έναν τριπλό στόχο:

- βελτιστοποίηση των επενδύσεων για την ενεργειακή μετάβαση·
- διευκόλυνση ενός ποιοτικού άλματος στα συστήματα ασφάλειας και ελέγχου στο δίκτυο·
- μείωση του κόστους συντήρησης μέσω μιας βασικής κατανόησης της προγνωστικής συντήρησης (χάρη στην εισαγωγή νέων συσκευών και αισθητήρων).

Όλα τα χαρακτηριστικά είναι αδύνατον να τα εγγυηθεί η ταυτόχρονη παρουσία των παλαιών συστημάτων τηλεχειρισμού που κληρονόμησε η ΕΝΑΟΝ ΕΔΑ.

Στο πλαίσιο του ΑΠ 2025/2029, έχει εξεταστεί κόστος για την ανάληψη της υπηρεσίας οσμής από τον ΔΕΣΦΑ, μέσω μιας Μελέτης Σκοπιμότητας που επέτρεψε τον αναλυτικό καθορισμό Σχεδίου Σταδιακής Κατάργησης από τον ΔΕΣΦΑ.

Στον πίνακα που ακολουθεί, παρουσιάζεται ανά έτος το κόστος (€) ψηφιοποίησης και νέων τεχνολογιών.

Πίνακας: Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ψηφιοποίησης δικτύου και νέων τεχνολογιών 2025 έως 2029

€	2025	2026	2027	2028	2029	Προοδευτικά έως 2029
Έργα ψηφιοποίησης και νέων τεχνολογιών	528.500	512.500	320.400	205.000	367.500	1.933.900

Έργα ψηφιοποίησης μετρητών

Η Επαση ΕΔΑ εγκαθιστά ήδη έξυπνα συστήματα μέτρησης σε κάθε νέο Σημείο Παράδοσης, διασφαλίζοντας την ακρίβεια και την αμεσότητα των μετρήσεων καθώς και την απομακρυσμένη παρακολούθηση και έλεγχο των κρίσιμων λειτουργιών του μετρητή.

Στον παρακάτω πίνακα παρουσιάζονται οι κύριες επενδύσεις στο πρόγραμμα αντικατάστασης μετρητών που περιλαμβάνονται στο Πρόγραμμα Ανάπτυξης. Πέραν αυτών, στις συνολικές επενδύσεις ψηφιοποίησης μετρητών περιλαμβάνονται και οι αντικαταστάσεις μετρητικών διατάξεων, διορθωτών όγκου και λοιπού εξοπλισμού ευφυών συστημάτων μέτρησης λόγω φθοράς ή κλοπών αερίου.

Πίνακας: Πρόγραμμα Αντικατάστασης Μετρητών 2025 - 2029

Αντικατάσταση μετρητών	2025	2026	2027	2028	2029	Σύνολο 2025-2029
Ετήσιος αριθμός (τεμ.)	5.084	16.268	31.319	69.684	81.973	204.328
€	1.237.890	1.762.779	3.313.310	6.951.227	8.264.000	21.529.207

Η αντικατάσταση των υφιστάμενων μετρητών με νέα ευφυή συστήματα μέτρησης συγκαταλέγεται στις σημαντικότερες πρωτοβουλίες για την ψηφιοποίηση των υποδομών διανομής φυσικού αερίου στη χώρα.

Σύμφωνα με το άρθρο 59 του Ν. 4001, με την απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας (ΦΕΚ 3331/19.05.23), η οποία εκδόθηκε μετά από εισήγηση του αρμόδιου Διαχειριστή και γνώμη της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας (ΡΑΕ), εγκρίθηκε η ευρείας κλίμακας αντικατάσταση υφιστάμενων συστημάτων μέτρησης της τελικής κατανάλωσης ενέργειας στα Δίκτυα Διανομής, με αντίστοιχα ευφυή συστήματα, με στόχο την παροχή δυνατότητας ενεργού συμμετοχής των τελικών καταναλωτών στην αγορά ενέργειας και γενικότερα την αποτελεσματικότερη και οικονομικότερη λειτουργία της, σε χρονική περίοδο 10 ετών.

Ωστόσο, λόγω των τεχνολογικών εξελίξεων και της διαφοροποίησης στην εκτίμηση του αναμενόμενου κόστους, καθώς και του οφέλους της για τη δραστηριότητα της διανομής, για τις διάφορες κατηγορίες χρηστών του Δικτύου και τους Προμηθευτές, κρίνεται απαραίτητη η επανεκτίμηση του εφικτού χρόνου υλοποίησής της.

Η Επαση ΕΔΑ, στο πλαίσιο ενοποίησης των τριών πρώην Διαχειριστών και ανάπτυξης του νέου χάρτη εφαρμογών, ενσωματώνοντας παράλληλα τις βέλτιστες πρακτικές της Italgas για την επίτευξη

υψηλότερης απόδοσης, θα ολοκληρώσει την πλήρη αντικατάσταση των υφιστάμενων συμβατικών μετρητών σε πιο σύντομο χρονικό ορίζοντα 7 ετών σε σύγκριση με το ήδη εγκεκριμένο χρονοδιάγραμμα των 10 ετών, προκειμένου να επιτευχθεί η μεγιστοποίηση του κοινωνικού οφέλους.

Η επιτάχυνση του προγράμματος αντικατάστασης κρίνεται ως σημαντικό βήμα για την ψηφιοποίηση των δικτύων διανομής φυσικού αερίου στη χώρα και προσφέρει πολλαπλά οφέλη προς τους Τελικούς Καταναλωτές, τον Διαχειριστή, τους Προμηθευτές, το περιβάλλον και την κοινωνία γενικότερα.

Για τους ως άνω λόγους, στο παρόν Πρόγραμμα Ανάπτυξης υποβάλλεται συνημμένα επικαιροποιημένη Μελέτη Κόστους Οφέλους (ΜΚΟ), η οποία έχει εκτελεστεί με την ίδια μεθοδολογία της ήδη υποβληθείσας και εγκεκριμένης από την Αρχή ΜΚΟ, λαμβάνοντας υπόψη τις τεχνολογικές εξελίξεις και τα επικαιροποιημένα κόστη/οφέλη.

Παρακάτω αναφέρονται ενδεικτικά οι τροποποιήσεις που οδηγούν σε σημαντική βελτίωση των αποτελεσμάτων της νέας ΜΚΟ σε σχέση με την προηγούμενη, καθώς η πλήρης ανάλυση αναφέρεται στο αρχείο xls που υποβάλλεται συνημμένα.

1. Απαλοιφή ανάγκης αντικατάστασης μπαταρίας για μετρητές G4, λόγω τεχνολογικών εξελίξεων που καθιστά την ζωή της μπαταρίας στα 15 έτη (εξελιγμένο σύστημα διαχείρισης ενέργειας και τη χρήση ηλεκτρονικών χαμηλής ισχύος)
2. Κόστος απομακρυσμένου κέντρου διαχείρισης SaaS (ενδεικτικά για το έτος 2026)

Εγκεκριμένη ΜΚΟ 10,20€/έτος – Νέα ΜΚΟ: 1€/έτος

3. Κόστος τηλεπικοινωνίας (ενδεικτικά για το έτος 2026)

Εγκεκριμένη ΜΚΟ 9€/έτος – Νέα ΜΚΟ: 1€/έτος

4. Μέσο κόστος δικαιωμάτων εκπομπών CO₂ κατά τη διάρκεια της χρονικής περιόδου που εξετάζεται (25 έτη)

Εγκεκριμένη ΜΚΟ 79,38€/έτος – Νέα ΜΚΟ: 197,24€/έτος
(<https://www.statista.com/statistics/1284060/forecast-carbon-offset-prices-by-scenario/>, σε ευθυγράμμιση και με τις προβλέψεις του νέου ΕΣΕΚ)

Τα επικαιροποιημένα συνολικά αποτελέσματα για τα δίκτυα διανομής Αττικής, Θεσσαλονίκης και Θεσσαλίας είναι

ΚΑΘΑΡΗ ΠΑΡΟΥΣΑ ΑΞΙΑ (εκατ. €) €94,6

Εσωτερικός βαθμός απόδοσης 27,8%

Επισημαίνεται ότι τα αποτελέσματα της προηγούμενης ΜΚΟ του 2023 ήταν

ΚΑΘΑΡΗ ΠΑΡΟΥΣΑ ΑΞΙΑ (εκατ. €) €19,7

Εσωτερικός βαθμός απόδοσης 13%

Για τους ως άνω λόγους έως το 2025, θα εγκατασταθούν διορθωτές όγκου (PTZ) σε μετρητές μεγάλου διαμετρήματος που αφορούν κυρίως σε Σημεία Παράδοσης με εμπορική χρήση, ενώ κατά τα έτη

2025–2030 θα εγκατασταθούν, σε αντικατάσταση των συμβατικών μετρητών, έξυπνοι μετρητές στα υπόλοιπα Σημεία Παράδοσης.

Έργα εξοικονόμησης ενέργειας

Οι επενδύσεις εξοικονόμησης ενέργειας στα κτίρια της εταιρίας περιλαμβάνουν ως επί το πλείστον αντικατάσταση/βελτίωση του εξοπλισμού ψύξης θέρμανσης ώστε να καταστεί ενεργειακά πιο αποδοτικός, βελτίωση/αντικατάσταση φωτιστικών σωμάτων και βελτίωση των συστημάτων μέτρησης και ελέγχου ενέργειας για την καταγραφή και παρακολούθηση της κατανάλωσης.

€	2025	2026	2027	2028	2029	2025-2029
Έργα εξοικονόμησης ενέργειας	1.500	6.000	450.000			457.500

Πρόσθετες επενδύσεις

Η αναβάθμιση και ο εκσυγχρονισμός των παγίων αποτελούν κρίσιμα βήματα για τη διασφάλιση της απρόσκοπτης λειτουργίας της εταιρείας. Στο πλαίσιο αυτό, οι πρόσθετες επενδύσεις περιλαμβάνουν μια ποικιλία απαραίτητων και επιτακτικών αναβαθμίσεων που είναι αναγκαίες για τη συνεχή προώθηση των λειτουργιών. Οι πρόσθετες επενδύσεις περιλαμβάνουν απαραίτητες επενδύσεις για την εύρυθμη λειτουργία της εταιρείας και συγκεκριμένα την υποστήριξη των πληροφοριακών συστημάτων και εξοπλισμού, των εγκαταστάσεων, του στόλου αυτοκινήτων, και των μισθωμάτων αυτής.

Κατά πρώτον, η ενίσχυση των πληροφοριακών συστημάτων και του εξοπλισμού αποτελεί προτεραιότητα, καθώς αυτά αποτελούν τη βάση για την αποτελεσματική λειτουργία και διαχείριση των διαδικασιών της εταιρείας. Η αναβάθμιση του υλικού και του λογισμικού μας εξασφαλίζει τη συνέχεια της ροής εργασίας και την ενίσχυση της ασφάλειας των δεδομένων.

Δεύτερον, η αναβάθμιση των εγκαταστάσεων και του στόλου των οχημάτων είναι απαραίτητη για τη διασφάλιση της αποτελεσματικής λειτουργίας και τη βελτίωση των συνθηκών εργασίας του προσωπικού μας, ενώ θα υλοποιηθούν πρόσθετες

επενδύσεις για την ανάπτυξη νέων τεχνικών βάσεων οι οποίες κρίνονται απαραίτητες για την αποτελεσματική και απρόσκοπτη λειτουργία των δικτύων και την κάλυψη όλων των περιοχών διανομής.

Τέλος, περιλαμβάνονται οι επενδύσεις σε δικαιώματα χρήσης κτιρίων, οχημάτων, πληροφορικής και τεχνολογικός εξοπλισμός, απαραίτητα για την εύρυθμη λειτουργία της εταιρείας.

Πίνακας: Σχεδιαζόμενες πρόσθετες επενδύσεις 2025 έως 2029

€	2025	2026	2027	2028	2029	Προοδευτικά έως 2029
Πληροφοριακά συστήματα & εξοπλισμός	1.692.066	1.036.742	1.304.481	646.074	699.916	5.379.279
Κτιριακές εγκαταστάσεις	116.107	231.182	1.016.707	195.929	131.130	1.691.055
Οχήματα	-	37.375	3.250	3.575	-	44.200
Δικαιώματα χρήσης	378.440	552.775	32.417	547.182	2.816.818	4.327.632
Σύνολο	2.186.613	1.858.074	2.356.855	1.392.760	3.647.864	11.442.166

Επίπτωση Προγράμματος Ανάπτυξης στη μέση χρέωση δικτύου διανομής

Η επίπτωση του Προγράμματος Ανάπτυξης παρουσιάζεται στο σχετικό φύλλο “Επίπτωση στη μέση χρέωση” του συνοδευτικού αρχείου excel.

Στο πλαίσιο της αγοράς φυσικού αερίου της Ελλάδας, η οποία σε πολλές περιοχές εξακολουθεί να εξελίσσεται και δεν έχει ακόμα ωριμάσει, απαιτούνται σημαντικές επενδύσεις για την ενίσχυση της διείσδυσης και την παροχή σύγχρονων, ψηφιοποιημένων υπηρεσιών σε ένα ασφαλές και αξιόπιστο δίκτυο.

Ενώ οι βραχυπρόθεσμες επιπτώσεις στα μέσα κατανομής σε ορισμένες περιοχές μπορεί να φαίνονται ανησυχητικές, είναι ζωτικό να τονιστούν οι μεσοπρόθεσμες και μακροπρόθεσμες επιπτώσεις για ολόκληρη τη χώρα. Μέσω των επενδύσεων που περιλαμβάνονται στο Πρόγραμμα Ανάπτυξης, η εταιρεία στοχεύει στη βελτίωση της προσβασιμότητας στο φυσικό αέριο, ακόμα και σε απομακρυσμένες περιοχές, και στην ενίσχυση των αξιόπιστων και ασφαλών υποδομών της. Αυτές οι επενδύσεις είναι ουσιώδους σημασίας για την προώθηση της ανάπτυξης της αγοράς, την αύξηση της ενεργειακής αποδοτικότητας και, τελικά, την παροχή μεγαλύτερης αξίας στους καταναλωτές.

Συνεπώς, ενώ αναγνωρίζονται οι προσωρινές προκλήσεις, είναι απαραίτητο να αναγνωριστεί ταυτόχρονα και η στρατηγική σημασία αυτών των επενδύσεων για την κατασκευή μιας βιώσιμης και ανθεκτικής αγοράς φυσικού αερίου στην Ελλάδα. Οι σχεδιαζόμενες υποδομές θα συμβάλουν σε ένα πιο βιώσιμο μέλλον, δίνοντας σύντομα τη δυνατότητα έκχυσης βιοαερίου στα δίκτυα, αντιμετωπίζοντας τις περιβαλλοντικές ανησυχίες αλλά και συμμορφώνοντας με την παγκόσμια προσπάθεια για τη μείωση των επιπτώσεων της κλιματικής αλλαγής. Με την προώθηση συνεργειών

μεταξύ διαφόρων τομέων (φυσικού αερίου, γεωργίας, διαχείρισης απορριμμάτων κ.ο.κ.), η Ελλάδα μπορεί να δημιουργήσει μια συνολική και βιώσιμη προσέγγιση στην ενέργεια που να συμβαδίζει τόσο με την οικονομική ανάπτυξη όσο και με την περιβαλλοντική προστασία.

Πίνακας: Επίπτωση Προγράμματος Ανάπτυξης στη μέση χρέωση δικτύου διανομής

€/MWh	Υφιστάμενο δίκτυο (€/MWh)	Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2025–2029 (€/MWh)	Διαφορά (€/MWh)	Διαφορά (%)
Μέση χρέωση δικτύου διανομής	8,22	8,93	0,71	8,61%

Δείκτες απόδοσης Προγράμματος Ανάπτυξης**Πίνακας: Δείκτες αξιολόγησης Προγράμματος Ανάπτυξης**

	2025	2026	2027	2028	2029	2025 έως 2029
Διανεμηθείσα ποσότητα αερίου ανά συνολικό δίκτυο ΧΠ (MWh/m)	2,44	2,51	2,35	2,34	2,32	
Ενεργές συνδέσεις ανά συνολικό δίκτυο ΧΠ (συνδέσεις/m)	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	
Επένδυση ανά νέο ενεργό τελικό πελάτη (€/πελάτη)	1.524,27	1.598,83	2.251,19	2.274,19	2.484,02	2.056,74
Επένδυση ανά νέα κατανάλωση (€/MWh)	284,50	107,28	105,41	79,71	65,00	91,59
Επένδυση ανά νέα ενεργή σύνδεση (€/σύνδεση)	8.752,08	8.982,74	11.690,86	12.330,17	13.663,31	11.264,28
Νέοι ενεργοί πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου (πελάτες/m)	1,93	2,00	0,25	0,24	0,23	0,35
Νέες συνδέσεις ανά μήκος νέου δικτύου (σύνδεση/m)	0,34	0,36	0,05	0,04	0,04	0,06
Νέα κατανάλωση ανά μήκος νέου δικτύου (MWh/m)	10,32	29,79	5,42	6,84	8,72	7,89

Παράρτημα 1: Μεθοδολογία υπολογισμού ζήτησης

Οι διανεμόμενες ποσότητες αερίου προκύπτουν από τον αριθμό των ενεργών καταναλωτών καθώς και από την κατανάλωση ανά κατηγορία. Για τους Οικιακούς καταναλωτές και τις θερμοκρασιακά επηρεαζόμενες κατηγορίες πελατών, η κατανάλωση βασίζεται σε ιστορικά δεδομένα καταναλώσεων και θερμοκρασιών 5 ετών. Για τους Εμπορικούς και Βιομηχανικούς καταναλωτές η κατανάλωση βασίζεται σε ιστορικά δεδομένα κατανάλωσης των τελευταίων 3 ετών καθώς και στη δυναμικότητα των νέων πελατών.

ΠΡΟΓΡΑΜΜΑ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ 2025-2029

ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ



Νοέμβριος 2024

Περιεχόμενα

1.	Εισαγωγή.....	
2.	Υφιστάμενο δίκτυο διανομής.....	
2.1.	Γενική περιγραφή.....	
2.2.	Ανάπτυξη δικτύου	
2.3.	Εξέλιξη τελικών πελατών και διανεμηθείσας ποσότητας αερίου	
2.4.	Υφιστάμενο δίκτυο ανά περιοχή.....	
3.	Υλοποίηση Προγράμματος Ανάπτυξης 2023 – 2027	
4.	Προγραμματισμένα έργα 2025– 2029	
4.1.	Περιγραφή προγραμματισμένων έργων.....	
4.2.	Έργα ανάπτυξης και σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο διανομής	
4.2.1.	Εκτιμήσεις νέων συνδέσεων και ζήτησης αερίου σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο	
4.2.2.	Ανάπτυξη δικτύου σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο.....	
4.2.3.	Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο	
4.2.4.	Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο ...	
4.2.5.	Δείκτες απόδοσης έργων ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο	
4.3.	Έργα ανάπτυξης και σύνδεσης σε δήμους χωρίς δίκτυο διανομής.....	
4.3.1.	Εκτιμήσεις νέων συνδέσεων και ζήτησης αερίου σε δήμους χωρίς δίκτυο.....	
4.3.2.	Ανάπτυξη δικτύου σε δήμους χωρίς δίκτυο	
4.3.3.	Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους χωρίς δίκτυο	
4.3.4.	Δείκτες απόδοσης έργων ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους χωρίς δίκτυο.....	
4.3.5.	Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους χωρίς δίκτυο	
4.4.	Έργα ασφάλειας και ενίσχυσης δικτύου.....	
4.5.	Έργα ψηφιοποίησης.....	
4.5.1.	Επενδύσεις ψηφιοποίησης δικτύου και νέες τεχνολογίες	
4.5.2.	Έργα ψηφιοποίησης μετρητών.....	
4.6.	Έργα εξοικονόμησης ενέργειας	
4.7.	Πρόσθετες επενδύσεις.....	
5.	Επίπτωση Προγράμματος Ανάπτυξης στη μέση χρέωση δικτύου διανομής.....	
6.	Δείκτες απόδοσης Προγράμματος Ανάπτυξης	
	Παράρτημα 1: Μεθοδολογία υπολογισμού ζήτησης	

1. ΕΙΣΑΓΩΓΗ

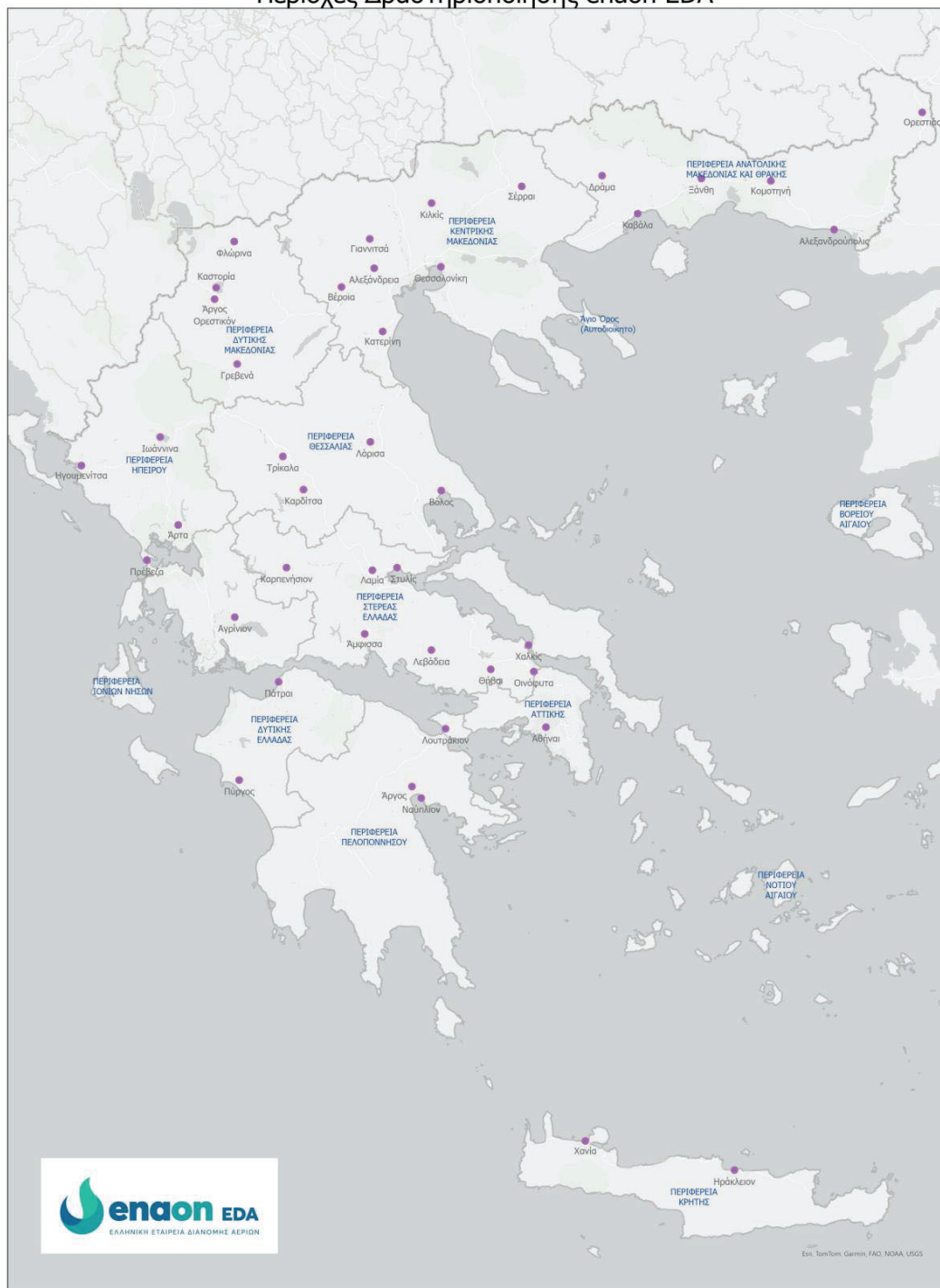
Η Επαι ΕΔΑ είναι ο Διαχειριστής Δικτύων Διανομής Φυσικού Αερίου που προέκυψε από την συγχώνευση, τον Σεπτέμβριο του 2023, των Εταιρειών Διανομής Αττικής (ΕΔΑ Αττικής), Θεσσαλονίκης και Θεσσαλίας (ΕΔΑ ΘΕΣΣ) και λοιπής Ελλάδας (ΔΕΔΑ). Η εταιρεία έχει προετοιμάσει το Πρόγραμμα Ανάπτυξης του Δικτύου Διανομής τα έτη 2025-2029, το οποίο καλύπτει όλες τις ανωτέρω περιοχές δραστηριότητας, λαμβάνοντας υπόψη:

9. Το άρθρο 58 του Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου Διανομής (ΦΕΚ Β' 3276/12.08.2021),
10. Την Άδεια Διαχείρισης Δικτύου Διανομής της Επαι ΕΔΑ για την Μητροπολιτική Ενότητα Θεσσαλονίκης και την Περιφέρεια Θεσσαλίας (Απόφαση ΡΑΕ 1315/2018, ΦΕΚ Β' 5916, όπως τροποποιήθηκε με την Απόφαση ΡΑΑΕΥ 786/2021, ΦΕΚ Β' 5428),
11. Την Άδεια Διαχείρισης Δικτύου Διανομής της Επαι ΕΔΑ για την Περιφέρεια Αττικής (Απόφαση ΡΑΕ 1317/2018, ΦΕΚ Β' 5923, όπως τροποποιήθηκε με την Απόφαση ΡΑΕ 1310/2020, ΦΕΚ Β' 469).
12. Την Άδεια Διαχείρισης Δικτύου Διανομής της Επαι ΕΔΑ για τις Περιφέρειες Κεντρικής Μακεδονίας, Ανατολικής Μακεδονίας-Θράκης, Στερεάς Ελλάδας, Ηπείρου, Δυτικής Ελλάδας, Δυτικής Μακεδονίας και Πελοποννήσου (Απόφαση ΡΑΕ 1319/2018, ΦΕΚ Β' 5903), όπως τροποποιήθηκε με την Απόφαση ΡΑΕ 788/2021, ΦΕΚ Β' 5411).

Οι βασικοί πυλώνες για την κατάρτιση του Προγράμματος Ανάπτυξης είναι:

- Η ζήτηση φυσικού αερίου στις γεωγραφικές περιοχές δραστηριότητας.
- Η προστασία του περιβάλλοντος και η βιώσιμη ανάπτυξη.
- Οι ανάγκες σύνδεσης νέων Τελικών Πελατών.
- Η βελτίωση της επάρκειας και της αποδοτικότητας του Δικτύου Διανομής και τη διασφάλιση της εύρυθμης λειτουργίας του για την ασφάλεια εφοδιασμού.
- Η εκπλήρωση των υποχρεώσεων παροχής υπηρεσιών κοινής ωφέλειας και την ασφάλεια του εφοδιασμού φυσικού αερίου κατά τρόπο αξιόπιστο.
- Η βελτίωση της αποδοτικότητας και της ποιότητας των παρεχόμενων υπηρεσιών.
- Η εφαρμογή νέων τεχνολογιών και κατά το δυνατόν ενιαίων τεχνικών προδιαγραφών.
- Η 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 οικονομική αποτελεσματικότητα των έργων που εντάσσονται στο Πρόγραμμα Ανάπτυξης καθώς και τη δυνατότητα χρηματοδότησής τους.

Περιοχές Δραστηριοποίησης enaon EDA



2. ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΟ ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ

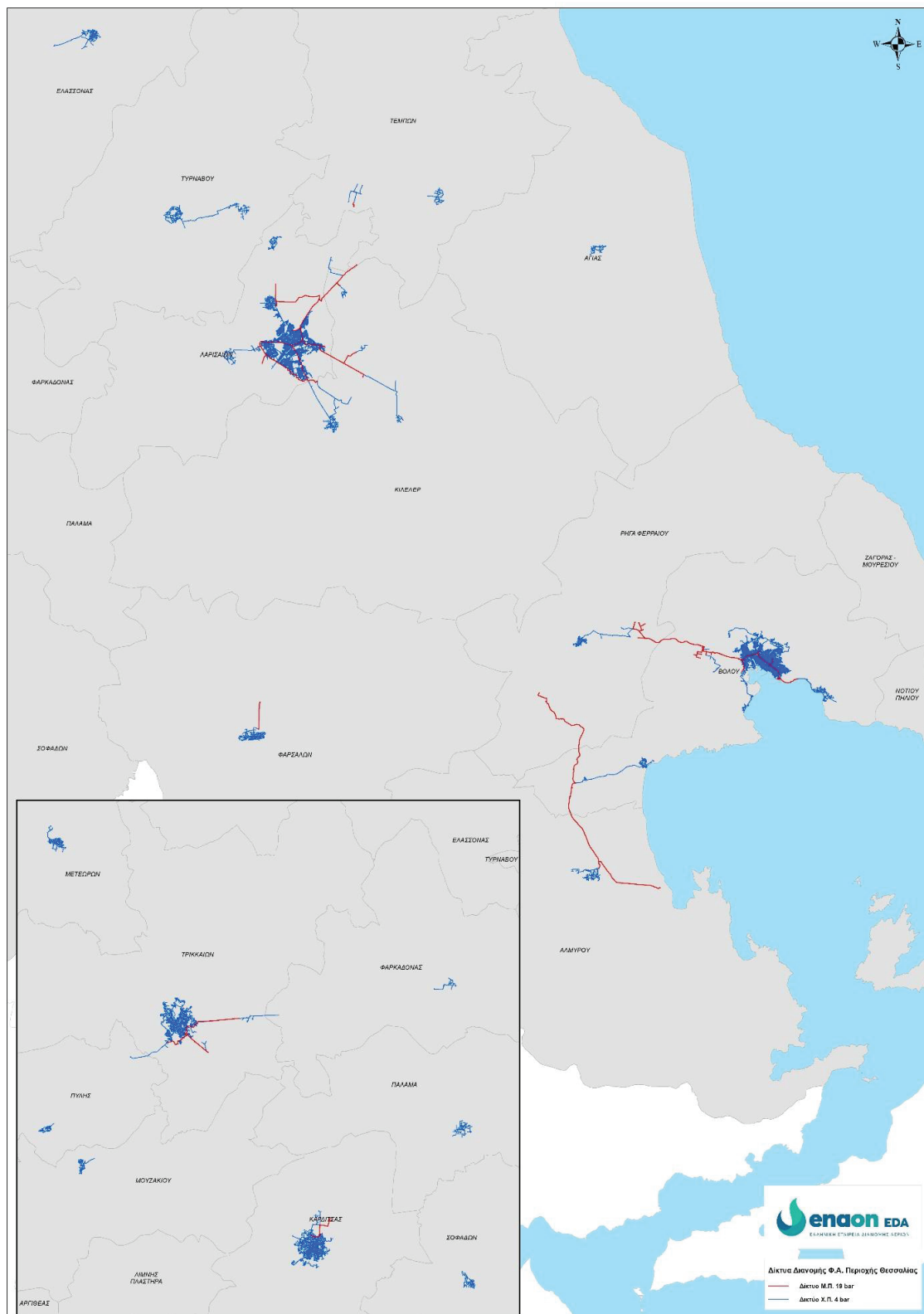
Ι. Γενική περιγραφή

Στην Περιφέρεια Θεσσαλίας τροφοδοτούνται συνολικά 18 Καλλικρατικοί Δήμοι.

Δίκτυο Διανομής Θεσσαλίας ανά δήμο	Υφιστάμενο δίκτυο σε λειτουργία	Συμπεριλαμβάνεται στο Πρόγραμμα Ανάπτυξης	Τρόπος τροφοδοσίας με Φυσικό Αέριο
Δήμος Λαρισαίων	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
Δήμος Βόλου	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
Δήμος Καρδίτσας	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
Δήμος Τρικκαίων	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
Δήμος Αλμυρού	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
Δήμος Φαρσάλων	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
Δήμος Κιλελέρ	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
Δήμος Ρήγα Φεραίου	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
Δήμος Τυρνάβου	Ναι	Ναι	Εικονικό Δίκτυο με συμπιεστή τροφοδοτούμενο από το δίκτυο Μ.Π. του διαχειριστή
Δήμος Ελασσόνας	Ναι	Ναι	Εικονικό Δίκτυο με συμπιεστή τροφοδοτούμενο από το δίκτυο Μ.Π. του διαχειριστή
Δήμος Μετεώρων	Ναι	Ναι	Εικονικό Δίκτυο με συμπιεστή τροφοδοτούμενο από το δίκτυο Μ.Π. του διαχειριστή
Δήμος Αγιάς	Ναι	Ναι	Εικονικό Δίκτυο με συμπιεστή τροφοδοτούμενο από το δίκτυο Μ.Π. του διαχειριστή
Δήμος Παλαμά	Ναι	Ναι	Εικονικό Δίκτυο με συμπιεστή τροφοδοτούμενο από το δίκτυο Μ.Π. του διαχειριστή
Δήμος Σοφάδων	Ναι	Ναι	Εικονικό Δίκτυο με συμπιεστή τροφοδοτούμενο από το δίκτυο Μ.Π. του διαχειριστή
Δήμος Πύλης	Ναι	Ναι	Εικονικό Δίκτυο με συμπιεστή τροφοδοτούμενο από το δίκτυο Μ.Π. του διαχειριστή
Δήμος Μουζακίου	Ναι	Ναι	Εικονικό Δίκτυο με συμπιεστή τροφοδοτούμενο από το δίκτυο Μ.Π. του διαχειριστή
Δήμος Τεμπών	Ναι	Ναι	Εικονικό Δίκτυο με συμπιεστή τροφοδοτούμενο από το δίκτυο Μ.Π. του διαχειριστή
Δήμος Φαρκαδόνας	Ναι	Ναι	Εικονικό Δίκτυο με συμπιεστή τροφοδοτούμενο από το δίκτυο Μ.Π. του διαχειριστή
Δήμος Νότιου Πηλίου	Όχι	Ναι	Εικονικό δίκτυο με δεξαμενές αποθήκευσης LNG
Δήμος Ζαγοράς Μουρεσίου	Όχι	Ναι	Εικονικό δίκτυο με δεξαμενές αποθήκευσης LNG
Δήμος Λίμνης Πλαστήρα	Όχι	Ναι	Εικονικό δίκτυο με δεξαμενές αποθήκευσης LNG
Δήμος Σκιάθου	Όχι	Ναι	Εικονικό δίκτυο με δεξαμενές αποθήκευσης LNG
Δήμος Σκοπέλου	Όχι	Ναι	Εικονικό δίκτυο με δεξαμενές αποθήκευσης LNG
Δήμος Αλοννήσου	Όχι	Ναι	Εικονικό δίκτυο με δεξαμενές αποθήκευσης LNG
Δήμος Αργιθέας	Όχι	Ναι	Εικονικό δίκτυο με δεξαμενές αποθήκευσης LNG

Στον παρακάτω πίνακα παρουσιάζονται τα πραγματικά στοιχεία για το έτος 2024.

		2024(Σεπτ.)	Πρόβλεψη 2024
Συνολικό Δίκτυο Χαμηλής Πίεσης (km)	Προοδευτικό	1.236	1.242
Συνολικό Δίκτυο Μέσης Πίεσης (km)	Προοδευτικό	126,67	126,79
Συνολικοί Ενεργοί τελικοί πελάτες	Προοδευτικοί	120.815	125.056
Διανεμηθείσες ποσότητες αερίου (MWh)	Ετήσιες	1.286.788	1.877.630



II. Ανάπτυξη δικτύου

Πίνακας: Ανάπτυξη δικτύου 2020 έως 2024

		2020	2021	2022	2023	2024
Δίκτυο Μέσης Πίεσης (km)	Νέο	2,66	4,74	5,27	5,92	2,20
	Προοδευτικό	108,66	113,40	118,67	124,59	126,79
Δίκτυο Χαμηλής Πίεσης (km)	Νέο	69,7	61,2	78,8	67,8	24,2
	Προοδευτικό	1010,9	1072,0	1150,8	1218,6	1242,8
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	Νέο	2	2	3	1	2
	Προοδευτικό	33	35	38	39	41
Σταθμοί αποσυμπίεσης (#)*	Νέοι	4	1	2	0	-
	Προοδευτικοί	10	11	13	13	13
Σταθμοί αεριοποίησης (#)*	Νέες	-	-	-	-	-
	Προοδευτικές	-	-	1	1	1
Αποθήκες LNG (#)*	Νέοι	-	-	-	-	-
	Προοδευτικοί	-	-	-	-	-

Πίνακας: Διείσδυση και κάλυψη δικτύου 2020 έως 2024

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	2020	2021	2022	2023	2024
Βαθμός διείσδυσης αερίου (ενεργοί πελάτες προς δυνητικούς πελάτες στο κατασκευασμένο δίκτυο)	52%	54%	50%	52%	54%
Βαθμός κάλυψης δικτύου Χ.Π. (κατασκευασμένο δίκτυο Χ.Π. προς ωφέλιμο οδικό δίκτυο)	53%	56%	59%	58%	59%
Βαθμός κάλυψης δικτύου (κατασκευασμένο δίκτυο Χ.Π. και ΜΠ προς ωφέλιμο οδικό δίκτυο)	58%	62%	65%	64%	65%
Βαθμός σύνδεσης κτιρίων (συνδεδεμένες παροχές προς δυνητικές παροχές στο κατασκευασμένο δίκτυο)	74%	79%	71%	73%	73%
Βαθμός μελέτης δικτύου (μελετημένο δίκτυο προς ωφέλιμο οδικό δίκτυο)	94%	94%	96%	95%	97%
Ετήσια διανεμηθείσα ποσότητα αερίου ανά συνολικό μήκος δικτύου Χ.Π. (MWh/m)	2,0	2,2	1,8	1,5	1,5
Συνολικό μήκος δικτύου Χ.Π. ανά Ενεργές συνδέσεις (m/ συνδέσεις)	23,9	23,3	23,8	24,4	24,3

III. Εξέλιξη τελικών πελατών και διανεμηθείσας ποσότητας αερίου

Το 2022 σημειώθηκε σημαντική πτώση στη ζήτηση και στην πρόσκτηση νέων πελατών λόγω της μεγάλης αύξησης στις τιμές προμήθειας φυσικού αερίου. Η ανάσχεση στη ζήτηση συνεχίστηκε και το 2023 και έχει σταθεροποιηθεί το 2024, παρά την αποκλιμάκωση των τιμών φυσικού αερίου.

Πίνακας: Αριθμός συμβάσεων σύνδεσης 2020 έως 2024

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ		2020	2021	2022	2023	2024
Σύνολο τελικών πελατών	Νέες	7.138	8.823	4.771	5.297	4.011
	Προοδευτικές	115.111	123.934	128.705	134.002	138.013
Οικιακοί – κεντρική θέρμανση	Νέες	36	10	4	-1	2
	Προοδευτικές	4.904	4.914	4.918	4.917	4.919
Οικιακοί – αυτόνομη θέρμανση ή ζεστό νερό	Νέες	6.828	8.588	4.628	5.218	3.905
	Προοδευτικές	106.803	115.391	120.019	125.237	129.142
Εμπορική χρήση	Νέες	268	220	135	79	102
	Προοδευτικές	3.360	3.580	3.715	3.794	3.896
Βιομηχανικοί	Νέες	2	5	4	1	1
	Προοδευτικές	40	45	49	50	51
CNG για αεριοκίνηση και φόρτωση	Νέες	4	0	0	0	1
	Προοδευτικές	4	4	4	4	5

Πίνακας: Αριθμός ενεργών συνδέσεων 2020 έως 2024

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ		2020	2021	2022	2023	2024
Σύνολο τελικών πελατών	Νέες	2.795	3.888	2.167	1.603	1.204
	Προοδευτικές	42.215	46.103	48.270	49.873	51.077
Οικιακοί – κεντρική θέρμανση	Νέες	38	18	9	7	2
	Προοδευτικές	4.903	4.921	4.930	4.937	4.939
Οικιακοί – αυτόνομη θέρμανση ή ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	Νέες	2.480	3.653	2.019	1.516	1.098
	Προοδευτικές	33.918	37.571	39.590	41.106	42.204
Εμπορική χρήση	Νέες	268	212	135	79	102
	Προοδευτικές	3.350	3.562	3.697	3.776	3.878
Βιομηχανικοί	Νέες	5	5	4	1	1
	Προοδευτικές	40	45	49	50	51
CNG για αεριοκίνηση και φόρτωση βυτιοφόρων	Νέες	4	0	0	0	1
	Προοδευτικές	4	4	4	4	5

Πίνακας: Αριθμός ενεργών τελικών πελατών 2020 έως 2024

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ		2020	2021	2022	2023	2024
Σύνολο τελικών πελατών	Νέοι	7.072	7.853	3.828	3.146	5.570
	Προοδευτικοί	104.659	112.512	116.340	119.486	125.056
Οικιακοί – κεντρική θέρμανση	Νέοι	8	-27	-139	-143	84
	Προοδευτικοί	4.226	4.199	4.060	3.917	4.001
Οικιακοί – αυτόνομη θέρμανση ή ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	Νέοι	6.829	7.622	3.894	3.281	5.213
	Προοδευτικοί	98.114	105.736	109.630	112.911	118.124
Εμπορική χρήση	Νέοι	236	245	70	6	270
	Προοδευτικοί	2.292	2.537	2.607	2.613	2.883
Βιομηχανικοί	Νέοι	-5	13	3	2	3
	Προοδευτικοί	23	36	39	41	44
CNG για αεριοκίνηση και φόρτωση βυτιοφόρων	Νέοι	4	-	-	-	-
	Προοδευτικοί	4	4	4	4	4

* Για τους οικιακούς πελάτες, κάθε νοικοκυριό θεωρείται ως ξεχωριστός πελάτης

Το 2023 και το 2024 σημειώθηκε σημαντική μείωση της μέσης μοναδιαίας κατανάλωσης των πελατών με χρήση θέρμανσης – οικιακοί πελάτες και εμπορικοί θέρμανσης - λόγω ηπιότερων κλιματολογικών συνθηκών (χαμηλότερες ανάγκες θέρμανσης).

Πίνακας: Διανεμηθείσες ποσότητες αερίου 2020 έως 2024

MWh/έτος	2020	2021	2022	2023	2024
Σύνολο τελικών πελατών	1.974.872	2.331.923	2.038.942	1.828.038	1.877.630
Οικιακοί – κεντρική θέρμανση	46.979	50.807	41.455	32.457	99.265
Οικιακοί – αυτόνομη θέρμανση ή ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	1.515.616	1.873.019	1.649.052	1.439.950	834.293
Εμπορική χρήση	308.484	326.696	282.290	294.725	229.475
Βιομηχανικοί	1.307	1.872	2.120	1.703	693.713
CNG για αεριοκίνηση και φόρτωση βυτιοφόρων	102.485	79.529	64.024	59.204	20.883

IV. Υφιστάμενο δίκτυο ανά περιοχή

Στην υποενότητα αυτή παρουσιάζεται η κατάσταση για το έτος 2024 του Δικτύου Διανομής και οι δείκτες κάλυψης δικτύου και διείσδυσης αερίου ανά δήμο. Παρουσιάζεται επίσης ο αριθμός τελικών πελατών ανά κατηγορία και οι διανεμηθείσες ποσότητες αερίου ανά δήμο.

Πίνακας: Δίκτυο διανομής ανά περιοχή το 2024

ΔΗΜΟΣ	Σύνδεση	Δίκτυο Μ.Π. (km)	Δίκτυο Χ.Π. (km)	Βαθμός κάλυψης Χ.Π. (%)	Βαθμός διείσδυσης (%)	Βαθμός σύνδεσης κτιρίων (%)	Βαθμός μελέτης δικτύου (%)
Δήμος Λαρισαίων	Αγωγός	36,2	380,4	77%	62%	78%	100%
Δήμος Βόλου	Αγωγός	30,1	335,0	80%	45%	76%	100%
Δήμος Καρδίτσας	Αγωγός	4,3	120,6	78%	66%	79%	100%
Δήμος Τρικκαίων	Αγωγός	12,4	139,7	70%	54%	64%	100%
Δήμος Αλμυρού	Αγωγός	13,2	18,5	25%	33%	79%	100%
Δήμος Φαρσάλων	Αγωγός	2,6	27,8	44%	62%	75%	100%
Δήμος Κιλελέρ	Αγωγός	10,7	44,8	52%	28%	35%	100%
Δήμος Ρήγα Φεραίου	Αγωγός	15,3	18,9	38%	34%	72%	64%
Δήμος Τυρνάβου	CNG		38,0	26%	49%	70%	100%
Δήμος Ελασσόνας	CNG		25,5	51%	45%	80%	100%
Δήμος Μετεώρων	CNG		20,7	28%	50%	45%	68%
Δήμος Αγιάς	CNG		8,6	41%	16%	63%	100%
Δήμος Παλαμά	CNG		15,0	18%	49%	50%	100%
Δήμος Σοφάδων	CNG		12,2	26%	45%	58%	100%
Δήμος Πύλης	CNG		8,5	34%	45%	87%	100%
Δήμος Μουζακίου	CNG		11,0	52%	23%	77%	100%
Δήμος Τεμπών	CNG	1,5	11,2	33%	41%	58%	100%
Δήμος Φαρκαδόνας	CNG		5,8	12%	11%	61%	50%
Σύνολο	-	126,7	1.242	59%	54%	73%	97%

Πίνακας: Αριθμός ενεργών συνδέσεων ανά περιοχή το 2024

ΔΗΜΟΣ	Οικιακοί – κεντρική θέρμανση	Οικιακοί – αυτόνομη θέρμανση ή ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	Εμπορική χρήση	Βιομηχανικοί	CNG	Σύνολο
Δήμος Λαρισαίων	2.245	14.663	1.402	16	2	18.328
Δήμος Βόλου	2.146	13.354	1.119	19	1	16.639
Δήμος Καρδίτσας	194	4.105	536	1	1	4.837
Δήμος Τρικκαίων	208	4.415	295	4	1	4.923
Δήμος Αλμυρού	10	399	39	2	-	450
Δήμος Φαρσάλων	32	905	54	-	-	991
Δήμος Κιλελέρ	38	508	26	2	-	574
Δήμος Ρήγα Φεραίου	13	421	31	1	-	466
Δήμος Τυρνάβου	11	812	63	-	-	886
Δήμος Ελασσόνας	16	664	64	4	-	748
Δήμος Μετεώρων	6	495	80	-	-	581
Δήμος Αγιάς	12	140	19	-	-	171
Δήμος Παλαμά	3	285	50	-	-	338
Δήμος Σοφάδων	-	315	34	-	-	349
Δήμος Πύλης	2	194	18	1	-	215
Δήμος Μουζακίου	1	235	20	-	-	256
Δήμος Τεμπών	1	244	13	1	-	259
Δήμος Φαρκαδόνας	1	50	15	-	-	66
ΣΥΝΟΛΟ	4.939	42.204	3.878	51	5	51.077

Πίνακας: Διανεμηθείσες ποσότητες αερίου ανά περιοχή από 2022 έως 2024

MWh/έτος	2022	2023	2024
Δήμος Λαρισαίων	796.674	710.765	776.980
Δήμος Βόλου	560.365	491.598	511.989
Δήμος Καρδίτσας	246.496	218.889	210.932
Δήμος Τρικκαίων	175.325	166.913	153.169
Δήμος Αλμυρού	21.675	20.497	19.010
Δήμος Φαρσάλων	20.405	17.478	15.888
Δήμος Κιλελέρ	38.808	20.454	19.902
Δήμος Ρήγα Φεραίου	38.114	35.027	32.747
Δήμος Τυρνάβου	14.125	12.851	12.019
Δήμος Ελασσόνας	78.246	72.509	67.530
Δήμος Μετεώρων	14.513	13.753	11.948
Δήμος Αγιάς	2.014	1.999	1.856

MWh/έτος	2022	2023	2024
Δήμος Παλαμά	4.941	4.767	4.270
Δήμος Σοφάδων	4.529	4.416	4.540
Δήμος Πύλης	18.316	16.910	16.358
Δήμος Μουζακίου	2.055	2.296	2.529
Δήμος Τεμπών	2.292	16.767	15.721
Δήμος Φαρκαδόνας	51	149	242
ΣΥΝΟΛΟ	2.038.942	1.828.038	1.877.630

3. ΥΛΟΠΟΙΗΣΗ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΟΣ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ 2023 – 2027

Πίνακας: Υλοποίηση Προγράμματος Ανάπτυξης το έτος 2023

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	2023	
	Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2023 – 2027	Πραγματικές τιμές
Επενδύσεις (εκατ. €)	17,7	13,8
Κατασκευή δικτύου Μ.Π. (km)	12,4	5,9
Κατασκευή δικτύου Χ.Π. (km)	64,5	67,8
Επενδύσεις ανά μήκος δικτύου Μ.Π. και Χ.Π. (€/m)	230,17	187,25
Νέες συνδέσεις (#)	4.945	5.297
Συνδέσεις ανά μήκος δικτύου Χ.Π. (#/m)	0,07	0,07
Διανεμηθείσες ποσότητες αερίου (MWh)	2.151.771	1.828.038
Διανεμηθείσες ποσότητες αερίου ανά μήκος δικτύου Χ.Π. (MWh/m)	1,8	1,5

4. ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΙΣΜΕΝΑ ΕΡΓΑ 2025– 2029

Ι. Περιγραφή προγραμματισμένων έργων

Κατά την περίοδο 2025-29 προγραμματίζεται η ανάπτυξη 160 χλμ. δικτύου Χαμηλής Πίεσης εκ των οποίων η συντριπτική πλειοψηφία αφορά έργα ανάπτυξης (156 χλμ.) και 77 χλμ. Μέσης Πίεσης εκ των οποίων τα 38 χλμ. αφορούν σε επέκταση και ενίσχυση του δικτύου ενώ τα υπόλοιπα 39 χλμ. αφορούν σε επεκτάσεις του δικτύου για την κατάργηση εικονικού δικτύου με τροφοδοσία από σταθμούς CNG (Καλαμπάκα το 2028 και Τύρναβος, Αμπελώνας και Φαλάνη το 2029). Παράλληλα προγραμματίζεται η αντικατάσταση και των υπολοίπων σταθμών CNG με σταθμούς μικρής κλίμακας LNG: Ελασσόνα το 2027 και οι υπόλοιποι 7 σταθμοί (Αγιά, Συκούριο, Παλαμάς, Σοφάδες, Φαρκαδόνα, Πύλη και Μουζάκι) το 2028. Ωστόσο, ο ακριβής χρόνος της εν λόγω αντικατάστασης ενδέχεται να αλλάξει και θα προσδιορισθεί με βάση τεchnοοικονομική ανάλυση που θα λαμβάνει υπόψη τα πραγματικά δεδομένα κόστους λειτουργίας, όπως θα εξελίσσεται η ζήτηση. Τέλος, γίνεται πρόβλεψη για τη σύνδεση 4 μονάδων βιομεθανίου (μία μονάδα το 2028 και 3 μονάδες το 2029).

Πίνακας: Επενδύσεις ανά κατηγορία έργου 2025 έως 2029

Εκατ. €	2025	2026	2027	2028	2029
Έργα Ανάπτυξης	0,89	1,57	8,59	21,37	13,33
Έργα Σύνδεσης	4,28	4,20	4,54	4,32	4,25
Έργα Ασφάλειας και Ενίσχυσης δικτύου	0,36	0,39	0,40	0,40	0,40
Έργα Ψηφιοποίησης	0,91	1,38	2,11	3,17	3,87
Έργα Εξοικονόμησης Ενέργειας	-	0,03	-	0,15	0,05
Πρόσθετες επενδύσεις	1,15	1,45	2,34	1,60	2,97
Σύνολο	7,58	9,02	17,98	31,01	24,88

Πίνακας: Ανάπτυξη υποδομών σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2024 έως 2029

	Προοδευτικά έως 2024	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2029
		2025	2026	2027	2028	2029	
Δίκτυο Μ.Π. (km)	126,79	0	2	8,7	37,5	29,1	204,1
Δίκτυο Χ.Π. (km)	1242	5	5	50	50	50	1402,0
Παροχτευτικοί αγωγοί (#)	51.077	1.275	1.401	2.178	2.236	2.075	60.242
Μετρητές (#)	135.931	4.466	4.910	6.101	6.263	5.811	163.482
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	41	2	3	4	4	2	56
Σταθμοί αποσυμπίεσης (#)	13	0	0	0	0	0	13
Σταθμοί αεριοποίησης (#)	1	0	0	1	7	0	9
Bio_Methane	0	0	0	0	1	3	4

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης του δικτύου 2024 έως 2029

	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Βαθμός διείσδυσης αερίου (%)	54%	56%	58%	59%	61%	62%
Βαθμός κάλυψης δικτύου ΧΠ (%)	59%	60%	60%	60%	61%	64%
Βαθμός σύνδεσης κτηρίων (%)	73%	75%	77%	78%	79%	80%
Προοδευτικές ενεργές συνδέσεις (#)	51.077	52.352	53.753	55.931	58.167	60.242
Διανεμόμενες ποσότητες αερίου (σύνολο πελατών) (MWh)	1.877.630	2.445.326	2.548.194	2.517.002	2.604.673	2.686.007
Διανεμόμενες ποσότητες αερίου (νέοι πελάτες) (MWh)		42.570	130.960	215.270	285.782	348.134
Διανεμόμενες ποσότητες αερίου (υφιστάμενοι πελάτες) (MWh)		2.402.757	2.417.234	2.301.733	2.318.891	2.337.873

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης αριθμού ενεργών συνδέσεων ανά κατηγορία σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2024 έως 2029

	Προοδευτικά έως 2024	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2029
		2025	2026	2027	2028	2029	
Σύνολο τελικών πελατών	51.077	1.275	1.401	2.178	2.236	2.075	60.242
Οικιακοί – κεντρική θέρμανση	4.939	14	14	13	12	10	5.002
Οικιακοί – αυτόνομη θέρμανση ή ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	42.204	1.153	1.293	2.082	2.147	1.995	50.874
Εμπορική χρήση	3.878	104	89	79	74	68	4.292
Βιομηχανικοί	51	4	5	4	3	2	69
CNG	5	0	0	0	0	0	5

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης διανεμόμενων ποσοτήτων αερίου σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2024 έως 2029

MWh/έτος	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Σύνολο τελικών πελατών	1.877.630	2.445.326	2.548.194	2.517.002	2.604.673	2.686.007
Οικιακοί – κεντρική θέρμανση	99.265	135.909	136.353	123.275	123.686	124.050
Οικιακοί – αυτόνομη θέρμανση ή ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	834.293	1.132.191	1.181.486	1.108.835	1.159.235	1.210.229
Εμπορική χρήση	229.475	364.422	393.364	417.619	439.873	465.931
Βιομηχανικοί	693.713	782.452	805.610	835.891	850.497	854.416
CNG	20.883	30.352	31.382	31.382	31.382	31.382

II. Έργα ανάπτυξης και σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο διανομής

4.II.1. Εκτιμήσεις νέων συνδέσεων και ζήτησης αερίου σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης αριθμού ενεργών συνδέσεων ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2024 έως 2029

ΔΗΜΟΣ	Σύνδεση	Προοδευτικά έως 2024	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2029
			2025	2026	2027	2028	2029	
Δήμος Λαρισαίων	Αγωγός	18.328	489	519	726	688	510	21.260
Δήμος Βόλου	Αγωγός	16.639	351	394	601	635	643	19.263
Δήμος Καρδίτσας	Αγωγός	4.837	113	127	207	219	221	5.724
Δήμος Τρικκαίων	Αγωγός	4.923	177	198	339	358	362	6.357
Δήμος Αλμυρού	Αγωγός	450	20	23	32	34	34	593
Δήμος Φαρσάλων	Αγωγός	991	11	12	22	23	24	1.083
Δήμος Κιλελέρ	Αγωγός	574	15	17	32	34	34	706
Δήμος Ρήγα Φεραίου	Αγωγός	466	3	3	8	9	9	498
Δήμος Τυρνάβου	CNG/ Αγωγός	886	39	43	66	70	71	1.175
Δήμος Ελασσόνας	CNG/LNG	748	12	14	29	30	31	864
Δήμος Μετεώρων	CNG/ Αγωγός	581	8	9	19	20	20	657
Δήμος Αγιάς	CNG	171	2	2	5	5	5	190
Δήμος Παλαμά	CNG	338	8	9	19	20	20	414
Δήμος Σοφάδων	CNG	349	8	9	19	20	20	425
Δήμος Πύλης	CNG	215	3	3	5	5	5	236
Δήμος Μουζακίου	CNG	256	8	9	19	20	20	332
Δήμος Τεμπών	CNG	259	4	5	8	9	9	294
Δήμος Φαρκαδόνας	CNG	66	4	5	8	9	9	101

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης της διείσδυσης αερίου ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2024 έως 2029

ΔΗΜΟΣ	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Δήμος Λαρισαίων	62%	64%	66%	67%	69%	71%
Δήμος Βόλου	45%	47%	49%	51%	52%	54%
Δήμος Καρδίτσας	66%	67%	69%	69%	70%	71%
Δήμος Τρικκαίων	54%	57%	60%	61%	62%	64%
Δήμος Αλμυρού	33%	36%	40%	42%	44%	46%
Δήμος Φαρσάλων	62%	62%	63%	64%	65%	66%
Δήμος Κιλελέρ	28%	31%	34%	33%	31%	31%
Δήμος Ρήγα Φεραίου	34%	34%	34%	43%	46%	45%
Δήμος Τυρνάβου	49%	54%	60%	57%	55%	54%
Δήμος Ελασσόνας	45%	47%	48%	47%	46%	45%
Δήμος Μετεώρων	50%	51%	52%	57%	65%	62%
Δήμος Αγιάς	16%	16%	17%	17%	18%	18%
Δήμος Παλαμά	49%	54%	58%	61%	63%	64%
Δήμος Σοφάδων	45%	49%	52%	55%	57%	60%
Δήμος Πύλης	45%	45%	45%	44%	42%	41%
Δήμος Μουζακίου	23%	26%	29%	27%	26%	25%
Δήμος Τεμπών	41%	44%	47%	45%	43%	42%
Δήμος Φαρκαδόνας	11%	16%	21%	36%	45%	47%

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης της ζήτησης αερίου ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2025 έως 2029

ΔΗΜΟΣ	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Δήμος Λαρισαίων	3.247	3.451	3.270	4.179	3.736	2.748
Δήμος Βόλου	2.149	2.483	2.482	3.458	3.461	3.460
Δήμος Καρδίτσας	762	800	803	1.189	1.193	1.192
Δήμος Τρικκαίων	1.075	1.254	1.250	1.950	1.950	1.952
Δήμος Αλμυρού	69	142	142	187	190	186
Δήμος Φαρσάλων	39	79	79	126	126	126
Δήμος Κιλελέρ	79	107	107	187	186	186
Δήμος Ρήγα Φεραίου	10	20	20	49	49	49
Δήμος Τυρνάβου	136	274	275	380	381	381
Δήμος Ελασσόνας	60	87	88	164	165	165
Δήμος Μετεώρων	41	60	60	108	108	108
Δήμος Αγιάς	10	14	14	30	30	30
Δήμος Παλαμά	39	60	60	108	108	108
Δήμος Σοφάδων	39	60	60	108	108	108
Δήμος Πύλης	11	20	20	30	30	30
Δήμος Μουζακίου	41	60	60	108	108	108
Δήμος Τεμπών	20	30	30	49	49	49
Δήμος Φαρκαδόνας	20	30	30	49	49	49

4.ΙΙ.2. Ανάπτυξη δικτύου σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο

Πίνακας: Ανάπτυξη δικτύου Μέσης Πίεσης ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2024 έως 2029

ΔΗΜΟΣ	Προοδευτικά έως 2024	Νέα ανά έτος					Προοδευτικά έως 2029
		2025	2026	2027	2028	2029	
Δήμος Λαρισαίων	36,2				5,7		41,9
Δήμος Βόλου	30,1				1,5		31,6
Δήμος Καρδίτσας	4,4		2	0,4	3,8		10,6
Δήμος Τρικκαίων	12,5				11		23,5
Δήμος Αλμυρού	13,2						13,2
Δήμος Φαρσάλων	2,7						2,7
Δήμος Κιλελέρ	10,8						10,8
Δήμος Ρήγα Φεραίου	15,4						15,4
Δήμος Τυρνάβου				8,3	2,9		11,2
Δήμος Ελασσόνας							
Δήμος Μετεώρων					9,1		9,1
Δήμος Αγιάς							
Δήμος Παλαμά						29,1	29,1
Δήμος Σοφάδων							
Δήμος Πύλης							
Δήμος Μουζακίου							
Δήμος Τεμπών	1,6				3,4		5,0
Δήμος Φαρκαδόνας							

Πίνακας: Ανάπτυξη δικτύου Χαμηλής Πίεσης ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2024 έως 2029

ΔΗΜΟΣ	Προοδευτικά έως 2024	Νέα ανά έτος					Προοδευτικά έως 2029
		2025	2026	2027	2028	2029	
Δήμος Λαρισαίων	36,2				5,7		41,9
Δήμος Βόλου	30,1				1,5		31,6
Δήμος Καρδίτσας	4,4		2	0,4	3,8		10,6
Δήμος Τρικκαίων	12,5				11		23,5
Δήμος Αλμυρού	13,2						13,2
Δήμος Φαρσάλων	2,7						2,7
Δήμος Κιλελέρ	10,8						10,8
Δήμος Ρήγα Φεραίου	15,4						15,4
Δήμος Τυρνάβου				8,3	2,9		11,2
Δήμος Ελασσόνας							
Δήμος Μετεώρων					9,1		9,1
Δήμος Αγιάς							
Δήμος Παλαμά						29,1	29,1
Δήμος Σοφάδων							
Δήμος Πύλης							
Δήμος Μουζακίου							
Δήμος Τεμπών	1,6				3,4		5,0
Δήμος Φαρκαδόνας							

4.ΙΙ.3. Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο

Πίνακας: Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ανάπτυξης / σύνδεσης (€) ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2025 έως 2029

ΔΗΜΟΣ	2025	2026	2027	2028	2029	Προσδευτικά έως 2029
Δήμος Λαρισαίων	1.787.797	1.588.651	1.886.007	4.175.691	1.416.081	10.854.226
Δήμος Βόλου	1.215.835	1.212.708	1.783.368	1.989.127	1.755.378	7.956.416
Δήμος Καρδίτσας	417.350	1.160.355	856.895	1.562.783	731.102	4.728.484
Δήμος Τρικκαίων	630.773	739.110	1.259.623	3.708.185	1.158.277	7.495.967
Δήμος Αλμυρού	104.818	100.979	160.453	153.025	163.268	682.544
Δήμος Φαρσάλων	74.214	70.356	69.306	66.874	71.443	352.193
Δήμος Κιλελέρ	88.125	84.276	766.396	719.297	766.043	2.424.137
Δήμος Ρήγα Φεραίου	46.392	42.516	124.898	117.530	583.799	456.543
Δήμος Τυρνάβου	276.843	275.116	2.749.974	1.328.130	701.187	5.331.249
Δήμος Ελασσόνας	78.851	74.996	1.690.722	250.630	267.125	2.362.324
Δήμος Μετεώρων	64.940	61.076	446.441	2.440.618	731.264	3.285.747
Δήμος Αγιάς	43.610	39.732	33.921	1.120.545	34.320	1.272.129
Δήμος Παλαμά	64.940	61.076	132.167	1.611.646	7.453.808	8.925.626
Δήμος Σοφάδων	64.940	61.076	90.195	1.174.431	91.839	1.482.482
Δήμος Πύλης	46.392	42.516	75.871	1.159.749	534.644	1.400.579
Δήμος Μουζακίου	64.940	61.076	257.995	1.331.245	258.762	1.974.017
Δήμος Τεμπών	51.029	47.156	176.170	1.044.312	176.210	1.494.877
Δήμος Φαρκαδόνας	51.029	47.156	73.626	1.157.974	74.202	1.403.988

4.Π.4. Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο

Πίνακας: Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης ανά δήμο με υφιστάμενο δίκτυο

ΔΗΜΟΣ	NPV	IRR	DPP
Δήμος Λαρισαίων	17.244.878	25,0%	12
Δήμος Βόλου	14.786.832	24,4%	12
Δήμος Καρδίτσας	1.349.746	12,3%	16
Δήμος Τρικκαίων	4.773.219	15,8%	15
Δήμος Αλμυρού	412.036	15,0%	15
Δήμος Φαρσάλων	74.539	11,1%	16
Δήμος Κιλελέρ	-144.770	7,5%	18
Δήμος Ρήγα Φεραίου	-438.958	-2,4%	-
Δήμος Τυρνάβου	-523.702	6,7%	19
Δήμος Ελασσόνας	-375.361	6,1%	19
Δήμος Μετεώρων	-1.823.691	-2,2%	-
Δήμος Αγιάς	-809.121	-9,5%	-
Δήμος Παλαμά	-5.640.889	-11,9%	-
Δήμος Σοφάδων	-488.743	2,4%	-
Δήμος Πύλης	-1.122.950	-8,2%	-
Δήμος Μουζακίου	-541.130	3,7%	-
Δήμος Τεμπών	-966.523	-12,8%	-
Δήμος Φαρκαδόνας	-608.162	-0,2%	-

4.II.5. Δείκτες απόδοσης έργων ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο

Δείκτες αξιολόγησης έργων ανάπτυξης ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο για την περίοδο 2025– 2029

Πίνακας: Επένδυση ανά νέο ενεργό πελάτη για την περίοδο 2025-2029 (€/πελάτη)

ΔΗΜΟΣ	2025	2026	2027	2028	2029
Δήμος Λαρισαίων	1.020	898	953	1.983	720
Δήμος Βόλου	764	759	1.004	1.033	996
Δήμος Καρδίτσας	1.043	2.901	1.913	3.132	1.471
Δήμος Τρικκαίων	804	942	1.417	3.941	1.234
Δήμος Αλμυρού	1.456	1.422	1.981	1.889	1.991
Δήμος Φαρσάλων	1.855	1.675	1.475	1.423	1.520
Δήμος Κιλελέρ	1.062	1.028	8.330	7.904	8.237
Δήμος Ρήγα Φεραίου	4.639	4.252	11.354	10.685	53.073
Δήμος Τυρνάβου	1.936	1.846	16.975	8.198	4.328
Δήμος Ελασσόνας	1.272	1.210	23.813	3.530	3.762
Δήμος Μετεώρων	1.546	1.454	9.499	51.928	15.559
Δήμος Αγιάς	4.361	3.973	3.084	101.868	3.120
Δήμος Παλαμά	1.546	1.454	2.812	34.290	158.592
Δήμος Σοφάδων	1.546	1.454	1.919	24.988	1.954
Δήμος Πύλης	4.639	4.252	6.897	105.432	48.604
Δήμος Μουζακίου	1.546	1.454	5.489	28.324	5.506
Δήμος Τεμπών	2.686	2.358	7.660	45.405	7.661
Δήμος Φαρκαδόνας	2.430	2.358	3.201	50.347	3.226

Πίνακας: Νέοι ενεργοί πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου για την περίοδο 2025-2029 (πελάτες/m)

ΔΗΜΟΣ	2025	2026	2027	2028	2029
Δήμος Λαρισαίων	6,307	6,368	0,495	0,527	0,492
Δήμος Βόλου	5,731	5,749	0,374	0,405	0,371
Δήμος Καρδίτσας	1,440	1,440	0,128	0,166	0,166
Δήμος Τρικκαίων	2,826	2,826	0,178	0,209	0,209
Δήμος Αλμυρού	0,259	0,256	0,081	0,081	0,082
Δήμος Φαρσάλων	0,144	0,151	0,188	0,188	0,188
Δήμος Κιλελέρ	0,299	0,295	0,012	0,012	0,012
Δήμος Ρήγα Φεραίου	0,036	0,036	0,010	0,010	0,010
Δήμος Τυρνάβου	0,515	0,536	0,027	0,027	0,027
Δήμος Ελασσόνας	0,223	0,223	0,032	0,032	0,032
Δήμος Μετεώρων	0,151	0,151	0,019	0,019	0,019
Δήμος Αγιάς	0,036	0,036	0,044	0,044	0,044

Δήμος Παλαμά	0,151	0,151	0,047	0,047	0,047
Δήμος Σοφάδων	0,151	0,151	0,085	0,085	0,085
Δήμος Πύλης	0,036	0,036	0,016	0,016	0,016
Δήμος Μουζακίου	0,151	0,151	0,020	0,020	0,020
Δήμος Τεμπών	0,068	0,072	0,014	0,014	0,014
Δήμος Φαρκαδόνας	0,076	0,072	0,038	0,038	0,038

Πίνακας: Επένδυση ανά νέα κατανάλωση για την περίοδο 2025-2029 (€/MWh)

ΔΗΜΟΣ	2025	2026	2027	2028	2029
Δήμος Λαρισαίων	96	29	20	34	10
Δήμος Βόλου	123	42	37	30	20
Δήμος Καρδίτσας	74	84	46	65	25
Δήμος Τρικκαίων	132	53	55	113	27
Δήμος Αλμυρού	247	83	81	55	45
Δήμος Φαρσάλων	324	101	61	43	36
Δήμος Κιλελέρ	187	60	328	222	184
Δήμος Ρήγα Φεραίου	1.066	326	563	370	1.412
Δήμος Τυρνάβου	351	27	141	63	31
Δήμος Ελασσόνας	207	69	952	100	83
Δήμος Μετεώρων	273	86	386	1.558	370
Δήμος Αγιάς	1.002	304	153	3.526	83
Δήμος Παλαμά	273	86	114	1.029	3.773
Δήμος Σοφάδων	273	86	78	750	46
Δήμος Πύλης	1.066	326	342	3.649	1.293
Δήμος Μουζακίου	273	86	223	850	131
Δήμος Τεμπών	370	130	320	1.392	185
Δήμος Φαρκαδόνας	348	124	130	1.508	77

Πίνακας: Νέα κατανάλωση ανά μήκος νέου δικτύου για την περίοδο 2025-2029 (MWh/m)

ΔΗΜΟΣ	2025	2026	2027	2028	2029
Δήμος Λαρισαίων	66,775	200,011	23,103	30,402	35,664
Δήμος Βόλου	35,638	104,675	10,058	14,102	18,063
Δήμος Καρδίτσας	20,408	49,790	5,359	7,967	9,718
Δήμος Τρικκαίων	17,249	50,329	4,612	7,292	9,496
Δήμος Αλμυρού	1,526	4,364	1,984	2,800	3,620
Δήμος Φαρσάλων	0,826	2,509	4,558	6,195	7,832
Δήμος Κιλελέρ	1,699	5,080	0,311	0,432	0,554
Δήμος Ρήγα Φεραίου	0,157	0,470	0,193	0,276	0,360
Δήμος Τυρνάβου	2,838	36,415	3,245	3,508	3,761
Δήμος Ελασσόνας	1,369	3,910	0,807	1,138	1,469
Δήμος Μετεώρων	0,857	2,571	0,463	0,626	0,790
Δήμος Αγιάς	0,157	0,470	0,888	1,271	1,654
Δήμος Παλαμά	0,857	2,571	1,157	1,566	1,975
Δήμος Σοφάδων	0,857	2,571	2,104	2,848	3,592
Δήμος Πύλης	0,157	0,470	0,317	0,454	0,591
Δήμος Μουζακίου	0,857	2,571	0,492	0,666	0,841
Δήμος Τεμπών	0,497	1,307	0,324	0,441	0,559
Δήμος Φαρκαδόνας	0,528	1,369	0,946	1,280	1,614

III. Έργα ανάπτυξης και σύνδεσης σε δήμους χωρίς δίκτυο διανομής

4.III.1. Εκτιμήσεις νέων συνδέσεων και ζήτησης αερίου σε δήμους χωρίς δίκτυο

Στους παρακάτω πίνακες παρουσιάζονται οι εκτιμήσεις εξέλιξης των ενεργών συνδέσεων, της διείσδυσης και της ζήτησης αερίου για τα έτη 2025 έως 2029.

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης αριθμού ενεργών συνδέσεων ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο 2025 έως 2029

ΔΗΜΟΣ	Σύνδεση	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2029
		2025	2026	2027	2028	2029	
Δήμος Νότιου Πηλίου	LNG	-	-	7	7	7	21
Δήμος Ζαγοράς Μουρεσίου	LNG	-	-	-	7	7	14
Δήμος Λίμνης Πλαστήρα	LNG	-	-	7	7	7	21
Δήμος Αργιθέας	LNG	-	-	-	7	7	14

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης της διείσδυσης αερίου ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο 2025 έως 2029

ΔΗΜΟΣ	2025	2026	2027	2028	2029
Δήμος Νότιου Πηλίου	0%	0%	39%	39%	39%
Δήμος Ζαγοράς Μουρεσίου	0%	0%	0%	78%	77%
Δήμος Λίμνης Πλαστήρα	0%	0%	68%	68%	68%
Δήμος Αργιθέας	0%	0%	0%	20%	40%

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης της ζήτησης αερίου ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο 2024 έως 2028

ΔΗΜΟΣ	2025	2026	2027	2028	2029
Δήμος Νότιου Πηλίου	0	0	39	39	39
Δήμος Ζαγοράς Μουρεσίου	0	0	0	39	39
Δήμος Λίμνης Πλαστήρα	0	0	39	39	39
Δήμος Αργιθέας	0	0	0	39	39

4.ΙΙΙ.2. Ανάπτυξη δικτύου σε δήμους χωρίς δίκτυο

Στους παρακάτω πίνακες παρουσιάζονται οι σχεδιαζόμενες επεκτάσεις δικτύου μέσης και χαμηλής πίεσης για τα έτη 2025 έως 2029.

Πίνακας: Ανάπτυξη δικτύου Μέσης Πίεσης (μ.) ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο 2025 έως 2029

ΔΗΜΟΣ	Νέα ανά έτος					Προοδευτικά έως 2029
	2025	2026	2027	2028	2029	
Δήμος Νότιου Πηλίου	-	-	-	-	-	-
Δήμος Ζαγοράς Μουρεσίου	-	-	-	-	-	-
Δήμος Λίμνης Πλαστήρα	-	-	-	-	-	-
Δήμος Αργιθέας	-	-	-	-	-	-

Πίνακας: Ανάπτυξη δικτύου Χαμηλής Πίεσης (μ.) ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο 2025 έως 2029

ΔΗΜΟΣ	Νέα ανά έτος					Προοδευτικά έως 2029
	2025	2026	2027	2028	2029	
Δήμος Νότιου Πηλίου	-	-	2,5	2,5	2,5	7,5
Δήμος Ζαγοράς Μουρεσίου	-	-	-	0,5	0,5	1
Δήμος Λίμνης Πλαστήρα	-	-	2,5	2,5	2,5	7,5
Δήμος Αργιθέας	-	-		0,5	0,5	1

4.ΙΙΙ.3. Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους χωρίς δίκτυο

Στον παρακάτω πίνακα παρουσιάζονται οι σχεδιαζόμενες επενδύσεις ανάπτυξης / σύνδεσης ανά δήμο για τα έτη 2025 έως 2029.

Πίνακας: Σχεδιαζόμενες επενδύσεις (€) ανάπτυξης / σύνδεσης ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο 2025 έως 2029

ΔΗΜΟΣ	Νέα ανά έτος					Προοδευτικά έως 2029
	2025	2026	2027	2028	2029	
Δήμος Νότιου Πηλίου	-	-	247.209	231.672	246.686	725.566
Δήμος Ζαγοράς Μουρεσίου	-	-	-	57.434	61.216	118.651
Δήμος Λίμνης Πλαστήρα	-	-	247.209	231.672	246.686	725.566
Δήμος Αργιθέας	-	-	-	57.434	61.216	118.651

4.ΙΙΙ.4. Δείκτες απόδοσης έργων ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους χωρίς δίκτυο

Στους παρακάτω πίνακες παρουσιάζονται οι δείκτες απόδοσης ανά Δήμο για τα έτη 2025 έως 2029.

Πίνακας: Επένδυση ανά νέο ενεργό πελάτη για την περίοδο 2025-2029 (€/πελάτη)

ΔΗΜΟΣ	2025	2026	2027	2028	2029
Δήμος Νότιου Πηλίου	-	-	14.542	13.628	14.511
Δήμος Ζαγοράς Μουρεσίου	-	-	-	3.191	3.401
Δήμος Λίμνης Πλαστήρα	-	-	14.542	13.628	14.511
Δήμος Αργιθέας	-	-	-	3.378	3.601

Πίνακας: Νέοι ενεργοί πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου για την περίοδο 2025-2029 (πελάτες/m)

ΔΗΜΟΣ	2025	2026	2027	2028	2029
Δήμος Νότιου Πηλίου	-	-	0,007	0,007	0,007
Δήμος Ζαγοράς Μουρεσίου	-	-	-	0,036	0,036
Δήμος Λίμνης Πλαστήρα	-	-	0,007	0,007	0,007
Δήμος Αργιθέας	-	-	-	0,034	0,034

Πίνακας: Επένδυση ανά νέα κατανάλωση για την περίοδο 2025-2029 (€/MWh)

ΔΗΜΟΣ	2025	2026	2027	2028	2029
Δήμος Νότιου Πηλίου	-	-	3.340	1.043	667
Δήμος Ζαγοράς Μουρεσίου	-	-	-	733	260
Δήμος Λίμνης Πλαστήρα	-	-	3.340	1.043	667
Δήμος Αργιθέας	-	-	-	776	276

Πίνακας: Νέα κατανάλωση ανά μήκος νέου δικτύου για την περίοδο 2025-2029 (MWh/m)

ΔΗΜΟΣ	2025	2026	2027	2028	2029
Δήμος Νότιου Πηλίου	-	-	0,030	0,089	0,148
Δήμος Ζαγοράς Μουρεσίου	-	-	-	0,157	0,470
Δήμος Λίμνης Πλαστήρα	-	-	0,030	0,089	0,148
Δήμος Αργιθέας	-	-	-	0,148	0,444

4.III.5. Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους χωρίς δίκτυο

Στον παρακάτω πίνακα παρουσιάζονται οι οικονομικοί δείκτες ανά Δήμο του Δικτύου Διανομής Θεσσαλίας.

Πίνακας: Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης ανά δήμο χωρίς δίκτυο

ΔΗΜΟΣ	NPV	IRR	DPP
Δήμος Νότιου Πηλίου	-261.495	1,8%	-
Δήμος Ζαγοράς Μουρεσίου	-29.829	3,5%	-
Δήμος Λίμνης Πλαστήρα	-256.658	1,9%	-
Δήμος Αργιθέας	46.776	13,5%	16

IV. Έργα ασφάλειας και ενίσχυσης δικτύου

Τα προβλεπόμενα έργα αποσκοπούν στην αποτελεσματική διαχείριση και λειτουργία των δικτύων, καθώς είναι ουσιώδη για τη διασφάλιση της αξιοπιστίας και της απρόσκοπτης λειτουργίας τους. Μέσω αυτών των πρωτοβουλιών, διασφαλίζεται συνεχής υποστήριξη των υποδομών και των πελατών Φυσικού Αερίου. Τα προβλεπόμενα έργα περιλαμβάνουν την έρευνα και αντιμετώπιση πιθανών διαρροών, τη διαχείριση ή και εγκατάσταση συστημάτων έγχυσης οσμητικού υλικού στα δίκτυα και παρεμβάσεις αναδόχων για την αντιμετώπιση δυσλειτουργιών. Αυτά τα έργα αποτελούν κρίσιμο παράγοντα για την ασφαλή και συνεχή λειτουργία των δικτύων.

Η Επαση EDA επενδύει στην ενίσχυση της ασφάλειας των δικτύων με τον διπλό στόχο της:

- Αύξησης της ασφάλειας του δικτύου διανομής φυσικού αερίου μέσω πιο αποτελεσματικής προγραμματισμένης έρευνας διαρροών
- Και υποστήριξης πιο αποφασιστικά της πορείας προς την απο-ανθρακοποίηση του τομέα διανομής φυσικού αερίου μέσω της μέτρησης και, κατά συνέπεια, της μείωσης των εκπομπών κλιματικής αλλαγής, σε ευθυγράμμιση με τους στόχους που έχουν τεθεί από την ΕΕ.

Η Επαση EDA εισήγαγε την καινοτόμο τεχνολογία Picarro το 2023. Για πρώτη φορά στην Ελλάδα, το 2023, πραγματοποιήθηκε η δραστηριότητα ανίχνευσης διαρροών για συνολικό ποσοστό 120% του υφιστάμενου δικτύου φυσικού αερίου, ξεπερνώντας την αντίστοιχη τεχνική κανονιστική απαίτηση να καλυφθεί το 100% εντός δύο ετών. Αυτό επιτεύχθηκε χρησιμοποιώντας την παγκοσμίως προηγμένη τεχνολογία PICARRO για την ανίχνευση εκπομπών αερίου. Το 2024, είχε τεθεί στόχος να καλυφθεί το 150% του δικτύου, επεκτείνοντας περαιτέρω την εμβέλεια αυτής της καινοτόμου τεχνολογίας.

Το σύστημα χρησιμοποιεί μια συσκευή ανίχνευσης διαρροών αερίου που είναι τοποθετημένη σε όχημα και αξιοποιεί την κορυφαία τεχνολογία CRDS (Cavity Ring-Down Spectroscopy). Αυτή η τεχνολογία διαθέτει εξαιρετικά υψηλή ευαισθησία ανίχνευσης,

μετρημένη σε μέρη ανά δισεκατομμύριο (ppb), σε αντίθεση με τις παραδοσιακές μεθόδους που μετρούν σε μέρη ανά εκατομμύριο (ppm). Προσφέρει επίσης εκτενές εύρος ανίχνευσης από 150 έως 200 μέτρα σε μήκος και 5-8 μέτρα σε ύψος, αισθητά μεγαλύτερο από το εύρος 5-8 μέτρων μήκος και 1-2 μέτρων ύψους των συμβατικών μεθόδων ανίχνευσης. Επιπλέον, ενσωματώνει δεδομένα έντασης και κατεύθυνσης ανέμου για την ταχεία και με απαράμιλλη ακρίβεια εντοπισμού της τοποθεσίας και της έντασης της διαρροής. Η προηγμένη τεχνολογία ανίχνευσης διαρροών αερίου Picarro ενισχύει σημαντικά την ασφάλεια του δικτύου, παρέχοντας μια ολοκληρωμένη και ακριβή εκτίμηση της ακεραιότητας της υποδομής αερίου. Η τεχνολογία CRDS, με την ανώτερη ευαισθησία και εμβέλειά της, επιτρέπει την πρώιμη ανίχνευση διαρροών που διαφορετικά μπορεί να περάσουν απαρατήρητες με τις παραδοσιακές μεθόδους. Αυτή η προληπτική προσέγγιση στην ανίχνευση διαρροών ελαχιστοποιεί τον κίνδυνο ατυχημάτων που σχετίζονται με το αέριο και διασφαλίζει την ασφάλεια της κοινότητας και του περιβάλλοντος. Με τον εντοπισμό διαρροών με τόσο μεγάλη ακρίβεια και ταχύτητα, η τεχνολογία της Picarro διευκολύνει τις έγκαιρες επισκευές, μειώνοντας την πιθανότητα επικίνδυνων περιστατικών και συμβάλλοντας στη συνολική αξιοπιστία και ασφάλεια του δικτύου αερίου. Επιπλέον, η ενσωμάτωση των δεδομένων ανέμου βελτιώνει περαιτέρω τη διαδικασία ανίχνευσης, διασφαλίζοντας ότι ακόμη και σε δυσμενείς καιρικές συνθήκες, το σύστημα μπορεί να εντοπίσει και να αξιολογήσει την σοβαρότητα των διαρροών με ακρίβεια, διατηρώντας τα υψηλότερα πρότυπα ασφάλειας και επιχειρησιακής αριστείας.

Κοιτώντας μπροστά, μέχρι το 2025, ο στόχος είναι να διπλασιαστεί η κάλυψη, φτάνοντας το πρωτοφανές 200%.

Ως ορόσημο το 2024, η Εnaon εντάχθηκε με υπερηφάνεια στη Oil and Gas Methane Partnership (OGMP) 2.0, μια πρωτοβουλία πολλών μετόχων που ενώνει εταιρείες πετρελαίου και φυσικού αερίου, διεθνείς οργανισμούς, κυβερνήσεις και ΜΚΟ. Ο κύριος στόχος του OGMP 2.0 είναι η ενίσχυση της ακρίβειας και της διαφάνειας στην αναφορά εκπομπών μεθανίου, κάτι που είναι κρίσιμο για την αποτελεσματική μείωση του μεθανίου στον τομέα του πετρελαίου και του φυσικού αερίου. Συμμετέχοντας στην OGMP 2.0, η Εnaon θα είναι μέρος μιας συλλογικής προσπάθειας για την συστηματική αντιμετώπιση των εκπομπών μεθανίου, αποδεικνύοντας τη δέσμευσή της στην περιβαλλοντική ευθύνη και ένα βιώσιμο μέλλον. Είμαστε περήφανοι που ανακοινώνουμε επισήμως ότι έχουμε λάβει την αναγνώριση «Gold Standard Pathway» από το OGMP, με ένδειξη εξαιρετικής ποιότητας δεδομένων (η υψηλότερη δυνατή).

Πίνακας: Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ασφάλειας και ενίσχυσης δικτύου 2025 έως 2029

(€)	2025	2026	2027	2028	2029	Προοδευτικά έως 2029
Έργα ασφάλειας και ενίσχυσης δικτύου	357.124	390.000	400.000	400.000	400.000	1.947.124

V. Έργα ψηφιοποίησης

4.V.1. Επενδύσεις ψηφιοποίησης δικτύου και νέες τεχνολογίες

Προκειμένου να διατεθεί στην ελληνική αγορά μια υπερσύγχρονη υποδομή, πλήρως ψηφιοποιημένη και αποδοτική τόσο από ενεργειακή όσο και από λειτουργική άποψη, με στόχο την προώθηση της εξέλιξής της και ως στρατηγικό κίνητρο για την παραγωγή ανανεώσιμων αερίων όπως βιομεθάνιο και υδρογόνο, η ΕΝΑΟΝ ΕΔΑ ξεκίνησε την ψηφιακή αναβάθμιση του δικτύου αερίου των τριών αρχικών Εταιρειών (ΕΔΑ Αττικής, ΕΔΑ ΘΕΣΣ και ΔΕΔΑ), με βάση:

- τη σύγκλιση των υφιστάμενων SCADA (Supervisory Control And Data Acquisition) σε ένα ενιαίο κοινόχρηστο SCADA προσβάσιμο από τα Control Rooms του νέου Ομίλου, προς ολοκλήρωση το 2025, επιτρέποντας την παρακολούθηση του δικτύου σε πραγματικό χρόνο, διασφαλίζοντας τη μέγιστη δυνατή ταχύτητα επέμβασης και αποτρέποντας τυχόν δυσλειτουργίες ή βλάβες και ευθυγραμμισμένο με τις απαιτήσεις της οδηγίας NIS2· ξεκινώντας από το 2025, σχεδιάζονται επίσης οι εργασίες για την περαιτέρω ανάπτυξη του DANA4GR. Το DANA4GR θα γεφυρώσει το SCADA με το Γεωγραφικό Σύστημα Πληροφοριών (GIS) για την οπτικοποίηση και ανάλυση του δικτύου διανομής από τοπογραφική άποψη, εμφανίζοντάς το σε χαρτογραφική εκπροσώπηση της επικράτειας. Αυτό το κόστος ανάπτυξης θα κατανεμηθεί απευθείας στο budget του IT. Η ενοποίηση των δύο τομέων, του SCADA και του GIS, θα προσφέρει σημαντικά οφέλη όσον αφορά τη βελτιστοποίηση της επιχειρησιακής διαχείρισης και τον εξορθολογισμό των διαδικασιών, οδηγώντας σε μείωση του λειτουργικού κόστους.
- την τυποποίηση των αισθητήρων πεδίου και της υποδομής τηλεπικοινωνιακών δικτύων μεταξύ κέντρου-πεδίου (μέσω ειδικών και προηγμένων απομακρυσμένων τερματικών μονάδων (RTUs)), με στόχο την εισαγωγή – με την εφαρμογή απομακρυσμένων και τοπικών ελεγκτών λογικής – βελτίωσης της λειτουργικής και ενεργειακής απόδοσης των πάγιων περιουσιακών στοιχείων.
- την εισαγωγή νέων μεθοδολογιών διαχείρισης ακεραιότητας πάγιων περιουσιακών στοιχείων για τη βελτίωση της Καθοδικής Προστασίας που εφαρμόζεται στους χαλύβδινους αγωγούς και την προετοιμασία ετοιμότητας του δικτύου για μελλοντική εισαγωγή μειγμάτων υδρογόνου και φυσικού αερίου.

Η ψηφιακή αναβάθμιση θα μας επιτρέψει να επιτύχουμε έναν τριπλό στόχο:

- βελτιστοποίηση των επενδύσεων για την ενεργειακή μετάβαση·
- διευκόλυνση ενός ποιοτικού άλματος στα συστήματα ασφάλειας και ελέγχου στο δίκτυο·

- μείωση του κόστους συντήρησης μέσω μιας βασικής κατανόησης της προγνωστικής συντήρησης (χάρη στην εισαγωγή νέων συσκευών και αισθητήρων).

Όλα τα χαρακτηριστικά είναι αδύνατον να τα εγγυηθεί η ταυτόχρονη παρουσία των παλαιών συστημάτων τηλεχειρισμού που κληρονόμησε η ΕΝΑΟΝ ΕΔΑ.

Στο πλαίσιο του ΑΠ 2025/2029, έχει εξεταστεί κόστος για την ανάληψη της υπηρεσίας οσμής από τον ΔΕΣΦΑ, μέσω μιας Μελέτης Σκοπιμότητας που επέτρεψε τον αναλυτικό καθορισμό Σχεδίου Σταδιακής Κατάργησης από τον ΔΕΣΦΑ.

Στον πίνακα που ακολουθεί, παρουσιάζεται ανά έτος το κόστος (€) ψηφιοποίησης και νέων τεχνολογιών.

Πίνακας: Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ψηφιοποίησης δικτύου και νέων τεχνολογιών 2025 έως 2029

€	2025	2026	2027	2028	2029	Προσθετικά έως 2029
Έργα ψηφιοποίησης και νέων τεχνολογιών	428.000	439.500	410.900	226.500	425.000	1.929.900

4.V.2. Έργα ψηφιοποίησης μετρητών

Η Επαιον EDA εγκαθιστά ήδη έξυπνα συστήματα μέτρησης σε κάθε νέο Σημείο Παράδοσης, διασφαλίζοντας την ακρίβεια και την αμεσότητα των μετρήσεων καθώς και την απομακρυσμένη παρακολούθηση και έλεγχο των κρίσιμων λειτουργιών του μετρητή.

Στον παρακάτω πίνακα παρουσιάζονται οι κύριες επενδύσεις στο πρόγραμμα αντικατάστασης μετρητών που περιλαμβάνονται στο Πρόγραμμα Ανάπτυξης. Πέραν αυτών, στις συνολικές επενδύσεις ψηφιοποίησης μετρητών περιλαμβάνονται και οι αντικαταστάσεις μετρητικών διατάξεων, διορθωτών όγκου και λοιπού εξοπλισμού ευφυών συστημάτων μέτρησης λόγω φθοράς ή κλοπών αερίου.

Πίνακας: Πρόγραμμα Αντικατάστασης Μετρητών 2025 - 2029

Αντικατάσταση μετρητών	2025	2026	2027	2028	2029	Σύνολο 2025-2029
Ετήσιος αριθμός (τεμ.)	2.721	7.806	14.707	29.176	34.306	88.716
€	478.579	936.910	1.696.648	2.939.616	3.441.284	9.493.037

Η αντικατάσταση των υφιστάμενων μετρητών με νέα ευφυή συστήματα μέτρησης συγκαταλέγεται στις σημαντικότερες πρωτοβουλίες για την ψηφιοποίηση των υποδομών διανομής φυσικού αερίου στη χώρα.

Σύμφωνα με το άρθρο 59 του Ν. 4001, με την απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας (ΦΕΚ 3331/19.05.23), η οποία εκδόθηκε μετά από εισήγηση του αρμόδιου Διαχειριστή και γνώμη της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας (ΡΑΕ), εγκρίθηκε η ευρείας κλίμακας αντικατάσταση υφιστάμενων συστημάτων μέτρησης της τελικής κατανάλωσης ενέργειας στα Δίκτυα Διανομής, με αντίστοιχα ευφυή συστήματα, με στόχο την παροχή δυνατότητας ενεργού συμμετοχής των τελικών καταναλωτών στην αγορά ενέργειας και γενικότερα την αποτελεσματικότερη και οικονομικότερη λειτουργία της, σε χρονική περίοδο 10 ετών.

Ωστόσο, λόγω των τεχνολογικών εξελίξεων και της διαφοροποίησης στην εκτίμηση του αναμενόμενου κόστους, καθώς και του οφέλους της για τη δραστηριότητα της διανομής, για τις διάφορες κατηγορίες χρηστών του Δικτύου και τους Προμηθευτές, κρίνεται απαραίτητη η επανεκτίμηση του εφικτού χρόνου υλοποίησής της.

Η Επαιον EDA, στο πλαίσιο ενοποίησης των τριών πρώην Διαχειριστών και ανάπτυξης του νέου χάρτη εφαρμογών, ενσωματώνοντας παράλληλα τις βέλτιστες πρακτικές της Italgas για την επίτευξη υψηλότερης απόδοσης, θα ολοκληρώσει την πλήρη αντικατάσταση των υφιστάμενων συμβατικών μετρητών σε πιο σύντομο χρονικό ορίζοντα 7 ετών σε σύγκριση με το ήδη εγκεκριμένο χρονοδιάγραμμα των 10 ετών, προκειμένου να επιτευχθεί η μεγιστοποίηση του κοινωνικού οφέλους.

Η επιτάχυνση του προγράμματος αντικατάστασης κρίνεται ως σημαντικό βήμα για την ψηφιοποίηση των δικτύων διανομής φυσικού αερίου στη χώρα και προσφέρει πολλαπλά οφέλη προς τους Τελικούς Καταναλωτές, τον Διαχειριστή, τους Προμηθευτές, το περιβάλλον και την κοινωνία γενικότερα.

Για τους ως άνω λόγους, στο παρόν Πρόγραμμα Ανάπτυξης υποβάλλεται συνημμένα επικαιροποιημένη Μελέτη Κόστους Οφέλους (ΜΚΟ), η οποία έχει εκτελεστεί με την ίδια μεθοδολογία της ήδη υποβληθείσας και εγκεκριμένης από την Αρχή ΜΚΟ, λαμβάνοντας υπόψη τις τεχνολογικές εξελίξεις και τα επικαιροποιημένα κόστη/οφέλη.

Παρακάτω αναφέρονται ενδεικτικά οι τροποποιήσεις που οδηγούν σε σημαντική βελτίωση των αποτελεσμάτων της νέας ΜΚΟ σε σχέση με την προηγούμενη, καθώς η πλήρης ανάλυση αναφέρεται στο αρχείο xls που υποβάλλεται συνημμένα.

1. Απαλοιφή ανάγκης αντικατάστασης μπαταρίας για μετρητές G4, λόγω τεχνολογικών εξελίξεων που καθιστά την ζωή της μπαταρίας στα 15 έτη (εξελιγμένο σύστημα διαχείρισης ενέργειας και τη χρήση ηλεκτρονικών χαμηλής ισχύος)
2. Κόστος απομακρυσμένου κέντρου διαχείρισης SaaS (ενδεικτικά για το έτος 2026)

Εγκεκριμένη ΜΚΟ 10,20€/έτος – Νέα ΜΚΟ: 1€/έτος

3. Κόστος τηλεπικοινωνίας (ενδεικτικά για το έτος 2026)

Εγκεκριμένη ΜΚΟ 9€/έτος – Νέα ΜΚΟ: 1€/έτος

4. Μέσο κόστος δικαιωμάτων εκπομπών CO₂ κατά τη διάρκεια της χρονικής περιόδου που εξετάζεται (25 έτη)

Εγκεκριμένη ΜΚΟ 79,38€/έτος – Νέα ΜΚΟ: 197,24€/έτος
(<https://www.statista.com/statistics/1284060/forecast-carbon-offset-prices-by-scenario/>, σε ευθυγράμμιση και με τις προβλέψεις του νέου ΕΣΕΚ)

Τα επικαιροποιημένα συνολικά αποτελέσματα για τα δίκτυα διανομής Αττικής, Θεσσαλονίκης και Θεσσαλίας είναι

ΚΑΘΑΡΗ ΠΑΡΟΥΣΑ ΑΞΙΑ (εκατ. €) €94,6

Εσωτερικός βαθμός απόδοσης 27,8%

Επισημαίνεται ότι τα αποτελέσματα της προηγούμενης ΜΚΟ του 2023 ήταν

ΚΑΘΑΡΗ ΠΑΡΟΥΣΑ ΑΞΙΑ (εκατ. €) €19,7

Εσωτερικός βαθμός απόδοσης 13%

Για τους ως άνω λόγους έως το 2025, θα εγκατασταθούν διορθωτές όγκου (PTZ) σε μετρητές μεγάλου διαμετρήματος που αφορούν κυρίως σε Σημεία Παράδοσης με εμπορική χρήση, ενώ κατά τα έτη 2025–2030 θα εγκατασταθούν, σε αντικατάσταση των συμβατικών μετρητών, έξυπνοι μετρητές στα υπόλοιπα Σημεία Παράδοσης.

VI. Έργα εξοικονόμησης ενέργειας

Οι επενδύσεις εξοικονόμησης ενέργειας στα κτίρια της εταιρίας περιλαμβάνουν ως επί το πλείστον αντικατάσταση/βελτίωση του εξοπλισμού ψύξης θέρμανσης ώστε να καταστεί ενεργειακά πιο αποδοτικός, βελτίωση/αντικατάσταση φωτιστικών σωμάτων και βελτίωση των συστημάτων μέτρησης και ελέγχου ενέργειας για την καταγραφή και παρακολούθηση της κατανάλωσης.

Πίνακας: Σχεδιαζόμενες επενδύσεις εξοικονόμησης 2025 έως 2029

€	2025	2026	2027	2028	2029	2025-2029
Έργα εξοικονόμησης ενέργειας		30.000		150.000	52.500	232.500

VII. Πρόσθετες επενδύσεις

Η αναβάθμιση και ο εκσυγχρονισμός των παγίων αποτελούν κρίσιμα βήματα για τη διασφάλιση της απρόσκοπτης λειτουργίας της εταιρείας. Στο πλαίσιο αυτό, οι πρόσθετες επενδύσεις περιλαμβάνουν μια ποικιλία απαραίτητων και επιτακτικών αναβαθμίσεων που είναι αναγκαίες για τη συνεχή προώθηση των λειτουργιών. Οι πρόσθετες επενδύσεις περιλαμβάνουν απαραίτητες επενδύσεις για την εύρυθμη λειτουργία της εταιρείας και συγκεκριμένα την υποστήριξη των πληροφοριακών συστημάτων και εξοπλισμού, των εγκαταστάσεων, του στόλου αυτοκινήτων, και των μισθωμάτων αυτής.

Κατά πρώτον, η ενίσχυση των πληροφοριακών συστημάτων και του εξοπλισμού αποτελεί προτεραιότητα, καθώς αυτά αποτελούν τη βάση για την αποτελεσματική λειτουργία και διαχείριση των διαδικασιών της εταιρείας. Η αναβάθμιση του υλικού και του λογισμικού μας εξασφαλίζει τη συνέχεια της ροής εργασίας και την ενίσχυση της ασφάλειας των δεδομένων.

Δεύτερον, η αναβάθμιση των εγκαταστάσεων και του στόλου των οχημάτων είναι απαραίτητη για τη διασφάλιση της αποτελεσματικής λειτουργίας και τη βελτίωση των συνθηκών εργασίας του προσωπικού μας, ενώ θα υλοποιηθούν πρόσθετες επενδύσεις για την ανάπτυξη νέων τεχνικών βάσεων οι οποίες κρίνονται απαραίτητες για την αποτελεσματική και απρόσκοπτη λειτουργία των δικτύων και την κάλυψη όλων των περιοχών διανομής.

Τέλος, περιλαμβάνονται οι επενδύσεις σε δικαιώματα χρήσης κτιρίων, οχημάτων, πληροφορικής και τεχνολογικός εξοπλισμός, απαραίτητα για την εύρυθμη λειτουργία της εταιρείας.

Πίνακας: Σχεδιαζόμενες πρόσθετες επενδύσεις 2025 έως 2029

€	2025	2026	2027	2028	2029	Προσθετικά έως 2029
Πληροφοριακά συστήματα & εξοπλισμός	1.003.499	568.326	702.413	347.886	376.878	2.999.002
Κτιριακές εγκαταστάσεις	57.436	306.740	178.728	960.262	371.152	1.874.318
Οχήματα	-	20.125	1.750	1.925	-	23.800
Δικαιώματα χρήσης	84.883	558.909	1.460.767	294.636	2.224.979	4.624.174
Σύνολο	1.145.818	1.454.100	2.343.658	1.604.709	2.973.009	9.521.294

5. ΕΠΙΠΤΩΣΗ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΟΣ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΣΤΗ ΜΕΣΗ ΧΡΕΩΣΗ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ

Η επίπτωση του Προγράμματος Ανάπτυξης παρουσιάζεται στο σχετικό φύλλο “Επίπτωση στη μέση χρέωση” του συνοδευτικού αρχείου excel.

Στο πλαίσιο της αγοράς φυσικού αερίου της Ελλάδας, η οποία σε πολλές περιοχές εξακολουθεί να εξελίσσεται και δεν έχει ακόμα ωριμάσει, απαιτούνται σημαντικές επενδύσεις για την ενίσχυση της διείσδυσης και την παροχή σύγχρονων, ψηφιοποιημένων υπηρεσιών σε ένα ασφαλές και αξιόπιστο δίκτυο.

Ενώ οι βραχυπρόθεσμες επιπτώσεις στα μέσα κατανομής σε ορισμένες περιοχές μπορεί να φαίνονται ανησυχητικές, είναι ζωτικό να τονιστούν οι μεσοπρόθεσμες και μακροπρόθεσμες επιπτώσεις για ολόκληρη τη χώρα. Μέσω των επενδύσεων που περιλαμβάνονται στο Πρόγραμμα Ανάπτυξης, η εταιρεία στοχεύει στη βελτίωση της προσβασιμότητας στο φυσικό αέριο, ακόμα και σε απομακρυσμένες περιοχές, και στην ενίσχυση των αξιόπιστων και ασφαλών υποδομών της. Αυτές οι επενδύσεις είναι ουσιώδους σημασίας για την προώθηση της ανάπτυξης της αγοράς, την αύξηση της ενεργειακής αποδοτικότητας και, τελικά, την παροχή μεγαλύτερης αξίας στους καταναλωτές.

Συνεπώς, ενώ αναγνωρίζονται οι προσωρινές προκλήσεις, είναι απαραίτητο να αναγνωριστεί ταυτόχρονα και η στρατηγική σημασία αυτών των επενδύσεων για την κατασκευή μιας βιώσιμης και ανθεκτικής αγοράς φυσικού αερίου στην Ελλάδα. Οι σχεδιαζόμενες υποδομές θα συμβάλουν σε ένα πιο βιώσιμο μέλλον, δίνοντας σύντομα τη δυνατότητα έκχυσης βιοαερίου στα δίκτυα, αντιμετωπίζοντας τις περιβαλλοντικές ανησυχίες αλλά και συμμορφώνοντας με την παγκόσμια προσπάθεια για τη μείωση των επιπτώσεων της κλιματικής αλλαγής. Με την προώθηση συνεργειών μεταξύ διαφόρων τομέων (φυσικού αερίου, γεωργίας, διαχείρισης απορριμμάτων κ.ο.κ.), η Ελλάδα μπορεί να δημιουργήσει μια συνολική και βιώσιμη προσέγγιση στην ενέργεια που να συμβαδίζει τόσο με την οικονομική ανάπτυξη όσο και με την περιβαλλοντική προστασία.

Πίνακας: Επίπτωση Προγράμματος Ανάπτυξης στη μέση χρέωση δικτύου διανομής

€/MWh	Υφιστάμενο δίκτυο (€/MWh)	Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2025– 2029 (€/MWh)	Διαφορά (€/MWh)	Διαφορά (%)
Μέση χρέωση δικτύου διανομής	6,82	7,44	0,62	9,16%

6. ΔΕΙΚΤΕΣ ΑΠΟΔΟΣΗΣ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΟΣ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ

Πίνακας: Δείκτες αξιολόγησης Προγράμματος Ανάπτυξης

	2025	2026	2027	2028	2029	2025 έως 2029
Διανεμηθείσα ποσότητα αερίου ανά συνολικό δίκτυο Χ.Π. (MWh/m)	1,96	2,03	1,93	1,93	1,91	
Ενεργές συνδέσεις ανά συνολικό δίκτυο Χ.Π. (συνδέσεις/m)	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	
Επένδυση ανά νέο ενεργό τελικό πελάτη (€/πελάτη)	1.467,46	1.736,37	3.076,07	4.954,60	4.175,99	3.182,97
Επένδυση ανά νέα κατανάλωση (€/MWh)	178,12	68,88	83,52	108,51	71,46	88,46
Επένδυση ανά νέα ενεργή σύνδεση (€/σύνδεση)	5.946,94	6.438,57	8.255,12	13.868,89	11.988,60	9.871,21
Νέοι ενεργοί πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου (πελάτες/m)	1,03	1,04	0,12	0,13	0,12	0,18
Νέες συνδέσεις ανά μήκος νέου δικτύου (σύνδεση/m)	0,26	0,28	0,04	0,04	0,04	0,06
Νέα κατανάλωση ανά μήκος νέου δικτύου (MWh/m)	8,51	26,19	4,31	5,72	6,96	6,39

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ 1: ΜΕΘΟΔΟΛΟΓΙΑ ΥΠΟΛΟΓΙΣΜΟΥ ΖΗΤΗΣΗΣ

Οι διανεμόμενες ποσότητες αερίου προκύπτουν από τον αριθμό των ενεργών καταναλωτών καθώς και από την κατανάλωση ανά κατηγορία. Για τους Οικιακούς καταναλωτές και τις θερμοκρασιακά επηρεαζόμενες κατηγορίες πελατών, η κατανάλωση βασίζεται σε ιστορικά δεδομένα καταναλώσεων και θερμοκρασιών 5 ετών. Για τους Εμπορικούς και Βιομηχανικούς καταναλωτές η κατανάλωση βασίζεται σε ιστορικά δεδομένα κατανάλωσης των τελευταίων 3 ετών καθώς και στη δυναμικότητα των νέων πελατών.

Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2025-2029

ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΑΝΑΤΟΛΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ & ΘΡΑΚΗΣ



Νοέμβριος 2024

Περιεχόμενα

1.	<u>Εισαγωγή</u>
2.	<u>Υφιστάμενο δίκτυο διανομής</u>
2.1.	<u>Γενική περιγραφή</u>
2.2.	<u>Ανάπτυξη δικτύου</u>
2.3.	<u>Εξέλιξη τελικών πελατών και διανεμηθείσας ποσότητας αερίου</u>
2.4.	<u>Υφιστάμενο δίκτυο ανά περιοχή</u>
3.	<u>Υλοποίηση Προγράμματος Ανάπτυξης 2023 – 2027</u>
4.	<u>Προγραμματισμένα έργα 2025– 2029</u>
4.1.	<u>Περιγραφή προγραμματισμένων έργων</u>
4.2.	<u>Έργα ανάπτυξης και σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο διανομής</u>
4.2.1.	<u>Εκτιμήσεις νέων συνδέσεων και ζήτησης αερίου σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο</u> ..
4.2.2.	<u>Ανάπτυξη δικτύου σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο</u>
4.2.3.	<u>Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο</u>
4.2.4.	<u>Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο</u>
4.2.5.	<u>Δείκτες απόδοσης έργων ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο</u>
4.3.	<u>Έργα ανάπτυξης και σύνδεσης σε δήμους χωρίς δίκτυο</u>
4.4.	<u>Έργα ασφάλειας και ενίσχυσης δικτύου</u>
4.5.	<u>Έργα ψηφιοποίησης</u>
4.5.1.	<u>Επενδύσεις ψηφιοποίησης δικτύου και νέες τεχνολογίες</u>
4.5.2.	<u>Έργα ψηφιοποίησης μετρητών</u>
4.6.	<u>Έργα εξοικονόμησης ενέργειας</u>
4.7.	<u>Πρόσθετες επενδύσεις</u>
5.	<u>Επίπτωση Προγράμματος Ανάπτυξης στη μέση χρέωση δικτύου διανομής</u>
6.	<u>Δείκτες απόδοσης Προγράμματος Ανάπτυξης</u>
	<u>Παράρτημα 1: Μεθοδολογία υπολογισμού ζήτησης</u>

Εισαγωγή

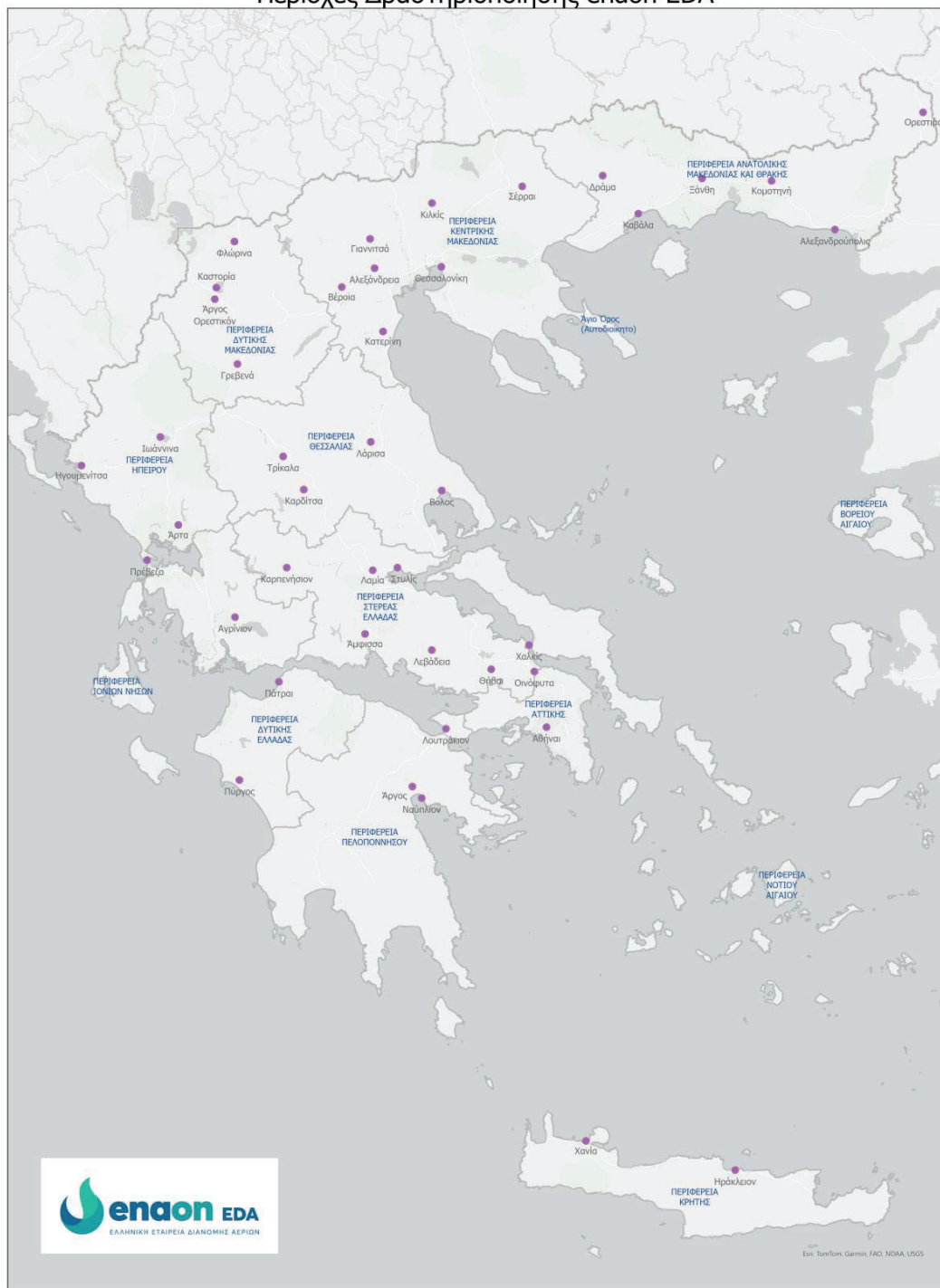
Η Επαιον ΕΔΑ είναι ο Διαχειριστής Δικτύων Διανομής Φυσικού Αερίου που προέκυψε από την συγχώνευση, τον Σεπτέμβριο του 2023, των Εταιρειών Διανομής Αττικής (ΕΔΑ Αττικής), Θεσσαλονίκης και Θεσσαλίας (ΕΔΑ ΘΕΣΣ) και λοιπής Ελλάδας (ΔΕΔΑ). Η εταιρεία έχει προετοιμάσει το Πρόγραμμα Ανάπτυξης του Δικτύου Διανομής τα έτη 2025-2029, το οποίο καλύπτει όλες τις ανωτέρω περιοχές δραστηριότητας, λαμβάνοντας υπόψη:

13. Το άρθρο 58 του Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου Διανομής (ΦΕΚ Β' 3276/12.08.2021),
14. Την Άδεια Διαχείρισης Δικτύου Διανομής της Επαιον ΕΔΑ για την Μητροπολιτική Ενότητα Θεσσαλονίκης και την Περιφέρεια Θεσσαλίας (Απόφαση ΡΑΕ 1315/2018, ΦΕΚ Β' 5916, όπως τροποποιήθηκε με την Απόφαση ΡΑΑΕΥ 786/2021, ΦΕΚ Β' 5428),
15. Την Άδεια Διαχείρισης Δικτύου Διανομής της Επαιον ΕΔΑ για την Περιφέρεια Αττικής (Απόφαση ΡΑΕ 1317/2018, ΦΕΚ Β' 5923, όπως τροποποιήθηκε με την Απόφαση ΡΑΕ 1310/2020, ΦΕΚ Β' 469).
16. Την Άδεια Διαχείρισης Δικτύου Διανομής της Επαιον ΕΔΑ για τις Περιφέρειες Κεντρικής Μακεδονίας, Ανατολικής Μακεδονίας-Θράκης, Στερεάς Ελλάδας, Ηπείρου, Δυτικής Ελλάδας, Δυτικής Μακεδονίας και Πελοποννήσου (Απόφαση ΡΑΕ 1319/2018, ΦΕΚ Β' 5903), όπως τροποποιήθηκε με την Απόφαση ΡΑΕ 788/2021, ΦΕΚ Β' 5411).

Οι βασικοί πυλώνες για την κατάρτιση του Προγράμματος Ανάπτυξης είναι:

- Η ζήτηση φυσικού αερίου στις γεωγραφικές περιοχές δραστηριότητας.
- Η προστασία του περιβάλλοντος και η βιώσιμη ανάπτυξη.
- Οι ανάγκες σύνδεσης νέων Τελικών Πελατών.
- Η βελτίωση της επάρκειας και της αποδοτικότητας του Δικτύου Διανομής και τη διασφάλιση της εύρυθμης λειτουργίας του για την ασφάλεια εφοδιασμού.
- Η εκπλήρωση των υποχρεώσεων παροχής υπηρεσιών κοινής ωφέλειας και την ασφάλεια του εφοδιασμού φυσικού αερίου κατά τρόπο αξιόπιστο.
- Η βελτίωση της αποδοτικότητας και της ποιότητας των παρεχόμενων υπηρεσιών.
- Η εφαρμογή νέων τεχνολογιών και κατά το δυνατόν ενιαίων τεχνικών προδιαγραφών.
- Η 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 οικονομική αποτελεσματικότητα των έργων που εντάσσονται στο Πρόγραμμα Ανάπτυξης καθώς και τη δυνατότητα χρηματοδότησής τους.

Περιοχές Δραστηριοποίησης εναον ΕΔΑ

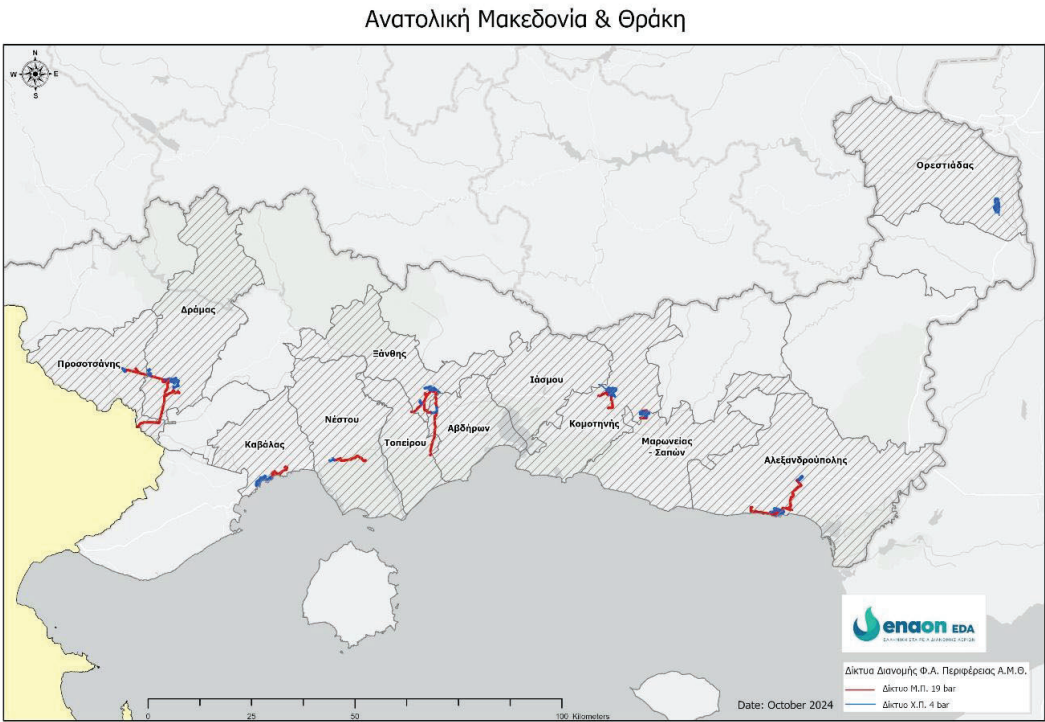


Υφιστάμενο δίκτυο διανομής

Γενική περιγραφή

Το υφιστάμενο δίκτυο διανομής στους δήμους και δημοτικές ενότητες της περιφέρειας Ανατολικής Μακεδονίας & Θράκης φαίνεται στους παρακάτω πίνακες και τον εποπτικό χάρτη.

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ		2024 (Σεπτ.)	Πρόβλεψη 2024
Συνολικό Δίκτυο Χαμηλής Πίεσης (km)	Προοδευτικό	250,5	264,78
Συνολικό Δίκτυο Μέσης Πίεσης (km)	Προοδευτικό	129,3	131,3
Συνολικοί Ενεργοί τελικοί πελάτες	Προοδευτικοί	1.625	2.373
Διανεμηθείσες ποσότητες αερίου (MWh)	Ετήσιες	512.275	684.323



Ανάπτυξη δικτύου

Πίνακας: Ανάπτυξη δικτύου 2020 έως 2024

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	2020	2021	2022	2023	2024
-----------	------	------	------	------	------

Δίκτυο Μέσης Πίεσης (km)	Νέο	-	-	9,86	2,07	2,00
	Προοδευτικό	117,43	117,43	127,29	129,36	131,36
Δίκτυο Χαμηλής Πίεσης (km)	Νέο	-	17,03	89,82	74,72	53,59
	Προοδευτικό	29,62	46,66	136,48	211,2	264,8
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	Νέο	-	-	-	-	-
	Προοδευτικό	10	10	10	10	10
Σταθμοί αποσυμπίεσης (#)*	Νέοι	0	0	0	0	1
	Προοδευτικοί	0	0	0	0	1

Η εξέλιξη της κάλυψης του δικτύου για την περίοδο 2020 έως 2024 αυξήθηκε από το μηδενικό σχεδόν επίπεδο (3%) στο 28% ενώ ο βαθμός διείσδυσης παραμένει ακόμη σε χαμηλά επίπεδα (6%) καθώς το δίκτυο βρίσκεται σε φάση ανάπτυξης.

Πίνακας: Διείσδυση και κάλυψη δικτύου 2020 έως 2024

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	2020	2021	2022	2023	2024
Βαθμός διείσδυσης αερίου (ενεργοί πελάτες προς δυνητικούς πελάτες στο κατασκευασμένο δίκτυο)	0,9%	0,5%	0,6%	2,3%	4,3%
Βαθμός κάλυψης δικτύου ΧΠ (κατασκευασμένο δίκτυο ΧΠ προς ωφέλιμο οδικό δίκτυο)	3%	5%	15%	22%	28%
Βαθμός κάλυψης δικτύου (κατασκευασμένο δίκτυο ΧΠ και ΜΠ προς ωφέλιμο οδικό δίκτυο)	16%	17%	28%	36%	42%
Βαθμός σύνδεσης κτηρίων (συνδεδεμένες παροχές προς δυνητικές παροχές στο κατασκευασμένο δίκτυο)	2%	1%	7%	6%	6%
Βαθμός μελέτης δικτύου (μελετημένο δίκτυο προς ωφέλιμο οδικό δίκτυο)	72%	72%	72%	72%	72%
Ετήσια διανεμηθείσα ποσότητα αερίου ανά συνολικό μήκος δικτύου Χ.Π. (MWh/m)	15,46	10,33	3,03	3,27	2,58
Ενεργές συνδέσεις ανά συνολικό μήκος δικτύου Χ.Π. (συνδέσεις/m)	0,0014	0,0009	0,0068	0,0067	0,0069

Εξέλιξη τελικών πελατών και διανεμηθείσας ποσότητας αερίου

Πίνακας: Αριθμός συμβάσεων σύνδεσης 2020 έως 2024

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ		2020	2021	2022	2023	2024
Σύνολο τελικών πελατών	Νέες	-	1	889	465	1.854
	Προοδευτικές	41	42	931	1.396	3.250
Οικιακοί – Κεντρική θέρμανση	Νέες	-	-	91	-	29
	Προοδευτικές	-	-	91	91	120
Οικιακοί – Αυτόνομη θέρμανση ή/ και ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	Νέες	-	1	738	459	1.786
	Προοδευτικές	-	1	739	1.198	2984
Εμπορική χρήση	Νέες	-	-	57	5	28
	Προοδευτικές	-	-	57	62	90
Μεγάλοι Εμπορικοί	Νέες	-	-	-	1	8
	Προοδευτικές	10	10	10	11	19
Βιομηχανικοί	Νέες	-9	-	3	-	3
	Προοδευτικές	31	31	34	34	37
CNG για αεριοκίνηση και φόρτωση βυτιοφόρων	Νέες	-	-	-	-	
	Προοδευτικές	-	-	-	-	

Πίνακας: Αριθμός ενεργών συνδέσεων 2020 έως 2024

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ		2020	2021	2022	2023	2024
Σύνολο τελικών πελατών	Νέες	-	1	891	477	405
	Προοδευτικές	41	42	933	1.410	1.815
Οικιακοί – Κεντρική θέρμανση	Νέες	-	-	91	12	6
	Προοδευτικές	-	-	91	103	109
Οικιακοί – Αυτόνομη θέρμανση ή/ και ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	Νέες	-	1	738	459	372
	Προοδευτικές	-	1	739	1.198	1.570
Εμπορική χρήση	Νέες	-	-	57	5	24
	Προοδευτικές	-	-	57	62	86
Μεγάλοι Εμπορικοί	Νέες	-	-	-	1	2
	Προοδευτικές	10	10	10	11	13
Βιομηχανικοί	Νέες	-	-	3	-	1
	Προοδευτικές	31	31	34	34	35
CNG για αεριοκίνηση και φόρτωση βυτιοφόρων	Νέες	-	-	-	-	-
	Προοδευτικές	-	-	2	2	2

Πίνακας: Αριθμός ενεργών τελικών πελατών 2020 έως 2024

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ		2020	2021	2022	2023	2024
Σύνολο τελικών πελατών	Νέοι	-	1	129	850	1.360
	Προοδευτικοί	35	36	165	1.015	2.375
Οικιακοί – Κεντρική θέρμανση	Νέοι	-	-	-	60	30
	Προοδευτικοί	-	-	-	60	90
Οικιακοί – Αυτόνομη θέρμανση ή/ και ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	Νέοι	-	1	123	779	1.303
	Προοδευτικοί	-	1	124	903	2.206
Εμπορική χρήση	Νέοι	-	-	-	8	24
	Προοδευτικοί	-	-	-	8	32
Μεγάλοι Εμπορικοί	Νέοι	-	-	1	1	2
	Προοδευτικοί	10	10	11	12	14
Βιομηχανικοί	Νέοι	-	-	3	2	1
	Προοδευτικοί	25	25	28	30	31
CNG για αεριοκίνηση και φόρτωση βυτιοφόρων	Νέοι	-	-	2	-	-
	Προοδευτικοί	-	-	2	2	2

Πίνακας: Διανεμηθείσες ποσότητες αερίου 2020 έως 2024

MWh/έτος	2020	2021	2022	2023	2024
Σύνολο τελικών πελατών	458.051	482.150	413.891	690.129	684.323
Οικιακοί – Κεντρική θέρμανση	458.051	482.150	413.891	690.129	134
Οικιακοί – Αυτόνομη θέρμανση ή/ και ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	-	-	-	49	11.835
Εμπορική χρήση	-	2	143	2.885	710
Μεγάλοι Εμπορικοί	-	-	-	14	40.110
Βιομηχανικοί	44.704	45.322	43.054	43.524	630.280
CNG για αεριοκίνηση και φόρτωση βυτιοφόρων	413.347	436.827	369.725	642.688	1.254

Υφιστάμενο δίκτυο ανά περιοχή

Όλες οι περιοχές της Περιφέρειας τροφοδοτούνται μέσω αγωγού από το Σύστημα Μεταφοράς, με εξαίρεση την πόλη της Ορεστιάδας που θα τροφοδοτηθεί τον Νοέμβριο του 2024 με ειδικό δίκτυο μέσω σταθμού αποσυμπίεσης (CNG).

Στον ακόλουθο πίνακα παρουσιάζονται αναλυτικά ανά Δήμο τα στοιχεία του υφιστάμενου δικτύου.

Πίνακας: Δίκτυο διανομής ανά περιοχή τον Σεπτ. 2024

ΔΗΜΟΣ/ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	Σύνδεση*	Δίκτυο Μ.Π. (km)	Δίκτυο Χ.Π. (km)	Βαθμός κάλυψης Χ.Π. (%)	Βαθμός διείσδυσης (%)	Βαθμός σύνδεσης κτιρίων (%)	Βαθμός μελέτης δικτύου (%)
ΔΗΜΟΣ ΑΒΔΗΡΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΙΣΤΩΝΙΔΟΣ	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	13,1	2,6	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	23,8	41,7	29%	5%	5%	75%
ΔΗΜΟΣ ΔΡΑΜΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΔΡΑΜΑΣ	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	25,4	39,1	19%	9%	23%	71%
ΔΗΜΟΣ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	10,2	46,3	25%	9%	9%	65%
ΔΗΜΟΣ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ - ΣΑΠΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	3,6	5,1	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΝΕΣΤΟΥ							

ΔΗΜΟΣ/ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	Σύνδεση*	Δίκτυο Μ.Π. (km)	Δίκτυο Χ.Π. (km)	Βαθμός κάλυψης Χ.Π. (%)	Βαθμός διείσδυσης (%)	Βαθμός σύνδεσης κτιρίων (%)	Βαθμός μελέτης δικτύου (%)
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΧΡΥΣΟΥΠΟΛΗΣ	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	9,9	1,7	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΞΑΝΘΗΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΞΑΝΘΗΣ	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	14,8	40,2	-	3%	9%	75%
ΔΗΜΟΣ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	7,7	2,1	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΙΤΑΓΡΩΝ	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	7,0	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΤΟΠΕΙΡΟΥ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΤΟΠΕΙΡΟΥ	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	5,4	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΙΑΣΜΟΥ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΩΣΤΟΥ	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΟΡΕΣΤΙΑΔΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΟΡΕΣΤΙΑΔΟΣ	Εικονικό Δίκτυο με συμπιεστή τροφοδοτούμενο από το δίκτυο Μ.Π. του διαχειριστή	-	60,9	59%	-	1%	78%
ΔΗΜΟΣ ΚΑΒΑΛΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΒΑΛΑΣ	Από Μ/Ρ σημείο εξόδου του ΕΣΜΦΑ	9,9	24,7	13%	2%	1%	71%

Πίνακας: Αριθμός ενεργών συνδέσεων ανά περιοχή το 2024

ΔΗΜΟΣ	Οικιακοί (θέρμανση)	Οικιακοί (ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα)	Εμπορική χρήση	Επαγγελματική χρήση – δημόσιες υπηρεσίες	Βιομηχανικοί	CNG	Σύνολο
ΔΗΜΟΣ ΑΒΔΗΡΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΙΣΤΩΝΙΔΟΣ	-	-	-	2	2	-	4
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ	19	247	16	5	2	-	289
ΔΗΜΟΣ ΔΡΑΜΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΔΡΑΜΑΣ	45	552	32	2	4	-	635
ΔΗΜΟΣ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ	16	369	15	2	7	-	409
ΔΗΜΟΣ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ - ΣΑΠΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ	-	-	-	-	4	-	4
ΔΗΜΟΣ ΝΕΣΤΟΥ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΧΡΥΣΟΥΠΟΛΗΣ	-	-	-	-	1	-	1
ΔΗΜΟΣ ΞΑΝΘΗΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΞΑΝΘΗΣ	22	310	15	1	6	-	354
ΔΗΜΟΣ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ	-	-	-	-	8	-	8
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΙΤΑΓΡΩΝ	-	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΤΟΠΕΙΡΟΥ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΤΟΠΕΙΡΟΥ	-	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΙΑΣΜΟΥ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΩΣΤΟΥ	-	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΟΡΕΣΤΙΑΔΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΟΡΕΣΤΙΑΔΟΣ	7	58	5	-	-	-	70
ΔΗΜΟΣ ΚΑΒΑΛΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΒΑΛΑΣ	-	34	3	1	1	-	39

Πίνακας: Διανεμηθείσες ποσότητες αερίου ανά περιοχή από 2022 έως 2024

MWh/έτος	2022	2023	2024
ΔΗΜΟΣ ΑΒΔΗΡΩΝ	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΙΣΤΩΝΙΔΟΣ	17.492	7.214	5.623
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ	34.601	29.483	40.266
ΔΗΜΟΣ ΔΡΑΜΑΣ	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΔΡΑΜΑΣ	60.791	513.919	72.756
ΔΗΜΟΣ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ	25.632	65.895	147.029
ΔΗΜΟΣ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ -ΣΑΠΩΝ	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ	32.807	-	-
ΔΗΜΟΣ ΝΕΣΤΟΥ	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΧΡΥΣΟΥΠΟΛΗΣ	1.136	-	21.660
ΔΗΜΟΣ ΞΑΝΘΗΣ	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΞΑΝΘΗΣ	40.135	52.443	177.047
ΔΗΜΟΣ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ	200.328	20.136	173.280
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΙΤΑΓΡΩΝ	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΤΟΠΕΙΡΟΥ	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΤΟΠΕΙΡΟΥ	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΙΑΣΜΟΥ	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΩΣΤΟΥ	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΟΡΕΣΤΙΑΔΑΣ	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΟΡΕΣΤΙΑΔΟΣ	-	-	21.660
ΔΗΜΟΣ ΚΑΒΑΛΑΣ	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΒΑΛΑΣ	-	70	25.002

Υλοποίηση Προγράμματος Ανάπτυξης 2023 – 2027**Πίνακας: Υλοποίηση Προγράμματος Ανάπτυξης το έτος 2023**

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	2023	
	Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2023 – 2027	Πραγματικές τιμές
Επενδύσεις (εκατ. €)	18,18	8,82
Κατασκευή δικτύου Μ.Π. (km)	-	2,07
Κατασκευή δικτύου Χ.Π. (km)	138,35	74,7
Επενδύσεις ανά μήκος δικτύου Μ.Π. και Χ.Π. (€/m)	131,41	114,89
Νέες συνδέσεις (#)	3.649	477
Συνδέσεις ανά μήκος δικτύου Χ.Π. (#/m)	0,016	0,0067
Διανεμηθείσες ποσότητες αερίου (MWh)	429.563	689.160
Διανεμηθείσες ποσότητες αερίου ανά μήκος δικτύου Χ.Π. (MWh/m)	5,75	9,22

Προγραμματισμένα έργα 2025– 2029

Το νέο πρόγραμμα ανάπτυξης της Επαση ΕΔΑ προβλέπει επενδύσεις που αφορούν σε έργα ανάπτυξης δικτύου μέσης και χαμηλής πίεσης και συνδέσεις καταναλωτών στους δήμους που εμφανίζονται στους παρακάτω πίνακες. Σημειώνεται ότι περίπου 27 εκατ.€ από το σύνολο των επενδύσεων για ανάπτυξη και συνδέσεις, αφορούν στο αντίστοιχο συγχρηματοδοτούμενο πρόγραμμα ΕΣΠΑ της Ανατολικής Μακεδονίας-Θράκης. Η χρηματοδότηση είναι της τάξης του 49,9% και αφορά κυρίως στις επενδύσεις της περιόδου 2024-25.

Περιγραφή προγραμματισμένων έργων

Κατά την περίοδο 2025-29 προγραμματίζεται να αναπτυχθούν επιπλέον 278 χλμ δικτύου Χ.Π. και 3,3 χλμ δικτύου Μ.Π. με την εγκατάσταση 7 νέων σταθμών διανομής MR. Η κάλυψη του δικτύου θα αυξηθεί κατά 30 ποσοστιαίες μονάδες σε σχέση με το 2024 και θα ανέλθει στο 58%. Επιπλέον, εκτιμάται ότι θα κατασκευασθούν 9.032 συνδέσεις παροχетеυτικών αγωγών και θα γίνει η τοποθέτηση 22.927 μετρητών.

Με βάση την εκτιμώμενη ζήτηση, το έτος 2027 θα γίνει η αντικατάσταση του σταθμού αποσυμπίεσης CNG της Ορεστιάδας με σταθμό LNG, για λόγους επαύξησης της δυναμικότητας και της αυτονομίας της περιοχής. Τέλος, η σύνδεση μιας μονάδας παραγωγής βιομεθανίου εκτιμάται ότι θα υλοποιηθεί επίσης το έτος 2027.

Τα στοιχεία αυτά παρουσιάζονται αναλυτικότερα στους πίνακες που ακολουθούν.

Πίνακας: Επενδύσεις ανά κατηγορία έργου 2025 έως 2029

Εκατ. €	2025	2026	2027	2028	2029
Έργα Ανάπτυξης	12,78	17,17	3,26	1,20	2,04
Έργα Σύνδεσης	3,63	4,39	5,79	5,94	5,22
Έργα Ασφάλειας και Ενίσχυσης δικτύου	0,23	0,15	0,16	0,16	0,16
Έργα Ψηφιοποίησης	0,29	0,25	0,15	0,28	0,20
Έργα Εξοικονόμησης Ενέργειας	0,01				
Πρόσθετες Επενδύσεις	0,30	0,72	0,32	0,42	0,42
Σύνολο	17,24	22,68	9,68	7,99	8,03

Πίνακας: Ανάπτυξη υποδομών σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2024 έως 2029

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	Προοδευτικά έως 2024	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2029
		2025	2026	2027	2028	2029	
Δίκτυο Μ.Π. (km)	131,3	-	3,3	-	-	-	134,6
Δίκτυο Χ.Π. (km)	264,7	111,4	141,4	6,0	6,0	13,0	542,5
Παροχетеυτικοί αγωγοί (#)	2.095	1.515	1.734	2.041	1.990	1.760	11.135
Μετρητές (#)	3.514	5.302	6.089	4.110	4.004	3.542	26.561
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	10	3	4	-	-	-	17
Σταθμοί αποσυμπίεσης (#)	2	-	-	-	-	-	2
Σταθμοί αεριοποίησης (#)	-	-	-	1	-	-	1
Βιομεθάνιο	-	-	-	1	-	1	2

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης του δικτύου 2024 έως 2029

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Βαθμός διείσδυσης αερίου (%)	4,3%	9%	12%	17%	21%	23%
Βαθμός κάλυψης δικτύου ΧΠ (%)	28%	40%	55%	56%	56%	58%
Βαθμός σύνδεσης κτιρίων (%)	6%	8%	9%	12%	15%	18%
Προοδευτικές ενεργές συνδέσεις (#)	1.815	3.282	5.012	7.031	8.745	10.670
Διανεμόμενες ποσότητες αερίου (σύνολο πελατών) (MWh)	684.323	951.523	1.142.086	1.273.481	1.403.589	1.507.319
Διανεμόμενες ποσότητες αερίου (νέοι πελάτες) (MWh)		207.649	399.466	533.108	663.217	766.946
Διανεμόμενες ποσότητες αερίου (υφιστάμενοι πελάτες) (MWh)		743.875	742.620	740.373	740.373	740.373

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης αριθμού ενεργών συνδέσεων ανά κατηγορία σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2024 έως 2029

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	Προοδευτικά έως 2024	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2029
		2025	2026	2027	2028	2029	
Σύνολο τελικών πελατών	1.813	1.467	1.731	2.018	1.714	1.925	10.668
Οικιακοί – Κεντρική θέρμανση	109	86	106	81	70	65	516
Οικιακοί – Αυτόνομη θέρμανση ή ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	1.570	1.239	1.526	1.834	1.550	1.772	9.491
Εμπορική χρήση	86	115	77	77	69	65	489
Μεγάλοι Εμπορικοί	13	20	17	22	24	21	117
Βιομηχανικοί	35	6	5	4	2	2	54
CNG	2	-	-	-	-	-	2

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης διανεμόμενων ποσοτήτων αερίου σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2024 έως 2029

MWh/έτος	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Σύνολο τελικών πελατών	684.323	951.523	1.142.086	1.273.481	1.403.589	1.507.319
Οικιακοί – Κεντρική θέρμανση	134	1.013	3.126	4.483	5.834	7.092
Οικιακοί – Αυτόνομη θέρμανση ή ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	11.835	39.097	92.126	127.571	165.630	199.004
Εμπορική χρήση	710	8.225	16.681	23.603	30.192	36.230
Μεγάλοι Εμπορικοί	40.110	68.247	115.474	165.739	223.841	279.644
Βιομηχανικοί	630.280	833.687	913.425	950.831	976.838	984.096
CNG	1.254	1.254	1.254	1.254	1.254	1.254

Έργα ανάπτυξης και σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο διανομής*Εκτιμήσεις νέων συνδέσεων και ζήτησης αερίου σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο***Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης αριθμού ενεργών συνδέσεων ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2024 έως 2029**

ΔΗΜΟΣ	Σύνδεση*	Προοδευτικά έως 2024	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2029
			2025	2026	2027	2028	2029	
ΔΗΜΟΣ ΑΒΔΗΡΩΝ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΙΣΤΩΝΙΔΟΣ	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	4	-	-	-	-	-	4
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	289	301	348	436	384	428	2.186
ΔΗΜΟΣ ΔΡΑΜΑΣ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΔΡΑΜΑΣ	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	635	267	342	391	320	393	2.348
ΔΗΜΟΣ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	409	320	384	432	336	394	2.275
ΔΗΜΟΣ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ - ΣΑΠΩΝ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	4	-	-	-	-	-	4
ΔΗΜΟΣ ΝΕΣΤΟΥ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΧΡΥΣΟΥΠΟΛΗΣ	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	1	-	-	-	-	-	1
ΔΗΜΟΣ ΞΑΝΘΗΣ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΞΑΝΘΗΣ	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	354	240	311	389	386	411	2.091
ΔΗΜΟΣ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	8	1	24	66	24	-	123
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΙΤΑΓΡΩΝ	Από M/R με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	-	-	-	-	-	-	-

ΔΗΜΟΣ	Σύνδεση*	Προοδευτικά έως 2024	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2029
			2025	2026	2027	2028	2029	
ΔΗΜΟΣ ΤΟΠΕΙΡΟΥ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΤΟΠΕΙΡΟΥ	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	-	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΙΑΣΜΟΥ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΩΣΤΟΥ	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	-	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΟΡΕΣΤΙΑΔΑΣ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΟΡΕΣΤΙΑΔΟΣ	Εικονικό Δίκτυο με συμπιεστή τροφοδοτούμενο από το δίκτυο Μ.Π. του διαχειριστή	70	199	194	182	164	212	1.021
ΔΗΜΟΣ ΚΑΒΑΛΑΣ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΒΑΛΑΣ	Από Μ/Ρ σημείο εξόδου του ΕΣΜΦΑ	39	81	128	122	100	88	558

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης της διείσδυσης αερίου ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2024 έως 2029

	2024	2025	2026	2027	2028	2029
ΔΗΜΟΣ ΑΒΔΗΡΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΙΣΤΩΝΙΔΟΣ						
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ	4,59%	8,31%	10,80%	15,16%	18,97%	21,73%
ΔΗΜΟΣ ΔΡΑΜΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΔΡΑΜΑΣ	8,64%	13,07%	14,83%	20,33%	24,94%	28,80%
ΔΗΜΟΣ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ	9,07%	14,16%	18,91%	25,29%	30,24%	34,23%
ΔΗΜΟΣ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ -ΣΑΠΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ						
ΔΗΜΟΣ ΝΕΣΤΟΥ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΧΡΥΣΟΥΠΟΛΗΣ						
ΔΗΜΟΣ ΞΑΝΘΗΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΞΑΝΘΗΣ	3,39%	7,83%	9,05%	13,00%	16,72%	19,64%
ΔΗΜΟΣ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΙΤΑΓΡΩΝ						
ΔΗΜΟΣ ΤΟΠΕΙΡΟΥ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΤΟΠΕΙΡΟΥ						
ΔΗΜΟΣ ΙΑΣΜΟΥ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΩΣΤΟΥ						
ΔΗΜΟΣ ΟΡΕΣΤΙΑΔΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΟΡΕΣΤΙΑΔΟΣ		5,27%	10,52%	14,13%	17,36%	20,42%
ΔΗΜΟΣ ΚΑΒΑΛΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΒΑΛΑΣ	2,44%	6,64%	8,14%	10,57%	12,56%	13,55%

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης της ζήτησης αερίου ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2025 έως 2029

	2024	2025	2026	2027	2028	2029
ΔΗΜΟΣ ΑΒΔΗΡΩΝ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΙΣΤΩΝΙΔΟΣ	69.814	6.544	6.544	6.544	6.544	6.544
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ	177.209	52.776	83.111	112.670	134.811	160.419
ΔΗΜΟΣ ΔΡΑΜΑΣ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΔΡΑΜΑΣ	860.417	186.472	171.162	229.921	245.860	264.566
ΔΗΜΟΣ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ	288.396	222.654	306.822	297.315	333.008	347.373
ΔΗΜΟΣ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ -ΣΑΠΩΝ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ	100.362	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΝΕΣΤΟΥ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΧΡΥΣΟΥΠΟΛΗΣ	24.715	21.660	21.660	21.660	21.660	21.660
ΔΗΜΟΣ ΞΑΝΘΗΣ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΞΑΝΘΗΣ	355.287	220.086	263.163	267.693	295.665	323.339
ΔΗΜΟΣ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ	803.673	205.044	191.640	209.508	218.539	216.440
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΙΤΑΓΡΩΝ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΤΟΠΕΙΡΟΥ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΤΟΠΕΙΡΟΥ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΙΑΣΜΟΥ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΩΣΤΟΥ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΟΡΕΣΤΙΑΔΑΣ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΟΡΕΣΤΙΑΔΟΣ	21.660	4.711	21.498	45.360	53.236	68.701
ΔΗΜΟΣ ΚΑΒΑΛΑΣ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΒΑΛΑΣ	25.072	31.624	76.486	82.811	94.267	98.230

Ανάπτυξη δικτύου σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο

Πίνακας: Ανάπτυξη δικτύου Μέσης Πίεσης ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2024 έως 2029

km	Προοδευτικά έως 2024	Νέα ανά έτος					Προοδευτικά έως 2029
		2025	2026	2027	2028	2029	
ΔΗΜΟΣ ΑΒΔΗΡΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΙΣΤΩΝΙΔΟΣ	13,1	-	-	-	-	-	13,1
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ	23,8	-	-	-	-	-	23,8
ΔΗΜΟΣ ΔΡΑΜΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΔΡΑΜΑΣ	25,4	-	-	-	-	-	25,4
ΔΗΜΟΣ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ	10,2	-	2,0	-	-	-	12,2
ΔΗΜΟΣ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ -ΣΑΠΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ	3,6	-	-	-	-	-	3,6
ΔΗΜΟΣ ΝΕΣΤΟΥ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΧΡΥΣΟΥΠΟΛΗΣ	9,9	-	-	-	-	-	9,9
ΔΗΜΟΣ ΞΑΝΘΗΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΞΑΝΘΗΣ	14,8	-	1,3	-	-	-	16,1
ΔΗΜΟΣ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ	7,7	-	-	-	-	-	8
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΙΤΑΓΡΩΝ	7,0	-	-	-	-	-	7
ΔΗΜΟΣ ΤΟΠΕΙΡΟΥ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΤΟΠΕΙΡΟΥ	5,4	-	-	-	-	-	5,4
ΔΗΜΟΣ ΙΑΣΜΟΥ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΩΣΤΟΥ	-	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΟΡΕΣΤΙΑΔΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΟΡΕΣΤΙΑΔΟΣ	-	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΚΑΒΑΛΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΒΑΛΑΣ	9,9	-	-	-	-	-	9,9

Πίνακας: Ανάπτυξη δικτύου Χαμηλής Πίεσης ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2024 έως 2029

km	Προοδευτικά έως 2024	Νέα ανά έτος					Προοδευτικά έως 2029
		2025	2026	2027	2028	2029	
ΔΗΜΟΣ ΑΒΔΗΡΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΙΣΤΩΝΙΔΟΣ	2,6	-	-	-	-	-	2,6
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ							

km	Προοδευτικά έως 2024	Νέα ανά έτος					Προοδευτικά έως 2029
		2025	2026	2027	2028	2029	
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ	41,7	25	25	-	-	3,0	94,7
ΔΗΜΟΣ ΔΡΑΜΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΔΡΑΜΑΣ	39,1	31	43,8	1	-	3,0	117,9
ΔΗΜΟΣ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ	46,3	22,4	18,8	-	-	2,0	89,5
ΔΗΜΟΣ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ -ΣΑΠΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ	5,1	-	-	-	-	-	5,1
ΔΗΜΟΣ ΝΕΣΤΟΥ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΧΡΥΣΟΥΠΟΛΗΣ	1,7	-	-	-	-	-	1,7
ΔΗΜΟΣ ΞΑΝΘΗΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΞΑΝΘΗΣ	40,2	15	36	-	1	2,0	94,2
ΔΗΜΟΣ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ	2,1	-	-	5	5	-	12,1
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΙΤΑΓΡΩΝ	-	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΤΟΠΕΙΡΟΥ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΤΟΠΕΙΡΟΥ	-	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΙΑΣΜΟΥ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΩΣΤΟΥ	-	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΟΡΕΣΤΙΑΔΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΟΡΕΣΤΙΑΔΟΣ	60,9	-	-	-	-	1,0	61,9
ΔΗΜΟΣ ΚΑΒΑΛΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΒΑΛΑΣ	24,7	18,0	17,8	-	-	2,0	62,5

Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο

Πίνακας: Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ανάπτυξης / σύνδεσης ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2025έως 2029

€*	2025	2026	2027	2028	2029	Προοδευτικά έως 2029
ΔΗΜΟΣ ΑΒΔΗΡΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΙΣΤΩΝΙΔΟΣ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ	3.629.500	3.782.626	1.331.742	1.327.296	1.511.037	11.582.200
ΔΗΜΟΣ ΔΡΑΜΑΣ						

€*	2025	2026	2027	2028	2029	Προοδευτικά έως 2029
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΔΡΑΜΑΣ	4.157.759	5.937.531	1.618.912	1.120.585	1.457.813	14.292.600
ΔΗΜΟΣ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ	3.337.979	3.696.911	1.209.356	1.138.450	1.344.285	10.726.981
ΔΗΜΟΣ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ - ΣΑΠΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΝΕΣΤΟΥ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΧΡΥΣΟΥΠΟΛΗΣ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΞΑΝΘΗΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΞΑΝΘΗΣ	2.350.693	5.303.303	1.117.443	2.023.871	1.239.934	12.035.243
ΔΗΜΟΣ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ	56.771	92.469	753.409	566.631	-	1.469.280
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΙΤΑΓΡΩΝ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΤΟΠΕΙΡΟΥ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΤΟΠΕΙΡΟΥ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΙΑΣΜΟΥ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΩΣΤΟΥ	686	-	-	-	-	686
ΔΗΜΟΣ ΟΡΕΣΤΙΑΔΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΟΡΕΣΤΙΑΔΟΣ	499.086	441.418	2.683.154	607.819	1.274.717	5.506.194
ΔΗΜΟΣ ΚΑΒΑΛΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΒΑΛΑΣ	2.379.102	2.307.958	335.621	352.610	427.266	5.802.556

Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο

Πίνακας: Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης ανά δήμο με υφιστάμενο δίκτυο

ΔΗΜΟΣ	NPV	IRR	DPP
ΔΗΜΟΣ ΑΒΔΗΡΩΝ	-	0%	-
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ	24.619.271	24,0%	11
ΔΗΜΟΣ ΔΡΑΜΑΣ	31.861.609	28,1%	10
ΔΗΜΟΣ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ	23.976.363	26,3%	11
ΔΗΜΟΣ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ -ΣΑΠΩΝ	-	0%	-
ΔΗΜΟΣ ΝΕΣΤΟΥ	-	0%	-
ΔΗΜΟΣ ΞΑΝΘΗΣ	24.870.001	26,3%	-
ΔΗΜΟΣ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ	4.570.928	0%	7
ΔΗΜΟΣ ΤΟΠΕΙΡΟΥ	-	0%	-
ΔΗΜΟΣ ΙΑΣΜΟΥ	-633	0%	-
ΔΗΜΟΣ ΟΡΕΣΤΙΑΔΑΣ	1.510.981	14,4%	15
ΔΗΜΟΣ ΚΑΒΑΛΑΣ	9.702.391	23,0%	11

Δείκτες απόδοσης έργων ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο

Πίνακας: Δείκτες αξιολόγησης έργων ανάπτυξης ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο για την περίοδο 2025– 2029

ΔΗΜΟΣ	Επένδυση ανά νέο ενεργό πελάτη (€/πελάτη)	Νέοι ενεργοί πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου (πελάτες/m)	Επένδυση ανά νέα κατανάλωση (€/MWh)	Νέα κατανάλωση ανά μήκος νέου δικτύου (MWh/m)
ΔΗΜΟΣ ΑΒΔΗΡΩΝ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΙΣΤΩΝΙΔΟΣ	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ	2.248	0,097	21,299	10,260
ΔΗΜΟΣ ΔΡΑΜΑΣ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΔΡΑΜΑΣ	3.063	0,059	13,017	13,934
ΔΗΜΟΣ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ	2.082	0,119	7,117	34,888
ΔΗΜΟΣ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ - ΣΑΠΩΝ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΑΡΩΝΕΙΑΣ	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΝΕΣΤΟΥ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΧΡΥΣΟΥΠΟΛΗΣ	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΞΑΝΘΗΣ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΞΑΝΘΗΣ	2.575	0,087	8,785	25,369
ΔΗΜΟΣ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ	4.823	0,030	1,411	104,117
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΙΤΑΓΡΩΝ	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΤΟΠΕΙΡΟΥ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΤΟΠΕΙΡΟΥ	-	-	-	-

ΔΗΜΟΣ	Επένδυση ανά νέο ενεργό πελάτη (€/πελάτη)	Νέοι ενεργοί πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου (πελάτες/m)	Επένδυση ανά νέα κατανάλωση (€/MWh)	Νέα κατανάλωση ανά μήκος νέου δικτύου (MWh/m)
ΔΗΜΟΣ ΙΑΣΜΟΥ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΩΣΤΟΥ	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΟΡΕΣΤΙΑΔΑΣ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΟΡΕΣΤΙΑΔΟΣ	2.077	2,652	28,455	193,506
ΔΗΜΟΣ ΚΑΒΑΛΑΣ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΒΑΛΑΣ	3.535	0,043	15,134	10,143

Έργα ανάπτυξης και σύνδεσης σε δήμους χωρίς δίκτυο

Δεν προβλέπεται η ανάπτυξη δικτύου σε νέους δήμους χωρίς δίκτυο πέραν των προαναφερθέντων ανωτέρω.

Έργα ασφάλειας και ενίσχυσης δικτύου

Τα προβλεπόμενα έργα αποσκοπούν στην αποτελεσματική διαχείριση και λειτουργία των δικτύων, καθώς είναι ουσιώδη για τη διασφάλιση της αξιοπιστίας και της απρόσκοπτης λειτουργίας τους. Μέσω αυτών των πρωτοβουλιών, διασφαλίζεται συνεχής υποστήριξη των υποδομών και των πελατών Φυσικού Αερίου. Τα προβλεπόμενα έργα περιλαμβάνουν την έρευνα και αντιμετώπιση πιθανών διαρροών, τη διαχείριση ή και εγκατάσταση συστημάτων έγχυσης οσμητικού υλικού στα δίκτυα και παρεμβάσεις αναδόχων για την αντιμετώπιση δυσλειτουργιών. Αυτά τα έργα αποτελούν κρίσιμο παράγοντα για την ασφαλή και συνεχή λειτουργία των δικτύων.

Η Επαση EDA επενδύει στην ενίσχυση της ασφάλειας των δικτύων με τον διπλό στόχο της:

- Αύξησης της ασφάλειας του δικτύου διανομής φυσικού αερίου μέσω πιο αποτελεσματικής προγραμματισμένης έρευνας διαρροών
- Και υποστήριξης πιο αποφασιστικά της πορείας προς την απο-ανθρακοποίηση του τομέα διανομής φυσικού αερίου μέσω της μέτρησης και, κατά συνέπεια, της μείωσης των εκπομπών κλιματικής αλλαγής, σε ευθυγράμμιση με τους στόχους που έχουν τεθεί από την ΕΕ.

Η Επαση EDA εισήγαγε την καινοτόμο τεχνολογία Picarro το 2023. Για πρώτη φορά στην Ελλάδα, το 2023, πραγματοποιήθηκε η δραστηριότητα ανίχνευσης διαρροών για συνολικό

ποσοστό 120% του υφιστάμενου δικτύου φυσικού αερίου, ξεπερνώντας την αντίστοιχη τεχνική κανονιστική απαίτηση να καλυφθεί το 100% εντός δύο ετών. Αυτό επιτεύχθηκε χρησιμοποιώντας την παγκοσμίως προηγμένη τεχνολογία PICARRO για την ανίχνευση εκπομπών αερίου. Το 2024, είχε τεθεί στόχος να καλυφθεί το 150% του δικτύου, επεκτείνοντας περαιτέρω την εμβέλεια αυτής της καινοτόμου τεχνολογίας.

Το σύστημα χρησιμοποιεί μια συσκευή ανίχνευσης διαρροών αερίου που είναι τοποθετημένη σε όχημα και αξιοποιεί την κορυφαία τεχνολογία CRDS (Cavity Ring-Down Spectroscopy). Αυτή η τεχνολογία διαθέτει εξαιρετικά υψηλή ευαισθησία ανίχνευσης, μετρημένη σε μέρη ανά δισεκατομμύριο (ppb), σε αντίθεση με τις παραδοσιακές μεθόδους που μετρούν σε μέρη ανά εκατομμύριο (ppm). Προσφέρει επίσης εκτενές εύρος ανίχνευσης από 150 έως 200 μέτρα σε μήκος και 5-8 μέτρα σε ύψος, αισθητά μεγαλύτερο από το εύρος 5-8 μέτρων μήκος και 1-2 μέτρων ύψους των συμβατικών μεθόδων ανίχνευσης. Επιπλέον, ενσωματώνει δεδομένα έντασης και κατεύθυνσης ανέμου για την ταχεία και με απaráμιλλη ακρίβεια εντοπισμού της τοποθεσίας και της έντασης της διαρροής. Η προηγμένη τεχνολογία ανίχνευσης διαρροών αερίου Picarro ενισχύει σημαντικά την ασφάλεια του δικτύου, παρέχοντας μια ολοκληρωμένη και ακριβή εκτίμηση της ακεραιότητας της υποδομής αερίου. Η τεχνολογία CRDS, με την ανώτερη ευαισθησία και εμβέλειά της, επιτρέπει την πρώιμη ανίχνευση διαρροών που διαφορετικά μπορεί να περάσουν απαρατήρητες με τις παραδοσιακές μεθόδους. Αυτή η προληπτική προσέγγιση στην ανίχνευση διαρροών ελαχιστοποιεί τον κίνδυνο ατυχημάτων που σχετίζονται με το αέριο και διασφαλίζει την ασφάλεια της κοινότητας και του περιβάλλοντος. Με τον εντοπισμό διαρροών με τόσο μεγάλη ακρίβεια και ταχύτητα, η τεχνολογία της Picarro διευκολύνει τις έγκαιρες επισκευές, μειώνοντας την πιθανότητα επικίνδυνων περιστατικών και συμβάλλοντας στη συνολική αξιοπιστία και ασφάλεια του δικτύου αερίου. Επιπλέον, η ενσωμάτωση των δεδομένων ανέμου βελτιώνει περαιτέρω τη διαδικασία ανίχνευσης, διασφαλίζοντας ότι ακόμη και σε δυσμενείς καιρικές συνθήκες, το σύστημα μπορεί να εντοπίσει και να αξιολογήσει την σοβαρότητα των διαρροών με ακρίβεια, διατηρώντας τα υψηλότερα πρότυπα ασφάλειας και επιχειρησιακής αριστείας.

Κοιτώντας μπροστά, μέχρι το 2025, ο στόχος είναι να διπλασιαστεί η κάλυψη, φτάνοντας το πρωτοφανές 200%.

Ως ορόσημο το 2024, η Εnaon εντάχθηκε με υπερηφάνεια στη Oil and Gas Methane Partnership (OGMP) 2.0, μια πρωτοβουλία πολλών μετόχων που ενώνει εταιρείες πετρελαίου και φυσικού αερίου, διεθνείς οργανισμούς, κυβερνήσεις και ΜΚΟ. Ο κύριος στόχος του OGMP 2.0 είναι η ενίσχυση της ακρίβειας και της διαφάνειας στην αναφορά εκπομπών μεθανίου, κάτι που είναι κρίσιμο για την αποτελεσματική μείωση του μεθανίου στον τομέα του πετρελαίου και του φυσικού αερίου. Συμμετέχοντας στην OGMP 2.0, η Εnaon θα είναι μέρος μιας συλλογικής προσπάθειας για την συστηματική αντιμετώπιση των εκπομπών μεθανίου, αποδεικνύοντας τη δέσμευσή της στην περιβαλλοντική ευθύνη και ένα βιώσιμο μέλλον. Είμαστε περήφανοι που ανακοινώνουμε επισήμως ότι έχουμε λάβει την αναγνώριση

«Gold Standard Pathway» από το OGMP, με ένδειξη εξαιρετικής ποιότητας δεδομένων (η υψηλότερη δυνατή).

Πίνακας: Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ασφάλειας και ενίσχυσης δικτύου 2025 έως 2029

(€)	2025	2026	2027	2028	2029	Προσδευτικά έως 2029
Έργα ασφάλειας και ενίσχυσης δικτύου	227.000	152.000	160.000	160.000	160.000	859.000

Έργα ψηφιοποίησης

6.1.1. Επενδύσεις ψηφιοποίησης δικτύου και νέες τεχνολογίες

Προκειμένου να διατεθεί στην ελληνική αγορά μια υπερσύγχρονη υποδομή, πλήρως ψηφιοποιημένη και αποδοτική τόσο από ενεργειακή όσο και από λειτουργική άποψη, με στόχο την προώθηση της εξέλιξής της και ως στρατηγικό κίνητρο για την παραγωγή ανανεώσιμων αερίων όπως βιομεθάνιο και υδρογόνο, η ΕΝΑΟΝ ΕΔΑ ξεκίνησε την ψηφιακή αναβάθμιση του δικτύου αερίου των τριών αρχικών Εταιρειών (ΕΔΑ Αττικής, ΕΔΑ ΘΕΣΣ και ΔΕΔΑ), με βάση:

- τη σύγκλιση των υφιστάμενων SCADA (Supervisory Control And Data Acquisition) σε ένα ενιαίο κοινόχρηστο SCADA προσβάσιμο από τα Control Rooms του νέου Ομίλου, προς ολοκλήρωση το 2025, επιτρέποντας την παρακολούθηση του δικτύου σε πραγματικό χρόνο, διασφαλίζοντας τη μέγιστη δυνατή ταχύτητα επέμβασης και αποτρέποντας τυχόν δυσλειτουργίες ή βλάβες και ευθυγραμμισμένο με τις απαιτήσεις της οδηγίας NIS2· ξεκινώντας από το 2025, σχεδιάζονται επίσης οι εργασίες για την περαιτέρω ανάπτυξη του DANA4GR. Το DANA4GR θα γεφυρώσει το SCADA με το Γεωγραφικό Σύστημα Πληροφοριών (GIS) για την οπτικοποίηση και ανάλυση του δικτύου διανομής από τοπογραφική άποψη, εμφανίζοντάς το σε χαρτογραφική εκπροσώπηση της επικράτειας. Αυτό το κόστος ανάπτυξης θα κατανεμηθεί απευθείας στο budget του IT. Η ενοποίηση των δύο τομέων, του SCADA και του GIS, θα προσφέρει σημαντικά οφέλη όσον αφορά τη βελτιστοποίηση της επιχειρησιακής διαχείρισης και τον εξορθολογισμό των διαδικασιών, οδηγώντας σε μείωση του λειτουργικού κόστους.
- την τυποποίηση των αισθητήρων πεδίου και της υποδομής τηλεπικοινωνιακών δικτύων μεταξύ κέντρου-πεδίου (μέσω ειδικών και προηγμένων απομακρυσμένων τερματικών μονάδων (RTUs)), με στόχο την εισαγωγή – με την εφαρμογή απομακρυσμένων και τοπικών ελεγκτών λογικής – βελτίωσης της λειτουργικής και ενεργειακής απόδοσης των πάγιων περιουσιακών στοιχείων.
- την εισαγωγή νέων μεθοδολογιών διαχείρισης ακεραιότητας πάγιων περιουσιακών στοιχείων για τη βελτίωση της Καθοδικής Προστασίας που εφαρμόζεται στους χαλύβδινους αγωγούς και την προετοιμασία ετοιμότητας του δικτύου για μελλοντική εισαγωγή μειγμάτων υδρογόνου και φυσικού αερίου.

Η ψηφιακή αναβάθμιση θα μας επιτρέψει να επιτύχουμε έναν τριπλό στόχο:

- βελτιστοποίηση των επενδύσεων για την ενεργειακή μετάβαση·
- διευκόλυνση ενός ποιοτικού άλματος στα συστήματα ασφάλειας και ελέγχου στο δίκτυο·
- μείωση του κόστους συντήρησης μέσω μιας βασικής κατανόησης της προγνωστικής συντήρησης (χάρη στην εισαγωγή νέων συσκευών και αισθητήρων).

Όλα τα χαρακτηριστικά είναι αδύνατον να τα εγγυηθεί η ταυτόχρονη παρουσία των παλαιών συστημάτων τηλεχειρισμού που κληρονόμησε η ΕΝΑΟΝ ΕΔΑ.

Στο πλαίσιο του ΑΠ 2025/2029, έχει εξεταστεί κόστος για την ανάληψη της υπηρεσίας οσμής από τον ΔΕΣΦΑ, μέσω μιας Μελέτης Σκοπιμότητας που επέτρεψε τον αναλυτικό καθορισμό Σχεδίου Σταδιακής Κατάργησης από τον ΔΕΣΦΑ.

Στον πίνακα που ακολουθεί, παρουσιάζεται ανά έτος το κόστος (€) ψηφιοποίησης και νέων τεχνολογιών.

Πίνακας: Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ψηφιοποίησης δικτύου και νέων τεχνολογιών 2025 έως 2029

€	2025	2026	2027	2028	2029	Προοδευτικά έως 2029
Έργα ψηφιοποίησης και νέων τεχνολογιών	259.500	201.000	95.800	186.750	107.000	850.050

6.1.2. Έργα ψηφιοποίησης μετρητών

Η Επαοη EDA εγκαθιστά ήδη έξυπνα συστήματα μέτρησης σε κάθε νέο Σημείο Παράδοσης, διασφαλίζοντας την ακρίβεια και την αμεσότητα των μετρήσεων καθώς και την απομακρυσμένη παρακολούθηση και έλεγχο των κρίσιμων λειτουργιών του μετρητή.

Στις συνολικές επενδύσεις ψηφιοποίησης μετρητών περιλαμβάνονται και οι αντικαταστάσεις μετρητικών διατάξεων, διορθωτών όγκου και λοιπού εξοπλισμού ευφυών συστημάτων μέτρησης λόγω φθοράς ή κλοπών αερίου.

Πίνακας: Πρόγραμμα Αντικατάστασης Μετρητών 2025 – 2029

Αντικατάσταση μετρητών	2025	2026	2027	2028	2029	Σύνολο 2025-2029
Ετήσιος αριθμός (τεμ.)	162	271	372	452	522	1.779
€	27.186	46.433	54.669	92.914	92.444	313.646

Έργα εξοικονόμησης ενέργειας

Οι επενδύσεις εξοικονόμησης ενέργειας στα κτίρια της εταιρίας περιλαμβάνουν ως επί το πλείστον αντικατάσταση/βελτίωση του εξοπλισμού ψύξης θέρμανσης ώστε να καταστεί ενεργειακά πιο αποδοτικός, βελτίωση/αντικατάσταση φωτιστικών σωμάτων και βελτίωση των συστημάτων μέτρησης και ελέγχου ενέργειας για την καταγραφή και παρακολούθηση της κατανάλωσης.

Πίνακας: Σχεδιαζόμενες επενδύσεις εξοικονόμησης 2025 έως 2029

€	2025	2026	2027	2028	2029	2025-2029
Έργα εξοικονόμησης ενέργειας	14.595					14.595

Πρόσθετες επενδύσεις

Η αναβάθμιση και ο εκσυγχρονισμός των παγίων αποτελούν κρίσιμα βήματα για τη διασφάλιση της απρόσκοπτης λειτουργίας της εταιρείας. Στο πλαίσιο αυτό, οι πρόσθετες επενδύσεις περιλαμβάνουν μια ποικιλία απαραίτητων και επιτακτικών αναβαθμίσεων που είναι αναγκαίες για τη συνεχή προώθηση των λειτουργιών. Οι πρόσθετες επενδύσεις περιλαμβάνουν απαραίτητες επενδύσεις για την εύρυθμη λειτουργία της εταιρείας και συγκεκριμένα την υποστήριξη των πληροφοριακών συστημάτων και εξοπλισμού, των εγκαταστάσεων, του στόλου αυτοκινήτων, και των μισθωμάτων αυτής.

Κατά πρώτον, η ενίσχυση των πληροφοριακών συστημάτων και του εξοπλισμού αποτελεί προτεραιότητα, καθώς αυτά αποτελούν τη βάση για την αποτελεσματική λειτουργία και διαχείριση των διαδικασιών της εταιρείας. Η αναβάθμιση του υλικού και του λογισμικού μας εξασφαλίζει τη συνέχεια της ροής εργασίας και την ενίσχυση της ασφάλειας των δεδομένων.

Δεύτερον, η αναβάθμιση των εγκαταστάσεων και του στόλου των οχημάτων είναι απαραίτητη για τη διασφάλιση της αποτελεσματικής λειτουργίας και τη βελτίωση των συνθηκών εργασίας του προσωπικού μας, ενώ θα υλοποιηθούν πρόσθετες επενδύσεις για την ανάπτυξη νέων τεχνικών βάσεων οι οποίες κρίνονται απαραίτητες για την αποτελεσματική και απρόσκοπτη λειτουργία των δικτύων και την κάλυψη όλων των περιοχών διανομής.

Τέλος, περιλαμβάνονται οι επενδύσεις σε δικαιώματα χρήσης κτιρίων, οχημάτων, πληροφορικής και τεχνολογικός εξοπλισμός, απαραίτητα για την εύρυθμη λειτουργία της εταιρείας.

Πίνακας: Σχεδιαζόμενες πρόσθετες επενδύσεις 2025 έως 2029

€	2025	2026	2027	2028	2029	Προοδευτικά έως 2029
Πληροφοριακά συστήματα & εξοπλισμός	174.757	163.875	171.952	85.163	92.261	688.008
Κτιριακές εγκαταστάσεις	108.482	204.972	127.663	100.476	75.652	617.245
Οχήματα	-	4.917	833	-	-	5.750
Δικαιώματα χρήσης	18.611	341.434	22.122	230.539	252.576	865.282
Σύνολο	301.850	715.198	322.570	416.178	420.489	2.176.285

Επίπτωση Προγράμματος Ανάπτυξης στη μέση χρέωση δικτύου διανομής

Η επίπτωση του Προγράμματος Ανάπτυξης παρουσιάζεται στο σχετικό φύλλο “Επίπτωση στη μέση χρέωση” του συνοδευτικού αρχείου excel.

Στο πλαίσιο της αγοράς φυσικού αερίου της Ελλάδας, η οποία σε πολλές περιοχές εξακολουθεί να εξελίσσεται και δεν έχει ακόμα ωριμάσει, απαιτούνται σημαντικές επενδύσεις για την ενίσχυση της διείσδυσης και την παροχή σύγχρονων, ψηφιοποιημένων υπηρεσιών σε ένα ασφαλές και αξιόπιστο δίκτυο.

Ενώ οι βραχυπρόθεσμες επιπτώσεις στα μέσα κατανομής σε ορισμένες περιοχές μπορεί να φαίνονται ανησυχητικές, είναι ζωτικό να τονιστούν οι μεσοπρόθεσμες και μακροπρόθεσμες επιπτώσεις για ολόκληρη τη χώρα. Μέσω των επενδύσεων που περιλαμβάνονται στο Πρόγραμμα Ανάπτυξης, η εταιρεία στοχεύει στη βελτίωση της προσβασιμότητας στο φυσικό αέριο, ακόμα και σε απομακρυσμένες περιοχές, και στην ενίσχυση των αξιόπιστων και ασφαλών υποδομών της. Αυτές οι επενδύσεις είναι ουσιώδους σημασίας για την προώθηση της ανάπτυξης της αγοράς, την αύξηση της ενεργειακής αποδοτικότητας και, τελικά, την παροχή μεγαλύτερης αξίας στους καταναλωτές.

Συνεπώς, ενώ αναγνωρίζονται οι προσωρινές προκλήσεις, είναι απαραίτητο να αναγνωριστεί ταυτόχρονα και η στρατηγική σημασία αυτών των επενδύσεων για την κατασκευή μιας βιώσιμης και ανθεκτικής αγοράς φυσικού αερίου στην Ελλάδα. Οι σχεδιαζόμενες υποδομές θα συμβάλουν σε ένα πιο βιώσιμο μέλλον, δίνοντας σύντομα τη δυνατότητα έκχυσης βιοαερίου στα δίκτυα, αντιμετωπίζοντας τις περιβαλλοντικές ανησυχίες αλλά και συμμορφώνοντας με την παγκόσμια προσπάθεια για τη μείωση των επιπτώσεων της κλιματικής αλλαγής. Με την προώθηση συνεργειών μεταξύ διαφόρων τομέων (φυσικού αερίου, γεωργίας, διαχείρισης απορριμμάτων κ.ο.κ.), η Ελλάδα μπορεί να δημιουργήσει μια συνολική και βιώσιμη προσέγγιση στην ενέργεια που να συμβαδίζει τόσο με την οικονομική ανάπτυξη όσο και με την περιβαλλοντική προστασία.

Πίνακας: Επίπτωση Προγράμματος Ανάπτυξης στη μέση χρέωση δικτύου διανομής

€/MWh	Υφιστάμενο δίκτυο (€/MWh)	Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2025– 2029 (€/MWh)	Διαφορά (€/MWh)	Διαφορά (%)
Μέση χρέωση δικτύου διανομής	11,03	9,01	-2,02	-18%

Δείκτες απόδοσης Προγράμματος Ανάπτυξης**Πίνακας: Δείκτες αξιολόγησης Προγράμματος Ανάπτυξης**

	2025	2026	2027	2028	2029	2025 έως 2029
Διανεμηθείσα ποσότητα αερίου ανά συνολικό δίκτυο Χ.Π. (MWh/m)	2,53	2,21	2,43	2,65	2,78	
Ενεργές συνδέσεις ανά συνολικό δίκτυο Χ.Π. (συνδέσεις/m)	0,00872	0,009684	0,013428	0,016513	0,019664	
Επένδυση ανά νέο ενεργό τελικό πελάτη (€/πελάτη)	3.512,26	3.798,78	1.901,17	1.852,54	2.031,09	2.707,24
Επένδυση ανά νέα κατανάλωση (€/MWh)	83,03	56,77	18,16	12,05	10,48	25,53
Επένδυση ανά νέα ενεργή σύνδεση (€/σύνδεση)	11.755,71	13.104,01	4.797,68	4.662,51	4.175,10	7.412,20
Νέοι ενεργοί πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου (πελάτες/m)	0,04	0,04	0,85	0,72	0,30	0,09
Νέες συνδέσεις ανά μήκος νέου δικτύου (σύνδεση/m)	0,01	0,01	0,34	0,29	0,15	0,03
Νέα κατανάλωση ανά μήκος νέου δικτύου (MWh/m)	1,86	2,83	88,85	110,54	59,00	9,25

Παράρτημα 1: Μεθοδολογία υπολογισμού ζήτησης

Οι διανεμόμενες ποσότητες αερίου προκύπτουν από τον αριθμό των ενεργών καταναλωτών καθώς και από την κατανάλωση ανά κατηγορία. Για τους Οικιακούς καταναλωτές η κατανάλωση βασίζεται σε ιστορικά δεδομένα καταναλώσεων και θερμοκρασιών των τελευταίων 3 ετών. Για τους Εμπορικούς και Βιομηχανικούς καταναλωτές η κατανάλωση βασίζεται σε ιστορικά δεδομένα κατανάλωσης των τελευταίων 2 ετών καθώς και στη δυναμικότητα των νέων πελατών.

Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2025-2029

ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ
ΚΕΝΤΡΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ



Νοέμβριος 2024

Περιεχόμενα

1.	<u>Εισαγωγή</u>	
2.	<u>Υφιστάμενο δίκτυο διανομής</u>	
2.1.	<u>Γενική περιγραφή</u>	
2.2.	<u>Ανάπτυξη δικτύου</u>	
2.3.	<u>Εξέλιξη τελικών πελατών και διανεμηθείσας ποσότητας αερίου</u>	
2.4.	<u>Υφιστάμενο δίκτυο ανά περιοχή</u>	
3.	<u>Υλοποίηση Προγράμματος Ανάπτυξης 2023 – 2027</u>	
4.	<u>Προγραμματισμένα έργα 2025– 2029</u>	
4.1.	<u>Περιγραφή προγραμματισμένων έργων</u>	
4.2.	<u>Έργα ανάπτυξης και σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο διανομής</u>	
4.2.1.	<u>Εκτιμήσεις νέων συνδέσεων και ζήτησης αερίου σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο..</u>	
4.2.2.	<u>Ανάπτυξη δικτύου σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο</u>	
4.2.3.	<u>Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο</u>	
4.2.4.	<u>Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο</u>	
4.2.5.	<u>Δείκτες απόδοσης έργων ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο</u>	
4.3.	<u>Έργα ανάπτυξης και σύνδεσης σε δήμους χωρίς δίκτυο</u>	
4.4.	<u>Έργα ασφάλειας και ενίσχυσης δικτύου</u>	
4.5.	<u>Έργα ψηφιοποίησης</u>	
4.5.1.	<u>Επενδύσεις ψηφιοποίησης δικτύου και νέες τεχνολογίες</u>	
4.5.2.	<u>Έργα ψηφιοποίησης μετρητών</u>	
4.6.	<u>Έργα εξοικονόμησης ενέργειας</u>	
4.7.	<u>Πρόσθετες επενδύσεις</u>	
5.	<u>Επίπτωση Προγράμματος Ανάπτυξης στη μέση χρέωση δικτύου διανομής</u>	
6.	<u>Δείκτες απόδοσης Προγράμματος Ανάπτυξης</u>	
	<u>Παράρτημα 1: Μεθοδολογία υπολογισμού ζήτησης</u>	

1. Εισαγωγή

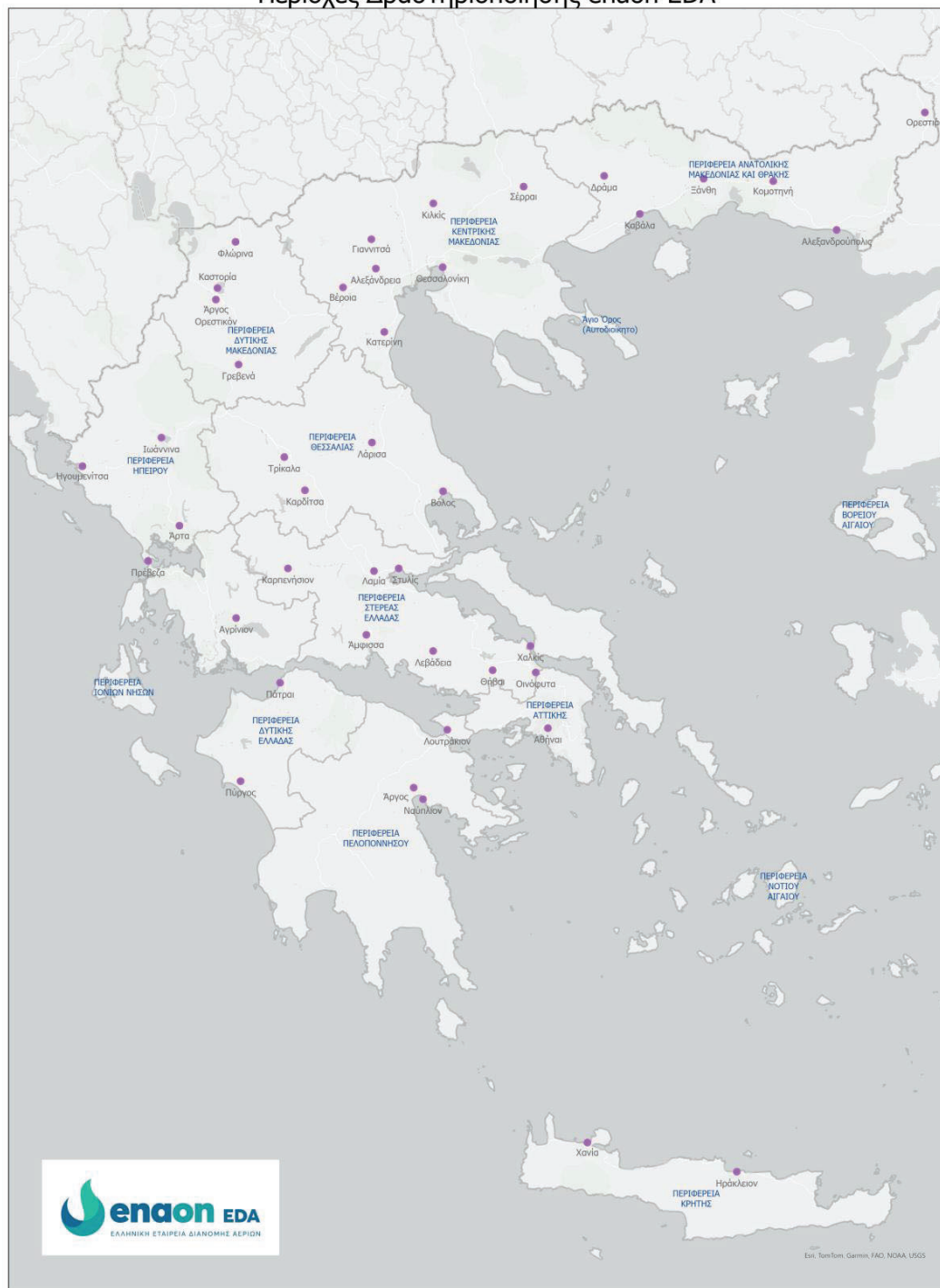
Η Επαιον ΕΔΑ είναι ο Διαχειριστής Δικτύων Διανομής Φυσικού Αερίου που προέκυψε από την συγχώνευση, τον Σεπτέμβριο του 2023, των Εταιρειών Διανομής Αττικής (ΕΔΑ Αττικής), Θεσσαλονίκης και Θεσσαλίας (ΕΔΑ ΘΕΣΣ) και λοιπής Ελλάδας (ΔΕΔΑ). Η εταιρεία έχει προετοιμάσει το Πρόγραμμα Ανάπτυξης του Δικτύου Διανομής τα έτη 2025-2029, το οποίο καλύπτει όλες τις ανωτέρω περιοχές δραστηριότητας, λαμβάνοντας υπόψη:

17. Το άρθρο 58 του Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου Διανομής (ΦΕΚ Β' 3276/12.08.2021),
18. Την Άδεια Διαχείρισης Δικτύου Διανομής της Επαιον ΕΔΑ για την Μητροπολιτική Ενότητα Θεσσαλονίκης και την Περιφέρεια Θεσσαλίας (Απόφαση ΡΑΕ 1315/2018, ΦΕΚ Β' 5916, όπως τροποποιήθηκε με την Απόφαση ΡΑΑΕΥ 786/2021, ΦΕΚ Β' 5428),
19. Την Άδεια Διαχείρισης Δικτύου Διανομής της Επαιον ΕΔΑ για την Περιφέρεια Αττικής (Απόφαση ΡΑΕ 1317/2018, ΦΕΚ Β' 5923, όπως τροποποιήθηκε με την Απόφαση ΡΑΕ 1310/2020, ΦΕΚ Β' 469).
20. Την Άδεια Διαχείρισης Δικτύου Διανομής της Επαιον ΕΔΑ για τις Περιφέρειες Κεντρικής Μακεδονίας, Ανατολικής Μακεδονίας-Θράκης, Στερεάς Ελλάδας, Ηπείρου, Δυτικής Ελλάδας, Δυτικής Μακεδονίας και Πελοποννήσου (Απόφαση ΡΑΕ 1319/2018, ΦΕΚ Β' 5903), όπως τροποποιήθηκε με την Απόφαση ΡΑΕ 788/2021, ΦΕΚ Β' 5411).

Οι βασικοί πυλώνες για την κατάρτιση του Προγράμματος Ανάπτυξης είναι:

- Η ζήτηση φυσικού αερίου στις γεωγραφικές περιοχές δραστηριότητας.
- Η προστασία του περιβάλλοντος και η βιώσιμη ανάπτυξη.
- Οι ανάγκες σύνδεσης νέων Τελικών Πελατών.
- Η βελτίωση της επάρκειας και της αποδοτικότητας του Δικτύου Διανομής και τη διασφάλιση της εύρυθμης λειτουργίας του για την ασφάλεια εφοδιασμού.
- Η εκπλήρωση των υποχρεώσεων παροχής υπηρεσιών κοινής ωφέλειας και την ασφάλεια του εφοδιασμού φυσικού αερίου κατά τρόπο αξιόπιστο.
- Η βελτίωση της αποδοτικότητας και της ποιότητας των παρεχόμενων υπηρεσιών.
- Η εφαρμογή νέων τεχνολογιών και κατά το δυνατόν ενιαίων τεχνικών προδιαγραφών.
- Η 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 οικονομική αποτελεσματικότητα των έργων που εντάσσονται στο Πρόγραμμα Ανάπτυξης καθώς και τη δυνατότητα χρηματοδότησής τους.

Περιοχές Δραστηριοποίησης εναon EDA



2. Υφιστάμενο δίκτυο διανομής

2.1.Γενική περιγραφή

Το υφιστάμενο δίκτυο διανομής στους δήμους και δημοτικές ενότητες της περιφέρειας Κεντρικής Μακεδονίας (εκτός περιφερειακής ενότητας Θεσσαλονίκης) φαίνεται στους παρακάτω πίνακες και τον εποπτικό χάρτη.

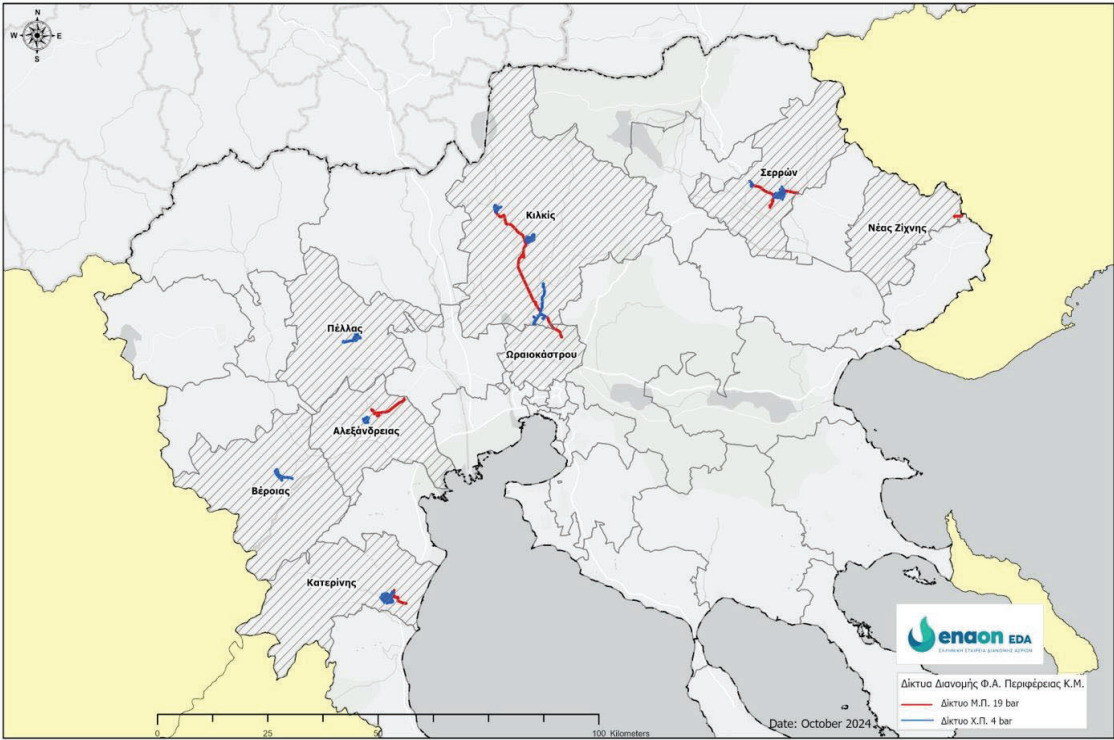
	Υφιστάμενο δίκτυο σε λειτουργία	Συμπεριλαμβάνεται στο Πρόγραμμα Ανάπτυξης	Τρόπος τροφοδοσίας με φυσικό αέριο*
ΔΗΜΟΣ ΒΕΡΟΙΑΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΕΡΟΙΑΣ	Όχι	Ναί	Εικονικό Δίκτυο με συμπιεστή τροφοδοτούμενο από το δίκτυο Μ.Π. του διαχειριστή
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΠΟΣΤΟΛΟΥ ΠΑΥΛΟΥ	Όχι	Ναί	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ	Ναί	Ναί	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΛΑΤΕΟΣ	Ναί	Ναί	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΔΗΜΟΣ ΠΕΛΛΑΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΙΑΝΝΙΤΣΩΝ	Όχι	Ναί	Εικονικό Δίκτυο με συμπιεστή τροφοδοτούμενο από το δίκτυο Μ.Π. του διαχειριστή
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΥΡΡΟΥ	Όχι	Ναί	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΔΗΜΟΣ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΡΑΛΙΑΣ	Όχι	Ναί	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΔΗΜΟΣ ΑΜΦΙΠΟΛΗΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΡΜΙΣΤΑΣ	Όχι	Ναί	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΔΗΜΟΣ ΝΕΑΣ ΖΙΧΝΗΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΙΣΤΡΑΤΗΣ	Ναί	Ναί	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΔΗΜΟΣ ΚΙΛΚΙΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΑΛΛΙΚΟΥ	Ναί	Ναί	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΙΛΚΙΣ	Ναί	Ναί	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΔΗΜΟΣ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ	Ναί	Ναί	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΔΗΜΟΣ ΣΕΡΡΩΝ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΕΥΚΩΝΑ	Ναί	Ναί	
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΕΡΡΩΝ	Ναί	Ναί	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή

		2024(Σεπτ.)	Πρόβλεψη 2024
Συνολικό Δίκτυο Χαμηλής Πίεσης (km)	Προοδευτικό	216.144	221.677

Συνολικό Δίκτυο Μέσης Πίεσης (km)	Προοδευτικό	82.782	84.482
Συνολικοί Ενεργοί τελικοί πελάτες	Προοδευτικοί	2.905	3.377
Διανεμηθείσες ποσότητες αερίου (MWh)	Ετήσιες	590.277	830.379

Στον παρακάτω πίνακα παρουσιάζονται τα πραγματικά στοιχεία για το έτος 2024.

Κεντρική Μακεδονία



2.2.Ανάπτυξη δικτύου

Η ανάπτυξη του δικτύου για την περίοδο 2020 έως 2024 παρουσιάζεται στον ακόλουθο πίνακα.

Πίνακας: Ανάπτυξη δικτύου 2020 έως 2024

		2020	2021	2022	2023	2024
Δίκτυο Μέσης Πίεσης (km)	Νέο	-	-	3,00	-	1,70
	Προοδευτικό	79,78	79,78	82,78	82,78	84,48
Δίκτυο Χαμηλής Πίεσης (km)	Νέο	-	-	37,49	50,61	71,21
	Προοδευτικό	62,37	62,37	99,86	150,47	221,68
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	Νέο	-	-	-	-	2
	Προοδευτικό	7	7	7	7	9
Σταθμοί αποσυμπίεσης (#)*	Νέοι	-	-	-	-	2
	Προοδευτικοί	-	-	-	-	2

Η κάλυψη του δικτύου για την περίοδο 2020 έως 2024 αυξήθηκε σημαντικά (από 9% σε 33%) καθώς το διαθέσιμο δίκτυο ΧΠ αυξήθηκε από τα 62 χλμ. στα 222 χλμ.

Πίνακας: Διείσδυση και κάλυψη δικτύου 2020 έως 2024

	2020	2021	2022	2023	2024
Βαθμός διείσδυσης αερίου (ενεργοί πελάτες προς δυνητικούς πελάτες στο κατασκευασμένο δίκτυο)	3,8%	9,7%	8,0%	6,1%	5,1%
Βαθμός κάλυψης δικτύου Χ.Π .(κατασκευασμένο δίκτυο Χ.Π. προς ωφέλιμο οδικό δίκτυο)	9%	9%	15%	23%	33%
Βαθμός κάλυψης δικτύου (κατασκευασμένο δίκτυο Χ.Π. και Μ.Π. προς ωφέλιμο οδικό δίκτυο)	21%	21%	28%	35%	46%
Βαθμός σύνδεσης κτιρίων (συνδεδεμένες παροχές προς δυνητικές παροχές στο κατασκευασμένο δίκτυο)	4%	9%	8%	6%	5%
Βαθμός μελέτης δικτύου (μελετημένο δίκτυο προς ωφέλιμο οδικό δίκτυο)	76%	76%	76%	76%	76%
Ετήσια διανεμηθείσα ποσότητα αερίου ανά συνολικό μήκος δικτύου Χ.Π. (MWh/m)	14,36	14,69	8,20	7,08	3,75

Ενεργές συνδέσεις ανά συνολικό μήκος δικτύου Χ.Π. (συνδέσεις/μ)	0,0054	0,0128	0,0110	0,0089	0,0078
---	--------	--------	--------	--------	--------

2.3.Εξέλιξη τελικών πελατών και διανεμηθείσας ποσότητας αερίου

Πίνακας: Αριθμός συμβάσεων σύνδεσης 2020 έως 2024

		2020	2021	2022	2023	2024
Σύνολο τελικών πελατών	Νέες	214	922	646	461	2.556
	Προοδευτικές	695	1.617	2.263	2.724	5.280
Οικιακοί – Κεντρική θέρμανση	Νέες	0	1	66	0	23
	Προοδευτικές	1	2	68	68	91
Οικιακοί – Αυτόνομη Θέρμανση ή/και ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	Νέες	213	911	540	447	2480
	Προοδευτικές	629	1.540	2.080	2.527	5.007
Εμπορική χρήση	Νέες	2	8	40	13	47
	Προοδευτικές	12	20	60	73	120
Μεγάλοι Εμπορικοί	Νέες	1	0	0	0	4
	Προοδευτικές	5	5	5	5	9
Βιομηχανικοί	Νέες	-2	2	0	1	2
	Προοδευτικές	48	50	50	51	53
CNG για αεριοκίνηση και φόρτωση βυτιοφόρων	Νέες	0	0	0	0	0
	Προοδευτικές	0	0	0	0	0

Πίνακας: Αριθμός ενεργών συνδέσεων 2020 έως 2024

		2020	2021	2022	2023	2024
Σύνολο τελικών πελατών	Νέες	107	467	300	238	397
	Προοδευτικές	334	801	1.100	1.338	1.735
Οικιακοί – Κεντρική θέρμανση	Νέες	1	2	14	1	4
	Προοδευτικές	1	3	17	18	22
Οικιακοί – Αυτόνομη Θέρμανση ή/και ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	Νέες	105	455	246	224	389
	Προοδευτικές	274	729	974	1.198	1.587
Εμπορική χρήση	Νέες	2	8	40	13	-
	Προοδευτικές	12	20	60	73	73
Μεγάλοι Εμπορικοί	Νέες	1	-	-	-	3

		2020	2021	2022	2023	2024
	Προοδευτικές	5	5	5	5	8
Βιομηχανικοί	Νέες	- 2	2	-	-	1
	Προοδευτικές	42	44	44	44	45
CNG για αεριοκίνηση και φόρτωση βυτιοφόρων	Νέες	-	-	-	-	-
	Προοδευτικές	-	-	-	-	-

Πίνακας: Αριθμός ενεργών τελικών πελατών 2020 έως 2024

		2020	2021	2022	2023	2024
Σύνολο τελικών πελατών	Νέοι	216	929	569	465	802
	Προοδευτικοί	612	1.541	2.110	2.575	3.377
Οικιακοί – Κεντρική θέρμανση	Νέοι	5	10	38	5	20
	Προοδευτικοί	5	15	53	58	78
Οικιακοί – Αυτόνομη Θέρμανση ή/και ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	Νέοι	210	909	491	447	778
	Προοδευτικοί	548	1.457	1.948	2.395	3.173
Εμπορική χρήση	Νέοι	2	8	40	13	-
	Προοδευτικοί	12	20	60	73	73
Μεγάλοι Εμπορικοί	Νέοι	1	-	-	-	3
	Προοδευτικοί	5	5	5	5	8
Βιομηχανικοί	Νέοι	- 2	2	-	-	1
	Προοδευτικοί	42	44	44	44	45
CNG για αεριοκίνηση και φόρτωση βυτιοφόρων	Νέοι	-	-	-	-	-
	Προοδευτικοί	-	-	-	-	-

* Για τους οικιακούς πελάτες, κάθε νοικοκυριό θεωρείται ως ξεχωριστός πελάτης

Πίνακας: Διανεμηθείσες ποσότητες αερίου 2020 έως 2024

MWh/έτος	2020	2021	2022	2023	2024
Σύνολο τελικών πελατών	895.838,7	916.482,7	818.727,6	1.064.838,6	830.379,0
Οικιακοί – Κεντρική θέρμανση	164,7	180,9	151,2	182,7	160,0
Οικιακοί – Αυτόνομη θέρμανση ή/και ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	5.174,1	11.167,9	15.862,1	17.900,1	21.687,0
Εμπορική χρήση	946,4	1.637,3	1.510,3	2.005,0	2.090,0
Μεγάλοι Εμπορικοί	13.328,4	14.172,1	11.128,9	12.116,0	27.360,0
Βιομηχανικοί	876.225 ,1	889.324,5	790.075,1	1.032.634,7	779.082,0
CNG για αεριοκίνηση και φόρτωση βυτιοφόρων	-	-	-	-	-

2.4. Υφιστάμενο δίκτυο ανά περιοχή

Οι περισσότερες περιοχές της Περιφέρειας τροφοδοτούνται μέσω αγωγού. Εξαίρεση αποτελούν δύο περιοχές (Βέροια και Γιαννιτσά) οι οποίες τροφοδοτούνται με εικονικό δίκτυο μέσω αποσυμπιεστή (CNG). Η τροφοδοσία της πόλης των Γιαννιτσών πραγματοποιήθηκε τον Οκτώβριο του 2024 ενώ αυτή της Βέροιας προβλέπεται να ολοκληρωθεί τον Δεκέμβριο του 2024. Τέλος, η πόλη της Αλεξάνδρειας θα τροφοδοτηθεί με αέριο στις αρχές του 2025 μέσω δικτύου Μέσης Πίεσης και σταθμού διανομής MR 19/4.

Πίνακας: Δίκτυο διανομής ανά περιοχή τον 2024

ΔΗΜΟΣ	Σύνδεση*	Δίκτυο Μ.Π. (km)	Δίκτυο Χ.Π. (km)	Βαθμός κάλυψης Χ.Π. (%)	Βαθμός διείσδυσης (%)	Βαθμός σύνδεσης κτιρίων (%)	Βαθμός μελέτης δικτύου (%)
ΔΗΜΟΣ ΒΕΡΟΙΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΕΡΟΙΑΣ	Εικονικό Δίκτυο με συμπίεστή τροφοδοτούμενο από το δίκτυο Μ.Π. του διαχειριστή	-	21,27	17,43%			71,45%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΠΟΣΤΟΛΟΥ ΠΑΥΛΟΥ	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	-	-				
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	4,65	16,46	24,95%	0,07%	0,09%	84,52%

ΔΗΜΟΣ	Σύνδεση*	Δίκτυο Μ.Π. (km)	Δίκτυο Χ.Π. (km)	Βαθμός κάλυψης Χ.Π. (%)	Βαθμός διείσδυσης (%)	Βαθμός σύνδεσης κτιρίων (%)	Βαθμός μελέτης δικτύου (%)
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΛΑΤΕΟΣ	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	7,82	-				
ΔΗΜΟΣ ΠΕΛΛΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΙΑΝΝΙΤΣΩΝ	Εικονικό Δίκτυο με συμπιεστή τροφοδοτούμενο από το δίκτυο Μ.Π. του διαχειριστή	-	45,26	41,52%			70,78%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΥΡΡΟΥ	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	-	0,84				
ΔΗΜΟΣ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΡΑΛΙΑΣ	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	2,60	3,50				
ΔΗΜΟΣ ΑΜΦΙΠΟΛΗΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΡΜΙΣΤΑΣ	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	0,72	-				
ΔΗΜΟΣ ΝΕΑΣ ΖΙΧΝΗΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΙΣΤΡΑΤΗΣ		1,84	-				
ΔΗΜΟΣ ΚΙΛΚΙΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΑΛΛΙΚΟΥ	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	17,33	14,43				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΙΛΚΙΣ	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	23,21	40,94	66,04%	3,13%	2,54%	77,51%
ΔΗΜΟΣ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ							

ΔΗΜΟΣ	Σύνδεση*	Δίκτυο Μ.Π. (km)	Δίκτυο Χ.Π. (km)	Βαθμός κάλυψης Χ.Π. (%)	Βαθμός διείσδυσης (%)	Βαθμός σύνδεσης κτιρίων (%)	Βαθμός μελέτης δικτύου (%)
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	8,85	40,56	27,22%	7,61%	7,52%	84,86%
ΔΗΜΟΣ ΣΕΡΡΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΕΥΚΩΝΑ		3,51	2,17				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΕΡΡΩΝ	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	13,94	36,24	23,53%	19,23%	24,74%	70,09%

Πίνακας: Αριθμός ενεργών συνδέσεων ανά περιοχή το 2024

ΔΗΜΟΣ	Οικιακοί - Κεντρική θέρμανση	Οικιακοί - Αυτόνομη θέρμανση ή ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	Εμπορική χρήση	Μεγάλοι Εμπορικοί	Βιομηχανικοί	CNG	Σύνολο
ΔΗΜΟΣ ΒΕΡΟΙΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΕΡΟΙΑΣ	-	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΠΟΣΤΟΛΟΥ ΠΑΥΛΟΥ	-	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ	-	-	-	-	3	-	3
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΛΑΤΕΟΣ	-	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΠΕΛΛΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΙΑΝΝΙΤΣΩΝ	-	-	-	-	-	-	-

ΔΗΜΟΣ	Οικιακοί - Κεντρική θέρμανση	Οικιακοί - Αυτόνομη θέρμανση ή ζεστό νερό ή/και μαγειρέμα	Εμπορική χρήση	Μεγάλοι Εμπορικοί	Βιομηχανικοί	CNG	Σύνολο
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΥΡΡΟΥ	-	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΡΑΛΙΑΣ	-	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΑΜΦΙΠΟΛΗΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΡΜΙΣΤΑΣ	-	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΝΕΑΣ ΖΙΧΝΗΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΙΣΤΡΑΤΗΣ	-	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΚΙΛΚΙΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΑΛΛΙΚΟΥ	-	-	2	-	9	-	11
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΙΛΚΙΣ	3	276	9	3	20	-	311
ΔΗΜΟΣ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ	8	405	18	-	4	-	435
ΔΗΜΟΣ ΣΕΡΡΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΕΥΚΩΝΑ	-	-	-	-	5	-	5
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΕΡΡΩΝ	11	906	44	5	4	-	970

Πίνακας: Διανεμηθείσες ποσότητες αερίου ανά περιοχή από 2022 έως 2024

MWh/έτος	2022	2023	2024
ΔΗΜΟΣ ΒΕΡΟΙΑΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΕΡΟΙΑΣ	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΠΟΣΤΟΛΟΥ ΠΑΥΛΟΥ	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ	147	1.425	54.036
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΛΑΤΕΟΣ	-	242	-
ΔΗΜΟΣ ΠΕΛΛΑΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΙΑΝΝΙΤΣΩΝ	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΥΡΡΟΥ	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΡΑΛΙΑΣ	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΑΜΦΙΠΟΛΗΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΡΜΙΣΤΑΣ	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΝΕΑΣ ΖΙΧΝΗΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΙΣΤΡΑΤΗΣ	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΚΙΛΚΙΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΑΛΛΙΚΟΥ	279.192	218.028	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΙΛΚΙΣ	148.198	390.997	505.119
ΔΗΜΟΣ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ	153.303	175.528	78.866
ΔΗΜΟΣ ΣΕΡΡΩΝ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΕΥΚΩΝΑ	5.950	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΕΡΡΩΝ	231.937	278.619	192.358

3. Υλοποίηση Προγράμματος Ανάπτυξης 2023 – 2027

Κατά το 2023 υπήρξε απόκλιση των πραγματοποιηθέντων σέ σχέση με τους στόχους που είχαν συμπεριληφθεί στο προηγούμενο Πρόγραμμα Ανάπτυξης, κυρίως στην κατασκευή του δικτύου ΧΠ και έως εκ τούτου και συνδέσεων. Ο κύριος λόγος ήταν η επιβράδυνση εκτέλεσης των συγχρηματοδοτούμενων συμβάσεων. Οι αποκλίσεις αυτές ωστόσο καλύφθηκαν εν μέρει το 2024 και αναμένεται να καλυφθούν πλήρως το 2025.

Πίνακας: Υλοποίηση Προγράμματος Ανάπτυξης το έτος 2027

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	2023	
	Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2023 – 2027	Πραγματικές τιμές
Επενδύσεις (εκατ. €)	18,83	6,21
Κατασκευή δικτύου ΜΠ (km)	8,20	-
Κατασκευή δικτύου ΧΠ (km)	100,38	50,61
Επενδύσεις ανά μήκος δικτύου ΜΠ και ΧΠ (€/m)	173,42	122,70
Νέες συνδέσεις (#)	2.511	238
Συνδέσεις ανά μήκος δικτύου ΧΠ (#/m)	0,02	0,0089
Διανεμηθείσες ποσότητες αερίου (MWh)	830.345	1.064.839
Διανεμηθείσες ποσότητες αερίου ανά μήκος δικτύου ΧΠ (MWh/m)	8,17	21,04

4. Προγραμματισμένα έργα 2025– 2029

4.1. Περιγραφή προγραμματισμένων έργων

Ο Διαχειριστής κατά την περίοδο 2025-29 σχεδιάζει την περαιτέρω ανάπτυξη του δικτύου σε όλες τις πόλεις που αναφέρονται στο παρόν Πρόγραμμα Ανάπτυξης με στόχο να αυξήσει την κάλυψη του δικτύου από το 33% στο 65%. Παράλληλα προγραμματίζει τη σύνδεση των πόλεων της Βέροιας και των Γιαννιτσών με το Δίκτυο Μεταφοράς κατά την περίοδο 2026-28, υπό την προϋπόθεση ότι θα έχουν ολοκληρωθεί έως τότε τα αντίστοιχα έργα του Διαχειριστή Μεταφοράς.

Ο προγραμματισμός των επενδύσεων, των υποδομών, των συνδέσεων και των διανεμομένων ποσοτήτων αερίου παρουσιάζεται στους επόμενους πίνακες.

Πίνακας: Επενδύσεις ανά κατηγορία έργου 2025 έως 2029

Εκατ. €	2025	2026	2027	2028	2029
Έργα Ανάπτυξης	6,15	9,40	15,34	5,49	1,78
Έργα Σύνδεσης	3,76	3,34	3,68	2,84	2,45
Έργα Ασφάλειας και Ενίσχυσης Δικτύου	0,11	0,10	0,10	0,10	0,10
Έργα Ψηφιοποίησης	0,25	0,19	0,10	0,14	0,14
Έργα Εξοικονόμησης ενέργειας	-	0,05	-	-	-
Πρόσθετες Επενδύσεις	0,39	0,87	0,34	0,27	0,38
Σύνολο	10,66	13,94	19,57	8,84	4,85

Πίνακας: Ανάπτυξη υποδομών σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2024 έως 2029

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	Προοδευτικά έως 2024	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2029
		2025	2026	2027	2028	2029	
Δίκτυο Μ.Π. (km)	84,48	1,00	7,20	29,60	13,20	-	135,48
Δίκτυο Χ.Π. (km)	221,68	56,90	71,10	62,40	14,00	6,00	432,08
Παροχетеυτικοί αγωγοί (#)	2.213	1.581	1.339	1.667	1.203	954	8.957
Μετρητές (#)	4.532	5.551	4.709	3.354	2.422	1.922	22.490
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	9	1	3	6	-	-	19
Σταθμοί αποσυμπίεσης (#)	-	-	-	-	-	-	-
Σταθμοί αεριοποίησης (#)	-	-	-	-	-	-	-
Αποθήκες LNG (#)	-	-	-	-	-	-	-

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	Προοδευτικά έως 2024	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2029
		2025	2026	2027	2028	2029	
Βιομεθάνιο & Υδρογόνο	-	-	-	2	1	3	6

Πίνακας: Ανάπτυξη υποδομών σε δήμους χωρίς δίκτυο 2025έως 2029

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης του δικτύου 2024 έως 2029

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Βαθμός διείσδυσης αερίου (%)	5,1%	10,20%	13,34%	14,75%	16,65%	18,17%
Βαθμός κάλυψης δικτύου Χ.Π. (%)	33%	42,1%	52,8%	62,2%	64,4%	65,3%
Βαθμός σύνδεσης κτιρίων (%)	46%	7%	9%	10%	12%	13%
Προοδευτικές ενεργές συνδέσεις (#)	1.735	3.227	4.774	6.393	7.816	8.902
Διανεμόμενες ποσότητες αερίου (σύνολο πελατών) (MWh)	830.379	919.426	1.044.214	1.139.571	1.230.768	1.302.336
Διανεμόμενες ποσότητες αερίου (νέοι πελάτες) (MWh)	-	45.871	170.659	269.232	360.429	431.998
Διανεμόμενες ποσότητες αερίου (υφιστάμενοι πελάτες) (MWh)	-	873.555	873.555	870.339	870.339	870.339

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης αριθμού ενεργών συνδέσεων ανά κατηγορία σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2024 έως 2029

	Προοδευτικά έως 2024	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2029
		2025	2026	2027	2028	2029	
Σύνολο τελικών πελατών	1.735	1.492	1.547	1.620	1.423	1.085	8.902
Οικιακοί – θέρμανση	22	70	81	65	50	36	324
Οικιακοί – ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	1.587	1.318	1.375	1.463	1.309	1.001	8.053
Εμπορική χρήση	73	84	71	71	47	34	380
Επαγγελματική χρήση – δημόσιες υπηρεσίες	8	13	16	16	14	12	80
Βιομηχανικοί	45	7	4	4	3	2	65

CNG	-	-	-	-	-	-	-
-----	---	---	---	---	---	---	---

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης διανεμόμενων ποσοτήτων αερίου σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2024 έως 2029

MWh/έτος	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Σύνολο τελικών πελατών	830.379	919.426	1.044.214	1.139.571	1.230.768	1.302.336
Οικιακοί – θέρμανση	160	995	2.651	3.705	4.745	5.521
Οικιακοί – ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	21.687	50.034	101.882	129.807	158.042	178.827
Εμπορική χρήση	2.090	9.587	16.861	22.786	27.650	31.340
Επαγγελματική χρήση – δημόσιες υπηρεσίες	27.360	34.490	69.227	106.633	141.346	173.166
Βιομηχανικοί	779.082	824.321	853.594	875.444	895.394	908.694
CNG	-	-	-	1.197	3.591	4.788

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης αριθμού ενεργών συνδέσεων ανά κατηγορία σε δήμους χωρίς δίκτυο 2025 έως 2029

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης διανεμόμενων ποσοτήτων αερίου σε δήμους χωρίς δίκτυο 2025 έως 2029

4.2. Έργα ανάπτυξης και σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο διανομής**4.2.1. Εκτιμήσεις νέων συνδέσεων και ζήτησης αερίου σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο**

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης αριθμού ενεργών συνδέσεων ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2024 έως 2029

ΔΗΜΟΣ	Σύνδεση*	Προοδευτικά έως 2024	Νέες ανά έτος					Προοδευτικ ά έως 2029
			2025	2026	2027	2028	2029	
ΔΗΜΟΣ ΒΕΡΟΙΑΣ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΕΡΟΙΑΣ	Εικονικό Δίκτυο με συμπιεστή τροφοδοτούμενο από το δίκτυο Μ.Π. του διαχειριστή	-	188	207	224	233	154	1.005
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΠΟΣΤΟΛΟΥ ΠΑΥΛΟΥ	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	-	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	1	68	86	48	20	19	241
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΛΑΤΕΟΣ	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	-	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΠΕΛΛΑΣ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΙΑΝΝΙΤΣΩΝ	Εικονικό Δίκτυο με συμπιεστή τροφοδοτούμενο από το δίκτυο Μ.Π. του διαχειριστή	-	166	142	128	140	93	669
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΥΡΡΟΥ	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	-	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΡΑΛΙΑΣ	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	-	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΑΜΦΙΠΟΛΗΣ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΡΜΙΣΤΑΣ	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	-	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΝΕΑΣ ΖΙΧΝΗΣ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΙΣΤΡΑΤΗΣ	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	-	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΚΙΛΚΙΣ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΑΛΛΙΚΟΥ	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	1	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΙΛΚΙΣ	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	290	177	193	219	198	185	972

ΔΗΜΟΣ	Σύνδεση*	Προοδευτικά έως 2024	Νέες ανά έτος					Προοδευτικ ά έως 2029
			2025	2026	2027	2028	2029	
ΔΗΜΟΣ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	451	652	753	882	710	521	3.518
ΔΗΜΟΣ ΣΕΡΡΩΝ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΕΥΚΩΝΑ		1	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΕΡΡΩΝ	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	765	242	166	119	123	113	762

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης της διείσδυσης αερίου ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2024 έως 2029

ΔΗΜΟΣ	2024	2025	2026	2027	2028	2029
ΔΗΜΟΣ ΒΕΡΟΙΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΕΡΟΙΑΣ	0,0%	6,5%	13,7%	15,1%	16,1%	18,3%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΠΟΣΤΟΛΟΥ ΠΑΥΛΟΥ	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ	0,1%	4,1%	7,5%	7,6%	7,0%	7,4%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΛΑΤΕΟΣ	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
ΔΗΜΟΣ ΠΕΛΛΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΙΑΝΝΙΤΣΩΝ	0,0%	3,7%	6,8%	8,0%	9,5%	10,6%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΥΡΡΟΥ	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
ΔΗΜΟΣ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΡΑΛΙΑΣ	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
ΔΗΜΟΣ ΑΜΦΙΠΟΛΗΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΡΜΙΣΤΑΣ	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
ΔΗΜΟΣ ΝΕΑΣ ΖΙΧΝΗΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΙΣΤΡΑΤΗΣ	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
ΔΗΜΟΣ ΚΙΛΚΙΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΑΛΛΙΚΟΥ	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΙΛΚΙΣ	3,1%	5,3%	7,7%	10,0%	11,7%	13,0%
ΔΗΜΟΣ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ	7,6%	19,8%	22,3%	21,6%	25,5%	28,4%
ΔΗΜΟΣ ΣΕΡΡΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΕΥΚΩΝΑ	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%

ΔΗΜΟΣ	2024	2025	2026	2027	2028	2029
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΕΡΡΩΝ	19,2%	19,5%	15,3%	16,2%	17,3%	17,3%

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης της ζήτησης αερίου ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2025 έως 2029

ΔΗΜΟΣ	2024	2025	2026	2027	2028	2029
ΔΗΜΟΣ ΒΕΡΟΙΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΕΡΟΙΑΣ	-	7.207	16.170	43.081	60.780	76.825
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΠΟΣΤΟΛΟΥ ΠΑΥΛΟΥ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ	54.036	55.538	62.921	68.422	74.528	76.833
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΛΑΤΕΟΣ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΠΕΛΛΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΙΑΝΝΙΤΣΩΝ	-	4.485	13.378	28.644	39.023	49.496
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΥΡΡΟΥ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΡΑΛΙΑΣ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΑΜΦΙΠΟΛΗΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΡΜΙΣΤΑΣ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΝΕΑΣ ΖΙΧΝΗΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΙΣΤΡΑΤΗΣ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΚΙΛΚΙΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΑΛΛΙΚΟΥ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΙΛΚΙΣ	505.119	545.428	573.180	580.461	592.562	605.224
ΔΗΜΟΣ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ	78.866	97.629	135.291	172.437	204.740	229.177
ΔΗΜΟΣ ΣΕΡΡΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΕΥΚΩΝΑ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΕΡΡΩΝ	192.358	209.140	243.275	246.525	259.134	264.782

4.2.2. Ανάπτυξη δικτύου σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο

Ο Διαχειριστής προγραμματίζει τη σύνδεση των πόλεων της Βέροιας και των Γιαννιτσών με το Δίκτυο Μεταφοράς κατά την περίοδο 2026-28, υπό την προϋπόθεση ότι θα έχουν ολοκληρωθεί έως τότε τα αντίστοιχα έργα του Διαχειριστή Μεταφοράς.

Συγκεκριμένα, η πόλη της Βέροιας θα τροφοδοτηθεί από νέα προγραμματιζόμενη έξοδο του Συστήματος Μεταφοράς ενώ η πόλη των Γιαννιτσών από επέκταση του δικτύου Μ.Π. στην περιοχή της Αλεξάνδρειας. Μελλοντικά θα εξετασθεί και η διασύνδεση των δύο περιοχών (Βέροια-Αλεξάνδρεια) για επαύξηση της ασφάλειας τροφοδοσίας.

Πίνακας: Ανάπτυξη δικτύου Μέσης Πίεσης ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2024 έως 2029

km	Προοδευτικά έως 2024	Νέα ανά έτος					Προοδευτικά έως 2029
		2025	2026	2027	2028	2029	
ΔΗΜΟΣ ΒΕΡΟΙΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΕΡΟΙΑΣ	-	-	2,00	10,50	13,20	-	25,70
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΠΟΣΤΟΛΟΥ ΠΑΥΛΟΥ	-	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ	4,65	1,00	-	9,10	-	-	14,75
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΛΑΤΕΟΣ	7,82	-	-	-	-	-	7,82
ΔΗΜΟΣ ΠΕΛΛΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΙΑΝΝΙΤΣΩΝ	-	-	2,00	8,00	-	-	10,00
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΥΡΡΟΥ	-	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΡΑΛΙΑΣ	2,60	-	-	-	-	-	2,60
ΔΗΜΟΣ ΑΜΦΙΠΟΛΗΣ							

km	Προοδευτικά έως 2024	Νέα ανά έτος					Προοδευτικά έως 2029
		2025	2026	2027	2028	2029	
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΡΜΙΣΤΑΣ	0,72	-	-	-	-	-	0,72
ΔΗΜΟΣ ΝΕΑΣ ΖΙΧΝΗΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΙΣΤΡΑΤΗΣ	1,84	-	-	-	-	-	1,84
ΔΗΜΟΣ ΚΙΛΚΙΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΑΛΛΙΚΟΥ	17,33	-	-	-	-	-	17,33
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΙΛΚΙΣ	23,21	-	0,70	-	-	-	23,91
ΔΗΜΟΣ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ	8,85	-	2,50	2,00	-	-	13,35
ΔΗΜΟΣ ΣΕΡΡΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΕΥΚΩΝΑ	3,51	-	-	-	-	-	3,51
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΕΡΡΩΝ	13,94	-	-	-	-	-	13,94

Πίνακας: Ανάπτυξη δικτύου χαμηλής πίεσης ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2024 έως 2029

km	Προοδευτικά έως 2024	Νέα ανά έτος					Προοδευτικά έως 2029
		2025	2026	2027	2028	2029	
ΔΗΜΟΣ ΒΕΡΟΙΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΕΡΟΙΑΣ	21,27	14,70	-	10,00	8,00	-	53,97
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΠΟΣΤΟΛΟΥ ΠΑΥΛΟΥ	-	-	-	-	-	-	-

km	Προοδευτικά έως 2024	Νέα ανά έτος					Προοδευτικά έως 2029
		2025	2026	2027	2028	2029	
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ	16,46	5,00	5,00	5,40	5,00	-	36,86
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΛΑΤΕΟΣ	-	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΠΕΛΛΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΙΑΝΝΙΤΣΩΝ	45,26	-	-	5,00	1,00	-	51,26
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΥΡΡΟΥ	0,84	-	-	-	-	-	0,84
ΔΗΜΟΣ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΡΑΛΙΑΣ	3,50	-	-	-	-	-	3,50
ΔΗΜΟΣ ΑΜΦΙΠΟΛΗΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΡΜΙΣΤΑΣ	-	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΝΕΑΣ ΖΙΧΝΗΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΙΣΤΡΑΤΗΣ	-	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΚΙΛΚΙΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΑΛΛΙΚΟΥ	14,43	-	-	-	-	-	14,43
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΙΛΚΙΣ	40,94	7,20	3,50	-	-	1,00	52,64
ΔΗΜΟΣ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ	40,56	15,00	35,00	40,00	-	-	130,56
ΔΗΜΟΣ ΣΕΡΡΩΝ							

km	Προοδευτικά έως 2024	Νέα ανά έτος					Προοδευτικά έως 2029
		2025	2026	2027	2028	2029	
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΕΥΚΩΝΑ	2,17	-	-	-	-	-	2,17
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΕΡΡΩΝ	36,24	15,00	27,60	2,00	-	5,00	85,84

4.2.3. Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο

Πίνακας: Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ανάπτυξης / σύνδεσης ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2025 έως 2029

€*	2025	2026	2027	2028	2029	Προσθετικά έως 2029
ΔΗΜΟΣ ΒΕΡΟΙΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΕΡΟΙΑΣ	1.975.262	996.190	4.511.244	5.100.008	283.764	12.866.468
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΠΟΣΤΟΛΟΥ ΠΑΥΛΟΥ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ	974.505	755.046	3.078.722	475.837	451.203	5.735.313
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΛΑΤΕΟΣ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΠΕΛΛΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΙΑΝΝΙΤΣΩΝ	404.883	792.750	3.104.884	801.314	175.772	5.279.603
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΥΡΡΟΥ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΡΑΛΙΑΣ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΑΜΦΙΠΟΛΗΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΡΜΙΣΤΑΣ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΝΕΑΣ ΖΙΧΝΗΣ						

€*	2025	2026	2027	2028	2029	Προσθετικά έως 2029
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΙΣΤΡΑΤΗΣ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΚΙΛΚΙΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΑΛΛΙΚΟΥ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΙΛΚΙΣ	1.229.138	975.729	513.289	396.643	972.208	4.087.008
ΔΗΜΟΣ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ	3.199.445	6.057.648	6.607.987	1.266.603	1.208.808	18.340.491
ΔΗΜΟΣ ΣΕΡΡΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΕΥΚΩΝΑ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΕΡΡΩΝ	2.125.102	3.163.973	1.207.509	284.417	1.137.939	7.918.940

4.2.4. Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο

Πίνακας: Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης ανά δήμο με υφιστάμενο δίκτυο

ΔΗΜΟΣ	NPV	IRR	DPP
ΔΗΜΟΣ ΒΕΡΟΙΑΣ	1.598.664	10,0%	17
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ	-1.204.017	5,2%	-
ΔΗΜΟΣ ΠΕΛΛΑΣ	-1.360.648	3,2%	-
ΔΗΜΟΣ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ	23.179.008	18,6%	13
ΔΗΜΟΣ ΑΜΦΙΠΟΛΗΣ	-	0%	-
ΔΗΜΟΣ ΝΕΑΣ ΖΙΧΝΗΣ	-	0%	-
ΔΗΜΟΣ ΚΙΛΚΙΣ	2.309.967	15,6%	14
ΔΗΜΟΣ ΣΕΡΡΩΝ	2.683.792	12,3%	15

4.2.5. Δείκτες απόδοσης έργων ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο

Πίνακας: Δείκτες αξιολόγησης έργων ανάπτυξης ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο για την περίοδο 2025– 2029

ΔΗΜΟΣ	Επένδυση ανά νέο ενεργό πελάτη (€/πελάτη)	Νέοι ενεργοί πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου (πελάτες/m)	Επένδυση ανά νέα κατανάλωση (€/MWh)	Νέα κατανάλωση ανά μήκος νέου δικτύου (MWh/m)
ΔΗΜΟΣ ΒΕΡΟΙΑΣ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΕΡΟΙΑΣ	4.778	0,08	63	2
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΠΟΣΤΟΛΟΥ ΠΑΥΛΟΥ	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑΣ	7.951	0,04	17	4
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΛΑΤΕΟΣ	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΠΕΛΛΑΣ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΙΑΝΝΙΤΣΩΝ	2.886	0,30	39	8
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΥΡΡΟΥ	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΡΑΛΙΑΣ	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΑΜΦΙΠΟΛΗΣ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΡΜΙΣΤΑΣ	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΝΕΑΣ ΖΙΧΝΗΣ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΛΙΣΤΡΑΤΗΣ	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΚΙΛΚΙΣ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΑΛΛΙΚΟΥ	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΙΛΚΙΣ	1.578	0,22	1	52

ΔΗΜΟΣ	Επένδυση ανά νέο ενεργό πελάτη (€/πελάτη)	Νέοι ενεργοί πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου (πελάτες/m)	Επένδυση ανά νέα κατανάλωση (€/MWh)	Νέα κατανάλωση ανά μήκος νέου δικτύου (MWh/m)
ΔΗΜΟΣ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΤΕΡΙΝΗΣ	1.907	0,11	22	3
ΔΗΜΟΣ ΣΕΡΡΩΝ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΕΥΚΩΝΑ	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΕΡΡΩΝ	3.693	0,04	6	5

4.3. Έργα ανάπτυξης και σύνδεσης σε δήμους χωρίς δίκτυο

Δεν προβλέπεται η ανάπτυξη δικτύου σε νέους δήμους χωρίς δίκτυο πέραν των προαναφερθέντων ανωτέρω.

4.4. Έργα ασφάλειας και ενίσχυσης δικτύου

Τα προβλεπόμενα έργα αποσκοπούν στην αποτελεσματική διαχείριση και λειτουργία των δικτύων, καθώς είναι ουσιώδη για τη διασφάλιση της αξιοπιστίας και της απρόσκοπτης λειτουργίας τους. Μέσω αυτών των πρωτοβουλιών, διασφαλίζεται συνεχής υποστήριξη των υποδομών και των πελατών Φυσικού Αερίου. Τα προβλεπόμενα έργα περιλαμβάνουν την έρευνα και αντιμετώπιση πιθανών διαρροών, τη διαχείριση ή και εγκατάσταση συστημάτων έγχυσης οσμητικού υλικού στα δίκτυα και παρεμβάσεις αναδόχων για την αντιμετώπιση δυσλειτουργιών. Αυτά τα έργα αποτελούν κρίσιμο παράγοντα για την ασφάλη και συνεχή λειτουργία των δικτύων.

Η Επαση EDA επενδύει στην ενίσχυση της ασφάλειας των δικτύων με τον διπλό στόχο της:

- Αύξησης της ασφάλειας του δικτύου διανομής φυσικού αερίου μέσω πιο αποτελεσματικής προγραμματισμένης έρευνας διαρροών
- Και υποστήριξης πιο αποφασιστικά της πορείας προς την απο-ανθρακοποίηση του τομέα διανομής φυσικού αερίου μέσω της μέτρησης και, κατά συνέπεια, της μείωσης των εκπομπών κλιματικής αλλαγής, σε ευθυγράμμιση με τους στόχους που έχουν τεθεί από την ΕΕ.

Η Επαση EDA εισήγαγε την καινοτόμο τεχνολογία Picarro το 2023. Για πρώτη φορά στην Ελλάδα, το 2023, πραγματοποιήθηκε η δραστηριότητα ανίχνευσης διαρροών για συνολικό ποσοστό 120% του υφιστάμενου δικτύου φυσικού αερίου, ξεπερνώντας την αντίστοιχη τεχνική κανονιστική απαίτηση να καλυφθεί το 100% εντός δύο ετών. Αυτό επιτεύχθηκε χρησιμοποιώντας την παγκοσμίως προηγμένη τεχνολογία PICARRO για την ανίχνευση εκπομπών αερίου. Το 2024, είχε τεθεί στόχος να καλυφθεί το 150% του δικτύου, επεκτείνοντας περαιτέρω την εμβέλεια αυτής της καινοτόμου τεχνολογίας.

Το σύστημα χρησιμοποιεί μια συσκευή ανίχνευσης διαρροών αερίου που είναι τοποθετημένη σε όχημα και αξιοποιεί την κορυφαία τεχνολογία CRDS (Cavity Ring-Down Spectroscopy). Αυτή η τεχνολογία διαθέτει εξαιρετικά υψηλή ευαισθησία ανίχνευσης, μετρημένη σε μέρη ανά δισεκατομμύριο (ppb), σε αντίθεση με τις παραδοσιακές μεθόδους που μετρούν σε μέρη ανά εκατομμύριο (ppm). Προσφέρει επίσης εκτενές εύρος ανίχνευσης από 150 έως 200 μέτρα σε μήκος και 5-8 μέτρα σε ύψος, αισθητά μεγαλύτερο από το εύρος 5-8 μέτρων μήκος και 1-2 μέτρων ύψους των συμβατικών μεθόδων ανίχνευσης. Επιπλέον, ενσωματώνει δεδομένα έντασης και κατεύθυνσης ανέμου για την ταχεία και με απaráμιλλη ακρίβεια εντοπισμού της τοποθεσίας και της έντασης της διαρροής. Η προηγμένη τεχνολογία ανίχνευσης διαρροών αερίου Picarro ενισχύει σημαντικά την ασφάλεια του δικτύου, παρέχοντας μια ολοκληρωμένη και ακριβή εκτίμηση της ακεραιότητας της υποδομής αερίου. Η τεχνολογία CRDS, με την ανώτερη ευαισθησία και εμβέλειά της, επιτρέπει την πρώιμη ανίχνευση διαρροών που διαφορετικά μπορεί να περάσουν απαρατήρητες με τις παραδοσιακές μεθόδους. Αυτή η προληπτική προσέγγιση στην ανίχνευση διαρροών ελαχιστοποιεί τον κίνδυνο ατυχημάτων που σχετίζονται με το αέριο και διασφαλίζει την ασφάλεια της κοινότητας και του περιβάλλοντος. Με τον εντοπισμό διαρροών με τόσο μεγάλη ακρίβεια και ταχύτητα, η τεχνολογία της Picarro διευκολύνει τις έγκαιρες επισκευές,

μειώνοντας την πιθανότητα επικίνδυνων περιστατικών και συμβάλλοντας στη συνολική αξιοπιστία και ασφάλεια του δικτύου αερίου. Επιπλέον, η ενσωμάτωση των δεδομένων ανέμου βελτιώνει περαιτέρω τη διαδικασία ανίχνευσης, διασφαλίζοντας ότι ακόμη και σε δυσμενείς καιρικές συνθήκες, το σύστημα μπορεί να εντοπίσει και να αξιολογήσει την σοβαρότητα των διαρροών με ακρίβεια, διατηρώντας τα υψηλότερα πρότυπα ασφάλειας και επιχειρησιακής αριστείας.

Κοιτώντας μπροστά, μέχρι το 2025, ο στόχος είναι να διπλασιαστεί η κάλυψη, φτάνοντας το πρωτοφανές 200%.

Ως ορόσημο το 2024, η Εnaon εντάχθηκε με υπερηφάνεια στη Oil and Gas Methane Partnership (OGMP) 2.0, μια πρωτοβουλία πολλών μετόχων που ενώνει εταιρείες πετρελαίου και φυσικού αερίου, διεθνείς οργανισμούς, κυβερνήσεις και ΜΚΟ. Ο κύριος στόχος του OGMP 2.0 είναι η ενίσχυση της ακρίβειας και της διαφάνειας στην αναφορά εκπομπών μεθανίου, κάτι που είναι κρίσιμο για την αποτελεσματική μείωση του μεθανίου στον τομέα του πετρελαίου και του φυσικού αερίου. Συμμετέχοντας στην OGMP 2.0, η Εnaon θα είναι μέρος μιας συλλογικής προσπάθειας για την συστηματική αντιμετώπιση των εκπομπών μεθανίου, αποδεικνύοντας τη δέσμευσή της στην περιβαλλοντική ευθύνη και ένα βιώσιμο μέλλον. Είμαστε περήφανοι που ανακοινώνουμε επισήμως ότι έχουμε λάβει την αναγνώριση «Gold Standard Pathway» από το OGMP, με ένδειξη εξαιρετικής ποιότητας δεδομένων (η υψηλότερη δυνατή).

Πίνακας: Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ασφάλειας και ενίσχυσης δικτύου 2025έως 2029

(€)	2025	2026	2027	2028	2029	Προοδευτικά έως 2029
Έργα ασφάλειας και ενίσχυσης δικτύου	113.800	100.000	100.000	100.000	100.000	513.800

4.5. Έργα ψηφιοποίησης

4.5.1. Επενδύσεις ψηφιοποίησης δικτύου και νέες τεχνολογίες

Προκειμένου να διατεθεί στην ελληνική αγορά μια υπεσύγχρονη υποδομή, πλήρως ψηφιοποιημένη και αποδοτική τόσο από ενεργειακή όσο και από λειτουργική άποψη, με στόχο την προώθηση της εξέλιξής της και ως στρατηγικό κίνητρο για την παραγωγή ανανεώσιμων αερίων όπως βιομεθάνιο και υδρογόνο, η ΕΝΑΟΝ ΕΔΑ ξεκίνησε την ψηφιακή αναβάθμιση του δικτύου αερίου των τριών αρχικών Εταιρειών (ΕΔΑ Αττικής, ΕΔΑ ΘΕΣΣ και ΔΕΔΑ), με βάση:

- τη σύγκλιση των υφιστάμενων SCADA (Supervisory Control And Data Acquisition) σε ένα ενιαίο κοινόχρηστο SCADA προσβάσιμο από τα Control Rooms του νέου Ομίλου, προς ολοκλήρωση το 2025, επιτρέποντας την παρακολούθηση του δικτύου σε πραγματικό χρόνο, διασφαλίζοντας τη μέγιστη δυνατή ταχύτητα επέμβασης και αποτρέποντας τυχόν δυσλειτουργίες ή βλάβες και ευθυγραμμισμένο με τις απαιτήσεις της οδηγίας NIS2· ξεκινώντας από το 2025, σχεδιάζονται επίσης οι εργασίες για την περαιτέρω ανάπτυξη του DANA4GR. Το DANA4GR θα γεφυρώσει το SCADA με το Γεωγραφικό Σύστημα Πληροφοριών (GIS) για την οπτικοποίηση και ανάλυση του δικτύου διανομής από τοπογραφική άποψη, εμφανίζοντάς το σε χαρτογραφική εκπροσώπηση της επικράτειας. Αυτό το κόστος ανάπτυξης θα κατανεμηθεί απευθείας στο budget του IT. Η ενοποίηση των δύο τομέων, του SCADA και του GIS, θα προσφέρει σημαντικά οφέλη όσον αφορά τη βελτιστοποίηση της επιχειρησιακής διαχείρισης και τον εξορθολογισμό των διαδικασιών, οδηγώντας σε μείωση του λειτουργικού κόστους.
- την τυποποίηση των αισθητήρων πεδίου και της υποδομής τηλεπικοινωνιακών δικτύων μεταξύ κέντρου-πεδίου (μέσω ειδικών και προηγμένων απομακρυσμένων τερματικών μονάδων (RTUs)), με στόχο την εισαγωγή – με την εφαρμογή απομακρυσμένων και τοπικών ελεγκτών λογικής – βελτίωσης της λειτουργικής και ενεργειακής απόδοσης των πάγιων περιουσιακών στοιχείων.
- την εισαγωγή νέων μεθοδολογιών διαχείρισης ακεραιότητας πάγιων περιουσιακών στοιχείων για τη βελτίωση της Καθοδικής Προστασίας που εφαρμόζεται στους χαλύβδινους αγωγούς και την προετοιμασία ετοιμότητας του δικτύου για μελλοντική εισαγωγή μειγμάτων υδρογόνου και φυσικού αερίου.

Η ψηφιακή αναβάθμιση θα μας επιτρέψει να επιτύχουμε έναν τριπλό στόχο:

- βελτιστοποίηση των επενδύσεων για την ενεργειακή μετάβαση·
- διευκόλυνση ενός ποιοτικού άλματος στα συστήματα ασφάλειας και ελέγχου στο δίκτυο·
- μείωση του κόστους συντήρησης μέσω μιας βασικής κατανόησης της προγνωστικής συντήρησης (χάρη στην εισαγωγή νέων συσκευών και αισθητήρων).

Όλα τα χαρακτηριστικά είναι αδύνατον να τα εγγυηθεί η ταυτόχρονη παρουσία των παλαιών συστημάτων τηλεχειρισμού που κληρονόμησε η ΕΝΑΟΝ ΕΔΑ.

Στο πλαίσιο του ΠΑ 2025-2029, έχει εξεταστεί κόστος για την ανάληψη της υπηρεσίας οσμής από τον ΔΕΣΦΑ, μέσω μιας Μελέτης Σκοπιμότητας που επέτρεψε τον αναλυτικό καθορισμό Σχεδίου Σταδιακής Κατάργησης από τον ΔΕΣΦΑ.

Στον πίνακα που ακολουθεί, παρουσιάζεται ανά έτος το κόστος (€) ψηφιοποίησης και νέων τεχνολογιών.

Πίνακας: Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ψηφιοποίησης δικτύου και νέων τεχνολογιών 2025 έως 2029

€	2025	2026	2027	2028	2029	Προοδευτικά έως 2029
Έργα ψηφιοποίησης και νέων τεχνολογιών	223.500	156.400	68.000	100.500	96.000	644.400

4.5.2. Έργα ψηφιοποίησης μετρητών

Η Επαση ΕΔΑ εγκαθιστά ήδη έξυπνα συστήματα μέτρησης σε κάθε νέο Σημείο Παράδοσης, διασφαλίζοντας την ακρίβεια και την αμεσότητα των μετρήσεων καθώς και την απομακρυσμένη παρακολούθηση και έλεγχο των κρίσιμων λειτουργιών του μετρητή.

Στις συνολικές επενδύσεις ψηφιοποίησης μετρητών περιλαμβάνονται και οι αντικαταστάσεις μετρητικών διατάξεων, διορθωτών όγκου και λοιπού εξοπλισμού ευφυών συστημάτων μέτρησης λόγω φθοράς ή κλοπών αερίου.

Πίνακας: Πρόγραμμα Αντικατάστασης Μετρητών 2025 - 2029

Αντικατάσταση μετρητών	2025	2026	2027	2028	2029	Σύνολο 2025- 2029
Ετήσιος αριθμός (τεμ.)	184	283	361	413	452	1.693
€	23.150	29.821	35.699	38.481	41.270	168.421

4.6. Έργα εξοικονόμησης ενέργειας

Οι επενδύσεις εξοικονόμησης ενέργειας στα κτίρια της εταιρίας περιλαμβάνουν ως επί το πλείστον αντικατάσταση/βελτίωση του εξοπλισμού ψύξης θέρμανσης ώστε να καταστεί ενεργειακά πιο αποδοτικός, βελτίωση/αντικατάσταση φωτιστικών σωμάτων και βελτίωση των συστημάτων μέτρησης και ελέγχου ενέργειας για την καταγραφή και παρακολούθηση της κατανάλωσης.

	2025	2026	2027	2028	2029	2025-2029
Έργα εξοικονόμησης ενέργειας		45.000				45.000

4.7. Πρόσθετες επενδύσεις

Η αναβάθμιση και ο εκσυγχρονισμός των παγίων αποτελούν κρίσιμα βήματα για τη διασφάλιση της απρόσκοπτης λειτουργίας της εταιρείας. Στο πλαίσιο αυτό, οι πρόσθετες επενδύσεις περιλαμβάνουν μια ποικιλία απαραίτητων και επιτακτικών αναβαθμίσεων που είναι αναγκαίες για τη συνεχή προώθηση των λειτουργιών. Οι πρόσθετες επενδύσεις περιλαμβάνουν απαραίτητες επενδύσεις για την εύρυθμη λειτουργία της εταιρείας και συγκεκριμένα την υποστήριξη των πληροφοριακών συστημάτων και εξοπλισμού, των εγκαταστάσεων, του στόλου αυτοκινήτων, και των μισθωμάτων αυτής.

Κατά πρώτον, η ενίσχυση των πληροφοριακών συστημάτων και του εξοπλισμού αποτελεί προτεραιότητα, καθώς αυτά αποτελούν τη βάση για την αποτελεσματική λειτουργία και διαχείριση των διαδικασιών της εταιρείας. Η αναβάθμιση του υλικού και του λογισμικού μας εξασφαλίζει τη συνέχεια της ροής εργασίας και την ενίσχυση της ασφάλειας των δεδομένων.

Δεύτερον, η αναβάθμιση των εγκαταστάσεων και του στόλου των οχημάτων είναι απαραίτητη για τη διασφάλιση της αποτελεσματικής λειτουργίας και τη βελτίωση των συνθηκών εργασίας του προσωπικού μας, ενώ θα υλοποιηθούν πρόσθετες επενδύσεις για την ανάπτυξη νέων τεχνικών βάσεων οι οποίες κρίνονται απαραίτητες για την αποτελεσματική και απρόσκοπτη λειτουργία των δικτύων και την κάλυψη όλων των περιοχών διανομής.

Τέλος, περιλαμβάνονται οι επενδύσεις σε δικαιώματα χρήσης κτιρίων, οχημάτων, πληροφορικής και τεχνολογικός εξοπλισμός, απαραίτητα για την εύρυθμη λειτουργία της εταιρείας.

Πίνακας: Σχεδιαζόμενες πρόσθετες επενδύσεις 2025 έως 2029

€	2025	2026	2027	2028	2029	Προσθετικά έως 2029
Πληροφοριακά συστήματα & εξοπλισμός	174.757	163.875	171.952	85.163	92.261	688.008
Κτιριακές εγκαταστάσεις	68.376	452.790	127.663	100.476	75.652	824.957
Οχήματα	-	4.917	833	-	-	5.750
Δικαιώματα χρήσης	148.329	248.612	41.831	89.137	211.820	739.729
Σύνολο	391.462	870.194	342.279	274.776	379.733	2.258.444

5. Επίπτωση Προγράμματος Ανάπτυξης στη μέση χρέωση δικτύου διανομής

Η επίπτωση του Προγράμματος Ανάπτυξης παρουσιάζεται στο σχετικό φύλλο “Επίπτωση στη μέση χρέωση” του συνοδευτικού αρχείου excel.

Στο πλαίσιο της αγοράς φυσικού αερίου της Ελλάδας, η οποία σε πολλές περιοχές εξακολουθεί να εξελίσσεται και δεν έχει ακόμα ωριμάσει, απαιτούνται σημαντικές επενδύσεις για την ενίσχυση της διείσδυσης και την παροχή σύγχρονων, ψηφιοποιημένων υπηρεσιών σε ένα ασφαλές και αξιόπιστο δίκτυο.

Ενώ οι βραχυπρόθεσμες επιπτώσεις στα μέσα κατανομής σε ορισμένες περιοχές μπορεί να φαίνονται ανησυχητικές, είναι ζωτικό να τονιστούν οι μεσοπρόθεσμες και μακροπρόθεσμες επιπτώσεις για ολόκληρη τη χώρα. Μέσω των επενδύσεων που περιλαμβάνονται στο Πρόγραμμα Ανάπτυξης, η εταιρεία στοχεύει στη βελτίωση της προσβασιμότητας στο φυσικό αέριο, ακόμα και σε απομακρυσμένες περιοχές, και στην ενίσχυση των αξιόπιστων και ασφαλών υποδομών της. Αυτές οι επενδύσεις είναι ουσιώδους σημασίας για την προώθηση της ανάπτυξης της αγοράς, την αύξηση της ενεργειακής αποδοτικότητας και, τελικά, την παροχή μεγαλύτερης αξίας στους καταναλωτές.

Συνεπώς, ενώ αναγνωρίζονται οι προσωρινές προκλήσεις, είναι απαραίτητο να αναγνωριστεί ταυτόχρονα και η στρατηγική σημασία αυτών των επενδύσεων για την κατασκευή μιας βιώσιμης και ανθεκτικής αγοράς φυσικού αερίου στην Ελλάδα. Οι σχεδιαζόμενες υποδομές θα συμβάλουν σε ένα πιο βιώσιμο μέλλον, δίνοντας σύντομα τη δυνατότητα έκχυσης βιοαερίου στα δίκτυα, αντιμετωπίζοντας τις περιβαλλοντικές ανησυχίες αλλά και συμμορφώνοντας με την παγκόσμια προσπάθεια για τη μείωση των επιπτώσεων της κλιματικής αλλαγής. Με την προώθηση συνεργειών μεταξύ διαφόρων τομέων (φυσικού αερίου, γεωργίας, διαχείρισης απορριμμάτων κ.ο.κ.), η Ελλάδα μπορεί να δημιουργήσει μια συνολική και βιώσιμη προσέγγιση στην ενέργεια που να συμβαδίζει τόσο με την οικονομική ανάπτυξη όσο και με την περιβαλλοντική προστασία.

Πίνακας: Επίπτωση Προγράμματος Ανάπτυξης στη μέση χρέωση δικτύου διανομής

€/MWh	Υφιστάμενο δίκτυο (€/MWh)	Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2025– 2029 (€/MWh)	Διαφορά (€/MWh)	Διαφορά (%)
Μέση χρέωση δικτύου διανομής	3,76	5,17	1,41	38%

6. Δείκτες απόδοσης Προγράμματος Ανάπτυξης

Πίνακας: Δείκτες αξιολόγησης Προγράμματος Ανάπτυξης

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	2025	2026	2027	2028	2029	2025 έως 2029
Διανεμηθείσα ποσότητα αερίου ανά συνολικό δίκτυο ΧΠ (MWh/m)	3,30	2,99	2,77	2,89	3,01	
Ενεργές συνδέσεις ανά συνολικό δίκτυο Χ.Π. (συνδέσεις/m)	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02	
Επένδυση ανά νέο ενεργό τελικό πελάτη (€/πελάτη)	2.104,24	2.626,25	4.814,99	3.015,11	2.177,31	2.952,41
Επένδυση ανά νέα κατανάλωση (€/MWh)	232,40	81,70	72,69	24,52	11,22	45,27
Επένδυση ανά νέα ενεργή σύνδεση (€/σύνδεση)	7.144,81	9.011,94	12.082,49	6.211,23	4.465,63	8.072,63
Νέοι ενεργοί πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου (πελάτες/m)	0,09	0,07	0,07	0,21	0,37	0,09
Νέες συνδέσεις ανά μήκος νέου δικτύου (σύνδεση/m)	0,03	0,02	0,03	0,10	0,18	0,03
Νέα κατανάλωση ανά μήκος νέου δικτύου (MWh/m)	0,81	2,40	4,31	25,74	72,00	6,08

Παράρτημα 1: Μεθοδολογία υπολογισμού ζήτησης

Οι διανεμόμενες ποσότητες αερίου προκύπτουν από τον αριθμό των ενεργών καταναλωτών καθώς και από την κατανάλωση ανά κατηγορία. Για τους Οικιακούς καταναλωτές η κατανάλωση βασίζεται σε ιστορικά δεδομένα καταναλώσεων και θερμοκρασιών των τελευταίων 3 ετών. Για τους Εμπορικούς και Βιομηχανικούς καταναλωτές η κατανάλωση βασίζεται σε ιστορικά δεδομένα κατανάλωσης των τελευταίων 2 ετών καθώς και στη δυναμικότητα των νέων πελατών.

Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2025-2029

ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΣΤΕΡΕΑΣ ΕΛΛΑΔΑΣ



Νοέμβριος 2024

Περιεχόμενα

1.	<u>Εισαγωγή</u>
2.	<u>Υφιστάμενο δίκτυο διανομής</u>
2.1.	<u>Γενική περιγραφή</u>
2.2.	<u>Ανάπτυξη δικτύου</u>
2.3.	<u>Εξέλιξη τελικών πελατών και διανεμηθείσας ποσότητας αερίου</u>
2.4.	<u>Υφιστάμενο δίκτυο ανά περιοχή</u>
3.	<u>Υλοποίηση Προγράμματος Ανάπτυξης 2023 – 2027</u>
4.	<u>Προγραμματισμένα έργα 2025– 2029</u>
4.1.	<u>Περιγραφή προγραμματισμένων έργων</u>
4.2.	<u>Έργα ανάπτυξης και σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο διανομής</u>
4.2.1.	<u>Ανάπτυξη δικτύου σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο</u>
4.2.2.	<u>Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο</u>
4.2.3.	<u>Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο</u>
4.2.4.	<u>Δείκτες απόδοσης έργων ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο</u>
4.3.	<u>Έργα ανάπτυξης και σύνδεσης σε δήμους χωρίς δίκτυο</u>
4.4.	<u>Έργα ασφάλειας και ενίσχυσης δικτύου</u>
4.5.	<u>Έργα ψηφιοποίησης</u>
4.5.1.	<u>Επενδύσεις ψηφιοποίησης δικτύου και νέες τεχνολογίες</u>
4.5.2.	<u>Έργα ψηφιοποίησης μετρητών</u>
4.6.	<u>Έργα εξοικονόμησης ενέργειας</u>
4.7.	<u>Πρόσθετες επενδύσεις</u>
5.	<u>Επίπτωση Προγράμματος Ανάπτυξης στη μέση χρέωση δικτύου διανομής</u>
6.	<u>Δείκτες απόδοσης Προγράμματος Ανάπτυξης</u>
	<u>Παράρτημα 1: Μεθοδολογία υπολογισμού ζήτησης</u>

Εισαγωγή

Η Επαιον ΕΔΑ είναι ο Διαχειριστής Δικτύων Διανομής Φυσικού Αερίου που προέκυψε από την συγχώνευση, τον Σεπτέμβριο του 2023, των Εταιρειών Διανομής Αττικής (ΕΔΑ Αττικής), Θεσσαλονίκης και Θεσσαλίας (ΕΔΑ ΘΕΣΣ) και λοιπής Ελλάδας (ΔΕΔΑ). Η εταιρεία έχει προετοιμάσει το Πρόγραμμα Ανάπτυξης του Δικτύου Διανομής τα έτη 2025-2029, το οποίο καλύπτει όλες τις ανωτέρω περιοχές δραστηριότητας, λαμβάνοντας υπόψη:

21. Το άρθρο 58 του Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου Διανομής (ΦΕΚ Β' 3276/12.08.2021),
22. Την Άδεια Διαχείρισης Δικτύου Διανομής της Επαιον ΕΔΑ για την Μητροπολιτική Ενότητα Θεσσαλονίκης και την Περιφέρεια Θεσσαλίας (Απόφαση ΡΑΕ 1315/2018, ΦΕΚ Β' 5916, όπως τροποποιήθηκε με την Απόφαση ΡΑΑΕΥ 786/2021, ΦΕΚ Β' 5428),
23. Την Άδεια Διαχείρισης Δικτύου Διανομής της Επαιον ΕΔΑ για την Περιφέρεια Αττικής (Απόφαση ΡΑΕ 1317/2018, ΦΕΚ Β' 5923, όπως τροποποιήθηκε με την Απόφαση ΡΑΕ 1310/2020, ΦΕΚ Β' 469).
24. Την Άδεια Διαχείρισης Δικτύου Διανομής της Επαιον ΕΔΑ για τις Περιφέρειες Κεντρικής Μακεδονίας, Ανατολικής Μακεδονίας-Θράκης, Στερεάς Ελλάδας, Ηπείρου, Δυτικής Ελλάδας, Δυτικής Μακεδονίας και Πελοποννήσου (Απόφαση ΡΑΕ 1319/2018, ΦΕΚ Β' 5903), όπως τροποποιήθηκε με την Απόφαση ΡΑΕ 788/2021, ΦΕΚ Β' 5411).

Οι βασικοί πυλώνες για την κατάρτιση του Προγράμματος Ανάπτυξης είναι:

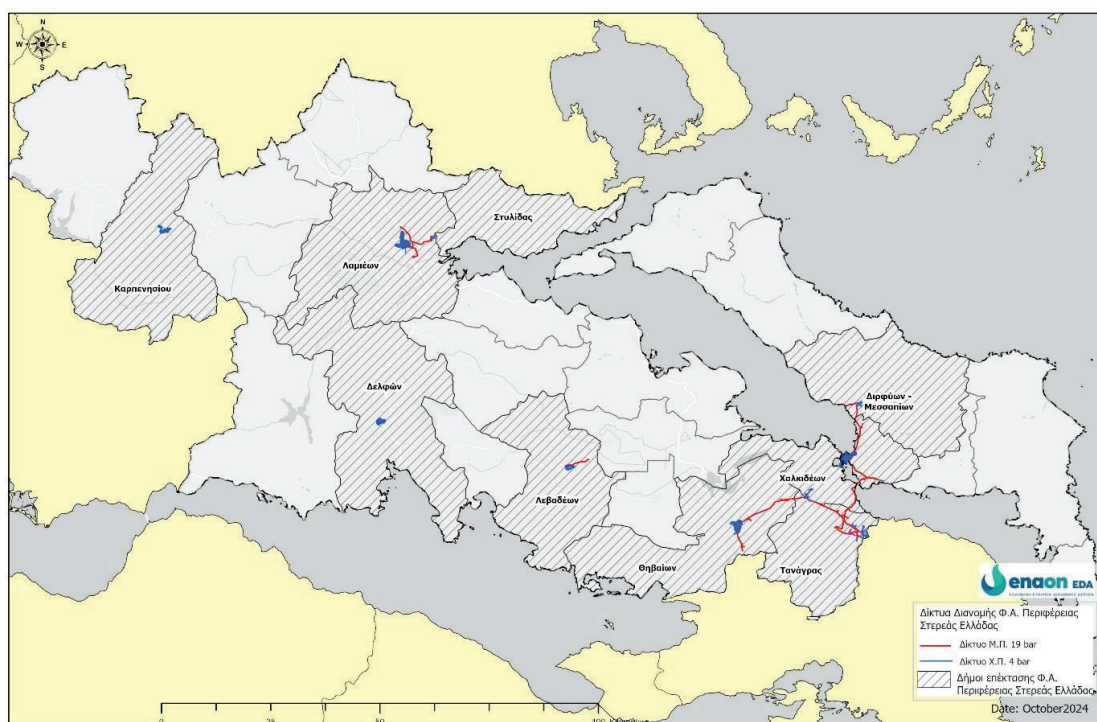
- Η ζήτηση φυσικού αερίου στις γεωγραφικές περιοχές δραστηριότητας.
- Η προστασία του περιβάλλοντος και η βιώσιμη ανάπτυξη.
- Οι ανάγκες σύνδεσης νέων Τελικών Πελατών.
- Η βελτίωση της επάρκειας και της αποδοτικότητας του Δικτύου Διανομής και τη διασφάλιση της εύρυθμης λειτουργίας του για την ασφάλεια εφοδιασμού.
- Η εκπλήρωση των υποχρεώσεων παροχής υπηρεσιών κοινής ωφέλειας και την ασφάλεια του εφοδιασμού φυσικού αερίου κατά τρόπο αξιόπιστο.
- Η βελτίωση της αποδοτικότητας και της ποιότητας των παρεχόμενων υπηρεσιών.
- Η εφαρμογή νέων τεχνολογιών και κατά το δυνατόν ενιαίων τεχνικών προδιαγραφών.
- Η 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 οικονομική αποτελεσματικότητα των έργων που εντάσσονται στο Πρόγραμμα Ανάπτυξης καθώς και τη δυνατότητα χρηματοδότησής τους.

ΔΗΜΟΣ/ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	Υφιστάμενο δίκτυο σε λειτουργία	Συμπεριλαμβάνεται στο Πρόγραμμα Ανάπτυξης	Τρόπος τροφοδοσίας με Φυσικό Αέριο*
ΔΗΜΟΣ ΔΙΡΦΥΩΝ - ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΔΗΜΟΣ ΘΗΒΑΙΩΝ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΘΗΒΑΙΩΝ	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΔΗΜΟΣ ΛΑΜΙΕΩΝ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΑΜΙΕΩΝ	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΔΗΜΟΣ ΤΑΝΑΓΡΑΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΟΙΝΟΦΥΤΩΝ	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΧΗΜΑΤΑΡΙΟΥ	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΤΑΝΑΓΡΑΣ	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΔΗΜΟΣ ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΥΛΙΔΟΣ	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΗΛΑΝΤΙΩΝ	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΕΑΣ ΑΡΤΑΚΗΣ	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΔΗΜΟΣ ΛΕΒΑΔΕΩΝ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΕΒΑΔΕΩΝ	Όχι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΔΗΜΟΣ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ	Όχι	Ναι	Εικονικό Δίκτυο με συμπιεστή τροφοδοτούμενο από το δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΔΗΜΟΣ ΔΕΛΦΩΝ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΜΦΙΣΣΗΣ	Όχι	Ναι	Εικονικό Δίκτυο με συμπιεστή τροφοδοτούμενο από το δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΔΗΜΟΣ ΣΤΥΛΙΔΟΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΤΥΛΙΔΟΣ	Όχι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΧΙΝΑΙΩΝ	Όχι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΛΑΣΓΙΑΣ	Όχι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή

Στον παρακάτω πίνακα παρουσιάζονται τα πραγματικά στοιχεία για το έτος 2024.

		2024(Σεπτ.)	Πρόβλεψη 2024
Συνολικό Δίκτυο Χαμηλής Πίεσης (km)	Προοδευτικό	279,34	298,84
Συνολικό Δίκτυο Μέσης Πίεσης (km)	Προοδευτικό	133,84	135,94
Συνολικοί Ενεργοί τελικοί πελάτες	Προοδευτικοί	1.527	1.848
Διανεμηθείσες ποσότητες αερίου (MWh)	Ετήσιες	1.073.933	1.382.436

Στερεά Ελλάδα



Ανάπτυξη δικτύου

Πίνακας: Ανάπτυξη δικτύου 2020 έως 2024

		2020	2021	2022	2023	2024
Δίκτυο Μέσης Πίεσης (km)	Νέο	-	-	3,46	3,71	2,10
	Προοδευτικό	126,67	126,67	130,13	133,84	135,94
Δίκτυο Χαμηλής Πίεσης (km)	Νέο	0,55	1,63	68,39	76,73	68,20
	Προοδευτικό	83,89	85,52	153,91	230,64	298,84
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	Νέο	-	-	-	-	1
	Προοδευτικό	11	11	11	11	12
Σταθμοί αποσυμπίεσης (#)*	Νέοι	-	-	-	-	2
	Προοδευτικοί	-	-	-	-	2

Η εξέλιξη της κάλυψης του δικτύου κατά την περίοδο 2020 έως 2024 αυξήθηκε σημαντικά (από 13% σε 46%) ενώ η διείσδυση αερίου βρίσκεται ακόμη σε πολύ χαμηλά επίπεδα καθώς σε δύο περιοχές (Άμφισσα και Καρπενήσι) το δίκτυο δεν έχει ενεργοποιηθεί ακόμη (αναμένεται να ενεργοποιηθεί μέχρι το τέλος του 2024) ενώ στην περιοχή της Λιβαδειάς το δίκτυο ενεργοποιήθηκε μόλις τον προηγούμενο μήνα (Οκτώβριος 2024).

Όλες οι περιοχές πλην Άμφισσας και Καρπενησίου τροφοδοτούνται από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή. Οι δύο προαναφερθείσες περιοχές θα τροφοδοτηθούν (έως το τέλος του 2024) από εικονικό Δίκτυο με συμπιεστή (CNG).

Πίνακας: Διείσδυση και κάλυψη δικτύου 2020 έως 2024

	2020	2021	2022	2023	2024
Βαθμός διείσδυσης αερίου (ενεργοί πελάτες προς δυνητικούς πελάτες στο κατασκευασμένο δίκτυο)	1,6%	3,4%	2,2%	2,0%	2,12%
Βαθμός κάλυψης δικτύου Χ.Π. (κατασκευασμένο δίκτυο Χ.Π. προς ωφέλιμο οδικό δίκτυο)	13%	13%	24%	35%	46%
Βαθμός κάλυψης δικτύου (κατασκευασμένο δίκτυο Χ.Π. και Μ.Π. προς ωφέλιμο οδικό δίκτυο)	32%	33%	44%	56%	67%
Βαθμός σύνδεσης κτιρίων (συνδεδεμένες παροχές προς δυνητικές παροχές στο κατασκευασμένο δίκτυο)	3%	6%	3%	3%	2%

	2020	2021	2022	2023	2024
Βαθμός μελέτης δικτύου (μελετημένο δίκτυο προς ωφέλιμο οδικό δίκτυο)	63%	63%	63%	63%	63%
Ετήσια διανεμηθείσα ποσότητα αερίου ανά συνολικό μήκος δικτύου Χ.Π. (MWh/m)	13,746	14,622	7,736	5,852	4,626
Ενεργές συνδέσεις ανά συνολικό μήκος δικτύου Χ.Π. (συνδέσεις/m)	0,002742	0,005531	0,004724	0,004375	0,003997

Εξέλιξη τελικών πελατών και διανεμηθείσας ποσότητας αερίου

Πίνακας: Αριθμός συμβάσεων σύνδεσης 2020 έως 2024

		2020	2021	2022	2023	2024
Σύνολο τελικών πελατών	Νέες	47	237	294	272	1.000
	Προοδευτικές	235	472	766	1.038	2.038
Οικιακοί – Κεντρική θέρμανση	Νέες	1	5	30	-	13
	Προοδευτικές	4	9	39	39	52
Οικιακοί – Αυτόνομη θέρμανση ή/ και ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	Νέες	61	221	237	254	943
	Προοδευτικές	148	369	606	860	1.803
Εμπορική χρήση	Νέες	1	5	19	10	37
	Προοδευτικές	2	7	26	36	73
Μεγάλοι Εμπορικοί	Νέες	-	-	1	-	1
	Προοδευτικές	3	3	4	4	5
Βιομηχανικοί	Νέες	16	4	5	8	6
	Προοδευτικές	77	81	86	94	100
CNG για αεριοκίνηση και φόρτωση βυτιοφόρων	Νέες	-	2	2	-	-
	Προοδευτικές	1	3	5	5	5

Πίνακας: Αριθμός ενεργών συνδέσεων 2020 έως 2024

		2020	2021	2022	2023	2024
Σύνολο τελικών πελατών	Νέες	46	243	254	282	185
	Προοδευτικές	230	473	727	1.009	1.194
Οικιακοί – Κεντρική θέρμανση	Νέες	-	9	4	4	1
	Προοδευτικές	3	12	16	20	21
Οικιακοί – Αυτόνομη θέρμανση ή/ και ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	Νέες	61	221	237	254	149
	Προοδευτικές	148	369	606	860	1.009
Εμπορική χρήση	Νέες	1	7	4	16	30
	Προοδευτικές	2	9	13	29	59

		2020	2021	2022	2023	2024
Μεγάλοι Εμπορικοί	Νέες	-	-	4	-	1
	Προοδευτικές	3	3	7	7	8
Οικιακοί – Κεντρική θέρμανση	Νέες	- 16	4	3	8	4
	Προοδευτικές	73	77	80	88	92
CNG για αεριοκίνηση και φόρτωση βυτιοφόρων	Νέες	-	2	2	-	-
	Προοδευτικές	1	3	5	5	5

Πίνακας: Αριθμός ενεργών τελικών πελατών 2020 έως 2024

		2020	2021	2022	2023	2024
Σύνολο τελικών πελατών	Νέοι	43	281	281	479	563
	Προοδευτικοί	244	525	806	1.285	1.848
Οικιακοί – Κεντρική θέρμανση	Νέοι	-	45	20	20	5
	Προοδευτικοί	15	60	80	100	105
Οικιακοί – Αυτόνομη θέρμανση ή/ και ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	Νέοι	58	223	248	435	523
	Προοδευτικοί	150	373	621	1.056	1.579
Εμπορική χρήση	Νέοι	1	7	4	16	30
	Προοδευτικοί	2	9	13	29	59
Μεγάλοι Εμπορικοί	Νέοι	-	-	4	-	1
	Προοδευτικοί	3	3	7	7	8
Βιομηχανικοί	Νέοι	- 16	4	3	8	4
	Προοδευτικοί	73	77	80	88	92
CNG για αεριοκίνηση και φόρτωση βυτιοφόρων	Νέοι	-	2	2	-	-
	Προοδευτικοί	1	3	5	5	5

* Για τους οικιακούς πελάτες, κάθε νοικοκυριό θεωρείται ως ξεχωριστός πελάτης

Πίνακας: Διανεμηθείσες ποσότητες αερίου 2020 έως 2024

MWh/έτος	2020	2021	2022	2023	2024
Σύνολο τελικών πελατών	1.153.156,1	1.250.490,6	1.190.631,4	1.349.788,5	1.382.435,8
Οικιακοί – Κεντρική θέρμανση	114,6	291,4	478,0	473,0	124,7
Οικιακοί – Αυτόνομη θέρμανση ή/ και ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	1.114,0	2.314,8	3.658,8	4.292,0	13.266,4
Εμπορική χρήση	62,8	176,0	302,0	1.109,0	2.240,0
Μεγάλοι Εμπορικοί	13.974,6	15.848,5	15.301,4	23.583,0	22.115,2
Βιομηχανικοί	1.132.719,3	1.224.756,4	1.163.186,7	1.312.627,0	1.336.985,0
CNG για αεριοκίνηση και φόρτωση βυτιοφόρων	5.170,7	7.103,4	7.704,5	7.704,5	7.704,5

Υφιστάμενο δίκτυο ανά περιοχή

Στους ακόλουθους πίνακες παρουσιάζεται η υφιστάμενη κατάσταση (2024) του δικτύου διανομής, και οι δείκτες κάλυψης δικτύου και διείσδυσης αερίου ανά δήμο και δημοτική ενότητα. Παρουσιάζεται επίσης ο αριθμός τελικών πελατών ανά κατηγορία, και οι διανεμηθείσες ποσότητες αερίου ανά δήμο και δημοτική ενότητα.

Πίνακας: Δίκτυο διανομής ανά περιοχή το 2024

	Σύνδεση*	Δίκτυο Μ.Π. (km)	Δίκτυο Χ.Π. (km)	Βαθμός κάλυψης Χ.Π. (%)	Βαθμός διείσδυσης (%)	Βαθμός σύνδεσης κτιρίων (%)	Βαθμός μελέτης δικτύου (%)
ΔΗΜΟΣ ΔΙΡΦΥΩΝ - ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	6,98	4,85	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΘΗΒΑΙΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΘΗΒΑΙΩΝ	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	24,78	59,57	75,91%	1,28%	1,23%	82,65%
ΔΗΜΟΣ ΛΑΜΙΕΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΑΜΙΕΩΝ	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	18,43	84,33	45,85%	7,11%	8,62%	65,29%
ΔΗΜΟΣ ΤΑΝΑΓΡΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΟΙΝΟΦΥΤΩΝ	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	15,23	19,75	-	-	-	-

	Σύνδεση*	Δίκτυο Μ.Π. (km)	Δίκτυο Χ.Π. (km)	Βαθμός κάλυψης Χ.Π. (%)	Βαθμός διείσδυσης (%)	Βαθμός σύνδεσης κτιρίων (%)	Βαθμός μελέτης δικτύου (%)
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΧΗΜΑΤΑΡΙΟΥ	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	18,82	0,30	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΤΑΝΑΓΡΑΣ	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	7,02	1,58	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΥΛΙΔΟΣ	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	9,08	7,96	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΗΛΑΝΤΙΩΝ	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	11,14	1,42	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΕΑΣ ΑΡΤΑΚΗΣ	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	6,51	0,88	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	9,61	85,50	85,50%	0,54%	0,70%	92,44%
ΔΗΜΟΣ ΛΕΒΑΔΕΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΗΤΑ ΛΕΒΑΔΕΩΝ	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	6,35	15,49	13,57%	-	-	45,37%
ΔΗΜΟΣ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ	Εικονικό Δίκτυο με συμπιεστή τροφοδοτούμενο από το δίκτυο Μ.Π. του διαχειριστή	-	7,61	10,72%	-	-	70,35%
ΔΗΜΟΣ ΔΕΛΦΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΜΦΙΣΣΗΣ	Εικονικό Δίκτυο με συμπιεστή τροφοδοτούμενο από το δίκτυο Μ.Π. του διαχειριστή	-	9,61	20,98%	-	-	65,19%
ΔΗΜΟΣ ΣΤΥΛΙΔΟΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΤΥΛΙΔΟΣ	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	1,00	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΧΙΝΑΙΩΝ	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΛΑΣΓΙΑΣ	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	1,00	-	-	-	-	-

Πίνακας: Αριθμός ενεργών συνδέσεων ανά περιοχή το 2024

ΔΗΜΟΣ	Οικιακοί (θέρμανση)	Οικιακοί (ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα)	Εμπορική χρήση	Επαγγελματική χρήση – δημόσιες υπηρεσίες	Βιομηχανικοί	CNG	Σύνολο
ΔΗΜΟΣ ΔΙΡΦΥΩΝ - ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ	-	-	-	-	2	-	2
ΔΗΜΟΣ ΘΗΒΑΙΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΘΗΒΑΙΩΝ	1	99	8	1	8	-	117
ΔΗΜΟΣ ΛΑΜΙΕΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΑΜΙΕΩΝ	20	755	37	3	6	1	822
ΔΗΜΟΣ ΤΑΝΑΓΡΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΟΙΝΟΦΥΤΩΝ	-	-	-	2	55	2	59
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΧΗΜΑΤΑΡΙΟΥ	-	-	-	-	10	-	10
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΤΑΝΑΓΡΑΣ	-	-	-	-	3	1	4
ΔΗΜΟΣ ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΥΛΙΔΟΣ	-	-	-	-	4	-	4
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΗΛΑΝΤΙΩΝ	-	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΕΑΣ ΑΡΤΑΚΗΣ	-	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ	-	155	14	2	3	1	175
ΔΗΜΟΣ ΛΕΒΑΔΕΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΗΤΑ ΛΕΒΑΔΕΩΝ	-	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ	-	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΔΕΛΦΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΜΦΙΣΣΗΣ	-	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΣΤΥΛΙΔΟΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΤΥΛΙΔΟΣ	-	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΧΙΝΑΙΩΝ	-	-	-	-	-	-	-

ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΛΑΣΓΙΑΣ	-	-	-	-	1	-	1
-------------------------------	---	---	---	---	---	---	----------

Πίνακας: Διανεμηθείσες ποσότητες αερίου ανά περιοχή από 2022 έως 2024

MWh/έτος	2022	2023	2024
ΔΗΜΟΣ ΔΙΡΦΥΩΝ - ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ	6.375	-	28.614
ΔΗΜΟΣ ΘΗΒΑΙΩΝ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΘΗΒΑΙΩΝ	83.167	659.973	118.839
ΔΗΜΟΣ ΛΑΜΙΕΩΝ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΑΜΙΕΩΝ	55.756	62.532	109.124
ΔΗΜΟΣ ΤΑΝΑΓΡΑΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΟΙΝΟΦΥΤΩΝ	929.990	527.307	980.426
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΧΗΜΑΤΑΡΙΟΥ	60.201	32.497	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΤΑΝΑΓΡΑΣ	15.412	4.468	-
ΔΗΜΟΣ ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΥΛΙΔΟΣ	20.166	3.764	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΗΛΑΝΤΙΩΝ	1.306	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΕΑΣ ΑΡΤΑΚΗΣ	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ	18.258	59.248	131.126
ΔΗΜΟΣ ΛΕΒΑΔΕΩΝ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΗΤΑ ΛΕΒΑΔΕΩΝ	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΔΕΛΦΩΝ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΜΦΙΣΣΗΣ	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΣΤΥΛΙΔΟΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΤΥΛΙΔΟΣ	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΧΙΝΑΙΩΝ	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΛΑΣΓΙΑΣ	-	-	-

Υλοποίηση Προγράμματος Ανάπτυξης 2023 – 2027**Πίνακας: Υλοποίηση Προγράμματος Ανάπτυξης το έτος 2023**

	2023	
	Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2023 – 2027	Πραγματικές τιμές
Επενδύσεις (εκατ. €)	16,23	9,15
Κατασκευή δικτύου Μ.Π. (km)	15,09	3,71
Κατασκευή δικτύου Χ.Π. (km)	106,48	76,73
Επενδύσεις ανά μήκος δικτύου Μ.Π. και Χ.Π. (€/m)	133,50	113,75
Νέες συνδέσεις (#)	2.323	272
Συνδέσεις ανά μήκος δικτύου Χ.Π. (#/m)	0,01	0,004375
Διανεμηθείσες ποσότητες αερίου (MWh)	1.239.244	1.349.789
Διανεμηθείσες ποσότητες αερίου ανά μήκος δικτύου Χ.Π. (MWh/m)	11,64	17,59

Η ανάπτυξη δικτύου Χ.Π. παρουσίασε υστέρηση κατά 30 χλμ περίπου (κατασκευάσθηκαν 77 χλμ έναντι 106 χλμ.) λόγω της επιβράδυνσης εκτέλεσης των έργων των συγχρηματοδοτούμενων συμβάσεων.

Προγραμματισμένα έργα 2025– 2029

Περιγραφή προγραμματισμένων έργων

Στο διάστημα 2025-2029 ο Διαχειριστής θα ολοκληρώσει το βασικό δίκτυο υποδομής σε όλες τις περιοχές της Περιφέρειας που περιλαμβάνονται στο Πρόγραμμα Ανάπτυξης. Η ολοκλήρωση αυτή εκτιμάται ότι θα έχει πραγματοποιηθεί έως το τέλος του 2025 στην πλειονότητά των περιπτώσεων, ενώ στη συνέχεια θα πραγματοποιηθούν κυρίως έργα συνδέσεων, επεκτάσεις δικτύου βάση της ζήτησης και έργα ενίσχυσης.

Στο τέλος της περιόδου (2029) προγραμματίζεται να αντικατασταθούν οι δύο σταθμοί αποσυμπίεσης (CNG), με σταθμούς LNG μεγαλύτερης δυναμικότητας, αναλόγως φυσικά και της εξέλιξης της κατανάλωσης.

Πίνακας: Επενδύσεις ανά κατηγορία έργου 2025έως 2029

Εκατ. €	2025	2026	2027	2028	2029
Έργα ανάπτυξης	15,88	4,13	0,62	0,55	3,88
Έργα σύνδεσης	3,23	4,43	4,26	3,61	3,27
Έργα ασφάλειας και ενίσχυσης δικτύου	0,39	0,28	0,16	0,16	0,16
Έργα ψηφιοποίησης	0,22	0,23	0,11	0,15	0,13
Έργα εξοικονόμησης ενέργειας	-	-	-	-	-
Πρόσθετες επενδύσεις	0,28	0,63	0,31	0,31	0,38
Σύνολο	20,00	9,70	5,46	4,79	7,82

Η ανάπτυξη των υποδομών του δικτύου καθώς και των συνδέσεων για το διάστημα 2025-29 στους δήμους με υφιστάμενο δίκτυο παρουσιάζεται συνοπτικά στο επόμενο πίνακα.

Πίνακας: Ανάπτυξη υποδομών σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2024 έως 2029

	Προοδευτικά έως 2024	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2029
		2025	2026	2027	2028	2029	
Δίκτυο Μ.Π. (km)	135,94	27,00	14,20	-	-	-	177,14
Δίκτυο Χ.Π. (km)	298,84	80,50	-	6,95	6,00	4,60	396,89
Παροχευτικοί αγωγοί (#)	1.287	1.439	1.811	2.039	1.594	1.561	9.730
Μετρητές (#)	1.814	5.064	6.361	4.092	3.202	3.133	23.666
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	12	1	2	-	-	-	15
Σταθμοί αποσυμπίεσης (#)	2	-	-	-	-	-	2
Σταθμοί αεριοποίησης (#)	-	-	-	-	-	2	2
Βιομεθάνιο (#)	-	-	-	-	-	2	2

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης του δικτύου 2024 έως 2029

	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Βαθμός διείσδυσης αερίου (%)	5,60%	11,87%	16,66%	20,04%	23,06%	5,60%
Βαθμός κάλυψης δικτύου ΧΠ (%)	58%	58%	59%	60%	61%	58%
Βαθμός σύνδεσης κτιρίων (%)	4%	7%	10%	13%	15%	4%
Προοδευτικές ενεργές συνδέσεις (#)	1.194	2.369	4.258	6.309	7.786	9.378
Διανεμόμενες ποσότητες αερίου (σύνολο πελατών) (MWh)	1.382.436	1.472.288	1.843.152	1.370.542	1.446.895	1.514.132
Διανεμόμενες ποσότητες αερίου (νέοι πελάτες) (MWh)		90.397	461.262	588.939	648.448	715.685
Διανεμόμενες ποσότητες αερίου (υφιστάμενοι πελάτες) (MWh)		1.381.891	1.381.891	781.603	798.447	798.447

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης αριθμού ενεργών συνδέσεων ανά κατηγορία σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2024 έως 2029

	Προοδευτικά έως 2024	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2029
		2025	2026	2027	2028	2029	
Σύνολο τελικών πελατών	1.194	1.174	1.889	2.051	1.477	1.593	9.378
Οικιακοί – Κεντρική θέρμανση	21	73	124	95	66	61	440
Οικιακοί – Αυτόνομη Θέρμανση ή ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	1.009	997	1.644	1.864	1.347	1.476	8.337
Εμπορική χρήση	59	86	99	77	50	42	413
Μεγάλοι Εμπορικοί	8	13	18	13	13	13	79
Βιομηχανικοί	92	5	4	2	1	-	104
CNG	5	-	-	-	-	-	5

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης διανεμόμενων ποσοτήτων αερίου σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2024 έως 2029

MWh/έτος	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Σύνολο τελικών πελατών	1.382.436	1.472.288	1.843.152	1.370.542	1.446.895	1.514.132
Οικιακοί – Κεντρική θέρμανση	125	744	2.455	3.761	4.907	5.809
Οικιακοί – Αυτόνομη θέρμανση ή ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	13.266	23.890	66.764	99.456	129.804	154.025
Εμπορική χρήση	2.240	8.560	17.551	25.486	31.186	35.311
Μεγάλοι Εμπορικοί	22.115	37.623	73.463	117.372	145.186	179.255
Βιομηχανικοί	1.336.985	1.393.768	1.675.216	1.116.763	1.126.968	1.129.747
CNG	7.704	7.704	7.704	7.704	8.844	9.984

Έργα ανάπτυξης και σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο διανομής

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης αριθμού ενεργών συνδέσεων ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2024 έως 2029

ΔΗΜΟΣ	Σύνδεση*	Προοδευτικά έως 2024	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2029
			2025	2026	2027	2028	2029	
ΔΗΜΟΣ ΔΙΡΦΥΩΝ - ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	2	-	-	-	-	-	2
ΔΗΜΟΣ ΘΗΒΑΙΩΝ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΘΗΒΑΙΩΝ	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	117	232	302	272	185	183	1.289
ΔΗΜΟΣ ΛΑΜΙΕΩΝ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΑΜΙΕΩΝ	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	822	365	591	634	441	461	3.314
ΔΗΜΟΣ ΤΑΝΑΓΡΑΣ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΟΙΝΟΦΥΤΩΝ	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	59	-	1	-	-	-	60
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΧΗΜΑΤΑΡΙΟΥ	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	10	-	-	-	-	-	10
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΤΑΝΑΓΡΑΣ	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	4	4	-	1	1	-	10
ΔΗΜΟΣ ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΥΛΙΔΟΣ	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	4	-	-	-	-	-	4
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΗΛΑΝΤΙΩΝ	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	-	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΕΑΣ ΑΡΤΑΚΗΣ	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	-	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	175	364	641	903	769	877	3.729
ΔΗΜΟΣ ΛΕΒΑΔΕΩΝ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΕΒΑΔΕΩΝ	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	-	134	196	125	42	38	536
ΔΗΜΟΣ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	-	26	67	41	8	8	150
ΔΗΜΟΣ ΔΕΛΦΩΝ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΜΦΙΣΣΗΣ	Εικονικό Δίκτυο με συμπίεστη τροφοδοτούμενο από το δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	-	49	90	75	31	27	272
ΔΗΜΟΣ ΣΤΥΛΙΔΟΣ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΤΥΛΙΔΟΣ	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	-	-	-	-	-	-	-

ΔΗΜΟΣ	Σύνδεση*	Προοδευτικά έως 2024	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2029
			2025	2026	2027	2028	2029	
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΧΙΝΑΙΩΝ	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	-	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΛΑΣΓΙΑΣ	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	1	-	2				3

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης της διείσδυσης αερίου ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2024 έως 2029

ΔΗΜΟΣ	2024	2025	2026	2027	2028	2029
ΔΗΜΟΣ ΔΙΡΦΥΩΝ - ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
ΔΗΜΟΣ ΘΗΒΑΙΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΘΗΒΑΙΩΝ	1,3%	6,8%	14,1%	18,7%	21,5%	23,7%
ΔΗΜΟΣ ΛΑΜΙΕΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΑΜΙΕΩΝ	7,1%	10,5%	18,9%	24,8%	28,5%	31,8%
ΔΗΜΟΣ ΤΑΝΑΓΡΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΟΙΝΟΦΥΤΩΝ	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΧΗΜΑΤΑΡΙΟΥ	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΤΑΝΑΓΡΑΣ	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
ΔΗΜΟΣ ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΥΛΙΔΟΣ	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΗΛΑΝΤΙΩΝ	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΕΑΣ ΑΡΤΑΚΗΣ	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ	0,5%	3,2%	7,9%	12,9%	17,1%	21,0%
ΔΗΜΟΣ ΛΕΒΑΔΕΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΗΤΑ ΛΕΒΑΔΕΩΝ	0,0%	6,3%	15,4%	19,1%	20,1%	21,3%
ΔΗΜΟΣ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ	0,0%	2,1%	7,8%	10,6%	11,1%	11,6%
ΔΗΜΟΣ ΔΕΛΦΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΜΦΙΣΣΗΣ	0,0%	2,3%	6,5%	8,6%	9,7%	10,5%
ΔΗΜΟΣ ΣΤΥΛΙΔΟΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΤΥΛΙΔΟΣ	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΧΙΝΑΙΩΝ	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%

ΔΗΜΟΣ	2024	2025	2026	2027	2028	2029
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΛΑΣΓΙΑΣ	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης της ζήτησης αερίου ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2025 έως 2029

	2024	2025	2026	2027	2028	2029
ΔΗΜΟΣ ΔΙΡΦΥΩΝ - ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ	45.382	28.956	28.956	15.936	16.302	16.302
ΔΗΜΟΣ ΘΗΒΑΙΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΘΗΒΑΙΩΝ	1.043.410	126.818	141.849	156.572	172.772	185.856
ΔΗΜΟΣ ΛΑΜΙΕΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΑΜΙΕΩΝ	348.989	137.287	253.566	206.799	223.479	245.107
ΔΗΜΟΣ ΤΑΝΑΓΡΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΟΙΝΟΦΥΤΩΝ	4.338.163	1.037.332	1.178.001	7.486	7.486	561.754
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΧΗΜΑΤΑΡΙΟΥ	169.586	266	266	266	266	266
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΤΑΝΑΓΡΑΣ	59.252	-	-	749.048	753.732	202.243
ΔΗΜΟΣ ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΥΛΙΔΟΣ	70.598	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΗΛΑΝΤΙΩΝ	3.954	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΕΑΣ ΑΡΤΑΚΗΣ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ	247.170	121.059	148.996	76.457	159.753	185.561
ΔΗΜΟΣ ΛΕΒΑΔΕΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΕΒΑΔΕΩΝ	-	2.508	11.923	68.633	24.529	27.778
ΔΗΜΟΣ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ	-	1.661	5.718	8.584	9.285	9.388
ΔΗΜΟΣ ΔΕΛΦΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΜΦΙΣΣΗΣ	-	1.924	6.390	10.778	13.342	13.928
ΔΗΜΟΣ ΣΤΥΛΙΔΟΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΤΥΛΙΔΟΣ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΧΙΝΑΙΩΝ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΛΑΣΓΙΑΣ	-	14.478	67.488	69.984	65.949	65.949

Ανάπτυξη δικτύου σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο

**Πίνακας: Ανάπτυξη δικτύου Μέσης Πίεσης ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο
2024 έως 2029**

km	Προοδευτικά έως 2024	Νέα ανά έτος					Προοδευτικά έως 2029
		2025	2026	2027	2028	2029	
ΔΗΜΟΣ ΔΙΡΦΥΩΝ - ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ	6,98	-		-	-	-	6,98
ΔΗΜΟΣ ΘΗΒΑΙΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΘΗΒΑΙΩΝ	24,78	-	0,30	-	-	-	25,08
ΔΗΜΟΣ ΛΑΜΙΕΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΑΜΙΕΩΝ	18,43	-	1,20	-	-	-	19,63
ΔΗΜΟΣ ΤΑΝΑΓΡΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΟΙΝΟΦΥΤΩΝ	15,23	-	-	-	-	-	15,23
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΧΗΜΑΤΑΡΙΟΥ	18,82	-	-	-	-	-	18,82
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΤΑΝΑΓΡΑΣ	7,02	-	-	-	-	-	7,02
ΔΗΜΟΣ ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΥΛΙΔΟΣ	9,08	-	-	-	-	-	9,081
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΗΛΑΝΤΙΩΝ	11,14	-	-	-	-	-	11,14
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΕΑΣ ΑΡΤΑΚΗΣ	6,51	-	-	-	-	-	6,51
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ	9,61	-	0,50	-	-	-	10,11
ΔΗΜΟΣ ΛΕΒΑΔΕΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΕΒΑΔΕΩΝ	6,35	-	0,20	-	-	-	6,55
ΔΗΜΟΣ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ	-	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΔΕΛΦΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΜΦΙΣΣΗΣ	-	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΣΤΥΛΙΔΟΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΤΥΛΙΔΟΣ	1,00	12,00	6,00	-	-	-	19,00
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΧΙΝΑΙΩΝ	-	10,00	3,00	-	-	-	13,00
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΛΑΣΓΙΑΣ	1,00	5,00	3,00	-	-	-	9,00

**Πίνακας: Ανάπτυξη δικτύου χαμηλής πίεσης ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο
2024 έως 2029**

km	Προοδευτικά έως 2024	Νέα ανά έτος					Προοδευτικά έως 2029
		2025	2026	2027	2028	2029	
ΔΗΜΟΣ ΔΙΡΦΥΩΝ - ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ	4,85	-	-	-	-	-	4,85
ΔΗΜΟΣ ΘΗΒΑΙΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΘΗΒΑΙΩΝ	59,57	-	-	1,00	1,00	1,00	62,57
ΔΗΜΟΣ ΛΑΜΙΕΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΑΜΙΕΩΝ	84,33	25,50	-	3,00	3,00	2,60	118,43
ΔΗΜΟΣ ΤΑΝΑΓΡΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΟΙΝΟΦΥΤΩΝ	19,75	-	-	-	-	-	19,75
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΧΗΜΑΤΑΡΙΟΥ	0,30	-	-	-	-	-	0,30
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΤΑΝΑΓΡΑΣ	1,58	-	-	1,00	1,00	1,00	4,58
ΔΗΜΟΣ ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΥΛΙΔΟΣ	7,96	-	-	-	-	-	7,96
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΗΛΑΝΤΙΩΝ	1,42	-	-	-	-	-	1,42
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΕΑΣ ΑΡΤΑΚΗΣ	0,88	-	-	-	-	-	0,88
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ	85,50	-	-	-	-	-	85,50
ΔΗΜΟΣ ΛΕΒΑΔΕΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΕΒΑΔΕΩΝ	15,49	32,00	-	1,00	1,00	-	49,49
ΔΗΜΟΣ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ	7,61	14,60	-	-	-	-	22,21
ΔΗΜΟΣ ΔΕΛΦΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΜΦΙΣΣΗΣ	9,61	8,40	-	0,95		-	18,96
ΔΗΜΟΣ ΣΤΥΛΙΔΟΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΤΥΛΙΔΟΣ	-	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΧΙΝΑΙΩΝ	-	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΛΑΣΓΙΑΣ	-	-	-	-	-	-	-

Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο

Πίνακας: Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ανάπτυξης / σύνδεσης ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2025 έως 2029

€*	2025	2026	2027	2028	2029	Προοδευτικά έως 2029
ΔΗΜΟΣ ΔΙΡΦΥΩΝ - ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΘΗΒΑΙΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΘΗΒΑΙΩΝ	638.593	709.681	614.579	548.048	457.560	2.968.461
ΔΗΜΟΣ ΛΑΜΙΕΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΑΜΙΕΩΝ	3.720.833	1.733.265	1.561.921	1.337.679	1.206.168	9.559.865
ΔΗΜΟΣ ΤΑΝΑΓΡΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΟΙΝΟΦΥΤΩΝ	271	611	673	-	-	1.555
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΧΗΜΑΤΑΡΙΟΥ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΤΑΝΑΓΡΑΣ	738	152.952	89.571	92.387	525.868	861.517
ΔΗΜΟΣ ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΥΛΙΔΟΣ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΗΛΑΝΤΙΩΝ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΕΑΣ ΑΡΤΑΚΗΣ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ	981.485	1.719.936	2.162.920	1.916.831	2.196.907	8.978.078
ΔΗΜΟΣ ΛΕΒΑΔΕΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΕΒΑΔΕΩΝ	3.889.358	488.069	230.187	185.500	86.098	4.879.212
ΔΗΜΟΣ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ	1.629.730	167.104	22.976	21.475	1.319.888	3.161.173
ΔΗΜΟΣ ΔΕΛΦΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΜΦΙΣΣΗΣ	1.045.171	218.025	198.592	61.035	1.356.477	2.879.299
ΔΗΜΟΣ ΣΤΥΛΙΔΟΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΤΥΛΙΔΟΣ	3.203.883	1.686.135	-	-	-	4.890.018
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΧΙΝΑΙΩΝ	2.668.836	843.068	-	-	-	3.511.903
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΛΑΣΓΙΑΣ	1.335.156	843.068	-	-	-	2.178.223

Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο

Πίνακας: Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης ανά δήμο με υφιστάμενο δίκτυο

	NPV	IRR	DPP
ΔΗΜΟΣ ΔΙΡΦΥΩΝ - ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ	-	0%	-
ΔΗΜΟΣ ΘΗΒΑΙΩΝ	2.676.039	23,7%	11
ΔΗΜΟΣ ΛΑΜΙΕΩΝ	8.357.429	18,7%	12
ΔΗΜΟΣ ΤΑΝΑΓΡΑΣ	9.739.165	0%	1
ΔΗΜΟΣ ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ	-2.270.608	2,6%	-
ΔΗΜΟΣ ΛΕΒΑΔΕΩΝ	1.759.965	11,5%	15
ΔΗΜΟΣ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ	-881.196	4,3%	-
ΔΗΜΟΣ ΔΕΛΦΩΝ	27.189	8,5%	17
ΔΗΜΟΣ ΣΤΥΛΙΔΟΣ	-6.616.330	-5,2%	-

Δείκτες απόδοσης έργων ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο

Πίνακας: Δείκτες αξιολόγησης έργων ανάπτυξης ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο για την περίοδο 2025– 2029

	Επένδυση ανά νέο ενεργό πελάτη (€/πελάτη)	Νέοι ενεργοί πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου (πελάτες/m)	Επένδυση ανά νέα κατανάλωση (€/MWh)	Νέα κατανάλωση ανά μήκος νέου δικτύου (MWh/m)
ΔΗΜΟΣ ΔΙΡΦΥΩΝ - ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΘΗΒΑΙΩΝ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΘΗΒΑΙΩΝ	876	1,13	4	261
ΔΗΜΟΣ ΛΑΜΙΕΩΝ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΑΜΙΕΩΝ	1.363	0,21	9	31
ΔΗΜΟΣ ΤΑΝΑΓΡΑΣ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΟΙΝΟΦΥΤΩΝ	1.555	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΧΗΜΑΤΑΡΙΟΥ	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΤΑΝΑΓΡΑΣ	143.586	-	1	568
ΔΗΜΟΣ ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΥΛΙΔΟΣ	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΗΛΑΝΤΙΩΝ	-	-	-	-

	Επένδυση ανά νέο ενεργό πελάτη (€/πελάτη)	Νέοι ενεργοί πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου (πελάτες/m)	Επένδυση ανά νέα κατανάλωση (€/MWh)	Νέα κατανάλωση ανά μήκος νέου δικτύου (MWh/m)
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΕΑΣ ΑΡΤΑΚΗΣ	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΧΑΛΚΙΔΕΩΝ	941	-	13	-
ΔΗΜΟΣ ΛΕΒΑΔΕΩΝ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΗΤΑ ΛΕΒΑΔΕΩΝ	2.988	0,05	36	4
ΔΗΜΟΣ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ	7.323	0,03	91	2
ΔΗΜΟΣ ΔΕΛΦΩΝ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΜΦΙΣΣΗΣ	3.574	0,09	62	5
ΔΗΜΟΣ ΣΤΥΛΙΔΟΣ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΤΥΛΙΔΟΣ	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΧΙΝΑΙΩΝ	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΛΑΣΓΙΑΣ	1.089.112	-	8	-

Έργα ανάπτυξης και σύνδεσης σε δήμους χωρίς δίκτυο

Δεν προβλέπεται η ανάπτυξη δικτύου σε νέους δήμους χωρίς δίκτυο πέραν των προαναφερθέντων ανωτέρω.

Έργα ασφάλειας και ενίσχυσης δικτύου

Τα προβλεπόμενα έργα αποσκοπούν στην αποτελεσματική διαχείριση και λειτουργία των δικτύων, καθώς είναι ουσιώδη για τη διασφάλιση της αξιοπιστίας και της απρόσκοπτης λειτουργίας τους. Μέσω αυτών των πρωτοβουλιών, διασφαλίζεται συνεχής υποστήριξη των υποδομών και των πελατών Φυσικού Αερίου. Τα προβλεπόμενα έργα περιλαμβάνουν την έρευνα και αντιμετώπιση πιθανών διαρροών, τη διαχείριση ή και εγκατάσταση συστημάτων έγχυσης οσμητικού υλικού στα δίκτυα και παρεμβάσεις αναδόχων για την αντιμετώπιση δυσλειτουργιών. Αυτά τα έργα αποτελούν κρίσιμο παράγοντα για την ασφαλή και συνεχή λειτουργία των δικτύων.

Η Εnaon EDA επενδύει στην ενίσχυση της ασφάλειας των δικτύων με τον διπλό στόχο της:

- Αύξησης της ασφάλειας του δικτύου διανομής φυσικού αερίου μέσω πιο αποτελεσματικής προγραμματισμένης έρευνας διαρροών
- Και υποστήριξης πιο αποφασιστικά της πορείας προς την απο-ανθρακοποίηση του τομέα διανομής φυσικού αερίου μέσω της μέτρησης και, κατά συνέπεια, της μείωσης των εκπομπών κλιματικής αλλαγής, σε ευθυγράμμιση με τους στόχους που έχουν τεθεί από την ΕΕ.

Η Εnaon EDA εισήγαγε την καινοτόμο τεχνολογία Picarro το 2023. Για πρώτη φορά στην Ελλάδα, το 2023, πραγματοποιήθηκε η δραστηριότητα ανίχνευσης διαρροών για συνολικό ποσοστό 120% του υφιστάμενου δικτύου φυσικού αερίου, ξεπερνώντας την αντίστοιχη τεχνική κανονιστική απαίτηση να καλυφθεί το 100% εντός δύο ετών. Αυτό επιτεύχθηκε χρησιμοποιώντας την παγκοσμίως προηγμένη τεχνολογία PICARRO για την ανίχνευση εκπομπών αερίου. Το 2024, είχε τεθεί στόχος να καλυφθεί το 150% του δικτύου, επεκτείνοντας περαιτέρω την εμβέλεια αυτής της καινοτόμου τεχνολογίας.

Το σύστημα χρησιμοποιεί μια συσκευή ανίχνευσης διαρροών αερίου που είναι τοποθετημένη σε όχημα και αξιοποιεί την κορυφαία τεχνολογία CRDS (Cavity Ring-Down Spectroscopy). Αυτή η τεχνολογία διαθέτει εξαιρετικά υψηλή ευαισθησία ανίχνευσης, μετρημένη σε μέρη ανά δισεκατομμύριο (ppb), σε αντίθεση με τις παραδοσιακές μεθόδους που μετρούν σε μέρη ανά εκατομμύριο (ppm). Προσφέρει επίσης εκτενές εύρος ανίχνευσης από 150 έως 200 μέτρα σε μήκος και 5-8 μέτρα σε ύψος, αισθητά μεγαλύτερο από το εύρος 5-8 μέτρων μήκος και 1-2 μέτρων ύψους των συμβατικών μεθόδων ανίχνευσης. Επιπλέον, ενσωματώνει δεδομένα έντασης και κατεύθυνσης ανέμου για την ταχεία και με απaráμιλλη ακρίβεια εντοπισμού της τοποθεσίας και της έντασης της διαρροής. Η προηγμένη τεχνολογία ανίχνευσης διαρροών αερίου Picarro ενισχύει σημαντικά την ασφάλεια του δικτύου, παρέχοντας μια ολοκληρωμένη και ακριβή εκτίμηση της ακεραιότητας της υποδομής αερίου. Η τεχνολογία CRDS, με την ανώτερη ευαισθησία και εμβέλειά της, επιτρέπει την πρώιμη ανίχνευση διαρροών που διαφορετικά μπορεί να περάσουν απαρατήρητες με τις παραδοσιακές μεθόδους. Αυτή η προληπτική προσέγγιση στην ανίχνευση διαρροών ελαχιστοποιεί τον κίνδυνο ατυχημάτων που σχετίζονται με το αέριο και διασφαλίζει την ασφάλεια της κοινότητας και του περιβάλλοντος. Με τον εντοπισμό διαρροών με τόσο μεγάλη ακρίβεια και ταχύτητα, η τεχνολογία της Picarro

διευκολύνει τις έγκαιρες επισκευές, μειώνοντας την πιθανότητα επικίνδυνων περιστατικών και συμβάλλοντας στη συνολική αξιοπιστία και ασφάλεια του δικτύου αερίου. Επιπλέον, η ενσωμάτωση των δεδομένων ανέμου βελτιώνει περαιτέρω τη διαδικασία ανίχνευσης, διασφαλίζοντας ότι ακόμη και σε δυσμενείς καιρικές συνθήκες, το σύστημα μπορεί να εντοπίσει και να αξιολογήσει την σοβαρότητα των διαρροών με ακρίβεια, διατηρώντας τα υψηλότερα πρότυπα ασφάλειας και επιχειρησιακής αριστείας.

Κοιτώντας μπροστά, μέχρι το 2025, ο στόχος είναι να διπλασιαστεί η κάλυψη, φτάνοντας το πρωτοφανές 200%.

Ως ορόσημο το 2024, η Εναση εντάχθηκε με υπερηφάνεια στη Oil and Gas Methane Partnership (OGMP) 2.0, μια πρωτοβουλία πολλών μετόχων που ενώνει εταιρείες πετρελαίου και φυσικού αερίου, διεθνείς οργανισμούς, κυβερνήσεις και ΜΚΟ. Ο κύριος στόχος του OGMP 2.0 είναι η ενίσχυση της ακρίβειας και της διαφάνειας στην αναφορά εκπομπών μεθανίου, κάτι που είναι κρίσιμο για την αποτελεσματική μείωση του μεθανίου στον τομέα του πετρελαίου και του φυσικού αερίου. Συμμετέχοντας στην OGMP 2.0, η Εναση θα είναι μέρος μιας συλλογικής προσπάθειας για την συστηματική αντιμετώπιση των εκπομπών μεθανίου, αποδεικνύοντας τη δέσμευσή της στην περιβαλλοντική ευθύνη και ένα βιώσιμο μέλλον. Είμαστε περήφανοι που ανακοινώνουμε επισήμως ότι έχουμε λάβει την αναγνώριση «Gold Standard Pathway» από το OGMP, με ένδειξη εξαιρετικής ποιότητας δεδομένων (η υψηλότερη δυνατή).

Πίνακας: Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ασφάλειας και ενίσχυσης δικτύου 2025έως 2029

(€)	2025	2026	2027	2028	2029	Προσθετικά έως 2029
Έργα ασφάλειας και ενίσχυσης δικτύου	390.440	280.000	160.000	160.000	160.000	1.150.440

Έργα ψηφιοποίησης

Επενδύσεις ψηφιοποίησης δικτύου και νέες τεχνολογίες

Προκειμένου να διατεθεί στην ελληνική αγορά μια υπερσύγχρονη υποδομή, πλήρως ψηφιοποιημένη και αποδοτική τόσο από ενεργειακή όσο και από λειτουργική άποψη, με στόχο την προώθηση της εξέλιξής της και ως στρατηγικό κίνητρο για την παραγωγή ανανεώσιμων αερίων όπως βιομεθάνιο και υδρογόνο, η ΕΝΑΟΝ ΕΔΑ ξεκίνησε την ψηφιακή αναβάθμιση του δικτύου αερίου των τριών αρχικών Εταιρειών (ΕΔΑ Αττικής, ΕΔΑ ΘΕΣΣ και ΔΕΔΑ), με βάση:

- τη σύγκλιση των υφιστάμενων SCADA (Supervisory Control And Data Acquisition) σε ένα ενιαίο κοινόχρηστο SCADA προσβάσιμο από τα Control Rooms του νέου Ομίλου, προς ολοκλήρωση το 2025, επιτρέποντας την παρακολούθηση του δικτύου σε πραγματικό χρόνο, διασφαλίζοντας τη μέγιστη δυνατή ταχύτητα επέμβασης και αποτρέποντας τυχόν

δυσλειτουργίες ή βλάβες και ευθυγραμμισμένο με τις απαιτήσεις της οδηγίας NIS2· ξεκινώντας από το 2025, σχεδιάζονται επίσης οι εργασίες για την περαιτέρω ανάπτυξη του DANA4GR. Το DANA4GR θα γεφυρώσει το SCADA με το Γεωγραφικό Σύστημα Πληροφοριών (GIS) για την οπτικοποίηση και ανάλυση του δικτύου διανομής από τοπογραφική άποψη, εμφανίζοντάς το σε χαρτογραφική εκπροσώπηση της επικράτειας. Αυτό το κόστος ανάπτυξης θα κατανεμηθεί απευθείας στο budget του IT. Η ενοποίηση των δύο τομέων, του SCADA και του GIS, θα προσφέρει σημαντικά οφέλη όσον αφορά τη βελτιστοποίηση της επιχειρησιακής διαχείρισης και τον εξορθολογισμό των διαδικασιών, οδηγώντας σε μείωση του λειτουργικού κόστους.

- την τυποποίηση των αισθητήρων πεδίου και της υποδομής τηλεπικοινωνιακών δικτύων μεταξύ κέντρου-πεδίου (μέσω ειδικών και προηγμένων απομακρυσμένων τερματικών μονάδων (RTUs)), με στόχο την εισαγωγή – με την εφαρμογή απομακρυσμένων και τοπικών ελεγκτών λογικής – βελτίωσης της λειτουργικής και ενεργειακής απόδοσης των πάντων περιουσιακών στοιχείων.

- την εισαγωγή νέων μεθοδολογιών διαχείρισης ακεραιότητας πάντων περιουσιακών στοιχείων για τη βελτίωση της Καθοδικής Προστασίας που εφαρμόζεται στους χαλύβδινους αγωγούς και την προετοιμασία ετοιμότητας του δικτύου για μελλοντική εισαγωγή μειγμάτων υδρογόνου και φυσικού αερίου.

Η ψηφιακή αναβάθμιση θα μας επιτρέψει να επιτύχουμε έναν τριπλό στόχο:

- βελτιστοποίηση των επενδύσεων για την ενεργειακή μετάβαση·
- διευκόλυνση ενός ποιοτικού άλματος στα συστήματα ασφάλειας και ελέγχου στο δίκτυο·
- μείωση του κόστους συντήρησης μέσω μιας βασικής κατανόησης της προγνωστικής συντήρησης (χάρη στην εισαγωγή νέων συσκευών και αισθητήρων).

Όλα τα χαρακτηριστικά είναι αδύνατον να τα εγγυηθεί η ταυτόχρονη παρουσία των παλαιών συστημάτων τηλεχειρισμού που κληρονόμησε η ΕΝΑΟΝ ΕΔΑ.

Στο πλαίσιο του ΠΑ 2025-2029, έχει εξεταστεί κόστος για την ανάληψη της υπηρεσίας οσμής από τον ΔΕΣΦΑ, μέσω μιας Μελέτης Σκοπιμότητας που επέτρεψε τον αναλυτικό καθορισμό Σχεδίου Σταδιακής Κατάργησης από τον ΔΕΣΦΑ.

Στον πίνακα που ακολουθεί, παρουσιάζεται ανά έτος το κόστος (€) ψηφιοποίησης και νέων τεχνολογιών.

Πίνακας: Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ψηφιοποίησης δικτύου και νέων τεχνολογιών 2025 έως 2029

€	2025	2026	2027	2028	2029	Προοδευτικά έως 2029
Έργα ψηφιοποίησης και νέων τεχνολογιών	221.500	197.900	77.500	114.000	87.500	698.400

Έργα ψηφιοποίησης μετρητών

Η Επαση ΕΔΑ εγκαθιστά ήδη έξυπνα συστήματα μέτρησης σε κάθε νέο Σημείο Παράδοσης, διασφαλίζοντας την ακρίβεια και την αμεσότητα των μετρήσεων καθώς και την απομακρυσμένη παρακολούθηση και έλεγχο των κρίσιμων λειτουργιών του μετρητή.

Στις συνολικές επενδύσεις ψηφιοποίησης μετρητών περιλαμβάνονται και οι αντικαταστάσεις μετρητικών διατάξεων, διορθωτών όγκου και λοιπού εξοπλισμού ευφυών συστημάτων μέτρησης λόγω φθοράς ή κλοπών αερίου.

Πίνακας: Πρόγραμμα Αντικατάστασης Μετρητών 2025 - 2029

Αντικατάσταση μετρητών	2025	2026	2027	2028	2029	Σύνολο 2025-2029
Ετήσιος αριθμός (τεμ.)	128	253	342	410	470	1.603
€	1.306	29.847	33.593	37.654	40.509	142.909

Έργα εξοικονόμησης ενέργειας

Πρόσθετες επενδύσεις

Η αναβάθμιση και ο εκσυγχρονισμός των παγίων αποτελούν κρίσιμα βήματα για τη διασφάλιση της απρόσκοπτης λειτουργίας της εταιρείας. Στο πλαίσιο αυτό, οι πρόσθετες επενδύσεις περιλαμβάνουν μια ποικιλία απαραίτητων και επιτακτικών αναβαθμίσεων που είναι αναγκαίες για τη συνεχή προώθηση των λειτουργιών. Οι πρόσθετες επενδύσεις περιλαμβάνουν απαραίτητες επενδύσεις για την εύρυθμη λειτουργία της εταιρείας και συγκεκριμένα την υποστήριξη των πληροφοριακών συστημάτων και εξοπλισμού, των εγκαταστάσεων, του στόλου αυτοκινήτων, και των μισθωμάτων αυτής.

Κατά πρώτον, η ενίσχυση των πληροφοριακών συστημάτων και του εξοπλισμού αποτελεί προτεραιότητα, καθώς αυτά αποτελούν τη βάση για την αποτελεσματική λειτουργία και διαχείριση των διαδικασιών της εταιρείας. Η αναβάθμιση του υλικού και του λογισμικού μας εξασφαλίζει τη συνέχεια της ροής εργασίας και την ενίσχυση της ασφάλειας των δεδομένων.

Δεύτερον, η αναβάθμιση των εγκαταστάσεων και του στόλου των οχημάτων είναι απαραίτητη για τη διασφάλιση της αποτελεσματικής λειτουργίας και τη βελτίωση των συνθηκών εργασίας του προσωπικού μας, ενώ θα υλοποιηθούν πρόσθετες επενδύσεις για την ανάπτυξη νέων τεχνικών βάσεων οι οποίες κρίνονται απαραίτητες για την αποτελεσματική και απρόσκοπτη λειτουργία των δικτύων και την κάλυψη όλων των περιοχών διανομής.

Τέλος, περιλαμβάνονται οι επενδύσεις σε δικαιώματα χρήσης κτιρίων, οχημάτων, πληροφορικής και τεχνολογικός εξοπλισμός, απαραίτητα για την εύρυθμη λειτουργία της εταιρείας.

Πίνακας: Σχεδιαζόμενες πρόσθετες επενδύσεις 2025 έως 2029

€	2025	2026	2027	2028	2029	Προοδευτικά έως 2029
Πληροφοριακά συστήματα & εξοπλισμός	174.757	163.875	171.952	85.163	92.261	688.008
Κτιριακές εγκαταστάσεις	68.376	204.972	127.663	100.476	75.652	577.139
Οχήματα	-	4.917	833	-	-	5.750
Δικαιώματα χρήσης	34.209	254.352	10.888	127.223	211.820	638.492
Σύνολο	277.342	628.116	311.336	312.862	379.733	1.909.389

Επίπτωση Προγράμματος Ανάπτυξης στη μέση χρέωση δικτύου διανομής

Η επίπτωση του Προγράμματος Ανάπτυξης παρουσιάζεται στο σχετικό φύλλο “Επίπτωση στη μέση χρέωση” του συνοδευτικού αρχείου excel.

Στο πλαίσιο της αγοράς φυσικού αερίου της Ελλάδας, η οποία σε πολλές περιοχές εξακολουθεί να εξελίσσεται και δεν έχει ακόμα ωριμάσει, απαιτούνται σημαντικές επενδύσεις για την ενίσχυση της διείσδυσης και την παροχή σύγχρονων, ψηφιοποιημένων υπηρεσιών σε ένα ασφαλές και αξιόπιστο δίκτυο.

Ενώ οι βραχυπρόθεσμες επιπτώσεις στα μέσα κατανομής σε ορισμένες περιοχές μπορεί να φαίνονται ανησυχητικές, είναι ζωτικό να τονιστούν οι μεσοπρόθεσμες και μακροπρόθεσμες επιπτώσεις για ολόκληρη τη χώρα. Μέσω των επενδύσεων που περιλαμβάνονται στο Πρόγραμμα Ανάπτυξης, η εταιρεία στοχεύει στη βελτίωση της προσβασιμότητας στο φυσικό αέριο, ακόμα και σε απομακρυσμένες περιοχές, και στην ενίσχυση των αξιόπιστων και ασφαλών υποδομών της. Αυτές οι επενδύσεις είναι ουσιώδους σημασίας για την προώθηση της ανάπτυξης της αγοράς, την αύξηση της ενεργειακής αποδοτικότητας και, τελικά, την παροχή μεγαλύτερης αξίας στους καταναλωτές.

Συνεπώς, ενώ αναγνωρίζονται οι προσωρινές προκλήσεις, είναι απαραίτητο να αναγνωριστεί ταυτόχρονα και η στρατηγική σημασία αυτών των επενδύσεων για την κατασκευή μιας βιώσιμης και ανθεκτικής αγοράς φυσικού αερίου στην Ελλάδα. Οι σχεδιαζόμενες υποδομές θα συμβάλουν σε ένα πιο βιώσιμο μέλλον, δίνοντας σύντομα τη δυνατότητα έκχυσης βιοαερίου στα δίκτυα, αντιμετωπίζοντας τις περιβαλλοντικές ανησυχίες αλλά και συμμορφώνοντας με την παγκόσμια προσπάθεια για τη μείωση των επιπτώσεων της κλιματικής αλλαγής. Με την προώθηση συνεργειών μεταξύ διαφόρων τομέων (φυσικού αερίου, γεωργίας, διαχείρισης απορριμμάτων κ.ο.κ.), η Ελλάδα μπορεί να δημιουργήσει μια συνολική και βιώσιμη προσέγγιση στην ενέργεια που να συμβαδίζει τόσο με την οικονομική ανάπτυξη όσο και με την περιβαλλοντική προστασία.

Πίνακας: Επίπτωση Προγράμματος Ανάπτυξης στη μέση χρέωση δικτύου διανομής

€/MWh	Υφιστάμενο δίκτυο (€/MWh)	Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2025–2029 (€/MWh)	Διαφορά (€/MWh)	Διαφορά (%)
Μέση χρέωση δικτύου διανομής	5,61	5,56	-0,05	-1%

Δείκτες απόδοσης Προγράμματος Ανάπτυξης**Πίνακας: Δείκτες αξιολόγησης Προγράμματος Ανάπτυξης**

	2025	2026	2027	2028	2029	2025 έως 2029
Διανεμηθείσα ποσότητα αερίου ανά συνολικό δίκτυο Χ.Π. (MWh/m)	3,88	4,86	3,55	3,69	3,81	
Ενεργές συνδέσεις ανά συνολικό δίκτυο Χ.Π. (συνδέσεις/m)	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02	
Επένδυση ανά νέο ενεργό τελικό πελάτη (€/πελάτη)	5.051,25	1.493,34	1.049,33	1.272,59	2.299,48	2.093,11
Επένδυση ανά νέα κατανάλωση (€/MWh)	221,30	21,02	9,28	7,38	10,92	19,07
Επένδυση ανά νέα ενεργή σύνδεση (€/σύνδεση)	17.033,51	5.133,94	2.663,99	3.241,05	4.908,36	5.837,02
Νέοι ενεργοί πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου (πελάτες/m)	0,05	-	0,75	0,63	0,74	0,23
Νέες συνδέσεις ανά μήκος νέου δικτύου (σύνδεση/m)	0,01	-	0,30	0,25	0,35	0,08
Νέα κατανάλωση ανά μήκος νέου δικτύου (MWh/m)	1,12	-	84,74	108,07	155,58	25,55

Παράρτημα 1: Μεθοδολογία υπολογισμού ζήτησης

Οι διανεμόμενες ποσότητες αερίου προκύπτουν από τον αριθμό των ενεργών καταναλωτών καθώς και από την κατανάλωση ανά κατηγορία. Για τους Οικιακούς καταναλωτές η κατανάλωση βασίζεται σε ιστορικά δεδομένα καταναλώσεων και θερμοκρασιών των τελευταίων 3 ετών. Για τους Εμπορικούς και Βιομηχανικούς καταναλωτές η κατανάλωση βασίζεται σε ιστορικά δεδομένα κατανάλωσης των τελευταίων 2 ετών καθώς και στη δυναμικότητα των νέων πελατών.

Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2025-2029

ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ



Νοέμβριος 2024

Περιεχόμενα

1.	<u>Εισαγωγή</u>	
2.	<u>Υφιστάμενο δίκτυο διανομής</u>	
2.1.	<u>Γενική περιγραφή</u>	
2.2.	<u>Ανάπτυξη δικτύου</u>	
2.3.	<u>Εξέλιξη τελικών πελατών και διανεμηθείσας ποσότητας αερίου</u>	
2.4.	<u>Υφιστάμενο δίκτυο ανά περιοχή</u>	
3.	<u>Υλοποίηση Προγράμματος Ανάπτυξης 2023 – 2027</u>	
4.	<u>Προγραμματισμένα έργα 2025– 2029</u>	
4.1.	<u>Περιγραφή προγραμματισμένων έργων</u>	
4.2.	<u>Έργα ανάπτυξης και σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο διανομής</u>	
4.2.1.	<u>Εκτιμήσεις νέων συνδέσεων και ζήτησης αερίου σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο</u> ..	
4.2.2.	<u>Ανάπτυξη δικτύου σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο</u>	
4.2.3.	<u>Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο</u>	
4.2.4.	<u>Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο</u>	
4.2.5.	<u>Δείκτες απόδοσης έργων ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο</u>	
4.3.	<u>Έργα ανάπτυξης και σύνδεσης σε δήμους χωρίς δίκτυο</u>	
4.4.	<u>Έργα ασφάλειας και ενίσχυσης δικτύου</u>	
4.5.	<u>Έργα ψηφιοποίησης</u>	
4.5.1.	<u>Επενδύσεις ψηφιοποίησης δικτύου και νέες τεχνολογίες</u>	
4.6.	<u>Έργα εξοικονόμησης ενέργειας</u>	
4.7.	<u>Πρόσθετες επενδύσεις</u>	
5.	<u>Επίπτωση Προγράμματος Ανάπτυξης στη μέση χρέωση δικτύου διανομής</u>	
6.	<u>Δείκτες απόδοσης Προγράμματος Ανάπτυξης</u>	
	<u>Παράρτημα 1: Μεθοδολογία υπολογισμού ζήτησης</u>	

Εισαγωγή

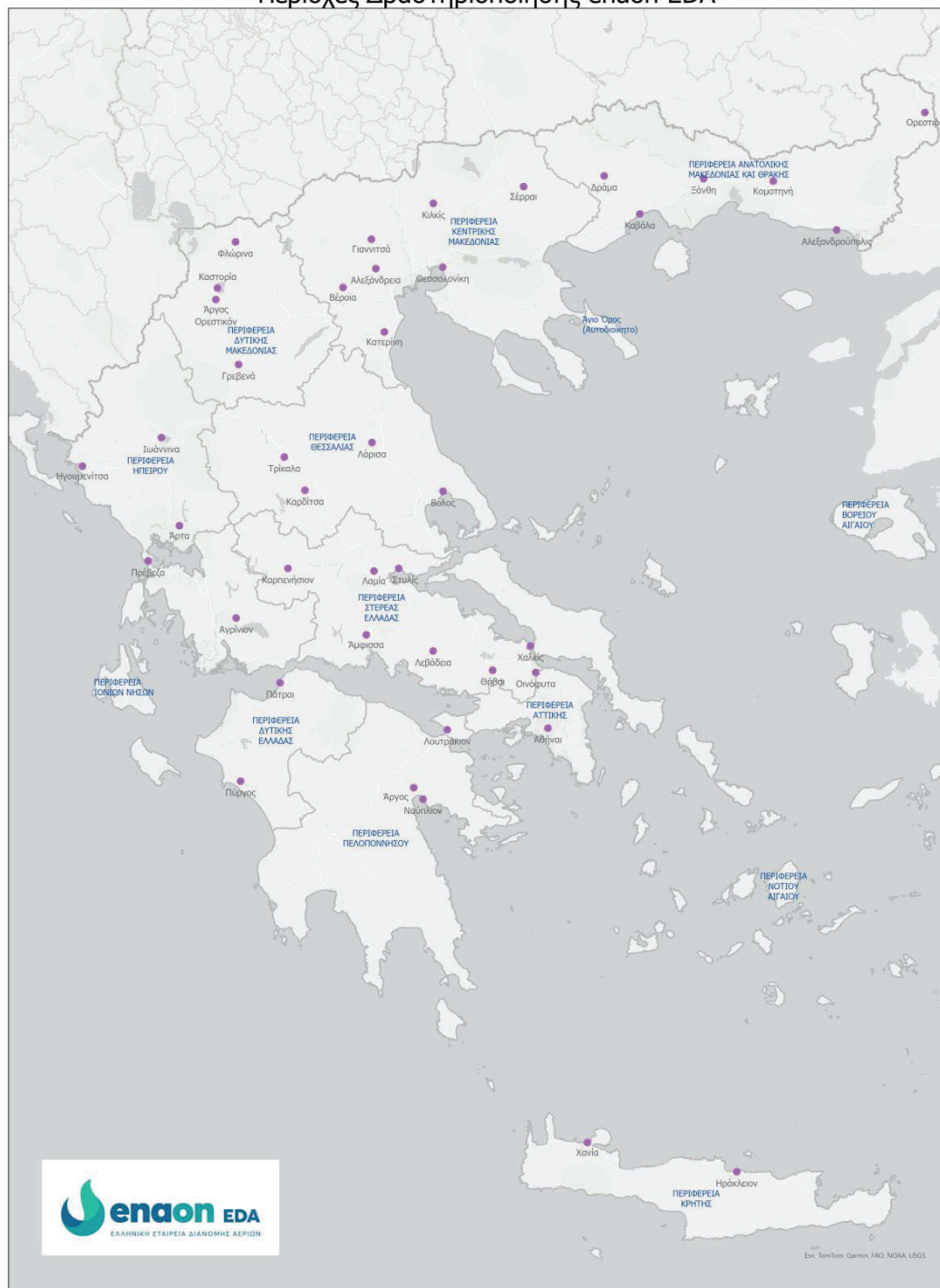
Η Επαι ΕΔΑ είναι ο Διαχειριστής Δικτύων Διανομής Φυσικού Αερίου που προέκυψε από την συγχώνευση, τον Σεπτέμβριο του 2023, των Εταιρειών Διανομής Αττικής (ΕΔΑ Αττικής), Θεσσαλονίκης και Θεσσαλίας (ΕΔΑ ΘΕΣΣ) και λοιπής Ελλάδας (ΔΕΔΑ). Η εταιρεία έχει προετοιμάσει το Πρόγραμμα Ανάπτυξης του Δικτύου Διανομής τα έτη 2025-2029, το οποίο καλύπτει όλες τις ανωτέρω περιοχές δραστηριότητας, λαμβάνοντας υπόψη:

25. Το άρθρο 58 του Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου Διανομής (ΦΕΚ Β' 3276/12.08.2021),
26. Την Άδεια Διαχείρισης Δικτύου Διανομής της Επαι ΕΔΑ για την Μητροπολιτική Ενότητα Θεσσαλονίκης και την Περιφέρεια Θεσσαλίας (Απόφαση ΡΑΕ 1315/2018, ΦΕΚ Β' 5916, όπως τροποποιήθηκε με την Απόφαση ΡΑΑΕΥ 786/2021, ΦΕΚ Β' 5428),
27. Την Άδεια Διαχείρισης Δικτύου Διανομής της Επαι ΕΔΑ για την Περιφέρεια Αττικής (Απόφαση ΡΑΕ 1317/2018, ΦΕΚ Β' 5923, όπως τροποποιήθηκε με την Απόφαση ΡΑΕ 1310/2020, ΦΕΚ Β' 469).
28. Την Άδεια Διαχείρισης Δικτύου Διανομής της Επαι ΕΔΑ για τις Περιφέρειες Κεντρικής Μακεδονίας, Ανατολικής Μακεδονίας-Θράκης, Στερεάς Ελλάδας, Ηπείρου, Δυτικής Ελλάδας, Δυτικής Μακεδονίας και Πελοποννήσου (Απόφαση ΡΑΕ 1319/2018, ΦΕΚ Β' 5903), όπως τροποποιήθηκε με την Απόφαση ΡΑΕ 788/2021, ΦΕΚ Β' 5411).

Οι βασικοί πυλώνες για την κατάρτιση του Προγράμματος Ανάπτυξης είναι:

- Η ζήτηση φυσικού αερίου στις γεωγραφικές περιοχές δραστηριότητας.
- Η προστασία του περιβάλλοντος και η βιώσιμη ανάπτυξη.
- Οι ανάγκες σύνδεσης νέων Τελικών Πελατών.
- Η βελτίωση της επάρκειας και της αποδοτικότητας του Δικτύου Διανομής και τη διασφάλιση της εύρυθμης λειτουργίας του για την ασφάλεια εφοδιασμού.
- Η εκπλήρωση των υποχρεώσεων παροχής υπηρεσιών κοινής ωφέλειας και την ασφάλεια του εφοδιασμού φυσικού αερίου κατά τρόπο αξιόπιστο.
- Η βελτίωση της αποδοτικότητας και της ποιότητας των παρεχόμενων υπηρεσιών.
- Η εφαρμογή νέων τεχνολογιών και κατά το δυνατόν ενιαίων τεχνικών προδιαγραφών.
- Η 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 οικονομική αποτελεσματικότητα των έργων που εντάσσονται στο Πρόγραμμα Ανάπτυξης καθώς και τη δυνατότητα χρηματοδότησής τους

Περιοχές Δραστηριοποίησης εναον ΕΔΑ



Υφιστάμενο δίκτυο διανομής

Γενική περιγραφή

Το υφιστάμενο δίκτυο διανομής μέσης πίεσης της επαση ΕΔΑ για την περιφέρεια της Πελοποννήσου απεικονίζεται στον παρακάτω πίνακα:

ΔΗΜΟΣ	Υφιστάμενο δίκτυο σε λειτουργία	Συμπεριλαμβάνεται στο Πρόγραμμα Ανάπτυξης	Τρόπος τροφοδοσίας με Φυσικό Αέριο*
ΔΗΜΟΣ ΛΟΥΤΡΑΚΙΟΥ - ΑΓΙΩΝ ΘΕΟΔΩΡΩΝ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΟΥΤΡΑΚΙΟΥ - ΠΕΡΑΧΩΡΑΣ	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΙΩΝ ΘΕΟΔΩΡΩΝ	Ναι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή

Στο υπάρχον δίκτυο είναι συνδεδεμένος ένας μεγάλος βιομηχανικός πελάτης.

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ		2024 (Σεπτ.)	Πρόβλεψη 2024
Συνολικό Δίκτυο Χαμηλής Πίεσης (km)	Προοδευτικό	0	0
Συνολικό Δίκτυο Μέσης Πίεσης (km)	Προοδευτικό	6,87	6,87
Συνολικοί Ενεργοί τελικοί πελάτες	Προοδευτικοί	1	1
Διανεμηθείσες ποσότητες αερίου (MWh)	Ετήσιες	37.891	45.631

Πελοπόννησος



Ανάπτυξη δικτύου

Στον παρακάτω πίνακα παρουσιάζεται η ιστορική εξέλιξη της ανάπτυξης του Δικτύου Διανομής για την περίοδο 2020-2024.

Πίνακας: Ανάπτυξη δικτύου 2020 έως 2024

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ		Μονάδα	2020	2021	2022	2023	2024
Δίκτυο Μέσης Πίεσης	Νέο	m	-	-	-	-	-
	Προοδευτικό	m	6.868	6.868	6.868	6.868	6.868
Δίκτυο Χαμηλής Πίεσης	Νέο	m	-	-	-	-	-
	Προοδευτικό	m	-	-	-	-	-
Παροχευτευτικοί αγωγοί	Νέοι	#	-	-	-	-	-
	Προοδευτικοί	#	1	1	1	1	1
Μετρητές	Νέοι	#	-	-	-	-	-
	Προοδευτικοί	#	1	1	1	1	1

Πίνακας: Διείσδυση και κάλυψη δικτύου 2020 έως 2024

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	Μονάδες	2020	2021	2022	2023	2024
Βαθμός διείσδυσης αερίου	%	0%	0%	0%	0%	0%
Βαθμός κάλυψης δικτύου Χ.Π.	%	0%	0%	0%	0%	0%
Βαθμός κάλυψης δικτύου	%	0%	0%	0%	0%	0%
Βαθμός σύνδεσης κτιρίων	%	0%	0%	0%	0%	0%
Βαθμός μελέτης δικτύου	%	0%	0%	0%	0%	0%
Διανεμηθείσα ποσότητα αερίου ανά συνολικό μήκος δικτύου Χ.Π .	MWh/m	-	-	-	-	-
Ενεργές συνδέσεις ανά συνολικό μήκος δικτύου Χ.Π.	Συνδέσεις/m	-	-	-	-	-

Εξέλιξη τελικών πελατών και διανεμηθείσας ποσότητας αερίου

Πίνακας: Αριθμός συμβάσεων σύνδεσης, ενεργών συνδέσεων & τελικών πελατών 2020 έως 2024

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ		Μονάδα	2020	2021	2022	2023	2024
Σύνολο ενεργών συνδέσεων	Νέες	#	-	-	-	-	-
	Προοδευτικές	#	1	1	1	1	1
Βιομηχανικοί	Νέες	#	-	-	-	-	-
	Προοδευτικές	#	1	1	1	1	1

Πίνακας: Διανεμηθείσες ποσότητες αερίου 2020 έως 2024

MWh/έτος	2020	2021	2022	2023	2024
Σύνολο τελικών πελατών	44.450	43.588	47.299	45.631	48.222
Βιομηχανικοί	43.588	43.588	47.299	45.631	48.222

Υφιστάμενο δίκτυο ανά περιοχή
Πίνακας: Δίκτυο διανομής ανά περιοχή τον 2024

	Σύνδεση*	Δίκτυο Μ.Π. (km)	Δίκτυο Χ.Π. (km)	Βαθμός κάλυψης Χ.Π. (%)	Βαθμός διείσδυσης (%)	Βαθμός σύνδεσης κτιρίων (%)	Βαθμός μελέτης δικτύου (%)
ΔΗΜΟΣ ΛΟΥΤΡΑΚΙΟΥ - ΑΓΙΩΝ ΘΕΟΔΩΡΩΝ		0	0	0%	0%	0%	0%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΟΥΤΡΑΚΙΟΥ - ΠΕΡΑΧΩΡΑΣ	Αγωγός	1,55	0	0%	0%	0%	0%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΙΩΝ ΘΕΟΔΩΡΩΝ	Αγωγός	5,32	0	0%	0%	0%	0%
ΔΗΜΟΣ ΑΡΓΟΥΣ-ΜΥΚΗΝΩΝ		0	0	0%	0%	0%	0%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΥΡΚΕΙΑΣ		0	0	0%	0%	0%	0%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΓΟΥΣ		0	0	0%	0%	0%	0%
ΔΗΜΟΣ ΝΑΥΠΛΙΕΩΝ		0	0	0%	0%	0%	0%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΙΔΕΑΣ		0	0	0%	0%	0%	0%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΕΑΣ ΤΙΡΥΝΘΑΣ		0	0	0%	0%	0%	0%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΑΥΠΛΙΕΩΝ		0	0	0%	0%	0%	0%
ΣΥΝΟΛΟ		6,87	0	0%	0%	0%	0%

Πίνακας: Αριθμός ενεργών συνδέσεων ανά περιοχή το 2024

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ		Μονάδα	2020	2021	2022	2023	2024
Σύνολο ενεργών συνδέσεων	Νέες	#	-	-	-	-	-
	Προοδευτικές	#	1	1	1	1	1
Βιομηχανικοί	Νέες	#	-	-	-	-	-
	Προοδευτικές	#	1	1	1	1	1

Πίνακας: Διανεμηθείσες ποσότητες αερίου ανά περιοχή από 2022 έως 2024

MWh/έτος	2022	2023	2024
ΔΗΜΟΣ ΛΟΥΤΡΑΚΙΟΥ - ΑΓΙΩΝ ΘΕΟΔΩΡΩΝ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΟΥΤΡΑΚΙΟΥ - ΠΕΡΑΧΩΡΑΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΙΩΝ ΘΕΟΔΩΡΩΝ	47.299	45.631	48.222
ΔΗΜΟΣ ΑΡΓΟΥΣ-ΜΥΚΗΝΩΝ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΥΡΚΕΙΑΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΓΟΥΣ			
ΔΗΜΟΣ ΝΑΥΠΛΙΕΩΝ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΙΔΕΑΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΕΑΣ ΤΙΡΥΝΘΑΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΑΥΠΛΙΕΩΝ			

Υλοποίηση Προγράμματος Ανάπτυξης 2023 – 2027**Πίνακας: Υλοποίηση Προγράμματος Ανάπτυξης το έτος 2027**

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	2023	
	Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2023 – 2027	Πραγματικές τιμές
Επενδύσεις (εκατ. €)	3,85	0,00
Κατασκευή δικτύου Μ.Π. (km)	8,00	-
Κατασκευή δικτύου Χ.Π. (km)	7,50	-
Επενδύσεις ανά μήκος δικτύου Μ.Π. και Χ.Π. (€/m)	248,39	-
Νέες συνδέσεις (#)	140	-
Συνδέσεις ανά μήκος δικτύου Χ.Π. (#/m)	0,02	-
Διανεμηθείσες ποσότητες αερίου (MWh)	38.588	45.631
Διανεμηθείσες ποσότητες αερίου ανά μήκος δικτύου Χ.Π. (MWh/m)	5,14	

Προγραμματισμένα έργα 2025– 2029

Περιγραφή προγραμματισμένων έργων

Πίνακας: Επενδύσεις ανά κατηγορία έργου 2025 έως 2029

Εκατ. €	2025	2026	2027	2028	2029
Έργα Ανάπτυξης	-	-	-	-	-
Έργα Σύνδεσης	0,069	-	-	-	-
Έργα Ασφάλειας και ενίσχυσης δικτύου	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Έργα Ψηφιοποίησης	0,084	0,039	0,018	0,031	0,028
Έργα Εξοικονόμησης Ενέργειας	-	-	-	-	-
Πρόσθετες επενδύσεις	-	-	-	-	-
Σύνολο	0,157	0,043	0,022	0,035	0,032

Πίνακας: Ανάπτυξη υποδομών σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2024 έως 2029

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	Προοδευτικά έως 2024	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2025-2029
		2025	2026	2027	2028	2029	
Δίκτυο Μ.Π. (km)	6,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Δίκτυο Χ.Π. (km)	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Παροχетеυτικοί αγωγοί (#)	1	2	0	0	0	0	2
Μετρητές (#)	1	2	0	0	0	0	2
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	0	0	0	0	0	0	0

Πίνακας: Ανάπτυξη υποδομών σε δήμους χωρίς δίκτυο 2025 έως 2029**Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης του δικτύου 2024 έως 2029**

	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Βαθμός διείσδυσης αερίου (%)	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Βαθμός κάλυψης δικτύου Χ.Π. (%)	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Βαθμός σύνδεσης κτιρίων (%)	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Προοδευτικές ενεργές συνδέσεις (#)	1	3	3	3	3	3
Διανεμόμενες ποσότητες αερίου (σύνολο πελατών) (MWh)	48.222	54.297	62.928	62.928	62.928	62.928
Διανεμόμενες ποσότητες αερίου (νέοι πελάτες) (MWh)		6.417	15.048	15.048	15.048	15.048
Διανεμόμενες ποσότητες αερίου (υφιστάμενοι πελάτες) (MWh)	48.222	47.880	47.880	47.880	47.880	47.880

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης αριθμού ενεργών συνδέσεων ανά κατηγορία σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2024 έως 2029

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	Προοδευτικά έως 2024	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2025-2029
		2025	2026	2027	2028	2029	
Σύνολο ενεργών συνδέσεων	1	2	0	0	0	0	2
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	0	0	0	0	0	0	0
Οικιακοί – Αυτονομίες με θέρμανση ή χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	0	0	0	0	0	0	0
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς PTZ)	0	0	0	0	0	0	0
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με PTZ)	0	0	0	0	0	0	0
Βιομηχανικοί	1	2	0	0	0	0	2
CNG για αεριοκίνηση και φόρτωση βυτιοφόρων	0	0	0	0	0	0	0

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης διανεμόμενων ποσοτήτων αερίου σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2024 έως 2029

MWh/έτος	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Σύνολο τελικών πελατών						
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση						
Οικιακοί – Αυτονομίες με θέρμανση ή χωρίς/με ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα						
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μικρών πελατών (χωρίς ΡΤΖ)						
Εμπορική/επαγγελματική χρήση μεγάλων πελατών (με ΡΤΖ)						
Βιομηχανικοί	48.222	47.880	47.880	47.880	47.880	47.880
CNG						

Έργα ανάπτυξης και σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο διανομής

Εκτιμήσεις νέων συνδέσεων και ζήτησης αερίου σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης αριθμού ενεργών συνδέσεων ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2024 έως 2029

	Σύνδεση*	Προοδευτικά έως 2024	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2029
			2025	2026	2027	2028	2029	
ΔΗΜΟΣ ΛΟΥΤΡΑΚΙΟΥ - ΑΓΙΩΝ ΘΕΟΔΩΡΩΝ	ΑΓΩΓΟΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΟΥΤΡΑΚΙΟΥ - ΠΕΡΑΧΩΡΑΣ	ΑΓΩΓΟΣ	0	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΙΩΝ ΘΕΟΔΩΡΩΝ	ΑΓΩΓΟΣ	1	2	0	0	0	0	3
ΔΗΜΟΣ ΑΡΓΟΥΣ-ΜΥΚΗΝΩΝ	ΑΓΩΓΟΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΥΡΚΕΙΑΣ	ΑΓΩΓΟΣ	0	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΓΟΥΣ	ΑΓΩΓΟΣ	0	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΣ ΝΑΥΠΛΙΕΩΝ	ΑΓΩΓΟΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΙΔΕΑΣ	ΑΓΩΓΟΣ	0	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΕΑΣ ΤΙΡΥΝΘΑΣ	ΑΓΩΓΟΣ	0	0	0	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΑΥΠΛΙΕΩΝ	ΑΓΩΓΟΣ	0	0	0	0	0	0	0

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης της διείσδυσης αερίου ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2024 έως 2029

ΔΗΜΟΣ	Νέες ανά έτος				
	2024	2025	2026	2027	2028

ΔΗΜΟΣ ΛΟΥΤΡΑΚΙΟΥ - ΑΓΙΩΝ ΘΕΟΔΩΡΩΝ	0%	0%	0%	0%	0%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΟΥΤΡΑΚΙΟΥ - ΠΕΡΑΧΩΡΑΣ	0%	0%	0%	0%	0%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΙΩΝ ΘΕΟΔΩΡΩΝ	0%	0%	0%	0%	0%
ΔΗΜΟΣ ΑΡΓΟΥΣ- ΜΥΚΗΝΩΝ	0%	0%	0%	0%	0%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΥΡΚΕΙΑΣ	0%	0%	0%	0%	0%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΓΟΥΣ	0%	0%	0%	0%	0%
ΔΗΜΟΣ ΝΑΥΠΛΙΕΩΝ	0%	0%	0%	0%	0%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΙΔΕΑΣ	0%	0%	0%	0%	0%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΕΑΣ ΤΙΡΥΝΘΑΣ	0%	0%	0%	0%	0%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΑΥΠΛΙΕΩΝ	0%	0%	0%	0%	0%
ΣΥΝΟΛΟ	0%	0%	0%	0%	0%

Ανάπτυξη δικτύου σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο

Πίνακας: Ανάπτυξη δικτύου Μέσης Πίεσης ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2024 έως 2029

Πίνακας: Ανάπτυξη δικτύου Χαμηλής Πίεσης ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2024 έως 2029

Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο

Πίνακας: Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ανάπτυξης / σύνδεσης ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2025 έως 2029

€*	2025	2026	2027	2028	2029	Προοδευτικά έως 2029
ΔΗΜΟΣ ΛΟΥΤΡΑΚΙΟΥ - ΑΓΙΩΝ ΘΕΟΔΩΡΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΟΥΤΡΑΚΙΟΥ - ΠΕΡΑΧΩΡΑΣ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΙΩΝ ΘΕΟΔΩΡΩΝ	68.887	-	-	-	-	68.887
ΔΗΜΟΣ ΑΡΓΟΥΣ-ΜΥΚΗΝΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΥΡΚΕΙΑΣ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΓΟΥΣ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΝΑΥΠΛΙΕΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΙΔΕΑΣ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΕΑΣ ΤΙΡΥΝΘΑΣ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΑΥΠΛΙΕΩΝ	-	-	-	-	-	-

Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο

Πίνακας: Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης ανά δήμο με υφιστάμενο δίκτυο

	NPV	IRR	DPP
ΔΗΜΟΣ ΛΟΥΤΡΑΚΙΟΥ - ΑΓΙΩΝ ΘΕΟΔΩΡΩΝ	1.437.825	0%	2
ΔΗΜΟΣ ΑΡΓΟΥΣ-ΜΥΚΗΝΩΝ	-	0%	-
ΔΗΜΟΣ ΝΑΥΠΛΙΕΩΝ	-	0%	-

Δείκτες απόδοσης έργων ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο

Πίνακας: Δείκτες αξιολόγησης έργων ανάπτυξης ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο για την περίοδο 2025– 2029

ΔΗΜΟΣ/ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	Επένδυση ανά νέο ενεργό πελάτη (€/πελάτη)	Νέοι ενεργοί πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου (πελάτες/m)	Επένδυση ανά νέα κατανάλωση (€/MWh)	Νέα κατανάλωση ανά μήκος νέου δικτύου (MWh/m)
ΔΗΜΟΣ ΛΟΥΤΡΑΚΙΟΥ - ΑΓΙΩΝ ΘΕΟΔΩΡΩΝ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΟΥΤΡΑΚΙΟΥ - ΠΕΡΑΧΩΡΑΣ	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΙΩΝ ΘΕΟΔΩΡΩΝ	34.443	-	0,23	-
ΔΗΜΟΣ ΑΡΓΟΥΣ-ΜΥΚΗΝΩΝ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΛΥΡΚΕΙΑΣ	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΓΟΥΣ	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΝΑΥΠΛΙΕΩΝ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΙΔΕΑΣ	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΕΑΣ ΤΙΡΥΝΘΑΣ	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΝΑΥΠΛΙΕΩΝ	-	-	-	-

Έργα ανάπτυξης και σύνδεσης σε δήμους χωρίς δίκτυο

Έργα ασφάλειας και ενίσχυσης δικτύου

Τα προβλεπόμενα έργα αποσκοπούν στην αποτελεσματική διαχείριση και λειτουργία των δικτύων, καθώς είναι ουσιώδη για τη διασφάλιση της αξιοπιστίας και της απρόσκοπτης λειτουργίας τους. Μέσω αυτών των πρωτοβουλιών, διασφαλίζεται συνεχής υποστήριξη των υποδομών και των πελατών Φυσικού Αερίου. Τα προβλεπόμενα έργα περιλαμβάνουν την έρευνα και αντιμετώπιση πιθανών διαρροών, τη διαχείριση ή και εγκατάσταση συστημάτων έγχυσης οσμητικού υλικού στα δίκτυα και παρεμβάσεις αναδόχων για την αντιμετώπιση δυσλειτουργιών. Αυτά τα έργα αποτελούν κρίσιμο παράγοντα για την ασφάλή και συνεχή λειτουργία των δικτύων.

Η Επαση EDA επενδύει στην ενίσχυση της ασφάλειας των δικτύων με τον διπλό στόχο της:

- Αύξησης της ασφάλειας του δικτύου διανομής φυσικού αερίου μέσω πιο αποτελεσματικής προγραμματισμένης έρευνας διαρροών
- Και υποστήριξης πιο αποφασιστικά της πορείας προς την απο-ανθρακοποίηση του τομέα διανομής φυσικού αερίου μέσω της μέτρησης και, κατά συνέπεια, της μείωσης των εκπομπών κλιματικής αλλαγής, σε ευθυγράμμιση με τους στόχους που έχουν τεθεί από την ΕΕ.

Η Επαση EDA εισήγαγε την καινοτόμο τεχνολογία Picarro το 2023. Για πρώτη φορά στην Ελλάδα, το 2023, πραγματοποιήθηκε η δραστηριότητα ανίχνευσης διαρροών για συνολικό ποσοστό 120% του υφιστάμενου δικτύου φυσικού αερίου, ξεπερνώντας την αντίστοιχη τεχνική κανονιστική απαίτηση να καλυφθεί το 100% εντός δύο ετών. Αυτό επιτεύχθηκε χρησιμοποιώντας την παγκοσμίως προηγμένη τεχνολογία PICARRO για την ανίχνευση εκπομπών αερίου. Το 2024, είχε τεθεί στόχος να καλυφθεί το 150% του δικτύου, επεκτείνοντας περαιτέρω την εμβέλεια αυτής της καινοτόμου τεχνολογίας.

Το σύστημα χρησιμοποιεί μια συσκευή ανίχνευσης διαρροών αερίου που είναι τοποθετημένη σε όχημα και αξιοποιεί την κορυφαία τεχνολογία CRDS (Cavity Ring-Down Spectroscopy). Αυτή η τεχνολογία διαθέτει εξαιρετικά υψηλή ευαισθησία ανίχνευσης, μετρημένη σε μέρη ανά δισεκατομμύριο (ppb), σε αντίθεση με τις παραδοσιακές μεθόδους που μετρούν σε μέρη ανά εκατομμύριο (ppm). Προσφέρει επίσης εκτενές εύρος ανίχνευσης από 150 έως 200 μέτρα σε μήκος και 5-8 μέτρα σε ύψος, αισθητά μεγαλύτερο από το εύρος 5-8 μέτρων μήκος και 1-2 μέτρων ύψους των συμβατικών μεθόδων ανίχνευσης. Επιπλέον, ενσωματώνει δεδομένα έντασης και κατεύθυνσης ανέμου για την ταχεία και με απaráμιλλη ακρίβεια εντοπισμού της τοποθεσίας και της έντασης της διαρροής. Η προηγμένη τεχνολογία ανίχνευσης διαρροών αερίου Picarro ενισχύει σημαντικά την ασφάλεια του δικτύου, παρέχοντας μια ολοκληρωμένη και ακριβή εκτίμηση της ακεραιότητας της υποδομής αερίου. Η τεχνολογία CRDS, με την ανώτερη ευαισθησία και εμβέλειά της, επιτρέπει την πρώιμη ανίχνευση διαρροών που διαφορετικά μπορεί να περάσουν απαρατήρητες με τις

παραδοσιακές μεθόδους. Αυτή η προληπτική προσέγγιση στην ανίχνευση διαρροών ελαχιστοποιεί τον κίνδυνο ατυχημάτων που σχετίζονται με το αέριο και διασφαλίζει την ασφάλεια της κοινότητας και του περιβάλλοντος. Με τον εντοπισμό διαρροών με τόσο μεγάλη ακρίβεια και ταχύτητα, η τεχνολογία της Picarro διευκολύνει τις έγκαιρες επισκευές, μειώνοντας την πιθανότητα επικίνδυνων περιστατικών και συμβάλλοντας στη συνολική αξιοπιστία και ασφάλεια του δικτύου αερίου. Επιπλέον, η ενσωμάτωση των δεδομένων ανέμου βελτιώνει περαιτέρω τη διαδικασία ανίχνευσης, διασφαλίζοντας ότι ακόμη και σε δυσμενείς καιρικές συνθήκες, το σύστημα μπορεί να εντοπίσει και να αξιολογήσει την σοβαρότητα των διαρροών με ακρίβεια, διατηρώντας τα υψηλότερα πρότυπα ασφάλειας και επιχειρησιακής αριστείας.

Κοιτώντας μπροστά, μέχρι το 2025, ο στόχος είναι να διπλασιαστεί η κάλυψη, φτάνοντας το πρωτοφανές 200%.

Ως ορόσημο το 2024, η Εnaon εντάχθηκε με υπερηφάνεια στη Oil and Gas Methane Partnership (OGMP) 2.0, μια πρωτοβουλία πολλών μετόχων που ενώνει εταιρείες πετρελαίου και φυσικού αερίου, διεθνείς οργανισμούς, κυβερνήσεις και ΜΚΟ. Ο κύριος στόχος του OGMP 2.0 είναι η ενίσχυση της ακρίβειας και της διαφάνειας στην αναφορά εκπομπών μεθανίου, κάτι που είναι κρίσιμο για την αποτελεσματική μείωση του μεθανίου στον τομέα του πετρελαίου και του φυσικού αερίου. Συμμετέχοντας στην OGMP 2.0, η Εnaon θα είναι μέρος μιας συλλογικής προσπάθειας για την συστηματική αντιμετώπιση των εκπομπών μεθανίου, αποδεικνύοντας τη δέσμευσή της στην περιβαλλοντική ευθύνη και ένα βιώσιμο μέλλον. Είμαστε περήφανοι που ανακοινώνουμε επισήμως ότι έχουμε λάβει την αναγνώριση «Gold Standard Pathway» από το OGMP, με ένδειξη εξαιρετικής ποιότητας δεδομένων (η υψηλότερη δυνατή).

Πίνακας: Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ασφάλειας και ενίσχυσης δικτύου 2025 έως 2029

(€)	2025	2026	2027	2028	2029	Προοδευτικά έως 2029
Έργα ασφάλειας και ενίσχυσης δικτύου	4.000	4.000	4.000	4.000	4.000	20.000

Έργα ψηφιοποίησης

Επενδύσεις ψηφιοποίησης δικτύου και νέες τεχνολογίες

Προκειμένου να διατεθεί στην ελληνική αγορά μια υπερσύγχρονη υποδομή, πλήρως ψηφιοποιημένη και αποδοτική τόσο από ενεργειακή όσο και από λειτουργική άποψη, με στόχο την προώθηση της εξέλιξής της και ως στρατηγικό κίνητρο για την παραγωγή ανανεώσιμων αερίων όπως βιομεθάνιο και υδρογόνο, η ΕΝΑΟΝ ΕΔΑ ξεκίνησε την ψηφιακή αναβάθμιση του δικτύου αερίου των τριών αρχικών Εταιρειών (ΕΔΑ Αττικής, ΕΔΑ ΘΕΣΣ και ΔΕΔΑ), με βάση:

- τη σύγκλιση των υφιστάμενων SCADA (Supervisory Control And Data Acquisition) σε ένα ενιαίο κοινόχρηστο SCADA προσβάσιμο από τα Control Rooms του νέου Ομίλου, προς ολοκλήρωση το 2025, επιτρέποντας την παρακολούθηση του δικτύου σε πραγματικό χρόνο, διασφαλίζοντας τη μέγιστη δυνατή ταχύτητα επέμβασης και αποτρέποντας τυχόν δυσλειτουργίες ή βλάβες και ευθυγραμμισμένο με τις απαιτήσεις της οδηγίας NIS2· ξεκινώντας από το 2025, σχεδιάζονται επίσης οι εργασίες για την περαιτέρω ανάπτυξη του DANA4GR. Το DANA4GR θα γεφυρώσει το SCADA με το Γεωγραφικό Σύστημα Πληροφοριών (GIS) για την οπτικοποίηση και ανάλυση του δικτύου διανομής από τοπογραφική άποψη, εμφανίζοντάς το σε χαρτογραφική εκπροσώπηση της επικράτειας. Αυτό το κόστος ανάπτυξης θα κατανεμηθεί απευθείας στο budget του IT. Η ενοποίηση των δύο τομέων, του SCADA και του GIS, θα προσφέρει σημαντικά οφέλη όσον αφορά τη βελτιστοποίηση της επιχειρησιακής διαχείρισης και τον εξορθολογισμό των διαδικασιών, οδηγώντας σε μείωση του λειτουργικού κόστους.
- την τυποποίηση των αισθητήρων πεδίου και της υποδομής τηλεπικοινωνιακών δικτύων μεταξύ κέντρου-πεδίου (μέσω ειδικών και προηγμένων απομακρυσμένων τερματικών μονάδων (RTUs)), με στόχο την εισαγωγή – με την εφαρμογή απομακρυσμένων και τοπικών ελεγκτών λογικής – βελτίωσης της λειτουργικής και ενεργειακής απόδοσης των πάγιων περιουσιακών στοιχείων.
- την εισαγωγή νέων μεθοδολογιών διαχείρισης ακεραιότητας πάγιων περιουσιακών στοιχείων για τη βελτίωση της Καθοδικής Προστασίας που εφαρμόζεται στους χαλύβδινους αγωγούς και την προετοιμασία ετοιμότητας του δικτύου για μελλοντική εισαγωγή μειγμάτων υδρογόνου και φυσικού αερίου.

Η ψηφιακή αναβάθμιση θα μας επιτρέψει να επιτύχουμε έναν τριπλό στόχο:

- βελτιστοποίηση των επενδύσεων για την ενεργειακή μετάβαση·
- διευκόλυνση ενός ποιοτικού άλματος στα συστήματα ασφάλειας και ελέγχου στο δίκτυο·
- μείωση του κόστους συντήρησης μέσω μιας βασικής κατανόησης της προγνωστικής συντήρησης (χάρη στην εισαγωγή νέων συσκευών και αισθητήρων).

Όλα τα χαρακτηριστικά είναι αδύνατον να τα εγγυηθεί η ταυτόχρονη παρουσία των παλαιών συστημάτων τηλεχειρισμού που κληρονόμησε η ΕΝΑΟΝ ΕΔΑ.

Στο πλαίσιο του ΑΠ 2025/2029, έχει εξεταστεί κόστος για την ανάληψη της υπηρεσίας οσμής από τον ΔΕΣΦΑ, μέσω μιας Μελέτης Σκοπιμότητας που επέτρεψε τον αναλυτικό καθορισμό Σχεδίου Σταδιακής Κατάργησης από τον ΔΕΣΦΑ.

Στον πίνακα που ακολουθεί, παρουσιάζεται ανά έτος το κόστος (€) ψηφιοποίησης και νέων τεχνολογιών.

Πίνακας: Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ψηφιοποίησης δικτύου και νέων τεχνολογιών 2025 έως 2029

€	2025	2026	2027	2028	2029	Προοδευτικά έως 2029
Έργα ψηφιοποίησης και νέων τεχνολογιών	84.000	38.500	17.500	30.625	27.500	198.125

Έργα εξοικονόμησης ενέργειας

Δεν προβλέπονται επενδύσεις σε έργα εξοικονόμησης ενέργειας στο δίκτυο διανομής Πελοποννήσου.

Πρόσθετες επενδύσεις

Δεν προλέπονται πρόσθετες επενδύσεις στο δίκτυο διανομής Πελοποννήσου.

Επίπτωση Προγράμματος Ανάπτυξης στη μέση χρέωση δικτύου διανομής

Η επίπτωση του Προγράμματος Ανάπτυξης παρουσιάζεται στο σχετικό φύλλο “Επίπτωση στη μέση χρέωση” του συνοδευτικού αρχείου excel.

Στο πλαίσιο της αγοράς φυσικού αερίου της Ελλάδας, η οποία σε πολλές περιοχές εξακολουθεί να εξελίσσεται και δεν έχει ακόμα ωριμάσει, απαιτούνται σημαντικές επενδύσεις για την ενίσχυση της διείσδυσης και την παροχή σύγχρονων, ψηφιοποιημένων υπηρεσιών σε ένα ασφαλές και αξιόπιστο δίκτυο.

Ενώ οι βραχυπρόθεσμες επιπτώσεις στα μέσα κατανομής σε ορισμένες περιοχές μπορεί να φαίνονται ανησυχητικές, είναι ζωτικό να τονιστούν οι μεσοπρόθεσμες και μακροπρόθεσμες επιπτώσεις για ολόκληρη τη χώρα. Μέσω των επενδύσεων που περιλαμβάνονται στο Πρόγραμμα Ανάπτυξης, η εταιρεία στοχεύει στη βελτίωση της προσβασιμότητας στο φυσικό αέριο, ακόμα και σε απομακρυσμένες περιοχές, και στην ενίσχυση των αξιόπιστων και ασφαλών υποδομών της. Αυτές οι επενδύσεις είναι ουσιώδους σημασίας για την προώθηση της ανάπτυξης της αγοράς, την αύξηση της ενεργειακής αποδοτικότητας και, τελικά, την παροχή μεγαλύτερης αξίας στους καταναλωτές.

Συνεπώς, ενώ αναγνωρίζονται οι προσωρινές προκλήσεις, είναι απαραίτητο να αναγνωριστεί ταυτόχρονα και η στρατηγική σημασία αυτών των επενδύσεων για την κατασκευή μιας βιώσιμης και ανθεκτικής αγοράς φυσικού αερίου στην Ελλάδα. Οι σχεδιαζόμενες υποδομές θα συμβάλουν σε ένα πιο βιώσιμο μέλλον, δίνοντας σύντομα τη δυνατότητα έκχυσης βιοαερίου στα δίκτυα, αντιμετωπίζοντας τις περιβαλλοντικές ανησυχίες αλλά και συμμορφώνοντας με την παγκόσμια προσπάθεια για τη μείωση των επιπτώσεων της κλιματικής αλλαγής. Με την προώθηση συνεργειών μεταξύ διαφόρων τομέων (φυσικού αερίου, γεωργίας, διαχείρισης απορριμμάτων κ.ο.κ.), η Ελλάδα μπορεί να δημιουργήσει μια συνολική και βιώσιμη προσέγγιση στην ενέργεια που να συμβαδίζει τόσο με την οικονομική ανάπτυξη όσο και με την περιβαλλοντική προστασία.

Πίνακας: Επίπτωση Προγράμματος Ανάπτυξης στη μέση χρέωση δικτύου διανομής

€/MWh	Υφιστάμενο δίκτυο (€/MWh)	Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2025–2029 (€/MWh)	Διαφορά (€/MWh)	Διαφορά (%)
Μέση χρέωση δικτύου διανομής	1,96	1,59	-0,37	-19%

Δείκτες απόδοσης Προγράμματος Ανάπτυξης**Πίνακας: Δείκτες αξιολόγησης Προγράμματος Ανάπτυξης**

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	2025	2026	2027	2028	2029	2025 έως 2029
Διανεμηθείσα ποσότητα αερίου ανά συνολικό δίκτυο Χ.Π. (MWh/m)	-	-	-	-	-	
Ενεργές συνδέσεις ανά συνολικό δίκτυο Χ.Π. (συνδέσεις/m)	-	-	-	-	-	
Επένδυση ανά νέο ενεργό τελικό πελάτη (€/πελάτη)	78.443,38	-	-	-	-	143.505,88
Επένδυση ανά νέα κατανάλωση (€/MWh)	24,45	2,82	1,43	2,30	2,09	4,31
Επένδυση ανά νέα ενεργή σύνδεση (€/σύνδεση)	78.443,38	-	-	-	-	143.505,88
Νέοι ενεργοί πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου (πελάτες/m)	-	-	-	-	-	-
Νέες συνδέσεις ανά μήκος νέου δικτύου (σύνδεση/m)	-	-	-	-	-	-
Νέα κατανάλωση ανά μήκος νέου δικτύου (MWh/m)	-	-	-	-	-	-

Παράρτημα 1: Μεθοδολογία υπολογισμού ζήτησης

Στην περιφέρεια Πελοποννήσου προβλέπεται η σύνδεση βιομηχανικών καταναλωτών μόνο.

Η κατανάλωση βασίζεται σε ιστορικά δεδομένα καταναλώσεων των τελευταίων δύο ετών των υφιστάμενων πελατών και στη δυναμικότητα των νέων πελατών.

Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2025-2029

ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ



Νοέμβριος 2024

Περιεχόμενα

1.	Εισαγωγή	
2.	Υφιστάμενο δίκτυο διανομής	
2.1.	Γενική περιγραφή	
2.2.	Ανάπτυξη δικτύου	
2.3.	Εξέλιξη τελικών πελατών και διανεμηθείσας ποσότητας αερίου	
2.4.	Υφιστάμενο δίκτυο ανά περιοχή	
3.	Υλοποίηση Προγράμματος Ανάπτυξης 2023 – 2027	
4.	Προγραμματισμένα έργα 2025– 2029	
4.1.	Περιγραφή προγραμματισμένων έργων	
4.2.	Έργα ανάπτυξης και σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο διανομής	
4.2.1.	Εκτιμήσεις νέων συνδέσεων και ζήτησης αερίου σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο	
4.2.2.	Ανάπτυξη δικτύου σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο	
4.2.3.	Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο	
4.2.4.	Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο	
4.2.5.	Δείκτες απόδοσης έργων ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο	
4.3.	Έργα ανάπτυξης και σύνδεσης σε δήμους χωρίς δίκτυο	
4.3.1.	Εκτιμήσεις νέων συνδέσεων και ζήτησης αερίου σε δήμους χωρίς δίκτυο	
4.3.2.	Ανάπτυξη δικτύου σε δήμους χωρίς δίκτυο	
4.3.3.	Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους χωρίς δίκτυο	
4.3.4.	Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους χωρίς δίκτυο	
4.3.5.	Δείκτες απόδοσης έργων ανάπτυξης σε δήμους χωρίς δίκτυο	
4.4.	Έργα ασφάλειας και ενίσχυσης δικτύου	
4.4.1.	Έργα ψηφιοποίησης μετρητών	
4.5.	Έργα εξοικονόμησης ενέργειας	
4.6.	Πρόσθετες επενδύσεις	
5.	Επίπτωση Προγράμματος Ανάπτυξης στη μέση χρέωση δικτύου διανομής	
6.	Δείκτες απόδοσης Προγράμματος Ανάπτυξης	
	Παράρτημα 1: Μεθοδολογία υπολογισμού ζήτησης	

Εισαγωγή

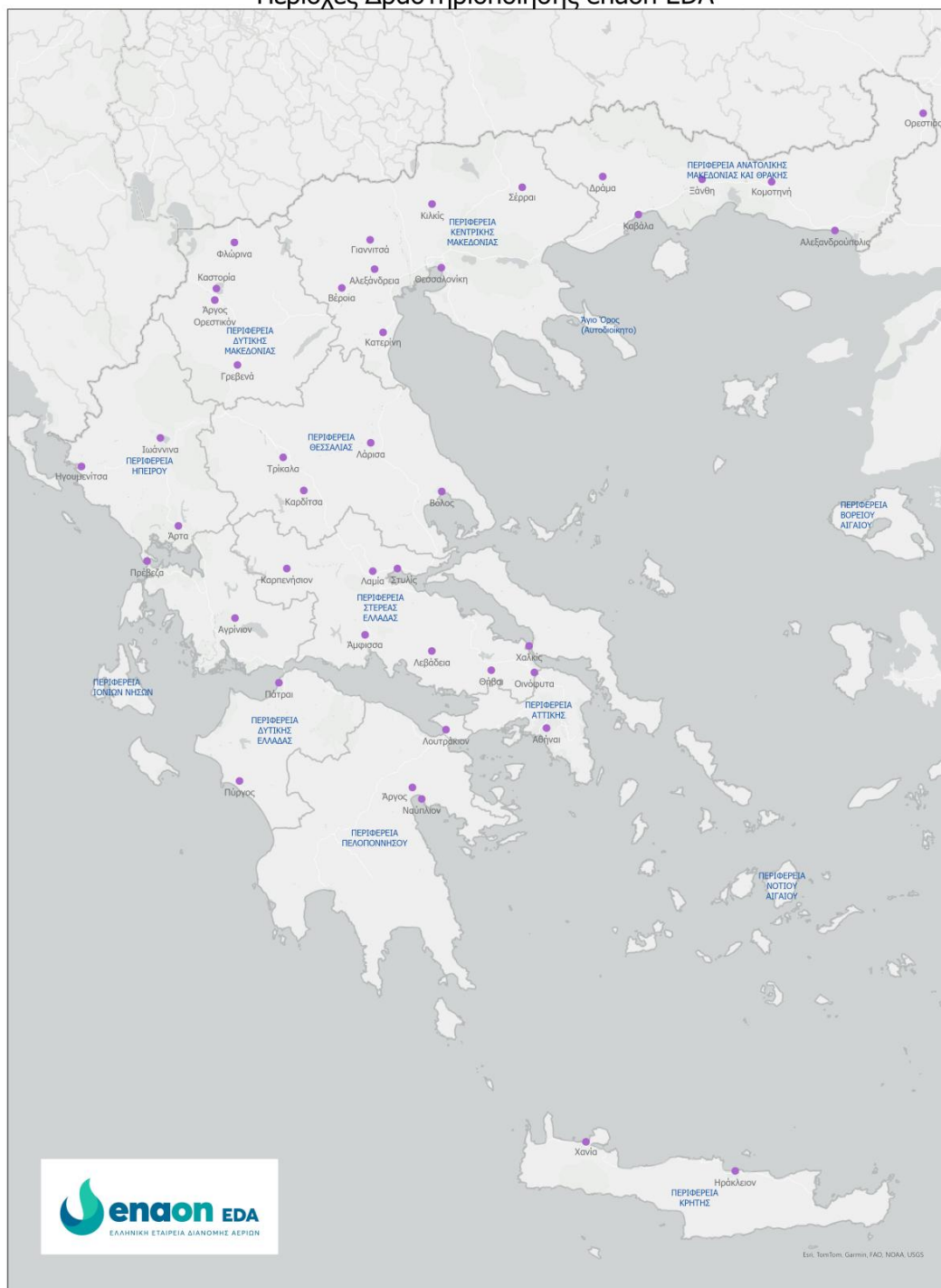
Η Επαση ΕΔΑ είναι ο Διαχειριστής Δικτύων Διανομής Φυσικού Αερίου που προέκυψε από την συγχώνευση, τον Σεπτέμβριο του 2023, των Εταιρειών Διανομής Αττικής (ΕΔΑ Αττικής), Θεσσαλονίκης και Θεσσαλίας (ΕΔΑ ΘΕΣΣ) και λοιπής Ελλάδας (ΔΕΔΑ). Η εταιρεία έχει προετοιμάσει το Πρόγραμμα Ανάπτυξης του Δικτύου Διανομής τα έτη 2025-2029, το οποίο καλύπτει όλες τις ανωτέρω περιοχές δραστηριότητας, λαμβάνοντας υπόψη:

29. Το άρθρο 58 του Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου Διανομής (ΦΕΚ Β' 3276/12.08.2021),
30. Την Άδεια Διαχείρισης Δικτύου Διανομής της Επαση ΕΔΑ για την Μητροπολιτική Ενότητα Θεσσαλονίκης και την Περιφέρεια Θεσσαλίας (Απόφαση ΡΑΕ 1315/2018, ΦΕΚ Β' 5916, όπως τροποποιήθηκε με την Απόφαση ΡΑΑΕΥ 786/2021, ΦΕΚ Β' 5428),
31. Την Άδεια Διαχείρισης Δικτύου Διανομής της Επαση ΕΔΑ για την Περιφέρεια Αττικής (Απόφαση ΡΑΕ 1317/2018, ΦΕΚ Β' 5923, όπως τροποποιήθηκε με την Απόφαση ΡΑΕ 1310/2020, ΦΕΚ Β' 469).
32. Την Άδεια Διαχείρισης Δικτύου Διανομής της Επαση ΕΔΑ για τις Περιφέρειες Κεντρικής Μακεδονίας, Ανατολικής Μακεδονίας-Θράκης, Στερεάς Ελλάδας, Ηπείρου, Δυτικής Ελλάδας, Δυτικής Μακεδονίας και Πελοποννήσου (Απόφαση ΡΑΕ 1319/2018, ΦΕΚ Β' 5903), όπως τροποποιήθηκε με την Απόφαση ΡΑΕ 788/2021, ΦΕΚ Β' 5411).

Οι βασικοί πυλώνες για την κατάρτιση του Προγράμματος Ανάπτυξης είναι:

- Η ζήτηση φυσικού αερίου στις γεωγραφικές περιοχές δραστηριότητας.
- Η προστασία του περιβάλλοντος και η βιώσιμη ανάπτυξη.
- Οι ανάγκες σύνδεσης νέων Τελικών Πελατών.
- Η βελτίωση της επάρκειας και της αποδοτικότητας του Δικτύου Διανομής και τη διασφάλιση της εύρυθμης λειτουργίας του για την ασφάλεια εφοδιασμού.
- Η εκπλήρωση των υποχρεώσεων παροχής υπηρεσιών κοινής ωφέλειας και την ασφάλεια του εφοδιασμού φυσικού αερίου κατά τρόπο αξιόπιστο.
- Η βελτίωση της αποδοτικότητας και της ποιότητας των παρεχόμενων υπηρεσιών.
- Η εφαρμογή νέων τεχνολογιών και κατά το δυνατόν ενιαίων τεχνικών προδιαγραφών.
- Η 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 οικονομική αποτελεσματικότητα των έργων που εντάσσονται στο Πρόγραμμα Ανάπτυξης καθώς και τη δυνατότητα χρηματοδότησής τους.

Περιοχές Δραστηριοποίησης εναον EDA



Υφιστάμενο δίκτυο διανομής
Γενική περιγραφή

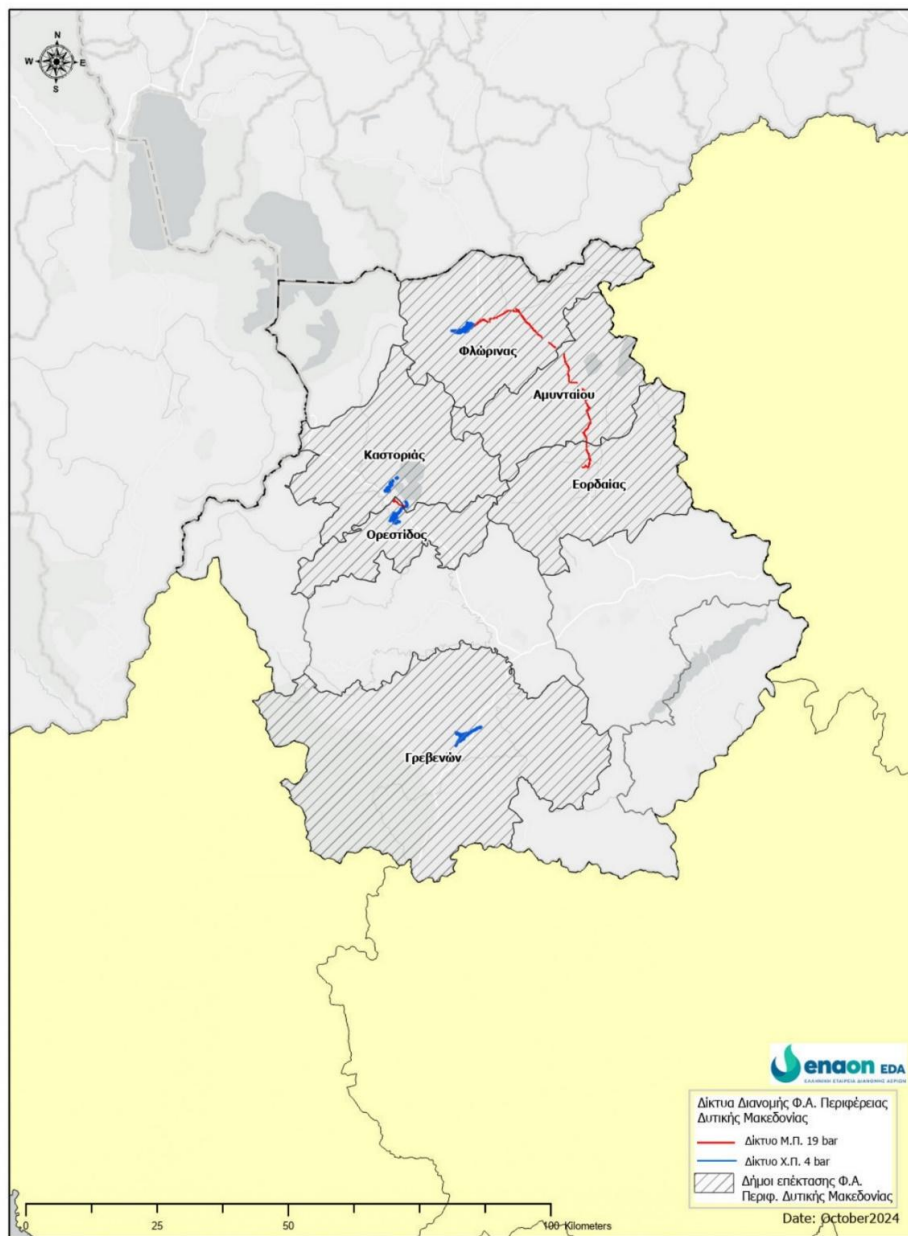
ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ		2024 (Σεπτ.)	Πρόβλεψη 2024
Συνολικό Δίκτυο Χαμηλής Πίεσης (km)	Προοδευτικό	109,1	114,3
Συνολικό Δίκτυο Μέσης Πίεσης (km)	Προοδευτικό	53,2	53,2
Συνολικοί Ενεργοί τελικοί πελάτες	Προοδευτικοί	-	590
Διανεμηθείσες ποσότητες αερίου (MWh)	Ετήσιες	-	1.966

Στην περιφέρεια Δυτικής Μακεδονίας έχουν κατασκευαστεί απομακρυσμένα δίκτυα με προβλεπόμενη τροφοδότηση μέσω δύο Σταθμών Υγροποιημένου Αερίου (LNG) για τις πόλεις της Φλώρινας και της Καστοριάς-Μανιακών-Άργους Ορεστικού και μέσω μονάδων αποσυμπίεσης CNG για την πόλη των Γρεβενών.

Οι εργασίες εγκατάστασης των σταθμών υγροποιημένου αερίου LNG για τα απομακρυσμένα δίκτυα στις περιοχές Φλώρινας, και Καστοριάς-Άργος Ορεστικού-Μανιακών έχουν ολοκληρωθεί. Η περιοχή της Φλώρινας θα έχει ενεργοποιηθεί έως το τέλος του 2024 ενώ η περιοχή της Καστοριάς-Άργους Ορεστικού ενεργοποιήθηκε ήδη τον Οκτώβριο. Ο σταθμός αποσυμπίεσης CNG στην πόλη των Γρεβενών έχει ενεργοποιηθεί από τον Μάρτιο και τροφοδοτεί ήδη το κατασκευασμένο δίκτυο της πόλης.

Η περιοχή της Φλώρινας ωστόσο προβλέπεται να συνδεθεί και με το δίκτυο Μεταφοράς έως το τέλος του 2025, υπό την προϋπόθεση ότι θα έχουν ολοκληρωθεί οι απαραίτητες υποδομές του Διαχειριστή Μεταφοράς για τη σύνδεση με το ήδη κατασκευασμένο δίκτυο Μέσης Πίεσης που φτάνει μέχρι το σημείο σύνδεσης (Περδίκκας). Μελλοντικά εξετάζεται και η προσθήκη ενός μικρότερου σταθμού LNG στα Γρεβενά συμπληρωματικά ή προς αντικατάσταση του υφιστάμενου ταθμού CNG, ανάλογα με την εξέλιξη της ζήτησης.

Δυτική Μακεδονία



Ανάπτυξη δικτύου

Πίνακας: Ανάπτυξη δικτύου 2020 έως 2024

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ		2020	2021	2022	2023	2024
Δίκτυο Μέσης Πίεσης (km)	Νέο	-	-	19,3	39,1	4,0
	Προοδευτικό	-	-	19,3	58,4	62,47
Δίκτυο Χαμηλής Πίεσης (km)	Νέο	-	-	29,5	57,5	29,8
	Προοδευτικό	-	-	29,5	87,0	116,8
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	Νέο	-	-	-	-	5
	Προοδευτικό	-	-	-	-	5
Σταθμοί αποσυμπίεσης (#)*	Νέοι	-	-	-	1	-
	Προοδευτικοί	-	-	-	1	1
Σταθμοί αεριοποίησης (#)*	Νέες	-	-	-	1	1
	Προοδευτικές	-	-	-	1	2
Αποθήκες LNG (#)*	Νέοι	-	-	-	-	-
	Προοδευτικοί	-	-	-	-	-

Πίνακας: Διείσδυση και κάλυψη δικτύου 2020 έως 2024

	2020	2021	2022	2023	2024
Βαθμός διείσδυσης αερίου (ενεργοί πελάτες προς δυνητικούς πελάτες στο κατασκευασμένο δίκτυο)	-	-	-	-	3%
Βαθμός κάλυψης δικτύου Χ.Π. (κατασκευασμένο δίκτυο ΧΠ προς ωφέλιμο οδικό δίκτυο)	-	-	6%	18%	25%
Βαθμός κάλυψης δικτύου (κατασκευασμένο δίκτυο Χ.Π. και Μ.Π. προς ωφέλιμο οδικό δίκτυο)	-	-	10%	31%	38%
Βαθμός σύνδεσης κτηρίων (συνδεδεμένες παροχές προς δυνητικές παροχές στο κατασκευασμένο δίκτυο)	-	-	-	-	3%
Βαθμός μελέτης δικτύου (μελετημένο δίκτυο προς ωφέλιμο οδικό δίκτυο)	39%	39%	39%	39%	39%
Ετήσια διανεμηθείσα ποσότητα αερίου ανά συνολικό μήκος δικτύου Χ.Π. (MWh/m)	-	-	-	-	0,02
Ενεργές συνδέσεις ανά συνολικό μήκος δικτύου Χ.Π. (συνδέσεις/m)	-	-	-	-	0,004

Εξέλιξη τελικών πελατών και διανεμηθείσας ποσότητας αερίου

Πίνακας: Αριθμός συμβάσεων σύνδεσης 2020 έως 2024

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ		2020	2021	2022	2023	2024
Σύνολο τελικών πελατών	Νέες	-	-	-	53	2119
	Προοδευτικές	-	-	-		
Οικιακοί – Κεντρική θέρμανση	Νέες	-	-	-		
	Προοδευτικές	-	-	-		
Οικιακοί – Αυτόνομη Θέρμανση ή ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	Νέες	-	-	-	51	2.105
	Προοδευτικές	-	-	-	-	2.156
Εμπορική χρήση	Νέες	-	-	-	2	14
	Προοδευτικές	-	-	-	-	16
Μεγάλοι Εμπορικοί	Νέες	-	-	-	-	-
	Προοδευτικές	-	-	-	-	-
Βιομηχανικοί	Νέες	-	-	-	-	-
	Προοδευτικές	-	-	-	-	-
CNG για αεριοκίνηση και φόρτωση βυτιοφόρων	Νέες	-	-	-	-	-
	Προοδευτικές	-	-	-	-	-

Πίνακας: Αριθμός ενεργών συνδέσεων 2020 έως 2024

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ		2020	2021	2022	2023	2024
Σύνολο τελικών πελατών	Νέες	-	-	-	-	419
	Προοδευτικές	-	-	-	-	419
Οικιακοί – Κεντρική θέρμανση	Νέες	-	-	-	-	1
	Προοδευτικές	-	-	-	-	1
Οικιακοί – Αυτόνομη Θέρμανση ή/και ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	Νέες	-	-	-	-	415
	Προοδευτικές	-	-	-	-	415
Εμπορική χρήση	Νέες	-	-	-	-	3
	Προοδευτικές	-	-	-	-	3
Μεγάλοι Εμπορικοί	Νέες	-	-	-	-	-
	Προοδευτικές	-	-	-	-	-
Οικιακοί – Κεντρική θέρμανση	Νέες	-	-	-	-	-
	Προοδευτικές	-	-	-	-	-
CNG για αεριοκίνηση και φόρτωση βυτιοφόρων	Νέες	-	-	-	-	-
	Προοδευτικές	-	-	-	-	-

Πίνακας: Αριθμός ενεργών τελικών πελατών 2020 έως 2024

		2020	2021	2022	2023	2024
Σύνολο τελικών πελατών	Νέοι	-	-	-	-	590
	Προοδευτικοί	-	-	-	-	590
Οικιακοί – Κεντρική θέρμανση	Νέοι	-	-	-	-	5
	Προοδευτικοί	-	-	-	-	5
Οικιακοί – Αυτόνομη θέρμανση ή/ και ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	Νέοι	-	-	-	-	582
	Προοδευτικοί	-	-	-	-	582
Εμπορική χρήση	Νέοι	-	-	-	-	3
	Προοδευτικοί	-	-	-	-	3
Μεγάλοι Εμπορικοί	Νέοι	-	-	-	-	-
	Προοδευτικοί	-	-	-	-	-
Βιομηχανικοί	Νέοι	-	-	-	-	-
	Προοδευτικοί	-	-	-	-	-
CNG για αεριοκίνηση και φόρτωση βυτιοφόρων	Νέοι	-	-	-	-	-
	Προοδευτικοί	-	-	-	-	-

* Για τους οικιακούς πελάτες, κάθε νοικοκυριό θεωρείται ως ξεχωριστός πελάτης

Πίνακας: Διανεμηθείσες ποσότητες αερίου 2020 έως 2024

MWh/έτος	2020	2021	2022	2023	2024
Σύνολο τελικών πελατών	-	-	-	-	1.966
Οικιακοί – Κεντρική θέρμανση	-	-	-	-	2
Οικιακοί – Αυτόνομη θέρμανση ή/ και ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	-	-	-	-	1.905
Εμπορική χρήση	-	-	-	-	59
Μεγάλοι Εμπορικοί	-	-	-	-	-
Βιομηχανικοί	-	-	-	-	-
CNG για αεριοκίνηση και φόρτωση βυτιοφόρων	-	-	-	-	-

Υφιστάμενο δίκτυο ανά περιοχή

Πίνακας: Δίκτυο διανομής ανά περιοχή το 2024

ΔΗΜΟΣ/ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	Σύνδεση*	Δίκτυο Μ.Π. (km)	Δίκτυο Χ.Π. (km)	Βαθμός κάλυψης Χ.Π. (%)	Βαθμός διείσδυσης (%)	Βαθμός σύνδεσης κτιρίων (%)	Βαθμός μελέτης δικτύου (%)
ΔΗΜΟΣ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ	LNG	5,1	21,47	26%	1%	1%	80%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΙΑΣ ΤΡΙΑΔΟΣ		-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΑΚΕΔΝΩΝ		-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΟΡΕΣΤΙΔΟΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΓΟΥΣ ΟΡΕΣΤΙΚΟΥ	LNG	2,0	22,91	44%	-	-	71%
ΔΗΜΟΣ ΦΛΩΡΙΝΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΦΛΩΡΙΝΑΣ	LNG / Αγωγός	50,76	46,60	49%	6%	7%	53%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΛΙΤΗΣ		-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΡΑΣΜΑΤΟΣ		-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ		-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΦΙΛΩΤΑ		-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΕΟΡΔΑΙΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑΣ	Αγωγός	4,5	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΚΟΖΑΝΗΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ ΥΨΗΛΑΝΤΗ		-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΛΛΗΣΠΟΝΤΟΥ		-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΖΑΝΗΣ		-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΛΙΜΕΙΑΣ		-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΓΡΕΒΕΝΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΡΕΒΕΝΩΝ	CNG	-	25,85	37%	1%	1%	43%

Υλοποίηση Προγράμματος Ανάπτυξης 2023 – 2027**Πίνακας: Υλοποίηση Προγράμματος Ανάπτυξης το έτος 2023**

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	2023	
	Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2023 – 2027	Πραγματικές τιμές
Επενδύσεις (εκατ. €)	21,38	17,38
Κατασκευή δικτύου Μ.Π. (km)	21,25	39,1
Κατασκευή δικτύου Χ.Π. (km)	65,92	57,5
Επενδύσεις ανά μήκος δικτύου Μ.Π. και Χ.Π. (€/m)	245,27	179,92
Νέες συνδέσεις (#)	3.459	-
Συνδέσεις ανά μήκος δικτύου Χ.Π. (#/m)	0,05	-
Διανεμηθείσες ποσότητες αερίου (MWh)	12.900	-
Διανεμηθείσες ποσότητες αερίου ανά μήκος δικτύου ΧΠ (MWh/m)	0,20	-

Προγραμματισμένα έργα 2025– 2029

Περιγραφή προγραμματισμένων έργων

Τα προγραμματισμένα έργα για την περίοδο 2025-29 αφορούν στην περαιτέρω ανάπτυξη του δικτύου κυρίως στις περιοχές που ήδη υπάρχει δίκτυο καθώς και σε άλλους οικισμούς της Περιφερειακής Ενότητας Κοζάνης. Επιπλέον, γίνεται πρόβλεψη για τη σύνδεση 3 μονάδων βιομεθανίου (μία μονάδα το 2028 και δύο μονάδες το 2029).

Πίνακας: Επενδύσεις ανά κατηγορία έργου 2025 έως 2029

Εκατ. €	2025	2026	2027	2028	2029
Έργα Ανάπτυξης	3,69	7,95	5,85	3,39	14,18
Έργα Σύνδεσης	3,60	2,31	2,00	1,36	0,95
Έργα Ασφάλειας και Ενίσχυσης δικτύου	0,09	0,11	0,11	0,16	0,16
Έργα Ψηφιοποίησης	0,37	0,15	0,08	0,10	0,08
Έργα Εξοικονόμησης Ενέργειας	-	-	-	-	-
Πρόσθετες επενδύσεις	0,22	0,42	0,28	0,40	0,42
ΣΥΝΟΛΟ	7,97	10,93	8,33	5,40	15,79

Πίνακας: Ανάπτυξη υποδομών σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2024 έως 2029

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	Προοδευτικά έως 2024	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2029
		2025	2026	2027	2028	2029	
Δίκτυο Μ.Π. (km)	62,47	1,2	8	5,8	5,2	16,3	98,97
Δίκτυο Χ.Π. (km)	116,84	29	51,4	3	1	3,7	205
Παροχетеυτικοί αγωγοί (#)	844	1.285	726	613	382	270	4.120
Μετρητές (#)	1.785	4.520	2.563	1.240	774	544	11.426
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	5	3		1			9
Σταθμοί αποσυμπίεσης (#)	1						1
Σταθμοί αεριοποίησης (#)	2			1			3
Αποθήκες LNG (#)	2						2
Bio-Methane					1	2	3

Πίνακας: Ανάπτυξη υποδομών σε δήμους χωρίς δίκτυο 2025 έως 2029

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	Νέες ανά έτος	Προοδευτικά έως 2029
-----------	---------------	-------------------------

	2025	2026	2027	2028	2029	
Δίκτυο Μ.Π. (km)	-	-	-	6,2	28,4	34,6
Δίκτυο Χ.Π. (km)	-	-	26,7	10,5	-	37,2
Παροχτευτικοί αγωγοί (#)	-	28	99	74	74	275
Μετρητές (#)	-	99	200	150	150	599
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	-	-	-	-	-	-
Σταθμοί αποσυμπίεσης (#)	-	-	-	-	-	-
Σταθμοί αεριοποίησης (#)	-	-	-	-	-	-
Αποθήκες LNG (#)	-	-	-	-	-	-
Bio-Methane	-	-	-	-	-	-

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης του δικτύου 2024 έως 2029

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Βαθμός διείσδυσης αερίου (%)	3%	22%	24%	22%	22%	24%
Βαθμός κάλυψης δικτύου Χ.Π. (%)	25%	31%	42%	48%	50%	51%
Βαθμός σύνδεσης κτιρίων (%)	3%	11%	12%	12%	12%	13%
Προοδευτικές ενεργές συνδέσεις (#)	419	1.937	2.797	3.363	3.704	3.941
Διανεμόμενες ποσότητες αερίου (σύνολο πελατών) (MWh)	1.966	65.110	188.486	264.714	329.344	374.696
Διανεμόμενες ποσότητες αερίου (νέοι πελάτες) (MWh)	1.966	65.110	188.486	264.714	329.344	374.696
Διανεμόμενες ποσότητες αερίου (υφιστάμενοι πελάτες) (MWh)	-	-	-	-	-	-

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης αριθμού ενεργών συνδέσεων ανά κατηγορία σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2024 έως 2029

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2029
	2025	2026	2027	2028	2029	
Σύνολο τελικών πελατών	1.518	860	515	290	192	3.375
Οικιακοί – θέρμανση	19	34	10	11	7	81
Οικιακοί – ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	1.428	768	461	254	170	3.081
Εμπορική χρήση	56	37	27	15	8	143
Επαγγελματική χρήση – δημόσιες υπηρεσίες	12	17	15	8	6	58
Βιομηχανικοί	3	4	2	2	1	12
CNG	-	-	-	-	-	-

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης διανεμόμενων ποσοτήτων αερίου σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2024 έως 2029

MWh/έτος	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Σύνολο τελικών πελατών	1.966	46.627	139.141	198.186	243.838	280.686
Οικιακοί – θέρμανση	2	518	1.469	1.913	2.269	2.512
Οικιακοί – ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	1.905	31.608	78.026	91.101	103.022	110.548
Εμπορική χρήση	59	1.845	4.995	7.290	8.820	9.675
Επαγγελματική χρήση – δημόσιες υπηρεσίες	-	8.656	38.671	68.852	91.486	113.050
Βιομηχανικοί	-	4.000	15.980	29.030	38.240	44.900
CNG	-	-	-	-	-	-

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης αριθμού ενεργών συνδέσεων ανά κατηγορία σε δήμους χωρίς δίκτυο 2025 έως 2029

	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2029
	2025	2026	2027	2028	2029	
Σύνολο τελικών πελατών	-	20	51	51	46	168
Οικιακοί – θέρμανση	-	-	1	2	2	5
Οικιακοί – ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	-	18	45	45	40	148
Εμπορική χρήση	-	1	2	2	2	7
Επαγγελματική χρήση – δημόσιες υπηρεσίες	-	1	3	2	1	7
Βιομηχανικοί	-	-	-	-	1	1
CNG	-	-	-	-	-	-

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης διανεμόμενων ποσοτήτων αερίου σε δήμους χωρίς δίκτυο 2025 έως 2029

MWh/έτος	2025	2026	2027	2028	2029
Σύνολο τελικών πελατών	18.482	49.345	66.528	85.506	94.011
Οικιακοί – θέρμανση	164	477	617	730	799
Οικιακοί – ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	3.489	9.612	13.401	17.442	20.535
Εμπορική χρήση	675	1.755	2.475	2.970	3.285
Επαγγελματική χρήση – δημόσιες υπηρεσίες	11.954	33.511	45.636	59.583	63.192
Βιομηχανικοί	2.200	3.990	4.400	4.780	6.200
CNG					

Έργα ανάπτυξης και σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο διανομής

Εκτιμήσεις νέων συνδέσεων και ζήτησης αερίου σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης αριθμού ενεργών συνδέσεων ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2024 έως 2029

ΔΗΜΟΣ/ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	Σύνδεση*	Προοδευτικά έως 2024	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2029
			2025	2026	2027	2028	2029	
ΔΗΜΟΣ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ		25	179	249	226	154	93	928
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΙΑΣ ΤΡΙΑΔΟΣ		-	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΑΚΕΔΝΩΝ		-	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΟΡΕΣΤΙΔΟΣ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΓΟΥΣ ΟΡΕΣΤΙΚΟΥ		-	75	55	38	27	22	217
ΔΗΜΟΣ ΦΛΩΡΙΝΑΣ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΦΛΩΡΙΝΑΣ		354	1101	386	109	34	30	2.014
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΛΙΤΗΣ		-	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΡΑΣΜΑΤΟΣ		-	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΕΟΡΔΑΙΑΣ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑΣ		-	-	31	56	51	16	134
ΔΗΜΟΣ ΓΡΕΒΕΝΩΝ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΡΕΒΕΝΩΝ		40	164	118	85	44	30	480

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης της διείσδυσης αερίου ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2024 έως 2029

ΔΗΜΟΣ/ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	2024	2025	2026	2027	2028	2029
ΔΗΜΟΣ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ	0%					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ	1%	8,96%	11,01%	16,49%	20,26%	21,62%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΙΑΣ ΤΡΙΑΔΟΣ	0%	-	-	-	-	-

ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΑΚΕΔΝΩΝ	0%	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΟΡΕΣΤΙΔΟΣ	0%					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΓΟΥΣ ΟΡΕΣΤΙΚΟΥ	0%	8,16%	9,33%	11,98%	13,86%	14,99%
ΔΗΜΟΣ ΦΛΩΡΙΝΑΣ	0%					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΦΛΩΡΙΝΑΣ	6%	52,71%	67,91%	72,09%	71,85%	72,98%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΛΙΤΗΣ	0%	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΡΑΣΜΑΤΟΣ	0%	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΕΟΡΔΑΙΑΣ	0%					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑΣ	0%	-	3,20%	6,87%	9,29%	10,50%
ΔΗΜΟΣ ΓΡΕΒΕΝΩΝ	0%					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΡΕΒΕΝΩΝ	1%	8,05%	12,81%	16,17%	17,93%	19,13%

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης της ζήτησης αερίου ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2025 έως 2029

ΔΗΜΟΣ/ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	2025	2026	2027	2028	2029
ΔΗΜΟΣ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ	4.613	24.618	57.846	81.338	102.153
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΙΑΣ ΤΡΙΑΔΟΣ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΑΚΕΔΝΩΝ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΟΡΕΣΤΙΔΟΣ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΓΟΥΣ ΟΡΕΣΤΙΚΟΥ	6.768	22.104	25.963	31.090	30.345
ΔΗΜΟΣ ΦΛΩΡΙΝΑΣ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΦΛΩΡΙΝΑΣ	35.300	86.507	96.745	105.445	117.623
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΛΙΤΗΣ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΡΑΣΜΑΤΟΣ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΕΟΡΔΑΙΑΣ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑΣ	-	5.912	17.632	25.965	30.565
ΔΗΜΟΣ ΓΡΕΒΕΝΩΝ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΡΕΒΕΝΩΝ	18.482	47.639	58.420	69.130	69.908

Ανάπτυξη δικτύου σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο

Πίνακας: Ανάπτυξη δικτύου μέσης πίεσης ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2024 έως 2029

km	Προοδευτικά έως 2024	Νέα ανά έτος					Προοδευτικά έως 2029
		2025	2026	2027	2028	2029	
ΔΗΜΟΣ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ	5	1,2	2	3,8	-	-	12,00
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΙΑΣ ΤΡΙΑΔΟΣ	-	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΑΚΕΔΝΩΝ	-	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΟΡΕΣΤΙΔΟΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΓΟΥΣ ΟΡΕΣΤΙΚΟΥ	2	-	-	-	-	-	2,00
ΔΗΜΟΣ ΦΛΩΡΙΝΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΦΛΩΡΙΝΑΣ	50,76	-	-	-	-	-	50,76
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΛΙΤΗΣ	-	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΡΑΣΜΑΤΟΣ	-	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΕΟΡΔΑΙΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑΣ	4,5	-	6	2	-	16,3	28,80
ΔΗΜΟΣ ΓΡΕΒΕΝΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΡΕΒΕΝΩΝ	-	-	-	-	-	-	-

Πίνακας: Ανάπτυξη δικτύου χαμηλής πίεσης ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2024 έως 2029

km	Προοδευτικά έως 2024	Νέα ανά έτος					Προοδευτικά έως 2029
		2025	2026	2027	2028	2029	
ΔΗΜΟΣ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ	21,5	15	27,9	-	-	2,7	67,07
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΙΑΣ ΤΡΙΑΔΟΣ	-	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΑΚΕΔΝΩΝ	-	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΟΡΕΣΤΙΔΟΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΓΟΥΣ ΟΡΕΣΤΙΚΟΥ	22,9	5	13,5	-	-	1,0	42,4
ΔΗΜΟΣ ΦΛΩΡΙΝΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΦΛΩΡΙΝΑΣ	46,6	2	-	-	1	-	49,6
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΛΙΤΗΣ	-	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΡΑΣΜΑΤΟΣ	-	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΕΟΡΔΑΙΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑΣ	-	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΓΡΕΒΕΝΩΝ							

km	Προοδευτικά έως 2024	Νέα ανά έτος					Προοδευτικά έως 2029
		2025	2026	2027	2028	2029	
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΡΕΒΕΝΩΝ	25,8	7	-	-	-	-	32,8

Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο

Πίνακας: Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ανάπτυξης / σύνδεσης ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2025 έως 2029

€*	2025	2026	2027	2028	2029	Προοδευτικά έως 2029
ΔΗΜΟΣ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ	2.663.774	4.477.389	2.124.883	644.530	971.899	10.882.474
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΙΑΣ ΤΡΙΑΔΟΣ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΑΚΕΔΝΩΝ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΟΡΕΣΤΙΔΟΣ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΓΟΥΣ ΟΡΕΣΤΙΚΟΥ	728.839	1.599.588	150.581	108.787	598.895	3.186.690
ΔΗΜΟΣ ΦΛΩΡΙΝΑΣ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΦΛΩΡΙΝΑΣ	2.670.159	752.204	155.541	661.250	121.358	4.360.512
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΛΙΤΗΣ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΡΑΣΜΑΤΟΣ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΕΟΡΔΑΙΑΣ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑΣ	-	-	-	311.662	1.836.365	2.148.027
ΔΗΜΟΣ ΓΡΕΒΕΝΩΝ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΡΕΒΕΝΩΝ	1.225.731	345.503	1.599.588	154.647	132.324	3.457.792

Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο

Πίνακας: Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης ανά δήμο με υφιστάμενο δίκτυο

ΔΗΜΟΣ	NPV	IRR	DPP
ΔΗΜΟΣ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ	63.865.142	37,8%	9
ΔΗΜΟΣ ΟΡΕΣΤΙΔΟΣ	9.664.641	35,0%	9
ΔΗΜΟΣ ΦΛΩΡΙΝΑΣ	21.414.510	62,2%	3
ΔΗΜΟΣ ΕΟΡΔΑΙΑΣ	10.661.999	21,5%	12
ΔΗΜΟΣ ΓΡΕΒΕΝΩΝ	17.170.699	65,4%	6

Δείκτες απόδοσης έργων ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο

Πίνακας: Δείκτες αξιολόγησης έργων ανάπτυξης ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο για την περίοδο 2025–2029

ΔΗΜΟΣ/ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	Επένδυση ανά νέο ενεργό πελάτη (€/πελάτη)	Νέοι ενεργοί πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου (πελάτες/m)	Επένδυση ανά νέα κατανάλωση (€/MWh)	Νέα κατανάλωση ανά μήκος νέου δικτύου (MWh/m)
ΔΗΜΟΣ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ	3.412	0,07	40	6
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΙΑΣ ΤΡΙΑΔΟΣ	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΑΚΕΔΝΩΝ	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΟΡΕΣΤΙΔΟΣ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΓΟΥΣ ΟΡΕΣΤΙΚΟΥ	4.179	0,04	27	6
ΔΗΜΟΣ ΦΛΩΡΙΝΑΣ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΦΛΩΡΙΝΑΣ	681	2,13	10	147
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΛΙΤΗΣ	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΡΑΣΜΑΤΟΣ	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΕΟΡΔΑΙΑΣ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑΣ	19.958	0,04	115	6
ΔΗΜΟΣ ΓΡΕΒΕΝΩΝ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΡΕΒΕΝΩΝ	2.119	0,23	13	38

Έργα ανάπτυξης και σύνδεσης σε δήμους χωρίς δίκτυο*Εκτιμήσεις νέων συνδέσεων και ζήτησης αερίου σε δήμους χωρίς δίκτυο***Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης αριθμού ενεργών συνδέσεων ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο 2025 έως 2029**

ΔΗΜΟΣ/ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	Σύνδεση*	Προοδευτικά έως 2024	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2029
			2025	2026	2027	2028	2029	
ΔΗΜΟΣ ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ		-	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΦΙΛΩΤΑ		-	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΚΟΖΑΝΗΣ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ ΥΨΗΛΑΝΤΗ		-	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΛΛΗΣΠΟΝΤΟΥ		-	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΖΑΝΗΣ		-	-	20	51	51	46	168
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΛΙΜΕΙΑΣ		-	-	-	-	-	-	-

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης της διείσδυσης αερίου ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο 2025 έως 2029

ΔΗΜΟΣ/ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	2025	2026	2027	2028	2029
ΔΗΜΟΣ ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΦΙΛΩΤΑ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΚΟΖΑΝΗΣ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ ΥΨΗΛΑΝΤΗ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΛΛΗΣΠΟΝΤΟΥ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΖΑΝΗΣ	-	-	2,46%	3,02%	4,16%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΛΙΜΕΙΑΣ	-	-	-	-	-

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης της ζήτησης αερίου ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο 2025 έως 2029

ΔΗΜΟΣ/ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	2025	2026	2027	2028	2029
ΔΗΜΟΣ ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΦΙΛΩΤΑ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΚΟΖΑΝΗΣ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ ΥΨΗΛΑΝΤΗ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΛΛΗΣΠΟΝΤΟΥ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΖΑΝΗΣ	-	1.706	8.109	16.376	24.103
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΛΙΜΕΙΑΣ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΓΡΕΒΕΝΩΝ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΡΕΒΕΝΩΝ	18.482	47.639	58.420	69.130	69.908

Ανάπτυξη δικτύου σε δήμους χωρίς δίκτυο

Πίνακας: Ανάπτυξη δικτύου μέσης πίεσης ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο 2025 έως 2029

ΔΗΜΟΣ/ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	2025	2026	2027	2028	2029	Προοδευτικά έως 2029
ΔΗΜΟΣ ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ	-	-	-	1	6,3	7,3
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΦΙΛΩΤΑ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΚΟΖΑΝΗΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ ΥΨΗΛΑΝΤΗ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΛΛΗΣΠΟΝΤΟΥ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΖΑΝΗΣ	-	-	-	5,2	22,1	27,3
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΛΙΜΕΙΑΣ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΓΡΕΒΕΝΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΡΕΒΕΝΩΝ						

Πίνακας: Ανάπτυξη δικτύου χαμηλής πίεσης ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο 2025 έως 2029

ΔΗΜΟΣ/ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	2025	2026	2027	2028	2029	Προοδευτικά έως 2029
ΔΗΜΟΣ ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΦΙΛΩΤΑ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΚΟΖΑΝΗΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ ΥΨΗΛΑΝΤΗ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΛΛΗΣΠΟΝΤΟΥ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΖΑΝΗΣ	-	-	26,7	10,5	-	37,2
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΛΙΜΕΙΑΣ	-	-	-	-	-	-

Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους χωρίς δίκτυο

Πίνακας: Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ανάπτυξης / σύνδεσης ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο 2025 έως 2029

€*	Σύνδεση**	2025	2026	2027	2028	2029	Προοδευτικά έως 2029
ΔΗΜΟΣ ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ		-	-	-	311.662	1.836.365	2.148.027
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΦΙΛΩΤΑ		-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΚΟΖΑΝΗΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ ΥΨΗΛΑΝΤΗ		-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΛΛΗΣΠΟΝΤΟΥ		-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΖΑΝΗΣ		-	86.025	2.535.519	2.792.124	6.646.186	12.059.854
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΛΙΜΕΙΑΣ		-	-	-	-	-	-

Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους χωρίς δίκτυο

Πίνακας: Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης / σύνδεσης ανά δήμο χωρίς δίκτυο

ΔΗΜΟΣ	NPV	IRR	DPP
ΔΗΜΟΣ ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ	-1.453.927	0%	-
ΔΗΜΟΣ ΚΟΖΑΝΗΣ	11.485.522	20,3%	13

Δείκτες απόδοσης έργων ανάπτυξης σε δήμους χωρίς δίκτυο

Πίνακας: Δείκτες αξιολόγησης έργων ανάπτυξης / σύνδεσης ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο προοδευτικά για την περίοδο 2025–2029

ΔΗΜΟΣ/ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	Επένδυση ανά νέο ενεργό πελάτη (€/πελάτη)	Νέοι ενεργοί πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου (πελάτες/m)	Επένδυση ανά νέα κατανάλωση (€/MWh)	Νέα κατανάλωση ανά μήκος νέου δικτύου (MWh/m)
ΔΗΜΟΣ ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΦΙΛΩΤΑ	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΚΟΖΑΝΗΣ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ ΥΨΗΛΑΝΤΗ	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΛΛΗΣΠΟΝΤΟΥ	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΚΟΖΑΝΗΣ	20.686	0,02	240	1
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΕΛΙΜΕΙΑΣ	-	-	-	-

Έργα ασφάλειας και ενίσχυσης δικτύου

Τα προβλεπόμενα έργα αποσκοπούν στην αποτελεσματική διαχείριση και λειτουργία των δικτύων, καθώς είναι ουσιώδη για τη διασφάλιση της αξιοπιστίας και της απρόσκοπτης λειτουργίας τους. Μέσω αυτών των πρωτοβουλιών, διασφαλίζεται συνεχής υποστήριξη των υποδομών και των πελατών Φυσικού Αερίου. Τα προβλεπόμενα έργα περιλαμβάνουν την έρευνα και αντιμετώπιση πιθανών διαρροών, τη διαχείριση ή και εγκατάσταση συστημάτων έγχυσης οσμητικού υλικού στα δίκτυα και παρεμβάσεις αναδόχων για την αντιμετώπιση δυσλειτουργιών. Αυτά τα έργα αποτελούν κρίσιμο παράγοντα για την ασφάλη και συνεχή λειτουργία των δικτύων.

Η Επαση EDA επενδύει στην ενίσχυση της ασφάλειας των δικτύων με τον διπλό στόχο της:

- Αύξησης της ασφάλειας του δικτύου διανομής φυσικού αερίου μέσω πιο αποτελεσματικής προγραμματισμένης έρευνας διαρροών
- Και υποστήριξης πιο αποφασιστικά της πορείας προς την απο-ανθρακοποίηση του τομέα διανομής φυσικού αερίου μέσω της μέτρησης και, κατά συνέπεια, της μείωσης των εκπομπών κλιματικής αλλαγής, σε ευθυγράμμιση με τους στόχους που έχουν τεθεί από την ΕΕ.

Η Επαση EDA εισήγαγε την καινοτόμο τεχνολογία Picarro το 2023. Για πρώτη φορά στην Ελλάδα, το 2023, πραγματοποιήθηκε η δραστηριότητα ανίχνευσης διαρροών για συνολικό ποσοστό 120% του υφιστάμενου δικτύου φυσικού αερίου, ξεπερνώντας την αντίστοιχη τεχνική κανονιστική απαίτηση να καλυφθεί το 100% εντός δύο ετών. Αυτό επιτεύχθηκε χρησιμοποιώντας την παγκοσμίως προηγμένη τεχνολογία PICARRO για την ανίχνευση εκπομπών αερίου. Το 2024, είχε τεθεί στόχος να καλυφθεί το 150% του δικτύου, επεκτείνοντας περαιτέρω την εμβέλεια αυτής της καινοτόμου τεχνολογίας.

Το σύστημα χρησιμοποιεί μια συσκευή ανίχνευσης διαρροών αερίου που είναι τοποθετημένη σε όχημα και αξιοποιεί την κορυφαία τεχνολογία CRDS (Cavity Ring-Down Spectroscopy). Αυτή η τεχνολογία διαθέτει εξαιρετικά υψηλή ευαισθησία ανίχνευσης, μετρημένη σε μέρη ανά δισεκατομμύριο (ppb), σε αντίθεση με τις παραδοσιακές μεθόδους που μετρούν σε μέρη ανά εκατομμύριο (ppm). Προσφέρει επίσης εκτενές εύρος ανίχνευσης από 150 έως 200 μέτρα σε μήκος και 5-8 μέτρα σε ύψος, αισθητά μεγαλύτερο από το εύρος 5-8 μέτρων μήκος και 1-2 μέτρων ύψους των συμβατικών μεθόδων ανίχνευσης. Επιπλέον, ενσωματώνει δεδομένα έντασης και κατεύθυνσης ανέμου για την ταχεία και με απaráμλλη ακρίβεια εντοπισμού της τοποθεσίας και της έντασης της διαρροής. Η προηγμένη τεχνολογία ανίχνευσης διαρροών αερίου Picarro ενισχύει σημαντικά την ασφάλεια του δικτύου, παρέχοντας μια ολοκληρωμένη και ακριβή εκτίμηση της ακεραιότητας της υποδομής αερίου. Η τεχνολογία CRDS, με την ανώτερη ευαισθησία και εμβέλειά της, επιτρέπει την πρώιμη ανίχνευση διαρροών που διαφορετικά μπορεί να περάσουν απαρατήρητες με τις παραδοσιακές μεθόδους. Αυτή η προληπτική προσέγγιση στην ανίχνευση διαρροών ελαχιστοποιεί τον κίνδυνο ατυχημάτων που σχετίζονται με το αέριο και διασφαλίζει την ασφάλεια της κοινότητας και του περιβάλλοντος. Με τον εντοπισμό διαρροών με τόσο μεγάλη ακρίβεια και ταχύτητα, η τεχνολογία της Picarro διευκολύνει τις έγκαιρες επισκευές, μειώνοντας την πιθανότητα επικίνδυνων περιστατικών και συμβάλλοντας στη συνολική

αξιοπιστία και ασφάλεια του δικτύου αερίου. Επιπλέον, η ενσωμάτωση των δεδομένων ανέμου βελτιώνει περαιτέρω τη διαδικασία ανίχνευσης, διασφαλίζοντας ότι ακόμη και σε δυσμενείς καιρικές συνθήκες, το σύστημα μπορεί να εντοπίσει και να αξιολογήσει την σοβαρότητα των διαρροών με ακρίβεια, διατηρώντας τα υψηλότερα πρότυπα ασφάλειας και επιχειρησιακής αριστείας.

Κοιτώντας μπροστά, μέχρι το 2025, ο στόχος είναι να διπλασιαστεί η κάλυψη, φτάνοντας το πρωτοφανές 200%.

Ως ορόσημο το 2024, η Εnaon εντάχθηκε με υπερηφάνεια στη Oil and Gas Methane Partnership (OGMP) 2.0, μια πρωτοβουλία πολλών μετόχων που ενώνει εταιρείες πετρελαίου και φυσικού αερίου, διεθνείς οργανισμούς, κυβερνήσεις και ΜΚΟ. Ο κύριος στόχος του OGMP 2.0 είναι η ενίσχυση της ακρίβειας και της διαφάνειας στην αναφορά εκπομπών μεθανίου, κάτι που είναι κρίσιμο για την αποτελεσματική μείωση του μεθανίου στον τομέα του πετρελαίου και του φυσικού αερίου. Συμμετέχοντας στην OGMP 2.0, η Εnaon θα είναι μέρος μιας συλλογικής προσπάθειας για την συστηματική αντιμετώπιση των εκπομπών μεθανίου, αποδεικνύοντας τη δέσμευσή της στην περιβαλλοντική ευθύνη και ένα βιώσιμο μέλλον. Είμαστε περήφανοι που ανακοινώνουμε επισήμως ότι έχουμε λάβει την αναγνώριση «Gold Standard Pathway» από το OGMP, με ένδειξη εξαιρετικής ποιότητας δεδομένων (η υψηλότερη δυνατή).

Πίνακας: Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ψηφιοποίησης δικτύου και νέων τεχνολογιών 2025 έως 2029

€	2025	2026	2027	2028	2029	Προοδευτικά έως 2029
Έργα ψηφιοποίησης και νέων τεχνολογιών	355.000	123.400	58.500	76.125	60.500	673.525

Έργα ψηφιοποίησης μετρητών

Η ΕnaOn EDA εγκαθιστά ήδη έξυπνα συστήματα μέτρησης σε κάθε νέο Σημείο Παράδοσης, διασφαλίζοντας την ακρίβεια και την αμεσότητα των μετρήσεων καθώς και την απομακρυσμένη παρακολούθηση και έλεγχο των κρίσιμων λειτουργιών του μετρητή.

Στις συνολικές επενδύσεις ψηφιοποίησης μετρητών περιλαμβάνονται και οι αντικαταστάσεις μετρητικών διατάξεων, διορθωτών όγκου και λοιπού εξοπλισμού ευφυών συστημάτων μέτρησης λόγω φθοράς ή κλοπών αερίου.

Πίνακας: Πρόγραμμα Αντικατάστασης Μετρητών 2025 - 2029

Αντικατάσταση μετρητών	2025	2026	2027	2028	2029	Σύνολο 2025-2029
---------------------------	------	------	------	------	------	---------------------

Ετήσιος αριθμός (τεμ.)	135	191	225	241	252	1.044
€	18.995	23.168	24.384	23.884	21.944	112.374

Έργα εξοικονόμησης ενέργειας

Δεν προβλέπονται επενδύσεις σε έργα εξοικονόμησης ενέργειας για το δίκτυο διανομής Δυτικής Μακεδονίας.

Πρόσθετες επενδύσεις

Η αναβάθμιση και ο εκσυγχρονισμός των παγίων αποτελούν κρίσιμα βήματα για τη διασφάλιση της απρόσκοπτης λειτουργίας της εταιρείας. Στο πλαίσιο αυτό, οι πρόσθετες επενδύσεις περιλαμβάνουν μια ποικιλία απαραίτητων και επιτακτικών αναβαθμίσεων που είναι αναγκαίες για τη συνεχή προώθηση των λειτουργιών. Οι πρόσθετες επενδύσεις περιλαμβάνουν απαραίτητες επενδύσεις για την εύρυθμη λειτουργία της εταιρείας και συγκεκριμένα την υποστήριξη των πληροφοριακών συστημάτων και εξοπλισμού, των εγκαταστάσεων, του στόλου αυτοκινήτων, και των μισθωμάτων αυτής.

Κατά πρώτον, η ενίσχυση των πληροφοριακών συστημάτων και του εξοπλισμού αποτελεί προτεραιότητα, καθώς αυτά αποτελούν τη βάση για την αποτελεσματική λειτουργία και διαχείριση των διαδικασιών της εταιρείας. Η αναβάθμιση του υλικού και του λογισμικού μας εξασφαλίζει τη συνέχεια της ροής εργασίας και την ενίσχυση της ασφάλειας των δεδομένων. Δεύτερον, η αναβάθμιση των εγκαταστάσεων και του στόλου των οχημάτων είναι απαραίτητη για τη διασφάλιση της αποτελεσματικής λειτουργίας και τη βελτίωση των συνθηκών εργασίας του προσωπικού μας, ενώ θα υλοποιηθούν πρόσθετες επενδύσεις για την ανάπτυξη νέων τεχνικών βάσεων οι οποίες κρίνονται απαραίτητες για την αποτελεσματική και απρόσκοπτη λειτουργία των δικτύων και την κάλυψη όλων των περιοχών διανομής.

Τέλος, περιλαμβάνονται οι επενδύσεις σε δικαιώματα χρήσης κτιρίων, οχημάτων, πληροφορικής και τεχνολογικός εξοπλισμός, απαραίτητα για την εύρυθμη λειτουργία της εταιρείας.

Πίνακας: Σχεδιαζόμενες πρόσθετες επενδύσεις 2025 έως 2029

€	2025	2026	2027	2028	2029	Προοδευτικά έως 2029
Πληροφοριακά συστήματα & εξοπλισμός	174.757	163.875	171.952	85.163	92.261	688.008
Κτιριακές εγκαταστάσεις	41.026	122.983	76.598	60.286	45.391	346.284
Οχήματα	-	4.917	833	-	-	5.750
Δικαιώματα χρήσης	4.329	125.278	30.493	252.458	283.062	695.620
Σύνολο	220.112	417.053	279.876	397.907	420.714	1.735.662

Επίπτωση Προγράμματος Ανάπτυξης στη μέση χρέωση δικτύου διανομής

Η επίπτωση του Προγράμματος Ανάπτυξης παρουσιάζεται στο σχετικό φύλλο “Επίπτωση στη μέση χρέωση” του συνοδευτικού αρχείου excel.

Στο πλαίσιο της αγοράς φυσικού αερίου της Ελλάδας, η οποία σε πολλές περιοχές εξακολουθεί να εξελίσσεται και δεν έχει ακόμα ωριμάσει, απαιτούνται σημαντικές επενδύσεις για την ενίσχυση της διείσδυσης και την παροχή σύγχρονων, ψηφιοποιημένων υπηρεσιών σε ένα ασφαλές και αξιόπιστο δίκτυο.

Ενώ οι βραχυπρόθεσμες επιπτώσεις στα μέσα κατανομής σε ορισμένες περιοχές μπορεί να φαίνονται ανησυχητικές, είναι ζωτικό να τονιστούν οι μεσοπρόθεσμες και μακροπρόθεσμες επιπτώσεις για ολόκληρη τη χώρα. Μέσω των επενδύσεων που περιλαμβάνονται στο Πρόγραμμα Ανάπτυξης, η εταιρεία στοχεύει στη βελτίωση της προσβασιμότητας στο φυσικό αέριο, ακόμα και σε απομακρυσμένες περιοχές, και στην ενίσχυση των αξιόπιστων και ασφαλών υποδομών της. Αυτές οι επενδύσεις είναι ουσιώδους σημασίας για την προώθηση της ανάπτυξης της αγοράς, την αύξηση της ενεργειακής αποδοτικότητας και, τελικά, την παροχή μεγαλύτερης αξίας στους καταναλωτές.

Συνεπώς, ενώ αναγνωρίζονται οι προσωρινές προκλήσεις, είναι απαραίτητο να αναγνωριστεί ταυτόχρονα και η στρατηγική σημασία αυτών των επενδύσεων για την κατασκευή μιας βιώσιμης και ανθεκτικής αγοράς φυσικού αερίου στην Ελλάδα. Οι σχεδιαζόμενες υποδομές θα συμβάλουν σε ένα πιο βιώσιμο μέλλον, δίνοντας σύντομα τη δυνατότητα έκχυσης βιοαερίου στα δίκτυα, αντιμετωπίζοντας τις περιβαλλοντικές ανησυχίες αλλά και συμμορφώνοντας με την παγκόσμια προσπάθεια για τη μείωση των επιπτώσεων της κλιματικής αλλαγής. Με την προώθηση συνεργειών μεταξύ διαφόρων τομέων (φυσικού αερίου, γεωργίας, διαχείρισης απορριμμάτων κ.ο.κ.), η Ελλάδα μπορεί να δημιουργήσει μια συνολική και βιώσιμη προσέγγιση στην ενέργεια που να συμβαδίζει τόσο με την οικονομική ανάπτυξη όσο και με την περιβαλλοντική προστασία.

Πίνακας: Επίπτωση Προγράμματος Ανάπτυξης στη μέση χρέωση δικτύου διανομής

€/MWh	Υφιστάμενο δίκτυο (€/MWh)	Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2025– 2029 (€/MWh)	Διαφορά (€/MWh)	Διαφορά (%)
Μέση χρέωση δικτύου διανομής	-	22,95	22,95	0%

Δείκτες απόδοσης Προγράμματος Ανάπτυξης**Πίνακας: Δείκτες αξιολόγησης Προγράμματος Ανάπτυξης**

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	2025	2026	2027	2028	2029	2025 έως 2029
Διανεμηθείσα ποσότητα αερίου ανά συνολικό δίκτυο Χ.Π. (MWh/m)	0,45	0,96	1,17	1,38	1,55	
Ενεργές συνδέσεις ανά συνολικό δίκτυο Χ.Π. (συνδέσεις/m)	0,01	0,01	0,01	0,02	0,02	
Επένδυση ανά νέο ενεργό τελικό πελάτη (€/πελάτη)	1.332,10	3.565,69	4.231,18	4.577,24	19.046,21	3.717,41
Επένδυση ανά νέα κατανάλωση (€/MWh)	122,39	58,01	31,46	16,41	42,14	39,62
Επένδυση ανά νέα ενεργή σύνδεση (€/σύνδεση)	5.247,76	12.716,02	14.726,81	15.856,95	66.481,31	13.748,51
Νέοι ενεργοί πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου (πελάτες/m)	0,21	0,06	0,07	0,10	0,22	0,10
Νέες συνδέσεις ανά μήκος νέου δικτύου (σύνδεση/m)	0,05	0,02	0,02	0,03	0,06	0,03
Νέα κατανάλωση ανά μήκος νέου δικτύου (MWh/m)	2,25	3,67	8,91	28,64	101,27	9,76

Παράρτημα 1: Μεθοδολογία υπολογισμού ζήτησης

Η Περιφέρεια Δυτικής Μακεδονίας δεν διαθέτει απολογιστικά στοιχεία κατανάλωσης προς αξιοποίηση για τον υπολογισμό της ζήτησης, ειδικά για τους οικιακούς καταναλωτές. Η εκτίμηση κατανάλωσης στηρίζεται σε απολογιστικά στοιχεία κατανάλωσης γειτονικών περιφερειών με παρόμοιες ανάγκες θέρμανσης. Για τους Εμπορικούς και Βιομηχανικούς καταναλωτές, η μέση κατανάλωση βασίζεται σε ιστορικά δεδομένα καταναλώσεων των τελευταίων δύο ετών από γειτονικές Περιφέρειες και στη δυναμικότητα των νέων πελατών.

Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2025-2029

ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΠΕΙΡΟΥ



Νοέμβριος 2024

Περιεχόμενα

1.	Εισαγωγή	
2.	Υφιστάμενο δίκτυο διανομής	
2.1.	Γενική περιγραφή	
2.2.	Ανάπτυξη δικτύου	
2.3.	Εξέλιξη τελικών πελατών και διανεμηθείσας ποσότητας αερίου	
2.4.	Υφιστάμενο δίκτυο ανά περιοχή	
3.	Υλοποίηση Προγράμματος Ανάπτυξης 2023 – 2027	
4.	Προγραμματισμένα έργα 2025– 2029	
4.1.	Περιγραφή προγραμματισμένων έργων	
4.2.	Έργα ανάπτυξης και σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο διανομής	
4.2.1.	Εκτιμήσεις νέων συνδέσεων και ζήτησης αερίου σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο ..	
4.2.2.	Ανάπτυξη δικτύου σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο	
4.2.3.	Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο	
4.2.4.	Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο	
4.2.5.	Δείκτες απόδοσης έργων ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο	
4.3.	Έργα ανάπτυξης και σύνδεσης σε δήμους χωρίς δίκτυο	
4.3.1.	Εκτιμήσεις νέων συνδέσεων και ζήτησης αερίου σε δήμους χωρίς δίκτυο	
4.3.2.	Ανάπτυξη δικτύου σε δήμους χωρίς δίκτυο	
4.3.3.	Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους χωρίς δίκτυο	
4.3.4.	Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους χωρίς δίκτυο ...	
4.3.5.	Δείκτες απόδοσης έργων ανάπτυξης σε δήμους χωρίς δίκτυο	
4.4.	Έργα ασφάλειας και ενίσχυσης δικτύου	
4.5.	Έργα ψηφιοποίησης	
4.5.1.	Επενδύσεις ψηφιοποίησης δικτύου και νέες τεχνολογίες	
4.5.2.	Έργα ψηφιοποίησης μετρητών	
4.6.	Έργα εξοικονόμησης ενέργειας	
4.7.	Πρόσθετες επενδύσεις	
5.	Επίπτωση Προγράμματος Ανάπτυξης στη μέση χρέωση δικτύου διανομής	
6.	Δείκτες απόδοσης Προγράμματος Ανάπτυξης	
	Παράρτημα 1: Μεθοδολογία υπολογισμού ζήτησης	

Εισαγωγή

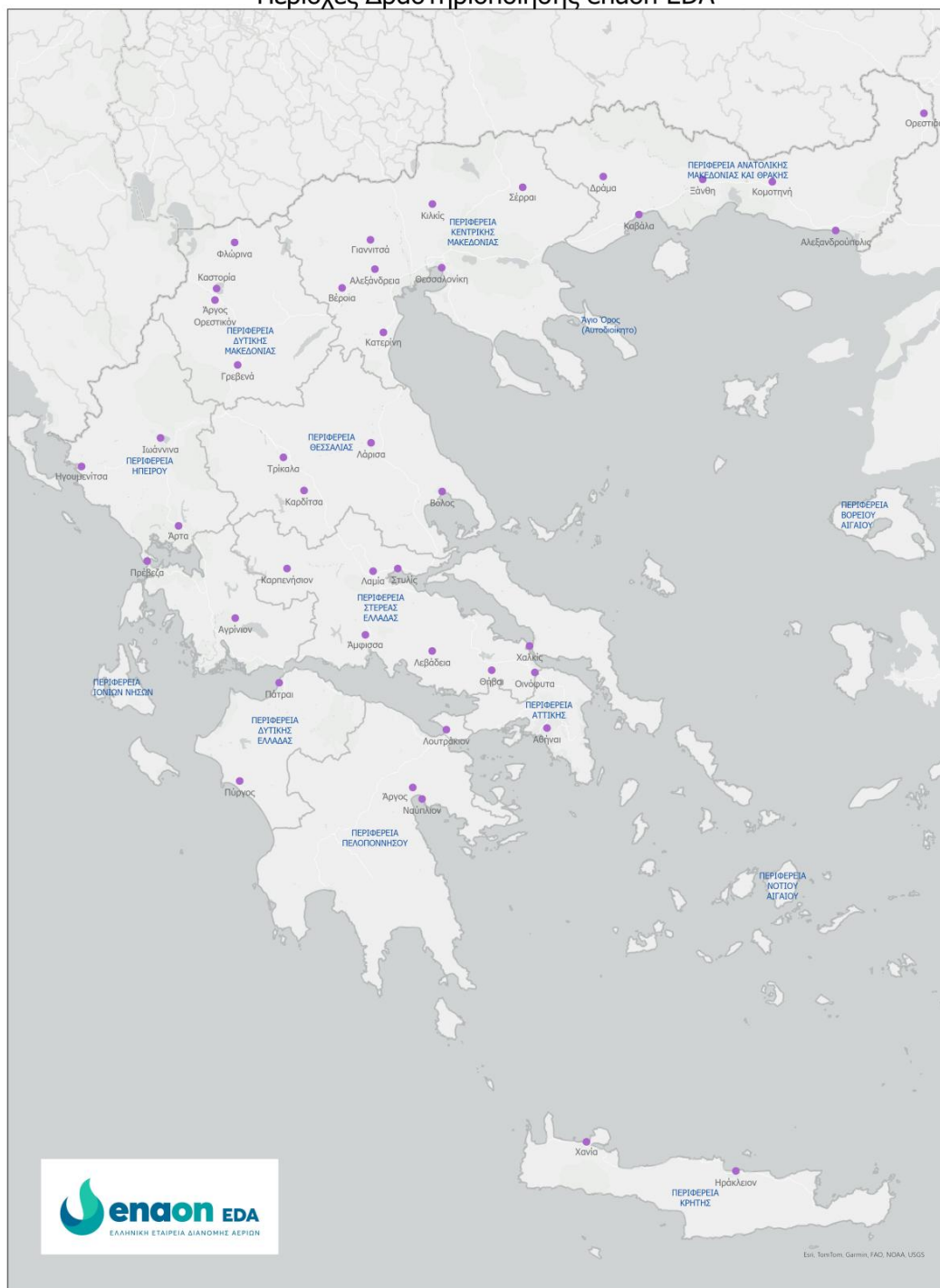
Η Επαιον ΕΔΑ είναι ο Διαχειριστής Δικτύων Διανομής Φυσικού Αερίου που προέκυψε από την συγχώνευση, τον Σεπτέμβριο του 2023, των Εταιρειών Διανομής Αττικής (ΕΔΑ Αττικής), Θεσσαλονίκης και Θεσσαλίας (ΕΔΑ ΘΕΣΣ) και λοιπής Ελλάδας (ΔΕΔΑ). Η εταιρεία έχει προετοιμάσει το Πρόγραμμα Ανάπτυξης του Δικτύου Διανομής τα έτη 2025-2029, το οποίο καλύπτει όλες τις ανωτέρω περιοχές δραστηριότητας, λαμβάνοντας υπόψη:

33. Το άρθρο 58 του Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου Διανομής (ΦΕΚ Β' 3276/12.08.2021),
34. Την Άδεια Διαχείρισης Δικτύου Διανομής της Επαιον ΕΔΑ για την Μητροπολιτική Ενότητα Θεσσαλονίκης και την Περιφέρεια Θεσσαλίας (Απόφαση ΡΑΕ 1315/2018, ΦΕΚ Β' 5916, όπως τροποποιήθηκε με την Απόφαση ΡΑΑΕΥ 786/2021, ΦΕΚ Β' 5428),
35. Την Άδεια Διαχείρισης Δικτύου Διανομής της Επαιον ΕΔΑ για την Περιφέρεια Αττικής (Απόφαση ΡΑΕ 1317/2018, ΦΕΚ Β' 5923, όπως τροποποιήθηκε με την Απόφαση ΡΑΕ 1310/2020, ΦΕΚ Β' 469).
36. Την Άδεια Διαχείρισης Δικτύου Διανομής της Επαιον ΕΔΑ για τις Περιφέρειες Κεντρικής Μακεδονίας, Ανατολικής Μακεδονίας-Θράκης, Στερεάς Ελλάδας, Ηπείρου, Δυτικής Ελλάδας, Δυτικής Μακεδονίας και Πελοποννήσου (Απόφαση ΡΑΕ 1319/2018, ΦΕΚ Β' 5903), όπως τροποποιήθηκε με την Απόφαση ΡΑΕ 788/2021, ΦΕΚ Β' 5411).

Οι βασικοί πυλώνες για την κατάρτιση του Προγράμματος Ανάπτυξης είναι:

- Η ζήτηση φυσικού αερίου στις γεωγραφικές περιοχές δραστηριότητας.
- Η προστασία του περιβάλλοντος και η βιώσιμη ανάπτυξη.
- Οι ανάγκες σύνδεσης νέων Τελικών Πελατών.
- Η βελτίωση της επάρκειας και της αποδοτικότητας του Δικτύου Διανομής και τη διασφάλιση της εύρυθμης λειτουργίας του για την ασφάλεια εφοδιασμού.
- Η εκπλήρωση των υποχρεώσεων παροχής υπηρεσιών κοινής ωφέλειας και την ασφάλεια του εφοδιασμού φυσικού αερίου κατά τρόπο αξιόπιστο.
- Η βελτίωση της αποδοτικότητας και της ποιότητας των παρεχόμενων υπηρεσιών.
- Η εφαρμογή νέων τεχνολογιών και κατά το δυνατόν ενιαίων τεχνικών προδιαγραφών.
- Η 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 οικονομική αποτελεσματικότητα των έργων που εντάσσονται στο Πρόγραμμα Ανάπτυξης καθώς και τη δυνατότητα χρηματοδότησής τους.

Περιοχές Δραστηριοποίησης εναον ΕΔΑ



Υφιστάμενο δίκτυο διανομής
Γενική περιγραφή

ΔΗΜΟΣ/ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	Υφιστάμενο δίκτυο σε λειτουργία	Συμπεριλαμβάνεται στο Πρόγραμμα Ανάπτυξης	Τρόπος τροφοδοσίας με Φυσικό Αέριο
ΔΗΜΟΣ ΖΙΤΣΑΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΣΑΡΩΝΟΣ	Όχι	Ναι	Εικονικό Δίκτυο με Δεξαμενές αποθήκευσης LNG
ΔΗΜΟΣ ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΡΑΜΑΤΟΣ	Όχι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ	Όχι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΝΑΤΟΛΗΣ	Όχι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΠΙΖΑΝΙΟΥ	Όχι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΜΒΩΤΙΔΟΣ	Όχι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΔΗΜΟΣ ΑΡΤΑΙΩΝ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΤΑΙΩΝ	Όχι	Ναι	Εικονικό Δίκτυο με Δεξαμενές αποθήκευσης LNG
ΔΗΜΟΣ ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΑΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΗΣ	Όχι	Ναι	Εικονικό Δίκτυο με Δεξαμενές αποθήκευσης LNG
ΔΗΜΟΣ ΠΡΕΒΕΖΑΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΡΕΒΕΖΗΣ	Όχι	Ναι	Εικονικό Δίκτυο με Δεξαμενές αποθήκευσης LNG

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ		2024(Σεπτ.)	Πρόβλεψη 2024
Συνολικό Δίκτυο Χαμηλής Πίεσης (km)	Προοδευτικό	-	2,5
Συνολικό Δίκτυο Μέσης Πίεσης (km)	Προοδευτικό	1,3	2,03
Συνολικοί Ενεργοί τελικοί πελάτες	Προοδευτικοί	-	-
Διανεμηθείσες ποσότητες αερίου (MWh)	Ετήσιες	-	-



Ανάπτυξη δικτύου
Πίνακας: Ανάπτυξη δικτύου 2020 έως 2024

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	2020	2021	2022	2023	2024
-----------	------	------	------	------	------

Δίκτυο Μέσης Πίεσης (km)	Νέο	-	-	-	1,03	1,00
	Προοδευτικό	-	-	-	1,03	2.03
Δίκτυο Χαμηλής Πίεσης (km)	Νέο	-	-	-	-	2,50
	Προοδευτικό	-	-	-	-	2,50
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	Νέο	-	-	-	-	-
	Προοδευτικό	-	-	-	-	-
Σταθμοί αποσυμπίεσης (#)*	Νέο	-	-	-	-	-
	Προοδευτικό	-	-	-	-	-
Σταθμοί αεριοποίησης (#)*	Νέες	-	-	-	-	-
	Προοδευτικές	-	-	-	-	-
Αποθήκες LNG (#)*	Νέοι	-	-	-	-	-
	Προοδευτικοί	-	-	-	-	-

Πίνακας: Διείσδυση και κάλυψη δικτύου 2020 έως 2024

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	2020	2021	2022	2023	2024
Βαθμός διείσδυσης αερίου (ενεργοί πελάτες προς δυνητικούς πελάτες στο κατασκευασμένο δίκτυο)	-	-	-	-	-
Βαθμός κάλυψης δικτύου Χ.Π. (κατασκευασμένο δίκτυο Χ.Π. προς ωφέλιμο οδικό δίκτυο)	-	-	-	-	-
Βαθμός κάλυψης δικτύου (κατασκευασμένο δίκτυο Χ.Π. και Μ.Π. προς ωφέλιμο οδικό δίκτυο)	-	-	-	-	-
Βαθμός σύνδεσης κτηρίων (συνδεδεμένες παροχές προς δυνητικές παροχές στο κατασκευασμένο δίκτυο)	-	-	-	-	-
Βαθμός μελέτης δικτύου (μελετημένο δίκτυο προς ωφέλιμο οδικό δίκτυο)	79%	79%	79%	79%	79%
Ετήσια διανεμηθείσα ποσότητα αερίου ανά συνολικό μήκος δικτύου ΧΠ (MWh/m)	-	-	-	-	-
Ενεργές συνδέσεις ανά συνολικό μήκος δικτύου Χ.Π. (συνδέσεις/m)	-	-	-	-	-

Εξέλιξη τελικών πελατών και διανεμηθείσας ποσότητας αερίου

Πίνακας: Αριθμός συμβάσεων σύνδεσης 2020 έως 2024

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ		2020	2021	2022	2023	2024
Σύνολο τελικών πελατών	Νέες	-	-	-	1	-
	Προοδευτικές	-	-	-	1	1
	Νέες	-	-	-	-	-

Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	Προοδευτικές	-	-	-	-	-
Οικιακοί – Αυτόνομη Θέρμανση ή ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	Νέες	-	-	-	-	-
	Προοδευτικές	-	-	-	-	-
Εμπορική χρήση	Νέες	-	-	-	-	-
	Προοδευτικές	-	-	-	-	-
Μεγάλοι Εμπορικοί	Νέες	-	-	-	-	-
	Προοδευτικές	-	-	-	-	-
Βιομηχανικοί	Νέες	-	-	-	1	-
	Προοδευτικές	-	-	-	1	1
CNG για αεριοκίνηση και φόρτωση βυτιοφόρων	Νέες	-	-	-	-	-
	Προοδευτικές	-	-	-	-	-

Δεν υπάρχουν ενεργές συνδέσεις, ενεργοί τελικοί πελάτες και διανεμηθείσες ποσότητες αερίου τα έτη 2020-2024.

Υφιστάμενο δίκτυο ανά περιοχή

Πίνακας: Δίκτυο διανομής ανά περιοχή τον 2024

ΔΗΜΟΣ/ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	Σύνδεση*	Δίκτυο Μ.Π. (km)	Δίκτυο Χ.Π. (km)	Βαθμός κάλυψης ΧΠ (%)	Βαθμός διείσδυσης (%)	Βαθμός σύνδεσης κτιρίων (%)	Βαθμός μελέτης δικτύου (%)
ΔΗΜΟΣ ΖΙΤΣΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΣΑΡΩΝΟΣ	Εικονικό Δίκτυο με Δεξαμενές αποθήκευσης LNG	1,00	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΡΑΜΑΤΟΣ	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	1,03	2,50	-	-	-	81%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΝΑΤΟΛΗΣ	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΠΙΖΑΝΙΟΥ	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΜΒΩΤΙΔΟΣ	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΑΡΤΑΙΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΤΑΙΩΝ	Εικονικό Δίκτυο με Δεξαμενές αποθήκευσης LNG	-	-	-	-	-	66%
ΔΗΜΟΣ ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΑΣ	Εικονικό Δίκτυο με Δεξαμενές αποθήκευσης LNG	-	-	-	-	-	84%
ΔΗΜΟΣ ΠΡΕΒΕΖΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΡΕΒΕΖΗΣ	Εικονικό Δίκτυο με Δεξαμενές αποθήκευσης LNG	-	-	-	-	-	80%

Δεν υπάρχουν ενεργές συνδέσεις και διανεμηθείσες ποσότητες αερίου τα έτη 2020- 2024.

Υλοποίηση Προγράμματος Ανάπτυξης 2023 – 2027**Πίνακας: Υλοποίηση Προγράμματος Ανάπτυξης το έτος 2027**

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	2023	
	Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2023 – 2027	Πραγματικές τιμές
Επενδύσεις (εκατ. €)	19,65	0,57
Κατασκευή δικτύου Μ.Π. (km)	15,61	1,03
Κατασκευή δικτύου Χ.Π. (km)	19,00	-
Επενδύσεις ανά μήκος δικτύου Μ.Π. και Χ.Π. (€/m)	567,75	553,40
Νέες συνδέσεις (#)	420	-
Συνδέσεις ανά μήκος δικτύου Χ.Π. (#/m)	0,02	
Διανεμηθείσες ποσότητες αερίου (MWh)	8.433	-
Διανεμηθείσες ποσότητες αερίου ανά μήκος δικτύου Χ.Π. (MWh/m)	0,44	-

Προγραμματισμένα έργα 2025– 2029

Περιγραφή προγραμματισμένων έργων

Το πρόγραμμα ανάπτυξης περιλαμβάνει επενδύσεις που αφορούν αποκλειστικά σε έργα ανάπτυξης δικτύου και συνδέσεων καταναλωτών. Στον παρακάτω πίνακα παρουσιάζονται οι περιοχές επέκτασης του δικτύου διανομής περιφέρειας Ηπείρου για τα έτη 2025-2029.

Με την σύνδεση των παρακάτω δήμων και περιοχών θα τροφοδοτηθούν και οι τέσσερις πρωτεύουσες των περιφερειακών ενοτήτων που αποτελούν τα κυριότερα αστικά κέντρα της περιφέρειας Ηπείρου.

ΔΗΜΟΣ/ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	Υφιστάμενο δίκτυο σε λειτουργία	Συμπεριλαμβάνεται στο Πρόγραμμα Ανάπτυξης	Τρόπος τροφοδοσίας με Φυσικό Αέριο
ΔΗΜΟΣ ΖΙΤΣΑΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΣΑΡΩΝΟΣ	Όχι	Ναι	Εικονικό Δίκτυο με Δεξαμενές αποθήκευσης LNG
ΔΗΜΟΣ ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΡΑΜΑΤΟΣ	Όχι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ	Όχι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΝΑΤΟΛΗΣ	Όχι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΠΙΖΑΝΙΟΥ	Όχι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΜΒΩΤΙΔΟΣ	Όχι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΔΗΜΟΣ ΑΡΤΑΙΩΝ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΤΑΙΩΝ	Όχι	Ναι	Εικονικό Δίκτυο με Δεξαμενές αποθήκευσης LNG
ΔΗΜΟΣ ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΑΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΗΣ	Όχι	Ναι	Εικονικό Δίκτυο με Δεξαμενές αποθήκευσης LNG
ΔΗΜΟΣ ΠΡΕΒΕΖΑΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΡΕΒΕΖΗΣ	Όχι	Ναι	Εικονικό Δίκτυο με Δεξαμενές αποθήκευσης LNG

Το 2024 προβλέπεται η σύνδεση και η ενεργοποίηση της ΒΙ.ΠΕ. Ιωαννίνων, ενώ παράλληλα η επέκταση και η πύκνωση του δικτύου στις πόλεις των Ιωαννίνων, της Άρτας, της Πρέβεζας και της Ηγουμενίστας. Όλες οι πόλεις προβλέπεται να τροφοδοτηθούν από σταθμό μικρής κλίμακας LNG.

Το 2025 προβλέπεται η σύνδεση και η ενεργοποίηση και των τεσσάρων πόλεων.

Πίνακας: Επενδύσεις ανά κατηγορία έργου 2025 έως 2029

Εκατ. €	2025	2026	2027	2028	2029
Έργα Ανάπτυξης	15,33	10,39	6,96	0,73	2,26
Έργα Σύνδεσης	0,72	1,41	2,08	1,66	0,99
Έργα Ασφάλειας και ενίσχυσης δικτύου	0,15	0,11	0,16	0,16	0,16
Έργα Ψηφιοποίησης	0,15	0,13	0,05	0,06	0,06
Έργα εξοικονόμησης ενέργειας	0,05	-	-	-	-
Πρόσθετες επενδύσεις	0,34	0,28	0,22	0,29	0,32
Σύνολο	16,74	12,32	9,48	2,90	3,79

Σημειώνεται ότι περίπου 16 εκατ.€ από το σύνολο των επενδύσεων για ανάπτυξη και συνδέσεις, συγχρηματοδοτούνται από το Πρόγραμμα Δημοσίων Επενδύσεων. Η χρηματοδότηση είναι της τάξης του 66% και αφορά κυρίως στις επενδύσεις της περιόδου 2024-26.

Πίνακας: Ανάπτυξη υποδομών σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2024 έως 2029

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	Προοδευτικά έως 2024	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2029
		2025	2026	2027	2028	2029	
Δίκτυο Μ.Π. (km)	2,03	4,5	6,5	-	-	-	13
Δίκτυο Χ.Π. (km)	2,5	22	47	53	7	7	138,5
Παροχτετευτικοί αγωγοί (#)	-	241	323	425	334	231	1.554
Μετρητές (#)	-	851	1.133	854	669	462	3. 969
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	-	-	-	4	-	1	5
Σταθμοί αποσυμπίεσης (#)	-	-	-	-	-	-	-
Σταθμοί αεριοποίησης (#)	-	2	-	-	-	-	2
Αποθήκες LNG (#)	-	-	-	-	-	-	-

Πίνακας: Ανάπτυξη υποδομών σε δήμους χωρίς δίκτυο 2025 έως 2029

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2029
	2025	2026	2027	2028	2029	
Δίκτυο Μ.Π. (km)	-	-	-	-	-	-
Δίκτυο Χ.Π. (km)	16	14	-	-	15	45
Παροχτετευτικοί αγωγοί (#)	-	239	621	316	212	1.388
Μετρητές (#)	3	842	1.244	635	422	3.146
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	-	-	-	-	-	-
Σταθμοί αποσυμπίεσης (#)	-	-	-	-	-	-
Σταθμοί αεριοποίησης (#)	3	-	-	-	-	3
Βιομεθάνιο (#)	-	-	-	-	-	-

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης του δικτύου 2024 έως 2029

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Βαθμός διείσδυσης αερίου (%)	-	7%	12%	15%	20%	21%
Βαθμός κάλυψης δικτύου ΧΠ (%)	-	7%	17%	27%	28%	32%
Βαθμός σύνδεσης κτηρίων (%)	-	4%	8%	12%	18%	19%
Προοδευτικές ενεργές συνδέσεις (#)	-	167	690	1.565	2.382	2.916
Διανεμόμενες ποσότητες αερίου (σύνολο πελατών) (MWh)	-	17.785	84.970	136.095	186.215	217.751
Διανεμόμενες ποσότητες αερίου (νέοι πελάτες) (MWh)	-	17.785	84.970	136.095	186.215	217.751
Διανεμόμενες ποσότητες αερίου (υφιστάμενοι πελάτες) (MWh)	-	-	-	-	-	-

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης αριθμού ενεργών συνδέσεων ανά κατηγορία σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2024 έως 2029

MWh/έτος	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Σύνολο τελικών πελατών		128	319	403	381	278
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	-	6	19	17	13	9
Οικιακοί – Αυτόνομη Θέρμανση ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	-	109	277	362	350	255
Εμπορική χρήση	-	7	19	19	15	11
Μεγάλοι Εμπορικοί	-	3	4	4	3	3
Βιομηχανικοί	-	3	-	1	-	-
CNG						

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης διανεμόμενων ποσοτήτων αερίου σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2024 έως 2029

MWh/έτος	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Σύνολο τελικών πελατών	-	13.093	58.114	84.307	110.327	128.553
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	-	35	331	592	842	1.035
Οικιακοί – Αυτόνομη Θέρμανση ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	-	1.493	10.410	19.719	27.927	34.687
Εμπορική χρήση	-	335	1.485	3.195	4.625	5.795
Μεγάλοι Εμπορικοί	-	1.939	15.108	25.780	35.625	44.175
Βιομηχανικοί	-	9.291	30.780	35.021	41.308	42.861
CNG	-					

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης αριθμού ενεργών συνδέσεων ανά κατηγορία σε δήμους χωρίς δίκτυο 2025 έως 2029

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	Νέες ανά έτος					Προσδευτικά έως 2029
	2025	2026	2027	2028	2029	
Σύνολο τελικών πελατών	39	204	471	437	257	1.407
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	3	11	20	16	10	60
Οικιακοί – Αυτόνομη Θέρμανση ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	30	176	426	402	237	1.270
Εμπορική χρήση	4	13	20	16	10	63
Μεγάλοι Εμπορικοί	1	3	5	3	-	12
Βιομηχανικοί	1	1	-	-	-	2
CNG	-	-	-	-	-	-

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης διανεμόμενων ποσοτήτων αερίου σε δήμους χωρίς δίκτυο 2025 έως 2029

MWh/έτος	2025	2026	2027	2028	2029
Σύνολο τελικών πελατών	4.692	26.856	51.788	75.888	89.198
Οικιακοί – Κεντρική Θέρμανση	30	156	446	790	1.027
Οικιακοί – Αυτόνομη Θέρμανση ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	390	4.950	13.253	23.863	30.541
Εμπορική χρήση	185	2.430	2.430	4.050	5.220
Μεγάλοι Εμπορικοί	990	7.125	18.525	29.925	34.200
Βιομηχανικοί	3.097	13.680	17.134	17.260	18.210
CNG	-	-	-	-	-

Έργα ανάπτυξης και σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο διανομής

Εκτιμήσεις νέων συνδέσεων και ζήτησης αερίου σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης αριθμού ενεργών συνδέσεων ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2024 έως 2029

ΔΗΜΟΣ/ ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	Σύνδεση*	Προοδευτικά έως 2024	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά 2029
			2025	2026	2027	2028	2029	
ΔΗΜΟΣ ΖΙΤΣΑΣ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΣΑΡΩΝΟΣ	Εικονικό Δίκτυο με Δεξαμενές αποθήκευσης LNG	-	1	-	11	21	21	53
ΔΗΜΟΣ ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΡΑΜΑΤΟΣ	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	-	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	-	127	319	392	360	257	1.455
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΝΑΤΟΛΗΣ	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	-	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΠΙΖΑΝΙΟΥ	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	-	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΜΒΩΤΙΔΟΣ	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή	-	-	-	-	-	-	-

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης της διείσδυσης αερίου ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2024 έως 2029

ΔΗΜΟΣ/ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	2024	2025	2026	2027	2028	2029
ΔΗΜΟΣ ΖΙΤΣΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΣΑΡΩΝΟΣ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΡΑΜΑΤΟΣ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ	0%	9%	11%	11%	13%	15%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΝΑΤΟΛΗΣ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΠΙΖΑΝΙΟΥ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΜΒΩΤΙΔΟΣ	-	-	-	-	-	-

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης της ζήτησης αερίου ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2025 έως 2029

ΔΗΜΟΣ/ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	2024	2025	2026	2027	2028	2029
ΔΗΜΟΣ ΖΙΤΣΑΣ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΣΑΡΩΝΟΣ	-	3.097	10.260	10.412	10.906	11.486
ΔΗΜΟΣ ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΡΑΜΑΤΟΣ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ	-	9.996	47.854	73.895	99.421	117.067
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΝΑΤΟΛΗΣ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΠΙΖΑΝΙΟΥ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΜΒΩΤΙΔΟΣ	-	-	-	-	-	-

Ανάπτυξη δικτύου σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο

Πίνακας: Ανάπτυξη δικτύου Μέσης Πίεσης ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2024 έως 2029

km	Προοδευτικά έως 2024	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά 2029
		2025	2026	2027	2028	2029	
ΔΗΜΟΣ ΖΙΤΣΑΣ		-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΣΑΡΩΝΟΣ	1	2	2	-	-	-	5
ΔΗΜΟΣ ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ		-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΡΑΜΑΤΟΣ	-	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ	1	2,5	4,5	-	-	-	8
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΝΑΤΟΛΗΣ	-	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΠΙΖΑΝΙΟΥ	-	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΜΒΩΤΙΔΟΣ	-	-	-	-	-	-	-

Πίνακας: Ανάπτυξη δικτύου χαμηλής πίεσης ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2024 έως 2029

km	Προοδευτικά έως 2024	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά 2029
		2025	2026	2027	2028	2029	
ΔΗΜΟΣ ΖΙΤΣΑΣ		-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΣΑΡΩΝΟΣ	-	-	-	3	-	-	3
ΔΗΜΟΣ ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ		-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΡΑΜΑΤΟΣ	-	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ	2,5	22	47	50	7	7	135,5
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΝΑΤΟΛΗΣ	-	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΠΙΖΑΝΙΟΥ	-	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΜΒΩΤΙΔΟΣ	-	-	-	-	-	-	-

Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο

Πίνακας: Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ανάπτυξης / σύνδεσης ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2025 έως 2029

€*	2025	2026	2027	2028	2029	Προοδευτικά έως 2029
ΔΗΜΟΣ ΖΙΤΣΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΣΑΡΩΝΟΣ	4.377.342	888.264	476.547	49814,9012	43714,4909	5.835.683
ΔΗΜΟΣ ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΡΑΜΑΤΟΣ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ	4.478.415	8.590.612	7.333.324	1.536.423	1.251.989	23.190.763
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΝΑΤΟΛΗΣ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΠΙΖΑΝΙΟΥ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΜΒΩΤΙΔΟΣ	-	-	-	-	-	-

Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο

Πίνακας: Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης ανά δήμο με υφιστάμενο δίκτυο

	NPV	IRR	DPP
ΔΗΜΟΣ ΖΙΤΣΑΣ	-1.507.451	5,0%	-
ΔΗΜΟΣ ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ	67.085.786	27,3%	10

Δείκτες απόδοσης έργων ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο

Πίνακας: Δείκτες αξιολόγησης έργων ανάπτυξης ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο για την περίοδο 2025–2029

ΔΗΜΟΣ	Επένδυση ανά νέο ενεργό πελάτη (€/πελάτη)	Νέοι ενεργοί πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου (πελάτες/m)	Επένδυση ανά νέα κατανάλωση (€/MWh)	Νέα κατανάλωση ανά μήκος νέου δικτύου (MWh/m)
ΔΗΜΟΣ ΖΙΤΣΑΣ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΣΑΡΩΝΟΣ	55.578	0,04	126	15
ΔΗΜΟΣ ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΡΑΜΑΤΟΣ	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ	6.147	0,03	67	3
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΝΑΤΟΛΗΣ	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΠΙΖΑΝΙΟΥ	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΜΒΟΤΙΔΟΣ	-	-	-	-

Έργα ανάπτυξης και σύνδεσης σε δήμους χωρίς δίκτυο

Εκτιμήσεις νέων συνδέσεων και ζήτησης αερίου σε δήμους χωρίς δίκτυο

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης αριθμού ενεργών συνδέσεων ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο 2025 έως 2029

ΔΗΜΟΣ/ ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	Σύνδεση*	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά 2029
		2025	2026	2027	2028	2029	
ΔΗΜΟΣ ΑΡΤΑΙΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΤΑΙΩΝ	Εικονικό Δίκτυο με Δεξαμενές αποθήκευσης LNG	20	64	180	185	107	555
ΔΗΜΟΣ ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΗΣ	Εικονικό Δίκτυο με Δεξαμενές αποθήκευσης LNG	-	91	156	93	50	390
ΔΗΜΟΣ ΠΡΕΒΕΖΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΡΕΒΕΖΗΣ	Εικονικό Δίκτυο με Δεξαμενές αποθήκευσης LNG	19	49	135	159	100	462

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης της διείσδυσης αερίου ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο 2025 έως 2029

ΔΗΜΟΣ/ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	2024	2025	2026	2027	2028	2029
ΔΗΜΟΣ ΑΡΤΑΙΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΤΑΙΩΝ	0,0%	4,2%	11,5%	30,4%	46,3%	37,1%
ΔΗΜΟΣ ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΗΣ	0,0%	0,0%	17,2%	39,4%	50,1%	37,3%
ΔΗΜΟΣ ΠΡΕΒΕΖΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΡΕΒΕΖΗΣ	0,0%	6,5%	9,3%	23,0%	36,2%	29,7%

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης της ζήτησης αερίου ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο 2025 έως 2029

ΔΗΜΟΣ/ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	2024	2025	2026	2027	2028	2029
ΔΗΜΟΣ ΑΡΤΑΙΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΤΑΙΩΝ		4.392	16.735	24.585	34.041	38.773
ΔΗΜΟΣ ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΗΣ		-	6.765	16.864	23.254	27.313
ΔΗΜΟΣ ΠΡΕΒΕΖΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΡΕΒΕΖΗΣ		300	3.356	10.339	18.593	23.112

Ανάπτυξη δικτύου σε δήμους χωρίς δίκτυο**Πίνακας: Ανάπτυξη δικτύου μέσης πίεσης ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο 2025 έως 2029**

km	2025	2026	2027	2028	2029	ΠΡΟΟΔΕΥΤΙΚΑ ΕΩΣ 2029
ΔΗΜΟΣ ΑΡΤΑΙΩΝ			-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΤΑΙΩΝ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΑΣ			-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΗΣ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΠΡΕΒΕΖΑΣ			-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΡΕΒΕΖΗΣ	-	-	-	-	-	-

Πίνακας: Αριθμός αποσυμπιεστών ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο 2025 έως 2029

km	2025	2026	2027	2028	2029	ΠΡΟΟΔΕΥΤΙΚΑ ΕΩΣ 2029
ΔΗΜΟΣ ΑΡΤΑΙΩΝ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΤΑΙΩΝ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΑΣ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΗΣ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΠΡΕΒΕΖΑΣ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΡΕΒΕΖΗΣ	-	-	-	-	-	-

Πίνακας: Ανάπτυξη δικτύου Χαμηλής Πίεσης ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο 2025 έως 2029

km	2025	2026	2027	2028	2029	ΠΡΟΟΔΕΥΤΙΚΑ ΕΩΣ 2029
ΔΗΜΟΣ ΑΡΤΑΙΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΤΑΙΩΝ	6	4	-	-	5	15
ΔΗΜΟΣ ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΗΣ	6	4	-	-	5	15
ΔΗΜΟΣ ΠΡΕΒΕΖΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΡΕΒΕΖΗΣ	4	6	-	-	5	15

Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους χωρίς δίκτυο

Πίνακας: Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ανάπτυξης / σύνδεσης ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο 2025 έως 2029

€*	Σύνδεση**	2025	2026	2027	2028	2029	Προοδευτικά έως 2029
ΔΗΜΟΣ ΑΡΤΑΙΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΤΑΙΩΝ	LNG	2.480.885	665.853	500.288	350.467	683.686	4.681.178
ΔΗΜΟΣ ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΗΣ	LNG	2.479.802	801.384	341.000	125.661	598.499	4.346.345
ΔΗΜΟΣ ΠΡΕΒΕΖΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΡΕΒΕΖΗΣ	LNG	2.237.677	856.689	391.062	332.584	666.872	4.484.885

Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους χωρίς δίκτυο

Πίνακας: Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης / σύνδεσης ανά δήμο χωρίς δίκτυο

	NPV	IRR	DPP
ΔΗΜΟΣ ΑΡΤΑΙΩΝ	26.258.768	35,1%	9
ΔΗΜΟΣ ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΑΣ	18.593.459	29,7%	10
ΔΗΜΟΣ ΠΡΕΒΕΖΑΣ	19.778.459	29,9%	10

Δείκτες απόδοσης έργων ανάπτυξης σε δήμους χωρίς δίκτυο

Πίνακας: Δείκτες αξιολόγησης έργων ανάπτυξης / σύνδεσης ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο προοδευτικά για την περίοδο 2025–2029

	Επένδυση ανά νέο ενεργό πελάτη (€/πελάτη)	Νέοι ενεργοί πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου (πελάτες/m)	Επένδυση ανά νέα κατανάλωση (€/MWh)	Νέα κατανάλωση ανά μήκος νέου δικτύου (MWh/m)
ΔΗΜΟΣ ΑΡΤΑΙΩΝ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΤΑΙΩΝ	3.505	0,09	39	8
ΔΗΜΟΣ ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΑΣ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΗΣ	4.361	0,07	59	5
ΔΗΜΟΣ ΠΡΕΒΕΖΑΣ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΡΕΒΕΖΗΣ	4.051	0,07	81	4

Έργα ασφάλειας και ενίσχυσης δικτύου

Τα προβλεπόμενα έργα αποσκοπούν στην αποτελεσματική διαχείριση και λειτουργία των δικτύων, καθώς είναι ουσιώδη για τη διασφάλιση της αξιοπιστίας και της απρόσκοπτης λειτουργίας τους. Μέσω αυτών των πρωτοβουλιών, διασφαλίζεται συνεχής υποστήριξη των υποδομών και των πελατών Φυσικού Αερίου. Τα προβλεπόμενα έργα περιλαμβάνουν την έρευνα και αντιμετώπιση πιθανών διαρροών, τη διαχείριση ή και εγκατάσταση συστημάτων έγχυσης οσμητικού υλικού στα δίκτυα και παρεμβάσεις αναδόχων για την αντιμετώπιση δυσλειτουργιών. Αυτά τα έργα αποτελούν κρίσιμο παράγοντα για την ασφάλη και συνεχή λειτουργία των δικτύων.

Η Επαση EDA επενδύει στην ενίσχυση της ασφάλειας των δικτύων με τον διπλό στόχο της:

- Αύξησης της ασφάλειας του δικτύου διανομής φυσικού αερίου μέσω πιο αποτελεσματικής προγραμματισμένης έρευνας διαρροών
- Και υποστήριξης πιο αποφασιστικά της πορείας προς την απο-ανθρακοποίηση του τομέα διανομής φυσικού αερίου μέσω της μέτρησης και, κατά συνέπεια, της μείωσης των εκπομπών κλιματικής αλλαγής, σε ευθυγράμμιση με τους στόχους που έχουν τεθεί από την ΕΕ.

Η Επαση EDA εισήγαγε την καινοτόμο τεχνολογία Picarro το 2023. Για πρώτη φορά στην Ελλάδα, το 2023, πραγματοποιήθηκε η δραστηριότητα ανίχνευσης διαρροών για συνολικό ποσοστό 120% του υφιστάμενου δικτύου φυσικού αερίου, ξεπερνώντας την αντίστοιχη τεχνική κανονιστική απαίτηση να καλυφθεί το 100% εντός δύο ετών. Αυτό επιτεύχθηκε χρησιμοποιώντας την παγκοσμίως προηγμένη τεχνολογία PICARRO για την ανίχνευση εκπομπών αερίου. Το 2024, είχε τεθεί στόχος να καλυφθεί το 150% του δικτύου, επεκτείνοντας περαιτέρω την εμβέλεια αυτής της καινοτόμου τεχνολογίας.

Το σύστημα χρησιμοποιεί μια συσκευή ανίχνευσης διαρροών αερίου που είναι τοποθετημένη σε όχημα και αξιοποιεί την κορυφαία τεχνολογία CRDS (Cavity Ring-Down Spectroscopy). Αυτή η τεχνολογία διαθέτει εξαιρετικά υψηλή ευαισθησία ανίχνευσης, μετρημένη σε μέρη ανά δισεκατομμύριο (ppb), σε αντίθεση με τις παραδοσιακές μεθόδους που μετρούν σε μέρη ανά εκατομμύριο (ppm). Προσφέρει επίσης εκτενές εύρος ανίχνευσης από 150 έως 200 μέτρα σε μήκος και 5-8 μέτρα σε ύψος, αισθητά μεγαλύτερο από το εύρος 5-8 μέτρων μήκος και 1-2 μέτρων ύψους των συμβατικών μεθόδων ανίχνευσης. Επιπλέον, ενσωματώνει δεδομένα έντασης και κατεύθυνσης ανέμου για την ταχεία και με απαράμυλλη ακρίβεια εντοπισμού της τοποθεσίας και της έντασης της διαρροής. Η προηγμένη τεχνολογία ανίχνευσης διαρροών αερίου Picarro ενισχύει σημαντικά την ασφάλεια του δικτύου, παρέχοντας μια ολοκληρωμένη και ακριβή εκτίμηση της ακεραιότητας της υποδομής αερίου. Η τεχνολογία CRDS, με την ανώτερη ευαισθησία και εμβέλειά της, επιτρέπει την πρώιμη ανίχνευση διαρροών που διαφορετικά μπορεί να περάσουν απαρατήρητες με τις παραδοσιακές μεθόδους. Αυτή η προληπτική προσέγγιση στην ανίχνευση διαρροών ελαχιστοποιεί τον κίνδυνο ατυχημάτων που σχετίζονται με το αέριο και διασφαλίζει την ασφάλεια της κοινότητας και του περιβάλλοντος. Με τον εντοπισμό διαρροών με τόσο μεγάλη ακρίβεια και ταχύτητα, η τεχνολογία της Picarro διευκολύνει τις έγκαιρες επισκευές, μειώνοντας την πιθανότητα επικίνδυνων περιστατικών και συμβάλλοντας στη συνολική αξιοπιστία και ασφάλεια του δικτύου αερίου. Επιπλέον, η ενσωμάτωση των δεδομένων ανέμου βελτιώνει περαιτέρω τη διαδικασία ανίχνευσης, διασφαλίζοντας ότι ακόμη και σε δυσμενείς καιρικές συνθήκες, το σύστημα μπορεί να εντοπίσει και να αξιολογήσει την σοβαρότητα των διαρροών με ακρίβεια, διατηρώντας τα υψηλότερα πρότυπα ασφάλειας και επιχειρησιακής αριστείας.

Κοιτώντας μπροστά, μέχρι το 2025, ο στόχος είναι να διπλασιαστεί η κάλυψη, φτάνοντας το πρωτοφανές 200%.

Ως ορόσημο το 2024, η Εnaon εντάχθηκε με υπερηφάνεια στη Oil and Gas Methane Partnership (OGMP) 2.0, μια πρωτοβουλία πολλών μετόχων που ενώνει εταιρείες πετρελαίου και φυσικού αερίου, διεθνείς οργανισμούς, κυβερνήσεις και ΜΚΟ. Ο κύριος στόχος του OGMP 2.0 είναι η ενίσχυση της ακρίβειας και της διαφάνειας στην αναφορά εκπομπών μεθανίου, κάτι που είναι κρίσιμο για την αποτελεσματική μείωση του μεθανίου στον τομέα του πετρελαίου και του φυσικού αερίου. Συμμετέχοντας στην OGMP 2.0, η Εnaon θα είναι μέρος μιας συλλογικής προσπάθειας για την συστηματική αντιμετώπιση των εκπομπών μεθανίου, αποδεικνύοντας τη δέσμευσή της στην περιβαλλοντική ευθύνη και ένα βιώσιμο μέλλον. Είμαστε περήφανοι που ανακοινώνουμε επισήμως ότι έχουμε λάβει την αναγνώριση «Gold Standard Pathway» από το OGMP, με ένδειξη εξαιρετικής ποιότητας δεδομένων (η υψηλότερη δυνατή).

Πίνακας: Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ασφάλειας και ενίσχυσης δικτύου 2025 έως 2029

(€)	2025	2026	2027	2028	2029	Προσθετικά έως 2029
Έργα ασφάλειας και ενίσχυσης δικτύου	145.840	110.000	160.000	160.000	160.000	735.840

Έργα ψηφιοποίησης

Επενδύσεις ψηφιοποίησης δικτύου και νέες τεχνολογίες

Προκειμένου να διατεθεί στην ελληνική αγορά μια υπερσύγχρονη υποδομή, πλήρως ψηφιοποιημένη και αποδοτική τόσο από ενεργειακή όσο και από λειτουργική άποψη, με στόχο την προώθηση της εξέλιξής της και ως στρατηγικό κίνητρο για την παραγωγή ανανεώσιμων αερίων όπως βιομεθάνιο και υδρογόνο, η ΕΝΑΟΝ ΕΔΑ ξεκίνησε την ψηφιακή αναβάθμιση του δικτύου αερίου των τριών αρχικών Εταιρειών (ΕΔΑ Αττικής, ΕΔΑ ΘΕΣΣ και ΔΕΔΑ), με βάση:

- τη σύγκλιση των υφιστάμενων SCADA (Supervisory Control And Data Acquisition) σε ένα ενιαίο κοινόχρηστο SCADA προσβάσιμο από τα Control Rooms του νέου Ομίλου, προς ολοκλήρωση το 2025, επιτρέποντας την παρακολούθηση του δικτύου σε πραγματικό χρόνο, διασφαλίζοντας τη μέγιστη δυνατή ταχύτητα επέμβασης και αποτρέποντας τυχόν δυσλειτουργίες ή βλάβες και ευθυγραμμισμένο με τις απαιτήσεις της οδηγίας NIS2· ξεκινώντας από το 2025, σχεδιάζονται επίσης οι εργασίες για την περαιτέρω ανάπτυξη του DANA4GR. Το DANA4GR θα γεφυρώσει το SCADA με το Γεωγραφικό Σύστημα Πληροφοριών (GIS) για την οπτικοποίηση και ανάλυση του δικτύου διανομής από τοπογραφική άποψη, εμφανίζοντάς το σε χαρτογραφική εκπροσώπηση της επικράτειας. Αυτό το κόστος ανάπτυξης θα κατανεμηθεί απευθείας στο budget του IT. Η ενοποίηση των δύο τομέων, του SCADA και του GIS, θα προσφέρει σημαντικά οφέλη όσον αφορά τη βελτιστοποίηση της επιχειρησιακής διαχείρισης και τον εξορθολογισμό των διαδικασιών, οδηγώντας σε μείωση του λειτουργικού κόστους.
- την τυποποίηση των αισθητήρων πεδίου και της υποδομής τηλεπικοινωνιακών δικτύων μεταξύ κέντρου-πεδίου (μέσω ειδικών και προηγμένων απομακρυσμένων τερματικών μονάδων (RTUs)), με στόχο την εισαγωγή – με την εφαρμογή απομακρυσμένων και τοπικών ελεγκτών λογικής – βελτίωσης της λειτουργικής και ενεργειακής απόδοσης των πάγιων περιουσιακών στοιχείων.
- την εισαγωγή νέων μεθοδολογιών διαχείρισης ακεραιότητας πάγιων περιουσιακών στοιχείων για τη βελτίωση της Καθοδικής Προστασίας που εφαρμόζεται στους χαλύβδινους αγωγούς και την προετοιμασία ετοιμότητας του δικτύου για μελλοντική εισαγωγή μειγμάτων υδρογόνου και φυσικού αερίου.

Η ψηφιακή αναβάθμιση θα μας επιτρέψει να επιτύχουμε έναν τριπλό στόχο:

- βελτιστοποίηση των επενδύσεων για την ενεργειακή μετάβαση·
- διευκόλυνση ενός ποιοτικού άλματος στα συστήματα ασφάλειας και ελέγχου στο δίκτυο·
- μείωση του κόστους συντήρησης μέσω μιας βασικής κατανόησης της προγνωστικής συντήρησης (χάρη στην εισαγωγή νέων συσκευών και αισθητήρων).

Όλα τα χαρακτηριστικά είναι αδύνατον να τα εγγραφεί η ταυτόχρονη παρουσία των παλαιών συστημάτων τηλεχειρισμού που κληρονόμησε η ΕΝΑΟΝ ΕΔΑ.

Στο πλαίσιο του ΑΠ 2025/2029, έχει εξεταστεί κόστος για την ανάληψη της υπηρεσίας οσμής από τον ΔΕΣΦΑ, μέσω μιας Μελέτης Σκοπιμότητας που επέτρεψε τον αναλυτικό καθορισμό Σχεδίου Σταδιακής Κατάργησης από τον ΔΕΣΦΑ.

Στον πίνακα που ακολουθεί, παρουσιάζεται ανά έτος το κόστος (€) ψηφιοποίησης και νέων τεχνολογιών.

Πίνακας: Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ψηφιοποίησης δικτύου και νέων τεχνολογιών 2025 έως 2029

€	2025	2026	2027	2028	2029	Προοδευτικά έως 2029
Έργα ψηφιοποίησης και νέων τεχνολογιών	130.000	118.400	43.500	49.000	53.500	394.400

Έργα ψηφιοποίησης μετρητών

Η ΕπαΟη ΕΔΑ εγκαθιστά ήδη έξυπνα συστήματα μέτρησης σε κάθε νέο Σημείο Παράδοσης, διασφαλίζοντας την ακρίβεια και την αμεσότητα των μετρήσεων καθώς και την απομακρυσμένη παρακολούθηση και έλεγχο των κρίσιμων λειτουργιών του μετρητή.

Στις συνολικές επενδύσεις ψηφιοποίησης μετρητών περιλαμβάνονται και οι αντικαταστάσεις μετρητικών διατάξεων, διορθωτών όγκου και λοιπού εξοπλισμού ευφυών συστημάτων μέτρησης λόγω φθοράς ή κλοπών αερίου.

Πίνακας: Πρόγραμμα Αντικατάστασης Μετρητών 2025-2029

Αντικατάσταση μετρητών	2025	2026	2027	2028	2029	Σύνολο 2025-2029
Ετήσιος αριθμός (τεμ.)	18	49	90	118	134	409
€	19.539	6.889	10.309	12.108	10.871	59.716

Έργα εξοικονόμησης ενέργειας

Οι επενδύσεις εξοικονόμησης ενέργειας στα κτίρια της εταιρίας περιλαμβάνουν ως επί το πλείστον αντικατάσταση/βελτίωση του εξοπλισμού ψύξης θέρμανσης ώστε να καταστεί ενεργειακά πιο αποδοτικός, βελτίωση/αντικατάσταση φωτιστικών σωμάτων και βελτίωση των συστημάτων μέτρησης και ελέγχου ενέργειας για την καταγραφή και παρακολούθηση της κατανάλωσης.

Πίνακας: Σχεδιαζόμενες επενδύσεις εξοικονόμησης 2025 έως 2029

€	2025	2026	2027	2028	2029	2025-2029
Έργα εξοικονόμησης ενέργειας	52.541					52.541

Πρόσθετες επενδύσεις

Η αναβάθμιση και ο εκσυγχρονισμός των παγίων αποτελούν κρίσιμα βήματα για τη διασφάλιση της απρόσκοπτης λειτουργίας της εταιρείας. Στο πλαίσιο αυτό, οι πρόσθετες επενδύσεις περιλαμβάνουν μια ποικιλία απαραίτητων και επιτακτικών αναβαθμίσεων που είναι αναγκαίες για τη συνεχή προώθηση των λειτουργιών. Οι πρόσθετες επενδύσεις περιλαμβάνουν απαραίτητες επενδύσεις για την εύρυθμη λειτουργία της εταιρείας και συγκεκριμένα την υποστήριξη των πληροφοριακών συστημάτων και εξοπλισμού, των εγκαταστάσεων, του στόλου αυτοκινήτων, και των μισθωμάτων αυτής.

Κατά πρώτον, η ενίσχυση των πληροφοριακών συστημάτων και του εξοπλισμού αποτελεί προτεραιότητα, καθώς αυτά αποτελούν τη βάση για την αποτελεσματική λειτουργία και διαχείριση των διαδικασιών της εταιρείας. Η αναβάθμιση του υλικού και του λογισμικού μας εξασφαλίζει τη συνέχεια της ροής εργασίας και την ενίσχυση της ασφάλειας των δεδομένων.

Δεύτερον, η αναβάθμιση των εγκαταστάσεων και του στόλου των οχημάτων είναι απαραίτητη για τη διασφάλιση της αποτελεσματικής λειτουργίας και τη βελτίωση των συνθηκών εργασίας του προσωπικού μας, ενώ θα υλοποιηθούν πρόσθετες επενδύσεις για την ανάπτυξη νέων τεχνικών βάσεων οι οποίες κρίνονται απαραίτητες για την αποτελεσματική και απρόσκοπτη λειτουργία των δικτύων και την κάλυψη όλων των περιοχών διανομής.

Τέλος, περιλαμβάνονται οι επενδύσεις σε δικαιώματα χρήσης κτιρίων, οχημάτων, πληροφορικής και τεχνολογικός εξοπλισμός, απαραίτητα για την εύρυθμη λειτουργία της εταιρείας.

Πίνακας: Σχεδιαζόμενες πρόσθετες επενδύσεις 2025 έως 2029

€	2025	2026	2027	2028	2029	Προοδευτικά έως 2029
Πληροφοριακά συστήματα & εξοπλισμός	174.757	163.875	171.952	85.163	92.261	688.008
Κτιριακές εγκαταστάσεις	158.058	40.994	25.533	20.095	15.130	259.810
Οχήματα	-	4.917	833	-	-	5.750
Δικαιώματα χρήσης	4.329	68.278	23.245	180.070	211.820	487.742
Σύνολο	337.144	278.064	221.563	285.328	319.211	1.441.310

Επίπτωση Προγράμματος Ανάπτυξης στη μέση χρέωση δικτύου διανομής

Η επίπτωση του Προγράμματος Ανάπτυξης παρουσιάζεται στο σχετικό φύλλο “Επίπτωση στη μέση χρέωση” του συνοδευτικού αρχείου excel.

Στο πλαίσιο της αγοράς φυσικού αερίου της Ελλάδας, η οποία σε πολλές περιοχές εξακολουθεί να εξελίσσεται και δεν έχει ακόμα ωριμάσει, απαιτούνται σημαντικές επενδύσεις για την ενίσχυση της διείσδυσης και την παροχή σύγχρονων, ψηφιοποιημένων υπηρεσιών σε ένα ασφαλές και αξιόπιστο δίκτυο.

Ενώ οι βραχυπρόθεσμες επιπτώσεις στα μέσα κατανομής σε ορισμένες περιοχές μπορεί να φαίνονται ανησυχητικές, είναι ζωτικό να τονιστούν οι μεσοπρόθεσμες και μακροπρόθεσμες επιπτώσεις για ολόκληρη τη χώρα. Μέσω των επενδύσεων που περιλαμβάνονται στο Πρόγραμμα Ανάπτυξης, η εταιρεία στοχεύει στη βελτίωση της προσβασιμότητας στο φυσικό αέριο, ακόμα και σε απομακρυσμένες περιοχές, και στην ενίσχυση των αξιόπιστων και ασφαλών υποδομών της. Αυτές οι επενδύσεις είναι ουσιώδους σημασίας για την προώθηση της ανάπτυξης της αγοράς, την αύξηση της ενεργειακής αποδοτικότητας και, τελικά, την παροχή μεγαλύτερης αξίας στους καταναλωτές.

Συνεπώς, ενώ αναγνωρίζονται οι προσωρινές προκλήσεις, είναι απαραίτητο να αναγνωριστεί ταυτόχρονα και η στρατηγική σημασία αυτών των επενδύσεων για την κατασκευή μιας βιώσιμης και ανθεκτικής αγοράς φυσικού αερίου στην Ελλάδα. Οι σχεδιαζόμενες υποδομές θα συμβάλουν σε ένα πιο βιώσιμο μέλλον, δίνοντας σύντομα τη δυνατότητα έκχυσης βιοαερίου στα δίκτυα, αντιμετωπίζοντας τις περιβαλλοντικές ανησυχίες αλλά και συμμορφώνοντας με την παγκόσμια προσπάθεια για τη μείωση των επιπτώσεων της κλιματικής αλλαγής. Με την προώθηση συνεργειών μεταξύ διαφόρων τομέων (φυσικού αερίου, γεωργίας, διαχείρισης απορριμμάτων κ.ο.κ.), η Ελλάδα μπορεί να δημιουργήσει μια συνολική και βιώσιμη προσέγγιση στην ενέργεια που να συμβαδίζει τόσο με την οικονομική ανάπτυξη όσο και με την περιβαλλοντική προστασία.

Πίνακας: Επίπτωση Προγράμματος Ανάπτυξης στη μέση χρέωση δικτύου διανομής

€/MWh	Υφιστάμενο δίκτυο (€/MWh)	Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2025– 2029 (€/MWh)	Διαφορά (€/MWh)	Διαφορά (%)
Μέση χρέωση δικτύου διανομής	-	19,24	19,24	0%

Δείκτες απόδοσης Προγράμματος Ανάπτυξης**Πίνακας: Δείκτες αξιολόγησης Προγράμματος Ανάπτυξης**

	2025	2026	2027	2028	2029	2025 έως 2029
Διανεμηθείσα ποσότητα αερίου ανά συνολικό δίκτυο Χ.Π. (MWh/m)	0,44	0,84	0,88	1,15	1,19	
Ενεργές συνδέσεις ανά συνολικό δίκτυο Χ.Π. (συνδέσεις/m)	0,00	0,01	0,01	0,01	0,02	
Επένδυση ανά νέο ενεργό τελικό πελάτη (€/πελάτη)	30.434,88	6.928,26	4.298,95	1.723,12	3.442,38	6.180,83
Επένδυση ανά νέα κατανάλωση (€/MWh)	941,20	144,95	69,64	15,58	17,40	70,35
Επένδυση ανά νέα ενεργή σύνδεση (€/σύνδεση)	100.148,97	23.542,62	10.838,97	3.551,27	7.094,28	15.510,13
Νέοι ενεργοί πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου (πελάτες/m)	0,01	0,03	0,04	0,24	0,05	0,04
Νέες συνδέσεις ανά μήκος νέου δικτύου (σύνδεση/m)	0,004	0,01	0,02	0,12	0,02	0,02
Νέα κατανάλωση ανά μήκος νέου δικτύου (MWh/m)	0,47	1,39	2,57	26,60	9,90	3,55

Παράρτημα 1: Μεθοδολογία υπολογισμού ζήτησης

Η Περιφέρεια Ηπείρου δεν διαθέτει απολογιστικά στοιχεία κατανάλωσης προς αξιοποίηση για τον υπολογισμό της ζήτησης, ειδικά για τους οικιακούς καταναλωτές. Η εκτίμηση κατανάλωσης στηρίζεται σε απολογιστικά στοιχεία κατανάλωσης γειτονικών περιφερειών με παρόμοιες ανάγκες θέρμανσης. Για τους Εμπορικούς και Βιομηχανικούς καταναλωτές, η μέση κατανάλωση βασίζεται σε ιστορικά δεδομένα καταναλώσεων των τελευταίων δύο ετών από γειτονικές Περιφέρειες και στη δυναμικότητα των νέων πελατών.

Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2025-2029

ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΔΥΤΙΚΗΣ ΕΛΛΑΔΑΣ



Νοέμβριος 2024

Περιεχόμενα

1.	<u>Εισαγωγή</u>
2.	<u>Υφιστάμενο δίκτυο διανομής</u>
2.1.	<u>Γενική περιγραφή</u>
2.2.	<u>Ανάπτυξη δικτύου</u>
2.3.	<u>Εξέλιξη τελικών πελατών και διανεμηθείσας ποσότητας αερίου</u>
2.4.	<u>Υφιστάμενο δίκτυο ανά περιοχή</u>
3.	<u>Υλοποίηση Προγράμματος Ανάπτυξης 2023 – 2027</u>
4.	<u>Προγραμματισμένα έργα 2025– 2029</u>
4.1.	<u>Περιγραφή προγραμματισμένων έργων</u>
4.2.	<u>Έργα ανάπτυξης και σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο διανομής</u>
4.2.1.	<u>Εκτιμήσεις νέων συνδέσεων και ζήτησης αερίου σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο</u> ..
4.2.2.	<u>Ανάπτυξη δικτύου σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο</u>
4.2.3.	<u>Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο</u>
4.2.4.	<u>Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο</u>
4.2.5.	<u>Δείκτες απόδοσης έργων ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο</u>
4.3.	<u>Έργα ανάπτυξης και σύνδεσης σε δήμους χωρίς δίκτυο</u>
4.3.1.	<u>Εκτιμήσεις νέων συνδέσεων και ζήτησης αερίου σε δήμους χωρίς δίκτυο</u>
4.3.2.	<u>Ανάπτυξη δικτύου σε δήμους χωρίς δίκτυο</u>
4.3.3.	<u>Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους χωρίς δίκτυο</u>
4.3.4.	<u>Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους χωρίς δίκτυο</u> ...
4.3.5.	<u>Δείκτες απόδοσης έργων ανάπτυξης σε δήμους χωρίς δίκτυο</u>
4.4.	<u>Έργα ασφάλειας και ενίσχυσης δικτύου</u>
4.5.	<u>Έργα ψηφιοποίησης</u>
4.5.1.	<u>Επενδύσεις ψηφιοποίησης δικτύου και νέες τεχνολογίες</u>
4.5.2.	<u>Έργα ψηφιοποίησης μετρητών</u>
4.6.	<u>Έργα εξοικονόμησης ενέργειας</u>
4.7.	<u>Πρόσθετες επενδύσεις</u>
5.	<u>Επίπτωση Προγράμματος Ανάπτυξης στη μέση χρέωση δικτύου διανομής</u>
6.	<u>Δείκτες απόδοσης Προγράμματος Ανάπτυξης</u>
	<u>Παράρτημα 1: Μεθοδολογία υπολογισμού ζήτησης</u>

Εισαγωγή

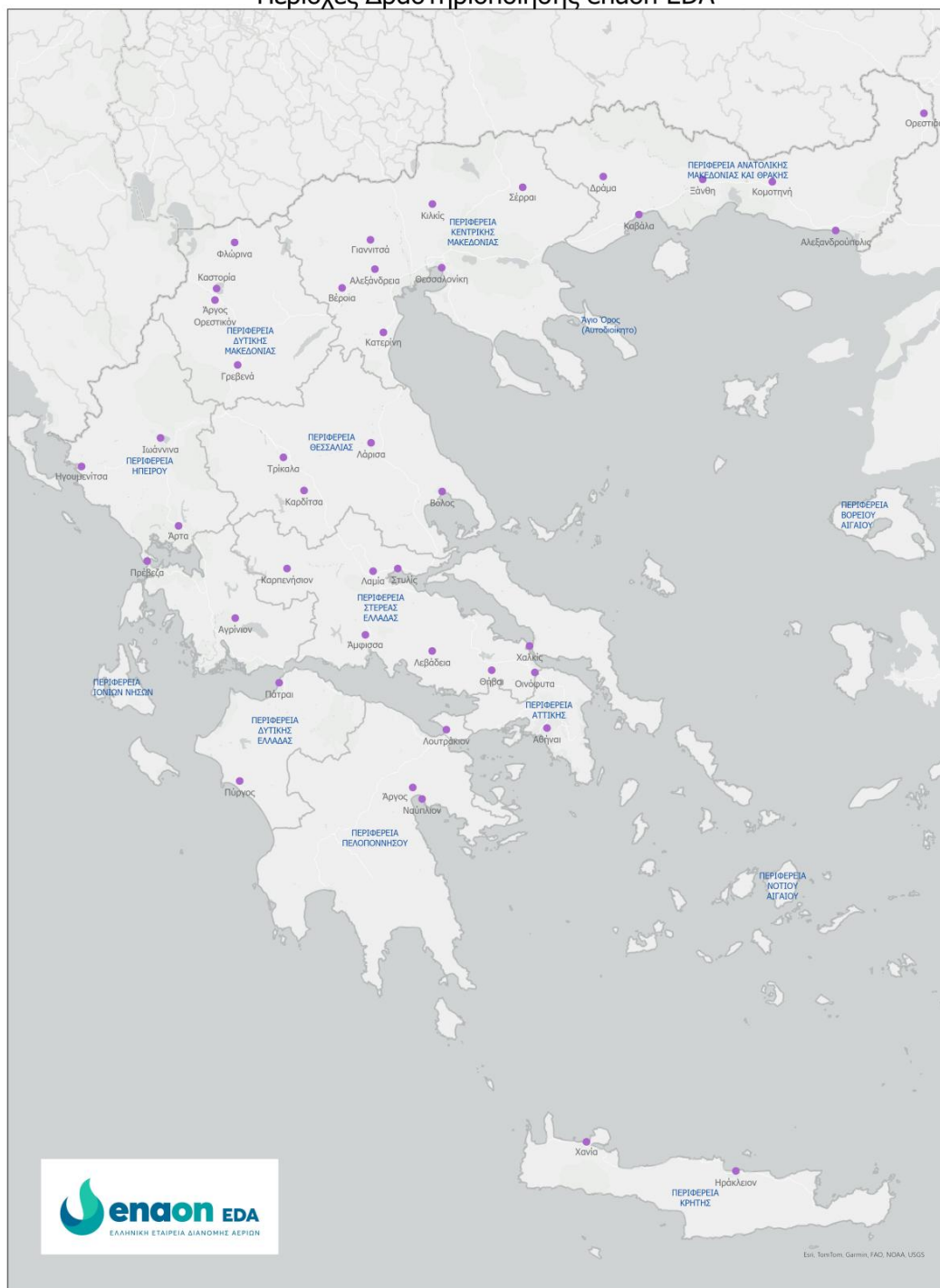
Η Επαι ΕΔΑ είναι ο Διαχειριστής Δικτύων Διανομής Φυσικού Αερίου που προέκυψε από την συγχώνευση, τον Σεπτέμβριο του 2023, των Εταιρειών Διανομής Αττικής (ΕΔΑ Αττικής), Θεσσαλονίκης και Θεσσαλίας (ΕΔΑ ΘΕΣΣ) και λοιπής Ελλάδας (ΔΕΔΑ). Η εταιρεία έχει προετοιμάσει το Πρόγραμμα Ανάπτυξης του Δικτύου Διανομής τα έτη 2025-2029, το οποίο καλύπτει όλες τις ανωτέρω περιοχές δραστηριότητας, λαμβάνοντας υπόψη:

37. Το άρθρο 58 του Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου Διανομής (ΦΕΚ Β' 3276/12.08.2021),
38. Την Άδεια Διαχείρισης Δικτύου Διανομής της Επαι ΕΔΑ για την Μητροπολιτική Ενότητα Θεσσαλονίκης και την Περιφέρεια Θεσσαλίας (Απόφαση ΡΑΕ 1315/2018, ΦΕΚ Β' 5916, όπως τροποποιήθηκε με την Απόφαση ΡΑΑΕΥ 786/2021, ΦΕΚ Β' 5428),
39. Την Άδεια Διαχείρισης Δικτύου Διανομής της Επαι ΕΔΑ για την Περιφέρεια Αττικής (Απόφαση ΡΑΕ 1317/2018, ΦΕΚ Β' 5923, όπως τροποποιήθηκε με την Απόφαση ΡΑΕ 1310/2020, ΦΕΚ Β' 469).
40. Την Άδεια Διαχείρισης Δικτύου Διανομής της Επαι ΕΔΑ για τις Περιφέρειες Κεντρικής Μακεδονίας, Ανατολικής Μακεδονίας-Θράκης, Στερεάς Ελλάδας, Ηπείρου, Δυτικής Ελλάδας, Δυτικής Μακεδονίας και Πελοποννήσου (Απόφαση ΡΑΕ 1319/2018, ΦΕΚ Β' 5903), όπως τροποποιήθηκε με την Απόφαση ΡΑΕ 788/2021, ΦΕΚ Β' 5411).

Οι βασικοί πυλώνες για την κατάρτιση του Προγράμματος Ανάπτυξης είναι:

- Η ζήτηση φυσικού αερίου στις γεωγραφικές περιοχές δραστηριότητας.
- Η προστασία του περιβάλλοντος και η βιώσιμη ανάπτυξη.
- Οι ανάγκες σύνδεσης νέων Τελικών Πελατών.
- Η βελτίωση της επάρκειας και της αποδοτικότητας του Δικτύου Διανομής και τη διασφάλιση της εύρυθμης λειτουργίας του για την ασφάλεια εφοδιασμού.
- Η εκπλήρωση των υποχρεώσεων παροχής υπηρεσιών κοινής ωφέλειας και την ασφάλεια του εφοδιασμού φυσικού αερίου κατά τρόπο αξιόπιστο.
- Η βελτίωση της αποδοτικότητας και της ποιότητας των παρεχόμενων υπηρεσιών.
- Η εφαρμογή νέων τεχνολογιών και κατά το δυνατόν ενιαίων τεχνικών προδιαγραφών.
- Η 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 οικονομική αποτελεσματικότητα των έργων που εντάσσονται στο Πρόγραμμα Ανάπτυξης καθώς και τη δυνατότητα χρηματοδότησής τους.

Περιοχές Δραστηριοποίησης εναεον ΕΔΑ



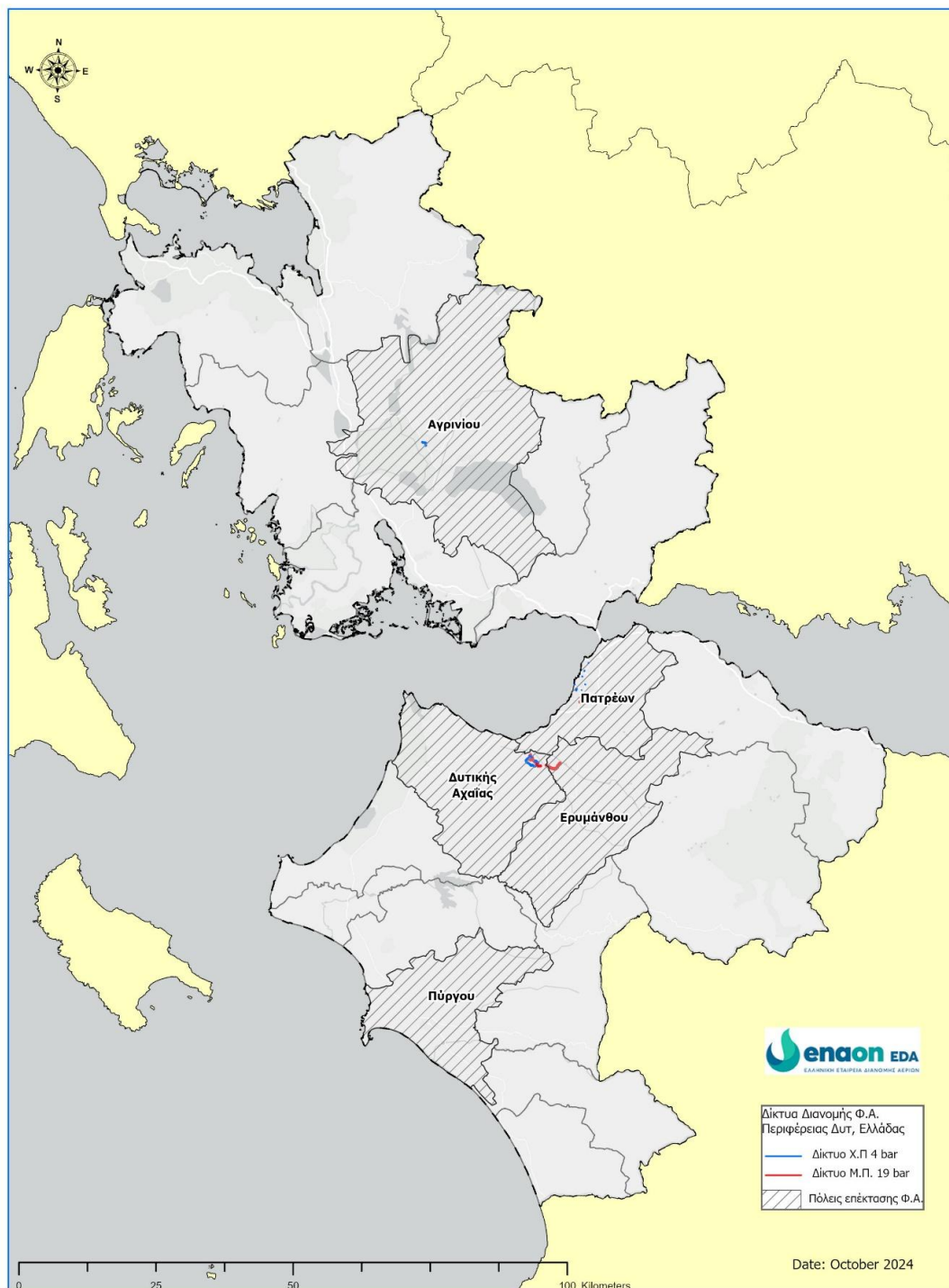
Υφιστάμενο δίκτυο διανομής

Γενική περιγραφή

Το 2023 ξεκίνησε η κατασκευή δικτύου διανομής στην περιφέρεια και συγκεκριμένα εντός και πλησίον της ΒΙ.ΠΕ. Πατρών στη δημοτική ενότητα Ωλενίας του Δήμου Δυτικής Αχαΐας. Στην ίδια ΒΙ.ΠΕ. προβλέπεται να εγκατασταθούν δύο σταθμοί υγροποιημένου αερίου (LNG) για την τροφοδότηση βιομηχανικών καταναλωτών εντός της ΒΙ.ΠΕ. και για τη σύνδεση της πόλης των Πατρών αντίστοιχα, μέσω δικτύου Μέσης και Χαμηλής Πίεσης. Η ολοκλήρωση της κατασκευής των εγκαταστάσεων αυτών και η ενεργοποίηση των πρώτων δικτύων αναμένεται να έχει ολοκληρωθεί μέσα στο 2024.

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ		2024 (Σεπτ.)	Πρόβλεψη 2024
Συνολικό Δίκτυο Χαμηλής Πίεσης (km)	Προοδευτικό	11,4	15,3
Συνολικό Δίκτυο Μέσης Πίεσης (km)	Προοδευτικό	6,4	9,6
Συνολικοί Ενεργοί τελικοί πελάτες	Προοδευτικοί	-	1
Διανεμηθείσες ποσότητες αερίου (MWh)	Ετήσιες	-	4.625

Δυτική Ελλάδα



Ανάπτυξη δικτύου

Πίνακας: Ανάπτυξη δικτύου 2020 έως 2024

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ		2020	2021	2022	2023	2024
Δίκτυο Μέσης Πίεσης (km)	Νέο	-	-	-	2,10	9,60
	Προοδευτικό	-	-	-	2,10	11,70
Δίκτυο Χαμηλής Πίεσης (km)	Νέο	-	-	-	1,00	15,30
	Προοδευτικό	-	-	-	1,00	16,30
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	Νέο	-	-	-	-	2
	Προοδευτικό	-	-	-	-	2
Σταθμοί αποσυμπίεσης (#)*	Νέοι	-	-	-	-	-
	Προοδευτικοί	-	-	-	-	-
Σταθμοί αεριοποίησης (#)*	Νέες	-	-	-	-	2
	Προοδευτικές	-	-	-	-	2
Αποθήκες LNG (#)*	Νέοι	-	-	-	-	-
	Προοδευτικοί	-	-	-	-	-

Πίνακας: Διείσδυση και κάλυψη δικτύου 2020 έως 2024

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	2020	2021	2022	2023	2024
Βαθμός διείσδυσης αερίου (ενεργοί πελάτες προς δυνητικούς πελάτες στο κατασκευασμένο δίκτυο)	-	-	-	-	0,08%
Βαθμός κάλυψης δικτύου Χ.Π. (κατασκευασμένο δίκτυο Χ.Π. προς ωφέλιμο οδικό δίκτυο)	-	-	-	-	2%
Βαθμός κάλυψης δικτύου (κατασκευασμένο δίκτυο Χ.Π. και Μ.Π. προς ωφέλιμο οδικό δίκτυο)	-	-	-	-	-
Βαθμός σύνδεσης κτιρίων (συνδεδεμένες παροχές προς δυνητικές παροχές στο κατασκευασμένο δίκτυο)	-	-	-	-	0,12%
Βαθμός μελέτης δικτύου (μελετημένο δίκτυο προς ωφέλιμο οδικό δίκτυο)	83%	83%	83%	83%	83%
Ετήσια διανεμηθείσα ποσότητα αερίου ανά συνολικό μήκος δικτύου Χ.Π. (MWh/m)	-	-	-	-	0,28
Ενεργές συνδέσεις ανά συνολικό μήκος δικτύου Χ.Π. (συνδέσεις/m)	-	-	-	-	0,0001

Εξέλιξη τελικών πελατών και διανεμηθείσας ποσότητας αερίου

Κατά το έτος 2024 υπεγράφησαν 4 συμβάσεις σύνδεσης με βιομηχανικούς πελάτες.

Πίνακας: Αριθμός συμβάσεων σύνδεσης 2020 έως 2024

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ		2020	2021	2022	2023	2024
Σύνολο τελικών πελατών	Νέες					4
	Προοδευτικές					4
Οικιακοί – Κεντρική θέρμανση	Νέες					
	Προοδευτικές					
Οικιακοί – Αυτόνομη Θέρμανση ή ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	Νέες					
	Προοδευτικές					
Εμπορική χρήση	Νέες					
	Προοδευτικές					
Μεγάλοι Εμπορικοί	Νέες					
	Προοδευτικές					
Βιομηχανικοί	Νέες					4
	Προοδευτικές					4
CNG για αεριοκίνηση και φόρτωση βυτιοφόρων	Νέες					
	Προοδευτικές					

Πίνακας: Αριθμός ενεργών συνδέσεων 2020 έως 2024

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ		2020	2021	2022	2023	2024
Σύνολο τελικών πελατών	Νέες					1
	Προοδευτικές					1
Οικιακοί – Κεντρική θέρμανση	Νέες					
	Προοδευτικές					
Οικιακοί – Αυτόνομη Θέρμανση ή/ και ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	Νέες					
	Προοδευτικές					
Εμπορική χρήση	Νέες					
	Προοδευτικές					
Μεγάλοι Εμπορικοί	Νέες					
	Προοδευτικές					
Βιομηχανικοί	Νέες					1
	Προοδευτικές					1

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ		2020	2021	2022	2023	2024
CNG για αεριοκίνηση και φόρτωση βυτιοφόρων	Νέες					
	Προοδευτικές					

Πίνακας: Αριθμός ενεργών τελικών πελατών 2020 έως 2024

		2020	2021	2022	2023	2024
Σύνολο τελικών πελατών	Νέοι					1
	Προοδευτικοί					1
Οικιακοί – Κεντρική θέρμανση	Νέοι					
	Προοδευτικοί					
Οικιακοί – Αυτόνομη θέρμανση ή/ και ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	Νέοι					
	Προοδευτικοί					
Εμπορική χρήση	Νέοι					
	Προοδευτικοί					
Μεγάλοι Εμπορικοί	Νέοι					
	Προοδευτικοί					
Βιομηχανικοί	Νέοι					1
	Προοδευτικοί					1
CNG για αεριοκίνηση και φόρτωση βυτιοφόρων	Νέοι					
	Προοδευτικοί					

* Για τους οικιακούς πελάτες, κάθε νοικοκυριό θεωρείται ως ξεχωριστός πελάτης

Πίνακας: Διανεμηθείσες ποσότητες αερίου 2020 έως 2024

MWh/έτος	2020	2021	2022	2023	2024
Σύνολο τελικών πελατών					4.625
Οικιακοί – Κεντρική θέρμανση					-
Οικιακοί – Αυτόνομη θέρμανση ή/ και ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα					-
Εμπορική χρήση					-
Μεγάλοι Εμπορικοί					-
Βιομηχανικοί					4.625
CNG για αεριοκίνηση και φόρτωση βυτιοφόρων					-

Υφιστάμενο δίκτυο ανά περιοχή**Πίνακας: Δίκτυο διανομής ανά περιοχή το 2024**

ΔΗΜΟΣ/ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	Σύνδεση*	Δίκτυο Μ.Π. (km)	Δίκτυο Χ.Π. (km)	Βαθμός κάλυψης Χ.Π. (%)	Βαθμός διείσδυσης (%)	Βαθμός σύνδεσης κτιρίων (%)	Βαθμός μελέτης δικτύου (%)
ΔΗΜΟΣ ΔΥΤΙΚΗΣ ΑΧΑΪΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΩΛΕΝΙΑΣ	LNG	9,6	10	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΠΑΤΡΕΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΡΑΧΝΑΪΙΚΩΝ	LNG	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΡΑΛΙΑΣ		-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΣΣΑΤΙΔΟΣ		-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΤΡΕΩΝ		-	-	-	-	-	83%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΡΙΟΥ		-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΑΓΡΙΝΙΟΥ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΡΙΝΙΟΥ	LNG	-	5,3	3%	-	-	94%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΘΕΣΤΙΕΩΝ		-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΠΥΡΓΟΥ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΥΡΓΟΥ	LNG	-	-	-	-	-	62%

Υλοποίηση Προγράμματος Ανάπτυξης 2023 – 2027**Πίνακας: Υλοποίηση Προγράμματος Ανάπτυξης το έτος 2027**

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	2023	
	Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2023 – 2027	Πραγματικές τιμές
Επενδύσεις (εκατ. €)	22,90	1,99
Κατασκευή δικτύου Μ.Π. (km)	18,75	2,1
Κατασκευή δικτύου Χ.Π. (km)	43,40	1,0
Επενδύσεις ανά μήκος δικτύου Μ.Π. και Χ.Π. (€/m)	368,46	641,94
Νέες συνδέσεις (#)	981	-
Συνδέσεις ανά μήκος δικτύου Χ.Π. (#/m)	0,02	-
Διανεμηθείσες ποσότητες αερίου (MWh)	7.180	-
Διανεμηθείσες ποσότητες αερίου ανά μήκος δικτύου Χ.Π. (MWh/m)	0,17	-

Προγραμματισμένα έργα 2025– 2029

Περιγραφή προγραμματισμένων έργων

Παρακάτω παρουσιάζονται οι περιοχές επέκτασης του δικτύου διανομής περιφέρειας Δυτικής Ελλάδας για τα έτη 2025-2029:

	Υφιστάμενο δίκτυο σε λειτουργία	Συμπεριλαμβάνεται στο Πρόγραμμα Ανάπτυξης	Τρόπος τροφοδοσίας με Φυσικό Αέριο*
ΔΗΜΟΣ ΔΥΤΙΚΗΣ ΑΧΑΪΑΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΩΛΕΝΙΑΣ	Όχι	Ναι	Εικονικό Δίκτυο με Σταθμό Υδροποιημένου Αερίου LNG
ΔΗΜΟΣ ΠΑΤΡΕΩΝ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΡΑΧΝΑΪΙΚΩΝ	Όχι	Όχι	Εικονικό Δίκτυο με Σταθμό Υδροποιημένου Αερίου LNG
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΡΑΛΙΑΣ	Όχι	Όχι	
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΣΣΑΤΙΔΟΣ	Όχι	Ναι	
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΤΡΕΩΝ	Όχι	Ναι	
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΡΙΟΥ	Όχι	Ναι	
ΔΗΜΟΣ ΑΓΡΙΝΙΟΥ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΡΙΝΙΟΥ	Όχι	Ναι	Εικονικό Δίκτυο με Σταθμό Υδροποιημένου Αερίου LNG
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΘΕΣΤΙΕΩΝ	Όχι	Όχι	
ΔΗΜΟΣ ΠΥΡΓΟΥ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΥΡΓΟΥ	Όχι	Ναι	Εικονικό Δίκτυο με Σταθμό Υδροποιημένου Αερίου LNG

- Το 2024 προβλέπεται η σύνδεση της ΒΙ.ΠΕ. Πατρών και εντός του 2025 της πόλης της Πάτρας και των πόλεων του Αγρινίου και του Πύργου.
- Τα έτη 2025-2029 θα εκτελεστούν έργα επέκτασης και πύκνωσης του δικτύου διανομής σε αυτές τις τρεις πόλεις καθώς και συνδέσεις καταναλωτών.

Πίνακας: Επενδύσεις ανά κατηγορία έργου 2025 έως 2029

Εκατ. €	2025	2026	2027	2028	2029
Έργα ανάπτυξης*	8,19	11,88	8,50	0,51	1,49
Έργα σύνδεσης*	1,32	4,61	3,72	2,04	1,47
Έργα ασφάλειας και ενίσχυσης δικτύου*	0,10	0,11	0,16	0,16	0,16
Έργα ψηφιοποίησης*	0,04	0,09	0,05	0,06	0,04
Έργα εξοικονόμησης ενέργειας*	-	-	-	-	-
Πρόσθετες επενδύσεις*	0,19	0,33	0,21	0,31	0,32
ΣΥΝΟΛΟ	9,84	17,01	12,63	3,07	3,48

Σημειώνεται ότι περίπου 28 εκατ.€ από το σύνολο των επενδύσεων για ανάπτυξη και συνδέσεις, συγχρηματοδοτούνται από το αντίστοιχο πρόγραμμα ΕΣΠΑ της Περιφέρειας Δυτικής Ελλάδος και από Πρόγραμμα Δημοσίων Επενδύσεων. Η χρηματοδότηση είναι της τάξης του 51,9% και αφορά κυρίως στις επενδύσεις της περιόδου 2024-26.

Πίνακας: Ανάπτυξη υποδομών σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2024 έως 2029

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	Προοδευτικά έως 2024	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2029
		2025	2026	2027	2028	2029	
Δίκτυο Μ.Π. (km)	11,7	3,5	5,6	-	-	-	20,8
Δίκτυο Χ.Π. (km)	16,3	8,0	25,7	33,0	-	5,0	88,0
Παροχτευτικοί αγωγοί (#)	4	-	-	-	-	-	4
Μετρητές (#)	4	-	-	-	-	-	4
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	-	-	-	-	-	-	-
Σταθμοί αποσυμπίεσης (#)	-	-	-	-	-	-	-
Σταθμοί αεριοποίησης (#)	1	-	-	-	-	-	1
Βιομεθάνιο (#)	-	-	-	-	-	-	-

Πίνακας: Ανάπτυξη υποδομών σε δήμους χωρίς δίκτυο 2025 έως 2029

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2029
	2025	2026	2027	2028	2029	
Δίκτυο Μ.Π. (km)	-	-	-	-	-	-
Δίκτυο Χ.Π. (km)	18,5	52,0	35,0	5,0	8,0	118,5
Παροχτευτικοί αγωγοί (#)	-	-	-	-	-	-
Μετρητές (#)	-	-	-	-	-	-
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	1	-	-	-	2	3
Σταθμοί αποσυμπίεσης (#)	-	-	-	-	-	-
Σταθμοί αεριοποίησης (#)	1	-	-	-	-	1
Βιομεθάνιο (#)	-	-	-	-	-	-

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης του δικτύου 2024 έως 2029

	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Βαθμός διείσδυσης αερίου (%)	0,08%	12%	24%	27%	33%	34%
Βαθμός κάλυψης δικτύου ΧΠ (%)	2%	5%	14%	21%	22%	23%
Βαθμός σύνδεσης κτηρίων (%)	0,12%	7%	13%	18%	22%	24%
Προοδευτικές ενεργές συνδέσεις (#)	1	271	1.754	3.743	4.787	5.484
Διανεμόμενες ποσότητες αερίου (σύνολο πελατών) (MWh)	4.625	160.731	294.104	417.973	504.733	547.103
Διανεμόμενες ποσότητες αερίου (νέοι πελάτες) (MWh)	4.625	160.731	294.104	417.973	504.733	547.103
Διανεμόμενες ποσότητες αερίου (υφιστάμενοι πελάτες) (MWh)	-	-	-	-	-	-

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης αριθμού ενεργών συνδέσεων ανά κατηγορία σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2024 έως 2029

	Προοδευτικά έως 2024	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2029
		2025	2026	2027	2028	2029	
Σύνολο τελικών πελατών	1	100	525	555	220	177	1.579
Οικιακοί – Κεντρική θέρμανση	0	6	34	25	9	6	80
Οικιακοί – Αυτόνομη θέρμανση ή ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	0	82	457	501	200	167	1.407
Εμπορική χρήση	0	6	24	21	9	2	62
Μεγάλοι Εμπορικοί	0	1	6	5	2	2	16
Βιομηχανικοί	1	5	4	3	0	0	13
CNG	0	0	0	0	0	0	0

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης διανεμόμενων ποσοτήτων αερίου σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2024 έως 2029

MWh/έτος	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Σύνολο τελικών πελατών	-	112.170	147.838	164.606	170.528	179.737
Οικιακοί – Κεντρική θέρμανση	-	28	316	713	936	1.050
Οικιακοί – Αυτόνομη θέρμανση ή ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	-	712	9.244	19.594	25.335	29.568
Εμπορική χρήση	-	200	1.620	3.645	4.995	5.625
Μεγάλοι Εμπορικοί	-	578	8.664	20.376	28.158	32.390
Βιομηχανικοί	4.625	21.321	40.026	51.068	46.710	46.710
CNG	-	-	-	-	-	-

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης αριθμού ενεργών συνδέσεων ανά κατηγορία σε δήμους χωρίς δίκτυο 2025 έως 2029

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	Προοδευτικά έως 2024	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2029
		2025	2026	2027	2028	2029	
Σύνολο τελικών πελατών	1	170	958	1.434	824	520	3.907
Οικιακοί – Κεντρική θέρμανση	0	11	58	66	37	19	191
Οικιακοί – Αυτόνομη θέρμανση ή ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	0	137	819	1.289	740	491	3.476
Εμπορική χρήση	0	10	48	56	36	5	155
Μεγάλοι Εμπορικοί	0	9	28	20	10	5	72
Βιομηχανικοί	1	3	5	3	1	0	13
CNG	0	0	0	0	0	0	0

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης διανεμόμενων ποσοτήτων αερίου σε δήμους χωρίς δίκτυο 2025 έως 2029

MWh/έτος	2025	2026	2027	2028	2029
Σύνολο τελικών πελατών	48.561	146.266	253.367	334.204	367.366
Οικιακοί – Κεντρική θέρμανση	49	583	1.358	2.061	2.432
Οικιακοί – Αυτόνομη Θέρμανση ή ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	1.241	16.265	37.856	57.963	67.866
Εμπορική χρήση	315	3.060	7.740	11.880	14.355
Μεγάλοι Εμπορικοί	4.313	49.277	100.661	132.758	149.577
Βιομηχανικοί	42.643	77.081	105.752	129.542	133.136
CNG	-	-	-	-	-

Έργα ανάπτυξης και σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο διανομής

Εκτιμήσεις νέων συνδέσεων και ζήτησης αερίου σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης αριθμού ενεργών συνδέσεων ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2024 έως 2029

ΔΗΜΟΣ/ ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	Σύνδεση*	Προοδευτικά έως 2024	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2029
			2025	2026	2027	2028	2029	
ΔΗΜΟΣ ΔΥΤΙΚΗΣ ΑΧΑΪΑΣ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΩΛΕΝΙΑΣ	Εικονικό Δίκτυο με Δεξαμενές αποθήκευσης LNG	1	3	2	2	-	-	8
ΔΗΜΟΣ ΑΓΡΙΝΙΟΥ								
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΡΙΝΙΟΥ	Εικονικό Δίκτυο με Δεξαμενές αποθήκευσης LNG	-	97	523	553	220	177	1.570
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΘΕΣΤΙΕΩΝ		-	-	-	-	-	-	-

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης της διείσδυσης αερίου ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2024 έως 2029

	2024	2025	2026	2027	2028	2029
ΔΗΜΟΣ ΔΥΤΙΚΗΣ ΑΧΑΪΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΩΛΕΝΙΑΣ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΑΓΡΙΝΙΟΥ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΡΙΝΙΟΥ	-	9,85%	21,93%	19,72%	22,82%	23,28%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΘΕΣΤΙΕΩΝ	-	-	-	-	-	-

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης της ζήτησης αερίου ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2025 έως 2029

	2024	2025	2026	2027	2028	2029
ΔΗΜΟΣ ΔΥΤΙΚΗΣ ΑΧΑΪΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΩΛΕΝΙΑΣ	4.625	89.331	87.968	69.210	64.394	64.394
ΔΗΜΟΣ ΑΓΡΙΝΙΟΥ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΡΙΝΙΟΥ	-	22.839	59.870	95.396	106.134	115.343
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΘΕΣΤΙΕΩΝ	-	-	-	-	-	-

Ανάπτυξη δικτύου σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο

Πίνακας: Ανάπτυξη δικτύου μέσης πίεσης ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2024 έως 2029

km	Προοδευτικά έως 2024	Νέα ανά έτος					Προοδευτικά έως 2029
		2025	2026	2027	2028	2029	
ΔΗΜΟΣ ΔΥΤΙΚΗΣ ΑΧΑΪΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΩΛΕΝΙΑΣ	11,7	3,5	5,6	-	-	-	20,8
ΔΗΜΟΣ ΑΓΡΙΝΙΟΥ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΡΙΝΙΟΥ	-	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΘΕΣΤΙΕΩΝ	-	-	-	-	-	-	-

Πίνακας: Ανάπτυξη δικτύου χαμηλής πίεσης ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2024 έως 2029

km	Προοδευτικά έως 2024	Νέα ανά έτος					Προοδευτικά έως 2029
		2025	2026	2027	2028	2029	
ΔΗΜΟΣ ΔΥΤΙΚΗΣ ΑΧΑΪΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΩΛΕΝΙΑΣ	11	-	-	-	-	-	11
ΔΗΜΟΣ ΑΓΡΙΝΙΟΥ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΡΙΝΙΟΥ	5,3	8,0	25,7	33,0	-	5,0	77
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΘΕΣΤΙΕΩΝ	-	-	-	-	-	-	-

Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο

Πίνακας: Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ανάπτυξης / σύνδεσης ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2025 έως 2029

€*	2025	2026	2027	2028	2029	Προοδευτικά έως 2029
ΔΗΜΟΣ ΔΥΤΙΚΗΣ ΑΧΑΪΑΣ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΩΛΕΝΙΑΣ	1.570.501	2.455.206	-	-	-	4.025.708
ΔΗΜΟΣ ΑΓΡΙΝΙΟΥ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΡΙΝΙΟΥ	3.112.352	4.731.357	4.935.607	422.389	927.664	14.129.369
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΘΕΣΤΙΕΩΝ	-	-	-	-	-	-

Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο

Πίνακας: Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης ανά δήμο με υφιστάμενο δίκτυο

ΔΗΜΟΣ	NPV	IRR	DPP
ΔΗΜΟΣ ΔΥΤΙΚΗΣ ΑΧΑΪΑΣ	4.827.332	44,1%	9
ΔΗΜΟΣ ΑΓΡΙΝΙΟΥ	63.103.772	33,7%	9

Δείκτες απόδοσης έργων ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο

Πίνακας: Δείκτες αξιολόγησης έργων ανάπτυξης ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο για την περίοδο 2025–2029

ΔΗΜΟΣ/ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	Επένδυση ανά νέο ενεργό πελάτη (€/πελάτη)	Νέοι ενεργοί πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου (πελάτες/m)	Επένδυση ανά νέα κατανάλωση (€/MWh)	Νέα κατανάλωση ανά μήκος νέου δικτύου (MWh/m)
ΔΗΜΟΣ ΔΥΤΙΚΗΣ ΑΧΑΪΑΣ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΩΛΕΝΙΑΣ	575.101	-	11	-
ΔΗΜΟΣ ΑΓΡΙΝΙΟΥ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΓΡΙΝΙΟΥ	3.139	0,06	35	6
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΘΕΣΤΙΕΩΝ	-	-	-	-

Έργα ανάπτυξης και σύνδεσης σε δήμους χωρίς δίκτυο*Εκτιμήσεις νέων συνδέσεων και ζήτησης αερίου σε δήμους χωρίς δίκτυο***Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης αριθμού ενεργών συνδέσεων ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο 2025 έως 2029**

ΔΗΜΟΣ/ ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	Σύνδεση*	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2029
		2025	2026	2027	2028	2029	
ΔΗΜΟΣ ΠΑΤΡΕΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΡΑΧΝΑΙΙΚΩΝ	Εικονικό Δίκτυο με Δεξαμενές αποθήκευσης LNG	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΡΑΛΙΑΣ		-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΣΣΑΤΙΔΟΣ		-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΤΡΕΩΝ		125	831	1.316	775	481	3.528
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΡΙΟΥ		-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΠΥΡΓΟΥ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΥΡΓΟΥ	Εικονικό Δίκτυο με Δεξαμενές αποθήκευσης LNG	45	127	118	48	39	377

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης της διείσδυσης αερίου ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο 2025 έως 2029

ΔΗΜΟΣ/ ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	2025	2026	2027	2028	2029
ΔΗΜΟΣ ΠΑΤΡΕΩΝ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΡΑΧΝΑΪΙΚΩΝ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΡΑΛΙΑΣ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΣΣΑΤΙΔΟΣ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΤΡΕΩΝ	13,21%	29,71%	36,85%	45,35%	48,25%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΡΙΟΥ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΠΥΡΓΟΥ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΥΡΓΟΥ	18,40%	13,20%	20,00%	22,71%	20,66%

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης της ζήτησης αερίου ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο 2025 έως 2029

ΔΗΜΟΣ/ ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	2025	2026	2027	2028	2029
ΔΗΜΟΣ ΠΑΤΡΕΩΝ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΡΑΧΝΑΪΙΚΩΝ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΡΑΛΙΑΣ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΣΣΑΤΙΔΟΣ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΤΡΕΩΝ	36.626	120.536	213.418	279.966	309.135
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΡΙΟΥ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΠΥΡΓΟΥ					
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΥΡΓΟΥ	11.935	25.730	39.949	54.238	58.231

Ανάπτυξη δικτύου σε δήμους χωρίς δίκτυο

Πίνακας: Ανάπτυξη δικτύου χαμηλής πίεσης ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο 2025 έως 2029

ΔΗΜΟΣ/ ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	2025	2026	2027	2028	2029	Προοδευτικά έως 2029
ΔΗΜΟΣ ΠΑΤΡΕΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΡΑΧΝΑΪΙΚΩΝ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΡΑΛΙΑΣ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΣΣΑΤΙΔΟΣ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΤΡΕΩΝ	-	15,5	39,0	35,0	5,0	94,5
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΡΙΟΥ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΠΥΡΓΟΥ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΥΡΓΟΥ	-	3,0	13,0	-	-	16,0

Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους χωρίς δίκτυο

Πίνακας: Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ανάπτυξης / σύνδεσης ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο 2025 έως 2029

€*	Σύνδεση**	2025	2026	2027	2028	2029	Προοδευτικά έως 2029
ΔΗΜΟΣ ΠΑΤΡΕΩΝ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΡΑΧΝΑΪΙΚΩΝ	Εικονικό Δίκτυο με Δεξαμενές αποθήκευσης LNG	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΡΑΛΙΑΣ		-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΣΣΑΤΙΔΟΣ		-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΤΡΕΩΝ		2.583.454	7.376.936	7.113.809	2.039.474	1.639.398	20.753.071
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΡΙΟΥ		-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΠΥΡΓΟΥ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΥΡΓΟΥ	Εικονικό Δίκτυο με Δεξαμενές αποθήκευσης LNG	2.241.015	1.921.390	167.965	89.475	394.018	4.813.863

Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους χωρίς δίκτυο

Πίνακας: Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης / σύνδεσης ανά δήμο χωρίς δίκτυο

ΔΗΜΟΣ	NPV	IRR	DPP
ΔΗΜΟΣ ΠΑΤΡΕΩΝ	148.559.116	46,0%	8
ΔΗΜΟΣ ΠΥΡΓΟΥ	16.732.655	30,2%	9

Δείκτες απόδοσης έργων ανάπτυξης σε δήμους χωρίς δίκτυο

Πίνακας: Δείκτες αξιολόγησης έργων ανάπτυξης / σύνδεσης ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο προοδευτικά για την περίοδο 2025– 2029

ΔΗΜΟΣ/ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	Επένδυση ανά νέο ενεργό πελάτη (€/πελάτη)	Νέοι ενεργοί πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου (πελάτες/m)	Επένδυση ανά νέα κατανάλωση (€/MWh)	Νέα κατανάλωση ανά μήκος νέου δικτύου (MWh/m)
ΔΗΜΟΣ ΠΑΤΡΕΩΝ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΒΡΑΧΝΑΪΙΚΩΝ	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΡΑΛΙΑΣ	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΕΣΣΑΤΙΔΟΣ	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΤΡΕΩΝ	2.175	0,10	22	10
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΡΙΟΥ	-	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΠΥΡΓΟΥ				
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΥΡΓΟΥ	4.512	0,06	25	10

Έργα ασφάλειας και ενίσχυσης δικτύου

Τα προβλεπόμενα έργα αποσκοπούν στην αποτελεσματική διαχείριση και λειτουργία των δικτύων, καθώς είναι ουσιώδη για τη διασφάλιση της αξιοπιστίας και της απρόσκοπτης λειτουργίας τους. Μέσω αυτών των πρωτοβουλιών, διασφαλίζεται συνεχής υποστήριξη των υποδομών και των πελατών Φυσικού Αερίου. Τα προβλεπόμενα έργα περιλαμβάνουν την έρευνα και αντιμετώπιση πιθανών διαρροών, τη διαχείριση ή και εγκατάσταση συστημάτων έγχυσης οσμητικού υλικού στα δίκτυα και παρεμβάσεις αναδόχων για την αντιμετώπιση δυσλειτουργιών. Αυτά τα έργα αποτελούν κρίσιμο παράγοντα για την ασφαλή και συνεχή λειτουργία των δικτύων.

Η Εnaon EDA επενδύει στην ενίσχυση της ασφάλειας των δικτύων με τον διπλό στόχο της:

- Αύξησης της ασφάλειας του δικτύου διανομής φυσικού αερίου μέσω πιο αποτελεσματικής προγραμματισμένης έρευνας διαρροών
- Και υποστήριξης πιο αποφασιστικά της πορείας προς την απο-ανθρακοποίηση του τομέα διανομής φυσικού αερίου μέσω της μέτρησης και, κατά συνέπεια, της μείωσης των εκπομπών κλιματικής αλλαγής, σε ευθυγράμμιση με τους στόχους που έχουν τεθεί από την ΕΕ.

Η Εnaon EDA εισήγαγε την καινοτόμο τεχνολογία Picarro το 2023. Για πρώτη φορά στην Ελλάδα, το 2023, πραγματοποιήθηκε η δραστηριότητα ανίχνευσης διαρροών για συνολικό ποσοστό 120% του υφιστάμενου δικτύου φυσικού αερίου, ξεπερνώντας την αντίστοιχη τεχνική κανονιστική απαίτηση να καλυφθεί το 100% εντός δύο ετών. Αυτό επιτεύχθηκε χρησιμοποιώντας την παγκοσμίως προηγμένη τεχνολογία PICARRO για την ανίχνευση εκπομπών αερίου. Το 2024, είχε τεθεί στόχος να καλυφθεί το 150% του δικτύου, επεκτείνοντας περαιτέρω την εμβέλεια αυτής της καινοτόμου τεχνολογίας.

Το σύστημα χρησιμοποιεί μια συσκευή ανίχνευσης διαρροών αερίου που είναι τοποθετημένη σε όχημα και αξιοποιεί την κορυφαία τεχνολογία CRDS (Cavity Ring-Down Spectroscopy). Αυτή η τεχνολογία διαθέτει εξαιρετικά υψηλή ευαισθησία ανίχνευσης, μετρημένη σε μέρη ανά δισεκατομμύριο (ppb), σε αντίθεση με τις παραδοσιακές μεθόδους που μετρούν σε μέρη ανά εκατομμύριο (ppm). Προσφέρει επίσης εκτενές εύρος ανίχνευσης από 150 έως 200 μέτρα σε μήκος και 5-8 μέτρα σε ύψος, αισθητά μεγαλύτερο από το εύρος 5-8 μέτρων μήκος και 1-2 μέτρων ύψους των συμβατικών μεθόδων ανίχνευσης. Επιπλέον, ενσωματώνει δεδομένα έντασης και κατεύθυνσης ανέμου για την ταχεία και με απaráμυλλη ακρίβεια εντοπισμού της τοποθεσίας και της έντασης της διαρροής. Η προηγμένη τεχνολογία ανίχνευσης διαρροών αερίου Picarro ενισχύει σημαντικά την ασφάλεια του δικτύου, παρέχοντας μια ολοκληρωμένη και ακριβή εκτίμηση της ακεραιότητας της υποδομής αερίου. Η τεχνολογία CRDS, με την ανώτερη ευαισθησία και εμβέλειά της, επιτρέπει την πρώιμη ανίχνευση διαρροών που διαφορετικά μπορεί να περάσουν απαρατήρητες με τις παραδοσιακές μεθόδους. Αυτή η προληπτική προσέγγιση στην ανίχνευση διαρροών ελαχιστοποιεί τον κίνδυνο ατυχημάτων που σχετίζονται με το αέριο και διασφαλίζει την ασφάλεια της κοινότητας και του περιβάλλοντος. Με τον εντοπισμό διαρροών με τόσο μεγάλη ακρίβεια και ταχύτητα, η τεχνολογία της Picarro διευκολύνει τις έγκαιρες επισκευές, μειώνοντας την πιθανότητα επικίνδυνων περιστατικών και συμβάλλοντας στη συνολική

αξιοπιστία και ασφάλεια του δικτύου αερίου. Επιπλέον, η ενσωμάτωση των δεδομένων ανέμου βελτιώνει περαιτέρω τη διαδικασία ανίχνευσης, διασφαλίζοντας ότι ακόμη και σε δυσμενείς καιρικές συνθήκες, το σύστημα μπορεί να εντοπίσει και να αξιολογήσει την σοβαρότητα των διαρροών με ακρίβεια, διατηρώντας τα υψηλότερα πρότυπα ασφάλειας και επιχειρησιακής αριστείας.

Κοιτώντας μπροστά, μέχρι το 2025, ο στόχος είναι να διπλασιαστεί η κάλυψη, φτάνοντας το πρωτοφανές 200%.

Ως ορόσημο το 2024, η Εnaση εντάχθηκε με υπερηφάνεια στη Oil and Gas Methane Partnership (OGMP) 2.0, μια πρωτοβουλία πολλών μετόχων που ενώνει εταιρείες πετρελαίου και φυσικού αερίου, διεθνείς οργανισμούς, κυβερνήσεις και ΜΚΟ. Ο κύριος στόχος του OGMP 2.0 είναι η ενίσχυση της ακρίβειας και της διαφάνειας στην αναφορά εκπομπών μεθανίου, κάτι που είναι κρίσιμο για την αποτελεσματική μείωση του μεθανίου στον τομέα του πετρελαίου και του φυσικού αερίου. Συμμετέχοντας στην OGMP 2.0, η Εnaση θα είναι μέρος μιας συλλογικής προσπάθειας για την συστηματική αντιμετώπιση των εκπομπών μεθανίου, αποδεικνύοντας τη δέσμευσή της στην περιβαλλοντική ευθύνη και ένα βιώσιμο μέλλον. Είμαστε περήφανοι που ανακοινώνουμε επισήμως ότι έχουμε λάβει την αναγνώριση «Gold Standard Pathway» από το OGMP, με ένδειξη εξαιρετικής ποιότητας δεδομένων (η υψηλότερη δυνατή).

Πίνακας: Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ασφάλειας και ενίσχυσης δικτύου 2025 έως 2029

(€)	2025	2026	2027	2028	2029	Προοδευτικά έως 2029
Έργα ασφάλειας και ενίσχυσης δικτύου	98.840	110.000	160.000	160.000	160.000	688.840

Έργα ψηφιοποίησης

Επενδύσεις ψηφιοποίησης δικτύου και νέες τεχνολογίες

Προκειμένου να διατεθεί στην ελληνική αγορά μια υπερσύγχρονη υποδομή, πλήρως ψηφιοποιημένη και αποδοτική τόσο από ενεργειακή όσο και από λειτουργική άποψη, με στόχο την προώθηση της εξέλιξής της και ως στρατηγικό κίνητρο για την παραγωγή ανανεώσιμων αερίων όπως βιομεθάνιο και υδρογόνο, η ΕΝΑΟΝ ΕΔΑ ξεκίνησε την ψηφιακή αναβάθμιση του δικτύου αερίου των τριών αρχικών Εταιρειών (ΕΔΑ Αττικής, ΕΔΑ ΘΕΣΣ και ΔΕΔΑ), με βάση:

- τη σύγκλιση των υφιστάμενων SCADA (Supervisory Control And Data Acquisition) σε ένα ενιαίο κοινόχρηστο SCADA προσβάσιμο από τα Control Rooms του νέου Ομίλου, προς ολοκλήρωση το 2025, επιτρέποντας την παρακολούθηση του δικτύου σε πραγματικό χρόνο, διασφαλίζοντας τη μέγιστη δυνατή ταχύτητα επέμβασης και αποτρέποντας τυχόν

δυσλειτουργίες ή βλάβες και ευθυγραμμισμένο με τις απαιτήσεις της οδηγίας NIS2· ξεκινώντας από το 2025, σχεδιάζονται επίσης οι εργασίες για την περαιτέρω ανάπτυξη του DANA4GR. Το DANA4GR θα γεφυρώσει το SCADA με το Γεωγραφικό Σύστημα Πληροφοριών (GIS) για την οπτικοποίηση και ανάλυση του δικτύου διανομής από τοπογραφική άποψη, εμφανίζοντάς το σε χαρτογραφική εκπροσώπηση της επικράτειας. Αυτό το κόστος ανάπτυξης θα κατανεμηθεί απευθείας στο budget του IT. Η ενοποίηση των δύο τομέων, του SCADA και του GIS, θα προσφέρει σημαντικά οφέλη όσον αφορά τη βελτιστοποίηση της επιχειρησιακής διαχείρισης και τον εξορθολογισμό των διαδικασιών, οδηγώντας σε μείωση του λειτουργικού κόστους.

- την τυποποίηση των αισθητήρων πεδίου και της υποδομής τηλεπικοινωνιακών δικτύων μεταξύ κέντρου-πεδίου (μέσω ειδικών και προηγμένων απομακρυσμένων τερματικών μονάδων (RTUs)), με στόχο την εισαγωγή – με την εφαρμογή απομακρυσμένων και τοπικών ελεγκτών λογικής – βελτίωσης της λειτουργικής και ενεργειακής απόδοσης των πάγιων περιουσιακών στοιχείων.
- την εισαγωγή νέων μεθοδολογιών διαχείρισης ακεραιότητας πάγιων περιουσιακών στοιχείων για τη βελτίωση της Καθοδικής Προστασίας που εφαρμόζεται στους χαλύβδινους αγωγούς και την προετοιμασία ετοιμότητας του δικτύου για μελλοντική εισαγωγή μειγμάτων υδρογόνου και φυσικού αερίου.

Η ψηφιακή αναβάθμιση θα μας επιτρέψει να επιτύχουμε έναν τριπλό στόχο:

- βελτιστοποίηση των επενδύσεων για την ενεργειακή μετάβαση·
- διευκόλυνση ενός ποιοτικού άλματος στα συστήματα ασφάλειας και ελέγχου στο δίκτυο·
- μείωση του κόστους συντήρησης μέσω μιας βασικής κατανόησης της προγνωστικής συντήρησης (χάρη στην εισαγωγή νέων συσκευών και αισθητήρων).

Όλα τα χαρακτηριστικά είναι αδύνατον να τα εγγυηθεί η ταυτόχρονη παρουσία των παλαιών συστημάτων τηλεχειρισμού που κληρονόμησε η ΕΝΑΟΝ ΕΔΑ.

Στο πλαίσιο του ΑΠ 2025/2029, έχει εξεταστεί κόστος για την ανάληψη της υπηρεσίας οσμής από τον ΔΕΣΦΑ, μέσω μιας Μελέτης Σκοπιμότητας που επέτρεψε τον αναλυτικό καθορισμό Σχεδίου Σταδιακής Κατάργησης από τον ΔΕΣΦΑ.

Στον πίνακα που ακολουθεί, παρουσιάζεται ανά έτος το κόστος (€) ψηφιοποίησης και νέων τεχνολογιών.

Πίνακας: Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ψηφιοποίησης δικτύου και νέων τεχνολογιών 2025 έως 2029

€	2025	2026	2027	2028	2029	Προοδευτικά έως 2029
Έργα ψηφιοποίησης και νέων τεχνολογιών	35.500	58.400	18.500	31.500	19.500	163.400

Έργα ψηφιοποίησης μετρητών

Η Επαση ΕΔΑ εγκαθιστά ήδη έξυπνα συστήματα μέτρησης σε κάθε νέο Σημείο Παράδοσης, διασφαλίζοντας την ακρίβεια και την αμεσότητα των μετρήσεων καθώς και την απομακρυσμένη παρακολούθηση και έλεγχο των κρίσιμων λειτουργιών του μετρητή.

Στις συνολικές επενδύσεις ψηφιοποίησης μετρητών περιλαμβάνονται και οι αντικαταστάσεις μετρητικών διατάξεων, διορθωτών όγκου και λοιπού εξοπλισμού ευφυών συστημάτων μέτρησης λόγω φθοράς ή κλοπών αερίου.

Πίνακας: Πρόγραμμα Αντικατάστασης Μετρητών 2025 - 2029

Αντικατάσταση μετρητών	2025	2026	2027	2028	2029	Σύνολο 2025-2029
Ετήσιος αριθμός (τεμ.)	33	151	230	263	284	961
€	9.012	28.483	29.122	25.579	23.709	115.905

Έργα εξοικονόμησης ενέργειας

Δεν προβλέπονται επενδύσεις σε έργα εξοικονόμησης ενέργειας στο δίκτυο διανομής Δυτικής Ελλάδας.

Πρόσθετες επενδύσεις

Η αναβάθμιση και ο εκσυγχρονισμός των παγίων αποτελούν κρίσιμα βήματα για τη διασφάλιση της απρόσκοπτης λειτουργίας της εταιρείας. Στο πλαίσιο αυτό, οι πρόσθετες επενδύσεις περιλαμβάνουν μια ποικιλία απαραίτητων και επιτακτικών αναβαθμίσεων που είναι αναγκαίες για τη συνεχή προώθηση των λειτουργιών. Οι πρόσθετες επενδύσεις περιλαμβάνουν απαραίτητες επενδύσεις για την εύρυθμη λειτουργία της εταιρείας και συγκεκριμένα την υποστήριξη των πληροφοριακών συστημάτων και εξοπλισμού, των εγκαταστάσεων, του στόλου αυτοκινήτων, και των μισθωμάτων αυτής.

Κατά πρώτον, η ενίσχυση των πληροφοριακών συστημάτων και του εξοπλισμού αποτελεί προτεραιότητα, καθώς αυτά αποτελούν τη βάση για την αποτελεσματική λειτουργία και διαχείριση των διαδικασιών της εταιρείας. Η αναβάθμιση του υλικού και του λογισμικού μας εξασφαλίζει τη συνέχεια της ροής εργασίας και την ενίσχυση της ασφάλειας των δεδομένων. Δεύτερον, η αναβάθμιση των εγκαταστάσεων και του στόλου των οχημάτων είναι απαραίτητη για τη διασφάλιση της αποτελεσματικής λειτουργίας και τη βελτίωση των συνθηκών εργασίας του προσωπικού μας, ενώ θα υλοποιηθούν πρόσθετες

επενδύσεις για την ανάπτυξη νέων τεχνικών βάσεων οι οποίες κρίνονται απαραίτητες για την αποτελεσματική και απρόσκοπτη λειτουργία των δικτύων και την κάλυψη όλων των περιοχών διανομής.

Τέλος, περιλαμβάνονται οι επενδύσεις σε δικαιώματα χρήσης κτιρίων, οχημάτων, πληροφορικής και τεχνολογικός εξοπλισμός, απαραίτητα για την εύρυθμη λειτουργία της εταιρείας.

Πίνακας: Σχεδιαζόμενες πρόσθετες επενδύσεις 2025 έως 2029

€	2025	2026	2027	2028	2029	Προσθετικά έως 2029
Πληροφοριακά συστήματα & εξοπλισμός	174.757	163.875	171.952	85.163	92.261	688.008
Κτιριακές εγκαταστάσεις	13.675	40.994	25.533	20.095	15.130	115.427
Οχήματα	-	4.917	833	-	-	5.750
Δικαιώματα χρήσης	4.329	115.578	10.888	201.103	211.820	543.718
Σύνολο	192.761	325.364	209.206	306.361	319.211	1.352.903

Επίπτωση Προγράμματος Ανάπτυξης στη μέση χρέωση δικτύου διανομής

Η επίπτωση του Προγράμματος Ανάπτυξης παρουσιάζεται στο σχετικό φύλλο “Επίπτωση στη μέση χρέωση” του συνοδευτικού αρχείου excel.

Στο πλαίσιο της αγοράς φυσικού αερίου της Ελλάδας, η οποία σε πολλές περιοχές εξακολουθεί να εξελίσσεται και δεν έχει ακόμα ωριμάσει, απαιτούνται σημαντικές επενδύσεις για την ενίσχυση της διείσδυσης και την παροχή σύγχρονων, ψηφιοποιημένων υπηρεσιών σε ένα ασφαλές και αξιόπιστο δίκτυο.

Ενώ οι βραχυπρόθεσμες επιπτώσεις στα μέσα κατανομής σε ορισμένες περιοχές μπορεί να φαίνονται ανησυχητικές, είναι ζωτικό να τονιστούν οι μεσοπρόθεσμες και μακροπρόθεσμες επιπτώσεις για ολόκληρη τη χώρα. Μέσω των επενδύσεων που περιλαμβάνονται στο Πρόγραμμα Ανάπτυξης, η εταιρεία στοχεύει στη βελτίωση της προσβασιμότητας στο φυσικό αέριο, ακόμα και σε απομακρυσμένες περιοχές, και στην ενίσχυση των αξιόπιστων και ασφαλών υποδομών της. Αυτές οι επενδύσεις είναι ουσιώδους σημασίας για την προώθηση της ανάπτυξης της αγοράς, την αύξηση της ενεργειακής αποδοτικότητας και, τελικά, την παροχή μεγαλύτερης αξίας στους καταναλωτές.

Συνεπώς, ενώ αναγνωρίζονται οι προσωρινές προκλήσεις, είναι απαραίτητο να αναγνωριστεί ταυτόχρονα και η στρατηγική σημασία αυτών των επενδύσεων για την κατασκευή μιας βιώσιμης και ανθεκτικής αγοράς φυσικού αερίου στην Ελλάδα. Οι σχεδιαζόμενες υποδομές θα συμβάλουν σε ένα πιο βιώσιμο μέλλον, δίνοντας σύντομα τη δυνατότητα έκχυσης βιοαερίου στα δίκτυα, αντιμετωπίζοντας τις περιβαλλοντικές ανησυχίες αλλά και συμμορφώνοντας με την παγκόσμια προσπάθεια για τη μείωση των επιπτώσεων της κλιματικής αλλαγής. Με την προώθηση συνεργειών μεταξύ διαφόρων τομέων (φυσικού αερίου, γεωργίας, διαχείρισης απορριμμάτων κ.ο.κ.), η Ελλάδα μπορεί να δημιουργήσει μια συνολική και βιώσιμη προσέγγιση στην ενέργεια που να συμβαδίζει τόσο με την οικονομική ανάπτυξη όσο και με την περιβαλλοντική προστασία.

Πίνακας: Επίπτωση Προγράμματος Ανάπτυξης στη μέση χρέωση δικτύου διανομής

€/MWh	Υφιστάμενο δίκτυο (€/MWh)	Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2025–2029 (€/MWh)	Διαφορά (€/MWh)	Διαφορά (%)
Μέση χρέωση δικτύου διανομής	-	8,95	8,95	0%

Δείκτες απόδοσης Προγράμματος Ανάπτυξης

Πίνακας: Δείκτες αξιολόγησης Προγράμματος Ανάπτυξης

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	2025	2026	2027	2028	2029	2025 έως 2029
Διανεμηθείσα ποσότητα αερίου ανά συνολικό δίκτυο Χ.Π. (MWh/m)	3,76	2,44	2,22	2,61	2,65	
Ενεργές συνδέσεις ανά συνολικό δίκτυο Χ.Π. (συνδέσεις/m)	0,01	0,01	0,02	0,02	0,03	
Επένδυση ανά νέο ενεργό τελικό πελάτη (€/πελάτη)	11.109,97	3.374,43	2.507,29	1.166,01	2.366,51	3.054,47
Επένδυση ανά νέα κατανάλωση (€/MWh)	61,24	57,83	30,23	6,09	6,37	23,92
Επένδυση ανά νέα ενεργή σύνδεση (€/σύνδεση)	36.457,17	11.468,06	6.352,04	2.946,32	4.997,85	8.398,03
Νέοι ενεργοί πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου (πελάτες/m)	0,03	0,06	0,07	0,53	0,11	0,08
Νέες συνδέσεις ανά μήκος νέου δικτύου (σύνδεση/m)	0,01	0,02	0,03	0,21	0,05	0,03
Νέα κατανάλωση ανά μήκος νέου δικτύου (MWh/m)	6,07	3,79	6,15	100,95	42,08	10,12

Παράρτημα 1: Μεθοδολογία υπολογισμού ζήτησης

Η Περιφέρεια Δυτικής Ελλάδας δεν διαθέτει απολογιστικά στοιχεία κατανάλωσης προς αξιοποίηση για τον υπολογισμό της ζήτησης, ειδικά για οικιακούς καταναλωτές. Η εκτίμηση κατανάλωσης στηρίζεται σε απολογιστικά στοιχεία κατανάλωσης γειτονικών περιφερειών με παρόμοιες ανάγκες θέρμανσης. Για τους Εμπορικούς και Βιομηχανικούς καταναλωτές, η μέση κατανάλωση βασίζεται σε ιστορικά δεδομένα καταναλώσεων των τελευταίων δύο ετών από γειτονικές Περιφέρειες και στη δυναμικότητα των νέων πελατών.

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 13 Φεβρουαρίου 2025

Ο Αντιπρόεδρος του Κλάδου

ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ ΦΟΥΡΛΑΡΗΣ

**ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ**

Το Εθνικό Τυπογραφείο αποτελεί δημόσια υπηρεσία υπαγόμενη στην Προεδρία της Κυβέρνησης και έχει την ευθύνη τόσο για τη σύνταξη, διαχείριση, εκτύπωση και κυκλοφορία των Φύλλων της Εφημερίδας της Κυβερνήσεως (ΦΕΚ), όσο και για την κάλυψη των εκτυπωτικών - εκδοτικών αναγκών του δημοσίου και του ευρύτερου δημόσιου τομέα (ν. 3469/2006/Α' 131 και π.δ. 29/2018/Α' 58).

1. ΦΥΛΛΟ ΤΗΣ ΕΦΗΜΕΡΙΔΑΣ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ (ΦΕΚ)

- Τα **ΦΕΚ σε ηλεκτρονική μορφή** διατίθενται δωρεάν στο **www.et.gr**, την επίσημη ιστοσελίδα του Εθνικού Τυπογραφείου. Όσα ΦΕΚ δεν έχουν ψηφιοποιηθεί και καταχωριστεί στην ανωτέρω ιστοσελίδα, ψηφιοποιούνται και αποστέλλονται επίσης δωρεάν με την υποβολή αιτήματος στην ηλεκτρονική διεύθυνση **feksales@et.gr**.
- Τα **ΦΕΚ σε έντυπη μορφή** διατίθενται σε μεμονωμένα φύλλα είτε απευθείας από το Τμήμα Πωλήσεων και Συνδρομητών, είτε ταχυδρομικά με την αποστολή αιτήματος παραγγελίας στην ηλεκτρονική διεύθυνση **feksales@et.gr**.
 - Το κόστος ενός ασπρόμαυρου ΦΕΚ από 1 έως 16 σελίδες είναι 1,00 €, αλλά για κάθε επιπλέον οκτασέλιδο (ή μέρος αυτού) προσauξάνεται κατά 0,20 €. Το κόστος ενός έγχρωμου ΦΕΚ από 1 έως 16 σελίδες είναι 1,50 €, αλλά για κάθε επιπλέον οκτασέλιδο (ή μέρος αυτού) προσauξάνεται κατά 0,30 €.
 - Το τεύχος Α.Σ.Ε.Π. διατίθεται δωρεάν.
 - Υπάρχει δυνατότητα ετήσιας συνδρομής οποιουδήποτε τεύχους σε έντυπη μορφή μέσω του Τμήματος Πωλήσεων και Συνδρομητών.

• Τρόποι αποστολής κειμένων προς δημοσίευση:

- Α.** Αποστολή των εγγράφων προς δημοσίευση στο ΦΕΚ στην ηλεκτρονική διεύθυνση **https://eservices.et.gr**. Σχετικές εγκύκλιοι και οδηγίες στην ηλεκτρονική διεύθυνση του Εθνικού Τυπογραφείου (**www.et.gr**) στη διαδρομή **Ανακοινώσεις → Εγκύκλιοι**.
- 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 Δημοσίευματος (ΚΑΔ). Πρόκειται για τον αριθμό που εκδίδει το Εθνικό Τυπογραφείο για όλα τα κείμενα που πληρούν τις προϋποθέσεις δημοσίευσης.

2. ΕΚΤΥΠΩΤΙΚΕΣ - ΕΚΔΟΤΙΚΕΣ ΑΝΑΓΚΕΣ ΤΟΥ ΔΗΜΟΣΙΟΥ

Το Εθνικό Τυπογραφείο ανταποκρινόμενο σε αιτήματα υπηρεσιών και φορέων του δημοσίου αναλαμβάνει να σχεδιάσει και να εκτυπώσει έντυπα, φυλλάδια, βιβλία, αφίσες, μπλοκ, μηχανογραφικά έντυπα, φακέλους για κάθε χρήση, κ.ά.

Επίσης σχεδιάζει ψηφιακές εκδόσεις, λογότυπα και παράγει οπτικοακουστικό υλικό.

Ταχυδρομική Διεύθυνση: **Καποδιστρίου 34, 10432 Αθήνα**

ΤΗΛΕΦΩΝΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ: 210 5279000

Ιστότοπος: **www.et.gr**

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

Αποστολή εγγράφων προς δημοσίευση στο ΦΕΚ στην ηλεκτρονική διεύθυνση
https://eservices.et.gr

ΕΞΥΠΗΡΕΤΗΣΗ ΚΟΙΝΟΥ

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

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

Παραλαβή Δημοσιευτέας Ύλης: (Ισόγειο, τηλ. 210 5279167, 210 5279139)

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



* 0 2 0 2 0 4 2 2 8 0 4 2 5 0 3 8 8 *