

# Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2024-2028

ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΠΕΙΡΟΥ



Μάρτιος 2024

## Περιεχόμενα

1. Εισαγωγή.....	3
2. Υφιστάμενο δίκτυο διανομής .....	5
2.1. Γενική περιγραφή .....	5
2.2. Ανάπτυξη δικτύου.....	7
2.3. Υφιστάμενο δίκτυο ανά περιοχή .....	8
3. Υλοποίηση Προγράμματος Ανάπτυξης 2022 – 2026.....	9
4. Προγραμματισμένα έργα 2024 – 2028.....	10
4.1. Περιγραφή προγραμματισμένων έργων.....	10
4.1.1. Εκτιμήσεις νέων συνδέσεων και ζήτησης αερίου σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο	15
4.1.2. Ανάπτυξη δικτύου σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο .....	16
4.1.3. Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο	17
4.1.4. Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο .....	18
4.1.5. Δείκτες απόδοσης έργων ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο	18
4.2. Έργα ανάπτυξης και σύνδεσης σε δήμους χωρίς δίκτυο.....	21
4.2.1. Εκτιμήσεις νέων συνδέσεων και ζήτησης αερίου σε δήμους χωρίς δίκτυο.....	21
4.2.2. Ανάπτυξη δικτύου σε δήμους χωρίς δίκτυο.....	22
4.2.3. Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους χωρίς δίκτυο	23
4.2.4. Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους χωρίς δίκτυο	24
4.2.5. Δείκτες απόδοσης έργων ανάπτυξης σε δήμους χωρίς δίκτυο .....	24
4.3. Έργα ασφάλειας και ενίσχυσης δικτύου .....	27
4.4. Έργα ψηφιοποίησης .....	29
4.4.1. Επενδύσεις ψηφιοποίησης δικτύου και νέες τεχνολογίες .....	29
4.4.2. Επενδύσεις ψηφιοποίησης μετρητών .....	32
4.5. Έργα εξοικονόμησης ενέργειας .....	33
4.6. Πρόσθετες επενδύσεις .....	34
5. Επίπτωση Προγράμματος Ανάπτυξης στη μέση χρέωση δικτύου διανομής .....	35
6. Δείκτες απόδοσης Προγράμματος Ανάπτυξης .....	36
Παράρτημα 1: Μεθοδολογία υπολογισμού ζήτησης .....	37

## 1. Εισαγωγή

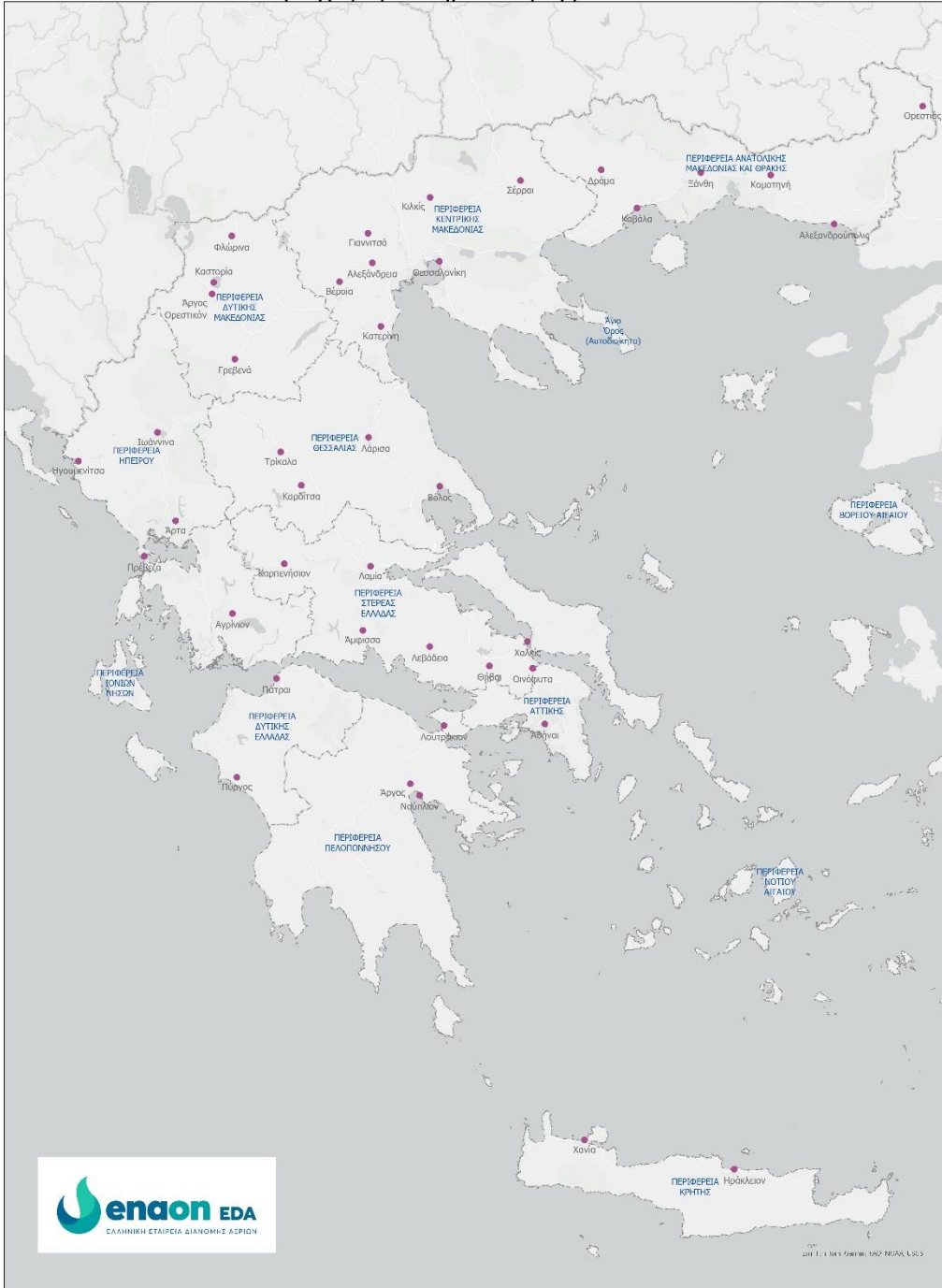
Η Enaon EDA είναι ο Διαχειριστής Δικτύων Διανομής Φυσικού Αερίου που προέκυψε από την συγχώνευση, τον Σεπτέμβριο του 2023, των Εταιρειών Διανομής Αττικής (ΕΔΑ Αττικής), Θεσσαλονίκης και Θεσσαλίας (ΕΔΑ ΘΕΣΣ) και λοιπής Ελλάδας (ΔΕΔΑ). Η εταιρεία έχει προετοιμάσει το Πρόγραμμα Ανάπτυξης του Δικτύου Διανομής τα έτη 2024-2028, το οποίο καλύπτει όλες τις ανωτέρω περιοχές δραστηριότητας, λαμβάνοντας υπ' όψιν:

1. Το άρθρο 58 του Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου Διανομής (ΦΕΚ Β' 3276/12.08.2021),
2. Την Άδεια Διαχείρισης Δικτύου Διανομής της Enaon EDA 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 Enaon EDA 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 Enaon EDA για τις Περιφέρειες Κεντρικής Μακεδονίας, Ανατολικής Μακεδονίας-Θράκης, Στερεάς Ελλάδας, Ηπείρου, Δυτικής Ελλάδας, Δυτικής Μακεδονίας και Πελοποννήσου (Απόφαση ΡΑΕ 1319/2018, ΦΕΚ Β' 5903).

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. Υφιστάμενο δίκτυο διανομής

### 2.1. 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 ΙΩΑΝΝΙΤΩΝ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΡΑΜΑΤΟΣ	Όχι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΙΩΑΝΝΙΤΩΝ	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

## Ήπειρος



## 2.2. Ανάπτυξη δικτύου

Πίνακας: Ανάπτυξη δικτύου 2019 έως 2023

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ		2019	2020	2021	2022	2023
Δίκτυο Μέσης Πίεσης (km)	Νέο	-	-	-	-	1.030
	Προοδευτικό	-	-	-	-	1.030
Δίκτυο Χαμηλής Πίεσης (km)	Νέο	-	-	-	-	-
	Προοδευτικό	-	-	-	-	-
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	Νέο	-	-	-	-	-
	Προοδευτικό	-	-	-	-	-
Σταθμοί αποσυμπίεσης (#)*	Νέοι	-	-	-	-	-
	Προοδευτικοί	-	-	-	-	-
Σταθμοί αεριοποίησης (#)*	Νέες	-	-	-	-	-
	Προοδευτικές	-	-	-	-	-
Αποθήκες LNG (#)*	Νέοι	-	-	-	-	-
	Προοδευτικοί	-	-	-	-	-

### 2.3. Υφιστάμενο δίκτυο ανά περιοχή

Πίνακας: Δίκτυο διανομής ανά περιοχή το 2023

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	Εικονικό Δίκτυο με Δεξαμενές αποθήκευσης LNG			0%	0%	0%	0%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΣΑΡΩΝΟΣ				0%	0%	0%	0%
ΔΗΜΟΣ ΙΩΑΝΝΙΤΩΝ	Αγωγός			0%	0%	0%	0%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΡΑΜΑΤΟΣ				0%	0%	0%	0%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΙΩΑΝΝΙΤΩΝ		1,03		0%	0%	0%	0%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΝΑΤΟΛΗΣ				0%	0%	0%	0%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΠΙΖΑΝΙΟΥ				0%	0%	0%	0%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΜΒΩΤΙΔΟΣ				0%	0%	0%	0%
ΔΗΜΟΣ ΑΡΤΑΙΩΝ	Εικονικό Δίκτυο με Δεξαμενές αποθήκευσης LNG			0%	0%	0%	0%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΤΑΙΩΝ				0%	0%	0%	0%
ΔΗΜΟΣ ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΑΣ	Εικονικό Δίκτυο με Δεξαμενές αποθήκευσης LNG			0%	0%	0%	0%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΑΣ				0%	0%	0%	0%
ΔΗΜΟΣ ΠΡΕΒΕΖΑΣ	Εικονικό Δίκτυο με Δεξαμενές αποθήκευσης LNG			0%	0%	0%	0%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΡΕΒΕΖΗΣ				0%	0%	0%	0%



### 3. Υλοποίηση Προγράμματος Ανάπτυξης 2022 – 2026

Πίνακας: Υλοποίηση Προγράμματος Ανάπτυξης το έτος 2026

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	[E - 2]	
	Πρόγραμμα Ανάπτυξης [E - 2] – [E + 2]	Πραγματικές τιμές
Επενδύσεις (εκατ. €)	0,24	0
Κατασκευή δικτύου Μ.Π. (km)	0	0
Κατασκευή δικτύου Χ.Π. (km)	3	0
Επενδύσεις ανά μήκος δικτύου Μ.Π. και Χ.Π. (€/m)	0,08	0
Νέες συνδέσεις (#)	0	0
Συνδέσεις ανά μήκος δικτύου Χ.Π. (#/m)	0	0
Διανεμηθείσες ποσότητες αερίου (MWh)	0	0
Διανεμηθείσες ποσότητες αερίου ανά μήκος δικτύου Χ.Π. (MWh/m)	0	0

## 4. Προγραμματισμένα έργα 2024 – 2028

### 4.1. 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 2024-2028.

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 Φέριο*
ΔΗΜΟΣ ΖΙΤΣΑΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΣΑΡΩΝΟΣ	Όχι	Ναι	Εικονικό Δίκτυο με Σταθμό Υγροποιημένου Αερίου LNG
ΔΗΜΟΣ ΙΩΑΝΝΙΤΩΝ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΡΑΜΑΤΟΣ	Όχι	Ναι	Από Μ/Ρ με σύνδεση στο δίκτυο Μ.Π. του Διαχειριστή
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΙΩΑΝΝΙΤΩΝ	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 Σταθμό Υγροποιημένου Αερίου LNG
ΔΗΜΟΣ ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΑΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΗΣ	Όχι	Ναι	Εικονικό Δίκτυο με Σταθμό Υγροποιημένου Αερίου LNG
ΔΗΜΟΣ ΠΡΕΒΕΖΑΣ			
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΡΕΒΕΖΗΣ	Όχι	Ναι	Εικονικό Δίκτυο με Σταθμό Υγροποιημένου Αερίου 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 Ηγουμενίτσας.

Το 2025 προβλέπεται η σύνδεση και η ενεργοποίηση και των τεσσάρων πόλεων .

Πίνακας: Επενδύσεις (Εκατ. €) κατηγορία έργου 2024 έως 2028

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	2024	2025	2026	2027	2028
Έργα Ανάπτυξης	8.667.382	12.705.360	6.367.303	3.354.131	1.659.398
Έργα Σύνδεσης	109.134	2.307.192	2.152.532	2.087.649	1.449.474
Έργα Ασφάλειας και Ενίσχυσης δικτύου	82.967	42.685	63.386	68.970	69.632
Έργα Ψηφιοποίησης	196.789	182.924	147.521	93.074	75.439
Έργα Εξοικονόμησης ενέργειας	36.857	12.643	9.643	8.571	8.571
Πρόσθετες επενδύσεις	491.469	493.316	223.944	199.179	197.716
ΣΥΝΟΛΟ	9.584.598	15.744.120	8.964.329	5.811.575	3.460.230

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 2023 έως 2028

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	Προοδευτικά έως 2023	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2028
		2024	2025	2026	2027	2028	
Δίκτυο Μ.Π. (km)	1.030,00	10.610	-	7.700	-	-	18.310
Δίκτυο Χ.Π. (km)	-	-	-	-	-	-	-
Παροχетеυτικοί αγωγοί (#)	-	-	-	-	-	-	-
Μετρητές (#)	-	-	-	-	-	-	-
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	-	-	-	-	-	-	-

Σταθμοί αποσυμπίεσης (#)	-	-	-	-	-	-	-
Σταθμοί αεριοποίησης (#)	-	-	-	-	-	-	-
Αποθήκες LNG (#)	-	-	-	-	-	-	-

Πίνακας: Ανάπτυξη υποδομών σε δήμους χωρίς δίκτυο 2024 έως 2028

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2028
	2024	2025	2026	2027	2028	
Δίκτυο Μ.Π. (km)	-	-	-	-	-	-
Δίκτυο Χ.Π. (km)	11.000	62.000	44.000	39.000	9.400	165.400
Παροχетеυτικοί αγωγοί (#)	5	1.164	1.213	1.073	839	4.294
Μετρητές (#)	5	2.067	1.804	1.558	918	6.352
Μετρητικοί & ρυθμιστικοί σταθμοί 19/4 (#)	4	-	-	1	-	5
Σταθμοί αποσυμπίεσης (#)	-	-	-	-	-	-
Σταθμοί αεριοποίησης (#)	1	4	-	-	-	5
Αποθήκες LNG (#)	-	-	-	-	2	2

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης του δικτύου 2023 έως 2028

	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Βαθμός διείσδυσης αερίου (%)	0%	0%	14%	14%	15%	16%
Βαθμός κάλυψης δικτύου Χ.Π. (%)	0%	2%	13%	20%	27%	28%
Βαθμός σύνδεσης κτιρίων (%)	0%	0%	8%	8%	9%	11%
Προοδευτικές ενεργές συνδέσεις (#)	0	5	1.169	2.382	3.455	4.294
Διανεμόμενες ποσότητες αερίου (σύνολο πελατών) (MWh)	0,00	3.500,00	57.587,20	248.422,80	405.610,00	565.723,60
Διανεμόμενες ποσότητες αερίου (νέοι πελάτες) (MWh)		3.500,00	57.587,20	248.422,80	405.610,00	565.723,60



Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης αριθμού ενεργών συνδέσεων ανά κατηγορία σε δήμους χωρίς δίκτυο 2024 έως 2028

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2028
	2024	2025	2026	2027	2028	
Σύνολο τελικών πελατών	5	1.164	1.213	1.073	839	4.294
Οικιακοί – θέρμανση	-	35	31	27	17	110
Οικιακοί – ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	-	1.070	1.131	1.000	795	3.996
Εμπορική χρήση	-	34	35	26	16	111
Επαγγελματική χρήση – δημόσιες υπηρεσίες	-	19	16	19	10	64
Βιομηχανικοί	5	6	-	1	1	13
CNG	-	-	-	-	-	-

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης διανεμόμενων ποσοτήτων αερίου (MWh/έτος) σε δήμους χωρίς δίκτυο 2024 έως 2028

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	2024	2025	2026	2027	2028
Σύνολο τελικών πελατών	700,00	3.597,13	8.647,77	9.109,71	10.392,38
Οικιακοί – θέρμανση	-	4,00	12,48	15,35	17,53
Οικιακοί – ζεστό νερό ή/και μαγείρεμα	-	2,40	7,53	9,25	10,61
Εμπορική χρήση	-	18,00	53,48	70,29	79,62
Επαγγελματική χρήση – δημόσιες υπηρεσίες	-	1.600,00	5.074,29	5.748,15	7.000,00
Βιομηχανικοί	700,00	1.972,73	3.500,00	3.266,67	3.284,62
CNG	-	-	-	-	-

## 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 2023 έως 2028

ΔΗΜΟΣ/ ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	Σύνδεση*	Προοδευτικά έως 2023	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά 2028
			2024	2025	2026	2027	2028	
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	-	-	864	947	1.063	440	3.314
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 2023 έως 2028

ΔΗΜΟΣ/ ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	2023	2024	2025	2026	2027	2028
ΔΗΜΟΣ ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΡΑΜΑΤΟΣ	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΝΑΤΟΛΗΣ	0,00%	0,00%	8,10%	8,39%	9,42%	10,09%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΠΙΖΑΝΙΟΥ	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΜΒΩΤΙΔΟΣ	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%

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

ΔΗΜΟΣ/ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	2023	2024	2025	2026	2027	2028
ΔΗΜΟΣ ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ	-	3.500	18.202	21.012	21.825	25.891
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΡΑΜΑΤΟΣ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΝΑΤΟΛΗΣ	-	-	16.492	99.371	190.628	295.848
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΠΙΖΑΝΙΟΥ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΜΒΩΤΙΔΟΣ	-	-	-	-	-	-

#### 4.2.2. Ανάπτυξη δικτύου σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο

Πίνακας: Ανάπτυξη δικτύου Μέσης Πίεσης (m) ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2023 έως 2028

ΔΗΜΟΣ/ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	Προοδευτικά έως 2023	Νέα ανά έτος					Προοδευτικά έως 2028
		2024	2025	2026	2027	2028	
ΔΗΜΟΣ ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ							-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΡΑΜΑΤΟΣ							-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ	1.030	4.510		7.700			13.240
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΝΑΤΟΛΗΣ							-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΠΙΖΑΝΙΟΥ							-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΜΒΩΤΙΔΟΣ							-



Πίνακας: Ανάπτυξη δικτύου Χαμηλής Πίεσης (m.) ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2023 έως 2028

ΔΗΜΟΣ/ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	Προοδευτικά έως 2023	Νέα ανά έτος					Προοδευτικά έως 2028
		2024	2025	2026	2027	2028	
ΔΗΜΟΣ ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ							-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΡΑΜΑΤΟΣ							-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ		10.000	33.000	44.000	36.000	9.400	132.400
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΝΑΤΟΛΗΣ							-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΠΙΖΑΝΙΟΥ							-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΜΒΩΤΙΔΟΣ							-

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

Πίνακας: Σχεδιαζόμενες επενδύσεις (€\*) ανάπτυξης / σύνδεσης ανά περιοχή σε δήμους με υφιστάμενο δίκτυο 2024 έως 2028

ΔΗΜΟΣ/ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	2024	2025	2026	2027	2028	Προοδευτικά έως 2028
ΔΗΜΟΣ ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ						
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΡΑΜΑΤΟΣ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ	3.301.693	3.777.422	7.495.210	4.468.901	2.352.811	21.396.037
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΝΑΤΟΛΗΣ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΠΙΖΑΝΙΟΥ	-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΜΒΩΤΙΔΟΣ	-	-	-	-	-	-

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 ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ	- 8.697.156,24	0%	-

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 2024 - 2028

Επένδυση ανά νέο ενεργό πελάτη (€/πελάτη)	2024	2025	2026	2027	2028
ΔΗΜΟΣ ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΡΑΜΑΤΟΣ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ	-	4.372	7.915	4.204	5.347
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΝΑΤΟΛΗΣ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΠΙΖΑΝΙΟΥ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΜΒΩΤΙΔΟΣ	-	-	-	-	-

Νέοι ενεργοί πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου (πελάτες/m)	2024	2025	2026	2027	2028
ΔΗΜΟΣ ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΡΑΜΑΤΟΣ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ	-	0	0	0	0
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΝΑΤΟΛΗΣ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΠΙΖΑΝΙΟΥ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΜΒΩΤΙΔΟΣ	-	-	-	-	-

Επένδυση ανά νέα κατανάλωση (€/MWh)	2024	2025	2026	2027	2028
ΔΗΜΟΣ ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΡΑΜΑΤΟΣ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ	-	229	75	23	8
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΝΑΤΟΛΗΣ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΠΙΖΑΝΙΟΥ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΜΒΩΤΙΔΟΣ	-	-	-	-	-

Νέα κατανάλωση ανά μήκος νέου δικτύου (MWh/m)	2024	2025	2026	2027	2028
ΔΗΜΟΣ ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΕΡΑΜΑΤΟΣ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ	-	0	2	5	31
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΝΑΤΟΛΗΣ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΜΠΙΖΑΝΙΟΥ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΜΒΩΤΙΔΟΣ	-	-	-	-	-

### 4.3. Έργα ανάπτυξης και σύνδεσης σε δήμους χωρίς δίκτυο

#### 4.3.1. Εκτιμήσεις νέων συνδέσεων και ζήτησης αερίου σε δήμους χωρίς δίκτυο

Πίνακας: Εκτιμήσεις εξέλιξης αριθμού ενεργών συνδέσεων ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο 2024 έως 2028

ΔΗΜΟΣ/ ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	Σύνδεση	Νέες ανά έτος					Προοδευτικά έως 2028
		2024	2025	2026	2027	2028	
ΔΗΜΟΣ ΖΙΤΣΑΣ		-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΣΑΡΩΝΟΣ	Εικονικό Δίκτυο με Δεξαμενές αποθήκευσης LNG	5	2	-	41	41	89
ΔΗΜΟΣ ΑΡΤΑΙΩΝ		-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΤΑΙΩΝ	Εικονικό Δίκτυο με Δεξαμενές αποθήκευσης LNG	-	437	345	183	176	1.141
ΔΗΜΟΣ ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΑΣ		-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΗΣ	Εικονικό Δίκτυο με Δεξαμενές αποθήκευσης LNG	-	434	244	102	99	879
ΔΗΜΟΣ ΠΡΕΒΕΖΑΣ		-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΡΕΒΕΖΗΣ	Εικονικό Δίκτυο με Δεξαμενές αποθήκευσης LNG	-	330	268	169	162	929

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

ΔΗΜΟΣ/ ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	2024	2025	2026	2027	2028
ΔΗΜΟΣ ΖΙΤΣΑΣ	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΣΑΡΩΝΟΣ	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
ΔΗΜΟΣ ΑΡΤΑΙΩΝ	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΤΑΙΩΝ	0,00%	0,00%	31,28%	38,60%	45,64%
ΔΗΜΟΣ ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΑΣ	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΗΣ	0,00%	29,32%	45,81%	52,70%	59,39%
ΔΗΜΟΣ ΠΡΕΒΕΖΑΣ	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΡΕΒΕΖΗΣ	0,00%	12,50%	22,65%	29,05%	35,19%

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

ΔΗΜΟΣ/ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	2024	2025	2026	2027	2028
ΔΗΜΟΣ ΖΙΤΣΑΣ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΣΑΡΩΝΟΣ	3.500	18.202	21.012	21.825	25.891
ΔΗΜΟΣ ΑΡΤΑΙΩΝ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΤΑΙΩΝ	-	8.273	47.088	75.268	100.071
ΔΗΜΟΣ ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΑΣ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΗΣ	-	8.250	45.146	62.609	71.986
ΔΗΜΟΣ ΠΡΕΒΕΖΑΣ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΡΕΒΕΖΗΣ	-	6.370	35.806	55.280	71.928

#### 4.3.2. Ανάπτυξη δικτύου σε δήμους χωρίς δίκτυο

Πίνακας: Ανάπτυξη δικτύου Μέσης Πίεσης (m.) ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο 2024 έως 2028

ΔΗΜΟΣ/ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	2024	2025	2026	2027	2028	Προοδευτικά έως 2028
ΔΗΜΟΣ ΖΙΤΣΑΣ						-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΣΑΡΩΝΟΣ	6.100					6.100
ΔΗΜΟΣ ΑΡΤΑΙΩΝ						-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΤΑΙΩΝ						-
ΔΗΜΟΣ ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΑΣ						-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΗΣ						-
ΔΗΜΟΣ ΠΡΕΒΕΖΑΣ						-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΡΕΒΕΖΗΣ						-

Πίνακας: Ανάπτυξη δικτύου Χαμηλής Πίεσης (m.) ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο 2024 έως 2028

ΔΗΜΟΣ/ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	2024	2025	2026	2027	2028	Προοδευτικά έως 2028
ΔΗΜΟΣ ΖΙΤΣΑΣ						-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΣΑΡΩΝΟΣ				3.000		3.000
ΔΗΜΟΣ ΑΡΤΑΙΩΝ						-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΤΑΙΩΝ	1.000	9.000				10.000
ΔΗΜΟΣ ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΑΣ						-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΗΣ		10.000				10.000
ΔΗΜΟΣ ΠΡΕΒΕΖΑΣ						-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΡΕΒΕΖΗΣ						10.000

4.3.3. Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους χωρίς δίκτυο

Πίνακας: Σχεδιαζόμενες επενδύσεις ανάπτυξης / σύνδεσης ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο 2024 έως 2028

€*	Σύνδεση	2024	2025	2026	2027	2028	Προοδευτικά έως 2028
ΔΗΜΟΣ ΖΙΤΣΑΣ							
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΣΑΡΩΝΟΣ	Εικονικό Δίκτυο με Δεξαμενές αποθήκευσης	5.385.339	1.858.011	-	362.930	65.353	7.671.634
ΔΗΜΟΣ ΑΡΤΑΙΩΝ		-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΤΑΙΩΝ	Εικονικό Δίκτυο με Δεξαμενές αποθήκευσης	89.484	3.109.813	411.682	245.172	278.065	4.134.216
ΔΗΜΟΣ ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΑΣ		-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΗΣ	Εικονικό Δίκτυο με Δεξαμενές αποθήκευσης LNG	-	3.191.370	292.233	137.587	156.922	3.778.113
ΔΗΜΟΣ ΠΡΕΒΕΖΑΣ		-	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΡΕΒΕΖΗΣ	Εικονικό Δίκτυο με Δεξαμενές αποθήκευσης LNG	-	3.075.935	320.710	227.190	255.721	3.879.556

4.3.4. Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης / σύνδεσης σε δήμους χωρίς δίκτυο

Πίνακας: Οικονομική αξιολόγηση έργων ανάπτυξης / σύνδεσης ανά δήμο χωρίς δίκτυο

ΔΗΜΟΣ	NPV	IRR	DPP
ΔΗΜΟΣ ΖΙΤΣΑΣ	- 4.585.502,67	-3%	-
ΔΗΜΟΣ ΙΩΑΝΝΙΤΩΝ	- 8.697.156,24	0%	-
ΔΗΜΟΣ ΑΡΤΑΙΩΝ	- 483.196,63	6%	2043
ΔΗΜΟΣ ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΑΣ	- 825.826,10	5%	-
ΔΗΜΟΣ ΠΡΕΒΕΖΑΣ	- 591.386,22	6%	-

4.3.5. Δείκτες απόδοσης έργων ανάπτυξης σε δήμους χωρίς δίκτυο

Πίνακας: Δείκτες αξιολόγησης έργων ανάπτυξης / σύνδεσης ανά περιοχή σε δήμους χωρίς δίκτυο προοδευτικά για την περίοδο 2024 έως 2028

Επένδυση ανά νέο ενεργό πελάτη (€/πελάτη)	2024	2025	2026	2027	2028
ΔΗΜΟΣ ΖΙΤΣΑΣ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΣΑΡΩΝΟΣ	1.077.068	929.006	-	8.852	1.594
ΔΗΜΟΣ ΑΡΤΑΙΩΝ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΤΑΙΩΝ	-	7.116	1.193	1.340	1.580
ΔΗΜΟΣ ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΑΣ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΗΣ	-	7.353	1.198	1.349	1.585
ΔΗΜΟΣ ΠΡΕΒΕΖΑΣ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΡΕΒΕΖΗΣ	-	9.321	1.197	1.344	1.579



Νέοι ενεργοί πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου (πελάτες/m)	2024	2025	2026	2027	2028
ΔΗΜΟΣ ΖΙΤΣΑΣ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΣΑΡΩΝΟΣ	-	-	-	0	-
ΔΗΜΟΣ ΑΡΤΑΙΩΝ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΤΑΙΩΝ	-	0	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΑΣ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΗΣ	-	0	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΠΡΕΒΕΖΑΣ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΡΕΒΕΖΗΣ	-	0	-	-	-

Επένδυση ανά νέα κατανάλωση (€/MWh)	2024	2025	2026	2027	2028
ΔΗΜΟΣ ΖΙΤΣΑΣ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΣΑΡΩΝΟΣ	1.539	102	-	17	3
ΔΗΜΟΣ ΑΡΤΑΙΩΝ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΤΑΙΩΝ	-	376	9	3	3
ΔΗΜΟΣ ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΑΣ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΗΣ	-	387	6	2	2
ΔΗΜΟΣ ΠΡΕΒΕΖΑΣ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΡΕΒΕΖΗΣ	-	483	9	4	4

Νέα κατανάλωση ανά μήκος νέου δικτύου (MWh/m)	2024	2025	2026	2027	2028
ΔΗΜΟΣ ΖΙΤΣΑΣ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΑΣΑΡΩΝΟΣ	-	-	-	7	-
ΔΗΜΟΣ ΑΡΤΑΙΩΝ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΑΡΤΑΙΩΝ	-	1	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΑΣ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΗΣ	-	1	-	-	-
ΔΗΜΟΣ ΠΡΕΒΕΖΑΣ	-	-	-	-	-
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΠΡΕΒΕΖΗΣ	-	1	-	-	-

#### 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 ασφαλή και συνεχή λειτουργία των δικτύων.

Παράλληλα, η Enaion EDA επενδύει στην ενίσχυση της ασφάλειας των δικτύων

- μέσω μιας πιο αποτελεσματικής προγραμματισμένης έρευνας διαρροών,
- και την πιο αποφασιστική υποστήριξη της πορείας προς την απανθρακοποίηση του τομέα διανομής αερίου μέσω της μέτρησης και συνεπώς μείωσης των διαφυγόντων εκπομπών, σύμφωνα με τους στόχους που έχει θέσει η ΕΕ.

Η Enaion EDA παρουσίασε την καινοτόμο τεχνολογία PICARRO το 2023. Για αυτό το λόγο και για πρώτη φορά στην Ελλάδα, το 2023 η δραστηριότητα ανίχνευσης διαρροών του δικτύου διενεργήθηκε για το 120% του συνολικού δικτύου αερίου, ξεπερνώντας τη σχετική τεχνική απαίτηση κανονισμού να καλύπτει το 100% εντός δύο ετών. Αυτό επιτεύχθηκε χρησιμοποιώντας την παγκοσμίως προηγμένη τεχνολογία Picarro για την ανίχνευση εκπομπών αερίου. Το σύστημα χρησιμοποιεί μια συσκευή ανίχνευσης διαρροών αερίου που τοποθετείται σε ένα όχημα και χρησιμοποιεί την τεχνολογία CRDS (Cavity Ring-Down Spectroscopy) που βρίσκεται στην κορυφή της τεχνολογίας. Αυτή η τεχνολογία διαθέτει εξαιρετικά υψηλή ευαισθησία ανίχνευσης, μετρώντας σε μέρη ανά δισεκατομμύριο σε σύγκριση με τα παραδοσιακά μέρη ανά εκατομμύριο. Προσφέρει επίσης εκτεταμένο εύρος ανίχνευσης 150 έως 200 μέτρων σε μήκος και 5-8 μέτρα σε ύψος, σημαντικά ευρύτερο από το εύρος μήκους 5-8 μέτρων και ύψους 1-2 μέτρων των συμβατικών μεθόδων ανίχνευσης. Επιπλέον, ενσωματώνει δεδομένα ταχύτητας και

διεύθυνσης του ανέμου για να εντοπίσει γρήγορα και με ασύγκριτη ακρίβεια τη θέση και την ένταση της διαρροής. Η προηγμένη τεχνολογία ανίχνευσης διαρροών αερίου της Picarro βελτιώνει σημαντικά την ασφάλεια του δικτύου παρέχοντας μια περιεκτική και ακριβή αξιολόγηση της ακεραιότητας της υποδομής αερίου. Η τεχνολογία CRDS, με την ανώτερη ευαισθησία και το εύρος της, επιτρέπει την πρώιμη ανίχνευση διαρροών που διαφορετικά θα παρέμεναν απαρατήρητες με τις παραδοσιακές μεθόδους. Αυτή η προληπτική προσέγγιση στον εντοπισμό διαρροών δεν μειώνει μόνο τον κίνδυνο περιστατικών που σχετίζονται με το αέριο, αλλά εξασφαλίζει επίσης την ασφάλεια της κοινότητας και του περιβάλλοντος. Εντοπίζοντας διαρροές με τέτοια ακρίβεια και ταχύτητα, η τεχνολογία της Picarro επιτρέπει την έγκαιρη επισκευή, μειώνοντας το δυναμικό για επικίνδυνα γεγονότα και συμβάλλοντας στη συνολική αξιοπιστία και ασφάλεια του δικτύου αερίου. Επιπλέον, η ενσωμάτωση δεδομένων ανέμου βελτιώνει περαιτέρω τη διαδικασία εντοπισμού, διασφαλίζοντας ότι ακόμη και σε αντίξοες καιρικές συνθήκες, το σύστημα μπορεί να εντοπίσει και να αξιολογήσει με ακρίβεια τη σοβαρότητα των διαρροών, διατηρώντας τα υψηλότερα πρότυπα ασφάλειας και λειτουργικής αριστείας.

Προβλέποντας το μέλλον:

- Για το 2024, έχει τεθεί στόχος να επιτευχθεί κάλυψη του δικτύου κατά 150%, επεκτείνοντας περαιτέρω την εμβέλεια αυτής της καινοτόμου τεχνολογίας. Μέχρι το 2025, η φιλοδοξία είναι να διπλασιαστεί η τρέχουσα κάλυψη, φτάνοντας σε ένα πρωτοφανές ποσοστό κάλυψης 200%.
- Σηματοδοτώντας ένα ορόσημο το 2024, η Εναση θα συμμετάσχει με υπερηφάνεια στην Πρωτοβουλία Oil and Gas Methane Partnership (OGMP) 2.0, μια πολυμερή πρωτοβουλία που ενώνει εταιρείες πετρελαίου και αερίου, διεθνείς οργανισμούς, κυβερνήσεις και ΜΚΟ. Ο κύριος στόχος της OGMP 2.0 είναι να βελτιώσει την ακρίβεια και τη διαφάνεια της αναφοράς εκπομπών μεθανίου, που είναι κρίσιμη για την αποτελεσματική μετρίαση του μεθανίου στον τομέα πετρελαίου και αερίου. Συμμετέχοντας στην OGMP 2.0, η Εναση θα είναι μέρος μιας συλλογικής προσπάθειας για τη συστηματική αντιμετώπιση των εκπομπών μεθανίου, επιδεικνύοντας την αφοσίωσή της στην περιβαλλοντική ευθύνη και ένα βιώσιμο μέλλον.

Πίνακας: Σχεδιαζόμενες επενδύσεις (€) ασφάλειας και ενίσχυσης δικτύου 2024 έως 2028

Έργα Ασφάλειας και Ενίσχυσης Δικτύου	2024	2025	2026	2027	2028	Προοδευτικά έως 2028
		2.967	2.685	3.386	8.970	69.632

#### 4.5. Έργα ψηφιοποίησης

##### 4.5.1. 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 Enaion EDA ξεκίνησε την ψηφιακή αναβάθμιση του δικτύου με βάσει:

- της σύγκλισης των υφιστάμενων SCADA (Supervisory Control And Data Acquisition) το 2024 σε ένα ενιαίο κοινόχρηστο SCADA προσβάσιμο από τα Control Rooms του νέου Ομίλου, επιτρέποντας την παρακολούθηση του δικτύου σε πραγματικό χρόνο, διασφαλίζοντας τη μέγιστη δυνατή ταχύτητα επέμβασης και αποτρέποντας τυχόν δυσλειτουργίες ή βλάβες· ξεκινώντας από το 2025, εξετάζεται επίσης το κόστος για την ανάπτυξη και την υιοθέτηση μιας νέας πλατφόρμας IOT , που ονομάζεται DANA, που 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. 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.
- της τυποποίησης 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.

- της εισαγωγής 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:

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

Στο πλαίσιο του Προγράμματος Ανάπτυξης 2024-2028, έχει εξεταστεί κόστος για την ανάληψη της υπηρεσίας οσμής από τον ΔΕΣΦΑ μόνο για το έτος 2024, μέσω μιας Μελέτης Σκοπιμότητας για τον αναλυτικό καθορισμό Σχεδίου Σταδιακής Κατάργησης από τον ΔΕΣΦΑ που θα υποβληθεί στη ΡΑΕ στο επόμενο ΑΠ 2025/2029.

Στους πίνακες που ακολουθούν, παρουσιάζεται μια λεπτομερής περιγραφή του κόστους ψηφιοποίησης και νέων τεχνολογιών.

4.5.1 Επενδύσεις ψηφιοποίησης δικτύου και νέες τεχνολογίες

	2024	2025	2026	2027	2028	2024-2028
Ψηφιοποίηση, νέες τεχνολογίες και ακεραιότητα περιουσιακών στοιχείων, εκ των οποίων:	142.000	127.500	92.500	42.500	27.500	432.000
Τυποποίηση των αισθητήρων πεδίου και της υποδομής τηλεπικοινωνιακών δικτύων μεταξύ κέντρου-πεδίου	131.000	100.000	65.000	15.000	0	311.000
Μελέτη σκοπιμότητας ανάληψης υπηρεσιών όσμησης	0	0	0	0	0	0
Ακεραιότητα πάγιων περιουσιακών στοιχείων (αναβάθμιση μείγματος καθοδικής προστασίας και ετοιμότητας H2/NG)	11.000	27.500	27.500	27.500	27.500	121.000
Ψηφιοποίηση λειτουργικών διαδικασιών	26.500	2.000	1.500	1.000	500	31.500
Τεχνολογικοί σταθμοί απομακρυσμένου ελέγχου	4.000	500	500	0	0	5.000
Επενδύσεις ψηφιοποίησης δικτύου	172.500	130.000	94.500	43.500	28.000	468.500

#### 4.5.2. Επενδύσεις ψηφιοποίησης μετρητών

Η Enaon 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 PTZ και λοιπού εξοπλισμού ευφυών συστημάτων μέτρησης λόγω φθοράς ή κλοπών αερίου.

€	2024	2025	2026	2027	2028	Προοδευτικά έως 2028
Ψηφιοποίηση μετρητών	24.289	52.924	53.021	49.574	47.439	227.247



#### 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.

*Πίνακας: Σχεδιαζόμενες επενδύσεις εξοικονόμησης [2024] έως [2028]*

€	2024	2025	2026	2027	2028	Προοδευτικά έως 2028
Έργα εξοικονόμησης ενέργειας	36.857	12.643	9.643	8.571	8.571	76.286

#### 4.7. Πρόσθετες επενδύσεις

Η αναβάθμιση και ο εκσυγχρονισμός των επενδύσεων 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 και πληροφορικής, απαραίτητα για την εύρυθμη λειτουργία της εταιρείας.

*Πίνακας: Σχεδιαζόμενες πρόσθετες επενδύσεις 2024 έως 2028*

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	2024	2025	2026	2027	2028	2024-2028
Πληροφοριακά συστήματα & εξοπλισμός	221.683	217.999	105.756	134.953	97.767	778.158
Κτιριακές εγκαταστάσεις	203.351	71.643	54.643	48.571	48.571	426.780
Οχήματα	15.506	14.286	2.857	2.857	2.857	38.363
Δικαιώματα χρήσης	50.929	189.388	60.689	12.797	48.520	362.323
Πρόσθετες επενδύσεις	491.469	493.316	223.944	199.179	197.716	1.605.624

## 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

## 6. Δείκτες απόδοσης Προγράμματος Ανάπτυξης

Πίνακας: Δείκτες αξιολόγησης Προγράμματος Ανάπτυξης

	2024	2025	2026	2027	2028	2024 έως 2028
Διανεμηθείσα ποσότητα αερίου ανά συνολικό δίκτυο Χ.Π. (MWh/m)	0,32	0,79	2,12	2,60	3,42	
Ενεργές συνδέσεις ανά συνολικό δίκτυο Χ.Π. (συνδέσεις/m)	0,00	0,02	0,02	0,02	0,03	
Επένδυση ανά νέο ενεργό τελικό πελάτη (€/πελάτη)	1.916.919,68	7.616,89	4.969,14	3.730,15	3.769,31	6.858,45
Επένδυση ανά νέα κατανάλωση (€/MWh)	2.738,46	273,40	36,08	14,33	6,12	34,01
Επένδυση ανά νέα ενεργή σύνδεση (€/σύνδεση)	1.916.919,68	13.525,88	7.390,21	5.416,19	4.124,23	10.145,52
Νέοι ενεργοί πελάτες ανά μήκος νέου δικτύου (πελάτες/m)	0,00	0,03	0,04	0,04	0,10	0,04
Νέες συνδέσεις ανά μήκος νέου δικτύου (σύνδεση/m)	0,00	0,02	0,03	0,03	0,09	0,03
Νέα κατανάλωση ανά μήκος νέου δικτύου (MWh/m)	0,32	0,93	5,65	10,40	60,18	7,74

## Παράρτημα 1: Μεθοδολογία υπολογισμού ζήτησης

Η Περιφέρεια Ηπείρου δεν διαθέτει απολογιστικά στοιχεία κατανάλωσης προς αξιοποίηση για τον υπολογισμό της ζήτησης, ειδικά για οικιακούς καταναλωτές. Προκειμένου να προσδιοριστούν οι στόχοι που αφορούν, στο πλήθος, στην εξέλιξη και στο μείγμα του πελατολογίου μιας προτεινόμενης περιοχής, ο Διαχειριστής μελετά και αξιολογεί ένα σύνολο πληροφοριών που αφορούν σε δημογραφικά, κτηριακά, εμπορικά και γεωγραφικά δεδομένα της υπό εξέταση περιοχής. Τα δεδομένα αυτά αναζητούνται σε διαφορετικές πηγές, όπως η Ελληνική Στατιστική Υπηρεσία, οι Δήμοι, οι Περιφέρειες, οι αρχικές μελέτες βασικού σχεδιασμού και τυχόν άλλες μελέτες που έχουν υλοποιηθεί, ενώ ενισχύονται από εμπορικά στοιχεία που διατίθενται από την Εμπορική Διεύθυνση, σε συνδυασμό με έρευνες γραφείου με χρήση γεωγραφικών ψηφιακών υποβάθρων καθώς και σχετικές αυτοψίες για τις περιοχές ενδιαφέροντος. Αξιοποιώντας τις ανωτέρω πληροφορίες, έχοντας αρχικώς εκτιμήσει το μήκος του συνολικού οδικού δικτύου αξιολογούνται και αναλύονται τα διαθέσιμα δεδομένα σε συνδυασμό με τα στατιστικά πολεοδομικά δεδομένα, προκειμένου να διαμορφωθεί ικανή εικόνα για το πλήθος και το μείγμα του δυνητικού πελατολογίου στο μελετημένο δίκτυο. Αξιολογούνται επίσης, τυχόν διαθέσιμες πληροφορίες που συνδέονται με ήδη εκφρασμένες εκδηλώσεις ενδιαφέροντος και πραγματοποιούνται δια ζώσης επισκέψεις για συγκεκριμένες κατηγορίες πελατών (κατά βάσει για μεγάλους βιομηχανικούς, εμπορικούς ή ειδικούς πελάτες). Ως εκ τούτου, προσδιορίζεται το πλήθος του δυνητικού πελατολογίου ανά κατηγορία κατανάλωσης. Ειδικότερα για τις περιοχές που έχουν ήδη λάβει έγκριση ένταξης στο προηγούμενο προγράμματα ανάπτυξης (ΠΑ 2023-2027), ο προσδιορισμός του πλήθους και του μείγματος των δυνητικών πελατών του νέου προγράμματος 2024-2028, είναι άρρηκτα συνδεδεμένος με τους ήδη προσδιορισμένους στο ΠΑ 2023-2027 στόχους. Για τους Εμπορικούς καταναλωτές, η μέση κατανάλωση βασίζεται σε ιστορικά δεδομένα καταναλώσεων των τελευταίων τριών ετών από άλλες Περιφέρειες, ενώ για τους Βιομηχανικούς καταναλωτές σε ιστορικά δεδομένα των τελευταίων δύο ετών.