



ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

6 Μαΐου 2020

ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ

Αρ. Φύλλου 1715

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. απόφ. 673/2020

Έγκριση του Προγράμματος Ανάπτυξης του Δικτύου Διανομής Αττικής για την περίοδο 2020-2024.

Η ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

(Συνεδρίαση στις 27.03.2020 και 30.03.2020)

Λαμβάνοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις του ν. 4001/2011 «Για τη λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου, για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις» (ΦΕΚ Α' 179/22.08.2001), όπως τροποποιήθηκε και ισχύει (εφεξής «ο Νόμος»), και ιδίως τα άρθρα 13 και 80Γ αυτού.

2. Τις διατάξεις της Οδηγίας 2009/73/ΕΚ «Σχετικά με τους κοινούς κανόνες για την εσωτερική αγορά φυσικού αερίου και την κατάργηση της Οδηγίας 2003/55/ΕΚ».

3. Τις διατάξεις του π.δ. 139/2001 «Κανονισμός Εσωτερικής Λειτουργίας και Διαχείρισης της ΡΑΕ» (ΦΕΚ Α' 121).

4. Τις διατάξεις του ν. 4336/2015 «Συνταξιοδοτικές διατάξεις-Κύρωση του Σχεδίου Σύμβασης Οικονομικής Ενίσχυσης από τον Ευρωπαϊκό Μηχανισμό Σταθερότητας και ρυθμίσεις για την υλοποίηση της Συμφωνίας Χρηματοδότησης» (ΦΕΚ Α' 94/2015).

5. Τον Οδικό Χάρτη Αγοράς Φυσικού Αερίου 2017-2022, όπως εγκρίθηκε με την αριθμ. 78/2018 απόφαση του Κυβερνητικού Συμβουλίου Οικονομικής Πολιτικής (ΦΕΚ Β' 59/18.01.2018).

6. Τις διατάξεις της οικ. 178065 υπουργικής απόφασης «Κανονισμός Αδειών Φυσικού Αερίου» (ΦΕΚ Β' 3430/17.08.2018, εφεξής ο «Κανονισμός Αδειών»).

7. Τον Κανονισμό Τιμολόγησης Βασικής Δραστηριότητας Διανομής των δικτύων διανομής Αττικής, Θεσσαλονίκης, Θεσσαλίας και λοιπής Ελλάδας (ΦΕΚ Β' 3067/26.09.2016) (εφεξής ο «Κανονισμός Τιμολόγησης»).

8. Την 345/2016 απόφαση της ΡΑΕ περί Έγκρισης Τιμολογίου για την χρέωση της Βασικής Δραστηριότητας Διανομής Φυσικού Αερίου του Δικτύου Διανομής Αττικής (ΦΕΚ Β' 3490/31.10.2016).

9. Την 589/2016 απόφαση της ΡΑΕ με θέμα «Έγκριση Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου σύμφωνα με το άρθρο 80 παρ. 8 του ν. 4001/2011»

(ΦΕΚ Β' 487/20.02.2017, εφεξής ο «Κώδικας Διαχείρισης Δικτύου Διανομής» ή ο «Κώδικας»), όπως τροποποιήθηκε με τις 702/2017 (ΦΕΚ Β' 3221/14.09.2017), 298/2018 (ΦΕΚ Β' 1507/02.05.2018) και 642/2018 (ΦΕΚ Β' 3334/10.08.2018) αποφάσεις της ΡΑΕ και ισχύει.

10. Τις διατάξεις του ν. 2364/1995 «Σύσταση του Σώματος Ενεργειακού Ελέγχου και Σχεδιασμού. Εισαγωγή, μεταφορά, εμπορία και διανομή φυσικού αερίου και άλλες διατάξεις» (ΦΕΚ Α' 252/06.12.1995).

11. Το αριθμ. ΡΑΕ 1-241680/26.06.2018 έγγραφο της Αιτούσας με την περιγραφή του υφιστάμενου Δικτύου Διανομής έως το τέλος του 2017.

12. Την 1316/2018 απόφαση ΡΑΕ 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."» (ΦΕΚ Β' 5904/31.12.2018).

13. Την 1317/2018 απόφαση ΡΑΕ 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."» (ΦΕΚ Β' 5923/31.12.2018).

14. Την 1096/2019 απόφαση ΡΑΕ με θέμα «Για την έγκριση του Προγράμματος Ανάπτυξης του Δικτύου Διανομής Αττικής για την περίοδο 2019-2023» (ΦΕΚ Β' 4831/24.12.2019).

15. Την Κύρωση του Εθνικού Σχεδίου για την Ενέργεια και το Κλίμα (ΕΣΕΚ), όπως εγκρίθηκε με την 4/2019 απόφαση του Κυβερνητικού Συμβουλίου Οικονομικής Πολιτικής (ΦΕΚ Β' 4893/31.12.2019).

16. Το αριθμ. ΡΑΕ Ο-80771/31.01.2020 έγγραφο της ΡΑΕ με θέμα «Υποβολή Προγραμμάτων Ανάπτυξης 2020-2024».

17. Το αριθμ. ΡΑΕ 1-276610/12.02.2020 έγγραφο του Διαχειριστή με θέμα «Υποβολή Προγράμματος Ανάπτυξης 2020-2024 και Σχεδίου Τιμολογίων Χρήσης Δικτύου Διανομής».

18. Το γεγονός ότι η ΡΑΕ, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της, σύμφωνα με τα οριζόμενα στις διατάξεις του άρθρου 29 του ν. 4001/2011, έθεσε σε δημόσια διαβούλευση, την εισήγηση της ΕΔΑ Αττικής για το Σχέδιο Πενταετούς Προγράμματος Ανάπτυξης 2020-2024 του Δικτύου Διανομής Αττικής, από τις 12.02.2020 έως τις 26.02.2020.

19. Το αριθμ. ΠΑΕ Ι-277123/19.02.2020 έγγραφο του Διαχειριστή με θέμα «Υποβολή Προγράμματος Ανάπτυξης και Επικαιροποιημένου Σχεδίου Τιμολογίων».

20. Το γεγονός ότι η ΡΑΕ, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της, σύμφωνα με τα οριζόμενα στις διατάξεις του άρθρου 29 του ν. 4001/2011, έθεσε σε ορθή επανάληψη τη δημόσια διαβούλευση την αναθεωρημένη εισήγηση της ΕΔΑ Αττικής για το Σχέδιο Πενταετούς Προγράμματος Ανάπτυξης 2020-2024 του Δικτύου Διανομής Αττικής, από τις 21.02.2020 έως τις 26.02.2020.

21. Τα σχόλια που υποβλήθηκαν στο πλαίσιο της δημόσιας διαβούλευσης, με τα αριθμ. ΠΑΕ Ι-277543/26.02.2020, Ι-277546/26.02.2020, Ι-277610/26.02.2020, Ι-277601/26.02.2020 και Ι-277651/27.02.2020 έγγραφα.

22. Το αριθμ. ΠΑΕ Ο-81297/04.03.2020 έγγραφο της ΡΑΕ με θέμα «Σχόλια Δημόσιας Διαβούλευσης Προγράμματος Ανάπτυξης».

23. Το αριθμ. ΠΑΕ Ο-81365/10.03.2020 έγγραφο της ΡΑΕ με θέμα «Διευκρινίσεις σχετικά με το Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2020-2024».

24. Το αριθμ. ΠΑΕ Ι-2789320/19.03.2020 έγγραφο του Διαχειριστή με θέμα «Σχόλια Δημόσιας Διαβούλευσης Προγράμματος Ανάπτυξης».

25. Το αριθμ. ΠΑΕ Ι-279397/30.03.2020 έγγραφο του Διαχειριστή με θέμα «Διευκρινίσεις σχετικά με το Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2020-2024».

26. Το γεγονός ότι από την παρούσα απόφαση δεν προκαλείται επιβάρυνση στον Κρατικό Προϋπολογισμό. Σκέφθηκε ως εξής:

Επειδή, με την απόφαση ΠΑΕ 1316/2018 «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 ΑΕ.", εγκρίθηκε το Πρόγραμμα Ανάπτυξης του Δικτύου Διανομής Αττικής για την περίοδο 2018-2022 (ΦΕΚ Β' 5904/31.12.2018).

Επειδή, με την απόφαση ΠΑΕ 1317/2018 «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.", χορηγήθηκε Άδεια Διαχείρισης Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου στην εταιρεία «ΔΙΑΝΟΜΗ ΑΕΡΙΟΥ ΑΤΤΙΚΗΣ Α.Ε.», για το δίκτυο διανομής Αττικής, σύμφωνα με τον νόμο, τον Κανονισμό Αδειών και τους όρους που αναφέρονται στην Άδεια (ΦΕΚ Β' 5923/31.12.2018).

Επειδή, σύμφωνα με τις διατάξεις της παραγράφου 2 των Ειδικών Όρων της Άδειας Διαχείρισης Δικτύου Διανομής 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 ΡΑΕ 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 ΡΑΕ 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 ΡΑΕ 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 ΡΑΕ Πρόγραμμα Ανάπτυξης, ο κάτοχος της Άδειας Διαχείρισης Δικτύου Διανομής γνωστοποιεί το γεγονός αυτό στη ΡΑΕ, συνυποβάλλοντας ειδικά αιτιολογημένη έκθεση για τις αιτίες της καθυστέρησης και τις ενέργειες στις οποίες θα προβεί προς αντιμετώπιση αυτών. Ο Διαχειριστής υποχρεούται να παρέχει στη ΡΑΕ οποιαδήποτε άλλη διευκρίνιση του ζητηθεί σχετικά.

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

Επειδή, σύμφωνα με το άρθρο 58 του Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου Διανομής:

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

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

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

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

α) Τις προβλέψεις του Διαχειριστή για την προσφορά και ζήτηση Φυσικού Αερίου στο Δίκτυο Διανομής της

γεωγραφικής περιοχής της Αδείας του, καθώς και τα αντίστοιχα στοιχεία των Διασυνδεδεμένων με το Δίκτυο Διανομής Δικτύων, λαμβάνοντας υπόψη και τα στοιχεία που του παρείχαν οι Χρήστες Διανομής, κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 59.

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

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

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

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

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

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

η) Την προστασία του περιβάλλοντος.

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

5. Στο σχέδιο Προγράμματος Ανάπτυξης Δικτύου Διανομής αναφέρονται διακριτά:

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

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

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

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

ε) Η επίπτωση στα Τιμολόγια Βασικής Δραστηριότητας Δικτύου Διανομής.

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

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

Επειδή, με την απόφαση ΠΑΕ 1096/2019 «Για την έγκριση του Προγράμματος Ανάπτυξης του Δικτύου Διανο-

μής Αττικής για την περίοδο 2019-2023», εγκρίθηκε το Πρόγραμμα Ανάπτυξης του Δικτύου Διανομής Αττικής για την περίοδο 2019-2023 (ΦΕΚ Β' 4831/24.12.2019).

Επειδή, βάσει των ανωτέρω ο Διαχειριστής του δικτύου διανομής Αττικής υπέβαλε με το σχετικό (17) σχέδιο Προγράμματος Ανάπτυξης για την πενταετία 2020-2024.

Επειδή, η ΠΑΕ βάσει των αρμοδιοτήτων της έθεσε το σχέδιο Προγράμματος Ανάπτυξης 2020-2024 σε δημόσια διαβούλευση για την περίοδο μεταξύ 12.02.2020 και 26.02.2020.

Επειδή, ο Διαχειριστής του δικτύου διανομής Αττικής επανυπέβαλε με το σχετικό (19) το σχέδιο Προγράμματος Ανάπτυξης για την πενταετία 2020-2024.

Επειδή, η ΠΑΕ βάσει των αρμοδιοτήτων της έθεσε σε ορθή επανάληψη τη δημόσια διαβούλευση για το σχέδιο Προγράμματος Ανάπτυξης 2020-2024 (σχετικό 19) για την περίοδο μεταξύ 21.02.2020 και 26.02.2020.

Επειδή, με βάση τα αποτελέσματα της δημόσιας διαβούλευσης τα οποία ανακοινώθηκαν στην ιστοσελίδα της Αρχής, μετά τη λήξη της δημόσιας διαβούλευσης (σχετικό αριθμ. 21), οι συμμετέχοντες σε αυτήν, ανέφεραν μια σειρά επενδυτικών αναγκών προς διερεύνηση συμπερίληψης στο προς έγκριση Πρόγραμμα Ανάπτυξης και ειδικότερα τη δυνατότητα περαιτέρω επέκτασης του δικτύου διανομής φυσικού αερίου στους Δήμους Ασπροπύργου, Μάνδρας-Ειδυλλίας και Ελευσίνας.

Επειδή, ο Διαχειριστής του δικτύου διανομής Αττικής συμπλήρωσε την εισήγησή του με τα σχετικά 24 και 26 έγγραφα.

Επειδή, όσον αν σε ότι αφορά τις ως άνω επενδυτικές ανάγκες που αναγνωρίστηκαν από τους συμμετέχοντες κατά τη διάρκεια της δημόσιας διαβούλευσης του Προγράμματος Ανάπτυξης 2020-2024 που διενήργησε η ΠΑΕ (σχετικό αριθμ. 21), από το αριθμ. 24 σχετικό έγγραφο προκύπτει ότι ο Διαχειριστής θα εξετάσει τη δυνατότητα επέκτασης του δικτύου διανομής φυσικού αερίου στους Δήμους Ασπροπύργου, Μάνδρας-Ειδυλλίας και Ελευσίνας σε επόμενη επικαιροποίηση του Προγράμματος Ανάπτυξης εφόσον: (α) εκδηλωθεί επισήμως ενδιαφέρον από τις Δημοτικές Αρχές προς το Διαχειριστή και (β) συντρέχουν οι προϋποθέσεις που θέτει ο Κώδικας Διαχείρισης Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου.

Επειδή, για το δίκτυο διανομής Αττικής συνολικά, ο Διαχειριστής προτείνει την επέκταση του δικτύου μέσης πίεσης (19 bar) κατά 29 χιλιόμετρα (σελίδα 24 του σχεδίου Προγράμματος Ανάπτυξης 2020-2024, Πίνακας 9: Έργα Μέσης Πίεσης 2020-2024 ανά Δήμο) και του δικτύου χαμηλής πίεσης (4bar) κατά 610 χιλιόμετρα (σελίδα 22 του σχεδίου Προγράμματος Ανάπτυξης 2020-2024, Πίνακας 7: Ανάπτυξη Δικτύου Χ.Π. 2020-2024 ανά Δήμο) για την επόμενη πενταετία (2020-2024).

Επειδή, ο Διαχειριστής έχει υποβάλει στη ΠΑΕ συνολικό προϋπολογισμό για την ανάπτυξη του δικτύου διανομής το οποίο ανέρχεται σε 143,3 εκατ.€, καθώς και ετήσιο προϋπολογισμό για τις επενδύσεις ανάπτυξης του δικτύου. Το κόστος αυτό συμπεριλαμβάνει τις επενδύσεις σε ανάπτυξη δικτύου μέσης και χαμηλής πίεσης, νέες συνδέσεις και λοιπές πρόσθετες επενδύσεις (λοιπά πάγια και μηχανήματα). Ειδικότερα, για το δίκτυο διανομής

Αττικής, οι επενδύσεις ανάπτυξης δικτύου μέσης και χαμηλής πίεσης υπολογίζονται συνολικά σε 62,9 εκατ.€, οι επενδύσεις παροχών και μετρητών σε 74 εκατ.€, ενώ σε λοιπά πάγια και μηχανήματα σε 6,4 εκατ.€ Η ανάλυση του προϋπολογισμού των επενδύσεων της Αιτούσας περιλαμβάνεται στο υποβληθέν Πρόγραμμα Ανάπτυξης. Επίσης, επιπροσθέτως, ο Διαχειριστής έχει υποβάλει στη ΡΑΕ προϋπολογισμό για τις επιδοτήσεις των εσωτερικών εγκαταστάσεων ύψους 10,5 εκατ. €.

Επειδή, οι επενδύσεις θα χρηματοδοτηθούν μέσω συνδυασμού ιδίων και δανειακών κεφαλαίων.

Επειδή, σχετικά με τον αριθμό των νέων συνδέσεων, το Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2020-2024 λαμβάνει υπόψη τις προωθητικές ενέργειες που είχαν εγκριθεί από την Αρχή σχετικά με τη διείσδυση του Φυσικού Αερίου και την έγκριση ποσοστού έκπτωσης 100% στα Τέλη Σύνδεσης στην 345/2016 απόφασή της (ΦΕΚ Β' 3490/31.10.2016). Ειδικότερα, ο Διαχειριστής εκτιμάει ότι για την πενταετία 2020-2024 οι νέες συμβάσεις σύνδεσης θα ανέλθουν στις 105.198 στις περιοχές της Αττικής.

Επειδή, 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 και ενεργοποιήσεων αλλά και πιθανές απενεργοποιήσεις και επανενεργοποιήσεις Σημείων Παράδοσης που αναμένεται να πραγματοποιηθούν στο διάστημα 2020-2024. Ειδικότερα, ο Διαχειριστής έχει υποβάλει ανάλυση σχετικά με την αναμενόμενη διανεμόμενη ποσότητα φυσικού αερίου για την πενταετία 2020-2024, η οποία προκύπτει από ανάλυση του αριθμού των ενεργών πελατών ανά έτος και ανά κατηγορία κατανάλωσης φυσικού αερίου (Οικιακοί (κεντρική θέρμανση), οικιακοί, οικιακοί χωρίς θέρμανση, εμπορικοί πελάτες, ειδικοί εμπορικοί πελάτες, μεγάλοι εμπορικοί πελάτες, μεγάλοι βιομηχανικοί πελάτες, κλιματισμός/συμπαγωγή).

Ανάπτυξη Δικτύου Διανομής Αττικής

Επειδή, σχετικά με την ανάπτυξη του δικτύου διανομής Αττικής, ο Διαχειριστής προτείνει την επέκταση του δικτύου μέσης πίεσης (19 bar) κατά 29 χιλιόμετρα (σελίδα 24 του σχεδίου Προγράμματος Ανάπτυξης 2020-2024, Πίνακας 9: Έργα Μέσης Πίεσης 2020-2024 ανά Δήμο) και του δικτύου χαμηλής πίεσης (4bar) κατά 610 χιλιόμετρα (σελίδα 22 του σχεδίου Προγράμματος Ανάπτυξης 2020-2024, Πίνακας 7: Ανάπτυξη Δικτύου Χ.Π. 2020-2024 ανά Δήμο) για την επόμενη πενταετία (2020-2024). Η συνολική διανεμόμενη ποσότητα φυσικού αερίου για την πενταετία 2020-2024 εκτιμάται σε 23,7 εκατ.ΜWh φυσικού αερίου. Το συνολικό κόστος κατασκευής δικτύου, παροχών και μετρητών και λοιπών παγίων και μηχανημάτων ανέρχεται σε 143,3 εκατ.€.

Πιο αναλυτικά, ο Διαχειριστής έχει προτείνει την επέκταση του Δικτύου Διανομής στους ακόλουθους Δήμους:

1) Αγίας Βαρβάρας: Προτείνεται η ανάπτυξη 4 χιλιομέτρων δικτύου χαμηλής πίεσης, στο οποίο εκτιμάται ότι θα συνδεθούν στην πενταετία 464 νέοι πελάτες.

2) Αγίας Παρασκευής: Προτείνεται η ανάπτυξη 0,54 χιλιομέτρων δικτύου μέσης πίεσης και 26 χιλιομέτρων

δικτύου χαμηλής πίεσης. Στις νέες επεκτάσεις προβλέπεται ότι θα συνδεθούν στην πενταετία 5.218 νέοι πελάτες.

3) Αγίου Δημήτριου: Προτείνεται η ανάπτυξη 7 χιλιομέτρων δικτύου χαμηλής πίεσης, στο οποίο εκτιμάται ότι θα συνδεθούν στην πενταετία 1.505 νέοι πελάτες.

4) Αγίων Ανάργυρων-Καματερού: Προτείνεται η ανάπτυξη 0,37 χιλιομέτρων δικτύου μέσης πίεσης και 7 χιλιομέτρων δικτύου χαμηλής πίεσης, στο οποίο εκτιμάται ότι θα συνδεθούν στην πενταετία 476 νέοι πελάτες.

5) Αθηναίων: Προτείνεται η ανάπτυξη 0,78 χιλιομέτρων δικτύου μέσης πίεσης και 77 χιλιομέτρων δικτύου χαμηλής πίεσης. Στις νέες επεκτάσεις προβλέπεται ότι θα συνδεθούν στην πενταετία 18.662 νέοι πελάτες.

6) Αιγάλεω: Προτείνεται η ανάπτυξη 10 χιλιομέτρων δικτύου χαμηλής πίεσης, στο οποίο εκτιμάται ότι θα συνδεθούν στην πενταετία 2.261 νέοι πελάτες.

7) Αλίμου: Προτείνεται η ανάπτυξη 13 χιλιομέτρων δικτύου χαμηλής πίεσης. Στις νέες επεκτάσεις προβλέπεται ότι θα συνδεθούν στην πενταετία 1.701 νέοι πελάτες.

8) Αμαρουσίου: Προτείνεται η ανάπτυξη 11 χιλιομέτρων δικτύου χαμηλής πίεσης. Στις νέες επεκτάσεις προβλέπεται ότι θα συνδεθούν στην πενταετία 2.770 νέοι πελάτες.

9) Ασπροπύργου: Προτείνεται η ανάπτυξη 1 χιλιομέτρου δικτύου χαμηλής πίεσης, στο οποίο εκτιμάται ότι θα συνδεθούν στην πενταετία 4 νέοι πελάτες.

10) Αχαρνών: Προτείνεται η ανάπτυξη 1 χιλιομέτρου δικτύου χαμηλής πίεσης, στο οποίο εκτιμάται ότι θα συνδεθούν στην πενταετία 379 νέοι πελάτες.

11) Βάρης-Βούλας-Βουλιαγμένης: Προτείνεται η ανάπτυξη 15 χιλιομέτρων δικτύου χαμηλής πίεσης, στο οποίο εκτιμάται ότι θα συνδεθούν στην πενταετία 1.251 νέοι πελάτες.

12) Βριλησίων: Προτείνεται η ανάπτυξη 13 χιλιομέτρων δικτύου χαμηλής πίεσης, στο οποίο εκτιμάται ότι θα συνδεθούν στην πενταετία 3.967 νέοι πελάτες.

13) Βύρωνα: Προτείνεται η ανάπτυξη 1,15 χιλιομέτρων δικτύου μέσης πίεσης και 27 χιλιομέτρων δικτύου χαμηλής πίεσης. Στις νέες επεκτάσεις προβλέπεται ότι θα συνδεθούν στην πενταετία 2.452 νέοι πελάτες.

14) Γαλασίου: Προτείνεται η ανάπτυξη χιλιομέτρων δικτύου 10 χαμηλής πίεσης, στο οποίο εκτιμάται ότι θα συνδεθούν στην πενταετία 2.026 νέοι πελάτες.

15) Γλυφάδας: Προτείνεται η ανάπτυξη 32 χιλιομέτρων δικτύου χαμηλής πίεσης, στο οποίο εκτιμάται ότι θα συνδεθούν στην πενταετία 3.483 νέοι πελάτες.

16) Δάφνης-Υμηττού: Προτείνεται η ανάπτυξη 5 χιλιομέτρων δικτύου χαμηλής πίεσης, στο οποίο εκτιμάται ότι θα συνδεθούν στην πενταετία 967 νέοι πελάτες.

17) Διονύσου: Προτείνεται η ανάπτυξη 2 χιλιομέτρων δικτύου χαμηλής πίεσης, στο οποίο εκτιμάται ότι θα συνδεθούν στην πενταετία 58 νέοι πελάτες.

18) Ελευσίνας: Προτείνεται η ανάπτυξη 0,41 χιλιομέτρων δικτύου μέσης πίεσης και 1 χιλιομέτρου δικτύου χαμηλής πίεσης. Στις νέες επεκτάσεις προβλέπεται ότι θα συνδεθούν στην πενταετία 78 νέοι πελάτες.

19) Ελληνικού-Αργυρούπολης: Προτείνεται η ανάπτυξη 0,81 χιλιομέτρων δικτύου μέσης πίεσης και 20 χιλιομέτρων δικτύου χαμηλής πίεσης. Στις νέες επεκτάσεις

προβλέπεται ότι θα συνδεθούν στην πενταετία 2.269 νέοι πελάτες.

20) Ζωγράφου: Προτείνεται η ανάπτυξη 32 χιλιομέτρων δικτύου χαμηλής πίεσης, στο οποίο εκτιμάται ότι θα συνδεθούν στην πενταετία 3.169 νέοι πελάτες.

21) Ηλιούπολης: Προτείνεται η ανάπτυξη 0,18 χιλιομέτρων δικτύου μέσης πίεσης και 5 χιλιομέτρων δικτύου χαμηλής πίεσης. Στις νέες επεκτάσεις προβλέπεται ότι θα συνδεθούν στην πενταετία 1.947 νέοι πελάτες.

22) Ηρακλείου: Προτείνεται η ανάπτυξη 0,96 χιλιομέτρων δικτύου μέσης πίεσης και 14 χιλιομέτρων δικτύου χαμηλής πίεσης. Στις νέες επεκτάσεις προβλέπεται ότι θα συνδεθούν στην πενταετία 1.933 νέοι πελάτες.

23) Καισαριανής: Προτείνεται η ανάπτυξη 5 χιλιομέτρων δικτύου χαμηλής πίεσης, στο οποίο εκτιμάται ότι θα συνδεθούν στην πενταετία 1.123 νέοι πελάτες.

24) Καλλιθέας: Προτείνεται η ανάπτυξη 0,89 χιλιομέτρων δικτύου μέσης πίεσης και 30 χιλιομέτρων δικτύου χαμηλής πίεσης. Στις νέες επεκτάσεις προβλέπεται ότι θα συνδεθούν στην πενταετία 3.893 νέοι πελάτες.

25) Κερατσινίου-Δραπετσώνας: Προτείνεται η ανάπτυξη 4 χιλιομέτρων δικτύου χαμηλής πίεσης, στο οποίο εκτιμάται ότι θα συνδεθούν στην πενταετία 493 νέοι πελάτες.

26) Κηφισιάς: Προτείνεται η ανάπτυξη 5,19 χιλιομέτρων δικτύου μέσης πίεσης και 47 χιλιομέτρων δικτύου χαμηλής πίεσης. Στις νέες επεκτάσεις προβλέπεται ότι θα συνδεθούν στην πενταετία 5.984 νέοι πελάτες.

27) Κορυδαλλού: Προτείνεται η ανάπτυξη 0,87 χιλιομέτρων δικτύου μέσης πίεσης και 9 χιλιομέτρων δικτύου χαμηλής πίεσης. Στις νέες επεκτάσεις προβλέπεται ότι θα συνδεθούν στην πενταετία 854 νέοι πελάτες.

28) Κρωπίας: Προτείνεται η ανάπτυξη 1,9 χιλιομέτρων δικτύου μέσης πίεσης και 1 χιλιομέτρου δικτύου χαμηλής πίεσης. Στις νέες επεκτάσεις προβλέπεται ότι θα συνδεθούν στην πενταετία 25 νέοι πελάτες.

29) Λυκόβρυσης-Πεύκης: Προτείνεται η ανάπτυξη 5 χιλιομέτρων δικτύου χαμηλής πίεσης, στο οποίο εκτιμάται ότι θα συνδεθούν στην πενταετία 1.643 νέοι πελάτες.

30) Μάνδρας-Ειδυλλίας: Προτείνεται η ανάπτυξη 1 χιλιομέτρου δικτύου χαμηλής πίεσης, στο οποίο εκτιμάται ότι θα συνδεθούν στην πενταετία 1 νέος πελάτης.

31) Μεταμόρφωσης: Προτείνεται η ανάπτυξη 5 χιλιομέτρων δικτύου χαμηλής πίεσης, στο οποίο εκτιμάται ότι θα συνδεθούν στην πενταετία 1.033 νέοι πελάτες.

32) Μοσχάτου-Ταύρου: Προτείνεται η ανάπτυξη 0,06 χιλιομέτρων δικτύου μέσης πίεσης και 8 χιλιομέτρων δικτύου χαμηλής πίεσης. Στις νέες επεκτάσεις προβλέπεται ότι θα συνδεθούν στην πενταετία 1.200 νέοι πελάτες.

33) Νέας Ιωνίας: Προτείνεται η ανάπτυξη 9 χιλιομέτρων δικτύου χαμηλής πίεσης, στο οποίο εκτιμάται ότι θα συνδεθούν στην πενταετία 1.890 νέοι πελάτες.

34) Νέας Σμύρνης: Προτείνεται η ανάπτυξη 0,27 χιλιομέτρων δικτύου μέσης πίεσης. Στις νέες επεκτάσεις προβλέπεται ότι θα συνδεθούν στην πενταετία 2.651 νέοι πελάτες.

35) Νέας Φιλαδέλφειας-Χαλκηδόνας: Προτείνεται η ανάπτυξη 5 χιλιομέτρων δικτύου χαμηλής πίεσης, στο οποίο εκτιμάται ότι θα συνδεθούν στην πενταετία 682 νέοι πελάτες.

36) Νέων Λιοσίων (Ιλίου): Προτείνεται η ανάπτυξη 0,35 χιλιομέτρων δικτύου μέσης πίεσης και 6 χιλιομέτρων δικτύου χαμηλής πίεσης. Στις νέες επεκτάσεις προβλέπεται ότι θα συνδεθούν στην πενταετία 943 νέοι πελάτες.

37) Νίκαιας-Αγίου Ιωάννη Ρέντη: Προτείνεται η ανάπτυξη 0,11 χιλιομέτρων δικτύου μέσης πίεσης και 6 χιλιομέτρων δικτύου χαμηλής πίεσης. Στις νέες επεκτάσεις προβλέπεται ότι θα συνδεθούν στην πενταετία 1.113 νέοι πελάτες.

38) Παιανίας: Προτείνεται η ανάπτυξη 10,57 χιλιομέτρων δικτύου μέσης πίεσης και 1 χιλιομέτρου δικτύου χαμηλής πίεσης. Στις νέες επεκτάσεις προβλέπεται ότι θα συνδεθούν στην πενταετία 42 νέοι πελάτες.

39) Παλαιού Φαλήρου: Δεν προτείνεται η ανάπτυξη χιλιομέτρων δικτύου χαμηλής και μέσης πίεσης. Προβλέπεται ότι θα συνδεθούν στο δίκτυο στην πενταετία 2.248 νέοι πελάτες.

40) Παλλήνης: Προτείνεται η ανάπτυξη 1,88 χιλιομέτρων δικτύου μέσης πίεσης και 12 χιλιομέτρων δικτύου χαμηλής πίεσης. Στις νέες επεκτάσεις προβλέπεται ότι θα συνδεθούν στην πενταετία 2.843 νέοι πελάτες.

41) Παπάγου-Χολαργού: Προτείνεται η ανάπτυξη 2 χιλιομέτρων δικτύου χαμηλής πίεσης, στο οποίο εκτιμάται ότι θα συνδεθούν στην πενταετία 2.624 νέοι πελάτες.

42) Πειραιώς: Προτείνεται η ανάπτυξη 0,01 χιλιομέτρων δικτύου μέσης πίεσης και 23 χιλιομέτρων δικτύου χαμηλής πίεσης. Στις νέες επεκτάσεις προβλέπεται ότι θα συνδεθούν στην πενταετία 2.494 νέοι πελάτες.

43) Πεντέλης: Προτείνεται η ανάπτυξη 1,3 χιλιομέτρων δικτύου μέσης πίεσης και 4 χιλιομέτρων δικτύου χαμηλής πίεσης. Στις νέες επεκτάσεις προβλέπεται ότι θα συνδεθούν στην πενταετία 2.519 νέοι πελάτες.

44) Περάματος: Προτείνεται η ανάπτυξη 1 χιλιομέτρου δικτύου χαμηλής πίεσης, στο οποίο εκτιμάται ότι θα συνδεθούν στην πενταετία 2 νέοι πελάτες.

45) Περιστερίου: Προτείνεται η ανάπτυξη 0,67 χιλιομέτρων δικτύου μέσης πίεσης και 17 χιλιομέτρων δικτύου χαμηλής πίεσης. Στις νέες επεκτάσεις προβλέπεται ότι θα συνδεθούν στην πενταετία 3.325 νέοι πελάτες.

46) Πετρούπολης: Προτείνεται η ανάπτυξη 8 χιλιομέτρων δικτύου χαμηλής πίεσης, στο οποίο εκτιμάται ότι θα συνδεθούν στην πενταετία 1.020 νέοι πελάτες.

47) Φιλοθέης-Ψυχικού: Προτείνεται η ανάπτυξη 17 χιλιομέτρων δικτύου χαμηλής πίεσης, στο οποίο εκτιμάται ότι θα συνδεθούν στην πενταετία 2.415 νέοι πελάτες.

48) Φυλής: Προτείνεται η ανάπτυξη 7 χιλιομέτρων δικτύου χαμηλής πίεσης, στο οποίο εκτιμάται ότι θα συνδεθούν στην πενταετία 342 νέοι πελάτες.

49) Χαϊδαρίου: Προτείνεται η ανάπτυξη 12 χιλιομέτρων δικτύου χαμηλής πίεσης, στο οποίο εκτιμάται ότι θα συνδεθούν στην πενταετία 719 νέοι πελάτες.

50) Χαλανδρίου: Προτείνεται η ανάπτυξη 34 χιλιομέτρων δικτύου χαμηλής πίεσης, στο οποίο εκτιμάται ότι θα συνδεθούν στην πενταετία 4.037 νέοι πελάτες.

Επειδή, λαμβάνοντας υπόψη τις εκτιμήσεις του Διαχειριστή (σχετικό 25) η μέση χρέωση δικτύου με τα νέα έργα ανάπτυξης μειώνεται κατά 4,1% σύμφωνα με το ισχύον σήμερα τιμολόγιο βασικής δραστηριότητας διανομής

φυσικού αερίου (σημερινή μέση χρέωση διανομής 15,45 €/MWh).

Επειδή, το Εθνικό Σχέδιο για την Ενέργεια και το Κλίμα (ΕΣΕΚ) (σχετικό 15) το οποίο θέτει τους εθνικούς στόχους στον ενεργειακό τομέα, εστιάζει στο φυσικό αέριο και τονίζει την ανάγκη ανάπτυξης των υποδομών φυσικού αερίου, τόσο των διασυνοριακών όσο και των εγχώριων. Συντονισμένη με τον εθνικό στόχο, η ΕΔΑ Αττικής έθεσε ως βασικό άξονα του Προγράμματος Ανάπτυξης τη μεγαλύτερη κατά το δυνατόν επέκταση του δικτύου φυσικού αερίου έτσι ώστε αυτό να καταστεί διαθέσιμο σε όσο το δυνατόν μεγαλύτερο τμήμα καταναλωτών.

Επειδή, η ΕΔΑ Αττικής τα τελευταία δύο έτη δέχεται διαρκώς αυξανόμενο ενδιαφέρον για σύνδεση καταναλωτών με το δίκτυο διανομής και επειδή η διεύρυνση της διείσδυσης του φυσικού αερίου σύμφωνα με το υποβληθέν Πρόγραμμα Ανάπτυξης είναι προς όφελος των καταναλωτών και συμβάλει στην προώθηση των στόχων του Εθνικού Σχεδίου για την Ενέργεια και το Κλίμα.

Επειδή, η μέση χρέωση δικτύου που προκύπτει βάσει υλοποίηση του Προγράμματος Ανάπτυξης είναι 14,8 ευρώ ανά MWh, ενώ η μέση χρέωση που προκύπτει χωρίς υλοποίηση ΠΑ είναι 14,7 ευρώ ανά MWh.

Επειδή, σύμφωνα με το άρθρο 12 του Κανονισμού Τιμολόγησης:

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 (γ) 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 (γ) της Περιόδου Αξιολόγησης Νέου Έργου και ανηγμένο σε παρούσα αξία του πρώτου Έτους της Περιόδου Αξιολόγησης Νέου Έργου. Η Μέση Χρέωση Χρήσης Δικτύου Διανομής εκφράζεται σε €/MWh ΑΘΔ.

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

4. Για τον υπολογισμό της επίπτωσης στη Μέση Χρέωση Χρήσης Δικτύου Διανομής, λαμβάνεται υπόψη το προϋπολογιζόμενο κόστος της υλοποίησης του νέου Έργου Ανάπτυξης αφαιρουμένων τυχόν επιχορηγήσεων και Τελών Σύνδεσης, οι προϋπολογιζόμενες Λειτουργικές Δαπάνες που προκύπτουν από την υλοποίηση του νέου έργου, καθώς και οι προβλεπόμενες επιπρόσθετες Ποσότητες Φυσικού Αερίου που εκτιμάται ότι θα διακινηθούν

στο Δίκτυο Διανομής με την υλοποίηση του νέου έργου. Εφόσον με την ένταξη του νέου έργου στη ΡΠΒ δεν προκαλείται αύξηση της Μέσης Χρέωσης Χρήσης του Δικτύου Διανομής κατά την Περίοδο Αξιολόγησης Νέου Έργου το έργο νοείται ως οικονομικά αποτελεσματικό.

Επειδή, η αύξηση στη Μέση Χρέωση Χρήσης είναι επί της ουσίας σημαντικά χαμηλότερη του 1%, ενώ τα έργα ανάπτυξης προκαλούν αύξηση κατανάλωσης κατά 3% στο τέλος της τετραετίας σε σχέση με το σενάριο να μην γίνονταν αυτά, χωρίς να αποτιμάται η βελτίωση των παρεχόμενων υπηρεσιών της διανομής φυσικού αερίου, καθώς και άλλα μη ποσοτικοποιημένα οφέλη που αφορούν το περιβάλλον.

Επειδή, οι νέες επενδύσεις είναι συνδεδεμένες με αύξηση των πελατών που θα είναι συνδεδεμένοι στα δίκτυα διανομής και θα επιφέρουν αυξημένες διανεμόμενες ποσότητες κατά τέτοιο μέγεθος ώστε να καλυφθεί το κόστος τους χωρίς να χρειαστεί να αυξηθεί σημαντικά η Μέση Χρέωση Χρήσης του Δικτύου Διανομής (Η αύξηση χαμηλότερη του 1% θεωρείται αμελητέα).

Επειδή, για το προτεινόμενη ανάπτυξη του δικτύου διανομής, ο Διαχειριστής έχει υποβάλει στην Αρχή τα ακόλουθα: Την προβλεπόμενη κατανάλωση (αριθμό συνδέσεων ανά κατηγορία πελατών και όγκο Φυσικού Αερίου) και το εκτιμώμενο κόστος κατασκευής του Δικτύου Διανομής.

Επειδή, σχετικά με την επέκταση του δικτύου διανομής Αττικής, ο Διαχειριστής προτείνει για την πενταετία 2020-2024 επεκτάσεις συνολικά 610 χιλιομέτρων δικτύου χαμηλής πίεσης (σελίδα 22 του σχεδίου Προγράμματος Ανάπτυξης 2020-2024, Πίνακας 7: Ανάπτυξη Δικτύου Χ.Π. 2020-2024 ανά Δήμο) και 29 χιλιομέτρων δικτύου μέσης πίεσης (σελίδα 24 του σχεδίου Προγράμματος Ανάπτυξης 2020-2024, Πίνακας 9: Έργα Μέσης Πίεσης 2020-2024 ανά Δήμο), στο οποίο θα συνδεθούν 105.198 νέοι καταναλωτές και θα επιφέρει 23,7 εκατ. MWh φυσικού αερίου. Το συνολικό κόστος του δικτύου θα είναι 62,9 εκατ. ευρώ.

Επειδή, στο σύνολο των προτεινόμενων περιοχών, οι νέες επενδύσεις είναι συνδεδεμένες με αύξηση της διείσδυσης στο δίκτυο διανομής και θα επιφέρουν αυξημένες διανεμόμενες ποσότητες κατά τέτοιο μέγεθος ώστε να καλυφθεί το κόστος τους.

Επειδή, η ΡΑΕ κρίνει εύλογη την ένταξη των προτεινόμενων έργων στο Πρόγραμμα Ανάπτυξης Δικτύου Διανομής Αττικής 2020-2024, καθώς συμβάλλουν κυρίως στην ενίσχυση αλλά και σε επέκταση του δικτύου διανομής φυσικού αερίου καθώς και στην αύξηση της διείσδυσης του φυσικού αερίου στις περιοχές της Αττικής, βάσει των οριζόμενων στον Οδικό Χάρτη της Αγοράς Φυσικού Αερίου (ΦΕΚ Β' 59/18.01.2018).

Για τους παραπάνω λόγους αποφασίζει:

Την έγκριση του Προγράμματος Ανάπτυξης 2020-2024 του Δικτύου Διανομής Αττικής, όπως αυτό προσαρτάται στο Παράρτημα Ι της παρούσας απόφασης και αποτελεί αναπόσπαστο μέρος αυτής.

Παράρτημα Ι

Πρόγραμμα Ανάπτυξης Δικτύου Διανομής Αττικής 2020-2024



**ΠΕΝΤΑΕΤΕΣ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ
ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ
2020-2024**

ΑΘΗΝΑ, ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΣ 2019

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

ΕΙΣΑΓΩΓΗ	
1. ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΟ ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ	
1.1. ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ.....	
1.2. ΣΥΜΒΑΣΕΙΣ ΣΥΝΔΕΣΗΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ.....	
1.3. ΕΝΕΡΓΕΣ ΣΥΜΒΑΣΕΙΣ ΣΥΝΔΕΣΗΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ ΑΝΑ ΔΗΜΟ	
2. ΑΡΧΕΣ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΤΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΔΙΑΝΟΜΗΣ.....	
3. ΕΡΓΑ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ 2020-2024	
3.1. ΚΑΤΗΓΟΡΙΕΣ ΕΡΓΩΝ	
3.1.1.ΕΡΓΑ ΔΙΚΤΥΟΥ ΧΑΜΗΛΗΣ ΠΙΕΣΗΣ.....	
3.1.2.ΕΡΓΑ ΔΙΚΤΥΟΥ ΜΕΣΗΣ ΠΙΕΣΗΣ	
3.1.3.ΕΡΓΑ ΠΑΡΟΧΕΥΤΙΚΩΝ ΑΓΩΓΩΝ	
3.2. ΚΡΙΤΗΡΙΑ ΕΠΙΛΟΓΗΣ ΕΡΓΩΝ ΠΕΝΤΑΕΤΟΥΣ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΟΣ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ	
3.2.1.ΑΝΤΙΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ & ΑΠΟΜΟΝΩΣΕΙΣ ΔΙΚΤΥΩΝ	
3.2.2.ΕΝΙΣΧΥΣΗ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΚΕΝΤΡΟΥ 25mbar	
3.2.3.ΕΝΙΣΧΥΣΗ ΤΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ 4bar ΤΗΣ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΣ	
3.2.4.ΑΝΑΠΤΥΞΗ ΔΙΚΤΥΟΥ	
3.3. ΕΡΓΑ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΟΣ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ 2020-2024	
3.4. ΚΑΤΑΣΚΕΥΑΣΤΙΚΟ ΚΟΣΤΟΣ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΟΣ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ 2020-2024	
4. ΣΥΝΔΕΣΕΙΣ ΚΑΙ ΔΙΑΝΕΜΟΜΕΝΕΣ ΠΟΣΟΤΗΤΕΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ 2020-2024...	
4.1. ΝΕΕΣ ΣΥΜΒΑΣΕΙΣ ΣΥΝΔΕΣΗΣ ΑΝΑ ΧΡΗΣΗ	
4.2. ΚΑΤΑΝΟΜΗ ΝΕΩΝ ΣΥΜΒΑΣΕΩΝ ΣΥΝΔΕΣΗΣ ΑΝΑ ΔΗΜΟ	
4.3. ΚΑΤΑΣΚΕΥΗ ΝΕΩΝ ΠΑΡΟΧΕΥΤΙΚΩΝ ΑΓΩΓΩΝ (ΠΑΡΟΧΩΝ)	
4.4. ΚΟΣΤΟΣ ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ ΝΕΩΝ ΣΥΝΔΕΣΕΩΝ	
4.5. ΔΙΑΝΕΜΟΜΕΝΕΣ ΠΟΣΟΤΗΤΕΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ	
5. ΚΕΦΑΛΑΙΟΥΧΙΚΟ ΚΟΣΤΟΣ ΚΑΙ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗΣΗ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΟΣ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ	
6. ΠΑΡΑΡΤΗΜΑΤΑ – ΧΑΡΤΕΣ ΤΕΧΝΙΚΩΝ ΕΡΓΩΝ	

ΕΙΣΑΓΩΓΗ

Το Πενταετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης που καταρτίζεται από τον Διαχειριστή καθορίζει τα έργα και το χρονοδιάγραμμα ανάπτυξης του Δικτύου για χρονικό ορίζοντα πέντε ετών.

Η κατάρτιση του Πενταετούς Προγράμματος Ανάπτυξης και η υποβολή αυτού στην ΡΑΕ προς έγκριση ορίζονται στον **Νόμο 4336, στο άρθρο 80, παράγραφο 10.**

Το Πενταετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης ανανεώνεται ετησίως και υποβάλλεται στην ΡΑΕ προς έγκριση, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στο **άρθρο 58 του Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου.**

Τα έργα του Εγκεκριμένου Πενταετούς Προγράμματος Ανάπτυξης Δικτύου Διανομής λαμβάνονται υπόψη στον υπολογισμό της Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης του Δικτύου Διανομής κατά τα αναφερόμενα στο **άρθρο 5 του Κανονισμού Τιμολόγησης Βασικής Δραστηριότητας Διανομής Φυσικού Αερίου (ΦΕΚ. 3067 / 26.09.2016).**

1. ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΟ ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ**1.1. ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ**

Οι περιοχές που καλύπτονται από το υφιστάμενο Δίκτυο Διανομής καλύπτουν 52 από τους 58 συνολικά Δήμους της Αττικής. Το υφιστάμενο δίκτυο διανομής καλύπτει το ~55% του οδικού δικτύου με κτήρια στις περιοχές της Αττικής, όπου υπάρχει η βασική υποδομή (δίκτυο Μέσης Πίεσης) για περαιτέρω ανάπτυξη δικτύου.

Πίνακας 1: Κάλυψη Οδών και Διείσδυση Φυσικού Αερίου ανά Δήμο

α/α	ΔΗΜΟΣ	ΔΙΚΤΥΟ Μ.Π. (km)**	ΔΙΚΤΥΟ Χ.Π. (km)**	ΠΟΣΟΣΤΟ ΚΑΛΥΨΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ	ΠΛΗΘΟΣ ΠΑΡΟΧΕΥΤΙΚΩΝ ΑΓΩΓΩΝ	ΔΙΕΙΣΔΥΣΗ (Παροχές / Κτήρια στο δίκτυο)	ΠΑΡΑΤΗΡΗΣΕΙΣ
1	ΑΓΙΑΣ ΒΑΡΒΑΡΑΣ	3,3	20,1	40,5%	644	29,0%	
2	ΑΓΙΑΣ ΠΑΡΑΣΚΕΥΗΣ	5,2	62,7	57,4%	2.077	59,1%	
3	ΑΓΙΟΥ ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ	0,5	42,4	28,6%	1.111	24,3%	
4	ΑΓΙΩΝ ΑΝΑΡΓΥΡΩΝ - ΚΑΜΑΤΕΡΟΥ*	4,6	16,7	17,8%	274	14,0%	
5	ΑΘΗΝΑΙΩΝ	36,9	700,7	83,1%	20.524	40,3%	
6	ΑΙΓΑΛΕΩ	11,6	100,8	68,8%	2.625	19,9%	
7	ΑΛΙΜΟΥ	3,2	44,0	38,6%	856	33,7%	
8	ΑΜΑΡΟΥΣΙΟΥ	9,1	132,4	67,9%	3.273	51,4%	
9	ΑΣΠΡΟΠΥΡΓΟΥ	23,9	6,8	42,9%	20	8,9%	Αφορά μόνο σε περιορισμένη βιομηχανική περιοχή
10	ΑΧΑΡΝΩΝ	15	66,4	65,0%	1.041	58,0%	Αφορά μόνο στην περιοχή Αμυγδαλέζας, το Ολυμπιακό Χωριό και τους Θρακομακεδόνες
11	ΒΑΡΗΣ-ΒΟΥΛΑΣ - ΒΟΥΛΙΑΓΜΕΝΗΣ*	1,6	41,5	31,4%	722	33,9%	
12	ΒΡΙΛΗΣΣΙΩΝ	3,8	41,9	58,3%	956	42,4%	
13	ΒΥΡΩΝΑ	2,6	21,6	25,8%	751	25,8%	
14	ΓΑΛΑΤΣΙΟΥ	6	50,3	70,1%	1.515	35,8%	
15	ΓΛΥΦΑΔΑΣ	5,6	92,1	39,0%	1.604	31,8%	
16	ΔΑΦΝΗΣ-ΥΜΗΤΤΟΥ	-	40,0	57,0%	1.310	24,5%	
17	ΔΙΟΝΥΣΟΥ*	4,9	8,9	23,8%	27	21,1%	Αφορά μόνο στη βιομηχανική περιοχή Άνοιξης - Κρυονερίου
18	ΕΛΕΥΣΙΝΑΣ*	8,1	11,5	85,8%	114	9,0%	
19	ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ- ΑΡΓΥΡΟΥΠΟΛΗΣ	4,4	34,1	32,1%	698	25,6%	
20	ΖΩΓΡΑΦΟΥ	5	24,9	35,7%	573	36,0%	
21	ΗΛΙΟΥΠΟΛΗΣ	4,4	74,2	43,5%	1.827	30,4%	
22	ΗΡΑΚΛΕΙΟΥ	1,7	38,4	38,3%	1.382	43,9%	
23	ΚΑΙΣΑΡΙΑΝΗΣ	3,1	25,4	74,6%	820	41,0%	
24	ΚΑΛΛΙΘΕΑΣ	8,9	68,9	63,3%	1.862	28,8%	
25	ΚΕΡΑΤΣΙΝΙΟΥ - ΔΡΑΠΕΤΣΩΝΑΣ	8,2	40,2	23,7%	677	12,7%	
26	ΚΗΦΙΣΙΑΣ	12,9	166,7	45,0%	3.584	52,1%	
27	ΚΟΡΥΔΑΛΛΟΥ	3,4	26,9	27,6%	778	22,6%	
28	ΚΡΩΠΙΑΣ*	13,9	17,4	53,3%	36	13,3%	Αφορά κυρίως στη βιομηχανική περιοχή Κορωπίου
29	ΛΑΥΡΕΩΤΙΚΗΣ	-	-				
30	ΛΥΚΟΒΡΥΣΗΣ - ΠΕΥΚΗΣ	2,1	54,5	73,4%	1.537	45,9%	

Πίνακας 1: Κάλυψη Οδών και Διείσδυση Φυσικού Αερίου ανά Δήμο

α/α	ΔΗΜΟΣ	ΔΙΚΤΥΟ Μ.Π. (km)**	ΔΙΚΤΥΟ Χ.Π. (km)**	ΠΟΣΟΣΤΟ ΚΑΛΥΨΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ	ΠΛΗΘΟΣ ΠΑΡΟΧΕΥΤΙΚΩΝ ΑΓΩΓΩΝ	ΔΙΕΙΣΔΥΣΗ (Παροχές / Κτήρια στο δίκτυο)	ΠΑΡΑΤΗΡΗΣΕΙΣ
31	ΜΑΝΔΡΑΣ - ΕΙΔΥΛΛΙΑΣ*	3,1	6,5	43,3%	18	15,5%	Αφορά μόνο στη βιομηχανική περιοχή και τον οικισμό της Μάνδρας
32	ΜΑΡΑΘΩΝΟΣ	-	-				
33	ΜΑΡΚΟΠΟΥΛΟΥ ΜΕΣΟΓΑΙΑΣ	7,2	-	0,0%			
34	ΜΕΓΑΡΕΩΝ	-	-				
35	ΜΕΤΑΜΟΡΦΩΣΗΣ	6	30,5	44,6%	539	27,8%	
36	ΜΟΣΧΑΤΟΥ-ΤΑΥΡΟΥ	5,5	42,1	46,0%	821	22,6%	
37	ΝΕΑΣ ΙΩΝΙΑΣ	5,2	44,5	38,5%	1.311	21,6%	
38	ΝΕΑΣ ΣΜΥΡΝΗΣ	4,4	81,3	92,2%	2.876	45,6%	
39	ΝΕΑΣ ΦΙΛΑΔΕΛΦΕΙΑΣ – ΝΕΑΣ ΧΑΛΚΗΔΟΝΑΣ	2,6	21,7	27,0%	609	24,9%	
40	ΝΕΩΝ ΛΙΟΣΙΩΝ (ΙΛΙΟΥ)*	1,9	40,2	24,5%	718	13,9%	
41	ΝΙΚΑΙΑΣ-ΑΓΙΟΥ ΙΩΑΝΝΗ ΡΕΝΤΗ	9,5	69,0	37,0%	1.308	16,6%	
42	ΠΑΙΑΝΙΑΣ*	2,2	0,6	4,2%	5	17,2%	Αφορά μόνο στη βιομηχανική περιοχή Καρελά
43	ΠΑΛΑΙΟΥ ΦΑΛΗΡΟΥ	3,3	86,3	90,7%	2.714	47,8%	
44	ΠΑΛΛΗΝΗΣ	7,6	31,8	23,0%	219	17,1%	
45	ΠΑΠΑΓΟΥ-ΧΟΛΑΡΓΟΥ	8,2	93,2	95,5%	3.048	61,9%	
46	ΠΕΙΡΑΙΩΣ*	7,9	110,0	45,5%	2.502	17,1%	
47	ΠΕΝΤΕΛΗΣ	3,3	45,9	33,9%	1.156	47,2%	
48	ΠΕΡΑΜΑΤΟΣ*	3,2	2,4	21,2%	57		Αφορά μόνο στη βιομηχανική περιοχή Σχιστού
49	ΠΕΡΙΣΤΕΡΙΟΥ	6,1	147,3	47,8%	3.443	20,6%	
50	ΠΕΤΡΟΥΠΟΛΗΣ	1,8	10,0	13,8%	311	24,1%	
51	ΡΑΦΗΝΑΣ - ΠΙΚΕΡΜΙΟΥ	-	-				
52	ΣΑΡΩΝΙΚΟΥ	-	-				
53	ΣΠΑΤΩΝ - ΑΡΤΕΜΙΔΑΣ	-	-				
54	ΦΙΛΟΘΕΗΣ - ΨΥΧΙΚΟΥ	4,3	77,6	72,2%	2.030	51,4%	
55	ΦΥΛΗΣ*	23,6	7,2	17,4%	54	10,0%	Αφορά μόνο στον οικισμό Άνω Λιοσίων
56	ΧΑΪΔΑΡΙΟΥ	0,2	21,3	22,3%	494	24,2%	
57	ΧΑΛΑΝΔΡΙΟΥ	1,2	74,4	35,9%	2.038	42,7%	
58	ΩΡΩΠΟΥ*	-	0,2		1		Αφορά σε σύνδεση μίας βιομηχανίας από το γειτονικό Δίκτυο Διανομής της Βοιωτίας

* Τα ποσοστά κάλυψης και διείσδυσης, αντίστοιχα, αφορούν στο τμήμα του δήμου που υφίσταται μελέτη δικτύου (Δεκ.19)

** Οριζοντιογραφικό μήκος δικτύου

Η ανάλυση της διανεμόμενης ενέργειας ανά Δήμο για το 2019 αποτυπώνεται στον πίνακα που ακολουθεί.

Πίνακας 2: Διανεμόμενη ενέργεια ανά Δήμο το 2019	
ΔΗΜΟΣ	ΕΝΕΡΓΕΙΑ (MWh)
ΑΓΙΑΣ ΒΑΡΒΑΡΑΣ	11.140
ΑΓΙΑΣ ΠΑΡΑΣΚΕΥΗΣ	111.798
ΑΓΙΟΥ ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ	21.185
ΑΓΙΩΝ ΑΝΑΡΓΥΡΩΝ-ΚΑΜΑΤΕΡΟΥ	5.282
ΑΘΗΝΑΙΩΝ	951.615
ΑΙΓΑΛΕΩ	225.088
ΑΛΙΜΟΥ	33.386
ΑΜΑΡΟΥΣΙΟΥ	240.175
ΑΣΠΡΟΠΥΡΓΟΥ	157.336
ΑΧΑΡΝΩΝ	53.219
ΒΑΡΗΣ-ΒΟΥΛΑΣ -ΒΟΥΛΙΑΓΜΕΝΗΣ	25.259
ΒΡΙΛΗΣΣΙΩΝ	39.189
ΒΥΡΩΝΑ	21.774
ΓΑΛΑΤΣΙΟΥ	46.285
ΓΛΥΦΑΔΑΣ	58.876
ΔΑΦΝΗΣ-ΥΜΗΤΤΟΥ	24.746
ΔΙΟΝΥΣΟΥ	113.937
ΕΛΕΥΣΙΝΑΣ	2.943
ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ-ΑΡΓΥΡΟΥΠΟΛΗΣ	19.547
ΖΩΓΡΑΦΟΥ	43.588
ΗΛΙΟΥΠΟΛΗΣ	44.641
ΗΡΑΚΛΕΙΟΥ	39.355
ΚΑΙΣΑΡΙΑΝΗΣ	33.093
ΚΑΛΛΙΘΕΑΣ	59.822
ΚΕΡΑΤΣΙΝΙΟΥ-ΔΡΑΠΕΤΣΩΝΑΣ	43.400
ΚΗΦΙΣΙΑΣ	234.304
ΚΟΡΥΔΑΛΛΟΥ	13.254
ΚΟΡΩΠΙΟΥ	84.225
ΛΥΚΟΒΡΥΣΗΣ-ΠΕΥΚΗΣ	53.978
ΜΑΝΔΡΑΣ-ΕΙΔΥΛΛΙΑΣ	61.102
ΜΕΤΑΜΟΡΦΩΣΗΣ	70.731
ΜΟΣΧΑΤΟΥ - ΤΑΥΡΟΥ	42.810
ΝΕΑΣ ΙΩΝΙΑΣ	35.585
ΝΕΑΣ ΣΜΥΡΝΗΣ	89.746
ΝΕΑΣ ΦΙΛΑΔΕΛΦΕΙΑΣ-ΝΕΑ ΧΑΛΚΗΔΩΝΑΣ	26.731
ΝΕΩΝ ΛΙΟΣΙΩΝ (ΙΛΙΟΥ)	23.405
ΝΙΚΑΙΑΣ - ΑΓΙΟΥ ΙΩΑΝΝΗ ΡΕΝΤΗ	92.615

ΠΑΙΑΝΙΑΣ	-
ΠΑΛΑΙΟΥ ΦΑΛΗΡΟΥ	103.108
ΠΑΛΛΗΝΗΣ	3.439
ΠΑΠΑΓΟΥ-ΧΟΛΑΡΓΟΥ	120.508
ΠΕΙΡΑΙΩΣ	101.897
ΠΕΝΤΕΛΗΣ	41.106
ΠΕΡΑΜΑΤΟΣ	254
ΠΕΡΙΣΤΕΡΙΟΥ	84.593
ΠΕΤΡΟΥΠΟΛΗΣ	9.268
ΣΠΑΤΩΝ-ΜΑΡΚΟΠΟΥΛΟΥ	27.845
ΦΙΛΟΘΕΗ -ΨΥΧΙΚΟΥ	94.286
ΦΥΛΗΣ (ΑΝΩ ΛΙΟΣΙΩΝ)	3.758
ΧΑΪΔΑΡΙΟΥ	45.217
ΧΑΛΑΝΔΡΙΟΥ	86.854
ΩΡΩΠΟΥ (ΑΥΛΩΝΑΣ)	3.947
ΣΥΝΟΛΟ	3.981.246

Ακολουθεί η ανάλυση της διανεμόμενης ενέργειας για το 2019 ανά κατηγορία πελάτη:

Πίνακας 3: Διανεμόμενη Ποσότητα Φυσικού Αερίου (MWh) ανά κατηγορία πελάτη το 2019	
Οικιακοί / Εμπορικοί Καταναλωτές	3.066.567,13
Βιομηχανικοί Καταναλωτές	877.464,41
Συμπαγωγή / Ψύξη	37.214,56
Σύνολο	3.981.246

1.2. ΣΥΜΒΑΣΕΙΣ ΣΥΝΔΕΣΗΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ

Στον ακόλουθο πίνακα, απεικονίζονται οι **υφιστάμενες συμβάσεις σύνδεσης φυσικού αερίου με τοποθετημένους μετρητές** ανά Δήμο, για τις τέσσερις επιμέρους περιοχές της Αττικής. Η διείσδυση του φυσικού αερίου για τον οικιακό τομέα, στο υφιστάμενο ενεργό δίκτυο χαμηλής πίεσης, ανέρχεται περίπου στο 39% (αριθμός παροχετευτικών αγωγών /συνολικό αριθμό κτηρίων πάνω στο δίκτυο).

Πίνακας 4: Συμβάσεις Σύνδεσης με τοποθετημένο μετρητή ανά Δήμο (Δεκ. 2019)		
ΠΕΡΙΟΧΗ	ΔΗΜΟΣ	ΣΥΝΟΛΟ
ΒΟΡΕΙΑ	ΑΓΙΑΣ ΠΑΡΑΣΚΕΥΗΣ	4.966
	ΑΜΑΡΟΥΣΙΟΥ	6.189
	ΑΥΛΩΝΑ	1
	ΒΡΙΛΗΣΣΙΩΝ	2.297
	ΓΑΛΑΤΣΙΟΥ	2.829
	ΔΙΟΝΥΣΟΥ	28
	ΗΡΑΚΛΕΙΟΥ	2.686
	ΚΗΦΙΣΙΑΣ	5.949
	ΛΥΚΟΒΡΥΣΗΣ-ΠΕΥΚΗΣ	3.108
	ΜΕΤΑΜΟΡΦΩΣΗΣ	1.071
	ΝΕΑΣ ΙΩΝΙΑΣ	2.365
	ΝΕΑΣ ΦΙΛΑΔΕΛΦΕΙΑΣ-ΝΕΑΣ ΧΑΛΚΗΔΟΝΑΣ	1.052
	ΠΑΙΑΝΙΑΣ*	
	ΠΑΛΛΗΝΗΣ (ΓΕΡΑΚΑ)	746
	ΠΑΠΑΓΟΥ-ΧΟΛΑΡΓΟΥ	5.957
	ΠΕΝΤΕΛΗΣ (ΜΕΛΙΣΣΙΩΝ)	2.292
	ΦΙΛΟΘΕΗΣ-ΨΥΧΙΚΟΥ	3.405
	ΧΑΛΑΝΔΡΙΟΥ	4.281
	ΣΥΝΟΛΟ	49.222
ΝΟΤΙΑ	ΑΓΙΟΥ ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ	1.870
	ΑΛΙΜΟΥ	1.627
	ΒΑΡΗΣ-ΒΟΥΛΑΣ-ΒΟΥΛΙΑΓΜΕΝΗΣ	1.220
	ΒΥΡΩΝΑ	1.322
	ΓΛΥΦΑΔΑΣ	2.795
	ΔΑΦΝΗΣ-ΥΜΗΤΤΟΥ	2.164
	ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ-ΑΡΓΥΡΟΥΠΟΛΗΣ	1.196
	ΖΩΓΡΑΦΟΥ	1.213
	ΗΛΙΟΥΠΟΛΗΣ	3.133
	ΚΑΙΣΑΡΙΑΝΗΣ	1.523
	ΚΡΩΠΙΑΣ*	45
	ΝΕΑΣ ΣΜΥΡΝΗΣ	5.555
	ΠΑΛΑΙΟΥ ΦΑΛΗΡΟΥ	5.380
	ΣΠΑΤΩΝ-ΜΑΡΚΟΠΟΥΛΟΥ*	1
	ΣΥΝΟΛΟ	29.044

Πίνακας 4: Συμβάσεις Σύνδεσης με τοποθετημένο μετρητή ανά Δήμο (Δεκ. 2019)		
ΠΕΡΙΟΧΗ	ΔΗΜΟΣ	ΣΥΝΟΛΟ
ΔΥΤΙΚΗ	ΑΓΙΑΣ ΒΑΡΒΑΡΑΣ	988
	ΑΓΙΩΝ ΑΝΑΡΓΥΡΩΝ-ΚΑΜΑΤΕΡΟΥ	420
	ΑΙΓΑΛΕΩ	3.995
	ΑΣΠΡΟΠΥΡΓΟΥ	19
	ΑΧΑΡΝΩΝ	2.932
	ΕΛΕΥΣΙΝΑΣ	163
	ΚΕΡΑΤΣΙΝΙΟΥ-ΔΡΑΠΕΤΣΩΝΑΣ	930
	ΚΟΡΥΔΑΛΛΟΥ	1.194
	ΜΑΝΔΡΑΣ-ΕΙΔΥΛΛΙΑΣ	17
	ΝΕΩΝ ΛΙΟΣΙΩΝ (ΙΛΙΟΥ)	1.134
	ΝΙΚΑΙΑΣ-ΑΓΙΟΥ ΙΩΑΝΝΗ ΡΕΝΤΗ	1.930
	ΠΕΙΡΑΙΩΣ	3.789
	ΠΕΡΑΜΑΤΟΣ	7
	ΠΕΡΙΣΤΕΡΙΟΥ	5.281
	ΠΕΤΡΟΥΠΟΛΗΣ	535
	ΦΥΛΗΣ (ΑΝΩ ΛΙΟΣΙΩΝ)	84
	ΧΑΪΔΑΡΙΟΥ	869
	ΣΥΝΟΛΟ	24.287
ΚΕΝΤΡΙΚΗ	ΑΘΗΝΑΙΩΝ	35.226
	ΚΑΛΛΙΘΕΑΣ	3.726
	ΜΟΣΧΑΤΟΥ-ΤΑΥΡΟΥ	1.435
	ΣΥΝΟΛΟ	40.387
ΣΥΝΟΛΟ		142.940

*Αεροδρόμιο «Ελευθέριος Βενιζέλος»

1.3. ΕΝΕΡΓΕΣ ΣΥΜΒΑΣΕΙΣ ΣΥΝΔΕΣΗΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ ΑΝΑ ΔΗΜΟ

Στον ακόλουθο πίνακα, απεικονίζονται οι ενεργές συμβάσεις σύνδεσης φυσικού αερίου (αριθμός ενεργοποιημένων μετρητών) ανά Δήμο, για τις τέσσερις επιμέρους περιοχές της Αττικής.

Πίνακας 5: Ενεργές Συμβάσεις Σύνδεσης ανά Δήμο (αριθμός ενεργοποιημένων μετρητών) (Δεκ. 2019)		
ΠΕΡΙΟΧΗ	ΔΗΜΟΣ	ΣΥΝΟΛΟ
ΒΟΡΕΙΑ	ΑΓΙΑΣ ΠΑΡΑΣΚΕΥΗΣ	4.646
	ΑΜΑΡΟΥΣΙΟΥ	5.953
	ΑΥΛΩΝΑ	1
	ΒΡΙΛΗΣΣΙΩΝ	2.074
	ΓΑΛΑΤΣΙΟΥ	2.696
	ΔΙΟΝΥΣΟΥ	27
	ΗΡΑΚΛΕΙΟΥ	2.561
	ΚΗΦΙΣΙΑΣ	5.545
	ΛΥΚΟΒΡΥΣΗΣ-ΠΕΥΚΗΣ	2.979
	ΜΕΤΑΜΟΡΦΩΣΗΣ	982
	ΝΕΑΣ ΙΩΝΙΑΣ	2.205
	ΝΕΑΣ ΦΙΛΑΔΕΛΦΕΙΑΣ-ΝΕΑΣ ΧΑΛΚΗΔΟΝΑΣ	998
	ΠΑΙΑΝΙΑΣ	-
	ΠΑΛΛΗΝΗΣ (ΓΕΡΑΚΑ)	564
	ΠΑΠΑΓΟΥ-ΧΟΛΑΡΓΟΥ	5.756
	ΠΕΝΤΕΛΗΣ (ΜΕΛΙΣΣΙΩΝ)	2.088
	ΦΙΛΟΘΕΗΣ-ΨΥΧΙΚΟΥ	3.239
	ΧΑΛΑΝΔΡΙΟΥ	4.064
	ΣΥΝΟΛΟ	46.378
ΝΟΤΙΑ	ΑΓΙΟΥ ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ	1.756
	ΑΛΙΜΟΥ	1.509
	ΒΑΡΗΣ-ΒΟΥΛΑΣ-ΒΟΥΛΙΑΓΜΕΝΗΣ	1.154
	ΒΥΡΩΝΑ	1.245
	ΓΛΥΦΑΔΑΣ	2.594
	ΔΑΦΝΗΣ-ΥΜΗΤΤΟΥ	2.081
	ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ-ΑΡΓΥΡΟΥΠΟΛΗΣ	1.109
	ΖΩΓΡΑΦΟΥ	1.113
	ΗΛΙΟΥΠΟΛΗΣ	2.956
	ΚΑΙΣΑΡΙΑΝΗΣ	1.455
	ΚΡΩΠΙΑΣ	43
	ΝΕΑΣ ΣΜΥΡΝΗΣ	5.306
	ΠΑΛΑΙΟΥ ΦΑΛΗΡΟΥ	5.113
	ΣΠΑΤΩΝ-ΜΑΡΚΟΠΟΥΛΟΥ**	1
	ΣΥΝΟΛΟ	27.435

Πίνακας 5: Ενεργές Συμβάσεις Σύνδεσης ανά Δήμο (αριθμός ενεργοποιημένων μετρητών) (Δεκ. 2019)		
ΠΕΡΙΟΧΗ	ΔΗΜΟΣ	ΣΥΝΟΛΟ
ΔΥΤΙΚΗ	ΑΓΙΑΣ ΒΑΡΒΑΡΑΣ	954
	ΑΓΙΩΝ ΑΝΑΡΓΥΡΩΝ-ΚΑΜΑΤΕΡΟΥ	394
	ΑΙΓΑΛΕΩ	3.833
	ΑΣΠΡΟΠΥΡΓΟΥ	19
	ΑΧΑΡΝΩΝ	2.864
	ΕΛΕΥΣΙΝΑΣ	155
	ΚΕΡΑΤΣΙΝΙΟΥ-ΔΡΑΠΕΤΣΩΝΑΣ	890
	ΚΟΡΥΔΑΛΛΟΥ	1.128
	ΜΑΝΔΡΑΣ-ΕΙΔΥΛΛΙΑΣ	17
	ΝΕΩΝ ΛΙΟΣΙΩΝ (ΙΛΙΟΥ)	1.064
	ΝΙΚΑΙΑΣ -ΑΓΙΟΥ ΙΩΑΝΝΗ ΡΕΝΤΗ	1.839
	ΠΕΙΡΑΙΩΣ	3.604
	ΠΕΡΑΜΑΤΟΣ	7
	ΠΕΡΙΣΤΕΡΙΟΥ	5.061
	ΠΕΤΡΟΥΠΟΛΗΣ	489
	ΦΥΛΗΣ (ΑΝΩ ΛΙΟΣΙΩΝ)	40
	ΧΑΪΔΑΡΙΟΥ	819
	ΣΥΝΟΛΟ	23.177
ΚΕΝΤΡΙΚΗ	ΑΘΗΝΑΙΩΝ	33.181
	ΚΑΛΛΙΘΕΑΣ	3.483
	ΜΟΣΧΑΤΟΥ-ΤΑΥΡΟΥ	1.374
	ΣΥΝΟΛΟ	38.038
ΣΥΝΟΛΟ		135.028

* Συμπεριλαμβάνονται 5 βιομηχανικοί καταναλωτές στην περιοχή Καρελά στα όρια με το δήμο Παιανίας

** Αεροδρόμιο «Ελευθέριος Βενιζέλος»

2. ΑΡΧΕΣ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΤΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΔΙΑΝΟΜΗΣ

Το Πενταετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2020-2024 της εταιρείας έχει συνταχθεί βασιζόμενο στις ακόλουθες αρχές και κατευθύνσεις του Άρθρου 58 (Αριθμ. απόφ. 298/2018, Τροποποίηση του Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου (ΦΕΚ Β' 487/20.02.2017)):

1. Ανάπτυξη δικτύου βάσει τεχνοοικονομικών κριτηρίων για την αύξηση της προσβασιμότητας δυνητικών καταναλωτών.
2. Υλοποίηση επενδύσεων υψηλής απόδοσης κατά προτεραιότητα.
3. Αυστηρή τήρηση προδιαγραφών ασφαλείας σε όλους τους τομείς
4. Παροχή υπηρεσιών υψηλού και αναβαθμισμένου επιπέδου προς Χρήστες και καταναλωτές με οικονομικό και διαφανή τρόπο χωρίς διακρίσεις και με απόλυτο σεβασμό στις προβλέψεις της κείμενης νομοθεσίας.
5. Διασφάλιση περιοχών που περιλαμβάνονται στην Άδεια Διανομής.
6. Εξασφάλιση της ακεραιότητας (security & integrity) με έμφαση στην αντικατάσταση του παλαιού μεταλλικού δικτύου (cast iron).
7. Εξασφάλιση της επάρκειας του δικτύου με στόχο την ελαχιστοποίηση των φαινομένων πτώσης πίεσης στη διάρκεια της αιχμής και μεγιστοποίηση της διαθέσιμης περιοχής για συνδέσεις νέων πελατών.

Ο βασικός άξονας, στον οποίο, κυρίως, κινείται το Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2020-2024 είναι η στόχευση στην «πύκνωση» των συνδέσεων/παροχών πάνω στο ενεργό δίκτυο φυσικού αερίου. Με τον τρόπο αυτό επιτυγχάνεται αύξηση του βαθμού αξιοποίησης του δικτύου διανομής, τόσο σε βραχυπρόθεσμο, όσο και σε μακροπρόθεσμο ορίζοντα. Παράλληλα και για την αύξηση της προσβασιμότητας δυνητικών καταναλωτών, προβλέπεται η στοχευμένη ανάπτυξη δικτύου διανομής, έτσι ώστε να διασφαλίζεται η οικονομική αποτελεσματικότητα των νέων έργων χωρίς να επιβαρύνονται οι καταναλωτές.

3. ΕΡΓΑ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ 2020-2024

3.1. ΚΑΤΗΓΟΡΙΕΣ ΕΡΓΩΝ

Τα έργα κωδικοποιούνται στις παρακάτω βασικές κατηγορίες:

3.1.1. ΕΡΓΑ ΔΙΚΤΥΟΥ ΧΑΜΗΛΗΣ ΠΙΕΣΗΣ

Στην κατηγορία αυτή εντάσσονται: **(α)** τα έργα που σχετίζονται με τη διασφάλιση της αδιάλειπτης λειτουργίας του υφιστάμενου δικτύου και της ασφάλειας τροφοδοσίας των καταναλωτών που εξυπηρετούνται από το δίκτυο αυτό, τα οποία ονομάζονται «ΕΡΓΑ ΕΝΙΣΧΥΣΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ» και **(β)** τα έργα που σχετίζονται με την ανάπτυξη νέου δικτύου και ονομάζονται «ΕΡΓΑ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ».

Οι δύο αυτές υποκατηγορίες αναλύονται περαιτέρω ως ακολούθως:

A. ΕΡΓΑ ΕΝΙΣΧΥΣΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ

που αφορούν:

 σε **Αντικαταστάσεις** ή/και **απομονώσεις** μεταλλικών δικτύων 25mbar για λόγους ασφάλειας στην κεντρική περιοχή της Αθήνας.

 στην **Ενίσχυση του Συστήματος Κέντρου 25mbar**, προκειμένου να διασφαλίζεται η αδιάλειπτη τροφοδοσία στην κεντρική περιοχή της Αθήνας. Στα έργα αυτά περιλαμβάνονται: η εγκατάσταση νέων σταθμών ενίσχυσης (4/0,025 bar), η κατασκευή νέου δικτύου πίεσης 4bar που τροφοδοτεί τους σταθμούς αυτούς και τέλος η κατασκευή δικτύου 25mbar, όπου απαιτείται, προκειμένου να ενισχυθεί η υπάρχουσα δομή του Συστήματος 25mbar.

 στην **Ενίσχυση του Συστήματος Περιφέρειας 4bar**, προκειμένου να διασφαλίζεται η ασφάλεια τροφοδοσίας στο υπόλοιπο και μεγαλύτερο τμήμα της Αττικής. Στα έργα αυτά περιλαμβάνονται: η κατασκευή διασυνδετικών αγωγών Λειτουργικών Τομέων, η ενίσχυση ή/και συμπλήρωση βρόγχων Λειτουργικών Τομέων, καθώς και οι έξοδοι σταθμών διανομής 19/4 bar που τροφοδοτούν τους ανωτέρω βρόγχους.

B. ΕΡΓΑ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ

Αφορούν σε επεκτάσεις για την τροφοδοσία καταναλωτών σε νέες περιοχές βάσει συγκεκριμένων κριτηρίων (αναφέρονται κατωτέρω), με στόχο την αύξηση της διαθεσιμότητας Φ.Α. σε όσο το δυνατό περισσότερους καταναλωτές.

3.1.2. ΕΡΓΑ ΔΙΚΤΥΟΥ ΜΕΣΗΣ ΠΙΕΣΗΣ

Τα έργα Μέσης Πίεσης αφορούν κυρίως στην εγκατάσταση νέων σταθμών διανομής 19/4 bar και την κατασκευή του δικτύου Μέσης Πίεσης 19bar που τροφοδοτούν τους σταθμούς αυτούς. Ενίστε, έργα αυτής της κατηγορίας αφορούν στη συμπλήρωση ή/και ενίσχυση του Συστήματος Μέσης Πίεσης με κατασκευή αγωγών, βανοστασίων και άλλων εξοπλισμών του Συστήματος που δεν σχετίζονται με την εγκατάσταση σταθμών διανομής.

3.1.3. ΕΡΓΑ ΠΑΡΟΧΕΤΕΥΤΙΚΩΝ ΑΓΩΓΩΝ

Στην κατηγορία αυτή εντάσσονται τα έργα που σχετίζονται με την κατασκευή παροχетеυτικών αγωγών σε υφιστάμενο ή νέο δίκτυο.

Τα έργα αυτά αναλύονται περαιτέρω ως ακολούθως:

-  Κατασκευή νέων παροχетеυτικών αγωγών και τοποθέτηση μετρητή/ων.
-  Αντικατάσταση ή μετάπτωση παροχетеυτικών αγωγών σε μεγαλύτερη βαθμίδα πίεσης (έργα κυρίως στη κεντρική περιοχή της Αθήνας προκειμένου να μειωθεί το φορτίο του δικτύου 25mbar).
-  Κατασκευή κάθετων επίτοιχων παροχетеυτικών αγωγών τύπου riser.
-  Προσθήκη νέου μετρητή σε υφιστάμενη παροχетеυτική εγκατάσταση.

3.2. ΚΡΙΤΗΡΙΑ ΕΠΙΛΟΓΗΣ ΕΡΓΩΝ ΠΕΝΤΑΕΤΟΥΣ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΟΣ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ

3.2.1. ΑΝΤΙΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ & ΑΠΟΜΟΝΩΣΕΙΣ ΔΙΚΤΥΩΝ

Η ασφάλεια των εγκαταστάσεων είναι βασική παράμετρος, η οποία λαμβάνεται υπ' όψιν στα στάδια σχεδιασμού, κατασκευής και λειτουργίας του δικτύου ΦΑ της ΕΔΑ Αττικής. Η εταιρεία διαχειρίζεται ένα εκτενές και διάσπαρτο (περίπου 70 Km τον Δεκέμβριο 2018) δίκτυο μεταλλικών (χυτοσιδηρών) αγωγών που προέρχεται από το παλαιό δίκτυο ΦΑ της ΔΕΦΑ. Το 2001, το μήκος των χυτοσιδηρών αγωγών ήταν περίπου 155 Km με διαφορετικά χαρακτηριστικά παλαιότητας και υλικού. Έκτοτε εκπονείται ένα πολυετές πρόγραμμα σταδιακής αντικατάστασης αυτών των αγωγών βάσει της αρχικής μελέτης ανάλυσης ρίσκου (Risk Analysis) του διεθνούς συμβουλευτικού οίκου Advantica, καθώς και των προτεραιοτήτων, όπως αυτές καθορίζονται από την επεξεργασία των νέων δεδομένων διαφυγών ή άλλων ευρημάτων που καταγράφονται κατά τη λειτουργία και συντήρηση του συστήματος διανομής.

3.2.2. ΕΝΙΣΧΥΣΗ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΚΕΝΤΡΟΥ 25mbar

Το Σύστημα Κέντρου αποτελείται από ένα εκτεταμένο Δίκτυο Διανομής 25mbar μήκους 528 km περίπου, στο οποίο συνδέονται οι παροχетеυτικοί αγωγοί των πελατών και το οποίο τροφοδοτείται από ένα βασικό δίκτυο 4bar μέσω μικρών σταθμών διανομής 4/0.025 bar σε διάφορα σημεία.

Για την επιλογή των έργων ενίσχυσης της Κεντρικής Περιοχής γίνονται διαδοχικές προσομοιώσεις με χρήση κατάλληλου λογισμικού (Synergi GAS ver.4.8.1) στα δύο επιμέρους συστήματα (25mbar & 4bar) με κατάλληλη σταδιακή αύξηση του φορτίου έως το μέγιστο εκτιμώμενο φορτίο. Παράλληλα, εξετάζονται τα απαιτούμενα έργα για αποκοπή ζωνών/περιοχών δικτύου 25mbar, καθώς και τα έργα των μεταπτώσεων με στόχο την ενίσχυση του εναπομείναντος Συστήματος Κέντρου.

Το Δίκτυο Διανομής 25mbar ενισχύεται διαρκώς με έργα υποδομής που αφορούν στην εγκατάσταση: νέου δικτύου βασικού κορμού 4bar, νέου δικτύου 25mbar μεγαλύτερης δυναμικότητας σε κρίσιμα σημεία, νέων σταθμών διανομής (4/0,025 bar) και σε μεταπτώσεις παροχών από το παλιό δίκτυο 25mbar στο νέο δίκτυο 4bar, ώστε τελικά να υποστηρίζεται επαρκώς το φορτίο της περιοχής του Κέντρου (κυρίως στους Δήμους Αθηναίων και Καλλιθέας, καθώς και σε μικρότερα τμήματα των περιοχών Π. Φαλήρου, Ζωγράφου, Δάφνης και Ταύρου).

3.2.3. ΕΝΙΣΧΥΣΗ ΤΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ 4bar ΤΗΣ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΣ

Από τη φιλοσοφία σχεδιασμού των δικτύων 4bar και την πλήρη ανάπτυξη του δικτύου Φ.Α. σε κάθε Λειτουργικό Τομέα (Λ.Τ.), προκύπτει ότι κάθε Λειτουργικός Τομέας θα πρέπει να τροφοδοτείται με ΦΑ από τουλάχιστον 2 σταθμούς διανομής (19/4) δυναμικότητας 5.000 ή 8.000 Nm³/h, ώστε να εξασφαλίζεται πλήρως η επαρκής τροφοδοσία του τομέα στο μέγιστο της κατανάλωσής του (μέγιστη αιχμιακή ζήτηση).

Ο σχεδιασμός αυτός υλοποιείται σταδιακά με την εγκατάσταση σταθμών διανομής, όπου αυτοί είναι απαραίτητοι και με την παράλληλη κατασκευή έργων διασυνδέσεων Λ.Τ., προκειμένου να εξασφαλίζεται η αδιάλειπτη παροχή με τη μέγιστη δυνατή εκμετάλλευση των υπαρχόντων υποδομών.

Η επιλογή των νέων σταθμών διανομής, αλλά και των νέων διασυνδέσεων προκύπτει λαμβάνοντας υπ' όψιν:

-  τον αριθμό και τη δυναμικότητα των ήδη εγκατεστημένων σταθμών διανομής.
-  την πραγματική (καταμετρούμενη) αιχμιακή κατανάλωση για τα έτη 2011-2018 για όσους σταθμούς υπάρχουν στοιχεία και την εκτίμηση της αιχμιακής κατανάλωσης σε σταθμούς, όπου δεν υπάρχουν στοιχεία μέτρησης.

- 🔸 την εκτιμώμενη αιχμιακή κατανάλωση στο έτος κορεσμού: (α) με το δίκτυο σε πλήρη ανάπτυξη, όπως προβλέπεται από τις σχετικές μελέτες και (β) με το υφιστάμενο δίκτυο.
- 🔸 τα αποτελέσματα προσομοίωσης για κάθε σύστημα ή ανεξάρτητο Λ.Τ. με βάση:
 - την τρέχουσα αιχμή, τον προσδιορισμό του σταθμού που καθορίζει τη δυναμικότητα του συστήματος,
 - τον προσδιορισμό της ελάχιστης κατανάλωσης, στην οποία εμφανίζεται πρόβλημα επάρκειας και
 - τους επόμενους τεχνικούς περιορισμούς:
 - ➔ η ελάχιστη πίεση στον βρόγχο να είναι μεγαλύτερη από 1,7 bar
 - ➔ η μέγιστη ταχύτητα στους αγωγούς να μην ξεπερνά τα 25m/sec
 - ➔ οι ροές στους σταθμούς να μην ξεπερνούν την ονομαστική δυναμικότητά τους.

3.2.4. ΑΝΑΠΤΥΞΗ ΔΙΚΤΥΟΥ

Τα κριτήρια που λαμβάνονται υπ' όψιν για την ανάπτυξη του δικτύου Χ.Π. σε επίπεδο Δήμου είναι τα ακόλουθα:

- 🔸 Η πυκνότητα της δυνητικής κατανάλωσης, όπως αυτή καθορίζεται από:
 - Τα επίσημα δημογραφικά στοιχεία καθώς και τις απογραφές που διενήργησε η εταιρεία κατά την εκπόνηση των μελετών δικτύου φυσικού αερίου.
 - Τον βαθμό διείσδυσης του φυσικού αερίου στις περιοχές που υπάρχει δίκτυο.
 - Η μέση κατανάλωση φυσικού αερίου στο υφιστάμενο δίκτυο από ιστορικά στοιχεία.
- 🔸 Οι μέχρι σήμερα εκδηλώσεις ενδιαφέροντος για σύνδεση με το δίκτυο διανομής από δυνητικούς καταναλωτές εκτός δικτύου.
- 🔸 Ο βαθμός κάλυψης από δίκτυο φυσικού αερίου σήμερα.
- 🔸 Οικονομοτεχνικά κριτήρια που σχετίζονται με την κάθε υποψήφια επέκταση, κυρίως ως προς τη δομή και τον βαθμό κορεσμού του υφιστάμενου δικτύου ή/και τυχόν ήδη προγραμματισμένα έργα υποστήριξης.

Η ανάλυση διενεργείται με μονάδα αξιολόγησης τους μελετημένους κλάδους δικτύου, ήτοι 4.100 κλάδοι με συνολικό μήκος 2.950 χλμ. Το μήκος του κάθε κλάδου από αυτούς κυμαίνεται από 500 έως 2.000 μ.

Οι παράμετροι ανάλυσης αναφέρονται σε επίπεδο Λειτουργικού Τομέα, όπου Λειτουργικοί Τομείς είναι σήμερα 124 επιμέρους λειτουργικές περιοχές του δικτύου διανομής με παρόμοια περίπου έκταση και δυνητική κατανάλωση που συγκεντρώνουν καταναλωτές με σχετικά ομοειδή χαρακτηριστικά κατανάλωσης και εκ των πραγμάτων υπόκεινται στις ίδιες κλιματολογικές συνθήκες.

Για τον υπολογισμό της **δυναμικής κατανάλωσης** και κατ' επέκταση των αναμενόμενων εσόδων από τη δραστηριότητα της διανομής σε κάθε κλάδο λαμβάνονται υπ' όψιν οι ακόλουθες παράμετροι διαφοροποιούμενες σε επίπεδο Λειτουργικού Τομέα:

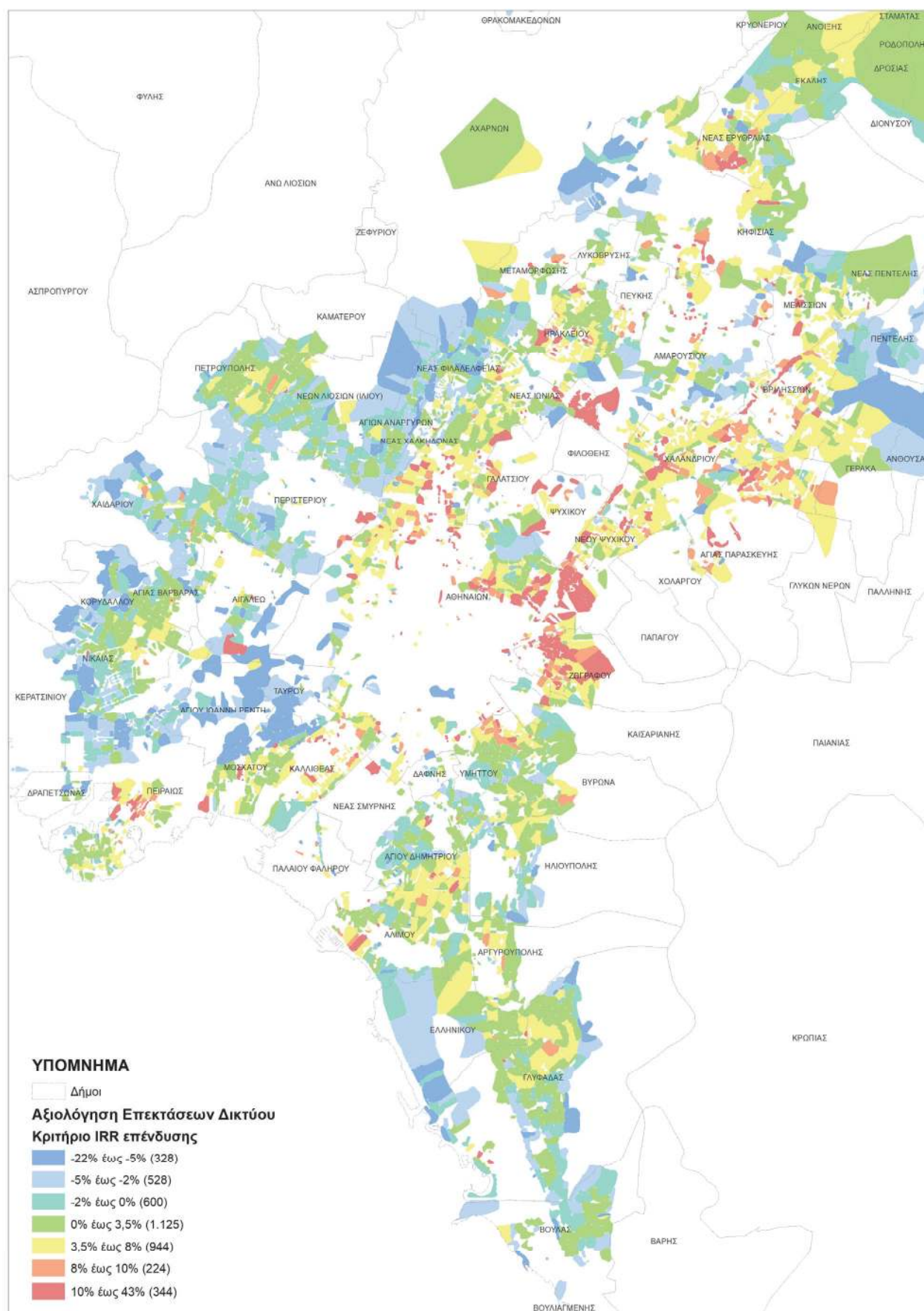
-  Ο **αριθμός των δυναμικών καταναλωτών** ανά χρήση (κεντρική θέρμανση, οικιακή αυτονομία, ζεστό νερό χρήσης & μαγείρεμα, ειδικές εμπορικές χρήσεις, εμπορικοί καταναλωτές μόνο με χρήση θέρμανσης, μεγάλοι καταναλωτές)
-  Η **μοναδιαία κατανάλωση ανά χρήση** βάσει ιστορικών στοιχείων, η οποία ενσωματώνει ουσιαστικά επιμέρους παραμέτρους, όπως το εισόδημα, τις κλιματολογικές συνθήκες και τη μέση επιφάνεια των κατοικιών.
-  Ο **βαθμός διείσδυσης** και η εξέλιξή του σε βάθος χρόνου, εκτιμώμενος βάσει ιστορικών στοιχείων συμπεριφοράς της διείσδυσης από ήδη κατασκευασμένους κλάδους του ίδιου Λειτουργικού Τομέα

Άλλες παράμετροι που υπεισέρχονται στην ανάλυση από την πλευρά του κόστους είναι το **μήκος του δικτύου** του κάθε κλάδου καθώς φυσικά και το **κατασκευαστικό κόστος** (κόστος επένδυσης), τόσο για την κατασκευή του δικτύου, όσο και την κατασκευή των συνδέσεων με το ρυθμό που ορίζει ο βαθμός διείσδυσης που αναφέρθηκε ανωτέρω.

Το οικονομικό κριτήριο που χρησιμοποιείται για την αξιολόγηση της επένδυσης κατασκευής κάθε κλάδου είναι ο **Εσωτερικός Βαθμός Απόδοσης** της επένδυσης (**IRR**).

Με τον υπολογισμό του IRR για τον κάθε υποψήφιο προς κατασκευή κλάδο δικτύου, οι κλάδοι δύνανται να ιεραρχηθούν με βάση τη δυναμική οικονομική τους απόδοση. Στον χάρτη της επόμενης σελίδας απεικονίζεται χρωματικά η ιεράρχηση της οικονομικής απόδοσης όλων των κλάδων που απομένουν να κατασκευασθούν.

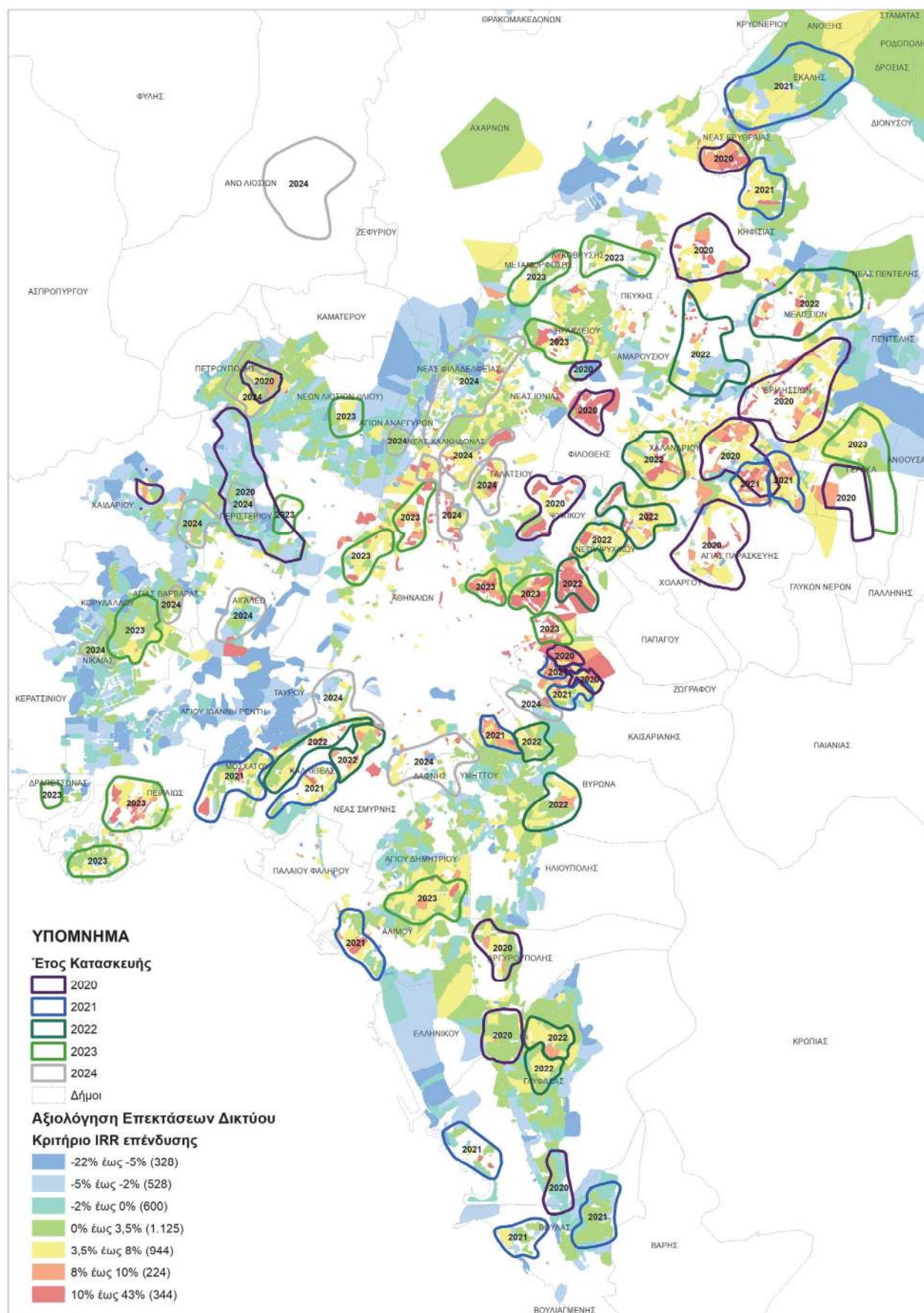
Η αυστηρή, ωστόσο, επιλογή των αποδοτικότερων κλάδων για ένταξη στο πρόγραμμα ανάπτυξης θα δημιουργούσε πρόβλημα στη διαχείριση και την ταχύτητα εκτέλεσης του κατασκευαστικού έργου λόγω της διασποράς των κλάδων, αλλά και λόγω του μεγάλου σχετικά μήκους που η εταιρεία προτίθεται να κατασκευάσει. Για τον λόγο αυτό, επιλέχθηκαν ομάδες όμορων κλάδων συνολικού μήκους 10 χλμ. (clusters) περίπου, οι οποίες αθροιστικά αποτελούνται από τους αποδοτικότερους κλάδους. Στη συνέχεια, έγινε η χρονική κατανομή των περιοχών αυτών με τρόπο τέτοιο, ώστε να μην επιβαρύνεται μια περιοχή επί μακρόν λόγω της παρατεταμένης κατασκευαστικής δραστηριότητας. Κατά τον τρόπο αυτό, όχι μόνο βελτιώνεται η ταχύτητα κατασκευής του δικτύου και ελαχιστοποιείται η όχληση σε μια γεωγραφική περιοχή (δήμος), αλλά επιτυγχάνονται και συνέργειες για την ταχύτερη συλλογή συμβολαίων σύνδεσης και κατασκευής των αντιστοίχων συνδέσεων.



Οι ανωτέρω περιοχές ανάπτυξης (clusters), καθώς και η χρονική κατανομή της κατασκευής των κλάδων που περιλαμβάνουν, απεικονίζεται στον χάρτη της επόμενης σελίδας.

Ωστόσο, πέραν του Προγράμματος Ανάπτυξης, ενδέχεται να προκύψουν **μεμονωμένες επεκτάσεις δικτύου**, κατόπιν σχετικών αιτημάτων σύνδεσης από δυνητικούς καταναλωτές και προσδιορισμού των σχετικών Τελών Επέκτασης, όπως προβλέπεται στον Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου Διανομής. Τα έργα αυτά θα ενσωματώνονται στο πρόγραμμα κατασκευής στον βαθμό που δεν μεταβάλλουν σημαντικά το Πενταετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης. Σε κάθε περίπτωση πάντως, το συνολικό μήκος των έργων αυτών κατ' έτος θα εξαρτάται και θα καθορίζεται από την εκάστοτε διαθεσιμότητα των κατασκευαστικών εργολαβιών, των υλικών και των διαθέσιμων πόρων γενικότερα.

Επιπλέον, η εταιρεία θα εξετάσει και θα προωθήσει τυχόν περιπτώσεις **συγχρηματοδότησης** σε συνεργασία είτε με την Περιφέρεια είτε με δήμους για την ανάπτυξη του δικτύου σε περιοχές όπου η τεχνοοικονομική αξιολόγηση δεν δίνει και τόσο ενθαρρυντικά αποτελέσματα. Η μελέτη, τέλος, περιπτώσεων με κάποια συγκέντρωση καταναλώσεων σε πιο απομακρυσμένες από το δίκτυο περιοχές, για την τροφοδότησή τους με **CNG**, θα αποτελέσει την επιλογή της εταιρείας για μια πιο ισορροπημένη γεωγραφική ανάπτυξη του δικτύου της στην περιοχή της Άδειας Διανομής.



3.3. ΕΡΓΑ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΟΣ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ 2020-2024

Ο συνολικός προγραμματισμός έργων 2020-2024 παρατίθεται στους πίνακες των επόμενων σελίδων.

Η επέκταση του Δικτύου Διανομής θα πραγματοποιηθεί μέσω της κατασκευής Δικτύων Χαμηλής (4bar) και Μέσης Πίεσης (19bar).

Για το έτος 2020, προγραμματίζεται η κατασκευή:

-  164 χλμ. Δικτύου Χαμηλής Πίεσης και
-  1,9 χλμ. Δικτύου Μέσης Πίεσης.

Συνολικά για την περίοδο 2020-2024 έχουν προγραμματιστεί συνολικά οι ακόλουθες επεκτάσεις δικτύου:

-  Επεκτάσεις μήκους 665 χλμ. Δικτύου Χαμηλής Πίεσης και
-  Επεκτάσεις μήκους 25 χλμ. Δικτύου Μέσης Πίεσης

Στον πίνακα που ακολουθεί εμφανίζονται τα μήκη (σε μέτρα) των Έργων Ενίσχυσης Δικτύου και των Έργων Ανάπτυξης Δικτύου ανά έτος και ανά κατηγορία έργων.

Πίνακας 6: Προγραμματισμός Έργων 2020 – 2024							
ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΕΡΓΩΝ	Μονάδα	ΕΤΟΣ					ΣΥΝΟΛΟ
		2020	2021	2022	2023	2024	
ΕΡΓΑ ΕΝΙΣΧΥΣΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ Χ.Π.	(μ.)	13.800	14.497	8.404	8.292	9.945	54.938
ΕΡΓΑ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ Χ.Π.	(μ.)	150.120	120.000	120.000	120.000	100.000	610.120
ΣΥΝΟΛΟ Χ.Π.	(μ.)	163.920	134.497	128.404	128.292	109.945	665.058
ΣΥΝΟΛΟ ΕΡΓΩΝ ΕΝΙΣΧΥΣΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ Μ.Π.	(μ.)	1.875	5.861	3.052	9.059	5.112	24.959
ΣΥΝΟΛΟ Χ.Π. & Μ.Π.	(μ.)	165.795	140.358	131.456	137.351	115.057	690.017

Στον επόμενο πίνακα αναλύονται τα “Έργα Ανάπτυξης Δικτύου Χ.Π.” ανά Δήμο για την περίοδο 2020-2024.

Πίνακας 7: Ανάπτυξη Δικτύου Χ.Π. 2020 – 2024 ανά Δήμο (km)

ΔΗΜΟΣ	2020	2021	2022	2023	2024	ΣΥΝΟΛΟ (km)
ΑΓΙΑΣ ΒΑΡΒΑΡΑΣ	0,3				4	4
ΑΓΙΑΣ ΠΑΡΑΣΚΕΥΗΣ	5,5	20				26
ΑΓΙΟΥ ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ				7		7
ΑΓΙΩΝ ΑΝΑΓΥΡΩΝ - ΚΑΜΑΤΕΡΟΥ	1,6				5	7
ΑΘΗΝΑΙΩΝ	1,5		11	40	24	77
ΑΙΓΑΛΕΩ	1,4				9	10
ΑΛΙΜΟΥ	0,5	10		2		13
ΑΜΑΡΟΥΣΙΟΥ	0,2		11			11
ΑΣΠΡΟΠΥΡΓΟΥ					1	1
ΑΧΑΡΝΩΝ					1	1
ΒΑΡΗΣ - ΒΟΥΛΑΣ - ΒΟΥΛΙΑΓΜΕΝΗΣ		15				15
ΒΡΙΛΗΣΙΩΝ	13					13
ΒΥΡΩΝΑ	1,7	10	15			27
ΓΑΛΑΤΣΙΟΥ	0,1				10	10
ΓΛΥΦΑΔΑΣ	6,2	6	20			32
ΔΑΦΝΗΣ - ΥΜΗΤΤΟΥ	0,1				5	5
ΔΙΟΝΥΣΟΥ			2			2
ΕΛΕΥΣΙΝΑΣ					1	1
ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ - ΑΡΓΥΡΟΥΠΟΛΗΣ	19,5					20
ΖΩΓΡΑΦΟΥ	15,3	15		2		32
ΗΛΙΟΥΠΟΛΗΣ	0,1		5			5
ΗΡΑΚΛΕΙΟΥ	4			10		14
ΚΑΙΣΑΡΙΑΝΗΣ					5	5
ΚΑΛΛΙΘΕΑΣ	0,3	10	20			30
ΚΕΡΑΤΣΙΝΙΟΥ - ΔΡΑΠΕΤΣΩΝΑΣ				4		4
ΚΗΦΙΣΙΑΣ	20,7	20	6			47
ΚΟΡΥΔΑΛΛΟΥ	0,1			9		9
ΚΡΩΠΙΑΣ				1		1
ΛΥΚΟΒΡΥΣΗΣ - ΠΕΥΚΗΣ	0,7			4		5
ΜΑΝΔΡΑΣ - ΕΙΔΥΛΛΙΑΣ	0,5					1
ΜΕΤΑΜΟΡΦΩΣΗΣ	0,1			5		5
ΜΟΣΧΑΤΟΥ - ΤΑΥΡΟΥ		8				8
ΝΕΑΣ ΙΩΝΙΑΣ	5,3				4	9
ΝΕΑΣ ΣΜΥΡΝΗΣ	0,1					0
ΝΕΑΣ ΦΙΛΑΔΕΛΦΕΙΑΣ - ΧΑΛΚΗΔΟΝΟΣ	0,1				5	5
ΝΕΩΝ ΛΙΟΣΙΩΝ (ΙΛΙΟΥ)	0,5			5		6
ΝΙΚΑΙΑΣ - ΑΓΙΟΥ ΙΩΑΝΝΗ ΡΕΝΤΗ	0,3			1	5	6
ΠΑΙΑΝΙΑΣ				1		1
ΠΑΛΑΙΟΥ ΦΑΛΗΡΟΥ						
ΠΑΛΛΗΝΗΣ	5,9	4		2		12
ΠΑΠΑΓΟΥ - ΧΟΛΑΡΓΟΥ	1,8					2
ΠΕΙΡΑΙΩΣ	0,3	2		21		23
ΠΕΝΤΕΛΗΣ	4,1					4
ΠΕΡΑΜΑΤΟΣ				1		1
ΠΕΡΙΣΤΕΡΙΟΥ	5,1			5	7	17
ΠΕΤΡΟΥΠΟΛΗΣ	7,5					8
ΦΙΛΟΘΕΗΣ - ΨΥΧΙΚΟΥ	6,2		11			17
ΦΥΛΗΣ	2,9				4	7
ΧΑΪΔΑΡΙΟΥ	2				10	12
ΧΑΛΑΝΔΡΙΟΥ	14,5		19			34
Σύνολο (km)	150	120	120	120	100	610

Ακολουθεί ο πίνακας Προγραμματισμού Έργων 2020-2024 ανά κατηγορία έργου ενίσχυσης δικτύου.

Πίνακας 8: Ανάπτυξη Δικτύου 2020 – 2024 ανά κατηγορία έργων							
ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΕΡΓΩΝ ΔΙΚΤΥΟΥ	Μονάδα	ΕΤΟΣ					ΣΥΝΟΛΟ
		2020	2021	2022	2023	2024	
Διασυνδέσεις Τομέων	Μέτρα (μ.)	1.818	2.585	1.467			5.870
Αντικαταστάσεις Χυτοσιδηρού Δικτύου	Μέτρα (μ.)	3.193	4.528	5.199	4.596	4.145	21.661
Ενισχύσεις Δικτύου Συστήματος 25mbar	Μέτρα (μ.)	8.238	6.716	1.365	3.306	3.492	23.117
Ενισχύσεις Δικτύου Συστήματος 4 bar	Μέτρα (μ.)	551	668	373	390	2308	4.290
ΕΡΓΑ ΕΝΙΣΧΥΣΗΣ	(μ.)	13.800	14.497	8.404	8.292	9.945	54.938
ΕΡΓΑ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ	(μ.)	150.120	120.000	120.000	120.000	100.000	610.120
ΣΥΝΟΛΟ Χ.Π.	(μ.)	163.920	134.497	128.404	128.292	109.945	665.058
ΣΥΝΟΛΟ Μ.Π.	(μ.)	1.875	5.861	3.052	9.059	5.112	24.959
Σταθμοί Διανομής	τμχ.	6	5	5	7	5	28
ΣΥΝΟΛΟ ΔΙΚΤΥΟΥ		165.795	140.358	131.456	137.351	115.057	690.017
ΕΡΓΑ ΣΥΝΔΕΣΗΣ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ							
ΠΑΡΟΧΕΣ	τμχ.	8.447	8.421	8.980	8.739	8.419	43.007
ΜΕΤΡΗΤΕΣ	τμχ.	20.898	20.545	21.913	21.323	20.539	105.218

Ο κύριος όγκος των τεχνικών έργων αφορούν στον Δήμο Αθηναίων. Για την υλοποίηση των έργων Μέσης Πίεσης σε επίπεδο Δήμου ισχύουν τα ακόλουθα (**Πίνακας 8**):

Πίνακας 9: Έργα Μέσης Πίεσης* 2020 – 2024 ανά Δήμο (μ.)					
ΔΗΜΟΣ	ΕΤΟΣ				
	2020	2021	2022	2023	2024
ΑΓΙΑΣ ΠΑΡΑΣΚΕΥΗΣ	544				
ΑΓΙΩΝ ΑΝΑΡΓΥΡΩΝ-ΚΑΜΑΤΕΡΟΥ					368
ΑΘΗΝΑΙΩΝ				777	
ΒΥΡΩΝΑ			1.148		
ΕΛΕΥΣΙΝΑΣ					405
ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ-ΑΡΓΥΡΟΥΠΟΛΗΣ					814
ΗΛΙΟΥΠΟΛΗΣ		175			
ΗΡΑΚΛΕΙΟΥ					955
ΚΑΛΛΙΘΕΑΣ		888			
ΚΗΦΙΣΙΑΣ		5.192			
ΚΟΡΥΔΑΛΛΟΥ	868				
ΚΡΩΠΙΑΣ					1.898
ΜΟΣΧΑΤΟΥ-ΤΑΥΡΟΥ				58	
ΝΕΑΣ ΣΜΥΡΝΗΣ		274			
ΝΕΩΝ ΛΙΟΣΙΩΝ (ΙΛΙΟΥ)					354
ΝΙΚΑΙΑΣ-ΑΓΙΟΥ ΙΩΑΝΝΗ ΡΕΝΤΗ			114		
ΠΑΙΑΝΙΑΣ				7.939	2.626
ΠΑΛΛΗΝΗΣ	1.015		861		
ΠΕΙΡΑΙΩΣ				6	
ΠΕΝΤΕΛΗΣ			1.302		
ΠΕΡΙΣΤΕΡΙΟΥ				669	
ΣΥΝΟΛΟ	2.427	6.529	3.425	9.449	7.420

*Περιλαμβάνονται αγωγοί Μέσης Πίεσης 19bar, καθώς και οι συνοδευτικοί αγωγοί 4bar

3.4. ΚΑΤΑΣΚΕΥΑΣΤΙΚΟ ΚΟΣΤΟΣ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΟΣ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ 2020-2024

Με βάση τον ανωτέρω προγραμματισμό έργων για την πενταετία 2020-2024, το καθαρό κατασκευαστικό κόστος ανά χρόνο, κατηγορία έργου και Δήμου απεικονίζεται στους πίνακες των επόμενων σελίδων.

Στο σημείο αυτό να αναφερθεί ότι δεν υπάρχουν νέες επιχορηγήσεις στο πλάνο ανάπτυξης 2020-2024. Οποιοδήποτε τέλος σύνδεσης εισπραχθεί (από Ιδιώτες, Δήμους κλπ.) αφαιρείται απολογιστικά από τα τιμολόγια διανομής.

Σημειώνεται ότι ως συνολικό **Κατασκευαστικό Κόστος** νοείται το άθροισμα των κατωτέρω:

- i. το κόστος της Κατασκευής (Αναδόχου) (~72%)
- ii. το κόστος της επίβλεψης (~8%)
- iii. το κόστος των υλικών (~15%)
- iv. το κόστος της Εξωτερικής Επιθεώρησης (~1%)
- v. το κεφαλαιοποιημένο λειτουργικό κόστος (~4%)

Για το έτος 2020 το συνολικό κατασκευαστικό κόστος:

-  των Έργων Ενίσχυσης Δικτύου Χαμηλής και Μέσης Πίεσης και
-  των Έργων Ανάπτυξης Δικτύου Χαμηλής Πίεσης

υπολογίζεται σε **13,89 εκ.€**.

Πίνακας 10: Κατασκευαστικό Κόστος Προγραμματισμένων Έργων 2020 – 2024 (εκ.€)						
ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	ΕΤΟΣ					ΣΥΝΟΛΟ
	2020	2021	2022	2023	2024	
ΕΡΓΑ ΕΝΙΣΧΥΣΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ Χ.Π. & Μ.Π.	2,20	2,82	2,03	3,18	2,71	12,93
ΕΡΓΑ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ Χ.Π.	11,69	9,79	9,81	9,98	8,74	50,01
ΣΥΝΟΛΟ ΔΙΚΤΥΟΥ	13,89	12,61	11,84	13,16	11,45	62,95

Πίνακας 11: Κατασκευαστικό Κόστος Χ.Π. 2020 – 2024 ανά Δήμο (εκ.€)						
ΔΗΜΟΣ	2020	2021	2022	2023	2024	ΣΥΝΟΛΟ
ΑΓΙΑΣ ΒΑΡΒΑΡΑΣ	0,02				0,35	0,37
ΑΓΙΑΣ ΠΑΡΑΣΚΕΥΗΣ	0,43	1,63				2,06
ΑΓΙΟΥ ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ				0,58		0,58
ΑΓΙΩΝ ΑΝΑΓΥΡΩΝ - ΚΑΜΑΤΕΡΟΥ	0,12				0,44	0,56
ΑΘΗΝΑΙΩΝ	0,12		0,90	3,33	2,10	6,44
ΑΙΓΑΛΕΩ	0,11				0,79	0,90
ΑΛΙΜΟΥ	0,04	0,82		0,17		1,02
ΑΜΑΡΟΥΣΙΟΥ	0,02		0,90			0,91
ΑΣΠΡΟΠΥΡΓΟΥ					0,09	0,09
ΑΧΑΡΝΩΝ					0,09	0,09
ΒΑΡΗΣ - ΒΟΥΛΑΣ - ΒΟΥΛΙΑΓΜΕΝΗΣ		1,22				1,22
ΒΡΙΛΗΣΣΙΩΝ	1,01					1,01
ΒΥΡΩΝΑ	0,13	0,82	1,23			2,17
ΓΑΛΑΤΣΙΟΥ	0,01				0,87	0,88
ΓΛΥΦΑΔΑΣ	0,48	0,49	1,63			2,61
ΔΑΦΝΗΣ - ΥΜΗΤΤΟΥ	0,01				0,44	0,44
ΔΙΟΝΥΣΟΥ			0,16			0,16
ΕΛΕΥΣΙΝΑΣ					0,09	0,09
ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ - ΑΡΓΥΡΟΥΠΟΛΗΣ	1,52					1,52
ΖΩΓΡΑΦΟΥ	1,19	1,22		0,17		2,58
ΗΛΙΟΥΠΟΛΗΣ	0,01		0,41			0,42
ΗΡΑΚΛΕΙΟΥ	0,31			0,83		1,14
ΚΑΙΣΑΡΙΑΝΗΣ					0,44	0,44
ΚΑΛΛΙΘΕΑΣ	0,02	0,82	1,63			2,47
ΚΕΡΑΤΣΙΝΙΟΥ - ΔΡΑΠΕΤΣΩΝΑΣ				0,33		0,33
ΚΗΦΙΣΙΑΣ	1,61	1,63	0,49			3,74
ΚΟΡΥΔΑΛΛΟΥ	0,01			0,75		0,76
ΚΡΩΠΙΑΣ				0,08		0,08
ΛΥΚΟΒΡΥΣΗΣ - ΠΕΥΚΗΣ	0,05			0,33		0,39
ΜΑΝΔΡΑΣ - ΕΙΔΥΛΛΙΑΣ	0,04					0,04
ΜΕΤΑΜΟΡΦΩΣΗΣ	0,01			0,42		0,42
ΜΟΣΧΑΤΟΥ - ΤΑΥΡΟΥ		0,65				0,65
ΝΕΑΣ ΙΩΝΙΑΣ	0,41				0,35	0,76
ΝΕΑΣ ΣΜΥΡΝΗΣ	0,01					0,01
ΝΕΑΣ ΦΙΛΑΔΕΛΦΕΙΑΣ - ΧΑΛΚΗΔΟΝΟΣ	0,01				0,44	0,44
ΝΕΩΝ ΛΙΟΣΙΩΝ (ΙΛΙΟΥ)	0,04			0,42		0,45
ΝΙΚΑΙΑΣ - ΑΓΙΟΥ ΙΩΑΝΝΗ ΡΕΝΤΗ	0,02			0,08	0,44	0,54
ΠΑΙΑΝΙΑΣ				0,08		0,08
ΠΑΛΑΙΟΥ ΦΑΛΗΡΟΥ						
ΠΑΛΛΗΝΗΣ	0,46	0,33		0,17		0,95
ΠΑΠΑΓΟΥ - ΧΟΛΑΡΓΟΥ	0,14					0,14
ΠΕΙΡΑΙΩΣ	0,02	0,16		1,75		1,93
ΠΕΝΤΕΛΗΣ	0,32					0,32
ΠΕΡΑΜΑΤΟΣ				0,08		0,08
ΠΕΡΙΣΤΕΡΙΟΥ	0,40			0,42	0,61	1,43
ΠΕΤΡΟΥΠΟΛΗΣ	0,58					0,58
ΦΙΛΟΘΕΗΣ - ΨΥΧΙΚΟΥ	0,48		0,90			1,38
ΦΥΛΗΣ	0,23				0,35	0,58
ΧΑΪΔΑΡΙΟΥ	0,16				0,87	1,03
ΧΑΛΑΝΔΡΙΟΥ	1,13		1,55			2,68
Σύνολο (εκ.€)	11,69	9,79	9,81	9,98	8,74	50,01

4. ΣΥΝΔΕΣΕΙΣ ΚΑΙ ΔΙΑΝΕΜΟΜΕΝΕΣ ΠΟΣΟΤΗΤΕΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ 2020-2024

4.1. ΝΕΕΣ ΣΥΜΒΑΣΕΙΣ ΣΥΝΔΕΣΗΣ ΑΝΑ ΧΡΗΣΗ

Οι προβλέψεις της εταιρείας σχετικά με την πρόσκτηση νέων καταναλωτών φυσικού αερίου ανά χρήση και περιοχή διαμορφώνονται ως εξής:

Πίνακας 12: Νέες συμβάσεις σύνδεσης 2020-2024						
ΠΕΡΙΟΧΗ	ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΠΕΛΑΤΗ*	2020	2021	2022	2023	2024
ΒΟΡΕΙΑ	Κεντρική Θέρμανση	721	695	693	618	606
	Αυτόνομη Θέρμανση	7.907	7.765	7.927	7.082	6.766
	Οικιακή χρήση (ZN-M)**	50	51	52	48	47
	Επαγγελματίες Θέρμανσης	61	54	58	42	44
	Ειδικοί Επαγγελματίες	93	84	87	65	65
	Κλιματισμός	0	0	0	0	0
	Μεγάλοι Εμπορικοί	1	1	0	0	0
ΝΟΤΙΑ	Μεγάλοι Βιομηχανικοί/CNG	1	0	0	0	0
	Κεντρική Θέρμανση	322	374	383	320	309
	Αυτόνομη Θέρμανση	4.212	4.799	5.022	4.247	4.052
	Οικιακή χρήση (ZN-M)	27	34	36	30	30
	Επαγγελματίες Θέρμανσης	48	56	55	43	37
	Ειδικοί Επαγγελματίες	70	83	83	64	55
	Κλιματισμός	0	0	0	0	0
ΔΥΤΙΚΗ	Μεγάλοι Εμπορικοί	0	0	0	0	0
	Μεγάλοι Βιομηχανικοί/CNG	0	0	0	0	0
	Κεντρική Θέρμανση	184	162	155	214	229
	Αυτόνομη Θέρμανση	2.609	2.391	2.345	2.935	3.040
	Οικιακή χρήση (ZN-M)	16	14	13	21	22
	Επαγγελματίες Θέρμανσης	51	41	34	65	68
	Ειδικοί Επαγγελματίες	68	54	45	92	99
ΚΕΝΤΡΙΚΗ	Κλιματισμός	0	0	0	0	0
	Μεγάλοι Εμπορικοί	0	0	0	0	0
	Μεγάλοι Βιομηχανικοί/CNG	1	0	0	0	0
	Κεντρική Θέρμανση	151	186	209	228	215
	Αυτόνομη Θέρμανση	3.581	4.151	4.621	4.825	4.512
	Οικιακή χρήση (ZN-M)	20	25	30	34	33
	Επαγγελματίες Θέρμανσης	42	53	66	70	62
ΣΥΝΟΛΟ	Ειδικοί Επαγγελματίες	114	130	141	134	120
	Κλιματισμός	0	0	0	0	0
	Μεγάλοι Εμπορικοί	1	1	0	0	0
	Μεγάλοι Βιομηχανικοί/CNG	0	0	0	0	0
	Κεντρική Θέρμανση	1.378	1.417	1.440	1.380	1.359
	Αυτόνομη Θέρμανση	18.309	19.106	19.915	19.089	18.370
	Οικιακή χρήση (ZN-M)	113	124	131	133	132
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ	Επαγγελματίες Θέρμανσης	202	204	213	220	211
	Ειδικοί Επαγγελματίες	345	351	356	355	339
	Κλιματισμός	0	0	0	0	0
	Μεγάλοι Εμπορικοί	2	2	0	0	0
	Μεγάλοι Βιομηχανικοί/CNG	2	0	0	0	0
	Κεντρική Θέρμανση	20.351	21.204	22.055	21.177	20.411
	Αυτόνομη Θέρμανση	18.309	19.106	19.915	19.089	18.370

* Όλοι οι καταναλωτές ανήκουν στην κατηγορία τιμολογίου «Οικιακό-Εμπορικό», εκτός από τους μεγάλους Βιομηχανικούς που ανήκουν στην κατηγορία «Βιομηχανικό» και τους πελάτες Κλιματισμού και CNG που ανήκουν στην ομώνυμη κατηγορία.

** ZN-M: Ζεστό Νερό - Μαγείρεμα

4.2. ΚΑΤΑΝΟΜΗ ΝΕΩΝ ΣΥΜΒΑΣΕΩΝ ΣΥΝΔΕΣΗΣ ΑΝΑ ΔΗΜΟ

Ακολουθεί η εκτίμηση της κατανομής των νέων συμβάσεων σύνδεσης ανά Δήμο για την περίοδο 2020 - 2024.

Πίνακας 13: Νέες Συμβάσεις Σύνδεσης 2020-2024 ανά Δήμο						
ΠΕΡΙΟΧΗ	ΔΗΜΟΣ	2020	2021	2022	2023	2024
ΒΟΡΕΙΑ	ΑΓΙΑΣ ΠΑΡΑΣΚΕΥΗΣ	930	1.460	1.033	926	869
	ΑΜΑΡΟΥΣΙΟΥ	510	507	718	539	496
	ΒΡΙΛΗΣΣΙΩΝ	1.079	789	758	706	635
	ΓΑΛΑΤΣΙΟΥ	361	359	358	327	621
	ΔΙΟΝΥΣΟΥ	0	0	36	12	10
	ΗΡΑΚΛΕΙΟΥ	389	330	321	536	357
	ΚΗΦΙΣΙΑΣ	1.306	1.483	1.237	1.028	930
	ΛΥΚΟΒΡΥΣΗΣ-ΠΕΥΚΗΣ	331	325	323	364	300
	ΜΕΤΑΜΟΡΦΩΣΗΣ	194	193	192	259	195
	ΝΕΑΣ ΙΩΝΙΑΣ	462	354	342	316	416
	ΝΕΑΣ ΦΙΛΑΔΕΛΦΕΙΑΣ-ΝΕΑΣ ΧΑΛΚΗΔΟΝΑΣ	114	113	114	102	239
	ΠΑΙΑΝΙΑΣ	6	6	6	15	9
	ΠΑΛΛΗΝΗΣ	621	627	556	554	485
	ΠΑΠΑΓΟΥ-ΧΟΛΑΡΓΟΥ	579	545	541	497	462
	ΠΕΝΤΕΛΗΣ	581	519	512	470	437
	ΦΙΛΟΘΕΗΣ-ΨΥΧΙΚΟΥ	494	371	698	454	398
	ΧΑΛΑΝΔΡΙΟΥ	877	669	1.072	750	669
	ΣΥΝΟΛΟ	8.834	8.650	8.817	7.855	7.528
ΝΟΤΙΑ	ΑΓΙΟΥ ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ	250	250	249	460	296
	ΑΛΙΜΟΥ	244	492	328	343	294
	ΒΟΥΛΑΣ-ΒΟΥΛΙΑΓΜΕΝΗΣ	138	446	245	216	206
	ΒΥΡΩΝΑ	234	534	821	455	408
	ΓΛΥΦΑΔΑΣ	556	616	1.077	655	579
	ΔΑΦΝΗΣ-ΥΜΗΤΤΟΥ	174	172	172	155	294
	ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ-ΑΡΓΥΡΟΥΠΟΛΗΣ	809	420	378	359	303
	ΖΩΓΡΑΦΟΥ	714	858	560	562	475
	ΗΛΙΟΥΠΟΛΗΣ	343	340	533	381	350
	ΚΑΙΣΑΡΙΑΝΗΣ	186	186	187	170	394
	ΚΡΩΠΙΑΣ	4	4	3	9	5
	ΝΕΑΣ ΣΜΥΡΝΗΣ	556	556	555	509	475
	ΠΑΛΑΙΟ ΦΑΛΗΡΟ	471	472	471	430	404
	ΣΥΝΟΛΟ	4.679	5.346	5.579	4.704	4.483

Πίνακας 13: Νέες Συμβάσεις Σύνδεσης 2020-2024 ανά Δήμο

ΠΕΡΙΟΧΗ	ΔΗΜΟΣ	2020	2021	2022	2023	2024
ΔΥΤΙΚΗ	ΑΓΙΑΣ ΒΑΡΒΑΡΑΣ	87	82	82	74	139
	ΑΓΙΩΝ ΑΝΑΡΓΥΡΩΝ-ΚΑΜΑΤΕΡΟΥ	95	75	74	69	163
	ΑΙΓΑΛΕΩ	447	429	427	391	567
	ΑΣΠΡΟΠΥΡΓΟΥ	0	0	0	0	4
	ΑΧΑΡΝΩΝ	78	78	78	71	74
	ΕΛΕΥΣΙΝΑΣ	15	14	14	14	21
	ΚΕΡΑΤΣΙΝΙΟΥ-ΔΡΑΠΕΤΣΩΝΑΣ	82	81	80	154	96
	ΚΟΡΥΔΑΛΛΟΥ	125	124	123	307	175
	ΜΑΝΔΡΑΣ-ΕΙΔΥΛΛΙΑΣ	1	0	0	0	0
	ΝΕΩΝ ΛΙΟΣΙΩΝ (ΙΛΙΟΥ)	186	181	180	222	174
	ΝΙΚΑΙΑΣ-ΑΓΙΟΥ ΙΩΑΝΝΗ ΡΕΝΤΗ	206	204	202	208	293
	ΠΕΙΡΑΙΩΣ	393	431	403	778	489
	ΠΕΡΑΜΑΤΟΣ	0	0	0	2	0
	ΠΕΡΙΣΤΕΡΙΟΥ	698	579	561	696	791
	ΠΕΤΡΟΥΠΟΛΗΣ	313	197	185	174	151
	ΦΥΛΗΣ (ΑΝΩ ΛΙΟΣΙΩΝ)	79	64	61	55	83
	ΧΑΪΔΑΡΙΟΥ	124	123	122	112	238
	ΣΥΝΟΛΟ	2.929	2.662	2.592	3.327	3.458
ΚΕΝΤΡΙΚΗ	ΑΘΗΝΑΙΩΝ	3.329	3.299	3.616	4.345	4.073
	ΚΑΛΛΙΘΕΑΣ	472	785	1.214	745	677
	ΜΟΣΧΑΤΟΥ-ΤΑΥΡΟΥ	108	462	237	201	192
	ΣΥΝΟΛΟ	3.909	4.546	5.067	5.291	4.942
ΣΥΝΟΛΟ		20.351	21.204	22.055	21.177	20.411

4.3. ΚΑΤΑΣΚΕΥΗ ΝΕΩΝ ΠΑΡΟΧΕΥΤΙΚΩΝ ΑΓΩΓΩΝ (ΠΑΡΟΧΩΝ)

Στον ακόλουθο πίνακα απεικονίζονται οι νέες παροχές και οι νέοι μετρητές ανά έτος. Στις νέες παροχές συμπεριλαμβάνονται οι μεταπτώσεις υφιστάμενων παροχών, καθώς και οι παροχές τύπου ανυψωτικών στηλών (riser), ενώ στους νέους μετρητές περιλαμβάνονται και οι πρόσθετοι μετρητές σε υφιστάμενη παροχή.

Πίνακας 14: Κατασκευή Παροχευτικών Αγωγών & Μετρητών 2020-2024							
ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΕΡΓΩΝ	Μονάδα	ΕΤΟΣ					ΣΥΝΟΛΟ
		2020	2021	2022	2023	2024	
ΠΑΡΟΧΕΣ	τμχ.	8.447	8.421	8.980	8.739	8.419	43.007
ΜΕΤΡΗΤΕΣ	τμχ.	20.898	20.545	21.913	21.323	20.539	105.218

4.4. ΚΟΣΤΟΣ ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ ΝΕΩΝ ΣΥΝΔΕΣΕΩΝ

Το κόστος για την κατασκευή 43.007 παροχών και τοποθέτηση 105.218 μετρητών εκτιμάται σε 72,60 εκατ. €, η χρηματοδότηση γίνεται 100% από την εταιρεία και αναλύεται ανά έτος στον πίνακα που ακολουθεί.

Πίνακας 15: Κατασκευαστικό Κόστος Παροχευτικών Αγωγών & Μετρητών 2020-2024 (σε εκ.€)						
ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	ΕΤΟΣ					ΣΥΝΟΛΟ
	2020	2021	2022	2023	2024	
ΠΑΡΟΧΕΣ & ΜΕΤΡΗΤΕΣ	14,40	13,82	14,73	15,59	15,47	74,00

4.5. ΔΙΑΝΕΜΟΜΕΝΕΣ ΠΟΣΟΤΗΤΕΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ

Η εξέλιξη του συνολικού αριθμού τροφοδοτούμενων μετρητών Φυσικού Αερίου (ενεργές συμβάσεις σύνδεσης) κατά την 5ετία 2020-2024 παρουσιάζεται στον πίνακα που ακολουθεί:

Πίνακας 16: Αθροιστικός αριθμός μετρητών Δικτύου Διανομής Αττικής					
Αθροιστικός Αριθμός Καταναλωτών	2020	2021	2022	2023	2024
Οικιακοί (Κεντρική Θέρμανση)	29.674	30.980	32.402	33.799	35.166
Οικιακοί (Αυτόνομη Θέρμανση)	112.922	131.565	151.137	170.456	189.069
Οικιακοί (ΖΝ-Μ)	4.973	5.094	5.223	5.355	5.487
Εμπορικοί πελάτες	3.105	3.301	3.510	3.728	3.941
Ειδικό Εμπορικό Πελάτες	4.635	4.965	5.317	5.673	6.017
Μεγάλοι Εμπορικοί Πελάτες	135	137	138	138	138
Μεγάλοι Βιομηχανικοί Πελάτες	82	82	82	82	82
Κλιματισμός/Συμπαγωγή	50	50	50	50	50
ΣΥΝΟΛΟ	155.576	176.174	197.859	219.281	239.950

Σύμφωνα με τον παραπάνω πίνακα, ο αριθμός των τροφοδοτούμενων μετρητών στο τέλος της 5ετίας θα φτάσει τους **239.950**.

Ακολουθεί πίνακας με την ειδική κατανάλωση ανά κατηγορία κατανάλωσης Φυσικού Αερίου. Διευκρινίζεται ότι η κατηγορία Κλιματισμός/Συμπαγωγή περιλαμβάνει μόνο τους μικρούς εμπορικούς πελάτες. Για τους μεγάλους εμπορικούς και βιομηχανικούς πελάτες, η μέση κατανάλωση διαμορφώνεται ανάλογα με την ισχύ και τις χρήσεις του εκάστοτε πελάτη.

Πίνακας 17α: Ειδική Κατανάλωση ανά Κατηγορία Καταναλωτή					
Ειδική Κατανάλωση (MWh/έτος)	2020	2021	2022	2023	2024
Οικιακοί (Κεντρική Θέρμανση)	41	41	42	42	43
Οικιακοί (Αυτόνομη Θέρμανση)	8	9	9	9	9
Οικιακοί (ΖΝ-Μ)	2	2	2	2	2
Εμπορικοί Πελάτες	60	61	61	61	62
Ειδικό Εμπορικό Πελάτες	106	106	107	107	108

Πίνακας 17b: Ειδική Κατανάλωση ανά Κατηγορία Καταναλωτή					
Ειδική Κατανάλωση (Nm ³ /έτος)	2020	2021	2022	2023	2024
Οικιακοί (Κεντρική Θέρμανση)	3.543	3.601	3.645	3.686	3.725
Οικιακοί (Αυτόνομη Θέρμανση)	729	749	759	766	772
Οικιακοί (ΖΝ-Μ)	143	145	148	151	153
Εμπορικοί Πελάτες	5.206	5.272	5.305	5.332	5.358
Ειδικοί Εμπορικοί Πελάτες	9.209	9.241	9.296	9.343	9.390

Βάσει των ανωτέρω στοιχείων, η εκτιμώμενη διανεμόμενη ποσότητα Φυσικού Αερίου για την περίοδο 2020-2024 παρουσιάζεται στον πίνακα που ακολουθεί:

Πίνακας 18: Διανεμόμενη Ποσότητα Φυσικού Αερίου (MWh)					
Κατηγορίες τιμολογίου	2020	2021	2022	2023	2024
Οικιακό/Εμπορικό	3.191.236	3.511.947	3.819.898	4.133.556	4.442.604
Βιομηχανικό	870.561	873.408	873.408	873.408	873.408
Συμπαγωγή/Ψύξη	38.372	38.372	38.372	38.372	38.372
ΣΥΝΟΛΟ	4.100.169	4.423.726	4.731.678	5.045.336	5.354.383

Η διανεμόμενη ποσότητα φυσικού αερίου ως **το 2024** εκτιμάται ότι θα ξεπεράσει τις **5.4 TWh**.

Στους πίνακες που ακολουθούν παρουσιάζεται η κατανομή της εκτιμώμενης διανεμόμενης ποσότητας Φυσικού Αερίου ανά κατηγορία καταναλωτή για την περίοδο 2020-2024.

Πίνακας 19α: Συνολική κατανάλωση ανά κατηγορία καταναλωτή					
Συνολική Κατανάλωση (Nm ³)	2020	2021	2022	2023	2024
Οικιακοί (Κεντρική Θέρμανση)	102.612.809	109.214.280	115.508.741	122.000.762	128.449.895
Οικιακοί (Αυτόνομη Θέρμανση)	75.661.910	91.609.191	107.236.706	123.170.671	138.786.925
Οικιακοί (ΖΝ-Μ)	701.202	731.672	763.267	795.951	829.194
Εμπορικοί πελάτες	15.429.927	16.887.358	18.065.625	19.297.271	20.546.047
Ειδικοί Εμπορικοί Πελάτες	40.759.293	44.357.058	47.789.689	51.341.353	54.878.428
Μεγάλοι Εμπορικοί Πελάτες	45.079.167	45.348.383	45.577.442	45.625.520	45.629.936
Μεγάλοι Βιομηχανικοί Πελάτες	75.743.757	75.991.440	75.991.440	75.991.440	75.991.440
Κλιματισμός/συμπαγωγή	750.000	750.000	750.000	750.000	750.000
ΣΥΝΟΛΟ	356.738.065	384.889.381	411.682.910	438.972.967	465.861.865

Πίνακας 19β: Συνολική κατανάλωση ανά κατηγορία καταναλωτή					
Συνολική Κατανάλωση (MWh)	2020	2021	2022	2023	2024
Οικιακοί (Κεντρική Θέρμανση)	1.179.380	1.255.254	1.327.600	1.402.216	1.476.339
Οικιακοί (Αυτόνομη Θέρμανση)	869.620	1.052.910	1.232.525	1.415.662	1.595.148
Οικιακοί (ΖΝ-Μ)	8.059	8.409	8.773	9.148	9.530
Εμπορικοί πελάτες	177.344	194.095	207.637	221.793	236.146
Ειδικοί Εμπορικοί Πελάτες	468.467	509.818	549.271	590.092	630.745
Μεγάλοι Εμπορικοί Πελάτες	518.117	521.212	523.844	524.397	524.448
Μεγάλοι Βιομηχανικοί Πελάτες	870.561	873.408	873.408	873.408	873.408
Κλιματισμός/συμπαγωγή	8.620	8.620	8.620	8.620	8.620
ΣΥΝΟΛΟ	4.100.169	4.423.726	4.731.678	5.045.336	5.354.383

5. ΚΕΦΑΛΑΙΟΥΧΙΚΟ ΚΟΣΤΟΣ ΚΑΙ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗΣΗ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΟΣ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ

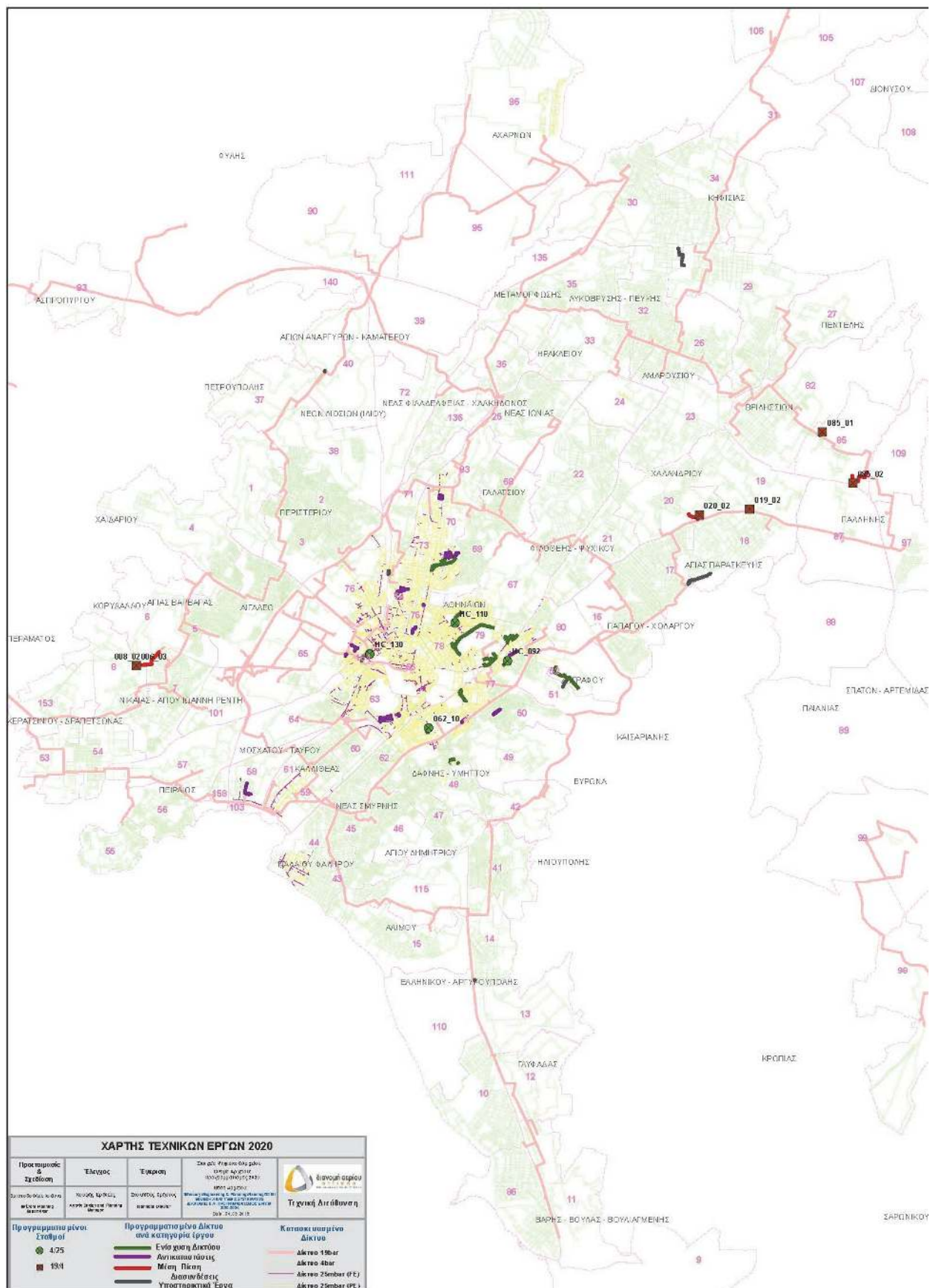
Στον κάτωθι πίνακα απεικονίζονται επιπλέον και επενδύσεις που δεν αφορούν στην ανάπτυξη/αντικατάσταση του δικτύου, αλλά στα κόστη που περιλαμβάνονται στη Ρυθμιζόμενη Περιουσιακή Βάση για την περίοδο **2020-2024**.

Πίνακας 20: Συνολικό Κόστος Επενδύσεων 2020 – 2024 (εκ. €)						
ΣΥΝΟΛΟ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ	2020	2021	2022	2023	2024	2020-2024
ΔΙΚΤΥΟ	13,89	12,61	11,84	13,16	11,45	62,9
ΠΑΡΟΧΕΣ & ΜΕΤΡΗΤΕΣ	14,40	13,82	14,73	15,59	15,47	74,0
ΛΟΙΠΑ ΠΑΓΙΑ ΚΑΙ ΜΗΧΑΝΗΜΑΤΑ	1,82	1,12	1,14	1,16	1,18	6,4
ΣΥΝΟΛΟ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ	30,11	27,55	27,71	29,91	28,10	143,3
ΕΠΙΔΟΤΗΣΕΙΣ ΕΣΩΤΕΡΙΚΩΝ ΕΓΚ/ΣΕΩΝ	2,59	1,98	2,02	1,97	1,93	10,5

Τέλος, η χρηματοδότηση του Προγράμματος Ανάπτυξης προβλέπεται να γίνει με συνδυασμό ιδίων και δανειακών κεφαλαίων, σύμφωνα με το επιχειρηματικό σχέδιο της εταιρείας, ενώ από την εφαρμογή του δεν προκύπτει επιβάρυνση του μεσοσταθμικού τιμολογίου διανομής.

6. ΠΑΡΑΡΤΗΜΑΤΑ – ΧΑΡΤΕΣ ΤΕΧΝΙΚΩΝ ΕΡΓΩΝ

Χάρτης Τεχνικών Έργων 2020



Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 30 Μαρτίου 2020

Ο Πρόεδρος

ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΜΠΟΥΛΑΞΗΣ



ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ

Το Εθνικό Τυπογραφείο αποτελεί δημόσια υπηρεσία υπαγόμενη στην Προεδρία της Κυβέρνησης και έχει την ευθύνη τόσο για τη σύνταξη, διαχείριση, εκτύπωση και κυκλοφορία των Φύλλων της Εφημερίδας της Κυβερνήσεως (ΦΕΚ), όσο και για την κάλυψη των εκτυπωτικών - εκδοτικών αναγκών του δημοσίου και του ευρύτερου δημόσιου τομέα (ν. 3469/2006/Α' 131 και π.δ. 29/2018/Α' 58).

1. ΦΥΛΛΟ ΤΗΣ ΕΦΗΜΕΡΙΔΑΣ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ (ΦΕΚ)

- Τα **ΦΕΚ σε ηλεκτρονική μορφή** διατίθενται δωρεάν στο **www.et.gr**, την επίσημη ιστοσελίδα του Εθνικού Τυπογραφείου. Όσα ΦΕΚ δεν έχουν ψηφιοποιηθεί και καταχωριστεί στην ανωτέρω ιστοσελίδα, ψηφιοποιούνται και αποστέλλονται επίσης δωρεάν με την υποβολή αίτησης, για την οποία αρκεί η συμπλήρωση των αναγκαίων στοιχείων σε ειδική φόρμα στον ιστότοπο **www.et.gr**.

- Τα **ΦΕΚ σε έντυπη μορφή** διατίθενται σε μεμονωμένα φύλλα είτε απευθείας από το Τμήμα Πωλήσεων και Συνδρομητών, είτε ταχυδρομικά με την αποστολή αιτήματος παραγγελίας μέσω των ΚΕΠ, είτε με ετήσια συνδρομή μέσω του Τμήματος Πωλήσεων και Συνδρομητών. Το κόστος ενός ασπρόμαυρου ΦΕΚ από 1 έως 16 σελίδες είναι 1,00 €, αλλά για κάθε επιπλέον οκτασέλιδο (ή μέρος αυτού) προσαυξάνεται κατά 0,20 €. Το κόστος ενός έγχρωμου ΦΕΚ από 1 έως 16 σελίδες είναι 1,50 €, αλλά για κάθε επιπλέον οκτασέλιδο (ή μέρος αυτού) προσαυξάνεται κατά 0,30 €. Το τεύχος Α.Σ.Ε.Π. διατίθεται δωρεάν.

• Τρόποι αποστολής κειμένων προς δημοσίευση:

Α. Τα κείμενα προς δημοσίευση στο ΦΕΚ, από τις υπηρεσίες και τους φορείς του δημοσίου, αποστέλλονται ηλεκτρονικά στη διεύθυνση **webmaster.et@et.gr** με χρήση προηγμένης ψηφιακής υπογραφής και χρονοσήμανσης.

Β. Κατ' εξαίρεση, όσοι πολίτες δεν διαθέτουν προηγμένη ψηφιακή υπογραφή μπορούν είτε να αποστέλλουν ταχυδρομικά, είτε να καταθέτουν με εκπρόσωπό τους κείμενα προς δημοσίευση εκτυπωμένα σε χαρτί στο Τμήμα Παραλαβής και Καταχώρισης Δημοσιευμάτων.

- Πληροφορίες, σχετικά με την αποστολή/κατάθεση εγγράφων προς δημοσίευση, την ημερήσια κυκλοφορία των Φ.Ε.Κ., με την πώληση των τευχών και με τους ισχύοντες τιμοκαταλόγους για όλες τις υπηρεσίες μας, περιλαμβάνονται στον ιστότοπο (**www.et.gr**). Επίσης μέσω του ιστότοπου δίδονται πληροφορίες σχετικά με την πορεία δημοσίευσης των εγγράφων, με βάση τον Κωδικό Αριθμό Δημοσιεύματος (ΚΑΔ). Πρόκειται για τον αριθμό που εκδίδει το Εθνικό Τυπογραφείο για όλα τα κείμενα που πληρούν τις προϋποθέσεις δημοσίευσης.

2. ΕΚΤΥΠΩΤΙΚΕΣ - ΕΚΔΟΤΙΚΕΣ ΑΝΑΓΚΕΣ ΤΟΥ ΔΗΜΟΣΙΟΥ

Το Εθνικό Τυπογραφείο ανταποκρινόμενο σε αιτήματα υπηρεσιών και φορέων του δημοσίου αναλαμβάνει να σχεδιάσει και να εκτυπώσει έντυπα, φυλλάδια, βιβλία, αφίσες, μπλοκ, μηχανογραφικά έντυπα, φακέλους για κάθε χρήση, κ.ά.

Επίσης σχεδιάζει ψηφιακές εκδόσεις, λογότυπα και παράγει οπτικοακουστικό υλικό.

Ταχυδρομική Διεύθυνση: Καποδιστρίου 34, τ.κ. 10432, Αθήνα

ΤΗΛΕΦΩΝΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ: 210 5279000 - fax: 210 5279054

ΕΞΥΠΗΡΕΤΗΣΗ ΚΟΙΝΟΥ

Πωλήσεις - Συνδρομές: (Ισόγειο, τηλ. 210 5279178 - 180)

Πληροφορίες: (Ισόγειο, Γρ. 3 και τηλεφ. κέντρο 210 5279000)

Παραλαβή Δημ. Ύλης: (Ισόγειο, τηλ. 210 5279167, 210 5279139)

Ωράριο για το κοινό: Δευτέρα ως Παρασκευή: 8:00 - 13:30

Ιστότοπος: **www.et.gr**

Πληροφορίες σχετικά με την λειτουργία του ιστότοπου: **helpdesk.et@et.gr**

Αποστολή ψηφιακά υπογεγραμμένων εγγράφων προς δημοσίευση στο ΦΕΚ: **webmaster.et@et.gr**

Πληροφορίες για γενικό πρωτόκολλο και αλληλογραφία: **grammateia@et.gr**

Πείτε μας τη γνώμη σας,

για να βελτιώσουμε τις υπηρεσίες μας, συμπληρώνοντας την ειδική φόρμα στον ιστότοπό μας.

