



ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

31 Δεκεμβρίου 2018

ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ

Αρ. Φύλλου 5905

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. απόφ. 1318/2018

Για τη χορήγηση Άδειας Διανομής Φυσικού Αερίου στην εταιρεία «ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΔΙΚΤΥΩΝ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΑΕΡΙΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και τον δ.τ. «ΔΕΔΑ».

Η ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

(Συνεδρίαση 20 και 21 Δεκεμβρίου 2018)

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 80 έως 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. Τις διατάξεις του ν. 4513/2018 «Ενεργειακές Κοινότητες και λοιπές διατάξεις» (ΦΕΚ Α' 9/18.01.2018), και ιδίως τον άρθρου 24 αυτού.

6. Τις διατάξεις του ν. 4546/2018 «Ενσωμάτωση στην ελληνική νομοθεσία της Οδηγίας 2014/89/ΕΕ «περί θεσπίσεως πλαισίου για το θαλάσσιο χωροταξικό σχεδιασμό» και άλλες διατάξεις» (ΦΕΚ Α' 101/12.06.2018) και ειδικότερα τα άρθρα 40 και 47 αυτού.

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

8. Τις διατάξεις της υπ' αριθμ. Δ1/Α/5815 υπουργικής απόφασης «Κανονισμός αδειών φυσικού αερίου» (ΦΕΚ Β' 464/19-4-2010).

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

10. 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»).

11. Την υπ' αριθμ. 348/2016 Απόφαση της ΡΑΕ περί Έγκρισης Τιμολογίου για την χρέωση της Βασικής Δραστηριότητας Διανομής Φυσικού Αερίου του Δικτύου Διανομής Λοιπής Ελλάδος (ΦΕΚ Β' 3537/03.11.2016).

12. Την υπ' αριθμ. 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 υπ' αριθμ. 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.

13. Την υπ' αριθμ. 643/2018 απόφαση της ΡΑΕ με θέμα «Πλαίσιο Ανάπτυξης Απομακρυσμένων Δικτύων Διανομής με χρήση Συμπιεσμένου/Υγροποιημένου Φυσικού Αερίου» (ΦΕΚ Β' 3334/10.08.2018).

14. 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).

15. Την υπ' αριθμ. Δ1/18887/6.11.2001 υπουργική απόφαση (ΦΕΚ Β' 1521/13.11.2001) περί χορήγησης άδειας διανομής φυσικού αερίου στην «Εταιρεία Παροχής Αερίου (Ε.Π.Α.) Αττικής Ανώνυμη Εταιρεία».

16. Τις υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-219643/03.04.2017 και Ι-219644/03.04.2017 αιτήσεις της εταιρείας με την επωνυμία «ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΔΙΚΤΥΩΝ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΑΕΡΙΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και διακριτικό τίτλο «ΔΕΔΑ» (εφεξής η «Αιτούσα») για χορήγηση Άδειας Διανομής Φυσικού Αερίου και Άδειας Διαχείρισης Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου, αντίστοιχα.

17. Τις από 26.04.2017 έως 09.05.2017 δημοσιεύσεις της Αιτούσας στις εφημερίδες «Ο ΛΟΓΟΣ», «ΗΜΕΡΗΣΙΑ» και «ΝΕΑ ΚΡΗΤΗ», «ΟΡΙΖΟΝΤΕΣ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ», «ΕΜΠΡΟΣ ΛΕΣΒΟΥ», «ΠΑΡΑΤΗΡΗΤΗΣ ΘΡΑΚΗΣ», «ΑΡΚΑΔΙΚΑ ΝΕΑ», «ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΣ», «ΛΑΜΙΑΚΟΣ ΤΥΠΟΣ», «ΤΥΠΟΣ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ», «ΗΠΕΙΡΩΤΙΚΟΣ ΑΓΩΝ», «Η ΡΟΔΙΑΚΗ» (αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-220715/26.04.2017 και Ι-221203/09.05.2017).

18. Το υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ο-68288/07.07.2017 έγγραφο της ΡΑΕ.

19. Τα υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-226802/29.09.2017, Ι-228599/13.11.2017, Ι-233798/14.03.2018 και Ι-244515/24.08.2018 έγγραφα της Αιτούσας με συμπληρωματικά στοιχεία και διευκρινίσεις.

20. Το υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-242865/16.07.2018 έγγραφο της Αιτούσας με θέμα «Πρόγραμμα Ανάπτυξης ΔΕΔΑ 2018-2022».

21. 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 Αιτούσας για το Σχέδιο Πενταετούς Προγράμματος Ανάπτυξης 2018-2022 του Δικτύου Διανομής Λοιπής Ελλάδας, από 19.07.2018 έως 06.08.2018.

22. Τα σχόλια που υποβλήθηκαν στο πλαίσιο της δημόσιας διαβούλευσης, με τα υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ έγγραφα: Ι-243565/27.07.2018, Ι-244021/06.08.2018, Ι-244038/06.08.2018 και Ι-244033/06.08.2018.

23. Το υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ο-73038/22.08.2018 έγγραφο της ΡΑΕ με το οποίο διαβιβάστηκαν στην Αιτούσα τα σχόλια που υποβλήθηκαν στη δημόσια διαβούλευση, καθώς και το υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-244708/31.08.2018 έγγραφο της Αιτούσας με τις απόψεις της επί των σχολίων αυτών.

24. Το υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-241681/26.06.2018 έγγραφο της Αιτούσας με την περιγραφή του υφιστάμενου Δικτύου Διανομής έως το τέλος του 2017.

25. Την υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ο-73251/10.9.2018 Επιστολή της Αρχής με θέμα «Επικαιροποίηση υποβληθέντων προς την Αρχή στοιχείων των υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-219643/3.4.2017 και Ι-219644/3.4.2017 αιτήσεων, σύμφωνα με τον νέο Κανονισμό Αδειών Φυσικού Αερίου (ΦΕΚ Β' 3430/17.8.2018)».

26. Την υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ο-73589/2.10.2018 Επιστολή της Αρχής με θέμα «Συμπληρωματικά στοιχεία αναφορικά με τις υπ' αριθμ. ΡΑΕ Ι-219643/3.4.2017 και Ι-219644/3.4.2017 αιτήσεις της εταιρείας ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΔΙΚΤΥΩΝ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΑΕΡΙΟΥ Α.Ε.».

27. Τα υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-244515/24.8.2018, Ι-246155/26.9.2018, Ι-246462/1.10.2018, Ι-246464/1.10.2018, Ι-246463/1.10.2018, Ι-247056/11.10.2018, Ι-247265/15.10.2018, Ι-247333/16.10.2018, Ι-251484/17.12.2018 και Ι-251643/19.12.2018 συμπληρωματικά έγγραφα της ΔΕΔΑ.

28. Το γεγονός ότι από την παρούσα απόφαση δεν προκαλείται επιβάρυνση στον Κρατικό Προϋπολογισμό.

Σκέφθηκε ως εξής:

Επειδή, σύμφωνα με την παράγραφο 1 του άρθρου 80 του νόμου: «Η κατασκευή, η λειτουργία και η διαχείριση των Δικτύων Διανομής Φυσικού Αερίου διενεργείται σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου αυτού. Η κατασκευή Δικτύου Διανομής επιτρέπεται σε όσους έχει χορηγηθεί Άδεια Διανομής, κατόπιν αίτησης του ενδιαφερομένου, σύμφωνα με τον Κανονισμό Αδειών. Η Άδεια Διανομής χορηγείται κατόπιν υποβολής σχετικής αίτησης, σύμφωνα με τον Κανονισμό Αδειών, με απόφαση της ΡΑΕ».

Α. Επί της συστάσεως της εταιρείας «ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΔΙΚΤΥΩΝ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΑΕΡΙΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ»

Επειδή, σύμφωνα με την παράγραφο 10 του άρθρου 80Α του νόμου: «Η ΔΕΠΑ Α.Ε. κατά το στάδιο ίδρυσης της ΕΔΑ για την κάλυψη της Λοιπής Ελλάδας, υποχρεούται κατά τη συγκρότηση νέας διαχείρισης του δικτύου διανομής να προβεί στο νομικό διαχωρισμό της δραστηριότητας Διαχείρισης του Δικτύου Διανομής Λοιπής Ελλάδας από τις λοιπές δραστηριότητες της κάθετα ολοκληρωμένης επιχείρησής της με την εισφορά του κλάδου Διανομής, κατά το στάδιο ίδρυσης της ΕΔΑ, στην οποία η ΔΕΠΑ Α.Ε. θα διατηρήσει το σύνολο των μετοχών, σύμφωνα με τις διατάξεις του παρόντος και του κ.ν. 2190/1920 και κατ' ανάλογη εφαρμογή των παρ. 3 και 5 έως 9 του παρόντος. Για τους σκοπούς του παρόντος, ως κλάδος Διανομής νοείται η αντίστοιχη αυτόνομη οργανωμένη λειτουργική μονάδα της ΔΕΠΑ ΑΕ, συμπεριλαμβανομένων των περιουσιακών στοιχείων της ΔΕΠΑ Α.Ε. και των συναφών με αυτά απαιτήσεων και υποχρεώσεων που εμπίπτουν στην αρμοδιότητα της ως άνω μονάδας. Η ΕΔΑ του Δικτύου Διανομής Λοιπής Ελλάδας υποχρεούται, ως Διαχειριστής του Δικτύου Λοιπής Ελλάδας, να τηρεί διακριτούς λογαριασμούς για κάθε μία από τις δραστηριότητες Διανομής και Διαχείρισης στις γεωγραφικές περιοχές της Νοτίου και της Βορείου Ελλάδας. Οι δραστηριότητες Διανομής σε επιμέρους γεωγραφικές περιοχές της Νοτίου και της Βορείου Ελλάδας μπορεί να εισφέρονται ως διακριτοί κλάδοι σε άλλη ΕΔΑ κατά το στάδιο ίδρυσής της, κατ' ανάλογη εφαρμογή των διατάξεων του παρόντος».

Επειδή, σύμφωνα με την παράγραφο 6 του άρθρου 80Α του νόμου: «Οι ΕΔΑ ή οι νέες ΕΠΑ της παρ. 3 υποκαθίστανται, ανεξαρτήτως του χρόνου γενέσεώς τους, σε όλα εν γένει τα δικαιώματα, τις υποχρεώσεις και τις έννομες σχέσεις της κατά περίπτωση εισφέρουσας εταιρείας που αφορούν τον εισφερόμενο κλάδο, ιδίως όσον αφορά τα δικαιώματα χρήσης των παγίων, και απολαμβάνουν τα φορολογικά προνόμια και ατέλειες που είχαν θεσπιστεί υπέρ της εισφέρουσας τον κλάδο εταιρείας. Η μεταβίβαση αυτή εξομοιώνεται με καθολική διαδοχή και από την ημερομηνία της καταχώρισης στο Γ.Ε.ΜΗ. της σχετικής εγκριτικής απόφασης η εισφέρουσα τον κλάδο εταιρεία απαλλάσσεται από κάθε υποχρέωση έναντι οποιουδήποτε τρίτου, περιλαμβανομένου του Δημοσίου και των ασφαλιστικών ταμείων, η οποία αφορά τον εισφερόμενο κλάδο Διανομής ή Προμήθειας, ως προς τις οποίες υποκαθίσταται κατά τα ανωτέρω η αντίστοιχη ΕΔΑ ή η νέα ΕΠΑ. Η νέα εταιρεία απαλλάσσεται από υποχρεώσεις, τίτλους ή δικαιώματα που είναι αμεταβίβαστα, με νόμο ή σύμβαση, ή αφορούν τα πάγια των δικτύων που παραμένουν στην κυριότητα της ΔΕΠΑ ΑΕ, κατά τους ορισμούς των διατάξεων του άρθρου 80Β. Οποιοσδήποτε λογιστικός ή φορολογικός χειρισμός διενεργήθηκε από την εισφέρουσα εταιρεία, που αφορά τον κλάδο διανομής ή προμήθειας και ενέχει μελλοντικά οφέλη ή βάρη, μεταφέρεται συνεπεία της απόσχισης στην απορροφώσα τον κλάδο ΕΔΑ ή νέα ΕΠΑ, προς όφελος ή εις βάρος αυτής».

Επειδή, όπως προκύπτει από την υπ' αριθμ. πρωτ. 39/02.01.2017 (ορθή επανάληψη της 03-01-2017) Ανακοίνωση του Γενικού Εμπορικού Μητρώου (Γ.Ε.Μ.Η.), « Στις 2-1-2017 καταχωρήθηκε στο Γενικό Εμπορικό Μητρώο (Γ.Ε.Μ.Η) με ΚΑΚ 880230, η υπ' αριθμ. 30357/16-02.01.2017 (σχ. 30331/16) Απόφαση του Αντιπεριφερειάρχου Π.Ε. Βορείου Τομέα Αθηνών με την οποία α) εγκρίθηκε η απόσχιση κλάδου διανομής φυσικού αερίου της Ανώνυμης εταιρείας με την επωνυμία: ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΑΕΡΙΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ με διακριτικό τίτλο: ΔΕΠΑ Α.Ε. με ΑΡ. ΓΕΜΗ 000556901000 και Αρ. Μ.Α.Ε. 17913/01ΑΤ/Β/88/592(2007), που εδρεύει στο Δήμο Ηρακλείου Αττικής με σύσταση νέας Ανώνυμης Εταιρείας με την επωνυμία: ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΔΙΚΤΥΩΝ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΑΕΡΙΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ με διακριτικό τίτλο: ΔΕΔΑ με έδρα τον Δήμο Αθηναίων, σύμφωνα με τις διατάξεις του ν.4001/2011, του ν.2166/1993 και του κ.ν. 2190/1920 όπως ισχύουν, την με αριθμό 2048/21.12.2016 πράξη απόσχισης κλάδου διανομής φυσικού αερίου της συμβολαιογράφου Αθηνών Μαργαρίτας – Χρυσαιγής Χριστοδουλάτου, την από 12.10.2016 Έκθεση ελέγχου ορκωτού λογιστή Τηλέμαχου Γεωργόπουλου με Αρ.Μ.Σ.Ο.Ε.Λ 19271 της ελεγκτικής εταιρείας Deloitte Ανώνυμη Εταιρεία Ορκωτών Λογιστών με αριθμό μητρώου 120, για τον προσδιορισμό της λογιστικής αξίας των περιουσιακών στοιχείων του εισφερόμενου κλάδου κατά της 31.08.2016 και την από 14.12.2016 απόφαση της Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της εισφέρουσας εταιρείας και β) εγκρίθηκε το καταστατικό της ανωτέρω νέας εταιρείας, όπως αυτό έχει καταρτιστεί με την με αριθμό 2048/21.12.2016 πράξη απόσχισης κλάδου διανομής φυσικού αερίου της συμβολαιογράφου Αθηνών Μαργαρίτας – Χρυσαιγής Χριστοδουλάτου».

Επειδή, η Αιτούσα είναι εκ του νόμου καθολικός διάδοχος της Δημόσιας Επιχείρησης Αερίου Ανώνυμη Εταιρεία ως προς την δραστηριότητα της διανομής και υποκαταστάθηκε σε όλα τα δικαιώματα, τις υποχρεώσεις και όλες τις έννομες σχέσεις της εν λόγω εταιρείας ως προς τον εισφερθέντα κλάδο διανομής.

Β. Νομοθετικές Διατάξεις σχετικά με το Δίκτυο Διανομής Λοιπής Ελλάδος

Επειδή, η περίπτωση (θ4) της παραγράφου 2 του άρθρου 2 του νόμου προβλέπει ότι: «Δίκτυο Διανομής Λοιπής Ελλάδος: Το Δίκτυο Διανομής που έχει ήδη αναπτυχθεί σύμφωνα με πρόγραμμα ανάπτυξης, που έχει εκπονηθεί ή πρόκειται να αναπτυχθεί, σύμφωνα, με συγκεκριμένο πρόγραμμα ανάπτυξης, εκτός των γεωγραφικών ορίων των Δικτύων Διανομής Αττικής, Θεσσαλονίκης και Θεσσαλίας και εκτείνεται μέχρι τις εγκαταστάσεις των καταναλωτών».

Γ. Επί της Αίτησης της ΔΗΜΟΣΙΑΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ ΔΙΚΤΥΩΝ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΑΕΡΙΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ

Επειδή, σύμφωνα με την παράγραφο 1 του άρθρου 80Γ του νόμου: «Οι ΕΔΑ που προκύπτουν σύμφωνα με το άρθρο 80Α υποχρεούνται, εντός προθεσμίας τριών μηνών από την σύστασή τους, να αιτηθούν τη λήψη Άδειας Διανομής και Άδειας Διαχείρισης Δικτύου Διανομής, οι οποίες χορηγούνται από τη ΡΑΕ, σύμφωνα με τις διατάξεις του Κανονισμού Αδειών του άρθρου 90». Περαιτέ-

ρω στην παρ. 2 του ίδιου άρθρου ορίζονται τα εξής: «Η διάρκεια των αδειών που χορηγούνται στις ΕΔΑ καθορίζεται με απόφαση της ΡΑΕ και ορίζεται τουλάχιστον εικοσαετής με δυνατότητα παράτασης για είκοσι (20) επιπλέον έτη». Εξάλλου σύμφωνα με το άρθρο 8 παρ. 3 της υποπαραγράφου Β.1 του άρθρου 2 του ν.4336/2015: «Με την έκδοση των Αδειών Διανομής που προβλέπονται στο άρθρο 80Γ του ν.4001/2011 καταργούνται οι ρυθμίσεις των Αδειών Διανομής που έχουν χορηγηθεί δυνάμει των διατάξεων του ν.2364/1995».

Επειδή, σύμφωνα με το στοιχείο γ) της παραγράφου 8 του άρθρου 24 του ν. 4513/2018: «γ) Αιτήσεις χορήγησης αδειών Προμήθειας Φυσικού Αερίου, ΑΣΦΑ, Διανομής Φυσικού Αερίου, η Διαχείρισης ΑΣΦΑ και Διαχείρισης Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου που εκκρεμούν ενώπιον της ΡΑΕ κατά το χρόνο έναρξης ισχύος του παρόντος, αξιολογούνται και με βάση τα οριζόμενα στο άρθρο 90 του ν. 4001/2011, όπως τροποποιείται με το παρόν, καθώς και στις κατ' εξουσιοδότηση αυτού εκδιδόμενες κανονιστικές πράξεις. Οι αιτούντες, των οποίων η αίτηση εκκρεμεί ενώπιον της ΡΑΕ, υποχρεούνται να επικαιροποιήσουν τα στοιχεία της αίτησης σε συμμόρφωση με τις προαναφερόμενες διατάξεις».

Επειδή, παραδεκτώς υποβλήθηκε η υπό κρίση Αίτηση εντός τριών μηνών από την σύσταση της Αιτούσας και ειδικότερα στις 01.04.2017 (αριθμός πρωτοκόλλου 03.04.2017).

Επειδή, οι δημοσιεύσεις της Αιτούσας περί κατάθεσης αίτησης χορήγησης Άδειας Διανομής και η γνωστοποίησή τους στη ΡΑΕ (σχετικό 17) έλαβαν χώρα εμπροθέσμως και νομοτύπως, σύμφωνα με τον ισχύοντα κατά το χρόνο κατάθεσης της Κανονισμού Αδειών.

Επειδή, δεν υποβλήθηκαν αντιρρήσεις επί της εν λόγω αίτησης.

Επειδή, σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παράγραφο 1 άρθρου 4 του Κανονισμού Αδειών, η αίτηση για τη χορήγηση άδειας υποβάλλεται στη ΡΑΕ σε έντυπη μορφή, σύμφωνα με το Έντυπο Αίτησης για τη Χορήγηση Άδειας, το οποίο καθορίζεται στο Παράρτημα Ι του Τμήματος Ι του Κανονισμού Αδειών. Με την αίτηση συνυποβάλλονται όλα τα έγγραφα και στοιχεία που προβλέπονται στο Παράρτημα ΙV του Τμήματος Ι του Κανονισμού Αδειών, καθώς και τα στοιχεία που αναφέρονται στις παραγράφους 1α και 1β του άρθρου 4 του Κανονισμού Αδειών.

Επειδή, όπως προκύπτει από τα στοιχεία της Αίτησης (εφεξής ορίζεται ως ο «Φάκελος της Αίτησης»), η υποβληθείσα αίτηση είναι τυπικά πλήρης.

Δ. Αξιολόγηση της Αίτησης

Επειδή, η ΡΑΕ αξιολογεί τις αιτήσεις βάσει των άρθρων 9, 11 και 12 του Κανονισμού Αδειών.

Επειδή, η Αιτούσα αποτελεί μέρος της κάθετα ολοκληρωμένης επιχείρησης ΔΕΠΑ Α.Ε., με συμμετοχή στη μετοχική σύνθεση της Αιτούσας κατά 100%.

Επειδή, το άρθρο 11 του Κανονισμού Αδειών προβλέπει τα εξής: «1. Κατά τη διαδικασία αξιολόγησης των αιτήσεων, η ΡΑΕ αξιολογεί την πλήρωση των γενικών κριτηρίων αξιολόγησης της παραγράφου 2 του άρθρου 90 του νόμου, όπως κάτωθι εξειδικεύονται:

(α) Την ασφάλεια και την προστασία των Συστημάτων Φυσικού Αερίου, καθώς και των εγκαταστάσεων και του

συνδεδεμένου εξοπλισμού, λαμβανομένων υπόψη, ιδίως, των απαιτήσεων του Κώδικα Διαχείρισης του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου και του Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου καθώς και τον προτεινόμενο σχεδιασμό της Αιτούσας για θέματα ασφάλειας, συντήρησης και αντιμετώπισης έκτακτων αναγκών όπως προκύπτει από τα αντίστοιχα στοιχεία του φακέλου της αίτησης. Κατά τον έλεγχο αυτόν δεν εξετάζεται η ασφάλεια κατά τη λειτουργία του αντίστοιχου έργου υποδομής, καθώς αυτό ελέγχεται σε επόμενο αδειοδοτικό στάδιο από τις αρμόδιες τεχνικές υπηρεσίες.

(β) Τα ιδιαίτερα τεχνικά και οικονομικά χαρακτηριστικά της Αιτούσας, ιδίως α) την τεχνική του εμπειρία σε θέματα που αφορούν την άσκηση της δραστηριότητας φυσικού αερίου στην οποία αφορά η αίτηση, β) την οργανωτική και διοικητική δομή του, η οποία θα πρέπει να είναι κατάλληλη ώστε να διασφαλίζεται η αξιόπιστη, συνετή και χρηστή άσκηση της δραστηριότητας φυσικού αερίου για την οποία γίνεται η αίτηση και γ) τη φερεγγυότητά του για την υλοποίηση της δραστηριότητας, όπως αυτή αποδεικνύεται από τα έγγραφα και στοιχεία που προσκομίζονται σύμφωνα με τα Παραρτήματα του Τμήματος Ι.

(γ) Την προστασία των Καταναλωτών, με σκοπό την παροχή υπηρεσιών υψηλού επιπέδου και την επίτευξη των βέλτιστων τιμών, ιδίως την εξασφάλιση αδιάλειπτης τροφοδοσίας φυσικού αερίου και τη βέλτιστη σχέση μεταξύ ποιότητας και τιμής, λαμβάνοντας ιδίως υπόψη το σχεδιασμό της Αιτούσας όπως περιλαμβάνεται στο επιχειρηματικό του σχέδιο.

(δ) Την προστασία του περιβάλλοντος και του κλίματος από τις επιπτώσεις των δραστηριοτήτων Φυσικού Αερίου, εφόσον από το φάκελο της αίτησης ή στοιχεία που τυχόν τεθούν υπόψη της Αρχής προκύπτει ότι δημιουργούνται μέγιστα περιβαλλοντικά προβλήματα. Κατά τον έλεγχο αυτόν δεν εξετάζονται εν γένει οι περιβαλλοντικές επιπτώσεις του έργου καθώς αυτό ελέγχεται σε επόμενο αδειοδοτικό στάδιο από τις αρμόδιες περιβαλλοντικές αρχές».

(ε) Τη διασφάλιση και ενίσχυση του υγιούς ανταγωνισμού στην αγορά φυσικού αερίου με στόχο τη μείωση του κόστους ενέργειας για το σύνολο των Χρηστών και Πελατών και με έμφαση ιδίως στην αποφυγή στρεβλώσεων ή περιορισμών του ανταγωνισμού μεταξύ των επιχειρήσεων που ασκούν Ενεργειακές Δραστηριότητες καθώς και την παροχή πρόσβασης τρίτων στα δίκτυα και τις εγκαταστάσεις φυσικού αερίου με διαφάνεια, αντικειμενικά και αμερόληπτα μεταξύ των Χρηστών.

2. Αν έστω και ένα από τα κριτήρια δεν πληρούται, η αίτηση απορρίπτεται και τα υπόλοιπα κριτήρια δεν εξετάζονται».

Επειδή, στην παράγραφο 1 του άρθρου 12 του νέου Κανονισμού Αδειών προβλέπονται τα εξής: «1. Κατά την αξιολόγηση των αιτήσεων η ΠΑΕ αξιολογεί την πλήρωση των ακόλουθων ειδικών κριτηρίων, ανά είδος άδειας, όπως κάτωθι εξειδικεύονται: Α.....Β.....Γ. Για την Άδεια ΑΣΦΑ ή Άδεια Διανομής Φυσικού Αερίου, ότι η Αιτούσα έχει εταιρικό κεφάλαιο το οποίο ανέρχεται σε τουλάχιστον εξακόσιες χιλιάδες (600.000) ευρώ. Για την αξιο-

λόγηση της οικονομικής επάρκειας της Αιτούσας, λαμβάνεται υπόψη η επάρκεια των προβλεπόμενων ιδίων κεφαλαίων του, το ύψος των οποίων πρέπει να ανέρχεται σε ποσοστό τουλάχιστον είκοσι τοις εκατό (20%) επί του προϋπολογισμού του έργου».

Επειδή, το άρθρο 14 του νέου Κανονισμού Αδειών προβλέπει τα εξής: «Στην Άδεια περιλαμβάνονται γενικοί και ειδικοί όροι, όπως καθορίζονται στα αντίστοιχα Παραρτήματα του Τμήματος ΙΙ των Παραρτημάτων του παρόντος Κανονισμού. Οι γενικοί όροι αποτελούν τους ελάχιστους όρους της Άδειας. Η ΠΑΕ κατά τη χορήγηση ή την τροποποίηση της Άδειας δύναται να επιβάλλει ειδικούς όρους, ή περιορισμούς στην άσκηση των δικαιωμάτων που παρέχονται με αυτήν, εφόσον αυτό κρίνεται αναγκαίο, ιδίως στις περιπτώσεις που κατά την κρίση της απαιτείται για λόγους προστασίας των καταναλωτών, του δημοσίου συμφέροντος, του ανταγωνισμού και της ασφάλειας εφοδιασμού».

Επειδή, το άρθρο 28 του Κανονισμού Αδειών προβλέπει τα εξής: «Ο κάτοχος της Άδειας Διανομής έχει δικαίωμα κατασκευής Δικτύου Διανομής σε ορισμένη γεωγραφική περιοχή που προσδιορίζεται στην Άδεια Διανομής».

Επειδή, το άρθρο 29 του Κανονισμού Αδειών ορίζει ότι: «1. Η Άδεια Διανομής χορηγείται βάσει των καθοριζόμενων στα Κεφάλαια Α έως Γ. 2. Η Αιτούσα την Άδεια Διανομής οφείλει να έχει και να διατηρεί την κατάλληλη οικονομική κατάσταση και φερεγγυότητα ώστε να είναι σε θέση να παρέχει τους απαραίτητους πόρους για την κατασκευή του Δικτύου Διανομής σύμφωνα με το Αρχικό Πρόγραμμα Ανάπτυξης όπως και για την περαιτέρω ανάπτυξη του δικτύου από τον Διαχειριστή σύμφωνα με το εκάστοτε εγκεκριμένο Πρόγραμμα Ανάπτυξης. Επίσης οφείλει να έχει τις απαραίτητες τεχνικές γνώσεις και εμπειρία για την άρτια και ασφαλή κατασκευή του Δικτύου Διανομής σύμφωνα με την ισχύουσα νομοθεσία.....»

Επειδή, σύμφωνα με την παράγραφο 5 του άρθρου 80 του νόμου: «Όταν ο κάτοχος Άδειας Διανομής ή/και Άδειας Διαχείρισης Δικτύου Διανομής μετέχει σε Κάθετα Ολοκληρωμένη Επιχείρηση Φυσικού Αερίου ή Ηλεκτρικής Ενέργειας, πρέπει να είναι ανεξάρτητος από άλλους κλάδους ή τμήματα της Επιχείρησης αυτής, τουλάχιστον κατά τη νομική μορφή, την οργάνωση και τη διαδικασία λήψης αποφάσεων. Για το σκοπό αυτόν: α) Τα πρόσωπα που ασκούν τη διοίκηση του κατόχου της Άδειας Διανομής ή/και της Άδειας Διαχείρισης Δικτύου Διανομής δεν επιτρέπεται να συμμετέχουν στη διοίκηση, σε κλάδους ή τμήματα της Κάθετα Ολοκληρωμένης Επιχείρησης Φυσικού Αερίου ή Ηλεκτρικής Ενέργειας ή άλλης Συνδεδεμένης Επιχείρησης της Κάθετα Ολοκληρωμένης Επιχείρησης Φυσικού Αερίου ή Ηλεκτρικής Ενέργειας, που έχουν την ευθύνη, άμεσα ή έμμεσα, για τη λειτουργία της παραγωγής, μεταφοράς και προμήθειας φυσικού αερίου.

β) Τα πρόσωπα που ασκούν τη διοίκηση του κατόχου της Άδειας Διανομής ή/και της Άδειας Διαχείρισης Δικτύου Διανομής δεν επιτρέπεται να έχουν ίδια συμφέροντα, τα οποία παρεμποδίζουν την άσκηση των καθηκόντων τους, κατά τρόπο ανεξάρτητο και αντικειμενικό».

γ)... (δ)...ε) Οι ανακοινώσεις και τα σήματα του κατόχου Άδειας Διανομής και του κατόχου Άδειας Διαχείρισης Δικτύου Διανομής δεν πρέπει να προκαλούν σύγχυση όσον αφορά στη χωριστή ταυτότητα του κλάδου προμήθειας της Κάθετα Ολοκληρωμένης Επιχείρησης Φυσικού Αερίου ή Ηλεκτρικής Ενέργειας».

Επειδή, το πλέγμα των ενωσιακών κανόνων για τον διαχωρισμό ερμηνεύονται και εφαρμόζονται στην ελληνική έννομη τάξη. Η Οδηγία 73/2009/ΕΚ ρυθμίζει τις ελάχιστες υποχρεώσεις σχετικά με τη δραστηριότητα της Διανομής (de minimis) και δίνει τη δυνατότητα στην εθνική Ρυθμιστική Αρχή να ρυθμίζει τη δραστηριότητα της Διανομής σύμφωνα με τις εκάστοτε συνθήκες της εγχώριας αγοράς Φυσικού Αερίου.

Επειδή, σύμφωνα με την παρ. 1 τελευταίο εδάφιο του άρθρου 80 Γ: «Με την Άδεια Διανομής και την Άδεια Διαχείρισης Δικτύου Διανομής καθορίζονται οι όροι, οι προϋποθέσεις, καθώς και τα αναγκαία μέτρα διασφάλισης της ανεξαρτησίας, του λειτουργικού διαχωρισμού και της αμερόληπτης και μη διακριτικής συμπεριφοράς του κατόχου της άδειας σύμφωνα με τις ειδικότερες διατάξεις του παρόντος νόμου».

Επειδή, η ΡΑΕ στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της, σύμφωνα με τις διατάξεις ιδίως των άρθρων 80-80Γ του νόμου καθώς και των σχετικών διατάξεων του Κανονισμού Αδειών, εξέτασε το Φάκελο της Αίτησης που υποβλήθηκε για τη χορήγηση της υπό κρίσης Άδειας Διανομής Φυσικού Αερίου.

Επειδή, από την εξέταση των στοιχείων του υποβληθέντος Φακέλου, διαπιστώθηκε ότι πληρούνται τα κριτήρια του άρθρου 11 του Κανονισμού Αδειών Φυσικού Αερίου. Ειδικότερα διαπιστώνονται τα ακόλουθα:

α) Σχετικά με την ασφάλεια και την προστασία των Συστημάτων Φυσικού Αερίου, καθώς και των εγκαταστάσεων και του συνδεδεμένου εξοπλισμού, από τα στοιχεία του Φακέλου της Αίτησης προκύπτει ότι ο σχεδιασμός της Αιτούσας για θέματα ασφάλειας, συντήρησης και αντιμετώπισης εκτάκτων αναγκών είναι συμβατός με τις απαιτήσεις του Κώδικα Διαχείρισης του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου και του Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου Διανομής. Σύμφωνα με το υποβληθέν Οργανόγραμμα, η Αιτούσα δεν διαθέτει ακόμη το κατάλληλο προσωπικό και λειτουργεί μέσω συμβάσεων παροχής υπηρεσιών. Η διοίκηση της εταιρείας αναφέρει ότι ανάλογα με την επέκταση του δικτύου θα προσληφθεί και το ανάλογο προσωπικό και η εταιρεία θα αναπτύξει τις κατάλληλες υποδομές έτσι ώστε να εγγυηθεί την Ασφάλεια του Δικτύου Διανομής στη γεωγραφική περιοχή της Άδειάς της.

β) Σχετικά με τα ιδιαίτερα τεχνικά και οικονομικά χαρακτηριστικά της Αιτούσας, από τα στοιχεία του Φακέλου της Αίτησης προκύπτει ότι η Αιτούσα διαθέτει κατά την ημερομηνία χορήγησης της Άδειας αυτής την τεχνική εμπειρία σε θέματα που αφορούν την άσκηση της δραστηριότητας της Διανομής καθώς και την κατάλληλη οργανωτική και διοικητική δομή ώστε να διασφαλίζεται η αξιόπιστη, συνετή και χρηστή άσκηση της δραστηριότητας της Διανομής. Σύμφωνα με το υποβληθέν οργανόγραμμα της Αιτούσας, λειτουργούν διακριτές

Διευθύνσεις Κανονιστικής Συμμόρφωσης και Επιχειρησιακής Εποπτείας, Στρατηγικού Σχεδιασμού, Ανάπτυξης και Χρηματοδοτήσεων, Λειτουργίας και Συντήρησης, δομές απαραίτητες για την παροχή της ρυθμιζόμενης Μη Ανταγωνιστικής Δραστηριότητας, οι οποίες δύναται να υποστηρίξουν την άρτια και ασφαλή ανάπτυξη και λειτουργία του Δικτύου Διανομής καθώς και την αμεροληψία κατά την παροχή υπηρεσιών στους Χρήστες, υπό τους όρους όμως της οικονομικής αποδοτικότητας, έτσι ώστε να διασφαλίζεται ότι δεν θα δημιουργηθούν διακριτικές συμπεριφορές υπέρ συγκεκριμένων Χρηστών αλλά και ότι η ρυθμιζόμενη Μη Ανταγωνιστική Δραστηριότητα της Διανομής θα παρέχεται οικονομικώς αποδοτικά, ιδίως λαμβάνοντας υπόψη ότι το Δίκτυο Διανομής θα βρίσκεται υπό συνεχή ανάπτυξη και ότι η αγορά Φυσικού Αερίου έχει προσφάτως απελευθερωθεί.

Η Αιτούσα προήλθε από την απόσχιση του κλάδου διανομής από την ΔΕΠΑ, η οποία κατείχε εκ του νόμου άδεια διανομής φυσικού αερίου και ως εκ τούτου διαθέτει την τεχνική επάρκεια αλλά και την κατάλληλη οργανωτική και διοικητική δομή που εγγυώνται την άρτια και ασφαλή κατασκευή, καθώς και την ασφαλή και αξιόπιστη λειτουργία του Δικτύου Διανομής. Ο μέτοχος της Αιτούσας είναι εταιρεία εγνωσμένης φερεγγυότητας και μεγάλης εμπειρίας στον τομέα της Ενέργειας σε παγκόσμιο επίπεδο. Σχετικά με τη φερεγγυότητα της Αιτούσας για την υλοποίηση της δραστηριότητας της Διανομής, από τα στοιχεία που έχουν προσκομισθεί έως σήμερα διαφαίνεται ότι η Αιτούσα διαθέτει, κατά την ημερομηνία χορήγησης της Άδειας αυτής, την φερεγγυότητα που απαιτείται για την άσκηση της υπό κρίση δραστηριότητας και υπόκειται σε διαρκή έλεγχο και εποπτεία από την ΡΑΕ.

γ) Σχετικά με την προστασία των καταναλωτών, από τα στοιχεία του Φακέλου της Αίτησης προκύπτει ότι η Αιτούσα σκοπεύει να παρέχει τις υπηρεσίες υψηλού επιπέδου όπως περιγράφονται στον Κώδικα και να εξασφαλίσει την αδιάλειπτη τροφοδοσία Φυσικού Αερίου στους Τελικούς Πελάτες που είναι συνδεδεμένοι στο Δίκτυο Διανομής της. Επιπλέον, τα τιμολόγια διανομής που ανακτώνται από τους Χρήστες Διανομής, είναι ρυθμιζόμενα, εγκρίνονται από τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας σύμφωνα με τα οριζόμενα στον Κανονισμό Τιμολόγησης, είναι δημοσιεύσιμα και ακολουθούν κανόνες κοστοστρεφούς τιμολόγησης με παράλληλα κίνητρα προς τον κάτοχο της Άδειας για την οικονομική παροχή υπηρεσιών και την αποτελεσματική ανάπτυξη του δικτύου διανομής, με τρόπο ώστε να εξασφαλίζεται η προστασία των καταναλωτών. Τα τιμολόγια των Επικουρικών Υπηρεσιών είναι, επίσης, κοστοστρεφή και τα έσοδα που ανακτώνται από αυτά απομειώνουν τα Τιμολόγια Διανομής. Με τον τρόπο αυτό διασφαλίζεται η βέλτιστη σχέση μεταξύ ποιότητας και τιμής στην παροχή των υπηρεσιών διανομής και εξασφαλίζεται η εξυπηρέτηση του δημοσίου συμφέροντος. Τα οικονομικά στοιχεία της Αιτούσας υπόκεινται σε συνεχή έλεγχο από τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας.

δ) Σχετικά με την προστασία του περιβάλλοντος και στο πλαίσιο της αρμοδιότητας της Αρχής σύμφωνα με την περίπτωση δ του άρθρου 11 του Κανονισμού Αδειών,

διαφαίνεται βάσει των στοιχείων που τέθηκαν υπόψη της Αρχής ότι δεν υφίστανται μέγιστα περιβαλλοντικά προβλήματα από τη δραστηριότητα, η οποία σε κάθε περίπτωση υπόκειται στην τήρηση των κανόνων που ελέγχονται από τις αρμόδιες περιβαλλοντικές υπηρεσίες.

ε) Σχετικά με τη διασφάλιση και ενίσχυση του υγιούς ανταγωνισμού στην αγορά φυσικού αερίου με στόχο τη μείωση του κόστους ενέργειας για το σύνολο των Χρηστών και Πελατών, όπως προκύπτει από τα στοιχεία του Φακέλου της Αίτησης, η Αιτούσα θα παρέχει πλήρη πρόσβαση τρίτων στο Δίκτυο Διανομής καθώς και σε τυχόν άλλες εγκαταστάσεις της με διαφανείς, αντικειμενικούς και αμερόληπτους κανόνες, όπως ορίζονται στην Οδηγία, στον νόμο, στον Κώδικα καθώς και στα λοιπά ρυθμιστικά κείμενα, με στόχο την προώθηση του ανταγωνισμού μεταξύ των επιχειρήσεων που ασκούν Ενεργειακές Δραστηριότητες. Η αιτούσα υποχρεούται να παρέχει πλήρη πρόσβαση τρίτων στο Δίκτυο Διανομής με διαφάνεια, αντικειμενικότητα και αμεροληψία. Προς τούτο, έχει εγκριθεί από τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας ο Κανονισμός Τιμολόγησης για το Δίκτυο Διανομής Λοιπής Ελλάδος, τα Τιμολόγια Διανομής, καθώς και ο Κώδικας Διαχείρισης του Δικτύου Διανομής. Συνεπώς, διασφαλίζεται η τήρηση των αρχών περί υποχρέωσης παροχής πρόσβασης τρίτων, κατά τρόπο άμεσο και οικονομικό, σύμφωνα με την αρχή της διαφάνειας και χωρίς διακρίσεις μεταξύ των Χρηστών ή των κατηγοριών Χρηστών. Επιπλέον, η Αιτούσα υποχρεούται να τηρεί λογιστικά διαχωρισμένες καταστάσεις ανά δίκτυο διανομής, οι οποίες υποβάλλονται ετησίως στη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας και ελέγχονται για την αποφυγή τυχόν στρεβλώσεων και για την πλήρη καταγραφή του πραγματικού κόστους του δικτύου διανομής. Στόχος της Αρχής είναι η μείωση του πραγματικού κόστους του δικτύου διανομής, το οποίο θα συμβάλλει στη μείωση του τελικού κόστους ενέργειας για το σύνολο των Πελατών.

Επειδή, περαιτέρω από την εξέταση των στοιχείων του υποβληθέντος Φακέλου, διαπιστώθηκε ότι πληρούνται τα κριτήρια του άρθρου 12 του Κανονισμού Αδειών Φυσικού Αερίου. Ειδικότερα, η Αιτούσα διαθέτει μετοχικό κεφάλαιο που ανέρχεται σε τουλάχιστον εξακόσιες χιλιάδες ευρώ (600.000,00 €) καθώς και τα προβλεπόμενα ίδια κεφάλαια, τα οποία προκύπτουν από το καθαρό κεφάλαιο κίνησης πλέον του λογαριασμού «Κέρδη εις νέον», το ύψος των οποίων ανέρχεται τουλάχιστον σε είκοσι τοις εκατό (20%) επί του προϋπολογισμού του πενταετούς Προγράμματος Ανάπτυξης, το οποίο έχει υποβάλει στη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας.

Ε. Επί της έγκρισης του Προγράμματος Ανάπτυξης της ΔΗΜΟΣΙΑΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ ΔΙΚΤΥΩΝ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΑΕΡΙΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ

Επειδή, σύμφωνα με το άρθρο 25 παρ. 1 της Οδηγίας 2009/73/ΕΚ: «Ο διαχειριστής συστήματος διανομής είναι υπεύθυνος για τη διασφάλιση της μακροπρόθεσμης ικανότητας του συστήματος να ανταποκρίνεται σε λογικά αιτήματα για την διανομή αερίου, καθώς και για την λειτουργία, συντήρηση και ανάπτυξη, υπό οικονομικώς αποδοτικές συνθήκες ένα ασφαλές, αξιόπιστο και αποτελεσματικό δίκτυο στην περιοχή του, λαμβάνοντας τη

δέουσα μέριμνα για το περιβάλλον και την ενεργειακή απόδοση».

Επειδή, σύμφωνα με την παράγραφο 10 του άρθρου 80 του νόμου: «Ο Διαχειριστής Δικτύου Διανομής οφείλει να υλοποιήσει το Δίκτυο Διανομής με πόρους του κατόχου της Άδειας Διανομής, σύμφωνα με το πρόγραμμα ανάπτυξης, το οποίο καταρτίζεται από τον Διαχειριστή και υποβάλλεται στη ΡΑΕ προς έγκριση, σύμφωνα με τον Κώδικα Διαχείρισης. Το Αρχικό Πρόγραμμα Ανάπτυξης συνυποβάλλεται με την αίτηση για τη χορήγηση της Άδειας Διανομής. Ως πρώτο έτος του Αρχικού Προγράμματος Ανάπτυξης νοείται το έτος εντός του οποίου τίθεται σε ισχύ η Άδεια Διανομής».

Επειδή, με το πρόγραμμα ανάπτυξης καθορίζονται ιδίως τα έργα και το χρονοδιάγραμμα ανάπτυξης του δικτύου, λαμβανομένων υπόψη ιδίως της εξέλιξης της ζήτησης, των αναγκών σύνδεσης νέων χρηστών, των αναγκών βελτίωσης της αποδοτικότητας, της ασφάλειας λειτουργίας και της ποιότητας υπηρεσιών του Διαχειριστή Δικτύου Διανομής, της εφαρμογής νέων τεχνολογιών και ενιαίων, κατά το δυνατόν, τεχνικών προδιαγραφών και της προστασίας του περιβάλλοντος. Οι βασικοί άξονες ανάπτυξης δικτύου καθορίζονται για χρονικό ορίζοντα πέντε ετών. Έργα επέκτασης του δικτύου, λόγω σύνδεσης, εκτελούνται νομίμως, ακόμη και εάν δεν έχουν προβλεφθεί στο εγκεκριμένο πρόγραμμα ανάπτυξης. Το Αρχικό Πρόγραμμα Ανάπτυξης συνυποβάλλεται με την αίτηση για τη χορήγηση της Άδειας Διανομής. Ως πρώτο έτος του Αρχικού Προγράμματος Ανάπτυξης νοείται το έτος εντός του οποίου τίθεται σε ισχύ η Άδεια Διανομής.

Επειδή, το άρθρο 30 του Κανονισμού Αδειών ορίζει τα εξής: «1. Εκτός από τα αναφερόμενα στο άρθρο 15 του παρόντος Κανονισμού, η Άδεια διανομής περιλαμβάνει το Αρχικό Πρόγραμμα Ανάπτυξης του δικτύου διανομής που προβλέπεται στην παράγραφο 10 του άρθρου 80 του νόμου, το οποίο περιλαμβάνει και το σχετικό χρονοδιάγραμμα κατασκευής του δικτύου διανομής. 2. Μετά την παρέλευση πενταετίας, το εκάστοτε εγκεκριμένο Πρόγραμμα Ανάπτυξης αποτελεί, από τη δημοσίευση της απόφασης έγκρισής του από τη ΡΑΕ, αναπόσπαστο μέρος της Άδειας Διανομής χωρίς να απαιτείται τροποποίηση της Άδειας».

Επειδή, η Αιτούσα με το σχετικό 20 υπέβαλε στη Αρχή προς έγκριση το πενταετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης του δικτύου διανομής Λοιπής Ελλάδος για την περίοδο 2018 -2022 (εφεξής το «Πρόγραμμα Ανάπτυξης»).

Επειδή, η Αρχή, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της, έθεσε, σύμφωνα με τα οριζόμενα στις διατάξεις του άρθρου 29 του νόμου, το υποβληθέν Πρόγραμμα Ανάπτυξης σε δημόσια διαβούλευση από τις 21 Μαρτίου 2018 και έως τις 16 Απριλίου 2018.

Επειδή, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο άρθρο 58 του Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου Διανομής, 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.

Επειδή, σύμφωνα με το σχετικό 20, η Αιτούσα κατάρτισε το Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2018 – 2022 λαμβάνοντας υπόψη την εξασφάλιση της διείσδυσης φυσικού αερίου σε όλη την Ελλάδα βάσει των αναμενόμενων καταναλώσεων φυσικού αερίου στις περιοχές αυτές. Η ανάπτυξη του δικτύου στις προτεινόμενες περιοχές προτίθεται να αξιοποιήσει την πλήρη απελευθέρωση της αγοράς φυσικού αερίου και έχει ως στόχο τη διαφοροποίηση του μείγματος Τελικών Πελατών, οι οποίοι σήμερα είναι κατά βάση βιομηχανικοί.

Επειδή, στο Πρόγραμμα Ανάπτυξης προτείνεται η επέκταση του δικτύου διανομής στις υφιστάμενες περιοχές (στις περιοχές που ήδη υπάρχει δίκτυο διανομής και εγκεκριμένα τιμολόγια χρήσης) αλλά και σε νέες περιοχές. Η ανάπτυξη του δικτύου διανομής στις νέες περιοχές προτείνεται να γίνει είτε μέσω ανάπτυξης δικτύου αγωγών είτε μέσω ανάπτυξης Απομακρυσμένων Δικτύων Διανομής που θα τροφοδοτούνται είτε με συμπιεσμένο φυσικό αέριο (CNG) είτε με υγροποιημένο φυσικό αέριο (LNG), όπου η σύνδεση της περιοχής με αγωγό με το υφιστάμενο Δίκτυο Διανομής δεν είναι τεχνικά εφικτή ή οικονομικά αποδοτική.

Επειδή, για κάθε προτεινόμενο δίκτυο διανομής, είτε είναι συνδεδεμένο με αγωγό είτε είναι Απομακρυσμένο Δίκτυο Διανομής, η Αιτούσα έχει υποβάλει στην Αρχή τα ακόλουθα (Παράρτημα Ι):

- Την προβλεπόμενη κατανάλωση Φυσικού Αερίου σε μονάδες ενέργειας.

- Τον αριθμό συνδέσεων ανά κατηγορία πελατών.

- Το εκτιμώμενο κόστος κατασκευής των νέων συνδέσεων.

- Το μήκος των αγωγών του Δικτύου Διανομής, χαμηλής και μέσης πίεσης.

- Το εκτιμώμενο κόστος κατασκευής του Απομακρυσμένου Δικτύου Διανομής.

- Τον αριθμό και το κόστος κατασκευής σταθμών Διανομής 19/4 καθώς και σταθμών αποσυμπίεσης.

Επειδή, σχετικά με την επέκταση του δικτύου διανομής, η Αιτούσα προτείνει την επέκταση του δικτύου κατά 1.651 χιλιόμετρα δικτύου χαμηλής πίεσης και κατά 51,75 χιλιόμετρα δικτύου μέσης πίεσης εκ των οποίων τα 933 χιλιόμετρα δικτύου χαμηλής πίεσης και 16,225 χιλιόμετρα δικτύου μέσης πίεσης θα κατασκευασθούν στις περιοχές με υφιστάμενο Δίκτυο Διανομής της Λοιπής Ελλάδος, ενώ τα υπόλοιπα 718,45 χιλιόμετρα δικτύου χαμηλής πίεσης και 35,525 χιλιόμετρα δικτύου μέσης πίεσης θα κατασκευασθούν σε νέες περιοχές που δεν διαθέτουν Δίκτυο Διανομής. Συγκεκριμένα:

1. Στην Περιφέρεια της Στερεάς Ελλάδας θα κατασκευασθούν 320 χιλιόμετρα δικτύου χαμηλής πίεσης και 7,25

χιλιόμετρα δικτύου μέσης πίεσης στα οποία προβλέπεται η σύνδεση 10.365 νέων πελατών. Το εν λόγω δίκτυο εξυπηρετεί τους παρακάτω Δήμους: Λαμίας, Χαλκίδας, Θήβας, Λιβαδειάς, Άμφισσας, Καρπενησίου.

2. Στην Περιφέρεια της Κεντρικής Μακεδονίας θα κατασκευασθούν 327 χιλιόμετρα δικτύου χαμηλής πίεσης και 9 χιλιόμετρα δικτύου μέσης πίεσης στα οποία προβλέπεται η σύνδεση 7.274 νέων πελατών. Το εν λόγω δίκτυο εξυπηρετεί τους παρακάτω Δήμους: Κατερίνης, Κιλκίς, Σερρών, Βεροίας, Γιαννιτσών, Αλεξάνδρειας.

3. Στην Περιφέρεια Ανατολικής Μακεδονίας και Θράκης θα κατασκευασθούν 484,5 χιλιόμετρα δικτύου χαμηλής πίεσης και 8,5 χιλιόμετρα δικτύου μέσης πίεσης στα οποία προβλέπεται η σύνδεση 9.357 νέων πελατών. Το εν λόγω δίκτυο εξυπηρετεί τους παρακάτω Δήμους: Αλεξανδρούπολης, Κομοτηνής, Δράμας, Ξάνθης, Ορεστιάδας και Καβάλας.

4. Στην Περιφέρεια Δυτικής Ελλάδας θα κατασκευασθούν 156 χιλιόμετρα δικτύου χαμηλής πίεσης στα οποία προβλέπεται η σύνδεση 2.715 νέων πελατών. Το εν λόγω δίκτυο εξυπηρετεί τους παρακάτω Δήμους: Πάτρας, Αγρινίου και Πύργου.

5. Στην Περιφέρεια Πελοποννήσου θα κατασκευασθούν 95 χιλιόμετρα δικτύου χαμηλής πίεσης και 12 χιλιόμετρα δικτύου μέσης πίεσης στα οποία προβλέπεται η σύνδεση 315 νέων πελατών. Το εν λόγω δίκτυο εξυπηρετεί τους παρακάτω Δήμους: Κορίνθου, Τριπόλεως, Καλαμάτας, Σπάρτης, Άργους και Ναυπλίου.

6. Στην Περιφέρεια Δυτικής Μακεδονίας θα κατασκευασθούν 103,95 χιλιόμετρα δικτύου χαμηλής πίεσης και 15 χιλιόμετρα δικτύου μέσης πίεσης στα οποία προβλέπεται η σύνδεση 1.543 νέων πελατών. Το εν λόγω δίκτυο εξυπηρετεί τους παρακάτω Δήμους: Καστοριάς, Γρεβενών, Άργους Ορεστικού και Μανιάκων.

7. Στην Περιφέρεια της Ηπείρου θα κατασκευασθούν 69 χιλιόμετρα δικτύου χαμηλής πίεσης στα οποία προβλέπεται η σύνδεση 855 νέων πελατών. Το εν λόγω δίκτυο εξυπηρετεί τους παρακάτω Δήμους: Ιωαννίνων, Άρτας, Πρέβεζας και Ηγουμενίτσας.

8. Στην Περιφέρεια Κρήτης θα κατασκευασθούν 60 χιλιόμετρα δικτύου χαμηλής πίεσης στα οποία προβλέπεται η σύνδεση 180 νέων πελατών. Το εν λόγω δίκτυο εξυπηρετεί τους παρακάτω Δήμους: Ηρακλείου, Ρεθύμνου, Χανίων και Αγίου Νικολάου.

9. Στην Περιφέρεια Βορείου Αιγαίου θα κατασκευασθούν 27 χιλιόμετρα δικτύου χαμηλής πίεσης στα οποία προβλέπεται η σύνδεση 135 νέων πελατών. Το εν λόγω δίκτυο εξυπηρετεί τους παρακάτω Δήμους: Μυτιλήνης, Σάμου και Χίου.

10. Στην Περιφέρεια Νοτίου Αιγαίου θα κατασκευασθούν 9 χιλιόμετρα δικτύου χαμηλής πίεσης στα οποία προβλέπεται η σύνδεση 45 νέων πελατών. Το εν λόγω δίκτυο εξυπηρετεί τον παρακάτω Δήμο: Ρόδου.

Επειδή, πιο αναλυτικά για την επέκταση του Δικτύου Διανομής σε περιοχές της υπό έγκρισης άδειας, η Αιτούσα έχει προτείνει να κατασκευαστούν Απομακρυσμένα Δίκτυα Διανομής στους ακόλουθους νέους Δήμους, βάσει του Πλαισίου Ανάπτυξης Απομακρυσμένων Δικτύων Διανομής με χρήση Συμπιεσμένου/Υγροποιημένου Φυσικού Αερίου (ΦΕΚ Β' 3334/10.08.2018)

1. Περιφέρεια Ανατολικής Μακεδονίας Θράκης: Δήμος Ορεστιάδας.
2. Περιφέρεια Κεντρικής Μακεδονίας: Δήμοι Βέροιας και Γιαννιτσών.
3. Περιφέρεια Στερεάς Ελλάδας: Δήμοι Άμφισσας και Καρπενησίου.
4. Περιφέρεια Πελοποννήσου: Δήμοι Καλαμάτας και Σπάρτης.
5. Περιφέρεια Δυτικής Ελλάδας: Δήμοι Πάτρας, Αργινίου και Πύργου.
6. Περιφέρεια Ηπείρου: Δήμοι Ιωαννίνων, Άρτας, Πρέβεζας και Ηγουμενίτσας.
7. Περιφέρεια Δυτικής Μακεδονίας: Δήμος Γρεβενών.
8. Περιφέρεια Κρήτης: Δήμοι Ηρακλείου, Χανίων, Ρεθύμνου και Αγίου Νικολάου.
9. Περιφέρεια Βορείου Αιγαίου: Δήμοι Μυτιλήνης, Βαθέως (Σάμου) και Χίου.
10. Περιφέρεια Νοτίου Αιγαίου: Δήμος Ρόδου.

Επειδή, η Αιτούσα έχει υποβάλει στη ΡΑΕ το συνολικό προϋπολογισμό για την ανάπτυξη του δικτύου διανομής, ο οποίος ανέρχεται σε 195,9 εκατ. €, καθώς και το χρονοδιάγραμμα ανάπτυξής του. Το κόστος αυτό συμπεριλαμβάνει τις επενδύσεις σε σταθμούς ρύθμισης, αγωγούς 4-bar και 19-bar, σταθμούς μείωσης, μετρητές, καθώς και στους αποσυμπίεστές CNG και αεριοποιητές LNG και όλες τις λοιπές πρόσθετες επενδύσεις στο δίκτυο. Η ανάλυση του προϋπολογισμού των επενδύσεων της Αιτούσας περιλαμβάνεται στο Παράρτημα Ι.

Επειδή, σχετικά με τον αριθμό των νέων συνδέσεων, το Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2018-2021 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 υπ' αριθμ. 348/2016 Απόφασή της (ΦΕΚ Β' 3537/03.11.2016). Ειδικότερα, η Αιτούσα προτείνει την πραγματοποίηση 32.784 νέων συνδέσεων στις περιοχές της υπό κρίση αδειας της (η ανάλυση των αριθμών βρίσκεται στο Παράρτημα Ι).

Επειδή, η Αιτούσα έχει υποβάλει ανάλυση σχετικά με την εκτιμώμενη κατανάλωση φυσικού αερίου στις περιοχές της υπό κρίση Άδειας, λαμβάνοντας υπόψη υπολογισμούς σχετικά με τον προοδευτικό αριθμό των ενεργών πελατών, δηλαδή τον αριθμό των νέων συνδέσεων και ενεργοποιήσεων που αναμένεται να πραγματοποιηθούν στο διάστημα 2018-2022. Ειδικότερα, η Αιτούσα έχει υποβάλει πίνακες σχετικά με την αναμενόμενη διανεμόμενη ποσότητα φυσικού αερίου για την πενταετία 2018-2022, η οποία προκύπτει από ανάλυση του αριθμού των ενεργών πελατών ανά έτος, καθώς και από την ειδική κατανάλωση αυτών ανάλογα με την χρήση του φυσικού αερίου (Ανάλυση στο Παράρτημα Ι).

Επειδή, οι επενδύσεις θα χρηματοδοτηθούν από Ίδια Κεφάλαια (10%), καθώς και από δανεισμό (40%) και λήψη επιχορηγήσεων (60%).

Επειδή, μέρος των επενδύσεων που θα πραγματοποιηθούν κατά την περίοδο της πενταετίας 2018-2022 θα χρηματοδοτηθεί κατά 50% από επιχορήγηση μέσω του προγράμματος ΕΣΠΑ, το ποσό αυτό αφαιρείται από τη Ρυθμιζόμενη Περιουσιακή Βάση και δεν επιβαρύνει τα τιμολόγια διανομής.

Επειδή, σύμφωνα με το άρθρο 12 του Κανονισμού Τιμολόγησης Βασικής Δραστηριότητας Διανομής Φυσικού Αερίου (ΦΕΚ Β' 3067/26.09.2016), για την αξιολόγηση της οικονομικής αποτελεσματικότητας ενός νέου έργου ανάπτυξης δικτύου διανομής υπολογίζεται η επίπτωση που έχει η υλοποίηση του νέου έργου στη Μέση Χρέωση Χρήσης του Δικτύου Διανομής κατά την Περίοδο Αξιολόγησης Νέου Έργου.

Επειδή, λαμβάνοντας υπόψη τις εκτιμήσεις της Αιτούσας σχετικά με το κόστος του επενδυτικού της πλάνου, καθώς και τις εκτιμήσεις της για τις προβλεπόμενες καταναλώσεις για τα έτη 2018-2022 και τα έσοδα που θα αποκτηθούν από τις διανεμόμενες ποσότητες, συμπεραίνεται ότι πληρούται το κριτήριο της οικονομικής αποτελεσματικότητας για ορισμένα αλλά όχι για το σύνολο των δικτύων διανομής.

Επειδή, ειδικότερα για την Περιφέρεια Κρήτης προτείνεται η κατασκευή συνολικά 60.000 μέτρων Δικτύου Χαμηλής Πίεσης, τα οποία θα κοστίσουν στους καταναλωτές του Δικτύου Διανομής 5.022.144 ευρώ, αλλά θα φέρουν μόνο 180 νέες συνδέσεις, με αποτέλεσμα να μην καλύπτεται το κριτήριο της οικονομικής αποτελεσματικότητας του νέου έργου.

Επειδή, ειδικότερα για την Περιφέρεια Βορείου Αιγαίου προτείνεται η κατασκευή συνολικά 27.000 μέτρων Δικτύου Χαμηλής Πίεσης, τα οποία θα κοστίσουν στους καταναλωτές του Δικτύου Διανομής 2.326.608 ευρώ, αλλά θα φέρουν μόνο 135 νέες συνδέσεις, με αποτέλεσμα να μην καλύπτεται το κριτήριο της οικονομικής αποτελεσματικότητας του νέου έργου.

Επειδή, ειδικότερα για την Περιφέρεια Νοτίου Αιγαίου προτείνεται η κατασκευή συνολικά 9.000 μέτρων Δικτύου Χαμηλής Πίεσης, τα οποία θα κοστίσουν στους καταναλωτές του Δικτύου Διανομής 775.536 ευρώ, αλλά θα φέρουν μόνο 45 νέες συνδέσεις, με αποτέλεσμα να μην καλύπτεται το κριτήριο της οικονομικής αποτελεσματικότητας του νέου έργου.

Επειδή, Οι νέες επενδύσεις είναι συνδεδεμένες με αύξηση των πελατών στα δίκτυα διανομής και θα επιφέρουν αυξημένες διανεμόμενες ποσότητες κατά τέτοιο μέγεθος ώστε να καλυφθεί το κόστος τους χωρίς να χρειαστεί να αυξηθεί η Μέση Χρέωση Χρήσης του Δικτύου Διανομής. Για τις περιοχές όπου δεν υπάρχει υφιστάμενο δίκτυο διανομής και εγκεκριμένα τιμολόγια χρήσης του δικτύου, το κριτήριο της οικονομικής αποτελεσματικότητας δεν έχει αξιολογηθεί.

Επειδή, στα υφιστάμενα δίκτυα διανομής, οι νέες επεκτάσεις δεν θα επιβαρύνουν τα τιμολόγια χρήσης του δικτύου διανομής καθώς η προβλεπόμενη κατανάλωση, θα καλύψει μέρος του κόστους ανάπτυξης και, επιπλέον, έχει υιοθετηθεί μεθοδολογία τιμολόγησης με εικοσαετή περίοδο εξομάλυνσης.

Επειδή, η αιτούσα έχει προτείνει στη ΡΑΕ κανόνες πρόσβασης των Χρηστών στον Αποσυμπίεστή ή Αεριοποιητή που θα είναι εγκατεστημένος στα Απομακρυσμένα Δίκτυα Διανομής.

Επειδή, η ΡΑΕ κρίνει εύλογη την ένταξη των έργων του Προγράμματος Ανάπτυξης Δικτύου Διανομής Λοιπής Ελλάδος, βάσει των οριζόμενων στον Οδικό Χάρτη της

Αγοράς Φυσικού Αερίου (ΦΕΚ Β' 59/18.01.2018), εξαιρουμένων των ακόλουθων Περιφερειών:

Περιφέρεια Κρήτης: Δήμοι Ηρακλείου, Χανίων, Ρεθύμνου και Αγίου Νικολάου

Περιφέρεια Βορείου Αιγαίου: Δήμοι Μυτιλήνης, Βαθέως (Σάμου) και Χίου

Περιφέρεια Νοτίου Αιγαίου: Δήμος Ρόδου, οι οποίες θα επανεξεταστούν κατά την έγκριση του επόμενου Προγράμματος Ανάπτυξης.

Επειδή, η ένταξη των υπόλοιπων περιοχών συμβάλλει στην ενίσχυση και επέκταση του δικτύου διανομής φυσικού αερίου καθώς και στην αύξηση της διείσδυσης του φυσικού αερίου, βάσει των οριζόμενων στον Οδικό Χάρτη της Αγοράς Φυσικού Αερίου (ΦΕΚ Β' 59/18.01.2018).

Επειδή, στο υποβληθέν επιχειρηματικό σχέδιο περιγράφεται και τεκμηριώνεται αναλυτικά ο τρόπος χρηματοδότησης της ανάπτυξης του Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου μέσω τραπεζικού δανεισμού και ιδίων κεφαλαίων.

Για τους παραπάνω λόγους, αποφασίζει:

1. Τη χορήγηση Άδειας Διανομής Φυσικού Αερίου στην εταιρεία «ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΔΙΚΤΥΩΝ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΑΕΡΙΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και με διακριτικό τίτλο «ΔΕΔΑ», σύμφωνα με τον νόμο, τον Κανονισμό Αδειών, και τους όρους που παρατίθενται κατωτέρω, για την γεωγραφική περιοχή της λοιπής Ελλάδος που εκτείνεται

εκτός των γεωγραφικών ορίων των Δικτύων Διανομής Αττικής, Θεσσαλονίκης και Θεσσαλίας, με την επιφύλαξη της παραγράφου 3 του άρθρου 80Γ του ν. 4001/2011, και όπως ειδικότερα καθορίζεται στο Αντικείμενο της Άδειας.

2. Την έγκριση του υποβληθέντος Αρχικού Προγράμματος Ανάπτυξης 2018-2022 του Δικτύου Διανομής εκτός από το μέρος αυτού που αφορά την ανάπτυξη του Δικτύου Διανομής στις περιφέρειες Κρήτης, Βόρειου και Νοτίου Αιγαίου, όπως αυτό κατά τα λοιπά προσαρτάται στο Παράρτημα Ι της παρούσας Απόφασης και αποτελεί αναπόσπαστο μέρος αυτής. Σε σχέση ωστόσο με την ανάπτυξη του Δικτύου στις περιφέρειες της Πελοποννήσου και Ηπείρου, επιβάλλεται η υποχρέωση να υποβληθούν στη ΡΑΕ, εντός εξαμήνου από την δημοσίευση της παρούσας, όλα τα απαραίτητα στοιχεία και έγγραφα που θα τεκμηριώνουν την χρηματοδοτική διάρθρωση των εν λόγω επενδύσεων. Σε διαφορετική περίπτωση θα εξεταστεί η δυνατότητα απένταξης των έργων. Επιβάλλεται επίσης η υποχρέωση να υποβληθεί στη ΡΑΕ προς αξιολόγηση, εντός διμήνου από την δημοσίευση της παρούσας, πλάνο ανάπτυξης του ανθρωπίνου δυναμικού της ΔΕΔΑ, με σχετικό δεσμευτικό χρονοδιάγραμμα, το οποίο και θα πρέπει να τελεί σε αντιστοιχία με την υλοποίηση του εγκριθέντος Προγράμματος Ανάπτυξης.

3. Τη δημοσίευση της παρούσας απόφασης στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

ΠΙΝΑΚΑΣ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΑΔΕΙΑΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ

Στοιχεία Κατόχου Άδειας	ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΔΙΚΤΥΩΝ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΑΕΡΙΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ.
Μετοχική Σύνθεση	100% ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΑΕΡΙΟΥ Α.Ε.
Είδος Άδειας	ΑΔΕΙΑ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ
Διάρκεια Ισχύος	25 ΕΤΗ (με λήξη την 31.12.2043)

1. Αντικείμενο της Άδειας

Με την επιφύλαξη της παραγράφου 3 του άρθρου 80Γ του νόμου, ο κάτοχος της Άδειας αποκτά δικαίωμα κατασκευής του Δικτύου Διανομής Λοιπής Ελλάδος σύμφωνα με το Πρόγραμμα Ανάπτυξης, όπως αυτό επισυνάπτεται στο Παράρτημα Ι της παρούσας απόφασης και όπως αυτό θα εγκρίνεται και θα ισχύει κάθε φορά κατά τις οικείες διατάξεις, εντός των περιοχών που περιλαμβάνονται στις γεωγραφικές περιοχές των Δήμων που καταλαμβάνει το υφιστάμενο δίκτυο, βάσει των όρων της παρούσας Άδειας, και το υπό ανάπτυξη δίκτυο, βάσει του εκάστοτε εγκριμένου Προγράμματος Ανάπτυξης του κατόχου της παρούσας Άδειας και σύμφωνα με τις ανωτέρω προϋποθέσεις, τους όρους της παρούσας Άδειας, του νόμου και του Κανονισμού Αδειών.

2. Διάρκεια ισχύος της Άδειας

Η παρούσα Άδεια Διανομής χορηγείται για περίοδο είκοσι πέντε (25) ετών από την ημερομηνία θέσης της σε ισχύ και με λήξη την 31.12.2043. Η διάρκεια ισχύος της Άδειας δύναται να παραταθεί με απόφαση της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας σύμφωνα με τις διατάξεις του νόμου και του Κανονισμού Αδειών.

3. Περιγραφή του Υφιστάμενου Δικτύου Διανομής

Το υπάρχον Δίκτυο Διανομής Λοιπής Ελλάδας αποτελείται από δίκτυο διανομής μέσης και χαμηλής πίεσης και εκτείνεται στους ακόλουθους Δήμους:

ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΟ ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΕΔΑ ΛΟΙΠΗΣ ΕΛΛΑΔΑΣ		
ΠΕΡΙΟΧΗ	ΜΗΚΟΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 19 bar (ΧΛΜ)	ΜΗΚΟΣ ΔΙΚΤΥΟΥ 4 bar (ΧΛΜ)
ΣΤΕΡΕΑ ΕΛΛΑΔΑ	2017	
ΘΗΒΑ/ΤΑΝΑΓΡΑ/ΧΑΛΚΙΔΑ	107.7	63.0
ΛΑΜΙΑ	18.4	19.8
ΣΥΝΟΛΙΚΟ ΜΗΚΟΣ ΔΙΚΤΥΟΥ	126.1	82.8

ΚΕΝΤΡΙΚΗ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑ	2017	
ΚΙΛΚΙΣ	44.2	31.6
ΚΑΤΕΡΙΝΗ	8.5	17.5
ΣΕΡΡΕΣ	17.4	13.6
ΑΛΕΞΑΝΔΡΕΙΑ	10.7	0.0
ΣΥΝΟΛΙΚΟ ΜΗΚΟΣ ΔΙΚΤΥΟΥ	80.8	62.7
ΑΝΑΤΟΛΙΚΗ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑ ΚΑΙ ΘΡΑΚΗ	2017	
ΔΡΑΜΑ	39.6	7
ΚΑΒΑΛΑ	10	1.7
ΞΑΝΘΗ	33.5	2.3
ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗ	23.9	3.6
ΚΟΜΟΤΗΝΗ	7.9	1.5
ΣΥΝΟΛΙΚΟ ΜΗΚΟΣ ΔΙΚΤΥΟΥ	114.9	16.1
ΚΟΡΙΝΘΟΣ	2017	
ΚΟΡΙΝΘΟΣ (ΑΓ. ΘΕΟΔΩΡΟΙ)		23.5
ΣΥΝΟΛΙΚΟ ΜΗΚΟΣ ΔΙΚΤΥΟΥ	321.8	185.1

Τα δίκτυα διανομής Μέσης Πίεσης αποτελούνται από χαλύβδινους σωλήνες τύπου L 245, κατασκευασμένους σύμφωνα με την προδιαγραφή ΕΛΟΤ EN-10208-2 και επενδυμένους με πολυαιθυλένιο πάχους 3mm. Τα δίκτυα αυτά κατασκευάζονται σύμφωνα με τους όρους του Κανονισμού Χαλύβδινων Δικτύων Διανομής Φυσικού Αερίου.

Μέσω των δικτύων Μέσης Πίεσης το φυσικό αέριο μεταφέρεται είτε σε μεγάλους καταναλωτές (βιομηχανίες) είτε σε πόλεις για την τροφοδότηση του δικτύου διανομής Χαμηλής Πίεσης (4bar).

Σε Δημόσιους Χώρους των πόλεων από όπου διέρχονται τα δίκτυα Μέσης Πίεσης εγκαθίστανται Σταθμοί Μέτρησης και Μείωσης της πίεσης 19/4 (M/R) οι οποίοι τροφοδοτούν με φυσικό αέριο το δίκτυο Χαμηλής Πίεσης με μέγιστη πίεση 4bar.

Ακολούθως το φυσικό αέριο μέσω του δικτύου διανομής Χαμηλής Πίεσης και των παροχετευτικών αγωγών οι οποίοι καταλήγουν στο μειωτή και μετρητή κάθε τελικού καταναλωτή, φτάνει σε όλους του καταναλωτές, οικιακούς, εμπορικούς, βιοτεχνίες κ.λπ.

Το δίκτυο Χαμηλής Πίεσης αποτελείται από αγωγούς πολυαιθυλενίου (PE) που είναι κατασκευασμένοι σύμφωνα με την προδιαγραφή ΕΛΟΤ EN1555-1 και ΕΛΟΤ EN1555-2 ενώ το δίκτυο εγκαθίσταται σύμφωνα με τους όρους του Κανονισμού Δικτύων Πολυαιθυλενίου Διανομής Φυσικού Αερίου με Μέγιστη Πίεση Λειτουργίας 4 bar (ΦΕΚ Β 1530/19-10-2006).

Το Δίκτυο Διανομής της ΔΕΔΑ αποτελείται από τα παρακάτω επιμέρους τοπικά δίκτυα:

3.1) Δίκτυο Διανομής Κορινθίας

Το Δίκτυο Διανομής Κορινθίας αποτελείται από ένα Δίκτυο Διανομής Μέσης Πίεσης με ονομαστική πίεση λειτουργίας ως 19 bar, που αποτελείται από χαλύβδινους αγωγούς διαμέτρου 4" (μήκος 957μ) και 6" (μήκος 5.819μ).

Το Δίκτυο Διανομής Μέσης Πίεσης είναι γεωγραφικά ενιαίο. Τροφοδοτείται από 1 City Gate 60/19 του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου και αποτελώντας το βασικό κορμό του δικτύου τροφοδοτεί με τη σειρά του τους μετρητικούς/ρυθμιστικούς σταθμούς (MR) διανομής 19/4 μεγάλων καταναλωτών, μέχρι σήμερα ενός.

Δεν υπάρχουν άλλα σημεία διασύνδεσης του δικτύου αυτού με άλλα ΑΣΦΑ ή δίκτυα διανομής. Στο υφιστάμενο δίκτυο δεν προβλέπονται σημεία εισόδου όπως εγκαταστάσεις αποσυμπίεσης ή αεριοποίησης.

Το Δίκτυο Διανομής Πελοποννήσου περιλαμβάνει τις ακόλουθες κύριες εγκαταστάσεις: Πέντε (5) υπόγεια βανοστάσια και πέντε (5) θαμμένες βάνες, ένα (1) φρεάτιο κινητής ξεστροπαγίδας 6", τουλάχιστον δεκαοκτώ (18) measuring posts του συστήματος καθοδικής προστασίας που ηλεκτροδοτείται από ένα (1) τροφοδοτικό.

ι. Ο ακόλουθος πίνακας περιγράφει συνοπτικά το Δίκτυο Διανομής ανά βαθμίδα πίεσης λειτουργίας και υλικό κατασκευής.

	Μήκος Δικτύου (χλμ)
Δίκτυο	Μέση Πίεση 19 bar
Χαλύβδινο 4"	0,96
Χαλύβδινο 6"	5, 8

ii. Σημεία Διασύνδεσης με το ΕΣΦΑ: Πρόκειται για ένα (1) σταθμό του ΔΕΣΦΑ με διακριτικά «ΑΓ. ΘΕΟΔΩΡΟΙ».

Η περιοχή των Αγ. Θεοδώρων διαθέτει δίκτυο μέσης πίεσης διαμέτρου 4" και 6" συνολικού μήκους 6.776m.

Το χαλύβδινο δίκτυο των Αγ. Θεοδώρων περιλαμβάνει 5 υπόγεια βανοστάσια και ένα σταθμό αναμονής κινητής ξεστροπαγίδας.

Η περιοχή των Αγ. Θεοδώρων διαθέτει δίκτυο μέσης πίεσης και τροφοδοτείται με φυσικό αέριο από το Δίκτυο Μεταφοράς (Υψηλή Πίεση) μέσω του Σταθμού υποβιβασμού πίεσης 70/19bar των Αγ. Θεοδώρων, στο οποίο δίκτυο μέσης πίεσης είναι συνδεδεμένη η βιομηχανία FULGOR.

Η ετήσια κατανάλωση για το δίκτυο των Αγ. Θεοδώρων είναι της τάξης των 35.655 Mwh.

ΑΓ. ΘΕΟΔΩΡΟΙ (U-7045)	
ΕΠΙ ΜΕΡΟΥΣ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΣΧΕΔΙΑΣΜΟΥ	
ΚΩΔΙΚΑΣ ΣΧΕΔΙΑΣΜΟΥ	ASME B31.8
ΠΙΕΣΗ ΣΧΕΔΙΑΣΜΟΥ	80 barg
ΘΕΡΜΟΚΡΑΣΙΑ ΣΧΕΔΙΑΣΜΟΥ	-20 °C / +80 °C
ΕΛΑΧΙΣΤΗ / ΜΕΓΙΣΤΗ ΠΙΕΣΗ ΕΙΣΟΔΟΥ	-
ΕΛΑΧΙΣΤΗ / ΜΕΓΙΣΤΗ ΠΙΕΣΗ ΕΞΟΔΟΥ	9 barg / 19 barg
ΕΛΑΧΙΣΤΗ / ΜΕΓΙΣΤΗ ΘΕΡΜΟΚΡΑΣΙΑ ΕΙΣΟΔΟΥ	+6 °C / +25 °C
ΕΛΑΧΙΣΤΗ / ΜΕΓΙΣΤΗ ΘΕΡΜΟΚΡΑΣΙΑ ΕΞΟΔΟΥ	-
ΠΙΕΣΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ	16.7 barg
ΘΕΡΜΟΚΡΑΣΙΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ	-
ΜΕΓΙΣΤΗ ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑ ΣΤΑΘΜΟΥ	11500 Nm ³ /h
ΜΕΓΙΣΤΗ ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑ ΜΕΤΡΗΤΙΚΟΥ ΡΕΥΜΑΤΟΣ	11500 Nm ³ /h
ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΣ ΜΕΤΡΗΣΗΣ	
ΤΥΠΟΣ (ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΥ) ΜΕΤΡΗΤΗ	Στροβιλομετρητές (Turbinemeters)
ΑΡΙΘΜΟΣ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΩΝ ΜΕΤΡΗΤΙΚΩΝ ΡΕΥΜΑΤΩΝ	2
ΑΡΙΘΜΟΣ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΩΝ ΧΡΩΜΑΤΟΓΡΑΦΩΝ	-
ΣΥΝΟΛΙΚΟ ΠΙΘΑΝΟ ΣΦΑΛΜΑ ΥΠΟΣΤΗΡΙΚΤΙΚΟΥ ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΥ	P=±0,15%, T=±0,14°C
ΑΒΕΒΑΙΟΤΗΤΑ ΣΤΗΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑ	±0,65%
ΛΕΠΤΟΜΕΡΕΙΕΣ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ	
ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑ ΜΕΤΡΗΤΩΝ	G400
ΔΙΑΜΕΤΡΟΣ ΜΕΤΡΗΤΩΝ	150 mm
ΔΙΑΜΕΤΡΟΣ ΜΕΤΡΗΤΙΚΟΥ ΡΕΥΜΑΤΟΣ	150 mm
ΣΧΕΔΙΑΣΜΟΣ ΔΙΑΤΑΞΗΣ ΕΥΘΥΓΡΑΜΜΙΣΗΣ ΡΟΗΣ	-

Σημείωση:

Προκειμένου για τον ΑΡΙΘΜΟ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΩΝ ΜΕΤΡΗΤΙΚΩΝ ΡΕΥΜΑΤΩΝ, όπου για τον παραπάνω σταθμό είναι δύο (2), εννοείται ότι ένα (1) μετρητικό ρεύμα βρίσκεται εν λειτουργία και ένα (1) μετρητικό ρεύμα βρίσκεται σε κατάσταση αναμονής.

3.2) Δίκτυο διανομής Στερεάς Ελλάδας

Δίκτυο διανομής Βοιωτίας και Ευβοίας

Το Δίκτυο Διανομής Βοιωτίας και Ευβοίας αποτελείται από δύο επιμέρους δίκτυα διανομής:

(α) το Δίκτυο Διανομής Μέσης Πίεσης με ονομαστική πίεση λειτουργίας ως 19 bar και

(β) το Δίκτυο Διανομής Χαμηλής Πίεσης με ονομαστική πίεση λειτουργίας ως 4 bar

(α) Το Δίκτυο Διανομής Μέσης Πίεσης (19 bar) μήκους 109.029m αποτελείται από χαλύβδινους αγωγούς διαμέτρου 14", 10", 8", 6" και 4". Τροφοδοτείται με φυσικό αέριο από το Δίκτυο Μεταφοράς (Υψηλή Πίεση) μέσω 2 Σταθμών Υποβιβασμού 70/19 bar (Οινόφυτα και Θήβα) αποτελώντας το βασικό κορμό του δικτύου, είναι γεωγραφικά ενιαίο και αποτελείται από το δίκτυο στην περιοχή της Θήβας, των Οινόφυτων και της Ευβοίας, που συνδέεται μέσω υποθαλάσσιου αγωγού (διάτρηση στην περιοχή «Φάρος» Αυλίδας και έξοδος στην περιοχή «Αγ. Νικόλαος» Ευβοίας).

(β) Το Δίκτυο Διανομής Χαμηλής Πίεσης (4 bar) μήκους 61.678m αποτελείται από σωλήνες πολυαιθυλενίου διαμέτρου 160mm, 125mm, 63mm και 32mm και τροφοδοτείται από το Δίκτυο Διανομής Μέσης Πίεσης, μέσω 6 Σταθμών 19/4 bar (Μόρνος, Οινόφυτα, Ριτσώνα, Αρτάκη, ΕΒΙΟΠ, Ψαχνά).

Η ετήσια κατανάλωση για τους νομούς Βοιωτίας και Ευβοίας είναι 1.047.245mwh.

Το δίκτυο διανομής Βοιωτίας και Ευβοίας είναι διασυνδεδεμένο με το δίκτυο διανομής της ΕΔΑ Αττικής, για την τροφοδοσία Τελικού Πελάτη στη θέση Αυλώνα Αττικής.

Στο υφιστάμενο δίκτυο δεν προβλέπονται σημεία εισόδου όπως εγκαταστάσεις αποσυμπίεσης ή αεριοποίησης.

Το Δίκτυο Διανομής περιλαμβάνει τις ακόλουθες κύριες εγκαταστάσεις: πενήντα οκτώ (58) βανοστάσια, πενήντα δύο (52) θαμμένες βάνες στο δίκτυο μέσης πίεσης και περίπου εκατόν εξήντα οκτώ (168) θαμμένες βάνες στο δίκτυο χαμηλής πίεσης, τρία (3) φρεάτια αναμονής κινητής ξεστροπαγίδας (14", 8" και 10" αντίστοιχα) και δύο (2) σταθμούς παραλαβής ξέστρου (14"/10" και 18"/14 αντίστοιχα), έξι (6) σταθμούς διανομής 19/4 (Ψαχνά Ευβοίας, Αρτάκη Ευβοίας, Χαλκίδα Ευβοίας, Βασιλικό Ευβοίας, Θήβα, Ριτσώνα, Οινόφυτα), διακόσια ογδόντα (280) measuring posts καθοδικής προστασίας και δύο (2) τροφοδοτικά τύπου Bonzai, εγκατεστημένα σε Οινόφυτα και Θήβα.

Οι ακόλουθοι πίνακες περιγράφουν συνοπτικά το Δίκτυο Διανομής ανά περιοχή, βαθμίδα πίεσης λειτουργίας και υλικό κατασκευής.

ΠΕΡΙΟΧΗ	ΕΙΔΟΣ ΔΙΚΤΥΟΥ	MR ΤΡΟΦΟΔΟΣΙΑΣ	ΔΙΑΜΕΤΡΟΣ	ΜΗΚΟΣ (μ)
Βοιωτίας	Μέση πίεση	THIVA 60-19, ΟΙΝΟΦΥΤΑ 60-19	14"	4.952
Βοιωτίας	Μέση πίεση	THIVA 60-19, ΟΙΝΟΦΥΤΑ 60-19	10"	39.601
Βοιωτίας	Μέση πίεση	THIVA 60-19, ΟΙΝΟΦΥΤΑ 60-19	άγνωστη	1.160
Βοιωτίας	Μέση πίεση	THIVA 60-19, ΟΙΝΟΦΥΤΑ 60-19	4"	9.188
Βοιωτίας	Μέση πίεση	THIVA 60-19, ΟΙΝΟΦΥΤΑ 60-19	6"	10.549
Ευβοίας	Μέση πίεση	THIVA 60-19, ΟΙΝΟΦΥΤΑ 60-19	4"	1.495
Ευβοίας	Μέση πίεση	THIVA 60-19, ΟΙΝΟΦΥΤΑ 60-19	6"	7.941
Ευβοίας	Μέση πίεση	THIVA 60-19, ΟΙΝΟΦΥΤΑ 60-19	8"	21.334
Ευβοίας	Μέση πίεση	THIVA 60-19, ΟΙΝΟΦΥΤΑ 60-19	14"	12.809
ΣΥΝΟΛΟ				109.029

ΠΕΡΙΟΧΗ	ΕΙΔΟΣ ΔΙΚΤΥΟΥ	MR ΤΡΟΦΟΔΟΣΙΑΣ	ΔΙΑΜΕΤΡΟΣ	ΜΗΚΟΣ (μ)
Βοιωτίας	Χαμηλή πίεση	MORNOS 19-4	Φ160	46
Βοιωτίας	Χαμηλή πίεση	MORNOS 19-4	Φ125	1.261
Βοιωτίας	Χαμηλή πίεση	ΟΙΝΟΦΥΤΑ 19-4	άγνωστη/χαλύβδινο	1.847
Βοιωτίας	Χαμηλή πίεση	ΟΙΝΟΦΥΤΑ 19-4	Φ32	59
Βοιωτίας	Χαμηλή πίεση	ΟΙΝΟΦΥΤΑ 19-4	Φ160	4.252
Βοιωτίας	Χαμηλή πίεση	ΟΙΝΟΦΥΤΑ 19-4	Φ125	10.657
Βοιωτίας	Χαμηλή πίεση	ΟΙΝΟΦΥΤΑ 19-4	Φ63	1.831
Βοιωτίας	Χαμηλή πίεση	RITSONA 19-4	Φ160	35
Βοιωτίας	Χαμηλή πίεση	RITSONA 19-4	Φ125	5.959
Βοιωτίας	Χαμηλή πίεση	RITSONA 19-4	άγνωστη/χαλύβδινο	700
Βοιωτίας	Χαμηλή πίεση	RITSONA 19-4	Φ63	1.782
Βοιωτίας	Χαμηλή πίεση	ARTAKI EYBOIAS 19-4	Φ125	850
Βοιωτίας	Χαμηλή πίεση	ARTAKI EYBOIAS 19-4	χαλύβδινο	29
Βοιωτίας	Χαμηλή πίεση	MR19-4 EVIOP	χαλύβδινο	22
Βοιωτίας	Χαμηλή πίεση	PSACHNA EYBOIAS 19-4	Φ125	3.519
Βοιωτίας	Χαμηλή πίεση	PSACHNA EYBOIAS 19-4	άγνωστη	98
Βοιωτίας	Χαμηλή πίεση	PSACHNA EYBOIAS 19-4	Φ90	1.232
ΣΥΝΟΛΟ				34.180

Πόλη Θήβας

MR ΤΡΟΦΟΔΟΣΙΑΣ	ΕΙΔΟΣ ΔΙΚΤΥΟΥ	ΔΙΑΜΕΤΡΟΣ	ΜΗΚΟΣ (μ)
THIVA URBAN 19-4	Χαμηλή πίεση	χαλύβδινο	23
THIVA URBAN 19-4	Χαμηλή πίεση	Φ125	13.840
THIVA URBAN 19-4	Χαμηλή πίεση	Φ160	216
ΣΥΝΟΛΟ			14.079

Πόλη Χαλκίδας

MR ΤΡΟΦΟΔΟΣΙΑΣ	ΕΙΔΟΣ ΔΙΚΤΥΟΥ	ΔΙΑΜΕΤΡΟΣ	ΜΗΚΟΣ (μ)
CHALKIDA 19-4	Χαμηλή πίεση	χαλύβδινο	19
CHALKIDA 19-4	Χαμηλή πίεση	Φ125	8.332
CHALKIDA 19-4	Χαμηλή πίεση	Φ160	5.067
ΣΥΝΟΛΟ			13.419

Σημεία Διασύνδεσης με το ΕΣΦΑ: Πρόκειται για δύο (2) σταθμούς του ΔΕΣΦΑ με διακριτικά «ΘΗΒΑ» (μη ενεργοποιημένος) και «ΟΙΝΟΦΥΤΑ».

ΟΙΝΟΦΥΤΑ (U-2880)	
ΕΠΙ ΜΕΡΟΥΣ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΣΧΕΔΙΑΣΜΟΥ	
ΚΩΔΙΚΑΣ ΣΧΕΔΙΑΣΜΟΥ	ANSI B31.8
ΠΙΕΣΗ ΣΧΕΔΙΑΣΜΟΥ	70 barg
ΘΕΡΜΟΚΡΑΣΙΑ ΣΧΕΔΙΑΣΜΟΥ	-15 °C / +50 °C
ΕΛΑΧΙΣΤΗ / ΜΕΓΙΣΤΗ ΠΙΕΣΗ ΕΙΣΟΔΟΥ	36,3 barg / 66,4 barg
ΕΛΑΧΙΣΤΗ / ΜΕΓΙΣΤΗ ΠΙΕΣΗ ΕΞΟΔΟΥ	9 barg /-
ΕΛΑΧΙΣΤΗ / ΜΕΓΙΣΤΗ ΘΕΡΜΟΚΡΑΣΙΑ ΕΙΣΟΔΟΥ	+5 °C / +24 °C
ΕΛΑΧΙΣΤΗ / ΜΕΓΙΣΤΗ ΘΕΡΜΟΚΡΑΣΙΑ ΕΞΟΔΟΥ	+3 °C / +7 °C
ΠΙΕΣΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ	16,7 barg
ΘΕΡΜΟΚΡΑΣΙΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ	-
ΜΕΓΙΣΤΗ ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑ ΣΤΑΘΜΟΥ	26508 Nm ³ /h
ΜΕΓΙΣΤΗ ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑ ΜΕΤΡΗΤΙΚΟΥ ΡΕΥΜΑΤΟΣ	26508 Nm ³ /h
ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΣ ΜΕΤΡΗΣΗΣ	
ΤΥΠΟΣ (ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΥ) ΜΕΤΡΗΤΗ	Στροβιλομετρητές (Turbinemeters)
ΑΡΙΘΜΟΣ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΩΝ ΜΕΤΡΗΤΙΚΩΝ ΡΕΥΜΑΤΩΝ	2
ΑΡΙΘΜΟΣ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΩΝ ΧΡΩΜΑΤΟΓΡΑΦΩΝ	1
ΣΥΝΟΛΙΚΟ ΠΙΘΑΝΟ ΣΦΑΛΜΑ ΥΠΟΣΤΗΡΙΚΤΙΚΟΥ ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΥ	P=±0,15%, T=±0,14°C
ΑΒΕΒΑΙΟΤΗΤΑ ΣΤΗΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑ	±0,47%
ΛΕΠΤΟΜΕΡΕΙΕΣ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ	
ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑ ΜΕΤΡΗΤΩΝ	G1000
ΔΙΑΜΕΤΡΟΣ ΜΕΤΡΗΤΩΝ	200 mm
ΔΙΑΜΕΤΡΟΣ ΜΕΤΡΗΤΙΚΟΥ ΡΕΥΜΑΤΟΣ	200 mm
ΣΧΕΔΙΑΣΜΟΣ ΔΙΑΤΑΞΗΣ ΕΥΘΥΓΡΑΜΜΙΣΗΣ ΡΟΗΣ	ISO 5167 Type C, bundle of 19 tubes

Σημείωση:

Προκειμένου για τον ΑΡΙΘΜΟ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΩΝ ΜΕΤΡΗΤΙΚΩΝ ΡΕΥΜΑΤΩΝ όπου για τον παραπάνω σταθμό είναι δυο (2), εννοείται ότι ένα (1) μετρητικό ρεύμα βρίσκεται εν λειτουργία και ένα (1) μετρητικό ρεύμα βρίσκεται σε κατάσταση αναμονής. Στο υφιστάμενο δίκτυο δεν προβλέπονται σημεία εισόδου όπως εγκαταστάσεις αποσυμπίεσης ή αεριοποίησης.

3.3) Δίκτυο διανομής Φθιώτιδας

Το Δίκτυο Διανομής Φθιώτιδας τροφοδοτείται με φυσικό αέριο από το Δίκτυο Μεταφοράς (Υψηλή Πίεση) μέσω του Σταθμού υποβιβασμού πίεσης 70/19bar της Λαμίας και αποτελείται από δύο επιμέρους δίκτυα διανομής:

(α) το Δίκτυο Διανομής Μέσης Πίεσης με ονομαστική πίεση λειτουργίας ως 19 bar και

(β) το Δίκτυο Διανομής Χαμηλής Πίεσης με ονομαστική πίεση λειτουργίας ως 4 bar

(α) Το Δίκτυο Διανομής Μέσης Πίεσης (19 bar) συμπεριλαμβανομένης της Βιομηχανικής Περιοχής και του δικτύου για το Νοσοκομείο είναι μήκους 18.400m αποτελούμενο από χαλύβδινους σωλήνες διαμέτρου 8", 6" & 4" και είναι

γεωγραφικά ενιαίο. Τροφοδοτείται από 1 City Gate 70/19 του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου και αποτελώντας το βασικό κορμό του δικτύου που τροφοδοτεί με τη σειρά του τους μετρητικούς/ρυθμιστικούς σταθμούς (MR) διανομής 19/4 και περιορισμένο αριθμό μεγάλων καταναλωτών.

(β) Το Δίκτυο Διανομής Χαμηλής Πίεσης (4bar) της ευρύτερης περιοχής (συμπεριλαμβανομένης της Βιομηχανικής Περιοχής και του δικτύου για το Νοσοκομείο) έχει μήκος 19.800m εκ των οποίων τα 17,214m βρίσκονται εντός της πόλης της Λαμίας, αποτελείται από σωλήνες πολυαιθυλενίου διαμέτρου 160mm, 125mm.

Δεν υπάρχουν άλλα σημεία διασύνδεσης του Δικτύου αυτού με άλλα ΑΣΦΑ ή δίκτυα διανομής.

Στο υφιστάμενο δίκτυο δεν προβλέπονται σημεία εισόδου όπως εγκαταστάσεις αποσυμπίεσης ή αεριοποίησης.

Το Δίκτυο Διανομής περιλαμβάνει τις ακόλουθες κύριες εγκαταστάσεις: δώδεκα (12) βανοστάσια, δώδεκα (12) θαμμένες βάνες στο δίκτυο μέσης πίεσης, σαράντα έξι (46) θαμμένες βάνες στο δίκτυο χαμηλής πίεσης, δύο (2) σταθμοί ξεστροπαγίδας.

Οι ακόλουθοι πίνακες περιγράφουν συνοπτικά το Δίκτυο Διανομής ανά περιοχή, βαθμίδα πίεσης λειτουργίας και υλικό κατασκευής.

MR ΤΡΟΦΟΔΟΣΙΑΣ	ΕΙΔΟΣ ΔΙΚΤΥΟΥ	ΔΙΑΜΕΤΡΟΣ	ΜΗΚΟΣ (μ)
LAMIA 60-19	Μέση πίεση	άγνωστη	37
LAMIA 60-19	Μέση πίεση	4"	957
LAMIA 60-19	Μέση πίεση	6"	10.415
LAMIA 60-19	Μέση πίεση	8"	7.029
LAMIA 60-19	Μέση πίεση	10"	21
ΣΥΝΟΛΟ			18.460

Πόλη Λαμίας και Νοσοκομείο

MR ΤΡΟΦΟΔΟΣΙΑΣ	ΕΙΔΟΣ ΔΙΚΤΥΟΥ	ΔΙΑΜΕΤΡΟΣ	ΜΗΚΟΣ (μ)
	Χαμηλή πίεση	άγνωστη	24
LAMIA HOSPITAL 19-4	Χαμηλή πίεση	Φ125	223
LAMIA URBAN 19-4	Χαμηλή πίεση	Φ125	8.831
LAMIA URBAN 19-4	Χαμηλή πίεση	Φ160	8.362
ΣΥΝΟΛΟ			17.440

ΒΙ.ΠΕ. Λαμίας

MR ΤΡΟΦΟΔΟΣΙΑΣ	ΕΙΔΟΣ ΔΙΚΤΥΟΥ	ΔΙΑΜΕΤΡΟΣ	ΜΗΚΟΣ (μ)
VIPE LAMIAS 19-4	Χαμηλή πίεση	χαλύβδινο	74
VIPE LAMIAS 19-4	Χαμηλή πίεση	Φ63	127
VIPE LAMIAS 19-4	Χαμηλή πίεση	Φ125	1.979
VIPE LAMIAS 19-4	Χαμηλή πίεση	Φ160	136
ΣΥΝΟΛΟ			2.315

Σημεία Διασύνδεσης με το ΕΣΦΑ: Πρόκειται για έναν (1) σταθμό του ΔΕΣΦΑ με διακριτικό «ΛΑΜΙΑ».

ΛΑΜΙΑ (U-2620)	
ΕΠΙ ΜΕΡΟΥΣ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΣΧΕΔΙΑΣΜΟΥ	
ΚΩΔΙΚΑΣ ΣΧΕΔΙΑΣΜΟΥ	ANSI B31.8
ΠΙΕΣΗ ΣΧΕΔΙΑΣΜΟΥ	70 barg
ΘΕΡΜΟΚΡΑΣΙΑ ΣΧΕΔΙΑΣΜΟΥ	-24 °C / +80 °C
ΕΛΑΧΙΣΤΗ / ΜΕΓΙΣΤΗ ΠΙΕΣΗ ΕΙΣΟΔΟΥ	35 barg / 66,4 barg
ΕΛΑΧΙΣΤΗ / ΜΕΓΙΣΤΗ ΠΙΕΣΗ ΕΞΟΔΟΥ	9 barg / -
ΕΛΑΧΙΣΤΗ / ΜΕΓΙΣΤΗ ΘΕΡΜΟΚΡΑΣΙΑ ΕΙΣΟΔΟΥ	+6 °C / +25 °C
ΕΛΑΧΙΣΤΗ / ΜΕΓΙΣΤΗ ΘΕΡΜΟΚΡΑΣΙΑ ΕΞΟΔΟΥ	-
ΠΙΕΣΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ	16,7 barg
ΘΕΡΜΟΚΡΑΣΙΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ	-

ΜΕΓΙΣΤΗ ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑ ΣΤΑΘΜΟΥ	28000 Nm ³ /h
ΜΕΓΙΣΤΗ ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑ ΜΕΤΡΗΤΙΚΟΥ ΡΕΥΜΑΤΟΣ	28000 Nm ³ /h
ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΣ ΜΕΤΡΗΣΗΣ	
ΤΥΠΟΣ (ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΥ) ΜΕΤΡΗΤΗ	Στροβιλομετρητές (Turbinemeters)
ΑΡΙΘΜΟΣ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΩΝ ΜΕΤΡΗΤΙΚΩΝ ΡΕΥΜΑΤΩΝ	2
ΑΡΙΘΜΟΣ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΩΝ ΧΡΩΜΑΤΟΓΡΑΦΩΝ	-
ΣΥΝΟΛΙΚΟ ΠΙΘΑΝΟ ΣΦΑΛΜΑ ΥΠΟΣΤΗΡΙΚΤΙΚΟΥ ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΥ	P=±0,15%, T=±0,14°C
ΑΒΕΒΑΙΟΤΗΤΑ ΣΤΗΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑ	±0,65%
ΛΕΠΤΟΜΕΡΕΙΕΣ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ	
ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑ ΜΕΤΡΗΤΩΝ	G1000
ΔΙΑΜΕΤΡΟΣ ΜΕΤΡΗΤΩΝ	200 mm
ΔΙΑΜΕΤΡΟΣ ΜΕΤΡΗΤΙΚΟΥ ΡΕΥΜΑΤΟΣ	200 mm
ΣΧΕΔΙΑΣΜΟΣ ΔΙΑΤΑΞΗΣ ΕΥΘΥΓΡΑΜΜΙΣΗΣ ΡΟΗΣ	-

Σημείωση:

Προκειμένου για τον ΑΡΙΘΜΟ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΩΝ ΜΕΤΡΗΤΙΚΩΝ ΡΕΥΜΑΤΩΝ όπου για τον παραπάνω σταθμό είναι δυο (2), εννοείται ότι ένα (1) μετρητικό ρεύμα βρίσκεται εν λειτουργία και ένα (1) μετρητικό ρεύμα βρίσκεται σε κατάσταση αναμονής. Στο υφιστάμενο δίκτυο δεν προβλέπονται σημεία εισόδου όπως εγκαταστάσεις αποσυμπίεσης ή αεριοποίησης.

3.4) Δίκτυο διανομής Κεντρικής Μακεδονίας

Δίκτυο διανομής Πιερίας

Το Δίκτυο Διανομής του νομού Πιερίας τροφοδοτείται με φυσικό αέριο από το Δίκτυο Μεταφοράς (Υψηλή Πίεση) μέσω του Σταθμού υποβιβασμού πίεσης 70/19bar Κατερίνης. Το Δίκτυο αποτελείται από δύο επιμέρους δίκτυα διανομής:

(α) το Δίκτυο Διανομής Μέσης Πίεσης με ονομαστική πίεση λειτουργίας ως 19 bar και

(β) το Δίκτυο Διανομής Χαμηλής Πίεσης με ονομαστική πίεση λειτουργίας ως 4 bar

(α) Το δίκτυο Διανομής Μέσης Πίεσης (19 bar) είναι γεωγραφικά ενιαίο και αποτελείται από το δίκτυο της Κατερίνης που έχει μήκος 8.500 m.

Αποτελείται από χαλύβδινους σωλήνες διαμέτρου 8" και 4" και αποτελώντας τον βασικό κορμό του δικτύου τροφοδοτεί με τη σειρά του τους μετρητικούς/ρυθμιστικούς σταθμούς (MR) διανομής 19/4 και περιορισμένο αριθμό μεγάλων καταναλωτών.

(β) Το Δίκτυο Διανομής Χαμηλής Πίεσης (4 bar) αποτελείται από το δίκτυο της Κατερίνης που έχει μήκος 17.500m που βρίσκεται εντός της πόλης της Κατερίνης και αποτελείται από σωλήνες πολυαιθυλενίου διαμέτρου 160mm, 125mm 63mm.

Δεν υπάρχουν άλλα σημεία διασύνδεσης του δικτύου αυτού με άλλα ΑΣΦΑ ή δίκτυα διανομής.

Στο υφιστάμενο δίκτυο δεν προβλέπονται σημεία εισόδου όπως εγκαταστάσεις αποσυμπίεσης ή αεριοποίησης.

Το Δίκτυο Διανομής περιλαμβάνει τις ακόλουθες κύριες εγκαταστάσεις: δέκα (10) βανοστάσια, έξι (6) θαμμένες βάνες στο δίκτυο μέσης πίεσης, σαράντα (40) θαμμένες βάνες στο δίκτυο χαμηλής πίεσης και ένα (1) φρεάτιο ξέστρων. Έχουν τοποθετηθεί δύο (2) σταθμοί διανομής 19/4 στο δίκτυο πόλεως της Κατερίνης.

Το δίκτυο στην Κατερίνη περιλαμβάνει 25 Measuring Posts και τροφοδοτείται από ένα (1) τροφοδοτικό τύπου Seaguard το οποίο βρίσκεται εγκατεστημένο πλησίον της εθνικής οδού Θεσσαλονίκης – Αθήνας.

Οι ακόλουθοι πίνακες περιγράφουν συνοπτικά το Δίκτυο Διανομής ανά περιοχή, βαθμίδα πίεσης λειτουργίας και υλικό κατασκευής.

ΠΕΡΙΟΧΗ	MR ΤΡΟΦΟΔΟΣΙΑΣ	ΕΙΔΟΣ ΔΙΚΤΥΟΥ	ΔΙΑΜΕΤΡΟΣ	ΜΗΚΟΣ (μ)
Πιερίας	KATERINI 60-19	Μέση πίεση	4"	705
Πιερίας	KATERINI 60-19	Μέση πίεση	8"	7.744
ΣΥΝΟΛΟ				8.449

MR ΤΡΟΦΟΔΟΣΙΑΣ	ΕΙΔΟΣ ΔΙΚΤΥΟΥ	ΔΙΑΜΕΤΡΟΣ	ΜΗΚΟΣ (μ)
KATERINI URBAN 1 & 2	Χαμηλή πίεση	χαλύβδινο	60
KATERINI URBAN 1 & 2	Χαμηλή πίεση	Φ63	413
KATERINI URBAN 1 & 2	Χαμηλή πίεση	Φ125	12.640
KATERINI URBAN 1 & 2	Χαμηλή πίεση	Φ160	3.969
ΣΥΝΟΛΟ			17.082

Σημεία Διασύνδεσης με το ΕΣΦΑ: Πρόκειται για ένα (1) σταθμό του ΔΕΣΦΑ με διακριτικά «Κατερίνη».

ΚΑΤΕΡΙΝΗ (U-2340)	
ΕΠΙ ΜΕΡΟΥΣ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΣΧΕΔΙΑΣΜΟΥ	
ΚΩΔΙΚΑΣ ΣΧΕΔΙΑΣΜΟΥ	ANSI B31.8
ΠΙΕΣΗ ΣΧΕΔΙΑΣΜΟΥ	70 barg
ΘΕΡΜΟΚΡΑΣΙΑ ΣΧΕΔΙΑΣΜΟΥ	-24 °C / +80° C
ΕΛΑΧΙΣΤΗ / ΜΕΓΙΣΤΗ ΠΙΕΣΗ ΕΙΣΟΔΟΥ	35 barg / 66,4 barg
ΕΛΑΧΙΣΤΗ / ΜΕΓΙΣΤΗ ΠΙΕΣΗ ΕΞΟΔΟΥ	9 barg /-
ΕΛΑΧΙΣΤΗ / ΜΕΓΙΣΤΗ ΘΕΡΜΟΚΡΑΣΙΑ ΕΙΣΟΔΟΥ	+6 °C / +25° C
ΕΛΑΧΙΣΤΗ / ΜΕΓΙΣΤΗ ΘΕΡΜΟΚΡΑΣΙΑ ΕΞΟΔΟΥ	-
ΠΙΕΣΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ	16,7 barg
ΘΕΡΜΟΚΡΑΣΙΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ	-
ΜΕΓΙΣΤΗ ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑ ΣΤΑΘΜΟΥ	28000 Nm ³ /h
ΜΕΓΙΣΤΗ ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑ ΜΕΤΡΗΤΙΚΟΥ ΡΕΥΜΑΤΟΣ	28000 Nm ³ /h
ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΣ ΜΕΤΡΗΣΗΣ	
ΤΥΠΟΣ (ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΥ) ΜΕΤΡΗΤΗ	Στροβιλομετρητές (Turbinemeters)
ΑΡΙΘΜΟΣ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΩΝ ΜΕΤΡΗΤΙΚΩΝ ΡΕΥΜΑΤΩΝ	2
ΑΡΙΘΜΟΣ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΩΝ ΧΡΩΜΑΤΟΓΡΑΦΩΝ	-
ΣΥΝΟΛΙΚΟ ΠΙΘΑΝΟ ΣΦΑΛΜΑ ΥΠΟΣΤΗΡΙΚΤΙΚΟΥ ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΥ	P=±0,15%, T=±0,14° C
ΑΒΕΒΑΙΟΤΗΤΑ ΣΤΗΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑ	±0,65%
ΛΕΠΤΟΜΕΡΕΙΕΣ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ	
ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑ ΜΕΤΡΗΤΩΝ	G1000
ΔΙΑΜΕΤΡΟΣ ΜΕΤΡΗΤΩΝ	200 mm
ΔΙΑΜΕΤΡΟΣ ΜΕΤΡΗΤΙΚΟΥ ΡΕΥΜΑΤΟΣ	200 mm
ΣΧΕΔΙΑΣΜΟΣ ΔΙΑΤΑΞΗΣ ΕΥΘΥΓΡΑΜΜΙΣΗΣ ΡΟΗΣ	-

Σημείωση:

Προκειμένου για τον ΑΡΙΘΜΟ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΩΝ ΜΕΤΡΗΤΙΚΩΝ ΡΕΥΜΑΤΩΝ όπου για τον παραπάνω σταθμό είναι δυο (2), εννοείται ότι ένα (1) μετρητικό ρεύμα βρίσκεται εν λειτουργία και ένα (1) μετρητικό ρεύμα βρίσκεται σε κατάσταση αναμονής. Στο υφιστάμενο δίκτυο δεν προβλέπονται σημεία εισόδου όπως εγκαταστάσεις αποσυμπίεσης ή αεριοποίησης.

Δίκτυο διανομής Κιλκίς

Το Δίκτυο Διανομής του νομού Κιλκίς τροφοδοτείται με φυσικό αέριο από το Δίκτυο Μεταφοράς (Υψηλή Πίεση) μέσω του Σταθμού υποβιβασμού πίεσης 70/19bar στο Δρυμό. Το Δίκτυο αποτελείται από δύο επιμέρους δίκτυα διανομής:

- (α) το Δίκτυο Διανομής Μέσης Πίεσης με ονομαστική πίεση λειτουργίας ως 19 bar και
- (β) το Δίκτυο Διανομής Χαμηλής Πίεσης με ονομαστική πίεση λειτουργίας ως 4 bar

(α) Το δίκτυο Διανομής Μέσης Πίεσης (19 bar) είναι γεωγραφικά ενιαίο και έχει μήκος 44.200m. Αποτελείται από χαλύβδινους σωλήνες διαμέτρου 10", 8", 6" και 4" και όντας ο βασικός κορμός του δικτύου διανομής τροφοδοτεί με τη σειρά του τους μετρητικούς/ρυθμιστικούς σταθμούς (MR) διανομής 19/4 και περιορισμένο αριθμό μεγάλων καταναλωτών.

(β) Το Δίκτυο Διανομής Χαμηλής Πίεσης (4 bar) αποτελείται από τα δίκτυα της ευρύτερης περιοχής του Κιλκίς (συμπεριλαμβανομένων των περιοχών Ν. Σάντας, Παντελεήμονα, Καμπάνης και της ΒΙ.ΠΕ) με συνολικό μήκος 31.600m, εκ των οποίων τα 10.584 μέτρα βρίσκονται εντός της πόλης του Κιλκίς και είναι κατασκευασμένο από σωλήνες πολυαιθυλενίου διαμέτρου 160mm, 125mm και 63mm.

Δεν υπάρχουν άλλα σημεία διασύνδεσης του Δικτύου αυτού με άλλα ΑΣΦΑ ή δίκτυα διανομής.

Στο υφιστάμενο δίκτυο δεν προβλέπονται σημεία εισόδου όπως εγκαταστάσεις αποσυμπίεσης ή αεριοποίησης.

Το Δίκτυο Διανομής περιλαμβάνει τις ακόλουθες κύριες εγκαταστάσεις: δέκα επτά (17) βανοστάσια, είκοσι μία (21) θαμμένες βάνες στο δίκτυο μέσης πίεσης, εβδομήντα πέντε (75) θαμμένες βάνες στο δίκτυο χαμηλής πίεσης, ένα (1) φρεάτιο ξέστρων. Έχουν τοποθετηθεί τρεις (3) σταθμοί διανομής 19/4: ένας (1) για καταβιβασμό στη Νέα Σάντα Κιλκίς (βιομηχανικοί καταναλωτές), ένας (1) για το δίκτυο πόλεως του Κιλκίς, ένας (1) για τη ΒΙ.ΠΕ. Κιλκίς.

Το δίκτυο στο Κιλκίς περιλαμβάνει 115 Measuring Posts και τροφοδοτείται από έναν σταθμό τύπου Seafward που είναι εγκατεστημένος στο Κιλκίς.

Οι ακόλουθοι πίνακες περιγράφουν συνοπτικά το Δίκτυο Διανομής ανά περιοχή, βαθμίδα πίεσης λειτουργίας και υλικό κατασκευής.

ΠΕΡΙΟΧΗ	MR ΤΡΟΦΟΔΟΣΙΑΣ	ΕΙΔΟΣ ΔΙΚΤΥΟΥ	ΔΙΑΜΕΤΡΟΣ	ΜΗΚΟΣ (μ)
Κιλκίς	KILKIS 60-19	Μέση πίεση	άγνωστη	327
Κιλκίς	KILKIS 60-19	Μέση πίεση	4"	2.244
Κιλκίς	KILKIS 60-19	Μέση πίεση	6"	1.740
Κιλκίς	KILKIS 60-19	Μέση πίεση	8"	7.556
Κιλκίς	KILKIS 60-19	Μέση πίεση	10"	32.760
ΣΥΝΟΛΟ				44.627

MR ΤΡΟΦΟΔΟΣΙΑΣ	ΕΙΔΟΣ ΔΙΚΤΥΟΥ	ΔΙΑΜΕΤΡΟΣ	ΜΗΚΟΣ (μ)
KILKIS URBAN 19-4	Χαμηλή πίεση	χαλύβδινο	26
KILKIS URBAN 19-4	Χαμηλή πίεση	Φ63	101
KILKIS URBAN 19-4	Χαμηλή πίεση	Φ125	10.457
ΣΥΝΟΛΟ			10.584

MR ΤΡΟΦΟΔΟΣΙΑΣ	ΕΙΔΟΣ ΔΙΚΤΥΟΥ	ΔΙΑΜΕΤΡΟΣ	ΜΗΚΟΣ (μ)
KILKIS-NEA SANTA 19-4	Χαμηλή πίεση	άγνωστη/ χαλύβδινο	695
KILKIS-NEA SANTA 19-4	Χαμηλή πίεση	Φ63	992
KILKIS-NEA SANTA 19-4	Χαμηλή πίεση	Φ125	4.734
KILKIS-NEA SANTA 19-4	Χαμηλή πίεση	Φ160	8.086
VIPE KILKIS 19-4	Χαμηλή πίεση	χαλύβδινο	67
VIPE KILKIS 19-4	Χαμηλή πίεση	Φ63	1.079
VIPE KILKIS 19-4	Χαμηλή πίεση	Φ125	5.384
ΣΥΝΟΛΟ			21.037

Σημεία Διασύνδεσης με το ΕΣΦΑ: Πρόκειται για το σταθμό του ΔΕΣΦΑ με διακριτικά «Δρυμός» στο Κιλκίς.

ΚΙΛΚΙΣ (U-2260)	
ΕΠΙ ΜΕΡΟΥΣ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΣΧΕΔΙΑΣΜΟΥ	
ΚΩΔΙΚΑΣ ΣΧΕΔΙΑΣΜΟΥ	ANSI B31.8
ΠΙΕΣΗ ΣΧΕΔΙΑΣΜΟΥ	70 barg
ΘΕΡΜΟΚΡΑΣΙΑ ΣΧΕΔΙΑΣΜΟΥ	-24 °C / +80 °C
ΕΛΑΧΙΣΤΗ / ΜΕΓΙΣΤΗ ΠΙΕΣΗ ΕΙΣΟΔΟΥ	35 barg / 66,4 barg

ΕΛΑΧΙΣΤΗ / ΜΕΓΙΣΤΗ ΠΙΕΣΗ ΕΞΟΔΟΥ	9 barg /-
ΕΛΑΧΙΣΤΗ / ΜΕΓΙΣΤΗ ΘΕΡΜΟΚΡΑΣΙΑ ΕΙΣΟΔΟΥ	+6° C / +25° C
ΕΛΑΧΙΣΤΗ / ΜΕΓΙΣΤΗ ΘΕΡΜΟΚΡΑΣΙΑ ΕΞΟΔΟΥ	-
ΠΙΕΣΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ	16,7 barg
ΘΕΡΜΟΚΡΑΣΙΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ	-
ΜΕΓΙΣΤΗ ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑ ΣΤΑΘΜΟΥ	44000 Nm ³ /h
ΜΕΓΙΣΤΗ ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑ ΜΕΤΡΗΤΙΚΟΥ ΡΕΥΜΑΤΟΣ	44000 Nm ³ /h
ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΣ ΜΕΤΡΗΣΗΣ	
ΤΥΠΟΣ (ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΥ) ΜΕΤΡΗΤΗ	Στροβιλομετρητές (Turbinemeters)
ΑΡΙΘΜΟΣ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΩΝ ΜΕΤΡΗΤΙΚΩΝ ΡΕΥΜΑΤΩΝ	2
ΑΡΙΘΜΟΣ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΩΝ ΧΡΩΜΑΤΟΓΡΑΦΩΝ	-
ΣΥΝΟΛΙΚΟ ΠΙΘΑΝΟ ΣΦΑΛΜΑ ΥΠΟΣΤΗΡΙΚΤΙΚΟΥ ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΥ	P=±0,15%, T=±0,14° C
ΑΒΕΒΑΙΟΤΗΤΑ ΣΤΗΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑ	±0,65%
ΛΕΠΤΟΜΕΡΕΙΕΣ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ	
ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑ ΜΕΤΡΗΤΩΝ	G1600
ΔΙΑΜΕΤΡΟΣ ΜΕΤΡΗΤΩΝ	250 mm
ΔΙΑΜΕΤΡΟΣ ΜΕΤΡΗΤΙΚΟΥ ΡΕΥΜΑΤΟΣ	250 mm
ΣΧΕΔΙΑΣΜΟΣ ΔΙΑΤΑΞΗΣ ΕΥΘΥΓΡΑΜΜΙΣΗΣ ΡΟΗΣ	-

Σημείωση:

Προκειμένου για τον ΑΡΙΘΜΟ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΩΝ ΜΕΤΡΗΤΙΚΩΝ ΡΕΥΜΑΤΩΝ όπου για τον παραπάνω σταθμό είναι δυο (2), εννοείται ότι ένα (1) μετρητικό ρεύμα βρίσκεται εν λειτουργία και ένα (1) μετρητικό ρεύμα βρίσκεται σε κατάσταση αναμονής.

Δίκτυο διανομής Ημαθίας

Το Δίκτυο Διανομής του νομού Ημαθίας τροφοδοτείται με φυσικό αέριο από το Δίκτυο Μεταφοράς (Υψηλή Πίεση) μέσω του Σταθμού υποβιβασμού πίεσης 70/19bar στο Πλατύ. Το Δίκτυο αποτελείται από το Δίκτυο Διανομής Μέσης Πίεσης του Πλατέως με ονομαστική πίεση λειτουργίας ως 19 bar, είναι γεωγραφικά ενιαίο, έχει μήκος 10.700m και είναι κατασκευασμένο από χαλύβδινους σωλήνες διαμέτρου 10", 8", 6" και 4" και τροφοδοτεί με τη σειρά του περιορισμένο αριθμό μεγάλων καταναλωτών.

Δεν υπάρχουν άλλα σημεία διασύνδεσης του Δικτύου αυτού με άλλα ΑΣΦΑ ή δίκτυα διανομής.

Στο υφιστάμενο δίκτυο δεν προβλέπονται σημεία εισόδου όπως εγκαταστάσεις αποσυμπίεσης ή αεριοποίησης.

Το Δίκτυο Διανομής περιλαμβάνει τις ακόλουθες κύριες εγκαταστάσεις: οκτώ (8) βανοστάσια, πέντε (5) θαμμένες βάνες στο δίκτυο μέσης πίεσης. Δεν έχουν τοποθετηθεί σταθμοί διανομής 19/4.

Το δίκτυο στο Πλατύ Ημαθίας περιλαμβάνει 28 Measuring Posts και τροφοδοτείται από ένα τροφοδοτικό τύπου ΒΑΣ που βρίσκεται στο ΜΡΣ Πλατέως.

Οι ακόλουθοι πίνακες περιγράφουν συνοπτικά το Δίκτυο Διανομής ανά περιοχή, βαθμίδα πίεσης λειτουργίας και υλικό κατασκευής.

ΠΕΡΙΟΧΗ	ΜΡ ΤΡΟΦΟΔΟΣΙΑΣ	ΕΙΔΟΣ ΔΙΚΤΥΟΥ	ΔΙΑΜΕΤΡΟΣ	ΜΗΚΟΣ (μ)
Ημαθίας	PLATY 60-19	Μέση πίεση	4"	120
Ημαθίας	PLATY 60-19	Μέση πίεση	6"	3.355
Ημαθίας	PLATY 60-19	Μέση πίεση	8"	1.018
Ημαθίας	PLATY 60-19	Μέση πίεση	10"	6.283
ΣΥΝΟΛΟ				10.776

Σημεία Διασύνδεσης με το ΕΣΦΑ: Πρόκειται για το σταθμό του ΔΕΣΦΑ με διακριτικά «Πλατύ».

ΠΛΑΤΥ (U-2410)	
ΕΠΙ ΜΕΡΟΥΣ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΣΧΕΔΙΑΣΜΟΥ	
ΚΩΔΙΚΑΣ ΣΧΕΔΙΑΣΜΟΥ	ANSI B31.8
ΠΙΕΣΗ ΣΧΕΔΙΑΣΜΟΥ	70 barg
ΘΕΡΜΟΚΡΑΣΙΑ ΣΧΕΔΙΑΣΜΟΥ	-15 °C / +50° C
ΕΛΑΧΙΣΤΗ / ΜΕΓΙΣΤΗ ΠΙΕΣΗ ΕΙΣΟΔΟΥ	43,8 barg / 66,4 barg
ΕΛΑΧΙΣΤΗ / ΜΕΓΙΣΤΗ ΠΙΕΣΗ ΕΞΟΔΟΥ	9 barg /-
ΕΛΑΧΙΣΤΗ / ΜΕΓΙΣΤΗ ΘΕΡΜΟΚΡΑΣΙΑ ΕΙΣΟΔΟΥ	+10 °C / +24° C
ΕΛΑΧΙΣΤΗ / ΜΕΓΙΣΤΗ ΘΕΡΜΟΚΡΑΣΙΑ ΕΞΟΔΟΥ	+3 °C / +7° C
ΠΙΕΣΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ	16,7 barg
ΘΕΡΜΟΚΡΑΣΙΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ	-
ΜΕΓΙΣΤΗ ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑ ΣΤΑΘΜΟΥ	21488 Nm ³ /h
ΜΕΓΙΣΤΗ ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑ ΜΕΤΡΗΤΙΚΟΥ ΡΕΥΜΑΤΟΣ	21488 Nm ³ /h
ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΣ ΜΕΤΡΗΣΗΣ	
ΤΥΠΟΣ (ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΥ) ΜΕΤΡΗΤΗ	Στροβιλομετρητές (Turbinemeters)
ΑΡΙΘΜΟΣ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΩΝ ΜΕΤΡΗΤΙΚΩΝ ΡΕΥΜΑΤΩΝ	2
ΑΡΙΘΜΟΣ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΩΝ ΧΡΩΜΑΤΟΓΡΑΦΩΝ	1
ΣΥΝΟΛΙΚΟ ΠΙΘΑΝΟ ΣΦΑΛΜΑ ΥΠΟΣΤΗΡΙΚΤΙΚΟΥ ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΥ	P=±0,15%, T=±0,14° C
ΑΒΕΒΑΙΟΤΗΤΑ ΣΤΗΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑ	±0,47%
ΛΕΠΤΟΜΕΡΕΙΕΣ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ	
ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑ ΜΕΤΡΗΤΩΝ	G1000
ΔΙΑΜΕΤΡΟΣ ΜΕΤΡΗΤΩΝ	200 mm
ΔΙΑΜΕΤΡΟΣ ΜΕΤΡΗΤΙΚΟΥ ΡΕΥΜΑΤΟΣ	200 mm
ΣΧΕΔΙΑΣΜΟΣ ΔΙΑΤΑΞΗΣ ΕΥΘΥΓΡΑΜΜΙΣΗΣ ΡΟΗΣ	ISO 5167 Type C, bundle of 19 tubes

Σημείωση:

Προκειμένου για τον ΑΡΙΘΜΟ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΩΝ ΜΕΤΡΗΤΙΚΩΝ ΡΕΥΜΑΤΩΝ όπου για τον παραπάνω σταθμό είναι δυο (2), εννοείται ότι ένα (1) μετρητικό ρεύμα βρίσκεται εν λειτουργία και ένα (1) μετρητικό ρεύμα βρίσκεται σε κατάσταση αναμονής.

Δίκτυο διανομής Σερρών

Το Δίκτυο Διανομής του νομού Σερρών τροφοδοτείται με φυσικό αέριο από το Δίκτυο Μεταφοράς (Υψηλή Πίεση) μέσω του Σταθμού Υποβιβασμού Μητρούσι 70/19 bar και αποτελείται από δύο επιμέρους δίκτυα διανομής:

(α) το Δίκτυο Διανομής Μέσης Πίεσης με ονομαστική πίεση λειτουργίας ως 19 bar και

(β) το Δίκτυο Διανομής Χαμηλής Πίεσης με ονομαστική πίεση λειτουργίας ως 4 bar

(α) Το δίκτυο Διανομής Μέσης Πίεσης (19 bar) είναι γεωγραφικά ενιαίο και αποτελείται από το δίκτυο των Σερρών που έχει μήκος 17.400m. Είναι κατασκευασμένο από χαλύβδινους σωλήνες διαμέτρου 10", 8", 6" και 4" και αποτελώντας τον βασικό κορμό του δικτύου τροφοδοτεί με τη σειρά του τους μετρητικούς/ρυθμιστικούς σταθμούς (MR) διανομής 19/4 και περιορισμένο αριθμό μεγάλων καταναλωτών.

(β) Το Δίκτυο Διανομής Χαμηλής Πίεσης (4 bar) αποτελείται από το δίκτυο της ευρύτερης περιοχής των Σερρών (συμπεριλαμβανομένης της ΒΙ.ΠΕ) που έχει μήκος 13.600m, εκ των οποίων τα 11.474m μέτρα βρίσκονται εντός της πόλης των Σερρών και αποτελείται από σωλήνες πολυαιθυλενίου διαμέτρου 160mm, 125mm και 63mm.

Δεν υπάρχουν άλλα σημεία διασύνδεσης του δικτύου αυτού με άλλα ΑΣΦΑ ή δίκτυα διανομής.

Στο υφιστάμενο δίκτυο δεν προβλέπονται σημεία εισόδου όπως εγκαταστάσεις αποσυμπίεσης ή αεριοποίησης.

Το Δίκτυο Διανομής περιλαμβάνει τις ακόλουθες κύριες εγκαταστάσεις: 16 βανοστάσια στο νομό Σερρών, 7 θαμμένες βάνες στο δίκτυο μέσης πίεσης, 58 θαμμένες βάνες στο δίκτυο χαμηλής πίεσης, ένα (1) φρεάτιο ξέστρων, δύο (2) σταθμοί διανομής 19/4: ένας (1) για το δίκτυο πόλης των Σερρών και ένας (1) για τη ΒΙ.ΠΕ. Σερρών.

Το δίκτυο περιλαμβάνει 58 measuring posts σε ΣΕΡΡΕΣ-ΒΙΠΕ-ΣΕΡΡΩΝ-Νοσοκομείο Σερρών. Το σύστημα καθοδικής προστασίας των Σερρών ηλεκτροδοτείται από δύο (2) τροφοδοτικά.

Οι ακόλουθοι πίνακες περιγράφουν συνοπτικά το Δίκτυο Διανομής,

MR ΤΡΟΦΟΔΟΣΙΑΣ	ΕΙΔΟΣ ΔΙΚΤΥΟΥ	ΔΙΑΜΕΤΡΟΣ	ΜΗΚΟΣ (μ)
SERRES URBAN 19-4	Χαμηλή πίεση	χαλύβδινο	24
SERRES URBAN 19-4	Χαμηλή πίεση	Φ63	175
SERRES URBAN 19-4	Χαμηλή πίεση	Φ125	10.642
SERRES URBAN 19-4	Χαμηλή πίεση	Φ160	649
ΣΥΝΟΛΟ			11.490

MR ΤΡΟΦΟΔΟΣΙΑΣ	ΕΙΔΟΣ ΔΙΚΤΥΟΥ	ΔΙΑΜΕΤΡΟΣ	ΜΗΚΟΣ (μ)
VIPE SERRES 19-4	Χαμηλή πίεση	άγνωστη/χαλύβδινο	378
VIPE SERRES 19-4	Χαμηλή πίεση	Φ63	266
VIPE SERRES 19-4	Χαμηλή πίεση	Φ125	1.530
ΣΥΝΟΛΟ			2.174

Σημεία Διασύνδεσης με το ΕΣΦΑ: Πρόκειται για το σταθμό του ΔΕΣΦΑ με διακριτικά «ΜΗΤΡΟΥΣΙ» (στις Σέρρες).

ΣΕΡΡΕΣ (U-2110)	
ΕΠΙ ΜΕΡΟΥΣ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΣΧΕΔΙΑΣΜΟΥ	
ΚΩΔΙΚΑΣ ΣΧΕΔΙΑΣΜΟΥ	ANSI B31.8
ΠΙΕΣΗ ΣΧΕΔΙΑΣΜΟΥ	70 barg
ΘΕΡΜΟΚΡΑΣΙΑ ΣΧΕΔΙΑΣΜΟΥ	-24 °C / +80° C
ΕΛΑΧΙΣΤΗ / ΜΕΓΙΣΤΗ ΠΙΕΣΗ ΕΙΣΟΔΟΥ	35 barg / 66,4 barg
ΕΛΑΧΙΣΤΗ / ΜΕΓΙΣΤΗ ΠΙΕΣΗ ΕΞΟΔΟΥ	9 barg / -
ΕΛΑΧΙΣΤΗ / ΜΕΓΙΣΤΗ ΘΕΡΜΟΚΡΑΣΙΑ ΕΙΣΟΔΟΥ	+6 °C / +25° C
ΕΛΑΧΙΣΤΗ / ΜΕΓΙΣΤΗ ΘΕΡΜΟΚΡΑΣΙΑ ΕΞΟΔΟΥ	-
ΠΙΕΣΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ	16,7 barg
ΘΕΡΜΟΚΡΑΣΙΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ	-
ΜΕΓΙΣΤΗ ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑ ΣΤΑΘΜΟΥ	44000 Nm ³ /h
ΜΕΓΙΣΤΗ ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑ ΜΕΤΡΗΤΙΚΟΥ ΡΕΥΜΑΤΟΣ	44000 Nm ³ /h
ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΣ ΜΕΤΡΗΣΗΣ	
ΤΥΠΟΣ (ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΥ) ΜΕΤΡΗΤΗ	Στροβιλομετρητές (Turbinemeters)
ΑΡΙΘΜΟΣ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΩΝ ΜΕΤΡΗΤΙΚΩΝ ΡΕΥΜΑΤΩΝ	2
ΑΡΙΘΜΟΣ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΩΝ ΧΡΩΜΑΤΟΓΡΑΦΩΝ	-
ΣΥΝΟΛΙΚΟ ΠΙΘΑΝΟ ΣΦΑΛΜΑ ΥΠΟΣΤΗΡΙΚΤΙΚΟΥ ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΥ	P=±0,15%, T=±0,14° C
ΑΒΕΒΑΙΟΤΗΤΑ ΣΤΗΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑ	±0,65%
ΛΕΠΤΟΜΕΡΕΙΕΣ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ	
ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑ ΜΕΤΡΗΤΩΝ	G1600
ΔΙΑΜΕΤΡΟΣ ΜΕΤΡΗΤΩΝ	250 mm
ΔΙΑΜΕΤΡΟΣ ΜΕΤΡΗΤΙΚΟΥ ΡΕΥΜΑΤΟΣ	250 mm
ΣΧΕΔΙΑΣΜΟΣ ΔΙΑΤΑΞΗΣ ΕΥΘΥΓΡΑΜΜΙΣΗΣ ΡΟΗΣ	-

Σημείωση:

Προκειμένου για τον ΑΡΙΘΜΟ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΩΝ ΜΕΤΡΗΤΙΚΩΝ ΡΕΥΜΑΤΩΝ όπου για τον παραπάνω σταθμό είναι δυο (2), εννοείται ότι ένα (1) μετρητικό ρεύμα βρίσκεται εν λειτουργία και ένα (1) μετρητικό ρεύμα βρίσκεται σε κατάσταση αναμονής.

3.5) Δίκτυο διανομής Ανατολικής Μακεδονίας και Θράκης

Δίκτυο διανομής Δράμας

Το Δίκτυο Διανομής του νομού Δράμας τροφοδοτείται με φυσικό αέριο από το Δίκτυο Μεταφοράς (Υψηλή Πίεση) μέσω του Σταθμού Υποβιβασμού «Φωτολίβος» 70/19 bar και αποτελείται από δύο επιμέρους δίκτυα διανομής:

(α) το Δίκτυο Διανομής Μέσης Πίεσης με ονομαστική πίεση λειτουργίας ως 19 bar και

(β) το Δίκτυο Διανομής Χαμηλής Πίεσης με ονομαστική πίεση λειτουργίας ως 4 bar

(α) Το δίκτυο Διανομής Μέσης Πίεσης (19 bar) είναι γεωγραφικά ενιαίο και αποτελείται από το δίκτυο της Δράμας που έχει μήκος 39.600 m.

Είναι κατασκευασμένο από χαλύβδινους σωλήνες διαμέτρου 10", 6" και 4" και αποτελώντας τον βασικό κορμό του δικτύου τροφοδοτεί με τη σειρά του τους μετρητικούς/ρυθμιστικούς σταθμούς (MR) διανομής 19/4 και περιορισμένο αριθμό μεγάλων καταναλωτών.

(β) Το Δίκτυο Διανομής Χαμηλής Πίεσης (4 bar) αποτελείται από τα δίκτυα:

- Της ευρύτερης περιοχής της Δράμας (συμπεριλαμβανομένων ης ΒΙ.ΠΕ. Δράμας

- και της ΒΙ.ΠΕ. Προσοτσάνης) που έχει μήκος 7.000m εκ των οποίων τα 1.132m βρίσκονται εντός της πόλης της Δράμας και αποτελείται από σωλήνες πολυαιθυλενίου διαμέτρου 160mm, 125mm 63mm.

Δεν υπάρχουν άλλα σημεία διασύνδεσης του δικτύου αυτού με άλλα ΑΣΦΑ ή δίκτυα διανομής.

Στο υφιστάμενο δίκτυο δεν προβλέπονται σημεία εισόδου όπως εγκαταστάσεις αποσυμπίεσης ή αεριοποίησης.

Το Δίκτυο Διανομής περιλαμβάνει τις ακόλουθες κύριες εγκαταστάσεις: 19 βανοστάσια, 6 θαμμένες βάνες στο δίκτυο μέσης πίεσης, 26 θαμμένες βάνες στο δίκτυο χαμηλής πίεσης, ένα (1) φρεάτιο ξέστρων, τρεις (3) σταθμοί διανομής 19/4: Ένας (1) για το δίκτυο πόλεως της Δράμας, ένα (1) για καταβίβαση στη ΒΙ.ΠΕ. Δράμας, ένας (1) για καταβίβαση στη ΒΙ.ΠΕ. της Προσοτσάνης Δράμας.

Το δίκτυο περιλαμβάνει 93 measuring posts σε ΔΡΑΜΑ – ΒΙΟΠΑ ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ. Το σύστημα καθοδικής προστασίας ηλεκτροδοτείται από ένα (1) τροφοδοτικό.

Οι ακόλουθοι πίνακες περιγράφουν συνοπτικά το Δίκτυο Διανομής ανά περιοχή,

MR ΤΡΟΦΟΔΟΣΙΑΣ	ΕΙΔΟΣ ΔΙΚΤΥΟΥ	ΔΙΑΜΕΤΡΟΣ	ΜΗΚΟΣ (μ)
DRAMA 60-19	Μέση πίεση	4"	2.548
DRAMA 60-19	Μέση πίεση	6"	12.254
DRAMA 60-19	Μέση πίεση	10"	24.769
ΣΥΝΟΛΟ			39.571

MR ΤΡΟΦΟΔΟΣΙΑΣ	ΕΙΔΟΣ ΔΙΚΤΥΟΥ	ΔΙΑΜΕΤΡΟΣ	ΜΗΚΟΣ (μ)
DRAMAb 19-4	Χαμηλή πίεση	χαλύβδινο	126
DRAMAb 19-4	Χαμηλή πίεση	Φ125	369
DRAMAb 19-4	Χαμηλή πίεση	Φ160	1.637
ΣΥΝΟΛΟ			2.133

MR ΤΡΟΦΟΔΟΣΙΑΣ	ΕΙΔΟΣ ΔΙΚΤΥΟΥ	ΔΙΑΜΕΤΡΟΣ	ΜΗΚΟΣ (μ)
PROSOTSANI DRAMAS 19-4	Χαμηλή πίεση	Φ125	2.075
VIPE DRAMAS 19-4	Χαμηλή πίεση	Φ125	2.691
VIPE DRAMAS 19-4	Χαμηλή πίεση	χαλύβδινο	55
ΣΥΝΟΛΟ			4.822

Σημεία Διασύνδεσης με το ΕΣΦΑ: Πρόκειται για δύο (2) σταθμούς του ΔΕΣΦΑ με διακριτικά «ΜΗΤΡΟΥΣΙ» (στις Σέρρες) και «ΦΩΤΟΛΙΒΟΣ» στη Δράμα.

ΔΡΑΜΑ (U-2140)	
ΕΠΙ ΜΕΡΟΥΣ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΣΧΕΔΙΑΣΜΟΥ	
ΚΩΔΙΚΑΣ ΣΧΕΔΙΑΣΜΟΥ	ANSI B31.8
ΠΙΕΣΗ ΣΧΕΔΙΑΣΜΟΥ	70 barg
ΘΕΡΜΟΚΡΑΣΙΑ ΣΧΕΔΙΑΣΜΟΥ	-24 °C / +80 °C
ΕΛΑΧΙΣΤΗ / ΜΕΓΙΣΤΗ ΠΙΕΣΗ ΕΙΣΟΔΟΥ	35 barg / 66,4 barg
ΕΛΑΧΙΣΤΗ / ΜΕΓΙΣΤΗ ΠΙΕΣΗ ΕΞΟΔΟΥ	9 barg /-
ΕΛΑΧΙΣΤΗ / ΜΕΓΙΣΤΗ ΘΕΡΜΟΚΡΑΣΙΑ ΕΙΣΟΔΟΥ	+6 °C / +25 °C
ΕΛΑΧΙΣΤΗ / ΜΕΓΙΣΤΗ ΘΕΡΜΟΚΡΑΣΙΑ ΕΞΟΔΟΥ	-

ΠΙΕΣΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ	16,7 barg
ΘΕΡΜΟΚΡΑΣΙΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ	-
ΜΕΓΙΣΤΗ ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑ ΣΤΑΘΜΟΥ	28000 Nm ³ /h
ΜΕΓΙΣΤΗ ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑ ΜΕΤΡΗΤΙΚΟΥ ΡΕΥΜΑΤΟΣ	28000 Nm ³ /h
ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΣ ΜΕΤΡΗΣΗΣ	
ΤΥΠΟΣ (ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΥ) ΜΕΤΡΗΤΗ	Στροβιλομετρητές (Turbinemeters)
ΑΡΙΘΜΟΣ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΩΝ ΜΕΤΡΗΤΙΚΩΝ ΡΕΥΜΑΤΩΝ	2
ΑΡΙΘΜΟΣ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΩΝ ΧΡΩΜΑΤΟΓΡΑΦΩΝ	-
ΣΥΝΟΛΙΚΟ ΠΙΘΑΝΟ ΣΦΑΛΜΑ ΥΠΟΣΤΗΡΙΚΤΙΚΟΥ ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΥ	P=±0,15%, T=±0,14° C
ΑΒΕΒΑΙΟΤΗΤΑ ΣΤΗΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑ	±0,65%
ΛΕΠΤΟΜΕΡΕΙΕΣ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ	
ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑ ΜΕΤΡΗΤΩΝ	G1000
ΔΙΑΜΕΤΡΟΣ ΜΕΤΡΗΤΩΝ	200 mm
ΔΙΑΜΕΤΡΟΣ ΜΕΤΡΗΤΙΚΟΥ ΡΕΥΜΑΤΟΣ	200 mm
ΣΧΕΔΙΑΣΜΟΣ ΔΙΑΤΑΞΗΣ ΕΥΘΥΓΡΑΜΜΙΣΗΣ ΡΟΗΣ	-

Σημείωση:

Προκειμένου για τον ΑΡΙΘΜΟ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΩΝ ΜΕΤΡΗΤΙΚΩΝ ΡΕΥΜΑΤΩΝ όπου για τον παραπάνω σταθμό είναι δυο (2), εννοείται ότι ένα (1) μετρητικό ρεύμα βρίσκεται εν λειτουργία και ένα (1) μετρητικό ρεύμα βρίσκεται σε κατάσταση αναμονής.

Δίκτυο διανομής Καβάλας

Το Δίκτυο Διανομής του νομού Καβάλας τροφοδοτείται με φυσικό αέριο από το Δίκτυο Μεταφοράς (Υψηλή Πίεση) μέσω του Σταθμών Υποβιβασμού Πετροπηγής 70/19 bar και αποτελείται από **δύο** επιμέρους δίκτυα διανομής:

(α) το Δίκτυο Διανομής Μέσης Πίεσης με ονομαστική πίεση λειτουργίας ως 19 bar και

(β) το Δίκτυο Διανομής Χαμηλής Πίεσης με ονομαστική πίεση λειτουργίας ως 4 bar

(α) Το δίκτυο Διανομής Μέσης Πίεσης (19 bar) είναι γεωγραφικά ενιαίο και αποτελείται από το δίκτυο της ευρύτερης περιοχής της Καβάλας που έχει μήκος 10.000m. Είναι κατασκευασμένο από χαλύβδινους σωλήνες διαμέτρου 6" και 4" και αποτελώντας τον βασικό κορμό του δικτύου τροφοδοτεί με τη σειρά του μετρητικούς/ρυθμιστικούς σταθμούς (MR) διανομής 19/4 και περιορισμένο αριθμό μεγάλων καταναλωτών.

(β) Το Δίκτυο Διανομής Χαμηλής Πίεσης (4 bar) αποτελείται από το δίκτυο της ευρύτερης περιοχής της Καβάλας που έχει μήκος 1.700m εκ των οποίων όλο βρίσκεται εντός της ΒΙ.ΠΕ και αποτελείται από σωλήνες πολυαιθυλενίου 160mm, 125mm και 63mm.

Δεν υπάρχουν άλλα σημεία διασύνδεσης του Δικτύου αυτού με άλλα ΑΣΦΑ ή δίκτυα διανομής.

Στο υφιστάμενο δίκτυο δεν προβλέπονται σημεία εισόδου όπως εγκαταστάσεις αποσυμπίεσης ή αεριοποίησης.

Το Δίκτυο Διανομής περιλαμβάνει τις ακόλουθες κύριες εγκαταστάσεις: 7 βανοστάσια, 2 θαμμένες βάνες στο δίκτυο μέσης πίεσης, 6 θαμμένες βάνες στο δίκτυο χαμηλής πίεσης, δύο (2) σταθμοί διανομής 19/4 στην Πετροπηγή (για την εξυπηρέτηση της ΒΙ.ΠΕ. Καβάλας και της γραμμής μέσης πίεσης προς ΚΟΘΑΛΗ). Το σύστημα περιλαμβάνει περίπου 85 measuring posts καθοδικής προστασίας, που ηλεκτροδοτείται από ένα (1) τροφοδοτικό.

Οι ακόλουθοι πίνακες περιγράφουν συνοπτικά το Δίκτυο Διανομής ανά περιοχή,

ΠΕΡΙΟΧΗ	MR ΤΡΟΦΟΔΟΣΙΑΣ	ΕΙΔΟΣ ΔΙΚΤΥΟΥ	ΔΙΑΜΕΤΡΟΣ	ΜΗΚΟΣ (μ)
Καβάλας	PETROPIGI (KAVALA) 60-19	Μέση πίεση	άγνωστη	33
Καβάλας	PETROPIGI (KAVALA) 60-19	Μέση πίεση	4"	94
Καβάλας	PETROPIGI (KAVALA) 60-19	Μέση πίεση	6"	9.863
ΣΥΝΟΛΟ				9.990

ΠΕΡΙΟΧΗ	MR ΤΡΟΦΟΔΟΣΙΑΣ	ΕΙΔΟΣ ΔΙΚΤΥΟΥ	ΔΙΑΜΕΤΡΟΣ	ΜΗΚΟΣ (μ)
Καβάλας	VIPE KAVALLAS 19-4	Χαμηλή πίεση	χαλύβδινο	36

Καβάλας	VIPE KAVALAS 19-4	Χαμηλή πίεση	Φ125	1.669
ΣΥΝΟΛΟ				1.705

Σημεία Διασύνδεσης με το ΕΣΦΑ: Πρόκειται για δύο (2) σταθμούς του ΔΕΣΦΑ με διακριτικά «ΠΕΤΡΟΠΗΓΗ (ΚΑ-ΒΑΛΑ)» και «ΧΑΛΚΕΡΟ» (δεν έχει εγκατασταθεί ακόμη).

ΚΑΒΑΛΑ (TM4-A)	
ΕΠΙ ΜΕΡΟΥΣ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΣΧΕΔΙΑΣΜΟΥ	
ΚΩΔΙΚΑΣ ΣΧΕΔΙΑΣΜΟΥ	ANSI B31.8
ΠΙΕΣΗ ΣΧΕΔΙΑΣΜΟΥ	70 barg
ΘΕΡΜΟΚΡΑΣΙΑ ΣΧΕΔΙΑΣΜΟΥ	-24 °C / +80 °C
ΕΛΑΧΙΣΤΗ/ ΜΕΓΙΣΤΗ ΠΙΕΣΗ ΕΙΣΟΔΟΥ	35 barg / 66,4 barg
ΕΛΑΧΙΣΤΗ/ ΜΕΓΙΣΤΗ ΠΙΕΣΗ ΕΞΟΔΟΥ	9 barg /-
ΕΛΑΧΙΣΤΗ / ΜΕΓΙΣΤΗ ΘΕΡΜΟΚΡΑΣΙΑ ΕΙΣΟΔΟΥ	+5 °C / +25 °C
ΕΛΑΧΙΣΤΗ / ΜΕΓΙΣΤΗ ΘΕΡΜΟΚΡΑΣΙΑ ΕΞΟΔΟΥ	-
ΠΙΕΣΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ	167 barg
ΘΕΡΜΟΚΡΑΣΙΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ	-
ΜΕΓΙΣΤΗ ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑ ΣΤΑΘΜΟΥ	10000 Nm ³ /h
ΜΕΓΙΣΤΗ ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑ ΜΕΤΡΗΤΙΚΟΥ ΡΕΥΜΑΤΟΣ	10000 Nm ³ /h
ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΣ ΜΕΤΡΗΣΗΣ	
ΤΥΠΟΣ (ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΥ) ΜΕΤΡΗΤΗ	Στροβιλομετρητής (Turbinemeter)
ΑΡΙΘΜΟΣ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΩΝ ΜΕΤΡΗΤΙΚΩΝ ΡΕΥΜΑΤΩΝ	1+(1)
ΑΡΙΘΜΟΣ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΩΝ ΧΡΩΜΑΤΟΓΡΑΦΩΝ	-
ΣΥΝΟΛΙΚΟ ΠΙΘΑΝΟ ΣΦΑΛΜΑ ΥΠΟΣΤΗΡΙΚΤΙΚΟΥ ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΥ	P =±0,3%, T=±0,3°C
ΑΒΕΒΑΙΟΤΗΤΑ ΣΤΗΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑ	± 1,15%
ΛΕΠΤΟΜΕΡΕΙΕΣ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ	
ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑ ΜΕΤΡΗΤΩΝ	G400
ΔΙΑΜΕΤΡΟΣ ΜΕΤΡΗΤΩΝ	150 mm
ΔΙΑΜΕΤΡΟΣ ΜΕΤΡΗΤΙΚΟΥ ΡΕΥΜΑΤΟΣ	150 mm
ΣΧΕΔΙΑΣΜΟΣ ΔΙΑΤΑΞΗΣ ΕΥΘΥΓΡΑΜΜΙΣΗΣ ΡΟΗΣ	-

Σημείωση:

Προκείμενου για τον ΑΡΙΘΜΟ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΩΝ ΜΕΤΡΗΤΙΚΩΝ ΡΕΥΜΑΤΩΝ όπου για τον παραπάνω σταθμό είναι 1+(1), εννοείται ότι ένα (1) μετρητικό ρεύμα βρίσκεται εν λειτουργία και ένα ((1)) μετρητικό ρεύμα με πρόβλεψη εφεδρικού μετρητή όμοιου τύπου.

Δίκτυο διανομής Ξάνθης

Το Δίκτυο Διανομής του νομού Ξάνθης τροφοδοτείται με φυσικό αέριο από το Δίκτυο Μεταφοράς (Υψηλή Πίεση) μέσω του Σταθμών Υποβιβασμού Ξάνθης 70/19 bar και αποτελείται από δύο επιμέρους δίκτυα διανομής:

(α) το Δίκτυο Διανομής Μέσης Πίεσης με ονομαστική πίεση λειτουργίας ως 19 bar και

(β) το Δίκτυο Διανομής Χαμηλής Πίεσης με ονομαστική πίεση λειτουργίας ως 4 bar

(α) Το δίκτυο Διανομής Μέσης Πίεσης (19 bar) είναι γεωγραφικά ενιαίο και αποτελείται από το δίκτυο της Ξάνθης που έχει μήκος 33.500m. Είναι κατασκευασμένο από χαλύβδινους σωλήνες διαμέτρου 10", 8", 6" και 4" και αποτελώντας τον βασικό κορμό του δικτύου τροφοδοτεί με τη σειρά του τους μετρητικούς/ρυθμιστικούς σταθμούς (MR) διανομής 19/4 και περιορισμένο αριθμό μεγάλων καταναλωτών.

(β) Το Δίκτυο Διανομής Χαμηλής Πίεσης (4 bar) αποτελείται από το δίκτυο της ευρύτερης περιοχής της Ξάνθης μήκους 2.300m, που βρίσκονται εντός της πόλης της Ξάνθης και αποτελείται από σωλήνες πολυαιθυλενίου διαμέτρου 160mm, 125mm.

Δεν υπάρχουν άλλα σημεία διασύνδεσης του Δικτύου αυτού με άλλα ΑΣΦΑ ή δίκτυα διανομής.

Στο υφιστάμενο δίκτυο δεν προβλέπονται σημεία εισόδου όπως εγκαταστάσεις αποσυμπίεσης ή αεριοποίησης.

Το Δίκτυο Διανομής περιλαμβάνει τις ακόλουθες κύριες εγκαταστάσεις: 19 βανοστάσια, 12 θαμμένες βάνες στο δίκτυο μέσης πίεσης, 27 θαμμένες βάνες στο δίκτυο χαμηλής πίεσης, ένα (1) σταθμο κινητής ξεστροπαγίδας, τρεις (3) σταθμοί διανομής 19/4: ένας (1) για την πόλη της Ξάνθης, ένας (1) για την ΒΙ.ΠΕ. Ξάνθης και ένας (1) κοντά στη Διομηδεία Ξάνθης. Το σύστημα περιλαμβάνει περίπου 204 measuring posts καθοδικής προστασίας, που ηλεκτροδοτείται από τρία (3) τροφοδοτικά.

Οι ακόλουθοι πίνακες περιγράφουν συνοπτικά το Δίκτυο Διανομής στην Ξάνθη,

ΠΕΡΙΟΧΗ	MR ΤΡΟΦΟΔΟΣΙΑΣ	ΕΙΔΟΣ ΔΙΚΤΥΟΥ	ΔΙΑΜΕΤΡΟΣ	ΜΗΚΟΣ (μ)
Ξάνθης	ΧΑΝΘΗ 60-19	Μέση πίεση	άγνωστη	140
Ξάνθης	ΧΑΝΘΗ 60-19	Μέση πίεση	4"	2.208
Ξάνθης	ΧΑΝΘΗ 60-19	Μέση πίεση	6"	11.267
Ξάνθης	ΧΑΝΘΗ 60-19	Μέση πίεση	8"	19
Ξάνθης	ΧΑΝΘΗ 60-19	Μέση πίεση	10"	19.816
ΣΥΝΟΛΟ				33.451

MR ΤΡΟΦΟΔΟΣΙΑΣ	ΕΙΔΟΣ ΔΙΚΤΥΟΥ	ΔΙΑΜΕΤΡΟΣ	ΜΗΚΟΣ (μ)
ΧΑΝΘΗc 19-4	Χαμηλή πίεση	χαλύβδινο	42
ΧΑΝΘΗc 19-4	Χαμηλή πίεση	Φ63	46
ΧΑΝΘΗc 19-4	Χαμηλή πίεση	Φ125	1.725
ΧΑΝΘΗc 19-4	Χαμηλή πίεση	Φ160	569
ΣΥΝΟΛΟ			2.382

ΠΕΡΙΟΧΗ	MR ΤΡΟΦΟΔΟΣΙΑΣ	ΕΙΔΟΣ ΔΙΚΤΥΟΥ	ΔΙΑΜΕΤΡΟΣ	ΜΗΚΟΣ (μ)
Ξάνθης	ΧΑΝΘΗ 19-4 (HPTS AREA)	Χαμηλή πίεση	χαλύβδινο	74
Ξάνθης	ΧΑΝΘΗ 19-4 (HPTS AREA)	Χαμηλή πίεση	Φ63	375
Ξάνθης	ΧΑΝΘΗ 19-4 (HPTS AREA)	Χαμηλή πίεση	Φ125	2.151
Ξάνθης	ΧΑΝΘΗd 19-4	Χαμηλή πίεση	χαλύβδινο	70
Ξάνθης	ΧΑΝΘΗd 19-4	Χαμηλή πίεση	Φ125	1.377
ΣΥΝΟΛΟ				4.048

Σημεία Διασύνδεσης με το ΕΣΦΑ: Πρόκειται για το σταθμό του ΔΕΣΦΑ με διακριτικά «ΞΑΝΘΗ».

ΞΑΝΘΗ (U-3530)	
ΕΠΙ ΜΕΡΟΥΣ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΣΧΕΔΙΑΣΜΟΥ	
ΚΩΔΙΚΑΣ ΣΧΕΔΙΑΣΜΟΥ	ANSI B31.8
ΠΙΕΣΗ ΣΧΕΔΙΑΣΜΟΥ	70 barg
ΘΕΡΜΟΚΡΑΣΙΑ ΣΧΕΔΙΑΣΜΟΥ	-24 °C / +80 °C
ΕΛΑΧΙΣΤΗ / ΜΕΓΙΣΤΗ ΠΙΕΣΗ ΕΙΣΟΔΟΥ	35 barg / 66,4 barg
ΕΛΑΧΙΣΤΗ / ΜΕΓΙΣΤΗ ΠΙΕΣΗ ΕΞΟΔΟΥ	9 barg /-
ΕΛΑΧΙΣΤΗ / ΜΕΓΙΣΤΗ ΘΕΡΜΟΚΡΑΣΙΑ ΕΙΣΟΔΟΥ	+6 °C / +25 °C
ΕΛΑΧΙΣΤΗ / ΜΕΓΙΣΤΗ ΘΕΡΜΟΚΡΑΣΙΑ ΕΞΟΔΟΥ	-
ΠΙΕΣΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ	16,7 barg
ΘΕΡΜΟΚΡΑΣΙΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ	-
ΜΕΓΙΣΤΗ ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑ ΣΤΑΘΜΟΥ	44000 Nm ³ /h
ΜΕΓΙΣΤΗ ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑ ΜΕΤΡΗΤΙΚΟΥ ΡΕΥΜΑΤΟΣ	44000 Nm ³ /h
ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΣ ΜΕΤΡΗΣΗΣ	
ΤΥΠΟΣ (ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΥ) ΜΕΤΡΗΤΗ	Στροβιλομετρητές (Turbine meters)
ΑΡΙΘΜΟΣ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΩΝ ΜΕΤΡΗΤΙΚΩΝ ΡΕΥΜΑΤΩΝ	2
ΑΡΙΘΜΟΣ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΩΝ ΧΡΩΜΑΤΟΓΡΑΦΩΝ	1
ΣΥΝΟΛΙΚΟ ΠΙΘΑΝΟ ΣΦΑΛΜΑ ΥΠΟΣΤΗΡΙΚΤΙΚΟΥ ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΥ	P = ±0,15%, T = ±0,14°C
ΑΒΕΒΑΙΟΤΗΤΑ ΣΤΗΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑ	± 0,65%
ΛΕΠΤΟΜΕΡΕΙΕΣ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ	
ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑ ΜΕΤΡΗΤΩΝ	G1600

ΔΙΑΜΕΤΡΟΣ ΜΕΤΡΗΤΩΝ	250 mm
ΔΙΑΜΕΤΡΟΣ ΜΕΤΡΗΤΙΚΟΥ ΡΕΥΜΑΤΟΣ	250 mm
ΣΧΕΔΙΑΣΜΟΣ ΔΙΑΤΑΞΗΣ ΕΥΘΥΓΡΑΜΜΙΣΗΣ ΡΟΗΣ	-

Σημείωση:

Προκειμένου για τον ΑΡΙΘΜΟ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΩΝ ΜΕΤΡΗΤΙΚΩΝ ΡΕΥΜΑΤΩΝ όπου για τον παραπάνω σταθμό είναι δυο (2): εννοείται ότι ένα (1) μετρητικό ρεύμα βρίσκεται εν λειτουργία και ένα (1) μετρητικό ρεύμα βρίσκεται σε κατάσταση αναμονής.

Δίκτυο διανομής Ροδόπης

Το Δίκτυο Διανομής του νομού Ροδόπης τροφοδοτείται με φυσικό αέριο από το Δίκτυο Μεταφοράς (Υψηλή Πίεση) μέσω του Σταθμού Υποβιβασμού Κοσμίου 70/19 bar και αποτελείται από δύο επιμέρους δίκτυα διανομής:

(α) το Δίκτυο Διανομής Μέσης Πίεσης με ονομαστική πίεση λειτουργίας ως 19 bar και

(β) το Δίκτυο Διανομής Χαμηλής Πίεσης με ονομαστική πίεση λειτουργίας ως 4 bar

(α) Το δίκτυο Διανομής Μέσης Πίεσης (19 bar) είναι γεωγραφικά ενιαίο και αποτελείται από το δίκτυο της Κομοτηνής που έχει μήκος 7.900m.

Αποτελείται από χαλύβδινους σωλήνες διαμέτρου 10", 8", 6" και 4" και αποτελώντας τον βασικό κορμό του δικτύου τροφοδοτεί με τη σειρά του τους μετρητικούς/ρυθμιστικούς σταθμούς (MR) διανομής 19/4 και περιορισμένο αριθμό μεγάλων καταναλωτών.

(β) Το Δίκτυο Διανομής Χαμηλής Πίεσης (4 bar) αποτελείται από το δίκτυο της ευρύτερης περιοχής της Κομοτηνής που έχει μήκος 1.500m που βρίσκονται εντός της πόλης της Κομοτηνής και αποτελείται από αγωγούς πολυαιθυλενίου διαμέτρου 160mm και 125mm.

Δεν υπάρχουν άλλα σημεία διασύνδεσης του Δικτύου αυτού με άλλα ΑΣΦΑ ή δίκτυα διανομής.

Στο υφιστάμενο δίκτυο δεν προβλέπονται σημεία εισόδου όπως εγκαταστάσεις αποσυμπίεσης ή αεριοποίησης.

Το Δίκτυο Διανομής περιλαμβάνει τις ακόλουθες κύριες εγκαταστάσεις: 18 βανοστάσια, 8 θαμμένες βάνες στο δίκτυο μέσης πίεσης, 31 θαμμένες βάνες στο δίκτυο χαμηλής πίεσης, ένα (1) σταθμο κινητής ξεστροπαγίδας, δύο (2) σταθμοί διανομής 19/4, ένας (1) για την πόλη της Κομοτηνής, ένας (1) για τη ΒΙ.ΠΕ. Κομοτηνής. Το σύστημα περιλαμβάνει περίπου 139 measuring posts καθοδικής προστασίας, που ηλεκτροδοτείται από ένα (1) τροφοδοτικό.

Οι ακόλουθοι πίνακες περιγράφουν συνοπτικά το Δίκτυο Διανομής ανά περιοχή,

ΠΕΡΙΟΧΗ	MR ΤΡΟΦΟΔΟΣΙΑΣ	ΕΙΔΟΣ ΔΙΚΤΥΟΥ	ΔΙΑΜΕΤΡΟΣ	ΜΗΚΟΣ (μ)
Ροδόπης	VIPE ΚΟΜΟΤΙΝΙ 60-19	Μέση πίεση	άγνωστη	95
Ροδόπης	VIPE ΚΟΜΟΤΙΝΙ 60-19	Μέση πίεση	4"	583
Ροδόπης	VIPE ΚΟΜΟΤΙΝΙ 60-19	Μέση πίεση	6"	29
Ροδόπης	VIPE ΚΟΜΟΤΙΝΙ 60-19	Μέση πίεση	8"	4.485
Ροδόπης	VIPE ΚΟΜΟΤΙΝΙ 60-19	Μέση πίεση	10"	16
Ροδόπης	ΚΟΜΟΤΙΝΙ 60-19	Μέση πίεση	4"	343
Ροδόπης	ΚΟΜΟΤΙΝΙ 60-19	Μέση πίεση	6"	7.540
ΣΥΝΟΛΟ				13.091

MR ΤΡΟΦΟΔΟΣΙΑΣ	ΕΙΔΟΣ ΔΙΚΤΥΟΥ	ΔΙΑΜΕΤΡΟΣ	ΜΗΚΟΣ (μ)
ΚΟΜΟΤΙΝΙ 19-4	Χαμηλή πίεση	χαλύβδινο	29
ΚΟΜΟΤΙΝΙ 19-4	Χαμηλή πίεση	Φ63	9
ΚΟΜΟΤΙΝΙ 19-4	Χαμηλή πίεση	Φ125	382
ΚΟΜΟΤΙΝΙ 19-4	Χαμηλή πίεση	Φ160	1.050
ΣΥΝΟΛΟ			1.470

ΠΕΡΙΟΧΗ	MR ΤΡΟΦΟΔΟΣΙΑΣ	ΕΙΔΟΣ ΔΙΚΤΥΟΥ	ΔΙΑΜΕΤΡΟΣ	ΜΗΚΟΣ (μ)
Ροδόπης	VIPE ΚΟΜΟΤΙΝΙ 19-4	Χαμηλή πίεση	άγνωστη/ χαλύβδινο	483
Ροδόπης	VIPE ΚΟΜΟΤΙΝΙ 19-4	Χαμηλή πίεση	Φ63	708
Ροδόπης	VIPE ΚΟΜΟΤΙΝΙ 19-4	Χαμηλή πίεση	Φ90	971
Ροδόπης	VIPE ΚΟΜΟΤΙΝΙ 19-4	Χαμηλή πίεση	Φ125	7.234
ΣΥΝΟΛΟ				9.396

Σημεία Διασύνδεσης με το ΕΣΦΑ: Πρόκειται για το σταθμό του ΔΕΣΦΑ με διακριτικά «ΚΟΣΜΙΟ (ΚΟΜΟΤΗΝΗ)».

ΚΟΜΟΤΗΝΗ (ΤΜ3-С)	
ΕΠΙ ΜΕΡΟΥΣ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΣΧΕΔΙΑΣΜΟΥ	
ΚΩΔΙΚΑΣ ΣΧΕΔΙΑΣΜΟΥ	ANSI B31.8
ΠΙΕΣΗ ΣΧΕΔΙΑΣΜΟΥ	70 barg
ΘΕΡΜΟΚΡΑΣΙΑ ΣΧΕΔΙΑΣΜΟΥ	-24 °C / +80 °C
ΕΛΑΧΙΣΤΗ/ ΜΕΓΙΣΤΗ ΠΙΕΣΗ ΕΙΣΟΔΟΥ	35 barg / 66,4 barg
ΕΛΑΧΙΣΤΗ/ ΜΕΓΙΣΤΗ ΠΙΕΣΗ ΕΞΟΔΟΥ	9 barg /-
ΕΛΑΧΙΣΤΗ / ΜΕΓΙΣΤΗ ΘΕΡΜΟΚΡΑΣΙΑ ΕΙΣΟΔΟΥ	+5 °C / +25 °C
ΕΛΑΧΙΣΤΗ / ΜΕΓΙΣΤΗ ΘΕΡΜΟΚΡΑΣΙΑ ΕΞΟΔΟΥ	-
ΠΙΕΣΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ	167 barg
ΘΕΡΜΟΚΡΑΣΙΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ	-
ΜΕΓΙΣΤΗ ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑ ΣΤΑΘΜΟΥ	20000 Nm ³ /h
ΜΕΓΙΣΤΗ ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑ ΜΕΤΡΗΤΙΚΟΥ ΡΕΥΜΑΤΟΣ	20000 Nm ³ /h
ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΣ ΜΕΤΡΗΣΗΣ	
ΤΥΠΟΣ (ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΥ) ΜΕΤΡΗΤΗ	Στροβιλομετρητής (Turbinemeter)
ΑΡΙΘΜΟΣ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΩΝ ΜΕΤΡΗΤΙΚΩΝ ΡΕΥΜΑΤΩΝ	1+(1)
ΑΡΙΘΜΟΣ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΩΝ ΧΡΩΜΑΤΟΓΡΑΦΩΝ	-
ΣΥΝΟΛΙΚΟ ΠΙΘΑΝΟ ΣΦΑΛΜΑ ΥΠΟΣΤΗΡΙΚΤΙΚΟΥ ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΥ	P =±0,3%, T=±0,3°C
ΑΒΕΒΑΙΟΤΗΤΑ ΣΤΗΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑ	±1,15%
ΛΕΠΤΟΜΕΡΕΙΕΣ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ	
ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑ ΜΕΤΡΗΤΩΝ	G1000
ΔΙΑΜΕΤΡΟΣ ΜΕΤΡΗΤΩΝ	150 mm
ΔΙΑΜΕΤΡΟΣ ΜΕΤΡΗΤΙΚΟΥ ΡΕΥΜΑΤΟΣ	150 mm
ΣΧΕΔΙΑΣΜΟΣ ΔΙΑΤΑΞΗΣ ΕΥΘΥΓΡΑΜΜΙΣΗΣ ΡΟΗΣ	-

Σημείωση:

Προκειμένου για τον ΑΡΙΘΜΟ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΩΝ ΜΕΤΡΗΤΙΚΩΝ ΡΕΥΜΑΤΩΝ όπου για τον παραπάνω σταθμό είναι 1 +(1), εννοείται ότι ένα {1} μετρητικό ρεύμα βρίσκεται εν λειτουργία και ένα ((1)) μετρητικό ρεύμα με πρόβλεψη εφεδρικού μετρητή όμοιου τύπου.

Δίκτυο διανομής Έβρου

Το Δίκτυο Διανομής του νομού Έβρου τροφοδοτείται με φυσικό αέριο από το Δίκτυο Μεταφοράς (Υψηλή Πίεση) μέσω του Σταθμού Υποβιβασμού Αλεξανδρούπολης 70/19 bar και αποτελείται από δύο επιμέρους δίκτυα διανομής:

(α) το Δίκτυο Διανομής Μέσης Πίεσης με ονομαστική πίεση λειτουργίας ως 19 bar και

(β) το Δίκτυο Διανομής Χαμηλής Πίεσης με ονομαστική πίεση λειτουργίας ως 4 bar

(α) Το δίκτυο Διανομής Μέσης Πίεσης (19 bar) είναι γεωγραφικά ενιαίο και αποτελείται από το δίκτυο της Αλεξανδρούπολης που έχει μήκος 23.900m.

Αποτελείται από χαλύβδινους σωλήνες διαμέτρου 10", 8", 6" και 4" και αποτελώντας τον βασικό κορμό του δικτύου τροφοδοτεί με τη σειρά του τους μετρητικούς/ρυθμιστικούς σταθμούς (MR) διανομής 19/4 και περιορισμένο αριθμό μεγάλων καταναλωτών.

(β) Το Δίκτυο Διανομής Χαμηλής Πίεσης (4 bar) αποτελείται από το δίκτυο της ευρύτερης περιοχής Αλεξανδρουπόλεως (συμπεριλαμβανομένης της ΒΙ.ΠΕ.) μήκους 3.600m, εκ των οποίων 3.010m βρίσκονται εντός της πόλης της Αλεξανδρούπολης και αποτελείται από σωλήνες πολυαιθυλενίου διαμέτρου 160mm και 125mm

Δεν υπάρχουν άλλα σημεία διασύνδεσης του δικτύου αυτού με άλλα ΑΣΦΑ ή δίκτυα διανομής.

Στο υφιστάμενο δίκτυο δεν προβλέπονται σημεία εισόδου όπως εγκαταστάσεις αποσυμπίεσης ή αεριοποίησης.

Το Δίκτυο Διανομής περιλαμβάνει τις ακόλουθες κύριες εγκαταστάσεις: 16 βανοστάσια, 5 θαμμένες βάνες στο δίκτυο μέσης πίεσης, 14 θαμμένες βάνες στο δίκτυο χαμηλής πίεσης, ένα (1) σταθμο κινητής ξεστροπαγίδας, δύο (2)

σταθμοί διανομής 19/4: ένας (1) για την πόλη της Αλεξανδρούπολης, ένας για τη ΒΙ.ΠΕ. Αλεξανδρούπολης. Το σύστημα περιλαμβάνει περίπου 62 measuring posts καθοδικής προστασίας, που ηλεκτροδοτείται από δύο (2) τροφοδοτικά.

Οι ακόλουθοι πίνακες περιγράφουν συνοπτικά το Δίκτυο Διανομής ανά περιοχή,

ΠΕΡΙΟΧΗ	MR ΤΡΟΦΟΔΟΣΙΑΣ	ΕΙΔΟΣ ΔΙΚΤΥΟΥ	ΔΙΑΜΕΤΡΟΣ	ΜΗΚΟΣ (μ)
Έβρου	ALEXANDROUPOLI 60-19	Μέση πίεση	4"	1.209
Έβρου	ALEXANDROUPOLI 60-19	Μέση πίεση	6"	8.352
Έβρου	ALEXANDROUPOLI 60-19	Μέση πίεση	10"	14.320
ΣΥΝΟΛΟ				23.881

MR ΤΡΟΦΟΔΟΣΙΑΣ	ΕΙΔΟΣ ΔΙΚΤΥΟΥ	ΔΙΑΜΕΤΡΟΣ	ΜΗΚΟΣ (μ)
ALEXANDROUPOLI 19-4	Χαμηλή πίεση	χαλύβδινο	32
ALEXANDROUPOLI 19-4	Χαμηλή πίεση	Φ125	375
ALEXANDROUPOLI 19-4	Χαμηλή πίεση	Φ160	204
ΣΥΝΟΛΟ			611

ΠΕΡΙΟΧΗ	MR ΤΡΟΦΟΔΟΣΙΑΣ	ΕΙΔΟΣ ΔΙΚΤΥΟΥ	ΔΙΑΜΕΤΡΟΣ	ΜΗΚΟΣ (μ)
Έβρου	VIPE ALEXANDROUPOLIS 19-4	Χαμηλή πίεση	χαλύβδινο	32
Έβρου	VIPE ALEXANDROUPOLIS 19-4	Χαμηλή πίεση	Φ63	26
Έβρου	VIPE ALEXANDROUPOLIS 19-4	Χαμηλή πίεση	Φ125	2.951
ΣΥΝΟΛΟ				3.009

Σημεία Διασύνδεσης με το ΕΣΦΑ: Πρόκειται για το σταθμό του ΔΕΣΦΑ με διακριτικά «ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗ».

ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗ (U-3630)	
ΕΠΙ ΜΕΡΟΥΣ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΣΧΕΔΙΑΣΜΟΥ	
ΚΩΔΙΚΑΣ ΣΧΕΔΙΑΣΜΟΥ	ANSI B31.8
ΠΙΕΣΗ ΣΧΕΔΙΑΣΜΟΥ	80 barg
ΘΕΡΜΟΚΡΑΣΙΑ ΣΧΕΔΙΑΣΜΟΥ	-/-
ΕΛΑΧΙΣΤΗ / ΜΕΓΙΣΤΗ ΠΙΕΣΗ ΕΙΣΟΔΟΥ	-/75 barg
ΕΛΑΧΙΣΤΗ / ΜΕΓΙΣΤΗ ΠΙΕΣΗ ΕΞΟΔΟΥ	-/-
ΕΛΑΧΙΣΤΗ / ΜΕΓΙΣΤΗ ΘΕΡΜΟΚΡΑΣΙΑ ΕΙΣΟΔΟΥ	+5 °C/+26 °C
ΕΛΑΧΙΣΤΗ / ΜΕΓΙΣΤΗ ΘΕΡΜΟΚΡΑΣΙΑ ΕΞΟΔΟΥ	-
ΠΙΕΣΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ	-
ΘΕΡΜΟΚΡΑΣΙΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ	-
ΜΕΓΙΣΤΗ ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑ ΣΤΑΘΜΟΥ	28000 Nm ³ /h
ΜΕΓΙΣΤΗ ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑ ΜΕΤΡΗΤΙΚΟΥ ΡΕΥΜΑΤΟΣ	28000 Nm ³ /h
ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΣ ΜΕΤΡΗΣΗΣ	
ΤΥΠΟΣ (ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΥ) ΜΕΤΡΗΤΗ	Στροβιλομετρητές (Turbinemeters)
ΑΡΙΘΜΟΣ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΩΝ ΜΕΤΡΗΤΙΚΩΝ ΡΕΥΜΑΤΩΝ	2
ΑΡΙΘΜΟΣ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΩΝ ΧΡΩΜΑΤΟΓΡΑΦΩΝ	-
ΣΥΝΟΛΙΚΟ ΠΙΘΑΝΟ ΣΦΑΛΜΑ ΥΠΟΣΤΗΡΙΚΤΙΚΟΥ ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΥ	P=±0,15%, T=±0,14°C
ΑΒΕΒΑΙΟΤΗΤΑ ΣΤΗΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑ	±0,65%
ΛΕΠΤΟΜΕΡΕΙΕΣ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ	
ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑ ΜΕΤΡΗΤΩΝ	G1000
ΔΙΑΜΕΤΡΟΣ ΜΕΤΡΗΤΩΝ	200 mm
ΔΙΑΜΕΤΡΟΣ ΜΕΤΡΗΤΙΚΟΥ ΡΕΥΜΑΤΟΣ	200 mm
ΣΧΕΔΙΑΣΜΟΣ ΔΙΑΤΑΞΗΣ ΕΥΘΥΓΡΑΜΜΙΣΗΣ ΡΟΗΣ	-

Σημείωση:

Προκειμένου για τον ΑΡΙΘΜΟ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΩΝ ΜΕΤΡΗΤΙΚΩΝ ΡΕΥΜΑΤΩΝ όπου για τον παραπάνω σταυμό είναι δυο (2), εννοείται ότι ένα (1) μετρητικό ρεύμα βρίσκεται εν λειτουργία και ένα (1) μετρητικό ρεύμα βρίσκεται σε κατάσταση αναμονής.

4. Υποχρεώσεις του κατόχου της Άδειας Διανομής Φυσικού Αερίου

4.Α. Τήρηση των Γενικών Όρων του Κανονισμού Αδειών για την Άδεια Διανομής Φυσικού Αερίου

Ο Κάτοχος της Άδειας αυτής υποχρεούται να τηρεί τις διατάξεις του Παραρτήματος 1 του Τμήματος II του Κανονισμού Αδειών «Γενικοί Όροι Αδειών», όπως εκάστοτε ισχύουν.

Για την πληρότητα της παρούσας Άδειας αναφέρονται οι Γενικοί Όροι της Άδειας ακολούθως:

1. Καθ' όλη τη διάρκεια ισχύος της Άδειας, ο κάτοχος αυτής οφείλει να:

α) Τηρεί τις διατάξεις του νόμου και των κανονιστικών πράξεων που εκδίδονται κατ' εξουσιοδότησή του.

β) Τηρεί τους όρους και υποχρεώσεις που περιλαμβάνονται στην Άδεια που του χορηγείται καθώς και κάθε περαιτέρω κανόνα δικαίου που διέπει τη δραστηριότητά του και ιδίως τους κανόνες ασφαλείας και προστασίας του περιβάλλοντος και προβαίνει σε κάθε αναγκαία ενέργεια προκειμένου να παραμένουν σε ισχύ οι λοιπές άδειες που απαιτούνται για την άσκηση της δραστηριότητάς του.

γ) Ασκεί τις δραστηριότητές του κατά τρόπο σύμφωνο με το κοινοτικό και το εθνικό δίκαιο περί ανταγωνισμού.

δ) Καταβάλλει εμπροθέσμως τα τέλη που του αναλογούν σύμφωνα με το νόμο και τις κατ' εξουσιοδότηση αυτού κείμενες διατάξεις.

ε) Τηρεί τις υποχρεώσεις που προβλέπονται σχετικά με την τήρηση λογαριασμών σύμφωνα με το άρθρο 89 του νόμου και την πρόσβαση της ΡΑΕ σε αυτούς.

στ) Δημοσιεύει τις οικονομικές καταστάσεις του κατά τα οριζόμενα στη νομοθεσία και το καταστατικό του και παρέχει στη ΡΑΕ, κατόπιν σχετικού αιτήματός της εντός τακτής προθεσμίας, κάθε επιπλέον πληροφορία σχετικά με αυτές.

ζ) Παρέχει στη ΡΑΕ τα τεχνικά, οικονομικά, λογιστικά, εμπορικά και άλλα συναφή έγγραφα ή πληροφορίες που του ζητούνται στο πλαίσιο άσκησης των αρμοδιοτήτων του σύμφωνα με το νόμο. Ιδίως, κοινοποιεί στη ΡΑΕ, εντός τακτής προθεσμίας και κατόπιν σχετικού αιτιολογημένου αιτήματος αυτής, αντίγραφα των πρακτικών της γενικής συνέλευσης των μετόχων, αντίγραφα των πρακτικών των συνεδριάσεων του διοικητικού του συμβουλίου, το ετήσιο σχέδιο χρηματοδότησής του, το εταιρικό επιχειρηματικό σχέδιο καθώς και στοιχεία σχετικά με δραστηριότητες του κατόχου στον ενεργειακό τομέα που δεν ρυθμίζονται από την παρούσα άδεια.

η) Διευκολύνει τη ΡΑΕ κατά τη διεξαγωγή ελέγχων, ιδίως επιτόπιων ελέγχων των εγκαταστάσεων και ελέγχων των βιβλίων, στοιχείων και λογαριασμών του.

θ) Τηρεί τις υποχρεώσεις παροχής υπηρεσιών κοινής ωφέλειας και τις πρόσθετες υποχρεώσεις που του επιβάλλονται είτε κατά τη χορήγηση της άδειας είτε μεταγενέστερα κατά τα προβλεπόμενα στην εκάστοτε ισχύουσα νομοθεσία και ιδίως στις παραγράφους 3 και 4 του άρθρου 90 του νόμου και λαμβάνει τα μέτρα που απαιτούνται για την εκπλήρωση των ως άνω υποχρεώσεων.

2. Η άδεια δεν απαλλάσσει σε καμία περίπτωση τον κάτοχο της από την υποχρέωση να λάβει άλλες απαιτούμενες άδειες ή εγκρίσεις που προβλέπονται από την κείμενη νομοθεσία.

3. Ο κάτοχος της άδειας υποχρεούται να υποβάλει αίτηση τροποποίησης της Άδειάς του όταν συντρέχουν οι περιπτώσεις της παραγράφου 2 του άρθρου 17 του Κανονισμού Αδειών.

4. Ο Κάτοχος της Άδειας οφείλει να γνωστοποιεί στη ΡΑΕ την πρόθεσή του για μεταβολή στη μετοχική σύνθεση των μετόχων του σύμφωνα με την παράγραφο 8 του άρθρου 18 του Κανονισμού Αδειών. Σε περίπτωση που η μεταβολή του ελέγχου εμπίπτει στη διαδικασία προληπτικού ελέγχου συγκεντρώσεων σύμφωνα με το άρθρο 5 του ν. 3959/2011, ο κάτοχος κοινοποιεί στη ΡΑΕ και αντίγραφο της απόφασης της Επιτροπής Ανταγωνισμού επί της γνωστοποιηθείσας συγκεντρώσης.

5. Ο κάτοχος της άδειας οφείλει να γνωστοποιεί στη ΡΑΕ, εντός προθεσμίας δέκα (10) ημερών, κάθε περίπτωση διάθεσης από τον κάτοχο σημαντικού περιουσιακού στοιχείου, ακινήτου ή εξοπλισμού σημαντικής αξίας που χρησιμοποιείται για την άσκηση της δραστηριότητας για την οποία χορηγείται η Άδεια.

6. Οι υποχρεώσεις γνωστοποίησης των προηγούμενων παραγράφων επιβάλλονται στον Κάτοχο της Άδειας επιπροσθέτως των λοιπών υποχρεώσεων γνωστοποίησης που απορρέουν ευθέως από τις σχετικές διατάξεις του νόμου.

7. Σε περίπτωση παραβίασης των υποχρεώσεων γνωστοποίησης των προηγούμενων παραγράφων επιβάλλονται οι προβλεπόμενες στην παράγραφο 1 του άρθρου 36 του νόμου κυρώσεις.

8. Σε περίπτωση που διαπιστωθεί από τη ΡΑΕ υποβολή ψευδούς υπεύθυνης δήλωσης, ανεξάρτητα από την επιβολή τυχόν άλλων κυρώσεων που προβλέπονται από την κείμενη νομοθεσία, επιβάλλονται στον Κάτοχο της Άδειας οι προβλεπόμενες από τις διατάξεις του άρθρου 36 του νόμου διοικητικές κυρώσεις και εφαρμόζεται το άρθρο 20 του Κανονισμού Αδειών.

Οι ως άνω Γενικοί Όροι δεσμεύουν τον κάτοχο της Άδειας Διανομής ως εκάστοτε ισχύουν μετά την τυχόν τροποποίηση τους.

4.Β. Τήρηση Ειδικών Όρων του Κανονισμού Αδειών για την Άδεια Διανομής Φυσικού Αερίου

Ο κάτοχος της άδειας υποχρεούται να τηρεί τις διατάξεις του Παραρτήματος 4 του Τμήματος II του Κανονισμού Αδειών «Ειδικό όρο Άδειας Διανομής» όπως εκάστοτε ισχύουν.

Για την πληρότητα της παρούσας Άδειας αναφέρονται οι Ειδικό Όροι της Άδειας:

1. Κατασκευή του έργου

α. Ο κάτοχος της Άδειας Διανομής οφείλει να κατασκευάζει το Δίκτυο Διανομής σύμφωνα με το Πρόγραμμα Ανάπτυξης και το σχετικό χρονοδιάγραμμα Ανάπτυξης, που περιλαμβάνονται στην Άδεια Διανομής, και όπως αυτά θα εγκρίνονται και θα ισχύουν κάθε φορά κατά τις οικείες διατάξεις. Ως πρώτο έτος του Αρχικού Προγράμματος Ανάπτυξης νοείται το έτος εντός του οποίου τίθεται σε ισχύ η Άδεια Διανομής.

β. Ο κάτοχος της Άδειας Διανομής οφείλει να ενημερώνει στο τέλος κάθε ημερολογιακού εξαμήνου τη ΡΑΕ για την πρόοδο των εργασιών κατασκευής του Δικτύου.

γ. Σε περίπτωση που προβλέπεται σημαντική καθυστέρηση στην κατασκευή του έργου ή συντρέχουν άλλοι ειδικοί λόγοι που επιβάλλουν την τροποποίηση του Προγράμματος Ανάπτυξης, ο κάτοχος της Άδειας Διανομής υποβάλλει στη ΡΑΕ αίτηση τροποποίησης Προγράμματος κατά τις οικείες διατάξεις, συνυποβάλλοντας ειδικά αιτιολογημένη έκθεση για τις αιτίες της καθυστέρησης και τις ενέργειες στις οποίες θα προβεί προς αντιμετώπιση αυτών ή/και τους λόγους της τροποποίησης του Προγράμματος Ανάπτυξης. Ο κάτοχος της Άδειας Διανομής υποχρεούται να παρέχει στη ΡΑΕ οποιαδήποτε άλλη διευκρίνιση του ζητηθεί.

δ. Στην περίπτωση που η Άδεια Διαχείρισης Δικτύου Διανομής χορηγηθεί σε πρόσωπο άλλο εκτός του κατόχου της Άδειας Διανομής, ο κάτοχος της Άδειας Διανομής συνάπτει σύμβαση με τον Διαχειριστή του Δικτύου Διανομής, με την οποία καθορίζεται το αντάλλαγμα που οφείλεται για την ανάληψη της διαχείρισης του Δικτύου Διανομής από το συνολικά εισπρακτέο έσοδο του Δικτύου Διανομής, με βάση τα δημοσιευμένα τιμολόγια χρήσης του, το αργότερο έως την έναρξη λειτουργίας του Δικτύου Διανομής. Η σύμβαση αυτή εγκρίνεται από τη ΡΑΕ πριν από την έναρξη της δραστηριότητας διαχείρισης με μέριμνα του κατόχου της Άδειας Διανομής.

ε. Εάν από τα στοιχεία της περιπτώσεως (γ) προκύπτει οριστική αδυναμία λήψης των απαιτούμενων αδειών και εγκρίσεων ή αδυναμία υλοποίησης των υποδομών, εξετάζεται από τη ΡΑΕ αν συντρέχει λόγος εφαρμογής των προβλεπομένων στο άρθρο 20 του Κανονισμού Αδειών περί ανάκλησης της Άδειας.

στ. Ο κάτοχος της Άδειας Διανομής οφείλει να παρέχει τους οικονομικούς πόρους για την ανάπτυξη του Δικτύου Διανομής σύμφωνα με το Πρόγραμμα Ανάπτυξης που υποβάλλει ο Διαχειριστής του Δικτύου Διανομής ετησίως στη ΡΑΕ προς έγκριση.

2. Διαλειτουργικότητα Δικτύων Διανομής

Κατά την κατασκευή του Δικτύου Διανομής, ο κάτοχος της Άδειας Διανομής λαμβάνει κάθε αναγκαίο μέτρο και εφαρμόζει τεχνικούς κανόνες και προδιαγραφές ώστε να διασφαλίζεται η διαλειτουργικότητα του Δικτύου Διανομής με το ΕΣΦΑ, άλλα ΑΣΦΑ ή Δίκτυα Διανομής σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία ή, εφόσον αυτή δεν υφίσταται, τις προδιαγραφές, κανονισμούς και πρακτικές που εφαρμόζονται στην Ευρωπαϊκή Ένωση.

Οι ως άνω Ειδικοί Όροι δεσμεύουν τον κάτοχο της Άδειας Διανομής ως εκάστοτε ισχύουν μετά την τυχόν τροποποίησή τους.

4.Γ. Τήρηση Πρόσθετων Όρων και Υποχρεώσεων

1. Ο Κάτοχος της Άδειας αυτής οφείλει να έχει την οικονομική κατάσταση, φερεγγυότητα και οργανωτική και διοικητική δομή ώστε να είναι σε θέση να παρέχει τους απαραίτητους οικονομικούς πόρους για την κατασκευή του Δικτύου Διανομής σύμφωνα με το Αρχικό Πρόγραμμα Ανάπτυξης, όπως και για την περαιτέρω ανάπτυξη του δικτύου από τον Διαχειριστή σύμφωνα με το εκάστοτε εγκεκριμένο Πρόγραμμα Ανάπτυξης.

2. Ο κάτοχος της άδειας αυτής οφείλει να ενημερώνει αμελλητί την Αρχή για κάθε πρόθεση μείωσης του Μετοχικού του Κεφαλαίου. Ο κάτοχος δεν προβαίνει σε οποιαδήποτε μείωση, χωρίς τη συναίνεση της Αρχής, η οποία χορηγείται ρητώς ή σιωπηρώς εντός χρονικού διαστήματος ενός (1) μηνός από την έγγραφη ενημέρωσή της.

3. Ο κάτοχος της άδειας αυτής οφείλει να διατηρεί τις απαραίτητες τεχνικές γνώσεις και εμπειρία για την άρτια και ασφαλή κατασκευή του Δικτύου Διανομής σύμφωνα με την ισχύουσα νομοθεσία. Για το λόγο αυτό πρέπει να διαθέτει και να διατηρεί το κατάλληλο προσωπικό και την οργανωτική και διοικητική δομή που είναι συμβατά με την εκπλήρωση του σκοπού της άδειας και το Επιχειρηματικό του Σχέδιο. Επιπλέον, ο κάτοχος της άδειας οφείλει να συμμορφώνεται σε σχετικές κατευθύνσεις της Αρχής και να ενημερώνει την Αρχή για κάθε σημαντική μεταβολή της οργανωτικής του δομής. Συναφώς οφείλει να έχει το μόνιμο προσωπικό που είναι απαραίτητο για την άσκηση των αρμοδιοτήτων του και την κάλυψη των πάγιων αναγκών του.

4. Νομική και Λειτουργική Ανεξαρτησία Κατόχου Άδειας Διανομής

Ο κάτοχος της άδειας Διανομής που ελέγχεται από Κάθετα Ολοκληρωμένη Επιχείρηση Φυσικού Αερίου ή Ηλεκτρικής Ενέργειας, λαμβάνει κάθε αναγκαίο μέτρο για τη διασφάλιση της νομικής και λειτουργικής του ανεξαρτησίας έναντι της Κάθετα Ολοκληρωμένης Επιχείρησης και ιδίως οφείλει να συμμορφώνεται με τις διατάξεις της παραγράφου 5 του άρθρου 80 του νόμου όπως εξειδικεύονται κατωτέρω:

(i) Τα μέλη του διοικητικού συμβουλίου του κατόχου της Άδειας Διανομής, οι γενικοί διευθυντές, οι διευθυντές, και κάθε άλλο πρόσωπο που ασκεί διοίκηση, ή λαμβάνει αποφάσεις σχετικά με το Δίκτυο Διανομής πρέπει, κατά τη διάρκεια της θητείας τους, να είναι ανεξάρτητα και να μη συνδέονται με οποιαδήποτε σχέση εργασίας, έργου ή εντολής ή άλλη επιχειρηματική ή επαγγελματική σχέση και να μην έχουν κάποια ευθύνη ή συμφέρον με κλάδο ή τμήμα ή άλλη Συνδεδεμένη επιχείρηση της Κάθετα Ολοκληρωμένης Επιχείρησης Φυσικού Αερίου ή Ηλεκτρικής Ενέργειας κατά την έννοια του άρθρου 32 του ν.4308/2014, που έχουν την ευθύνη άμεσα ή έμμεσα για τη λειτουργία της παραγωγής, μεταφοράς και προμήθειας φυσικού αερίου.

(ii) Τα μέλη του διοικητικού συμβουλίου του κατόχου της Άδειας Διανομής, οι γενικοί διευθυντές, οι διευθυντές, και κάθε άλλο πρόσωπο που ασκεί διοίκηση, ή λαμβάνει αποφάσεις σχετικά με το Δίκτυο Διανομής, κατά τη διάρκεια της θητείας τους, δεν κατέχουν μετοχές, στην Κάθετα Ολοκληρωμένη Επιχείρηση Φυσικού Αερίου ή Ηλεκτρικής Ενέργειας ή σε συνδεδεμένη με αυτήν επιχείρηση κατά την έννοια του άρθρου 32 του ν.4308/2014, που έχουν την ευθύνη άμεσα ή έμμεσα για τη λειτουργία της παραγωγής, μεταφοράς και προμήθειας φυσικού αερίου.

(iii) Η αμοιβή στην οποία περιλαμβάνονται οι πάσης φύσης αποδοχές και παροχές καθώς και τα κίνητρα των μελών του διοικητικού συμβουλίου των γενικών διευθυ-

ντών, των διευθυντών και κάθε άλλου προσώπου που ασκεί διοίκηση ή λαμβάνει αποφάσεις σχετικά με το Δίκτυο Διανομής συνδέονται αποκλειστικά με την δραστηριότητα του κατόχου της άδειας διανομής. Απαγορεύεται να συνδέονται με την απόδοση ή την κερδοφορία κλάδου ή τμήματος ή συνδεδεμένης επιχείρησης της Κάθετα Ολοκληρωμένης Επιχείρησης Φυσικού Αερίου ή Ηλεκτρικής Ενέργειας, που έχουν την ευθύνη άμεσα ή έμμεσα για την λειτουργία της παραγωγής, μεταφοράς και προμήθειας φυσικού αερίου.

(iv) Η ΡΑΕ δύναται να υποβάλει αντιρρήσεις σχετικά με τον διορισμό, την ανανέωση, την παύση αλλά και το πλαίσιο εργασίας -συμπεριλαμβανομένης της αμοιβής, της διάρκειας και της φύσης της απασχόλησης- των μελών του Διοικητικού Συμβουλίου, εντός χρονικού διαστήματος ενός (1) μηνός από την κοινοποίηση των ανωτέρω στην Αρχή. Ο Κάτοχος της Άδειας οφείλει σχετικώς να ενημερώνει αμελλητί τη ΡΑΕ, καθώς και να συμμορφώνεται με τις συναφείς τυχόν αποφάσεις της. Περαιτέρω, οι λόγοι ανάκλησης ή αντικατάστασης των μελών του διοικητικού συμβουλίου του κατόχου της Άδειας Διανομής με πρωτοβουλία της Κάθετα Ολοκληρωμένης επιχείρησης ή συνδεδεμένης με αυτήν επιχείρησης πρέπει να απαριθμούνται περιοριστικά στο καταστατικό του Κατόχου της Άδειας.

(v) Ο κάτοχος της Άδειας Διανομής λαμβάνει μέτρα ώστε, στις συναλλαγές του να μην προκαλείται σύγχυση όσον αφορά στη χωριστή ταυτότητα του κλάδου προμήθειας είτε της Κάθετα Ολοκληρωμένης επιχείρησης Φυσικού Αερίου ή Ηλεκτρικής Ενέργειας είτε της συνδεδεμένης με αυτήν επιχείρησης. Ιδίως, δεν χρησιμοποιεί λογότυπο που προκαλεί σχετική σύγχυση, δεν προβαίνει επιλεκτικά σε αναρτήσεις στην ιστοσελίδα του συνδέσμων προς την ιστοσελίδα των ως άνω επιχειρήσεων και υπό την επιφύλαξη της παραγράφου 17 του άρθρου 80Α δεν στεγάζεται στο ίδιο κτίριο γραφείων με αυτές.

(vi) Οι ανακοινώσεις και τα σήματα του κατόχου της άδειας αυτής δεν επιτρέπεται να προκαλούν σύγχυση όσον αφορά στη χωριστή ταυτότητα του κλάδου προμήθειας της Κάθετα Ολοκληρωμένης Επιχείρησης Φυσικού Αερίου ή Ηλεκτρικής Ενέργειας.

(vii) Ο κάτοχος της Άδειας Δικτύου Διανομής υποχρεούται να λαμβάνει κάθε αναγκαίο μέτρο ώστε να αποφεύγονται διασταυρούμενες επιδοτήσεις μεταξύ της δραστηριότητας της διανομής και αυτής της παραγωγής ή προμήθειας ή άλλης δραστηριότητας.

5. Ο κάτοχος της άδειας αυτής λαμβάνει τα απαραίτητα μέτρα για τη διασφάλιση της αδιάλειπτης τροφοδοσίας με Φυσικό Αέριο των Απομακρυσμένων Δικτύων Διανομής. Για το σκοπό αυτό:

α) Τοποθετεί ένα εφεδρικό Ηλεκτροπαραγωγό Ζεύγος σε κάθε Εγκατάσταση Αποσυμπίεσης Συμπίεσμένου Φυσικού Αερίου προκειμένου να εξασφαλίσει την αδιάλειπτη παροχή ηλεκτρικής ενέργειας σε περίπτωση βλάβης ή αδυναμίας του δικτύου διανομής Ηλεκτρική Ενέργειας.

β) Εγκαθιστά σε κάθε Απομακρυσμένο Δίκτυο Διανομής δεύτερη Εγκατάσταση Αποσυμπίεσης Συμπίεσμένου Φυσικού Αερίου.

5. Τροποποίηση της Άδειας

Η Άδεια Διανομής Φυσικού Αερίου τροποποιείται σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στις διατάξεις των άρθρων 17 και 18 του Κανονισμού Αδειών.

6. Μεταβίβαση της Άδειας

Η Άδεια Διανομής Φυσικού Αερίου μεταβιβάζεται σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στις διατάξεις του άρθρου 19 του Κανονισμού Αδειών.

7. Ανάκληση της Άδειας

Η Άδεια Διανομής Φυσικού Αερίου ανακαλείται σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στις διατάξεις του άρθρου 20 του Κανονισμού Αδειών.

Παράρτημα Ι

Αρχικό Πρόγραμμα Ανάπτυξης Δικτύου Διανομής Λοιπής Ελλάδας 2018-2022

1. ΠΡΟΓΡΑΜΜΑ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΕΔΑ 2018-2022

1. Προβλεπόμενος τρόπος χρηματοδότησης και ανάκτηση επενδύσεων

Τα κεφάλαια που απαιτούνται για την κατασκευή των υποδομών διανομής, προέρχονται κατά 50% περίπου από το ΕΣΠΑ 2014-2020 μέσω των Περιφερειακών Επιχειρησιακών Προγραμμάτων (ΠΕΠ) των αντιστοίχων Περιφερειών, το 40% μέσω δανεισμού από διεθνή πιστωτικά ιδρύματα και το υπόλοιπο 10% από Ίδια Κεφάλαια, τα οποία εν μέρει θα προέλθουν από την αύξηση Μετοχικού Κεφαλαίου και τα υπόλοιπα από τα ταμειακά διαθέσιμα της εταιρείας. Οι κεφαλαιουχικές επενδύσεις (σε σταθερές τιμές) αφορούν στην εγκατάσταση των απαραίτητων υποδομών και στα Τέλη Σύνδεσης των Τελικών Πελατών όπως αυτές είχαν προϋπολογιστεί κατά τη διαδικασία έγκρισης των Τιμολογίων Χρήσης Δικτύων Διανομής από τη ΡΑΕ, και λαμβανομένης υπόψη της έκπτωσης των Τελών Σύνδεσης σε ποσοστό 100% (ποσοστό το οποίο η εταιρεία έχει επιλέξει και η ΡΑΕ έχει εγκρίνει).

Η ανάκτηση των επενδύσεων γίνεται μέσω της είσπραξης του Τέλους Διανομής για τη Βασική Δραστηριότητα, σύμφωνα με το Τιμολόγιο Διανομής, το οποίο έχει εγκριθεί από τη ΡΑΕ. Η ΔΕΔΑ έχει σχεδιάσει την επέκταση του δικτύου διανομής σε όλη την Ελλάδα με στόχο να εξασφαλίζεται η διείσδυση σε κάθε περιοχή καθώς και το μέγιστο δυνατό όφελος για τους Τελικούς Πελάτες, μέσω μειωμένων χρεώσεων διανομής. Αυτό επιτυγχάνεται μέσω την υιοθέτησης 20ετούς περιόδου εξομάλυνσης και ενός μείγματος χρηματοδότησης (κρατικές ενισχύσεις και χαμηλότοκο δάνειο) το οποίο καλύπτει έως και το 90% του επενδυτικού κόστους τουλάχιστον για την πρώτη τετραετία. Η ανάπτυξη του δικτύου στις προτεινόμενες περιοχές αξιοποιεί την πλήρη απελευθέρωση της αγοράς από το 2018 και αναμένεται σταδιακά να οδηγήσει στη διαφοροποίηση του μείγματος Τελικών Πελατών, οι οποίοι σήμερα είναι κατά βάση βιομηχανικοί σε ποσοστό που αγγίζει το 90%. Η σταδιακή μείωση της συμμετοχής των βιομηχανικών χρηστών στο πελατειακό μείγμα περιορίζει τη συμμετοχή τους στο αναμενόμενο έσοδο και οδηγεί σε σημαντικά χαμηλότερα τιμολόγια διανομής.

Με βάση τα ανωτέρω, ο όρος «επίπτωση του Προγράμματος Ανάπτυξης στα τιμολόγια» δεν έχει βάση, ειδικά για τις περιοχές στις οποίες δεν υπάρχουν υφιστάμενα δίκτυα και για τις οποίες η ΡΑΕ δεν έχει εγκρίνει τιμολόγιο διανομής. Έτσι, το παρόν Πρόγραμμα Ανάπτυξης είναι εκείνο που εξασφαλίζει το χαμηλότερο δυνατό τιμολόγιο διανομής, διότι σε οποιαδήποτε άλλη περίπτωση θα οδηγούμαστε σε υψηλότερες χρεώσεις, αφού: α. με το Ν.4336/2015 δόθηκε στη ΔΕΔΑ η διαχείριση και η διανομή στις περιοχές της Λοιπής Ελλάδος,

β. στις ως άνω περιοχές υπήρχε υποτυπώδης υποδομή διανομής φυσικού αερίου,

γ. η ΔΕΔΑ έλαβε πρόσκληση για τη χρηματοδότηση των έργων ανάπτυξης δικτύου διανομής και συνδέσεων Τελικών Πελατών μέσω ΕΣΠΑ, το οποίο αντιστοιχεί στο 50% του συνολικού κόστους ανάπτυξης υποδομών διανομής, που συνεπάγεται ότι το 50% του κόστους αυτού δεν επιβαρύνει τους Τελικούς Πελάτες. Δίχως τις προαναφερθείσες επιχορηγήσεις, η ΔΕΔΑ θα ήταν υποχρεωμένη να εκτελέσει το 50% του προβλεπόμενου έργου, κάτι το οποίο θα οδηγούσε σε αντίστοιχη μείωση του διανεμόμενου όγκου και, τελικά, σε υψηλότερες χρεώσεις διανομής.

2. Χρονοδιάγραμμα κατασκευής του Δικτύου Διανομής

Το χρονοδιάγραμμα κατασκευής του Δικτύου Διανομής της ΕΔΑ Λοιπής Ελλάδος, περιλαμβάνει τις εκτιμήσεις σχετικά με την κατασκευή του Δικτύου, με αναφορά στο μήκος νέου Δικτύου Διανομής μέσης και χαμηλής πίεσης, τις περιοχές στις οποίες θα κατασκευαστεί και το αντίστοιχο κόστος, τις εκτιμήσεις σχετικά με τον αριθμό των καταναλωτών που θα συνδεθούν με το Δίκτυο Διανομής, καθώς και τις εκτιμήσεις σχετικά με την ποσότητα φυσικού αερίου που θα διανεμηθεί μέσω του Δικτύου για κάθε κατηγορία καταναλωτών. Σύμφωνα με το πρόγραμμα ανάπτυξης της ΕΔΑ Λοιπής Ελλάδος, την περίοδο 2018-2022 προβλέπεται η ανάπτυξη δικτύων στις εξής περιοχές:

- **Περιφέρεια Στερεάς Ελλάδος**
 - ο Περιφερειακή Ενότητα Φθιώτιδας:
 - Δήμος Λαμιέων
 - ο Περιφερειακή Ενότητα Ευβοίας:
 - Δήμος Χαλκιδέων
 - ο Περιφερειακή Ενότητα Βοιωτίας:
 - Δήμος Θηβαίων
 - Δήμος Λεβαδέων
 - ο Περιφερειακή Ενότητα Φωκίδας:
 - Δήμος Δελφών (Άμφισσα)
 - ο Περιφερειακή Ενότητα Ευρυτανίας:
 - Δήμος Καρπενησίου

Το μήκος του νέου Δικτύου Διανομής το οποίο πρόκειται να εγκατασταθεί στις ανωτέρω περιοχές την εν λόγω περίοδο, αποτυπώνεται στον ακόλουθο πίνακα:

ΜΗΚΟΣ ΕΠΕΚΤΑΣΕΩΝ ΔΙΚΤΥΟΥ ΑΝΑ ΠΟΛΗ						
Δίκτυο ΡΕ (χλμ)	2018	2019	2020	2021	2022	5 ΕΤΗ
Λαμία	0	34,7	29,7	29,6	0	94
Χαλκίδα	0	38	33	33	0	104
Θήβα	0	12,63	12,63	12,74	0	38
Λιβαδειά	0	18	18	18	0	54
Άμφισσα	0	5	5	5	0	15
Καρπενήσι	0	5	5	5	0	15
ΣΥΝΟΛΟ	0	113,33	103,33	103,34	0	320
Δίκτυο (χλμ) (μέση πίεση)	2018	2019	2020	2021	2022	ΣΥΝΟΛΟ
Λαμία	0	0	0,62	0	0	0,62
Χαλκίδα	0	0,55	0	0	0	0,55
Θήβα	0	0	0,055	0	0	0,055
Λιβαδειά	0	3,8	2,225	0	0	6,025
Άμφισσα	0	0	0	0	0	0
Καρπενήσι	0	0	0	0	0	0
ΣΥΝΟΛΟ	0	4,35	2,9	0	0	7,25

Στα δίκτυα αυτά, πρόκειται να συνδεθούν **9.334** Οικιακοί, **1.021** Εμπορικοί και **10** Βιομηχανικοί νέοι Τελικοί Πελάτες, για τους οποίους προβλέπεται κατανάλωση που ανέρχεται αντίστοιχα σε **204.072** MWh για τους Οικιακούς, **86.681** MWh για τους Εμπορικούς και **29.700** MWh για τους Βιομηχανικούς Τελικούς Πελάτες:

ΑΡΙΘΜΟΣ ΣΥΝΔΕΣΕΩΝ ΑΝΑ ΔΗΜΟ ΑΝΑ ΕΤΟΣ																		
ΣΥΝΔΕΞΕΙΣ	2018			2019			2020			2021			2022			5 ΕΤΗ		
	Οικιακός	Εμπορικός	Βιομηχανικός	Οικιακός	Εμπορικός	Βιομηχανικός	Οικιακός	Εμπορικός	Βιομηχανικός	Οικιακός	Εμπορικός	Βιομηχανικός	Οικιακός	Εμπορικός	Βιομηχανικός	Οικιακός	Εμπορικός	Βιομηχανικός
Λαμία	248	28	0	660	48	1	656	48	0	707	55	0	718	35	0	2989	214	1
Χαλκίδα	248	28	0	760	56	0	755	55	1	808	66	0	818	43	0	3389	248	1
Θήβα	0	0	0	304	52	2	299	52	3	350	59	0	359	39	0	1312	202	5
Λιβαδειά	0	0	0	164	38	3	203	47	0	244	58	0	268	46	0	879	189	3
Αμφισσα	0	0	0	53	17	0	60	20	0	89	22	0	85	15	0	287	74	0
Καρπενήσι	0	0	0	98	26	0	108	26	0	138	26	0	134	16	0	478	94	0
ΣΥΝΟΛΟ	496	56	0	2039	237	6	2081	248	4	2336	286	0	2382	194	0	9.334	1.021	10

ΕΤΗΣΙΑ ΑΝΑΜΕΝΟΜΕΝΗ ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ(MWh) ΑΝΑ ΔΗΜΟ ΑΝΑ ΕΤΟΣ																		
	2018			2019			2020			2021			2022			5 ΕΤΗ		
	Οικιακός	Εμπορικός	Βιομηχανικός	Οικιακός	Εμπορικός	Βιομηχανικός	Οικιακός	Εμπορικός	Βιομηχανικός	Οικιακός	Εμπορικός	Βιομηχανικός	Οικιακός	Εμπορικός	Βιομηχανικός	Οικιακός	Εμπορικός	Βιομηχανικός
Λαμία	2.092	665	0	17.397	6.509	4.300	14.293	4.508	0	15.183	4.006	0	15.065	2.535	0	64.030	18.221	4.300
Χαλκίδα	2.092	665	0	17.397	6.509	0	13.915	3.877	4.200	14.844	5.590	0	14.697	2.962	0	62.945	19.602	4.200
Θήβα	0	0	0	7.315	4.577	10.000	7.265	3.460	1.600	8.174	3.801	0	7.998	2.584	0	30.752	14.421	11.600
Λιβαδειά	0	0	0	4.471	3.565	9.600	5.583	5.179	0	7.076	4.852	0	7.772	4.117	0	24.902	17.712	9.600
Αμφισσα	0	0	0	1.423	1.251	0	1.588	1.454	0	2.372	2.778	0	2.199	1.098	0	7.582	6.580	0
Καρπενήσι	0	0	0	2.842	3.251	0	3.132	2.187	0	4.002	3.378	0	3.886	1.331	0	13.862	10.146	0
ΣΥΝΟΛΟ	4.183	1.329	0	50.845	25.662	23.900	45.776	20.662	5.800	51.651	24.403	0	51.617	14.625	0	204.072	86.681	29.700

Το συνολικό προβλεπόμενο κόστος εγκατάστασης ανέρχεται σε **40.505.917 €**:

Κόστος Δικτύου ΡΕ (€)	2018	2019	2020	2021	2022	5 ΕΤΗ
Λαμία	0	2.429.000	2.079.000	2.072.000	0	6.580.000
Χαλκίδα	0	2.660.000	2.310.000	2.310.000	0	7.280.000
Θήβα	0	884.100	884.100	891.800	0	2.660.000
Λιβαδειά	0	1.260.000	1.260.000	1.260.000	0	3.780.000
Άμφισσα	0	350.000	350.000	350.000	0	1.050.000
Καρπενήσι	0	350.000	350.000	350.000	0	1.050.000
ΣΥΝΟΛΟ	0	7.933.100	7.233.100	7.233.800	0	22.400.000
Κόστος Δικτύου (μέση πίεση)(€)	2018	2019	2020	2021	2022	ΣΥΝΟΛΟ
Λαμία	0	0	248.000	0	0	248.000
Χαλκίδα	0	220.000	0	0	0	220.000
Θήβα	0	0	22.000	0	0	22.000
Λιβαδειά	0	1.520.000	890.000	0	0	2.410.000
Άμφισσα	0	0	0	0	0	0
Καρπενήσι	0	0	0	0	0	0
ΣΥΝΟΛΟ	0	1.740.000	1.160.000	0	0	2.900.000

ΚΟΣΤΟΣΥΝΔΕΣΕΩΝ ΑΝΑΔΗΜΟ ΑΝΑ ΕΤΟΣ																		
	2018			2019			2020			2021			2022			5 ΕΤΗ		
	Οικιακός	Εμπορικός	Βιομηχανικός	Οικιακός	Εμπορικός	Βιομηχανικός	Οικιακός	Εμπορικός	Βιομηχανικός	Οικιακός	Εμπορικός	Βιομηχανικός	Οικιακός	Εμπορικός	Βιομηχανικός	Οικιακός	Εμπορικός	Βιομηχανικός
Λαμία	366.120	39.099	0	971.450	66.721	13.400	963.140	66.721	0	1.046.168	75.962	0	1.075.495	48.339	0	4.422.373	296.842	13.400
Χαλκίδα	366.120	38.420	0	1.211.400	77.100	0	1.201.888	75.543	10.050	1.288.020	90.912	0	1.316.145	58.718	0	5.383.573	340.694	10.050
Θήβα	0	0	0	420.860	71.074	26.800	411.348	70.395	30.150	493.675	79.058	0	520.598	52.273	0	1.846.480	272.800	56.950
Λιβαδειά	0	0	0	207.710	52.491	40.200	255.308	64.847	0	293.410	78.439	0	322.270	62.033	0	1.078.698	257.811	40.200
Αμφισσα	0	0	0	67.933	23.312	0	77.750	27.204	0	114.723	30.896	0	112.013	20.298	0	372.418	101.709	0
Καρπενήσι	0	0	0	117.845	38.178	0	129.870	37.500	0	165.945	38.597	0	161.135	22.851	0	574.795	137.127	0
ΣΥΝΟΛΟ	732.240	77.519	0	2.997.198	328.877	80.400	3.039.303	342.209	40.200	3.401.940	393.864	0	3.507.655	264.514	0	13.678.335	1.406.982	120.600

• **Περιφέρεια Κεντρικής Μακεδονίας**

- ο Περιφερειακή Ενότητα Πιερίας:
 - Δήμος Κατερίνης
- ο Περιφερειακή Ενότητα Κιλκίς:
 - Δήμος Κιλκίς
- ο Περιφερειακή Ενότητα Σερρών:
 - Δήμος Σερρών
- ο Περιφερειακή Ενότητα Ημαθίας:
 - Δήμος Αλεξανδρείας
 - Δήμος Βέροιας
- ο Περιφερειακή Ενότητα Πέλλας:
 - Δήμος Πέλλας (Γιαννιτσά)

Το μήκος του νέου Δικτύου Διανομής το οποίο πρόκειται να εγκατασταθεί στις ανωτέρω περιοχές την εν λόγω περίοδο, αποτυπώνεται στον ακόλουθο πίνακα:

ΜΗΚΟΣ ΕΠΕΚΤΑΣΕΩΝ ΔΙΚΤΥΟΥ ΡΕ ΑΝΑ ΠΟΛΗ						
Δίκτυο ΡΕ (χλμ)	2018	2019	2020	2021	2022	5 ΕΤΗ
Κατερίνη	0	30	36	45	0	111
Κιλκίς	0	12	12	12	0	36
Σέρρες	0	26	22	22	0	70
Βέροια	0	13,33	13,33	13,34	0	40
Γιαννιτσά	0	11	14	15	0	40
Αλεξανδρεία	0	10	10	10	0	30
ΣΥΝΟΛΟ	0	102,33	107,33	117,34	0	327
Δίκτυο (χλμ) (μέση πίεση)	2018	2019	2020	2021	2022	ΣΥΝΟΛΟ
Κατερίνη	0	3	1	0	0	4
Κιλκίς	0	1	0	0	0	1
Σέρρες	0	0,75	1,25	0	0	2
Βέροια	0	0	0	0	0	0
Γιαννιτσά	0	0	0	0	0	0
Αλεξανδρεία	0	1	1	0	0	2
ΣΥΝΟΛΟ	0	5,75	3,25	0	0	9

Στα δίκτυα αυτά, πρόκειται να συνδεθούν **6.068** Οικιακοί, **1.194** Εμπορικοί και **12** Βιομηχανικοί νέοι Τελικοί Πελάτες, για τους οποίους προβλέπεται κατανάλωση που ανέρχεται αντίστοιχα σε **147.766 MWh** για τους Οικιακούς, **133.019 MWh** για τους Εμπορικούς και **133.915 MWh** για τους Βιομηχανικούς Τελικούς Πελάτες:

ΑΡΙΘΜΟΣ ΣΥΝΔΕΣΕΩΝ ΑΝΑ ΔΗΜΟ ΑΝΑ ΕΤΟΣ																
ΣΥΝΔΕΣΕΙΣ	2018			2019			2020			2021			2022			5 ΕΤΗ
	Οικιακός	Εμπορικός	Βιομηχανικός	Οικιακός	Εμπορικός	Βιομηχανικός	Οικιακός	Εμπορικός	Βιομηχανικός	Οικιακός	Εμπορικός	Βιομηχανικός	Οικιακός	Εμπορικός	Βιομηχανικός	
Κατερίνη	292	51	1	545	94	1	559	100	0	593	108	0	617	40	0	2606
Κιλκίς	0	0	1	123	90	1	125	95	1	126	101	0	134	43	0	508
Σέρρες	160	40	2	225	36	1	237	40	2	265	43	0	278	41	0	1165
Βέροια	0	0	0	182	29	0	191	31	1	205	32	0	210	35	0	788
Γιαννιτσά	0	0	0	155	22	1	164	26	0	170	29	0	183	31	0	672
Αλεξάνδρεια	0	0	0	80	8	0	81	9	0	82	12	0	86	8	0	329
ΣΥΝΟΛΟ	452	91	4	1310	279	4	1357	301	4	1441	325	0	1508	198	0	6.068
ΕΤΗΣΙΑ ΑΝΑΜΕΝΟΜΕΝΗ ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ(MWh) ΑΝΑ ΔΗΜΟ ΑΝΑ ΕΤΟΣ																
	2018			2019			2020			2021			2022			5 ΕΤΗ
	Οικιακός	Εμπορικός	Βιομηχανικός	Οικιακός	Εμπορικός	Βιομηχανικός	Οικιακός	Εμπορικός	Βιομηχανικός	Οικιακός	Εμπορικός	Βιομηχανικός	Οικιακός	Εμπορικός	Βιομηχανικός	
Κατερίνη	2.850	2.006	1.436	20.284	20.863	5.355	12.722	11.341	0	13.726	11.901	0	13.990	3.752	0	63.572
Κιλκίς	0	0	4.080	1.253	5.089	58.360	2.551	9.531	1.000	2.562	8.575	0	2.650	3.294	0	9.016
Σέρρες	1.469	1.229	8.038	10.449	10.747	17.323	5.841	4.314	1.381	6.695	3.244	0	6.691	3.162	0	31.145
Βέροια	0	0	0	2.925	2.769	0	5.041	5.344	12.718	5.468	4.134	0	5.544	4.210	0	18.978
Γιαννιτσά	0	0	0	2.519	2.885	24.224	4.534	3.684	0	4.705	5.174	0	5.037	2.408	0	16.795
Αλεξάνδρεια	0	0	0	1.174	545	0	2.340	876	0	2.351	1.186	0	2.395	760	0	8.260
ΣΥΝΟΛΟ	4.319	3.235	13.554	38.604	42.898	105.262	33.029	35.089	15.099	35.507	34.213	0	36.307	17.584	0	147.766
																133.019
																133.915

Το συνολικό προβλεπόμενο κόστος εγκατάστασης ανέρχεται σε **37.566.425 €**:

Κόστος Δικτύου ΡΕ (€)	2018	2019	2020	2021	2022	5 ΕΤΗ												
Κατερίνη	- €	2.100.000 €	2.520.000 €	3.150.000 €	- €	7.770.000 €												
Κιλκίς	- €	840.000 €	840.000 €	840.000 €	- €	2.520.000 €												
Σέρρες	- €	1.820.000 €	1.540.000 €	1.540.000 €	- €	4.900.000 €												
Βέροια	- €	933.100 €	933.100 €	933.800 €	- €	2.800.000 €												
Γιαννιτσά	- €	770.000 €	980.000 €	1.050.000 €	- €	2.800.000 €												
Αλεξάνδρεια	- €	700.000 €	700.000 €	700.000 €	- €	2.100.000 €												
ΣΥΝΟΛΟ	- €	7.163.100 €	7.513.100 €	8.213.800 €	- €	22.890.000 €												
Κόστος Δικτύου (μέση πίεση)(€)	2018	2019	2020	2021	2022	ΣΥΝΟΛΟ												
Κατερίνη	- €	1.200.000 €	400.000 €	- €	- €	1.600.000 €												
Κιλκίς	- €	400.000 €	- €	- €	- €	400.000 €												
Σέρρες	- €	300.000 €	500.000 €	- €	- €	800.000 €												
Βέροια	- €	- €	- €	- €	- €	- €												
Γιαννιτσά	- €	- €	- €	- €	- €	- €												
Αλεξάνδρεια	- €	400.000 €	400.000 €	- €	- €	800.000 €												
ΣΥΝΟΛΟ	- €	2.300.000 €	1.300.000 €	- €	- €	3.600.000 €												
ΚΟΣΤΟΣ ΣΥΝΔΕΣΕΩΝ ΑΝΑ ΔΗΜΟ ΑΝΑ ΕΤΟΣ																		
	2018			2019			2020			2021			2022			5 ΕΤΗ		
	Οικιακός	Εμπορικός	Βιομηχανικός	Οικιακός	Εμπορικός	Βιομηχανικός	Οικιακός	Εμπορικός	Βιομηχανικός	Οικιακός	Εμπορικός	Βιομηχανικός	Οικιακός	Εμπορικός	Βιομηχανικός	Οικιακός	Εμπορικός	Βιομηχανικός
Κατερίνη	439.351	75.668	10.000	852.912	136.885	10.000	874.101	145.348	0	920.633	155.727	0	966.293	60.039	0	4.053.291	573.667	20.000
Κιλκίς	0	0	10.000	200.122	122.195	10.000	203.927	128.682	10.000	205.829	135.109	0	221.049	59.181	0	830.928	445.167	30.000
Σέρρες	243.890	55.289	40.000	339.718	50.778	10.000	357.707	55.289	20.000	395.245	58.503	0	424.213	55.908	0	1.760.772	275.766	70.000
Βέροια	0	0	0	266.382	45.768	0	278.664	48.363	10.000	297.432	48.981	0	306.340	50.838	0	1.148.817	193.950	10.000
Γιαννιτσά	0	0	0	221.065	33.972	30.000	233.347	39.840	0	241.737	44.411	0	261.023	42.934	0	957.172	161.156	30.000
Αλεξάνδρεια	0	0	0	110.448	13.094	0	112.351	13.712	0	114.253	18.283	0	121.863	11.736	0	458.915	56.826	0
ΣΥΝΟΛΟ	683.241	130.957	60.000	1.990.647	402.691	60.000	2.060.096	431.233	40.000	2.175.129	461.014	0	2.300.781	280.636	0	9.209.894	1.706.531	160.000

• **Περιφέρεια Ανατολικής Μακεδονίας και Θράκης**

- ο Περιφερειακή Ενότητα Έβρου:
 - Δήμος Αλεξανδρούπολη
 - Δήμος Ορεστιάδας
- ο Περιφερειακή Ενότητα Ροδόπης:
 - Δήμος Κομοτηνής
- ο Περιφερειακή Ενότητα Ξάνθης:
 - Δήμος Ξάνθης
- ο Περιφερειακή Ενότητα Καβάλας:
 - Δήμος Καβάλας
- ο Περιφερειακή Ενότητα Δράμας:
 - Δήμος Δράμας

Το μήκος του νέου Δικτύου Διανομής το οποίο πρόκειται να εγκατασταθεί στις ανωτέρω περιοχές την εν λόγω περίοδο, αποτυπώνεται στον ακόλουθο πίνακα:

ΜΗΚΟΣ ΕΠΕΚΤΑΣΕΩΝ ΔΙΚΤΥΟΥ ΡΕ ΑΝΑ ΠΟΛΗ						
Δίκτυο ΡΕ (χλμ)	2018	2019	2020	2021	2022	5 ΕΤΗ
Αλεξανδρούπολη	0	39,9	39,9	40,2	0	120
Κομοτηνή	0	29	25	22	0	76
Δράμα	0	38,2	31,2	37,6	0	107
Ξάνθη	0	35	29	32	0	96
Ορεστιάδα	0	22,5	19,5	17,5	0	59,5
Καβάλα	0	8,6	8,6	8,8	0	26
ΣΥΝΟΛΟ	0	173,2	153,2	158,1	0	484,5
Δίκτυο (χλμ) (μέση πίεση)	2018	2019	2020	2021	2022	ΣΥΝΟΛΟ
Αλεξανδρούπολη	0	0	0,025	0	0	0,025
Κομοτηνή	0	0,35	0,205	0	0	0,555
Δράμα	0	0	2,27	0	0	2,27
Ξάνθη	0	0	0	0	0	0
Ορεστιάδα	0	0	0	0	0	0
Καβάλα	0	5,65	0	0	0	5,65
ΣΥΝΟΛΟ	0	6	2,5	0	0	8,5

Στα δίκτυα αυτά, πρόκειται να συνδεθούν **7.639** Οικιακοί, **1.685** Εμπορικοί και **33** Βιομηχανικοί νέοι Τελικοί Πελάτες, για τους οποίους προβλέπεται κατανάλωση που ανέρχεται αντίστοιχα σε **161.225** MWh για τους Οικιακούς, **155.641** MWh για τους Εμπορικούς και **164.243** MWh για τους Βιομηχανικούς Τελικούς Πελάτες:

	ΑΡΙΘΜΟΣ ΣΥΝΔΕΣΕΩΝ ΑΝΑ ΔΗΜΟ ΑΝΑ ΕΤΟΣ																	
ΣΥΝΔΕΣΕΙΣ	2018			2019			2020			2021			2022			5 ΕΤΗ		
	Οικιακός	Εμπορικός	Βιομηχανικός	Οικιακός	Εμπορικός	Βιομηχανικός	Οικιακός	Εμπορικός	Βιομηχανικός	Οικιακός	Εμπορικός	Βιομηχανικός	Οικιακός	Εμπορικός	Βιομηχανικός	Οικιακός	Εμπορικός	Βιομηχανικός
Αλεξανδρούπολη	0	0	2	320	66	1	399	84	3	384	69	0	508	76	0	1.611	295	6
Κομοτηνή	108	26	5	338	81	2	432	104	2	427	103	0	562	111	0	1.867	425	9
Δράμα	108	26	2	299	60	5	372	74	2	314	55	0	434	66	0	1.527	281	9
Ξάνθη	107	28	3	260	52	3	336	64	2	332	37	0	453	48	0	1.488	229	8
Ορεστιάδα	0	0	1	105	66	0	153	85	0	173	104	0	191	111	0	622	366	1
Καβάλα	0	0	0	123	30	0	151	29	0	117	15	0	133	15	0	524	89	0
ΣΥΝΟΛΟ	323	80	13	1445	355	11	1843	440	9	1747	383	0	2281	427	0	7639	1685	33
	ΕΤΗΣΙΑ ΑΝΑΜΕΝΟΜΕΝΗ ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ(MWh) ΑΝΑ ΔΗΜΟ ΑΝΑ ΕΤΟΣ																	
	2018			2019			2020			2021			2022			5 ΕΤΗ		
	Οικιακός	Εμπορικός	Βιομηχανικός	Οικιακός	Εμπορικός	Βιομηχανικός	Οικιακός	Εμπορικός	Βιομηχανικός	Οικιακός	Εμπορικός	Βιομηχανικός	Οικιακός	Εμπορικός	Βιομηχανικός	Οικιακός	Εμπορικός	Βιομηχανικός
Αλεξανδρούπολη	0	0	3.962	6.922	7.947	7.538	8.568	8.073	42.520	8.445	6.635	0	10.754	5.745	0	34.689	28.401	54.020
Κομοτηνή	912	681	5.134	8.360	9.490	17.074	8.805	9.373	3.600	8.771	8.969	0	11.201	8.249	0	38.049	36.762	25.808
Δράμα	912	681	616	7.971	7.920	43.593	8.061	7.127	17.098	6.667	4.129	0	8.932	6.279	0	32.543	26.137	61.307
Ξάνθη	912	741	2.599	6.576	7.416	15.329	6.720	5.193	2.880	6.970	4.250	0	9.246	4.920	0	30.424	22.519	20.808
Ορεστιάδα	0	0	2.300	2.058	7.855	0	3.195	7.801	0	3.457	7.759	0	3.928	8.349	0	12.638	31.764	2.300
Καβάλα	0	0	0	3.033	3.668	0	3.908	3.698	0	2.673	1.346	0	3.269	1.346	0	12.883	10.057	0
ΣΥΝΟΛΟ	2.735	2.103	14.611	34.920	44.297	83.534	39.257	41.266	66.098	36.983	33.088	0	47.330	34.887	0	161.225	155.641	164.243

Το συνολικό προβλεπόμενο κόστος εγκατάστασης ανέρχεται σε **52.952.990 €**:

Κόστος Δικτύου ΡΕ (€)	2018	2019	2020	2021	2022	5 ΕΤΗ
Αλεξανδρούπολη	0	2.793.000	2.793.000	2.814.000	0	8.400.000
Κομοτηνή	0	2.030.000	1.750.000	1.540.000	0	5.320.000
Δράμα	0	2.674.000	2.184.000	2.632.000	0	7.490.000
Ξάνθη	0	2.450.000	2.030.000	2.240.000	0	6.720.000
Ορεστιάδα	0	1.575.000	1.365.000	1.225.000	0	4.165.000
Καβάλα	0	602.000	602.000	616.000	0	1.820.000
ΣΥΝΟΛΟ	0	12.124.000	10.724.000	11.067.000	0	33.915.000
Κόστος Δικτύου (μέση πίεση)(€)	2018	2019	2020	2021	2022	ΣΥΝΟΛΟ
Αλεξανδρούπολη	0 €	0 €	10.000 €	0 €	0 €	10.000 €
Κομοτηνή	0 €	140.000 €	82.000 €	0 €	0 €	222.000 €
Δράμα	0 €	0 €	908.000 €	0 €	0 €	908.000 €
Ξάνθη	0 €	0 €	0 €	0 €	0 €	0 €
Ορεστιάδα	0 €	0 €	0 €	0 €	0 €	0 €
Καβάλα	0 €	2.260.000 €	0 €	0 €	0 €	2.260.000 €
ΣΥΝΟΛΟ	0 €	2.400.000 €	1.000.000 €	0 €	0 €	3.400.000 €

ΚΟΣΤΟΣ ΣΥΝΔΕΣΕΩΝ ΑΝΑ ΔΗΜΟ ΑΝΑ ΕΤΟΣ																		
	2018			2019			2020			2021			2022			5 ΕΤΗ		
	Οικιακός	Εμπορικός	Βιομηχανικός	Οικιακός	Εμπορικός	Βιομηχανικός				Εμπορικός	Βιομηχανικός	Οικιακός	Εμπορικός	Βιομηχανικός	Οικιακός	Εμπορικός	Βιομηχανικός	
Αλεξανδρούπολη	0	0	23.754	510.774	116.636	11.381	638.683	147.784	33.804	608.935	120.744	0	817.615	132.236	0	2.576.007	517.400	68.939
Κομοτηνή	172.795	45.656	59.385	549.860	142.116	22.762	705.096	181.844	22.532	694.978	178.828	0	924.586	192.296	0	3.047.314	740.740	104.679
Δράμα	172.795	45.656	23.754	474.452	105.820	56.905	593.366	129.844	22.532	504.805	95.680	0	705.875	115.076	0	2.451.293	492.076	103.191
Ξάνθη	170.892	49.348	35.631	428.089	92.092	34.152	552.106	112.684	22.532	536.024	65.312	0	738.997	83.928	0	2.426.108	403.364	92.315
Ορεστιάδα	0	0	11.876	173.743	116.116	0	247.515	148.460	0	284.355	180.284	0	310.734	192.556	0	1.016.347	637.416	11.876
Καβάλα	0	0	0	185.600	52.780	0	222.532	51.324	0	182.656	26.520	0	200.994	26.520	0	791.781	157.144	0
ΣΥΝΟΛΟ	516.481	140.660	154.400	2.322.517	625.560	125.200	2.959.297	771.940	101.400	2.811.753	667.368	0	3.698.802	742.612	0	12.308.850	2.948.140	381.000

- **Περιφέρεια Δυτικής Ελλάδος**

- ο Περιφερειακή Ενότητα Αχαΐας:
 - Δήμος Πατρέων
- ο Περιφερειακή Ενότητα Αιτωλοακαρνανίας:
 - Δήμος Αγρινίου
- ο Περιφερειακή Ενότητα Ηλείας:
 - Δήμος Πύργου

Το μήκος του νέου Δικτύου Διανομής το οποίο πρόκειται να εγκατασταθεί στις ανωτέρω περιοχές την εν λόγω περίοδο, αποτυπώνεται στον ακόλουθο πίνακα:

ΜΗΚΟΣ ΕΠΕΚΤΑΣΕΩΝ ΔΙΚΤΥΟΥ ΡΕ ΑΝΑ ΠΟΛΗ						
Δίκτυο ΡΕ (χλμ)	2018	2019	2020	2021	2022	5 ΕΤΗ
Πάτρα	0	0	30	30	30	90
Αγρίνιο	0	0	18	18	18	54
Πύργος	0	0	4	4	4	12
ΣΥΝΟΛΟ	0	0	52	52	52	156
Δίκτυο (χλμ) (μέση πίεση)	2018	2019	2020	2021	2022	ΣΥΝΟΛΟ
Πάτρα	0	0	0	0	0	0
Αγρίνιο	0	0	0	0	0	0
Πύργος	0	0	0	0	0	0
ΣΥΝΟΛΟ	0	0	0	0	0	0

Στα δίκτυα αυτά, πρόκειται να συνδεθούν **2.437** Οικιακοί, **255** Εμπορικοί και **23** Βιομηχανικοί νέοι Τελικοί Πελάτες, για τους οποίους προβλέπεται κατανάλωση που ανέρχεται αντίστοιχα σε **51.129 MWh** για τους Οικιακούς, **27.321 MWh** για τους Εμπορικούς και **111.757 MWh** για τους Βιομηχανικούς Τελικούς Πελάτες:

ΑΡΙΘΜΟΣ ΣΥΝΔΕΣΕΩΝ ΑΝΑ ΔΗΜΟ ΑΝΑ ΕΤΟΣ																		
ΣΥΝΔΕΣΕΙΣ	2018			2019			2020			2021			2022			5 ΕΤΗ		
	Οικιακός	Εμπορικός	Βιομηχανικός	Οικιακός	Εμπορικός	Βιομηχανικός	Οικιακός	Εμπορικός	Βιομηχανικός	Οικιακός	Εμπορικός	Βιομηχανικός	Οικιακός	Εμπορικός	Βιομηχανικός	Οικιακός	Εμπορικός	Βιομηχανικός
Πάτρα	0	0	0	0	0	0	326	32	9	551	34	6	779	36	5	1656	102	20
Αγρίνιο	0	0	0	0	0	0	160	37	1	218	42	1	265	47	1	643	126	3
Πύργος	0	0	0	0	0	0	31	9	0	46	9	0	61	9	0	138	27	0
ΣΥΝΟΛΟ	0	0	0	0	0	0	517	78	10	815	85	7	1105	92	6	2437	255	23
ΕΤΗΣΙΑ ΑΝΑΜΕΝΟΜΕΝΗ ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (MWh) ΑΝΑ ΔΗΜΟ ΑΝΑ ΕΤΟΣ																		
	2018			2019			2020			2021			2022			5 ΕΤΗ		
	Οικιακός	Εμπορικός	Βιομηχανικός	Οικιακός	Εμπορικός	Βιομηχανικός	Οικιακός	Εμπορικός	Βιομηχανικός	Οικιακός	Εμπορικός	Βιομηχανικός	Οικιακός	Εμπορικός	Βιομηχανικός	Οικιακός	Εμπορικός	Βιομηχανικός
Πάτρα	0	0	0	0	0	0	6.393	3.812	43.731	10.606	3.946	29.154	14.885	4.080	24.295	31.883	11.838	97.180
Αγρίνιο	0	0	0	0	0	0	4.180	3.728	4.859	5.699	4.063	4.859	7.133	4.398	4.859	17.012	12.188	14.577
Πύργος	0	0	0	0	0	0	421	1.833	0	728	769	0	1.086	695	0	2.234	3.296	0
ΣΥΝΟΛΟ	0	0	0	0	0	0	10.994	9.372	48.590	17.033	8.777	34.013	23.103	9.172	29.154	51.129	27.321	111.757

Το συνολικό προβλεπόμενο κόστος εγκατάστασης ανέρχεται σε **16.649.122 €**:

Κόστος Δικτύου ΡΕ (€)	2018	2019	2020	2021	2022	5 ΕΤΗ
Πάτρα	0 €	0 €	2.400.000 €	2.400.000€	2.400.000 €	7.200.000 €
Αγρίνιο	0 €	0 €	1.440.000 €	1.440.000€	1.440.000 €	4.320.000 €
Πύργος	0 €	0 €	320.000 €	320.000 €	320.000 €	960.000 €
ΣΥΝΟΛΟ	0 €	0 €	4.160.000 €	4.160.000€	4.160.000 €	12.480.000 €
Κόστος Δικτύου (μέση πίεση)(€)	2018	2019	2020	2021	2022	ΣΥΝΟΛΟ
Πάτρα	0	0	0	0	0	0
Αγρίνιο	0	0	0	0	0	0
Πύργος	0	0	0	0	0	0
ΣΥΝΟΛΟ	0	0	0	0	0	0

ΚΟΣΤΟΣ ΣΥΝΔΕΣΕΩΝ ΑΝΑ ΔΗΜΟ ΑΝΑ ΕΤΟΣ																		
	2018			2019			2020			2021			2022			5 ΕΤΗ		
	Οικιακός	Εμπορικός	Βιομηχανικός	Οικιακός	Εμπορικός	Βιομηχανικός	Οικιακός	Εμπορικός	Βιομηχανικός	Οικιακός	Εμπορικός	Βιομηχανικός	Οικιακός	Εμπορικός	Βιομηχανικός	Οικιακός	Εμπορικός	Βιομηχανικός
Πάτρα	0	0	0	0	0	0	491.415	47.219	90.000	836.178	49.813	60.000	1.185.248	52.408	50.000	2.512.840	149.440	200.000
Αγρίνιο	0	0	0	0	0	0	212.000	50.357	10.000	288.745	56.844	10.000	345.263	63.331	10.000	846.008	170.531	30.000
Πύργος	0	0	0	0	0	0	51.978	13.611	0	74.215	12.932	0	95.053	12.514	0	221.245	39.057	0
ΣΥΝΟΛΟ	0	0	0	0	0	0	755.393	111.186	100.000	1.199.138	119.590	70.000	1.625.563	128.253	60.000	3.580.093	359.029	230.000

• **Περιφέρεια Πελοποννήσου**

- ο Περιφερειακή Ενότητα Κορινθίας:
 - Δήμος Κορίνθου
- ο Περιφερειακή Ενότητα Αρκαδίας:
 - Δήμος Τρίπολης
- ο Περιφερειακή Ενότητα Μεσσηνίας:
 - Δήμος Καλαμάτας
- ο Περιφερειακή Ενότητα Λακωνίας:
 - Δήμος Σπάρτης
- ο Περιφερειακή Ενότητα Αργολίδος:
 - Δήμος Άργους-Μυκηνών
 - Δήμος Ναυπλίων

Το μήκος του νέου Δικτύου Διανομής το οποίο πρόκειται να εγκατασταθεί στις ανωτέρω περιοχές την εν λόγω περίοδο, αποτυπώνεται στον ακόλουθο πίνακα:

ΜΗΚΟΣ ΕΠΕΚΤΑΣΕΩΝ ΔΙΚΤΥΟΥ ΡΕ ΑΝΑ ΠΟΛΗ						
Δίκτυο ΡΕ (χλμ)	2018	2019	2020	2021	2022	5 ΕΤΗ
Κόρινθος	0	0	15	5	5	25
Τρίπολη	0	0	15	5	5	25
Καλαμάτα	0	0	5	5	5	15
Σπάρτη	0	0	5	5	5	15
Άργος/Ναύπλιο	0	0	5	5	5	15
ΣΥΝΟΛΟ	0	0	45	25	25	95

Δίκτυο (χλμ) (μέση πίεση)	2018	2019	2020	2021	2022	ΣΥΝΟΛΟ
Κόρινθος	0	0	6	0	0	6
Τρίπολη	0	0	6	0	0	6
Καλαμάτα	0	0	0	0	0	0
Σπάρτη	0	0	0	0	0	0
Άργος/Ναύπλιο	0	0	0	0	0	0
ΣΥΝΟΛΟ	0	0	12	0	0	12

Στα δίκτυα αυτά, πρόκειται να συνδεθούν **230** Οικιακοί και **85** Εμπορικοί νέοι Τελικοί Πελάτες, για τους οποίους προβλέπεται κατανάλωση που ανέρχεται αντίστοιχα σε **2.300** MWh για τους Οικιακούς και **5.100** MWh για τους Εμπορικούς Τελικούς Πελάτες:

ΑΡΙΘΜΟΣ ΣΥΝΔΕΣΕΩΝ ΑΝΑ ΔΗΜΟ ΑΝΑ ΕΤΟΣ																		
ΣΥΝΔΕΣΕΙΣ	2018			2019			2020			2021			2022			5 ΕΤΗ		
	Οικιακός	Εμπορικός	Βιομηχανικός	Οικιακός	Εμπορικός	Βιομηχανικός	Οικιακός	Εμπορικός	Βιομηχανικός	Οικιακός	Εμπορικός	Βιομηχανικός	Οικιακός	Εμπορικός	Βιομηχανικός	Οικιακός	Εμπορικός	Βιομηχανικός
Κόρινθος	0	0	0	0	0	0	30	10	0	20	5	0	20	5	0	70	20	0
Τρίπολη	0	0	0	0	0	0	30	10	0	20	5	0	20	5	0	70	20	0
Καλαμάτα	0	0	0	0	0	0	10	5	0	10	5	0	10	5	0	30	15	0
Σπάρτη	0	0	0	0	0	0	10	5	0	10	5	0	10	5	0	30	15	0

Άργος/Ναύπλιο	0	0	0	0	0	0	10	5	0	10	5	0	10	5	0	30	15	0
ΣΥΝΟΛΟ	0	0	0	0	0	0	90	35	0	70	25	0	70	25	0	230	85	0
ΕΤΗΣΙΑ ΑΝΑΜΕΝΟΜΕΝΗ ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ(MWh) ΑΝΑ ΔΗΜΟ ΑΝΑ ΕΤΟΣ																		
	2018			2019			2020			2021			2022			5 ΕΤΗ		
	Οικιακός	Εμπορικός	Βιομηχανικός	Οικιακός	Εμπορικός	Βιομηχανικός	Οικιακός	Εμπορικός	Βιομηχανικός	Οικιακός	Εμπορικός	Βιομηχανικός	Οικιακός	Εμπορικός	Βιομηχανικός	Οικιακός	Εμπορικός	Βιομηχανικός
Κόρινθος	0	0	0	0	0	0	300	600	0	200	300	0	200	300	0	700	1.200	0
Τρίπολη	0	0	0	0	0	0	300	600	0	200	300	0	200	300	0	700	1.200	0
Καλαμάτα	0	0	0	0	0	0	100	300	0	100	300	0	100	300	0	300	900	0
Σπάρτη	0	0	0	0	0	0	100	300	0	100	300	0	100	300	0	300	900	0
Άργος/Ναύπλιο	0	0	0	0	0	0	100	300	0	100	300	0	100	300	0	300	900	0
ΣΥΝΟΛΟ	0	0	0	0	0	0	900	2.100	0	700	1.500	0	700	1.500	0	2.300	5.100	0

Το συνολικό προβλεπόμενο κόστος εγκατάστασης ανέρχεται σε **11.986.854 €**:

Κόστος Δικτύου ΡΕ (€)	2018	2019	2020	2021	2022	5 ΕΤΗ
Κόρινθος	- €	- €	800.000 €	400.000 €	400.000 €	1.600.000 €
Τρίπολη	- €	- €	800.000 €	400.000 €	400.000 €	1.600.000 €
Καλαμάτα	- €	- €	400.000 €	400.000 €	400.000 €	1.200.000 €
Σπάρτη	- €	- €	400.000 €	400.000 €	400.000 €	1.200.000 €
Άργος/Ναύπλιο	- €	- €	400.000 €	400.000 €	400.000 €	1.200.000 €
ΣΥΝΟΛΟ	- €	- €	2.800.000 €	2.000.000 €	2.000.000 €	6.800.000 €
Κόστος Δικτύου (μέση πίεση)(€)	2018	2019	2020	2021	2022	ΣΥΝΟΛΟ
Κόρινθος	- €	- €	2.400.000 €	- €	- €	2.400.000 €
Τρίπολη	- €	- €	2.400.000 €	- €	- €	2.400.000 €
Καλαμάτα	- €	- €	- €	- €	- €	- €
Σπάρτη	- €	- €	- €	- €	- €	- €
Άργος/Ναύπλιο	- €	- €	- €	- €	- €	- €
ΣΥΝΟΛΟ	- €	- €	4.800.000 €	- €	- €	4.800.000 €

ΚΟΣΤΟΣ ΣΥΝΔΕΣΕΩΝ ΑΝΑΔΗΜΟ ΑΝΑ ΕΤΟΣ																		
	2018			2019			2020			2021			2022			5 ΕΤΗ		
	Οικιακός	Εμπορικός	Βιομηχανικός	Οικιακός	Εμπορικός	Βιομηχανικός	Οικιακός	Εμπορικός	Βιομηχανικός	Οικιακός	Εμπορικός	Βιομηχανικός	Οικιακός	Εμπορικός	Βιομηχανικός	Οικιακός	Εμπορικός	Βιομηχανικός
Κόρινθος	0	0	0	0	0	0	36.075	12.974	0	24.050	6.487	0	24.050	6.487	0	84.175	25.948	0
Τρίπολη	0	0	0	0	0	0	36.075	12.974	0	24.050	6.487	0	24.050	6.487	0	84.175	25.948	0
Καλαμάτα	0	0	0	0	0	0	12025	6487	0	12.025	6.487	0	12025	6487	0	36.075	19.461	0
Σπάρτη	0	0	0	0	0	0	12025	6487	0	12.025	6.487	0	12025	6487	0	36.075	19.461	0
Άργος/Ναύπλιο	0	0	0	0	0	0	12025	6487	0	12.025	6.487	0	12025	6487	0	36.075	19.461	0
ΣΥΝΟΛΟ	0	0	0	0	0	0	108.225	45.409	0	84.175	32.435	0	84.175	32.435	0	276.575	110.279	0

• **Περιφέρεια Δυτικής Μακεδονίας**

- ο Περιφερειακή Ενότητα Καστοριάς:
 - Δήμος Καστοριάς (Καστοριά, Μανιάκοι)
 - Δήμος Ορεστίδος
- ο Περιφερειακή Ενότητα Γρεβενών:
 - Δήμος Γρεβενών

Το μήκος του νέου Δικτύου Διανομής το οποίο πρόκειται να εγκατασταθεί στις ανωτέρω περιοχές την εν λόγω περίοδο, αποτυπώνεται στον ακόλουθο πίνακα:

ΜΗΚΟΣ ΕΠΕΚΤΑΣΕΩΝ ΔΙΚΤΥΟΥ ΡΕ ΑΝΑ ΠΟΛΗ						
Δίκτυο ΡΕ (χλμ)	2018	2019	2020	2021	2022	5 ΕΤΗ
Καστοριά	0	0	13,25	13,25	13,25	39,75
Γρεβενά	0	0	9	9	9	27
Άργος Ορεστικού	0	0	9,3	9,3	9,3	27,9
Μανιάκοι	0	0	3,1	3,1	3,1	9,3
ΣΥΝΟΛΟ	0	0	34,65	34,65	34,65	103,95
Δίκτυο (χλμ) (μέση πίεση)	2018	2019	2020	2021	2022	ΣΥΝΟΛΟ
Καστοριά	0	0	7,5	0	0	7,5
Γρεβενά	0	0	0	0	0	0
Άργος Ορεστικού	0	0	7,5	0	0	7,5
Μανιάκοι	0	0	0	0	0	0
ΣΥΝΟΛΟ	0	0	15	0	0	15

Στα δίκτυα αυτά, πρόκειται να συνδεθούν **1231** Οικιακοί, **308** Εμπορικοί και **4** Βιομηχανικοί νέοι Τελικοί Πελάτες, για τους οποίους προβλέπεται κατανάλωση που ανέρχεται αντίστοιχα σε **30.501** MWh για τους Οικιακούς, **33.139** MWh για τους Εμπορικούς και **28.338** MWh για τους Βιομηχανικούς Τελικούς Πελάτες:

ΑΡΙΘΜΟΣ ΣΥΝΔΕΣΕΩΝ ΑΝΑ ΔΗΜΟ ΑΝΑ ΕΤΟΣ																		
ΣΥΝΔΕΣΕΙΣ	2018			2019			2020			2021			2022			5 ΕΤΗ		
	Οικιακός	Εμπορικός	Βιομηχανικός	Οικιακός	Εμπορικός	Βιομηχανικός	Οικιακός	Εμπορικός	Βιομηχανικός	Οικιακός	Εμπορικός	Βιομηχανικός	Οικιακός	Εμπορικός	Βιομηχανικός	Οικιακός	Εμπορικός	Βιομηχανικός
Καστοριά	0	0	0	0	0	0	164	24	2	186	28	1	210	31	0	560	83	3
Γρεβενά	0	0	0	0	0	0	97	47	1	101	57	0	123	60	0	321	164	1
Άργος Ορεστικού	0	0	0	0	0	0	71	17	0	85	16	0	87	19	0	243	52	0
Μανιάκοι	0	0	0	0	0	0	33	4	0	38	3	0	36	2	0	107	9	0
ΣΥΝΟΛΟ	0	0	0	0	0	0	365	92	3	410	104	1	456	112	0	1231	308	4

ΕΤΗΣΙΑ ΑΝΑΜΕΝΟΜΕΝΗ ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ(MWh) ΑΝΑ ΔΗΜΟ ΑΝΑ ΕΤΟΣ																		
	2018			2019			2020			2021			2022			5 ΕΤΗ		
	Οικιακός	Εμπορικός	Βιομηχανικός	Οικιακός	Εμπορικός	Βιομηχανικός	Οικιακός	Εμπορικός	Βιομηχανικός	Οικιακός	Εμπορικός	Βιομηχανικός	Οικιακός	Εμπορικός	Βιομηχανικός	Οικιακός	Εμπορικός	Βιομηχανικός
Καστοριά	0	0	0	0	0	0	3764	3.324	125	4.106	3.584	160	4.690	3.828	0	12.560	10.736	285
Γρεβενά	0	0	0	0	0	0	2647	4.920	28.053	2.731	5.570	0	3.193	4.480	0	8.571	14.970	28.053
Άργος Ορεστικού	0	0	0	0	0	0	1901	2.652	0	2.275	1.302	0	2.277	1.497	0	6.453	5.451	0
Μανιάκοι	0	0	0	0	0	0	923	1.601	0	1.058	251	0	936	130	0	2.917	1.982	0
ΣΥΝΟΛΟ	0	0	0	0	0	0	9235	12.497	28.178	10.170	10.707	160	11.096	9.935	0	30.501	33.139	28.338

Το συνολικό προβλεπόμενο κόστος εγκατάστασης ανέρχεται σε **16.529.657 €**:

Κόστος Δικτύου ΡΕ (€)	2018	2019	2020	2021	2022	5 ΕΤΗ
Καστοριά	- €	- €	1.060.000 €	1.060.000 €	1.060.000 €	3.180.000 €
Γρεβενά	- €	- €	720.000 €	720.000 €	720.000 €	2.160.000 €
Άργος Ορεστικού	- €	- €	744.000 €	744.000 €	744.000 €	2.232.000 €
Μανιάκοι	- €	- €	248.000 €	248.000 €	248.000 €	744.000 €
ΣΥΝΟΛΟ	- €	- €	2.772.000 €	2.772.000 €	2.772.000 €	8.316.000 €
Κόστος Δικτύου (μέση πίεση)(€)	2018	2019	2020	2021	2022	ΣΥΝΟΛΟ
Καστοριά	- €	- €	3.000.000 €	- €	- €	3.000.000 €
Γρεβενά	- €	- €	- €	- €	- €	- €
Άργος Ορεστικού	- €	- €	3.000.000 €	- €	- €	3.000.000 €
Μανιάκοι	- €	- €	- €	- €	- €	- €
ΣΥΝΟΛΟ	- €	- €	6.000.000 €	- €	- €	6.000.000 €

ΚΟΣΤΟΣ ΣΥΝΔΕΣΕΩΝ ΑΝΑ ΔΗΜΟ ΑΝΑ ΕΤΟΣ																		
	2018			2019			2020			2021			2022			5 ΕΤΗ		
	Οικιακός	Εμπορικός	Βιομηχανικός	Οικιακός	Εμπορικός		Οικιακός	Εμπορικός	Βιομηχανικός	Οικιακός	Εμπορικός	Βιομηχανικός	Οικιακός		Βιομηχανικός	Οικιακός	Εμπορικός	Βιομηχανικός
Καστοριά	0	0	0	0	0	0	243.410	34.328	20000	281.765	39.517	10.000	316.225	43.410	0	841.400	117.255	30.000
Γρεβενά	0	0	0	0	0	0	129.243	64.587	10000	135.453	77.561	0	169.608	80.774	0	434.303	222.921	10.000
Άργος Ορεστικού	0	0	0	0	0	0	95.878	23.990	0	114.813	22.014	0	119.318	25.906	0	330.008	71.911	0
Μανιάκοι	0	0	0	0	0	0	43.183	6.287	0	49.895	4.311	0	49.590	2.595	0	142.668	13.192	0
ΣΥΝΟΛΟ	0	0	0	0	0	0	511.713	129.191	30.000	581.925	143.403	10.000	654.740	152.685	0	1.748.378	425.279	40.000

- **Περιφέρεια Ηπείρου**

- ο Περιφερειακή Ενότητα Ιωαννίνων:
 - Δήμος Ιωαννιτών
- ο Περιφερειακή Ενότητα Άρτας:
 - Δήμος Αρταίων
- ο Περιφερειακή Ενότητα Πρέβεζας:
 - Δήμος Πρέβεζας
- ο Περιφερειακή Ενότητα Θεσπρωτίας:
 - Δήμος Ηγουμενίτσας

Το μήκος του νέου Δικτύου Διανομής το οποίο πρόκειται να εγκατασταθεί στις ανωτέρω περιοχές την εν λόγω περίοδο, αποτυπώνεται στον ακόλουθο πίνακα:

ΜΗΚΟΣ ΕΠΕΚΤΑΣΕΩΝ ΔΙΚΤΥΟΥ ΡΕ ΑΝΑ ΠΟΛΗ						
Δίκτυο ΡΕ (χλμ)	2018	2019	2020	2021	2022	5 ΕΤΗ
Ιωάννινα	0	0	10	10	10	30
Άρτα	0	0	5	5	5	15
Πρέβεζα	0	0	4	4	4	12
Ηγουμενίτσα	0	0	4	4	4	12
ΣΥΝΟΛΟ	0	0	23	23	23	69
Δίκτυο (χλμ) (μέση πίεση)	2018	2019	2020	2021	2022	ΣΥΝΟΛΟ
Ιωάννινα	0	0	0	0	0	0
Άρτα	0	0	0	0	0	0
Πρέβεζα	0	0	0	0	0	0
Ηγουμενίτσα	0	0	0	0	0	0
ΣΥΝΟΛΟ	0	0	0	0	0	0

Στα δίκτυα αυτά, πρόκειται να συνδεθούν **690** Οικιακοί και **165** Εμπορικοί νέοι Τελικοί Πελάτες, για τους οποίους προβλέπεται κατανάλωση που ανέρχεται αντίστοιχα σε **13.800** MWh για τους Οικιακούς και **16.500** MWh για τους Εμπορικούς Τελικούς Πελάτες:

ΑΡΙΘΜΟΣ ΣΥΝΔΕΣΕΩΝ ΑΝΑ ΔΗΜΟ ΑΝΑ ΕΤΟΣ																		
ΣΥΝΔΕΣΕΙΣ	2018			2019			2020			2021			2022			5 ΕΤΗ		
	Οικιακός	Εμπορικός	Βιομηχανικός	Οικιακός	Εμπορικός	Βιομηχανικός	Οικιακός	Εμπορικός	Βιομηχανικός	Οικιακός	Εμπορικός	Βιομηχανικός	Οικιακός	Εμπορικός	Βιομηχανικός	Οικιακός	Εμπορικός	Βιομηχανικός
Ιωάννινα	0	0	0	0	0	0	100	20	0	100	20	0	100	20	0	300	60	0
Άρτα	0	0	0	0	0	0	50	15	0	50	15	0	50	15	0	150	45	0
Πρέβεζα	0	0	0	0	0	0	40	10	0	40	10	0	40	10	0	120	30	0
Ηγουμενίτσα	0	0	0	0	0	0	40	10	0	40	10	0	40	10	0	120	30	0
ΣΥΝΟΛΟ	0	0	0	0	0	0	230	55	0	230	55	0	230	55	0	690	165	0
ΕΤΗΣΙΑ ΑΝΑΜΕΝΟΜΕΝΗ ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ(MWh) ΑΝΑ ΔΗΜΟ ΑΝΑ ΕΤΟΣ																		
	2018			2019			2020			2021			2022			5 ΕΤΗ		
	Οικιακός	Εμπορικός	Βιομηχανικός	Οικιακός	Εμπορικός	Βιομηχανικός	Οικιακός	Εμπορικός	Βιομηχανικός	Οικιακός	Εμπορικός	Βιομηχανικός	Οικιακός	Εμπορικός	Βιομηχανικός	Οικιακός	Εμπορικός	Βιομηχανικός
Ιωάννινα	0	0	0	0	0	0	2.000	2.000	0	2.000	2.000	0	2.000	2.000	0	6.000	6.000	0
Άρτα	0	0	0	0	0	0	1.000	1.500	0	1.000	1.500	0	1.000	1.500	0	3.000	4.500	0
Πρέβεζα	0	0	0	0	0	0	800	1.000	0	800	1.000	0	800	1.000	0	2.400	3.000	0
Ηγουμενίτσα	0	0	0	0	0	0	800	1.000	0	800	1.000	0	800	1.000	0	2.400	3.000	0
ΣΥΝΟΛΟ	0	0	0	0	0	0	4.600	5.500	0	4.600	5.500	0	4.600	5.500	0	13.800	16.500	0

Το συνολικό προβλεπόμενο κόστος εγκατάστασης ανέρχεται σε **6.563.796 €**:

Κόστος Δικτύου ΡΕ (€)	2018	2019	2020	2021	2022	5 ΕΤΗ
Ιωάννινα	- €	- €	800.000 €	800.000 €	800.000 €	2.400.000 €
Άρτα	- €	- €	400.000 €	400.000 €	400.000 €	1.200.000 €
Πρέβεζα	- €	- €	320.000 €	320.000 €	320.000 €	960.000 €
Ηγουμενίτσα	- €	- €	320.000 €	320.000 €	320.000 €	960.000 €
ΣΥΝΟΛΟ	- €	- €	1.840.000 €	1.840.000 €	1.840.000 €	5.520.000 €

Κόστος Δικτύου (μέση πίεση)(€)	2018	2019	2020	2021	2022	ΣΥΝΟΛΟ
Ιωάννινα	- €	- €	- €	- €	- €	- €
Άρτα	- €	- €	- €	- €	- €	- €
Πρέβεζα	- €	- €	- €	- €	- €	- €
Ηγουμενίτσα	- €	- €	- €	- €	- €	- €
ΣΥΝΟΛΟ	- €	- €	- €	- €	- €	- €

ΚΟΣΤΟΣ ΣΥΝΔΕΣΕΩΝ ΑΝΑ ΔΗΜΟ ΑΝΑ ΕΤΟΣ																		
	2018			2019			2020			2021			2022			5 ΕΤΗ		
	Οικιακός	Εμπορικός	Βιομηχανικός	Οικιακός	Εμπορικός	Βιομηχανικός	Οικιακός	Εμπορικός	Βιομηχανικός	Οικιακός	Εμπορικός	Βιομηχανικός	Οικιακός	Εμπορικός	Βιομηχανικός	Οικιακός	Εμπορικός	Βιομηχανικός
Ιωάννινα	0	0	0	0	0	0	120.250	25.948	0	120.250	25.948	0	120.250	25.948	0	360.750	77.844	0
Άρτα	0	0	0	0	0	0	60.125	19.461	0	60.125	19.461	0	60.125	19.461	0	180.375	58.383	0
Πρέβεζα	0	0	0	0	0	0	48.100	12.974	0	48.100	12.974	0	48.100	12.974	0	144.300	38.922	0
Ηγουμενίτσα	0	0	0	0	0	0	48.100	12.974	0	48.100	12.974	0	48.100	12.974	0	144.300	38.922	0
ΣΥΝΟΛΟ	0	0	0	0	0	0	276.575	71.357	0	276.575	71.357	0	276.575	71.357	0	829.725	214.071	0

3. Τροφοδότηση των Δικτύων Διανομής

Στον κάτωθι πίνακα παρουσιάζεται ο τρόπος με τον οποίο τροφοδοτείται έκαστο Δίκτυο Διανομής κυριότητας της εταιρείας, καθώς και το κόστος των αποσυμπίεστών/αεριοποιητών που πρόκειται να εγκατασταθούν:

ΠΕΝΤΑΕΤΕΣ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ 2018-2022				
ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ	ΔΗΜΟΣ	ΤΡΟΦΟΔΟΣΙΑ	ΚΟΣΤΟΣ ΕΚΑΣΤΟΥ ΑΠΟΣΥΜΠΙΕΣΤΗ	ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΟΣΥΜΠΙΕΣΤΗ
Ανατολική Μακεδονία και Θράκη	Αλεξανδρούπολη	Διασύνδεση ΕΣΦΑ		
	Κομοτηνή	Διασύνδεση ΕΣΦΑ		
	Δράμα	Διασύνδεση ΕΣΦΑ		
	Ξάνθη	Διασύνδεση ΕΣΦΑ		
	Ορεστιάδα	2 σταθμοί CNG	180.000 €	3.000 (m3/h)
	Καβάλα	Διασύνδεση ΕΣΦΑ		
Κεντρική Μακεδονία	Κατερίνη	Διασύνδεση ΕΣΦΑ		
	Κιλκίς	Διασύνδεση ΕΣΦΑ		
	Σέρρες	Διασύνδεση ΕΣΦΑ		
	Βέροια	3 σταθμοί CNG	180.000 €	3.000 (m3/h)
	Γιαννιτσά	3 σταθμοί CNG	180.000 €	3.000 (m3/h)
	Αλεξάνδρεια	Διασύνδεση ΕΣΦΑ		
Στερεά Ελλάδα	Λαμία	Διασύνδεση ΕΣΦΑ		
	Χαλκίδα	Διασύνδεση ΕΣΦΑ		
	Θήβα	Διασύνδεση ΕΣΦΑ		
	Λιβαδειά	Διασύνδεση ΕΣΦΑ		
	Αμφισσα	2 σταθμοί CNG	180.000 €	3.000 (m3/h)
	Καρπενήσι	2 σταθμοί CNG	180.000 €	3.000 (m3/h)
Πελοπόννησος	Κόρινθος	Διασύνδεση ΕΣΦΑ		
	Τρίπολη	Διασύνδεση ΕΣΦΑ		
	Καλαμάτα	2 σταθμοί CNG	180.000 €	3.000 (m3/h)
	Σπάρτη	2 σταθμοί CNG	180.000 €	3.000 (m3/h)
	Άργος	Διασύνδεση ΕΣΦΑ		
Δυτική Ελλάδα	Πάτρα	1 σταθμός LNG	1.000.000 €	
	Αγρίνιο	2 σταθμοί CNG	180.000 €	3.000 (m3/h)
	Πύργος	2 σταθμοί CNG	180.000 €	3.000 (m3/h)
Ήπειρος	Ιωάννινα	3 σταθμοί CNG	180.000 €	3.000 (m3/h)
	Άρτα	2 σταθμοί CNG	180.000 €	3.000 (m3/h)
	Πρέβεζα	2 σταθμοί CNG	180.000 €	3.000 (m3/h)
	Ηγουμενίτσα	2 σταθμοί CNG	180.000 €	3.000 (m3/h)
Δυτική Μακεδονία	Καστοριά	Διασύνδεση TAP		
	Μανιάκοι	Διασύνδεση TAP		
	Γρεβενά	2 σταθμοί CNG	180.000 €	3.000 (m3/h)
	Άργος Ορεστικό	Διασύνδεση TAP		

4. Σταθμοί Διανομής 19/4

Στον κάτωθι πίνακα απεικονίζονται οι Σταθμοί Διανομής που πρόκειται να εγκατασταθούν στα Δίκτυα Διανομής της ΔΕΔΑ, καθώς και το κόστος προμήθειάς τους. Το κόστος εγκατάστασής τους είναι ανηγμένο στην τιμή του μέτρου μήκους του δικτύου Μέσης Πίεσης:

ΚΜ	ΕΙΔΟΣ MR ΔΙΑΝΟΜΗΣ	Κατερίνη 2	Κιλκίς 1	Σέρρες 2	Βέροια	Γιαννιτσά	Αλεξάνδρεια 2	ΣΥΝΟΛΟ 7	ΚΟΣΤΟΣ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΜΟΝΑΔΟΣ* (€) 27.500 €	ΣΥΝΟΛΟ ΚΟΣΤΟΥΣ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ(€) 192.500 €
ΑΜΘ	MR ΔΙΑΝΟΜΗΣ	Αλεξανδρούπολη 2	Κομοτηνή 2	Δράμα 1	Ξάνθη 2	Ορεστιάδα	Καβάλα 2	9	27.500 €	247.500 €
ΣΤ	MR ΔΙΑΝΟΜΗΣ	Λαμία 1	Χαλκίδα 1	Θήβα 1	Λιβαδειά 1	Άμφισσα	Καρπενήσι	ΣΥΝΟΛΟ 4	27.500 €	110.000 €
ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΣ	MR ΔΙΑΝΟΜΗΣ	Κόρινθος 2	Τρίπολη 2	Καλαμάτα	Σπάρτη	Άργος/Ναύπλιο		ΣΥΝΟΛΟ 6	27.500 €	165.000 €
Δ. ΜΑΚΕΔΟΝΙΑ	MR ΔΙΑΝΟΜΗΣ	Καστοριά 2	Γρεβενά	Άργος Ορεστικού 1	Μανιάκοι 1			ΣΥΝΟΛΟ 4	27.500 €	110.000 €

Αθήνα, 21 Δεκεμβρίου 2018

Ο Πρόεδρος

ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΜΠΟΥΛΑΞΗΣ



ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ

Το Εθνικό Τυπογραφείο αποτελεί δημόσια υπηρεσία υπαγόμενη στο Υπουργείο Διοικητικής Ανασυγκρότησης 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 ιστότόπό μας.

