



Η ΔΕΔΑ



- Η Δημόσια Επιχείρηση Δικτύων Διανομής Αερίου Μον. Α.Ε. συστάθηκε το 2017 με σκοπό την κατασκευή, λειτουργία και διαχείριση δικτύων διανομής φυσικού αερίου σε επτά Περιφέρειες της χώρας.
- Το 2020 αναθεωρήθηκε και τέθηκε σε εφαρμογή το **πλάνο ανάπτυξης 2021 - 2025** το οποίο προβλέπει επενδύσεις **ύψους 300 εκ. ευρώ** για την ανάπτυξη δικτύων φυσικού αερίου σε **34** πόλεις των περιφερειών Ανατολικής Μακεδονίας & Θράκης, Κεντρικής Μακεδονίας, Στερεάς Ελλάδας, Δυτικής Μακεδονίας, Δυτικής Ελλάδας, Ηπείρου.
- Στόχος της εταιρείας είναι η δημιουργία υποδομών κομβικής σημασίας για τη βελτίωση της καθημερινότητας των πολιτών και την βελτίωση της ανταγωνιστικότητας των επιχειρήσεων, χάρη στην μείωση του ενεργειακού κόστους.



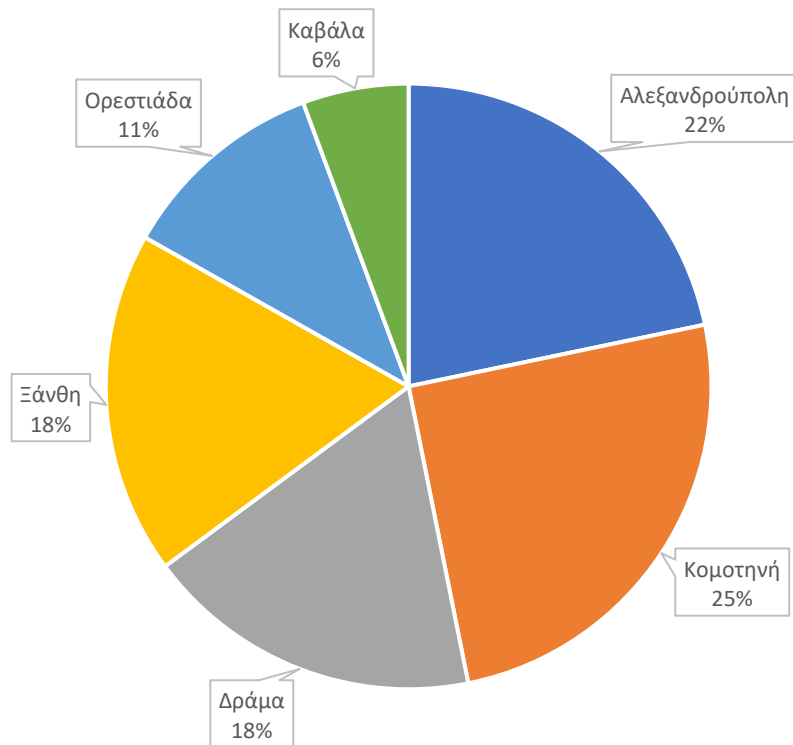
Δίνουμε Ενέργεια σε όσους παράγουν

- Το εν λόγω πρόγραμμα είναι το έναυσμα ώστε να αλλάξει σημαντικά το ενεργειακό τοπίο της Ελλάδας.
- Στα δίκτυα αυτά, εκτιμάται ότι θα συνδεθούν 15.427 Οικιακοί, 2.751 Εμπορικοί και 33 Βιομηχανικοί νέοι Τελικοί Πελάτες, για τους οποίους προβλέπεται κατανάλωση που ανέρχεται αντίστοιχα σε 183.207 MWh για τους Οικιακούς, 201.042 MWh για τους Εμπορικούς και 166.203 MWh για τους Βιομηχανικούς Τελικούς Πελάτες



Μέση Πίεση		ΧΛΜ	Χαμηλή Πίεση		ΧΛΜ
Αλεξανδρούπολη		0,025	Αλεξανδρούπολη		40,41
Κομοτηνή		2,02	Κομοτηνή		36,06
Δράμα		2,02	Δράμα		50,82
Ξάνθη		1,3	Ξάνθη		38,65
Σύνολο		5,365	Σύνολο		165,94

ΑΠΟΤΥΠΩΣΗ ΠΕΛΑΤΕΙΑΚΗΣ ΒΑΣΗΣ ΠΕΛΑΤΩΝ 5ΕΤΙΑΣ



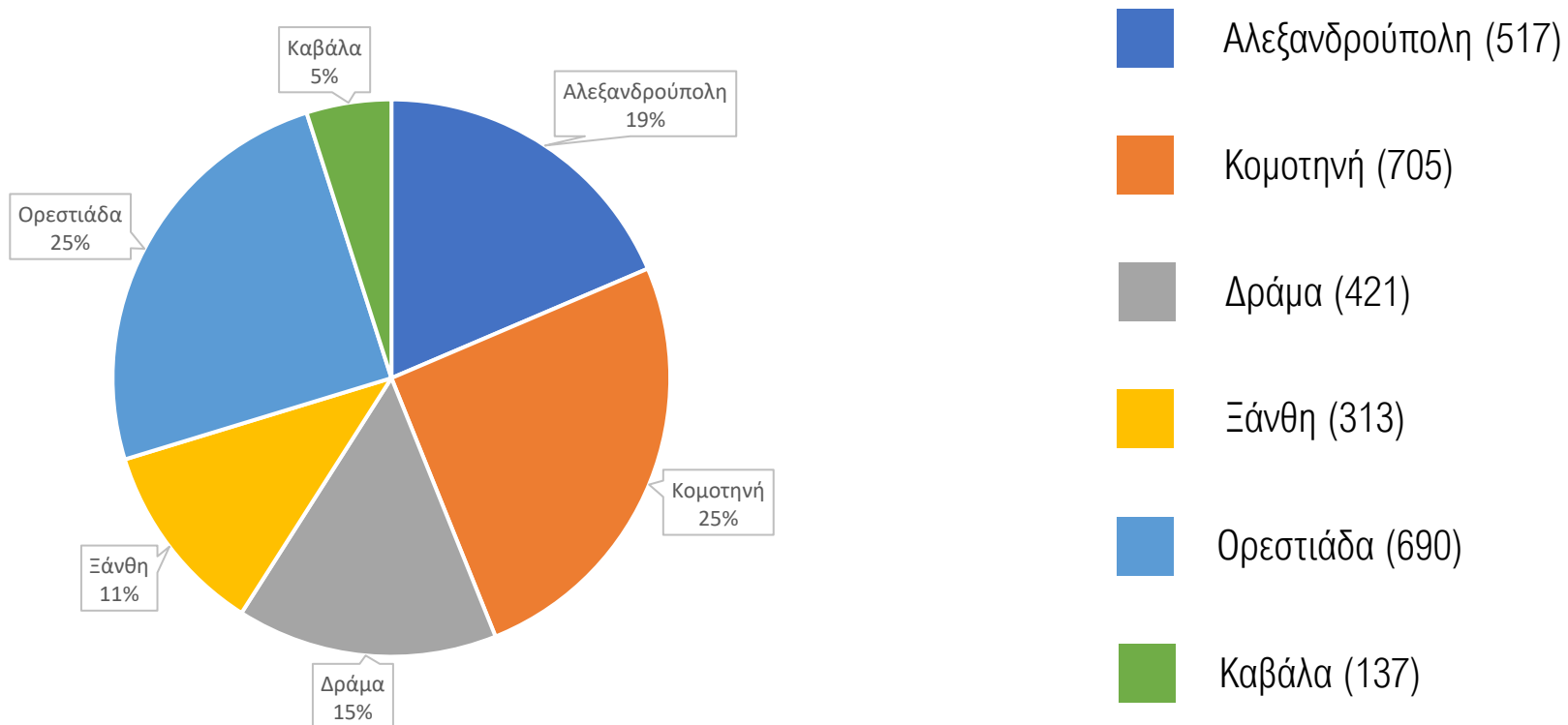
Κόστος εγκατάστασης και σύνδεσης

Κόστος Εγκατάστασης			
Μέση Πίεση	€	Χαμηλή Πίεση	€
Αλεξανδρούπολη	7.394,00 €	Αλεξανδρούπολη	6.163.256,00 €
Κομοτηνή	597.475,00 €	Κομοτηνή	5.499.793,00 €
Δράμα	597.475,00 €	Δράμα	7.750.867,00 €
Ξάνθη	384.514,00 €	Ξάνθη	5.895.627,00 €
Ορεστιάδα	- €	Ορεστιάδα	4.137.315,00 €
Καβάλα	1.730.313,00 €	Καβάλα	4.157.456,00 €
Σύνολο	3.317.171,00 €	Σύνολο	33.604.314,00 €

Κόστος Συνδέσεων			
	Οικιακοί	Εμπορικοί	Βιομηχανικοί
Αλεξανδρούπολη	4.294.284,00 €	651.826,00 €	93.395,00 €
Κομοτηνή	4.833.762,00 €	872.181,00 €	140.092,00 €
Δράμα	3.572.126,00 €	524.262,00 €	140.092,00 €
Ξάνθη	3.779.469,00 €	399.842,00 €	124.527,00 €
Ορεστιάδα	1.671.244,00 €	870.616,00 €	15.566,00 €
Καβάλα	1.106.807,00 €	177.723,00 €	- €
Σύνολο	19.257.692,00 €	3.496.450,00 €	513.672,00 €

- Το συνολικό προβλεπόμενο κόστος εγκατάστασης και σύνδεσης ανέρχεται σε **60.189.299 €**

ΑΠΟΤΥΠΩΣΗ ΠΕΛΑΤΕΙΑΚΗΣ ΒΑΣΗΣ ΕΜΠΟΡΙΚΩΝ & ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΩΝ ΠΕΛΑΤΩΝ 5ΕΤΙΑΣ



11,215 χλμ. Μέσης Πίεσης | 484,50 χλμ. Χαμηλής Πίεσης | 2.784 Συνδέσεις

- Μείωση κόστους συντήρησης
- “Πράσινα Δίκτυα” συμβατά μελλοντικές πηγές ενέργειας, εγκεκριμένες από την ΕΕ
- Μηδενικό κόστος σύνδεσης (Οικιακοί & Εμπορικοί πελάτες)
- Καλύτερη διαχείριση, άμεση γνώση της ποσότητας φυσικού αερίου που έχει καταναλωθεί, μέσω της καταγραφής του μετρητή, πληρώνετε μόνο για την ποσότητα αυτή
- Οικολογικό, η καύση του δεν αφήνει ίχνη και υπολείμματα ούτε παράγει ενώσεις θείου, που συνιστούν μία από τις σημαντικότερες αιτίες ρύπανσης
- Επιμήκυνση της διάρκειας ζωής του εξοπλισμού εξασφαλίζοντας ταυτόχρονα υψηλότερη απόδοση

Cost – Benefit Analysis



Εμπορικός Πελάτης # (Περιοχή)

Πελάτης	Πηγή
Κατανάλωση Καυσίμου πριν τη μετάβαση στο ΦΑ ¹ (Καύσιμο -Χρονολογία)	Πελάτης
Ετήσιο Κόστος Κατανάλωσης Καυσίμου πριν τη μετάβαση στο ΦΑ ²	Πελάτης
Κατανάλωση ΦΑ	Μοντέλο
Ετήσια Ενεργειακή Εξοικονόμηση λόγω μετάβασης ΦΑ	Μοντέλο
Κόστος Σύνδεσης Πελάτη	ΔΕΔΑ
Κόστος Μετατροπής και Εγκατάστασης ³	Δεδομένα αγοράς

Συνολική Ετήσια Εξοικονόμηση / Περίοδος
Επανείσπραξης Επένδυσης

Μοντέλο
Κόστους
Οφέλους

¹Το πετρέλαιο θέρμανσης και το υγραέριο λαμβάνεται υπόψη ότι υποκαθίστανται από το Φυσικό Αέριο κατά το 100%.

²Το Ετήσιο Κόστος Κατανάλωσης Καυσίμου πριν τη μετάβαση στο ΦΑ αφορά την ενεργειακή κατανάλωση.

³Για το Κόστος Μετατροπής και Εγκατάστασης λήφθηκαν δεδομένα από τους ίδιους τους πελάτες

Υπολογισμός Οφέλους / Προστιθέμενης αξίας – Εστιατόρια (1/2)

Τα εστιατόρια, αποτελούν ελκυστικές λύσεις τόσο για τη ΔΕΔΑ όσο και τον ίδιο τον πελάτη, σε περιπτώσεις που οι ενεργειακές καταναλώσεις LPG είναι ιδιαίτερα υψηλές ...



Εστιατόριο #1

Πελάτης

Υφιστάμενη Κατανάλωση (Υγραέριο - 2020)	~21,1 χιλ. lt
Ετήσιο Κόστος Υφιστάμενης Κατανάλωσης	~17 χιλ. €
Κόστος Σύνδεσης Πελάτη	0 €
Κόστος Μετατροπής και Εγκατάστασης	~7 χιλ. €

Συνολική Ετήσια Εξοικονόμηση

~10
χιλ. €

Περίοδος Επανεξοικονομικής
Επένδυσης

~1
έτος

Πελάτης Εντός Περιοχής Ενδιαφέροντος της ΔΕΔΑ

Πελάτης Εκτός Περιοχής Ενδιαφέροντος της ΔΕΔΑ

Υπολογισμός Οφέλους / Προστιθέμενης αξίας – Εστιατόρια (2/2)

... αφού το υψηλό ενεργειακό κόστος του υγραερίου και η δυνατότητα πλήρους υποκατάστασής του από το φυσικό αέριο καθιστά ιδιαίτερα ελκυστική τη μετάβαση σε αυτό



Εστιατόριο #2

Πελάτης

Υφιστάμενη Κατανάλωση (Υγραέριο - 2020)	~7,7 χιλ. lt
Ετήσιο Κόστος Υφιστάμενης Κατανάλωσης	~6,4 χιλ. €
Κόστος Σύνδεσης Πελάτη	0 €
Κόστος Μετατροπής και Εγκατάστασης	~7 χιλ. €

Συνολική Ετήσια Εξοικονόμηση

~4,0
χιλ. €

Περίοδος Επανεπίσπραξης
Επένδυσης

~2 έτη

Πελάτης Εντός Περιοχής Ενδιαφέροντος της ΔΕΔΑ

Πελάτης Εκτός Περιοχής Ενδιαφέροντος της ΔΕΔΑ

Καφέ-Μπαρ #2 (Αλεξανδρούπολη)

Πελάτης	
Υφιστάμενη Κατανάλωση (Υγραέριο - 2020)	~14,0 MWh
Ετήσιο Κόστος Υφιστάμενης Κατανάλωσης	~2,2 χιλ. €
Κόστος Σύνδεσης Πελάτη	0 €
Κόστος Μετατροπής και Εγκατάστασης	7 χιλ. €

Συνολική Ετήσια Εξοικονόμηση

~1,7
χιλ. €

Περίοδος Επανεξοικονομικής
Επένδυσης

~4 έτη

Πελάτης Εντός Περιοχής Ενδιαφέροντος της ΔΕΔΑ

Πελάτης Εκτός Περιοχής Ενδιαφέροντος της ΔΕΔΑ

Υπολογισμός Οφέλους / Προστιθέμενης αξίας – Βιομηχανικοί Πελάτες(1/2)

Ο πρώτος βιομηχανικός πελάτης που εξετάστηκε στη Δράμα και τροφοδοτήθηκε με Φυσικό Αέριο τον Ιούλιο του 2020



ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΑ#1 (Δράμα)

Πελάτης	Πηγή
Κατανάλωση Καυσίμου πριν τη μετάβαση στο ΦΑ* (Πετρέλαιο -2019/2020)	~174,8 χιλ. lt
Ετήσιο Κόστος Κατανάλωσης Καυσίμου πριν τη μετάβαση στο ΦΑ	180 χιλ. €
Κατανάλωση ΦΑ	~1.903 MWh
Ετήσια Ενεργειακή Εξοικονόμηση λόγω μετάβασης στο ΦΑ**	~93,5 χιλ. €
Κόστος Επέκτασης και Σύνδεσης Πελάτη*** (80%)	~42,9 χιλ. €
Κόστος Μετατροπής και Εγκατάστασης	110 χιλ. €

**Συνολική Ετήσια
Εξοικονόμηση**

~95,1
χιλ. €

**Περίοδος Επανεξοικονόμησης
Επένδυσης**

~2
έτη

*Η βιομηχανία τροφοδοτήθηκε με αέριο τον Ιούλιο του 2020.

**Η τιμή του πετρελαίου θεωρήθηκε 1,03 €/l και η τιμή του ΦΑ 0,40 €/m³.

***Η απόσταση του πελάτη από το δίκτυο ΜΠ της ΔΕΔΑ είναι 20 μέτρα και επομένως το συνολικό κόστος επέκτασης είναι 5.600 € και το συνολικό κόστος σύνδεσης 48.000 €.

Υπολογισμός Οφέλους / Προστιθέμενης αξίας – Βιομηχανικοί Πελάτες (2/2)

Ο δεύτερος βιομηχανικός πελάτης εξετάστηκε στην Αλεξανδρούπολη, η οποία κατανάλωνε υγραέριο και αποφάσισε την αντικατάστασή του με Φυσικό Αέριο



ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΑ#2 (Αλεξανδρούπολη)

Πελάτης	Πηγή
Κατανάλωση Καυσίμου πριν τη μετάβαση στο ΦΑ* (LPG - 2019)	~94,5 χιλ. lt
Ετήσιο Κόστος Κατανάλωσης Καυσίμου πριν τη μετάβαση στο ΦΑ	41 χιλ. €
Κατανάλωση ΦΑ	~689 MWh
Ετήσια Ενεργειακή Εξοικονόμηση λόγω μετάβασης ΦΑ**	~14,1 χιλ. €
Κόστος Επέκτασης και Σύνδεσης Πελάτη*** (80%)	~14,9 χιλ. €
Κόστος Μετατροπής και Εγκατάστασης	25 χιλ. €

Συνολική Ετήσια
Εξοικονόμηση

~14,3
χιλ. €

Περίοδος Επανείσπραξης
Επένδυσης

~3
έτη

*1kg LPG ισοδυναμεί με 1,96 litres LPG

**Η τιμή του LPG θεωρήθηκε 0,85 €/kg και η τιμή του ΦΑ 0,43 €/m³.

***Η απόσταση του πελάτη από το δίκτυο ΧΠ της ΔΕΔΑ είναι 10 μέτρα και επομένως το συνολικό κόστος επέκτασης είναι 650 € και το συνολικό κόστος σύνδεσης 18.000 €.



Έλεγχος διαθεσιμότητας δικτύου Φυσικού Αερίου

Αναζητήστε την διεύθυνσή σας και συμπληρώστε όλα τα πεδία

Οδός

Πόλη

Όνομα

Πληκτρολογήστε ένα όνομα

Κινητό

Πληκτρολογήστε έναν αριθμό τηλεφώνου

Συμφωνώ με τους όρους χρήσης και την πολιτική απορρήτου deda.gr

Αριθμός

T.K.

Πληκτρολογήστε τον Ταχυδρομικό Κώδικα της διεύθυνσης

Επώνυμο

Πληκτρολογήστε ένα επώνυμο

Email

Πληκτρολογήστε ένα έγκυρο email

Αλλαγή πεδίων Διεύθυνσης



ΥΠΟΒΟΛΗ



Φυσικό Αέριο

A/A: 4349/2021

Ημερομηνία Έναρξης: Δευτέρα, 20 Σεπ 2021

Πρόσθετα Δικαιολογητικά

[Αποθήκευση](#)[Υποβολή](#)

Σημείωση σχετικά με τα αρχεία δικαιολογητικών:

Θα πρέπει να αναρτήσετε τα δικαιολογητικά που αφορούν την κατηγορία που ανήκετε.

Τύπος Πελάτη

Κατηγορία

Οικιακός

-- Επιλέξτε κατηγορία --

Φωτοτυπία ταυτότητας ιδιοκτήτη*

[Επιλογή αρχείου](#)

ΟΝΟΜΑ	ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΥΠΟΒΟΛΗΣ	ΕΝΕΡΓΕΙΕΣ
1632146251185_ΦΟΡΟΛΟΓΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ.docx	2021-09-20T13:57:31.822931	 

Επιπλέον δικαιολογητικό (αν απαιτείται)

[Επιλογή αρχείου](#)

ΟΝΟΜΑ	ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΥΠΟΒΟΛΗΣ	ΕΝΕΡΓΕΙΕΣ
-------	---------------------	-----------

Υπεύθυνη Δήλωση για το ιδιοκτησιακό καθεστώς του ακινήτου*

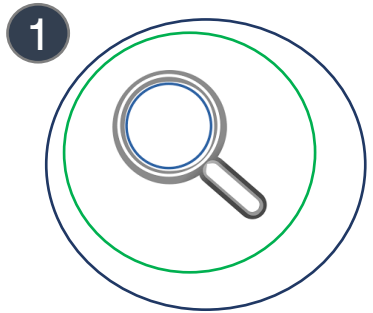
[Επιλογή αρχείου](#)

ΟΝΟΜΑ	ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΥΠΟΒΟΛΗΣ	ΕΝΕΡΓΕΙΕΣ
1632146255617_ΦΟΡΟΛΟΓΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ.docx	2021-09-20T13:57:35.701030	 

Επιπλέον δικαιολογητικό (αν απαιτείται)

[Επιλογή αρχείου](#)

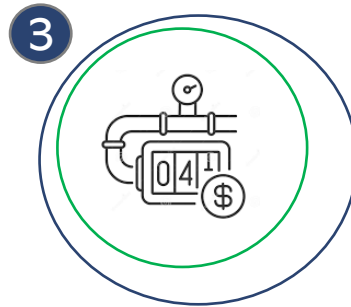
ΟΝΟΜΑ	ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΥΠΟΒΟΛΗΣ	ΕΝΕΡΓΕΙΕΣ
-------	---------------------	-----------



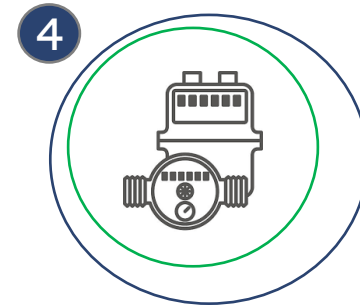
Έλεγχος διαθεσιμότητας δικτύου & Αίτημα εκδήλωσης ενδιαφέροντος για τη σύνδεσή σας στο δίκτυο φυσικού αερίου της ΔΕΔΑ



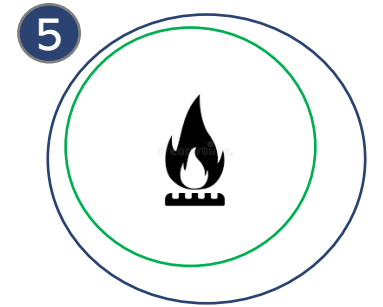
Υπογραφή σύμβασης σύνδεσης ΔΕΔΑ & Υπογραφή σύμβασης σύνδεσης με Πάροχο Φ.Α.



Τοποθέτηση μετρητή



Κατασκευή εσωτερικής εγκατάστασης



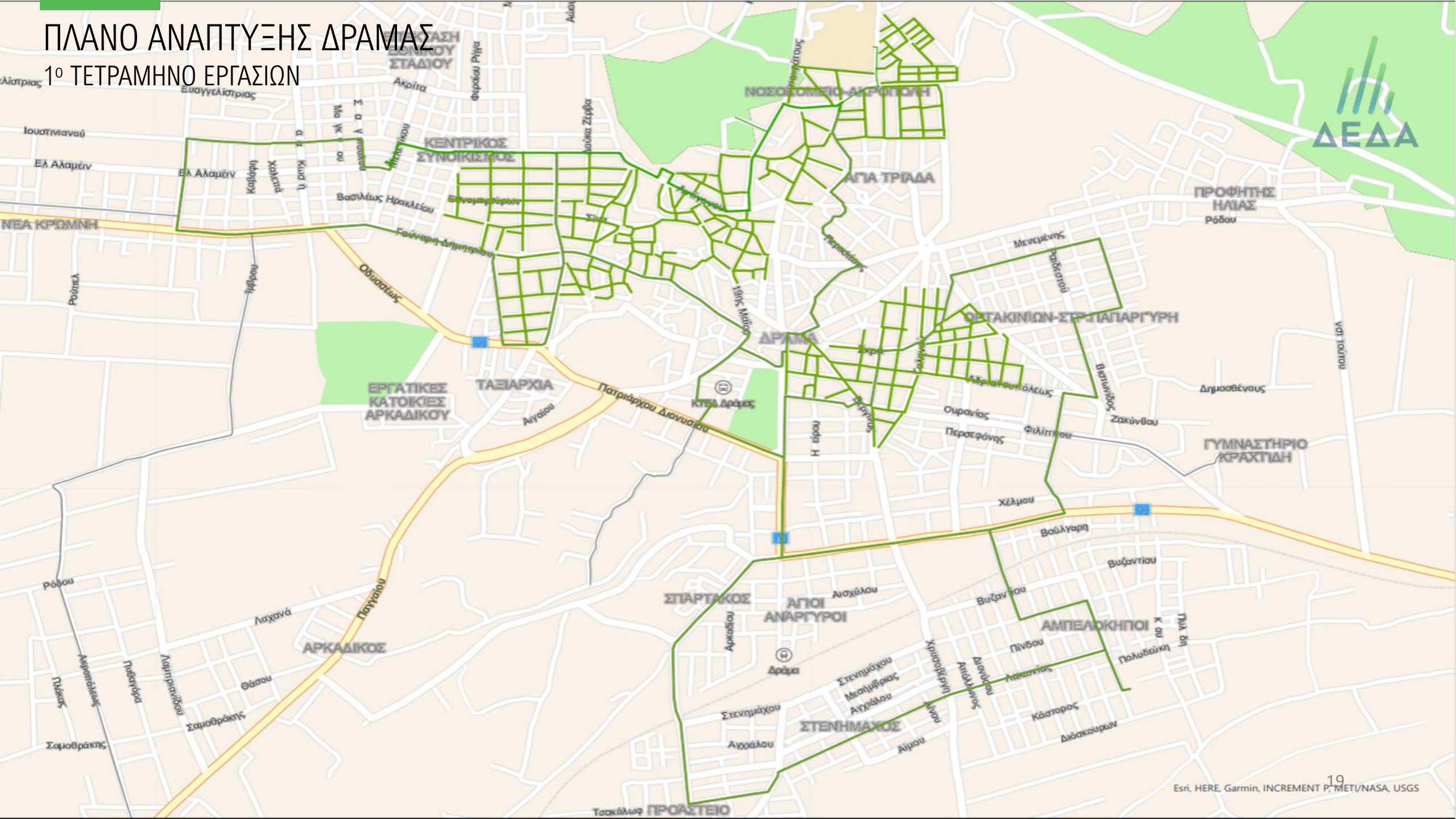
Έλεγχος εσωτερικής εγκατάστασης και ενεργοποίηση



ΚΑΤΑΣΤΗΜΑ ΔΡΑΜΑΣ

ΠΛΑΝΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΡΑΜΑΣ

1^ο ΤΕΤΡΑΜΗΝΟ ΕΡΓΑΣΙΩΝ



ΚΑΤΑΣΚΕΥΗ ΔΙΚΤΥΟΥ - ΣΥΝΔΕΣΕΩΝ

Η ΔΕΔΑ, όπως αναφέρθηκε, καταρτίζει πενταετές πρόγραμμα ανάπτυξης του δικτύου διανομής στις περιοχές ευθύνης της, στο οποίο καθορίζονται τα έργα και το χρονοδιάγραμμα ανάπτυξης του δικτύου.

Η προτεραιοποίηση της κατασκευής των κλάδων του δικτύου Χαμηλής Πίεσης σε κάθε πόλη, καθορίζεται κυρίως από τη ζήτηση.

Συνεπώς η έγκαιρη υποβολή Αιτήσεων Σύνδεσης και κατ' επέκταση η υπογραφή Συμβάσεων Σύνδεσης αποτελούν καθοριστικούς παράγοντες για την ομαλή και εύρυθμη εξέλιξη των έργων.

Η ύπαρξη μεγάλου αριθμού Συμβάσεων κατά μήκος κάθε κλάδου και πριν την έναρξη της κατασκευής, θα επιτρέψει την κατασκευή συνδέσεων ταυτόχρονα με την κατασκευή του δικτύου, διασφαλίζοντας εξοικονόμηση χρόνου και περιορισμό της όχλησης των κατοίκων.



ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΥΠΟΒΟΛΗΣ ΜΕΛΕΤΗΣ ΕΣΩΤΕΡΙΚΗΣ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ

Η διαδικασία μετά την υπογραφή της Σύμβασης Σύνδεσης και μέχρι την τροφοδότηση των καταναλωτών, αποτελείται από τα κάτωθι στάδια:



Υποβολή μελέτης εσωτερικής εγκατάστασης και θεώρηση αυτής

Υλοποίηση κατασκευής εσωτερικής εγκατάστασης

Εύρεση παρόχου

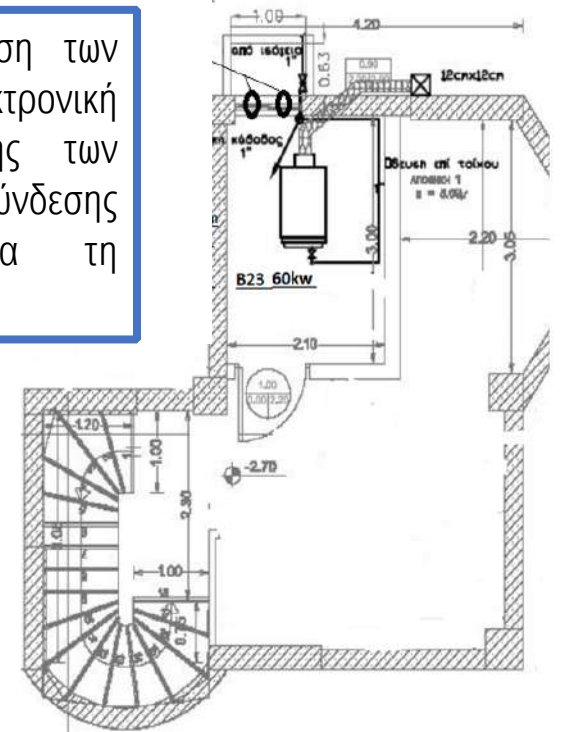
Υποβολή αιτήματος αυτοψίας

Αυτοψία της εσωτερικής εγκατάστασης και ενεργοποίηση αυτής

Αποστολή Φύλλου Καύσης

Έκδοση Άδειας Χρήσης

Με γνώμονα τη βέλτιστη εξυπηρέτηση των καταναλωτών, δημιουργήσαμε την ηλεκτρονική πλατφόρμα υποβολής και θεώρησης των μελετών επιταχύνοντας τη διαδικασία σύνδεσης συνολικά εξαλείφοντας ταυτόχρονα τη γραφειοκρατία.



ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΣ – «ΕΞΥΠΝΟΙ ΜΕΤΡΗΤΕΣ»

Η ΔΕΔΑ εναρμονιζόμενη με τις καινοτόμες τεχνολογίες για τη βελτιστοποίηση των παρεχόμενων υπηρεσιών, επενδύει στον εκσυγχρονισμό του εξοπλισμού και των υποδομών του δικτύου διανομής.

Στο σύνολο των οικιακών καταναλωτών έχουν τοποθετηθεί «έξυπνοι» μετρητές οι οποίοι παρέχουν τη δυνατότητα τηλεμέτρησης και ωρομέτρησης.

Ο σχεδιασμός μας προβλέπει την εγκατάσταση «έξυπνων» μετρητών στο σύνολο των βιομηχανικών και των μεγάλων εμπορικών καταναλωτών παρέχοντάς τους τη δυνατότητα ημερήσιας παρακολούθησης των καταναλώσεων σε ωριαία βάση με σκοπό το βέλτιστο προγραμματισμό της παραγωγικής διαδικασίας αλλά και ελέγχου της κατανάλωσης.





Δίνουμε Ενέργεια στην Ελλάδα
