



DEDA

PUBLIC GAS
DISTRIBUTION NETWORKS



Annual Management Report



Περιεχόμενα

1. Επιστολή προς τους μετόχους και τα ενδιαφερόμενα μέρη	5
2. Συνοπτικά στοιχεία και πληροφορίες	9
2.1 Έκτακτες συναλλαγές και συγχωνεύσεις και εξαγορές	9
2.2 Δημόσιοι διαγωνισμοί & συμβάσεις	10
2.3 Καινοτομία & ψηφιοποίηση	11
2.4 Βασικοί δείκτες	11
2.5 Λειτουργικά μεγέθη	12
2.6 Σύνοψη των βασικών λειτουργικών μεγεθών	13
3. Εταιρικό προφίλ	16
4. Οι υποδομές και η υπηρεσία διανομής αερίου	19
4.1 Τεχνικές εξελίξεις	19
4.1.1 Περιφέρεια Ανατολικής Μακεδονίας & Θράκης (ΑΜΘ)	19
4.1.2 Περιφέρεια Κεντρικής Μακεδονίας (ΚΜ)	21
4.1.3 Περιφέρεια Στερεάς Ελλάδας (ΣΤΕ)	22
4.1.4 Περιφέρεια Δυτικής Μακεδονίας (ΔΜ)	23
4.1.5 Περιφέρεια της Ηπείρου	25
4.2 Κύριες δραστηριότητες της εταιρείας στο δίκτυο	25
4.2.1 Λειτουργία & Διαχείριση και ενεργοποίηση του δικτύου	25
4.2.2 Μετρήσεις, τιμολόγηση καταναλωτών και διαχείριση χρηστών	27
4.2.3 Επισκόπηση των εσωτερικών μελετών εγκαταστάσεων	28
4.2.4 Διαχείριση Αποθήκης Και Τεχνικός Εφοδιασμός Υλικών	28
5. Λειτουργικές επιδόσεις	30
5.1 Εμπορικές δραστηριότητες	30
5.1.1 Αξιοποίηση όλων των διαθέσιμων διαύλων επικοινωνίας	30
5.1.2 Ολιστική προσέγγιση στην εξυπηρέτηση πελατών	30
5.1.3 Οργανωτική και λειτουργική αναβάθμιση	30
6. Τεχνολογική καινοτομία και ερευνητική δραστηριότητα	34
7. Ρύθμιση τιμολογίων	37
7.1 Κύρια σημεία του νέου κανονισμού	37
8. Σημειώσεις επί των οικονομικών και χρηματοοικονομικών αποτελεσμάτων	40
8.1 Συμφωνία του δημοσιευμένου EBIT και του καθαρού κέρδους με το επαναδιατυπωμένο EBIT και το επαναδιατυπωμένο καθαρό κέρδος	41
8.2 Ανάλυση των στοιχείων της Αναταξινομημένη Κατάστασης Αποτελεσμάτων	42
8.2.1 Συνολικά έσοδα	42
8.2.2 Λειτουργικά έξοδα	42
8.2.3 Αποσβέσεις και απομείωση αξίας	43
8.2.4 Καθαρά χρηματοοικονομικά έξοδα	43
8.3 Αναταξινομημένη Κατάσταση Οικονομικής Θέσης	44
8.3.1 Καθαρό κεφάλαιο κίνησης	45
8.3.2 Καθαρό χρηματοοικονομικό χρέος	46
8.4 Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος	46
8.5 Ιδία Κεφάλαια	47
8.6 Αναταξινομημένη Κατάσταση Ταμειακών Ροών	48
8.7 Μέτρα εκτός GAAP	48

9. Παράγοντες αβεβαιότητας και διαχείρισης κινδύνου.....	51
9.1 Διαχείριση χρηματοοικονομικών κινδύνων	51
10. Λοιπές πληροφορίες.....	54
10.1 Συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη.....	54
10.2 Πληροφορίες σχετικά με την απόκτηση ιδίων μετοχών	55
10.3 Δραστηριότητες R&D (Έρευνας και Ανάπτυξης)	55
10.4 Ακίνητα και υποκαταστήματα	55
10.5 Μεταγενέστερα γεγονότα.....	55
11. Στρατηγική και μελλοντικό όραμα	57
11.1 Ένταξη έργων διανομής στα Περιφερειακά Επιχειρησιακά Προγράμματα του ΕΣΠΑ 2014-2020	57
11.2 Πράσινη ενέργεια & νέες πρωτοβουλίες το 2022.....	58
12. Δέσμευση για βιώσιμη ανάπτυξη	60
12.1 Προσδιορισμός των ενδιαφερομένων μερών της εταιρείας	60
12.2 Εταιρική Κοινωνική Ευθύνη.....	61
12.2.1 Έτος 2022 Ενδεικτικές δράσεις.....	62
13. Νομοθετικό και κανονιστικό πλαίσιο	66
13.1 Νομοθετικό πλαίσιο.....	66
13.2 Κανονιστική συμμόρφωση.....	66



Letter to Shareholders and Stakeholders

1. Επιστολή προς τους μετόχους και τα ενδιαφερόμενα μέρη

Κύριοι μέτοχοι,

Το 2022 ήταν μια περίοδος συνεχούς προόδου και αλλαγών για τη ΔΕΔΑ. Η εταιρεία θα μπορούσε να θεωρηθεί ακόμη ως μια νεοσύστατη εταιρεία, καθώς ιδρύθηκε μόλις πρόσφατα. Ο κύριος στόχος για την ίδρυσή της ήταν η κατασκευή και λειτουργία νέων δικτύων διανομής φυσικού αερίου σε αρκετές πόλεις σε όλη την Ελλάδα.

Κατά τη διάρκεια των τριών τελευταίων ετών, όχι μόνο πετύχαμε αυτόν τον στόχο, αλλά θέσαμε τις βάσεις για να θεωρηθούμε ευρέως ως πρωτοπόρος εταιρεία στον τομέα της διανομής ενέργειας, αξιοποιώντας τις πρωτοβουλίες μας που σχετίζονται με τη διανομή εναλλακτικών καυσίμων φυσικού αερίου, την εισαγωγή νέων τεχνολογιών διανομής φυσικού αερίου και την ψηφιοποίηση των εταιρικών δραστηριοτήτων.

Η ΔΕΔΑ έχει ήδη ολοκληρώσει τις πολύ δύσκολες και πολύπλοκες διαδικασίες υποβολής προσφορών και έχει αναθέσει σχεδόν όλες τις συμβάσεις κατασκευής για το έργο που θεωρείται ως το μεγαλύτερο έργο επέκτασης του δικτύου διανομής φυσικού αερίου που υλοποιείται σήμερα στην Ευρώπη. Προβλέπει την κατασκευή 2.000 νέων χιλιομέτρων δικτύου και τουλάχιστον 70.000 συνδέσεων καταναλωτών όλων των κατηγοριών (οικιακό, εμπορικό, βιομηχανικό) - που τελικά θα φτάσουν τις 170.000 μέχρι το 2036 - σε 40 πόλεις στις Περιφέρειες Ανατολικής Μακεδονίας και Θράκης, Κεντρικής Μακεδονίας, Δυτικής Μακεδονίας, Ηπείρου, Στερεάς Ελλάδας, Δυτικής Ελλάδας και Πελοποννήσου.

Με συνολικό προϋπολογισμό 300 εκατ. ευρώ, κεφαλαιοποιεί ίδια κεφάλαια της ΔΕΔΑ, εθνικούς και ευρωπαϊκούς πόρους. Τα οφέλη από τα έργα της ΔΕΔΑ μπορούν να θεωρηθούν πολλαπλασιαστικός παράγοντας για την απασχόληση, το περιβάλλον, την οικονομία και, φυσικά, ολόκληρη την κοινωνία. Περαιτέρω, το ενεργειακό κόστος μειώνεται σημαντικά για τα νοικοκυριά, τις επιχειρήσεις και τη βιομηχανία, ενώ, ταυτόχρονα, μειώνεται το περιβαλλοντικό αποτύπωμα, καθώς ενισχύεται σημαντικά η ανάπτυξη και η απασχόληση. Ενδεικτικά σημειώνεται επίσης ότι τα έργα, ενώ έχουν αναπτυχθεί πλήρως, θα κινητοποιήσουν άμεσες και έμμεσες επενδύσεις συνολικού ύψους 1 δισ. ευρώ και θα δημιουργήσουν περίπου 6.000 νέες θέσεις εργασίας.

Η ΔΕΔΑ είναι γνήσια πρωτοπόρος σε τρεις κρίσιμους τομείς δραστηριοποίησης:

1. Στην εφαρμογή νέων τεχνολογιών διανομής:

Για πρώτη φορά σε ευρωπαϊκό επίπεδο, η ΔΕΔΑ εφαρμόζει την τεχνολογία του υγροποιημένου φυσικού αερίου (LNG) που μεταφέρεται με φορτηγά για την τροφοδοσία απομακρυσμένων δικτύων διανομής σε μεγάλες πόλεις όπως η Πάτρα, τα Ιωάννινα, το Αγρίνιο, αλλά και για τον Πύργο, την Πρέβεζα και την Άρτα.

2. Στην εισαγωγή χρήσης ανανεώσιμων καυσίμων αερίου, κυρίως βιομεθανίου, αλλά και υδρογόνου.

Για το σκοπό αυτό, η ΔΕΔΑ συνέταξε μελέτη σε 130 κοινότητες και δήμους της περιοχής ευθύνης της για τον καθορισμό των ποσοτήτων του διαθέσιμου ζωικού κεφαλαίου για την παραγωγή βιομεθανίου.

Η ΔΕΔΑ έχει ήδη υποβάλει στο Υπουργείο Περιβάλλοντος & Ενέργειας ολοκληρωμένη πρόταση για την ανάπτυξη της αγοράς βιομεθανίου στη χώρα μας, η οποία προκαθορίζει τη δομή της αγοράς με τρόπο που θα εξασφαλίζει ότι η τιμή του βιομεθανίου θα είναι χαμηλότερη από την τιμή του φυσικού αερίου.

Το κύριο συμπέρασμα της πρότασης είναι ότι η αγορά βιομεθανίου μπορεί να είναι οικονομικά βιώσιμη εάν δημιουργηθούν μονάδες παραγωγής μεσαίου μεγέθους (< 3MWhth), στις περιοχές των πόλεων όπου λειτουργούν δίκτυα διανομής φυσικού αερίου και είναι έτοιμες να παραλάβουν οποιασδήποτε ποσότητας του εγχυόμενου βιομεθανίου.

Επίσης, η εταιρεία μας, εδώ και μήνες, είναι η πρώτη που έχει υποβάλει αίτηση στη Ρυθμιστική Αρχή και αναμένει ακόμη την απόφασή της, για την έκδοση έκτακτης άδειας για την υλοποίηση των πρώτων πιλοτικών έργων διανομής βιομεθανίου στη χώρα μας και συγκεκριμένα στη Μακεδονία.

Παράλληλα, έχουμε υπογράψει Μνημόνιο Συνεργασίας με δύο παραγωγούς βιοαερίου για την ανάπτυξη δύο πιλοτικών έργων που αφορούν την αναβάθμιση σε βιομεθάνιο των μονάδων παραγωγής τους και την έγχυση του στα γειτονικά δίκτυα φυσικού αερίου της ΔΕΔΑ.

Όσον αφορά τις πρωτοβουλίες της ΔΕΔΑ που σχετίζονται με την έγχυση υδρογόνου στα υφιστάμενα δίκτυα διανομής, έχουμε ήδη ολοκληρώσει τη μελέτη για το ποσοστό υδρογόνου που μπορεί να εισαχθεί με ασφάλεια στα δίκτυα διανομής.

Έχουμε επίσης υπογράψει μνημόνιο συνεργασίας με τρεις εταιρείες για την ανάπτυξη πιλοτικού έργου που σχετίζεται με την ολιστική προσέγγιση για την παραγωγή, τη διανομή και τη χρήση του υδρογόνου.

Το πιλοτικό έργο συνίσταται στην παραγωγή υδρογόνου από φυσικό αέριο, τη διανομή ενός μέρους του μέσω ενός ειδικού δικτύου υδρογόνου σε ατομικούς λέβητες υδρογόνου, ενώ το υπόλοιπο μέρος του υδρογόνου κατευθύνεται σε κυψέλες καυσίμου για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία διανέμεται στα σπίτια που συμμετέχουν στο πιλοτικό έργο, μέσω του υφιστάμενου δικτύου διανομής ηλεκτρικής ενέργειας.

3. Στην ψηφιοποίηση των εταιρικών λειτουργιών:

Η ΔΕΔΑ είναι ίσως η μόνη εταιρεία διανομής ενέργειας στην Ευρώπη (είτε πρόκειται για ηλεκτρική ενέργεια είτε για φυσικό αέριο) που έχει εγκαταστήσει και συνεχίζει να εγκαθιστά αποκλειστικά "έξυπνους μετρητές" σε όλους τους καταναλωτές της, εξασφαλίζοντας το υψηλότερο δυνατό επίπεδο διαφάνειας, αξιοπιστίας και εξυπηρέτησης.

Το γεγονός αυτό αποτέλεσε τη βάση για τον ψηφιακό μετασχηματισμό της εταιρείας, ο οποίος αποτελείται από

- ένα "έξυπνο" σύστημα τηλεμετρίας και προληπτικής συντήρησης των δικτύων διανομής φυσικού αερίου, το οποίο αναπτύχθηκε, για πρώτη φορά στην Ελλάδα, από τη ΔΕΔΑ σε συνεργασία με το Εθνικό Μετσόβιο Πολυτεχνείο (ΕΜΠ). Το σύστημα, αξιοποιώντας καινοτόμες τεχνολογίες, παρακολουθεί εξ αποστάσεως και σε πραγματικό χρόνο τα δίκτυα της ΔΕΔΑ, διασφαλίζοντας την ασφαλή λειτουργία τους και την απρόσκοπτη τροφοδοσία των καταναλωτών, χάρη στη σύγχρονη τηλεπικοινωνιακή υποδομή που το υποστηρίζει.
- ένα καινοτόμο PMS ικανό να προσφέρει μια μοναδική, σε όλη την Ευρώπη, εφαρμογή για την εκτέλεση των κατασκευαστικών έργων και την online παρακολούθηση της προόδου τους.

Στην πορεία προς μια ψηφιοποιημένη εταιρική λειτουργία, σε μια κλιματικά ουδέτερη οικονομία και με ουσιαστική συμβολή στη μεγιστοποίηση της κυκλικής οικονομίας, η ΔΕΔΑ προχωρά καθημερινά, θωρακίζοντας κάθε γωνιά της χώρας από ενεργειακή άποψη, με ασφαλείς και ταυτόχρονα καινοτόμες και περιβαλλοντικά σεβαστές υποδομές, που εξυπηρετούν τις ανάγκες των τοπικών κοινωνιών, αποτελώντας έτσι ουσιαστικό παράγοντα για τη βιώσιμη ανάπτυξη της χώρας και των μετόχων της.

Όλα αυτά τα καινοτόμα εγχειρήματα της ΔΕΔΑ είναι έτοιμα να υλοποιηθούν σε μια ιδιαίτερα σημαντική περίοδο. Μετά την ολοκλήρωση της μεταβίβασης του 100% των μετοχών της ΔΕΠΑ Υποδομών, της οποίας η ΔΕΔΑ είναι 100% θυγατρική, στον ιταλικό όμιλο Italgas, ξεκινά μια νέα εποχή για την εταιρεία μας.

Με μέτοχο την Italgas, η οποία είναι ένας από τους μεγαλύτερους ενεργειακούς ομίλους της Ευρώπης με ουσιαστική επάρκεια και ιστορία άνω των 100 ετών, η ΔΕΔΑ αποκτά έναν εξαιρετικά ισχυρό σύμμαχο, ο οποίος διασφαλίζει την ομαλή υλοποίηση των έργων μας και δίνει ώθηση στην περαιτέρω ανάπτυξη των δικτύων. Με τις νέες επενδύσεις, οι προσπάθειες για την ενεργειακή μετάβαση της χώρας μας προς μια οικονομία μηδενικών εκπομπών θα ενισχυθούν περαιτέρω, αποφέροντας σημαντικά οφέλη στην κοινωνία και την οικονομία.

Με εκτίμηση,

Zanninotti Francesca

Chief Executive Officer (CEO)

Firmato digitalmente da:
Francesca Zanninotti
Data: 20/07/2023 12:56:49

2



Summary figures and information

2. Συνοπτικά στοιχεία και πληροφορίες

2.1 Έκτακτες συναλλαγές και συγχωνεύσεις και εξαγορές

Οριστικοποίηση της αγοράς από την Italgas

Στις 15 Ιουλίου 2021, στο πλαίσιο του διεθνούς δημόσιου διαγωνισμού για την πώληση του 100% των μετοχών της εταιρείας ΔΕΠΑ Υποδομών Α.Ε. από το Ταμείο Αξιοποίησης Ιδιωτικής Περιουσίας του Δημοσίου Α.Ε. (ΤΑΙΠΕΔ) και τα Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. (ΕΛΠΕ), η Italgas κατέθεσε τη δεσμευτική προσφορά της για την εξαγορά της εταιρείας.

Στις 9 Σεπτεμβρίου 2021, με σημείωμα του ΤΑΙΠΕΔ ανακοινώθηκε ότι, μετά το άνοιγμα της βελτιωμένης οικονομικής προσφοράς που υπέβαλε η Italgas, το Διοικητικό Συμβούλιο του ΤΑΙΠΕΔ και των ΕΛΠΕ είχε ανακηρύξει την Italgas "προτιμώμενο πλειοδότη".

Στις 10 Δεκεμβρίου 2021, υπογράφηκε η προκαταρκτική σύμβαση πώλησης της επένδυσης μετοχικού κεφαλαίου έναντι τιμήματος 733 εκατ. ευρώ. Η ΔΕΠΑ Υποδομών κατέχει σήμερα το 51% της Εταιρείας Διανομής Αερίου Θεσσαλονίκης - Θεσσαλίας Α.Ε. (ΕΔΑ ΘΕΣΣ), το 100% της Εταιρείας Διανομής Φυσικού Αερίου Αττικής Μονοπρόσωπη Ανώνυμη Εταιρεία (ΕΔΑ Αττικής) και το 100% της Εταιρείας Δημόσια Δίκτυα Διανομής Αερίου Α.Ε. (ΔΕΔΑ), τους τρεις βασικούς παίκτες στη διανομή φυσικού αερίου στην Ελλάδα, οι οποίοι από κοινού διαχειρίζονται 7.500 χιλιόμετρα δικτύου και 600.000 ενεργά σημεία επαναπαράδοσης.

Τέλος, την 01 Σεπτεμβρίου 2022, ολοκληρώθηκε στην Αθήνα η πώληση της ΔΕΠΑ Υποδομής Α.Ε.. Η ΔΕΠΑ Υποδομής Α.Ε. αποτέλεσε αντικείμενο διεθνούς διαγωνισμού με στόχο την αξιοποίηση κρατικών περιουσιακών στοιχείων και τη δημιουργία προστιθέμενης αξίας μέσω της ανάπτυξής τους. Η συναλλαγή ολοκληρώθηκε μετά την εκπλήρωση των αναβλητικών όρων που ορίζονται στη συμφωνία πώλησης και αγοράς και χρηματοδοτήθηκε από την Italgas μέσω δεσμευμένων πιστωτικών γραμμών.

Με την ολοκλήρωση της συναλλαγής, η Italgas απέκτησε το 100% της Εταιρείας από το Ταμείο Αξιοποίησης Περιουσιακών Στοιχείων της Ελληνικής Δημοκρατίας Α.Ε. (ΤΑΙΠΕΔ) και την Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. (ΕΛΠΕ).

Χρηματοδότηση από την ΕΤΕπ

Η Εταιρεία προχώρησε στην 1η εκταμίευση 12 εκατ. ευρώ από τη συνολική διευκόλυνση των 48 εκατ. ευρώ για το επενδυτικό σχέδιο που θα υλοποιηθεί στις Περιφέρειες Ανατολικής Μακεδονίας και Θράκης, Κεντρικής Μακεδονίας και Στερεάς Ελλάδας. Η διευκόλυνση έχει σταθερό επιτόκιο 2,772% (εξαμηνιαίο), σταθερές αποπληρωμές κεφαλαίου και θα εξοφληθεί πλήρως το 2042.

Το ονομαστικό ποσό των 12 εκατ. ευρώ είναι εξασφαλισμένο από το Ελληνικό Δημόσιο, με Εγγύηση που τιμολογείται στο 1,07%, με βάση τη μετοχική διάρθρωση πριν την ιδιωτικοποίηση. Για τα υπόλοιπα κεφάλαια ύψους 36 εκατ. ευρώ, η Deda ενημερώθηκε από την Italgas ότι αξιολογείται η αναδιάρθρωση της συνολικής δομής χρηματοδότησης της Depa Infrastructure. Επιπλέον, μετά την ιδιωτικοποίηση, τα υπόλοιπα 36 εκατ. ευρώ δεν θα μπορούσαν να εξασφαλιστούν από το ελληνικό Δημόσιο, επομένως πρέπει να διεξαχθεί συζήτηση με την ΕΤΕπ σχετικά με τις απαιτήσεις τιτλοποίησης.

2.2 Δημόσιοι διαγωνισμοί & συμβάσεις

Κατά τη διάρκεια του 2022 παρακολουθήσαμε ή αρχικοποιήσαμε διαδικασίες δημόσιων διαγωνισμών & υπογράψαμε/παρακολουθήσαμε συμβάσεις σχετικές με τους στόχους που θέτει το Αναπτυξιακό μας Σχέδιο. Παρακάτω, απεικονίζουμε μια συνοπτική εικόνα ανά περιφέρεια και κατηγορία σύμβασης:

Διαγωνισμοί

Περιφέρεια	Κατηγορία διαγωνισμού	Προϋπολογισμός (€)
ΑΜΘ	Υπηρεσίες επιθεώρησης	790.125
ΣΕ	Προμήθειες	1.561.513
ΔΕ	Κατασκευαστικά	30.380.000
ΔΕ	Προμήθειες	5.792.285
ΔΕ	Υπηρεσίες επίβλεψης και διαχείρισης	2.150.034
ΔΕ	Υπηρεσίες επιθεώρησης και πιστοποίησης έργων και υλικών	609.525
ΗΠΕΙΡΟΣ	Κατασκευαστικά	9.490.000
ΗΠΕΙΡΟΣ	Προμήθειες	0
ΗΠΕΙΡΟΣ	Υπηρεσίες επίβλεψης και διαχείρισης	1.594.665
ΗΠΕΙΡΟΣ	Υπηρεσίες επιθεώρησης και πιστοποίησης έργων και υλικών	541.800
Σύνολο		52.909.947

Συμβάσεις

Περιφέρεια	Κατηγορία σύμβασης	Προϋπολογισμός (€)
ΑΜΘ	Κατασκευαστικά	44.266.664
ΑΜΘ	Προμήθειες	1.420.690
ΑΜΘ	Υπηρεσίες επίβλεψης και διαχείρισης	3.505.660
ΚΜ	Κατασκευαστικά	30.882.443
ΚΜ	Προμήθειες	992.000
ΚΜ	Υπηρεσίες επίβλεψης και διαχείρισης	2.609.120
ΚΕ	Κατασκευαστικά	31.988.304
ΚΕ	Προμήθειες	965.000
ΚΕ	Υπηρεσίες επίβλεψης και διαχείρισης	2.703.325
ΔΜ	Κατασκευαστικά	32.631.518
ΔΜ	Προμήθειες	1.132.618
ΔΜ	Υπηρεσίες επίβλεψης και διαχείρισης	1.922.283
ΔΜ	Υπηρεσίες επιθεώρησης και πιστοποίησης έργων και υλικών	651.605
Ήπειρος	Κατασκευαστικά	14.304.069
Ήπειρος	Προμήθειες	1.051.302
Όλες οι περιοχές / ΣΦ	Κατασκευαστικά	1.546.773
Σύνολο		172.573.374

2.3 Καινοτομία & ψηφιοποίηση

Τα κυριότερα σημεία του 2022 παρουσιάζονται αναλυτικά παρακάτω:

1. Η πλατφόρμα διαχείρισης πελατειακών σχέσεων επεκτάθηκε και εξελίχθηκε με την προσθήκη νέων στοιχείων και δυνατοτήτων. Ως εκ τούτου, αναπτύχθηκαν τρία νέα υποσυστήματα που διαλειτουργούν με την κεντρική πλατφόρμα.
2. Αναπτύξαμε ένα σύστημα παρακολούθησης έξυπνων μετρητών.
3. Το σύστημά μας Σύστημα Διαχείρισης Έργων (PMS) επεκτάθηκε με την προσθήκη νέας λειτουργίας για την υποστήριξη με βέλτιστο τρόπο των διαδικασιών των Δημοσίων Έργων και των αλληλεπιδράσεων με τους εργολάβους.
4. Κυκλοφόρησε το σύστημα LocusView. Στόχος του είναι να παρέχει μια οπτική γωνία παρακολούθησης του τρόπου εκτέλεσης των εργασιών στο πεδίο από τον εργολάβο μας.
5. Κυκλοφόρησε μια πλατφόρμα O&M. Αυτό το πληροφοριακό σύστημα αναπτύχθηκε σε συνεργασία με το Εθνικό Μετσόβιο Πολυτεχνείο και μια εξωτερική εταιρεία και αποτελεί ερευνητικό έργο που εξετάζει την τεχνολογία LoraWan.
6. Το SAP αναπτύχθηκε περαιτέρω προκειμένου να προωθηθεί ένας αποτελεσματικότερος και αποδοτικότερος έλεγχος του κόστους και η παρακολούθηση της εξέλιξης του προϋπολογισμού.

2.4 Βασικοί δείκτες

Προκειμένου να καταστεί δυνατή η καλύτερη αξιολόγηση των οικονομικών και χρηματοοικονομικών επιδόσεων, η Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου περιλαμβάνει τις αναταξινομημένες οικονομικές καταστάσεις και ορισμένους εναλλακτικούς δείκτες επιδόσεων, συμπεριλαμβανομένων των EBITDA, EBIT και καθαρού χρηματοοικονομικού χρέους, εκτός από τις οικονομικές καταστάσεις και τους συμβατικούς δείκτες που προβλέπονται στα ΔΛΠ/ΔΠΧΑ. Οι αριθμοδείκτες αυτοί παρουσιάζονται στους παρακάτω πίνακες, στις σχετικές σημειώσεις και στις αναταξινομημένες οικονομικές καταστάσεις. Για τον ορισμό των όρων που χρησιμοποιούνται, όταν δεν προσδιορίζονται άμεσα, παρακαλούμε ανατρέξτε στο κεφάλαιο "Οικονομικά αποτελέσματα, μέτρα μη-GAAP".

(ποσά σε €)	ΔΕΔΑ	
	01.01- 31.12.2022	01.01- 31.12.2021
Συνολικά έσοδα (*)	80.492.069	7.172.111
Επαναδιατυπωμένα συνολικά έσοδα (**)	30.816.051	7.172.111
EBITDA	66.309.819	(1.721.122)
Επαναδιατυπωμένο EBITDA	20.759.195	(1.721.122)
Λειτουργικό κέρδος (EBIT)	62.667.155	(4.251.062)
Επαναδιατυπωμένο λειτουργικό κέρδος (EBIT)	17.116.531	(4.251.062)
Μικτό κέρδος	62.251.073	(4.352.460)
Επαναδιατυπωμένο μικτό κέρδος	16.700.449	(4.352.460)
Καθαρό κέρδος (ζημιά)	48.620.328	(4.382.855)
Καθαρά κέρδη αναλογούντα στον Όμιλο	48.620.328	(4.382.855)
Επαναδιατυπωμένο καθαρό κέρδος (ζημιά)	13.090.840	(4.382.855)
Επαναδιατυπωμένα καθαρά κέρδη αναλογούντα στον Όμιλο	13.090.840	(4.382.855)

(*) Σε αντίθεση με τη νομική κατάσταση, η επαναδιατυπωμένη κατάσταση λογαριασμού αποτελεσμάτων απαιτεί την καταχώριση των Συνολικών εσόδων και των Λειτουργικών εξόδων χωρίς την επίδραση του IFRIC 12 "Συμφωνίες παραχώρησης υπηρεσιών" (€ 28,9 εκατ. και € 3,6 εκατ. αντίστοιχα το 2022 και το 2021).

(**) Τα Συνολικά έσοδα περιλαμβάνουν τις σωρευμένες ανακτήσιμες διαφορές (ΣΔ) της περιόδου 2017-2022 που θα προκύψουν το 2022 (€ +49,7 εκατ. για τη χρήση 2017-2021 και € +23,4 εκατ. για τη χρήση 2022, σύνολο € +73,1 εκατ.). Τα προσαρμοσμένα συνολικά έσοδα υπολογίστηκαν χωρίς τα RD για την περίοδο 2017-2021, δηλαδή € 49,7 εκατ.

(ποσά σε €)	ΔΕΔΑ	
	01.01- 31.12.2022	01.01- 31.12.2021
Καθαρό επενδυμένο κεφάλαιο στο τέλος της περιόδου	120.298.553	40.634.727
Ίδια κεφάλαια	125.532.583	76.907.795
Καθαρό χρηματοοικονομικό χρέος	(5.234.030)	(36.273.068)
Υποχρεώσεις από χρηματοδοτικές μισθώσεις - ΔΠΧΑ 16	2.534.510	1.389.368
Καθαρό χρηματοοικονομικό χρέος (εξαιρουμένων των επιδράσεων του ΔΠΧΑ 16)	(7.768.540)	(37.662.436)

2.5 Λειτουργικά μεγέθη

Επενδύσεις

Οι επενδύσεις τεχνικού χαρακτήρα που πραγματοποιήθηκαν το 2022 ανήλθαν σε € 32,3 εκατ., αυξημένες κατά 476% σε σύγκριση με το 2021 (€ 5,6 εκατ.), εκ των οποίων τα κυριότερα στοιχεία είναι:

- € 29,2 εκατ. που αφορούν το δίκτυο διανομής (€ 3,7 εκατ. το 2021)
- € 1,6 εκατ. που σχετίζονται με επενδύσεις που λογιστικοποιούνται σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 16 (€ 0,8 εκατ. το 2021).

(ποσά σε €)	2022	2021	Μεταβολή	% Μεταβολή
Ακαθάριστες επενδύσεις (€)	32.247.745	5.595.736	26.654.633	476%
εκ των οποίων:				
1) Διανομή	28.592.856	3.749.969	24.842.887	662%
εκ της οποίας:				
- Ψηφιοποίηση				
2) Μέτρηση	344.720		344.720	100%
3) Λοιπές επενδύσεις	3.310.169	1.845.767	792.244	43%
εκ των οποίων:				
- Ακίνητη περιουσία	718.659	59.743	658.916	1103%
- ΤΕΠ	417.003	655.360	(238.357)	-36%
- Επίδραση ΔΠΧΑ 16	1.622.100	858.772	763.328	89%
- Λοιπά περιουσιακά στοιχεία	552.407	271.892	280.515	103%
Δημόσιες επιχορηγήσεις για την περίοδο (χιλιάδες ευρώ)	3.320.505		3.320.505	100%
Ιδιωτικές επιχορηγήσεις για την περίοδο (χιλιάδες ευρώ)				
Καθαρές επενδύσεις (ευρώ)	28.927.240	5.595.736	23.331.504	417%

Οι επενδύσεις διανομής (€ 28,6 εκατ., +662% σε σύγκριση με το 2021) αφορούν πρωτοβουλίες για την ανάπτυξη, συντήρηση και επαναχρησιμοποίηση του δικτύου, καθώς και για την κατασκευή νέων δικτύων διανομής φυσικού αερίου, οι οποίες αφορούσαν την εγκατάσταση συνολικά 259 χιλιομέτρων αγωγών, με αποτέλεσμα το σύνολο των εγκατεστημένων δικτύων να ανέλθει σε 786 χιλιόμετρα, εκ των οποίων τα 637 ήταν λειτουργικά στις 31 Δεκεμβρίου 2022.

2.6 Σύνοψη των βασικών λειτουργικών μεγεθών

Όπως φαίνεται στον παρακάτω πίνακα, η Εταιρεία στόχευσε στην κατασκευή του Δικτύου Διανομής καθώς και στην ενεργοποίηση των κατασκευασμένων αγωγών. Συγκεκριμένα, οι κατασκευαστικές προσθήκες έφτασαν το 49% (786 χλμ. και 527 αντίστοιχα το 2022 και το 2021).

	Μονάδα μέτρησης	2022	2021	Μεταβολή	% Μεταβολή
Ενεργοί μετρητές	μονάδα	2.964	2.127	837	39%
Εγκατεστημένοι μετρητές	μονάδα	3.785	2.282	1.503	66%
Δήμοι με παραχωρήσεις διανομής φυσικού αερίου	μονάδα	43	43	0	0%
Δήμοι με παραχωρήσεις διανομής φυσικού αερίου σε λειτουργία	μονάδα	21	21	0	0%
Δίκτυο διανομής που κατασκευάστηκε	χλμ	786	527	259	49%
Δίκτυο διανομής σε λειτουργία	χλμ	637	508	129	25%
Διανεμηθέν αέριο	(εκ. κυβικά μέτρα)	242	236	6	3%

Επιπλέον, σύμφωνα με την εφαρμογή του Αναπτυξιακού Σχεδίου και λόγω των αυξημένων επιχειρησιακών απαιτήσεων, το προσωπικό της ΔΕΔΑ αυξήθηκε κατά 42%, κυρίως λόγω προσλήψεων συμβασιούχων (+51 εργαζόμενοι).

	2022	2021	Μεταβολή	% Μεταβολή
Ενεργοί υπάλληλοι	162	114	48	42%
εκ των οποίων αορίστου χρόνου	39	39	0	0%

Κατηγορία απασχόλησης	2022	2021	Μεταβολή	% Μεταβολή
ΔΕΔΑ - υπάλληλοι αορίστου χρόνου	39	39	0	0%
ΔΕΔΑ - υπάλληλοι ορισμένου χρόνου	11	14	-3	-21%
Εργολάβοι	112	61	51	84%
Σύνολο	162	114	48	42%

Συγκεκριμένα, οι περισσότερες προσλήψεις ή εσωτερικές ανακατανομές θέσεων αφορούν τη στελέχωση της Εμπορικής, της Τεχνικής και της Διεύθυνσης Λειτουργίας και Συντήρησης, λαμβάνοντας υπόψη την έντονη ανάπτυξη έργων το 2022 και την ανάθεση υπηρεσιών Λειτουργίας και Συντήρησης (κύριο στοιχείο που αποτελεί το 58% της μεταβολής, δηλαδή 28 νέες από τις 48).

Βλέπε παρακάτω:

Τμήμα	2022	2021	Μεταβολή	% Μεταβολή
Διεύθυνση Διοικητικών Υπηρεσιών, Ανθρώπινου Δυναμικού και Τμήμα Ψηφιακής Υποστήριξης	22	23	-1	-4%
Νομική Υπηρεσία	3	3	0	0%
Γραφείο Τύπου και Επικοινωνίας	1	1	0	0%
Γραφείο Δημοσίων Σχέσεων	2	1	1	100%
Γραφείο Διευθύνοντος Συμβούλου και Προέδρου	4	4	0	0%
Διεύθυνση Εμπορικών Δραστηριοτήτων	29	20	9	45%
Διεύθυνση Στρατηγικής και Διακεκριμένων Θεμάτων	3	2	1	50%
Διεύθυνση Τεχνικών Δραστηριοτήτων	29	20	9	45%
Διεύθυνση Λειτουργίας και Συντήρησης	50	22	28	127%
Διεύθυνση Οικονομικών Υπηρεσιών	10	9	1	11%
Διεύθυνση Ρυθμιστικών και Περιβαλλοντολογικών Θεμάτων	3	3	0	0%
Διεύθυνση Επιχειρησιακής Ανάπτυξης και Στρατηγικού Σχεδιασμού	6	6	0	0%
Γενικό Σύνολο	162	114	48	42%



Company Profile

3. Εταιρικό προφίλ

Η ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΔΙΚΤΥΩΝ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΑΕΡΙΟΥ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (εφεξής καλούμενη "ΔΕΔΑ" ή η "Εταιρεία") ιδρύθηκε ως Ανώνυμη Εταιρεία, σύμφωνα με την Ελληνική Εταιρική Νομοθεσία, που προήλθε από απόσχιση του κλάδου διανομής φυσικού αερίου της Ανώνυμης Εταιρείας "ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΑΕΡΙΟΥ" και με την επωνυμία "ΔΕΠΑ", σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν. 2166/93 και του άρθρου 80Α του Ν. 4001/2011, όπως προστέθηκε με το Ν. 4336/2015 και τροποποιήθηκε με το Ν. 4414/2016, με αριθμό ΓΕΜΗ 141016101000. Με την Prot. αριθμ. 30357/16-02/01/2017 απόφαση του Αντιπεριφερειάρχη της Περιφερειακής Ενότητας Βορείου Τομέα Αθηνών (Γενική Διεύθυνση Ληξιαρχείων και Ανάπτυξης - Τμήμα Μητρώου) χορηγήθηκε άδεια σύστασης της Εταιρείας και εγκρίθηκε το καταστατικό της, όπως ισχύει, με την υπ' αριθμ. 2048/21-12-2016 πράξη διάσπασης κλάδου διανομής φυσικού αερίου.

Η ΔΕΠΑ ΑΕ ήταν όμιλος εταιρειών που δραστηριοποιούνταν στον τομέα της ενέργειας και της χονδρικής πώλησης, προμήθειας, εμπορίας και διανομής φυσικού αερίου. Το ΤΑΙΠΕΔ κατείχε το 65% της ΔΕΠΑ ΑΕ και τα Ελληνικά Πετρέλαια ΑΕ το υπόλοιπο 35% στις 31/08/22, ενώ από 01/09/22 η Italgas απέκτησε το 100% της Εταιρείας.

Σύμφωνα με τον Ν. 4336/2015 που εκδόθηκε σε εφαρμογή του Ν. 4001/2011, θεσπίστηκε σχέδιο για τη σταδιακή και πλήρη απελευθέρωση της αγοράς φυσικού αερίου. Η όλη διαδικασία για την απελευθέρωση της λιανικής αγοράς φυσικού αερίου περιελάμβανε το διαχωρισμό των δραστηριοτήτων Διανομής από τις δραστηριότητες Προμήθειας της ΔΕΠΑ και τη δημιουργία νέων φορέων για το σκοπό αυτό, προκειμένου να ασκήσουν τη δραστηριότητα της Διανομής Δικτύου Φυσικού Αερίου μέχρι την 01/01/2017 (διαδικασία διαχωρισμού).

Με την από 24/11/2016 Έκτακτη Γενική Συνέλευση των μετόχων της ως άνω εταιρείας εγκρίθηκε η λειτουργία του κλάδου Διανομής, με τη σύσταση νέας μονοπρόσωπης ανώνυμης εταιρείας, της ΔΕΔΑ, σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν. 2190/1920, του Ν. 2166/93 και του Ν. 4001/2011 βάσει της από 31/08/2016 Λογιστικής Κατάστασης Διάσπασης και του από 10/11/2016 "Σχεδίου διατάξεων διάσπασης και καταστατικού της συνιστώμενης ανώνυμης εταιρείας". Η ΔΕΔΑ ως καθολικός διάδοχος της ΔΕΠΑ παρέλαβε και διαχειρίζεται σήμερα 510 χλμ. χαμηλής & μέσης πίεσης, που εξυπηρετούν κυρίως Βιομηχανικούς πελάτες και κατασκεύασε επιπλέον 276 χλμ. μέχρι 31/12/22.

Η ΔΕΔΑ, δυνάμει του Ν. 4643/2019, είναι σήμερα θυγατρική της ΔΕΠΑ ΥΠΟΔΟΜΩΝ ΑΕ, η οποία προήλθε από τη μερική διάσπαση του τομέα Υποδομών της ΔΕΠΑ ΑΕ. η δεκα υποδομων Α.Ε. κατέχει πλέον το σύνολο του μετοχικού κεφαλαίου της ΔΕΔΑ.

Το αρχικό μετοχικό κεφάλαιο ανέρχεται σε 69.333.670 ευρώ και προέρχεται από την εισφορά του κλάδου Διανομής της Εταιρείας "ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΕΡΙΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ", όπως καταγράφηκε και δημοσιεύθηκε στην υπ' αριθμ. 2048/21-12-2016 συμβολαιογραφική πράξη. Στις 24 Απριλίου 2020 με το πρακτικό της 10ης έκτακτης γενικής συνέλευσης των μετόχων της Εταιρείας αποφασίστηκε η αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου κατά το ποσό των εννέα εκατομμυρίων σαράντα ευρώ (9.000.040), με την έκδοση διακοσίων πενήντα επτά χιλιάδων εκατόν σαράντα τεσσάρων (257.144) κοινών ονομαστικών μετοχών, ονομαστικής αξίας τριάντα πέντε ευρώ (35,00) ανά μετοχή. Επιπλέον, στις 13.9.2021 με το πρακτικό της 12ης έκτακτης γενικής συνέλευσης αποφασίστηκε η αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου κατά 11.000.010 ευρώ. Έτσι, το σημερινό μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας ανέρχεται σε 89.333.720 ευρώ και ο συνολικός αριθμός των μετοχών της Εταιρείας ανέρχεται σε 2.552.392.

Η διάρκεια της Εταιρείας αρχίζει μετά την καταχώριση στο μητρώο της Α.Ε. από την αρμόδια εποπτεύουσα αρχή της διοικητικής απόφασης για τη χορήγηση άδειας σύστασης Εταιρείας και την έγκριση του καταστατικού και λήγει την 31η Δεκεμβρίου του έτους 2100. Η διάρκεια της Εταιρείας μπορεί να παραταθεί με αποφάσεις της Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της Εταιρείας, που εκδίδονται με αυξημένη απαρτία και πλειοψηφία, όπως ορίζεται στο άρθρο 22 του ισχύοντος καταστατικού.

Στις 02/01/2017 συγκλήθηκε το πρώτο Διοικητικό Συμβούλιο της εταιρείας και με την από 06/02/2017 απόφασή του καθορίστηκαν οι νόμιμοι εκπρόσωποι της εταιρείας καθώς και τα όρια των αρμοδιοτήτων τους. Το υφιστάμενο Διοικητικό Συμβούλιο συγκλήθηκε την 01/09/22.

Ο σκοπός της εταιρείας, σύμφωνα με το άρθρο 3 του καταστατικού της, είναι ο εξής: α) η κατασκευή, λειτουργία, ανάπτυξη, αξιοποίηση και ιδιοκτησία Δικτύων Διανομής Φυσικού Αερίου, καθώς και όλων των χώρων και εν γένει των υποδομών που είναι αναγκαίες για την επιδίωξη των σκοπών της- β) η άσκηση των δραστηριοτήτων του Διαχειριστή Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου εντός του γεωγραφικού πεδίου εφαρμογής των αντίστοιχων αδειών Διαχειριστή Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου που θα χορηγηθούν από τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας (εφεξής "ΡΑΕ"), όπως προβλέπεται στην ισχύουσα νομοθεσία. Ειδικότερα, οι ανωτέρω δραστηριότητες περιλαμβάνουν τη διαχείριση και εν γένει αξιοποίηση του Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου στις προαναφερθείσες γεωγραφικές περιοχές- γ) την εκτέλεση όλων των εργασιών ή δραστηριοτήτων που σχετίζονται με τον προγραμματισμό, τις μελέτες, το σχεδιασμό, την κατασκευή, τη συντήρηση, τη λειτουργία, τη διαχείριση και την ανάπτυξη του Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου εντός των προαναφερθέντων γεωγραφικών περιοχών- δ) την εκτέλεση όλων των εργασιών ή δραστηριοτήτων που σχετίζονται με τη μελέτη, το σχεδιασμό και την εγκατάσταση του απαιτούμενου εξοπλισμού, των εσωτερικών εγκαταστάσεων για τους καταναλωτές και των εγκαταστάσεων που απαιτούνται για τη σύνδεση με το Δίκτυο Διανομής Φυσικού Αερίου, ε) την εκτέλεση εργασιών ή δραστηριοτήτων μελέτης, σχεδιασμού, εγκατάστασης, αξιοποίησης άλλων υποδομών και δικτύων, ιδίως κάθε μορφής τηλεπικοινωνιακών υποδομών, στ) την παροχή υπηρεσιών επεξεργασίας και διανομής δεδομένων, συμπεριλαμβανομένων των προσωπικών δεδομένων που κατέχει η εταιρεία και σχετίζονται με το αντικείμενο των δραστηριοτήτων της, και, τέλος, ζ) την παροχή υπηρεσιών και συμβουλών σε τρίτους και τη διαχείριση έργων τρίτων σε θέματα που εμπίπτουν στο πεδίο εφαρμογής του παρόντος καταστατικού.

Τα κεντρικά γραφεία της Εταιρείας βρίσκονται στο Δήμο Αθηναίων, στη Λεωφόρο Μεσογείων 2-4, ΤΚ 11527 Δήμος Αθηναίων, όπου και συστάθηκε τον Δεκέμβριο του 2017. Κατά την περίοδο αναφοράς, η εταιρεία διαθέτει υποκαταστήματα στην οδό Ερμού 72, ΤΚ 62100 στις Σέρρες, στην οδό Πολυτεχνείου 80 και Προμαχώνας, ΤΚ 34131, στη Χαλκίδα, στην οδό Διονυσίου Αεροπαγίτου 5, ΤΚ 60100 στην Κατερίνη, στην οδό Δημόκριτου 9, ΤΚ 69132 στην Κομοτηνή, στη Λεωφόρο Δημοκρατίας 371, ΤΚ 68100 στην Αλεξανδρούπολη και στη διασταύρωση των οδών Βενιζέλου και 4ης Οκτωβρίου, ΤΚ 67100 στην Ξάνθη και στην οδό Εφέδρων Αξιωματικών 3, ΤΚ 66100 στη Δράμα. Η Εταιρεία διαθέτει επίσης υποστηρικτικές αποθήκες για τη λειτουργία και συντήρηση των δικτύων της στην οδό Ξηροποτάμου, ΤΚ 66100 στη Δράμα, στην οδό Καπετάν Άγρα 35, ΤΚ 57400 στη Σίνδο, στην οδό Προμαχώνα, ΤΚ 34100 στη Χαλκίδα, στην οδό Τριλορίου Ροδίτη 92, ΤΚ 69100 στην Κομοτηνή και στην οδό Κισσάβου 6, ΤΚ 35100 στη Λαμία.

Κατά τη διάρκεια του 2021, η Εταιρεία ξεκίνησε την υλοποίηση ενός φιλόδοξου αναπτυξιακού προγράμματος για την ανάπτυξη δικτύων διανομής σε έξι Περιφέρειες. Εντός των ετών 2021 & 2022, δημοπρατήθηκε πάνω από το 80% των έργων. Όλες οι διαγωνιστικές διαδικασίες διενεργήθηκαν σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν. 4412/2016, η εφαρμογή του οποίου αποτελεί προϋπόθεση για την ένταξη στο ΕΣΠΑ 2014-2020.



The infrastructure and the gas distribution service

4. Οι υποδομές και η υπηρεσία διανομής αερίου

4.1 Τεχνικές εξελίξεις

Δημόσιοι διαγωνισμοί - σε εξέλιξη στις 31/12/22

Το 2021 και το 2022, ένα μεγάλο ποσοστό του Σχεδίου Ανάπτυξης τέθηκε σε δημόσιο διαγωνισμό και οι περισσότεροι από αυτούς έκλεισαν με την υπογραφή της Σύμβασης. Βρείτε παρακάτω μια λεπτομερή ανάλυση ανά Περιφέρεια:

Αρ. Πρωτ. Διαγωνισμού	Περιγραφή Διαγωνισμού	Περιοχή	Κατηγορία σύμβασης	Προϋπολογισμός (€)
889/22	Παροχή Υπηρεσιών Επιθεώρησης για την "Ανάπτυξη Δικτύων Διανομής Φυσικού Αερίου Μέσης και Χαμηλής Πίεσης στην περιοχή της Ανατολικής Μακεδονίας και της Θράκης (Ξάνθη - Δρόμοι, Αλεξανδρούπολη - Κομοτηνή, Κοβάλα, Ορεστιάδα)	ΑΜΘ	Υπηρεσίες Επιθεώρησης	790.125
713/22	2η προμήθεια μετρητών που θα εγκαταθούν στα έργα "Ανάπτυξη Δικτύων Διανομής Φυσικού Αερίου μέσης και χαμηλής πίεσης" (Λαμία, Λιβαδειά, Χαλκίδα - Θήβα, Αμφισσα-Καρπενήσι)	ΚΕ	Προμήθειες	1.561.513
518/21	Κατασκευαστικές εργασίες δικτύου διανομής υψηλής και χαμηλής πίεσης, συνδέσεις αγωγών διανομής και εγκατάσταση εξοπλισμού (σταθμοί μέτρησης και ρύθμισης, βαλβίδες κ.λπ.) Αγρίνιο - Πόργος	ΔΕ	Κατασκευαστικά	20.860.000
517/21	Εργασίες κατασκευής δικτύου διανομής μέσης και μικτής πίεσης, συνδέσεις αγωγών διανομής και εγκατάσταση εξοπλισμού (σταθμοί μέτρησης και εγκατάσταση βαλβίδες κ.λπ.) Πάτρα	ΔΕ	Κατασκευαστικά	19.520.000
628/22	Προμήθεια σταθμών διανομής MR-DR και σταθμών μέτρησης/ρύθμισης MRS της Περιφέρειας Δυτικής Ελλάδας	ΔΕ	Προμήθειες	318.950
516/21	1η Προμήθεια 1) σταθμών διανομής MR-DR 19/4 και σταθμών μέτρησης ρύθμισης MRS 2) Μετρητών που θα εγκαταθούν στα έργα "Ανάπτυξη Δικτύων Φυσικού Αερίου χαμηλής και μέσης πίεσης της Περιφέρειας Δυτικής Ελλάδας (Αγρίνιο - Πόργος, Πάτρα)	ΔΕ	Προμήθειες	1.773.335
861/22	Προμήθεια δύο (2) σταθμών αεριοποίησης υγρού φυσικού αερίου (LNG) για την Πάτρα	ΔΕ	Προμήθειες	3.700.000
519/21	Διαχείριση του έργου και επίβλεψη εργασιών για την κατασκευή δικτύου διανομής χαμηλής και μέσης πίεσης, σύνδεση αγωγών διανομής και εγκατάσταση εξοπλισμού για την Πράξη: "Ανάπτυξη Δικτύων Φυσικού Αερίου χαμηλής και μέσης πίεσης στην Περιφέρεια Δυτικής Ελλάδας	ΔΕ	Υπηρεσίες Επίβλεψης και Διοίκησης	2.150.034
520/21	Επιθεώρηση και δοκιμές κατασκευαστικών εργασιών (TPI, Third Party inspections) Αγρίνιο-Πόργος, Πάτρα για την πράξη: "Ανάπτυξη Δικτύων Φυσικού Αερίου χαμηλής και μέσης πίεσης" στην Περιφέρεια Δυτικής Ελλάδας	ΔΕ	Υπηρεσίες επιθεώρησης και πιστοποίησης έργων και υλικών	609.525
864/22	Επέκταση του δικτύου PE και συνδέσεις οικιακών και εμπορικών πελατών με τα δίκτυα χαμηλής πίεσης (4 bar) στην πόλη της Πρέβεζας	ΗΠΕΙΡΟΣ	Κατασκευαστικά	1.930.000
887/22	Επέκταση του δικτύου PE και συνδέσεις οικιακών και εμπορικών πελατών με τα δίκτυα χαμηλής πίεσης (4 bar) στην πόλη της Άρτας	ΗΠΕΙΡΟΣ	Κατασκευαστικά	2.040.000
578/21	Κατασκευή υποδομών δεξαμενών και αφαίρεση ΥΦΑ, δικτύου πολυετυλίου και συνδέσεις οικιακών και εμπορικών πελατών σε δίκτυα χαμηλής πίεσης (4 bar), στις πόλεις Άρτας, Πρέβεζας και Ηγουμενίτσας, Περιφέρεια Ηπείρου	ΗΠΕΙΡΟΣ	Κατασκευαστικά	5.470.000
860/22	Παροχή υπηρεσιών διαχείρισης και επίβλεψης για το έργο "Κατασκευή δεξαμενών υφασμάτων και αποσυρματιστών, χαλυβαρμένου δικτύου (19 bar), δικτύου PE και συνδέσεων ημερήσιων και εμπορικών πελατών στις πόλεις Ιωαννίνων, Άρτας, Πρέβεζας και Ηγουμενίτσας, στην Περιφέρεια Ηπείρου	ΗΠΕΙΡΟΣ	Υπηρεσίες Επίβλεψης και Διοίκησης	1.594.665
585/22	Παροχή υπηρεσιών επιθεώρησης για το έργο "Επέκταση δικτύου χαλυβού και PE και συνδέσεις οικιακών και εμπορικών καταναλωτών με δίκτυα χαμηλής πίεσης (4 bar) - Ήπειρος	ΗΠΕΙΡΟΣ	Υπηρεσίες επιθεώρησης και πιστοποίησης έργων και υλικών	541.800
Total				52.909.947

Συμβάσεις σε εξέλιξη στις 31/12/22

ΣΥΓΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΟΥΜΕΝΑ ΕΡΓΑ

Εντός του 2022, η Εταιρεία προχώρησε στην υλοποίηση συγχρηματοδοτούμενων έργων ανά περιοχή ως εξής:

4.1.1 Περιφέρεια Ανατολικής Μακεδονίας & Θράκης (ΑΜΘ)

Οι ακόλουθες συμβάσεις έχουν υπογραφεί και βρίσκονται σε εξέλιξη:

ΚΑΤΑΣΚΕΥΗ

1. Επέκταση χαλύβδινου δικτύου (19bar), δικτύου πολυαιθυλενίου και συνδέσεις οικιακών και εμπορικών πελατών σε δίκτυα χαμηλής πίεσης (4 bar), στις πόλεις Αλεξανδρούπολη και Κομοτηνή, στην περιφέρεια Ανατολικής Μακεδονίας και Θράκης. Συμβατική αξία: € 15.974.000,00 πλέον ΦΠΑ. Αριθμός σύμβασης 405. / Ανάδοχος: ΑΒΑΞ Α.Ε.
2. Επέκταση χαλύβδινου δικτύου (19bar), δικτύου πολυαιθυλενίου και συνδέσεις οικιακών και εμπορικών πελατών σε δίκτυα χαμηλής πίεσης (4 bar), στις πόλεις Ξάνθη και Δράμα, στην Περιφέρεια Ανατολικής Μακεδονίας και Θράκης. Συμβατική αξία: € 16.767.099,78 πλέον ΦΠΑ. Σύμβαση αριθ. 406. / Ανάδοχος: ΑΚΤΩΡ Α.Ε.
3. Επέκταση χαλύβδινου δικτύου (19bar), δικτύου πολυαιθυλενίου και συνδέσεις οικιακών και εμπορικών πελατών σε δίκτυα χαμηλής πίεσης (4 bar), στην πόλη της Καβάλας, στην Περιφέρεια Ανατολικής Μακεδονίας και Θράκης. Συμβατική αξία: € 6.427.896,35 πλέον ΦΠΑ. Αριθμός σύμβασης 424. / Ανάδοχος: ΑΒΑΞ Α.Ε.
4. Επέκταση δικτύου πολυαιθυλενίου και συνδέσεις οικιακών και επαγγελματικών πελατών σε δίκτυα χαμηλής πίεσης (4 bar), στην πόλη της Ορεστιάδας, Περιφέρεια Ανατολικής Μακεδονίας και Θράκης. Συμβατική αξία € 5.106.507,08 (με αναθεώρηση) πλέον ΦΠΑ. Αριθμός σύμβασης 610. / Ανάδοχος: ΙΝΤΡΑΚΟΜ.

ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ

1. Προμήθεια μετρητών στην περιοχή της Ανατολικής Μακεδονίας και Θράκης που θα ενταχθούν στα έργα "ανάπτυξη των δικτύων διανομής φυσικού αερίου μέσης και χαμηλής πίεσης στην περιοχή της Ανατολικής Μακεδονίας και Θράκης" Σύμβαση αρ. 855 / Ανάδοχος: Α.Ε. ΕΛΛΑΣ ΕΔΗΛ Α.Ε. / Συμβατική αξία: € 564.525,00 πλέον ΦΠΑ. & 856 / Ανάδοχος: ΕΛΛΑΣ ΕΔΗΛ Α.Ε. / Συμβατική αξία: € 564.525,00 πλέον ΦΠΑ: PROTASIS Α.Ε. / Συμβατική αξία: € 213.959,00 πλέον ΦΠΑ.
2. Προμήθεια σταθμών αποσυμπίεσης συμπιεσμένου φυσικού αερίου (CNG) δύο σταδίων που θα ενσωματωθούν στα έργα ανάπτυξης αποσυμπίεσης δικτύων διανομής φυσικού αερίου μέσης και χαμηλής πίεσης στην περιοχή της Ανατολικής Μακεδονίας και Θράκης. Συμβατική αξία: € 487.000,00 πλέον ΦΠΑ. Σύμβαση αριθ. 698. / Ανάδοχος: PROMETHAN S.A..

ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΕΠΙΒΛΕΨΗΣ ΚΑΙ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ ΕΡΓΩΝ

Επίβλεψη και διοίκηση των δικτύων διανομής φυσικού αερίου χαμηλής και μέσης πίεσης στις πόλεις Αλεξανδρούπολη, Κομοτηνή, Δράμα, Ξάνθη, Καβάλα & Ορεστιάδα στην περιοχή της Ανατολικής Μακεδονίας και Θράκης. Συμβατική αξία: € 3.505.660,00 πλέον ΦΠΑ. Αριθμός Σύμβασης 487./ Ανάδοχος: Α: Η ΕΤΑΙΡΕΙΑ HILL INTERNATIONAL N.V.

Κατά τη διάρκεια του 2022 η συνολική ποσότητα του κατασκευασμένου δικτύου έχει ως εξής:

ΠΡΟΟΔΟΣ 2022			
Περιοχή	Δήμος	Δίκτυο Χαμηλής Πίεσης	Δίκτυο Μέσης Πίεσης (χλμ)
Ανατολική Μακεδονία και Θράκη (ΑΜΘ)	Κομοτηνή	11	0
	Αλεξανδρούπολη	13	0
	Ξάνθη	16	0
	Δράμα	15	3
	Καβάλα	5	6
	Ορεστιάδα	29	0
	Σύνολο	89	8

Ειδικά για τα συγχρηματοδοτούμενα έργα, το ποσό κατασκευής κατά τη διάρκεια του 2022 είναι το ακόλουθο:

Αριθμός σύμβασης	Κατηγορία σύμβασης	Προϋπολογισμός σύμβασης	Ποσό κατασκευής
424	ΚΑΤΑΣΚΕΥΗ	6.427.896	1.762.070
630	ΚΑΤΑΣΚΕΥΗ	5.106.507	2.871.136
716	ΚΑΤΑΣΚΕΥΗ	3.200.000	28.386
405/21	ΚΑΤΑΣΚΕΥΗ	15.974.000	1.682.382
406/21	ΚΑΤΑΣΚΕΥΗ	16.767.100	2.595.115
487/21	ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΕΠΙΒΛΕΨΗΣ ΚΑΙ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ	3.505.660	421.636
Σύνολο		50.981.163	9.360.724

4.1.2 Περιφέρεια Κεντρικής Μακεδονίας (ΚΜ)

Οι ακόλουθες συμβάσεις έχουν υπογραφεί και βρίσκονται σε εξέλιξη:

1. Κατασκευή δικτύου ΠΕ του δικτύου ΠΕ και συνδέσεις οικιακών και εμπορικών πελατών με τα δίκτυα χαμηλής πίεσης (4 bar) των πόλεων Γιαννιτσών και Βέροιας" Συμβατική αξία: € 7.900.000,00 πλέον ΦΠΑ. Αριθμός Σύμβασης 700 / Ανάδοχος: Εργολάβος: Α: Κοινοπραξία ΑΦΟΙ ΣΟΥΡΛΑ Α.Τ.Ε.Β.Ε. και η Κ/Ε ΒΕΡΜΙΟΝ Α.Τ.Ε.Ε..
2. "Επέκταση χαλύβδινου δικτύου (19bar), δικτύου ΡΕ και συνδέσεις οικιακών και εμπορικών πελατών με τα δίκτυα χαμηλής πίεσης (4 bar) των πόλεων Κατερίνης και Αλεξάνδρειας" € 14.337.400,00 πλέον ΦΠΑ. Αριθμός σύμβασης 804 / Ανάδοχος: Εργολάβος: Α: EDIL S.A.
3. "Επέκταση χαλύβδινου δικτύου (19bar), δικτύου ΡΕ και συνδέσεις οικιακών και εμπορικών πελατών με τα δίκτυα χαμηλής πίεσης (4 bar) των πόλεων Σερρών και Κιλκίς" € 8.860.000,00 πλέον ΦΠΑ. Σύμβαση αριθ. 921/ Ανάδοχος: Α: EDIL S.A.

ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ

"Προμήθεια σταθμών αποσυμπίεσης συμπιεσμένου φυσικού αερίου (CNG) δύο σταδίων που θα ενταχθούν στα έργα "ανάπτυξη δικτύων διανομής φυσικού αερίου μέσης και χαμηλής πίεσης στην περιοχή της Κεντρικής Μακεδονίας" (Γιαννιτσά - Βέροια)" Συμβατική αξία: € 992.000,00 πλέον ΦΠΑ. Σύμβαση αριθ. 795 / Ανάδοχος: PROMETHAN.

ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΕΠΙΒΛΕΨΗΣ ΚΑΙ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΕΡΓΩΝ

1. "Παροχή υπηρεσιών διαχείρισης και επίβλεψης του έργου "Ανάπτυξη δικτύων διανομής φυσικού αερίου μέσης και χαμηλής πίεσης στην Περιφέρεια Κεντρικής Μακεδονίας (Σέρρες, Κιλκίς, Κατερίνη, Αλεξάνδρεια, Γιαννιτσά, Βέροια)" Συμβατική αξία: 2.609.120,00 € πλέον ΦΠΑ. Αριθμός σύμβασης 643 / Ανάδοχος: Εργολάβος: Α: ΣΑΜΑΡΑΣ-HILL.

Κατά τη διάρκεια του 2022 η συνολική ποσότητα του κατασκευασμένου δικτύου έχει ως εξής:

ΠΡΟΟΔΟΣ 2022			
Περιοχή	Δήμος	Δίκτυο Χαμηλής Πίεσης (χλμ)	Δίκτυο Μέσης Πίεσης (χλμ)
Κεντρική Μακεδονία	Αλεξάνδρεια	0	0
	Σέρρες	5	0
	Κατερίνη	2	0
	Κιλκίς	4	0
	Βέροια	6	0
	Γιαννιτσά	13	0
	Σύνολο	29	0

Ειδικά για τα συγχρηματοδοτούμενα έργα, το ποσό κατασκευής κατά τη διάρκεια του 2022 είναι το ακόλουθο:

Αριθμός σύμβασης	Κατηγορία σύμβασης	Προϋπολογισμός σύμβασης	Ποσό κατασκευής
643	ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΕΠΙΒΛΕΨΗΣ ΚΑΙ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ	2.609.120	162.718
700	ΚΑΤΑΣΚΕΥΗ	7.900.000	1.666.313
804	ΚΑΤΑΣΚΕΥΗ	14.337.400	217.698
921	ΚΑΤΑΣΚΕΥΗ	8.860.000	310.538
Total		33.706.520	2.357.267

4.1.3 Περιφέρεια Στερεάς Ελλάδας (ΣΤΕ)

Οι ακόλουθες συμβάσεις έχουν υπογραφεί και βρίσκονται σε εξέλιξη:

1. Επέκταση χαλύβδινου δικτύου (19bar), δικτύου πολυαιθυλενίου και συνδέσεις οικιακών και εμπορικών πελατών σε δίκτυα χαμηλής πίεσης (4 bar), στην πόλη της Λαμίας, περιοχή της Κεντρικής Ελλάδας. Συμβατική αξία: 9.363.913,41 € πλέον ΦΠΑ. Αριθμός σύμβασης 515/21. / Ανάδοχος: INTRAKAT & ERGO
2. Επέκταση χαλύβδινου δικτύου (19bar), δικτύου PE και συνδέσεις οικιακών και εμπορικών πελατών με τα δίκτυα χαμηλής πίεσης (4 bar) της πόλης της Λιβαδειάς. Συμβατική αξία: 5.795.836,10 € πλέον ΦΠΑ. Αριθμός σύμβασης 729/22. / Ανάδοχος: Κοινοπραξία ΑΦΟΙ ΣΟΥΡΛΑ Α.Τ.Ε.Β.Ε. και η Κ/Ξ ΒΕΡΜΙΟΝ Α.Τ.Ε.Ε.
3. Επέκταση χαλύβδινου δικτύου (19bar), δικτύου PE και συνδέσεις οικιακών και εμπορικών πελατών με τα δίκτυα χαμηλής πίεσης (4 bar) των πόλεων Χαλκίδας και Θήβας. Συμβατική αξία: 13.055.460,99 € πλέον ΦΠΑ. Αριθμός σύμβασης 658/22. / Ανάδοχος: TEKAL & SEC
4. Κατασκευή χαλύβδινου δικτύου PE και συνδέσεις οικιακών και εμπορικών πελατών με τα δίκτυα χαμηλής πίεσης (4 bar) των πόλεων Άμφισσας και Καρπενήσιου. Συμβατική αξία: 3.813.093,86 € πλέον ΦΠΑ. Αριθμός σύμβασης 854/22. / Ανάδοχος: ERGO

ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ

1) Προμήθεια σταθμών αποσυμπίεσης συμπιεσμένου φυσικού αερίου (CNG) δύο σταδίων για το έργο: Ανάπτυξη δικτύων διανομής φυσικού αερίου μέσης και χαμηλής πίεσης Σταθμός CNG (Άμφισσα - Καρπενήσι). Συμβατική αξία: 965.000,00 € πλέον ΦΠΑ. Αριθμός σύμβασης 841/22. / Ανάδοχος: PROMETHAN

ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΕΠΙΒΛΕΨΗΣ ΚΑΙ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΤΟΥ ΕΡΓΟΥ

1. Παροχή υπηρεσιών διαχείρισης και επίβλεψης για την ανάπτυξη δικτύων διανομής φυσικού αερίου μέσης και χαμηλής πίεσης στην περιοχή της Στερεάς Ελλάδας (Λαμία, Λιβαδειά, Χαλκίδα, Θήβα, Άμφισσα, Καρπενήσι). Συμβατική αξία: 2.703.325,24 ευρώ πλέον ΦΠΑ. Αριθμός σύμβασης 796/22. / Ανάδοχος: ROIKOS.

Κατά τη διάρκεια του 2022 η συνολική ποσότητα του κατασκευασμένου δικτύου έχει ως εξής:

ΠΡΟΟΔΟΣ 2022			
Περιοχή	Δήμος	Δίκτυο Χαμηλής Πίεσης (χλμ)	Δίκτυο Μέσης Πίεσης (χλμ)
Στερεά Ελλάδα	Θήβα	14	0
	Καρπενήσι	3	0
	Χαλκίδα	29	0
	Λαμία	33	1
	Λιβαδιά	8	1
	Άμφισσα	0	0
	Σύνολο	87	2

And specifically for the Co-Funded projects, the construction amount during 2022 is the following:

Αριθμός σύμβασης	Κατηγορία σύμβασης	Προϋπολογισμός σύμβασης	Ποσό κατασκευής
515	ΚΑΤΑΣΚΕΥΗ	9.363.913	2.060.117
658	ΚΑΤΑΣΚΕΥΗ	13.055.461	2.032.352
729	ΚΑΤΑΣΚΕΥΗ	5.795.836	967.544
796	ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΕΠΙΒΛΕΨΗΣ ΚΑΙ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ	2.703.325	390.470
854	ΚΑΤΑΣΚΕΥΗ	3.813.094	313.799
Σύνολο		34.731.630	5.764.283

4.1.4 Περιφέρεια Δυτικής Μακεδονίας (ΔΜ)

Οι ακόλουθες συμβάσεις έχουν υπογραφεί και βρίσκονται σε εξέλιξη:

ΚΑΤΑΣΚΕΥΕΣ

- Εργασίες κατασκευής δικτύου διανομής μέσης και χαμηλής πίεσης, συνδέσεις αγωγών και εγκατάσταση εξοπλισμού (σταθμοί μέτρησης και ρύθμισης, βαλβίδες κ.λπ.) Γρεβενά. Συμβατική αξία: € 3.200.000,00 πλέον ΦΠΑ. Σύμβαση αριθ. 716/22. / Ανάδοχος: HELLAS EDIL S.A.
- Επέκταση δικτύου πολυαιθυλενίου και συνδέσεις οικιακών και εμπορικών πελατών σε δίκτυα χαμηλής πίεσης (4 bar), στην πόλη της Φλώρινας, στην Περιφέρεια Δυτικής Μακεδονίας. Συμβατική αξία: € 17.878.685,67 πλέον ΦΠΑ. Αριθμός σύμβασης 715/22. / Ανάδοχος: ΘΕΜΕΛΗ Α.Ε.
- Εργασίες κατασκευής δικτύου διανομής μέσης και χαμηλής πίεσης, συνδέσεις αγωγών και εγκατάσταση εξοπλισμού (σταθμοί μέτρησης και ρύθμισης, βάνες κ.λπ.) Καστοριάς Μανιάκι και Άργους Ορεστικού. Συμβατική αξία: € 11.643.831,85 € πλέον ΦΠΑ. Αριθμός σύμβασης 732/22. / Ανάδοχος: ΑΒΑΞ Α.Ε.

ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ

- Προμήθεια: Τμήμα 1: Ομάδα σταθμών διανομής MR-DR και σταθμών μέτρησης/ρύθμισης MRS. Τμήμα 2: Ομάδα μετρητών για το έργο: "Ανάπτυξη δικτύων φυσικού αερίου χαμηλής και μέσης κατανάλωσης στην πόλη της Φλώρινας" Συμβατική αξία: 36.786,15 € πλέον ΦΠΑ. Αριθμός σύμβασης 837/22. / Ανάδοχος: HELLAS EDIL S.A.
- Προμήθεια σταθμών διανομής MR-DR και σταθμών μέτρησης/ρύθμισης MRS για το έργο: "ανάπτυξη δικτύων φυσικού αερίου χαμηλής και μέσης πίεσης στην πόλη της Φλώρινας" Συμβατική αξία: € 112.600,00 πλέον ΦΠΑ. Σύμβαση αριθ. 896/22. / Ανάδοχος: HELLAS EDIL S.A.
- Προμήθεια σταθμών διανομής MR-DR και σταθμών μέτρησης/ρύθμισης MRS που θα εγκατασταθούν στις πόλεις Καστοριά-Μανιάκι-Άργος Ορεστικό. Συμβατική αξία: € 145.400,00 πλέον ΦΠΑ. Σύμβαση αριθ. 897/22. / Ανάδοχος: HELLAS EDIL S.A.
- Προμήθεια υλικών για την κατασκευή του δικτύου, συνδέσεων καταναλωτών και απαραίτητου εξοπλισμού. Σταθμοί μέτρησης (Καστοριά-Γρεβενά). Συμβατική αξία: € 350.831,80 πλέον ΦΠΑ. Σύμβαση αριθ. 780/22. / Ανάδοχος: HELLAS EDIL S.A.

5. Προμήθεια υλικών για την κατασκευή του δικτύου, συνδέσεων καταναλωτών και απαραίτητου εξοπλισμού. Σταθμοί CNG (Γρεβενά). Συμβατική αξία: € 487.000,00 πλέον ΦΠΑ. Σύμβαση αριθ. 803/22. / Ανάδοχος: PROMETHAN.

ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΕΠΙΒΛΕΨΗΣ ΚΑΙ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΤΟΥ ΕΡΓΟΥ

1. Παροχή υπηρεσιών διαχείρισης και επίβλεψης έργου για το έργο "επέκταση του δικτύου ΡΕ και συνδέσεις οικιακών και εμπορικών πελατών με τα δίκτυα χαμηλής πίεσης (4 bar) της πόλης της Φλώρινας". Συμβατική αξία: 693.450,00 € πλέον ΦΠΑ. Αριθμός σύμβασης 898/22. / Ανάδοχος: ΣΑΜΑΡΑΣ-ΑΛΚΟΝ.
2. Παροχή υπηρεσιών διαχείρισης και επίβλεψης του έργου "Κατασκευή δικτύου διανομής μέσης και χαμηλής πίεσης, συνδέσεων αγωγών παροχής και εξοπλισμού εγκατάστασης (Καστοριά - Μανιάκι - Άργος Ορεστικό και Γρεβενά)". Συμβατική αξία: 1.228.832,50 ευρώ πλέον ΦΠΑ. Αριθμός σύμβασης 825/22. / Ανάδοχος: Α: ΣΑΜΑΡΑΣ-ΑΛΚΟΝ - ΚΟΝΤΕΚ.

ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΕΠΙΘΕΩΡΗΣΗΣ ΚΑΙ ΠΙΣΤΟΠΟΙΗΣΗΣ ΕΡΓΩΝ ΚΑΙ ΥΛΙΚΩΝ

1. Παροχή υπηρεσιών επιθεώρησης για το έργο "Επέκταση του δικτύου ΠΕ και συνδέσεις οικιακών και εμπορικών πελατών με τα δίκτυα χαμηλής πίεσης (4 bar) της πόλης της Φλώρινας". Συμβατική αξία: € 224.711,55 πλέον ΦΠΑ. Αριθμός σύμβασης 899/22. / Ανάδοχος: ERGOCERT.
2. Παροχή υπηρεσιών επιθεώρησης για την "ανάπτυξη δικτύων διανομής φυσικού αερίου μέσης και χαμηλής πίεσης στην περιοχή της Δυτικής Μακεδονίας" (Καστοριά, Μανιάκι, Άργος Ορεστικό, Γρεβενά). Συμβατική αξία: € 426.893,25 πλέον ΦΠΑ. Αριθμός σύμβασης 937/22. / Ανάδοχος: ERGOCERT.

Κατά τη διάρκεια του 2022 η συνολική ποσότητα του κατασκευασμένου δικτύου έχει ως εξής:

ΠΡΟΟΔΟΣ 2022			
Περιοχή	Δήμος	Δίκτυο Χαμηλής Πίεσης (χλμ)	Δίκτυο Μέσης Πίεσης (χλμ)
Δυτική Μακεδονία	Φλώρινα	6	15
	Γρεβενά	10	0
	Άργος Ορεστικό	5	0
	Καστοριά - Μανιάκι	7	0
	Κοζάνη	0	0
	Σύνολο	28	15

Ειδικά για τα συγχρηματοδοτούμενα έργα, το ποσό κατασκευής κατά τη διάρκεια του 2022 είναι το ακόλουθο:

Αριθμός σύμβασης	Κατηγορία σύμβασης	Προϋπολογισμός σύμβασης	Ποσό κατασκευής
715	ΚΑΤΑΣΚΕΥΗ	17.878.686	5.330.224
716	ΚΑΤΑΣΚΕΥΗ	3.200.000	928.379
732	ΚΑΤΑΣΚΕΥΗ	11.643.832	1.311.796
825	ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΕΠΙΒΛΕΨΗΣ ΚΑΙ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ	1.228.833	128.809
898	ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΕΠΙΒΛΕΨΗΣ ΚΑΙ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ	693.450	47.790
899	ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΕΠΙΘΕΩΡΗΣΗΣ	224.712	15.861
Total		34.869.512	7.762.859

4.1.5 Περιφέρεια της Ηπείρου

Οι ακόλουθες συμβάσεις έχουν υπογραφεί και βρίσκονται σε εξέλιξη:

ΚΑΤΑΣΚΕΥΗ

“Κατασκευή υποδομών δεξαμενών και απασερωτών ΥΦΑ, χαλύβδινου δικτύου (19bar), δικτύου πολυαιθυλενίου και συνδέσεων οικιακών και εμπορικών πελατών με δίκτυα χαμηλής πίεσης (4 bar) στην πόλη των Ιωαννίνων, περιφέρεια Ηπείρου” Συμβατική αξία: € 14.304.068,83 πλέον ΦΠΑ. Αριθμός σύμβασης: 853/22 / Ανάδοχος: Εργολάβος: Α: HELLAS EDIL S.A.

ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ

“Προμήθεια: Τμήμα 1: ομάδα σταθμών διανομής MR-DR και σταθμών μέτρησης/ρύθμισης MRS και Τμήμα 2: ομάδα μετρητών που θα ενσωματωθούν στο έργο: “Επιχορήγηση από τη ΔΕΔΑ για την υλοποίηση του έργου: Ανάπτυξη δικτύων φυσικού αερίου χαμηλής και μέσης πίεσης στην περιοχή της Ηπείρου”. Συμβατική αξία: € 1.051.302,00 πλέον ΦΠΑ. Αριθμός σύμβασης 867/22 / Ανάδοχος: Α: HELLAS EDIL S.A.

4.2 Κύριες δραστηριότητες της εταιρείας στο δίκτυο

Κατά τη διάρκεια του 2022, η Εταιρεία ανέθεσε τις υπηρεσίες O&M σε εξωτερικούς παρόχους σε σύγκριση με τα προηγούμενα έτη, όταν η ΔΕΔΑ εξαρτιόταν πλήρως από εξωτερικούς παρόχους υπηρεσιών.

Τα κύρια αντικείμενα των εργασιών Λειτουργίας & Συντήρησης, που αναλαμβάνονται από το προσωπικό Λειτουργίας και Διαχείρισης από τον Ιανουάριο του 2022, προσδιορίστηκαν ως εξής

- Α. Λειτουργία & Διαχείριση και ενεργοποίηση του δικτύου
- Β. Καταμέτρηση, τιμολόγηση καταναλωτών και διαχείριση χρηστών
- Γ. Επανεξέταση μελετών εσωτερικών εγκαταστάσεων
- Δ. Διαχείριση αποθήκης και τεχνική προμήθεια υλικών
- Ε. Λειτουργία κέντρου κλήσεων έκτακτης ανάγκης

4.2.1 Λειτουργία & Διαχείριση και ενεργοποίηση του δικτύου

Αποτελείται από πέντε πλήρως εξοπλισμένους τεχνικούς σταθμούς, οι οποίοι βρίσκονται σε απόσταση περίπου 900 χιλιομέτρων, συντονίζονται από έναν επόπτη στην έδρα και είναι επιφορτισμένοι με την ενεργοποίηση και συντήρηση των:

- του δικτύου χάλυβα,
- το δίκτυο πολυαιθυλενίου
- των σταθμών διανομής
- τους σταθμούς βιομηχανικών καταναλωτών
- τις οικιακές συνδέσεις

Δίκτυο σε λειτουργία στις 31/12/22

Κατά τη διάρκεια του 2022, η Εταιρεία ενεργοποίησε σημαντικό τμήμα του κατασκευασμένου Δικτύου. Το δίκτυο σε λειτουργία στις 31/12/22 ήταν 637 χλμ, αυξημένο κατά 129 χλμ ή +25% (ενώ το 2021, 508 χλμ.).

Παρακάτω απεικονίζεται αναλυτικά ανά Δήμο το δίκτυο σε λειτουργία:

ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΤΗΣ ΔΕΔΑ ΣΕ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ (χλμ.)			
Περιοχή	Δίκτυο Χαμηλής Πίεσης (4bar) σε χλμ	Δίκτυο Μέσης Πίεσης (19bar) σε χλμ	ΣΥΝΟΛΙΚΟ ΔΙΚΤΥΟ σε χλμ
Περιφέρεια Στερεάς Ελλάδας - Σύνολο	150	127	277
Δήμος Διρφυίων - Μεσσαπίων (Ψαχνά)	5	7	12
Δήμος Θήβας	26	25	51
Δήμος Τανάγρας (Οινόφυτα)	21	40	61
Δήμος Χαλκίδας	46	36	83
Δήμος Λαμίας	51	18	70
Περιφέρεια Κεντρικής Μακεδονίας	67	84	151
Δήμος Αλεξάνδρειας	0	11	11
Δήμος Αμφίπολης	0	1	1
Δήμος Νέας Ζίχνης	0	2	2
Δήμος Σερρών (συμπ. 882)	16	17	33
Δήμος Κατερίνης (συμπ. 882)	19	8	28
Δήμος Κιλκίς	32	45	76
Περιφέρεια Ανατολικής Μακεδονίας-Θράκης	85	117	202
Δήμος Αβδηρών	3	13	16
Δήμος Ξάνθης	22	15	37
Δήμος Τοπείρου	0	5	5
Δήμος Αλεξανδρούπολης	15	24	39
Δήμος Δράμας	17	22	39
Δήμος Προποτσάνης	2	15	17
Δήμος Κομοτηνής	20	9	29
Δήμος Μαρώνειας-Σαπών	5	4	9
Δήμος Νέστου	2	10	12
Περιφέρεια Πελοποννήσου	0	7	7
Δήμος Λουτρακίου-Αγίων Θεοδώρων	0	7	7
Γενικό σύνολο	302	335	637

Κατά τη διάρκεια του 2022, η Εταιρεία καθιέρωσε ένα συγκεκριμένο πρόγραμμα Λειτουργίας και Διαχείρισης για την κάλυψη του δικτύου σε λειτουργία. Πιο συγκεκριμένα:

ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ ΣΥΝΤΗΡΗΣΗΣ	ΣΥΧΝΟΤΗΤΑ
Περιπολία των δικτύων	ΕΒΔΟΜΑΔΑ
Λειτουργικός έλεγχος βιομηχανικών σταθμών μέτρησης (επίσκεψη επιθεώρησης)	2 ΕΒΔΟΜΑΔΕΣ
Καθοδική προστασία - Λειτουργικός έλεγχος μονάδων TR	ΕΒΔΟΜΑΔΑ
Δοκιμή διαρραγής του υπόγειου δικτύου (μέσω οχήματος)	ΔΥΟ ΧΡΟΝΙΑ
Δοκιμές διαρραγής βαλβίδων, βαλβιδοστασίων και παγίδων απόξεσης (χαλύβδινο δίκτυο)	ΕΞΙ ΜΗΝΕΣ
Δοκιμές διαρραγής βαλβίδων, (δίκτυο pe)	ΕΞΙ ΜΗΝΕΣ
Οπτική επιθεώρηση και δοκιμές λειτουργίας βαλβίδων, βαλβιδοστασίων και παγίδων απόξεσης (χαλύβδινο δίκτυο)	ΕΞΙ ΜΗΝΕΣ
Οπτική επιθεώρηση και λειτουργικές δοκιμές βαλβίδων, (δίκτυο pe)	ΕΞΙ ΜΗΝΕΣ
Οπτική επιθεώρηση και λειτουργικές δοκιμές των σταθμών MR	ΕΞΙ ΜΗΝΕΣ
Ενημέρωση των παραμέτρων PTZ	ΕΤΗΣΙΑ ΕΑΝ ΔΕΝ ΕΙΝΑΙ ΕΦΙΚΤΟ ΑΠΟΜΑΚΡΥΣΜΕΝΑ
Έλεγχος βαθμονόμηση των οργάνων MRS	ΕΤΗΣΙΑ
Καθοδική προστασία Μετρήσεις ON/OFF	ΕΤΗΣΙΑ
Βαφή, καθαρισμός των σταθμών MR	ΟΤΑΝ ΕΙΝΑΙ ΑΠΑΡΑΙΤΗΤΟ

ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ	ΣΥΧΝΟΤΗΤΑ
Άμεση ανταπόκριση στην υπηρεσία συντήρησης έκτακτης ανάγκης	ΟΤΑΝ ΕΙΝΑΙ ΑΠΑΡΑΙΤΗΤΟ (Εντός 1,5 ώρας)
Αέριο - ενεργοποίηση και απενεργοποίηση βιομηχανικών εσωτερικών δικτύων αερίου	ΟΤΑΝ ΕΙΝΑΙ ΑΠΑΡΑΙΤΗΤΟ
Ελεύθερο από αέριο για την εκτέλεση εργασιών	ΟΤΑΝ ΕΙΝΑΙ ΑΠΑΡΑΙΤΗΤΟ
Λειτουργία βαλβίδων για την εκτέλεση εργασιών συντήρησης	ΟΤΑΝ ΕΙΝΑΙ ΑΠΑΡΑΙΤΗΤΟ

ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΤΕΧΝΙΚΗΣ ΥΠΟΣΤΗΡΙΞΗΣ	ΣΥΧΝΟΤΗΤΑ
Εποπτεία των δραστηριοτήτων τρίτων που βρίσκονται κοντά στο δίκτυο της ΔΕΔΑ για λόγους ασφαλείας	ΟΤΑΝ ΕΙΝΑΙ ΑΠΑΡΑΙΤΗΤΟ

4.2.2 Μετρήσεις, τιμολόγηση καταναλωτών και διαχείριση χρηστών

Προκειμένου να ευθυγραμμιστεί με έναν όλο και πιο ψηφιακό κόσμο, η ΔΕΔΑ εφάρμοσε ένα πιλοτικό πρόγραμμα για βιομηχανικούς καταναλωτές το οποίο έχει τα ακόλουθα χαρακτηριστικά:

Σύστημα παρακολούθησης δικτύου

- Εγκαταστάθηκαν μόνο έξυπνοι μετρητές με εξειδικευμένο λογισμικό για τη λήψη και επεξεργασία των μετρήσεων κατανάλωσης.
- Βοηθά στην παρακολούθηση για τη λειτουργία και τη συντήρηση του δικτύου
- Λαμβάνει και επεξεργάζεται όλες τις πληροφορίες που απαιτούνται από τους αισθητήρες.

Το σύστημα αυτό υλοποιείται και δομείται σε πέντε επίπεδα:

- Στρώμα υποδομής (αισθητήρες εγκατεστημένοι στους σταθμούς M/P)
- Επικοινωνία (με βάση τις τεχνολογίες LoRaWan & 4G)
- Ευφυής διαχείριση περιουσιακών στοιχείων
- Υπηρεσίες (προληπτική συντήρηση / ειδοποιήσεις / πίνακες ελέγχου)
- Στρώμα παρουσίασης

Τιμολόγηση καταναλωτών και διαχείριση χρηστών

Το σύστημα τιμολόγησης συμπληρώνει την κατανομή της ποσότητας φυσικού αερίου του Δικτύου και την τιμολόγηση στους Χρήστες Διανομής. Υποστηρίζει όλες τις απαιτούμενες διαδικασίες για την έκδοση των μηνιαίων τιμολογίων των καταναλωτών.

4.2.3 Επισκόπηση των εσωτερικών μελετών εγκαταστάσεων

Κατά τη διάρκεια του 2022, η Εταιρεία προχώρησε στις ακόλουθες μελέτες:

ΕΝΕΡΓΕΙΕΣ	ΥΠΟΒΑΘΕΙΣΕΙΣ	ΕΓΚΕΚΡΙΜΕΝΕΣ	ΕΚΚΡΕΜΕΙΣ	ΕΚΔΟΘΕΙΣΕΣ
ΜΕΛΕΤΕΣ ΓΙΑ ΤΗ ΣΥΝΔΕΣΗ ΣΤΟ ΔΙΚΤΥΟ	944	900	44	
ΜΕΛΕΤΕΣ ΓΙΑ ΠΟΛΕΟΔΟΜΙΚΗ ΑΔΕΙΑ ΧΡΗΣΗΣ	59	57	17	
ΑΥΤΟΨΙΕΣ ΓΙΑ ΣΚΟΠΟΥΣ ΕΚΔΟΣΗΣ ΠΟΛΕΟΔΟΜΙΚΗΣ ΑΔΕΙΑΣ	25	57	17	
ΑΔΕΙΕΣ ΧΡΗΣΗΣ ΓΙΑ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΕΣ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ				14
ΜΕΛΕΤΕΣ ΓΙΑ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΕΣ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ	19	18	1	
ΕΝΤΥΠΟ ΣΥΝΔΕΣΗΣ ΓΙΑ ΤΗ ΣΥΜΦΩΝΙΑ ΤΕΧΝΙΚΩΝ ΛΕΠΤΟΜΕΡΙΩΝ ΣΤΟ ΠΛΑΙΣΙΟ ΣΥΜΒΑΣΗΣ ΜΕ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΕΣ				7

4.2.4 Διαχείριση Αποθήκης Και Τεχνικός Εφοδιασμός Υλικών

Η Εταιρεία, προχώρησε το 2020 σε ανοικτό διαγωνισμό για την ανάθεση της υπηρεσίας αποθήκευσης υλικών. Προχώρησε σε διετή σύμβαση με τον υποψήφιο ανάδοχο, εξασφαλίζοντας αποθηκευτικούς χώρους σε 4 περιοχές. Οι διαδικασίες της αποθήκης, όπως εξελίχθηκαν το 2022, συνοψίζονται ως εξής:

- Αποστολή υλικών σε τεχνικούς σταθμούς
- Αποστολή υλικών σε εργολάβους
- Παραλαβή υλικών από τον προμηθευτή στην αποθήκη



Operating performance

5. Λειτουργικές επιδόσεις

5.1 Εμπορικές δραστηριότητες

Κατά τη διάρκεια του 2021, η ΔΕΔΑ εφάρμοσε μια ολοκληρωμένη εμπορική στρατηγική βασισμένη στους ακόλουθους πυλώνες:

5.1.1 Αξιοποίηση όλων των διαθέσιμων διαύλων επικοινωνίας

Η Εταιρεία εφάρμοσε μια πολυδιάστατη προσέγγιση για την προσέλκυση πελατών. Εκτός από τη διαφήμιση στα μέσα μαζικής ενημέρωσης, η ΔΕΔΑ επικεντρώθηκε στην αξιοποίηση των κοινωνικών δικτύων για τη διάδοση βασικών πληροφοριών για την εταιρική της εικόνα.

Επιπλέον, η Εταιρεία πραγματοποίησε πλήθος ενημερωτικών εκδηλώσεων σε όλες τις πόλεις όπου ξεκίνησαν οι εργασίες ανάπτυξης του έργου. Αυτές πραγματοποιήθηκαν είτε αυτοπροσώπως είτε μέσω διαδικτύου και είχαν ως στόχο την ενημέρωση του ευρύτερου κοινού και των ενδιαφερομένων (ΤΕΕ, ΣΕΒ, χρήστες δικτύων διανομής, επιχειρήσεις βιομηχανικών περιοχών, Επιμελητήρια, σωματεία θερμικών υδραυλικών και άλλες επαγγελματικές ενώσεις) για τη διαδικασία σύνδεσης με το δίκτυο διανομής, τα αναμενόμενα οφέλη και ειδικά τεχνικά θέματα.

Σημαντικές επίσης με τις επικοινωνιακές δράσεις ήταν οι πρωτοβουλίες που ανέλαβε η ΔΕΔΑ να αναδειχθεί ως ένας κοινωνικά υπεύθυνος και ενεργός οργανισμός τοπικής ανάπτυξης, ανταποκρινόμενη σε αιτήματα δήμων, νοσοκομείων, δικαστικών αρχών και άλλων οργανισμών για την πραγματοποίηση δράσεων εταιρικής κοινωνικής ευθύνης. Αυτές δημιούργησαν τις προϋποθέσεις για τον ενεργό συνασπισμό των τοπικών κοινωνιών και την ολοκλήρωση των έργων ανάπτυξης των δικτύων διανομής φυσικού αερίου και ενίσχυσαν την εταιρική εικόνα της ΔΕΔΑ.

5.1.2 Ολιστική προσέγγιση στην εξυπηρέτηση πελατών

Για την ταχεία διεύρυνση του πελατολογίου της κατά τη διάρκεια του έτους, η ΔΕΔΑ:

- επιτάχυνε τις διαδικασίες ψηφιοποίησης των συναλλαγών με τους καταναλωτές. Η πλατφόρμα myDEDA τέθηκε σε πλήρη λειτουργία και υποστηρίζεται από ένα νέο σύστημα CRM. Εφαρμόστηκε με επιτυχία η διαδικασία υπογραφής ηλεκτρονικών συμβάσεων.
- Η Εταιρεία ολοκλήρωσε όλες τις προπαρασκευαστικές ενέργειες για την έναρξη λειτουργίας δικτύου περιφερειακών γραφείων, ξεκινώντας από τέσσερις πόλεις της Περιφέρειας Ανατολικής Μακεδονίας-Θράκης (Κομοτηνή, Ξάνθη, Δράμα, Αλεξανδρούπολη). Αυτά θα παρέχουν ολοκληρωμένη εξυπηρέτηση στους καταναλωτές, από την εκδήλωση ενδιαφέροντος μέχρι την ενεργοποίηση της σύνδεσης. Μέχρι το τέλος του 2022, η Εταιρεία υπέγραψε 21 μισθώσεις για περιφερειακά γραφεία και προετοίμασε πλήρως 8 από αυτά, ενώ εκκρεμούν οι τελικές εγκρίσεις για το άνοιγμα.
- Η Εταιρεία ανέπτυξε ειδικά εργαλεία για την προσέγγιση εμπορικών και βιομηχανικών πελατών, στους οποίους παρέχεται δωρεάν, εφόσον το επιθυμούν, πολυπαραγοντική ανάλυση κόστους-οφέλους, προκειμένου να ενημερωθούν αντικειμενικά για την απόδοση της επένδυσης που θα πραγματοποιήσουν όσον αφορά τη σύνδεση της επιχείρησής τους με το δίκτυο διανομής φυσικού αερίου.

5.1.3 Οργανωτική και λειτουργική αναβάθμιση

Προκειμένου να υποστηρίξει την υλοποίηση των στόχων του Αναπτυξιακού Προγράμματος, η ΔΕΔΑ αναθεώρησε το οργανόγραμμά της για να ενισχύσει τόσο τα εκτελεστικά όσο και τις λειτουργίες που συνδέονται με τις εμπορικές δραστηριότητες. Συγκροτήθηκαν ειδικά διατεταγμένες ομάδες για την εξυπηρέτηση οικιακών, εμπορικών και βιομηχανικών πελατών. Αναβαθμίστηκαν τα εργαλεία και οι δομές για τη χαρτογράφηση των δυνητικών πελατών και τις ποσοτικές αναλύσεις και διενεργήθηκε έρευνα αγοράς.

Το πελατολόγιο της Εταιρείας αυξήθηκε κατά 30% κατά τη διάρκεια του έτους (νέες υπογεγραμμένες συμβάσεις).

Παρακάτω συνοψίζουμε συγκεκριμένες μετρήσεις σχετικές με την

- α. Κατανάλωση φυσικού αερίου
- β. Νέες συμβάσεις, κατασκευασμένα και ενεργοποιημένα σημεία παράδοσης (PoD)

Κατανομή των ποσοτήτων φυσικού αερίου (ανά κατηγορία πελατών)

MWh	2022	2021	Μεταβολή	% μεταβολή
Βιομηχανικές	2.535.524	2.598.158	(62.634)	-2%
Εμπορικές	87.084	84.291	2.793	3%
Οικιακές	19.523	13.895	5.628	41%
Σύνολο	2.642.131	2.696.344	(54.213)	-2%

Κατανομή των ποσοτήτων φυσικού αερίου (ανά περιφέρεια)

Περιοχή	2022	2021	Μεταβολή	% μεταβολή
ΑΜΘ	452.930	482.150	(29.220)	-6%
ΚΜ	838.036	916.398	(78.362)	-9%
ΚΕ	1.308.053	1.250.496	57.557	5%
ΠΕΛ	43.111	47.299	(4.188)	-9%
Σύνολο	2.642.130	2.696.344	(54.214)	-2%

Αριθμός πελατών (ανά κατηγορία)

Κατηγορία	2022	2021	Μεταβολή	% μεταβολή
Βιομηχανικές	148	150	(2)	-1%
Μεγάλες εμπορικές	62	54	8	15%
Οικιακές	2.721	1.898	823	43%
Σύνολο	2.931	2.102	829	39%

Δήμοι υπό παραχώρηση με Δράσεις το 2022

Η ΔΕΔΑ κατέγραψε αύξηση κατά περίπου 30% στις υπογεγραμμένες συμβάσεις, παρά τις αρνητικές επιπτώσεις της ενεργειακής κρίσης. Κύριοι μοχλοί της ζήτησης ήταν η Ανατολική Μακεδονία και Θράκη και η Στερεά Ελλάδα, όπου τα έργα επέκτασης των δικτύων βρίσκονταν σε πλήρη εφαρμογή και η Κεντρική Μακεδονία, όπου τα προϋπάρχοντα δίκτυα και οι μικρής κλίμακας επεκτάσεις επέτρεψαν στη ΔΕΔΑ να διευρύνει την πελατειακή της βάση. Έμφαση δόθηκε στους οικιακούς καταναλωτές, κατηγορία που περιλαμβάνει τον κύριο όγκο των στόχων του Αναπτυξιακού Προγράμματος.

ΥΠΟΓΕΓΡΑΜΜΕΝΑ ΣΥΜΒΟΛΑΙΑ						
Πόλη	έως το 2020	2021	2022	Σύνολο	Μεταβολή	% μεταβολή
Αλεξανδρούπολη	0	9	252	261	243	2700%
Χαλκίδα	43	40	58	141	18	45%
Δράμα	0	215	364	579	149	69%
Κατερίνη	258	416	150	824	(266)	-64%
Κιλκίς	0	351	91	442	(260)	-74%
Κομοτηνή	0	17	178	195	161	947%
Λαμία	231	239	345	815	108	44%
Σέρρες	607	372	458	1.435	84	23%
Ξάνθη	0	85	238	321	151	178%
Θήβα	0	0	46	46	46	
Ορεοτιάδα	0	0	74	74	74	
Σύνολο	1.139	1.744	2.250	5.133	506	29%

ΜΗΧΑΝΙΚΗ ΟΛΟΚΛΗΡΩΣΗ						
Πόλη	έως το 2020	2021	2022	Σύνολο	Μεταβολή	% μεταβολή
Αλεξανδρούπολη	0	0	62	62	62	
Χαλκίδα	26	37	30	93	(7)	-19%
Δράμα	0	14	152	166	138	986%
Κατερίνη	177	470	106	753	(364)	-77%
Κιλκίς	0	292	84	376	(208)	-71%
Κομοτηνή	0	0	47	47	47	
Λαμία	175	229	323	728	94	41%
Σέρρες	561	387	329	1.277	(58)	-15%
Ξάνθη	0	0	146	146	146	
Σύνολο	940	1.429	1.279	3.648	(150)	-10%

ΕΝΕΡΓΟΠΟΙΗΣΕΙΣ						
Πόλη	έως το 2020	2021	2022	Σύνολο	Μεταβολή	% μεταβολή
Αλεξανδρούπολη	0	0	9	9	9	
Χαλκίδα	12	42	14	68	(28)	-67%
Δράμα	0	1	74	75	73	7300%
Κατερίνη	124	429	93	646	(336)	-78%
Κιλκίς	0	170	121	291	(49)	-20%
Κομοτηνή	0	0	13	13	13	
Λαμία	142	190	224	556	34	18%
Σέρρες	518	324	268	1.110	(56)	-17%
Ξάνθη	0	0	31	31	31	
Σύνολο	796	1.156	847	2.799	(309)	-27%



Technological innovation and
research activity

6. Τεχνολογική καινοτομία και ερευνητική δραστηριότητα

Κατά τη διάρκεια του 2022, η Εταιρεία συνέχισε μια σειρά δράσεων για την περαιτέρω ανάπτυξη των κύριων υπηρεσιών που παρέχονται μέσω των συστημάτων πληροφορικής, για την αποτελεσματικότερη υποστήριξη των λειτουργιών και των δραστηριοτήτων, καθώς και για την υποστήριξη των πελατών. Ειδικότερα, οι προαναφερθείσες δράσεις για το 2022 περιλαμβάνουν ενδεικτικά τα εξής:

1. Το 2022, η ΔΕΔΑ συνέχισε την εγκατάσταση αποκλειστικά έξυπνων μετρητών για όλους τους πελάτες της. Με βάση αυτή την υποδομή, αναπτύχθηκε ένα νέο πληροφοριακό σύστημα, το οποίο προσαρμόστηκε σύμφωνα με τις εταιρικές ανάγκες και διαδικασίες μας. Με το σύστημα αυτό, τα δεδομένα των πελατών από τους έξυπνους μετρητές διαβιβάζονται εξ αποστάσεως σε μια βάση δεδομένων και μπορούν στη συνέχεια να χρησιμοποιηθούν τόσο για τις ανάγκες της ρυθμιστικής αρχής όσο και για την αυτόματη εξαγωγή τιμολογίων προς τους προμηθευτές.
2. Η πλατφόρμα διαχείρισης πελατειακών σχέσεων επεκτάθηκε και εξελίχθηκε με την προσθήκη νέων στοιχείων και δυνατοτήτων. Ως εκ τούτου, αναπτύχθηκαν τρία νέα υποσυστήματα που διαλειτουργούν με την κεντρική πλατφόρμα. Το πρώτο υποσύστημα αφορά τους προμηθευτές και τη διαχείριση του πελατολογίου τους μέσω αυτής της πλατφόρμας. Το δεύτερο υποσύστημα αφορά τους μηχανικούς των πελατών και τις ενέργειες στις οποίες πρέπει να προβούν μέσω μιας ψηφιοποιημένης διαδικασίας. Το τρίτο υποσύστημα αφορά τις αναφορές μέσω των οποίων παρέχονται Business Intelligent analytics σχετικά με τις αιτήσεις των πελατών και την εκδήλωση του ενδιαφέροντός τους.
3. Το 2022, το σύστημα PMS επεκτάθηκε με την προσθήκη νέας λειτουργίας για τη βέλτιστη υποστήριξη των διαδικασιών των δημόσιων έργων και των αλληλεπιδράσεων με τους εργολάβους. Επιπλέον, το ίδιο έτος κυκλοφόρησε το σύστημα LocusView. Στόχος του είναι να παρέχει μια οπτική γωνία παρακολούθησης του τρόπου εκτέλεσης των εργασιών στο πεδίο από τους εργολάβους κατασκευαστές και τους υπόλοιπους εμπλεκόμενους ρόλους. Επιπλέον, το σύστημα αναλαμβάνει την καταγραφή των υλικών που χρησιμοποιούνται στο εργοτάξιο σε κάθε φάση και τη συσχέτισή τους με τις γεωγραφικές συντεταγμένες όπου πραγματοποιήθηκαν οι εργασίες.
4. Επιπλέον, μετά την απόκτηση δημογραφικών στοιχείων από την Ελληνική Στατιστική Αρχή για τις πόλεις στις οποίες δραστηριοποιείται η ΔΕΔΑ, καταχωρήθηκαν στο πληροφοριακό σύστημα γεωχωρικών δεδομένων όλες οι πληροφορίες και τα χαρακτηριστικά των κτιρίων για τις συγκεκριμένες περιοχές. Αυτό έχει ως αποτέλεσμα τη δημιουργία ενός διαδραστικού ψηφιακού χάρτη, στον οποίο απεικονίζονται όλα τα σημεία και οι περιοχές ενδιαφέροντος σε όλη την Ελλάδα.
5. Το 2022, κυκλοφόρησε μια πλατφόρμα λειτουργίας και συντήρησης. Το εν λόγω πληροφοριακό σύστημα αναπτύχθηκε σε συνεργασία με το Εθνικό Μετσόβιο Πολυτεχνείο και μια εξωτερική εταιρεία και αποτελεί ερευνητικό έργο που εξετάζει την τεχνολογία LoraWan για τη δημιουργία ενός δικτύου IOT με τη χρήση των έξυπνων μετρητών των τελικών βιομηχανικών καταναλωτών. Στο πλαίσιο αυτού του έργου, αναπτύχθηκε επίσης ένας αλγόριθμος που χρησιμοποιεί τεχνικές μηχανικής μάθησης για τους σκοπούς της προγνωστικής συντήρησης του δικτύου.
6. Ολοκληρώνοντας με τα πληροφοριακά συστήματα, αναπτύχθηκε και τέθηκε σε λειτουργία μια διαδικτυακή εφαρμογή για την παραλαβή και τη διαχείριση της μηχανολογικής τεκμηρίωσης για νέα κτίρια που ενδέχεται να έχουν αέριο στο μέλλον.
7. Επεκτάθηκε το υφιστάμενο δίκτυο στην Αθήνα. Συγκεκριμένα, ολοκληρώθηκε η διασύνδεση του 11ου ορόφου με τον 5ο όροφο σε επίπεδο δικτύου και τηλεπικοινωνιών. 3. Περαιτέρω, ξεκίνησαν να λειτουργούν οι πρώτες πέντε (5) Τεχνικές Βάσεις στη Σίνδο (Θεσσαλονίκη), στη Δράμα, στην Κομοτηνή, στη Λαμία και στη Χαλκίδα, όπου η κεντρική διαχείριση συνεχίζει να γίνεται από τα κεντρικά γραφεία της ΔΕΔΑ. Συνολικά αντικαταστάθηκε το σύνολο του δικτυακού εξοπλισμού και των δικτυακών μεταγωγών με μηχανήματα νέας γενιάς σε όλους τους ορόφους που στεγάζουν την Εταιρεία.

8. Το δεύτερο εξάμηνο του 2022, η Εταιρεία πιστοποιήθηκε με το πρότυπο ISO 27001, ένα διεθνές πρότυπο/σύστημα για τη διαχείριση της ασφάλειας των πληροφοριών.
9. Η ΔΕΔΑ έγινε μέλος της κοινοπραξίας που έκανε πρόταση για ευρωπαϊκό πρόγραμμα (πρόσκληση: HORIZON-CL5-2021-D3-01). Το ακρωνύμιο της πρότασης ονομάζεται EDDIE (European Distributed Data Infrastructure for Energy) και πρόκειται για μια On-line πλατφόρμα για την ενημέρωση των Ευρωπαίων καταναλωτών σχετικά με δεδομένα που αφορούν την κατανάλωση ενέργειας, ώστε να μπορούν να δέχονται προσφορές από τους χρήστες και να μοιράζονται προτάσεις για τη βελτίωση της κατανάλωσής τους. Η πρόταση αυτή έχει ήδη εγκριθεί από τις ευρωπαϊκές αρχές.
10. Το ERP της Εταιρείας (SAP) αναπτύχθηκε περαιτέρω σε νέες ενότητες SAP (SAP MM & CO), προκειμένου να παρέχει στον οργανισμό τα εργαλεία για την παρακολούθηση του Σχεδίου Ανάπτυξης και του Επιχειρηματικού Σχεδίου/Προϋπολογισμού με πιο αποτελεσματικό και αποδοτικό τρόπο. Ο έλεγχος του κόστους ενισχύθηκε επιτυγχάνοντας πολυεπίπεδη ανάλυση κατά Περιφέρειες, τμήματα και συγκεκριμένα έργα (WBS).

Η εταιρεία έχει διαμορφώσει μια ολοκληρωμένη ψηφιακή στρατηγική για το 2022, η οποία αποτελείται από διάφορες πρωτοβουλίες. Η στρατηγική βασίζεται σε διάφορες θεμελιώδεις αρχές, και συγκεκριμένα στην παροχή βέλτιστης και αυτοματοποιημένης εξυπηρέτησης των πελατών, στην αποτελεσματική διαχείριση των έργων του δικτύου διανομής φυσικού αερίου και της κατασκευής συνδέσεων, στην αξιόπιστη ολοκλήρωση των εργασιών λειτουργίας και συντήρησης, στη μέγιστη δυνατή αξιοποίηση των δεδομένων που παράγονται εντός ή από τρίτους για την υποστήριξη των διαδικασιών λήψης αποφάσεων, στην ασφαλή ανταλλαγή πληροφοριών εντός του δικτύου του οργανισμού, στον σχεδιασμό και την υλοποίηση ολοκληρωμένων ψηφιακών υπηρεσιών που ανταποκρίνονται στις ανάγκες τόσο των πελατών όσο και των επιχειρήσεων, ενώ παράλληλα διασφαλίζεται η συμβατότητα με τα πρότυπα προσβασιμότητας μέσω της αναβάθμισης του ιστότοπου του οργανισμού. Επιπλέον, η στρατηγική δίνει έμφαση στη δημιουργία ενός ισχυρού και ολοκληρωμένου δικτύου και τηλεφωνικού κέντρου.



Tariff regulation

7. Ρύθμιση τιμολογίων

Η διανομή και η μέτρηση του φυσικού αερίου ρυθμίζεται από τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας. Μεταξύ των καθηκόντων της είναι ο υπολογισμός και η επικαιροποίηση των τιμολογίων και η παροχή κανόνων για την πρόσβαση στις υποδομές και την παροχή των σχετικών υπηρεσιών.

Ο Κανονισμός Τιμολόγησης Δικτύων Διανομής Φυσικού Αερίου καθορίζει τη μεθοδολογία για τον προσδιορισμό των Απαιτούμενων Εσόδων και των τιμολογίων της βασικής δραστηριότητας Διανομής, όπως ορίζεται στις διατάξεις του άρθρου 12 του Κώδικα Δικτύων Διανομής Φυσικού Αερίου, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 88 του Ν. 4001/2011. Ο Κανονισμός αναθεωρήθηκε πρόσφατα για 2η φορά (Ιούνιος 2022).

Τα απαιτούμενα έσοδα είναι η βάση βάσει της οποίας οι Εταιρείες Διανομής Φυσικού Αερίου καθορίζουν τα τιμολόγια σε επίπεδο μονάδας που θα χρεώνουν τους πελάτες τους.

Τα τιμολόγια υπολογίζονται για κάθε Ρυθμιστική Περίοδο και καθορίζονται για ξεχωριστές κατηγορίες πελατών.

Το Απαιτούμενο Έσοδο, που υπολογίζεται σε ετήσια βάση, διαφέρει ανά περιοχή, καθώς κάθε δίκτυο διανομής έχει διακριτά χαρακτηριστικά για τις παραπάνω παραμέτρους. Οι συνιστώσες απεικονίζονται παρακάτω:



7.1 Κύρια σημεία του νέου κανονισμού

A) Αναθεωρημένη οφέλιμη ζωή περιουσιακών στοιχείων (συντελεστές απόσβεσης)

Ο κανονισμός τιμολόγησης (απόφαση αριθ. 485/2022) εισήγαγε για πρώτη φορά κοινές ωφέλιμες ζωές ανά κατηγορία περιουσιακών στοιχείων για όλους τους ΔΣΔ. Αυτό γίνεται για να εξασφαλιστεί η συνέπεια στον υπολογισμό της Ρυθμιστικής Βάσης Ενεργητικού.

Οι νέες οφέλιμες ζωές παρουσιάζονται παρακάτω:

Κτίρια	50	Μεταφορές	10
Σωλήνες μέσης και χαμηλής πίεσης	50	Λοιπός εξοπλισμός	10
Καθοδική προστασία και εξοπλισμός	20	Λογισμικό και άλλα άυλα περιουσιακά στοιχεία	10
Μειωτήρες πίεσης, αποσυμπίεστες, συστήματα μέτρησης	15	Συστήματα τηλεχειρισμού, τηλεπικοινωνιακός εξοπλισμός	5

Β) Αναθεωρημένη αντιμετώπιση της ανακτήσιμης διαφοράς

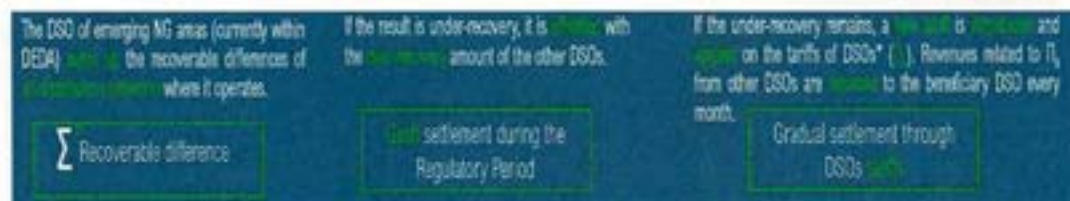
Η Ανακτήσιμη Διαφορά κάθε δικτύου διανομής μέχρι σήμερα διακανονιζόταν μέσω των τιμολογίων της επόμενης Ρυθμιστικής Περιόδου. Οι αναδυόμενες Περιφέρειες Φυσικού Αερίου προκάλεσαν σημαντικό ποσό υποανάκτησης στη ΔΕΔΑ κατά τα προηγούμενα λειτουργικά έτη 2017-2021.

Η ΔΕΔΑ αποφάσισε να χρησιμοποιήσει μια περίοδο ομαλοποίησης με λήξη το 2036 αντί να χρησιμοποιήσει την επιλογή της κατανομής της στα 4 έτη της επόμενης Ρυθμιστικής Περιόδου, προκειμένου να μειώσει τις επιπτώσεις στα τιμολόγια.

Η απόφαση αριθ. 485/ 2022, η οποία επικαιροποίησε τον Κανονισμό Τιμολόγησης 2022, εισήγαγε μια νέα αντιμετώπιση της υποανάκτησης, με στόχο την αύξηση της διείσδυσης του Φυσικού Αερίου. Η νέα αντιμετώπιση απαιτεί τη συνεργασία όλων των Διαχειριστών, ώστε ο διακανονισμός της συνολικής Ανακτήσιμης Διαφοράς όλων των δικτύων να γίνεται μεταξύ των Διαχειριστών με την ελάχιστη δυνατή συμμετοχή των τελικών καταναλωτών.

Στην περίπτωση της υποανάκτησης σε περιοχές με νεοσύστατη παρουσία δικτύου Φυσικού Αερίου, ο Κανονισμός Τιμολόγησης 2022 επιτρέπει την εξάλειψη της επιβάρυνσης αυτής της συνιστώσας από το Απαιτούμενο Έσοδο, εξισώνοντάς το με μηδέν, έτσι ώστε τα τιμολόγια να διατηρηθούν σε ελκυστικό επίπεδο για πιθανούς νέους πελάτες.

Ο παρακάτω πίνακας συνοψίζει τη νέα μεταχείριση:





Comments on the economic and financial results

8. Σημειώσεις επί των οικονομικών και χρηματοοικονομικών αποτελεσμάτων

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΤΗΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ

(ποσά σε €)	Σημ.	ΔΕΔΑ			
		01.01-31.12.2022	01.01-31.12.2021	Μεταβολή	% μεταβολή
Ρυθμιζόμενα έσοδα διανομής αερίου		80.195.773	6.704.385	73.491.388	1096%
Εκ των οποίων έσοδα διανομής		7.124.720	6.704.385	420.335	6%
Εκ των οποίων τέλη εξισορρόπησης για το έτος		23.395.035	-	23.395.035	
Εκ των οποίων ειδικά στοιχεία - Ανακτήσιμη διαφορά		49.676.018	-	49.676.018	
Αναπροσαρμοσμένα ρυθμιζόμενα έσοδα διανομής αερίου		30.519.755	6.704.385	23.815.370	355%
Λοιπά έσοδα		296.295	467.726	(171.431)	-37%
Σύνολο εσόδων		80.492.068	7.172.111	73.319.957	1022%
Προσαρμοσμένα συνολικά έσοδα		30.816.050	7.172.111	23.643.939	330%
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΞΟΔΑ		(14.182.250)	(8.893.233)	(5.289.017)	59%
Εκ των οποίων ειδικά στοιχεία		(4.125.394)			
Αναπροσαρμοσμένο λειτουργικό κόστος		(10.056.856)	(8.881.385)	(1.175.471)	13%
ΕΒΙΤΔΑ		66.309.819	(1.721.122)	68.030.941	3953%
Προσαρμοσμένο ΕΒΙΤΔΑ		20.759.194	(1.721.122)	22.480.316	1306%
Αποσβέσεις & απομείωση		(3.642.664)	(2.529.940)	(1.112.723)	44%
ΕΒΙΤ		62.667.155	(4.251.062)	66.918.217	1574%
Προσαρμοσμένο ΕΒΙΤ		17.116.530	(4.251.062)	21.367.592	503%
Καθαρά χρηματοοικονομικά έξοδα		(416.082)	(101.397)	(314.685)	310%
Εκ των οποίων ειδικά στοιχεία					
Προσαρμοσμένα καθαρά χρηματοοικονομικά έξοδα		(416.082)	(101.397)	(314.685)	310%
Καθαρά έσοδα από επενδύσεις σε μετοχές					
Κέρδη προ φόρων		62.251.073	(4.352.460)	66.603.533	1530%
Προσαρμοσμένα Κέρδη προ φόρων		16.700.448	(4.352.460)	21.052.908	484%
Φόρος εισοδήματος		(13.630.745)	(30.396)	(13.600.349)	44744%
Εκ των οποίων ειδικά στοιχεία		(10.021.137)			
Προσαρμοσμένοι φόροι εισοδήματος		(3.609.608)	(30.396)	(3.579.212)	11775%
Καθαρά κέρδη		48.620.328	(4.382.855)	53.003.183	1209%
Καθαρά κέρδη αποδιδόμενα στον Όμιλο		48.620.328	(4.382.855)	53.003.183	1209%
Προσαρμοσμένο καθαρό κέρδος		13.090.840	(4.382.855)	17.473.695	399%
Προσαρμοσμένο καθαρό κέρδος αποδιδόμενο στον Όμιλο		13.090.840	(4.382.855)	17.473.695	399%

Τα επαναδιατυπωμένα λειτουργικά κέρδη (προσαρμοσμένο ΕΒΙΤ) για τη χρήση 2022, καθαρά από μη επαναλαμβανόμενα στοιχεία, που επιτεύχθηκαν στη χρήση 2022, ανήλθαν σε € 17,1 εκατ., με αύξηση € 21,4 εκατ. σε σύγκριση με την 31η Δεκεμβρίου 2021 (+503%) λόγω υψηλότερων προσαρμοσμένων συνολικών εσόδων (€ 30,8 εκατ., +330%), υψηλότερων προσαρμοσμένων λειτουργικών δαπανών (€ 1,2 εκατ., 13%) και υψηλότερων αποσβέσεων (€ 1,1 εκατ., +44%).

Τα επαναδιατυπωμένα καθαρά κέρδη για τη χρήση 2022, που ανέρχονται σε € 13 εκατ., 1 εκατ., ήταν αυξημένα κατά € 17,5 εκατ. ή +399% σε σχέση με τα καθαρά κέρδη του 2021.

8.1 Συμφωνία του δημοσιευμένου EBIT και του καθαρού κέρδους με το επαναδιατυπωμένο EBIT και το επαναδιατυπωμένο καθαρό κέρδος

Η διοίκηση της ΔΕΔΑ αξιολογεί τις επιδόσεις με βάση εναλλακτικούς δείκτες επιδόσεων που δεν προβλέπονται από τα ΔΠΧΑ, οι οποίοι προκύπτουν εξαιρώντας ειδικά στοιχεία από το EBIT και το καθαρό κέρδος.

Τα στοιχεία των εσόδων ταξινομούνται ως ειδικά στοιχεία, εφόσον είναι σημαντικά, όταν: (i) προκύπτουν από μη επαναλαμβανόμενα γεγονότα ή συναλλαγές ή από συναλλαγές ή γεγονότα που δεν συμβαίνουν συχνά κατά τη συνήθη πορεία των εργασιών- ή (ii) προκύπτουν από γεγονότα ή συναλλαγές που δεν είναι αντιπροσωπευτικές της συνήθους πορείας των εργασιών.

Η συνιστώσα εσόδων που κατατάσσεται στα έκτακτα στοιχεία το 2022 αναφέρεται στη συσσωρευμένη Ανακτήσιμη Διαφορά των ετών 2017-2021 ύψους € 49,7Μ που έχει συσσωρευτεί και περιλαμβάνεται στα Έσοδα της χρήσης 2022.

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΤΗΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ - Συμφωνία δημοσιευμένων με προσαρμοσμένα

(ποσά σε €)	ΔΕΔΑ	
	01.01- 31.12.2022	01.01- 31.12.2021
Σύνολο εσόδων	80.492.068	7.172.111
Εξαιρουμένων των ειδικών στοιχείων	(49.676.018)	-
Προσαρμοσμένα συνολικά έσοδα	30.816.050	7.172.111
Συνολικά λειτουργικά έξοδα	(14.182.250)	(8.893.233)
Εξαιρουμένων των ειδικών στοιχείων	(4.125.394)	-
Προσαρμοσμένα λειτουργικά έξοδα	(10.056.856)	(8.893.233)
EBITDA	66.309.819	(1.721.122)
Εξαιρουμένων των ειδικών στοιχείων		
Προσαρμοσμένο EBITDA	20.759.194	(1.721.122)
EBIT	62.667.155	(4.251.062)
Εξαιρουμένων των ειδικών στοιχείων		
Προσαρμοσμένο EBIT	17.116.530	(4.251.062)
Καθαρά χρηματοοικονομικά έξοδα	(416.082)	(101.397)
Εξαιρουμένων των ειδικών στοιχείων		
Προσαρμοσμένα καθαρά χρηματοοικονομικά έξοδα	(416.082)	(101.397)
Καθαρά έσοδα από επενδύσεις σε ίδια κεφάλαια		
Κέρδη προ φόρων	62.251.073	(4.352.460)
Εξαιρουμένων των ειδικών στοιχείων		
Προσαρμοσμένα Κέρδη προ φόρων	16.700.448	(4.352.460)
Φόρος εισοδήματος	(13.630.745)	(30.396)
Εξαιρουμένων των ειδικών στοιχείων	(10.021.137)	
Προσαρμοσμένος Φόρος Εισοδήματος	(3.609.608)	(30.396)
Καθαρά κέρδη (ζημιές)	48.620.328	(4.382.855)
Καθαρό κέρδος (ζημία) αποδιδόμενο στον Όμιλο	48.620.328	(4.382.855)
Προσαρμοσμένο καθαρό κέρδος (ζημία) αποδιδόμενο στον Όμιλο	13.090.840	(4.382.855)

8.2 Ανάλυση των στοιχείων της Αναταξινομημένη Κατάστασης Αποτελεσμάτων

8.2.1 Συνολικά έσοδα

(ποσά σε €)	ΔΕΔΑ			
	01.01- 31.12.2022	01.01- 31.12.2021	Μεταβολή	% μεταβολή
Ρυθμιζόμενα έσοδα διανομής αερίου	80.195.773	6.704.385	73.491.388	1096%
εκ των οποίων έσοδα διανομής	7.124.720	6.704.385	420.335	6%
εκ των οποίων τέλη εξισορρόπησης	23.395.035	-	23.395.035	
εκ των οποίων ειδικά στοιχεία - Ανακτήσιμη διαφορά	49.676.018	-	49.676.018	
Προσαρμοσμένα ρυθμιζόμενα έσοδα διανομής αερίου	30.519.755	6.704.385	23.815.370	355%
Λοιπά έσοδα	296.295	467.726	(171.431)	-37%
Συνολικά έσοδα	80.492.068	7.172.111	73.319.957	1022%
Προσαρμοσμένα συνολικά έσοδα	30.816.050	7.172.111	23.643.939	330%

Τα έσοδα διανομής αφορούν κυρίως τα:

- το αντάλλαγμα για την υπηρεσία διανομής φυσικού αερίου (€ 7,1 εκατ. το 2022 με αύξηση +6% σε σχέση με το 2021),
- Από το οικονομικό έτος 2022 οι Ανακτήσιμες Διαφορές (ΑΔ) συσσωρεύονται στο έτος συναλλαγής. Συγκεκριμένα, οι συσσωρευμένες ΡΔ που αφορούν την περίοδο 2017-2022 καταχωρούνται στη χρηματοοικονομική κατάσταση ως περιουσιακά στοιχεία (δεδουλευμένες) με το αντίστοιχο ποσό στα κέρδη του έτους (€ +49,7 εκατ. για τη χρήση 2017-2021 και € +23,4 εκατ. για τη χρήση 2022, σύνολο € +73,1 εκατ.).

8.2.2 Λειτουργικά έξοδα

(ποσά σε €)	ΔΕΔΑ			
	01.01- 31.12.2022	01.01- 31.12.2021	Μεταβολή	% μεταβολή
Κόστος αγοράς πρώτων υλών, αναλώσιμων, προμηθειών και εμπορευμάτων	81.245	67.644	(6.399)	-9%
Κόστος υπηρεσιών	5.044.210	5.493.483	(449.273)	-8%
Κόστος μισθωμένων περιουσιακών στοιχείων	52.467	25.804	26.663	103%
Κόστος προσωπικού	4.808.507	3.180.378	1.628.129	51%
Προβλέψεις/ (αναστροφές) για κινδύνους και πρόσπιμα	4.125.394	78.466	4.046.928	5158%
Προβλέψεις/ (αναστροφές) για προβλέψεις επιβαλλόμενων απαιτήσεων	-	-	-	
Λοιπά έξοδα	90.427	47.459	42.968	91%
εκ των οποίων ειδικά στοιχεία	(4.125.394)			
Προσαρμοσμένα λειτουργικά έξοδα	10.056.856	8.893.234	1.163.622	13%
Λειτουργικά έξοδα	10.056.856	8.893.234	1.163.622	13%

Τα προσαρμοσμένα λειτουργικά έξοδα ανήλθαν σε € 10,1 εκατ. στη χρήση 2022, αυξημένα κατά € 1,2 εκατ. ή 13% σε σύγκριση με τη χρήση 2021. Τα κύρια στοιχεία της μεταβολής του λειτουργικού κόστους είναι τα εξής:

- Κόστος υπηρεσιών (εξαιρουμένων των υπηρεσιών που σχετίζονται με την Παραχώρηση) στα € 5 εκατ. το 2022 με μείωση 0,5 εκατ. ή 9% που προέρχεται από i. τη μείωση κατά € 1,1 εκατ. λόγω της ανάθεσης σε τρίτους των λειτουργικών και διοικητικών δαπανών, ii. το αυξημένο κόστος διαφήμισης (€ +0,3 εκατ.) iii. το αυξημένο κόστος προσωπικού (€ +0,15 εκατ.) και iv. το αυξημένο κόστος υπηρεσιών κοινής ωφέλειας (€ +0,15 εκατ.),

- ii. Κόστος προσωπικού (εξαιρουμένων των υπηρεσιών που σχετίζονται με την παραχώρηση) στα € 4,8 εκατ. το 2022 με αύξηση € 1,6 εκατ. ή 51% λόγω της εφαρμογής του αναπτυξιακού σχεδίου και των νέων προσλήψεων το 2022.

8.2.3 Αποσβέσεις και απομείωση αξίας

(ποσά σε €)	2022	2021	Μεταβολή	% μεταβολή
Αποσβέσεις	3.642.664	2.529.940	1.112.724	44%
- Ακίνητα, εγκαταστάσεις και εξοπλισμός	182.204	81.635	100.569	123%
- Δικαιώματα χρήσης (IFRS 16)	510.638	259.515	251.123	97%
- Άυλα περιουσιακά στοιχεία	2.949.822	2.188.791	761.031	35%
εκ των οποίων άυλα περιουσιακά στοιχεία IFRIC	2.774.380	2.181.399	592.981	27%
Απομείωση				
- Επιστροφές αποσβέσεων ενσώματων περιουσιακών στοιχείων				
- Απομείωση αξίας άυλων περιουσιακών στοιχείων				
	3.642.664	2.529.940	1.112.724	44%

Οι αποσβέσεις και οι απομειώσεις (€ 3,6 εκατ.) αυξήθηκαν στη χρήση 2022 κατά € 1,1 εκατ. ή +44% σε σύγκριση με τη χρήση 2021, κυρίως λόγω των επενδύσεων που πραγματοποιήθηκαν κατά την προηγούμενη χρήση, οι οποίες αντισταθμίστηκαν από τους χαμηλότερους συντελεστές απόσβεσης που εισήγαγε η Ρυθμιστική Αρχή με ισχύ από 01/01/22.

8.2.4 Καθαρά χρηματοοικονομικά έξοδα

(ποσά σε €)	2022	2021	Μεταβολή	% μεταβολή
Χρηματοοικονομικά έσοδα (έξοδα)	(416.082)	(101.397)	(314.685)	310%
Χρηματοοικονομικά έσοδα	(445.693)	(126.374)	(319.319)	253%
Χρηματοοικονομικά έσοδα	29.611	24.977	4.634	19%
Λοιπά χρηματοοικονομικά έσοδα (έξοδα)				
Λοιπά χρηματοοικονομικά έσοδα				
Λοιπά χρηματοοικονομικά έσοδα				
	(416.082)	(101.397)	(314.685)	310%

Τα καθαρά χρηματοοικονομικά έξοδα ανήλθαν σε € 0,4 εκατ. στη χρήση 2022, αυξημένα κατά € 0,3 εκατ. ή +310% σε σύγκριση με τη χρήση 2021, κυρίως λόγω του νέου δανείου της ΕΤΕπ ύψους € 12 εκατ. που αντλήθηκε στις 04/07/22 με επιτόκιο 2,772% και της εγγύησης του Ελληνικού Δημοσίου που εξασφαλίζει το δάνειο της ΕΤΕπ με προμήθεια 1,07%.

8.3 Αναταξινομημένη Κατάσταση Οικονομικής Θέσης

(ποσά σε €)	31.12.2022	31.12.2021	Μεταβολή
Κεφάλαιο (*)	90.187.330	64.902.755	25.284.576
Ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία	4.219.009	2.018.684	2.200.325
Άυλα περιουσιακά στοιχεία	85.968.321	62.884.070	23.084.251
Επενδύσεις σε μετοχές			
Καθαρό κεφάλαιο κίνησης	30.334.533	(24.085.737)	54.420.270
Προβλέψεις αποζημίωσης προσωπικού	223.309	182.291	41.018
Περιουσιακά στοιχεία που κατέχονται προς πώληση και άμεσα σχετικές υποχρεώσεις			0
ΚΑΘΑΡΟ ΕΠΕΝΔΕΔΥΜΕΝΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ	120.298.554	40.634.727	79.663.827
Ίδια κεφάλαια των μετόχων	125.532.583	76.907.795	51.842.598
αποδιδόμενα στον Όμιλο Italgas	125.532.583	76.907.795	51.842.598
αποδιδόμενα στους μετόχους μειοψηφίας			0
Καθαρό χρηματοοικονομικό χρέος (***)	(5.234.030)	(36.273.068)	31.039.038

Το καθαρό επενδεδυμένο κεφάλαιο στις 31 Δεκεμβρίου 2022 ανήλθε σε € 134,2 εκατ. και αποτελείται από τα στοιχεία που περιγράφονται κατωτέρω:

Το κεφάλαιο (€ 90,2 εκατ.) αυξήθηκε κατά € 25,3 εκατ. σε σύγκριση με την 31η Δεκεμβρίου 2021, κυρίως λόγω της αύξησης των άυλων περιουσιακών στοιχείων (€ 23,1 εκατ.) και των ενσώματων ακινητοποιήσεων (€ 2,2 εκατ.)

Τα άυλα πάγια περιουσιακά στοιχεία (€ 85,9 εκατ.), τα οποία περιλαμβάνουν περιουσιακά στοιχεία για υπηρεσίες σε παραχώρηση που έχουν καταχωρηθεί στους λογαριασμούς σύμφωνα με το IFRIC 12, σημείωσαν αύξηση κατά (€ 23,1 εκατ.), κυρίως λόγω επενδύσεων ύψους € 25,6 εκατ. καθαρά από εισφορές που εισπράχθηκαν, μείον αποσβέσεις και απομειώσεις ύψους € 2,8 εκατ. που σχετίζονται με το IFRIC 12 - Δίκτυα.

Οι ενσώματες ακινητοποιήσεις (€ 4,2 εκατ.), οι οποίες αφορούσαν κυρίως ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία, κατέγραψαν αύξηση κατά € 2,2 εκατ. κυρίως λόγω της επίδρασης των επενδύσεων ύψους € 2,9 εκατ., συμπεριλαμβανομένων € 1,6 εκατ. που συνδέονται με την εφαρμογή του ΔΠΧΑ 16, αφαιρουμένων των αποσβέσεων ύψους € 0,6 εκατ., εκ των οποίων € 0,5 εκατ. που συνδέονται με το δικαίωμα χρήσης σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 16.

Παρακάτω παρατίθεται ανάλυση της μεταβολής των ενσώματων και άυλων περιουσιακών στοιχείων:

(ποσά σε €)	Ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία	IFRIC 12	Άυλα περιουσιακά στοιχεία	Σύνολο
Υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2021	2.018.684	61.845.001	1.039.070	64.902.755
Επενδύσεις	2.893.166	25.562.104	471.970	28.927.240
εκ των οποίων IFRS 16	1.622.100			1.622.100
Αποσβέσεις και απομειώσεις	(692.841)	(2.774.380)	(175.443)	(3.642.664)
εκ των οποίων αποσβέσεις βάσει IFRS 16	(510.638)			(510.638)
Υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2022	4.219.009	84.632.725	1.335.597	90.187.331

8.3.1 Καθαρό κεφάλαιο κίνησης

Το καθαρό κεφάλαιο κίνησης στις 31 Δεκεμβρίου 2022 ανέρχεται σε € 30,3 εκατ. και αναλύεται ως εξής:

(Ποσά σε €)	2022	2021	Μεταβολή
Εμπορικές απαιτήσεις	1.056.825	1.307.819	(250.994)
Αποθεμάτα	4.910.616	2.914.060	1.996.556
Φορολογικές απαιτήσεις	22.176	14.134	8.042
Δεδουλευμένα και αναβαλλόμενα ποσά από ρυθμιζόμενες δραστηριότητες	73.076.640		73.076.640
Λοιπά στοιχεία ενεργητικού	14.746.642	5.287.206	9.459.356
Εμπορικές υποχρεώσεις	(18.674.704)	(5.467.891)	(13.206.813)
Προβλέψεις για κινδύνους και πρόστιμα	(4.310.394)	(185.000)	(4.125.394)
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	(15.274.677)	(1.642.674)	(13.632.003)
Υποχρεώσεις από φόρους	(486.460)	(105.084)	(381.376)
Λοιπές υποχρεώσεις	(24.732.132)	(26.208.387)	1.476.255
	30.334.532	24.085.737	54.420.269

Σε σύγκριση με την 31η Δεκεμβρίου 2022, το καθαρό κεφάλαιο κίνησης αυξήθηκε κατά € 54,4 εκατ. λόγω: i) υψηλότερων εμπορικών απαιτήσεων (€ 73,1 εκατ.), ii) αύξηση των αποθεμάτων (€ 2 εκατ.) κυρίως σε σχέση με τους μετρητές φυσικού αερίου, iii) αύξηση των προβλέψεων για κινδύνους και χάρτες (€ 4,1 εκατ.) λόγω της υπόθεσης EBIKEN, iv) αύξηση των λοιπών περιουσιακών στοιχείων (€ 9.5 εκατ. ευρώ) που αφορά κυρίως τις οφειλόμενες απαιτήσεις ΦΠΑ και τις προκαταβολές προς προμηθευτές- v) αύξηση των εμπορικών υποχρεώσεων (€ 13,2 εκατ. ευρώ) που αφορά το ανοικτό υπόλοιπο που οφείλεται σε προμηθευτές επενδύσεων- vi) αύξηση των αναβαλλόμενων φορολογικών υποχρεώσεων (€ 13,6 εκατ. ευρώ), κυρίως λόγω του αναγνωρισμένου φόρου εξισορρόπησης (ανακτήσιμη διαφορά).

8.3.2 Καθαρό χρηματοοικονομικό χρέος

(ποσά σε €)	2022	2021	Μεταβολή
Χρηματοοικονομικό και ομολογιακό χρέος	14.700.830	1.389.368	13.311.462
Βραχυπρόθεσμο χρηματοοικονομικό χρέος (*)	782.084	295.211	486.873
Μακροπρόθεσμο χρηματοοικονομικό χρέος	13.918.746	1.094.157	12.824.589
Υποχρεώσεις από χρηματοδοτικές μισθώσεις - ΔΠΧΑ 16	2.534.510	1.389.368	1.145.142
Χρηματοοικονομικές απαιτήσεις και ταμειακά διαθέσιμα - ισοδύναμα	(19.934.860)	(37.662.436)	17.727.576
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	(19.934.860)	(37.662.436)	17.727.576
Χρηματοοικονομικές απαιτήσεις			-
Αξιόγραφα μη ουσιώδη για τη λειτουργία			-
Καθαρό χρηματοοικονομικό χρέος (**)	(5.234.030)	(36.273.068)	31.039.038
Υποχρεώσεις από χρηματοδοτικές μισθώσεις - ΔΠΧΑ 16	2.534.510	1.389.368	1.145.142
Καθαρό χρηματοοικονομικό χρέος (εξαιρουμένων των επιδράσεων βάσει του ΔΠΧΑ 16)	(7.768.540)	(37.662.436)	29.893.896

Ο καθαρός χρηματοοικονομικός δανεισμός στις 31 Δεκεμβρίου 2022 ανήλθε σε € -5,2 εκατομμύρια, μειωμένος κατά € 31 εκατομμύρια σε σύγκριση με τις 31 Δεκεμβρίου 2021. Εξαιρουμένων των επιδράσεων που απορρέουν από την εφαρμογή του ΔΠΧΑ 16, (1,1 εκατ. ευρώ), το καθαρό χρηματοοικονομικό χρέος ανέρχεται σε € -7,2 εκατ. (€ 37,6 εκατ. στις 31 Δεκεμβρίου 2021).

Ο ακαθάριστος χρηματοοικονομικός και ομολογιακός δανεισμός στις 31 Δεκεμβρίου 2022, ύψους € 14,7 εκατ. (€ 1,4 εκατ. στις 31 Δεκεμβρίου 2021), αφορά (€ 12,1 εκατ.) δανειακή σύμβαση που αφορά χρηματοδότηση από την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων (ΕΤΕπ) και υποχρεώσεις σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 16 (€ 1,9 εκατ.).

Τα ταμειακά διαθέσιμα, ύψους € 19,9 εκατ. και μειωμένα κατά € 17,7 εκατ. σε σύγκριση με την 31η Δεκεμβρίου 2021, τηρούνται σε τρεχούμενους λογαριασμούς σε κορυφαίες τράπεζες. Η μείωση προέρχεται κυρίως από το τρέχον εν εξελίξει Σχέδιο Ανάπτυξης.

Τα μετρητά, ύψους € 1,9 εκατ. τηρούνται σε τρεχούμενους λογαριασμούς και μπορούν να ρευστοποιηθούν άμεσα σε κορυφαίες τράπεζες. Τα ταμειακά διαθέσιμα ύψους € 18 εκατ. (€ 22,9 εκατ. στις 31 Δεκεμβρίου 2021), τα οποία σχετίζονται με τη διαχείριση του προγράμματος επιχορήγησης για την κατασκευή δικτύου φυσικού αερίου στις Περιφέρειες Ανατολικής Μακεδονίας & Θράκης, Κεντρικής Μακεδονίας και Στερεάς Ελλάδας, αποδεσμεύονται με βάση την κατασκευή capex στις εν λόγω Περιφέρειες.

8.4 Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος

(ποσά σε €)	31.12.2022	31.12.2021
Καθαρά κέρδη (ζημιές) χρήσης	48.620.328	(4.382.855)
Λοιπά συνολικά έσοδα		
Ποσά που δεν ταξινομούνται στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων:		
Αναλογιστικά κέρδη (ζημιές) από την επανεκτίμηση των προγραμμάτων καθορισμένων παροχών για το προσωπικό	4.460	99
Φορολογική επίδραση	5.718	98
Επίδραση της μεταβολής του αναβαλλόμενου φορολογικού συντελεστή επί των αναλογιστικών κερδών/(ζημιών)	(1.258)	(22)
Σύνολο λοιπών συνιστωσών των συνολικών εισοδημάτων, μείον της επίδρασης του φόρου	48.623.530	(4.382.757)
Συνολικά έσοδα χρήσης	48.624.788	(4.382.757)

8.5 Ιδία Κεφάλαια

(ποσά σε €)	Ιδία Κεφάλαια αποδιδόμενα στους ιδιοκτήτες				
	Μετοχικό Κεφάλαιο	Λοιπά αποθεματικά	Αποτελέσματα εις νέον	Καθαρά κέρδη χρήσης	Σύνολο
Υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2020	78.333.710	(99.000)	(7.862.390)		70.372.320
Επίδραση επαναδιατύπωσης			39.222		39.222
Υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2020 αναδιατυπώμενο (Σημ. 2)	78.333.710	(99.000)	(7.823.168)		70.411.542
2021 κέρδος/ (ζημιά) χρήσης επαναδιατυπωμένη				(4.382.856)	(4.382.856)
Ποσά που δεν αναταξινομούνται στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων:					
- Αναλογιστικά κέρδη από επαναμέτρηση των προγραμμάτων καθορισμένων παροχών				76	76
Επίδραση αλλαγής φορολογικού συντελεστή				22	22
Συνολικό εισόδημα 2021 (b)				(4.382.757)	(4.382.757)
Συναλλαγές με μετόχους:					
Αύξηση μετοχικού κεφαλαίου	11.000.010	(121.000)			10.879.010
Σύνολο συναλλαγών με μετόχους: (c)	11.000.010	(121.000)			10.879.010
Λοιπές μεταβολές στα ίδια κεφάλαια (d)					
Υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2021 (e=a+b+c+d) (Σημ. 17)	89.333.720	(220.001)	(7.823.168)	(4.382.757)	76.907.794
2022 κέρδος χρήσης				48.620.328	48.620.328
Ποσά που δεν αναταξινομούνται στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων:					
- Αναλογιστικά κέρδη από επαναμέτρηση των προγραμμάτων καθορισμένων παροχών				4.460	4.460
Συνολικό εισόδημα 2022 (b)				48.624.788	48.624.788
Συναλλαγές με μετόχους:					
- Κατανομή αποτελέσματος χρήσης 2022			(4.382.757)	4.382.757	-
Σύνολο συναλλαγών με μετόχους: (c)	-	-	(4.382.757)	4.382.757	-
Λοιπές μεταβολές στα ίδια κεφάλαια (d)					
Υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2022 (e=a+b+c+d) (Σημ. 17)	89.333.720	(220.001)	(12.205.925)	48.624.788	125.532.582

8.6 Αναταξινομημένη Κατάσταση Ταμειακών Ροών

(ποσά σε €)	2022	2021
Κέρδη (ζημιές) χρήσης	48.620.328	(4.382.855)
Αποσβέσεις	3.642.664	2.529.940
Μερίσματα		
Χρηματοοικονομικά έσοδα	(29.611)	(24.977)
Χρηματοοικονομικά έξοδα	445.693	126.374
Φόρος εισοδήματος	13.630.745	30.396
Μεταβολή προβλέψεων για παροχές σε εργαζομένους:	46.736	89.085
- Αποθέματα	(1.996.556)	(1.054.447)
- Εμπορικές απαιτήσεις	(3.874.047)	(5.060.819)
- Εμπορικές υποχρεώσεις	13.160.076	2.131.359
- Προβλέψεις για κινδύνους και πρόστιμα	4.172.130	
- Λοιπά πειρουσιακά στοιχεία και υποχρεώσεις	(78.319.864)	(9.168)
Ταμειακές ροές από κεφάλαιο κίνησης	(501.707)	(5.625.112)
Εισπραχθέντα χρηματοοικονομικά έσοδα	29.611	
Καταβληθέντα χρηματοοικονομικά έξοδα	(279.373)	(126.374)
Καθαρές ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες	(751.469)	(5.751.486)
- Ενσώματα πάγια	(2.719.463)	(1.164.295)
- Άυλα περιουσιακά στοιχεία	(26.207.777)	(4.454.671)
Καθαρές ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστηριότητες	(28.927.239)	(5.618.967)
Αύξηση (μείωση) του βραχυπρόθεσμου χρηματοοικονομικού χρέους	12.166.320	
Εισφορές κεφαλαίου από τρίτους		10.879.010
Επιστροφές χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων για μισθωμένα περιουσιακά στοιχεία	(215.188)	(21.711)
Καθαρές ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες	11.951.132	10.857.299
Καθαρές ταμειακές ροές περιόδου	(17.727.576)	(513.154)
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα έναρξης	37.662.436	38.175.589
Ταμειακά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα λήξης	19.934.859	37.662.435

8.7 Μέτρα εκτός GAAP

Εναλλακτικοί δείκτες επιδόσεων

Στις 5 Οκτωβρίου 2015, η ΕΑΚΑΑ (Ευρωπαϊκή Αρχή Κινητών Αξιών και Αγορών) δημοσίευσε τις οδηγίες της (ESMA/2015/1415) σχετικά με τα κριτήρια παρουσίασης των εναλλακτικών δεικτών επιδόσεων (API ή APM), οι οποίες αντικαθιστούν τις συστάσεις CESR/05-178b από τις 3 Ιουλίου 2016. Η μη-ΓΔΠΧΑ χρηματοοικονομική έκθεση πρέπει να θεωρείται συμπληρωματική και όχι αντικαθιστούσα τις εκθέσεις που καταρτίζονται σύμφωνα με τα ΔΛΠ/ΔΠΧΑ. Οι εναλλακτικοί δείκτες επιδόσεων που υιοθετούνται στην παρούσα έκθεση απεικονίζονται παρακάτω:

Εναλλακτικοί δείκτες οικονομικών επιδόσεων	Περιγραφή
Ρυθμιζόμενα έσοδα διανομής φυσικού αερίου	Δείκτης λειτουργικών επιδόσεων που αντιπροσωπεύει τα έσοδα από τις ρυθμιζόμενες δραστηριότητες διανομής φυσικού αερίου, ο οποίος υπολογίζεται αφαιρώντας τα λοιπά έσοδα από τα συνολικά έσοδα. Τα λοιπά έσοδα είναι έσοδα από μη ρυθμιζόμενες δραστηριότητες, έσοδα για την κατασκευή και βελτίωση υποδομών που αναγνωρίζονται σύμφωνα με το IFRIC 12, η αποδέσμευση των εσφορών σύνδεσης που αφορούν τη χρήση και τυχόν άλλα στοιχεία που καταχωρούνται στην κατάσταση συμφωνίας της κατάστασης λογαριασμού απαιτημάτων του επόμενου κεφαλαίου "Συμφωνία της αναγνωρισμένης κατάστασης λογαριασμού απαιτημάτων, της κατάστασης οικονομικής θέσης και της κατάστασης ταμειακών ροών".
Αναγνωρισμένο λειτουργικό έξοδα	Δείκτης λειτουργικών επιδόσεων που αντιπροσωπεύει το νομικά αποδοτέο λειτουργικό κόστος μείον το κόστος κατασκευής και βελτίωσης της υποδομής που αναγνωρίζεται σύμφωνα με το IFRIC 12 και αποσβεσθέντα άλλες συνατώσεις που καταχωρούνται στην κατάσταση συμφωνίας της κατάστασης αποτελεσμάτων του επόμενου κεφαλαίου "Συμφωνία της αναγνωρισμένης κατάστασης αποτελεσμάτων, της κατάστασης οικονομικής θέσης και της κατάστασης ταμειακών ροών".
EBITDA	Δείκτης λειτουργικών επιδόσεων, που υπολογίζεται αφαιρώντας από τα καθαρά κέρδη τους φόρους εισοδήματος, τα καθαρά κέρδη από συμμετοχές, τα καθαρά χρηματοοικονομικά έξοδα, τις αποσβέσεις και τις επενδύσεις.
Προσαρμοσμένο EBITDA	Δείκτης λειτουργικών επιδόσεων, ο οποίος υπολογίζεται αφαιρώντας τα στοιχεία των εσόδων που ταξινομούνται ως ειδικά στοιχεία (όπως ορίζονται στο κεφάλαιο "Σχόλια για τα οικονομικά και χρηματοοικονομικά αποτελέσματα" της παρούσας Έκθεσης) από το EBITDA.
EBIT	Δείκτης λειτουργικών επιδόσεων, που υπολογίζεται αφαιρώντας από τα καθαρά κέρδη τους φόρους εισοδήματος, τα καθαρά κέρδη από συμμετοχές και τα καθαρά χρηματοοικονομικά έξοδα.
Προσαρμοσμένο EBIT	Δείκτης λειτουργικών επιδόσεων, ο οποίος υπολογίζεται αφαιρώντας από το EBIT τα στοιχεία εσόδων που ταξινομούνται ως ειδικά στοιχεία (όπως ορίζονται στο κεφάλαιο "Σχόλια επί των οικονομικών και χρηματοοικονομικών αποτελεσμάτων" της παρούσας Έκθεσης).
Καθαρό κεφάλαιο κίνησης	Δείκτης κεφαλαίου που εκφράζει το κεφάλαιο που απασχολείται σε κυκλοφορούντα και μη χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού και παθητικού. Ορίζεται ως το άθροισμα των αξιών που αφορούν τις εμπορικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις, τα αποθέματα, τις φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις, τις προβλέψεις για κινδύνους και έξοδα, τις αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις, τις αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις και τα λοιπά στοιχεία ενεργητικού και παθητικού.
Κεφάλαιο	Δείκτης κεφαλαίου που εκφράζει το σύνολο των πόρων περιουσιακών στοιχείων. Ορίζεται ως το άθροισμα των αξιών που αφορούν τα στοιχεία των Ενσώματων Ακαταπονήσεων, των Άυλων Περιουσιακών Στοιχείων μείον τις Λοιπές Υποχρεώσεις που αφορούν τις εσφορές σύνδεσης, τις επενδύσεις σε μετοχές και το Καθαρό χρέος που αφορά τις επενδυτικές δραστηριότητες.
Καθαρό επενδυμένο κεφάλαιο	Δείκτης κεφαλαίου που εκφράζει τις επενδύσεις που πραγματοποιεί η εταιρεία σε δραστηριότητες. Ορίζεται ως το άθροισμα των αξιών που αφορούν το πάγιο κεφάλαιο, το καθαρό κεφάλαιο κίνησης, τις προβλέψεις για παροχές σε εργαζομένους και τα περιουσιακά στοιχεία που κατέχονται προς πώληση και τις άμεσες σχετικές υποχρεώσεις.
Ταμιακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες	Αντιπροσωπεύει τις καθαρές ταμιακές ροές από τη λειτουργική δραστηριότητα των υποχρεωτικών συστημάτων, εξαιρουμένων των επιπτώσεων που απορρέουν από την εφαρμογή του λογιστικού προτύπου ΔΠΧΑ 15 (Άλλες υποχρεώσεις που αφορούν εσφορές σύνδεσης).
Ελεύθερες ταμιακές ροές	Αντιπροσωπεύει το ταμιακό πλεόνασμα ή έλλειμμα που απομένει μετά τη χρηματοδότηση των επενδύσεων.
Καθαρό χρηματοοικονομικό χρέος	Προσδιορίζεται ως το άθροισμα των βραχυπρόθεσμων και μακροπρόθεσμων χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων, αφαιρουμένων των ταμειακών διαθεσίμων και των ταμειακών ισοδυνάμων και των κυκλοφορούντων χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων, όπως, για παράδειγμα, οι τίτλοι που κατέχονται για εμπορικούς σκοπούς (σημείωση 18).

9



Factors of uncertainty and risk management

9. Παράγοντες αβεβαιότητας και διαχείρισης κινδύνου

Εσωτερικός έλεγχος και διαχείριση κινδύνων

Στους άμεσους στόχους της Εταιρείας περιλαμβάνεται ο καθορισμός ενός προφίλ κινδύνου για τις επιχειρησιακές Διευθύνσεις και η κατάρτιση ενός σχεδίου δράσης για την αντιμετώπισή τους. Για την επίτευξη του πρώτου στόχου, είναι απαραίτητο να σχεδιαστούν διαδικασίες εντοπισμού - αξιολόγησης των κινδύνων που αντιμετωπίζουν οι Διευθύνσεις, σύμφωνα με τις βέλτιστες πρακτικές και στη συνέχεια να προχωρήσουν σε αντίστοιχες συστάσεις για τη νόμιμη αντιμετώπιση των κινδύνων αυτών. Η Διοίκηση επιθυμεί να ορίσει Εσωτερικό Ελεγκτή για την εταιρεία, καθώς και να συστήσει αντίστοιχες επιτροπές.

Κώδικας δεοντολογίας και διαδικασία διαχείρισης παραπόνων

Η Εταιρεία επεξεργάζεται εσωτερικές διαδικασίες για την κατάρτιση και εφαρμογή Κώδικα Δεοντολογίας και τη λήψη και διαχείριση καταγγελιών. Κατά τη διάρκεια του 2022 δεν καταγράφηκε κανένα παράπονο.

Ευρωπαϊκός κανονισμός για την προστασία των προσωπικών δεδομένων

Στο πλαίσιο της επίτευξης συμμόρφωσης με τον Ευρωπαϊκό Γενικό Κανονισμό για την Προστασία Δεδομένων (Κανονισμός ΕΕ 2016/679) και με βάση την αξιολόγηση της συμμόρφωσης της Εταιρείας με τον εν λόγω Κανονισμό από την ελεγκτική εταιρεία Grant Thornton, η Νομική Αρχή της Εταιρείας συνέταξε Πολιτική Προστασίας Δεδομένων Προσωπικού Χαρακτήρα. Αυτή δημοσιεύθηκε στην ιστοσελίδα της Εταιρείας, προκειμένου να παρέχεται ενημέρωση σε όλα τα ενδιαφερόμενα μέρη σχετικά με τη διαδικασία συλλογής και επεξεργασίας προσωπικών δεδομένων.

9.1 Διαχείριση χρηματοοικονομικών κινδύνων

i. Κίνδυνος ρευστότητας

Η εταιρεία δεν αντιμετωπίζει δυσκολίες στην εξυπηρέτηση των υποχρεώσεών της και στη χρηματοδότηση των αναπτυξιακών της έργων. Η Εταιρεία διασφαλίζει την εφαρμογή των διαδικασιών Πιστωτικού Ελέγχου και αξιολογεί τη ρευστότητα σε συνεχή βάση. Στις 31/12/22 δεν εντοπίστηκε κίνδυνος ρευστότητας.

ii. Ρυθμιστικός κίνδυνος

Πιθανές τροποποιήσεις του ρυθμιστικού και νομοθετικού πλαισίου που διέπει την αγορά διανομής φυσικού αερίου, όπως η εφαρμογή των διατάξεων της Ευρωπαϊκής Νομοθεσίας, η εφαρμογή των διατάξεων του Μνημονίου και των αποφάσεων της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας που σχετίζονται με τη γενικότερη ρύθμιση και λειτουργία της ελληνικής αγοράς ενέργειας, καθώς και πιθανή αναδιάρθρωση ή άλλες αλλαγές στις δραστηριότητες της εταιρείας ως αποτέλεσμα της συμμόρφωσης με το ρυθμιστικό πλαίσιο μπορεί να έχουν σημαντικές συνέπειες στη λειτουργία, την οικονομική κατάσταση και τα λειτουργικά αποτελέσματα της εταιρείας.

iii. Πιστωτικός κίνδυνος

Ο μεγαλύτερος πιστωτικός κίνδυνος (αφαιρουμένης της αξίας των ενεχύρων ή άλλων εγγυήσεων) σε περίπτωση που τα μέρη δεν ανταποκριθούν στις υποχρεώσεις τους όσον αφορά όλες τις κατηγορίες αναγνωρισμένων χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων είναι η τρέχουσα αξία των εν λόγω απαιτήσεων, όπως εμφανίζεται στον ισολογισμό, μείον την αξία των εγγυήσεων/ενεχύρων. Κατά τη διάρκεια του 2022 και στις 31/12/22 ο κίνδυνος θεωρήθηκε ελάχιστος.

iv. Κίνδυνος επιτοκίου

Η έκθεση της Εταιρείας σε κίνδυνο όσον αφορά τις μεταβολές των τιμών των επιτοκίων συνδέεται κυρίως με τα βραχυπρόθεσμα χρέη της. Η χρηματοδότηση της Εταιρείας κατά τη διάρκεια του 2022 περιλάμβανε ίδια κεφάλαια (ελάχιστος κίνδυνος), νέες επιχορηγήσεις (κανένας κίνδυνος) και τη διευκόλυνση της ΕΤΕπ (κανένας κίνδυνος λόγω σταθερού επιτοκίου).

ν. Λειτουργικός κίνδυνος - Ασφάλεια πάγιων περιουσιακών στοιχείων

Ο βασικός λειτουργικός κίνδυνος της Εταιρείας σχετίζεται με τη λειτουργία του δικτύου και την ασφάλεια των πάγιων περιουσιακών στοιχείων της και των εργαζομένων της στα ανωτέρω. Τα πάγια περιουσιακά στοιχεία βρίσκονται σε όλη την Ελλάδα. Η Εταιρεία παρέχει ασφαλιστική κάλυψη σε αυτά τα περιουσιακά στοιχεία για διάφορες κατηγορίες κινδύνων, όπως αυτές καθορίζονται από ανεξάρτητους ασφαλιστές. Τα ασφαλιστήρια συμβόλαια της ΔΕΔΑ Α.Ε. για την περίοδο αναφοράς είναι ένα ασφαλιστήριο συμβόλαιο για πάγια περιουσιακά στοιχεία/μηχανικές ζημιές/παύση λειτουργίας, ένα ασφαλιστήριο συμβόλαιο αστικής ευθύνης, ένα ασφαλιστήριο συμβόλαιο για τρομοκρατικές ενέργειες, ασφάλιση αστικής ευθύνης στελεχών της διοίκησης (D&O), ασφάλιση πυρός και συμπληρωματικών κινδύνων. Όσον αφορά την ασφάλεια των εργαζομένων, η εταιρεία έχει υπογράψει ασφαλιστήρια συμβόλαια με τις εταιρείες Generali και MetLife για την πλήρη κάλυψη του προσωπικού της σε θέματα υγείας και ατυχημάτων.



Other information

10. Λοιπές πληροφορίες

10.1 Συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη

Οι συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη αφορούν την εμπορία αγαθών και την παροχή ρυθμιζόμενων υπηρεσιών στον τομέα του φυσικού αερίου. Οι συναλλαγές μεταξύ της Εταιρείας και των συνδεδεμένων μερών αποτελούν μέρος των συνήθων επιχειρηματικών δραστηριοτήτων και γενικά διακατανίζονται με τους ίδιους όρους που θα εφαρμόζονταν μεταξύ δύο ανεξάρτητων μερών. Όλες οι συναλλαγές που πραγματοποιήθηκαν ήταν προς το συμφέρον της εταιρείας.

Σύμφωνα με τις διατάξεις της ισχύουσας νομοθεσίας, η Εταιρεία έχει υιοθετήσει εσωτερικές διαδικασίες για να διασφαλίσει ότι οι συναλλαγές που πραγματοποιεί η Εταιρεία με συνδεδεμένα μέρη είναι διαφανείς και ορθές ως προς την ουσία και τη διαδικασία.

Εάν τα μέρη ήταν συνδεδεμένα κατά τη στιγμή της συναλλαγής, η γνωστοποίηση τυχόν ανεξόφλητων υπολοίπων παρέχει χρήσιμες πληροφορίες στους εξωτερικούς χρήστες σχετικά με την εκκαθάριση των συναλλαγών με συνδεδεμένα μέρη, ακόμη και αν τα μέρη δεν είναι πλέον συνδεδεμένα στο τέλος της περιόδου αναφοράς. Έτσι, παρά το κλείσιμο της ΔΕΠΑ Υποδομών από τον όμιλο Italgas, οι συναλλαγές με προηγούμενους συνδεδεμένους αντισυμβαλλόμενους γνωστοποιούνται επίσης.

Οι εμπορικές και λοιπές διεταιρικές συναλλαγές αναλύονται κατωτέρω:

(ποσά σε €)	31.12.2022			2022				
	Απαιτήσεις	Υποχρεώσεις	Εγγυήσεις	Κόστη (α)			Έσοδα (β)	
				Στοιχεία ενεργητικού	Υπηρεσίες	Λοιπά	Υπηρεσίες	Λοιπά
Μητρική Εταιρεία								
ΔΕΠΑ Υποδομών		41.843			220.704			
Εταιρείες υπό κοινό έλεγχο								
- ΕΛΠΕ		0			92.104			
- ΕΚΟ		13.967			143.655			
- ΕΔΑ Αττικής	14.912				(2.636)		47.935	
- ΕΔΑ Θεσσαλονίκης - Θεσσαλίας				48.700				
- ΔΕΠΑ Εμπορίας	88.372						1.263.738	
- Elpedison	12.481						150.811	
- ΕΠΑ Αττικής	38.755						364.393	
- Italgas								
- Bluedigit		49.997			49.997			
Σύνολο	154.519	105.807	0	48.700	503.824	0	1.826.878	0

(ποσά σε €)	31.12.2021			2021				
	Απαιτήσεις	Υποχρεώσεις	Εγγυήσεις	Κόστη (α)			Έσοδα (β)	
				Στοιχεία ενεργητικού	Υπηρεσίες	Λοιπά	Υπηρεσίες	Λοιπά
Μητρική Εταιρεία								
ΔΕΠΑ Υποδομών		48.216			213.728			
		48.216			213.728			
Εταιρείες υπό κοινό έλεγχο								
- ΕΛΠΕ		(5)			67.780			
- ΕΚΟ		2.065			22.963			
- ΕΔΑ Αττικής	17.611	23.269			27.142		99.675	
- ΕΔΑ Θεσσαλονίκης - Θεσσαλίας		243.221			1.440.137		3.485	
- ΔΕΠΑ Εμπορίας	273.073						1.175.997	
- Elpedison	64.999						103.798,06	
- ΕΠΑ Αττικής	24.452						191.972	
- Italgas								
- Bluedigit								
Σύνολο	380.135	316.765	0	0	1.771.749	0	1.574.921	0

10.2 Πληροφορίες σχετικά με την απόκτηση ιδίων μετοχών

Η Εταιρεία δεν κατέχει ίδιες μετοχές.

10.3 Δραστηριότητες R&D (Έρευνας και Ανάπτυξης)

Κατά το τρέχον έτος δεν πραγματοποιήθηκαν ενέργειες που σχετίζονται με την έρευνα και την ανάπτυξη.

10.4 Ακίνητα και υποκαταστήματα

Η Εταιρεία κατέχει ακίνητα (γήπεδα) σε διάφορες τοποθεσίες (9) στην Ελλάδα, όπου τοποθετούνται Ρυθμιστές Πίεσης για την υποστήριξη των επιχειρησιακών δραστηριοτήτων. Επίσης, ένας σημαντικός αριθμός (14) γραφείων για την εξυπηρέτηση πελατών βρίσκεται σε διάφορες τοποθεσίες στη Βόρεια Ελλάδα. Δεν υπάρχουν υποκαταστήματα.

10.5 Μεταγενέστερα γεγονότα

Δεν υπάρχουν σημαντικά γεγονότα μετά τη λήξη της χρήσης, σύμφωνα με τη γνώση μας, τα οποία ενδέχεται να έχουν επίπτωση στις Οικονομικές Καταστάσεις της Εταιρείας μέχρι την ημέρα της έγκρισής τους.



Strategy and forward-looking vision

11. Στρατηγική και μελλοντικό όραμα

Η στρατηγική της εταιρείας βασίζεται στην ανάπτυξη μιας εσωτερικής αγοράς φυσικού αερίου με βιώσιμο και βιώσιμο τρόπο.

Η βιωσιμότητα επιτυγχάνεται μέσω των ακόλουθων στρατηγικών αξόνων:

➤ Βελτιστοποίηση της απόδοσης του υφιστάμενου δικτύου:

Τα χαρακτηριστικά του υφιστάμενου πελατολογίου (βιομηχανικοί και εμπορικοί καταναλωτές υψηλής κατανάλωσης καθώς και μικρός αριθμός οικιακών καταναλωτών) συνιστούν ένα δίκτυο χαμηλής απόδοσης. Στόχος της ΔΕΔΑ είναι η βελτίωση της απόδοσης του δικτύου. Ο στόχος αυτός θα επιτευχθεί με προσθήκες στο πελατολόγιο της Εταιρείας καταναλωτών στις κατηγορίες των οικιακών καταναλωτών θέρμανσης και των εμπορικών καταναλωτών, οι οποίες θα εξασφαλίσουν την προσέγγιση απόδοσης δικτύων υψηλότερης ωριμότητας.

➤ Επενδυτικό σχέδιο Διασφάλιση αποτελεσματικότητας

Η κατασκευή δικτύου είναι ένα έργο υποδομής με υψηλές κεφαλαιακές απαιτήσεις. Στόχος της ΔΕΔΑ είναι να καταρτίσει ένα επενδυτικό σχέδιο, με βάση την καλύτερη δυνατή σχέση κόστους/απόδοσης. Κρίσιμος παράγοντας για την επίτευξη του στόχου αυτού είναι η εξασφάλιση του μέγιστου δυνατού ποσού από τις επιδοτήσεις.

➤ Αποτελεσματική διαχείριση του επενδυτικού κινδύνου

Οι στόχοι της Εταιρείας είναι η διασφάλιση των ποσοστών διείσδυσης και της αναμενόμενης κατανάλωσης φυσικού αερίου, η διατήρηση των λειτουργικών δαπανών στη βάση των δεσμεύσεων προγραμματισμού για τη διασφάλιση των ρυθμιζόμενων εσόδων και ο περιορισμός των χρηματοδοτικών αναγκών του αναπτυξιακού προγράμματος μέσω ιδίων κεφαλαίων.

Η βιωσιμότητα επιτυγχάνεται μέσω των ακόλουθων στρατηγικών αξόνων:

➤ Στήριξη των τοπικών οικονομιών

Στόχος της ΔΕΔΑ είναι ο περιορισμός της ενεργειακής ανεπάρκειας, ιδίως για τις ασθενέστερες κοινωνικές ομάδες. Το φυσικό αέριο είναι ένα οικονομικότερο και αποδοτικότερο καύσιμο σε σχέση με το πετρέλαιο και αναμένεται να έχει θετική συμβολή στις λιγότερο ανεπτυγμένες περιοχές, μειώνοντας τις ενεργειακές δαπάνες των πελατών. Με την εφαρμογή ενός επενδυτικού σχεδίου και μέσω της περαιτέρω λειτουργίας της εταιρείας αναμένεται να ενεργοποιηθεί η οικονομική δραστηριότητα, η οποία θα οδηγήσει και σε αύξηση της απασχόλησης.

➤ Μεγιστοποίηση των περιβαλλοντικών οφελών

Το φυσικό αέριο είναι ένα καύσιμο πιο φιλικό προς το περιβάλλον ("καθαρό"). Η χρήση του συμβάλλει στη μείωση των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου (GHG) και των ατμοσφαιρικών ρύπων, συμβάλλοντας με αυτόν τον τρόπο στην υλοποίηση της στρατηγικής "Ευρώπη 2020".

11.1 Ένταξη έργων διανομής στα Περιφερειακά Επιχειρησιακά Προγράμματα του ΕΣΠΑ 2014-2020

Το 2022, υλοποιήθηκαν οι ακόλουθες δράσεις:

Τον Νοέμβριο του 2021 καταρτίστηκε το Σχέδιο Ανάπτυξης για την περίοδο 2022-2026 και υποβλήθηκε προς έγκριση στον μέτοχο της ΔΕΔΑ. Το Αναπτυξιακό Σχέδιο καταρτίστηκε σύμφωνα με τις οδηγίες της ΡΑΕ με βάση τη σχετική απόφαση της Ολομέλειας της Αρχής. Επιπλέον, καταρτίστηκε σχέδιο επιχειρησιακού προγράμματος 2022-2043, το οποίο περιελάμβανε αφενός τις προβλέψεις του Σχεδίου Ανάπτυξης και αφετέρου τις επιχειρησιακές αποφάσεις για τη λειτουργία της Εταιρείας. Οι βασικές αλλαγές σε σχέση με το υφιστάμενο επιχειρησιακό πρόγραμμα σχετίζονται με την ίδρυση και λειτουργία τοπικών γραφείων σε κάθε πόλη και την υλοποίηση υπηρεσιών για τη λειτουργία και συντήρηση των δικτύων διανομής από το προσωπικό της ΔΕΔΑ.

Μετά την ολοκλήρωση της διαδικασίας ιδιωτικοποίησης, το Αναπτυξιακό Πρόγραμμα 2022-2026 υποβλήθηκε στη ΡΑΕ στα τέλη Σεπτεμβρίου 2022. Αυτό περιελάμβανε δύο νέα έργα. Την ανάπτυξη των δικτύων διανομής και τροφοδοσίας με φυσικό αέριο της ευρύτερης περιοχής της Στυλίδας και τη σύνδεση των πόλεων Βέροιας και Γιαννιτσών μέσω αγωγού, ενώ μέχρι σήμερα η τροφοδοσία των πόλεων αυτών γινόταν μέσω εικονικού αγωγού (CNG).

Τον Οκτώβριο του 2022 το έργο της Πελοποννήσου εντάχθηκε στο Περιφερειακό Επιχειρησιακό Πρόγραμμα Πελοποννήσου στο πλαίσιο του ΕΣΠΑ 2014-2020.

Τον Νοέμβριο του 2022 υποβλήθηκε στη ΡΑΕ πρόταση για τον προσδιορισμό του μέσου σταθμικού κόστους κεφαλαίου (WACC).

Τον Δεκέμβριο του 2022 υποβλήθηκε στη ΡΑΕ το Σχέδιο Ανάπτυξης 2023-2027 και η πρόταση για τα τιμολόγια διανομής για τη ρυθμιστική περίοδο 2023-2026, βάσει του επιχειρηματικού σχεδίου 2023-2027 που εγκρίθηκε από το Διοικητικό Συμβούλιο της εταιρείας.

11.2 Πράσινη ενέργεια & νέες πρωτοβουλίες το 2022

Βιομεθάνιο

Ολοκληρώθηκε η μελέτη σχετικά με τον προσδιορισμό των διαθέσιμων ποσοτήτων πρώτων υλών για την παραγωγή βιομεθανίου στις γεωγραφικές περιοχές αρμοδιότητας της ΔΕΕΑ. Είναι η πρώτη φορά που προσδιορίζονται οι ποσότητες αυτές στη χώρα μας. Επιπλέον, προσδιορίσαμε το κατάλληλο σύνολο εξοπλισμού για την καταγραφή της ποιότητας και τη μέτρηση του βιομεθανίου που διχετεύεται στα δίκτυα διανομής.

Επιπλέον, ολοκληρώθηκε η μελέτη για τις νομοθετικές ρυθμίσεις που πρέπει να γίνουν προκειμένου να αναπτυχθεί η αγορά βιομεθανίου στη χώρα μας. Έχει συνταχθεί και υποβληθεί στο Υπουργείο Περιβάλλοντος πλήρης αυτοτελής Πράξη Νομοθετικού Περιεχομένου για την ανάπτυξη της αγοράς βιομεθανίου στη χώρα μας. Η πρόταση "GreenMeUp" της ΔΕΕΑ για τη μεταφορά τεχνογνωσίας από τις ανεπτυγμένες ευρωπαϊκές αγορές σχετικά με το βιομεθάνιο έγινε αποδεκτή στο πλαίσιο του προγράμματος Horizon Europe.

Υδρογόνο

Η πρόταση της ΔΕΕΑ, με την ονομασία "Hydrogen Village", συντάχθηκε και συμπεριλήφθηκε στη λίστα των 10 από τα 130 έργα που εξετάστηκαν από ιδιώτες επενδυτές στο HYDROGEN INVESTMENT SUMMIT.

Διεθνείς σχέσεις & συμμετοχή σε ευρωπαϊκά προγράμματα

Η Εταιρεία συμμετείχε με υπερηφάνεια στις ακόλουθες σημαντικές εκδηλώσεις της Ενεργειακής Βιομηχανίας κατά τη διάρκεια του 2022:

- GEODE: Συμμετοχή στη διαμόρφωση των θεμάτων του Διοικητικού Συμβουλίου
- READY4H2 (ευρωπαϊκό έργο): Συμμετοχή και εκπροσώπηση της ΔΕΕΑ
- EDDIE (ευρωπαϊκό έργο): Συμμετοχή και εκπροσώπηση της ΔΕΕΑ
- Επιτροπή Eurogas/Διανομής: Συμμετοχή και εκπροσώπηση της ΔΕΕΑ.



Commitment to sustainable
development

12. Δέσμευση για βιώσιμη ανάπτυξη

12.1 Προσδιορισμός των ενδιαφερομένων μερών της εταιρείας

Κατά τη διάρκεια του 2022, η Εταιρεία προχώρησε σε μια άσκηση για τον εντοπισμό των ενδιαφερομένων μερών της ΔΕΔΑ.

Πραγματοποιήθηκε ανάλυση της υφιστάμενης κατάστασης, από την οποία προέκυψαν 7 βασικά θέματα Βιώσιμης Ανάπτυξης για τη δραστηριότητά μας, τα οποία καλούμαστε να ενσωματώσουμε στη λειτουργία μας και να υιοθετήσουμε ως στρατηγική Βιώσιμης Ανάπτυξης της εταιρείας.

Παρακάτω παρουσιάζουμε τους Βασικούς Πυλώνες και τις δράσεις που πραγματοποιήθηκαν το 2022:

- A. Η ενεργός και υπεύθυνη ανταπόκριση στις ανάγκες των τοπικών κοινωνιών.
Οι βασικές δράσεις ήταν:
- Η υλοποίηση των βασικών πυλώνων του προγράμματος
 - Δωρεά εξοπλισμού φυσικού αερίου στο Ιατρικό Κέντρο Σερρών
 - Ανακαίνιση 3 αθλητικών κέντρων & 3 παιδικών χαρών στις μεγάλες πόλεις όπου επεκτείνεται το Δίκτυό μας.
 - Υλοποίηση εκπαιδευτικής δραστηριότητας "Φυσικό αέριο: μια σύγχρονη βιομηχανία" σε 15 σχολεία των Περιφερειών Κεντρικής Μακεδονίας, Δυτικής Μακεδονίας και Ανατολικής Μακεδονίας-Θράκης.
 - Δωρεά 12 κλινών και ανακαίνιση της ΜΕΘ του Πανεπιστημιακού Νοσοκομείου Αλεξανδρούπολης.
 - Πρόγραμμα διάγνωσης δυσλεξίας για παιδιά στην Κομοτηνή.
- B. Διασφάλιση της κανονιστικής συμμόρφωσης, της υπεύθυνης εταιρικής διακυβέρνησης και της επιχειρηματικής δεοντολογίας.
Βασικές δράσεις ήταν:
- Σύνταξη του προγράμματος συμμόρφωσης της ΔΕΔΑ, το οποίο διασφαλίζει την ανεξαρτησία του Διαχειριστή, την ίση μεταχείριση των Τελικών Πελατών και των Χρηστών Διανομής, τη διαφάνεια και την αντικειμενικότητα (διασφάλιση των πληροφοριών που διαχειρίζεται η ΔΕΔΑ και της διαφάνειας όλων των δραστηριοτήτων του, αποφεύγοντας τη στρέβλωση του ανταγωνισμού).
- Γ. Η δημιουργία οικονομικής αξίας.
Βασικές δράσεις ήταν:
- Ετήσιο φύλλο αξιολόγησης Προμηθευτών - συνεργατών - υπεργολάβων με περιβαλλοντικά, ενεργειακά και ποιοτικά κριτήρια.
- Δ. Η προστασία της υγείας, της ασφάλειας και της ευημερίας των εργαζομένων.
Βασικές δράσεις ήταν:
- Εντοπίστηκαν, αναλύθηκαν και αξιολογήθηκαν οι πιθανοί κίνδυνοι που σχετίζονται με την υγεία και την ασφάλεια των εργαζομένων στο πλαίσιο της αξιολόγησης κινδύνων στο πλαίσιο του ISO 45001:2018 και καταρτίστηκαν τα σχετικά προγράμματα δράσης.
 - Ιδιωτική ασφάλιση υγείας.
- Ε. Διασφάλιση της υγείας και της ασφάλειας των πελατών.
Βασικές δράσεις ήταν:
- Ενδεχόμενοι κίνδυνοι που σχετίζονται με την υγεία και την ασφάλεια των πελατών έχουν εντοπιστεί, αναλυθεί και αξιολογηθεί στην αξιολόγηση κινδύνων στο πλαίσιο του ISO 45001:2018 και έχουν καταρτιστεί τα σχετικά προγράμματα δράσης.

- ΣΤ. Προστασία των ανθρωπίνων δικαιωμάτων, διασφάλιση της διαφορετικότητας και των ίσων ευκαιριών στην εργασία.
Βασικές δράσεις ήταν:
- Τα αντίστοιχα ποσοστά ανδρών και γυναικών εργαζομένων είναι 60%-40%.
- Ζ. Μείωση των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου και της ατμοσφαιρικής ρύπανσης.
Βασικές δράσεις ήταν:
- Το 2022 η ΔΕΔΑ εγκατέστησε και άρχισε να εφαρμόζει ολοκληρωμένο σύστημα διαχείρισης σύμφωνα με τα πρότυπα ISO 9001:2015, ISO 14001:2015, ISO 27001:2017, 45001:2018, 50001:2018. Το σύστημα περιλαμβάνει όλες τις διαδικασίες της εταιρείας και διαχειρίζεται με επιτυχία όλες τις απαιτήσεις ποιότητας, προστασίας του περιβάλλοντος και υγείας και ασφάλειας στην εργασία.
 - Στα τέλη Νοεμβρίου 2022 πραγματοποιήθηκε για πρώτη φορά εξωτερικός έλεγχος από εγγεγραμμένο φορέα πιστοποίησης, με στόχο έτσι την πιστοποίηση της ΔΕΔΑ σύμφωνα με τα προαναφερθέντα πρότυπα.
 - Επιπλέον, η ΔΕΔΑ προέβη σε όλες τις απαραίτητες ενέργειες προκειμένου να υπολογίσει για πρώτη φορά το αποτύπωμα άνθρακα και δεσμεύτηκε να αναλάβει όλες εκείνες τις πρωτοβουλίες που θα οδηγήσουν στη μείωση των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου.

12.2 Εταιρική Κοινωνική Ευθύνη

Κατά τη διάρκεια του 2022 αναδειχθήκαμε σε μια Εταιρική Κοινωνικά Υπεύθυνη οντότητα. Προοριόρισαμε και ενεργήσαμε σε 4 πυλώνες θέτοντας ως στόχο την παροχή αξίας στα αναγνωρισμένα ενδιαφερόμενα μέρη μας. Συγκεκριμένα:

1. Ενεργοποίηση των τοπικών κοινοτήτων

Ανταποκρινόμαστε ενεργά στις ανάγκες των τοπικών κοινοτήτων όπου επεκτείνεται το δίκτυό μας.

Για αυτόν τον πυλώνα έχουμε θέσει στο επίκεντρο τους ακόλουθους άξονες:

- ✓ Ενδυνάμωση της εκπαίδευσης
- ✓ Ενδυνάμωση της υγείας
- ✓ Ενδυνάμωση της εθνικής άμυνας
- ✓ Ενδυνάμωση της νέας γενιάς

2. Ενδυνάμωση της αγοράς

Είμαστε ένα υπεύθυνο μέλος της αγοράς φυσικού αερίου και το αποδεικνύουμε με την καθημερινή μας λειτουργία.

Για τον πυλώνα αυτό εστιάζουμε στους ακόλουθους άξονες:

- ✓ Διασφάλιση της κανονιστικής συμμόρφωσης και της υπεύθυνης εταιρικής διακυβέρνησης.
- ✓ Δημιουργία οικονομικής αξίας
- ✓ Διασφάλιση της υγείας και της ασφάλειας των πελατών.

3. Ενδυνάμωση των ανθρώπων μας

Δεσμευόμαστε για τους ανθρώπους μας και στόχος μας είναι να τους κάνουμε να αισθάνονται ασφαλείς.

Για αυτόν τον πυλώνα έχουμε θέσει στο επίκεντρο τους ακόλουθους άξονες:

- ✓ Προστασία της υγείας, της ασφάλειας και της ευημερίας των εργαζομένων.
- ✓ Υπεράσπιση των ανθρωπίνων δικαιωμάτων, διασφάλιση της διαφορετικότητας και των ίσων ευκαιριών στην εργασία.

4. Ενδυνάμωση της κλιματικής αλλαγής

Δεσμευόμαστε να ελαχιστοποιήσουμε το περιβαλλοντικό μας αποτύπωμα.

Για αυτόν τον πυλώνα έχουμε θέσει στο επίκεντρο:

- ✓ Εξάλειψη των εκπομπών αερίων θερμοκηπίου και της ατμοσφαιρικής ρύπανσης.

12.2.1 Έτος 2022 Ενδεικτικές δράσεις

Ενέργειες	Ημερομηνία
Κατασκευή Αθλητικού Χώρου Καβάλας	Μάρτιος 2022
Κατασκευή Αθλητικού Χώρου Κατερίνης	Σεπτέμβριος 2022
Κατασκευή παιδικής χαράς Ξάνθη	Φεβρουάριος 2022
Κατασκευή αθλητικού χώρου Σέρρες	Ιούλιος 2022
Κατασκευή παιδικής χαράς Θήβα	Σεπτέμβριος 2022
Κατασκευή παιδικής χαράς Δράμα	Μάρτιος 2022
Δράση για τη δυσλεξία - Κομοτηνή	Μάιος 2022
Πρόγραμμα διατροφής σε εφήβους	Φεβρουάριος 2022 - Ιούνιος 2022
Εκπαιδευτικό πρόγραμμα - Φυσικό αέριο	Φεβρουάριος 2022 - Οκτώβριος 2022
Ανακαίνιση Νοσοκομείου Αλεξανδρούπολης & Δωρεά 12 κλινών	Μάρτιος 2022
Δωρεά για την αποκατάσταση της εκκλησίας στην Κεντρική Ελλάδα	Αύγουστος 2022
Δωρεά ηλεκτρολογικού εξοπλισμού για γήπεδο στην πόλη του Αγρινίου	Σεπτέμβριος 2022
Δωρεά στην Ιερά Μητρόπολη Μαρωνείας Κομοτηνής	Οκτώβριος 2022
Δωρεά ιατρικού εξοπλισμού - Ελληνικός Στρατός	Νοέμβριος 2022
Εκπαιδευτική δράση στο σχολείο της Καστοριάς - Βιβλία σύγχρονης τέχνης	Δεκέμβριος 2022

Πρωτοβουλίες εθελοντισμού

Η εθελοντική αιμοδοσία είναι το πολυτιμότερο δώρο που μπορούμε να προσφέρουμε στους συνανθρώπους μας. Μια ομάδα εθελοντών αιμοδοτών της ΔΕΔΑ παρευρέθηκε στο Οικονομικό Επιμελητήριο της Ελλάδας για να συμβάλει σε αυτό το δώρο.

Προγράμματα με σχολεία και πρωτοβουλίες μάθησης pro-bono

Το 2022 προωθήσαμε 3 εκπαιδευτικές δράσεις.

A. Δράση για τη δυσλεξία - Κομοτηνή (Μάιος 2022)

Σε συνεργασία με τον Δήμο Κομοτηνής, η Eyeraδar ταξίδεψε στην Κομοτηνή προκειμένου να υλοποιήσει το πρόγραμμα για την αξιολόγηση της αναγνωστικής ικανότητας των παιδιών του δημοτικού σχολείου, προλαμβάνοντας μαθησιακές δυσκολίες, όπως η δυσλεξία.

Δεκάδες μαθητές και γονείς στην Κομοτηνή έχουν πλέον τη δυνατότητα έγκαιρης και εξειδικευμένης αξιολόγησης με ακρίβεια 95% για πιθανές μαθησιακές δυσκολίες.

Σε αυτή τη δράση συμμετέχουν 181 παιδιά και δυστυχώς, διαπιστώσαμε ότι το 59% αυτών των παιδιών έχει κάποια μαθησιακή δυσκολία.

Β. Δράση στα σχολεία - Φυσικό αέριο: Ένας σύγχρονος τομέας (Φεβρουάριος 2022 - Οκτώβριος 2022)

Με το έργο "Φυσικό αέριο: Ένας σύγχρονος τομέας", οι μαθητές ανακαλύπτουν τον τομέα, καθώς και όλες τις νέες ευκαιρίες και επαγγελματικές προοπτικές που έχει δημιουργήσει. Με τους εργαζόμενους της ΔΕΔΑ να αναλαμβάνουν το ρόλο του μέντορα, οι μαθητές των Γενικών και Επαγγελματικών Λυκείων της Βόρειας Ελλάδας ενημερώνονται για τις επαγγελματικές διεξόδους που έχει προσφέρει ο κλάδος αυτός στις σύγχρονες κοινωνίες, γνωρίζοντας ένα πλήθος επαγγελμάτων, προκειμένου να εμπνευστούν από την προσωπική πορεία και τις εμπειρίες των μεντόρων. Εκτός από τις συζητήσεις που αφορούν την επαγγελματική σταδιοδρομία, οι μαθητές, με τη βοήθεια των μεντόρων, μαθαίνουν για τις τρέχουσες εξελίξεις που λαμβάνουν χώρα στον τομέα του Φυσικού Αερίου, τη συνεχή ανάγκη για πιο σύγχρονο εξοπλισμό και διαδικασίες, την τεχνολογία που κρύβεται πίσω από τη διανομή του φυσικού αερίου, κ.λπ.

Το έργο υλοποιήθηκε με την υποστήριξη της ΔΕΔΑ και συμμετείχαν εννέα μέντορες - εργαζόμενοι. Χρησιμοποιώντας την πλατφόρμα *teaching point*, οι άνθρωποί μας έφτασαν στους μαθητές της Βόρειας Ελλάδας και τους έκαναν να γνωρίσουν τον εξελισσόμενο τομέα του φυσικού αερίου

Γ. Δράση Αλφαριθμητισμού - Καστοριά / Έμπνευση με ΧΡΩΜΑΤΑ και ΣΧΕΔΙΑ (Δεκέμβριος 2022)

Η Δράση αφορά στη σύνδεση της σχολικής κοινότητας με τον πολιτισμό μέσα από το διαδραστικό παιχνίδι. Η πολιτιστική διαδραστική εκπαιδευτική δράση πραγματοποιήθηκε σε συνεργασία με την εκπαιδευτική ομάδα του πολιτιστικού οργανισμού Orus στο 10ο Πειραματικό Σχολείο Καστοριάς. Συμμετείχαν παιδιά της Γ' και Δ' τάξης του δημοτικού σχολείου.

Σκοπός του προγράμματος ήταν να γνωρίσουν 5 ζωγράφους της Μοντέρνας Τέχνης και να γίνουν δημιουργικοί όπως αυτοί. Επιπλέον, μοιράσαμε 980 βιβλία στις βιβλιοθήκες των δημοτικών σχολείων του Δήμου Καστοριάς.

Τα παιδικά βιβλία προέρχονται από το Μουσείο Μοντέρνας Τέχνης της Νέας Υόρκης (MOMA).

Δ. Πρόγραμμα διατροφής σε εφήβους - Θήτα (Φεβρουάριος 2022 - Ιούνιος 2022)

Το Θήτα ήταν μια ενημερωτική και συμβουλευτική δράση για νέους στην περιοχή της Θράκης με σκοπό να τους βοηθήσει να ξεπεράσουν την παχυσαρκία, τον ανθυγιεινό τρόπο ζωής και τα ψυχολογικά προβλήματα μετά την πανδημία του Covid 19. Στη δράση αυτή συμμετέχουν πάνω από 100 νέοι (15 - 25 ετών)

Σε αρκετές περιπτώσεις, οι χώροι της ΑΗΚΚ βρίσκονται μακριά από τα σημεία όπου εγκαθίστανται τα δίκτυα διανομής, γεγονός που αυξάνει το κόστος κατασκευής των δικτύων.

Αυτό αποτελεί τη σημαντικότερη επένδυση της ΔΕΔΑ για τη διατήρηση και προστασία της βιοποικιλότητας.



Legislative and regulatory framework

13. Νομοθετικό και κανονιστικό πλαίσιο

13.1 Νομοθετικό πλαίσιο

Η ΔΕΔΑ ήταν δημόσια επιχείρηση σύμφωνα με το κεφάλαιο Β του ν. 3429/2005 "Δημόσιες επιχειρήσεις και οργανισμοί (ΔΕΚΟ)" (Α 314) μέχρι τις 31/08/22, όταν έληξε η διαδικασία ιδιωτικοποίησης. Τώρα, η Εταιρεία υπάγεται ουσιαστικά στον Όμιλο Italgas, πράγμα που σημαίνει ότι το νομοθετικό πλαίσιο, βάσει του οποίου λειτουργούσε προηγουμένως, άλλαξε.

Όμως, ακόμη και μετά την ιδιωτικοποίηση, κάθε Σύμβαση που αποτελούσε μέρος δημόσιου διαγωνισμού (πιο συγκεκριμένα, τα Έργα Συνχρηματοδοτών) εξακολουθεί να διέπεται από τον Ν. 4412/2016. Έτσι, ως προς την ανάθεση, διαχείριση και εκτέλεση των συμβάσεων αυτών, η ΔΕΔΑ, ως αναθέτουσα αρχή που προβλέπεται στο Βιβλίο ΙΙ του Ν. 4412/2016 (ΦΕΚ Α 147/08-08-2016) "Δημόσιες Συμβάσεις Έργων, Προμηθειών και Υπηρεσιών (προσαρμογή στις Οδηγίες 2014/24/ΕΕ και 2014/25/ΕΕ)" υπάγεται στο πεδίο εφαρμογής του άρθρου 1 του ν. 4412/2016 (ΦΕΚ Α 147/08-08-2016). 222 και εφεξής του παρόντος νόμου, με τις εξαιρέσεις που προβλέπονται στην παρ. 7 του άρθρου 7 του ν. 222 για τις εταιρείες που αναφέρονται στο Κεφάλαιο Β του ν. 3429/2005. Σημειώνεται ότι το νομοθετικό πλαίσιο που διέπει τις δημόσιες συμβάσεις τροποποιήθηκε εκτενώς με το Ν. 4782/2021 "Εκσυγχρονισμός, απλοποίηση και αναμόρφωση του κανονιστικού πλαισίου των δημοσίων συμβάσεων, ειδικές διατάξεις για τις προμήθειες στους τομείς της άμυνας και της ασφάλειας και άλλες διατάξεις για την ανάπτυξη, τις υποδομές και την υγεία" (ΦΕΚ Α 36).

Όσον αφορά τη λειτουργία και την οργάνωσή της, η ΔΕΔΑ διέπεται από τις διατάξεις του ν. 4548/2018 "Μεταρρύθμιση του δικαίου των εταιρειών" (Α 104).

Παρέχει δραστηριότητες κοινής ωφέλειας, υπό την εποπτεία του κράτους και εκτελούνται σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν. 4001/2011 "Για τη λειτουργία των ενεργειακών αγορών ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου, για την έρευνα υδρογονανθράκων, την παραγωγή και τα δίκτυα διανομής και άλλες διατάξεις" (Α 179). Ειδικότερα, η εποπτεία ασκείται από τον Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας και τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας (ΡΑΕ), η οποία είναι η εθνική ρυθμιστική αρχή για θέματα ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου.

13.2 Κανονιστική συμμόρφωση

Στο πλαίσιο της εφαρμογής των διατάξεων του Ν. 4001/2011 (ΦΕΚ Α 179) όπως ισχύει, η ΔΕΔΑ, ως Διαχειριστής Δικτύου Διανομής, οφείλει να συμμορφώνεται με τις ειδικές διατάξεις του εθνικού και του ενωσιακού δικαίου.

Εστιάζοντας στην ασφάλεια του δικτύου διανομής, η Εταιρεία εφαρμόζει όλα τα απαραίτητα μέτρα για την εφαρμογή του Κώδικα Λειτουργίας Δικτύων Διανομής Φυσικού Αερίου, καθώς και άλλων βασικών κανονιστικών εγγράφων, δηλαδή: του Κανονισμού Τιμών, του Κανονισμού Αδειών Φυσικού Αερίου και του Κανονισμού Μετρήσεων Διανομής.