Signature Not Verified
Digitally signed by Chambers Central Association
Date: 2026.04.02 14:06:14 EEST
Reason: Automated Registration Process by Greek General Business Registry
Location: Athens

Ελληνική Δημοκρατία

Κεντρική Ένωση Επιμελητηρίων

ΥΠΗΡΕΣΙΑ ΥΠΟΣΤΗΡΙΞΗΣ ΚΑΙ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΤΩΝ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΑΚΩΝ ΣΥΣΤΗΜΑΤΩΝ Γ.Ε.ΜΗ. ΚΑΙ ΥΜΣ

Αρμόδια Υπηρεσία ΓΕΜΗ: ΕΜΠΟΡΙΚΟ & ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΟ ΕΠΙΜΕΛΗΤΗΡΙΟ ΑΘΗΝΩΝ
Τηλέφωνο: 2103604815-9
E-mail: info@acci.gr

Αθήνα,02/04/2026
Αριθ. Πρωτ.:4061364

ΑΝΑΚΟΙΝΩΣΗ

Αυτοματοποιημένης Καταχώρισης στο Γενικό Εμπορικό Μητρώο (Γ.Ε.ΜΗ.), στοιχείων της Ανώνυμης Εταιρείας με την επωνυμία **enaon EDA ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΑΕΡΙΩΝ Μονοπρόσωπη Ανώνυμη Εταιρεία**, το διακριτικό τίτλο **enaon EDA** και αριθμό ΓΕΜΗ **141016101000**.

Την **02/04/2026** καταχωρήθηκαν αυτοματοποιημένα στο Γενικό Εμπορικό Μητρώο (Γ.Ε.ΜΗ.) τα κατωτέρω στοιχεία:

Α) Με Κωδικό Αριθμό Καταχώρισης 6012966 οι εγκεκριμένες από την 31/03/2026 Γενική Συνέλευση οικονομικές καταστάσεις με τις σχετικές εκθέσεις όπου από την κείμενη νομοθεσία απαιτούνται για τη χρήση 01/01/2025 έως 31/12/2025.

Β) Με Κωδικό Αριθμό Καταχώρισης 6012967 η από 31/03/2026 απόφαση της Γενικής Συνέλευσης σύμφωνα με την οποία ορίστηκαν για τον έλεγχο των Οικονομικών καταστάσεων της χρήσης από 01/01/2026 έως 31/12/2026:

- Η ελεγκτική εταιρεία «**DELOITTE ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΟΡΚΩΤΩΝ ΕΛΕΓΚΤΩΝ ΛΟΓΙΣΤΩΝ**», Α.Φ.Μ. 094394788-Δ.Ο.Υ. ΚΕΦΟΔΕ ΑΤΤΙΚΗΣ, Αρ. ΓΕΜΗ 1223601000, και (Δ/νση : ΦΡΑΓΚΟΚΚΛΗΣΙΑΣ 3Α ΤΚ , ΜΑΡΟΥΣΙ), με αριθμό μητρώου ΣΟΕΛ 120.

Τακτικοί Ελεγκτές:

- ο/η κ. ΚΟΜΠΟΛΙΤΗΣ ΖΗΣΗΣ του ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ, Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής, που γεννήθηκε στην το , με αριθμό μητρώου ΕΛΤΕ 35601.

Οι οικονομικές καταστάσεις με τις σχετικές εκθέσεις όπου από την κείμενη νομοθεσία απαιτούνται αποτελούν αναπόσπαστο μέρος της παρούσας ανακοίνωσης.

Η γνησιότητα του παρόντος μπορεί να επιβεβαιωθεί από το https://www.businessregistry.gr/publicity
Η παρούσα ανακοίνωση αποτελεί προιόν αυτοματοποιημένης καταχώρισης δυνάμει της διάταξης του άρθρου 26 του ν.4919/2022 με μέριμνα και ευθύνη του υπόχρεου.

ΕΤΗΣΙΑ

ΕΚΘΕΣΗ

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ

2025

Πίνακας περιεχομένων

1. Επιστολή προς τους μετόχους και τα ενδιαφερόμενα μέρη 4
2. Συνοπτικά στοιχεία και πληροφορίες 6
2.1 Έκτακτες συναλλαγές και Συγχωνεύσεις και Εξαγορές 6
2.2 Ανθρώπινο Δυναμικό 7
2.3 Δημόσιοι Διαγωνισμοί και συμβάσεις 8
2.4 Καινοτομία και ψηφιοποίηση 9
2.5 Βασικά στοιχεία 11
2.6 Λειτουργικά στοιχεία 12
2.7 Σύνοψη των βασικών λειτουργικών στοιχείων 13
3. Εταιρικό προφίλ 14
4. Η υποδομή και η υπηρεσία διανομής φυσικού αερίου 18
4.1 Κύριες δραστηριότητες που διεξάγονται από την εταιρεία στο δίκτυο 18
4.1.1 Λειτουργίες & Συντήρηση και ενεργοποίηση του δικτύου 18
4.1.2 Μέτρηση, τιμολόγηση καταναλωτών και διαχείριση χρηστών 21
4.1.3 Διαχείριση Υλικών και Αποθήκης 26
5. Λειτουργική απόδοση 27
6. Τεχνολογική καινοτομία και ερευνητική δραστηριότητα 34
7. Κανονισμός τιμολόγησης 36
8. Παρατηρήσεις σχετικά με τα οικονομικά και χρηματοπιστωτικά αποτελέσματα 37
8.1 Συμφωνία του αναφερόμενου EBIT και του καθαρού κέρδους με το προσαρμοσμένο EBIT και το καθαρό κέρδος 38
8.2 Ανάλυση των αναταξινομημένων στοιχείων της κατάστασης λογαριασμού αποτελεσμάτων 39
8.2.1 Συνολικά έσοδα 39
8.2.2 Λειτουργικά Έξοδα 39
8.2.3 Αποσβέσεις και απομειώσεις 40
8.2.4 Καθαρά Χρηματοοικονομικά Έξοδα 40
8.3 Αναταξινομημένη Κατάσταση Οικονομικής Θέσης 41
8.3.1 Καθαρό κεφάλαιο κίνησης 42
8.3.2 Καθαρό Χρηματοοικονομικό Χρέος 43
8.4 Εναλλακτικοί Δείκτες Μέτρησης Απόδοσης (Non GAAP measures) 44
9. Παράγοντες αβεβαιότητας και διαχείριση κινδύνων 46
9.1 Διαχείριση χρηματοοικονομικών κινδύνων 50
10. Άλλες πληροφορίες 52
10.1 Συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη 52
10.2 Σημαντικά γεγονότα μετά το τέλος του έτους 53
11. Στρατηγική και μακρόπνοο όραμα 54
12. Δέσμευση για βιώσιμη ανάπτυξη 55
12.1 Ενεργειακή απόδοση και περιβαλλοντική βιωσιμότητα 55

12.2 Ολοκληρωμένο σύστημα διαχείρισης και πιστοποιήσεις 55
12.3 Υγεία και ασφάλεια 56
12.4 Εταιρική Κοινωνική Ευθύνη 58
12.5 Συνεργασίες για τους στόχους 60
12.6 Η βιωσιμότητα ξεκινά από το σπίτι 61
13. Νομοθετικό και κανονιστικό πλαίσιο 63
13.1 Νομοθετικό Πλαίσιο 63
13.2 Ρυθμιστική Συμμόρφωση 64

1. Επιστολή προς τους μετόχους και τα ενδιαφερόμενα μέρη

Αξιότιμοι Μέτοχοι και Ενδιαφερόμενα Μέρη,

Το έτος 2025 ήταν μια περίοδος συνεχούς προόδου στις δραστηριότητες και για την Εταιρεία. Μετά την απορρόφηση των αδελφών εταιρειών ΕΔΑ ΘΕΣΣ και ΕΔΑ Αττικής, με ισχύ από τις 30 Σεπτεμβρίου 2023, διαμορφώθηκε και δρομολογήθηκε ένα έργο για τον προσδιορισμό ενός νέου λειτουργικού μοντέλου που θα υλοποιηθεί και θα αποσκοπεί στην περαιτέρω βελτίωση της ήδη αποτελεσματικής και αποδοτικής διαχείρισης των δικτύων, ενισχύοντας τα πρότυπα υγείας και ασφάλειας. Το έργο ολοκληρώθηκε κατά τη διάρκεια του έτους 2024.

Η οργανωτική βελτίωση εστίασε στο να παρέχει στην Εταιρεία ενισχυμένες ικανότητες ανάπτυξης αγοράς, αποτελεσματική διαχείριση του δικτύου βάσει περιφερειακής οργάνωσης — λαμβάνοντας επίσης υπόψη τον αυξανόμενο αριθμό ενεργοποιημένων πόλεων— καθώς και μια αποδοτική διαδικασία μηχανικής και κατασκευών με στόχο τη στήριξη της επέκτασης του δικτύου και της εμπορικής διείσδυσης.

Επιπλέον, ξεκίνησε μια μελέτη μάρκετινγκ με σκοπό την προώθηση μιας καινοτόμου επανατοποθέτησης της Εταιρείας στην ελληνική αγορά ενέργειας. Κατά συνέπεια, καθορίστηκαν ένα νέο εμπορικό σήμα και ένα νέο λογότυπο, τα οποία παρουσιάστηκαν επίσημα σε τελετή που πραγματοποιήθηκε στις 14 Φεβρουαρίου 2024. Έκτοτε, υιοθετήθηκε η νέα επωνυμία enaon EDA.

Από ρυθμιστική άποψη, η πρόταση τιμολόγησης διανομής της Εταιρείας για την περίοδο 2024–2026 εγκρίθηκε από τη ΡΑΑΕΥ τον Ιανουάριο του 2024, καθορίζοντας ένα Σταθμισμένο Μέσο Κόστος Κεφαλαίου (WACC) στο 8,38%. Για το έτος 2023 η ΡΑΑΕΥ είχε εγκρίνει ένα WACC ύψους 8,57%.

Ένα ακόμη σημαντικό ορόσημο επιτεύχθηκε με την έγκριση από τη ΡΑΑΕΥ, με ισχύ από την 1η Δεκεμβρίου 2024, της πρότασης της Εταιρείας για την καθιέρωση ενιαίου εθνικού τιμολογίου διανομής για οικιακούς και εμπορικούς καταναλωτές. Η μεταρρύθμιση αυτή αντικατέστησε την προηγούμενη διαφοροποιημένη περιφερειακή τιμολογιακή δομή για μη βιομηχανικούς πελάτες και αποτελεί σημαντικό βήμα προς την κατεύθυνση της μεγαλύτερης εναρμόνισης των τελών διανομής σε ολόκληρη τη χώρα. Για τους βιομηχανικούς καταναλωτές, η ΡΑΑΕΥ ενέκρινε μια προσέγγιση σταδιακής σύγκλισης εντός της τρέχουσας ρυθμιστικής περιόδου, η οποία προβλέπει τη σταδιακή ευθυγράμμιση των τελών διανομής μεταξύ των διαφόρων περιφερειών κατά την περίοδο 2025–2026.

Το ενιαίο τιμολόγιο ενισχύει τη διαφάνεια και διασφαλίζει ίση μεταχείριση των νοικοκυριών και των εμπορικών χρηστών ανεξαρτήτως γεωγραφικής θέσης, ενώ παράλληλα απλοποιεί τη διαχείριση των τιμολογίων και υποστηρίζει ένα πιο συνεκτικό ρυθμιστικό πλαίσιο.

Η enaon EDA, σήμερα, είναι μακράν ο μεγαλύτερος διανομέας φυσικού αερίου στην Ελλάδα, με δραστηριότητες σε ολόκληρη τη χώρα, εμπνεόμενη από την αποτελεσματική διαχείριση, την ενίσχυση των υφιστάμενων δικτύων διανομής φυσικού αερίου, καθώς και την επέκταση και ανάπτυξη σε περιοχές και πόλεις που δεν εξυπηρετούνται ακόμη.

Η Εταιρεία συνέχισε να υλοποιεί το επενδυτικό σχέδιο σε όλες τις σχετικές περιφέρειες και πόλεις, μεριμνώντας ταυτόχρονα για την προώθηση κάθε πρωτοβουλίας που διευκολύνει τη διανομή εναλλακτικών αερίων καυσίμων, όπως το βιομεθάνιο και το υδρογόνο, την εισαγωγή νέων τεχνολογιών, καθώς και τον ψηφιακό μετασχηματισμό του δικτύου και των διαδικασιών.

Όσον αφορά τα συγχρηματοδοτούμενα έργα στο πλαίσιο του Εθνικού Στρατηγικού Πλαισίου Αναφοράς (ΕΣΠΑ), η σταδιακή μετάβαση στο Πρόγραμμα ΕΣΠΑ 2021–2027 έχει ολοκληρωθεί για πέντε (5) Περιφέρειες και βρίσκεται σε εξέλιξη για την έκτη Περιφέρεια.

Όσον αφορά τα συγχρηματοδοτούμενα έργα στο πλαίσιο του Προγράμματος Δημοσίων Επενδύσεων (ΠΔΕ), το έργο της Δυτικής Ελλάδας έχει ενταχθεί στο Πρόγραμμα ΠΔΕ 2021–2025, ενώ η ένταξη του έργου της Ηπείρου βρίσκεται στη φάση ολοκλήρωσης.

Τα οφέλη που απορρέουν από τα αναπτυξιακά έργα της enaon EDA μπορούν να εξεταστούν από διάφορες οπτικές γωνίες, όπως η απασχόληση, το περιβάλλον, η οικονομία και, φυσικά, οι τοπικές κοινότητες. Από αυτή την άποψη, η enaon EDA συμβάλλει ενεργά στη μείωση του ενεργειακού κόστους για τα νοικοκυριά, τις επιχειρήσεις και τη βιομηχανία, ενώ ταυτόχρονα μειώνεται το περιβαλλοντικό αποτύπωμα, καθώς ενισχύονται σημαντικά η ανάπτυξη και η απασχόληση.

Το 2025 ενεργοποιήθηκαν 8 νέες πόλεις (Φλώρινα, Βιομηχανική Περιοχή Πάτρας, Καρπενήσι, Άμφισσα, Βέροια, Αλεξάνδρεια, Καστοριά και Άργος Ορεστικό).

Ακολουθώντας τις βέλτιστες πρακτικές του Ομίλου Italgas και αξιοποιώντας την εμπειρία του, η Εταιρεία ολοκλήρωσε επίσης τον ψηφιακό μετασχηματισμό του υφιστάμενου ενεργητικού και υλοποιεί ένα φιλόδοξο έργο αναβάθμισης και ενοποίησης του συνόλου των εφαρμογών χαρτογράφησης.

Σε αυτό το πλαίσιο, οι συνολικές κεφαλαιουχικές δαπάνες ανήλθαν σε € 107,7 εκατ., επιτρέποντας την επέκταση του δικτύου κατά περίπου 368 km και περισσότερα από 34.986 σημεία παράδοσης. Το επενδυτικό σχέδιο ανταποκρίθηκε ουσιαστικά στις αρχικές προσδοκίες για το τρέχον έτος 2025.

Τα συνολικά έσοδα ανήλθαν σε € 184,4 εκατ., τα EBITDA σε € 137,8 εκατ. με αύξηση € 4,6 εκατ. και τα καθαρά έσοδα σε € 73,6 εκατ. με αύξηση € 4,3 εκατ. (Σε σύγκριση με το 2024).

Το ταμειακό υπόλοιπο στο τέλος του έτους, στις 31 Δεκεμβρίου 2025, ανερχόταν σε € 5,4 εκατ. και η καθαρή χρηματοοικονομική θέση σε € 361,2 εκατ.

Είμαστε στην ευχάριστη θέση να παρουσιάσουμε στους μετόχους και τα ενδιαφερόμενα μέρη της Enaon EDA τους Ετήσιες Οικονομικές Καταστάσεις της Εταιρείας για το 2025.

2. Συνοπτικά στοιχεία και πληροφορίες

2.1 Έκτακτες συναλλαγές και Συγχωνεύσεις και Εξαγορές

Απόσχιση μέσω διάσπασης του τομέα ιδιοκτησίας της διανομής φυσικού αερίου

Τον Δεκέμβριο του 2025 και σύμφωνα με τις διατάξεις των νόμων 4601/2019, 4548/2018 και 5162/2024, ολοκληρώθηκε η διαδικασία απόσχισης, μέσω διάσπασης του κλάδου ιδιοκτησίας διανομής φυσικού αερίου (εφεξής «Κλάδος») της enaon Εταιρεία Βιώσιμων Δικτύων Μονοπρόσωπη Ανώνυμη Εταιρεία και η διανομή του στην Εταιρεία, βάσει των αποφάσεων των Γενικών Συνελεύσεών τους με ημερομηνία 15/12/2025 (υπ' αριθ. 3912256/18.12.2025 ανακοίνωση του ΓΕΜΗ). Με την ολοκλήρωση της απόσχισης, όλα τα περιουσιακά στοιχεία και οι υποχρεώσεις που περιλαμβάνονται στον Τομέα έχουν μεταβιβαστεί από την enaon στην Εταιρεία μέσω καθολικής διαδοχής, συμπεριλαμβανομένων, ενδεικτικά, όλων των δραστηριοτήτων που εμπίπτουν στο πεδίο εφαρμογής του Τομέα και άλλων περιουσιακών στοιχείων του Τομέα, καθώς και των σχετικών υποχρεώσεων του Τομέα.

Προηγουμένως, η διάσπαση κοινοποιήθηκε στη ΡΑΑΕΥ με την υπ' αριθμ. 9639/31.10.2025 επιστολή. Με την υπ' αριθ. Ο-117844/11.12.2025 επιστολή της, η ΡΑΑΕΥ ενημέρωσε τον Όμιλο ότι μπορεί να προχωρήσει στη σχεδιαζόμενη τροποποίηση και, στη συνέχεια, να υποβάλει τα απαιτούμενα δικαιολογητικά για την τροποποίηση των αδειών, σύμφωνα με τη διαδικασία που προβλέπεται στον σχετικό Κανονισμό Αδειοδοτήσεων. Η νέα διάρθρωση θα παρέχει αυξημένη ευελιξία, καθώς θα επιτρέπει την εξορθολογισμένη διαχείριση έργων εντός μιας αυτόνομης εταιρικής πλατφόρμας. Επιπλέον, αναμένεται να διευκολύνει τη συμμόρφωση με τις κανονιστικές ρυθμίσεις, να μειώσει τις λειτουργικές τριβές και το κόστος και να ενισχύσει τη σχέση κόστους–αποτελεσματικότητας της Εταιρείας και του Δικαιούχου.

Ως αποτέλεσμα της ανωτέρω απόσχισης και σύμφωνα με την απόφαση της Γενικής Συνέλευσης της Εταιρείας με ημερομηνία 15/12/2025, το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας αυξήθηκε μέσω εισφοράς σε είδος κατά το ποσό των επτά εκατομμυρίων διακοσίων είκοσι πέντε χιλιάδων οκτακοσίων ενενήντα εννέα ευρώ και εννέα λεπτών (€ 7.225.899,09). Για λόγους στρογγυλοποίησης, το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας αυξήθηκε κατά επιπλέον ποσό είκοσι πέντε ευρώ και ενενήντα ένα λεπτά (€ 25,91), το οποίο καταβλήθηκε σε μετρητά. Ως εκ τούτου, το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας αυξήθηκε κατά το συνολικό ποσό των επτά εκατομμυρίων διακοσίων είκοσι πέντε χιλιάδων εννιακοσίων είκοσι πέντε ευρώ (€ 7.225.925), με την έκδοση διακοσίων έξι χιλιάδων τετρακοσίων πενήντα πέντε (206.455) νέων κοινών ονομαστικών μετοχών ονομαστικής αξίας τριάντα πέντε ευρώ (€ 35) έκαστη. Η πιστοποίηση της ολοσχερούς καταβολής του μετοχικού κεφαλαίου ολοκληρώθηκε, σύμφωνα με το άρθρο 20 του Νόμου 4548/2018, όπως ισχύει.

Στις 31 Δεκεμβρίου 2025, η Εταιρεία δεν καταγράφει ίδιες μετοχές.

Χρηματοδότηση

Στις 15.6.2023 η enaon EDA (πρώην ΔΕΔΑ) υπέγραψε με την Italgas SpA σύμβαση διεταιρικού ομολογιακού δανείου ύψους € 48,0 εκατ., η οποία αντικατέστησε τη χρηματοδοτική διευκόλυνση της ΕΤΕπ., αποτελούμενη από:

i. € 12,0 εκατ.: Η πρώτη δόση των € 12,0 εκατ. και η διευκόλυνση φέρουν σταθερό επιτόκιο πλέον περιθωρίου (εξαμηνιαίο)

ii. € 36,0 εκατ.: Η δεύτερη δόση των € 36,0 εκατ. έχει κυμαινόμενο επιτόκιο με βάση το Euribor πλέον περιθωρίου.

Το συνολικό υπόλοιπο του ομολογιακού δανείου στο τέλος του έτους ανέρχεται σε € 48,0 εκατ και η ημερομηνία λήξης είναι στις 5 Δεκεμβρίου 2044.

Στις 13.07.2023 η enaon EDA (πρώην EDA Αττικής) υπέγραψε με την Italgas S.p.A. σύμβαση διεταιρικού ομολογιακού δανείου ύψους € 17,0 εκατ. Το ομολογιακό δάνειο χρησιμοποιήθηκε για την πλήρη προπληρωμή του ομολογιακού δανείου που συνήφθη με την Alpha Bank.

Το υπόλοιπο του ομολογιακού δανείου στο τέλος του έτους ήταν € 17,0 εκατ. και έχει κυμαινόμενο επιτόκιο με βάση το Euribor πλέον περιθωρίου. Η ημερομηνία λήξης είναι στις 13 Ιουλίου 2028.

Στις 27.07.2023 η enaon EDA (πρώην EDA ΘΕΣΣ) υπέγραψε με την Italgas S.p.A. σύμβαση διεταιρικού ομολογιακού δανείου ύψους € 60,0 εκατ. αποτελούμενη από:

i. Δόση Α ύψους € 25,0 εκατ.: Το δάνειο χρησιμοποιήθηκε για την πλήρη προπληρωμή του ομολογιακού δανείου που είχε αρχικά συναφθεί με την Alpha Bank. Το υπόλοιπο του ομολογιακού δανείου στις 31 Δεκεμβρίου 2025 ήταν € 25,0 εκατ.:
ii. Δόση Β ύψους € 35,0 εκατ.: Το δάνειο χρησιμοποιήθηκε για την πλήρη προπληρωμή του ομολογιακού δανείου που είχε αρχικά συναφθεί με την Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος. Το υπόλοιπο του ομολογιακού δανείου στις 31 Δεκεμβρίου 2025 ήταν € 35,0 εκατ.:

Το υπόλοιπο του ομολογιακού δανείου στο τέλος του έτους ήταν € 60,0 εκατ. και έχει κυμαινόμενο επιτόκιο με βάση το Euribor πλέον περιθωρίου. Η ημερομηνία λήξης είναι στις 27 Ιουλίου 2028.

Στις 12.02.2025 η enaon EDA συνήψε με την Eurobank ομολογιακό δάνειο ύψους € 530,0 εκατ., αποτελούμενο από:

i. Δόση Α ύψους € 130,0 εκατ.: Το υπόλοιπο του ομολογιακού δανείου στις 31 Δεκεμβρίου 2025 ήταν € 130,0 εκατ., με ημερομηνία λήξης στις 13.12.2029.
ii. Δόση Β ύψους € 300,0 εκατ.: Το υπόλοιπο του ομολογιακού δανείου στις 31 Δεκεμβρίου 2025 ήταν € 61,5 εκατ., με ημερομηνία λήξης στις 13.12.2034.
iii. Δόση Γ ύψους € 100,0 εκατ.: Το υπόλοιπο του ομολογιακού δανείου στις 31 Δεκεμβρίου 2025 ήταν € 52,0 εκατ., με ημερομηνία λήξης στις 13.12.2027.

Το υπόλοιπο του ομολογιακού δανείου στο τέλος του έτους ήταν € 243,5 εκατ. και έχει κυμαινόμενο επιτόκιο με βάση το Euribor πλέον περιθωρίου.

2.2 Ανθρώπινο Δυναμικό

Για το μέλλον των ανθρώπων, η Enaon EDA είναι αφοσιωμένη στην προαγωγή της ισότητας των φύλων, φροντίζοντας ώστε οι γυναίκες να διαδραματίζουν καίριο ρόλο στις βασικές λειτουργίες και στις διαδικασίες λήψης αποφάσεων. Στο πλαίσιο της δέσμευσης για την προώθηση ενός συμπεριληπτικού και προοδευτικού εργασιακού περιβάλλοντος, παρασχέθηκε

ένα ολοκληρωμένο σύνολο προγραμμάτων κατάρτισης με στόχο να καταστήσουν τη διαφορετικότητα και τη συμπερίληψη ακρογωνιαίο λίθο της εταιρικής κουλτούρας. Η αναβάθμιση των δεξιοτήτων και η επανειδίκευση των εργαζομένων αποτέλεσαν περαιτέρω κινητήρια δύναμη.

Δίνεται ιδιαίτερη έμφαση στην ενίσχυση του ψηφιακού αλφαβητισμού, διασφαλίζοντας ότι όλα τα μέλη της ομάδας είναι εφοδιασμένα με τις απαραίτητες δεξιότητες για να ευδοκιμήσουν σε έναν ολοένα και περισσότερο ψηφιακό κόσμο.

Ταυτόχρονα, η Εταιρεία δεσμεύεται να διασφαλίζει την ασφάλεια του δικτύου, των περιουσιακών στοιχείων και των ανθρώπων σε όλη την αλυσίδα αξίας μας. Ο στόχος είναι η διατήρηση μηδενικών ατυχημάτων μέσω της συνεχούς βελτίωσης των πρωτοκόλλων ασφάλειας και της επένδυσης σε υπερσύγχρονες υποδομές. Για την επίτευξη αυτού, εφαρμόστηκε ένα ισχυρό σύστημα διαχείρισης υγείας και ασφάλειας, σε ευθυγράμμιση με την πολιτική που αφορά σε Υγεία, Ασφάλεια, Περιβάλλον και Ποιότητα (HSEQ) της Italgas, καλλιεργώντας κουλτούρα ασφάλειας και αριστείας και μέσω προγραμμάτων ευαισθητοποίησης.

2.3 Δημόσιοι Διαγωνισμοί και συμβάσεις

Καθ' όλη τη διάρκεια του 2025, η enaon EDA παρακολούθησε και/ή δρομολόγησε διαδικασίες δημόσιων διαγωνισμών και υπέγραψε/επέβλεψε συμβάσεις ευθυγραμμισμένες με τους στόχους που καθορίζονται στο αναπτυξιακό της πρόγραμμα. Ο παρακάτω πίνακας παρουσιάζει τη συνολική αξία αυτών των δραστηριοτήτων, η οποία ανήλθε περίπου σε € 375.069.000.

(ποσά σε €)	Enaon EDA Αξία Σύμβασης
Αγαθά	24.999.000
Υπηρεσίες	82.959.000
Έργα	267.111.000
Σύνολο	**375.069.000**

Οι εν λόγω διαγωνιστικές διαδικασίες κάλυψαν περιφέρειες σε όλη την Ελλάδα και περιέλαβαν κυρίως συμβάσεις για κατασκευαστικές εργασίες, υπηρεσίες επιθεώρησης, προμήθεια υλικών, επίβλεψη και διοικητικούς διαγωνισμούς.

Χρησιμοποιήθηκαν ψηφιακές εφαρμογές για αιτήματα προμηθειών και διαγωνισμούς, παρέχοντας καλύτερη παρακολούθηση και διαφάνεια για το Τμήμα Προμηθειών.

Παρότι η Εταιρεία αποτελεί νομικό πρόσωπο ιδιωτικού δικαίου, οι συγχρηματοδοτούμενες διαδικασίες υποβολής προσφορών και οι αντίστοιχες συμβάσεις που συνάπτονται κατόπιν αυτών διέπονται από τις διατάξεις του Βιβλίου ΙΙ του Ν. 4412/2016 «Δημόσιες Συμβάσεις Έργων, Προμηθειών και Υπηρεσιών (προσαρμογή στις Οδηγίες 2014/24/ΕΕ και 2014/25/ΕΕ)», όπως ισχύει, με τις εξαιρέσεις που προβλέπονται στην παράγραφο 7 του άρθρου 222 του εν

λόγω νόμου, λόγω των υποχρεώσεων που απορρέουν από την απόφαση ένταξης των διαχειριστικών αρχών.

2.4 Καινοτομία και ψηφιοποίηση

Το 2025 πραγματοποιήθηκαν οι ακόλουθες ενέργειες:

- Σημαντική πρόοδος στην ενσωμάτωση της πληροφορικής προς ένα ενοποιημένο τεχνολογικό τοπίο.
- Τρεις νέες περιφέρειες, η Χαλκίδα, η Λαμία και η Ορεστιάδα, προστέθηκαν στο δίκτυο καταστημάτων μας και οι υποδομές μας καλύπτουν και υποστηρίζουν επί του παρόντος τις ανάγκες τους. [FZ1.1]
- Αναπτύχθηκε το Salesforce CRM για την υποστήριξη της Διαχείρισης Καταγγελιών στις πόλεις της υπόλοιπης Ελλάδας (RoG).
- Η υιοθέτηση της αρχιτεκτονικής DANA4GR βρίσκεται σε εξέλιξη και οι δύο αρχικές εφαρμογές θα πραγματοποιηθούν εντός του πρώτου τριμήνου του 2026.
- Η ομάδα κυβερνοασφάλειας πραγματοποίησε μια εκτεταμένη άσκηση «κόκκινης ομάδας» και κατάφερε να εντοπίσει ευπάθειες, να ενισχύσει την ευαισθητοποίηση σχετικά με την ασφάλεια και να ελέγξει τη φυσική ασφάλεια.
- Καθορίστηκε και εκτελέστηκε σχέδιο δοκιμών διείσδυσης για διαδικτυακές εφαρμογές, με επιτυχείς ενέργειες μετριασμού όπου ήταν εφικτό.
- Εγκαινιάστηκε μια νέα πλατφόρμα εκπαίδευσης για την ευαισθητοποίηση στον κυβερνοχώρο με προσομοιώσεις ηλεκτρονικού «ψαρέματος» (phishing).
- Διατήρηση ενός ενοποιημένου μισθωτή ασφαλείας που επιτρέπει την κεντρική παρακολούθηση και απόκριση του Κέντρου Επιχειρήσεων Ασφαλείας (SOC).
- Συστήματα WinCC OA SCADA στο SOC για τον εντοπισμό, τον περιορισμό και την αντιμετώπιση κυβερνοαπειλών πριν μετατραπούν σε συμβάντα ασφάλειας, λειτουργικά συμβάντα ή συμβάντα εθνικής κλίμακας.
- Ενεργοποίηση του Microsoft Sentinel για ενοποιημένη παρακολούθηση και διαχείριση της ασφάλειας.
- Βελτιωμένη διαμόρφωση των Bitsight και CyberInt για συνεχή παρακολούθηση απειλών και έγκαιρες ειδοποιήσεις.
- Διενεργήθηκε εκτίμηση κινδύνου για τη μετατροπή της αβεβαιότητας σε δομημένο, ιεραρχημένο και διαχειρίσιμο κίνδυνο, επιτρέποντας τη λήψη τεκμηριωμένων αποφάσεων που προστατεύουν τις λειτουργίες, τους ανθρώπους και τον οργανισμό.
- Ολοκληρώθηκε η μεταφορά των δεδομένων του δικτύου διανομής RoG στην πλατφόρμα ΣΓΠ [Σύστημα Γεωγραφικών Πληροφοριών] της Αττικής, συμπεριλαμβανομένης της υποστήριξης για τις καθημερινές λειτουργίες.
- Ολοκληρώθηκε η μετεγκατάσταση των δεδομένων του δικτύου διανομής της πρώην ΕΔΑ Θεσσαλίας στη νέα πλατφόρμα Utility Network.
- Η πλατφόρμα eMMP είναι πλήρως λειτουργική για όλους τους έξυπνους μετρητές (όλες οι εξωτερικές πλατφόρμες που χρησιμοποιούνταν προηγουμένως για τη διαχείριση έξυπνων μετρητών και PTZ [διορθωτές όγκου πίεσης, θερμοκρασίας και ροής] έχουν παροπλιστεί).
- Ξεκίνησε το πρόγραμμα αντικατάστασης παραδοσιακών μετρητών τον Νοέμβριο του 2025, με την ανάπτυξη της τεχνολογίας NB-IoT.

- Επιτεύχθηκε 100% ψηφιοποίηση του δικτύου τον Οκτώβριο του 2025, πριν από την προθεσμία στο τέλος του έτους και σύμφωνα με την απόφαση Δ3/Α/20701 της Ελληνικής Δημοκρατίας.
- Η πλατφόρμα WinCC OA SCADA λειτουργεί πλέον ως το ενοποιημένο σύστημα σε επίπεδο εταιρείας για όλες τις οντότητες του ομίλου. Κυκλοφόρησε το πρώτο πρωτόκολλο διαλειτουργικότητας (IOP) για τη «Διαχείριση Συναγερμών και Συμβάντων».
- Εγκατάσταση RTU για απομακρυσμένο έλεγχο και καθοδική προστασία: επιτεύχθηκε 100% ψηφιοποίηση του δικτύου τον Οκτώβριο του 2025 μέσω της πλήρους ανάπτυξης απομακρυσμένων τερματικών μονάδων (RTU), συμπεριλαμβανομένης της ψηφιοποίησης όλων των τροφοδοτών καθοδικής προστασίας. Όλες οι εγκαταστάσεις ολοκληρώθηκαν με τη χρήση εσωτερικού προσωπικού, διασφαλίζοντας τον πλήρη επιχειρησιακό έλεγχο και τη διατήρηση της τεχνογνωσίας.
- Όσμηση φυσικού αερίου: σημειώθηκε πρόοδος στο έργο όσμησης «City Gates» για την ανάληψη της υπηρεσίας όσμησης από τον ΔΕΣΦΑ. Ο σταθμός «Σχιστό» τέθηκε πλήρως σε λειτουργία το 2025. Ολοκληρώθηκαν οι τεχνικές και μηχανολογικές εργασίες για 13 επιπλέον σταθμούς (Κιλκίς, Φάρσαλα, Κατερίνη, Πλάτη, Σέρρες, Δράμα, Καβάλα, Ξάνθη, Κομοτηνή, Αλεξανδρούπολη, Κομοτηνή Βιομηχανική, Καβάλα Βιομηχανική), με προγραμματισμένη θέση σε λειτουργία στις αρχές του 2026.
- Αξιολόγηση ακεραιότητας περιουσιακών στοιχείων και ετοιμότητας για τεχνολογία ανάμειξης υδρογόνου (H2) με φυσικό αέριο (NG): ολοκληρώθηκε η αξιολόγηση Φάσης Ι που καλύπτει πάνω από 8.000 χιλιόμετρα του δικτύου διανομής. Τα αποτελέσματα δείχνουν ότι πάνω από το 90% των υποδομών δικτύου μετά το 1990 είναι συμβατές με μείγματα υδρογόνου 5%, ενώ το επόμενο βήμα (μείγματα 10-20%) απαιτεί μόνο στοχευμένες επαληθεύσεις. Οι δοκιμές σε μαύρους σωλήνες PE αποκάλυψαν ποικίλα ποσοστά διαπερατότητας, απαιτώντας κατά περίπτωση αξιολόγηση για παλαιότερα υλικά. Η αξιολόγηση έχει παραδοθεί στο Τμήμα ENG&COS για τη φάση επαναχρησιμοποίησης του δικτύου. Επιπλέον, ο παροπλισμός του παλαιού δικτύου χυτοσιδήρου 25 mbar στην Αθήνα έχει ήδη ξεκινήσει και προγραμματίζεται να ολοκληρωθεί το 2026.
- Επιθεώρηση δικτύου με τεχνολογία Picarro: επιτεύχθηκε ο φιλόδοξος στόχος της επιθεώρησης δικτύου κατά 200% έως το τέλος του 2025. Το ενισχυμένο πρόγραμμα επιθεώρησης υποστήριξε τις συνεχιζόμενες προσπάθειες μείωσης εκπομπών και επέτρεψε την εφαρμογή της έξυπνης συντήρησης στους τελικούς μειωτές, συμπεριλαμβανομένου ενός κύκλου αντικατάστασης 15 ετών και της έγκαιρης αναγνώρισης ελαττωμάτων εξαρτημάτων.
- Πρότυπο OGMP Gold Standard: Η enaon EDA βραβεύτηκε με τη διάκριση «OGMP Gold Standard» για δεύτερη συνεχή χρονιά, επιβεβαιώνοντας τη δέσμευσή της στη διαφάνεια και τη μείωση των εκπομπών μεθανίου. Η Εταιρεία πέτυχε μείωση 33,3% στις εκπομπές μεθανίου μεταξύ 2023 και 2024. Η αναγνώριση αυτή ευθυγραμμίζεται με το πλαίσιο OGMP 2.0, δίνοντας έμφαση στην προηγμένη ποιότητα των δεδομένων στην αναφορά εκπομπών για όλα τα ουσιώδη περιουσιακά στοιχεία.

2.5 Βασικά στοιχεία

Προκειμένου να καταστεί δυνατή η καλύτερη αξιολόγηση των οικονομικών και χρηματοοικονομικών επιδόσεων, η έκθεση των διευθυντών περιλαμβάνει τις αναταξινομημένες οικονομικές καταστάσεις και ορισμένους εναλλακτικούς δείκτες επιδόσεων, συμπεριλαμβανομένων των EBITDA, EBIT και Καθαρού Χρηματοοικονομικού Χρέους, επιπλέον των Οικονομικών Καταστάσεων και των συμβατικών δεικτών που ορίζονται στα ΔΛΠ/ΔΠΧΑ.

Τα στοιχεία αυτά παρουσιάζονται στους παρακάτω πίνακες, στις σχετικές σημειώσεις και στις αναταξινομημένες Οικονομικές Καταστάσεις. Για τον ορισμό των όρων που χρησιμοποιούνται, όταν δεν προσδιορίζονται άμεσα, ανατρέξτε στο κεφάλαιο «Οικονομικά αποτελέσματα, Μέτρα εκτός GAAP».

(Ποσά σε €)	Enaon EDA	
	01.01.2025-31.12.2025	01.01.2024-31.12.2024
Σύνολο εσόδων (*)	**186.913.335**	**176.740.196**
Προσαρμοσμένα συνολικά έσοδα (**)	186.913.335	176.740.196
ΚΠΤΦΑ	**137.822.746**	**130.025.599**
Προσαρμοσμένο ΚΠΤΦΑ	137.822.746	130.025.599
Λειτουργικό κέρδος (ΚΠΤΦ)	**101.911.438**	**97.238.625**
Προσαρμοσμένο ΚΠΤΦ	101.911.438	97.238.625
Μικτό κέρδος	**93.540.112**	**88.373.861**
Προσαρμοσμένο μικτό κέρδος	**93.540.112**	**88.373.861**
Καθαρό κέρδος (ζημία)	**73.611.259**	**69.281.462**
Καθαρά κέρδη που αναλογούν στον Όμιλο	**73.611.259**	**73.611.259**
Προσαρμοσμένα καθαρά κέρδη (ζημίες)	**73.611.259**	**73.611.259**
Προσαρμοσμένα καθαρά κέρδη (ζημίες) που	**73.611.259**	**69.281.462**

(*) Σε αντίθεση με τις οικονομικές καταστάσεις, η αναταξινομημένη Κατάσταση Αποτελεσμάτων απαιτεί την καταχώριση των Συνολικών εσόδων και των Λειτουργικών εξόδων καθαρά από την επίδραση της ΕΔΔΠΧΑ 12 «Συμφωνίες παραχώρησης υπηρεσιών» (€ 107,6 εκατ. και € 104,9 εκατ. αντίστοιχα το 2025 και το 2024).

(Ποσά σε €)	Enaon EDA	
	01.01.2025-31.12.2025	01.01.2024-31.12.2024
Καθαρό επενδεδυμένο κεφάλαιο στο τέλος	**1.229.865.163**	**971.583.244**
Ίδια κεφάλαια	**855.748.513**	**814.962.353**
Καθαρό χρηματοοικονομικό χρέος	**374.116.650**	**156.620.891**
Υποχρεώσεις από χρηματοδοτικές μισθώσεις -	12.890.957	14.588.737
Καθαρό χρηματοοικονομικό χρέος	**361.225.693**	**142.032.154**

2.6 Λειτουργικά στοιχεία

Επενδύσεις

Οι ακαθάριστες επενδύσεις το 2025 ανήλθαν σε € 121,4 εκατ., αυξημένες κατά € 2,0 εκατ. ευρώ σε σύγκριση με το 2024, εκ των οποίων τα κύρια στοιχεία είναι:

i. Το καθαρό χρηματοοικονομικό χρέος στις 31 Δεκεμβρίου 2025 ανήλθε σε € 89,0 εκατ., μειωμένο κατά € 6,4 εκατ. σε σύγκριση με την 31η Δεκεμβρίου 2024.
ii. Το καθαρό χρηματοοικονομικό χρέος στις 31 Δεκεμβρίου 2025 ανήλθε σε € 18,6 εκατ., αυξημένο κατά € 7,4 εκατ. σε σύγκριση με την 31η Δεκεμβρίου 2024.
iii. Το καθαρό χρηματοοικονομικό χρέος στις 31 Δεκεμβρίου 2025 ανήλθε σε € 14,0 εκατ., αυξημένο κατά € 2,5 εκατ. σε σύγκριση με την 31η Δεκεμβρίου 2024.

(ποσά σε €)	2025				2024
	ΕΝΑΟΝ ΕΔΑ	ΕΝΑΟΝ ΕΔΑ Πρώην ΕΔΑ Αττικής	ΕΝΑΟΝ ΕΔΑ Πώην ΕΔΑ Θεσσαλονίκης	Σύνολα	Σύνολα
Ακαθάριστες επενδύσεις (χιλιάδες ευρώ)	**73.111**	**27.718**	**21.660**	**122.489**	**119.429**
1) Διανομή	**59.353**	**13.720**	**15.968**	**89.041**	**95.426**
(α) Συντήρηση (επανατοποθέτηση)	965	4.989	1.044	6.998	6.871
(β) Ψηφιοποίηση	2.477	1.041	(26)	3.492	2.877
(γ) Νέα μεθανιοποίηση	45.981	-	-	45.981	38.329
(δ) Επέκταση/ανάπτυξη	9.929	7.690	14.950	32.570	47.349
	-	-	-	-	-
2) Μέτρηση	**4.142**	**11.005**	**3.453**	**18.600**	**11.181**
(α) Συμβατικοί μετρητές	359	1.502	72	1.933	163
(β) Έξυπνοι μετρητές	3.783	9.502	3.381	16.667	11.018
	-	-	-	-	-
3) Άλλες επενδύσεις	**9.616**	**2.994**	**2.239**	**14.849**	**12.822**
(α) Ακίνητα	748	244	-	992	1.193
(β) Πληροφοριακά Συστήματα	6.546	1.828	1.314	9.689	6.005
(γ) Κτιριακές εγκαταστάσεις σε γη που ανήκει σε άλλους	-	-	-	-	-
(δ) Έπιπλα & εξαρτήματα	-	-	-	-	-
(ε) Μηχανήματα & Λοιπός Εξοπλισμός	737	208	122	1.067	1.613
(στ) Μεταφορικά μέσα	-	7	-	7	54
(ζ) Επίδραση του ΔΠΧΑ 16	**1.584**	**706**	**803**	**3.094**	**3.957**
(i) Μισθώσεις κτιρίων	165	396	-	561	2.339
(ii) Μισθώσεις οχημάτων	1.059	310	628	1.997	882
(iii) Μισθώσεις μηχανημάτων & εξοπλισμού	-	-	175	175	185
(iv) Λογισμικό	361	-	-	361	551
(v) Λοιπά	-	-	-	-	-
	-	**-**	**-**	**-**	**-**
Δημόσιες επιχορηγήσεις για την περίοδο (χιλιάδες ευρώ)	**13.987**	**-**	**-**	**13.987**	**11.459**
	-	**-**	**-**	**-**	**-**
Ιδιωτικές επιχορηγήσεις για την περίοδο (χιλιάδες ευρώ)	**594**	**177**	**1.547**	**2.317**	**2.910**
	-	-	-	-	-
Καθαρές επενδύσεις (χιλιάδες ευρώ)	**58.530**	**27.542**	**20.113**	**106.185**	**105.060**

Συγκεκριμένα, οι Ακαθάριστες Επενδύσεις που πραγματοποιήθηκαν το 2025 για τη διανομή και τη μέτρηση αναλύονται παρακάτω ανά κατηγορία περιουσιακού στοιχείου και περιοχή:

Περιουσιακά στοιχεία που σχετίζονται με το δίκτυο

	2025											2024	
	enaon EDA						ex- EDA	ex- EDA Thess					
Κατηγορία περιουσιακών στοιχείων	EMT	CM	CG	WG	EP	WM	Attikis	SKG	TSL	Total	Asset/Total	Total	Asset/Total
Οικιακές Συνδέσεις	2.426.341	2.331.378	1.324.903	-	-	1.662.803	10.752.349	8.462.133	5.214.038	32.173.945	33%	28.542.016	**28%**
Βιομηχανικές συνδέσεις	43.234	55.758	141.677	107.762	-	32.077	325.513	428.836	82.520	1.217.377		953.981	**1%**
Δίκτυο 19 bar	7.378	1.571.521	7.638.337	2.945.661	3.617.624	2.167.826	319.572	95.476	29.375	18.392.770	60%	15.827.182	**16%**
Δίκτυο 4 bar	9.788.696	5.302.384	4.258.784	2.724.738	1.274.923	4.022.429	10.521.065	1.695.579	2.059.626	41.648.224		45.635.828	**45%**
Σταθμοί MR (19/4 bar)	4.801	50.141	- 33.345	-	-	- 169.145	9.661	231.768	-	93.882	0%	875.742	**1%**
Σωλήνας τροφοδοσίας	-									-		-	**0%**
Αποσυμπιεστής CNG	27.109	88.423	256.109	-	-	15.781		-		387.422	6%	4.570.471	**4%**
ΥΦΑ (Δεξαμενή & Επαναεριοποίηση)	-	-	-	1.633.426	4.395.844	- 119.784		-		5.909.485		5.474.742	**5%**
Σύνολο	**12.297.559**	**9.399.605**	**13.586.464**	**7.411.588**	**9.288.390**	**7.611.987**	**21.928.160**	**10.913.793**	**7.385.559**	**99.823.106**		**101.879.961**	**100%**
Συνολικό δίκτυο/Σύνολο	**12%**	**9%**	**14%**	**7%**	**9%**	**8%**	***22%***	**11%**	**7%**	**100%**			

2.7 Σύνοψη των βασικών λειτουργικών στοιχείων

Ο παρακάτω πίνακας παρουσιάζει το δίκτυο διανομής, τους δήμους καθώς και τους ενεργούς μετρητές.

		2025				2024
	u.o.m	ΕΝΑΟΝ ΕΔΑ	Πρώην ΕΔΑ Αττικής	Πρώην ΕΔΑ Θεσσαλονίκης	Σύνολο	Σύνολο
Ενεργοί μετρητές	(no.)	**12.949**	**212.558**	**423.978**	**649.485**	**623.065**
Εγκατεστημένοι μετρητές	(no.)	19.233	229.287	459.239	707.759	673.266
Δήμοι με παραχωρήσεις διανομής φυσικού αερίου	(no.)	**48**	**58**	**39**	**145**	**145**
Δήμοι με παραχωρήσεις διανομής φυσικού αερίου σε λειτουργία	(no.)	31	52	32	115	111
Κατασκευή δικτύου διανομής	(km)	1.713	4.198	3.172	9.082	8.676
Δίκτυο Διανομής σε λειτουργία	(km)	1.387	4.193	3.146	8.726	8.290
Αέριο που διανέμεται	(million Nm3)	309	337	485	1.131	1.014

	2025				2024
	ΕΝΑΟΝ ΕΔΑ	Πρώην ΕΔΑ Αττικής	Πρώην ΕΔΑ Θεσσαλονίκης	Σύνολο	Σύνολο
Υπάλληλοι σε υπηρεσία	**135**	**197**	**223**	**555**	**540**
εκ των οποίων η διάρκεια είναι αόριστη	135	197	223	555	478

3. Εταιρικό προφίλ

Η «ΕΝΑΟΝ ΕΔΑ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΑΕΡΙΩΝ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» (εφεξής «ΕΝΑΟΝ ΕΔΑ» ή η «Εταιρεία») συστάθηκε, σύμφωνα με την ελληνική εταιρική νομοθεσία, μετά τη μερική διάσπαση του κλάδου διανομής φυσικού αερίου της ανώνυμης εταιρείας με την επωνυμία «ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΑΕΡΙΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και τον διακριτικό τίτλο «ΔΕΠΑ», σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν. 2166/93 και του άρθρου 80Α του Ν. 4001/2011, όπως προστέθηκε με τον Ν. 4336/2015 και τροποποιήθηκε με τον Ν. 4414/2016, με αριθμό ΓΕΜΗ 141016101000.

Στις 30 Σεπτεμβρίου 2023, ολοκληρώθηκε η συγχώνευση με απορρόφηση από την Εταιρεία της πρώην εταιρείας με την επωνυμία «ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΑΕΡΙΟΥ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ-ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.» (εφεξής «ΕΔΑ ΘΕΣΣ») και της πρώην εταιρείας με την επωνυμία «ΑΤΤΙΚΗ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» (εφεξής «ΕΔΑ ΑΤΤΙΚΗΣ»), βάσει των αποφάσεων των Γενικών Συνελεύσεών τους με ημερομηνία 19/09/2023 (υπ' αριθ. 3049697/30.09.2023 ανακοίνωση του Γ.Ε.ΜΗ), και σύμφωνα με τις διατάξεις των άρθρων 7-21 του Ν. 4601/2019, όπως ισχύει, τις διατάξεις του Ν. 4548/2018, όπως ισχύει, τις διατάξεις του άρθρου 80Α του Ν. 4001/2011, όπως ισχύει, σε συνδυασμό με ορισμένες διατάξεις του Ν. 2166/1993, όπως ισχύει. Με την ολοκλήρωση της συγχώνευσης, η enaon EDA είναι ο καθολικός διάδοχος όλων των δικαιωμάτων, υποχρεώσεων και γενικότερα των έννομων σχέσεων των συγχωνευόμενων φορέων, ήτοι της πρώην ΕΔΑ ΘΕΣΣ και της πρώην ΕΔΑ Αττικής.

Η εταιρεία με την επωνυμία «enaon Βιώσιμα Δίκτυα Μονοπρόσωπη Ανώνυμη Εταιρεία» (εφεξής «enaon») είναι ο μοναδικός μέτοχος της Εταιρείας και αντιπροσωπεύει το 100% του καταβεβλημένου μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας. Την 1η Σεπτεμβρίου 2022 το σύνολο του μετοχικού κεφαλαίου της enaon εξαγοράστηκε από την ιταλική εταιρεία «Italgas Newco società per azioni», η οποία είναι εγγεγραμμένη στο ιταλικό μητρώο επιχειρήσεων με αριθμό 11308670964.

Με απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης του μοναδικού μετόχου της Εταιρείας με ημερομηνία 25.01.2024, τροποποιήθηκε και δημοσιεύθηκε δεόντως το άρθρο 1 (Εταιρική Επωνυμία) του Καταστατικού της Εταιρείας, σύμφωνα με την Ανακοίνωση του ΓΕΜΗ αριθ. 3214233/14.02.2024. Συγκεκριμένα, η εταιρική επωνυμία της Εταιρείας τροποποιήθηκε σε «enaon ΕΔΑ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΑΕΡΙΩΝ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ».

Επιπλέον, δυνάμει της απόφασης της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης του μοναδικού μετόχου της Εταιρείας με ημερομηνία 14.04.2025, το άρθρο 1 (Εταιρική Επωνυμία) του Καταστατικού της Εταιρείας τροποποιήθηκε, όπως ισχύει, με την προσθήκη της παραγράφου 3, και δημοσιεύθηκε δεόντως, σύμφωνα με την Ανακοίνωση του GEMI με αριθ. 3611182/05.05.2025.

Τον Δεκέμβριο του 2025 και σύμφωνα με τις διατάξεις των νόμων 4601/2019, 4548/2018 και 5162/2024, ολοκληρώθηκε η διαδικασία απόσχισης με διάσπαση του τομέα ιδιοκτησίας διανομής φυσικού αερίου (εφεξής «Τομέας») της enaon Εταιρεία Βιώσιμων Δικτύων Μονοπρόσωπη Ανώνυμη Εταιρεία και η διανομή του στην Εταιρεία, βάσει των αποφάσεων των Γενικών Συνελεύσεών τους με ημερομηνία 15/12/2025 (υπ' αριθ. 3912256/18.12.2025 ανακοίνωση του Γ.Ε.ΜΗ). Με την ολοκλήρωση της απόσχισης, όλα τα περιουσιακά στοιχεία και οι υποχρεώσεις που περιλαμβάνονται στον Τομέα έχουν μεταβιβαστεί από την enaon στην Εταιρεία μέσω καθολικής διαδοχής, συμπεριλαμβανομένων, ενδεικτικά, όλων των δραστηριοτήτων που εμπίπτουν στο πεδίο εφαρμογής του Τομέα και άλλων περιουσιακών στοιχείων του Τομέα, καθώς και των σχετικών υποχρεώσεων του Τομέα.

Το αρχικό μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας ανήλθε σε € 69.333.670 και προήλθε από την εισφορά του κλάδου διανομής της Εταιρείας με την επωνυμία «ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΑΕΡΙΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ», όπως καταχωρίστηκε και δημοσιεύθηκε με την υπ' αριθμόν 2048/21-12-2016 συμβολαιογραφική πράξη. Στις 24 Απριλίου 2020, βάσει των πρακτικών 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) έκαστη. Επιπλέον, στις 13.9.2021, βάσει της απόφασης της 12ης έκτακτης Γενικής Συνέλευσης, αποφασίστηκε η αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου κατά € 11.000.010. Επιπλέον, ως αποτέλεσμα της ανωτέρω συγχώνευσης και σύμφωνα με την απόφαση της Γενικής Συνέλευσης της enaon EDA με της 19/09/2023, το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας αυξήθηκε κατά το ποσό του εισφερόμενου μετοχικού κεφαλαίου της πρώην ΕΔΑ ΘΕΣΣ και της πρώην ΕΔΑ ΑΤΤΙΚΗΣ, δηλαδή κατά το ποσό των τετρακοσίων ενενήντα εκατομμυρίων εννιακοσίων τριάντα εννέα χιλιάδων τριακοσίων δεκαεπτά ευρώ και πέντε λεπτών (€ 490.939.317,05) (€ 247.127.605 + € 243.811.712,05). Για λόγους στρογγυλοποίησης, το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας αυξήθηκε κατά επιπλέον ποσό δώδεκα ευρώ και ενενήντα πέντε λεπτών (€ 12,95), το οποίο καταβλήθηκε σε μετρητά. Ως εκ τούτου, το Μετοχικό Κεφάλαιο της Εταιρείας αυξήθηκε κατά το συνολικό ποσό των τετρακοσίων ενενήντα εκατομμυρίων εννιακοσίων τριάντα εννέα χιλιάδων τριακοσίων τριάντα ευρώ (€ 490.939.330), με την έκδοση δεκατεσσάρων εκατομμυρίων είκοσι έξι χιλιάδων οκτακοσίων τριάντα οκτώ (14.026.838) νέων κοινών ονομαστικών μετοχών, ονομαστικής αξίας τριάντα πέντε ευρώ (€ 35) έκαστη.

Τέλος, ως αποτέλεσμα της ανωτέρω απόσχισης και σύμφωνα με την απόφαση της Γενικής Συνέλευσης της enaon EDA της 15/12/2025, το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας αυξήθηκε με εισφορά σε είδος κατά το ποσό των επτά εκατομμυρίων διακοσίων είκοσι πέντε χιλιάδων οκτακοσίων ενενήντα εννέα ευρώ και εννέα λεπτών (€ 7.225.899,09). Για λόγους στρογγυλοποίησης, το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας αυξήθηκε κατά επιπλέον ποσό είκοσι πέντε ευρώ και ενενήντα ένα λεπτά (€ 25,91), το οποίο καταβλήθηκε σε μετρητά. Ως εκ τούτου, το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας αυξήθηκε κατά το συνολικό ποσό των επτά εκατομμυρίων διακοσίων είκοσι πέντε χιλιάδων εννιακοσίων είκοσι πέντε ευρώ (€ 7.225.925), με την έκδοση διακοσίων έξι χιλιάδων τετρακοσίων πενήντα πέντε (206,455) νέων κοινών ονομαστικών μετοχών ονομαστικής αξίας τριάντα πέντε ευρώ (€ 35) έκαστη.

Κατόπιν των ανωτέρω, το συνολικό μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας ανέρχεται σήμερα σε πεντακόσια ογδόντα επτά εκατομμύρια τετρακόσιες ενενήντα οκτώ χιλιάδες εννιακόσια εβδομήντα πέντε ευρώ (€ 587.498.975), διαιρούμενο σε δεκαέξι εκατομμύρια επτακόσιες ογδόντα πέντε χιλιάδες εξακόσιες ογδόντα πέντε (16.785.685) κοινές ονομαστικές μετοχές ονομαστικής αξίας τριάντα πέντε ευρώ (€ 35) έκαστη.

Η πιστοποίηση της ολοσχερούς καταβολής της αύξησης του μετοχικού κεφαλαίου ολοκληρώθηκε σύμφωνα με το άρθρο 20 του Νόμου 4548/2018, όπως ισχύει.

Η διάρκεια της Εταιρείας αρχίζει με την εγγραφή της στο Μητρώο Ανωνύμων Εταιρειών από την αρμόδια εποπτεύουσα αρχή, κατόπιν της διοικητικής απόφασης για τη χορήγηση άδειας σύστασης της Εταιρείας και την έγκριση του καταστατικού της, και λήγει στις 31 Δεκεμβρίου του έτους 2100. Η διάρκεια της Εταιρείας μπορεί να παραταθεί με αποφάσεις της Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της Εταιρείας, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 23 παρ. 2 και του άρθρου 24 παρ. 2 του Καταστατικού της.

Σύμφωνα με το άρθρο 4 του Καταστατικού της Εταιρείας, ο καταστατικός σκοπός της είναι:

1. Κατασκευή, λειτουργία, ανάπτυξη, εκμετάλλευση και κατοχή Δικτύων Διανομής Φυσικού Αερίου, καθώς και όλων των εγκαταστάσεων και υποδομών που απαιτούνται, γενικά, για την επίτευξη του σκοπού της.
2. Εκτέλεση των δραστηριοτήτων του διαχειριστή συστήματος διανομής αερίου εντός της γεωγραφικής περιοχής των σχετικών αδειών διαχειριστή συστήματος διανομής αερίου που έχουν εκδοθεί και/ή πρόκειται να εκδοθούν από τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας, Αποβλήτων και Υδάτων (πρώην Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας), σύμφωνα με τις διατάξεις της ισχύουσας νομοθεσίας. Ειδικότερα, οι ανωτέρω δραστηριότητες περιλαμβάνουν τη λειτουργία και την εκμετάλλευση, γενικά, του Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου στις προαναφερθείσες γεωγραφικές περιοχές.
3. Εκτέλεση όλων των εργασιών ή δραστηριοτήτων που σχετίζονται με τον σχεδιασμό, τη μελέτη, την κατασκευή, τη συντήρηση, τη λειτουργία, τη διαχείριση και την ανάπτυξη του Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου εντός των γεωγραφικών περιοχών, όπως αυτές ορίζονται στις αντίστοιχες Άδειες Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου και στις Άδειες Λειτουργίας Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου.
4. Εκτέλεση όλων των εργασιών ή δραστηριοτήτων που σχετίζονται με τη μελέτη, τον σχεδιασμό και την εγκατάσταση του απαραίτητου εξοπλισμού στις εσωτερικές εγκαταστάσεις των καταναλωτών, καθώς και στις εγκαταστάσεις όπου αυτό απαιτείται για τη σύνδεσή τους με το Δίκτυο Διανομής Φυσικού Αερίου.
5. Εκτέλεση όλων των εργασιών ή δραστηριοτήτων που σχετίζονται με τη μελέτη, τον σχεδιασμό, την εγκατάσταση και την εκμετάλλευση άλλων υποδομών και δικτύων, ιδίως κάθε είδους τηλεπικοινωνιακών υποδομών.
6. Παροχή υπηρεσιών επεξεργασίας και διανομής δεδομένων, συμπεριλαμβανομένων των δεδομένων προσωπικού χαρακτήρα, τα οποία κατέχει η Εταιρεία και τα οποία σχετίζονται με το αντικείμενο των δραστηριοτήτων της
7. Παροχή υπηρεσιών και συμβουλευτικής σε τρίτους και διαχείριση έργων τρίτων σε θέματα που σχετίζονται με τους σκοπούς του παρόντος Καταστατικού. Η Εταιρεία δύναται να ασκεί όλες τις δραστηριότητες που αναφέρονται στην παράγραφο 1 τόσο στην Ελλάδα όσο και στο εξωτερικό, είτε άμεσα είτε μέσω των θυγατρικών/συνδεδεμένων εταιρειών της.

Η έδρα της Εταιρείας βρίσκεται στην Αθήνα, επί της Λεωφόρου Μεσογείων 109-111 & Ρούσσου, 11526.

Κατά τη διάρκεια της εξεταζόμενης περιόδου, η Enaon EDA λειτουργεί υποκαταστήματα και/ή τοπικές μονάδες/γραφεία στις ακόλουθες διευθύνσεις:

I.	Λεωφόρος Μεσογείων 109-111, Κτίριο Β	Αθήνα	Τ.Κ. 11526,	Υποκατάστημα
II.	Μοναστηρίου 256 και Γληνού, Υποκατάστημα	Θεσσαλονίκη,	Τ.Κ.	54628,
III.	Φαρσάλων 219,	Λάρισα,	Τ.Κ. 41335,	Τοπικό Γραφείο
IV.	Γ. Καρτάλη 32,	Βόλος,	Τ.Κ. 38333,	Τοπικό Γραφείο
V.	Ταλιαδούρου 18,	Καρδίτσα,	Τ.Κ. 43100,	Τοπικό Γραφείο
VI.	Συγγρού 33,	Τρίκαλα,	Τ.Κ. 42100,	Τοπικό Γραφείο
VII.	28ης Οκτωβρίου 11,	Χαλκίδα,	Τ.Κ. 34131,	Τοπικό Γραφείο

VIII.	Σατωβριάνδου 12,	Λαμία,	Τ.Κ. 35100,	Τοπικό Γραφείο
IX.	Δημοκρίτου 9,	Κομοτηνή,	Τ.Κ. 69100,	Τοπικό Γραφείο
X.	14ης Οκτωβρίου 1, Κιμμέρια,	Ξάνθη	Τ.Κ. 67100,	Τοπικό Γραφείο
XI.	Εφέδρων Αξιωματικών 3,	Δράμα,	Τ.Κ. 66133,	Τοπικό Γραφείο
XII.	Λεωφ. Δημοκρατίας 371,	Αλεξανδρούπολη,	Τ.Κ. 68100	Τοπικό Γραφείο
XIII.	Σκρα 8,	Ορεστιάδα	Τ.Κ. 68200,	Τοπικό Γραφείο
XIV.	Διονυσίου Αρεοπαγίτου 5,	Κατερίνη	Τ.Κ. 60100,	Τοπικό Γραφείο
XV.	Στέφανου Δραγούμη 19,	Φλώρινα,	Τ.Κ. 53100,	Τοπικό Γραφείο

Η Εταιρεία λειτουργεί επίσης μισθωμένες εγκαταστάσεις (αποθήκες και τεχνικές βάσεις) για την υποστήριξη της λειτουργίας και συντήρησης του δικτύου στις εξής τοποθεσίες:

I.	Ανατολικής Θράκης 10,	Καλοχώρι,	Τ.Κ. 57009,	Αποθήκη
II.	0 Περ. Οδός Τρικάλων Λάρισας, Βάση	Λάρισα,	Τ.Κ. 41110,	Αποθήκη και Τεχνική
III.	Λάμπρου Κατσώνη 9, Βάση	Μεταμόρφωση,	Τ.Κ. 14452,	Αποθήκη και Τεχνική
IV.	Κισσάβου 5, Βάση	Λαμία,	Τ.Κ. 35100,	Αποθήκη και Τεχνική
V.	Ο.Τ. 92 Θρυλόριο Ροδίτης, Βάση	Κομοτηνή,	Τ.Κ. 69100,	Αποθήκη και Τεχνική
VI.	Καπετάν Άγρα 35, Βάση	Σίνδος,	Τ.Κ. 57400,	Αποθήκη και Τεχνική
VII.	0 Προμαχώνας, Βάση	Χαλκίδα,	Τ.Κ. 34100,	Αποθήκη και Τεχνική
VIII.	0 Ξηροπόταμος, Βάση	Δράμα,	Τ.Κ. 66100,	Αποθήκη και Τεχνική
IX.	Κρήτης & Δημοκρατίας,	θέση Γουρνά,	Τ.Κ. 14452,	Ανοικτή Αποθήκη
X.	Εμμ. Παππά 15, & Σταθμός αερίου	Αιγάλεω,		Αποθήκη
XI.	Πειραιώς 245,	Μοσχάτο,	Τ.Κ. 18346,	Τεχνική Βάση
XII.	Νέα Εθνική Οδός Αθηνών-Πατρών 51Α, Τεχνική Βάση		Τ.Κ. 26442,	Κατάστημα και
XIII.	Κενάν Μεσαρέ 32, Τεχνική Βάση	Ιωάννινα,	Τ.Κ. 45221,	Κατάστημα και
XIV.	Λεωφόρος Γουναράδων, περιοχή Φουντουκλή, Κατάστημα και Τεχνική Βάση		Καστοριά,	Τ.Κ. 52100,

4. Η υποδομή και η υπηρεσία διανομής φυσικού αερίου

4.1 Κύριες δραστηριότητες που διεξάγονται από την εταιρεία στο δίκτυο

4.1.1 Λειτουργίες & Συντήρηση και ενεργοποίηση του δικτύου

Οι δραστηριότητες της Διεύθυνσης Διαχείρισης Δικτύου πραγματοποιήθηκαν με στόχο τα θέματα ασφάλειας του συστήματος διανομής φυσικού αερίου σύμφωνα με τις διατάξεις του Κανονισμού «Εγχειρίδιο λειτουργίας και συντήρησης δικτύων διανομής φυσικού αερίου μέσης πίεσης (πίεση σχεδιασμού 19 bar) και δικτύων διανομής φυσικού αερίου χαμηλής πίεσης (μέγιστη πίεση λειτουργίας 4 bar)». Η Εταιρεία συμμορφώθηκε με τα Προγράμματα Συντήρησης Δικτύου Διανομής, τα οποία καταρτίστηκαν και αναρτήθηκαν στις ιστοσελίδες, σύμφωνα με την ισχύουσα νομοθεσία και το άρθρο 57 του Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου Διανομής (ΦΕΚ Β' 1507/02.05.2018).

Τα κύρια καθήκοντα που εμπλέκονται στη διαχείριση δικτύου περιλαμβάνουν τη λειτουργία και

τη συντήρηση:

i. Δίκτυο μέσης πίεσης (10 bar, 19 bar),
ii. Δίκτυο χαμηλής πίεσης (0,025 bar και 4 bar)
iii. Σταθμοί διανομής
iv. Σταθμοί βιομηχανικών καταναλωτών
v. Οικιακές συνδέσεις
vi. SCADA και σύστημα καθοδικής προστασίας

Δίκτυο σε λειτουργία

Κατά τη διάρκεια του 2025, η Εταιρεία ενεργοποίησε σημαντικό τμήμα του κατασκευασμένου Δικτύου. Παρακάτω απεικονίζεται αναλυτική ανάλυση ανά Περιφέρεια του δικτύου που βρίσκεται σε λειτουργία:

ΔΕΔΑ ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ σε (km)						
	ΔΕΔΑ ΤΡΕΧΟΝ ΔΙΚΤΥΟ ΥΠΟ ΕΚΚΙΝΗΣΗ - 31/12/2025					
	LP ΔΙΚΤΥΟ (4bar)	LP ΔΙΚΤΥΟ ΣΕ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ (4bar)	MP ΔΙΚΤΥΟ (19bar)	MP ΔΙΚΤΥΟ ΣΕ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ (19bar)	ΣΥΝΟΛΙΚΟ ΜΗΚΟΣ ΔΙΚΤΥΟΥ	ΣΥΝΟΛΙΚΟ ΜΗΚΟΣ ΔΙΚΤΥΟΥ ΣΕ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ
	(Km)	(Km)	(Km)	(Km)	(Km)	(Km)
Περιφέρεια Κεντρικής Ελλάδας	**359,84**	**336,74**	**177,24**	**131,99**	**537,09**	**468,73**
Δήμος Διρφύων-Μεσσαπίων (Ψαχνά)	4,85	4,85	6,98	6,98	11,83	11,83
Δήμος Στυλίδας	0,00	0,00	38,30	0,00	38,30	0,00
Δήμος Θήβας	71,35	63,63	28,86	24,86	100,21	88,49
Δήμος Τανάγρας (Οινόφυτα)	22,68	21,32	43,11	40,16	65,79	61,48
Δήμος Χαλκιδέων	112,40	109,47	36,34	36,34	148,74	145,81
Δήμος Λαμιέων	106,69	106,69	18,43	18,43	125,12	125,12
Δήμος Λεβαδέων	29,08	19,52	5,23	5,23	34,30	24,75
Δήμος Δελφών (Άμφισσα)	6,26	6,21	0,00	0,00	6,26	6,21
Δήμος Καρπενησίου	6,52	5,05	0,00	0,00	6,52	5,05
Περιφέρεια Κεντρικής Μακεδονίας	**291,89**	**250,04**	**91,96**	**86,68**	**383,85**	**336,72**
Δήμος Αλεξάνδρειας	28,94	8,94	13,59	13,56	42,54	22,50
Δήμος Αμφίπολης	0,00	0,00	1,90	0,72	1,90	0,72
Δήμος Νέας Ζίχνης	0,00	0,00	1,84	1,84	1,84	1,84
Δήμος Σερρών (incl. 662)	58,82	56,94	18,37	17,45	77,19	74,39
Δήμος Κατερίνης (incl. 662)	63,96	53,97	11,42	8,46	75,38	62,44
Δήμος Κιλκίς	66,70	62,92	44,84	44,64	111,54	107,57
Δήμος Βέροιας	25,96	22,48	0,00	0,00	25,96	22,48
Δήμος Πέλλας (Γιαννιτσά)	47,51	44,79	0,00	0,00	47,51	44,79
Περιφέρεια Ανατολικής Μακεδονίας-Θράκης	**355,10**	**292,11**	**141,76**	**127,37**	**496,86**	**419,49**
Δήμος Αβδήρων	2,60	2,60	13,17	13,17	15,77	15,77
Δήμος Ξάνθης	39,61	33,36	17,12	15,75	56,72	49,10
Δήμος Τοπείρου	0,00	0,00	5,44	5,44	5,44	5,44
Δήμος Καβάλας	37,35	35,64	7,80	7,79	45,15	43,43
Δήμος Ορεστιάδας	63,78	47,56	0,00	0,00	63,78	47,56
Δήμος Αλεξανδρούπολης	53,93	50,95	25,06	23,88	79,00	74,83
Δήμος Δράμας	82,81	59,50	30,03	23,46	112,84	82,96
Δήμος Προσοτσάνης	2,11	2,11	14,81	14,81	16,91	16,91
Δήμος Κομοτηνής	66,04	53,53	14,71	9,46	80,76	62,99
Δήμος Μαρώνειας-Σαπών	5,17	5,17	3,63	3,63	8,80	8,80
Δήμος Νέστου	1,71	1,71	9,99	9,99	11,70	11,70
Δήμος Ιάσμου	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Περιφέρεια Πελοποννήσου	**0,00**	**0,00**	**6,87**	**6,87**	**6,87**	**6,87**
Δήμος Λουτρακίου-Αγίων Θεοδώρων	0,00	0,00	6,87	6,87	6,87	6,87
Δήμος Άργους-Μυκηνών*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Δήμος Ναυπλιέων*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Περιφέρεια Δυτικής Μακεδονίας	**141,40**	**131,54**	**63,23**	**21,76**	**204,63**	**153,30**
Δήμος Φλώρινας	54,42	52,09	52,74	12,79	107,16	64,88
Δήμος Άργους Ορεστικού	27,39	24,64	2,07	2,07	29,46	26,71
Δήμος Γρεβενών	30,61	30,61	0,00	0,00	30,61	30,61
Δήμος Καστοριάς / Μανιάκοι	28,98	24,20	8,41	6,90	37,39	31,10
Δήμος Αμυνταίου	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Δήμος Εορδαίας (Πτολεμαΐδα)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Δήμος Κοζάνης	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Περιφέρεια Δυτικής Ελλάδας	**39,54**	**0,00**	**21,15**	**1,97**	**60,69**	**1,97**
Δήμος Δυτικής Αχαΐας	0,00	0,00	0,00	1,97	0,00	1,97
Δήμος Πατρέων	19,52	0,00	21,15	0,00	40,67	0,00
Δήμος Πύργου	4,27	0,00	0,00	0,00	4,27	0,00
Δήμος Αγρινίου	15,75	0,00	0,00	0,00	15,75	0,00
Περιφέρεια Ηπείρου	**9,66**	**0,00**	**13,00**	**0,00**	**22,66**	**0,00**
Δήμος Ζίτσας	0,00	0,00	0,33	0,00	0,33	0,00
Δήμος Ιωαννιτών	5,75	0,00	12,67	0,00	18,41	0,00
Δήμος Αρταίων	0,22	0,00	0,00	0,00	0,22	0,00
Δήμος Ηγουμενίτσας	0,15	0,00	0,00	0,00	0,15	0,00
Δήμος Πρέβεζας	3,55	0,00	0,00	0,00	3,55	0,00
Σύνολα	**1.197,43**	**1.010,44**	**515,20**	**376,64**	**1.712,63**	**1.387,08**

ΕΝΑΟΝ ΕΔΑ ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΣΕ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ (km) Αττική			
Περιοχή	LP ΔΙΚΤΥΟ (4bar) σε km	MP ΔΙΚΤΥΟ (19bar) σε km	ΣΥΝΟΛΙΚΟ ΔΙΚΤΥΟ σε km
Αττική	3.881	349	4.230
Σύνολα	**3.881**	**349**	**4.230**

ΕΝΑΟΝ ΕΔΑ ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΣΕ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ (km) Θεσσαλονίκη			
Περιοχή	LP ΔΙΚΤΥΟ (4bar) σε km	MP ΔΙΚΤΥΟ (19bar) σε km	ΣΥΝΟΛΙΚΟ ΔΙΚΤΥΟ σε km
Θεσσαλονίκη	1.585	204	1.789
Θεσσαλία	1.254	126	1.380
Σύνολα	**2.839**	**331**	**3.170**

Κατά τη διάρκεια του 2025, η Εταιρεία καθιέρωσε συγκεκριμένο πρόγραμμα O&M για την κάλυψη του δικτύου σε λειτουργία.

Επιπλέον, πραγματοποιήθηκε έρευνα ανίχνευσης διαρροών με τεχνολογία Picarro για όλες τις περιοχές στο 200% του δικτύου μέχρι το τέλος του 2025.

Οι κύριες εργασίες συντήρησης που πραγματοποιήθηκαν ήταν οι ακόλουθες:

- Έλεγχος σταθμών διανομής, σημείων μείωσης και μέτρησης βιομηχανικών και εμπορικών καταναλωτών.
- Έλεγχοι σταθμών αποσυμπίεσης CNG που παρέχουν αέριο σε απομακρυσμένα δίκτυα διανομής.
- Έλεγχοι, επιθεωρήσεις και συντήρηση των υπόγειων βαλβίδων του δικτύου Χαμηλής Πίεσης.
- Επιθεωρήσεις και συντήρηση των υπόγειων βαλβίδων του δικτύου Μέσης Πίεσης.
- Έλεγχοι, επιθεωρήσεις και συντήρηση των εγκαταστάσεων απομακρυσμένης παρακολούθησης και τηλεχειρισμού SCADA.
- Έλεγχοι, επιθεωρήσεις και συντήρηση σταθμών καθοδικής προστασίας του δικτύου Μέσης Πίεσης και των ηλεκτρικών εγκαταστάσεων.
- Παρακολούθηση εργασιών τρίτων κοντά στο Δίκτυο Διανομής και περιπολία κατά μήκος του δικτύου Μέσης και Χαμηλής Πίεσης.
- Έλεγχοι οσμής φυσικού αερίου.
- Παρεμβάσεις δέσμευσης για την ενεργοποίηση νέων δικτύων Μέσης και Χαμηλής Πίεσης και παροχετευτικών αγωγών.
- Παρεμβάσεις για ενεργοποίηση, απενεργοποίηση, αποσύνδεση, επανενεργοποίηση τελικών καταναλωτών κατόπιν αιτημάτων των Χρηστών του Δικτύου, σύμφωνα με τις διατάξεις του Κώδικα Δικτύου Διανομής.
- Συντήρηση εξοπλισμού οχημάτων και αποθήκης.
- Ασκήσεις εκπαίδευσης και ετοιμότητας: Συγκεκριμένα, το 2025 πραγματοποιήθηκαν τρεις ασκήσεις ετοιμότητας, μία σε κάθε πόλο, με τη συνεργασία των αρμόδιων αρχών (Αστυνομία, Πυροσβεστική, Δήμοι, Πολιτική Προστασία, τοπικές Αρχές).
- Ίδρυση Μηχανισμού Έκτακτης Παρέμβασης στις νέες περιοχές/πόλεις που έχουν ενεργοποιηθεί (Ορεστιάδα, Γιαννιτσά, Γρεβενά, Λιβαδειά, Άργος Ορεστικό, Βέροια, Καστοριά, Πάτρα, Ιωάννινα).

Λειτουργία Τηλεφωνικού Κέντρου Έκτακτης Ανάγκης

Το τηλεφωνικό κέντρο έκτακτης ανάγκης λειτουργεί σε 24 ώρες το 24ωρο, 7 ημέρες την εβδομάδα.

Παρακάτω απεικονίζεται μια σύνοψη των δραστηριοτήτων-προσκλήσεων που διεκπεραιώθηκαν κατά τη διάρκεια του 2025.

Κατηγορίες	# Κλήσεις (μέχρι 31/12/2025)
Εισερχόμενες κλήσεις	35,984
Διαχειριζόμενες κλήσεις	35,210
Εγκαταλελειμμένες κλήσεις	774

4.1.2 Μέτρηση, τιμολόγηση καταναλωτών και διαχείριση χρηστών

Μετρήσεις/Ενδείξεις

Η καταγραφή των ενδείξεων των μετρητών φυσικού αερίου πραγματοποιήθηκε το 2025 σε όλα τα Σημεία Παράδοσης, σύμφωνα με τον Κανονισμό Μετρήσεων. Στα Σημεία Παράδοσης μη ωριαίας μέτρησης, οι μετρήσεις πραγματοποιούνται μέσω του αναδόχου της σχετικής υπηρεσίας, ενώ στα Σημεία Παράδοσης ωριαίας μέτρησης (κυρίως βιομηχανικοί και μεγάλοι εμπορικοί καταναλωτές), καθώς και σε Σημεία Παράδοσης με εγκατεστημένους έξυπνους μετρητές, οι μετρήσεις πραγματοποιούνται εξ αποστάσεως μέσω πλατφόρμας τηλεμετρίας του Ομίλου Italgas (DEVA). Από τον Δεκέμβριο του 2025, διαχειρίζονται πάνω από 101.130 ενεργοί έξυπνοι μετρητές μέσω της πλατφόρμας DEVA, εκ των οποίων περίπου 96.930 μονάδες GPRS, 4.200 μονάδες NB-IoT και 1.000 ενεργά PTZ. Όλες οι εξωτερικές πλατφόρμες που χρησιμοποιούνταν προηγουμένως για τη διαχείριση των έξυπνων μετρητών έχουν παροπλιστεί. Το έργο αντικατάστασης παραδοσιακών μετρητών ξεκίνησε τον Νοέμβριο του 2025, χρησιμοποιώντας αποκλειστικά τεχνολογία NB-IoT. Η απομακρυσμένη διαχείριση βαλβίδων πέτυχε ποσοστό επιτυχίας άνω του 93%. Το ποσοστό επιτυχίας επικοινωνίας με Μεγάλους Χρήστες πλησιάζει το 100%.

Κατανομή ποσοτήτων φυσικού αερίου και τιμολόγηση

Η κατανομή ποσοτήτων φυσικού αερίου στους Χρήστες Διανομής καθώς και η τιμολόγηση της κύριας δραστηριότητας για το έτος 2025 πραγματοποιήθηκε σύμφωνα με τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου Διανομής και του Κανονισμού Τιμολόγησης, ενώ η τιμολόγηση των παρεπόμενων υπηρεσιών σύμφωνα με την Έγκριση Καταλόγου Επικουρικών και Τιμολογημένων Υπηρεσιών από την ΡΑΑΕΥ.

Στους ακόλουθους πίνακες, για το έτος 2025, ανά Περιοχή Άδειας, ανά Δίκτυο Διανομής και ανά Κατηγορία Τελικού Πελάτη, παρουσιάζονται:

I. Οι κατανεμηθείσες και τιμολογημένες ποσότητες φυσικού αερίου ανά τιμολογιακή κατηγορία
II. Τα έσοδα διανομής από βασική δραστηριότητα ανά τιμολογιακή κατηγορία
III. Ο αριθμός των Τελικών Πελατών στις 31.12.25 ανά τιμολογιακή κατηγορία

Περιοχή άδειας: Υπόλοιπη Ελλάδα (ROG)

Ποσότητες Διανομής Φυσικού Αερίου (ανά περιοχή)

MWh	2025	2024	Μεταβολή
Ανατολική Μακεδονία & Θράκη	858.785,76	710.513,81	148.271,94
Κεντρική Μακεδονία	952.081,54	843.617,78	108.463,77
Στερεά Ελλάδα	2.816,10	2,49	2.813,61
Πελοπόννησος	1.678.279,03	1.480.778,57	197.500,46
Δυτική Μακεδονία	43.085,57	0,00	43.085,57
Πελοπόννησος	53.493,78	52.220,63	1.273,16
Σύνολο	**3.588.541,78**	**3.087.133,27**	**501.408,51**

Ποσότητες Διανομής Φυσικού Αερίου (ανά κατηγορία τιμολογίου)

MWh	2025	2024	Μεταβολή
Οικιακό	80.763,82	38.635,99	42.127,83
Εμπορικό	111.649,12	88.881,17	22.767,95
Βιομηχανικό	3.396.128,84	2.959.616,11	436.512,73
Σύνολο	**3.588.541,78**	**3.087.133,27**	**501.408,51**

Έσοδα Διανομής από Βασική Δραστηριότητα (ανά κατηγορία τιμολογίου)

Euro	2025	2024	Μεταβολή
Οικιακό	1.708.894,31	1.061.727,17	647.167,14
Εμπορικό	1.812.892,21	1.274.305,66	538.586,55
Βιομηχανικό	8.503.147,70	7.377.315,60	1.125.832,10
Σύνολο	**12.024.934,22**	**9.713.348,43**	**2.311.585,79**

Πλήθος πελατών (ανά κατηγορία τιμολογίου)

No.	2025	2024	Μεταβολή
Οικιακό	12.599	7.118	5.481
Εμπορικό	173	118	55
Βιομηχανικό	177	166	11
Σύνολο	**12.949**	**7.402**	**5.547**

Περιοχή άδειας: Θεσσαλονίκη και Θεσσαλία

"Ποσότητες Διανομής Φυσικού Αερίου (ανά περιοχή) "

MWh	2025	2024	Μεταβολή
Θεσσαλονίκη	3.362.328,55	2.981.547,96	380.780,60
Θεσσαλία	2.235.205,06	1.965.934,17	269.270,88
Σύνολο	**5.597.533,61**	**4.947.482,13**	**650.051,48**

Ποσότητες Διανομής Φυσικού Αερίου (ανά κατηγορία τιμολογίου)

Euro	2025	2024	Μεταβολή
Οικιακό	3.337.672,78	3.010.212,02	327.460,76
Εμπορικό	639.809,99	560.581,03	79.228,96
Βιομηχανικό	1.530.835,47	1.286.897,26	243.938,21
CNG	89.215,38	89.791,83	(576,45)
Σύνολο	**5.597.533,61**	**4.947.482,13**	**650.051,48**

Έσοδα Διανομής από Βασική Δραστηριότητα (ανά κατηγορία τιμολογίου)

Euro	2025	2024	Μεταβολή
Οικιακό	71.740.868,77	52.871.395,40	18.869.473,37
Εμπορικό	11.737.635,20	8.612.907,90	3.124.727,30
Βιομηχανικό	2.234.105,53	1.854.633,94	379.471,59
CNG	124.321,61	115.902,45	8.419,16
Σύνολο	**85.836.931,11**	**63.454.839,69**	**22.382.091,42**

Πλήθος πελατών (ανά κατηγορία τιμολογίου)

No.	2025	2024	Μεταβολή
Οικιακό	415.456	404.139	11.317
Εμπορικό	8.406	8.430	(24)
Βιομηχανικό	104	97	7
CNG	12	10	2
Σύνολο	**423.978**	**412.676**	**11.302**

Περιοχή άδειας: Αττική

"Ποσότητες Διανομής Φυσικού Αερίου (ανά περιοχή) "

MWh	2025	2024	Μεταβολή
Αττική	3.896.435,83	3.687.459,17	208.976,66
Σύνολο	**3.896.435,83**	**3.687.459,17**	**208.976,66**

Ποσότητες Διανομής Φυσικού Αερίου (ανά κατηγορία τιμολογίου)

MWh	2025	2024	Μεταβολή
Οικιακό	2.013.309,64	1.848.023,45	165.286,19
Εμπορικό	990.510,41	926.378,20	64.132,21
Προετοιμασία / Συμπαραγωγή	864.704,72	883.521,44	(18.816,71)
Βιομηχανικό	27.911,05	29.536,09	(1.625,04)
Σύνολο	**3.896.435,83**	**3.687.459,17**	**208.976,65**

Έσοδα Διανομής από Βασική Δραστηριότητα (ανά κατηγορία τιμολογίου)

Euro	2025	2024	Μεταβολή
Οικιακό	40.650.504,47	39.256.256,53	1.394.247,94
Εμπορικό	17.134.895,58	16.052.459,48	1.082.436,10
Προετοιμασία / Συμπαραγωγή	1.562.871,31	1.627.406,64	(64.535,33)
Βιομηχανικό	126.142,02	138.145,34	(12.003,32)
Σύνολο	**59.474.413,38**	**57.074.267,99**	**2.400.145,39**

Πλήθος πελατών (ανά κατηγορία τιμολογίου)

No.	2025	2024	Μεταβολή
Οικιακό	204.879	195.252	9.627
Εμπορικό	7.530	7.509	21
Προετοιμασία / Συμπαραγωγή	86	95	(9)
Βιομηχανικό	63	58	5
Σύνολο	**212.558**	**202.914**	**9.644**

Πρόσβαση στα Δίκτυα Διανομής

Έως τις 30.06.2025 λειτουργούσαν 19 Χρήστες Διανομής στα Δίκτυα Διανομής της Enaon EDA, με τους οποίους έχουν συναφθεί αντίστοιχες Συμβάσεις Χρήσης Δικτύου Διανομής, σύμφωνα με την πρόταση της «Πρότυπης Σύμβασης Χρήσης Δικτύου Διανομής», η οποία έχει υποβληθεί στη ΡΑΕΕΥ. Από την 01.07.2025 ο αριθμός των ενεργών Χρηστών Διανομής ανέρχεται σε 18, λόγω συγχώνευσης ενός Χρήστη Διανομής μέσω απορρόφησής του από άλλον Χρήστη.

Η επικοινωνία και η διαχείριση των αιτημάτων που υποβάλλουν οι Χρήστες Διανομής πραγματοποιείται κυρίως μέσω των υφιστάμενων ειδικών συστημάτων ηλεκτρονικής ανταλλαγής πληροφοριών (portals) ανά Περιοχή Άδειας, τα οποία αποτελούν και επίσημο μέσο επικοινωνίας του Διαχειριστή, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 17 του Κώδικα Διαχείρισης Δικτύων Διανομής.

Στον ακόλουθο πίνακα παρουσιάζεται το πλήθος των αιτημάτων που υποβλήθηκαν από τους Χρήστες Διανομής ανά Περιοχή Άδειας για το έτος 2025.

Πλήθος Αιτημάτων ανά Περιοχή Άδειας

No.	2025	2024	Μεταβολή
Αττική	57.028	46.485	10.543
Θεσσαλονίκη / Θεσσαλία	354.412	279.014	75.398
Υπόλοιπη Ελλάδα	8.966	4.981	3.985
Σύνολο	**420.406**	**330.480**	**89.926**

4.1.3 Διαχείριση Υλικών και Αποθήκης

Οι δραστηριότητες επικεντρώθηκαν κυρίως στα εξής:

1. Καθιέρωση κοινών διαδικασιών για τη δημιουργία υλικών, την ταξινόμηση και τη διαχείριση αποθηκών.
2. Ανάπτυξη τυποποιημένων κατηγοριών και υποκατηγοριών για υλικά δικτύου φυσικού αερίου (μεσαίας πίεσης, χαμηλής πίεσης, κοινής χρήσης).
3. Διαχείριση της αποεπένδυσης και της ανακύκλωσης ληγμένων και ακατάλληλων υλικών για τη σημαντική μείωση των αποθεμάτων σε εθνικό επίπεδο.
4. Διενέργεια λεπτομερών αξιολογήσεων των αποθεμάτων για τη βελτιστοποίηση της χρήσης των διαθέσιμων υλικών και την ελαχιστοποίηση των νέων απαιτήσεων εφοδιασμού.
5. Έναρξη εφαρμογής ενός ενιαίου συστήματος Προγραμματισμού Απαιτήσεων Υλικών (SAP MRP) για την enaon EDA.
6. Βελτιστοποίηση της διαχείρισης των υφιστάμενων αποθηκών της enaon EDA και κατάρτιση σχεδίου αναδιανομής τους σε εθνικό επίπεδο με την καθιέρωση ενός νέου «Κεντρικού Κόμβου».
7. Ανάπτυξη κοινών αναφορών και βασικών δεικτών απόδοσης (KPI) για την ενίσχυση της αποτελεσματικότητας της διαχείρισης υλικών και αποθηκών, καθώς και την παροχή τακτικών ενημερώσεων στις σχετικές Διευθύνσεις της εταιρείας.

5. Λειτουργική απόδοση

Εσωτερικές Εγκαταστάσεις

Κατά τη διάρκεια του 2025, η Enaon EDA εφάρμοσε μια ολοκληρωμένη εμπορική στρατηγική, αξιοποιώντας ένα ευρύ φάσμα στρατηγικών και δράσεων που περιλάμβαναν:

- Προσφορές για καταναλωτές / Εκπτώσεις στα τέλη σύνδεσης
- Ανάπτυξη δικτύου εξουσιοδοτημένων συνεργατών
- Συνεργασία με τοπικές αρχές (δήμους) και δράσεις για την ενίσχυση της εξωστρέφειας
- Διαφήμιση στα μέσα ενημέρωσης και άμεσο μάρκετινγκ, σε συνεργασία με τη Διεύθυνση Επικοινωνίας
- Νέα καταστήματα πελατών
- Βελτιστοποίηση ηλεκτρονικών υπηρεσιών για την εξυπηρέτηση πελατών

Κατά τη διάρκεια του έτους, υπογράφηκαν 36.928 νέες συμβάσεις σύνδεσης, σημειώνοντας αύξηση 5.582 συμβάσεων (+18%) σε σύγκριση με το 2024.

Ειδικότερα, ανά τομέα δραστηριότητας, η ανάλυση των υπογεγραμμένων συμβάσεων περιλαμβάνεται στον παρακάτω πίνακα:

Περιοχές	2025	2024	Μεταβολή
Αττική	12.217	11.818	399
Θεσσαλονίκη – Θεσσαλία	15.730	12.243	3.487
Υπόλοιπη Ελλάδα	8.973	7.278	1.695
Σύνολο	**36.920**	**31.339**	**5.581**

Δήμοι και λειτουργία δικτύου φυσικού αερίου

Κατά τη διάρκεια του 2025, η Enaon EDA προχώρησε στην ενεργοποίηση του δικτύου διανομής φυσικού αερίου σε 4 νέους δήμους στην Ελλάδα (Φλώρινα, Βιομηχανική περιοχή Πατρών, Καρπενήσι και Άμφισσα), ενώ ενεργοποίησε επιπλέον το δίκτυο χαμηλής πίεσης σε 4 υφιστάμενους δήμους (Βέροια, Αλεξάνδρεια, Καστοριά, Άργος Ορεστικό), διεισδύοντας σε νέες αγορές και ενισχύοντας την παρουσία της στην ελληνική επικράτεια.

Στον παρακάτω πίνακα αποτυπώνεται το σύνολο των δήμων με ενεργό δίκτυο (μέχρι τέλος του 2025) και με άδεια δραστηριότητας διανομής.

	2025		2024	
Περιφέρεια	Δήμοι με ενεργό δίκτυο	Σύνολο αδειοδοτούμενων Δήμων	Δήμοι με ενεργό δίκτυο	Σύνολο αδειοδοτούμενων Δήμων
Αττική	52	58	52	54
Θεσσαλονίκη	14	14	14	14
Θεσσαλία	18	25	18	25

	2025		2024	
Υπόλοιπη Ελλάδα	Δήμοι με ενεργό δίκτυο	Σύνολο αδειοδοτούμενων Δήμων	Δήμοι με ενεργό δίκτυο	Σύνολο αδειοδοτούμενων Δήμων
Κεντρική Ελλάδα	8	9	6	9
Κεντρική Μακεδονία	8	8	7	8
Ανατολική Μακεδονία - Θράκη	11	12	11	12
Δυτική Μακεδονία	4	7	3	7
Δυτική Ελλάδα	1	4	0	4
Ήπειρος	0	5	0	5
Πελοπόννησος	1	3	1	3
Σύνολο	**33**	**48**	**28**	**48**

Προσφορές για καταναλωτές / Εκπτώσεις στα τέλη σύνδεσης

Κατά τη διάρκεια του 2025, η Enaon EDA υλοποίησε δύο (2) κύματα προωθητικής δραστηριότητας, κατά τις περιόδους Φεβρουαρίου-Απριλίου και Ιουλίου-Οκτωβρίου, προσφέροντας «έκπτωση 100% στα τέλη σύνδεσης για όλους τους τύπους σύνδεσης» σε οικιακούς και μικρούς εμπορικούς καταναλωτές στα δίκτυα διανομής Αττικής, Θεσσαλονίκης και Θεσσαλίας.

Στα δίκτυα διανομής της υπόλοιπης Ελλάδας, εφαρμόστηκε καθ' όλη τη διάρκεια του έτους έκπτωση 100% σε όλες τις κατηγορίες πελατών, εκτός από τις βιομηχανίες.

Ανάπτυξη αγοράς φυσικού αερίου

Όσον αφορά την ανάπτυξη της αγοράς φυσικού αερίου, καταγράφηκαν εναρμονισμένες διαδικασίες για νέες συνδέσεις, καθώς και για τέλη σύνδεσης και επέκτασης, στο πλαίσιο της αποδοτικής διαχείρισης των καταναλωτών και της ομογενοποίησης της διαχείρισης σε όλες τις περιοχές.

Επιπλέον, κατά το έτος 2025, υπογράφηκαν συνολικά 47 νέες Συμβάσεις Σύνδεσης με βιομηχανικούς και μεγάλους εμπορικούς πελάτες, οι οποίοι έχουν ετήσιους συμβολαιοποιημένους όγκους περίπου 82,7 εκατομμύρια Nm^3. Αντίστοιχα, ενεργοποιήθηκαν 28 νέοι βιομηχανικοί και μεγάλοι εμπορικοί πελάτες, με αντίστοιχους ετήσιους συμβολαιοποιημένους όγκους περίπου 77,2 εκατομμύρια Nm^3.

Επίσης, σχεδιάστηκε και οργανώθηκε η διενέργεια επιτόπιων τεχνικών αυτοψιών στα δημοτικά και δημόσια κτίρια των περιοχών που τροφοδοτούνται από το δίκτυο διανομής φυσικού αερίου, σε συνεργασία με τις Δημοτικές Αρχές στο πλαίσιο της σύναψης συμβάσεων και της παροχής υπηρεσιών.

Παράλληλα, το 2025, διευρύνθηκε το Δίκτυο Εξουσιοδοτημένων Συνεργατών σε πόλεις της υπόλοιπης Ελλάδας, εκτός Αττικής. Συγκεκριμένα, συνολικά 30 Εξουσιοδοτημένοι Συνεργάτες έχουν συνάψει σύμβαση με την Εταιρεία στις ακόλουθες περιοχές:

- Αττική (4), με 22 καταστήματα
- Σέρρες (3)
- Λαμία (2)
- Λιβαδειά (4)

- Βέροια (2)
- Καβάλα (2)
- Γιαννιτσά (2)
- Γρεβενά (1)
- Άργος Ορεστικό (1)
- Θήβα (4)
- Καστοριά (2)
- Κιλκίς (3)

Επίσης, σχεδιάστηκε και οργανώθηκε η διενέργεια επιτόπιων τεχνικών επιθεωρήσεων σε δημοτικά και δημόσια κτίρια των περιοχών που τροφοδοτούνται από το δίκτυο διανομής φυσικού αερίου, σε συνεργασία με τις Δημοτικές Αρχές στο πλαίσιο της σύμβασής τους και της παροχής υπηρεσιών.

Επιπλέον, στην Αττική εφαρμόστηκε η χρήση iPad στο πεδίο για τη διενέργεια επιτόπιων τεχνικών επιθεωρήσεων, η οποία εκτιμάται ότι θα συμβάλει σημαντικά στη βελτίωση της εξυπηρέτησης των καταναλωτών, καθώς και στην ενίσχυση της αποδοτικής χρήσης των πόρων.

Συνεργασία με τοπικές αρχές (δήμους) – Δραστηριότητες κινητής μονάδας

Κατά τη διάρκεια του 2025, η Enaon EDA υλοποίησε ένα εκτεταμένο πρόγραμμα προσέγγισης σε ολόκληρη την επικράτεια, εστιάζοντας στην ενίσχυση των σχέσεων με τις τοπικές αρχές (δήμους). Με αυτή τη στρατηγική καταγράφηκε σημαντικός αριθμός «ενδιαφερόντων για σύνδεση» με το δίκτυο διανομής φυσικού αερίου για οικιακούς καταναλωτές και δημόσια κτίρια.

- **Οικιακοί καταναλωτές**: Ο συνολικός αριθμός των «ενδιαφερόμενων για σύνδεση» ανήλθε σε 5.500, παρουσιάζοντας ανοδική τάση. Οι εν λόγω εκδηλώσεις ενδιαφέροντος ελήφθησαν μέσω του διαύλου επικοινωνίας που αναπτύχθηκε μεταξύ της Enaon EDA και των δημοτικών αρχών.
- **Δημοτικά κτίρια**: εντός του 2025 καταγράφηκαν συνολικά 429 αιτήματα για σύνδεση δημοτικών κτιρίων, σε 5 περιφέρειες.

Πιο συγκεκριμένα, ανά περιφέρεια*:

	Σύνολο Δημοτικών Ακίνητων/Κτήρια	
Περιφέρεια	2025	2024
Αττική	222	72
Ανατολική Μακεδονία & Θράκη	5	179
Κεντρική Μακεδονία	51	170
Δυτική Μακεδονία	11	109
Κεντρική Ελλάδα	140	82
Σύνολο	**429**	**612**

* Η επικοινωνία της Enaon EDA με τις δημοτικές αρχές στη Δυτική Ελλάδα και την Ήπειρο βρίσκεται σε εξέλιξη

Με στόχο την αύξηση της διείσδυσης του φυσικού αερίου, υλοποιήθηκαν δράσεις κινητής μονάδας σε περιοχές σε όλη την Ελλάδα, διασφαλίζοντας την άμεση επικοινωνία με πιθανούς πελάτες και την αυτοπρόσωπη ενημέρωση σχετικά με τα οφέλη του φυσικού αερίου και την ανάπτυξη του δικτύου διανομής.

Συνολικά, πραγματοποιήθηκαν 44 δραστηριότητες κινητής μονάδας σε 24 πόλεις, για 68 ημέρες, κατά τις οποίες συγκεντρώθηκαν 1.083 αιτήσεις ενδιαφέροντος σύνδεσης με το δίκτυο φυσικού αερίου.

Region	Days of Presence	Cities	Interests-to-connect
ATTICA	20	Agia Varvara, Agioi Anargyroi-Kamatero, Glyfada, Dafni-Imittos, Ilioupoli, Nea Liosia, Korydallos, Metamorfosi, Neo IIrakleio	381
REST OF GREECE	48	Argos Orestiko, Veroia, Volvi, Giannitsa, Grevena, Thiva, Kavala, Karpenissi, Kastoria, Lamia, Livadeia, Xanthi, Orestiada, Serres, Chalkida	702
Total	**68**	**0**	**1.083**

Εμπορική Διαφημιστική Εκστρατεία – Άμεσο Μάρκετινγκ

Κατά τη διάρκεια του έτους, η Enaon EDA «έτρεξε» τρία (3) κύματα διαφημιστικής καμπάνιας μεταξύ 06-30/3, 07-27/7 και 16/9-15/10 στο ραδιόφωνο και το διαδίκτυο, με στόχο τη γνωστοποίηση της προσφοράς προώθησης «100% έκπτωση στα τέλη σύνδεσης σε όλους τους τύπους σύνδεσης» και την πρόκληση ενδιαφέροντος για σύνδεση. Επίσης, το Νοέμβριο πραγματοποιήθηκε υπαίθρια καμπάνια σε 8 επιλεγμένες περιοχές της Ελλάδας (Καβάλα, Ξάνθη, Χαλκίδα, Λαμία, Σέρρες, Θήβα, Καστοριά και Λιβαδειά), η οποία περιελάμβανε διαφήμιση σε μέσα μαζικής μεταφοράς (λεωφορεία) και σε στάσεις επιβίβασης και αποβίβασης σε περιοχές υψηλής κυκλοφορίας και ορατότητας.

Επίσης, το 2025 υλοποιήθηκαν στοχευμένες καμπάνιες στα μέσα κοινωνικής δικτύωσης (Facebook, Instagram) για την άμεση ενημέρωση των καταναλωτών σχετικά με το πρόγραμμα δράσης της κινητής μονάδας, καθώς και στοχευμένη διανομή ενημερωτικών φυλλαδίων από πόρτα σε πόρτα σε επιλεγμένους δήμους της Αττικής, της Θεσσαλονίκης-Θεσσαλίας και της υπόλοιπης Ελλάδας.

Εξυπηρέτηση πελατών

Εντός του 2025, η Enaon EDA εγκαινίασε τη λειτουργία τριών (3) νέων καταστημάτων εξυπηρέτησης πελατών στην Ορεστιάδα, τη Χαλκίδα και τη Λαμία, ενώ τα καταστήματα στην Αλεξανδρούπολη, την Κομοτηνή, τη Δράμα και την Κατερίνη ενισχύθηκαν με επιπλέον προσωπικό.

Η ενιαία τηλεφωνική γραμμή εξυπηρέτησης πελατών 11150 για ολόκληρη τη χώρα λειτούργησε καθ' όλη τη διάρκεια του 2025. Συνολικά, η εταιρεία διαχειρίστηκε 330.000 εισερχόμενες κλήσεις, εκ των οποίων το 80% απαντήθηκε εντός 30 δευτερολέπτων.

Κατά τη διάρκεια του 2025, η Enaon ΕΔΑ διαχειρίστηκε τις αιτήσεις των καταναλωτών που συμμετείχαν στο πρόγραμμα «Αντικατάσταση Συστημάτων Θέρμανσης με Συστήματα Φυσικού Αερίου στη Φλώρινα» στο πλαίσιο του ΕΣΠΑ. Μέχρι το τέλος του έτους, μετά από έλεγχο, εξοφλήθηκαν 453 αιτήσεις επιχορήγησης και χορηγήθηκε το ποσό των € 1.959.915.

Τέλος, πραγματοποιήθηκαν οργανωμένες κατ' οίκον επισκέψεις για τη διευκόλυνση της σύναψης συμβάσεων σύνδεσης για τους καταναλωτές στην περιφέρεια Δυτικής Μακεδονίας.

Βελτιστοποίηση ηλεκτρονικών υπηρεσιών

Εντός του 2025, σε συνεργασία με το τμήμα Επικοινωνίας, οι ιστότοποι των πρώην διανομέων ΕΔΑ Αττικής (www.edaattikis.gr), ΕΔΑ ΘΕΣΣ (www.edathess.gr) και ΔΕΔΑ (www.deda.gr) ενοποιήθηκαν στον νέο ιστότοπο της Enaon EDA στη διεύθυνση www.ena-on.com.

Εσωτερικές Εγκαταστάσεις

Κατά τη διάρκεια του 2025, η Εταιρεία προχώρησε στις ακόλουθες δραστηριότητες:

	ΕΝΕΡΓΕΙΕΣ	ΥΠΟΒΛΗΘΗΚΑΝ	ΕΓΚΡΙΘΗΚΑΝ	ΕΚΚΡΕΜΕΙΣ
ΘΕΣ/ΝΙΚΗ	ΜΕΛΈΤΕΣ ΓΙΑ ΤΗ ΣΎΝΔΕΣΗ ΣΤΟ ΔΊΚΤΥΟ	9764	8258	Οι μελέτες επαληθεύονται εντός μιας εργάσιμης ημέρας
	ΑΥΤΟΨΊΕΣ ΓΙΑ ΣΎΝΔΕΣΗ ΣΤΟ ΔΊΚΤΥΟ	9020	7797	Διενέργεια αυτοψιών εντός δύο εργάσιμων ημερών
	ΜΕΛΈΤΕΣ ΓΙΑ ΠΟΛΕΟΔΟΜΙΚΉ ΆΔΕΙΑ ΧΡΉΣΗΣ	597	348	Μελέτες επαληθευμένες εντός 2 εργάσιμων ημερών
	ΑΥΤΟΨΊΕΣ ΓΙΑ ΣΚΟΠΟΎΣ ΠΟΛΕΟΔΟΜΙΚΉΣ ΆΔΕΙΑΣ	173	134	Αυτοψίες εντός οκτώ εργάσιμων ημερών (κανονιστική διάταξη)
ΘΕΣΣΑΛΙΑ	ΜΕΛΈΤΕΣ ΓΙΑ ΤΗ ΣΎΝΔΕΣΗ ΜΕ ΤΟ ΔΊΚΤΥΟ	7366	4841	Μελέτες επαληθευμένες εντός 2,2 ημερών κατά μέσο όρο
	ΑΥΤΟΨΊΕΣ ΓΙΑ ΤΗ ΣΎΝΔΕΣΗ ΣΤΟ ΔΊΚΤΥΟ	6244	4675	Αυτοψίες που διενεργήθηκαν εντός 5,2 ημερών κατά μέσο όρο
	ΜΕΛΈΤΕΣ ΓΙΑ ΠΟΛΕΟΔΟΜΙΚΉ ΆΔΕΙΑ ΧΡΉΣΗΣ	640	290	Μελέτες επαληθευμένες εντός 8 εργάσιμων ημερών (νομοθετική διάταξη)
	ΑΥΤΟΨΊΕΣ ΓΙΑ ΣΚΟΠΟΎΣ ΠΟΛΕΟΔΟΜΙΚΉΣ ΆΔΕΙΑΣ	172	102	Αυτοψίες που διενεργήθηκαν εντός 8 εργάσιμων ημερών (νομοθετική διάταξη)
ΑΤΤΙΚΗ	ΜΕΛΈΤΕΣ ΓΙΑ ΤΗ ΣΎΝΔΕΣΗ ΜΕ ΤΟ ΔΊΚΤΥΟ	13486	9284	Μελέτες επαληθευμένες εντός 5 εργάσιμων ημερών
	ΑΥΤΟΨΊΕΣ ΓΙΑ ΤΗ ΣΎΝΔΕΣΗ ΣΤΟ ΔΊΚΤΥΟ	10203	8794	Αυτοψίες που διενεργούνται εντός 8 εργάσιμων ημερών (εκτός από τις περιόδους συλλογής)
	ΜΕΛΈΤΕΣ ΓΙΑ ΠΟΛΕΟΔΟΜΙΚΉ ΆΔΕΙΑ ΧΡΉΣΗΣ	423	209	Μελέτες επαληθεύονται εντός 8 εργάσιμων ημερών (νομοθετική διάταξη, εκτός περιόδων αιχμής και ανάλογα με τη διαθεσιμότητα του προσωπικού)
	ΑΥΤΟΨΊΕΣ ΓΙΑ ΣΚΟΠΟΎΣ ΠΟΛΕΟΔΟΜΙΚΉΣ ΆΔΕΙΑΣ	182	157	Αυτοψίες που διενεργούνται εντός οκτώ εργάσιμων ημερών (κανονιστική πρόβλεψη, εκτός από τις περιόδους παραλαβής και ανάλογα με τη διαθεσιμότητα του προσωπικού)
ΥΠΟΛΟΙΠΗ ΕΛΛΑΔΑ	ΜΕΛΕΤΕΣ ΓΙΑ ΤΗ ΣΥΝΔΕΣΗ ΜΕ ΤΟ ΔΙΚΤΥΟ	4393	2680	1,19
	ΑΥΤΟΨΙΕΣ ΓΙΑ ΤΗ ΣΥΝΔΕΣΗ ΣΤΟ ΔΙΚΤΥΟ	N/A	3313	10
	ΜΕΛΕΤΕΣ ΓΙΑ ΠΟΛΕΟΔΟΜΙΚΗ ΑΔΕΙΑ ΧΡΗΣΗΣ	17	11	8
	ΑΥΤΟΨΙΕΣ ΓΙΑ ΣΚΟΠΟΥΣ ΠΟΛΕΟΔΟΜΙΚΗΣ ΑΔΕΙΑΣ	4	3	8

Για τη διαδικασία ενοποίησης των υφιστάμενων διαδικασιών σε όλη την Ελλάδα, τα έγγραφα που σχετίζονται με τις εσωτερικές εγκαταστάσεις τυποποιήθηκαν και απεστάλησαν σε όλους τους εξωτερικούς ενδιαφερόμενους φορείς σε όλη την Ελλάδα, ώστε να διασφαλιστεί ότι όλοι οι πελάτες θα έχουν μια συνεπή προσέγγιση.

Η εταιρεία συνεργάζεται με τον Τεχνικό Επιμελητήριο Ελλάδας (ΤΕΕ) για την υλοποίηση διαδικτυακής πύλης για τη διαχείριση της συνολικής διαδικασίας των πολεοδομικών μελετών. Η υλοποίηση θα πραγματοποιηθεί από τον Τεχνικό Επιμελητήριο Ελλάδας, χωρίς καμία επιπλέον δαπάνη από την εταιρεία.

Κατά τη διάρκεια του 2025, πραγματοποιήθηκαν παρουσιάσεις στις Περιφέρειες Ανατολικής Μακεδονίας και Θράκης, Κεντρικής Μακεδονίας, Ηπείρου και Στερεάς Ελλάδας, κατόπιν πρόσκλησης του Τεχνικού Επιμελητηρίου Ελλάδας. Σκοπός των παρουσιάσεων ήταν να βοηθήσουν τους ενδιαφερόμενους φορείς της αγοράς (μηχανικούς, τεχνικούς, δυνητικούς πελάτες) να εξοικειωθούν με τις απαραίτητες απαιτήσεις σύνδεσης στο δίκτυο φυσικού αερίου.

Τέλος, πραγματοποιήθηκαν ενέργειες για την υπενθύμιση στους πελάτες των υποχρεώσεών τους σχετικά με τη συντήρηση των εσωτερικών τους εγκαταστάσεων, ενώ διενεργήθηκαν και δειγματοληπτικοί έλεγχοι για να διασφαλιστεί ότι οι εγκαταστάσεις συμμορφώνονται με τις απαιτήσεις συντήρησης.

6. Τεχνολογική καινοτομία και ερευνητική δραστηριότητα

Το 2025 η Εταιρεία συνέχισε να ενισχύει τις ικανότητές της στον τομέα των ΤΠΕ, μεταβαίνοντας από τις βασικές προσπάθειες ενοποίησης προς την εδραίωση ενός ενιαίου, ανθεκτικού και μελλοντοστρεφούς τεχνολογικού τοπίου. Βασιζόμενες στην πρόοδο που επιτεύχθηκε το 2024, οι πρωτοβουλίες ΤΠΕ το 2025 επικεντρώθηκαν σε μεγάλης κλίμακας ενοποίηση, επιχειρησιακή σταθερότητα, ωρίμανση της κυβερνοασφάλειας και στην παροχή ψηφιακών λύσεων που στηρίζουν άμεσα τη λειτουργική συνέχεια, την ανάπτυξη και τη ρυθμιστική ανθεκτικότητα σε όλες τις δραστηριότητες της Enaon και της Enaon EDA.

Διακυβέρνηση

Σχετικά με τη διακυβέρνηση και το επιχειρησιακό μοντέλο, σημειώθηκε σημαντική πρόοδος προς την πλήρη ενσωμάτωση συστημάτων ΤΠ σε όλες τις μονάδες ΤΠΕ. Ο οργανισμός προχώρησε περαιτέρω στην πορεία του προς ένα ενιαίο τεχνολογικό τοπίο, ευθυγραμμίζοντας τη διακυβέρνηση, την αρχιτεκτονική και την παράδοση, ενισχύοντας τον ρόλο των ΤΠΕ ως στρατηγικού καταλύτη για τον Όμιλο.

Κατά τη διάρκεια του έτους, ολοκληρώθηκε η χαρτογράφηση των διαδικασιών για το νέο λειτουργικό μοντέλο. Καθορίστηκαν λειτουργικές και τεχνικές ροές από τερματικό σε τερματικό και μεταφράστηκαν με συνέπεια σε λύσεις ΤΠΕ που ευθυγραμμίζονται με τις επιχειρηματικές απαιτήσεις και τη συνολική στρατηγική πληροφορικής. Το έργο αυτό καθιέρωσε ένα δομημένο πλαίσιο που ενισχύει τη διαφάνεια, τη συνέπεια στην εκτέλεση και την επεκτασιμότητα σε ολόκληρο τον οργανισμό.

Υποδομή Πληροφορικής και τηλεπικοινωνίες

Το 2025 οι πρωτοβουλίες για τις υποδομές ΤΠΕ επικεντρώθηκαν στην ενίσχυση της επιχειρησιακής ανθεκτικότητας, της ορατότητας και της γεωγραφικής κάλυψης.

Ταυτόχρονα, η υποδομή ΤΠΕ επεκτάθηκε για να υποστηρίξει την ένταξη τριών νέων περιοχών —Χαλκίδας, Λαμίας και Ορεστιάδας— οι οποίες ενσωματώθηκαν πλήρως στο δίκτυο υποκαταστημάτων. Οι υπηρεσίες υποδομής και τηλεπικοινωνιών αναπτύχθηκαν με επιτυχία, διασφαλίζοντας την αδιάλειπτη υποστήριξη των επιχειρησιακών αναγκών.

Επιπλέον, για την υποστήριξη της επιχειρησιακής συνέχειας και την αντιμετώπιση των καθημερινών προκλήσεων των ΤΠΕ, συστάθηκε μια ειδική διαλειτουργική «ομάδα εργασίας», αποτελούμενη από μέλη των ΤΠΕ και της Bludigit. Αυτή η ομάδα λειτουργεί ως μηχανισμός άμεσης απόκρισης για την επίλυση ζητημάτων υποδομής και εφαρμογών βελτιώνοντας σημαντικά τους χρόνους επίλυσης και ελαχιστοποιώντας τη διατάραξη των επιχειρησιακών δραστηριοτήτων.

Καινοτομία και Ψηφιακές Λύσεις

Οι πρωτοβουλίες καινοτομίας σημείωσαν σημαντική πρόοδο κατά τη διάρκεια του 2025, με ιδιαίτερη έμφαση στην υποστήριξη κρίσιμων επιχειρησιακών διαδικασιών και στην προετοιμασία του οργανισμού για μελλοντικές ψηφιακές δυνατότητες. Παράλληλα με την αναβαθμισμένη πλατφόρμα GIS —η οποία αναμένεται να ολοκληρωθεί πλήρως το 2026— βρίσκεται σε εξέλιξη

η ενσωμάτωση στο ενοποιημένο τεχνολογικό τοπίο, διασφαλίζοντας μακροπρόθεσμη επεκτασιμότητα.

Κατά τη διάρκεια του έτους παραδόθηκαν βασικές ψηφιακές λύσεις, συμπεριλαμβανομένης της πιλοτικής εφαρμογής Διαχείρισης Επιτόπιας Εξυπηρέτησης (FSM) για την υποστήριξη των διαδικασιών Επείγουσας Παρέμβασης σε όλες τις Περιφέρειες της Ελλάδας. Επιπλέον, υλοποιήθηκε με επιτυχία η βασική λειτουργικότητα της πλατφόρμας Youtiverse για έξυπνους μετρητές, σηματοδοτώντας ένα σημαντικό ορόσημο στις δυνατότητες ψηφιακής μέτρησης.

Κυβερνοασφάλεια

Οι δυνατότητες στον τομέα της κυβερνοασφάλειας έφτασαν σε υψηλότερο επίπεδο ωριμότητας το 2025, αντικατοπτρίζοντας μια μετάβαση από τους βασικούς ελέγχους σε ένα προδραστικό και συνεχές αμυντικό μοντέλο. Η ομάδα κυβερνοασφάλειας πραγματοποίησε μια εκτεταμένη άσκηση «κόκκινης ομάδας», εντοπίζοντας ευπάθειες, επαληθεύοντας τους φυσικούς και ψηφιακούς ελέγχους ασφαλείας και ενισχύοντας ουσιαστικά την ευαισθητοποίηση σε θέματα ασφάλειας σε ολόκληρο τον οργανισμό.

Καταρτίστηκε και υλοποιήθηκε ένα ολοκληρωμένο σχέδιο δοκιμών διείσδυσης για διαδικτυακές εφαρμογές, με διορθωτικές ενέργειες να εφαρμόζονται όπου ήταν εφικτό. Οι δράσεις για την ενίσχυση της ευαισθητοποίησης σχετικά με την κυβερνοασφάλεια ενδυναμώθηκαν περαιτέρω με την έναρξη λειτουργίας μιας νέας εκπαιδευτικής πλατφόρμας που ενσωματώνει προσομοιώσεις ηλεκτρονικού «ψαρέματος» (phishing) και υποστηρίζεται από μετρήσιμους δείκτες (ΚΔΕ).

Σε επιχειρησιακό επίπεδο, διατηρήθηκε ένας ενιαίος ασφαλής μισθωτής, ο οποίος επιτρέπει κεντρική παρακολούθηση από το επιχειρησιακό κέντρο ασφάλειας (SOC) και συντονισμένη απόκριση. Τα συστήματα WinCC OA SCADA ενσωματώθηκαν με επιτυχία στο SOC, επιτρέποντας την έγκαιρη ανίχνευση, τον περιορισμό και την αντιμετώπιση κυβερνοαπειλών πριν αυτές κλιμακωθούν σε συμβάντα ασφάλειας, λειτουργικά συμβάντα ή συμβάντα μεγάλης κλίμακας. Παράλληλα, η πλατφόρμα Microsoft Sentinel ενεργοποιήθηκε για ενοποιημένη παρακολούθηση και διαχείριση της ασφάλειας, ενώ η ρύθμιση των Bitsight και CyberInt βελτιώθηκε περαιτέρω για την παροχή συνεχούς πληροφόρησης σχετικά με απειλές, καθώς και έγκαιρων ειδοποιήσεων.

Τέλος, πραγματοποιήθηκε μια δομημένη άσκηση εκτίμησης κινδύνου, η οποία μετέτρεψε την αβεβαιότητα σε ιεραρχημένους και διαχειρίσιμους κινδύνους, στηρίζοντας τη λήψη τεκμηριωμένων αποφάσεων και διασφαλίζοντας τους ανθρώπους, τις λειτουργίες και τα κρίσιμα περιουσιακά στοιχεία.

Συμπέρασμα

Συνολικά, το 2025 σηματοδότησε ένα έτος εδραίωσης και ωρίμανσης για τις ΤΠΕ. Ο οργανισμός πέρασε από τον σχεδιασμό της ενσωμάτωσης στη συνολική υλοποίηση της, ενίσχυσε την επιχειρησιακή του ανθεκτικότητα, διεύρυνε τις ψηφιακές του δυνατότητες και βελτίωσε σημαντικά το επίπεδο ετοιμότητας του σε θέματα κυβερνοασφάλειας. Οι εν λόγω πρωτοβουλίες ενισχύουν συλλογικά τον ρόλο των ΤΠΕ ως στρατηγικού πυλώνα του επιχειρησιακού μοντέλου της Enaon, προσφέροντας μια σταθερή, ασφαλή και επεκτάσιμη βάση για τη στήριξη της μακροπρόθεσμης ανάπτυξης της Εταιρείας, των κανονιστικών της υποχρεώσεων και του ψηφιακού μετασχηματισμού της.

7. Κανονισμός τιμολόγησης

Με την απόφαση ΡΑΕ 328/2016 εκδόθηκε ο Βασικός Κανονισμός Τιμολόγησης Δραστηριότητας Διανομής (ΦΕΚ Β' 3067/26.09.2016). Ο Κανονισμός Τιμολόγησης ρυθμίζει τη μεθοδολογία καθορισμού των τιμολογίων της Βασικής Δραστηριότητας Διανομής, όπως αυτή ορίζεται στον Κώδικα Διαχείρισης Δικτύων Διανομής και σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 88 του ν. 4001/2011. Με την απόφαση ΡΑΕ 421/2021 εκδόθηκε η 1η Τροποποίηση του Βασικού Κανονισμού Τιμολόγησης Δραστηριότητας Διανομής (ΦΕΚ Β' 3727/12.08.2021). Με την απόφαση ΡΑΕ 485/2022 εκδόθηκε η 2η Τροποποίηση του Βασικού Κανονισμού Τιμολόγησης Δραστηριότητας Διανομής (ΦΕΚ Β' 3358/30.06.2022).

Την 1η Φεβρουαρίου 2024 εκδόθηκε η απόφαση ΡΑΕΕΥ Ε-14/2024 (ΦΕΚ Β’ 751/01.02.24). Η απόφαση προβλέπει εγκεκριμένο ποσοστό απόδοσης (WACC) επί της Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης (ΡΠΒ) σε ονομαστικές τιμές προ φόρων για τα έτη 2024 έως 2026 ίσο με 8,38%. Τα νέα τιμολόγια εφαρμόστηκαν ήδη από την 1η Φεβρουαρίου έως την 30ή Νοεμβρίου 2024, καθώς στις 29 Νοεμβρίου 2024, εκδόθηκε η Απόφαση ΡΑΑΕΥ Ε-257/2024 (ΦΕΚ Β’ 6574/29.11.24), με την οποία εγκρίθηκε η πρόταση της Εταιρείας για την εφαρμογή ενιαίου τιμολογίου διανομής σε οικιακούς και εμπορικούς καταναλωτές σε όλα τα δίκτυα διανομής καθώς και ενός μεταβατικού βιομηχανικού τιμολογίου μέχρι τη λήξη της Ρυθμιστικής Περιόδου 2023-2026.

Οι νέοι συντελεστές τιμολόγησης εφαρμόστηκαν ήδη από την 1η Δεκεμβρίου 2024.

Σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 16 του κανονισμού τιμολόγησης, η ετήσια αναπροσαρμογή των συντελεστών τιμολογίου διανομής πραγματοποιήθηκε με ποσοστιαία μεταβολή του μέσου ετήσιου Δείκτη Τιμών Καταναλωτή (ΔΤΚ) +2,8%, και οι αναπροσαρμοσμένοι συντελεστές άρχισαν να ισχύουν το 2025.

8. Παρατηρήσεις σχετικά με τα οικονομικά και χρηματοπιστωτικά αποτελέσματα

(ποσά σε €)	ΕΝΑΟΝ ΕΔΑ		
	01.01.2025-31.12.2025	01.01.2024-31.12.2024	Μεταβολή
Ρυθμιζόμενα έσοδα Διανομής Φυσικού Αερίου	**184.424.148**	**173.889.506**	**10.534.642**
εκ των οποίων έσοδα διανομής	156.297.361	130.263.148	26.034.213
εκ των οποίων εξισωτικά τέλη για το έτος	28.126.787	43.626.358	(15.499.571)
εκ των οποίων ειδικά στοιχεία - Ανακτήσιμη διαφορά	-	-	-
Προσαρμοσμένα έσοδα ρυθμιζόμενης διανομής φυσικού αερίου	**184.424.148**	**173.889.506**	**10.534.642**
Λοιπά έσοδα και έσοδα	2.489.187	2.850.690	(361.503)
Σύνολο εσόδων	**186.913.335**	**176.740.197**	**10.173.138**
Προσαρμοσμένα συνολικά έσοδα	**186.913.335**	**176.740.197**	**10.173.138**
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΞΟΔΑ	**(49.090.590)**	**(46.714.597)**	**(2.375.993)**
Προσαρμοσμένο λειτουργικό κόστος	**(49.090.590)**	**(46.714.597)**	**(2.375.993)**
EBITA	**137.822.746**	**130.025.599**	**7.797.147**
Προσαρμοσμένο EBITA	**137.822.746**	**130.025.599**	**7.797.147**
Αποσβέσεις Απομειώσεις	(35.911.308)	(32.786.975)	(3.124.333)
EBIT	**101.911.438**	**97.238.624**	**4.672.814**
Προσαρμοσμένο EBIT	**101.911.438**	**97.238.624**	**4.672.814**
Καθαρά χρηματοοικονομικά έξοδα	(8.371.326)	(8.864.763)	493.437
Προσαρμοσμένα καθαρά χρηματοοικονομικά έξοδα	**(8.371.326)**	**(8.864.763)**	**493.437**
PBT	**93.540.112**	**88.373.861**	**5.166.251**
Προσαρμοσμένα PFT	**93.540.112**	**88.373.861**	**5.166.251**
Φόρος εισοδήματος	(19.928.852)	(19.092.399)	(836.453)
Καθαρό κέρδος	**73.611.259**	**69.281.461**	**4.329.798**
Καθαρά κέρδη που αναλογούν στον Όμιλο	**73.611.259**	**69.281.461**	**4.329.798**
Προσαρμοσμένα καθαρά κέρδη	**73.611.259**	**69.281.461**	**4.329.798**
Προσαρμοσμένο καθαρό κέρδος που αποδίδεται στον Όμιλο	**73.611.259**	**69.281.461**	**4.329.798**

Τα **προσαρμοσμένα λειτουργικά κέρδη (προσαρμοσμένα EBIT)** για τη χρήση 2025, που επιτεύχθηκαν κατά τη χρήση 2025, ανήλθαν σε € 101,9 εκατ., με αύξηση € 4,7 εκατ. σε σύγκριση με την 31η Δεκεμβρίου 2024.

Τα **προσαρμοσμένα καθαρά κέρδη για τη χρήση 2025** ανήλθαν σε € 73,6 εκατ., αυξημένα κατά € 4,3 εκατ., ή 6%, σε σχέση με τα καθαρά κέρδη του 2024.

8.1 Συμφωνία του αναφερόμενου EBIT και του καθαρού κέρδους με το προσαρμοσμένο EBIT και το καθαρό κέρδος

Η διοίκηση της enaon EDA αξιολογεί την απόδοση με βάση εναλλακτικούς δείκτες απόδοσης που δεν προβλέπονται από τα ΔΠΧΑ, οι οποίοι προκύπτουν από την εξαίρεση ειδικών στοιχείων από το EBIT και το καθαρό κέρδος.

Τα στοιχεία του εισοδήματος 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 αντιπροσωπευτικά της συνήθους επιχειρηματικής δραστηριότητας.

(ποσά σε €)	Enaon EDA		
	01.01.2025-31.12.2025	01.01.2024-31.12.2024	Διαφορά
Σύνολο εσόδων	**186.913.335**	**176.740.197**	**10.173.138**
Προσαρμοσμένα συνολικά έσοδα	186.913.335	176.740.197	10.173.138
Συνολικό λειτουργικό κόστος	**(49.090.590)**	**(46.714.597)**	**(2.375.993)**
Προσαρμοσμένο λειτουργικό κόστος	**(49.090.590)**	**(46.714.597)**	**(2.375.993)**
EBITA	**137.822.746**	**130.025.599**	**7.797.147**
Προσαρμοσμένο EBITDA	**137.822.746**	**130.025.599**	**7.797.147**
EBIT	**101.911.438**	**97.238.624**	**4.672.814**
Προσαρμοσμενο EBIT	**101.911.438**	**97.238.624**	**4.672.814**
Καθαρά χρηματοοικονομικά έξοδα	(8.371.326)	(8.864.763)	493.437
Προσαρμοσμένα καθαρά χρηματοοικονομικά έξοδα	(8.371.326)	(8.864.763)	493.437
PBT	**93.540.112**	**88.373.861**	**5.166.251**
Προσαρμοσμενο PBT	**93.540.112**	**88.373.861**	**5.166.251**
Φόρος Εισοδήματος	(19.928.852)	(19.092.399)	(836.453)
Καθαρό κέρδος (ζημία)	**73.611.259**	**69.281.461**	**4.329.798**
Καθαρά κέρδη που αναλογούν στον Όμιλο	**73.611.259**	**69.281.461**	**4.329.798**
Προσαρμοσμένα καθαρά κέρδη (ζημίες) που αναλογούν στον Όμιλο	**73.611.259**	**69.281.461**	**4.329.798**

8.2 Ανάλυση των αναταξινομημένων στοιχείων της κατάστασης λογαριασμού αποτελεσμάτων

8.2.1 Συνολικά έσοδα

(Ποσά σε €)	Enaon EDA		
	01.01.2025-31.12.2025	01.01.2024-31.12.2024	Διαφορά
Ρυθμιζόμενα έσοδα Διανομής Φυσικού Αερίου	**184.424.148**	**173.889.506**	**10.534.642**
εκ των οποίων έσοδα διανομής	156.297.361	130.263.148	26.034.213
εκ των οποίων εξισωτικά τέλη για το έτος	28.126.787	43.626.358	(15.499.571)
Προσαρμοσμένα έσοδα ρυθμιζόμενης διανομής φυσικού αερίου	**184.424.148**	**173.889.506**	**10.534.642**
Λοιπά έσοδα και έσοδα	2.489.187	2.850.690	(361.503)
	186.913.335	**176.740.196**	**116.972.179**

Τα Έσοδα Διανομής αφορούν κυρίως το αντάλλαγμα για την υπηρεσία διανομής φυσικού αερίου, το οποίο στις 31 Δεκεμβρίου 2025 ανήλθε σε € 156,3 εκατομμύρια.

8.2.2 Λειτουργικά Έξοδα

Ο παρακάτω πίνακας παρουσιάζει το Λειτουργικό Κόστος κατά την 31η Δεκεμβρίου 2025, εξαιρουμένης της επίδρασης του ΕΔΔΠΧΑ-12.

(Ποσά σε €)	Enaon EDA		
	01.01.2025-31.12.2025	01.01.2024-31.12.2024	Διαφορά
Κόστος πρώτων υλών, αναλωσίμων, προμηθειών και αγαθών	1.460.107	562.928	897.179
Κόστος υπηρεσιών	34.766.342	36.406.168	(1.639.826)
Κόστος μισθωμένων περιουσιακών στοιχείων (Τρίτο μέρος)	154.145	478.957	(324.812)
Κόστος προσωπικού	10.448.874	8.898.194	1.550.679
Κατανομές/αποδεσμεύσεις από προβλέψεις για κινδύνους και επιβαρύνσεις	93.711	(742.646)	836.357
Κατανομές/αποδεσμεύσεις από προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις	405.769	-	405.769
Λοιπά έξοδα	1.761.643	1.110.996	650.647
εκ των οποίων ειδικά είδη	(93.711)	742.646	(836.357)
Προσαρμοσμένο λειτουργικό κόστος	48.591.110	47.457.243	1.133.867
Λειτουργικά έξοδα	**49.090.590**	**46.714.597**	**2.375.992**

Το Προσαρμοσμένο Λειτουργικό Κόστος στις 31 Δεκεμβρίου 2025 ανήλθε σε € 48,6 εκατ., αυξημένο κατά € 1,1 εκατ. σε σύγκριση με την 31η Δεκεμβρίου 2024. Τα κύρια στοιχεία της αλλαγής του λειτουργικού κόστους είναι:

i. Κόστος για υπηρεσίες: την 31η Δεκεμβρίου 2025 ανήλθε σε € 34,8 εκατ., μειωμένο κατά € 1,6 εκατ. σε σύγκριση με την 31η Δεκεμβρίου 2024, κυρίως λόγω μειωμένων δαπανών για υπηρεσίες τρίτων και συμβουλευτικές υπηρεσίες.
ii. Κόστος προσωπικού: στις 31 Δεκεμβρίου 2025 ανήλθε σε € 10,4 εκατ., αυξημένο κατά € 1,5 εκατ. σε σύγκριση με την 31η Δεκεμβρίου 2024. Η αύξηση οφείλεται (i) στην αύξηση του αριθμού του προσωπικού κατά € 0,4 χιλιάδες, στη γήρανση του προσωπικού υλοποίησης του CCLA κατά € 0,3 εκατ. και στη μεταφορά υπεργολάβων σε άμεση απασχόληση κατά € 0,8 εκατ.
iii. Λοιπά έξοδα: η αύξηση ανήλθε σε € 0,6 εκατ. και οφείλεται σε μη εκπιπτόμενο ΦΠΑ ύψους € 0,2 εκατ. και σε λοιπά έκτακτα έξοδα ύψους € 0,4 εκατ.

Τα προσαρμοσμένα λειτουργικά έξοδα δεν περιλαμβάνουν μη επαναλαμβανόμενα στοιχεία (στην περίπτωσή μας, κατανομές από πρόβλεψη για κινδύνους και επιβαρύνσεις ή για κατανομές από πρόβλεψη για επισφαλείς απαιτήσεις).

Εξαιρουμένων των μη επαναλαμβανόμενων στοιχείων, η διακύμανση σε ετήσια βάση είναι 2%.

8.2.3 Αποσβέσεις και απομειώσεις

(ποσά σε €)	2025	2024	Διαφορά
Αποσβέσεις			
- Ενσώματα περιουσικά στοιχεία	1.964.970	1.868.770	96.200
- Δικαιώματα χρήσης ΔΠΧΑ16	5.608.754	4.918.594	690.160
-Άυλα περιουσιακά στοιχεία	28.337.583	25.999.611	2.337.972
εκ των οποίων άυλα περιουσιακά στοιχεία ΕΔΔΠΧΑ	25.166.391	23.673.348	1.493.043
	35.911.308	**32.786.975**	**3.124.333**

Οι αποσβέσεις και οι απομειώσεις στις 31 Δεκεμβρίου 2025 ανήλθαν σε € 35,9 εκατ., αυξημένες κατά € 3,1 εκατ. σε σύγκριση με την 31η Δεκεμβρίου 2024. Η αύξηση των ετήσιων αποσβέσεων οφείλεται κυρίως στις υψηλότερες χρεώσεις απόσβεσης των άυλων περιουσιακών στοιχείων, μετά την αύξηση της αξίας του περιουσιακού στοιχείου παραχώρησης.

8.2.4 Καθαρά Χρηματοοικονομικά Έξοδα

	2025	2024	Διαφορά
Χρηματοοικονομικά έσοδα (έξοδα)	**(5.819.706)**	**(8.457.821)**	**2.638.114**
Χρηματοοικονομικά έξοδα	(12.169.206)	(8.814.470)	(3.354.735)
Χρηματοοικονομικό έσοδα	6.349.499	356.650	5.992.850
Λοιπά χρηματοοικονομικά έσοδα (έξοδα)	**(2.551.620)**	**(406.943)**	**(2.144.678)**
Λοιπά χρηματοοικονομικά έξοδα	(2.551.620)	(406.943)	(2.144.678)
Χρηματοοικονομικά έσοδα (έξοδα)	**(8.371.326)**	**(8.864.763)**	**493.437**

Τα Καθαρά Χρηματοοικονομικά Έξοδα την 31η Δεκεμβρίου 2025 ανήλθαν σε € 8,4 εκατ., μειωμένα κατά € 0,5 εκατ. σε σύγκριση με την 31η Δεκεμβρίου 2024.

Το αυξημένο χρηματοοικονομικό κόστος και τα έσοδα αντικατοπτρίζουν τον διαδοχικό δανεισμό προς τη μητρική εταιρεία μετά την αναχρηματοδότηση του χρέους του Ομίλου ύψους € 192,5 εκατ.

8.3 Αναταξινομημένη Κατάσταση Οικονομικής Θέσης

(ποσά σε €)	2025	2024	Διαφορά
Πάγιο κεφάλαιο (*)	**973.830.639**	**901.354.122**	**72.476.517**
Ενσώματα περιουσιακά στοιχεία	20.610.860	22.069.863	(1.459.003)
Άυλα περιουσιακά στοιχεία	953.219.779	879.284.259	73.935.521
Καθαρό κεφάλαιο κίνησης	**258.652.780**	**72.418.513**	**186.234.267**
Προβλέψεις για παροχές σε εργαζομένους	2.530.953	2.189.391	341.563
ΚΑΘΑΡΟ ΕΠΕΝΔΥΜΕΝΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ	**1.229.952.466**	**971.583.244**	**258.369.222**
Ίδια κεφάλαια των μετόχων	**855.748.513**	**814.962.353**	**40.786.160**
που αποδίδεται στον όμιλο Italgas	855.748.513	814.962.353	40.786.160
Καθαρό χρηματοοικονομικό χρέος (***)	**374.116.650**	**156.620.891**	**217.495.759**

Το Καθαρό Επενδυμένο Κεφάλαιο στις 31 Δεκεμβρίου 2025 ανήλθε σε € 1.229,9 εκατ. και αποτελείται από τα στοιχεία που περιγράφονται παρακάτω:

- Τα άυλα πάγια περιουσιακά στοιχεία (τα οποία περιλαμβάνουν περιουσιακά στοιχεία για υπηρεσίες παραχώρησης που καταχωρίζονται στους λογαριασμούς σύμφωνα με την ΕΔΔΠΧΑ 12) κατά την 31η Δεκεμβρίου 2025 ανήλθαν σε 953,2 εκατ. ευρώ, αυξημένα κατά € 73,9 εκατ. σε σύγκριση με την 31η Δεκεμβρίου 2024, κυρίως λόγω:
  i. επενδύσεων σε περιουσιακά στοιχεία παραχώρησης ύψους € 93,2 εκατ.,
  ii. επενδύσεων σε υποδομές πληροφορικής ύψους € 8,9 εκατ., και
  iii. μειώσεων με ετήσια απόσβεση ύψους € 28,3 εκατ.
- Η αύξηση του Καθαρού Κεφαλαίου Κίνησης κατά € 186,2 εκατ., όπως εξηγείται περαιτέρω στη Σημείωση 8.3.1.

Ακολουθεί ανάλυση της μεταβολής των ενσώματων παγίων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού, καθώς και των άυλων περιουσιακών στοιχείων:

(Ποσά σε €)	Ακίνητα, εγκαταστάσεις και εξοπλισμός	ΕΔΔΠΧΑ 12 περιουσιακά στοιχεία	Άυλα περιουσιακά στοιχεία	Σύνολο
Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2024	**22.069.863**	**863.942.358**	**15.341.900**	**901.354.122**
Επενδύσεις	6.282.834	93.296.274	8.922.467	108.501.575
εκ των οποίων ΔΠΧΑ 16	4.167.414			4.167.414
Εκποιήσεις	(61.422)	(1.398)	0	(62.820)
εκ των οποίων ΔΠΧΑ 16	0			0
Αποσβέσεις και απομειώσεις	(7.680.415)	(25.166.391)	(3.171.193)	(36.017.999)
εκ των οποίων Δ&Α σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 16	(5.721.825)			(5.721.825)
Λοιπές Αλλαγές		55.744	0	55.744
Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2025	**20.610.860**	**932.126.587**	**21.093.175**	**973.830.622**

8.3.1 Καθαρό κεφάλαιο κίνησης

Το καθαρό κεφάλαιο κίνησης στις 31 Δεκεμβρίου 2025 ανήλθε σε € 258,6 εκατ. και αναλύεται ως εξής:

(ποσά σε €)	2025	2024	Διαφορά
Εμπορικές απαιτήσεις	26.735.215	45.605.912	(18.870.697)
Αποθέματα	15.083.738	12.130.466	2.953.272
Έσοδα από ανακτήσιμη διαφορά	183.098.684	154.971.898	28.126.787
Λοιπά περιουσιακά στοιχεία	198.781.519	17.755.772	181.025.747
Εμπορικοί πληρωτέοι λογαριασμοί	(77.229.009)	(80.769.383)	3.540.373
Προβλέψεις για κινδύνους και επιβαρύνσεις	(9.308.798)	(12.151.471)	2.842.673
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	(51.872.973)	(34.898.390)	(16.974.583)
Πληρωτέος φόρος	(1.475.282)	(4.883.256)	3.407.974
Λοιπές υποχρεώσεις	(25.160.314)	(25.343.035)	182.722
Καθαρό Κεφάλαιο Κίνησης	**258.652.780**	**72.418.513**	**186.234.267**
Λοιπα κυκλοφορούντα και μη κυκλοφορούντα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία (Ομολογιακό Δάνειο στην μιτρική)	(171.765.482)	(85.317)	(171.680.165)
Τροποποιημένο Καθαρό Κεφάλαιο Κίνησης	**86.887.298**	**72.333.195**	**14.554.103**

Σε σύγκριση με την 31η Δεκεμβρίου 2024, το Καθαρό Κεφάλαιο Κίνησης αυξήθηκε κατά € 186,2 εκατ., κυρίως λόγω:

i. Μείωση των Εμπορικών Απαιτήσεων κατά € 18,9 εκατ. σε σύγκριση με την 31η Δεκεμβρίου 2024, η οποία οφείλεται κυρίως σε εκχώρηση είσπραξης απαιτήσεων, χωρίς δικαίωμα αναγωγής, για τον Δεκέμβριο, αλλά και στους χαμηλότερους όγκους διανομής κατά τους δύο τελευταίους μήνες του 2025 σε σύγκριση με τους αντίστοιχους μήνες του 2024.
ii. Αύξηση της ανακτήσιμης διαφοράς (λόγω αναγνώρισης απαιτούμενων εσόδων) κατά € 28,1 εκατ. σε σύγκριση με την 31η Δεκεμβρίου 2024.

iii. Αύξηση των Λοιπών Στοιχείων Ενεργητικού κατά € 181,0 εκατ. σε σύγκριση με την 31η Δεκεμβρίου 2024, κυρίως λόγω απαιτήσεων από τη μητρική εταιρεία κατόπιν της απόσχισης ύψους € 10,2 εκατ., καθώς και βραχυπρόθεσμων μη εισπραχθεισών απαιτήσεων από το ενδοεταιρικό δάνειο ύψους € 168,0 εκατ. και του ανεξόφλητου υπολοίπου τόκων που σχετίζεται με την ενδοεταιρική ομολογιακή χρηματοδότηση με τη μητρική εταιρεία, ύψους € 2,9 εκατ.

iv. Αύξηση των Αναβαλλόμενων Φορολογικών Υποχρεώσεων κατά €17,0 εκατ. σε σύγκριση με την 31η Δεκεμβρίου 2024, κυρίως λόγω του τέλους εξισορρόπησης (equalization fee).

8.3.2 Καθαρό Χρηματοοικονομικό Χρέος

Το καθαρό χρηματοοικονομικό χρέος στις 31 Δεκεμβρίου 2025 ανήλθε σε € 374,2 εκατ. και αναλύεται ως εξής:

(ποσά σε €)	2025	2024	Διαφορά
Χρηματοοικονομικό και ομολογιακό χρέος	**379.504.459**	**161.767.727**	**217.736.732**
Βραχυπρόθεσμο χρηματοοικονομικό χρέος (*)	5.235.403	22.311.204	(17.075.801)
Μακροπρόθεσμο χρηματοοικονομικό χρέος	361.378.100	124.867.787	236.510.313
Υποχρεώσεις χρηματοδοτικής μίσθωσης - ΔΠΧΑ 16	12.890.957	14.588.737	(1.697.780)
Χρηματοοικονομικές απαιτήσεις και ταμιακά ισοδύναμα	**(5.387.809)**	**(5.146.836)**	**(240.973)**
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμά τους	(5.387.809)	(5.146.836)	(240.973)
Καθαρό χρηματοοικονομικό χρέος (**)	**374.116.650**	**156.620.891**	**217.495.759**
Υποχρεώσεις χρηματοδοτικής μίσθωσης - ΔΠΧΑ 16	12.890.957	14.588.737	(1.697.780)
Καθαρό χρηματοοικονομικό χρέος (εξαιρουμένων των επιδράσεων σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 16)	**361.225.693**	**142.032.154**	**219.193.539**

Το καθαρό χρηματοοικονομικό χρέος την 31η Δεκεμβρίου 2025 ανήλθε σε € 374,2 εκατ., αυξημένο κατά € 217,6 εκατ. σε σύγκριση με την 31η Δεκεμβρίου 2024. Εξαιρουμένων των επιδράσεων που απορρέουν από την εφαρμογή του ΔΠΧΑ 16 (€ 12,9 εκατ), το καθαρό χρηματοοικονομικό χρέος σε € 361,3 εκατ., αυξημένο κατά € 219,3 εκατ. σε σύγκριση με την 31η Δεκεμβρίου 2024, λόγω αυξημένου δανεισμού για σκοπούς αναχρηματοδότησης και της διαγραφής χρέους ύψους € 19,0 εκατ. (κατόπιν ολοκλήρωσης της απόσχισης).

Τα ταμειακά διαθέσιμα, κατά την 31η Δεκεμβρίου 2025, ανήλθαν σε € 5,4 εκατ, μειωμένα κατά € 0,2 εκατ σε σύγκριση με την 31η Δεκεμβρίου 2024, και τηρούνται σε τρεχούμενους λογαριασμούς σε κορυφαίες τράπεζες.

8.4 Εναλλακτικοί Δείκτες Μέτρησης Απόδοσης (Non GAAP measures)

Εναλλακτικοί δείκτες επιδόσεων

Στις 5 Οκτωβρίου 2015, η ESMA (Ευρωπαϊκή Αρχή Κινητών Αξιών και Αγορών) δημοσίευσε τις κατευθυντήριες γραμμές της (ESMA/2015/1415) σχετικά με τα κριτήρια παρουσίασης των εναλλακτικών δεικτών απόδοσης (API ή APM), οι οποίες αντικαθιστούν τις συστάσεις CESR/05-178b της 3ης Ιουλίου 2016. Η οικονομική έκθεση που δεν βασίζεται στις ΓΑΛΑ πρέπει να θεωρείται συμπληρωματική και όχι αντικαταστάτρια των εκθέσεων που συντάσσονται σύμφωνα με τα ΔΛΠ/ΔΠΧΑ.

Ο εναλλακτικός δείκτης απόδοσης που υιοθετείται στην παρούσα έκθεση παρουσιάζεται 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 τη ΕΔΔΠΧΑ 12, η αποδέσμευση των εισφορών σύνδεσης που αφορούν τη χρήση και οποιαδήποτε άλλα στοιχεία καταχωρούνται στην κατάσταση συμφωνίας της κατάστασης αποτελεσμάτων του επόμενου κεφαλαίου "Συμφωνία της αναταξινομημένης κατάστασης αποτελεσμάτων, της κατάστασης οικονομικής θέσης και της κατάστασης ταμειακών ροών".
Αναταξινομημένο λειτουργικό κόστος	Δείκτης λειτουργικών επιδόσεων που αντιπροσωπεύει το νομικά απαιτούμενο λειτουργικό κόστος μείον το κόστος κατασκευής και βελτίωσης της υποδομής που αναγνωρίζεται σύμφωνα με την ΕΔΔΠΧΑ 12 και τυχόν άλλα στοιχεία που καταχωρούνται στην κατάσταση συμφωνίας της κατάστασης λογαριασμού αποτελεσμάτων του επόμενου κεφαλαίου "Συμφωνία της αναταξινομημένης κατάστασης λογαριασμού 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 την απομείωση.
Προσαρμοσμένο EBITDA	Δείκτης λειτουργικών επιδόσεων, που υπολογίζεται αφαιρώντας από το EBITDA τα στοιχεία του εισοδήματος που ταξινομούνται ως ειδικά στοιχεία (όπως ορίζονται στο κεφάλαιο "Σχόλια επί των οικονομικών και χρηματοοικονομικών αποτελεσμάτων" της παρούσας Έκθεσης).

EBIT	Δείκτης λειτουργικών επιδόσεων, ο οποίος υπολογίζεται αφαιρώντας από τα καθαρά κέρδη τους φόρους εισοδήματος, τα καθαρά κέρδη από συμμετοχές και τα καθαρά χρηματοοικονομικά έξοδα.
Προσαρμοσμένο EBIT	Δείκτης λειτουργικών επιδόσεων, που υπολογίζεται αφαιρώντας από το EBIT τα στοιχεία του εισοδήματος 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 απασχολούμενο κεφάλαιο σε κυκλοφορούντα και μη χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού και παθητικού. Ορίζεται ως το άθροισμα των αξιών που σχετίζονται με εμπορικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις, αποθέματα, φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις, προβλέψεις για κινδύνους και επιβαρύνσεις, αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις, αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις και λοιπά περιουσιακά στοιχεία και υποχρεώσεις.
Πάγιο κεφάλαιο	Δείκτης κεφαλαίου που εκφράζει το σύνολο των πάγιων περιουσιακών στοιχείων. Ορίζεται ως το άθροισμα των αξιών που αφορούν τα στοιχεία των Ενσώματων Ακινητοποιήσεων, των Άυλων Περιουσιακών Στοιχείων μείον τις Λοιπές Υποχρεώσεις που αφορούν εισφορές σύνδεσης, τις Επενδύσεις σε Ίδια Κεφάλαια και το Καθαρό Χρέος που αφορά επενδυτικές δραστηριότητες.
Καθαρό επενδυμένο κεφάλαιο	Δείκτης κεφαλαίου που αποτυπώνει τις επενδύσεις που πραγματοποιεί η εταιρεία για τη λειτουργία της. Ορίζεται ως το άθροισμα των αξιών που σχετίζονται με το πάγιο κεφάλαιο, το κεφάλαιο κίνησης, τις προβλέψεις για παροχές σε εργαζομένους, καθώς και τα περιουσιακά στοιχεία που κατέχονται προς πώληση και τις άμεσα συνδεδεμένες υποχρεώσεις.
Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες	Αντιπροσωπεύουν τις καθαρές ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες των υποχρεωτικών σχημάτων, εξαιρουμένων των επιδράσεων που απορρέουν από την εφαρμογή του λογιστικού προτύπου ΔΠΧΑ 15 (Άλλες υποχρεώσεις που σχετίζονται με εισφορές σύνδεσης).
Ελεύθερες ταμειακές ροές	Αντιπροσωπεύουν το ταμειακό πλεόνασμα ή έλλειμμα που απομένει μετά τη χρηματοδότηση των επενδύσεων.
Καθαρό χρηματοοικονομικό χρέος	Προσδιορίζεται ως το άθροισμα του βραχυπρόθεσμου και μακροπρόθεσμου χρηματοοικονομικού χρέους, μετά την αφαίρεση των ταμειακών διαθεσίμων και ισοδύναμων, καθώς και των τρεχουσών χρηματοοικονομικών απαιτήσεων, όπως, για παράδειγμα των τίτλων που κατέχονται για εμπορικούς σκοπούς (σημείωση 18).

9. Παράγοντες αβεβαιότητας και διαχείριση κινδύνων

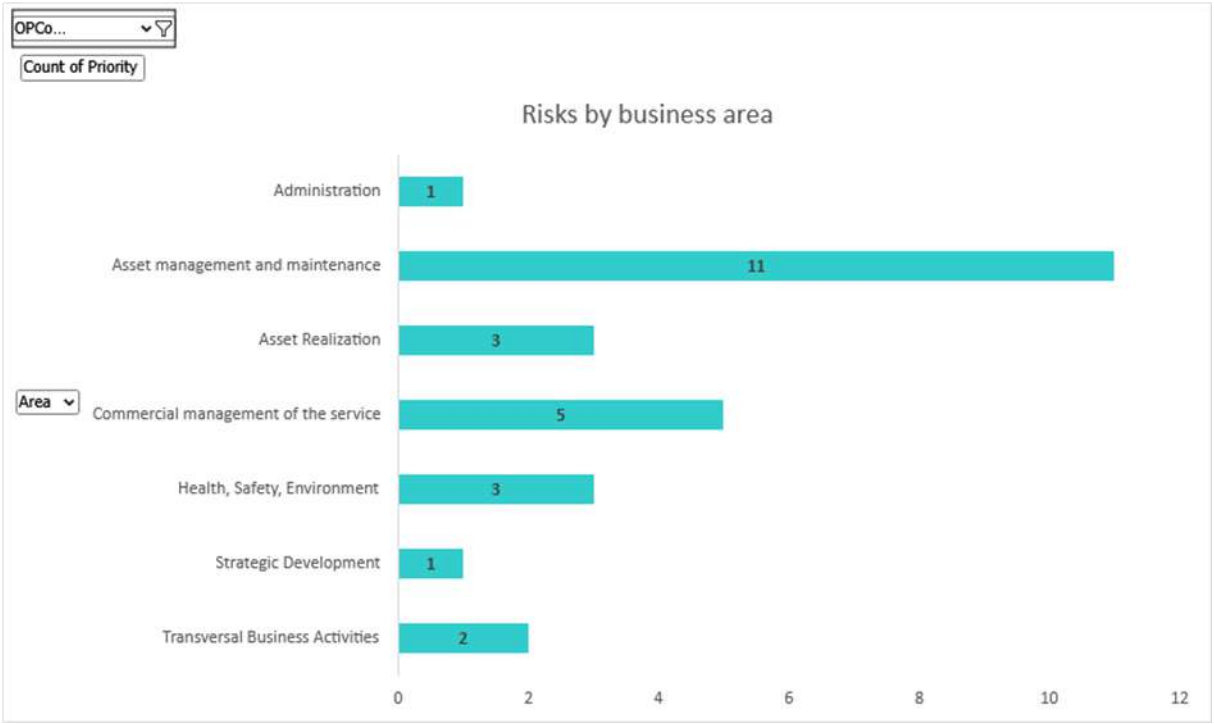
Από την 1η Αυγούστου 2023, οι κίνδυνοι της enaon EDA περιλαμβάνονται στο Μητρώο Κινδύνων του ομίλου και παρακολουθούνται και αναφέρονται από τη Μονάδα Διαχείρισης Κινδύνων (ΔΚ) της enaon μέσω της ισχύουσας σύμβασης παροχής υπηρεσιών, σε συνεργασία με τους Υπεύθυνους για τον Κίνδυνο (Risk Owners) της Εταιρείας. Η μονάδα ΔΚ αποτελεί ένα σύστημα εταιρικής διακυβέρνησης που αποσκοπεί στη διασφάλιση της συμμόρφωσης με τον νόμο και τις εταιρικές διαδικασίες, στην προστασία των εταιρικών περιουσιακών στοιχείων και στη συμβολή στη διαχείριση μέσω της μέτρησης και της παρακολούθησης των εταιρικών κινδύνων, συμπεριλαμβανομένου του συστήματος εσωτερικού ελέγχου της υποβολής εκθέσεων σχετικά με τη διαχείριση των εταιρειών. Η αποστολή και η κύρια ευθύνη της μονάδας ΔΚ είναι η διατήρηση, η επικαιροποίηση και η εξέλιξη του μοντέλου ERP του Ομίλου, διασφαλίζοντας την ομοιομορφία στον εντοπισμό και την ιεράρχηση σύμφωνα με τις κατευθυντήριες γραμμές του Ομίλου Italgas.

Διαχείριση Εταιρικών Κινδύνων (ERM)

Οι δραστηριότητες της μονάδας ERM επικεντρώνονται στην εποπτεία της ολοκληρωμένης διαδικασίας επιχειρησιακής διαχείρισης κινδύνων σε ολόκληρο τον όμιλο Enaon. Αυτό περιλαμβάνει τον εντοπισμό και την αξιολόγηση των κινδύνων, τη διασφάλιση της ενοποίησης των δράσεων μετριασμού και την ανάπτυξη ενός συστήματος αναφοράς. Το μοντέλο ERM, το οποίο προέκυψε από τη διαδικασία εντοπισμού, αξιολόγησης, μέτρησης και διαχείρισης των κινδύνων σε ολόκληρη την Enaon, καθιερώθηκε κατά τη διάρκεια του 2023. Η αξιολόγηση διενεργήθηκε για την Enaon και έλαβε υπόψη πιθανούς τύπους επιπτώσεων, όπως οικονομικές-χρηματοοικονομικές, επιχειρησιακές, νομικές-διακυβέρνησης-συμμόρφωσης, υγείας-ασφάλειας-περιβάλλοντος, καθώς και φήμης-αγοράς. Για κάθε κίνδυνο,έχουν προσδιοριστεί οι υπεύθυνοι διαχείρισής του και έχουν καθοριστεί οι αντίστοιχες στρατηγικές διαχείρισης, οι οποίες αναλύονται σε συγκεκριμένες διορθωτικές ενέργειες ανάλογα με τον χρόνο υλοποίησής τους.

Κατά τη διάρκεια του 2025, στο πλαίσιο του μοντέλου ERM, αντιμετωπίστηκαν, αναφέρθηκαν και επικαιροποιήθηκαν είκοσι πέντε (25) κίνδυνοι, απευθείας για της Enaon EDA. Για την αντιμετώπιση των κινδύνων, υλοποιήθηκαν 22 δράσεις μετριασμού με στόχο τον περιορισμό, τη διατήρηση και/ή τη διασφάλιση της κατάστασης κάθε κινδύνου. Οι βασικοί δείκτες κινδύνου (KRI) επικαιροποιήθηκαν και κοινοποιήθηκαν στην αντίστοιχη ιταλική ομάδα. Προετοιμάστηκαν εσωτερικές αναφορές και γνωστοποιήσεις εταιρικών κινδύνων, οι οποίες κοινοποιήθηκαν περιοδικά για να υποστηρίξουν την Italgas στην επικαιροποίηση του μοντέλου ERM του Ομίλου.

Ο παρακάτω πίνακας παρουσιάζει τον αριθμό των κινδύνων που χαρτογραφήθηκαν στη διαδικασία ERM ανάλογα με τον επιχειρηματικό τομέα.



Επιπλέον, ο Όμιλος Enaon, σύμφωνα με τη δέσμευση που ανέλαβε στο πλαίσιο της Ευρωπαϊκής Πράσινης Συμφωνίας, έχει αναπτύξει ένα εξειδικευμένο μητρώο κινδύνων που σχετίζεται με τα θέματα των ευρωπαϊκών προτύπων εκθέσεων βιωσιμότητας (ESRS): κλιματική αλλαγή, ρύπανση, διαχείριση αποβλήτων, βιοποικιλότητα, κοινωνία, εργατικό δυναμικό και διακυβέρνηση. Στο πλαίσιο των υποχρεώσεων του Ομίλου Italgas, ως εισηγμένης εταιρείας, για τη βελτίωση των εκθέσεων βιωσιμότητας, η αξιολόγηση κινδύνων ERM του Ομίλου ανέπτυξε προσέγγιση για τον εντοπισμό και την αξιολόγηση των κινδύνων και των ευκαιριών που σχετίζονται με θέματα βιωσιμότητας και ενδέχεται να έχουν χρηματοοικονομικό αντίκτυπο. Το μητρώο έχει αναπτυχθεί με βάση τις απαιτήσεις της οδηγίας CSRD, ώστε να αποτυπώνεται ο κλιματικός και περιβαλλοντικός αντίκτυπος.

Κατά τη διάρκεια του 2025, εντοπίστηκαν, αξιολογήθηκαν και αναφέρθηκαν στην Ομάδα της Italgas κίνδυνοι και ευκαιρίες. Τα σημαντικότερα θέματα που απασχολούν τον Όμιλο είναι η προσαρμογή στην κλιματική αλλαγή λόγω της πιθανής εμφάνισης ενός ενεργειακού σεναρίου ταχύτερης μετάβασης προς την ηλεκτροκίνηση, το οποίο θα οδηγούσε σε μείωση της χρήσης φυσικού αερίου (φυσικό, βιομεθάνιο, υδρογόνο) και ο μετριασμός της κλιματικής αλλαγής μέσω της δυνατότητας χρήσης ανανεώσιμου αερίου για την κάλυψη της οικιακής ζήτησης.

Σύστημα εσωτερικού ελέγχου για την υποβολή εκθέσεων

Για να διασφαλιστεί η αποτελεσματικότητα των επιχειρηματικών διαδικασιών, η ακρίβεια και η αξιοπιστία της υποβολής εκθέσεων, καθώς και η συμμόρφωση με τους νόμους και τους κανονισμούς, έχει συσταθεί το τμήμα Ελέγχου Οικονομικών Πληροφοριών (COFIN) εντός της Μονάδας Διαχείρισης Κινδύνων της enaon EDA, το οποίο λειτουργεί επίσης προς όφελος της enaon EDA μέσω της σχετικής σύμβασης παροχής υπηρεσιών που βρίσκεται σε ισχύ. Οι πρωταρχικοί στόχοι του COFIN είναι η ανάπτυξη και η διατήρηση ενός συστήματος εσωτερικών ελέγχου για την υποβολή εκθέσεων, ώστε να διασφαλίζεται η ακρίβεια και η αξιοπιστία των πληροφοριακών ροών που χρησιμοποιούνται για την προετοιμασία των σχετικών εκθέσεων και κοινοποιούνται στην Italgas για σκοπούς ενοποίησης.

Η Εταιρεία παρακολουθεί την αποτελεσματικότητα και την αποδοτικότητα του συστήματος εσωτερικού ελέγχου μέσω συνεχών και περιοδικών δραστηριοτήτων. Οι δραστηριότητες αξιολόγησης εκτελούνται από τους υπεύθυνους για τους ελέγχους, οι οποίοι είναι υπεύθυνοι για την εκτέλεση και τη διατήρηση των δραστηριοτήτων ελέγχου, ενώ το τμήμα COFIN συντάσσει την έκθεση SCIS στην οποία συνοψίζονται τα αποτελέσματα των ελέγχων που διενεργήθηκαν, οι σχετικές αξιολογήσεις και οι πιθανές διορθωτικές ενέργειες. Τα αποτελέσματα των δραστηριοτήτων παρακολούθησης αναφέρονται στα αρμόδια όργανα διακυβέρνησης και στις σχετικές λειτουργίες του ομίλου enaon.

Σε συμφωνία με την Italgas και την εταιρική διαδικασία για τη διαχείριση κινδύνων (βάσει του πλαισίου COSO που έχει υιοθετηθεί από όλες τις θυγατρικές του Ομίλου Italgas), η δομή του συστήματος ελέγχου περιλαμβάνει ελέγχους σε επίπεδο οντότητας (CELC), ελέγχους σε επίπεδο διαδικασίας (PLC) και ελέγχους πληροφοριακών συστημάτων (ITGC). Τόσο οι έλεγχοι σε επίπεδο οντότητας όσο και σε επίπεδο διαδικασίας υπόκεινται σε τακτική αξιολόγηση (παρακολούθηση) για να διαπιστώνεται η καταλληλότητά τους ως προς τον σχεδιασμό και τη λειτουργικότητά τους με το πέρασμα του χρόνου.

Οι κίνδυνοι και οι έλεγχοι παρακολουθούνται σε επίπεδο εταιρείας. Κατά τη διάρκεια του 2025, το υφιστάμενο RCM αξιολογήθηκε σε συνεργασία με όλες τις επιχειρηματικές μονάδες. Ο σχεδιασμός και η λειτουργική αποτελεσματικότητα αυτών των ελέγχων αξιολογήθηκαν επίσης από εξωτερικό ελεγκτή. Το RCM αποτελούνταν από 18 PLC που αφορούσαν την enaon EDA.

Επιπλέον, σε συνεργασία με όλες τις επιχειρηματικές μονάδες, εφαρμόστηκε ένας οργανωτικός πίνακας διαχωρισμού καθηκόντων, προκειμένου να αποφευχθούν πιθανές συγκρούσεις ρόλων και αλληλεπικαλύψεις αρμοδιοτήτων μεταξύ του προσωπικού, οι οποίες θα μπορούσαν να αυξήσουν τους κινδύνους για την επίτευξη διαφόρων εταιρικών στόχων (λειτουργικών, αναφοράς ή συμμόρφωσης).

Κώδικας Δεοντολογίας και Πρότυπο Συμμόρφωσης για την υποβολή καταγγελιών

Τον Απρίλιο του 2023, το Διοικητικό Συμβούλιο της enaon υιοθέτησε τον Κώδικα Δεοντολογίας της Italgas (Κώδικας), ο οποίος είναι πλήρως εναρμονισμένος με τις σχετικές διατάξεις της ισχύουσας ελληνικής νομοθεσίας και αναθεωρήθηκε τελευταία φορά τον Φεβρουάριο του 2024. Ο Κώδικας περιγράφει ενδεικτικές καταστάσεις που ενδέχεται να προκαλέσουν δεοντολογικά διλήμματα, καθώς και τις εσωτερικές διαδικασίες για την πρόληψη και τη διαχείρισή τους, παρέχοντας σαφή καθοδήγηση στους εργαζομένους και στους συνεργάτες της εταιρείας. Στόχος του είναι να ενισχύσει την ικανότητά τους να εντοπίζουν, να αναφέρουν και να αντιμετωπίζουν αποτελεσματικά ζητήματα που σχετίζονται με την επιχειρηματική δεοντολογία και τη συμμόρφωση.

Το εποπτικό όργανο που έχει αναλάβει τον ρόλο του εγγυητή του Κώδικα Δεοντολογίας («Εγγυητής») είναι η Επιτροπή Δεοντολογίας και Κανονιστικής Συμμόρφωσης της enaon, η οποία είναι υπεύθυνη, μεταξύ άλλων, για τη διερεύνηση πιθανών και/ή επιβεβαιωμένων παραβιάσεων των διατάξεων του Κώδικα και για τη διασφάλιση της αποτελεσματικής εφαρμογής των αρχών της επιχειρηματικής δεοντολογίας.

Ταυτόχρονα, η enaon έχει θεσπίσει και λειτουργεί ένα εσωτερικό σύστημα αναφοράς παραβιάσεων, το οποίο συμμορφώνεται πλήρως με τις διατάξεις του ελληνικού νόμου 4990/2022 (αναφορά παραβιάσεων). Το σύστημα αυτό περιγράφεται λεπτομερώς στο Πρότυπο Συμμόρφωσης για την υποβολή καταγγελιών για ανώνυμες και μη ανώνυμες αναφορές, το οποίο έχει εγκριθεί από το Διοικητικό Συμβούλιο της enaon.

Επιπλέον, η enaon έχει υιοθετήσει μια Εταιρική Πολιτική Συμμόρφωσης, πλήρως ευθυγραμμισμένη με τις απαιτήσεις του διεθνούς προτύπου ISO 37002 (Συστήματα Διαχείρισης Καταγγελιών), και έχει πιστοποιηθεί σύμφωνα με το ISO 37002, επιβεβαιώνοντας τη δέσμευσή της για διαφάνεια, προστασία των προσώπων που αναφέρουν παραβιάσεις και τη συνεχή βελτίωση των μηχανισμών ακεραιότητας και κανονιστικής συμμόρφωσης.

Τέλος, δόθηκε ιδιαίτερη έμφαση στην εκπαίδευση και στην ευαισθητοποίηση του συνόλου του προσωπικού μέσω διαφόρων μέσων (π.χ. εκπαιδευτικά σεμινάρια / ενημερωτικά δελτία δεοντολογίας – Ethics Newsletters) σχετικά με ζητήματα εταιρικής συμμόρφωσης, αναδεικνύοντας τις ηθικές αξίες και αρχές της Εταιρείας, με βάση τον Κώδικα Δεοντολογίας και τη σχετική νομοθεσία.

Ευρωπαϊκός κανονισμός για την προστασία προσωπικών δεδομένων

Η Εταιρεία παραμένει σταθερά προσηλωμένη στις αρχές της εμπιστευτικότητας και της προστασίας των δεδομένων προσωπικού χαρακτήρα και συμμορφώνεται πλήρως με τον ΓΚΠΔ και τον ελληνικό Νόμο 4624/2019, όπως ισχύει, λαμβάνοντας όλα τα απαραίτητα μέτρα, συμπεριλαμβανομένου του διορισμού Υπεύθυνου Προστασίας Δεδομένων (ΥΠΔ). Καθ' όλη τη διάρκεια του 2025, η Εταιρεία έδωσε προτεραιότητα σε ισχυρές πρακτικές διαχείρισης και ασφάλειας δεδομένων, με αποτέλεσμα να μην σημειωθούν παραβιάσεις δεδομένων προσωπικού χαρακτήρα και να μην υποβληθούν καταγγελίες στην ελληνική Αρχή Προστασίας Δεδομένων (ΕΑΠΔ).

Επιπλέον, η Εταιρεία απάντησε σε είκοσι εννέα (29) αιτήματα υποκειμένων δεδομένων, αποδεικνύοντας έτσι την ουσιαστική συμμόρφωσή της με τον κανονισμό και διασφαλίζοντας την ουσιαστική, απρόσκοπτη και αποτελεσματική άσκηση των δικαιωμάτων των υποκειμένων δεδομένων, σύμφωνα με τις διατάξεις του ΓΚΠΔ.

Καθ' όλη τη διάρκεια του 2025, πέραν των ετήσιων και επαναλαμβανόμενων επικαιροποιήσεων βασικών εργαλείων συμμόρφωσης (όπως το Μητρώο Δραστηριοτήτων Επεξεργασίας – RoPA, το Πρόγραμμα Τήρησης Δεδομένων και οι σχετικές πολιτικές), η Εταιρεία υλοποίησε μια σειρά στοχευμένων και ουσιαστικών πρωτοβουλιών με στόχο την περαιτέρω ενίσχυση του πλαισίου προστασίας δεδομένων προσωπικού χαρακτήρα και την καλλιέργεια κουλτούρας συμμόρφωσης εντός του Οργανισμού.

Ειδικότερα, η Εταιρεία επανεξέτασε και διασφάλισε την πλήρη συμμόρφωση του νέου εταιρικού της ιστότοπου με τις απαιτήσεις της νομοθεσίας προστασίας δεδομένων, μέσω ολοκληρωμένης αναθεώρησης όλων των αναφορών στην Πολιτική Απορρήτου, των σχετικών ενημερώσεων και των εντύπων συλλογής δεδομένων. Ταυτόχρονα, ολοκληρώθηκε η εκτίμηση αντικτύπου σχετικά με την προστασία δεδομένων (ΕΑΠΔ) σχετικά με τη διαχείριση περιστατικών κλοπής φυσικού αερίου, ενισχύοντας έτσι το πλαίσιο διαχείρισης κινδύνων υψηλού επιπέδου.

Επιπλέον, το οργανωτικό μοντέλο προστασίας δεδομένων επικαιροποιήθηκε σύμφωνα με την αναθεώρηση του οργανωτικού μοντέλου του Ομίλου Italgas με ημερομηνία 21 Ιανουαρίου 2025. Το επικαιροποιημένο αυτό μοντέλο εγκρίθηκε από το Διοικητικό Συμβούλιο κατά το τρίτο τρίμηνο του έτους και διευκρίνισε περαιτέρω τους ρόλους, τις αρμοδιότητες και τις γραμμές αναφοράς εντός της οργανωτικής δομής της Εταιρείας.

Το 2025 δόθηκε επίσης ιδιαίτερη έμφαση σε πρωτοβουλίες κατάρτισης και ευαισθητοποίησης του εργατικού δυναμικού. Πραγματοποιήθηκαν στοχευμένα εκπαιδευτικά σεμινάρια για το τεχνικό προσωπικό (εργάτες), παρασχέθηκε εξειδικευμένη κατάρτιση στους Διαχειριστές

Δεδομένων και υλοποιήθηκε εκπαίδευση σε επίπεδο εταιρείας για την ενίσχυση των βασικών αρχών και υποχρεώσεων που σχετίζονται με την προστασία προσωπικών δεδομένων. Επιπλέον, υλοποιήθηκαν εξειδικευμένα προγράμματα κατάρτισης για τους υπαλλήλους στο τμήμα Εξυπηρέτησης Πελατών, με έμφαση στη πρακτική διαχείριση αιτημάτων υποκειμένων δεδομένων, και ειδικότερα στο δικαίωμα πρόσβασης (Άρθρο 15 ΓΚΠΔ) και στο δικαίωμα περιορισμού της επεξεργασίας (Άρθρα 18 και 19 ΓΚΠΔ). Οι δράσεις ευαισθητοποίησης ενισχύθηκαν περαιτέρω μέσω της πρωτοβουλίας «GDPR Bites», με τη δημοσίευση δύο θεματικών ενημερωτικών δελτίων κατά τη διάρκεια του έτους.

Κατά τη διάρκεια του έτους, ενισχύθηκαν τα εφαρμοζόμενα οργανωτικά και τεχνικά μέτρα σύμφωνα με τις αρχές του ΓΚΠΔ.

9.1 Διαχείριση χρηματοοικονομικών κινδύνων

Κίνδυνος ρευστότητας

Η εταιρεία ανταποκρίνεται συστηματικά στις υποχρεώσεις της καθώς και στη χρηματοδότηση των αναπτυξιακών της έργων. Η εταιρεία παρακολουθεί τη ρευστότητά της με βάση τακτικές προβλέψεις ταμειακών εισροών και εκροών. Κατά την 31η Δεκεμβρίου 2024, δεν είχε εντοπιστεί κίνδυνος ρευστότητας.

Κανονιστικός κίνδυνος

Πιθανές τροποποιήσεις του ρυθμιστικού και νομοθετικού πλαισίου που διέπει την αγορά διανομής φυσικού αερίου, συμπεριλαμβανομένης της εφαρμογής των διατάξεων της Ευρωπαϊκής Νομοθεσίας, των διατάξεων του μνημονίου και των αποφάσεων της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας σχετικά με τη γενική ρύθμιση και λειτουργία της ελληνικής αγοράς ενέργειας, καθώς και μια πιθανή αναδιάρθρωση ή άλλες αλλαγές στις δραστηριότητες της εταιρείας λόγω συμμόρφωσης με το ρυθμιστικό πλαίσιο, ενδέχεται να επηρεάσουν σημαντικά τη λειτουργία, την οικονομική κατάσταση και τα λειτουργικά αποτελέσματα της εταιρείας. Από την 31η Δεκεμβρίου 2025, η εταιρεία παρακολουθεί στενά τυχόν εξελίξεις και πιθανές ουσιώδεις μεταβολές, μέσω ενεργού συμμετοχής σε διαβουλεύσεις (ευρωπαϊκές και εθνικές) και μέσω προετοιμασίας εγγράφων και αιτημάτων που περιέχουν τις θέσεις της εταιρείας για παρεμβάσεις στον καθορισμό του κανονιστικού πλαισίου.

Πιστωτικός κίνδυνος

Ο πιστωτικός κίνδυνος λόγω πιθανής καθυστέρησης πληρωμής από έναν διανομέα περιορίζεται καθώς, σύμφωνα με τις συμβάσεις χρήστη, όλοι οι χρήστες έχουν παράσχει είτε εγγυητική επιστολή είτε εγγύηση μετρητών. Σύμφωνα με τους όρους των συμβάσεων, οι εγγυητικές επιστολές μπορούν να καταπέσουν αμέσως, σε πρώτη ζήτηση. Καθ' όλη τη διάρκεια του 2025 και στις 31/12/2025, ο κίνδυνος εκτιμήθηκε ως μη ουσιώδης.

Κίνδυνος επιτοκίου

Η έκθεση της Εταιρείας σε κινδύνους λόγω μεταβολών των επιτοκίων αφορά κυρίως βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις. Η πολιτική της Εταιρείας είναι να παρακολουθεί τις τάσεις των επιτοκίων καθώς και τις χρηματοδοτικές ανάγκες της Εταιρείας. Η Εταιρεία χρηματοδοτεί τις

επενδύσεις της μέσω τραπεζικού και διεταιρικού δανεισμού με την Italgas. Τυχόν αύξηση των επιτοκίων (αλλαγή σε Euribor) θα έχει αρνητική επίδραση στα αποτελέσματα, καθώς η Εταιρεία θα επιβαρυνθεί με πρόσθετο κόστος δανεισμού. Επιπλέον, η εταιρεία χρηματοδοτεί τις επενδύσεις της με ίδια κεφάλαια (ελάχιστος κίνδυνος) μέσω ταμειακών ροών που δημιουργούνται από τις δραστηριότητες και τα προγράμματα επιχορηγήσεων.

Λειτουργικός κίνδυνος - Ασφάλεια πάγιων στοιχείων ενεργητικού

Ο βασικός λειτουργικός κίνδυνος της Εταιρείας αφορά τη λειτουργία του δικτύου και την ασφάλεια των παγίων περιουσιακών της στοιχείων, καθώς και τη διασφάλιση της υγείας και ασφάλειας των εργαζομένων. Τα πάγια περιουσιακά στοιχεία είναι διάσπαρτα σε όλη την Ελλάδα, με την Εταιρεία να μετριάζει τους κινδύνους παρέχοντας επαρκή και κατάλληλη ασφαλιστική κάλυψη για διάφορες κατηγορίες κινδύνων που προσδιορίζονται από ανεξάρτητους ασφαλιστές.

Επιπλέον, η Εταιρεία έχει συνάψει ασφαλιστήρια συμβόλαια για την παροχή ολοκληρωμένης κάλυψης στο προσωπικό της για ζητήματα υγείας και ατυχημάτων.

Κλιματική αλλαγή

Οι κίνδυνοι που συνδέονται με την κλιματική αλλαγή προέρχονται κυρίως από εξωτερικούς παράγοντες, όπως οι φυσικές καταστροφές και η ενεργειακή μετάβαση. Κατά τη διάρκεια του 2025, η εταιρεία αντιμετώπισε κρίσιμους κινδύνους επενδύοντας στην τεχνολογία και εφαρμόζοντας προληπτικά μέτρα για τον μετριασμό των πιθανών επιπτώσεων. Επιπλέον, πραγματοποιήθηκε εκτενής ανάλυση (κινδύνων και ευκαιριών) σύμφωνα με τα θέματα της οδηγίας CSRD που σχετίζονται με την προσαρμογή και τον μετριασμό της κλιματικής αλλαγής. Η πλειονότητα αυτών έχει αξιολογηθεί σε επίπεδα προτεραιότητας «όχι ιδιαίτερα σχετικά», εκτός από δύο (1 κίνδυνος, 1 ευκαιρία) που έχουν αξιολογηθεί ως «σχετικά». Ο Όμιλος έχει καθορίσει δράσεις αντιμετώπισης με στόχο την ελαχιστοποίηση του πιθανού αντίκτυπου (στην περίπτωση του κινδύνου) και τη δημιουργία προστιθέμενης αξίας (στην περίπτωση της ευκαιρίας).

Κυβερνοασφάλεια

Ο κύριος κίνδυνος της εταιρείας που σχετίζεται με την κυβερνοασφάλεια και την τεχνολογία πληροφοριών (IT) αφορά τις κυβερνοεπιθέσεις σε συστήματα τεχνολογίας πληροφοριών και επιχειρησιακής τεχνολογίας. Αναγνωρίζοντας ότι η κυβερνοασφάλεια αποτελεί κρίσιμο τομέα κινδύνου, η Εταιρεία έχει λάβει ολοκληρωμένα μέτρα —ευθυγραμμισμένα με τον οδικό χάρτη κυβερνοασφάλειας της Italgas για την Ελλάδα (2025–2026)— για τον μετριασμό των σχετικών κινδύνων.

10. Άλλες πληροφορίες

10.1 Συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη

Οι συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη περιλαμβάνουν την εμπορία αγαθών και την παροχή ρυθμιζόμενων υπηρεσιών στον τομέα του φυσικού αερίου. Οι συναλλαγές μεταξύ της Εταιρείας και συνδεδεμένων μερών αποτελούν μέρος των συνήθων επιχειρηματικών δραστηριοτήτων και γενικά διενεργούνται υπό συνθήκες πλήρους ανταγωνισμού, δηλαδή υπό τους όρους που θα ίσχυαν 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 τους.

Εάν τα μέρη ήταν συνδεδεμένα κατά τη στιγμή μιας συναλλαγής, η γνωστοποίηση τυχόν ανεξόφλητων υπολοίπων παρέχει χρήσιμες πληροφορίες σε εξωτερικούς χρήστες σχετικά με τον διακανονισμό των συναλλαγών με συνδεδεμένα μέρη, ακόμη και αν τα μέρη δεν είναι πλέον συνδεδεμένα στο τέλος της περιόδου αναφοράς. Ως εκ τούτου, παρά το κλείσιμο της enaon από τον όμιλο Italgas, δημοσιοποιούνται επίσης οι συναλλαγές με προηγούμενους συνδεδεμένους αντισυμβαλλομένους.

Οι εμπορικές και λοιπές ενδοεταιρικές συναλλαγές αναλύονται παρακάτω:

(χιλιάδες ευρώ)	31.12.2025						2025				
							Κόστη (α)			Έσοδα (β)	
	Απαιτήσεις	Απαιτήσεις από απόσχιση	Απαιτήσεις Δανείων	Υποχρεώσεις	Υποχρεώσεις Δανείων	Εγγυήσεις	Περιουσιακά Στοιχεία	Υπηρεσίες	Μερίσματα πληρωθέντα	Υπηρεσίες	Λοιπά
Μητρική εταιρεία	**1.024.511**	**10.261.353**	**171.765.482**	**12.728.255**	**129.001.097**	-	-	**21.007.801**	**40.400.000**	**6.360.046**	-
- Enaon	1.024.511	10.261.353	171.765.482	11.747.425	-			16.026.457	40.400.000	6.360.046	
- ITALGAS S.A.	-			980.830	129.001.097			4.981.344			
Εταιρείες υπό κοινό έλεγχο και συγγενείς επιχειρήσεις	**98.307**	-	-	**7.418.220**	-	-	**1.132.055**	**3.223.421**	-	-	-
-Italgas NewCo	1.870			0				0			
-Italgas Reti	96.437			1.312.810			401.055	7.393			
-Bluedigit	-			5.908.591			731.000	3.090.100			
-Geoside	-			40.355				0			
-Medea spa	-			156.464				125.929			
Σύνολο	**1.122.818**	**10.261.353**	**171.765.482**	**20.146.475**	**129.001.097**	**0**	**1.132.055**	**24.231.223**	**40.400.000**	**6.360.046**	**0**

(χιλιάδες ευρώ)	31.12.2024						2024				
							Κόστη (α)			Έσοδα (β)	
	Απαιτήσεις	Απαιτήσεις από απόσχιση	Απαιτήσεις Δανείων	Υποχρεώσεις	Υποχρεώσεις Δανείων	Εγγυήσεις	Περιουσιακά Στοιχεία	Υπηρεσίες	Μερίσματα πληρωθέντα	Υπηρεσίες	Λοιπά
Μητρική εταιρεία	**595.443**			**11.410.981**	**146.186.313**	**0**	**0**	**23.374.511**	**0**	**365.987**	**0**
- Enaon	595.443			10.337.454	18.984.391	-	0	18.271.594	0	365.987	0
- ITALGAS S.A.	-			1.073.527	127.201.922	-	-	5.102.917	0	-	-
Εταιρείες υπό κοινό έλεγχο και συγγενείς επιχειρήσεις	**0**			**13.632.428**	**0**	**0**	**1.900.514**	**3.954.764**	-	**0**	**0**
-EDA Attikis	-			-	-	-	-	0	-	0	-
-EDA Thess	-			-	-	-	-	-	-	-	-
-DESFA	-			306.471	-	0	-	733.390	-	-	-
-Italgas NewCo	-			48.130	-	-	-	0	-	-	-
-Italgas Reti	-			856.705	-	-	0	450.241	-	-	-
-Bluedigit	-			12.353.609	-	-	1.900.514	2.700.242	-	-	-
-Geoside	-			36.977	-	-	0	40.355	-	-	-
-Medea spa	-			30.536	-	-	0	30.536	-	-	-
Σύνολο	**595.443**			**25.043.409**	**146.186.313**	**0**	**1.900.514**	**27.329.275**	**0**	**365.987**	**0**

10.2 Σημαντικά γεγονότα μετά το τέλος του έτους

Μετά την ημερομηνία των Οικονομικών Καταστάσεων της 31ης Δεκεμβρίου 2025, δεν υπήρξαν γεγονότα που θα είχαν σημαντικό αντίκτυπο στην κατανόηση αυτών των Οικονομικών Καταστάσεων και θα έπρεπε είτε να γνωστοποιηθούν είτε να προσαρμοστούν στις Οικονομικές Καταστάσεις.

11. Στρατηγική και μακρόπνοο όραμα

Κύριος στόχος της εταιρείας είναι η κατασκευή και λειτουργία δικτύων διανομής σε νέες περιοχές, καθώς και η ενίσχυση και αναβάθμιση των υφιστάμενων, με έμφαση στην ασφάλεια του εφοδιασμού και την παροχή ισότιμης και αδιάλειπτης πρόσβασης στους Χρήστες Διανομής και τους Τελικούς Πελάτες.

Επιπλέον, η εταιρεία στοχεύει στην ενίσχυση του ρόλου της στην ενεργειακή δραστηριότητα της χώρας, διευκολύνοντας τη μετάβαση προς ένα πιο βιώσιμο μέλλον, με ισχυρή δέσμευση στην καινοτομία, τον ψηφιακό μετασχηματισμό και την ουδετερότητα άνθρακα, που θεωρούνται βασικοί παράγοντες για την υποστήριξη της υλοποίησης του στρατηγικού σχεδίου του ομίλου Italgas.

Ταυτόχρονα, αποτελεί προτεραιότητα η διασφάλιση της παροχής βέλτιστων υπηρεσιών στους χρήστες, τηρώντας πάντα τα υψηλότερα πρότυπα υγείας και ασφάλειας, ώστε να ενισχυθεί περαιτέρω η ανάπτυξη της εσωτερικής αγοράς και να δημιουργηθεί διαχρονική αξία για τους μετόχους και τα ενδιαφερόμενα μέρη μας.

12. Δέσμευση για βιώσιμη ανάπτυξη

12.1 Ενεργειακή απόδοση και περιβαλλοντική βιωσιμότητα

Δέσμευση για Βιώσιμη Ανάπτυξη και Εταιρική Κοινωνική Ευθύνη

Ως θυγατρική της Enaon, η Enaon EDA ευθυγραμμίζεται πλήρως και υλοποιεί όλες τις πρωτοβουλίες και τις επιδόσεις που περιγράφονται στην Έκθεση Διαχείρισης της Enaon. Αυτό περιλαμβάνει ισχυρή δέσμευση για βιώσιμη ανάπτυξη, με έμφαση σε δράσεις για την καταπολέμηση της κλιματικής αλλαγής. Συγκεκριμένα, η Enaon EDA θέτει ως προτεραιότητα:

i. Ενεργειακές και περιβαλλοντικές επιδόσεις: Συνεχής βελτίωση των επιχειρησιακών πρακτικών για τη μείωση των περιβαλλοντικών επιπτώσεων.
ii. Πρωτοβουλίες ενεργειακής απόδοσης: Προώθηση και υιοθέτηση καινοτόμων μέτρων εξοικονόμησης ενέργειας σε όλες τις δραστηριότητες.

Επιπρόσθετα σε αυτές τις προσπάθειες, ο σχεδιασμός της Εταιρικής Κοινωνικής Ευθύνης της Enaon EDA είναι ενσωματωμένος στη στρατηγική του Ομίλου Enaon, η οποία δίνει έμφαση στα εξής:

- Στήριξη των τοπικών κοινωνιών.
- Προώθηση βιώσιμων εταιρικών σχέσεων.
- Συμβολή στην κοινωνική και περιβαλλοντική ευημερία.

Με την ενσωμάτωση αυτών των αρχών, η enaon ΕΔΑ ενισχύει τον ρόλο της ως υπεύθυνου χειριστή, ευθυγραμμισμένος με τους ευρύτερους στόχους του Ομίλου enaon και δεσμευμένος σε ένα βιώσιμο μέλλον.

12.2 Ολοκληρωμένο σύστημα διαχείρισης και πιστοποιήσεις

Η Εταιρεία έχει αναπτύξει ένα Ολοκληρωμένο Σύστημα Διαχείρισης (IMS) σε συμμόρφωση με το ισχύον νομοθετικό και κανονιστικό πλαίσιο, το επιχειρηματικό σύστημα (Enterprise System) της Italgas, καθώς και με τις απαιτήσεις των σχετικών Διεθνών Προτύπων. Το IMS αποτελεί βασικό εργαλείο διακυβέρνησης και λειτουργίας, υποστηρίζοντας την αποτελεσματική διαχείριση των διαδικασιών της Εταιρείας, την τυποποίηση των λειτουργιών και τη συστηματική επιδίωξη της αριστείας, της συμμόρφωσης και της συνεχούς βελτίωσης.

Το IMS βασίζεται σε διεθνώς αναγνωρισμένες αρχές διαχείρισης, όπως η εστίαση στον πελάτη, η ηγεσία, η συμμετοχή των εργαζομένων, η διαχείριση βάσει διαδικασιών και κινδύνων, η συνεχής βελτίωση, η λήψη αποφάσεων βάσει αποδεικτικών στοιχείων και η δομημένη διαχείριση των σχέσεων με τα ενδιαφερόμενα μέρη. Μέσω αυτών των αρχών, το IMS στηρίζει την επιχειρησιακή αποτελεσματικότητα της Εταιρείας, ενισχύει τους εσωτερικούς ελέγχους και προάγει τη δημιουργία αξίας σε όλα τα επίπεδα του οργανισμού.

Μετά την αρχική φάση ανάπτυξής του, η οποία ξεκίνησε το 2023, το IMS αποτελεί πλέον αναπόσπαστο μέρος του μοντέλου διακυβέρνησης και λειτουργίας της Εταιρείας και συνεχίζει

να επεκτείνεται και να ενισχύεται περαιτέρω. Βασίζεται στο κανονιστικό και διοικητικό πλαίσιο του Ομίλου Italgas (πολιτικές, πρότυπα διαδικασιών, πρότυπα συμμόρφωσης κ.λπ.), δεόντως προσαρμοσμένο στο τοπικό νομικό, ρυθμιστικό και επιχειρησιακό περιβάλλον.

Μέχρι το τέλος του 2025, είχαν εκδοθεί 98 κανονιστικά έγγραφα και 96 τεχνικές προδιαγραφές, υποστηριζόμενα από περισσότερα από 400 επιχειρησιακά έντυπα. Ειδικότερα, το IMS καλύπτει κρίσιμους τομείς όπως η διαχείριση καταστάσεων έκτακτης ανάγκης και κρίσεων, η λειτουργία και συντήρηση του δικτύου διανομής, οι δραστηριότητες μηχανικής και κατασκευής, η διαχείριση μετρήσεων, οι διαδικασίες εμπορικής διαχείρισης, οι τεχνικές προδιαγραφές για υλικά, έργα και υπηρεσίες, καθώς και η προστασία δεδομένων.

Κατά τη διάρκεια του 2025, η Εταιρεία εδραίωσε περαιτέρω τα πιστοποιημένα συστήματα διαχείρισής της, διατηρώντας τις πιστοποιήσεις για τα ακόλουθα διεθνή πρότυπα:

- EN ISO 9001 – Σύστημα διαχείρισης ποιότητας
- EN ISO 14001 – Σύστημα περιβαλλοντικής διαχείρισης
- ISO 45001 – Σύστημα διαχείρισης υγείας και ασφάλειας στην εργασία
- EN ISO 50001 – Σύστημα διαχείρισης ενέργειας
- ISO 37001 – Σύστημα Διαχείρισης κατά της δωροδοκίας

και επιτυγχάνοντας την πιστοποίηση συμμόρφωσης με το ISO 37002 (Σύστημα Διαχείρισης Καταγγελιών).

Οι εν λόγω πιστοποιήσεις καταδεικνύουν ένα ισχυρό, ολοκληρωμένο και διεθνώς αναγνωρισμένο πλαίσιο διακυβέρνησης και ελέγχου.

Στην επόμενη φάση, θα δοθεί έμφαση στη συνεχή επέκταση, ενσωμάτωση και ωρίμανση του IMS, συμπεριλαμβανομένης της ανάπτυξης του συστήματος διαχείρισης ασφάλειας πληροφοριών (EN ISO/IEC 27001), του συστήματος διαχείρισης επιχειρησιακής συνέχειας (EN ISO 22301), καθώς και της σταδιακής ενίσχυσης της ενοποίησης των συστημάτων και της εναρμόνισης των διαδικασιών σε ολόκληρο τον οργανισμό.

12.3 Υγεία και ασφάλεια

Ο κύριος στόχος της πολιτικής για την υγεία και την ασφάλεια στην εργασία είναι να διασφαλιστεί ένα ασφαλές και υγιές εργασιακό περιβάλλον που προάγει τόσο την πρόληψη των ατυχημάτων όσο και τη συνολική ευημερία των εργαζομένων. Στο πλαίσιο αυτό, η Εταιρεία απασχολεί μηχανικούς ασφαλείας και ιατρούς εργασίας και εφαρμόζει συστηματικά μέτρα που αποσκοπούν στη συνεχή βελτίωση των συνθηκών εργασίας. Ομοίως, οι ανάδοχοι της enaon EDA υποχρεούνται να συμμορφώνονται με την ισχύουσα νομοθεσία για την Υγεία και Ασφάλεια στην Εργασία, καθώς και να υιοθετούν κατάλληλα οργανωτικά και τεχνικά μέτρα, ευθυγραμμισμένα με τις αρχές της πρόληψης και της υπεύθυνης λειτουργίας.

Πρόσφατα, με το Προεδρικό Διάταγμα 62/2025, θεσπίστηκε ο νέος Κώδικας Εργατικού Δικαίου, ο οποίος κωδικοποιεί και εκσυγχρονίζει τις διατάξεις για την υγεία και την ασφάλεια, ενσωματώνοντας ψηφιακές διαδικασίες και ενισχύοντας την εποπτεία. Παράλληλα, ο νόμος 5239/2025, γνωστός ως «Δίκαιη Εργασία για Όλους», ενισχύει περαιτέρω το θεσμικό πλαίσιο για την πρόληψη και την προστασία στην εργασία, δίνοντας ιδιαίτερη έμφαση στην υγεία και την ασφάλεια των εργαζομένων μέσω μέτρων όπως η υποχρεωτική εκπαίδευση πρώτων βοηθειών και η ψηφιοποίηση των συστάσεων που εκδίδονται από τον μηχανικό ασφαλείας και

τον ιατρό εργασίας. Η Εταιρεία έχει ήδη προσαρμόσει τις διαδικασίες της ώστε να συμμορφώνεται με τις νέες απαιτήσεις του Κώδικα, διασφαλίζοντας την ορθή εφαρμογή των προβλεπόμενων διατάξεων.

Κατά τη διάρκεια του 2025, υλοποιήθηκαν στοχευμένες δράσεις ενημέρωσης, διαβούλευσης και εκπαίδευσης σχετικά με την Υγεία και Ασφάλεια στην Εργασία, τόσο για τους εργαζομένους της Εταιρείας όσο και για τους αναδόχους της. Συγκεκριμένα, πραγματοποιήθηκαν συναντήσεις ασφαλείας με τους αναδόχους, με επίκεντρο τα βασικά πορίσματα των επιθεωρήσεων και τις απαιτήσεις συμμόρφωσης. Τον Ιούνιο του 2025 διοργανώθηκε το συνέδριο για την ασφάλεια των προμηθευτών, με στόχο την ενίσχυση της νοοτροπίας πρόληψης και τη συστηματική ευθυγράμμιση των συνεργατών με τις αρχές Υγείας και Ασφάλειας της Εταιρείας.

Παράλληλα, με τη συμμετοχή εκπροσώπων των εργαζομένων, προϊσταμένων, τεχνικών ασφαλείας και ιατρών εργασίας, πραγματοποιήθηκαν συναντήσεις διαβούλευσης σχετικά με τη Μελέτη Εκτίμησης Επαγγελματικού Κινδύνου, με στόχο την ευαισθητοποίηση σε θέματα ασφάλειας, την ενθάρρυνση της ενεργού συμμετοχής στη διαδικασία πρόληψης και τη διατήρηση ενός επικαιροποιημένου και λειτουργικού εργαλείου διαχείρισης κινδύνων με ενημερωμένα διορθωτικά μέτρα.

Τα θέματα της εκπαίδευσης κάλυψαν, μεταξύ άλλων, την υγεία και την ευεξία, τις πρώτες βοήθειες και την ΚΑΡΠΑ, την πυρόσβεση και την πυροπροστασία, τα μέτρα ασφαλείας για το ΠΦΑ, τις απαιτήσεις ATEX και SEVESO, την ασφάλεια κατά την εργασία με εργαλεία και εξοπλισμό (π.χ. παλετοφόρα), καθώς και τη σωστή χρήση και συντήρηση των ενδυμάτων εργασίας και των μέσων ατομικής προστασίας (ΜΑΠ).

Κατά τη διάρκεια του 2025, η Εταιρεία συνέχισε συστηματικά τις πρωτοβουλίες εσωτερικής επικοινωνίας για την ενημέρωση και την ευαισθητοποίηση των εργαζομένων σε θέματα υγείας, ασφάλειας και ευεξίας. Συνολικά, απεστάλησαν δώδεκα (12) ενημερωτικά μηνύματα, τα οποία κάλυπταν ένα ευρύ φάσμα θεμάτων, όπως η πρόληψη κινδύνων, η ασφαλής συμπεριφορά στην εργασία, η ισορροπία μεταξύ επαγγελματικής και προσωπικής ζωής, η εργονομία, η περιβαλλοντική ευθύνη και η αντιμετώπιση καταστάσεων έκτακτης ανάγκης.

Παράλληλα, στο πλαίσιο της Παγκόσμιας Ημέρας για την Ασφάλεια και την Υγεία στην Εργασία, διοργανώθηκε διαδικτυακό σεμινάριο σχετικά με τις εφαρμογές της τεχνητής νοημοσύνης στον τομέα της υγείας και της ασφάλειας. Μέσα από πρακτικά παραδείγματα αναδείχθηκε ο ρόλος των σύγχρονων τεχνολογιών στη στήριξη του ανθρώπινου παράγοντα, τη βελτίωση των συνθηκών εργασίας και την ενίσχυση της πρόληψης εργατικών ατυχημάτων και επαγγελματικών ασθενειών, με έμφαση στη διατήρηση της ευημερίας των εργαζομένων.

Επιπλέον, πραγματοποιήθηκαν ασκήσεις εκκένωσης σε οκτώ εγκαταστάσεις της Εταιρείας σε όλη τη χώρα, με την υποστήριξη τεχνικών ασφαλείας, με στόχο την επαλήθευση της ετοιμότητας των ομάδων και της ανταπόκρισης των εργαζομένων σε περίπτωση έκτακτου περιστατικού ασφάλειας. Ταυτόχρονα, οι εργαζόμενοι συμμετείχαν και σε ασκήσεις ετοιμότητας στο πεδίο, κατά τις οποίες εντοπίστηκαν ζητήματα Υγείας και Ασφάλειας που πρέπει να διασφαλίζονται από τους εργαζόμενους κατά την εκτέλεση των καθηκόντων τους. Τα ευρήματα των ασκήσεων αξιολογήθηκαν και παρακολουθούνται οι σχετικές δράσεις βελτίωσης, με στόχο τη συνεχή ενίσχυση της αποτελεσματικότητας των διαδικασιών αντιμετώπισης έκτακτων περιστατικών.

Καθ’ όλη τη διάρκεια του έτους, συνεχίστηκε ομαλά η παροχή και διανομή του απαραίτητου ιματισμού εργασίας και των μέσων ατομικής προστασίας (ΜΑΠ) σε όλους τους εργαζομένους, με στόχο τη διασφάλιση ασφαλών συνθηκών εργασίας και την στήριξη των καθημερινών τους δραστηριοτήτων. Επιπλέον, διανεμήθηκε εξειδικευμένος κρυογονικός εξοπλισμός ΜΑΠ για τις

εγκαταστάσεις ΥΦΑ, ενισχύοντας περαιτέρω την προστασία των εργαζομένων που εκτίθενται σε εξαιρετικά χαμηλές θερμοκρασίες.

Κατά τη διάρκεια του 2025, η enaon EDA κατέγραψε ένα (1) εργατικό ατύχημα με απώλεια ημερών εργασίας που αφορούσε εργαζόμενο της Εταιρείας και πέντε (5) εργατικά ατυχήματα με απώλεια ημερών εργασίας που αφορούσαν αναδόχους της Εταιρείας. Τα ατυχήματα διερευνήθηκαν σύμφωνα με τις ισχύουσες διαδικασίες και εφαρμόστηκαν οι απαραίτητες διορθωτικές και προληπτικές ενέργειες.

Περιβαλλοντική ευθύνη και εξοικονόμηση ενέργειας

Η Enaon EDA συνεχίζει να εφαρμόζει με επιτυχία το εταιρικό της πρόγραμμα ανακύκλωσης αποβλήτων. Το 2025 σημειώθηκε σημαντική μείωση των παραγόμενων αποβλήτων σε σύγκριση με το 2024, ενώ το ποσοστό ανάκτησης από τη διαχείριση αποβλήτων έφθασε το 99,2%, παρουσιάζοντας αξιοσημείωτη αύξηση κατά 1,3% σε σχέση με το 2024.

Παράλληλα, υλοποιήθηκαν στοχευμένες δράσεις ενημέρωσης και ευαισθητοποίησης για την προώθηση της ενεργειακής αποδοτικότητας και της προστασίας του περιβάλλοντος, με ιδιαίτερη έμφαση στην ορθή διαχείριση αποβλήτων και σε πρακτικές όπως η διαλογή αποβλήτων στην πηγή.

12.4 Εταιρική Κοινωνική Ευθύνη

Η Enaon EDA ενσωματώνει τις αρχές της Εταιρικής Κοινωνικής Ευθύνης και το πλαίσιο ΠΚΔ (Περιβάλλον, Κοινωνία, Διακυβέρνηση) στη στρατηγική και τις δραστηριότητές της, σε πλήρη εναρμόνιση με τις αξίες και τις βέλτιστες πρακτικές του Ομίλου Italgas, εφαρμόζοντας ένα ολιστικό πρόγραμμα Εταιρικής Κοινωνικής Ευθύνης. Η προσέγγιση της Εταιρείας επικεντρώνεται στη δημιουργία μακροπρόθεσμης αξίας για την κοινωνία, το περιβάλλον και τα ενδιαφερόμενα μέρη της, λαμβάνοντας παράλληλα υπόψη τις κοινωνικές και περιβαλλοντικές επιπτώσεις των δραστηριοτήτων της.

Το 2025 οι πρωτοβουλίες στον τομέα εταιρικής κοινωνικής ευθύνης της Enaon αναπτύχθηκαν γύρω από τρεις βασικούς πυλώνες: Περιβάλλον, Εκπαίδευση και Κοινωνική Συνοχή. Στον περιβαλλοντικό τομέα, η Εταιρεία υλοποίησε στοχευμένες πρωτοβουλίες αναδάσωσης και προώθησε πρακτικές κυκλικής οικονομίας, ενισχύοντας την περιβαλλοντική ευαισθητοποίηση και τη βιώσιμη διαχείριση των πόρων. Στον τομέα της εκπαίδευσης, η Enaon EDA στήριξε δράσεις που αποσκοπούσαν στην ενίσχυση της τεχνικής και επαγγελματικής κατάρτισης, της προσβασιμότητας και της ανάπτυξης δεξιοτήτων, στηρίζοντας παράλληλα προγράμματα προσχολικής εκπαίδευσης.

Στο πλαίσιο του πυλώνα της κοινωνικής αλληλεγγύης, η Enaon EDA ανέλαβε πρωτοβουλίες για τη στήριξη ευάλωτων κοινωνικών ομάδων και οικογενειών με αυξημένες ανάγκες, μέσω συνεργασιών με κοινωνικές οργανώσεις και τοπικές αρχές, συμβάλλοντας στην παροχή βασικών αγαθών και αξιοπρεπών συνθηκών διαβίωσης. Επιπλέον, η Εταιρεία στήριξε δημόσιους φορείς και κρίσιμες υπηρεσίες, ενισχύοντας την κοινωνική ανθεκτικότητα και τη δημόσια ασφάλεια, κυρίως στις περιοχές όπου δραστηριοποιείται.

Οι πρωτοβουλίες αυτές αποδεικνύουν τη δέσμευση της Enaon EDA για βιώσιμη ανάπτυξη και τη συστηματική διαχείριση θεμάτων ESG (σε σχέση με περιβαλλοντικά, κοινωνικά και σχετικά

με τη διακυβέρνηση ζητήματα), συμβάλλοντας στην ενίσχυση της κοινωνικής εμπιστοσύνης και του θετικού κοινωνικού και περιβαλλοντικού αποτυπώματος της Εταιρείας. Με συνέπεια, υπευθυνότητα και μακροπρόθεσμο στρατηγικό σχεδιασμό, η Enaon EDA συνεχίζει να υλοποιεί πρωτοβουλίες που δημιουργούν αξία πέραν των βασικών επιχειρηματικών δραστηριοτήτων της, αναδεικνύοντας τον ρόλο της ενέργειας ως κινητήριας δύναμης κοινωνικής προόδου και βιώσιμης ανάπτυξης.

Ενεργειακή απόδοση και περιβαλλοντική βιωσιμότητα

Το 2025, στο πλαίσιο του ελέγχου επιχειρηματικής βιωσιμότητας του Ομίλου Italgas, η Enaon EDA ενίσχυσε τις προσπάθειές της για την παρακολούθηση της κατανάλωσης ενέργειας, των εκπομπών πεδίου 1 και 2 και της παραγωγής αποβλήτων. Οι προσπάθειες αυτές ανέδειξαν τη σημασία της βελτίωσης της ακρίβειας και της πληρότητας των περιβαλλοντικών δεδομένων, με παράλληλη στενή παρακολούθηση των επιδόσεων σε επίπεδο μεμονωμένων πηγών εκπομπών και ενέργειας. Η ανάλυση των ενεργειακών και περιβαλλοντικών επιδόσεων πραγματοποιήθηκε σε συνεργασία με εσωτερικούς και εξωτερικούς ενδιαφερόμενους φορείς, επιτρέποντας μια ολοκληρωμένη αξιολόγηση των τάσεων στην ενεργειακή απόδοση και τις εκπομπές αερίων του θερμοκηπίου.

Η Έκθεση Βιωσιμότητας της Enaon EDA για το 2024 αποτελεί σημαντικό ορόσημο στη συνεχή δέσμευσή της για ένα πιο βιώσιμο και περιβαλλοντικά υπεύθυνο μέλλον. Η παρούσα έκθεση επιβεβαιώνει τη δέσμευση της Enaon EDA για δημιουργία αξίας για τον πλανήτη, τους ανθρώπους και τις συνεργασίες —βασικούς πυλώνες του σχεδίου δημιουργίας βιώσιμης αξίας του Ομίλου. Η έκθεση υπογραμμίζει την αποστολή της εταιρείας να παρέχει οικονομικά προσιτή, βιώσιμη ενέργεια μέσω της εξέλιξης των δικτύων φυσικού αερίου σε έξυπνα δίκτυα, στηρίζοντας τη μετάβαση της Ελλάδας σε μια οικονομία χαμηλών εκπομπών διοξειδίου του άνθρακα. Ταυτόχρονα, η Enaon EDA καλλιεργεί μια κουλτούρα που δίνει προτεραιότητα στην ευημερία, τη διαφορετικότητα και την ένταξη των εργαζομένων, ενώ επεκτείνει αυτές τις αρχές σε όλη την αλυσίδα αξίας της, ενσωματώνοντας βιώσιμες πρακτικές στην αλυσίδα εφοδιασμού και προωθώντας μια κουλτούρα όπου η ασφάλεια αποτελεί προτεραιότητα.

Όσον αφορά τη συμμόρφωση με τους κανονισμούς, η Enaon EDA εξακολουθεί να εξαιρείται από την υποχρέωση υποβολής αυτόνομης έκθεσης βιωσιμότητας βάσει της οδηγίας για την υποβολή εκθέσεων βιωσιμότητας από τις εταιρείες. Τα ενδιαφερόμενα μέρη παραπέμπονται στην ενοποιημένη έκθεση βιωσιμότητας της Italgas, η οποία συμμορφώνεται πλήρως με τις απαιτήσεις της οδηγίας CSRD.

Μέχρι το τέλος του 2025, η Enaon EDA πέτυχε τους στόχους κατανάλωσης ενέργειας και εκπομπών σύμφωνα με τον προϋπολογισμό, γεγονός που αποτελεί βασικό βήμα για την παρακολούθηση και τη διαχείριση των προσπαθειών μετριασμού, στηρίζοντας περαιτέρω την επίτευξη των στόχων του σχεδίου δημιουργίας βιώσιμης αξίας που έχουν τεθεί σε επίπεδο ομίλου, οι οποίοι περιλαμβάνουν μείωση κατά 42% των εκπομπών των πεδίων 1 και 2 έως το 2030, καθώς και τη φιλοδοξία να επιτευχθούν καθαρές μηδενικές εκπομπές διοξειδίου του άνθρακα έως το 2050 εντός της ελληνικής περιμέτρου.

Η εταιρεία πέτυχε μείωση κατά 7,9% στη συνολική κατανάλωση ενέργειας, μειώνοντας από 6,3 GJ σε 5,8 GJ. Σημαντικός παράγοντας αυτής της βελτίωσης αυτής ήταν η βελτιστοποίηση των λειτουργιών των κτιρίων και της διαχείρισης των παγίων, η οποία οδήγησε σε μείωση κατά 14,2% της κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας στις πολιτικές εγκαταστάσεις (από 1.479.308 kWh σε 1.269.849 kWh).

Επιπλέον, η Enaon EDA συνέχισε το ισχυρό πρόγραμμα ανακύκλωσης για υλικά γραφείου, μέταλλα και μπαταρίες. Οι προσπάθειες αυτές οδήγησαν σε βελτίωση κατά 1,3% του ποσοστού ανάκτησης αποβλήτων σε σύγκριση με το 2024, φθάνοντας στο εξαιρετικό επίπεδο του 99,1%.

12.5 Συνεργασίες για τους στόχους

Πρωτοστατώντας στις ενεργειακές εξελίξεις και στο πλαίσιο της μεγιστοποίησης της δημιουργίας προστιθέμενης αξίας από τη λειτουργία της, η enaon EDA διευρύνει την αλληλεπίδραση με τα ενδιαφερόμενα μέρη.

Στο πλαίσιο αυτό, η enaon EDA αναπτύσσει συνεργασίες με ευρωπαϊκούς συλλόγους, τεχνικούς οργανισμούς, φορείς χάραξης πολιτικής και αρμόδια θεσμικά όργανα, με στόχο την υποστήριξη της ενεργειακής μετάβασης, την προώθηση της καινοτομίας και τη συμβολή στη διαμόρφωση ενός αποτελεσματικού και βιώσιμου ρυθμιστικού πλαισίου για τη διανομή φυσικού αερίου και ανανεώσιμων αερίων.

Μερικές από τις σημαντικότερες ενώσεις και πρωτοβουλίες στις οποίες συμμετέχει η enaon EDA περιλαμβάνουν:

- Marcogaz (Τεχνική Ένωση της Ευρωπαϊκής Βιομηχανίας Αερίου): παροχή τεχνικής εμπειρογνωμοσύνης σχετικά με την ακεραιότητα των υποδομών, την ασφάλεια, την τυποποίηση και την ενσωμάτωση νέων αερίων, όπως το υδρογόνο και το βιομεθάνιο.
- GD4S – Διανομείς Αερίου για τη Βιωσιμότητα: μια ευρωπαϊκή πρωτοβουλία που συγκεντρώνει εταιρείες διανομής αερίου που έχουν δεσμευτεί στη βιωσιμότητα, την απαλλαγή από τις ανθρακούχες εκπομπές και την ανάπτυξη ανανεώσιμων αερίων και αερίων χαμηλών ανθρακούχων εκπομπών.
- Eurogas: εκπροσωπεί τον ευρωπαϊκό τομέα φυσικού αερίου και συμβάλλει στον ευρύτερο διάλογο πολιτικής για την ανταγωνιστικότητα, την ασφάλεια του εφοδιασμού και τη μετάβαση προς ένα κλιματικά ουδέτερο ενεργειακό σύστημα.
- OGMP 2.0 (Σύμπραξη για το Μεθάνιο από Πετρέλαιο και Φυσικό Αέριο): μια εμβληματική πρωτοβουλία του Προγράμματος των Ηνωμένων Εθνών για το Περιβάλλον (UNEP) για την αναφορά και τον μετριασμό των εκπομπών μεθανίου. Η Enaon EDA έχει λάβει τη διάκριση «Gold Standard Pathway», αναγνωρίζοντας τη δέσμευσή της στα υψηλότερα πρότυπα αναφοράς και το συγκεκριμένο σχέδιο δράσης της για τη μείωση των εκπομπών μεθανίου. Μέσω της ενεργού συμμετοχής της στις συναντήσεις και τα εργαστήρια του OGMP 2.0, η εταιρεία ευθυγραμμίζεται με τις διεθνείς βέλτιστες πρακτικές και υποστηρίζει το ευρωπαϊκό θεματολόγιο για την απαλλαγή από τις ανθρακούχες εκπομπές.

Μέσω της ενεργού συμμετοχής της σε αυτά τα πλαίσια, η Enaon EDA αποκτά πρόσβαση σε τεχνικές γνώσεις, βέλτιστες πρακτικές και ρυθμιστικές εξελίξεις σε ευρωπαϊκό επίπεδο, διασφαλίζοντας παράλληλα ότι οι προοπτικές της συμβάλλουν στην εξελισσόμενη ενεργειακή πολιτική και την ατζέντα βιωσιμότητας.

Αυτές οι συνεργασίες υποστηρίζουν τη συμβολή της Enaon EDA στους Στόχους Βιώσιμης Ανάπτυξης των Ηνωμένων Εθνών, ιδίως στον ΣΒΑ 17 «Συμπράξεις για τους Στόχους», ενώ παράλληλα προωθούν άμεσα τους στόχους που σχετίζονται με τη δράση για το κλίμα (ΣΒΑ 13) και τη βιώσιμη ενέργεια.

12.6 Η βιωσιμότητα ξεκινά από το σπίτι

Για την Enaon EDA, οι άνθρωποί της βρίσκονται στο επίκεντρο και αποτελούν την κινητήρια δύναμη για τη μακροπρόθεσμη ανάπτυξή της και την επίτευξη των στόχων της. Κύριος στόχος παραμένει η λειτουργία με αίσθημα ευθύνης, σεβασμού και συνέπειας προς τους ανθρώπους μας καθ' όλη τη διάρκεια της επαγγελματικής τους σταδιοδρομίας και η ουσιαστική στήριξη της επαγγελματικής τους εξέλιξης. Έτσι, η enaon, ενθαρρύνοντας τον διάλογο και την επικοινωνία, αλλά και επενδύοντας στη γνώση, διαμορφώνει ένα εργασιακό περιβάλλον που χαρακτηρίζεται από ασφάλεια, ισότητα, σταθερότητα και δέσμευση των εργαζομένων στις εταιρικές αξίες.

Οι άνθρωποι στο επίκεντρο

Το ανθρώπινο κεφάλαιο της Εταιρείας αποτελεί την κινητήρια δύναμη για τη μακροπρόθεσμη ανάπτυξή της και την επίτευξη των στόχων της.

Πραγματοποιήθηκαν επίσημες συναντήσεις μεταξύ της διοίκησης της εταιρείας και των εκπροσώπων των εργαζομένων για να συζητηθούν οι συνθήκες απασχόλησης, οι οργανωτικές εξελίξεις και θέματα κοινού ενδιαφέροντος. Η νέα και κοινή συλλογική σύμβαση εργασίας της Εταιρείας άρχισε να ισχύει σύμφωνα με τα ισχύοντα νομικά και συμβατικά πλαίσια.

Στο πλαίσιο της συνεχούς βελτίωσης της επιχειρησιακής συνέχειας και αποτελεσματικότητας, η Γενική Διεύθυνση Ανθρωπίνων Πόρων και Οργάνωσης διατήρησε και ανέπτυξε τις οργανωτικές δομές της Εταιρείας.

Στις 31 Δεκεμβρίου 2025, η enaon EDA απασχολούσε 555 εργαζόμενους πλήρους απασχόλησης (συμπεριλαμβανομένων 2 εκπατρισμένων), εκ των οποίων οι 511 ήταν με συμβάσεις αορίστου χρόνου και οι 44 με συμβάσεις ορισμένου χρόνου.

Εκπαίδευση

Το ετήσιο πρόγραμμα κατάρτισης 2025 για την Enaon EDA καταδεικνύει ισχυρή υλοποίηση και δέσμευση σε όλες τις εταιρείες του Ομίλου.

Κατά τη διάρκεια του 2025, η δραστηριότητα κατάρτισης για το άμεσο προσωπικό είχε ως αποτέλεσμα περίπου 21.050 ώρες κατάρτισης, καλύπτοντας ένα ευρύ φάσμα τεχνικών, επιχειρησιακών, ψηφιακών θεμάτων, θεμάτων συμμόρφωσης, υγείας και ασφάλειας, εμπορικών θεμάτων και θεμάτων ανάπτυξης ανθρώπινου δυναμικού. Ο υψηλός όγκος κατάρτισης αντικατοπτρίζει τόσο τα δομημένα προγράμματα στην τάξη όσο και την εκτεταμένη συμμετοχή σε πιστοποιημένες εξωτερικές και εσωτερικές πρωτοβουλίες μάθησης.

Θέματα Εκπαίδευσης	Ώρες Εκπαίδευσης
Ψηφιοποίηση	1.396
Υγεία, ασφάλεια, ποιότητα και περιβάλλον	3.840
Τεχνική / Εξειδικευμένη	9.531
Συμμόρφωση	714
Διευθυντική	5.575

Κάθε εργαζόμενος έλαβε κατά μέσο όρο περίπου 39,25 ώρες εκπαίδευσης.

13. Νομοθετικό και κανονιστικό πλαίσιο

13.1 Νομοθετικό Πλαίσιο

Η Εταιρεία, από την σύστασή της στις 02/01/2017 μέχρι και την 31/08/2022, οπότε και περατώθηκε η διαδικασία ιδιωτικοποίησής της, αποτελούσε δημόσια επιχείρηση, σύμφωνα με το Κεφάλαιο Β του Ν. 3429/2005 «Δημόσιες Επιχειρήσεις και Οργανισμοί (ΔΕΚΟ)» (Α΄ 314). Συγκεκριμένα, την 1/9/2022 το σύνολο του μετοχικού κεφαλαίου της enaon, δηλαδή του μοναδικού μετόχου της Εταιρείας, εξαγοράστηκε από την ιταλική εταιρεία με την επωνυμία «Italgas Newco società per azioni», εγγεγραμμένη στο ιταλικό μητρώο εταιρειών με αριθμό 11308670964. Ως εκ τούτου, η Εταιρεία επί του παρόντος, αποτελεί νομικό πρόσωπο ιδιωτικού δικαίου και υπόκειται στο εφαρμοστέο κάθε φορά νομοθετικό πλαίσιο για τις ιδιωτικές επιχειρήσεις.

Κατ' εξαίρεση, για την σύναψη και εκτέλεση συμβάσεων της Εταιρείας, εντασσόμενων στο πλαίσιο συγχρηματοδοτούμενων από την Ευρωπαϊκή Ένωση προγραμμάτων, εφαρμόζονται τα οριζόμενα στο Βιβλίο ΙΙ του Νόμου 4412/2016 «Δημόσιες Συμβάσεις Έργων, Προμηθειών και Υπηρεσιών (προσαρμογή στις Οδηγίες 2014/24/ΕΕ και 2014/25/ΕΕ)», ως ισχύει, με τις εξαιρέσεις που προβλέπονται στην παράγραφο 7 του άρθρου 222 του εν λόγω νόμου.

Περαιτέρω, ως προς τη λειτουργία και την οργάνωσή της, η Εταιρεία διέπεται από τις διατάξεις του Ν. 4548/2018 «Περί Αναμόρφωσης του Δικαίου των Εταιρειών» (Α΄ 104), ως έχει τροποποιηθεί και ισχύει.

Επιπροσθέτως, η Εταιρεία ασκεί τις δραστηριότητες του Διαχειριστή του Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου στις γεωγραφικές περιοχές που ορίζονται στις Άδειες Διανομής Φυσικού Αερίου (εφεξής «Άδειες Διανομής») και στις Άδειες Διαχείρισης Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου (εφεξής «Άδειες Διαχείρισης Δικτύου»), τις οποίες κατέχει, σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν. 4001/2011 «Για τη λειτουργία των Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρικής Ενέργειας και Φυσικού Αερίου, για τα Δίκτυα Έρευνας, Παραγωγής και Διανομής Υδρογονανθράκων και άλλες διατάξεις» (Α΄ 179/22.08.2011), ως έχει τροποποιηθεί και ισχύει (εφεξής «ο Νόμος»). Η εποπτεία των δραστηριοτήτων της Εταιρείας, όπως αυτές προσδιορίζονται στις εκάστοτε Άδειες Διανομής ή/ και Άδειες Διαχείρισης Δικτύου, ασκείται από τη Ρυθμιστική Αρχή Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων (ΡΑΑΕΥ), η οποία σύμφωνα με το άρθρο 1 του Νόμου, αποτελεί την εθνική ρυθμιστική αρχή σε θέματα ηλεκτρικής ενέργειας και Φυσικού Αερίου, κατά την έννοια των Οδηγιών 2009/72/ΕΚ και 2009/73/ΕΚ.

Στο πλαίσιο εφαρμογής των διατάξεων του Νόμου, η Εταιρεία συμμορφώνεται πλήρως με όλες τις ειδικότερες διατάξεις του εθνικού και του ενωσιακού δικαίου που διέπουν το πεδίο δραστηριοτήτων της. Ειδικότερα, ως Διαχειριστής Δικτύου Διανομής, η Εταιρεία λειτουργεί σύμφωνα με τον Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου (ΦΕΚ Β' 487/20.02.2017) (εφεξής «ο Κώδικας»), ως αυτός έχει τροποποιηθεί δυνάμει των υπ' αριθμ. 702/2017, 298/2018, 642/2018 και 420/2021 αποφάσεων της ΡΑΑΕΥ, καθώς και της απόφασης ΡΑΑΕΥ Ε-184/2025 (ΦΕΚ 4135/Β/30.7.2025), και ο οποίος εκδόθηκε σε εκτέλεση των οριζομένων στην παρ. 8 του άρθρου 80 του Νόμου.

Τέλος, η Εταιρεία συμμορφώνεται τόσο με τον Κανονισμό Τιμολόγησης Βασικής Δραστηριότητας Διανομής Φυσικού Αερίου (ΦΕΚ Β'3067/26.09.2016, ΦΕΚ Β'3727/12.08.2021, ΦΕΚ Β' 3358/30.06.2022) όσο και με τον Κανονισμό Μετρήσεων Δικτύου Διανομής Φυσικού

Αερίου (ΦΕΚ Β' 4818/24.12.2019, ΦΕΚ Β' 2794/30.06.2021, ΦΕΚ Β' 4137/30.07.2025), ως ισχύουν.

13.2 Ρυθμιστική Συμμόρφωση

Στο πλαίσιο εφαρμογής των διατάξεων του Ν. 4001/2011 (ΦΕΚ Α' 179/22.08.2011) όπως τροποποιήθηκε και ισχύει, η enaon EDA, ως Διαχειριστής Δικτύου Διανομής, συμμορφώνεται με τις ειδικότερες διατάξεις του εθνικού και ενωσιακού δικαίου.

Ως Διαχειριστής Δικτύου Διανομής, εστιάζοντας στην ασφάλεια του δικτύου διανομής και στην αδιάλειπτη τροφοδότηση των Τελικών Καταναλωτών, η Εταιρεία λειτούργησε σε πλήρη συμμόρφωση με την ισχύουσα νομοθεσία και το ρυθμιστικό πλαίσιο, καθώς και τις διατάξεις των Αδειών, με βάση τις αρχές της διαφάνειας, της αμεροληψίας και της ίσης μεταχείρισης Χρηστών και Τελικών Καταναλωτών.

Η Εταιρεία έλαβε όλα τα απαραίτητα μέτρα για την αποτροπή μεροληπτικών συμπεριφορών μεταξύ των χρηστών του δικτύου διανομής φυσικού αερίου και των τελικών καταναλωτών, για την προστασία εμπορικά ευαίσθητων πληροφοριών και τη διασφάλιση της εμπιστευτικότητας των πληροφοριών, καθώς και της διαφάνειας σε όλο το φάσμα των δραστηριοτήτων τους.



Οικονομικές Καταστάσεις

Σύμφωνα με τα

Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς,

όπως έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση

Για το οικονομικό έτος που έληξε στις

31 Δεκεμβρίου 2025

Πίνακας περιεχομένων

Κατάσταση Οικονομικής Θέσης 4
Κατάσταση Αποτελεσμάτων 5
Κατάσταση Συνολικών Εσόδων 6
Κατάσταση Μεταβολών Ιδίων Κεφαλαίων 7
Κατάσταση Ταμειακών Ροών 8
1. Πληροφορίες εταιρείας 9
2. Βάση κατάρτισης 11
2.1 Βάση παρουσίασης για τις οικονομικές καταστάσεις 11
2.2 Συγχώνευση υπό κοινό έλεγχο 15
2.3 Ουσιώδεις πληροφορίες λογιστικών πολιτικών 15
2.4 Σημαντικοί τομείς κρίσης και εκτιμήσεων 28
3. Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα 30
4. Εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις 30
5. Αποθέματα 32
6. Λοιπά κυκλοφορούντα και μη κυκλοφορούντα μη χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία 32
7. Λοιπά κυκλοφορούντα και μη κυκλοφορούντα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία 33
8. Ενσώματα Πάγια 35
9. Άυλα Περιουσιακά Στοιχεία 36
10. Βραχυπρόθεσμες και μακροπρόθεσμες χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις 38
11. Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις 40
12. Τρέχουσες απαιτήσεις/υποχρεώσεις φόρου εισοδήματος 41
13. Λοιπές βραχυπρόθεσμες και μακροπρόθεσμες μη χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις 42
14. Προβλέψεις για κινδύνους και επιβαρύνσεις 42
15. Προβλέψεις για παροχές σε εργαζομένους 43
16. Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις 45
17. Ίδια κεφάλαια των μετόχων 47
18. Εγγυήσεις, δεσμεύσεις και κίνδυνοι 49
19. Έσοδα 51
20. Λειτουργικά έξοδα 52
21. Αποσβέσεις και απομειώσεις 55
22. Χρηματοοικονομικά έσοδα (έξοδα) 56
23. Φόροι εισοδήματος 57
24. Συναλλαγές συνδεδεμένων μερών 58
25. Μεταγενέστερα γεγονότα 59
26. Δημοσιεύσεις των οικονομικών καταστάσεων 60
Έκθεση Ανεξάρτητου Ορκωτού Ελεγκτή 61

Στοιχεία Εταιρείας

Διοικητικό Συμβούλιο	Menna Alessandro – Πρόεδρος του Δ.Σ.
	Zanninotti Francesca – Διευθύνουσα Σύμβουλος
	Ganz Chiara – Αντιπρόεδρος του Δ.Σ.
	Καλογεράκης Κωνσταντίνος – Μέλος Δ.Σ.
	D'Adamo Christian – Μέλος Δ.Σ.
Διεύθυνση Κεντρικών Γραφείων Εταιρείας:	Λ. Μεσογείων 109-111 & Ρούσου Τ.Κ. 115 26 Αθήνα
Αρ. Μητρώου Επιχ.	141016101000
Ελεγκτική Εταιρεία:	Deloitte Ορκωτοί Ελεγκτές Λογιστές Α.Ε. ΒΕΠΕ Τεχνόπολη – Κτίριο Ζ2 555 35 Πυλαία, Θεσσαλονίκη Ελλάδα

Κατάσταση Οικονομικής Θέσης

(Ποσά σε €)	Σημειώσεις	31.12.2025	31.12.2024
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ			
Κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία		**86.481.863**	**88.967.446**
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	(3)	5.397.809	5.146.836
Εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις	(4)	42.994.033	52.912.535
Αποθέματα	(5)	15.083.738	12.130.466
Απαιτήσεις από φόρο εισοδήματος	(12)	1.231.174	-
Λοιπά μη χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία	(6)	18.019.627	18.692.291
Λοιπά χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία	(7)	3.765.482	85.317
Μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία		**1.316.435.741**	**1.047.997.560**
Ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία	(8)	20.610.860	22.069.863
Άυλα πάγια περιουσιακά στοιχεία	(9)	953.219.779	879.284.259
Λοιπά μη κυκλοφορούντα μη χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία	(6)	174.605.102	146.643.438
Λοιπά μη κυκλοφορούντα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία	(7)	168.000.000	-
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ		**1.402.917.605**	**1.136.965.006**
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ			
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις		**88.438.513**	**112.226.972**
Βραχυπρόθεσμες χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις	(10)	9.734.221	26.574.333
Εμπορικές κι άλλες υποχρεώσεις	(11)	77.229.009	80.769.383
Τρέχουσες φορολογικές υποχρεώσεις εισοδήματος	(12)		3.355.771
Λοιπές βραχυπρόθεσμες μη χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις	(13)	1.475.282	1.527.485
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις		**458.730.579**	**209.775.681**
Μακροπρόθεσμες χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις	(10)	369.857.541	135.193.395
Προβλέψεις για κινδύνους και επιβαρύνσεις	(14)	9.308.798	12.151.471
Προβλέψεις για παροχές σε εργαζομένους	(15)	2.530.953	2.189.391
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	(16)	51.872.973	34.898.390
Λοιπές μακροπρόθεσμες μη χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις	(13)	25.160.314	25.343.035
ΣΥΝΟΛΟ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ		**547.169.092**	**322.002.653**
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	(17)	**855.748.513**	**814.962.353**
Μετοχικό Κεφάλαιο		587.498.975	580.273.050
Λοιπά Αποθεματικά		33.357.025	29.720.980
Μεταφερόμενα Κέρδη (Ζημίες)		161.281.253	135.686.861
Κέρδη (Ζημιές) Χρήσης		73.611.259	69.281.462
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ		**855.748.513**	**814.962.353**
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ		**1.402.917.605**	**1.136.965.006**

Οι συνημμένες σημειώσεις στις σελίδες 9 έως 60 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των παρόντων Οικονομικών Καταστάσεων.

Κατάσταση Αποτελεσμάτων

(Ποσά σε €)	Σημειώσεις	01.01.2025-31.12.2025	01.01.2024-31.12.2024
ΕΣΟΔΑ	*(19)*	**294.196.793**	**281.598.226**
Εσοδα		291.707.605	278.747.536
Λοιπά εσοδα και κέρδη		2.489.187	2.850.690
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΞΟΔΑ	*(20)*	**(156.374.047)**	**(151.572.627)**
Κόστος πρώτων υλών, αναλωσίμων, προμηθειών και αγαθών		(14.869.434)	(13.546.484)
Κόστος υπηρεσιών		(113.545.871)	(114.077.078)
Κόστος μισθωμένων περιουσιακών στοιχείων		(186.480)	(592.618)
Κόστος προσωπικού		(25.316.026)	(22.786.711)
Καταναλώσεις από προβλέψεις για κινδύνους και επιβαρύνσεις		(93.711)	742.646
Καταναλώσεις από προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις		(405.789)	-
Λοιπά έξοδα		(2.156.757)	(1.312.382)
ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ ΚΑΙ ΑΠΟΜΕΙΩΣΕΙΣ	*(21)*	**(35.911.308)**	**(32.786.975)**
Κέρδη προ τόκων φόρων και αποσβέσεων		**101.911.438**	**97.238.625**
ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΣΟΔΑ (ΕΞΟΔΑ)	*(22)*	**(8.371.326)**	**(8.864.763)**
Χρηματοοικονομικά Έξοδα		(14.720.826)	(9.221.413)
Χρηματοοικονομικά Έσοδα		6.349.499	356.650
Κέρδη προ φόρων		**93.540.112**	**88.373.861**
Φόρος εισοδήματος	*(23)*	(19.928.852)	(19.092.400)
Καθαρά Κέρδη(Ζημιές) χρήσης		**73.611.259**	**69.281.462**

Οι συνημμένες σημειώσεις στις σελίδες 9 έως 60 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των παρόντων Οικονομικών Καταστάσεων.

Κατάσταση Συνολικών Εσόδων

(Ποσά σε €)	31.12.2025	31.12.2024
Καθαρά κέρδη (ζημίες) χρήσης	**73.611.259**	**69.281.462**
Λοιπά συνολικά έσοδα	-	-
Στοιχεία που δεν μπορούν να αναταξινομηθούν στην κατάσταση λογαριασμού αποτελεσμάτων:	**22.550**	**16.437**
Αναλογιστικά κέρδη (ζημίες) από την επανεπιμέτρηση προγραμμάτων καθορισμένων παροχών για εργαζόμενους	28.910	21.074
Φορολογικές επιπτώσεις	(6.360)	(4.636)
Σύνολο λοιπών συνιστωσών των συνολικών εσόδων, μείον το φορολογικό αποτέλεσμα	**22.550**	**16.437**
Συνολικά έσοδα του οικονομικού έτους	**73.633.810**	**69.297.899**

Οι συνημμένες σημειώσεις στις σελίδες 9 έως 60 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των παρόντων Οικονομικών Καταστάσεων.

Κατάσταση Μεταβολών Ιδίων Κεφαλαίων

(Ποσά σε €)	Ίδια κεφάλαια μετόχων που αναλογούν στους ιδιοκτήτες							
	Μετοχικό κεφάλαιο	Αποθεματικά μετοχών υπέρ το άρτιο	Νόμιμο αποθεματικό	Αποθεματικό για προγράμματα καθορισμένων παροχών για εργαζομένους, μετά την αφαίρεση του φορολογικού αποτελέσματος	Λοιπά αποθεματικά	Αδιανέμητα κέρδη	Καθαρά κέρδη χρήσης	Σύνολο
Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2023 (α)	**580.273.059**	**(220.001)**	**27.589.950**	**(97.057)**	**411**	**90.170.993**	**58.147.106**	**755.864.453**
Κέρδη για το έτος 2024							69.281.462	69.281.462
Στοιχεία που δεν μπορούν να αναταξινομηθούν στην κατάσταση Λογαριασμού αποτελεσμάτων:								
- Αναλογιστικά κέρδη από την επανεκτίμηση προγραμμάτων καθορισμένων παροχών για εργαζόμενους	-	-	-	16.437	-	-	-	16.437
Συνολικά έσοδα 2024 (β)	**-**	**-**	**-**	**16.437**	**-**	**-**	**69.281.462**	**69.297.899**
Συναλλαγές με μετόχους:								
- Κατανομή κερδών 2024 για το έτος			2.431.238			55.715.868	(58.147.106)	-
Σύνολο συναλλαγών με μετόχους (γ)	**-**	**-**	**2.431.238**	**-**	**-**	**55.715.868**	**(58.147.106)**	**-**
- Διανομή Μερισμάτων	-	-	-	-	-	(10.200.000)	-	(10.200.000)
- Λοιπές αλλαγές	-	-	-	-	-	-	-	-
Λοιπές μεταβολές των ιδίων κεφαλαίων των μετόχων (δ)	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**(10.200.000)**	**-**	**(10.200.000)**
Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2024 (ε=α+β+γ+δ) (Σημείωση 17)	**580.273.059**	**(220.001)**	**30.021.189**	**(80.620)**	**411**	**135.686.861**	**69.281.462**	**814.962.352**
Κέρδη 2025 για το έτος							73.611.259	73.611.259
- Απορρόφηση κλάδου 16.12.2025	7.225.925			757	148.664	177.004		7.552.350
Στοιχεία που δεν μπορούν να αναταξινομηθούν στην κατάσταση Λογαριασμού αποτελεσμάτων:								
- Αναλογιστικά κέρδη από την επανεκτίμηση προγραμμάτων καθορισμένων παροχών για εργαζόμενους	-	-	-	22.550	-	-	-	22.550
Συνολικά έσοδα 2025 (στ)	**7.225.925**	**-**	**-**	**23.307**	**148.664**	**177.004**	**73.611.259**	**81.186.160**
Συναλλαγές με μετόχους:								
- Κατανομή κερδών 2025 για το έτος			3.464.073			65.817.389	(69.281.462)	-
Σύνολο συναλλαγών με μετόχους (ι)			**3.464.073**			**65.817.389**	**(69.281.462)**	**-**
- Διανομή Μερισμάτων	-	-	-	-	-	(40.400.000)	-	(40.400.000)
- Λοιπές αλλαγές	-	-	-	-	-	-	-	-
Λοιπές μεταβολές των ιδίων κεφαλαίων των μετόχων (ζ)	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**(40.400.000)**	**-**	**(40.400.000)**
Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2025 (η=ε+στ+ι+ζ) (Σημείωση 17)	**587.498.984**	**(220.001)**	**33.485.262**	**(57.312)**	**149.075**	**161.281.253**	**73.611.259**	**855.748.513**

Οι συνημμένες σημειώσεις στις σελίδες 9 έως 60 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των παρόντων Οικονομικών Καταστάσεων.

Κατάσταση Ταμειακών Ροών

(Ποσά σε €)	2025	2024
Κέρδη (ζημίες) του έτους	**73.611.259**	**69.231.462**
Προσαρμογές για την αναπροσαρμογή των καθαρών κερδών σε ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες		-
Αποσβέσεις και απομειώσεις	36.024.380	32.785.975
Καθαρές κεφαλαιακές ζημίες (κεφαλαιακά κέρδη) από πωλήσεις περιουσιακών στοιχείων, συμμίξεις και	127.736	2.011.551
Χρηματοοικονομικά έσοδα	(6.348.499)	(356.650)
Χρηματοοικονομικά έξοδα	14.720.826	9.221.413
Φόροι εισοδήματος	19.928.852	19.092.400
Μεταβολή στις προβλέψεις για παροχές σε εργαζομένους	216.435	264.971
Gross cash flow from operating activities	**138.279.989**	**132.302.121**
Μεταβολές στο κεφάλαιο κίνησης		
- Αποθέματα	(2.953.272)	3.733.089
- Εμπορικές απαιτήσεις	9.918.502	(11.289.030)
- Εμπορικές υποχρεώσεις	(3.540.373)	15.471.416
- Προβλέψεις για κινδύνους και έξοδα	(2.842.673)	(1.633.690)
- Λοιπά στοιχεία ενεργητικού και παθητικού	(27.523.925)	(44.231.177)
Ταμειακές ροές από κεφάλαιο κίνησης	**(26.941.740)**	**(37.949.392)**
Εισπραχθέντα χρηματοοικονομικά έσοδα	2.584.017	271.333
Χρηματοοικονομικά έξοδα που καταβλήθηκαν	(12.490.533)	(8.589.884)
Καταβληθέντες φόροι εισοδήματος, αφαιρουμένων των επιστρεφόμενων πιστωτικών φόρων	(4.586.945)	1.316.259
Καθαρές ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες	**96.844.788**	**87.350.237**
Επενδύσεις:		
- Ακίνητα, εγκαταστάσεις και εξοπλισμός	(2.115.420)	(3.861.149)
- Άυλα περιουσιακά στοιχεία	(102.218.758)	(101.739.792)
- Δάνεια σε συγγενείς επιχειρήσεις	(192.500.000)	
Αποεπενδύσεις:		
- Ακίνητα, εγκαταστάσεις και εξοπλισμός	55.041	
- Άυλα περιουσιακά στοιχεία	-	
Καθαρές ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστηριότητες	**(296.779.138)**	**(105.600.941)**
Εισπράξεις από μακροπρόθεσμο χρηματοοικονομικό χρέος	243.500.000	57.369.106
Αύξηση (μείωση) του βραχυπρόθεσμου χρηματοοικονομικού χρέους	(4.847.958)	(35.982.300)
Εισφορές κεφαλαίου από τρίτους	7.225.925	-
Μερίσματα πληρωθέντα	(40.400.000)	(10.200.000)
Επιστροφές χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων για μισθωμένα περιουσιακά στοιχεία	(5.302.645)	(6.689.712)
Καθαρές ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες	**200.175.322**	**4.517.093**
Καθαρή ταμειακή ροή για το έτος	**240.973**	**(13.733.611)**
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα έναρξης	**5.146.836**	**18.880.447**
	-	-
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα κλεισίματος	**5.387.809**	**5.146.836**

Οι συνημμένες σημειώσεις στις σελίδες 9 έως 60 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των παρόντων Οικονομικών Καταστάσεων.

Σημειώσεις των Οικονομικών Καταστάσεων

1. Πληροφορίες εταιρείας

Η «ΕΝΑΟΝ ΕΔΑ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΑΕΡΙΩΝ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» (εφεξής «ΕΝΑΟΝ ΕΔΑ» ή η «Εταιρεία») συστάθηκε, σύμφωνα με την ελληνική εταιρική νομοθεσία, μετά τη μερική διάσπαση του τομέα διανομής φυσικού αερίου της ανώνυμης εταιρείας με την επωνυμία «ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΑΕΡΙΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και τον διακριτικό τίτλο «ΔΕΠΑ», σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν. 2166/93 και του άρθρου 80Α του Ν. 4001/2011, όπως προστέθηκε με τον Ν. 4336/2015 και τροποποιήθηκε με τον Ν. 4414/2016, με αριθμό ΓΕΜΗ 141016101000.

Ο καταστατικός σκοπός της Εταιρείας, σύμφωνα με το άρθρο 3 του Καταστατικού της, είναι ο ακόλουθος:

a. Κατασκευή, λειτουργία, ανάπτυξη, εκμετάλλευση και κατοχή Δικτύων Διανομής Φυσικού Αερίου, καθώς και όλων των εγκαταστάσεων και υποδομών που απαιτούνται, γενικά, για την επίτευξη του σκοπού της.
b. Εκτέλεση των δραστηριοτήτων του διαχειριστή συστήματος διανομής αερίου εντός της γεωγραφικής περιοχής των σχετικών αδειών διαχειριστή συστήματος διανομής αερίου που έχουν εκδοθεί και/ή πρόκειται να εκδοθούν από τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας, Αποβλήτων και Υδάτων (πρώην Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας), σύμφωνα με τις διατάξεις της ισχύουσας νομοθεσίας. Ειδικότερα, οι ανωτέρω δραστηριότητες περιλαμβάνουν τη λειτουργία και την εκμετάλλευση, γενικά, του Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου στις προαναφερθείσες γεωγραφικές περιοχές.
c. Εκτέλεση όλων των εργασιών ή δραστηριοτήτων που σχετίζονται με τον σχεδιασμό, τη μελέτη, την κατασκευή, τη συντήρηση, τη λειτουργία, τη διαχείριση και την ανάπτυξη του Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου εντός των γεωγραφικών περιοχών, όπως αυτές ορίζονται στις αντίστοιχες Άδειες Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου και στις Άδειες Λειτουργίας Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου.
d. Εκτέλεση όλων των εργασιών ή δραστηριοτήτων που σχετίζονται με τη μελέτη, τον σχεδιασμό και την εγκατάσταση του απαραίτητου εξοπλισμού στις εσωτερικές εγκαταστάσεις των καταναλωτών, καθώς και στις εγκαταστάσεις όπου αυτά απαιτείται για τη σύνδεσή τους με το Δίκτυο Διανομής Φυσικού Αερίου.
e. Εκτέλεση όλων των εργασιών ή δραστηριοτήτων που σχετίζονται με τη μελέτη, τον σχεδιασμό, την εγκατάσταση και την εκμετάλλευση άλλων υποδομών και δικτύων, ιδίως κάθε είδους τηλεπικοινωνιακών υποδομών
f. Παροχή υπηρεσιών επεξεργασίας και διανομής δεδομένων, συμπεριλαμβανομένων των δεδομένων προσωπικού χαρακτήρα, τα οποία κατέχει η Εταιρεία και τα οποία σχετίζονται με το αντικείμενο των δραστηριοτήτων της·
g. Παροχή υπηρεσιών και συμβουλευτικής σε τρίτους και διαχείριση έργων τρίτων σε θέματα που σχετίζονται με τους σκοπούς του Καταστατικού της.

Η έδρα της Εταιρείας βρίσκεται στη διεύθυνση: Λ. Μεσογείων 109-111 & Ρούσου, Τ.Κ. 11526, Δήμος Αθηναίων. Η διάρκεια της Εταιρείας αρχίζει με την εγγραφή της στο Μητρώο Ανωνύμων Εταιρειών με διοικητική απόφαση της αρμόδιας εποπτικής αρχής για την παροχή άδειας λειτουργίας στην Εταιρεία και την έγκριση του Καταστατικού της και λήγει στις 31 Δεκεμβρίου 2100. Η διάρκεια της Εταιρείας μπορεί να παραταθεί με αποφάσεις της Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της Εταιρείας, οι οποίες λαμβάνονται σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 23 παρ. 2 και του άρθρου 24 παρ. 2 του παρόντος Καταστατικού. Η Εταιρεία είναι 100% θυγατρική της εταιρείας με την επωνυμία «enaon Εταιρεία Βιώσιμων Δικτύων Μονοπρόσωπη Ανώνυμη Εταιρεία» (πρώην «ΔΕΠΑ ΥΠΟΔΟΜΕΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ») και οι οικονομικές καταστάσεις ενοποιούνται από την Italgas SpA.

Με απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης του μοναδικού μετόχου της Εταιρείας με ημερομηνία 25.01.2024, τροποποιήθηκε και δημοσιεύθηκε δεόντως το άρθρο 1 (Εταιρική Επωνυμία) του Καταστατικού της Εταιρείας, σύμφωνα με την υπ' αριθμ. 3214127/14.02.2024 ανακοίνωση του ΓΕΜΗ.

Συγκεκριμένα, η εταιρική επωνυμία της Εταιρείας τροποποιήθηκε σε «enaon EDA ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΑΕΡΙΩΝ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ».

Επιπλέον, δυνάμει της απόφασης της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης του μοναδικού μετόχου της Εταιρείας με ημερομηνία 14.04.2025, το άρθρο 1 (Εταιρική Επωνυμία) του Καταστατικού της Εταιρείας τροποποιήθηκε, όπως ισχύει, με την προσθήκη της παραγράφου 3, και δημοσιεύθηκε δεόντως, σύμφωνα με την υπ' αριθμ. 3611182/05.05.2025 ανακοίνωση του ΓΕΜΗ.

Τον Δεκέμβριο του 2025, και σύμφωνα με τις διατάξεις των νόμων 4601/2019, 4548/2018 και 5162/2024, ολοκληρώθηκε η διαδικασία απόσχισης με διάσπαση του τομέα ιδιοκτησίας διανομής φυσικού αερίου (εφεξής «Τομέας») της enaon Εταιρεία Βιώσιμων Δικτύων Μονοπρόσωπη Ανώνυμη Εταιρεία και η διανομή του στην Εταιρεία, βάσει των αποφάσεων των Γενικών Συνελεύσεών τους με ημερομηνία 15/12/2025 (υπ' αριθμ. 3912256/18.12.2025 ανακοίνωση του ΓΕΜΗ). Με την ολοκλήρωση της απόσχισης, όλα τα περιουσιακά στοιχεία και οι υποχρεώσεις που περιλαμβάνονται στον Τομέα έχουν μεταβιβαστεί από την enaon στην Εταιρεία μέσω καθολικής διαδοχής, συμπεριλαμβανομένων, ενδεικτικά, όλων των δραστηριοτήτων που εμπίπτουν στο πεδίο εφαρμογής του Τομέα και άλλων περιουσιακών στοιχείων του Τομέα, καθώς και των σχετικών υποχρεώσεων του Τομέα.

Ως αποτέλεσμα της ανωτέρω απόσχισης και σύμφωνα με την απόφαση της Γενικής Συνέλευσης της Εταιρείας με ημερομηνία 15/12/2025, το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας αυξήθηκε μέσω εισφοράς σε είδος κατά το ποσό των επτά εκατομμυρίων διακοσίων είκοσι πέντε χιλιάδων οκτακοσίων ενενήντα εννέα ευρώ και εννέα λεπτών (€ 7.225.899,09). Για λόγους στρογγυλοποίησης, το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας αυξήθηκε κατά επιπλέον ποσό είκοσι πέντε ευρώ και ενενήντα ένα λεπτά (€ 25,91), το οποίο καταβλήθηκε σε μετρητά. Ως εκ τούτου, το Μετοχικό Κεφάλαιο της Εταιρείας αυξήθηκε κατά το συνολικό ποσό των επτά εκατομμυρίων διακοσίων είκοσι πέντε χιλιάδων εννιακοσίων είκοσι πέντε ευρώ (€ 7.225.925), με την έκδοση διακοσίων έξι χιλιάδων τετρακοσίων πενήντα πέντε (206.455) νέων κοινών ονομαστικών μετοχών ονομαστικής αξίας τριάντα πέντε ευρώ (€ 35) έκαστη. Κατόπιν των ανωτέρω, το συνολικό μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας ανέρχεται σήμερα σε πεντακόσια ογδόντα επτά εκατομμύρια τετρακόσιες ενενήντα οκτώ χιλιάδες εννιακόσια εβδομήντα πέντε ευρώ (€ 587.498.975), διαιρούμενο σε δεκαέξι εκατομμύρια επτακόσιες ογδόντα πέντε χιλιάδες εξακόσιες ογδόντα πέντε (16.785.685) κοινές ονομαστικές μετοχές ονομαστικής αξίας τριάντα πέντε ευρώ (€ 35) έκαστη.

Η πιστοποίηση της καταβολής της αύξησης του μετοχικού κεφαλαίου ολοκληρώθηκε συνολικά σύμφωνα με την υπ' αριθμ. 3966678/13.01.2026 ανακοίνωση του ΓΕΜΗ.

Έγκριση των Οικονομικών Καταστάσεων

Οι Ετήσιες Οικονομικές Καταστάσεις για το οικονομικό έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2025 εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο στις 26 Φεβρουαρίου 2026 και τελούν υπό την έγκριση της Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων.

2. Βάση κατάρτισης

2.1 Βάση παρουσίασης για τις οικονομικές καταστάσεις

Οι οικονομικές καταστάσεις έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ), καθώς και σύμφωνα με τις αντίστοιχες ερμηνείες τους, όπως εκδόθηκαν από την Επιτροπή Διερμηνειών ΔΠΧΑ (ΕΔ ΔΠΧΑ) και υιοθετήθηκαν από την Ευρωπαϊκή Ένωση, υποχρεωτικά εφαρμοστέες για τα οικονομικά έτη που λήγουν στις 31 Δεκεμβρίου 2025. Δεν υπάρχουν πρότυπα και ερμηνείες προτύπων που να έχουν εφαρμοστεί πριν από την ημερομηνία έναρξης της εφαρμογής.

Η μορφή που υιοθετήθηκε για την κατάρτιση των οικονομικών καταστάσεων είναι συνεπής με τις διατάξεις του ΔΛΠ 1 - «Παρουσίαση των οικονομικών καταστάσεων» (εφεξής «ΔΛΠ 1»). Ειδικότερα:

- Τα στοιχεία της Κατάστασης Οικονομικής Θέσης αναλύονται σε στοιχεία ενεργητικού και παθητικού και στη συνέχεια σε «κυκλοφορούντα ή μη κυκλοφορούντα στοιχεία».
- Η Κατάσταση Αποτελεσμάτων ταξινομεί τα έξοδα ανά είδος, δεδομένου ότι αυτός θεωρείται ο καλύτερος τρόπος για την απεικόνιση των λειτουργιών του Ομίλου και είναι σύμφωνος με τις διεθνείς βέλτιστες πρακτικές.
- Η Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος εμφανίζει το κέρδος ή τη ζημία επιπλέον των εσόδων και εξόδων που αναγνωρίζονται άμεσα στα ίδια κεφάλαια, όπως προβλέπεται ρητά από τα ΔΠΧΑ.
- Η Κατάσταση Μεταβολών Ιδίων Κεφαλαίων αναφέρει τα συνολικά έσοδα (έξοδα) για το οικονομικό έτος, τις συναλλαγές μετόχων και τις λοιπές μεταβολές των ιδίων κεφαλαίων.
- Η Κατάσταση Ταμειακών Ροών καταρτίζεται με την «έμμεση» μέθοδο, προσαρμόζοντας το κέρδος για το έτος των μη νομισματικών στοιχείων.

Θεωρείται ότι οι καταστάσεις αυτές αντιπροσωπεύουν επαρκώς την κατάσταση της Εταιρείας σε σχέση με την Κατάσταση Οικονομικής Θέσης, την Κατάσταση Αποτελεσμάτων και την Κατάσταση Ταμειακών Ροών.

Οι Οικονομικές Καταστάσεις έχουν συνταχθεί με βάση την αρχή της συνεχιζόμενης δραστηριότητας και την έννοια του ιστορικού κόστους, εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά. Αξίζει να σημειωθεί ότι οι άδειες που κατέχει η εταιρεία ισχύουν έως το 2043, διασφαλίζοντας περαιτέρω τη μακροπρόθεσμη επιχειρησιακή συνέχεια. Δεδομένων αυτών των μέτρων, οι διευθυντές πιστεύουν ότι η εταιρεία θα συνεχίσει να λειτουργεί ως συνεχιζόμενη δραστηριότητα, σύμφωνα με το ΔΛΠ 1.25-26.

Η κατάρτιση των οικονομικών καταστάσεων σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ απαιτεί την υιοθέτηση ορισμένων εκτιμήσεων και παραδοχών. Απαιτεί επίσης την άσκηση κρίσης από τη Διοίκηση κατά την εφαρμογή των υιοθετημένων λογιστικών πολιτικών. Οι τομείς που εμπεριέχουν σημαντικό βαθμό διακριτικής ευχέρειας ή πολυπλοκότητας ή όπου οι υποθέσεις και οι εκτιμήσεις επηρεάζουν ουσιωδώς τις οικονομικές καταστάσεις αναφέρονται παρακάτω στη σημείωση 4.

Τα οικονομικά στοιχεία παρουσιάζονται σε Ευρώ, το οποίο είναι το νόμισμα λειτουργίας και παρουσίασης της Εταιρείας.

Τα ποσά που περιλαμβάνονται στις παρούσες οικονομικές καταστάσεις έχουν στρογγυλοποιηθεί σε Ευρώ. Τυχόν διαφορές που ενδέχεται να προκύψουν οφείλονται στη διαδικασία στρογγυλοποίησης.

Οι οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας περιλαμβάνονται στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της Italgas S.p.A. με τη μέθοδο της πλήρους ενοποίησης.

Οι κύριες λογιστικές αρχές που εφαρμόστηκαν κατά τη σύνταξη των παρόντων οικονομικών καταστάσεων παρατίθενται κατωτέρω. Οι αρχές αυτές έχουν εφαρμοστεί με συνέπεια σε όλες τις περιόδους που παρουσιάζονται, εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά.

Λογιστικά πρότυπα, τροποποιήσεις και ερμηνείες που εκδόθηκαν από το IASB (Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων) εγκρίθηκαν από την Ευρωπαϊκή Ένωση (ΕΕ) και άρχισαν να ισχύουν στις 1/1/2025.

Πρότυπα και ερμηνείες που καθίστανται υποχρεωτικά για το οικονομικό έτος 2025

Έχουν εκδοθεί νέα πρότυπα, τροποποιήσεις προτύπων και ερμηνείες, τα οποία είναι υποχρεωτικά για τις ετήσιες λογιστικές περιόδους που αρχίζουν την 1η Ιανουαρίου 2025. Η εκτίμηση της Εταιρείας για τον αντίκτυπο της εφαρμογής αυτών των νέων προτύπων, τροποποιήσεων και ερμηνειών παρατίθεται παρακάτω:

ΔΛΠ 21 (Τροποποιήσεις) «Έλλειψη ανταλλαξιμότητας» (ισχύει για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2025):

Οι τροποποιήσεις προσδιορίζουν πότε ένα νόμισμα είναι ανταλλάξιμο με άλλο και πώς καθορίζεται η συναλλαγματική ισοτιμία όταν δεν είναι. Κατ' εφαρμογή των τροποποιήσεων, ένα νόμισμα θεωρείται ανταλλάξιμο όταν μια οντότητα μπορεί να το ανταλλάξει με άλλο νόμισμα μέσω μηχανισμών αγοράς ή ανταλλαγής που δημιουργούν δεσμευτικά δικαιώματα και υποχρεώσεις, χωρίς αδικαιολόγητη καθυστέρηση κατά την ημερομηνία αποτίμησης και για συγκεκριμένο σκοπό. Ωστόσο, ένα νόμισμα δεν θεωρείται ανταλλάξιμο με το άλλο εάν η οντότητα μπορεί να λάβει μόνο ένα μη ουσιώδες ποσό του άλλου νομίσματος κατά την ημερομηνία αποτίμησης για τον συγκεκριμένο σκοπό. Όταν ένα νόμισμα δεν είναι ανταλλάξιμο κατά την ημερομηνία αποτίμησης, η οικονομική οντότητα υποχρεούται να εκτιμήσει την τρέχουσα συναλλαγματική ισοτιμία (spot rate) ως την ισοτιμία που θα ίσχυε σε μια τακτική συναλλαγή ανταλλαγής κατά την ημερομηνία αποτίμησης, μεταξύ συμμετεχόντων στην αγορά υπό τις επικρατούσες οικονομικές συνθήκες. Στην περίπτωση αυτή, η οικονομική οντότητα υποχρεούται να γνωστοποιεί πληροφορίες που επιτρέπουν στους χρήστες των οικονομικών της καταστάσεών να αξιολογούν τον τρόπο με τον οποίο η έλλειψη ανταλλαξιμότητας του νομίσματος επηρεάζει, ή αναμένεται να επηρεάσει, τις οικονομικές επιδόσεις, την οικονομική θέση και τις ταμειακές ροές της οικονομικής οντότητας.

Πρότυπα και ερμηνείες που καθίστανται υποχρεωτικά στη συνέχεια

ΔΠΧΑ 9 Χρηματοοικονομικά Μέσα (ισχύει για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2026):

Προστίθενται οδηγίες εφαρμογής στο ΔΠΧΑ 9 «Χρηματοοικονομικά Μέσα» για να διευκρινιστεί συγκεκριμένα αν μια σύμβαση αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από πηγή εξαρτώμενη από φυσικές συνθήκες κατέχεται για ίδιες ανάγκες της οντότητας. Οι τροποποιήσεις επιτρέπουν επίσης σε μια οντότητα να ορίσει μια μεταβλητή ονομαστική ποσότητα ηλεκτρικής ενέργειας ως το αντισταθμιζόμενο στοιχείο, όταν η οντότητα εφαρμόζει τις απαιτήσεις λογιστικής αντιστάθμισης του ΔΠΧΑ 9 και ορίζει ως μέσο αντιστάθμισης μια σύμβαση που αναφέρεται σε ηλεκτρική ενέργεια εξαρτώμενη από φυσικές συνθήκες με μεταβλητή ονομαστική ποσότητα, ως το μέσο αντιστάθμισης. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν ακόμη εγκριθεί από την ΕΕ.

ΔΠΧΑ 9 (Τροποποιήσεις) «Χρηματοοικονομικά Μέσα» και ΔΠΧΑ 7 (Τροποποιήσεις) «Χρηματοοικονομικά Μέσα: Γνωστοποιήσεις» (ισχύει για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2026):

Οι οδηγίες εφαρμογής του ΔΠΧΑ 9 τροποποιούνται για να διευκρινιστεί η ημερομηνία αρχικής αναγνώρισης ή παύσης της αναγνώρισης των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων και των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων. Οι τροποποιήσεις επιτρέπουν σε μια οντότητα να θεωρήσει ότι

μια χρηματοοικονομική υποχρέωση (ή μέρος αυτής) που θα διακανονιστεί σε μετρητά μέσω ηλεκτρονικού συστήματος πληρωμών έχει αποπληρωθεί πριν από την ημερομηνία διακανονισμού, και μόνο εφόσον η οντότητα έχει εκδώσει εντολή πληρωμής που έχει ως αποτέλεσμα:

- η οντότητα να μην έχει ουσιαστική δυνατότητα ανάκλησης, διακοπής ή ακύρωσης της εντολής πληρωμής
- η οντότητα να μην έχει ουσιαστική δυνατότητα πρόσβασης στα μετρητά που θα χρησιμοποιηθούν για τον διακανονισμό
- ο κίνδυνος διακανονισμού που συνδέεται με το ηλεκτρονικό σύστημα πληρωμών να είναι αμελητέος

Οι οδηγίες εφαρμογής του ΔΠΧΑ 9 τροποποιούνται για να παρέχουν καθοδήγηση σχετικά με τον τρόπο με τον οποίο μια οντότητα αξιολογεί κατά πόσον οι συμβατικές ταμειακές ροές ενός χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου συνάδουν με μια βασική συμφωνία δανεισμού. Οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν ότι οι συμβατικές ταμειακές ροές δεν συνάδουν με μια βασική συμφωνία δανεισμού όταν συνδέονται με έναν μεταβλητό δείκτη που δεν αφορά βασικό κίνδυνο ή κόστος δανεισμού ή όταν αντιπροσωπεύουν μερίδια από τα έσοδα ή τα κέρδη του οφειλέτη, ακόμη και αν τέτοιοι συμβατικοί όροι είναι συνηθισμένοι στην αγορά στην οποία δραστηριοποιείται η οντότητα.

Το ΔΠΧΑ 9 τροποποιείται για να βελτιώσει την περιγραφή του όρου «χωρίς δικαίωμα αναγωγής» (non-recourse). Σύμφωνα με τις τροποποιήσεις, ένα χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο έχει χαρακτηριστικά μη αναγωγής εάν το τελικό δικαίωμα μιας οντότητας να λαμβάνει ταμειακές ροές περιορίζεται συμβατικά στις ταμειακές ροές που παράγονται από συγκεκριμένα περιουσιακά στοιχεία.

Οι τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 9 αποσαφηνίζουν τα χαρακτηριστικά των συμβατικά συνδεδεμένων μέσων που τα διακρίνουν από άλλες συναλλαγές. Επισημαίνεται επίσης ότι δεν πληρούν όλες οι συναλλαγές με πολλαπλά χρεωστικά μέσα τα κριτήρια των συναλλαγών με πολλαπλά συμβατικά συνδεδεμένα μέσα.

Οι τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 7 απαιτούν από μια οικονομική οντότητα που παΰει να αναγνωρίζει επενδύσεις σε συμμετοχικούς τίτλους επιμετρώμενους στην εύλογη αξία μέσω λοιπών στοιχείων συνολικού εισοδήματος (FVTOCI) κατά τη διάρκεια της περιόδου αναφοράς να γνωστοποιεί τυχόν μεταφορές του σωρευτικού κέρδους ή ζημίας εντός των ιδίων κεφαλαίων που σχετίζονται με τις επενδύσεις που αποσαναγνωρίστηκαν μέσα στη συγκεκριμένη περίοδο. Επίσης, μια οντότητα δεν υποχρεούται πλέον να γνωστοποιεί την εύλογη αξία ατά την ημερομηνία αναφοράς για κάθε συμμετοχικό τίτλο που έχει ταξινομηθεί ως FVTOCI· η πληροφορία αυτή μπορεί να παρέχεται ανά κατηγορία τίτλων.

Οι τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 7 εισάγουν απαιτήσεις γνωστοποίησης για χρηματοοικονομικά μέσα που περιλαμβάνουν συμβατικούς όρους που θα μπορούσαν να αλλάξουν τον χρόνο ή το ποσό των συμβατικών ταμειακών ροών κατά την επέλευση (ή μη επέλευση) ενός ενδεχόμενου γεγονότος που δεν σχετίζεται άμεσα με αλλαγές σε βασικούς κινδύνους και έξοδα δανεισμού (όπως η χρονική αξία του χρήματος ή ο πιστωτικός κίνδυνος). Η οντότητα υποχρεούται να προβεί σε αυτές τις γνωστοποιήσεις ανά κατηγορία χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων επιμετρώμενων στο αποσβεσμένο κόστος ή στο FVTOCI, και ανά κατηγορία χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων επιμετρώμενων στο αποσβεσμένο κόστος.

Οι τροποποιήσεις δεν έχουν ακόμη εγκριθεί από την ΕΕ.

ΔΠΧΑ 18 «Παρουσίαση και γνωστοποίηση στις Οικονομικές Καταστάσεις» (ισχύει για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2027):

Το πρότυπο αντικαθιστά το ΔΛΠ 1 «Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων». Το πρότυπο απαιτεί από τις εταιρείες να αναφέρουν υποσύνολα για το λειτουργικό κέρδος και το κέρδος προ

χρηματοδότησης και φόρων εισοδήματος στην κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης. Επιπλέον, το πρότυπο απαιτεί από τις εταιρείες να γνωστοποιούν τις συμφωνίες μεταξύ των αναφερόμενων, καθορισμένων από τη διοίκηση, μέτρων απόδοσης και των συνόλων ή υποσυνόλων που απαιτούνται από τα λογιστικά πρότυπα ΔΠΧΑ. Το πρότυπο εισάγει επίσης ενισχυμένες απαιτήσεις για την ομαδοποίηση των πληροφοριών στις οικονομικές καταστάσεις και την παρουσίαση των λειτουργικών εξόδων στην κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης και στις σημειώσεις. Το πρότυπο δεν έχει ακόμη εγκριθεί από την ΕΕ.

ΔΠΧΑ 19 «Θυγατρικές χωρίς δημόσια λογοδοσία: Γνωστοποιήσεις» (ισχύει για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2027):

Το πρότυπο επιτρέπει σε μια επιλέξιμη θυγατρική να παρέχει μειωμένες γνωστοποιήσεις κατά την εφαρμογή των Λογιστικών Προτύπων ΔΠΧΑ στις οικονομικές καταστάσεις της. Μια θυγατρική είναι επιλέξιμη για τις μειωμένες γνωστοποιήσεις εάν δεν έχει δημόσια λογοδοσία και

η τελική ή οποιαδήποτε ενδιάμεση μητρική της εταιρεία καταρτίζει ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις διαθέσιμες για δημόσια χρήση που συμμορφώνονται με τα λογιστικά πρότυπα ΔΠΧΑ. Το ΔΠΧΑ 19 είναι προαιρετικό για τις θυγατρικές που πληρούν τις προϋποθέσεις και καθορίζει τις απαιτήσεις γνωστοποίησης για

θυγατρικές που επιλέγουν να το εφαρμόσουν. Το πρότυπο δεν έχει ακόμη εγκριθεί από την ΕΕ.

Ετήσιες βελτιώσεις στα λογιστικά πρότυπα ΔΠΧΑ (ισχύουν για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2026):

- ΔΠΧΑ 1 «Πρώτη εφαρμογή των Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Αναφοράς»: Η τροποποίηση αντιμετωπίζει μια πιθανή σύγχυση που προκύπτει από ασυνέπεια στη διατύπωση μεταξύ της παραγράφου Β6 του ΔΠΧΑ 1 και των απαιτήσεων λογιστικής αντιστάθμισης του ΔΠΧΑ 9 «Χρηματοοικονομικά Μέσα».
- ΔΠΧΑ 7 «Χρηματοοικονομικά Μέσα: Γνωστοποιήσεις»: Η τροποποίηση αντιμετωπίζει μια πιθανή σύγχυση στην παράγραφο Β38 του ΔΠΧΑ 7 που προκύπτει από μια παρωχημένη αναφορά σε παράγραφο που διαγράφηκε από το πρότυπο με την έκδοση του ΔΠΧΑ 13 «Επιμέτρηση της εύλογης αξίας».
- ΔΠΧΑ 7 «Χρηματοοικονομικά Μέσα: Γνωστοποιήσεις» (μόνο κατευθυντήριες γραμμές εφαρμογής): Η τροποποίηση αντιμετωπίζει μια ασυνέπεια μεταξύ της παραγράφου 28 του ΔΠΧΑ 7 και των συνοδευτικών οδηγιών εφαρμογής του, η οποία προέκυψε όταν , μετά την έκδοση του ΔΠΧΑ 13, έγινε συνακόλουθη τροποποίηση στην παράγραφο 28 αλλά όχι στην αντίστοιχη παράγραφο των οδηγιών εφαρμογής.
- ΔΠΧΑ 7 «Χρηματοοικονομικά Μέσα: Γνωστοποιήσεις» (μόνο κατευθυντήριες γραμμές εφαρμογής): Η τροποποίηση αντιμετωπίζει μια πιθανή σύγχυση διευκρινίζοντας στην παράγραφο IG1 ότι οι οδηγίες δεν απεικονίζουν απαραιτήτως όλες τις απαιτήσεις των παραπομπών στις παραγράφους του ΔΠΧΑ 7 και απλοποιώντας ορισμένες επεξηγήσεις.
- ΔΠΧΑ 9 «Χρηματοοικονομικά Μέσα»: Η τροποποίηση αντιμετωπίζει μια πιθανή ασάφεια στην εφαρμογή των απαιτήσεων του ΔΠΧΑ 9 για τη λογιστική αντιμετώπιση της εξάλειψης της υποχρέωσης μίσθωσης του μισθωτή, η οποία προκύπτει επειδή η παράγραφος 2.1 στοιχείο β) σημείο ii) του ΔΠΧΑ 9 περιλαμβάνει διασταυρούμενη παραπομπή στην παράγραφο 3.3.1, αλλά όχι και στην παράγραφο 3.3.3 του ΔΠΧΑ 9.
- ΔΠΧΑ 9 «Χρηματοοικονομικά Μέσα»: Η τροποποίηση αντιμετωπίζει πιθανή σύγχυση που προκύπτει από την παραπομπή, στο προσάρτημα Α του ΔΠΧΑ 9, στον ορισμό της «τιμής συναλλαγής» στο ΔΠΧΑ 15 «Έσοδα από Συμβάσεις με Πελάτες», ενώ ο όρος «τιμή συναλλαγής» χρησιμοποιείται σε συγκεκριμένες παραγράφους του ΔΠΧΑ 9 με σημασία που δεν ταυτίζεται απαραίτητα με τον ορισμό του στο ΔΠΧΑ 15.

- ΔΠΧΑ 10 «Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις»: Η τροποποίηση αντιμετωπίζει πιθανή σύγχυση που προκύπτει από ασυνέπεια μεταξύ των παραγράφων Β73 και Β74 του ΔΠΧΑ 10, σχετικά με τον καθορισμό από έναν επενδυτή του κατά πόσον ένα άλλο μέρος ενεργεί για λογαριασμό του, εναρμονίζοντας τη διατύπωση και στις δύο παραγράφους.
- ΔΛΠ 7 «Κατάσταση Ταμειακών Ροών»: Η τροποποίηση αντιμετωπίζει πιθανή σύγχυση κατά την εφαρμογή της παραγράφου 37 του ΔΛΠ 7, που πηγάζει από τη χρήση του όρου «μέθοδος κόστους», που δεν ορίζεται πλέον στα λογιστικά πρότυπα ΔΠΧΑ.

Οι τροποποιήσεις δεν έχουν ακόμη εγκριθεί από την ΕΕ.

2.2 Συγχώνευση υπό κοινό έλεγχο

Η συγχώνευση με απορρόφηση των πρώην οντοτήτων Enaon EDA (πρώην EDA ΘΕΣΣ.) και Enaon EDA (πρώην EDA Αττικής), αποτελεί συνένωση επιχειρήσεων που περιλαμβάνει οντότητες υπό κοινό έλεγχο, δηλαδή είναι συνένωση επιχειρήσεων στην οποία όλες οι συγχωνευόμενες οντότητες τελικά ελέγχονται από το ίδιο μέρος (Enaon - πρώην ΔΕΠΑ Υποδομών) τόσο πριν όσο και μετά τη συνένωση επιχειρήσεων, και ο έλεγχος αυτός δεν είναι μεταβατικός. Δεδομένου ότι η συγκεκριμένη συνένωση επιχειρήσεων δεν εμπίπτει στο πεδίο εφαρμογής του ΔΠΧΑ 3 (όπως αναφέρεται σαφώς στο Προσάρτημα Β), η Διοίκηση άσκησε κρίση για την ανάπτυξη λογιστικής πολιτικής που παρέχει σχετικές και αξιόπιστες πληροφορίες σύμφωνα με το ΔΛΠ 8.

Οι αρχές του ΔΠΧΑ 3 εφαρμόστηκαν κατ' αναλογία. Τα περιουσιακά στοιχεία και οι υποχρεώσεις των απορροφηθεισών οντοτήτων καταχωρήθηκαν στη λογιστική τους αξία κατά την ημερομηνία της συνένωσης επιχειρήσεων και δεν πραγματοποιήθηκαν προσαρμογές εύλογης αξίας,πέραν των προσαρμογών που απαιτήθηκαν για την επίτευξη ενιαίων λογιστικών πολιτικών. Τα λειτουργικά αποτελέσματα των συνενωμένων οντοτήτων έχουν συμπεριληφθεί από την ημερομηνία της συνένωσης επιχειρήσεων (30 Σεπτεμβρίου 2023).

2.3 Ουσιώδεις πληροφορίες λογιστικών πολιτικών

Νόμισμα λειτουργίας και παρουσίασης και μετατροπές συναλλαγματικών ισοτιμιών

Νόμισμα λειτουργίας και παρουσίασης

Τα στοιχεία των οικονομικών καταστάσεων της Εταιρείας αποτιμώνται με βάση το νόμισμα του κύριου χρηματοοικονομικού πλαισίου στο οποίο δραστηριοποιείται η Εταιρεία («νόμισμα λειτουργίας»). Το νόμισμα λειτουργίας και παρουσίασης της Εταιρείας είναι το Ευρώ.

Συναλλαγές και υπόλοιπα

Οι συναλλαγές σε ξένα νομίσματα μετατρέπονται στο νόμισμα λειτουργίας, χρησιμοποιώντας τις συναλλαγματικές ισοτιμίες που ισχύουν κατά την ημερομηνία πραγματοποίησης των συναλλαγών. Τα κέρδη και οι ζημίες από συναλλαγματικές διαφορές που προκύπτουν από τον διακανονισμό τέτοιων συναλλαγών κατά τη διάρκεια του οικονομικού έτους, καθώς και πριν από τη μετατροπή των νομισματικών στοιχείων σε ξένο νόμισμα με τις συναλλαγματικές ισοτιμίες που ισχύουν την ημερομηνία του ισολογισμού, καταχωρίζονται στον λογαριασμό αποτελεσμάτων χρήσης.

Ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία

Τα ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία αναγνωρίζονται στο κόστος αγοράς ή παραγωγής, συμπεριλαμβανομένων των άμεσα κατανεμημένων παρεπόμενων δαπανών που απαιτούνται για τη διάθεση των περιουσιακών στοιχείων προς χρήση.

Τα ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία αναγνωρίζονται στο ιστορικό κόστος και στη συνέχεια αποσβένονται.

Το κόστος των σταδιακών βελτιώσεων, αναβαθμίσεων και μετασχηματισμών / η αξία των ενσώματων παγίων καταχωρίζεται στα περιουσιακά στοιχεία όταν είναι πιθανό ότι θα αυξήσει τα αναμενόμενα μελλοντικά οικονομικά οφέλη. Το κόστος αντικατάστασης αναγνωρίσιμων σύνθετων περιουσιακών στοιχείων κατανέμεται στα περιουσιακά στοιχεία του ισολογισμού και αποσβένεται κατά τη διάρκεια της ωφέλιμης ζωής τους. Η υπολειπόμενη λογιστική αξία του στοιχείου που αντικαθίσταται κατανέμεται στην κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης. Τα συνήθη έξοδα συντήρησης και επισκευής καταχωρίζονται στην κατάσταση αποτελεσμάτων στην περίοδο κατά την οποία πραγματοποιούνται.

Εάν υπάρχουν ενδείξεις απομείωσης, η λογιστική αξία των ενσώματων παγίων εξετάζεται για το ενδεχόμενο απομείωσης. [απομείωση (βλ. την παράγραφο «Απομείωση ενσώματων παγίων και άυλων περιουσιακών στοιχείων με πεπερασμένη ωφέλιμη ζωή» για περισσότερες λεπτομέρειες].

Τα πάγια περιουσιακά στοιχεία σε εξέλιξη περιλαμβάνουν τα πάγια περιουσιακά στοιχεία που βρίσκονται σε εξέλιξη και εμφανίζονται στο κόστος. Τα πάγια σε εξέλιξη δεν αποσβένονται μέχρι την ολοκλήρωσή τους και μέχρι να τεθούν σε λειτουργία παραγωγής.

Όταν οι λογιστικές αξίες των ενσώματων παγίων περιουσιακών στοιχείων υπερβαίνουν την ανακτήσιμη αξία τους, οι διαφορές (ζημίες απομείωσης) καταχωρίζονται ως έξοδα στην κατάσταση αποτελεσμάτων.

Τα κέρδη και οι ζημίες από την πώληση παγίων περιουσιακών στοιχείων προσδιορίζονται από τη διαφορά που προκύπτει μεταξύ της τιμής πώλησης και της λογιστικής αξίας και καταχωρίζονται στην κατάσταση αποτελεσμάτων.

Αποσβέσεις ενσώματων πάγιων περιουσιακών στοιχείων

Τα ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία αποσβένονται συστηματικά σε γραμμική βάση καθ' όλη τη διάρκεια της ωφέλιμης ζωής τους, η οποία ορίζεται ως η χρονική περίοδος κατά την οποία αναμένεται ότι η Εταιρεία μπορεί να χρησιμοποιήσει το περιουσιακό στοιχείο. Η απόσβεση ξεκινά όταν το περιουσιακό στοιχείο είναι διαθέσιμο και έτοιμο για χρήση.

Το προς απόσβεση ποσό είναι η λογιστική αξία, μειωμένη κατά την προβλεπόμενη καθαρή ρευστοποιήσιμη αξία στο τέλος της ωφέλιμης ζωής του περιουσιακού στοιχείου, εφόσον αυτή είναι σημαντική και μπορεί εύλογα να προσδιοριστεί.

Ο παρακάτω πίνακας παρουσιάζει τους ετήσιους συντελεστές απόσβεσης που χρησιμοποιήθηκαν για το εν λόγω έτος, κατανεμημένους σε ομοιογενείς κατηγορίες, μαζί με τη σχετική περίοδο εφαρμογής:

	Ετήσιος συντελεστής απόσβεσης (%)
Οικόπεδα και Κτίρια	
- Βιομηχανικά Κτίρια	2%
- Κτίρια πολιτικού προσωπικού	2%
Εγκαταστάσεις και εξοπλισμός	
- Λοιπές εγκαταστάσεις και εξοπλισμός	10% -20%
Βιομηχανικός και εμπορικός εξοπλισμός	
- Έπιπλα και μηχανές γραφείου	10%
- Μεταφορικά Μέσα	10%
Δικαιώματα χρήσης	Βάσει διάρκειας της σύμβασης μίσθωσης

Όταν ένα στοιχείο που έχει καταχωριστεί στα ενσώματα πάγια αποτελείται από πολλά σημαντικά στοιχεία με διαφορετική ωφέλιμη ζωή, υιοθετείται μια προσέγγιση συνιστωσών, σύμφωνα με την οποία κάθε επιμέρους στοιχείο αποσβένεται χωριστά.

Η γη δεν αποσβένεται, ακόμη και αν αγοράζεται σε συνδυασμό με κτίριο. Ομοίως, δεν αποσβένονται τα πάγια περιουσιακά στοιχεία που διακρατούνται με σκοπό την πώληση (βλέπε την ενότητα «μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία που διακρατούνται με σκοπό την πώληση»).

Οι συντελεστές απόσβεσης επανεξετάζονται κάθε χρόνο και τροποποιούνται εάν δεν αντικατοπτρίζουν επαρκώς τα αναμενόμενα μελλοντικά οφέλη. Κάθε αλλαγή στο σχέδιο απόσβεσης που προκύπτει από την αναθεώρηση της ωφέλιμης ζωής ενός περιουσιακού στοιχείου, της υπολειμματικής αξίας του ή των τρόπων απόκτησης οικονομικού οφέλους από αυτό αναγνωρίζεται μελλοντικά.

Τα ελεύθερα μεταβιβάσιμα περιουσιακά στοιχεία αποσβένονται κατά τη διάρκεια της παραχώρησης ή της ωφέλιμης ζωής του περιουσιακού στοιχείου, εάν αυτή είναι μικρότερη.

Δικαιώματα χρήσης

Το κόστος του περιουσιακού στοιχείου που αφορά δικαίωμα χρήσης περιλαμβάνει:

i. το ποσό της αρχικής επιμέτρησης της υποχρέωσης της μίσθωσης,
ii. τις πληρωμές που έγιναν για τη μίσθωση κατά την ημερομηνία ή πριν από την ημερομηνία έναρξης, μείον τα ληφθέντα κίνητρα μίσθωσης,
iii. τις αρχικές άμεσες δαπάνες που πραγματοποιήθηκαν,
iv. το κόστος αποξήλωσης και αποκατάστασης του χώρου.

Οι υποχρεώσεις των μισθώσεων περιλαμβάνουν τις ακόλουθες πληρωμές για το δικαίωμα χρήσης του υποκείμενου περιουσιακού στοιχείου κατά τη διάρκεια της μίσθωσης, οι οποίες δεν είχαν καταβληθεί κατά την ημερομηνία έναρξης:

i. τις πάγιες πληρωμές, μείον τυχόν εισπρακτέα κίνητρα μίσθωσης,
ii. τις μεταβλητές πληρωμές που οφείλονται για τη μίσθωση και εξαρτώνται από δείκτη ή επιτόκιο,
iii. τα ποσά που πρέπει να καταβληθούν ως εγγυήσεις της υπολειμματικής αξίας,
iv. την τιμή για την άσκηση του δικαιώματος αγοράς, όταν υπάρχει εύλογη βεβαιότητα για την άσκηση του δικαιώματος αυτού,
v. τις πληρωμές προστίμων λύσης της μίσθωσης όταν προβλέπεται λύση της μίσθωσης.

Το προεξοφλητικό επιτόκιο που χρησιμοποιείται είναι το ενσωματωμένο επιτόκιο της μίσθωσης για την υπολειπόμενη διάρκεια της μίσθωσης. Εάν το επιτόκιο αυτό δεν είναι εύκολο να προσδιοριστεί, χρησιμοποιείται το οριακό επιτόκιο δανεισμού της Εταιρείας κατά την ημερομηνία επανυπολογισμού.

Κατά τον καθορισμό της διάρκειας της μίσθωσης, η Εταιρεία έλαβε υπόψη την ύπαρξη επιλογών ανανέωσης και ακύρωσης αντίστοιχα για τον μισθωτή, τον εκμισθωτή ή και για τους δύο.

Όπως επιτρέπεται από το πρότυπο, οι βραχυχρόνιες μισθώσεις και οι μισθώσεις περιουσιακών στοιχείων μικρής αξίας έχουν εξαιρεθεί.

Η διάρκεια της μίσθωσης υπολογίζεται λαμβάνοντας υπόψη τη μη ακυρώσιμη περίοδο μίσθωσης, μαζί με τυχόν περιόδους που καλύπτονται από δικαίωμα παράτασης της συμφωνίας, εάν εύλογα συνάγεται το συμπέρασμα ότι αυτό το δικαίωμα θα ασκηθεί, ή κάθε περίοδο που καλύπτεται από δικαίωμα καταγγελίας της σύμβασης μίσθωσης, εάν η Εταιρεία θεωρεί εύλογα βέβαιο ότι το δικαίωμα αυτό δεν θα ασκηθεί.

Σε περίπτωση σημαντικών αλλαγών σε γεγονότα και περιστάσεις υπό τον έλεγχο της Εταιρείας που καθιστούν σκόπιμη την αλλαγή της εκτίμησης της εύλογης βεβαιότητας άσκησης των δικαιωμάτων προαίρεσης, η Εταιρεία θα επαναπροσδιορίσει τη διάρκεια της μίσθωσης.

Μετά την αρχική αναγνώριση, το περιουσιακό στοιχείο με δικαίωμα χρήσης προσαρμόζεται ώστε να περιλαμβάνει:

i. τα τμήματα απόσβεσης,
ii. τυχόν ζημίες απομείωσης και
iii. τις σχετικές επιπτώσεις και τυχόν αναδιατυπώσεις της υποχρέωσης χρηματοδοτικής μίσθωσης.

Άυλα Περιουσιακά Στοιχεία

Άυλα περιουσιακά στοιχεία είναι εκείνα τα περιουσιακά στοιχεία χωρίς αναγνωρίσιμη φυσική μορφή, τα οποία ελέγχονται από την Εταιρεία και είναι ικανά να παράγουν μελλοντικά οικονομικά οφέλη, καθώς και υπεραξία, όταν αγοράζονται έναντι ανταλλάγματος. Τα άυλα περιουσιακά στοιχεία παρουσιάζονται στο κόστος αγοράς ή εσωτερικής παραγωγής, όταν η χρήση τους είναι πιθανό να αποφέρει μελλοντικά οφέλη και το σχετικό κόστος μπορεί να προσδιοριστεί αξιόπιστα.

Τα άυλα περιουσιακά στοιχεία αναγνωρίζονται στο ιστορικό κόστος και στη συνέχεια αποσβένονται. Όταν υπάρχουν ενδείξεις απομείωσης, τα περιουσιακά στοιχεία ελέγχονται για απομείωση.

Τα έξοδα ανάπτυξης αναγνωρίζονται ως άυλα περιουσιακά στοιχεία μόνο όταν η Εταιρεία μπορεί να αποδείξει την τεχνική σκοπιμότητα ολοκλήρωσης του άυλου περιουσιακού στοιχείου και μπορεί να καταδείξει ότι έχει την ικανότητα, την πρόθεση και τους διαθέσιμους πόρους να ολοκληρώσει το περιουσιακό στοιχείο για χρήση ή πώληση. Τα έξοδα έρευνας αναγνωρίζονται στην κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης.

Τα άυλα περιουσιακά στοιχεία με πεπερασμένη ωφέλιμη ζωή επιμετρώνται στο κόστος, μετά την αφαίρεση των αποσβέσεων και των σωρευμένων ζημιών απομείωσης. Η υπεραξία και άλλα άυλα περιουσιακά στοιχεία με απροσδιόριστη ωφέλιμη ζωή δεν υπόκεινται σε απόσβεση, αλλά ελέγχονται για τυχόν απομείωση σε κάθε ημερομηνία αναφοράς, όπως προβλέπεται από το ΔΛΠ 36, για να διαπιστωθεί αν οι ζημίες απομείωσης πρέπει να αντικατοπτριστούν στις οικονομικές καταστάσεις.

Όταν μια σύμβαση τίθεται σε ισχύ, η Εταιρεία εξετάζει αν συνιστά ή περιλαμβάνει μίσθωση. Μια σύμβαση συνιστά ή περιλαμβάνει μίσθωση όταν μεταβιβάζει το δικαίωμα χρήσης ενός αναγνωρισμένου περιουσιακού στοιχείου για συγκεκριμένο χρονικό διάστημα έναντι ανταλλάγματος.

Αποσβέσεις υλικών περιουσιακών στοιχείων

Τα υλικά περιουσιακά στοιχεία με πεπερασμένη ωφέλιμη ζωή αποσβένονται συστηματικά κατά τη διάρκεια της ωφέλιμης ζωής τους, η οποία νοείται ως η χρονική περίοδος κατά την οποία αναμένεται ότι η Εταιρεία μπορεί να χρησιμοποιήσει το περιουσιακό στοιχείο. Η απόσβεση ξεκινά όταν το περιουσιακό στοιχείο είναι έτοιμο για χρήση.

Το προς απόσβεση ποσό είναι η λογιστική αξία, μειωμένη κατά την προβλεπόμενη καθαρή ρευστοποιήσιμη αξία στο τέλος της ωφέλιμης ζωής του περιουσιακού στοιχείου, εφόσον αυτή είναι σημαντική και μπορεί εύλογα να προσδιοριστεί.

Ο παρακάτω πίνακας παρουσιάζει τους ετήσιους συντελεστές απόσβεσης που χρησιμοποιήθηκαν για το εν λόγω έτος, κατανεμημένους σε ομοιογενείς κατηγορίες, μαζί με τη σχετική περίοδο εφαρμογής:

	Ετήσια ποσοστά απόσβεσης (%) (*)
Έξοδα παραχώρησης	Βάσει της διάρκειας
Γη και κτίρια (συμφωνίες παραχώρησης)	
- Βιομηχανικά κτίρια	2%
- Ελαφρές κατασκευές	2%
Εγκαταστάσεις και εξοπλισμός (συμφωνίες παραχώρησης)	
- Δίκτυο διανομής φυσικού αερίου	2%
- Κύριες και δευτερεύουσες εγκαταστάσεις	2% - 6.67%
Βιομηχανικός και εμπορικός εξοπλισμός (συμφωνίες παραχώρησης)	
- Εξοπλισμός μέτρησης και ελέγχου	6.7% - 10%

Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις

Οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις διαχωρίζονται βάσει των εξής κριτηρίων:

i. Αρχική αναγνώριση και επακόλουθη αποτίμηση των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων.
Κατά την αρχική αναγνώριση, οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις αποτιμώνται στην εύλογη αξία τους μείον το κόστος συναλλαγής, στην περίπτωση δανείων και πληρωτέων υποχρεώσεων.
Για τους σκοπούς της μεταγενέστερης αποτίμησης, οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις ταξινομούνται ως χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις στο αποσβεσμένο κόστος.

ii. Αποαναγνώριση χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων.
Μια χρηματοοικονομική υποχρέωση διαγράφεται όταν η δέσμευση που απορρέει από αυτή ακυρώνεται ή λήγει.
Όταν μια υφιστάμενη χρηματοοικονομική υποχρέωση αντικαθίσταται από άλλη, από τον ίδιο πιστωτή αλλά με ουσιωδώς διαφορετικούς όρους, ή όταν οι όροι μιας υπάρχουσας υποχρέωσης τροποποιούνται ουσιωδώς, η ανταλλαγή ή τροποποίηση αντιμετωπίζεται ως αποαναγνώριση της αρχικής υποχρέωσης και αναγνώριση νέας. Η διαφορά στις αντίστοιχες λογιστικές αξίες αναγνωρίζεται στην κατάσταση συνολικών εσόδων.

Συμψηφισμός χρηματοοικονομικών απαιτήσεων και υποχρεώσεων

Οι χρηματοοικονομικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις συμψηφίζονται και το καθαρό ποσό εμφανίζεται στην κατάσταση οικονομικής θέσης μόνο όταν η Εταιρεία έχει νομικά το δικαίωμα να προβεί σε

συμψηφισμό και προτίθεται είτε να τις συμψηφίσει σε καθαρή βάση είτε να διεκδικήσει το περιουσιακό στοιχείο και να τακτοποιήσει την υποχρέωση ταυτόχρονα.

Τα νόμιμα δικαιώματα δεν πρέπει να εξαρτώνται από μελλοντικά γεγονότα και πρέπει να μπορούν να ασκηθούν τόσο κατά τη συνήθη πορεία των εργασιών όσο και σε περίπτωση παράβασης, αφερεγγυότητας ή πτώχευσης της εταιρείας ή του αντισυμβαλλομένου.

Απομείωση μη χρηματοοικονομικών παγίων

Απομείωση ενσώματων παγίων και άυλων περιουσιακών στοιχείων με πεπερασμένη ωφέλιμη ζωή

Όταν προκύπτουν γεγονότα που οδηγούν στην παραδοχή απομείωσης ενσώματων παγίων ή άυλων περιουσιακών στοιχείων με πεπερασμένη ωφέλιμη ζωή, η ανακτησιμότητά τους ελέγχεται συγκρίνοντας τη λογιστική αξία με τη σχετική ανακτήσιμη αξία, η οποία είναι η μεγαλύτερη μεταξύ της εύλογης αξίας που έχει προσαρμοστεί για το κόστος διάθεσης (βλ. «Επιμέτρηση εύλογης αξίας») και της αξίας χρήσης.

Όσον αφορά την αξία των μη χρηματοοικονομικών πάγιων στοιχείων που εμπίπτουν στο πεδίο εφαρμογής των ρυθμιζόμενων δραστηριοτήτων, η ανακτήσιμη αξία προσδιορίζεται λαμβάνοντας υπόψη:

1. το ποσό που προσδιορίζεται ποσοτικά από την Αρχή με βάση τους κανόνες που χρησιμοποιούνται για τον καθορισμό των τιμολογίων για την παροχή των υπηρεσιών για τις οποίες προορίζονται·
2. οποιαδήποτε αξία αναμένει ο όμιλος να ανακτήσει από την πώλησή τους ή στο τέλος της παραχώρησης που διέπει την υπηρεσία για την οποία προορίζονται·
3. τις ταμειακές ροές που αναμένονται από τη χρήση του περιουσιακού στοιχείου και, εφόσον είναι σημαντικές και μπορούν να προσδιοριστούν εύλογα, από την πώλησή του στο τέλος της ωφέλιμης ζωής του, μετά την αφαίρεση τυχόν εξόδων καταστροφής.

Όπως συμβαίνει με τον ποσοτικό προσδιορισμό των τιμολογίων, ομοίως ο ποσοτικός προσδιορισμός της ανακτήσιμης αξίας των περιουσιακών στοιχείων που εμπίπτουν στο πεδίο εφαρμογής των ρυθμιζόμενων δραστηριοτήτων πραγματοποιείται με βάση τις ισχύουσες κανονιστικές διατάξεις.

Όσον αφορά τα μη χρηματοοικονομικά πάγια περιουσιακά στοιχεία που δεν εμπίπτουν στο πεδίο εφαρμογής των ρυθμιζόμενων δραστηριοτήτων, η αξία χρήσης προσδιορίζεται με την προεξόφληση των προβλεπόμενων ταμειακών ροών που προκύπτουν από τη χρήση του περιουσιακού στοιχείου και, εάν είναι σημαντικές και μπορούν εύλογα να προσδιοριστούν, από την πώλησή του στο τέλος της ωφέλιμης ζωής του, μετά την αφαίρεση τυχόν εξόδων διάθεσης. Οι ταμειακές ροές προσδιορίζονται με βάση εύλογες, τεκμηριωμένες παραδοχές που αντιπροσωπεύουν τη βέλτιστη εκτίμηση των μελλοντικών οικονομικών συνθηκών που θα προκύψουν κατά την εναπομένουσα ωφέλιμη ζωή του περιουσιακού στοιχείου, με μεγαλύτερη έμφαση στις εξωτερικές πληροφορίες. Η προεξόφληση γίνεται με επιτόκιο που αντικατοπτρίζει τις τρέχουσες συνθήκες της αγοράς για τη διαχρονική αξία του χρήματος και συγκεκριμένους κινδύνους του περιουσιακού στοιχείου που δεν αντικατοπτρίζονται στις εκτιμώμενες ταμειακές ροές.

Η αποτίμηση πραγματοποιείται για μεμονωμένα περιουσιακά στοιχεία ή για τη μικρότερη αναγνωρίσιμη ομάδα περιουσιακών στοιχείων η οποία, μέσω της συνεχούς χρήσης, δημιουργεί εισερχόμενες ταμειακές ροές που είναι σε μεγάλο βαθμό ανεξάρτητες από εκείνες άλλων περιουσιακών στοιχείων ή ομάδων περιουσιακών στοιχείων («Μονάδες Δημιουργίας Ταμειακών Ροών» ή ΜΔΤ).

Η enaon EDA έχει προσδιορίσει μια ενιαία ΜΔΤ: Διανομή και μέτρηση φυσικού και λοιπών αερίων (ρυθμιζόμενη δραστηριότητα).

Εάν οι λόγοι για τις ζημίες απομείωσης δεν ισχύουν πλέον, τα περιουσιακά στοιχεία αναπροσαρμόζονται και η προσαρμογή καταχωρίζεται στην κατάσταση αποτελεσμάτων ως επανεκτίμηση (ανάκτηση αξίας). Η ανάκτηση της αξίας εφαρμόζεται στη χαμηλότερη μεταξύ της ανακτήσιμης αξίας και της λογιστικής αξίας πριν από τυχόν ζημίες απομείωσης που είχαν

πραγματοποιηθεί προηγουμένως, μείον τυχόν αποσβέσεις που θα είχαν καταγραφεί εάν δεν είχε καταχωριστεί ζημία απομείωσης για το περιουσιακό στοιχείο.

Αποθέματα

Τα αποθέματα αποτελούνται από υλικά που σχετίζονται με την κατασκευή δικτύου διανομής φυσικού αερίου και από ανταλλακτικά που χρησιμοποιούνται για τη συντήρηση, και αποτιμώνται στη χαμηλότερη αξία μεταξύ:

1. του κόστους αγοράς και
2. της καθαρής ρευστοποιήσιμης αξίας, δηλαδή του ποσού που η Εταιρεία αναμένει να εισπράξει από την πώλησή τους στη συνήθη πορεία των εργασιών της.

Τα αποθέματα προσδιορίζονται με τη μέθοδο του σταθμισμένου μέσου κόστους.

Η αξία των απαρχαιωμένων και βραδέως κινούμενων αποθεμάτων απομειώνεται σε σχέση με τη δυνατότητα χρήσης ή ρευστοποίησης, μέσω της κατανομής ενός ειδικού κεφαλαίου απαξίωσης.

Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα

Τα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα περιλαμβάνουν χρηματικά ποσά, καταθέσεις όψεως και άλλες βραχυπρόθεσμες χρηματοοικονομικές επενδύσεις διάρκειας μικρότερης των τριών μηνών, οι οποίες είναι άμεσα μετατρέψιμες σε μετρητά και για τις οποίες ο κίνδυνος μεταβολής της αξίας είναι αμελητέος.

Καταγράφονται στην ονομαστική τους αξία, η οποία αντιστοιχεί στην εύλογη αξία.

Χρηματοοικονομικά μέσα

Χρηματοοικονομικά μέσα είναι κάθε συμβόλαιο που δημιουργεί ένα χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο για μια οντότητα και χρηματοοικονομική υποχρέωση ή συμμετοχικό τίτλο για άλλη οντότητα. Αναγνωρίζονται και επιμετρώνται σύμφωνα με το ΔΛΠ 32 και το ΔΠΧΑ 9.

Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία - Χρεωστικοί τίτλοι

Ανάλογα με τα χαρακτηριστικά του μέσου και του επιχειρηματικού μοντέλου που υιοθετείται για τη διαχείρισή του, τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που αντιπροσωπεύουν χρεωστικούς τίτλους ταξινομούνται στις ακόλουθες τρεις κατηγορίες:

i. χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που αποτιμώνται στο αποσβεσμένο κόστος·
ii. χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που αποτιμώνται στην εύλογη αξία, με τα αποτελέσματα να αναγνωρίζονται στα λοιπά συνολικά έσοδα (εφεξής «OCI»)·
iii. χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που αποτιμώνται στην εύλογη αξία, με αναγνώριση των επιπτώσεων στην κατάσταση αποτελεσμάτων.

Η αρχική αναγνώριση γίνεται στην εύλογη αξία. Για τις εμπορικές απαιτήσεις χωρίς σημαντικό χρηματοοικονομικό στοιχείο, η αρχική αξία αναγνώρισης αντιπροσωπεύεται από την τιμή συναλλαγής.

Μετά την αρχική αναγνώριση, τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που δημιουργούν συμβατικές ταμειακές ροές που αντιπροσωπεύουν μόνο πληρωμές κεφαλαίου και τόκων επιμετρώνται στο αποσβεσμένο κόστος εάν κατέχονται με σκοπό την είσπραξη των συμβατικών ταμειακών ροών τους (το λεγόμενο επιχειρηματικό μοντέλο διακράτησης για είσπραξη). Με βάση τη μέθοδο του αποσβεσμένου κόστους, η αρχική λογιστική αξία στη συνέχεια προσαρμόζεται για να ληφθούν υπόψη

οι αποπληρωμές κεφαλαίου, τυχόν ζημίες απομείωσης και η απόσβεση της διαφοράς μεταξύ του ποσού αποπληρωμής και της αρχικής λογιστικής αξίας.

Οι αποσβέσεις διενεργούνται με τη χρήση του πραγματικού εσωτερικού επιτοκίου, το οποίο αντιπροσωπεύει το επιτόκιο που θα καθιστούσε ίσες την παρούσα αξία των προβλεπόμενων ταμειακών ροών και την αρχική λογιστική αξία κατά τον χρόνο της αρχικής αναγνώρισης

Οι απαιτήσεις και τα λοιπά χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που επιμετρώνται στο αποσβεσμένο κόστος παρουσιάζονται στον ισολογισμό μετά την αφαίρεση της σχετικής πρόβλεψης για ζημίες απομείωσης.

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που αντιπροσωπεύουν χρεωστικούς τίτλους των οποίων το επιχειρηματικό μοντέλο περιλαμβάνει τόσο τη δυνατότητα είσπραξης συμβατικών ταμειακών ροών όσο και τη δυνατότητα πραγματοποίησης κεφαλαιακών κερδών από μεταβιβάσεις (το λεγόμενο επιχειρηματικό μοντέλο διακράτησης για είσπραξη και πώληση) επιμετρώνται στην εύλογη αξία με καταχώριση των επιπτώσεων στο OCI.

Στην περίπτωση αυτή, οι μεταβολές της εύλογης αξίας του μέσου αναγνωρίζονται στα ίδια κεφάλαια μεταξύ των άλλων συνιστωσών του συνολικού εισοδήματος. Το σωρευτικό ποσό των μεταβολών στην εύλογη αξία, που αναγνωρίζεται στην πρόβλεψη ιδίων κεφαλαίων που περιλαμβάνει τις άλλες συνιστώσες του συνολικού εισοδήματος, αντιλογίζεται στην κατάσταση αποτελεσμάτων όταν το μέσο παύει να αναγνωρίζεται. Τα έσοδα από τόκους, που υπολογίζονται με βάση το πραγματικό επιτόκιο, τις συναλλαγματικές διαφορές και τις ζημίες απομείωσης, αναγνωρίζονται στην κατάσταση αποτελεσμάτων.

Ένα χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο που αντιπροσωπεύει χρεωστικό τίτλο που δεν επιμετράται στο αποσβεσμένο κόστος επιμετράται στην εύλογη αξία, με αναγνώριση των επιπτώσεων στην κατάσταση αποτελεσμάτων.

Όταν η αγορά ή η πώληση χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων γίνεται σύμφωνα με σύμβαση που απαιτεί τη ρύθμιση της συναλλαγής και την παράδοση του περιουσιακού στοιχείου εντός ορισμένου αριθμού ημερών, που έχει καθοριστεί από τις αρχές ελέγχου της αγοράς ή από συμφωνίες της αγοράς (π.χ. αγορά τίτλων σε ρυθμιζόμενες αγορές), η συναλλαγή αναγνωρίζεται κατά την ημερομηνία διακανονισμού.

Οι πωλήσεις χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων παύουν να αναγνωρίζονται στον ισολογισμό όταν τα συμβατικά δικαιώματα που συνδέονται με την απόκτηση των ταμειακών ροών που σχετίζονται με το χρηματοοικονομικό μέσο λήγουν ή μεταβιβάζονται σε τρίτους.

Απομείωση χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων

Η ανακτησιμότητα των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων που αντιπροσωπεύουν χρεωστικούς τίτλους που δεν επιμετρώνται στην εύλογη αξία με επιπτώσεις στην κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης επιμετράται με βάση το λεγόμενο μοντέλο αναμενόμενης πιστωτικής ζημίας.

Ειδικότερα, οι αναμενόμενες ζημίες καθορίζονται γενικά με βάση το γινόμενο των εξής:

i. του ανοίγματος έναντι του αντισυμβαλλομένου μετά την αφαίρεση των σχετικών ελαφρυντικών παραγόντων (άνοιγμα σε αθέτηση, EAD)·
ii. της πιθανότητας ο αντισυμβαλλόμενος να μην εκπληρώσει την υποχρέωση πληρωμής του (πιθανότητα αθέτησης υποχρέωσης, PD)·
iii. της εκτίμησης, σε ποσοστιαίες μονάδες, του ποσού της πίστωσης που δεν θα μπορεί να ανακτηθεί σε περίπτωση αθέτησης υποχρέωσης (ζημία σε περίπτωση αθέτησης, LGD) που καθορίζεται με βάση προηγούμενες εμπειρίες και πιθανές ενέργειες ανάκτησης (π.χ. εξωδικαστικές ενέργειες, νομικές διαφορές κ.λπ.).

Η Εταιρεία έχει υπολογίσει τις αναμενόμενες πιστωτικές ζημίες κατά τη διάρκεια ζωής των απαιτήσεων. Για τον σκοπό αυτό, η επιμέτρηση των αναμενόμενων ζημιών βασίζεται σε πρόβλεψη πίνακα που σχηματίζεται ομαδοποιώντας, εφόσον είναι σκόπιμο, τις απαιτήσεις σε κατάλληλες ομάδες στις οποίες εφαρμόζονται ποσοστά απομείωσης που ορίζονται με βάση την προηγούμενη εμπειρία ζημιών. Εάν είναι απαραίτητο, τα ποσοστά αυτά προσαρμόζονται για να ληφθούν υπόψη οι μελλοντικές πληροφορίες σχετικά με τον πιστωτικό κίνδυνο του αντισυμβαλλομένου ή των ομάδων αντισυμβαλλομένων.

Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις

Οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις εκτός από παράγωγα μέσα, συμπεριλαμβανομένων των χρηματοοικονομικών πληρωτέων λογαριασμών, των εμπορικών πληρωτέων λογαριασμών, άλλων οφειλών και άλλων υποχρεώσεων, καταχωρίζονται αρχικά στην εύλογη αξία μείον τυχόν έξοδα που σχετίζονται με τις συναλλαγές. Στη συνέχεια, αναγνωρίζονται στο αποσβεσμένο κόστος χρησιμοποιώντας το πραγματικό επιτόκιο προεξόφλησης, όπως παρουσιάζεται στην ενότητα «Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία» παραπάνω.

Οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις παύουν να αναγνωρίζονται κατά την απόσβεση ή την εκπλήρωση, ακύρωση ή λήξη της συμβατικής υποχρέωσης.

Συμψηφισμός χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία και οι υποχρεώσεις συμψηφίζονται στον ισολογισμό όταν υπάρχει το εκάστοτε νόμιμο δικαίωμα αποζημίωσης που μπορεί να ασκηθεί και υπάρχει η πρόθεση διακανονισμού της συναλλαγής σε καθαρή βάση (δηλαδή ρευστοποίηση του περιουσιακού στοιχείου και ταυτόχρονα εξάλειψη της υποχρέωσης).

Επιμέτρηση εύλογης αξίας

Η εύλογη αξία είναι το ποσό που μπορεί να ληφθεί για την πώληση ενός περιουσιακού στοιχείου ή που μπορεί να καταβληθεί για τη μεταβίβαση μιας υποχρέωσης σε μια τακτική συναλλαγή μεταξύ φορέων της αγοράς κατά την ημερομηνία αποτίμησης (δηλαδή τιμή αποχώρησης).

Η εύλογη αξία ενός περιουσιακού στοιχείου ή μιας υποχρέωσης προσδιορίζεται υιοθετώντας τις αποτιμήσεις που θα χρησιμοποιούσαν οι φορείς της αγοράς για να καθορίσουν την τιμή του περιουσιακού στοιχείου ή της υποχρέωσης. Η επιμέτρηση της εύλογης αξίας προϋποθέτει επίσης ότι το περιουσιακό στοιχείο ή η υποχρέωση θα αποτελέσει αντικείμενο διαπραγμάτευσης στην κύρια αγορά ή, ελλείψει αυτής, στην πλέον συμφέρουσα αγορά στην οποία έχει πρόσβαση η Εταιρεία.

Η εύλογη αξία ενός μη χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου προσδιορίζεται λαμβάνοντας υπόψη την ικανότητα των φορέων της αγοράς να παράγουν οικονομικά οφέλη χρησιμοποιώντας το περιουσιακό στοιχείο με τον ύψιστο και βέλτιστο τρόπο ή πωλώντας το σε άλλον συμμετέχοντα στην αγορά που μπορεί να το χρησιμοποιήσει κατά τέτοιο τρόπο ώστε να μεγιστοποιηθεί η αξία του. Η μέγιστη και βέλτιστη χρήση ενός περιουσιακού στοιχείου καθορίζεται από την οπτική των φορέων της αγοράς, υποθέτοντας επίσης ότι η Εταιρεία σκοπεύει να το χρησιμοποιήσει διαφορετικά. Η τρέχουσα χρήση ενός μη χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου από την Εταιρεία θεωρείται ότι είναι η μέγιστη και βέλτιστη χρήση αυτού του περιουσιακού στοιχείου, εκτός εάν η αγορά ή άλλοι παράγοντες υποδηλώνουν ότι μια διαφορετική χρήση από τους φορείς της αγοράς θα μεγιστοποιούσε την αξία του.

Η επιμέτρηση της εύλογης αξίας μιας χρηματοοικονομικής ή μη χρηματοοικονομικής υποχρέωσης ή ενός συμμετοχικού τίτλου λαμβάνει υπόψη τη χρηματιστηριακή τιμή για τη μεταβίβαση πανομοιότυπης ή παρόμοιας υποχρέωσης ή συμμετοχικού τίτλου. Εάν αυτή η χρηματιστηριακή τιμή

δεν είναι διαθέσιμη, λαμβάνεται υπόψη η αποτίμηση ενός αντίστοιχου περιουσιακού στοιχείου που κατέχει ένας φορέας της αγοράς κατά την ημερομηνία αποτίμησης. Η εύλογη αξία των χρηματοοικονομικών μέσων προσδιορίζεται λαμβάνοντας υπόψη τον πιστωτικό κίνδυνο του αντισυμβαλλομένου ενός χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου (Credit Valuation Adjustment - CVA) και τον κίνδυνο αθέτησης υποχρέωσης από την ίδια οντότητα σε σχέση με χρηματοοικονομική υποχρέωση (Debit Valuation Adjustment - DVA).

Κατά τον προσδιορισμό της εύλογης αξίας, καθορίζεται μια ιεραρχία αποτελούμενη από κριτήρια που βασίζονται στην προέλευση, το είδος και την ποιότητα των πληροφοριών που χρησιμοποιούνται στον υπολογισμό. Η ταξινόμηση αυτή αποσκοπεί στην καθιέρωση ιεραρχίας όσον αφορά την αξιοπιστία της εύλογης αξίας, δίνοντας προτεραιότητα στη χρήση παραμέτρων που μπορούν να παρατηρηθούν στην αγορά και αντικατοπτρίζουν τις παραδοχές που θα χρησιμοποιούσαν οι συμμετέχοντες στην αγορά κατά την αποτίμηση του περιουσιακού στοιχείου / της υποχρέωσης. Η ιεραρχία της εύλογης αξίας περιλαμβάνει τα ακόλουθα επίπεδα:

- Επίπεδο 1: εισροές που αντιπροσωπεύονται από (μη τροποποιημένες) χρηματιστηριακές τιμές σε ενεργές αγορές για περιουσιακά στοιχεία ή υποχρεώσεις πανομοιότυπα με εκείνα στα οποία είναι δυνατή η πρόσβαση κατά την ημερομηνία αποτίμησης.
- Επίπεδο 2: εισροές, εκτός από τις χρηματιστηριακές τιμές που περιλαμβάνονται στο επίπεδο 1, οι οποίες μπορούν να παρατηρηθούν άμεσα ή έμμεσα για τα περιουσιακά στοιχεία ή τις υποχρεώσεις που πρόκειται να αποτιμηθούν.
- Επίπεδο 3: εισροές που δεν μπορούν να παρατηρηθούν για το περιουσιακό στοιχείο ή την υποχρέωση.

Ελλείψει διαθέσιμων τιμών στην αγορά, η εύλογη αξία προσδιορίζεται με τη χρήση τεχνικών αποτίμησης κατάλληλων για κάθε μεμονωμένη περίπτωση, οι οποίες μεγιστοποιούν τη χρήση σημαντικών παρατηρήσιμων εισροών, ενώ παράλληλα ελαχιστοποιούν τη χρήση μη παρατηρήσιμων εισροών.

Προβλέψεις για κινδύνους και επιβαρύνσεις

Οι προβλέψεις για κινδύνους και επιβαρύνσεις αφορούν δαπάνες και επιβαρύνσεις αρισμένης φύσης που είναι βέβαιες ή ενδέχεται να πραγματοποιηθούν, αλλά για τις οποίες το ποσό ή η ημερομηνία επέλευσης δεν μπορεί να καθοριστεί στο τέλος του έτους.

Οι προβλέψεις αναγνωρίζονται όταν:

i. είναι πιθανή η ύπαρξη τρέχουσας νομικής ή σιωπηρής υποχρέωσης που απορρέει από παρελθόντα γεγονότα,

ii. είναι πιθανό ότι η εκπλήρωση της υποχρέωσης συνεπάγεται κόστος, και

iii. το ποσό της υποχρέωσης μπορεί να προσδιοριστεί αξιόπιστα. Οι προβλέψεις καταχωρίζονται σε αξία που αντιπροσωπεύει τη βέλτιστη εκτίμηση του ποσού που θα κατέβαλλε ευλόγως η Εταιρεία για να εκπληρώσει την υποχρέωση ή να τη μεταβιβάσει σε τρίτους στο τέλος της περιόδου αναφοράς.

Οι προβλέψεις που αφορούν συμβάσεις εξ επαχθούς αιτίας καταχωρίζονται στο χαμηλότερο ποσό μεταξύ του κόστους που απαιτείται για την εκπλήρωση της υποχρέωσης, μείον τα αναμενόμενα οικονομικά οφέλη που απορρέουν από τη σύμβαση, και του κόστους καταγγελίας της σύμβασης.

Όταν ο οικονομικός αντίκτυπος του χρόνου είναι σημαντικός και οι ημερομηνίες πληρωμής των υποχρεώσεων μπορούν να εκτιμηθούν αξιόπιστα, η πρόβλεψη υπολογίζεται προεξοφλώντας τις αναμενόμενες ταμειακές ροές λαμβάνοντας υπόψη τους κινδύνους που συνδέονται με την υποχρέωση με το μέσο χρεωστικό επιτόκιο της Εταιρείας. Η αύξηση της πρόβλεψης λόγω παρέλευσης του χρόνου

καταχωρίζεται στην κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης στην ενότητα «Χρηματοοικονομικά έσοδα (έξοδα)».

Όταν η υποχρέωση σχετίζεται με στοιχεία ενσώματων παγίων (π.χ. αποξήλωση και αποκατάσταση του χώρου), η πρόβλεψη αναγνωρίζεται ως αντιστάθμισμα στο σχετικό περιουσιακό στοιχείο και η καταχώριση στην κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης πραγματοποιείται μέσω απόσβεσης. Οι δαπάνες που αναμένει να πραγματοποιήσει η Εταιρεία για την έναρξη προγραμμάτων αναδιάρθρωσης καταγράφονται στην περίοδο κατά την οποία το πρόγραμμα καθορίζεται επίσημα και τα ενδιαφερόμενα μέρη έχουν βάσιμη προσδοκία ότι η αναδιάρθρωση θα πραγματοποιηθεί.

Οι προβλέψεις επικαιροποιούνται περιοδικά ώστε να αντικατοπτρίζουν τις μεταβολές των εκτιμήσεων κόστους, των περιόδων πώλησης και του προεξοφλητικού επιτοκίου. Οι αναθεωρήσεις των εκτιμώμενων προβλέψεων καταλογίζονται στο ίδιο στοιχείο της κατάστασης αποτελεσμάτων χρήσης όπου είχε αναφερθεί προηγουμένως η πρόβλεψη ή, όταν η υποχρέωση σχετίζεται με ενσώματα πάγια (π.χ. αποξήλωση και αποκατάσταση του χώρου), ως αντιστάθμισμα στο σχετικό περιουσιακό στοιχείο, έως το ύψος της λογιστικής αξίας. Τυχόν πλεόνασμα καταχωρίζεται στην κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης.

Οι σημειώσεις των οικονομικών καταστάσεων περιγράφουν ενδεχόμενες υποχρεώσεις που αντιπροσωπεύονται από:

i. ενδεχόμενες (αλλά όχι πιθανές) υποχρεώσεις που απορρέουν από παρελθόντα γεγονότα, η ύπαρξη των οποίων θα επιβεβαιωθεί μόνο εάν συμβεί ένα ή περισσότερα μελλοντικά αβέβαια γεγονότα που είναι εν μέρει ή πλήρως εκτός του ελέγχου της Εταιρείας, και
ii. τρέχουσες υποχρεώσεις που απορρέουν από παρελθόντα γεγονότα, το ποσό των οποίων δεν μπορεί να εκτιμηθεί αξιόπιστα ή η εκπλήρωση των οποίων δεν είναι πιθανό να συνεπάγεται κόστος.

Παροχές μετά την έξοδο από την υπηρεσία

Οι παροχές μετά την έξοδο από την υπηρεσία ορίζονται σύμφωνα με προγράμματα, συμπεριλαμβανομένων των μη τυποποιημένων προγραμμάτων, τα οποία, ανάλογα με τα χαρακτηριστικά τους, ταξινομούνται ως:

- προγράμματα καθορισμένων παροχών ή
- προγράμματα καθορισμένων εισφορών.

Προγράμματα καθορισμένων παροχών: Η υποχρέωση που συνδέεται με τα προγράμματα καθορισμένων παροχών προσδιορίζεται με εκτίμηση της παρούσας αξίας των μελλοντικών παροχών που κατέστησαν δεδουλευμένες από τους εργαζομένους κατά το τρέχον έτος και τα προηγούμενα έτη και με τον υπολογισμό της εύλογης αξίας τυχόν περιουσιακών στοιχείων που εξυπηρετούν το πρόγραμμα. Η παρούσα αξία των υποχρεώσεων προσδιορίζεται με βάση αναλογιστικές παραδοχές και αναγνωρίζεται σε δεδουλευμένη βάση σύμφωνα με την περίοδο απασχόλησης που απαιτείται για τη λήψη των παροχών.

Τα αναλογιστικά κέρδη και ζημίες που σχετίζονται με προγράμματα καθορισμένων παροχών και οφείλονται σε μεταβολές στις αναλογιστικές παραδοχές ή προσαρμογές εμπειρίας αναγνωρίζονται στα λοιπά συνολικά έσοδα της περιόδου κατά την οποία προκύπτουν και δεν αναγνωρίζονται μεταγενέστερα στην κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης. Όταν ένα πρόγραμμα αλλάζει, μειώνεται ή παύει να υφίσταται, οι σχετικές επιπτώσεις αναγνωρίζονται στην κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης.

Τα καθαρά χρηματοοικονομικά έξοδα αντιπροσωπεύουν τη μεταβολή που υφίσταται η καθαρή υποχρέωση κατά τη διάρκεια του έτους λόγω της παρόδου του χρόνου. Ο καθαρός τόκος προσδιορίζεται με την εφαρμογή του προεξοφλητικού επιτοκίου στις υποχρεώσεις, μετά την αφαίρεση τυχόν περιουσιακών στοιχείων που εξυπηρετούν το πρόγραμμα. Το καθαρό χρηματοοικονομικό έξοδο των προγραμμάτων καθορισμένων παροχών αναγνωρίζεται στα «Χρηματοοικονομικά έσοδα (έξοδα)».

Προγράμματα καθορισμένων εισφορών:

Στα προγράμματα καθορισμένων εισφορών, υπολογίζεται η υποχρέωση της Εταιρείας, η οποία περιορίζεται στην καταβολή κρατικών εισφορών ή σε ίδια κεφάλαια ή σε νομικά χωριστή οντότητα (ταμείο), βάσει των οφειλόμενων εισφορών.

Οι δαπάνες που συνδέονται με τις εισφορές καθορισμένων παροχών αναγνωρίζονται στην κατάσταση αποτελεσμάτων όπως και όταν πραγματοποιούνται.

Διανομή μερισμάτων

Η διανομή μερισμάτων στον Μέτοχο της Εταιρείας συνεπάγεται την εγγραφή πληρωτέου στις οικονομικές καταστάσεις της περιόδου κατά την οποία εγκρίθηκε η διανομή από τον Μέτοχο της Εταιρείας ή, σε περίπτωση προσωρινού μερίσματος, από το Διοικητικό Συμβούλιο, η οποία θα εγκριθεί κατά την επόμενη Γενική Συνέλευση του μετόχου.

Έσοδα

Η αναγνώριση των εσόδων από συμβάσεις με πελάτες βασίζεται στα ακόλουθα πέντε βήματα:

i. αναγνώριση της σύμβασης με τον πελάτη,
ii. προσδιορισμός των υποχρεώσεων εκτέλεσης που αντιπροσωπεύουν οι συμβατικές υποσχέσεις μεταβίβασης αγαθών ή/και υπηρεσιών σε πελάτη,
iii. προσδιορισμός της τιμής της συναλλαγής,
iv. επιμερισμός της τιμής των συναλλαγών στις υποχρεώσεις εκτέλεσης που προσδιορίζονται με βάση την αυτόνομη τιμή πώλησης κάθε αγαθού ή υπηρεσίας,
v. αναγνώριση του εσόδου όταν έχει εκπληρωθεί η υποχρέωση εκτέλεσής του ή όταν το υποσχεθέν αγαθό ή υπηρεσία μεταβιβάζεται στον πελάτη· η μεταβίβαση θεωρείται ολοκληρωμένη όταν ο πελάτης αποκτά τον έλεγχο του αγαθού ή της υπηρεσίας, το οποίο μπορεί να συμβεί με την πάροδο του χρόνου ή σε μια συγκεκριμένη χρονική στιγμή.

Όσον αφορά τις δραστηριότητες που ασκούνται από την Εταιρεία, τα έσοδα αναγνωρίζονται κατά την παροχή της υπηρεσίας. Επιπλέον, τα έσοδα αναγνωρίζονται για τις Ανακτήσιμες Διαφορές είτε ως αύξηση είτε ως μείωση των εσόδων ανάλογα με το αν η Εταιρεία έχει νόμιμο δικαίωμα να εισπράξει ή να επιστρέψει την ανακτήσιμη διαφορά αντίστοιχα βάσει του Ν. 4001/2011 και του ισχύοντος Κανονισμού Τιμολόγησης. Το μεγαλύτερο μέρος των εσόδων αφορά ρυθμιζόμενες δραστηριότητες, τα έσοδα από τις οποίες διέπονται από το κανονιστικό πλαίσιο που έχει θεσπίσει η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας, Αποβλήτων και Υδάτων (ΡΑΕΑΥ).

Όπως ορίζεται στο άρθρο 88 του Ν. 4001/2011, το σύστημα τιμολόγησης του δικτύου διανομής φυσικού αερίου θα πρέπει να βασίζεται στην αρχή της «πλήρους ανάκτησης του κόστους» και να εγγυάται την εύλογη αμοιβή του Κατόχου άδειας του δικτύου διανομής φυσικού αερίου.

Στη βάση αυτή, η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας, Αποβλήτων και Υδάτων ορίζει στην παράγραφο 1 του άρθρου 4 του Κανονισμού Τιμολόγησης ότι τα «Απαιτούμενα Έσοδα της Κύριας Δραστηριότητας Διανομής (εφεξής «Απαιτούμενα Έσοδα») υπολογίζονται σε ετήσια βάση και σε ονομαστικές τιμές σύμφωνα με τον ακόλουθο τύπο:

Απαιτούμενα έσοδα = Α + Β + Γ − Δ +/- Ε

Όπου:

Α = η απόδοση της ρυθμιζόμενης βάσης περιουσιακών στοιχείων (RAB) της κύριας δραστηριότητας διανομής

Β = Η απόσβεση πάγιων περιουσιακών στοιχείων, συμπεριλαμβανομένου του δικαιώματος χρήσης, της κύριας δραστηριότητας διανομής

Γ = Τα λειτουργικά έξοδα της κύριας δραστηριότητας διανομής

Δ = Τα λοιπά έσοδα από ρυθμιζόμενες και μη ρυθμιζόμενες δραστηριότητες

Ε = Η ανακτήσιμη διαφορά (σε σχέση με την προηγούμενη περίοδο εκκαθάρισης) [...]».

Η Ανακτήσιμη Διαφορά, όπως ορίζεται στο άρθρο 20 του Κανονισμού Τιμολόγησης, ορίζεται ως διαφορά μεταξύ των Απαιτούμενων Εσόδων προς Ανάκτηση, που υπολογίζονται όπως περιγράφεται στο άρθρο 20 του Κανονισμού, και του Πραγματικού Ρυθμιζόμενου Εισοδήματος του αδειούχου, το οποίο περιλαμβάνει το εισόδημα που προκύπτει από την εφαρμογή του τιμολογίου χρήσης του δικτύου διανομής φυσικού αερίου στις ποσότητες που διανέμονται στους τελικούς χρήστες. Η διαφορά μεταξύ των εσόδων που αναγνωρίζονται («Απαιτούμενα Έσοδα προς Ανάκτηση, εξαιρουμένων των ανακτήσιμων διαφορών προηγούμενων περιόδων εκκαθάρισης») και των πραγματικών δεδουλευμένων εσόδων καταχωρίζεται στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης ως απαίτηση εάν είναι θετική (υποανάκτηση) και ως υποχρέωση, εάν είναι αρνητική (υπερανάκτηση).

Οι κατανομές των εσόδων που σχετίζονται με μερικώς παρασχεθείσες υπηρεσίες αναγνωρίζονται από το δεδουλευμένο τέλος, εφόσον είναι δυνατόν να προσδιοριστεί αξιόπιστα το στάδιο ολοκλήρωσης και δεν υπάρχουν σημαντικές αβεβαιότητες σχετικά με το ποσό και την ύπαρξη των εσόδων και το σχετικό κόστος, διαφορετικά αναγνωρίζονται εντός των ορίων του πραγματικού ανακτήσιμου κόστους.

Τα ενσώματα πάγια στοιχεία που δεν χρησιμοποιούνται σε υπηρεσίες παραχώρησης, μεταβιβάζονται από πελάτες (ή πραγματοποιούνται με τα μετρητά που μεταφέρονται από πελάτες) και, ανάλογα με τη σύνδεσή τους με δίκτυο παροχής υπηρεσιών, αναγνωρίζονται στην εύλογη αξία ως αντιστάθμισμα στα έσοδα στην κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης. Όταν η συμφωνία προβλέπει την παροχή πολλαπλών υπηρεσιών (π.χ. σύνδεση και προμήθεια αγαθών), ελέγχεται η υπηρεσία για την οποία μεταβιβάστηκε το περιουσιακό στοιχείο από τον πελάτη και, κατά συνέπεια, η γνωστοποίηση των εσόδων αναγνωρίζεται είτε κατά τη σύνδεση είτε για το μικρότερο σε διάρκεια διάστημα μεταξύ προμήθειας ή ωφέλιμης ζωής του περιουσιακού στοιχείου.

Τα έσοδα καταγράφονται χωρίς αποδόσεις, εκπτώσεις, επιδόματα και πρόσθετες αμοιβές, καθώς και άμεσα συνδεδεμένους φόρους.

Τα έσοδα δηλώνονται μετά την αφαίρεση στοιχείων που αφορούν στοιχεία ρύθμισης, επιπλέον του τιμολογίου, που εφαρμόζονται για την κάλυψη δαπανών συστήματος φυσικού αερίου γενικής φύσης. Η παρουσίαση των εσόδων περιγράφεται λεπτομερέστερα στις σημειώσεις των οικονομικών καταστάσεων (βλ. σημείωση «Έσοδα»).

Δεδομένου ότι δεν αντιπροσωπεύουν συναλλαγές πωλήσεων, οι ανταλλαγές αγαθών ή υπηρεσιών παρόμοιας φύσης και αξίας δεν αναγνωρίζονται στα έσοδα και στα έξοδα.

Έξοδα

Τα έξοδα αναγνωρίζονται στην περίοδο όταν σχετίζονται με αγαθά και υπηρεσίες που πωλήθηκαν ή καταναλώθηκαν κατά την ίδια περίοδο ή όταν δεν είναι δυνατός ο προσδιορισμός της μελλοντικής χρήσης τους.

Οι δαπάνες για την αύξηση μετοχικού κεφαλαίου καταγράφονται ως μείωση των ιδίων κεφαλαίων, μείον τους φόρους.

Φόρος εισοδήματος

Οι τρέχοντες φόροι εισοδήματος υπολογίζονται με εκτίμηση του φορολογητέου εισοδήματος σύμφωνα με την ισχύουσα φορολογική νομοθεσία στην Ελλάδα. Οι απαιτήσεις και οι υποχρεώσεις για τρέχοντες φόρους εισοδήματος αναγνωρίζονται με βάση το ποσό που αναμένεται να καταβληθεί στις φορολογικές αρχές ή να ανακτηθεί σύμφωνα με τους ισχύοντες φορολογικούς κανονισμούς και συντελεστές ή εκείνους που είναι ουσιαστικά εγκεκριμένοι κατά την ημερομηνία αναφοράς.

Όσον αφορά τον εταιρικό φόρο, ο προβλεπόμενος πληρωτέος φόρος αναγνωρίζεται στις «Τρέχουσες υποχρεώσεις φόρου εισοδήματος».

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις υπολογίζονται με βάση τις χρονικές διαφορές μεταξύ των αξιών των περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων που εγγράφονται στον ισολογισμό και των αντίστοιχων αξιών που αναγνωρίζονται για φορολογικούς σκοπούς, με βάση τους ισχύοντες φορολογικούς κανονισμούς και συντελεστές ή εκείνους που είναι ουσιαστικά εγκεκριμένοι για μελλοντικά έτη. Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις αναγνωρίζονται όταν η ανάκτησή τους θεωρείται πιθανή. Συγκεκριμένα, η ανακτησιμότητα των αναβαλλόμενων φορολογικών απαιτήσεων θεωρείται πιθανή όταν την περίοδο κατά την οποία ακυρώνεται η προσωρινή διαφορά υπάρχει διαθέσιμο φορολογητέο εισόδημα, επιτρέποντας την ενεργοποίηση της έκπτωσης φόρου. Ομοίως, οι αχρησιμοποίητες φορολογικές απαιτήσεις και οι προπληρωμένοι φόροι επί των φορολογικών ζημιών αναγνωρίζονται μέχρι το όριο της ανακτησιμότητας.

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και οι αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις ταξινομούνται στις μακροπρόθεσμες απαιτήσεις και υποχρεώσεις και συμψηφίζονται εάν αναφέρονται σε φόρους που μπορούν να συμψηφιστούν. Το υπόλοιπο του συμψηφισμού αναγνωρίζεται στο κονδύλι «Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις» εάν είναι πιστωτικό ή στο κονδύλι «Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις» εάν είναι χρεωστικό, αντίστοιχα. Όταν τα αποτελέσματα των συναλλαγών αναγνωρίζονται απευθείας στα ίδια κεφάλαια, οι αναβαλλόμενοι φόροι καταχωρίζονται επίσης στα ίδια κεφάλαια.

Οι φορολογικές απαιτήσεις με στοιχεία αβεβαιότητας αναγνωρίζονται όταν θεωρείται ότι είναι πιθανό να αποκτηθούν.

2.4 Σημαντικοί τομείς κρίσης και εκτιμήσεων

Η εφαρμογή των γενικά αποδεκτών λογιστικών αρχών για την κατάρτιση των οικονομικών καταστάσεων συνεπάγεται ότι η διοίκηση προβαίνει σε λογιστικές εκτιμήσεις με βάση σύνθετες ή/και υποκειμενικές κρίσεις, εκτιμήσεις που βασίζονται σε προηγούμενη εμπειρία και παραδοχές που θεωρούνται εύλογες και ρεαλιστικές με βάση τις πληροφορίες που ήταν γνωστές κατά τον χρόνο της εκτίμησης. Η χρήση αυτών των λογιστικών εκτιμήσεων επηρεάζει τη λογιστική αξία των περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων και τις πληροφορίες σχετικά με τα δυνητικά περιουσιακά στοιχεία και υποχρεώσεις κατά την ημερομηνία αναφοράς, καθώς και το ποσό των εσόδων και δαπανών κατά την περίοδο αναφοράς. Τα πραγματικά αποτελέσματα ενδέχεται να διαφέρουν από τα εκτιμώμενα αποτελέσματα λόγω της αβεβαιότητας που χαρακτηρίζει τις παραδοχές και των συνθηκών στις οποίες βασίζονται οι εκτιμήσεις.

Παρακάτω παρέχονται λεπτομέρειες σχετικά με τις κύριες λογιστικές εκτιμήσεις που εμπλέκονται στη διαδικασία κατάρτισης των οικονομικών καταστάσεων, δεδομένου ότι συνεπάγονται υψηλό βαθμό προσφυγής σε υποκειμενικές κρίσεις, παραδοχές και εκτιμήσεις σχετικά με θέματα που είναι εκ φύσεως αβέβαια. Κάθε μεταβολή των συνθηκών στις οποίες βασίζονται οι κρίσεις, οι παραδοχές και οι εκτιμήσεις που χρησιμοποιούνται θα μπορούσε να έχει σημαντικό αντίκτυπο στα αποτελέσματα των επόμενων ετών.

Προβλέψεις για κινδύνους και επιβαρύνσεις

Η Εταιρεία κατέγραψε προβλέψεις που αφορούν κυρίως τα ακόλουθα στις οικονομικές καταστάσεις: (i) νομικές και φορολογικές διαφορές, ii) άλλους κινδύνους.

Σχηματίζονται προβλέψεις για την κάλυψη του κινδύνου μελλοντικών δαπανών για τις προαναφερόμενες περιπτώσεις. Η αξία των προβλέψεων που καταγράφονται στις οικονομικές καταστάσεις για τέτοιους κινδύνους αντικατοπτρίζει τη βέλτιστη εκτίμηση που έγινε από τη διοίκηση της Εταιρείας με την υποστήριξη ανεξάρτητων επαγγελματιών κατά την ημερομηνία σύνταξης του παρόντος εγγράφου. Η εκτίμηση αυτή περιλαμβάνει τη διατύπωση παραδοχών βάσει παραγόντων που ενδέχεται να μεταβάλλονται με την πάροδο του χρόνου, οι οποίες θα μπορούσαν, συνεπώς, να έχουν σημαντικά διαφορετικό αποτέλεσμα σε σχέση με τις τρέχουσες εκτιμήσεις της διοίκησης της Εταιρείας για την κατάρτιση των οικονομικών καταστάσεων της Εταιρείας.

Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις

Η Enaon EDA αναγνωρίζει αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις στον βαθμό που αναμένεται να έχει μελλοντικά φορολογητέα κέρδη, τα οποία μπορούν να χρησιμοποιηθούν για τον συμψηφισμό εκπιστέων φορολογικών διαφορών και μεταφερόμενων φορολογικών ζημιών. Κατά τον προσδιορισμό του ανακτήσιμου ποσού, η Διοίκηση αξιολογεί τις μελλοντικές φορολογικές στρατηγικές που θα ακολουθηθούν.

3. Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα

Τα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα ύψους € 5.387.809 στις 31 Δεκεμβρίου 2025 (€ 5.146.836 στις 31 Δεκεμβρίου 2024) αφορούν μετρητά και βραχυπρόθεσμες τραπεζικές καταθέσεις με αρχική διάρκεια τριών μηνών ή λιγότερο, μετά την αφαίρεση των ανεξόφλητων τραπεζικών υπεραναλήψεων. Η λογιστική αξία αυτών των περιουσιακών στοιχείων είναι περίπου ίση με την εύλογη αξία τους. Τα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα δεν υπόκεινται σε περιορισμούς χρήσης.

Η Κατάσταση Ταμειακών Ροών παρουσιάζει ολοκληρωμένη ανάλυση της οικονομικής κατάστασης και των κυριότερων ταμειακών υποχρεώσεων κατά τη διάρκεια του έτους.

4. Εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις

Οι εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις, οι οποίες ανέρχονται σε € 42.994.033 στις 31 Δεκεμβρίου 2025 (€ 52.912.535 στις 31 Δεκεμβρίου 2024), περιλαμβάνουν τα ακόλουθα:

	31.12.2025	31.12.2024
Εμπορικές απαιτήσεις	26.735.215	45.605.912
Λοιπές απαιτήσεις	16.258.818	7.306.623
	42.994.033	**52.912.535**

Οι εμπορικές απαιτήσεις, ύψους € 26.735.215 κατά την 31η Δεκεμβρίου 2025 (€ 45.605.912 κατά την 31η Δεκεμβρίου 2024), αφορούν κυρίως τη μέτρηση της διανομής φυσικού αερίου και τις επικουρικές υπηρεσίες από προμηθευτές φυσικού αερίου που δραστηριοποιούνται στις περιοχές της Enaon EDA. Η μείωση ύψους € 18.870.697 οφείλεται κυρίως σε εκχώρηση είσπραξης απαιτήσεων, χωρίς δικαίωμα αναγωγής, για τον Δεκέμβριο, αλλά και σε χαμηλότερους όγκους διανομής τους τελευταίους δύο μήνες του 2025, σε σύγκριση με τους αντίστοιχους δύο μήνες του 2024.

Οι λοιπές απαιτήσεις που ανέρχονται σε € 16.258.818 στις 31 Δεκεμβρίου 2025 (€ 7.306.623 στις 31 Δεκεμβρίου 2024) αναλύονται ως εξής:

(Ποσά σε €)	31.12.2025	31.12.2024
Απαιτήσεις από τη Δημόσια Διοίκηση	129.836	983.443
Προκαταβολές στους προμηθευτές	4.697.274	5.757.926
Απαιτήσεις από το προσωπικό	416.640	366.555
Λοιπές απαιτήσεις	753.741	198.700
Απαιτήσεις από μητρική λόγω απόσχισης	10.261.327	0
	16.258.818	**7.306.623**

Οι προκαταβολές προς προμηθευτές ύψους € 4.697.274 στις 31 Δεκεμβρίου 2025 (€ 5.757.926 στις 31 Δεκεμβρίου 2024) αφορούν κυρίως προκαταβολές σε προμηθευτές που απορρέουν από συμβάσεις κατασκευής προκειμένου να ξεκινήσει η κατασκευή.

Η επιμέτρηση της εύλογης αξίας των εμπορικών και λοιπών απαιτήσεων δεν έχει ουσιώδη αντίκτυπο, λαμβάνοντας υπόψη το σύντομο χρονικό διάστημα από τη γένεση της απαίτησης, την ημερομηνία λήξης της και τους συμβατικούς όρους. Το χρονικό διάστημα για το οποίο παραμένουν σε εκκρεμότητα οι εμπορικές απαιτήσεις παρουσιάζεται παρακάτω:

(Ποσά σε €)	Εμπορικές απαιτήσεις	
	31.12.2025	31.12.2024
Μη ληξιπρόθεσμες απαιτήσεις	24.676.174	43.746.015
Ληξιπρόθεσμες απαιτήσεις:	132.393	234.761
- από 0 έως 3 μήνες	111.929	107.444
- από 3 έως 6 μήνες	1.469.422	13
- από 6 έως 12 μήνες	2.275.455	3.332.353
- άνω των 12 μηνών		0
	28.665.373	**47.420.586**

Η Διοίκηση έχει αξιολογήσει διεξοδικά την ανακτησιμότητα των εμπορικών απαιτήσεων. Με βάση την εν λόγω αξιολόγηση, έχει σχηματιστεί πρόβλεψη για τυχόν απομείωση των εμπορικών απαιτήσεων. Η εν λόγω πρόβλεψη λαμβάνει υπόψη παράγοντες όπως η ωρίμανση των απαιτήσεων, η πιστοληπτική ικανότητα των πελατών και οι τρέχουσες οικονομικές συνθήκες.

Η πρόβλεψη για τυχόν ζημία απομείωσης ύψους € 1.930.158 στις 31 Δεκεμβρίου 2025 (€ 1.814.674 στις 31 Δεκεμβρίου 2024) παραμένει ίδια σε σχέση με το προηγούμενο έτος. Η εταιρεία παραμένει προσηλωμένη στη διατήρηση μιας συνετής προσέγγισης στη διαχείριση του πιστωτικού κινδύνου, ώστε να διασφαλίζεται ότι οι εμπορικές απαιτήσεις αντικατοπτρίζουν με ακρίβεια τη ρευστοποιήσιμη αξία τους.

Κατά μέσο όρο, το 97% των εμπορικών απαιτήσεων εξοφλείται κατά την ημερομηνία λήξης και σχεδόν όλες εντός των επόμενων 4 ημερών, επιβεβαιώνοντας την πρωτογενή αξιοπιστία των Χρηστών Διανομής.

Οι απαιτήσεις από συνδεδεμένα μέρη περιγράφονται στη σημείωση «Συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη».

Ειδικές πληροφορίες σχετικά με τον πιστωτικό κίνδυνο παρέχονται στη σημείωση «Εγγυήσεις, αναλήψεις υποχρεώσεων και κίνδυνοι - Διαχείριση χρηματοοικονομικού κινδύνου - Πιστωτικός κίνδυνος».

Οι απαιτήσεις από τη Μητρική Εταιρεία (Enaon) λόγω της διάσπασης συσχετίζονται άμεσα με το περιουσιακό στοιχείο που εξετάζεται για τη διαδικασία διάσπασης.

5. Αποθέματα

Τα έσοδα, τα οποία ανέρχονται σε € 15.083.738 στις 30 Δεκεμβρίου 2025 (€ 12.130.466 στις 31 Δεκεμβρίου 2024), αναλύονται στον παρακάτω πίνακα:

(Ποσά σε €)	31.12.2025			31.12.2024		
	Ακαθάριστη αξία	Πρόβλεψη για ζημίες απομείωσης	Καθαρή αξία	Ακαθάριστη αξία	Πρόβλεψη για ζημίες απομείωσης	Καθαρή αξία
Πρώτες ύλες, αναλώσιμα και προμήθειες	15.743.195	(659.457)	15.083.738	12.894.957	(764.491)	12.130.466
	15.743.195	**(659.457)**	**15.083.738**	**12.894.957**	**(764.491)**	**12.130.466**

Τα αποθέματα πρώτων υλών, αναλωσίμων και προμηθειών, ύψους € 15.083.738 στις 31 Δεκεμβρίου 2025 (€ 12.130.466 στις 31 Δεκεμβρίου 2024), αποτελούνταν κυρίως από μετρητές αερίου (βιομηχανικούς και οικιακούς), ρυθμιστές, σωλήνες και αναλώσιμα για λειτουργία και συντήρηση.

Η πρόβλεψη για ζημίες απομείωσης αποθεμάτων – πρώτων υλών, αναλωσίμων και προμηθειών ανήλθε σε € 659.457 στις 31 Δεκεμβρίου 2025 (€ 764.491 στις 31 Δεκεμβρίου 2024).

Η αύξηση των αποθεμάτων οφείλεται κυρίως σε καθυστέρηση, κατά το τελευταίο τρίμηνο, των αναδόχων να εγκαταστήσουν τα παραδοθέντα υλικά Η διαφορά θα απορροφηθεί εκ νέου καθώς οι σχετικές επενδύσεις θα προχωρούν εντός του 2026.

6. Λοιπά κυκλοφορούντα και μη κυκλοφορούντα μη χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία

Τα λοιπά κυκλοφορούντα μη χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία, ύψους € 18.019.627 στις 31 Δεκεμβρίου 2025 (€ 18.692.291 στις 31 Δεκεμβρίου 2024) και τα λοιπά μη κυκλοφορούντα μη χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία, ύψους € 174.605.102 στις 31 Δεκεμβρίου 2025 (€ 146.643.438 στις 31 Δεκεμβρίου 2024) αναλύονται ως εξής:

(Ποσά σε €)	31.12.2025			31.12.2024		
	Κυκλοφορούντα	Μη Κυκλοφορούντα	Σύνολο	Κυκλοφορούντα	Μη Κυκλοφορούντα	Σύνολο
Άλλες ρυθμιζόμενες δραστηριότητες: Αναστήσιμη διαφορά (*)	9.006.333	174.092.351	**183.098.684**	8.831.024	146.140.873	**154.971.898**
Άλλα στοιχεία ενεργητικού	9.013.294	512.751	**9.526.046**	9.861.267	502.565	**10.363.832**
- Λοιποί τρέχοντες φόροι	8.512.739	-	**8.512.739**	9.353.191	-	**9.353.191**
-Προπληρωμές	500.555	-	**500.555**	508.076	-	**508.076**
- Εγγυήσεις	-	512.751	**512.751**	-	502.565	**502.565**
	18.019.627	**174.605.102**	**192.624.730**	**18.692.291**	**146.643.438**	**165.335.729**

Τα λοιπά τρέχοντα φορολογικά περιουσιακά στοιχεία, ύψους € 8.512.739 στις 31 Δεκεμβρίου 2025 (€ 9.353.191 στις 31 Δεκεμβρίου 2024) αφορούν κυρίως απαιτήσεις ΦΠΑ.

Κατά την 31η Δεκεμβρίου 2025, η Εταιρεία έχει καταγράψει απαίτηση ΦΠΑ ύψους € 8.512.739. Η εν λόγω απαίτηση αναμένεται να επιστραφεί ή να συμψηφιστεί με τον πληρωτέο ΦΠΑ που προκύπτει από έσοδα εντός των επόμενων μηνών. Η προσδοκία αυτή βασίζεται στην ιστορική δυνατότητα ανάκτησης, όπου το υπόλοιπο των απαιτήσεων ΦΠΑ στις 31 Δεκεμβρίου 2024, ύψους € 9.353.191, εισπράχθηκε πλήρως ή συμψηφίστηκε σε περίπου τρεις έως τέσσερις μήνες.

Η Εταιρεία αναμένει παρόμοιο χρονοδιάγραμμα για την απαίτηση ΦΠΑ του τρέχοντος έτους, διασφαλίζοντας την έγκαιρη επιστροφή ή συμψηφισμό, καθώς και την αποτελεσματική διαχείριση της ρευστότητας.

Άλλες ρυθμιζόμενες δραστηριότητες (Ανακτήσιμη Διαφορά):

Σύμφωνα με το άρθρο 20 του Κανονισμού Τιμολόγησης (ΦΕΚ Β' 3358/30.06.2022), ως Ανακτήσιμη Διαφορά ορίζεται η διαφορά μεταξύ του προς ανάκτηση Απαιτούμενου Εσόδου και του αντίστοιχου πραγματικού ρυθμιζόμενου εσόδου του Διαχειριστή, δηλαδή των εσόδων από την εφαρμογή των Τιμολογίων Χρήσης του Δικτύου Διανομής, σύμφωνα με τις τιμολογημένες ποσότητες.

Συνοπτικά, τα Απαιτούμενα Έσοδα προς ανάκτηση υπολογίζονται ως το άθροισμα που συνθέτουν τα εξής:

i. το γινόμενο του WACC και το εκ των υστέρων ποσό της RAB,
ii. η εκ των υστέρων απόσβεση περιουσιακών στοιχείων,
iii. οι προβλέψεις του Διαχειριστή για τα Λειτουργικά Έξοδα,
iv. η ανακτήσιμη διαφορά που έχει κατανεμηθεί στο τρέχον έτος από προηγούμενη αναθεώρηση τιμολογίων,
v. μείον τα πραγματικά άλλα έσοδα από ρυθμιζόμενες ή μη ρυθμιζόμενες δραστηριότητες.

Η αριθμητική αξία της Ανακτήσιμης Διαφοράς αναφέρεται στην απόφαση έγκρισης τιμολογίων.
Για τη λογιστική αντιμετώπιση των Ανακτήσιμων Διαφορών λαμβάνονται υπόψη τα ακόλουθα:

i. Σε περίπτωση αρνητικής Ανακτήσιμης Διαφοράς (υποανάκτηση), θα είναι δυνατή η σώρευση της απαίτησης.
ii. Σε περίπτωση θετικής Ανακτήσιμης Διαφοράς (υπερανάκτηση), ο Διαχειριστής θα πρέπει να προβεί σε σώρευση για άλλη υποχρέωση.
iii. Όσον αφορά τις Εταιρείες Εκμετάλλευσης, στη χρήση 2022 οι Ανακτήσιμες Διαφορές που αφορούσαν την περίοδο 2017-2022 εμφανίζονται στις οικονομικές καταστάσεις ως ενεργητικό/παθητικό (πρόβλεψη) με το αντίστοιχο ποσό στα αποτελέσματα.
iv. Στη χρήση 2025 η Ανακτήσιμη Διαφορά λογιστικοποιείται σε ετήσια βάση, λαμβάνοντας υπόψη ότι είναι αξιόπιστα μετρήσιμη από την Εταιρεία.

Το συνολικό ποσό για την περίοδο 2017-2025 ανέρχεται σε € 183.098.684 (υποανάκτηση).

7. Λοιπά κυκλοφορούντα και μη κυκλοφορούντα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία

Στις 20 Δεκεμβρίου 2024, συμφωνήθηκε νέο Ομολογιακό Δάνειο μεταξύ της Enaon (Εκδότης) και της Enaon EDA (Ομολογιούχος) ύψους € 530 εκατ. Τα έσοδα ύψους € 192,5 εκατ. από την έκδοση των Ομολόγων στο πλαίσιο του παρόντος Ομολογιακού Δανείου προορίζονταν αποκλειστικά για να μπορέσει ο Εκδότης να εξοφλήσει πλήρως το υφιστάμενο Ομολογιακό Δάνειο προς την EFG Eurobank. Σύμφωνα με το άρθρο 4, ο Εκδότης μπορεί να ζητήσει την ανάληψη οποιουδήποτε ποσού

υποβάλλοντας Αίτημα Χρήσης ανά πάσα στιγμή κατά τη διάρκεια της Περιόδου Διαθεσιμότητας. Στις 18 Δεκεμβρίου 2025 καταχωρίστηκε στο Γενικό Εμπορικό Μητρώο (ΓΕΜΗ) η υπ' αριθ. 13893 – 18/12/2025 απόφαση της Υπηρεσίας ΓΕΜΗ, με την οποία εγκρίθηκε η μερική διάσπαση της Enaon με μεταβίβαση του τομέα ιδιοκτησίας του δικτύου διανομής φυσικού αερίου,, ώστε ο τομέας αυτός να μπορέσει να εισφερθεί στην enaon EDA. Στη συνέχεια, ως αποτέλεσμα της ανωτέρω διάσπασης, το δάνειο ύψους € 24,5 εκατ. που αφορούσε τη χρηματοδότηση του δικτύου διαγράφηκε στις 18 Δεκεμβρίου 2025.

Η ανάλυση του Ομολογιακού Δανείου ανά Δόσεις Α, Β και Γ με τον ομολογιούχο, το έτος έκδοσης, το νόμισμα, το μέσο επιτόκιο και την ημερομηνία λήξης στις 31.12.2025, παρατίθεται στον ακόλουθο πίνακα. Τα λοιπά κυκλοφορούντα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία ύψους € 3,8 εκατ. αφορούν μη εισπραχθέντες τόκους.

(amounts in €)

Issuing company	Issue (year)	Currency	Rate (%)	Nominal Value	Adjustments	Balance at 31.12.2025	Due date (year)
enaon EDA	2025	€	1,40% + 3M Euribor	130.000.000	2.913.766	132.913.766	2027
enaon EDA	2025	€	1,40% + 3M Euribor	38.000.000	851.716	38.851.716	2027
Total				**168.000.000**	**3.765.482**	**171.765.482**	

Στις 31 Δεκεμβρίου 2024, η Εταιρεία κατείχε προθεσμιακό συμβόλαιο συναλλάγματος για τη διαχείριση της έκθεσης σε διακυμάνσεις της συναλλαγματικής ισοτιμίας USD/EUR. Το εν λόγω μέσο ταξινομήθηκε ως χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο αξίας € 85.317 και αποτιμήθηκε στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων (FVTPL), με βάση την αποτίμηση στην τρέχουσα τιμή της αγοράς που παρείχε το συνεργαζόμενο χρηματοπιστωτικό ίδρυμα. Αυτό αντιπροσωπεύει μέτρηση επιπέδου 2 στην ιεραρχία της εύλογης αξίας, καθώς προκύπτει από παρατηρήσιμες συναλλαγματικές ισοτιμίες της αγοράς και καμπύλες αποδόσεων.

8. Ενσώματα Πάγια

Τα ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία, τα οποία ανέρχονται σε € 20.610.860 στις 31 Δεκεμβρίου 2025 (€ 22.069.863 στις 31 Δεκεμβρίου 2024), αναλύονται ως εξής:

	31.12.2025					
(Ποσά σε €)	Οικόπεδα	Κτίρια	Εγκαταστάσεις και εξοπλισμός	Βιομηχανικός και εμπορικός εξοπλισμός	Λοιπά περιουσιακά στοιχεία	Total
Κόστος στις 31.12.2024	**210.252**	**25.131.460**	**2.196.699**	**12.380.550**	**11.920.978**	**51.841.958**
Δικαιώματα Χρήσης την 1.1.2025	-	17.668.678	-	9.525.764	1.595.036	28.789.495
Επενδύσεις	75.256	917.001	233.203	6.813	883.147	**2.115.420**
Επενδύσεις Δικαιωμάτων Χρήσης	-	870.492		1.995.787	1.300.135	4.167.414
Εκποιήσεις				(1.429)	(59.993)	(61.422)
Λοιπές κινήσεις			**466.253**	**(2.545.703)**	**2.079.450**	-
Κόστος στις 31.12.2025	285.507	**26.918.972**	**2.898.155**	**11.837.019**	**18.123.717**	**58.063.370**
Συσσωρευμένες αποσβέσεις στις 31.12.2024	-	(11.372.090)	(1.577.545)	(8.353.547)	(8.468.914)	**(29.772.095)**
Απόσβεση δικαιώματος χρήσης την 1.1.2025	-	(7.634.398)	-	(5.872.069)	(583.309)	**(14.289.748)**
Αποσβέσεις	-	(1.230.894)	(108.085)	(24.006)	(601.887)	**(1.964.971)**
Αποσβέσεις Δικαιωμάτων χρήσης		(2.720.177)		(1.935.012)	(353.565)	**(5.008.754)**
Εκποιήσεις				1.429	88.262	**90.691**
Διάθεση δικαιωμάτων χρήσης				(113.071)		**(113.071)**
Λοιπές κινήσεις			**(432.880)**	**2.280.210**	**(1.901.639)**	**(54.309)**
Συσσωρευμένες αποσβέσεις στις 31.12.2025	-	**(15.323.261)**	**(2.118.510)**	**(8.143.997)**	**(11.696.743)**	**(37.452.511)**
Καθαρό υπόλοιπο στις 31.12.2024	**210.252**	**13.759.390**	**621.154**	**4.027.003**	**3.452.064**	**22.069.863**
Καθαρό υπόλοιπο στις 31.12.2025	**285.587**	**11.595.711**	**779.645**	**3.693.023**	**6.256.973**	**20.610.860**
- εκ των οποίων Δικαιώματα Χρήσης	-	*7.994.625*	-	*3.602.419*	*1.398.295*	*12.945.340*

	31.12.2024					
(Ποσά σε €)	Οικόπεδα	Κτίρια	Εγκαταστάσεις και εξοπλισμός	Βιομηχανικός και εμπορικός εξοπλισμός	Λοιπά περιουσιακά στοιχεία	Total
Κόστος στις 31.12.2023	**135.252**	**25.666.401**	**2.135.665**	**9.785.015**	**13.198.751**	**50.921.084**
Δικαιώματα Χρήσης την 1.1.2024	-	19.321.172	-	9.661.816	1.218.147	**29.691.135**
Επενδύσεις	75.000	1.117.575	68.144	54.459	556.207	**2.265.386**
Επενδύσεις Δικαιωμάτων Χρήσης	-	2.338.887	-	975.961	642.859	**3.958.902**
Εκποιήσεις	-	-	(3.110)	(2.358)	(630.403)	**(635.871)**
Διάθεση δικαιωμάτων χρήσης	-	(3.991.494)	-	(511.394)	(285.964)	**(4.788.542)**
Λοιπές κινήσεις	-	-	-	2.079.495	(2.079.495)	
Κόστος στις 31.12.2024	**210.252**	**25.131.460**	**2.196.699**	**12.380.550**	**11.920.978**	**51.841.958**
Συσσωρευμένες αποσβέσεις στις 31.12.2023	-	**(9.514.598)**	**(1.490.080)**	**(4.778.908)**	**(9.777.479)**	**(25.560.174)**
Απόσβεση δικαιώματος χρήσης την 1.1.2024	-	(7.019.309)	-	(4.236.842)	(160.789)	**(11.416.940)**
Αποσβέσεις	-	(1.042.434)	(87.456)	(38.568)	(700.220)	**(1.868.768)**
Αποσβέσεις Δικαιωμάτων χρήσης	-	(2.653.211)	-	(1.842.982)	(422.520)	**(4.918.593)**
Εκποιήσεις	-	-	-	2.358	527.294	**529.652**
Διάθεση δικαιωμάτων χρήσης	-	1.838.154	-	207.835	-	**2.045.789**
Λοιπές κινήσεις	-		-	(1.904.011)	1.904.011	-
Συσσωρευμένες αποσβέσεις στις 31.12.2024	-	**(11.372.990)**	**(1.577.545)**	**(8.353.547)**	**(8.468.914)**	**(29.772.995)**
Καθαρό υπόλοιπο στις 31.12.2023	**135.252**	**16.151.802**	**3.895.006**	**4.116.029**	**1.601.820**	**25.360.910**
Καθαρό υπόλοιπο στις 31.12.2024	**210.252**	**13.759.390**	**621.154**	**4.027.003**	**3.452.064**	**22.069.863**
- εκ των οποίων Δικαιώματα Χρήσης	-	*9.834.310*	-	*3.829.170*	*836.271*	*14.499.751*

Τα περιουσιακά στοιχεία δικαιωμάτων χρήσης που αναφέρονται παραπάνω σχετίζονται με το ΔΠΧΑ 16 και αναλύονται στους ακόλουθους πίνακες:

ΔΙΚΑΙΩΜΑΤΑΧΡΗΣΗΣ					
(Ποσά σε €)	01.01.2025	Αποσβέσεις	Βελτιώσεις	Μειώσεις	31.12.2025
Κτίρια	**9.834.310**	**(2.743.256)**	**893.571**	**-**	**7.984.625**
- λειτουργικές ιδιότητες	9.834.310	(2.743.256)	893.571		7.984.625
Βιομηχανικός και εμπορικός εξοπλισμός	**4.665.441**	**(2.865.498)**	**3.296.705**	**(136.934)**	**4.960.715**
- Πληροφορικά Συστήματα	2.435.737	(995.658)	154.288	-	1.594.147
- Μηχανοκίνητα οχήματα	1.217.978	(1.216.008)	1.996.571	(135.934)	1.862.607
- Λοιπά στοιχεία ενεργητικού	1.011.726	(653.832)	1.145.867	-	1.503.961
Έξοδα τόκων (περιλαμβάνονται στα χρηματοοικονομικά έξοδα)	**713.505**	-	-	-	**692.778**

ΔΙΚΑΙΩΜΑΤΑΧΡΗΣΗΣ					
(Ποσά σε €)	01.01.2024	Αποσβέσεις	Βελτιώσεις	Μειώσεις	31.12.2024
Κτίρια	**12.301.864**	**(2.653.211)**	**2.338.987**	**(2.153.330)**	**9.834.310**
- λειτουργικές ιδιότητες	12.301.864	(2.653.211)	2.338.987	(2.153.330)	9.834.310
Βιομηχανικός και εμπορικός εξοπλισμός	**5.882.332**	**(2.271.786)**	**1.617.914**	**(563.019)**	**4.665.441**
- Πληροφορικά Συστήματα	3.026.653	(684.257)	93.341	-	2.435.737
- Μηχανοκίνητα οχήματα	1.798.322	(1.165.009)	881.719	(297.055)	1.217.978
- Λοιπά στοιχεία ενεργητικού	1.057.357	(422.520)	642.853	(265.964)	1.011.726
Έξοδα τόκων (περιλαμβάνονται στα χρηματοοικονομικά έξοδα)	**293.949**	-	-	-	**713.586**

Τα περιουσιακά στοιχεία δικαιώματος χρήσης (ROU) για κτίρια μειώθηκαν κατά € 1.849.685, καθώς οι αποσβέσεις των υφιστάμενων ακινήτων ήταν υψηλότερες από τις προσθήκες (αυξήσεις).

Κατά τη διάρκεια του έτους, δεν υπήρξαν μεταβολές στην εκτιμώμενη ωφέλιμη ζωή των περιουσιακών στοιχείων ή στους συντελεστές απόσβεσης που εφαρμόστηκαν και εξηγήθηκαν ανά κατηγορία στη σημείωση «Κριτήρια μέτρησης - Ενσώματα πάγια».

Τα ακίνητα, οι εγκαταστάσεις και ο εξοπλισμός δεν είναι εξασφαλισμένα και δεν υπάρχουν περιορισμοί στην ιδιοκτησία και την ιδιοκτησία.

Κατά τη διάρκεια του έτους δεν παρατηρήθηκαν δείκτες απομείωσης ούτε σημαντικές διακυμάνσεις στην επιμέτρηση της ανακτησιμότητας της αξίας που αναγνωρίζεται στις οικονομικές καταστάσεις για τα ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία.

9. Άυλα Περιουσιακά Στοιχεία

Τα άυλα περιουσιακά στοιχεία, τα οποία ανέρχονταν σε € 953.219.762 στις 31 Δεκεμβρίου 2025 (€ 879.284.259 στις 31 Δεκεμβρίου 2024) αναλύονται ως εξής:

(Amounts in €)	31.12.2025				
	Περιουσιακά στοιχεία υπό παραχώρηση				
	Συμβάσεις παραχώρησης υπηρεσιών	Ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση (ΕΔΔ/ΠΧΑ 12)	Ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση	Λοιπά άυλα περιουσιακά στοιχεία	Σύνολο
Κόστος στις 31.12.2024	**1.410.972.197**	**59.986.076**	**5.689.615**	**34.020.212**	**1.510.668.100**
Επενδύσεις		107.283.457	8.389.947	533.421	116.205.824
Κρατικές επιχορηγήσεις	(4.016.248)	(9.970.834)			(13.987.183)
Λοιπές αλλαγές	91.923.219	(91.926.617)	(1.149.522)	1.138.734	(12.186)
Κόστος στις 31.12.2025	**1.498.879.167**	**65.373.982**	**12.929.140**	**35.692.366**	**1.612.874.655**
Συσσωρευμένες αποσβέσεις στις 31.12.2024	**(587.015.914)**	-	-	**(24.367.927)**	**(631.383.841)**
Αποσβέσεις	(25.166.391)			(3.171.193)	(28.337.583)
Λοιπές αλλαγές	55.744			10.788	66.532
Συσσωρευμένες αποσβέσεις στις 31.12.2025	**(632.126.561)**	-	-	**(27.528.331)**	**(659.654.892)**
Καθαρό υπόλοιπο στις 31.12.2024	**803.956.283**	**59.986.076**	**5.689.615**	**9.652.285**	**879.284.259**
Καθαρό υπόλοιπο στις 31.12.2025	**866.752.606**	**65.373.982**	**12.929.140**	**8.464.035**	**953.219.762**

(Amounts in €)	31.12.2024				
	Περιουσιακά στοιχεία υπό παραχώρηση				
	Συμβάσεις παραχώρησης υπηρεσιών	Ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση (ΕΔΔ/ΠΧΑ 12)	Ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση	Λοιπά άυλα περιουσιακά στοιχεία	Σύνολο
Κόστος στις 31.12.2023	**1.319.354.204**	**59.504.980**	**1.919.204**	**29.450.850**	**1.408.929.438**
Επενδύσεις		104.558.030	3.364.202	4.976.371	113.198.603
Κρατικές επιχορηγήσεις	(12.404.662)	945.921	406.209	(406.209)	(11.458.941)
Λοιπές αλλαγές	104.022.654	(104.022.654)			-
Κόστος στις 31.12.2024	**1.410.972.197**	**59.986.076**	**5.689.615**	**34.020.212**	**1.510.668.100**
Συσσωρευμένες αποσβέσεις στις 31.12.2023	**(563.342.566)**	-	-	**(22.041.663)**	**(585.384.360)**
Αποσβέσεις	(23.673.348)			(2.326.264)	(25.999.613)
Λοιπές αλλαγές	132				132
Συσσωρευμένες αποσβέσεις στις 31.12.2024	**(587.015.914)**	-	-	**(24.367.927)**	**(631.383.841)**
Καθαρό υπόλοιπο στις 31.12.2023	**755.711.506**	**59.504.980**	**1.919.204**	**7.409.187**	**823.544.978**
Καθαρό υπόλοιπο στις 31.12.2024	**803.956.283**	**59.986.076**	**5.689.615**	**9.652.285**	**879.284.259**

Οι συμβάσεις παραχώρησης υπηρεσιών, ύψους € 866.752.606 στις 31 Δεκεμβρίου 2025 (€ 803.956.283 στις 31 Δεκεμβρίου 2024), αφορούν συμφωνίες με τον δημόσιο τομέα για την ανάπτυξη, τη χρηματοδότηση, τη διαχείριση και τη συντήρηση υποδομών στο πλαίσιο παραχωρήσεων.

Οι εργασίες σε εξέλιξη της ΕΔΔΠΧΑ 12, ύψους € 65.373.982 στις 31 Δεκεμβρίου 2025 (€ 59.986.076 στις 31 Δεκεμβρίου 2024), αφορούν δίκτυα υπό κατασκευή.

Τα λοιπά άυλα περιουσιακά στοιχεία, ύψους € 8.464.035 στις 31 Δεκεμβρίου 2025 (€ 9.652.285 στις 31 Δεκεμβρίου 2024), αφορούν λογισμικό (που σχετίζεται κυρίως με την υλοποίηση του νέου συστήματος ERP). Η απόσβεση αναφέρεται σε οικονομικές και τεχνικές αποσβέσεις που προσδιορίζονται με βάση την περίοδο ωφέλιμη ζωή των άυλων περιουσιακών στοιχείων ή την εναπομένουσα πιθανή χρήση τους από την Εταιρεία.

Οι συμβατικές δεσμεύσεις για την αγορά άυλων περιουσιακών στοιχείων και την παροχή υπηρεσιών που σχετίζονται με την ανάπτυξή τους αναφέρονται στη σημείωση «Εγγυήσεις, αναλήψεις υποχρεώσεων και κίνδυνοι».

Η Εταιρεία έχει λάβει κρατικές και καινοτικές επιχορηγήσεις που σχετίζονται κυρίως με την κατασκευή και αναβάθμιση της υποδομής του δικτύου διανομής φυσικού αερίου. Οι επιχορηγήσεις αυτές αναγνωρίζονται στις οικονομικές καταστάσεις ως μείωση της τιμής αγοράς, της εισφοράς ή του κόστους παραγωγής των σχετικών περιουσιακών στοιχείων και αποσβένονται κατά τη διάρκεια της ωφέλιμης ζωής των σχετικών περιουσιακών στοιχείων.

Οι επιχορηγήσεις αυτές υπόκεινται σε συγκεκριμένους όρους και προϋποθέσεις που δεν έχουν εκπληρωθεί κατά την ημερομηνία αναφοράς:

- **Διατήρηση περιουσιακών στοιχείων:** Η Εταιρεία δεσμεύεται να διατηρήσει την χρηματοδοτούμενη υποδομή σε λειτουργική κατάσταση για μια ελάχιστη περίοδο μετά την ολοκλήρωση του έργου. Η μη τήρηση αυτών των περιόδων διατήρησης μπορεί να οδηγήσει σε μερική ή ολική επιστροφή της επιχορήγησης.
- **Δικαιώματα ελέγχου**: Οι αρχές που χορηγούν τις επιχορηγήσεις (συμπεριλαμβανομένων των ευρωπαϊκών και εθνικών φορέων) διατηρούν το δικαίωμα να διενεργούν εκ των υστέρων ελέγχους των επιλέξιμων δαπανών και των διαδικασιών προμηθειών.
- **Συμμόρφωση με τους κανονισμούς**: Η συνέχιση της επιλεξιμότητας για ορισμένες ενισχύσεις εξαρτάται από τη συμμόρφωση της Εταιρείας με το κανονιστικό πλαίσιο που έχει θεσπίσει η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας, Αποβλήτων και Νερού (RAEWW).

Στις 31 Δεκεμβρίου 2025, η Διοίκηση εκτιμά ότι η πιθανότητα μη συμμόρφωσης με τους όρους αυτούς είναι ελάχιστη και, κατά συνέπεια, δεν έχει αναγνωριστεί πρόβλεψη για πιθανές αποπληρωμές.

10. Βραχυπρόθεσμες και μακροπρόθεσμες χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις

Οι βραχυπρόθεσμες χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις, ύψους € 9.734.221 στις 31 Δεκεμβρίου 2025 (€ 26.574.333 στις 31 Δεκεμβρίου 2024), και οι μακροπρόθεσμες χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις, ύψους € 369.857.541 στις 31 Δεκεμβρίου 2025 (€ 135.193.395 στις 31 Δεκεμβρίου 2024), αναλύονται ως εξής:

(Ποσά σε €)	31.12.2025					
	Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις			Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις		
	Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	Βραχυπρόθεσμο τμήμα μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων	Σύνολο βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων	Μακροχρόνια μερίδια που λήγει εντός 5 ετών	Μακροπρόθεσμο τμήμα που οφείλεται πέραν των 5 ετών	Σύνολο μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων
Χρηματοοικονομικά Εργαλεία	87.300	-	87.300			0
Ομόλογα	-	5.235.403	5.235.403	361.378.100		361.378.100
Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις μισθωμένων περιουσιακών στοιχείων (ΔΠΧΑ 16)	0	4.411.515	4.411.515	8.479.442	0	8.479.442
Λοιποί μέτοχοι	0	-	0	-	-	-
	87.300	9.646.918	9.734.221	369.857.541	0	369.857.541

(Ποσά σε €)	31.12.2024					
	Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις			Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις		
	Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	Βραχυπρόθεσμο τμήμα μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων	Σύνολο βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων	Μακροχρόνια μερίδια που λήγει εντός 5 ετών	Μακροπρόθεσμο τμήμα που οφείλεται πέραν των 5 ετών	Σύνολα μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων
Λοιπά δανειακές	-	-	0			0
Ομόλογα	18.984.391	3.326.813	22.311.204	124.867.787		124.867.787
Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις μισθωμένων περιουσιακών στοιχείων (ΔΠΧΑ 16)	0	4.263.129	4.263.129	10.325.608	0	10.325.608
Λοιποί μέτοχοι	0	-	0	-	-	-
	18.984.391	7.589.942	26.574.333	135.193.395	0	135.193.395

Τα δάνεια αναγνωρίζονται αρχικά στο κόστος που αντιπροσωπεύεται από την εύλογη αξία του εισπραχθέντος ποσού μετά την αφαίρεση του κόστους συναλλαγής για τη λήψη του δανείου. Μετά την αρχική αναγνώριση, τα δάνεια αναγνωρίζονται με βάση το κριτήριο του αποσβεσθέντος κόστους που υπολογίζεται με βάση το πραγματικό επιτόκιο. Όλες οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις αντιμετωπίζονται λογιστικά με τη μέθοδο του αποσβεσθέντος κόστους, με εξαίρεση τα χρηματοοικονομικά μέσα.

Στις 31 Δεκεμβρίου 2025, η Εταιρεία κατείχε προθεσμιακό συμβόλαιο συναλλάγματος για τη διαχείριση της έκθεσης σε διακυμάνσεις της συναλλαγματικής ισοτιμίας USD/EUR. Το εν λόγω μέσο ταξινομήθηκε ως χρηματοοικονομική υποχρέωση αξίας € 87.303 και αποτιμήθηκε στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων χρήσης (FVTPL), με βάση την αποτίμηση βάσει τρέχουσας αξίας που παρείχε το συνεργαζόμενο χρηματοπιστωτικό ίδρυμα. Αυτό αντιπροσωπεύει μέτρηση επιπέδου 2 στην ιεραρχία της εύλογης αξίας, καθώς προκύπτει από παρατηρήσιμες συναλλαγματικές ισοτιμίες της αγοράς και καμπύλες αποδόσεων.

Στις 15.6.2023, η enaon EDA (πρώην ΔΕΔΑ) υπέγραψε με την Italgas SpA Σύμβαση Διεταιρικού Ομολογιακού Δανείου ύψους € 48,0 εκατ., η οποία αντικατέστησε τη χρηματοδοτική διευκόλυνση της ΕΤΕπ. Κατά την 31η Δεκεμβρίου 2025, η εν λόγω διευκόλυνση έχει αναληφθεί πλήρως και αποτελείται από:

i. € 12,0 εκατ.: Η πρώτη δόση των € 12,0 εκατ. και η διευκόλυνση υέρουν σταθερό επιτόκιο πλέον περιθωρίου (εξαμηνιαίο)
ii. € 36,0 εκατ.: Η δεύτερη δόση των € 36,0 εκατ. έχει κυμαινόμενο επιτόκιο με βάση το Euribor πλέον περιθωρίου.

Το συνολικό υπόλοιπο του ομολογιακού δανείου στο τέλος του έτους ανέρχεται σε € 48,0 εκατ και η ημερομηνία λήκτότητας είναι η 5η Δεκεμβρίου 2044.

Στις 03.05.2023 η enaon EDA (πρώην ΔΕΔΑ) συνήψε με την enaon Σύμβαση Διεταιρικού Ομολογιακού Δανείου ύψους € 75,0 εκατ., αποτελούμενη από:

i. Δόση Α ύψους € 60,0 εκατ.: Η enaon EDA, κατά τον Δεκέμβριο 2024, προπλήρωσε εν μέρει το ανεξόφλητο κεφάλαιο του δανείου για ποσό € 19,0 εκατ. Το υπόλοιπο της δόσης Α στις 18 Δεκεμβρίου 2025 ανερχόταν σε € 5,5 εκατ.
ii. Δόση Β ύψους € 15,0 εκατ.: Το υπόλοιπο της δόσης Β στις 18 Δεκεμβρίου 2025 ανερχόταν σε € 13,5 εκατ.

Λόγω της Πράξης Διάσπασης μετά τη μερική διάσπαση της enaon «Εταιρεία Βιώσιμων Δικτύων Μονοπρόσωπη Ανώνυμη Εταιρεία», με την οποία ο κλάδος ιδιοκτησίας του δικτύου διανομής φυσικού αερίου της enaon «Εταιρεία Βιώσιμων Δικτύων Μονοπρόσωπη Ανώνυμη Εταιρεία» αποσχίστηκε και εισφέρθηκε στη 100% θυγατρική της «enaon EDA ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΑΕΡΙΩΝ Μονοπρόσωπη Ανώνυμη Εταιρεία», σύμφωνα με τις διατάξεις των ελληνικών νόμων 4601/2019, 4548/2018 και 5162/2024, πράξη η οποία υπεγράφη στις 15.12.2025 και δημοσιεύθηκε δεόντως κατ' εφαρμογή της υπ' αριθμ. 391217Z/18.12.2025 ανακοίνωσης του ΓΕΜΗ, το ανωτέρω ομολογιακό δάνειο έχει διαγραφεί.

Στις 27.07.2023 η enaon EDA (πρώην ΕΔΑ ΘΕΣΣ) υπέγραψε με την Italgas S.p.A. Σύμβαση Ομολογιακού Δανείου Διεταιρικού Δανείου ύψους € 60,0 εκατ. αποτελούμενη από:

i. Δόση Α ύψους € 25,0 εκατ.: Το δάνειο χρησιμοποιήθηκε για την πλήρη προπληρωμή του ομολογιακού δανείου που συνήφθη με την Alpha Bank. Το υπόλοιπο του Ομολογιακού Δανείου στις 31 Δεκεμβρίου 2025 ήταν € 25 εκατ.

ii. Δόση Β ύψους € 35,0 εκατ.: Το δάνειο χρησιμοποιήθηκε για την πλήρη προπληρωμή του ομολογιακού δανείου που συνήφθη με την Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος. Το υπόλοιπο του Ομολογιακού Δανείου στις 31 Δεκεμβρίου 2025 ήταν € 35,0 εκατ.:

Το υπόλοιπο του Ομολογιακού Δανείου στο τέλος του έτους ήταν € 60,0 εκατ. και έχει κυμαινόμενο επιτόκιο με βάση το Euribor πλέον περιθωρίου. Η ημερομηνία ληκτότητας είναι στις 27 Ιουλίου 2028.

Στις 13.07.2023 η enaon EDA (πρώην EDA Αττικής) υπέγραψε με την Italgas S.p.A. Σύμβαση Ομολογιακού Δανείου Διεταιρικού Δανείου ύψους € 17,0 εκατ. Το δάνειο χρησιμοποιήθηκε για την πλήρη προπληρωμή του Ομολογιακού Δανείου που συνήφθη με την Alpha Bank.

Το υπόλοιπο του Ομολογιακού Δανείου στις 31 Δεκεμβρίου 2025 ήταν € 17,0 εκατ. και έχει κυμαινόμενο επιτόκιο με βάση το Euribor πλέον περιθωρίου. Η ημερομηνία ληκτότητας είναι στις 13 Ιουλίου 2028.

Στις 20 Δεκεμβρίου 2024, η enaon ΕΔΑ (Εκδότης) και η Eurobank A.E. (Ομολογιούχος) συνήψαν νέα σύμβαση ομολογιακού δανείου ύψους € 530,0 εκατ. Σύμφωνα με το άρθρο 4, ο Εκδότης μπορεί να ζητήσει την ανάληψη οποιουδήποτε ποσού υποβάλλοντας Αίτημα Χρήσης ανά πάσα στιγμή κατά τη διάρκεια της Περιόδου Διαθεσιμότητας.

Ο σκοπός της συγκεκριμένης δανειακής συμφωνίας ήταν να διευκολύνει την αποπληρωμή του υφιστάμενου ομολογιακού δανείου της enaon προς την Eurobank, ύψους € 192,5 εκατ. Η αντικατάσταση πραγματοποιήθηκε κατά τη διάρκεια του Φεβρουαρίου 2025.

Η ανάλυση του Ομολογιακού Δανείου ανά Δόσεις Α, Β και Γ με τον ομολογιούχο, το έτος έκδοσης, το νόμισμα, το μέσο επιτόκιο και την ημερομηνία λήξης στις 31.12.2025, παρατίθεται στον ακόλουθο πίνακα.

(Ποσά σε €)

Εκδότρια Εταιρεία	Έκδοση (έτος)	Νόμισμα	Επιτόκιο (%)	Ονομαστική αξία	Προσαρμογές	Υπόλοιπα την 31.12.2025	Ημερομηνία λήξης (έτος)
Eurobank SA	2025	€	1,40% + 3M Euribor	130.000.000	29.497	130.029.497	2029
Eurobank SA	2025	€	1,40% + 3M Euribor	61.500.000	-5.351.329	56.148.671	2034
Eurobank SA	2025	€	1,40% + 3M Euribor	52.000.000	-565.571	51.434.429	2027
Total				**243.500.000**	**-5.887.403**	**237.612.597**	

11. Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις

Οι εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις, ύψους € 77.229.009 στις 31 Δεκεμβρίου 2025 (€ 80.769.383 στις 31 Δεκεμβρίου 2024), αναλύονται ως εξής:

(Ποσά σε €)	31.12.2025	31.12.2024
Εμπορικές Υποχρεώσεις	53.416.168	51.287.126
Προκαταβολές και προπληρωμές	847.216	668.545
Υποχρεώσεις από επενδυτικές δραστηριότητες	16.991.592	22.281.264
Λοιπές Υποχρεώσεις	5.974.034	6.532.447
	77.229.009	**80.769.383**

Οι εμπορικές υποχρεώσεις,οι οποίες ανέρχονται σε € 53.416.168 στις 31 Δεκεμβρίου 2025 (€ 51.287.126 στις 31 Δεκεμβρίου 2024), αφορούν υποχρεώσεις προς προμηθευτές.

Οι υποχρεώσεις για επενδυτικές δραστηριότητες, ύψους € 16.991.592 στις 31 Δεκεμβρίου 2025 (€ 22.281.264 στις 31 Δεκεμβρίου 2024), αφορούν υποχρεώσεις προς κατασκευαστές δικτύων για κεφαλαιουχικές δαπάνες (capex).

Οι λοιπές υποχρεώσεις που ανέρχονται σε € 5.974.034 στις 31 Σεπτεμβρίου 2025 (€ 6.532.447 στις 31 Δεκεμβρίου 2024) αναλύονται ως εξής:

(Ποσά σε €)	31.12.2025	31.12.2024
Υποχρεώσεις προς το προσωπικό	1.324.180	1.578.418
Υποχρεώσεις προς φορείς κοινωνικής ασφάλισης	1.286.833	1.299.330
Υποχρεώσεις σε συμβούλους και επαγγελματίες και λοιπές Υποχρεώσεις	3.363.020	3.654.700
	5.974.034	**6.532.447**

12. Τρέχουσες απαιτήσεις/υποχρεώσεις φόρου εισοδήματος

Οι βραχυπρόθεσμες και μακροπρόθεσμες απαιτήσεις/υποχρεώσεις φόρου εισοδήματος αναλύονται ως εξής:

(Ποσά σε €)	31.12.2025	31.12.2024
Απαιτήσεις φόρου εισοδήματος	**1.231.174**	**66.498**
- Προκαταβολές φόρου εισοδήματος	1.231.174	
- Διάφορες φορολογικές δηλώσεις		66.498
Υποχρεώσεις φόρου εισοδήματος	**-**	**3.422.270**
Φορολογική Υποχρέωση Εισοδήματος για το έτος		3.422.270
Σύνολο	**1.231.174**	**(3.355.771)**

Το 2024 οι απαιτήσεις φόρου εισοδήματος αφορούν αποκλειστικά παρακρατήσεις φόρου επί τόκων. Το 2025 οι απαιτήσεις φόρου εισοδήματος περιλαμβάνουν το ποσό της προκαταβολής φόρου εισοδήματος μείον τον οφειλόμενο φόρο εισοδήματος για το έτος 2024.

Οι φόροι που αφορούν την το τρέχον έτος εμφανίζονται στη σημείωση «Φόροι εισοδήματος».

13. Λοιπές βραχυπρόθεσμες και μακροπρόθεσμες μη χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις

Οι λοιπές βραχυπρόθεσμες και μακροπρόθεσμες μη χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις, ύψους € 26.635.596 κατά την 31η Δεκεμβρίου 2025 (€ 26.870.520 κατά την 31η Δεκεμβρίου 2024) και οι λοιπές μη τρέχουσες και μη χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις αναλύονται ως εξής:

(Ποσά σε €)	31.12.2025			31.12.2024		
	Κυκλοφορούντα	Μη Κυκλοφορούντα	Σύνολο	Κυκλοφορούντα	Μη Κυκλοφορούντα	Σύνολο
Λοιπές φορολογικές υποχρεώσεις	1.475.282		**1.475.282**	1.527.485		**1.527.485**
Δεδουλευμένες και αναβαλλόμενες συνεισφορές σύνδεσης		17.866.991	**17.866.991**		15.903.195	**15.903.195**
Υποχρεώσεις για εγγυήσεις		4.387.573	**4.387.573**		3.711.921	**3.711.921**
Προπληρωμές από κονδύλια της ΕΕ		2.905.750	**2.905.750**		5.727.919	**5.727.919**
	1.475.282	**25.160.314**	**26.635.596**	**1.527.485**	**25.343.035**	**26.870.520**

Οι λοιπές τρέχουσες φορολογικές υποχρεώσεις, συνολικού ύψους € 1.475.282 στις 31 Δεκεμβρίου 2025, αφορούν κυρίως παρακρατούμενους φόρους αναδόχων και εργαζομένων (€ 1.527.485 στις 31 Δεκεμβρίου 2024).

Οι δεδουλευμένες και αναβαλλόμενες υποχρεώσεις συνολικού ύψους € 17.866.991 στις 31 Δεκεμβρίου 2025 (€ 15.903.195 στις 31 Δεκεμβρίου 2024) αφορούν κυρίως αναβαλλόμενα έσοδα από τέλη συνδέσεων.

Οι υποχρεώσεις για καταθέσεις εγγύησης, συνολικού ύψους € 4.387.573 στις 31 Δεκεμβρίου 2025 (€ 3.711.921 στις 31 Δεκεμβρίου 2024), αφορούν κυρίως καταθέσεις πελατών.

Οι προκαταβολές από κονδύλια της ΕΕ, συνολικού ύψους € 2.905.750 στις 31 Δεκεμβρίου 2025 (€ 5.727.919 στις 31 Δεκεμβρίου 2024), αφορούν προκαταβολές που ελήφθησαν από επιχορηγήσεις και πρόκειται να χρησιμοποιηθούν για τη χρηματοδότηση κεφαλαιουχικών δαπανών (CAPEX) των επόμενων ετών.

14. Προβλέψεις για κινδύνους και επιβαρύνσεις

Οι προβλέψεις για κινδύνους και επιβαρύνσεις, οι οποίες ανέρχονται σε € 9.308.798 στις 31 Δεκεμβρίου 2025 (€ 12.151.471 στις 31 Δεκεμβρίου 2024), περιλαμβάνουν τα ακόλουθα:

(Ποσά σε €)	Αξία την 01.01.2024	Προβλέψεις	Αναλογούντες τόκοι	Υπόλοιπα 31.12.2024	Πληρωμές	Αναστροφές	Υπόλοιπα 31.12.2025
Πρόβλεψη κινδύνου για δικαστικές διαφορές	1.031.405	117.072	(859.718)	**288.757**	93.711		**382.469**
Λοιπές διαφορές για τους κινδύνους προσωπικού	3.889.430	-	(852.503)	**3.036.927**	-	(2.345.206)	**691.721**
Λοιπές προβλέψεις	8.825.787	-	-	**8.825.787**		(691.178)	**8.134.608**
	13.746.620	**117.072**	**(1.712.221)**	**12.151.471**	**93.711**	**(2.936.384)**	**9.308.798**

Η πρόβλεψη κινδύνου για δικαστικές διαφορές ύψους € 382.469 στις 31 Δεκεμβρίου 2025 (€ 288.757 στις 31 Δεκεμβρίου 2024) περιλαμβάνει τα έξοδα κατά τα οποία η Εταιρεία έχει εκτιμήσει ότι θα επιβαρυνθεί για υφιστάμενες αγωγές.

Η Εταιρεία, επιπλέον, έχει προβλέψει καθ' όλη τη διάρκεια του 2023 ποσό ύψους € 4.500.000 για την αντιμετώπιση πιθανών εξόδων αναδιάρθρωσης που απορρέουν από την υιοθέτηση νέου επιχειρησιακού μοντέλου. Στις 31 Δεκεμβρίου 2025, το υπολειπόμενο ποσό της πρόβλεψης ανέρχεται σε € 791.721.

Στις λοιπές προβλέψεις περιλαμβάνεται το ποσό που σχετίζεται με την υπόθεση ΕΥΙΚΕΝ. Η περίπτωση αυτή σχετίζεται με τη λήψη αντισταθμιστικών μέτρων που αφορούν όλους τους Επιλέξιμους Πελάτες, οι οποίοι κατά το χρονικό διάστημα 14.08.2015 έως 01.12.2016 επιβαρύνθηκαν από τις πρώην ΕΠΑ και την ΔΕΠΑ με τιμολόγιο διανομής 4 €/MWh, βάσει της σχετικής διάταξης του Ν 4336/2015.

15. Προβλέψεις για παροχές σε εργαζομένους

Οι προβλέψεις για παροχές σε εργαζομένους, οι οποίες ανέρχονται σε € 2.530.953 στις 31 Δεκεμβρίου 2025 (€ 2.189.391 στις 31 Δεκεμβρίου 2024), περιλαμβάνουν τα ακόλουθα:

(Ποσά σε €)	31.12.2025	31.12.2024
Αποζημίωση απόλυσης εργαζομένων	2.530.953	2.189.391
	2.530.953	**2.189.391**

Η υποχρέωση συνταξιοδοτικών παροχών καθορίστηκε μέσω αναλογιστικής μελέτης.

Η σύνθεση των μεταβολών των προβλέψεων για παροχές σε εργαζομένους, που καθορίζεται με την εφαρμογή αναλογιστικών μεθόδων, έχει ως εξής:

(Ποσά σε €)	31.12.2025	31.12.2024
Τρέχουσα αξία της υποχρέωσης στην αρχή του έτους	**2.189.391**	**1.868.476**
Αξία της υποχρέωσης κατά την ημερομηνία απορρόφησης	**2.189.391**	**1.868.476**
Τρέχον κόστος	368.176	226.824
Κόστος τόκων	70.405	77.017
- Κόστος διακανονισμών/περικοπών/ειδικών περιπτώσεων	138.245	286.675
Αναπροσαρμογές / (Απομείωση):	0	527.302
- Αναλογιστικά (Κέρδη) / Ζημίες που προκύπτουν από μεταβολές στις δημογραφικές παραδοχές	-	-
- Αναλογιστικά (Κέρδη) / Ζημίες που προκύπτουν από μεταβολές στις οικονομικές παραδοχές	(46.860)	26.199
- Επίδραση της προηγούμενης εμπειρίας	17.949	(47.272)
- Λοιπές αλλαγές		
Καταβληθείσες παροχές	(289.986)	(777.829)
Λόγω απόσχισης κλάδου	83.633	
Τρέχουσα αξία της υποχρέωσης στο τέλος του έτους	**2.530.954**	**2.189.391**

Οι κύριες αναλογιστικές παραδοχές που χρησιμοποιούνται για τον προσδιορισμό των υποχρεώσεων στο τέλος του έτους και για τον υπολογισμό του κόστους για το επόμενο έτος παρατίθενται παρακάτω:

(Ποσά σε €)	2025	2024
Προεξοφλητικό επιτόκιο (%)	3,57%	3,03%
Ποσοστά πληθωρισμού (%)	2,30%	2,40%

Οι παροχές μετά την έξοδο από την υπηρεσία προεξοφλούνται με βάση μια κατάλληλη καμπύλη επιτοκίων, η οποία καθορίζεται με αναφορά σε εταιρικά ομόλογα υψηλής ποιότητας στο ίδιο νόμισμα, στο τέλος της περιόδου αναφοράς.
Τα προγράμματα παροχών σε εργαζομένους υπόκεινται, μεταξύ άλλων, σε κίνδυνο επιτοκίου, υπό την έννοια ότι η μεταβολή του προεξοφλητικού επιτοκίου θα μπορούσε να οδηγήσει σε σημαντική μεταβολή της υποχρέωσης.

Ο παρακάτω πίνακας απεικονίζει τις επιπτώσεις μιας ευλόγως πιθανής μεταβολής του προεξοφλητικού επιτοκίου στο τέλος του έτους. Η ευαισθησία του προεξοφλητικού επιτοκίου αντιπροσωπεύει τη μεταβολή της αξίας της αναλογιστικής υποχρέωσης που προκύπτει από τα στοιχεία αποτίμησης στο τέλος του έτους, μεταβάλλοντας το προεξοφλητικό επιτόκιο κατά έναν ορισμένο αριθμό μονάδων βάσης, χωρίς καμία μεταβολή των άλλων παραδοχών.

(Ποσά σε €)	Προεξοφλητικό επιτόκιο			
Επίδραση στις καθαρές υποχρεώσεις στις 31.12.2025	Μείωση		Βελτίωση	
	%	Ποσό	%	Ποσό
Αποζημίωση απόλυσης	-0,50%	69.079	0,50%	(65.918)
		69.079		**(65.918)**

Το προφίλ ληκτότητας των υποχρεώσεων για τα προγράμματα παροχών σε εργαζομένους παρουσιάζεται στον ακόλουθο πίνακα:

(Ποσά σε €)	31.12.2025	31.12.2024
Εντός του επόμενου έτους	379.985	425.978
Μέσα σε πέντε χρόνια	791.854	468.349
Πέραν των πέντε και έως δέκα ετών	717.732	747.219
Πέραν των δέκα ετών	641.382	557.845
	2.530.953	2.189.391

16. Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις

Οι αναβαλλόμενοι φόροι εκτιμώνται επί προσωρινών διαφορών, σύμφωνα με τη μέθοδο του ισολογισμού και τη χρήση των φορολογικών συντελεστών που ισχύουν κατά την ημερομηνία του ισολογισμού.

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις συμψηφίζονται όταν υφίσταται ισχύον νόμιμο δικαίωμα συμψηφισμού μεταξύ των τρεχουσών φορολογικών απαιτήσεων και των τρεχουσών φορολογικών υποχρεώσεων και όταν οι αναβαλλόμενοι φόροι εισοδήματος αφορούν την ίδια φορολογική αρχή.

Οι καθαρές αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις ύψους € 51.872.973 στις 31 Δεκεμβρίου 2025 (€ 34.898.390 στις 31 Δεκεμβρίου 2024) παρουσιάζονται καθαρές από συμψηφιστέες προπληρωμένες φορολογικές απαιτήσεις και αναλύονται στους παρακάτω πίνακες:

(Ποσά σε €)	31.12.2024	Απαρρόφηση κλάδου	Προβλέψεις	31.12.2025
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	(39.778.825)	(26.540.400)	(9.002.426)	(75.321.652)
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	4.880.435	29.501.030	(10.932.786)	23.448.679
Total	(34.898.390)	2.960.630	(19.935.212)	(51.872.973)

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και οι αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις αναλύονται ως εξής:

(Ποσά σε €)	31.12.2025					
	Υπόλοιπο ανοίγματος	Εξαγορές και αποκτήσεις κλάδου	Προβλέψεις	Αξιοποίηση	Επενδύσεις που καταχωρούνται στα ίδια κεφάλαια των μετόχων	Υπόλοιπο λήξης
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	**(39.778.825)**	**(26.540.400)**	**(14.512.927)**	**5.510.500**	**-**	**(75.321.652)**
Αποσβέσεις και απομειώσεις αποκλειστικά για φορολογικούς σκοπούς	(6.327.777)	(26.540.400)	(13.552.554)	5.510.500	-	(40.910.230)
Διαφορά από Μισθώσεις ΔΠΧΑ16	(972.515)	-	(3.212)	-	-	(975.727)
Κεφαλαιοποίηση χρηματοοικονομικών εξόδων	(40.301)	-	(1.756)	-	-	(42.057)
Λοιπές προσωρινές διαφορές	(32.438.232)	-	(955.405)	-	-	(33.393.638)
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	**4.860.435**	**29.591.630**	**4.825.532**	**(15.751.957)**	**(6.360)**	**23.448.679**
Αποσβέσεις και απομειώσεις αποκλειστικά για φορολογικούς σκοπούς	1.613.818	-	358.107	-	-	1.971.925
Προβλέψεις για κινδύνους και επιβαρύνσεις και άλλες μη εκπιπτόμενες προβλέψεις	2.212.467	-	298.100	-	-	2.510.567
Διαφορά από Μισθώσεις ΔΠΧΑ16	861.292	-	91.131	-	-	952.423
Κεφαλαιακές ζημίες που υπόκεινται σε αναβαλλόμενη φορολογία	-					-
Μη επιστρεπτέες και συμβατικές επιχορηγήσεις	50.728	-	358.484	-	-	409.212
Μη εκπιπτόμενες αποσβέσεις και απομειώσεις	(2.963.256)					(2.963.256)
Παροχές σε εργαζομένους	362.827	15.447	81.504	-	(6.360)	443.418
Λοιπές προσωρινές διαφορές	2.752.560	29.485.583	3.638.205	(15.751.957)	-	20.124.391
Καθαρές αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	**(34.898.390)**	**2.960.830**	**(9.687.395)**	**(10.241.457)**	**(6.360)**	**(51.872.973)**

(Ποσά σε €)	31.12.2024					
	Υπόλοιπο ανοίγματος	Εξαγορές και αποκτήσεις κλάδου	Προβλέψεις	Αξιοποίηση	Επενδύσεις που καταχωρούνται στα ίδια κεφάλαια των μετόχων	Υπόλοιπο λήξης
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	**(29.993.928)**		**(9.970.250)**	**185.653**	**-**	**(39.778.525)**
Αποσβέσεις και απομειώσεις αποκλειστικά για φορολογικούς σκοπούς	(4.963.345)		(1.361.432)	-	-	(6.327.777)
Διαφορά από Μισθώσεις ΔΠΧΑ16	(1.019.943)		(137.667)	185.095	-	(972.515)
Κεφαλαιοποίηση χρηματοοικονομικών εξόδων	(37.752)		(2.549)	-	-	(40.301)
Λοιπές προσωρινές διαφορές	(23.972.888)		(8.468.602)	-	-	(32.438.232)
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	**10.473.766**		**(1.708.000)**	**(3.899.946)**	**4.615**	**4.860.435**
Αποσβέσεις και απομειώσεις αποκλειστικά για φορολογικούς σκοπούς	1.473.753		140.065	-	-	1.613.818
Προβλέψεις για κινδύνους και επιβαρύνσεις και άλλες μη εκπιπτόμενες προβλέψεις	2.281.030		4.574	(34.042)	-	2.212.467
Διαφορά από Μισθώσεις ΔΠΧΑ16	1.014.734		-	(153.442)	-	861.292
Κεφαλαιακές ζημίες που υπόκεινται σε αναβαλλόμενη φορολογία	3.892.073		-	(3.892.073)	-	-
Μη επιστρεπτέες και συμβατικές επιχορηγήσεις	50.728					50.728
Μη εκπιπτόμενες αποσβέσεις και απομειώσεις	(1.602.706)		(1.360.530)			(2.963.256)
Παροχές σε εργαζομένους	282.225		75.575	(9.010)	4.035	362.827
Λοιπές προσωρινές διαφορές	3.326.334		(967.774)	-	-	2.752.560
Καθαρές αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	**(19.519.661)**		**(11.678.301)**	**(3.714.854)**	**4.615**	**(34.898.390)**

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και οι αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις θεωρούνται μακροπρόθεσμες.

Ακολουθεί αναλυτικός πίνακας με το έτος δημιουργίας των φορολογικών ζημιών για τις οποίες έχει αναγνωριστεί αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση και το έτος κατά το οποίο λήγει η δυνατότητα της Εταιρείας να τις χρησιμοποιήσει:

Οικονομικό έτος δημιουργίας	Φορολογίες απώλειες	Φορολογικές επιπτώσεις	Οικονομικό έτος λήξης
2023	17.183.754	3.780.426	2028
2024	19.247.882	4.234.534	2029
2025	25.993.933	5.718.665	2030
	62.425.569	**13.733.625**	

17. Ίδια κεφάλαια των μετόχων

Τα ίδια κεφάλαια των μετόχων, τα οποία ανέρχονται σε € 855.748.513 στις 31 Δεκεμβρίου 2025 (€ 814.962.353 στις 31 Δεκεμβρίου 2024) κατανέμονται ως εξής:

(Ποσά σε €)	31.12.2025	31.12.2024
Ίδια κεφάλαια μετόχων που αναλογούν στην Italgas	**855.748.513**	**814.962.353**
Μετοχικό κεφάλαιο	587.495.975	580.273.060
Λοιπά αποθεματικά	33.357.025	29.720.980
Κέρδη προηγούμενων χρήσεων	161.281.253	135.686.861
Καθαρό κέρδος (ζημία)	73.611.260	69.281.462

Αποθεματικό για επανεπιμέτρηση προγραμμάτων καθορισμένων παροχών στους εργαζομένους:

Το αποθεματικό για την επανεπιμέτρηση προγραμμάτων παροχών στους εργαζεμένους ανέρχεται σε € 57.312 στις 31 Δεκεμβρίου 2025 (€ 80.620 στις 31 Δεκεμβρίου 2024) και περιλάμβανε αναλογιστικές ζημίες, καθαρές από τη σχετική φορολογική επίδραση, που αναγνωρίστηκαν στα λοιπά στοιχεία του συνολικού εισοδήματος σύμφωνα με το ΔΛΠ 19.

Οι μεταβολές του αποθεματικού κατά τη διάρκεια της περιόδου παρουσιάζονται παρακάτω:

(Ποσά σε €)	Μεικτό αποθεματικό	Φορολογικές επιπτώσεις	Καθαρό αποθεματικό
Αποθεματικό στις 31 Δεκεμβρίου 2023	**(124.432)**	**27.375**	**(97.057)**
Αλλαγές του έτους 2024	21.074	(4.636)	16.437
Αποθεματικό στις 31 Δεκεμβρίου 2024	**(103.358)**	**22.739**	**(80.620)**
Απορρόφηση κλάδου 18.12.2025	971	(214)	757
Αλλαγές του έτους 2025	28.910	(6.360)	22.550
Αποθεματικό στις 31 Δεκεμβρίου 2025	**(73.477)**	**16.165**	**(57.312)**

Σύμφωνα με το Μητρώο Μετόχων της Εταιρείας, στις 31 Δεκεμβρίου 2025, ο μέτοχος της εταιρείας ήταν ο ακόλουθος:

Μέτοχος	Αριθμός μετοχών που κατέχουν	Ποσοστό συμμετοχής στις 31 Δεκεμβρίου 2025
enaon (πρώην ΔΕΠΑ Υποδομών)	16.785.685	100,00 %

Στις 18.12.2025, ο όμιλος enaon ολοκλήρωσε μια διαρθρωτική αναδιοργάνωση, με την οποία ο τομέας ιδιοκτησίας της διανομής φυσικού αερίου διαχωρίστηκε από την enaon και μεταβιβάστηκε στην enaon EDA, κατά 100% θυγατρική της.

Η συναλλαγή αυτή εκτελέστηκε μέσω επίσημης διαδικασίας διάσπασης, με αποτέλεσμα την αύξηση του κόστους της επένδυσης στην enaon EDA κατά € 7.225.925.

Η αύξηση της αξίας της συμμετοχής αντιστοιχεί κυρίως στην καθαρή αξία ενεργητικού του αποσχισθέντος κλάδου στις 30.09.2025. Σύμφωνα με τις τοπικές κανονιστικές απαιτήσεις, πραγματοποιήθηκε επίσημη αποτίμηση από ανεξάρτητο ελεγκτή, η οποία επιβεβαίωσε την εύλογη αξία της εισφοράς.

Ο ακόλουθος πίνακας συνοψίζει τα περιουσιακά στοιχεία και τις υποχρεώσεις που μεταβιβάστηκαν στη θυγατρική κατά την ημερομηνία της διάσπασης:

Δεδομένα απόσχισης κλάδου	**Ευλόγη αξία (€)**
Πάγια στοιχεία δικτύου διανομής φυσικού	429.834.570
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	2.782.772
Σύνολο μη κυκλοφορούντος ενεργητικού	***432.617.342***
Απαίτηση δεδουλευμένων τόκων ενδοομιλικού δανείου προς την enaon EDA	664.327
Ενδοομιλικό δάνειο στην enaon EDA	19.000.000
Απαιτήσεις από την enaon	9.509.522
Σύνολο Κυκλοφορούντος Ενεργητικού	***29.173.849***
Σύνολο Συνεισφερόμενου Ενεργητικού	**461.791.191**
Μακροπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις	24.500.000
Υποχρεώσεις παροχών προσωπικού	54.494
Αναβαλλόμενα έσοδα	429.831.523
Σύνολο μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων	***454.386.017***
Άλλες βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	32.075
Σύνολο βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων	***32.075***
Σύνολο υποχρεώσεων	**454.418.092**
Καθαρή Θέση	**7.373.099**

Η καθαρή θέση προσδιορίστηκε σε € 7.373.099, εκ των οποίων το ποσό των € 147.199,74 αφορά αποθεματικά που μεταφέρθηκαν μέσω της απόσχισης. Ως αποτέλεσμα, το μετοχικό κεφάλαιο της Enaon EDA αυξήθηκε κατά το ποσό των € 7.225.899,09. Για λόγους στρογγυλοποίησης, το μετοχικό

κεφάλαιο αυξήθηκε κατά επιπλέον ποσό € 25,91 που καταβλήθηκε σε μετρητά και, ως εκ τούτου, το μετοχικό κεφάλαιο της Enaon EDA αυξήθηκε κατά το συνολικό ποσό των € 7.225.925, με την έκδοση 206.455 νέων κοινών ονομαστικών μετοχών ονομαστικής αξίας € 35 έκαστη.

18. Εγγυήσεις, δεσμεύσεις και κίνδυνοι

Οι εγγυήσεις, οι δεσμεύσεις και οι κίνδυνοι, ύψους € 365.451.571 κατά την 31η Δεκεμβρίου 2025 (€ 384.538.460 κατά την 31η Δεκεμβρίου 2024), περιλαμβάνουν:

(Ποσά σε €)	31.12.2025	31.12.2024
Τραπεζικές εγγυήσεις προς το συμφέρον των εταιρειών του Ομίλου	**18.540.556**	**30.201.889**
Οικονομικές δεσμεύσεις και κίνδυνοι:	**396.110.067**	**354.336.571**
Δεσμεύσεις	**375.069.400**	**334.867.216**
Δεσμεύσεις για την αγορά αγαθών και υπηρεσιών	375.069.400	334.867.216
Κίνδυνοι	**21.040.667**	**19.469.355**
- για αποζημίωση και δικαστικές διαφορές	21.040.667	19.469.355
	414.650.623	**384.538.460**

Εγγυήσεις

Οι εγγυήσεις ύψους € 18.540.556 στις 31 Δεκεμβρίου 2025 (€ 30.201.889 στις 31 Δεκεμβρίου 2024) αφορούν κυρίως εγγυήσεις που έχουν εκδοθεί σε σχέση με εγγυήσεις που σχετίζονται με προκαταβολές Επιχορηγήσεων που έχουν ληφθεί.

Αναλήψεις υποχρεώσεων

Οι δεσμεύσεις ύψους € 375.069.400 κατά την 31η Δεκεμβρίου 2025 (€ 334.867.216 κατά την 31η Δεκεμβρίου 2024) αφορούν κυρίως δεσμεύσεις με προμηθευτές για την αγορά ενσώματων παγίων και άυλων περιουσιακών στοιχείων υπό κατασκευή.

Κίνδυνοι

Οι κίνδυνοι που αφορούν αποζημιώσεις και δικαστικές διαφορές, ύψους € 21.040.667 στις 31 Δεκεμβρίου 2025 (€ 19.469.355 στις 31 Δεκεμβρίου 2024), αναφέρονται σε μη πιθανές αξιώσεις αποζημίωσης που απορρέουν από εν εξελίξει δικαστικές διαφορές, με χαμηλή πιθανότητα να προκύψει ο σχετικός οικονομικός κίνδυνος.

Μελλοντικές πληρωμές για χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις

Στον παρακάτω πίνακα αναλύεται επίσης ο κίνδυνος ρευστότητας ανά περίοδο πληρωμής (31.12.2025 και 31.12.2024) με βάση τις πληρωμές που προκύπτουν από τις σχετικές συμβάσεις και συμφωνίες, οι οποίες παρουσιάζονται σε μη προεξοφλημένες τιμές:

(Ποσά σε €)	Υπόλοιπο στις 01.01.2024	Υπόλοιπο στις 31.12.2025	Τρέχουσες (μη μη μεταβιβάσιμες μέχρι ενάμιση 12 μήνων)	Τρέχουσες (μη μη μεταβιβάσιμες μέχρι πέντε έτη πάνω των 12 μήνων)	Ημερομηνία λήξης 2027	2028	2029	2030	Άλλα
Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις	103.787.727	304.593.116	16.032.604	426.553.864	35.648.900	148.122.303	141.894.892	1.833.248	102.378.543
Τραπεζικά δάνεια	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Δάνεια από άλλους δανειστές	0	87.333	0	0	0	0	0	0	0
Ομόλογα	147.178.991	366.613.532		366.500.000	7.515.000	136.915.300	130.232.758	1.232.758	68.604.484
Τόκοι δανείων	0	5.101.403	5.101.403	47.626.527	12.604.868	9.888.148	7.940.110	1.973.451	14.199.952
Υποχρεώσεις μισθώσεων	14.588.737	12.690.937	4.415.515	5.478.442	4.638.249	2.773.968	770.143	155.054	262.668
Άλλες δανειοδοτήσεις	0	0	1.125.686	1.357.585	990.200	144.900	51.941	19.053	50.841

Κίνδυνος επιτοκίου:

Η έκθεση της Εταιρείας σε κινδύνους λόγω μεταβολών των επιτοκίων αφορά κυρίως βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις. Η πολιτική της Εταιρείας είναι να παρακολουθεί τις τάσεις των επιτοκίων καθώς και τις χρηματοδοτικές ανάγκες της Εταιρείας.

Οι επενδύσεις περιλαμβάνουν είτε προθεσμιακές καταθέσεις είτε κατοθέσεις όψεως για την εξασφάλιση της ρευστότητος της Εταιρείας.

Η Εταιρεία χρηματοδοτεί τις επενδύσεις της μέσω τραπεζικού δανεισμού με αποτέλεσμα να επιβαρύνει τα κέρδη της με χρεωστικούς τόκους. Τυχόν αύξηση των επιτοκίων (αλλαγή σε Euribor) θα έχει αρνητική επίδραση στα αποτελέσματα, καθώς η Εταιρεία θα επιβαρυνθεί με πρόσθετο κόστος δανεισμού.

(χιλιάδες ευρώ)	Αποτέλεσμα της κατάστασης αποτελεσμάτων	
	Επιτόκιο+10 μονάδες βάσης	Τόκος-10 μονάδες βάσης
Μη αντισταθμιζόμενα δάνεια κυμαινόμενου επιτοκίου	**(304.592)**	**304.592**
Επίδραση της μεταβολής του επιτοκίου	(304.592)	304.592
Επιπτώσεις καθαρίστες από το φορολογικό αποτέλεσμα	**67.010**	**(67.010)**
Φορολογικές επιπτώσεις	67.010	(67.010)
Επιπτώσεις χωρίς το φορολογικό αποτέλεσμα	**(237.582)**	**237.582**

Άλλες πληροφορίες σχετικά με τα χρηματοοικονομικά μέσα

Όσον αφορά τις κατηγορίες που καθορίζονται στο ΔΠΧΑ 9 «Χρηματοοικονομικά μέσα», η λογιστική αξία των χρηματοοικονομικών μέσων και οι σχετικές επιδράσεις τους στα αποτελέσματα και στα ίδια κεφάλαια μπορούν να αναλυθούν ως εξής.

(χιλιάδες ευρώ)	Λογιστική αξία		Αναγνωρισμένα έσοδα / έξοδα	
	Υπόλοιπο στις 31.12.2025	Υπόλοιπο στις 31.12.2024	Υπόλοιπο στις 31.12.2025	Υπόλοιπο στις 31.12.2024
Χρηματοοικονομικά μέσα επιμετρούμενα στο αποσβεσμένο κόστος				
-Ταμειακά διαθέσιμα	5.387.809	5.146.836	(57.293)	180.552
- Εμπορικές και άλλες απαιτήσεις	42.994.033	52.912.535		
- Λοιπά κυκλοφορούντα και μη κυκλοφορούντα μη χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία	192.824.730	165.335.729		
-Λοιπά χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία	3.765.482	85.317		85.317
- Εμπορικοί και άλλοι πληρωτέοι λογαριασμοί	77.229.009	80.769.383		
- Οικονομικές υποχρεώσεις (β)	384.693.166	161.767.727	(607.300)	(8.834.550)
- Λοιπές βραχυπρόθεσμες και μακροπρόθεσμες μη χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις	26.635.596	26.870.520		

Η επίδραση στην κατάσταση λογαριασμού αποτελεσμάτων αναγνωρίζεται στο στοιχείο «Χρηματοοικονομικά έσοδα (έξοδα)».

Ο παρακάτω πίνακας παρέχει σύγκριση μεταξύ της λογιστικής αξίας των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων και της αντίστοιχης εύλογης αξίας τους.

(€ χιλιάδες ευρώ)	Υπόλοιπο στις 31.12.2025		Υπόλοιπο στις 31.12.2024	
	Λογιστική αξία	Αγορεία αξία	Λογιστική αξία	Αγορεία αξία
Χρηματοοικονομικά μέσα επιμετρούμενα στο αποσβεσμένο κόστος				
-Μακροπρόθεσμο χρηματοοικονομικό χρέος	361.378.100	361.378.100	124.867.787	124.867.787

19. Έσοδα

Η ανάλυση των εσόδων της χρήσης, τα οποία ανήλθαν σε € 294.196.793 στις 31 Δεκεμβρίου 2025 (€ 281.598.226 στις 31 Δεκεμβρίου 2024), παρουσιάζεται στον ακόλουθο πίνακα.

	2025	2024
Έσοδα	291.707.605	278.747.536
Λοιπά έσοδα και κέρδη	2.489.187	2.850.690
	294.196.793	**281.598.226**

Τα έσοδα, τα οποία ανέρχονται σε € 291.707.605 στις 31 Δεκεμβρίου 2025 (€ 278.747.536 στις 31 Δεκεμβρίου 2024), αναλύονται στον παρακάτω πίνακα:

	2025	2024
Διανομή αερίου	156.297.361	130.263.148
Έσοδα από τέλη σύνδεσης	28.126.787	43.626.358
Έσοδα από κατασκευές και βελτιώσεις υποδομών (ΕΔΔΠΧΑ 12)	107.283.457	104.858.030
	291.707.605	**278.747.536**

Τα έσοδα αφορούν κυρίως το τίμημα για την υπηρεσία διανομής φυσικού αερίου (€ 156.297.361) και τα έσοδα που προέρχονται από την κατασκευή και αναβάθμιση των υποδομών διανομής φυσικού αερίου που συνδέονται με συμβάσεις παραχώρησης σύμφωνα με την ΕΔΔΠΧΑ 12 (€ 107.283.457).

Οι ανακτήσιμες διαφορές καταχωρίζονται στις οικονομικές καταστάσεις ως περιουσιακά στοιχεία (δεδουλευμένα) με το αντίστοιχο ποσό στα κέρδη της χρήσης.

Η Εταιρεία προχωρά σε αξιόπιστη εκτίμηση της ανακτήσιμης διαφοράς σε ετήσιο βάση.

Στο πλαίσιο αυτό, η Εταιρεία αναγνώρισε κατά τη χρήση 2025 το ποσό των € 28.126.787 που αφορούσε την υποανάκτηση για το έτος 2025.

Λοιπά έσοδα, τα οποία ανέρχονται σε € 2.489.187 στις 31 Δεκεμβρίου 2025 (€ 2.850.690 στις 31 Δεκεμβρίου 2024), μπορούν να αναλυθούν ως εξής:

	2025	2024
Έσοδα από ρυθμιζόμενες δραστηριότητες	1.455.693	1.584.137
Αξιοποίηση - συνεισφοράς σύνδεσης	353.911	306.239
Έσοδα από αποσπασμένο προσωπικό		
Λοιπά έσοδα	679.584	960.314
	2.489.187	**2.850.690**

20. Λειτουργικά έξοδα

Η ανάλυση των λειτουργικών εξόδων της περιόδου, τα οποία ανήλθαν συνολικά σε € 156.374.047 στις 31 Δεκεμβρίου 2025 (€ 151.572.627 στις 31 Δεκεμβρίου 2024), παρουσιάζεται στον ακόλουθο πίνακα:

(χιλιάδες ευρώ)	2025	2024
Κόστος αγοράς πρώτων υλών, αναλωσίμων, προμηθειών και αγαθών	14.669.434	13.546.484
Κόστος υπηρεσιών	113.545.871	114.077.078
Δαπάνες για τη χρήση περιουσιακών στοιχείων τρίτων	186.480	592.618
Κόστος προσωπικού	25.316.023	22.786.711
Καταναμές/(αποδεσμεύσεις από) προβλέψεις για κινδύνους και επιβαρύνσεις	93.711	(742.646)
Καταναμές/(αποδεσμεύσεις από) προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις	406.769	
Λοιπά έξοδα	2.156.757	1.312.382
	156.374.047	**151.572.627**

Τα λειτουργικά έξοδα που σχετίζονται με την κατασκευή και την αναβάθμιση των υποδομών διανομής φυσικού αερίου που συνδέονται με συμβάσεις παραχώρησης, σύμφωνα με όσα ορίζονται στην ΕΔΔΠΧΑ 12, ανέρχονται σε € 107.283.457 (€ 104.858.030 στις 31 Δεκεμβρίου 2024) και αναλύονται ως εξής:

	2025	2024
Κόστος αγοράς πρώτων υλών, αναλωσίμων, προμηθειών και αγαθών	**13.209.327**	**12.983.557**
εκ των οποίων εξωτερικά	*13.209.327*	*12.983.557*
Κόστος υπηρεσιών	**78.779.530**	**77.670.910**
εκ των οποίων εξωτερικά	*78.779.530*	*77.670.910*
Λοιπά έξοδα	**395.113**	**201.385**
εκ των οποίων εξωτερικά	*395.113*	*201.385*
Δαπάνες για τη χρήση περιουσιακών στοιχείων τρίτων	**32.335**	**113.661**
εκ των οποίων εξωτερικά	*32.335*	*113.661*
Κόστος προσωπικού	**14.867.152**	**13.888.517**
Σύνολο	**107.283.457**	**104.858.030**

Το κόστος πρώτων υλών, αναλωσίμων, προμηθειών και αγαθών, ύψους € 14.669.434 στις 31 Δεκεμβρίου 2025 (€ 13.546.484 στις 31 Δεκεμβρίου 2024), παρουσιάζονται στον ακόλουθο πίνακα:

	2025	2024
Αποθέματα	13.209.327	12.983.557
Αναλώσιμα	1.460.107	562.928
	14.669.434	**13.546.484**

Το κόστος αγοράς πρώτων υλών, αναλωσίμων, προμηθειών και αγαθών περιλαμβάνει το κόστος που σχετίζεται με την κατασκευή και την αναβάθμιση των υποδομών διανομής φυσικού αερίου και υπηρεσιών ύδρευσης (€ 13.209.327), το οποίο καταγράφεται σύμφωνα με την ΕΔΔΠΧΑ 12.

Το κόστος για υπηρεσίες, ύψους € 113.545.871 στις 31 Δεκεμβρίου 2025 (€ 114.077.078 στις 31 Δεκεμβρίου 2024), αφορά:

	2025	2024
Διαχείριση έργου και συντήρηση εγκαταστάσεων	84.071.670	86.874.138
Συμβουλευτικές και επαγγελματικές υπηρεσίες	12.949.945	16.141.426
Δαπάνες για υπηρεσίες προσωπικού	3.406.516	5.290.040
Υπηρεσίες πληροφορικής και τηλεπικοινωνιών	1.249.817	1.514.535
Ηλεκτρικό ρεύμα, νερό και άλλες υπηρεσίες (κοινής ωφέλειας)	716.740	695.838
Ασφάλιση	819.569	1.022.629
Υπηρεσίες καθαρισμού, ασφάλειας και φύλαξης	473.826	447.483
Διαφήμιση και ψυχαγωγία	965.099	1.464.950
Λοιπές υπηρεσίες	6.892.689	826.039
	113.545.871	**114.077.078**

Το κόστος υπηρεσιών περιλαμβάνει τις δαπάνες που σχετίζεται με την κατασκευή και την αναβάθμιση υποδομών διανομής φυσικού αερίου (€ 78.779.530) και αναγνωρίζονται σύμφωνα με την ΕΔΔΠΧΑ 12.

Δαπάνες για τη χρήση περιουσιακών στοιχείων τρίτων, ύψους € 186.480 στις 31 Δεκεμβρίου 2025 (€ 592.618 στις 31 Δεκεμβρίου 2024).

	2025	2024
Μισθώσεις και ενοικιάσεις	186.480	592.618

Οι προβλέψεις για κινδύνους και επιβαρύνσεις, ύψους € 93.711 μετά την αφαίρεση των χρησιμοποιημένων προβλέψεων, αφορούν κυρίως το θετικό συμπέρασμα για κινδύνους και επιβαρύνσεις που σχετίζονται με νομικές υποθέσεις.

Για περισσότερες λεπτομέρειες σχετικά με τις αλλαγές στις προβλέψεις για κινδύνους και επιβαρύνσεις, ανατρέξτε στη σημείωση «Προβλέψεις για κινδύνους και επιβαρύνσεις».

Το κόστος προσωπικού, συνολικού ύψους € 25.316.026 στις 31 Δεκεμβρίου 2025 (€ 22.786.711 στις 31 Δεκεμβρίου 2024) κατανέμεται ως εξής:

	2025	2024
Μισθοί και ημερομίσθια	20.967.865	17.850.426
Κοινωνικές επιβαρύνσεις	4.301.827	3.792.462
Παροχές σε εργαζομένους	46.333	1.134.575
Λοιπά έξοδα		9.248
	25.316.026	**22.786.711**

Μέσος αριθμός εργαζομένων

Ο μέσος αριθμός μισθωτών εργαζομένων, κατανεμημένος βάσει εργασιακού καθεστώτος, έχει ως εξής:

	2025	2024
Στελέχη	3	5
Διαχειριστές	63	59
Υπάλληλοι γραφείου	269	255
Εργάτες	218	157
	553	**476**

Αμοιβές βασικών διοικητικών στελεχών

Οι αμοιβές που οφείλονται στα στελέχη με εξουσίες και αρμοδιότητες για τον σχεδιασμό, τη διαχείριση και τον έλεγχο της Εταιρείας, δηλαδή σε εκτελεστικά και μη εκτελεστικά μέλη, γενικούς διευθυντές και διευθυντικά στελέχη με στρατηγικές αρμοδιότητες («βασικό διοικητικό προσωπικό»), που ήταν εν ενεργεία στις 31 Δεκεμβρίου 2025, ανήλθαν σε € 814,899.

Λοιπά έξοδα, ύψους € 2.156.757 στις 31 Δεκεμβρίου 2025 (€ 1.312.382 στις 31 Δεκεμβρίου 2024), αναλύονται στον παρακάτω πίνακα:

	2025	2024
Έμμεσοι φόροι, τοπικοί φόροι	597.781	366.035
Λοιπά έξοδα	1.558.976	946.346
	2.156.757	**1.312.382**

Λοιπά έξοδα: η αύξηση ανήλθε σε € 0,6 εκατ. και οφείλεται σε μη εκπιπτόμενο ΦΠΑ ύψους € 0,2 εκατ. και σε λοιπά έκτακτα έξοδα ύψους € 0,4 εκατ.

21. Αποσβέσεις και απομειώσεις

Οι αποσβέσεις και απομειώσεις, ύψους € 35.911.308 στις 31 Δεκεμβρίου 2025 (€ 32.786.975 στις 31 Δεκεμβρίου 2024), αναλύονται στον παρακάτω πίνακα:

(ποσά σε €)	2025	2024
- Ενσώματα περιουσιακά στοιχεία	1.964.970	1.868.770
- Δικαίωμα χρήσης σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 16	5.608.754	4.918.594
- Άυλα περιουσιακά στοιχεία	28.337.583	25.999.611
	35.911.308	**32.786.975**

Η απόσβεση των άυλων περιουσιακών στοιχείων υπολογίζεται σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 7 της 2ης τροποποίησης του Κανονισμού των τιμολογίων μεταφοράς. Η διακύμανση συσχετίζεται άμεσα με την αύξηση των επενδύσεων.

22. Χρηματοοικονομικά έσοδα (έξοδα)

	2025	2024
Χρηματοοικονομικά έσοδα (έξοδα)	**(5.819.706)**	**(8.457.821)**
Χρηματοοικονομικά έξοδα	(12.169.206)	(8.814.470)
Χρηματοοικονομικά έσοδα	6.349.499	356.650
Λοιπά χρηματοοικονομικά έσοδα (έξοδα)	**(2.551.620)**	**(406.943)**
Λοιπά χρηματοοικονομικά έξοδα	(2.551.620)	(406.943)
Χρηματοοικονομικά έσοδα (έξοδα)	**(8.371.326)**	**(8.864.763)**

Τα καθαρά χρηματοοικονομικά έξοδα, ύψους € 8.371.326 στις 31 Δεκεμβρίου 2025 (€ 8.864.763 στις 31 Δεκεμβρίου 2024), περιλαμβάνουν:

(Ποσά σε €)	2025	2024
Χρηματοοικονομικά έσοδα (έξοδα)	**(8.371.326)**	**(8.864.763)**
Κόστος δανεισμού:	**(13.518.931)**	**(8.141.155)**
- Έξοδα τόκων ομολόγων	(11.978.516)	(7.657.397)
- Έξοδα προμήθειας για τραπεζικά δάνεια και πιστωτικά όρια	(18.069)	(40.189)
- Έξοδα τόκων επί πιστωτικού ορίου και έξοδα δανείου που οφείλονται σε τράπεζες και άλλους δανειστές	(1.522.346)	(443.569)
Λοιπά χρηματοοικονομικά έσοδα (έξοδα):	**5.147.605**	**(723.608)**
- Χρηματοοικονομικά έσοδα (έξοδα) που συνδέονται με την πάροδο του χρόνου (έκπτωση προσαύξησης) (*)	6.265.178	(77.017)
- Δαπάνες για τα δικαιώματα χρήσης σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 16	(692.776)	(713.505)
- Λοιπά έξοδα	(438.714)	(289.736)
- Λοιπά έσοδα	13.917	356.650

Τα οικονομικά αποτελέσματα της περιόδου επηρεάστηκαν από τη συναλλαγή του Φεβρουαρίου, η οποία οδήγησε σε αύξηση των επιπέδων δανεισμού που χρησιμοποιήθηκαν για την έκδοση ομολογιακού δανείου συνδεδεμένου μέρους προς τη μητρική εταιρεία, με αποτέλεσμα την αναλογική αύξηση τόσο των χρηματοοικονομικών εξόδων όσο και των εσόδων.

23. Φόροι εισοδήματος

Οι φόροι εισοδήματος για το έτος, ύψους € 19.928.852 στις 31 Δεκεμβρίου 2025 (€ 19.092.400 στις 31 Δεκεμβρίου 2024), περιλαμβάνουν:

(Ποσά σε €)	2025	2024
Αναβαλλόμενοι και προπληρωμένα φόροι	19.928.852	15.373.893
Τρέχοντες φόροι		3.718.507
Συνολικοί φόροι	**19.928.852**	**19.092.400**

Ο συντελεστής που εφαρμόζεται και προβλέπεται από τους φορολογικούς κανονισμούς για τους τρέχοντες φόρους είναι 22%.

Η συμφωνία της θεωρητικής φορολογικής επιβάρυνσης (που υπολογίζεται με την εφαρμογή του συντελεστή εταιρικού φόρου που ισχύει στην Ελλάδα) με την πραγματική φορολογική επιβάρυνση της περιόδου μπορεί να αναλυθεί ως εξής:

(Ποσά σε €)	2025		2024	
	Φορολογικός συντελεστής	Υπόλοιπο	Φορολογικός συντελεστής	Υπόλοιπο
Τρέχων φόρος εισοδήματος				
Κέρδη προ φόρων		93.540.112		88.373.861
ΟΙΤ που υπολογίζεται με βάση τον θεωρητικό φορολογικό συντελεστή	**22,00%**	**20.578.825**	**22,00%**	**19.442.249**
- Προσωρινές διαφορές φορολογήθηκαν και τα πάμενα έτη	(1,28%)	(1.199.972)	(1,23%)	(1.086.087)
- Μη εκπιπτόμενες δαπάνες	0,59%	550.000	0,50%	440.000
- Φόροι προηγούμενων χρήσεων	0,00%	-	1,82%	296.237
ΟΙΤ για το έτος μείων των αποτελεσμάτων	**21,31%**	**19.928.852**	**21,60%**	**19.092.400**

Η ανάλυση των αναβαλλόμενων φορολογικών απαιτήσεων και υποχρεώσεων με βάση τη φύση των σημαντικών προσωρινών διαφορών περιλαμβάνεται στη σημείωση «Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις».

Ετήσιο Φορολογικό Πιστοποιητικό

Για τις χρήσεις από το 2016 και μετά ισχύει εθελοντικά ο φορολογικός έλεγχος σύμφωνα με το άρθρο 65Α του Ν. 4174/2013 και η έκδοση «Ετήσιου Φορολογικού Πιστοποιητικού». Η Εταιρεία εκλέχθηκε να υποβληθεί σε φορολογικό έλεγχο από τους νόμιμους ελεγκτές. Έχουν εκδοθεί και υποβληθεί «Φορολογικά Πιστοποιητικής συμμόρφωσης» χωρίς επιφύλαξη, για τις οικονομικές χρήσεις 2017-2023. Σημειώνεται ότι σύμφωνα με την ισχύουσα νομοθεσία (εγκύκλιος ΠΟΛ 1006/2016), οι εταιρείες που έχουν λάβει φορολογικά πιστοποιητικό χωρίς σχολιασμούς για παραβάσεις της φορολογικής νομοθεσίας δεν εξαιρούνται από τη διενέργεια ελέγχου από τις φορολογικές αρχές. Συνεπώς, οι φορολογικές αρχές διατηρούν το δικαίωμα να προβούν σε έλεγχο εντός της προβλεπόμενης προθεσμίας.

Σύμφωνα με τις διατάξεις της ελληνικής φορολογικής νομοθεσίας (Ν. 4172/2013 και Ν. 4174/2013 – Κώδικας Φορολογικής Δικονομίας), οι φορολογικές δηλώσεις υπόκεινται συνήθως σε έλεγχο από τις

ελληνικές φορολογικές αρχές εντός πενταετούς προθεσμίας παραγραφής, αρχής γενομένης από το τέλος του έτους κατά το οποίο υποβλήθηκε η σχετική φορολογική δήλωση.
Η περίοδος αυτή μπορεί να παραταθεί έως και δέκα έτη όταν η φορολογική διοίκηση διαθέτει νέες πληροφορίες ή συμπληρωματικά στοιχεία, στα οποία δεν θα μπορούσε να έχει πρόσβαση κατά τη διάρκεια της κανονικής προθεσμίας παραγραφής, και έως και είκοσι έτη σε περιπτώσεις φοροδιαφυγής.
Για τις αυτόνομες δραστηριότητες της Εταιρείας, τα φορολογικά έτη 2020 έως 2025 παραμένουν ανοικτά για πιθανούς μελλοντικούς φορολογικούς ελέγχους από τις Φορολογικές Αρχές.
Για τις χρήσεις 2024 και 2025 η Εταιρεία υπόκειται στον φορολογικό έλεγχο των Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών που προβλέπεται από τις διατάξεις του άρθρου 65Α του Ν.4174/2013. Οι έλεγχοι αυτοί βρίσκονται σε εξέλιξη και τα σχετικά φορολογικά πιστοποιητικά θα χορηγηθούν μετά τη δημοσίευση των Οικονομικών Καταστάσεων για τη χρήση που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2025. Σε περίπτωση που, με την ολοκλήρωση του ελέγχου, προκύψουν τυχόν πρόσθετες φορολογικές υποχρεώσεις, εκτιμάται ότι θα έχουν ασήμαντη επίδραση στις Οικονομικές Καταστάσεις.

Μη ελεγμένες φορολογικές χρήσεις:

Κατά την 31η Δεκεμβρίου 2025, η Εταιρεία έχει τις ακόλουθες μη ελεγμένες φορολογικές χρήσεις:

- πρώην ΕΔΑ Αττικής Α.Ε.: Οι φορολογικές χρήσεις από το 2020 έως τις 30 Σεπτεμβρίου 2023 παραμένουν μη ελεγμένες.
- πρώην ΕΔΑ ΘΕΣΣ Α.Ε.: Οι φορολογικές χρήσεις από το 2020 έως τις 30 Σεπτεμβρίου 2023 παραμένουν μη ελεγμένες.
- πρώην ΔΕΔΑ: Οι φορολογικές χρήσεις από το 2020 έως το 2025 παραμένουν ανοικτές για πιθανούς μελλοντικούς φορολογικούς ελέγχους από τις φορολογικές αρχές.

24. Συναλλαγές συνδεδεμένων μερών

Οι συναλλαγές συνδεδεμένων μερών περιλαμβάνουν την εμπορία αγαθών και την παροχή ρυθμιζόμενων υπηρεσιών στον τομέα του φυσικού αερίου. Οι συναλλαγές μεταξύ της Εταιρείας και συνδεδεμένων μερών αποτελούν μέρος των συνήθων επιχειρηματικών δραστηριοτήτων και γενικά διενεργούνται υπό συνθήκες πλήρους ανταγωνισμού, δηλαδή υπό τους όρους που θα ίσχυαν 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 τους.

Σύμφωνα με το ΔΛΠ 24:18, όσον αφορά τις γνωστοποιήσεις που αφορούν συναλλαγές μεταξύ συνδεδεμένων μερών, τα ποσά των εν λόγω συναλλαγών και οι λεπτομέρειες σχετικά με τους όρους και τις προϋποθέσεις κ.λπ. πρέπει να γνωστοποιούνται, εφόσον τα μέρη ήταν συνδεδεμένα κατά τον χρόνο πραγματοποίησης της συναλλαγής.

Τα ανεξόφλητα υπόλοιπα, συμπεριλαμβανομένων των σχετικών προβλέψεων για επισφαλείς απαιτήσεις, πρέπει να γνωστοποιούνται για τα μέρη που ήταν συνδεδεμένα είτε στο τέλος της περιόδου αναφοράς είτε κατά τον χρόνο της συναλλαγής που οδήγησε στο ανεξόφλητο υπόλοιπο. Εάν τα μέρη ήταν συνδεδεμένα κατά τη στιγμή μιας συναλλαγής, η γνωστοποίηση τυχόν ανεξόφλητων υπολοίπων παρέχει χρήσιμες πληροφορίες σε εξωτερικούς χρήστες σχετικά με τον διακανονισμό των συναλλαγών με συνδεδεμένα μέρη, ακόμη και αν τα μέρη δεν είναι πλέον συνδεδεμένα στο τέλος της περιόδου αναφοράς. Ως εκ τούτου, παρά το κλείσιμο της ΔΕΠΑ Υποδομών από τον όμιλο Italgas, γνωστοποιούνται επίσης οι συναλλαγές με προηγουμένως συνδεδεμένους αντισυμβαλλομένους.

Οι εμπορικές και λοιπές ενδοεταιρικές συναλλαγές αναλύονται παρακάτω:

	31/12/2025						2025				
							Έξοδα (α)			Έσοδα (β)	
	Απαιτήσεις	Απαιτήσεις από συμβάσεις	Απαιτήσεις Δικαίων	Υποχρεώσεις	Υποχρεώσεις Δικαίων	Εγγυήσεις	Προμήθειες Ενέργειας	Υπηρεσίες	Μεταφορά ενέργειας	Υπηρεσίες	Άλλα
Μητρική εταιρεία	1.024.611	10.261.353	171.765.482	12.728.253	129.001.997	-	-	21.007.801	40.800.000	5.360.048	-
- Enaon	1.024.611	10.261.353	171.765.482	11.747.425	-			16.036.457	40.800.000	5.360.048	
- ΔΕΔΑ ΑΕ	-			980.830	129.001.997			4.971.344			
Εταιρείες υπό κοινό έλεγχο και συγγενείς επιχειρήσεις	98.997	-	-	7.418.220	-	-	1.132.055	3.223.421	-	-	-
- Italgas NewCo	1.870			0				0			
- Italgas Reti	96.437			1.312.810			401.055	7.980			
- Blueclgit	-			5.668.591			731.000	3.050.108			
- Geosite	-			40.000				0			
- Medenergia	-			196.404				125.909			
Σύνολο	1.123.608	10.261.353	171.765.482	20.146.473	129.001.997	0	1.132.055	24.231.223	40.800.000	5.360.048	0

	31/12/2024						2024				
							Έξοδα (α)			Έσοδα (β)	
	Απαιτήσεις	Απαιτήσεις από συμβάσεις	Απαιτήσεις Δικαίων	Υποχρεώσεις	Υποχρεώσεις Δικαίων	Εγγυήσεις	Προμήθειες Ενέργειας	Υπηρεσίες	Μεταφορά ενέργειας	Υπηρεσίες	Άλλα
Μητρική εταιρεία	595.443			11.410.881	148.186.313	0	0	33.324.511	0	365.587	0
- Enaon	595.443			10.337.454	18.984.391	-	0	28.324.584	0	365.587	0
- ΔΕΔΑ Α.Ε.	-			1.073.427	127.201.922	-	-	5.151.911	0	-	-
Εταιρείες υπό κοινό έλεγχο και συγγενείς επιχειρήσεις	0			6.015.782	0	0	1.566.514	3.854.784	-	0	0
- EDA Attiki	-			-	-	-	-	0	-	0	-
- EDA Thess	-			-	-	-	-	-	-	-	-
- DESFA	-			326.471	-	0	-	733.390	-	-	-
- Italgas NewCo	-			48.139	-	-	-	0	-	-	-
- Italgas Reti	-			833.785	-	-	0	455.241	-	-	-
- Blueclgit	-			4.339.883	-	-	1.566.514	2.708.243	-	-	-
- Geosite	-			38.877	-	-	0	48.350	-	-	-
- Medenergia	-			35.036	-	-	0	98.909	-	-	-
Σύνολο	595.443			17.426.663	148.186.313	0	1.566.514	37.329.295	0	365.587	0

25. Μεταγενέστερα γεγονότα

Μετά την ημερομηνία των Οικονομικών Καταστάσεων της 31ης Δεκεμβρίου 2025, δεν έχουν προκύψει γεγονότα που θα είχαν σημαντικό αντίκτυπο στην κατανόηση των Οικονομικών Καταστάσεων και τα οποία θα έπρεπε είτε να γνωστοποιηθούν είτε να επιφέρουν προσαρμογές σε αυτές.

26. Δημοσιεύσεις των οικονομικών καταστάσεων

Οι Οικονομικές Καταστάσεις εγκρίθηκαν προς δημοσίευση από το Διοικητικό Συμβούλιο της Enaon EDA κατά τη συνεδρίασή του της 26ης Φεβρουαρίου 2026 και υπόκεινται στην έγκριση της Γενικής Συνέλευσης των μετόχων.

Αθήνα, 26 / 02 / 2026

Ο Πρόεδρος του ΔΣ	**Η Διευθύνουσα Σύμβουλος**	**Ο Οικονομικός Διευθυντής**	**Ο Επικεφαλής Χρημα/κων & Λογιστικών Υπηρεσιών**
Alesandro Menna ΑΔΤ CA40613FM	Francesca Zanninotti ΑΔΤ AV8989028	Antonio Pettini ΑΔΤ CA86394UG	Θεοδόσιος Μπακιρτζής Πιστοποιητικό Αρ. Αδείας Α' Τάξης 0065185

Έκθεση Ανεξάρτητου Ορκωτού Ελεγκτή

Προς τους Μετόχους της

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ
ΔΙΚΤΥΩΝ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΑΕΡΙΟΥ
ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ
ΕΤΑΙΡΕΙΑ

Έκθεση Ελέγχου επί των Οικονομικών Καταστάσεων

Γνώμη

Deloitte Ανώνυμη Εταιρία
Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών
Φραγκοκκλησιάς 3α & Γρανικού
151 25 Μαρούσι
Αθήνα, Ελλάδα

Τηλ.: +30 210 6781 100

Έκθεση Ανεξάρτητου Ορκωτού Ελεγκτή Λογιστή

Προς τους Μετόχους της Εταιρείας *enaon EDA ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΑΕΡΙΩΝ Μονοπρόσωπη Ανώνυμη Εταιρεία*

Έκθεση Ελέγχου επί των Οικονομικών Καταστάσεων

Γνώμη

Έχουμε ελέγξει τις οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας *enaon EDA ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΑΕΡΙΩΝ Μονοπρόσωπη Ανώνυμη Εταιρεία* (η Εταιρεία), οι οποίες αποτελούνται από την κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης της 31ης Δεκεμβρίου 2025, τις καταστάσεις αποτελεσμάτων και λοιπών συνολικών εισοδημάτων, την κατάσταση μεταβολών ιδίων κεφαλαίων και την κατάσταση ταμειακών ροών της χρήσεως που έληξε την ημερομηνία αυτή, καθώς και τις σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων συμπεριλαμβανομένης της πληροφόρησης σχετικά με τις ουσιώδεις λογιστικές πολιτικές.

Κατά τη γνώμη μας, οι συνημμένες οικονομικές καταστάσεις παρουσιάζουν εύλογα, από κάθε ουσιώδη άποψη, την οικονομική θέση της εταιρείας *enaon EDA ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΑΕΡΙΩΝ Μονοπρόσωπη Ανώνυμη Εταιρεία* κατά την 31η Δεκεμβρίου 2025, τη χρηματοοικονομική της επίδοση και τις ταμειακές της ροές για τη χρήση που έληξε την ημερομηνία αυτή σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (Δ.Π.Χ.Α.), όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή

Βάση γνώμης

Διενεργήσαμε τον έλεγχό μας σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Ελέγχου (ΔΠΕ) όπως αυτά έχουν ενσωματωθεί στην Ελληνική Νομοθεσία. Οι ευθύνες μας, σύμφωνα με τα πρότυπα αυτά περιγράφονται περαιτέρω στην ενότητα της έκθεσής μας "Ευθύνες ελεγκτή για τον έλεγχο των οικονομικών καταστάσεων". Είμαστε ανεξάρτητοι από την Εταιρεία, καθ' όλη τη διάρκεια του διορισμού μας, σύμφωνα με τον Κώδικα Δεοντολογίας για Επαγγελματίες Ελεγκτές του Συμβουλίου Διεθνών Προτύπων Δεοντολογίας Ελεγκτών, και τις απαιτήσεις δεοντολογίας που σχετίζονται με τον έλεγχο των οικονομικών καταστάσεων στην Ελλάδα και έχουμε εκπληρώσει τις δεοντολογικές μας υποχρεώσεις σύμφωνα με τις απαιτήσεις της ισχύουσας νομοθεσίας και του προαναφερόμενου Κώδικα Δεοντολογίας. Πιστεύουμε ότι τα ελεγκτικά τεκμήρια που έχουμε αποκτήσει είναι επαρκή και κατάλληλα να παρέχουν βάση για τη γνώμη μας.

Άλλες πληροφορίες

Η διοίκηση είναι υπεύθυνη για τις άλλες πληροφορίες. Οι άλλες πληροφορίες περιλαμβάνονται στην Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου, για την οποία γίνεται σχετική αναφορά στην "Έκθεση επί άλλων Νομικών και Κανονιστικών Απαιτήσεων", αλλά δεν περιλαμβάνουν τις οικονομικές καταστάσεις και την έκθεση ελέγχου επί αυτών.

Η γνώμη μας επί των οικονομικών καταστάσεων δεν καλύπτει τις άλλες πληροφορίες και δεν εκφράζουμε με τη γνώμη αυτή οποιασδήποτε μορφής συμπέρασμα διασφάλισης επί αυτών.

Σε σχέση με τον έλεγχό μας επί των οικονομικών καταστάσεων, η ευθύνη μας είναι να αναγνώσουμε τις άλλες πληροφορίες και με τον τρόπο αυτό, να εξετάσουμε εάν οι άλλες πληροφορίες είναι ουσιωδώς ασυνεπείς με τις οικονομικές καταστάσεις ή τις γνώσεις που αποκτήσαμε κατά τον έλεγχο ή αλλιώς φαίνεται να είναι ουσιωδώς εσφαλμένες. Εάν, με βάση τις εργασίες που έχουμε εκτελέσει, καταλήξουμε στο συμπέρασμα ότι υπάρχει ουσιώδες σφάλμα σε αυτές τις άλλες πληροφορίες, είμαστε υποχρεωμένοι να αναφέρουμε το γεγονός αυτό. Δεν έχουμε τίποτα να αναφέρουμε σχετικά με το θέμα αυτό.

Ευθύνες της διοίκησης επί των οικονομικών καταστάσεων

Η διοίκηση έχει την ευθύνη για την κατάρτιση και εύλογη παρουσίαση των οικονομικών καταστάσεων σύμφωνα με τα Δ.Π.Χ.Α. όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση, όπως και για εκείνες τις δικλίδες εσωτερικού ελέγχου που η διοίκηση καθορίζει ως απαραίτητες, ώστε να καθίσταται δυνατή η κατάρτιση των οικονομικών καταστάσεων απαλλαγμένων από ουσιώδες σφάλμα, που οφείλεται είτε σε απάτη είτε σε λάθος.

Κατά την κατάρτιση των οικονομικών καταστάσεων, η διοίκηση είναι υπεύθυνη για την αξιολόγηση της ικανότητας της Εταιρείας να συνεχίσει τη δραστηριότητά της, γνωστοποιώντας όπου συντρέχει τέτοια περίπτωση, τα θέματα που σχετίζονται με τη συνεχιζόμενη δραστηριότητα και τη χρήση της λογιστικής αρχής της συνεχιζόμενης δραστηριότητας, εκτός και εάν η διοίκηση είτε προτίθεται να ρευστοποιήσει την Εταιρεία ή να διακόψει τη δραστηριότητά της ή δεν έχει άλλη ρεαλιστική εναλλακτική επιλογή από το να προβεί σ ’αυτές τις ενέργειες.

Ευθύνες ελεγκτή για τον έλεγχο των οικονομικών καταστάσεων

Οι στόχοι μας είναι να αποκτήσουμε εύλογη διασφάλιση για το κατά πόσο οι οικονομικές καταστάσεις, στο σύνολο τους, είναι απαλλαγμένες από ουσιώδες σφάλμα, που οφείλεται είτε σε απάτη είτε σε λάθος και να εκδώσουμε έκθεση ελεγκτή, η οποία περιλαμβάνει τη γνώμη μας. Η εύλογη διασφάλιση συνιστά διασφάλιση υψηλού επιπέδου, αλλά δεν είναι εγγύηση ότι ο έλεγχος που διενεργείται σύμφωνα με τα Δ.Π.Ε., όπως αυτά έχουν ενσωματωθεί στην Ελληνική Νομοθεσία, θα εντοπίζει πάντα ένα ουσιώδες σφάλμα, όταν αυτό υπάρχει. Σφάλματα δύναται να προκύψουν από απάτη ή από λάθος και θεωρούνται ουσιώδη όταν, μεμονωμένα ή αθροιστικά, θα μπορούσε εύλογα να αναμένεται ότι θα επηρέαζαν τις οικονομικές αποφάσεις των χρηστών, που λαμβάνονται με βάση αυτές τις οικονομικές καταστάσεις.

Ως καθήκον του ελέγχου, σύμφωνα με τα Δ.Π.Ε. όπως αυτά έχουν ενσωματωθεί στην Ελληνική Νομοθεσία, ασκούμε επαγγελματική κρίση και διατηρούμε επαγγελματικό σκεπτικισμό καθ’ όλη τη διάρκεια του ελέγχου. Επίσης:

- Εντοπίζουμε και αξιολογούμε τους κινδύνους ουσιώδους σφάλματος στις οικονομικές καταστάσεις, που οφείλεται είτε σε απάτη είτε σε λάθος, σχεδιάζοντας και διενεργώντας ελεγκτικές διαδικασίες που ανταποκρίνονται στους κινδύνους αυτούς και αποκτούμε ελεγκτικά τεκμήρια που είναι επαρκή και κατάλληλα για να παρέχουν βάση για τη γνώμη μας. Ο κίνδυνος μη εντοπισμού ουσιώδους σφάλματος που οφείλεται σε απάτη είναι υψηλότερος από αυτόν που οφείλεται σε λάθος, καθώς η απάτη μπορεί να εμπεριέχει συμπαιγνία, πλαστογραφία, εσκεμμένες παραλείψεις, ψευδείς διαβεβαιώσεις ή παράκαμψη των δικλίδων εσωτερικού ελέγχου.
- Κατανοούμε τις δικλίδες εσωτερικού ελέγχου που σχετίζονται με τον έλεγχο, με σκοπό το σχεδιασμό ελεγκτικών διαδικασιών κατάλληλων για τις περιστάσεις, αλλά όχι με σκοπό τη διατύπωση γνώμης επί της αποτελεσματικότητας των δικλίδων εσωτερικού ελέγχου της Εταιρείας.
- Αξιολογούμε την καταλληλότητα των λογιστικών πολιτικών που χρησιμοποιήθηκαν και το εύλογο των λογιστικών εκτιμήσεων και των σχετικών γνωστοποιήσεων που έγιναν από τη διοίκηση.
- Αποφαινόμαστε για την καταλληλότητα της χρήσης από τη διοίκηση της λογιστικής αρχής της συνεχιζόμενης δραστηριότητας και με βάση τα ελεγκτικά τεκμήρια που αποκτήθηκαν για το εάν υπάρχει ουσιώδης αβεβαιότητα σχετικά με γεγονότα ή συνθήκες που μπορεί να υποδηλώνουν ουσιώδη αβεβαιότητα ως προς την ικανότητα της Εταιρείας να συνεχίσει τη δραστηριότητά της. Εάν συμπεράνουμε ότι υφίσταται ουσιώδης αβεβαιότητα, είμαστε υποχρεωμένοι στην έκθεση ελεγκτή να επιστήσουμε την προσοχή στις σχετικές γνωστοποιήσεις των οικονομικών καταστάσεων ή εάν αυτές οι γνωστοποιήσεις είναι ανεπαρκείς να διαφοροποιήσουμε τη γνώμη μας. Τα συμπεράσματά μας βασίζονται σε ελεγκτικά τεκμήρια που αποκτώνται μέχρι την ημερομηνία της έκθεσης ελεγκτή. Ωστόσο, μελλοντικά γεγονότα ή συνθήκες ενδέχεται να έχουν ως αποτέλεσμα η Εταιρεία να παύσει να λειτουργεί ως συνεχιζόμενη δραστηριότητα.
- Αξιολογούμε τη συνολική παρουσίαση, τη δομή και το περιεχόμενο των οικονομικών καταστάσεων, συμπεριλαμβανομένων των γνωστοποιήσεων, καθώς και το κατά πόσο οι οικονομικές καταστάσεις απεικονίζουν τις υποκείμενες συναλλαγές και τα γεγονότα με τρόπο που επιτυγχάνεται η εύλογη παρουσίαση.

Μεταξύ άλλων θεμάτων, κοινοποιούμε στη διοίκηση, το σχεδιαζόμενο εύρος και το χρονοδιάγραμμα του ελέγχου, καθώς και σημαντικά ευρήματα του ελέγχου, συμπεριλαμβανομένων όποιων σημαντικών ελλείψεων στις δικλίδες εσωτερικού ελέγχου εντοπίζουμε κατά τη διάρκεια του ελέγχου μας.

Deloitte.

Έκθεση επί άλλων Νομικών και Κανονιστικών Απαιτήσεων

Λαμβάνοντας υπόψη ότι η διοίκηση έχει την ευθύνη για την κατάρτιση της Έκθεσης Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου, κατ' εφαρμογή των απαιτήσεων της παραγράφου 1, περιπτώσεις αα', αβ' και β', του άρθρου 154Γ του Ν. 4548/2018, σημειώνουμε ότι:

α) Κατά τη γνώμη μας η Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου έχει καταρτισθεί σύμφωνα με τις ισχύουσες νομικές απαιτήσεις του άρθρου 150 του Ν. 4548/2018 και το περιεχόμενο αυτής αντιστοιχεί με τις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις της χρήσης που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2025.

β) Με βάση τη γνώση που αποκτήσαμε κατά τον έλεγχό μας για την Εταιρεία και το περιβάλλον της, δεν έχουμε εντοπίσει ουσιώδεις ανακρίβειες στην Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού της Συμβουλίου.

Θεσσαλονίκη, 19 Μαρτίου 2026

Ο Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής

Ζήσης Δ. Κομπολίτης
Α.Μ. ΣΟΕΛ : 35601
Deloitte Ανώνυμη Εταιρία Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών
Φραγκοκκλησιάς 3α & Γρανικού,
151 25 Μαρούσι
Α.Μ. ΣΟΕΛ: Ε 120

This document has been prepared by Deloitte Certified Public Accountants Societe Anonyme.
Deloitte Certified Public Accountants Societe Anonyme, a Greek company, registered in Greece with registered number 000122360 1000 and its registered office at Marousi, Attica, 3a Fragkokklisias & Granikou str., 151 25, is one of the companies of the Deloitte Central Mediterranean S.r.l. ("DCM") geography. DCM, a company limited by guarantee registered in Italy with registered number 09599600963 and its registered office at Via Santa Sofia no.28, 20122, Milan, Italy is one of the Deloitte NSE LLP geographies. Deloitte NSE LLP is a UK limited liability partnership and member firm of of Deloitte Touche Tohmatsu Limited, a UK private company limited by guarantee.
DTTL and each DTTL member firm and related entity is liable only for its own acts and omissions, and not those of any of each other. DTTL does not provide services to clients. Please see http://www.deloitte.com/to learn more.
© 2026 For more information contact Deloitte Central Mediterranean.

ΕΤΗΣΙΑ

ΕΚΘΕΣΗ

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ

2025

Πίνακας περιεχομένων

1. Επιστολή προς τους μετόχους και τα ενδιαφερόμενα μέρη 4
2. Συνοπτικά στοιχεία και πληροφορίες 6
2.1 Έκτακτες συναλλαγές και Συγχωνεύσεις και Εξαγορές 6
2.2 Ανθρώπινο Δυναμικό 7
2.3 Δημόσιοι Διαγωνισμοί και συμβάσεις 8
2.4 Καινοτομία και ψηφιοποίηση 9
2.5 Βασικά στοιχεία 11
2.6 Λειτουργικά στοιχεία 12
2.7 Σύνοψη των βασικών λειτουργικών στοιχείων 13
3. Εταιρικό προφίλ 14
4. Η υποδομή και η υπηρεσία διανομής φυσικού αερίου 18
4.1 Κύριες δραστηριότητες που διεξάγονται από την εταιρεία στο δίκτυο 18
4.1.1 Λειτουργίες & Συντήρηση και ενεργοποίηση του δικτύου 18
4.1.2 Μέτρηση, τιμολόγηση καταναλωτών και διαχείριση χρηστών 21
4.1.3 Διαχείριση Υλικών και Αποθήκης 26
5. Λειτουργική απόδοση 27
6. Τεχνολογική καινοτομία και ερευνητική δραστηριότητα 34
7. Κανονισμός τιμολόγησης 36
8. Παρατηρήσεις σχετικά με τα οικονομικά και χρηματοπιστωτικά αποτελέσματα 37
8.1 Συμφωνία του αναφερόμενου EBIT και του καθαρού κέρδους με το προσαρμοσμένο EBIT και το καθαρό κέρδος 38
8.2 Ανάλυση των αναταξινομημένων στοιχείων της κατάστασης λογαριασμού αποτελεσμάτων 39
8.2.1 Συνολικά έσοδα 39
8.2.2 Λειτουργικά Έξοδα 39
8.2.3 Αποσβέσεις και απομειώσεις 40
8.2.4 Καθαρά Χρηματοοικονομικά Έξοδα 40
8.3 Αναταξινομημένη Κατάσταση Οικονομικής Θέσης 41
8.3.1 Καθαρό κεφάλαιο κίνησης 42
8.3.2 Καθαρό Χρηματοοικονομικό Χρέος 43
8.4 Εναλλακτικοί Δείκτες Μέτρησης Απόδοσης (Non GAAP measures) 44
9. Παράγοντες αβεβαιότητας και διαχείριση κινδύνων 46
9.1 Διαχείριση χρηματοοικονομικών κινδύνων 50
10. Άλλες πληροφορίες 52
10.1 Συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη 52
10.2 Σημαντικά γεγονότα μετά το τέλος του έτους 53
11. Στρατηγική και μακρόπνοο όραμα 54
12. Δέσμευση για βιώσιμη ανάπτυξη 55
12.1 Ενεργειακή απόδοση και περιβαλλοντική βιωσιμότητα 55

12.2 Ολοκληρωμένο σύστημα διαχείρισης και πιστοποιήσεις 55
12.3 Υγεία και ασφάλεια 56
12.4 Εταιρική Κοινωνική Ευθύνη 58
12.5 Συνεργασίες για τους στόχους 60
12.6 Η βιωσιμότητα ξεκινά από το σπίτι 61
13. Νομοθετικό και κανονιστικό πλαίσιο 63
13.1 Νομοθετικό Πλαίσιο 63
13.2 Ρυθμιστική Συμμόρφωση 64

1. Επιστολή προς τους μετόχους και τα ενδιαφερόμενα μέρη

Αξιότιμοι Μέτοχοι και Ενδιαφερόμενα Μέρη,

Το έτος 2025 ήταν μια περίοδος συνεχούς προόδου στις δραστηριότητες και για την Εταιρεία. Μετά την απορρόφηση των αδελφών εταιρειών ΕΔΑ ΘΕΣΣ και ΕΔΑ Αττικής, με ισχύ από τις 30 Σεπτεμβρίου 2023, διαμορφώθηκε και δρομολογήθηκε ένα έργο για τον προσδιορισμό ενός νέου λειτουργικού μοντέλου που θα υλοποιηθεί και θα αποσκοπεί στην περαιτέρω βελτίωση της ήδη αποτελεσματικής και αποδοτικής διαχείρισης των δικτύων, ενισχύοντας τα πρότυπα υγείας και ασφάλειας. Το έργο ολοκληρώθηκε κατά τη διάρκεια του έτους 2024.

Η οργανωτική βελτίωση εστίασε στο να παρέχει στην Εταιρεία ενισχυμένες ικανότητες ανάπτυξης αγοράς, αποτελεσματική διαχείριση του δικτύου βάσει περιφερειακής οργάνωσης — λαμβάνοντας επίσης υπόψη τον αυξανόμενο αριθμό ενεργοποιημένων πόλεων— καθώς και μια αποδοτική διαδικασία μηχανικής και κατασκευών με στόχο τη στήριξη της επέκτασης του δικτύου και της εμπορικής διείσδυσης.

Επιπλέον, ξεκίνησε μια μελέτη μάρκετινγκ με σκοπό την προώθηση μιας καινοτόμου επανατοποθέτησης της Εταιρείας στην ελληνική αγορά ενέργειας. Κατά συνέπεια, καθορίστηκαν ένα νέο εμπορικό σήμα και ένα νέο λογότυπο, τα οποία παρουσιάστηκαν επίσημα σε τελετή που πραγματοποιήθηκε στις 14 Φεβρουαρίου 2024. Έκτοτε, υιοθετήθηκε η νέα επωνυμία enaon EDA.

Από ρυθμιστική άποψη, η πρόταση τιμολόγησης διανομής της Εταιρείας για την περίοδο 2024–2026 εγκρίθηκε από τη ΡΑΑΕΥ τον Ιανουάριο του 2024, καθορίζοντας ένα Σταθμισμένο Μέσο Κόστος Κεφαλαίου (WACC) στο 8,38%. Για το έτος 2023 η ΡΑΑΕΥ είχε εγκρίνει ένα WACC ύψους 8,57%.

Ένα ακόμη σημαντικό ορόσημο επιτεύχθηκε με την έγκριση από τη ΡΑΑΕΥ, με ισχύ από την 1η Δεκεμβρίου 2024, της πρότασης της Εταιρείας για την καθιέρωση ενιαίου εθνικού τιμολογίου διανομής για οικιακούς και εμπορικούς καταναλωτές. Η μεταρρύθμιση αυτή αντικατέστησε την προηγούμενη διαφοροποιημένη περιφερειακή τιμολογιακή δομή για μη βιομηχανικούς πελάτες και αποτελεί σημαντικό βήμα προς την κατεύθυνση της μεγαλύτερης εναρμόνισης των τελών διανομής σε ολόκληρη τη χώρα. Για τους βιομηχανικούς καταναλωτές, η ΡΑΑΕΥ ενέκρινε μια προσέγγιση σταδιακής σύγκλισης εντός της τρέχουσας ρυθμιστικής περιόδου, η οποία προβλέπει τη σταδιακή ευθυγράμμιση των τελών διανομής μεταξύ των διαφόρων περιφερειών κατά την περίοδο 2025–2026.

Το ενιαίο τιμολόγιο ενισχύει τη διαφάνεια και διασφαλίζει ίση μεταχείριση των νοικοκυριών και των εμπορικών χρηστών ανεξαρτήτως γεωγραφικής θέσης, ενώ παράλληλα απλοποιεί τη διαχείριση των τιμολογίων και υποστηρίζει ένα πιο συνεκτικό ρυθμιστικό πλαίσιο.

Η enaon EDA, σήμερα, είναι μακράν ο μεγαλύτερος διανομέας φυσικού αερίου στην Ελλάδα, με δραστηριότητες σε ολόκληρη τη χώρα, εμπνεόμενη από την αποτελεσματική διαχείριση, την ενίσχυση των υφιστάμενων δικτύων διανομής φυσικού αερίου, καθώς και την επέκταση και ανάπτυξη σε περιοχές και πόλεις που δεν εξυπηρετούνται ακόμη.

Η Εταιρεία συνέχισε να υλοποιεί το επενδυτικό σχέδιο σε όλες τις σχετικές περιφέρειες και πόλεις, μεριμνώντας ταυτόχρονα για την προώθηση κάθε πρωτοβουλίας που διευκολύνει τη διανομή εναλλακτικών αερίων καυσίμων, όπως το βιομεθάνιο και το υδρογόνο, την εισαγωγή νέων τεχνολογιών, καθώς και τον ψηφιακό μετασχηματισμό του δικτύου και των διαδικασιών.

Όσον αφορά τα συγχρηματοδοτούμενα έργα στο πλαίσιο του Εθνικού Στρατηγικού Πλαισίου Αναφοράς (ΕΣΠΑ), η σταδιακή μετάβαση στο Πρόγραμμα ΕΣΠΑ 2021–2027 έχει ολοκληρωθεί για πέντε (5) Περιφέρειες και βρίσκεται σε εξέλιξη για την έκτη Περιφέρεια.

Όσον αφορά τα συγχρηματοδοτούμενα έργα στο πλαίσιο του Προγράμματος Δημοσίων Επενδύσεων (ΠΔΕ), το έργο της Δυτικής Ελλάδας έχει ενταχθεί στο Πρόγραμμα ΠΔΕ 2021–2025, ενώ η ένταξη του έργου της Ηπείρου βρίσκεται στη φάση ολοκλήρωσης.

Τα οφέλη που απορρέουν από τα αναπτυξιακά έργα της enaon EDA μπορούν να εξεταστούν από διάφορες οπτικές γωνίες, όπως η απασχόληση, το περιβάλλον, η οικονομία και, φυσικά, οι τοπικές κοινότητες. Από αυτή την άποψη, η enaon EDA συμβάλλει ενεργά στη μείωση του ενεργειακού κόστους για τα νοικοκυριά, τις επιχειρήσεις και τη βιομηχανία, ενώ ταυτόχρονα μειώνεται το περιβαλλοντικό αποτύπωμα, καθώς ενισχύονται σημαντικά η ανάπτυξη και η απασχόληση.

Το 2025 ενεργοποιήθηκαν 8 νέες πόλεις (Φλώρινα, Βιομηχανική Περιοχή Πάτρας, Καρπενήσι, Άμφισσα, Βέροια, Αλεξάνδρεια, Καστοριά και Άργος Ορεστικό).

Ακολουθώντας τις βέλτιστες πρακτικές του Ομίλου Italgas και αξιοποιώντας την εμπειρία του, η Εταιρεία ολοκλήρωσε επίσης τον ψηφιακό μετασχηματισμό του υφιστάμενου ενεργητικού και υλοποιεί ένα φιλόδοξο έργο αναβάθμισης και ενοποίησης του συνόλου των εφαρμογών χαρτογράφησης.

Σε αυτό το πλαίσιο, οι συνολικές κεφαλαιουχικές δαπάνες ανήλθαν σε € 107,7 εκατ., επιτρέποντας την επέκταση του δικτύου κατά περίπου 368 km και περισσότερα από 34.986 σημεία παράδοσης. Το επενδυτικό σχέδιο ανταποκρίθηκε ουσιαστικά στις αρχικές προσδοκίες για το τρέχον έτος 2025.

Τα συνολικά έσοδα ανήλθαν σε € 184,4 εκατ., τα EBITDA σε € 137,8 εκατ. με αύξηση € 4,6 εκατ. και τα καθαρά έσοδα σε € 73,6 εκατ. με αύξηση € 4,3 εκατ. (Σε σύγκριση με το 2024).

Το ταμειακό υπόλοιπο στο τέλος του έτους, στις 31 Δεκεμβρίου 2025, ανερχόταν σε € 5,4 εκατ. και η καθαρή χρηματοοικονομική θέση σε € 361,2 εκατ.

Είμαστε στην ευχάριστη θέση να παρουσιάσουμε στους μετόχους και τα ενδιαφερόμενα μέρη της Enaon EDA τους Ετήσιες Οικονομικές Καταστάσεις της Εταιρείας για το 2025.

2. Συνοπτικά στοιχεία και πληροφορίες

2.1 Έκτακτες συναλλαγές και Συγχωνεύσεις και Εξαγορές

Απόσχιση μέσω διάσπασης του τομέα ιδιοκτησίας της διανομής φυσικού αερίου

Τον Δεκέμβριο του 2025 και σύμφωνα με τις διατάξεις των νόμων 4601/2019, 4548/2018 και 5162/2024, ολοκληρώθηκε η διαδικασία απόσχισης, μέσω διάσπασης του κλάδου ιδιοκτησίας διανομής φυσικού αερίου (εφεξής «Κλάδος») της enaon Εταιρεία Βιώσιμων Δικτύων Μονοπρόσωπη Ανώνυμη Εταιρεία και η διανομή του στην Εταιρεία, βάσει των αποφάσεων των Γενικών Συνελεύσεών τους με ημερομηνία 15/12/2025 (υπ' αριθ. 3912256/18.12.2025 ανακοίνωση του ΓΕΜΗ). Με την ολοκλήρωση της απόσχισης, όλα τα περιουσιακά στοιχεία και οι υποχρεώσεις που περιλαμβάνονται στον Τομέα έχουν μεταβιβαστεί από την enaon στην Εταιρεία μέσω καθολικής διαδοχής, συμπεριλαμβανομένων, ενδεικτικά, όλων των δραστηριοτήτων που εμπίπτουν στο πεδίο εφαρμογής του Τομέα και άλλων περιουσιακών στοιχείων του Τομέα, καθώς και των σχετικών υποχρεώσεων του Τομέα.

Προηγουμένως, η διάσπαση κοινοποιήθηκε στη ΡΑΑΕΥ με την υπ' αριθμ. 9639/31.10.2025 επιστολή. Με την υπ' αριθ. Ο-117844/11.12.2025 επιστολή της, η ΡΑΑΕΥ ενημέρωσε τον Όμιλο ότι μπορεί να προχωρήσει στη σχεδιαζόμενη τροποποίηση και, στη συνέχεια, να υποβάλει τα απαιτούμενα δικαιολογητικά για την τροποποίηση των αδειών, σύμφωνα με τη διαδικασία που προβλέπεται στον σχετικό Κανονισμό Αδειοδοτήσεων. Η νέα διάρθρωση θα παρέχει αυξημένη ευελιξία, καθώς θα επιτρέπει την εξορθολογισμένη διαχείριση έργων εντός μιας αυτόνομης εταιρικής πλατφόρμας. Επιπλέον, αναμένεται να διευκολύνει τη συμμόρφωση με τις κανονιστικές ρυθμίσεις, να μειώσει τις λειτουργικές τριβές και το κόστος και να ενισχύσει τη σχέση κόστους–αποτελεσματικότητας της Εταιρείας και του Δικαιούχου.

Ως αποτέλεσμα της ανωτέρω απόσχισης και σύμφωνα με την απόφαση της Γενικής Συνέλευσης της Εταιρείας με ημερομηνία 15/12/2025, το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας αυξήθηκε μέσω εισφοράς σε είδος κατά το ποσό των επτά εκατομμυρίων διακοσίων είκοσι πέντε χιλιάδων οκτακοσίων ενενήντα εννέα ευρώ και εννέα λεπτών (€ 7.225.899,09). Για λόγους στρογγυλοποίησης, το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας αυξήθηκε κατά επιπλέον ποσό είκοσι πέντε ευρώ και ενενήντα ένα λεπτά (€ 25,91), το οποίο καταβλήθηκε σε μετρητά. Ως εκ τούτου, το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας αυξήθηκε κατά το συνολικό ποσό των επτά εκατομμυρίων διακοσίων είκοσι πέντε χιλιάδων εννιακοσίων είκοσι πέντε ευρώ (€ 7.225.925), με την έκδοση διακοσίων έξι χιλιάδων τετρακοσίων πενήντα πέντε (206.455) νέων κοινών ονομαστικών μετοχών ονομαστικής αξίας τριάντα πέντε ευρώ (€ 35) έκαστη. Η πιστοποίηση της ολοσχερούς καταβολής του μετοχικού κεφαλαίου ολοκληρώθηκε, σύμφωνα με το άρθρο 20 του Νόμου 4548/2018, όπως ισχύει.

Στις 31 Δεκεμβρίου 2025, η Εταιρεία δεν καταγράφει ίδιες μετοχές.

Χρηματοδότηση

Στις 15.6.2023 η enaon EDA (πρώην ΔΕΔΑ) υπέγραψε με την Italgas SpA σύμβαση διεταιρικού ομολογιακού δανείου ύψους € 48,0 εκατ., η οποία αντικατέστησε τη χρηματοδοτική διευκόλυνση της ΕΤΕπ., αποτελούμενη από:

i. € 12,0 εκατ.: Η πρώτη δόση των € 12,0 εκατ. και η διευκόλυνση φέρουν σταθερό επιτόκιο πλέον περιθωρίου (εξαμηνιαίο)

ii. € 36,0 εκατ.: Η δεύτερη δόση των € 36,0 εκατ. έχει κυμαινόμενο επιτόκιο με βάση το Euribor πλέον περιθωρίου.

Το συνολικό υπόλοιπο του ομολογιακού δανείου στο τέλος του έτους ανέρχεται σε € 48,0 εκατ και η ημερομηνία λήξης είναι στις 5 Δεκεμβρίου 2044.

Στις 13.07.2023 η enaon EDA (πρώην EDA Αττικής) υπέγραψε με την Italgas S.p.A. σύμβαση διεταιρικού ομολογιακού δανείου ύψους € 17,0 εκατ. Το ομολογιακό δάνειο χρησιμοποιήθηκε για την πλήρη προπληρωμή του ομολογιακού δανείου που συνήφθη με την Alpha Bank.

Το υπόλοιπο του ομολογιακού δανείου στο τέλος του έτους ήταν € 17,0 εκατ. και έχει κυμαινόμενο επιτόκιο με βάση το Euribor πλέον περιθωρίου. Η ημερομηνία λήξης είναι στις 13 Ιουλίου 2028.

Στις 27.07.2023 η enaon EDA (πρώην EDA ΘΕΣΣ) υπέγραψε με την Italgas S.p.A. σύμβαση διεταιρικού ομολογιακού δανείου ύψους € 60,0 εκατ. αποτελούμενη από:

i. Δόση Α ύψους € 25,0 εκατ.: Το δάνειο χρησιμοποιήθηκε για την πλήρη προπληρωμή του ομολογιακού δανείου που είχε αρχικά συναφθεί με την Alpha Bank. Το υπόλοιπο του ομολογιακού δανείου στις 31 Δεκεμβρίου 2025 ήταν € 25,0 εκατ.:
ii. Δόση Β ύψους € 35,0 εκατ.: Το δάνειο χρησιμοποιήθηκε για την πλήρη προπληρωμή του ομολογιακού δανείου που είχε αρχικά συναφθεί με την Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος. Το υπόλοιπο του ομολογιακού δανείου στις 31 Δεκεμβρίου 2025 ήταν € 35,0 εκατ.:

Το υπόλοιπο του ομολογιακού δανείου στο τέλος του έτους ήταν € 60,0 εκατ. και έχει κυμαινόμενο επιτόκιο με βάση το Euribor πλέον περιθωρίου. Η ημερομηνία λήξης είναι στις 27 Ιουλίου 2028.

Στις 12.02.2025 η enaon EDA συνήψε με την Eurobank ομολογιακό δάνειο ύψους € 530,0 εκατ., αποτελούμενο από:

i. Δόση Α ύψους € 130,0 εκατ.: Το υπόλοιπο του ομολογιακού δανείου στις 31 Δεκεμβρίου 2025 ήταν € 130,0 εκατ., με ημερομηνία λήξης στις 13.12.2029.
ii. Δόση Β ύψους € 300,0 εκατ.: Το υπόλοιπο του ομολογιακού δανείου στις 31 Δεκεμβρίου 2025 ήταν € 61,5 εκατ., με ημερομηνία λήξης στις 13.12.2034.
iii. Δόση Γ ύψους € 100,0 εκατ.: Το υπόλοιπο του ομολογιακού δανείου στις 31 Δεκεμβρίου 2025 ήταν € 52,0 εκατ., με ημερομηνία λήξης στις 13.12.2027.

Το υπόλοιπο του ομολογιακού δανείου στο τέλος του έτους ήταν € 243,5 εκατ. και έχει κυμαινόμενο επιτόκιο με βάση το Euribor πλέον περιθωρίου.

2.2 Ανθρώπινο Δυναμικό

Για το μέλλον των ανθρώπων, η Enaon EDA είναι αφοσιωμένη στην προαγωγή της ισότητας των φύλων, φροντίζοντας ώστε οι γυναίκες να διαδραματίζουν καίριο ρόλο στις βασικές λειτουργίες και στις διαδικασίες λήψης αποφάσεων. Στο πλαίσιο της δέσμευσης για την προώθηση ενός συμπεριληπτικού και προοδευτικού εργασιακού περιβάλλοντος, παρασχέθηκε

ένα ολοκληρωμένο σύνολο προγραμμάτων κατάρτισης με στόχο να καταστήσουν τη διαφορετικότητα και τη συμπερίληψη ακρογωνιαίο λίθο της εταιρικής κουλτούρας. Η αναβάθμιση των δεξιοτήτων και η επανειδίκευση των εργαζομένων αποτέλεσαν περαιτέρω κινητήρια δύναμη.

Δίνεται ιδιαίτερη έμφαση στην ενίσχυση του ψηφιακού αλφαβητισμού, διασφαλίζοντας ότι όλα τα μέλη της ομάδας είναι εφοδιασμένα με τις απαραίτητες δεξιότητες για να ευδοκιμήσουν σε έναν ολοένα και περισσότερο ψηφιακό κόσμο.

Ταυτόχρονα, η Εταιρεία δεσμεύεται να διασφαλίζει την ασφάλεια του δικτύου, των περιουσιακών στοιχείων και των ανθρώπων σε όλη την αλυσίδα αξίας μας. Ο στόχος είναι η διατήρηση μηδενικών ατυχημάτων μέσω της συνεχούς βελτίωσης των πρωτοκόλλων ασφάλειας και της επένδυσης σε υπερσύγχρονες υποδομές. Για την επίτευξη αυτού, εφαρμόστηκε ένα ισχυρό σύστημα διαχείρισης υγείας και ασφάλειας, σε ευθυγράμμιση με την πολιτική που αφορά σε Υγεία, Ασφάλεια, Περιβάλλον και Ποιότητα (HSEQ) της Italgas, καλλιεργώντας κουλτούρα ασφάλειας και αριστείας και μέσω προγραμμάτων ευαισθητοποίησης.

2.3 Δημόσιοι Διαγωνισμοί και συμβάσεις

Καθ' όλη τη διάρκεια του 2025, η enaon EDA παρακολούθησε και/ή δρομολόγησε διαδικασίες δημόσιων διαγωνισμών και υπέγραψε/επέβλεψε συμβάσεις ευθυγραμμισμένες με τους στόχους που καθορίζονται στο αναπτυξιακό της πρόγραμμα. Ο παρακάτω πίνακας παρουσιάζει τη συνολική αξία αυτών των δραστηριοτήτων, η οποία ανήλθε περίπου σε € 375.069.000.

(ποσά σε €)	Enaon EDA Αξία Σύμβασης
Αγαθά	24.999.000
Υπηρεσίες	82.959.000
Έργα	267.111.000
Σύνολο	**375.069.000**

Οι εν λόγω διαγωνιστικές διαδικασίες κάλυψαν περιφέρειες σε όλη την Ελλάδα και περιέλαβαν κυρίως συμβάσεις για κατασκευαστικές εργασίες, υπηρεσίες επιθεώρησης, προμήθεια υλικών, επίβλεψη και διοικητικούς διαγωνισμούς.

Χρησιμοποιήθηκαν ψηφιακές εφαρμογές για αιτήματα προμηθειών και διαγωνισμούς, παρέχοντας καλύτερη παρακολούθηση και διαφάνεια για το Τμήμα Προμηθειών.

Παρότι η Εταιρεία αποτελεί νομικό πρόσωπο ιδιωτικού δικαίου, οι συγχρηματοδοτούμενες διαδικασίες υποβολής προσφορών και οι αντίστοιχες συμβάσεις που συνάπτονται κατόπιν αυτών διέπονται από τις διατάξεις του Βιβλίου ΙΙ του Ν. 4412/2016 «Δημόσιες Συμβάσεις Έργων, Προμηθειών και Υπηρεσιών (προσαρμογή στις Οδηγίες 2014/24/ΕΕ και 2014/25/ΕΕ)», όπως ισχύει, με τις εξαιρέσεις που προβλέπονται στην παράγραφο 7 του άρθρου 222 του εν

λόγω νόμου, λόγω των υποχρεώσεων που απορρέουν από την απόφαση ένταξης των διαχειριστικών αρχών.

2.4 Καινοτομία και ψηφιοποίηση

Το 2025 πραγματοποιήθηκαν οι ακόλουθες ενέργειες:

- Σημαντική πρόοδος στην ενσωμάτωση της πληροφορικής προς ένα ενοποιημένο τεχνολογικό τοπίο.
- Τρεις νέες περιφέρειες, η Χαλκίδα, η Λαμία και η Ορεστιάδα, προστέθηκαν στο δίκτυο καταστημάτων μας και οι υποδομές μας καλύπτουν και υποστηρίζουν επί του παρόντος τις ανάγκες τους. [FZ1.1]
- Αναπτύχθηκε το Salesforce CRM για την υποστήριξη της Διαχείρισης Καταγγελιών στις πόλεις της υπόλοιπης Ελλάδας (RoG).
- Η υιοθέτηση της αρχιτεκτονικής DANA4GR βρίσκεται σε εξέλιξη και οι δύο αρχικές εφαρμογές θα πραγματοποιηθούν εντός του πρώτου τριμήνου του 2026.
- Η ομάδα κυβερνοασφάλειας πραγματοποίησε μια εκτεταμένη άσκηση «κόκκινης ομάδας» και κατάφερε να εντοπίσει ευπάθειες, να ενισχύσει την ευαισθητοποίηση σχετικά με την ασφάλεια και να ελέγξει τη φυσική ασφάλεια.
- Καθορίστηκε και εκτελέστηκε σχέδιο δοκιμών διείσδυσης για διαδικτυακές εφαρμογές, με επιτυχείς ενέργειες μετριασμού όπου ήταν εφικτό.
- Εγκαινιάστηκε μια νέα πλατφόρμα εκπαίδευσης για την ευαισθητοποίηση στον κυβερνοχώρο με προσομοιώσεις ηλεκτρονικού «ψαρέματος» (phishing).
- Διατήρηση ενός ενοποιημένου μισθωτή ασφαλείας που επιτρέπει την κεντρική παρακολούθηση και απόκριση του Κέντρου Επιχειρήσεων Ασφαλείας (SOC).
- Συστήματα WinCC OA SCADA στο SOC για τον εντοπισμό, τον περιορισμό και την αντιμετώπιση κυβερνοαπειλών πριν μετατραπούν σε συμβάντα ασφάλειας, λειτουργικά συμβάντα ή συμβάντα εθνικής κλίμακας.
- Ενεργοποίηση του Microsoft Sentinel για ενοποιημένη παρακολούθηση και διαχείριση της ασφάλειας.
- Βελτιωμένη διαμόρφωση των Bitsight και CyberInt για συνεχή παρακολούθηση απειλών και έγκαιρες ειδοποιήσεις.
- Διενεργήθηκε εκτίμηση κινδύνου για τη μετατροπή της αβεβαιότητας σε δομημένο, ιεραρχημένο και διαχειρίσιμο κίνδυνο, επιτρέποντας τη λήψη τεκμηριωμένων αποφάσεων που προστατεύουν τις λειτουργίες, τους ανθρώπους και τον οργανισμό.
- Ολοκληρώθηκε η μεταφορά των δεδομένων του δικτύου διανομής RoG στην πλατφόρμα ΣΓΠ [Σύστημα Γεωγραφικών Πληροφοριών] της Αττικής, συμπεριλαμβανομένης της υποστήριξης για τις καθημερινές λειτουργίες.
- Ολοκληρώθηκε η μετεγκατάσταση των δεδομένων του δικτύου διανομής της πρώην ΕΔΑ Θεσσαλίας στη νέα πλατφόρμα Utility Network.
- Η πλατφόρμα eMMP είναι πλήρως λειτουργική για όλους τους έξυπνους μετρητές (όλες οι εξωτερικές πλατφόρμες που χρησιμοποιούνταν προηγουμένως για τη διαχείριση έξυπνων μετρητών και PTZ [διορθωτές όγκου πίεσης, θερμοκρασίας και ροής] έχουν παροπλιστεί).
- Ξεκίνησε το πρόγραμμα αντικατάστασης παραδοσιακών μετρητών τον Νοέμβριο του 2025, με την ανάπτυξη της τεχνολογίας NB-IoT.

- Επιτεύχθηκε 100% ψηφιοποίηση του δικτύου τον Οκτώβριο του 2025, πριν από την προθεσμία στο τέλος του έτους και σύμφωνα με την απόφαση Δ3/Α/20701 της Ελληνικής Δημοκρατίας.
- Η πλατφόρμα WinCC OA SCADA λειτουργεί πλέον ως το ενοποιημένο σύστημα σε επίπεδο εταιρείας για όλες τις οντότητες του ομίλου. Κυκλοφόρησε το πρώτο πρωτόκολλο διαλειτουργικότητας (IOP) για τη «Διαχείριση Συναγερμών και Συμβάντων».
- Εγκατάσταση RTU για απομακρυσμένο έλεγχο και καθοδική προστασία: επιτεύχθηκε 100% ψηφιοποίηση του δικτύου τον Οκτώβριο του 2025 μέσω της πλήρους ανάπτυξης απομακρυσμένων τερματικών μονάδων (RTU), συμπεριλαμβανομένης της ψηφιοποίησης όλων των τροφοδοτών καθοδικής προστασίας. Όλες οι εγκαταστάσεις ολοκληρώθηκαν με τη χρήση εσωτερικού προσωπικού, διασφαλίζοντας τον πλήρη επιχειρησιακό έλεγχο και τη διατήρηση της τεχνογνωσίας.
- Όσμηση φυσικού αερίου: σημειώθηκε πρόοδος στο έργο όσμησης «City Gates» για την ανάληψη της υπηρεσίας όσμησης από τον ΔΕΣΦΑ. Ο σταθμός «Σχιστό» τέθηκε πλήρως σε λειτουργία το 2025. Ολοκληρώθηκαν οι τεχνικές και μηχανολογικές εργασίες για 13 επιπλέον σταθμούς (Κιλκίς, Φάρσαλα, Κατερίνη, Πλάτη, Σέρρες, Δράμα, Καβάλα, Ξάνθη, Κομοτηνή, Αλεξανδρούπολη, Κομοτηνή Βιομηχανική, Καβάλα Βιομηχανική), με προγραμματισμένη θέση σε λειτουργία στις αρχές του 2026.
- Αξιολόγηση ακεραιότητας περιουσιακών στοιχείων και ετοιμότητας για τεχνολογία ανάμειξης υδρογόνου (H2) με φυσικό αέριο (NG): ολοκληρώθηκε η αξιολόγηση Φάσης Ι που καλύπτει πάνω από 8.000 χιλιόμετρα του δικτύου διανομής. Τα αποτελέσματα δείχνουν ότι πάνω από το 90% των υποδομών δικτύου μετά το 1990 είναι συμβατές με μείγματα υδρογόνου 5%, ενώ το επόμενο βήμα (μείγματα 10-20%) απαιτεί μόνο στοχευμένες επαληθεύσεις. Οι δοκιμές σε μαύρους σωλήνες PE αποκάλυψαν ποικίλα ποσοστά διαπερατότητας, απαιτώντας κατά περίπτωση αξιολόγηση για παλαιότερα υλικά. Η αξιολόγηση έχει παραδοθεί στο Τμήμα ENG&COS για τη φάση επαναχρησιμοποίησης του δικτύου. Επιπλέον, ο παροπλισμός του παλαιού δικτύου χυτοσιδήρου 25 mbar στην Αθήνα έχει ήδη ξεκινήσει και προγραμματίζεται να ολοκληρωθεί το 2026.
- Επιθεώρηση δικτύου με τεχνολογία Picarro: επιτεύχθηκε ο φιλόδοξος στόχος της επιθεώρησης δικτύου κατά 200% έως το τέλος του 2025. Το ενισχυμένο πρόγραμμα επιθεώρησης υποστήριξε τις συνεχιζόμενες προσπάθειες μείωσης εκπομπών και επέτρεψε την εφαρμογή της έξυπνης συντήρησης στους τελικούς μειωτές, συμπεριλαμβανομένου ενός κύκλου αντικατάστασης 15 ετών και της έγκαιρης αναγνώρισης ελαττωμάτων εξαρτημάτων.
- Πρότυπο OGMP Gold Standard: Η enaon EDA βραβεύτηκε με τη διάκριση «OGMP Gold Standard» για δεύτερη συνεχή χρονιά, επιβεβαιώνοντας τη δέσμευσή της στη διαφάνεια και τη μείωση των εκπομπών μεθανίου. Η Εταιρεία πέτυχε μείωση 33,3% στις εκπομπές μεθανίου μεταξύ 2023 και 2024. Η αναγνώριση αυτή ευθυγραμμίζεται με το πλαίσιο OGMP 2.0, δίνοντας έμφαση στην προηγμένη ποιότητα των δεδομένων στην αναφορά εκπομπών για όλα τα ουσιώδη περιουσιακά στοιχεία.

2.5 Βασικά στοιχεία

Προκειμένου να καταστεί δυνατή η καλύτερη αξιολόγηση των οικονομικών και χρηματοοικονομικών επιδόσεων, η έκθεση των διευθυντών περιλαμβάνει τις αναταξινομημένες οικονομικές καταστάσεις και ορισμένους εναλλακτικούς δείκτες επιδόσεων, συμπεριλαμβανομένων των EBITDA, EBIT και Καθαρού Χρηματοοικονομικού Χρέους, επιπλέον των Οικονομικών Καταστάσεων και των συμβατικών δεικτών που ορίζονται στα ΔΛΠ/ΔΠΧΑ.

Τα στοιχεία αυτά παρουσιάζονται στους παρακάτω πίνακες, στις σχετικές σημειώσεις και στις αναταξινομημένες Οικονομικές Καταστάσεις. Για τον ορισμό των όρων που χρησιμοποιούνται, όταν δεν προσδιορίζονται άμεσα, ανατρέξτε στο κεφάλαιο «Οικονομικά αποτελέσματα, Μέτρα εκτός GAAP».

(Ποσά σε €)	Enaon EDA	
	01.01.2025-31.12.2025	01.01.2024-31.12.2024
Σύνολο εσόδων (*)	**186.913.335**	**176.740.196**
Προσαρμοσμένα συνολικά έσοδα (**)	186.913.335	176.740.196
ΚΠΤΦΑ	**137.822.746**	**130.025.599**
Προσαρμοσμένο ΚΠΤΦΑ	137.822.746	130.025.599
Λειτουργικό κέρδος (ΚΠΤΦ)	**101.911.438**	**97.238.625**
Προσαρμοσμένο ΚΠΤΦ	101.911.438	97.238.625
Μικτό κέρδος	**93.540.112**	**88.373.861**
Προσαρμοσμένο μικτό κέρδος	**93.540.112**	**88.373.861**
Καθαρό κέρδος (ζημία)	**73.611.259**	**69.281.462**
Καθαρά κέρδη που αναλογούν στον Όμιλο	**73.611.259**	**73.611.259**
Προσαρμοσμένα καθαρά κέρδη (ζημίες)	**73.611.259**	**73.611.259**
Προσαρμοσμένα καθαρά κέρδη (ζημίες) που	**73.611.259**	**69.281.462**

(*) Σε αντίθεση με τις οικονομικές καταστάσεις, η αναταξινομημένη Κατάσταση Αποτελεσμάτων απαιτεί την καταχώριση των Συνολικών εσόδων και των Λειτουργικών εξόδων καθαρά από την επίδραση της ΕΔΔΠΧΑ 12 «Συμφωνίες παραχώρησης υπηρεσιών» (€ 107,6 εκατ. και € 104,9 εκατ. αντίστοιχα το 2025 και το 2024).

(Ποσά σε €)	Enaon EDA	
	01.01.2025-31.12.2025	01.01.2024-31.12.2024
Καθαρό επενδεδυμένο κεφάλαιο στο τέλος	**1.229.865.163**	**971.583.244**
Ίδια κεφάλαια	**855.748.513**	**814.962.353**
Καθαρό χρηματοοικονομικό χρέος	**374.116.650**	**156.620.891**
Υποχρεώσεις από χρηματοδοτικές μισθώσεις -	12.890.957	14.588.737
Καθαρό χρηματοοικονομικό χρέος	**361.225.693**	**142.032.154**

2.6 Λειτουργικά στοιχεία

Επενδύσεις

Οι ακαθάριστες επενδύσεις το 2025 ανήλθαν σε € 121,4 εκατ., αυξημένες κατά € 2,0 εκατ. ευρώ σε σύγκριση με το 2024, εκ των οποίων τα κύρια στοιχεία είναι:

i. Το καθαρό χρηματοοικονομικό χρέος στις 31 Δεκεμβρίου 2025 ανήλθε σε € 89,0 εκατ., μειωμένο κατά € 6,4 εκατ. σε σύγκριση με την 31η Δεκεμβρίου 2024.
ii. Το καθαρό χρηματοοικονομικό χρέος στις 31 Δεκεμβρίου 2025 ανήλθε σε € 18,6 εκατ., αυξημένο κατά € 7,4 εκατ. σε σύγκριση με την 31η Δεκεμβρίου 2024.
iii. Το καθαρό χρηματοοικονομικό χρέος στις 31 Δεκεμβρίου 2025 ανήλθε σε € 14,0 εκατ., αυξημένο κατά € 2,5 εκατ. σε σύγκριση με την 31η Δεκεμβρίου 2024.

(ποσά σε €)	2025				2024
	ΕΝΑΟΝ ΕΔΑ	ΕΝΑΟΝ ΕΔΑ Πρώην ΕΔΑ Αττικής	ΕΝΑΟΝ ΕΔΑ Πώην ΕΔΑ Θεσσαλονίκης	Σύνολα	Σύνολα
Ακαθάριστες επενδύσεις (χιλιάδες ευρώ)	**73.111**	**27.718**	**21.660**	**122.489**	**119.429**
1) Διανομή	**59.353**	**13.720**	**15.968**	**89.041**	**95.426**
(α) Συντήρηση (επανατοποθέτηση)	965	4.989	1.044	6.998	6.871
(β) Ψηφιοποίηση	2.477	1.041	(26)	3.492	2.877
(γ) Νέα μεθανιοποίηση	45.981	-	-	45.981	38.329
(δ) Επέκταση/ανάπτυξη	9.929	7.690	14.950	32.570	47.349
	-	-	-	-	-
2) Μέτρηση	**4.142**	**11.005**	**3.453**	**18.600**	**11.181**
(α) Συμβατικοί μετρητές	359	1.502	72	1.933	163
(β) Έξυπνοι μετρητές	3.783	9.502	3.381	16.667	11.018
	-	-	-	-	-
3) Άλλες επενδύσεις	**9.616**	**2.994**	**2.239**	**14.849**	**12.822**
(α) Ακίνητα	748	244	-	992	1.193
(β) Πληροφοριακά Συστήματα	6.546	1.828	1.314	9.689	6.005
(γ) Κτιριακές εγκαταστάσεις σε γη που ανήκει σε άλλους	-	-	-	-	-
(δ) Έπιπλα & εξαρτήματα	-	-	-	-	-
(ε) Μηχανήματα & Λοιπός Εξοπλισμός	737	208	122	1.067	1.613
(στ) Μεταφορικά μέσα	-	7	-	7	54
(ζ) Επίδραση του ΔΠΧΑ 16	**1.584**	**706**	**803**	**3.094**	**3.957**
(i) Μισθώσεις κτιρίων	165	396	-	561	2.339
(ii) Μισθώσεις οχημάτων	1.059	310	628	1.997	882
(iii) Μισθώσεις μηχανημάτων & εξοπλισμού	-	-	175	175	185
(iv) Λογισμικό	361	-	-	361	551
(v) Λοιπά	-	-	-	-	-
	-	**-**	**-**	**-**	**-**
Δημόσιες επιχορηγήσεις για την περίοδο (χιλιάδες ευρώ)	**13.987**	**-**	**-**	**13.987**	**11.459**
	-	**-**	**-**	**-**	**-**
Ιδιωτικές επιχορηγήσεις για την περίοδο (χιλιάδες ευρώ)	**594**	**177**	**1.547**	**2.317**	**2.910**
	-	-	-	-	-
Καθαρές επενδύσεις (χιλιάδες ευρώ)	**58.530**	**27.542**	**20.113**	**106.185**	**105.060**

Συγκεκριμένα, οι Ακαθάριστες Επενδύσεις που πραγματοποιήθηκαν το 2025 για τη διανομή και τη μέτρηση αναλύονται παρακάτω ανά κατηγορία περιουσιακού στοιχείου και περιοχή:

Περιουσιακά στοιχεία που σχετίζονται με το δίκτυο

	2025											2024	
	enaon EDA						ex- EDA	ex- EDA Thess					
Κατηγορία περιουσιακών στοιχείων	EMT	CM	CG	WG	EP	WM	Attikis	SKG	TSL	Total	Asset/Total	Total	Asset/Total
Οικιακές Συνδέσεις	2.426.341	2.331.378	1.324.903	-	-	1.662.803	10.752.349	8.462.133	5.214.038	32.173.945	33%	28.542.016	**28%**
Βιομηχανικές συνδέσεις	43.234	55.758	141.677	107.762	-	32.077	325.513	428.836	82.520	1.217.377		953.981	**1%**
Δίκτυο 19 bar	7.378	1.571.521	7.638.337	2.945.661	3.617.624	2.167.826	319.572	95.476	29.375	18.392.770	60%	15.827.182	**16%**
Δίκτυο 4 bar	9.788.696	5.302.384	4.258.784	2.724.738	1.274.923	4.022.429	10.521.065	1.695.579	2.059.626	41.648.224		45.635.828	**45%**
Σταθμοί MR (19/4 bar)	4.801	50.141	- 33.345	-	-	- 169.145	9.661	231.768	-	93.882	0%	875.742	**1%**
Σωλήνας τροφοδοσίας	-									-		-	**0%**
Αποσυμπιεστής CNG	27.109	88.423	256.109	-	-	15.781		-		387.422	6%	4.570.471	**4%**
ΥΦΑ (Δεξαμενή & Επαναεριοποίηση)	-	-	-	1.633.426	4.395.844	- 119.784		-		5.909.485		5.474.742	**5%**
Σύνολο	**12.297.559**	**9.399.605**	**13.586.464**	**7.411.588**	**9.288.390**	**7.611.987**	**21.928.160**	**10.913.793**	**7.385.559**	**99.823.106**		**101.879.961**	**100%**
Συνολικό δίκτυο/Σύνολο	**12%**	**9%**	**14%**	**7%**	**9%**	**8%**	***22%***	**11%**	**7%**	**100%**			

2.7 Σύνοψη των βασικών λειτουργικών στοιχείων

Ο παρακάτω πίνακας παρουσιάζει το δίκτυο διανομής, τους δήμους καθώς και τους ενεργούς μετρητές.

		2025				2024
	u.o.m	ΕΝΑΟΝ ΕΔΑ	Πρώην ΕΔΑ Αττικής	Πρώην ΕΔΑ Θεσσαλονίκης	Σύνολο	Σύνολο
Ενεργοί μετρητές	(no.)	**12.949**	**212.558**	**423.978**	**649.485**	**623.065**
Εγκατεστημένοι μετρητές	(no.)	19.233	229.287	459.239	707.759	673.266
Δήμοι με παραχωρήσεις διανομής φυσικού αερίου	(no.)	**48**	**58**	**39**	**145**	**145**
Δήμοι με παραχωρήσεις διανομής φυσικού αερίου σε λειτουργία	(no.)	31	52	32	115	111
Κατασκευή δικτύου διανομής	(km)	1.713	4.198	3.172	9.082	8.676
Δίκτυο Διανομής σε λειτουργία	(km)	1.387	4.193	3.146	8.726	8.290
Αέριο που διανέμεται	(million Nm3)	309	337	485	1.131	1.014

	2025				2024
	ΕΝΑΟΝ ΕΔΑ	Πρώην ΕΔΑ Αττικής	Πρώην ΕΔΑ Θεσσαλονίκης	Σύνολο	Σύνολο
Υπάλληλοι σε υπηρεσία	**135**	**197**	**223**	**555**	**540**
εκ των οποίων η διάρκεια είναι αόριστη	135	197	223	555	478

3. Εταιρικό προφίλ

Η «ΕΝΑΟΝ ΕΔΑ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΑΕΡΙΩΝ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» (εφεξής «ΕΝΑΟΝ ΕΔΑ» ή η «Εταιρεία») συστάθηκε, σύμφωνα με την ελληνική εταιρική νομοθεσία, μετά τη μερική διάσπαση του κλάδου διανομής φυσικού αερίου της ανώνυμης εταιρείας με την επωνυμία «ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΑΕΡΙΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και τον διακριτικό τίτλο «ΔΕΠΑ», σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν. 2166/93 και του άρθρου 80Α του Ν. 4001/2011, όπως προστέθηκε με τον Ν. 4336/2015 και τροποποιήθηκε με τον Ν. 4414/2016, με αριθμό ΓΕΜΗ 141016101000.

Στις 30 Σεπτεμβρίου 2023, ολοκληρώθηκε η συγχώνευση με απορρόφηση από την Εταιρεία της πρώην εταιρείας με την επωνυμία «ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΑΕΡΙΟΥ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ-ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.» (εφεξής «ΕΔΑ ΘΕΣΣ») και της πρώην εταιρείας με την επωνυμία «ΑΤΤΙΚΗ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» (εφεξής «ΕΔΑ ΑΤΤΙΚΗΣ»), βάσει των αποφάσεων των Γενικών Συνελεύσεών τους με ημερομηνία 19/09/2023 (υπ' αριθ. 3049697/30.09.2023 ανακοίνωση του Γ.Ε.ΜΗ), και σύμφωνα με τις διατάξεις των άρθρων 7-21 του Ν. 4601/2019, όπως ισχύει, τις διατάξεις του Ν. 4548/2018, όπως ισχύει, τις διατάξεις του άρθρου 80Α του Ν. 4001/2011, όπως ισχύει, σε συνδυασμό με ορισμένες διατάξεις του Ν. 2166/1993, όπως ισχύει. Με την ολοκλήρωση της συγχώνευσης, η enaon EDA είναι ο καθολικός διάδοχος όλων των δικαιωμάτων, υποχρεώσεων και γενικότερα των έννομων σχέσεων των συγχωνευόμενων φορέων, ήτοι της πρώην ΕΔΑ ΘΕΣΣ και της πρώην ΕΔΑ Αττικής.

Η εταιρεία με την επωνυμία «enaon Βιώσιμα Δίκτυα Μονοπρόσωπη Ανώνυμη Εταιρεία» (εφεξής «enaon») είναι ο μοναδικός μέτοχος της Εταιρείας και αντιπροσωπεύει το 100% του καταβεβλημένου μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας. Την 1η Σεπτεμβρίου 2022 το σύνολο του μετοχικού κεφαλαίου της enaon εξαγοράστηκε από την ιταλική εταιρεία «Italgas Newco società per azioni», η οποία είναι εγγεγραμμένη στο ιταλικό μητρώο επιχειρήσεων με αριθμό 11308670964.

Με απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης του μοναδικού μετόχου της Εταιρείας με ημερομηνία 25.01.2024, τροποποιήθηκε και δημοσιεύθηκε δεόντως το άρθρο 1 (Εταιρική Επωνυμία) του Καταστατικού της Εταιρείας, σύμφωνα με την Ανακοίνωση του ΓΕΜΗ αριθ. 3214233/14.02.2024. Συγκεκριμένα, η εταιρική επωνυμία της Εταιρείας τροποποιήθηκε σε «enaon ΕΔΑ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΑΕΡΙΩΝ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ».

Επιπλέον, δυνάμει της απόφασης της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης του μοναδικού μετόχου της Εταιρείας με ημερομηνία 14.04.2025, το άρθρο 1 (Εταιρική Επωνυμία) του Καταστατικού της Εταιρείας τροποποιήθηκε, όπως ισχύει, με την προσθήκη της παραγράφου 3, και δημοσιεύθηκε δεόντως, σύμφωνα με την Ανακοίνωση του GEMI με αριθ. 3611182/05.05.2025.

Τον Δεκέμβριο του 2025 και σύμφωνα με τις διατάξεις των νόμων 4601/2019, 4548/2018 και 5162/2024, ολοκληρώθηκε η διαδικασία απόσχισης με διάσπαση του τομέα ιδιοκτησίας διανομής φυσικού αερίου (εφεξής «Τομέας») της enaon Εταιρεία Βιώσιμων Δικτύων Μονοπρόσωπη Ανώνυμη Εταιρεία και η διανομή του στην Εταιρεία, βάσει των αποφάσεων των Γενικών Συνελεύσεών τους με ημερομηνία 15/12/2025 (υπ' αριθ. 3912256/18.12.2025 ανακοίνωση του Γ.Ε.ΜΗ). Με την ολοκλήρωση της απόσχισης, όλα τα περιουσιακά στοιχεία και οι υποχρεώσεις που περιλαμβάνονται στον Τομέα έχουν μεταβιβαστεί από την enaon στην Εταιρεία μέσω καθολικής διαδοχής, συμπεριλαμβανομένων, ενδεικτικά, όλων των δραστηριοτήτων που εμπίπτουν στο πεδίο εφαρμογής του Τομέα και άλλων περιουσιακών στοιχείων του Τομέα, καθώς και των σχετικών υποχρεώσεων του Τομέα.

Το αρχικό μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας ανήλθε σε € 69.333.670 και προήλθε από την εισφορά του κλάδου διανομής της Εταιρείας με την επωνυμία «ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΑΕΡΙΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ», όπως καταχωρίστηκε και δημοσιεύθηκε με την υπ' αριθμόν 2048/21-12-2016 συμβολαιογραφική πράξη. Στις 24 Απριλίου 2020, βάσει των πρακτικών 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) έκαστη. Επιπλέον, στις 13.9.2021, βάσει της απόφασης της 12ης έκτακτης Γενικής Συνέλευσης, αποφασίστηκε η αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου κατά € 11.000.010. Επιπλέον, ως αποτέλεσμα της ανωτέρω συγχώνευσης και σύμφωνα με την απόφαση της Γενικής Συνέλευσης της enaon EDA με της 19/09/2023, το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας αυξήθηκε κατά το ποσό του εισφερόμενου μετοχικού κεφαλαίου της πρώην ΕΔΑ ΘΕΣΣ και της πρώην ΕΔΑ ΑΤΤΙΚΗΣ, δηλαδή κατά το ποσό των τετρακοσίων ενενήντα εκατομμυρίων εννιακοσίων τριάντα εννέα χιλιάδων τριακοσίων δεκαεπτά ευρώ και πέντε λεπτών (€ 490.939.317,05) (€ 247.127.605 + € 243.811.712,05). Για λόγους στρογγυλοποίησης, το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας αυξήθηκε κατά επιπλέον ποσό δώδεκα ευρώ και ενενήντα πέντε λεπτών (€ 12,95), το οποίο καταβλήθηκε σε μετρητά. Ως εκ τούτου, το Μετοχικό Κεφάλαιο της Εταιρείας αυξήθηκε κατά το συνολικό ποσό των τετρακοσίων ενενήντα εκατομμυρίων εννιακοσίων τριάντα εννέα χιλιάδων τριακοσίων τριάντα ευρώ (€ 490.939.330), με την έκδοση δεκατεσσάρων εκατομμυρίων είκοσι έξι χιλιάδων οκτακοσίων τριάντα οκτώ (14.026.838) νέων κοινών ονομαστικών μετοχών, ονομαστικής αξίας τριάντα πέντε ευρώ (€ 35) έκαστη.

Τέλος, ως αποτέλεσμα της ανωτέρω απόσχισης και σύμφωνα με την απόφαση της Γενικής Συνέλευσης της enaon EDA της 15/12/2025, το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας αυξήθηκε με εισφορά σε είδος κατά το ποσό των επτά εκατομμυρίων διακοσίων είκοσι πέντε χιλιάδων οκτακοσίων ενενήντα εννέα ευρώ και εννέα λεπτών (€ 7.225.899,09). Για λόγους στρογγυλοποίησης, το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας αυξήθηκε κατά επιπλέον ποσό είκοσι πέντε ευρώ και ενενήντα ένα λεπτά (€ 25,91), το οποίο καταβλήθηκε σε μετρητά. Ως εκ τούτου, το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας αυξήθηκε κατά το συνολικό ποσό των επτά εκατομμυρίων διακοσίων είκοσι πέντε χιλιάδων εννιακοσίων είκοσι πέντε ευρώ (€ 7.225.925), με την έκδοση διακοσίων έξι χιλιάδων τετρακοσίων πενήντα πέντε (206,455) νέων κοινών ονομαστικών μετοχών ονομαστικής αξίας τριάντα πέντε ευρώ (€ 35) έκαστη.

Κατόπιν των ανωτέρω, το συνολικό μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας ανέρχεται σήμερα σε πεντακόσια ογδόντα επτά εκατομμύρια τετρακόσιες ενενήντα οκτώ χιλιάδες εννιακόσια εβδομήντα πέντε ευρώ (€ 587.498.975), διαιρούμενο σε δεκαέξι εκατομμύρια επτακόσιες ογδόντα πέντε χιλιάδες εξακόσιες ογδόντα πέντε (16.785.685) κοινές ονομαστικές μετοχές ονομαστικής αξίας τριάντα πέντε ευρώ (€ 35) έκαστη.

Η πιστοποίηση της ολοσχερούς καταβολής της αύξησης του μετοχικού κεφαλαίου ολοκληρώθηκε σύμφωνα με το άρθρο 20 του Νόμου 4548/2018, όπως ισχύει.

Η διάρκεια της Εταιρείας αρχίζει με την εγγραφή της στο Μητρώο Ανωνύμων Εταιρειών από την αρμόδια εποπτεύουσα αρχή, κατόπιν της διοικητικής απόφασης για τη χορήγηση άδειας σύστασης της Εταιρείας και την έγκριση του καταστατικού της, και λήγει στις 31 Δεκεμβρίου του έτους 2100. Η διάρκεια της Εταιρείας μπορεί να παραταθεί με αποφάσεις της Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της Εταιρείας, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 23 παρ. 2 και του άρθρου 24 παρ. 2 του Καταστατικού της.

Σύμφωνα με το άρθρο 4 του Καταστατικού της Εταιρείας, ο καταστατικός σκοπός της είναι:

1. Κατασκευή, λειτουργία, ανάπτυξη, εκμετάλλευση και κατοχή Δικτύων Διανομής Φυσικού Αερίου, καθώς και όλων των εγκαταστάσεων και υποδομών που απαιτούνται, γενικά, για την επίτευξη του σκοπού της.
2. Εκτέλεση των δραστηριοτήτων του διαχειριστή συστήματος διανομής αερίου εντός της γεωγραφικής περιοχής των σχετικών αδειών διαχειριστή συστήματος διανομής αερίου που έχουν εκδοθεί και/ή πρόκειται να εκδοθούν από τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας, Αποβλήτων και Υδάτων (πρώην Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας), σύμφωνα με τις διατάξεις της ισχύουσας νομοθεσίας. Ειδικότερα, οι ανωτέρω δραστηριότητες περιλαμβάνουν τη λειτουργία και την εκμετάλλευση, γενικά, του Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου στις προαναφερθείσες γεωγραφικές περιοχές.
3. Εκτέλεση όλων των εργασιών ή δραστηριοτήτων που σχετίζονται με τον σχεδιασμό, τη μελέτη, την κατασκευή, τη συντήρηση, τη λειτουργία, τη διαχείριση και την ανάπτυξη του Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου εντός των γεωγραφικών περιοχών, όπως αυτές ορίζονται στις αντίστοιχες Άδειες Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου και στις Άδειες Λειτουργίας Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου.
4. Εκτέλεση όλων των εργασιών ή δραστηριοτήτων που σχετίζονται με τη μελέτη, τον σχεδιασμό και την εγκατάσταση του απαραίτητου εξοπλισμού στις εσωτερικές εγκαταστάσεις των καταναλωτών, καθώς και στις εγκαταστάσεις όπου αυτό απαιτείται για τη σύνδεσή τους με το Δίκτυο Διανομής Φυσικού Αερίου.
5. Εκτέλεση όλων των εργασιών ή δραστηριοτήτων που σχετίζονται με τη μελέτη, τον σχεδιασμό, την εγκατάσταση και την εκμετάλλευση άλλων υποδομών και δικτύων, ιδίως κάθε είδους τηλεπικοινωνιακών υποδομών.
6. Παροχή υπηρεσιών επεξεργασίας και διανομής δεδομένων, συμπεριλαμβανομένων των δεδομένων προσωπικού χαρακτήρα, τα οποία κατέχει η Εταιρεία και τα οποία σχετίζονται με το αντικείμενο των δραστηριοτήτων της
7. Παροχή υπηρεσιών και συμβουλευτικής σε τρίτους και διαχείριση έργων τρίτων σε θέματα που σχετίζονται με τους σκοπούς του παρόντος Καταστατικού. Η Εταιρεία δύναται να ασκεί όλες τις δραστηριότητες που αναφέρονται στην παράγραφο 1 τόσο στην Ελλάδα όσο και στο εξωτερικό, είτε άμεσα είτε μέσω των θυγατρικών/συνδεδεμένων εταιρειών της.

Η έδρα της Εταιρείας βρίσκεται στην Αθήνα, επί της Λεωφόρου Μεσογείων 109-111 & Ρούσσου, 11526.

Κατά τη διάρκεια της εξεταζόμενης περιόδου, η Enaon EDA λειτουργεί υποκαταστήματα και/ή τοπικές μονάδες/γραφεία στις ακόλουθες διευθύνσεις:

I.	Λεωφόρος Μεσογείων 109-111, Κτίριο Β	Αθήνα	Τ.Κ. 11526,	Υποκατάστημα
II.	Μοναστηρίου 256 και Γληνού, Υποκατάστημα	Θεσσαλονίκη,	Τ.Κ.	54628,
III.	Φαρσάλων 219,	Λάρισα,	Τ.Κ. 41335,	Τοπικό Γραφείο
IV.	Γ. Καρτάλη 32,	Βόλος,	Τ.Κ. 38333,	Τοπικό Γραφείο
V.	Ταλιαδούρου 18,	Καρδίτσα,	Τ.Κ. 43100,	Τοπικό Γραφείο
VI.	Συγγρού 33,	Τρίκαλα,	Τ.Κ. 42100,	Τοπικό Γραφείο
VII.	28ης Οκτωβρίου 11,	Χαλκίδα,	Τ.Κ. 34131,	Τοπικό Γραφείο

VIII.	Σατωβριάνδου 12,	Λαμία,	Τ.Κ. 35100,	Τοπικό Γραφείο
IX.	Δημοκρίτου 9,	Κομοτηνή,	Τ.Κ. 69100,	Τοπικό Γραφείο
X.	14ης Οκτωβρίου 1, Κιμμέρια,	Ξάνθη	Τ.Κ. 67100,	Τοπικό Γραφείο
XI.	Εφέδρων Αξιωματικών 3,	Δράμα,	Τ.Κ. 66133,	Τοπικό Γραφείο
XII.	Λεωφ. Δημοκρατίας 371,	Αλεξανδρούπολη,	Τ.Κ. 68100	Τοπικό Γραφείο
XIII.	Σκρα 8,	Ορεστιάδα	Τ.Κ. 68200,	Τοπικό Γραφείο
XIV.	Διονυσίου Αρεοπαγίτου 5,	Κατερίνη	Τ.Κ. 60100,	Τοπικό Γραφείο
XV.	Στέφανου Δραγούμη 19,	Φλώρινα,	Τ.Κ. 53100,	Τοπικό Γραφείο

Η Εταιρεία λειτουργεί επίσης μισθωμένες εγκαταστάσεις (αποθήκες και τεχνικές βάσεις) για την υποστήριξη της λειτουργίας και συντήρησης του δικτύου στις εξής τοποθεσίες:

I.	Ανατολικής Θράκης 10,	Καλοχώρι,	Τ.Κ. 57009,	Αποθήκη
II.	0 Περ. Οδός Τρικάλων Λάρισας, Βάση	Λάρισα,	Τ.Κ. 41110,	Αποθήκη και Τεχνική
III.	Λάμπρου Κατσώνη 9, Βάση	Μεταμόρφωση,	Τ.Κ. 14452,	Αποθήκη και Τεχνική
IV.	Κισσάβου 5, Βάση	Λαμία,	Τ.Κ. 35100,	Αποθήκη και Τεχνική
V.	Ο.Τ. 92 Θρυλόριο Ροδίτης, Βάση	Κομοτηνή,	Τ.Κ. 69100,	Αποθήκη και Τεχνική
VI.	Καπετάν Άγρα 35, Βάση	Σίνδος,	Τ.Κ. 57400,	Αποθήκη και Τεχνική
VII.	0 Προμαχώνας, Βάση	Χαλκίδα,	Τ.Κ. 34100,	Αποθήκη και Τεχνική
VIII.	0 Ξηροπόταμος, Βάση	Δράμα,	Τ.Κ. 66100,	Αποθήκη και Τεχνική
IX.	Κρήτης & Δημοκρατίας,	θέση Γουρνά,	Τ.Κ. 14452,	Ανοικτή Αποθήκη
X.	Εμμ. Παππά 15, & Σταθμός αερίου	Αιγάλεω,		Αποθήκη
XI.	Πειραιώς 245,	Μοσχάτο,	Τ.Κ. 18346,	Τεχνική Βάση
XII.	Νέα Εθνική Οδός Αθηνών-Πατρών 51Α, Τεχνική Βάση		Τ.Κ. 26442,	Κατάστημα και
XIII.	Κενάν Μεσαρέ 32, Τεχνική Βάση	Ιωάννινα,	Τ.Κ. 45221,	Κατάστημα και
XIV.	Λεωφόρος Γουναράδων, περιοχή Φουντουκλή, Κατάστημα και Τεχνική Βάση		Καστοριά,	Τ.Κ. 52100,

4. Η υποδομή και η υπηρεσία διανομής φυσικού αερίου

4.1 Κύριες δραστηριότητες που διεξάγονται από την εταιρεία στο δίκτυο

4.1.1 Λειτουργίες & Συντήρηση και ενεργοποίηση του δικτύου

Οι δραστηριότητες της Διεύθυνσης Διαχείρισης Δικτύου πραγματοποιήθηκαν με στόχο τα θέματα ασφάλειας του συστήματος διανομής φυσικού αερίου σύμφωνα με τις διατάξεις του Κανονισμού «Εγχειρίδιο λειτουργίας και συντήρησης δικτύων διανομής φυσικού αερίου μέσης πίεσης (πίεση σχεδιασμού 19 bar) και δικτύων διανομής φυσικού αερίου χαμηλής πίεσης (μέγιστη πίεση λειτουργίας 4 bar)». Η Εταιρεία συμμορφώθηκε με τα Προγράμματα Συντήρησης Δικτύου Διανομής, τα οποία καταρτίστηκαν και αναρτήθηκαν στις ιστοσελίδες, σύμφωνα με την ισχύουσα νομοθεσία και το άρθρο 57 του Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου Διανομής (ΦΕΚ Β' 1507/02.05.2018).

Τα κύρια καθήκοντα που εμπλέκονται στη διαχείριση δικτύου περιλαμβάνουν τη λειτουργία και

τη συντήρηση:

i. Δίκτυο μέσης πίεσης (10 bar, 19 bar),
ii. Δίκτυο χαμηλής πίεσης (0,025 bar και 4 bar)
iii. Σταθμοί διανομής
iv. Σταθμοί βιομηχανικών καταναλωτών
v. Οικιακές συνδέσεις
vi. SCADA και σύστημα καθοδικής προστασίας

Δίκτυο σε λειτουργία

Κατά τη διάρκεια του 2025, η Εταιρεία ενεργοποίησε σημαντικό τμήμα του κατασκευασμένου Δικτύου. Παρακάτω απεικονίζεται αναλυτική ανάλυση ανά Περιφέρεια του δικτύου που βρίσκεται σε λειτουργία:

ΔΕΔΑ ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ σε (km)						
	ΔΕΔΑ ΤΡΕΧΟΝ ΔΙΚΤΥΟ ΥΠΟ ΕΚΚΙΝΗΣΗ - 31/12/2025					
	LP ΔΙΚΤΥΟ (4bar)	LP ΔΙΚΤΥΟ ΣΕ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ (4bar)	MP ΔΙΚΤΥΟ (19bar)	MP ΔΙΚΤΥΟ ΣΕ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ (19bar)	ΣΥΝΟΛΙΚΟ ΜΗΚΟΣ ΔΙΚΤΥΟΥ	ΣΥΝΟΛΙΚΟ ΜΗΚΟΣ ΔΙΚΤΥΟΥ ΣΕ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ
	(Km)	(Km)	(Km)	(Km)	(Km)	(Km)
Περιφέρεια Κεντρικής Ελλάδας	**359,84**	**336,74**	**177,24**	**131,99**	**537,09**	**468,73**
Δήμος Διρφύων-Μεσσαπίων (Ψαχνά)	4,85	4,85	6,98	6,98	11,83	11,83
Δήμος Στυλίδας	0,00	0,00	38,30	0,00	38,30	0,00
Δήμος Θήβας	71,35	63,63	28,86	24,86	100,21	88,49
Δήμος Τανάγρας (Οινόφυτα)	22,68	21,32	43,11	40,16	65,79	61,48
Δήμος Χαλκιδέων	112,40	109,47	36,34	36,34	148,74	145,81
Δήμος Λαμιέων	106,69	106,69	18,43	18,43	125,12	125,12
Δήμος Λεβαδέων	29,08	19,52	5,23	5,23	34,30	24,75
Δήμος Δελφών (Άμφισσα)	6,26	6,21	0,00	0,00	6,26	6,21
Δήμος Καρπενησίου	6,52	5,05	0,00	0,00	6,52	5,05
Περιφέρεια Κεντρικής Μακεδονίας	**291,89**	**250,04**	**91,96**	**86,68**	**383,85**	**336,72**
Δήμος Αλεξάνδρειας	28,94	8,94	13,59	13,56	42,54	22,50
Δήμος Αμφίπολης	0,00	0,00	1,90	0,72	1,90	0,72
Δήμος Νέας Ζίχνης	0,00	0,00	1,84	1,84	1,84	1,84
Δήμος Σερρών (incl. 662)	58,82	56,94	18,37	17,45	77,19	74,39
Δήμος Κατερίνης (incl. 662)	63,96	53,97	11,42	8,46	75,38	62,44
Δήμος Κιλκίς	66,70	62,92	44,84	44,64	111,54	107,57
Δήμος Βέροιας	25,96	22,48	0,00	0,00	25,96	22,48
Δήμος Πέλλας (Γιαννιτσά)	47,51	44,79	0,00	0,00	47,51	44,79
Περιφέρεια Ανατολικής Μακεδονίας-Θράκης	**355,10**	**292,11**	**141,76**	**127,37**	**496,86**	**419,49**
Δήμος Αβδήρων	2,60	2,60	13,17	13,17	15,77	15,77
Δήμος Ξάνθης	39,61	33,36	17,12	15,75	56,72	49,10
Δήμος Τοπείρου	0,00	0,00	5,44	5,44	5,44	5,44
Δήμος Καβάλας	37,35	35,64	7,80	7,79	45,15	43,43
Δήμος Ορεστιάδας	63,78	47,56	0,00	0,00	63,78	47,56
Δήμος Αλεξανδρούπολης	53,93	50,95	25,06	23,88	79,00	74,83
Δήμος Δράμας	82,81	59,50	30,03	23,46	112,84	82,96
Δήμος Προσοτσάνης	2,11	2,11	14,81	14,81	16,91	16,91
Δήμος Κομοτηνής	66,04	53,53	14,71	9,46	80,76	62,99
Δήμος Μαρώνειας-Σαπών	5,17	5,17	3,63	3,63	8,80	8,80
Δήμος Νέστου	1,71	1,71	9,99	9,99	11,70	11,70
Δήμος Ιάσμου	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Περιφέρεια Πελοποννήσου	**0,00**	**0,00**	**6,87**	**6,87**	**6,87**	**6,87**
Δήμος Λουτρακίου-Αγίων Θεοδώρων	0,00	0,00	6,87	6,87	6,87	6,87
Δήμος Άργους-Μυκηνών*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Δήμος Ναυπλιέων*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Περιφέρεια Δυτικής Μακεδονίας	**141,40**	**131,54**	**63,23**	**21,76**	**204,63**	**153,30**
Δήμος Φλώρινας	54,42	52,09	52,74	12,79	107,16	64,88
Δήμος Άργους Ορεστικού	27,39	24,64	2,07	2,07	29,46	26,71
Δήμος Γρεβενών	30,61	30,61	0,00	0,00	30,61	30,61
Δήμος Καστοριάς / Μανιάκοι	28,98	24,20	8,41	6,90	37,39	31,10
Δήμος Αμυνταίου	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Δήμος Εορδαίας (Πτολεμαΐδα)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Δήμος Κοζάνης	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Περιφέρεια Δυτικής Ελλάδας	**39,54**	**0,00**	**21,15**	**1,97**	**60,69**	**1,97**
Δήμος Δυτικής Αχαΐας	0,00	0,00	0,00	1,97	0,00	1,97
Δήμος Πατρέων	19,52	0,00	21,15	0,00	40,67	0,00
Δήμος Πύργου	4,27	0,00	0,00	0,00	4,27	0,00
Δήμος Αγρινίου	15,75	0,00	0,00	0,00	15,75	0,00
Περιφέρεια Ηπείρου	**9,66**	**0,00**	**13,00**	**0,00**	**22,66**	**0,00**
Δήμος Ζίτσας	0,00	0,00	0,33	0,00	0,33	0,00
Δήμος Ιωαννιτών	5,75	0,00	12,67	0,00	18,41	0,00
Δήμος Αρταίων	0,22	0,00	0,00	0,00	0,22	0,00
Δήμος Ηγουμενίτσας	0,15	0,00	0,00	0,00	0,15	0,00
Δήμος Πρέβεζας	3,55	0,00	0,00	0,00	3,55	0,00
Σύνολα	**1.197,43**	**1.010,44**	**515,20**	**376,64**	**1.712,63**	**1.387,08**

ΕΝΑΟΝ ΕΔΑ ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΣΕ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ (km) Αττική			
Περιοχή	LP ΔΙΚΤΥΟ (4bar) σε km	MP ΔΙΚΤΥΟ (19bar) σε km	ΣΥΝΟΛΙΚΟ ΔΙΚΤΥΟ σε km
Αττική	3.881	349	4.230
Σύνολα	**3.881**	**349**	**4.230**

ΕΝΑΟΝ ΕΔΑ ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΣΕ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ (km) Θεσσαλονίκη			
Περιοχή	LP ΔΙΚΤΥΟ (4bar) σε km	MP ΔΙΚΤΥΟ (19bar) σε km	ΣΥΝΟΛΙΚΟ ΔΙΚΤΥΟ σε km
Θεσσαλονίκη	1.585	204	1.789
Θεσσαλία	1.254	126	1.380
Σύνολα	**2.839**	**331**	**3.170**

Κατά τη διάρκεια του 2025, η Εταιρεία καθιέρωσε συγκεκριμένο πρόγραμμα O&M για την κάλυψη του δικτύου σε λειτουργία.

Επιπλέον, πραγματοποιήθηκε έρευνα ανίχνευσης διαρροών με τεχνολογία Picarro για όλες τις περιοχές στο 200% του δικτύου μέχρι το τέλος του 2025.

Οι κύριες εργασίες συντήρησης που πραγματοποιήθηκαν ήταν οι ακόλουθες:

- Έλεγχος σταθμών διανομής, σημείων μείωσης και μέτρησης βιομηχανικών και εμπορικών καταναλωτών.
- Έλεγχοι σταθμών αποσυμπίεσης CNG που παρέχουν αέριο σε απομακρυσμένα δίκτυα διανομής.
- Έλεγχοι, επιθεωρήσεις και συντήρηση των υπόγειων βαλβίδων του δικτύου Χαμηλής Πίεσης.
- Επιθεωρήσεις και συντήρηση των υπόγειων βαλβίδων του δικτύου Μέσης Πίεσης.
- Έλεγχοι, επιθεωρήσεις και συντήρηση των εγκαταστάσεων απομακρυσμένης παρακολούθησης και τηλεχειρισμού SCADA.
- Έλεγχοι, επιθεωρήσεις και συντήρηση σταθμών καθοδικής προστασίας του δικτύου Μέσης Πίεσης και των ηλεκτρικών εγκαταστάσεων.
- Παρακολούθηση εργασιών τρίτων κοντά στο Δίκτυο Διανομής και περιπολία κατά μήκος του δικτύου Μέσης και Χαμηλής Πίεσης.
- Έλεγχοι οσμής φυσικού αερίου.
- Παρεμβάσεις δέσμευσης για την ενεργοποίηση νέων δικτύων Μέσης και Χαμηλής Πίεσης και παροχετευτικών αγωγών.
- Παρεμβάσεις για ενεργοποίηση, απενεργοποίηση, αποσύνδεση, επανενεργοποίηση τελικών καταναλωτών κατόπιν αιτημάτων των Χρηστών του Δικτύου, σύμφωνα με τις διατάξεις του Κώδικα Δικτύου Διανομής.
- Συντήρηση εξοπλισμού οχημάτων και αποθήκης.
- Ασκήσεις εκπαίδευσης και ετοιμότητας: Συγκεκριμένα, το 2025 πραγματοποιήθηκαν τρεις ασκήσεις ετοιμότητας, μία σε κάθε πόλο, με τη συνεργασία των αρμόδιων αρχών (Αστυνομία, Πυροσβεστική, Δήμοι, Πολιτική Προστασία, τοπικές Αρχές).
- Ίδρυση Μηχανισμού Έκτακτης Παρέμβασης στις νέες περιοχές/πόλεις που έχουν ενεργοποιηθεί (Ορεστιάδα, Γιαννιτσά, Γρεβενά, Λιβαδειά, Άργος Ορεστικό, Βέροια, Καστοριά, Πάτρα, Ιωάννινα).

Λειτουργία Τηλεφωνικού Κέντρου Έκτακτης Ανάγκης

Το τηλεφωνικό κέντρο έκτακτης ανάγκης λειτουργεί σε 24 ώρες το 24ωρο, 7 ημέρες την εβδομάδα.

Παρακάτω απεικονίζεται μια σύνοψη των δραστηριοτήτων-προσκλήσεων που διεκπεραιώθηκαν κατά τη διάρκεια του 2025.

Κατηγορίες	# Κλήσεις (μέχρι 31/12/2025)
Εισερχόμενες κλήσεις	35,984
Διαχειριζόμενες κλήσεις	35,210
Εγκαταλελειμμένες κλήσεις	774

4.1.2 Μέτρηση, τιμολόγηση καταναλωτών και διαχείριση χρηστών

Μετρήσεις/Ενδείξεις

Η καταγραφή των ενδείξεων των μετρητών φυσικού αερίου πραγματοποιήθηκε το 2025 σε όλα τα Σημεία Παράδοσης, σύμφωνα με τον Κανονισμό Μετρήσεων. Στα Σημεία Παράδοσης μη ωριαίας μέτρησης, οι μετρήσεις πραγματοποιούνται μέσω του αναδόχου της σχετικής υπηρεσίας, ενώ στα Σημεία Παράδοσης ωριαίας μέτρησης (κυρίως βιομηχανικοί και μεγάλοι εμπορικοί καταναλωτές), καθώς και σε Σημεία Παράδοσης με εγκατεστημένους έξυπνους μετρητές, οι μετρήσεις πραγματοποιούνται εξ αποστάσεως μέσω πλατφόρμας τηλεμετρίας του Ομίλου Italgas (DEVA). Από τον Δεκέμβριο του 2025, διαχειρίζονται πάνω από 101.130 ενεργοί έξυπνοι μετρητές μέσω της πλατφόρμας DEVA, εκ των οποίων περίπου 96.930 μονάδες GPRS, 4.200 μονάδες NB-IoT και 1.000 ενεργά PTZ. Όλες οι εξωτερικές πλατφόρμες που χρησιμοποιούνταν προηγουμένως για τη διαχείριση των έξυπνων μετρητών έχουν παροπλιστεί. Το έργο αντικατάστασης παραδοσιακών μετρητών ξεκίνησε τον Νοέμβριο του 2025, χρησιμοποιώντας αποκλειστικά τεχνολογία NB-IoT. Η απομακρυσμένη διαχείριση βαλβίδων πέτυχε ποσοστό επιτυχίας άνω του 93%. Το ποσοστό επιτυχίας επικοινωνίας με Μεγάλους Χρήστες πλησιάζει το 100%.

Κατανομή ποσοτήτων φυσικού αερίου και τιμολόγηση

Η κατανομή ποσοτήτων φυσικού αερίου στους Χρήστες Διανομής καθώς και η τιμολόγηση της κύριας δραστηριότητας για το έτος 2025 πραγματοποιήθηκε σύμφωνα με τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου Διανομής και του Κανονισμού Τιμολόγησης, ενώ η τιμολόγηση των παρεπόμενων υπηρεσιών σύμφωνα με την Έγκριση Καταλόγου Επικουρικών και Τιμολογημένων Υπηρεσιών από την ΡΑΑΕΥ.

Στους ακόλουθους πίνακες, για το έτος 2025, ανά Περιοχή Άδειας, ανά Δίκτυο Διανομής και ανά Κατηγορία Τελικού Πελάτη, παρουσιάζονται:

I. Οι κατανεμηθείσες και τιμολογημένες ποσότητες φυσικού αερίου ανά τιμολογιακή κατηγορία
II. Τα έσοδα διανομής από βασική δραστηριότητα ανά τιμολογιακή κατηγορία
III. Ο αριθμός των Τελικών Πελατών στις 31.12.25 ανά τιμολογιακή κατηγορία

Περιοχή άδειας: Υπόλοιπη Ελλάδα (ROG)

Ποσότητες Διανομής Φυσικού Αερίου (ανά περιοχή)

MWh	2025	2024	Μεταβολή
Ανατολική Μακεδονία & Θράκη	858.785,76	710.513,81	148.271,94
Κεντρική Μακεδονία	952.081,54	843.617,78	108.463,77
Στερεά Ελλάδα	2.816,10	2,49	2.813,61
Πελοπόννησος	1.678.279,03	1.480.778,57	197.500,46
Δυτική Μακεδονία	43.085,57	0,00	43.085,57
Πελοπόννησος	53.493,78	52.220,63	1.273,16
Σύνολο	**3.588.541,78**	**3.087.133,27**	**501.408,51**

Ποσότητες Διανομής Φυσικού Αερίου (ανά κατηγορία τιμολογίου)

MWh	2025	2024	Μεταβολή
Οικιακό	80.763,82	38.635,99	42.127,83
Εμπορικό	111.649,12	88.881,17	22.767,95
Βιομηχανικό	3.396.128,84	2.959.616,11	436.512,73
Σύνολο	**3.588.541,78**	**3.087.133,27**	**501.408,51**

Έσοδα Διανομής από Βασική Δραστηριότητα (ανά κατηγορία τιμολογίου)

Euro	2025	2024	Μεταβολή
Οικιακό	1.708.894,31	1.061.727,17	647.167,14
Εμπορικό	1.812.892,21	1.274.305,66	538.586,55
Βιομηχανικό	8.503.147,70	7.377.315,60	1.125.832,10
Σύνολο	**12.024.934,22**	**9.713.348,43**	**2.311.585,79**

Πλήθος πελατών (ανά κατηγορία τιμολογίου)

No.	2025	2024	Μεταβολή
Οικιακό	12.599	7.118	5.481
Εμπορικό	173	118	55
Βιομηχανικό	177	166	11
Σύνολο	**12.949**	**7.402**	**5.547**

Περιοχή άδειας: Θεσσαλονίκη και Θεσσαλία

"Ποσότητες Διανομής Φυσικού Αερίου (ανά περιοχή) "

MWh	2025	2024	Μεταβολή
Θεσσαλονίκη	3.362.328,55	2.981.547,96	380.780,60
Θεσσαλία	2.235.205,06	1.965.934,17	269.270,88
Σύνολο	**5.597.533,61**	**4.947.482,13**	**650.051,48**

Ποσότητες Διανομής Φυσικού Αερίου (ανά κατηγορία τιμολογίου)

Euro	2025	2024	Μεταβολή
Οικιακό	3.337.672,78	3.010.212,02	327.460,76
Εμπορικό	639.809,99	560.581,03	79.228,96
Βιομηχανικό	1.530.835,47	1.286.897,26	243.938,21
CNG	89.215,38	89.791,83	(576,45)
Σύνολο	**5.597.533,61**	**4.947.482,13**	**650.051,48**

Έσοδα Διανομής από Βασική Δραστηριότητα (ανά κατηγορία τιμολογίου)

Euro	2025	2024	Μεταβολή
Οικιακό	71.740.868,77	52.871.395,40	18.869.473,37
Εμπορικό	11.737.635,20	8.612.907,90	3.124.727,30
Βιομηχανικό	2.234.105,53	1.854.633,94	379.471,59
CNG	124.321,61	115.902,45	8.419,16
Σύνολο	**85.836.931,11**	**63.454.839,69**	**22.382.091,42**

Πλήθος πελατών (ανά κατηγορία τιμολογίου)

No.	2025	2024	Μεταβολή
Οικιακό	415.456	404.139	11.317
Εμπορικό	8.406	8.430	(24)
Βιομηχανικό	104	97	7
CNG	12	10	2
Σύνολο	**423.978**	**412.676**	**11.302**

Περιοχή άδειας: Αττική

"Ποσότητες Διανομής Φυσικού Αερίου (ανά περιοχή) "

MWh	2025	2024	Μεταβολή
Αττική	3.896.435,83	3.687.459,17	208.976,66
Σύνολο	**3.896.435,83**	**3.687.459,17**	**208.976,66**

Ποσότητες Διανομής Φυσικού Αερίου (ανά κατηγορία τιμολογίου)

MWh	2025	2024	Μεταβολή
Οικιακό	2.013.309,64	1.848.023,45	165.286,19
Εμπορικό	990.510,41	926.378,20	64.132,21
Προετοιμασία / Συμπαραγωγή	864.704,72	883.521,44	(18.816,71)
Βιομηχανικό	27.911,05	29.536,09	(1.625,04)
Σύνολο	**3.896.435,83**	**3.687.459,17**	**208.976,65**

Έσοδα Διανομής από Βασική Δραστηριότητα (ανά κατηγορία τιμολογίου)

Euro	2025	2024	Μεταβολή
Οικιακό	40.650.504,47	39.256.256,53	1.394.247,94
Εμπορικό	17.134.895,58	16.052.459,48	1.082.436,10
Προετοιμασία / Συμπαραγωγή	1.562.871,31	1.627.406,64	(64.535,33)
Βιομηχανικό	126.142,02	138.145,34	(12.003,32)
Σύνολο	**59.474.413,38**	**57.074.267,99**	**2.400.145,39**

Πλήθος πελατών (ανά κατηγορία τιμολογίου)

No.	2025	2024	Μεταβολή
Οικιακό	204.879	195.252	9.627
Εμπορικό	7.530	7.509	21
Προετοιμασία / Συμπαραγωγή	86	95	(9)
Βιομηχανικό	63	58	5
Σύνολο	**212.558**	**202.914**	**9.644**

Πρόσβαση στα Δίκτυα Διανομής

Έως τις 30.06.2025 λειτουργούσαν 19 Χρήστες Διανομής στα Δίκτυα Διανομής της Enaon EDA, με τους οποίους έχουν συναφθεί αντίστοιχες Συμβάσεις Χρήσης Δικτύου Διανομής, σύμφωνα με την πρόταση της «Πρότυπης Σύμβασης Χρήσης Δικτύου Διανομής», η οποία έχει υποβληθεί στη ΡΑΕΕΥ. Από την 01.07.2025 ο αριθμός των ενεργών Χρηστών Διανομής ανέρχεται σε 18, λόγω συγχώνευσης ενός Χρήστη Διανομής μέσω απορρόφησής του από άλλον Χρήστη.

Η επικοινωνία και η διαχείριση των αιτημάτων που υποβάλλουν οι Χρήστες Διανομής πραγματοποιείται κυρίως μέσω των υφιστάμενων ειδικών συστημάτων ηλεκτρονικής ανταλλαγής πληροφοριών (portals) ανά Περιοχή Άδειας, τα οποία αποτελούν και επίσημο μέσο επικοινωνίας του Διαχειριστή, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 17 του Κώδικα Διαχείρισης Δικτύων Διανομής.

Στον ακόλουθο πίνακα παρουσιάζεται το πλήθος των αιτημάτων που υποβλήθηκαν από τους Χρήστες Διανομής ανά Περιοχή Άδειας για το έτος 2025.

Πλήθος Αιτημάτων ανά Περιοχή Άδειας

No.	2025	2024	Μεταβολή
Αττική	57.028	46.485	10.543
Θεσσαλονίκη / Θεσσαλία	354.412	279.014	75.398
Υπόλοιπη Ελλάδα	8.966	4.981	3.985
Σύνολο	**420.406**	**330.480**	**89.926**

4.1.3 Διαχείριση Υλικών και Αποθήκης

Οι δραστηριότητες επικεντρώθηκαν κυρίως στα εξής:

1. Καθιέρωση κοινών διαδικασιών για τη δημιουργία υλικών, την ταξινόμηση και τη διαχείριση αποθηκών.
2. Ανάπτυξη τυποποιημένων κατηγοριών και υποκατηγοριών για υλικά δικτύου φυσικού αερίου (μεσαίας πίεσης, χαμηλής πίεσης, κοινής χρήσης).
3. Διαχείριση της αποεπένδυσης και της ανακύκλωσης ληγμένων και ακατάλληλων υλικών για τη σημαντική μείωση των αποθεμάτων σε εθνικό επίπεδο.
4. Διενέργεια λεπτομερών αξιολογήσεων των αποθεμάτων για τη βελτιστοποίηση της χρήσης των διαθέσιμων υλικών και την ελαχιστοποίηση των νέων απαιτήσεων εφοδιασμού.
5. Έναρξη εφαρμογής ενός ενιαίου συστήματος Προγραμματισμού Απαιτήσεων Υλικών (SAP MRP) για την enaon EDA.
6. Βελτιστοποίηση της διαχείρισης των υφιστάμενων αποθηκών της enaon EDA και κατάρτιση σχεδίου αναδιανομής τους σε εθνικό επίπεδο με την καθιέρωση ενός νέου «Κεντρικού Κόμβου».
7. Ανάπτυξη κοινών αναφορών και βασικών δεικτών απόδοσης (KPI) για την ενίσχυση της αποτελεσματικότητας της διαχείρισης υλικών και αποθηκών, καθώς και την παροχή τακτικών ενημερώσεων στις σχετικές Διευθύνσεις της εταιρείας.

5. Λειτουργική απόδοση

Εσωτερικές Εγκαταστάσεις

Κατά τη διάρκεια του 2025, η Enaon EDA εφάρμοσε μια ολοκληρωμένη εμπορική στρατηγική, αξιοποιώντας ένα ευρύ φάσμα στρατηγικών και δράσεων που περιλάμβαναν:

- Προσφορές για καταναλωτές / Εκπτώσεις στα τέλη σύνδεσης
- Ανάπτυξη δικτύου εξουσιοδοτημένων συνεργατών
- Συνεργασία με τοπικές αρχές (δήμους) και δράσεις για την ενίσχυση της εξωστρέφειας
- Διαφήμιση στα μέσα ενημέρωσης και άμεσο μάρκετινγκ, σε συνεργασία με τη Διεύθυνση Επικοινωνίας
- Νέα καταστήματα πελατών
- Βελτιστοποίηση ηλεκτρονικών υπηρεσιών για την εξυπηρέτηση πελατών

Κατά τη διάρκεια του έτους, υπογράφηκαν 36.928 νέες συμβάσεις σύνδεσης, σημειώνοντας αύξηση 5.582 συμβάσεων (+18%) σε σύγκριση με το 2024.

Ειδικότερα, ανά τομέα δραστηριότητας, η ανάλυση των υπογεγραμμένων συμβάσεων περιλαμβάνεται στον παρακάτω πίνακα:

Περιοχές	2025	2024	Μεταβολή
Αττική	12.217	11.818	399
Θεσσαλονίκη – Θεσσαλία	15.730	12.243	3.487
Υπόλοιπη Ελλάδα	8.973	7.278	1.695
Σύνολο	**36.920**	**31.339**	**5.581**

Δήμοι και λειτουργία δικτύου φυσικού αερίου

Κατά τη διάρκεια του 2025, η Enaon EDA προχώρησε στην ενεργοποίηση του δικτύου διανομής φυσικού αερίου σε 4 νέους δήμους στην Ελλάδα (Φλώρινα, Βιομηχανική περιοχή Πατρών, Καρπενήσι και Άμφισσα), ενώ ενεργοποίησε επιπλέον το δίκτυο χαμηλής πίεσης σε 4 υφιστάμενους δήμους (Βέροια, Αλεξάνδρεια, Καστοριά, Άργος Ορεστικό), διεισδύοντας σε νέες αγορές και ενισχύοντας την παρουσία της στην ελληνική επικράτεια.

Στον παρακάτω πίνακα αποτυπώνεται το σύνολο των δήμων με ενεργό δίκτυο (μέχρι τέλος του 2025) και με άδεια δραστηριότητας διανομής.

	2025		2024	
Περιφέρεια	Δήμοι με ενεργό δίκτυο	Σύνολο αδειοδοτούμενων Δήμων	Δήμοι με ενεργό δίκτυο	Σύνολο αδειοδοτούμενων Δήμων
Αττική	52	58	52	54
Θεσσαλονίκη	14	14	14	14
Θεσσαλία	18	25	18	25

	2025		2024	
Υπόλοιπη Ελλάδα	Δήμοι με ενεργό δίκτυο	Σύνολο αδειοδοτούμενων Δήμων	Δήμοι με ενεργό δίκτυο	Σύνολο αδειοδοτούμενων Δήμων
Κεντρική Ελλάδα	8	9	6	9
Κεντρική Μακεδονία	8	8	7	8
Ανατολική Μακεδονία - Θράκη	11	12	11	12
Δυτική Μακεδονία	4	7	3	7
Δυτική Ελλάδα	1	4	0	4
Ήπειρος	0	5	0	5
Πελοπόννησος	1	3	1	3
Σύνολο	**33**	**48**	**28**	**48**

Προσφορές για καταναλωτές / Εκπτώσεις στα τέλη σύνδεσης

Κατά τη διάρκεια του 2025, η Enaon EDA υλοποίησε δύο (2) κύματα προωθητικής δραστηριότητας, κατά τις περιόδους Φεβρουαρίου-Απριλίου και Ιουλίου-Οκτωβρίου, προσφέροντας «έκπτωση 100% στα τέλη σύνδεσης για όλους τους τύπους σύνδεσης» σε οικιακούς και μικρούς εμπορικούς καταναλωτές στα δίκτυα διανομής Αττικής, Θεσσαλονίκης και Θεσσαλίας.

Στα δίκτυα διανομής της υπόλοιπης Ελλάδας, εφαρμόστηκε καθ' όλη τη διάρκεια του έτους έκπτωση 100% σε όλες τις κατηγορίες πελατών, εκτός από τις βιομηχανίες.

Ανάπτυξη αγοράς φυσικού αερίου

Όσον αφορά την ανάπτυξη της αγοράς φυσικού αερίου, καταγράφηκαν εναρμονισμένες διαδικασίες για νέες συνδέσεις, καθώς και για τέλη σύνδεσης και επέκτασης, στο πλαίσιο της αποδοτικής διαχείρισης των καταναλωτών και της ομογενοποίησης της διαχείρισης σε όλες τις περιοχές.

Επιπλέον, κατά το έτος 2025, υπογράφηκαν συνολικά 47 νέες Συμβάσεις Σύνδεσης με βιομηχανικούς και μεγάλους εμπορικούς πελάτες, οι οποίοι έχουν ετήσιους συμβολαιοποιημένους όγκους περίπου 82,7 εκατομμύρια Nm^3. Αντίστοιχα, ενεργοποιήθηκαν 28 νέοι βιομηχανικοί και μεγάλοι εμπορικοί πελάτες, με αντίστοιχους ετήσιους συμβολαιοποιημένους όγκους περίπου 77,2 εκατομμύρια Nm^3.

Επίσης, σχεδιάστηκε και οργανώθηκε η διενέργεια επιτόπιων τεχνικών αυτοψιών στα δημοτικά και δημόσια κτίρια των περιοχών που τροφοδοτούνται από το δίκτυο διανομής φυσικού αερίου, σε συνεργασία με τις Δημοτικές Αρχές στο πλαίσιο της σύναψης συμβάσεων και της παροχής υπηρεσιών.

Παράλληλα, το 2025, διευρύνθηκε το Δίκτυο Εξουσιοδοτημένων Συνεργατών σε πόλεις της υπόλοιπης Ελλάδας, εκτός Αττικής. Συγκεκριμένα, συνολικά 30 Εξουσιοδοτημένοι Συνεργάτες έχουν συνάψει σύμβαση με την Εταιρεία στις ακόλουθες περιοχές:

- Αττική (4), με 22 καταστήματα
- Σέρρες (3)
- Λαμία (2)
- Λιβαδειά (4)

- Βέροια (2)
- Καβάλα (2)
- Γιαννιτσά (2)
- Γρεβενά (1)
- Άργος Ορεστικό (1)
- Θήβα (4)
- Καστοριά (2)
- Κιλκίς (3)

Επίσης, σχεδιάστηκε και οργανώθηκε η διενέργεια επιτόπιων τεχνικών επιθεωρήσεων σε δημοτικά και δημόσια κτίρια των περιοχών που τροφοδοτούνται από το δίκτυο διανομής φυσικού αερίου, σε συνεργασία με τις Δημοτικές Αρχές στο πλαίσιο της σύμβασής τους και της παροχής υπηρεσιών.

Επιπλέον, στην Αττική εφαρμόστηκε η χρήση iPad στο πεδίο για τη διενέργεια επιτόπιων τεχνικών επιθεωρήσεων, η οποία εκτιμάται ότι θα συμβάλει σημαντικά στη βελτίωση της εξυπηρέτησης των καταναλωτών, καθώς και στην ενίσχυση της αποδοτικής χρήσης των πόρων.

Συνεργασία με τοπικές αρχές (δήμους) – Δραστηριότητες κινητής μονάδας

Κατά τη διάρκεια του 2025, η Enaon EDA υλοποίησε ένα εκτεταμένο πρόγραμμα προσέγγισης σε ολόκληρη την επικράτεια, εστιάζοντας στην ενίσχυση των σχέσεων με τις τοπικές αρχές (δήμους). Με αυτή τη στρατηγική καταγράφηκε σημαντικός αριθμός «ενδιαφερόντων για σύνδεση» με το δίκτυο διανομής φυσικού αερίου για οικιακούς καταναλωτές και δημόσια κτίρια.

- **Οικιακοί καταναλωτές**: Ο συνολικός αριθμός των «ενδιαφερόμενων για σύνδεση» ανήλθε σε 5.500, παρουσιάζοντας ανοδική τάση. Οι εν λόγω εκδηλώσεις ενδιαφέροντος ελήφθησαν μέσω του διαύλου επικοινωνίας που αναπτύχθηκε μεταξύ της Enaon EDA και των δημοτικών αρχών.
- **Δημοτικά κτίρια**: εντός του 2025 καταγράφηκαν συνολικά 429 αιτήματα για σύνδεση δημοτικών κτιρίων, σε 5 περιφέρειες.

Πιο συγκεκριμένα, ανά περιφέρεια*:

	Σύνολο Δημοτικών Ακίνητων/Κτήρια	
Περιφέρεια	2025	2024
Αττική	222	72
Ανατολική Μακεδονία & Θράκη	5	179
Κεντρική Μακεδονία	51	170
Δυτική Μακεδονία	11	109
Κεντρική Ελλάδα	140	82
Σύνολο	**429**	**612**

* Η επικοινωνία της Enaon EDA με τις δημοτικές αρχές στη Δυτική Ελλάδα και την Ήπειρο βρίσκεται σε εξέλιξη

Με στόχο την αύξηση της διείσδυσης του φυσικού αερίου, υλοποιήθηκαν δράσεις κινητής μονάδας σε περιοχές σε όλη την Ελλάδα, διασφαλίζοντας την άμεση επικοινωνία με πιθανούς πελάτες και την αυτοπρόσωπη ενημέρωση σχετικά με τα οφέλη του φυσικού αερίου και την ανάπτυξη του δικτύου διανομής.

Συνολικά, πραγματοποιήθηκαν 44 δραστηριότητες κινητής μονάδας σε 24 πόλεις, για 68 ημέρες, κατά τις οποίες συγκεντρώθηκαν 1.083 αιτήσεις ενδιαφέροντος σύνδεσης με το δίκτυο φυσικού αερίου.

Region	Days of Presence	Cities	Interests-to-connect
ATTICA	20	Agia Varvara, Agioi Anargyroi-Kamatero, Glyfada, Dafni-Imittos, Ilioupoli, Nea Liosia, Korydallos, Metamorfosi, Neo IIrakleio	381
REST OF GREECE	48	Argos Orestiko, Veroia, Volvi, Giannitsa, Grevena, Thiva, Kavala, Karpenissi, Kastoria, Lamia, Livadeia, Xanthi, Orestiada, Serres, Chalkida	702
Total	**68**	**0**	**1.083**

Εμπορική Διαφημιστική Εκστρατεία – Άμεσο Μάρκετινγκ

Κατά τη διάρκεια του έτους, η Enaon EDA «έτρεξε» τρία (3) κύματα διαφημιστικής καμπάνιας μεταξύ 06-30/3, 07-27/7 και 16/9-15/10 στο ραδιόφωνο και το διαδίκτυο, με στόχο τη γνωστοποίηση της προσφοράς προώθησης «100% έκπτωση στα τέλη σύνδεσης σε όλους τους τύπους σύνδεσης» και την πρόκληση ενδιαφέροντος για σύνδεση. Επίσης, το Νοέμβριο πραγματοποιήθηκε υπαίθρια καμπάνια σε 8 επιλεγμένες περιοχές της Ελλάδας (Καβάλα, Ξάνθη, Χαλκίδα, Λαμία, Σέρρες, Θήβα, Καστοριά και Λιβαδειά), η οποία περιελάμβανε διαφήμιση σε μέσα μαζικής μεταφοράς (λεωφορεία) και σε στάσεις επιβίβασης και αποβίβασης σε περιοχές υψηλής κυκλοφορίας και ορατότητας.

Επίσης, το 2025 υλοποιήθηκαν στοχευμένες καμπάνιες στα μέσα κοινωνικής δικτύωσης (Facebook, Instagram) για την άμεση ενημέρωση των καταναλωτών σχετικά με το πρόγραμμα δράσης της κινητής μονάδας, καθώς και στοχευμένη διανομή ενημερωτικών φυλλαδίων από πόρτα σε πόρτα σε επιλεγμένους δήμους της Αττικής, της Θεσσαλονίκης-Θεσσαλίας και της υπόλοιπης Ελλάδας.

Εξυπηρέτηση πελατών

Εντός του 2025, η Enaon EDA εγκαινίασε τη λειτουργία τριών (3) νέων καταστημάτων εξυπηρέτησης πελατών στην Ορεστιάδα, τη Χαλκίδα και τη Λαμία, ενώ τα καταστήματα στην Αλεξανδρούπολη, την Κομοτηνή, τη Δράμα και την Κατερίνη ενισχύθηκαν με επιπλέον προσωπικό.

Η ενιαία τηλεφωνική γραμμή εξυπηρέτησης πελατών 11150 για ολόκληρη τη χώρα λειτούργησε καθ' όλη τη διάρκεια του 2025. Συνολικά, η εταιρεία διαχειρίστηκε 330.000 εισερχόμενες κλήσεις, εκ των οποίων το 80% απαντήθηκε εντός 30 δευτερολέπτων.

Κατά τη διάρκεια του 2025, η Enaon ΕΔΑ διαχειρίστηκε τις αιτήσεις των καταναλωτών που συμμετείχαν στο πρόγραμμα «Αντικατάσταση Συστημάτων Θέρμανσης με Συστήματα Φυσικού Αερίου στη Φλώρινα» στο πλαίσιο του ΕΣΠΑ. Μέχρι το τέλος του έτους, μετά από έλεγχο, εξοφλήθηκαν 453 αιτήσεις επιχορήγησης και χορηγήθηκε το ποσό των € 1.959.915.

Τέλος, πραγματοποιήθηκαν οργανωμένες κατ' οίκον επισκέψεις για τη διευκόλυνση της σύναψης συμβάσεων σύνδεσης για τους καταναλωτές στην περιφέρεια Δυτικής Μακεδονίας.

Βελτιστοποίηση ηλεκτρονικών υπηρεσιών

Εντός του 2025, σε συνεργασία με το τμήμα Επικοινωνίας, οι ιστότοποι των πρώην διανομέων ΕΔΑ Αττικής (www.edaattikis.gr), ΕΔΑ ΘΕΣΣ (www.edathess.gr) και ΔΕΔΑ (www.deda.gr) ενοποιήθηκαν στον νέο ιστότοπο της Enaon EDA στη διεύθυνση www.ena-on.com.

Εσωτερικές Εγκαταστάσεις

Κατά τη διάρκεια του 2025, η Εταιρεία προχώρησε στις ακόλουθες δραστηριότητες:

	ΕΝΕΡΓΕΙΕΣ	ΥΠΟΒΛΗΘΗΚΑΝ	ΕΓΚΡΙΘΗΚΑΝ	ΕΚΚΡΕΜΕΙΣ
ΘΕΣ/ΝΙΚΗ	ΜΕΛΈΤΕΣ ΓΙΑ ΤΗ ΣΎΝΔΕΣΗ ΣΤΟ ΔΊΚΤΥΟ	9764	8258	Οι μελέτες επαληθεύονται εντός μιας εργάσιμης ημέρας
	ΑΥΤΟΨΊΕΣ ΓΙΑ ΣΎΝΔΕΣΗ ΣΤΟ ΔΊΚΤΥΟ	9020	7797	Διενέργεια αυτοψιών εντός δύο εργάσιμων ημερών
	ΜΕΛΈΤΕΣ ΓΙΑ ΠΟΛΕΟΔΟΜΙΚΉ ΆΔΕΙΑ ΧΡΉΣΗΣ	597	348	Μελέτες επαληθευμένες εντός 2 εργάσιμων ημερών
	ΑΥΤΟΨΊΕΣ ΓΙΑ ΣΚΟΠΟΎΣ ΠΟΛΕΟΔΟΜΙΚΉΣ ΆΔΕΙΑΣ	173	134	Αυτοψίες εντός οκτώ εργάσιμων ημερών (κανονιστική διάταξη)
ΘΕΣΣΑΛΙΑ	ΜΕΛΈΤΕΣ ΓΙΑ ΤΗ ΣΎΝΔΕΣΗ ΜΕ ΤΟ ΔΊΚΤΥΟ	7366	4841	Μελέτες επαληθευμένες εντός 2,2 ημερών κατά μέσο όρο
	ΑΥΤΟΨΊΕΣ ΓΙΑ ΤΗ ΣΎΝΔΕΣΗ ΣΤΟ ΔΊΚΤΥΟ	6244	4675	Αυτοψίες που διενεργήθηκαν εντός 5,2 ημερών κατά μέσο όρο
	ΜΕΛΈΤΕΣ ΓΙΑ ΠΟΛΕΟΔΟΜΙΚΉ ΆΔΕΙΑ ΧΡΉΣΗΣ	640	290	Μελέτες επαληθευμένες εντός 8 εργάσιμων ημερών (νομοθετική διάταξη)
	ΑΥΤΟΨΊΕΣ ΓΙΑ ΣΚΟΠΟΎΣ ΠΟΛΕΟΔΟΜΙΚΉΣ ΆΔΕΙΑΣ	172	102	Αυτοψίες που διενεργήθηκαν εντός 8 εργάσιμων ημερών (νομοθετική διάταξη)
ΑΤΤΙΚΗ	ΜΕΛΈΤΕΣ ΓΙΑ ΤΗ ΣΎΝΔΕΣΗ ΜΕ ΤΟ ΔΊΚΤΥΟ	13486	9284	Μελέτες επαληθευμένες εντός 5 εργάσιμων ημερών
	ΑΥΤΟΨΊΕΣ ΓΙΑ ΤΗ ΣΎΝΔΕΣΗ ΣΤΟ ΔΊΚΤΥΟ	10203	8794	Αυτοψίες που διενεργούνται εντός 8 εργάσιμων ημερών (εκτός από τις περιόδους συλλογής)
	ΜΕΛΈΤΕΣ ΓΙΑ ΠΟΛΕΟΔΟΜΙΚΉ ΆΔΕΙΑ ΧΡΉΣΗΣ	423	209	Μελέτες επαληθεύονται εντός 8 εργάσιμων ημερών (νομοθετική διάταξη, εκτός περιόδων αιχμής και ανάλογα με τη διαθεσιμότητα του προσωπικού)
	ΑΥΤΟΨΊΕΣ ΓΙΑ ΣΚΟΠΟΎΣ ΠΟΛΕΟΔΟΜΙΚΉΣ ΆΔΕΙΑΣ	182	157	Αυτοψίες που διενεργούνται εντός οκτώ εργάσιμων ημερών (κανονιστική πρόβλεψη, εκτός από τις περιόδους παραλαβής και ανάλογα με τη διαθεσιμότητα του προσωπικού)
ΥΠΟΛΟΙΠΗ ΕΛΛΑΔΑ	ΜΕΛΕΤΕΣ ΓΙΑ ΤΗ ΣΥΝΔΕΣΗ ΜΕ ΤΟ ΔΙΚΤΥΟ	4393	2680	1,19
	ΑΥΤΟΨΙΕΣ ΓΙΑ ΤΗ ΣΥΝΔΕΣΗ ΣΤΟ ΔΙΚΤΥΟ	N/A	3313	10
	ΜΕΛΕΤΕΣ ΓΙΑ ΠΟΛΕΟΔΟΜΙΚΗ ΑΔΕΙΑ ΧΡΗΣΗΣ	17	11	8
	ΑΥΤΟΨΙΕΣ ΓΙΑ ΣΚΟΠΟΥΣ ΠΟΛΕΟΔΟΜΙΚΗΣ ΑΔΕΙΑΣ	4	3	8

Για τη διαδικασία ενοποίησης των υφιστάμενων διαδικασιών σε όλη την Ελλάδα, τα έγγραφα που σχετίζονται με τις εσωτερικές εγκαταστάσεις τυποποιήθηκαν και απεστάλησαν σε όλους τους εξωτερικούς ενδιαφερόμενους φορείς σε όλη την Ελλάδα, ώστε να διασφαλιστεί ότι όλοι οι πελάτες θα έχουν μια συνεπή προσέγγιση.

Η εταιρεία συνεργάζεται με τον Τεχνικό Επιμελητήριο Ελλάδας (ΤΕΕ) για την υλοποίηση διαδικτυακής πύλης για τη διαχείριση της συνολικής διαδικασίας των πολεοδομικών μελετών. Η υλοποίηση θα πραγματοποιηθεί από τον Τεχνικό Επιμελητήριο Ελλάδας, χωρίς καμία επιπλέον δαπάνη από την εταιρεία.

Κατά τη διάρκεια του 2025, πραγματοποιήθηκαν παρουσιάσεις στις Περιφέρειες Ανατολικής Μακεδονίας και Θράκης, Κεντρικής Μακεδονίας, Ηπείρου και Στερεάς Ελλάδας, κατόπιν πρόσκλησης του Τεχνικού Επιμελητηρίου Ελλάδας. Σκοπός των παρουσιάσεων ήταν να βοηθήσουν τους ενδιαφερόμενους φορείς της αγοράς (μηχανικούς, τεχνικούς, δυνητικούς πελάτες) να εξοικειωθούν με τις απαραίτητες απαιτήσεις σύνδεσης στο δίκτυο φυσικού αερίου.

Τέλος, πραγματοποιήθηκαν ενέργειες για την υπενθύμιση στους πελάτες των υποχρεώσεών τους σχετικά με τη συντήρηση των εσωτερικών τους εγκαταστάσεων, ενώ διενεργήθηκαν και δειγματοληπτικοί έλεγχοι για να διασφαλιστεί ότι οι εγκαταστάσεις συμμορφώνονται με τις απαιτήσεις συντήρησης.

6. Τεχνολογική καινοτομία και ερευνητική δραστηριότητα

Το 2025 η Εταιρεία συνέχισε να ενισχύει τις ικανότητές της στον τομέα των ΤΠΕ, μεταβαίνοντας από τις βασικές προσπάθειες ενοποίησης προς την εδραίωση ενός ενιαίου, ανθεκτικού και μελλοντοστρεφούς τεχνολογικού τοπίου. Βασιζόμενες στην πρόοδο που επιτεύχθηκε το 2024, οι πρωτοβουλίες ΤΠΕ το 2025 επικεντρώθηκαν σε μεγάλης κλίμακας ενοποίηση, επιχειρησιακή σταθερότητα, ωρίμανση της κυβερνοασφάλειας και στην παροχή ψηφιακών λύσεων που στηρίζουν άμεσα τη λειτουργική συνέχεια, την ανάπτυξη και τη ρυθμιστική ανθεκτικότητα σε όλες τις δραστηριότητες της Enaon και της Enaon EDA.

Διακυβέρνηση

Σχετικά με τη διακυβέρνηση και το επιχειρησιακό μοντέλο, σημειώθηκε σημαντική πρόοδος προς την πλήρη ενσωμάτωση συστημάτων ΤΠ σε όλες τις μονάδες ΤΠΕ. Ο οργανισμός προχώρησε περαιτέρω στην πορεία του προς ένα ενιαίο τεχνολογικό τοπίο, ευθυγραμμίζοντας τη διακυβέρνηση, την αρχιτεκτονική και την παράδοση, ενισχύοντας τον ρόλο των ΤΠΕ ως στρατηγικού καταλύτη για τον Όμιλο.

Κατά τη διάρκεια του έτους, ολοκληρώθηκε η χαρτογράφηση των διαδικασιών για το νέο λειτουργικό μοντέλο. Καθορίστηκαν λειτουργικές και τεχνικές ροές από τερματικό σε τερματικό και μεταφράστηκαν με συνέπεια σε λύσεις ΤΠΕ που ευθυγραμμίζονται με τις επιχειρηματικές απαιτήσεις και τη συνολική στρατηγική πληροφορικής. Το έργο αυτό καθιέρωσε ένα δομημένο πλαίσιο που ενισχύει τη διαφάνεια, τη συνέπεια στην εκτέλεση και την επεκτασιμότητα σε ολόκληρο τον οργανισμό.

Υποδομή Πληροφορικής και τηλεπικοινωνίες

Το 2025 οι πρωτοβουλίες για τις υποδομές ΤΠΕ επικεντρώθηκαν στην ενίσχυση της επιχειρησιακής ανθεκτικότητας, της ορατότητας και της γεωγραφικής κάλυψης.

Ταυτόχρονα, η υποδομή ΤΠΕ επεκτάθηκε για να υποστηρίξει την ένταξη τριών νέων περιοχών —Χαλκίδας, Λαμίας και Ορεστιάδας— οι οποίες ενσωματώθηκαν πλήρως στο δίκτυο υποκαταστημάτων. Οι υπηρεσίες υποδομής και τηλεπικοινωνιών αναπτύχθηκαν με επιτυχία, διασφαλίζοντας την αδιάλειπτη υποστήριξη των επιχειρησιακών αναγκών.

Επιπλέον, για την υποστήριξη της επιχειρησιακής συνέχειας και την αντιμετώπιση των καθημερινών προκλήσεων των ΤΠΕ, συστάθηκε μια ειδική διαλειτουργική «ομάδα εργασίας», αποτελούμενη από μέλη των ΤΠΕ και της Bludigit. Αυτή η ομάδα λειτουργεί ως μηχανισμός άμεσης απόκρισης για την επίλυση ζητημάτων υποδομής και εφαρμογών βελτιώνοντας σημαντικά τους χρόνους επίλυσης και ελαχιστοποιώντας τη διατάραξη των επιχειρησιακών δραστηριοτήτων.

Καινοτομία και Ψηφιακές Λύσεις

Οι πρωτοβουλίες καινοτομίας σημείωσαν σημαντική πρόοδο κατά τη διάρκεια του 2025, με ιδιαίτερη έμφαση στην υποστήριξη κρίσιμων επιχειρησιακών διαδικασιών και στην προετοιμασία του οργανισμού για μελλοντικές ψηφιακές δυνατότητες. Παράλληλα με την αναβαθμισμένη πλατφόρμα GIS —η οποία αναμένεται να ολοκληρωθεί πλήρως το 2026— βρίσκεται σε εξέλιξη

η ενσωμάτωση στο ενοποιημένο τεχνολογικό τοπίο, διασφαλίζοντας μακροπρόθεσμη επεκτασιμότητα.

Κατά τη διάρκεια του έτους παραδόθηκαν βασικές ψηφιακές λύσεις, συμπεριλαμβανομένης της πιλοτικής εφαρμογής Διαχείρισης Επιτόπιας Εξυπηρέτησης (FSM) για την υποστήριξη των διαδικασιών Επείγουσας Παρέμβασης σε όλες τις Περιφέρειες της Ελλάδας. Επιπλέον, υλοποιήθηκε με επιτυχία η βασική λειτουργικότητα της πλατφόρμας Youtiverse για έξυπνους μετρητές, σηματοδοτώντας ένα σημαντικό ορόσημο στις δυνατότητες ψηφιακής μέτρησης.

Κυβερνοασφάλεια

Οι δυνατότητες στον τομέα της κυβερνοασφάλειας έφτασαν σε υψηλότερο επίπεδο ωριμότητας το 2025, αντικατοπτρίζοντας μια μετάβαση από τους βασικούς ελέγχους σε ένα προδραστικό και συνεχές αμυντικό μοντέλο. Η ομάδα κυβερνοασφάλειας πραγματοποίησε μια εκτεταμένη άσκηση «κόκκινης ομάδας», εντοπίζοντας ευπάθειες, επαληθεύοντας τους φυσικούς και ψηφιακούς ελέγχους ασφαλείας και ενισχύοντας ουσιαστικά την ευαισθητοποίηση σε θέματα ασφάλειας σε ολόκληρο τον οργανισμό.

Καταρτίστηκε και υλοποιήθηκε ένα ολοκληρωμένο σχέδιο δοκιμών διείσδυσης για διαδικτυακές εφαρμογές, με διορθωτικές ενέργειες να εφαρμόζονται όπου ήταν εφικτό. Οι δράσεις για την ενίσχυση της ευαισθητοποίησης σχετικά με την κυβερνοασφάλεια ενδυναμώθηκαν περαιτέρω με την έναρξη λειτουργίας μιας νέας εκπαιδευτικής πλατφόρμας που ενσωματώνει προσομοιώσεις ηλεκτρονικού «ψαρέματος» (phishing) και υποστηρίζεται από μετρήσιμους δείκτες (ΚΔΕ).

Σε επιχειρησιακό επίπεδο, διατηρήθηκε ένας ενιαίος ασφαλής μισθωτής, ο οποίος επιτρέπει κεντρική παρακολούθηση από το επιχειρησιακό κέντρο ασφάλειας (SOC) και συντονισμένη απόκριση. Τα συστήματα WinCC OA SCADA ενσωματώθηκαν με επιτυχία στο SOC, επιτρέποντας την έγκαιρη ανίχνευση, τον περιορισμό και την αντιμετώπιση κυβερνοαπειλών πριν αυτές κλιμακωθούν σε συμβάντα ασφάλειας, λειτουργικά συμβάντα ή συμβάντα μεγάλης κλίμακας. Παράλληλα, η πλατφόρμα Microsoft Sentinel ενεργοποιήθηκε για ενοποιημένη παρακολούθηση και διαχείριση της ασφάλειας, ενώ η ρύθμιση των Bitsight και CyberInt βελτιώθηκε περαιτέρω για την παροχή συνεχούς πληροφόρησης σχετικά με απειλές, καθώς και έγκαιρων ειδοποιήσεων.

Τέλος, πραγματοποιήθηκε μια δομημένη άσκηση εκτίμησης κινδύνου, η οποία μετέτρεψε την αβεβαιότητα σε ιεραρχημένους και διαχειρίσιμους κινδύνους, στηρίζοντας τη λήψη τεκμηριωμένων αποφάσεων και διασφαλίζοντας τους ανθρώπους, τις λειτουργίες και τα κρίσιμα περιουσιακά στοιχεία.

Συμπέρασμα

Συνολικά, το 2025 σηματοδότησε ένα έτος εδραίωσης και ωρίμανσης για τις ΤΠΕ. Ο οργανισμός πέρασε από τον σχεδιασμό της ενσωμάτωσης στη συνολική υλοποίηση της, ενίσχυσε την επιχειρησιακή του ανθεκτικότητα, διεύρυνε τις ψηφιακές του δυνατότητες και βελτίωσε σημαντικά το επίπεδο ετοιμότητας του σε θέματα κυβερνοασφάλειας. Οι εν λόγω πρωτοβουλίες ενισχύουν συλλογικά τον ρόλο των ΤΠΕ ως στρατηγικού πυλώνα του επιχειρησιακού μοντέλου της Enaon, προσφέροντας μια σταθερή, ασφαλή και επεκτάσιμη βάση για τη στήριξη της μακροπρόθεσμης ανάπτυξης της Εταιρείας, των κανονιστικών της υποχρεώσεων και του ψηφιακού μετασχηματισμού της.

7. Κανονισμός τιμολόγησης

Με την απόφαση ΡΑΕ 328/2016 εκδόθηκε ο Βασικός Κανονισμός Τιμολόγησης Δραστηριότητας Διανομής (ΦΕΚ Β' 3067/26.09.2016). Ο Κανονισμός Τιμολόγησης ρυθμίζει τη μεθοδολογία καθορισμού των τιμολογίων της Βασικής Δραστηριότητας Διανομής, όπως αυτή ορίζεται στον Κώδικα Διαχείρισης Δικτύων Διανομής και σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 88 του ν. 4001/2011. Με την απόφαση ΡΑΕ 421/2021 εκδόθηκε η 1η Τροποποίηση του Βασικού Κανονισμού Τιμολόγησης Δραστηριότητας Διανομής (ΦΕΚ Β' 3727/12.08.2021). Με την απόφαση ΡΑΕ 485/2022 εκδόθηκε η 2η Τροποποίηση του Βασικού Κανονισμού Τιμολόγησης Δραστηριότητας Διανομής (ΦΕΚ Β' 3358/30.06.2022).

Την 1η Φεβρουαρίου 2024 εκδόθηκε η απόφαση ΡΑΕΕΥ Ε-14/2024 (ΦΕΚ Β’ 751/01.02.24). Η απόφαση προβλέπει εγκεκριμένο ποσοστό απόδοσης (WACC) επί της Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης (ΡΠΒ) σε ονομαστικές τιμές προ φόρων για τα έτη 2024 έως 2026 ίσο με 8,38%. Τα νέα τιμολόγια εφαρμόστηκαν ήδη από την 1η Φεβρουαρίου έως την 30ή Νοεμβρίου 2024, καθώς στις 29 Νοεμβρίου 2024, εκδόθηκε η Απόφαση ΡΑΑΕΥ Ε-257/2024 (ΦΕΚ Β’ 6574/29.11.24), με την οποία εγκρίθηκε η πρόταση της Εταιρείας για την εφαρμογή ενιαίου τιμολογίου διανομής σε οικιακούς και εμπορικούς καταναλωτές σε όλα τα δίκτυα διανομής καθώς και ενός μεταβατικού βιομηχανικού τιμολογίου μέχρι τη λήξη της Ρυθμιστικής Περιόδου 2023-2026.

Οι νέοι συντελεστές τιμολόγησης εφαρμόστηκαν ήδη από την 1η Δεκεμβρίου 2024.

Σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 16 του κανονισμού τιμολόγησης, η ετήσια αναπροσαρμογή των συντελεστών τιμολογίου διανομής πραγματοποιήθηκε με ποσοστιαία μεταβολή του μέσου ετήσιου Δείκτη Τιμών Καταναλωτή (ΔΤΚ) +2,8%, και οι αναπροσαρμοσμένοι συντελεστές άρχισαν να ισχύουν το 2025.

8. Παρατηρήσεις σχετικά με τα οικονομικά και χρηματοπιστωτικά αποτελέσματα

(ποσά σε €)	ΕΝΑΟΝ ΕΔΑ		
	01.01.2025-31.12.2025	01.01.2024-31.12.2024	Μεταβολή
Ρυθμιζόμενα έσοδα Διανομής Φυσικού Αερίου	**184.424.148**	**173.889.506**	**10.534.642**
εκ των οποίων έσοδα διανομής	156.297.361	130.263.148	26.034.213
εκ των οποίων εξισωτικά τέλη για το έτος	28.126.787	43.626.358	(15.499.571)
εκ των οποίων ειδικά στοιχεία - Ανακτήσιμη διαφορά	-	-	-
Προσαρμοσμένα έσοδα ρυθμιζόμενης διανομής φυσικού αερίου	**184.424.148**	**173.889.506**	**10.534.642**
Λοιπά έσοδα και έσοδα	2.489.187	2.850.690	(361.503)
Σύνολο εσόδων	**186.913.335**	**176.740.197**	**10.173.138**
Προσαρμοσμένα συνολικά έσοδα	**186.913.335**	**176.740.197**	**10.173.138**
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΞΟΔΑ	**(49.090.590)**	**(46.714.597)**	**(2.375.993)**
Προσαρμοσμένο λειτουργικό κόστος	**(49.090.590)**	**(46.714.597)**	**(2.375.993)**
EBITA	**137.822.746**	**130.025.599**	**7.797.147**
Προσαρμοσμένο EBITA	**137.822.746**	**130.025.599**	**7.797.147**
Αποσβέσεις Απομειώσεις	(35.911.308)	(32.786.975)	(3.124.333)
EBIT	**101.911.438**	**97.238.624**	**4.672.814**
Προσαρμοσμένο EBIT	**101.911.438**	**97.238.624**	**4.672.814**
Καθαρά χρηματοοικονομικά έξοδα	(8.371.326)	(8.864.763)	493.437
Προσαρμοσμένα καθαρά χρηματοοικονομικά έξοδα	**(8.371.326)**	**(8.864.763)**	**493.437**
PBT	**93.540.112**	**88.373.861**	**5.166.251**
Προσαρμοσμένα PFT	**93.540.112**	**88.373.861**	**5.166.251**
Φόρος εισοδήματος	(19.928.852)	(19.092.399)	(836.453)
Καθαρό κέρδος	**73.611.259**	**69.281.461**	**4.329.798**
Καθαρά κέρδη που αναλογούν στον Όμιλο	**73.611.259**	**69.281.461**	**4.329.798**
Προσαρμοσμένα καθαρά κέρδη	**73.611.259**	**69.281.461**	**4.329.798**
Προσαρμοσμένο καθαρό κέρδος που αποδίδεται στον Όμιλο	**73.611.259**	**69.281.461**	**4.329.798**

Τα **προσαρμοσμένα λειτουργικά κέρδη (προσαρμοσμένα EBIT)** για τη χρήση 2025, που επιτεύχθηκαν κατά τη χρήση 2025, ανήλθαν σε € 101,9 εκατ., με αύξηση € 4,7 εκατ. σε σύγκριση με την 31η Δεκεμβρίου 2024.

Τα **προσαρμοσμένα καθαρά κέρδη για τη χρήση 2025** ανήλθαν σε € 73,6 εκατ., αυξημένα κατά € 4,3 εκατ., ή 6%, σε σχέση με τα καθαρά κέρδη του 2024.

8.1 Συμφωνία του αναφερόμενου EBIT και του καθαρού κέρδους με το προσαρμοσμένο EBIT και το καθαρό κέρδος

Η διοίκηση της enaon EDA αξιολογεί την απόδοση με βάση εναλλακτικούς δείκτες απόδοσης που δεν προβλέπονται από τα ΔΠΧΑ, οι οποίοι προκύπτουν από την εξαίρεση ειδικών στοιχείων από το EBIT και το καθαρό κέρδος.

Τα στοιχεία του εισοδήματος 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 αντιπροσωπευτικά της συνήθους επιχειρηματικής δραστηριότητας.

(ποσά σε €)	Enaon EDA		
	01.01.2025-31.12.2025	01.01.2024-31.12.2024	Διαφορά
Σύνολο εσόδων	**186.913.335**	**176.740.197**	**10.173.138**
Προσαρμοσμένα συνολικά έσοδα	186.913.335	176.740.197	10.173.138
Συνολικό λειτουργικό κόστος	**(49.090.590)**	**(46.714.597)**	**(2.375.993)**
Προσαρμοσμένο λειτουργικό κόστος	**(49.090.590)**	**(46.714.597)**	**(2.375.993)**
EBITA	**137.822.746**	**130.025.599**	**7.797.147**
Προσαρμοσμένο EBITDA	**137.822.746**	**130.025.599**	**7.797.147**
EBIT	**101.911.438**	**97.238.624**	**4.672.814**
Προσαρμοσμενο EBIT	**101.911.438**	**97.238.624**	**4.672.814**
Καθαρά χρηματοοικονομικά έξοδα	(8.371.326)	(8.864.763)	493.437
Προσαρμοσμένα καθαρά χρηματοοικονομικά έξοδα	(8.371.326)	(8.864.763)	493.437
PBT	**93.540.112**	**88.373.861**	**5.166.251**
Προσαρμοσμενο PBT	**93.540.112**	**88.373.861**	**5.166.251**
Φόρος Εισοδήματος	(19.928.852)	(19.092.399)	(836.453)
Καθαρό κέρδος (ζημία)	**73.611.259**	**69.281.461**	**4.329.798**
Καθαρά κέρδη που αναλογούν στον Όμιλο	**73.611.259**	**69.281.461**	**4.329.798**
Προσαρμοσμένα καθαρά κέρδη (ζημίες) που αναλογούν στον Όμιλο	**73.611.259**	**69.281.461**	**4.329.798**

8.2 Ανάλυση των αναταξινομημένων στοιχείων της κατάστασης λογαριασμού αποτελεσμάτων

8.2.1 Συνολικά έσοδα

(Ποσά σε €)	Enaon EDA		
	01.01.2025-31.12.2025	01.01.2024-31.12.2024	Διαφορά
Ρυθμιζόμενα έσοδα Διανομής Φυσικού Αερίου	**184.424.148**	**173.889.506**	**10.534.642**
εκ των οποίων έσοδα διανομής	156.297.361	130.263.148	26.034.213
εκ των οποίων εξισωτικά τέλη για το έτος	28.126.787	43.626.358	(15.499.571)
Προσαρμοσμένα έσοδα ρυθμιζόμενης διανομής φυσικού αερίου	**184.424.148**	**173.889.506**	**10.534.642**
Λοιπά έσοδα και έσοδα	2.489.187	2.850.690	(361.503)
	186.913.335	**176.740.196**	**116.972.179**

Τα Έσοδα Διανομής αφορούν κυρίως το αντάλλαγμα για την υπηρεσία διανομής φυσικού αερίου, το οποίο στις 31 Δεκεμβρίου 2025 ανήλθε σε € 156,3 εκατομμύρια.

8.2.2 Λειτουργικά Έξοδα

Ο παρακάτω πίνακας παρουσιάζει το Λειτουργικό Κόστος κατά την 31η Δεκεμβρίου 2025, εξαιρουμένης της επίδρασης του ΕΔΔΠΧΑ-12.

(Ποσά σε €)	Enaon EDA		
	01.01.2025-31.12.2025	01.01.2024-31.12.2024	Διαφορά
Κόστος πρώτων υλών, αναλωσίμων, προμηθειών και αγαθών	1.460.107	562.928	897.179
Κόστος υπηρεσιών	34.766.342	36.406.168	(1.639.826)
Κόστος μισθωμένων περιουσιακών στοιχείων (Τρίτο μέρος)	154.145	478.957	(324.812)
Κόστος προσωπικού	10.448.874	8.898.194	1.550.679
Κατανομές/αποδεσμεύσεις από προβλέψεις για κινδύνους και επιβαρύνσεις	93.711	(742.646)	836.357
Κατανομές/αποδεσμεύσεις από προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις	405.769	-	405.769
Λοιπά έξοδα	1.761.643	1.110.996	650.647
εκ των οποίων ειδικά είδη	(93.711)	742.646	(836.357)
Προσαρμοσμένο λειτουργικό κόστος	48.591.110	47.457.243	1.133.867
Λειτουργικά έξοδα	**49.090.590**	**46.714.597**	**2.375.992**

Το Προσαρμοσμένο Λειτουργικό Κόστος στις 31 Δεκεμβρίου 2025 ανήλθε σε € 48,6 εκατ., αυξημένο κατά € 1,1 εκατ. σε σύγκριση με την 31η Δεκεμβρίου 2024. Τα κύρια στοιχεία της αλλαγής του λειτουργικού κόστους είναι:

i. Κόστος για υπηρεσίες: την 31η Δεκεμβρίου 2025 ανήλθε σε € 34,8 εκατ., μειωμένο κατά € 1,6 εκατ. σε σύγκριση με την 31η Δεκεμβρίου 2024, κυρίως λόγω μειωμένων δαπανών για υπηρεσίες τρίτων και συμβουλευτικές υπηρεσίες.
ii. Κόστος προσωπικού: στις 31 Δεκεμβρίου 2025 ανήλθε σε € 10,4 εκατ., αυξημένο κατά € 1,5 εκατ. σε σύγκριση με την 31η Δεκεμβρίου 2024. Η αύξηση οφείλεται (i) στην αύξηση του αριθμού του προσωπικού κατά € 0,4 χιλιάδες, στη γήρανση του προσωπικού υλοποίησης του CCLA κατά € 0,3 εκατ. και στη μεταφορά υπεργολάβων σε άμεση απασχόληση κατά € 0,8 εκατ.
iii. Λοιπά έξοδα: η αύξηση ανήλθε σε € 0,6 εκατ. και οφείλεται σε μη εκπιπτόμενο ΦΠΑ ύψους € 0,2 εκατ. και σε λοιπά έκτακτα έξοδα ύψους € 0,4 εκατ.

Τα προσαρμοσμένα λειτουργικά έξοδα δεν περιλαμβάνουν μη επαναλαμβανόμενα στοιχεία (στην περίπτωσή μας, κατανομές από πρόβλεψη για κινδύνους και επιβαρύνσεις ή για κατανομές από πρόβλεψη για επισφαλείς απαιτήσεις).

Εξαιρουμένων των μη επαναλαμβανόμενων στοιχείων, η διακύμανση σε ετήσια βάση είναι 2%.

8.2.3 Αποσβέσεις και απομειώσεις

(ποσά σε €)	2025	2024	Διαφορά
Αποσβέσεις			
- Ενσώματα περιουσικά στοιχεία	1.964.970	1.868.770	96.200
- Δικαιώματα χρήσης ΔΠΧΑ16	5.608.754	4.918.594	690.160
-Άυλα περιουσιακά στοιχεία	28.337.583	25.999.611	2.337.972
εκ των οποίων άυλα περιουσιακά στοιχεία ΕΔΔΠΧΑ	25.166.391	23.673.348	1.493.043
	35.911.308	**32.786.975**	**3.124.333**

Οι αποσβέσεις και οι απομειώσεις στις 31 Δεκεμβρίου 2025 ανήλθαν σε € 35,9 εκατ., αυξημένες κατά € 3,1 εκατ. σε σύγκριση με την 31η Δεκεμβρίου 2024. Η αύξηση των ετήσιων αποσβέσεων οφείλεται κυρίως στις υψηλότερες χρεώσεις απόσβεσης των άυλων περιουσιακών στοιχείων, μετά την αύξηση της αξίας του περιουσιακού στοιχείου παραχώρησης.

8.2.4 Καθαρά Χρηματοοικονομικά Έξοδα

	2025	2024	Διαφορά
Χρηματοοικονομικά έσοδα (έξοδα)	**(5.819.706)**	**(8.457.821)**	**2.638.114**
Χρηματοοικονομικά έξοδα	(12.169.206)	(8.814.470)	(3.354.735)
Χρηματοοικονομικό έσοδα	6.349.499	356.650	5.992.850
Λοιπά χρηματοοικονομικά έσοδα (έξοδα)	**(2.551.620)**	**(406.943)**	**(2.144.678)**
Λοιπά χρηματοοικονομικά έξοδα	(2.551.620)	(406.943)	(2.144.678)
Χρηματοοικονομικά έσοδα (έξοδα)	**(8.371.326)**	**(8.864.763)**	**493.437**

Τα Καθαρά Χρηματοοικονομικά Έξοδα την 31η Δεκεμβρίου 2025 ανήλθαν σε € 8,4 εκατ., μειωμένα κατά € 0,5 εκατ. σε σύγκριση με την 31η Δεκεμβρίου 2024.

Το αυξημένο χρηματοοικονομικό κόστος και τα έσοδα αντικατοπτρίζουν τον διαδοχικό δανεισμό προς τη μητρική εταιρεία μετά την αναχρηματοδότηση του χρέους του Ομίλου ύψους € 192,5 εκατ.

8.3 Αναταξινομημένη Κατάσταση Οικονομικής Θέσης

(ποσά σε €)	2025	2024	Διαφορά
Πάγιο κεφάλαιο (*)	**973.830.639**	**901.354.122**	**72.476.517**
Ενσώματα περιουσιακά στοιχεία	20.610.860	22.069.863	(1.459.003)
Άυλα περιουσιακά στοιχεία	953.219.779	879.284.259	73.935.521
Καθαρό κεφάλαιο κίνησης	**258.652.780**	**72.418.513**	**186.234.267**
Προβλέψεις για παροχές σε εργαζομένους	2.530.953	2.189.391	341.563
ΚΑΘΑΡΟ ΕΠΕΝΔΥΜΕΝΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ	**1.229.952.466**	**971.583.244**	**258.369.222**
Ίδια κεφάλαια των μετόχων	**855.748.513**	**814.962.353**	**40.786.160**
που αποδίδεται στον όμιλο Italgas	855.748.513	814.962.353	40.786.160
Καθαρό χρηματοοικονομικό χρέος (***)	**374.116.650**	**156.620.891**	**217.495.759**

Το Καθαρό Επενδυμένο Κεφάλαιο στις 31 Δεκεμβρίου 2025 ανήλθε σε € 1.229,9 εκατ. και αποτελείται από τα στοιχεία που περιγράφονται παρακάτω:

- Τα άυλα πάγια περιουσιακά στοιχεία (τα οποία περιλαμβάνουν περιουσιακά στοιχεία για υπηρεσίες παραχώρησης που καταχωρίζονται στους λογαριασμούς σύμφωνα με την ΕΔΔΠΧΑ 12) κατά την 31η Δεκεμβρίου 2025 ανήλθαν σε 953,2 εκατ. ευρώ, αυξημένα κατά € 73,9 εκατ. σε σύγκριση με την 31η Δεκεμβρίου 2024, κυρίως λόγω:
  i. επενδύσεων σε περιουσιακά στοιχεία παραχώρησης ύψους € 93,2 εκατ.,
  ii. επενδύσεων σε υποδομές πληροφορικής ύψους € 8,9 εκατ., και
  iii. μειώσεων με ετήσια απόσβεση ύψους € 28,3 εκατ.
- Η αύξηση του Καθαρού Κεφαλαίου Κίνησης κατά € 186,2 εκατ., όπως εξηγείται περαιτέρω στη Σημείωση 8.3.1.

Ακολουθεί ανάλυση της μεταβολής των ενσώματων παγίων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού, καθώς και των άυλων περιουσιακών στοιχείων:

(Ποσά σε €)	Ακίνητα, εγκαταστάσεις και εξοπλισμός	ΕΔΔΠΧΑ 12 περιουσιακά στοιχεία	Άυλα περιουσιακά στοιχεία	Σύνολο
Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2024	**22.069.863**	**863.942.358**	**15.341.900**	**901.354.122**
Επενδύσεις	6.282.834	93.296.274	8.922.467	108.501.575
εκ των οποίων ΔΠΧΑ 16	4.167.414			4.167.414
Εκποιήσεις	(61.422)	(1.398)	0	(62.820)
εκ των οποίων ΔΠΧΑ 16	0			0
Αποσβέσεις και απομειώσεις	(7.680.415)	(25.166.391)	(3.171.193)	(36.017.999)
εκ των οποίων Δ&Α σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 16	(5.721.825)			(5.721.825)
Λοιπές Αλλαγές		55.744	0	55.744
Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2025	**20.610.860**	**932.126.587**	**21.093.175**	**973.830.622**

8.3.1 Καθαρό κεφάλαιο κίνησης

Το καθαρό κεφάλαιο κίνησης στις 31 Δεκεμβρίου 2025 ανήλθε σε € 258,6 εκατ. και αναλύεται ως εξής:

(ποσά σε €)	2025	2024	Διαφορά
Εμπορικές απαιτήσεις	26.735.215	45.605.912	(18.870.697)
Αποθέματα	15.083.738	12.130.466	2.953.272
Έσοδα από ανακτήσιμη διαφορά	183.098.684	154.971.898	28.126.787
Λοιπά περιουσιακά στοιχεία	198.781.519	17.755.772	181.025.747
Εμπορικοί πληρωτέοι λογαριασμοί	(77.229.009)	(80.769.383)	3.540.373
Προβλέψεις για κινδύνους και επιβαρύνσεις	(9.308.798)	(12.151.471)	2.842.673
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	(51.872.973)	(34.898.390)	(16.974.583)
Πληρωτέος φόρος	(1.475.282)	(4.883.256)	3.407.974
Λοιπές υποχρεώσεις	(25.160.314)	(25.343.035)	182.722
Καθαρό Κεφάλαιο Κίνησης	**258.652.780**	**72.418.513**	**186.234.267**
Λοιπα κυκλοφορούντα και μη κυκλοφορούντα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία (Ομολογιακό Δάνειο στην μιτρική)	(171.765.482)	(85.317)	(171.680.165)
Τροποποιημένο Καθαρό Κεφάλαιο Κίνησης	**86.887.298**	**72.333.195**	**14.554.103**

Σε σύγκριση με την 31η Δεκεμβρίου 2024, το Καθαρό Κεφάλαιο Κίνησης αυξήθηκε κατά € 186,2 εκατ., κυρίως λόγω:

i. Μείωση των Εμπορικών Απαιτήσεων κατά € 18,9 εκατ. σε σύγκριση με την 31η Δεκεμβρίου 2024, η οποία οφείλεται κυρίως σε εκχώρηση είσπραξης απαιτήσεων, χωρίς δικαίωμα αναγωγής, για τον Δεκέμβριο, αλλά και στους χαμηλότερους όγκους διανομής κατά τους δύο τελευταίους μήνες του 2025 σε σύγκριση με τους αντίστοιχους μήνες του 2024.
ii. Αύξηση της ανακτήσιμης διαφοράς (λόγω αναγνώρισης απαιτούμενων εσόδων) κατά € 28,1 εκατ. σε σύγκριση με την 31η Δεκεμβρίου 2024.

iii. Αύξηση των Λοιπών Στοιχείων Ενεργητικού κατά € 181,0 εκατ. σε σύγκριση με την 31η Δεκεμβρίου 2024, κυρίως λόγω απαιτήσεων από τη μητρική εταιρεία κατόπιν της απόσχισης ύψους € 10,2 εκατ., καθώς και βραχυπρόθεσμων μη εισπραχθεισών απαιτήσεων από το ενδοεταιρικό δάνειο ύψους € 168,0 εκατ. και του ανεξόφλητου υπολοίπου τόκων που σχετίζεται με την ενδοεταιρική ομολογιακή χρηματοδότηση με τη μητρική εταιρεία, ύψους € 2,9 εκατ.

iv. Αύξηση των Αναβαλλόμενων Φορολογικών Υποχρεώσεων κατά €17,0 εκατ. σε σύγκριση με την 31η Δεκεμβρίου 2024, κυρίως λόγω του τέλους εξισορρόπησης (equalization fee).

8.3.2 Καθαρό Χρηματοοικονομικό Χρέος

Το καθαρό χρηματοοικονομικό χρέος στις 31 Δεκεμβρίου 2025 ανήλθε σε € 374,2 εκατ. και αναλύεται ως εξής:

(ποσά σε €)	2025	2024	Διαφορά
Χρηματοοικονομικό και ομολογιακό χρέος	**379.504.459**	**161.767.727**	**217.736.732**
Βραχυπρόθεσμο χρηματοοικονομικό χρέος (*)	5.235.403	22.311.204	(17.075.801)
Μακροπρόθεσμο χρηματοοικονομικό χρέος	361.378.100	124.867.787	236.510.313
Υποχρεώσεις χρηματοδοτικής μίσθωσης - ΔΠΧΑ 16	12.890.957	14.588.737	(1.697.780)
Χρηματοοικονομικές απαιτήσεις και ταμιακά ισοδύναμα	**(5.387.809)**	**(5.146.836)**	**(240.973)**
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμά τους	(5.387.809)	(5.146.836)	(240.973)
Καθαρό χρηματοοικονομικό χρέος (**)	**374.116.650**	**156.620.891**	**217.495.759**
Υποχρεώσεις χρηματοδοτικής μίσθωσης - ΔΠΧΑ 16	12.890.957	14.588.737	(1.697.780)
Καθαρό χρηματοοικονομικό χρέος (εξαιρουμένων των επιδράσεων σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 16)	**361.225.693**	**142.032.154**	**219.193.539**

Το καθαρό χρηματοοικονομικό χρέος την 31η Δεκεμβρίου 2025 ανήλθε σε € 374,2 εκατ., αυξημένο κατά € 217,6 εκατ. σε σύγκριση με την 31η Δεκεμβρίου 2024. Εξαιρουμένων των επιδράσεων που απορρέουν από την εφαρμογή του ΔΠΧΑ 16 (€ 12,9 εκατ), το καθαρό χρηματοοικονομικό χρέος σε € 361,3 εκατ., αυξημένο κατά € 219,3 εκατ. σε σύγκριση με την 31η Δεκεμβρίου 2024, λόγω αυξημένου δανεισμού για σκοπούς αναχρηματοδότησης και της διαγραφής χρέους ύψους € 19,0 εκατ. (κατόπιν ολοκλήρωσης της απόσχισης).

Τα ταμειακά διαθέσιμα, κατά την 31η Δεκεμβρίου 2025, ανήλθαν σε € 5,4 εκατ, μειωμένα κατά € 0,2 εκατ σε σύγκριση με την 31η Δεκεμβρίου 2024, και τηρούνται σε τρεχούμενους λογαριασμούς σε κορυφαίες τράπεζες.

8.4 Εναλλακτικοί Δείκτες Μέτρησης Απόδοσης (Non GAAP measures)

Εναλλακτικοί δείκτες επιδόσεων

Στις 5 Οκτωβρίου 2015, η ESMA (Ευρωπαϊκή Αρχή Κινητών Αξιών και Αγορών) δημοσίευσε τις κατευθυντήριες γραμμές της (ESMA/2015/1415) σχετικά με τα κριτήρια παρουσίασης των εναλλακτικών δεικτών απόδοσης (API ή APM), οι οποίες αντικαθιστούν τις συστάσεις CESR/05-178b της 3ης Ιουλίου 2016. Η οικονομική έκθεση που δεν βασίζεται στις ΓΑΛΑ πρέπει να θεωρείται συμπληρωματική και όχι αντικαταστάτρια των εκθέσεων που συντάσσονται σύμφωνα με τα ΔΛΠ/ΔΠΧΑ.

Ο εναλλακτικός δείκτης απόδοσης που υιοθετείται στην παρούσα έκθεση παρουσιάζεται 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 τη ΕΔΔΠΧΑ 12, η αποδέσμευση των εισφορών σύνδεσης που αφορούν τη χρήση και οποιαδήποτε άλλα στοιχεία καταχωρούνται στην κατάσταση συμφωνίας της κατάστασης αποτελεσμάτων του επόμενου κεφαλαίου "Συμφωνία της αναταξινομημένης κατάστασης αποτελεσμάτων, της κατάστασης οικονομικής θέσης και της κατάστασης ταμειακών ροών".
Αναταξινομημένο λειτουργικό κόστος	Δείκτης λειτουργικών επιδόσεων που αντιπροσωπεύει το νομικά απαιτούμενο λειτουργικό κόστος μείον το κόστος κατασκευής και βελτίωσης της υποδομής που αναγνωρίζεται σύμφωνα με την ΕΔΔΠΧΑ 12 και τυχόν άλλα στοιχεία που καταχωρούνται στην κατάσταση συμφωνίας της κατάστασης λογαριασμού αποτελεσμάτων του επόμενου κεφαλαίου "Συμφωνία της αναταξινομημένης κατάστασης λογαριασμού 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 την απομείωση.
Προσαρμοσμένο EBITDA	Δείκτης λειτουργικών επιδόσεων, που υπολογίζεται αφαιρώντας από το EBITDA τα στοιχεία του εισοδήματος που ταξινομούνται ως ειδικά στοιχεία (όπως ορίζονται στο κεφάλαιο "Σχόλια επί των οικονομικών και χρηματοοικονομικών αποτελεσμάτων" της παρούσας Έκθεσης).

EBIT	Δείκτης λειτουργικών επιδόσεων, ο οποίος υπολογίζεται αφαιρώντας από τα καθαρά κέρδη τους φόρους εισοδήματος, τα καθαρά κέρδη από συμμετοχές και τα καθαρά χρηματοοικονομικά έξοδα.
Προσαρμοσμένο EBIT	Δείκτης λειτουργικών επιδόσεων, που υπολογίζεται αφαιρώντας από το EBIT τα στοιχεία του εισοδήματος 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 απασχολούμενο κεφάλαιο σε κυκλοφορούντα και μη χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού και παθητικού. Ορίζεται ως το άθροισμα των αξιών που σχετίζονται με εμπορικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις, αποθέματα, φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις, προβλέψεις για κινδύνους και επιβαρύνσεις, αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις, αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις και λοιπά περιουσιακά στοιχεία και υποχρεώσεις.
Πάγιο κεφάλαιο	Δείκτης κεφαλαίου που εκφράζει το σύνολο των πάγιων περιουσιακών στοιχείων. Ορίζεται ως το άθροισμα των αξιών που αφορούν τα στοιχεία των Ενσώματων Ακινητοποιήσεων, των Άυλων Περιουσιακών Στοιχείων μείον τις Λοιπές Υποχρεώσεις που αφορούν εισφορές σύνδεσης, τις Επενδύσεις σε Ίδια Κεφάλαια και το Καθαρό Χρέος που αφορά επενδυτικές δραστηριότητες.
Καθαρό επενδυμένο κεφάλαιο	Δείκτης κεφαλαίου που αποτυπώνει τις επενδύσεις που πραγματοποιεί η εταιρεία για τη λειτουργία της. Ορίζεται ως το άθροισμα των αξιών που σχετίζονται με το πάγιο κεφάλαιο, το κεφάλαιο κίνησης, τις προβλέψεις για παροχές σε εργαζομένους, καθώς και τα περιουσιακά στοιχεία που κατέχονται προς πώληση και τις άμεσα συνδεδεμένες υποχρεώσεις.
Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες	Αντιπροσωπεύουν τις καθαρές ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες των υποχρεωτικών σχημάτων, εξαιρουμένων των επιδράσεων που απορρέουν από την εφαρμογή του λογιστικού προτύπου ΔΠΧΑ 15 (Άλλες υποχρεώσεις που σχετίζονται με εισφορές σύνδεσης).
Ελεύθερες ταμειακές ροές	Αντιπροσωπεύουν το ταμειακό πλεόνασμα ή έλλειμμα που απομένει μετά τη χρηματοδότηση των επενδύσεων.
Καθαρό χρηματοοικονομικό χρέος	Προσδιορίζεται ως το άθροισμα του βραχυπρόθεσμου και μακροπρόθεσμου χρηματοοικονομικού χρέους, μετά την αφαίρεση των ταμειακών διαθεσίμων και ισοδύναμων, καθώς και των τρεχουσών χρηματοοικονομικών απαιτήσεων, όπως, για παράδειγμα των τίτλων που κατέχονται για εμπορικούς σκοπούς (σημείωση 18).

9. Παράγοντες αβεβαιότητας και διαχείριση κινδύνων

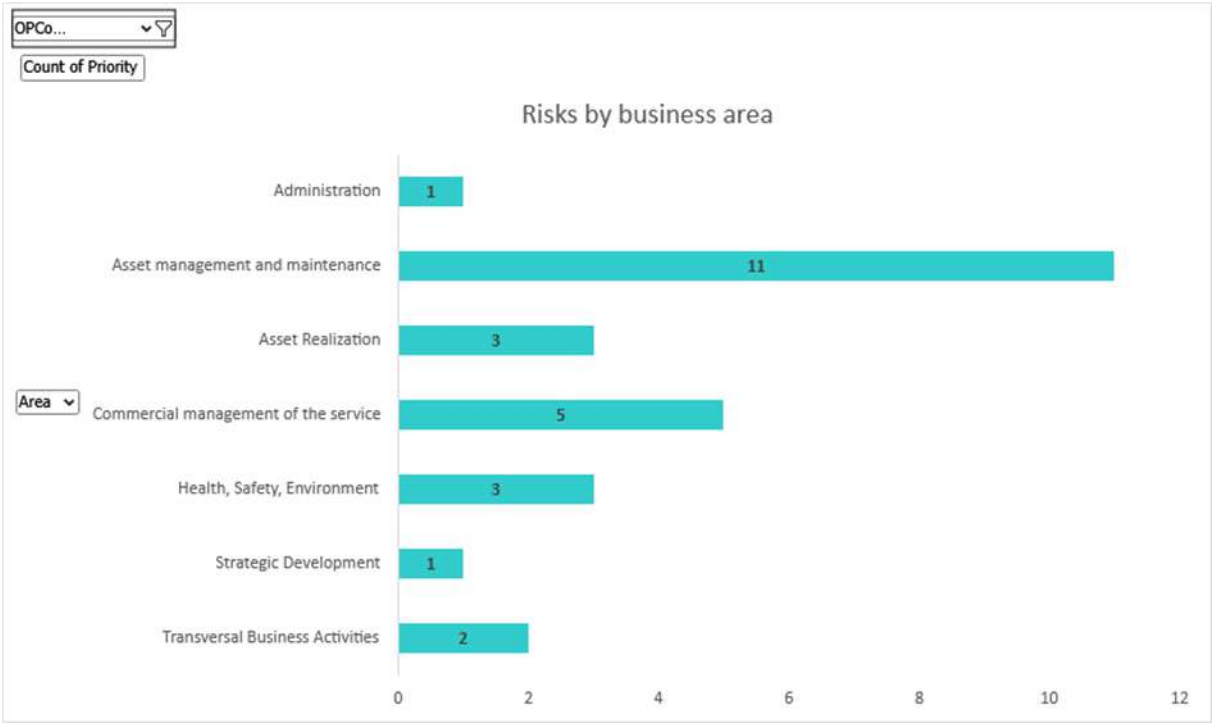
Από την 1η Αυγούστου 2023, οι κίνδυνοι της enaon EDA περιλαμβάνονται στο Μητρώο Κινδύνων του ομίλου και παρακολουθούνται και αναφέρονται από τη Μονάδα Διαχείρισης Κινδύνων (ΔΚ) της enaon μέσω της ισχύουσας σύμβασης παροχής υπηρεσιών, σε συνεργασία με τους Υπεύθυνους για τον Κίνδυνο (Risk Owners) της Εταιρείας. Η μονάδα ΔΚ αποτελεί ένα σύστημα εταιρικής διακυβέρνησης που αποσκοπεί στη διασφάλιση της συμμόρφωσης με τον νόμο και τις εταιρικές διαδικασίες, στην προστασία των εταιρικών περιουσιακών στοιχείων και στη συμβολή στη διαχείριση μέσω της μέτρησης και της παρακολούθησης των εταιρικών κινδύνων, συμπεριλαμβανομένου του συστήματος εσωτερικού ελέγχου της υποβολής εκθέσεων σχετικά με τη διαχείριση των εταιρειών. Η αποστολή και η κύρια ευθύνη της μονάδας ΔΚ είναι η διατήρηση, η επικαιροποίηση και η εξέλιξη του μοντέλου ERP του Ομίλου, διασφαλίζοντας την ομοιομορφία στον εντοπισμό και την ιεράρχηση σύμφωνα με τις κατευθυντήριες γραμμές του Ομίλου Italgas.

Διαχείριση Εταιρικών Κινδύνων (ERM)

Οι δραστηριότητες της μονάδας ERM επικεντρώνονται στην εποπτεία της ολοκληρωμένης διαδικασίας επιχειρησιακής διαχείρισης κινδύνων σε ολόκληρο τον όμιλο Enaon. Αυτό περιλαμβάνει τον εντοπισμό και την αξιολόγηση των κινδύνων, τη διασφάλιση της ενοποίησης των δράσεων μετριασμού και την ανάπτυξη ενός συστήματος αναφοράς. Το μοντέλο ERM, το οποίο προέκυψε από τη διαδικασία εντοπισμού, αξιολόγησης, μέτρησης και διαχείρισης των κινδύνων σε ολόκληρη την Enaon, καθιερώθηκε κατά τη διάρκεια του 2023. Η αξιολόγηση διενεργήθηκε για την Enaon και έλαβε υπόψη πιθανούς τύπους επιπτώσεων, όπως οικονομικές-χρηματοοικονομικές, επιχειρησιακές, νομικές-διακυβέρνησης-συμμόρφωσης, υγείας-ασφάλειας-περιβάλλοντος, καθώς και φήμης-αγοράς. Για κάθε κίνδυνο,έχουν προσδιοριστεί οι υπεύθυνοι διαχείρισής του και έχουν καθοριστεί οι αντίστοιχες στρατηγικές διαχείρισης, οι οποίες αναλύονται σε συγκεκριμένες διορθωτικές ενέργειες ανάλογα με τον χρόνο υλοποίησής τους.

Κατά τη διάρκεια του 2025, στο πλαίσιο του μοντέλου ERM, αντιμετωπίστηκαν, αναφέρθηκαν και επικαιροποιήθηκαν είκοσι πέντε (25) κίνδυνοι, απευθείας για της Enaon EDA. Για την αντιμετώπιση των κινδύνων, υλοποιήθηκαν 22 δράσεις μετριασμού με στόχο τον περιορισμό, τη διατήρηση και/ή τη διασφάλιση της κατάστασης κάθε κινδύνου. Οι βασικοί δείκτες κινδύνου (KRI) επικαιροποιήθηκαν και κοινοποιήθηκαν στην αντίστοιχη ιταλική ομάδα. Προετοιμάστηκαν εσωτερικές αναφορές και γνωστοποιήσεις εταιρικών κινδύνων, οι οποίες κοινοποιήθηκαν περιοδικά για να υποστηρίξουν την Italgas στην επικαιροποίηση του μοντέλου ERM του Ομίλου.

Ο παρακάτω πίνακας παρουσιάζει τον αριθμό των κινδύνων που χαρτογραφήθηκαν στη διαδικασία ERM ανάλογα με τον επιχειρηματικό τομέα.



Επιπλέον, ο Όμιλος Enaon, σύμφωνα με τη δέσμευση που ανέλαβε στο πλαίσιο της Ευρωπαϊκής Πράσινης Συμφωνίας, έχει αναπτύξει ένα εξειδικευμένο μητρώο κινδύνων που σχετίζεται με τα θέματα των ευρωπαϊκών προτύπων εκθέσεων βιωσιμότητας (ESRS): κλιματική αλλαγή, ρύπανση, διαχείριση αποβλήτων, βιοποικιλότητα, κοινωνία, εργατικό δυναμικό και διακυβέρνηση. Στο πλαίσιο των υποχρεώσεων του Ομίλου Italgas, ως εισηγμένης εταιρείας, για τη βελτίωση των εκθέσεων βιωσιμότητας, η αξιολόγηση κινδύνων ERM του Ομίλου ανέπτυξε προσέγγιση για τον εντοπισμό και την αξιολόγηση των κινδύνων και των ευκαιριών που σχετίζονται με θέματα βιωσιμότητας και ενδέχεται να έχουν χρηματοοικονομικό αντίκτυπο. Το μητρώο έχει αναπτυχθεί με βάση τις απαιτήσεις της οδηγίας CSRD, ώστε να αποτυπώνεται ο κλιματικός και περιβαλλοντικός αντίκτυπος.

Κατά τη διάρκεια του 2025, εντοπίστηκαν, αξιολογήθηκαν και αναφέρθηκαν στην Ομάδα της Italgas κίνδυνοι και ευκαιρίες. Τα σημαντικότερα θέματα που απασχολούν τον Όμιλο είναι η προσαρμογή στην κλιματική αλλαγή λόγω της πιθανής εμφάνισης ενός ενεργειακού σεναρίου ταχύτερης μετάβασης προς την ηλεκτροκίνηση, το οποίο θα οδηγούσε σε μείωση της χρήσης φυσικού αερίου (φυσικό, βιομεθάνιο, υδρογόνο) και ο μετριασμός της κλιματικής αλλαγής μέσω της δυνατότητας χρήσης ανανεώσιμου αερίου για την κάλυψη της οικιακής ζήτησης.

Σύστημα εσωτερικού ελέγχου για την υποβολή εκθέσεων

Για να διασφαλιστεί η αποτελεσματικότητα των επιχειρηματικών διαδικασιών, η ακρίβεια και η αξιοπιστία της υποβολής εκθέσεων, καθώς και η συμμόρφωση με τους νόμους και τους κανονισμούς, έχει συσταθεί το τμήμα Ελέγχου Οικονομικών Πληροφοριών (COFIN) εντός της Μονάδας Διαχείρισης Κινδύνων της enaon EDA, το οποίο λειτουργεί επίσης προς όφελος της enaon EDA μέσω της σχετικής σύμβασης παροχής υπηρεσιών που βρίσκεται σε ισχύ. Οι πρωταρχικοί στόχοι του COFIN είναι η ανάπτυξη και η διατήρηση ενός συστήματος εσωτερικών ελέγχου για την υποβολή εκθέσεων, ώστε να διασφαλίζεται η ακρίβεια και η αξιοπιστία των πληροφοριακών ροών που χρησιμοποιούνται για την προετοιμασία των σχετικών εκθέσεων και κοινοποιούνται στην Italgas για σκοπούς ενοποίησης.

Η Εταιρεία παρακολουθεί την αποτελεσματικότητα και την αποδοτικότητα του συστήματος εσωτερικού ελέγχου μέσω συνεχών και περιοδικών δραστηριοτήτων. Οι δραστηριότητες αξιολόγησης εκτελούνται από τους υπεύθυνους για τους ελέγχους, οι οποίοι είναι υπεύθυνοι για την εκτέλεση και τη διατήρηση των δραστηριοτήτων ελέγχου, ενώ το τμήμα COFIN συντάσσει την έκθεση SCIS στην οποία συνοψίζονται τα αποτελέσματα των ελέγχων που διενεργήθηκαν, οι σχετικές αξιολογήσεις και οι πιθανές διορθωτικές ενέργειες. Τα αποτελέσματα των δραστηριοτήτων παρακολούθησης αναφέρονται στα αρμόδια όργανα διακυβέρνησης και στις σχετικές λειτουργίες του ομίλου enaon.

Σε συμφωνία με την Italgas και την εταιρική διαδικασία για τη διαχείριση κινδύνων (βάσει του πλαισίου COSO που έχει υιοθετηθεί από όλες τις θυγατρικές του Ομίλου Italgas), η δομή του συστήματος ελέγχου περιλαμβάνει ελέγχους σε επίπεδο οντότητας (CELC), ελέγχους σε επίπεδο διαδικασίας (PLC) και ελέγχους πληροφοριακών συστημάτων (ITGC). Τόσο οι έλεγχοι σε επίπεδο οντότητας όσο και σε επίπεδο διαδικασίας υπόκεινται σε τακτική αξιολόγηση (παρακολούθηση) για να διαπιστώνεται η καταλληλότητά τους ως προς τον σχεδιασμό και τη λειτουργικότητά τους με το πέρασμα του χρόνου.

Οι κίνδυνοι και οι έλεγχοι παρακολουθούνται σε επίπεδο εταιρείας. Κατά τη διάρκεια του 2025, το υφιστάμενο RCM αξιολογήθηκε σε συνεργασία με όλες τις επιχειρηματικές μονάδες. Ο σχεδιασμός και η λειτουργική αποτελεσματικότητα αυτών των ελέγχων αξιολογήθηκαν επίσης από εξωτερικό ελεγκτή. Το RCM αποτελούνταν από 18 PLC που αφορούσαν την enaon EDA.

Επιπλέον, σε συνεργασία με όλες τις επιχειρηματικές μονάδες, εφαρμόστηκε ένας οργανωτικός πίνακας διαχωρισμού καθηκόντων, προκειμένου να αποφευχθούν πιθανές συγκρούσεις ρόλων και αλληλεπικαλύψεις αρμοδιοτήτων μεταξύ του προσωπικού, οι οποίες θα μπορούσαν να αυξήσουν τους κινδύνους για την επίτευξη διαφόρων εταιρικών στόχων (λειτουργικών, αναφοράς ή συμμόρφωσης).

Κώδικας Δεοντολογίας και Πρότυπο Συμμόρφωσης για την υποβολή καταγγελιών

Τον Απρίλιο του 2023, το Διοικητικό Συμβούλιο της enaon υιοθέτησε τον Κώδικα Δεοντολογίας της Italgas (Κώδικας), ο οποίος είναι πλήρως εναρμονισμένος με τις σχετικές διατάξεις της ισχύουσας ελληνικής νομοθεσίας και αναθεωρήθηκε τελευταία φορά τον Φεβρουάριο του 2024. Ο Κώδικας περιγράφει ενδεικτικές καταστάσεις που ενδέχεται να προκαλέσουν δεοντολογικά διλήμματα, καθώς και τις εσωτερικές διαδικασίες για την πρόληψη και τη διαχείρισή τους, παρέχοντας σαφή καθοδήγηση στους εργαζομένους και στους συνεργάτες της εταιρείας. Στόχος του είναι να ενισχύσει την ικανότητά τους να εντοπίζουν, να αναφέρουν και να αντιμετωπίζουν αποτελεσματικά ζητήματα που σχετίζονται με την επιχειρηματική δεοντολογία και τη συμμόρφωση.

Το εποπτικό όργανο που έχει αναλάβει τον ρόλο του εγγυητή του Κώδικα Δεοντολογίας («Εγγυητής») είναι η Επιτροπή Δεοντολογίας και Κανονιστικής Συμμόρφωσης της enaon, η οποία είναι υπεύθυνη, μεταξύ άλλων, για τη διερεύνηση πιθανών και/ή επιβεβαιωμένων παραβιάσεων των διατάξεων του Κώδικα και για τη διασφάλιση της αποτελεσματικής εφαρμογής των αρχών της επιχειρηματικής δεοντολογίας.

Ταυτόχρονα, η enaon έχει θεσπίσει και λειτουργεί ένα εσωτερικό σύστημα αναφοράς παραβιάσεων, το οποίο συμμορφώνεται πλήρως με τις διατάξεις του ελληνικού νόμου 4990/2022 (αναφορά παραβιάσεων). Το σύστημα αυτό περιγράφεται λεπτομερώς στο Πρότυπο Συμμόρφωσης για την υποβολή καταγγελιών για ανώνυμες και μη ανώνυμες αναφορές, το οποίο έχει εγκριθεί από το Διοικητικό Συμβούλιο της enaon.

Επιπλέον, η enaon έχει υιοθετήσει μια Εταιρική Πολιτική Συμμόρφωσης, πλήρως ευθυγραμμισμένη με τις απαιτήσεις του διεθνούς προτύπου ISO 37002 (Συστήματα Διαχείρισης Καταγγελιών), και έχει πιστοποιηθεί σύμφωνα με το ISO 37002, επιβεβαιώνοντας τη δέσμευσή της για διαφάνεια, προστασία των προσώπων που αναφέρουν παραβιάσεις και τη συνεχή βελτίωση των μηχανισμών ακεραιότητας και κανονιστικής συμμόρφωσης.

Τέλος, δόθηκε ιδιαίτερη έμφαση στην εκπαίδευση και στην ευαισθητοποίηση του συνόλου του προσωπικού μέσω διαφόρων μέσων (π.χ. εκπαιδευτικά σεμινάρια / ενημερωτικά δελτία δεοντολογίας – Ethics Newsletters) σχετικά με ζητήματα εταιρικής συμμόρφωσης, αναδεικνύοντας τις ηθικές αξίες και αρχές της Εταιρείας, με βάση τον Κώδικα Δεοντολογίας και τη σχετική νομοθεσία.

Ευρωπαϊκός κανονισμός για την προστασία προσωπικών δεδομένων

Η Εταιρεία παραμένει σταθερά προσηλωμένη στις αρχές της εμπιστευτικότητας και της προστασίας των δεδομένων προσωπικού χαρακτήρα και συμμορφώνεται πλήρως με τον ΓΚΠΔ και τον ελληνικό Νόμο 4624/2019, όπως ισχύει, λαμβάνοντας όλα τα απαραίτητα μέτρα, συμπεριλαμβανομένου του διορισμού Υπεύθυνου Προστασίας Δεδομένων (ΥΠΔ). Καθ' όλη τη διάρκεια του 2025, η Εταιρεία έδωσε προτεραιότητα σε ισχυρές πρακτικές διαχείρισης και ασφάλειας δεδομένων, με αποτέλεσμα να μην σημειωθούν παραβιάσεις δεδομένων προσωπικού χαρακτήρα και να μην υποβληθούν καταγγελίες στην ελληνική Αρχή Προστασίας Δεδομένων (ΕΑΠΔ).

Επιπλέον, η Εταιρεία απάντησε σε είκοσι εννέα (29) αιτήματα υποκειμένων δεδομένων, αποδεικνύοντας έτσι την ουσιαστική συμμόρφωσή της με τον κανονισμό και διασφαλίζοντας την ουσιαστική, απρόσκοπτη και αποτελεσματική άσκηση των δικαιωμάτων των υποκειμένων δεδομένων, σύμφωνα με τις διατάξεις του ΓΚΠΔ.

Καθ' όλη τη διάρκεια του 2025, πέραν των ετήσιων και επαναλαμβανόμενων επικαιροποιήσεων βασικών εργαλείων συμμόρφωσης (όπως το Μητρώο Δραστηριοτήτων Επεξεργασίας – RoPA, το Πρόγραμμα Τήρησης Δεδομένων και οι σχετικές πολιτικές), η Εταιρεία υλοποίησε μια σειρά στοχευμένων και ουσιαστικών πρωτοβουλιών με στόχο την περαιτέρω ενίσχυση του πλαισίου προστασίας δεδομένων προσωπικού χαρακτήρα και την καλλιέργεια κουλτούρας συμμόρφωσης εντός του Οργανισμού.

Ειδικότερα, η Εταιρεία επανεξέτασε και διασφάλισε την πλήρη συμμόρφωση του νέου εταιρικού της ιστότοπου με τις απαιτήσεις της νομοθεσίας προστασίας δεδομένων, μέσω ολοκληρωμένης αναθεώρησης όλων των αναφορών στην Πολιτική Απορρήτου, των σχετικών ενημερώσεων και των εντύπων συλλογής δεδομένων. Ταυτόχρονα, ολοκληρώθηκε η εκτίμηση αντικτύπου σχετικά με την προστασία δεδομένων (ΕΑΠΔ) σχετικά με τη διαχείριση περιστατικών κλοπής φυσικού αερίου, ενισχύοντας έτσι το πλαίσιο διαχείρισης κινδύνων υψηλού επιπέδου.

Επιπλέον, το οργανωτικό μοντέλο προστασίας δεδομένων επικαιροποιήθηκε σύμφωνα με την αναθεώρηση του οργανωτικού μοντέλου του Ομίλου Italgas με ημερομηνία 21 Ιανουαρίου 2025. Το επικαιροποιημένο αυτό μοντέλο εγκρίθηκε από το Διοικητικό Συμβούλιο κατά το τρίτο τρίμηνο του έτους και διευκρίνισε περαιτέρω τους ρόλους, τις αρμοδιότητες και τις γραμμές αναφοράς εντός της οργανωτικής δομής της Εταιρείας.

Το 2025 δόθηκε επίσης ιδιαίτερη έμφαση σε πρωτοβουλίες κατάρτισης και ευαισθητοποίησης του εργατικού δυναμικού. Πραγματοποιήθηκαν στοχευμένα εκπαιδευτικά σεμινάρια για το τεχνικό προσωπικό (εργάτες), παρασχέθηκε εξειδικευμένη κατάρτιση στους Διαχειριστές

Δεδομένων και υλοποιήθηκε εκπαίδευση σε επίπεδο εταιρείας για την ενίσχυση των βασικών αρχών και υποχρεώσεων που σχετίζονται με την προστασία προσωπικών δεδομένων. Επιπλέον, υλοποιήθηκαν εξειδικευμένα προγράμματα κατάρτισης για τους υπαλλήλους στο τμήμα Εξυπηρέτησης Πελατών, με έμφαση στη πρακτική διαχείριση αιτημάτων υποκειμένων δεδομένων, και ειδικότερα στο δικαίωμα πρόσβασης (Άρθρο 15 ΓΚΠΔ) και στο δικαίωμα περιορισμού της επεξεργασίας (Άρθρα 18 και 19 ΓΚΠΔ). Οι δράσεις ευαισθητοποίησης ενισχύθηκαν περαιτέρω μέσω της πρωτοβουλίας «GDPR Bites», με τη δημοσίευση δύο θεματικών ενημερωτικών δελτίων κατά τη διάρκεια του έτους.

Κατά τη διάρκεια του έτους, ενισχύθηκαν τα εφαρμοζόμενα οργανωτικά και τεχνικά μέτρα σύμφωνα με τις αρχές του ΓΚΠΔ.

9.1 Διαχείριση χρηματοοικονομικών κινδύνων

Κίνδυνος ρευστότητας

Η εταιρεία ανταποκρίνεται συστηματικά στις υποχρεώσεις της καθώς και στη χρηματοδότηση των αναπτυξιακών της έργων. Η εταιρεία παρακολουθεί τη ρευστότητά της με βάση τακτικές προβλέψεις ταμειακών εισροών και εκροών. Κατά την 31η Δεκεμβρίου 2024, δεν είχε εντοπιστεί κίνδυνος ρευστότητας.

Κανονιστικός κίνδυνος

Πιθανές τροποποιήσεις του ρυθμιστικού και νομοθετικού πλαισίου που διέπει την αγορά διανομής φυσικού αερίου, συμπεριλαμβανομένης της εφαρμογής των διατάξεων της Ευρωπαϊκής Νομοθεσίας, των διατάξεων του μνημονίου και των αποφάσεων της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας σχετικά με τη γενική ρύθμιση και λειτουργία της ελληνικής αγοράς ενέργειας, καθώς και μια πιθανή αναδιάρθρωση ή άλλες αλλαγές στις δραστηριότητες της εταιρείας λόγω συμμόρφωσης με το ρυθμιστικό πλαίσιο, ενδέχεται να επηρεάσουν σημαντικά τη λειτουργία, την οικονομική κατάσταση και τα λειτουργικά αποτελέσματα της εταιρείας. Από την 31η Δεκεμβρίου 2025, η εταιρεία παρακολουθεί στενά τυχόν εξελίξεις και πιθανές ουσιώδεις μεταβολές, μέσω ενεργού συμμετοχής σε διαβουλεύσεις (ευρωπαϊκές και εθνικές) και μέσω προετοιμασίας εγγράφων και αιτημάτων που περιέχουν τις θέσεις της εταιρείας για παρεμβάσεις στον καθορισμό του κανονιστικού πλαισίου.

Πιστωτικός κίνδυνος

Ο πιστωτικός κίνδυνος λόγω πιθανής καθυστέρησης πληρωμής από έναν διανομέα περιορίζεται καθώς, σύμφωνα με τις συμβάσεις χρήστη, όλοι οι χρήστες έχουν παράσχει είτε εγγυητική επιστολή είτε εγγύηση μετρητών. Σύμφωνα με τους όρους των συμβάσεων, οι εγγυητικές επιστολές μπορούν να καταπέσουν αμέσως, σε πρώτη ζήτηση. Καθ' όλη τη διάρκεια του 2025 και στις 31/12/2025, ο κίνδυνος εκτιμήθηκε ως μη ουσιώδης.

Κίνδυνος επιτοκίου

Η έκθεση της Εταιρείας σε κινδύνους λόγω μεταβολών των επιτοκίων αφορά κυρίως βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις. Η πολιτική της Εταιρείας είναι να παρακολουθεί τις τάσεις των επιτοκίων καθώς και τις χρηματοδοτικές ανάγκες της Εταιρείας. Η Εταιρεία χρηματοδοτεί τις

επενδύσεις της μέσω τραπεζικού και διεταιρικού δανεισμού με την Italgas. Τυχόν αύξηση των επιτοκίων (αλλαγή σε Euribor) θα έχει αρνητική επίδραση στα αποτελέσματα, καθώς η Εταιρεία θα επιβαρυνθεί με πρόσθετο κόστος δανεισμού. Επιπλέον, η εταιρεία χρηματοδοτεί τις επενδύσεις της με ίδια κεφάλαια (ελάχιστος κίνδυνος) μέσω ταμειακών ροών που δημιουργούνται από τις δραστηριότητες και τα προγράμματα επιχορηγήσεων.

Λειτουργικός κίνδυνος - Ασφάλεια πάγιων στοιχείων ενεργητικού

Ο βασικός λειτουργικός κίνδυνος της Εταιρείας αφορά τη λειτουργία του δικτύου και την ασφάλεια των παγίων περιουσιακών της στοιχείων, καθώς και τη διασφάλιση της υγείας και ασφάλειας των εργαζομένων. Τα πάγια περιουσιακά στοιχεία είναι διάσπαρτα σε όλη την Ελλάδα, με την Εταιρεία να μετριάζει τους κινδύνους παρέχοντας επαρκή και κατάλληλη ασφαλιστική κάλυψη για διάφορες κατηγορίες κινδύνων που προσδιορίζονται από ανεξάρτητους ασφαλιστές.

Επιπλέον, η Εταιρεία έχει συνάψει ασφαλιστήρια συμβόλαια για την παροχή ολοκληρωμένης κάλυψης στο προσωπικό της για ζητήματα υγείας και ατυχημάτων.

Κλιματική αλλαγή

Οι κίνδυνοι που συνδέονται με την κλιματική αλλαγή προέρχονται κυρίως από εξωτερικούς παράγοντες, όπως οι φυσικές καταστροφές και η ενεργειακή μετάβαση. Κατά τη διάρκεια του 2025, η εταιρεία αντιμετώπισε κρίσιμους κινδύνους επενδύοντας στην τεχνολογία και εφαρμόζοντας προληπτικά μέτρα για τον μετριασμό των πιθανών επιπτώσεων. Επιπλέον, πραγματοποιήθηκε εκτενής ανάλυση (κινδύνων και ευκαιριών) σύμφωνα με τα θέματα της οδηγίας CSRD που σχετίζονται με την προσαρμογή και τον μετριασμό της κλιματικής αλλαγής. Η πλειονότητα αυτών έχει αξιολογηθεί σε επίπεδα προτεραιότητας «όχι ιδιαίτερα σχετικά», εκτός από δύο (1 κίνδυνος, 1 ευκαιρία) που έχουν αξιολογηθεί ως «σχετικά». Ο Όμιλος έχει καθορίσει δράσεις αντιμετώπισης με στόχο την ελαχιστοποίηση του πιθανού αντίκτυπου (στην περίπτωση του κινδύνου) και τη δημιουργία προστιθέμενης αξίας (στην περίπτωση της ευκαιρίας).

Κυβερνοασφάλεια

Ο κύριος κίνδυνος της εταιρείας που σχετίζεται με την κυβερνοασφάλεια και την τεχνολογία πληροφοριών (IT) αφορά τις κυβερνοεπιθέσεις σε συστήματα τεχνολογίας πληροφοριών και επιχειρησιακής τεχνολογίας. Αναγνωρίζοντας ότι η κυβερνοασφάλεια αποτελεί κρίσιμο τομέα κινδύνου, η Εταιρεία έχει λάβει ολοκληρωμένα μέτρα —ευθυγραμμισμένα με τον οδικό χάρτη κυβερνοασφάλειας της Italgas για την Ελλάδα (2025–2026)— για τον μετριασμό των σχετικών κινδύνων.

10. Άλλες πληροφορίες

10.1 Συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη

Οι συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη περιλαμβάνουν την εμπορία αγαθών και την παροχή ρυθμιζόμενων υπηρεσιών στον τομέα του φυσικού αερίου. Οι συναλλαγές μεταξύ της Εταιρείας και συνδεδεμένων μερών αποτελούν μέρος των συνήθων επιχειρηματικών δραστηριοτήτων και γενικά διενεργούνται υπό συνθήκες πλήρους ανταγωνισμού, δηλαδή υπό τους όρους που θα ίσχυαν 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 τους.

Εάν τα μέρη ήταν συνδεδεμένα κατά τη στιγμή μιας συναλλαγής, η γνωστοποίηση τυχόν ανεξόφλητων υπολοίπων παρέχει χρήσιμες πληροφορίες σε εξωτερικούς χρήστες σχετικά με τον διακανονισμό των συναλλαγών με συνδεδεμένα μέρη, ακόμη και αν τα μέρη δεν είναι πλέον συνδεδεμένα στο τέλος της περιόδου αναφοράς. Ως εκ τούτου, παρά το κλείσιμο της enaon από τον όμιλο Italgas, δημοσιοποιούνται επίσης οι συναλλαγές με προηγούμενους συνδεδεμένους αντισυμβαλλομένους.

Οι εμπορικές και λοιπές ενδοεταιρικές συναλλαγές αναλύονται παρακάτω:

(χιλιάδες ευρώ)	31.12.2025						2025				
							Κόστη (α)			Έσοδα (β)	
	Απαιτήσεις	Απαιτήσεις από απόσχιση	Απαιτήσεις Δανείων	Υποχρεώσεις	Υποχρεώσεις Δανείων	Εγγυήσεις	Περιουσιακά Στοιχεία	Υπηρεσίες	Μερίσματα πληρωθέντα	Υπηρεσίες	Λοιπά
Μητρική εταιρεία	**1.024.511**	**10.261.353**	**171.765.482**	**12.728.255**	**129.001.097**	-	-	**21.007.801**	**40.400.000**	**6.360.046**	-
- Enaon	1.024.511	10.261.353	171.765.482	11.747.425	-			16.026.457	40.400.000	6.360.046	
- ITALGAS S.A.	-			980.830	129.001.097			4.981.344			
Εταιρείες υπό κοινό έλεγχο και συγγενείς επιχειρήσεις	**98.307**	-	-	**7.418.220**	-	-	**1.132.055**	**3.223.421**	-	-	-
-Italgas NewCo	1.870			0				0			
-Italgas Reti	96.437			1.312.810			401.055	7.393			
-Bluedigit	-			5.908.591			731.000	3.090.100			
-Geoside	-			40.355				0			
-Medea spa	-			156.464				125.929			
Σύνολο	**1.122.818**	**10.261.353**	**171.765.482**	**20.146.475**	**129.001.097**	**0**	**1.132.055**	**24.231.223**	**40.400.000**	**6.360.046**	**0**

(χιλιάδες ευρώ)	31.12.2024						2024				
							Κόστη (α)			Έσοδα (β)	
	Απαιτήσεις	Απαιτήσεις από απόσχιση	Απαιτήσεις Δανείων	Υποχρεώσεις	Υποχρεώσεις Δανείων	Εγγυήσεις	Περιουσιακά Στοιχεία	Υπηρεσίες	Μερίσματα πληρωθέντα	Υπηρεσίες	Λοιπά
Μητρική εταιρεία	**595.443**			**11.410.981**	**146.186.313**	**0**	**0**	**23.374.511**	**0**	**365.987**	**0**
- Enaon	595.443			10.337.454	18.984.391	-	0	18.271.594	0	365.987	0
- ITALGAS S.A.	-			1.073.527	127.201.922	-	-	5.102.917	0	-	-
Εταιρείες υπό κοινό έλεγχο και συγγενείς επιχειρήσεις	**0**			**13.632.428**	**0**	**0**	**1.900.514**	**3.954.764**	-	**0**	**0**
-EDA Attikis	-			-	-	-	-	0	-	0	-
-EDA Thess	-			-	-	-	-	-	-	-	-
-DESFA	-			306.471	-	0	-	733.390	-	-	-
-Italgas NewCo	-			48.130	-	-	-	0	-	-	-
-Italgas Reti	-			856.705	-	-	0	450.241	-	-	-
-Bluedigit	-			12.353.609	-	-	1.900.514	2.700.242	-	-	-
-Geoside	-			36.977	-	-	0	40.355	-	-	-
-Medea spa	-			30.536	-	-	0	30.536	-	-	-
Σύνολο	**595.443**			**25.043.409**	**146.186.313**	**0**	**1.900.514**	**27.329.275**	**0**	**365.987**	**0**

10.2 Σημαντικά γεγονότα μετά το τέλος του έτους

Μετά την ημερομηνία των Οικονομικών Καταστάσεων της 31ης Δεκεμβρίου 2025, δεν υπήρξαν γεγονότα που θα είχαν σημαντικό αντίκτυπο στην κατανόηση αυτών των Οικονομικών Καταστάσεων και θα έπρεπε είτε να γνωστοποιηθούν είτε να προσαρμοστούν στις Οικονομικές Καταστάσεις.

11. Στρατηγική και μακρόπνοο όραμα

Κύριος στόχος της εταιρείας είναι η κατασκευή και λειτουργία δικτύων διανομής σε νέες περιοχές, καθώς και η ενίσχυση και αναβάθμιση των υφιστάμενων, με έμφαση στην ασφάλεια του εφοδιασμού και την παροχή ισότιμης και αδιάλειπτης πρόσβασης στους Χρήστες Διανομής και τους Τελικούς Πελάτες.

Επιπλέον, η εταιρεία στοχεύει στην ενίσχυση του ρόλου της στην ενεργειακή δραστηριότητα της χώρας, διευκολύνοντας τη μετάβαση προς ένα πιο βιώσιμο μέλλον, με ισχυρή δέσμευση στην καινοτομία, τον ψηφιακό μετασχηματισμό και την ουδετερότητα άνθρακα, που θεωρούνται βασικοί παράγοντες για την υποστήριξη της υλοποίησης του στρατηγικού σχεδίου του ομίλου Italgas.

Ταυτόχρονα, αποτελεί προτεραιότητα η διασφάλιση της παροχής βέλτιστων υπηρεσιών στους χρήστες, τηρώντας πάντα τα υψηλότερα πρότυπα υγείας και ασφάλειας, ώστε να ενισχυθεί περαιτέρω η ανάπτυξη της εσωτερικής αγοράς και να δημιουργηθεί διαχρονική αξία για τους μετόχους και τα ενδιαφερόμενα μέρη μας.

12. Δέσμευση για βιώσιμη ανάπτυξη

12.1 Ενεργειακή απόδοση και περιβαλλοντική βιωσιμότητα

Δέσμευση για Βιώσιμη Ανάπτυξη και Εταιρική Κοινωνική Ευθύνη

Ως θυγατρική της Enaon, η Enaon EDA ευθυγραμμίζεται πλήρως και υλοποιεί όλες τις πρωτοβουλίες και τις επιδόσεις που περιγράφονται στην Έκθεση Διαχείρισης της Enaon. Αυτό περιλαμβάνει ισχυρή δέσμευση για βιώσιμη ανάπτυξη, με έμφαση σε δράσεις για την καταπολέμηση της κλιματικής αλλαγής. Συγκεκριμένα, η Enaon EDA θέτει ως προτεραιότητα:

i. Ενεργειακές και περιβαλλοντικές επιδόσεις: Συνεχής βελτίωση των επιχειρησιακών πρακτικών για τη μείωση των περιβαλλοντικών επιπτώσεων.
ii. Πρωτοβουλίες ενεργειακής απόδοσης: Προώθηση και υιοθέτηση καινοτόμων μέτρων εξοικονόμησης ενέργειας σε όλες τις δραστηριότητες.

Επιπρόσθετα σε αυτές τις προσπάθειες, ο σχεδιασμός της Εταιρικής Κοινωνικής Ευθύνης της Enaon EDA είναι ενσωματωμένος στη στρατηγική του Ομίλου Enaon, η οποία δίνει έμφαση στα εξής:

- Στήριξη των τοπικών κοινωνιών.
- Προώθηση βιώσιμων εταιρικών σχέσεων.
- Συμβολή στην κοινωνική και περιβαλλοντική ευημερία.

Με την ενσωμάτωση αυτών των αρχών, η enaon ΕΔΑ ενισχύει τον ρόλο της ως υπεύθυνου χειριστή, ευθυγραμμισμένος με τους ευρύτερους στόχους του Ομίλου enaon και δεσμευμένος σε ένα βιώσιμο μέλλον.

12.2 Ολοκληρωμένο σύστημα διαχείρισης και πιστοποιήσεις

Η Εταιρεία έχει αναπτύξει ένα Ολοκληρωμένο Σύστημα Διαχείρισης (IMS) σε συμμόρφωση με το ισχύον νομοθετικό και κανονιστικό πλαίσιο, το επιχειρηματικό σύστημα (Enterprise System) της Italgas, καθώς και με τις απαιτήσεις των σχετικών Διεθνών Προτύπων. Το IMS αποτελεί βασικό εργαλείο διακυβέρνησης και λειτουργίας, υποστηρίζοντας την αποτελεσματική διαχείριση των διαδικασιών της Εταιρείας, την τυποποίηση των λειτουργιών και τη συστηματική επιδίωξη της αριστείας, της συμμόρφωσης και της συνεχούς βελτίωσης.

Το IMS βασίζεται σε διεθνώς αναγνωρισμένες αρχές διαχείρισης, όπως η εστίαση στον πελάτη, η ηγεσία, η συμμετοχή των εργαζομένων, η διαχείριση βάσει διαδικασιών και κινδύνων, η συνεχής βελτίωση, η λήψη αποφάσεων βάσει αποδεικτικών στοιχείων και η δομημένη διαχείριση των σχέσεων με τα ενδιαφερόμενα μέρη. Μέσω αυτών των αρχών, το IMS στηρίζει την επιχειρησιακή αποτελεσματικότητα της Εταιρείας, ενισχύει τους εσωτερικούς ελέγχους και προάγει τη δημιουργία αξίας σε όλα τα επίπεδα του οργανισμού.

Μετά την αρχική φάση ανάπτυξής του, η οποία ξεκίνησε το 2023, το IMS αποτελεί πλέον αναπόσπαστο μέρος του μοντέλου διακυβέρνησης και λειτουργίας της Εταιρείας και συνεχίζει

να επεκτείνεται και να ενισχύεται περαιτέρω. Βασίζεται στο κανονιστικό και διοικητικό πλαίσιο του Ομίλου Italgas (πολιτικές, πρότυπα διαδικασιών, πρότυπα συμμόρφωσης κ.λπ.), δεόντως προσαρμοσμένο στο τοπικό νομικό, ρυθμιστικό και επιχειρησιακό περιβάλλον.

Μέχρι το τέλος του 2025, είχαν εκδοθεί 98 κανονιστικά έγγραφα και 96 τεχνικές προδιαγραφές, υποστηριζόμενα από περισσότερα από 400 επιχειρησιακά έντυπα. Ειδικότερα, το IMS καλύπτει κρίσιμους τομείς όπως η διαχείριση καταστάσεων έκτακτης ανάγκης και κρίσεων, η λειτουργία και συντήρηση του δικτύου διανομής, οι δραστηριότητες μηχανικής και κατασκευής, η διαχείριση μετρήσεων, οι διαδικασίες εμπορικής διαχείρισης, οι τεχνικές προδιαγραφές για υλικά, έργα και υπηρεσίες, καθώς και η προστασία δεδομένων.

Κατά τη διάρκεια του 2025, η Εταιρεία εδραίωσε περαιτέρω τα πιστοποιημένα συστήματα διαχείρισής της, διατηρώντας τις πιστοποιήσεις για τα ακόλουθα διεθνή πρότυπα:

- EN ISO 9001 – Σύστημα διαχείρισης ποιότητας
- EN ISO 14001 – Σύστημα περιβαλλοντικής διαχείρισης
- ISO 45001 – Σύστημα διαχείρισης υγείας και ασφάλειας στην εργασία
- EN ISO 50001 – Σύστημα διαχείρισης ενέργειας
- ISO 37001 – Σύστημα Διαχείρισης κατά της δωροδοκίας

και επιτυγχάνοντας την πιστοποίηση συμμόρφωσης με το ISO 37002 (Σύστημα Διαχείρισης Καταγγελιών).

Οι εν λόγω πιστοποιήσεις καταδεικνύουν ένα ισχυρό, ολοκληρωμένο και διεθνώς αναγνωρισμένο πλαίσιο διακυβέρνησης και ελέγχου.

Στην επόμενη φάση, θα δοθεί έμφαση στη συνεχή επέκταση, ενσωμάτωση και ωρίμανση του IMS, συμπεριλαμβανομένης της ανάπτυξης του συστήματος διαχείρισης ασφάλειας πληροφοριών (EN ISO/IEC 27001), του συστήματος διαχείρισης επιχειρησιακής συνέχειας (EN ISO 22301), καθώς και της σταδιακής ενίσχυσης της ενοποίησης των συστημάτων και της εναρμόνισης των διαδικασιών σε ολόκληρο τον οργανισμό.

12.3 Υγεία και ασφάλεια

Ο κύριος στόχος της πολιτικής για την υγεία και την ασφάλεια στην εργασία είναι να διασφαλιστεί ένα ασφαλές και υγιές εργασιακό περιβάλλον που προάγει τόσο την πρόληψη των ατυχημάτων όσο και τη συνολική ευημερία των εργαζομένων. Στο πλαίσιο αυτό, η Εταιρεία απασχολεί μηχανικούς ασφαλείας και ιατρούς εργασίας και εφαρμόζει συστηματικά μέτρα που αποσκοπούν στη συνεχή βελτίωση των συνθηκών εργασίας. Ομοίως, οι ανάδοχοι της enaon EDA υποχρεούνται να συμμορφώνονται με την ισχύουσα νομοθεσία για την Υγεία και Ασφάλεια στην Εργασία, καθώς και να υιοθετούν κατάλληλα οργανωτικά και τεχνικά μέτρα, ευθυγραμμισμένα με τις αρχές της πρόληψης και της υπεύθυνης λειτουργίας.

Πρόσφατα, με το Προεδρικό Διάταγμα 62/2025, θεσπίστηκε ο νέος Κώδικας Εργατικού Δικαίου, ο οποίος κωδικοποιεί και εκσυγχρονίζει τις διατάξεις για την υγεία και την ασφάλεια, ενσωματώνοντας ψηφιακές διαδικασίες και ενισχύοντας την εποπτεία. Παράλληλα, ο νόμος 5239/2025, γνωστός ως «Δίκαιη Εργασία για Όλους», ενισχύει περαιτέρω το θεσμικό πλαίσιο για την πρόληψη και την προστασία στην εργασία, δίνοντας ιδιαίτερη έμφαση στην υγεία και την ασφάλεια των εργαζομένων μέσω μέτρων όπως η υποχρεωτική εκπαίδευση πρώτων βοηθειών και η ψηφιοποίηση των συστάσεων που εκδίδονται από τον μηχανικό ασφαλείας και

τον ιατρό εργασίας. Η Εταιρεία έχει ήδη προσαρμόσει τις διαδικασίες της ώστε να συμμορφώνεται με τις νέες απαιτήσεις του Κώδικα, διασφαλίζοντας την ορθή εφαρμογή των προβλεπόμενων διατάξεων.

Κατά τη διάρκεια του 2025, υλοποιήθηκαν στοχευμένες δράσεις ενημέρωσης, διαβούλευσης και εκπαίδευσης σχετικά με την Υγεία και Ασφάλεια στην Εργασία, τόσο για τους εργαζομένους της Εταιρείας όσο και για τους αναδόχους της. Συγκεκριμένα, πραγματοποιήθηκαν συναντήσεις ασφαλείας με τους αναδόχους, με επίκεντρο τα βασικά πορίσματα των επιθεωρήσεων και τις απαιτήσεις συμμόρφωσης. Τον Ιούνιο του 2025 διοργανώθηκε το συνέδριο για την ασφάλεια των προμηθευτών, με στόχο την ενίσχυση της νοοτροπίας πρόληψης και τη συστηματική ευθυγράμμιση των συνεργατών με τις αρχές Υγείας και Ασφάλειας της Εταιρείας.

Παράλληλα, με τη συμμετοχή εκπροσώπων των εργαζομένων, προϊσταμένων, τεχνικών ασφαλείας και ιατρών εργασίας, πραγματοποιήθηκαν συναντήσεις διαβούλευσης σχετικά με τη Μελέτη Εκτίμησης Επαγγελματικού Κινδύνου, με στόχο την ευαισθητοποίηση σε θέματα ασφάλειας, την ενθάρρυνση της ενεργού συμμετοχής στη διαδικασία πρόληψης και τη διατήρηση ενός επικαιροποιημένου και λειτουργικού εργαλείου διαχείρισης κινδύνων με ενημερωμένα διορθωτικά μέτρα.

Τα θέματα της εκπαίδευσης κάλυψαν, μεταξύ άλλων, την υγεία και την ευεξία, τις πρώτες βοήθειες και την ΚΑΡΠΑ, την πυρόσβεση και την πυροπροστασία, τα μέτρα ασφαλείας για το ΠΦΑ, τις απαιτήσεις ATEX και SEVESO, την ασφάλεια κατά την εργασία με εργαλεία και εξοπλισμό (π.χ. παλετοφόρα), καθώς και τη σωστή χρήση και συντήρηση των ενδυμάτων εργασίας και των μέσων ατομικής προστασίας (ΜΑΠ).

Κατά τη διάρκεια του 2025, η Εταιρεία συνέχισε συστηματικά τις πρωτοβουλίες εσωτερικής επικοινωνίας για την ενημέρωση και την ευαισθητοποίηση των εργαζομένων σε θέματα υγείας, ασφάλειας και ευεξίας. Συνολικά, απεστάλησαν δώδεκα (12) ενημερωτικά μηνύματα, τα οποία κάλυπταν ένα ευρύ φάσμα θεμάτων, όπως η πρόληψη κινδύνων, η ασφαλής συμπεριφορά στην εργασία, η ισορροπία μεταξύ επαγγελματικής και προσωπικής ζωής, η εργονομία, η περιβαλλοντική ευθύνη και η αντιμετώπιση καταστάσεων έκτακτης ανάγκης.

Παράλληλα, στο πλαίσιο της Παγκόσμιας Ημέρας για την Ασφάλεια και την Υγεία στην Εργασία, διοργανώθηκε διαδικτυακό σεμινάριο σχετικά με τις εφαρμογές της τεχνητής νοημοσύνης στον τομέα της υγείας και της ασφάλειας. Μέσα από πρακτικά παραδείγματα αναδείχθηκε ο ρόλος των σύγχρονων τεχνολογιών στη στήριξη του ανθρώπινου παράγοντα, τη βελτίωση των συνθηκών εργασίας και την ενίσχυση της πρόληψης εργατικών ατυχημάτων και επαγγελματικών ασθενειών, με έμφαση στη διατήρηση της ευημερίας των εργαζομένων.

Επιπλέον, πραγματοποιήθηκαν ασκήσεις εκκένωσης σε οκτώ εγκαταστάσεις της Εταιρείας σε όλη τη χώρα, με την υποστήριξη τεχνικών ασφαλείας, με στόχο την επαλήθευση της ετοιμότητας των ομάδων και της ανταπόκρισης των εργαζομένων σε περίπτωση έκτακτου περιστατικού ασφάλειας. Ταυτόχρονα, οι εργαζόμενοι συμμετείχαν και σε ασκήσεις ετοιμότητας στο πεδίο, κατά τις οποίες εντοπίστηκαν ζητήματα Υγείας και Ασφάλειας που πρέπει να διασφαλίζονται από τους εργαζόμενους κατά την εκτέλεση των καθηκόντων τους. Τα ευρήματα των ασκήσεων αξιολογήθηκαν και παρακολουθούνται οι σχετικές δράσεις βελτίωσης, με στόχο τη συνεχή ενίσχυση της αποτελεσματικότητας των διαδικασιών αντιμετώπισης έκτακτων περιστατικών.

Καθ’ όλη τη διάρκεια του έτους, συνεχίστηκε ομαλά η παροχή και διανομή του απαραίτητου ιματισμού εργασίας και των μέσων ατομικής προστασίας (ΜΑΠ) σε όλους τους εργαζομένους, με στόχο τη διασφάλιση ασφαλών συνθηκών εργασίας και την στήριξη των καθημερινών τους δραστηριοτήτων. Επιπλέον, διανεμήθηκε εξειδικευμένος κρυογονικός εξοπλισμός ΜΑΠ για τις

εγκαταστάσεις ΥΦΑ, ενισχύοντας περαιτέρω την προστασία των εργαζομένων που εκτίθενται σε εξαιρετικά χαμηλές θερμοκρασίες.

Κατά τη διάρκεια του 2025, η enaon EDA κατέγραψε ένα (1) εργατικό ατύχημα με απώλεια ημερών εργασίας που αφορούσε εργαζόμενο της Εταιρείας και πέντε (5) εργατικά ατυχήματα με απώλεια ημερών εργασίας που αφορούσαν αναδόχους της Εταιρείας. Τα ατυχήματα διερευνήθηκαν σύμφωνα με τις ισχύουσες διαδικασίες και εφαρμόστηκαν οι απαραίτητες διορθωτικές και προληπτικές ενέργειες.

Περιβαλλοντική ευθύνη και εξοικονόμηση ενέργειας

Η Enaon EDA συνεχίζει να εφαρμόζει με επιτυχία το εταιρικό της πρόγραμμα ανακύκλωσης αποβλήτων. Το 2025 σημειώθηκε σημαντική μείωση των παραγόμενων αποβλήτων σε σύγκριση με το 2024, ενώ το ποσοστό ανάκτησης από τη διαχείριση αποβλήτων έφθασε το 99,2%, παρουσιάζοντας αξιοσημείωτη αύξηση κατά 1,3% σε σχέση με το 2024.

Παράλληλα, υλοποιήθηκαν στοχευμένες δράσεις ενημέρωσης και ευαισθητοποίησης για την προώθηση της ενεργειακής αποδοτικότητας και της προστασίας του περιβάλλοντος, με ιδιαίτερη έμφαση στην ορθή διαχείριση αποβλήτων και σε πρακτικές όπως η διαλογή αποβλήτων στην πηγή.

12.4 Εταιρική Κοινωνική Ευθύνη

Η Enaon EDA ενσωματώνει τις αρχές της Εταιρικής Κοινωνικής Ευθύνης και το πλαίσιο ΠΚΔ (Περιβάλλον, Κοινωνία, Διακυβέρνηση) στη στρατηγική και τις δραστηριότητές της, σε πλήρη εναρμόνιση με τις αξίες και τις βέλτιστες πρακτικές του Ομίλου Italgas, εφαρμόζοντας ένα ολιστικό πρόγραμμα Εταιρικής Κοινωνικής Ευθύνης. Η προσέγγιση της Εταιρείας επικεντρώνεται στη δημιουργία μακροπρόθεσμης αξίας για την κοινωνία, το περιβάλλον και τα ενδιαφερόμενα μέρη της, λαμβάνοντας παράλληλα υπόψη τις κοινωνικές και περιβαλλοντικές επιπτώσεις των δραστηριοτήτων της.

Το 2025 οι πρωτοβουλίες στον τομέα εταιρικής κοινωνικής ευθύνης της Enaon αναπτύχθηκαν γύρω από τρεις βασικούς πυλώνες: Περιβάλλον, Εκπαίδευση και Κοινωνική Συνοχή. Στον περιβαλλοντικό τομέα, η Εταιρεία υλοποίησε στοχευμένες πρωτοβουλίες αναδάσωσης και προώθησε πρακτικές κυκλικής οικονομίας, ενισχύοντας την περιβαλλοντική ευαισθητοποίηση και τη βιώσιμη διαχείριση των πόρων. Στον τομέα της εκπαίδευσης, η Enaon EDA στήριξε δράσεις που αποσκοπούσαν στην ενίσχυση της τεχνικής και επαγγελματικής κατάρτισης, της προσβασιμότητας και της ανάπτυξης δεξιοτήτων, στηρίζοντας παράλληλα προγράμματα προσχολικής εκπαίδευσης.

Στο πλαίσιο του πυλώνα της κοινωνικής αλληλεγγύης, η Enaon EDA ανέλαβε πρωτοβουλίες για τη στήριξη ευάλωτων κοινωνικών ομάδων και οικογενειών με αυξημένες ανάγκες, μέσω συνεργασιών με κοινωνικές οργανώσεις και τοπικές αρχές, συμβάλλοντας στην παροχή βασικών αγαθών και αξιοπρεπών συνθηκών διαβίωσης. Επιπλέον, η Εταιρεία στήριξε δημόσιους φορείς και κρίσιμες υπηρεσίες, ενισχύοντας την κοινωνική ανθεκτικότητα και τη δημόσια ασφάλεια, κυρίως στις περιοχές όπου δραστηριοποιείται.

Οι πρωτοβουλίες αυτές αποδεικνύουν τη δέσμευση της Enaon EDA για βιώσιμη ανάπτυξη και τη συστηματική διαχείριση θεμάτων ESG (σε σχέση με περιβαλλοντικά, κοινωνικά και σχετικά

με τη διακυβέρνηση ζητήματα), συμβάλλοντας στην ενίσχυση της κοινωνικής εμπιστοσύνης και του θετικού κοινωνικού και περιβαλλοντικού αποτυπώματος της Εταιρείας. Με συνέπεια, υπευθυνότητα και μακροπρόθεσμο στρατηγικό σχεδιασμό, η Enaon EDA συνεχίζει να υλοποιεί πρωτοβουλίες που δημιουργούν αξία πέραν των βασικών επιχειρηματικών δραστηριοτήτων της, αναδεικνύοντας τον ρόλο της ενέργειας ως κινητήριας δύναμης κοινωνικής προόδου και βιώσιμης ανάπτυξης.

Ενεργειακή απόδοση και περιβαλλοντική βιωσιμότητα

Το 2025, στο πλαίσιο του ελέγχου επιχειρηματικής βιωσιμότητας του Ομίλου Italgas, η Enaon EDA ενίσχυσε τις προσπάθειές της για την παρακολούθηση της κατανάλωσης ενέργειας, των εκπομπών πεδίου 1 και 2 και της παραγωγής αποβλήτων. Οι προσπάθειες αυτές ανέδειξαν τη σημασία της βελτίωσης της ακρίβειας και της πληρότητας των περιβαλλοντικών δεδομένων, με παράλληλη στενή παρακολούθηση των επιδόσεων σε επίπεδο μεμονωμένων πηγών εκπομπών και ενέργειας. Η ανάλυση των ενεργειακών και περιβαλλοντικών επιδόσεων πραγματοποιήθηκε σε συνεργασία με εσωτερικούς και εξωτερικούς ενδιαφερόμενους φορείς, επιτρέποντας μια ολοκληρωμένη αξιολόγηση των τάσεων στην ενεργειακή απόδοση και τις εκπομπές αερίων του θερμοκηπίου.

Η Έκθεση Βιωσιμότητας της Enaon EDA για το 2024 αποτελεί σημαντικό ορόσημο στη συνεχή δέσμευσή της για ένα πιο βιώσιμο και περιβαλλοντικά υπεύθυνο μέλλον. Η παρούσα έκθεση επιβεβαιώνει τη δέσμευση της Enaon EDA για δημιουργία αξίας για τον πλανήτη, τους ανθρώπους και τις συνεργασίες —βασικούς πυλώνες του σχεδίου δημιουργίας βιώσιμης αξίας του Ομίλου. Η έκθεση υπογραμμίζει την αποστολή της εταιρείας να παρέχει οικονομικά προσιτή, βιώσιμη ενέργεια μέσω της εξέλιξης των δικτύων φυσικού αερίου σε έξυπνα δίκτυα, στηρίζοντας τη μετάβαση της Ελλάδας σε μια οικονομία χαμηλών εκπομπών διοξειδίου του άνθρακα. Ταυτόχρονα, η Enaon EDA καλλιεργεί μια κουλτούρα που δίνει προτεραιότητα στην ευημερία, τη διαφορετικότητα και την ένταξη των εργαζομένων, ενώ επεκτείνει αυτές τις αρχές σε όλη την αλυσίδα αξίας της, ενσωματώνοντας βιώσιμες πρακτικές στην αλυσίδα εφοδιασμού και προωθώντας μια κουλτούρα όπου η ασφάλεια αποτελεί προτεραιότητα.

Όσον αφορά τη συμμόρφωση με τους κανονισμούς, η Enaon EDA εξακολουθεί να εξαιρείται από την υποχρέωση υποβολής αυτόνομης έκθεσης βιωσιμότητας βάσει της οδηγίας για την υποβολή εκθέσεων βιωσιμότητας από τις εταιρείες. Τα ενδιαφερόμενα μέρη παραπέμπονται στην ενοποιημένη έκθεση βιωσιμότητας της Italgas, η οποία συμμορφώνεται πλήρως με τις απαιτήσεις της οδηγίας CSRD.

Μέχρι το τέλος του 2025, η Enaon EDA πέτυχε τους στόχους κατανάλωσης ενέργειας και εκπομπών σύμφωνα με τον προϋπολογισμό, γεγονός που αποτελεί βασικό βήμα για την παρακολούθηση και τη διαχείριση των προσπαθειών μετριασμού, στηρίζοντας περαιτέρω την επίτευξη των στόχων του σχεδίου δημιουργίας βιώσιμης αξίας που έχουν τεθεί σε επίπεδο ομίλου, οι οποίοι περιλαμβάνουν μείωση κατά 42% των εκπομπών των πεδίων 1 και 2 έως το 2030, καθώς και τη φιλοδοξία να επιτευχθούν καθαρές μηδενικές εκπομπές διοξειδίου του άνθρακα έως το 2050 εντός της ελληνικής περιμέτρου.

Η εταιρεία πέτυχε μείωση κατά 7,9% στη συνολική κατανάλωση ενέργειας, μειώνοντας από 6,3 GJ σε 5,8 GJ. Σημαντικός παράγοντας αυτής της βελτίωσης αυτής ήταν η βελτιστοποίηση των λειτουργιών των κτιρίων και της διαχείρισης των παγίων, η οποία οδήγησε σε μείωση κατά 14,2% της κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας στις πολιτικές εγκαταστάσεις (από 1.479.308 kWh σε 1.269.849 kWh).

Επιπλέον, η Enaon EDA συνέχισε το ισχυρό πρόγραμμα ανακύκλωσης για υλικά γραφείου, μέταλλα και μπαταρίες. Οι προσπάθειες αυτές οδήγησαν σε βελτίωση κατά 1,3% του ποσοστού ανάκτησης αποβλήτων σε σύγκριση με το 2024, φθάνοντας στο εξαιρετικό επίπεδο του 99,1%.

12.5 Συνεργασίες για τους στόχους

Πρωτοστατώντας στις ενεργειακές εξελίξεις και στο πλαίσιο της μεγιστοποίησης της δημιουργίας προστιθέμενης αξίας από τη λειτουργία της, η enaon EDA διευρύνει την αλληλεπίδραση με τα ενδιαφερόμενα μέρη.

Στο πλαίσιο αυτό, η enaon EDA αναπτύσσει συνεργασίες με ευρωπαϊκούς συλλόγους, τεχνικούς οργανισμούς, φορείς χάραξης πολιτικής και αρμόδια θεσμικά όργανα, με στόχο την υποστήριξη της ενεργειακής μετάβασης, την προώθηση της καινοτομίας και τη συμβολή στη διαμόρφωση ενός αποτελεσματικού και βιώσιμου ρυθμιστικού πλαισίου για τη διανομή φυσικού αερίου και ανανεώσιμων αερίων.

Μερικές από τις σημαντικότερες ενώσεις και πρωτοβουλίες στις οποίες συμμετέχει η enaon EDA περιλαμβάνουν:

- Marcogaz (Τεχνική Ένωση της Ευρωπαϊκής Βιομηχανίας Αερίου): παροχή τεχνικής εμπειρογνωμοσύνης σχετικά με την ακεραιότητα των υποδομών, την ασφάλεια, την τυποποίηση και την ενσωμάτωση νέων αερίων, όπως το υδρογόνο και το βιομεθάνιο.
- GD4S – Διανομείς Αερίου για τη Βιωσιμότητα: μια ευρωπαϊκή πρωτοβουλία που συγκεντρώνει εταιρείες διανομής αερίου που έχουν δεσμευτεί στη βιωσιμότητα, την απαλλαγή από τις ανθρακούχες εκπομπές και την ανάπτυξη ανανεώσιμων αερίων και αερίων χαμηλών ανθρακούχων εκπομπών.
- Eurogas: εκπροσωπεί τον ευρωπαϊκό τομέα φυσικού αερίου και συμβάλλει στον ευρύτερο διάλογο πολιτικής για την ανταγωνιστικότητα, την ασφάλεια του εφοδιασμού και τη μετάβαση προς ένα κλιματικά ουδέτερο ενεργειακό σύστημα.
- OGMP 2.0 (Σύμπραξη για το Μεθάνιο από Πετρέλαιο και Φυσικό Αέριο): μια εμβληματική πρωτοβουλία του Προγράμματος των Ηνωμένων Εθνών για το Περιβάλλον (UNEP) για την αναφορά και τον μετριασμό των εκπομπών μεθανίου. Η Enaon EDA έχει λάβει τη διάκριση «Gold Standard Pathway», αναγνωρίζοντας τη δέσμευσή της στα υψηλότερα πρότυπα αναφοράς και το συγκεκριμένο σχέδιο δράσης της για τη μείωση των εκπομπών μεθανίου. Μέσω της ενεργού συμμετοχής της στις συναντήσεις και τα εργαστήρια του OGMP 2.0, η εταιρεία ευθυγραμμίζεται με τις διεθνείς βέλτιστες πρακτικές και υποστηρίζει το ευρωπαϊκό θεματολόγιο για την απαλλαγή από τις ανθρακούχες εκπομπές.

Μέσω της ενεργού συμμετοχής της σε αυτά τα πλαίσια, η Enaon EDA αποκτά πρόσβαση σε τεχνικές γνώσεις, βέλτιστες πρακτικές και ρυθμιστικές εξελίξεις σε ευρωπαϊκό επίπεδο, διασφαλίζοντας παράλληλα ότι οι προοπτικές της συμβάλλουν στην εξελισσόμενη ενεργειακή πολιτική και την ατζέντα βιωσιμότητας.

Αυτές οι συνεργασίες υποστηρίζουν τη συμβολή της Enaon EDA στους Στόχους Βιώσιμης Ανάπτυξης των Ηνωμένων Εθνών, ιδίως στον ΣΒΑ 17 «Συμπράξεις για τους Στόχους», ενώ παράλληλα προωθούν άμεσα τους στόχους που σχετίζονται με τη δράση για το κλίμα (ΣΒΑ 13) και τη βιώσιμη ενέργεια.

12.6 Η βιωσιμότητα ξεκινά από το σπίτι

Για την Enaon EDA, οι άνθρωποί της βρίσκονται στο επίκεντρο και αποτελούν την κινητήρια δύναμη για τη μακροπρόθεσμη ανάπτυξή της και την επίτευξη των στόχων της. Κύριος στόχος παραμένει η λειτουργία με αίσθημα ευθύνης, σεβασμού και συνέπειας προς τους ανθρώπους μας καθ' όλη τη διάρκεια της επαγγελματικής τους σταδιοδρομίας και η ουσιαστική στήριξη της επαγγελματικής τους εξέλιξης. Έτσι, η enaon, ενθαρρύνοντας τον διάλογο και την επικοινωνία, αλλά και επενδύοντας στη γνώση, διαμορφώνει ένα εργασιακό περιβάλλον που χαρακτηρίζεται από ασφάλεια, ισότητα, σταθερότητα και δέσμευση των εργαζομένων στις εταιρικές αξίες.

Οι άνθρωποι στο επίκεντρο

Το ανθρώπινο κεφάλαιο της Εταιρείας αποτελεί την κινητήρια δύναμη για τη μακροπρόθεσμη ανάπτυξή της και την επίτευξη των στόχων της.

Πραγματοποιήθηκαν επίσημες συναντήσεις μεταξύ της διοίκησης της εταιρείας και των εκπροσώπων των εργαζομένων για να συζητηθούν οι συνθήκες απασχόλησης, οι οργανωτικές εξελίξεις και θέματα κοινού ενδιαφέροντος. Η νέα και κοινή συλλογική σύμβαση εργασίας της Εταιρείας άρχισε να ισχύει σύμφωνα με τα ισχύοντα νομικά και συμβατικά πλαίσια.

Στο πλαίσιο της συνεχούς βελτίωσης της επιχειρησιακής συνέχειας και αποτελεσματικότητας, η Γενική Διεύθυνση Ανθρωπίνων Πόρων και Οργάνωσης διατήρησε και ανέπτυξε τις οργανωτικές δομές της Εταιρείας.

Στις 31 Δεκεμβρίου 2025, η enaon EDA απασχολούσε 555 εργαζόμενους πλήρους απασχόλησης (συμπεριλαμβανομένων 2 εκπατρισμένων), εκ των οποίων οι 511 ήταν με συμβάσεις αορίστου χρόνου και οι 44 με συμβάσεις ορισμένου χρόνου.

Εκπαίδευση

Το ετήσιο πρόγραμμα κατάρτισης 2025 για την Enaon EDA καταδεικνύει ισχυρή υλοποίηση και δέσμευση σε όλες τις εταιρείες του Ομίλου.

Κατά τη διάρκεια του 2025, η δραστηριότητα κατάρτισης για το άμεσο προσωπικό είχε ως αποτέλεσμα περίπου 21.050 ώρες κατάρτισης, καλύπτοντας ένα ευρύ φάσμα τεχνικών, επιχειρησιακών, ψηφιακών θεμάτων, θεμάτων συμμόρφωσης, υγείας και ασφάλειας, εμπορικών θεμάτων και θεμάτων ανάπτυξης ανθρώπινου δυναμικού. Ο υψηλός όγκος κατάρτισης αντικατοπτρίζει τόσο τα δομημένα προγράμματα στην τάξη όσο και την εκτεταμένη συμμετοχή σε πιστοποιημένες εξωτερικές και εσωτερικές πρωτοβουλίες μάθησης.

Θέματα Εκπαίδευσης	Ώρες Εκπαίδευσης
Ψηφιοποίηση	1.396
Υγεία, ασφάλεια, ποιότητα και περιβάλλον	3.840
Τεχνική / Εξειδικευμένη	9.531
Συμμόρφωση	714
Διευθυντική	5.575

Κάθε εργαζόμενος έλαβε κατά μέσο όρο περίπου 39,25 ώρες εκπαίδευσης.

13. Νομοθετικό και κανονιστικό πλαίσιο

13.1 Νομοθετικό Πλαίσιο

Η Εταιρεία, από την σύστασή της στις 02/01/2017 μέχρι και την 31/08/2022, οπότε και περατώθηκε η διαδικασία ιδιωτικοποίησής της, αποτελούσε δημόσια επιχείρηση, σύμφωνα με το Κεφάλαιο Β του Ν. 3429/2005 «Δημόσιες Επιχειρήσεις και Οργανισμοί (ΔΕΚΟ)» (Α΄ 314). Συγκεκριμένα, την 1/9/2022 το σύνολο του μετοχικού κεφαλαίου της enaon, δηλαδή του μοναδικού μετόχου της Εταιρείας, εξαγοράστηκε από την ιταλική εταιρεία με την επωνυμία «Italgas Newco società per azioni», εγγεγραμμένη στο ιταλικό μητρώο εταιρειών με αριθμό 11308670964. Ως εκ τούτου, η Εταιρεία επί του παρόντος, αποτελεί νομικό πρόσωπο ιδιωτικού δικαίου και υπόκειται στο εφαρμοστέο κάθε φορά νομοθετικό πλαίσιο για τις ιδιωτικές επιχειρήσεις.

Κατ' εξαίρεση, για την σύναψη και εκτέλεση συμβάσεων της Εταιρείας, εντασσόμενων στο πλαίσιο συγχρηματοδοτούμενων από την Ευρωπαϊκή Ένωση προγραμμάτων, εφαρμόζονται τα οριζόμενα στο Βιβλίο ΙΙ του Νόμου 4412/2016 «Δημόσιες Συμβάσεις Έργων, Προμηθειών και Υπηρεσιών (προσαρμογή στις Οδηγίες 2014/24/ΕΕ και 2014/25/ΕΕ)», ως ισχύει, με τις εξαιρέσεις που προβλέπονται στην παράγραφο 7 του άρθρου 222 του εν λόγω νόμου.

Περαιτέρω, ως προς τη λειτουργία και την οργάνωσή της, η Εταιρεία διέπεται από τις διατάξεις του Ν. 4548/2018 «Περί Αναμόρφωσης του Δικαίου των Εταιρειών» (Α΄ 104), ως έχει τροποποιηθεί και ισχύει.

Επιπροσθέτως, η Εταιρεία ασκεί τις δραστηριότητες του Διαχειριστή του Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου στις γεωγραφικές περιοχές που ορίζονται στις Άδειες Διανομής Φυσικού Αερίου (εφεξής «Άδειες Διανομής») και στις Άδειες Διαχείρισης Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου (εφεξής «Άδειες Διαχείρισης Δικτύου»), τις οποίες κατέχει, σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν. 4001/2011 «Για τη λειτουργία των Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρικής Ενέργειας και Φυσικού Αερίου, για τα Δίκτυα Έρευνας, Παραγωγής και Διανομής Υδρογονανθράκων και άλλες διατάξεις» (Α΄ 179/22.08.2011), ως έχει τροποποιηθεί και ισχύει (εφεξής «ο Νόμος»). Η εποπτεία των δραστηριοτήτων της Εταιρείας, όπως αυτές προσδιορίζονται στις εκάστοτε Άδειες Διανομής ή/ και Άδειες Διαχείρισης Δικτύου, ασκείται από τη Ρυθμιστική Αρχή Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων (ΡΑΑΕΥ), η οποία σύμφωνα με το άρθρο 1 του Νόμου, αποτελεί την εθνική ρυθμιστική αρχή σε θέματα ηλεκτρικής ενέργειας και Φυσικού Αερίου, κατά την έννοια των Οδηγιών 2009/72/ΕΚ και 2009/73/ΕΚ.

Στο πλαίσιο εφαρμογής των διατάξεων του Νόμου, η Εταιρεία συμμορφώνεται πλήρως με όλες τις ειδικότερες διατάξεις του εθνικού και του ενωσιακού δικαίου που διέπουν το πεδίο δραστηριοτήτων της. Ειδικότερα, ως Διαχειριστής Δικτύου Διανομής, η Εταιρεία λειτουργεί σύμφωνα με τον Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου (ΦΕΚ Β' 487/20.02.2017) (εφεξής «ο Κώδικας»), ως αυτός έχει τροποποιηθεί δυνάμει των υπ' αριθμ. 702/2017, 298/2018, 642/2018 και 420/2021 αποφάσεων της ΡΑΑΕΥ, καθώς και της απόφασης ΡΑΑΕΥ Ε-184/2025 (ΦΕΚ 4135/Β/30.7.2025), και ο οποίος εκδόθηκε σε εκτέλεση των οριζομένων στην παρ. 8 του άρθρου 80 του Νόμου.

Τέλος, η Εταιρεία συμμορφώνεται τόσο με τον Κανονισμό Τιμολόγησης Βασικής Δραστηριότητας Διανομής Φυσικού Αερίου (ΦΕΚ Β'3067/26.09.2016, ΦΕΚ Β'3727/12.08.2021, ΦΕΚ Β' 3358/30.06.2022) όσο και με τον Κανονισμό Μετρήσεων Δικτύου Διανομής Φυσικού

Αερίου (ΦΕΚ Β' 4818/24.12.2019, ΦΕΚ Β' 2794/30.06.2021, ΦΕΚ Β' 4137/30.07.2025), ως ισχύουν.

13.2 Ρυθμιστική Συμμόρφωση

Στο πλαίσιο εφαρμογής των διατάξεων του Ν. 4001/2011 (ΦΕΚ Α' 179/22.08.2011) όπως τροποποιήθηκε και ισχύει, η enaon EDA, ως Διαχειριστής Δικτύου Διανομής, συμμορφώνεται με τις ειδικότερες διατάξεις του εθνικού και ενωσιακού δικαίου.

Ως Διαχειριστής Δικτύου Διανομής, εστιάζοντας στην ασφάλεια του δικτύου διανομής και στην αδιάλειπτη τροφοδότηση των Τελικών Καταναλωτών, η Εταιρεία λειτούργησε σε πλήρη συμμόρφωση με την ισχύουσα νομοθεσία και το ρυθμιστικό πλαίσιο, καθώς και τις διατάξεις των Αδειών, με βάση τις αρχές της διαφάνειας, της αμεροληψίας και της ίσης μεταχείρισης Χρηστών και Τελικών Καταναλωτών.

Η Εταιρεία έλαβε όλα τα απαραίτητα μέτρα για την αποτροπή μεροληπτικών συμπεριφορών μεταξύ των χρηστών του δικτύου διανομής φυσικού αερίου και των τελικών καταναλωτών, για την προστασία εμπορικά ευαίσθητων πληροφοριών και τη διασφάλιση της εμπιστευτικότητας των πληροφοριών, καθώς και της διαφάνειας σε όλο το φάσμα των δραστηριοτήτων τους.



Οικονομικές Καταστάσεις

Σύμφωνα με τα

Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς,

όπως έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση

Για το οικονομικό έτος που έληξε στις

31 Δεκεμβρίου 2025

Πίνακας περιεχομένων

Κατάσταση Οικονομικής Θέσης 4
Κατάσταση Αποτελεσμάτων 5
Κατάσταση Συνολικών Εσόδων 6
Κατάσταση Μεταβολών Ιδίων Κεφαλαίων 7
Κατάσταση Ταμειακών Ροών 8
1. Πληροφορίες εταιρείας 9
2. Βάση κατάρτισης 11
2.1 Βάση παρουσίασης για τις οικονομικές καταστάσεις 11
2.2 Συγχώνευση υπό κοινό έλεγχο 15
2.3 Ουσιώδεις πληροφορίες λογιστικών πολιτικών 15
2.4 Σημαντικοί τομείς κρίσης και εκτιμήσεων 28
3. Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα 30
4. Εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις 30
5. Αποθέματα 32
6. Λοιπά κυκλοφορούντα και μη κυκλοφορούντα μη χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία 32
7. Λοιπά κυκλοφορούντα και μη κυκλοφορούντα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία 33
8. Ενσώματα Πάγια 35
9. Άυλα Περιουσιακά Στοιχεία 36
10. Βραχυπρόθεσμες και μακροπρόθεσμες χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις 38
11. Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις 40
12. Τρέχουσες απαιτήσεις/υποχρεώσεις φόρου εισοδήματος 41
13. Λοιπές βραχυπρόθεσμες και μακροπρόθεσμες μη χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις 42
14. Προβλέψεις για κινδύνους και επιβαρύνσεις 42
15. Προβλέψεις για παροχές σε εργαζομένους 43
16. Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις 45
17. Ίδια κεφάλαια των μετόχων 47
18. Εγγυήσεις, δεσμεύσεις και κίνδυνοι 49
19. Έσοδα 51
20. Λειτουργικά έξοδα 52
21. Αποσβέσεις και απομειώσεις 55
22. Χρηματοοικονομικά έσοδα (έξοδα) 56
23. Φόροι εισοδήματος 57
24. Συναλλαγές συνδεδεμένων μερών 58
25. Μεταγενέστερα γεγονότα 59
26. Δημοσιεύσεις των οικονομικών καταστάσεων 60
Έκθεση Ανεξάρτητου Ορκωτού Ελεγκτή 61

Στοιχεία Εταιρείας

Διοικητικό Συμβούλιο	Menna Alessandro – Πρόεδρος του Δ.Σ.
	Zanninotti Francesca – Διευθύνουσα Σύμβουλος
	Ganz Chiara – Αντιπρόεδρος του Δ.Σ.
	Καλογεράκης Κωνσταντίνος – Μέλος Δ.Σ.
	D'Adamo Christian – Μέλος Δ.Σ.
Διεύθυνση Κεντρικών Γραφείων Εταιρείας:	Λ. Μεσογείων 109-111 & Ρούσου Τ.Κ. 115 26 Αθήνα
Αρ. Μητρώου Επιχ.	141016101000
Ελεγκτική Εταιρεία:	Deloitte Ορκωτοί Ελεγκτές Λογιστές Α.Ε. ΒΕΠΕ Τεχνόπολη – Κτίριο Ζ2 555 35 Πυλαία, Θεσσαλονίκη Ελλάδα

Κατάσταση Οικονομικής Θέσης

(Ποσά σε €)	Σημειώσεις	31.12.2025	31.12.2024
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ			
Κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία		**86.481.863**	**88.967.446**
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	(3)	5.397.809	5.146.836
Εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις	(4)	42.994.033	52.912.535
Αποθέματα	(5)	15.083.738	12.130.466
Απαιτήσεις από φόρο εισοδήματος	(12)	1.231.174	-
Λοιπά μη χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία	(6)	18.019.627	18.692.291
Λοιπά χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία	(7)	3.765.482	85.317
Μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία		**1.316.435.741**	**1.047.997.560**
Ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία	(8)	20.610.860	22.069.863
Άυλα πάγια περιουσιακά στοιχεία	(9)	953.219.779	879.284.259
Λοιπά μη κυκλοφορούντα μη χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία	(6)	174.605.102	146.643.438
Λοιπά μη κυκλοφορούντα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία	(7)	168.000.000	-
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ		**1.402.917.605**	**1.136.965.006**
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ			
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις		**88.438.513**	**112.226.972**
Βραχυπρόθεσμες χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις	(10)	9.734.221	26.574.333
Εμπορικές κι άλλες υποχρεώσεις	(11)	77.229.009	80.769.383
Τρέχουσες φορολογικές υποχρεώσεις εισοδήματος	(12)		3.355.771
Λοιπές βραχυπρόθεσμες μη χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις	(13)	1.475.282	1.527.485
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις		**458.730.579**	**209.775.681**
Μακροπρόθεσμες χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις	(10)	369.857.541	135.193.395
Προβλέψεις για κινδύνους και επιβαρύνσεις	(14)	9.308.798	12.151.471
Προβλέψεις για παροχές σε εργαζομένους	(15)	2.530.953	2.189.391
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	(16)	51.872.973	34.898.390
Λοιπές μακροπρόθεσμες μη χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις	(13)	25.160.314	25.343.035
ΣΥΝΟΛΟ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ		**547.169.092**	**322.002.653**
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	(17)	**855.748.513**	**814.962.353**
Μετοχικό Κεφάλαιο		587.498.975	580.273.050
Λοιπά Αποθεματικά		33.357.025	29.720.980
Μεταφερόμενα Κέρδη (Ζημίες)		161.281.253	135.686.861
Κέρδη (Ζημιές) Χρήσης		73.611.259	69.281.462
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ		**855.748.513**	**814.962.353**
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ		**1.402.917.605**	**1.136.965.006**

Οι συνημμένες σημειώσεις στις σελίδες 9 έως 60 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των παρόντων Οικονομικών Καταστάσεων.

Κατάσταση Αποτελεσμάτων

(Ποσά σε €)	Σημειώσεις	01.01.2025-31.12.2025	01.01.2024-31.12.2024
ΕΣΟΔΑ	*(19)*	**294.196.793**	**281.598.226**
Εσοδα		291.707.605	278.747.536
Λοιπά εσοδα και κέρδη		2.489.187	2.850.690
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΞΟΔΑ	*(20)*	**(156.374.047)**	**(151.572.627)**
Κόστος πρώτων υλών, αναλωσίμων, προμηθειών και αγαθών		(14.869.434)	(13.546.484)
Κόστος υπηρεσιών		(113.545.871)	(114.077.078)
Κόστος μισθωμένων περιουσιακών στοιχείων		(186.480)	(592.618)
Κόστος προσωπικού		(25.316.026)	(22.786.711)
Καταναλώσεις από προβλέψεις για κινδύνους και επιβαρύνσεις		(93.711)	742.646
Καταναλώσεις από προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις		(405.789)	-
Λοιπά έξοδα		(2.156.757)	(1.312.382)
ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ ΚΑΙ ΑΠΟΜΕΙΩΣΕΙΣ	*(21)*	**(35.911.308)**	**(32.786.975)**
Κέρδη προ τόκων φόρων και αποσβέσεων		**101.911.438**	**97.238.625**
ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΣΟΔΑ (ΕΞΟΔΑ)	*(22)*	**(8.371.326)**	**(8.864.763)**
Χρηματοοικονομικά Έξοδα		(14.720.826)	(9.221.413)
Χρηματοοικονομικά Έσοδα		6.349.499	356.650
Κέρδη προ φόρων		**93.540.112**	**88.373.861**
Φόρος εισοδήματος	*(23)*	(19.928.852)	(19.092.400)
Καθαρά Κέρδη(Ζημιές) χρήσης		**73.611.259**	**69.281.462**

Οι συνημμένες σημειώσεις στις σελίδες 9 έως 60 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των παρόντων Οικονομικών Καταστάσεων.

Κατάσταση Συνολικών Εσόδων

(Ποσά σε €)	31.12.2025	31.12.2024
Καθαρά κέρδη (ζημίες) χρήσης	**73.611.259**	**69.281.462**
Λοιπά συνολικά έσοδα	-	-
Στοιχεία που δεν μπορούν να αναταξινομηθούν στην κατάσταση λογαριασμού αποτελεσμάτων:	**22.550**	**16.437**
Αναλογιστικά κέρδη (ζημίες) από την επανεπιμέτρηση προγραμμάτων καθορισμένων παροχών για εργαζόμενους	28.910	21.074
Φορολογικές επιπτώσεις	(6.360)	(4.636)
Σύνολο λοιπών συνιστωσών των συνολικών εσόδων, μείον το φορολογικό αποτέλεσμα	**22.550**	**16.437**
Συνολικά έσοδα του οικονομικού έτους	**73.633.810**	**69.297.899**

Οι συνημμένες σημειώσεις στις σελίδες 9 έως 60 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των παρόντων Οικονομικών Καταστάσεων.

Κατάσταση Μεταβολών Ιδίων Κεφαλαίων

(Ποσά σε €)	Ίδια κεφάλαια μετόχων που αναλογούν στους ιδιοκτήτες							
	Μετοχικό κεφάλαιο	Αποθεματικά μετοχών υπέρ το άρτιο	Νόμιμο αποθεματικό	Αποθεματικό για προγράμματα καθορισμένων παροχών για εργαζομένους, μετά την αφαίρεση του φορολογικού αποτελέσματος	Λοιπά αποθεματικά	Αδιανέμητα κέρδη	Καθαρά κέρδη χρήσης	Σύνολο
Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2023 (α)	**580.273.059**	**(220.001)**	**27.589.950**	**(97.057)**	**411**	**90.170.993**	**58.147.106**	**755.864.453**
Κέρδη για το έτος 2024							69.281.462	69.281.462
Στοιχεία που δεν μπορούν να αναταξινομηθούν στην κατάσταση Λογαριασμού αποτελεσμάτων:								
- Αναλογιστικά κέρδη από την επανεκτίμηση προγραμμάτων καθορισμένων παροχών για εργαζόμενους	-	-	-	16.437	-	-	-	16.437
Συνολικά έσοδα 2024 (β)	**-**	**-**	**-**	**16.437**	**-**	**-**	**69.281.462**	**69.297.899**
Συναλλαγές με μετόχους:								
- Κατανομή κερδών 2024 για το έτος			2.431.238			55.715.868	(58.147.106)	-
Σύνολο συναλλαγών με μετόχους (γ)	**-**	**-**	**2.431.238**	**-**	**-**	**55.715.868**	**(58.147.106)**	**-**
- Διανομή Μερισμάτων	-	-	-	-	-	(10.200.000)	-	(10.200.000)
- Λοιπές αλλαγές	-	-	-	-	-	-	-	-
Λοιπές μεταβολές των ιδίων κεφαλαίων των μετόχων (δ)	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**(10.200.000)**	**-**	**(10.200.000)**
Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2024 (ε=α+β+γ+δ) (Σημείωση 17)	**580.273.059**	**(220.001)**	**30.021.189**	**(80.620)**	**411**	**135.686.861**	**69.281.462**	**814.962.352**
Κέρδη 2025 για το έτος							73.611.259	73.611.259
- Απορρόφηση κλάδου 16.12.2025	7.225.925			757	148.664	177.004		7.552.350
Στοιχεία που δεν μπορούν να αναταξινομηθούν στην κατάσταση Λογαριασμού αποτελεσμάτων:								
- Αναλογιστικά κέρδη από την επανεκτίμηση προγραμμάτων καθορισμένων παροχών για εργαζόμενους	-	-	-	22.550	-	-	-	22.550
Συνολικά έσοδα 2025 (στ)	**7.225.925**	**-**	**-**	**23.307**	**148.664**	**177.004**	**73.611.259**	**81.186.160**
Συναλλαγές με μετόχους:								
- Κατανομή κερδών 2025 για το έτος			3.464.073			65.817.389	(69.281.462)	-
Σύνολο συναλλαγών με μετόχους (ι)			**3.464.073**			**65.817.389**	**(69.281.462)**	**-**
- Διανομή Μερισμάτων	-	-	-	-	-	(40.400.000)	-	(40.400.000)
- Λοιπές αλλαγές	-	-	-	-	-	-	-	-
Λοιπές μεταβολές των ιδίων κεφαλαίων των μετόχων (ζ)	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**(40.400.000)**	**-**	**(40.400.000)**
Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2025 (η=ε+στ+ι+ζ) (Σημείωση 17)	**587.498.984**	**(220.001)**	**33.485.262**	**(57.312)**	**149.075**	**161.281.253**	**73.611.259**	**855.748.513**

Οι συνημμένες σημειώσεις στις σελίδες 9 έως 60 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των παρόντων Οικονομικών Καταστάσεων.

Κατάσταση Ταμειακών Ροών

(Ποσά σε €)	2025	2024
Κέρδη (ζημίες) του έτους	**73.611.259**	**69.231.462**
Προσαρμογές για την αναπροσαρμογή των καθαρών κερδών σε ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες		-
Αποσβέσεις και απομειώσεις	36.024.380	32.785.975
Καθαρές κεφαλαιακές ζημίες (κεφαλαιακά κέρδη) από πωλήσεις περιουσιακών στοιχείων, συμμίξεις και	127.736	2.011.551
Χρηματοοικονομικά έσοδα	(6.348.499)	(356.650)
Χρηματοοικονομικά έξοδα	14.720.826	9.221.413
Φόροι εισοδήματος	19.928.852	19.092.400
Μεταβολή στις προβλέψεις για παροχές σε εργαζομένους	216.435	264.971
Gross cash flow from operating activities	**138.279.989**	**132.302.121**
Μεταβολές στο κεφάλαιο κίνησης		
- Αποθέματα	(2.953.272)	3.733.089
- Εμπορικές απαιτήσεις	9.918.502	(11.289.030)
- Εμπορικές υποχρεώσεις	(3.540.373)	15.471.416
- Προβλέψεις για κινδύνους και έξοδα	(2.842.673)	(1.633.690)
- Λοιπά στοιχεία ενεργητικού και παθητικού	(27.523.925)	(44.231.177)
Ταμειακές ροές από κεφάλαιο κίνησης	**(26.941.740)**	**(37.949.392)**
Εισπραχθέντα χρηματοοικονομικά έσοδα	2.584.017	271.333
Χρηματοοικονομικά έξοδα που καταβλήθηκαν	(12.490.533)	(8.589.884)
Καταβληθέντες φόροι εισοδήματος, αφαιρουμένων των επιστρεφόμενων πιστωτικών φόρων	(4.586.945)	1.316.259
Καθαρές ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες	**96.844.788**	**87.350.237**
Επενδύσεις:		
- Ακίνητα, εγκαταστάσεις και εξοπλισμός	(2.115.420)	(3.861.149)
- Άυλα περιουσιακά στοιχεία	(102.218.758)	(101.739.792)
- Δάνεια σε συγγενείς επιχειρήσεις	(192.500.000)	
Αποεπενδύσεις:		
- Ακίνητα, εγκαταστάσεις και εξοπλισμός	55.041	
- Άυλα περιουσιακά στοιχεία	-	
Καθαρές ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστηριότητες	**(296.779.138)**	**(105.600.941)**
Εισπράξεις από μακροπρόθεσμο χρηματοοικονομικό χρέος	243.500.000	57.369.106
Αύξηση (μείωση) του βραχυπρόθεσμου χρηματοοικονομικού χρέους	(4.847.958)	(35.982.300)
Εισφορές κεφαλαίου από τρίτους	7.225.925	-
Μερίσματα πληρωθέντα	(40.400.000)	(10.200.000)
Επιστροφές χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων για μισθωμένα περιουσιακά στοιχεία	(5.302.645)	(6.689.712)
Καθαρές ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες	**200.175.322**	**4.517.093**
Καθαρή ταμειακή ροή για το έτος	**240.973**	**(13.733.611)**
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα έναρξης	**5.146.836**	**18.880.447**
	-	-
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα κλεισίματος	**5.387.809**	**5.146.836**

Οι συνημμένες σημειώσεις στις σελίδες 9 έως 60 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των παρόντων Οικονομικών Καταστάσεων.

Σημειώσεις των Οικονομικών Καταστάσεων

1. Πληροφορίες εταιρείας

Η «ΕΝΑΟΝ ΕΔΑ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΑΕΡΙΩΝ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» (εφεξής «ΕΝΑΟΝ ΕΔΑ» ή η «Εταιρεία») συστάθηκε, σύμφωνα με την ελληνική εταιρική νομοθεσία, μετά τη μερική διάσπαση του τομέα διανομής φυσικού αερίου της ανώνυμης εταιρείας με την επωνυμία «ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΑΕΡΙΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και τον διακριτικό τίτλο «ΔΕΠΑ», σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν. 2166/93 και του άρθρου 80Α του Ν. 4001/2011, όπως προστέθηκε με τον Ν. 4336/2015 και τροποποιήθηκε με τον Ν. 4414/2016, με αριθμό ΓΕΜΗ 141016101000.

Ο καταστατικός σκοπός της Εταιρείας, σύμφωνα με το άρθρο 3 του Καταστατικού της, είναι ο ακόλουθος:

a. Κατασκευή, λειτουργία, ανάπτυξη, εκμετάλλευση και κατοχή Δικτύων Διανομής Φυσικού Αερίου, καθώς και όλων των εγκαταστάσεων και υποδομών που απαιτούνται, γενικά, για την επίτευξη του σκοπού της.
b. Εκτέλεση των δραστηριοτήτων του διαχειριστή συστήματος διανομής αερίου εντός της γεωγραφικής περιοχής των σχετικών αδειών διαχειριστή συστήματος διανομής αερίου που έχουν εκδοθεί και/ή πρόκειται να εκδοθούν από τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας, Αποβλήτων και Υδάτων (πρώην Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας), σύμφωνα με τις διατάξεις της ισχύουσας νομοθεσίας. Ειδικότερα, οι ανωτέρω δραστηριότητες περιλαμβάνουν τη λειτουργία και την εκμετάλλευση, γενικά, του Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου στις προαναφερθείσες γεωγραφικές περιοχές.
c. Εκτέλεση όλων των εργασιών ή δραστηριοτήτων που σχετίζονται με τον σχεδιασμό, τη μελέτη, την κατασκευή, τη συντήρηση, τη λειτουργία, τη διαχείριση και την ανάπτυξη του Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου εντός των γεωγραφικών περιοχών, όπως αυτές ορίζονται στις αντίστοιχες Άδειες Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου και στις Άδειες Λειτουργίας Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου.
d. Εκτέλεση όλων των εργασιών ή δραστηριοτήτων που σχετίζονται με τη μελέτη, τον σχεδιασμό και την εγκατάσταση του απαραίτητου εξοπλισμού στις εσωτερικές εγκαταστάσεις των καταναλωτών, καθώς και στις εγκαταστάσεις όπου αυτά απαιτείται για τη σύνδεσή τους με το Δίκτυο Διανομής Φυσικού Αερίου.
e. Εκτέλεση όλων των εργασιών ή δραστηριοτήτων που σχετίζονται με τη μελέτη, τον σχεδιασμό, την εγκατάσταση και την εκμετάλλευση άλλων υποδομών και δικτύων, ιδίως κάθε είδους τηλεπικοινωνιακών υποδομών
f. Παροχή υπηρεσιών επεξεργασίας και διανομής δεδομένων, συμπεριλαμβανομένων των δεδομένων προσωπικού χαρακτήρα, τα οποία κατέχει η Εταιρεία και τα οποία σχετίζονται με το αντικείμενο των δραστηριοτήτων της·
g. Παροχή υπηρεσιών και συμβουλευτικής σε τρίτους και διαχείριση έργων τρίτων σε θέματα που σχετίζονται με τους σκοπούς του Καταστατικού της.

Η έδρα της Εταιρείας βρίσκεται στη διεύθυνση: Λ. Μεσογείων 109-111 & Ρούσου, Τ.Κ. 11526, Δήμος Αθηναίων. Η διάρκεια της Εταιρείας αρχίζει με την εγγραφή της στο Μητρώο Ανωνύμων Εταιρειών με διοικητική απόφαση της αρμόδιας εποπτικής αρχής για την παροχή άδειας λειτουργίας στην Εταιρεία και την έγκριση του Καταστατικού της και λήγει στις 31 Δεκεμβρίου 2100. Η διάρκεια της Εταιρείας μπορεί να παραταθεί με αποφάσεις της Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της Εταιρείας, οι οποίες λαμβάνονται σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 23 παρ. 2 και του άρθρου 24 παρ. 2 του παρόντος Καταστατικού. Η Εταιρεία είναι 100% θυγατρική της εταιρείας με την επωνυμία «enaon Εταιρεία Βιώσιμων Δικτύων Μονοπρόσωπη Ανώνυμη Εταιρεία» (πρώην «ΔΕΠΑ ΥΠΟΔΟΜΕΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ») και οι οικονομικές καταστάσεις ενοποιούνται από την Italgas SpA.

Με απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης του μοναδικού μετόχου της Εταιρείας με ημερομηνία 25.01.2024, τροποποιήθηκε και δημοσιεύθηκε δεόντως το άρθρο 1 (Εταιρική Επωνυμία) του Καταστατικού της Εταιρείας, σύμφωνα με την υπ' αριθμ. 3214127/14.02.2024 ανακοίνωση του ΓΕΜΗ.

Συγκεκριμένα, η εταιρική επωνυμία της Εταιρείας τροποποιήθηκε σε «enaon EDA ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΑΕΡΙΩΝ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ».

Επιπλέον, δυνάμει της απόφασης της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης του μοναδικού μετόχου της Εταιρείας με ημερομηνία 14.04.2025, το άρθρο 1 (Εταιρική Επωνυμία) του Καταστατικού της Εταιρείας τροποποιήθηκε, όπως ισχύει, με την προσθήκη της παραγράφου 3, και δημοσιεύθηκε δεόντως, σύμφωνα με την υπ' αριθμ. 3611182/05.05.2025 ανακοίνωση του ΓΕΜΗ.

Τον Δεκέμβριο του 2025, και σύμφωνα με τις διατάξεις των νόμων 4601/2019, 4548/2018 και 5162/2024, ολοκληρώθηκε η διαδικασία απόσχισης με διάσπαση του τομέα ιδιοκτησίας διανομής φυσικού αερίου (εφεξής «Τομέας») της enaon Εταιρεία Βιώσιμων Δικτύων Μονοπρόσωπη Ανώνυμη Εταιρεία και η διανομή του στην Εταιρεία, βάσει των αποφάσεων των Γενικών Συνελεύσεών τους με ημερομηνία 15/12/2025 (υπ' αριθμ. 3912256/18.12.2025 ανακοίνωση του ΓΕΜΗ). Με την ολοκλήρωση της απόσχισης, όλα τα περιουσιακά στοιχεία και οι υποχρεώσεις που περιλαμβάνονται στον Τομέα έχουν μεταβιβαστεί από την enaon στην Εταιρεία μέσω καθολικής διαδοχής, συμπεριλαμβανομένων, ενδεικτικά, όλων των δραστηριοτήτων που εμπίπτουν στο πεδίο εφαρμογής του Τομέα και άλλων περιουσιακών στοιχείων του Τομέα, καθώς και των σχετικών υποχρεώσεων του Τομέα.

Ως αποτέλεσμα της ανωτέρω απόσχισης και σύμφωνα με την απόφαση της Γενικής Συνέλευσης της Εταιρείας με ημερομηνία 15/12/2025, το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας αυξήθηκε μέσω εισφοράς σε είδος κατά το ποσό των επτά εκατομμυρίων διακοσίων είκοσι πέντε χιλιάδων οκτακοσίων ενενήντα εννέα ευρώ και εννέα λεπτών (€ 7.225.899,09). Για λόγους στρογγυλοποίησης, το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας αυξήθηκε κατά επιπλέον ποσό είκοσι πέντε ευρώ και ενενήντα ένα λεπτά (€ 25,91), το οποίο καταβλήθηκε σε μετρητά. Ως εκ τούτου, το Μετοχικό Κεφάλαιο της Εταιρείας αυξήθηκε κατά το συνολικό ποσό των επτά εκατομμυρίων διακοσίων είκοσι πέντε χιλιάδων εννιακοσίων είκοσι πέντε ευρώ (€ 7.225.925), με την έκδοση διακοσίων έξι χιλιάδων τετρακοσίων πενήντα πέντε (206.455) νέων κοινών ονομαστικών μετοχών ονομαστικής αξίας τριάντα πέντε ευρώ (€ 35) έκαστη. Κατόπιν των ανωτέρω, το συνολικό μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας ανέρχεται σήμερα σε πεντακόσια ογδόντα επτά εκατομμύρια τετρακόσιες ενενήντα οκτώ χιλιάδες εννιακόσια εβδομήντα πέντε ευρώ (€ 587.498.975), διαιρούμενο σε δεκαέξι εκατομμύρια επτακόσιες ογδόντα πέντε χιλιάδες εξακόσιες ογδόντα πέντε (16.785.685) κοινές ονομαστικές μετοχές ονομαστικής αξίας τριάντα πέντε ευρώ (€ 35) έκαστη.

Η πιστοποίηση της καταβολής της αύξησης του μετοχικού κεφαλαίου ολοκληρώθηκε συνολικά σύμφωνα με την υπ' αριθμ. 3966678/13.01.2026 ανακοίνωση του ΓΕΜΗ.

Έγκριση των Οικονομικών Καταστάσεων

Οι Ετήσιες Οικονομικές Καταστάσεις για το οικονομικό έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2025 εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο στις 26 Φεβρουαρίου 2026 και τελούν υπό την έγκριση της Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων.

2. Βάση κατάρτισης

2.1 Βάση παρουσίασης για τις οικονομικές καταστάσεις

Οι οικονομικές καταστάσεις έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ), καθώς και σύμφωνα με τις αντίστοιχες ερμηνείες τους, όπως εκδόθηκαν από την Επιτροπή Διερμηνειών ΔΠΧΑ (ΕΔ ΔΠΧΑ) και υιοθετήθηκαν από την Ευρωπαϊκή Ένωση, υποχρεωτικά εφαρμοστέες για τα οικονομικά έτη που λήγουν στις 31 Δεκεμβρίου 2025. Δεν υπάρχουν πρότυπα και ερμηνείες προτύπων που να έχουν εφαρμοστεί πριν από την ημερομηνία έναρξης της εφαρμογής.

Η μορφή που υιοθετήθηκε για την κατάρτιση των οικονομικών καταστάσεων είναι συνεπής με τις διατάξεις του ΔΛΠ 1 - «Παρουσίαση των οικονομικών καταστάσεων» (εφεξής «ΔΛΠ 1»). Ειδικότερα:

- Τα στοιχεία της Κατάστασης Οικονομικής Θέσης αναλύονται σε στοιχεία ενεργητικού και παθητικού και στη συνέχεια σε «κυκλοφορούντα ή μη κυκλοφορούντα στοιχεία».
- Η Κατάσταση Αποτελεσμάτων ταξινομεί τα έξοδα ανά είδος, δεδομένου ότι αυτός θεωρείται ο καλύτερος τρόπος για την απεικόνιση των λειτουργιών του Ομίλου και είναι σύμφωνος με τις διεθνείς βέλτιστες πρακτικές.
- Η Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος εμφανίζει το κέρδος ή τη ζημία επιπλέον των εσόδων και εξόδων που αναγνωρίζονται άμεσα στα ίδια κεφάλαια, όπως προβλέπεται ρητά από τα ΔΠΧΑ.
- Η Κατάσταση Μεταβολών Ιδίων Κεφαλαίων αναφέρει τα συνολικά έσοδα (έξοδα) για το οικονομικό έτος, τις συναλλαγές μετόχων και τις λοιπές μεταβολές των ιδίων κεφαλαίων.
- Η Κατάσταση Ταμειακών Ροών καταρτίζεται με την «έμμεση» μέθοδο, προσαρμόζοντας το κέρδος για το έτος των μη νομισματικών στοιχείων.

Θεωρείται ότι οι καταστάσεις αυτές αντιπροσωπεύουν επαρκώς την κατάσταση της Εταιρείας σε σχέση με την Κατάσταση Οικονομικής Θέσης, την Κατάσταση Αποτελεσμάτων και την Κατάσταση Ταμειακών Ροών.

Οι Οικονομικές Καταστάσεις έχουν συνταχθεί με βάση την αρχή της συνεχιζόμενης δραστηριότητας και την έννοια του ιστορικού κόστους, εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά. Αξίζει να σημειωθεί ότι οι άδειες που κατέχει η εταιρεία ισχύουν έως το 2043, διασφαλίζοντας περαιτέρω τη μακροπρόθεσμη επιχειρησιακή συνέχεια. Δεδομένων αυτών των μέτρων, οι διευθυντές πιστεύουν ότι η εταιρεία θα συνεχίσει να λειτουργεί ως συνεχιζόμενη δραστηριότητα, σύμφωνα με το ΔΛΠ 1.25-26.

Η κατάρτιση των οικονομικών καταστάσεων σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ απαιτεί την υιοθέτηση ορισμένων εκτιμήσεων και παραδοχών. Απαιτεί επίσης την άσκηση κρίσης από τη Διοίκηση κατά την εφαρμογή των υιοθετημένων λογιστικών πολιτικών. Οι τομείς που εμπεριέχουν σημαντικό βαθμό διακριτικής ευχέρειας ή πολυπλοκότητας ή όπου οι υποθέσεις και οι εκτιμήσεις επηρεάζουν ουσιωδώς τις οικονομικές καταστάσεις αναφέρονται παρακάτω στη σημείωση 4.

Τα οικονομικά στοιχεία παρουσιάζονται σε Ευρώ, το οποίο είναι το νόμισμα λειτουργίας και παρουσίασης της Εταιρείας.

Τα ποσά που περιλαμβάνονται στις παρούσες οικονομικές καταστάσεις έχουν στρογγυλοποιηθεί σε Ευρώ. Τυχόν διαφορές που ενδέχεται να προκύψουν οφείλονται στη διαδικασία στρογγυλοποίησης.

Οι οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας περιλαμβάνονται στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της Italgas S.p.A. με τη μέθοδο της πλήρους ενοποίησης.

Οι κύριες λογιστικές αρχές που εφαρμόστηκαν κατά τη σύνταξη των παρόντων οικονομικών καταστάσεων παρατίθενται κατωτέρω. Οι αρχές αυτές έχουν εφαρμοστεί με συνέπεια σε όλες τις περιόδους που παρουσιάζονται, εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά.

Λογιστικά πρότυπα, τροποποιήσεις και ερμηνείες που εκδόθηκαν από το IASB (Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων) εγκρίθηκαν από την Ευρωπαϊκή Ένωση (ΕΕ) και άρχισαν να ισχύουν στις 1/1/2025.

Πρότυπα και ερμηνείες που καθίστανται υποχρεωτικά για το οικονομικό έτος 2025

Έχουν εκδοθεί νέα πρότυπα, τροποποιήσεις προτύπων και ερμηνείες, τα οποία είναι υποχρεωτικά για τις ετήσιες λογιστικές περιόδους που αρχίζουν την 1η Ιανουαρίου 2025. Η εκτίμηση της Εταιρείας για τον αντίκτυπο της εφαρμογής αυτών των νέων προτύπων, τροποποιήσεων και ερμηνειών παρατίθεται παρακάτω:

ΔΛΠ 21 (Τροποποιήσεις) «Έλλειψη ανταλλαξιμότητας» (ισχύει για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2025):

Οι τροποποιήσεις προσδιορίζουν πότε ένα νόμισμα είναι ανταλλάξιμο με άλλο και πώς καθορίζεται η συναλλαγματική ισοτιμία όταν δεν είναι. Κατ' εφαρμογή των τροποποιήσεων, ένα νόμισμα θεωρείται ανταλλάξιμο όταν μια οντότητα μπορεί να το ανταλλάξει με άλλο νόμισμα μέσω μηχανισμών αγοράς ή ανταλλαγής που δημιουργούν δεσμευτικά δικαιώματα και υποχρεώσεις, χωρίς αδικαιολόγητη καθυστέρηση κατά την ημερομηνία αποτίμησης και για συγκεκριμένο σκοπό. Ωστόσο, ένα νόμισμα δεν θεωρείται ανταλλάξιμο με το άλλο εάν η οντότητα μπορεί να λάβει μόνο ένα μη ουσιώδες ποσό του άλλου νομίσματος κατά την ημερομηνία αποτίμησης για τον συγκεκριμένο σκοπό. Όταν ένα νόμισμα δεν είναι ανταλλάξιμο κατά την ημερομηνία αποτίμησης, η οικονομική οντότητα υποχρεούται να εκτιμήσει την τρέχουσα συναλλαγματική ισοτιμία (spot rate) ως την ισοτιμία που θα ίσχυε σε μια τακτική συναλλαγή ανταλλαγής κατά την ημερομηνία αποτίμησης, μεταξύ συμμετεχόντων στην αγορά υπό τις επικρατούσες οικονομικές συνθήκες. Στην περίπτωση αυτή, η οικονομική οντότητα υποχρεούται να γνωστοποιεί πληροφορίες που επιτρέπουν στους χρήστες των οικονομικών της καταστάσεών να αξιολογούν τον τρόπο με τον οποίο η έλλειψη ανταλλαξιμότητας του νομίσματος επηρεάζει, ή αναμένεται να επηρεάσει, τις οικονομικές επιδόσεις, την οικονομική θέση και τις ταμειακές ροές της οικονομικής οντότητας.

Πρότυπα και ερμηνείες που καθίστανται υποχρεωτικά στη συνέχεια

ΔΠΧΑ 9 Χρηματοοικονομικά Μέσα (ισχύει για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2026):

Προστίθενται οδηγίες εφαρμογής στο ΔΠΧΑ 9 «Χρηματοοικονομικά Μέσα» για να διευκρινιστεί συγκεκριμένα αν μια σύμβαση αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από πηγή εξαρτώμενη από φυσικές συνθήκες κατέχεται για ίδιες ανάγκες της οντότητας. Οι τροποποιήσεις επιτρέπουν επίσης σε μια οντότητα να ορίσει μια μεταβλητή ονομαστική ποσότητα ηλεκτρικής ενέργειας ως το αντισταθμιζόμενο στοιχείο, όταν η οντότητα εφαρμόζει τις απαιτήσεις λογιστικής αντιστάθμισης του ΔΠΧΑ 9 και ορίζει ως μέσο αντιστάθμισης μια σύμβαση που αναφέρεται σε ηλεκτρική ενέργεια εξαρτώμενη από φυσικές συνθήκες με μεταβλητή ονομαστική ποσότητα, ως το μέσο αντιστάθμισης. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν ακόμη εγκριθεί από την ΕΕ.

ΔΠΧΑ 9 (Τροποποιήσεις) «Χρηματοοικονομικά Μέσα» και ΔΠΧΑ 7 (Τροποποιήσεις) «Χρηματοοικονομικά Μέσα: Γνωστοποιήσεις» (ισχύει για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2026):

Οι οδηγίες εφαρμογής του ΔΠΧΑ 9 τροποποιούνται για να διευκρινιστεί η ημερομηνία αρχικής αναγνώρισης ή παύσης της αναγνώρισης των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων και των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων. Οι τροποποιήσεις επιτρέπουν σε μια οντότητα να θεωρήσει ότι

μια χρηματοοικονομική υποχρέωση (ή μέρος αυτής) που θα διακανονιστεί σε μετρητά μέσω ηλεκτρονικού συστήματος πληρωμών έχει αποπληρωθεί πριν από την ημερομηνία διακανονισμού, και μόνο εφόσον η οντότητα έχει εκδώσει εντολή πληρωμής που έχει ως αποτέλεσμα:

- η οντότητα να μην έχει ουσιαστική δυνατότητα ανάκλησης, διακοπής ή ακύρωσης της εντολής πληρωμής
- η οντότητα να μην έχει ουσιαστική δυνατότητα πρόσβασης στα μετρητά που θα χρησιμοποιηθούν για τον διακανονισμό
- ο κίνδυνος διακανονισμού που συνδέεται με το ηλεκτρονικό σύστημα πληρωμών να είναι αμελητέος

Οι οδηγίες εφαρμογής του ΔΠΧΑ 9 τροποποιούνται για να παρέχουν καθοδήγηση σχετικά με τον τρόπο με τον οποίο μια οντότητα αξιολογεί κατά πόσον οι συμβατικές ταμειακές ροές ενός χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου συνάδουν με μια βασική συμφωνία δανεισμού. Οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν ότι οι συμβατικές ταμειακές ροές δεν συνάδουν με μια βασική συμφωνία δανεισμού όταν συνδέονται με έναν μεταβλητό δείκτη που δεν αφορά βασικό κίνδυνο ή κόστος δανεισμού ή όταν αντιπροσωπεύουν μερίδια από τα έσοδα ή τα κέρδη του οφειλέτη, ακόμη και αν τέτοιοι συμβατικοί όροι είναι συνηθισμένοι στην αγορά στην οποία δραστηριοποιείται η οντότητα.

Το ΔΠΧΑ 9 τροποποιείται για να βελτιώσει την περιγραφή του όρου «χωρίς δικαίωμα αναγωγής» (non-recourse). Σύμφωνα με τις τροποποιήσεις, ένα χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο έχει χαρακτηριστικά μη αναγωγής εάν το τελικό δικαίωμα μιας οντότητας να λαμβάνει ταμειακές ροές περιορίζεται συμβατικά στις ταμειακές ροές που παράγονται από συγκεκριμένα περιουσιακά στοιχεία.

Οι τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 9 αποσαφηνίζουν τα χαρακτηριστικά των συμβατικά συνδεδεμένων μέσων που τα διακρίνουν από άλλες συναλλαγές. Επισημαίνεται επίσης ότι δεν πληρούν όλες οι συναλλαγές με πολλαπλά χρεωστικά μέσα τα κριτήρια των συναλλαγών με πολλαπλά συμβατικά συνδεδεμένα μέσα.

Οι τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 7 απαιτούν από μια οικονομική οντότητα που παΰει να αναγνωρίζει επενδύσεις σε συμμετοχικούς τίτλους επιμετρώμενους στην εύλογη αξία μέσω λοιπών στοιχείων συνολικού εισοδήματος (FVTOCI) κατά τη διάρκεια της περιόδου αναφοράς να γνωστοποιεί τυχόν μεταφορές του σωρευτικού κέρδους ή ζημίας εντός των ιδίων κεφαλαίων που σχετίζονται με τις επενδύσεις που αποσαναγνωρίστηκαν μέσα στη συγκεκριμένη περίοδο. Επίσης, μια οντότητα δεν υποχρεούται πλέον να γνωστοποιεί την εύλογη αξία ατά την ημερομηνία αναφοράς για κάθε συμμετοχικό τίτλο που έχει ταξινομηθεί ως FVTOCI· η πληροφορία αυτή μπορεί να παρέχεται ανά κατηγορία τίτλων.

Οι τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 7 εισάγουν απαιτήσεις γνωστοποίησης για χρηματοοικονομικά μέσα που περιλαμβάνουν συμβατικούς όρους που θα μπορούσαν να αλλάξουν τον χρόνο ή το ποσό των συμβατικών ταμειακών ροών κατά την επέλευση (ή μη επέλευση) ενός ενδεχόμενου γεγονότος που δεν σχετίζεται άμεσα με αλλαγές σε βασικούς κινδύνους και έξοδα δανεισμού (όπως η χρονική αξία του χρήματος ή ο πιστωτικός κίνδυνος). Η οντότητα υποχρεούται να προβεί σε αυτές τις γνωστοποιήσεις ανά κατηγορία χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων επιμετρώμενων στο αποσβεσμένο κόστος ή στο FVTOCI, και ανά κατηγορία χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων επιμετρώμενων στο αποσβεσμένο κόστος.

Οι τροποποιήσεις δεν έχουν ακόμη εγκριθεί από την ΕΕ.

ΔΠΧΑ 18 «Παρουσίαση και γνωστοποίηση στις Οικονομικές Καταστάσεις» (ισχύει για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2027):

Το πρότυπο αντικαθιστά το ΔΛΠ 1 «Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων». Το πρότυπο απαιτεί από τις εταιρείες να αναφέρουν υποσύνολα για το λειτουργικό κέρδος και το κέρδος προ

χρηματοδότησης και φόρων εισοδήματος στην κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης. Επιπλέον, το πρότυπο απαιτεί από τις εταιρείες να γνωστοποιούν τις συμφωνίες μεταξύ των αναφερόμενων, καθορισμένων από τη διοίκηση, μέτρων απόδοσης και των συνόλων ή υποσυνόλων που απαιτούνται από τα λογιστικά πρότυπα ΔΠΧΑ. Το πρότυπο εισάγει επίσης ενισχυμένες απαιτήσεις για την ομαδοποίηση των πληροφοριών στις οικονομικές καταστάσεις και την παρουσίαση των λειτουργικών εξόδων στην κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης και στις σημειώσεις. Το πρότυπο δεν έχει ακόμη εγκριθεί από την ΕΕ.

ΔΠΧΑ 19 «Θυγατρικές χωρίς δημόσια λογοδοσία: Γνωστοποιήσεις» (ισχύει για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2027):

Το πρότυπο επιτρέπει σε μια επιλέξιμη θυγατρική να παρέχει μειωμένες γνωστοποιήσεις κατά την εφαρμογή των Λογιστικών Προτύπων ΔΠΧΑ στις οικονομικές καταστάσεις της. Μια θυγατρική είναι επιλέξιμη για τις μειωμένες γνωστοποιήσεις εάν δεν έχει δημόσια λογοδοσία και

η τελική ή οποιαδήποτε ενδιάμεση μητρική της εταιρεία καταρτίζει ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις διαθέσιμες για δημόσια χρήση που συμμορφώνονται με τα λογιστικά πρότυπα ΔΠΧΑ. Το ΔΠΧΑ 19 είναι προαιρετικό για τις θυγατρικές που πληρούν τις προϋποθέσεις και καθορίζει τις απαιτήσεις γνωστοποίησης για

θυγατρικές που επιλέγουν να το εφαρμόσουν. Το πρότυπο δεν έχει ακόμη εγκριθεί από την ΕΕ.

Ετήσιες βελτιώσεις στα λογιστικά πρότυπα ΔΠΧΑ (ισχύουν για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2026):

- ΔΠΧΑ 1 «Πρώτη εφαρμογή των Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Αναφοράς»: Η τροποποίηση αντιμετωπίζει μια πιθανή σύγχυση που προκύπτει από ασυνέπεια στη διατύπωση μεταξύ της παραγράφου Β6 του ΔΠΧΑ 1 και των απαιτήσεων λογιστικής αντιστάθμισης του ΔΠΧΑ 9 «Χρηματοοικονομικά Μέσα».
- ΔΠΧΑ 7 «Χρηματοοικονομικά Μέσα: Γνωστοποιήσεις»: Η τροποποίηση αντιμετωπίζει μια πιθανή σύγχυση στην παράγραφο Β38 του ΔΠΧΑ 7 που προκύπτει από μια παρωχημένη αναφορά σε παράγραφο που διαγράφηκε από το πρότυπο με την έκδοση του ΔΠΧΑ 13 «Επιμέτρηση της εύλογης αξίας».
- ΔΠΧΑ 7 «Χρηματοοικονομικά Μέσα: Γνωστοποιήσεις» (μόνο κατευθυντήριες γραμμές εφαρμογής): Η τροποποίηση αντιμετωπίζει μια ασυνέπεια μεταξύ της παραγράφου 28 του ΔΠΧΑ 7 και των συνοδευτικών οδηγιών εφαρμογής του, η οποία προέκυψε όταν , μετά την έκδοση του ΔΠΧΑ 13, έγινε συνακόλουθη τροποποίηση στην παράγραφο 28 αλλά όχι στην αντίστοιχη παράγραφο των οδηγιών εφαρμογής.
- ΔΠΧΑ 7 «Χρηματοοικονομικά Μέσα: Γνωστοποιήσεις» (μόνο κατευθυντήριες γραμμές εφαρμογής): Η τροποποίηση αντιμετωπίζει μια πιθανή σύγχυση διευκρινίζοντας στην παράγραφο IG1 ότι οι οδηγίες δεν απεικονίζουν απαραιτήτως όλες τις απαιτήσεις των παραπομπών στις παραγράφους του ΔΠΧΑ 7 και απλοποιώντας ορισμένες επεξηγήσεις.
- ΔΠΧΑ 9 «Χρηματοοικονομικά Μέσα»: Η τροποποίηση αντιμετωπίζει μια πιθανή ασάφεια στην εφαρμογή των απαιτήσεων του ΔΠΧΑ 9 για τη λογιστική αντιμετώπιση της εξάλειψης της υποχρέωσης μίσθωσης του μισθωτή, η οποία προκύπτει επειδή η παράγραφος 2.1 στοιχείο β) σημείο ii) του ΔΠΧΑ 9 περιλαμβάνει διασταυρούμενη παραπομπή στην παράγραφο 3.3.1, αλλά όχι και στην παράγραφο 3.3.3 του ΔΠΧΑ 9.
- ΔΠΧΑ 9 «Χρηματοοικονομικά Μέσα»: Η τροποποίηση αντιμετωπίζει πιθανή σύγχυση που προκύπτει από την παραπομπή, στο προσάρτημα Α του ΔΠΧΑ 9, στον ορισμό της «τιμής συναλλαγής» στο ΔΠΧΑ 15 «Έσοδα από Συμβάσεις με Πελάτες», ενώ ο όρος «τιμή συναλλαγής» χρησιμοποιείται σε συγκεκριμένες παραγράφους του ΔΠΧΑ 9 με σημασία που δεν ταυτίζεται απαραίτητα με τον ορισμό του στο ΔΠΧΑ 15.

- ΔΠΧΑ 10 «Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις»: Η τροποποίηση αντιμετωπίζει πιθανή σύγχυση που προκύπτει από ασυνέπεια μεταξύ των παραγράφων Β73 και Β74 του ΔΠΧΑ 10, σχετικά με τον καθορισμό από έναν επενδυτή του κατά πόσον ένα άλλο μέρος ενεργεί για λογαριασμό του, εναρμονίζοντας τη διατύπωση και στις δύο παραγράφους.
- ΔΛΠ 7 «Κατάσταση Ταμειακών Ροών»: Η τροποποίηση αντιμετωπίζει πιθανή σύγχυση κατά την εφαρμογή της παραγράφου 37 του ΔΛΠ 7, που πηγάζει από τη χρήση του όρου «μέθοδος κόστους», που δεν ορίζεται πλέον στα λογιστικά πρότυπα ΔΠΧΑ.

Οι τροποποιήσεις δεν έχουν ακόμη εγκριθεί από την ΕΕ.

2.2 Συγχώνευση υπό κοινό έλεγχο

Η συγχώνευση με απορρόφηση των πρώην οντοτήτων Enaon EDA (πρώην EDA ΘΕΣΣ.) και Enaon EDA (πρώην EDA Αττικής), αποτελεί συνένωση επιχειρήσεων που περιλαμβάνει οντότητες υπό κοινό έλεγχο, δηλαδή είναι συνένωση επιχειρήσεων στην οποία όλες οι συγχωνευόμενες οντότητες τελικά ελέγχονται από το ίδιο μέρος (Enaon - πρώην ΔΕΠΑ Υποδομών) τόσο πριν όσο και μετά τη συνένωση επιχειρήσεων, και ο έλεγχος αυτός δεν είναι μεταβατικός. Δεδομένου ότι η συγκεκριμένη συνένωση επιχειρήσεων δεν εμπίπτει στο πεδίο εφαρμογής του ΔΠΧΑ 3 (όπως αναφέρεται σαφώς στο Προσάρτημα Β), η Διοίκηση άσκησε κρίση για την ανάπτυξη λογιστικής πολιτικής που παρέχει σχετικές και αξιόπιστες πληροφορίες σύμφωνα με το ΔΛΠ 8.

Οι αρχές του ΔΠΧΑ 3 εφαρμόστηκαν κατ' αναλογία. Τα περιουσιακά στοιχεία και οι υποχρεώσεις των απορροφηθεισών οντοτήτων καταχωρήθηκαν στη λογιστική τους αξία κατά την ημερομηνία της συνένωσης επιχειρήσεων και δεν πραγματοποιήθηκαν προσαρμογές εύλογης αξίας,πέραν των προσαρμογών που απαιτήθηκαν για την επίτευξη ενιαίων λογιστικών πολιτικών. Τα λειτουργικά αποτελέσματα των συνενωμένων οντοτήτων έχουν συμπεριληφθεί από την ημερομηνία της συνένωσης επιχειρήσεων (30 Σεπτεμβρίου 2023).

2.3 Ουσιώδεις πληροφορίες λογιστικών πολιτικών

Νόμισμα λειτουργίας και παρουσίασης και μετατροπές συναλλαγματικών ισοτιμιών

Νόμισμα λειτουργίας και παρουσίασης

Τα στοιχεία των οικονομικών καταστάσεων της Εταιρείας αποτιμώνται με βάση το νόμισμα του κύριου χρηματοοικονομικού πλαισίου στο οποίο δραστηριοποιείται η Εταιρεία («νόμισμα λειτουργίας»). Το νόμισμα λειτουργίας και παρουσίασης της Εταιρείας είναι το Ευρώ.

Συναλλαγές και υπόλοιπα

Οι συναλλαγές σε ξένα νομίσματα μετατρέπονται στο νόμισμα λειτουργίας, χρησιμοποιώντας τις συναλλαγματικές ισοτιμίες που ισχύουν κατά την ημερομηνία πραγματοποίησης των συναλλαγών. Τα κέρδη και οι ζημίες από συναλλαγματικές διαφορές που προκύπτουν από τον διακανονισμό τέτοιων συναλλαγών κατά τη διάρκεια του οικονομικού έτους, καθώς και πριν από τη μετατροπή των νομισματικών στοιχείων σε ξένο νόμισμα με τις συναλλαγματικές ισοτιμίες που ισχύουν την ημερομηνία του ισολογισμού, καταχωρίζονται στον λογαριασμό αποτελεσμάτων χρήσης.

Ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία

Τα ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία αναγνωρίζονται στο κόστος αγοράς ή παραγωγής, συμπεριλαμβανομένων των άμεσα κατανεμημένων παρεπόμενων δαπανών που απαιτούνται για τη διάθεση των περιουσιακών στοιχείων προς χρήση.

Τα ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία αναγνωρίζονται στο ιστορικό κόστος και στη συνέχεια αποσβένονται.

Το κόστος των σταδιακών βελτιώσεων, αναβαθμίσεων και μετασχηματισμών / η αξία των ενσώματων παγίων καταχωρίζεται στα περιουσιακά στοιχεία όταν είναι πιθανό ότι θα αυξήσει τα αναμενόμενα μελλοντικά οικονομικά οφέλη. Το κόστος αντικατάστασης αναγνωρίσιμων σύνθετων περιουσιακών στοιχείων κατανέμεται στα περιουσιακά στοιχεία του ισολογισμού και αποσβένεται κατά τη διάρκεια της ωφέλιμης ζωής τους. Η υπολειπόμενη λογιστική αξία του στοιχείου που αντικαθίσταται κατανέμεται στην κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης. Τα συνήθη έξοδα συντήρησης και επισκευής καταχωρίζονται στην κατάσταση αποτελεσμάτων στην περίοδο κατά την οποία πραγματοποιούνται.

Εάν υπάρχουν ενδείξεις απομείωσης, η λογιστική αξία των ενσώματων παγίων εξετάζεται για το ενδεχόμενο απομείωσης. [απομείωση (βλ. την παράγραφο «Απομείωση ενσώματων παγίων και άυλων περιουσιακών στοιχείων με πεπερασμένη ωφέλιμη ζωή» για περισσότερες λεπτομέρειες].

Τα πάγια περιουσιακά στοιχεία σε εξέλιξη περιλαμβάνουν τα πάγια περιουσιακά στοιχεία που βρίσκονται σε εξέλιξη και εμφανίζονται στο κόστος. Τα πάγια σε εξέλιξη δεν αποσβένονται μέχρι την ολοκλήρωσή τους και μέχρι να τεθούν σε λειτουργία παραγωγής.

Όταν οι λογιστικές αξίες των ενσώματων παγίων περιουσιακών στοιχείων υπερβαίνουν την ανακτήσιμη αξία τους, οι διαφορές (ζημίες απομείωσης) καταχωρίζονται ως έξοδα στην κατάσταση αποτελεσμάτων.

Τα κέρδη και οι ζημίες από την πώληση παγίων περιουσιακών στοιχείων προσδιορίζονται από τη διαφορά που προκύπτει μεταξύ της τιμής πώλησης και της λογιστικής αξίας και καταχωρίζονται στην κατάσταση αποτελεσμάτων.

Αποσβέσεις ενσώματων πάγιων περιουσιακών στοιχείων

Τα ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία αποσβένονται συστηματικά σε γραμμική βάση καθ' όλη τη διάρκεια της ωφέλιμης ζωής τους, η οποία ορίζεται ως η χρονική περίοδος κατά την οποία αναμένεται ότι η Εταιρεία μπορεί να χρησιμοποιήσει το περιουσιακό στοιχείο. Η απόσβεση ξεκινά όταν το περιουσιακό στοιχείο είναι διαθέσιμο και έτοιμο για χρήση.

Το προς απόσβεση ποσό είναι η λογιστική αξία, μειωμένη κατά την προβλεπόμενη καθαρή ρευστοποιήσιμη αξία στο τέλος της ωφέλιμης ζωής του περιουσιακού στοιχείου, εφόσον αυτή είναι σημαντική και μπορεί εύλογα να προσδιοριστεί.

Ο παρακάτω πίνακας παρουσιάζει τους ετήσιους συντελεστές απόσβεσης που χρησιμοποιήθηκαν για το εν λόγω έτος, κατανεμημένους σε ομοιογενείς κατηγορίες, μαζί με τη σχετική περίοδο εφαρμογής:

	Ετήσιος συντελεστής απόσβεσης (%)
Οικόπεδα και Κτίρια	
- Βιομηχανικά Κτίρια	2%
- Κτίρια πολιτικού προσωπικού	2%
Εγκαταστάσεις και εξοπλισμός	
- Λοιπές εγκαταστάσεις και εξοπλισμός	10% -20%
Βιομηχανικός και εμπορικός εξοπλισμός	
- Έπιπλα και μηχανές γραφείου	10%
- Μεταφορικά Μέσα	10%
Δικαιώματα χρήσης	Βάσει διάρκειας της σύμβασης μίσθωσης

Όταν ένα στοιχείο που έχει καταχωριστεί στα ενσώματα πάγια αποτελείται από πολλά σημαντικά στοιχεία με διαφορετική ωφέλιμη ζωή, υιοθετείται μια προσέγγιση συνιστωσών, σύμφωνα με την οποία κάθε επιμέρους στοιχείο αποσβένεται χωριστά.

Η γη δεν αποσβένεται, ακόμη και αν αγοράζεται σε συνδυασμό με κτίριο. Ομοίως, δεν αποσβένονται τα πάγια περιουσιακά στοιχεία που διακρατούνται με σκοπό την πώληση (βλέπε την ενότητα «μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία που διακρατούνται με σκοπό την πώληση»).

Οι συντελεστές απόσβεσης επανεξετάζονται κάθε χρόνο και τροποποιούνται εάν δεν αντικατοπτρίζουν επαρκώς τα αναμενόμενα μελλοντικά οφέλη. Κάθε αλλαγή στο σχέδιο απόσβεσης που προκύπτει από την αναθεώρηση της ωφέλιμης ζωής ενός περιουσιακού στοιχείου, της υπολειμματικής αξίας του ή των τρόπων απόκτησης οικονομικού οφέλους από αυτό αναγνωρίζεται μελλοντικά.

Τα ελεύθερα μεταβιβάσιμα περιουσιακά στοιχεία αποσβένονται κατά τη διάρκεια της παραχώρησης ή της ωφέλιμης ζωής του περιουσιακού στοιχείου, εάν αυτή είναι μικρότερη.

Δικαιώματα χρήσης

Το κόστος του περιουσιακού στοιχείου που αφορά δικαίωμα χρήσης περιλαμβάνει:

i. το ποσό της αρχικής επιμέτρησης της υποχρέωσης της μίσθωσης,
ii. τις πληρωμές που έγιναν για τη μίσθωση κατά την ημερομηνία ή πριν από την ημερομηνία έναρξης, μείον τα ληφθέντα κίνητρα μίσθωσης,
iii. τις αρχικές άμεσες δαπάνες που πραγματοποιήθηκαν,
iv. το κόστος αποξήλωσης και αποκατάστασης του χώρου.

Οι υποχρεώσεις των μισθώσεων περιλαμβάνουν τις ακόλουθες πληρωμές για το δικαίωμα χρήσης του υποκείμενου περιουσιακού στοιχείου κατά τη διάρκεια της μίσθωσης, οι οποίες δεν είχαν καταβληθεί κατά την ημερομηνία έναρξης:

i. τις πάγιες πληρωμές, μείον τυχόν εισπρακτέα κίνητρα μίσθωσης,
ii. τις μεταβλητές πληρωμές που οφείλονται για τη μίσθωση και εξαρτώνται από δείκτη ή επιτόκιο,
iii. τα ποσά που πρέπει να καταβληθούν ως εγγυήσεις της υπολειμματικής αξίας,
iv. την τιμή για την άσκηση του δικαιώματος αγοράς, όταν υπάρχει εύλογη βεβαιότητα για την άσκηση του δικαιώματος αυτού,
v. τις πληρωμές προστίμων λύσης της μίσθωσης όταν προβλέπεται λύση της μίσθωσης.

Το προεξοφλητικό επιτόκιο που χρησιμοποιείται είναι το ενσωματωμένο επιτόκιο της μίσθωσης για την υπολειπόμενη διάρκεια της μίσθωσης. Εάν το επιτόκιο αυτό δεν είναι εύκολο να προσδιοριστεί, χρησιμοποιείται το οριακό επιτόκιο δανεισμού της Εταιρείας κατά την ημερομηνία επανυπολογισμού.

Κατά τον καθορισμό της διάρκειας της μίσθωσης, η Εταιρεία έλαβε υπόψη την ύπαρξη επιλογών ανανέωσης και ακύρωσης αντίστοιχα για τον μισθωτή, τον εκμισθωτή ή και για τους δύο.

Όπως επιτρέπεται από το πρότυπο, οι βραχυχρόνιες μισθώσεις και οι μισθώσεις περιουσιακών στοιχείων μικρής αξίας έχουν εξαιρεθεί.

Η διάρκεια της μίσθωσης υπολογίζεται λαμβάνοντας υπόψη τη μη ακυρώσιμη περίοδο μίσθωσης, μαζί με τυχόν περιόδους που καλύπτονται από δικαίωμα παράτασης της συμφωνίας, εάν εύλογα συνάγεται το συμπέρασμα ότι αυτό το δικαίωμα θα ασκηθεί, ή κάθε περίοδο που καλύπτεται από δικαίωμα καταγγελίας της σύμβασης μίσθωσης, εάν η Εταιρεία θεωρεί εύλογα βέβαιο ότι το δικαίωμα αυτό δεν θα ασκηθεί.

Σε περίπτωση σημαντικών αλλαγών σε γεγονότα και περιστάσεις υπό τον έλεγχο της Εταιρείας που καθιστούν σκόπιμη την αλλαγή της εκτίμησης της εύλογης βεβαιότητας άσκησης των δικαιωμάτων προαίρεσης, η Εταιρεία θα επαναπροσδιορίσει τη διάρκεια της μίσθωσης.

Μετά την αρχική αναγνώριση, το περιουσιακό στοιχείο με δικαίωμα χρήσης προσαρμόζεται ώστε να περιλαμβάνει:

i. τα τμήματα απόσβεσης,
ii. τυχόν ζημίες απομείωσης και
iii. τις σχετικές επιπτώσεις και τυχόν αναδιατυπώσεις της υποχρέωσης χρηματοδοτικής μίσθωσης.

Άυλα Περιουσιακά Στοιχεία

Άυλα περιουσιακά στοιχεία είναι εκείνα τα περιουσιακά στοιχεία χωρίς αναγνωρίσιμη φυσική μορφή, τα οποία ελέγχονται από την Εταιρεία και είναι ικανά να παράγουν μελλοντικά οικονομικά οφέλη, καθώς και υπεραξία, όταν αγοράζονται έναντι ανταλλάγματος. Τα άυλα περιουσιακά στοιχεία παρουσιάζονται στο κόστος αγοράς ή εσωτερικής παραγωγής, όταν η χρήση τους είναι πιθανό να αποφέρει μελλοντικά οφέλη και το σχετικό κόστος μπορεί να προσδιοριστεί αξιόπιστα.

Τα άυλα περιουσιακά στοιχεία αναγνωρίζονται στο ιστορικό κόστος και στη συνέχεια αποσβένονται. Όταν υπάρχουν ενδείξεις απομείωσης, τα περιουσιακά στοιχεία ελέγχονται για απομείωση.

Τα έξοδα ανάπτυξης αναγνωρίζονται ως άυλα περιουσιακά στοιχεία μόνο όταν η Εταιρεία μπορεί να αποδείξει την τεχνική σκοπιμότητα ολοκλήρωσης του άυλου περιουσιακού στοιχείου και μπορεί να καταδείξει ότι έχει την ικανότητα, την πρόθεση και τους διαθέσιμους πόρους να ολοκληρώσει το περιουσιακό στοιχείο για χρήση ή πώληση. Τα έξοδα έρευνας αναγνωρίζονται στην κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης.

Τα άυλα περιουσιακά στοιχεία με πεπερασμένη ωφέλιμη ζωή επιμετρώνται στο κόστος, μετά την αφαίρεση των αποσβέσεων και των σωρευμένων ζημιών απομείωσης. Η υπεραξία και άλλα άυλα περιουσιακά στοιχεία με απροσδιόριστη ωφέλιμη ζωή δεν υπόκεινται σε απόσβεση, αλλά ελέγχονται για τυχόν απομείωση σε κάθε ημερομηνία αναφοράς, όπως προβλέπεται από το ΔΛΠ 36, για να διαπιστωθεί αν οι ζημίες απομείωσης πρέπει να αντικατοπτριστούν στις οικονομικές καταστάσεις.

Όταν μια σύμβαση τίθεται σε ισχύ, η Εταιρεία εξετάζει αν συνιστά ή περιλαμβάνει μίσθωση. Μια σύμβαση συνιστά ή περιλαμβάνει μίσθωση όταν μεταβιβάζει το δικαίωμα χρήσης ενός αναγνωρισμένου περιουσιακού στοιχείου για συγκεκριμένο χρονικό διάστημα έναντι ανταλλάγματος.

Αποσβέσεις υλικών περιουσιακών στοιχείων

Τα υλικά περιουσιακά στοιχεία με πεπερασμένη ωφέλιμη ζωή αποσβένονται συστηματικά κατά τη διάρκεια της ωφέλιμης ζωής τους, η οποία νοείται ως η χρονική περίοδος κατά την οποία αναμένεται ότι η Εταιρεία μπορεί να χρησιμοποιήσει το περιουσιακό στοιχείο. Η απόσβεση ξεκινά όταν το περιουσιακό στοιχείο είναι έτοιμο για χρήση.

Το προς απόσβεση ποσό είναι η λογιστική αξία, μειωμένη κατά την προβλεπόμενη καθαρή ρευστοποιήσιμη αξία στο τέλος της ωφέλιμης ζωής του περιουσιακού στοιχείου, εφόσον αυτή είναι σημαντική και μπορεί εύλογα να προσδιοριστεί.

Ο παρακάτω πίνακας παρουσιάζει τους ετήσιους συντελεστές απόσβεσης που χρησιμοποιήθηκαν για το εν λόγω έτος, κατανεμημένους σε ομοιογενείς κατηγορίες, μαζί με τη σχετική περίοδο εφαρμογής:

	Ετήσια ποσοστά απόσβεσης (%) (*)
Έξοδα παραχώρησης	Βάσει της διάρκειας
Γη και κτίρια (συμφωνίες παραχώρησης)	
- Βιομηχανικά κτίρια	2%
- Ελαφρές κατασκευές	2%
Εγκαταστάσεις και εξοπλισμός (συμφωνίες παραχώρησης)	
- Δίκτυο διανομής φυσικού αερίου	2%
- Κύριες και δευτερεύουσες εγκαταστάσεις	2% - 6.67%
Βιομηχανικός και εμπορικός εξοπλισμός (συμφωνίες παραχώρησης)	
- Εξοπλισμός μέτρησης και ελέγχου	6.7% - 10%

Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις

Οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις διαχωρίζονται βάσει των εξής κριτηρίων:

i. Αρχική αναγνώριση και επακόλουθη αποτίμηση των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων.
Κατά την αρχική αναγνώριση, οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις αποτιμώνται στην εύλογη αξία τους μείον το κόστος συναλλαγής, στην περίπτωση δανείων και πληρωτέων υποχρεώσεων.
Για τους σκοπούς της μεταγενέστερης αποτίμησης, οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις ταξινομούνται ως χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις στο αποσβεσμένο κόστος.

ii. Αποαναγνώριση χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων.
Μια χρηματοοικονομική υποχρέωση διαγράφεται όταν η δέσμευση που απορρέει από αυτή ακυρώνεται ή λήγει.
Όταν μια υφιστάμενη χρηματοοικονομική υποχρέωση αντικαθίσταται από άλλη, από τον ίδιο πιστωτή αλλά με ουσιωδώς διαφορετικούς όρους, ή όταν οι όροι μιας υπάρχουσας υποχρέωσης τροποποιούνται ουσιωδώς, η ανταλλαγή ή τροποποίηση αντιμετωπίζεται ως αποαναγνώριση της αρχικής υποχρέωσης και αναγνώριση νέας. Η διαφορά στις αντίστοιχες λογιστικές αξίες αναγνωρίζεται στην κατάσταση συνολικών εσόδων.

Συμψηφισμός χρηματοοικονομικών απαιτήσεων και υποχρεώσεων

Οι χρηματοοικονομικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις συμψηφίζονται και το καθαρό ποσό εμφανίζεται στην κατάσταση οικονομικής θέσης μόνο όταν η Εταιρεία έχει νομικά το δικαίωμα να προβεί σε

συμψηφισμό και προτίθεται είτε να τις συμψηφίσει σε καθαρή βάση είτε να διεκδικήσει το περιουσιακό στοιχείο και να τακτοποιήσει την υποχρέωση ταυτόχρονα.

Τα νόμιμα δικαιώματα δεν πρέπει να εξαρτώνται από μελλοντικά γεγονότα και πρέπει να μπορούν να ασκηθούν τόσο κατά τη συνήθη πορεία των εργασιών όσο και σε περίπτωση παράβασης, αφερεγγυότητας ή πτώχευσης της εταιρείας ή του αντισυμβαλλομένου.

Απομείωση μη χρηματοοικονομικών παγίων

Απομείωση ενσώματων παγίων και άυλων περιουσιακών στοιχείων με πεπερασμένη ωφέλιμη ζωή

Όταν προκύπτουν γεγονότα που οδηγούν στην παραδοχή απομείωσης ενσώματων παγίων ή άυλων περιουσιακών στοιχείων με πεπερασμένη ωφέλιμη ζωή, η ανακτησιμότητά τους ελέγχεται συγκρίνοντας τη λογιστική αξία με τη σχετική ανακτήσιμη αξία, η οποία είναι η μεγαλύτερη μεταξύ της εύλογης αξίας που έχει προσαρμοστεί για το κόστος διάθεσης (βλ. «Επιμέτρηση εύλογης αξίας») και της αξίας χρήσης.

Όσον αφορά την αξία των μη χρηματοοικονομικών πάγιων στοιχείων που εμπίπτουν στο πεδίο εφαρμογής των ρυθμιζόμενων δραστηριοτήτων, η ανακτήσιμη αξία προσδιορίζεται λαμβάνοντας υπόψη:

1. το ποσό που προσδιορίζεται ποσοτικά από την Αρχή με βάση τους κανόνες που χρησιμοποιούνται για τον καθορισμό των τιμολογίων για την παροχή των υπηρεσιών για τις οποίες προορίζονται·
2. οποιαδήποτε αξία αναμένει ο όμιλος να ανακτήσει από την πώλησή τους ή στο τέλος της παραχώρησης που διέπει την υπηρεσία για την οποία προορίζονται·
3. τις ταμειακές ροές που αναμένονται από τη χρήση του περιουσιακού στοιχείου και, εφόσον είναι σημαντικές και μπορούν να προσδιοριστούν εύλογα, από την πώλησή του στο τέλος της ωφέλιμης ζωής του, μετά την αφαίρεση τυχόν εξόδων καταστροφής.

Όπως συμβαίνει με τον ποσοτικό προσδιορισμό των τιμολογίων, ομοίως ο ποσοτικός προσδιορισμός της ανακτήσιμης αξίας των περιουσιακών στοιχείων που εμπίπτουν στο πεδίο εφαρμογής των ρυθμιζόμενων δραστηριοτήτων πραγματοποιείται με βάση τις ισχύουσες κανονιστικές διατάξεις.

Όσον αφορά τα μη χρηματοοικονομικά πάγια περιουσιακά στοιχεία που δεν εμπίπτουν στο πεδίο εφαρμογής των ρυθμιζόμενων δραστηριοτήτων, η αξία χρήσης προσδιορίζεται με την προεξόφληση των προβλεπόμενων ταμειακών ροών που προκύπτουν από τη χρήση του περιουσιακού στοιχείου και, εάν είναι σημαντικές και μπορούν εύλογα να προσδιοριστούν, από την πώλησή του στο τέλος της ωφέλιμης ζωής του, μετά την αφαίρεση τυχόν εξόδων διάθεσης. Οι ταμειακές ροές προσδιορίζονται με βάση εύλογες, τεκμηριωμένες παραδοχές που αντιπροσωπεύουν τη βέλτιστη εκτίμηση των μελλοντικών οικονομικών συνθηκών που θα προκύψουν κατά την εναπομένουσα ωφέλιμη ζωή του περιουσιακού στοιχείου, με μεγαλύτερη έμφαση στις εξωτερικές πληροφορίες. Η προεξόφληση γίνεται με επιτόκιο που αντικατοπτρίζει τις τρέχουσες συνθήκες της αγοράς για τη διαχρονική αξία του χρήματος και συγκεκριμένους κινδύνους του περιουσιακού στοιχείου που δεν αντικατοπτρίζονται στις εκτιμώμενες ταμειακές ροές.

Η αποτίμηση πραγματοποιείται για μεμονωμένα περιουσιακά στοιχεία ή για τη μικρότερη αναγνωρίσιμη ομάδα περιουσιακών στοιχείων η οποία, μέσω της συνεχούς χρήσης, δημιουργεί εισερχόμενες ταμειακές ροές που είναι σε μεγάλο βαθμό ανεξάρτητες από εκείνες άλλων περιουσιακών στοιχείων ή ομάδων περιουσιακών στοιχείων («Μονάδες Δημιουργίας Ταμειακών Ροών» ή ΜΔΤ).

Η enaon EDA έχει προσδιορίσει μια ενιαία ΜΔΤ: Διανομή και μέτρηση φυσικού και λοιπών αερίων (ρυθμιζόμενη δραστηριότητα).

Εάν οι λόγοι για τις ζημίες απομείωσης δεν ισχύουν πλέον, τα περιουσιακά στοιχεία αναπροσαρμόζονται και η προσαρμογή καταχωρίζεται στην κατάσταση αποτελεσμάτων ως επανεκτίμηση (ανάκτηση αξίας). Η ανάκτηση της αξίας εφαρμόζεται στη χαμηλότερη μεταξύ της ανακτήσιμης αξίας και της λογιστικής αξίας πριν από τυχόν ζημίες απομείωσης που είχαν

πραγματοποιηθεί προηγουμένως, μείον τυχόν αποσβέσεις που θα είχαν καταγραφεί εάν δεν είχε καταχωριστεί ζημία απομείωσης για το περιουσιακό στοιχείο.

Αποθέματα

Τα αποθέματα αποτελούνται από υλικά που σχετίζονται με την κατασκευή δικτύου διανομής φυσικού αερίου και από ανταλλακτικά που χρησιμοποιούνται για τη συντήρηση, και αποτιμώνται στη χαμηλότερη αξία μεταξύ:

1. του κόστους αγοράς και
2. της καθαρής ρευστοποιήσιμης αξίας, δηλαδή του ποσού που η Εταιρεία αναμένει να εισπράξει από την πώλησή τους στη συνήθη πορεία των εργασιών της.

Τα αποθέματα προσδιορίζονται με τη μέθοδο του σταθμισμένου μέσου κόστους.

Η αξία των απαρχαιωμένων και βραδέως κινούμενων αποθεμάτων απομειώνεται σε σχέση με τη δυνατότητα χρήσης ή ρευστοποίησης, μέσω της κατανομής ενός ειδικού κεφαλαίου απαξίωσης.

Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα

Τα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα περιλαμβάνουν χρηματικά ποσά, καταθέσεις όψεως και άλλες βραχυπρόθεσμες χρηματοοικονομικές επενδύσεις διάρκειας μικρότερης των τριών μηνών, οι οποίες είναι άμεσα μετατρέψιμες σε μετρητά και για τις οποίες ο κίνδυνος μεταβολής της αξίας είναι αμελητέος.

Καταγράφονται στην ονομαστική τους αξία, η οποία αντιστοιχεί στην εύλογη αξία.

Χρηματοοικονομικά μέσα

Χρηματοοικονομικά μέσα είναι κάθε συμβόλαιο που δημιουργεί ένα χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο για μια οντότητα και χρηματοοικονομική υποχρέωση ή συμμετοχικό τίτλο για άλλη οντότητα. Αναγνωρίζονται και επιμετρώνται σύμφωνα με το ΔΛΠ 32 και το ΔΠΧΑ 9.

Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία - Χρεωστικοί τίτλοι

Ανάλογα με τα χαρακτηριστικά του μέσου και του επιχειρηματικού μοντέλου που υιοθετείται για τη διαχείρισή του, τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που αντιπροσωπεύουν χρεωστικούς τίτλους ταξινομούνται στις ακόλουθες τρεις κατηγορίες:

i. χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που αποτιμώνται στο αποσβεσμένο κόστος·
ii. χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που αποτιμώνται στην εύλογη αξία, με τα αποτελέσματα να αναγνωρίζονται στα λοιπά συνολικά έσοδα (εφεξής «OCI»)·
iii. χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που αποτιμώνται στην εύλογη αξία, με αναγνώριση των επιπτώσεων στην κατάσταση αποτελεσμάτων.

Η αρχική αναγνώριση γίνεται στην εύλογη αξία. Για τις εμπορικές απαιτήσεις χωρίς σημαντικό χρηματοοικονομικό στοιχείο, η αρχική αξία αναγνώρισης αντιπροσωπεύεται από την τιμή συναλλαγής.

Μετά την αρχική αναγνώριση, τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που δημιουργούν συμβατικές ταμειακές ροές που αντιπροσωπεύουν μόνο πληρωμές κεφαλαίου και τόκων επιμετρώνται στο αποσβεσμένο κόστος εάν κατέχονται με σκοπό την είσπραξη των συμβατικών ταμειακών ροών τους (το λεγόμενο επιχειρηματικό μοντέλο διακράτησης για είσπραξη). Με βάση τη μέθοδο του αποσβεσμένου κόστους, η αρχική λογιστική αξία στη συνέχεια προσαρμόζεται για να ληφθούν υπόψη

οι αποπληρωμές κεφαλαίου, τυχόν ζημίες απομείωσης και η απόσβεση της διαφοράς μεταξύ του ποσού αποπληρωμής και της αρχικής λογιστικής αξίας.

Οι αποσβέσεις διενεργούνται με τη χρήση του πραγματικού εσωτερικού επιτοκίου, το οποίο αντιπροσωπεύει το επιτόκιο που θα καθιστούσε ίσες την παρούσα αξία των προβλεπόμενων ταμειακών ροών και την αρχική λογιστική αξία κατά τον χρόνο της αρχικής αναγνώρισης

Οι απαιτήσεις και τα λοιπά χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που επιμετρώνται στο αποσβεσμένο κόστος παρουσιάζονται στον ισολογισμό μετά την αφαίρεση της σχετικής πρόβλεψης για ζημίες απομείωσης.

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που αντιπροσωπεύουν χρεωστικούς τίτλους των οποίων το επιχειρηματικό μοντέλο περιλαμβάνει τόσο τη δυνατότητα είσπραξης συμβατικών ταμειακών ροών όσο και τη δυνατότητα πραγματοποίησης κεφαλαιακών κερδών από μεταβιβάσεις (το λεγόμενο επιχειρηματικό μοντέλο διακράτησης για είσπραξη και πώληση) επιμετρώνται στην εύλογη αξία με καταχώριση των επιπτώσεων στο OCI.

Στην περίπτωση αυτή, οι μεταβολές της εύλογης αξίας του μέσου αναγνωρίζονται στα ίδια κεφάλαια μεταξύ των άλλων συνιστωσών του συνολικού εισοδήματος. Το σωρευτικό ποσό των μεταβολών στην εύλογη αξία, που αναγνωρίζεται στην πρόβλεψη ιδίων κεφαλαίων που περιλαμβάνει τις άλλες συνιστώσες του συνολικού εισοδήματος, αντιλογίζεται στην κατάσταση αποτελεσμάτων όταν το μέσο παύει να αναγνωρίζεται. Τα έσοδα από τόκους, που υπολογίζονται με βάση το πραγματικό επιτόκιο, τις συναλλαγματικές διαφορές και τις ζημίες απομείωσης, αναγνωρίζονται στην κατάσταση αποτελεσμάτων.

Ένα χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο που αντιπροσωπεύει χρεωστικό τίτλο που δεν επιμετράται στο αποσβεσμένο κόστος επιμετράται στην εύλογη αξία, με αναγνώριση των επιπτώσεων στην κατάσταση αποτελεσμάτων.

Όταν η αγορά ή η πώληση χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων γίνεται σύμφωνα με σύμβαση που απαιτεί τη ρύθμιση της συναλλαγής και την παράδοση του περιουσιακού στοιχείου εντός ορισμένου αριθμού ημερών, που έχει καθοριστεί από τις αρχές ελέγχου της αγοράς ή από συμφωνίες της αγοράς (π.χ. αγορά τίτλων σε ρυθμιζόμενες αγορές), η συναλλαγή αναγνωρίζεται κατά την ημερομηνία διακανονισμού.

Οι πωλήσεις χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων παύουν να αναγνωρίζονται στον ισολογισμό όταν τα συμβατικά δικαιώματα που συνδέονται με την απόκτηση των ταμειακών ροών που σχετίζονται με το χρηματοοικονομικό μέσο λήγουν ή μεταβιβάζονται σε τρίτους.

Απομείωση χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων

Η ανακτησιμότητα των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων που αντιπροσωπεύουν χρεωστικούς τίτλους που δεν επιμετρώνται στην εύλογη αξία με επιπτώσεις στην κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης επιμετράται με βάση το λεγόμενο μοντέλο αναμενόμενης πιστωτικής ζημίας.

Ειδικότερα, οι αναμενόμενες ζημίες καθορίζονται γενικά με βάση το γινόμενο των εξής:

i. του ανοίγματος έναντι του αντισυμβαλλομένου μετά την αφαίρεση των σχετικών ελαφρυντικών παραγόντων (άνοιγμα σε αθέτηση, EAD)·
ii. της πιθανότητας ο αντισυμβαλλόμενος να μην εκπληρώσει την υποχρέωση πληρωμής του (πιθανότητα αθέτησης υποχρέωσης, PD)·
iii. της εκτίμησης, σε ποσοστιαίες μονάδες, του ποσού της πίστωσης που δεν θα μπορεί να ανακτηθεί σε περίπτωση αθέτησης υποχρέωσης (ζημία σε περίπτωση αθέτησης, LGD) που καθορίζεται με βάση προηγούμενες εμπειρίες και πιθανές ενέργειες ανάκτησης (π.χ. εξωδικαστικές ενέργειες, νομικές διαφορές κ.λπ.).

Η Εταιρεία έχει υπολογίσει τις αναμενόμενες πιστωτικές ζημίες κατά τη διάρκεια ζωής των απαιτήσεων. Για τον σκοπό αυτό, η επιμέτρηση των αναμενόμενων ζημιών βασίζεται σε πρόβλεψη πίνακα που σχηματίζεται ομαδοποιώντας, εφόσον είναι σκόπιμο, τις απαιτήσεις σε κατάλληλες ομάδες στις οποίες εφαρμόζονται ποσοστά απομείωσης που ορίζονται με βάση την προηγούμενη εμπειρία ζημιών. Εάν είναι απαραίτητο, τα ποσοστά αυτά προσαρμόζονται για να ληφθούν υπόψη οι μελλοντικές πληροφορίες σχετικά με τον πιστωτικό κίνδυνο του αντισυμβαλλομένου ή των ομάδων αντισυμβαλλομένων.

Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις

Οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις εκτός από παράγωγα μέσα, συμπεριλαμβανομένων των χρηματοοικονομικών πληρωτέων λογαριασμών, των εμπορικών πληρωτέων λογαριασμών, άλλων οφειλών και άλλων υποχρεώσεων, καταχωρίζονται αρχικά στην εύλογη αξία μείον τυχόν έξοδα που σχετίζονται με τις συναλλαγές. Στη συνέχεια, αναγνωρίζονται στο αποσβεσμένο κόστος χρησιμοποιώντας το πραγματικό επιτόκιο προεξόφλησης, όπως παρουσιάζεται στην ενότητα «Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία» παραπάνω.

Οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις παύουν να αναγνωρίζονται κατά την απόσβεση ή την εκπλήρωση, ακύρωση ή λήξη της συμβατικής υποχρέωσης.

Συμψηφισμός χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία και οι υποχρεώσεις συμψηφίζονται στον ισολογισμό όταν υπάρχει το εκάστοτε νόμιμο δικαίωμα αποζημίωσης που μπορεί να ασκηθεί και υπάρχει η πρόθεση διακανονισμού της συναλλαγής σε καθαρή βάση (δηλαδή ρευστοποίηση του περιουσιακού στοιχείου και ταυτόχρονα εξάλειψη της υποχρέωσης).

Επιμέτρηση εύλογης αξίας

Η εύλογη αξία είναι το ποσό που μπορεί να ληφθεί για την πώληση ενός περιουσιακού στοιχείου ή που μπορεί να καταβληθεί για τη μεταβίβαση μιας υποχρέωσης σε μια τακτική συναλλαγή μεταξύ φορέων της αγοράς κατά την ημερομηνία αποτίμησης (δηλαδή τιμή αποχώρησης).

Η εύλογη αξία ενός περιουσιακού στοιχείου ή μιας υποχρέωσης προσδιορίζεται υιοθετώντας τις αποτιμήσεις που θα χρησιμοποιούσαν οι φορείς της αγοράς για να καθορίσουν την τιμή του περιουσιακού στοιχείου ή της υποχρέωσης. Η επιμέτρηση της εύλογης αξίας προϋποθέτει επίσης ότι το περιουσιακό στοιχείο ή η υποχρέωση θα αποτελέσει αντικείμενο διαπραγμάτευσης στην κύρια αγορά ή, ελλείψει αυτής, στην πλέον συμφέρουσα αγορά στην οποία έχει πρόσβαση η Εταιρεία.

Η εύλογη αξία ενός μη χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου προσδιορίζεται λαμβάνοντας υπόψη την ικανότητα των φορέων της αγοράς να παράγουν οικονομικά οφέλη χρησιμοποιώντας το περιουσιακό στοιχείο με τον ύψιστο και βέλτιστο τρόπο ή πωλώντας το σε άλλον συμμετέχοντα στην αγορά που μπορεί να το χρησιμοποιήσει κατά τέτοιο τρόπο ώστε να μεγιστοποιηθεί η αξία του. Η μέγιστη και βέλτιστη χρήση ενός περιουσιακού στοιχείου καθορίζεται από την οπτική των φορέων της αγοράς, υποθέτοντας επίσης ότι η Εταιρεία σκοπεύει να το χρησιμοποιήσει διαφορετικά. Η τρέχουσα χρήση ενός μη χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου από την Εταιρεία θεωρείται ότι είναι η μέγιστη και βέλτιστη χρήση αυτού του περιουσιακού στοιχείου, εκτός εάν η αγορά ή άλλοι παράγοντες υποδηλώνουν ότι μια διαφορετική χρήση από τους φορείς της αγοράς θα μεγιστοποιούσε την αξία του.

Η επιμέτρηση της εύλογης αξίας μιας χρηματοοικονομικής ή μη χρηματοοικονομικής υποχρέωσης ή ενός συμμετοχικού τίτλου λαμβάνει υπόψη τη χρηματιστηριακή τιμή για τη μεταβίβαση πανομοιότυπης ή παρόμοιας υποχρέωσης ή συμμετοχικού τίτλου. Εάν αυτή η χρηματιστηριακή τιμή

δεν είναι διαθέσιμη, λαμβάνεται υπόψη η αποτίμηση ενός αντίστοιχου περιουσιακού στοιχείου που κατέχει ένας φορέας της αγοράς κατά την ημερομηνία αποτίμησης. Η εύλογη αξία των χρηματοοικονομικών μέσων προσδιορίζεται λαμβάνοντας υπόψη τον πιστωτικό κίνδυνο του αντισυμβαλλομένου ενός χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου (Credit Valuation Adjustment - CVA) και τον κίνδυνο αθέτησης υποχρέωσης από την ίδια οντότητα σε σχέση με χρηματοοικονομική υποχρέωση (Debit Valuation Adjustment - DVA).

Κατά τον προσδιορισμό της εύλογης αξίας, καθορίζεται μια ιεραρχία αποτελούμενη από κριτήρια που βασίζονται στην προέλευση, το είδος και την ποιότητα των πληροφοριών που χρησιμοποιούνται στον υπολογισμό. Η ταξινόμηση αυτή αποσκοπεί στην καθιέρωση ιεραρχίας όσον αφορά την αξιοπιστία της εύλογης αξίας, δίνοντας προτεραιότητα στη χρήση παραμέτρων που μπορούν να παρατηρηθούν στην αγορά και αντικατοπτρίζουν τις παραδοχές που θα χρησιμοποιούσαν οι συμμετέχοντες στην αγορά κατά την αποτίμηση του περιουσιακού στοιχείου / της υποχρέωσης. Η ιεραρχία της εύλογης αξίας περιλαμβάνει τα ακόλουθα επίπεδα:

- Επίπεδο 1: εισροές που αντιπροσωπεύονται από (μη τροποποιημένες) χρηματιστηριακές τιμές σε ενεργές αγορές για περιουσιακά στοιχεία ή υποχρεώσεις πανομοιότυπα με εκείνα στα οποία είναι δυνατή η πρόσβαση κατά την ημερομηνία αποτίμησης.
- Επίπεδο 2: εισροές, εκτός από τις χρηματιστηριακές τιμές που περιλαμβάνονται στο επίπεδο 1, οι οποίες μπορούν να παρατηρηθούν άμεσα ή έμμεσα για τα περιουσιακά στοιχεία ή τις υποχρεώσεις που πρόκειται να αποτιμηθούν.
- Επίπεδο 3: εισροές που δεν μπορούν να παρατηρηθούν για το περιουσιακό στοιχείο ή την υποχρέωση.

Ελλείψει διαθέσιμων τιμών στην αγορά, η εύλογη αξία προσδιορίζεται με τη χρήση τεχνικών αποτίμησης κατάλληλων για κάθε μεμονωμένη περίπτωση, οι οποίες μεγιστοποιούν τη χρήση σημαντικών παρατηρήσιμων εισροών, ενώ παράλληλα ελαχιστοποιούν τη χρήση μη παρατηρήσιμων εισροών.

Προβλέψεις για κινδύνους και επιβαρύνσεις

Οι προβλέψεις για κινδύνους και επιβαρύνσεις αφορούν δαπάνες και επιβαρύνσεις αρισμένης φύσης που είναι βέβαιες ή ενδέχεται να πραγματοποιηθούν, αλλά για τις οποίες το ποσό ή η ημερομηνία επέλευσης δεν μπορεί να καθοριστεί στο τέλος του έτους.

Οι προβλέψεις αναγνωρίζονται όταν:

i. είναι πιθανή η ύπαρξη τρέχουσας νομικής ή σιωπηρής υποχρέωσης που απορρέει από παρελθόντα γεγονότα,

ii. είναι πιθανό ότι η εκπλήρωση της υποχρέωσης συνεπάγεται κόστος, και

iii. το ποσό της υποχρέωσης μπορεί να προσδιοριστεί αξιόπιστα. Οι προβλέψεις καταχωρίζονται σε αξία που αντιπροσωπεύει τη βέλτιστη εκτίμηση του ποσού που θα κατέβαλλε ευλόγως η Εταιρεία για να εκπληρώσει την υποχρέωση ή να τη μεταβιβάσει σε τρίτους στο τέλος της περιόδου αναφοράς.

Οι προβλέψεις που αφορούν συμβάσεις εξ επαχθούς αιτίας καταχωρίζονται στο χαμηλότερο ποσό μεταξύ του κόστους που απαιτείται για την εκπλήρωση της υποχρέωσης, μείον τα αναμενόμενα οικονομικά οφέλη που απορρέουν από τη σύμβαση, και του κόστους καταγγελίας της σύμβασης.

Όταν ο οικονομικός αντίκτυπος του χρόνου είναι σημαντικός και οι ημερομηνίες πληρωμής των υποχρεώσεων μπορούν να εκτιμηθούν αξιόπιστα, η πρόβλεψη υπολογίζεται προεξοφλώντας τις αναμενόμενες ταμειακές ροές λαμβάνοντας υπόψη τους κινδύνους που συνδέονται με την υποχρέωση με το μέσο χρεωστικό επιτόκιο της Εταιρείας. Η αύξηση της πρόβλεψης λόγω παρέλευσης του χρόνου

καταχωρίζεται στην κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης στην ενότητα «Χρηματοοικονομικά έσοδα (έξοδα)».

Όταν η υποχρέωση σχετίζεται με στοιχεία ενσώματων παγίων (π.χ. αποξήλωση και αποκατάσταση του χώρου), η πρόβλεψη αναγνωρίζεται ως αντιστάθμισμα στο σχετικό περιουσιακό στοιχείο και η καταχώριση στην κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης πραγματοποιείται μέσω απόσβεσης. Οι δαπάνες που αναμένει να πραγματοποιήσει η Εταιρεία για την έναρξη προγραμμάτων αναδιάρθρωσης καταγράφονται στην περίοδο κατά την οποία το πρόγραμμα καθορίζεται επίσημα και τα ενδιαφερόμενα μέρη έχουν βάσιμη προσδοκία ότι η αναδιάρθρωση θα πραγματοποιηθεί.

Οι προβλέψεις επικαιροποιούνται περιοδικά ώστε να αντικατοπτρίζουν τις μεταβολές των εκτιμήσεων κόστους, των περιόδων πώλησης και του προεξοφλητικού επιτοκίου. Οι αναθεωρήσεις των εκτιμώμενων προβλέψεων καταλογίζονται στο ίδιο στοιχείο της κατάστασης αποτελεσμάτων χρήσης όπου είχε αναφερθεί προηγουμένως η πρόβλεψη ή, όταν η υποχρέωση σχετίζεται με ενσώματα πάγια (π.χ. αποξήλωση και αποκατάσταση του χώρου), ως αντιστάθμισμα στο σχετικό περιουσιακό στοιχείο, έως το ύψος της λογιστικής αξίας. Τυχόν πλεόνασμα καταχωρίζεται στην κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης.

Οι σημειώσεις των οικονομικών καταστάσεων περιγράφουν ενδεχόμενες υποχρεώσεις που αντιπροσωπεύονται από:

i. ενδεχόμενες (αλλά όχι πιθανές) υποχρεώσεις που απορρέουν από παρελθόντα γεγονότα, η ύπαρξη των οποίων θα επιβεβαιωθεί μόνο εάν συμβεί ένα ή περισσότερα μελλοντικά αβέβαια γεγονότα που είναι εν μέρει ή πλήρως εκτός του ελέγχου της Εταιρείας, και
ii. τρέχουσες υποχρεώσεις που απορρέουν από παρελθόντα γεγονότα, το ποσό των οποίων δεν μπορεί να εκτιμηθεί αξιόπιστα ή η εκπλήρωση των οποίων δεν είναι πιθανό να συνεπάγεται κόστος.

Παροχές μετά την έξοδο από την υπηρεσία

Οι παροχές μετά την έξοδο από την υπηρεσία ορίζονται σύμφωνα με προγράμματα, συμπεριλαμβανομένων των μη τυποποιημένων προγραμμάτων, τα οποία, ανάλογα με τα χαρακτηριστικά τους, ταξινομούνται ως:

- προγράμματα καθορισμένων παροχών ή
- προγράμματα καθορισμένων εισφορών.

Προγράμματα καθορισμένων παροχών: Η υποχρέωση που συνδέεται με τα προγράμματα καθορισμένων παροχών προσδιορίζεται με εκτίμηση της παρούσας αξίας των μελλοντικών παροχών που κατέστησαν δεδουλευμένες από τους εργαζομένους κατά το τρέχον έτος και τα προηγούμενα έτη και με τον υπολογισμό της εύλογης αξίας τυχόν περιουσιακών στοιχείων που εξυπηρετούν το πρόγραμμα. Η παρούσα αξία των υποχρεώσεων προσδιορίζεται με βάση αναλογιστικές παραδοχές και αναγνωρίζεται σε δεδουλευμένη βάση σύμφωνα με την περίοδο απασχόλησης που απαιτείται για τη λήψη των παροχών.

Τα αναλογιστικά κέρδη και ζημίες που σχετίζονται με προγράμματα καθορισμένων παροχών και οφείλονται σε μεταβολές στις αναλογιστικές παραδοχές ή προσαρμογές εμπειρίας αναγνωρίζονται στα λοιπά συνολικά έσοδα της περιόδου κατά την οποία προκύπτουν και δεν αναγνωρίζονται μεταγενέστερα στην κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης. Όταν ένα πρόγραμμα αλλάζει, μειώνεται ή παύει να υφίσταται, οι σχετικές επιπτώσεις αναγνωρίζονται στην κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης.

Τα καθαρά χρηματοοικονομικά έξοδα αντιπροσωπεύουν τη μεταβολή που υφίσταται η καθαρή υποχρέωση κατά τη διάρκεια του έτους λόγω της παρόδου του χρόνου. Ο καθαρός τόκος προσδιορίζεται με την εφαρμογή του προεξοφλητικού επιτοκίου στις υποχρεώσεις, μετά την αφαίρεση τυχόν περιουσιακών στοιχείων που εξυπηρετούν το πρόγραμμα. Το καθαρό χρηματοοικονομικό έξοδο των προγραμμάτων καθορισμένων παροχών αναγνωρίζεται στα «Χρηματοοικονομικά έσοδα (έξοδα)».

Προγράμματα καθορισμένων εισφορών:

Στα προγράμματα καθορισμένων εισφορών, υπολογίζεται η υποχρέωση της Εταιρείας, η οποία περιορίζεται στην καταβολή κρατικών εισφορών ή σε ίδια κεφάλαια ή σε νομικά χωριστή οντότητα (ταμείο), βάσει των οφειλόμενων εισφορών.

Οι δαπάνες που συνδέονται με τις εισφορές καθορισμένων παροχών αναγνωρίζονται στην κατάσταση αποτελεσμάτων όπως και όταν πραγματοποιούνται.

Διανομή μερισμάτων

Η διανομή μερισμάτων στον Μέτοχο της Εταιρείας συνεπάγεται την εγγραφή πληρωτέου στις οικονομικές καταστάσεις της περιόδου κατά την οποία εγκρίθηκε η διανομή από τον Μέτοχο της Εταιρείας ή, σε περίπτωση προσωρινού μερίσματος, από το Διοικητικό Συμβούλιο, η οποία θα εγκριθεί κατά την επόμενη Γενική Συνέλευση του μετόχου.

Έσοδα

Η αναγνώριση των εσόδων από συμβάσεις με πελάτες βασίζεται στα ακόλουθα πέντε βήματα:

i. αναγνώριση της σύμβασης με τον πελάτη,
ii. προσδιορισμός των υποχρεώσεων εκτέλεσης που αντιπροσωπεύουν οι συμβατικές υποσχέσεις μεταβίβασης αγαθών ή/και υπηρεσιών σε πελάτη,
iii. προσδιορισμός της τιμής της συναλλαγής,
iv. επιμερισμός της τιμής των συναλλαγών στις υποχρεώσεις εκτέλεσης που προσδιορίζονται με βάση την αυτόνομη τιμή πώλησης κάθε αγαθού ή υπηρεσίας,
v. αναγνώριση του εσόδου όταν έχει εκπληρωθεί η υποχρέωση εκτέλεσής του ή όταν το υποσχεθέν αγαθό ή υπηρεσία μεταβιβάζεται στον πελάτη· η μεταβίβαση θεωρείται ολοκληρωμένη όταν ο πελάτης αποκτά τον έλεγχο του αγαθού ή της υπηρεσίας, το οποίο μπορεί να συμβεί με την πάροδο του χρόνου ή σε μια συγκεκριμένη χρονική στιγμή.

Όσον αφορά τις δραστηριότητες που ασκούνται από την Εταιρεία, τα έσοδα αναγνωρίζονται κατά την παροχή της υπηρεσίας. Επιπλέον, τα έσοδα αναγνωρίζονται για τις Ανακτήσιμες Διαφορές είτε ως αύξηση είτε ως μείωση των εσόδων ανάλογα με το αν η Εταιρεία έχει νόμιμο δικαίωμα να εισπράξει ή να επιστρέψει την ανακτήσιμη διαφορά αντίστοιχα βάσει του Ν. 4001/2011 και του ισχύοντος Κανονισμού Τιμολόγησης. Το μεγαλύτερο μέρος των εσόδων αφορά ρυθμιζόμενες δραστηριότητες, τα έσοδα από τις οποίες διέπονται από το κανονιστικό πλαίσιο που έχει θεσπίσει η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας, Αποβλήτων και Υδάτων (ΡΑΕΑΥ).

Όπως ορίζεται στο άρθρο 88 του Ν. 4001/2011, το σύστημα τιμολόγησης του δικτύου διανομής φυσικού αερίου θα πρέπει να βασίζεται στην αρχή της «πλήρους ανάκτησης του κόστους» και να εγγυάται την εύλογη αμοιβή του Κατόχου άδειας του δικτύου διανομής φυσικού αερίου.

Στη βάση αυτή, η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας, Αποβλήτων και Υδάτων ορίζει στην παράγραφο 1 του άρθρου 4 του Κανονισμού Τιμολόγησης ότι τα «Απαιτούμενα Έσοδα της Κύριας Δραστηριότητας Διανομής (εφεξής «Απαιτούμενα Έσοδα») υπολογίζονται σε ετήσια βάση και σε ονομαστικές τιμές σύμφωνα με τον ακόλουθο τύπο:

Απαιτούμενα έσοδα = Α + Β + Γ − Δ +/- Ε

Όπου:

Α = η απόδοση της ρυθμιζόμενης βάσης περιουσιακών στοιχείων (RAB) της κύριας δραστηριότητας διανομής

Β = Η απόσβεση πάγιων περιουσιακών στοιχείων, συμπεριλαμβανομένου του δικαιώματος χρήσης, της κύριας δραστηριότητας διανομής

Γ = Τα λειτουργικά έξοδα της κύριας δραστηριότητας διανομής

Δ = Τα λοιπά έσοδα από ρυθμιζόμενες και μη ρυθμιζόμενες δραστηριότητες

Ε = Η ανακτήσιμη διαφορά (σε σχέση με την προηγούμενη περίοδο εκκαθάρισης) [...]».

Η Ανακτήσιμη Διαφορά, όπως ορίζεται στο άρθρο 20 του Κανονισμού Τιμολόγησης, ορίζεται ως διαφορά μεταξύ των Απαιτούμενων Εσόδων προς Ανάκτηση, που υπολογίζονται όπως περιγράφεται στο άρθρο 20 του Κανονισμού, και του Πραγματικού Ρυθμιζόμενου Εισοδήματος του αδειούχου, το οποίο περιλαμβάνει το εισόδημα που προκύπτει από την εφαρμογή του τιμολογίου χρήσης του δικτύου διανομής φυσικού αερίου στις ποσότητες που διανέμονται στους τελικούς χρήστες. Η διαφορά μεταξύ των εσόδων που αναγνωρίζονται («Απαιτούμενα Έσοδα προς Ανάκτηση, εξαιρουμένων των ανακτήσιμων διαφορών προηγούμενων περιόδων εκκαθάρισης») και των πραγματικών δεδουλευμένων εσόδων καταχωρίζεται στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης ως απαίτηση εάν είναι θετική (υποανάκτηση) και ως υποχρέωση, εάν είναι αρνητική (υπερανάκτηση).

Οι κατανομές των εσόδων που σχετίζονται με μερικώς παρασχεθείσες υπηρεσίες αναγνωρίζονται από το δεδουλευμένο τέλος, εφόσον είναι δυνατόν να προσδιοριστεί αξιόπιστα το στάδιο ολοκλήρωσης και δεν υπάρχουν σημαντικές αβεβαιότητες σχετικά με το ποσό και την ύπαρξη των εσόδων και το σχετικό κόστος, διαφορετικά αναγνωρίζονται εντός των ορίων του πραγματικού ανακτήσιμου κόστους.

Τα ενσώματα πάγια στοιχεία που δεν χρησιμοποιούνται σε υπηρεσίες παραχώρησης, μεταβιβάζονται από πελάτες (ή πραγματοποιούνται με τα μετρητά που μεταφέρονται από πελάτες) και, ανάλογα με τη σύνδεσή τους με δίκτυο παροχής υπηρεσιών, αναγνωρίζονται στην εύλογη αξία ως αντιστάθμισμα στα έσοδα στην κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης. Όταν η συμφωνία προβλέπει την παροχή πολλαπλών υπηρεσιών (π.χ. σύνδεση και προμήθεια αγαθών), ελέγχεται η υπηρεσία για την οποία μεταβιβάστηκε το περιουσιακό στοιχείο από τον πελάτη και, κατά συνέπεια, η γνωστοποίηση των εσόδων αναγνωρίζεται είτε κατά τη σύνδεση είτε για το μικρότερο σε διάρκεια διάστημα μεταξύ προμήθειας ή ωφέλιμης ζωής του περιουσιακού στοιχείου.

Τα έσοδα καταγράφονται χωρίς αποδόσεις, εκπτώσεις, επιδόματα και πρόσθετες αμοιβές, καθώς και άμεσα συνδεδεμένους φόρους.

Τα έσοδα δηλώνονται μετά την αφαίρεση στοιχείων που αφορούν στοιχεία ρύθμισης, επιπλέον του τιμολογίου, που εφαρμόζονται για την κάλυψη δαπανών συστήματος φυσικού αερίου γενικής φύσης. Η παρουσίαση των εσόδων περιγράφεται λεπτομερέστερα στις σημειώσεις των οικονομικών καταστάσεων (βλ. σημείωση «Έσοδα»).

Δεδομένου ότι δεν αντιπροσωπεύουν συναλλαγές πωλήσεων, οι ανταλλαγές αγαθών ή υπηρεσιών παρόμοιας φύσης και αξίας δεν αναγνωρίζονται στα έσοδα και στα έξοδα.

Έξοδα

Τα έξοδα αναγνωρίζονται στην περίοδο όταν σχετίζονται με αγαθά και υπηρεσίες που πωλήθηκαν ή καταναλώθηκαν κατά την ίδια περίοδο ή όταν δεν είναι δυνατός ο προσδιορισμός της μελλοντικής χρήσης τους.

Οι δαπάνες για την αύξηση μετοχικού κεφαλαίου καταγράφονται ως μείωση των ιδίων κεφαλαίων, μείον τους φόρους.

Φόρος εισοδήματος

Οι τρέχοντες φόροι εισοδήματος υπολογίζονται με εκτίμηση του φορολογητέου εισοδήματος σύμφωνα με την ισχύουσα φορολογική νομοθεσία στην Ελλάδα. Οι απαιτήσεις και οι υποχρεώσεις για τρέχοντες φόρους εισοδήματος αναγνωρίζονται με βάση το ποσό που αναμένεται να καταβληθεί στις φορολογικές αρχές ή να ανακτηθεί σύμφωνα με τους ισχύοντες φορολογικούς κανονισμούς και συντελεστές ή εκείνους που είναι ουσιαστικά εγκεκριμένοι κατά την ημερομηνία αναφοράς.

Όσον αφορά τον εταιρικό φόρο, ο προβλεπόμενος πληρωτέος φόρος αναγνωρίζεται στις «Τρέχουσες υποχρεώσεις φόρου εισοδήματος».

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις υπολογίζονται με βάση τις χρονικές διαφορές μεταξύ των αξιών των περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων που εγγράφονται στον ισολογισμό και των αντίστοιχων αξιών που αναγνωρίζονται για φορολογικούς σκοπούς, με βάση τους ισχύοντες φορολογικούς κανονισμούς και συντελεστές ή εκείνους που είναι ουσιαστικά εγκεκριμένοι για μελλοντικά έτη. Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις αναγνωρίζονται όταν η ανάκτησή τους θεωρείται πιθανή. Συγκεκριμένα, η ανακτησιμότητα των αναβαλλόμενων φορολογικών απαιτήσεων θεωρείται πιθανή όταν την περίοδο κατά την οποία ακυρώνεται η προσωρινή διαφορά υπάρχει διαθέσιμο φορολογητέο εισόδημα, επιτρέποντας την ενεργοποίηση της έκπτωσης φόρου. Ομοίως, οι αχρησιμοποίητες φορολογικές απαιτήσεις και οι προπληρωμένοι φόροι επί των φορολογικών ζημιών αναγνωρίζονται μέχρι το όριο της ανακτησιμότητας.

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και οι αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις ταξινομούνται στις μακροπρόθεσμες απαιτήσεις και υποχρεώσεις και συμψηφίζονται εάν αναφέρονται σε φόρους που μπορούν να συμψηφιστούν. Το υπόλοιπο του συμψηφισμού αναγνωρίζεται στο κονδύλι «Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις» εάν είναι πιστωτικό ή στο κονδύλι «Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις» εάν είναι χρεωστικό, αντίστοιχα. Όταν τα αποτελέσματα των συναλλαγών αναγνωρίζονται απευθείας στα ίδια κεφάλαια, οι αναβαλλόμενοι φόροι καταχωρίζονται επίσης στα ίδια κεφάλαια.

Οι φορολογικές απαιτήσεις με στοιχεία αβεβαιότητας αναγνωρίζονται όταν θεωρείται ότι είναι πιθανό να αποκτηθούν.

2.4 Σημαντικοί τομείς κρίσης και εκτιμήσεων

Η εφαρμογή των γενικά αποδεκτών λογιστικών αρχών για την κατάρτιση των οικονομικών καταστάσεων συνεπάγεται ότι η διοίκηση προβαίνει σε λογιστικές εκτιμήσεις με βάση σύνθετες ή/και υποκειμενικές κρίσεις, εκτιμήσεις που βασίζονται σε προηγούμενη εμπειρία και παραδοχές που θεωρούνται εύλογες και ρεαλιστικές με βάση τις πληροφορίες που ήταν γνωστές κατά τον χρόνο της εκτίμησης. Η χρήση αυτών των λογιστικών εκτιμήσεων επηρεάζει τη λογιστική αξία των περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων και τις πληροφορίες σχετικά με τα δυνητικά περιουσιακά στοιχεία και υποχρεώσεις κατά την ημερομηνία αναφοράς, καθώς και το ποσό των εσόδων και δαπανών κατά την περίοδο αναφοράς. Τα πραγματικά αποτελέσματα ενδέχεται να διαφέρουν από τα εκτιμώμενα αποτελέσματα λόγω της αβεβαιότητας που χαρακτηρίζει τις παραδοχές και των συνθηκών στις οποίες βασίζονται οι εκτιμήσεις.

Παρακάτω παρέχονται λεπτομέρειες σχετικά με τις κύριες λογιστικές εκτιμήσεις που εμπλέκονται στη διαδικασία κατάρτισης των οικονομικών καταστάσεων, δεδομένου ότι συνεπάγονται υψηλό βαθμό προσφυγής σε υποκειμενικές κρίσεις, παραδοχές και εκτιμήσεις σχετικά με θέματα που είναι εκ φύσεως αβέβαια. Κάθε μεταβολή των συνθηκών στις οποίες βασίζονται οι κρίσεις, οι παραδοχές και οι εκτιμήσεις που χρησιμοποιούνται θα μπορούσε να έχει σημαντικό αντίκτυπο στα αποτελέσματα των επόμενων ετών.

Προβλέψεις για κινδύνους και επιβαρύνσεις

Η Εταιρεία κατέγραψε προβλέψεις που αφορούν κυρίως τα ακόλουθα στις οικονομικές καταστάσεις: (i) νομικές και φορολογικές διαφορές, ii) άλλους κινδύνους.

Σχηματίζονται προβλέψεις για την κάλυψη του κινδύνου μελλοντικών δαπανών για τις προαναφερόμενες περιπτώσεις. Η αξία των προβλέψεων που καταγράφονται στις οικονομικές καταστάσεις για τέτοιους κινδύνους αντικατοπτρίζει τη βέλτιστη εκτίμηση που έγινε από τη διοίκηση της Εταιρείας με την υποστήριξη ανεξάρτητων επαγγελματιών κατά την ημερομηνία σύνταξης του παρόντος εγγράφου. Η εκτίμηση αυτή περιλαμβάνει τη διατύπωση παραδοχών βάσει παραγόντων που ενδέχεται να μεταβάλλονται με την πάροδο του χρόνου, οι οποίες θα μπορούσαν, συνεπώς, να έχουν σημαντικά διαφορετικό αποτέλεσμα σε σχέση με τις τρέχουσες εκτιμήσεις της διοίκησης της Εταιρείας για την κατάρτιση των οικονομικών καταστάσεων της Εταιρείας.

Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις

Η Enaon EDA αναγνωρίζει αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις στον βαθμό που αναμένεται να έχει μελλοντικά φορολογητέα κέρδη, τα οποία μπορούν να χρησιμοποιηθούν για τον συμψηφισμό εκπιστέων φορολογικών διαφορών και μεταφερόμενων φορολογικών ζημιών. Κατά τον προσδιορισμό του ανακτήσιμου ποσού, η Διοίκηση αξιολογεί τις μελλοντικές φορολογικές στρατηγικές που θα ακολουθηθούν.

3. Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα

Τα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα ύψους € 5.387.809 στις 31 Δεκεμβρίου 2025 (€ 5.146.836 στις 31 Δεκεμβρίου 2024) αφορούν μετρητά και βραχυπρόθεσμες τραπεζικές καταθέσεις με αρχική διάρκεια τριών μηνών ή λιγότερο, μετά την αφαίρεση των ανεξόφλητων τραπεζικών υπεραναλήψεων. Η λογιστική αξία αυτών των περιουσιακών στοιχείων είναι περίπου ίση με την εύλογη αξία τους. Τα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα δεν υπόκεινται σε περιορισμούς χρήσης.

Η Κατάσταση Ταμειακών Ροών παρουσιάζει ολοκληρωμένη ανάλυση της οικονομικής κατάστασης και των κυριότερων ταμειακών υποχρεώσεων κατά τη διάρκεια του έτους.

4. Εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις

Οι εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις, οι οποίες ανέρχονται σε € 42.994.033 στις 31 Δεκεμβρίου 2025 (€ 52.912.535 στις 31 Δεκεμβρίου 2024), περιλαμβάνουν τα ακόλουθα:

	31.12.2025	31.12.2024
Εμπορικές απαιτήσεις	26.735.215	45.605.912
Λοιπές απαιτήσεις	16.258.818	7.306.623
	42.994.033	**52.912.535**

Οι εμπορικές απαιτήσεις, ύψους € 26.735.215 κατά την 31η Δεκεμβρίου 2025 (€ 45.605.912 κατά την 31η Δεκεμβρίου 2024), αφορούν κυρίως τη μέτρηση της διανομής φυσικού αερίου και τις επικουρικές υπηρεσίες από προμηθευτές φυσικού αερίου που δραστηριοποιούνται στις περιοχές της Enaon EDA. Η μείωση ύψους € 18.870.697 οφείλεται κυρίως σε εκχώρηση είσπραξης απαιτήσεων, χωρίς δικαίωμα αναγωγής, για τον Δεκέμβριο, αλλά και σε χαμηλότερους όγκους διανομής τους τελευταίους δύο μήνες του 2025, σε σύγκριση με τους αντίστοιχους δύο μήνες του 2024.

Οι λοιπές απαιτήσεις που ανέρχονται σε € 16.258.818 στις 31 Δεκεμβρίου 2025 (€ 7.306.623 στις 31 Δεκεμβρίου 2024) αναλύονται ως εξής:

(Ποσά σε €)	31.12.2025	31.12.2024
Απαιτήσεις από τη Δημόσια Διοίκηση	129.836	983.443
Προκαταβολές στους προμηθευτές	4.697.274	5.757.926
Απαιτήσεις από το προσωπικό	416.640	366.555
Λοιπές απαιτήσεις	753.741	198.700
Απαιτήσεις από μητρική λόγω απόσχισης	10.261.327	0
	16.258.818	**7.306.623**

Οι προκαταβολές προς προμηθευτές ύψους € 4.697.274 στις 31 Δεκεμβρίου 2025 (€ 5.757.926 στις 31 Δεκεμβρίου 2024) αφορούν κυρίως προκαταβολές σε προμηθευτές που απορρέουν από συμβάσεις κατασκευής προκειμένου να ξεκινήσει η κατασκευή.

Η επιμέτρηση της εύλογης αξίας των εμπορικών και λοιπών απαιτήσεων δεν έχει ουσιώδη αντίκτυπο, λαμβάνοντας υπόψη το σύντομο χρονικό διάστημα από τη γένεση της απαίτησης, την ημερομηνία λήξης της και τους συμβατικούς όρους. Το χρονικό διάστημα για το οποίο παραμένουν σε εκκρεμότητα οι εμπορικές απαιτήσεις παρουσιάζεται παρακάτω:

(Ποσά σε €)	Εμπορικές απαιτήσεις	
	31.12.2025	31.12.2024
Μη ληξιπρόθεσμες απαιτήσεις	24.676.174	43.746.015
Ληξιπρόθεσμες απαιτήσεις:	132.393	234.761
- από 0 έως 3 μήνες	111.929	107.444
- από 3 έως 6 μήνες	1.469.422	13
- από 6 έως 12 μήνες	2.275.455	3.332.353
- άνω των 12 μηνών		0
	28.665.373	**47.420.586**

Η Διοίκηση έχει αξιολογήσει διεξοδικά την ανακτησιμότητα των εμπορικών απαιτήσεων. Με βάση την εν λόγω αξιολόγηση, έχει σχηματιστεί πρόβλεψη για τυχόν απομείωση των εμπορικών απαιτήσεων. Η εν λόγω πρόβλεψη λαμβάνει υπόψη παράγοντες όπως η ωρίμανση των απαιτήσεων, η πιστοληπτική ικανότητα των πελατών και οι τρέχουσες οικονομικές συνθήκες.

Η πρόβλεψη για τυχόν ζημία απομείωσης ύψους € 1.930.158 στις 31 Δεκεμβρίου 2025 (€ 1.814.674 στις 31 Δεκεμβρίου 2024) παραμένει ίδια σε σχέση με το προηγούμενο έτος. Η εταιρεία παραμένει προσηλωμένη στη διατήρηση μιας συνετής προσέγγισης στη διαχείριση του πιστωτικού κινδύνου, ώστε να διασφαλίζεται ότι οι εμπορικές απαιτήσεις αντικατοπτρίζουν με ακρίβεια τη ρευστοποιήσιμη αξία τους.

Κατά μέσο όρο, το 97% των εμπορικών απαιτήσεων εξοφλείται κατά την ημερομηνία λήξης και σχεδόν όλες εντός των επόμενων 4 ημερών, επιβεβαιώνοντας την πρωτογενή αξιοπιστία των Χρηστών Διανομής.

Οι απαιτήσεις από συνδεδεμένα μέρη περιγράφονται στη σημείωση «Συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη».

Ειδικές πληροφορίες σχετικά με τον πιστωτικό κίνδυνο παρέχονται στη σημείωση «Εγγυήσεις, αναλήψεις υποχρεώσεων και κίνδυνοι - Διαχείριση χρηματοοικονομικού κινδύνου - Πιστωτικός κίνδυνος».

Οι απαιτήσεις από τη Μητρική Εταιρεία (Enaon) λόγω της διάσπασης συσχετίζονται άμεσα με το περιουσιακό στοιχείο που εξετάζεται για τη διαδικασία διάσπασης.

5. Αποθέματα

Τα έσοδα, τα οποία ανέρχονται σε € 15.083.738 στις 30 Δεκεμβρίου 2025 (€ 12.130.466 στις 31 Δεκεμβρίου 2024), αναλύονται στον παρακάτω πίνακα:

(Ποσά σε €)	31.12.2025			31.12.2024		
	Ακαθάριστη αξία	Πρόβλεψη για ζημίες απομείωσης	Καθαρή αξία	Ακαθάριστη αξία	Πρόβλεψη για ζημίες απομείωσης	Καθαρή αξία
Πρώτες ύλες, αναλώσιμα και προμήθειες	15.743.195	(659.457)	15.083.738	12.894.957	(764.491)	12.130.466
	15.743.195	**(659.457)**	**15.083.738**	**12.894.957**	**(764.491)**	**12.130.466**

Τα αποθέματα πρώτων υλών, αναλωσίμων και προμηθειών, ύψους € 15.083.738 στις 31 Δεκεμβρίου 2025 (€ 12.130.466 στις 31 Δεκεμβρίου 2024), αποτελούνταν κυρίως από μετρητές αερίου (βιομηχανικούς και οικιακούς), ρυθμιστές, σωλήνες και αναλώσιμα για λειτουργία και συντήρηση.

Η πρόβλεψη για ζημίες απομείωσης αποθεμάτων – πρώτων υλών, αναλωσίμων και προμηθειών ανήλθε σε € 659.457 στις 31 Δεκεμβρίου 2025 (€ 764.491 στις 31 Δεκεμβρίου 2024).

Η αύξηση των αποθεμάτων οφείλεται κυρίως σε καθυστέρηση, κατά το τελευταίο τρίμηνο, των αναδόχων να εγκαταστήσουν τα παραδοθέντα υλικά Η διαφορά θα απορροφηθεί εκ νέου καθώς οι σχετικές επενδύσεις θα προχωρούν εντός του 2026.

6. Λοιπά κυκλοφορούντα και μη κυκλοφορούντα μη χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία

Τα λοιπά κυκλοφορούντα μη χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία, ύψους € 18.019.627 στις 31 Δεκεμβρίου 2025 (€ 18.692.291 στις 31 Δεκεμβρίου 2024) και τα λοιπά μη κυκλοφορούντα μη χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία, ύψους € 174.605.102 στις 31 Δεκεμβρίου 2025 (€ 146.643.438 στις 31 Δεκεμβρίου 2024) αναλύονται ως εξής:

(Ποσά σε €)	31.12.2025			31.12.2024		
	Κυκλοφορούντα	Μη Κυκλοφορούντα	Σύνολο	Κυκλοφορούντα	Μη Κυκλοφορούντα	Σύνολο
Άλλες ρυθμιζόμενες δραστηριότητες: Αναστήσιμη διαφορά (*)	9.006.333	174.092.351	**183.098.684**	8.831.024	146.140.873	**154.971.898**
Άλλα στοιχεία ενεργητικού	9.013.294	512.751	**9.526.046**	9.861.267	502.565	**10.363.832**
- Λοιποί τρέχοντες φόροι	8.512.739	-	**8.512.739**	9.353.191	-	**9.353.191**
-Προπληρωμές	500.555	-	**500.555**	508.076	-	**508.076**
- Εγγυήσεις	-	512.751	**512.751**	-	502.565	**502.565**
	18.019.627	**174.605.102**	**192.624.730**	**18.692.291**	**146.643.438**	**165.335.729**

Τα λοιπά τρέχοντα φορολογικά περιουσιακά στοιχεία, ύψους € 8.512.739 στις 31 Δεκεμβρίου 2025 (€ 9.353.191 στις 31 Δεκεμβρίου 2024) αφορούν κυρίως απαιτήσεις ΦΠΑ.

Κατά την 31η Δεκεμβρίου 2025, η Εταιρεία έχει καταγράψει απαίτηση ΦΠΑ ύψους € 8.512.739. Η εν λόγω απαίτηση αναμένεται να επιστραφεί ή να συμψηφιστεί με τον πληρωτέο ΦΠΑ που προκύπτει από έσοδα εντός των επόμενων μηνών. Η προσδοκία αυτή βασίζεται στην ιστορική δυνατότητα ανάκτησης, όπου το υπόλοιπο των απαιτήσεων ΦΠΑ στις 31 Δεκεμβρίου 2024, ύψους € 9.353.191, εισπράχθηκε πλήρως ή συμψηφίστηκε σε περίπου τρεις έως τέσσερις μήνες.

Η Εταιρεία αναμένει παρόμοιο χρονοδιάγραμμα για την απαίτηση ΦΠΑ του τρέχοντος έτους, διασφαλίζοντας την έγκαιρη επιστροφή ή συμψηφισμό, καθώς και την αποτελεσματική διαχείριση της ρευστότητας.

Άλλες ρυθμιζόμενες δραστηριότητες (Ανακτήσιμη Διαφορά):

Σύμφωνα με το άρθρο 20 του Κανονισμού Τιμολόγησης (ΦΕΚ Β' 3358/30.06.2022), ως Ανακτήσιμη Διαφορά ορίζεται η διαφορά μεταξύ του προς ανάκτηση Απαιτούμενου Εσόδου και του αντίστοιχου πραγματικού ρυθμιζόμενου εσόδου του Διαχειριστή, δηλαδή των εσόδων από την εφαρμογή των Τιμολογίων Χρήσης του Δικτύου Διανομής, σύμφωνα με τις τιμολογημένες ποσότητες.

Συνοπτικά, τα Απαιτούμενα Έσοδα προς ανάκτηση υπολογίζονται ως το άθροισμα που συνθέτουν τα εξής:

i. το γινόμενο του WACC και το εκ των υστέρων ποσό της RAB,
ii. η εκ των υστέρων απόσβεση περιουσιακών στοιχείων,
iii. οι προβλέψεις του Διαχειριστή για τα Λειτουργικά Έξοδα,
iv. η ανακτήσιμη διαφορά που έχει κατανεμηθεί στο τρέχον έτος από προηγούμενη αναθεώρηση τιμολογίων,
v. μείον τα πραγματικά άλλα έσοδα από ρυθμιζόμενες ή μη ρυθμιζόμενες δραστηριότητες.

Η αριθμητική αξία της Ανακτήσιμης Διαφοράς αναφέρεται στην απόφαση έγκρισης τιμολογίων.
Για τη λογιστική αντιμετώπιση των Ανακτήσιμων Διαφορών λαμβάνονται υπόψη τα ακόλουθα:

i. Σε περίπτωση αρνητικής Ανακτήσιμης Διαφοράς (υποανάκτηση), θα είναι δυνατή η σώρευση της απαίτησης.
ii. Σε περίπτωση θετικής Ανακτήσιμης Διαφοράς (υπερανάκτηση), ο Διαχειριστής θα πρέπει να προβεί σε σώρευση για άλλη υποχρέωση.
iii. Όσον αφορά τις Εταιρείες Εκμετάλλευσης, στη χρήση 2022 οι Ανακτήσιμες Διαφορές που αφορούσαν την περίοδο 2017-2022 εμφανίζονται στις οικονομικές καταστάσεις ως ενεργητικό/παθητικό (πρόβλεψη) με το αντίστοιχο ποσό στα αποτελέσματα.
iv. Στη χρήση 2025 η Ανακτήσιμη Διαφορά λογιστικοποιείται σε ετήσια βάση, λαμβάνοντας υπόψη ότι είναι αξιόπιστα μετρήσιμη από την Εταιρεία.

Το συνολικό ποσό για την περίοδο 2017-2025 ανέρχεται σε € 183.098.684 (υποανάκτηση).

7. Λοιπά κυκλοφορούντα και μη κυκλοφορούντα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία

Στις 20 Δεκεμβρίου 2024, συμφωνήθηκε νέο Ομολογιακό Δάνειο μεταξύ της Enaon (Εκδότης) και της Enaon EDA (Ομολογιούχος) ύψους € 530 εκατ. Τα έσοδα ύψους € 192,5 εκατ. από την έκδοση των Ομολόγων στο πλαίσιο του παρόντος Ομολογιακού Δανείου προορίζονταν αποκλειστικά για να μπορέσει ο Εκδότης να εξοφλήσει πλήρως το υφιστάμενο Ομολογιακό Δάνειο προς την EFG Eurobank. Σύμφωνα με το άρθρο 4, ο Εκδότης μπορεί να ζητήσει την ανάληψη οποιουδήποτε ποσού

υποβάλλοντας Αίτημα Χρήσης ανά πάσα στιγμή κατά τη διάρκεια της Περιόδου Διαθεσιμότητας. Στις 18 Δεκεμβρίου 2025 καταχωρίστηκε στο Γενικό Εμπορικό Μητρώο (ΓΕΜΗ) η υπ' αριθ. 13893 – 18/12/2025 απόφαση της Υπηρεσίας ΓΕΜΗ, με την οποία εγκρίθηκε η μερική διάσπαση της Enaon με μεταβίβαση του τομέα ιδιοκτησίας του δικτύου διανομής φυσικού αερίου,, ώστε ο τομέας αυτός να μπορέσει να εισφερθεί στην enaon EDA. Στη συνέχεια, ως αποτέλεσμα της ανωτέρω διάσπασης, το δάνειο ύψους € 24,5 εκατ. που αφορούσε τη χρηματοδότηση του δικτύου διαγράφηκε στις 18 Δεκεμβρίου 2025.

Η ανάλυση του Ομολογιακού Δανείου ανά Δόσεις Α, Β και Γ με τον ομολογιούχο, το έτος έκδοσης, το νόμισμα, το μέσο επιτόκιο και την ημερομηνία λήξης στις 31.12.2025, παρατίθεται στον ακόλουθο πίνακα. Τα λοιπά κυκλοφορούντα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία ύψους € 3,8 εκατ. αφορούν μη εισπραχθέντες τόκους.

(amounts in €)

Issuing company	Issue (year)	Currency	Rate (%)	Nominal Value	Adjustments	Balance at 31.12.2025	Due date (year)
enaon EDA	2025	€	1,40% + 3M Euribor	130.000.000	2.913.766	132.913.766	2027
enaon EDA	2025	€	1,40% + 3M Euribor	38.000.000	851.716	38.851.716	2027
Total				**168.000.000**	**3.765.482**	**171.765.482**	

Στις 31 Δεκεμβρίου 2024, η Εταιρεία κατείχε προθεσμιακό συμβόλαιο συναλλάγματος για τη διαχείριση της έκθεσης σε διακυμάνσεις της συναλλαγματικής ισοτιμίας USD/EUR. Το εν λόγω μέσο ταξινομήθηκε ως χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο αξίας € 85.317 και αποτιμήθηκε στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων (FVTPL), με βάση την αποτίμηση στην τρέχουσα τιμή της αγοράς που παρείχε το συνεργαζόμενο χρηματοπιστωτικό ίδρυμα. Αυτό αντιπροσωπεύει μέτρηση επιπέδου 2 στην ιεραρχία της εύλογης αξίας, καθώς προκύπτει από παρατηρήσιμες συναλλαγματικές ισοτιμίες της αγοράς και καμπύλες αποδόσεων.

8. Ενσώματα Πάγια

Τα ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία, τα οποία ανέρχονται σε € 20.610.860 στις 31 Δεκεμβρίου 2025 (€ 22.069.863 στις 31 Δεκεμβρίου 2024), αναλύονται ως εξής:

	31.12.2025					
(Ποσά σε €)	Οικόπεδα	Κτίρια	Εγκαταστάσεις και εξοπλισμός	Βιομηχανικός και εμπορικός εξοπλισμός	Λοιπά περιουσιακά στοιχεία	Total
Κόστος στις 31.12.2024	**210.252**	**25.131.460**	**2.196.699**	**12.380.550**	**11.920.978**	**51.841.958**
Δικαιώματα Χρήσης την 1.1.2025	-	17.668.678	-	9.525.764	1.595.036	28.789.495
Επενδύσεις	75.256	917.001	233.203	6.813	883.147	**2.115.420**
Επενδύσεις Δικαιωμάτων Χρήσης	-	870.492		1.995.787	1.300.135	4.167.414
Εκποιήσεις				(1.429)	(59.993)	(61.422)
Λοιπές κινήσεις			**466.253**	**(2.545.703)**	**2.079.450**	-
Κόστος στις 31.12.2025	285.507	**26.918.972**	**2.898.155**	**11.837.019**	**18.123.717**	**58.063.370**
Συσσωρευμένες αποσβέσεις στις 31.12.2024	-	(11.372.090)	(1.577.545)	(8.353.547)	(8.468.914)	**(29.772.095)**
Απόσβεση δικαιώματος χρήσης την 1.1.2025	-	(7.634.398)	-	(5.872.069)	(583.309)	**(14.289.748)**
Αποσβέσεις	-	(1.230.894)	(108.085)	(24.006)	(601.887)	**(1.964.971)**
Αποσβέσεις Δικαιωμάτων χρήσης		(2.720.177)		(1.935.012)	(353.565)	**(5.008.754)**
Εκποιήσεις				1.429	88.262	**90.691**
Διάθεση δικαιωμάτων χρήσης				(113.071)		**(113.071)**
Λοιπές κινήσεις			**(432.880)**	**2.280.210**	**(1.901.639)**	**(54.309)**
Συσσωρευμένες αποσβέσεις στις 31.12.2025	-	**(15.323.261)**	**(2.118.510)**	**(8.143.997)**	**(11.696.743)**	**(37.452.511)**
Καθαρό υπόλοιπο στις 31.12.2024	**210.252**	**13.759.390**	**621.154**	**4.027.003**	**3.452.064**	**22.069.863**
Καθαρό υπόλοιπο στις 31.12.2025	**285.587**	**11.595.711**	**779.645**	**3.693.023**	**6.256.973**	**20.610.860**
- εκ των οποίων Δικαιώματα Χρήσης	-	*7.994.625*	-	*3.602.419*	*1.398.295*	*12.945.340*

	31.12.2024					
(Ποσά σε €)	Οικόπεδα	Κτίρια	Εγκαταστάσεις και εξοπλισμός	Βιομηχανικός και εμπορικός εξοπλισμός	Λοιπά περιουσιακά στοιχεία	Total
Κόστος στις 31.12.2023	**135.252**	**25.666.401**	**2.135.665**	**9.785.015**	**13.198.751**	**50.921.084**
Δικαιώματα Χρήσης την 1.1.2024	-	19.321.172	-	9.661.816	1.218.147	**29.691.135**
Επενδύσεις	75.000	1.117.575	68.144	54.459	556.207	**2.265.386**
Επενδύσεις Δικαιωμάτων Χρήσης	-	2.338.887	-	975.961	642.859	**3.958.902**
Εκποιήσεις	-	-	(3.110)	(2.358)	(630.403)	**(635.871)**
Διάθεση δικαιωμάτων χρήσης	-	(3.991.494)	-	(511.394)	(285.964)	**(4.788.542)**
Λοιπές κινήσεις	-	-	-	2.079.495	(2.079.495)	
Κόστος στις 31.12.2024	**210.252**	**25.131.460**	**2.196.699**	**12.380.550**	**11.920.978**	**51.841.958**
Συσσωρευμένες αποσβέσεις στις 31.12.2023	-	**(9.514.598)**	**(1.490.080)**	**(4.778.908)**	**(9.777.479)**	**(25.560.174)**
Απόσβεση δικαιώματος χρήσης την 1.1.2024	-	(7.019.309)	-	(4.236.842)	(160.789)	**(11.416.940)**
Αποσβέσεις	-	(1.042.434)	(87.456)	(38.568)	(700.220)	**(1.868.768)**
Αποσβέσεις Δικαιωμάτων χρήσης	-	(2.653.211)	-	(1.842.982)	(422.520)	**(4.918.593)**
Εκποιήσεις	-	-	-	2.358	527.294	**529.652**
Διάθεση δικαιωμάτων χρήσης	-	1.838.154	-	207.835	-	**2.045.789**
Λοιπές κινήσεις	-		-	(1.904.011)	1.904.011	-
Συσσωρευμένες αποσβέσεις στις 31.12.2024	-	**(11.372.990)**	**(1.577.545)**	**(8.353.547)**	**(8.468.914)**	**(29.772.995)**
Καθαρό υπόλοιπο στις 31.12.2023	**135.252**	**16.151.802**	**3.895.006**	**4.116.029**	**1.601.820**	**25.360.910**
Καθαρό υπόλοιπο στις 31.12.2024	**210.252**	**13.759.390**	**621.154**	**4.027.003**	**3.452.064**	**22.069.863**
- εκ των οποίων Δικαιώματα Χρήσης	-	*9.834.310*	-	*3.829.170*	*836.271*	*14.499.751*

Τα περιουσιακά στοιχεία δικαιωμάτων χρήσης που αναφέρονται παραπάνω σχετίζονται με το ΔΠΧΑ 16 και αναλύονται στους ακόλουθους πίνακες:

ΔΙΚΑΙΩΜΑΤΑΧΡΗΣΗΣ					
(Ποσά σε €)	01.01.2025	Αποσβέσεις	Βελτιώσεις	Μειώσεις	31.12.2025
Κτίρια	**9.834.310**	**(2.743.256)**	**893.571**	**-**	**7.984.625**
- λειτουργικές ιδιότητες	9.834.310	(2.743.256)	893.571		7.984.625
Βιομηχανικός και εμπορικός εξοπλισμός	**4.665.441**	**(2.865.498)**	**3.296.705**	**(136.934)**	**4.960.715**
- Πληροφορικά Συστήματα	2.435.737	(995.658)	154.288	-	1.594.147
- Μηχανοκίνητα οχήματα	1.217.978	(1.216.008)	1.996.571	(135.934)	1.862.607
- Λοιπά στοιχεία ενεργητικού	1.011.726	(653.832)	1.145.867	-	1.503.961
Έξοδα τόκων (περιλαμβάνονται στα χρηματοοικονομικά έξοδα)	**713.505**	-	-	-	**692.778**

ΔΙΚΑΙΩΜΑΤΑΧΡΗΣΗΣ					
(Ποσά σε €)	01.01.2024	Αποσβέσεις	Βελτιώσεις	Μειώσεις	31.12.2024
Κτίρια	**12.301.864**	**(2.653.211)**	**2.338.987**	**(2.153.330)**	**9.834.310**
- λειτουργικές ιδιότητες	12.301.864	(2.653.211)	2.338.987	(2.153.330)	9.834.310
Βιομηχανικός και εμπορικός εξοπλισμός	**5.882.332**	**(2.271.786)**	**1.617.914**	**(563.019)**	**4.665.441**
- Πληροφορικά Συστήματα	3.026.653	(684.257)	93.341	-	2.435.737
- Μηχανοκίνητα οχήματα	1.798.322	(1.165.009)	881.719	(297.055)	1.217.978
- Λοιπά στοιχεία ενεργητικού	1.057.357	(422.520)	642.853	(265.964)	1.011.726
Έξοδα τόκων (περιλαμβάνονται στα χρηματοοικονομικά έξοδα)	**293.949**	-	-	-	**713.586**

Τα περιουσιακά στοιχεία δικαιώματος χρήσης (ROU) για κτίρια μειώθηκαν κατά € 1.849.685, καθώς οι αποσβέσεις των υφιστάμενων ακινήτων ήταν υψηλότερες από τις προσθήκες (αυξήσεις).

Κατά τη διάρκεια του έτους, δεν υπήρξαν μεταβολές στην εκτιμώμενη ωφέλιμη ζωή των περιουσιακών στοιχείων ή στους συντελεστές απόσβεσης που εφαρμόστηκαν και εξηγήθηκαν ανά κατηγορία στη σημείωση «Κριτήρια μέτρησης - Ενσώματα πάγια».

Τα ακίνητα, οι εγκαταστάσεις και ο εξοπλισμός δεν είναι εξασφαλισμένα και δεν υπάρχουν περιορισμοί στην ιδιοκτησία και την ιδιοκτησία.

Κατά τη διάρκεια του έτους δεν παρατηρήθηκαν δείκτες απομείωσης ούτε σημαντικές διακυμάνσεις στην επιμέτρηση της ανακτησιμότητας της αξίας που αναγνωρίζεται στις οικονομικές καταστάσεις για τα ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία.

9. Άυλα Περιουσιακά Στοιχεία

Τα άυλα περιουσιακά στοιχεία, τα οποία ανέρχονταν σε € 953.219.762 στις 31 Δεκεμβρίου 2025 (€ 879.284.259 στις 31 Δεκεμβρίου 2024) αναλύονται ως εξής:

(Amounts in €)	31.12.2025				
	Περιουσιακά στοιχεία υπό παραχώρηση				
	Συμβάσεις παραχώρησης υπηρεσιών	Ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση (ΕΔΔ/ΠΧΑ 12)	Ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση	Λοιπά άυλα περιουσιακά στοιχεία	Σύνολο
Κόστος στις 31.12.2024	**1.410.972.197**	**59.986.076**	**5.689.615**	**34.020.212**	**1.510.668.100**
Επενδύσεις		107.283.457	8.389.947	533.421	116.205.824
Κρατικές επιχορηγήσεις	(4.016.248)	(9.970.834)			(13.987.183)
Λοιπές αλλαγές	91.923.219	(91.926.617)	(1.149.522)	1.138.734	(12.186)
Κόστος στις 31.12.2025	**1.498.879.167**	**65.373.982**	**12.929.140**	**35.692.366**	**1.612.874.655**
Συσσωρευμένες αποσβέσεις στις 31.12.2024	**(587.015.914)**	-	-	**(24.367.927)**	**(631.383.841)**
Αποσβέσεις	(25.166.391)			(3.171.193)	(28.337.583)
Λοιπές αλλαγές	55.744			10.788	66.532
Συσσωρευμένες αποσβέσεις στις 31.12.2025	**(632.126.561)**	-	-	**(27.528.331)**	**(659.654.892)**
Καθαρό υπόλοιπο στις 31.12.2024	**803.956.283**	**59.986.076**	**5.689.615**	**9.652.285**	**879.284.259**
Καθαρό υπόλοιπο στις 31.12.2025	**866.752.606**	**65.373.982**	**12.929.140**	**8.464.035**	**953.219.762**

(Amounts in €)	31.12.2024				
	Περιουσιακά στοιχεία υπό παραχώρηση				
	Συμβάσεις παραχώρησης υπηρεσιών	Ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση (ΕΔΔ/ΠΧΑ 12)	Ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση	Λοιπά άυλα περιουσιακά στοιχεία	Σύνολο
Κόστος στις 31.12.2023	**1.319.354.204**	**59.504.980**	**1.919.204**	**29.450.850**	**1.408.929.438**
Επενδύσεις		104.558.030	3.364.202	4.976.371	113.198.603
Κρατικές επιχορηγήσεις	(12.404.662)	945.921	406.209	(406.209)	(11.458.941)
Λοιπές αλλαγές	104.022.654	(104.022.654)			-
Κόστος στις 31.12.2024	**1.410.972.197**	**59.986.076**	**5.689.615**	**34.020.212**	**1.510.668.100**
Συσσωρευμένες αποσβέσεις στις 31.12.2023	**(563.342.566)**	-	-	**(22.041.663)**	**(585.384.360)**
Αποσβέσεις	(23.673.348)			(2.326.264)	(25.999.613)
Λοιπές αλλαγές	132				132
Συσσωρευμένες αποσβέσεις στις 31.12.2024	**(587.015.914)**	-	-	**(24.367.927)**	**(631.383.841)**
Καθαρό υπόλοιπο στις 31.12.2023	**755.711.506**	**59.504.980**	**1.919.204**	**7.409.187**	**823.544.978**
Καθαρό υπόλοιπο στις 31.12.2024	**803.956.283**	**59.986.076**	**5.689.615**	**9.652.285**	**879.284.259**

Οι συμβάσεις παραχώρησης υπηρεσιών, ύψους € 866.752.606 στις 31 Δεκεμβρίου 2025 (€ 803.956.283 στις 31 Δεκεμβρίου 2024), αφορούν συμφωνίες με τον δημόσιο τομέα για την ανάπτυξη, τη χρηματοδότηση, τη διαχείριση και τη συντήρηση υποδομών στο πλαίσιο παραχωρήσεων.

Οι εργασίες σε εξέλιξη της ΕΔΔΠΧΑ 12, ύψους € 65.373.982 στις 31 Δεκεμβρίου 2025 (€ 59.986.076 στις 31 Δεκεμβρίου 2024), αφορούν δίκτυα υπό κατασκευή.

Τα λοιπά άυλα περιουσιακά στοιχεία, ύψους € 8.464.035 στις 31 Δεκεμβρίου 2025 (€ 9.652.285 στις 31 Δεκεμβρίου 2024), αφορούν λογισμικό (που σχετίζεται κυρίως με την υλοποίηση του νέου συστήματος ERP). Η απόσβεση αναφέρεται σε οικονομικές και τεχνικές αποσβέσεις που προσδιορίζονται με βάση την περίοδο ωφέλιμη ζωή των άυλων περιουσιακών στοιχείων ή την εναπομένουσα πιθανή χρήση τους από την Εταιρεία.

Οι συμβατικές δεσμεύσεις για την αγορά άυλων περιουσιακών στοιχείων και την παροχή υπηρεσιών που σχετίζονται με την ανάπτυξή τους αναφέρονται στη σημείωση «Εγγυήσεις, αναλήψεις υποχρεώσεων και κίνδυνοι».

Η Εταιρεία έχει λάβει κρατικές και καινοτικές επιχορηγήσεις που σχετίζονται κυρίως με την κατασκευή και αναβάθμιση της υποδομής του δικτύου διανομής φυσικού αερίου. Οι επιχορηγήσεις αυτές αναγνωρίζονται στις οικονομικές καταστάσεις ως μείωση της τιμής αγοράς, της εισφοράς ή του κόστους παραγωγής των σχετικών περιουσιακών στοιχείων και αποσβένονται κατά τη διάρκεια της ωφέλιμης ζωής των σχετικών περιουσιακών στοιχείων.

Οι επιχορηγήσεις αυτές υπόκεινται σε συγκεκριμένους όρους και προϋποθέσεις που δεν έχουν εκπληρωθεί κατά την ημερομηνία αναφοράς:

- **Διατήρηση περιουσιακών στοιχείων:** Η Εταιρεία δεσμεύεται να διατηρήσει την χρηματοδοτούμενη υποδομή σε λειτουργική κατάσταση για μια ελάχιστη περίοδο μετά την ολοκλήρωση του έργου. Η μη τήρηση αυτών των περιόδων διατήρησης μπορεί να οδηγήσει σε μερική ή ολική επιστροφή της επιχορήγησης.
- **Δικαιώματα ελέγχου**: Οι αρχές που χορηγούν τις επιχορηγήσεις (συμπεριλαμβανομένων των ευρωπαϊκών και εθνικών φορέων) διατηρούν το δικαίωμα να διενεργούν εκ των υστέρων ελέγχους των επιλέξιμων δαπανών και των διαδικασιών προμηθειών.
- **Συμμόρφωση με τους κανονισμούς**: Η συνέχιση της επιλεξιμότητας για ορισμένες ενισχύσεις εξαρτάται από τη συμμόρφωση της Εταιρείας με το κανονιστικό πλαίσιο που έχει θεσπίσει η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας, Αποβλήτων και Νερού (RAEWW).

Στις 31 Δεκεμβρίου 2025, η Διοίκηση εκτιμά ότι η πιθανότητα μη συμμόρφωσης με τους όρους αυτούς είναι ελάχιστη και, κατά συνέπεια, δεν έχει αναγνωριστεί πρόβλεψη για πιθανές αποπληρωμές.

10. Βραχυπρόθεσμες και μακροπρόθεσμες χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις

Οι βραχυπρόθεσμες χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις, ύψους € 9.734.221 στις 31 Δεκεμβρίου 2025 (€ 26.574.333 στις 31 Δεκεμβρίου 2024), και οι μακροπρόθεσμες χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις, ύψους € 369.857.541 στις 31 Δεκεμβρίου 2025 (€ 135.193.395 στις 31 Δεκεμβρίου 2024), αναλύονται ως εξής:

(Ποσά σε €)	31.12.2025					
	Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις			Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις		
	Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	Βραχυπρόθεσμο τμήμα μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων	Σύνολο βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων	Μακροχρόνια μερίδια που λήγει εντός 5 ετών	Μακροπρόθεσμο τμήμα που οφείλεται πέραν των 5 ετών	Σύνολο μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων
Χρηματοοικονομικά Εργαλεία	87.300	-	87.300			0
Ομόλογα	-	5.235.403	5.235.403	361.378.100		361.378.100
Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις μισθωμένων περιουσιακών στοιχείων (ΔΠΧΑ 16)	0	4.411.515	4.411.515	8.479.442	0	8.479.442
Λοιποί μέτοχοι	0	-	0	-	-	-
	87.300	9.646.918	9.734.221	369.857.541	0	369.857.541

(Ποσά σε €)	31.12.2024					
	Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις			Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις		
	Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	Βραχυπρόθεσμο τμήμα μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων	Σύνολο βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων	Μακροχρόνια μερίδια που λήγει εντός 5 ετών	Μακροπρόθεσμο τμήμα που οφείλεται πέραν των 5 ετών	Σύνολα μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων
Λοιπά δανειακές	-	-	0			0
Ομόλογα	18.984.391	3.326.813	22.311.204	124.867.787		124.867.787
Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις μισθωμένων περιουσιακών στοιχείων (ΔΠΧΑ 16)	0	4.263.129	4.263.129	10.325.608	0	10.325.608
Λοιποί μέτοχοι	0	-	0	-	-	-
	18.984.391	7.589.942	26.574.333	135.193.395	0	135.193.395

Τα δάνεια αναγνωρίζονται αρχικά στο κόστος που αντιπροσωπεύεται από την εύλογη αξία του εισπραχθέντος ποσού μετά την αφαίρεση του κόστους συναλλαγής για τη λήψη του δανείου. Μετά την αρχική αναγνώριση, τα δάνεια αναγνωρίζονται με βάση το κριτήριο του αποσβεσθέντος κόστους που υπολογίζεται με βάση το πραγματικό επιτόκιο. Όλες οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις αντιμετωπίζονται λογιστικά με τη μέθοδο του αποσβεσθέντος κόστους, με εξαίρεση τα χρηματοοικονομικά μέσα.

Στις 31 Δεκεμβρίου 2025, η Εταιρεία κατείχε προθεσμιακό συμβόλαιο συναλλάγματος για τη διαχείριση της έκθεσης σε διακυμάνσεις της συναλλαγματικής ισοτιμίας USD/EUR. Το εν λόγω μέσο ταξινομήθηκε ως χρηματοοικονομική υποχρέωση αξίας € 87.303 και αποτιμήθηκε στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων χρήσης (FVTPL), με βάση την αποτίμηση βάσει τρέχουσας αξίας που παρείχε το συνεργαζόμενο χρηματοπιστωτικό ίδρυμα. Αυτό αντιπροσωπεύει μέτρηση επιπέδου 2 στην ιεραρχία της εύλογης αξίας, καθώς προκύπτει από παρατηρήσιμες συναλλαγματικές ισοτιμίες της αγοράς και καμπύλες αποδόσεων.

Στις 15.6.2023, η enaon EDA (πρώην ΔΕΔΑ) υπέγραψε με την Italgas SpA Σύμβαση Διεταιρικού Ομολογιακού Δανείου ύψους € 48,0 εκατ., η οποία αντικατέστησε τη χρηματοδοτική διευκόλυνση της ΕΤΕπ. Κατά την 31η Δεκεμβρίου 2025, η εν λόγω διευκόλυνση έχει αναληφθεί πλήρως και αποτελείται από:

i. € 12,0 εκατ.: Η πρώτη δόση των € 12,0 εκατ. και η διευκόλυνση υέρουν σταθερό επιτόκιο πλέον περιθωρίου (εξαμηνιαίο)
ii. € 36,0 εκατ.: Η δεύτερη δόση των € 36,0 εκατ. έχει κυμαινόμενο επιτόκιο με βάση το Euribor πλέον περιθωρίου.

Το συνολικό υπόλοιπο του ομολογιακού δανείου στο τέλος του έτους ανέρχεται σε € 48,0 εκατ και η ημερομηνία λήκτότητας είναι η 5η Δεκεμβρίου 2044.

Στις 03.05.2023 η enaon EDA (πρώην ΔΕΔΑ) συνήψε με την enaon Σύμβαση Διεταιρικού Ομολογιακού Δανείου ύψους € 75,0 εκατ., αποτελούμενη από:

i. Δόση Α ύψους € 60,0 εκατ.: Η enaon EDA, κατά τον Δεκέμβριο 2024, προπλήρωσε εν μέρει το ανεξόφλητο κεφάλαιο του δανείου για ποσό € 19,0 εκατ. Το υπόλοιπο της δόσης Α στις 18 Δεκεμβρίου 2025 ανερχόταν σε € 5,5 εκατ.
ii. Δόση Β ύψους € 15,0 εκατ.: Το υπόλοιπο της δόσης Β στις 18 Δεκεμβρίου 2025 ανερχόταν σε € 13,5 εκατ.

Λόγω της Πράξης Διάσπασης μετά τη μερική διάσπαση της enaon «Εταιρεία Βιώσιμων Δικτύων Μονοπρόσωπη Ανώνυμη Εταιρεία», με την οποία ο κλάδος ιδιοκτησίας του δικτύου διανομής φυσικού αερίου της enaon «Εταιρεία Βιώσιμων Δικτύων Μονοπρόσωπη Ανώνυμη Εταιρεία» αποσχίστηκε και εισφέρθηκε στη 100% θυγατρική της «enaon EDA ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΑΕΡΙΩΝ Μονοπρόσωπη Ανώνυμη Εταιρεία», σύμφωνα με τις διατάξεις των ελληνικών νόμων 4601/2019, 4548/2018 και 5162/2024, πράξη η οποία υπεγράφη στις 15.12.2025 και δημοσιεύθηκε δεόντως κατ' εφαρμογή της υπ' αριθμ. 391217Z/18.12.2025 ανακοίνωσης του ΓΕΜΗ, το ανωτέρω ομολογιακό δάνειο έχει διαγραφεί.

Στις 27.07.2023 η enaon EDA (πρώην ΕΔΑ ΘΕΣΣ) υπέγραψε με την Italgas S.p.A. Σύμβαση Ομολογιακού Δανείου Διεταιρικού Δανείου ύψους € 60,0 εκατ. αποτελούμενη από:

i. Δόση Α ύψους € 25,0 εκατ.: Το δάνειο χρησιμοποιήθηκε για την πλήρη προπληρωμή του ομολογιακού δανείου που συνήφθη με την Alpha Bank. Το υπόλοιπο του Ομολογιακού Δανείου στις 31 Δεκεμβρίου 2025 ήταν € 25 εκατ.

ii. Δόση Β ύψους € 35,0 εκατ.: Το δάνειο χρησιμοποιήθηκε για την πλήρη προπληρωμή του ομολογιακού δανείου που συνήφθη με την Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος. Το υπόλοιπο του Ομολογιακού Δανείου στις 31 Δεκεμβρίου 2025 ήταν € 35,0 εκατ.:

Το υπόλοιπο του Ομολογιακού Δανείου στο τέλος του έτους ήταν € 60,0 εκατ. και έχει κυμαινόμενο επιτόκιο με βάση το Euribor πλέον περιθωρίου. Η ημερομηνία ληκτότητας είναι στις 27 Ιουλίου 2028.

Στις 13.07.2023 η enaon EDA (πρώην EDA Αττικής) υπέγραψε με την Italgas S.p.A. Σύμβαση Ομολογιακού Δανείου Διεταιρικού Δανείου ύψους € 17,0 εκατ. Το δάνειο χρησιμοποιήθηκε για την πλήρη προπληρωμή του Ομολογιακού Δανείου που συνήφθη με την Alpha Bank.

Το υπόλοιπο του Ομολογιακού Δανείου στις 31 Δεκεμβρίου 2025 ήταν € 17,0 εκατ. και έχει κυμαινόμενο επιτόκιο με βάση το Euribor πλέον περιθωρίου. Η ημερομηνία ληκτότητας είναι στις 13 Ιουλίου 2028.

Στις 20 Δεκεμβρίου 2024, η enaon ΕΔΑ (Εκδότης) και η Eurobank A.E. (Ομολογιούχος) συνήψαν νέα σύμβαση ομολογιακού δανείου ύψους € 530,0 εκατ. Σύμφωνα με το άρθρο 4, ο Εκδότης μπορεί να ζητήσει την ανάληψη οποιουδήποτε ποσού υποβάλλοντας Αίτημα Χρήσης ανά πάσα στιγμή κατά τη διάρκεια της Περιόδου Διαθεσιμότητας.

Ο σκοπός της συγκεκριμένης δανειακής συμφωνίας ήταν να διευκολύνει την αποπληρωμή του υφιστάμενου ομολογιακού δανείου της enaon προς την Eurobank, ύψους € 192,5 εκατ. Η αντικατάσταση πραγματοποιήθηκε κατά τη διάρκεια του Φεβρουαρίου 2025.

Η ανάλυση του Ομολογιακού Δανείου ανά Δόσεις Α, Β και Γ με τον ομολογιούχο, το έτος έκδοσης, το νόμισμα, το μέσο επιτόκιο και την ημερομηνία λήξης στις 31.12.2025, παρατίθεται στον ακόλουθο πίνακα.

(Ποσά σε €)

Εκδότρια Εταιρεία	Έκδοση (έτος)	Νόμισμα	Επιτόκιο (%)	Ονομαστική αξία	Προσαρμογές	Υπόλοιπα την 31.12.2025	Ημερομηνία λήξης (έτος)
Eurobank SA	2025	€	1,40% + 3M Euribor	130.000.000	29.497	130.029.497	2029
Eurobank SA	2025	€	1,40% + 3M Euribor	61.500.000	-5.351.329	56.148.671	2034
Eurobank SA	2025	€	1,40% + 3M Euribor	52.000.000	-565.571	51.434.429	2027
Total				**243.500.000**	**-5.887.403**	**237.612.597**	

11. Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις

Οι εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις, ύψους € 77.229.009 στις 31 Δεκεμβρίου 2025 (€ 80.769.383 στις 31 Δεκεμβρίου 2024), αναλύονται ως εξής:

(Ποσά σε €)	31.12.2025	31.12.2024
Εμπορικές Υποχρεώσεις	53.416.168	51.287.126
Προκαταβολές και προπληρωμές	847.216	668.545
Υποχρεώσεις από επενδυτικές δραστηριότητες	16.991.592	22.281.264
Λοιπές Υποχρεώσεις	5.974.034	6.532.447
	77.229.009	**80.769.383**

Οι εμπορικές υποχρεώσεις,οι οποίες ανέρχονται σε € 53.416.168 στις 31 Δεκεμβρίου 2025 (€ 51.287.126 στις 31 Δεκεμβρίου 2024), αφορούν υποχρεώσεις προς προμηθευτές.

Οι υποχρεώσεις για επενδυτικές δραστηριότητες, ύψους € 16.991.592 στις 31 Δεκεμβρίου 2025 (€ 22.281.264 στις 31 Δεκεμβρίου 2024), αφορούν υποχρεώσεις προς κατασκευαστές δικτύων για κεφαλαιουχικές δαπάνες (capex).

Οι λοιπές υποχρεώσεις που ανέρχονται σε € 5.974.034 στις 31 Σεπτεμβρίου 2025 (€ 6.532.447 στις 31 Δεκεμβρίου 2024) αναλύονται ως εξής:

(Ποσά σε €)	31.12.2025	31.12.2024
Υποχρεώσεις προς το προσωπικό	1.324.180	1.578.418
Υποχρεώσεις προς φορείς κοινωνικής ασφάλισης	1.286.833	1.299.330
Υποχρεώσεις σε συμβούλους και επαγγελματίες και λοιπές Υποχρεώσεις	3.363.020	3.654.700
	5.974.034	**6.532.447**

12. Τρέχουσες απαιτήσεις/υποχρεώσεις φόρου εισοδήματος

Οι βραχυπρόθεσμες και μακροπρόθεσμες απαιτήσεις/υποχρεώσεις φόρου εισοδήματος αναλύονται ως εξής:

(Ποσά σε €)	31.12.2025	31.12.2024
Απαιτήσεις φόρου εισοδήματος	**1.231.174**	**66.498**
- Προκαταβολές φόρου εισοδήματος	1.231.174	
- Διάφορες φορολογικές δηλώσεις		66.498
Υποχρεώσεις φόρου εισοδήματος	**-**	**3.422.270**
Φορολογική Υποχρέωση Εισοδήματος για το έτος		3.422.270
Σύνολο	**1.231.174**	**(3.355.771)**

Το 2024 οι απαιτήσεις φόρου εισοδήματος αφορούν αποκλειστικά παρακρατήσεις φόρου επί τόκων. Το 2025 οι απαιτήσεις φόρου εισοδήματος περιλαμβάνουν το ποσό της προκαταβολής φόρου εισοδήματος μείον τον οφειλόμενο φόρο εισοδήματος για το έτος 2024.

Οι φόροι που αφορούν την το τρέχον έτος εμφανίζονται στη σημείωση «Φόροι εισοδήματος».

13. Λοιπές βραχυπρόθεσμες και μακροπρόθεσμες μη χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις

Οι λοιπές βραχυπρόθεσμες και μακροπρόθεσμες μη χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις, ύψους € 26.635.596 κατά την 31η Δεκεμβρίου 2025 (€ 26.870.520 κατά την 31η Δεκεμβρίου 2024) και οι λοιπές μη τρέχουσες και μη χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις αναλύονται ως εξής:

(Ποσά σε €)	31.12.2025			31.12.2024		
	Κυκλοφορούντα	Μη Κυκλοφορούντα	Σύνολο	Κυκλοφορούντα	Μη Κυκλοφορούντα	Σύνολο
Λοιπές φορολογικές υποχρεώσεις	1.475.282		**1.475.282**	1.527.485		**1.527.485**
Δεδουλευμένες και αναβαλλόμενες συνεισφορές σύνδεσης		17.866.991	**17.866.991**		15.903.195	**15.903.195**
Υποχρεώσεις για εγγυήσεις		4.387.573	**4.387.573**		3.711.921	**3.711.921**
Προπληρωμές από κονδύλια της ΕΕ		2.905.750	**2.905.750**		5.727.919	**5.727.919**
	1.475.282	**25.160.314**	**26.635.596**	**1.527.485**	**25.343.035**	**26.870.520**

Οι λοιπές τρέχουσες φορολογικές υποχρεώσεις, συνολικού ύψους € 1.475.282 στις 31 Δεκεμβρίου 2025, αφορούν κυρίως παρακρατούμενους φόρους αναδόχων και εργαζομένων (€ 1.527.485 στις 31 Δεκεμβρίου 2024).

Οι δεδουλευμένες και αναβαλλόμενες υποχρεώσεις συνολικού ύψους € 17.866.991 στις 31 Δεκεμβρίου 2025 (€ 15.903.195 στις 31 Δεκεμβρίου 2024) αφορούν κυρίως αναβαλλόμενα έσοδα από τέλη συνδέσεων.

Οι υποχρεώσεις για καταθέσεις εγγύησης, συνολικού ύψους € 4.387.573 στις 31 Δεκεμβρίου 2025 (€ 3.711.921 στις 31 Δεκεμβρίου 2024), αφορούν κυρίως καταθέσεις πελατών.

Οι προκαταβολές από κονδύλια της ΕΕ, συνολικού ύψους € 2.905.750 στις 31 Δεκεμβρίου 2025 (€ 5.727.919 στις 31 Δεκεμβρίου 2024), αφορούν προκαταβολές που ελήφθησαν από επιχορηγήσεις και πρόκειται να χρησιμοποιηθούν για τη χρηματοδότηση κεφαλαιουχικών δαπανών (CAPEX) των επόμενων ετών.

14. Προβλέψεις για κινδύνους και επιβαρύνσεις

Οι προβλέψεις για κινδύνους και επιβαρύνσεις, οι οποίες ανέρχονται σε € 9.308.798 στις 31 Δεκεμβρίου 2025 (€ 12.151.471 στις 31 Δεκεμβρίου 2024), περιλαμβάνουν τα ακόλουθα:

(Ποσά σε €)	Αξία την 01.01.2024	Προβλέψεις	Αναλογούντες τόκοι	Υπόλοιπα 31.12.2024	Πληρωμές	Αναστροφές	Υπόλοιπα 31.12.2025
Πρόβλεψη κινδύνου για δικαστικές διαφορές	1.031.405	117.072	(859.718)	**288.757**	93.711		**382.469**
Λοιπές διαφορές για τους κινδύνους προσωπικού	3.889.430	-	(852.503)	**3.036.927**	-	(2.345.206)	**691.721**
Λοιπές προβλέψεις	8.825.787	-	-	**8.825.787**		(691.178)	**8.134.608**
	13.746.620	**117.072**	**(1.712.221)**	**12.151.471**	**93.711**	**(2.936.384)**	**9.308.798**

Η πρόβλεψη κινδύνου για δικαστικές διαφορές ύψους € 382.469 στις 31 Δεκεμβρίου 2025 (€ 288.757 στις 31 Δεκεμβρίου 2024) περιλαμβάνει τα έξοδα κατά τα οποία η Εταιρεία έχει εκτιμήσει ότι θα επιβαρυνθεί για υφιστάμενες αγωγές.

Η Εταιρεία, επιπλέον, έχει προβλέψει καθ' όλη τη διάρκεια του 2023 ποσό ύψους € 4.500.000 για την αντιμετώπιση πιθανών εξόδων αναδιάρθρωσης που απορρέουν από την υιοθέτηση νέου επιχειρησιακού μοντέλου. Στις 31 Δεκεμβρίου 2025, το υπολειπόμενο ποσό της πρόβλεψης ανέρχεται σε € 791.721.

Στις λοιπές προβλέψεις περιλαμβάνεται το ποσό που σχετίζεται με την υπόθεση ΕΥΙΚΕΝ. Η περίπτωση αυτή σχετίζεται με τη λήψη αντισταθμιστικών μέτρων που αφορούν όλους τους Επιλέξιμους Πελάτες, οι οποίοι κατά το χρονικό διάστημα 14.08.2015 έως 01.12.2016 επιβαρύνθηκαν από τις πρώην ΕΠΑ και την ΔΕΠΑ με τιμολόγιο διανομής 4 €/MWh, βάσει της σχετικής διάταξης του Ν 4336/2015.

15. Προβλέψεις για παροχές σε εργαζομένους

Οι προβλέψεις για παροχές σε εργαζομένους, οι οποίες ανέρχονται σε € 2.530.953 στις 31 Δεκεμβρίου 2025 (€ 2.189.391 στις 31 Δεκεμβρίου 2024), περιλαμβάνουν τα ακόλουθα:

(Ποσά σε €)	31.12.2025	31.12.2024
Αποζημίωση απόλυσης εργαζομένων	2.530.953	2.189.391
	2.530.953	**2.189.391**

Η υποχρέωση συνταξιοδοτικών παροχών καθορίστηκε μέσω αναλογιστικής μελέτης.

Η σύνθεση των μεταβολών των προβλέψεων για παροχές σε εργαζομένους, που καθορίζεται με την εφαρμογή αναλογιστικών μεθόδων, έχει ως εξής:

(Ποσά σε €)	31.12.2025	31.12.2024
Τρέχουσα αξία της υποχρέωσης στην αρχή του έτους	**2.189.391**	**1.868.476**
Αξία της υποχρέωσης κατά την ημερομηνία απορρόφησης	**2.189.391**	**1.868.476**
Τρέχον κόστος	368.176	226.824
Κόστος τόκων	70.405	77.017
- Κόστος διακανονισμών/περικοπών/ειδικών περιπτώσεων	138.245	286.675
Αναπροσαρμογές / (Απομείωση):	0	527.302
- Αναλογιστικά (Κέρδη) / Ζημίες που προκύπτουν από μεταβολές στις δημογραφικές παραδοχές	-	-
- Αναλογιστικά (Κέρδη) / Ζημίες που προκύπτουν από μεταβολές στις οικονομικές παραδοχές	(46.860)	26.199
- Επίδραση της προηγούμενης εμπειρίας	17.949	(47.272)
- Λοιπές αλλαγές		
Καταβληθείσες παροχές	(289.986)	(777.829)
Λόγω απόσχισης κλάδου	83.633	
Τρέχουσα αξία της υποχρέωσης στο τέλος του έτους	**2.530.954**	**2.189.391**

Οι κύριες αναλογιστικές παραδοχές που χρησιμοποιούνται για τον προσδιορισμό των υποχρεώσεων στο τέλος του έτους και για τον υπολογισμό του κόστους για το επόμενο έτος παρατίθενται παρακάτω:

(Ποσά σε €)	2025	2024
Προεξοφλητικό επιτόκιο (%)	3,57%	3,03%
Ποσοστά πληθωρισμού (%)	2,30%	2,40%

Οι παροχές μετά την έξοδο από την υπηρεσία προεξοφλούνται με βάση μια κατάλληλη καμπύλη επιτοκίων, η οποία καθορίζεται με αναφορά σε εταιρικά ομόλογα υψηλής ποιότητας στο ίδιο νόμισμα, στο τέλος της περιόδου αναφοράς.
Τα προγράμματα παροχών σε εργαζομένους υπόκεινται, μεταξύ άλλων, σε κίνδυνο επιτοκίου, υπό την έννοια ότι η μεταβολή του προεξοφλητικού επιτοκίου θα μπορούσε να οδηγήσει σε σημαντική μεταβολή της υποχρέωσης.

Ο παρακάτω πίνακας απεικονίζει τις επιπτώσεις μιας ευλόγως πιθανής μεταβολής του προεξοφλητικού επιτοκίου στο τέλος του έτους. Η ευαισθησία του προεξοφλητικού επιτοκίου αντιπροσωπεύει τη μεταβολή της αξίας της αναλογιστικής υποχρέωσης που προκύπτει από τα στοιχεία αποτίμησης στο τέλος του έτους, μεταβάλλοντας το προεξοφλητικό επιτόκιο κατά έναν ορισμένο αριθμό μονάδων βάσης, χωρίς καμία μεταβολή των άλλων παραδοχών.

(Ποσά σε €)	Προεξοφλητικό επιτόκιο			
Επίδραση στις καθαρές υποχρεώσεις στις 31.12.2025	Μείωση		Βελτίωση	
	%	Ποσό	%	Ποσό
Αποζημίωση απόλυσης	-0,50%	69.079	0,50%	(65.918)
		69.079		**(65.918)**

Το προφίλ ληκτότητας των υποχρεώσεων για τα προγράμματα παροχών σε εργαζομένους παρουσιάζεται στον ακόλουθο πίνακα:

(Ποσά σε €)	31.12.2025	31.12.2024
Εντός του επόμενου έτους	379.985	425.978
Μέσα σε πέντε χρόνια	791.854	468.349
Πέραν των πέντε και έως δέκα ετών	717.732	747.219
Πέραν των δέκα ετών	641.382	557.845
	2.530.953	2.189.391

16. Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις

Οι αναβαλλόμενοι φόροι εκτιμώνται επί προσωρινών διαφορών, σύμφωνα με τη μέθοδο του ισολογισμού και τη χρήση των φορολογικών συντελεστών που ισχύουν κατά την ημερομηνία του ισολογισμού.

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις συμψηφίζονται όταν υφίσταται ισχύον νόμιμο δικαίωμα συμψηφισμού μεταξύ των τρεχουσών φορολογικών απαιτήσεων και των τρεχουσών φορολογικών υποχρεώσεων και όταν οι αναβαλλόμενοι φόροι εισοδήματος αφορούν την ίδια φορολογική αρχή.

Οι καθαρές αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις ύψους € 51.872.973 στις 31 Δεκεμβρίου 2025 (€ 34.898.390 στις 31 Δεκεμβρίου 2024) παρουσιάζονται καθαρές από συμψηφιστέες προπληρωμένες φορολογικές απαιτήσεις και αναλύονται στους παρακάτω πίνακες:

(Ποσά σε €)	31.12.2024	Απαρρόφηση κλάδου	Προβλέψεις	31.12.2025
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	(39.778.825)	(26.540.400)	(9.002.426)	(75.321.652)
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	4.880.435	29.501.030	(10.932.786)	23.448.679
Total	(34.898.390)	2.960.630	(19.935.212)	(51.872.973)

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και οι αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις αναλύονται ως εξής:

(Ποσά σε €)	31.12.2025					
	Υπόλοιπο ανοίγματος	Εξαγορές και αποκτήσεις κλάδου	Προβλέψεις	Αξιοποίηση	Επενδύσεις που καταχωρούνται στα ίδια κεφάλαια των μετόχων	Υπόλοιπο λήξης
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	**(39.778.825)**	**(26.540.400)**	**(14.512.927)**	**5.510.500**	**-**	**(75.321.652)**
Αποσβέσεις και απομειώσεις αποκλειστικά για φορολογικούς σκοπούς	(6.327.777)	(26.540.400)	(13.552.554)	5.510.500	-	(40.910.230)
Διαφορά από Μισθώσεις ΔΠΧΑ16	(972.515)	-	(3.212)	-	-	(975.727)
Κεφαλαιοποίηση χρηματοοικονομικών εξόδων	(40.301)	-	(1.756)	-	-	(42.057)
Λοιπές προσωρινές διαφορές	(32.438.232)	-	(955.405)	-	-	(33.393.638)
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	**4.860.435**	**29.591.630**	**4.825.532**	**(15.751.957)**	**(6.360)**	**23.448.679**
Αποσβέσεις και απομειώσεις αποκλειστικά για φορολογικούς σκοπούς	1.613.818	-	358.107	-	-	1.971.925
Προβλέψεις για κινδύνους και επιβαρύνσεις και άλλες μη εκπιπτόμενες προβλέψεις	2.212.467	-	298.100	-	-	2.510.567
Διαφορά από Μισθώσεις ΔΠΧΑ16	861.292	-	91.131	-	-	952.423
Κεφαλαιακές ζημίες που υπόκεινται σε αναβαλλόμενη φορολογία	-					-
Μη επιστρεπτέες και συμβατικές επιχορηγήσεις	50.728	-	358.484	-	-	409.212
Μη εκπιπτόμενες αποσβέσεις και απομειώσεις	(2.963.256)					(2.963.256)
Παροχές σε εργαζομένους	362.827	15.447	81.504	-	(6.360)	443.418
Λοιπές προσωρινές διαφορές	2.752.560	29.485.583	3.638.205	(15.751.957)	-	20.124.391
Καθαρές αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	**(34.898.390)**	**2.960.830**	**(9.687.395)**	**(10.241.457)**	**(6.360)**	**(51.872.973)**

(Ποσά σε €)	31.12.2024					
	Υπόλοιπο ανοίγματος	Εξαγορές και αποκτήσεις κλάδου	Προβλέψεις	Αξιοποίηση	Επενδύσεις που καταχωρούνται στα ίδια κεφάλαια των μετόχων	Υπόλοιπο λήξης
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	**(29.993.928)**		**(9.970.250)**	**185.653**	**-**	**(39.778.525)**
Αποσβέσεις και απομειώσεις αποκλειστικά για φορολογικούς σκοπούς	(4.963.345)		(1.361.432)	-	-	(6.327.777)
Διαφορά από Μισθώσεις ΔΠΧΑ16	(1.019.943)		(137.667)	185.095	-	(972.515)
Κεφαλαιοποίηση χρηματοοικονομικών εξόδων	(37.752)		(2.549)	-	-	(40.301)
Λοιπές προσωρινές διαφορές	(23.972.888)		(8.468.602)	-	-	(32.438.232)
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	**10.473.766**		**(1.708.000)**	**(3.899.946)**	**4.615**	**4.860.435**
Αποσβέσεις και απομειώσεις αποκλειστικά για φορολογικούς σκοπούς	1.473.753		140.065	-	-	1.613.818
Προβλέψεις για κινδύνους και επιβαρύνσεις και άλλες μη εκπιπτόμενες προβλέψεις	2.281.030		4.574	(34.042)	-	2.212.467
Διαφορά από Μισθώσεις ΔΠΧΑ16	1.014.734		-	(153.442)	-	861.292
Κεφαλαιακές ζημίες που υπόκεινται σε αναβαλλόμενη φορολογία	3.892.073		-	(3.892.073)	-	-
Μη επιστρεπτέες και συμβατικές επιχορηγήσεις	50.728					50.728
Μη εκπιπτόμενες αποσβέσεις και απομειώσεις	(1.602.706)		(1.360.530)			(2.963.256)
Παροχές σε εργαζομένους	282.225		75.575	(9.010)	4.035	362.827
Λοιπές προσωρινές διαφορές	3.326.334		(967.774)	-	-	2.752.560
Καθαρές αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	**(19.519.661)**		**(11.678.301)**	**(3.714.854)**	**4.615**	**(34.898.390)**

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και οι αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις θεωρούνται μακροπρόθεσμες.

Ακολουθεί αναλυτικός πίνακας με το έτος δημιουργίας των φορολογικών ζημιών για τις οποίες έχει αναγνωριστεί αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση και το έτος κατά το οποίο λήγει η δυνατότητα της Εταιρείας να τις χρησιμοποιήσει:

Οικονομικό έτος δημιουργίας	Φορολογίες απώλειες	Φορολογικές επιπτώσεις	Οικονομικό έτος λήξης
2023	17.183.754	3.780.426	2028
2024	19.247.882	4.234.534	2029
2025	25.993.933	5.718.665	2030
	62.425.569	**13.733.625**	

17. Ίδια κεφάλαια των μετόχων

Τα ίδια κεφάλαια των μετόχων, τα οποία ανέρχονται σε € 855.748.513 στις 31 Δεκεμβρίου 2025 (€ 814.962.353 στις 31 Δεκεμβρίου 2024) κατανέμονται ως εξής:

(Ποσά σε €)	31.12.2025	31.12.2024
Ίδια κεφάλαια μετόχων που αναλογούν στην Italgas	**855.748.513**	**814.962.353**
Μετοχικό κεφάλαιο	587.495.975	580.273.060
Λοιπά αποθεματικά	33.357.025	29.720.980
Κέρδη προηγούμενων χρήσεων	161.281.253	135.686.861
Καθαρό κέρδος (ζημία)	73.611.260	69.281.462

Αποθεματικό για επανεπιμέτρηση προγραμμάτων καθορισμένων παροχών στους εργαζομένους:

Το αποθεματικό για την επανεπιμέτρηση προγραμμάτων παροχών στους εργαζεμένους ανέρχεται σε € 57.312 στις 31 Δεκεμβρίου 2025 (€ 80.620 στις 31 Δεκεμβρίου 2024) και περιλάμβανε αναλογιστικές ζημίες, καθαρές από τη σχετική φορολογική επίδραση, που αναγνωρίστηκαν στα λοιπά στοιχεία του συνολικού εισοδήματος σύμφωνα με το ΔΛΠ 19.

Οι μεταβολές του αποθεματικού κατά τη διάρκεια της περιόδου παρουσιάζονται παρακάτω:

(Ποσά σε €)	Μεικτό αποθεματικό	Φορολογικές επιπτώσεις	Καθαρό αποθεματικό
Αποθεματικό στις 31 Δεκεμβρίου 2023	**(124.432)**	**27.375**	**(97.057)**
Αλλαγές του έτους 2024	21.074	(4.636)	16.437
Αποθεματικό στις 31 Δεκεμβρίου 2024	**(103.358)**	**22.739**	**(80.620)**
Απορρόφηση κλάδου 18.12.2025	971	(214)	757
Αλλαγές του έτους 2025	28.910	(6.360)	22.550
Αποθεματικό στις 31 Δεκεμβρίου 2025	**(73.477)**	**16.165**	**(57.312)**

Σύμφωνα με το Μητρώο Μετόχων της Εταιρείας, στις 31 Δεκεμβρίου 2025, ο μέτοχος της εταιρείας ήταν ο ακόλουθος:

Μέτοχος	Αριθμός μετοχών που κατέχουν	Ποσοστό συμμετοχής στις 31 Δεκεμβρίου 2025
enaon (πρώην ΔΕΠΑ Υποδομών)	16.785.685	100,00 %

Στις 18.12.2025, ο όμιλος enaon ολοκλήρωσε μια διαρθρωτική αναδιοργάνωση, με την οποία ο τομέας ιδιοκτησίας της διανομής φυσικού αερίου διαχωρίστηκε από την enaon και μεταβιβάστηκε στην enaon EDA, κατά 100% θυγατρική της.

Η συναλλαγή αυτή εκτελέστηκε μέσω επίσημης διαδικασίας διάσπασης, με αποτέλεσμα την αύξηση του κόστους της επένδυσης στην enaon EDA κατά € 7.225.925.

Η αύξηση της αξίας της συμμετοχής αντιστοιχεί κυρίως στην καθαρή αξία ενεργητικού του αποσχισθέντος κλάδου στις 30.09.2025. Σύμφωνα με τις τοπικές κανονιστικές απαιτήσεις, πραγματοποιήθηκε επίσημη αποτίμηση από ανεξάρτητο ελεγκτή, η οποία επιβεβαίωσε την εύλογη αξία της εισφοράς.

Ο ακόλουθος πίνακας συνοψίζει τα περιουσιακά στοιχεία και τις υποχρεώσεις που μεταβιβάστηκαν στη θυγατρική κατά την ημερομηνία της διάσπασης:

Δεδομένα απόσχισης κλάδου	**Ευλόγη αξία (€)**
Πάγια στοιχεία δικτύου διανομής φυσικού	429.834.570
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	2.782.772
Σύνολο μη κυκλοφορούντος ενεργητικού	***432.617.342***
Απαίτηση δεδουλευμένων τόκων ενδοομιλικού δανείου προς την enaon EDA	664.327
Ενδοομιλικό δάνειο στην enaon EDA	19.000.000
Απαιτήσεις από την enaon	9.509.522
Σύνολο Κυκλοφορούντος Ενεργητικού	***29.173.849***
Σύνολο Συνεισφερόμενου Ενεργητικού	**461.791.191**
Μακροπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις	24.500.000
Υποχρεώσεις παροχών προσωπικού	54.494
Αναβαλλόμενα έσοδα	429.831.523
Σύνολο μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων	***454.386.017***
Άλλες βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	32.075
Σύνολο βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων	***32.075***
Σύνολο υποχρεώσεων	**454.418.092**
Καθαρή Θέση	**7.373.099**

Η καθαρή θέση προσδιορίστηκε σε € 7.373.099, εκ των οποίων το ποσό των € 147.199,74 αφορά αποθεματικά που μεταφέρθηκαν μέσω της απόσχισης. Ως αποτέλεσμα, το μετοχικό κεφάλαιο της Enaon EDA αυξήθηκε κατά το ποσό των € 7.225.899,09. Για λόγους στρογγυλοποίησης, το μετοχικό

κεφάλαιο αυξήθηκε κατά επιπλέον ποσό € 25,91 που καταβλήθηκε σε μετρητά και, ως εκ τούτου, το μετοχικό κεφάλαιο της Enaon EDA αυξήθηκε κατά το συνολικό ποσό των € 7.225.925, με την έκδοση 206.455 νέων κοινών ονομαστικών μετοχών ονομαστικής αξίας € 35 έκαστη.

18. Εγγυήσεις, δεσμεύσεις και κίνδυνοι

Οι εγγυήσεις, οι δεσμεύσεις και οι κίνδυνοι, ύψους € 365.451.571 κατά την 31η Δεκεμβρίου 2025 (€ 384.538.460 κατά την 31η Δεκεμβρίου 2024), περιλαμβάνουν:

(Ποσά σε €)	31.12.2025	31.12.2024
Τραπεζικές εγγυήσεις προς το συμφέρον των εταιρειών του Ομίλου	**18.540.556**	**30.201.889**
Οικονομικές δεσμεύσεις και κίνδυνοι:	**396.110.067**	**354.336.571**
Δεσμεύσεις	**375.069.400**	**334.867.216**
Δεσμεύσεις για την αγορά αγαθών και υπηρεσιών	375.069.400	334.867.216
Κίνδυνοι	**21.040.667**	**19.469.355**
- για αποζημίωση και δικαστικές διαφορές	21.040.667	19.469.355
	414.650.623	**384.538.460**

Εγγυήσεις

Οι εγγυήσεις ύψους € 18.540.556 στις 31 Δεκεμβρίου 2025 (€ 30.201.889 στις 31 Δεκεμβρίου 2024) αφορούν κυρίως εγγυήσεις που έχουν εκδοθεί σε σχέση με εγγυήσεις που σχετίζονται με προκαταβολές Επιχορηγήσεων που έχουν ληφθεί.

Αναλήψεις υποχρεώσεων

Οι δεσμεύσεις ύψους € 375.069.400 κατά την 31η Δεκεμβρίου 2025 (€ 334.867.216 κατά την 31η Δεκεμβρίου 2024) αφορούν κυρίως δεσμεύσεις με προμηθευτές για την αγορά ενσώματων παγίων και άυλων περιουσιακών στοιχείων υπό κατασκευή.

Κίνδυνοι

Οι κίνδυνοι που αφορούν αποζημιώσεις και δικαστικές διαφορές, ύψους € 21.040.667 στις 31 Δεκεμβρίου 2025 (€ 19.469.355 στις 31 Δεκεμβρίου 2024), αναφέρονται σε μη πιθανές αξιώσεις αποζημίωσης που απορρέουν από εν εξελίξει δικαστικές διαφορές, με χαμηλή πιθανότητα να προκύψει ο σχετικός οικονομικός κίνδυνος.

Μελλοντικές πληρωμές για χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις

Στον παρακάτω πίνακα αναλύεται επίσης ο κίνδυνος ρευστότητας ανά περίοδο πληρωμής (31.12.2025 και 31.12.2024) με βάση τις πληρωμές που προκύπτουν από τις σχετικές συμβάσεις και συμφωνίες, οι οποίες παρουσιάζονται σε μη προεξοφλημένες τιμές:

(Ποσά σε €)	Υπόλοιπο στις 01.01.2024	Υπόλοιπο στις 31.12.2025	Τρέχουσες (μη μη μεταβιβάσιμες μέχρι ενάμιση 12 μήνων)	Τρέχουσες (μη μη μεταβιβάσιμες μέχρι πέντε έτη πάνω των 12 μήνων)	Ημερομηνία λήξης 2027	2028	2029	2030	Άλλα
Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις	103.787.727	304.593.116	16.032.604	426.553.864	35.648.900	148.122.303	141.894.892	1.833.248	102.378.543
Τραπεζικά δάνεια	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Δάνεια από άλλους δανειστές	0	87.333	0	0	0	0	0	0	0
Ομόλογα	147.178.991	366.613.532		366.500.000	7.515.000	136.915.300	130.232.758	1.232.758	68.604.484
Τόκοι δανείων	0	5.101.403	5.101.403	47.626.527	12.604.868	9.888.148	7.940.110	1.973.451	14.199.952
Υποχρεώσεις μισθώσεων	14.588.737	12.690.937	4.415.515	5.478.442	4.638.249	2.773.968	770.143	155.054	262.668
Άλλες δανειοδοτήσεις	0	0	1.125.686	1.357.585	990.200	144.900	51.941	19.053	50.841

Κίνδυνος επιτοκίου:

Η έκθεση της Εταιρείας σε κινδύνους λόγω μεταβολών των επιτοκίων αφορά κυρίως βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις. Η πολιτική της Εταιρείας είναι να παρακολουθεί τις τάσεις των επιτοκίων καθώς και τις χρηματοδοτικές ανάγκες της Εταιρείας.

Οι επενδύσεις περιλαμβάνουν είτε προθεσμιακές καταθέσεις είτε κατοθέσεις όψεως για την εξασφάλιση της ρευστότητος της Εταιρείας.

Η Εταιρεία χρηματοδοτεί τις επενδύσεις της μέσω τραπεζικού δανεισμού με αποτέλεσμα να επιβαρύνει τα κέρδη της με χρεωστικούς τόκους. Τυχόν αύξηση των επιτοκίων (αλλαγή σε Euribor) θα έχει αρνητική επίδραση στα αποτελέσματα, καθώς η Εταιρεία θα επιβαρυνθεί με πρόσθετο κόστος δανεισμού.

(χιλιάδες ευρώ)	Αποτέλεσμα της κατάστασης αποτελεσμάτων	
	Επιτόκιο+10 μονάδες βάσης	Τόκος-10 μονάδες βάσης
Μη αντισταθμιζόμενα δάνεια κυμαινόμενου επιτοκίου	**(304.592)**	**304.592**
Επίδραση της μεταβολής του επιτοκίου	(304.592)	304.592
Επιπτώσεις καθαρίστες από το φορολογικό αποτέλεσμα	**67.010**	**(67.010)**
Φορολογικές επιπτώσεις	67.010	(67.010)
Επιπτώσεις χωρίς το φορολογικό αποτέλεσμα	**(237.582)**	**237.582**

Άλλες πληροφορίες σχετικά με τα χρηματοοικονομικά μέσα

Όσον αφορά τις κατηγορίες που καθορίζονται στο ΔΠΧΑ 9 «Χρηματοοικονομικά μέσα», η λογιστική αξία των χρηματοοικονομικών μέσων και οι σχετικές επιδράσεις τους στα αποτελέσματα και στα ίδια κεφάλαια μπορούν να αναλυθούν ως εξής.

(χιλιάδες ευρώ)	Λογιστική αξία		Αναγνωρισμένα έσοδα / έξοδα	
	Υπόλοιπο στις 31.12.2025	Υπόλοιπο στις 31.12.2024	Υπόλοιπο στις 31.12.2025	Υπόλοιπο στις 31.12.2024
Χρηματοοικονομικά μέσα επιμετρούμενα στο αποσβεσμένο κόστος				
-Ταμειακά διαθέσιμα	5.387.809	5.146.836	(57.293)	180.552
- Εμπορικές και άλλες απαιτήσεις	42.994.033	52.912.535		
- Λοιπά κυκλοφορούντα και μη κυκλοφορούντα μη χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία	192.824.730	165.335.729		
-Λοιπά χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία	3.765.482	85.317		85.317
- Εμπορικοί και άλλοι πληρωτέοι λογαριασμοί	77.229.009	80.769.383		
- Οικονομικές υποχρεώσεις (β)	384.693.166	161.767.727	(607.300)	(8.834.550)
- Λοιπές βραχυπρόθεσμες και μακροπρόθεσμες μη χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις	26.635.596	26.870.520		

Η επίδραση στην κατάσταση λογαριασμού αποτελεσμάτων αναγνωρίζεται στο στοιχείο «Χρηματοοικονομικά έσοδα (έξοδα)».

Ο παρακάτω πίνακας παρέχει σύγκριση μεταξύ της λογιστικής αξίας των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων και της αντίστοιχης εύλογης αξίας τους.

(€ χιλιάδες ευρώ)	Υπόλοιπο στις 31.12.2025		Υπόλοιπο στις 31.12.2024	
	Λογιστική αξία	Αγορεία αξία	Λογιστική αξία	Αγορεία αξία
Χρηματοοικονομικά μέσα επιμετρούμενα στο αποσβεσμένο κόστος				
-Μακροπρόθεσμο χρηματοοικονομικό χρέος	361.378.100	361.378.100	124.867.787	124.867.787

19. Έσοδα

Η ανάλυση των εσόδων της χρήσης, τα οποία ανήλθαν σε € 294.196.793 στις 31 Δεκεμβρίου 2025 (€ 281.598.226 στις 31 Δεκεμβρίου 2024), παρουσιάζεται στον ακόλουθο πίνακα.

	2025	2024
Έσοδα	291.707.605	278.747.536
Λοιπά έσοδα και κέρδη	2.489.187	2.850.690
	294.196.793	**281.598.226**

Τα έσοδα, τα οποία ανέρχονται σε € 291.707.605 στις 31 Δεκεμβρίου 2025 (€ 278.747.536 στις 31 Δεκεμβρίου 2024), αναλύονται στον παρακάτω πίνακα:

	2025	2024
Διανομή αερίου	156.297.361	130.263.148
Έσοδα από τέλη σύνδεσης	28.126.787	43.626.358
Έσοδα από κατασκευές και βελτιώσεις υποδομών (ΕΔΔΠΧΑ 12)	107.283.457	104.858.030
	291.707.605	**278.747.536**

Τα έσοδα αφορούν κυρίως το τίμημα για την υπηρεσία διανομής φυσικού αερίου (€ 156.297.361) και τα έσοδα που προέρχονται από την κατασκευή και αναβάθμιση των υποδομών διανομής φυσικού αερίου που συνδέονται με συμβάσεις παραχώρησης σύμφωνα με την ΕΔΔΠΧΑ 12 (€ 107.283.457).

Οι ανακτήσιμες διαφορές καταχωρίζονται στις οικονομικές καταστάσεις ως περιουσιακά στοιχεία (δεδουλευμένα) με το αντίστοιχο ποσό στα κέρδη της χρήσης.

Η Εταιρεία προχωρά σε αξιόπιστη εκτίμηση της ανακτήσιμης διαφοράς σε ετήσιο βάση.

Στο πλαίσιο αυτό, η Εταιρεία αναγνώρισε κατά τη χρήση 2025 το ποσό των € 28.126.787 που αφορούσε την υποανάκτηση για το έτος 2025.

Λοιπά έσοδα, τα οποία ανέρχονται σε € 2.489.187 στις 31 Δεκεμβρίου 2025 (€ 2.850.690 στις 31 Δεκεμβρίου 2024), μπορούν να αναλυθούν ως εξής:

	2025	2024
Έσοδα από ρυθμιζόμενες δραστηριότητες	1.455.693	1.584.137
Αξιοποίηση - συνεισφοράς σύνδεσης	353.911	306.239
Έσοδα από αποσπασμένο προσωπικό		
Λοιπά έσοδα	679.584	960.314
	2.489.187	**2.850.690**

20. Λειτουργικά έξοδα

Η ανάλυση των λειτουργικών εξόδων της περιόδου, τα οποία ανήλθαν συνολικά σε € 156.374.047 στις 31 Δεκεμβρίου 2025 (€ 151.572.627 στις 31 Δεκεμβρίου 2024), παρουσιάζεται στον ακόλουθο πίνακα:

(χιλιάδες ευρώ)	2025	2024
Κόστος αγοράς πρώτων υλών, αναλωσίμων, προμηθειών και αγαθών	14.669.434	13.546.484
Κόστος υπηρεσιών	113.545.871	114.077.078
Δαπάνες για τη χρήση περιουσιακών στοιχείων τρίτων	186.480	592.618
Κόστος προσωπικού	25.316.023	22.786.711
Καταναμές/(αποδεσμεύσεις από) προβλέψεις για κινδύνους και επιβαρύνσεις	93.711	(742.646)
Καταναμές/(αποδεσμεύσεις από) προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις	406.769	
Λοιπά έξοδα	2.156.757	1.312.382
	156.374.047	**151.572.627**

Τα λειτουργικά έξοδα που σχετίζονται με την κατασκευή και την αναβάθμιση των υποδομών διανομής φυσικού αερίου που συνδέονται με συμβάσεις παραχώρησης, σύμφωνα με όσα ορίζονται στην ΕΔΔΠΧΑ 12, ανέρχονται σε € 107.283.457 (€ 104.858.030 στις 31 Δεκεμβρίου 2024) και αναλύονται ως εξής:

	2025	2024
Κόστος αγοράς πρώτων υλών, αναλωσίμων, προμηθειών και αγαθών	**13.209.327**	**12.983.557**
εκ των οποίων εξωτερικά	*13.209.327*	*12.983.557*
Κόστος υπηρεσιών	**78.779.530**	**77.670.910**
εκ των οποίων εξωτερικά	*78.779.530*	*77.670.910*
Λοιπά έξοδα	**395.113**	**201.385**
εκ των οποίων εξωτερικά	*395.113*	*201.385*
Δαπάνες για τη χρήση περιουσιακών στοιχείων τρίτων	**32.335**	**113.661**
εκ των οποίων εξωτερικά	*32.335*	*113.661*
Κόστος προσωπικού	**14.867.152**	**13.888.517**
Σύνολο	**107.283.457**	**104.858.030**

Το κόστος πρώτων υλών, αναλωσίμων, προμηθειών και αγαθών, ύψους € 14.669.434 στις 31 Δεκεμβρίου 2025 (€ 13.546.484 στις 31 Δεκεμβρίου 2024), παρουσιάζονται στον ακόλουθο πίνακα:

	2025	2024
Αποθέματα	13.209.327	12.983.557
Αναλώσιμα	1.460.107	562.928
	14.669.434	**13.546.484**

Το κόστος αγοράς πρώτων υλών, αναλωσίμων, προμηθειών και αγαθών περιλαμβάνει το κόστος που σχετίζεται με την κατασκευή και την αναβάθμιση των υποδομών διανομής φυσικού αερίου και υπηρεσιών ύδρευσης (€ 13.209.327), το οποίο καταγράφεται σύμφωνα με την ΕΔΔΠΧΑ 12.

Το κόστος για υπηρεσίες, ύψους € 113.545.871 στις 31 Δεκεμβρίου 2025 (€ 114.077.078 στις 31 Δεκεμβρίου 2024), αφορά:

	2025	2024
Διαχείριση έργου και συντήρηση εγκαταστάσεων	84.071.670	86.874.138
Συμβουλευτικές και επαγγελματικές υπηρεσίες	12.949.945	16.141.426
Δαπάνες για υπηρεσίες προσωπικού	3.406.516	5.290.040
Υπηρεσίες πληροφορικής και τηλεπικοινωνιών	1.249.817	1.514.535
Ηλεκτρικό ρεύμα, νερό και άλλες υπηρεσίες (κοινής ωφέλειας)	716.740	695.838
Ασφάλιση	819.569	1.022.629
Υπηρεσίες καθαρισμού, ασφάλειας και φύλαξης	473.826	447.483
Διαφήμιση και ψυχαγωγία	965.099	1.464.950
Λοιπές υπηρεσίες	6.892.689	826.039
	113.545.871	**114.077.078**

Το κόστος υπηρεσιών περιλαμβάνει τις δαπάνες που σχετίζεται με την κατασκευή και την αναβάθμιση υποδομών διανομής φυσικού αερίου (€ 78.779.530) και αναγνωρίζονται σύμφωνα με την ΕΔΔΠΧΑ 12.

Δαπάνες για τη χρήση περιουσιακών στοιχείων τρίτων, ύψους € 186.480 στις 31 Δεκεμβρίου 2025 (€ 592.618 στις 31 Δεκεμβρίου 2024).

	2025	2024
Μισθώσεις και ενοικιάσεις	186.480	592.618

Οι προβλέψεις για κινδύνους και επιβαρύνσεις, ύψους € 93.711 μετά την αφαίρεση των χρησιμοποιημένων προβλέψεων, αφορούν κυρίως το θετικό συμπέρασμα για κινδύνους και επιβαρύνσεις που σχετίζονται με νομικές υποθέσεις.

Για περισσότερες λεπτομέρειες σχετικά με τις αλλαγές στις προβλέψεις για κινδύνους και επιβαρύνσεις, ανατρέξτε στη σημείωση «Προβλέψεις για κινδύνους και επιβαρύνσεις».

Το κόστος προσωπικού, συνολικού ύψους € 25.316.026 στις 31 Δεκεμβρίου 2025 (€ 22.786.711 στις 31 Δεκεμβρίου 2024) κατανέμεται ως εξής:

	2025	2024
Μισθοί και ημερομίσθια	20.967.865	17.850.426
Κοινωνικές επιβαρύνσεις	4.301.827	3.792.462
Παροχές σε εργαζομένους	46.333	1.134.575
Λοιπά έξοδα		9.248
	25.316.026	**22.786.711**

Μέσος αριθμός εργαζομένων

Ο μέσος αριθμός μισθωτών εργαζομένων, κατανεμημένος βάσει εργασιακού καθεστώτος, έχει ως εξής:

	2025	2024
Στελέχη	3	5
Διαχειριστές	63	59
Υπάλληλοι γραφείου	269	255
Εργάτες	218	157
	553	**476**

Αμοιβές βασικών διοικητικών στελεχών

Οι αμοιβές που οφείλονται στα στελέχη με εξουσίες και αρμοδιότητες για τον σχεδιασμό, τη διαχείριση και τον έλεγχο της Εταιρείας, δηλαδή σε εκτελεστικά και μη εκτελεστικά μέλη, γενικούς διευθυντές και διευθυντικά στελέχη με στρατηγικές αρμοδιότητες («βασικό διοικητικό προσωπικό»), που ήταν εν ενεργεία στις 31 Δεκεμβρίου 2025, ανήλθαν σε € 814,899.

Λοιπά έξοδα, ύψους € 2.156.757 στις 31 Δεκεμβρίου 2025 (€ 1.312.382 στις 31 Δεκεμβρίου 2024), αναλύονται στον παρακάτω πίνακα:

	2025	2024
Έμμεσοι φόροι, τοπικοί φόροι	597.781	366.035
Λοιπά έξοδα	1.558.976	946.346
	2.156.757	**1.312.382**

Λοιπά έξοδα: η αύξηση ανήλθε σε € 0,6 εκατ. και οφείλεται σε μη εκπιπτόμενο ΦΠΑ ύψους € 0,2 εκατ. και σε λοιπά έκτακτα έξοδα ύψους € 0,4 εκατ.

21. Αποσβέσεις και απομειώσεις

Οι αποσβέσεις και απομειώσεις, ύψους € 35.911.308 στις 31 Δεκεμβρίου 2025 (€ 32.786.975 στις 31 Δεκεμβρίου 2024), αναλύονται στον παρακάτω πίνακα:

(ποσά σε €)	2025	2024
- Ενσώματα περιουσιακά στοιχεία	1.964.970	1.868.770
- Δικαίωμα χρήσης σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 16	5.608.754	4.918.594
- Άυλα περιουσιακά στοιχεία	28.337.583	25.999.611
	35.911.308	**32.786.975**

Η απόσβεση των άυλων περιουσιακών στοιχείων υπολογίζεται σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 7 της 2ης τροποποίησης του Κανονισμού των τιμολογίων μεταφοράς. Η διακύμανση συσχετίζεται άμεσα με την αύξηση των επενδύσεων.

22. Χρηματοοικονομικά έσοδα (έξοδα)

	2025	2024
Χρηματοοικονομικά έσοδα (έξοδα)	**(5.819.706)**	**(8.457.821)**
Χρηματοοικονομικά έξοδα	(12.169.206)	(8.814.470)
Χρηματοοικονομικά έσοδα	6.349.499	356.650
Λοιπά χρηματοοικονομικά έσοδα (έξοδα)	**(2.551.620)**	**(406.943)**
Λοιπά χρηματοοικονομικά έξοδα	(2.551.620)	(406.943)
Χρηματοοικονομικά έσοδα (έξοδα)	**(8.371.326)**	**(8.864.763)**

Τα καθαρά χρηματοοικονομικά έξοδα, ύψους € 8.371.326 στις 31 Δεκεμβρίου 2025 (€ 8.864.763 στις 31 Δεκεμβρίου 2024), περιλαμβάνουν:

(Ποσά σε €)	2025	2024
Χρηματοοικονομικά έσοδα (έξοδα)	**(8.371.326)**	**(8.864.763)**
Κόστος δανεισμού:	**(13.518.931)**	**(8.141.155)**
- Έξοδα τόκων ομολόγων	(11.978.516)	(7.657.397)
- Έξοδα προμήθειας για τραπεζικά δάνεια και πιστωτικά όρια	(18.069)	(40.189)
- Έξοδα τόκων επί πιστωτικού ορίου και έξοδα δανείου που οφείλονται σε τράπεζες και άλλους δανειστές	(1.522.346)	(443.569)
Λοιπά χρηματοοικονομικά έσοδα (έξοδα):	**5.147.605**	**(723.608)**
- Χρηματοοικονομικά έσοδα (έξοδα) που συνδέονται με την πάροδο του χρόνου (έκπτωση προσαύξησης) (*)	6.265.178	(77.017)
- Δαπάνες για τα δικαιώματα χρήσης σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 16	(692.776)	(713.505)
- Λοιπά έξοδα	(438.714)	(289.736)
- Λοιπά έσοδα	13.917	356.650

Τα οικονομικά αποτελέσματα της περιόδου επηρεάστηκαν από τη συναλλαγή του Φεβρουαρίου, η οποία οδήγησε σε αύξηση των επιπέδων δανεισμού που χρησιμοποιήθηκαν για την έκδοση ομολογιακού δανείου συνδεδεμένου μέρους προς τη μητρική εταιρεία, με αποτέλεσμα την αναλογική αύξηση τόσο των χρηματοοικονομικών εξόδων όσο και των εσόδων.

23. Φόροι εισοδήματος

Οι φόροι εισοδήματος για το έτος, ύψους € 19.928.852 στις 31 Δεκεμβρίου 2025 (€ 19.092.400 στις 31 Δεκεμβρίου 2024), περιλαμβάνουν:

(Ποσά σε €)	2025	2024
Αναβαλλόμενοι και προπληρωμένα φόροι	19.928.852	15.373.893
Τρέχοντες φόροι		3.718.507
Συνολικοί φόροι	**19.928.852**	**19.092.400**

Ο συντελεστής που εφαρμόζεται και προβλέπεται από τους φορολογικούς κανονισμούς για τους τρέχοντες φόρους είναι 22%.

Η συμφωνία της θεωρητικής φορολογικής επιβάρυνσης (που υπολογίζεται με την εφαρμογή του συντελεστή εταιρικού φόρου που ισχύει στην Ελλάδα) με την πραγματική φορολογική επιβάρυνση της περιόδου μπορεί να αναλυθεί ως εξής:

(Ποσά σε €)	2025		2024	
	Φορολογικός συντελεστής	Υπόλοιπο	Φορολογικός συντελεστής	Υπόλοιπο
Τρέχων φόρος εισοδήματος				
Κέρδη προ φόρων		93.540.112		88.373.861
ΟΙΤ που υπολογίζεται με βάση τον θεωρητικό φορολογικό συντελεστή	**22,00%**	**20.578.825**	**22,00%**	**19.442.249**
- Προσωρινές διαφορές φορολογήθηκαν και τα πάμενα έτη	(1,28%)	(1.199.972)	(1,23%)	(1.086.087)
- Μη εκπιπτόμενες δαπάνες	0,59%	550.000	0,50%	440.000
- Φόροι προηγούμενων χρήσεων	0,00%	-	1,82%	296.237
ΟΙΤ για το έτος μείων των αποτελεσμάτων	**21,31%**	**19.928.852**	**21,60%**	**19.092.400**

Η ανάλυση των αναβαλλόμενων φορολογικών απαιτήσεων και υποχρεώσεων με βάση τη φύση των σημαντικών προσωρινών διαφορών περιλαμβάνεται στη σημείωση «Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις».

Ετήσιο Φορολογικό Πιστοποιητικό

Για τις χρήσεις από το 2016 και μετά ισχύει εθελοντικά ο φορολογικός έλεγχος σύμφωνα με το άρθρο 65Α του Ν. 4174/2013 και η έκδοση «Ετήσιου Φορολογικού Πιστοποιητικού». Η Εταιρεία εκλέχθηκε να υποβληθεί σε φορολογικό έλεγχο από τους νόμιμους ελεγκτές. Έχουν εκδοθεί και υποβληθεί «Φορολογικά Πιστοποιητικής συμμόρφωσης» χωρίς επιφύλαξη, για τις οικονομικές χρήσεις 2017-2023. Σημειώνεται ότι σύμφωνα με την ισχύουσα νομοθεσία (εγκύκλιος ΠΟΛ 1006/2016), οι εταιρείες που έχουν λάβει φορολογικά πιστοποιητικό χωρίς σχολιασμούς για παραβάσεις της φορολογικής νομοθεσίας δεν εξαιρούνται από τη διενέργεια ελέγχου από τις φορολογικές αρχές. Συνεπώς, οι φορολογικές αρχές διατηρούν το δικαίωμα να προβούν σε έλεγχο εντός της προβλεπόμενης προθεσμίας.

Σύμφωνα με τις διατάξεις της ελληνικής φορολογικής νομοθεσίας (Ν. 4172/2013 και Ν. 4174/2013 – Κώδικας Φορολογικής Δικονομίας), οι φορολογικές δηλώσεις υπόκεινται συνήθως σε έλεγχο από τις

ελληνικές φορολογικές αρχές εντός πενταετούς προθεσμίας παραγραφής, αρχής γενομένης από το τέλος του έτους κατά το οποίο υποβλήθηκε η σχετική φορολογική δήλωση.
Η περίοδος αυτή μπορεί να παραταθεί έως και δέκα έτη όταν η φορολογική διοίκηση διαθέτει νέες πληροφορίες ή συμπληρωματικά στοιχεία, στα οποία δεν θα μπορούσε να έχει πρόσβαση κατά τη διάρκεια της κανονικής προθεσμίας παραγραφής, και έως και είκοσι έτη σε περιπτώσεις φοροδιαφυγής.
Για τις αυτόνομες δραστηριότητες της Εταιρείας, τα φορολογικά έτη 2020 έως 2025 παραμένουν ανοικτά για πιθανούς μελλοντικούς φορολογικούς ελέγχους από τις Φορολογικές Αρχές.
Για τις χρήσεις 2024 και 2025 η Εταιρεία υπόκειται στον φορολογικό έλεγχο των Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών που προβλέπεται από τις διατάξεις του άρθρου 65Α του Ν.4174/2013. Οι έλεγχοι αυτοί βρίσκονται σε εξέλιξη και τα σχετικά φορολογικά πιστοποιητικά θα χορηγηθούν μετά τη δημοσίευση των Οικονομικών Καταστάσεων για τη χρήση που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2025. Σε περίπτωση που, με την ολοκλήρωση του ελέγχου, προκύψουν τυχόν πρόσθετες φορολογικές υποχρεώσεις, εκτιμάται ότι θα έχουν ασήμαντη επίδραση στις Οικονομικές Καταστάσεις.

Μη ελεγμένες φορολογικές χρήσεις:

Κατά την 31η Δεκεμβρίου 2025, η Εταιρεία έχει τις ακόλουθες μη ελεγμένες φορολογικές χρήσεις:

- πρώην ΕΔΑ Αττικής Α.Ε.: Οι φορολογικές χρήσεις από το 2020 έως τις 30 Σεπτεμβρίου 2023 παραμένουν μη ελεγμένες.
- πρώην ΕΔΑ ΘΕΣΣ Α.Ε.: Οι φορολογικές χρήσεις από το 2020 έως τις 30 Σεπτεμβρίου 2023 παραμένουν μη ελεγμένες.
- πρώην ΔΕΔΑ: Οι φορολογικές χρήσεις από το 2020 έως το 2025 παραμένουν ανοικτές για πιθανούς μελλοντικούς φορολογικούς ελέγχους από τις φορολογικές αρχές.

24. Συναλλαγές συνδεδεμένων μερών

Οι συναλλαγές συνδεδεμένων μερών περιλαμβάνουν την εμπορία αγαθών και την παροχή ρυθμιζόμενων υπηρεσιών στον τομέα του φυσικού αερίου. Οι συναλλαγές μεταξύ της Εταιρείας και συνδεδεμένων μερών αποτελούν μέρος των συνήθων επιχειρηματικών δραστηριοτήτων και γενικά διενεργούνται υπό συνθήκες πλήρους ανταγωνισμού, δηλαδή υπό τους όρους που θα ίσχυαν 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 τους.

Σύμφωνα με το ΔΛΠ 24:18, όσον αφορά τις γνωστοποιήσεις που αφορούν συναλλαγές μεταξύ συνδεδεμένων μερών, τα ποσά των εν λόγω συναλλαγών και οι λεπτομέρειες σχετικά με τους όρους και τις προϋποθέσεις κ.λπ. πρέπει να γνωστοποιούνται, εφόσον τα μέρη ήταν συνδεδεμένα κατά τον χρόνο πραγματοποίησης της συναλλαγής.

Τα ανεξόφλητα υπόλοιπα, συμπεριλαμβανομένων των σχετικών προβλέψεων για επισφαλείς απαιτήσεις, πρέπει να γνωστοποιούνται για τα μέρη που ήταν συνδεδεμένα είτε στο τέλος της περιόδου αναφοράς είτε κατά τον χρόνο της συναλλαγής που οδήγησε στο ανεξόφλητο υπόλοιπο. Εάν τα μέρη ήταν συνδεδεμένα κατά τη στιγμή μιας συναλλαγής, η γνωστοποίηση τυχόν ανεξόφλητων υπολοίπων παρέχει χρήσιμες πληροφορίες σε εξωτερικούς χρήστες σχετικά με τον διακανονισμό των συναλλαγών με συνδεδεμένα μέρη, ακόμη και αν τα μέρη δεν είναι πλέον συνδεδεμένα στο τέλος της περιόδου αναφοράς. Ως εκ τούτου, παρά το κλείσιμο της ΔΕΠΑ Υποδομών από τον όμιλο Italgas, γνωστοποιούνται επίσης οι συναλλαγές με προηγουμένως συνδεδεμένους αντισυμβαλλομένους.

Οι εμπορικές και λοιπές ενδοεταιρικές συναλλαγές αναλύονται παρακάτω:

	31/12/2025						2025				
							Έξοδα (α)			Έσοδα (β)	
	Απαιτήσεις	Απαιτήσεις από συμβάσεις	Απαιτήσεις Δικαίων	Υποχρεώσεις	Υποχρεώσεις Δικαίων	Εγγυήσεις	Προμήθειες Ενέργειας	Υπηρεσίες	Μεταφορά ενέργειας	Υπηρεσίες	Άλλα
Μητρική εταιρεία	1.024.611	10.261.353	171.765.482	12.728.253	129.001.997	-	-	21.007.801	40.800.000	5.360.048	-
- Enaon	1.024.611	10.261.353	171.765.482	11.747.425	-			16.036.457	40.800.000	5.360.048	
- ΔΕΔΑ ΑΕ	-			980.830	129.001.997			4.971.344			
Εταιρείες υπό κοινό έλεγχο και συγγενείς επιχειρήσεις	98.997	-	-	7.418.220	-	-	1.132.055	3.223.421	-	-	-
- Italgas NewCo	1.870			0				0			
- Italgas Reti	96.437			1.312.810			401.055	7.980			
- Blueclgit	-			5.668.591			731.000	3.050.108			
- Geosite	-			40.000				0			
- Medenergia	-			196.404				125.909			
Σύνολο	1.123.608	10.261.353	171.765.482	20.146.473	129.001.997	0	1.132.055	24.231.223	40.800.000	5.360.048	0

	31/12/2024						2024				
							Έξοδα (α)			Έσοδα (β)	
	Απαιτήσεις	Απαιτήσεις από συμβάσεις	Απαιτήσεις Δικαίων	Υποχρεώσεις	Υποχρεώσεις Δικαίων	Εγγυήσεις	Προμήθειες Ενέργειας	Υπηρεσίες	Μεταφορά ενέργειας	Υπηρεσίες	Άλλα
Μητρική εταιρεία	595.443			11.410.881	148.186.313	0	0	33.324.511	0	365.587	0
- Enaon	595.443			10.337.454	18.984.391	-	0	28.324.584	0	365.587	0
- ΔΕΔΑ Α.Ε.	-			1.073.427	127.201.922	-	-	5.151.911	0	-	-
Εταιρείες υπό κοινό έλεγχο και συγγενείς επιχειρήσεις	0			6.015.782	0	0	1.566.514	3.854.784	-	0	0
- EDA Attiki	-			-	-	-	-	0	-	0	-
- EDA Thess	-			-	-	-	-	-	-	-	-
- DESFA	-			326.471	-	0	-	733.390	-	-	-
- Italgas NewCo	-			48.139	-	-	-	0	-	-	-
- Italgas Reti	-			833.785	-	-	0	455.241	-	-	-
- Blueclgit	-			4.339.883	-	-	1.566.514	2.708.243	-	-	-
- Geosite	-			38.877	-	-	0	48.350	-	-	-
- Medenergia	-			35.036	-	-	0	98.909	-	-	-
Σύνολο	595.443			17.426.663	148.186.313	0	1.566.514	37.329.295	0	365.587	0

25. Μεταγενέστερα γεγονότα

Μετά την ημερομηνία των Οικονομικών Καταστάσεων της 31ης Δεκεμβρίου 2025, δεν έχουν προκύψει γεγονότα που θα είχαν σημαντικό αντίκτυπο στην κατανόηση των Οικονομικών Καταστάσεων και τα οποία θα έπρεπε είτε να γνωστοποιηθούν είτε να επιφέρουν προσαρμογές σε αυτές.

26. Δημοσιεύσεις των οικονομικών καταστάσεων

Οι Οικονομικές Καταστάσεις εγκρίθηκαν προς δημοσίευση από το Διοικητικό Συμβούλιο της Enaon EDA κατά τη συνεδρίασή του της 26ης Φεβρουαρίου 2026 και υπόκεινται στην έγκριση της Γενικής Συνέλευσης των μετόχων.

Αθήνα, 26 / 02 / 2026

Ο Πρόεδρος του ΔΣ	**Η Διευθύνουσα Σύμβουλος**	**Ο Οικονομικός Διευθυντής**	**Ο Επικεφαλής Χρημα/κων & Λογιστικών Υπηρεσιών**
Alesandro Menna ΑΔΤ CA40613FM	Francesca Zanninotti ΑΔΤ AV8989028	Antonio Pettini ΑΔΤ CA86394UG	Θεοδόσιος Μπακιρτζής Πιστοποιητικό Αρ. Αδείας Α' Τάξης 0065185

Έκθεση Ανεξάρτητου Ορκωτού Ελεγκτή

Προς τους Μετόχους της

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ
ΔΙΚΤΥΩΝ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΑΕΡΙΟΥ
ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ
ΕΤΑΙΡΕΙΑ

Έκθεση Ελέγχου επί των Οικονομικών Καταστάσεων

Γνώμη

Deloitte Ανώνυμη Εταιρία
Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών
Φραγκοκκλησιάς 3α & Γρανικού
151 25 Μαρούσι
Αθήνα, Ελλάδα

Τηλ.: +30 210 6781 100

Έκθεση Ανεξάρτητου Ορκωτού Ελεγκτή Λογιστή

Προς τους Μετόχους της Εταιρείας *enaon EDA ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΑΕΡΙΩΝ Μονοπρόσωπη Ανώνυμη Εταιρεία*

Έκθεση Ελέγχου επί των Οικονομικών Καταστάσεων

Γνώμη

Έχουμε ελέγξει τις οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας *enaon EDA ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΑΕΡΙΩΝ Μονοπρόσωπη Ανώνυμη Εταιρεία* (η Εταιρεία), οι οποίες αποτελούνται από την κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης της 31ης Δεκεμβρίου 2025, τις καταστάσεις αποτελεσμάτων και λοιπών συνολικών εισοδημάτων, την κατάσταση μεταβολών ιδίων κεφαλαίων και την κατάσταση ταμειακών ροών της χρήσεως που έληξε την ημερομηνία αυτή, καθώς και τις σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων συμπεριλαμβανομένης της πληροφόρησης σχετικά με τις ουσιώδεις λογιστικές πολιτικές.

Κατά τη γνώμη μας, οι συνημμένες οικονομικές καταστάσεις παρουσιάζουν εύλογα, από κάθε ουσιώδη άποψη, την οικονομική θέση της εταιρείας *enaon EDA ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΑΕΡΙΩΝ Μονοπρόσωπη Ανώνυμη Εταιρεία* κατά την 31η Δεκεμβρίου 2025, τη χρηματοοικονομική της επίδοση και τις ταμειακές της ροές για τη χρήση που έληξε την ημερομηνία αυτή σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (Δ.Π.Χ.Α.), όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή

Βάση γνώμης

Διενεργήσαμε τον έλεγχό μας σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Ελέγχου (ΔΠΕ) όπως αυτά έχουν ενσωματωθεί στην Ελληνική Νομοθεσία. Οι ευθύνες μας, σύμφωνα με τα πρότυπα αυτά περιγράφονται περαιτέρω στην ενότητα της έκθεσής μας "Ευθύνες ελεγκτή για τον έλεγχο των οικονομικών καταστάσεων". Είμαστε ανεξάρτητοι από την Εταιρεία, καθ' όλη τη διάρκεια του διορισμού μας, σύμφωνα με τον Κώδικα Δεοντολογίας για Επαγγελματίες Ελεγκτές του Συμβουλίου Διεθνών Προτύπων Δεοντολογίας Ελεγκτών, και τις απαιτήσεις δεοντολογίας που σχετίζονται με τον έλεγχο των οικονομικών καταστάσεων στην Ελλάδα και έχουμε εκπληρώσει τις δεοντολογικές μας υποχρεώσεις σύμφωνα με τις απαιτήσεις της ισχύουσας νομοθεσίας και του προαναφερόμενου Κώδικα Δεοντολογίας. Πιστεύουμε ότι τα ελεγκτικά τεκμήρια που έχουμε αποκτήσει είναι επαρκή και κατάλληλα να παρέχουν βάση για τη γνώμη μας.

Άλλες πληροφορίες

Η διοίκηση είναι υπεύθυνη για τις άλλες πληροφορίες. Οι άλλες πληροφορίες περιλαμβάνονται στην Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου, για την οποία γίνεται σχετική αναφορά στην "Έκθεση επί άλλων Νομικών και Κανονιστικών Απαιτήσεων", αλλά δεν περιλαμβάνουν τις οικονομικές καταστάσεις και την έκθεση ελέγχου επί αυτών.

Η γνώμη μας επί των οικονομικών καταστάσεων δεν καλύπτει τις άλλες πληροφορίες και δεν εκφράζουμε με τη γνώμη αυτή οποιασδήποτε μορφής συμπέρασμα διασφάλισης επί αυτών.

Σε σχέση με τον έλεγχό μας επί των οικονομικών καταστάσεων, η ευθύνη μας είναι να αναγνώσουμε τις άλλες πληροφορίες και με τον τρόπο αυτό, να εξετάσουμε εάν οι άλλες πληροφορίες είναι ουσιωδώς ασυνεπείς με τις οικονομικές καταστάσεις ή τις γνώσεις που αποκτήσαμε κατά τον έλεγχο ή αλλιώς φαίνεται να είναι ουσιωδώς εσφαλμένες. Εάν, με βάση τις εργασίες που έχουμε εκτελέσει, καταλήξουμε στο συμπέρασμα ότι υπάρχει ουσιώδες σφάλμα σε αυτές τις άλλες πληροφορίες, είμαστε υποχρεωμένοι να αναφέρουμε το γεγονός αυτό. Δεν έχουμε τίποτα να αναφέρουμε σχετικά με το θέμα αυτό.

Ευθύνες της διοίκησης επί των οικονομικών καταστάσεων

Η διοίκηση έχει την ευθύνη για την κατάρτιση και εύλογη παρουσίαση των οικονομικών καταστάσεων σύμφωνα με τα Δ.Π.Χ.Α. όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση, όπως και για εκείνες τις δικλίδες εσωτερικού ελέγχου που η διοίκηση καθορίζει ως απαραίτητες, ώστε να καθίσταται δυνατή η κατάρτιση των οικονομικών καταστάσεων απαλλαγμένων από ουσιώδες σφάλμα, που οφείλεται είτε σε απάτη είτε σε λάθος.

Κατά την κατάρτιση των οικονομικών καταστάσεων, η διοίκηση είναι υπεύθυνη για την αξιολόγηση της ικανότητας της Εταιρείας να συνεχίσει τη δραστηριότητά της, γνωστοποιώντας όπου συντρέχει τέτοια περίπτωση, τα θέματα που σχετίζονται με τη συνεχιζόμενη δραστηριότητα και τη χρήση της λογιστικής αρχής της συνεχιζόμενης δραστηριότητας, εκτός και εάν η διοίκηση είτε προτίθεται να ρευστοποιήσει την Εταιρεία ή να διακόψει τη δραστηριότητά της ή δεν έχει άλλη ρεαλιστική εναλλακτική επιλογή από το να προβεί σ ’αυτές τις ενέργειες.

Ευθύνες ελεγκτή για τον έλεγχο των οικονομικών καταστάσεων

Οι στόχοι μας είναι να αποκτήσουμε εύλογη διασφάλιση για το κατά πόσο οι οικονομικές καταστάσεις, στο σύνολο τους, είναι απαλλαγμένες από ουσιώδες σφάλμα, που οφείλεται είτε σε απάτη είτε σε λάθος και να εκδώσουμε έκθεση ελεγκτή, η οποία περιλαμβάνει τη γνώμη μας. Η εύλογη διασφάλιση συνιστά διασφάλιση υψηλού επιπέδου, αλλά δεν είναι εγγύηση ότι ο έλεγχος που διενεργείται σύμφωνα με τα Δ.Π.Ε., όπως αυτά έχουν ενσωματωθεί στην Ελληνική Νομοθεσία, θα εντοπίζει πάντα ένα ουσιώδες σφάλμα, όταν αυτό υπάρχει. Σφάλματα δύναται να προκύψουν από απάτη ή από λάθος και θεωρούνται ουσιώδη όταν, μεμονωμένα ή αθροιστικά, θα μπορούσε εύλογα να αναμένεται ότι θα επηρέαζαν τις οικονομικές αποφάσεις των χρηστών, που λαμβάνονται με βάση αυτές τις οικονομικές καταστάσεις.

Ως καθήκον του ελέγχου, σύμφωνα με τα Δ.Π.Ε. όπως αυτά έχουν ενσωματωθεί στην Ελληνική Νομοθεσία, ασκούμε επαγγελματική κρίση και διατηρούμε επαγγελματικό σκεπτικισμό καθ’ όλη τη διάρκεια του ελέγχου. Επίσης:

- Εντοπίζουμε και αξιολογούμε τους κινδύνους ουσιώδους σφάλματος στις οικονομικές καταστάσεις, που οφείλεται είτε σε απάτη είτε σε λάθος, σχεδιάζοντας και διενεργώντας ελεγκτικές διαδικασίες που ανταποκρίνονται στους κινδύνους αυτούς και αποκτούμε ελεγκτικά τεκμήρια που είναι επαρκή και κατάλληλα για να παρέχουν βάση για τη γνώμη μας. Ο κίνδυνος μη εντοπισμού ουσιώδους σφάλματος που οφείλεται σε απάτη είναι υψηλότερος από αυτόν που οφείλεται σε λάθος, καθώς η απάτη μπορεί να εμπεριέχει συμπαιγνία, πλαστογραφία, εσκεμμένες παραλείψεις, ψευδείς διαβεβαιώσεις ή παράκαμψη των δικλίδων εσωτερικού ελέγχου.
- Κατανοούμε τις δικλίδες εσωτερικού ελέγχου που σχετίζονται με τον έλεγχο, με σκοπό το σχεδιασμό ελεγκτικών διαδικασιών κατάλληλων για τις περιστάσεις, αλλά όχι με σκοπό τη διατύπωση γνώμης επί της αποτελεσματικότητας των δικλίδων εσωτερικού ελέγχου της Εταιρείας.
- Αξιολογούμε την καταλληλότητα των λογιστικών πολιτικών που χρησιμοποιήθηκαν και το εύλογο των λογιστικών εκτιμήσεων και των σχετικών γνωστοποιήσεων που έγιναν από τη διοίκηση.
- Αποφαινόμαστε για την καταλληλότητα της χρήσης από τη διοίκηση της λογιστικής αρχής της συνεχιζόμενης δραστηριότητας και με βάση τα ελεγκτικά τεκμήρια που αποκτήθηκαν για το εάν υπάρχει ουσιώδης αβεβαιότητα σχετικά με γεγονότα ή συνθήκες που μπορεί να υποδηλώνουν ουσιώδη αβεβαιότητα ως προς την ικανότητα της Εταιρείας να συνεχίσει τη δραστηριότητά της. Εάν συμπεράνουμε ότι υφίσταται ουσιώδης αβεβαιότητα, είμαστε υποχρεωμένοι στην έκθεση ελεγκτή να επιστήσουμε την προσοχή στις σχετικές γνωστοποιήσεις των οικονομικών καταστάσεων ή εάν αυτές οι γνωστοποιήσεις είναι ανεπαρκείς να διαφοροποιήσουμε τη γνώμη μας. Τα συμπεράσματά μας βασίζονται σε ελεγκτικά τεκμήρια που αποκτώνται μέχρι την ημερομηνία της έκθεσης ελεγκτή. Ωστόσο, μελλοντικά γεγονότα ή συνθήκες ενδέχεται να έχουν ως αποτέλεσμα η Εταιρεία να παύσει να λειτουργεί ως συνεχιζόμενη δραστηριότητα.
- Αξιολογούμε τη συνολική παρουσίαση, τη δομή και το περιεχόμενο των οικονομικών καταστάσεων, συμπεριλαμβανομένων των γνωστοποιήσεων, καθώς και το κατά πόσο οι οικονομικές καταστάσεις απεικονίζουν τις υποκείμενες συναλλαγές και τα γεγονότα με τρόπο που επιτυγχάνεται η εύλογη παρουσίαση.

Μεταξύ άλλων θεμάτων, κοινοποιούμε στη διοίκηση, το σχεδιαζόμενο εύρος και το χρονοδιάγραμμα του ελέγχου, καθώς και σημαντικά ευρήματα του ελέγχου, συμπεριλαμβανομένων όποιων σημαντικών ελλείψεων στις δικλίδες εσωτερικού ελέγχου εντοπίζουμε κατά τη διάρκεια του ελέγχου μας.

Deloitte.

Έκθεση επί άλλων Νομικών και Κανονιστικών Απαιτήσεων

Λαμβάνοντας υπόψη ότι η διοίκηση έχει την ευθύνη για την κατάρτιση της Έκθεσης Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου, κατ' εφαρμογή των απαιτήσεων της παραγράφου 1, περιπτώσεις αα', αβ' και β', του άρθρου 154Γ του Ν. 4548/2018, σημειώνουμε ότι:

α) Κατά τη γνώμη μας η Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου έχει καταρτισθεί σύμφωνα με τις ισχύουσες νομικές απαιτήσεις του άρθρου 150 του Ν. 4548/2018 και το περιεχόμενο αυτής αντιστοιχεί με τις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις της χρήσης που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2025.

β) Με βάση τη γνώση που αποκτήσαμε κατά τον έλεγχό μας για την Εταιρεία και το περιβάλλον της, δεν έχουμε εντοπίσει ουσιώδεις ανακρίβειες στην Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού της Συμβουλίου.

Θεσσαλονίκη, 19 Μαρτίου 2026

Ο Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής

Ζήσης Δ. Κομπολίτης
Α.Μ. ΣΟΕΛ : 35601
Deloitte Ανώνυμη Εταιρία Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών
Φραγκοκκλησιάς 3α & Γρανικού,
151 25 Μαρούσι
Α.Μ. ΣΟΕΛ: Ε 120

This document has been prepared by Deloitte Certified Public Accountants Societe Anonyme.
Deloitte Certified Public Accountants Societe Anonyme, a Greek company, registered in Greece with registered number 000122360 1000 and its registered office at Marousi, Attica, 3a Fragkokklisias & Granikou str., 151 25, is one of the companies of the Deloitte Central Mediterranean S.r.l. ("DCM") geography. DCM, a company limited by guarantee registered in Italy with registered number 09599600963 and its registered office at Via Santa Sofia no.28, 20122, Milan, Italy is one of the Deloitte NSE LLP geographies. Deloitte NSE LLP is a UK limited liability partnership and member firm of of Deloitte Touche Tohmatsu Limited, a UK private company limited by guarantee.
DTTL and each DTTL member firm and related entity is liable only for its own acts and omissions, and not those of any of each other. DTTL does not provide services to clients. Please see http://www.deloitte.com/to learn more.
© 2026 For more information contact Deloitte Central Mediterranean.