ΕΤΗΣΙΑ
ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ
ΕΚΘΕΣΗ
ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ
ΑΠΟ 1η ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ ΕΩΣ 31η ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2023

ΠΕΙΡΑΙΑΣ, ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΣ 2024

Αυτή η σελίδα έχει μείνει σκόπιμα κενή

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

ΔΗΛΩΣΗ ΔΙΕΥΘΥΝΟΝΤΟΣ ΣΥΜΒΟΥΛΟΥ 5
ΕΤΗΣΙΑ ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ 7
1. Η Εταιρεία στο Νέο Εκσυγχρονισμένο και Ψηφιακό Περιβάλλον 9
2. Εταιρική διακυβέρνηση 11
2.1. Μονάδα Εσωτερικού Ελέγχου 11
2.2. Διοικητικές υπηρεσίες 11
2.3. ΣΤΡΑΤΗΓΙΚΟ και ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΙΑΚΟ ΣΧΕΔΙΟ 12
2.4. Κώδικας Ηθικής και επαγγελματικής Συμπεριφοράς 13
2.5. Ανθρώπινο Δυναμικό 14
2.6. Υγεία & Ασφάλεια στην Εργασία 15
3. Νομικές υποθέσεις 15
4. Επιχειρησιακές Δραστηριότητες 15
4.1. Διαχείριση Μονάδων ΑΠΕ, ΣΗΘΥΑ και Αποθήκευσης 15
4.1.1. Αριθμός Μητρώου ΑΠΕ κ ΣΗΘΥΑ 15
4.1.2. Μητρώο Μονάδων (Σταθμών) ΑΠΕ, ΣΗΘΥΑ και Αποθήκευσης 16
4.1.3. Βεβαίωση Απευθείας Συμμετοχής στην Αγορά 17
4.1.4. Βεβαίωση Τέλους Δέσμευσης Ηλεκτρικού και Φυσικού Χώρου 17
4.1.5. Επιστροφή Ποσών Αρνητικής Διαφορικής Προσαύξησης στον Ειδικό Λογαριασμό 17
4.1.6. Μητρώο Κατανεμόμενων Μονάδων ΣΗΘΥΑ 18
4.2. Εκπροσώπηση των ΑΠΕ ΚΑΙ ΣΗΘΥΑ στην Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας 18
4.2.1. Συμμετοχή του ΔΑΠΕΕΠ στην Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας 18
4.2.2. Χαρτοφυλάκιο υφιστάμενων έργων ΑΠΕ με ενεργοποίηση πριν την 01.01.2021: 19
4.2.3. Χαρτοφυλάκιο νέων έργων ΑΠΕ με ενεργοποίηση την 01.01.2021 και εντεύθεν: 19
4.2.4. Ανάλυση και Έλεγχος Εκκαθάρισης Αποκλίσεων 19
4.2.5. Προσωρινός Μηχανισμός Επιστροφής Μέρους Εσόδων Αγοράς Επόμενης Μέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς 20
4.2.6. Λειτουργία του ΔΑΠΕΕΠ ως Φο.Σ.Ε.Τε.Κ. (ΦοΣΕ Τελευταίου Καταφυγίου) 20
4.2.7. Κατάρτιση του Πίνακα Αντιστοίχισης 20
4.3. Διαχείριση Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ 21
4.3.1. Συνιστώσες ΕΛΑΠΕ 21
4.3.2. Διαχείριση Συνιστωσών Υπολογαριασμού Αγοράς 23
4.3.3. Διαχείριση Υπολογαριασμού Νέων Έργων Στόχων ΕΣΕΚ 25
4.4. Διαχείριση Ειδικού Λογαριασμού «Ταμείο Ενεργειακής Μετάβασης» 25
4.4.1. Εισροές ΤΕΜ: 25
4.4.2. Εκροές ΤΕΜ: 26
4.5. Σύστημα Εγγυήσεων Προέλευσης και Ενεργειακό Μείγμα Προμηθευτών 28
4.6. Διαχείριση Κρατικών Ενισχύσεων 29
4.6.1. SA 103180: Σύστημα Αντιστάθμισης Έμμεσου Κόστους Εκπομπών 29
4.6.2. SA.52413: Μειωμένες Χρεώσεις ΕΤΜΕΑΡ στην Ενεργοβόρο Βιομηχανία 30
4.6.3. SA. 103978 (C(2022) 7146/3.10.2022), SA.106574 (C(2023) 3351/16.05.2023), SA.111319 (C(2024) 757/02.02.2024) - Greece TCF:Προσωρινό Σχήμα Ενίσχυσης μη οικιακών Καταναλωτών μέχρι 35 kVA, επιχειρήσεις άρτου και παροχές αγροτικής χρήσης. 34
4.7. Εκπλειστηριαστής (Auctioneer) του Ελληνικού Κράτους για τα Δικαιώματα Εκπομπής Αερίων Θερμοκηπίου 34
4.8. REMIT 35
5. Χρηματοοικονομικοί & Μη Χρηματοοικονομικοί Δείκτες Επιδόσεων 36
6. Πορεία της εταιρείας εντός του 2024 36
7. Διαχείριση Κινδύνων (Κυριότεροι Κίνδυνοι – Αβεβαιότητες) 36
8. Συμπερασματικά 38
ΕΚΘΕΣΗ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΩΝ ΟΡΚΩΤΩΝ ΕΛΕΓΚΤΩΝ 39
ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ 45
I. Κατάσταση Αποτελεσμάτων και Συνολικού Εισοδήματος 49

II. Κατάσταση Οικονομικής Θέσης 51
III. Κατάσταση Ταμειακών Ροών της Χρήσης 01.01.2023 - 31.12.2023 53
IV. Κατάσταση Μεταβολών Ιδίων Κεφαλαίων 55
V. Σημειώσεις επί των Οικονομικών Καταστάσεων 57
1. Στοιχεία Εταιρείας 57
2. Βάση Σύνταξης των Οικονομικών Καταστάσεων 61
3. Βασικές Λογιστικές Αρχές 61
4. Έσοδα ΔΑΠΕΕΠ 74
5. Επιχορηγήσεις 75
6. Αμοιβές και έξοδα προσωπικού 75
7. Αμοιβές και έξοδα τρίτων 76
8. Παροχές Τρίτων 77
9. Φόροι Τέλη 77
10. Λοιπά Έξοδα 77
11. Προβλέψεις 77
12. Αποσβέσεις 78
13. Πιστωτικοί Τόκοι και συναφή έσοδα 78
14. Χρεωστικοί Τόκοι και συναφή έξοδα 78
15. Κέρδη από επενδύσεις 78
16. Φόρος Εισοδήματος 78
17. Ειδικός λογαριασμός ΑΠΕ – ΣΥΘΗΑ 80
18. Ταμείο Ενεργειακής Μετάβασης 86
19. Ιδιοχρησιμοποιούμενα ενσώματα πάγια στοιχεία 88
20. Ασώματες ακινητοποιήσεις 91
21. Επενδύσεις σε συγγενές επιχειρήσεις 91
22. Άλλες μακροπρόθεσμες απαιτήσεις 93
23. Εμπορικές απαιτήσεις 93
23.1. Πελάτες 93
23.2. Εκκαθάριση αγοράς εφαρμογή άρθρου 61 ΚΣΗΕ 94
23.3. Απαιτήσεις από Ελληνικό Δημόσιο 95
23.4. Επίδικες Απαιτήσεις 95
23.5. Λοιπές απαιτήσεις 96
23.6. Προκαταβολές σε Προμηθευτές Ηλεκτρικής Ενέργειας 96
23.7. Απαιτήσεις από αρνητική διαφορική προσαύξηση 96
23.8. Δεσμεύσεις Target Model 96
24. Χρηματικά διαθέσιμα 96
25. Δουλευμένα έσοδα περιόδου 97
26. Μετοχικό Κεφάλαιο 97
27. Αποθεματικά 97
28. Αποτέλεσμα εις Νέον 97
29. Επιχορηγήσεις 97
30. Εγγυήσεις 98
31. Προβλέψεις αποζημίωσης προσωπικού 98
32. Εμπορικές Υποχρεώσεις 99
33. Υποχρεώσεις Από Ειδικούς Λογαριασμούς 100
34. Υποχρεώσεις από φόρο εισοδήματος 102
35. Υποχρεώσεις σε φόρους τέλη 102
36. Υποχρεώσεις σε Οργανισμούς Κοινωνικής Ασφάλισης 102
37. Έξοδα χρήσεως δουλευμένα 102
38. Αμοιβές Διοίκησης 102
39. Συναλλαγές και υπόλοιπα με συνδεμένα μέρη 103
40. Αναπροσαρμογές κονδυλίων 103
41. Ενδεχόμενες Υποχρεώσεις – Δικαστικές Απαιτήσεις 104
41.1. Ενδεχόμενες φορολογικές υποχρεώσεις 105
42. Γεγονότα μετά την ημερομηνία των χρηματοοικονομικών καταστάσεων 106

ΔΗΛΩΣΗ ΔΙΕΥΘΥΝΟΝΤΟΣ ΣΥΜΒΟΥΛΟΥ

Κύριοι Μέτοχοι,

Το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΕΓΓΥΗΣΕΩΝ ΠΡΟΕΛΕΥΣΗΣ (ΔΑΠΕΕΠ) Α.Ε. (η Εταιρεία) παρουσιάζει την Έκθεσή του για τις ετήσιες χρηματοοικονομικές καταστάσεις της περιόδου που έληξε την 31.12.2023, σύμφωνα με το Ν.4548/2018.

Ο ΔΑΠΕΕΠ συνέχισε και εντός του 2023, την προσπάθεια του να εκπληρώσει τους σκοπούς της Εταιρείας, όπως αυτοί του έχουν ανατεθεί από το βασικό μέτοχο (Ελληνικό Δημόσιο) μέσα από τη σχετικό νομοθετικό και ρυθμιστικό πλαίσιο. Στα πλαίσια της θεσμικής και καταστατικής λειτουργείας του συνεισέφερε ως ο άμεσος συνεργάτης του ΥΠΕΝ , όχι μόνο στην άσκηση αλλά και στη διαμόρφωση της ενεργειακής πολιτικής. Τα στελέχη της Εταιρείας, συμμετείχαν σε επιτροπές και συνδιασκέψεις, συνεισφέροντας με εισηγήσεις, παρατηρήσεις, παροχή στοιχείων, τεκμηρίωση και τεχνική υποστήριξη σε κάθε προσπάθεια του Υπουργείου.

Το 2023 ήταν μια χρονιά ακόμη, που χαρακτηρίσθηκε από την συνεχιζόμενη Ενεργειακή κρίση και την επίδρασή της στην οικονομία της χώρας. Μέσα σε αυτό το δύσκολο κοινωνικά και οικονομικά περιβάλλον, ο ΔΑΠΕΕΠ ενίσχυσε την σημαντική παρουσία του όχι μόνο ως διαχειριστής των ΑΠΕ αλλά και ως διαχειριστής του Ταμείου Ενεργειακής Μετάβασης, το οποίο αναδείχτηκε ως ο βασικός μοχλός της κυβερνητικής προσπάθειας, στην κατεύθυνση της μείωσης των συνεπειών της ενεργειακής κρίσης και στην συνέχιση της αναπτυξιακής πορείας της Ελληνικής ενεργειακής οικονομίας.

Αξίζει να επισημανθεί ότι οι Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας έπαιξαν τον πλέον καθοριστικό ρόλο στην μείωση των συνεπειών της ενεργειακής κρίσης. Συνολικά 3,4 Δις Ευρώ προερχόμενα από Ανανεώσιμες Πηγές, είτε άμεσα ως πλεονάσματα του ΕΛΑΠΕ, είτε έμμεσα ως παρακράτηση μέσω του προσωρινού μηχανισμού επιστροφής εσόδων του Χρηματιστηρίου Ενέργειας (πλαφόν) τροφοδότησαν το Ταμείο Ενεργειακής Μετάβασης και δόθηκαν ως επιδοτήσεις στους οικιακούς καταναλωτές και στις επιχειρήσεις.

Ο ΔΑΠΕΕΠ, διαχειρίστηκε με υποδειγματικό τρόπο το Ταμείο Ενεργειακής Μετάβασης και με γνώμονες την διαφάνεια, την ακεραιότητα και την αξιοπιστία του μηχανισμού ελέγχων και απόδοσης, συνολικά 9,4 Δις Ευρώ που διατέθηκαν στους προμηθευτές ΗΕ και ΦΑ, για να περάσουν ως επιδότηση στους λογαριασμούς ρεύματος των καταναλωτών.

Στον οικονομικό τομέα, ο ΔΑΠΕΕΠ, έχει αναλάβει την διαχείριση τριών μεγάλων Ειδικών Λογαριασμών, συνολικού ύψους 5,41 Δις ευρώ εντός του 2023, ήτοι, 1,95 Δις Ευρώ του Ταμείου Ενεργειακής Μετάβασης, 1,99 Δις ευρώ του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και 1,47 Δις Ευρώ από το Χρηματιστήριο Ρύπων (από πλειστηριασμούς δικαιωμάτων εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου).

Παράλληλα με την οικονομική διαχείριση, ο ΔΑΠΕΕΠ συνέχισε την εκσυγχρονιστική πορεία του και με εργαλείο τον ψηφιακό μετασχηματισμό, βελτιώνοντας συνεχώς το επίπεδο των παρεχόμενων υπηρεσιών του. Έχει καταξιωθεί πλέον στην συνείδηση των συναλλασσόμενων, ως μία Δημόσια εταιρεία με σύγχρονες και πρότυπες εταιρικές πρακτικές.

Η βασική στόχευση της εταιρείας, που δεν είναι άλλη από την έγκαιρη και σε πληρότητα καταβολή της αποζημίωσης της ανανεώσιμης παραγωγής, έχει παγιωθεί πλέον τα τελευταία χρόνια και αποτελεί κατάκτηση, αφήνοντας πίσω την κακή προϊστορία των πολύμηνων

καθυστερήσεων στις πληρωμές, που ταλάνιζε την αγορά των ΑΠΕ και δημιουργούσε επενδυτική ανασφάλεια. Με αυτή την επιτυχία ως κορωνίδα πλέον, έχει εμπεδωθεί ένα κλίμα επενδυτικής ασφάλειας, το οποίο αποτυπώνεται στην πρωτόγνωρη ανάπτυξη των ΑΠΕ στην χώρα, που στο τέλος του 2023 έφθασε τα 12 GW εγκατεστημένης ισχύος, όταν το 2019 ήταν μόλις 6,5 GW.

Αλλά η πιο σημαντική ίσως επιτυχία για την εταιρεία, ήταν η εκπόνηση ενός σύγχρονου και πολύ-επίπεδου Στρατηγικού Σχεδίου. Κάτι που συνέβη για πρώτη φορά στην 25χρονη πορεία της εταιρείας, από την εποχή της ίδρυσης του ΔΕΣΜΗΕ. Σε αυτό το σύγχρονο business plan τέθηκαν οι πέντε Στρατηγικοί Στόχοι, που αναλύονται περαιτέρω σε Επιχειρησιακούς στόχους και οι οποίοι εν τω συνόλω αναλύουν και συνθέτουν τις επιμέρους εταιρικές στοχεύσεις για την επόμενη τετραετία. Αυτό, το εγκεκριμένο από το βασικό μέτοχο στρατηγικό και επιχειρησιακό σχέδιο, αποτελεί τον οδικό χάρτη για την πορεία της εταιρείας στην Τρίτη δεκαετία της.

Η συνολική διαχείριση του ΔΑΠΕΕΠ, ήταν απόλυτα επιτυχής και αυτό έτυχε της καθολικής αναγνώρισης και αποδοχής όλων των συντελεστών της Ενεργειακής αγοράς της χώρας. Τόσο οι παραγωγοί των ΑΠΕ, όσο και οι προμηθευτές ΗΕ και ΦΑ , καθώς και οι Φορείς και Διαχειριστές ενέργειας αναγνώρισαν στον ΔΑΠΕΕΠ, έναν αξιόπιστο και αποτελεσματικό συνεργάτη, ο οποίος ήρθε αρωγός στα πρωτόγνωρα προβλήματα που δημιούργησε η Ενεργειακή κρίση.

Η Εταιρεία συνέταξε τις οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ), όπως έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Ακολουθεί η αναλυτική έκθεση πεπραγμένων του Διοικητικού Συμβουλίου.

Ιωάννης Γιαρέντης

Διευθύνων Σύμβουλος

ΕΤΗΣΙΑ ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

Αυτή η σελίδα έχει μείνει σκόπιμα κενή

Έκθεση Διαχείρισης Διοικητικού Συμβουλίου της εταιρείας «ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΕΓΓΥΗΣΕΩΝ ΠΡΟΕΛΕΥΣΗΣ Α.Ε.» της Χρήσης 2023 (01.01.2023 – 31.12.2023)

Έκθεση Πεπραγμένων 2023

1. Η Εταιρεία στο Νέο Εκσυγχρονισμένο και Ψηφιακό Περιβάλλον

Ο ΔΑΠΕΕΠ μέσα στο 2023 συνέχισε την εκπλήρωση των σκοπών της Εταιρείας, όπως αυτοί του έχουν ανατεθεί από το βασικό μέτοχο (Ελληνικό Δημόσιο), μέσα από το σχετικό νομοθετικό και ρυθμιστικό πλαίσιο. Ακολουθούν παρακάτω σε αναλυτική περιγραφή τα πεπραγμένα της διοίκησης της εταιρείας.

Στο οικονομικό πεδίο, η αξιόπιστη και αποτελεσματική συν-διαχείριση των τριών μεγάλων Λογαριασμών του ΕΛΑΠΕ, του ΤΕΜ και του ΣΕΔΕ, συνθέτει ένα δαιδαλώδες και πολυσύνθετο έργο.

Αξίζει να σημειωθεί ότι το 2023, ο ΔΑΠΕΕΠ διαχειρίστηκε συνολικά περί τα 5,41 δισεκατομμύρια ευρώ: 1,95 δισεκατομμύρια Ευρώ για το ΤΕΜ, 1,99 δισεκατομμύρια για τον ΕΛΑΠΕ και 1,47 δισεκατομμύρια Ευρώ από τους πλειστηριασμούς δικαιωμάτων εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου. Τα οικονομικά δεδομένα και στοιχεία με όλες τις διαφορετικές εισροές και εκροές θα αναλυθούν παρακάτω.

Σε επιχειρησιακό και διοικητικό επίπεδο η αναδιοργάνωση που έχει ξεκινήσει συνεχίζεται απρόσκοπτα, παρά τις δυσκολίες που απορρέουν από τις συνεχείς, αλλεπάλληλες και αναπτυξιακές νομοθετικές και ρυθμιστικές πρωτοβουλίες που έχουν ληφθεί τα τελευταία χρόνια. Η εταιρεία έχει να αντιμετωπίσει την τόσο τεράστια ποσοτική μεγέθυνση των ενεργειακών μεγεθών, όσο και την ποιοτική αναβάθμιση των συνιστωσών της ενεργειακής αγοράς.

Το προ-υπάρχον μητρώο Συμβάσεων αναβαθμίζεται ήδη σε ένα νέο σύγχρονο Μητρώο μονάδων/σταθμών ΑΠΕ, ΣΗΘΥΑ & Αποθήκευσης και θα δώσει στον ΔΑΠΕΕΠ την δυνατότητα διαχείρισης όλων των μονάδων ΑΠΕ, ΣΗΘΥΑ & Αποθήκευσης, είτε αυτές υπογράφουν σύμβαση λειτουργικής ενίσχυσης με τον ΔΑΠΕΕΠ, είτε επιλέγουν την απευθείας συμμετοχή στην Αγορά του Χρηματιστηρίου Ενέργειας.

Στο πλαίσιο αυτό, έχει τεθεί από το 2022 σε εφαρμογή, ο **Αριθμός Μητρώου Μονάδας (Σταθμού) ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ (Α.Μ.ΑΠΕΣ)** για την ταυτοποίηση όλων των σταθμών ΑΠΕ, ΣΗΘΥΑ & Αποθήκευσης στα μητρώα του ΔΑΠΕΕΠ, σε αντικατάσταση του παλαιού Κωδικού ΕΔΡΕΘ, ο οποίος αποτελούσε τη μοναδική ταυτότητα της σύμβασης και όχι του Σταθμού ΑΠΕ.

Ταυτόχρονα, ο ΔΑΠΕΕΠ συμμετέχει στην υλοποίηση του Πληροφοριακού Συστήματος των ΑΠΕ (ΠΣΑΠΕ), που θα συγκεντρώσει και θα συντονίσει το αδειοδοτικό πλαίσιο όλων των φορέων (ΡΑΕ, ΥΠΕΝ, ΑΔΜΗΕ, ΔΕΔΔΗΕ, ΔΑΠΕΕΠ) και θα καταλήγει στα λειτουργικά συστήματα του ΔΑΠΕΕΠ, έτσι ώστε να έχουμε ένα ολοκληρωμένο πληροφοριακό σύστημα ανάπτυξης των ΑΠΕ.

Ο ΔΑΠΕΕΠ έχει ήδη ανταποκριθεί και σε μια άλλη μεγάλη πρόκληση, που αφορά στις Εγγυήσεις Προέλευσης. Έχει ήδη προχωρήσει στην πλατφόρμα δημοπρασιών Εγγυήσεων Προέλευσης, προκειμένου να διενεργεί δημοπρασίες, ώστε οι προμηθευτές ρεύματος να αποκτούν Εγγυήσεις Προέλευσης. Είναι απαραίτητη προϋπόθεση για να προσφέρουν -πιστοποιημένα από το ΔΑΠΕΕΠ- «πράσινα» τιμολόγια στους πελάτες τους, αποδεικνύοντας ότι εναρμονίζονται με το πλαίσιο και τις προτεραιότητες της ενεργειακής μετάβασης, δηλαδή την προστασία του περιβάλλοντος και την χρήση καθαρών, ανανεώσιμων πηγών ενέργειας.

Καθώς η εγγραφή στα μητρώα Εγκαταστάσεων για την Έκδοση Εγγυήσεων Προέλευσης, όσο και η καταγραφή των «πράσινων» PPAs στο Μητρώο Συμβάσεων Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας του ΔΑΠΕΕΠ αποτελεί απαραίτητη προϋπόθεση για την ανάκληση Εγγυήσεων Προέλευσης για τα «πράσινα» PPAs.

Τα τελευταία 4 χρόνια ο ΔΑΠΕΕΠ έχει περάσει σε μια νέα φάση όπου η αναμόρφωση των οικονομικών μεγεθών του ΕΛΑΠΕ έχει φέρει την ουσιαστική νέα εικόνα που βιώνουν πλέον οι παραγωγοί ΑΠΕ, βλέποντας την μηδενική καθυστέρηση στις αποζημιώσεις της παραγωγής τους σε αντίθεση με τις πολύμηνες καθυστερήσεις του παρελθόντος.

Σημαντικό ρόλο στην βελτίωση της ρευστότητας της Εταιρείας έπαιξε η σταδιακή μείωση των ληξιπρόθεσμων οφειλών των συμμετεχόντων της αγοράς και η πλήρης εξάλειψή τους.

Επιπλέον, η συμβατική σχέση με τους παραγωγούς Ανανεώσιμης Ενέργειας στην χώρα έχει περάσει σε μια νέα μορφή, έχοντας πλέον επικρατήσει η «πελατο-κεντρική» αντίληψη θεσπίζοντας μια αμφίδρομη επικοινωνία μεταξύ των υπηρεσιών μας και των συναλλασσόμενων. Η διακίνηση των πληροφοριών έχει οργανωθεί με ψηφιακό τρόπο και η ενημέρωση των παραγωγών γίνεται αυτοματοποιημένα με προσωποποιημένη πληροφόρηση.

Η εκσυγχρονιστική προσπάθεια της Εταιρείας στηρίζεται στον ψηφιακό μετασχηματισμό αλλά και στην αέναη προσπάθεια βελτιστοποίησης που συνίσταται στο πρόγραμμα «Κ.Α.Π.Α.» που εφαρμόζεται στην Εταιρεία και το οποίο συντίθεται από το τετράπτυχο της συνεχούς προσπάθειας που περιλαμβάνει τις

- Κατάργηση περιττών και αχρείαστων ενεργειών
- Απλοποίηση διαδικασιών
- Προτυποποίηση στοιχείων
- Αυτοματισμός συστημάτων

Η **αυτοτιμολόγηση** των παραγωγών, έχει πλέον εφαρμοσθεί καθολικά, αφαιρώντας μια περιττή γραφειοκρατία, αυτή της έκδοσης των τιμολογίων, την αποστολή και την καταχώρηση τους στα συστήματα πληρωμών του ΔΑΠΕΕΠ.

Παράλληλα, μέσω της διασύνδεσης με την Πλατφόρμα myDATA, πραγματοποιείται η αυτόματη αποστολή σε πραγματικό χρόνο των τιμολογίων στην ΑΑΔΕ.

Έχει ήδη υλοποιηθεί η διασύνδεση και δια-λειτουργικότητα της εταιρείας με την ΑΑΔΕ για την αυτόματη λήψη της φορολογικής ενημερότητας των Παραγωγών. Η πληρωμή των παραγωγών ΑΠΕ, δεν απαιτεί πλέον ούτε την χρονοβόρο και γραφειοκρατική αναζήτηση της φορολογικής ενημερότητας, ούτε την γραφειοκρατική καταχώρηση στα συστήματα μας.

Επόμενος στόχος η δια-λειτουργικότητα με τον e-EFKA, έτσι ώστε να υπάρξει η αυτόματη λήψη της ασφαλιστικής τους ενημερότητας και η αυτόματη εισαγωγή στα συστήματα του ΔΑΠΕΕΠ.

Παράλληλα, είναι σε εξέλιξη η μελέτη για τη διασύνδεση με τα μητρώα του ΓΕΜΗ για αυτόματη επικαιροποίηση των νομιμοποιητικών των αντισυμβαλλόμενων Παραγωγών πράσινης ενέργειας.

Στις κάτωθι ενότητες θα αναλυθούν συνοπτικά και συμπεριληπτικά οι δραστηριότητες της εταιρείας, ήτοι η Εταιρική διακυβέρνηση, οι Επιχειρησιακές λειτουργίες και τα Οικονομικά Δεδομένα του έτους.

2. Εταιρική διακυβέρνηση

Η εταιρεία ανήκοντας στους φορείς Γενικής Κυβέρνησης, εφαρμόζει τις διατάξεις του Ν.4972/2022. Στα πλαίσια αυτά, έχει εναρμονίσει το καταστατικό της και ευρίσκεται σε συνεχείς προσπάθειες να ικανοποιήσει πλήρως τος προβλεπόμενες απαιτήσεις του νόμου. Με απόφαση της Γενικής Συνέλευσης έχουν ορισθεί τα ανεξάρτητα και τα εκτελεστικά μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου. Με βάση το υπ. αριθ. 58/15/12/23 πρακτικό της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης έχει ορισθεί, η Επιτροπή ελέγχου της εταιρείας. Με το υπ. αριθ. 60/3/7/24 πρακτικό της Τακτικής Γενικής Συνέλευσης ορίσθηκε εκ νέου η Επιτροπή Ελέγχου.

2.1. Μονάδα Εσωτερικού Ελέγχου

Η Διεύθυνση Εσωτερικού Ελέγχου στελεχώθηκε με εσωτερικούς ελεγκτές, οι οποίοι ανέλαβαν το έργο της σύνταξης Κανονισμού Λειτουργίας και Εγχειριδίου Εσωτερικών Ελέγχων, καθώς επίσης και την απόκτηση Πιστοποίησης Ελεγκτικής Επάρκειας Εσωτερικού Ελεγκτή του Δημοσίου, ως ορίζεται στο Άρθρο 9, παράγραφος 8 του Ν.4795/2021.

2.2. Διοικητικές υπηρεσίες

Η διοικητική οργάνωση της εταιρείας έχει διαρθρωθεί σε οργανωτικές μονάδες, οι οποίες όμως είναι υποχρεωμένες να λειτουργούν σε καθεστώς βαθύτατης Υποστελέχωσης, που έχει προκύψει μετά τις δυο μεγάλες αποσχίσεις που έχουν συντελεστεί βάσει των ψηφισμένων νόμων, ήτοι του Ν.4001/2011 όταν μεγάλο μέρος (92 εκ των 135) του ανθρώπινου δυναμικού του ΔΕΣΜΗΕ, αποσχίσθηκε και μεταφέρθηκε στον ΑΔΜΗΕ και του 4985/2018, όταν ο κλάδος λειτουργείας της αγοράς ΗΕ αποσχίσθηκε (11 εκ των 40) και μεταφέρθηκε στο Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας. Για την κάλυψη των αναγκών εκδόθηκε η ΠΥΣ για την πρόσληψη τακτικού προσωπικού (38 ατόμων) μέσω διαδικασίας ΑΣΕΠ, κάτι που όμως δεν έχει ακόμη υλοποιηθεί. Ταυτόχρονα και για την αντιμετώπιση των λειτουργικών αναγκών και μέχρι την ολοκλήρωση της πρόσληψης τακτικού προσωπικού, ο ΔΑΠΕΕΠ σύμφωνα με τους Ν.4602/2019 και Ν. 4685/2020 έχει συνάψει συμβάσεις μίσθωσης έργου.

Στην εταιρεία λειτουργεί Ηλεκτρονικό Πρωτόκολλο στο οποίο καταγράφονται όλα τα εισερχόμενα και εξερχόμενα έγγραφα.

Εντός του 2023, τέθηκαν και απαντήθηκαν σαράντα πέντε (45) ερωτήματα της ΡΑΑΕΥ με αντίστοιχες μελέτες/έρευνες των αρμοδίων υπηρεσιών.

Στα πλαίσια του ΚΟΙΝΟΒΟΥΛΕΥΤΙΚΟΥ ΕΛΕΓΧΟΥ, ζητήθηκε η γνώμη του ΔΑΠΕΕΠ για 6 Ερωτήσεις /επερωτήσεις του αρμόδιου τμήματος της Βουλής.

Οι οικονομικές υπηρεσίες απάντησαν σε 18 ερωτήματα των Δημόσιων Οικονομικών Υπηρεσιών (ΔΥΟ) που αφορούσαν συναλλασσόμενους κυρίως παραγωγούς ΑΠΕ.

Το υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας ζήτησε και έλαβε 10 εισηγήσεις Οικονομικών επιπτώσεων επί νομοθετικών ρυθμίσεων και σχεδίων Υπουργικών αποφάσεων.

Οι κεντρικές Υπηρεσίες της μονάδας Κρατικών ενισχύσεων έλαβαν 14 επιστολές- εισηγήσεις SARI.

2.3. ΣΤΡΑΤΗΓΙΚΟ και ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΙΑΚΟ ΣΧΕΔΙΟ

Ο ΔΑΠΕΕΠ προέβη στην κατάρτιση Στρατηγικού Σχεδίου το οποίο αποτελεί το τετραετές πρόγραμμα της εταιρείας και εμπεριέχει τους βασικούς στρατηγικούς στόχους που καλείται η εταιρεία να υλοποιήσει.

Το στρατηγικό σχέδιο της εταιρείας , αποτελεί τον οδικό χάρτη για το μέλλον της εταιρίας. Είναι η βάση ενός ολοκληρωμένου business plan που θα πρέπει να επικαιροποιείται και να συμπληρώνεται με τις εκάστοτε επιχειρησιακές εξελίξεις.

Το συγκεκριμένο Στρατηγικό σχέδιο αποτελείται από πέντε (5) στόχους (εφεξής Στρατηγικούς Στόχους), οι οποίοι αποτελούν μια εξειδίκευση της γενικότερης και μακροχρόνιας εξυπηρέτησης του σκοπού και της αποστολής της εταιρίας.

ΣΤΡΑΤΗΓΙΚΟΙ ΣΤΟΧΟΙ

1. *Οικονομική Ευρωστία ικανή να καλύψει τις ανάγκες των Ειδικών Λογαριασμών*
2. *Διαμόρφωση ενός Σύγχρονου Πλαισίου Εταιρικής Διακυβέρνησης*
3. *Ολοκλήρωση Επιχειρησιακού και Ψηφιακού Μετασχηματισμού*
4. *Δημιουργία μίας Εξωστρεφούς Εταιρείας στην υπηρεσία των STAKEHOLDERS*
5. *Ενίσχυση και Ανάπτυξη Ανθρώπινου Δυναμικού*

Οι Πέντε (5) Στρατηγικοί Στόχοι είναι οι κεντρικοί ΑΞΟΝΕΣ, οι οποίοι αναλύονται περαιτέρω σε πέντε (5) Επιχειρησιακούς Στόχους έκαστος, δίνοντας ένα ισχυρό πλαίσιο είκοσι πέντε (25) συνολικά Επιχειρησιακών Στόχων. Για κάθε ένα επιχειρησιακό στόχο, θα υπάρχει μια ισχυρή τεκμηρίωση που θα αναλύει σε τρισδιάστατη μορφή τις στοχεύσεις της εταιρίας και θα τις τοποθετεί στον χρόνο, με παράλληλη κατανομή των απαιτούμενων πόρων.

ΣΤΡΑΤΗΓΙΚΟΙ ΚΑΙ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΙΑΚΟΙ ΣΤΟΧΟΙ	
1.	**Οικονομική Ευρωστία ικανή να καλύψει τις ανάγκες των Ειδικών Λογαριασμών**
1.1.	Τήρηση Οικονομικών στόχων ΜΠΔΣ
1.2.	Διατήρηση πλαισίου Μηδενικών Ληξιπρόθεσμων Απαιτήσεων και Υποχρεώσεων
1.3.	Λογιστική και Ταμειακή επάρκεια
1.4.	Σύγκλιση Λογιστικών και Ταμειακών μεγεθών
1.5.	Διαχείριση Συναλλαγών με Διαφάνεια, Ακεραιότητα, Ισονομία και Αξιοπιστία

2.	**Διαμόρφωση ενός Σύγχρονου Πλαισίου Εταιρικής Διακυβέρνησης**
2.1.	Εναρμόνιση του καταστατικού της εταιρείας με τον Ν. 4972/2022
2.2.	Δημιουργία ενός σύγχρονου κανονισμού λειτουργείας
2.3.	Καταγραφή Διαδικασιών και Οδηγιών εργασίας
2.4.	Θέσπιση Κανονισμών και Πολιτικών Εταιρείας
2.5.	Διαμόρφωση Συμφωνημένων Κωδίκων Δεοντολογίας (Code of Ethics & Stakeholders transactions)
3.	**Ολοκλήρωση Επιχειρησιακού και Ψηφιακού Μετασχηματισμού**
3.1.	Ενοποίηση, Διαλειτουργικότητα Πληροφοριακών συστημάτων και Διασύνδεση με το ΠΣΑΠΕ
3.2.	Δημιουργία Ενιαίου ΜΗΤΡΩΟΥ Εθνικής, Αποκλειστικής και Καθολικής Εμβέλειας
3.3.	Εξορθολογισμός και Επέκταση αρμοδιοτήτων του άρθ. 118 του Ν. 4001/2011
3.4.	Πιστοποίηση της εταιρείας στα απαραίτητα συστήματα διασφάλισης ISO
3.5.	Αναβάθμιση του SAP σε S4Hanna και ένταξη οικονομικών συναλλαγών και εκκαθαρίσεων
4.	**Δημιουργία μίας Εξωστρεφούς Εταιρείας στην υπηρεσία των Stakeholders**
4.1.	Δημιουργία Δικτύου Επικοινωνίας (stakeholders mapping) με δομή, συχνότητα & τρόπο επικοινωνίας
4.2.	Ταξινόμηση των παραγωγών ΑΠΕΣ ανά τεχνολογία, μέγεθος και εταιρική μορφή
4.3.	Επικαιροποίηση Μητρώου επικοινωνίας των παραγωγών ΑΠΕ
4.4.	Ανάπτυξη Εταιρικής κουλτούρας συνεργασίας (team building-Team Working)
4.5.	Διαμόρφωση θεσμικού πλαισίου συνεργασίας με τους λοιπούς φορείς του Δημοσίου
5.	**Ενίσχυση και Ανάπτυξη Ανθρώπινου Δυναμικού**
5.1.	Ολοκλήρωση Διαδικασιών ΑΣΕΠ για την πρόσληψη τακτικού προσωπικού και συμβασιούχων έργου
5.2.	Ενίσχυση Ανθρώπινου Δυναμικού με Νέα Δυναμικά στελέχη από την Ενεργειακή αγορά εργασίας
5.3.	Επέκταση εκπαιδευτικών προγραμμάτων για ανάπτυξη δεξιοτήτων
5.4	Θέσπιση Νέου Κανονισμού Προσωπικού (Δημιουργία Νέου ΚΚΠ-ΔΑΠΕΕΠ)
5.5.	Νέο Σύστημα Αξιολόγησης Προσωπικού με Αυτό-αξιολόγηση και Αξιολόγηση τρίτων (360°)

2.4. Κώδικας Ηθικής και επαγγελματικής Συμπεριφοράς

Ο ΔΑΠΕΕΠ υιοθετεί και ενισχύει την εθνική προσπάθεια στη διαμόρφωση ενός ισότιμου, ηθικού και ακέραιου εργασιακού περιβάλλοντος, αναγνωρίζοντας ότι αποτελεί θεμέλιο λίθο της Δημόσιας Διοίκησης. Φρόντισε ώστε να ενημερωθούν άμεσα όλοι οι υπάλληλοι και συνεργάτες του και επιπλέον δημοσίευσε στην ιστοσελίδα του τον «Κώδικα Ηθικής και Επαγγελματικής Συμπεριφοράς» που εκπονήθηκε από τη Γενική Γραμματεία Ανθρώπινου Δυναμικού του Υπουργείου Εσωτερικών σε συνεργασία με την Εθνική Αρχή Διαφάνειας. Ο Κώδικας Ηθικής και Επαγγελματικής Συμπεριφοράς εξετάζει θέματα δημόσιας ακεραιότητας, με στόχο τη δημιουργία ενός συνεκτικού και σύγχρονου πλαισίου για την πρόληψη, την αντιμετώπιση και την καταπολέμηση των μορφών βίαιης συμπεριφοράς, παρενόχλησης και μη ισότιμης μεταχείρισης στους χώρους εργασίας. Ανταποκρινόμενος στις απαιτήσεις και αντιλήψεις ενός σύγχρονου εργασιακού περιβάλλοντος, ο ΔΑΠΕΕΠ εφαρμόζει και ενθαρρύνει

το πλαίσιο αξιών που θα πρέπει να διέπει τη συμπεριφορά των υπαλλήλων του, ανεξαρτήτως σχέσης εργασίας και κατοχής θέσης ευθύνης.

2.5. Ανθρώπινο Δυναμικό

Ο βασικός παράγοντας επιτυχίας του ΔΑΠΕΕΠ είναι η ποιότητα των ανθρώπων του. Η υψηλή τους κατάρτιση, η εξειδίκευσή τους και η προσήλωσή τους στους υψηλούς στόχους έχουν παίξει σημαντικότατο ρόλο στην μέχρι τώρα ανάπτυξη και επιτυχημένη πορεία της Εταιρείας.

Πιστεύοντας απόλυτα στις ίσες ευκαιρίες απασχόλησης, ο ΔΑΠΕΕΠ αντιμετωπίζει ισότιμα τους συνεργάτες του παρέχοντάς τους δυνατότητες συνεχούς βελτίωσης των ικανοτήτων τους. Στο πλαίσιο αυτό, προωθεί και εφαρμόζει σύστημα παράλληλης μετακίνησης των στελεχών (rotation) σε αντίστοιχες θέσεις ευθύνης όπου αυτό είναι δυνατόν, προκειμένου να αξιοποιήσει και να αναπτύξει τις γνώσεις και τις ικανότητες τους, εξασφαλίζοντας ταυτόχρονα την επιχειρησιακή συνέχεια της Εταιρείας.

Οι παράγοντες που αποκλειστικά λαμβάνονται υπόψη στις αναθέσεις καθηκόντων ευθύνης διοικητικών στελεχών είναι η εμπειρία, η προσωπικότητα, η θεωρητική κατάρτιση, τα προσόντα, η αποδοτικότητα και οι ικανότητες του ατόμου.

Η εταιρεία δίνοντας μεγάλη σημασία στην ισότητα ευκαιριών μεταξύ των φύλων, έχει προχωρήσει σε ισόρροπη εκπροσώπηση των φύλων με ένα εκ των υψηλότερων ποσοστών (40%) σε θέσεις διευθυντικών στελεχών (θέσεις ευθύνης).

Η Εταιρεία εκπαιδεύει συστηματικά όλες τις κατηγορίες των εργαζομένων της, είτε με οργάνωση ενδοεπιχειρησιακών σεμιναρίων είτε με συμμετοχές σε μεταπτυχιακά προγράμματα σπουδών, σεμινάρια και συνέδρια που οργανώνουν εξωτερικοί φορείς (Πανεπιστήμια και Φορείς επαγγελματικής εκπαίδευσης και πιστοποίησης, ΕΣΔΔΑ, κ.λπ.). Μέσω αυτής της συμμετοχής τους διασφαλίζεται συνεχώς το υψηλό επίπεδο εξειδίκευσης των εργαζομένων και η απρόσκοπτη προσωπική και επαγγελματική τους εξέλιξη.

Η Εταιρεία σέβεται τα εργασιακά δικαιώματα των απασχολουμένων και τηρεί απαρέγκλιτα την εργατική νομοθεσία. Παράλληλα, εφαρμόζει ευέλικτο ωράριο εργασίας για τη διασφάλιση της οικογενειακής και επαγγελματικής ισορροπίας και δυνατότητα μειωμένης ή/και εξ αποστάσεως απασχόλησης για την προστασία εργαζομένων που αντιμετωπίζουν σοβαρά προβλήματα υγείας.

Παράλληλα, παρέχει ευκαιρίες απασχόλησης σε ευαίσθητες κοινωνικές ομάδες, μέσω της συμμετοχής της σε επιδοτούμενο πρόγραμμα του ΟΑΕΔ για την πρόσληψη άνεργων ατόμων με αναπηρίες (ΑμεΑ) και επιπλέον, οι 14 από τις 34 θέσεις προσωπικού πρόκειται να καλυφθούν από ειδικές κατηγορίες εργαζομένων (4 θέσεις έχουν προβλεφθεί για ΑμεΑ, 5 για πολύτεκνους, 4 για τρίτεκνους και 1 για συγγενή ΑμΕΑ).

Αριθμός εργαζομένων/απασχολούμενων	**83**
Τακτικό προσωπικό ΔΑΠΕΕΠ (ΣΑΧ)	22
Σύμβαση Διάθεσης από ΑΔΜΗΕ	14
Συμβάσεις (Μίσθωσης Έργου) Ορισμένου χρόνου	43
Ασκούμενοι Δικηγόροι	3
Σύμβαση Ορισμένου χρόνου από ΔΥΠΑ (ΑμΕΑ)	1

2.6. Υγεία & Ασφάλεια στην Εργασία

Η Εταιρεία διαθέτει τεχνικό ασφαλείας, σύμφωνα με την ισχύουσα Νομοθεσία και εφαρμόζει όλα τα μέτρα πρόληψης ατυχημάτων και διασφάλισης της υγείας των εργαζομένων της. Επίσης, πέρα από την τήρηση των νομικών της υποχρεώσεων έχει διαθέσει ένα γραφείο για τη δημιουργία ιατρείου, με τον αναγκαίο εξοπλισμό (φορητή συσκευή απινίδωσης, εργαλεία, φάρμακα, επιδέσμους, είδη πρώτων βοηθειών, κ.λπ.) και έχει συνάψει σύμβαση με ιδιώτη γιατρό που επισκέπτεται τα γραφεία της δύο φορές την εβδομάδα.

3. Νομικές υποθέσεις

Εξακολούθησε να είναι μεγάλη η εμπλοκή της εταιρείας σε νομικές υποθέσεις που προέρχονται από προηγούμενες χρήσεις, κυρίως από την δεκαετία 2009-2019, όταν η ελλειμματική κατάσταση του ΕΛΑΠΕ είχε δημιουργήσει μεγάλο πλήθος αγωγών και διεκδικήσεων των παραγωγών ΑΠΕ. Οι υποθέσεις που απασχόλησαν την εταιρεία ήταν αποτέλεσμα της δικαστικής ωρίμανσης των παρελθόντων δικών Α’ βαθμού. Την εταιρεία εξακολούθησε να απασχολούν οι κορυφαίες δικαστικές υποθέσεις των εταιρειών ENERGA και HELLAS POWER, οι οποίες όμως αναφέρονται σε δικαστικές διαφορές της Λειτουργίας της Αγοράς (ΗΕΠ), η οποία έχει μεν περάσει ως αρμοδιότητα στο Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας (ΕΧΕ), πλην όμως οι εκκρεμοδικίες παρέμειναν στην ΔΑΠΕΕΠ.

4. Επιχειρησιακές Δραστηριότητες

Ο ΔΑΠΕΕΠ έχει σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία σημαντικές αρμοδιότητες και οι οποίες συμπληρώνονται από συνεχείς νομοθετικές ρυθμίσεις, που επί της ουσίας έχουν δημιουργήσει ένα σημαντικό πλαίσιο μέσα στο οποίο η εταιρεία λειτουργεί και παρεμβαίνει στην οικονομία της χώρας.

Συνοπτικά τις αρμοδιότητες, θα μπορούσαμε να τις κατατάξουμε ως εξής:

1. Διαχείριση του Ενιαίου Μητρώου Μονάδων ΑΠΕ, ΣΗΘΥΑ και ΑΠΟΘΗΚΕΥΣΗΣ.
2. Εκπροσώπηση των ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ στην Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας.
3. Διαχείριση Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ ΚΑΙ ΣΗΘΥΑ (ΕΛΑΠΕ).
4. Διαχείριση Ειδικού Λογαριασμού Ταμείο Ενεργειακής Μετάβασης (ΤΕΜ).
5. Φορέας Έκδοσης και Εκπλειστηριαστής των Εγγυήσεων Προέλευσης και Ενεργειακού Μίγματος Προμηθευτών.
6. Διαχείριση Κρατικών Ενισχύσεων SA 38630 (2014/N) και SA.52413 (2018/NN).
7. Εκπλειστηριαστής (auctioneer) δικαιωμάτων εκπομπής αερίων θερμοκηπίου.
8. REMIT.

4.1. Διαχείριση Μονάδων ΑΠΕ, ΣΗΘΥΑ και Αποθήκευσης

Ο ΔΑΠΕΕΠ είναι ο Διαχειριστής των ΑΠΕ στην χώρα και ως εκ της φύσεως του ως διαχειριστής, αποτελεί πρωταρχικό του μέλημα η τήρηση του θεμελιώδους Μητρώου των Μονάδων (σταθμών) που παράγουν Ενέργεια από Ανανεώσιμες πηγές, όλων των τεχνολογιών.

Το Μητρώο Μονάδων ΑΠΕ, ΣΗΘΥΑ και Αποθήκευσης δεν αποτελεί πλέον το μητρώο των Συμβάσεων παραγωγής ΗΕ, αλλά το σύνολο των εγκατεστημένων μονάδων στην χώρα μας.

4.1.1. Αριθμός Μητρώου ΑΠΕ κ ΣΗΘΥΑ

Η ταυτοποίηση όλων των σταθμών ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ στα μητρώα του ΔΑΠΕΕΠ γίνεται πλέον μέσω του Αριθμού Μητρώου Μονάδας (Σταθμού) ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ (Α.Μ.ΑΠΕΣ), ο οποίος αντικατέστησε

τον Κωδικό ΕΔΡΕΘ. Αποτελείται από 3 μέρη, το πρώτο από τον τριψήφιο κωδικό NUTS 3 που προσδιορίζει την περιοχή, το δεύτερο απο 2 γράμματα για την τεχνολογία και το τρίτο, ένα αριθμό παραγόμενο με βάση τον προηγούμενο κωδικό ΕΔΡΕΘ.

4.1.2. Μητρώο Μονάδων (Σταθμών) ΑΠΕ, ΣΗΘΥΑ και Αποθήκευσης

Καθ' όλη τη διάρκεια του 2023 ο ΔΑΠΕΕΠ συνέχισε να δέχεται αιτήματα για σύναψη συμβάσεων λειτουργικής ενίσχυσης και να εκκαθαρίζει επιτυχώς όλους του σταθμούς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με συμβάσεις λειτουργικής ενίσχυσης σταθερής τιμής (ΣΕΣΤ) και διαφορικής προσαύξησης (ΣΕΔΠ) παράλληλα με τους υφιστάμενους σταθμούς με συμβάσεις πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας (ΣΠΗΕ). Εντός του 2023 εγγράφηκαν στον Μητρώο Μονάδων ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ του ΔΑΠΕΕΠ 628 νέα έργα συνολικής ισχύος 1,248GW, που αναμένεται να ηλεκτρισθούν έως το 2025. Τα έργα που ενεργοποιήθηκαν το 2023 αντιστοιχούν σε 1,092 GW συνεχίζοντας την τάση ενεργοποίησης άνω του ενός (1) GW κάθε έτος από το 2020 και μετά.

Συγκεκριμένα εγγράφηκαν με Συμβάσεις Λειτουργικής (ΣΛΕ) 107 ΣΕΣΤ και 396 ΣΕΔΠ ενώ 125 έργα συμμετέχουν απευθείας στην Αγορά χωρίς ΣΛΕ.

Η συνολική ενέργεια που εκκαθαρίστηκε είναι 20,10TWh που αντιστοιχεί σε μια συνολική εγκατεστημένη ισχύ 12,956 GW.

Παράλληλα, στο πλαίσιο εφαρμογής των ΥΑ 749 / ΦΕΚ Β' 889/ 22.03.2012 και ΥΑ 23278 / ΦΕΚ Β' 3108/ 23.11.2012, διενήργησε τους πρώτους μήνες του 2024 ως όφειλε, μέσω των εντεταλμένων Φορέων του Μητρώου Φορέων Πιστοποίησης, Επαλήθευσης και Επιθεώρησης, Ετήσιες Τακτικές Επιθεωρήσεις όλων των Μετρητικών Διατάξεων των σταθμών ΣΗΘΥΑ με Εγκεκριμένο Τεχνικό Προσάρτημα του Μητρώου ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ που χρησιμοποιήθηκαν το 2023 για τον υπολογισμό της Συμβατικής τους Ποσότητας Ηλεκτρικής Ενέργειας ΣΗΘΥΑ. Για αυτούς τους σταθμούς, σε εφαρμογή των διατάξεων του άρθρου 5 της ΥΑ Α.1185 ΦΕΚ Β΄3985/30.08.2021, ο ΔΑΠΕΕΠ σε μηνιαία βάση για κάθε μήνα αναφοράς του 2023, υπολόγιζε την ενέργεια καυσίμου ΦΑ που αντιστοιχεί στην παραγωγή αποκλειστικά και μόνο ηλεκτρικής ενέργειας και απαλλάσσεται από την επιβολή ΕΦΚ και την ενέργεια καυσίμου ΦΑ που αντιστοιχεί στην παραγωγή χρήσιμης θερμικής ενέργειας και στην οποία επιβάλλεται κανονικά ΕΦΚ και εξέδιδε τα προβλεπόμενα Ενημερωτικά Σημειώματα προς τους κατόχους των σταθμών.

Σε εφαρμογή των διατάξεων του άρθρου 105 του Ν.5007/2022, από το Νοέμβριο του 2022 και μέχρι την 31.12.2023, ο ΔΑΠΕΕΠ ανέλαβε την αρμοδιότητα του υπολογισμού της Μέσης Τιμής Φυσικού Αερίου (εφεξής ΜΤΦΑt) με βάση την οποία αντισταθμίζεται το μεταβλητό κόστος προμήθειας ΦΑ των σταθμών ΣΗΘΥΑ. Για κάθε μήνα αναφοράς η τιμή του ΜΤΦΑt υπολογιζόταν από το ΔΑΠΕΕΠ, ως ο μέσος όρος των ημερήσιων τιμών TTF στο χρηματιστήριο του Λονδίνου τις ημέρες του μήνα που προηγείται ημερολογιακά από το μήνα αναφοράς προσαυξημένος με το μέσο κόστος CO2 που αντιστοιχεί αποκλειστικά στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας.

Με το άρθρο 89 του Ν.4986/2022 ΦΕΚ Α'204/28.10.2022 επετράπη σε σταθμούς ΣΗΘΥΑ με τεχνολογία συμπαραγωγής μηχανών εσωτερικής καύσης, ισχύος έως 35 MW και καύσιμο ΦΑ, που βρίσκονταν σε λειτουργία κατά την έναρξη ισχύος του ν.4986 ή τέθηκαν σε λειτουργία μέχρι την 30η Ιουνίου 2023, να προβούν σε εναλλαγή καυσίμου για την αντικατάσταση του ΦΑ με προπάνιο ή μίγμα προπάνιου-βουτανίου (εφεξής LPG). Η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από τις ως άνω μονάδες συμπαραγωγής με χρήση καυσίμου προπάνιου ή LPG, χαρακτηρίζεται ως συμπαραγωγή υψηλής απόδοσης ανεξαρτήτως ποσοστού εξοικονόμησης πρωτογενούς καυσίμου. Η διάρκεια χρήσης προπάνιου ή LPG δεν μπορεί να ξεπερνά τους δεκαοχτώ (18) μήνες από την πρώτη εναλλαγή καυσίμου. Για την αντικατάσταση του ΦΑ δεν απαιτείται τροποποίηση των υφιστάμενων συμβάσεων λειτουργικής ενίσχυσης που έχουν συνάψει οι κάτοχοι των σταθμών παρά μόνο έγγραφη κοινοποίηση κάθε εναλλαγής καυσίμου κατά την διάρκεια του μήνα αναφοράς προς το ΔΑΠΕΕΠ.

Μέχρι την 30.06.2023 στις διατάξεις του άρθρου 89 του ν.4989/2022 υπάχθηκαν 13 σταθμοί ΣΗΘΥΑ του Μητρώου Μονάδων ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ, εκ των οποίων 12 έκαναν χρήση της δυνατότητας εναλλαγής καυσίμου εντός του 2023 και εκκαθαρίστηκαν σε μηνιαία βάση από το ΔΑΠΕΕΠ λαμβάνοντας υπόψη την ωριαία εναλλαγή καυσίμου από ΦΑ σε προπάνιο ή LPG.

Για την εκκαθάριση των σταθμών αυτών, για κάθε μήνα αναφοράς του 2023 ο ΔΑΠΕΕΠ υπολόγιζε την ΤΑ για την αποζημίωση της παραγόμενης ενέργειας με καύσιμο προπάνιο ή LPG σύμφωνα με τη μεθοδολογία που καθορίστηκε για το σκοπό αυτό, στην ΥΑ ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/34144/708 ΦΕΚ Β'2139/03.04.2023 και αποζημίωνε την παραγόμενη, από προπάνιο ή LPG, ηλεκτρική ενέργεια των σταθμών που υπέβαλλαν την προβλεπόμενη στο άρθρο 3 της ΥΑ βεβαίωση από φορέα του Μητρώου Φορέων, Πιστοποίησης, Επαλήθευσης και Επιθεώρησης. Σε αναλογία με την ΤΑ των σταθμών ΣΗΘΥΑ με καύσιμο ΦΑ, ο ΔΑΠΕΕΠ υπολόγιζε την ΤΑ των σταθμών ΣΗΘΥΑ με καύσιμο προπάνιο ή LPG ως το άθροισμα ενός σταθερού σκέλους 130€/MWh και της Προσαρμογής Τιμής (εφεξής ΠΤ) που καλύπτει το μεταβλητό κόστος των σταθμών από την προμήθεια του προπάνιου ή LPG στην οποία προστίθεται το μέσο κόστος CO2 για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας. Η μηνιαία τιμή της ΠΤ μεταβάλλεται και εξαρτάται κάθε μήνα από τη Μέση Μηνιαία Τιμή Καυσίμου (εφεξής ΜΤΚt) την οποία υπολόγιζε ο ΔΑΠΕΕΠ ως το μέσο όρο των ημερήσιων τιμών διυλιστηρίων για προπάνιο ή LPG βιομηχανίας.

4.1.3. Βεβαίωση Απευθείας Συμμετοχής στην Αγορά

Πριν τη θέση σταθμού σε λειτουργία, ο κάτοχός του, εφόσον δεν έχει συνάψει Σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης, δύναται να υποβάλει στον Διαχειριστή Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και Εγγυήσεων Προέλευσης (Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. Α.Ε.) ανέκκλητη δήλωση ότι δεν επιθυμεί τη σύναψη Σύμβασης Λειτουργικής Ενίσχυσης και ότι ο σταθμός θα λειτουργήσει σύμφωνα με το άρθρο 12Α του ν. 4414/2016 (Α΄ 149). Η Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. Α.Ε. εκδίδει Βεβαίωση απευθείας Συμμετοχής στην Αγορά και για τους σταθμούς των παρ. 3 και 4 του άρθρου 12α του Ν.4414/2016.

Για το έτος 2023 η Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. Α.Ε. εξέδωσε 125 Βεβαιώσεις απευθείας Συμμετοχής στην Αγορά, με τη συνολική τους εγκατεστημένη ισχύ να ανέρχεται στα 501,34 MW.

4.1.4. Βεβαίωση Τέλους Δέσμευσης Ηλεκτρικού και Φυσικού Χώρου

Ο Διαχειριστής Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και Εγγυήσεων Προέλευσης δημιουργεί Σύστημα Πληρωμών Τέλους, προκειμένου να πραγματοποιείται από τους ενδιαφερομένους η πληρωμή του Τέλους Δέσμευσης Φυσικού Χώρου Εγκατάστασης και του Τέλους Παράτασης Εγκατάστασης και Δέσμευσης Ηλεκτρικού Χώρου, βάση του Ν.4951/2022, άρθρο 32. Η πληρωμή αντιστοιχίζεται αποκλειστικά στον σταθμό Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (Α.Π.Ε.). που διαθέτει Άδεια Παραγωγής ή Βεβαίωση, ή Βεβαίωση Ειδικών Έργων, ή στους εξαιρούμενους σταθμούς. Το Σύστημα Πληρωμών Τέλους εκδίδει βεβαίωση καταβολής του τέλους, προς χρήση του ενδιαφερομένου.

Εντός του 2023 εκδόθηκαν 892 Βεβαιώσεις Τέλους Δέσμευσης Ηλεκτρικού Χώρου και 111 Βεβαιώσεις Τέλους Δέσμευσης Φυσικού Χώρου.

4.1.5. Επιστροφή Ποσών Αρνητικής Διαφορικής Προσαύξησης στον Ειδικό Λογαριασμό

Ο Διαχειριστής Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και Εγγυήσεων Προέλευσης κατ' εφαρμογή του άρθρου 5β του ν.4414/2016 εκδίδει τιμολόγια για τα αρνητικά ποσά που προκύπτουν κατά τη μηνιαία τιμολόγηση στο πλαίσιο της σχετικής σύμβασης λειτουργικής ενίσχυσης διαφορικής

προσαύξησης με σταθμούς ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ, υπέρ του Ειδικού Λογαριασμού του άρθρου 143 του Ν. 4001/2011, τα οποία στο έτος 2023 ανήλθαν στα περί τα 50,43 εκ. ευρώ.

4.1.6. Μητρώο Κατανεμόμενων Μονάδων ΣΗΘΥΑ

Ο ΔΑΠΕΕΠ διαχειρίζεται Κατανεμόμενες Μονάδες ΣΗΘΥΑ οι οποίες εμπίπτουν στις διατάξεις της παραγράφου 2 του άρθρου 197 του ν.4001/2011 (ΦΕΚ Α'179) και οι οποίες συμμετέχουν συγχρόνως στις αγορές του Μοντέλου Στόχος του ν.4512/2018 (ΦΕΚ Α' 5) ως Κατανεμόμενες Μονάδες παραγωγής και στα σχήματα λειτουργικής ενίσχυσης του ν.4414/2016 ως ΑΠΕ/ΣΗΘΥΑ. Οι Μονάδες αυτές είναι εγγεγραμμένες στο «Μητρώο Μονάδων Παραγωγής της Αγοράς Εξισορρόπησης» που τηρεί ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ και επιπρόσθετα έχουν συνάψει «Συμπληρωματική Σύμβαση Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας Κατανεμόμενης Μονάδας ΣΗΘΥΑ» με το ΔΑΠΕΕΠ σύμφωνα με τις διατάξεις της παραγράφου 7 του άρθρου 12 του ν.4414/2016. Ο ΔΑΠΕΕΠ από το 2012 έχει συνάψει Συμπληρωματική Σύμβαση Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας ΚΜ ΣΗΘΥΑ με το σταθμό ΣΗΘΥΑ της Αλουμίνιον της Ελλάδος (εφεξής ΑτΕ).

Κατά την διάρκεια του 2023 και δεδομένου ότι εκκρεμεί η Απόφαση του Υπουργού ΠΕΝ του 2ου εδαφίου της παραγράφου 7 του άρθρου 12α του ν.4414/2016 για τον καθορισμό της διενέργειας των συναλλαγών μεταξύ των αντισυμβαλλόμενων μερών της Συμπληρωματικής Σύμβασης Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας ΚΜ ΣΗΘΥΑ, ο ΔΑΠΕΕΠ υπολόγιζε μεν τη Συμβατική Ποσότητα Ηλεκτρικής Ενέργειας ΣΗΘΥΑ από τη ΚΜ ΣΗΘΥΑ της ΑτΕ για την έκδοση των αντίστοιχων Εγγυήσεων Προέλευσης του σταθμού, αλλά δε διενεργούσε συμπληρωματικές χρεοπιστώσεις προς τον αντίστοιχο παραγωγό κάτοχο της μονάδας και δεν εξέδιδε Ενημερωτικά Σημειώματα Εκκαθάρισης συμπληρωματικών χρεοπιστώσεων. Σύμφωνα με τις διατάξεις των ΥΑ 749 / ΦΕΚ Β' 889/ 22.03.2012 και ΥΑ 23278 / ΦΕΚ Β' 3108/ 23.11.2012, ο ΔΑΠΕΕΠ τους πρώτους μήνες του 2023 διενήργησε, μέσω των εντεταλμένων Φορέων του Μητρώου Φορέων Πιστοποίησης, Επαλήθευσης και Επιθεώρησης, την Ετήσια Τακτική Επιθεώρηση των Μετρητικών Διατάξεων της ΚΜ ΣΗΘΥΑ της ΑτΕ που χρησιμοποιήθηκαν το 2022 για τον υπολογισμό της Συμβατικής Ποσότητας Ηλεκτρικής Ενέργειας ΣΗΘΥΑ.

4.2. Εκπροσώπηση των ΑΠΕ ΚΑΙ ΣΗΘΥΑ στην Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας

4.2.1. Συμμετοχή του ΔΑΠΕΕΠ στην Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας

Ο ΔΑΠΕΕΠ είναι ο υπεύθυνος φορέας για την εκπροσώπηση των μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ χωρίς υποχρέωση απευθείας συμμετοχής στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, ήτοι των Μονάδων ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ με Συμβάσεις Πώλησης Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΣΠΗΕ), Συμβάσεις Λειτουργικής Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής (ΣΕΣΤ) και των Φ/Β Στεγών, καθώς και του χαρτοφυλακίου του Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (ΦΟΣΕΤΕΚ).

Από την 1η Νοεμβρίου 2021, με την έναρξη λειτουργίας της υβριδικής αγοράς στην Κρήτη (μικρό Διασυνδεδεμένο Σύστημα Κρήτης) ο ΔΑΠΕΕΠ υποβάλλει καθημερινά στην Αγορά Επόμενης Ημέρας Εντολές Πώλησης με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης για το χαρτοφυλάκιο ΑΠΕ Κρήτης.

Υποβάλλει καθημερινά στο ΕΧΕ μέσω του Συστήματος Συναλλαγών Αγορών Ενέργειας (ΣΣΑΕ) στην Αγορά Επόμενης Ημέρας Εντολές Πώλησης με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης:

- για το Χαρτοφυλάκιο Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ χωρίς υποχρέωση απευθείας συμμετοχής στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας (Μονάδων ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ με Συμβάσεις ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ και τα Φωτοβολταϊκά Στεγών),
- για το Χαρτοφυλάκιο ΑΠΕ Κρήτης

- για το Χαρτοφυλάκιο ΦΟΣΕΤΕΚ
- για την Κατανεμόμενη μονάδα ΣΗΘΥΑ «ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ ΤΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ ΑτΕ», για το μέρος της ισχύος που εντάσσεται κατά προτεραιότητα, βάσει της Δήλωσης Προτεραιότητας ΚΜΣ (Κατανεμόμενης Μονάδας Συμπαραγωγής) που λαμβάνει καθημερινά από την ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ Α.Ε.

Ο ΔΑΠΕΕΠ ως συμμετέχων στις αγορές του target model παραμένει και το 2023 ο 2ος μεγαλύτερος μετά τη ΔΕΗ εγχώριος παραγωγός (26,08%) και ο μεγαλύτερος φορέας εκπροσώπησης ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με συνολικό ποσοστό 54,54% του συνόλου των ΑΠΕ .

Στο πλαίσιο αναδιάρθρωσης του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ και συγκεκριμένα σύμφωνα με το Άρθρο 226 «Ειδικός Λογαριασμός Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και Συμπαραγωγής Ηλεκτρισμού - Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης και υπολογαριασμοί - Τροποποίηση του άρθρου 143 του ν. 4001/2011» του Ν. 4920/2022 (ΦΕΚ Α΄74/15.04.2022), από την 01.06.2022 συστήνεται νέος Υπολογαριασμός νέων Έργων Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. στόχων του Εθνικού Σχεδίου για την Ενέργεια και το Κλίμα (Ε.Σ.Ε.Κ., Β΄ 4893/23.12.2019).

Ως εκ τούτου, για τη συμμετοχή του ΔΑΠΕΕΠ στις Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας του Άρθρου 5 του ν. 4425/2016 από την 1.6.2022 το χαρτοφυλάκιο ΑΠΕ του ΔΑΠΕΕΠ, διαχωρίστηκε σε δύο νέα χαρτοφυλάκια κατ΄ αντιστοιχία των σχετικών Υπολογαριασμών του ΕΛΑΠΕ, των οποίων η δομή παρουσιάζεται παρακάτω:

4.2.2. Χαρτοφυλάκιο υφιστάμενων έργων ΑΠΕ με ενεργοποίηση πριν την 01.01.2021:

Αποτελείται από σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. με σύμβαση λειτουργικής ενίσχυσης σταθερής τιμής ή με σύμβαση πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας, κατά το άρθρο 12 του ν. 3468/2006 (Α΄ 129) ή αντίστοιχη σύμβαση αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας προ του ν. 3468/2006, περιλαμβανομένων των φωτοβολταϊκών ειδικού προγράμματος, του άρθρου 14Α του ν. 3468/2006 ή σύμβαση συμψηφισμού ενέργειας, που τέθηκαν σε λειτουργία πριν την 01.01.2021.

4.2.3. Χαρτοφυλάκιο νέων έργων ΑΠΕ με ενεργοποίηση την 01.01.2021 και εντεύθεν:

Αποτελείται από σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., με σύμβαση λειτουργικής ενίσχυσης σταθερής τιμής, που τίθενται σε λειτουργία από την 01.01.2021.

Εντός του 2023 ξεκίνησε από το ΕΧΕ και την ΡΑΑΕΥ η διερεύνηση σχετικά με το χρονοδιάγραμμα εισαγωγής 15λεπτων προϊόντων στην Αγορά επόμενης Ημέρας και την Ενδοημερήσια Αγορά. Για το σκοπό αυτό θα συσταθεί ομάδα εργασίας αποτελούμενης από στελέχη της ΡΑΑΕΥ, του Ομίλου EnExGroup, της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. και της ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. για την τακτική παρακολούθηση της υλοποίησης των ενεργειών από μέρους των Διαχειριστών με στόχο την έγκαιρη υλοποίηση του τεθέντος χρονοδιαγράμματος.

4.2.4. Ανάλυση και Έλεγχος Εκκαθάρισης Αποκλίσεων

Ο ΔΑΠΕΕΠ πραγματοποιεί εβδομαδιαίο έλεγχο και ανάλυση της εκκαθάρισης αποκλίσεων βάσει των δεδομένων που λαμβάνει από του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ (ΑΔΜΗΕ) καθώς και του σφάλματος πρόβλεψης για τα χαρτοφυλάκια του ΔΑΠΕΕΠ και ΦΟΣΕΤΕΚ, με σκοπό την ενδελεχή καθημερινή παρακολούθηση της συμμετοχής του ΔΑΠΕΕΠ στην Αγορά και την δημιουργία κατάλληλων αναφορών. Όλα τα παραπάνω συνεισφέρουν στην αποτελεσματική και έγκαιρη ενημέρωση της Διοίκησης του ΔΑΠΕΕΠ αναφορικά με τις εξελίξεις στην αγορά.

4.2.5. Προσωρινός Μηχανισμός Επιστροφής Μέρους Εσόδων Αγοράς Επόμενης Μέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς

Σύμφωνα με το άρθρο 12Α του νόμου 4425/2016 (Α'185) θεσπίστηκε ο Προσωρινός Μηχανισμός Επιστροφής Μέρους Εσόδων Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας, ο οποίος εφαρμόζεται από τον Ιούλιο 2022 και έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2023.

Κατ' εφαρμογή του εν λόγω μηχανισμού παρακρατήθηκε μέρος των εσόδων των Συμμετεχόντων από την Αγορά Επόμενης Ημέρας και την Ενδοημερήσια Αγορά, το οποίο αποτελεί το Επιστρεπτέο Έσοδο Αγοράς Επόμενης Ημέρας και (Ε.Ε.Α.Ε.Η.) και το Επιστρεπτέο Έσοδο Ενδοημερήσιων Δημοπρασιών (Ε.Ε.Ε.Δ.) αντίστοιχα. Το ποσό που απομένει μετά την παρακράτηση των Ε.Ε.Α.Ε.Η. και Ε.Ε.Ε.Δ. αποτελεί το Έσοδο Παραγωγού Αγοράς Επόμενης Ημέρας (Ε.Π.Α.Ε.Η.) και το Έσοδο Παραγωγού Ενδοημερήσιων Δημοπρασιών (Ε.Π.Ε.Δ.)

Η Ρυθμιζόμενη Τιμή Εσόδων Παραγωγών (ΡΤΕΠ) για τους σταθμούς ΑΠΕ ορίστηκε στα 85€/MWh.

4.2.6. Λειτουργία του ΔΑΠΕΕΠ ως Φο.Σ.Ε.Τε.Κ. (ΦοΣΕ Τελευταίου Καταφυγίου)

Με την Υ.Α. ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/25512/883/20.03.2019 (ΦΕΚ Β΄1020/27.03.2019), ο ΔΑΠΕΕΠ ορίσθηκε ως Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (ΦΟΣΕΤΕΚ) και η θητεία του ανανεώθηκε με την Υ.Α. ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/137870/5530/28.12.2022 (ΦΕΚ Β΄6794 /28.12.2022) έως τις 31.12.2023.

Ο ΔΑΠΕΕΠ εκπροσωπεί στην Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας τους Σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ με υποχρέωση συμμετοχής στην Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας, οι οποίοι αδυνατούν προσωρινά να εκπροσωπηθούν είτε μέσω Φορέων Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟΣΕ), είτε να συμμετέχουν αυτόνομα στην Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας, με την απευθείας εγγραφή τους στο Μητρώο Συμμετεχόντων του ΕΧΕ. Η εν λόγω Υ.Α. καθορίζει τις υποχρεώσεις, το πλαίσιο λειτουργίας του και τις χρεώσεις που επιβάλει για την παροχή των υπηρεσιών του, σύμφωνα με την παρ. 5 του άρθρου 5 του ν. 4414/2016.

Το 2023 ο ΔΑΠΕΕΠ συνέταξε και υπέγραψε 5 συμβάσεις εκπροσώπησης με παραγωγούς ΑΠΕ, μετά τη διενέργεια νομικού ελέγχου των απαραίτητων δικαιολογητικών. Οι 5 Σταθμοί ΑΠΕ αντιστοιχούν σε 3 MW όλων των τεχνολογιών ΑΠΕ.

Για τους εν λόγω σταθμούς, ο ΔΑΠΕΕΠ υποβάλλει καθημερινά στο ΕΧΕ, Εντολές Πώλησης με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης στην Αγορά Επόμενης Ημέρας.

Ο ΔΑΠΕΕΠ το 2023 συνέχισε τη διενέργεια της εκκαθάρισης των Σταθμών που εκπροσωπούνται από το ΦΟΣΕΤΕΚ, υπολογίζοντας διακριτά την αποζημίωση των Σταθμών MRKT_REV, τη χρέωση των Σταθμών ΦΟΣΕΤΕΚ, καθώς και το αντικίνητρο παρατεταμένης παραμονής. Οι ανωτέρω διαδικασίες προσαρμόστηκαν στις ανταλλαγές δεδομένων όπως διαμορφώθηκαν με την έναρξη της λειτουργίας των αγορών του Ν. 4425/2016 (Target Model) την 01.11.2020, με χρήση ώρας Κεντρικής Ευρώπης για τη συμμετοχή στις αγορές και τις αλλαγές εκπροσώπησης, τη χρονική ανάλυση των δεδομένων από 1 ώρα να γίνεται 15 λεπτά, καθώς και τις προβλέψεις του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης (ΚΑΕ) για μετρήσεις σε επίπεδο εβδομάδας σε αρχική, διορθωτική και οριστική εκκαθάριση.

4.2.7. Κατάρτιση του Πίνακα Αντιστοίχισης

Ο ΔΑΠΕΕΠ διαβιβάζει καθημερινά στο ΕΧΕ και στο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ (ΑΔΜΗΕ) τον Πίνακα Αντιστοίχισης, τον οποίο καταρτίζει βάσει των καταχωρημένων Δηλώσεων Εκπροσώπησης (Δηλώσεων ΦΟΣΕ) που λαμβάνει από τους Σταθμούς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με υποχρέωση συμμετοχής στην Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας, καθώς επίσης και το Μητρώο Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, με αναλυτικές πληροφορίες για κάθε Μονάδα ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ.

4.3. Διαχείριση Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ

4.3.1. Συνιστώσες ΕΛΑΠΕ

Ο ΔΑΠΕΕΠ είναι ο αποκλειστικός Διαχειριστής του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ, ΣΗΘΥΑ και Αποθήκευσης Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου (ΕΛΑΠΕ). Ο ΔΑΠΕΕΠ καταβάλλει τα ποσά αποζημίωσης όπως προβλέπονται στις συμβάσεις ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που διαχειρίζεται (και των Φ/Β Στεγών), τα οποία ανακτά πλήρως από τον ΕΛΑΠΕ.

Μετά την 9η Ημέρα Αναφοράς και με την έναρξη της συμμετοχής των ΑΠΕ στην Αγορά και τη λειτουργία του ΦΟΣΕΤΕΚ, ήτοι την 01.11.2019, ο ΔΑΠΕΕΠ επανασχεδίασε τους πίνακες του Ειδικού Λογαριασμού, αποτυπώνοντας διακριτά σε 5 Λογαριασμούς τις ρυθμιστικές αλλαγές που συνόδευσαν την έναρξη της εφαρμογής του νέου καθεστώτος στήριξης των ΑΠΕ.

Ειδικότερα, πρόκειται για το Λογαριασμό ΦΟΣΕΤΕΚ, το Λογαριασμό των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, τον Υπολογαριασμό Αγοράς, τον Υπολογαριασμό Ενισχύσεων και τελικά τον Λογαριασμό ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ Επικράτειας.

Στη συνέχεια και μετά την έναρξη της λειτουργίας των Αγορών του Ν. 4425/2016 (target model) επανασχεδιάστηκαν οι Πίνακες του Ειδικού Λογαριασμού ώστε να αποτυπώνονται τα δεδομένα και οι χρηματορροές των αντίστοιχων αγορών. Με την έναρξη της λειτουργίας των Αγορών του Ν. 4425/2016 ξεκίνησε η ανάλυση αναφορικά με τις αποκλίσεις ΔΑΠΕΕΠ και ΦΟΣΕΤΕΚ καθώς επίσης και το Οικονομικό Αποτέλεσμα στον ΕΛΑΠΕ από τις Αγορές Επόμενης Ημέρας, Ενδοημερήσιας και Εξισορρόπησης, τις επιπτώσεις των αποκλίσεων των Φορέων Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟΣΕ) και την μοναδιαία Ευθύνη Εξισορρόπησης U_IMBC_B.

Μετά τη δήλη ημέρα της Φάσης Α της διασύνδεσης της Κρήτης, στην εν λόγω αναφορά προστέθηκε και το αποτέλεσμα στον ΕΛΑΠΕ από τη συμμετοχή των ΑΠΕ της Κρήτης.

Με την έναρξη εφαρμογής της συνεχούς Ενδοημερήσιας συναλλαγής (XBID) οι σταθμοί ΑΠΕ με Συμβάσεις ΣΕΔΠ αποκτούν ευθύνες εξισορρόπησης, και ταυτόχρονα, διαγράφονται οι συνιστώσες του ΕΛΑΠΕ ΜΜΒΑΠ, ΠΑΕΣΑ και Αποκλίσεις ΦΟΣΕ.

Με το Νόμο 4920/2022 ο ΕΛΑΠΕ μετονομάζεται σε Ειδικό Λογαριασμό ΑΠΕ, ΣΗΘΥΑ & Αποθήκευσης Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου και διαχωρίζεται από την 01.06.2022 λογιστικά στους εξής τέσσερις (4) Υπολογαριασμούς:

1. τον Υπολογαριασμό Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας,
2. τον Υπολογαριασμό Ενισχύσεων υφιστάμενων Έργων ΑΠΕ που έχουν τεθεί σε λειτουργία πριν την 01.01.2021,
3. τον Υπολογαριασμό νέων Έργων ΑΠΕ στόχων του Εθνικού Σχεδίου για την Ενέργεια και το Κλίμα (ΕΣΕΚ) από τον οποίο αποζημιώνονται οι κάτοχοι των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ που τίθενται σε λειτουργία μετά την 01.01.2021, και
4. τον Υπολογαριασμό Συστημάτων Αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας, από τον οποίο αποζημιώνονται οι κάτοχοι των σταθμών αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας, που εντάσσονται σε καθεστώς στήριξης με τη μορφή Λειτουργικής Ενίσχυσης.

Οι βασικές αλλαγές επί των συνιστωσών αλλά και της δομής του ΕΛΑΠΕ συνοψίζονται στα εξής:

1. Οι συνιστώσες του Υπολογαριασμού Αγοράς
   1.1. Έσοδο DAM & IDM Μονάδων ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ, ΦΒ Στεγών και
   1.2. Χρεοπίστωση IMBC Μονάδων ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ, ΦΒ Στεγών (Αγορά Εξισορρόπησης) πλέον αναφέρονται σε έργα με ενεργοποίηση πριν την 1η.01.2021.
2. Στον Υπολογαριασμό Ενισχύσεων Υφιστάμενων Έργων η συνιστώσα εισροής της Διαφορικής Προσαύξησης ΣΕΔΠ πλέον αναφέρεται αποκλειστικά σε έργα ΣΕΔΠ με ενεργοποίηση πριν την 1η.01.2021.
3. Οι συνιστώσες των εισροών του Υπολογαριασμού Νέων Έργων ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ στόχων ΕΣΕΚ, σύμφωνα με το Ν. 4964/2022 (ΦΕΚ Α΄150/30.07.2022), είναι οι ακόλουθες:

3.1. Έσοδο DAM, IDM & Balancing Market των έργων που εκπροσωπεί ο ΔΑΠΕΕΠ με ενεργοποίηση μετά την 01.01.2021.
3.2. Χρέωση Εκπροσώπων Φορτίου όπως αυτή καθορίζεται στην Υ.Α. ΥΠΕΝ/Δ ΑΠΕΕΚ/81329/3660 (ΦΕΚ Β' 4247, 10.08.2022).
3.3. Διαφορική Προσαύξηση σταθμών με ΣΕΔΠ και ενεργοποίηση μετά την 1η.01.2021.
3.4. Ποσά που προβλέπονται από την κείμενη νομοθεσία.

Η ανωτέρω χρέωση υπό το 2. υπολογίζεται στη βάση ισοσκελισμού του Υπολογαριασμού Νέων Έργων ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ.

Σύμφωνα με τον Ν. 4964/ 2022 (ΦΕΚ Α΄ 150, 30.07.2022) θεσπίζεται Ειδικό Αποθεματικό Ασφαλείας Εκτάκτων Δαπανών για τον Υπολογαριασμό Νέων Έργων το οποίο με την Υ.Α. ΥΠΕΝ/Δ ΑΠΕΕΚ/81329/3660 (ΦΕΚ Β 4247, 10.08.2022) ορίστηκε ίσο με 20 εκατ. €.

1. Στον Υπολογαριασμό Αποθήκευσης περιλαμβάνονται ως Εισροές:
   1.1. το υπερβαίνων του επιτρεπτού έσοδο των σταθμών αποθήκευσης και
   1.2. η χρέωση των Εκπροσώπων Φορτίου για την αποζημίωση των σταθμών Αποθήκευσης.

Ο ΔΑΠΕΕΠ στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων του ως αποκλειστικός Διαχειριστής του ΕΛΑΠΕ ερεύνησε, μελέτησε και εισηγήθηκε για πλήθος θεμάτων με οικονομικό αντίκτυπο στον ΕΛΑΠΕ.

Όσον αφορά στη διχοτόμηση του ΕΛΑΠΕ με κριτήριο την ενεργοποίηση των σταθμών πριν ή μετά το 2021, ο ΔΑΠΕΕΠ δημιούργησε εκ νέου όλους τους προβλεπόμενους υπολογαριασμούς του ΕΛΑΠΕ από τον Ιανουάριο 2021, τροφοδότησε τις βάσεις δεδομένων με τα στοιχεία παραγωγής των σταθμών, προετοίμασε παρουσιάσεις και χορήγησε όλα τα δεδομένα καθώς και εκτιμήσεις στο ΥΠΕΝ και την Επιτροπή Παρακολούθησης του Νέου Καθεστώτος Στήριξης των ΑΠΕ. Εισηγήθηκε τον αναγκαίο διαχωρισμό των χαρτοφυλακίων ΔΑΠΕΕΠ, προ και μετά το 2021, και συντόνισε ΕΧΕ και ΑΔΜΗΕ για την υλοποίησή του. Το Μηνιαίο Δελτίο ΕΛΑΠΕ Ιουνίου_2022 καταρτίστηκε με τη νέα μορφή Πινάκων, όπως επανασχεδιάσθηκαν μετά τη σύσταση των 4 Νέων Υπολογαριασμών.

Στο πλαίσιο του Προσωρινού Μηχανισμού Επιστροφής Μέρους Εσόδων Αγοράς Επόμενης Ημέρας, ο ΔΑΠΕΕΠ εισηγήθηκε τις τιμές ισορροπίας των Λογαριασμών ΕΛΑΠΕ για τη διοικητικά καθοριζόμενη μοναδιαία τιμή (πλαφόν) για τα χαρτοφυλάκια ΑΠΕ, καθώς και μεθοδολογία υπολογισμού μηνιαίας τιμής και όχι σταθερής ετήσιας, όπως ακριβώς στις άλλες κατηγορίες μονάδων παραγωγής. Μετά την ανακοίνωση του πλαφόν στα 85€/MWh, εκτίμησε τις επιπτώσεις στον ΕΛΑΠΕ και παρήγαγε προτάσεις και εναλλακτικά σχήματα αντιμετώπισης πιθανής δυσμενούς συνέπειας. Οι βασικές συνιστώσες του ΕΛΑΠΕ που επηρεάζονται από την εφαρμογή του πλαφόν, είναι:

- τα έσοδα από την DAM και την IDM για έργα ΑΠΕ με ενεργοποίηση πριν και μετά την 01.01.2021 είναι στη βάση των 85 €/MWh.
- Η Διαφορική Προσαύξηση των έργων ΑΠΕ με ΣΕΔΠ, αποζημίωση των παραγωγών ΑΠΕ, πιστωτική ή χρεωστική για τον ΕΛΑΠΕ, εκκαθαρίζεται με την ΕΤΑ, η οποία πλέον προκύπτει στη βάση του 85 και όχι στη βάση της τιμής της DAM.
- Οι εκκαθαρίσεις των μεγεθών που περιέχουν την ΕΤΑ, επίσης τροποποιούνται (π.χ. ΦΟΣΕΤΕΚ, 10ήμερο από την ενεργοποίηση, Κόστος Εξισορρόπησης).

Στο Μηνιαίο Δελτίο ΕΛΑΠΕ Ιουλίου_Αυγούστου_2022 τα απολογιστικά δεδομένα αλλά και οι προβλέψεις εξέλιξής τους, διαμορφώθηκαν υπό το καθεστώς του προσωρινού μηχανισμού και του πλαφόν στα 85 €/MWh.

Ο ΔΑΠΕΕΠ, προ της εφαρμογής του ανωτέρου μηχανισμού, εντόπισε και ανέδειξε την ανάγκη νομοθετικής ρύθμισης του τρόπου υπολογισμού της Ειδικής Τιμής Αγοράς (ΕΤΑ). Περαιτέρω δε, και καθώς ο Μηχανισμός εφαρμόσθηκε στις 08.07.2022, επεσήμανε την ανάγκη ρυθμιστικής τακτοποίησης της ΕΤΑ του Ιουλίου_2022, ο οποίος περιέχει διάστημα χωρίς και με πλαφόν. Την 28η Οκτωβρίου_2022 τροποποιήθηκε εν τέλει ο υπολογισμός της ΕΤΑ κάθε τεχνολογίας ΑΠΕ,

και υπολογίζεται πλέον στη βάση του πλαφόν των 85 €/MWh, και ειδικά για τον Ιούλιο_2022 το μηνιαίο μέγεθος της ΕΤΑ υπολογίζεται διακριτά για τις 2 χρονικές περιόδους. Ειδικά για το μήνα Ιούλιο_2022, η εκκαθάριση των ΣΕΔΠ, η εκκαθάριση από την ενεργοποίηση έως την εκπροσώπηση, η εκκαθάριση ΦΟΣΕΤΕΚ και του Κόστους Εξισορρόπησης ΣΕΣΤ, επαναλήφθηκαν με διορθωτικές εκκαθαρίσεις.

Στα Δελτία του ΕΛΑΠΕ, υπάρχει ειδική ενότητα για την ΕΤΑ, με δεδομένα και αναλύσεις για τους υπολογισμούς με και χωρίς το πλαφόν. Επίσης, ειδικά μελέτησε και κατήρτισε την αποτίμηση και αξιολόγηση του μέτρου του πλαφόν στις ΑΠΕ, στη βάση οφέλους ή απωλειών για τον ΕΛΑΠΕ.

Ο ΔΑΠΕΕΠ πολύ έγκαιρα και πρώτος από όλους τους φορείς, ανέδειξε την αδυναμία του Προσωρινού Μηχανισμού Επιστροφής Μέρους Εσόδων Αγοράς Επόμενης Ημέρας να παρακολουθήσει την Αγορά Εξισορρόπησης με τον τρόπο με τον οποίο λειτουργεί σήμερα. Εντόπισε κίνητρα για μεταβολή στη συμπεριφορά ορισμένων συμμετεχόντων στην Αγορά Η/Ε, αποκομίζοντας οικονομικά οφέλη. Έστειλε επιστολή στη ΡΑΕ με ανάλυση του φαινομένου και εισήγηση για τροποποίηση (ΔΑΠΕΕΠ/20677/29.07.2022). Σημειώνεται πως ο μηχανισμός του πλαφόν ισχύει από την 08.07.2022. Η ΡΑΕ εκκίνησε τη διαδικασία θεραπείας του προβλήματος με πλήθος επιστολών και διαβουλεύσεων, έχοντας ως κατάληξη την αύξηση των Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης, αναγνωρίζοντας πως πρώτος ο ΔΑΠΕΕΠ επεσήμανε και μελέτησε το ζήτημα.

Από τον Απρίλιο_2023 παράλληλα με τη δημοσίευση των τριμηνιαίων δελτίων του ΕΛΑΠΕ δημοσιεύονται μηνιαία απολογιστικά δελτία ΕΛΑΠΕ.

4.3.2. Διαχείριση Συνιστωσών Υπολογαριασμού Αγοράς

Από την 01.01.2020, ο ΔΑΠΕΕΠ υπολογίζει, εκκαθαρίζει και εισπράττει το Κόστος Εξισορρόπησης Μονάδων ΑΠΕ με ΣΕΣΤ και εγκατεστημένη ισχύ μεγαλύτερη ή ίση των 400kW και ημερομηνία ενεργοποίησης από την 04.07.2019 και εφεξής. Για το σκοπό αυτό, ο ΔΑΠΕΕΠ ανέπτυξε με ίδιους πόρους πληροφοριακό σύστημα και αντίστοιχες διαδικασίες, για τη διενέργεια της σχετικής εκκαθάρισης και την παραγωγή των αντίστοιχων ενημερωτικών σημειωμάτων, τα οποία αναρτώνται στο ΑΠΕ portal.

Μετά τη δήλη ημέρα της Φάσης Α΄ της Διασύνδεσης της Κρήτης (01.11.2021) και σύμφωνα με την Απόφαση της ΡΑΕ 775/2021, στον Υπολογαριασμό Αγοράς προστέθηκαν η Συμπληρωματική Εκκαθάριση των Εκπροσώπων Φορτίου της Κρήτης για την ενέργεια που παρήχθη από τις Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ της Κρήτης (Άρ.32 ΚΔΑΠΕΕΠ), καθώς επίσης και η χρεοπίστωση της Εκκαθάρισης Αποκλίσεων του Χαρτοφυλακίου Μονάδων ΑΠΕ της Κρήτης.

Οι ανωτέρω διαδικασίες, υπολογισμός ΕΤΑ και η εκκαθάριση του Κόστους Εξισορρόπησης Μονάδων με ΣΕΣΤ, προσαρμόστηκαν κατάλληλα μετά την έναρξη λειτουργίας των αγορών του Ν.4425/2016 (Target Model) αναφορικά με την ανταλλαγή δεδομένων με τον ΑΔΜΗΕ και το ΕΧΕ, ως προς τις ζώνες ώρας, τη χρονική ανάλυση των δεδομένων και τη διαδικασία αρχικών, διορθωτικών και οριστικών εκκαθαρίσεων του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης.

Ο ΔΑΠΕΕΠ, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων του, εκπόνησε Μελέτη για την τροποποίηση του Πίνακα των αριθμητικών τιμών των παραμέτρων της χρέωσης Μεταβατικού Μηχανισμού Βέλτιστης Ακρίβειας Πρόβλεψης (ΜΜΒΑΠ) ώστε να εφαρμοστεί για το έτος 2022, την οποία υπέβαλε στη ΡΑΕ. Σύνοψη της Μελέτης είχε παρουσιαστεί στο πλαίσιο συνεδρίασης της Επιτροπής Παρακολούθησης του Νέου Καθεστώτος Στήριξης των ΑΠΕ στις 27.09.2021. Με το υπό στοιχεία ΔΑΠΕΕΠ/24670/17.12.2021 έγγραφο ο ΔΑΠΕΕΠ εισηγήθηκε την τροποποίηση του Κώδικα ΔΑΠΕΕΠ αναφορικά με τον Πίνακα αριθμητικών τιμών των παραμέτρων της χρέωσης ΜΜΒΑΠ βασισμένος στα ακόλουθα:

1. Τροποποίηση της μεθοδολογίας χρέωσης ΜΜΒΑΠ ως προς τις κατηγορίες μεγεθών χαρτοφυλακίων.
2. Καθορισμός αυστηρότερων συντελεστών και ορίων της μεθοδολογίας χρέωσης ΜΜΒΑΠ εφόσον κρίθηκε ότι είχε παρέλθει ικανό διάστημα για την προσαρμογή των ΦοΣΕ στις Αγορές του Target Model.
3. Διάκριση συντελεστών Αιολικής και Φ/Β παραγωγής ώστε να ανταποκρίνεται καλύτερα στις αντίστοιχες δυνατότητες πρόβλεψης έγχυσης ενέργειας, όπως αποτυπώνονται στα δεδομένα από τη συμμετοχή των ΑΠΕ στις αγορές.

Σε συνέχεια της προαναφερθείσας Μελέτης και εισήγησης η ΡΑΕ στις 1.3.2022 έθεσε σε Δημόσια Διαβούλευση την ανανεωμένη (χωρίς να περιλαμβάνει ευαίσθητα εμπορικά δεδομένα) έκδοση της εισήγησής μας (ΔΑΠΕΕΠ/5168/25.2.2022). Μετά το πέρας της Δημόσιας Διαβούλευσης και κατόπιν αιτήματος της ΡΑΕ (Ο-93685/28.3.2022) προχωρήσαμε σε αποδελτίωση των σχολίων που κατατέθηκαν από τους οκτώ συμμετέχοντες στην ΔΔ και κατάθεση απόψεων επί αυτών.

Με την Απόφαση ΡΑΕ 413/2022 (ΦΕΚ Β’ 3506, 06.07.2022) εγκρίθηκε η προτεινόμενη τροποποίηση του Κώδικα ΔΑΠΕΕΠ με εφαρμογή στις Εκκαθαρίσεις ΜΜΒΑΠ που αφορούν στο διάστημα από 1.10.2022 έως και 29.11.2022 (ημερομηνία κατάργησης ΜΜΒΑΠ).

Μετά τη δήλη ημέρα της Φάσης Α’ της διασύνδεσης της Κρήτης, διενεργείται Συμπληρωματική Εκκαθάριση των Εκπροσώπων Φορτίου της Κρήτης για την ενέργεια που παρήχθη από τις Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ της Κρήτης (Άρ.32 ΚΔΑΠΕΕΠ). Με την υπ’ αριθ. πρωτ. ΔΑΠΕΕΠ/11762/20.04.2022 ο ΔΑΠΕΕΠ εισηγήθηκε την τροποποίηση του Κώδικα ΔΑΠΕΕΠ σε ότι αφορά στην Συμπληρωματική Εκκαθάριση των Εκπροσώπων Φορτίου της Κρήτης. Σκοπός της προαναφερθείσας εισήγησης ήταν να αποφευχθεί η μετάθεση σημαντικών ποσών πληρωμής στους Εκπροσώπους Φορτίου της Κρήτης στο στάδιο της Οριστικής Εκκαθάρισης με τη χρήση των ex-post ποσοστών εκπροσώπησης του κάθε Εκπροσώπου Φορτίου από το στάδιο της Αρχικής και της Διορθωτικής Εκκαθάρισης εφόσον αυτά είναι διαθέσιμα. Μετά από Δημόσια Διαβούλευση της ΡΑΕ από 12.05.2022 εγκρίθηκε η τροποποίηση του Κώδικα με την απόφαση ΡΑΕ 629/2022 21.07.2022 καθώς επίσης αποφασίστηκε και η διενέργεια έκτακτης Διορθωτικής Εκκαθάρισης για τους μήνες για τους οποίους είχε ήδη ολοκληρωθεί η Διορθωτική Εκκαθάριση.

Το Δεκέμβριο 2021 προσαρμόστηκαν τα υπολογιστικά συστήματα που χρησιμοποιούνται για την παραγωγή προβλέψεων των χρεοπιστώσεων του ΕΛΑΠΕ, ώστε να ληφθούν υπόψη τα μέχρι στιγμής δεδομένα και να παράγονται οι αντίστοιχες προβλέψεις. Στις εν λόγω προβλέψεις περιλαμβάνονται το πράσινο τέλος στο πετρέλαιο κίνησης, το τέλος έκδοσης Βεβαίωσης Παραγωγού ΗΕ από ΑΠΕ και η αναπροσαρμογή του ποσοστού για την εισροή Δικαιωμάτων Εκπομπής Αερίων Θερμοκηπίου στο 4% για το 2021 και στο 3,8% για το 2022.

Σε εφαρμογή της ΥΑ ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/71867/1033 (ΦΕΚ Β’ 3635/06.08.2021), «Παροχή εγγυήσεων από Προμηθευτές Ηλεκτρικής Ενέργειας και Αυτό-προμηθευόμενους Πελάτες προς την ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. και την ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε.», καταρτίστηκε Πίνακας Ποσών Εγγύησης για τις δύο Περιόδους Κάλυψης Εγγυήσεων του 2023 ήτοι από 01.04.2023 έως και 30.09.2023 (1η Περίοδος Κάλυψης) και από 01.10.2023 έως και 31.03.2024 (2η Περίοδος Κάλυψης) ο οποίος εστάλη στη ΡΑΕ στις 12.12.2022 και εγκρίθηκε με την απόφαση ΡΑΕ 908/2022 στις 22.12.2022. Ακολούθως, υπολογίστηκε το ύψος ποσού εγγύησης ανά υπόχρεο και έκτοτε διενεργείται μηνιαίος επανυπολογισμός Ύψους Ποσού Εγγύησης ανά Υπόχρεο Προμηθευτή ή Αυτό-προμηθευόμενο Πελάτη και έλεγχος αν υπερβαίνει το 100% του αρχικού ποσού.

Προκειμένου για την εύρυθμη οργάνωση των εργασιών των εκκαθαρίσεων, ο ΔΑΠΕΕΠ απέκτησε πρόσβαση μέσω API στο σύστημα διάθεσης μετρητικών δεδομένων του ΑΔΜΗΕ MODESTO. Με τη βοήθεια της πρόσβασης στο MODESTO μέσω του API, δόθηκε η δυνατότητα για αυτοματοποιημένη λήψη των αρχείων μετρητικών δεδομένων Σταθμών ΥΣΑ (1 αρχείο ανά

έκδοση – αρχική, διορθωτική, οριστική), συμμετέχοντα (ΔΑΠΕΕΠ/Φο.Σ.Ε.Τε.Κ/ΦοΣΕ) και ημέρα εκπλήρωσης φυσικής παράδοσης.

Όσον αφορά στο Κόστος Εξισορρόπησης, ο ΔΑΠΕΕΠ παρατήρησε εκτόξευση των μοναδιαίων χρεώσεων λόγω αύξησης των τιμών εκκαθάρισης της αγοράς επόμενης ημέρας, με επίπτωση στα έσοδα των υπόχρεων κατόχων σταθμών ΑΠΕ. Ανέδειξε έγκαιρα το ζήτημα, και με επιστολή προς τη ΡΑΕ έθεσε τις απόψεις του και εισήγηση επί τροποποίησης υπολογισμού του εν λόγω Κόστους Εξισορρόπησης.

4.3.3. Διαχείριση Υπολογαριασμού Νέων Έργων Στόχων ΕΣΕΚ

Ο ΔΑΠΕΕΠ στο πλαίσιο των καταστατικών του αρμοδιοτήτων και ειδικότερα σύμφωνα με την Υ.Α. ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/81329/3660 (ΦΕΚ Β΄4247/10.08.2022) καταρτίζει ετησίως προϋπολογιστική εκτίμηση εσόδων και εξόδων του Υπολογαριασμού Νέων Έργων για το επόμενο ημερολογιακό έτος. Εάν από την Έκθεση προκύψει αναγκαιότητα χρέωσης Εκπροσώπων Φορτίου, υπολογίζει και εισηγείται προς τη ΡΑΕ το ύψος της απαιτούμενης μοναδιαίας χρέωσης.

Το Νοέμβριο 2023 ολοκληρώθηκε η 2η Έκθεση Προϋπολογιστικής Εκτίμησης Εσόδων και Εξόδων του Υπολογαριασμού Νέων Έργων στόχων ΕΣΕΚ του ΔΑΠΕΕΠ για την περίοδο αξιολόγησης η οποία είναι το έτος 2024. Από την Έκθεση τεκμαίρεται πως δεν ανακύπτει αναγκαιότητα χρέωσης Προμηθευτών για εφαρμογή το 2024. Επιπρόσθετα, υπολογίσθηκε και η ελάχιστη τιμή εκκαθάρισης της Αγοράς Επόμενης Ημέρας για την οποία, συμπεριλαμβανόμενου του Υπόλοιπου του Υπολογαριασμού από το 2023, δεν προκύπτει χρέωση Προμηθευτών.

Με την 2η Έκθεση και για τις ανάγκες της εκτίμησης της διείσδυσης των νέων έργων ΑΠΕ το 2024 αναπτύχθηκε ειδική μεθοδολογία πρόβλεψης. Επιλέχθηκε η στατιστική τεχνική της παλινδρόμησης (regression analysis), καθορίσθηκαν τα κριτήρια διαχωρισμού σε υποκατηγορίες και αποτυπώθηκε στα πρότυπα (patterns) η πιθανότητα ενός σταθμού να συνδεθεί εντός των μηνών που ακολουθούν. Τα πρότυπα που εξήχθησαν συμπληρώθηκαν με την εκτίμηση υπογραφής νέων συμβάσεων, και προέκυψε η «δεξαμενή» των εν δυνάμει έργων προς ενεργοποίηση το 2024.

Η ανωτέρω χρέωση υπό το 2. υπολογίζεται στη βάση ισοσκελισμού του Υπολογαριασμού Νέων Έργων ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ.

Σύμφωνα με τον Ν. 4964/ 2022 θεσπίζεται Ειδικό Αποθεματικό Ασφαλείας Εκτάκτων Δαπανών για τον Υπολογαριασμό Νέων Έργων το οποίο με την ΥΑ υπό το 2. ορίστηκε ίσο με 20 εκατ. €.

4.4. Διαχείριση Ειδικού Λογαριασμού «Ταμείο Ενεργειακής Μετάβασης»

Με το 61ο άρθρο του Ν.4839/2021 (ΦΕΚ Α’181), συστάθηκε ο ειδικός λογαριασμός με την ονομασία «Ταμείο Ενεργειακής Μετάβασης», Διαχειριστής του οποίου ορίστηκε ο ΔΑΠΕΕΠ.

Επιπρόσθετα με το ίδιο άρθρο, όπως τροποποιήθηκε και ισχύει μέχρι σήμερα, αλλά και με τα άρθρα 121, 122 του Ν. 4951/2022 (ΦΕΚ Α’ 129/04.07.2022), το άρθρο 37 του Ν. 4936/2022 (ΦΕΚ Α’ 105/ 27.05.2022), το άρθρο 62 του Ν. 4986/2022 (ΦΕΚ Α’ 204/28.10.2022) και το άρθρο 9 της ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/135277/4706 (ΦΕΚ Β’ 6649/23.12.2022) καθορίστηκαν οι εισροές και οι εκροές του ΤΕΜ ως ακολούθως:

4.4.1. Εισροές ΤΕΜ:

- Μέρος εσόδων από τις δημοπρατήσεις των αδιάθετων δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου, σύμφωνα με το Άρθρο 25, παρ. Α.2.1 (στ) του Ν.3468/2006 (Α’129).
- Χρηματοδότηση από τον Κρατικό Προϋπολογισμό.

- Χρηματοδότηση από τον Ειδικό Λογαριασμό Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ) και Συμπαραγωγής Ηλεκτρισμού Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης (ΣΗΘΥΑ) του άρθρου 143 του ν. 4001/2011 (ΕΛΑΠΕ), κατόπιν Απόφασης του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας.
- Χρηματοδότηση από τον Ειδικό Λογαριασμό Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΕΛΥΚΩ) του άρθρου 55 του ν. 4001/2011, κατόπιν κοινής απόφασης των Υπουργών Περιβάλλοντος και Ενέργειας και Οικονομικών.
- Έσοδα από τον Προσωρινό Μηχανισμό Επιστροφής Μέρους Εσόδων Αγορών Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας, σύμφωνα με το Άρθρο 12Α του Ν.4425/2016.
- Έσοδα από την Έκτακτη εισφορά που επιβάλλεται στους παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας με βάση την αύξηση του μικτού περιθωρίου κέρδους από τη συμμετοχή εκάστης μονάδας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας στις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας του ν. 4425/2016.
- Έσοδα από τις χρεώσεις που επιβάλλονται λόγω μη συμμόρφωσης, στο πλαίσιο της παροχής της Υπηρεσίας Μείωσης Ζήτησης Ηλεκτρικής Ενέργειας, του άρθρου 143Ζ του ν. 4001/2011.
- Έσοδα από την ειδική εισφορά που επιβλήθηκε ανά θερμική μεγαβατώρα (άρθρο 62 του Ν. 4986/2022) σε κάθε κατανεμόμενη μονάδα παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με καύσιμο το φυσικό αέριο.

4.4.2. Εκροές ΤΕΜ:

- Επιδότηση της τιμολογητέας κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας η οποία πιστώνεται στους λογαριασμούς των δικαιούχων ως έκπτωση επί της τιμής από τους προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας, κατόπιν κοινής απόφασης Υπουργών Περιβάλλοντος και Ενέργειας και Οικονομικών.
- Επιδότηση της κατανάλωσης φυσικού αερίου η οποία πιστώνεται στους λογαριασμούς των δικαιούχων ως έκπτωση από τους προμηθευτές φυσικού αερίου, κατόπιν κοινής απόφασης Υπουργών Περιβάλλοντος και Ενέργειας και Οικονομικών.
- Επιδότηση μέρους της δαπάνης για την χορήγηση επιδόματος θέρμανσης του Άρθρου 79 του Ν. 4576/2020, κατόπιν κοινής απόφασης Υπουργών Περιβάλλοντος και Ενέργειας και Οικονομικών.
- Έκτακτη ενίσχυση στη Δημοτική Επιχείρηση Τηλεθέρμανσης Πτολεμαΐδας (Δ.Ε.ΤΗ.Π.) για την κάλυψη του κόστους λειτουργίας τηλεθέρμανσης του Δήμου Εορδαίας της Περιφερειακής Ενότητας Κοζάνης της Περιφέρειας Δυτικής Μακεδονίας, μέχρι τη σύνδεση της τηλεθέρμανσης του Δήμου με την υπό κατασκευή μονάδα παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας «ΠΤΟΛΕΜΑΙΔΑ V», κατόπιν κοινής απόφασης Υπουργών Περιβάλλοντος και Ενέργειας και Οικονομικών.
- Χρηματοδότηση ειδικού λογαριασμού για την επανασύνδεση παροχών ηλεκτρικού ρεύματος που έχει συσταθεί με το άρθρο 36 του Ν.4508/2017 (Α’ 200), κατόπιν κοινής απόφασης Υπουργών Περιβάλλοντος και Ενέργειας και Οικονομικών.
- Χρηματοδότηση ειδικού λογαριασμού για τη χορήγηση ενίσχυσης σε οικιακούς καταναλωτές λόγω περιβαλλοντικής επιβάρυνσης από λιγνιτική δραστηριότητα που έχει συσταθεί με το άρθρο 26 του ν. 4513/2018, κατόπιν κοινής απόφασης Υπουργών Περιβάλλοντος και Ενέργειας και Οικονομικών.
- Χρηματοδότηση δράσεων που αφορούν στην απόσυρση και αντικατάσταση οικιακών ηλεκτρικών συσκευών μέσω συστημάτων εναλλακτικής διαχείρισης και ανακύκλωσης

από πιστοποιημένους φορείς κατόπιν κοινής απόφασης Υπουργών Περιβάλλοντος και Ενέργειας και Οικονομικών.

- Καταβολή αποζημίωσης σε Προμηθευτές Φυσικού Αερίου για τις επιβαρύνσεις λόγω της ακύρωσης παράδοσης εκτάκτων φορτίων Υγροποιημένου Φυσικού Αερίου (Υ.Φ.Α.) για την κάλυψη των έκτακτων αναγκών της χώρας.
- Οικονομικό αντιστάθμισμα που καταβάλλεται στους Παρόχους Υπηρεσίας Μείωσης Ζήτησης Ηλεκτρικής Ενέργειας για τις υπηρεσίες που παρέχουν, σύμφωνα με το άρθρο 143Ζ του ν. 4001/2011
- Ανταποδοτικό τέλος που αποδίδεται στον ΔΑΠΕΕΠ, για την κάλυψη των λειτουργικών και διαχειριστικών δαπανών του Ταμείου Ενεργειακής Μετάβασης

Σε εφαρμογή των ανωτέρω δημοσιεύθηκαν αντίστοιχες Κοινές Υπουργικές Αποφάσεις και Αποφάσεις Ανάληψης Υποχρέωσης που προσδιόρισαν τις εισροές και τις εκροές του ΤΕΜ ως ακολούθως:

Εισροές:

ΠΕΡΙΓΡΑΦΗ ΕΣΟΔΟΥ	ΠΟΣΟ (€)	Υπουργικές Αποφάσεις όπως τροποποιήθηκαν και ισχύουν και Αποφάσεις Ανάληψης Υποχρέωσης
Έσοδα Προσωρινού Μηχανισμού Επιστροφής Μέρους Εσόδων Αγορών Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας	703.498.721,79	Ν. 4951/2022, άρθρο 122
Έσοδα δικαιωμάτων CO2 έτους 2023	1.131.676.174,30	ΥΠΕΝ/ΔΚΑΠΑ/7264/118/27.01.2022 (ΦΕΚ Β 481/8.2.2022)
Χρηματοδότηση ΤΕΜ από ΕΛΥΚΩ	60.000.000,00	ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/81948/2763/05.08.2022 (ΦΕΚ Β'/4266/11.08.2022) ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/124862/4493 (ΦΕΚ Β 6166/05.12.2022)
Έκτακτη Εισφορά του Ν. 4936/2022, Άρθρο 37	-30.725.525,64	ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/20846/415/04.04.2023
Ειδική Εισφορά του Ν. 4986/2022 Άρθρο 62	82.865.644,45	
Σύνολο Εισροών:	**1.947.315.014,90**	

Εκροές:

ΠΕΡΙΓΡΑΦΗ ΕΞΟΔΟΥ	ΠΟΣΟ (€)	Υπουργικές Αποφάσεις όπως τροποποιήθηκαν και ισχύουν
Επιδότηση της τιμολογητέας κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας	1.553.026.555,37	ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/12468/434/2022 (ΦΕΚ Β' 603/11.02.2022) ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/12477/435/2022 (ΦΕΚ Β' 603/11.02.2022)
Επίδομα Θέρμανσης 2023	189.000.000,00	ΓΛΚ/2/103604/ΔΠΓΚ/02.11.2023
Κάλυψη έκτακτων αναγκών ασφάλειας εφοδιασμού με φυσικό αέριο	32.194.309,76	Ν. 4951/2022 (ΦΕΚ Α' 129/04-07-2022) Ν. 5037/2023 (ΦΕΚ Α' 78/29.03.2023)
Κάλυψη Υποδομών Μηχανισμού ΕΧΕ	230.586,00	
Σύνολο Εκροών:	**1.774.451.451,13**	

Σημειώνεται ότι σύμφωνα με τις προβλέψεις ΚΥΑ ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/109471/1763/18.11.2021 (Β' 5402), όπως τροποποιήθηκε από τις ΚΥΑ ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/124574/2147/28.12.2021 (Β' 6321) και ΚΥΑ ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/38024/1432/15.04.2022 (Β' 1956), Άρθρο 6, παράγραφοι 3-5, διενεργήθηκε εκκαθάριση για τους προβλεπόμενους μήνες αφού ο ΔΑΠΕΕΠ έλαβε ολοκληρωμένα στοιχεία από τον Διαχειριστή του Δικτύου, αλλά και τους Προμηθευτές Ηλεκτρικής Ενέργειας. Το αποτέλεσμα της εκκαθάρισης οδήγησε σε επιστροφή ποσού 139.192.352 στον ειδικό λογαριασμό του Ταμείου Ενεργειακής Μετάβασης.

Η γεωπολιτική κρίση που προκάλεσε η επίθεση της Ρωσίας κατά της Ουκρανίας είχε ιδιαίτερα σοβαρές επιπτώσεις στους τομείς της γεωργίας, της μεταποίησης τροφίμων, της αλιείας και της

υδατοκαλλιέργειας. Για την αντιμετώπιση αυτής της κρίσης η Ευρωπαϊκή Επιτροπή εξέτασε, με τα εργαλεία που διαθέτει, την δυνατότητα να δοθούν κρατικές ενισχύσεις στους κλάδους αυτούς. Στο πλαίσιο αυτό, η Ευρωπαϊκή Επιτροπή ανακοίνωσε ένα Προσωρινό πλαίσιο κρίσης για τη λήψη μέτρων κρατικής ενίσχυσης με σκοπό τη στήριξη της οικονομίας μετά την επίθεση της Ρωσίας κατά της Ουκρανίας (2022/C 131 I/01). Η Ελληνική πολιτεία, ανταποκρινόμενη στις έκτακτες συνθήκες αβεβαιότητας και έχοντας την έγκριση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής, αποφάσισε (ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/152/4/02.01.2023(ΦΕΚ 3Β'/03.01.2023)) την ενίσχυση των πληττόμενων κλάδων της ελληνικής οικονομίας. Το ποσό της ενίσχυσης που εκταμιεύθηκε εντός του 2023 για το σκοπό αυτό ανέρχεται σε 293 εκ. ευρώ.

4.5. Σύστημα Εγγυήσεων Προέλευσης και Ενεργειακό Μείγμα Προμηθευτών

Από τον Αύγουστο 2023, το Μητρώο Εγγυήσεων Προέλευσης του ΔΑΠΕΕΠ λειτουργεί σε νέο πληροφοριακό σύστημα το οποίο παρέχεται υπό τους όρους σύμβασης τύπου SaaS.

Συνεπεία αυτού, το Μητρώο Εγγυήσεων Προέλευσης κατέστη τεχνικά δυνατό να συνδεθεί με το HUB του AIB, σύνδεση η οποία ενεργοποιήθηκε τον Οκτώβριο 2023, μετά τον απαραίτητο τεχνικό έλεγχο σε συνεργασία με τον διαχειριστή του HUB.

Εντός του 2023 εκδόθηκε η απόφαση υπ' αριθμ. Ε-47 του Κλάδου Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ με την οποία τροποποιήθηκε το Κεφάλαιο 5 «Υπολογισμός του Ενεργειακού Μείγματος» του Κώδικα Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης και οι λεπτομέρειες εφαρμογής του, προκειμένου να προσαρμοστούν στις αλλαγές που τέθηκαν σε ισχύ το 2022 με το Ν.4951/2022 (ΦΕΚ Α' 129/4.7.222) και την Υπουργική Απόφαση ΥΠΕΝ/ΔΠΕΕΚ/81331/3661 (ΦΕΚ Β 4246/10.08.2022).

Ο νέος μηχανισμός υπολογισμού εφαρμόστηκε από το ΔΑΠΕΕΠ στο πλαίσιο της αρμοδιότητάς του για το έτος 2022, για τον υπολογισμό του υπολειπόμενου ενεργειακού μείγματος και του ενεργειακού μείγματος προμηθευτών (ν.4001/2011). Τα αποτελέσματα στάλθηκαν στην ΡΑΑΕΥ και αναρτήθηκαν στην ιστοσελίδα του ΔΑΠΕΕΠ.

Στο πλαίσιο της διεθνούς παρουσίας της Εταιρείας, κατά το 2023 ο ΔΑΠΕΕΠ συμμετείχε στις γενικές συνελεύσεις του Association of Issuing Bodies (AIB), μέλος του οποίου είναι από το Δεκέμβριο 2019, ενώ επιπλέον προέδρευσε σε συνολικά δέκα (10) συνεδριάσεις δύο εσωτερικών μονάδων του AIB (EECS Unit και του Electricity Scheme Group). Μέσω του εκπροσώπου του ο οποίος προεδρεύει στις ως άνω εσωτερικές μονάδες του AIB, ο ΔΑΠΕΕΠ συμμετείχε στο strategy meeting του Συνδέσμου.

Επίσης, ο ΔΑΠΕΕΠ συμμετείχε στην ομάδα που διενήργησε την επιθεώρηση του OTE a.s., ως Φορέα Έκδοσης Εγγυήσεων Προέλευσης για την ηλεκτρική ενέργεια και το αέριο στην Τσεχία. Κάθε μέλος του AIB επιθεωρείται ανά δύο έτη από δύο επιθεωρητές, ένας εκ των οποίων είναι ανεξάρτητος επιθεωρητής με σχέση σύμβασης με τον AIB και ο δεύτερος εκπροσωπεί άλλο AIB μέλος. Στην περίπτωση της OTE a.s. στην επιθεώρηση συμμετείχε ο ΔΑΠΕΕΠ.

Επιπλέον, ο ΔΑΠΕΕΠ εκπροσώπησε την ελληνική πολιτεία στο Task Force on Guarantees of Origin του ευρωπαϊκού προγράμματος CA-RES 4 (Concerted Action for Renewable Energy Sources) .

Τέλος, καθ' όλη την διάρκεια του έτους 2023 στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων του ως Φορέας Έκδοσης, ο ΔΑΠΕΕΠ διαχειρίστηκε το Μητρώο Εγγυήσεων Προέλευσης και συνέχισε να εξυπηρετεί τους εγγεγραμμένους στο Μητρώο Ε.Π. ενημερώνοντάς τους για όλο το φάσμα των δράσεων που σχετίζονται με το αντικείμενο. Επιπρόσθετα εξυπηρέτησε κατά τον βέλτιστο δυνατό τρόπο τα αιτήματά τους σχετικά με την εξαγωγή των Ελληνικών Εγγυήσεων Προέλευσης στην Ευρώπη και τον τρόπο χρήσης Εγγυήσεων Προέλευσης για τη διαμόρφωση περιβαλλοντικών προϊόντων προς τους Έλληνες καταναλωτές.

4.6. Διαχείριση Κρατικών Ενισχύσεων

4.6.1. SA 103180: Σύστημα Αντιστάθμισης Έμμεσου Κόστους Εκπομπών

Με την παράγραφο Α.2.1 του άρθρου 25 του ν.3468/2006 ο ΔΑΠΕΕΠ ορίστηκε αρμόδιος φορέας για τη διαχείριση της κρατικής ενίσχυσης προς επιχειρήσεις τομέων και υποτομέων που εκτίθενται σε σημαντικό κίνδυνο διαρροής άνθρακα, λόγω του κόστους δικαιωμάτων του συστήματος εμπορίας δικαιωμάτων εκπομπής αερίων θερμοκηπίου της Ε.Ε. που μετακυλίεται στις τιμές ηλεκτρικής ενέργειας (ενίσχυση για έμμεσο κόστος εκπομπών), σύμφωνα με όσα ορίζονται στην Οδηγία 2003/87/ΕΚ, καθώς και τις κατευθυντήριες γραμμές, σχετικά με ορισμένα μέτρα κρατικών ενισχύσεων, στο πλαίσιο του συστήματος εμπορίας δικαιωμάτων εκπομπής αερίων θερμοκηπίου μετά το 2021 (2020/C 317/04).

Υπό την ιδιότητά του αυτή, από το Νοέμβριο του 2021, σε συνεργασία με το ΥΠΕΝ συμμετείχε στη διαβούλευση των ελληνικών αρχών με την ΕΕ για την διαμόρφωση του νέου σχήματος κρατικών ενισχύσεων για την αντιστάθμιση του έμμεσου κόστους εκπομπών το οποίο, στις 07.02.2023 εξασφάλισε την έγκριση της Επιτροπής Ανταγωνισμού της ΕΕ υπό το καθεστώς SA.103180 “Compensation for indirect ETS costs in Greece for the period 2021-2030” JOCE C/186/2023.

Για την εναρμόνιση του εθνικού κανονιστικού πλαισίου με τις Κατευθυντήριες Οδηγίες της ΕΕ 2020/C317/04, το ΥΠΕΝ με την ΥΑ ΥΠΕΝ/Δ ΗΕ/35549/731 ΦΕΚ Β’2268/06.04.2023 καθόρισε την διαδικασία χορήγησης της ενίσχυσης για την περίοδο 2021-2030, τους δικαιούχους, το μέγιστο ποσό ενίσχυσης και τη μεθοδολογία χορήγησης της ενίσχυσης με εφαρμογή από το 2023 και εφεξής.

Σε εφαρμογή των διατάξεων της ΥΑ ΥΠΕΝ/Δ ΗΕ/35549/731 ΦΕΚ Β’2268/06.04.2023 το 2023 ο ΔΑΠΕΕΠ διενήργησε την αντιστάθμιση του έμμεσου κόστους εκπομπών των ετών 2021 και 2022.

Για το σκοπό αυτό και προκειμένου να καλύψει τις υποχρεώσεις του για την εφαρμογή του συστήματος αντιστάθμισης την περίοδο 2021-2030, πριν από την πρώτη εφαρμογή του σχήματος για την αντιστάθμιση του 2021,

α. δημιούργησε Μητρώο Φορέων Επαλήθευσης, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 2 της ΥΑ ΥΠΕΝ/Δ ΗΕ/35549/731 ΦΕΚ Β’2268/06.04.2023, στο οποίο εγγράφηκαν οι ακόλουθοι Φορείς:

Α/Α	Επωνυμία Φορέα	ΑΦΜ	website
1	EMICERT ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΕΛΕΓΧΟΥ ΕΠΕ	998869605	www.emicert.com
2	TUV AUSTRIA ΕΛΛΑΣ	095574110	www.tuvaustriahellas.gr
3	EUROCERT ΕΥΡΩΠΑΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΛΕΓΧΩΝ ΚΑΙ ΠΙΣΤΟΠΟΙΗΣΕΩΝ	094537990	www.eurocert.gr

β. δημιούργησε Ηλεκτρονικό Μητρώο Επιλέξιμων Επιχειρήσεων, για υπαγωγή στο μηχανισμό αντιστάθμισης την περίοδο 2021-2030, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 7 της ΥΑ ΥΠΕΝ/Δ ΗΕ/35549/731 ΦΕΚ Β’2268/06.04.2023.

Μετά την πρώτη εφαρμογή του συστήματος αντιστάθμισης για τα έτη 2021 και 2022, το Ηλεκτρονικό Μητρώο Επιλέξιμων Επιχειρήσεων διαμορφώθηκε ως εξής:

Α/Α	Περιγραφή	Πλήθος 2021	Πλήθος 2022
1	Επιλέξιμες Επιχειρήσεις	37	39
2	Επιλέξιμες Εγκαταστάσεις	50	53
3	Επιλέξιμα Προϊόντα	65	64

Τα διαθέσιμα ποσά σύμφωνα με ΥΑ του ΥΠΕΝ, για την αντιστάθμιση του έμμεσου κόστους εκπομπών τα έτη 2021 και 2022 καθώς και τα αντίστοιχα ποσά δαπάνης για την κρατική ενίσχυση SA.103180 όπως αυτά διαμορφώθηκαν μετά την εκκαθάριση της αντιστάθμισης από τον ΔΑΠΕΕΠ, παρατίθενται στον ακόλουθο πίνακα:

Έτος	**Υπουργική Απόφαση Κατανομής**	**Διαθέσιμο ποσό για αντιστάθμιση έμμεσου κόστους εκπομπών (€)**	**Ποσό δαπάνης κρατικής ενίσχυσης**
2021	ΥΑ ΥΠΕΝ/ΔΚΑΠΑ/100628/1904 ΦΕΚ Β'5029/30.10.2021	111.609.031,60 €	86.108.897,79 €
2022	ΥΑ ΥΠΕΝ/Δ ΚΑΠΑ/136924/2394 ΦΕΚ Β'7602/31.12.2023	171.525.854,87 €	171.525.854,87 €
2023	ΥΠΕΝ/Δ ΚΑΠΑ/13337/266 ΦΕΚ Β'4196/17.07.2024	237.025.932,00 €	237.025.932,00 €

Τα έσοδα ΣΕΔΕ για το έτος 2023 διατέθηκαν εντός του 2024.

4.6.2. SA.52413: Μειωμένες Χρεώσεις ΕΤΜΕΑΡ στην Ενεργοβόρο Βιομηχανία

Με το Ν.4625/2019 (ΦΕΚ Α'139), ο οποίος τροποποίησε την παρ. 3 του άρθρου 143 του Ν.4001/2011 (ΦΕΚ Α'179) που καθορίζει τη μεθοδολογία υπολογισμού των χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ στους καταναλωτές ηλεκτρικής ενέργειας, ο ΔΑΠΕΕΠ ορίστηκε ως φορέας αρμόδιος για τη διαδικασία υπαγωγής δικαιούχων σε μειωμένες χρεώσεις ΕΤΜΕΑΡ για το διάστημα 2019-2027 μέσω υλοποίησης και διαχείρισης κατάλληλου πληροφοριακού συστήματος για την υποδοχή αιτήσεων των δυνητικών δικαιούχων.

Το νέο νομοθετικό πλαίσιο, με το οποίο το εθνικό δίκαιο εναρμονίστηκε με τις Κατευθυντήριες Γραμμές της ΕΕ για τις κρατικές ενισχύσεις στους τομείς του περιβάλλοντος και της ενέργειας (2014/C 200/01), βασίζεται στην αρχή ότι όλοι οι καταναλωτές στην Ελλάδα χρεώνονται την ίδια μοναδιαία χρέωση ΕΤΜΕΑΡ €/MWh (εφεξής Χρέωση Βάσης). Δικαιούχοι μειωμένης χρέωσης ΕΤΜΕΑΡ, η οποία θεωρείται κρατική ενίσχυση και εμπίπτει στο ενωσιακό δίκαιο περί κρατικών ενισχύσεων, είναι είτε καταναλωτές που δραστηριοποιούνται σε συγκεκριμένους κλάδους δραστηριότητας οι οποίοι έχουν υψηλή ένταση ηλεκτρικής ενέργειας (εφεξής ΕΗΕ) και υφίστανται υψηλή ένταση διεθνούς ανταγωνισμού (κυρίως ενεργοβόρες βιομηχανίες) είτε ανήκουν σε κατηγορίες καταναλωτών για τους οποίους τεκμαίρεται ρήτρα κεκτημένης επιλεξιμότητας από την 30.06.2014 και εφεξής (κυρίως αγρότες, μέσα σταθερής τροχιάς και επιχειρήσεις του τουριστικού κλάδου).

Σε εφαρμογή των ανωτέρω, τον Αύγουστο του 2019 και τον Ιούλιο του 2020, ο Υπουργός ΠΕΝ καθόρισε με Αποφάσεις του τις νέες χρεώσεις ΕΤΜΕΑΡ ανά κατηγορία καταναλωτών (ΥΑ ΥΠΕΝ/ΓΔΕ/76979/4917 ΦΕΚ Β'3373/31.08.2019 εφεξής Απόφαση Χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ), τη μεθοδολογία υπαγωγής δυνητικών δικαιούχων σε μειωμένες χρεώσεις ΕΤΜΕΑΡ, τη μεθοδολογία υπολογισμού της Χρέωσης Βάσης και εξουσιοδότησε το ΔΑΠΕΕΠ να υλοποιήσει διαδικτυακή πλατφόρμα για την υποβολή και αξιολόγηση αιτήσεων από δυνητικούς δικαιούχους μειωμένων χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ το πλήθος των οποίων προϋπολογίζεται σε 200.000 (ΥΑ ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/74949/926 ΦΕΚ Β'3152/30.07.2020 εφεξής Απόφαση Μεθοδολογίας Υπαγωγής).

Σε εφαρμογή των διατάξεων του Ν.4001/2011 και της Απόφασης Μεθοδολογίας Υπαγωγής, το 2020 ο ΔΑΠΕΕΠ υλοποίησε την διαδικτυακή πλατφόρμα του Πληροφοριακού Συστήματος

Μειωμένων Χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ προκειμένου να διενεργήσει την υπαγωγή δυνητικών δικαιούχων σε μειωμένες χρεώσεις ΕΤΜΕΑΡ για το διάστημα 2019-2028.

Το 2021 και το 2022 με τις ΥΑ ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/25936/310 ΦΕΚ Β'1160/26.03.2021 (1η Τροποποίηση) και ΥΑ ΥΠΕΝ/Δ ΗΕ/58433/2038 ΦΕΚ Β'2981/10.06.2022 (2η Τροποποίηση) αντίστοιχα, τροποποιήθηκε η αρχική Απόφαση Χρεώσεων με την εισαγωγή στις κατηγορίες των δικαιούχων μειωμένου ΕΤΜΕΑΡ, των επιχειρήσεων του τουριστικού κλάδου και των επιχειρήσεων για τις οποίες τεκμαίρεται Ρήτρα Κεκτημένης Επιλεξιμότητας.

Το 2023 με την ΥΑ ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/54024/1056 ΦΕΚ Β'3330/19.05.2023 τροποποιήθηκε (3η Τροποποίηση) εκ νέου η αρχική Απόφαση Χρεώσεων με την ανα-διαμόρφωση της υφιστάμενης κατηγορίας Β.6 έτσι ώστε να συμπεριληφθούν σε αυτή οι καταναλώσεις των επιχειρήσεων της εφοδιαστικής αλυσίδας για το τμήμα τους που δεν δύναται να υπαχθεί σε κάποια άλλη κατηγορία μειωμένων χρεώσεων.

Οι κατηγορίες των δυνητικών δικαιούχων μειωμένων χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ όπως προέκυψαν μετά τις παραπάνω τροποποιήσεις της Απόφασης Χρεώσεων, παρατίθενται στον ακόλουθο Πίνακα:

Α/Α	Κατηγορίες Καταναλωτών	Μοναδιαία Χρέωση (€/MWh)	Υπουργική Απόφαση
1.	Επιχειρήσεις με δραστηριότητες του Παραρτήματος 3 των Κατευθυντήριων Γραμμών με ΕΗΕ < 10%	2,55	ΥΠΕΝ/ΓΔΕ/76979/4917 ΦΕΚ Β'3373/31.08.2019
2.	Επιχειρήσεις με δραστηριότητες του Παραρτήματος 3 των Κατευθυντήριων Γραμμών με ΕΗΕ ≥ 10% και ΕΗΕ < 20%	2,55	ΥΠΕΝ/ΓΔΕ/76979/4917 ΦΕΚ Β'3373/31.08.2019
3.	Επιχειρήσεις με δραστηριότητες του Παραρτήματος 3 των Κατευθυντήριων Γραμμών με ΕΗΕ ≥ 20%	2,55	ΥΠΕΝ/ΓΔΕ/76979/4917 ΦΕΚ Β'3373/31.08.2019
4.	Επιχειρήσεις με δραστηριότητες του Παραρτήματος 5 των Κατευθυντήριων Γραμμών με ΕΗΕ ≥ 20%	2,55	ΥΠΕΝ/ΓΔΕ/76979/4917 ΦΕΚ Β'3373/31.08.2019
5.	Επιχειρήσεις με δραστηριότητες του Παραρτήματος 5 των Κατευθυντήριων Γραμμών με ΕΗΕ ≥ 10% και ΕΗΕ < 20%	3,40	ΥΠΕΝ/ΓΔΕ/76979/4917 ΦΕΚ Β'3373/31.08.2019
6.	Επιχειρήσεις με δραστηριότητες που δεν περιλαμβάνονται στα Παραρτήματα 3 και 5 των Κατευθυντήριων Γραμμών με ΕΗΕ ≥ 20%	3,40	ΥΠΕΝ/ΓΔΕ/76979/4917 ΦΕΚ Β'3373/31.08.2019
7.	Λιγνιτωρυχεία και Αντλητικοί Σταθμοί με σύνδεση στην Υψηλή Τάση, και Μέσα Σταθερής Τροχιάς με σύνδεσης στη Μέση ή στην Υψηλή Τάση	3,40	ΥΠΕΝ/ΓΔΕ/76979/4917 ΦΕΚ Β'3373/31.08.2019
8.	Αγροτικής Χρήσης Χαμηλής Τάσης	9,01	ΥΠΕΝ/Δ ΗΕ/58433/2038 ΦΕΚ Β'2981/10.06.2022
9.	Αγροτικής Χρήσης Μέσης Τάσης	8,60	ΥΠΕΝ/Δ ΗΕ/58433/2038 ΦΕΚ Β'2981/10.06.2022
10.	i) Επιχειρήσεις με δραστηριότητες συναφείς με τις πλωτές μεταφορές (ΚΑΔ 5222) ii) Επιχειρήσεις με δραστηριότητες συναφείς με τις αεροπορικές μεταφορές (ΚΑΔ 5223) iii) Επιχειρήσεις με δραστηριότητες συναφείς	8,78	ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/25936/310 ΦΕΚ Β'1160/26.03.2021

	με ξενοδοχεία και παρόμοια καταλύματα (ΚΑΔ 5510) iv) Επιχειρήσεις με δραστηριότητες συναφείς με καταλύματα διακοπών και άλλα καταλύματα σύντομης διαμονής (ΚΑΔ 5520) v) Επιχειρήσεις με δραστηριότητες συναφείς με χώρους κατασκήνωσης, εγκαταστάσεις για οχήματα αναψυχής και ρυμουλκούμενα οχήματα (ΚΑΔ 5530)		
11	Επιχειρήσεις στην ΥΤ ή ΜΤ που δεν εμπίπτουν στις λοιπές κατηγορίες των Πινάκων Α και Β ή Επιχειρήσεις στην ΥΤ ή ΜΤ που είναι δικαιούχοι ή δυνητικοί δικαιούχοι των κατηγοριών στους Πίνακες Α και Β, για το μέρος της κατανάλωσής τους που δεν υπάγεται σε άλλη κατηγορία μειωμένων χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ ή Επιχειρήσεις στην ΥΤ ή ΜΤ που αιτούνται να υπαχθούν στην παρούσα κατηγορία για το σύνολο της κατανάλωσής τους, ανεξαρτήτως αν μέρος αυτής θα μπορούσε να υπαχθεί σε άλλη/ες κατηγορία/ες των Πινάκων Α και Β.	8,78	ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/54024/1056 ΦΕΚ Β'3330/19.05.2023

Ο ΔΑΠΕΕΠ, ανταποκρινόμενος στις διαδοχικές τροποποιήσεις της Απόφασης Χρεώσεων, αποκατέστησε την πρόσβαση των δυνητικών δικαιούχων στην διαδικτυακή πλατφόρμα για την υποβολή αιτήσεων υπαγωγής σε μειωμένες χρεώσεις σύμφωνα με το χρονοδιάγραμμα που αποτυπώνεται παρακάτω:

ΠΕΡΙΓΡΑΦΗ		ΕΝΑΡΞΗ	ΛΗΞΗ	ΔΙΑΡΚΕΙΑ (ημέρες)
ΥΠΑΓΩΓΗ 2019-2020	Αρχική 2019-2020 (ΦΕΚ Β'3373/ 31.08.2019)	15/9/2020	6/11/2020	52
	1η Τροποποίηση (Β5) (ΦΕΚ Β'1160/26.03.2021)	24/5/2021	10/6/2021	17
	Αγρότες (ΦΕΚ Β'1160/26.03.2021)	24/5/2021	10/9/2021	109
	2η Τροποποίηση (Β6) (ΦΕΚ Β'2981/10.06.2022)	29/7/2022	30/8/2022	32
ΥΠΑΓΩΓΗ 2021	Αρχική 2021 (ΦΕΚ Β'3373/31.08.2019)	5/10/2021	16/11/2021	42
	2η Τροποποίηση (ΦΕΚ Β'2981/10.06.2022)	1/9/2022	5/10/2022	34
ΥΠΑΓΩΓΗ 2022	Αρχική 2022 (ΦΕΚ Β'2981/10.06.2022)	27/12/2022	8/3/2023	71
	3η Τροποποίηση (ΦΕΚ Β'330/19.05.2023)	27/06/2023	15/11/2023	141

Ειδικότερα από τον Ιούνιο μέχρι το Νοέμβριο του 2023 ο ΔΑΠΕΕΠ αποκατέστησε την πρόσβαση των δυνητικών δικαιούχων στην διαδικτυακή πλατφόρμα του Πληροφοριακού Συστήματος Μειωμένων Χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ για την υποβολή αιτήσεων αποκλειστικά και μόνο για την κατηγορία καταναλώσεων Β.6 όπως αυτή διαμορφώθηκε μετά την 3η Τροποποίηση της Απόφασης Χρεώσεων το 2023, για τα έτη 2019-2020, 2021 και 2022.

Τα αποτελέσματα της υποβολής αιτήσεων όπως διαμορφώθηκαν μετά την 3η Τροποποίηση της Απόφασης Χρεώσεων του 2023, παρατίθενται στον ακόλουθο Πίνακα:

Έτος Αναφοράς	2019-2020	2021	2022
Πλήθος διακριτών παροχών (Α.Π.)	22661	17268	19279
Πλήθος αιτούντων δυνητικών δικαιούχων (ΑΦΜ)	11603	8651	8851
Αποφάσεις Υπαγωγής	8838	6472 (μερική αξιολόγηση)	Σε εκκρεμότητα

Η ολοκλήρωση της αξιολόγησης των αιτήσεων υπαγωγής σε μειωμένες χρεώσεις ΕΤΜΕΑΡ για το 2021, 2022 και η έκδοση των οριστικών Αποφάσεων Υπαγωγής θα ολοκληρωθεί το 2024.

Μετά την ολοκλήρωση της Υπαγωγής δυνητικών δικαιούχων σε μειωμένες χρεώσεις ΕΤΜΕΑΡ και την έκδοση των οριστικών Αποφάσεων Υπαγωγής για το 2019-2020, το διάστημα Ιούλιος-Δεκέμβριος 2022, ο ΔΑΠΕΕΠ διενήργησε την προκαταρκτική αναδρομική εκκαθάριση μειωμένων χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ για καταναλωτές με πιστωτικά υπόλοιπα το διάστημα 2019-2020, σε εφαρμογή της ΥΑ ΥΠΕΝ/Δ ΗΕ/58431/2037 ΦΕΚ Β'2981/10.06.2022 η οποία τροποποίησε την ΥΑ ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/108553/2053 ΦΕΚ Β'4295/27.11.2019.

Αναλυτικά τα αποτελέσματα της προκαταρκτικής εκκαθάρισης μειωμένων χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ για τα έτη 2019-2020 ανά επίπεδο τάσης παρατίθενται στον ακόλουθο Πίνακα:

	2019 (€)	2020 (€)
Καταναλωτές στην ΥΤ	-3.514.540	-9.682.048
Καταναλωτές στη ΜΤ & ΧΤ	-7.880.517,40	-7.477.758,46
Καταναλωτές αρμοδιότητας της ΜΔΝ	-181.516,98	-199.047,22
ΣΥΝΟΛΟ	**-11.576.574**	**-17.358.854**

Η αναδρομική προκαταρκτική εκκαθάριση μειωμένων χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ καταναλωτών με πιστωτικά ποσά για το 2021, θα διενεργηθεί το 2024, μετά την οριστικοποίηση των οριστικών Αποφάσεων Υπαγωγής και την υποβολή εκ μέρους των αρμόδιων διαχειριστών των τιμολογιακών στοιχείων χρέωσης ΕΤΜΕΑΡ του 2021 με βάση των Απόφαση ΡΑΕ 1.101/2017.

Συνοπτικά τα αποτελέσματα της τελικής εκκαθάρισης μειωμένων χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ 2019-2020 μετά την 3η Τροποποίηση της Απόφασης Χρεώσεων, η οποία αφορά τους καταναλωτές με χρεωστικά υπόλοιπα οι οποίοι ήταν δικαιούχοι μειωμένων χρεώσεων σύμφωνα με την Απόφαση ΡΑΕ1.101/2017 και τελικά δεν υπάγονται σε καμιά κατηγορία μειωμένων χρεώσεων της ΥΑ ΥΠΕΝ/Δ ΗΕ/58431/2037 ΦΕΚ Β'2981/10.06.2022, υπολογίστηκαν το Μάϊο του 2024 και παρατίθενται στον ακόλουθο Πίνακα:

	2019 (€)	2020 (€)
Τελική χρέωση ΕΤΜΕΑΡ μη δικαιούχων μειωμένων χρεώσεων	70.015.421	65.997.964

4.6.3. SA. 103978 (C(2022) 7146/3.10.2022), SA.106574 (C(2023) 3351/16.05.2023), SA.111319 (C(2024) 757/02.02.2024) - Greece TCF: Προσωρινό Σχήμα Ενίσχυσης μη οικιακών Καταναλωτών μέχρι 35 kVA, επιχειρήσεις άρτου και παροχές αγροτικής χρήσης.

Το 2022, η Επιτροπή, με την απόφαση SA.103978, είχε εγκρίνει, βάσει του Κεφαλαίου 2.1. του Προσωρινού Πλαισίου Κρίσης 2022, ένα ελληνικό καθεστώς, συνολικού προϋπολογισμού 800.000.000 ευρώ, για τη στήριξη μικρών μη οικιακών καταναλωτών ηλεκτρικής ενέργειας, λόγω των επιπτώσεων του πολέμου στην Ουκρανία. Στο καθεστώς μπορούσαν να υπαχθούν μικροί μη οικιακοί καταναλωτές ηλεκτρικής ενέργειας που δραστηριοποιούνταν στην Ελλάδα και πλήττονταν από την κρίση, οι οποίοι είτε: α) είχαν συνάψει σύμβαση για μεταβλητό τιμολόγιο παροχής ηλεκτρικής ενέργειας και η ισχύς της καταναλώσιμης ενέργειας δεν υπερέβαινε τα 35 kVA, ή β) λειτουργούσαν ως αρτοποιεία (ανεξάρτητα από την ισχύ της παροχής), ή γ) είχαν αγροτικό τιμολόγιο (ανεξάρτητα από την ισχύ της παροχής).

Η Ελλάδα κοινοποίησε στην Επιτροπή την επαναφορά του καθεστώτος, το οποίο έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2023, με τις εξής αλλαγές: α) λήξη της διάρκειας του καθεστώτος την 30ή Ιουνίου 2024 και β) αύξηση του ανωτάτου ποσού ενίσχυσης ανά δικαιούχο από 2.000.000 ευρώ σε 2.250.000, από 250.000 ευρώ σε 280.000 ευρώ ειδικά για τις επιχειρήσεις της πρωτογενούς παραγωγής γεωργικών προϊόντων και από 300.000 ευρώ σε 335.000 ευρώ ειδικά για τους τομείς αλιείας και της υδατοκαλλιέργειας.

Η Επιτροπή παρέπεμψε, αρχικά, στην αξιολόγηση που είχε κάνει επί του αρχικού καθεστώτος, περί συμβατότητας του με το Κεφάλαιο 2.1. του Προσωρινού Πλαισίου Κρίσης 2022 και επεσήμανε ότι οι κοινοποιηθείσες αλλαγές δεν επηρεάζουν το συμπέρασμα περί συμβατότητας. Ειδικότερα, α) οι ενισχύσεις θα χορηγηθούν έως την 30η Ιουνίου 2024, β) τα ανώτατα όρια ενίσχυσης ανά δικαιούχο είναι σύμφωνα με τους όρους του Κεφαλαίου 2.1. του Προσωρινού Πλαισίου Κρίσης και Μετάβασης 2023, γ) οι κοινοποιηθείσες αλλαγές είναι αναγκαίες, κατάλληλες και αναλογικές για την άρση σοβαρής διαταραχής της ελληνικής οικονομίας.

Στη βάση αυτή, η Επιτροπή ενέκρινε το ελληνικό καθεστώς.

4.7. Εκπλειστηριαστής (Auctioneer) του Ελληνικού Κράτους για τα Δικαιώματα Εκπομπής Αερίων Θερμοκηπίου

Το 2023, ο ΔΑΠΕΕΠ συνέχισε απρόσκοπτα την εκτέλεση των καθηκόντων του ως Εκπλειστηριαστής των δικαιωμάτων εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου που αντιστοιχούν στην Ελλάδα στα πλαίσια εφαρμογής της Απόφασης ΥΠΕΝ/ΔΚΑΠΑ/115258/1916/04.11.2020 του Γενικού Διευθυντή Περιβαλλοντικής Πολιτικής, με την οποία ανανεώθηκε ο ορισμός του ως Εκπλειστηριαστής του Ελληνικού Δημοσίου για τη χρονική περίοδο από 01.01.2023 έως 31.12.2026 και της από 17.03.2023 Σύμβασης Ανάληψης Καθηκόντων Εκπλειστηριαστή μεταξύ του ΔΑΠΕΕΠ και του ΥΠΕΝ.

Από τις δημοπρασίες συνολικά 17.320.500 αδιάθετων δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου εισέρρευσε έσοδο συνολικού ύψους 1.466.479.035€.

Για το ημερολογιακό έτος 2023 η κατανομή των εσόδων από πλειστηριασμούς δικαιωμάτων εκπομπής έγινε σύμφωνα με την Υ.Α. ΥΠΕΝ/ΔΚΑΠΑ/13443/210/07.02.2023 (ΦΕΚ Β603/08.02.2023), όπως τροποποιήθηκε με την ΥΠΕΝ/ΔΚΑΠΑ/13337/266/06.02.2024 (ΦΕΚ Β4196/17.07.2024).

Από τα έσοδα των πλειστηριασμών των δικαιωμάτων εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου του έτους 2023, 2.000.000€ διατέθηκαν στο ΔΑΠΕΕΠ για τη διαχείριση του συστήματος εμπορίας δικαιωμάτων εκπομπής αερίων θερμοκηπίου και τα υπόλοιπα διατέθηκαν ως εξής:

1. Το 3,8% διατέθηκε στον Ειδικό Λογαριασμού του Άρθρου 143 του Ν. 4001/2011. Ήτοι **55.650.203,33€.**
2. Το 16,185% διατέθηκε για την κάλυψη των αναγκών της ενίσχυσης για επιχειρήσεις τομέων και υποτομέων που εκτίθενται σε σημαντικό κίνδυνο διαρροής άνθρακα (Carbon Leakage), όπως προβλέπεται στην ΚΥΑ αριθ. ΑΠ/21906/2014 (ΦΕΚ Β' 3304). Τυχόν ποσό, το οποίο δε χρησιμοποιείται για τον παραπάνω σκοπό αποτελεί πόρο του Ειδικού Λογαριασμού του άρθρου 143 του ν. 4001/2011. Ήτοι **237.025.931,81€.**
3. Το 0,756% των εσόδων διατέθηκε στον Οργανισμό Φυσικού Περιβάλλοντος και Κλιματικής Αλλαγής (Ο.ΦΥ.ΠΕ.Κ.Α.), για τους σκοπούς, τη λειτουργία και τις δράσεις του. Τυχόν ποσό που δε θα χρησιμοποιηθεί εντός του έτους μεταφέρεται για χρήση στα επόμενα έτη έως εξαντλήσεώς του. Ήτοι **11.071.461,50€**
4. Το 0,010% των εσόδων διατέθηκε στον Πράσινο Ταμείο για την χρηματοδότηση δράσεων για την ανάπτυξη βιώσιμων οικονομικών δραστηριοτήτων χαμηλού ανθρακικού και περιβαλλοντικού αποτυπώματος, με στόχο την ενίσχυση και σταδιακή διαφοροποίηση των τοπικών οικονομιών και τη δημιουργία νέων θέσεων εργασίας στις Περιφερειακές Ενότητες Κοζάνης, Φλώρινας και στο Δήμο Μεγαλόπολης της Περιφερειακής Ενότητας Αρκαδίας. Οι δράσεις θα απευθύνονται σε επιχειρήσεις που δραστηριοποιούνται, ή επιθυμούν να μετεγκατασταθούν στις λιγνιτικές περιοχές. Οι δράσεις δύναται να αφορούν και σε συμπράξεις επιχειρήσεων με ερευνητικά κέντρα/πανεπιστήμια. Τυχόν ποσό που δε θα χρησιμοποιηθεί εντός του έτους μεταφέρεται για χρήση στα επόμενα έτη, έως εξαντλήσεώς του. Ήτοι **146.447,90€.**
5. Το 77,275% διατέθηκε στον Ειδικό Λογαριασμό με την ονομασία «Ταμείο Ενεργειακής Μετάβασης» του εξηκοστού πρώτου άρθρου του ν. 4839/2021 (Α' 181). Τυχόν ποσό που δε θα χρησιμοποιηθεί εντός του έτους μεταφέρεται για χρήση στα επόμενα έτη έως εξαντλήσεώς του. Ήτοι **1.131.676.174,30€.**
6. Το 0,076% των εσόδων διατέθηκε στο Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας για να καλύψει τις ανάγκες πληρωμής συνδρομών της χώρας σε διεθνείς οργανισμούς που συμμετέχει και διεθνείς συμβάσεις που έχει υπογράψει σύμφωνα με τα προβλεπόμενα σε αυτές, σχετικά με θέματα κλιματικής αλλαγής και προστασίας της στοιβάδας του όζοντος καθώς και για την εξυπηρέτηση των στόχων και δράσεων του Εθνικού Σχεδίου για την Ενέργεια και το Κλίμα. Ήτοι **1.113.004,07€.**
7. Το 1,898% των εσόδων διατέθηκε στο Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας για την κάλυψη λειτουργικών του αναγκών. Ήτοι **27.795.812,08€.**

4.8. REMIT

Στο πλαίσιο εφαρμογής του Κανονισμού ΕΕ 1227/2011 (REMIT) «για την ακεραιότητα και τη διαφάνεια στη χονδρεμπορική αγορά ενέργειας» ο ΔΑΠΕΕΠ συνέχισε με απόλυτη επιτυχία το ρόλο του ως «Εγγεγραμμένος Μηχανισμός Αναφοράς» (Registered Reporting Mechanism-RRM) που έχει αναλάβει ήδη από τις 07.10.2015 για την αποστολή στον ACER, εκ μέρους των αντισυμβαλλομένων Παραγωγών ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ που εκπροσωπεί στην Ελληνική Αγορά Ενέργειας, των αναφορών των στοιχείων των συναλλαγών τους εκτός οργανωμένων αγορών που αφορούν στα διμερή αυτά συμβόλαια.

5. Χρηματοοικονομικοί & Μη Χρηματοοικονομικοί Δείκτες Επιδόσεων

Α/Α	Βασικοί Αριθμοδείκτες	2023		2022	
1.	Κυκλοφορούν Ενεργητικό / Σύνολο Ενεργητικού	1.470.751.084 / 1.484.975.920	99,04%	2.523.497.660 / 2.537.637.400	99,44%
2.	Πάγιο Ενεργητικό / Σύνολο Ενεργητικού	11.749.438 / 1.484.975.920	0,79%	12.018.725 / 2.537.637.400	0,47%
3.	Ίδια Κεφάλαια / Σύνολο Υποχρεώσεων	653.946.836 / 831.029.084	78,69%	819.369.902 / 1.718.267.498	47,69%
4.	Σύνολο Υποχρεώσεων / Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων και Υποχρεώσεων	831.029.084 / 1.484.975.920	55,96%	1.718.267.498 / 2.537.637.400	67,71%
5.	Ίδια Κεφάλαια / Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων και Υποχρεώσεων	653.946.836 / 1.484.975.920	44,04%	819.369.902 / 2.537.637.400	32,29%
6.	Ίδια Κεφάλαια / Πάγιο Ενεργητικό	653.946.836 / 11.749.438	5565,77%	819.369.902 / 12.018.725	6817,44%
7.	Κυκλοφορούν Ενεργητικό / Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	1.470.751.084 / 821.834.916	178,96%	2.523.497.660 / 1.706.432.790	147,88%
8.	Κεφάλαιο Κινήσεως / Κυκλοφορούν Ενεργητικό	648.916.169 / 1.470.751.084	44,12%	817.064.870 / 2.523.497.660	32,38%
9.	Καθαρά Αποτελέσματα Προ Φόρων / Ίδια Κεφάλαια	- 165.328.785 / 653.946.836	-25,28%	537.702.332 / 819.369.902	65,62%

6. Πορεία της εταιρείας εντός του 2024.

Η πορεία των Ειδικών Λογαριασμών θα εξακολουθήσει να εξαρτάται από την συνολική πορεία των τιμών της χονδρεμπορικής αγοράς ΗΕ, η οποία επηρεάζει και την κατάσταση του ΕΛΑΠΕ, αλλά και την κατάσταση του ΤΕΜ. Παρόλα αυτά η ταμειακή κατάσταση του ΕΛΑΠΕ ήταν θετική και δεν παρουσιάσθηκαν προβλήματα εξυπηρέτησης των υποχρεώσεων της εταιρείας. Ταυτόχρονα η ενίσχυση του ΕΛΑΠΕ με 200 εκατ. που προήλθαν από το Ταμείο Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας επανέφεραν το αίσθημα και το κλίμα ασφαλούς βιωσιμότητας του Ειδικού Λογαριασμού.

7. Διαχείριση Κινδύνων (Κυριότεροι Κίνδυνοι – Αβεβαιότητες)

Η εταιρεία έχει προχωρήσει σε σχέδιο διαχείρισης κινδύνων μέσα από γνωστές μεθοδολογίες οι οποίες περιλαμβάνουν Α) Αναγνώριση Κινδύνων, περιοχές και πιθανές επιπτώσεις, Β) Αξιολόγηση Κινδύνων, Γ) Πρόγραμμα μείωσης επιπτώσεων.

Κίνδυνος επιτοκίου: Η Εταιρεία δεν έχει συνάψει δάνεια με χρηματοπιστωτικούς οργανισμούς και ως εκ τούτου δεν διατρέχει κίνδυνο από τις μεταβολές των επιτοκίων.

Κίνδυνος μεταβολής των τιμών ΗΕ: Η τιμή αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ έχει καθορισθεί νομοθετικά ενώ η Τιμή Εκκαθάρισης Αγοράς (ΤΕΑ) διαμορφώνεται σύμφωνα με τις εκάστοτε συνθήκες της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, με αποτέλεσμα από χρονιά σε χρονιά να υπάρχουν αποκλίσεις μεγαλύτερες ή μικρότερες. Για την αντιμετώπιση των αποκλίσεων αυτών έχουν νομοθετικά ρυθμιστεί διάφοροι πόροι του ειδικού λογαριασμού ΑΠΕ.

Πιστωτικός κίνδυνος: Για τις απαιτήσεις που προκύπτουν από τις συναλλαγές στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας η εταιρεία λειτουργεί ως Διαχειριστής. Ακόμα και στις εξαιρετικές περιπτώσεις που ενδεχομένως προκύψουν ελλείμματα, ο ΔΑΠΕΕΠ εξασφαλίζεται με το άρθρο 61 του ΚΣΗΕ, σύμφωνα με το οποίο τυχόν έλλειμμα επιμερίζεται αναλογικά στους λοιπούς συμμετέχοντες εκπροσώπους φορτίου.

Κίνδυνος ρευστότητας: Ο υφιστάμενος κίνδυνος ρευστότητας στην διαχείριση του ειδικού λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ αντιμετωπίζεται με τις νομοθετικές ρυθμίσεις που έχουν θεσπιστεί.

Κίνδυνος από την έλλειψη ασφάλισης των πάγιων περιουσιακών στοιχείων: Δεν υπάρχει τέτοιος κίνδυνος καθόσον το κτίριο του ΔΑΠΕΕΠ, που είναι και το κυριότερο περιουσιακό του στοιχείο, είναι ασφαλισμένο.

Κίνδυνοι που σχετίζονται με την υπαγωγή της ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ στις δημόσιες επιχειρήσεις: Η ΔΑΠΕΕΕΠ ΑΕ είναι ανώνυμη εταιρεία, της οποίας το μετοχικό κεφάλαιο ανήκει άμεσα και κατά απόλυτη πλειοψηφία στο ελληνικό Δημόσιο και εντάσσεται στο πεδίο εφαρμογής του Κεφαλαίου Β' του Ν.4972/2022 (ΦΕΚ Β 181/23.09.2022).

Ο εν λόγω νόμος εισάγει πρότυπα άρτιας εταιρικής διακυβέρνησης με την ενίσχυση των δομών και διαδικασιών εταιρικής διακυβέρνησης των ανωνύμων εταιρειών, των οποίων το μετοχικό κεφάλαιο ανήκει κατά απόλυτη πλειοψηφία στο ελληνικό Δημόσιο, ώστε αυτές να ανταποκρίνονται στις απαιτήσεις της σύγχρονης αγοράς και να καταστούν αποδοτικές, αποτελεσματικές και ανταγωνιστικές, με βάση τα οποία ο ΔΑΠΕΕΠ μετασχηματίζεται και προσαρμόζεται με γρήγορους ρυθμούς.

Παρά ταύτα, τα προβλήματα που αντιμετωπίζει ο ΔΑΠΕΕΠ, όπως και άλλοι δημόσιοι φορείς (πχ ΡΑΕ) είναι σοβαρά, είτε αυτά αφορούν τη στελέχωση, είτε θέματα προμηθειών και διαγωνισμών. Ο ΔΑΠΕΕΠ εκπροσωπεί τις ΑΠΕ και επιτελεί ένα σημαντικό ρόλο στην αγορά ενέργειας, έχοντας ανταγωνιστές μεγάλες ιδιωτικές εταιρείες, ως εκ τούτου θα πρέπει να λειτουργεί με τους κανόνες της αγοράς. Ειδικά η υποστελέχωση είναι πολύ κρίσιμης σημασίας, καθώς η όποια πρόσληψη εξειδικευμένου και έμπειρου προσωπικού δεν είναι δυνατόν να γίνει από την αγορά, αλλά μόνον μέσω ΑΣΕΠ με χρονοβόρες διαδικασίες και εξέταση αποκλειστικά και μόνο των τυπικών προσόντων. Ομοίως και η προμήθεια εξειδικευμένων λογισμικών και συστημάτων απαραίτητων για τη λειτουργία του ΔΑΠΕΕΠ (ενδεικτικά Σύστημα Προβλέψεων Παραγωγής ΑΠΕ) δυσχεραίνεται καθώς θα πρέπει να ακολουθηθεί η προβλεπόμενη χρονοβόρος διαδικασία.

Η μετάβαση σε ένα νέο πλαίσιο σε μία σειρά από τομείς, κυρίως στον τομέα της στελέχωσης και της σύναψης συμβάσεων έργων και προμηθειών θα διευκόλυνε σημαντικά την ευέλικτη και αποτελεσματικότερη λειτουργία του ΔΑΠΕΕΠ ώστε να μην υπολείπεται σημαντικά των ανταγωνιστών του.

Συναλλαγματικός κίνδυνος: Δεν υπάρχει τέτοιος κίνδυνος καθόσον η εταιρεία συναλλάσσεται μόνο σε ευρώ.

Δραστηριότητες Στον Τομέα Ερευνών και Ανάπτυξης: Δεν υπάρχουν τέτοιου είδους δραστηριότητες στην εταιρεία.

Ίδιες Μετοχές: Δεν υπάρχουν.

Υποκαταστήματα: Πέραν των κεντρικών γραφείων στην Κάστορος 72 στον Πειραιά, δεν υπάρχουν υποκαταστήματα.

Συνάλλαγμα: Η Εταιρεία δεν διαθέτει διαθέσιμα σε ξένο νόμισμα.

8. Συμπερασματικά

Μετά από αυτά παρακαλούμε όπως:

1. Εγκρίνετε :
   - την Ετήσια Χρηματοοικονομική έκθεση της χρήσης από την 1η Ιανουαρίου έως την 31η Δεκεμβρίου 2023 ,
   - την Έκθεση Διαχείρισης Διοικητικού Συμβουλίου της εταιρείας «ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΕΓΓΥΗΣΕΩΝ ΠΡΟΕΛΕΥΣΗΣ Α.Ε.» της Χρήσης 2023 (01.01.2023 – 31.12.2023) και την Έκθεση Πεπραγμένων 2023.
   - την εισήγηση για τη διανομή μερίσματος

2. Απαλλάξετε τα μέλη του Δ.Σ. και τους ελεγκτές από κάθε ευθύνη για τα πεπραγμένα της χρήσης 2023 (διαχειριστική χρήση 01.01.2023 – 31.12.2023),

3. Διορίσετε για την χρήση 2024 ελεγκτική εταιρεία για την διενέργεια του τακτικού ελέγχου της χρήσης

Πειραιάς, 17 Δεκεμβρίου 2024

Ακριβές Αντίγραφο εκ του Πρωτοτύπου

Για την Εταιρεία

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ

Γιαρέντης Ιωάννης

ΕΚΘΕΣΗ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΩΝ ΟΡΚΩΤΩΝ ΕΛΕΓΚΤΩΝ

Αυτή η σελίδα έχει μείνει σκόπιμα κενή.

Έκθεση Ανεξάρτητου Ορκωτού Ελεγκτή Λογιστή

Προς τους Μετόχους της Εταιρείας «ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΕΓΓΥΗΣΕΩΝ ΠΡΟΕΛΕΥΣΗΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ»

Έκθεση Ελέγχου επί των Οικονομικών Καταστάσεων

Γνώμη

Έχουμε ελέγξει τις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις της εταιρείας ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΕΓΓΥΗΣΕΩΝ ΠΡΟΕΛΕΥΣΗΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (η Εταιρεία), οι οποίες αποτελούνται από την κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης της 31ης Δεκεμβρίου 2023, τις καταστάσεις αποτελεσμάτων και λοιπών συνολικών εισοδημάτων, μεταβολών ιδίων κεφαλαίων και ταμειακών ροών της χρήσεως που έληξε την ημερομηνία αυτή, καθώς και τις σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων που περιλαμβάνουν ουσιώδεις πληροφορίες λογιστικής πολιτικής.

Κατά τη γνώμη μας, οι συνημμένες οικονομικές καταστάσεις παρουσιάζουν εύλογα, από κάθε ουσιώδη άποψη, την οικονομική θέση της εταιρείας «ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΕΓΓΥΗΣΕΩΝ ΠΡΟΕΛΕΥΣΗΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» κατά την 31η Δεκεμβρίου 2023, τη χρηματοοικονομική της επίδοση και τις ταμειακές της ροές για τη χρήση που έληξε την ημερομηνία αυτή σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

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, όπως αυτός έχει ενσωματωθεί στην Ελληνική Νομοθεσία 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.

Έμφαση Θέματος

Εφιστούμε την προσοχή σας στη σημείωση 41 των οικονομικών καταστάσεων, στην οποία περιγράφεται το θέμα ότι κατά της εταιρείας έχουν ασκηθεί αγωγές, που αφορούν κυρίως τον Ειδικό Λογαριασμό ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ και την πρώην δραστηριότητα του ΗΕΠ. Η τελική έκβαση των ανωτέρω αγωγών δεν είναι δυνατόν να προβλεφθεί στο παρόν στάδιο με ακρίβεια. Εντός της κλειόμενης χρήσης η εταιρεία σχημάτισε επιπλέον πρόβλεψη ποσού 9,3 εκ. ευρώ στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις για αγωγές των οποίων η έκβαση εκτιμάται ότι θα είναι αρνητική. Στη γνώμη μας δεν διατυπώνεται επιφύλαξη σε σχέση με το θέμα αυτό.

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 ΔΠΧΑ 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 ΔΠΕ, 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 ΔΠΕ 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 αρχών και μεθόδων 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.

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 διατάξεων της παραγράφου 5 του άρθρου 2 (μέρος Β) του Ν. 4336/2015, 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 31.12.2023.

β) Με βάση τη γνώση που αποκτήσαμε κατά το ελεγχό μας, για την εταιρεία ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΕΓΓΥΗΣΕΩΝ ΠΡΟΕΛΕΥΣΗΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ και το περιβάλλον της, δεν έχουμε εντοπίσει ουσιώδεις ανακρίβειες στην Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού της Συμβουλίου.

Αθήνα, 17 Δεκεμβρίου 2024

Ο Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής

Παναγιώτης Χριστόπουλος

ΑΜ ΣΟΕΛ 28481

Grant Thornton
Ορκωτοί Ελεγκτές Σύμβουλοι Επιχειρήσεων
Λ. Κατεχάκη 58, 115 25 Αθήνα
Α.Μ. ΣΟΕΛ 127

Αυτή η σελίδα έχει μείνει σκόπιμα κενή

ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ

Αυτή η σελίδα έχει μείνει σκόπιμα κενή.

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΕΓΓΥΗΣΕΩΝ ΠΡΟΕΛΕΥΣΗΣ Α.Ε.

(ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ)

Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις

31 Δεκεμβρίου 2023

Σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα

Χρηματοοικονομικής Αναφοράς

Όπως έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση

Οι συνημμένες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις είναι αυτές που εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο του ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗ ΑΝΕΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΕΓΓΥΗΣΕΩΝ ΠΡΟΕΛΕΥΣΗΣ ΑΕ (ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ) στις 17.12.2024 και έχουν δημοσιοποιηθεί με την ανάρτησή τους στο διαδίκτυο στη διεύθυνση www.dapeep.gr

ΠΡΟΕΔΡΟΣ Δ.Σ.	**ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ**	**ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΙ ΛΟΓΙΣΤΙΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ**
Α.ΡΗΓΑ ΑΔΤ: Χ775968	Ι.ΓΙΑΡΕΝΤΗΣ ΑΔΤ :ΑΜ526634	Α.ΖΑΡΕΙΦΗΣ ΑΔΤ: ΑΜ 074268 Αρ.Αδ. 22104 Α’ Τάξης

Αυτή η σελίδα έχει μείνει σκόπιμα κενή.

I. Κατάσταση Αποτελεσμάτων και Συνολικού Εισοδήματος

	Σημ.	01.01.2023 31.12.2023	01.01.2022 31.12.2022
ΕΣΟΔΑ			
Έσοδα χρήσης ΔΑΠΕΕΠ	4	11.658.878	11.963.166
Σύνολο Λειτουργικών εσόδων		**11.658.878**	**11.963.166**
Επιχορηγήσεις	5	241.741	239.297
Σύνολο Εσόδων		**11.900.620**	**12.202.463**
Κόστος Εργασιών και δαπανών			
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	6	3.283.843	3.693.516
Αμοιβές και έξοδα Τρίτων	7	564.257	541.232
Παροχές Τρίτων	8	3.263.818	2.824.877
Φόροι Τέλη	9	104.377	84.409
Αμοιβές Διοίκησης	38	107.256	137.479
Λοιπά Έξοδα	10	307.105	311.264
Προβλέψεις	11	15.226.396	-
Σύνολο Λειτουργικών Εργασιών και Δαπανών προ Αποσβέσεων		**22.857.052**	**7.592.777**
Κέρδη περιόδου προ φόρων, χρηματοδοτικών, επενδυτικών αποτελεσμάτων και αποσβέσεων (EBITDA)		**(11.198.174)**	**4.370.389**
Αποσβέσεις	12	(402.684)	(300.712)
Κέρδη (ζημίες) περιόδου προ φόρων, χρηματοδοτικών, επενδυτικών αποτελεσμάτων (EBIT)		**(11.359.117)**	**4.308.974**
Πιστωτικοί τόκοι και συναφή έσοδα	13	8.725.435	3.002.827
Χρεωστικοί τόκοι και συναφή έξοδα	14	(69.474)	(66.083)
Κέρδη από επενδύσεις	15	472.484	392.724
Αποτέλεσμα προ φόρων (EBT)		**(2.230.672)**	**7.638.442**
Φόρος Εισοδήματος	16	(90.853)	(12.583)
ΚΑΘΑΡΑ ΚΕΡΔΗ ΧΡΗΣΗΣ		**(2.321.525)**	**7.625.859**
Ειδικός Λογαριασμός ΑΠΕ (ΕΛΑΠΕ)	17		
Έσοδα ΕΛΑΠΕ		1.650.716.091	3.091.863.441
Έξοδα ΕΛΑΠΕ		(1.986.677.768)	(3.131.716.438)
Αποτέλεσμα Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ (ΕΛΑΠΕ)		**(335.961.677)**	**(39.852.997)**
Ταμείο Ενεργειακής Μετάβασης (ΤΕΜ)	18		
Εισπράξεις ΤΕΜ		1.947.315.015	7.437.753.272
Αποδόσεις ΤΕΜ		(1.774.451.451)	(6.867.836.385)
Αποτέλεσμα Ταμείου Ενεργειακής Μετάβασης (ΤΕΜ)		**172.863.564**	**569.916.887**
ΣΕΔΕ (Συστήμα Εμπορίας Δικαιωμάτων Εκπομπών Αερίων Θερμοκηπίου)	32		
Εισπράξεις ΣΕΔΕΑΘ		1.466.479.035	1.329.506.555
Αποδόσεις ΣΕΔΕΑΘ		(1.466.479.035)	(1.329.506.555)
Αποτέλεσμα ΣΕΔΕ		**0**	**0**
Συνολικά Καθαρά Κέρδη (ζημιές) Περιόδου		**(165.419.638)**	**537.689.749**
Στοιχεία που δεν ανακατατάσσονται μεταγενέστερα στα αποτελέσματα			
Αναλογιστικά κέρδη / ζημιές	30	(3.427)	(1.123)
Αναπροσαρμογή παγίων	18	0	5.113.148
Λοιπά συνολικά εισοδήματα χρήσης μετά από φόρους		**(3.427)**	**5.112.025**
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα χρήσης μετά από φόρους		**(165.423.065)**	**542.801.774**

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.

Αυτή η σελίδα έχει μείνει σκόπιμα κενή.

II. Κατάσταση Οικονομικής Θέσης

	Σημ.	31.12.2023	31.12.2022
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ			
Μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία			
Ιδιοχρησιμοποιούμενα ενσώματα πάγια στοιχεία	19	11.367.073	11.661.803
Ασώματες Ακινητοποιήσεις	20	382.365	356.922
Επενδύσεις σε Συγγενείς	21	2.461.625	2.110.141
Άλλες μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	22	13.772	10.874
Σύνολο μη κυκλοφορούντων περιουσιακών στοιχείων		**14.224.835**	**14.139.740**
Κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία			
Εμπορικές απαιτήσεις**	23	196.238.631	1.189.538.798
Χρηματικά διαθέσιμα	24	1.224.362.072	921.487.201
Δουλευμένα έσοδα περιόδου	25	50.150.381	412.471.661
Σύνολο Κυκλοφορούντων περιουσιακών στοιχείων		**1.470.751.084**	**2.523.497.660**
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ		**1.484.975.920**	**2.537.637.400**
ΠΑΘΗΤΙΚΟ			
Ίδια κεφάλαια			
Μετοχικό κεφάλαιο	26	1.000.000	1.000.000
Αποθεματικά	27	11.180.480	11.180.480
Αποτελέσματα εις νέον	28	641.766.356	807.189.422
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων		**653.946.836**	**819.369.902**
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις			
Επιχορηγήσεις	29	8.484.447	8.718.189
Εγγυήσεις	30	640.314	3.048.935
Προβλέψεις Αποζημίωσης Προσωπικού	31	69.407	67.584
Σύνολο Μακροπρόθεσμων Υποχρεώσεων		**9.194.169**	**11.834.708**
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις			
Εμπορικές Υποχρεώσεις	32	160.443.384	240.681.069
Υποχρεώσεις από Ειδικούς Λογαριασμούς	33	508.486.742	453.770.004
Υποχρεώσεις από φόρο εισοδήματος	34	90.853	12.583
Υποχρεώσεις σε φόρους τέλη	35	31.368	35.462
Υποχρεώσεις σε Οργανισμούς Κοινωνικής Ασφάλισης	36	12.407	11.610
Έξοδα χρήσεως δουλευμένα	37	152.770.160	1.011.922.062
Σύνολο Βραχυπρόθεσμων Υποχρεώσεων		**821.834.916**	**1.706.432.790**
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ		**1.484.975.920**	**2.537.637.400**

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.
(**) Στο λογαριασμό των εμπορικών απαιτήσεων περιλαμβάνονται απαιτήσεις της εταιρείας από την διαχείριση των Ειδικών Λογαριασμών τις οποίες αναλύουμε στη σημείωση 22 της παρούσης.

Αυτή η σελίδα έχει μείνει σκόπιμα κενή.

III. Κατάσταση Ταμειακών Ροών της Χρήσης 01.01.2023 - 31.12.2023

	31.12.2023	31.12.2022
Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες		
Αποτέλεσμα προ φόρων	**(165.328.785)**	**537.702.333**
Προσαρμογές για:		
Αποσβέσεις παγίων και ασώματων ακινητοποιήσεων	402.685	300.712
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων	(233.742)	(236.097)
Πιστωτικοί τόκοι	(8.725.435)	(3.002.827)
Χρεωστικοί και λοιποί τόκοι	69.474	66.083
Προβλέψεις προσωπικού	(1.603)	12.594
Λοιπές προβλέψεις	15.226.396	21.382.799
Αναπροσαρμογή αξίας συγγενούς	(351.484)	(282.724)
Λειτουργικό κέρδος προ μεταβολών κεφαλαίου κίνησης	**(158.942.494)**	**555.942.873**
Αύξηση/(μείωση) σε:		
Εμπορικές απαιτήσεις	993.300.167	(176.589.339)
Εμπορικές υποχρεώσεις	(80.237.685)	(2.150.805)
Λοιπές υποχρεώσεις και δεδουλευμένα έσοδα/έξοδα	(505.438.096)	(11.143.403)
Μεταβολή υποχρεώσεων σε Δημόσιους Φορείς	74.973	(103.237)
Μεταβολή Λοιπών Μακροπρόθεσμων Υποχρεώσεων	(2.411.519)	(449.645)
Μεταβολή Λοιπών Αποθεματικών	54.716.738	152.740.344
Πληρωμές φόρου εισοδήματος	(90.853)	(12.583)
Καθαρές ταμειακές εισροές από λειτουργικές δρασ/τες	**300.971.230**	**518.234.205**
Ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστηριότητες		
Είσπραξη τόκων	2.106.513	3.002.827
Αγορά ενσώματων και ασώματων ακινητοποιήσεων	(133.398)	(330.389)
Καθαρές ταμειακές (εκροές) από επενδυτικές δραστ/τες	**1.973.115**	**2.672.438**
Ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες		
Εισπράξεις (πληρωμές) από αύξηση (μείωση κεφαλαίου)	-	-
Πληρωμή τόκων	(69.474)	(66.083)
Καθαρές ταμειακές εισροές/(εκροές) από χρηματ/κές δρασ/τες	**(69.474)**	**(66.083)**
Καθαρή μεταβολή στα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα χρήσης	**302.874.871**	**520.840.558**
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα στην αρχή της περιόδου	921.487.201	400.646.643
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα στο τέλος της περιόδου	**1.224.362.072**	**921.487.201**

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.

Αυτή η σελίδα έχει μείνει σκόπιμα κενή.

IV. Κατάσταση Μεταβολών Ιδίων Κεφαλαίων

Ποσά σε €	Μετοχικό κεφάλαιο	Τακτικό αποθεματικό	Ειδικά αποθεματικά	Υπεραξία Αναπροσαρμογής παγίων	Αποτελέσματα εις νέον	Σύνολο
Υπόλοιπο 31.12.2020	**293.500**	**97.833**	**6.440.499**		**(316.164.651)**	**(309.332.819)**
Αναπροσαρμογή από ενσωμάτωση συγγενούς εταιρείας					340.735	340.735
Αναπροσαρμογή από πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού					212.833	212.833
Αναπροσαρμοσμένο Υπόλοιπο 1.1.2021	**293.500**	**97.833**	**6.440.499**	**0**	**(315.611.083)**	**(308.779.251)**
Αποτέλεσμα χρήσης 2021					584.947.812	584.947.812
Κεφαλαιοποίηση Αποθεματικών	706.500		(706.500)			0
Αναπροσαρμοσμένο Υπόλοιπο 31.12.2021	**1.000.000**	**97.833**	**5.733.999**		**269.336.729**	**276.168.561**
Αναπροσαρμογή από ενσωμάτωση συγγενούς εταιρείας					386.682	386.682
Αναπροσαρμογή από πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού					13.889	13.889
Λοιπά συνολικά εισοδήματα χρήσης μετά από φόρους					(1.005)	(1.005)
Αναπροσαρμοσμένο Υπόλοιπο 1.1.2022	**1.000.000**	**97.833**	**5.733.999**		**269.736.295**	**276.568.127**
Αποτέλεσμα χρήσης 2022					537.689.749	537.689.749
Λοιπά συνολικά εισοδήματα χρήσης μετά από φόρους					5.112.025	5.112.025
Αναπροσαρμογή αξίας ακινήτου				5.113.148	(5.113.148)	0
Σχηματισμός Τακτικού Αποθεματικού		235.500			(235.500)	0
Υπόλοιπο 31.12.2022	**1.000.000**	**333.333**	**5.733.999**	**5.113.148**	**807.189.422**	**819.369.902**
Αποτέλεσμα χρήσης 2023					(165.419.638)	(165.419.638)
Λοιπά συνολικά εισοδήματα χρήσης μετά από φόρους					(3.427)	(3.427)
Υπόλοιπο 31.12.2023	**1.000.000**	**333.333**	**5.733.999**	**5.113.148**	**641.766.357**	**653.946.836**

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.

Αυτή η σελίδα έχει μείνει σκόπιμα κενή.

V. Σημειώσεις επί των Οικονομικών Καταστάσεων

1. Στοιχεία Εταιρείας

Η Εταιρεία ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΕΓΓΥΗΣΕΩΝ ΠΡΟΕΛΕΥΣΗΣ Α.Ε., με δ.τ. ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε., όπως μετονομάσθηκε η ΛΑΓΗΕ Α.Ε. με τον Ν. 4512/2018 (ΦΕΚ Α' 5/17.01.2018). Η ΛΑΓΗΕ ΑΕ όπως μετονομάσθηκε η ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε. με τον Ν.4001/11 (ΦΕΚ Α' 179/22.08.2011) μετά την απόσχιση του Κλάδου Μεταφοράς της ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε. και εισφορά του στην ΑΔΜΗΕ Α.Ε. Ο ΔΕΣΜΗΕ ΑΕ ιδρύθηκε με βάση το Π.Δ. 328/2000 (ΦΕΚ 268/12-12-2000, Τεύχος Α΄) κατ' εξουσιοδότηση της διάταξης του άρθρου 14 του Ν. 2773/1999.

Με ειδική διαδικασία απόσχισης κλάδου η εταιρεία με την επωνυμία «Λειτουργός Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε.» (ΛΑΓΗΕ) του ν. 4001/2011 μεταβιβάζει τις αρμοδιότητες της λειτουργίας της υφιστάμενης ενεργειακής αγοράς στη νέα εταιρεία που συστήνεται με την επωνυμία «Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε.» . Μετά την ολοκλήρωση της απόσχισης του κλάδου ηλεκτρικής ενέργειας και μεταφοράς των σχετικών με τον κλάδο ηλεκτρικής ενέργειας αρμοδιοτήτων στο Χρηματιστήριο Ενέργειας, την 20/6/2018 καταχωρίσθηκε στο Γενικό Εμπορικό Μητρώο (ΓΕΜΗ), με Κωδικό Αριθμό Καταχώρησης 1406972, η από 20.06.2018 απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της ανώνυμης εταιρείας με την επωνυμία «ΛΕΙΤΟΥΡΓΟΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΕ» με την οποία αποφασίστηκαν οι τροποποιήσεις των άρθρων 1 (Επωνυμία & Διακριτικός Τίτλος), και 2 (Σκοπός). Με την απόφαση της από 29.10.2021 Τακτικής Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων τροποποιήθηκε το άρθρο 2 (Σκοπός) και το άρθρο 5 (Μετοχικό Κεφάλαιο - Μέτοχοι)

Επωνυμία της εταιρείας είναι «Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης Α.Ε.» και ο διακριτικός της τίτλος «ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε.».

Έδρα της Εταιρείας είναι ο Δήμος Πειραιά.

Η Διάρκεια της Εταιρείας έχει οριστεί μέχρι την 31η Δεκεμβρίου 2100.

Μοναδικός μέτοχος της Εταιρείας είναι το Ελληνικό Δημόσιο που κατέχει το σύνολο των 10.000 κοινών μετοχών. Το αρχικό μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας ήταν 100.000.000 δρχ., διαιρούμενο σε 10.000 μετοχές, ονομαστικής αξίας εκάστης 10.000 δρχ., μετά δε την αύξησή του κατά 29,71 ευρώ λόγω της μετατροπής του καθώς και της ονομαστικής αξίας των μετοχών από δραχμές σε ΕΥΡΩ, σύμφωνα με απόφαση της από 5.6.2003 Γενικής Συνέλευσης των μετόχων, ανήλθε στο ποσό των 293.500 ευρώ, διαιρούμενο σε 10.000 ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας εκάστης 29,35 ευρώ. Σήμερα μετά την απόφαση της από 29.10.2021 Τακτικής Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων, το μετοχικό κεφάλαιο ανέρχεται σε 1.000.000 ευρώ και διαιρείται σε 10.000 μετοχές ονομαστικής αξίας 100 ευρώ.

Η εταιρεία ενημερώθηκε από την ΕΛΣΤΑΤ (επιστολή με αρ. πρωτ. Γ1-880/14.10.2016) ότι, με αναφορά τον Σεπτέμβριο του 2016, ταξινομείται στο Μητρώο Φορέων Γενικής Κυβέρνησης για όλα τα χρόνια λειτουργίας της δηλαδή από το 2012 και μετά.

Καταστατικός σκοπός και **Αντικείμενο Δραστηριότητας** της Εταιρείας είναι :

1. Η διαχείριση και λειτουργία της Ελληνικής αγοράς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργεια από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΑΠΕ) και από Μονάδες Συμπαραγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης (ΣΗΘΥΑ) του Εθνικού Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας καθώς και των Εγγυήσεων Προέλευσης ηλεκτρικής ενέργειας που έχει παραχθεί από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ.
2. Στο πλαίσιο του παραπάνω σκοπού της, η εταιρεία ασκεί, ιδίως τις ακόλουθες δραστηριότητες:
    2.1. Συνεργάζεται με το Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας, τους Διαχειριστές του ΕΣΜΗΕ, του ΕΔΔΗΕ και το ΔΑΑ, σύμφωνα με τις ειδικότερες προβλέψεις του Κώδικα

του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης και των οικείων Κανονισμών και Κωδίκων.

2.2. Συνάπτει Συμβάσεις λειτουργικής Ενίσχυσης κατά τα προβλεπόμενα στο ν. 4414/2016 (Α` 149), Συμβάσεις πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 12 του ν. 3468/2006 (Α` 129), εξαιρουμένων των σταθμών με Σύμβαση Ενεργειακού Συμψηφισμού και των Φ/Β του Ειδικού Προγράμματος Ανάπτυξης Φωτοβολταϊκών Συστημάτων σε Κτιριακές Εγκαταστάσεις και, ιδίως, σε δώματα και στέγες Κτιρίων (12323/ΓΓ175/09, Β` 1079 κοινή απόφαση των Υπουργών Οικονομικών, Οικονομίας, Ανάπτυξης και Τουρισμού και Περιβάλλοντος και Ενέργειας), που συνάπτουν Συμβάσεις Συμψηφισμού με Προμηθευτές, για την ηλεκτρική ενέργεια που παράγεται από εγκαταστάσεις Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α., εφόσον οι εγκαταστάσεις αυτές παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας συνδέονται στο Σύστημα είτε απευθείας είτε μέσω του Δικτύου, και καταβάλει τις πληρωμές που προβλέπονται στις Συμβάσεις αυτές από τον Ειδικό Λογαριασμό Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Επικράτειας κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 143 του ν. 4001/2011.

2.3. Συνάπτει Συμπληρωματικές Συμβάσεις Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας Κατανεμόμενων Μονάδων ΣΗΘΥΑ με παραγωγούς κατόχους Κατανεμόμενων Μονάδων ΣΗΘΥΑ οι οποίες εμπίπτουν στις διατάξεις της παραγράφου 2 του άρθρου 197 του ν. 4001/2011 και είναι εγγεγραμμένες στο Μητρώο Μονάδων του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.

2.4. Εισπράττει έσοδο από τους αντισυμβαλλόμενους παραγωγούς των παραγράφων β) και γ) για την κάλυψη των λειτουργικών και επενδυτικών δαπανών της, σύμφωνα με τις ειδικότερες προβλέψεις του Κώδικα του Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης.

2.5. Εκπροσωπεί στις Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας τους παραγωγούς ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ και υποβάλλει Εντολές Αγοράς ή Πώλησης για την ποσότητα ενέργειας η οποία προβλέπεται ότι θα εγχυθεί στο Σύστημα και στο Δίκτυο από Φωτοβολταϊκά Στεγών, από μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ βάσει συμβάσεων πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας, κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 12 του ν. 3468/2006 (Α` 129) και βάσει συμβάσεων λειτουργικής Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 10 του ν. 4414/2016, σύμφωνα με τον Κώδικα του Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης, καθώς και τις Δηλώσεις Προτεραιότητας κάθε Κατανεμόμενης Μονάδας ΣΗΘΥΑ.

2.6. Δύναται να συμμετέχει σε Φορείς που συμμετέχουν στην Ενεργειακή Χρηματοπιστωτική Αγορά του Ν. 4425/2016, σύμφωνα με τους όρους της ισχύουσας Νομοθεσίας.

2.7. Υπολογίζει και αποζημιώνει τους παραγωγούς ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ με συμβάσεις λειτουργικής Ενίσχυσης Διαφορικής Προσαύξησης του άρθρου 9 του ν. 4414/2016 με τους Μηχανισμούς Χονδρεμπορικής Αγοράς, όπως αυτοί καθορίζονται στην 187480/09.12.2016, Β΄3955 απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας.

2.8. Ασκεί τις δραστηριότητες του Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.) σύμφωνα με τα οριζόμενα στην Υπουργική Απόφαση ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/25512/883/20.3.2019 όπως ισχύει, για την εκπροσώπηση των κατόχων σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ με υποχρέωση συμμετοχής στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας σύμφωνα με το άρθρο 5 του ν. 4414/2016. Εναλλακτικά δύναται να λειτουργήσει ως Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης (Φο.Σ.Ε.).

2.9. Δύναται να ενεργεί ως Εκπλειστηριαστής, κατά την έννοια του Κεφαλαίου V του Κανονισμού (ΕΕ) αριθ. 1031/2010 της Ευρωπαϊκής Επιτροπής της 12ης Νοεμβρίου 2010, στο όνομα και για λογαριασμό του Ελληνικού Κράτους για τη συνολική ποσότητα των δικαιωμάτων εκπομπής αερίων θερμοκηπίου της Οδηγίας 2003/87/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 13ης Οκτωβρίου 2003 «σχετικά με τη θέσπιση συστήματος εμπορίας δικαιωμάτων εκπομπής αερίων θερμοκηπίου εντός της Κοινότητας και την τροποποίηση της οδηγίας 96/61/ΕΚ του Συμβουλίου».

2.10. Ασκεί τις δραστηριότητες του Φορέα Έκδοσης Εγγυήσεων Προέλευσης ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές σε εφαρμογή του άρθρου 16 του ν.3468/2006 (Α΄129) και τα ειδικά οριζόμενα στην Υπουργική Απόφαση αρ.Δ6/Φ1/οικ.8786/2010 (Β΄646) και σύμφωνα με την Οδηγία (ΕΕ) 2018/2001 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 11ης Δεκεμβρίου 2018, για την προώθηση της χρήσης ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές.

2.11. Είναι υπεύθυνη για τη λειτουργία, συντήρηση και αναβάθμιση του ενιαίου Πληροφοριακού Συστήματος στο οποίο τηρούνται τα Μητρώα του συστήματος Εγγυήσεων Προέλευσης από τους αρμόδιους Φορείς Έκδοσης και στο οποίο έχει πρόσβαση η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας ως Φορέας Ελέγχου, σε εφαρμογή της Υπουργικής Απόφασης αρ.Δ6/Φ1/οικ.8786/2010 (Β΄646).

2.12. Υπολογίζει το συνολικό μείγμα καυσίμων κάθε Προμηθευτή ηλεκτρικής ενέργειας και το υπολειπόμενο μείγμα καυσίμων της χώρας, καθώς και ελέγχει τη χρήση των Εγγυήσεων Προέλευσης για τον προσδιορισμό από τους Προμηθευτές στους καταναλωτές της προέλευσης της ηλεκτρικής ενέργειας, κατά τα προβλεπόμενα στον Κώδικα του Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης.

2.13. Διαχειρίζεται και λειτουργεί την Ειδική Αγορά Εγγυήσεων Προέλευσης, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 23 του ν. 4414/2016 και των άρθρων 15 έως και 18 του ν. 3468/2006.

2.14. Διαχειρίζεται το καθεστώς ενίσχυσης «SA38630 (2014/N) Εθνικό Σύστημα Αντιστάθμισης του εμμέσου κόστους του ΣΕΔΕ της ΕΕ» υπό την ιδιότητα του Αρμόδιου Φορέα και σύμφωνα με τις διατάξεις της 21906/09.12.2014 Β'3304 κοινής απόφασης των Υπουργών Οικονομικών, Ανάπτυξης και Ανταγωνιστικότητας και Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής.

2.15. Διαχειρίζεται, υπό την ιδιότητα του Αρμόδιου Φορέα, το καθεστώς ενίσχυσης «SA52413 (2014/N) Μειωμένη συμμετοχή των ενεργοβόρων καταναλωτών στη χρηματοδότηση της στήριξης για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές (ΑΠΕ) και σταθμούς συμπαραγωγής υψηλής απόδοσης (HECHP)» σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν.4001/2011 (Α'179), όπως τροποποιήθηκε και ισχύει.

2.16. Δύναται να διαχειρίζεται λειτουργικές ενισχύσεις κάθε φύσεως στους τομείς του περιβάλλοντος και της ενέργειας και στον τομέα του Συστήματος Εμπορίας Δικαιωμάτων Εκπομπών της ΕΕ υπό την ιδιότητα είτε του Αρμόδιου Φορέα είτε του Διαχειριστή και χορηγούσας αρχής των αντίστοιχων καθεστώτων κρατικής ενίσχυσης.

2.17. Διενεργεί τις προβλεπόμενες στο άρθρο 20α του Νόμου 4342/2015 ανταγωνιστικές διαδικασίες.

2.18. Ενεργεί ως Εγγεγραμμένος Μηχανισμός Αναφοράς (RRM), στα πλαίσια εφαρμογής του Κανονισμού ΕΕ 1227/2011 (REMIT) «για την ακεραιότητα και τη διαφάνεια στη χονδρεμπορική αγορά ενέργειας», για την υποβολή στον Οργανισμό Συνεργασίας

των Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (ACER) αναφορών στοιχείων συναλλαγών επί ενεργειακών προϊόντων χονδρικής.

2.19. Συμμετέχει σε ενώσεις, οργανώσεις ή εταιρείες, μέλη των οποίων είναι Φορείς Έκδοσης Εγγυήσεων Προέλευσης ή Φορείς Υπολειπόμενου Ενεργειακού Μείγματος, οι οποίες έχουν σκοπό την επεξεργασία και διαμόρφωση κανόνων κοινής δράσης που συντείνουν, στο πλαίσιο της κοινοτικής νομοθεσίας, στην εναρμόνιση του συστήματος των Εγγυήσεων Προέλευσης των μελών τους και στη δημιουργία ευρωπαϊκής περιβαλλοντικής αγοράς με χρήση Εγγυήσεων Προέλευσης.

2.20. Διαχειρίζεται τον Ειδικό Λογαριασμό Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου και τον Ειδικό Λογαριασμό Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών.

2.21. Δύναται να ενεργεί ως σημείο επαφής, κατά την έννοια του Άρθρου 16 της Οδηγίας (ΕΕ) 2018/2001 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 11ης Δεκεμβρίου 2018, «για την προώθηση της χρήσης ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές (αναδιατύπωση)», για την παροχή καθοδήγησης και διευκόλυνσης του συνόλου της διοικητικής διαδικασίας αδειοδότησης σταθμών παραγωγής από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας, εφόσον προβλέπεται στις διατάξεις της ισχύουσας Νομοθεσίας.

2.22. Υλοποιεί, διαχειρίζεται και λειτουργεί στις εγκαταστάσεις της κατάλληλο πληροφοριακό σύστημα για την υποστήριξη των ανωτέρω δραστηριοτήτων, καθώς και των λοιπών αναγκών της εταιρίας.

3. Για την πραγμάτωση των σκοπών που αναφέρονται στο παρόν άρθρο του Καταστατικού της Εταιρείας, στο ν. 4001/2011 και στο ν. 4414/2016, η Εταιρεία μπορεί να κάνει οποιαδήποτε πράξη συμπληρωματική ή επιβοηθητική, να συνεργάζεται με οποιοδήποτε φυσικό ή νομικό πρόσωπο με οποιονδήποτε τρόπο, να συμμετέχει σε οποιαδήποτε επιχείρηση οποιουδήποτε εταιρικού τύπου, που έχει όμοιο ή παρεμφερή σκοπό και γενικά επιδιώκει σκοπούς συναφείς ή υποβοηθητικούς της δραστηριότητας της Εταιρείας, να συμμετέχει σε ενώσεις προσώπων στην Ελλάδα και στο εξωτερικό, να ιδρύει θυγατρικές εταιρείες, να παρέχει ή/και διασφαλίζει τη νομική υποστήριξη των συνδεδεμένων επιχειρήσεων, να παρέχει υποστηρικτικές υπηρεσίες σε άλλες επιχειρήσεις όπως, ενδεικτικά, χρηματοοικονομικής διοίκησης και εν γένει λογιστικής υποστήριξης, οργάνωσης και διαχείρισης ποιότητας, πληροφορικής, marketing, διοικητικής μέριμνας και ανθρώπινου δυναμικού, να παρέχει σε άλλες επιχειρήσεις ή φορείς ή ΟΤΑ υπηρεσίες και προσωπικό, ενδεικτικά υπό καθεστώς σύμβασης έργου ή δανεισμού, να ασκεί εκπαιδευτικές δραστηριότητες, να προσφέρει συμβουλευτικές υπηρεσίες σε θέματα της αρμοδιότητάς της έναντι αμοιβής, καθώς και να συμμετέχει σε ερευνητικά προγράμματα και σε προγράμματα χρηματοδοτούμενα από την Ε.Ε., εφόσον δεν παρακωλύεται η άρτια εκτέλεση των καθηκόντων της.

4. Για την εξυπηρέτηση των σκοπών της εταιρείας δύνανται να καταβάλλονται, μέσω του Προγράμματος Δημοσίων Επενδύσεων, εθνικοί και κοινοτικοί πόροι για τη χρηματοδότηση έργων και μελετών που υλοποιούνται από την εταιρεία. Η σχετική χρηματοδότηση αφορά πράξεις ανάπτυξης της υποδομής και της λειτουργίας της εταιρείας, καθώς και πράξεις εκπλήρωσης υποχρεώσεων παροχής υπηρεσιών κοινής ωφέλειας προς το γενικότερο οικονομικό συμφέρον, οι οποίες μπορούν να αφορούν την παροχή ηλεκτρικής ενέργειας, τη συνεχή παροχή, την ποιότητα και τις τιμές, καθώς και την προστασία του περιβάλλοντος και οι οποίες κρίνονται απαραίτητες για την απελευθέρωση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και την εκπλήρωση των υποχρεώσεων της εταιρείας που απορρέουν από το εν γένει νομοθετικό και κανονιστικό καθεστώς.

5. Η Εταιρεία, εν γένει, ασκεί κάθε άλλη πάσης φύσης συναφή ή παρεμφερή με τα ανωτέρω αρμοδιότητα σύμφωνα με το νόμο.

Σημειώνεται ότι, από τον συνολικό αριθμό προσωπικού των ογδόντα τριών (83) ατόμων:

- Είκοσι δύο (22) άτομα έχουν εργασιακή σχέση αορίστου χρόνου με την Εταιρεία.
- Ένα (1) άτομο είναι με σύμβαση ορισμένου χρόνου, βάσει επιδοτούμενου προγράμματος της ΔΥΠΑ (πρώην ΟΑΕΔ)
- Δεκατέσσερα (14) άτομα είναι διατιθέμενα από τον Ανεξάρτητο Διαχειριστή Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΔΜΗΕ) σύμφωνα με την σύμβαση Διάθεσης του άρθ. 119 του Ν.4001/2011, το μισθολογικό κόστος των οποίων χρεώνεται σε μηνιαία βάση στην Εταιρεία.
- Σαράντα τρία (43) άτομα είναι με σύμβαση έργου ορισμένου χρόνου, βάσει ειδικών νομοθετικών ρυθμίσεων των Ν.4602/2019 και Ν.4685/2020.
- Τρία (3) άτομα είναι ασκούμενοι δικηγόροι.

2. Βάση Σύνταξης των Οικονομικών Καταστάσεων

Οι Οικονομικές Καταστάσεις συντάχθηκαν με βάση τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Οι οικονομικές καταστάσεις έχουν συνταχθεί σύμφωνα με την αρχή του ιστορικού κόστους, εκτός από τα ακίνητα, που αποτιμήθηκαν στην εύλογη αξία τους. Οι Οικονομικές Καταστάσεις που παρουσιάζονται έχουν συνταχθεί σύμφωνα με την αρχή της συνέχειας της επιχειρηματικής δραστηριότητας. Οι λογιστικές αρχές που χρησιμοποιήθηκαν για την προετοιμασία και παρουσίαση των ετησίων οικονομικών καταστάσεων της 31ης Δεκεμβρίου 2023 και περιγράφονται κατωτέρω, έχουν εφαρμοσθεί σε όλες τις περιόδους που παρουσιάζονται. Κατά την 31.12.2023 η διοίκηση επέλεξε την αναγνώριση των ακινήτων στη εύλογη αξία.

Η προετοιμασία των οικονομικών καταστάσεων, σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ, απαιτεί τη χρήση κρίσιμων λογιστικών εκτιμήσεων. Επίσης απαιτεί την κρίση της Διοίκησης στην εφαρμογή των λογιστικών αρχών που έχουν υιοθετηθεί. Οι τομείς που απαιτούν υψηλότερου βαθμού κρίση ή είναι εξαιρετικά πολύπλοκοι ή οι τομείς όπου οι υποθέσεις και οι εκτιμήσεις είναι σημαντικές για τις λογιστικές καταστάσεις, αναφέρονται κατωτέρω στις σημειώσεις.

3. Βασικές Λογιστικές Αρχές

1. Μετατροπή ξένων νομισμάτων

Νόμισμα μέτρησης και αναφοράς: Νόμισμα μέτρησης και αναφοράς της εταιρείας είναι το Ευρώ. Κατά συνέπεια, οι οικονομικές καταστάσεις παρουσιάζονται σε Ευρώ (€) που είναι και το νόμισμα αποτίμησης της εταιρείας.

Συναλλαγές και υπόλοιπα: Οι συναλλαγές σε ξένο νόμισμα μετατρέπονται σε Ευρώ βάσει των ισοτιμιών που ισχύουν κατά τις ημερομηνίες των συναλλαγών.

Οι απαιτήσεις και υποχρεώσεις σε ξένο νόμισμα κατά την ημερομηνία σύνταξης των οικονομικών καταστάσεων προσαρμόζονται, ώστε να αντανακλούν τις συναλλαγματικές ισοτιμίες της ημερομηνίας σύνταξης τους.

Τα κέρδη και οι ζημίες που προκύπτουν από τέτοιες συναλλαγές και από τη μετατροπή σε Ευρώ των στοιχείων του ενεργητικού και παθητικού, που απαιτούνται ή οφείλονται σε ξένο νόμισμα, αναγνωρίζονται στην κατάσταση αποτελεσμάτων.

2. Ενσώματες ακινητοποιήσεις

Τα ακίνητα πάγια στοιχεία του ενεργητικού απεικονίζονται στην εύλογη αξία τους, όπως αυτές προσδιορίστηκαν βάσει εύλογων αξιών κατά την 31.12.2022, μείον τις σωρευμένες αποσβέσεις και τις τυχόν απαξιώσεις αυτών.

Τα υπόλοιπα – πλην ακινήτων - πάγια στοιχεία αποτιμώνται στην ιστορική αξία κτήσης τους, μείον τις λογισμένες σε αυτά αποσβέσεις. Το κόστος κτήσης περιλαμβάνει όλες τις άμεσα επιρριπτέες δαπάνες για την απόκτηση των στοιχείων.

Μεταγενέστερες δαπάνες καταχωρίζονται σε επαύξηση της λογιστικής αξίας των ενσώματων παγίων ή ως ξεχωριστά πάγια, μόνο κατά την έκταση που οι δαπάνες αυτές αυξάνουν τα μελλοντικά οικονομικά οφέλη που αναμένεται να εισρεύσουν από τη χρήση του πάγιου στοιχείου και με την προϋπόθεση ότι το κόστος τους μπορεί να επιμετρηθεί αξιόπιστα. Το κόστος επισκευών και συντηρήσεων καταχωρίζεται στα αποτελέσματα της περιόδου που πραγματοποιούνται.

Οι αποσβέσεις των λοιπών ενσώματων παγίων (πλην οικοπέδων τα οποία δεν αποσβένονται) υπολογίζονται με τη σταθερή μέθοδο στη διάρκεια της ωφέλιμης ζωής τους που λαμβάνεται ως ακολούθως :

Κτίρια:	1 έως 50 έτη
Μεταφορικά μέσα:	10 έτη
Εξοπλισμός Η/Υ κύριος και περιφερειακός:	5 έτη
Έπιπλα και λοιπός εξοπλισμός:	10 έτη

Κατ' εξαίρεση, όταν η αποσβέσιμη αξία ενός πάγιου περιουσιακού στοιχείου είναι μικρότερη από 1.500,00 €, το εν λόγω πάγιο αποσβένεται εξ ολοκλήρου εντός της χρήσεως στην οποία αποκτήθηκε.

Οι υπολειμματικές αξίες και οι ωφέλιμες ζωές των ενσώματων παγίων υπόκεινται σε επανεξέταση σε ετήσια βάση κατά την ημερομηνία αναφοράς του ισολογισμού. Όταν οι λογιστικές αξίες των ενσώματων ακινητοποιήσεων υπερβαίνουν την ανακτήσιμη αξία τους, η διαφορά (απομείωση) καταχωρίζεται άμεσα ως έξοδο στα αποτελέσματα.

Κατά την απόσυρση ή πώληση κάποιου περιουσιακού στοιχείου, το σχετικό κόστος και οι σωρευμένες αποσβέσεις διαγράφονται από τους αντίστοιχους λογαριασμούς τη χρονική περίοδο της απόσυρσης ή της πώλησης και τα σχετικά κέρδη ή ζημιές αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα χρήσης. Αν τα αποσυρόμενα ή πωλούμενα ενσώματα πάγια έχουν αποτιμηθεί στις εύλογες αξίες τους, το τυχόν αποθεματικό αναπροσαρμογής που υπάρχει στα ίδια κεφάλαια, κατά την απόσυρση ή πώληση, μεταφέρεται στα κέρδη εις νέον.

3. Ασώματες ακινητοποιήσεις

Το κονδύλι των ασώματων ακινητοποιήσεων περιλαμβάνει το κόστος αγοράς λογισμικού, καθώς και κάθε δαπάνης που έχει πραγματοποιηθεί προκειμένου αυτό να τεθεί σε καθεστώς λειτουργίας. Οι δαπάνες που ενισχύουν ή επεκτείνουν την απόδοση των προγραμμάτων λογισμικού πέρα από τις αρχικές προδιαγραφές τους, αναγνωρίζονται ως κεφαλαιουχικές δαπάνες και προστίθενται στο αρχικό κόστος του λογισμικού. Το κόστος αγοράς που αναγνωρίζεται ως ασώματη ακινητοποίηση αποσβένεται με χρήση της σταθερής μεθόδου στη διάρκεια της ωφέλιμης ζωής του (1 έως 10 έτη).

4. Απομείωση αξίας περιουσιακών στοιχείων ενεργητικού

Οι ενσώματες ακινητοποιήσεις και άλλα μη κυκλοφορούντα στοιχεία ενεργητικού εξετάζονται για πιθανή ζημία απομείωσης, όποτε γεγονότα ή αλλαγές των περιστάσεων δείχνουν ότι η λογιστική αξία τους μπορεί να είναι μη ανακτήσιμη. Οποτεδήποτε η λογιστική αξία κάποιου

περιουσιακού στοιχείου υπερβαίνει το ανακτήσιμο ποσό του, η αντίστοιχη ζημιά απομείωσης του καταχωρίζεται στα αποτελέσματα χρήσης. Η ανακτήσιμη αξία ενός περιουσιακού στοιχείου είναι το μεγαλύτερο ποσό μεταξύ της εκτιμώμενης καθαρής τιμής πώλησης και της αξίας χρήσης (value in use).

Καθαρή αξία πώλησης θεωρείται η εφικτή πρόσοδος από την πώληση ενός περιουσιακού στοιχείου στα πλαίσια κάποιας αμφοτεροβαρούς συναλλαγής στην οποία τα μέρη έχουν πλήρη γνώση και προσχωρούν οικειοθελώς, μετά από την αφαίρεση κάθε πρόσθετου άμεσου κόστους διάθεσης του περιουσιακού στοιχείου, ενώ, αξία χρήσης είναι η παρούσα αξία των εκτιμώμενων μελλοντικών ταμειακών ροών που αναμένεται να πραγματοποιηθούν από τη συνεχή χρήση ενός περιουσιακού στοιχείου συν το έσοδο από τη διάθεσή του στο τέλος της εκτιμώμενης ωφέλιμης ζωής του. Αν δεν υπάρχει δυνατότητα να εκτιμηθεί (απομονωθεί) το ανακτήσιμο ποσό κάποιου συγκεκριμένου περιουσιακού στοιχείου, για το οποίο υπάρχει ένδειξη απομείωσης της αξίας του, το ανακτήσιμο ποσό προσδιορίζεται για ολόκληρη τη μονάδα που ανήκει το περιουσιακό στοιχείο, η οποία και δημιουργεί τις ταμειακές ροές.

Αντιλογισμός ζημιάς απομείωσης της αξίας περιουσιακών στοιχείων, που λογίσθηκε σε προηγούμενα έτη, γίνεται μόνο όταν υπάρχουν ικανές ενδείξεις ότι η απομείωση αυτή δεν υπάρχει πλέον ή έχει μειωθεί. Στις περιπτώσεις αυτές ο ανωτέρω αντιλογισμός αναγνωρίζεται ως έσοδο.

5. Επενδύσεις και Λοιπά (πρωτογενή) Χρηματοοικονομικά Περιουσιακά Στοιχεία

Τα (πρωτογενή) χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία, που εμπίπτουν και ρυθμίζονται από τις διατάξεις του ΔΛΠ 39, ταξινομούνται - ανάλογα με τη φύση και τα χαρακτηριστικά τους - σε μία από τις παρακάτω τέσσερις κατηγορίες:

i. Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία σε εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων
ii. Απαιτήσεις και δάνεια
iii. Διαθέσιμες προς πώληση επενδύσεις
iv. Διακρατούμενες έως τη λήξη τους επενδύσεις

Τα εν λόγω χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία, αρχικά αναγνωρίζονται στο κόστος κτήσης που αντιπροσωπεύει την εύλογη αξία τους, πλέον - σε ορισμένες περιπτώσεις - των άμεσων δαπανών απόκτησης/συναλλαγής. Οι αγορές και οι πωλήσεις των επενδύσεων αναγνωρίζονται κατά την ημερομηνία της συναλλαγής που είναι και η ημερομηνία που η Εταιρεία δεσμεύεται να αγοράσει ή να πωλήσει το στοιχείο.

Η κατηγοριοποίηση των ανωτέρω χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων γίνεται μετά την αρχική αναγνώριση και, στις περιπτώσεις που επιτρέπεται, επανεξετάζεται - και πιθανόν αναθεωρείται - περιοδικώς.

(i) Χρηματοοικονομικά στοιχεία σε εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων

Το εμπορικό χαρτοφυλάκιο, περιλαμβάνει επενδύσεις που αποκτήθηκαν με σκοπό τη ρευστοποίησή τους στο άμεσο μέλλον, καθώς και τα χρηματοοικονομικά στοιχεία που αναγνωρίζονται σε εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων. Κέρδη ή ζημίες από την αποτίμηση των συγκεκριμένων στοιχείων καταχωρίζονται στα αποτελέσματα χρήσης.

(ii) Απαιτήσεις και δάνεια

Οι απαιτήσεις και τα δάνεια που δημιουργούνται αποτιμώνται στο αναπόσβεστο κόστος με βάση τη μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου. Κέρδη και ζημίες καταχωρίζονται στην κατάσταση αποτελεσμάτων της χρήσης, όταν τα σχετικά κονδύλια διαγράφονται ή απομειώνονται, καθώς επίσης και μέσω της διαδικασίας απόσβεσης. Οι λογαριασμοί απαιτήσεων από «Προμηθευτές» και «Εξαγωγείς», αναγνωρίζονται στην τιμολογιακή τους αξία και συνήθως εισπράττονται σε

χρονικό διάστημα ενός μηνός. Πρόβλεψη για επισφαλείς απαιτήσεις δημιουργείται όταν η είσπραξή τους θεωρείται αβέβαιη. Η πρόβλεψη για επισφαλείς απαιτήσεις επιβαρύνει τα αποτελέσματα της χρήσης και αναπροσαρμόζεται κάθε φορά που απαιτείται. Οι ήδη χαρακτηρισμένες ως επισφαλείς απαιτήσεις, οι οποίες καθίστανται ανεπίδεκτες είσπραξης, διαγράφονται με τη μείωση της ήδη σχηματισθείσας αντίστοιχης πρόβλεψης.

(iii) Διαθέσιμες προς πώληση επενδύσεις

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που δεν μπορούν να ταξινομηθούν σε καμία από τις ανωτέρω κατηγορίες χαρακτηρίζονται και ταξινομούνται ως διαθέσιμες προς πώληση επενδύσεις. Μετά την αρχική αναγνώριση, οι διαθέσιμες προς πώληση επενδύσεις αποτιμώνται στην εύλογη αξία και τα προκύπτοντα κέρδη και ζημίες καταχωρίζονται απ' ευθείας σε διακεκριμένο κονδύλι της καθαρής θέσης, μέχρι την πώληση, τη διαγραφή ή την απομείωση της επένδυσης.

Η τρέχουσα αξία των εν λόγω επενδύσεων που εμπορεύονται σε οργανωμένη χρηματιστηριακή αγορά προκύπτει από τη σχετική χρηματιστηριακή αξία της επένδυσης κατά την ημερομηνία κλεισίματος. Αναφορικά με τις επενδύσεις που δεν εμπορεύονται σε ενεργή αγορά, η εύλογη αξία υπολογίζεται με βάση σχετικές τεχνικές αποτίμησης. Αυτές οι τεχνικές βασίζονται σε πρόσφατες αμφοτεροβαρείς συναλλαγές παρόμοιων επενδύσεων, με αναφορά στη χρηματιστηριακή αξία μίας άλλης επένδυσης με παρεμφερή χαρακτηριστικά αυτών της αποτιμώμενης ή με ανάλυση προεξοφλημένων χρηματοροών και μοντέλα αποτίμησης επενδύσεων.

(iv) Επενδύσεις διακρατούμενες έως τη λήξη τους

Μη παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία με συγκεκριμένες ή καθορισμένες πληρωμές και συγκεκριμένες λήξεις κατηγοριοποιούνται ως διακρατούμενα έως τη λήξη, όταν η Εταιρεία έχει την πρόθεση και ικανότητα να τα διακρατήσει έως αυτή. Μετά την αρχική τους αναγνώριση, οι διακρατούμενες έως τη λήξη τους επενδύσεις επιμετρώνται στο αναπόσβεστο κόστος τους, μείον την τυχόν απομείωσή τους.

Τα χρηματοοικονομικά στοιχεία, των οποίων δεν μπορεί να επιμετρηθεί αξιόπιστα η εύλογη αξία, αποτιμώνται στο κόστος κτήσης τους, μείον την τυχόν απομείωση, σύμφωνα με όσα προβλέπονται από το ΔΛΠ 39.

6. Από-αναγνώριση Χρηματοοικονομικών Απαιτήσεων και Υποχρεώσεων :

6.1. Χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού:

Τα χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού (ή κατά περίπτωση, το μέρος ενός χρηματο-οικονομικού στοιχείου ενεργητικού ή το μέρος μίας ομάδας χρηματοοικονομικών στοιχείων ενεργητικού) από-αναγνωρίζονται όταν:

- τα δικαιώματα για την εισροή ταμειακών πόρων έχουν εκπνεύσει
- η Εταιρεία διατηρεί το δικαίωμα στην αποκόμιση ταμειακών πόρων από το συγκεκριμένο στοιχείο ενεργητικού, αλλά έχει αναλάβει ταυτόχρονα μία υποχρέωση προς τρίτους να τα εξοφλήσει πλήρως - χωρίς σημαντική καθυστέρηση - υπό μορφήν κάποιας σύμβασης μεταβίβασης. Η Εταιρεία έχει μεταβιβάσει το δικαίωμα αποκόμισης ταμειακών πόρων από το συγκεκριμένο στοιχείο ενεργητικού, ενώ παράλληλα είτε (α) έχει μεταβιβάσει ουσιαστικά όλους τους κινδύνους και τα οφέλη ή (β) δεν έχει μεταβιβάσει ουσιαστικά όλους τους κινδύνους και τα οφέλη, παρότι έχει μεταβιβάσει τον έλεγχο του συγκεκριμένου στοιχείου. Όταν η Εταιρεία έχει μεταβιβάσει τα δικαιώματα αποκόμισης των ταμειακών πόρων από κάποιο συγκεκριμένο στοιχείο ενεργητικού, αλλά παράλληλα δεν έχει μεταβιβάσει ουσιαστικά όλους τους κινδύνους και τα οφέλη ή τον έλεγχο του συγκεκριμένου στοιχείου, τότε το στοιχείο του ενεργητικού αναγνωρίζεται στο βαθμό που συνεχίζεται η συμμετοχή της Εταιρείας στο περιουσιακό αυτό στοιχείο. Η συνεχιζόμενη

συμμετοχή, η οποία έχει τη μορφή εγγύησης επί του μεταβιβαζόμενου στοιχείου, αποτιμάται στη χαμηλότερη αξία μεταξύ του αρχικού υπολοίπου του στοιχείου ενεργητικού και του μέγιστου ποσού που μπορεί η Εταιρεία να κληθεί να καταβάλει.

- Όταν η συνεχιζόμενη συμμετοχή είναι υπό τη μορφή δικαιωμάτων αγοράς και/ή πώλησης επί του στοιχείου ενεργητικού (συμπεριλαμβανόμενων και δικαιωμάτων που διακανονίζονται ταμειακά), ο βαθμός συνεχιζόμενης εμπλοκής της Εταιρείας είναι η αξία του μεταβιβαζόμενου στοιχείου που δύναται να επαναγοράσει, με εξαίρεση την περίπτωση τυχόν ύπαρξης κάποιου δικαιώματος πώλησης του στοιχείου το οποίο αποτιμάται σε εύλογες αξίες, όπου η συνεχιζόμενη συμμετοχή της Εταιρείας περιορίζεται στη χαμηλότερη μεταξύ της εύλογης αξίας του μεταβιβαζόμενου στοιχείου και της τιμής άσκησης του δικαιώματος.

6.2. Χρηματοοικονομικά στοιχεία παθητικού:

Τα χρηματοοικονομικά στοιχεία παθητικού από-αναγνωρίζονται, όταν οι υποχρεώσεις ακυρώνονται ή εκπνέουν ή δεν υφίστανται πλέον. Στην περίπτωση όπου μία υφιστάμενη υποχρέωση αντικαθίσταται από μία άλλη από τον ίδιο δανειστή, αλλά με ουσιαστικά διαφορετικούς όρους ή στην περίπτωση όπου υπάρχουν ουσιαστικές αλλαγές στους όρους μίας υφιστάμενης υποχρέωσης, η αρχική υποχρέωση από-αναγνωρίζεται και αναγνωρίζεται μία νέα υποχρέωση και η διαφορά που προκύπτει αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα χρήσης.

7. Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα

Η Εταιρεία θεωρεί τις προθεσμιακές καταθέσεις και άλλες υψηλής ρευστότητας επενδύσεις, με αρχική λήξη μικρότερη των τριών μηνών, ως χρηματικά διαθέσιμα. Για τη σύνταξη της κατάστασης ταμειακών ροών, τα χρηματικά διαθέσιμα αποτελούνται από μετρητά και καταθέσεις σε τράπεζες, καθώς και χρηματικά διαθέσιμα με την έννοια που προσδιορίζονται ανωτέρω.

8. Φόρος εισοδήματος (τρέχων και αναβαλλόμενος)

Τρέχων φόρος εισοδήματος

Η δαπάνη για τρέχοντα φόρο εισοδήματος περιλαμβάνει τον φόρο εισοδήματος καθώς και προβλέψεις για πρόσθετους φόρους και προσαυξήσεις για ανέλεγκτες φορολογικά χρήσεις. Η εταιρεία με απόφαση της ΕΛΣΤΑΤ, ύστερα από τη σύμφωνη γνώμη της EUROSTAT, έχει ταξινομηθεί στο Μητρώο Φορέων Γενικής Κυβέρνησης για όλα τα χρόνια λειτουργίας της, δηλαδή από το 2012 και μετά. Αυτό έχει ως επακόλουθο, σύμφωνα με τον ν. 4172/2013, την απαλλαγή της από τον φόρο εισοδήματος των ανωνύμων εταιρειών και την φορολόγησή της, μόνο για τα έσοδα από κεφάλαιο και υπεραξία μεταβίβασης κεφαλαίου.

Με τις διατάξεις της παρ. 2 του άρθρου 54 του ν. 4916/2022 προστέθηκε παράγραφος 9 στο τέλος του άρθρου 47 του ΚΦΕ, σύμφωνα με την οποία οι πρόσοδοι που αποκτούν οι φορείς γενικής κυβέρνησης από τη συμμετοχή τους στο Κοινό Κεφάλαιο της παρ. 11 του άρθρου 15 του ν.2469/1997, καθώς και από τους λογαριασμούς ταμειακής διαχείρισης, σύμφωνα με την περ. η' της παρ. 11 του άρθρου 15 του ν. 2469/1997, απαλλάσσονται του φόρου εισοδήματος.

Αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος

Αναβαλλόμενοι φόροι προκύπτουν όταν υπάρχουν προσωρινές (αναστρέψιμες) διαφορές μεταξύ λογιστικής αξίας και φορολογικής βάσεως στοιχείων του ισολογισμού.

Η εταιρεία επειδή ανήκει στους Φορείς Γενικής Κυβέρνησης, φορολογείται με ειδικό τρόπο και επομένως δεν υπάρχει πεδίο εφαρμογής των κανόνων της αναβαλλόμενης φορολογίας.

9. Παροχές σε εργαζόμενους

Βραχυπρόθεσμες παροχές

Οι βραχυπρόθεσμες παροχές προς τους εργαζομένους σε χρήμα και σε είδος αναγνωρίζονται ως έξοδο όταν καθίστανται δεδουλευμένες.

Παροχές μετά την έξοδο από την υπηρεσία

Οι παροχές μετά την έξοδο από την υπηρεσία περιλαμβάνουν τόσο προγράμματα καθορισμένων εισφορών όσο και πρόγραμμα καθορισμένων παροχών.

Πρόγραμμα καθορισμένων εισφορών

Με βάση το πρόγραμμα καθορισμένων εισφορών, η υποχρέωση της επιχείρησης (νομική) περιορίζεται στο ποσό που έχει συμφωνηθεί να συνεισφέρει στον φορέα (ασφαλιστικό ταμείο) που διαχειρίζεται τις εισφορές και χορηγεί τις παροχές (συντάξεις, ιατροφαρμακευτική περίθαλψη, κτλ.).

Το δεδουλευμένο κόστος των προγραμμάτων καθορισμένων εισφορών καταχωρίζεται ως έξοδο στην περίοδο που αφορά.

Πρόγραμμα καθορισμένων παροχών

Το πρόγραμμα καθορισμένων παροχών της εταιρείας αφορά στη νομική υποχρέωσή του για καταβολή στο προσωπικό εφάπαξ αποζημίωσης κατά την ημερομηνία εξόδου κάθε εργαζομένου από την υπηρεσία λόγω συνταξιοδότησης.

Η υποχρέωση που καταχωρίζεται στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης για το πρόγραμμα αυτό είναι η παρούσα αξία της δέσμευσης για την καθορισμένη παροχή, ανάλογα με το δεδουλευμένο δικαίωμα των εργαζομένων και σε σχέση με τη χρονική στιγμή που αναμένεται να καταβληθεί η παροχή αυτή.

Η παρούσα αξία της υποχρέωσης καθορισμένων παροχών υπολογίζεται με προεξόφληση των μελλοντικών χρηματικών εκροών με συντελεστή προεξόφλησης το επιτόκιο των μακροπρόθεσμων υψηλής πιστοληπτικής διαβάθμισης εταιρικών ομολόγων που έχουν διάρκεια περίπου ίση με το συνταξιοδοτικό πρόγραμμα.

Τα αναλογιστικά κέρδη και οι ζημίες που προκύπτουν από τις προσαρμογές με βάση τα ιστορικά δεδομένα καταχωρίζονται στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων και Συνολικού Εισοδήματος.

10. Προβλέψεις για κινδύνους και έξοδα

Προβλέψεις για κινδύνους και έξοδα αναγνωρίζονται, σύμφωνα με τις απαιτήσεις του ΔΛΠ 37, όταν :

- η Εταιρεία έχει κάποια παρούσα δέσμευση (νομική ή τεκμαιρόμενη), ως αποτέλεσμα γεγονότος του παρελθόντος
- πιθανολογείται ότι θα απαιτηθεί εκροή πόρων που ενσωματώνουν οικονομικά οφέλη για τον διακανονισμό της δέσμευσης, και
- είναι δυνατό να εκτιμηθεί αξιόπιστα το ποσό της δέσμευσης

Οι προβλέψεις επανεξετάζονται κατά την ημερομηνία σύνταξης των οικονομικών καταστάσεων και προσαρμόζονται έτσι ώστε να απεικονίζουν τις καλύτερες δυνατές εκτιμήσεις και, στην περίπτωση που κρίνεται αναγκαίο, προεξοφλούνται με βάση κάποιο προ-φόρου προεξοφλητικό επιτόκιο.

Οι ενδεχόμενες υποχρεώσεις δεν αναγνωρίζονται στις οικονομικές καταστάσεις, όμως γνωστοποιούνται, εκτός εάν η πιθανότητα για εκροή πόρων που ενσωματώνουν οικονομικά

οφέλη είναι ελάχιστη. Οι ενδεχόμενες απαιτήσεις δεν αναγνωρίζονται στις οικονομικές καταστάσεις, όμως γνωστοποιούνται, εφόσον η εισροή οικονομικού οφέλους είναι πιθανή.

11. Μισθώσεις

Η Εταιρεία συνάπτει συμβάσεις μίσθωσης επί ενσώματων παγίων ως μισθωτής. Όταν οι κίνδυνοι και τα οφέλη των ενσώματων παγίων που εκμισθώνονται μεταφέρονται στον μισθωτή, οι αντίστοιχες συμβάσεις χαρακτηρίζονται ως χρηματοδοτικές μισθώσεις. Όλες οι υπόλοιπες συμβάσεις μίσθωσης χαρακτηρίζονται ως λειτουργικές μισθώσεις. Ανάλογα με τα χαρακτηριστικά που διέπουν τις συμβάσεις μίσθωσης, ο λογιστικός χειρισμός τους έχει ως εξής:

Χρηματοδοτικές μισθώσεις:

Στις περιπτώσεις συμβάσεων χρηματοδοτικής μίσθωσης, ο μισθωμένος εξοπλισμός περιλαμβάνεται στην κατηγορία των ιδιόκτητων παγίων, ενώ η σχετική υποχρέωση προς τον εκμισθωτή περιλαμβάνεται στις λοιπές υποχρεώσεις. Τα μισθωμένα, με χρηματοδοτική μίσθωση, πάγια και η σχετική υποχρέωση αναγνωρίζονται αρχικά στη μικρότερη μεταξύ της εύλογης αξίας των παγίων και της παρούσας αξίας των ελάχιστων υποχρεωτικών μισθωμάτων που έχουν συμφωνηθεί – κατά την έναρξη της μίσθωσης - να καταβληθούν στον εκμισθωτή. Η παρούσα αξία των μισθωμάτων υπολογίζεται με επιτόκιο προεξόφλησης εκείνο που αναφέρεται με βάση το επιτόκιο δανεισμού που θα επιβαρυνόταν η εταιρεία για αντίστοιχη χρηματοδότησή της για τον ίδιο σκοπό.

Μετά την αρχική καταχώρηση, τα πάγια αποσβένονται με βάση την ωφέλιμη ζωή τους, εκτός αν η διάρκεια της μίσθωσης είναι μικρότερη και το πάγιο δεν αναμένεται να περιέλθει στην κατοχή της εταιρείας κατά τη λήξη της σύμβασης, οπότε και οι αποσβέσεις διενεργούνται με βάση τη διάρκεια της μίσθωσης. Τα μισθώματα που καταβάλλονται στον εκμισθωτή κατανέμονται σε μείωση της υποχρέωσης και στα αποτελέσματα (ως έξοδα εκ τόκων, με βάση την τοκοχρεολυτική περίοδο).

Κατά την πώληση ενός παγίου στοιχείου και την ταυτόχρονη επαναμίσθωσή του με χρηματοδοτική μίσθωση, η διαφορά (κέρδος) μεταξύ του τιμήματος πώλησης και της αναπόσβεστης αξίας του μισθωμένου στοιχείου δεν αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα χρήσης, αλλά λογίζεται ως αναβαλλόμενο εισόδημα (έσοδα επομένων χρήσεων) και άγεται σε όφελος των αποτελεσμάτων ανάλογα με τα έτη μίσθωσης.

Λειτουργικές μισθώσεις

Στις περιπτώσεις λειτουργικών μισθώσεων, η εταιρεία δεν καταχωρεί το μισθωμένο πάγιο ως στοιχείο ενεργητικού, αλλά αναγνωρίζει το ποσό των μισθωμάτων που αντιστοιχούν στη χρήση του μισθωμένου παγίου ως έξοδο, με τη μέθοδο του δεδουλευμένου.

12. Αναγνώριση εσόδων

Τα έσοδα περιλαμβάνουν την αμοιβή της Εταιρείας για τις υπηρεσίες προς τους παραγωγούς ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ.

Τα έσοδα από παροχή υπηρεσιών έχουν περιοδικότητα και λογίζονται στο χρόνο που αναφέρονται, με βάση τους προβλεπόμενους στις αντίστοιχες συμβάσεις όρους.

13. Λειτουργικοί τομείς δραστηριότητας

- Διαχείριση Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ-ΣΗΘΥΑ
- Πλειστηριασμοί Δικαιωμάτων Εκπομπής Αερίων Θερμοκηπίου ως Εκπλειστηριαστής (Auctioneer) του Ελληνικού Κράτους
- Με το άρθρο 61 του Ν. 4839/2021 (ΦΕΚ Α' 181/02-10-2021), όπως αυτό τροποποιήθηκε και ισχύει μέχρι σήμερα, συστήθηκε ειδικός λογαριασμός με την ονομασία «Ταμείο Ενεργειακής Μετάβασης» και ως διαχειριστής του ειδικού λογαριασμού ορίσθηκε η

Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. Α.Ε. Στο άρθρο αυτό προσδιορίζονται, εκτός των άλλων, οι πηγές χρηματοδότησης του ειδικού λογαριασμού στις οποίες δύναται να συμμετέχει και ο Κρατικός Προϋπολογισμός.

14. Μερίσματα

Η διανομή μερίσματος στους μετόχους της Εταιρείας παρουσιάζεται στις οικονομικές καταστάσεις ως υποχρέωση κατά τη χρήση που εγκρίνεται, από τη Γενική Συνέλευση των Μετόχων, η διανομή του μερίσματος.

15. Μετοχικό Κεφάλαιο

Το μετοχικό κεφάλαιο απεικονίζει την αξία των μετοχών της Εταιρείας που έχουν εκδοθεί και είναι σε κυκλοφορία. Το τίμημα που καταβλήθηκε, πλέον της ονομαστικής αξίας ανά μετοχή, εμφανίζεται στο κονδύλι «Υπέρ το άρτιο» των Ιδίων Κεφαλαίων. Άμεσες δαπάνες (καθαρές από αναβαλλόμενο φόρο) που διενεργούνται σε σχέση με την έκδοση νέων μετοχών ή δικαιωμάτων καταχωρίζονται στην καθαρή θέση, αφαιρετικά από τα έσοδα της έκδοσης.

16. Χρηματοοικονομικά προϊόντα

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία και υποχρεώσεις της Εταιρείας περιλαμβάνουν χρηματικά διαθέσιμα, εμπορικές απαιτήσεις, προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις, δανεισμό, προμηθευτές και λοιπές δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις. Η Εταιρεία δεν κάνει χρήση παράγωγων χρηματοοικονομικών προϊόντων, ούτε για αντιστάθμιση κινδύνου, ούτε με σκοπό το κέρδος. Τα χρηματοοικονομικά προϊόντα παρουσιάζονται ως απαιτήσεις, υποχρεώσεις ή στοιχεία της καθαρής θέσης, βάσει της ουσίας και του περιεχομένου των σχετικών συμβάσεων από τις οποίες απορρέουν. Τόκοι, μερίσματα, κέρδη και ζημίες, που προκύπτουν από τα χρηματοοικονομικά προϊόντα που χαρακτηρίζονται ως απαιτήσεις ή υποχρεώσεις, λογιστικοποιούνται ως έξοδα ή έσοδα, αντίστοιχα. Η διανομή μερισμάτων στους μετόχους λογιστικοποιείται απ’ ευθείας στην καθαρή θέση.

Τα χρηματοοικονομικά προϊόντα συμψηφίζονται όταν η Εταιρεία, σύμφωνα με τον νόμο, έχει νομικά το δικαίωμα αυτό και προτίθεται να τα συμψηφίσει σε καθαρή βάση (μεταξύ τους) ή να ανακτήσει το περιουσιακό στοιχείο και να συμψηφίσει την υποχρέωση ταυτόχρονα.

17. Εύλογη αξία χρηματοοικονομικών στοιχείων

Η εύλογη αξία των χρηματοοικονομικών μέσων που διαπραγματεύονται ενεργά σε οργανωμένες χρηματοοικονομικές αγορές προσδιορίζεται με αναφορά σε διαπραγματεύσιμες τιμές συναλλαγής ενεργού αγοράς και συγκεκριμένα τιμές ζήτησης για τα περιουσιακά στοιχεία και τιμές προσφοράς για τις υποχρεώσεις, στο κλείσιμο της ημέρας κατά την ημερομηνία ισολογισμού, χωρίς καμία μείωση των εξόδων συναλλαγής.

Για χρηματοοικονομικά μέσα για τα οποία δεν υπάρχει ενεργός αγορά ή οι τρέχουσες αγοραίες συναλλαγές ή τα παρατηρήσιμα δεδομένα της αγοράς δεν είναι διαθέσιμα, η εύλογη αξία προσδιορίζεται με χρήση κατάλληλων τεχνικών αποτίμησης. Οι τεχνικές αποτίμησης περιλαμβάνουν τη μέθοδο προεξοφλημένων ταμειακών ροών, σε σύγκριση με παρόμοια μέσα για τα οποία υπάρχουν παρατηρήσαμε τιμές, μοντέλα αποτίμησης δικαιωμάτων, πιστωτικά μοντέλα και άλλα σχετικά μοντέλα αποτίμησης. Η εύλογη αξία προσδιορίζεται με χρήση κάποιου μοντέλου αποτίμησης το οποίο έχει ελεγχθεί σε σχέση με τις τιμές ή τα στοιχεία πραγματικών συναλλαγών της αγοράς και χρήση της καλύτερης δυνατής εκτίμησης της Εταιρείας για τις καταλληλότερες παραδοχές του μοντέλου. Τα μοντέλα προσαρμόζονται για να αντικατοπτρίσουν το περιθώριο των τιμών ζήτησης και προσφοράς, τα κόστη για το κλείσιμο θέσεων, την αξιοπιστία και ρευστότητα του αντισυμβαλλόμενου και τους περιορισμούς του μοντέλου.

Το κέρδος και η ζημία που υπολογίζεται όταν απεικονίζονται για πρώτη φορά τέτοια χρηματοοικονομικά μέσα (Κέρδος ή Ζημία) αναβάλλεται και αναγνωρίζεται μόνο όταν τα στοιχεία γίνουν σημαντικά ή κατά την αποαναγνώριση του μέσου.

Όσον αφορά στις τεχνικές προεξοφλημένων ταμειακών ροών, οι εκτιμώμενες μελλοντικές ταμειακές ροές βασίζονται στις καλύτερες δυνατές εκτιμήσεις της διοίκησης, ενώ το προεξοφλητικό επιτόκιο που χρησιμοποιείται είναι κάποιο επιτόκιο που αναφέρεται στην αγορά για παρόμοια μέσα. Η χρήση διαφορετικών μοντέλων αποτίμησης και παραδοχών θα μπορούσε να παράγει σημαντικά διαφορετικές εκτιμήσεις εύλογων αξιών.

Εάν η εύλογη αξία δεν μπορεί να επιμετρηθεί αξιόπιστα, αυτά τα χρηματοοικονομικά μέσα επιμετρούνται στο κόστος, το οποίο είναι η εύλογη αξία του τιμήματος που πληρώνεται για την απόκτηση της επένδυσης ή το ποσό που εισπράττεται κατά την έκδοση της χρηματοοικονομικής υποχρέωσης. Όλα τα κόστη συναλλαγής που είναι άμεσα επιρριπτέα στην απόκτηση συμπεριλαμβάνονται στο κόστος της επένδυσης.

Η εύλογη αξία ενός χρηματοοικονομικού στοιχείου είναι το ποσό που εισπράττεται από την πώληση ενός περιουσιακού στοιχείου ή πληρώνεται για το διακανονισμό μιας υποχρέωσης σε μία συναλλαγή υπό κανονικές συνθήκες μεταξύ δύο εμπορικά συναλλασσόμενων κατά την ημερομηνία αποτίμησης της. Η εύλογη αξία των χρηματοοικονομικών στοιχείων των οικονομικών καταστάσεων, όπου αυτό κρίνεται απαραίτητο, προσδιορίζεται με την καλύτερη δυνατή εκτίμηση από τη Διοίκηση. Σε περιπτώσεις όπου δεν υπάρχουν διαθέσιμα δεδομένα ή αυτά είναι περιορισμένα από ενεργές χρηματαγορές, οι αποτιμήσεις των εύλογων αξιών προκύπτουν από την εκτίμηση της Διοίκησης, σύμφωνα με τις διαθέσιμες πληροφορίες που υπάρχουν.

Χρηματικά διαθέσιμα, εμπορικές απαιτήσεις, προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις, προμηθευτές και λοιπές δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις: Η λογιστική αξία είναι σχεδόν ίδια με την εύλογη, επειδή η λήξη αυτών των χρηματοοικονομικών στοιχείων είναι βραχυπρόθεσμη.

18. Συμψηφισμός Χρηματοοικονομικών Απαιτήσεων και Υποχρεώσεων

Οι χρηματοοικονομικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις συμψηφίζονται και το καθαρό ποσό απεικονίζεται στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης μόνο όταν η Εταιρεία έχει νομικά το δικαίωμα αυτό και προτίθεται να τα συμψηφίσει σε καθαρή βάση μεταξύ τους ή να απαιτήσει το περιουσιακό στοιχείο και να διακανονίσει την υποχρέωση ταυτόχρονα.

19. Επιχορηγήσεις Επενδύσεων Παγίων Στοιχείων

Η Εταιρεία λαμβάνει επιχορηγήσεις από το Ελληνικό Κράτος και την Ευρωπαϊκή Ένωση (μέσω του προγράμματος δημοσίων επενδύσεων του Ελληνικού Κράτους) προκειμένου να χρηματοδοτήσει συγκεκριμένα έργα τα οποία εκτελούνται εντός συγκεκριμένων χρονικών περιόδων. Οι επιχορηγήσεις λογιστικοποιούνται κατά την είσπραξή τους και απεικονίζονται στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης ως μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις. Η απόσβεση λογίζεται βάσει της υπολειπόμενης ωφέλιμης ζωής των αντίστοιχων παγίων και περιλαμβάνεται στις αποσβέσεις στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων.

20. Αλλαγή λογιστικής πολιτικής

Υποχρεώσεις παροχών προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία

Η Επιτροπή Διερμηνειών των ΔΠΧΑ εξέδωσε τον Μάιο του 2021 την οριστική απόφαση ημερήσιας διάταξης υπό τον τίτλο «Κατανομή παροχών σε περιόδους υπηρεσίας σύμφωνα με το Διεθνές Λογιστικό Πρότυπο (ΔΛΠ) 19», στην οποία περιλαμβάνεται επεξηγηματικό υλικό αναφορικά με τον τρόπο κατανομής των παροχών σε περιόδους υπηρεσίας επί συγκεκριμένου προγράμματος καθορισμένων παροχών.

Με βάση την ως άνω Απόφαση διαφοροποιείται ο τρόπος με τον οποίο εφαρμόζονταν στην Ελλάδα κατά το παρελθόν οι βασικές αρχές του ΔΛΠ 19 ως προς το θέμα αυτό, και κατά συνέπεια, οι οικονομικές οντότητες που συντάσσουν τις χρηματοοικονομικές τους καταστάσεις σύμφωνα με τα

ΔΠΧΑ απαιτείται να τροποποιήσουν ανάλογα την λογιστική τους πολιτική ως προς αυτή την απόφαση.

Η εν λόγω οριστική Απόφαση εφαρμόστηκε στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις σαν Μεταβολή Λογιστικής Πολιτικής σύμφωνα με τα οριζόμενα στις παρ. 19-22 του ΔΛΠ 8. Η αλλαγή λογιστικής πολιτικής εφαρμόστηκε αναδρομικά με ανάλογη προσαρμογή του υπόλοιπου έναρξης κάθε επηρεαζόμενου στοιχείου των ιδίων κεφαλαίων για την παλαιότερη από τις παρουσιαζόμενες περιόδους και των άλλων συγκριτικών ποσών για κάθε προγενέστερη περίοδο που παρουσιάζεται ως αν η νέα λογιστική πολιτική να ήταν ανέκαθεν σε χρήση.

Η επίδραση της εφαρμογής της Απόφασης της επιτροπής διερμηνειών παρουσιάζεται στην Σημείωση «Αναπροσαρμογές κονδυλίων λόγω τροποποίησης ΔΛΠ 19».

21. Νέα Πρότυπα, Διερμηνείες, Αναθεωρήσεις και Τροποποιήσεις υφιστάμενων Προτύπων τα οποία έχουν τεθεί σε ισχύ και έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση

Τα ακόλουθα νέα Πρότυπα, Διερμηνείες και τροποποιήσεις Προτύπων έχουν εκδοθεί από το Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων (IASB), έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση και η εφαρμογή τους είναι υποχρεωτική από την 01/01/2023 ή μεταγενέστερα.

- **ΔΠΧΑ 17 «Ασφαλιστικές Συμβάσεις» (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2023)**

  Τον Μάιο του 2017, το IASB προέβη στην έκδοση ενός νέου Προτύπου, του ΔΠΧΑ 17, το οποίο αντικαθιστά ένα ενδιάμεσο Πρότυπο, το ΔΠΧΑ 4. Σκοπός του έργου του IASB ήταν η ανάπτυξη ενός ενιαίου Προτύπου βασισμένου στις αρχές (principle-based standard) για τον λογιστικό χειρισμό όλων των τύπων ασφαλιστικών συμβάσεων, συμπεριλαμβανομένων και των συμβάσεων αντασφάλισης που κατέχει ένας ασφαλιστικός φορέας. Ένα ενιαίο Πρότυπο βασισμένο στις αρχές θα ενισχύσει τη συγκρισιμότητα της χρηματοοικονομικής αναφοράς μεταξύ οικονομικών οντοτήτων, δικαιοδοσιών και κεφαλαιαγορών. Το ΔΠΧΑ 17 καθορίζει τις απαιτήσεις που θα πρέπει να εφαρμόζει μία οικονομική οντότητα στη χρηματοοικονομική πληροφόρηση που σχετίζεται με ασφαλιστικές συμβάσεις που εκδίδει και συμβάσεις αντασφάλισης που κατέχει. Επιπλέον, τον Ιούνιο του 2020, το IASB προέβη στην έκδοση τροποποιήσεων, οι οποίες όμως δεν επηρεάζουν τις θεμελιώδεις αρχές που εισήχθησαν όταν αρχικά εκδόθηκε το ΔΠΧΑ 17. Οι τροποποιήσεις έχουν σχεδιαστεί με σκοπό να μειώσουν τα κόστη μέσω απλούστευσης ορισμένων απαιτήσεων του Προτύπου, να οδηγήσουν σε πιο εύκολα επεξηγήσιμη χρηματοοικονομική απόδοση, καθώς και να διευκολύνουν τη μετάβαση αναβάλλοντας την ημερομηνία εφαρμογής του Προτύπου για το 2023, παρέχοντας παράλληλα πρόσθετη βοήθεια για τη μείωση της προσπάθειας που απαιτείται κατά την πρώτη εφαρμογή του Προτύπου. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν επίδραση στις εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις.. Τα ανωτέρω έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση με ημερομηνία έναρξης ισχύος την 01/01/2023.
- Τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 1 «Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων» (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2023)
  Τον Φεβρουάριο του 2021, το IASB προέβη στην έκδοση τροποποιήσεων περιορισμένου σκοπού που αφορούν στις γνωστοποιήσεις των λογιστικών πολιτικών.

Σκοπός των τροποποιήσεων είναι να βελτιώσουν τις γνωστοποιήσεις των λογιστικών πολιτικών ώστε να παρέχουν πιο χρήσιμη πληροφόρηση στους επενδυτές και σε λοιπούς χρήστες των Οικονομικών Καταστάσεων. Πιο συγκεκριμένα, με βάση τις τροποποιήσεις απαιτείται η γνωστοποίηση σημαντικών πληροφοριών σχετικών με τις λογιστικές πολιτικές, αντί της γνωστοποίησης των σημαντικών λογιστικών πολιτικών. Τα ανωτέρω έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση με ημερομηνία έναρξης ισχύος την 01/01/2023.

- Τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 8 «Λογιστικές Πολιτικές, Αλλαγές στις Λογιστικές Εκτιμήσεις και Λάθη: Ορισμός των Λογιστικών Εκτιμήσεων» (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2023)
  Τον Φεβρουάριο του 2021, το IASB προέβη στην έκδοση τροποποιήσεων περιορισμένου σκοπού οι οποίες αποσαφηνίζουν τη διαφορά μεταξύ αλλαγής λογιστικής εκτίμησης και αλλαγής λογιστικής πολιτικής. Η διάκριση αυτή είναι σημαντική, καθώς η αλλαγή λογιστικής εκτίμησης εφαρμόζεται χωρίς αναδρομική ισχύ και μόνο για μελλοντικές συναλλαγές και άλλα μελλοντικά γεγονότα, εν αντιθέσει με την αλλαγή λογιστικής πολιτικής που έχει αναδρομική ισχύ και εφαρμόζεται σε συναλλαγές και άλλα γεγονότα του παρελθόντος. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν επίδραση στις εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις. Τα ανωτέρω έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση με ημερομηνία έναρξης ισχύος την 01/01/2023.
- Τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 12 «Φόροι Εισοδήματος: Αναβαλλόμενος Φόρος σχετιζόμενος με Απαιτήσεις και Υποχρεώσεις που προκύπτουν από μία Μεμονωμένη Συναλλαγή» (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2023)
  Τον Μάιο του 2021, το IASB προέβη στην έκδοση στοχευμένων τροποποιήσεων στο ΔΛΠ 12 προκειμένου να προσδιορίσει πώς οι οικονομικές οντότητες θα πρέπει να χειρίζονται τον αναβαλλόμενο φόρο που προκύπτει από συναλλαγές όπως οι μισθώσεις και οι υποχρεώσεις αποδέσμευσης – συναλλαγές για τις οποίες οι οικονομικές οντότητες αναγνωρίζουν ταυτόχρονα μία απαίτηση και μία υποχρέωση. Σε συγκεκριμένες περιπτώσεις, οι οικονομικές οντότητες απαλλάσσονται από την αναγνώριση αναβαλλόμενου φόρου όταν αναγνωρίζουν απαιτήσεις ή υποχρεώσεις για πρώτη φορά. Οι τροποποιήσεις αποσαφηνίζουν ότι η εν λόγω απαλλαγή δεν έχει εφαρμογή και οι οικονομικές οντότητες απαιτείται να αναγνωρίζουν αναβαλλόμενο φόρο στις συναλλαγές αυτές. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν επίδραση στις εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις. Τα ανωτέρω έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση με ημερομηνία έναρξης ισχύος την 01/01/2023.
- Τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 17 «Ασφαλιστικές Συμβάσεις: Πρώτη Εφαρμογή των ΔΠΧΑ 17 και ΔΠΧΑ 9 – Πληροφορίες Συγκριτικής Περιόδου» (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2023)
  Τον Δεκέμβριο του 2021, το IASB προέβη στην έκδοση μίας τροποποίησης περιορισμένου σκοπού στις απαιτήσεις μετάβασης στο ΔΠΧΑ 17 προκειμένου να αντιμετωπίσει ένα σημαντικό ζήτημα που σχετίζεται με τις προσωρινές λογιστικές αναντιστοιχίες μεταξύ των υποχρεώσεων από ασφαλιστικές συμβάσεις και των χρηματοοικονομικών στοιχείων του ενεργητικού στη συγκριτική πληροφόρηση στα πλαίσια της πρώτης εφαρμογής του ΔΠΧΑ 17 «Ασφαλιστικές Συμβάσεις» και του ΔΠΧΑ 9 «Χρηματοοικονομικά Μέσα». Η τροποποίηση έχει σκοπό να βελτιώσει τη χρησιμότητα της χρηματοοικονομικής πληροφόρησης που θα παρουσιάζεται στη συγκριτική περίοδο για τους χρήστες των Οικονομικών Καταστάσεων. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν επίδραση στις εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις. Τα ανωτέρω έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση με ημερομηνία έναρξης ισχύος την 01/01/2023.

- Τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 12 «Φόροι εισοδήματος»: Διεθνής Φορολογική Μεταρρύθμιση – Πρότυποι Κανόνες του Πυλώνα ΙΙ (εφαρμόζεται άμεσα και για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν από την 01/01/2023)
  Τον Μάιο του 2023, το Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων (IASB) εξέδωσε τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 12 «Φόροι εισοδήματος» σχετικά με τους Κανόνες του Πυλώνα Δύο της Διεθνούς Φορολογικής Μεταρρύθμισης,. Οι τροποποιήσεις εισήγαγαν: α) μια προσωρινή εξαίρεση από τις απαιτήσεις αναγνώρισης για τη λογιστικοποίηση των αναβαλλόμενων φόρων που προκύπτουν από την εφαρμογή της διεθνούς φορολογικής μεταρρύθμισης (Πυλώνας ΙΙ) και β) πρόσθετες γνωστοποιήσεις για τις επηρεαζόμενες επιχειρήσεις. Οι οικονομικές οντότητες μπορούν να εφαρμόσουν άμεσα την προσωρινή εξαίρεση, αλλά οι γνωστοποιήσεις απαιτούνται για την ετήσια περίοδο που ξεκινά από την 1η Ιανουαρίου 2023 και μετά. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν επίδραση στις εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις. Τα ανωτέρω έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση με ημερομηνία έναρξης ισχύος την 01/01/2023.

Τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 16 «Μισθώσεις: Υποχρέωση Μίσθωσης σε μία Πώληση και Επαναμίσθωση» (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2024)
Τον Σεπτέμβριο του 2022, το IASB προέβη στην έκδοση τροποποιήσεων περιορισμένου σκοπού στο ΔΠΧΑ 16 «Μισθώσεις» με τις οποίες προστίθενται απαιτήσεις για τον τρόπο με τον οποίο μια εταιρεία λογιστικοποιεί μία πώληση και επαναμίσθωση (“sale and leaseback”) μετά την ημερομηνία της συναλλαγής. Η πώληση και επαναμίσθωση είναι μια συναλλαγή κατά την οποία, μια εταιρεία πουλά ένα περιουσιακό στοιχείο και μισθώνει το ίδιο περιουσιακό στοιχείο πίσω για μια χρονική περίοδο από τον νέο ιδιοκτήτη. Το ΔΠΧΑ 16 περιλαμβάνει απαιτήσεις σχετικά με τον λογιστικό χειρισμό μίας πώλησης και επαναμίσθωσης κατά την ημερομηνία που πραγματοποιείται η συναλλαγή. Ωστόσο, το Πρότυπο δεν είχε προσδιορίσει τον τρόπο επιμέτρησης της συναλλαγής μετά την ημερομηνία αυτής. Οι εκδοθείσες τροποποιήσεις προστίθενται στις απαιτήσεις του ΔΠΧΑ 16 σχετικά με την πώληση και επαναμίσθωση, υποστηρίζοντας με τον τρόπο αυτό τη συνεπή εφαρμογή του λογιστικού προτύπου. Οι εν λόγω τροποποιήσεις δεν θα αλλάξουν τον λογιστικό χειρισμό για μισθώσεις εκτός από αυτές που προκύπτουν από μία συναλλαγή πώλησης και επαναμίσθωσης. Η Εταιρεία θα εξετάσει την επίπτωση όλων των παραπάνω στις Οικονομικές της Καταστάσεις, αν και δεν αναμένεται να έχουν καμία. Τα ανωτέρω έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση με ημερομηνία έναρξης ισχύος την 01/01/2024 και δεν αναμένεται να έχει επίδραση τις οικονομικές καταστάσεις.

Τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 1 «Ταξινόμηση Υποχρεώσεων ως Βραχυπρόθεσμες ή Μακροπρόθεσμες» (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2024)

Τον Ιανουάριο του 2020, το IASB προέβη στην έκδοση τροποποιήσεων στο ΔΛΠ 1 που επηρεάζουν τις απαιτήσεις για την παρουσίαση των υποχρεώσεων. Συγκεκριμένα, οι τροποποιήσεις αποσαφηνίζουν ένα από τα κριτήρια ταξινόμησης μιας υποχρέωσης ως μακροπρόθεσμη, την απαίτηση για μία οντότητα να έχει το δικαίωμα να αναβάλει τον διακανονισμό της υποχρέωσης για τουλάχιστον 12 μήνες μετά την περίοδο αναφοράς. Οι τροποποιήσεις περιλαμβάνουν: α) αποσαφήνιση ότι το δικαίωμα μίας οντότητας για αναβολή του διακανονισμού θα πρέπει να υφίσταται κατά την ημερομηνία αναφοράς, β) αποσαφήνιση ότι η ταξινόμηση της υποχρέωσης δεν επηρεάζεται από τις προθέσεις ή προσδοκίες της διοίκησης σχετικά με την εξάσκηση του δικαιώματος αναβολής του διακανονισμού, γ) επεξηγούν πώς οι συνθήκες δανεισμού επηρεάζουν την ταξινόμηση, και δ) αποσαφήνιση των απαιτήσεων σχετικά με την ταξινόμηση υποχρεώσεων μίας

οντότητας που πρόκειται να ή ενδεχομένως να διακανονίσει μέσω έκδοσης ιδίων συμμετοχικών τίτλων. Επιπλέον, τον Ιούλιο του 2020, το IASB προέβη στην έκδοση μίας τροποποίησης για την αναβολή κατά ένα έτος της ημερομηνίας έναρξης ισχύος της αρχικώς εκδοθείσας τροποποίησης στο ΔΛΠ 1, ως αποτέλεσμα της εξάπλωσης της πανδημίας του Covid-19. Ωστόσο, τον Οκτώβριο του 2022, το IASB εξέδωσε μία επιπλέον τροποποίηση που στοχεύει στη βελτίωση της πληροφόρησης που παρέχουν οι εταιρείες σχετικά με τις μακροπρόθεσμες δανειακές δεσμεύσεις. Το ΔΛΠ 1 απαιτεί από μία εταιρεία να ταξινομεί το δάνειο ως μακροπρόθεσμο μόνο εάν η εταιρεία μπορεί να αποφύγει τον διακανονισμό του δανείου εντός 12 μηνών μετά την ημερομηνία αναφοράς. Ωστόσο, η ικανότητα μίας εταιρείας να το πράξει εξαρτάται συχνά από τη συμμόρφωση με τις δεσμεύσεις του. Οι τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 1 προσδιορίζουν ότι οι δεσμεύσεις που πρέπει να τηρούνται μετά την ημερομηνία αναφοράς δεν επηρεάζουν την ταξινόμηση του δανείου ως βραχυπρόθεσμου ή μακροπρόθεσμου κατά την ημερομηνία αναφοράς. Αντίθετα, οι τροποποιήσεις του προτύπου απαιτούν από μία εταιρεία να γνωστοποιεί πληροφορίες σχετικά με αυτές τις δεσμεύσεις στις σημειώσεις των οικονομικών καταστάσεων. Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2024, με την πρόωρη υιοθέτησή τους να επιτρέπεται. Η Εταιρεία θα εξετάσει την επίπτωση όλων των παραπάνω στις Οικονομικές της Καταστάσεις, αν και δεν αναμένεται να έχουν καμία**.** Τα ανωτέρω έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση με ημερομηνία έναρξης ισχύος την 01/01/2024.

Νέα Πρότυπα, Διερμηνείες, Αναθεωρήσεις και Τροποποιήσεις υφιστάμενων Προτύπων τα οποία δεν έχουν ακόμα τεθεί σε ισχύ ή δεν έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση

Τα ακόλουθα νέα Πρότυπα, Διερμηνείες και τροποποιήσεις Προτύπων έχουν εκδοθεί από το Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων (IASB), αλλά είτε δεν έχουν ακόμη τεθεί σε ισχύ είτε δεν έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

- **Τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 7 «Κατάσταση Ταμειακών ροών» και στο ΔΠΧΑ 7 «Χρηματοοικονομικά Μέσα: Γνωστοποιήσεις»: Ρυθμίσεις Χρηματοδότησης Προμηθευτή (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2024)**

Τον Μάιο του 2023, το Διεθνές Συμβούλιο Λογιστικών Προτύπων (IASB) εξέδωσε τροποποιήσεις (“Supplier Finance Arrangements”), οι οποίες τροποποίησαν το ΔΛΠ 7 «Κατάσταση Ταμειακών Ροών» και το ΔΠΧΑ 7 «Χρηματοοικονομικά μέσα: Γνωστοποιήσεις». Το IASB εξέδωσε τις Ρυθμίσεις Χρηματοδότησης Προμηθευτή απαιτώντας από μια οικονομική οντότητα να παρέχει επιπρόσθετες γνωστοποιήσεις σχετικά με τις ρυθμίσεις χρηματοδότησης προμηθευτή. Οι τροποποιήσεις απαιτούν επιπλέον γνωστοποιήσεις που συμπληρώνουν τις υπάρχουσες γνωστοποιήσεις στα δύο αυτά πρότυπα. Οι εν λόγω γνωστοποιήσεις έχουν ως σκοπό να βοηθήσουν τους χρήστες των οικονομικών καταστάσεων α) να αξιολογήσουν τον τρόπο που οι ρυθμίσεις χρηματοδότησης προμηθευτή επηρεάζουν τις υποχρεώσεις και τις ταμειακές ροές μιας οικονομικής οντότητας, και β) να κατανοήσουν την επίδραση των ρυθμίσεων χρηματοδότησης προμηθευτή στους κινδύνους ρευστότητας και πώς θα μπορούσε να επηρεαστεί η οικονομική οντότητα εάν τα εν λόγω χρηματοοικονομικά εργαλεία δεν είναι πλέον διαθέσιμα. Οι τροποποιήσεις στο IAS 7 και το IFRS 7 ισχύουν για τη λογιστική περίοδο από την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2024. Η Εταιρεία θα εξετάσει την επίπτωση όλων των παραπάνω στις Οικονομικές της Καταστάσεις, αν και δεν αναμένεται να έχουν καμία. Τα ανωτέρω δεν έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

- **Τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 21 «Οι επιδράσεις μεταβολών των τιμών συναλλάγματος»: Έλλειψη Ανταλλαξιμότητας (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2025)**

Τον Αύγουστο του 2023, το Διεθνές Συμβούλιο Λογιστικών Προτύπων (IASB) εξέδωσε τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 21 «Οι επιδράσεις μεταβολών των τιμών συναλλάγματος» με τις οποίες απαιτείται από τις οικονομικές οντότητες να παρέχουν πιο χρήσιμες πληροφορίες στις οικονομικές τους καταστάσεις όταν ένα νόμισμα δεν μπορεί να ανταλλαχθεί σε ένα άλλο νόμισμα. Οι τροποποιήσεις περιλαμβάνουν την εισαγωγή του ορισμού της ανταλλαξιμότητας ενός νομίσματος, καθώς και τη διαδικασία με την οποία η οικονομική οντότητα θα πρέπει να αξιολογεί αυτήν την ανταλλαξιμότητα. Επιπρόσθετα, οι τροποποιήσεις παρέχουν καθοδήγηση αναφορικά με το πώς πρέπει η οικονομική οντότητα να υπολογίζει την συναλλαγματική ισοτιμία (spot rate) στις περιπτώσεις όπου το νόμισμα δεν είναι ανταλλάξιμο και απαιτούν πρόσθετες γνωστοποιήσεις σε περιπτώσεις όπου μια οικονομική οντότητα έχει υπολογίσει μια συναλλαγματική ισοτιμία λόγω έλλειψης ανταλλαξιμότητας. Οι τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 21 ισχύουν για τη λογιστική περίοδο από την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2025. Η Εταιρεία θα εξετάσει την επίπτωση όλων των παραπάνω στις Οικονομικές της Καταστάσεις, αν και δεν αναμένεται να έχουν καμία. Τα ανωτέρω δεν έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

22. Πολιτική Εσόδων: Ειδικός Λογαριασμός «Ταμείο Ενεργειακής Μετάβασης (ΤΕΜ)»

Η Εταιρεία διαχειρίζεται τα έσοδα του ειδικού λογαριασμού ΤΕΜ ως διαμεσολαβητής, σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία, τα οποία πιστώνονται στους προμηθευτές Ηλεκτρικής Ενέργειας προκειμένου να επωφεληθεί ο τελικός καταναλωτής μέσω των λογαριασμών ηλεκτρικής ενέργειας. Ο ειδικός αυτός λογαριασμός δύναται να χρηματοδοτείται και από τον κρατικό προϋπολογισμό εάν αυτό κριθεί αναγκαίο.

4. Έσοδα ΔΑΠΕΕΠ

Τα έσοδα του ΔΑΠΕΕΠ αναλύονται ως εξής:

		31.12.2023	31.12.2022
Ανάκτηση Λειτουργικών Δαπανών ΚΔΑΠΕΕΠ	α	8.930.785	9.879.739
Χρεώσεις ΦΟΣΕΤΕΚ	β	74.760	83.305
Ανταπ. τέλος δικαιούχων μειωμένου ΕΤΜΕΑΡ	γ	638.007	-
Λοιπά έσοδα	δ	326	121
Έσοδα από διαχείριση ΣΕΔΕ	ε	2.000.000	2.000.000
Ετήσιο Τέλος Μητρώου επαλήθευσης δικαιούχων Carbon Leakage	στ	15.000	-
Σύνολο		**11.658.878**	**11.963.166**

α. Βάσει του άρθ. 22 του ΚΔΑΠΕΕΠ , οι λειτουργικές και επενδυτικές δαπάνες καλύπτονται από ειδικό τέλος το οποίο υπολογίζεται με εγκεκριμένη από την ΡΑΕ μεθοδολογία και το οποίο αποτελεί χρέωση των παραγωγών ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ κ ΣΗΘΥΑ. Δηλαδή, η Εταιρεία ανακτά το σύνολο των Λειτουργικών και Επενδυτικών Δαπανών της, πλέον κάποιου εύλογου κέρδους, χωρίς επιχορήγηση του Κρατικού Προϋπολογισμού. Για τον σκοπό αυτό, οι δαπάνες αυτές προϋπολογίζονται σε ετήσια βάση.

Στον προϋπολογισμό αυτό καταγράφονται αναλυτικά οι εύλογες λειτουργικές και επενδυτικές δαπάνες που αναμένεται να επιβαρύνουν το ΔΑΠΕΕΠ κατά το επόμενο έτος για την εκπλήρωση των υποχρεώσεών του. Ο προϋπολογισμός της ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ, μετά την απόφαση της ΡΑΑΕΥ εγκρίνεται από τους Υπουργούς Οικονομικών και Περιβάλλοντος και Ενέργειας.

Η ΡΑΕ εξέδωσε την υπ' αριθμ. Απόφαση ΡΑΕ 899/2022 με θέμα «Καθορισμός της τιμής της Μοναδιαίας Χρέωσης Παραγωγού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ (UOCC) για το έτος 2023» με την οποία καθορίστηκε η τιμή της Μοναδιαίας Χρέωσης Παραγωγού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ ("UOCC") για το έτος 2023, σε : UOCC = 0,44 €/MWh

β. Χρέωση των παραγωγών που έχουν υπογράψει σύμβαση εκπροσώπησης με τον ΔΑΠΕΕΠ.

γ. Τέλος που καταβάλουν οι δικαιούχοι μειωμένου ΕΤΜΕΑΡ για την εκκαθάριση, στον ΔΑΠΕΕΠ.

δ. Αφορά χρεώσεις παραγωγών για έξοδα δήλωσης τρίτου.

ε. Με την ΥΠΕΝ/ΔΚΑΠΑ/105192/1790 (ΦΕΚ Β' 5404/19.10.2022) καθορίστηκε ότι από τα έσοδα των πλειστηριασμών των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου του έτους 2023 δύο εκατομμύρια ευρώ δίνονται στην Εταιρεία για την διαχείριση του συστήματος εμπορίας δικαιωμάτων εκπομπής αερίων θερμοκηπίου.

στ. Για τους δικαιούχους της ενίσχυσης επιχειρήσεων τομέων και υποτομέων που εκτίθενται σε σημαντικό κίνδυνο διαρροής άνθρακα (Carbon Leakage), όπως προβλέπεται στην ΚΥΑ αριθ. ΑΠ/21906/2014 (ΦΕΚ Β' 3304) ο ΔΑΠΕΕΠ χρεώνει ετήσιο τέλος επαλήθευσης στοιχείων.

5. Επιχορηγήσεις

Ο λογαριασμός αναλύεται ως εξής:

	31.12.2023	31.12.2022
Αποσβέσεις Επιχορηγήσεων	233.741	236.097
Επιχορήγηση ΟΑΕΔ ΛΑΕΚ	8.000	3.200
Σύνολο	**241.741**	**239.297**

6. Αμοιβές και έξοδα προσωπικού

Ο λογαριασμός αναλύεται ως εξής:

	Σημ	31.12.2023	31.12.2022
Αμοιβές και έξοδα Προσωπικού	α	1.345.171	1.400.458
Κόστος Διατιθέμενου Προσωπικού	β	864.606	1.072.022
Κόστος Συμβάσεων μίσθωσης Έργου	γ	1.060.669	1.208.441
Πρόβλεψη Αποζημίωσης	δ	13.396	12.594
Σύνολο		**3.283.843**	**3.693.516**

α. Αμοιβές και έξοδα Προσωπικού

Ο λογαριασμός αναλύεται ως εξής:

	31.12.2023	31.12.2022
Τακτικές Αποδοχές	1.098.526	1.133.758
Εργοδοτικές Εισφορές	233.798	253.444
Λοιπές Παροχές	12.848	13.257
Σύνολο	**1.345.171**	**1.400.458**

β. Κόστος διατιθέμενου Προσωπικού

Κόστος των δεκατεσσάρων (14) εργαζομένων που έχουν διατεθεί από τον ΑΔΜΗΕ ΑΕ με την Σύμβαση Διάθεσης Προσωπικού, σύμφωνα με το αρθ.119 του Ν.4001/2011

γ. Κόστος Συμβάσεων Μίσθωσης Έργου

Αφορά τις αμοιβές των συμβάσεων ορισμένου χρόνου πλέον των εργοδοτικών εισφορών, σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία (Ν. 4602/2019, Ν. 4685/2020).

δ. Πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού λόγω συνταξιοδότησης.

Με το Ν. 4533/2018ΦΕΚ Α' 75/27.04.2018 με τίτλο «Διαρθρωτικά μέτρα για την πρόσβαση στο λιγνίτη και το περαιτέρω άνοιγμα της χονδρεμπορικής αγοράς ηλεκτρισμού και άλλες διατάξεις», και συγκεκριμένα με το άρθρο 8 παρ.2, καταργείται η διάταξη της παραγράφου 3 του άρθρου 25 του ν. 4491/1966 (ΦΕΚ Α' 1), καθώς και κάθε άλλη γενική ή ειδική διάταξη νόμου ή Κανονισμού Εργασίας με την οποία προβλέπεται συμψηφισμός της αποζημίωσης απόλυσης εργαζομένου με το εφάπαξ βοήθημα που δικαιούται από τον οικείο ασφαλιστικό φορέα. Με βάση τα ανωτέρω, η Εταιρεία θα καταβάλει εφεξής αποζημίωση απόλυσης, η οποία δεν μπορεί να υπερβαίνει το ποσό των Ευρώ 15.000 (δεκαπέντε χιλιάδες Ευρώ) στους ασφαλισμένους που αποχωρούν λόγω καταγγελίας της συμβάσεως εργασίας, ή συμπλήρωσης του ορίου ηλικίας, ή άλλης αιτίας που ο νόμος ορίζει.

Το ανωτέρω αποτελεί πρόγραμμα καθορισμένων παροχών σύμφωνα με τις διατάξεις του ΔΛΠ 19. Η παρούσα αξία της υποχρέωσης που αναλαμβάνει η Εταιρεία κατά την έναρξη ισχύος εφαρμογής του ανωτέρω νόμου (μέσω του οποίου ενεργοποιείται η υποχρέωσης καταβολής αποζημίωσης), αποτελεί κόστος προϋπηρεσίας για υπηρεσία που παρασχέθηκε σε προηγούμενες χρονικές περιόδους. Η Επιτροπή Διερμηνειών των ΔΠΧΑ εξέδωσε τον Μάιο του 2021 την οριστική απόφαση ημερήσιας διάταξης υπό τον τίτλο «Κατανομή παροχών σε περιόδους υπηρεσίας σύμφωνα με το Διεθνές Λογιστικό Πρότυπο (ΔΛΠ) 19», στην οποία περιλαμβάνεται επεξηγηματικό υλικό αναφορικά με τον τρόπο κατανομής των παροχών σε περιόδους υπηρεσίας επί συγκεκριμένου προγράμματος καθορισμένων παροχών.

Με βάση την ως άνω Απόφαση διαφοροποιείται ο τρόπος με τον οποίο εφαρμόζονταν στην Ελλάδα κατά το παρελθόν οι βασικές αρχές του ΔΛΠ 19 ως προς το θέμα αυτό, και κατά συνέπεια, οι οικονομικές οντότητες που συντάσσουν τις χρηματοοικονομικές τους καταστάσεις σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ απαιτείται να τροποποιήσουν ανάλογα την λογιστική τους πολιτική ως προς αυτή την απόφαση. Η προσαρμογή της πρόβλεψης για το 2023 επιβάρυνε τη χρήση με 1.824 €

7. Αμοιβές και έξοδα τρίτων

Ο λογαριασμός αναλύεται ως εξής:

	31.12.2023	31.12.2022
Αμοιβές και έξοδα Δικηγόρων	290.682	292.226
Αμοιβές Παροχής Συμβουλευτικών Υπηρεσιών	118.325	101.513
Αμοιβές Λοιπών Τρίτων	155.249	147.493
Σύνολο	**564.257**	**541.232**

8. Παροχές Τρίτων

Ο λογαριασμός αναλύεται ως εξής:

	31.12.2023	31.12.2022*
Επισκευές και Συντηρήσεις	205.600	142.037
Τηλεπικοινωνίες	29.892	29.069
Ταχυδρομικά	995	384
Ασφάλιστρα	58.710	61.669
Ύδρευση	6.111	6.017
Ηλεκτρική Ενέργεια	205.622	281.914
Leasing IX	10.628	6.644
HEnEx Group FEES	743.840	750.003
Τέλος Αγοράς Εξισορρόπησης	1.528.000	1.334.126
ΓΕΜ ΕΤΕ FEES	474.421	213.014
Σύνολο	**3.263.818**	**2.824.877**

*Σημείωση 40 για ανακατανομή ποσών 2022. Τα συγκριτικά μεγέθη εμφανίζονται αναπροσαρμοσμένα λόγω αναλυτικότερης παρουσίασης, και συνάφειας με τον προϋπολογισμό της εταιρείας.

9. Φόροι Τέλη

Ο λογαριασμός αναλύεται ως εξής:

	31.12.2023	31.12.2022
Φόρος Ακίνητης Περιουσίας	33.544	33.544
ΦΠΑ εκπιπτόμενος	35.564	15.036
Τέλη	35.268	35.828
Σύνολο	**104.377**	**84.409**

10. Λοιπά Έξοδα

Ο λογαριασμός αναλύεται ως εξής:

	31.12.2023	31.12.2022
Έξοδα Μεταφοράς	1.004	4.651
Έξοδα Ταξιδιών	25.851	6.258
Συνδρομές	68.448	46.406
Έξοδα Δημοσιεύσεων	681	981
Έντυπα και γραφική ύλη	16.155	18.372
Υλικά άμεσης ανάλωσης	8.273	13.338
Διάφορα έξοδα	186.167	106.969
Έκτακτα και ανόργανα έξοδα	527	114.288
Γενικό σύνολο	**307.105**	**311.264**

11. Προβλέψεις

	31.12.2023	31.12.2022
Προβλέψεις επισφαλών απαιτήσεων	8.461.463	-
Προβλέψεις Δικαστικών	6.764.932	
Γενικό σύνολο	**15.226.396**	**-**

Σύμφωνα με το άρθρο 117 Β παρ.6 του ν4001/2011 η εταιρεία αναλαμβάνει τις υποχρεώσεις που θα σχηματιστούν λόγω του κλάδου που αποσχίστηκε στις 18.06.2018 στο Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας. Η Διοίκηση επιβάρυνε τα αποτελέσματα της με σχηματισμό πρόβλεψης επισφαλών απαιτήσεων ύψους 8.461.463. Επίσης σχηματίστηκε πρόβλεψη 6.764.932 για δικαστικές αγωγές οι οποίες ασκήθηκαν κατά του ΔΑΠΕΕΠ για την λειτουργία του ΗΕΠ και οι οποίες έχουν χαθεί σε δεύτερο βαθμό.

12. Αποσβέσεις

Ο λογαριασμός αναλύεται ως εξής:

	31.12.2023	31.12.2022
Αποσβέσεις χρήσης	402.684	300.712
Γενικό σύνολο	**402.684**	**300.712**

13. Πιστωτικοί Τόκοι και συναφή έσοδα

Ο λογαριασμός αναλύεται ως εξής:

	31.12.2023	31.12.2022
Πρόσοδος Τράπεζας της Ελλάδος	8.312.466	2.945.630
Τόκοι Καταθέσεων Εσωτερικού	412.467	55.920
Τόκοι Δανείων Προσωπικού	502	1.277
Γενικό σύνολο	**8.725.435**	**3.002.827**

14. Χρεωστικοί Τόκοι και συναφή έξοδα

Ο λογαριασμός αναλύεται ως εξής:

	31.12.2023	31.12.2022
Τόκοι - Έξοδα τραπεζών	69.474	66.083
Γενικό σύνολο	**69.474**	**66.083**

15. Κέρδη από επενδύσεις

	31.12.2023	31.12.2022
Κέρδη από συγγενείς εταιρείες	472.484	392.724
Σύνολο	**472.484**	**392.724**

Αφορά την μετοχική συμμετοχή 22% στην ΕΧΕ ΑΕ (σημείωση 20)

16. Φόρος Εισοδήματος

Ο λογαριασμός αναλύεται ως εξής:

	31.12.2023	31.12.2022
Φόρος εισοδήματος	90.853	12.583
Σύνολο	**90.853**	**12.583**

Η εταιρεία με απόφαση της ΕΛΣΤΑΤ, ύστερα από τη σύμφωνη γνώμη της EUROSTAT, έχει ταξινομηθεί στο Μητρώο Φορέων Γενικής Κυβέρνησης από το 2012 και μετά. Αυτό έχει ως επακόλουθο, σύμφωνα με τον ν. 4172/2013, την απαλλαγή της από τον φόρο εισοδήματος των ανωνύμων εταιρειών και τη φορολόγησή της, μόνο για τα έσοδα από κεφάλαιο και υπεραξία μεταβίβασης κεφαλαίου.

Στο άρθρο 47 του ν. 4172/2013 προστίθεται παρ. 9 ως εξής:

«9. Οι πρόσοδοι που αποκτούν οι φορείς γενικής κυβέρνησης από τη συμμετοχή τους στο Κοινό Κεφάλαιο της παρ. 11 του άρθρου 15 του ν. 2469/1997, καθώς και από τους λογαριασμούς ταμειακής διαχείρισης, σύμφωνα με την περ. η' της παρ. 11 του άρθρου 15 του ν. 2469/1997, απαλλάσσονται του φόρου εισοδήματος.»

17. Ειδικός λογαριασμός ΑΠΕ – ΣΥΘΗΑ

	Σημ.	31.12.2023	31.12.2022
Εισροές Διασυνδεδεμένου Συστήματος			
Υπολογαριασμός Αγοράς ΗΕ (ΛΓ-1) ΔΣ			
Αξία παραγωγής ΑΠΕ στις Αγορές Ενέργειας	17.1	825.962.334	1.779.730.124
Εκκαθάριση Αποκλίσεων	17.2	(97.128.971)	(180.573.252)
ΜΜΚΘΣΣ	17.3	2.397.214	0
ΜΜΒΑΠ	17.4	(50.570)	2.203.679
Κόστος Εξισορρόπησης	17.5	8.597.210	1.624.583
Αντικίνητρο Μονάδων ΦΟΣΕΤΕΚ	17.6	423.355	643.500
ΑΠΕ Κρήτης	17.7	67.827.162	143.189.421
Εκκαθάριση Εκπροσώπων Φορτίου Κρήτης	17.8	15.669.463	14.321.509
Τρέχον Υπόλοιπο ΦΟΣΕΤΕΚ	17.9	466.233	315.232
Σύνολο Υπολογαριασμού ΛΓ-1		**824.163.429**	**1.761.454.795**
Υπολογαριασμός Ενισχύσεων ΗΕ (ΛΓ-2) ΔΣ			
ΕΤΜΕΑΡ ΔΣ	17.10	553.076.255	551.029.908
Δικαιώματα Εκπομπής Αερίων Θερμοκηπίου	17.11	55.650.203	50.445.249
Διαφορική Προσαύξηση ΣΕΔΠ	17.12	47.620.383	529.663.664
ΕΙΣΦΟΡΑ ΑΛΛΗΛΕΓΓΥΗΣ Ν4759	17.13	32.910	72.246
Σύνολο Υπολογαριασμού ΛΓ-2		**656.379.752**	**1.131.211.067**
Σύνολο Εισροών ΔΣ (ΛΓ-1 + ΛΓ-2)		**1.480.543.181**	**2.892.665.861**
Εκροές Διασυνδεδεμένου Συστήματος			
Αξία παραγωγής ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ	17.14	1.808.373.777	1.813.288.933
Αξία παραγωγής Φ/Β Στεγών	17.15	171.052.642	189.340.558
ΑΓΟΡΕΣ ΗΛ.ΕΝ.ΑΡ.121 Ν4685/2020	17.16	207.580	6.141.538
ΠΑΕΣΑ	17.17	514	1.123.471
Σύνολο Εκροών ΔΣ		**1.979.634.513**	**2.009.894.501**
Αποτέλεσμα Διασυνδεδεμένου Συστήματος		**(499.091.333)**	**882.771.361**
Ειδικός Λογαριασμός ΑΠΕ ΣΗΘΥΑ ΜΔΝ	17.18	47.561.970	55.301.955
Σύνολο Ειδικού Λογαριασμού		**(451.529.362)**	**938.073.316**
Λοιπά έσοδα	17.19	122.610.941	143.895.625
Λοιπά έξοδα	17.19	(1.072.546)	(1.100.099.317)
Σύνολο λοιπών εσόδων-εξόδων		**121.538.394**	**(956.203.692)**
Προβλέψεις απομείωσης απαιτήσεων (εφαρμογή IAS9)	17.20	(3.390.085)	(339.822)
Πρόβλεψη Επίδικων Απαιτήσεων-Δικαστικών αγωγών κατά ΕΛΑΠΕ	17.21	(2.580.624)	(21.382.799)
Σύνολο Προβλέψεων		**(5.970.709)**	**(21.722.621)**
Γενικό σύνολο Ειδικού Λογαριασμού		**(335.961.677)**	**(39.852.997)**

17.1 Αξία Παραγωγής ΑΠΕ στις Αγορές Ενέργειας

Ο ΔΑΠΕΕΠ εκπροσωπεί στην Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας και εν συνεχεία νέες αγορές- Target Model) τις ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ χωρίς υποχρέωση απευθείας συμμετοχής στην αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας (Φ/Β Στεγών, ΑΠΕ/ΣΗΘΥΑ) με Συμβάσεις Λειτουργικής Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής-ΣΕΣΤ), ενώ ως Φορέας Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (ΦΟΣΕΤΕΚ) εκπροσωπεί μονάδες ΑΠΕ/ΣΗΘΥΑ με υποχρέωση συμμετοχής στην αγορά (ΣΕΔΠ ή ληγμένες FiT) οι οποίες

δεν εκπροσωπούνται από ΦΟΣΕ. Το ποσό αφορά την αξία των εισροών (θετικές ή αρνητικές) από τη Συμμετοχή των μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ στην Αγορά.

17.2 Εκκαθάριση αποκλίσεων

Μέχρι 31 Οκτωβρίου 2020, ο ΔΑΠΕΕΠ υπολόγιζε τη διαφορά κάθε μήνα ανάμεσα στην παραγωγή και ζήτηση για κάθε σταθμό παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, για τον οποίο ο εκάστοτε παραγωγός είχε συνάψει Σύμβαση Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής (ΣΕΣΤ) ή Σύμβαση Πώλησης Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΣΠΗΕ). Η χρεοπίστωση αυτή πραγματοποιούνταν από τον ΑΔΜΗΕ σύμφωνα με τον Κώδικα του Διαχειριστή ΕΣΜΗΕ και αποτυπώνεται στο δελτίο του ΔΑΠΕΕΠ. Από 1 Νοεμβρίου 2020 ισχύει ο Κανονισμός Αγοράς Εξισορρόπησης του ΑΔΜΗΕ. Εν προκειμένω, ο ΑΔΜΗΕ υπολογίζει σε εβδομαδιαία βάση τις αποκλίσεις και το EnExClear διενεργεί τις αναλογούσες χρεοπιστώσεις.

17.3 (ΜΜΚΘΣΣ) Μεσοσταθμικό Μεταβλητό Κόστος Θερμικών Συμβατικών Σταθμών

Εάν το ωριαίο αλγεβρικό άθροισμα των δύο προηγούμενων συνιστωσών είναι μικρότερο του μεσοσταθμικού μεταβλητού κόστους των υπό φόρτιση θερμικών μονάδων την αντίστοιχη Περίοδο Κατανομής (ώρα) τότε ενεργοποιείται αυτή η πρόσθετη συνιστώσα, από σχετικό λογαριασμό προσαύξησης (uplift) προς τους Προμηθευτές, έτσι ώστε η ελάχιστη εισροή (floor) προς τον Ειδικό Λογαριασμό από τις πρώτες τρείς συνιστώσες να είναι ίση με το μεσοσταθμικό μεταβλητό κόστος των υπό φόρτιση θερμικών μονάδων στην αντίστοιχη ώρα. Η χρέωση καταργήθηκε από 01/01/2021. Έγινε συμπληρωματική εκκαθάριση το 2023.

17.4 Μεταβατικός Μηχανισμός Βέλτιστης Ακρίβειας Πρόβλεψης

Αφορά τη χρέωση στους κατόχους μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που έχουν συνάψει ΣΕΔΠ και συμμετέχουν απευθείας στις Αγορές καθώς και τους ΦΟΣΕ από την εφαρμογή του Μεταβατικού Μηχανισμού Βέλτιστης Ακρίβειας Πρόβλεψης του Ν.4414/2016, την οποία εκκαθάριση διενεργεί ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης, σύμφωνα με τον Κώδικα Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης.

Οι σταθμοί ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που υπογράφουν ΣΕΔΠ συμμετέχουν στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, είτε μόνοι τους, είτε μέσω Φορέων Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟΣΕ), είτε μέσω του Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (ΦΟΣΕΤΕΚ). Οι εν λόγω σταθμοί αποκτούν υποχρεώσεις εξισορρόπησης στο πλαίσιο εφαρμογής του νέου μοντέλου λειτουργίας της εγχώριας αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας (Target Model) και συγκεκριμένα από την χρονική στιγμή λειτουργίας συνεχούς Ενδοημερήσιας Αγοράς με επαρκή ρευστότητα. Οι εν λόγω σταθμοί υπόκεινται **μεταβατικά** στην ανάληψη υποχρεώσεων βέλτιστης ακρίβειας πρόβλεψης της δηλούμενης ποσότητας έγχυσης («Μεταβατικός Μηχανισμός Βέλτιστης Ακρίβειας Πρόβλεψης»).Ο ΔΑΠΕΕΠ υπολογίζει και χρεώνει ένα ποσό, τους κατόχους των μονάδων παραγωγής από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με ΣΕΔΠ ή αντίστοιχα τον ΦΟΣΕ, για τους οποίους διαπιστώνεται σημαντική απόκλιση μεταξύ της έγχυσης ηλεκτρικής ενέργειας στο Σύστημα ή στο Δίκτυο και του Προγράμματος Αγοράς του, όπως αυτό ορίζεται στον Κανονισμό Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς.

17.5 Κόστος Εξισορρόπησης.

Η Χρεοπίστωση στο πλαίσιο της μηνιαίας εκκαθάρισης των μονάδων ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ με ΣΕΣΤ και εγκατεστημένη ισχύ ίση ή μεγαλύτερη από 400KW, που τέθηκαν σε λειτουργία από 4 Ιουλίου 2019 και εφεξής, οι οποίες φέρουν οικονομική ευθύνη για τις αποκλίσεις τους σύμφωνα το άρθρο 5^{A} του ν4414/2016.

17.6 Αντικίνητρο μονάδων ΦΟΣΕΤΕΚ

Τα ποσά που αντιστοιχούν στη χρέωση προς τους κατόχους μονάδων ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ που εκπροσωπούνται από τον ΦΟΣΕΤΕΚ, ως αντικίνητρο παρατεταμένης παραμονής.

Ο ΦΟΣΕΤΕΚ επιβάλει στους κατόχους σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που εκπροσωπεί, για τις υπηρεσίες που τους παρέχει, μια μηνιαία χρέωση που ισούται με 1% επί της αντίστοιχης μηνιαίας ΕΤΑ της τεχνολογίας που ανήκει ο σταθμός, με μέγιστο όριο χρέωσης 1€/MWh, επί της συνολικής μετρούμενης μηνιαίας ποσότητας εγχεόμενης ενέργειας του σταθμού αυτού στο Σύστημα ή στο Δίκτυο. Οι κάτοχοι σταθμών που έχουν συνάψει σύμβαση λειτουργικής ενίσχυσης ή σύμβασης πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας και οι οποίοι συνεχίζουν να λειτουργούν μετά τη λήξη της αντίστοιχης σύμβασης και αποζημιώνονται μόνο στο πλαίσιο συμμετοχής τους στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, χρεώνονται από τον ΦΟΣΕΤΕΚ με 2% επί της αντίστοιχης ΕΤΑ και με μέγιστο όριο χρέωσης 2€/MWh. Ο ΦΟΣΕΤΕΚ επιβάλει επιπλέον στους κατόχους σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που εκπροσωπεί, πρόσθετη μηνιαία χρέωση ως αντικίνητρο για την παρατεταμένη παραμονή τους στον ΦΟΣΕΤΕΚ. Η χρέωση αυτή υπολογίζεται ως ποσοστό επί της αντίστοιχη μηνιαίας ΕΤΑ της τεχνολογίας που ανήκει ο σταθμός, επί της συνολικής μετρούμενης μηνιαίας ποσότητας εγχεόμενης ενέργειας του σταθμού στο Σύστημα ή στο Δίκτυο και είναι ίση με 5%.

17.7 ΑΠΕ Κρήτης

Μετά τη δήλη ημέρα της Φάσης Ά της Διασύνδεσης της Κρήτης (01.11.2021) και σύμφωνα με την Απόφαση της ΡΑΕ 775/2021, αφορά την χρεοπίστωση της Εκκαθάρισης Αποκλίσεων του Χαρτοφυλακίου Μονάδων ΑΠΕ της Κρήτης.

17.8 Εκκαθάριση εκπροσώπων Φορτίου Κρήτης

Στον Υπολογαριασμό Αγοράς προστέθηκαν η Εκκαθάριση των Εκπροσώπων Φορτίου της Κρήτης για την ενέργεια που παρήχθη από τις Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ της Κρήτης (Άρ.32 ΚΔΑΠΕΕΠ)

17.9 Τρέχον Υπόλοιπο ΦΟΣΕΤΕΚ

Για το ΦΟΣΕΤΕΚ εγγράφεται ως χρέωση ή πίστωση το τελικό αποτέλεσμα που προκύπτει από τον ισοσκελισμό του λογαριασμού ΦΟΣΕΤΕΚ. Ο λογαριασμός ΦΟΣΕΤΕΚ έχει εισροή τα ποσά που αντιστοιχούν στις Προσφορές Έγχυσης των εκπροσωπούμενων Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ από τον ΦΟΣΕΤΕΚ (Έσοδο ΗΕΠ Μονάδων ΦΟΣΕΤΕΚ), και ως εκροή τα ποσά, που πιστώνει σε αυτές ο ΦΟΣΕΤΕΚ για τη συμμετοχή τους στην αγορά (Εκκαθάριση Μονάδων ΦΟΣΕΤΕΚ). Την εκκαθάριση Μονάδων ΦΟΣΕΤΕΚ τη διενεργεί ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης με βάση τις τιμές ΕΤΑ ανά τεχνολογία.

17.10 Ειδικό Τέλος Μείωσης Εκπομπών Αερίων Ρύπων

Αφορά στην εισροή όπως την υπολογίζουν και την εισπράττουν ο ΑΔΜΗΕ ΑΕ και ο ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ αντίστοιχα για το Διασυνδεδεμένο Σύστημα και τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά από τους Προμηθευτές, με βάση τις καταναλώσεις των πελατών τους. Τα αναγραφόμενα ποσά αναθεωρούνται και οριστικοποιούνται με αναδρομικές εκκαθαρίσεις που διενεργούν οι δύο Διαχειριστές αντίστοιχα.

Η επιβολή του ΕΤΜΕΑΡ εφαρμόζεται επί της κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας στον τελικό καταναλωτή. Το ΕΤΜΕΑΡ, περιλαμβανομένων των αυτοπαραγωγών, επιβάλλεται ομοιόμορφα για όλη την Επικράτεια, σύμφωνα με μεθοδολογία η οποία εκδίδεται από τη ΡΑΕ με απόφαση του Υπουργού Ενέργειας.

17.11 Δικαιώματα Εκπομπής Αερίων Θερμοκηπίου

Αφορά στην εισροή από τη δημοπράτηση αδιάθετων δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου που αντιστοιχούν στην Ελλάδα για τις περιόδους 2013-2015 και 2016-2020.Σύμφωνα με την Αριθμ. ΥΠΕΝ/ΔΚΑΠΑ/126440/2480 (ΦΕΚ Β'5901/31.12.2020 ποσοστό 3,8% των εσόδων από πλειστηριασμούς των δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου αποτελεί πόρο του ειδικού λογαριασμού του άρθρου 143 του ν.401/2011.

17.12 Διαφορική προσαύξηση ΣΕΔΠ

Με την έναρξη της συμμετοχής των ΑΠΕ στην Αγορά και τη λειτουργία του ΦΟΣΕΤΕΚ, ήτοι την 01.11.2019, επανασχεδιάστηκε ο Υπολογαριασμός Ενισχύσεων ΛΓ-2, με την εισαγωγή της συνιστώσας της αποζημίωσης Διαφορικής Προσαύξησης μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με ΣΕΔΠ.

17.13 Έκτακτη Εισφορά Ν.4759/20

Εφάπαξ έκτακτη εισφορά μόνο για το 2020 -για την αντιμετώπιση των παρενεργειών της πανδημίας του κορονοϊού- για έργα ΑΠΕ που βρίσκονται σε καθεστώς Feed-in Tariff και έχουν τεθεί σε λειτουργία πριν από τις 31 Δεκεμβρίου 2015 (ν4759/2000 άρθρο 157) . Η εισφορά θα ισούται με το 6% του κύκλου εργασιών τους για το έτος 2020.

17.14 Αξία παραγωγής ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ

Αφορά στην εκροή όπως αυτή υπολογίζεται με τη μηνιαία εκκαθάριση των ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ από τον ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ σύμφωνα με το νομοθετικό πλαίσιο.

17.15 Αξία παραγωγής ΦΒ στεγών

Αφορά στην εκροή όπως αυτή υπολογίζεται και χρεώνεται από τους Προμηθευτές σε εφαρμογή του ειδικού προγράμματος Φ/Β σε κτηριακές εγκαταστάσεις (< 10 kw).

17.16 Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας ΑΡ.121 Ν.4685/2020

Με το Άρ.121 του Ν.4685/2020 θεσμοθετήθηκε, για Σταθμούς Υποχρεωτικής Συμμετοχής στις Αγορές ΗΕ (ΥΣΑ), ως παρ.4, του Αρ.5 του Ν.4414/2016, εκκαθάριση για την αποζημίωση για το διάστημα μεταξύ της σύνδεσης και της εκπροσώπησης/συμμετοχής τους στις αγορές ενέργειας. Η συγκεκριμένη εκκαθάριση διενεργείται μία φορά κάθε μήνα, αξιοποιώντας δεδομένα διορθωτικής εκκαθάρισης και τιμών ΕΤΑ στο πλαίσιο διορθωτικής εκκαθάρισης ΣΕΔΠ.

17.17 Προσαύξηση Ανάπτυξης Ετοιμότητας Συμμετοχής στην Αγορά

Η Προσαύξηση Ανάπτυξης Ετοιμότητας Συμμετοχής στην Αγορά (ΠΑΕΣΑ) αφορά στην πίστωση στους κατόχους μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που έχουν συνάψει ΣΕΔΠ και είτε συμμετέχουν απευθείας στις αγορές, είτε εκπροσωπούνται από ΦΟΣΕ, και υπό τις προϋποθέσεις του Ν.4414/2016 καθίστανται δικαιούχοι χορήγησής της.

Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης υπολογίζει για κάθε μήνα την απόκλιση ανάμεσα στην ενέργεια που εγχύθηκε στο σύστημα και στην αντίστοιχη ενέργεια που εντάχθηκε στο Πρόγραμμα Αγοράς για κάθε χαρτοφυλάκιο ΣΕΔΠ και εκπροσώπων ΦΟΣΕ. Η ποσοστιαία απόκλιση σε σχέση με την συνολική εγκατεστημένη ισχύ, συγκρίνεται με το Ακραίο Ωριαίο Όριο Ποσοστιαίας Απόκλισης (ΑΩΟΠΑ) και το Ακραίο Μηνιαίο Ποσοστό Ωρών (ΑΜΠΩ) ανά εύρος εγκατεστημένης ισχύος, όπως αυτά ορίζονται στον Κώδικα του ΔΑΠΕΕΠ. Για τις ώρες που το ανωτέρω ποσοστό υπερβαίνει το όριο ΑΩΟΠΑ αλλά όχι το όριο ΑΜΠΩ, ο ΔΑΠΕΕΠ καταβάλει κατά τη μηνιαία εκκαθάριση στους δικαιούχους κατόχους των μονάδων αυτών, τα χρηματικά ποσά (ΠΑΕΣΑ) που υπολογίζονται με βάση την Σταθερή Προσαύξηση Ανάπτυξης Ετοιμότητας Συμμετοχής στην Αγορά.

17.18 Ειδικός Λογαριασμός ΑΠΕ ΣΗΘΥΑ Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών

Η Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε., ως Διαχειριστής Μ.Δ.Ν., βάσει των διατάξεων του Κώδικα Μ.Δ.Ν. εκκαθαρίζει τον Ειδικό Λογαριασμό ΑΠΕ ΣΗΘΥΑ Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών.

Το πλεόνασμα/ έλλειμμα του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών αποτελεί έσοδο ή εκροή του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α.

17.19 Λοιπά έσοδα – έξοδα ΕΙΔΙΚΟΥ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ

Λοιπά Έσοδα

		31.12.2023	31.12.2022
Τέλος διατήρησης δικαιώματος κατοχής άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας	α	19.557.008	41.762.982
Ενίσχυση Πράσινου Τέλους	β	101.000.000	100.505.000
Λοιπά Έσοδα ΕΛΑΠΕ	γ	716.044	376.573
Χρέωση Διαπιστωμένων Ρευματοκλοπών	δ	1.337.888	1.251.070
Γενικό σύνολο		**122.610.941**	**143.895.625**

Λοιπά Έξοδα

		31.12.2023	31.12.2022
Λοιπά Έξοδα ΕΛΑΠΕ	γ	(1.072.546)	(99.317)
Εισφορά σε ΤΕΜ	ε	-	(1.100.000.000)
Γενικό σύνολο		**(1.072.546)**	**(1.100.099.317)**

α. Ενίσχυση του Ειδικού Λογαριασμού από το Ειδικό Τέλος Έκδοσης Βεβαίωσης Παραγωγού Ηλεκτρικής Ενέργειας από ΑΠΕ (ν. 4685/2020)

β. Επιβολή πράσινου τέλους στην κατανάλωση πετρελαίου κίνησης (diesel) για την ενίσχυση πράσινων δράσεων που συμβάλλουν στη μείωση των εκπομπών ρύπων (στήριξη ανάπτυξης

έργων ΑΠΕ, ανάπτυξη ηλεκτροκίνησης, ενεργειακή εξοικονόμηση κλπ.) (Ν.4759/2000 άρθρο 158).

γ. Έσοδα από καταπτώσεις εγγυήσεων από ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ (ΦΕΚ1901/3.12.10), Πρόστιμο δήλωσης αγρότη (άρθρο 25 παρ.2 Ν.4643/2019), μείον πληρωμές τόκων υπερημερίας δικαστικά καταλογιζόμενοι.

δ. Έσοδα από διαπιστωμένες ρευματοκλοπές.

ε. Εισφορά στο Ταμείο Ενεργειακής Μετάβασης σε εφαρμογή των Υπουργικών Αποφάσεων (ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/24031/1214/11/03.2022 (ΦΕΚ Β 1101/11.3. 2022)

17.20 Προβλέψεις απομείωσης απαιτήσεων (εφαρμογή IAS9)

Περιλαμβάνει την προσαρμογή της πρόβλεψης απομείωσης απαιτήσεων η οποία σχηματίστηκε σε εφαρμογή του IFRS 9.

	31.12.2023	31.12.2022
Προβλέψεις απομείωσης απαιτήσεων (εφαρμογή IAS9)	(3.390.085)	(339.822)
Γενικό σύνολο	**(3.390.085)**	**(339.822)**

17.21 Πρόβλεψη Επίδικων Απαιτήσεων

Την 27η Ιουλίου 2020 κοινοποιήθηκε στον ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ η διαιτητική απόφαση υπ'αρ. 1/2020 (αρ.πρωτ. ΡΑΕ Δ2/Ι-72/24.7.2020, αρ.πρωτ. ΔΑΠΕΕΠ 6542/27.7.2020) του Διαιτητικού Δικαστηρίου, επί της διαφοράς που προσδιορίστηκε με το υπ' αρ.πρωτ. ΡΑΕ Ι-232872/26.2.2018 Συνυποσχετικό Παραπομπής Διαφοράς στη Μόνιμη Διαιτησία της ΡΑΕ με την οποία υποχρεώνει τον ΔΑΠΕΕΠ να καταβάλει το επίδικο δια του Συνυποσχετικού Διαιτησίας ποσό των 21.382.798,70€. Το ποσό καταβλήθηκε σε τρεις ισόποσες δόσεις εντός του 2022.

Ο νομικός σύμβουλος που χειρίζεται την υπόθεση θεωρεί ότι υπάρχουν αυξημένες πιθανότητες επιτυχίας λόγω του δημόσιου συμφέροντος κάλυψης του ελλείματος του Ειδικού Λογαριασμού των ΑΠΕ και συνιστά την εξάντληση των ένδικών μέσων. Η Διοίκηση έχει καταθέσει αίτηση αναίρεσης στο Άρειο Πάγο ώστε να υπάρξει αμετάκλητη απόφαση ως προς το ζήτημα αυτό.

Στην τρέχουσα χρήση σχηματίστηκε πρόβλεψη για δικαστικές αγωγές κατά ΕΛΑΠΕ οι οποίες έχουν εκδικασθεί σε δεύτερο βαθμό και έχουν κριθεί κατά της εταιρείας.

	31.12.2023	31.12.2022
Πρόβλεψη Επίδικων	(2.580.624)	(21.382.799)
Σύνολο	**(2.580.624)**	**(21.382.799)**

17.22 Σωρευτικό Υπόλοιπο Ειδικού Λογαριασμού

Το σωρευτικό Υπόλοιπο του Ειδικού Λογαριασμού αναλύεται ως εξής:

	31.12.2023	31.12.2022
Υπόλοιπο εις νέον ΕΛΑΠΕ (Έλλειμα)	209.070.088	248.920.823
Αποτέλεσμα χρήσης (ζημία)	(335.961.677)	(39.850.735)
Γενικό σύνολο	**(126.891.589)**	**209.070.088**

18. Ταμείο Ενεργειακής Μετάβασης

Με το άρθρο 61 του Ν. 4839/2021 (ΦΕΚ Α' 181/02-10-2021), όπως αυτό τροποποιήθηκε και ισχύει μέχρι σήμερα, συστήθηκε ειδικός λογαριασμός με την ονομασία «Ταμείο Ενεργειακής Μετάβασης» και ως διαχειριστής του ειδικού λογαριασμού ορίσθηκε η Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. Α.Ε. Στο άρθρο αυτό προσδιορίζονται, εκτός των άλλων, οι πηγές χρηματοδότησης του ειδικού λογαριασμού στις οποίες δύναται να συμμετέχει και ο Κρατικός Προϋπολογισμός.

Με κοινή απόφαση των Υπουργών Περιβάλλοντος και Ενέργειας, Οικονομικών και Αγροτικής Ανάπτυξης και Τροφίμων δύναται να χορηγείται επιδότηση σε Οικιακούς και Μη Οικιακούς καταναλωτές, σε καταναλωτές με παροχές αγροτικής χρήσης καθώς επίσης σε καταναλωτές φυσικού αερίου εκτός των παραγωγών ηλεκτρικής ενέργειας, συμπεριλαμβανομένων των περιπτώσεων συμπαραγωγής ηλεκτρισμού και θερμότητας υψηλής ή μη απόδοσης για το σκέλος της κατανάλωσης φυσικού αερίου που αφορά σε παραγωγή θερμικής ενέργειας. Στα πλαίσια αυτά δημοσιεύθηκαν οι ΥΠΕΝ/ΔΥΔΡ/12462/333 (ΦΕΚ Β' 603/11.02.2022), ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/12468/434 (ΦΕΚ Β' 603/11.02.2022), ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/12477/435 (ΦΕΚ Β' 603/11.02.2022) και ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/152/4 (ΦΕΚ Β' 3/03.01.2023) οι οποίες όπως τροποποιήθηκαν και ισχύουν έως και σήμερα, προσδιορίζουν τους δικαιούχους, την μεθοδολογία, το ύψος της επιδότησης, καθώς και την διαδικασία ελέγχου και εκκαθάρισης των επιδοτήσεων αυτών. Η εταιρεία τηρώντας απαρέγκλιτα τις παραπάνω αποφάσεις χορήγησε τις ανάλογες επιδοτήσεις όπως αυτές παρουσιάζονται στον παρακάτω πίνακα

Ο λογαριασμός αναλύεται ως εξής:

	Σημ.	31.12.2023	31.12.2022
Εισπράξεις Ταμείου Ενεργειακής Μετάβασης	α	1.947.315.015	7.437.753.272
Αποδόσεις Ταμείου Ενεργειακής Μετάβασης	β	(1.774.451.451)	(6.867.836.385)
Υπόλοιπο σε Μεταφορά		**172.863.564**	**569.916.887**

α. Εισπράξεις Ταμείου Ενεργειακής Μετάβασης

	Σημ.	31.12.2023	31.12.2022
Έσοδα από Δημοπρασία Δικαιωμάτων Ρύπων	ι	1.131.676.174	1.025.830.690
Έσοδο από DAM	ii	703.498.722	2.888.003.322
Έσοδο από ΕΛΑΠΕ	ιιι	-	1.100.000.000
Έσοδο από Κρατικό Προϋπολογισμό	ιν	-	1.600.000.000
Πλεόνασμα ΥΚΩ	v	60.000.000	400.000.000
Έκτακτη Εισφορά αρ.37 Ν.4936/2022	vi	(30.725.526)	367.109.067
Εισφορά Θερμικής Mwh (ΔΕΣΦΑ) αρ.62 ν4986/22	vii	82.865.644	56.810.193
Σύνολο Εισπράξεων ΤΕΜ		**1.947.315.015**	**7.437.753.272**

ι. Με την ΥΠΕΝ/ΔΚΑΠΑ/7264/118/2022 (ΦΕΚ 481 Β' /80.02.2022) καθορίστηκε ότι ποσοστό 74,90% των εσόδων από τα δικαιώματα Ρύπων διατίθεται στο Ταμείο Ενεργειακής Μετάβασης για το έτος 2022. Το ποσοστό αυτό επαναπροσδιορίστηκε με την ΥΠΕΝ/Δ ΚΑΠΑ/105192/1790 (ΦΕΚ Β'/5404/19.10.2022) και ανήλθε σε 77,275%. Το ποσοστό αυτό παρέμεινε αμετάβλητο και στην μεταγενέστερη Υπουργική Απόφαση (ΥΠΕΝ/ΔΚΑΠΑ/13443/210 (ΦΕΚ Β'/603/08.02.2023) για το έτος 2023.

ιι. Έσοδα Προσωρινού Μηχανισμού Επιστροφής Μέρους Εσόδων Αγορών Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας

ιιι. Χρηματοδότηση ΤΕΜ από ΕΛΑΠΕ (ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/24031/1214/11/03.2022 (ΦΕΚ Β 1101/ 11.3. 2022)

ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/67877/3205/01.07.2022 (ΦΕΚ Β 3476/05.7. 2022))

iv. Χρηματοδότηση ΤΕΜ από Κρατικό Προϋπολογισμό (89429/5681/07-10-2022 (ΑΔΑ:ΩΔ7Υ4653Π8-Υ2Α), 104925/6898/12-10-2022 (ΑΔΑ:ΨΚΧ34653Π8-50Θ), 124611/8530/09-12-2022 (ΑΔΑ:ΨΥΧΞ4653Π8-ΥΗΝ))

v. Χρηματοδότηση ΤΕΜ από ΕΛΥΚΩ (ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/81948/2763/05.08.2022 (ΦΕΚ Β'/4266/ 11.08.2022)

ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/124862/4493 (ΦΕΚ Β 6166/05.12.2022))

vi. Έκτακτη Εισφορά του Ν. 4936/2022, Άρθρο 37. Με την ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/20846/415/04.04.2023 έγινε τροποποίηση της οριστικής έκτακτης εισφοράς στην εταιρεία με την επωνυμία «ΔΕΗ Α.Ε.» η οποία διαμορφώθηκε στο ποσό των 245.322.201,81€ έναντι 276.047.727,45€ που αρχικά είχε επιβληθεί, δημιουργώντας υποχρέωση επιστροφής ποσού ύψους 30.725.525,64€.

vii. Ειδική Εισφορά του Ν. 4986/2022 Άρθρο 62. Με την ΥΠΕΝ/Δ ΥΔ Ρ/48119/1234/2023 (ΦΕΚ Β' 3089/10-05-2023) αποφασίστηκε η κατανομή της ειδικής εισφοράς που επιβάλλεται στις κατανεμόμενες μονάδες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με καύσιμο φυσικό αέριο, υπέρ του Ταμείου Ενεργειακής Μετάβασης, βάσει των σκοπών της παρ. 9, του άρθρου 62, του ν. 4986/2022 στους αντίστοιχους δικαιούχους. Έως την 31η Δεκεμβρίου 2023, η ειδική εισφορά, του άρθρου 62 του ν. 4986/2022, διατέθηκε εξ' ολοκλήρου για την υποστήριξη των καταναλωτών ηλεκτρικής ενέργειας, στο πλαίσιο αντιμετώπισης του ενεργειακού κόστους.

β. Τα ποσά που υπολογίστηκαν για απόδοση αναλύονται ως εξής:

	Σημ.	31.12.2023	31.12.2022
Επιδότηση Προμηθευτών Ηλεκτρικής Ενέργειας και Φυσικού Αερίου	ι	1.553.026.555	6.836.883.336
Επίδομα Θέρμανσης	ii	189.000.000	-
Ασφ. Εφοδιασ. Φ.Α 3-22 3-23 Ν4951/2022 ΑΡ 121	iii	30.000.000	30.953.049
Χαρτόσημο Τιμολογίων	iii	2.194.310	-
Έμμεσο Κόστος Μηχανισμού Επιστροφής Εσόδων	iv	230.586	-
Σύνολο Αποδόσεων ΤΕΜ		**1.774.451.451**	**6.867.836.385**

ι. Με τις ΥΠΕΝ/ΔΥΔΡ/12462/333 (ΦΕΚ Β' 603/11.02.2022), ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/12468/434 (ΦΕΚ Β' 603/11.02.2022), ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/12477/435 (ΦΕΚ Β' 603/11.02.2022) καθορίστηκε η διαδικασία απόδοσης επιδότησης κατανάλωσης Ηλεκτρικής Ενέργειας και Φυσικού Αερίου, μέσω των προμηθευτών ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου, στους τελικούς καταναλωτές.

iii. Σε εφαρμογή των προβλεπόμενων στις παρ. 3 και 4 του άρθρου 121 του Ν. 4951/2022 (ΦΕΚ Α' 129/ 04.07.2022) όπως τροποποιήθηκε με το άρθρο 159 του Ν. 5037/2023 (ΦΕΚ Α' 78/29.03.2023), και σε συνέχεια της έκδοσης της ΥΠΕΝ/ΔΥΔΡ/53938/1395/16.05.2023 εγκρίθηκε η καταβολή στη «ΔΕΠΑ Εμπορίας Α.Ε.» για τις επιβαρύνσεις που υπέστη λόγω ακύρωσης της παράδοσης φορτίων υγροποιημένου φυσικού αερίου διότι δεν κατέστη αναγκαία η παραλαβή τους για την κάλυψη των έκτακτων αναγκών της ώρας σε φυσικό αέριο. Το συνολικό ποσό της αποζημίωσης, μαζί με το χαρτόσημο με το οποίο επιβαρύνθηκε η συναλλαγή ύψους 2.194.310€, ανήλθε σε 63,15εκ. εκ των οποίων τα 30,95εκ. αφορούν τη χρήση του 2022.

iv. Με την ΥΠΕΝ/Δ ΗΕ/26060/55 (ΦΕΚ 3067/Β/09.05.2023) και συγκεκριμένα με το άρθρο 2 η ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε., ως Διαχειριστής του ειδικού λογαριασμού με την ονομασία «Ταμείο Ενεργειακής Μετάβασης», απέδωσε στον Φορέα Εκκαθάρισης «Εταιρεία Εκκαθάρισης Συναλλαγών Χρηματιστηρίου Ενέργειας Μονοπρόσωπη Α.Ε.» καθώς και στο «Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε.» το ποσό για την κάλυψη του κόστους υλοποίησης των υποδομών και διαδικασιών για την εφαρμογή του Μηχανισμού Επιστροφής Εσόδων καθώς και τη μηνιαία υποστήριξη του.

Το Σωρευτικό Υπόλοιπο το ειδικού λογαριασμού έχει ως εξής:

	31.12.2023	31.12.2022
Υπόλοιπο εις νέον από ΤΕΜ (Έλλειμα)	574.138.420	4.221.532
Αποτέλεσμα χρήσης ΤΕΜ (ζημία)	172.863.564	569.916.887
Σωρευτικό Υπόλοιπο	**747.001.984**	**574.138.420**

19. Ιδιοχρησιμοποιούμενα ενσώματα πάγια στοιχεία

Πίνακας μεταβολών πάγιων στοιχείων	Γήπεδα Οικόπεδα	Κτήρια Τεχνικά Έργα	Μεταφορικά Μέσα	Έπιπλα & Λοιπός Εξοπλισμός	ΣΥΝΟΛΑ
Αξία κτήσεως					
Υπόλοιπο 1.1.2022	382.132	7.777.437	6.155	1.847.094	10.012.818
Προσθήκες περιόδου				91.315	91.315
Μειώσεις περιόδου					0
Αναπροσαρμογή Αξίας	2.070.614	3.925.064			5.995.678
Υπόλοιπο 31.12.2022	**2.452.746**	**11.702.501**	**6.155**	**1.938.409**	**16.099.811**
Σωρευμένες αποσβέσεις					
Υπόλοιπο 1.1.2022	0	1.576.402	5.925	1.744.567	3.326.894
Αποσβέσεις περιόδου		172.315	230	56.039	228.584
Μειώσεις αποσβέσεων περιόδου					0
Αναπροσαρμογή Αξίας		882.530			882.530
Υπόλοιπο 31.12.2022	**0**	**2.631.247**	**6.155**	**1.800.606**	**4.438.008**
Καθαρή λογιστική αξία 31.12.2022	**2.452.746**	**9.071.254**	**0**	**137.803**	**11.661.803**
Αξία κτήσεως					
Υπόλοιπο 1.1.2023	2.452.746	11.702.501	6.155	1.938.409	16.099.811
Προσθήκες περιόδου				32.033	32.033
Μειώσεις περιόδου					
Υπόλοιπο 31.12.2023	**2.452.746**	**11.702.501**	**6.155**	**1.970.442**	**16.131.844**
Σωρευμένες αποσβέσεις					
Υπόλοιπο 1.1.2023	0	2.631.247	6.155	1.800.606	4.438.008
Αποσβέσεις περιόδου		260.056	0	66.707	326.763
Μειώσεις αποσβέσεων περιόδου					
Υπόλοιπο 31.12.2023	**0**	**2.891.303**	**6.155**	**1.867.313**	**4.764.771**
Καθαρή λογιστική αξία 31.12.2023	**2.452.746**	**8.811.198**	**0**	**103.129**	**11.367.073**

(α) Περιγραφή κτιρίου

Πολυώροφο κτίριο, κατασκευασμένο - κατά το διάστημα 2006-2008 - από οπλισμένο σκυρόδεμα, το οποίο περιλαμβάνει :

1. τέσσερα (4) υπόγεια, συνολικής επιφάνειας 1.445,63 τ.μ., τα οποία χρησιμεύουν ως χώροι στάθμευσης αυτοκινήτων

2. ισόγειο & ημιώροφο, συνολικής επιφάνειας 679,15 τ.μ., που χρησιμεύουν ως χώροι υποδοχής, εκδηλώσεων και γραφείων, και τέλος

3. επτά ορόφους (7), συνολικής επιφάνειας 3.373,40 τ.μ., οι οποίοι χρησιμοποιούνται ως Γραφεία.

Το αρχικό κόστος κτήσης του Κτιρίου ανήλθε σε € 15.571.190 και η Καθαρή (αναπόσβεστη) αξία του κατά την 31.12.12 – χρήση πρώτης εφαρμογής των ΔΠΧΑ – με βάση το ΕΓΛΣ ανερχόταν σε € 12.041.384.

Η απόσβεση υπολογίζεται με την παραδοχή ότι η συνολική ωφέλιμη ζωή του κτιρίου ανέρχεται σε πενήντα (50) χρόνια αρχόμενης από την αποπεράτωση και χρήση του κτηρίου τον Ιούλιο 2008 και λήξη τον Ιούνιο του 2057.

Με εντολή της Διοίκησης κατά την προηγούμενη χρήση εκπονήθηκε έκθεσης εκτίμησης της εύλογης αξίας πολυώροφου κτιρίου επί της οδού Κάστορος 72 Περιφερειακή Ενότητα Πειραιώς, στην Περιφέρεια Αττικής από την εταιρεία Solum Property Solutions.

Η Εύλογη Αξία ορίζεται σύμφωνα με τα EVS 2022 ως «η τιμή που θα μπορούσε να λάβει κάποιος για την πώληση ενός παγίου ή που θα κατέβαλε κάποιος για τη μεταβίβαση μιας υποχρέωσης σε μια κανονική συναλλαγή μεταξύ συμμετεχόντων στην αγορά κατά την ημερομηνία επιμέτρησης.» (Οργανισμός Διεθνών Λογιστικών Προτύπων (IASB), Διεθνές Πρότυπο Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ) 13, παρ. 1). Η Έκθεση Εκτίμησης εκπονήθηκε σύμφωνα με :

- Τα Διεθνή Εκτιμητικά Πρότυπα του 2022 του Συμβουλίου Διεθνών Εκτιμητικών Προτύπων (IVSC)
- Τα Ευρωπαϊκά Πρότυπα του 2020 της Ευρωπαϊκής Ένωσης Εκτιμητικών Οργανισμών (TEGoVA)
- Τα Εκτιμητικά Πρότυπα του 2022 (Red Book) του Βασιλικού Ινστιτούτου Ορκωτών Πραγματογνωμόνων (RICS)

Αντικείμενο Εκτίμησης	Εύλογη αξία πολυώροφου κτιρίου επί της οδού Κάστορος 72, στη θέση «Ζέα Λίμνη», στον Δήμο Πειραιώς, στην Περιφερειακή Ενότητα Πειραιώς, στην Περιφέρεια Αττικής
Σκοπός Εκτίμησης	Χρήση σε οικονομικές καταστάσεις.
Βάση Εκτίμησης	Εύλογη Αξία Ο υπολογισμός της αξίας έγινε με βάση οδηγίες και κανόνες που έχουν θεσπισθεί από το Royal Institution of Chartered Surveyors και την TEGoVA σχετικά με την εκτίμηση ακινήτων στην Ευρώπη.

Κατηγοριοποίηση ακινήτων στα πρότυπα των ΔΠΧΑ	Πρότυπο 40 (επενδυτικά ακίνητα ή επενδύσεις σε ακίνητα): Εφαρμόζεται σε ακίνητα (γήπεδα ή κτήρια ή μέρη κτηρίων ή και τα δύο) που κατέχονται, από τον ιδιοκτήτη ή από το μισθωτή με χρηματοδοτική μίσθωση, για την πρόσοδο από μισθώσεις ή για την προσδοκία κεφαλαιακών υπεραξιών ή και για τα δύο. Πρότυπο 16 (ιδιοχρησιμοποιούμενες ενσώματες ακινητοποιήσεις): Εφαρμόζεται για το λογιστικό χειρισμό των ενσώματων ακινητοποιήσεων, εκτός όταν ένα άλλο Πρότυπο απαιτεί ή επιτρέπει διαφορετικό λογιστικό χειρισμό Ως ενσώματες ακινητοποιήσεις νοούνται τα πάγια στοιχεία που κατέχονται για λειτουργικούς σκοπούς και αναμένεται να χρησιμοποιηθούν κατά τη διάρκεια περισσότερων της μιας χρήσεων. Πρότυπο 17 (χρηματοδοτική μίσθωση): Εφαρμόζεται για τη λογιστική όλων των μισθώσεων εκτός από μισθώσεις για εξερεύνηση ή χρήση μεταλλευμάτων, πετρελαίων, φυσικού αερίου και ομοίων μη αναγεννώμενων πόρων, και συμβάσεις παραχώρησης δικαιώματος στοιχείων Ως χρηματοδοτική μίσθωση χαρακτηρίζεται η μίσθωση που μεταβιβάζει ουσιαστικά όλους τους κινδύνους και τα οφέλη που συνεπάγεται η ιδιοκτησία ενός περιουσιακού στοιχείου.
Ωφέλιμη & υπολειπόμενη διάρκεια ζωής	Ωφέλιμη Διάρκεια Ζωής του ακινήτου ορίζεται ως η περίοδος για την οποία το κτίριο θα είναι κατάλληλο για ωφέλιμη οικονομική χρήση για το σκοπό τον οποίο έχει κατασκευαστεί. Η Υπολειπόμενη Διάρκεια Ζωής αντανακλά τη διάρκεια ζωής που υπολείπεται μεταξύ της Ωφέλιμης Διάρκειας Ζωής και της Ηλικίας του ακινήτου , λαμβάνοντας υπόψη τις όποιες βελτιώσεις, ανακαινίσεις έχουν πραγματοποιηθεί αλλά και εξωτερικούς παράγοντες απαξίωσης.
Διαχωρισμός της αξίας του ακινήτου σύμφωνα με τους λογαριασμούς 10 (αξία γης) και 11 (αξία κτιρίων)	Σύμφωνα με τα ευρωπαϊκά εκτιμητικά πρότυπα (ΕΕΠΕ 3) όταν υπάρχει απαίτηση για διαχωρισμό της αξίας του ακινήτου, σε αξία γης και αξία κτιρίων, για τη διαδικασία του διαχωρισμού θα πρέπει να ακολουθείται μία από τις ακόλουθες διαδικασίες: (α) προσδιορισμός της αξίας της γης χωρίς βελτιώσεις για την υφιστάμενη χρήση της κατά την συγκεκριμένη ημερομηνία και στη συνέχεια, αφαιρώντας αυτή την αξία από την αξία ή την τιμή του ακινήτου, προκειμένου να προκύψει η αξία που αποδίδεται στα κτήρια ή (β) καθορισμός του αποσβεσμένου κόστους αντικατάστασης των κτηρίων και τυχόν βελτιώσεων στην γη κατά την αντίστοιχη ημερομηνία και αφαιρώντας την από την αξία ή τιμή του ακινήτου, προκειμένου να προκύψει η αξία της γης ή (γ) προσδιορισμός της αξίας της γης χωρίς βελτιώσεις, έπειτα του αποσβεσμένου κόστους αντικατάστασης των κτηρίων, προσθέτοντας τα δύο ποσά μαζί και έπειτα προσαρμόζοντας έκαστο ανάλογα με τη σχέση που έχει το άθροισμα των αξιών των δύο συστατικών με την αξία ή την τιμή που πρόκειται να επιμεριστεί. Στην παρούσα μελέτη εκτίμησης χρησιμοποιείται η διαδικασία (γ)

Αποτίμηση Πάγιου Ενεργητικού

Η αποτίμηση του πάγιου ενεργητικού – εκτός του κτιρίου - έγινε σε τιμές κτήσης, μειωμένες με τις προσήκουσες αποσβέσεις.

Η Διοίκηση της Εταιρείας πιστεύει ότι η αποτίμηση αυτή, με βάση δηλαδή τα ιστορικά στοιχεία, δεν απέχει από τις εκτιμώμενες τρέχουσες αξίες των παγίων αυτών.

20. Ασώματες ακινητοποιήσεις

Αξία κτήσεως	Λογισμικό
Υπόλοιπο 1.1.2022	665.298
Προσθήκες περιόδου	208.744
Μειώσεις περιόδου	
Υπόλοιπο 31.12.2022	**874.042**
Σωρευμένες αποσβέσεις	
Υπόλοιπο 1.1.2022	573.542
Αποσβέσεις περιόδου	72.128
Υπόλοιπο 31.12.2022	**645.670**
Καθαρή λογιστική αξία 31.12.2022	**228.372**
Ακινητοποιήσεις Υπό εκτέλεση	128.550
Σύνολο Ασώματων ακινητοποιήσεων	**356.922**

Αξία κτήσεως	Λογισμικό
Υπόλοιπο 1.1.2023	874.042
Προσθήκες περιόδου	129.365
Μειώσεις περιόδου	
Υπόλοιπο 31.12.2023	**1.003.407**
Σωρευμένες αποσβέσεις	
Υπόλοιπο 1.1.2023	645.670
Αποσβέσεις περιόδου	75.922
Υπόλοιπο 31.12.2023	**721.592**
Καθαρή λογιστική αξία 31.12.2023	**281.816**
Ακινητοποιήσεις Υπό εκτέλεση	100.550
Σύνολο Ασώματων ακινητοποιήσεων	**382.365**

21. Επενδύσεις σε συγγενές επιχειρήσεις

	31.12.2023	31.12.2022
Επενδύσεις σε συγγενές επιχειρήσεις	2.461.625	2.110.141
Σύνολο	**2.461.625**	**2.110.141**

Στη συνεδρίαση του Διοικητικού Συμβουλίου της εταιρείας που έλαβε χώρα την Τρίτη, 30.01.2018, ελήφθη η υπ' αριθμ. 1/30.01.2018 Απόφαση Δ.Σ. να υλοποιηθεί η απόσχιση του

κλάδου της εταιρείας, όπως αυτός ειδικότερα ορίζεται στην παρ. 1 του άρθρου 117Β του ν. 4001/2011 που προστέθηκε με το άρθρο 96 του ν. 4512/2018, και να εισφερθεί για τη σύσταση της ανώνυμης εταιρείας με την επωνυμία «Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε.» και τον διακριτικό τίτλο «Ε.Χ.Ε Α.Ε.», σύμφωνα με τις διατάξεις του ως άνω άρθρου και τις διατάξεις των άρθρων 1-5 του ν. 2166/93, με τις παρεκκλίσεις που προβλέπονται στο άρθρο 117Β παρ. 1 και 5. Η λογιστική αξία των περιουσιακών στοιχείων του αποσχιζόμενου κλάδου, όπως προκύπτει από την Λογιστική Κατάσταση της 30/09/2017, σύμφωνα με τις διατάξεις των άρθρων 68 έως 79 του Ν. 2190/1920, των άρθρων 1-5 του Ν. 2166/93 και των άρθρων 96 έως και 99 του Ν. 4512/2018, με τα οποία τροποποιείται ο Ν. 4001/2011, ανέρχεται σε ευρώ € 18.011.

Επιπλέον καταβλήθηκε εταιρικό κεφάλαιο για την ίδρυση της Ε.Χ.Ε ΑΕ (ΥΜΣ ΓΕΜΗ 4874/201) ποσό 1.081.989. Συνολικά η αξία της συμμετοχής της εταιρείας στο μετοχικό κεφάλαιο της Ε.Χ.Ε ΑΕ είναι 1.100.000€ και αντιστοιχεί σε 11.000 μετοχές ονομαστικής αξίας 100€ εκάστη.

Οι επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις παρουσιάζονται στους παρακάτω πίνακες:

Επωνυμία	Έδρα	% συμμετοχής (άμεσο ή/και έμμεσο)	Δραστηριότητα	Μέθοδος Ενοποίησης
Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας	Αθήνα	22	Διαχειριστής Ενεργειακών Αγορών	Καθαρή Θέση

Η μεταβολή της λογιστικής αξίας των επενδύσεων της εταιρείας σε συγγενείς επιχειρήσεις έχει ως εξής:

Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας ΑΕ (22%)	ΠΟΣΑ
Υπόλοιπο 01.01.2021	**1.440.735**
Κέρδη που αναλογούν στη χρήση	384.609
Λοιπά συνολικά εισοδήματα που αναλογούν στη χρήση	2.073
Υπόλοιπο 31.12.2021	**1.827.417**
Υπόλοιπο 01.01.2022	**1.827.417**
Κέρδη που αναλογούν στη χρήση	385.499
Λοιπά συνολικά εισοδήματα που αναλογούν στη χρήση	7.225
Μερίσματα εισπραχθέντα	(110.000)
Υπόλοιπο 31.12.2022	**2.110.141**
Κέρδη που αναλογούν στη χρήση	474.619
Λοιπά συνολικά εισοδήματα που αναλογούν στη χρήση	(2.135)
Μερίσματα εισπραχθέντα	(121.000)
Υπόλοιπο 31.12.2023	**2.461.625**

Συνοπτικές χρηματοοικονομικές πληροφορίες (ποσά σε Ευρώ)

ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΕ	31/12/2023	31/12/2022
Περιουσιακά στοιχεία	433.670.073	607.826.854
Υποχρεώσεις	422.480.872	598.235.307
Κύκλος Εργασιών	10.476.468	8.928.281
Κέρδη Χρήσης	2.147.656	1.785.108
Λοιπά Συνολικά Εισοδήματα (ζημιές) μετά φόρων	(9.703)	32.840

Συνοπτικά στοιχεία κατάστασης χρηματοοικονομικής θέσης (ποσά σε Ευρώ

ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΕ	31.12.2023	31.12.2022
Μη κυκλοφορούν Ενεργητικό	845.467	1.133.336
Κυκλοφορούν Ενεργητικό	432.824.606	606.693.518
Σύνολο Ενεργητικού	**433.670.872**	**607.826.854**

Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	634.932	584.124
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	421.845.940	597.651.183
Σύνολο Υποχρεώσεων	**422.480.872**	**598.235.307**
Ίδια Κεφάλαια	11.189.201	9.591.547

Συνοπτικά στοιχεία κατάστασης συνολικού εισοδήματος (ποσά σε Ευρώ)

ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΕ	31.12.2023	31.12.2022
Πωλήσεις	10.476.468	8.928.281
Καθαρά Κέρδη Χρήσης	2.157.359	1.752.268
Λοιπά συνολικά εισοδήματα χρήσης (μετά από φόρους)	(9.703)	32.840
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα χρήσης	**2.147.656**	**1.785.108**
Μερίσματα πληρωθέντα	(550.000)	(500.000)
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων	11.189.201	9.591.547

22. Άλλες μακροπρόθεσμες απαιτήσεις

	Σημ.	31.12.2023	31.12.2022
Δοσμένες Εγγυήσεις		13.772	10.874
Σύνολο		**13.772**	**10.874**

Αφορά εγγύηση στη ΔΕΗ ΑΕ για την ηλεκτροδότηση του ακινήτου 9.500 € και σε εταιρεία λειτουργικής μίσθωσης αυτοκινήτου 4.272 €.

23. Εμπορικές απαιτήσεις

	Σημ.	31.12.2023	31.12.2022
Πελάτες	22.1	156.818.443	201.420.662
Εκκαθάριση Αγοράς Εφαρμογή άρθρου 61	22.2	12.753.564	12.753.564
Απαιτήσεις από Ελληνικό Δημόσιο	22.3	67.812.724	250.250.346
Επίδικες Απαιτήσεις	22.4	-	21.382.799
Λοιπές Απαιτήσεις	22.5	290.583	282.979
Προκαταβολές Προμηθευτών ΗΕ	22.6	30.891.937	764.862.903
Απαιτήσεις Αρνητικής Διαφορικής Προσαύξησης	22.7	4.267.358	5.274.493
Δεσμεύσεις Target Model	22.8	6.586.164	21.000.217
Σύνολο		**279.420.773**	**1.277.227.963**
Πρόβλεψη απομείωσης απαιτήσεων	22.1	(70.428.578)	(66.306.366)
Πρόβλεψη Απαιτήσεων (Επίδικων)	22.4	(12.753.564)	(21.382.799)
Καθαρό Σύνολο		**196.238.631**	**1.189.538.798**

23.1. Πελάτες

Τα υπόλοιπα των πελατών αναλύονται ως εξής:

	31.12.2023	31.12.2022
Πελάτες	156.818.443	201.420.662
Σύνολο	**156.818.443**	**201.420.662**

Η χρονική ανάλυση των ανωτέρω απαιτήσεων, έχει ως εξής:

	31.12.2023	31.12.2022
Μη ληξιπρόθεσμα	64.580.695	101.940.078
Ληξιπρόθεσμα έως 30 ημέρες	3.846.403	25.730.509
Ληξιπρόθεσμα 30 έως 90 ημέρες	2.155.240	243.061
Ληξιπρόθεσμα 90 έως 180 ημέρες	2.743.648	3.853.395
Ληξιπρόθεσμα 180 έως 365 ημέρες	14.382.442	35.841
Ακίνητα Ληξιπρόθεσμα (πλέον 365 ημερών)	69.110.015	69.617.778
Σύνολο	**156.818.443**	**201.420.662**

Από την 01.01.2018 η εταιρεία εφαρμόζει την απλοποιημένη προσέγγιση του ΔΠΧΑ 9 και υπολογίζει τις αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές καθ' όλη την διάρκεια ζωής των απαιτήσεων της.

Σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού η εταιρεία διενεργεί έλεγχο απομείωσης των απαιτήσεων χρησιμοποιώντας πίνακα με βάση τον οποίο υπολογίζονται οι αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές. Η μέγιστη έκθεση σε πιστωτικό κίνδυνο την ημέρα του ισολογισμού είναι η λογιστική αξία κάθε κατηγορίας εισπρακτέων ως αναφέρεται παραπάνω.

Στον παρακάτω πίνακα παρουσιάζεται η πληροφόρηση σχετικά με την έκθεση της εταιρείας σε πιστωτικό κίνδυνο κατά την 01.01.2018 την 31.12.2018 την 31.12.2019 την 31.12.2020 την 31.12.2021 την 31.12.2022 και την 31.12.2023.

Αναμενόμενο ποσοστό ζημιάς	Μη ληξιπρόθεσμο	0-30	30-90	90-180	180-365	>365*	Σύνολο
	0%	0,50%	0,50%	1%	3%	100%	
Συνολικό ποσό απαιτήσεων 01.01.2018	699.507.428	89.840.239	98.721.588	175.270.691	10.293.495	66.017.778	1.139.651.219
Αναμενόμενη ζημιά 01.01.2018	**0**	**449.201**	**493.608**	**1.752.707**	**308.805**	**62.716.889**	**65.721.210**
Συνολικό ποσό απαιτήσεων 31.12.2018	528.151.525	77.123.198	190.007.915	12.754.494	14.247.811	70.071.320	892.356.264
Αναμενόμενη ζημιά 31.12.2018	**0**	**385.616**	**950.040**	**127.545**	**427.434**	**66.567.754**	**68.458.389**
Συνολικό ποσό απαιτήσεων 31.12.2019	358.055.137	50.715.375	7.808.562	7.306	112.794.984	67.350.376	596.731.740
Αναμενόμενη ζημιά 31.12.2019	**0**	**253.577**	**39.043**	**73**	**3.383.850**	**63.982.857**	**67.659.399**
Συνολικό ποσό απαιτήσεων 31.12.2020	276.134.333	44.126.759	70.199.492	38.542.072	3.780.690	68.030.734	500.814.080
Αναμενόμενη ζημιά 31.12.2020	**0**	**220.634**	**350.997**	**385.421**	**113.421**	**64.629.198**	**65.699.670**
Συνολικό ποσό απαιτήσεων 31.12.2021	109.596.532	17.196.995	2.502.203	8.051.177	9.732.939	68.942.682	216.022.578
Αναμενόμενη ζημιά 31.12.2021	**0**	**85.985**	**12.511**	**80.512**	**291.988**	**65.495.548**	**65.966.544**
Συνολικό ποσό απαιτήσεων 31.12.2022	101.940.078	25.730.509	243.061	3.853.395	35.841	69.617.778	201.420.662
Αναμενόμενη ζημιά 31.12.2022	**0**	**128.653**	**1.215**	**35.534**	**1.075**	**66.136.889**	**66.306.366**
Συνολικό ποσό απαιτήσεων 31.12.2023	64.580.695	3.846.403	2.155.240	2.743.648	14.382.442	69.110.015	156.818.443
Αναμενόμενη ζημιά 31.12.2023	**0**	**19.232**	**10.776**	**27.436**	**431.473**	**69.110.015**	**69.598.933**

*Αποφασίστηκε από την Διοίκηση η απόσβεση στο 100% των απαιτήσεων άνω των 365 ημερών

23.2. Εκκαθάριση αγοράς εφαρμογή άρθρου 61 ΚΣΗΕ

	Σημ.	31.12.2023	31.12.2022
Απαιτήσεις κατά πρωτοφειλετών	α	128.053.574	128.053.574
Αντίτιμο έκτακτου κόστους κάλυψης άρθρου61	β	(128.053.574)	(115.300.010)
Σύνολο		**0**	**12.753.564**

α. Το Νοέμβριο του 2016, μετά τον υπολογισμό του οριζόμενου στο Άρθρο 61 του ΚΣΗΕ Αντιτίμου Εκτάκτου Χρηματοοικονομικού Κόστους Κάλυψης των Ελλειμμάτων που δημιουργήθηκαν κατά τη διάρκεια των ετών 2011 – 2012 στο πλαίσιο της Εκκαθάρισης Συναλλαγών του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού (ΗΕΠ), έγινε επιμερισμός των ελλειμμάτων αυτών σε σαράντα έναν (41) Εκπροσώπους Φορτίου. Το Δεκέμβριο του 2017 ο ΔΑΠΕΕΠ υπολόγισε στην 2η εκκαθάριση υπολογισμό του οριζόμενου στο Άρθρο 61 του ΚΣΗΕ Αντιτίμου Εκτάκτου Χρηματοοικονομικού Κόστους Κάλυψης των Ελλειμμάτων που δημιουργήθηκαν για το έτος 2016. Το ποσό της δεύτερης εκκαθάρισης διαμορφώθηκε σε 931.098,87 έτσι συνολικά οι απαιτήσεις που η εταιρεία διεκδικεί με ένδικα μέσα ανήλθε σε 130.208.868€. Στις 12.04.2022 η εταιρεία ανέκτησε ποσό 2.155.294€ με αποτέλεσμα το υπόλοιπο να διαμορφωθεί σε 128.053.574.

β. Η εταιρεία θεωρεί ότι το ποσό αυτό δεν αφορά έσοδο, αλλά υποχρέωση η οποία θα καλυφθεί μετά την οριστική διευθέτηση των δικαστικών διεκδικήσεων των απαιτήσεών της από τους πρωτοφειλέτες.

γ. Η εταιρεία στη χρήση 2023 σχημάτισε πρόβλεψη 12.753.564€ και επιβάρυνε το αποτέλεσμα χρήσης.

23.3. Απαιτήσεις από Ελληνικό Δημόσιο

	Σημ.	31.12.2023	31.12.2022
Χρεωστικό Υπόλοιπο ΦΠΑ	α.	65.652.931	248.101.724
Απαιτήσεις Εισφορών από ΕΦΚΑ	β.	2.062.717	2.026.278
Εκκαθάριση Φόρου Εισοδήματος Χρήσης	γ.	97.076	122.343
Σύνολο		**67.812.724**	**250.250.346**

α) Η εταιρεία εισέπραξε εντός της χρήσης 320.000.000 επιστροφή ΦΠΑ και αιτήθηκε για επιστροφή με την περιοδική δήλωση ΦΠΑ Οκτωβρίου 2023 50.000.000 τα οποία επιστράφηκαν 13.03.2024.

23.4. Επίδικες Απαιτήσεις

Την 27η Ιουλίου 2020 κοινοποιήθηκε στον ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ η διαιτητική απόφαση υπ'αρ. 1/2020 (αρ.πρωτ. ΡΑΕ Δ2/Ι-72/24.7.2020, αρ.πρωτ. ΔΑΠΕΕΠ 6542/27.7.2020) του Διαιτητικού Δικαστηρίου, επί της διαφοράς που προσδιορίστηκε με το υπ' αρ.πρωτ. ΡΑΕ Ι-232872/26.2.2018 Συνυποσχετικό Παραπομπής Διαφοράς στη Μόνιμη Διαιτησία της ΡΑΕ με την οποία υποχρεώνει το ΔΑΠΕΕΠ να καταβάλει το επίδικο δια του Συνυποσχετικού Διαιτησίας ποσό των 21.382.798,70€. Το ποσό καταβλήθηκε σε τρεις ισόποσες δόσεις εντός του 2022.

Ο νομικός σύμβουλος που χειρίζεται την υπόθεση θεωρεί ότι υπάρχουν αυξημένες πιθανότητες επιτυχίας λόγω του δημόσιου συμφέροντος κάλυψης του ελλείματος του Ειδικού Λογαριασμού των ΑΠΕ και συνιστά την εξάντληση των ένδικών μέσων. Η Διοίκηση έχει καταθέσει αίτηση αναίρεσης στο Άρειο Πάγο ώστε να υπάρξει αμετάκλητη απόφαση ως προς το ζήτημα αυτό.

	31.12.2023	31.12.2022
Επίδικες Απαιτήσεις	-	21.382.799
Σύνολο	**-**	**21.382.799**

23.5. Λοιπές απαιτήσεις

	Σημ.	31.12.2023	31.12.2022
Δαπάνες για Ανάκτηση Απαιτήσεων	α.	232.279	223.420
Λοιπές Απαιτήσεις		20.805	28.053
Δάνεια στο Προσωπικό		37.499	31.507
Σύνολο		**290.583**	**282.979**

α. Αφορά δαπάνες σε δικηγόρους και δικαστικούς επιμελητές για την διεκδίκηση των απαιτήσεών της (σημ. 37.3), από πελάτες Εκπροσώπων Φορτίου, τις οποίες θα καλύψουν οι ίδιοι.

23.6. Προκαταβολές σε Προμηθευτές Ηλεκτρικής Ενέργειας

	31.12.2023	31.12.2022
Προκαταβολές Προμηθευτών (ΤΕΜ)	25.369.439	761.092.870
Απαιτήσεις από Παραγωγούς ΗΕ	5.522.497	3.770.033
Σύνολο	**30.891.937**	**764.862.903**

23.7. Απαιτήσεις από αρνητική διαφορική προσαύξηση

	31.12.2023	31.12.2022
Απαιτήσεις από Αρνητική Διαφορική Προσαύξηση	4.267.358	5.274.493
Σύνολο	**4.267.358**	**5.274.493**

Με τον Ν.4843/2021 (ΦΕΚ Α' 193/ 20.10.21), προστίθεται στον Ν.4414/2016 (Α 149) άρθρο 5β ως ακολούθως, «*Σε περίπτωση που το ποσό που προκύπτει κατά τη μηνιαία τιμολόγηση στο πλαίσιο της σχετικής σύμβαση λειτουργικής ενίσχυσης είναι αρνητικό, ήτοι ο κάτοχος του σταθμού οφείλει να επιστρέψει ποσό στον Ειδικό Λογαριασμό του άρθρου 143 του Ν. 4001/2011 179), ο Διαχειριστής Α.Π.Ε. και Εγγυήσεων Προέλευσης Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. Α.Ε.) εκδίδει το σχετικό τιμολόγιο προς κάτοχο του σταθμού.*»

23.8. Δεσμεύσεις Target Model

	31.12.2023	31.12.2022
Δεσμεύσεις Target Model	6.586.164	21.000.217
Σύνολο	**6.586.164**	**21.000.217**

Δεσμευμένο ποσό στον λογαριασμό του εκκαθαριστικού μέλους για τη συμμετοχή στις αγορές ενέργειας. Το ποσό υπολογίζεται από την Enex Clear AE και αναπροσαρμόζεται κάθε εβδομάδα.

24. Χρηματικά διαθέσιμα

Το ποσό αφορά στα ταμειακά διαθέσιμα και στις καταθέσεις όψεως της που τηρούνται στις τράπεζες. Ο λογαριασμός αναλύεται ως εξής:

	31.12.2023	31.12.2022
Ταμείο	3.011	978
Καταθέσεις όψεως & Προθεσμίας	866.580.012	806.859.016

Τράπεζα της Ελλάδας	350.110.251	105.864.148
Λογαριασμοί Εκκαθαριστικού Μέλους	7.668.798	8.763.059
Γενικό σύνολο	**1.224.362.072**	**921.487.201**

25. Δουλευμένα έσοδα περιόδου

Ο λογαριασμός αναλύεται ως εξής:

	31.12.2023	31.12.2022
Δουλευμένα Έσοδα ΕΛΑΠΕ	42.524.175	44.086.004
Δουλευμένα Έσοδα Λειτουργίας	6.633.573	1.276.590
Δουλευμένα Έσοδα ΤΕΜ	992.633	367.109.067
Γενικό σύνολο	**50.150.381**	**412.471.661**

26. Μετοχικό Κεφάλαιο

Για το μετοχικό κεφάλαιο της εταιρείας γίνεται αναφορά στη σημείωση 1 του παρόντος.

	31.12.2023	31.12.2022
Μετοχικό Κεφάλαιο	1.000.000	1.000.000
Σύνολο	**1.000.000**	**1.000.000**

27. Αποθεματικά

	Σημ.	31.12.2023	31.12.2022
Τακτικό Αποθεματικό	α	333.333	333.333
Αποθεματικό Διασυνδέσεων	β	4.327.039	4.327.039
Αποθεματικό Πώλησης Μετοχών ΑΔΜΗΕ ΑΕ		1.406.960	1.406.960
Ειδικό Αποθεματικό Αναπροσαρμογής Αξίας Ακινήτου	γ	5.113.148	5.113.148
Γενικό σύνολο		**11.180.480**	**11.180.480**

α. Σχηματισμός τακτικού αποθεματικού χρήσης στο 1/3 του κεφαλαίου

β. Πρόκειται για αποθεματικό που σχηματίστηκε αφενός από υπόλοιπο Ειδικών Προβλέψεων Διασυνδέσεων του ΔΕΣΜΗΕ ύψους 4.327.039 €, το οποίο παρέμεινε μετά την ολοκλήρωση της Απόσχισης του Κλάδου Μεταφοράς Η.Ε.

γ. Επανεκτίμηση αξίας ακινήτου σύμφωνα με μελέτη εκτίμησης της εύλογης αξίας.

28. Αποτέλεσμα εις Νέον

	31.12.2023	31.12.2022
Αποτελέσματα εις νέο	641.766.356	807.189.422
Γενικό σύνολο	**641.766.356**	**807.189.422**

29. Επιχορηγήσεις

	31.12.2023	31.12.2022
Υπόλοιπο έναρξης	8.718.189	8.954.286
Αποσβέσεις Επιχορηγήσεων	-233.742	-236.097
Γενικό σύνολο	**8.484.447**	**8.718.189**

Η Επιχορήγηση, αρχικού ποσού ευρώ 16.231.633, προέρχεται από το Γ' Κοινοτικό Πλαίσιο Στήριξης και αφορά στην αγορά κυρίως του Κτιρίου στο οποίο στεγάζεται η Εταιρεία.

Το απομένον υπόλοιπο της Επιχορήγησης μεταφέρεται σταδιακά στην Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος.

30. Εγγυήσεις

	31.12.2023	31.12.2022
Εγγυήσεις	640.314	3.048.935
Γενικό σύνολο	**640.314**	**3.048.935**

Εγγυήσεις που κατατέθηκαν σε τραπεζικό λογαριασμό της εταιρείας σύμφωνα με την απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθ. 662/2021.

31. Προβλέψεις αποζημίωσης προσωπικού

Οι αναλογιστικές εκτιμήσεις τόσο για την παροχή μειωμένου τιμολογίου όσο και της υποχρέωσης για την αποζημίωση του προσωπικού λόγω συνταξιοδότησης, έγιναν την 31η Δεκεμβρίου 2022 από ανεξάρτητους εγκεκριμένους αναλογιστές. Η παρούσα αξία της υποχρέωσης υπολογίσθηκε με τη μέθοδο «projected unit credit method».

Σύμφωνα με τον Ν. 2112/1920 και της ισχύουσας νομοθεσίας, για αποζημίωση προσωπικού λόγω συνταξιοδότησης με ανώτατο όριο παροχής Ευρώ 15.000.

Το αποτέλεσμα της αναλογιστικής μελέτης σχετικά με την πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού λόγω συνταξιοδότησης για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2023 και οι μεταβολές στην καθαρή υποχρέωση έχουν ως εξής

	31.12.2023	31.12.2022
Μεταβολές στην υποχρέωση ισολογισμού		
Καθαρή Υποχρέωση προς καταχώρηση στον ισολογισμό κατά την αρχή της χρήσης	67.584	53.867
Παροχές πληρωθείσες εντός του τρέχοντος έτους από τον εργοδότη	(15.000)	
Δαπάνη προς καταχώρηση στην κατάσταση αποτελεσμάτων	13.396	12.594
Ποσό που καταχωρείται στο OCI	3.427	1.123
Καθαρή Υποχρέωση προς καταχώρηση στον ισολογισμό κατά το τέλος της χρήσης	**69.407**	**67.584**
Μεταβολές στην παρούσα αξία της υποχρεώσεως		
Παρούσα αξία της υποχρεώσεως την αρχή της χρήσης	67.584	53.867
Δαπάνη τόκου	2.453	1.955
Κόστος τρέχουσας υπηρεσίας	10.943	10.639
Παροχές πληρωθείσες εντός του τρέχοντος έτους από τον εργοδότη	(15.000)	
Αναλογιστικό (κέρδος) ζημιά στην υποχρέωση	3.427	1.123
Παρούσα αξία της υποχρεώσεως κατά το τέλος της χρήσης	**69.407**	**67.584**
Ποσά καταχωρημένα στον Ισολογισμό και Κατάσταση Αποτελεσμάτων και σχετικές αναλύσεις		
Ισολογισμός χρήσης		
Παρούσα αξία της υποχρεώσεως κατά το τέλος της χρήσης	69.407	67.583

Καθαρή Υποχρέωση προς καταχώρηση στον ισολογισμό κατά το τέλος της χρήσης	**69.407**	**67.584**
Κατάσταση Αποτελεσμάτων κατά το τέλος χρήσης		
Κόστος τρέχουσας υπηρεσίας	10.943	10.639
Δαπάνη τόκου	2.453	1.955
Δαπάνη προς καταχώρηση στην κατάσταση αποτελεσμάτων	**13.396**	**12.594**
Λοιπά Συνολικά Έσοδα (OCI)		
Ποσό που καταχωρείται στο OCI	3.427	1.123
Αναλογιστικό (κέρδος) ζημιά στην υποχρέωση λόγω χρηματοοικονομικών παραδοχών	3.051	-
Αναλογιστικό (κέρδος) ζημιά στην υποχρέωση λόγω εμπειρίας	376	1.123
Σωρευτικό Ποσό που καταχωρείται στο OCI	**5.555**	**2.128**
Plan duration	8,47	7,05

Οι βασικές παραδοχές της αναλογιστικής υποχρέωσης αποζημίωσης για το προσωπικό έχουν ως εξής:

Υποθέσεις	**31.12.2022**	**31.12.2023**
Επιτόκιο	3,63%	3,08%
Αύξηση Μισθών	2,20%	2,10%
Πληθωρισμός	2,20%	2,10%
Πίνακες Υπηρεσίας		EVK 2000
TurnOver		0,0%

Ημερομηνία Αποτίμησης	**Αριθμός Ατόμων**	**Μέσος Συντάξιμος Μισθός**	**Μέση Τιμή Ετών Προϋπηρεσίας**	**Μέση Τιμή Ετών Μέχρι τη Συνταξιοδότηση**	**Αναλογιστική Υποχρέωση**	**Κανονικό Κόστος**
31/12/2022	23	3.966	17,03	11,65	67.583	10.943
31/12/2023	22	3.958	18,13	11,18	69.407	12.549

32. Εμπορικές Υποχρεώσεις

	31.12.2023	**31.12.2022**
Προμηθευτές (ΕΛΑΠΕ)	159.916.392	240.449.108
Πιστωτές (ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ)	288.989	231.961
Προκαταβολές Πελατών	238.004	-
Σύνολο	**160.443.384**	**240.681.069**

Η χρονική ανάλυση των ανωτέρω υποχρεώσεων έχει ως εξής	**ΕΛΑΠΕ**	**ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ**
Έως 30 ημέρες	78.747.891	211.538
Έως 90 ημέρες	15.390.534	34.005
Επιπλέον των 90 ημερών	65.777.967	43.445
Σύνολο	**159.916.392**	**288.989**

33. Υποχρεώσεις Από Ειδικούς Λογαριασμούς

Τα υπόλοιπα των υποχρεώσεων των Ειδικών Λογαριασμών 31.12.2023 αναλύονται ως εξής:

	Σημ.	31.12.2023	31.12.2022
Υποχρεώσεις ως Εκπλειστηριαστής Δικαιωμάτων Αερίων Θερμοκηπίου	α	377.510.829	276.866.532
Υποχρεώσεις προς Φορείς Δημοσίου	β	33.079.860	91.973.824
Υποχρεώσεις ΕΛΑΠΕ	γ	95.929.235	83.517.490
Υποχρεώσεις από περιβαλλοντικό τιμολόγιο	δ	1.966.819	1.412.157
Σύνολο		**508.486.742**	**453.770.004**

α. Υποχρεώσεις ως Εκπλειστηριαστής Δικαιωμάτων Αερίων Θερμοκηπίου

Οι εισπράξεις ως Εκπλειστηριαστής Δικαιωμάτων Αερίων Θερμοκηπίου για το έτος 2023 ανήλθαν σε 1.466.479.035 έναντι 1.329.506.555 για το έτος 2022.

Τα ποσά που εισπράττονται κατανέμονται ως εξής βάση των ΦΕΚ Β 481/8.02.2022, ΦΕΚ Β 776/31.12.2023, ΦΕΚ Β 603/8.2.2023, ΦΕΚ Β 4196/17.07.2024.

ΣΕΔΕ (Συστήμα Εμπορίας Δικαιωμάτων Εκπομπών Αερίων Θερμοκηπίου)	**2023**	**2022**
ΕΙΣΠΡΑΞΕΙΣ ΣΕΔΕ	**1.466.479.035**	**1.329.506.555**
ΑΠΟΔΟΣΕΙΣ ΣΕΔΕ		
α. ΔΑΠΕΕΠ	2.000.000	2.000.000
β. ΕΛΑΠΕ	55.650.203	50.445.249
γ. CARBON LEAKAGE	237.025.932	146.025.721
δ. ΟΦΥΠΕΚΑ	11.071.462	11.947.558
δ. Πράσινο Ταμείο λιγνιτικες περιοχές	146.448	14.934.449
ε. ηλεκτροκίνηση	-	7.168.535
στ. Πράσινο Ταμείο για φυσικό περιβάλλον	-	28.674.142
ζ. ΤΕΜ	1.131.676.174	1.025.830.690
η. ΥΠΕΝ συνδρομές ΔΙΕΘΝΕΙΣ ΟΡΓΑΝΙΣΜΟΥΣ	1.113.004	2.655.013
θ. ΕΤΕΑΠ	-	13.275.066
ι. ΥΠΕΝ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΕΣ	27.795.812	24.957.123
ια ΥΠΕΝ ανακύκλωση		1.593.008
ΣΥΝΟΛΟ ΑΠΟΔΟΣΕΩΝ	**1.466.479.035**	**1.329.506.555**

Το αδιάθετο ποσό της ενίσχυσης για επιχειρήσεις τομέων και υποτομέων που εκτίθενται σε σημαντικό κίνδυνο διαρροής άνθρακα (Carbon Leakage) παρουσιάζονται στον ακόλουθο πίνακα.

	31.12.2023	31.12.2022
Υπόλοιπο Προηγούμενης Χρήσης	276.866.532	130.840.811
Έσοδο Χρήσης	237.025.932	146.025.721
Αποδόσεις ενίσχυσης	(136.381.635)	-
Υπόλοιπο Προς Μεταφορά	**377.510.829**	**276.866.532**

β. Υποχρεώσεις προς φορείς Δημοσίου

	31.12.2023	31.12.2022
ΕΑΔΗΣΥ	249	239
ΕΚΠΑΑ (ΟΦΥΠΕΚΑ)	15.053.981	11.947.558
ΠΡΑΣΙΝΟ ΤΑΜΕΙΟ (δ)	146.448	14.934.449
ΠΡΑΣΙΝΟ ΤΑΜΕΙΟ (στ)	8.761.544	28.674.142
ΕΤΕΑΠ (ια)	-	13.275.066
ΥΠΕΝ Συνδρομές σε Διεθνείς Οργανισμούς	5.423.850	5.023.705
ΥΠΕΝ Ειδικός Λογαριασμός ηλεκτροκίνησης	(12.744.063)	7.168.535
ΥΠΕΝ Λειτουργικές Δαπάνες	16.052.935	9.357.123
ΥΠΕΝ Επιτελική Δομή ΕΣΠΑ	384.916	1.593.008
Σύνολο	**33.079.860**	**91.973.825**

Ανακατανομή ποσών έτους 2022

Βάση του ΦΕΚ Β 7776/31.12.2023 έγινε ανακατανομή των εσόδων.

	Δημοσιευμένη αρχική κατανομή έτους 2022	Τελική κατανομή έτους 2022
ΕΑΔΗΣΥ	239	239
ΕΚΠΑΑ (ΟΦΥΠΕΚΑ)	7.965.039	11.947.558
ΠΡΑΣΙΝΟ ΤΑΜΕΙΟ (δ)	14.934.449	14.934.449
ΠΡΑΣΙΝΟ ΤΑΜΕΙΟ (στ)	19.912.598	28.674.142
ΕΤΕΑΠ (α)	13.275.066	13.275.066
ΥΠΕΝ Συνδρομές σε Διεθνείς Οργανισμούς	5.023.705	5.023.705
ΥΠΕΝ Ειδικός Λογαριασμός ηλεκτροκίνησης	19.912.598	7.168.535
ΥΠΕΝ Λειτουργικές Δαπάνες	9.357.123	9.357.123
ΥΠΕΝ Επιτελική Δομή ΕΣΠΑ	1.593.008	1.593.008
Σύνολο	**91.973.824**	**91.973.824**

γ. Υποχρεώσεις ΕΛΑΠΕ

	31.12.2023	31.12.2022
Τέλος Διακοψιμότητας	15.855.574	23.544.338
Φορείς Διαχείρισης	7.428	21.632
Παρακράτηση υπέρ ΟΤΑ	34.948.036	6.336.281
ΕΤΕΡΠΣ	22.352.472	22.085.312
Οικιακοί Καταναλωτές	22.765.726	31.529.928
Σύνολο	**95.929.235**	**83.517.490**

δ. Υποχρεώσεις από Περιβαλλοντικό Τιμολόγιο

	Σημ.	31.12.2023	31.12.2022
Υπόλοιπο Έναρξης		1.412.157	146.292
Είσπραξη Περιβαλλοντικής Ενίσχυσης		9.200.000	10.650.000
Απόδοση σε Προμηθευτές Η/Ε		(8.645.338)	(9.384.135)
Υπόλοιπο προς μεταφορά		**1.966.819**	**1.412.157**

Με την από 30/05/2018 ψηφισθείσας ΚΥΑ (Β΄ 1936) αποφασίστηκε η εφαρμογή Περιβαλλοντικού Οικιακού Τιμολογίου ηλεκτρικής ενέργειας για τους καταναλωτές της Περιφέρειας Δυτικής Μακεδονίας και του Δήμου Μεγαλόπολης της Περιφερειακής Ενότητας Αρκαδίας. Με σκοπό την χορήγηση της ενίσχυσης συστάθηκε ειδικός λογαριασμός με διαχειριστή τον ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ. Η ενίσχυση λόγω περιβαλλοντικής επιβάρυνσης από λιγνιτική δραστηριότητα ορίστηκε, αρχής γενομένης από το έτος 2018, στο ποσό των σαράντα δυο (42€) ευρώ ανά μεγαβατώρα (Mwh) επί της τιμολογητέας κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας.

34. Υποχρεώσεις από φόρο εισοδήματος

	31.12.2023	31.12.2022
Υποχρεώσεις από φόρο εισοδήματος	90.853	12.583
Σύνολο	**90.853**	**12.583**

35. Υποχρεώσεις σε φόρους τέλη

	31.12.2023	31.12.2022
Παρακρατούμενοι φόροι	31.368	35.462
	31.368	**35.462**

36. Υποχρεώσεις σε Οργανισμούς Κοινωνικής Ασφάλισης

	31.12.2023	31.12.2022
Υποχρεώσεις σε Οργανισμούς Κοινωνικής Ασφάλισης	12.407	11.610
Σύνολο	**12.407**	**11.610**

37. Έξοδα χρήσεως δουλευμένα

		31.12.2023	31.12.2022
Έξοδα χρήσης δουλευμένα		33.656	33.082
Δουλευμένα έξοδα Περιβαλλοντικού Τιμολογίου		1.250.570	4.207.150
Δουλευμένα Έξοδα ΤΕΜ	(α)	-	889.596.855
Δουλευμένα έξοδα ΕΛΑΠΕ		144.721.003	118.084.975
Δικαστικές Αγωγές κατά ΗΕΠ		6.764.932	-
Σύνολο		**152.770.160**	**1.011.922.062**

(α) Το ποσό των δεδουλευμένων εξόδων του ΤΕΜ τιμολογήθηκε αρχές του 2023 και εντός του 2023 έχουν τιμολογηθεί πλήρως όλα τα έξοδα του ΤΕΜ.

38. Αμοιβές Διοίκησης

Οι πάσης φύσεως αμοιβές των Μελών του Διοικητικού Συμβουλίου της Εταιρείας αναλύονται ως εξής:

	31.12.2023	31.12.2022
Αμοιβές και εργοδ. εισφορές ΔΝΣ (βάσει Σύμβασης Διαχ.)	67.959	67.959
Αμοιβές και εργοδ. εισφορές Μη Εκτελεστικών Μελών ΔΣ	39.297	69.520
Συνολικές Αμοιβές Διοίκησης (ΔΣ)	**107.256**	**137.479**

Στις οικονομικές καταστάσεις του 2022 οι εργοδοτικές εισφορές ΔΝΣ αξίας 12.387 είχαν αθροιστεί στις αμοιβές και εργοδοτικές εισφορές μη εκτελεστικών μελών ΔΣ. Για λόγους ορθότερης απεικόνισης και σωστής σύγκρισης έγινε ανακατανομή των ποσών του 2022.

39. Συναλλαγές και υπόλοιπα με συνδεμένα μέρη

Η Εταιρεία ανήκει 100% στο Ελληνικό Δημόσιο. Κατωτέρω παρατίθεται πίνακας με τις συνδεδεμένες εταιρείες με την Εταιρεία

Επωνυμία	Είδος Σχέσης
ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.	Συγγενής
ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ ΣΥΝΑΛΛΑΓΩΝ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟΥ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.	Συγγενής

	31.12.2023		31.12.2022	
	Απαιτήσεις	Υποχρεώσεις	Απαιτήσεις	Υποχρεώσεις
ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.	-	12.864		
ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ ΣΥΝΑΛΛΑΓΩΝ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟΥ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.	3.428.149	16.740	7.289.840	140.531
Σύνολο	**3.428.149**	**29.604**	**7.289.840**	**140.531**

	31.12.2023		31.12.2022	
	Έσοδα	Έξοδα	Έσοδα	Έξοδα
ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.	-	619.398	-	555.325
ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ ΣΥΝΑΛΛΑΓΩΝ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟΥ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.	1.607.100.312	102.375.295	4.827.644.098	184.020.761
Σύνολο	**1.607.100.312**	**102.994.694**	**4.827.644.098**	**184.576.086**

40. Αναπροσαρμογές κονδυλίων

Παροχές Τρίτων	31/12/2022 Δημοσιευμένα Στοιχεία	Ανακατανομή Ποσών	Τροποποιημένα Στοιχεία
Επισκευές και συντηρήσεις	148.681	-6.644	142.037
Τηλεπικοινωνίες	29.069		29.069
Ταχυδρομικά	384		384
Ασφάλιστρα	61.669		61.669
Υδρευση	6.017		6.017
Ηλεκτρική ενέργεια	281.914		281.914

leasing Ix	0	6.644	6.644
HEnEx Group Fees	896.042	-146.039	750.003
Τέλος Αγοράς Εξισορρόπησης	1.340.403	-6.277	1.334.126
ETE Fees	60.698	152.316	213.014
Σύνολο	**2.824.877**	**0**	**2.824.877**

41. Ενδεχόμενες Υποχρεώσεις – Δικαστικές Απαιτήσεις

Η εταιρεία, λόγω της φύσεως και των επιδιωκόμενων σκοπών της, εμπλέκεται σε πλήθος δικαστικών διενέξεων και σε νομικές υποθέσεις που προέρχονται από προηγούμενες χρήσεις, κυρίως από την δεκαετία 2009-2019, όταν η ελλειμματική κατάσταση του ΕΛΑΠΕ είχε δημιουργήσει μεγάλο πλήθος αγωγών και διεκδικήσεων των παραγωγών ΑΠΕ. Οι υποθέσεις που απασχόλησαν εντός του 2023 την εταιρεία, ήταν αποτέλεσμα της δικαστικής ωρίμανσης των παρελθόντων δικών του Ά βαθμού. Την εταιρεία εξακολούθησε να απασχολούν οι κορυφαίες δικαστικές υποθέσεις των εταιρειών ENERGA και HELLAS POWER, οι οποίες όμως αναφέρονται σε διαφορές της Λειτουργίας της Αγοράς (ΗΕΠ), η οποία λειτουργία της αγοράς έχει μεν περάσει ως αρμοδιότητα στο Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας (ΕΧΕ), πλην όμως οι εκκρεμοδικίες της παρέμειναν στην ΔΑΠΕΕΠ.

Οι υποθέσεις μπορούν να ομαδοποιηθούν στις κάτωθι έξι κατηγορίες με βάση το κύριο αντικείμενό τους:

1. **Τόκοι Υπερημερίας.** Οι εν λόγω δικαστικές διενέξεις αναφέρονται σε αγωγές που έχουν ασκήσει παραγωγοί ΑΠΕ κατά της εταιρείας διεκδικώντας τόκους υπερημερίας για καθυστερημένες καταβολές των μηνιαίων αποζημιώσεων. Οι καθυστερήσεις οφείλονταν στην αδυναμία καταβολής λόγω ελλειμματικού ΕΛΑΠΕ της περιόδου από το 2011 έως το 2014. Το ανωτέρω σκεπτικό, ότι η καθυστέρηση της εξόφλησης των τιμολογίων οφειλόταν στο διογκούμενο έλλειμα που άρχισε να εμφανίζει ο Ειδικός Λογαριασμός ΑΠΕ, υιοθέτησε και η υπ' αριθμόν 2043/2022 απόφαση του Α1 Πολιτικού Τμήματος του Αρείου Πάγου. Η εταιρεία εξαντλεί όλα τα εκ του νόμου προβλεπόμενα ένδικα μέσα και βοηθήματα ως προς τις υποθέσεις που αφορούν σε τόκους υπερημερίας.
2. **Εισφορά του Ν.4093/2012.** Οι αναφερόμενες αγωγές εναντίον της εταιρείας οφείλονται στην χρέωση της εισφοράς αλληλεγγύης και για την οποία οι εναγόμενοι ισχυρίζονται ότι είναι αντισυνταγματικός. Η εταιρεία εκτιμά ότι οι δικαστικές διενέξεις κατά αυτής δεν θα ευδοκιμήσουν, βασιζόμενη στο σκεπτικό της υπ' αριθμόν 2406/2014 αποφάσεως του Συμβουλίου της Επικρατείας, η οποία αναγνώρισε τη συνταγματικότητα της εισφοράς.
3. **Υποθέσεις του Ν. 4254/2014.** Οι εν λόγω αγωγές έχουν προέλθει από τον ισχυρισμό περί αντισυνταγματικότητας του συγκεκριμένου νόμου. Ενόσω αναμένεται η έκδοση αποφάσεων από το ΣτΕ επί αγωγών που έχουν εισαχθεί κατά τη διαδικασία της πρότυπης δίκης (άρθρο 1 του ν. 3900/2010), η μέχρι σήμερα διαμορφωθείσα νομολογία (σύμφωνα με τον τηρούμενο στη ΝΥ πίνακα αποφάσεων) είναι κατά βάση θετική για την εταιρεία. Μολονότι η πλειοψηφία των εκδοθεισών αποφάσεων περιλαμβάνει, κατά βάση, είτε ανασταλτικές, είτε απορριπτικές για τυπικούς λόγους αποφάσεις (π.χ. ζήτημα δικαιοδοσίας κ.λπ.), ένα μέρος της νομολογίας αποφάνθηκε ήδη υπέρ της συνταγματικότητας του μέτρου. Η εταιρεία εκτιμά ότι θα είναι θετική η έκβαση της πρότυπης δίκης, χωρίς, ωστόσο, να δύναται να προδικάσει την τελική απόφαση του ΣτΕ επί του ζητήματος.

4. **Υποθέσεις ΜΤΑΕ.** Οι υποθέσεις αυτής της κατηγορίας αναφέρονται στην φερόμενη αντισυνταγματικότητα της επιβολής του Μεταβατικού Τέλους Ασφάλειας Εφοδιασμού. Ομοίως εκκρεμεί η εκδίκαση πρότυπης δίκης ενώπιον του ΣτΕ. Με δεδομένο ότι έως σήμερα ουδεμία απόφαση έχει εκδοθεί, που να έχει κρίνει στην ουσία του το θεσπισθέν μέτρο, η εταιρεία θεωρεί ότι η πορεία των υποθέσεων αυτών είναι καθόλα αμφίβολη.
5. **Υποθέσεις ΗΕΠ**. Παρότι η λειτουργία του ΗΕΠ έχει ανατεθεί στην ΕΧΕ ΑΕ ήδη από το έτος 2018, οι εκκρεμείς δίκες που αφορούν διαφορές εκ του ΗΕΠ συνεχίζονται από τη ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ (άρθ. 117Β παρ. 5 περ. ε Ν. 4001/2011). Πρόκειται είτε για αγωγές από συμμετέχοντες στον ΗΕΠ Παραγωγούς (με αίτημα ανεξόφλητο κεφάλαιο, θετική ζημία, τόκους υπερημερίας, αναγνώριση διαφοράς τιμής ΟΤΣ κ.α.) είτε για αγωγές (και εν γένει ένδικα μέσα και βοηθήματα) από την εταιρεία μας κατά φυσικών ή νομικών προσώπων για ανεξόφλητους λογαριασμούς κατανάλωσης ρεύματος ή κατά Εκπροσώπων Φορτίου. Λόγω της ιδιαιτερότητας των υποθέσεων αυτών δεν υπάρχει ασφαλή εκτίμηση της έκβασής τους και εκτιμάται ότι δεν θα επηρεάσουν ουσιωδώς τα αποτελέσματα της εταιρείας.
6. **Υποθέσεις ΜΜΚΘΣΣ**. Αυτές οι υποθέσεις (του Μεσοσταθμικού Μεταβλητού Κόστους Θερμικών Συμβατικών Σταθμών) καθώς και του Ειδικού Τέλους Λιγνίτη, όπου σύμφωνα με την παρ. 6 του άρθρου 4 του νόμου 4585/2018 από 1.4.2019 μεταφέρθηκαν από την ΑΔΜΗΕ ΑΕ στην ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ. Συγκεκριμένα αναφέρεται ότι, «*Οι εκκρεμείς δίκες της Α.Δ.Μ.Η.Ε. Α.Ε., οι οποίες αφορούν δικαιώματα και υποχρεώσεις στα οποία, σύμφωνα με την παράγραφο 5, υποκαθίσταται η Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. Α.Ε., συνεχίζονται αυτοδικαίως από τη Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. Α.Ε., χωρίς να διακόπτονται βιαίως και χωρίς να απαιτείται, για τη συνέχιση ή την επανάληψή τους, οποιαδήποτε διατύπωση ή δήλωση εκ μέρους της*». Για τις υποθέσεις αυτές έχει σχηματιστεί από το 2020 πρόβλεψη απομείωσης απαιτήσεων που αναλύεται στη σημείωση 22.
7. **Λοιπές υποθέσεις**. Πέραν αυτών, υπάρχουν διάφορες υποθέσεις που δεν υπάγονται στις ως άνω κατηγορίες και οι οποίες αφορούν σε αγωγές, προσφυγές, υπαγωγές σε διαιτησία, κ.λπ. και για τις οποίες εκτιμάται ότι, η έκβασή τους δεν θα επιβαρύνει τα οικονομικά αποτελέσματα και για τα οποίες θα εξαντληθούν όλα τα ένδικα μέσα.

   Εντός της κλειόμενης χρήσης η εταιρεία σχημάτισε πρόβλεψη ποσού 9,3 εκατ. ευρώ στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις για αγωγές των οποίων η έκβαση εκτιμάται ότι θα είναι αρνητική. Οι αγωγές αυτές αφορούν κυρίως τον Ειδικό Λογαριασμό ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ποσού 2,6 εκατ. ευρώ και την πρώην δραστηριότητα του ΗΕΠ ποσού 6,8 εκατ. ευρώ.

41.1. Ενδεχόμενες φορολογικές υποχρεώσεις

Κατ' εφαρμογή σχετικών φορολογικών διατάξεων: α) της παρ. 1 του άρθρου 84 του ν. 2238/1994 (ανέλεγκτες υποθέσεις φορολογίας εισοδήματος), β) της παρ. 1 του άρθρου 57 του ν. 2859/2000 (ανέλεγκτες υποθέσεις Φ.Π.Α. και γ) της παρ. 5 του άρθρου 9 του ν. 2523/1997 (επιβολή προστίμων για υποθέσεις φορολογίας εισοδήματος), το δικαίωμα του Δημοσίου για την επιβολή του φόρου για τις χρήσεις μέχρι και το 2017 έχει παραγραφεί μέχρι την 31/12/2023, με την επιφύλαξη ειδικών ή εξαιρετικών διατάξεων που τυχόν προβλέπουν μεγαλύτερη προθεσμία παραγραφής και υπό τις προϋποθέσεις που αυτές ορίζουν.

Πέραν αυτών, κατά πάγια νομολογία του Συμβουλίου της Επικρατείας και των διοικητικών δικαστηρίων, ελλείψει υφισταμένης στον Κώδικα Νόμων περί Τελών Χαρτοσήμου διατάξεως περί παραγραφής, η σχετική αξίωση του Δημοσίου για την επιβολή τελών χαρτοσήμου υπόκειται στην κατά το άρθρο 249 του Αστικού Κώδικα εικοσαετή παραγραφή.

Για τις χρήσεις 2013 έως και 2023 η Εταιρεία έχει υπαχθεί στο φορολογικό έλεγχο των Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών, σύμφωνα με το καθεστώς που προβλεπόταν από τις διατάξεις της παρ. 5 του άρθρου 82 του Ν 2238/1994 (χρήσεις 2012 και 2013) και από τις διατάξεις του άρθρου 65Α του Ν. 4174/2013 (χρήσεις 2014 έως 2019) όπως ισχύει και εκδόθηκαν Εκθέσεις Φορολογικής Συμμόρφωσης. Για τη χρήση 2023 η εταιρεία έχει υπαχθεί στο φορολογικό έλεγχο των ΟΕΛ, όπως προβλέπεται από τις διατάξεις του άρθρου 65Α Ν. 4174/2013. Ο έλεγχος αυτός βρίσκεται σε εξέλιξη και το σχετικό φορολογικό πιστοποιητικό προβλέπεται να χορηγηθεί μετά τη δημοσίευση των χρηματοοικονομικών/οικονομικών καταστάσεων χρήσης 2023. Αν μέχρι την ολοκλήρωση του φορολογικού ελέγχου προκύψουν πρόσθετες φορολογικές υποχρεώσεις εκτιμούμε ότι αυτές δεν θα ασκήσουν ουσιώδη επίδραση στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις.

42. Γεγονότα μετά την ημερομηνία των χρηματοοικονομικών καταστάσεων

Η τρέχουσα γεωπολιτική κρίση στην Ουκρανία, σε συνδυασμό με τις οικονομικές κυρώσεις που έχουν επιβληθεί στη Ρωσία από την Ευρωπαϊκή Ένωση και τις Ηνωμένες Πολιτείες της Αμερικής έχουν δημιουργήσει συνθήκες αβεβαιότητας στο οικονομικό περιβάλλον σε Ευρωπαϊκό και παγκόσμιο επίπεδο.

Ο ΔΑΠΕΕΠ δεν διαθέτει άμεση έκθεση στις εν λόγω χώρες καθώς δεν διαθέτει σχετική εμπορική παρουσία, με αποτέλεσμα να μην προκύπτει άμεση επίδραση στις δραστηριότητές του. Το αυξημένο κόστος στην χονδρεμπορική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας λόγω της πρωτοφανούς αύξησης της τιμής φυσικού αερίου αποτελεί μία εξέλιξη που επηρεάζει εμμέσως τις δραστηριότητες της επιχείρησης.

Η όποια συνολική τελική οικονομική επίδραση από την σύρραξη Ρωσίας-Ουκρανίας στην παγκόσμια και την ελληνική οικονομία και τις επιχειρηματικές δραστηριότητες, δεν μπορεί επί του παρόντος να εκτιμηθεί, λόγω του υψηλού βαθμού αβεβαιότητας που προκύπτει από την αδυναμία πρόβλεψης της τελικής κατάληξης.

Σε κάθε περίπτωση όμως, η Διοίκηση της Εταιρείας παρακολουθεί συνεχώς τις σχετικές εξελίξεις και αξιολογεί τυχόν πιθανές περαιτέρω επιπτώσεις στη λειτουργεία, την οικονομική θέση και τα αποτελέσματα της Εταιρείας, ευρισκόμενη σε κατάσταση αυξημένης εγρήγορσης για τη λήψη κατάλληλων προληπτικών μέτρων για τη διαφύλαξη της ρευστότητας και των επιχειρηματικών δραστηριοτήτων της Εταιρείας.

Επιπρόσθετοι σημαντικοί παράγοντες που συμβάλλουν σε αυτό το συμπέρασμα είναι το γεγονός ότι η εταιρεία διαθέτει μια ισχυρή χρηματοοικονομική θέση χωρίς εξωτερικό δανεισμό, ενώ έχει επαρκή ρευστότητα ώστε να ανταπεξέλθει στις υποχρεώσεις της. Η ισχυρή κεφαλαιακή επάρκεια της εταιρείας συνάδει με το επίπεδο διάθεσης ανάληψης κινδύνου σε βαθμό που να επιτρέπει την αξιόπιστη, ασφαλή και απρόσκοπτη λειτουργία της.

Σήμερα ο Ειδικός Λογαριασμός ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ παρουσιάζει μια αρνητική πορεία, η οποία οφείλεται κυρίως στην πορεία των τιμών της χονδρεμπορικής αγοράς.

Ο ΔΑΠΕΕΠ εντάχθηκε στο Έργο «Αναδιάρθρωση και ενίσχυση των εσόδων του λογαριασμού Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας - Συμπαραγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας (ΑΠΕ – ΣΗΘΥΑ)», με κωδικό ΟΠΣ ΤΑ 5184000 (Κωδικός ΠΔΕ: 2024ΤΑ07500012), της Δράσης με ID "1 - Μεταρρύθμιση και διασφάλιση της βιωσιμότητας του Ειδικού Λογαριασμού για τις ανανεώσιμες πηγές ενέργειας (ΕΛΑΠΕ)" του Ταμείου Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας και εισέπραξε τον Νοέμβριο του 2024 το ποσό των **200.000.000,00 ευρώ**, προκειμένου να ενισχυθεί ο Υπολογαριασμός νέων Έργων Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. στόχων του Εθνικού Σχεδίου για την Ενέργεια και το Κλίμα (Λ-Γ 3).

Σύμφωνα με την παρ. 1 του άρθρου 9 της υπ' αριθ. ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/112266/2012/01.11.2023 Κοινής Απόφασης των Υπουργών Εθνικής Οικονομίας και Οικονομικών και Περιβάλλοντος & Ενέργειας (Β' 6312) επιβλήθηκε έκτακτη εισφορά στους προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας όπως αυτή υπολογίσθηκε από τη Ρυθμιστική Αρχή Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων (ΡΑΑΕΥ). Με την ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/88802/1527/13.08.2024 διαβιβάστηκαν οκτώ (8) Αποφάσεις Επιβολής Έκτακτης Εισφοράς του άρθρου 40 του ν.4994/2022 (Α'215) σε Προμηθευτές Ηλεκτρικής Ενέργειας ύψους 221,46 εκ. ευρώ το οποίο αποτελεί έσοδο του Ταμείου Ενεργειακής Μετάβασης. Η είσπραξή του αναμένεται εντός του 2024.