



**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ  
ΕΓΓΥΗΣΕΩΝ ΠΡΟΕΛΕΥΣΗΣ ΑΕ**

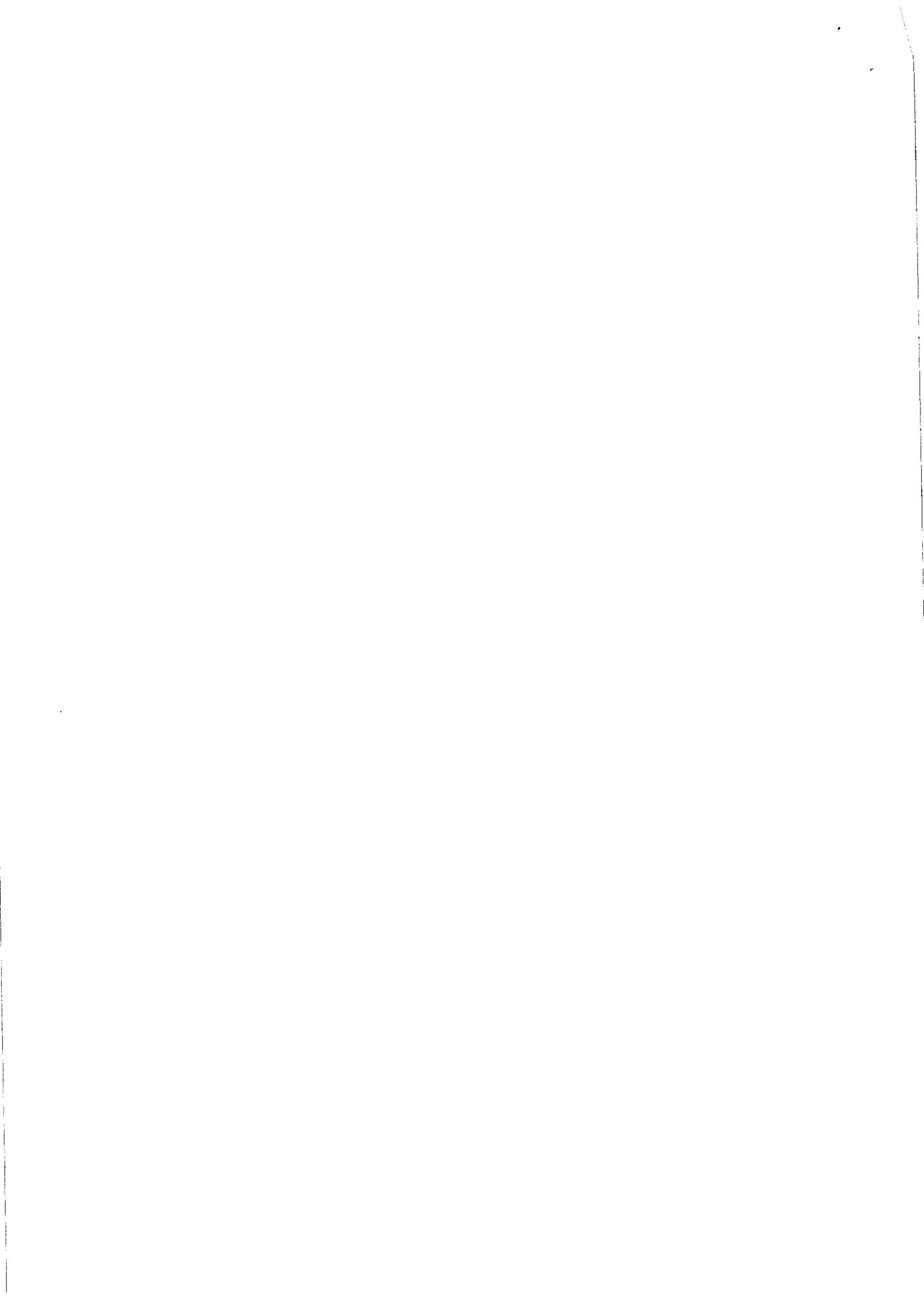
**(ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ)**

**ΕΤΗΣΙΑ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΕΚΘΕΣΗ  
1 ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ – 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2018**

**ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ  
ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΑΝΑΦΟΡΑΣ  
ΙΟΥΛΙΟΣ 2019**

**ΑΜ ΓΕ.ΜΗ. 44658007000**

**Κάστορος 72 – 185 45 Πειραιάς**



## Περιεχόμενα

A. ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ.....	5
B. ΕΚΘΕΣΗ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΩΝ ΟΡΚΩΤΩΝ ΕΛΕΓΚΤΩΝ ΛΟΓΙΣΤΩΝ .....	25
Γ. ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ .....	31
I. Κατάσταση Αποτελεσμάτων και Συνολικού Εισοδήματος.....	35
II. Κατάσταση Οικονομικής Θέσης.....	37
III. Κατάσταση Ταμειακών Ροών .....	39
IV. Κατάσταση Μεταβολών Ιδίων Κεφαλαίων .....	41
V. Σημειώσεις επί των Οικονομικών Καταστάσεων .....	43
1 Στοιχεία Εταιρείας.....	43
2 Βάση Σύνταξης των Οικονομικών Καταστάσεων .....	47
3 Βασικές Λογιστικές Αρχές.....	48
4 Νέα πρότυπα, τροποποιήσεις προτύπων και διερμηνείες.....	57
5 Έσοδα από ανάκτηση Διοικητικών Δαπανών .....	66
6. Ειδικός λογαριασμός ΑΠΕ – ΣΥΘΗΑ .....	68
7 Ειδικός λογαριασμός ΗΕΠ.....	71
8 Λοιπά έσοδα και κέρδη.....	72
9 Αμοιβές και έξοδα προσωπικού.....	72
10 Αμοιβές και έξοδα τρίτων .....	73
11 Παροχές Τρίτων.....	73
12 Φόροι Τέλη.....	73
13 Διάφορα Έξοδα.....	74
14 Αποσβέσεις.....	74
15 Πιστωτικοί Τόκοι και συναφή έσοδα .....	74
16 Χρεωστικοί Τόκοι και συναφή έξοδα.....	74
17 Φόρος Εισοδήματος.....	74
18 Ιδιοχρησιμοποιούμενα ενσώματα πάγια στοιχεία.....	76
19 Ασώματες ακινητοποιήσεις.....	77
20 Άλλες Μακροπρόθεσμες Απαιτήσεις.....	78
21 Εμπορικές απαιτήσεις.....	78
22 Χρηματικά διαθέσιμα.....	80
23 Δουλευμένα έσοδα περιόδου .....	81
24 Μετοχικό Κεφάλαιο.....	81
25 Αποθεματικά .....	81
26 Αποτέλεσμα εις Νέον .....	81
27 Επιχορηγήσεις.....	82
28 Εγγυήσεις.....	82
29 Προβλέψεις αποζημίωσης προσωπικού .....	82
30 Εμπορικές Υποχρεώσεις.....	83
31 Λοιπές Υποχρεώσεις Από Ειδικούς Λογαριασμούς.....	83
32 Υποχρεώσεις από φόρο εισοδήματος.....	85
33 Υποχρεώσεις σε φόρους τέλη .....	85
34 Υποχρεώσεις σε Οργανισμούς Κοινωνικής Ασφάλισης.....	85
35 Έξοδα χρήσεως δουλευμένα.....	85
36 Λοιπές Πληροφορίες .....	85
37 Ενδεχόμενες υποχρεώσεις – δικαστικές απαιτήσεις.....	86
38 Γεγονότα μετά την ημερομηνία των χρηματοοικονομικών καταστάσεων .....	89

Αυτή η σελίδα έχει μείνει σκοπίμα κενή

**A. ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ**



*Αυτή η σελίδα έχει μείνει σκόπιμα κενή*

**ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ  
ΤΗΣ Α.Ε. ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΑΠΕ & ΕΓΓΥΗΣΕΩΝ ΠΡΟΕΛΕΥΣΗΣ  
(ΠΡΩΗΝ ΛΕΙΤΟΥΡΓΟΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ)  
ΠΡΟΣ ΤΗ ΓΕΝΙΚΗ ΣΥΝΕΛΕΥΣΗ ΤΩΝ ΜΕΤΟΧΩΝ  
ΓΙΑ ΤΗ ΧΡΗΣΗ 1.1.2018- 31.12.2018**

Κύριοι Μέτοχοι,

Μετά τη λήξη της χρήσης από 1.1.2018 έως 31.12.2018 έχουμε την τιμή να σας υποβάλουμε για έγκριση, σύμφωνα με το καταστατικό της εταιρείας, τις οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση αυτή με τις παρατηρήσεις μας πάνω σε αυτές.

Με βάση το άρθρο 43α παρ. 3 του Κ.Ν. 2190/1920, όπως αυτό τροποποιήθηκε και ισχύει, η εταιρεία συνέταξε τις οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ), όπως έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Με σκοπό την ολοκλήρωση της αναδιοργάνωσης της ελληνικής αγοράς ενέργειας με την ίδρυση Χρηματιστηρίου Ενέργειας σε πλήρη εναρμόνιση με τους ενωσιακούς κανόνες για την ολοκλήρωση της ενιαίας ευρωπαϊκής αγοράς ενέργειας και σύμφωνα με τα ευρωπαϊκά και ευρύτερα διεθνή πρότυπα, ψηφίστηκε στις 17.01.2018 ο νόμος 4512. Στον εν λόγω νόμο προβλέπεται ειδική διαδικασία απόσχισης κλάδου με την οποία 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.». Επιπροσθέτως στον υπόψη νόμο καθορίζονται και οι αρμοδιότητες της ΛΑΓΗΕ Α.Ε. μετά την ολοκλήρωση της απόσχισης του κλάδου ηλεκτρικής ενέργειας και μεταφοράς των σχετικών με τον κλάδο ηλεκτρικής ενέργειας αρμοδιοτήτων στο Χρηματιστήριο Ενέργειας, οι οποίες πλέον επικεντρώνονται στη Διαχείριση των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και των Εγγυήσεων Προέλευσης. Για το λόγο αυτό δε, επιλέχθηκε και η μετονομασία της ΛΑΓΗΕ Α.Ε. σε «Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης» (ΔΑΠΕΕΠ). Ο ΔΑΠΕΕΠ λειτουργεί σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 118 του Ν.4001/2011 προσαρμόζοντας αντίστοιχα το Καταστατικό του. Επίσης, στον ίδιο νόμο προβλέπεται ότι με τον Κώδικα του ΔΑΠΕΕΠ καθορίζονται ιδίως οι οικονομικοί και τεχνικοί κανόνες καθώς και κάθε άλλη λεπτομέρεια που αφορούν την εκτέλεση των αρμοδιοτήτων του. Κατ' εξουσιοδότηση των ανωτέρω εγκρίθηκε ο Κώδικας του ΔΑΠΕΕΠ δυνάμει της υπ. αριθ. 509/2018 Απόφασης της ΡΑΕ (ΦΕΚ Β' 2307/18.06.2018).

**ΠΕΠΡΑΓΜΕΝΑ 2018**

Ο πρώην ΛΑΓΗΕ (νυν ΔΑΠΕΕΠ) μέσα στο 2018 ακολούθησε πιστά τις τρεις βασικές του αρχές και συγκεκριμένα τη διαφάνεια, την αμεροληψία και την πλήρη ενημέρωση /

εξυπηρέτηση των συμμετεχόντων στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και των παραγωγών ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, επεκτείνοντας τις δραστηριότητές του σε νέα έργα και αναλαμβάνοντας νέες αρμοδιότητες.

Ειδικότερα μέσα στο 2018 ο πρώην ΛΑΓΗΕ σχεδίασε και υλοποίησε νέα έργα ανά κλάδο δραστηριότητας επιπλέον των βασικών αρμοδιοτήτων του.

Στο πλαίσιο των εξουσιοδοτικών διατάξεων του Ν.4001/2011 και σύμφωνα με το Άρθρο 143 παρ.3 εδάφιο (α) υποπερίπτωση (ββ), όπως αυτό τροποποιήθηκε από το Ν.4414/2016 για το «Νέο καθεστώς στήριξης των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και Συμπααραγωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης - Διατάξεις για το νομικό και λειτουργικό διαχωρισμό των κλάδων προμήθειας και διανομής στην αγορά του φυσικού αερίου και άλλες διατάξεις» ο πρώην Λειτουργός της Αγοράς συνέχισε τη λειτουργία του συστήματος της εκκαθάρισης και του διακανονισμού των συναλλαγών της Προσαύξησης Χρέωσης Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ Εκπροσώπων Φορτίου (ΠΧΕΦΕΛ). Επίσης, προχώρησε σε συνεργασία με τους υπόλοιπους Θεσμικούς Φορείς στη διαμόρφωση ρυθμιστικών παρεμβάσεων στον Κώδικα Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης καθώς και στην υλοποίηση των απαραίτητων τεχνικών και πληροφοριακών δομών προκειμένου να εκτελεί τις αρμοδιότητές του.

### 1.1 ΣΥΣΤΗΜΑ ΑΠΕ ΚΑΙ ΣΗΘΥΑ

Καθ' όλη τη διάρκεια του 2018 ο ΔΑΠΕΕΠ συνέχισε 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.

Ο ΔΑΠΕΕΠ, με την ιδιότητά του ως Διαχειριστής του Μητρώου Μονάδων ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ και του Μητρώου Κ.Μ. ΣΗΘΥΑ και στα πλαίσια εφαρμογής των ΥΑ 749 / ΦΕΚ Β' 889/ 22.03.2012 και ΥΑ 23278 / ΦΕΚ Β' 3108/ 23.11.2012, διενήργησε τους πρώτους μήνες του 2019 ως όφειλε, μέσω των εντεταλμένων Φορέων του Μητρώου Φορέων Πιστοποίησης, Επαλήθευσης και Επιθεώρησης, Ετήσιες Τακτικές Επιθεωρήσεις όλων των Μετρητικών Διατάξεων των σταθμών ΣΗΘΥΑ του Μητρώου ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ που χρησιμοποιήθηκαν το 2018 για τον υπολογισμό της Συμβατικής τους Ποσότητας Ηλεκτρικής Ενέργειας ΣΗΘΥΑ.

Το Μάιο του 2018 η αρμόδια διεύθυνση ΔΕΣΔΕΑΘ του ΔΑΠΕΕΠ, απαίτησε την τροποποίηση της λειτουργίας του Τοπικού Επεξεργαστή στην Εγκατάσταση του σταθμού ΣΗΘΥΑ "WONDERPLANT AE" και την εκ νέου υποβολή προς έγκριση του Τεχνικού Προσαρτήματος του σταθμού, δεδομένου ότι από την αρχή του 2018 παρατηρήθηκαν επαναλαμβανόμενες αστοχίες κατά την αυτόματη μεταφόρτωση στο Πληροφοριακό Σύστημα ΣΗΘΥΑ της ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ, των μηνιαίων χμΙl αρχείων δευτερογενών μεγεθών που υπέβαλλε ο Παραγωγός στα πλαίσια εφαρμογής της Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.23278 ΦΕΚ Β' 3108/23.11.12. Ο Παραγωγός, ανταποκρινόμενος προς τις παραπάνω απαιτήσεις του ΔΑΠΕΕΠ, υπέβαλε στις 08/10/2018 προς έγκριση από τη ΔΑΠΠΕΠ ΑΕ νέο Τεχνικό Προσάρτημα και στις 22/11/2018 τροποποιημένο νέο Τεχνικό Προσάρτημα. Τον Δεκέμβριο του 2018, ο ΔΑΠΕΕΠ ολοκλήρωσε την αξιολόγηση του νέου Τεχνικού Προσαρτήματος του σταθμού ΣΗΘΥΑ

“WONDERPLANT ΑΕ”, τροποποίησε την αντίστοιχη Ρουτίνα Υπολογισμού της Ποσότητας ΣΗΘΥΑ του σταθμού στο Πληροφοριακό Σύστημα ΣΗΘΥΑ που διαχειρίζεται, και τελικά ενέκρινε με απόφαση Διευθύνοντος Συμβούλου το νέο Τεχνικό Προσαρτήματα του σταθμού.

Το Σεπτέμβριο του 2018, σε εφαρμογή των διατάξεων του ν.4414/2016, ο ΔΑΠΕΕΠ υπέβαλλε στη ΡΑΕ εισήγηση της παραγράφου στ' του άρθρου 4 του Ν.4414/2016, για το «*εάν ο παραγωγός ως Χρήστης φυσικού αερίου είναι πελάτης παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας ή όχι, καθώς και σε ποια από τις κατηγορίες του άρθρου 3 της Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.15641/14.7.2009 εντάσσεται ο σταθμός*» αναφορικά με το σταθμό ΣΗΘΥΑ «Μ.Ι. ΜΑΪΛΛΗΣ ΑΕΒΕ» με βάση την οποία, το Δεκέμβριο του 2018, η Ρυθμιστική Αρχή εξέδωσε την υπ' αριθ. 1120/2018 απόφασή της.

## 1.2 ΥΒΡΙΔΙΚΟ ΣΥΣΤΗΜΑ ΚΑΤΑΝΕΜΟΜΕΝΩΝ ΜΟΝΑΔΩΝ ΣΗΘΥΑ

Ο ΔΑΠΕΕΠ διαχειρίζεται Μονάδες ΣΗΘΥΑ που συμμετέχουν συγχρόνως στα δύο συστήματα, δηλαδή με ένα μέρος σε αυτόν της αγοράς και με το συμπληρωματικό του σε αυτόν των ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ. Οι Μονάδες αυτές είναι εγγεγραμμένες στο «Μητρώο Κατανεμόμενων Μονάδων» που διαχειρίζεται ο ΑΔΜΗΕ ως «Κατανεμόμενες Μονάδες ΣΗΘΥΑ (ΚΜ ΣΗΘΥΑ)» και επιπρόσθετα έχουν συνάψει «Συμπληρωματική Σύμβαση Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας Κατανεμόμενης Μονάδας ΣΗΘΥΑ» με τον ΔΑΠΕΕΠ (πρώην ΛΑΓΗΕ).

Σύμφωνα με τα παραπάνω, καθ' όλη την διάρκεια του 2018, ο ΔΑΠΕΕΠ συνέχισε την διαχείριση της «Συμπληρωματικής Σύμβασης Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας Κατανεμόμενης Μονάδας ΣΗΘΥΑ» του σταθμού της Αλουμίνιο της Ελλάδος της Μυτιληναίος Ανώνυμος Εταιρεία – Όμιλος Επιχειρήσεων (εφεξής ΑτΕ). Ειδικότερα σύμφωνα με τις διατάξεις των ΥΑ 749 / ΦΕΚ Β' 889/ 22.03.2012 και ΥΑ 23278 / ΦΕΚ Β' 3108/ 23.11.2012, διενήργησε τους πρώτους μήνες του 2018, 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 2018 για τον υπολογισμό της Συμβατικής Ποσότητας Ηλεκτρικής Ενέργειας ΣΗΘΥΑ.

Το Δεκέμβριο του 2018 ο ΑΔΜΗΕ κοινοποίησε με επιστολή του στο ΔΑΠΕΕΠ, για το διάστημα Ιανουάριος 2015 έως και Αύγουστος 2015:

νέα μηνιαία ηλεκτρονικά αρχεία του δευτερογενούς μεγέθους «*Ηλεκτρική Ενέργεια στο Σημείο Σύνδεσης Κατανεμόμενης Μονάδας ΣΗΘΥΑ με το Σύστημα (MQ<sub>d</sub>)*»,

νέα μηνιαία ηλεκτρονικά αρχεία με αναθεωρημένα αποτελέσματα της εκκαθάρισης αποκλίσεων της ΑΔΜΗΕ Α.Ε.

για την ΚΜ ΣΗΘΥΑ ΑτΕ, εξ' αιτίας διόρθωσης των μετρήσεων στην πύλη Ρ90 του σταθμού ΣΗΘ του Αλουμινίου, η οποία διενεργήθηκε σύμφωνα με τις προβλέψεις του Άρθρου 139 §3Δ του ΚΔΣ κατόπιν αιτήματος του παραγωγού. Με βάση τα νέα μηνιαία ηλεκτρονικά αρχεία του ΑΔΜΗΕ, ο ΔΑΠΕΕΠ πραγματοποίησε επαναληπτική εκκαθάριση της Συμπληρωματικής Σύμβασης Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας για την ΚΜ ΣΗΘΥΑ της ΑτΕ για το εν λόγω χρονικό διάστημα (1ος/2015-8ος/2015) και κοινοποίησε τα αποτελέσματά της στον Παραγωγό και τον ΑΔΜΗΕ.

## 1.3 ΣΥΣΤΗΜΑ ΕΓΓΥΗΣΕΩΝ ΠΡΟΕΛΕΥΣΗΣ ΚΑΙ «ΜΙΓΜΑΤΟΣ ΚΑΥΣΙΜΟΥ» ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΗ

Ο ΔΑΠΕΕΠ, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων του ως Φορέας Έκδοσης Εγγυήσεων Προέλευσης (Νόμος 3468/2006), ικανοποίησε τα αιτήματα εγγραφής νέων Εγκαταστάσεων στο Μητρώο για την έκδοση Εγγυήσεων Προέλευσης (ΕΠ) και δημιουργίας Μερίδων ΕΠ για Προμηθευτές, και ενέκρινε τα αιτήματα έκδοσης, μεταβίβασης και ανάκλησης ΕΠ που υποβλήθηκαν στο Πληροφοριακό Σύστημα. Κατά τη διάρκεια του έτους εγγράφηκαν στο Μητρώο Εγκαταστάσεων 23 σταθμοί ΑΠΕ συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 205 MW, εκδόθηκαν 5.261.758 Εγγυήσεις Προέλευσης (MWh) και χρησιμοποιήθηκαν για το σκοπό τους 1.258.038 ΕΠ (MWh).

Η εγγραφή του ΔΑΠΕΕΠ στον ευρωπαϊκό σύνδεσμο Φορέων Έκδοσης Association of Issuing Bodies (AIB) δεν ολοκληρώθηκε για τρίτη συνεχή χρονιά. Εντός του 2018 σημειώθηκε πρόοδος αναφορικά με μία από τις δυο εκκρεμότητες για την ολοκλήρωση της εγγραφής : την θεσμοθέτηση του υπολογισμού του υπολειπόμενου ενεργειακού μίγματος στην Ελλάδα και την διασφάλιση τήρησης της αρχής του “no double counting” (κάθε MWh παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ ή ΣΗΘΥΑ χρησιμοποιείται μόνο μια φορά στη δήλωση προέλευσης της ηλεκτρικής ενέργειας που οι Προμηθευτές υποχρεούνται να προσκομίσουν στους καταναλωτές που εξυπηρετούν). Συγκεκριμένα, ο νόμος 4512 (ΦΕΚ Α5/17.01.2018) με τροποποίηση του άρθρου 118 του ν 4001/2011, όρισε το ΔΑΠΕΕΠ αρμόδιο για τον υπολογισμό του υπολειπόμενου ενεργειακού μίγματος και τον έλεγχο της χρήσης των ΕΠ από τους Προμηθευτές, ενώ επιπρόσθετα ο Κώδικας του ΔΑΠΕΕΠ (ΦΕΚ Β2307/18.06.2018) έθεσε τις βασικές αρχές υπολογισμού, σε εναρμόνιση με την μεθοδολογία που εφαρμόζουν τα άλλα κράτη μέλη. Παραμένει σε εκκρεμότητα η Απόφαση της ΡΑΕ επί της εισήγησης που υπέβαλε ο ΔΑΠΕΕΠ για τις λεπτομέρειες εφαρμογής.

Η δεύτερη εκκρεμότητα για την ολοκλήρωση της εγγραφής του ΔΑΠΕΕΠ στον AIB είναι η αναβάθμιση του Πληροφοριακού Συστήματος Εγγυήσεων Προέλευσης και η εναρμόνιση της κωδικοποίησης με τα ευρωπαϊκά πρότυπα για την ηλεκτρονική διακίνηση Εγγυήσεων Προέλευσης. Η αναβάθμιση τελεί υπό την έγκριση της ΡΑΕ (αίτημα έγκρισης της αναβάθμισης του Πληροφοριακού Συστήματος Εγγυήσεων Προέλευσης υποβλήθηκε στη ΡΑΕ με το υπ' αρ. πρωτ. ΛΑΓΗΕ 6253/10.11.2016).

Κατά τη διάρκεια του 2018 ο ΔΑΠΕΕΠ συνέχισε να ενημερώνει τους δικαιούχους Εγγυήσεων Προέλευσης στην Ελλάδα, δηλαδή Παραγωγούς ΑΠΕ ή ΣΗΘΥΑ και Προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας, καθώς και ευρωπαϊκά γραφεία που εμπορεύονται Εγγυήσεις Προέλευσης και επικοινωνούν με το ΔΑΠΕΕΠ, σχετικά με την πρόοδο της αίτησης εγγραφής του στο AIB, την δυνατότητα εξαγωγής των Ελληνικών Εγγυήσεων Προέλευσης στην Ευρώπη και τον τρόπο χρήσης Εγγυήσεων Προέλευσης για τη διαμόρφωση ενεργειακών προϊόντων προς τους Έλληνες καταναλωτές.

Στον ΔΑΠΕΕΠ έχουν υποβληθεί αιτήματα από ελληνικές εταιρείες παραγωγής ΑΠΕ ή προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας για την εξαγωγή Εγγυήσεων Προέλευσης στην Ισπανία, Ηνωμένο Βασίλειο, Ελβετία, Σλοβακία, Εσθονία, Ουγγαρία, Λιθουανία, Πολωνία και Βουλγαρία. Ως αποτέλεσμα των ενεργειών του ΔΑΠΕΕΠ για την εξυπηρέτηση των αιτημάτων και της θετικής ανταπόκρισης των Φορέων Έκδοσης της Λιθουανίας, της Ουγγαρίας και της Σλοβακίας, ένα σύνολο 225.185 ΕΠ που αντιστοιχεί σε ηλεκτρική ενέργεια από αιολικούς (224.901 MWh), φωτοβολταϊκούς (184 MWh) και υδροηλεκτρικούς (100 MWh) σταθμούς μεταβιβάστηκαν σε Μητρώα του εξωτερικού κατά το διάστημα β' τρίμηνο 2018 έως και το α' τρίμηνο 2019 (περίοδο για την οποία ανακαλούνται ΕΠ στα ευρωπαϊκά Μητρώα με σκοπό τον υπολογισμό του ενεργειακού μίγματος Προμηθευτών για το έτος 2018 και του υπολειπόμενου ενεργειακού μίγματος του αντίστοιχου κράτους μέλους για το ίδιο έτος).

Εντός του 2018, ο ΔΑΠΕΕΠ ως Διαχειριστής του Πληροφοριακού Συστήματος, ανανέωσε τη συνδρομή του στο GS1 Association Greece (Ελληνικός Σύνδεσμος Επιχειρήσεων για τη

Διαχείριση των Διεθνών Προτύπων GS1) προκειμένου να διατηρήσει τον κωδικό GS1 (απαραίτητου για τη διεθνή κωδικοποίηση των Εγγυήσεων Προέλευσης).

Αναφορικά με την αίτηση του ΛΑΓΗΕ για εγγραφή στο Association of Issuing Bodies (ευρωπαϊκός Σύνδεσμος Φορέων Έκδοσης, AIB) η οποία υποβλήθηκε στο AIB με το υπ' αρ. πρωτ. ΛΑΓΗΕ 2681/15.05.2015, η έγκριση εξαρτάται από την ικανοποίηση των ανωτέρω εκκρεμοτήτων.

Εντός του 2018 ο ΔΑΠΕΕΠ υπέβαλλε εισήγηση στο Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας για την δημιουργία Ειδικής Αγοράς Εγγυήσεων Προέλευσης, η οποία προβλέπεται στο άρθρο 143 του ν.4001/2011 όπως τροποποιήθηκε με το άρθρο 23 του ν.4414/2016.

Ο ΔΑΠΕΕΠ εκπροσωπεί την χώρα στο Core Theme 3 "GO and Disclosure" του ευρωπαϊκού προγράμματος CA-RES III (Concerted Action for Renewable Energy Sources) σύμφωνα με τους όρους σύμβασης με το ΚΑΠΕ.

Τέλος ο ΔΑΠΕΕΠ κατά το 2018 συμμετείχε στην Ομάδα Εργασίας για την Έρευνα Καινοτομία και Ανταγωνιστικότητα του ΕΣΕΚ.

#### **1.4 ΕΚΠΛΕΙΣΤΗΡΙΑΣΤΗΣ (AUCTIONEER) ΤΟΥ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΚΡΑΤΟΥΣ ΓΙΑ ΤΑ ΔΙΚΑΙΩΜΑΤΑ ΕΚΠΟΜΠΗΣ ΑΕΡΙΩΝ ΘΕΡΜΟΚΗΠΙΟΥ**

Ο ΛΑΓΗΕ, ως τις 18.6.2018, και στη συνέχεια ο ΔΑΠΕΕΠ για το υπόλοιπο του έτους, συνέχισε απρόσκοπτα την εκτέλεση των καθηκόντων του ως Εκπλειστηριαστής των δικαιωμάτων εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου που αντιστοιχούν στην Ελλάδα.

Ύστερα από τη μετονομασία της εταιρείας, και λόγω του ότι η συμβατική περίοδος βρισκόταν κοντά στη λήξη της, απευθύνθηκε, στις 18.7.2018, έγγραφο αίτημα (α.π. 4564) προς την ηγεσία του ΥΠΕΝ για τον επαναδιορισμό του ΔΑΠΕΕΠ ως Εκπλειστηριαστή. Ακολούθησε η έκδοση της Υ.Α. αριθμ. οικ.11017 (ΦΕΚ Β' 3173/1.8.2018) με την οποία ορίστηκε ο ΔΑΠΕΕΠ ως Εκπλειστηριαστής για τη χρονική περίοδο από 13.10.2018 έως 31.12.2020. Παράλληλα έγιναν όλες οι απαραίτητες ενέργειες:

Για την αποδοχή του ΔΑΠΕΕΠ ως Εκπλειστηριαστή στην πρωτογενή αγορά του χρηματιστηρίου ΕΕΧ και στον συνδεδεμένο με αυτόν οίκο εκκαθάρισης ECC. Η απόφαση αποδοχής της αίτησής μας κοινοποιήθηκε με επιστολή του ΕΕΧ στις 10.10.2018 (α.π. 5875).

Για την ανανέωση της Σύμβασης Ανάληψης Καθηκόντων Εκπλειστηριαστή μεταξύ του ΔΑΠΕΕΠ και του ΥΠΕΝ που περιγράφει τα δικαιώματα και τις υποχρεώσεις μας έναντι του Ελληνικού Δημοσίου, η οποία υπογράφηκε στις 11.10.2018 (α.π. 5983).

Για το ημερολογιακό έτος 2018 η κατανομή των εσόδων από πλειστηριασμούς δικαιωμάτων εκπομπής έγινε σύμφωνα με την Υ.Α. Αριθ. Οικ. 67 (ΦΕΚ Β' 1149/5.4.2019), ως εξής:

Το 60% διατέθηκε στον Ειδικό Λογαριασμό του Άρθρου 143 του Ν. 4001/2011.

Το 15% διατέθηκε για την κάλυψη των αναγκών της ενίσχυσης επιχειρήσεων των τομέων και υποτομέων που εκτίθενται σε σημαντικό κίνδυνο διαρροής άνθρακα (Carbon Leakage), όπως προβλέπεται στην ΚΥΑ αριθ. ΑΠ/21906/2014 (ΦΕΚ Β' 3304).

Το 12,9% διατέθηκε για την άμεση ενίσχυση παρεμβάσεων για βελτίωση ενεργειακής απόδοσης υφιστάμενων οικιών. Οι ανωτέρω πόροι συνδυάζονται με πόρους του Προγράμματος «Εξοικονόμηση κατ' οίκον II» για την υλοποίηση παρεμβάσεων εξοικονόμησης ενέργειας σε υφιστάμενες οικίες, στο πλαίσιο της ΚΥΑ 7313/1818/29.11.2016 (ΦΕΚ Β'3905/5.12.2016) του «ΤΑΜΕΙΟΥ ΕΞΟΙΚΟΝΟΜΩ II» καθώς και της ΚΥΑ Α.Π. 171563/131/21.02.2018 (Β'756/02.03.2018) με τίτλο: «Προκήρυξη του προγράμματος «Εξοικονόμηση κατ' οίκον II», που θα υλοποιηθεί στο πλαίσιο του ΕΣΠΑ 2014-2020». Οι πόροι αυτοί μεταφέρθηκαν σε μηνιαία βάση από τον ΛΑΓΗΕ σε σχετικό τραπεζικό λογαριασμό του Δικαιούχου του ανωτέρω Προγράμματος, Εθνικό Ταμείο Επιχειρηματικότητας και Ανάπτυξης ΑΕ (ΕΤΕΑΝ ΑΕ).

Το 6% διατέθηκε στο Εθνικό Ταμείο Ενεργειακής Απόδοσης (ΕΤΕΑΠ) για χρηματοδότηση έργων και δράσεων για την βελτίωση της ενεργειακής απόδοσης μέσω ανταγωνιστικών διαδικασιών στην τελική κατανάλωση.

Το 6% των εσόδων διατέθηκε στο Πράσινο Ταμείο για την χρηματοδότηση έργων και δράσεων για την ανάπτυξη βιώσιμων οικονομικών δραστηριοτήτων χαμηλού ανθρακικού και περιβαλλοντικού αποτυπώματος, με στόχο την ενίσχυση και σταδιακή διαφοροποίηση των τοπικών οικονομιών και την δημιουργία νέων θέσεων εργασίας στις Περιφερειακές Ενώτητες Κοζάνης, Φλώρινας και στο Δήμο Μεγαλόπολης Αρκαδίας.

Το 0,1% διατέθηκε στο Εθνικό Κέντρο Περιβάλλοντος και Αειφόρου Ανάπτυξης (ΕΚΠΑΑ) για την αποκλειστική υποστήριξη του έργου της Διεύθυνσης Κλιματικής Αλλαγής και Ποιότητας της Ατμόσφαιρας του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας και ειδικότερα για υλοποίηση δράσεων που σχετίζονται με την καλύτερη εφαρμογή των διατάξεων της οδηγίας 2003/87/ΕΚ..

#### **1.5 ΣΥΣΤΗΜΑ ΑΝΤΙΣΤΑΘΜΙΣΗΣ**

Ο ΔΑΠΕΕΠ έχει οριστεί από την Ε.Ε. Αρμόδιος Φορέας για την διαχείριση της κρατικής ενίσχυσης «SA 38630 (2014/N): Εθνικό σύστημα αντιστάθμισης του έμμεσου κόστους του ΣΕΔΕ της Ε.Ε.». Στα πλαίσια των υποχρεώσεων του ως Διαχειριστής του Μηχανισμού Αντιστάθμισης έχει αναλάβει την εφαρμογή του μηχανισμού αντιστάθμισης του έμμεσου κόστους εκπομπών για επιχειρήσεις τομέων και υποτομέων που εκτίθενται σε σημαντικό κίνδυνο διαρροής άνθρακα (Carbon Leakage) και τη χορήγηση της σχετικής ενίσχυσης, για την περίοδο 2013-2020 σύμφωνα με τις διατάξεις της ΚΥΑ με Α.Π. ΑΠΕΗΛ/οικ. 21906, ΦΕΚ Β'3304/09.12.2014. Για την αξιόπιστη και διαφανή λειτουργία του Μηχανισμού Αντιστάθμισης ο ΔΑΠΕΕΠ έχει δημιουργήσει και διαχειρίζεται το Μητρώο Φορέων Επαλήθευσης το οποίο ενημέρωσε τον Οκτώβριο του 2016 με σχετική ανακοίνωση στην ιστοσελίδα του. Τον Ιούνιο του 2018 διενήργησε κανονικά την Ετήσια εκ των υστέρων Τελική Εκκαθάριση Αντιστάθμισης του έτους αναφοράς 2017 για όλες τις δικαιούχους

Επιλέξιμες, κατά την έννοια της ΚΥΑ με ΑΠΕΗΛ/οικ. 21906, ΦΕΚ Β'3304/09.12.2014, Επιχειρήσεις.

Σε εφαρμογή της παραγράφου 7 του άρθρου 3 της «Σύμβασης ανάληψης καθηκόντων εκπλειστηριαστή δικαιωμάτων εκπομπής αερίων θερμοκηπίου του Ελληνικού Κράτους από τη ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ» και προκειμένου να ανταποκριθεί στις απαιτήσεις διαφάνειας που καθορίζονται στο άρθρο 10α(6) της Οδηγίας (ΕΕ) 2018/410 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 14<sup>ης</sup> Μαρτίου 2018, ο ΔΑΠΕΕΠ δημοσίευσε στην ιστοσελίδα του την «Ετήσια Έκθεση 2017 για την ενίσχυση για επιχειρήσεις τομέων και υποτομέων που εκτίθενται σε σημαντικό κίνδυνο διαρροής άνθρακα λόγω του κόστους δικαιωμάτων του συστήματος εμπορίας δικαιωμάτων εκπομπής αερίων θερμοκηπίου της ΕΕ που μετακυλιέται στις τιμές ηλεκτρικής ενέργειας (ενίσχυση για έμμεσο κόστος εκπομπών)».

#### **1.6 ΝΕΟ ΚΑΘΕΣΤΩΣ ΣΤΗΡΙΞΗΣ ΣΤΑΘΜΩΝ ΑΠΕ ΚΑΙ ΣΗΘΥΑ (Ν.4414/2016) (ΦΕΚ Α' 149/9.8.2016)**

Ο ΔΑΠΕΕΠ έχει οριστεί από την Ε.Ε. Αρμόδιος Φορέας για την διαχείριση της κρατικής ενίσχυσης «SA 38630 (2014/N): Εθνικό σύστημα αντιστάθμισης του έμμεσου κόστους του ΣΕΔΕ της Ε.Ε.». Στα πλαίσια των υποχρεώσεών του ως Διαχειριστής του Μηχανισμού Αντιστάθμισης έχει αναλάβει την εφαρμογή του μηχανισμού αντιστάθμισης του έμμεσου κόστους εκπομπών για επιχειρήσεις τομέων και υποτομέων που εκτίθενται σε σημαντικό κίνδυνο διαρροής άνθρακα (Carbon Leakage) και τη χορήγηση της σχετικής ενίσχυσης, για την περίοδο 2013-2020 σύμφωνα με τις διατάξεις της ΚΥΑ με Α.Π. ΑΠΕΗΛ/οικ. 21906, ΦΕΚ Β'3304/09.12.2014. Για την αξιόπιστη και διαφανή λειτουργία του Μηχανισμού Αντιστάθμισης ο ΔΑΠΕΕΠ έχει δημιουργήσει και διαχειρίζεται το Μητρώο Φορέων Επαλήθευσης το οποίο ενημέρωσε τον Οκτώβριο του 2016 με σχετική ανακοίνωση στην ιστοσελίδα του. Τον Ιούνιο του 2018 διενήργησε κανονικά την Ετήσια εκ των υστέρων Τελική Εκκαθάριση Αντιστάθμισης του έτους αναφοράς 2017 για όλες τις δικαιούχους Επιλέξιμες, κατά την έννοια της ΚΥΑ με ΑΠΕΗΛ/οικ. 21906, ΦΕΚ Β'3304/09.12.2014, Επιχειρήσεις.

Σε εφαρμογή της παραγράφου 7 του άρθρου 3 της «Σύμβασης ανάληψης καθηκόντων εκπλειστηριαστή δικαιωμάτων εκπομπής αερίων θερμοκηπίου του Ελληνικού Κράτους από τη ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ» και προκειμένου να ανταποκριθεί στις απαιτήσεις διαφάνειας που καθορίζονται στο άρθρο 10α(6) της Οδηγίας (ΕΕ) 2018/410 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 14<sup>ης</sup> Μαρτίου 2018, ο ΔΑΠΕΕΠ δημοσίευσε στην ιστοσελίδα του την «Ετήσια Έκθεση 2017 για την ενίσχυση για επιχειρήσεις τομέων και υποτομέων που εκτίθενται σε σημαντικό κίνδυνο διαρροής άνθρακα λόγω του κόστους δικαιωμάτων του συστήματος εμπορίας δικαιωμάτων εκπομπής αερίων θερμοκηπίου της ΕΕ που μετακυλιέται στις τιμές ηλεκτρικής ενέργειας (ενίσχυση για έμμεσο κόστος εκπομπών)».

#### **1.7 Ειδικός Λογαριασμός ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ**

Ο πρώην ΛΑΓΗΕ (και νυν ΔΑΠΕΕΠ) σε όλη τη διάρκεια του έτους 2018 εκτέλεσε τον υπολογισμό, εκκαθάριση και διακανονισμό της Προσαύξησης Χρέωσης Ειδικού Λογαριασμού των Εκπροσώπων Φορτίου (ΠΧΕΦΕΛ), ως διαχειριστής των εσόδων του Ειδικού Λογαριασμού. Ο ΔΑΠΕΕΠ στη συνέχεια, έχει ως αρμοδιότητα την εκκαθάριση και το

διακανονισμό συναλλαγών Λογαριασμού Προσαυξήσεων Λ-Ε και όσον αφορά στο ΠΧΕΦΕΛ εκτελέστηκαν οι εβδομαδιαίες προσωρινές εκκαθαρίσεις ΠΧΕΦΕΛ με βάση τις καθημερινές Δηλώσεις Φορτίου των Εκπροσώπων Φορτίου στον ΗΕΠ, οι Μηνιαίες προσωρινές εκκαθαρίσεις ΠΧΕΦΕΛ με βάση το σύνολο της απορροφηθείσας ενέργειας των εκπροσωπούμενων καταναλωτών των Εκπροσώπων Φορτίου και η τιμολόγηση των μηνιαίων προσωρινών εκκαθαρίσεων ανά Εκπρόσωπο Φορτίου. Συγχρόνως δε, υπήρχε καθημερινός έλεγχος εξόφλησης χρέωσης ΠΧΕΦΕΛ ανά Προμηθευτή.

### **1.8 ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΕΙΔΙΚΟΥ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ**

Από τον ΕΛΑΠΕ ο ΔΑΠΕΕΠ καταβάλλει τις πληρωμές που προβλέπονται στις συμβάσεις που διαχειρίζεται (και τα Φ/Β Στεγών). Το σωρευτικό λογιστικό υπόλοιπο διατηρήθηκε για όλο το 2018 σταθερά πλεονασματικό.

### **1.9 ΕΚΠΡΟΣΩΠΗΣΗ ΤΩΝ ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ΣΤΙΣ ΑΓΟΡΕΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ**

Ο ΔΑΠΕΕΠ είναι ο υπεύθυνος φορέας για την εκπροσώπηση των ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ χωρίς υποχρέωση απευθείας συμμετοχής στην αγορά Η.Ε. Μέχρι την απόσχιση του κλάδου της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας και τη σύσταση του Ελληνικού Χρηματιστηρίου Ενέργειας, ο ΛΑΓΗΕ λειτουργούσε την Προημερησία Αγορά (ΗΕΠ) και παρέμεινε αρμόδιος για τις διαδικασίες Εκκαθάρισης & Διακανονισμού των συναλλαγών, συγχρόνως δε εκπροσωπούσε και τις ΑΠΕ. Ως ΔΑΠΕΕΠ υπέβαλε καθημερινά στο Σύστημα Διαχείρισης Πληροφοριών Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας του ΕΧΕ Προσφορές Έγχυσης ανά Τεχνολογία, Ζώνη Απωλειών και Ζώνη Συστήματος, για την ποσότητα ενέργειας που προβλέπεται ότι θα εγχυθεί στο Σύστημα και το Δίκτυο από α) Φ/Β Στεγών, β) Μονάδες ΑΠΕ/ΣΗΘΥΑ βάσει των Συμβάσεων FiT και γ) Μονάδες ΑΠΕ/ΣΗΘΥΑ βάσει των Συμβάσεων Λειτουργικής Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής. Επίσης σε ημερήσια βάση εκκαθαρίζονται στον ΗΕΠ οι ανωτέρω Προσφορές Έγχυσης.

### **1.10 REMIT**

Στο πλαίσιο εφαρμογής του Κανονισμού ΕΕ 1227/2011 (REMIT) «για την ακεραιότητα και τη διαφάνεια στη χονδρεμπορική αγορά ενέργειας» ο πρώην ΛΑΓΗΕ 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 Συμμετεχόντων της Ελληνικής Αγοράς Ενέργειας, των αναφορών των στοιχείων των συναλλαγών τους στον ΗΕΠ καθώς και της αποστολής των στοιχείων συναλλαγών εκτός οργανωμένων αγορών που αφορούν διμερή συμβόλαια ηλεκτρισμού και φυσικού αερίου. Στη συνέχεια ως ΔΑΠΕΕΠ, αποστέλλει στον ACER, εκ μέρους μόνο των αντισυμβαλλομένων Παραγωγών ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ που εκπροσωπεί στην Ελληνική Αγορά Ενέργειας, των αναφορών των στοιχείων των συναλλαγών τους στον ΗΕΠ καθώς και της αποστολής των στοιχείων συναλλαγών εκτός οργανωμένων αγορών που αφορούν στα διμερή αυτά συμβόλαια.

**ΣΤΟΧΟΙ 2019****2.1 ΣΥΣΤΗΜΑ ΑΠΕ ΚΑΙ ΣΗΘΥΑ**

Ο ΔΑΠΕΕΠ, το 2019 θα εξακολουθήσει να ασκεί τις υποχρεώσεις του απέναντι στους παραγωγούς, κατόχους σταθμών ΣΗΘΥΑ, με τους οποίους είναι αντισυμβαλλόμενος είτε μέσω Συμβάσεων Πώλησης Ηλεκτρικής Ενέργειας («ΣΠΗΕ») εγγυημένης τιμής προ του Ν.4414/2016, είτε μέσω Συμβάσεων Λειτουργικής Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής (ΣΕΣΤ) και Συμβάσεων Λειτουργικής Ενίσχυσης Διαφορικής Προσαύξησης (ΣΕΔΠ) κατά τις διατάξεις του Ν4414/2016.

Στα πλαίσια των αρμοδιοτήτων του σύμφωνα με τις διατάξεις των ΥΑ Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/749 ΦΕΚ Β 889/22.03.2012 και ΥΑ Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.23278 ΦΕΚ Β 3108/23.11.2012 θα εξακολουθήσει να εκκαθαρίζει τις συμβάσεις αυτές σε μηνιαία βάση και θα διενεργήσει όλες τις προβλεπόμενες Ετήσιες Τακτικές Επιθεωρήσεις των Μετρητικών Διατάξεων που έχουν εγκατασταθεί με ευθύνη των παραγωγών εντός των ορίων των σταθμών ΣΗΘΥΑ.

Επιπρόσθετα και στα πλαίσια εφαρμογής του Ν.4414/2016 και ειδικότερα της ΥΑ ΑΠΕΗΛ/Α/Φ1/οικ.187480 ΦΕΚ Β 3955/09.12.2016 θα υλοποιηθεί στο υφιστάμενο Πληροφοριακό Σύστημα ΣΗΘΥΑ του ΔΑΠΕΕΠ ο υπολογισμός των ενεργειακών μεγεθών που απαιτούνται για τον προσδιορισμό της Ειδικής Τιμής Αγοράς (ΕΤΑ) για την τεχνολογία ΣΗΘΥΑ του Μητρώου Μονάδων ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ, έτσι όπως αυτός καθορίζεται στον υπό διαβούλευση Κώδικα του ΔΑΠΕΕΠ.

**2.2 ΥΒΡΙΔΙΚΟ ΣΥΣΤΗΜΑ ΚΑΤΑΝΕΜΟΜΕΝΩΝ ΜΟΝΑΔΩΝ ΣΗΘΥΑ:**

Ο ΔΑΠΕΕΠ το 2019 θα εξακολουθήσει να ασκεί τις υποχρεώσεις του απέναντι στους παραγωγούς, κατόχους Κατανεμόμενων Μονάδων ΣΗΘΥΑ, με τους οποίους είναι αντισυμβαλλόμενος μέσω «Συμπληρωματικής Σύμβασης Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας Κατανεμόμενης Μονάδας ΣΗΘΥΑ».

Στα πλαίσια των αρμοδιοτήτων του σύμφωνα με τις διατάξεις των ΥΑ Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/749 ΦΕΚ Β 889/22.03.2012 και ΥΑ Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.23278 ΦΕΚ Β 3108/23.11.2012 θα εξακολουθήσει να εκκαθαρίζει τις συμβάσεις αυτές σε μηνιαία βάση και θα διενεργήσει όλες τις προβλεπόμενες Ετήσιες Τακτικές Επιθεωρήσεις των Μετρητικών Διατάξεων που έχουν εγκατασταθεί με ευθύνη των παραγωγών εντός των ορίων των σταθμών ΚΜ ΣΗΘΥΑ.

**2.3 ΣΥΣΤΗΜΑ ΕΓΓΥΗΣΕΩΝ ΠΡΟΕΛΕΥΣΗΣ ΚΑΙ «ΜΙΓΜΑΤΟΣ ΚΑΥΣΙΜΟΥ» ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΗ:**

Ο ΔΑΠΕΕΠ στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων του ως Φορέας Έκδοσης Εγγυήσεων Προέλευσης Ηλεκτρικής Ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ για το Διασυνδεδεμένο Σύστημα (Ν.3468/2006, όπως ισχύει) θα επιδιώξει την ολοκλήρωση της εγγραφής του στην Ένωση Φορέων Έκδοσης (Association of Issuing Bodies /AIB).

Ως Διαχειριστής του Μίγματος Καυσίμου Προμηθευτών, θα υπολογίσει και κοινοποιήσει το μείγμα έκαστου Προμηθευτή κατά το έτος 2018, υπολογισμένο στη βάση των Εγγυήσεων Προέλευσης που έκαστος Προμηθευτής ανακαλεί προκειμένου να προσφέρει διαφοροποιημένο προϊόν ως προς την προέλευση της ηλεκτρικής ενέργειας στους

καταναλωτές που εξυπηρετεί. Το 2019 θα είναι το πρώτο έτος κατά το οποίο εφαρμόζεται στη χώρα η αποκάλυψη της προέλευσης της ηλεκτρικής ενέργειας κατά τα ευρωπαϊκά πρότυπα. Εντός του έτους, και με σκοπό τον έλεγχο της χρήσης των ΕΠ από Προμηθευτές ο ΔΑΠΕΕΠ θα συγκροτήσει Μητρώο Φορέων Ελέγχου Περιβαλλοντικών Προϊόντων.

Ως Διαχειριστής του ενιαίου Πληροφοριακού Συστήματος (Υ.Α.αρ.Δ6/Φ1/οικ.8786/2010), στο οποίο τηρούνται, με τρόπο ασφαλή και απαραβίαστο, τα Ηλεκτρονικά Μητρώα Εγγυήσεων Προέλευσης από τους αρμόδιους Φορείς Έκδοσης στην Ελλάδα (ΛΑΓΗΕ, ΔΕΔΔΗΕ και το ΚΑΠΕ), ο ΔΑΠΕΕΠ θα επιδιώξει τη σύνδεση του Πληροφοριακού Συστήματος με το ευρωπαϊκό HUB με σκοπό την ηλεκτρονική διακίνηση ΕΠ μεταξύ των ελληνικών και των αντίστοιχων ευρωπαϊκών Μητρώων.

Ο ΔΑΠΕΕΠ θα εξακολουθήσει να εκπροσωπεί τη χώρα σε θέματα που αφορούν τις Εγγυήσεις Προέλευσης και το Ενεργειακό Μείγμα στο Association of Issuing Bodies και στο ευρωπαϊκό πρόγραμμα CA-RES III (Concerted Action for Renewable Energy Sources) και θα συνεχίσει να συνδράμει το Υπουργείο στην δημιουργία Ειδικής Αγοράς Εγγυήσεων Προέλευσης.

#### **2.4 ΕΚΠΛΕΙΣΤΗΡΙΑΣΤΗΣ (AUCTIONEER) ΤΟΥ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΚΡΑΤΟΥΣ ΓΙΑ ΤΑ ΔΙΚΑΙΩΜΑΤΑ ΕΚΠΟΜΠΗΣ ΑΕΡΙΩΝ ΘΕΡΜΟΚΗΠΙΟΥ**

Ο ΔΑΠΕΕΠ θα συνεχίσει να εκτελεί τα καθήκοντά του ως Εκπλειστηριαστής των δικαιωμάτων εκπομπής για το υπόλοιπο της τρέχουσας θητείας του όπως προβλέπεται από την Υ.Α. αριθ. οικ.11017 (ΦΕΚ Β' 3173/1.8.2018) και την σχετική Σύμβαση Ανάληψης Καθηκόντων που υπογράφηκε στη συνέχεια με τον Υπουργό (ΛΑΓΗΕ/5983/18.10.2018), η οποία λήγει στις 31.12.2020.

#### **2.5 ΣΥΣΤΗΜΑ ΑΝΤΙΣΤΑΘΜΙΣΗΣ**

Στα πλαίσια εφαρμογής της ΚΥΑ ΑΠΕΗΛ/οικ. 21906, ΦΕΚ Β'3304/09.12.2014 για την εφαρμογή του μηχανισμού αντιστάθμισης του έμμεσου κόστους εκπομπών για επιχειρήσεις τομέων και υποτομέων που εκτίθενται σε σημαντικό κίνδυνο διαρροής άνθρακα, ο ΔΑΠΕΕΠ το 2019 θα διενεργήσει την Ετήσια Εκκαθάριση Αντιστάθμισης του 2018.

Η Οδηγία (ΕΕ) 2018/410 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 14ης Μαρτίου 2018, η οποία τροποποιεί την οδηγία 2003/87/ΕΚ, καθορίζει νέες υποχρεώσεις διαφάνειας για τις κρατικές ενισχύσεις προς επιχειρήσεις τομέων και υποτομέων που εκτίθενται σε σημαντικό κίνδυνο διαρροής άνθρακα. Ο ΔΑΠΕΕΠ με την ιδιότητά του ως Αρμόδιος Διαχειριστής του εθνικού συστήματος αντιστάθμισης έμμεσου κόστους εκπομπών, θα ανταποκριθεί στις απαιτήσεις διαφάνειας που καθορίζονται στις διατάξεις της νέας Οδηγίας (ΕΕ) 2018/410 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 14ης Μαρτίου 2018, η οποία τροποποιεί την οδηγία 2003/87/ΕΚ.

**2.6 ΝΕΟ ΚΑΘΕΣΤΩΣ ΣΤΗΡΙΞΗΣ ΣΤΑΘΜΩΝ ΑΠΕ ΚΑΙ ΣΗΘΥΑ (Ν.4414/2016) (ΦΕΚ Α' 149/9.8.2016)**

Ο ΔΑΠΕΕΠ συμμετέχει στην Επιτροπή η οποία συστάθηκε από το ΥΠΕΝ και έχει ως αντικείμενο την αναμόρφωση του αδειοδοτικού πλαισίου για τις ΑΠΕ. Επιπλέον θα συμμετάσχει στην Ομάδα Εργασίας για την ενσωμάτωση της Οδηγίας 2018/2001/ΕΕ για την προώθηση της χρήσης ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές στο εθνικό δίκαιο έως τις 30.6.2021. Συνεχίζει η συμμετοχή μας στην Εθνικής Επιτροπή για την Ενέργεια και το Κλίμα (ΕΣΕΚ).

Με δεδομένη την λειτουργία του Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (ΦοΣ.Ε.Τε.Κ.) από την 1η Οκτωβρίου 2019 θα γίνει αναβάθμιση και επικαιροποίηση λογισμικού του αναβαθμισμένου διαδικτυακού συστήματος πληροφορικής για την έκδοση των μηνιαίων ενημερωτικών σημειωμάτων. Επιπλέον σε συνεργασία με την Πληροφορική θα επεκταθεί η λειτουργικότητα του Μητρώου ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, το οποίο τηρείται στην Διεύθυνση ΑΠΕ όπου υπάρχουν καταχωρημένα τα στοιχεία όλων των κατόχων σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ οι οποίοι έχουν συνάψει συμβάσεις Πώλησης και Λειτουργικής Ενίσχυσης στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα ή Δίκτυο, με στόχο την υλοποίηση διαδικασιών που απαιτούν ανταλλαγή δεδομένων μεταξύ των φορέων (π. χ. ΥΠΕΝ, ΑΔΜΗΕ).

Το μεγάλο εύρος των αλλαγών που αναμένονται με την πλήρη λειτουργία του νέου καθεστώτος στήριξης των ΑΠΕ, καθιστά τη διαχείριση των ΑΠΕ κεντρικό επιχειρησιακό αντικείμενο και το έτος 2019.

**2.7 ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΕΙΣΡΟΩΝ ΕΝΙΣΧΥΣΕΩΝ**

Ο ΔΑΠΕΕΠ, σύμφωνα με το Νόμο 4585/2018 από την 01.04.2019 έχει αναλάβει την εκκαθάριση και τιμολόγηση του Ειδικού Τέλους για τη Μείωση Εκπομπών Αερίων Ρύπων (ΕΤΜΕΑΡ) και του Μεσοσταθμικού Μεταβλητού Κόστους Θερμικών Συμβατικών Σταθμών (ΜΜΚΘΣΣ) από τους υπόχρεους Προμηθευτές ή Αυτοπρομηθευόμενους Πελάτες, σύμφωνα με τις ειδικότερες προβλέψεις του Κώδικα ΔΑΠΕΕΠ. Στο πλαίσιο αυτό, οι αρμοδιότητες του ΔΑΠΕΕΠ περιλαμβάνουν την έκδοση και αποστολή ενημερωτικών σημειωμάτων και την ανάπτυξη, εφαρμογή και παρακολούθηση συστήματος διαχείρισης εγγυήσεων για τις χρεώσεις ή τέλη που επιβάλλονται στους Συμμετέχοντες στην Αγορά Η.Ε. Για το 2019 οι χρεώσεις έως σήμερα είναι το ΕΤΜΕΑΡ και η χρέωση βάσει του ΜΜΚΘΣΣ, καθότι το ΠΧΕΦΕΛ ίσχυε έως την 31.12.2018, οπότε και καταργήθηκε.

Όσον αφορά στη Προσαύξηση Χρέωσης Ειδικού Λογαριασμού των Εκπροσώπων Φορτίου, ο ΔΑΠΕΕΠ επιστρέφει στους Εκπροσώπους Φορτίου το ετήσιο απολογιστικό σωρευτικό λογιστικό πλεόνασμα σύμφωνα με τη διαδικασία απόδοσης που περιγράφεται στον Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας.

**2.8 ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΕΙΔΙΚΟΥ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ**

Η διαχείριση του ΕΛΑΠΕ υπό το νέο καθεστώς στήριξης των ΑΠΕ γίνεται πιο σύνθετη. Ειδικότερα, πρέπει να εξασφαλισθούν διακριτές εκροές του ΕΛΑΠΕ. Οι βασικές αρχές συνοψίζονται στη διαφάνεια και στη σωστή εφαρμογή Κρατικών Ενισχύσεων ανεξάρτητα

από το σύστημα στήριξης, λήψη μέτρων για την αποφυγή διαρροής εσόδων μεταξύ των Υπολογαριασμών και των αποζημιώσεων καθώς και για τη βελτίωση του χρονισμού των χρηματοροών.

Στη συνέχεια, ο ΕΛΑΠΕ πρέπει να εφοδιασθεί με συστήματα και μηχανισμούς προβλέψεων προκειμένου να ενσωματώσει αξιόπιστες προβλέψεις όσον αφορά παραδοχές, δεδομένα και προέλευση καθώς και μεθοδολογία, και να δημοσιεύει αναλυτική τεκμηρίωση αυτών. Επίσης σχεδιάζεται η ανάλυση της απόκλισης του λογιστικού στιγμιότυπου με τις ταμειακές ροές.

## **2.9 ΕΚΠΡΟΣΩΠΗΣΗ ΤΩΝ ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ΣΤΙΣ ΑΓΟΡΕΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ**

Ο ΔΑΠΕΕΠ εξακολουθεί να εκπροσωπεί τις ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ χωρίς υποχρέωση απευθείας συμμετοχής στην αγορά Η.Ε και να υποβάλλει καθημερινά στο Σύστημα Διαχείρισης Πληροφοριών Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας του ΕΧΕ Προσφορές Έγχυσης ανά Τεχνολογία, Ζώνη Απωλειών και Ζώνη Συστήματος, για την ποσότητα ενέργειας που προβλέπεται ότι θα εγχυθεί στο Σύστημα και το Δίκτυο από α) Φ/Β Στεγών, β) Μονάδες ΑΠΕ/ΣΗΘΥΑ βάσει των Συμβάσεων FiT και γ) Μονάδες ΑΠΕ/ΣΗΘΥΑ βάσει των Συμβάσεων Λειτουργικής Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής. Επίσης σε ημερήσια βάση εκκαθαρίζονται στον ΗΕΠ οι ανωτέρω Προσφορές Έγχυσης.

Επιπρόσθετα, ο ΔΑΠΕΕΠ έχει ορισθεί Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (ΦΟΣΕΤΕΚ) και εκπροσωπεί μονάδες ΑΠΕ/ΣΗΘΥΑ με υποχρέωση συμμετοχής στην αγορά Η.Ε. (ΣΕΔΠ ή ληγμένες FiT) οι οποίες αδυνατούν προσωρινά να εκπροσωπηθούν από Aggregators. Η έναρξη λειτουργίας του είναι την 01.10.2019. Περιλαμβάνεται η σύναψη Συμβάσεων Εκπροσώπησης ΦΟΣΕΤΕΚ με τους ενδιαφερόμενους Κατόχους Σταθμών ΑΠΕ Υποχρ-Συμμετ ΗΕΠ, η υποβολή των Προσφορών Έγχυσης ως άνω, η εκκαθάριση και ο διακανονισμός των συναλλαγών (ενημερωτικά σημειώματα, χρεοπιστώσεις και ημερομηνίες πληρωμών) των εκπροσωπούμενων από το ΦΟΣΕΤΕΚ Σταθμών ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ για τη συμμετοχή τους στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας κατά το μηνιαίο κύκλο εκκαθάρισης και οι χρηματοροές από τον ΕΛΑΠΕ.

## **2.10 REMIT**

Για το 2019 και στο πλαίσιο εφαρμογής του Κανονισμού ΕΕ 1227/2011 (REMIT) «για την ακεραιότητα και τη διαφάνεια στη χονδρεμπορική αγορά ενέργειας» ο ΔΑΠΕΕΠ θα συνεχίσει το ρόλο του ως «Εγγεγραμμένος Μηχανισμός Αναφοράς» (Registered Reporting Mechanism-RRM) 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 στον ΗΕΠ καθώς και της αποστολής των στοιχείων συναλλαγών εκτός οργανωμένων αγορών που αφορούν στα διμερή αυτά συμβόλαια.

### **TARGET MODEL:**

Πιθανόν η λειτουργία του target model να μην είναι εντός του 2019, όμως ο σχεδιασμός και η προετοιμασία ετοιμότητας βρίσκονται σε εξέλιξη, και ειδικότερα όσον αφορά:

- Στη συμμετοχή του ΔΑΠΕΕΠ Aggregator και του ΦΟΣΕΤΕΚ Aggregator στις spot αγορές του νέου μοντέλου λειτουργίας της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας (Day Ahead Market (DAM), Intraday Market (IDM) και Balancing Market). Περιλαμβάνεται και οι προβλέψεις παραγωγής ΑΠΕ.
- Στον επανασχεδιασμό εισροών και εκροών ΕΛΑΠΕ.

#### ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗ

Τα έσοδα του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ της χρήσης 2018 ανήλθαν σε 1,84 δισ. € έναντι 1,88 δισ. € κατά την προηγούμενη χρήση. Το αποτέλεσμα της χρήσης 2018 διαμορφώθηκε σε κέρδος ύψους 111,8 εκατ. € σε σύγκριση με το αντίστοιχο της χρήσης 2017 που ήταν κέρδος ύψους 195,8 εκατ. €.

Ο Ειδικός Λογαριασμός ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, στη χρήση 2018, εμφάνισε πλεόνασμα 111,8 εκατ. €, γεγονός που είχε σαν συνέπεια το σωρευτικό υπόλοιπο του ειδικού λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ να εμφανίζει πλεόνασμα 2,5 εκατ. € στο τέλος του 2018, έναντι ελλείμματος 43,5 εκατ. € στο τέλος του έτους 2017. Το σωρευτικό πλεόνασμα των 2,5 εκατ. € που εμφανίζεται στις οικονομικές καταστάσεις αποκλίνει από το αντίστοιχο του “Μηνιαίου Δελτίου Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ”, όπου το σωρευτικό πλεόνασμα ανέρχεται σε 70 εκατ. €, εξαιτίας των προβλέψεων που σχηματίστηκαν στη χρήση 2018 συνολικού ύψους 68,5 εκατ. €. Οι προβλέψεις αυτές βασίζονται στο Διεθνές Πρότυπο Χρηματοοικονομικής Απεικόνισης (ΔΠΧΑ) 9 σύμφωνα με το οποίο, για απαιτήσεις που παραμένουν ανείσπρακτες παραπάνω από 2 έτη, πρέπει η εταιρεία να σχηματίσει αντίστοιχη πρόβλεψη και κατά συνέπεια να επιβαρύνει τα αποτελέσματα της χρήσης.

Οι δικαστικές ενέργειες των παραγωγών ΑΠΕ ενώπιον των πολιτικών ή διοικητικών δικαστηρίων για την αμφισβήτηση της συνταγματικότητας των ρυθμίσεων του ν. 4254/2014 καθώς και για τη διεκδίκηση τόκων υπερημερίας λόγω της καθυστέρησης εξόφλησης των τιμολογίων που αφορούν στην παραχθείσα ηλεκτρική ενέργεια από ΑΠΕ, σε περίπτωση που ευοδωθούν θα επηρεάσουν αρνητικά την κατάσταση του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ. Ακόμη και η δυσμενής αυτή περίπτωση αντισταθμίζεται από τις προβλέψεις περαιτέρω εξέλιξης του σωρευτικού πλεονάσματος το 2019.

Περαιτέρω, επισημαίνεται ότι α) έχουν κατατεθεί αγωγές παραγωγών που συμμετέχουν στο σύστημα συναλλαγών ΗΕΠ για καταβολή τόκων υπερημερίας για το μέρος του ελλείμματος συναλλαγών ΗΕΠ με το οποίο είχαν επιβαρυνθεί για συγκεκριμένη χρονική περίοδο κατά τη διαχείριση του εν λόγω ελλείμματος, και β) αγωγή προμηθευτή για καταβολή αποζημίωσης για τη ζημία που υπέστη λόγω της δημιουργίας του ελλείμματος συναλλαγών ΗΕΠ. Σε περίπτωση που ευοδωθούν οι αγωγές αυτές θα επιδεινωθεί η οικονομική κατάσταση της εταιρείας.

**Χρηματοοικονομικοί (ΧΔΕ) & μη χρηματοοικονομικοί δείκτες επιδόσεων (ΜΧΔΕ)  
και πρόσθετες εξηγήσεις**

ΑΑ	Βασικοί Αριθμοδείκτες	2017		2016	
1	ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	1.183.440.811	= 99%	1.329.435.429	= 99%
	ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	1.191.904.199		1.336.989.280	
2	ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	7.220.696	= 1%	7.398.540	= 1%
	ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	1.191.904.199		1.336.989.280	
3	ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	4.093.360	= 0%	-44.634.689	= -3%
	ΣΥΝΟΛΟ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	1.187.944.215		1.381.623.968	
4	ΣΥΝΟΛΟ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	1.187.944.215	= 100%	1.381.623.968	= 103%
	ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	1.191.904.199		1.336.989.280	
5	ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	4.093.360	= 0%	-44.634.689	= -3%
	ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	1.191.904.199		1.336.989.280	
6	ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	4.093.360	= 57%	-44.634.689	= -
	ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	7.220.696		7.398.540	
6	ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	1.183.440.811	= 101%	1.329.435.429	= 98%
	ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	1.177.492.954		1.352.883.895	
7	ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΕΩΣ	5.947.857	= 1%	-23.448.466	= -2%
	ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	1.183.440.811		1.329.435.429	
8	ΚΑΘΑΡΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ	114.315.882	= 2796%	197.111.415	= -442%
	ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	4.093.360		-44.634.689	

**Περιβαλλοντικά Θέματα**

Από τη διοίκηση της Εταιρείας έχουν αναληφθεί επιπρόσθετες κατάλληλες πρωτοβουλίες για την ανακύκλωση αναλώσιμων υλικών όπως χαρτί πλαστικό κλπ., που αναλώνονται στα γραφεία της. Πέραν αυτών το αντικείμενο δραστηριοτήτων της εταιρείας δεν έχει άμεσες ή έμμεσες επιπτώσεις στο περιβάλλον.

## Εργασιακά Θέματα

Το προσωπικό της εταιρείας προέρχεται από προσλήψεις μέσω ΑΣΕΠ που έγιναν κατά τα έτη 2003-2009.

## Κυριότεροι Κίνδυνοι - Αβεβαιότητες

**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:** Η τιμή αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ έχει καθορισθεί νομοθετικά ενώ η ΟΤΣ 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, με πιο πρόσφατη τη πρόσθετη χρέωση προμηθευτών (Ν 4427/2016 ΦΕΚ Α' 188/08.10.2016).

**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 καθώς το κτίριο του ΔΑΠΕΕΠ, που είναι και το κυριότερο περιουσιακό του στοιχείο, είναι ασφαλισμένο.

**Συναλλαγματικός κίνδυνος:** Δεν υπάρχει τέτοιος κίνδυνος καθώς 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.

Πειραιάς 19 Ιουλίου 2019

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ Δ.Σ.

ΤΑ ΜΕΛΗ ΤΟΥ Δ.Σ.

Ακριβές Αντίγραφο εκ του Πρωτοτύπου

Για την Εταιρεία

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ Δ.Σ.



Κλαδάς Αντώνιος

*Αυτή η σελίδα έχει μείνει σκόπιμα κενή*

**Β. ΕΚΘΕΣΗ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΩΝ ΟΡΚΩΤΩΝ ΕΛΕΓΚΤΩΝ ΛΟΓΙΣΤΩΝ**

*Αυτή η σελίδα έχει μείνει σκόπιμα κενή*

## Έκθεση Ανεξάρτητων Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών

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 (ΔΑΠΕΕΠ) Α.Ε. (η Εταιρεία), οι οποίες αποτελούνται από την κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης της 31<sup>ης</sup> Δεκεμβρίου 2018, τις καταστάσεις αποτελεσμάτων και συνολικού εισοδήματος, μεταβολών ιδίων κεφαλαίων και ταμειακών ροών της χρήσεως που έληξε την ημερομηνία αυτή, καθώς και περίληψη σημαντικών λογιστικών αρχών και μεθόδων και λοιπές επεξηγηματικές πληροφορίες.

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 (ΔΑΠΕΕΠ) Α.Ε. κατά την 31<sup>η</sup> Δεκεμβρίου 2018, 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 έλεγχο 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 παράγραφο της έκθεσής μας "Ευθύνες ελεγκτή για τον έλεγχο των οικονομικών καταστάσεων". Είμαστε ανεξάρτητοι από την Εταιρεία 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 στις σημειώσεις 37.2 και 37.5 των χρηματοοικονομικών καταστάσεων, στις οποίες περιγράφεται ότι κατά της εταιρείας έχουν ασκηθεί αγωγές, που αφορούν τον Ειδικό Λογαριασμό ΑΠΕ ΣΗΘΥΑ και τη δραστηριότητα ΗΕΠ. Η τελική έκβαση των ανωτέρω αγωγών δεν είναι δυνατόν να προβλεφθεί στο παρόν στάδιο και, ως εκ τούτου, δεν έχει σχηματιστεί οποιαδήποτε πρόβλεψη στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις σε σχέση με τις αγωγές αυτές.

Στη γνώμη μας δεν διατυπώνεται επιφύλαξη σε σχέση 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 βάσης της συνεχιζόμενης δραστηριότητας, εκτός και εάν η διοίκηση είτε προτίθεται να ρευστοποιήσει την Εταιρεία ή να διακόψει τη δραστηριότητά τους ή δεν έχει άλλη ρεαλιστική εναλλακτική επιλογή από το να προχωρήσει 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 την 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 την 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 βάσης 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 των άρθρων 43α του κ.ν. 2190/1920 και το περιεχόμενο αυτής αντιστοιχεί με τις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις της χρήσης που έληξε την 31<sup>η</sup> Δεκεμβρίου 2018.
- β) Με βάση τη γνώση που αποκτήσαμε κατά το έλεγχό μας, για την εταιρεία ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΕΓΓΥΗΣΕΩΝ ΠΡΟΕΛΕΥΣΗΣ (ΔΑΠΕΕΠ) Α.Ε. και το περιβάλλον της, δεν έχουμε εντοπίσει ουσιώδεις ανακρίβειες στην Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού της Συμβουλίου.

Αθήνα, 23 Ιουλίου 2019



**ΝΙΚΟΛΑΟΣ Σ. ΝΑΚΟΣ**  
Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής  
Α.Μ. ΣΟΕΛ 14071



**ΝΙΚΟΛΑΟΣ Α. ΣΥΚΑΣ**  
Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής  
Α.Μ. ΣΟΕΛ 27541



## **Γ. ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ**

*Αυτή η σελίδα έχει μείνει σκοπίμα κενή*

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ  
ΕΓΓΥΗΣΕΩΝ ΠΡΟΕΛΕΥΣΗΣ ΑΕ  
(ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ)**

Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις  
31 Δεκεμβρίου 2018

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 ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΕΓΓΥΗΣΕΩΝ ΠΡΟΕΛΕΥΣΗΣ ΑΕ (ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ) στις 19 ΙΟΥΛΙΟΥ 2019 και έχουν δημοσιοποιηθεί με την ανάρτησή τους στο διαδίκτυο στη διεύθυνση [www.lagie.gr](http://www.lagie.gr)

ΠΡΟΕΔΡΟΣ Δ.Σ.  
& ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ



Α. ΚΛΑΔΑΣ  
ΑΔΤ: Ρ 686194

ΜΕΛΟΣ  
ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ



Δ. ΗΛΙΟΠΟΥΛΟΣ  
ΑΔΤ: ΑΜ 594463

ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ  
ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ



Α. ΖΑΡΕΪΦΙΔΗΣ  
ΑΔΤ: ΑΜ 074268  
Αρ.Αδ. 22104 Α' Τάξης

*Αυτή η σελίδα έχει μείνει σκοπίμα κενή*

## I. Κατάσταση Αποτελεσμάτων και Συνολικού Εισοδήματος

<b>ΕΣΟΔΑ</b>			
Έσοδα από ανάκτηση Διοικητικών Δαπανών	6	4.243.521	4.745.864
Έσοδα - Έξοδα Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ	7	111.774.018	195.820.359
Έσοδα ΕΛΑΠΕ		1.839.468.501	1.888.809.314
Έξοδα ΕΛΑΠΕ		-1.727.694.483	-1.692.988.95
Ειδικός Λογαριασμός ΗΕΠ	8		
Χρεώσεις Εκκαθαρίσεων ΗΕΠ		1.261.799.315	2.975.803.801
Αποδόσεις Εκκαθαρίσεων ΗΕΠ		-1.261.799.315	-2.975.803.801
Λοιπά έσοδα και κέρδη	9	236.097	260.888
<b>Σύνολο Εσόδων</b>		<b>116.253.636</b>	<b>200.827.111</b>
<b>ΕΞΟΔΑ</b>			
Αμοιβές Προσωπικού	10	2.832.462	2.604.475
Αμοιβές και έξοδα Τρίτων	11	352.869	575.111
Παροχές Τρίτων	12	343.387	517.037
Φόροι Τέλη	13	73.292	386.781
Διάφορα Έξοδα	14	227.175	252.666
Αποσβέσεις	15	297.481	322.964
<b>Σύνολο Εξόδων</b>		<b>4.126.666</b>	<b>4.295.949</b>
<b>Λοιπά έσοδα και κέρδη / (ζημιές) από επενδύσεις</b>		<b>958.636</b>	<b>958.636</b>
Πιστωτικοί τόκοι και συναφή έσοδα	16	3.293.882	958.636
Χρεωστικοί τόκοι και συναφή έξοδα	17	16.368	15.298
<b>Αποτελέσματα φόρων</b>		<b>955.226</b>	<b>278.004</b>
Φόρος Εισοδήματος	18	955.226	278.004
<b>Λοιπά έσοδα και κέρδη / (ζημιές) από χρηματοπιστωτικές δραστηριότητες</b>		<b>955.226</b>	<b>955.226</b>
Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημιές) που δεν θα αναγνωριστούν στα αποτελέσματα σε επόμενες περιόδους		-	-
<b>Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημιές) Χρήσης, μετά από Φόρους</b>		<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Επίσημο συνολικό έργο / (ζημίες)</b>		<b>955.226</b>	<b>955.226</b>
<b>Λοιπά έσοδα και κέρδη / (ζημιές)</b>		<b>955.226</b>	<b>955.226</b>

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.



*Αυτή η σελίδα έχει μείνει σκόπιμα κενή*

## II. Κατάσταση Οικονομικής Θέσης

<b>ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ</b>			
<b>Μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία</b>			
Ιδιοχρησιμοποιούμενα ενσώματα πάγια στοιχεία	19	7.220.696	7.398.540
Ασώματες Ακίνητοποιήσεις	20	130.929	125.538
Άλλες μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	21	1.111.762	29.773
<b>Σύνολο μη κυκλοφορούντων περιουσιακών στοιχείων</b>		<b>8.463.388</b>	<b>7.553.851</b>
<b>Κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία</b>			
Εμπορικές απαιτήσεις	22	924.152.150	1.221.083.388
Χρηματικά διαθέσιμα	23	256.892.320	64.908.753
Δουλευμένα έσοδα περιόδου	24	2.396.340	43.443.288
<b>Σύνολο Κυκλοφορούντων περιουσιακών στοιχείων</b>		<b>1.183.440.811</b>	<b>1.329.435.429</b>
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ</b>		<b>1.191.904.199</b>	<b>1.883.289.280</b>
<b>ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ</b>			
<b>Ίδια κεφάλαια</b>			
Μετοχικό κεφάλαιο	25	293.500	293.500
Αποθεματικά	26	6.538.332	6.538.332
Αποτελέσματα εις νέον	27	-2.738.472	-51.466.521
<b>Σύνολο ιδίων κεφαλαίων</b>		<b>4.093.360</b>	<b>-44.634.689</b>
Επιχορηγήσεις	28	9.777.216	10.013.314
Εγγυήσεις	29	254.044	18.726.759
Προβλέψεις Αποζημίωσης Προσωπικού	30	286.624	-
<b>Σύνολο Μακροπρόθεσμων Υποχρεώσεων</b>		<b>10.317.884</b>	<b>28.740.073</b>
<b>Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις</b>			
Εμπορικές Υποχρεώσεις	31	751.729.355	1.153.107.128
Υποχρεώσεις από Ειδικούς Λογαριασμούς	32	263.603.600	67.186.656
Υποχρεώσεις από φόρο εισοδήματος	33	955.226	49.746
Υποχρεώσεις σε φόρους τέλη	34	13.223	7.527
Υποχρεώσεις σε Οργανισμούς Κοινωνικής Ασφάλισης	35	9.039	13.274
Έξοδα χρήσεως δουλευμένα	36	161.182.511	132.519.565
<b>Σύνολο Βραχυπρόθεσμων Υποχρεώσεων</b>		<b>1.177.492.954</b>	<b>1.352.883.895</b>
<b>Σύνολο Υποχρεώσεων</b>		<b>1.187.944.215</b>	<b>1.381.623.968</b>
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ</b>		<b>1.191.904.199</b>	<b>1.883.289.280</b>

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.  
(\* ) Στους λογαριασμούς των απαιτήσεων και των υποχρεώσεων περιλαμβάνονται απαιτήσεις και υποχρεώσεις της εταιρείας από την διαχείριση των Ειδικών Λογαριασμών τις οποίες αναλύουμε στο παράρτημα της παρούσης.

*Αυτή η σελίδα έχει μείνει σκόπιμα κενή*

### III. Κατάσταση Ταμειακών Ροών

<b>Χρηματοροές από λειτουργικές δραστηριότητες</b>		
Αποτέλεσμα προ φόρων (κέρδη) / ζημίες	<b>114.449.258</b>	<b>197.111.415</b>
Πλέον ή μείον προσαρμογές για:		
Αποσβέσεις και απομειώσεις ενσώματων & άυλων παγίων	297.481	322.964
Προβλέψεις	286.624	
Επιχορηγήσεις	-236.097	-251.803
Χρεωστικοί και πιστωτικοί τόκοι (καθαρό ποσό)	-3.277.514	-943.338
<b>Σύνολο</b>	<b>111.519.752</b>	<b>196.239.239</b>
Πλέον ή μείον μεταβολές λογαριασμών κεφαλαίου κίνησης		
Μεταβολή απαιτήσεων	271.781.645	135.444.401
Μεταβολή υποχρεώσεων	-193.679.753	-310.072.601
<b>Σύνολο</b>	<b>189.621.643</b>	<b>21.611.038</b>
Μείον:		
Πληρωμές για χρεωστικούς τόκους	-16.368	-15.298
Πληρωμές για φόρο εισοδήματος	-790.562	-49.746
<b>Σύνολο</b>	<b>188.814.714</b>	<b>21.545.995</b>
<b>Χρηματοροές από επενδυτικές δραστηριότητες</b>		
Πληρωμές (εισπράξεις) για απόκτηση (πώληση) παγίων στοιχείων	-125.029	-216.104
Τόκοι εισπραχθέντες	3.293.882	958.636
<b>Σύνολο</b>	<b>191.938.567</b>	<b>742.533</b>
<b>Συμφωνία μεταβολής διαθεσίμων</b>		
Καθαρή μεταβολή στα ταμειακά διαθέσιμα & ισοδύναμα της χρήσης	191.983.567	22.288.527
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα στην αρχή της περιόδου	64.908.753	42.620.226
<b>Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα στο τέλος της περιόδου</b>	<b>256.892.320</b>	<b>64.908.753</b>

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.



*Αυτή η σελίδα έχει μείνει σκοπίμα κενή*

#### IV. Κατάσταση Μεταβολών Ιδίων Κεφαλαίων

ποσά σε €	Μετοχικό κεφάλαιο	Τακτικό αποθεματικό	Ειδικά αποθεματικά	Αποτελέσματα εις νέον	Σύνολο
Υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2016	293.500	97.833	6.440.499	-248.299.930	-241.468.098
Αποτέλεσμα χρήσης 2017				196.833.411	196.833.411
Υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2017	293.500	97.833	6.440.499	-51.466.519	-44.634.689
Εφαρμογή ΔΠΧΑ 9 (01.01.2018)				-65.721.210	-65.721.210
Αποτέλεσμα Χρήσης 2018				114.449.258	114.449.258
Υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2018	293.500	97.833	6.440.999	-2.738.472	4.093.360

*Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων*

*Αυτή η σελίδα έχει μείνει σκόπιμα κενή*

## Υ.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 απόσπαση 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)

**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 31<sup>η</sup> Δεκεμβρίου 2100.

**Μοναδικός μέτοχος** της Εταιρείας είναι το Ελληνικό Δημόσιο που κατέχει το σύνολο των 10.000 κοινών μετοχών, ονομαστικής αξίας ευρώ 29,35 εκάστη, δηλαδή Μετοχικό Κεφάλαιο 293.500,00 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. Σκοπός της εταιρείας είναι η διαχείριση και λειτουργία της Ελληνικής αγοράς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΑΠΕ) και από Μονάδες Συμπααραγωγής 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:

α) Συνεργάζεται με τους Διαχειριστές του ΕΣΜΗΕ, του ΕΔΔΗΕ και το ΔΑΑ, σύμφωνα με τις ειδικότερες προβλέψεις του Κώδικα του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης.

β) 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 καταβάλλει 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.

γ) 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.

δ) 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.

ε) Εκπροσωπεί στις Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας τους παραγωγούς ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ και υποβάλλει Προσφορές Έγχυσης 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.

στ) 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.

ζ) Δύναται να εκπροσωπεί στις Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας ως Φορέας Συλλογικής Εκπροσώπησης (Φο.Σ.Ε.) ή εναλλακτικά ως Φορέας Συλλογικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.ΤΕ.Κ.) τους παραγωγούς ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ που συνάπτουν συμβάσεις

λειτουργικής Ενίσχυσης Διαφορικής Προσαύξησης του άρθρου 9 του ν. 4414/2016 και σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 5 του ν. 4414/2016 και τα προβλεπόμενα στον Κώδικα του Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης.

η) 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».

θ) Ασκή τις δραστηριότητες του Φορέα Έκδοσης Εγγυήσεων Προέλευσης ηλεκτρικής ενέργειας 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).

ι) 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).

ια) 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.

ιβ) Διαχειρίζεται το καθεστώς ενίσχυσης «SA38630 (2014/N) Εθνικό Σύστημα Αντισταθμίσεως 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.

ιγ) Δύναται να διαχειρίζεται ενισχύσεις κάθε φύσεως στους τομείς του περιβάλλοντος και της ενέργειας υπό την ιδιότητα είτε του Αρμόδιου Φορέα είτε του Διαχειριστή των αντίστοιχων καθεστώτων κρατικής ενίσχυσης.

ιδ) 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.

ιε) Συμμετέχει σε ενώσεις, οργανώσεις ή εταιρείες, μέλη των οποίων είναι Φορείς Έκδοσης Εγγυήσεων Προέλευσης, 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.

ιστ) 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.

ιζ) 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 στις συνδεδεμένες επιχειρήσεις όπως, ενδεικτικά, χρηματοοικονομικής διοίκησης και εν γένει λογιστικής υποστήριξης, οργάνωσης και διαχείρισης ποιότητας, πληροφορικής, marketing, διοικητικής μέριμνας και ανθρώπινου δυναμικού, να παρέχει στις συνδεδεμένες επιχειρήσεις της εν γένει κεντρικές 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.

Σημειώνεται ότι, από τον συνολικό αριθμό προσωπικού των σαράντα πέντε (45) ατόμων:

- Εννέα (9) άτομα είναι αποσπασμένα από τον Ανεξάρτητο Διαχειριστή Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΔΜΗΕ), το μισθολογικό κόστος των οποίων χρεώνεται σε μηνιαία βάση στην Εταιρεία.
- Είκοσι τρία (23) άτομα έχουν εργασιακή σχέση αορίστου χρόνου με την Εταιρεία. Δύο άτομα είναι αποσπασμένα στην ΕΧΕ Α.Ε., το μισθολογικό κόστος των οποίων χρεώνεται σε μηνιαία βάση στην ΕΧΕ Α.Ε.
- Δεκατρία (13) άτομα είναι με σύμβαση ορισμένου χρόνου.

## **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 η οποία θεωρήθηκε ως τεκμαρτό κόστος.

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

#### 3.1 Μετατροπή ξένων νομισμάτων

(1) 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.

(2) 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 ζημιές 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.

#### 3.2 Ενσώματες ακινητοποιήσεις

Τα ακίνητα πάγια στοιχεία του ενεργητικού απεικονίζονται στις αξίες κόστους, όπως αυτές προσδιορίστηκαν βάσει εύλογων αξιών κατά την ημερομηνία μετάβασης, μείον τις σωρευμένες αποσβέσεις και τις τυχόν απαξιώσεις αυτών. Το κόστος κτήσης περιλαμβάνει όλες τις άμεσα επιρριπτέες δαπάνες για την απόκτηση των στοιχείων.

Τα υπόλοιπα – πλην ακινήτων - πάγια στοιχεία αποτιμώνται στην ιστορική αξία κτήσης τους, μείον τις λογισμένες σε αυτά αποσβέσεις.

Μεταγενέστερες δαπάνες καταχωρούνται 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 καταχωρείται 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	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) καταχωρείται 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.

### **3.3 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 (5 έτη).

### **3.4 Απομείωση αξίας περιουσιακών στοιχείων ενεργητικού**

Οι ενσώματες ακινητοποιήσεις και άλλα μη κυκλοφορούντα στοιχεία ενεργητικού εξετάζονται για πιθανή ζημιά 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 καταχωρείται 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.

### 3.5 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 της Εταιρείας, 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 καταχωρούνται 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 καταχωρούνται 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 εισπραξή 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 καταχωρούνται 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.

### **3.6 Από-αναγνώριση Χρηματοοικονομικών Απαιτήσεων και Υποχρεώσεων :**

*(i) Χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού:*

Τα χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού (ή κατά περίπτωση, το μέρος ενός χρηματοοικονομικού 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.

#### (ii) 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.

### **3.7 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.

### **3.8 Φόρος εισοδήματος (τρέχων και αναβαλλόμενος)**

#### ι. 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.

#### ii. 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.

### **3.9 Παροχές σε εργαζόμενους**

#### Βραχυπρόθεσμες παροχές

Οι βραχυπρόθεσμες παροχές προς τους εργαζόμενους 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 καταχωρείται 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 καταχωρείται 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 καταχωρούνται στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων και Συνολικού Εισοδήματος (σημ. 10).

### 3.10 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.

### 3.11 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:

#### α) 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.

#### β) 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.

### 3.12 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.

### 3.13 Λειτουργικοί τομείς δραστηριότητας

- Επίλυση Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού
- Διαχείριση Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ-ΣΗΘΥΑ
- Πλειστηριασμοί Δικαιωμάτων Εκπομπής Αερίων Θερμοκηπίου ως Εκπλειστηριαστής (Auctioneer) του Ελληνικού Κράτους

### 3.14 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.

### 3.15 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 καταχωρούνται στην καθαρή θέση, αφαιρετικά από τα έσοδα της έκδοσης.

### 3.16 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.

### 3.17 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 παρατηρήσιμες 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 επιμετρώνται 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.

### **3.18 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.

### **3.19 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.

## **4 Νέα πρότυπα, τροποποιήσεις προτύπων και διερμηνείες**

Νέα πρότυπα, τροποποιήσεις προτύπων και διερμηνείες έχουν εκδοθεί, τα οποία είναι υποχρεωτικά για λογιστικές περιόδους που ξεκινούν κατά τη διάρκεια της τρέχουσας χρήσης ή μεταγενέστερα. Η εκτίμηση της Εταιρείας σχετικά με την επίδραση από την εφαρμογή αυτών των νέων προτύπων, τροποποιήσεων και διερμηνειών παρατίθεται παρακάτω.

**Πρότυπα και Διερμηνείες υποχρεωτικά για την τρέχουσα οικονομική χρήση****ΔΠΧΑ 9 «Χρηματοοικονομικά μέσα»**

Το ΔΠΧΑ 9 αντικαθιστά τις πρόνοιες του ΔΛΠ 39 που αφορούν στην ταξινόμηση και επιμέτρηση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων και χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων και συμπεριλαμβάνει επίσης ένα μοντέλο αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών το οποίο αντικαθιστά το μοντέλο των πραγματοποιημένων πιστωτικών ζημιών που εφαρμοζόταν βάσει του ΔΛΠ 39. Επιπλέον, το ΔΠΧΑ 9 καθιερώνει μία προσέγγιση της λογιστικής αντιστάθμισης βασιζόμενη σε αρχές και αντιμετωπίζει ασυνέπειες και αδυναμίες στο προηγούμενο μοντέλο του ΔΛΠ 39. Δεν υπάρχει επίδραση από την εφαρμογή του προτύπου στον Όμιλο ή στην Εταιρεία.

**ΔΠΧΑ 15 «Έσοδα από Συμβόλαια με Πελάτες»**

Το ΔΠΧΑ 15 εκδόθηκε τον Μάιο του 2014. Σκοπός του προτύπου είναι να παρέχει ένα ενιαίο, κατανοητό μοντέλο αναγνώρισης των εσόδων από όλα τα συμβόλαια με πελάτες ώστε να βελτιώσει τη συγκρισιμότητα μεταξύ εταιρειών του ίδιου κλάδου, διαφορετικών κλάδων και διαφορετικών κεφαλαιαγορών. Περιλαμβάνει τις αρχές που πρέπει να εφαρμόσει μία οικονομική οντότητα για να προσδιορίσει την επιμέτρηση των εσόδων και τη χρονική στιγμή της αναγνώρισής τους. Η βασική αρχή είναι ότι μία οικονομική οντότητα αναγνωρίζει τα έσοδα με τρόπο που να απεικονίζει τη μεταβίβαση των αγαθών ή υπηρεσιών στους πελάτες στο ποσό το οποίο αναμένει να δικαιούται σε αντάλλαγμα για αυτά τα αγαθά ή τις υπηρεσίες. Δεν υπάρχει επίδραση από την εφαρμογή του προτύπου στον Όμιλο ή στην Εταιρεία.

**ΔΠΧΑ 4 (Τροποποιήσεις) “Εφαρμογή του ΔΠΧΑ 9 Χρηματοοικονομικά μέσα στο ΔΠΧΑ 4 Ασφαλιστήρια συμβόλαια”**

Οι τροποποιήσεις εισάγουν δύο προσεγγίσεις. Το τροποποιημένο πρότυπο α) παρέχει την επιλογή σε όλες τις οντότητες που εκδίδουν ασφαλιστήρια συμβόλαια να αναγνωρίζουν στα λοιπά συνολικά εισοδήματα και όχι στην κατάσταση αποτελεσμάτων τις τυχόν αποκλίσεις που προέκυψαν λόγω της εφαρμογής του ΔΠΧΑ 9 πριν την έκδοση του νέου προτύπου για τα ασφαλιστήρια συμβόλαια, και β) παρέχει στις οντότητες, οι δραστηριότητες των οποίων αφορούν κυρίως τον κλάδο των ασφαλίσεων, την επιλογή για προσωρινή απαλλαγή από την εφαρμογή του ΔΠΧΑ 9 έως το 2021. Οι οντότητες οι οποίες έχουν επιλέξει να αναβάλουν την εφαρμογή του ΔΠΧΑ 9, συνεχίζουν να εφαρμόζουν το ΔΛΠ 39 για τα χρηματοοικονομικά μέσα. Δεν υπάρχει επίδραση από την υιοθέτηση αυτού του προτύπου στον Όμιλο και στην Εταιρεία.

**ΔΠΧΑ 2 (Τροποποιήσεις) “Ταξινόμηση και επιμέτρηση συναλλαγών που αφορούν παροχές που εξαρτώνται από την αξία των μετοχών”**

Η τροποποίηση παρέχει διευκρινήσεις σχετικά με την βάση επιμέτρησης όσον αφορά παροχές που εξαρτώνται από την αξία των μετοχών και διακανονίζονται σε μετρητά και τον λογιστικό χειρισμό σχετικά με τροποποιήσεις σε όρους που μεταβάλλουν μία παροχή που διακανονίζεται σε μετρητά σε παροχή που διακανονίζεται σε συμμετοχικούς τίτλους. Επιπλέον εισάγουν μία εξαίρεση όσον αφορά τις αρχές του ΔΠΧΑ 2 με βάση την οποία μία παροχή θα πρέπει να αντιμετωπίζεται σαν να επρόκειτο να διακανονιστεί εξ ολοκλήρου σε συμμετοχικούς τίτλους, στις περιπτώσεις όπου ο εργοδότης υποχρεούται να παρακρατά ένα ποσό προς κάλυψη των φορολογικών υποχρεώσεων των εργαζομένων που προκύπτουν

από παροχές που εξαρτώνται από την αξία των μετοχών και να το αποδίδει στις φορολογικές αρχές. Δεν υπάρχει επίδραση από την εφαρμογή του προτύπου στον Όμιλο ή στην Εταιρεία.

#### **ΔΛΠ 40 (Τροποποιήσεις) “Μεταφορές επενδυτικών ακινήτων”**

Οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν ότι προκειμένου να μπορεί να πραγματοποιηθεί μεταφορά προς ή από τα επενδυτικά ακίνητα θα πρέπει να έχει πραγματοποιηθεί αλλαγή στη χρήση. Προκειμένου να θεωρηθεί ότι έχει επέλθει αλλαγή στην χρήση ενός ακινήτου, θα πρέπει να αξιολογηθεί κατά πόσο το ακίνητο πληροί τον ορισμό και η αλλαγή στη χρήση να μπορεί να τεκμηριωθεί. Δεν υπάρχει επίδραση από την εφαρμογή του προτύπου στον Όμιλο ή στην Εταιρεία.

#### **Ε.Δ.Δ.Π.Χ.Α 22 “Συναλλαγές σε ξένο νόμισμα και προκαταβολές”**

Η Διερμηνεία παρέχει καθοδήγηση σχετικά με πως προσδιορίζεται η ημερομηνία της συναλλαγής όταν εφαρμόζεται το πρότυπο που αφορά τις συναλλαγές σε ξένο νόμισμα, ΔΛΠ 21. Η Διερμηνεία έχει εφαρμογή όταν μία οντότητα είτε καταβάλει, είτε εισπράττει προκαταβολικά τίμημα για συμβάσεις που εκφράζονται σε ξένο νόμισμα. Δεν υπάρχει επίδραση από την εφαρμογή του προτύπου στον Όμιλο ή στην Εταιρεία.

#### **Ετήσιες βελτιώσεις σε ΔΠΧΑ 2014 (Κύκλος 2014 – 2016)**

##### **ΔΛΠ 28 “Συμμετοχές σε συγγενείς και κοινοπραξίες”**

Οι τροποποιήσεις παρέχουν διευκρινήσεις ως προς το ότι όταν οι οργανισμοί διαχείρισης επενδύσεων κεφαλαίων, τα αμοιβαία κεφάλαια, και οντότητες με παρόμοιες δραστηριότητες εφαρμόζουν την επιλογή να επιμετρούν τις συμμετοχές σε συγγενείς ή κοινοπραξίες σε εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων, αυτή η επιλογή θα πρέπει να γίνει ξεχωριστά για κάθε συγγενή ή κοινοπραξία κατά την αρχική αναγνώριση.

##### **Πρότυπα και Διερμηνείες υποχρεωτικά για μεταγενέστερες περιόδους:**

#### **ΔΠΧΑ 9 (Τροποποιήσεις) “Δικαιώματα πρόωρης αποπληρωμής με καταβολή αρνητικής ποινής εξόφλησης” (εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2019)**

Οι τροποποιήσεις παρέχουν στις εταιρείες την δυνατότητα, εφόσον πληρούν μία συγκεκριμένη συνθήκη, να επιμετρούν χρηματοοικονομικά στοιχεία με δικαίωμα πρόωρης αποπληρωμής και καταβολή αρνητικής ποινής εξόφλησης (negative compensation) στο αναπόσβεστο κόστος ή στην εύλογη αξία μέσω των λοιπών συνολικών εισοδημάτων αντί στην εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων.

#### **ΔΠΧΑ 16 «Μισθώσεις»**

Στις 13 Ιανουαρίου 2016 το ΣΔΛΠ εξέδωσε το ΔΠΧΑ 16 το οποίο αντικαθιστά το ΔΛΠ 17 «Μισθώσεις». Σκοπός του προτύπου είναι να εξασφαλίσει ότι οι μισθωτές και οι εκμισθωτές παρέχουν χρήσιμη πληροφόρηση που παρουσιάζει εύλογα την ουσία των συναλλαγών που αφορούν μισθώσεις. Το ΔΠΧΑ 16 εισάγει ένα ενιαίο μοντέλο για το λογιστικό χειρισμό από την πλευρά του μισθωτή, το οποίο απαιτεί ο μισθωτής να

αναγνωρίζει περιουσιακά στοιχεία και υποχρεώσεις για όλες τις συμβάσεις μισθώσεων με διάρκεια άνω των 12 μηνών, εκτός εάν το υποκείμενο περιουσιακό στοιχείο είναι μη σημαντικής αξίας. Σχετικά με το λογιστικό χειρισμό από την πλευρά του εκμισθωτή, το ΔΠΧΑ 16 ενσωματώνει ουσιαστικά τις απαιτήσεις του ΔΛΠ 17. Επομένως, ο εκμισθωτής συνεχίζει να κατηγοριοποιεί τις συμβάσεις μισθώσεων σε λειτουργικές και χρηματοδοτικές μισθώσεις, και να ακολουθεί διαφορετικό λογιστικό χειρισμό για κάθε τύπο σύμβασης. Το νέο πρότυπο εφαρμόζεται σε ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2019 και υιοθετήθηκε από την Ευρωπαϊκή Ένωση την 31η Οκτωβρίου 2017. Η Εταιρεία εξετάζει την επίπτωση που θα επιφέρει η υιοθέτηση του ΔΠΧΑ 16 στις Χρηματοοικονομικές της Καταστάσεις.

#### **ΔΠΧΑ 17 «Ασφαλιστήρια Συμβόλαια»**

Στις 18 Μαΐου 2017 το ΣΔΛΠ εξέδωσε το ΔΠΧΑ 17, το οποίο αντικαθιστά το υφιστάμενο πρότυπο ΔΠΧΑ 4.

Το ΔΠΧΑ 17 θεσπίζει τις αρχές για την καταχώριση, αποτίμηση, παρουσίαση και τις γνωστοποιήσεις των ασφαλιστηρίων συμβολαίων με στόχο την παροχή μιας περισσότερο ομοιόμορφης προσέγγισης αποτίμησης και παρουσίασης για όλα τα ασφαλιστήρια συμβόλαια.

Το ΔΠΧΑ 17 απαιτεί η αποτίμηση των ασφαλιστικών υποχρεώσεων να μην διενεργείται στο ιστορικό κόστος αλλά στην τρέχουσα αξία με τρόπο συνεπή και με τη χρήση: αμερόληπτων αναμενόμενων σταθμισμένων εκτιμήσεων μελλοντικών ταμειακών ροών με βάση επικαιροποιημένες παραδοχές, προεξοφλητικών επιτοκίων που αντικατοπτρίζουν τα χαρακτηριστικά ταμειακών ροών των συμβάσεων και εκτιμήσεων σχετικά με τους χρηματοοικονομικούς και μη κινδύνους που προκύπτουν από την έκδοση των ασφαλιστηρίων συμβολαίων. Το νέο πρότυπο εφαρμόζεται σε ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2021 και δεν έχει υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

#### **ΔΠΧΑ 10 (Τροποποίηση) «Ενοποιημένες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις» και ΔΛΠ 28 (Τροποποίηση) «Συμμετοχές σε Συγγενείς Επιχειρήσεις και Κοινοπραξίες» - Πώληση ή Εισφορά περιουσιακών στοιχείων μεταξύ του Επενδυτή και της Συγγενούς ή της Κοινοπραξίας του**

Η κύρια συνέπεια της τροποποίησης που εκδόθηκε από το Συμβούλιο στις 11 Σεπτεμβρίου 2014, είναι ότι ολόκληρο το κέρδος ή η ζημία αναγνωρίζεται όταν μια συναλλαγή περιλαμβάνει μια επιχείρηση (είτε αφορούν σε μια θυγατρική ή όχι). Ένα μερικό κέρδος ή ζημία αναγνωρίζεται όταν μια συναλλαγή περιλαμβάνει στοιχεία ενεργητικού που δε συνιστούν επιχείρηση, ακόμη και αν αυτά τα περιουσιακά στοιχεία αφορούν σε μια θυγατρική. Η τροποποίηση εφαρμόζεται σε ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2016 και δεν έχει υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

**ΔΠΧΑ 2 Παροχές που εξαρτώνται από την αξία των μετοχών (Τροποποίηση) “Ταξινόμηση και επιμέτρηση συναλλαγών που αφορούν παροχές που εξαρτώνται από την αξία των μετοχών”**

Η τροποποίηση παρέχει διευκρινήσεις σχετικά με τη βάση επιμέτρησης όσον αφορά παροχές που εξαρτώνται από την αξία των μετοχών και διακανονίζονται σε μετρητά και το λογιστικό χειρισμό σχετικά με τροποποιήσεις σε όρους που μεταβάλλουν μία παροχή που διακανονίζεται σε μετρητά ή σε παροχή που διακανονίζεται σε συμμετοχικούς τίτλους. Επιπλέον εισάγουν μία εξαίρεση όσον αφορά τις αρχές του ΔΠΧΑ 2 με βάση την οποία μία παροχή θα πρέπει να αντιμετωπίζεται σαν να επρόκειτο να διακανονιστεί εξ' ολοκλήρου σε συμμετοχικούς τίτλους, στις περιπτώσεις όπου ο εργοδότης υποχρεούται να παρακρατά ένα ποσό προς κάλυψη των φορολογικών υποχρεώσεων των εργαζομένων που προκύπτουν από παροχές που εξαρτώνται από την αξία των μετοχών και να το αποδίδει στις φορολογικές αρχές. Η τροποποίηση εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2018 και δεν έχει υιοθετηθεί ακόμη από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Ετήσιες Βελτιώσεις στα ΔΠΧΑ, Κύκλος 2014-2016 Οι κατωτέρω τροποποιήσεις του Κύκλου 2014-2016, εκδόθηκαν από το Συμβούλιο στις 8 Δεκεμβρίου 2016, έχουν εφαρμογή σε περιόδους που ξεκινούν την ή μετά από την 1 Ιανουαρίου 2018 και δεν έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Οι κατωτέρω τροποποιήσεις δεν αναμένεται να έχουν σημαντική επίπτωση στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας.

**Δ.Π.Χ.Α. 1 Πρώτη εφαρμογή των διεθνών προτύπων χρηματοοικονομικής αναφοράς**

Η τροποποίηση διαγράφει τις «Βραχυπρόθεσμες εξαιρέσεις από τα Δ.Π.Χ.Α.» που προβλέπονταν από το Προσάρτημα Ε του Δ.Π.Χ.Α. 1 με το αιτιολογικό ότι έχουν υπηρετήσει πλέον τον σκοπό τους και δεν είναι πλέον απαραίτητες.

**Δ.Π.Χ.Α. 12 Γνωστοποιήσεις συμμετοχών σε άλλες οντότητες: Διευκρίνιση του σκοπού του προτύπου.**

Η τροποποίηση διευκρίνισε το πεδίο εφαρμογής του προτύπου προσδιορίζοντας ότι ορισμένες από τις γνωστοποιήσεις, ισχύουν για τις συμμετοχές της οντότητας που έχουν ταξινομηθεί ως διακρατούμενες προς πώληση, εκτός της υποχρέωσης για παροχή συνοπτικής χρηματοοικονομικής πληροφόρησης. Η τροποποίηση εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2017. Ως κατεχόμενα για πώληση, ως κατεχόμενα για διανομή ή ως διακοπείσες δραστηριότητες σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 5 «Μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία που κατέχονται προς πώληση και διακοπείσες δραστηριότητες».

**ΔΛΠ 28 «Επιμέτρηση Συγγενών Επιχειρήσεων ή Κοινοπραξιών στην εύλογη αξία»**

Η τροποποίηση διευκρινίζει ότι η επιλογή που δίνεται οι επενδύσεις σε συγγενής ή σε κοινοπραξίες που κατέχεται από μια οντότητα που είναι ένας οργανισμός διαχείρισης επενδυτικών κεφαλαίων, ή άλλης οντότητας που πληροί τις προϋποθέσεις να επιμετρηθούν στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων είναι διαθέσιμη για κάθε μια επένδυση σε συγγενή ή κοινοπραξία ξεχωριστά κατά την αρχική αναγνώριση.

**ΔΛΠ 40 « Επενδυτικά ακίνητα» Μεταφορές Επενδυτικών ακινήτων**

Οι τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 40 που εξέδωσε το Συμβούλιο στις 8 Δεκεμβρίου 2016 διευκρινίζουν ότι μια οικονομική οντότητα δύναται να μεταφέρει ένα ακίνητο προς ή από τις επενδύσεις σε ακίνητα, όταν, και μόνο όταν, υπάρχουν ενδείξεις αλλαγής της χρήσης. Μια αλλαγή της χρήσης προκύπτει, εάν το ακίνητο πληροί ή παύει να πληροί, τον ορισμό των επενδύσεων σε ακίνητα. Μια αλλαγή στις προθέσεις της διοίκησης για τη χρήση του ακινήτου από μόνη της δεν αποτελεί ένδειξη μιας αλλαγής στη χρήση.

Η τροποποίηση εφαρμόζεται σε ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2018 και δεν έχει υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

**ΕΔΔΠΧΑ 22 Διερμηνεία «Συναλλαγές σε ξένο νόμισμα και Προκαταβολές»**

Η Διερμηνεία 22 διευκρινίζει το λογιστικό χειρισμό για τις συναλλαγές που περιλαμβάνουν την είσπραξη ή την πληρωμή προκαταβολών σε ξένο νόμισμα. Συγκεκριμένα, εφαρμόζεται για τις συναλλαγές σε ξένο νόμισμα όταν η οικονομική οντότητα αναγνωρίζει ένα μη νομισματικό περιουσιακό στοιχείο ή μια μη νομισματική υποχρέωση που προκύπτει από την πληρωμή ή την είσπραξη προκαταβολών πριν η οικονομική οντότητα αναγνωρίσει το σχετικό περιουσιακό στοιχείο, έξοδο ή έσοδο. Σύμφωνα με τη διερμηνεία, η ημερομηνία της συναλλαγής, για τον σκοπό του καθορισμού της συναλλαγματικής ισοτιμίας, είναι η ημερομηνία της αρχικής αναγνώρισης των μη νομισματικών προπληρωμών του περιουσιακού στοιχείου ή της υποχρέωσης από λήψη προκαταβολής. Εάν υπάρχουν πολλαπλές πληρωμές ή εισπράξεις προκαταβολικά, η ημερομηνία της συναλλαγής καθορίζεται για κάθε πληρωμή ή είσπραξη.

Η διερμηνεία εφαρμόζεται σε ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2018 και δεν έχει υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

**ΕΔΔΠΧΑ 23 Διερμηνεία «Αβεβαιότητα σχετικά με το χειρισμό θεμάτων φορολογίας εισοδήματος»**

Η Διερμηνεία 23 έχει εφαρμογή στον προσδιορισμό του φορολογητέου κέρδους (φορολογική ζημία), τις φορολογικές βάσεις, τις αχρησιμοποίητες φορολογικές ζημίες, τις αχρησιμοποίητες φορολογικές ελαφρύνσεις και τους φορολογικούς συντελεστές, όταν υπάρχει αβεβαιότητα ως προς ορθότητα των φορολογικών χειρισμών σύμφωνα με το ΔΛΠ 12. Σε αυτή την περίπτωση θα πρέπει να εξετάζεται:

- εάν οι φορολογικές χειρισμοί πρέπει να εξετάζονται συλλογικά ή εξατομικευμένα και υπό την παραδοχή ότι οι έλεγχοι θα διενεργηθούν από τις φορολογικές Αρχές έχοντας πλήρη γνώση των σχετικών πληροφοριών:
- η πιθανότητα να γίνει αποδεκτός ο προσδιορισμός του φορολογητέου κέρδους (φορολογικής ζημίας), των φορολογικών βάσεων, των αχρησιμοποίητων φορολογικών ζημιών, των αχρησιμοποίητων πιστώσεων φόρου και των φορολογικών συντελεστών από τις φορολογικές Αρχές και
- η επαναξιολόγηση των κρίσεων και εκτιμήσεων εάν αλλάξουν τα γεγονότα και οι περιστάσεις

Η διερμηνεία εφαρμόζεται σε ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2019 και δεν έχει υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

#### **Ετήσιες Βελτιώσεις στα ΔΠΧΑ, Κύκλος 2015-2017**

Οι κατωτέρω τροποποιήσεις του Κύκλου 2015-2017, εκδόθηκαν από το Συμβούλιο τον Δεκεμβρίου του 2017, έχουν εφαρμογή σε περιόδους που ξεκινούν την ή μετά από την 1 Ιανουαρίου 2019 και δεν έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Οι κατωτέρω τροποποιήσεις δεν αναμένεται να έχουν σημαντική επίπτωση στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας.

#### **ΔΠΧΠ 3 Συνενώσεις Επιχειρήσεων και ΔΠΧΑ 11 Κοινές Συμφωνίες**

Οι τροποποιήσεις του ΔΠΧΑ 3 διευκρινίζουν ότι όταν μια οικονομική οντότητα αποκτά τον έλεγχο μιας επιχείρησης που αποτελούσε κοινή επιχείρησή της, θα πρέπει να προχωρήσει σε αποτίμηση των συμφερόντων που είχε προηγουμένως στην επιχείρηση αυτή.

Οι τροποποιήσεις του ΔΠΧΑ 11 διευκρινίζουν ότι μια οντότητα που συμμετέχει, αλλά δεν έχει από κοινού τον έλεγχο μιας κοινής επιχείρησης μπορεί να αποκτήσει από κοινού έλεγχο στην κοινή επιχείρηση, της οποίας η δραστηριότητά αποτελεί επιχείρηση όπως ορίζεται στο ΔΠΧΑ 3. Σε τέτοιες περιπτώσεις, τα συμφέροντα στην κοινή επιχείρηση που κατείχε προηγουμένως δεν αποτιμώνται εκ νέου.

#### **ΔΛΠ 12 Φόροι Εισοδήματος**

Το Συμβούλιο τροποποιώντας το ΔΛΠ 12 διευκρίνισε ότι μια οικονομική οντότητα πρέπει να καταχωρίζει όλες τις φορολογικές επιπτώσεις που προκύπτουν από τη διανομή μερισμάτων στα αποτελέσματα, στα άλλα συνολικά εισοδήματα ή στα ίδια κεφάλαια, ανάλογα με το πού η οντότητα καταχώρισε την αρχική συναλλαγή από την οποία προέκυψαν τα διανεμόμενα κέρδη και εν συνεχεία το μέρισμα.

#### **ΔΛΠ 23 Κόστος δανεισμού**

Οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν ότι εάν ο δανεισμός που λήφθηκε ειδικά για την απόκτηση περιουσιακού στοιχείου παραμένει σε εκκρεμότητα και το σχετικό περιουσιακό στοιχείο έχει καταστεί έτοιμο για την προοριζόμενη χρήση ή πώληση του, τότε το υπόλοιπο του δανεισμού αυτού θα πρέπει να συμπεριλαμβάνεται στα κεφάλαια του γενικού δανεισμού κατά τον υπολογισμό του επιτοκίου κεφαλαιοποίησης.

#### **ΔΠΧΑ 9 (Τροποποίηση) « Χρηματοοικονομικά Μέσα - Χαρακτηριστικά προπληρωμής με αρνητική αποζημίωση»**

Το Συμβούλιο εξέδωσε στις 12 Οκτωβρίου 2017 τροποποιήσεις στο πρότυπο ΔΠΧΑ 9 ώστε να δοθεί η δυνατότητα τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία με χαρακτηριστικά προπληρωμής τα οποία επιτρέπουν ή απαιτούν από ένα αντισυμβαλλόμενο μέρος σε μια σύμβαση είτε να εξοφλήσει είτε να εισπράξει αποζημίωση για τον πρόωρο τερματισμό της σύμβασης, να μπορούν να αποτιμώνται στο αποσβεσμένο κόστος ή στην εύλογη αξία μέσω των λοιπών συνολικών εσόδων. Η τροποποίηση εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2019 και δεν έχει υιοθετηθεί από

την Ευρωπαϊκή Ένωση. Η Εταιρεία εξετάζει τις επιπτώσεις που θα έχει η υιοθέτηση της ανωτέρω τροποποίησης στις Χρηματοοικονομικές της Καταστάσεις.

#### **ΔΛΠ 28 (Τροποποίηση) «Μακροπρόθεσμες συμμετοχές σε συγγενείς επιχειρήσεις και κοινοπραξίες»**

Το Συμβούλιο, τον Οκτώβριο του 2017, εξέδωσε τροποποιήσεις στο πρότυπο ΔΛΠ 28 «Επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις και κοινοπραξίες». Με αυτή την τροποποίηση, το Συμβούλιο διευκρίνισε ότι η εξαίρεση στο ΔΠΧΑ 9 ισχύει μόνο για συμμετοχές που παρακολουθούνται λογιστικά με τη μέθοδο της καθαρής θέσης. Οι οντότητες θα πρέπει να εφαρμόζουν το ΔΠΧΑ 9 στα άλλα συμφέροντα σε συγγενείς και κοινοπραξίες, συμπεριλαμβανομένων των μακροπρόθεσμων συμφερόντων στα οποία δεν εφαρμόζεται η μέθοδος της καθαρής θέσης και τα οποία, στην ουσία, αποτελούν μέρος της καθαρής επένδυσης σε αυτές τις συγγενείς και κοινοπραξίες.

Η τροποποίηση εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2019 και δεν έχει υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Η Εταιρεία εξετάζει τις επιπτώσεις που θα έχει η υιοθέτηση της ανωτέρω τροποποίησης στις Χρηματοοικονομικές της Καταστάσεις.

#### **Επίδραση από την υιοθέτηση των νέων ΔΠΧΑ**

##### **ΔΠΧΑ 9 «Χρηματοοικονομικά μέσα»**

Στις 24 Ιουλίου 2014 το Συμβούλιο εξέδωσε την τελική έκδοση του ΔΠΧΑ 9, το οποίο περιλαμβάνει την ταξινόμηση και επιμέτρηση, την απομείωση και τη λογιστική αντιστάθμιση. Το πρότυπο θα αντικαταστήσει το ΔΛΠ 39 και όλες τις προηγούμενες εκδόσεις του ΔΠΧΑ 9. Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία αποτιμώνται στο αναπόσβεστο κόστος, στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων, ή στην εύλογη αξία μέσω των λοιπών συνολικών εσόδων, με βάση το επιχειρηματικό μοντέλο της επιχείρησης για τη διαχείριση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων και των συμβατικών ταμειακών ροών των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων. Εκτός από τον πιστωτικό κίνδυνο της οντότητας, η ταξινόμηση και επιμέτρηση των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων δεν έχει αλλάξει σε σχέση με τις υπάρχουσες απαιτήσεις. Το ΔΠΧΑ 9 εφαρμόζεται υποχρεωτικά σε ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2018 και υιοθετήθηκε από την Ευρωπαϊκή Ένωση στις 22 Νοεμβρίου 2016.

##### **α) Απομείωση χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων**

Για την απομείωση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων, το ΔΠΧΑ 9 εισάγει το μοντέλο της "αναμενόμενης πιστωτικής ζημιάς" και αντικαθιστά το μοντέλο της "πραγματοποιηθείσας ζημιάς" του ΔΛΠ 39. Η μέθοδος του προσδιορισμού της ζημιάς απομείωσης του ΔΠΧΑ 9, εφαρμόζεται για τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που ταξινομούνται ως επιμετρούμενα στο αποσβέσιμο κόστος, συμβατικά περιουσιακά στοιχεία και επενδύσεις χρέους στην εύλογη αξία μέσω των λοιπών συνολικών εισοδημάτων, αλλά όχι σε επενδύσεις σε μέσα καθαρής θέσης. Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία στο αποσβέσιμο κόστος αποτελούνται από τις εμπορικές απαιτήσεις,

χρηματικά διαθέσιμα και ισοδύναμα αυτών, και εταιρικά χρεόγραφα χρέους. Σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 9, οι ζημιές επιμετρούνται σε μία από τις εξής βάσεις:

-12 μήνες αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές (αυτές οι αναμενόμενες ζημιές ενδεχομένως να προκύψουν λόγω γεγονότων συμβατικών αθετήσεων, εντός 12 μηνών από την ημερομηνία αναφοράς).

-αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές διάρκειας ζωής (αυτές οι αναμενόμενες ζημιές ενδεχομένως να προκύψουν από γεγονότα που θα λάβουν χώρα κατά ολόκληρη τη διάρκεια του χρηματοοικονομικού μέσου).

Κατά τον προσδιορισμό εάν ο πιστωτικός κίνδυνος ενός χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου έχει σημαντικά διαφοροποιηθεί από την αρχική αναγνώριση, για τον υπολογισμό των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών, η Εταιρεία λαμβάνει υπόψη ποιοτικές και ποσοτικές πληροφορίες και αναλύσεις, βάσει της ίδιας ιστορικής γνώσης, συμπεριλαμβανόμενης της προβολής αυτών στο μέλλον

#### **Εμπορικές απαιτήσεις**

Η αξιολόγηση των εμπορικών και λοιπών απαιτήσεων έγινε βάσει κοινών χαρακτηριστικών πιστωτικού κινδύνου, όπως ενδεικτικά, διαβάθμιση πιστωτικού κινδύνου, αντικείμενο επιχείρησης, πιστοληπτική ικανότητα. Η εμπειρία επί των πραγματοποιημένων πιστωτικών ζημιών προσαρμόστηκε βάσει συντελεστών που αντανακλούν τις διαφορές επί των οικονομικών συνθηκών κατά την περίοδο κατά την οποία τα ιστορικά δεδομένα συλλέχθηκαν, των υφιστάμενων συνθηκών και την εκτίμηση της Εταιρείας για τις οικονομικές συνθήκες καθ' όλη τη διάρκεια ζωής των απαιτήσεων.

#### **β) Πρώτη εφαρμογή –μετάβαση**

Η Εταιρεία επέλεξε να εφαρμόσει την εξαίρεση που παρέχει το ΔΠΧΑ 9 και να μην αναδιατυπώσει προηγούμενες περιόδους σε σχέση με τις απαιτήσεις για ταξινόμηση και επιμέτρηση (συμπεριλαμβανομένης της απομείωσης). Οι διαφορές στις λογιστικές αξίες ως αποτέλεσμα της υιοθέτησης του ΔΠΧΑ 9 αναγνωρίστηκαν στα αποτελέσματα εις νέο κατά την 01.01.2018. Η Εταιρεία δεν εφαρμόζει λογιστική αντιστάθμισης και κατ' επέκταση δεν κατέσσει υποχρεωτική η αναδιατύπωση προγενέστερων περιόδων. Κατά συνέπεια, η χρηματοοικονομική πληροφόρηση για το 2017 δεν συμπεριλαμβάνει τις απαιτήσεις του ΔΠΧΑ 9 αλλά τις απαιτήσεις του ΔΛΠ 39.

Ο παρακάτω πίνακας παρουσιάζει τις αναπροσαρμογές που έγιναν για κάθε ξεχωριστή γραμμή της Κατάστασης Χρηματοοικονομικής Θέσης. Τυχόν κονδύλια τα οποία δεν επηρεάστηκαν από τις αλλαγές που επέφερε το νέο πρότυπο δεν περιλαμβάνονται στον πίνακα. Οι αναπροσαρμογές αναλύονται με περισσότερη λεπτομέρεια παρακάτω. Επίδραση στην κατάσταση οικονομικής θέσης (αύξηση/ (μείωση)) της 31 Δεκεμβρίου 2017 όπως δημοσιεύτηκε:

	Όπως δημοσιεύθηκε 31/12/2017	Επίδραση λόγω IFRS 9	Υπόλοιπο 01/01/2018
<b>Στοιχεία Κατάστασης Οικονομικής Θέσης</b>			
<b>Βραχυπρόθεσμο Ενεργητικό</b>			
Εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις	1.221.083.388	-65.721.210	1.155.362.178
<b>Ίδια Κεφάλαια</b>			
Αποτελέσματα εις νέο	-51.466.521	-65.721.210	-117.187.731

#### **ΔΠΧΑ 15 «Έσοδα από συμβάσεις με πελάτες»**

Στις 28 Μαΐου 2014 το ΣΔΛΠ εξέδωσε το ΔΠΧΑ 15 «Έσοδα από συμβάσεις με πελάτες» αποτελεί το νέο πρότυπο που αφορά στην αναγνώριση του εσόδου και συμπεριλαμβανομένων και των τροποποιήσεων επί του προτύπου που εκδόθηκαν στις 11 Σεπτεμβρίου του 2015 είναι υποχρεωτικής εφαρμογής σε ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2018. Το ΔΠΧΑ 15 αντικαθιστά τα ΔΛΠ 18, ΔΛΠ 11 και τις διερμηνείες ΕΔΔΠΧΑ 13, ΕΔΔΠΧΑ 15, ΕΔΔΠΧΑ 18 και ΜΕΔ 31.

Το νέο πρότυπο καθιερώνει ένα μοντέλο πέντε βημάτων που θα εφαρμόζεται για έσοδα που προκύπτουν από μια σύμβαση με έναν πελάτη (με περιορισμένες εξαιρέσεις), ώστε να βελτιώσει τη συγκρισιμότητα μεταξύ εταιρειών του ίδιου κλάδου, διαφορετικών κλάδων και διαφορετικών κεφαλαιαγορών. Οι απαιτήσεις του προτύπου θα εφαρμόζονται επίσης για την αναγνώριση και επιμέτρηση των κερδών και ζημιών από την πώληση ορισμένων μη χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων που δεν αποτελούν παραγωγή από συνήθεις δραστηριότητες της οικονομικής οντότητας (π.χ., πωλήσεις ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού ή άυλων περιουσιακών στοιχείων). Θα απαιτούνται εκτεταμένες γνωστοποιήσεις, συμπεριλαμβανομένης της ανάλυσης του συνόλου των εσόδων, πληροφορίες σχετικά με τις υποχρεώσεις απόδοσης, αλλαγές στα υπόλοιπα των περιουσιακών στοιχείων σύμβασης και των υποχρεώσεων σύμβασης μεταξύ των περιόδων και βασικές κρίσεις και εκτιμήσεις. Το ΔΠΧΑ 15 υιοθετήθηκε από την Ευρωπαϊκή Ένωση στις 22 Σεπτεμβρίου 2016.

Η εφαρμογή του ΔΠΧΑ 15 δεν έχει επίδραση στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις της εταιρείας.

#### **5 Έσοδα από ανάκτηση Διοικητικών Δαπανών**

Οι χρεώσεις από τον ΔΑΠΕΕΠ των «Προμηθευτών» και Εξαγωγέων ηλεκτρικής ενέργειας, που συμμετέχουν στον Ημερήσιο Ενεργειακό Προγραμματισμό, για λειτουργικές δαπάνες, είναι τέτοιες ώστε να καλύπτουν το σύνολο των ετήσιων Διοικητικών Δαπανών της Εταιρείας. Δηλαδή, η Εταιρεία ανακτά το σύνολο των Διοικητικών της Δαπανών, πλέον κάποιου εύλογου κέρδους.

Για τον σκοπό αυτό, οι δαπάνες αυτές προϋπολογίζονται σε ετήσια βάση.

Στον προϋπολογισμό αυτό καταγράφονται αναλυτικά οι εύλογες λειτουργικές δαπάνες που αναμένεται να επιβαρύνουν το ΔΑΠΕΕΠ κατά το επόμενο έτος για την εκπλήρωση των υποχρεώσεων του, συμπεριλαμβανομένων και των αποσβέσεων.

Ο προϋπολογισμός εγκρίνεται από τους Υπουργούς Οικονομικών και Περιβάλλοντος και Ενέργειας, και κοινοποιείται στη ΡΑΕ.

Η ανάκτηση των λειτουργικών δαπανών από τους «Προμηθευτές» και εξαγωγείς ενέργειας για το 2018 αποτυπώνεται ως εξής:

	31/12/2018	31/12/2017
Ανάκτηση Διοικητικών Δαπανών	4.050.403	4.583.436
Ανταποδοτικό τέλος Δημοπρασιών	136.061	162.428
Έσοδα Διάθεσης ΕΧΕ	56.921	
Λοιπά έσοδα	766	
	<b>4.243.521</b>	<b>4.745.864</b>

## 6. Ειδικός λογαριασμός ΑΠΕ – ΣΥΘΗΑ<sup>1</sup>

Ειδικός Λογαριασμός ΑΠΕ/ΣΗΘΥΑ	Σημ.	31.12.2018	31.12.2017
<b>1. ΕΙΣΡΟΕΣ Διασυνδεδεμένου Συστήματος</b>			
<b>Υπολογαριασμός Αγοράς ΗΕ (Α') ΔΣ</b>			
Αξία παραγωγής ΑΠΕ στον ΗΕΠ	6.1	583.510.844	485.605.404
Εκκαθάριση Αποκλίσεων	6.2	8.079.260	10.603.885
ΜΜΚΘΣΣ	6.3	54.912.059	21.963.203
Χρέωση Εκπρ. Φορτίου	6.4	122.082.429	408.608.199
<b>Σύνολο (Α')</b>		<b>768.584.592</b>	<b>926.780.691</b>
<b>Υπολογαριασμός Ενισχύσεων ΗΕ (Β) ΔΣ</b>			
ΕΤΜΕΑΡ ΔΣ	6.5	720.595.868	826.006.060
Δικαιώματα Εκπομπής Αερίων Θερμοκηπίου	6.6	328.344.044	151.846.079
Ειδικό Τέλος Λιγνίτη	6.7	29.814.067	32.773.472
<b>Σύνολο (Β')</b>		<b>1.078.753.980</b>	<b>1.010.625.611</b>
<b>Σύνολο Εισροών ΔΣ (Α+Β)</b>		<b>1.847.338.572</b>	<b>1.937.406.302</b>
<b>2. ΕΚΡΟΕΣ Διασυνδεδεμένου Συστήματος</b>			
Αξία παραγωγής ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ	6.8	1.533.420.931	1.492.899.603
Αξία παραγωγής ΦΒ ΣΤΕΓΩΝ	6.9	191.536.373	200.089.351
<b>Σύνολο Εκροών Διασυνδεδεμένου Συστήματος</b>		<b>1.724.957.304</b>	<b>1.692.988.954</b>
<b>Αποτέλεσμα Διασυνδεδεμένου Συστήματος (1-2)</b>		<b>122.381.268</b>	<b>244.417.347</b>
<b>3. Ειδικός Λογαριασμός ΑΠΕ ΣΗΘΥΑ ΜΔΝ</b>	<b>6.10</b>	<b>96.069.443</b>	<b>74.310.092</b>
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΕΙΔΙΚΟΥ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ</b>		<b>218.450.711</b>	<b>318.727.439</b>
Λοιπά έσοδα - έξοδα ΕΛΑΠΕ	6.11	1.308.822	713.150
Οριστική εκκαθάριση ΕΤΜΕΑΡ 2012-2016	6.12	-105.248.336	-123.620.230
Προβλέψεις απομείωσης απαιτήσεων (εφαρμογή IAS9)	6.13	-2.737.179	
<b>ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑ ΧΡΗΣΗΣ ΕΙΔΙΚΟΥ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ</b>	<b>6.14</b>	<b>111.774.018</b>	<b>195.820.359</b>

### 6.1 Παραγωγή ΑΠΕ στον ΗΕΠ

Αφορά στην εισροή από τη συμμετοχή των μονάδων του Μητρώου ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ, στην προημερήσια αγορά ηλεκτρικής ενέργειας (ΗΕΠ) με ποσότητα (MWh) ανά Περίοδο Κατανομής (1 ώρα) όπως αυτή εκτιμάται (Forecast) από τον ΑΔΜΗΕ ΑΕ. Τα ποσά υπολογίζονται κατά την εκκαθάριση του ΗΕΠ από το ΛΑΓΗΕ ΑΕ, πολλαπλασιάζοντας ανά ώρα, την προαναφερθείσα ποσότητα με την αντίστοιχη Οριακή Τιμή Συστήματος (ΟΤΣ).

### 6.2 Εκκαθάριση αποκλίσεων

Αφορά στην εισροή ή εκροή (η συνιστώσα αυτή μπορεί να είναι πιστωτική ή χρεωστική), που τελικά προκύπτει από την εκκαθάριση αποκλίσεων των μονάδων του Μητρώου ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ που διενεργεί ο ΑΔΜΗΕ ΑΕ. Τα ποσά υπολογίζονται πολλαπλασιάζοντας ανά ώρα, την ποσότητα απόκλισης (MWh) (μεταξύ της αντίστοιχης ποσότητας των ΑΠΕ&ΣΗΘΥΑ που συμμετείχε στον ΗΕΠ και του αθροίσματος των μετρήσεων/εκτιμήσεων των ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ), με την αντίστοιχη Οριακή Τιμή Αποκλίσεων (ΟΤΑ).

<sup>1</sup> Ειδικός Διαχειριστικός Λογαριασμός ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ του Άρθρου 40 του Ν.2773/1999, όπως ισχύει, (Άρθρο 143 του Ν.4001/2011) και Ν.4414/2016

**6.3 Μεσοσταθμικό Μεταβλητό Κόστος Θερμικών Συμβατικών Σταθμών (ΜΜΚΘΣΣ)**

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 τρεις συνιστώσες να είναι ίση με το μεσοσταθμικό μεταβλητό κόστος των υπό φόρτιση θερμικών μονάδων στην αντίστοιχη ώρα

**6.4 Χρέωση Εκπροσώπων Φορτίου**

Τα έσοδα από τη χρέωση που επιβάλλεται σε κάθε εκπρόσωπο φορτίου για το σύνολο της ενέργειας που απορροφά στη χονδρεμπορική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, κατά το μέρος που αντιστοιχεί στην ενέργεια που παρέχεται σε όλους τους καταναλωτές του Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Διασυνδεδεμένου Δικτύου, εξαιρουμένων των εξαγωγών.

**6.5 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

**6.6 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.

Το ποσό αναλύεται σε 142.580.498€ (σημ. 31) που αφορά τους πόρους του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ από τη χρήση 2017 πλέον ποσού 9.265.581€ από αδιάθετα υπόλοιπα του 2016, το οποίο προέκυψε έπειτα από την ετήσια εκκαθάριση του 2016 και σύμφωνα με το Ν.4369/2016 ΦΕΚ Α' 33/27.02.2016 και την υπ' αριθ. κοινή υπουργική απόφαση ΑΠ/219 06/2014 (Β' 3304) αποτελεί πόρο του Ειδικού Λογαριασμού.

**6.7 Ειδικός Φόρος Λιγνίτη**

Αφορά στην εισροή όπως την υπολογίζει και την εισπράττει ο ΑΔΜΗΕ ΑΕ από τους Παραγωγούς, κάτοχους λιγνιτικών μονάδων, με βάση την παραγωγή τους και τη μοναδιαία τιμή.

**6.8 Αξία παραγωγής ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ**

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

**6.9 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).

### 6.10 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 ή το 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.

### 6.11 Λοιπά έσοδα – έξοδα ΕΙΔΙΚΟΥ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ

ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ - ΕΞΟΔΑ ΕΛΑΠΕ	Σημ.	31.12.2018	31.12.2017
Καταπτώσεις Εγγυήσεων από ΔΕΔΔΗΕ (ΦΕΚ1901/3.12.10)		190.850	-
Τέλος διατήρησης δικαιώματος κατοχής άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας <sup>2</sup>		1.107.927	716.539
Τόκοι Υπερμερίας ΕΛΑΠΕ- Δικαστικά Καταλογιζόμενοι			-6.623
Λοιπά έσοδα		10.045	3.234
		<b>1.308.822</b>	<b>713.150</b>

### 6.12 Οριστική εκκαθάριση ΕΤΜΕΑΡ 2012-2016

Στη χρήση 2018 σύμφωνα με την υπ' αριθμ. 134/2016 Απόφαση της ΡΑΕ (ΦΕΚ Β' 2762/02.09.2016) από την οριστική εκκαθάριση των χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ όπως προσδιορίστηκε από τον ΑΔΜΗΕ (Διαχειριστής Συστήματος) και τον ΔΕΔΔΗΕ (Διαχειριστής Δικτύου) για τα έτη 2014 και 2015 έχει προκύψει συνολική εκκαθαρισμένη πίστωση υπέρ της ΔΕΗ Α.Ε. ποσού € 123.620.229,73 (εκ της οποίας ποσό € 81.852.144,72 αφορά το 2014 και € 42.168.085,01 αφορά το 2015).

Στη χρήση 2018 σύμφωνα με την Απόφαση ΡΑΕ 134/2016 έγιναν οι οριστικές ετήσιες εκκαθαρίσεις ΕΤΜΕΑΡ για τα έτη 2012, 2013 και 2016 ποσών 36.163.637,13€, 30.063.778,86€ και 39.020.920,48€ αντίστοιχα.

### 6.13 Προβλέψεις απομείωσης απαιτήσεων (εφαρμογή IAS9)

Περιλαμβάνει την επιπλέον πρόβλεψη απομείωσης απαιτήσεων η οποία σχηματίστηκε σε εφαρμογή του IFRS 9.

### 6.14 Σωρευτικό Υπόλοιπο Ειδικού Λογαριασμού

Το σωρευτικό Υπόλοιπο του Ειδικού Λογαριασμού αναλύεται ως εξής:

	Σημ.	2018	2017
Υπόλοιπο εις νέον από ΕΛΑΠΕ (έλλειμμα)		-43.526.838	-239.347.197
Επίδραση εφαρμογής IFRS 9 (01.01.2018)		-65.721.210	
Αποτέλεσμα χρήσης		111.774.018	195.820.359
<b>Πλεόνασμα σε Μεταφορά</b>		<b>2.525.970</b>	<b>-43.526.838</b>

<sup>2</sup> άρθρο 49 του Ν. 4546/2018 (ΦΕΚ 101 Α'/12.6.2018)

## 7 Ειδικός λογαριασμός ΗΕΠ

Οι Εκκαθαρίσεις ΗΕΠ που έγιναν στη διάρκεια των χρήσεων 2017 και έως 18/6/2018 οπότε ολοκληρώθηκε η απόσχιση κλάδου και η δημιουργία της ΕΧΕ ΑΕ, αποτυπώνονται στον Πίνακα που ακολουθεί :

	Σημ.	18/6/2018	2017
Παραγωγή Κατανεμόμενων Μονάδων	7.1	817.128.226	2.115.848.088
Παραγωγή ΑΠΕ στον ΗΕΠ	7.2	232.289.561	485.605.404
ΗΕΠ Εισαγωγές	7.3	255.312.350	464.053.615
Πιστώσεις Προθεσμιακών Υποπροϊόντων	7.4	-42.930.823	-89.703.305
<b>Σύνολο Χρεώσεων</b>		<b>1.261.799.315</b>	<b>2.975.803.801</b>
ΗΕΠ Αξία Προμήθειας	7.5	1.219.726.626	2.902.658.204
ΗΕΠ Αξία Εξαγωγών	7.6	85.003.511	162.848.903
Χρεώσεις Προθεσμιακών Υποπροϊόντων	7.4	-42.930.823	-89.703.305
<b>Σύνολο Πιστώσεων</b>		<b>1.261.799.315</b>	<b>2.975.803.801</b>

### 7.1. Παραγωγή Κατανεμόμενων Μονάδων

Αφορά την ετήσια παραγωγή επί την Οριακή Τιμή Συστήματος για τις μονάδες που έχουν άδεια παραγωγής και είναι εγγεγραμμένες στο μητρώο συμμετεχόντων που διατηρεί ο ΔΑΠΕΕΠ.

### 7.2. Παραγωγή ΑΠΕ στον ΗΕΠ

Ο ΔΑΠΕΕΠ συμμετέχει στον ΗΕΠ ως «Παραγωγός», και οι πιστώσεις για την παραγωγή των ΑΠΕ μεταφέρονται στον Ειδικό Λογαριασμό ΑΠΕ του Άρθρου 40 του Ν.2773/1999 που διατηρεί.

### 7.3. ΗΕΠ Εισαγωγές

Αφορά την ετήσια αξία των εισαγωγών επί την Οριακή Τιμή Συστήματος για τους συμμετέχοντες στην αγορά με άδεια προμήθειας και συμμετέχουν στην αγορά ως έμποροι ηλεκτρικής ενέργειας.

### 7.4 Πιστώσεις - Χρεώσεις Προθεσμιακών Υποπροϊόντων

Σε εφαρμογή των εξουσιοδοτικών διατάξεων του Ν.4389/2016 το 2017 ο ΔΑΠΕΕΠ πραγματοποίησε με επιτυχία τέσσερις Δημοπρασίες Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας με Φυσική Παράδοση, τη λειτουργία της Δευτερογενούς Αγοράς και τον μηχανισμό Φυσικής Παράδοσης στον ΗΕΠ (Συμπληρωματική Εκκαθάριση ΗΕΠ).

### 7.5. ΗΕΠ Αξία Προμήθειας

Αφορά την ετήσια αξία της προμήθειας βάση των δηλώσεων φορτίου από τους συμμετέχοντες στην αγορά με άδεια προμήθειας

### 7.6. ΗΕΠ Αξία Εξαγωγών

Αφορά την ετήσια αξία των εξαγωγών επί την Οριακή Τιμή Συστήματος για τους συμμετέχοντες στην αγορά με άδεια προμήθειας που συμμετέχουν στην αγορά ως έμποροι ηλεκτρικής ενέργειας

## 8 Λοιπά έσοδα και κέρδη

Ο λογαριασμός αναλύεται ως εξής:

	Σημ.	2018	2017
Έσοδα από Ευρωπαϊκά Προγράμματα		-	3.002
Λοιπά έκτακτα και ανόργανα έσοδα		-	995
Αποσβέσεις Επιχορηγήσεων		236.097	251.803
Τόκοι Υπερμερίας Έσοδο		-	5.088
		<b>236.097</b>	<b>260.888</b>

## 9 Αμοιβές και έξοδα προσωπικού

	Σημ.	2018	2017
Αμοιβές και έξοδα Προσωπικού	α	1.460.670	1.526.991
Κόστος Διατιθέμενου Προσωπικού	β	535.402	710.539
Κόστος Συμβάσεων Έργου		549.766	366.945
Πρόβλεψη Αποζημίωσης	γ	286.624	-
		<b>2.832.462</b>	<b>2.604.475</b>

### α Αμοιβές και έξοδα Προσωπικού

Ο λογαριασμός αναλύεται ως εξής:

	Σημ.	2018	2017
Τακτικές Αποδοχές		1.086.655	1.147.604
Εργοδοτικές Εισφορές		283.881	308.152
Λοιπές Παροχές		90.133	71.235
<b>Σύνολο</b>		<b>1.460.670</b>	<b>1.526.991</b>

### β Κόστος διατιθέμενου Προσωπικού

Στις αμοιβές και έξοδα προσωπικού συμπεριλαμβάνεται και το κόστος των αποσπασμένων από τον ΑΔΜΗΕ εργαζομένων.

### γ 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 υποχρέωση καταβολής αποζημίωσης), αποτελεί κόστος προϋπηρεσίας για υπηρεσία που παρασχέθηκε σε προηγούμενες χρονικές περιόδους και ανέρχεται σε Ευρώ 286.624€, βαρύνει δε εξ ολοκλήρου τα αποτελέσματα του 2018.

### 10 Αμοιβές και έξοδα τρίτων

Ο λογαριασμός αναλύεται ως εξής:

	Σημ.	2018	2017
Αμοιβές και έξοδα Δικηγόρων		109.935	144.371
Αμοιβές Συμβούλων		85.930	149.119
Αμοιβές Λοιπών Τρίτων		110.880	217.011
Αμοιβές Μελών Διοικητικού Συμβουλίου		46.124	64.610
<b>Σύνολο</b>		<b>352.869</b>	<b>575.111</b>

### 11 Παροχές Τρίτων

Ο λογαριασμός αναλύεται ως εξής:

	Σημ.	2018	2017
Επισκευές και Συντηρήσεις		184.915	346.038
Τηλεπικοινωνίες		21.232	23.135
Ταχυδρομικά		7.168	9.474
Ασφάλιστρα		8.132	8.051
Υδρευση		4.138	5.084
Ηλεκτρική Ενέργεια		111.574	118.359
Leasing ΙΧ		6.228	6.896
		<b>343.387</b>	<b>517.037</b>

### 12 Φόροι Τέλη

Ο λογαριασμός αναλύεται ως εξής:

	Σημ.	2018	2017
Φόρος Ακίνητης Περιουσίας		31.351	30.409
ΦΠΑ εκπιπτόμενος		5.203	11.349
Τέλη		36.737	34.892
Παράβολα- Δικαστικά Ένσημα		-	310.131
		<b>73.292</b>	<b>386.781</b>

### 13 Διάφορα Έξοδα

Ο λογαριασμός αναλύεται ως εξής:

Σημ.	2018	2017
Έξοδα Μεταφοράς	2.028	4.123
Έξοδα Ταξιδιών	8.907	32.209
Συνδρομές	43.220	66.886
Έξοδα Δημοσιεύσεων	1.439	1.340
Έντυπα και γραφική υλη	17.252	20.943
Υλικά άμεσης ανάλωσης	7.702	7.505
Διάφορα έξοδα	38.704	29.035
Έκτακτα και ανόργανα έξοδα	107.924	90.626
	<b>227.175</b>	<b>252.666</b>

### 14 Αποσβέσεις

Ο λογαριασμός αναλύεται ως εξής:

Σημ.	2018	2017
Αποσβέσεις χρήσης	297.481	322.964
	<b>297.481</b>	<b>322.964</b>

### 15 Πιστωτικοί Τόκοι και συναφή έσοδα

Ο λογαριασμός αναλύεται ως εξής:

Σημ.	2018	2017
Πρόσοδος Τράπεζας της Ελλάδος	2.419.109	123.308
Τόκοι Καταθέσεων Εσωτερικού	874.773	835.329
	<b>3.293.882</b>	<b>958.636</b>

### 16 Χρεωστικοί Τόκοι και συναφή έξοδα

Ο λογαριασμός αναλύεται ως εξής:

Σημ.	2018	2017
Τόκοι - Έξοδα τραπεζών	16.368	15.298
		<b>15.298</b>

### 17 Φόρος Εισοδήματος

Ο λογαριασμός αναλύεται ως εξής:

	2018	2017
Φόρος εισοδήματος	955.226	278.005
	<b>955.226</b>	<b>278.005</b>

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 τη φορολόγησή της, μόνο για τα έσοδα από κεφάλαιο και υπεραξία μεταβίβασης κεφαλαίου.

### 18 Ιδιοχρησιμοποιούμενα ενσώματα πάγια στοιχεία

Πίνακας μεταβολών πάγιων στοιχείων	Γήπεδα Οικόπεδα	Κτήρια Τεχνικά Έργα	Μεταφορικά Μέσα	Έπιπλα & Λοιπός Εξοπλισμός	ΣΥΝΟΛΑ
<b>Καθαρή λογιστική αξία 31.12.2016</b>	<b>382.132</b>	<b>7.046.698</b>	<b>3.309</b>	<b>139.479</b>	<b>7.571.618</b>
<b>Αξία κτήσεως</b>					
Υπόλοιπο 1.1.2017	382.132	7.758.400	6.155	1.439.137	9.585.824
Προσθήκες περιόδου		12.000		103.047	115.047
Μειώσεις περιόδου (σημ.21)				36.734	36.734
<b>Υπόλοιπο 31.12.2017</b>	<b>382.132</b>	<b>7.770.400</b>	<b>6.155</b>	<b>1.505.450</b>	<b>9.664.137</b>
<b>Σωρευμένες αποσβέσεις</b>					
Υπόλοιπο 1.1.2017	0	711.702	2.846	1.299.658	2.014.206
Αποσβέσεις περιόδου		173.705	615	100.266	274.586
Μειώσεις αποσβέσεων περιόδου (σημ.21)				23.195	23.195
<b>Υπόλοιπο 31.12.2017</b>	<b>0</b>	<b>885.407</b>	<b>3.461</b>	<b>1.375.729</b>	<b>2.265.597</b>
<b>Καθαρή λογιστική αξία 31.12.2017</b>	<b>382.132</b>	<b>6.884.993</b>	<b>2.694</b>	<b>1.129.721</b>	<b>7.399.540</b>
<b>Αξία κτήσεως</b>					
Υπόλοιπο 1.1.2018	382.132	7.770.400	6.155	1.505.450	9.664.137
Προσθήκες περιόδου				66.480	66.480
Μειώσεις περιόδου (σημ.21)					
<b>Υπόλοιπο 31.12.2018</b>	<b>382.132</b>	<b>7.770.400</b>	<b>6.155</b>	<b>1.571.930</b>	<b>9.730.617</b>
<b>Σωρευμένες αποσβέσεις</b>					
Υπόλοιπο 1.1.2018	0	885.407	3.461	1.375.062	2.263.930
Αποσβέσεις περιόδου		172.129	615	71.579	244.324
Μειώσεις αποσβέσεων περιόδου (σημ.21)					
<b>Υπόλοιπο 31.12.2018</b>	<b>0</b>	<b>1.057.536</b>	<b>4.076</b>	<b>1.448.308</b>	<b>2.509.921</b>
<b>Καθαρή λογιστική αξία 31.12.2018</b>	<b>382.132</b>	<b>6.712.864</b>	<b>2.079</b>	<b>1.123.622</b>	<b>7.220.696</b>

#### (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, 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.

Ήδη, στα πλαίσια εφαρμογής των ΔΠΧΑ, η εύλογη αξία του - με βάση σχετική αποτίμηση που διενεργήθηκε από ορκωτούς εκτιμητές για λογαριασμό ασφαλιστικής εταιρείας με σκοπό την ασφάλισή του – αποτιμήθηκε σε € 7.708.000, αξία που η Διοίκηση της Εταιρείας αποδέχθηκε ως αντικατοπτρίζουσα την πραγματική αξία του Κτιρίου.

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 .

### 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.

### **19 Ασώματες ακινητοποιήσεις**

Πίνακας μεταβολών πάγιων στοιχείων	Λογισμικό	ΣΥΝΟΛΑ
<b>Αξία κτήσεως</b>		
Υπόλοιπο 1.1.2017	447.418	447.418
Προσθήκες περιόδου	9.370	11.370
Μειώσεις περιόδου (σημ.21)	5.290	5.290
<b>Υπόλοιπο 31.12.2017</b>	<b>451.498</b>	<b>453.498</b>
<b>Σωρευμένες αποσβέσεις</b>		0
Υπόλοιπο 1.1.2017	278.401	278.401
Αποσβέσεις περιόδου	48.377	50.044
Μειώσεις αποσβέσεων περιόδου (σημ.21)	819	819
<b>Υπόλοιπο 31.12.2017</b>	<b>325.959</b>	<b>327.626</b>
<b>Καθαρή λογιστική αξία 31.12.2017</b>	<b>125.539</b>	<b>125.872</b>
<b>Αξία κτήσεως</b>		0
Υπόλοιπο 1.1.2018	451.498	453.498
Προσθήκες περιόδου	58.550	58.550
Μειώσεις περιόδου (σημ.21)		0
<b>Υπόλοιπο 31.12.2018</b>	<b>510.048</b>	<b>512.048</b>
<b>Σωρευμένες αποσβέσεις</b>		0
Υπόλοιπο 1.1.2018	325.959	327.626
Αποσβέσεις περιόδου	53.158	53.491
Μειώσεις αποσβέσεων περιόδου (σημ.21)		0
<b>Υπόλοιπο 31.12.2018</b>	<b>379.117</b>	<b>381.117</b>
<b>Καθαρή λογιστική αξία 31.12.2018</b>	<b>130.929</b>	<b>130.929</b>

## 20 Άλλες Μακροπρόθεσμες Απαιτήσεις

	Σημ.	31.12.2018	31.12.2017
Δοσμένες Εγγυήσεις	α	11.762	11.762
Αξία Παγίων Κλάδου προς Απόσχιση		-	18.011
Αξία Συμμετοχής σε ΕΧΕ.ΑΕ	β	1.100.000	-
		<b>1.111.762</b>	<b>29.773</b>

α. Αφορά εγγύηση στη ΔΕΗ ΑΕ για την ηλεκτροδότηση του ακινήτου 9.500 € και σε εταιρεία λειτουργικής μίσθωσης αυτοκινήτου 2.262 €.

### β. Αξία Συμμετοχής σε Ε.Χ.Ε. ΑΕ

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 117B 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 «ΕΧΕ 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 117B 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 ΕΧΕ.ΑΕ (ΥΜΣ ΓΕΜΗ 4874/201) ποσό 1.081.989. Συνολικά η αξία της συμμετοχής της εταιρείας στο μετοχικό κεφάλαιο της ΕΧΕ.ΑΕ είναι 1.100.000€ και αντιστοιχεί σε 11.000 μετοχές ονομαστικής αξίας 100€ έκαστη.

## 21 Εμπορικές απαιτήσεις

	Σημ.	31.12.2018	31.12.2017
Πελάτες	22.1	892.356.264	1.139.651.219
Εκκαθάριση Αγοράς Εφαρμογή άρθρου 61	22.2	14.908.858	14.908.858
Απαιτήσεις από Ελληνικό Δημόσιο	22.3	85.160.446	66.330.452
Λοιπές Απαιτήσεις	22.4	184.972	192.859
		<b>992.610.540</b>	<b>1.221.083.388</b>
Πρόβλεψη απομείωσης απαιτήσεων	22.5	-68.458.389	-
		<b>823.897.874</b>	<b>1.221.083.388</b>

## 21.1 Πελάτες

Τα υπόλοιπα των πελατών ανά δραστηριότητα αναλύονται ως εξής:

	31.12.2018	31.12.2017
Πελάτες ΗΕΠ	-	364.659.430
Πελάτες από ΕΛΑΠΕ	892.065.130	774.427.617
Πελάτες από Λειτουργικές Δαπάνες	291.133	564.172
	<b>892.356.264</b>	<b>1.139.651.219</b>

Η χρονική ανάλυση των ανωτέρω απαιτήσεων, έχει ως εξής:

	31.12.2018	31.12.2018
Μη ληξιπρόθεσμα	528.151.525	699.507.428
Ληξιπρόθεσμα έως 30 ημέρες	77.123.198	89.840.239
Ληξιπρόθεσμα 30 έως 90 ημέρες	190.007.915	98.721.588
Ληξιπρόθεσμα 90 έως 180 ημέρες	12.754.494	175.270.691
Ληξιπρόθεσμα 180 έως 365 ημέρες	14.247.811	10.293.495
Ληξιπρόθεσμα πλέον των 365 ημερών	70.071.320	66.017.778
<b>Σύνολο</b>	<b>892.356.264</b>	<b>1.139.651.219</b>

Από την 01/01/2018 η εταιρεία εφαρμόζει την απλοποιημένη προσέγγιση του ΔΠΧΑ 9 και υπολογίζει τις αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές καθόλη 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 και κατά την 31.12.2018:

	Μη ληξιπρόθεσμο						Σύνολο
	0%	0-30	30-90	90-180	180-365	>365	
<b>Αναμενόμενο ποσοστό ζημιάς</b>	<b>0%</b>	<b>0,50%</b>	<b>0,50%</b>	<b>1%</b>	<b>3%</b>	<b>95%</b>	
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
<b>Αναμενόμενη ζημιά 01.01.2018</b>	<b>0</b>	<b>449.201</b>	<b>493.608</b>	<b>1.752.707</b>	<b>308.805</b>	<b>62.716.889</b>	<b>65.721.210</b>
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
<b>Αναμενόμενη ζημιά 31.12.2018</b>	<b>0</b>	<b>385.616</b>	<b>950.040</b>	<b>127.545</b>	<b>427.434</b>	<b>66.567.754</b>	<b>68.458.389</b>
<b>Ζημιά που επιβάρυνε τη χρήση 2018</b>							<b>2.737.179</b>

### 21.2 Εκκαθάριση αγοράς εφαρμογή άρθρου 61 ΚΣΗΕ

	Σημ.	31.12.2018	31.12.2017
Απαιτήσεις κατά πρωτοφειλετών	α	130.208.868	130.208.868
Αντίτιμο έκτακτου κόστους κάλυψης άρθρου 61	β	-115.300.010	-115.300.010
		<b>14.908.858</b>	<b>14.908.858</b>

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 2<sup>η</sup> 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 €.

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 απαιτήσεων της από τους πρωτοφειλέτες.

### 21.3 Απαιτήσεις από Ελληνικό Δημόσιο

	Σημ.	31.12.2018	31.12.2017
Χρεωστικό Υπόλοιπο ΦΠΑ		81.442.872	66.089.097
Απαιτήσεις από Φόρο Εισοδήματος		346.859	241.355
		<b>81.789.731</b>	<b>66.330.452</b>

### 21.4 Προκαταβολές και λουπές απαιτήσεις

	Σημ.	31.12.2018	31.12.2017
Δαπάνες για ανάκτηση απαιτήσεων	α	143.930	178.850
Λουπές Απαιτήσεις		14.043	8.000
Δάνεια στο Προσωπικό		12.299	
Δαπάνες για λογαριασμό της ΕΧΕ ΑΕ		14.700	
		<b>184.972</b>	<b>192.859</b>

α. Αφορά δαπάνες σε δικηγόρους και δικαστικούς επιμελητές για την διεκδίκηση των απαιτήσεων της (σημ. 37.2), από πελάτες Εκπροσώπων Φορτίου, τις οποίες θα καλύψουν οι ίδιοι.

## 22 Χρηματικά διαθέσιμα

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

	Σημ.	31.12.2018	31.12.2017
Ταμείο		549	335
Καταθέσεις όψεως & προθεσμίας		37.992.482	64.908.419
Τράπεζα της Ελλάδας		218.899.290	
		<b>256.892.321</b>	<b>64.908.753</b>

### 23 Δουλευμένα έσοδα περιόδου

Ο λογαριασμός αναλύεται ως εξής:

	Σημ.	31.12.2018	31.12.2017
Δουλευμένα Έσοδα ΕΛΑΠΕ	α	445.878	44.926.652
Δουλευμένα Έσοδα Λειτουργίας	β	1.950.463	-1.483.364
		<b>2.396.340</b>	<b>43.443.288</b>

α. Το ποσό αφορά εκκαθάριση χρέωσης προμηθευτών για το 2017, οριστική εκκαθάριση ΜΔΝ, και λοιπά έσοδα ειδικού λογαριασμού.

β. Το ποσό αφορά συμψηφισμένο υπόλοιπο από την πρόσοδο καταθέσεων στην τράπεζα της Ελλάδας και εκκαθάριση λειτουργικών δαπανών.

### 24 Μετοχικό Κεφάλαιο

	31.12.2018	31.12.2017
Μετοχικό Κεφάλαιο	293.500	293.500
	<b>293.500</b>	<b>293.500</b>

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

### 25 Αποθεματικά

	Σημ.	31.12.2018	31.12.2018
Τακτικό Αποθεματικό		97.833	97.833
Αποθεματικό Διασυνδέσεων	α	4.327.039	4.327.039
Αποθεματικό Πώλησης Μετοχών ΑΔΜΗΕ ΑΕ		2.113.460	2.113.460
		<b>6.538.332</b>	<b>6.538.332</b>

α. 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.

### 26 Αποτέλεσμα εις Νέον

	Σημ	31.12.2018	31.12.2017
Αποτελέσματα εις Νέον Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ		2.315.120	-43.526.838
Αποτέλεσμα εις Νέον Λειτουργίας ΔΑΠΕΕΠ		-5.073.592	-7.939.683

## 27 Επιχορηγήσεις

	Σημ.	31.12.2018	31.12.2017
Υπόλοιπο έναρξης		10.013.314	10.265.117
Χρέωση στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων		-236.097	-251.803
Υπόλοιπο λήξης		<b>9.777.216</b>	<b>10.013.314</b>

Η Επιχορήγηση, αρχικού ποσού ευρώ 16.231.633, προέρχεται από το Γ' Κοινωνικό 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.

## 28 Εγγυήσεις

	Σημ.	31.12.2018	31.12.2017
Εγγυήσεις		254.044	18.726.759
		<b>254.044</b>	<b>18.726.759</b>

Υπόλοιπο χρηματικών εγγυήσεων συμμετοχής στον ΗΕΠ προς επιστροφή.

## 29 Προβλέψεις αποζημίωσης προσωπικού

Με το Ν. 4533/2018 ΦΕΚ 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. Η παρούσα αξία της υποχρέωσης που αναλαμβάνει η Εταιρεία κατά την έναρξη ισχύος εφαρμογής του ανωτέρω νόμου (μέσω του οποίου ενεργοποιείται η υποχρέωση καταβολής αποζημίωσης), αποτελεί κόστος προϋπηρεσίας για υπηρεσία που παρασχέθηκε σε προηγούμενες χρονικές περιόδους και ανέρχεται σε Ευρώ 286.624 €, βαρύνει δε εξ ολοκλήρου τα αποτελέσματα του 2018.

	31.12.2018	31.12.2017
Προβλέψεις αποζημίωσης προσωπικού	286.624	-

### 30 Εμπορικές Υποχρεώσεις

	Σημ.	31.12.2018	31.12.2017
Προμηθευτές	α	751.153.399	1.079.690.734
Προκαταβολές Πελατών		-	73.155.279
Εντολές σε τράπεζες προς εκτέλεση		44.862	9.761
Πιστωτές		131.414.745	251.354
		<b>882.612.826</b>	<b>1.153.107.128</b>

#### α. Προμηθευτές – ανάλυση κατά λειτουργία

	31.12.2018	31.12.2017
Προμηθευτές ΗΕΠ	-	221.314.593
Προμηθευτές από ΕΛΑΠΕ	751.153.399	858.376.141
<b>Σύνολο Προμηθευτών</b>	<b>751.153.399</b>	<b>1.079.690.734</b>
<b>Πιστωτές Λειτουργίας ΔΑΠΕΕΠ</b>	<b>575.955</b>	<b>251.354</b>

Η χρονική ανάλυση των ανωτέρω υποχρεώσεων έχει ως εξής

	ΗΕΠ	ΕΛΑΠΕ	ΔΑΠΠΕΠ
Έως 30 ημέρες	-	153.700.613	258.613
Έως 90 ημέρες	-	579.281.185	304.687
Επιπλέον των 90 ημερών	-	18.171.601	12.655
<b>Σύνολο</b>		<b>751.153.399</b>	<b>575.955</b>

### 31 Λοιπές Υποχρεώσεις Από Ειδικούς Λογαριασμούς

	Σημ.	31.12.2018	31.12.2017
Υποχρεώσεις ως Εκπλειστηριαστής Δικαιωμάτων Αερίων Θερμοκηπίου	α	84.393.600	38.890.858
Υποχρεώσεις προς Φορείς Δημοσίου		130.883.741	-
Υποχρεώσεις από ΕΛΑΠΕ	β	45.508.942	28.295.798
Υποχρεώσεις από περιβαλλ/κό τιμολόγιο	γ	2.817.035	-
		<b>263.603.047</b>	<b>67.186.656</b>

Οι συνολικές εισροές του ΔΑΠΕΕΠ από πλειστηριασμούς δικαιωμάτων εκπομπής αερίων θερμοκηπίου για τη χρήση 2018 ανέρχονται σε 523.533.885€. Το ποσό κατανεμήθηκε ως εξής:

	Σημ.	2018	2017
Πόροι του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ (60%)		314.120.331	142.580.498
Ενίσχυση για επιχειρήσεις τομέων και υποτομέων που εκτίθενται σε σημαντικό κίνδυνο διαρροής άνθρακα (15%)		78.530.083	29.704.271
Έργα Εξοικονόμησης Ενέργειας (12,9%)		67.535.871	25.545.673
Εθνικό Κέντρο Περιβάλλοντος & Αειφόρου Ανάπτυξης (0,1%)		523.534	198.029
ΕΤΕΑΠ (6%)		31.412.033	-
ΠΡΑΣΙΝΟ ΤΑΜΕΙΟ (6%)		31.412.033	-
		<b>523.533.885</b>	<b>198.028.470</b>

#### α. Υποχρεώσεις ως εκπλειστηριαστής Δικαιωμάτων Αερίων Θερμοκηπίου

Πρόκειται για το αδιάθετο ποσό της ενίσχυσης για επιχειρήσεις τομέων και υποτομέων που εκτίθενται σε σημαντικό κίνδυνο διαρροής άνθρακα (Carbon Leakage). Το έσοδο της χρήσης είναι 78.530.083€ και ποσό 5.863.517 € αδιάθετο ποσό από την προηγούμενη χρήση σύνολο 84.393.600.

#### β. Υποχρεώσεις από ΕΛΑΠΕ

	Σημ.	31.12.2018	31.12.2017
Τέλος Διακοψιμότητας		5.488.390	461
Φορείς Διαχείρισης		8.623	32.362
Παρακράτηση υπέρ ΟΤΑ		8.490.867	4.804.070
ΕΤΕΡΠΣ		10.645.475	8.784.977
Οικιακοί Καταναλωτές		20.875.587	14.673.928
		<b>45.508.942</b>	<b>28.295.798</b>

#### γ. Υποχρεώσεις από Περιβαλλοντικό Τιμολόγιο

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. Το ποσό που μεταφέρθηκε στον ειδικό λογαριασμό από τον Κρατικό Προϋπολογισμό για το 2018 είναι 8.000.000€.

	Σημ.	31.12.2018	31.12.2017
Είσπραξη Περιβαλλοντικής Ενίσχυσης		8.000.000	-
Απόδοση σε Προμηθευτές Η/Ε		-5.182.965	-
Υπόλοιπο προς απόδοση		<b>2.817.035</b>	-

### 32 Υποχρεώσεις από φόρο εισοδήματος

	31.12.2018	31.12.2017
Υποχρεώσεις από φόρο εισοδήματος	955.226	49.746
	<b>955.226</b>	<b>49.746</b>

### 33 Υποχρεώσεις σε φόρους τέλη

	31.12.2018	31.12.2017
Παρακρατούμενοι φόροι	13.776	7.527
	<b>13.776</b>	<b>7.527</b>

### 34 Υποχρεώσεις σε Οργανισμούς Κοινωνικής Ασφάλισης

	31.12.2018	31.12.2017
Υποχρεώσεις σε Οργανισμούς Κοινωνικής Ασφάλισης	9.039	13.274
	<b>9.039</b>	<b>13.274</b>

### 35 Έξοδα χρήσεως δουλευμένα

	Σημ.	31.12.2018	31.12.2017
Δουλευμένα έξοδα ΕΛΑΠΕ		157.830.582	119.844.581
Δουλευμένα έξοδα Περιβαλλοντικού Τιμολογίου		122.486	
Δουλευμένα έξοδα αγοράς ΗΕΠ		-	12.306.031
Έξοδα χρήσης δουλευμένα		3.229.443	368.953
		<b>161.182.511</b>	<b>132.519.565</b>

### 36 Λοιπές Πληροφορίες

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

	31.12.2018	31.12.2017
Αμοιβές μελών ΔΣ	46.124	64.610
	<b>46.124</b>	<b>64.610</b>

### 37 Ενδεχόμενες υποχρεώσεις – δικαστικές απαιτήσεις

#### 37.1 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 2012 έχει παραγραφεί μέχρι την 31/12/2018, 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 2017 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 2016) όπως ισχύει και εκδόθηκαν Εκθέσεις Φορολογικής Συμμόρφωσης. Για τη χρήση 2018 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 2018. Αν μέχρι την ολοκλήρωση του φορολογικού ελέγχου προκύψουν πρόσθετες φορολογικές υποχρεώσεις εκτιμούμε ότι αυτές δεν θα ασκήσουν ουσιώδη επίδραση στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις.

#### 37.2 Δικαστικές Υποθέσεις κατά ΗΕΠ

1. Αγωγές από Συμμετέχοντες στον ΗΕΠ Παραγωγούς, οι οποίοι διεκδικούν ανεξόφλητο κεφάλαιο ή/και θετική ζημία ή /και τόκους υπερημερίας, πλέον εξόδων. Οι ανωτέρω αγωγές αφορούν απαιτήσεις εκ της συμμετοχής των εναγόντων Παραγωγών στις συναλλαγές του ΗΕΠ.

2. Μатаιώθηκε η συζήτηση αγωγών, πρώην συμμετέχουσας στις Συναλλαγές Ηλεκτρικής Ενέργειας και έτερης ανωνύμου εταιρείας, συνδεδεμένης με αυτήν με τις οποίες ζητείται η αναγνώριση διαφοράς μεταξύ της υπολογιζόμενης από τις ενάγουσες ορθής ΟΤΣ από της ΟΤΣ, με βάση την οποία έγιναν εκκαθαρίσεις στις συναλλαγές του ΗΕΠ. Ωστόσο, κατά την εκδίκαση αγωγών του ΔΑΠΕΕΠ για τη διεκδίκηση απαιτήσεων κατά της ως άνω πρώην συμμετέχουσας και έτερων εταιρειών που κρίθηκε ότι ανήκουν στον ίδιο όμιλο τέθηκαν τα ως άνω ζητήματα και αναμένεται η κρίση του δικαστηρίου κατόπιν διεξαγωγής διαιτητικής πραγματογνωμοσύνης από τη ΡΑΕ.

5. Εφέσεις επί ανακοπών εταιρείας, πρώην συμμετέχουσας στις συναλλαγές ηλεκτρικής ενέργειας, κατά πράξεων εκτέλεσης επισπευδομένων από τον ΔΑΠΕΕΠ, σε εκτέλεση πρακτικού συμβιβασμού.

6. Αγωγή προμηθευτή/συμμετέχοντα στον ΗΕΠ κατά του ΔΑΠΕΕΠ για καταβολή αποζημίωσης για τη ζημία που υπέστη λόγω της δημιουργίας του ελλείμματος συναλλαγών ΗΕΠ.

### **37.3 Δικαστικές Υποθέσεις υπέρ ΗΕΠ**

Ο ΔΑΠΕΕΠ έχει καταθέσει συνολικά δέκα έξι αγωγές κατά Εκπροσώπων Φορτίου για τη διεκδίκηση ληξιπρόθεσμων οφειλών τους από την εφαρμογή του άρθρου 61 ΚΣΗΕ (υπολογισμός και επιμερισμός του οριζόμενου στο άρθρο αυτό Αντιτίμου Έκτακτου Χρηματοοικονομικού Κόστους κάλυψης των Ελλειμμάτων που δημιουργήθηκαν κατά τη διάρκεια των ετών 2011-2012 στο πλαίσιο της Εκκαθάρισης Συναλλαγών του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού).

Μέχρι σήμερα έχουν ασκηθεί αγωγές κατά 894 φυσικών ή νομικών προσώπων για ανεξόφλητους λογαριασμούς κατανάλωσης ρεύματος, για τους οποίους υπήρχε κίνδυνος παραγραφής μετά τις 31-12-2015, καθώς επίσης και 68 αγωγές, 8 πτωχευτικές ανακοπές, 2 αναγγελίες απαιτήσεων κατά φυσικών ή νομικών προσώπων για τις απαιτήσεις κατά των οφειλετών με φερόμενες οφειλές προς τον ΔΑΠΕΕΠ άνω των 20.000 €, για τους οποίους υπήρχε κίνδυνος παραγραφής μετά τις 31-12-2016.

### **37.4 Είσπραξη Απαιτήσεων Κατά Οφειλετών - Εκπροσώπων Φορτίου**

1. Ο ΔΑΠΕΕΠ έχει καταθέσει κατά οκτώ (8) εταιρειών που συμμετείχαν στον ΗΕΠ ως Εκπρόσωποι Φορτίου αγωγές με τις οποίες ζητείται η επιδίκαση απαιτήσεων του ΔΑΠΕΕΠ εκ της συμμετοχής των ανωτέρω εταιρειών στον ΗΕΠ. Μεταξύ των αγωγών αυτών συμπεριλαμβάνεται αγωγή κατά πρώην συμμετέχουσας στις συναλλαγές ΗΕΠ και έτερων εταιρειών που κρίθηκε ότι ανήκουν στον ίδιο όμιλο με αυτή.

2. Πρέπει να σημειωθεί ότι ο ΔΑΠΕΕΠ έχει συνάψει Πρακτικά Συμβιβασμού, που αποτελούν εκτελεστούς τίτλους, με τα οποία αναγνωρίζονται από δύο (2) εταιρείες, οφειλές τους από τη συμμετοχή τους ως Εκπροσώπων Φορτίου στις συναλλαγές του ΗΕΠ.

3. Ο ΔΑΠΕΕΠ έχει εφεισιβάλλει δικαστικές αποφάσεις με τις οποίες απορρίφθηκαν οι ανακοπές του επί αρνητικών δηλώσεων Τραπεζών ως Τρίτες αναφορικά με αναγκαστική κατάσχεση που επέβαλε εις χείρας των εν λόγω Τραπεζών προς είσπραξη απαιτήσεων του κατά εταιρειών που συμμετείχαν στον ΗΕΠ ως Εκπρόσωποι Φορτίου.

4. Παράλληλα ο ΔΑΠΕΕΠ έχει προχωρήσει σε συμψηφισμό μέρους ληξιπρόθεσμων και εκκαθαρισμένων ανταπαιτήσεων κατά πρώην συμμετέχουσας στον ΗΕΠ εταιρείας που είναι μέλος ομίλου εταιρειών στον οποίο συμμετέχει και παραγωγός ΑΠΕ προς το σύνολο των εναντίον του απαιτήσεων του εν λόγω παραγωγού ΑΠΕ κατά το χρονικό διάστημα από Δεκέμβριο 2011 έως και Δεκέμβριο 2017, ύψους 17.761.971,61 €.

Σε σχέση με τους προαναφερόμενους συμψηφισμούς ο ΔΑΠΕΕΠ έχει διενεργήσει τις αντίστοιχες κατάλληλες εγγραφές στα Λογιστικά Βιβλία της εταιρείας

**37.5 Δικαστικές Υποθέσεις κατά του Λογαριασμού ΑΠΕ-ΣΗΘΥΑ**

Αγωγές ή/και διαταγές πληρωμής με τις οποίες ζητείται η επιδίκαση κεφαλαίου ή/και τόκων υπερημερίας, ένεκα καθυστερήσεων στην πληρωμή του τιμήματος της εγγεόμενης από μονάδες ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ηλεκτρικής ενέργειας.

Αγωγές, προσφυγές και αιτήσεις ακύρωσης με τις οποίες αμφισβητείται η συνταγματικότητα των διατάξεων του Ν.4254/14 αναφορικά με τον επανακαθορισμό των στοιχείων τιμολόγησης λειτουργούντων σταθμών ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ και την υποχρέωση παροχής έκπτωσης επί της συνολικής αξίας της εγγεόμενης κατά το 2013 ενέργειας.

Αγωγές και προσφυγές ενώπιον διοικητικών δικαστηρίων με τις οποίες αμφισβητείται η συνταγματικότητα των διατάξεων του Ν.4093/12 για την Εισφορά Αλληλεγγύης υπέρ του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ. Με τις υπ' αριθμ. 2406/2014, 2407/2014 και 2408/2014 αποφάσεις του ΣτΕ απορρίφθηκαν αιτήσεις ακύρωσης Παραγωγών ΑΠΕ κατά της εισφοράς αυτής και αναμένεται αντίστοιχη δικαστηριακή εξέλιξη και για τις εκκρεμείς σε άλλα δικαστήρια υποθέσεις.

Αγωγές τραπεζικού ιδρύματος, υπέρ του οποίου έχει παρέμβει παραγωγός ΑΠΕ ο οποίος είναι μέλος ομίλου εταιρειών, κατά του ΔΑΠΕΕΠ για ποσά €3.481.000,62, €2.930.369,23 3.000.120,38 και 3.210.047,64 αντίστοιχα.

Έχουν ασκηθεί από παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας (ΑΠΕ) ενδικοφανείς προσφυγές και Προσφυγές ενώπιον Διοικητικών Δικαστηρίων με τις οποίες αμφισβητείται η συνταγματικότητα των διατάξεων του άρθρου 143B Ν. 4001/2011 και των διατάξεων της ΑΠΕΗΛ/Γ/Φ1/οικ. 184898 που αφορούν το Μεταβατικό Τέλος Ασφάλειας Εφοδιασμού. Σε περίπτωση δυσμενούς δικαστηριακής έκβασης των εν λόγω υποθέσεων, ή όσων αναμένεται να ασκηθούν και από άλλους παραγωγούς ΑΠΕ ή και ΣΗΘΥΑ, ο ΔΑΠΕΕΠ θα κληθεί να επιστρέψει εντόκως προς τους παραγωγούς αυτούς τα παρακρατηθέντα και αποδοθέντα στην ΑΔΜΗΕ Α.Ε. ποσά χρεώσεων ΜΤΑΕ.

Υπαγωγή σε διαιτησία της ΡΑΕ διαφοράς σχετικής με την εκκαθάριση της ηλεκτρικής ενέργειας ΣΗΘΥΑ που εγχύθηκε στο σύστημα κατά το χρονικό διάστημα από 28.11.2012 έως 31.3.2014.

Με το άρθρο 4 του νόμου 4585/2018 από 1.4.2019 η Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. Α.Ε. υποκαθίσταται αυτοδικαίως, σε όλα τα δικαιώματα, υποχρεώσεις και έννομες σχέσεις της Α.Δ.Μ.Η.Ε. Α.Ε. που απορρέουν από τις αρμοδιότητες της διαχείρισης των εσόδων του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου του άρθρου 143 του ν. 4001/2011 που προέρχονται από το Ειδικό Τέλος για τη Μείωση Εκπομπών Αερίων Ρύπων, το Μεσοσταθμικό Μεταβλητό Κόστος Θερμικών Συμβατικών Σταθμών και το Ειδικό Τέλος Λιγνίτη, ανεξαρτήτως του χρόνου γενέσεώς τους. Επίσης σύμφωνα με την παρ. 6 του ίδιου άρθρου «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.». Δυνάμει της εν λόγω νομοθετικής διάταξης, ο ΔΑΠΕΕΠ έχει υποκατασταθεί στις εκκρεμείς δίκες της ΑΔΜΗΕ ΑΕ.

### **37.6 Δικαστικές Υποθέσεις υπέρ του Λογαριασμού ΑΠΕ-ΣΗΘΥΑ**

Μία (1) αγωγή κατά εταιρείας, αφορώσα την καταβολή κεφαλαίου και τόκων υπερημερίας, αναφορικά με απαιτήσεις του ΔΑΠΕΕΠ προς απόδοση ποσών, που αποτελούν πόρους του Ειδικού Λογαριασμού του άρθρου 143 Ν. 4001/2011.

## **38 Γεγονότα μετά την ημερομηνία των χρηματοοικονομικών καταστάσεων**

Με το άρθρο 4 του νόμου 4585/2018 από 1.4.2019 η Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. Α.Ε. υποκαθίσταται αυτοδικαίως, σε όλα τα δικαιώματα, υποχρεώσεις και έννομες σχέσεις της Α.Δ.Μ.Η.Ε. Α.Ε. που απορρέουν από τις αρμοδιότητες της διαχείρισης των εσόδων του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου του άρθρου 143 του ν. 4001/2011 που προέρχονται από το Ειδικό Τέλος για τη Μείωση Εκπομπών Αερίων Ρύπων, το Μεσοσταθμικό Μεταβλητό Κόστος Θερμικών Συμβατικών Σταθμών και το Ειδικό Τέλος Λιγνίτη, ανεξαρτήτως του χρόνου γενέσεώς τους. Επίσης σύμφωνα με την παρ. 6 του ίδιου άρθρου «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.». Δυνάμει της εν λόγω νομοθετικής διάταξης, ο ΔΑΠΕΕΠ έχει υποκατασταθεί στις εκκρεμείς δίκες της ΑΔΜΗΕ ΑΕ, που αφορούν έσοδα του ΕΛΑΠΕ, ενώ οι εκκρεμείς δίκες του ΔΑΠΕΕΠ κατά της ΑΔΜΗΕ ΑΕ δεν έχουν πλέον αντικείμενο, δεδομένου ότι δυνάμει της ανωτέρω νομοθετικής διάταξης ο δικαιούχος αλλά και ο υπόχρεος της απαίτησης ταυτίζονται πια στο ίδιο νομικό πρόσωπο.

