



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

**ΕΤΗΣΙΑ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΕΚΘΕΣΗ
1 ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ – 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2017**

**ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ
ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΑΝΑΦΟΡΑΣ
ΙΟΥΛΙΟΣ 2018**

ΑΜ ΓΕ.ΜΗ. 44658007000

Κάστορος 72 – 185 45 Πειραιάς

Αυτή η σελίδα έχει μείνει σκοπίμα κενή

Περιεχόμενα

A. ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ	5
B. ΕΚΘΕΣΗ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΩΝ ΟΡΚΩΤΩΝ ΕΛΕΓΚΤΩΝ ΛΟΓΙΣΤΩΝ	23
Γ. ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ	29
I. Κατάσταση Αποτελεσμάτων και Συνολικού Εισοδήματος	33
II. Κατάσταση Οικονομικής Θέσης	35
III. Κατάσταση Ταμειακών Ροών	37
IV. Κατάσταση Μεταβολών Ιδίων Κεφαλαίων	39
V. Σημειώσεις επί των Οικονομικών Καταστάσεων	41
1 Στοιχεία Εταιρείας	41
2 Βάση Σύνταξης των Οικονομικών Καταστάσεων	45
3 Ανακατατάξεις κονδυλίων Οικονομικών Καταστάσεων – Εφαρμογή IAS 8	45
4 Βασικές Λογιστικές Αρχές.....	47
5 Νέα πρότυπα και διερμηνείες που υιοθετήθηκαν από την Εταιρεία	56
6 Έσοδα από ανάκτηση Διοικητικών Δαπανών	63
7 Ειδικός λογαριασμός ΑΠΕ – ΣΥΘΗΑ	64
8 Ειδικός λογαριασμός ΗΕΠ	68
9 Λοιπά έσοδα και κέρδη	69
10 Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	69
11 Αμοιβές και έξοδα τρίτων	69
12 Παροχές Τρίτων.....	70
13 Φόροι Τέλη	70
14 Διάφορα Έξοδα.....	70
15 Αποσβέσεις.....	71
16 Πιστωτικοί Τόκοι και συναφή έσοδα	71
17 Χρεωστικοί Τόκοι και συναφή έξοδα	71
18 Φόρος Εισοδήματος	71
19 Ιδιοχρησιμοποιούμενα ενσώματα πάγια στοιχεία.....	72
20 Ασώματες ακινητοποιήσεις.....	74
21 Άλλες Μακροπρόθεσμες Απαιτήσεις	75
22 Εμπορικές απαιτήσεις	76
23 Χρηματικά διαθέσιμα.....	78
24 Δουλευμένα έσοδα περιόδου	78
25 Μετοχικό Κεφάλαιο	78
26 Αποθεματικά	78
27 Αποτέλεσμα εις Νέον	79
28 Επιχορηγήσεις	79
29 Εγγυήσεις.....	79
30 Εμπορικές Υποχρεώσεις	79
31 Λοιπές Υποχρεώσεις Από Ειδικούς Λογαριασμούς.....	80
32 Υποχρεώσεις από φόρο εισοδήματος.....	81
33 Υποχρεώσεις σε φόρους τέλη	81
34 Υποχρεώσεις σε Οργανισμούς Κοινωνικής Ασφάλισης	81
35 Έξοδα χρήσεως δουλευμένα	81
36 Λοιπές Πληροφορίες	81
37 Ενδεχόμενες υποχρεώσεις – δικαστικές απαιτήσεις.....	82

Αυτή η σελίδα έχει μείνει σκόπιμα 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 1.1.2017- 31.12.2017**

Κύριοι Μέτοχοι

Μετά τη λήξη της χρήσης από 1.1.2017 έως 31.12.2017 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 17.1.2018 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 ΑΠΕ και των Εγγυήσεων Προέλευσης. Για το λόγο αυτό δε, επιλέχθηκε και η μετονομασία της ΛΑΓΗΕ Α.Ε. σε «Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης» (ΔΑΠΕΕΠ).

ΠΕΠΡΑΓΜΕΝΑ 2017

Ο πρώην ΛΑΓΗΕ (νυν ΔΑΠΕΕΠ) μέσα στο 2017 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 2017 ο πρώην ΛΑΓΗΕ σχεδίασε και υλοποίησε νέα έργα ανά κλάδο δραστηριότητας επιπλέον των βασικών αρμοδιοτήτων του.

ΚΛΑΔΟΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

1.1 Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας

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.

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 Συμπαράγωγή 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 Πρόσθετης Χρέωσης Εκπροσώπων Φορτίου του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ (ΠΧΕΦΕΛ). Επίσης, προχώρησε σε συνεργασία με τους υπόλοιπους Θεσμικούς Φορείς στη διαμόρφωση ρυθμιστικών παρεμβάσεων στον Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας καθώς και στη υλοποίηση των απαραίτητων τεχνικών προσαρμογών του Συστήματος Πληροφοριών Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας για την συμμετοχή στον ΗΕΠ των έργων ΑΠΕ υπό το νέο καθεστώς λειτουργικής ενίσχυσης ως αυτό ορίζεται στο Ν.4414/2016.

1.2 Ημερήσιος Ενεργειακός Προγραμματισμός

Ο πρώην ΛΑΓΗΕ συνέχισε να λειτουργεί με απόλυτη επιτυχία το μηχανισμό περιορισμού χρηματοπιστωτικού κινδύνου στον ΗΕΠ προστατεύοντας την εταιρεία από επισφαλείς θέσεις συμμετεχόντων και βελτιώνοντας την εξωτερική της εικόνα (ενισχύοντας αφενός τη διαφάνεια στις πληρωμές της και αφετέρου την ενημέρωση των συναλλασσομένων της).

Επιπλέον, ο πρώην ΛΑΓΗΕ προέβη την 01/12/2017 στον υπολογισμό του οριζόμενου στο Άρθρο 61 του ΚΣΗΕ Αντιτίμου του Επιμερισμού Ελλείμματος Συναλλαγών ΗΕΠ σε Εκπροσώπους Φορτίου για το έτος 2016, κατόπιν διενέργειας της 2ης Εκκαθάρισης Ελλείμματος Συναλλαγών ΗΕΠ για το έτος αυτό και τα σχετικά Ενημερωτικά Σημειώματα στάλθηκαν στους τριάντα οχτώ (38) βαρυνόμενους Εκπροσώπους Φορτίου (δύο (2) εξ' αυτών είναι το ίδιο νομικό πρόσωπο, η Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε.) με αλληλογραφία στις 14/12/2017, ενώ ως καταληκτική ημερομηνία πληρωμής του Αντιτίμου ορίστηκε η 22/01/2018. Το διεκδικούμενο ποσό από τη 2η Εκκαθάριση Ελλείμματος Συναλλαγών ΗΕΠ για το έτος 2016 διαμορφώθηκε σε εννιακόσιες τριάντα μία χιλιάδες ενενήντα οχτώ ευρώ και ογδόντα επτά λεπτά του ευρώ (€931.098,87). Εξ αυτού του ποσού έχουν εισπραχθεί ενενήντα επτά χιλιάδες επτακόσια είκοσι πέντε ευρώ και ενενήντα εννιά λεπτά του ευρώ (€97.725,99), ενώ δεν έχει εισπραχθεί το υπόλοιπο ποσό το οποίο οφείλει η Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε. (με το ρόλο της ως

Προμηθευτή και ως Προμηθευτή Καθολικής Υπηρεσίας) και το οποίο έχει αμφισβητήσει με σχετική αγωγή. Ο πρώην ΛΑΓΗΕ έχει επίσης υποβάλει αγωγή για τη διεκδίκηση του οφειλόμενου ποσού.

1.3 Δημοπρασίες Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας με Φυσική Παράδοση (NOME)

Ο πρώην ΛΑΓΗΕ συνέχισε να λειτουργεί με απόλυτη επιτυχία το «Μηχανισμό NOME» για την πρωτογενή και δευτερογενή αγορά Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας με Φυσική Παράδοση στον ΗΕΠ καθώς και τη Συμπληρωματική Εκκαθάριση του ΗΕΠ.

1.4 Αναδιοργάνωση της χονδρεμπορικής αγοράς ενέργειας. Προσαρμογή στις Ευρωπαϊκές απαιτήσεις του 'μοντέλου στόχους'

Ο πρώην ΛΑΓΗΕ συμμετείχε ενεργά, και κατά το 2017, στην αναδιοργάνωση της ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας στο πλαίσιο των πρωτοβουλιών της ΡΑΕ και του ΥΠΕΝ για τον αναλυτικό σχεδιασμό (Detailed Level Market Design) (project JRC) για την εφαρμογή του Ευρωπαϊκού Κανονιστικού Πλαισίου σχετικά με το «Μοντέλο Στόχου» (Target Model) για την ολοκλήρωση της Ενιαίας Εσωτερικής Αγοράς Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου. Ο πρώην ΛΑΓΗΕ συμμετείχε ενεργά στη συγγραφή και έκδοση των Κωδίκων των Αγορών Επόμενης Ημέρας, Ενδοημερήσιας και Προθεσμιακής Αγοράς με φυσική παράδοση.

Για την επίτευξη των ανωτέρω, ο πρώην ΛΑΓΗΕ κατά το 2017 υπέγραψε μνημόνιο συνεργασίας με τον όμιλο Χρηματιστηρίου Αθηνών (ATHEX Group) και εξέτασε διεξοδικά τις απαραίτητες τροποποιήσεις της εταιρικής δομής και της εσωτερικής οργάνωσής του για την αποτελεσματική προσαρμογή του στα πρότυπα λειτουργίας των σύγχρονων Ευρωπαϊκών Χρηματιστηρίων Ενέργειας.

Επιπλέον, ο πρώην ΛΑΓΗΕ συμμετείχε ενεργά στο έργο σχεδιασμού και υλοποίησης της σύζευξης των ενδο-ημερήσιων αγορών στα Ιταλικά σύνορα (Italian Borders Working Table-IBWT), στο έργο της σύζευξης πολλαπλών ευρωπαϊκών αγορών (Multi Regional Coupling - MRC) καθώς και της ενιαίας πλατφόρμας συνεχών συναλλαγών (XBID). Παράλληλα συμμετείχε ενεργά στις ομάδες εργασίες που περιγράφονται στον Ευρωπαϊκό Κανονισμό 1222/2015 σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για την κατανομή της δυναμικότητας και τη διαχείριση της συμφόρησης (CACM).

ΚΛΑΔΟΣ ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ, ΕΓΓΥΗΣΕΩΝ ΠΡΟΕΛΕΥΣΗΣ ΚΑΙ ΚΡΑΤΙΚΩΝ ΕΝΙΣΧΥΣΕΩΝ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ**2.1 ΣΥΣΤΗΜΑ ΑΠΕ ΚΑΙ ΣΗΘΥΑ**

Ο πρώην ΛΑΓΗΕ, 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 2018 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 2017 για τον υπολογισμό της Συμβατικής τους Ποσότητας Ηλεκτρικής Ενέργειας ΣΗΘΥΑ.

Στις αρχές του 2017 τέθηκε σε εφαρμογή η Απόφαση ΡΑΕ 410/2016 με την οποία η Αρχή τροποποίησε την προηγούμενη Απόφαση της 1599/2011 αναφορικά με τις «Προδιαγραφές Μετρητών και Μετρήσεις Μεγεθών σε απαίτηση της ΥΑ Δ6/Φ1/Οικ.8786/6-5-2010, Εφαρμογή του Συστήματος Εγγυήσεων Προέλευσης Ηλεκτρικής Ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ και μηχανισμού διασφάλισης του». Το διάστημα μέχρι τον Ιούνιο του 2017 οι κάτοχοι τριών (3) υφιστάμενων μονάδων ΣΗΘΥΑ, για τους οποίους η εφαρμογή της νέας απόφασης δημιούργησε την ανάγκη εγκατάστασης νέων μετρητικών διατάξεων, αφού ολοκλήρωσαν τις αναγκαίες τροποποιήσεις στον τεχνικό εξοπλισμό των σταθμών τους, επανυπέβαλλαν προς έγκριση στον πρώην ΛΑΓΗΕ τα τεύχη των Τεχνικών Προσαρτημάτων των σταθμών τους. Το Ιούλιο του 2017, ο πρώην ΛΑΓΗΕ ολοκλήρωσε την αξιολόγηση των νέων Τεχνικών Προσαρτημάτων, τροποποίησε την αντίστοιχη Ρουτίνα Υπολογισμού της Ποσότητας ΣΗΘΥΑ για κάθε ένα από αυτούς τους σταθμούς στο Πληροφοριακό Σύστημα ΣΗΘΥΑ που διαχειρίζεται, και τελικά ενέκρινε τα νέα Τεχνικά Προσαρτήματα των σταθμών με αντίστοιχες αποφάσεις Διευθύνοντος Συμβούλου.

Βάσει του προσωρινού ισοσκελισμού του Ειδικού Λογαριασμού Αποθεματικού Ασφαλείας Εφοδιασμού για το έτος 2016 από τον Διαχειριστή του Συστήματος (ΑΔΜΗΕ ΑΕ), επιστράφηκε αναλογικά στους παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ συνολικό ποσό ύψους **8,4 εκ. €**.

2.2 ΥΒΡΙΔΙΚΟ ΣΥΣΤΗΜΑ ΚΑΤΑΝΕΜΟΜΕΝΩΝ ΜΟΝΑΔΩΝ ΣΗΘΥΑ

Ο πρώην ΛΑΓΗΕ 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 πρώην ΛΑΓΗΕ.

Σύμφωνα με τα παραπάνω, καθ' όλη την διάρκεια του 2017, ο πρώην ΛΑΓΗΕ συνέχισε την διαχείριση της «Συμπληρωματικής Σύμβασης Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας Κατανεμόμενης Μονάδας ΣΗΘΥΑ» της Αλουμίνιο της Ελλάδος ΒΕΑΕ (εφεξής ΑτΕ ΒΕΑΕ). 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

ΒΕΑΕ που χρησιμοποιήθηκαν το 2017 για τον υπολογισμό της Συμβατικής τους Ποσότητας Ηλεκτρικής Ενέργειας ΣΗΘΥΑ.

Στα πλαίσια εφαρμογής της Απόφασης ΡΑΕ 80/2016 με την οποία η ΡΑΕ καθόρισε τη μεθοδολογία διαχείρισης της θερμότητας των συμπυκνωμάτων κατά τον υπολογισμό της αποδοτικότητας συμπαραγωγής, τον Ιανουάριο του 2017 η Ρυθμιστική Αρχή εξέδωσε νέα Έγκριση Ειδικών Λειτουργικών Όρων ΚΜ ΣΗΘΥΑ για το σταθμό της ΑτΕ ΒΕΑΕ με την υπ' αριθ. 569/2016 απόφασή της αντικαθιστώντας την προηγούμενη απόφασή της ΡΑΕ 341/2013. Σε εφαρμογή των διατάξεων της νέας απόφασης της Ρυθμιστικής Αρχής, ο πρώην ΛΑΓΗΕ τον Ιανουάριο του 2017 αναπροσάρμοσε την τιμή της ισχύος προτεραιότητας με την οποία η μονάδα συμμετείχε στον ΗΕΠ, ενώ το Σεπτέμβριο του 2017 ολοκλήρωσε τον έλεγχο, την αξιολόγηση και την τελική έγκριση του νέου Τεχνικού Προσαρτήματος που επανυπέβαλλε ο κάτοχος του σταθμού ΣΗΘΥΑ για την εναρμόνισή του με τους νέους λειτουργικούς όρους της ΡΑΕ 569/2016. Τον Οκτώβριο του 2017 και αφού τροποποίησε την αντίστοιχη ρουτίνα λογισμικού του σταθμού στο Πληροφοριακό Σύστημα ΣΗΘΥΑ που διαχειρίζεται, ο πρώην ΛΑΓΗΕ εκκαθάρισε αναδρομικά από την αρχή του 2017 τη «Συμπληρωματική Σύμβαση Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας Κατανεμόμενης Μονάδας ΣΗΘΥΑ» της ΑτΕ ΒΕΑΕ σύμφωνα με τις διατάξεις της ΡΑΕ 569/2016.

2.3 ΣΥΣΤΗΜΑ ΕΓΓΥΗΣΕΩΝ ΠΡΟΕΛΕΥΣΗΣ ΚΑΙ «ΜΙΓΜΑΤΟΣ ΚΑΥΣΙΜΟΥ» ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΗ

Ο πρώην ΛΑΓΗΕ, 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. Επίσης, κατά τη διάρκεια του έτους ο ΛΑΓΗΕ 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 επικοινωνήσαν με το ΛΑΓΗΕ, σχετικά με την πρόοδο της αίτησης εγγραφής του στο ΑΙΒ, την δυνατότητα εξαγωγής των Ελληνικών Εγγυήσεων Προέλευσης στην Ευρώπη και τον τρόπο χρήσης Εγγυήσεων Προέλευσης για τη διαμόρφωση ενεργειακών προϊόντων προς τους Έλληνες καταναλωτές.

Αναφορικά με την αναγνώριση των ελληνικών ΕΠ στο εξωτερικό, να επισημάνουμε ότι δεν σημειώθηκε πρόοδος εντός το έτους 2017, καθώς συνεχίζουν να εκκρεμούν:

Η θεσμοθέτηση του υπολογισμού του ενεργειακού μίγματος στη χώρα για την διασφάλιση τήρησης της αρχής του “no double counting” (κάθε MWh παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ χρησιμοποιείται μόνο μια φορά στη δήλωση προέλευσης της ηλεκτρικής ενέργειας που οι Προμηθευτές υποχρεούνται να προσκομίσουν στους καταναλωτές που εξυπηρετούν).

Η αναβάθμιση του Πληροφοριακού Συστήματος Εγγυήσεων Προέλευσης για την εναρμόνιση της κωδικοποίησης με τα ευρωπαϊκά πρότυπα και την ηλεκτρονική διακίνηση Εγγυήσεων Προέλευσης.

Ο πρώην ΛΑΓΗΕ, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων του ως Φορέας Έκδοσης Εγγυήσεων Προέλευσης (ΕΠ) και Διαχειριστής του ενιαίου Πληροφοριακού Συστήματος ΕΠ έχει προβεί τα παρελθόντα έτη στις απαραίτητες ενέργειες για την αναγνώριση των ελληνικών Εγγυήσεων Προέλευσης στο εξωτερικό. Συγκεκριμένα:

Έχει υποβληθεί στη ΡΑΕ προς έγκριση σχέδιο «Μεθοδολογίας υπολογισμού υπολειπόμενου ενεργειακού μίγματος και ενεργειακού μίγματος προμηθευτή» με το υπ' αρ. πρωτ. ΛΑΓΗΕ 1588/17.03.2016.

Τις βασικές αρχές υπέβαλε εκ νέου στο πλαίσιο κατάρτισης του «Κώδικα του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης» σε εφαρμογή του Νόμου 4512/2018.

Εκκρεμεί αίτημα έγκρισης της αναβάθμισης του Πληροφοριακού Συστήματος Εγγυήσεων Προέλευσης που υποβλήθηκε στη ΡΑΕ με το υπ' αρ. πρωτ. ΛΑΓΗΕ 6253/10.11.2016.

Εντός του 2017, ο πρώην ΛΑΓΗΕ 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 έτους ο ΛΑΓΗΕ φιλοξένησε με επιτυχία στην Αθήνα την πρώτη τακτική συνεδρίαση του AIB για το έτος 2017 (29 έως 31 Μαρτίου 2017). Καλεσμένοι ήταν η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας ως Φορέας Ελέγχου Εγγυήσεων Προέλευσης και οι άλλοι δύο Φορείς Έκδοσης στην Ελλάδα (το ΚΑΠΕ και ο ΔΕΔΔΗΕ). Η ΡΑΕ και το ΚΑΠΕ εκπροσωπήθηκαν στη συνεδρίαση της 31^{ης} Μαρτίου.

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

Ο πρώην ΛΑΓΗΕ καθ' όλη τη διάρκεια του έτους 2017, συνέχισε κανονικά την εκτέλεση των καθηκόντων του ως Εκπλειστηριαστής των δικαιωμάτων εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου που αντιστοιχούν στην Ελλάδα. Για το έτος 2017 η κατανομή των εσόδων από πλειστηριασμούς δικαιωμάτων εκπομπής έγινε σύμφωνα με την Υ.Α. Αριθμ. Οικ. 31540, ΦΕΚ Β'2443/18.7.2017, ως εξής:

1. Το 72% διατέθηκε στον Ειδικό Λογαριασμό του Άρθρου 143 του Ν. 4001/2011.
2. 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 αριθμ. ΑΠ/21906/2014 (ΦΕΚ Β' 3304).
3. Το 12,9% διατέθηκε για την άμεση ενίσχυση παρεμβάσεων για βελτίωση ενεργειακής απόδοσης υφιστάμενων οικιών. Οι ανωτέρω πόροι συνδυάζονται με πόρους του «ΤΑΜΕΙΟΥ ΕΞΟΙΚΟΝΟΜΩ ΚΑΤ' ΟΙΚΟΝ» (ΚΥΑ 31654/ ΕΘΥ1415/20.7.2010, ΦΕΚ Β'1262/6.8.2010) για την υλοποίηση παρεμβάσεων εξοικονόμησης ενέργειας σε υφιστάμενες οικίες στο πλαίσιο της ΚΥΑ αριθμ. πρωτ. Φ.Β1/Ε2.1/244/6/5.1.2011 (ΦΕΚ Β'54/26.01.2011) με τίτλο «Προκήρυξη του Προγράμματος "Εξοικονόμηση Κατ' Οίκον". Οι πόροι μεταφέρθηκαν σε μηνιαία βάση από τον ΛΑΓΗΕ σε σχετικό τραπεζικό λογαριασμό του Δικαιούχου του ανωτέρω Προγράμματος, Εθνικό Ταμείο Επιχειρηματικότητας και Ανάπτυξης ΑΕ (ΕΤΕΑΝ ΑΕ).
4. 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.

2.5 ΣΥΣΤΗΜΑ ΑΝΤΙΣΤΑΘΜΙΣΗΣ

Ο πρώην ΛΑΓΗΕ 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 πρώην ΛΑΓΗΕ έχει δημιουργήσει και διαχειρίζεται το Μητρώο Φορέων Επαλήθευσης το οποίο ενημέρωσε τον Οκτώβριο του 2016 με σχετική ανακοίνωση στην ιστοσελίδα του. Τον Ιούνιο του 2017 διενήργησε κανονικά την Ετήσια εκ των υστέρων Τελική Εκκαθάριση Αντιστάθμισης του έτους αναφοράς 2016 για όλες τις δικαιούχους Επιλέξιμες, κατά την έννοια της ΚΥΑ με ΑΠΕΗΛ/οικ. 21906, ΦΕΚ Β'3304/09.12.2014, Επιχειρήσεις.

Σε εφαρμογή των προβλεπομένων στο άρθρο 2 της ΚΥΑ με ΑΠΕΗΛ/οικ. 21906, ΦΕΚ Β'3304/09.12.2014, το Μάιο του 2017 ο πρώην ΛΑΓΗΕ αξιολόγησε με βάση τις διατάξεις του ΣΕΔΕ της ΕΕ και τελικά ενέκρινε την αίτηση της Επιλέξιμης Επιχείρησης «ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ ΤΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ ΒΕΑΕ» με Αρ. Μητρώου Επιχειρήσεων 32 για «σημαντική επέκταση παραγωγικής ικανότητας» κατά 20,8% του επιλέξιμου προϊόντος με ProdCom 27421153 που παράγεται στην Εγκατάσταση της «ΕΡΓΟΣΤΑΣΙΟ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΑΛΟΥΜΙΝΑΣ ΚΑΙ ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΥ» με Αρ. Μητρώου Εγκαταστάσεων 38.

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

Ο πρώην ΛΑΓΗΕ εκκαθαρίζει επιτυχώς όλους του σταθμούς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με συμβάσεις λειτουργικής ενίσχυσης σταθερής τιμής (ΣΕΣΤ) παράλληλα με τους υφιστάμενους σταθμούς με συμβάσεις πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας.

Όλα τα αιτήματα με πλήρη φάκελο για σύναψη σύμβασης λειτουργικής ενίσχυσης που είχαν υποβληθεί έως και την 30^η Δεκεμβρίου 2016, ικανοποιήθηκαν επιτυχώς βάσει και της εγκυκλίου με αρ. πρωτ. ΥΠΕΝ/ΑΠΕΗΛ/οικ.188535/30.12.2016.

Όλα τα αιτήματα από φωτοβολταϊκούς σταθμούς οι οποίοι επιλέχθηκαν βάσει της πιλοτικής ανταγωνιστικής διαδικασίας (Αποφάσεις ΡΑΕ/417/2016 και ΡΑΕ 570/2016) με πλήρη φάκελο για σύναψη σύμβασης λειτουργικής ενίσχυσης ικανοποιήθηκαν επιτυχώς.

Ο πρώην ΛΑΓΗΕ στο πλαίσιο της εθνικής υποχρέωσης δημοσιοποίησης ποσών κρατικής ενίσχυσης για την ηλεκτροπαραγωγή από ΑΠΕ (ΕΕΑΓ 2014-2020 και απόφαση Ε. Επιτροπής SA44666/16), υλοποίησε ειδικό λογισμικό με σκοπό την αναβάθμιση της εφαρμογής εκκαθάρισης & συμβάσεων λειτουργικής ενίσχυσης σταθμών ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ λόγω των απαιτήσεων της ηλεκτρονικής πλατφόρμας κρατικών ενισχύσεων ηλεκτροπαραγωγής ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ του ΥΠΕΝ ([Transparency Award Module – TAM](#)).

2.7 Ειδικός Λογαριασμός ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ

Η ΛΑΓΗΕ Α.Ε. ως διαχειριστής του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ Επικράτειας εξάλειψε εντός του έτους 2017 το σωρευτικό λογιστικό χρέος του Δεκεμβρίου 2017, καθιστώντας πλέον τον Ειδικό Λογαριασμό πλεονασματικό, ως επιτάσσει η μνημονιακή υποχρέωση. Επισημαίνονται οι εκκρεμείς εκκαθαρίσεις ΕΤΜΕΑΡ.

Στοχοι 2018

ΚΛΑΔΟΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

1.1 Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας

Μέχρι την απόσχιση του κλάδου της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας και τη σύσταση του Ελληνικού Χρηματιστηρίου Ενέργειας, ο ΛΑΓΗΕ θα εξακολουθεί να λειτουργεί την Προημερησία Αγορά (ΗΕΠ) και παραμένει αρμόδιος για τις διαδικασίες Εκκαθάρισης & Διακανονισμού των συναλλαγών καθώς και για τη διαχείριση του Χρηματοοικονομικού Κινδύνου (Risk-Management) των συναλλαγών του ΗΕΠ ως Κεντρικά Αντισυμβαλλόμενος (Central Counter Party -CCP). Επίσης, θα εξακολουθεί να λειτουργεί το Σύστημα Συναλλαγών Δημοπρασιών Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΣΣΔΠΠΗΕ) καθώς και τους εκ του νομοθετικού και ρυθμιστικού πλαισίου ορισθέντες Μηχανισμούς Χονδρεμπορικής Αγοράς (ΜΧΑ).

Για το 2018 ο ΛΑΓΗΕ θα συνεχίσει το ρόλο του ως «Εγγεγραμμένος Μηχανισμός Αναφοράς» (Registered Reporting Mechanism-RRM) 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.

Πέραν των ως άνω υφιστάμενων και ήδη λειτουργικών αρμοδιοτήτων του ο ΛΑΓΗΕ καλείται εντός του 2018 να σχεδιάσει τις απαραίτητες ρυθμιστικές, εταιρικές και τεχνικές υποδομές και μεταρρυθμίσεις για την υλοποίηση των εκ του Ν.4425/2016 ανατεθέντων καθηκόντων του.

1.2 Ημερήσιος Ενεργειακός Προγραμματισμός

Για το 2018 ο ΛΑΓΗΕ θα εξακολουθήσει να εκτελεί τα καθήκοντα του αναφορικά με τη λειτουργία της προ-ημερήσιας αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, τον ΗΕΠ (διευκόλυνση/ συμμετοχή/ ενημέρωση των συμμετεχόντων, μηχανισμός χρηματοοικονομικού κινδύνου, επίλυση/δημοσίευση αποτελεσμάτων ΗΕΠ, αναλύσεις, στατιστικά κλπ) και τους υφιστάμενους Μηχανισμούς Χονδρεμπορικής Αγοράς μέχρι την απόσχιση του κλάδου της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας. Επίσης, θα προχωρήσει στην συστηματική εφαρμογή και ολοκλήρωση των προβλέψεων του Άρθρου 61 του ΚΣΗΕ αναφορικά με την κάλυψη του υπόλοιπου Ελλείμματος Συναλλαγών ΗΕΠ των ετών 2011-2012 στοχεύοντας στην πλήρη διευθέτηση αυτού.

Επίσης, θα συμμετάσχει ενεργά, στο πλαίσιο των πρωτοβουλιών που έχει αναλάβει η ΡΑΕ για τη διαμόρφωση και υλοποίηση μεσοπρόθεσμων μεταρρυθμίσεων του υφιστάμενου μοντέλου της Ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας (αύξηση της Διοικητικά Οριζόμενης Μέγιστης Τιμής Προσφοράς Ενέργειας και της οροφής της ΟΤΣ, περιορισμοί στην λειτουργία των υδροηλεκτρικών,

αύξηση των Διοικητικά Οριζόμενων Μέγιστων Τιμών Επικουρικών Υπηρεσιών Πρωτεύουσας και Δευτερεύουσας Ρύθμισης, εφαρμογή της μεθοδολογίας για το Ελάχιστο Μεταβλητό Κόστος Υδροηλεκτρικών, εισαγωγή προϊόντος Στρεφόμενης Τριτεύουσας Εφεδρείας στον ΗΕΠ).

1.3 Δημοπρασίες Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας με Φυσική Παράδοση (NOME)

Κατά το 2018 ο ΛΑΓΗΕ θα εξακολουθήσει να ασκεί τα καθήκοντά του αναφορικά με τη λειτουργία του Συστήματος Δημοπρασιών Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας παρέχοντας προς τη ΡΑΕ και το ΥΠΕΝ τα απαραίτητα στοιχεία για την αξιολόγηση της αποδοτικότητας του Μηχανισμού και την επίτευξη των στόχων αυτού.

1.4 Αναδιοργάνωση της χονδρεμπορικής αγοράς ενέργειας. Προσαρμογή στις Ευρωπαϊκές απαιτήσεις του 'μοντέλου στόχος'

Ο ΛΑΓΗΕ θα αναλάβει σχετικές πρωτοβουλίες ώστε να ολοκληρωθεί, σε συνεργασία με τον Όμιλο Χρηματιστηρίου Αθηνών, η σύνταξη Επιχειρηματικού Σχεδίου (Business Plan) για την βέλτιστη ανάπτυξη των εταιρικών υποδομών και μετασχηματισμών που κρίνονται απαραίτητες για την αποδοτική λειτουργία των νέων αγορών καθώς και πιθανών σχετικών νομοθετικών παρεμβάσεων.

Κατά το 2018, έτος ανάπτυξης των εθνικών ρυθμιστικών προβλέψεων για την εφαρμογή του «Μοντέλου Στόχος», ο ΛΑΓΗΕ θα εξακολουθήσει να παρακολουθεί στενά και να συμμετέχει στις εξελίξεις των εν λειτουργία ευρωπαϊκών συζευγμένων αγορών δια μέσου της συμμετοχής του στους αντίστοιχους φορείς και έργα σύζευξης αγορών (Europex, Price Coupling of Regions - PCR, IBWT MC/IDOA, MRC MC/DAOA, CACM Groups, XBID).

Στο πλαίσιο της υλοποίησης των απαραίτητων ενεργειών για την σύζευξη της ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας ο ΛΑΓΗΕ θα επιδιώξει την συμμετοχή του ως πλήρες μέλος στην Κοινοπραξία Price Coupling of Regions η οποία αναπτύσσει τον αλγόριθμο σύζευξης της Προ-ημερήσιας Αγοράς. Επιπρόσθετα, θα προβεί στις απαραίτητες ενέργειες προς τους συνεργαζόμενους σε Περιφερειακό και Ευρωπαϊκό επίπεδο φορείς (Λειτουργούς Αγοράς, ΡΧς και Διαχειριστές Συστημάτων) για την κατάστρωση και υλοποίηση σχετικού χρονοδιαγράμματος κοινών ενεργειών (ολοκλήρωση απαραίτητων διμερών και πολυμερών συμβάσεων, τεχνικές δοκιμές κλπ) για την σύζευξη της Προ-ημερήσιας και Ενδοημερήσιας Αγοράς.

ΚΛΑΔΟΣ ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ, ΕΓΓΥΗΣΕΩΝ ΠΡΟΕΛΕΥΣΗΣ ΚΑΙ ΚΡΑΤΙΚΩΝ ΕΝΙΣΧΥΣΕΩΝ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

2.1 ΣΥΣΤΗΜΑ ΑΠΕ ΚΑΙ ΣΗΘΥΑ

Ο ΛΑΓΗΕ, το 2018 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 είναι αναγκαία η υλοποίηση στο υφιστάμενο Πληροφοριακό Σύστημα ΣΗΘΥΑ του υπολογισμού των ενεργειακών μεγεθών που απαιτούνται για τον προσδιορισμό τόσο των Μηχανισμών Χονδρεμπορικής Αγοράς 1 και 2 (ΜΧΑ1 & ΜΧΑ2) όσο και της τιμής της Ειδικής Τιμής Αγοράς (ΕΤΑ) για την τεχνολογία ΣΗΘΥΑ του Μητρώου Μονάδων ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ, έτσι όπως αυτοί καθορίζονται στον υπό διαβούλευση Κώδικα του ΔΑΠΕΕΠ.

ΥΒΡΙΔΙΚΟ ΣΥΣΤΗΜΑ ΚΑΤΑΝΕΜΟΜΕΝΩΝ ΜΟΝΑΔΩΝ ΣΗΘΥΑ:

Ο ΛΑΓΗΕ το 2018 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 στο Association of Issuing Bodies (AIB).

Εντός του 2018 ο ΔΑΠΕΕΠ θα εισηγηθεί στη Ρυθμιστική Αρχή τις λεπτομέρειες υπολογισμού του υπολειπόμενου ενεργειακού μίγματος και του Μίγματος Προμηθευτή, ώστε εγκαίρως και τουλάχιστον έως το Μάρτιο 2019 να έχει εκδοθεί Απόφαση της Ρυθμιστικής Αρχής που θα καταστήσει δυνατό τον υπολογισμό του Μίγματος Καυσίμου Προμηθευτών για το τρέχον έτος 2018.

Θα δημιουργήσει Μητρώο Φορέων Πιστοποίησης Περιβαλλοντικών Προϊόντων προκειμένου να ελέγχεται η ορθή χρήση των ΕΠ στην προσφορά εκ μέρους των Προμηθευτών εναλλακτικών ως προς την προέλευση της ηλεκτρικής ενέργειας προϊόντων στους καταναλωτές.

Ο ΔΑΠΕΕΠ θα εισηγηθεί εκ νέου στη Ρυθμιστική Αρχή την αναβάθμιση του Πληροφοριακού Συστήματος Εγγυήσεων Προέλευσης (Υ.Α.αρ.Δ6/Φ1/οικ.8786/2010), η οποία είναι απαραίτητη για την αναγνώριση των Ελληνικών ΕΠ στην Ευρώπη. Η αναβάθμιση θα κάνει δυνατή την σύνδεση του Πληροφοριακού Συστήματος με το ευρωπαϊκό HUB και την ηλεκτρονική διακίνηση ΕΠ μεταξύ των ελληνικών και των αντίστοιχων ευρωπαϊκών Μητρώων.

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

Ο ΔΑΠΕΕΠ συνεχίζει να εκτελεί τα καθήκοντά του ως Εκπλειστηριαστής των δικαιωμάτων εκπομπής για το υπόλοιπο της τρέχουσας διετούς θητείας του όπως προβλέπεται από την Υ.Α. αριθμ. οικ. 46111, ΦΕΚ Β'3162/30.9.2016 και την σχετική Σύμβαση ανάληψης καθηκόντων που υπογράφηκε στη συνέχεια με τον Υπουργό (ΛΑΓΗΕ/5573/14.10.2016), η οποία λήγει στις 12 Οκτωβρίου 2018. Παράλληλα απευθύνθηκε έγγραφο αίτημα προς τον Υπουργό για τον επαναδιορισμό του ΔΑΠΕΕΠ ως Εκπλειστηριαστή μετά τη λήξη τρέχουσας συμβατικής περιόδου.

Σε εφαρμογή των διατάξεων του Άρθρου 50 του Ν.4369/2016, εκκρεμεί η έκδοση ΥΑ για την ετήσια κατανομή του έτους 2018 των εσόδων από τους πλειστηριασμούς αδιάθετων δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου.

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 ΛΑΓΗΕ το 2018 θα διενεργήσει την Ετήσια Εκκαθάριση Αντιστάθμισης του 2017.

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 ΛΑΓΗΕ με την ιδιότητά του ως Αρμόδιος Διαχειριστής του εθνικού συστήματος αντιστάθμισης έμμεσου κόστους εκπομπών, οφείλει μέχρι το τέλος του 2018 να εναρμονιστεί με τις διατάξεις της νέας Οδηγίας και να θέτει στη διάθεση του κοινού, σε εύκολα προσβάσιμη μορφή, το συνολικό ποσό αποζημίωσης που χορηγείται ανά δικαιούχο τομέα και υποτομέα για κάθε ετός από το 2017 και εφεξής.

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

Ο ΛΑΓΗΕ συμμετέχει στην Εθνική Επιτροπή για την Ενέργεια και το Κλίμα (ΕΣΕΚ) η οποία συστάθηκε με την Πράξη 27 της 27.12.2017 του Υπουργικού Συμβουλίου (ΦΕΚ Α'204/ 28.12.2017) και έχει ως αντικείμενο την εφαρμογή στρατηγικών και μέτρων σχεδιασμένων να ικανοποιούν τους στόχους και τις επιδιώξεις της Ενεργειακής Ένωσης και, για την πρώτη δεκαετή περίοδο, από το 2021 έως το 2030, ειδικά τους ενεργειακούς και κλιματικούς στόχους της ΕΕ για το 2030.

Ως ΔΑΠΕΕΠ εκκαθαρίζει αναδρομικά όλους του σταθμούς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με συμβάσεις λειτουργικής ενίσχυσης διαφορικής προσαύξησης (ΣΕΔΠ) σύμφωνα με τις διατάξεις του ν. 4546/2018.

Ως ΔΑΠΕΕΠ εκκαθαρίζει από τον μήνα Απρίλιο 2018 όλους του σταθμούς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που ανήκουν στα ηλεκτρικά συστήματα Σύρου, Πάρου και Μυκόνου μετά την 1^η ημέρα του επόμενου μήνα από αυτόν που πραγματοποιήθηκε η διασύνδεση, σύμφωνα με την ΥΑ ΥΠΕΝ/ΑΠΕΕΚ/Α/Φ1/οικ.176459/22.6.2018.

Βρίσκεται σε φάση ολοκλήρωσης νέου αναβαθμισμένου διαδικτυακού συστήματος πληροφορικής για την έκδοση των μηνιαίων ενημερωτικών σημειωμάτων και την υποδοχή ηλεκτρονικών δηλώσεων καταβολής επενδυτικής ενίσχυσης από τους Κατόχους σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., για τον υπολογισμό του μηνιαίου Ποσού Απομείωσης της Λειτουργικής Ενίσχυσης (Π.Α.Λ.Ε.) σύμφωνα με τις διατάξεις του ν.4414/16 ή δηλώσεων ΧΕ-ΜΕ και κατ' επάγγελμα αγροτών σύμφωνα με τις διατάξεις του ν.4254/2014

Έχει υποβληθεί εισήγηση από το ΔΑΠΕΕΠ για την ανάληψη του ρόλου του Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (ΦοΣ.Ε.Τε.Κ.).

Με δεδομένο το μεγάλο εύρος των αλλαγών και την πολυπλοκότητα που εισάγεται στο νέο καθεστώς στήριξης των ΑΠΕ μέσω εντελώς νέων εννοιών, παραμέτρων και υπολογισμών, η διαχείριση των ΑΠΕ παραμένει ως κεντρικό επιχειρησιακό αντικείμενο και το έτος 2018

ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗ

Τα έσοδα της χρήσης 2017 ανήλθαν σε 4,9 δισ. € έναντι 3,7 δισ. € κατά την προηγούμενη χρήση λόγω αύξησης της ΟΤΣ από 43,4 €/MWh το 2016 σε 55,7 €/MWh το 2017, και της αύξησης των εσόδων του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ.

Το αποτέλεσμα της χρήσης 2017 διαμορφώθηκε σε κέρδος ύψους 196,8 εκατ. € σε σύγκριση με το αντίστοιχο της χρήσης 2016 που ήταν ζημία ύψους 156,7 εκατ. €.

Ο Ειδικός Λογαριασμός ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, στη χρήση 2017, εμφάνισε πλεόνασμα 195,8 εκατ. €, γεγονός που είχε σαν συνέπεια το σωρευτικό έλλειμμα του ειδικού λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ να μειωθεί από τα 239,3 εκατ. € το 2016, σε 43,52 εκατ. € στο τέλος του έτους 2017. Από την πορεία των εσόδων ο Ειδικός Λογαριασμός ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ γίνεται πλεονασματικός το α' τρίμηνο του 2018.

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 εξέλιξης του σωρευτικού ελλείμματος το 2018 σε σωρευτικό πλεόνασμα.

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 περαιτέρω η οικονομική κατάσταση της εταιρείας.

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

ΑΑ	Βασικοί Αριθμοδείκτες	2017		2016	
1	ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	1.329.435.429		1.400.410.178	
	ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	1.336.989.280	= 99%	1.408.162.573	= 99%
2	ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	7.398.540		7.571.617	
	ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	1.336.989.280	= 1%	1.408.162.573	= 1%
3	ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	-44.634.689	= -3%	-241.468.098	= -15%
	ΣΥΝΟΛΟ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	1.381.623.968		1.649.630.672	
4	ΣΥΝΟΛΟ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	1.381.623.968	= 103%	1.649.630.672	= 117%
	ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	1.336.989.280		1.408.162.574	
5	ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	-44.634.689	= -3%	-241.468.098	= -17%
	ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	1.336.989.280		1.408.162.574	
6	ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	-44.634.689	= -	-241.468.098	= -
	ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	7.398.540		7.571.617	
6	ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	1.329.435.429	= 98%	1.400.410.178	= 86%
	ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	1.352.883.895		1.628.145.755	
7	ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΕΩΣ	-23.448.466	= -2%	-227.735.577	= -14%
	ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	1.329.435.429		1.628.145.755	
8	ΚΑΘΑΡΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ	197.111.415	= -442%	-156.670.844	= 65%
	ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	-44.634.689		-241.468.098	

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 (N 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 6 Αυγούστου 2018

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ Δ.Σ.

ΤΑ ΜΕΛΗ ΤΟΥ Δ.Σ.

Ακριβές Αντίγραφο εκ του Πρωτοτύπου

Για την Εταιρεία

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ Δ.Σ.

Μιχαήλ Φιλίππου

Βεβαιώνεται ότι η ανωτέρω Έκθεση του Δ.Σ. προς την Γ.Σ. των μετόχων, που αποτελείται από δεκαπέντε (15) σελίδες (με την παρούσα), είναι αυτή που αναφέρεται στην Έκθεση Ελέγχου που χορηγήσαμε την ίδια ημερομηνία.

Αθήνα, 8 Αυγούστου 2018

Οι Ορκωτοί Ελεγκτές Λογιστές


Ο Ρ Κ Ω Τ Ο Ι Λ Ο Γ Ι Σ Τ Ε Σ

Συνεργαζόμενοι Ορκωτοί Λογιστές Α.Ε.
Μέλος της Crowe Horwath International
Φωκ. Νέγρη 3, 11 257 Αθήνα
Α.Μ. ΣΟΕΛ 125

ΝΙΚΟΛΑΟΣ Σ. ΝΑΚΟΣ
Α.Μ. ΣΟΕΛ 14071

ΝΙΚΟΛΑΟΣ Α. ΣΥΚΑΣ
Α.Μ. ΣΟΕΛ 27541

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^{ης} Δεκεμβρίου 2017, 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^η Δεκεμβρίου 2017, 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 Θεμάτων

Εφιστούμε την προσοχή σας στα εξής:

α. Στη σημείωση 7.12 των χρηματοοικονομικών καταστάσεων, περιγράφεται ότι σύμφωνα με την απόφαση 134/2016 της Ρ.Α.Ε. εκκρεμούν οι πρόσθετες ετήσιες οριστικές επικαθαρίσεις, του Ειδικού Τέλους Μείωσης Εκπομπών Αερίων Ρύπων (ΕΤΜΕΑΡ), των χρήσεων 2012, 2013 και 2016, με βάση την μεθοδολογία που αναφέρεται στην ανωτέρω απόφαση. Στη κλειόμενη χρήση 2017, τα

αποτελέσματα του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ ΣΗΘΥΑ επιβαρύνθηκαν με 123,6 εκ. περίπου, λόγω των οριστικών εκκαθαρίσεων των χρήσεων 2014 και 2015. Μέχρι την ημερομηνία χορήγησης της έκθεσης ελέγχου μας, δεν έχουν εκκαθαρισθεί, από τους διαχειριστές (ΑΔΜΗΕ και ΔΕΔΔΗΕ) οι χρήσεις 2012, 2013 και 2016 και ως εκ τούτου δεν υπάρχει η δυνατότητα εκτίμησης των ποσών που τυχόν θα επιβαρύνουν το Ειδικό Λογαριασμό, για να σχηματισθεί ανάλογη πρόβλεψη.

β. Στις σημειώσεις 37.2 και 37.5 των χρηματοοικονομικών καταστάσεων, 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 τα θέματα αυτά.

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 παρακίαμψη 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^η Δεκεμβρίου 2017.
- 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, 6 Αυγούστου 2018

Γ. ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ

Αυτή η σελίδα έχει μείνει σκόπιμα κενή

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

Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις
31 Δεκεμβρίου 2017

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 6 ΑΥΓΟΥΣΤΟΥ 2018 και έχουν δημοσιοποιηθεί με την ανάρτησή τους στο διαδίκτυο στη διεύθυνση www.lagie.gr

ΠΡΟΕΔΡΟΣ
& ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ

ΜΕΛΟΣ
ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ
ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ

Μ.ΦΙΛΙΠΠΟΥ
ΑΔΤ : AM594577

Δ.ΗΛΙΟΠΟΥΛΟΣ
ΑΔΤ:Σ268677

Α.ΖΑΡΕΙΦΗΣ
ΑΔΤ: AM 074268
Αρ.Αδ. 22104 Α' Τάξης

Αυτή η σελίδα έχει μείνει σκόπιμα κενή

I. Κατάσταση Αποτελεσμάτων και Συνολικού Εισοδήματος

	Σημ.	31.12.2017	31.12.2016
ΕΣΟΔΑ			
Έσοδα από ανάκτηση Διοικητικών Δαπανών	6	4.745.864	3.958.400
Έσοδα - Έξοδο Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ	7	195.820.359	-157.673.276
Έσοδα ΕΛΑΠΕ		1.888.809.314	1.481.216.880
Έξοδα ΕΛΑΠΕ		-1.692.988.954	-1.638.890.156
Ειδικός Λογαριασμός ΗΕΠ	8	-	-
Χρεώσεις Εκκαθαρίσεων ΗΕΠ		2.975.803.801	2.276.649.288
Αποδόσεις Εκκαθαρίσεων ΗΕΠ		-2.975.803.801	-2.276.649.288
Λοιπά έσοδα και κέρδη	9	260.888	607.635
Σύνολο Εσόδων		200.827.111	-153.107.242
ΕΞΟΔΑ			
Αμοιβές Προσωπικού	10	2.604.475	2.266.087
Αμοιβές και έξοδα Τρίτων	11	575.111	423.006
Παροχές Τρίτων	12	517.037	305.106
Φόροι Τέλη	13	386.781	878.606
Διάφορα Έξοδα	14	252.666	146.367
Αποσβέσεις	15	322.964	276.777
Σύνολο Εξόδων		4.659.034	4.295.949
Αποτέλεσμα προ τόκων και φόρων		196.168.077	-157.403.190
Πιστωτικοί τόκοι και συναφή έξοδα	16	958.636	742.562
Χρεωστικοί τόκοι και συναφή έξοδα	17	15.298	10.216
Αποτέλεσμα προ φόρων		197.111.415	-156.670.844
Φόρος Εισοδήματος	18	278.005	215.343
ΚΑΘΑΡΑ ΚΕΡΔΗ (ΖΗΜΙΕΣ) ΧΡΗΣΗΣ		196.833.411	-156.886.187
Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημιές) που δεν θα αναγνωριστούν στα αποτελέσματα σε επόμενες περιόδους		-	-
Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημιές) Χρήσης, μετά από Φόρους		-	-
Συγκεντρωτικά Συνολικά Εισοδήματα Χρήσης, μετά από Φόρους		196.833.411	-156.886.187

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.

Αυτή η σελίδα έχει μείνει σκόπιμα κενή

II. Κατάσταση Οικονομικής Θέσης

	Σημ.	31.12.2017	31.12.2016
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ			
Μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία			
Ιδιοχρησιμοποιούμενα ενσώματα πάγια στοιχεία	19	7.398.540	7.571.617
Ασώματες Ακίνητοποιήσεις	20	125.538	169.017
Άλλες μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	21	29.773	11.762
Σύνολο μη κυκλοφορούντων περιουσιακών στοιχείων		7.553.851	7.752.396
Κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία			
Εμπορικές απαιτήσεις	22	1.221.083.388	1.356.542.350
Χρηματικά διαθέσιμα	23	64.908.753	42.620.226
Δουλευμένα έσοδα περιόδου	24	43.443.288	1.247.602
Σύνολο Κυκλοφορούντων περιουσιακών στοιχείων		1.329.435.429	1.400.410.178
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ		1.336.989.280	1.408.162.574
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ			
Ίδια κεφάλαια			
Μετοχικό κεφάλαιο	25	293.500	293.500
Αποθεματικά	26	6.538.332	6.538.332
Αποτελέσματα εις νέον	27	-51.466.521	-248.299.930
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων		-44.634.689	-241.468.098
Επιχορηγήσεις	28	10.013.314	10.265.116
Εγγυήσεις	29	18.726.759	11.219.801
Σύνολο Μακροπρόθεσμων Υποχρεώσεων		28.740.073	21.484.917
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις			
Εμπορικές Υποχρεώσεις	30	1.153.107.128	1.518.147.817
Υποχρεώσεις από Ειδικούς Λογαριασμούς	31	67.186.656	67.722.243
Υποχρεώσεις από φόρο εισοδήματος	32	49.746	179.550
Υποχρεώσεις σε φόρους τέλη	33	7.527	0
Υποχρεώσεις σε Οργανισμούς Κοινωνικής Ασφάλισης	34	13.274	0
Έξοδα χρήσεως δουλευμένα	35	132.519.565	42.096.145
Σύνολο Βραχυπρόθεσμων Υποχρεώσεων		1.352.883.895	1.628.145.755
Σύνολο Υποχρεώσεων		1.381.623.968	1.649.630.672
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ		1.336.989.280	1.408.162.574

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

	01.01.17-31.12.2017	01.01.16-31.12.2016
Χρηματοροές από λειτουργικές δραστηριότητες		
Αποτέλεσμα προ φόρων (κέρδη) / ζημίες	197.111.415	-156.670.844
Πλέον ή μείον προσαρμογές για:		
Αποσβέσεις και απομειώσεις ενσώματων & άυλων παγίων	322.964	276.777
Προβλέψεις		
Επιχορηγήσεις	-251.803	-251.803
Χρεωστικοί και πιστωτικοί τόκοι (καθαρό ποσό)	-943.338	-732.346
Σύνολο	196.239.239	-157.378.216
Πλέον ή μείον μεταβολές λογαριασμών κεφαλαίου κίνησης		
Μεταβολή απαιτήσεων	135.444.401	250.195.700
Μεταβολή υποχρεώσεων	-310.072.601	-59.573.954
Σύνολο	21.611.038	33.243.530
Μείον:		
Πληρωμές για χρεωστικούς τόκους	-15.298	-20.466
Πληρωμές για φόρο εισοδήματος	-49.746	-179.550
Σύνολο	21.545.995	33.043.514
Χρηματοροές από επενδυτικές δραστηριότητες		
Πληρωμές (εισπράξεις) για απόκτηση (πώληση) παγίων στοιχείων	-216.104	-137.105
Τόκοι εισπραχθέντες	958.636	742.562
Σύνολο	742.533	605.457
Συμφωνία μεταβολής διαθεσίμων		
Καθαρή μεταβολή στα ταμειακά διαθέσιμα & ισοδύναμα της χρήσης	22.288.527	33.648.971
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα στην αρχή της περιόδου	42.620.226	9.184.357
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα στο τέλος της περιόδου	64.908.753	42.620.226

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.

Αυτή η σελίδα έχει μείνει σκόπιμα κενή

IV. Κατάσταση Μεταβολών Ιδίων Κεφαλαίων

ποσά σε €	Μετοχικό κεφάλαιο	Τακτικό αποθεματικό	Ειδικά αποθεματικά	Αποτελέσματα εις νέον	Σύνολο
Υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2014	293.500	97.833	6.440.499	-159.886.923	-153.055.091
Αποτέλεσμα χρήσης 2015				68.170.493	68.170.493
Υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2015	293.500	97.833	6.440.499	-91.716.430	-84.884.598
Μεταβολές λόγω IAS 8 (προηγ. χρήσεων)				302.687	302.687
Αποτέλεσμα χρήσης 2016				-156.954.074	-156.954.074
Επίδραση IAS 8 στο αποτέλεσμα χρήσης				67.887	67.887
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

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων

Αυτή η σελίδα έχει μείνει σκόπιμα κενή

V. Σημειώσεις επί των Οικονομικών Καταστάσεων

1 Στοιχεία Εταιρείας

Η Εταιρεία ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΕΓΓΥΗΣΕΩΝ ΠΡΟΕΛΕΥΣΗΣ Α.Ε., με δ.τ. ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε., όπως μετονομάσθηκε η ΛΑΓΗΕ Α.Ε. με τον Ν. 4512/2018 (ΦΕΚ Α' 5/17.01.2018). Η ΛΑΓΗΕ ΑΕ όπως μετονομάσθηκε η ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε. με τον Ν.4001/11 (ΦΕΚ Α' 179/22.08.2011) μετά την 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^η 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 Συμπαράγωγής 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 καταβάλει τις πληρωμές που προβλέπονται στις Συμβάσεις αυτές από τον Ειδικό Λογαριασμό Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Επικράτειας κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 143 του ν. 4001/2011.

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) Ασκήι 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 Αντιστάθμισης του εμμέσου κόστους του ΣΕΔΕ της ΕΕ» υπό την ιδιότητα του Αρμόδιου Φορέα και σύμφωνα με τις διατάξεις της 21906/09.12.2014 Β'3304 κοινής απόφασης των Υπουργών Οικονομικών, Ανάπτυξης και Ανταγωνιστικότητας και Περιβάλλοντος Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής.

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 εξήντα πέντε (65) ατόμων:

- Δώδεκα (12) άτομα είναι αποσπασμένα από τον Ανεξάρτητο Διαχειριστή Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΔΜΗΕ), το μισθολογικό κόστος των οποίων χρεώνεται σε μηνιαία βάση στην Εταιρεία.
- Είκοσι εννέα (28) άτομα έχουν εργασιακή σχέση αορίστου χρόνου με την Εταιρεία.
- Είκοσι πέντε (25) άτομα 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 Ανακατατάξεις κονδυλίων Οικονομικών Καταστάσεων – Εφαρμογή IAS 8

3.1 Ανακατατάξεις Κονδυλίων

Με σκοπό την ευκρινέστερη και πιο λεπτομερή πληροφόρηση των χρηστών των οικονομικών καταστάσεων, ικανοποιώντας παράλληλα στο ακέραιο τις απαιτήσεις γνωστοποιήσεων προς τους αρμόδιους εποπτικούς φορείς, η διοίκηση προέβη σε ανάλογη τροποποίηση της δομής των οικονομικών καταστάσεων, με αντίστοιχες τροποποιήσεις των κονδυλίων στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων και στην Κατάσταση Οικονομικής θέσης. Έτσι, οι παρούσες οικονομικές καταστάσεις εμφανίζονται με τέτοιο τρόπο, ώστε να απεικονίζουν καλύτερα τα αποτελέσματα από την διαχείριση του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ – ΣΥΘΗΑ και του ΗΕΠ. Τα κονδύλια της προηγούμενης χρήσης έχουν απεικονιστεί αντίστοιχα. Σχετικά διευκρινίζεται ότι ποσό € 114.475.310 που εμφανίζονταν στον λογαριασμό των υποχρεώσεων της προηγούμενης χρήσης, πλέον στην παρούσα χρήση εμφανίζεται αφαιρετικά των εμπορικών απαιτήσεων (βλέπε σημ. 22.2 σχετικά).

3.2 Εφαρμογή IAS 8

3.2.1 Ασώματες Ακίνητοποιήσεις

Στη χρήση 2014, πρώτο έτος σύνταξης των Οικονομικών Καταστάσεων σύμφωνα με τα Δ.Π.Χ.Α., η εταιρεία διέγραψε εκ παραδρομής το σύνολο της αξίας των ασώματων ακινητοποιήσεων, μειώνοντας με την αναπόσβεστη αξία τους τα ίδια κεφάλαια. Στη χρήση 2016, οι προσθήκες και οι συνολικές αποσβέσεις των ασώματων ακινητοποιήσεων, εμφανίστηκαν σε διακριτή στήλη στον πίνακα των ενσώματων ακινητοποιήσεων. Από τους χειρισμούς αυτούς, προκύπτει η ανάγκη επαναδιατύπωσης των σχετικών κονδυλίων των Οικονομικών Καταστάσεων. Η επίδρασή τους λόγω του IAS 8 απεικονίζεται στον κατωτέρω πίνακα.

3.2.2 Επιχορηγήσεις παγίων

Στο πρώτο έτος σύνταξης των Οικονομικών Καταστάσεων σύμφωνα με τα Δ.Π.Χ.Α., κατά την αναγνώριση των αποσβέσεων των επιχορηγήσεων των παγίων, ως στοιχείο εσόδου, δεν λήφθηκε υπόψη ο ετεροχρονισμός μεταξύ της έγκρισης της επιχορήγησης του ιδιόκτητου ακινήτου και του έτους κτήσης του, με αποτέλεσμα οι αποσβέσεις των επιχορηγήσεων να ολοκληρώνονται μετά την λήξη της ωφέλιμης ζωής των επιχορηγηθέντων παγίων. Από τον ανωτέρω χειρισμό, προκύπτει η ανάγκη επαναδιατύπωσης των σχετικών κονδυλίων των Οικονομικών Καταστάσεων. Η επίδρασή τους λόγω του IAS 8 απεικονίζεται στον κατωτέρω πίνακα.

ΧΡΗΣΗ 2016

	Σημ.	Όπως δημοσιεύθηκε	Επίδραση λόγω IAS 8	Επαναδιατυπωμένη
Στοιχεία Κατάστασης Οικονομικής Θέσης				
Ιδιοχρησιμοποιούμενα ενσώματα πάγια στοιχεία	3.2.1	7.621.215	-49.598	7.571.617
Ασώματες ακινητοποιήσεις (λογισμικό)	3.2.1	0	171.259	171.259
Επιχορηγήσεις παγίων	3.2.2	10.514.029	248.913	10.265.116
Αποτελέσματα εις νέο	3.2	-248.670.505	370.575	-248.299.930
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων		-241.838.673	-370.575	-241.468.098

Στοιχεία Κατάστασης Αποτελεσμάτων				
Λοιπά έσοδα και κέρδη (αποσβέσεις επιχορηγήσεων)	3.2.2	186.158	65.645	251.803
Αποσβέσεις ασώματων ακινητοποιήσεων	3.2.1		-2.242	
Αποτελέσματα περιόδου μετά από φόρους		-156.954.074	67.887	-156.886.187

4 Βασικές Λογιστικές Αρχές

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

4.2 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.

4.3 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).

4.4 Απομείωση αξίας περιουσιακών στοιχείων ενεργητικού

Οι ενσώματες ακινητοποιήσεις και άλλα μη κυκλοφορούντα στοιχεία ενεργητικού εξετάζονται για πιθανή ζημία απομείωσης, όποτε γεγονότα ή αλλαγές των περιστάσεων δείχνουν ότι η λογιστική αξία τους μπορεί να είναι μη ανακτήσιμη. Οποτεδήποτε η λογιστική αξία κάποιου περιουσιακού στοιχείου υπερβαίνει το ανακτήσιμο ποσό του, η αντίστοιχη ζημιά απομείωσης του 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.

4.5 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 είσπραξή τους θεωρείται αβέβαιη. Η πρόβλεψη για επισφαλείς απαιτήσεις επιβαρύνει τα αποτελέσματα της χρήσης και αναπροσαρμόζεται κάθε φορά που απαιτείται. Οι ήδη χαρακτηρισμένες ως επισφαλείς απαιτήσεις, οι οποίες

καθίστανται ανεπίδεκτες είσπραξης, διαγράφονται με τη μείωση της ήδη σχηματισθείσας αντίστοιχης πρόβλεψης.

(iii) Διαθέσιμες προς πώληση επενδύσεις :

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που δεν μπορούν να ταξινομηθούν σε καμία από τις ανωτέρω κατηγορίες χαρακτηρίζονται και ταξινομούνται ως διαθέσιμες προς πώληση επενδύσεις. Μετά την αρχική αναγνώριση, οι διαθέσιμες προς πώληση επενδύσεις αποτιμώνται στην εύλογη αξία και τα προκύπτοντα κέρδη και ζημίες 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.

4.6 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.

4.7 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.

4.8 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.

ιι. 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.

4.9 Παροχές σε εργαζόμενους

Δεδομένου ότι το προσωπικό της εταιρείας δικαιούται εφάπαξ αποζημίωσης από τον ασφαλιστικό φορέα με τη λήξη της σύμβασής του, δεν συντρέχουν οι διατάξεις του ν. 2112/20 περί καταβολής αποζημιώσεως απόλυσης από την εταιρεία και κατά συνέπεια δεν συντρέχει λόγος εγγραφής σχετικής πρόβλεψης και σύνταξης αντίστοιχης αναλογιστικής μελέτης.

4.10 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.

4.11 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.

4.12 Αναγνώριση εσόδων

Τα έσοδα περιλαμβάνουν την αμοιβή της Εταιρείας για τις υπηρεσίες «επίλυσης» του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού.

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

4.13 Λειτουργικοί τομείς δραστηριότητας

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

4.14 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.

4.15 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.

4.16 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.

4.17 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.

4.18 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.

4.19 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.

5 Νέα πρότυπα και διερμηνείες που υιοθετήθηκαν από την Εταιρεία

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 2017

ΔΛΠ 12 (Τροποποίηση) “Αναγνώριση αναβαλλόμενων φορολογικών απαιτήσεων σε μη πραγματοποιηθείσες ζημιές”

Η τροποποίηση διευκρινίζει το λογιστικό χειρισμό σχετικά με την αναγνώριση αναβαλλόμενων φορολογικών απαιτήσεων σε μη πραγματοποιηθείσες ζημιές που έχουν προκύψει από χρεωστικούς τίτλους που επιμετρώνται στην εύλογη αξία. Η τροποποίηση εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2017. Η τροποποίηση δεν αναμένεται να έχει σημαντική επίπτωση στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας.

ΔΛΠ 7 Καταστάσεις ταμιακών ροών (Τροποποίηση) “Γνωστοποιήσεις”

Η τροποποίηση εισάγει υποχρεωτικές γνωστοποιήσεις που παρέχουν τη δυνατότητα στους χρήστες των χρηματοοικονομικών καταστάσεων να αξιολογήσουν τις μεταβολές των υποχρεώσεων που προέρχονται από χρηματοδοτικές δραστηριότητες. Οι τροποποιήσεις θα απαιτούν από τις οντότητες να παρέχουν γνωστοποιήσεις που επιτρέπουν στους επενδυτές να αξιολογούν τις μεταβολές στις υποχρεώσεις που προκύπτουν από χρηματοοικονομικές δραστηριότητες, συμπεριλαμβανομένων μεταβολών που προέρχονται από ταμειακές ροές και μεταβολές μη ταμειακής φύσης. Η τροποποίηση εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2017. Η τροποποίηση δεν αναμένεται να έχει σημαντική επίπτωση στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας.

Πρότυπα και Διερμηνείες υποχρεωτικά για μεταγενέστερες περιόδους που δεν έχουν εφαρμοστεί νωρίτερα από την Εταιρεία

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 αντιστάθμισης. 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. Η Εταιρεία βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης του ΔΠΧΑ 9, καθώς η εφαρμογή του εν λόγω προτύπου στο μέλλον μπορεί να έχει σημαντική επίδραση στις χρηματοοικονομικές της καταστάσεις.

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 Εταιρεία βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης του ΔΠΧΑ 15, καθώς η εφαρμογή του εν λόγω προτύπου στο μέλλον μπορεί να έχει σημαντική επίδραση στις χρηματοοικονομικές της καταστάσεις.

Διευκρινίσεις στο ΔΠΧΑ 15 «Έσοδα από Συμβάσεις με Πελάτες»

Τον Απρίλιο του 2016, το IASB προέβη στην έκδοση διευκρινίσεων στο ΔΠΧΑ 15. Οι τροποποιήσεις του ΔΠΧΑ 15 δεν μεταβάλλουν τις βασικές αρχές του Προτύπου, αλλά παρέχουν διευκρινίσεις ως προς την εφαρμογή των εν λόγω αρχών. Οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν τον τρόπο με τον οποίο αναγνωρίζεται μία δέσμευση εκτέλεσης σε μία σύμβαση, πώς προσδιορίζεται αν μία οικονομική οντότητα αποτελεί τον εντολέα ή τον εντολοδόχο, και πώς προσδιορίζεται αν το έσοδο από τη χορήγηση μίας άδειας θα πρέπει να αναγνωρισθεί σε μία συγκεκριμένη χρονική στιγμή ή με την πάροδο του χρόνου. Η τροποποίηση εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2018 και υιοθετήθηκε από την Ευρωπαϊκή Ένωση την 31η Οκτωβρίου 2017.

ΔΠΧΑ 4 (Τροποποίηση) «Εφαρμογή του νέου ΔΠΧΑ 9 με το ΔΠΧΑ 4».

Στις 12 Σεπτεμβρίου 2016, το Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων εξέδωσε τροποποιήσεις στο πρότυπο ΔΠΧΑ 4 ώστε να αντιμετωπιστούν οι ανησυχίες που προέκυψαν

από την εφαρμογή του νέου προτύπου χρηματοοικονομικών μέσων (ΔΠΧΑ 9), πριν από την εφαρμογή του νέου τροποποιημένου από το συμβούλιο ΔΠΧΑ 4. Οι τροποποιήσεις εισάγουν δύο προσεγγίσεις: επικάλυψη και αναβολή. Το τροποποιημένο πρότυπο θα:

- δίνει την δυνατότητα στις εταιρείες που εκδίδουν ασφαλιστήρια συμβόλαια να αναγνωρίσουν στα λοιπά συνολικά έσοδα, και όχι στο κέρδος ή στη ζημία, την αστάθεια (ή τις τυχόν αποκλίσεις) που μπορεί να προκύψει (ουν) όταν το ΔΠΧΑ 9 εφαρμόζεται πριν την έκδοση του νέου προτύπου για τα ασφαλιστήρια συμβόλαια.
- παρέχει στις επιχειρήσεις των οποίων οι δραστηριότητες κατά κύριο λόγο συνδέονται με τις ασφάλειες, μια προαιρετική προσωρινή εξαίρεση από την εφαρμογή ΔΠΧΑ 9 μέχρι το 2021. Οι οντότητες οι οποίες θα αναβάλουν την εφαρμογή του ΔΠΧΑ 9, θα συνεχίσουν να εφαρμόζουν το υπάρχον πρότυπο ΔΛΠ 39 για τα χρηματοοικονομικά μέσα.

Η τροποποίηση εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2018 και από την Ευρωπαϊκή Ένωση την 3η Νοεμβρίου 2017.

Η ανωτέρω τροποποίηση δεν έχει εφαρμογή στις δραστηριότητες της Εταιρείας

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.

Πρότυπα και Τροποποιήσεις Πρότυπων που δεν έχουν υιοθετηθεί από την Ε.Ε.:

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 ασφαλιστήριων 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».

ΔΑΠ 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.

ΔΑΠ 40 « Επενδυτικά ακίνητα» Μεταφορές Επενδυτικών ακινήτων

Οι τροποποιήσεις στο ΔΑΠ 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.

ΕΔΠΧΑ 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.

6 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 υποχρεώσεών του, συμπεριλαμβανόμενων 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 2017 αποτυπώνεται ως εξής:

	31/12/2017	31/12/2016
Ανάκτηση Διοικητικών Δαπανών	4.583.436	3.903.400
Ανταποδοτικό τέλος Δημοπρασιών	162.428	55.000
	4.745.864	3.958.400

7 Ειδικός λογαριασμός ΑΠΕ – ΣΥΘΗΑ¹

Ειδικός Λογαριασμός ΑΠΕ/ΣΗΘΥΑ	Σημ.	31.12.2017	31.12.2016
1.ΕΙΣΡΟΕΣ Διασυνδεδεμένου Συστήματος			
Υπολογαριασμός Αγοράς ΗΕ (Α') ΔΣ			
Αξία παραγωγής ΑΠΕ στον ΗΕΠ	7.1	485.605.404	367.572.279
Εκκαθάριση Αποκλίσεων	7.2	10.603.885	-38.190.232
ΜΜΚΘΣΣ	7.3	21.963.203	35.609.862
Χρέωση Εκπρ.Φορτίου	7.4	408.608.199	29.381.780
Σύνολο (Α')		926.780.691	394.373.689
Υπολογαριασμός Ενισχύσεων ΗΕ (Β) ΔΣ			
ΕΤΜΕΑΡ ΔΣ	7.5	826.006.060	949.831.385
Δικαιώματα Εκπομπής Αερίων Θερμοκηπίου	7.6	151.846.079	109.640.245
Ειδικό Τέλος Λιγνίτη	7.7	32.773.472	29.796.519
Σύνολο (Β')		1.010.625.611	1.089.268.149
Σύνολο Εισροών ΔΣ (Α+Β)		1.937.406.302	1.483.641.838
2.ΕΚΡΟΕΣ Διασυνδεδεμένου Συστήματος			
Αξία παραγωγής ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ	7.8	1.492.899.603	1.437.838.466
Αξία παραγωγής ΦΒ ΣΤΕΓΩΝ	7.9	200.089.351	201.051.690
Σύνολο Εκροών Διασυνδεδεμένου Συστήματος		1.692.988.954	1.638.890.156
Αποτέλεσμα Διασυνδεδεμένου Συστήματος (1-2)		244.417.347	-155.248.318
3.Ειδικός Λογαριασμός ΑΠΕ ΣΗΘΥΑ ΜΔΝ	7.10	74.310.092	-7.495.282
ΣΥΝΟΛΟ ΕΙΔΙΚΟΥ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ		318.727.439	-162.743.600
Λοιπά έσοδα - έξοδα ΕΛΑΠΕ	7.11	713.150	5.070.324
Οριστική εκκαθάριση ΕΤΜΕΑΡ 2014-2015	7.12	-123.620.230	
ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑ ΧΡΗΣΗΣ ΕΙΔΙΚΟΥ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ	7.13	195.820.359	-157.673.276

7.1 Παραγωγή ΑΠΕ στον ΗΕΠ

Αφορά στην εισροή από τη συμμετοχή των μονάδων του Μητρώου ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ, στην προ ημερήσια 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).

7.2 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

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

συμμετείχε στον ΗΕΠ και του αθροίσματος των μετρήσεων/εκτιμήσεων των ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ), με την αντίστοιχη Οριακή Τιμή Αποκλίσεων (ΟΤΑ).

7.3 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

7.4 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.

7.5 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

7.6 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.

7.7 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.

7.8 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.

7.9 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).

7.10 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.

7.11 Λοιπά έσοδα – έξοδα ΕΙΔΙΚΟΥ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ

ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ - ΕΞΟΔΑ ΕΛΑΠΕ	Σημ.	31.12.2017	31.12.2016
Καταπτώσεις Εγγυήσεων από ΔΕΔΔΗΕ (ΦΕΚ1901/3.12.10)		-	586.440
Τέλος διατήρησης δικαιώματος κατοχής άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας ²		716.539	231.988
Τόκοι Υπερμερίας ΕΛΑΠΕ- Δικαστικά Καταλογιζόμενοι		-6.623	-
Λοιπά έσοδα		3.234	4.251.895
		713.150	5.070.324

7.12 Οριστική εκκαθάριση ΕΤΜΕΑΡ 2014-2015

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).

Επισημαίνεται ότι σύμφωνα με την Απόφαση ΡΑΕ 134/2016 εκκρεμούν οι οριστικές ετήσιες εκκαθαρίσεις ΕΤΜΕΑΡ για τα έτη 2012, 2013 και 2016 οι οποίες δεν έχουν ακόμη κοινοποιηθεί κατά συνέπεια δεν έχει γίνει αντίστοιχη εγγραφή πρόβλεψης.

7.13 Σωρευτικό Υπόλοιπο Ειδικού Λογαριασμού

7.13.1 Ανάλυση Υπολοίπου

Το σωρευτικό Υπόλοιπο του Ειδικού Λογαριασμού αναλύεται ως εξής:

Σημ.	2017	2016
Υπόλοιπο εις νέον από ΕΛΑΠΕ	-239.347.197	-81.673.921
Αποτέλεσμα χρήσης	195.820.359	-157.673.276
Έλλειμμα σε Μεταφορά	-43.526.838	-239.347.197

7.13.2 Αντιμετώπιση ελλείμματος του Ειδικού Λογαριασμού

Με τα μέτρα που θεσπίστηκαν και έχουν ήδη εφαρμοστεί προβλέπεται ότι η καθαρή θέση του Ειδικού Λογαριασμού θα γίνει θετική εντός της χρήσης του 2018.

Από τα λογιστικά στοιχεία του ισοζυγίου Μαρτίου 2018, προκύπτει για το α' τρίμηνο του 2018 πλεόνασμα 81.530.000 € άρα ο ειδικός λογαριασμός γίνεται πλεονασματικός από το Α' Τρίμηνο 2018.

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

Το αποτέλεσμα του Α' Τριμήνου του 2018 αναλύεται ως ακολούθως:

Ειδικός Λογαριασμός ΑΠΕ/ΣΗΘΥΑ	Σημ.	31.3.2018
1.ΕΙΣΡΟΕΣ Διασυνδεδεμένου Συστήματος		
Υπολογαριασμός Αγοράς ΗΕ (Α') ΔΣ		
ΗΕΠ		118.710.000
Εκκαθάριση Αποκλίσεων		2.260.000
ΜΜΚΘΣ		20.020.000
Χρέωση Εκπρ.Φορτίου		76.280.000
Σύνολο (Α')		217.270.000
Υπολογαριασμός Ενισχύσεων ΗΕ (Β) ΔΣ		
ΕΤΜΕΑΡ ΔΣ		164.870.000
Δικαιώματα Εκπομπής Αερίων Θερμοκηπίου		51.080.000
Ειδικό Τέλος Λιγνίτη		7.520.000
Σύνολο (Β')		223.470.000
Σύνολο Εισροών ΔΣ (Α+Β)		440.740.000
2.ΕΚΡΟΕΣ Διασυνδεδεμένου Συστήματος		
Αξία ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ		348.290.000
ΦΒ ΣΤΕΓΩΝ		32.650.000
Σύνολο Εκροών Διασυνδεδεμένου Συστήματος		380.940.000
Αποτέλεσμα Διασυνδεδεμένου Συστήματος (1-2)		59.800.000
3.Ειδικός Λογαριασμός ΑΠΕ ΣΗΘΥΑ ΜΔΝ		21.730.000
ΣΥΝΟΛΟ ΕΙΔΙΚΟΥ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ α' τριμήνου 2018		81.530.000

Επομένως το σωρευτικό υπόλοιπο του Ειδικού Λογαριασμού, αναμένεται να διαμορφωθεί ως εξής:

Σωρευτικό Υπόλοιπο Ειδικού Λογαριασμού	31.3.2018
Υπόλοιπο 31.12.2017 ΕΛΑΠΕ	-43.526.838
Αποτέλεσμα Α' Τριμήνου 2018	81.530.000
Πλεόνασμα σε Μεταφορά 31.3.18	38.003.162

8 Ειδικός λογαριασμός ΗΕΠ

Οι Εκκαθαρίσεις ΗΕΠ που έγιναν στη διάρκεια των χρήσεων 2016 και 2017 αποτυπώνονται στον Πίνακα που ακολουθεί :

	Σημ.	2017	2016
Παραγωγή Κατανεμόμενων Μονάδων	8.1	2.115.848.088	1.455.817.174
Παραγωγή ΑΠΕ στον ΗΕΠ	8.2	485.605.404	367.572.279
ΗΕΠ Εισαγωγές	8.3	464.053.615	452.997.415
Πιστώσεις Προθεσμιακών Υποπροϊόντων	8.4	-89.703.305	-262.420
Σύνολο Χρεώσεων		2.975.803.801	2.276.649.288
ΗΕΠ Αξία Προμήθειας	8.5	2.902.658.204	2.178.304.562
ΗΕΠ Αξία Εξαγωγών	8.6	162.848.903	98.082.306
Χρεώσεις Προθεσμιακών Υποπροϊόντων	8.4	-89.703.305	-262.420
Σύνολο Πιστώσεων		2.975.803.801	2.276.649.288

8.1. 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.

8.2. 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.

8.3. 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.

8.4 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).

8.5. ΗΕΠ Αξία Προμήθειας

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

8.6. 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

9 Λοιπά έσοδα και κέρδη

Ο λογαριασμός αναλύεται ως εξής:

	Σημ.	2017	2016
Έσοδα από Ευρωπαϊκά Προγράμματα		3.002	-
Λοιπά έκτακτα και ανόργανα έσοδα		995	-
Αποσβέσεις Επιχορηγήσεων		251.803	251.803
Τόκοι Υπερμερίας Έσοδο		5.088	355.832
		260.888	607.635

10 Αμοιβές και έξοδα προσωπικού

	Σημ.	2017	2016
Αμοιβές και έξοδα Προσωπικού	α	1.526.991	1.459.599
Κόστος Διατιθέμενου Προσωπικού	β	710.539	806.488
Κόστος Συμβάσεων Έργου		366.945	-
		2.604.475	2.266.087

α Αμοιβές και έξοδα Προσωπικού

Ο λογαριασμός αναλύεται ως εξής:

	Σημ.	2017	2016
Τακτικές Αποδοχές		1.147.604	1.110.810
Εργοδοτικές Εισφορές		308.152	282.977
Λοιπές Παροχές		71.235	65.811
		1.526.991	1.459.599

β Κόστος διατιθέμενου Προσωπικού

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

11 Αμοιβές και έξοδα τρίτων

Ο λογαριασμός αναλύεται ως εξής:

	Σημ.	2017	2016
Αμοιβές και έξοδα Δικηγόρων		144.371	134.998
Αμοιβές Συμβούλων		149.119	94.071
Αμοιβές Λοιπών Τρίτων		217.011	132.291
Αμοιβές Μελών Διοικητικού Συμβουλίου		64.610	61.646
Σύνολο		575.111	423.006

12 Παροχές Τρίτων

Ο λογαριασμός αναλύεται ως εξής:

	Σημ.	2017	2016
Επισκευές και Συντηρήσεις	α	346.038	94.168
Τηλεπικοινωνίες		23.135	26.813
Ταχυδρομικά		9.474	9.890
Ασφάλιστρα		8.051	35.790
Ύδρευση		5.084	3.683
Ηλεκτρική Ενέργεια		118.359	127.268
Leasing ΙΧ		6.896	7.394
		517.037	305.106

α. Το ποσό αναλύεται σε 103.987€ που αφορά επισκευές και συντηρήσεις και 242.051€ στην αμοιβή του ΑΔΜΗΕ ΑΕ για την συντήρηση των βάσεων και εφαρμογών που χρησιμοποιούνται από κοινού (SLA).

13 Φόροι Τέλη

Ο λογαριασμός αναλύεται ως εξής:

	Σημ.	2017	2016
Φόρος Ακίνητης Περιουσίας		30.409	31.020
ΦΠΑ εκπιπτόμενος		11.349	47.672
Τέλη		34.892	35.682
Παράβολα- Δικαστικά Ένσημα		310.131	764.231
		386.781	878.606

14 Διάφορα Έξοδα

Ο λογαριασμός αναλύεται ως εξής:

	Σημ.	2017	2016
Έξοδα Μεταφοράς		4.123	2.561
Έξοδα Ταξιδιών		32.209	12.782
Συνδρομές		66.886	26.269
Έξοδα Δημοσιεύσεων		1.340	0
Έντυπα και γραφική υλη		20.943	13.912
Υλικά άμεσης ανάλωσης		7.505	8.048
Διάφορα έξοδα		29.035	15.250
Έκτακτα και ανόργανα έξοδα		90.626	67.546
		252.666	146.367

15 Αποσβέσεις

Ο λογαριασμός αναλύεται ως εξής:

	Σημ.	2017	2016
Αποσβέσεις χρήσης		322.964	276.777
		322.964	276.777

16 Πιστωτικοί Τόκοι και συναφή έσοδα

Ο λογαριασμός αναλύεται ως εξής:

	Σημ.	2017	2016
Πρόσοδος Τράπεζας της Ελλάδος		123.308	-
Τόκοι Καταθέσεων Εσωτερικού		835.329	742.562
		958.636	742.562

17 Χρεωστικοί Τόκοι και συναφή έξοδα

Ο λογαριασμός αναλύεται ως εξής:

	Σημ.	2017	2016
Τόκοι - Έξοδα τραπεζών		15.298	10.216
		15.298	10.216

18 Φόρος Εισοδήματος

Ο λογαριασμός αναλύεται ως εξής:

	2017	2016
Φόρος εισοδήματος	278.005	215.343
	278.005	215.343

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.

19 Ιδιοχρησιμοποιούμενα ενσώματα πάγια στοιχεία

Πίνακας μεταβολών πάγων στοιχείων	Γήπεδα Οικόπεδ	Κτήρια Τεχνικά Έργα	Μεταφορικά Μέσα	Έπιπλα & Λοιπός Εξοπλισμός	Λογισμικό	ΣΥΝΟΛΑ
Καθαρή λογιστική αξία 31.12.2015	382.132	7.220.003	3.924	154.827	0	7.760.886
Αξία κτήσεως						
Υπόλοιπο 1.1.2016	382.132	7.758.400	6.155	1.402.446	0	9.549.133
Προσθήκες περιόδου				36.691	100.414	137.105
Μειώσεις περιόδου						
Επίδραση IAS 8 (σημ.3)					-100.414	-100.414
Υπόλοιπο 31.12.2016	382.132	7.758.400	6.155	1.439.137	0	9.585.824
Σωρευμένες αποσβέσεις						
Υπόλοιπο 1.1.2016	0	538.397	2.231	1.247.619	0	1.788.247
Αποσβέσεις περιόδου		173.305	615	52.039	50.816	276.775
Μειώσεις αποσβέσεων περιόδου						
Επίδραση IAS 8 (σημ.3)					-50.816	-50.816
Υπόλοιπο 31.12.2016	0	711.702	2.846	1.299.658	0	2.014.206
Καθαρή λογιστική αξία 31.12.2016	382.132	7.046.698	3.309	139.479	0	7.571.618
Πίνακας μεταβολών πάγων στοιχείων	Γήπεδα Οικόπεδα	Κτήρια Τεχνικά Έργα	Μεταφορικά Μέσα	Έπιπλα & Λοιπός Εξοπλισμός	ΣΥΝΟΛΑ	
Καθαρή λογιστική αξία 31.12.2016	382.132	7.046.698	3.309	139.479	7.571.618	
Αξία κτήσεως						
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	
Υπόλοιπο 31.12.2017	382.132	7.770.400	6.155	1.505.450	9.664.137	
Σωρευμένες αποσβέσεις						
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	
Υπόλοιπο 31.12.2017	0	885.407	3.461	1.376.729	2.265.597	
Καθαρή λογιστική αξία 31.12.2017	382.132	6.884.993	2.694	128.721	7.398.540	

(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.

Αποτίμηση Πάγιου Ενεργητικού

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

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

20 Ασώματες ακινητοποιήσεις

Πίνακας μεταβολών πάγιων στοιχείων	Λογισμικό	ΣΥΝΟΛΑ
Καθαρή λογιστική αξία 31.12.2015	0	0
<i>Αξία κτήσεως</i>		
Υπόλοιπο 1.1.2016	0	0
Επίδραση IAS 8 (σημ. 3)	447.418	447.418
Προσθήκες περιόδου	0	0
Μειώσεις περιόδου		0
Υπόλοιπο 31.12.2016	447.418	447.418
<i>Σωρευμένες αποσβέσεις</i>		
Υπόλοιπο 1.1.2016	0	0
Επίδραση IAS 8 (σημ. 3)	278.401	278.401
Αποσβέσεις περιόδου		
Μειώσεις αποσβέσεων περιόδου		
Υπόλοιπο 31.12.2016	278.401	278.401
Καθαρή λογιστική αξία 31.12.2016	169.017	169.017
<i>Αξία κτήσεως</i>		
Υπόλοιπο 1.1.2017	447.418	447.418
Προσθήκες περιόδου	9.370	9.370
Μειώσεις περιόδου (σημ.21)	5.290	5.290
Υπόλοιπο 31.12.2016	451.497	451.497
<i>Σωρευμένες αποσβέσεις</i>		
Υπόλοιπο 1.1.2017	278.401	278.401
Αποσβέσεις περιόδου	48.377,30	48.377
Μειώσεις αποσβέσεων περιόδου (σημ.21)	819	819
Υπόλοιπο 31.12.2017	325.959	325.959
Καθαρή λογιστική αξία 31.12.2017	125.538	125.538

21 Άλλες Μακροπρόθεσμες Απαιτήσεις

	Σημ.	31.12.2017	31.12.2016
Δοσμένες Εγγυήσεις	α	11.762	11.762
Αξία Παγίων Κλάδου προς Απόσχιση	β	18.011	0
		29.773	11.762

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

β. Εισφερόμενα περιουσιακά στοιχεία του προς απόσχιση κλάδου ΗΕΠ

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 € 18.011,01 και προσδιορίζεται ως εξής :

Πίνακας μεταβολών πάγιων στοιχείων	Η/Υ	Εξοπλισμός Τηλεπικοινωνιών	Λοιπός εξοπλισμός	Άυλα Στοιχεία	ΣΥΝΟΛΑ
Καθαρή λογιστική αξία 31.12.2016	2.572,46	0,00	2.572,46	0,00	2.572,46
Αξία κτήσεως					
Υπόλοιπο 1.1.2017	24.438,13	37,35	24.475,48	819,00	25.294,48
Προσθήκες περιόδου	12.259,00	0,00	12.259,00	4.471,44	16.730,44
Μειώσεις περιόδου					
Υπόλοιπο 30.09.2017	36.697,13	37,35	36.734,48	5.290,44	42.024,92
Σωρευμένες αποσβέσεις					
Υπόλοιπο 1.1.2017	21.865,67	37,35	21.903,02	819,00	22.722,02
Αποσβέσεις περιόδου	1.291,89	0,00	1.291,89	0,00	1.291,89
Μειώσεις αποσβέσεων περιόδου					
Απομειώσεις περιόδου					
Υπόλοιπο 30.09.2017	23.157,56	37,35	23.194,91	819,00	24.013,91
Καθαρή λογιστική αξία 30.09.2017	13.539,57	0,00	13.539,57	4.471,44	18.011,01

22 Εμπορικές απαιτήσεις

	Σημ.	31.12.2017	31.12.2016
Πελάτες	22.1	1.139.651.219	1.220.117.367
Εκκαθάριση Αγοράς Εφαρμογή άρθρου 61	22.2	14.908.858	14.802.459
Απαιτήσεις από Ελληνικό Δημόσιο	22.3	66.330.452	121.554.337
Λοιπές Απαιτήσεις	22.4	192.859	68.186
		1.221.083.388	1.356.542.350

22.1 Πελάτες

Τα υπόλοιπα των πελατών ανά δραστηριότητα αναλύονται ως εξής:

	31.12.2017	31.12.2016
Πελάτες ΗΕΠ	364.659.430	397.583.723
Πελάτες από ΕΛΑΠΕ	774.427.617	821.554.829
Πελάτες από Λειτουργικές Δαπάνες	564.172	978.816
	1.139.651.219	1.220.117.367

Η χρονική ανάλυση των ανωτέρω απαιτήσεων κατά ειδικό λογαριασμό, έχει ως εξής:

	ΗΕΠ	ΕΛΑΠΕ	ΔΑΠΕΕΠ
Έως 30 ημέρες	364.659.430	181.386.366	564.172
Έως 90 ημέρες	-	178.766.643	-
Επιπλέον των 90 ημερών	-	414.274.608	-
Σύνολο	364.659.430	774.427.617	564.172

22.2 Εκκαθάριση αγοράς εφαρμογή άρθρου 61 ΚΣΗΕ

	Σημ.	31.12.2017	31.12.2016
Απαιτήσεις κατά πρωτοφειλετών	α	130.208.868	129.277.769
Αντίτιμο έκτακτου κόστους κάλυψης άρθρου 61	β	-115.300.010	-114.475.310
		14.908.858	14.802.459

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^η 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 της χρήσης αλλά υποχρέωση η οποία θα καλυφθεί μετά την οριστική διευθέτηση των δικαστικών διεκδικήσεων των απαιτήσεων της από τους πρωτοφειλέτες.

22.3 Απαιτήσεις από Ελληνικό Δημόσιο

	Σημ.	31.12.2017	31.12.2016
Χρεωστικό Υπόλοιπο ΦΠΑ	α	66.089.097	78.270.619
Απαιτήσεις από Φόρο Εισοδήματος	β	241.355	43.269.158
Απαιτήσεις από παρακρατούμενους φόρους		-	10.191
Απαιτήσεις από Ασφαλιστικά Ταμεία		-	4.369
		66.330.452	121.554.337

α. Η απαίτηση από ΦΠΑ οφείλεται αφενός λόγω του σωρευμένου ελλείμματος του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ και αφετέρου στο γεγονός ότι οι εισπράξεις των δικαιωμάτων ρύπων δεν υπόκεινται σε ΦΠΑ. Επειδή ο Ειδικός Λογαριασμός ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ γίνεται πλεονασματικός το 2018, το χρεωστικό υπόλοιπο συμψηφίζεται και η εκτίμηση είναι πως θα έχει μηδενιστεί στο τέλος της επόμενης χρήσης.

β. Η εταιρεία εισέπραξε στις 25/9/2017 42.918.520€ επιστροφή φόρου εισοδήματος χρήσης 2015. Η επιστροφή του φόρου προέκυψε λόγω αλλαγής του τρόπου φορολόγησης της εταιρείας, από τις γενικές διατάξεις στους φορείς της γενικής κυβέρνησης.

22.4 Προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις

	Σημ.	31.12.2017	31.12.2016
Δαπάνες για ανάκτηση απαιτήσεων	α	178.850	50.653
Λοιπές Απαιτήσεις		8.000	7.882
		192.859	68.186

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.

23 Χρηματικά διαθέσιμα

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

	Σημ.	31.12.2017	31.12.2016
Ταμείο		335	514
Καταθέσεις όψεως & προθεσμίας		64.908.419	42.619.713
		64.908.753	42.620.226

24 Δουλευμένα έσοδα περιόδου

Ο λογαριασμός αναλύεται ως εξής:

	Σημ.	31.12.2017	31.12.2016
Δουλευμένα Έσοδα ΕΛΑΠΕ	α	44.926.652	1.247.602
Δουλευμένα Έσοδα Λειτουργίας	β	-1.483.364	-
		43.443.288	1.247.602

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.

25 Μετοχικό Κεφάλαιο

	31.12.2017	31.12.2016
Μετοχικό Κεφάλαιο	293.500	293.500
	293.500	293.500

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

26 Αποθεματικά

	Σημ.	31.12.2017	31.12.2016
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
		6.538.332	6.538.332

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.

27 Αποτέλεσμα εις Νέον

	Σημ	31.12.2017	31.12.2016
Αποτελέσματα εις Νέον Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ		-43.526.838	-239.347.197
Αποτέλεσμα εις Νέον Λειτουργίας ΔΑΠΕΕΠ		-7.939.683	-8.952.733
ΣΥΝΟΛΟ		-51.466.521	-248.299.930

28 Επιχορηγήσεις

	Σημ.	31.12.2017	31.12.2016
Υπόλοιπο έναρξης		10.265.117	10.700.187
Επίδραση IAS 8 στο υπόλοιπο έναρξης		-	-183.268
Χρέωση στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων		-251.803	-186.158
Επίδραση IAS 8 στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων		-	-65.645
Υπόλοιπο λήξης		10.013.314	10.265.117

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

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

Οι αποσβέσεις των επιχορηγήσεων προσαρμόστηκαν στη χρήση του 2017 ώστε να ακολουθούν την ωφέλιμη ζωή του κτηρίου. Επαναπροσδιορίστηκε το ετήσιο ποσό των αποσβέσεων σε 251.803€ (σημ. 9) και η διορθωτική εγγραφή στα ίδια κεφάλαια σε ποσό 248.913€ (σημ. 3).

29 Εγγυήσεις

	Σημ	31.12.2017	31.12.2016
Εγγυήσεις		18.726.759	11.219.801
		18.726.759	11.219.801

Προκειμένου να έχει δικαίωμα συμμετοχής στον ΗΕΠ, κάθε Συμμετέχων οφείλει να προσκομίζει στον ΔΑΠΕΕΠ εγγυήσεις για την εκπλήρωση του συνόλου των υποχρεώσεων του στα πλαίσια της Σύμβασης Συναλλαγών ΗΕΠ.

Οι εγγυήσεις παρέχονται είτε με τη μορφή κατάθεσης του απαιτούμενου ποσού σε τραπεζικό λογαριασμό, είτε μέσω εγγυητικής επιστολής. Ο υπολογισμός του ποσού των εγγυήσεων αυτών γίνεται βάσει σχετικού Πίνακα Ποσών Εγγύησης, που δημοσιοποιείται και εγκρίνεται από τη ΡΑΕ.

30 Εμπορικές Υποχρεώσεις

	Σημ.	31.12.2017	31.12.2016
Προμηθευτές	α	1.079.690.734	1.438.754.340
Προκαταβολές Πελατών		73.155.279	76.790.994
Εντολές σε τράπεζες προς εκτέλεση		9.761	2.335.086
Πιστωτές		251.354	267.397
		1.153.107.128	1.518.147.817

α. Προμηθευτές – ανάλυση κατά λειτουργία

	31.12.2017	31.12.2016
Προμηθευτές ΗΕΠ	221.314.593	319.324.127
Προμηθευτές από ΕΛΑΠΕ	858.376.141	1.119.430.213
Σύνολο Προμηθευτών	1.079.690.734	1.438.754.340
Πιστωτές Λειτουργίας ΔΑΠΕΕΠ	251.354	267.397

Η χρονική ανάλυση των ανωτέρω υποχρεώσεων έχει ως εξής

	ΗΕΠ	ΕΛΑΠΕ	ΔΑΠΕΕΠ
Έως 30 ημέρες	221.314.593	265.924.913	-
Έως 90 ημέρες	-	322.893.214	251.354
Επιπλέον των 90 ημερών	-	269.558.014	-
Σύνολο	221.314.953	858.376.141	251.354

31 Λοιπές Υποχρεώσεις Από Ειδικούς Λογαριασμούς

	Σημ.	31.12.2017	31.12.2016
Υποχρεώσεις ως Εκπλειστηριαστής Δικαιωμάτων Αερίων Θερμοκηπίου	α	38.890.858	22.207.590
Υποχρεώσεις από ΕΛΑΠΕ	β	28.295.798	45.514.653
		67.186.656	67.722.243

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).

Οι συνολικές εισροές του ΔΑΠΕΕΠ από πλειστηριασμούς δικαιωμάτων εκπομπής αερίων θερμοκηπίου για τη χρήση 2017 ανέρχονται σε 198.027.470€. Το ποσό κατανεμήθηκε ως εξής:

	Σημ.	31.12.2017	31.12.2016
Πόροι του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ (72%)		142.580.498	106.596.432
Ενίσχυση για επιχειρήσεις τομέων και υποτομέων που εκτίθενται σε σημαντικό κίνδυνο διαρροής άνθρακα (15%)		29.704.271	22.207.590
Έργα Εξοικονόμησης Ενέργειας (12,9%)		25.545.673	19.246.578
Εθνικό Κέντρο Περιβάλλοντος & Αειφόρου Ανάπτυξης (0,1%)		198.029	
		198.028.470	148.050.600

β. Υποχρεώσεις από ΕΛΑΠΕ

	Σημ.	31.12.2017	31.12.2016
Τέλος Διακοψιμότητας		461	8.023.605
Φορείς Διαχείρισης		32.362	7.825
Παρακράτηση υπέρ ΟΤΑ		4.804.070	6.197.891
ΕΤΕΡΠΣ		8.784.977	7.219.692
Οικιακοί Καταναλωτές		14.673.928	24.065.640
		28.295.798	45.514.653

32 Υποχρεώσεις από φόρο εισοδήματος

	31.12.2017	31.12.2016
Υποχρεώσεις από φόρο εισοδήματος	49.746	179.550
	49.746	179.550

33 Υποχρεώσεις σε φόρους τέλη

	31.12.2017	31.12.2016
Παρακρατούμενοι φόροι	7.527	-
	7.527	-

34 Υποχρεώσεις σε Οργανισμούς Κοινωνικής Ασφάλισης

	31.12.2017	31.12.2016
Υποχρεώσεις σε Οργανισμούς Κοινωνικής Ασφάλισης	13.274	-
	13.274	-

35 Έξοδα χρήσεως δουλευμένα

	Σημ.	31.12.2017	31.12.2016
Δουλευμένα έξοδα ΕΛΑΠΕ		119.844.581	33.556.801
Δουλευμένα έξοδα αγοράς ΗΕΠ		12.306.031	7.261.317
Έξοδα χρήσης δουλευμένα		368.953	1.278.027
		132.519.565	42.096.145

36 Λοιπές Πληροφορίες

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

	31.12.2017	31.12.2016
Αμοιβές μελών ΔΣ	64.610	61.646
	64.610	61.646

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 2011 έχει παραγραφεί μέχρι την 31/12/2017, 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, ελλείπει 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 2012 έως και 2016 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 2017 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 2017. 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 περί τα 57 εκατ. € ως 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. Ματαιώθηκε η συζήτηση ασκηθείσας αγωγής εταιρείας, πρώην συμμετέχουσας στις συναλλαγές ηλεκτρικής ενέργειας, με την οποία ζητείται το ποσό των 161.437.587,69 ευρώ, ως αποζημίωση για τη ζημία που ισχυρίζεται ότι υπέστη, λόγω της διαγραφής της από το Μητρώο Συμμετεχόντων, όσο και για την αποκατάσταση της ηθικής βλάβης, που ομοίως ισχυρίζεται ότι υπέστη εκ της αιτίας αυτής.

3. Έγινε παραίτηση από το δικόγραφο ασκηθείσας αγωγής εταιρείας, πρώην συμμετέχουσας στις Συναλλαγές Ηλεκτρικής Ενέργειας και έτερης ανωνύμου εταιρείας, συνδεδεμένης με την αυτήν, με την οποία ζητείται συνολικώς το ποσό 278.282.946,94 ευρώ, ως αποζημίωση για τη ζημία και την ηθική βλάβη, την οποία ισχυρίζονται ότι υπέστησαν, λόγω της διαγραφής της πρώτης από το Μητρώο Συμμετεχόντων και την μη εγγραφή της δεύτερης σε αυτό.

4. 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. Ανακοπές 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 εφεσιβάλλει 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 2016, ύψους 14.681.344,75€.

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 τμήματος 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.

Αγωγή παραγωγού ΑΠΕ κατά του ΔΑΠΕΕΠ και μελών της διοίκησής του, με την οποία ζητά να υποχρεωθεί η εταιρεία και τα μέλη της διοίκησης να της καταβάλουν νομιμοτόκως το ποσό των € 132.608,94, για περιουσιακή ζημία που ισχυρίζεται ότι υπέστη, καθώς επίσης και το ποσό των 200.000 ευρώ ως χρηματική ικανοποίηση λόγω της ηθικής βλάβης.

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.

37.6 Δικαστικές Υποθέσεις υπέρ του Λογαριασμού ΑΠΕ-ΣΗΘΥΑ

Τρεις (3) αγωγές (πλέον 3 ακόμα αγωγών που ασκήθηκαν εντός τους 2017) κατά εταιρειών, αφορώσες 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.