



**ΛΕΙΤΟΥΡΓΟΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΕ
(ΛΑΓΗΕ)**

ΕΤΗΣΙΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΧΡΗΣΗΣ 1ης ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ 2016 – 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2016

ΜΕ ΒΑΣΗ ΤΑ ΔΠΧΑ

ΙΟΥΛΙΟΣ 2017

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

	Σελίδα
1. Έκθεση Διαχείρισης Διοικητικού Συμβουλίου	3
2. Έκθεση Ελέγχου Ανεξάρτητου Ορκωτού Ελεγκτή Λογιστή	18
3. Οικονομικές Καταστάσεις Λειτουργικής Δραστηριότητας.....	21
3.1 Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος	22
3.2 Κατάσταση Οικονομικής Θέσης	23
3.3 Κατάσταση Ταμειακών Ροών	24
3.4 Κατάσταση Μεταβολών Ιδίων Κεφαλαίων	25
3.5 Σημειώσεις επί των Οικονομικών Καταστάσεων	26
3.5.1 Στοιχεία Εταιρείας.....	26
3.5.2 Βάση Σύνταξης Οικονομικών Καταστάσεων.....	27
3.5.3 Σημειώσεις επί των στοιχείων των Οικονομικών Καταστάσεων	44
4. Κατάσταση και Σημειώσεις Λογαριασμού ΗΕΠ	50
5. Κατάσταση και Σημειώσεις Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ	54
6. Κατάσταση και Σημειώσεις Δραστηριότητας Εκπλειστηριαστή (Auctioneer) του Ελληνικού Κράτους για τα Δικαιώματα Εκπομπής Αερίων Θερμοκηπίου.....	58
7. Οικονομικές Καταστάσεις της Εταιρείας.....	59

1. Έκθεση Διαχείρισης Διοικητικού Συμβουλίου

ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ ΤΗΣ Α.Ε. ΛΕΙΤΟΥΡΓΟΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΠΡΟΣ ΤΗ ΓΕΝΙΚΗ ΣΥΝΕΛΕΥΣΗ ΤΩΝ ΜΕΤΟΧΩΝ ΓΙΑ ΤΗ ΧΡΗΣΗ 1.1.2016- 31.12.2016

Κύριοι Μέτοχοι

Μετά τη λήξη της χρήσης από 1.1.2016 έως 31.12.2016 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 43^α παρ. 3 του Κ.Ν. 2190/20, όπως αυτό τροποποιήθηκε και ισχύει, ο ΛΑΓΗΕ συνέταξε τις οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ), όπως έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

ΠΕΠΡΑΓΜΕΝΑ 2016

Ο ΛΑΓΗΕ μέσα στο 2016 ακολούθησε πιστά τις τρεις βασικές του αρχές και συγκεκριμένα τη διαφάνεια, την αμεροληψία και την πλήρη ενημέρωση / εξυπηρέτηση των συμμετεχόντων στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, επεκτείνοντας τις δραστηριότητές του σε νέα έργα αναλαμβάνοντας νέες αρμοδιότητες.

Ειδικότερα μέσα στο 2016 ο ΛΑΓΗΕ σχεδίασε και υλοποίησε νέα έργα ανά κλάδο δραστηριότητας επιπλέον των βασικών αρμοδιοτήτων του.

1. 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 ΛΑΓΗΕ έχει πιστοποιηθεί από τον Οργανισμό για τη Συνεργασία των Ρυθμιστικών Αρχών (ACER) ως «Εγγεγραμμένος Μηχανισμός Αναφοράς» (Registered Reporting Mechanism-RRM) και έχει αναλάβει ήδη από τις 07/10/2015, ημέρα έναρξης της 1ης φάσης αναφορών στοιχείων συναλλαγών από οργανωμένες αγορές, την αποστολή στον ACER εκ μέρους των Συμμετεχόντων στην Ελληνική Αγορά Ενέργειας των αναφορών με τα στοιχεία των συναλλαγών τους στον ΗΕΠ. Από τις 07/04/2016, ημέρα έναρξης της 2^{ης} φάσης αναφοράς στοιχείων συναλλαγών εκτός οργανωμένων αγορών, ο ΛΑΓΗΕ διεύρυνε τις δραστηριότητές του παρέχοντας στους Συμμετέχοντες τη δυνατότητα αποστολής στοιχείων συναλλαγών προς τον ACER που αφορούν διμερή συμβόλαια ηλεκτρισμού και φυσικού αερίου.

Στο πλαίσιο των εξουσιοδοτικών διατάξεων του Ν.4001/2001 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 Λειτουργός της Αγοράς ανέλαβε την αρμοδιότητα για την εισαγωγή ρυθμιστικών διατάξεων στον Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας αναφορικά με τον υπολογισμό, την εκκαθάριση και τον διακανονισμό συναλλαγών της Πρόσθετης Χρέωσης Εκπροσώπων Φορτίου του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ (ΠΧΕΦΕΛ). Ήδη, βάσει και των σχετικών προβλέψεων του ως άνω νόμου, από τον Οκτώβριο του 2016 έθεσε σε λειτουργία σχετικό σύστημα εκκαθάρισης και διακανονισμού Προσαυξήσεων του ΗΕΠ για τον σκοπό αυτό.

1.2 Ημερήσιος Ενεργειακός Προγραμματισμός

Ο 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 ΛΑΓΗΕ προχώρησε στον 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) και προέβη στον επιμερισμό αυτού σε σαράντα έναν (41) Εκπροσώπους Φορτίου στους οποίους απέστειλε Ειδοποίηση Πληρωμής Αντιτίμων Εκτάκτου Χρηματοοικονομικού Κόστους Κάλυψης και Ενημερωτικά Σημειώματα Επιμερισμού Ελλειμμάτων Συναλλαγών ΗΕΠ σε Εκπροσώπους Φορτίου. Εκ του συνολικού αρχικού Ελλείμματος Συναλλαγών ΗΕΠ, το οποίο ανήρχετο στο ποσό των € 129.277.769,18, έχει ήδη καταβληθεί/διακανονιστεί από τους υπόχρεους Εκπροσώπους Φορτίου το 99,12% αυτού, εξέλιξη η οποία κρίνεται ως ιδιαίτερα θετική εκ του αποτελέσματος καθώς ρυθμίζεται εκκρεμότητα ετών με οφειλές προς τους συμβατικούς παραγωγούς και τους παραγωγούς ΑΠΕ-ΣΗΘΥΑ.

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

Σε εφαρμογή των εξουσιοδοτικών διατάξεων του Ν.4389/2016 και κατά το 2^ο εξάμηνο του 2016 ο ΛΑΓΗΕ ολοκλήρωσε τον σχεδιασμό του «Μηχανισμού NOME» και κατήρτισε τον «Κώδικα Συναλλαγών Δημοπρασιών Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας» ο οποίος εγκρίθηκε από τη ΡΑΕ το Σεπτέμβριο του 2016. Παράλληλα προετοίμασε τις απαραίτητες υλικοτεχνικές υποδομές για την εγγραφή των Συμμετεχόντων στο Μητρώο Επιλέξιμων Προμηθευτών και Εμπόρων του Συστήματος Συναλλαγών Δημοπρασιών Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας, τις σχετικές εκ του νόμου εισηγήσεις του προς τη ΡΑΕ για την εφαρμογή του Μηχανισμού, τις συμβάσεις για το Σύστημα Υποβολής Δηλώσεων Αγοράς και Εκτέλεσης Δημοπρασιών και τις προσαρμογές των υπολογιστικών συστημάτων του για την ενσωμάτωση των διαδικασιών της Συμπληρωματικής Εκκαθάρισης του ΗΕΠ. Τον Οκτώβριο του 2016 πραγματοποίησε με επιτυχία την πρώτη δημοπρασία Προθεσμιακού Προϊόντος Ηλεκτρικής Ενέργειας με Φυσική Παράδοση. Ακολούθησε η λειτουργία της Δευτερογενούς Αγοράς τον Νοέμβριο του 2016 και η πλήρης

λειτουργία του μηχανισμού Φυσικής Παράδοσης στον ΗΕΠ (Συμπληρωματική Εκκαθάριση ΗΕΠ) από 01/12/2016.

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

Ο ΛΑΓΗΕ συμμετείχε ενεργά, και κατά το 2016, στην αναδιοργάνωση της ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας στο πλαίσιο των πρωτοβουλιών της ΡΑΕ και του ΥΠΕΝ για την εφαρμογή του Ευρωπαϊκού Κανονιστικού Πλαισίου σχετικά με το «Μοντέλο Στόχο» (Target Model) για την ολοκλήρωση της Ενιαίας Εσωτερικής Αγοράς Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου. Ο ΛΑΓΗΕ συμμετείχε ενεργά μαζί με τους υπόλοιπους Θεσμικούς Φορείς της Αγοράς στη διαμόρφωση του απαραίτητου εθνικού νομοθετικού πλαισίου (Ν.4425/2016 (ΦΕΚ Α' 185/30.09.2016)), και ορίσθηκε: (α) Διαχειριστής της Χονδρικής Αγοράς Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας με Φυσική Παράδοση καθώς και ΟΔΑΗΕ για την Προ-ημερήσια και την Ενδο-ημερήσια Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας, και (β) αρμόδιος για την Κάλυψη, Εκκαθάριση και το Διακανονισμό των Συναλλαγών των ως άνω αγορών. Στο άμεσο μέλλον, οι λειτουργικές αρμοδιότητές του ΛΑΓΗΕ πολλαπλασιάζονται καθώς καλείται να σχεδιάσει και να υλοποιήσει τις αντίστοιχες ρυθμιστικές και τεχνικές υποδομές για την πλήρη λειτουργία των ως άνω αγορών στο πλαίσιο εφαρμογής του "Target Model" σε αντιστοιχία με τους Λειτουργούς Αγοράς και τα Ενεργειακά Χρηματιστήρια (Power Exchanges) της υπόλοιπης Ευρώπης.

Για την επίτευξη των ανωτέρω ο ΛΑΓΗΕ κατά το 2016 διερεύνησε διεξοδικά τη δυνατότητα συνεργασιών με Ελληνικές εταιρείες ομοειδούς αντικειμένου με τον ΛΑΓΗΕ (Ελληνικά Χρηματιστήρια, ΑΔΜΗΕ, κλπ) αλλά και με Ευρωπαϊκούς λειτουργούς αγοράς και Χρηματιστήρια Ενέργειας (EPEX Spot, Nord Pool & GME). Επίσης, 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 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).

2. ΚΛΑΔΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ, ΕΓΓΥΗΣΕΩΝ ΠΡΟΕΛΕΥΣΗΣ ΚΑΙ ΑΛΛΩΝ ΚΡΑΤΙΚΩΝ ΕΝΙΣΧΥΣΕΩΝ

2.1 ΣΥΣΤΗΜΑ ΑΠΕ ΚΑΙ ΣΗΘΥΑ

Ο 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, τα οποία αριθμούν σε 91 αιτήματα, ικανοποιήθηκαν επιτυχώς.

Ο ΛΑΓΗΕ, 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 2017 ως όφειλε, μέσω των εντεταλμένων Φορέων του Μητρώου Φορέων Πιστοποίησης, Επαλήθευσης και Επιθεώρησης της ΛΑΓΗΕ, Ετήσιες Τακτικές Επιθεωρήσεις όλων των Μετρητικών Διατάξεων των σταθμών ΣΗΘΥΑ του Μητρώου ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ που χρησιμοποιήθηκαν το 2016 για τον υπολογισμό της Συμβατικής τους Ποσότητας Ηλεκτρικής Ενέργειας ΣΗΘΥΑ.

Το Σεπτέμβριο του 2016 και σε συνέχεια της Απόφασης ΡΑΕ 80/2016, εισηγήθηκε στη Ρυθμιστική Αρχή την τροποποίησή της Απόφασης ΡΑΕ 1599/2011 «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», σχετικά με τη μέτρηση της θερμότητας των συμπυκνωμάτων σε μονάδες ΣΗΘΥΑ και συμμετείχε τον Οκτώβριο του 2016 στην Δημόσια Διαβούλευση μετά την έκδοση της νέας σχετικής Απόφασης ΡΑΕ 410/2016.

Σε συνέχεια της δημοσίευσης από τη Γενική Γραμματεία Δημοσίων Εσόδων του Υπουργείου Οικονομικών (νυν ΑΑΔΕ) των ΕΔΥΟ ΔΕΦΚΦ1082463 ΕΞ2016/31-5-2016 και ΔΕΦΚ 1083163 ΕΞ2016/1-6-2016 αναφορικά με την απαλλαγή από τον ΕΦΚ του φυσικού αερίου που χρησιμοποιείται αποκλειστικά για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας, από το Σεπτέμβριο του 2016 συμμετέχει στην διαμόρφωση του σχετικού κανονιστικού πλαισίου με το οποίο θα καθοριστεί τελικά ο τρόπος διαχωρισμού των ποσοτήτων φυσικού αερίου που καταναλώνεται από τους σταθμούς ΣΗΘΥΑ του Μητρώου ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ και του Μητρώου ΚΜ ΣΗΘΥΑ και τυγχάνουν απαλλαγής από ΕΦΚ, παρέχοντας τα απαραίτητα στοιχεία για την Παραγόμενη Ηλεκτρική Ενέργεια στο όριο Συστήματος/ Δικτύου-Παραγωγού, την παραγόμενη Χρήσιμη Θερμική Ενέργεια και την ενέργεια του καταναλισκόμενου καυσίμου από τους σταθμούς αυτούς.

2.2 ΥΒΡΙΔΙΚΟ ΣΥΣΤΗΜΑ ΚΑΤΑΝΕΜΟΜΕΝΩΝ ΜΟΝΑΔΩΝ ΣΗΘΥΑ

Ο 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 τη ΛΑΓΗΕ ΑΕ την οποία συνέχισε να εκκαθαρίζει σε μηνιαία βάση ο ΛΑΓΗΕ καθ' όλη την διάρκεια του 2016.

2.3 ΣΥΣΤΗΜΑ ΕΓΓΥΗΣΕΩΝ ΠΡΟΕΛΕΥΣΗΣ ΚΑΙ «ΜΙΓΜΑΤΟΣ ΚΑΥΣΙΜΟΥ» ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΗ

Ο ΛΑΓΗΕ, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων του ως Φορέας Έκδοσης Εγγυήσεων Προέλευσης (ΕΠ) και σε συνέχεια του αιτήματος εγγραφής στο Σύνδεσμο Φορέων Έκδοσης (Association of Issuing Bodies, διακριτικό ΑΙΒ), συνέταξε και υπέβαλε στους εντεταλμένους επιθεωρητές του ΑΙΒ προς αξιολόγηση το "Domain Protocol for Interconnected System – Greece", στο οποίο περιγράφονται οι κανόνες διαχείρισης των Εγγυήσεων Προέλευσης στο Domain αρμοδιότητάς του, δηλαδή το Διασυνδεδεμένο Σύστημα. Το Domain Protocol είναι δημόσιο έγγραφο οι κανόνες του οποίου, μετά την εγγραφή του ΛΑΓΗΕ στο ΑΙΒ, καθίστανται δεσμευτικοί τόσο για το ΛΑΓΗΕ όσο και για τους Κατόχους Μεριδας Εγγυήσεων Προέλευσης με την υπογραφή διμερούς σύμβασης «Standard Terms and Conditions».

Ο ΛΑΓΗΕ ως Διαχειριστής του ενιαίου Πληροφοριακού Συστήματος ΕΠ, στο οποίο τηρούν τα Μητρώα τους και οι άλλοι δύο Φορείς Έκδοσης ΕΠ (ΔΕΔΔΗΕ και ΚΑΠΕ), σχεδίασε την αναβάθμιση του προκειμένου: α) να γίνουν διεθνώς αναγνωρίσιμοι οι κωδικοί του Συστήματος (ΜΑΕ, ΜΑΜΕΠ και ΜΑΕΠ) σε εφαρμογή του European Energy Certificate System (EECS) και β) να συνδεθεί το Πληροφοριακό Σύστημα ηλεκτρονικά με το HUB του ΑΙΒ ώστε να είναι δυνατή η ηλεκτρονική μεταβίβαση ΕΠ από και προς ευρωπαϊκά Μητρώα. Την αναβάθμιση του Πληροφοριακού Συστήματος ο ΛΑΓΗΕ υπέβαλε στη ΡΑΕ για έγκριση, σε εφαρμογή του άρθρου 3 της Υπουργικής Απόφασης αρ.Δ6/Φ1/οικ.8786 (ΦΕΚΒ'646/14.5.2010).

Για την διεθνή αναγνωρισιμότητα των κωδικών των Εγγυήσεων Προέλευσης ο ΛΑΓΗΕ δέσμευσε κωδικό GS1 έναντι ετήσιας συνδρομής στο GS1 Association Greece (Ελληνικός Σύνδεσμος Επιχειρήσεων για τη Διαχείριση των Διεθνών Προτύπων GS1).

Ο ΛΑΓΗΕ, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων του ως Φορέας Έκδοσης ικανοποίησε τα αιτήματα εγγραφής νέων Εγκαταστάσεων στο Μητρώο για την έκδοση ΕΠ και δημιουργίας Μεριδών 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.

Εντός του 2016, ο ΛΑΓΗΕ ως Διαχειριστής Εγγυήσεων Προέλευσης Ηλεκτρικής Ενέργειας, συντάξε και υπέβαλε προς έγκριση στη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας αναθεωρημένη πρόταση για τον υπολογισμό του Υπολειπόμενου Ενεργειακού Μείγματος και του Μείγματος Προμηθευτή, ώστε να καταστεί δυνατή η εφαρμογή του Νόμου 4001/2011 (άρθρο 48, παρ.2, εδάφιο (α)) σύμφωνα με τον οποίο έκαστος Προμηθευτής ηλεκτρικής ενέργειας οφείλει να παρέχει στους πελάτες του στοιχεία σχετικά με τη συνεισφορά κάθε ενεργειακής πηγής στο συνολικό μείγμα καυσίμων που αντιστοιχεί στην ποσότητα ενέργειας που προμήθευσε κατά το προηγούμενο έτος, με κατανοητό και σαφώς συγκρίσιμο τρόπο.

Ο υπολογισμός του Υπολειπόμενου Ενεργειακού Μείγματος διασφαλίζει την αξιοπιστία του συστήματος Εγγυήσεων Προέλευσης και είναι προϋπόθεση για την διεθνή αναγνώριση των ελληνικών Εγγυήσεων Προέλευσης, σύμφωνα και με την επίσημη απάντηση της GSE που λάβαμε τον Ιούλιο 2016 σε αίτημα του ΛΑΓΗΕ για μεταβίβαση ΕΠ στην Ιταλία : *“Directive requires Member State to put in place appropriate mechanisms to ensure that GOs are accurate, reliable and fraud-resistant and to avoid any risk of double counting or double use. We thus need to know if has been introduced in Greece a disclosure system according to RE-DISS Project Best Practice Recommendations (BPR) from 2014 disclosure year or a different, equivalent system that ensures accuracy, reliability and veracity of a GO system avoiding the risk of double counting or double use from 2014 disclosure year on.”*

Τέλος, στις αρχές του 2017 ο ΛΑΓΗΕ φιλοξένησε με επιτυχία στην Αθήνα την πρώτη τακτική συνεδρίαση του ΑΙΒ, στην οποία ήταν καλεσμένοι και παρευρέθηκαν η Ρυθμιστική Αρχή και το ΚΑΠΕ.

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

Ο ΛΑΓΗΕ καθ' όλη τη διάρκεια του έτους 2016, συνέχισε την εκτέλεση των καθηκόντων του ως Εκπλειστηριαστής των δικαιωμάτων εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου που αντιστοιχούν στην Ελλάδα. Το Φεβρουάριο του 2016 με το Άρθρο 50 του Ν.4369/2016 καθορίστηκε ότι για το διάστημα 2016-2020 η ετήσια κατανομή των εσόδων του ΛΑΓΗΕ από πλειστηριασμούς αδιάθετων δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου θα γίνεται με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας όπου τουλάχιστον το 60% των ετήσιων πόρων θα αποτελεί έσοδο του Ειδικού Λογαριασμού του άρθρου 143 του Ν.4001/2011 όπως ισχύει. Για το έτος 2016 η κατανομή των εσόδων από πλειστηριασμούς δικαιωμάτων καθορίστηκε με την ΥΑ Αρ. Οικ. 47692 ΦΕΚ Β'3245/10.10.2016 σε ποσοστά 72% ως πόρος του Ειδικού Λογαριασμού του άρθρου 143 του Ν.4001/2011 όπως ισχύει, 15% για τις ανάγκες της ενίσχυσης για επιχειρήσεις τομέων και υποτομέων που εκτίθενται σε σημαντικό κίνδυνο διαρροής άνθρακα, όπως προβλέπεται ΚΥΑ με Αρ. Πρωτ. ΑΠΕΗΛ 21906/2014 (ΦΕΚ Β' 3304) και 13% για την άμεση ενίσχυση παρεμβάσεων για βελτίωση ενεργειακής απόδοσης υφιστάμενων οικιών σε συνδυασμό με πόρους του «ΤΑΜΕΙΟΥ

ΕΞΟΙΚΟΝΟΜΩ ΚΑΤ' ΟΙΚΟΝ» και μεταφέρθηκαν σε μηνιαία βάση από το ΛΑΓΗΕ σε σχετικό τραπεζικό λογαριασμό του Δικαιούχου ΕΤΕΑΝ ΑΕ.

2.5 ΣΥΣΤΗΜΑ ΑΝΤΙΣΤΑΘΜΙΣΗΣ

Ο 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 ΛΑΓΗΕ έχει δημιουργήσει και διαχειρίζεται το Μητρώο Φορέων Επαλήθευσης της ΛΑΓΗΕ ΑΕ το οποίο ενημέρωσε τον Οκτώβριο του 2016 με σχετική ανακοίνωση στην ιστοσελίδα του. Τον Ιούνιο του 2016 διενήργησε κανονικά την Ετήσια εκ των υστέρων Τελική Εκκαθάριση Αντιστάθμισης του έτους αναφοράς 2015 για όλες τις δικαιούχους Επιλέξιμες, κατά την έννοια της ΚΥΑ με ΑΠΕΗΛ/οικ. 21906, ΦΕΚ Β'3304/09.12.2014, Επιχειρήσεις.

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

Ο ΛΑΓΗΕ, ως Διαχειριστής του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ και Λειτουργός του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού συμμετείχε ενεργά στη διαμόρφωση του νομοθετικού πλαισίου για την εισαγωγή του νέου καθεστώτος στήριξης επενδύσεων ΑΠΕ, υπό το πρίσμα των Κατευθυντήριων Γραμμών της ΕΕ για τις Κρατικές Ενισχύσεις, υπό τη μορφή Sliding Feed-In-Premium το οποίο συμπεριλαμβάνεται πλέον στις προβλέψεις του Ν. 4414/2016.

Συμμετείχε στην Ομάδα Εργασίας που συστάθηκε στο ΥΠΕΝ, υπό την προεδρία του Γενικού Γραμματέα Ενέργειας και Ορυκτών Πρώτων Υλών, τόσο για την αναλυτική περιγραφή του νέου καθεστώτος ενίσχυσης της λειτουργίας μονάδων παραγωγής ΑΠΕ/ΣΗΘΥΑ συμβατού με τις Κατευθυντήριες Γραμμές της ΕΕ (ν.4414/2016) (ΦΕΚ Α' 149/9.8.2016), όσο και την κατάρτιση των σχεδίων των αναγκαίων επιπρόσθετων θεσμικών νομοθετικών και κανονιστικών παρεμβάσεων.

Ο ΛΑΓΗΕ, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων βάσει των άρθρων 9 & 10 του ν.4414/2016 του απέστειλε εισηγήσεις στη ΡΑΕ αναφορικά με το Σχέδιο Σύμβασης λειτουργικής Ενίσχυσης Διαφορικής Προσαύξησης της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας (Σ.Ε.Δ.Π.) και το Σχέδιο Σύμβασης λειτουργικής Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας (Σ.Ε.Σ.Τ.) μεταξύ ΛΑΓΗΕ ΑΕ και Κατόχου σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α..

ΣΤΟΧΟΙ 2017

1. ΚΛΑΔΟΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

1.1 Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας

Ο ΛΑΓΗΕ 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, 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).

Πέραν των ως άνω υφιστάμενων και ήδη λειτουργικών αρμοδιοτήτων του ο ΛΑΓΗΕ καλείται εντός του 2017 να σχεδιάσει τις απαραίτητες ρυθμιστικές, εταιρικές και τεχνικές υποδομές και μεταρρυθμίσεις για την υλοποίηση των εκ του Ν.4425/2016 ανατεθέντων καθηκόντων του, ενσωματώνοντας με επιτυχία στο υφιστάμενο δυναμικό του νέα στελέχη.

1.2 Ημερήσιος Ενεργειακός Προγραμματισμός

Για το 2017 ο ΛΑΓΗΕ θα εξακολουθήσει να εκτελεί τα καθήκοντα του αναφορικά με τη λειτουργία της προ-ημερησίας 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. 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).

Τέλος, θα προχωρήσει σε συνεργασία με τους υπόλοιπους Θεσμικούς Φορείς στη διαμόρφωση ρυθμιστικών παρεμβάσεων στον Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας 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.

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

Κατά το 2017 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 συμμετάσχει ενεργά σε συνεργασία με τους Θεσμικούς Φορείς της Αγοράς στον αναλυτικό σχεδιασμό (Detailed Level Market Design) καθώς και στην έκδοση των απαραίτητων ρυθμιστικών παρεμβάσεων -υπό τη μορφή Κωδίκων- και των σχετικών τεχνικών προδιαγραφών των αναγκαίων πληροφοριακών συστημάτων για τη λειτουργία των αγορών στις οποίες έχει ορισθεί ως Διαχειριστής εκ του Ν.4425/2016.

Επιπλέον, θα αναλάβει σχετικές πρωτοβουλίες ώστε να διερευνηθεί, σε συνεργασία με τα Ελληνικά Χρηματιστήρια Α.Ε., η σύνταξη Επιχειρηματικού Σχεδίου (Business Plan) για την βέλτιστη ανάπτυξη των εταιρικών υποδομών και μετασχηματισμών που κρίνονται απαραίτητες για τη αποδοτική λειτουργία των νέων αγορών καθώς και πιθανών σχετικών νομοθετικών παρεμβάσεων.

Κατά το 2017, 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 (Eurorex, 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, PXs 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 Αγοράς.

2 ΚΛΑΔΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ, ΕΓΓΥΗΣΕΩΝ ΠΡΟΕΛΕΥΣΗΣ ΚΑΙ ΑΛΛΩΝ ΚΡΑΤΙΚΩΝ ΕΝΙΣΧΥΣΕΩΝ

2.1 ΣΥΣΤΗΜΑ ΑΠΕ ΚΑΙ ΣΗΘΥΑ

Τον Δεκέμβριο του 2016 η ΡΑΕ με την Απόφασή της 410/2016, έκανε τροποποιήσεις τόσο στις απαιτήσεις των Μετρητικών Διατάξεων των Πρωτογενών Μεγεθών που τοποθετούν οι Παραγωγοί με δαπάνες τους, εντός των ορίων των εγκαταστάσεων των σταθμών τους, για την ωριαία μέτρηση της ηλεκτρικής ενέργειας στους ακροδέκτες της γεννήτριας όσο και στον προσδιορισμό της παραγόμενης χρήσιμης θερμικής ενέργειας από σταθμούς «Συμπαγωγής ηλεκτρισμού και θερμότητας». Για τις υφιστάμενες μονάδες ΣΗΘΥΑ για τις οποίες, από την εφαρμογή της Απόφασης

ΡΑΕ 410/2016, προκύπτει ανάγκη προσθήκης επιπλέον μετρητών και η οποία απαιτεί εύλογο χρονικό διάστημα υλοποίησης, καθορίστηκε χρονικό διάστημα προσαρμογής ενός εξαμήνου. Στο τέλος του παραπάνω διαστήματος προσαρμογής οι μεν παραγωγοί κάτοχοι μονάδων ΣΗΘΥΑ για τις οποίες προέκυψε ανάγκη τοποθέτησης επιπλέον μετρητών πρέπει να επανυποβάλουν προς έγκριση από τη ΛΑΓΗΕ ΑΕ, τα τεύχη των Τεχνικών Προσαρτημάτων των σταθμών τους η δε ΛΑΓΗΕ ΑΕ οφείλει να τροποποιήσει ανάλογα την αντίστοιχη ρουτίνα λογισμικού του σταθμού του Παραγωγού στο Πληροφοριακό Σύστημα ΣΗΘΥΑ της ΛΑΓΗΕ ΑΕ και να εγκρίνει τελικά τα νέα Τεχνικά Προσαρτήματα.

Υπάρχει υπό επεξεργασία σχέδιο νόμου για τη μεταφορά των δραστηριοτήτων εκκαθάρισης και διακανονισμού των εσόδων του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ: ΕΤΜΕΑΡ, ΜΜΚΘΣΣ και Τέλους Λιγνίτη καθώς και των σχετικών παγίων (λογισμικών εφαρμογών, βάσεων δεδομένων και το σύνολο των ιστορικών στοιχείων), δικαιωμάτων, απαιτήσεων, υποχρεώσεων, έννομων σχέσεων, εκκρεμών δικών, εγγυήσεων, ασφαλειών και προσωπικού από την ΑΔΜΗΕ ΑΕ στην ΛΑΓΗΕ ΑΕ.

2.2 ΥΒΡΙΔΙΚΟ ΣΥΣΤΗΜΑ ΚΑΤΑΝΕΜΟΜΕΝΩΝ ΜΟΝΑΔΩΝ ΣΗΘΥΑ:

Τον Απρίλιο του 2016 η ΡΑΕ με την Απόφασή της ΡΑΕ 80/2016 καθόρισε μεθοδολογία διαχείρισης της θερμότητας των συμπυκνωμάτων κατά τον υπολογισμό της αποδοτικότητας συμπαραγωγής για την Έγκριση Ειδικών Λειτουργικών Όρων Κατανεμόμενης Μονάδας ΣΗΘΥΑ σύμφωνα με το Άρθρο 8 της ΥΑ Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.15641 (ΦΕΚ Β' 1420/2009). Στη συνέχεια τον Δεκέμβριο του 2016 με την Απόφασή της ΡΑΕ 569/2016 η Ρυθμιστική Αρχή τροποποίησε τους Ειδικούς Λειτουργικούς Όρους της ΚΜ ΣΗΘΥΑ της εταιρείας ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ ΤΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ ΒΕΑΕ αλλάζοντας την Ισχύ Προτεραιότητας της ΚΜ ΣΗΘΥΑ της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ και αφαιρώντας από την παραγόμενη χρήσιμη θερμική ενέργεια την ενέργεια των συμπυκνωμάτων που επιστρέφουν από τη θερμική διαδικασία.

Στο πλαίσιο εφαρμογής της υπ' αριθ. 569/2016 Απόφασης ΡΑΕ για τη διενέργεια συμπληρωματικών πιστώσεων ή χρεώσεων από τη ΛΑΓΗΕ ΑΕ, απαραίτητες προϋποθέσεις είναι η τροποποίηση του Τεχνικού Προσαρτήματος της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ ΤΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ ΒΕΑΕ και η έγκρισή του από τη ΛΑΓΗΕ ΑΕ καθώς και η ολοκλήρωση των απαραίτητων τροποποιήσεων λογισμικού στις πληροφοριακές υποδομές τόσο του Τοπικού Επεξεργαστή του σταθμού ΚΜ ΣΗΘΥΑ όσο και της ρουτίνας υπολογισμού συμβατικής ποσότητας ΣΗΘΥΑ στο Πληροφοριακό Σύστημα ΣΗΘΥΑ της ΛΑΓΗΕ ΑΕ.

2.3 ΣΥΣΤΗΜΑ ΕΓΓΥΗΣΕΩΝ ΠΡΟΕΛΕΥΣΗΣ ΚΑΙ «ΜΙΓΜΑΤΟΣ ΚΑΥΣΙΜΟΥ» ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΗ:

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

Ως Διαχειριστής του Μίγματος Καυσίμου Προμηθευτών, θα υπολογίσει και κοινοποιήσει το μείγμα έκαστου Προμηθευτή κατά το έτος 2017, υπολογισμένο στη βάση των Εγγυήσεων Προέλευσης που έκαστος Προμηθευτής ανακαλεί προκειμένου να προσφέρει διαφοροποιημένο προϊόν ως προς την προέλευση της ηλεκτρικής ενέργειας στους καταναλωτές που εξυπηρετεί. Το 2018 θα είναι το πρώτο

έτος κατά το οποίο εφαρμόζεται στη χώρα η αποκάλυψη της προέλευσης της ηλεκτρικής ενέργειας κατά τα ευρωπαϊκά πρότυπα.

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

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

Σύμφωνα με τις διατάξεις της ΥΑ Αρ. Οικ. 46111 ΦΕΚ Β'3162/30.07.2016, ο ΛΑΓΗΕ το 2017 θα συνεχίσει να εκτελεί τα καθήκοντά ως Εκπλειστηριαστής των δικαιωμάτων εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου που αντιστοιχούν στην Ελλάδα.

Σε εφαρμογή των διατάξεων του Άρθρου 50 του Ν.4369/2016, εκκρεμεί η έκδοση ΥΑ για την ετήσια κατανομή του έτους 2017 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 την τριετία 2016-2018 η Ετήσια Ένταση Ενίσχυσης μειώνεται στην τιμή 0,80 από 0,85 που ήταν την τριετία 2013-2015.

Σε εφαρμογή των διατάξεων της ΚΥΑ ΑΠΕΗΛ/οικ. 21906, ΦΕΚ Β'3304/09.12.2014 για σημαντική επέκταση παραγωγικής ικανότητας, η ΛΑΓΗΕ ΑΕ θα κληθεί το 2017 να αξιολογήσει με βάση και τις διατάξεις του συστήματος ΣΕΔΕ της ΕΕ, αιτήσεις Επιλέξιμων Επιχειρήσεων για επέκταση παραγωγικής ικανότητας πέραν του ορίου του 10% επί της αρχικής εγκατεστημένης παραγωγικής ικανότητας και να τροποποιήσει εάν απαιτείται την απόδοση παραγωγής βάσης των αντίστοιχων εγκαταστάσεων.

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

Βρίσκεται σε φάση ολοκλήρωσης σύστημα πληροφορικής για την υποδοχή ηλεκτρονικών δηλώσεων από τους Κατόχους σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., προκειμένου να δηλώσουν το ποσό της επενδυτικής ενίσχυσης που έχει καταβληθεί και τα λοιπά απαιτούμενα στοιχεία για τον υπολογισμό του μηνιαίου Ποσού Απομείωσης της Λειτουργικής Ενίσχυσης (Π.Α.Λ.Ε.) σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 του ν.4414/16 και της με αρ. πρωτ. ΑΠΕΗΛ/Α/Φ1/οικ.187480/7.12.2016 (ΦΕΚ Β'3955/9.12.2016) υπουργικής απόφασης.

Η αλλαγή του υφιστάμενου καθεστώτος ενίσχυσης των σταθμών ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ με την συμμετοχή στην προ ημερήσια αγορά και πρόσθετη λειτουργική αποζημίωση με όρους κρατικής ενίσχυσης

(sliding Feed-in-Premium) θα απαιτήσει την ουσιαστική αναμόρφωση του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας καθώς και αλλαγές και στις δομές των πληροφοριακών συστημάτων της εταιρείας. Υπάρχει υπό επεξεργασία εισήγηση για την ανάληψη από τον ΛΑΓΗΕ 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 2017

ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΔΕΔΟΜΕΝΑ

Τα έσοδα της χρήσης 2016 ανήλθαν σε 3,7 δισ. € έναντι 3,9 δισ. € κατά την προηγούμενη χρήση λόγω κυρίως της μείωσης της ΟΤΣ από 52,7 €/MWh το 2015 σε 43,4 €/MWh το 2016, και της μείωσης των εσόδων του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ.

Το αποτέλεσμα της χρήσης 2016 διαμορφώθηκε σε ζημία ύψους 156,7 εκατ. € σε σύγκριση με το αντίστοιχο της χρήσης 2015 που ήταν κέρδος ύψους 71 εκατ. €.

Ο Ειδικός Λογαριασμός ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, στη χρήση 2016, εμφάνισε έλλειμμα 157,7 εκατ. €, γεγονός που είχε σαν συνέπεια το σωρευτικό έλλειμμα του ειδικού λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ να αυξηθεί από τα 82 εκατ. € το 2015, σε 239 εκατ. € στο τέλος του έτους 2016. Με τις πρόσφατες νομοθετικές ρυθμίσεις, ήδη στο α' 4μηνο του 2017 το σωρευτικό έλλειμμα του λογαριασμού έχει μειωθεί σε 117 εκ. € ενώ στο τέλος του 2017 προβλέπεται ο εν λόγω λογαριασμός να εμφανίσει πλεόνασμα 16 εκ. €, στο τέλος δε του 2018 αναμένεται πλεόνασμα της τάξης των 214 εκ. €.

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.

ΑΑ	ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ	2016		2015	
1	ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	1.514.888.764	= 99,50%	1.231.460.468	= 99,37%
	ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	1.522.521.740		1.239.234.710	
2	ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	7.632.977	= 0,50%	7.774.242	= 0,63%
	ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	1.522.521.740		1.239.234.710	
3	ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	-241.838.673	= -13,71%	-84.884.598	= -6,41%
	ΣΥΝΟΛΟ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	1.764.360.413		1.324.119.308	
4	ΣΥΝΟΛΟ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	1.764.360.413	= 115,88%	1.324.119.308	= 106,85%
	ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	1.522.521.740		1.239.234.710	
5	ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	-241.838.673	= -15,88%	-84.884.598	= -6,85%
	ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	1.522.521.740		1.239.234.710	
6	ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	-241.838.673	= -3.168,34%	-84.884.598	= -1.091,87%
	ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	7.632.977		7.774.242	
7	ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	1.514.888.764	= 86,93%	1.231.460.468	= 94,10%
	ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	1.742.626.583		1.308.701.880	
8	ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΕΩΣ	1.392.015.362	= 91,89%	1.110.338.038	= 90,16%
	ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	1.514.888.764		1.231.460.468	
9	ΚΑΘΑΡΑ ΑΠΟΤ/ΤΑ ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ	-156.738.731	= -4,23%	70.965.598	= 1,82%
	ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΑΠΟΘ/ΩΝ ΚΑΙ ΥΠ/ΣΙΩΝ	3.708.366.405		3.905.049.253	
10	ΚΑΘΑΡΑ ΑΠΟΤ/ΤΑ ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ	-156.738.731	=	70.965.598	=
	ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	-241.838.673		-84.884.598	
11	ΜΙΚΤΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ	-157.460.826	=	70.792.712	=
	ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΑΠΟΘ/ΩΝ ΚΑΙ ΥΠ/ΣΙΩΝ	3.708.366.405		3.905.049.253	

ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΑ ΘΕΜΑΤΑ

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.

ΕΡΓΑΣΙΑΚΑ ΘΕΜΑΤΑ

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

ΚΥΡΙΟΤΕΡΟΙ ΚΙΝΔΥΝΟΙ - ΑΒΕΒΑΙΟΤΗΤΕΣ

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 ΛΑΓΗΕ εξασφαλίζεται με το άρθρο 61 του ΚΣΗΕ, σύμφωνα με το οποίο τυχόν έλλειμμα επιμερίζεται αναλογικά στους λοιπούς συμμετέχοντες εκπροσώπους φορτίου.

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

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

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

ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ ΣΤΟΝ ΤΟΜΕΑ ΕΡΕΥΝΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ

Δεν υπάρχουν τέτοιου είδους δραστηριότητες στην εταιρεία.



Ετήσια Οικονομική Έκθεση χρήσεως από 1 Ιανουαρίου έως 31 Δεκεμβρίου 2016
(ποσά σε ευρώ, εκτός και εάν αναφέρεται διαφορετικά)

ΙΔΙΕΣ ΜΕΤΟΧΕΣ

Δεν υπάρχουν.

ΥΠΟΚΑΤΑΣΤΗΜΑΤΑ

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

ΣΥΝΑΛΛΑΓΜΑ

Η Εταιρεία δεν διαθέτει διαθέσιμα σε ξένο νόμισμα.

Πειραιάς 28 Ιουλίου 2017

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 χορήγησαμε την ίδια ημερομηνία.

Αθήνα, 31 Ιουλίου 2017

Οι Ορκωτοί Ελεγκτές Λογιστές

ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΝΑΚΟΣ
Αρ Μ ΣΟΕΛ: 14071

ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΣΥΚΑΣ
Αρ Μ ΣΟΕΛ: 27541



Συνεργαζόμενοι Ορκωτοί Λογιστές α.ε.ο.ε.
Αρ Μ ΣΟΕΛ: 125
Φωκ. Νέγρη 3, 11257 Αθήνα

2. Έκθεση Ανεξάρτητων Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών

Προς τους Μετόχους της Εταιρείας «ΛΕΙΤΟΥΡΓΟΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ»

Έκθεση Ελέγχου επί των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων

Ελέγξαμε τις συνημμένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας «ΛΕΙΤΟΥΡΓΟΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ», οι οποίες αποτελούνται από την κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης της 31^{ης} Δεκεμβρίου 2016, τις καταστάσεις 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.

Ευθύνη της Διοίκησης για τις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις

Η διοίκηση έχει την ευθύνη για την κατάρτιση και εύλογη παρουσίαση αυτών των χρηματοοικονομικών καταστάσεων σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση, όπως και για εκείνες τις εσωτερικές δικλίδες, που η διοίκηση καθορίζει ως απαραίτητες, ώστε να καθίσταται δυνατή η κατάρτιση χρηματοοικονομικών καταστάσεων απαλλαγμένων από ουσιώδη ανακρίβεια, που οφείλεται είτε σε απάτη είτε σε λάθος.

Ευθύνη του Ελεγκτή

Η δική μας ευθύνη είναι να εκφράσουμε γνώμη επί αυτών των χρηματοοικονομικών καταστάσεων με βάση τον έλεγχό μας. Διενεργήσαμε τον έλεγχο μας σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Ελέγχου, που έχουν ενσωματωθεί στην Ελληνική Νομοθεσία (ΦΕΚ/Β'/2848/23.10.2012). Τα πρότυπα αυτά απαιτούν να συμμορφωνόμαστε με κανόνες δεοντολογίας, καθώς και να σχεδιάζουμε και διενεργούμε τον έλεγχο με σκοπό την απόκτηση εύλογης διασφάλισης για το εάν οι χρηματοοικονομικές καταστάσεις είναι απαλλαγμένες από ουσιώδη ανακρίβεια.

Ο έλεγχος περιλαμβάνει τη διενέργεια διαδικασιών για την απόκτηση ελεγκτικών τεκμηρίων, σχετικά με τα ποσά και τις γνωστοποιήσεις στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις. Οι επιλεγόμενες διαδικασίες βασίζονται στην κρίση του ελεγκτή περιλαμβανομένης της εκτίμησης των κινδύνων ουσιώδους ανακρίβειας των χρηματοοικονομικών καταστάσεων, που οφείλεται είτε σε απάτη είτε σε λάθος. Κατά τη διενέργεια αυτών των εκτιμήσεων κινδύνου, ο ελεγκτής εξετάζει τις εσωτερικές δικλίδες που σχετίζονται με την κατάρτιση και εύλογη παρουσίαση των χρηματοοικονομικών καταστάσεων της εταιρείας, με σκοπό το σχεδιασμό ελεγκτικών διαδικασιών κατάλληλων για τις περιστάσεις, αλλά όχι με σκοπό την έκφραση γνώμης επί της αποτελεσματικότητας των εσωτερικών δικλίδων της εταιρείας. Ο έλεγχος περιλαμβάνει επίσης την αξιολόγηση της καταλληλότητας των λογιστικών αρχών και μεθόδων που χρησιμοποιήθηκαν και του εύλογου των εκτιμήσεων που έγιναν από τη διοίκηση, καθώς και αξιολόγηση της συνολικής παρουσίας των χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

Πιστεύουμε ότι τα ελεγκτικά τεκμήρια που έχουμε συγκεντρώσει είναι επαρκή και κατάλληλα για τη θεμελίωση της ελεγκτικής μας γνώμης.

Βάση για Γνώμη με Επιφύλαξη

Από τον έλεγχό μας προέκυψαν τα εξής:

1. Δεν έχουν λογισθεί σε βάρος των αποτελεσμάτων της παρούσας και των προηγούμενων χρήσεων, μειώσεις εσόδων που αφορούν την απόλιση μεταξύ της αρχικής, με βάση τις τεκμαρτές καταναλώσεις και της οριστικής, με βάση τις πραγματικές καταναλώσεις, εικαθάρσισης του Ειδικού Τέλους Μείωσης Εκπομπών Αερίων Ρύπων, για τις χρήσεις 2014 έως και 2016, με συνέπεια τα αποτελέσματα, οι απαιτήσεις και τα ίδια κεφάλαια της παρούσας και των προηγούμενων χρήσεων να εμφανίζονται αυξημένα. Οι μειώσεις εσόδων των προηγούμενων χρήσεων 2014 και 2015 ανέρχονται περίπου στα ποσά των 47 εκ. και 42 εκ. ευρώ αντίστοιχα. Για τη χρήση 2016, δεν έχουμε αποκτήσει εύλογη διασφάλιση σχετικά με την εκτίμηση του ύψους της μεταβολής των εσόδων, καθώς δεν έχει κοινοποιηθεί στην εταιρεία η εικαθάρσιση των πραγματικών καταναλώσεων από τον ΑΔΜΗΕ ΑΕ, μέχρι την ημερομηνία χορήγησης της έκθεσης ελέγχου μας.
2. Οι φορολογικές υποχρεώσεις της εταιρείας δεν έχουν εξεταστεί από τις φορολογικές αρχές για τις χρήσεις 2009 και 2010. Ως εκ τούτου τα φορολογικά αποτελέσματα των χρήσεων αυτών δεν έχουν καταστεί οριστικά. Η εταιρεία δεν έχει προβεί σε εκτίμηση των πρόσθετων φόρων και των προσαυξήσεων που πιθανόν καταλογιστούν σε μελλοντικό φορολογικό έλεγχο και δεν έχει σχηματίσει σχετική πρόβλεψη για αυτή την ενδεχόμενη υποχρέωση. Από τον έλεγχό μας δεν κατέστη εφικτό να αποκτήσουμε εύλογη διασφάλιση για την εκτίμηση του ύψους της πρόβλεψης που τυχόν απαιτείται.

Γνώμη με Επιφύλαξη

Κατά τη γνώμη μας, εκτός από τις επιπτώσεις του θέματος 1 και τις πιθανές επιπτώσεις του θέματος 2 που μνημονεύονται στην παράγραφο “Βάση για Γνώμη με Επιφύλαξη”, οι συνημμένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις παρουσιάζουν εύλογα, από κάθε ουσιώδη άποψη, την οικονομική θέση της Εταιρείας ΛΕΙΤΟΥΡΓΟΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ κατά την 31η Δεκεμβρίου 2016, 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.

Έμφαση Θέματος

Χωρίς να διατυπώνουμε επιφύλαξη στη γνώμη μας επιστούμε την προσοχή σας στις σημειώσεις 4.11.Α και 5.2.10.Α των χρηματοοικονομικών καταστάσεων όπου 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.

Άλλο Θέμα

Οι χρηματοοικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας “ΛΕΙΤΟΥΡΓΟΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ” για τη χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2015 είχαν ελεγχθεί από άλλον Ορκωτό Ελεγκτή Λογιστή, ο οποίος εξέφρασε γνώμη με επιφύλαξη την 8η Ιουνίου 2016 επί των χρηματοοικονομικών καταστάσεων της προηγούμενης χρήσεως, εξαιτίας α) της ύπαρξης ελλειμμάτων στον Ημερήσιο Ενεργειακό Προγραμματισμό (ΗΕΠ), β) της άσκησης αγωγών εναντίον της εταιρείας αλλά και αγωγών που έχει ασκήσει η εταιρεία κατά τρίτων, γ) της μη επιβάρυνσης των αποτελεσμάτων με φόρο εισοδήματος πέραν του εισοδήματος από κεφάλαιο και δ) τις επιπτώσεις από τον καταλογισμό πρόσθετων φόρων και προσαυξήσεων από τις φορολογικές αρχές για τις ανέλεγκτες φορολογικά χρήσεις 2009 και 2010.

Έκθεση επί Άλλων Νομικών και Κανονιστικών Απαιτήσεων

1. Λαμβάνοντας υπόψη ότι η διοίκηση έχει την ευθύνη για την κατάρτιση της Έκθεσης Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου, κατ' εφαρμογή των διατάξεων της παραγράφου 5 του άρθρου 2 (μέρος Β) του Ν. 4336/2015, σημειώνουμε ότι: α) Κατά τη γνώμη μας η Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου έχει καταρτισθεί σύμφωνα με τις ισχύουσες νομικές απαιτήσεις του άρθρου 43α του Κωδ. Ν. 2190/1920 και το περιεχόμενο αυτής αντιστοιχεί με τις συνημμένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις της χρήσης που έληξε την 31^η Δεκεμβρίου 2016. β) Με βάση τη γνώση που αποκτήσαμε κατά το έλεγχο μας, για την Εταιρεία "ΛΕΙΤΟΥΡΓΟΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ" και το περιβάλλον της, δεν έχουμε εντοπίσει ουσιώδεις ανακρίβειες στην Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού της Συμβουλίου.
2. Επειδή το σύνολο των Ιδίων Κεφαλαίων έχει καταστεί αρνητικό, συντρέχουν οι προϋποθέσεις εφαρμογής του άρθρου 48 του Ν. 2190/1920.

Αθήνα, 31 Ιουλίου 2017

Οι Ορκωτοί Ελεγκτές Λογιστές

ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΝΑΚΟΣ
Αρ Μ ΣΟΕΛ: 14071

ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΣΥΚΑΣ
Αρ Μ ΣΟΕΛ: 27541



3. ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΗΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ

3.1 Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος

	Σημ.	31/12/2016	31/12/2015
Κύκλος εργασιών	3.5.3.1	3.958.400	3.496.413
Έξοδα διοικητικής λειτουργίας	3.5.3.2	-4.220.394	-3.368.853
Λοιπά έξοδα	3.5.3.3	-67.546	-3.184.418
Λοιπά έσοδα	3.5.3.4	186.158	346.260
Χρηματοοικονομικά έσοδα		290.197	251.644
Χρηματοοικονομικά έξοδα		-20.466	-78.758
Αποτέλεσμα προ φόρων		126.349	-2.537.713
Φόρος εισοδήματος		-84.157	-2.886.250
Αποτέλεσμα μετά από φόρους		42.192	-5.423.963
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα χρήσης		42.192	-5.423.963

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.

3.2 Κατάσταση Οικονομικής Θέσης

	Σημ.	31/12/2016	31/12/2015
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ			
Μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία			
Ιδιοχρησιμοποιούμενα ενσώματα πάγια στοιχεία	3.5.3.5	7.621.215	7.852.033
Άλλες μακροπρόθεσμες απαιτήσεις		11.762	13.357
Σύνολο μη κυκλοφορούντων περιουσιακών στοιχείων		7.632.977	7.865.390
Κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία			
Εμπορικές απαιτήσεις	3.5.3.6	610.174	538.376
Προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις	3.5.3.7	10.502.569	2.612.406
Χρηματικά διαθέσιμα	3.5.3.8	1.317.396	4.467.116
Σύνολο Κυκλοφορούντων περιουσιακών στοιχείων		12.430.139	7.617.898
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ		20.063.116	15.392.141
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ			
Ίδια κεφάλαια			
Μετοχικό κεφάλαιο	3.5.3.9	293.500	293.500
Τακτικό αποθεματικό	3.5.3.10	97.833	97.833
Ειδικά αποθεματικά	3.5.3.10	6.440.499	2.113.460
Αποτελέσματα εις νέον		121.899	79.707
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων		6.953.731	2.584.500
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις			
Επιχορηγήσεις	3.5.3.11	10.514.029	10.700.187
Σύνολο Μακροπρόθεσμων Υποχρεώσεων		10.514.029	10.700.187
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις			
Προμηθευτές	3.5.3.12	995.754	568.752
Υποχρεώσεις από φόρο εισοδήματος		48.364	72.977
Υποχρεώσεις σε φόρους τέλη	3.5.3.13	7.973	2.903
Δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	3.5.3.14	1.543.265	1.462.822
Σύνολο Βραχυπρόθεσμων Υποχρεώσεων		2.595.356	2.107.454
Σύνολο Υποχρεώσεων		13.109.385	12.807.641
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ		20.063.116	15.392.141

3.3 Κατάσταση Ταμειακών Ροών

	Σημ.	2016	2015
Χρηματοροές από λειτουργικές δραστηριότητες			
Αποτέλεσμα προ φόρων (κέρδη) / ζημίες		126.349	-2.537.713
Πλέον ή μείον προσαρμογές για:			
Αποσβέσεις και απομειώσεις ενσώματων & άυλων παγίων	3.5.3.5	279.018	237.140
Προβλέψεις			-161.296
Επιχορηγήσεις		-186.158	-184.141
Χρεωστικοί και πιστωτικοί τόκοι (καθαρό ποσό)		-269.731	-172.886
		-50.522	-2.818.896
Πλέον ή μείον μεταβολές λογαριασμών κεφαλαίου κίνησης			
Μεταβολή απαιτήσεων		-3.655.523	2.338.414
Μεταβολή υποχρεώσεων		492.437	1.527.897
		-3.213.608	1.047.415
Μείον:			
Πληρωμές για χρεωστικούς τόκους		-20.466	-78.758
Πληρωμές για φόρο εισοδήματος		-68.738	-823.087
Σύνολο		-3.302.812	145.570
Χρηματοροές από επενδυτικές δραστηριότητες			
Πληρωμές (εισπράξεις) για απόκτηση (πώληση) παγίων στοιχείων		-137.105	-86.362
Τόκοι εισπραχθέντες		290.197	251.642
Σύνολο		153.092	165.280
Συμφωνία μεταβολής διαθεσίμων			
Καθαρή μεταβολή στα ταμειακά διαθέσιμα & ισοδύναμα της χρήσης		-3.149.720	310.850
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα στην αρχή της περιόδου		4.467.116	4.156.266
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα στο τέλος της περιόδου	3.5.3.8	1.317.396	4.467.116

3.4 Κατάσταση Μεταβολών Ιδίων Κεφαλαίων

ποσά σε €	Σημ.	Μετοχικό κεφάλαιο	Τακτικό αποθεματικό	Ειδικά αποθεματικά	Αποτελέσματα εις νέον	Σύνολο
Υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2014		293.500	97.833	2.113.460	5.503.669	8.008.462
Αποτέλεσμα χρήσης		-	-	-	-5.423.962	-5.423.962
Υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2015		293.500	97.833	2.113.460	79.707	2.584.500
Εσωτερική Μεταφορά				4.327.039		
Αποτέλεσμα χρήσης		-	-	-	42.192	4.369.231
Υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2016		293.500	97.833	6.440.449	121.899	6.953.931

3.5 Σημειώσεις επί των Οικονομικών Καταστάσεων

3.5.1 Στοιχεία Εταιρείας

Η Εταιρεία Λειτουργός Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε., με δ.τ. ΛΑΓΗΕ Α.Ε., προήλθε ως καθολικός διάδοχος της 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.

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 :

- ο Ημερήσιος Ενεργειακός Προγραμματισμός (ΗΕΠ) και η Εκκαθάριση των σχετικών Συναλλαγών ιδιαίτερα δε η εφαρμογή των κανόνων για τη λειτουργία της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας με βάση τις διατάξεις του Ν.4001/2011 και των - κατ' εξουσιοδότηση αυτού - εκδιδόμενων πράξεων.
- η Διαχείριση του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ
- η Διαχείριση των Εγγυήσεων Προέλευσης
- Εκπλειστηριαστής (Auctioneer) του Ελληνικού Κράτους για τα δικαιώματα εκπομπής αερίων του θερμοκηπίου
- Διαχειριστής Συστήματος Αντιστάθμισης

Ο ΛΑΓΗΕ έχει αναλάβει πολλαπλούς ρόλους και διαχειρίζεται ποικιλία αρμοδιοτήτων, ενώ στο άμεσο μέλλον οι αρμοδιότητές του και οι υποχρεώσεις που απορρέουν από αυτές θα πολλαπλασιασθούν.

Για τη διεκπεραίωση των δραστηριοτήτων του, ο ΛΑΓΗΕ:

- δεν κερδίζει από κάποια διαφορά μεταξύ τιμών Αγοράς και Πώλησης Ενέργειας στα πλαίσια του ΗΕΠ (οι τιμές αγοράς και πώλησης είναι ίδιες)
- δεν εισπράττει ή πληρώνει το Πλεόνασμα ή Έλλειμμα, αντίστοιχα, του Ειδικού Λογαριασμού.

Δηλαδή, ο ΛΑΓΗΕ που λειτουργεί ως:

- Διαχειριστής Οργανωμένης Αγοράς, αφού η εξισορρόπηση ζήτησης και προσφοράς ανά ώρα εξασφαλίζει συγκεκριμένη τιμή (Οριακή Τιμή Συστήματος) με την οποία εκκαθαρίζονται οι συναλλαγές μεταξύ πωλητών και αγοραστών ηλεκτρικής ενέργειας, και
- Διαχειριστής του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ

δεν αποκομίζει κάποιο κέρδος από τις συναλλαγές αυτές καθαυτές.

Ο Ειδικός Λογαριασμός αποτελεί αυτοτελή ομάδα περιουσίας, εντός της περιουσίας της ΛΑΓΗΕ ΑΕ, υπό τη διαχείριση της οποίας τελεί, σαφώς διακεκριμένη από την λοιπή περιουσία του νομικού προσώπου. Αυτός είναι ο λόγος που οι συναλλαγές και των δύο διαχειρίσεων - ΗΕΠ και Ειδικού Λογαριασμού - παρουσιάζονται σε δύο αυτόνομες και ισοσκελισμένες Καταστάσεις.

Τα δύο συστήματα τηρούνται σε διακριτούς Λογαριασμούς (άρθρο 72 Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας).

Τα Ελλείμματα ή Πλεονάσματα της Διαχείρισης των δύο Συστημάτων καλύπτονται με συγκεκριμένο τρόπο:

- του ΗΕΠ από συμμετέχοντες στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας σύμφωνα με το ρυθμιστικό πλαίσιο, και
- του Ειδικού Λογαριασμού με συγκεκριμένα έσοδα νομοθετικά οριζόμενα

Σημειώνεται ότι, από τον συνολικό αριθμό προσωπικού των σαράντα ενός (41) 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 (29) άτομα έχουν εργασιακή σχέση αορίστου χρόνου με την Εταιρεία.

3.5.2. 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.

Οι παρούσες οικονομικές καταστάσεις είναι αυτές που εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της εταιρείας κατά την συνεδρίαση της 28ης Ιουλίου 2017.

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.

Το σύνολο των οικονομικών καταστάσεων αποτελείται από επιμέρους δραστηριότητες, κάθε μία εκ των οποίων καθώς και η συνολική εικόνα παρατίθενται σε ξεχωριστές σημειώσεις στις οικονομικές καταστάσεις. Οι «Οικονομικές καταστάσεις της εταιρείας» παρατίθενται στη σημείωση 7.

3.5.2.1. Βασικές Λογιστικές Αρχές

α. 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 αντανakλούν 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.

(β) 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
Μηχανολογικός Εξοπλισμός	5 έτη
Αυτοκίνητα	5-10 έτη
Τηλεπικοινωνιακός εξοπλισμός	4-12,5 έτη
Λοιπός εξοπλισμός	2-10 έτη

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.

(γ) Ασώματες ακινητοποιήσεις

Λογισμικό (και προγράμματα)

Τα κονδύλια των προγραμμάτων περιλαμβάνουν 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 (5-8) έτη.

(δ) Απομείωση αξίας περιουσιακών στοιχείων ενεργητικού

Οι ενσώματες ακινητοποιήσεις και άλλα μη κυκλοφορούντα στοιχεία ενεργητικού εξετάζονται για πιθανή ζημιά απομείωσης, όποτε γεγονότα ή αλλαγές των περιστάσεων δείχνουν ότι η λογιστική αξία τους μπορεί να είναι μη ανακτήσιμη. Οποτεδήποτε η λογιστική αξία κάποιου περιουσιακού στοιχείου υπερβαίνει το ανακτήσιμο ποσό του, η αντίστοιχη ζημιά απομείωσης του καταχωρείται στα αποτελέσματα χρήσης. Η ανακτήσιμη αξία ενός περιουσιακού στοιχείου είναι το μεγαλύτερο ποσό μεταξύ της εκτιμώμενης καθαρής τιμής πώλησης και της αξίας χρήσης (value in use).

Καθαρή αξία πώλησης θεωρείται η εφικτή πρόσδοδος 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.

(ε) 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:

- Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία σε εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων
- Απαιτήσεις και δάνεια
- Διαθέσιμες προς πώληση επενδύσεις
- 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.

(στ) 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.

(ζ) 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.

(η) Φόρος εισοδήματος (τρέχων και αναβαλλόμενος)

Ο τρέχων και αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος υπολογίζονται βάσει των σχετικών κονδυλίων των οικονομικών καταστάσεων, σύμφωνα με τους φορολογικούς νόμους που ισχύουν. Ο τρέχων φόρος εισοδήματος αφορά σε φόρο επί των φορολογητέων κερδών της Εταιρείας, όπως αυτά αναμορφώθηκαν - σύμφωνα με τις απαιτήσεις του φορολογικού νόμου - και υπολογίστηκε με βάση τον ισχύοντα φορολογικό συντελεστή.

Η αναβαλλόμενη φορολογία υπολογίζεται με χρήση της μεθόδου της υποχρέωσης (liability method) σε όλες τις προσωρινές φορολογικές διαφορές, κατά την ημερομηνία του ισολογισμού, μεταξύ της φορολογικής βάσης και της λογιστικής αξίας των ενεργητικών στοιχείων και υποχρεώσεων.

Οι αναμενόμενες φορολογικές επιπτώσεις από τις προσωρινές φορολογικές διαφορές προσδιορίζονται και εμφανίζονται είτε ως μελλοντικές (αναβαλλόμενες) φορολογικές υποχρεώσεις, είτε ως αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις.

Οι εκπεστέες προσωρινές διαφορές, καθώς και οι μεταφερόμενες φορολογικές ζημιές, κατατάσσονται ως αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις, κατά την έκταση που πιθανολογείται ότι θα υπάρξει διαθέσιμο φορολογητέο κέρδος, έναντι του οποίου η εκπεστέα προσωρινή διαφορά μπορεί να αξιοποιηθεί.

Η λογιστική αξία των αναβαλλόμενων φορολογικών απαιτήσεων αναθεωρείται σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού και μειώνεται στο βαθμό που πιθανολογείται ότι δεν θα υπάρξουν αρκετά φορολογητέα κέρδη, έναντι των οποίων θα μπορούσε να χρησιμοποιηθεί μέρος ή το σύνολο των αναβαλλόμενων φορολογικών απαιτήσεων.

Οι τρέχουσες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις για την τρέχουσα και τις προηγούμενες χρήσεις αποτιμώνται στο ποσό που αναμένεται να πληρωθεί στις φορολογικές αρχές (ή να ανακτηθεί από αυτές), με τη χρήση φορολογικών συντελεστών (και φορολογικών νόμων) που έχουν θεσπιστεί ή ουσιαστικά θεσπιστεί, μέχρι την ημερομηνία του Ισολογισμού.

Η εταιρεία έχει ενημερωθεί από την ΕΛΣΤΑΤ ότι, ύστερα από τη σύμφωνη γνώμη της EUROSTAT, ταξινομείται στο Μητρώο Φορέων Γενικής Κυβέρνησης για όλα τα χρόνια λειτουργίας της δηλαδή από το 2012 και μετά.

(θ) 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 αποζημίωσης απόλυσης από την εταιρεία και κατά συνέπεια δεν συντρέχει λόγος εγγραφής σχετικής πρόβλεψης και σύνταξης αντίστοιχης αναλογιστικής μελέτης.

(ι) 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.

(ια) 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.

(ιβ) 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.

(ιγ) Λειτουργικοί τομείς δραστηριότητας

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

(ιδ) 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.

(ιε) 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.

(ιστ) 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.

(ιζ) 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 επιρριπτά στην απόκτηση συμπεριλαμβάνονται στο κόστος της επένδυσης.

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

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

3.5.2.2. 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 2016

- **Τροποποίηση του Διεθνούς Προτύπου Χρηματοοικονομικής Πληροφορήσεως 10** «Ενοποιημένες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις», του **Διεθνούς Προτύπου Χρηματοοικονομικής Πληροφορήσεως 12** «Γνωστοποιήσεις περί συμμετοχών σε άλλες εταιρείες» και του **Διεθνούς Λογιστικού Προτύπου 28** «Επενδύσεις σε συγγενείς και κοινοπραξίες»: Εφαρμογή της εξαίρεσης σύνταξης Ενοποιημένων Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων (Κανονισμός 2016/1703/22.9.2016)

Την 18.12.2014, το Συμβούλιο των Διεθνών Λογιστικών Προτύπων εξέδωσε τροποποίηση στα ανωτέρω πρότυπα με την οποία αποσαφηνίζει ότι η εξαίρεση που παρέχεται στα ΔΠΧΠ 10 και ΔΛΠ 28, αναφορικά με τη σύνταξη Ενοποιημένων Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων και την εφαρμογή της μεθόδου της καθαρής θέσεως αντίστοιχα, ισχύει και για τις εταιρείες που είναι θυγατρικές μιας εταιρείας επενδύσεων, η οποία αποτιμά τις θυγατρικές της στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων σύμφωνα με το ΔΠΧΠ 10. Επίσης, με την ανωτέρω τροποποίηση αποσαφηνίζεται ότι οι απαιτήσεις γνωστοποιήσεων του ΔΠΧΠ 12 έχουν εφαρμογή στις εταιρείες επενδύσεων οι οποίες αποτιμούν όλες τις θυγατρικές τους εταιρείες στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων.

Η υιοθέτηση της ανωτέρω τροποποίησης από την Εταιρεία δεν είχε εφαρμογή στις Χρηματοοικονομικές της Καταστάσεις.

- **Τροποποίηση του Διεθνούς Προτύπου Χρηματοοικονομικής Πληροφορήσεως 11** «Σχήματα υπό κοινό έλεγχο»: Λογιστικός χειρισμός απόκτησης συμμετοχών σε σχήματα υπό κοινή δραστηριότητα (Κανονισμός 2015/ 2173/24.11.2015)

Την 6.5.2014, το Συμβούλιο των Διεθνών Λογιστικών Προτύπων εξέδωσε τροποποίηση στο ΔΠΧΠ 11 με την οποία αποσαφηνίζει ότι ο αποκτών συμμετοχή σε ένα σχήμα υπό κοινή δραστηριότητα (joint operation), το οποίο συνιστά επιχείρηση (σύμφωνα με το ΔΠΧΠ 3), θα πρέπει να εφαρμόζει όλες τις σχετικές αρχές για το λογιστικό χειρισμό των συνενώσεων του ΔΠΧΠ 3 καθώς και των άλλων προτύπων εκτός από εκείνες τις αρχές οι οποίες έρχονται σε αντίθεση με το ΔΠΧΠ 11. Επιπλέον, ο αποκτών τη συμμετοχή θα προβαίνει στις απαιτούμενες γνωστοποιήσεις σύμφωνα με το ΔΠΧΠ 3 και τα λοιπά σχετικά πρότυπα. Αυτό ισχύει τόσο κατά

την απόκτηση της αρχικής συμμετοχής όσο και για κάθε επιπρόσθετη συμμετοχή σε σχήματα υπό κοινή δραστηριότητα που συνιστούν επιχείρηση.

Η υιοθέτηση της ανωτέρω τροποποίησης από την Εταιρεία δεν είχε εφαρμογή στις Χρηματοοικονομικές της Καταστάσεις.

• **Τροποποίηση του Διεθνούς Λογιστικού Προτύπου 1** «Παρουσίαση Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων»: Πρωτοβουλία γνωστοποιήσεων (Κανονισμός 2015/2406/18.12.2015)

Την 18.12.2014 το Συμβούλιο των Διεθνών Λογιστικών Προτύπων δημοσίευσε τροποποίηση στο ΔΛΠ 1 στο πλαίσιο του έργου που έχει αναλάβει για να αναλύσει τις δυνατότητες βελτίωσης των γνωστοποιήσεων στις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις που συντάσσονται βάσει των ΔΠΧΠ (Disclosure initiative). Οι κυριότερες από τις τροποποιήσεις συνοψίζονται στα ακόλουθα:

- Καταργείται ο περιορισμός της συνοπτικής παρουσίασης των λογιστικών αρχών,
- διευκρινίζεται ότι ακόμη και εάν κάποια πρότυπα απαιτούν συγκεκριμένες γνωστοποιήσεις ως ελάχιστες για τη συμμόρφωση με τα ΔΠΧΠ, μία οντότητα δικαιούται να μην τις παραθέσει εάν αυτές θεωρούνται μη σημαντικές. Επιπρόσθετα, εάν οι πληροφορίες που απαιτούνται από τα επιμέρους πρότυπα δεν είναι επαρκείς για την κατανόηση της επίδρασης των συναλλαγών, τότε η οντότητα ενδέχεται να χρειάζεται να προσθέσει επιπλέον γνωστοποιήσεις,
- αποσαφηνίζεται ότι οι γραμμές που ορίζουν τα ΔΠΧΠ ότι πρέπει να περιλαμβάνονται στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης και στην Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος δεν είναι περιοριστικές και ότι για τα εν λόγω κονδύλια η εταιρεία μπορεί να παρουσιάζει περαιτέρω ανάλυση σε γραμμές, τίτλους και υποομάδες,
- διευκρινίζεται ότι στην Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος, η αναλογία μίας εταιρείας στα λοιπά εισοδήματα που καταχωρούνται απευθείας στην καθαρή θέση συγγενών και κοινοπραξιών που ενοποιούνται με τη μέθοδο της καθαρής θέσης πρέπει να διακρίνεται:
 - ο σε ποσά που δεν αναταξινομούνται στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων και
 - ο σε ποσά που αναταξινομούνται στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων,
- διευκρινίζεται ότι στο πρότυπο δεν ορίζεται συγκεκριμένη σειρά παρουσίασης των σημειώσεων και ότι κάθε εταιρεία οφείλει να θεσπίσει ένα συστηματικό τρόπο παρουσίασης λαμβάνοντας υπόψη την κατανόηση και τη συγκρισιμότητα των Χρηματοοικονομικών της Καταστάσεων.

Η υιοθέτηση της ανωτέρω τροποποίησης από την Εταιρεία δεν είχε επίπτωση στις Χρηματοοικονομικές της Καταστάσεις.

• **Τροποποίηση του Διεθνούς Λογιστικού Προτύπου 16** «Ενσώματες Ακινήτοποιήσεις» και του **Διεθνούς Λογιστικού Προτύπου 38** «Άυλα Περιουσιακά Στοιχεία»: Αποσαφήνιση των αποδεκτών μεθόδων απόσβεσης (Κανονισμός 2015/2231/2.12.2015)

Την 12.5.2014 το Συμβούλιο των Διεθνών Λογιστικών Προτύπων δημοσίευσε τροποποίηση στα ΔΛΠ 16 και ΔΛΠ 38 με την οποία απαγορεύει ρητά να χρησιμοποιηθεί το έσοδο ως βάση της μεθόδου απόσβεσης των ενσώματων και άυλων παγίων στοιχείων. Εξάιρεση παρέχεται μόνο για τα άυλα πάγια όταν ικανοποιούνται οι ακόλουθες προϋποθέσεις:

- (α) Όταν το άυλο στοιχείο εκφράζεται ως μέγεθος του εσόδου όταν, δηλαδή, το δικαίωμα εκμετάλλευσης του άυλου παγίου εκφράζεται σε συνάρτηση του εσόδου που πρέπει να παραχθεί με τέτοιο τρόπο ώστε η πραγματοποίηση ενός συγκεκριμένου ποσού εσόδου να καθορίζει τη λήξη του δικαιώματος, ή
- (β) όταν μπορεί να αποδειχθεί ότι το έσοδο και η ανάλωση των οικονομικών ωφελειών είναι έννοιες άρρηκτα συνδεδεμένες.

Η υιοθέτηση της ανωτέρω τροποποίησης από την Εταιρεία δεν είχε επίπτωση στις Χρηματοοικονομικές της Καταστάσεις.

• **Τροποποίηση του Διεθνούς Λογιστικού Προτύπου 16** «Ενσώματες Ακινήτοποιήσεις» και του **Διεθνούς Λογιστικού Προτύπου 41** «Γεωργία»: Φυτά που φέρουν καρπούς (Κανονισμός 2015/2113/23.11.2015)

Την 30.6.2014 το Συμβούλιο των Διεθνών Λογιστικών Προτύπων εξέδωσε τροποποίηση στα ΔΛΠ 16 και ΔΛΠ 41 με την οποία αποσαφηνίζεται ότι τα φυτά που φέρουν καρπούς, τα οποία ορίζονται ως εκείνα που:

- α) Χρησιμοποιούνται στην παραγωγή ή στην προμήθεια γεωργικών προϊόντων,
 - β) αναμένεται να παράγουν προϊόντα για περισσότερες από μία περιόδους και
 - γ) υπάρχει πολύ μικρή πιθανότητα να πωληθούν ως γεωργικά προϊόντα, εκτός από το ενδεχόμενο πώλησής τους ως scrap, πρέπει να λογιστικοποιούνται βάσει του ΔΛΠ 16 και όχι βάσει του ΔΛΠ 41.
- Η ανωτέρω τροποποίηση δεν έχει εφαρμογή στις δραστηριότητες της Εταιρείας.

- **Τροποποίηση του Διεθνούς Λογιστικού Προτύπου 27** «Ιδιαίτερες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις»: Η μέθοδος της καθαρής θέσεως στις ιδιαίτερες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις (Κανονισμός 2015/2441/18.12.2015)

Την 12.8.2014 το Συμβούλιο των Διεθνών Λογιστικών Προτύπων εξέδωσε τροποποίηση στο ΔΛΠ 27 με την οποία παρέχει τη δυνατότητα εφαρμογής της μεθόδου της καθαρής θέσης για την αποτίμηση των επενδύσεων σε θυγατρικές, συγγενείς και κοινοπραξίες στις ιδιαίτερες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις. Επιπρόσθετα, με την εν λόγω τροποποίηση διευκρινίζεται πως οι Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις ενός επενδυτή που δεν έχει επενδύσεις σε θυγατρικές αλλά έχει επενδύσεις σε συγγενείς εταιρείες και κοινοπραξίες, οι οποίες, βάσει του ΔΛΠ 28, αποτιμώνται με τη μέθοδο της καθαρής θέσης, δεν αποτελούν ιδιαίτερες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις.

Η υιοθέτηση της ανωτέρω τροποποίησης από την Εταιρεία δεν είχε εφαρμογή στις Χρηματοοικονομικές της Καταστάσεις.

- **Βελτιώσεις Διεθνών Λογιστικών Προτύπων – κύκλος 2012-2014** (Κανονισμός 2015/2343/ 15.12.2015)

Στο πλαίσιο του προγράμματος των ετήσιων βελτιώσεων των Διεθνών Λογιστικών Προτύπων, το Συμβούλιο εξέδωσε, την 25.9.2014, μη επείγουσες αλλά απαραίτητες τροποποιήσεις σε επιμέρους πρότυπα.

Η υιοθέτηση των ανωτέρω τροποποιήσεων από την Εταιρεία δεν είχε επίπτωση στις Χρηματοοικονομικές της Καταστάσεις.

Εκτός των προτύπων που αναφέρθηκαν ανωτέρω, η Ευρωπαϊκή Ένωση έχει υιοθετήσει τα κατωτέρω νέα πρότυπα των οποίων η εφαρμογή είναι υποχρεωτική για χρήσεις με έναρξη μετά την 1.1.2016 και δεν έχουν εφαρμοστεί πρόωρα από την Εταιρεία.

- **Διεθνές Πρότυπο Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης 9** : «Χρηματοοικονομικά μέσα» (Κανονισμός 2016/2067/22.11.2016)

Ισχύει για χρήσεις με έναρξη από 1.1.2018

Την 24.7.2014 ολοκληρώθηκε από το Συμβούλιο των Διεθνών Λογιστικών Προτύπων η έκδοση του οριστικού κειμένου του προτύπου ΔΠΧΠ 9: Χρηματοοικονομικά Μέσα, το οποίο αντικαθιστά το υφιστάμενο ΔΛΠ 39. Το νέο πρότυπο προβλέπει σημαντικές διαφοροποιήσεις αναφορικά με την ταξινόμηση και την αποτίμηση των χρηματοοικονομικών μέσων καθώς και με τη λογιστική αντιστάθμιση. Ενδεικτικά αναφέρονται τα ακόλουθα:

Ταξινόμηση και αποτίμηση

Τα χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού πρέπει, κατά την αρχική αναγνώριση, να ταξινομούνται σε δύο μόνο κατηγορίες, σε εκείνη στην οποία η αποτίμηση γίνεται στο αναπόσβεστο κόστος και σε εκείνη στην οποία η αποτίμηση γίνεται στην εύλογη αξία. Τα κριτήρια τα οποία θα πρέπει να συνυπολογιστούν προκειμένου να αποφασιστεί η αρχική κατηγοριοποίηση των χρηματοοικονομικών στοιχείων του ενεργητικού είναι τα ακόλουθα:

- i. Το επιχειρησιακό μοντέλο (business model) το οποίο χρησιμοποιεί η επιχείρηση για τη διαχείριση των μέσων αυτών.

ii. Τα χαρακτηριστικά των συμβατικών ταμειακών ροών των μέσων.

Επιπρόσθετα, το ΔΠΧΠ 9 επιτρέπει, κατά την αρχική αναγνώριση, οι επενδύσεις σε συμμετοχικούς τίτλους να ταξινομηθούν σε κατηγορία αποτίμησης στην εύλογη αξία μέσω των λοιπών αποτελεσμάτων τα οποία καταχωρούνται απευθείας στην καθαρή θέση. Προκειμένου να συμβεί αυτό, η επένδυση αυτή δε θα πρέπει να διακρατείται για εμπορικούς σκοπούς. Επίσης, όσον αφορά στα ενσωματωμένα παράγωγα, στις περιπτώσεις που το κύριο συμβόλαιο εμπίπτει στο πεδίο εφαρμογής του ΔΠΧΠ 9, το ενσωματωμένο παράγωγο δεν θα πρέπει να διαχωρίζεται, ο δε λογιστικός χειρισμός του υβριδικού συμβολαίου θα πρέπει να βασιστεί σε όσα αναφέρθηκαν ανωτέρω για την ταξινόμηση των χρηματοοικονομικών μέσων.

Σε ότι αφορά στις χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις, η βασικότερη διαφοροποίηση σχετίζεται με εκείνες τις υποχρεώσεις που μία εταιρεία επιλέγει κατά την αρχική αναγνώριση να αποτιμήσει στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων. Στην περίπτωση αυτή, η μεταβολή της εύλογης αξίας θα πρέπει να καταχωρείται στην Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος, με εξαίρεση το ποσό της μεταβολής που αποδίδεται στον πιστωτικό κίνδυνο του εκδότη, το οποίο θα πρέπει να καταχωρείται απευθείας στην καθαρή θέση.

Απομείωση

Σε αντίθεση με το υφιστάμενο ΔΛΠ 39, με βάση το οποίο μία εταιρεία αναγνωρίζει ζημίες λόγω πιστωτικού κινδύνου μόνο όταν οι ζημίες αυτές έχουν συμβεί, το νέο πρότυπο απαιτεί την αναγνώριση των αναμενόμενων ζημιών λόγω πιστωτικού κινδύνου για όλη τη διάρκεια ζωής των μέσων σε εκείνες τις περιπτώσεις που η πιστοληπτική ικανότητα των εκδοτών έχει επιδεινωθεί σημαντικά μετά την αρχική αναγνώριση. Αντιθέτως, για τις απαιτήσεις εκείνες που η πιστοληπτική ικανότητα των εκδοτών δεν έχει επιδεινωθεί σημαντικά από την αρχική τους αναγνώριση, η πρόβλεψη για τις αναμενόμενες ζημίες λόγω πιστωτικού κινδύνου αναγνωρίζεται για τις αναμενόμενες ζημίες 12 μηνών.

Λογιστική αντιστάθμισης

Οι νέες απαιτήσεις για τη λογιστική αντιστάθμισης είναι περισσότερο ευθυγραμμισμένες με τη διαχείριση των κινδύνων της οικονομικής οντότητας ενώ οι κυριότερες μεταβολές σε σχέση με τις υφιστάμενες διατάξεις του ΔΛΠ 39 συνοψίζονται στα ακόλουθα:

- Διευρύνεται ο αριθμός των στοιχείων που μπορούν να συμμετέχουν σε μία σχέση αντιστάθμισης είτε ως μέσα αντιστάθμισης είτε ως αντισταθμιζόμενα στοιχεία,
- καταργείται το εύρος 80%-125% το οποίο με βάση τις υφιστάμενες διατάξεις θα πρέπει να ικανοποιείται προκειμένου η αντιστάθμιση να θεωρείται αποτελεσματική. Ο έλεγχος αποτελεσματικότητας της αντιστάθμισης γίνεται πλέον μόνο προοδευτικά, ενώ υπό συγκεκριμένες συνθήκες η ποιοτική μόνο αξιολόγηση καθίσταται επαρκής,
- στην περίπτωση που μία σχέση αντιστάθμισης παύει να είναι αποτελεσματική αλλά ο στόχος της διαχείρισης κινδύνων της εταιρείας ως προς τη σχέση αντιστάθμισης παραμένει ο ίδιος, η εταιρεία θα πρέπει να προβεί σε εξισορρόπηση (rebalancing) της σχέσης αντιστάθμισης ώστε να ικανοποιούνται τα κριτήρια της αποτελεσματικότητας.

Επισημαίνεται πως στις νέες απαιτήσεις δεν περιλαμβάνονται εκείνες που αφορούν στην αντιστάθμιση ανοιχτών χαρτοφυλακίων (macro hedging) οι οποίες δεν έχουν ακόμα διαμορφωθεί.

Πέραν των ανωτέρω τροποποιήσεων, η έκδοση του ΔΠΧΠ 9 έχει επιφέρει την τροποποίηση και άλλων προτύπων και κυρίως του ΔΠΧΠ 7 στο οποίο έχουν προστεθεί νέες γνωστοποιήσεις.

Η Εταιρεία εξετάζει τις επιπτώσεις που θα έχει η υιοθέτηση του ΔΠΧΠ 9 στις Χρηματοοικονομικές της Καταστάσεις.

• **Διεθνές Πρότυπο Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης 15:** «Έσοδα από συμβάσεις με πελάτες»
(Κανονισμός 2016/1905/22.9.2016)

Ισχύει για χρήσεις με έναρξη από 1.1.2018

Την 28.5.2014 εκδόθηκε από το Συμβούλιο των Διεθνών Λογιστικών Προτύπων το πρότυπο ΔΠΧΠ 15 «Έσοδα από συμβάσεις με πελάτες». Το νέο πρότυπο είναι το αποτέλεσμα της κοινής προσπάθειας του IASB και του Αμερικάνικου Συμβουλίου των Χρηματοοικονομικών Λογιστικών Προτύπων (FASB) να αναπτύξουν κοινές απαιτήσεις όσον αφορά τις αρχές αναγνώρισης εσόδων.

Το νέο πρότυπο έχει εφαρμογή σε όλες τις συμβάσεις με πελάτες πλην εκείνων που είναι στο πεδίο εφαρμογής άλλων προτύπων, όπως οι χρηματοδοτικές μισθώσεις, τα ασφαλιστικά συμβόλαια και τα χρηματοοικονομικά μέσα.

Σύμφωνα με το νέο πρότυπο, μια εταιρεία αναγνωρίζει έσοδα για να απεικονίσει τη μεταφορά των υπεσχημένων αγαθών ή υπηρεσιών σε πελάτες έναντι ενός ποσού που αντιπροσωπεύει την αμοιβή, την οποία η εταιρεία αναμένει ως αντάλλαγμα για τα εν λόγω προϊόντα ή υπηρεσίες. Εισάγεται η έννοια ενός νέου μοντέλου αναγνώρισης εσόδων βάσει πέντε βασικών βημάτων, τα οποία επιγραμματικά είναι τα εξής:

- Βήμα 1: Προσδιορισμός της σύμβασης/συμβάσεων με έναν πελάτη
- Βήμα 2: Προσδιορισμός των υποχρεώσεων απόδοσης στη σύμβαση
- Βήμα 3: Καθορισμός του τιμήματος συναλλαγής
- Βήμα 4: Κατανομή του τιμήματος συναλλαγής στις υποχρεώσεις απόδοσης της σύμβασης
- Βήμα 5: Αναγνώριση εσόδου όταν (ή καθώς) η εταιρεία ικανοποιεί μια υποχρέωση απόδοσης

Η έννοια της υποχρέωσης απόδοσης (performance obligation) είναι νέα και στην ουσία αντιπροσωπεύει κάθε υπόσχεση για μεταφορά στον πελάτη: α) ενός προϊόντος ή μιας υπηρεσίας (ή μιας δέσμης αγαθών ή υπηρεσιών) που είναι διακριτή ή β) μιας σειράς διακριτών αγαθών ή υπηρεσιών που είναι ουσιαστικά τα ίδια και έχουν το ίδιο μοντέλο μεταφοράς στον πελάτη.

Η έκδοση του ΔΠΧΠ 15 επιφέρει την κατάργηση των ακόλουθων προτύπων και διερμηνειών:

- ΔΛΠ 11 «Συμβάσεις κατασκευής»
- ΔΛΠ 18 «Έσοδα»
- Διερμηνεία 13 «Προγράμματα εμπιστοσύνης πελατών»
- Διερμηνεία 15 «Συμβάσεις για την Κατασκευή Ακινήτων»
- Διερμηνεία 18 «Μεταφορές στοιχείων ενεργητικού από πελάτες» και
- Διερμηνεία 31 «Έσοδα -Συναλλαγές ανταλλαγής που εμπεριέχουν υπηρεσίες διαφήμισης»

Η Εταιρεία εξετάζει τις επιπτώσεις που θα έχει η υιοθέτηση του ΔΠΧΠ 15 στις Χρηματοοικονομικές της Καταστάσεις.

Επίσης, το Συμβούλιο των Διεθνών Λογιστικών Προτύπων έχει εκδώσει τα κατωτέρω πρότυπα και τροποποιήσεις προτύπων καθώς και τη Διερμηνεία 22, τα οποία όμως δεν έχουν υιοθετηθεί ακόμη από την Ευρωπαϊκή Ένωση και δεν έχουν εφαρμοστεί πρόωρα από την Εταιρεία.

• **Τροποποίηση του Διεθνούς Προτύπου Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης 2** «Παροχές που εξαρτώνται από την αξία των μετοχών»: Ταξινόμηση και αποτίμηση των παροχών που εξαρτώνται από την αξία των μετοχών

Ισχύει για χρήσεις με έναρξη από 1.1.2018

Την 20.6.2016 το Συμβούλιο των Διεθνών Λογιστικών Προτύπων εξέδωσε τροποποίηση στο ΔΠΧΠ 2 με το οποίο διευκρινίστηκαν τα ακόλουθα:

- κατά την αποτίμηση της εύλογης αξίας μίας παροχής που εξαρτάται από την αξία των μετοχών και η οποία διακανονίζεται με μετρητά, ο λογιστικός χειρισμός των επιπτώσεων από τους όρους κατοχύρωσης (vesting conditions) καθώς και από τους όρους που δε σχετίζονται με την

εκπλήρωση συγκεκριμένων προϋποθέσεων (non-vesting conditions) ακολουθεί τη λογική που εφαρμόζεται στις παροχές που εξαρτώνται από την αξία των μετοχών και διακανονίζονται με συμμετοχικούς τίτλους,

- στις περιπτώσεις που η φορολογική νομοθεσία επιβάλλει στην εταιρεία να παρακρατά ένα ποσό φόρου (το οποίο αποτελεί φορολογική υποχρέωση του υπαλλήλου) το οποίο αφορά στις αμοιβές που σχετίζονται με την αξία της μετοχής και το οποίο θα πρέπει να αποδοθεί στις φορολογικές αρχές, η συναλλαγή στο σύνολό της θα πρέπει να αντιμετωπίζεται ως μία παροχή που εξαρτάται από την αξία των μετοχών και η οποία διακανονίζεται με συμμετοχικούς τίτλους, αν ως τέτοια θα χαρακτηρίζονταν αν δεν υπήρχε το ζήτημα του συμψηφισμού της φορολογικής υποχρέωσης,
- στην περίπτωση που τροποποιηθούν οι όροι που διέπουν τις παροχές που εξαρτώνται από την αξία της μετοχής έτσι ώστε αυτές να πρέπει να αναταξινομηθούν από παροχές που καταβάλλονται με μετρητά σε παροχές που καταβάλλονται με τη μορφή συμμετοχικών τίτλων, η συναλλαγή θα πρέπει να λογιστικοποιηθεί ως παροχή που διακανονίζεται με συμμετοχικούς τίτλους από την ημερομηνία που πραγματοποιείται η τροποποίηση.

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

• **Τροποποίηση του Διεθνούς Προτύπου Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης 4 «Ασφαλιστήρια συμβόλαια»:** Εφαρμόζοντας το ΔΠΧΠ 9 Χρηματοοικονομικά Μέσα με το ΔΠΧΠ 4 Ασφαλιστήρια Συμβόλαια

Ισχύει για χρήσεις με έναρξη από 1.1.2018

Την 12.9.2016 το Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων εξέδωσε τροποποίηση στο ΔΠΧΠ 4 με την οποία διευκρινίζει ότι:

- Οι ασφαλιστικές εταιρείες, των οποίων η κύρια δραστηριότητα συνδέεται με τις ασφάλειες, έχουν τη δυνατότητα να λάβουν προσωρινή εξαίρεση από την εφαρμογή του ΔΠΧΠ 9 και
- όλες οι εταιρείες που εκδίδουν ασφαλιστήρια συμβόλαια και υιοθετούν το ΔΠΧΠ 9 έχουν τη δυνατότητα να παρουσιάζουν τις μεταβολές στην εύλογη αξία επιλέξιμων χρηματοοικονομικών στοιχείων του ενεργητικού στα λοιπά εισοδήματα που καταχωρούνται απευθείας στην καθαρή θέση και όχι στα αποτελέσματα.

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

• **Τροποποίηση του Διεθνούς Προτύπου Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης 10 «Ενοποιημένες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις» και του Διεθνούς Λογιστικού Προτύπου 28 «Επενδύσεις σε συγγενείς και κοινοπραξίες»:** Συναλλαγή πώλησης ή εισφοράς μεταξύ του επενδυτή και της συγγενούς εταιρείας ή κοινοπραξίας

Ημερομηνία υποχρεωτικής εφαρμογής: Δεν έχει ακόμα καθοριστεί

Την 11.9.2014, το Συμβούλιο των Διεθνών Λογιστικών Προτύπων εξέδωσε τροποποιήσεις στα ΔΠΧΠ 10 και ΔΛΠ 28 με σκοπό να αποσαφηνίσει το λογιστικό χειρισμό μίας συναλλαγής πώλησης ή εισφοράς στοιχείων του ενεργητικού της μητρικής εταιρείας σε συγγενή ή κοινοπραξία της και το αντίστροφο. Ειδικότερα, το ΔΠΧΠ 10 τροποποιήθηκε έτσι ώστε να καθίσταται σαφές ότι, σε περίπτωση που ως αποτέλεσμα μίας συναλλαγής με μία συγγενή ή κοινοπραξία, μία εταιρεία χάσει τον έλεγχο επί θυγατρικής της, η οποία δε συνιστά «επιχείρηση» βάσει του ΔΠΧΠ 3, θα αναγνωρίσει στα αποτελέσματά της μόνο εκείνο το μέρος του κέρδους ή της ζημίας που σχετίζεται με το ποσοστό συμμετοχής των τρίτων στη συγγενή ή στην κοινοπραξία. Το υπόλοιπο μέρος του κέρδους της συναλλαγής θα απαλείφεται με το λογιστικό υπόλοιπο της συμμετοχής στη συγγενή ή στην κοινοπραξία. Επιπρόσθετα, εάν ο επενδυτής διατηρεί ποσοστό συμμετοχής στην πρώην θυγατρική,

έτσι ώστε αυτή να θεωρείται πλέον συγγενής ή κοινοπραξία, το κέρδος ή η ζημία από την εκ νέου αποτίμηση της συμμετοχής αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα μόνο στο βαθμό που αφορά το ποσοστό συμμετοχής των άλλων επενδυτών. Το υπόλοιπο ποσό του κέρδους απαλείφεται με το λογιστικό υπόλοιπο της συμμετοχής στην πρώην θυγατρική.

Αντίστοιχα, στο ΔΛΠ 28 έγιναν προσθήκες για να αποσαφηνιστεί ότι η μερική αναγνώριση κέρδους ή ζημίας στα αποτελέσματα του επενδυτή θα λαμβάνει χώρα μόνο εάν τα πωληθέντα στοιχεία στη συγγενή ή στην κοινοπραξία δεν πληρούν τον ορισμό της «επιχείρησης». Σε αντίθετη περίπτωση θα αναγνωρίζεται το συνολικό κέρδος ή ζημία στα αποτελέσματα του επενδυτή.

Την 17.12.2015 το Συμβούλιο των Διεθνών Λογιστικών Προτύπων κατήργησε την ημερομηνία υποχρεωτικής εφαρμογής της ανωτέρω τροποποίησης που είχε αρχικά προσδιορίσει. Η νέα ημερομηνία υποχρεωτικής εφαρμογής θα προσδιοριστεί σε μεταγενέστερη ημερομηνία από το Συμβούλιο των Διεθνών Λογιστικών Προτύπων αφού λάβει υπόψη του τα αποτελέσματα του έργου που εκπονεί για τη λογιστική της μεθόδου της καθαρής θέσης.

Η Εταιρεία εξετάζει τις επιπτώσεις που θα έχει η υιοθέτηση της εν λόγω τροποποίησης στις Χρηματοοικονομικές της Καταστάσεις.

• **Διεθνές Πρότυπο Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης 14:** «Αναβαλλόμενοι λογαριασμοί υπό καθεστώς ρύθμισης»

Ισχύει για χρήσεις με έναρξη από 1.1.2016

Την 30.1.2014, το Συμβούλιο των Διεθνών Λογιστικών Προτύπων εξέδωσε το ΔΠΧΠ 14. Το νέο πρότυπο πραγματεύεται το λογιστικό χειρισμό και τις γνωστοποιήσεις που απαιτούνται για τους αναβαλλόμενους λογαριασμούς υπό καθεστώς ρύθμισης, η τήρηση και αναγνώριση των οποίων προβλέπεται από τις τοπικές νομοθεσίες όταν μία εταιρεία παρέχει προϊόντα ή υπηρεσίες των οποίων η τιμή ρυθμίζεται από κάποιον κανονιστικό φορέα. Το πρότυπο έχει εφαρμογή κατά την πρώτη υιοθέτηση των Διεθνών Λογιστικών Προτύπων και μόνο για τις οντότητες που διενεργούν δραστηριότητες που ρυθμίζονται από κάποιο φορέα και που σύμφωνα με τα προηγούμενα λογιστικά πρότυπα αναγνώριζαν τους εν λόγω λογαριασμούς στις Χρηματοοικονομικές τους Καταστάσεις. Το ΔΠΧΠ 14 παρέχει, κατ' εξαίρεση, στις οντότητες αυτές τη δυνατότητα να κεφαλαιοποιούν αντί να εξοδοποιούν τα σχετικά κονδύλια.

Το ανωτέρω πρότυπο δεν έχει εγκριθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση και δεν εκτιμάται να έχει εφαρμογή στις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις της Εταιρείας, διότι αναφέρεται σε εταιρείες που εφαρμόζουν το ΔΠΧΑ μετά το 2014.

• **Τροποποίηση του Διεθνούς Προτύπου Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης 15** «Έσοδα από συμβάσεις με πελάτες»: Διευκρινίσεις στο ΔΠΧΠ 15 Έσοδα από συμβάσεις με πελάτες

Ισχύει για χρήσεις με έναρξη από 1.1.2018

Την 12.4.2016 το Συμβούλιο των Διεθνών Λογιστικών Προτύπων εξέδωσε τροποποίηση στο ΔΠΧΠ 15 με την οποία διευκρίνισε κυρίως τα ακόλουθα:

- Πότε ένα υπεσχημένο αγαθό ή υπηρεσία είναι διακριτό από λοιπές υποσχέσεις σε μία σύμβαση γεγονός που λαμβάνεται υπόψη κατά την αξιολόγηση για το αν το υπεσχημένο αγαθό ή υπηρεσία συνιστά υποχρέωση απόδοσης,
- με ποιο τρόπο πρακτικά να αξιολογείται αν η φύση της υπόσχεσης της εταιρείας συνιστά παροχή των υπεσχημένων αγαθών ή υπηρεσιών (η εταιρεία αποτελεί δηλαδή τον εντολέα) ή διευθέτηση ώστε τρίτο μέρος να παρέχει τα εν λόγω αγαθά και υπηρεσίες (η εταιρεία αποτελεί δηλαδή τον εντολοδόχο),
- ποιος παράγοντας καθορίζει αν η εταιρεία αναγνωρίζει το έσοδο διαχρονικά ή σε μία συγκεκριμένη χρονική στιγμή στις περιπτώσεις των αδειών χρήσης επί πνευματικής περιουσίας.

Τέλος, με την τροποποίηση προστέθηκαν δύο πρακτικές λύσεις για τη μετάβαση στο ΔΠΧΠ 15 όσον αφορά στις ολοκληρωμένες συμβάσεις στις οποίες εφαρμόζεται πλήρης αναδρομική εφαρμογή και όσον αφορά στις μεταβολές στις συμβάσεις κατά τη μετάβαση.

Η Εταιρεία εξετάζει την επίπτωση που θα επιφέρει η υιοθέτηση της ανωτέρω τροποποίησης στις Χρηματοοικονομικές της Καταστάσεις.

• **Διεθνές Πρότυπο Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης 16: «Μισθώσεις»**

Ισχύει για χρήσεις με έναρξη από 1.1.2019

Την 13.1.2016 το Συμβούλιο των Διεθνών Λογιστικών Προτύπων εξέδωσε το πρότυπο ΔΠΧΠ 16 «Μισθώσεις» το οποίο αντικαθιστά:

- το ΔΛΠ 17 «Μισθώσεις»,
- τη Διερμηνεία 4 «Προσδιορισμός του αν μία συμφωνία εμπεριέχει μίσθωση»,
- τη Διερμηνεία 15 «Λειτουργικές μισθώσεις –Κίνητρα»
- τη Διερμηνεία 27 «Εκτίμηση της ουσίας των συναλλαγών που εμπεριέχουν το νομικό τύπο μίας μίσθωσης»

Το νέο πρότυπο διαφοροποιεί σημαντικά τη λογιστική των μισθώσεων για τους μισθωτές ενώ στην ουσία διατηρεί τις υφιστάμενες απαιτήσεις του ΔΛΠ 17 για τους εκμισθωτές. Ειδικότερα, βάσει των νέων απαιτήσεων, καταργείται για τους μισθωτές η διάκριση των μισθώσεων σε λειτουργικές και χρηματοδοτικές. Οι μισθωτές θα πρέπει πλέον, για κάθε σύμβαση μισθώσεως που υπερβαίνει τους 12 μήνες, να αναγνωρίζουν στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης τους το δικαίωμα χρήσης του μισθωμένου στοιχείου καθώς και την αντίστοιχη υποχρέωση καταβολής των μισθωμάτων. Ο ανωτέρω χειρισμός δεν απαιτείται όταν η αξία του στοιχείου χαρακτηρίζεται ως πολύ χαμηλή.

Η Εταιρεία εξετάζει την επίπτωση που θα επιφέρει η υιοθέτηση του ΔΠΧΠ 16 στις Χρηματοοικονομικές της Καταστάσεις.

• **Τροποποίηση του Διεθνούς Λογιστικού Προτύπου 7 «Κατάσταση Ταμειακών Ροών»:**

Πρωτοβουλία γνωστοποιήσεων

Ισχύει για χρήσεις με έναρξη από 1.1.2017

Την 29.1.2016 το Συμβούλιο των Διεθνών Λογιστικών Προτύπων εξέδωσε τροποποίηση στο ΔΛΠ 7 βάσει της οποίας μία εταιρεία καλείται να παρέχει γνωστοποιήσεις οι οποίες βοηθούν τους χρήστες των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων να αξιολογήσουν τις μεταβολές εκείνων των υποχρεώσεων των οποίων οι ταμειακές ροές ταξινομούνται στις χρηματοδοτικές δραστηριότητες στην κατάσταση ταμειακών ροών. Οι μεταβολές που θα πρέπει να γνωστοποιούνται, οι οποίες δεν είναι απαραίτητο να είναι ταμειακές, περιλαμβάνουν τις:

- Μεταβολές από ταμειακές ροές χρηματοδοτικών δραστηριοτήτων,
- μεταβολές που απορρέουν από την απόκτηση ή απώλεια ελέγχου θυγατρικών ή άλλων εταιριών,
- μεταβολές από συναλλαγματικές διαφορές,
- μεταβολές της εύλογης αξίας και
- λοιπές μεταβολές.

Η Εταιρεία εξετάζει τις επιπτώσεις που θα έχει η υιοθέτηση της ανωτέρω τροποποίησης στις χρηματοοικονομικές της Καταστάσεις.

• **Τροποποίηση του Διεθνούς Λογιστικού Προτύπου 12 «Φόροι Εισοδήματος»:** Αναγνώριση αναβαλλόμενων φορολογικών απαιτήσεων για μη πραγματοποιηθείσες ζημίες

Ισχύει για χρήσεις με έναρξη από 1.1.2017

Την 19.1.2016 το Συμβούλιο των Διεθνών Λογιστικών Προτύπων εξέδωσε τροποποίηση στο ΔΛΠ 12 με την οποία αποσαφήνισε τα ακόλουθα:

- Οι μη πραγματοποιηθείσες ζημίες χρεωστικών μέσων, τα οποία αποτιμώνται για λογιστικούς σκοπούς στην εύλογη αξία και για φορολογικούς σκοπούς στο κόστος, δύνανται να οδηγήσουν σε εκπεστέες προσωρινές διαφορές ανεξάρτητα με το αν ο κάτοχός τους πρόκειται να ανακτήσει την αξία των στοιχείων μέσω της πώλησης ή της χρήσης τους.
- Η ανακτησιμότητα μίας αναβαλλόμενης φορολογικής απαίτησης εξετάζεται σε συνδυασμό με τις λοιπές αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις. Στην περίπτωση, ωστόσο, που ο φορολογικός νόμος περιορίζει το συμψηφισμό συγκεκριμένων φορολογικών ζημιών με συγκεκριμένες κατηγορίες εισοδήματος, οι σχετικές εκπεστέες προσωρινές διαφορές θα πρέπει να εξετάζονται μόνο σε συνδυασμό με άλλες εκπεστέες προσωρινές διαφορές της ίδιας κατηγορίας.
- Κατά τον έλεγχο ανακτησιμότητας των αναβαλλόμενων φορολογικών απαιτήσεων, συγκρίνονται οι εκπεστέες φορολογικές διαφορές με τα μελλοντικά φορολογητέα κέρδη χωρίς να λαμβάνονται υπόψη οι εκπτώσεις φόρου που προέρχονται από την αντιστροφή αναβαλλόμενων φορολογικών απαιτήσεων.
- Οι εκτιμήσεις για τα μελλοντικά φορολογητέα κέρδη δύνανται να περιλαμβάνουν την ανάκτηση κάποιων στοιχείων ενεργητικού σε αξία μεγαλύτερη από τη λογιστική τους, υπό την προϋπόθεση ότι δύνανται να αποδειχθεί ότι κάτι τέτοιο είναι πιθανό να επιτευχθεί.

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

• **Τροποποίηση του Διεθνούς Λογιστικού Προτύπου 40 «Επενδύσεις σε ακίνητα»:** Αναταξινομήσεις από ή στην κατηγορία των επενδυτικών ακινήτων

Ισχύει για χρήσεις με έναρξη από 1.1.2018

Την 8.12.2016 το Συμβούλιο των Διεθνών Λογιστικών Προτύπων εξέδωσε τροποποίηση στο ΔΛΠ 40 με την οποία διευκρίνισε ότι μια οικονομική οντότητα θα αναταξινομήσει ένα περιουσιακό στοιχείο στην ή από την κατηγορία επενδυτικών ακινήτων όταν και μόνο όταν μπορεί να αποδειχθεί η αλλαγή στη χρήση. Αλλαγή στη χρήση υφίσταται όταν το περιουσιακό στοιχείο έχει τα κριτήρια ή πάψει να έχει τα κριτήρια που ορίζουν τι είναι επένδυση σε ακίνητα. Μια αλλαγή στην πρόθεση της διοίκησης για τη χρήση του περιουσιακού στοιχείου, από μόνη της, δεν είναι αρκετή για να αποδείξει αλλαγή στη χρήση. Επίσης, τα παραδείγματα στον κατάλογο των περιπτώσεων που αποδεικνύουν την αλλαγή στη χρήση επεκτάθηκαν για να συμπεριλαμβάνουν περιουσιακά στοιχεία υπό κατασκευή και όχι μόνο ολοκληρωμένα ακίνητα.

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

• **Βελτιώσεις Διεθνών Λογιστικών Προτύπων – κύκλος 2014-2016**

Ισχύει για χρήσεις με έναρξη από 1.1.2017 και 1.1.2018

Στο πλαίσιο του προγράμματος των ετήσιων βελτιώσεων των Διεθνών Λογιστικών Προτύπων, το Συμβούλιο

εξέδωσε, την 8.12.2016, μη επείγουσες αλλά απαραίτητες τροποποιήσεις σε επιμέρους πρότυπα.

Η Εταιρεία εξετάζει τις επιπτώσεις που θα έχει η υιοθέτηση των εν λόγω τροποποιήσεων στις Χρηματοοικονομικές της Καταστάσεις.

• **Διερμηνεία 22 «Συναλλαγές σε ξένο νόμισμα και προκαταβολές»**

Ισχύει για χρήσεις με έναρξη από 1.1.2018

Την 8.12.2016 το Συμβούλιο των Διεθνών Λογιστικών Προτύπων εξέδωσε την Διερμηνεία 22. Η Διερμηνεία πραγματεύεται τις συναλλαγές σε ξένο νόμισμα όταν μία εταιρεία αναγνωρίζει ένα μη νομισματικό στοιχείο του ενεργητικού ή των υποχρεώσεων που προκύπτει από την είσπραξη ή

πληρωμή προκαταβολής πριν η εταιρεία να αναγνωρίσει το σχετικό στοιχείο του ενεργητικού, το έξοδο ή το έσοδο. Η Διερμηνεία διευκρίνισε πως ως ημερομηνία της συναλλαγής, προκειμένου να καθοριστεί η συναλλαγματική ισοτιμία που θα χρησιμοποιηθεί κατά την αναγνώριση του περιουσιακού στοιχείου, του εσόδου ή του εξόδου, πρέπει να θεωρηθεί η ημερομηνία αρχικής αναγνώρισης του μη νομισματικού στοιχείου του ενεργητικού ή των υποχρεώσεων (δηλαδή της προκαταβολής). Επίσης, στην περίπτωση που υφίστανται πολλαπλές προκαταβολές, θα πρέπει να ορίζεται διακριτή ημερομηνία συναλλαγής για κάθε πληρωμή ή είσπραξη.

Η Εταιρεία εξετάζει τις επιπτώσεις που θα έχει η υιοθέτηση της ανωτέρω Διερμηνείας στις Χρηματοοικονομικές της Καταστάσεις.

3.5.3 Σημειώσεις επί των στοιχείων των Οικονομικών Καταστάσεων

Οι Καταστάσεις της λειτουργικής δραστηριότητας της Εταιρείας παρουσιάζονται αυτόνομα σε σχέση με τα κονδύλια που αναφέρονται στις δραστηριότητες :

- Επίλυσης Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού
- Διαχείρισης Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ-ΣΗΘΥΑ
- Πλειστηριασμών Δικαιωμάτων Εκπομπής Αερίων Θερμοκηπίου

Τα κονδύλια των ως άνω δραστηριοτήτων παρουσιάζονται, επίσης αυτόνομα (βλέπε κεφάλαια μετά το παρόν), αφού αυτό υπαγορεύει η νομική σχέση μεταξύ της Εταιρείας και των Λογαριασμών αυτών.

3.5.3.1 Κύκλος εργασιών

Οι χρεώσεις από τον ΛΑΓΗΕ 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 ΛΑΓΗΕ κατά το επόμενο έτος για την εκπλήρωση των υποχρεώσεων του, συμπεριλαμβανόμενων και των αποσβέσεων.

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

Η ανάλυση του λογαριασμού έχει ως εξής:

	<u>31/12/2016</u>	<u>31/12/2015</u>
Ανάκτηση Διοικητικών Δαπανών	3.903.400	3.496.413
Ανταποδοτικό τέλος Δημοπρασιών	55.000	
	<u>3.958.400</u>	<u>3.496.413</u>

3.5.3.2 Έξοδα διοικητικής λειτουργίας

Η ανάλυση του λογαριασμού έχει ως εξής:

	<u>31/12/2016</u>	<u>31/12/2015</u>
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού (α)	2.266.087	2.098.551
Αμοιβές και έξοδα τρίτων	423.006	467.100
Παροχές τρίτων	305.106	376.015
Φόροι - Τέλη	878.606	109.264
Διάφορα έξοδα	68.571	79.962
Αποσβέσεις και απομειώσεις ενσώματων & άυλων παγίων	279.018	281.283
Προβλέψεις		
	<u>4.220.394</u>	<u>3.368.853</u>

(α) Στις αμοιβές και έξοδα προσωπικού συμπεριλαμβάνεται και το κόστος των αποσπασμένων από τον ΑΔΜΗΕ εργαζόμενων.

3.5.3.3 Λοιπά έξοδα

Η ανάλυση του λογαριασμού έχει ως εξής:

	<u>31/12/2016</u>	<u>31/12/2015</u>
Φορολογικά πρόστιμα & προσαυξήσεις	66.422	73.451
Έξοδα προηγούμενων χρήσεων	1.124	101.973
Επίδικες εργοδοτικές εισφορές (α)		188.566
Προσαυξήσεις ασφαλιστικών ταμείων		145.719
Επιστροφή πλεονάσματος ΛΔ χρήσεων 2013 και 2014 (β)		2.596.996
Λοιπά έκτακτα και ανόργανα έξοδα		77.713
	<u>67.546</u>	<u>3.184.418</u>

(α) Ο ΛΑΓΗΕ, ως διάδοχος του ΔΕΣΜΗΕ, ασφαρίζει υποχρεωτικά όλο του το προσωπικό στο ΙΚΑ ΤΑΠ ΔΕΗ, ΤΑΥΤΕΚΩ, ΕΟΠΥΥ. Επιπλέον, για τους μηχανικούς που έχουν την δυνατότητα παράλληλης ασφάλισης, καταβάλλει και τις εισφορές του ελεύθερου επαγγελματία προς το ΤΣΜΕΔΕ. Πλην όμως το ΤΣΜΕΔΕ, από 01.01.2008 και μετά, αξιώνει να καταβάλλονται σε αυτό και εργοδοτικές εισφορές. Ως εκ τούτου, μετά από έλεγχο των υπηρεσιών του, το ΤΣΜΕΔΕ καταλόγισε εργοδοτικές εισφορές στον ΛΑΓΗΕ (πρώην ΔΕΣΜΗΕ) για το διάστημα έως 31.12.2011, οι οποίες απεστάλησαν στο Κέντρο Είσπραξης Ασφαλιστικών Εισφορών και συμψηφίστηκαν με επιστροφή φόρου.

(β) Κατά τη χρήση 2015 πραγματοποιήθηκε επιστροφή προς τους προμηθευτές και εξαγωγείς Η/Ε του πλεονάσματος των λειτουργικών δαπανών που δημιουργήθηκε στα έτη 2013 – 2014, σύμφωνα με τις διατάξεις του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας.

3.5.3.4 Λοιπά έσοδα

Η ανάλυση του λογαριασμού έχει ως εξής:

	<u>31/12/2016</u>	<u>31/12/2015</u>
Αντιλογισμός πρόβλεψης αποζημίωσης προσωπικού		161.296
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων	186.158	184.142
Λοιπά έσοδα		823
	<u>186.158</u>	<u>346.260</u>

3.5.3.5 Ιδιοχρησιμοποιούμενα ενσώματα πάγια στοιχεία

	Γήπεδα Οικόπεδα	Κτίρια & τεχνικά έργα (α)	Μεταφορι κά μέσα	Έπιπλα & λοιπός εξοπλισμός	λογισμικό	Σύνολο
Αξία Κτήσης 31/12/2014	382.132	7.758.400	6.155	1.316.084	0	9.462.770
Προσθήκες 2015				86.362		86.362
Αξία Κτήσης 31/12/2015	382.132	7.758.400	6.155	1.402.446	0	9.549.132
Προσθήκες 2016				36.691	100.414	137.105
Αξία Κτήσης 31/12/2016	382.132	7.758.400	6.155	1.439.137	100.414	9.686.238
Αποσβέσεις 31/12/2014	-	365.092	1.616	1.184.400		1.551.107
Προσθήκες	-	173.305	615	63.219		237.140
Αποσβέσεις 31/12/2015	-	538.397	2.231	1.247.619		1.788.247
Προσθήκες	-	173.305	615	52.039	50.816	276.776
Αποσβέσεις 31/12/2016	-	711.702	2.846	1.299.658	50.816	2.065.023
Αναπόσβεστη Αξία 31/12/2014	382.132	7.393.308	4.539	131.684		7.911.663
Αναπόσβεστη Αξία 31/12/2015	382.132	7.220.003	3.924	154.827		7.760.885
Αναπόσβεστη Αξία 31/12/2016	382.132	7.046.698	3.309	139.479	49.598	7.621.215

(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 προσηκούσες 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.

3.5.3.6 Εμπορικές απαιτήσεις

Το ποσό αφορά στις μη εκκαθαρισμένες πωλήσεις (απαιτήσεις) από τους προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας.

	<u>31/12/2016</u>	<u>31/12/2015</u>
Πελάτες Εσωτερικού	523.282	533.859
Πελάτες Εξωτερικού	86.892	4.517
	<u>610.174</u>	<u>538.376</u>

3.5.3.7 Προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις

Το ποσό αναλύεται ως ακολούθως:	<u>31/12/2016</u>	<u>31/12/2015</u>
Συμψηφιστέος φόρος εισοδήματος	6.766	9.008
Παρακρατημένος φόρος εισοδήματος	144.909	70.709
Προκαταβολή φόρου εισοδήματος προς συμψηφισμό	0	823.087
Φόροι προς επιστροφή	8.652.289	178.340
Χρεωστικό ΦΠΑ προς συμψηφισμό	1.660.994	1.516.218
Έσοδα χρήσεως εισπρακτέα	0	1.440
Λοιπές Απαιτήσεις	37.611	13.604
	<u>10.502.569</u>	<u>2.612.406</u>

3.5.3.8 Χρηματικά διαθέσιμα

Το ποσό αφορά στα ταμιακά διαθέσιμα και στις καταθέσεις όψεως της που τηρούνται στις τράπεζες.

	<u>31/12/2016</u>	<u>31/12/2015</u>
Ταμείο	514	56
Καταθέσεις όψεως & προθεσμίας	1.316.882	4.467.060
	<u>1.317.396</u>	<u>4.467.116</u>

3.5.3.9 Μετοχικό κεφάλαιο

	<u>31/12/2016</u>	<u>31/12/2015</u>
Κοινές μετοχές	293.500	293.500
	<u>293.500</u>	<u>293.500</u>

Το Μετοχικό Κεφάλαιο, ανέρχεται σε € 293.500 και διαιρείται σε 10.000 τεμ. ονομαστικών μετοχών, ονομαστικής αξίας € 29,35 η κάθε μία.

3.5.3.10 Λοιπά Αποθεματικά

Τα Λοιπά Αποθεματικά, αναλύονται ως ακολούθως:

	<u>31/12/2016</u>	<u>31/12/2015</u>
Τακτικό αποθεματικό	97.833	97.833
Ειδικά αποθεματικά (α)	6.440.449	2.113.460
	<u>6.538.382</u>	<u>2.211.293</u>

(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 απόδοση του οποίου ενδέχεται να ζητηθεί με μελλοντική απόφαση της ΡΑΕ και αφετέρου αποθεματικό που σχηματίστηκε κατά την πώληση των μετοχών στον ΑΔΜΗΕ ύψους 2.113.460€. Στη χρήση του 2015 είχε αποτυπωθεί στη λειτουργία του ΗΕΠ

3.5.3.11 Επιχορηγήσεις

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, κατά ποσό ίσο με εκείνο των διενεργούμενων στη σχετική χρήση αποσβέσεων επί των επιχορηγηθέντων παγίων.

	<u>31/12/2016</u>	<u>31/12/2015</u>
Υπόλοιπο έναρξης	10.700.187	10.884.328
Χρέωση στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων	186.158	184.141
Υπόλοιπο λήξης	<u>10.514.029</u>	<u>10.700.187</u>

3.5.3.12 Προμηθευτές

Το ποσό αναλύεται ως ακολούθως :

	<u>31/12/2016</u>	<u>31/12/2015</u>
Προμηθευτές Εσωτερικού	995.754	568.752
Προμηθευτές Εξωτερικού	-	-
	<u>995.754</u>	<u>568.752</u>

3.5.3.13 Υποχρεώσεις σε φόρους τέλη

Το ποσό αναλύεται ως ακολούθως :

	<u>31/12/2016</u>	<u>31/12/2015</u>
ΦΠΑ	-	-
Φόρος μισθωτών υπηρεσιών	-	2.882
Λοιποί φόροι τέλη	7.973	22
	<u>7.973</u>	<u>2.903</u>

3.5.3.14 Δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις

Το ποσό αναλύεται ως ακολούθως :	<u>31/12/2016</u>	<u>31/12/2015</u>
Αποδοχές έμμισθου προσωπικού πληρωτέες	4.454	35.917
Ασφαλιστικοί Οργανισμοί		24.030
Έξοδα χρήσης δουλευμένα	1.278.027	1.173.226
Πιστωτές Διάφοροι	<u>259.871</u>	<u>229.650</u>
	<u>1.543.265</u>	<u>1.462.822</u>

Στα έξοδα χρήσης δουλευμένα της 31/12/2016 περιλαμβάνεται ποσό 1.265.000 €, που πρόκειται να επιστραφεί στους προμηθευτές και εξαγωγείς Η/Ε εντός του 2017 και αφορά υπερ-ανάκτηση λειτουργικών δαπανών της χρήσης 2016.

3.5.3.15 Λοιπές Πληροφορίες

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

	<u>31/12/2016</u>	<u>31/12/2015</u>
Αμοιβές Δ.Σ.	83.301	88.150

β) Δεν υφίστανται επίδικες ή υπό διαιτησία διαφορές καθώς και αποφάσεις δικαστικών ή διαιτητικών οργάνων που ενδέχεται να έχουν σημαντική επίπτωση στην οικονομική κατάσταση ή λειτουργία της Εταιρείας.

γ) Στις χρήσεις 2011-2015 έχει χορηγηθεί στην εταιρεία Έκθεση Φορολογικής Συμμόρφωσης από τους Ορκωτούς Ελεγκτές Λογιστές, όπως προβλέπεται από τις διατάξεις του Ν.2238/1994 και του Ν.4174/2013. Οι χρήσεις 2009-2010 δεν έχουν εξεταστεί ακόμη από τις φορολογικές αρχές. Ως εκ τούτου τα φορολογικά αποτελέσματα των χρήσεων 2009-2010 δεν έχουν καταστεί οριστικά. Η εταιρεία δεν έχει προβεί σε εκτίμηση των πρόσθετων φόρων και των προσαυξήσεων που πιθανόν καταλογιστούν σε μελλοντικό φορολογικό έλεγχο και δεν έχει σχηματίσει σχετική πρόβλεψη για αυτή την ενδεχόμενη υποχρέωση. Για τη χρήση 2016 η εταιρεία έχει υπαχθεί στο φορολογικό έλεγχο των Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών που προβλέπεται από τις διατάξεις του Ν.4174/2013.

δ) Δεν υπάρχουν μεταγενέστερα γεγονότα της 31 Δεκεμβρίου 2016 που ενδέχεται να επηρεάσουν σημαντικά την οικονομική θέση της Εταιρείας.

ε) Η χρονική απεικόνιση των απαιτήσεων έχει ως εξής:

Ανάλυση εμπορικών απαιτήσεων:	<u>31/12/2016</u>	<u>31/12/2015</u>
Υπόλοιπα μικρότερα ή ίσο του ενός μήνα	978.816	538.376
Σύνολο	978.816	538.376

4. Κατάσταση και Σημειώσεις Λογαριασμού ΗΕΠ

	Σημ.	31/12/2016	31/12/2015
Διαθέσιμα	4.1	18.877.859	4.717.241
Πελάτες Εσωτερικού	4.2	509.302.572	385.365.178
Πελάτες Εξωτερικού	4.2	17.927.562	17.593.507
Επιστρεπτέοι Φόροι	4.6	12.765.866	
Χρεώστες	4.3	50.653	48.057
Σύνολο Ενεργητικού		558.924.512	407.723.983
Υπόλοιπο εις νέον		355.831	
Προμηθευτές Εσωτερικού	4.4	345.718.617	306.190.793
Προμηθευτές Εξωτερικού	4.4	3.102.642	4.039.863
Προκαταβολές Πελατών	4.5	76.790.994	53.125.551
Υποχρεώσεις από φόρους τέλη	4.6		28.542.407
Αποθεματικό Διασυνδέσεων			4.327.039
Λοιπές Υποχρεώσεις	4.7	114.475.310	
Εγγυήσεις	4.8	11.219.801	4.717.241
Αγορές Υπό Τακτοποίηση	4.9	7.261.317	6.781.090
Σύνολο Παθητικού		558.924.512	407.723.983

Οι Εκκαθαρίσεις ΗΕΠ που έγιναν στη διάρκεια των χρήσεων 2015 και 2016 αποτυπώνονται στον Πίνακα που ακολουθεί :

Κατάσταση Εκκαθαρίσεων ΗΕΠ

	Σημ.	31/12/2016	31/12/2015
Έσοδα (Προμήθεια –Εξαγωγές) (α)		2.276.386.868	2.768.592.426
Έξοδα (Παραγωγή –Εισαγωγές) (β)		1.908.552.169	2.349.980.220
Έξοδα (Παραγωγή ΑΠΕ στον ΗΕΠ)		367.834.699	418.612.206
Λοιπά Έσοδα (γ)		355.832	
Αποτέλεσμα περιόδου		355.832	0

(α) Στα στοιχεία της 31.12.2016 περιλαμβάνονται και έσοδα από την πρώτη δημοπρασία Προθεσμιακού Προϊόντος Ηλεκτρικής Ενέργειας με Φυσική Παράδοση (NOME) ύψους €262.420.

(β) Κατ' αντιστοιχία στα στοιχεία της 31.12.2016 περιλαμβάνονται και έξοδα από την ίδια δημοπρασία ύψους €262.420.

Ο ΗΕΠ είναι εξ ορισμού ισοσκελισμένου αποτελέσματος (μηδενικού ελλείμματος) Λογαριασμός Διαχείρισης, με βάση την παράγραφο 2 του άρθρου 52 του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας.

(γ) Τα λοιπά έσοδα αφορούν τόκους υπερημερίας που λογίστηκαν σε προμηθευτές Ηλεκτρικής Ενέργειας βάσει σχετικού Πρακτικού Συμβιβασμού.

4.1 Διαθέσιμα

Το ποσό των € 18.877.859 αφορά στις καταθέσεις όψεως (υπό μορφή cash collateral των συμμετεχόντων) που τηρούνται στις τράπεζες για την εκκαθάριση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας.

4.2 Πελάτες

Το ποσό των € 527.230.134 (509.302.572 + 17.927.562) αφορά στις μη εκκαθαρισμένες πωλήσεις (απαιτήσεις) από τους Εξαγωγείς και Προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας.

4.3 Χρεώστες

Το ποσό των € 50.653 αφορά απαίτηση λόγω δαπανών της εταιρείας για την είσπραξη απαιτήσεων από πελάτες εταιρειών προμήθειας που τους εκπροσωπούσαν.

4.4 Προμηθευτές

Το ποσό των € 348.821.259 (345.718.617 + 3.102.642) αφορά στις υποχρεώσεις προς τους Εισαγωγείς και Παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας.

4.5 Προκαταβολές Πελατών

Για την Εκκαθάριση των Λογαριασμών πραγματοποιούνται, σε εβδομαδιαία βάση, καταθέσεις που θεωρούνται προκαταβολές και οι οποίες τακτοποιούνται μεταγενέστερα.

4.6 Υποχρεώσεις από φόρους τέλη

Αφορά ΦΠΑ και φόρο εισοδήματος προς επιστροφή.

4.7 Λοιπές Υποχρεώσεις

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. 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.

4.8 Εγγυήσεις

Προκειμένου να έχει δικαίωμα συμμετοχής στον ΗΕΠ, κάθε Συμμετέχων οφείλει να προσκομίζει στον ΛΑΓΗΕ 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.

Το κονδύλι των € 11.219.801 αντιστοιχεί σε Εγγυήσεις που έχουν δοθεί σε μετρητά, ενώ παράλληλα έχουν παρασχεθεί Εγγυήσεις υπό μορφή Εγγυητικών Επιστολών συνολικής αξίας € 15.265.000.

4.9 Αγορές Υπό Τακτοποίηση

Αφορά τιμολόγια συμμετεχόντων στον ΗΕΠ τα οποία αν και αφορούσαν το μήνα Δεκέμβριο 2016, εκδόθηκαν εντός του 2017.

4.10 Χρονική Απεικόνιση Απαιτήσεων

Η χρονική απεικόνιση των απαιτήσεων έχει ως εξής:

Ανάλυση εμπορικών απαιτήσεων:	31/12/2106	31/12/2015
Υπόλοιπα μικρότερα ή ίσα του ενός μήνα	410.157.833	283.169.616
Υπόλοιπα έως δύο μηνών	-	-
Υπόλοιπα έως τριών μηνών	-	-
Υπόλοιπα έως τεσσάρων μηνών	-	-
Υπόλοιπα έως 6 μηνών	-	-
Υπόλοιπα πέραν των 6 μηνών	116.703.659	119.789.069
Σύνολο	526.861.492	402.958.685

4.11 Εκκρεμείς δικαστικές υποθέσεις

A. 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. Ματαιώθηκε 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 την ΟΤΣ, με βάση την οποία έγιναν εκκαθαρίσεις στις συναλλαγές του ΗΕΠ. Ωστόσο, κατά την εκδίκαση αγωγών του ΛΑΓΗΕ 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 ΛΑΓΗΕ, σε εκτέλεση πρακτικού συμβιβασμού.
6. Αγωγή προμηθευτή/συμμετέχοντα στον ΗΕΠ κατά του ΛΑΓΗΕ για καταβολή αποζημίωσης για τη ζημία που υπέστη λόγω της δημιουργίας του ελλείμματος συναλλαγών ΗΕΠ .

B. Υποθέσεις υπέρ ΗΕΠ

Ο ΛΑΓΗΕ 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 ΛΑΓΗΕ άνω των 20.000 €, για τους οποίους υπήρχε κίνδυνος παραγραφής μετά τις 31-12-2016.

ΕΙΣΠΡΑΞΗ ΑΠΑΙΤΗΣΩΝ ΚΑΤΑ ΟΦΕΙΛΕΤΩΝ - ΕΚΠΡΟΣΩΠΩΝ ΦΟΡΤΙΟΥ

1. Ο ΛΑΓΗΕ έχει καταθέσει κατά οκτώ (8) εταιρειών που συμμετείχαν στον ΗΕΠ ως Εκπρόσωποι Φορτίου αγωγές με τις οποίες ζητείται η επιδίκαση απαιτήσεων του ΛΑΓΗΕ 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 ΛΑΓΗΕ 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 ΛΑΓΗΕ έχει εφεσιβάλει 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 ΛΑΓΗΕ 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 ΛΑΓΗΕ έχει διενεργήσει τις αντίστοιχες κατάλληλες εγγραφές στα Λογιστικά Βιβλία της εταιρείας.

5. Κατάσταση και Σημειώσεις Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ

5.1 Κατάσταση Εκκαθαρίσεων Ειδικού Λογαριασμού

	Σημ.	31/12/2016	31/12/2015
Έσοδα	5.1.1	1.538.217.390	1.713.470.805
Έξοδα		-1.695.890.667	-1.639.967.495
Αποτέλεσμα περιόδου προ φόρων		-157.673.277	73.503.309
Φόρος εισοδήματος	5.1.2	0	-10.122.217
Αποτέλεσμα περιόδου μετά φόρων		-157.673.277	63.381.093

5.2 Κατάσταση Οικονομικής Θέσης Ειδικού Λογαριασμού

	Σημ.	31/12/2016	31/12/2015
Διαθέσιμα	5.2.1	0	0
Πελάτες	5.2.2	821.554.829	697.656.670
ΦΠΑ Εισπρακτέος		98.071.726	87.337.825
Λοιπές Απαιτήσεις	5.2.3	11.369.819	31.124.092
Σύνολο Ενεργητικού		930.996.374	816.118.587
Πλεόνασμα/Έλλειμμα εις νέον	5.2.4	-81.673.921	-155.177.230
Παραγωγοί ΑΠΕ	5.2.5	1.088.937.372	825.658.886
Επιταγές πληρωτέες	5.2.6	2.335.086	1.673.936
Υποχρεώσεις από τέλη	5.2.7	45.514.313	34.384.559
Αγορές υπό τακτοποίηση	5.2.8	33.556.801	46.197.343
Αποτέλεσμα περιόδου		-157.673.277	63.381.093
Σύνολο Παθητικού		930.996.374	816.118.587

5.1.1 Έσοδα

Η ανάλυση των εσόδων έχει ως ακολούθως:

	<u>31/12/2016</u>	<u>31/12/2015</u>
ΕΤΜΕΑΡ	949.831.385	1.023.042.712
Παραγωγή ΑΠΕ στον ΗΕΠ	367.572.279	418.612.206
Δημοπρασίες Ρύπων	109.640.245	154.680.619
Έσοδα Ειδικού Τέλους Λιγνίτη	29.796.519	38.835.472
Πρόσθετη Χρέωση Προμηθευτών	29.381.781	
Λοιπά έσοδα	51.995.181	78.299.795
Σύνολο	1.538.217.390	1.713.470.805

5.1.2 Φόρος Εισοδήματος

Για τη χρήση 2015 αφορά φόρο εισοδήματος έτους 2014 που επεβλήθη από τις φορολογικές αρχές λόγω μη αναγνώρισης των συσσωρευμένων ζημιών παρελθουσών χρήσεων. Η εταιρεία διεκδικεί την επιστροφή του ποσού αυτού στα Διοικητικά Δικαστήρια. Το κονδύλι απεικονίζεται στις απαιτήσεις του 2016.

5.2.1 Διαθέσιμα

Το ποσό αφορά στις καταθέσεις όψεως που τηρούνται στις τράπεζες για την Εκκαθάριση των αγορών ηλεκτρικής ενέργειας, από Παραγωγούς ΑΠΕ.

5.2.2 Πελάτες

Το ποσό των € 821.554.829 αφορά απαιτήσεις πόρων του Ειδικού Λογαριασμού από τους θεσμικά οριζόμενους φορείς που διαμεσολαβούν στην είσπραξη και απόδοση των πόρων αυτών.

5.2.3 Λοιπές Απαιτήσεις

	<u>31/12/2016</u>	<u>31/12/2015</u>
Έσοδα Εισφοράς Αλληλεγγύης	234.834	257.396
Έσοδα από ΦΒ στεγών στα ΜΔΝ	-	20.444.460
Αξία Πιστωτικών Διορθωτικών Εκκαθαρίσεων	1.012.770	361.623
Διεκδικούμενος Φόρος προηγούμενων χρήσεων (α)	10.122.217	10.060.613
Σύνολο	11.369.819	31.124.092

(α) Το ποσό των 10.122.217 εκατ. € αφορά τον φόρο εισοδήματος που καταλογίστηκε για τη χρήση 2014 και η εταιρεία διεκδικεί με προσφυγή στα διοικητικά δικαστήρια.

5.2.4 Πλεόνασμα/Έλλειμμα εις Νέον

Ο λογαριασμός αναλύεται στον παρακάτω πίνακα:

	<u>31/12/2016</u>	<u>31/12/2015</u>
Εκκαθάριση Αποθεματικών Διαχείρισης προηγούμενων χρήσεων	-81.673.921	-155.177.230
Αποτέλεσμα χρήσης	-157.673.277	73.503.309
Σύνολο Εκκαθάρισης Αποθεματικών Διαχείρισης	-239.347.198	-81.673.921

5.2.4.1 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 2017. Από τα λογιστικά στοιχεία του ισοζυγίου ΙΟΥΝΙΟΥ 2017, έχοντας συμπεριλάβει και την οριστική εκκαθάριση ΕΤΜΕΑΡ έτους 2015, προκύπτει πλεόνασμα 114 εκατ. €, που αναλύεται ως ακολούθως:

Αποτελέσματα Ειδικού Λογαριασμού Α' Εξαμήνου 2017:	30/06/2017
ΕΤΜΕΑΡ	376.289.253
Παραγωγή ΑΠΕ στον ΗΕΠ	202.045.799
Δημοπρασίες Ρύπων	52.269.932
Έσοδα Ειδικού Τέλους Λιγνίτη	13.643.959
Πρόσθετη Χρέωση Προμηθευτών	197.251.648
Λοιπά έσοδα	67.885.093
Σύνολο Εσόδων	909.385.684
Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ	717.800.113
Φ/Β Στέγες	77.430.089
Σύνολο Εξόδων	795.230.202
Πλεόνασμα Α' Εξαμήνου 2017	114.155.482

Αναμένεται ότι στο τέλος της χρήσης 2017 το σωρευτικό υπόλοιπο του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ θα είναι θετικό.

5.2.5 Παραγωγοί ΑΠΕ

Αφορά στις υποχρεώσεις (αγορές ηλεκτρικής ενέργειας) προς τους παραγωγούς από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ.

5.2.6 Επιταγές πληρωτέες

Πρόκειται για την αξία των εντολών πληρωμής που είχαν εκδοθεί υπέρ Παραγωγών ΑΠΕ για την τακτοποίηση της προς αυτούς υποχρέωσης της Εταιρείας.

5.2.7 Υποχρεώσεις από τέλη

Περιλαμβάνονται οι υποχρεώσεις της εταιρείας προς Οικιακούς Καταναλωτές, ΟΤΑ, κλπ.

5.2.8 Αγορές υπό τακτοποίηση

Πρόκειται για αγορές από Παραγωγούς ΑΠΕ, για τις οποίες η Εταιρεία δεν είχε λάβει - κατά την 31.12 - τα σχετικά τιμολόγια ύψους 34 εκατ. €.

5.2.9 Χρονική Απεικόνιση Απαιτήσεων

Η χρονική απεικόνιση των απαιτήσεων έχει ως εξής:

Ανάλυση εμπορικών απαιτήσεων:	31/12/2106	31/12/2015
Υπόλοιπα μικρότερα ή ίσα του ενός μήνα	306.557.175	283.657.591
Υπόλοιπα έως δύο μηνών	150.454.033	136.081.974
Υπόλοιπα έως τριών μηνών	-	-
Υπόλοιπα έως τεσσάρων μηνών	-	-
Υπόλοιπα έως 6 μηνών	308.740.279	222.310.436
Υπόλοιπα πέραν των 6 μηνών	55.803.342	55.606.669
Σύνολο	821.554.829	697.656.670

5.2.10 Εκκρεμείς Δικαστικές Υποθέσεις ΑΠΕ-ΣΗΘΥΑ

A. Υποθέσεις κατά του Λογαριασμού ΑΠΕ-ΣΗΘΥΑ

Αγωγές ή/και διαταγές πληρωμής με τις οποίες ζητείται η επιδίκαση κεφαλαίου ή/και τόκων υπερημερίας, ένεκα καθυστερήσεων στην πληρωμή του τιμήματος της εγχεόμενης 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 εγχεόμενης 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 ΛΑΓΗΕ 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 ΛΑΓΗΕ 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 ΑΠΕΝΛ/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 ΛΑΓΗΕ θα κληθεί να επιστρέψει εντόκως προς τους παραγωγούς αυτούς τα παρακρατηθέντα και αποδοθέντα στην ΑΔΜΗΕ Α.Ε. ποσά χρεώσεων ΜΤΑΕ.

B. Υποθέσεις υπέρ του Λογαριασμού ΑΠΕ-ΣΗΘΥΑ

Τρεις (3) αγωγές (πλέον 3 ακόμα αγωγών που ασκήθηκαν εντός του 2017) κατά εταιρειών, αφορώσες την καταβολή κεφαλαίου και τόκων υπερημερίας, αναφορικά με απαιτήσεις του ΛΑΓΗΕ προς απόδοση ποσών, που αποτελούν πόρους του Ειδικού Λογαριασμού του άρθρου 143 Ν. 4001/2011.

6 Κατάσταση και Σημειώσεις Δραστηριότητας Εκπλειστηριαστή (Auctioneer) του Ελληνικού Κράτους για τα Δικαιώματα Εκπομπής Αερίων Θερμοκηπίου

Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος		31/12/2016	31/12/2015
Εισροές από πλειστηριασμούς δικαιωμάτων εκπομπής αερίων θερμοκηπίου		148.050.600	
Χρηματοοικονομικά Έσοδα		452.365	
Σύνολο Εισροών		148.502.965	
Εκροές προς τον Ειδικό Λογαριασμό ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ		106.596.432	
Εκροές για έργα Εξοικονόμησης Ενέργειας		19.246.578	
Εκροές για Σύστημα Αντιστάθμισης (Carbon Leakage)		22.207.590	
Σύνολο Εκροών		148.050.600	
Αποτέλεσμα προ φόρων		452.365	
Φόρος εισοδήματος χρήσης		131.186	
Καθαρά κέρδη εις νέον		321.179	

Κατάσταση Οικονομικής Θέσης	Σημ.	31/12/2016	31/12/2015
Προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις		234.984	
Διαθέσιμα		22.424.971	
Σύνολο Ενεργητικού		22.659.955	
Υπόλοιπο κερδών εις νέον		321.179	
Δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	6.1	22.207.590	
Υποχρεώσεις από φόρο εισοδήματος		131.186	
Σύνολο Παθητικού		22.659.955	

6.1 Δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις

Αφορούν εκροές για αντιστάθμιση κινδύνου διαρροής προς τους δικαιούχους που θα πραγματοποιηθούν εντός του έτους 2017 σε συνέχεια της ετήσιας εκ των υστέρων Τελικής Εκκαθάρισης Αντιστάθμισης του έτους αναφοράς 2016.



Ετήσια Οικονομική Έκθεση χρήσεως από 1 Ιανουαρίου έως 31 Δεκεμβρίου 2016
(ποσά σε ευρώ, εκτός και εάν αναφέρεται διαφορετικά)

7. ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ

7.1 Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος

	Σημ.	31/12/2016	31/12/2015
Κύκλος εργασιών		3.708.366.405	3.905.049.253
Κόστος Πωλήσεων		-3.976.791.849	-3.989.947.715
Έξοδα διοικητικής λειτουργίας		-4.220.394	-3.368.853
Λοιπά έξοδα		-67.546	-3.184.418
Λοιπά έσοδα		115.252.558	162.244.445
Χρηματοοικονομικά έσοδα		742.562	251.644
Χρηματοοικονομικά έξοδα		-20.466	-78.758
Αποτέλεσμα προ φόρων		-156.738.731	70.965.598
Φόρος εισοδήματος		-215.343	-13.008.467
Αποτέλεσμα μετά από φόρους		-156.954.074	57.957.131
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα χρήσης		-156.954.074	57.957.131

7.2 Κατάσταση Οικονομικής Θέσης

Σημ.	31/12/2016	31/12/2015
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ		
Μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία		
Ιδιοχρησιμοποιούμενα ενσώματα πάγια στοιχεία	7.621.215	7.760.885
Άλλες μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	11.762	13.357
Σύνολο μη κυκλοφορούντων περιουσιακών στοιχείων	7.632.977	7.774.242
Κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία		
Εμπορικές απαιτήσεις	1.349.395.136	1.101.153.731
Προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις	122.873.401	121.122.380
Χρηματικά διαθέσιμα	42.620.226	9.184.357
Σύνολο Κυκλοφορούντων περιουσιακών στοιχείων	1.514.888.764	1.231.460.468
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	1.522.521.740	1.239.234.710
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ		
Ίδια κεφάλαια		
Μετοχικό κεφάλαιο	293.500	293.500
Τακτικό αποθεματικό	97.833	97.833
Ειδικά αποθεματικά	6.440.499	6.440.449
Αποτελέσματα εις νέον	-248.670.505	-91.716.430
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων	-241.838.673	-84.884.598
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις		
Επιχορηγήσεις	10.514.029	10.700.187
Εγγυήσεις	11.219.801	4.717.241
Σύνολο Μακροπρόθεσμων Υποχρεώσεων	21.733.830	15.417.428
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις		
Προμηθευτές	1.438.754.384	1.136.458.292
Προκαταβολές Πελατών	76.790.994	53.125.551
Υποχρεώσεις από φόρο εισοδήματος	179.550	72.977
Υποχρεώσεις σε φόρους τέλη	45.522.286	62.929.869
Δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	181.379.369	56.115.191
Σύνολο Βραχυπρόθεσμων Υποχρεώσεων	1.742.626.583	1.308.701.880
Σύνολο Υποχρεώσεων	1.764.360.413	1.324.119.308
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	1.522.521.740	1.239.234.710

7.3 Κατάσταση Ταμειακών Ροών

	Σημ.	2016	2015
Χρηματοροές από λειτουργικές δραστηριότητες			
Αποτέλεσμα προ φόρων (κέρδη) / ζημιές		-156.738.731	70.965.598
Πλέον ή μείον προσαρμογές για:			
Αποσβέσεις και απομειώσεις ενσώματων & άυλων παγίων		279.018	237.140
Προβλέψεις			-161.296
Επιχορηγήσεις		-186.158	-184.141
Χρεωστικοί και πιστωτικοί τόκοι (καθαρό ποσό)		-722.096	-172.886
		<hr/> -157.367.967	<hr/> 70.648.415
Πλέον ή μείον μεταβολές λογαριασμών κεφαλαίου κίνησης			
Μεταβολή απαιτήσεων		249.972.349	50.134.097
Μεταβολή υποχρεώσεων		-59.573.954	-102.868.476
		<hr/> 33.030.428	<hr/> 17.950.036
Μείον:			
Πληρωμές για χρεωστικούς τόκους		-20.466	-78.758
Πληρωμές για φόρο εισοδήματος		-179.550	-13.008.467
Σύνολο		<hr/> 32.830.412	<hr/> 4.862.811
Χρηματοροές από επενδυτικές δραστηριότητες			
Πληρωμές (εισπράξεις) για απόκτηση (πώληση) παγίων στοιχείων		-137.105	-86.362
Τόκοι εισπραχθέντες		742.562	251.642
Σύνολο		<hr/> 605.457	<hr/> 165.280
Συμφωνία μεταβολής διαθεσίμων			
Καθαρή μεταβολή στα ταμειακά διαθέσιμα & ισοδύναμα της χρήσης		33.435.869	5.028.091
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα στην αρχή της περιόδου		9.184.357	4.156.266
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα στο τέλος της περιόδου		<hr/> 42.620.226	<hr/> 9.184.357

7.4 Κατάσταση Μεταβολών Ιδίων Κεφαλαίων

ποσά σε €	Σημ.	Μετοχικό κεφάλαιο	Τακτικό αποθεματικό	Ειδικά αποθεματικά	Αποτελέσματα εις νέον	Σύνολο
Υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2014		293.500	97.833	6.440.449	-159.886.923	-153.055.141
Αποτέλεσμα χρήσης		-	-	-	68.170.493	68.170.493
Υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2015		293.500	97.833	6.440.449	-91.716.430	-84.884.648
Αποτέλεσμα χρήσης		-	-	-	-156.954.074	-156.954.074
Υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2016		293.500	97.833	6.440.449	-248.670.504	-241.838.722

ΠΕΙΡΑΙΑΣ 28 ΙΟΥΛΙΟΥ 2017

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ Δ.Σ.
ΚΑΙ Δ/ΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ

ΜΕΛΟΣ ΔΣ

Ο ΛΟΓΙΣΤΗΣ

Μιχαήλ Φιλίππου
ΑΔΤ ΑΜ594577

Δημήτρης Ηλιόπουλος
ΑΔΤ ΑΜ 594463

Αντώνης Ζαρείφης
ΑΔΤ ΑΙ580639
Α.Α.ΟΕΕ 22104
Α'ΤΑΞΗΣ