



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

**ΕΤΗΣΙΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΧΡΗΣΗΣ 1ης ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ 2015 – 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2015
ΜΕ ΒΑΣΗ ΤΑ ΔΠΧΑ**

ΙΟΥΝΙΟΣ 2016

**ΛΑΓΗΕ ΑΕ
ΑΜ ΓΕ.ΜΗ. 44658007000
Κάστορος 72 – 182 45 Πειραιάς**

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

	Σελίδα
1. Έκθεση Διαχείρισης Διοικητικού Συμβουλίου	3
2. Έκθεση Ελέγχου Ανεξάρτητου Ορκωτού Ελεγκτή Λογιστή	10
3. Οικονομικές Καταστάσεις	13
3.1 Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος	14
3.2 Κατάσταση Οικονομικής Θέσης	15
3.3 Κατάσταση Ταμειακών Ροών	16
3.4 Κατάσταση Μεταβολών Ιδίων Κεφαλαίων	17
3.5 Σημειώσεις επί των Οικονομικών Καταστάσεων	18
3.5.1 Στοιχεία Εταιρείας.....	18
3.5.2 Βάση Σύνταξης Οικονομικών Καταστάσεων.....	26
3.5.3 Σημειώσεις επί των στοιχείων των Οικονομικών Καταστάσεων	40
4. Κατάσταση και Σημειώσεις Λογαριασμού ΗΕΠ	48
5. Κατάσταση και Σημειώσεις Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ	52

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 1.1.2015- 31.12.2015

Κύριοι Μέτοχοι

Μετά τη λήξη της χρήσης από 1.1.2015 έως 31.12.2015 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 2015

Ο ΛΑΓΗΕ μέσα στο 2015 ακολούθησε πιστά τις τρεις βασικές του προτεραιότητες (βιωσιμότητα - αυτονομία, σαφής στρατηγική κατεύθυνση – εξωστρέφεια, οργανωτική και λειτουργική αναμόρφωση) που έθεσε με το Επιχειρηματικό Σχέδιο 2014 και παράλληλα ενίσχυσε τη στρατηγική κατεύθυνση της εταιρείας αναλαμβάνοντας καινούρια έργα.

Ειδικότερα, μέσα στο 2015 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 τη διαφάνεια στις πληρωμές της και ενισχύοντας την ενημέρωση των συναλλασσομένων της).

Ο ΛΑΓΗΕ συμμετείχε ενεργά, και κατά το 2015, στην αναδιοργάνωση της ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας στα πλαίσια των πρωτοβουλιών της Ρυθμιστικής Αρχής 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. Σύμφωνα δε με το Εδάφιο 4.3, της Παραγράφου Γ: Συμφωνία Δημοσιονομικών Στόχων και Διαρθρωτικών Μεταρρυθμίσεων, του Άρθρου 2 του Μέρους Β του Ν. 4336 / 2015 (ΦΕΚΑ' 94/14.08.2015) στο άμεσο μέλλον, όσον αφορά τις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας οι αρμοδιότητές του ΛΑΓΗΕ θα τριπλασιασθούν εφόσον θα σχεδιάσει και θα υλοποιήσει τις αντίστοιχες υποδομές ώστε από 31/12/2017 να λειτουργεί τρεις αγορές, την Προθεσμιακή Αγορά (Forward Market), την Προημερησία Αγορά (Day-Ahead / Spot Market) και την Ενδοημερήσια Αγορά (Intraday Market), όπως συμβαίνει με τους αντίστοιχους Λειτουργούς Αγοράς και τα Ενεργειακά Χρηματιστήρια (Power Exchanges) σε όλη την Ευρώπη στα πλαίσια εφαρμογής του "Target Model".

Επιπλέον, ο ΛΑΓΗΕ συμμετείχε ενεργά στο έργο σχεδιασμού και υλοποίησης της σύζευξης των προ-ημερήσιων αγορών στα ιταλικά σύνορα (Italian Borders Working Table-IBWT) και εξασφάλισε

τη συμμετοχή του στο έργο της σύζευξης πολλαπλών ευρωπαϊκών αγορών (Multi Regional Coupling - MRC).

Στα πλαίσια 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 που ξεκίνησε η 1η φάση 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.

Με βάση το ΦΕΚ Β' 2678/11.12.2015, ο ΛΑΓΗΕ ορίστηκε στις 11.12.2015 ως ο μοναδικός «Ορισθείς Διαχειριστής Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας» (Nominated Electricity Market Operator – NEMO-), για την εκτέλεση της ενιαίας σύζευξης επόμενης ημέρας (Προημερησία) και ενιαίας ενδοημερησίας σύζευξης, σύμφωνα με το άρθρο 4 του Κανονισμού (ΕΕ) 1222/2015 «σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για την κατανομή της δυναμικότητας και τη διαχείριση της συμφόρησης».

Ο ΛΑΓΗΕ καθ' όλη τη διάρκεια του έτους 2015, συνέχισε την εκτέλεση των καθηκόντων του ως Εκπλειστηριαστής των δικαιωμάτων εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου που αντιστοιχούν στην Ελλάδα και την απόδοση των εσόδων του στον ειδικό λογαριασμό ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ.

Ο ΛΑΓΗΕ, 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 το ρόλο του Χορηγού της σχετικής Κρατικής Ενίσχυσης για τη χορήγηση της σχετικής ενίσχυσης, για την περίοδο 2013-2020 (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 είναι Διαχειριστής του Μητρώου Φορέων Επαλήθευσης της ΛΑΓΗΕ ΑΕ. Στα πλαίσια των υποχρεώσεων του αυτών τον Δεκέμβριο του 2014 πραγματοποίησε εμβόλιμα την πρώτη Ετήσια εκ των υστέρων Τελική Εκκαθάριση Αντιστάθμισης για το έτος αναφοράς 2013 για τις επιχειρήσεις που ενεγράφησαν στο Μητρώο Επιλέξιμων, προς ενίσχυση, Επιχειρήσεων της ΛΑΓΗΕ μέχρι και την 19/12/2014, ενώ τον Ιούνιο του 2015 διενήργησε κανονικά πλέον την Ετήσια εκ των υστέρων Τελική Εκκαθάριση Αντιστάθμισης του έτους αναφοράς 2014 για όλες τις δικαιούχους Επιλέξιμες, κατά την έννοια της ΚΥΑ με ΑΠΕΗΛ/οικ. 21906, ΦΕΚ Β'3304/09.12.2014, Επιχειρήσεις.

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 το 2015, μέσω των εντεταλμένων Φορέων του Μητρώου Φορέων Πιστοποίησης, Επαλήθευσης και Επιθεώρησης της ΛΑΓΗΕ, Ετήσιες Τακτικές Επιθεωρήσεις όλων των Μετρητικών Διατάξεων των σταθμών ΣΗΘΥΑ που χρησιμοποιούνται για τον υπολογισμό της Συμβατικής τους Ποσότητας Ηλεκτρικής Ενέργειας ΣΗΘΥΑ. Παράλληλα τους πρώτους μήνες του 2016, ο ΛΑΓΗΕ, σε εφαρμογή του Κανονισμού ΕΕ 2402/2015 της Επιτροπής της 12^{ης} Οκτωβρίου 2015, επικαιροποίησε τις προηγούμενες, από την εφαρμογή της οδηγίας 27/2012/ΕΕ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου, εναρμονισμένες τιμές αναφοράς ως προς την απόδοση για τη χωριστή παραγωγή ηλεκτρισμού και θερμότητας για όλους τους σταθμούς ΣΗΘΥΑ του Μητρώου

ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ και του Μητρώου ΚΜ ΣΗΘΥΑ, ανανεώνοντας τα υφιστάμενα Τεχνικά Προσαρτήματα των αντίστοιχων σταθμών και μετατρέποντας κατάλληλα τις ρουτίνες υπολογισμού της Συμβατικής Ποσότητας ΣΗΘΥΑ στο Πληροφοριακό Σύστημα ΣΗΘΥΑ της ΛΑΓΗΕ ΑΕ.

Ο ΛΑΓΗΕ, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων του ως Φορέας Έκδοσης Εγγυήσεων Προέλευσης (ΕΠ) και διαχειριστής του ενιαίου Πληροφοριακού Συστήματος ΕΠ, συνεχίζει τις απαραίτητες ενέργειες προκειμένου να αντικατασταθεί το υπάρχον Πληροφοριακό Σύστημα από Νέο που θα επιτρέπει τη διακίνηση των Ελληνικών ΕΠ από και προς το εξωτερικό και να εγγραφεί ο ΛΑΓΗΕ ως μέλος στο Association of Issuing Bodies (AIB).

Ο ΛΑΓΗΕ ως Διαχειριστής Εγγυήσεων Προέλευσης Ηλεκτρικής Ενέργειας, συνέταξε και υπέβαλε προς έγκριση στη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας τροποποίηση του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας και του αντίστοιχου Εγχειριδίου, 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. Σύμφωνα με την ανωτέρω τροποποίηση, ο ΛΑΓΗΕ αναλαμβάνει να υπολογίζει ετησίως το υπολειπόμενο ενεργειακό μείγμα και το μείγμα έκαστου Προμηθευτή, χρησιμοποιώντας τα δεδομένα των ΕΠ των Μητρώων που τηρεί η ίδια η εταιρεία ως Φορέας Έκδοσης (ΦΕ) σύμφωνα με το Ν.3468/2006 όπως ισχύει, τα δεδομένα Εγγυήσεων Προέλευσης των Μητρώων που τηρούν οι άλλοι δύο ΦΕ, δηλαδή ο Διαχειριστής των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών και το Κέντρο Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας, και τα δεδομένα παραγωγής και κατανάλωσης που του κοινοποιούν ο Διαχειριστής του Συστήματος, ο Διαχειριστής του Δικτύου και ο Διαχειριστής των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών.

Ο ΛΑΓΗΕ, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων του ικανοποίησε επιτυχώς όλα τα αιτήματα με πλήρη φάκελο για σύναψη σύμβασης πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας που είχαν υποβληθεί έως και την 31^η Δεκεμβρίου 2015 η οποία αποτελεί και την καταληκτική ημερομηνία για την σύναψη σύμβασης πώλησης με το υφιστάμενο καθεστώς στήριξης των σταθμών ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ (Feed-in Tariff).

Τέλος, ο ΛΑΓΗΕ μέσα στο 2015 συνέχισε να βελτιώνει τις παρεχόμενες υπηρεσίες προς τους συναλλασσομένους του με τη δημοσιοποίηση πληθώρας στοιχείων στο Διαδίκτυο και με την αναβάθμιση της διαδικτυακής πύλης, ενώ συγχρόνως συνέχισε να ενημερώνει τους ενδιαφερόμενους για τη λειτουργία της αγοράς Η/Ε και τη διαχείριση του Ειδικού Λογαριασμού με δημοσιεύσεις μηνιαίων Δελτίων στην ιστοσελίδα του.

ΣΤΡΑΤΗΓΙΚΗ ΚΑΤΕΥΘΥΝΣΗ 2016

1. Επιχειρησιακό αντικείμενο ΛΑΓΗΕ

- Έλεγχος/παρακολούθηση της λειτουργίας της αγοράς (ΗΕΠ). Διευκόλυνση/ενημέρωση συμμετεχόντων. Δημοσίευση αποτελεσμάτων, αναλύσεων, στατιστικών. Υλοποίηση των ανατεθέντων από την ΡΑΕ στο ΛΑΓΗΕ μεταρρυθμίσεων του υφιστάμενου μοντέλου της Ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, στο πλαίσιο των μηχανισμών αποζημίωσης επάρκειας – ευελιξί-

ας Συστήματος (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).

- Παρακολούθηση των εξελίξεων των εν λειτουργία ευρωπαϊκών συζευγμένων αγορών δια μέσου της συμμετοχής του ΛΑΓΗΕ στους αντίστοιχους φορείς και έργα σύζευξης αγορών (Europex, Price Coupling of Regions - PCR, IBWT MC/DAOA, MRC MC/DAOA).
- Υλοποίηση Στρατηγικών Αποφάσεων σχετικά με την συμμετοχή του ΛΑΓΗΕ ως πλήρους μέλους στην Κοινοπραξία PCR.
- Εφαρμογή της δεύτερης υποχρεωτικής φάσης του Κανονισμού για τον Μηχανισμό REMIT (07.04.2016), που αφορά σε συναλλαγές ηλεκτρισμού και φυσικού αερίου που πραγματοποιούνται από τους Συμμετέχοντες εκτός οργανωμένων αγορών. Επέκταση της πλατφόρμας αναφορών RS-RRM του ΛΑΓΗΕ και σε αναφορές Διμερών Συμβάσεων και πιστοποίηση της λειτουργίας αυτής από τον ACER.
- Διατήρηση των καθηκόντων του Εκπλειστηριαστή των δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου που αντιστοιχούν στην Ελλάδα και μετά τις 12/10/2016.
- Υλοποίηση Πληροφοριακού Συστήματος Μηχανισμού Αντιστάθμισης για τη διενέργεια των μηνιαίων εκκαθαρίσεων αντιστάθμισης, με σκοπό πριν από το τέλος του 2016 να έχουν διενεργηθεί τουλάχιστον δύο (2) μηνιαίες εκκαθαρίσεις.
- Ανάλυση από το ΛΑΓΗΕ των αρμοδιοτήτων του Διαχειριστή του Μείγματος Καυσίμου Προμηθευτών ώστε να υπολογίζει και να κοινοποιεί σε κάθε Προμηθευτή ηλεκτρικής ενέργειας τη συνεισφορά κάθε ενεργειακής πηγής στο μείγμα καυσίμου του, αναδεικνύοντας με τον τρόπο αυτό τις περιβαλλοντικές επιπτώσεις του συγκεκριμένου μείγματος, ώστε ο Προμηθευτής να ενημερώνει τους Πελάτες τους σε εφαρμογή του Ν.4001/2011.
- 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). Υπό αυτό το πρίσμα θα αναμορφωθούν ουσιαστικά όλα τα κανονιστικά κείμενα όπως π.χ. οι συμβάσεις πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας και ο Κώδικας Συναλλαγών ηλεκτρικής ενέργειας, ενώ θα υπάρξουν αλλαγές και στη δομή του ειδικού λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ του άρθρου 143 του ν. 4001/2011. 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 2016.

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

- Ενεργός συμμετοχή στην διαμόρφωση του εθνικού νομοθετικού και ρυθμιστικού πλαισίου για την αναδιοργάνωση της χονδρεμπορικής αγοράς ηλεκτρισμού στην Ελλάδα και στην προσαρμογή αυτής στις Ευρωπαϊκές απαιτήσεις του "Μοντέλου Στόχος" (Target Model).
- Λεπτομερής ανάλυση / σχεδιασμός των ορισθισών, σε υψηλό επίπεδο, επιμέρους αγορών που θα ανατεθούν στο ΛΑΓΗΕ (Προθεσμιακή, Προ-ημερήσια και Ενδο-ημερήσια αγορά) καθώς και η εκκαθάριση και ο διακανονισμός των συναλλαγών των αγορών αυτών. Κατάρτιση των Κωδίκων και Εγχειριδίων λειτουργίας των ανωτέρω αγορών και διεκπεραίωση των απαραίτητων δημόσιων διαβουλεύσεων, στα πλαίσια έγκρισης των κειμένων αυτών, από την Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας.

- Σύνταξη προδιαγραφών των αναγκαίων υποδομών συστημάτων πληροφορικής (πλατφόρμες) για την λειτουργία των εν λόγω αγορών, τη διασύνδεσή τους με αντίστοιχες πλατφόρμες σε εθνικό και ευρωπαϊκό επίπεδο (ΑΔΜΗΕ, PCR) καθώς και την εκκαθάριση και διακανονισμό των σχετικών συναλλαγών. Διερεύνηση χρηματοδότησης των αναγκαίων υποδομών.
- Διερεύνηση συνεργασιών με Ελληνικές εταιρείες ομοειδούς αντικειμένου με τον ΛΑΓΗΕ (Ελληνικά Χρηματιστήρια, ΑΔΜΗΕ, κλπ) ή/και με Ευρωπαϊκούς λειτουργούς αγοράς / Χρηματιστήρια Ενέργειας.
- Μελέτη επί των τροποποιήσεων της εταιρικής δομής και της εσωτερικής οργάνωσης της ΛΑΓΗΕ Α.Ε. για την αποτελεσματική προσαρμογή της εταιρείας στα πρότυπα λειτουργίας των σύγχρονων Ευρωπαϊκών Χρηματιστηρίων Ενέργειας. Διαμόρφωση των σχετικών εισηγήσεων προς τον Μέτοχο για τους απαραίτητους εταιρικούς μετασχηματισμούς.
- Πρωτοβουλίες για την ανάπτυξη οργανωμένων συμπληρωματικών περιβαλλοντικών αγορών (δημοπρασίες ρύπων, διαχείριση πιστοποιητικών προέλευσης, κλπ) καθώς και αγοράς Φ.Α.

3. Νέο Σχήμα Στήριξης ΑΠΕ

- Ενεργός συμμετοχή του ΛΑΓΗΕ 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 όσο και την κατάρτιση των σχεδίων των αναγκαίων θεσμικών παρεμβάσεων, νομοθετικών και κανονιστικών. Κατάρτιση νομοσχεδίων, υπουργικών αποφάσεων, Κωδίκων και Εγχειριδίων σε συνεργασία με τους συναρμόδιους εθνικούς θεσμικούς φορείς και συμμετοχή σε Δημόσιες Διαβουλεύσεις.
- Κατάρτιση εισηγήσεων προς το ΥΠΕΝ για τον διαχειριστικό διαχωρισμό του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ σε Υπο-λογαριασμούς Αγοράς και Ενισχύσεων. Προώθηση σχετικών επιχειρησιακών σχεδίων για την υποστήριξη της διαχείρισης του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και βελτιώσεων στις αναφορές διαχείρισης/εξέλιξης του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ (Δελτίο Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ).
- Κατάρτιση πίνακα προδιαγραφών υποδομών συστημάτων πληροφορικής, για την εφαρμογή και λειτουργία του νέου σχήματος στήριξης των ΑΠΕ/ΣΗΘΥΑ (συμμετοχή στην αγορά/ΗΕΠ για τα νέα έργα ΑΠΕ και τους Φορείς Εκπροσώπησης, διαδικασίες τιμολόγησης και εκκαθάρισης της ενέργειας και διακανονισμού των συναλλαγών για τη λειτουργική ενίσχυση των σταθμών ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ).

4. Δημοπρασίες Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας με Φυσική Παράδοση (NOME)

- Σύμφωνα με τις προβλέψεις του Ν. 4336/2015 και την απόφαση του Κυβερνητικού Συμβουλίου Οικονομικής Πολιτικής της 25/05/2016 (ΦΕΚ Β', 1473/25-05-2016) ο ΛΑΓΗΕ καλείται να συμμετάσχει ενεργά στον σχεδιασμό και την υλοποίηση, σε συνεργασία με τους θεσμικούς φορείς (ΥΠΕΝ, ΡΑΕ) των Δημοπρασιών Προθεσμιακών Ενεργειακών Προϊόντων με Φυσική Παράδοση. Συγκεκριμένα, αναλαμβάνει πρωταγωνιστικό ρόλο στα κάτωθι αντικείμενα:
- Λεπτομερή σχεδιασμό του Μηχανισμού NOME
- Ανάπτυξη Κανόνων και Προδιαγραφών Δημοπρασιών για την πώληση των Προθεσμιακών Προϊόντων.
- Κατάρτιση του «Κώδικα Συναλλαγών Δημοπρασιών Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας»

- Παρεμβάσεις στο υπάρχον Ρυθμιστικό πλαίσιο (ΚΣΗΕ) προκειμένου να εφαρμοστεί ο μηχανισμός ΝΟΜΕ.
- Σύσταση και λειτουργία του Μητρώου Επιλέξιμων Προμηθευτών Προθεσμιακών Προϊόντων.
- Σχεδιασμός, ανάπτυξη και λειτουργία των συστημάτων υποδομών των Δημοπρασιών και της εκκαθάρισής τους, της Δευτερογενούς Αγοράς, των Δηλώσεων Χρήσης καθώς και των απαραίτητων προσαρμογών στις υπάρχουσες διαδικασίες συμμετοχής και εκκαθάρισης του ΗΕΠ.

Σημαντικές Παρατηρήσεις

Τα έσοδα της χρήσης 2015 από τον ΗΕΠ και τον Ειδικό Λογαριασμό ανήλθαν σε 3,9 δισεκ. € έναντι 4,1 δισεκ. € κατά την προηγούμενη χρήση λόγω κυρίως της μείωσης της ΟΤΣ από 58,6 €/MWh το 2014 σε 52,7 €/MWh το 2015 που προήλθε από την πτώση της τιμής του πετρελαίου και την συνακόλουθη μείωση της τιμής του φυσικού αερίου.

Το αποτέλεσμα της χρήσης 2015 διαμορφώθηκε σε κέρδη ύψους 71 εκατ. € σε σύγκριση με τα αντίστοιχα της χρήσης 2014 που ανήλθαν σε 97 εκατ. €. Ο Ειδικός Λογαριασμός ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, στη χρήση 2015, εμφάνισε πλεόνασμα 62 εκατ. €, γεγονός που είχε σαν συνέπεια το προοδευτικό έλλειμμα του ειδικού λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ να μειωθεί σταδιακά από τα -144 εκατ. € το 2014, σε -82 εκατ. € στο τέλος του έτους 2015.

Κατά την υποβολή της φορολογικής δήλωσης της χρήσης 2014, η φορολογική διοίκηση αρνήθηκε να συμψηφίσει το υπόλοιπο συσσωρευμένο ποσό της ζημιάς παρελθουσών χρήσεων με αποτέλεσμα να καταλογίσει στην εταιρεία φόρο εισοδήματος της τάξης των 21,7 εκατ. € (11,6 για τη χρήση 2014 και 10,1 ως προκαταβολή για τη χρήση 2015). Η εταιρεία υπέβαλε ενδικοφανή προσφυγή ενώπιον της Διεύθυνσης Επίλυσης Διαφορών της Γενικής Γραμματείας Δημοσίων Εσόδων η οποία όμως απερρίφθη. Στη συνέχεια στις 24.4.2016 προσέφυγε στα Διοικητικά Δικαστήρια για την ακύρωση της πιο πάνω απόφασης της Διεύθυνσης Επίλυσης Διαφορών. Η μη ακύρωση της απόφασης αυτής θα έχει αρνητικά αποτελέσματα στην κατάσταση του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ.

Οι δικαστικές ενέργειες των παραγωγών ΑΠΕ ενώπιον των πολιτικών ή διοικητικών δικαστηρίων, για την προσβολή των ρυθμίσεων του ν. 4254/2014, σε περίπτωση που ευοδωθούν θα επηρεάσουν αρνητικά την κατάσταση του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ.

Επίσης, σε περίπτωση ευδοκίμησης της εκδικασθείσας στις 11.3.2015 Προσφυγής ενώπιον του Διοικητικού Εφετείου Αθηνών της εταιρείας «ELPEDISON ENERGY ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.» στρεφόμενης κατά της αναδρομικής, για την περίοδο Μαΐου-Αυγούστου 2013, χρέωσης του προσθέτου εσόδου από την ανάκτηση του Μεσοσταθμικού Μεταβλητού Κόστους Θερμικών Συμβατικών Σταθμών (ΜΜΚΘΣΣ), που αποτελεί πόρο του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ, θα επέλθει αποδυνάμωση της συνολικής απαίτησης, για την ίδια χρονική περίοδο και αιτία (ΜΜΚΘΣΣ) του ΛΑΓΗΕ κατά της ΑΔΜΗΕ Α.Ε., συνολικού ύψους 55.479.460,21 €.

Κατόπιν των ανωτέρω θα πρέπει ιδιαιτέρως να τονισθεί ότι απαιτείται η λήψη περαιτέρω μέτρων όσον αφορά την ενίσχυση των εσόδων του Ειδικού Λογαριασμού του άρθρου 143 του ν.4001/2011, διαφορετικά η βιωσιμότητα της εταιρείας τίθεται σε κίνδυνο. Δεν πρέπει να

παραλείψουμε να επισημάνουμε και ότι έχουν κατατεθεί αγωγές παραγωγών ΑΠΕ αλλά και αγωγές παραγωγών που συμμετέχουν στο σύστημα συναλλαγών ΗΕΠ για καταβολή τόκων υπερημερίας, σε περίπτωση δε που ευοδωθούν οι σχετικές αγωγές θα επιδεινωθεί η οικονομική κατάσταση της εταιρείας.

Επιπλέον σε περίπτωση ευδοκίμησης της αιτήσεως ακυρώσεως της ΔΕΗ ενώπιον του Συμβουλίου της Επικρατείας, στρεφόμενης κατά της απόφασης ΡΑΕ 285/2013, με την οποία προβλέφθηκε ρητώς, αφενός η απαγόρευση των συμψηφισμών απαιτήσεων του ΗΕΠ με απαιτήσεις από άλλη αιτία (συμψηφισμός απαιτήσεων ΗΕΠ με υποχρεώσεις του Ειδικού Λογαριασμού προς Φωτοβολταϊκά στις στέγες) και αφετέρου ο προσωρινός επιμερισμός του υφιστάμενου ελλείμματος συναλλαγών στους συμβατικούς παραγωγούς, θα επηρεαστεί η κατάσταση τόσο του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ως προς τον χρόνο πληρωμής των παραγωγών ΑΠΕ (λόγω καθόσον ο εν λόγω συμψηφισμός στερεί από την εταιρεία την απαραίτητη ρευστότητα για την εξόφληση παραγωγών ΑΠΕ, όσο και του Λογαριασμού Εκκαθάρισης ΗΕΠ, ως προς τον χρόνο πληρωμής των ιδιωτών ηλεκτροπαραγωγών που συμμετέχουν στον ΗΕΠ.

Η Διοίκηση της Εταιρείας έχει κατ' επανάληψη προβεί σε αιτήματα προς τους αρμόδιους φορείς (ΡΑΕ, ΥΠΕΝ κλπ.) για την αποκατάσταση του Ειδικού Λογαριασμού προκειμένου η εταιρεία να είναι σε θέση να ανταποκριθεί στις υποχρεώσεις της. Η σύνταξη των οικονομικών καταστάσεων έχει γίνει στη βάση της αρχής της συνέχισης της δραστηριότητας.

Προτείνεται η έγκριση της παραπάνω Έκθεσης Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου προς τη Γενική Συνέλευση.

2. Έκθεση Ανεξάρτητου Ορκωτού Ελεγκτή Λογιστή

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 2015, 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 έλεγχό μας σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Ελέγχου. 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 παρουσίασης 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. Υφίστανται ελλείμματα που προκάλεσε στη Διαχείριση του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού (ΗΕΠ), η μη είσπραξη από εκπροσώπους φορτίου ηλεκτρικής ενέργειας ποσού € 120 εκατ. Η αντιμετώπιση των ανωτέρω ελλειμμάτων τελεί υπό τις διατάξεις των άρθρων 92 και 61 του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, περί διαδικασιών επιμερισμού των ανωτέρω ελλειμμάτων στους παραγωγούς και τους εκπροσώπους φορτίου.
2. Κατά της εταιρείας έχουν ασκηθεί αγωγές που αφορούν τον Ειδικό Λογαριασμό ΑΠΕ και τη δραστηριότητα ΗΕΠ. Αντίστοιχα, η εταιρεία έχει ασκήσει αγωγές κατά τρίτων για υποθέσεις που αφορούν τον Ειδικό Λογαριασμό ΑΠΕ και τη δραστηριότητα ΗΕΠ. Από τον έλεγχό μας, δεν κατέστη δυνατό να εκτιμήσουμε την έκβαση και τις πιθανές επιπτώσεις των ανωτέρω αγωγών.
3. Η εταιρεία δεν επιβάρυνε τα αποτελέσματα της κλειόμενης χρήσης με φόρο εισοδήματος, πέραν του εισοδήματος από κεφάλαιο και υπεραξία μεταβίβασης κεφαλαίου, και διέγραψε τα σωρευμένα ποσά αναβαλλόμενης φορολογίας έως 31/12/2014 με την παραδοχή ότι, μέχρι την υποβολή της δήλωσης φορολογίας εισοδήματος, θα ενταχθεί επίσημα στους Φορείς Γενικής Κυβέρνησης σύμφωνα με τα όσα ορίζει το αρ. 46 περ. α' του Ν. 4172/2013 «Απαλλασσόμενα νομικά πρόσωπα». Η παραδοχή βασίζεται στην υπ' αριθ. 2741/Γ1-223-9.3.2016 επιστολή της ΕΛΣΤΑΤ, ως αρμόδιας αρχής για την έγκριση ένταξης στους Φορείς Γενικής Κυβέρνησης, σύμφωνα με την οποία ο ΛΑΓΗΕ θα περιλαμβάνεται στο επόμενο επικαιροποιημένο μητρώο φορέων. Μέχρι την ημερομηνία σύνταξης της έκθεσης ελέγχου μας δεν έχει ολοκληρωθεί η ανωτέρω διαδικασία, με συνέπεια τα αποτελέσματα χρήσης και τα ίδια κεφάλαια να εμφανίζονται αυξημένα κατά τον αναλογούντα φόρο εισοδήματος και οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις μειωμένες κατά το ποσό των € 1,9 εκατ.
4. Οι φορολογικές υποχρεώσεις της εταιρείας δεν έχουν εξεταστεί από τις φορολογικές αρχές για τις χρήσεις από 2009 μέχρι 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 των θεμάτων 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 31^η Δεκεμβρίου 2015, 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.

Άλλο Θέμα

Οι χρηματοοικονομικές καταστάσεις της εταιρείας «**ΛΕΙΤΟΥΡΓΟΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ**» για την χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2014 είχαν ελεγχθεί από άλλον Ορκωτό Ελεγκτή Λογιστή, ο οποίος εξέφρασε γνώμη με επιφύλαξη την 9^η Ιουνίου 2015 επί των χρηματοοικονομικών καταστάσεων της προηγούμενης χρήσεως, εξαιτίας α) της ύπαρξης ελλειμμάτων στον Ημερήσιο Ενεργειακό Προγραμματισμό (ΗΕΠ) και β) της άσκησης αγωγών εναντίον της εταιρείας αλλά και αγωγών που έχει ασκήσει η εταιρεία κατά τρίτων.

Έκθεση επί Άλλων Νομικών και Κανονιστικών Απαιτήσεων

Επαληθεύσαμε τη συμφωνία και την αντιστοίχιση του περιεχομένου της Έκθεσης Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου με τις συνημμένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις, στα πλαίσια των οριζόμενων από τις διατάξεις του κ.ν. 2190/1920.

Αθήνα, 8 Ιουνίου 2016

Ο Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής

Γεώργιος Μπατσούλης

A.M. ΣΟΕΛ 14001

ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΛΕΓΚΤΙΚΗ Α.Ε.

Λεωφ. Κηφισίας 22

A.M. ΣΟΕΛ 156

3. ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ

3.1 Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος

	Σημείωση	31/12/2015	31/12/2014
Κύκλος εργασιών	3.5.3.1	3.496.413	6.330.055
Έξοδα διοικητικής λειτουργίας	3.5.3.2	-3.368.853	-3.703.729
Λοιπά έξοδα	3.5.3.3	-3.184.418	-99.974
Λοιπά έσοδα	3.5.3.4	346.260	296.214
Χρηματοοικονομικά έσοδα		251.644	240.311
Χρηματοοικονομικά έξοδα		-78.758	-159.573
Αποτέλεσμα προ φόρων		-2.537.713	2.903.304
Φόρος εισοδήματος	3.5.3.6	-2.886.250	-791.519
Αποτέλεσμα μετά από φόρους		-5.423.963	2.111.785
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα χρήσης		-5.423.963	2.111.785

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.

3.2 Κατάσταση Οικονομικής Θέσης

	Σημειώσεις	31/12/2015	31/12/2014
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ			
Μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία			
Ιδιοχρησιμοποιούμενα ενσώματα πάγια στοιχεία	3.5.3.5	7.760.885	7.911.663
Άλλες μακροπρόθεσμες απαιτήσεις		13.357	13.357
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	3.5.3.6		1.990.185
Σύνολο μη κυκλοφορούντων περιουσιακών στοιχείων		7.774.242	9.915.204
Κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία			
Εμπορικές απαιτήσεις	3.5.3.7	538.376	625.323
Προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις	3.5.3.8	2.612.406	4.863.873
Χρηματικά διαθέσιμα	3.5.3.9	4.467.116	4.156.266
Σύνολο Κυκλοφορούντων περιουσιακών στοιχείων		7.617.898	9.645.461
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ		15.392.141	19.560.665
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ			
Ίδια κεφάλαια			
Μετοχικό κεφάλαιο	3.5.3.10	293.500	293.500
Τακτικό αποθεματικό	3.5.3.11	97.833	97.833
Ειδικά αποθεματικά	3.5.3.11	2.113.460	2.113.460
Αποτελέσματα εις νέον		79.707	5.503.669
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων		2.584.500	8.008.462
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις			
Προβλέψεις για αποζημίωση προσωπικού	3.5.3.12		161.296
Επιχορηγήσεις	3.5.3.13	10.700.187	10.884.328
Σύνολο Μακροπρόθεσμων Υποχρεώσεων		10.700.187	11.045.623
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις			
Προμηθευτές	3.5.3.14	568.752	287.511
Υποχρεώσεις από φόρο εισοδήματος		72.977	
Υποχρεώσεις σε φόρους τέλη	3.5.3.15	2.903	4.548
Δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	3.5.3.16	1.462.822	214.521
Σύνολο Βραχυπρόθεσμων Υποχρεώσεων		2.107.454	506.580
Σύνολο Υποχρεώσεων		12.807.640	11.552.203
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ		15.392.141	19.560.665

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.

3.3 Κατάσταση Ταμειακών Ροών

	Σημ.	2015	2014
Χρηματοροές από λειτουργικές δραστηριότητες			
Αποτέλεσμα προ φόρων (κέρδη) / ζημίες		-2.537.713	2.903.304
Πλέον ή μείον προσαρμογές για:			
Αποσβέσεις και απομειώσεις ενσώματων & άυλων παγίων	3.5.3.5	237.140	215.319
Προβλέψεις		-161.296	1.240
Επιχορηγήσεις		-184.141	
Χρεωστικοί και πιστωτικοί τόκοι (καθαρό ποσό)		-172.886	-80.738
		<hr/> -2.818.896	<hr/> 3.039.125
Πλέον ή μείον μεταβολές λογαριασμών κεφαλαίου κίνησης			
Μεταβολή απαιτήσεων		2.338.414	94.977
Μεταβολή υποχρεώσεων		1.527.897	-627.679
		<hr/> 1.047.415	<hr/> 2.506.423
Μείον:			
Πληρωμές για χρεωστικούς τόκους		-78.758	-159.573
Πληρωμές για φόρο εισοδήματος		-823.087	-
Σύνολο		<hr/> 145.570	<hr/> 2.346.850
Χρηματοροές από επενδυτικές δραστηριότητες			
Πληρωμές (εισπράξεις) για απόκτηση (πώληση) παγίων στοιχείων		-86.362	-133.602
Τόκοι εισπραχθέντες		251.642	240.311
Σύνολο		<hr/> 165.280	<hr/> 106.710
Συμφωνία μεταβολής διαθεσίμων			
Καθαρή μεταβολή στα ταμειακά διαθέσιμα & ισοδύναμα της χρήσης		310.850	2.453.560
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα στην αρχή της περιόδου		4.156.266	1.702.706
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα στο τέλος της περιόδου	3.5.3.9	<hr/> 4.467.116	<hr/> 4.156.266

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.

3.4 Κατάσταση Μεταβολών Ιδίων Κεφαλαίων

ποσά σε €	Σημ.	Μετοχικό κεφάλαιο	Τακτικό αποθεματικό	Ειδικά αποθεματικά	Αποτελέσματα εις νέον	Σύνολο
Υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2013		293.500	97.833	2.113.460	3.391.884	5.896.677
Αποτέλεσμα χρήσης		-	-	-	2.111.785	2.111.785
Υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2014		293.500	97.833	2.113.460	5.503.669	8.008.462
Αποτέλεσμα χρήσης		-	-	-	-5.423.963	-5.423.963
Υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2015		293.500	97.833	2.113.460	79.707	2.584.500

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.

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., **ιδρύθηκε** με τον Ν.4001/11 (ΦΕΚ Α' 179/22.08.2011), το 2011, με απόσπαση του σχετικού Κλάδου από τον ΔΕΣΜΗΕ (το υπόλοιπο κομμάτι εισφέρθηκε στον ΑΔΜΗΕ).

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.

Καταστατικός σκοπός και Αντικείμενο Δραστηριότητας της Εταιρείας είναι :

- ο Ημερήσιος Ενεργειακός Προγραμματισμός (ΗΕΠ) και η Εκκαθάριση των σχετικών Συναλλαγών
- η Διαχείριση του Ειδικού Λογαριασμό ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ

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.

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.

Ι) Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας: Σήμερα ο ΛΑΓΗΕ λειτουργεί την Προημερησία Αγορά (ΗΕΠ) ως **Λειτουργός της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Electricity Market Operator)** ενώ είναι αρμόδιος και 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, είναι **Διαχειριστής του Μητρώου Συμμετεχόντων στην Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας**.

Σύμφωνα με το ισχύον νομοθετικό πλαίσιο (Ν. 4001/2011), κατά την εκτέλεση των καθηκόντων του, ο Λειτουργός της Αγοράς πρέπει να διευκολύνει κατά κύριο λόγο την ολοκλήρωση της ενιαίας εσωτερικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και για το σκοπό αυτόν αναλαμβάνει κάθε αναγκαία ενέργεια, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων του, προκειμένου να διασφαλίζεται η εφαρμογή των προβλέψεων του Κανονισμού 714/2009, της Οδηγίας 72/2009 και όλων των σχετικών κατευθύνσεων και αποφάσεων που εκδίδονται από τα αρμόδια όργανα της Ευρωπαϊκής Ένωσης.

Ειδικά, όσον αφορά στην οργάνωση και διακυβέρνηση της λειτουργίας της ενιαίας εσωτερικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, ο ΛΑΓΗΕ ορίστηκε στις 11.12.2015 (ΦΕΚ Β' 2678/11.12.2015) ως ο μοναδικός «**Ορισθείς Διαχειριστής Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας**» (**Nominated Electricity Market Operator -NEMO-**), για την εκτέλεση της ενιαίας σύζευξης επόμενης ημέρας (Προημερησία) και ενιαίας ενδοημερησίας σύζευξης, σύμφωνα με το άρθρο 4 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222 «*σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για την κατανομή της δυναμικότητας και τη διαχείριση της συμφόρησης*».

Στο άμεσο μέλλον, όσον αφορά τις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας οι αρμοδιότητές του θα τριπλασιασθούν εφόσον θα σχεδιάσει και θα υλοποιήσει τις αντίστοιχες υποδομές ώστε από 31/12/2017 (Εδάφιο 4.3, της Παραγράφου Γ: Συμφωνία Δημοσιονομικών Στόχων και Διαρθρωτικών Μεταρρυθμίσεων, του Άρθρου 2 του Μέρους Β του Ν. 4336 / 2015 – ΦΕΚ Α' 94/14 Αυγούστου 2015) να λειτουργεί τρεις αγορές, την Προθεσμιακή Αγορά (Forward Market), την Προημερησία Αγορά (Day-Ahead / Spot Market) και την Ενδοημερησία Αγορά (Intraday Market), όπως συμβαίνει με τους αντίστοιχους Λειτουργούς Αγοράς και τα



Ενεργειακά Χρηματιστήρια (Power Exchanges) σε όλη την Ευρώπη στα πλαίσια εφαρμογής του “Target Model”.

Στα πλαίσια 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 που ξεκίνησε η 1^η φάση 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 που ξεκινάει η 2^η φάση αναφορών στοιχείων συναλλαγών εκτός οργανωμένων αγορών, ο ΛΑΓΗΕ, με γνώμονα την εξυπηρέτηση όλων των Συμμετεχόντων της Ελληνικής Επικράτειας, θα επεκτείνει τις υπηρεσίες του ως Εγγεγραμμένος Μηχανισμός Αναφοράς και θα παρέχει σε όλους τους Συμμετέχοντες τη δυνατότητα αναφορών Διμερών Συμβάσεων τόσο Ηλεκτρικής Ενέργειας όσο και Φυσικού Αερίου.

II) Σύστημα ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ: Ο ΛΑΓΗΕ στο ρόλο του **Αντισυμβαλλόμενου με Επενδυτές / Παραγωγούς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ** συνάπτει συμβάσεις πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 12 του ν.3468/2006 που παράγονται από εγκαταστάσεις ΑΠΕ ή ΣΗΘΥΑ, εφόσον οι εγκαταστάσεις παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας συνδέονται στο Σύστημα είτε απευθείας είτε μέσω του Δικτύου και είναι **Διαχειριστής του Μητρώου ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ**. Ο ΛΑΓΗΕ ως αποκλειστικός **Διαχειριστής του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ** σύμφωνα με το άρθρο 40 του ν.2773/1999 για το Διασυνδεδεμένο και μη Διασυνδεδεμένο Σύστημα, διαχειρίζεται οικονομικά τον λογαριασμό και εκδίδει σε μηνιαία βάση το αντίστοιχο δελτίο ανάλυσης και διετούς πρόβλεψης των μεγεθών του λογαριασμού. Ο ΛΑΓΗΕ χρησιμοποιώντας τις ωριαίες προβλέψεις έγχυσης ηλεκτρικής ενέργειας στο δίκτυο και το σύστημα από Φωτοβολταϊκά Στεγών, ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, του ΑΔΜΗΕ, εκπροσωπεί τους αντίστοιχους παραγωγούς στο ρόλο του **Συλλογικού Εκπροσώπου (Aggregator)** στην Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΗΕΠ) υποβάλλοντας προσφορές έγχυσης ανά ζώνη συστήματος (Βορράς – Νότος). Ο ΛΑΓΗΕ ως **Εκκαθαριστής της ηλεκτρικής ενέργειας από φ/β στεγών (ανά προμηθευτή), ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ**, είναι αρμόδιος και για τις διαδικασίες Διακανονισμού των συναλλαγών στα πλαίσια των αντίστοιχων διμερών συμβολαίων ενώ δεν έχει τη δυνατότητα διαχείρισης του αντίστοιχου Χρηματοοικονομικού Κινδύνου (Risk-Management) παρά μόνον της εισροής από την εκκαθάριση των συναλλαγών του ΗΕΠ. Στο άμεσο μέλλον αντίστοιχα, ο ΛΑΓΗΕ θα υποστηρίξει και το νέο μηχανισμό στήριξης των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας.

III) Υβριδικό Σύστημα Κατανεμόμενων Μονάδων ΣΗΘΥΑ: Ο ΛΑΓΗΕ ως **Διαχειριστής του Συστήματος Κατανεμόμενων Μονάδων ΣΗΘΥΑ (ΚΜ ΣΗΘΥΑ)** διαχειρίζεται Μονάδες παραγωγής που ουσιαστικά συμμετέχουν συγχρόνως και στα δύο προηγούμενα συστήματα, δηλαδή με ένα μέρος σε αυτό της αγοράς και με το συμπληρωματικό του σε αυτό των ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ. Οι Μονάδες αυτές είναι εγγεγραμμένες στο «Μητρώο Κατανεμόμενων Μονάδων» που διαχειρίζεται ο ΑΔΜΗΕ ως «Κατανεμόμενες Μονάδες ΣΗΘΥΑ (ΚΜ ΣΗΘΥΑ)» και έχουν συνάψει «Συμπληρωματική Σύμβαση Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας Κατανεμόμενης Μονάδας ΣΗΘΥΑ» με τη ΛΑΓΗΕ ΑΕ διαθέτοντας «Εγκεκριμένο Τεχνικό Προσάρτημα». Το νομοθετικό πλαίσιο για τη λειτουργία Σταθμών του **Υβριδικού Συστήματος “Κατανεμόμενων Μονάδων ΣΗΘΥΑ”** κατέστη αναγκαίο από την εφαρμογή του Άρθρου 197 του Ν.4001/2011, το οποίο έδωσε δικαίωμα προτεραιότητας κατά την κατανομή του φορτίου σε όλες τις Μονάδες ΣΗΘΥΑ ανεξαρτήτως εγκατεστημένης ισχύος και διαμορφώθηκε με τις ΥΑ 749 / ΦΕΚ Β’ 889 22.03.2012 και ΥΑ 23278 / ΦΕΚ Β’ 3108 23.11.2012. Για την αξιόπιστη και διαφανή λειτουργία του Υβριδικού Συστήματος ο ΛΑΓΗΕ έχει δημιουργήσει και είναι **Διαχειριστής του Μητρώου Φορέων Πιστοποίησης, Επαλήθευσης και Επιθεώρησης της ΛΑΓΗΕ Α.Ε.**

IV) Σύστημα Εγγυήσεων Προέλευσης και «Μίγματος Καυσίμου» Προμηθευτή: Ο ΛΑΓΗΕ έχει οριστεί **Φορέας Έκδοσης Εγγυήσεων Προέλευσης Ηλεκτρικής Ενέργειας** από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ για το Διασυνδεδεμένο Σύστημα (Ν.3468/2006, όπως ισχύει) και είναι υπεύθυνος για τη λειτουργία, συντήρηση και αναβάθμιση του ενιαίου Πληροφοριακού Συστήματος (Υ.Α.αρ.Δ6/Φ1/οικ.8786/2010), στο οποίο



οφείλουν να τηρούνται, με τρόπο ασφαλή και απαραβίαστο, τα Ηλεκτρονικά Μητρώα Εγγυήσεων Προέλευσης από τους αρμόδιους Φορείς Έκδοσης στην Ελλάδα (ΛΑΓΗΕ, Διαχειριστής Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών και το ΚΑΠΕ). Ο ΛΑΓΗΕ επίσης ως **Διαχειριστής Εγγυήσεων Προέλευσης Ηλεκτρικής Ενέργειας** ελέγχει και παρακολουθεί μία Εγγύηση Προέλευσης που αντιστοιχεί σε μία παραγόμενη MWh σε όλο τον κύκλο ζωής της από τη «γέννησή της», τη μεταβίβασή της έως και την ακύρωσή της εντός της ελληνικής επικράτειας αλλά και εντός της Ευρωπαϊκής Ένωσης σε συνεργασία με την Ένωση Φορέων Έκδοσης (Association of Issuing Bodies/AIB). Ο ΛΑΓΗΕ με τη διαχείριση των Εγγυήσεων Προέλευσης ενεργεί ως **Διαχειριστής του Μίγματος Καυσίμου Προμηθευτών** και υπολογίζει και κοινοποιεί σε κάθε Προμηθευτή ηλεκτρικής ενέργειας τη συνεισφορά κάθε ενεργειακής πηγής στο μίγμα καυσίμου του, αναδεικνύοντας με τον τρόπο αυτό τις περιβαλλοντικές επιπτώσεις του συγκεκριμένου μίγματος, ώστε ο Προμηθευτής να ενημερώνει τους Πελάτες του σε εφαρμογή του Ν.4001/2011. Μελλοντικά ο ΛΑΓΗΕ φιλοδοξεί να επιτελέσει το ρόλο του **Λειτουργού Περιβαλλοντικών Αγορών**, έτσι ώστε με τη διαχείριση οργανωμένων αγορών για την αγοραπωλησία Εγγυήσεων Προέλευσης να εξασφαλισθούν πρόσθετοι πόροι για την ενίσχυση της διείσδυσης των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας και την επακόλουθη προστασία του περιβάλλοντος.

V) Εκπλειστηριαστής (Auctioneer) του Ελληνικού Κράτους για τα Δικαιώματα Εκπομπής Αερίων Θερμοκηπίου: Στα πλαίσια εφαρμογής της Οδηγίας 2003/87/ΕΚ για τη θέσπιση ενός κοινοτικού συστήματος εμπορίας δικαιωμάτων εκπομπής αερίων θερμοκηπίου, ο ΛΑΓΗΕ έχει αναλάβει από τις 12.10.2014 το ρόλο του Εκπλειστηριαστή (Auctioneer) των δικαιωμάτων εκπομπής αερίων του θερμοκηπίου που αντιστοιχούν στην Ελλάδα, εκπροσωπώντας το Ελληνικό Κράτος στις δημοπρασίες που πραγματοποιούνται στη μεταβατική κοινή πλατφόρμα πλειστηριασμών του ΕΕΧ (Commodity Exchange στο Leipzig της Γερμανίας).

VI) Σύστημα Αντιστάθμισης: Από τις 09.12.2014, η ΛΑΓΗΕ ΑΕ 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 το ρόλο του **Χορηγού της σχετικής Κρατικής Ενίσχυσης** για τη χορήγηση της σχετικής ενίσχυσης, για την περίοδο 2013-2020 (ΚΥΑ ΑΠΕΗΛ/οικ. 21906, ΦΕΚ Β' 3304/09.12.2014). Για την αξιόπιστη και διαφανή λειτουργία του Μηχανισμού Αντιστάθμισης ο ΛΑΓΗΕ έχει δημιουργήσει και είναι **Διαχειριστής του Μητρώου Φορέων Επαλήθευσης της ΛΑΓΗΕ Α.Ε.**

Για τη διεκπεραίωση των ως άνω 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 δίκην:

- Χρηματιστηρίου, αφού ικανοποιεί τη ζήτηση με επαρκή αντίστοιχη προσφορά, που εξασφαλίζεται μέσω της κατάλληλης τιμής (Οριακή Τιμή Συστήματος) και στη συνέχεια εκκαθαρίζει τις συναλλαγές μεταξύ πωλητών και αγοραστών ηλεκτρικής ενέργειας, και
- Διαχειριστή 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, 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.



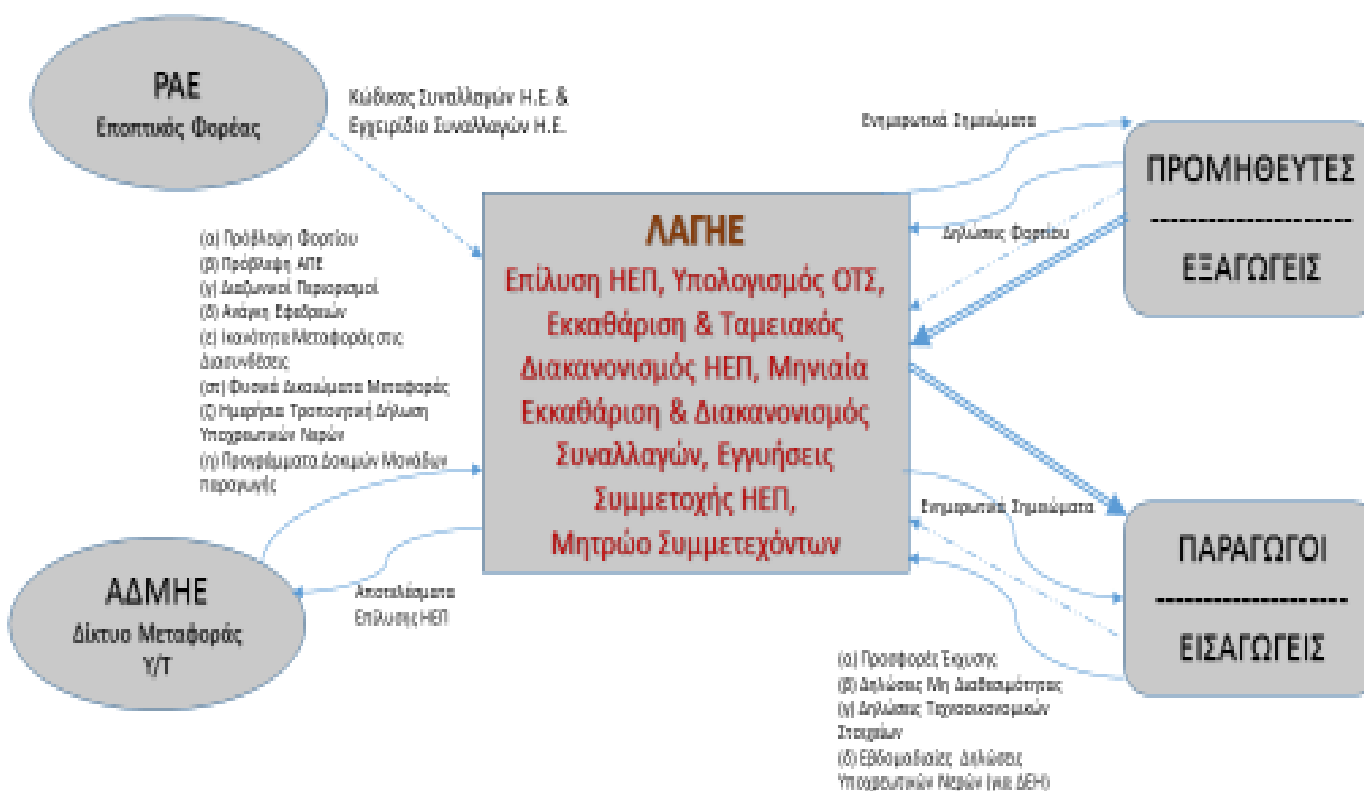
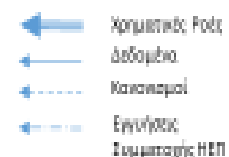
Τα δύο συστήματα τηρούνται σε διακριτούς Λογαριασμούς (άρθρο 72 Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας).

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

- του ΗΕΠ από συμμετέχοντες στην αγορά ενέργειας
- του Ειδικού Λογαριασμού με κοινωνικούς πόρους

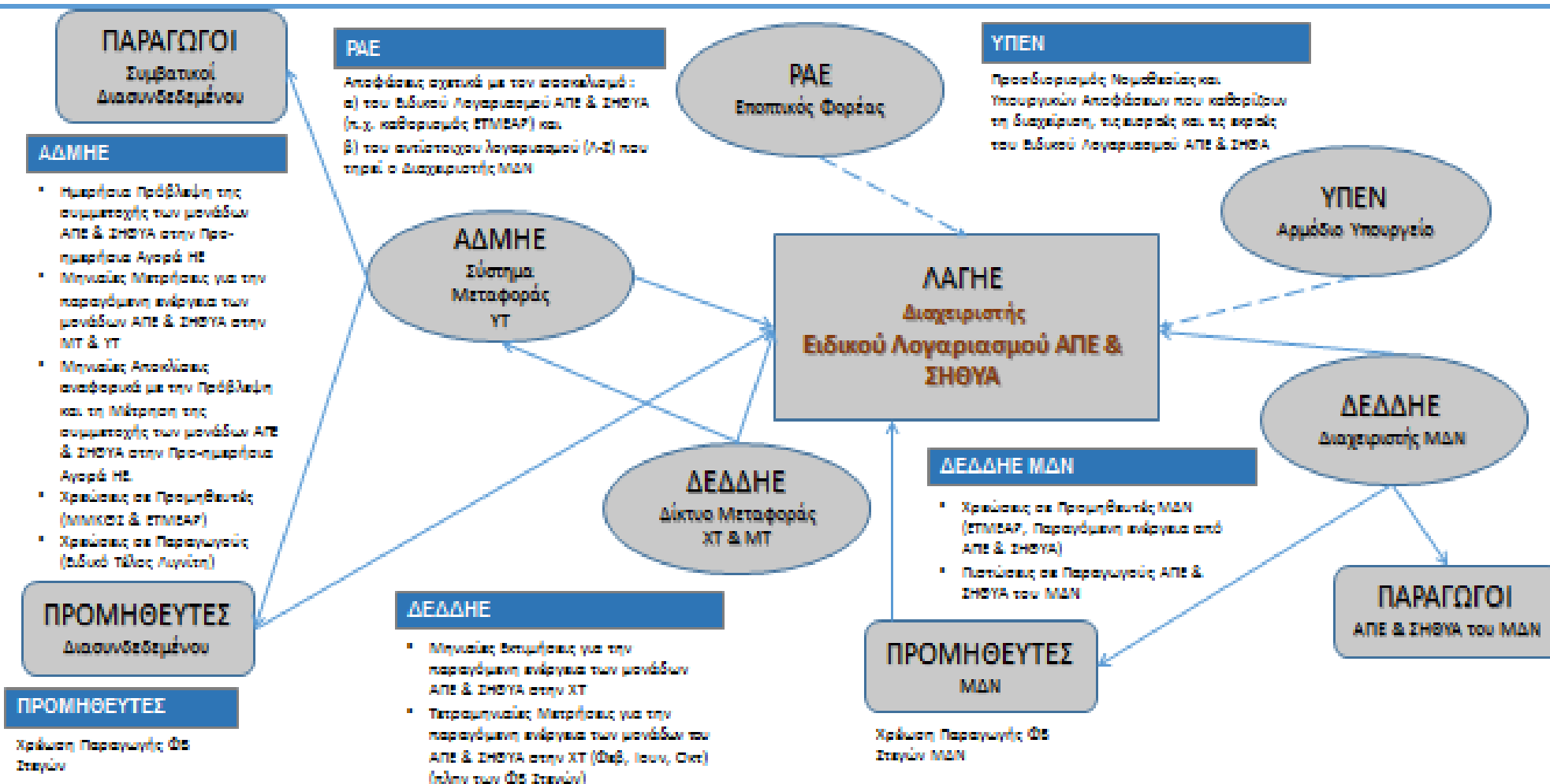
Για τον τρόπο λειτουργίας των δύο συστημάτων ακολουθεί σχηματική παρουσίαση στις επόμενες σελίδες.

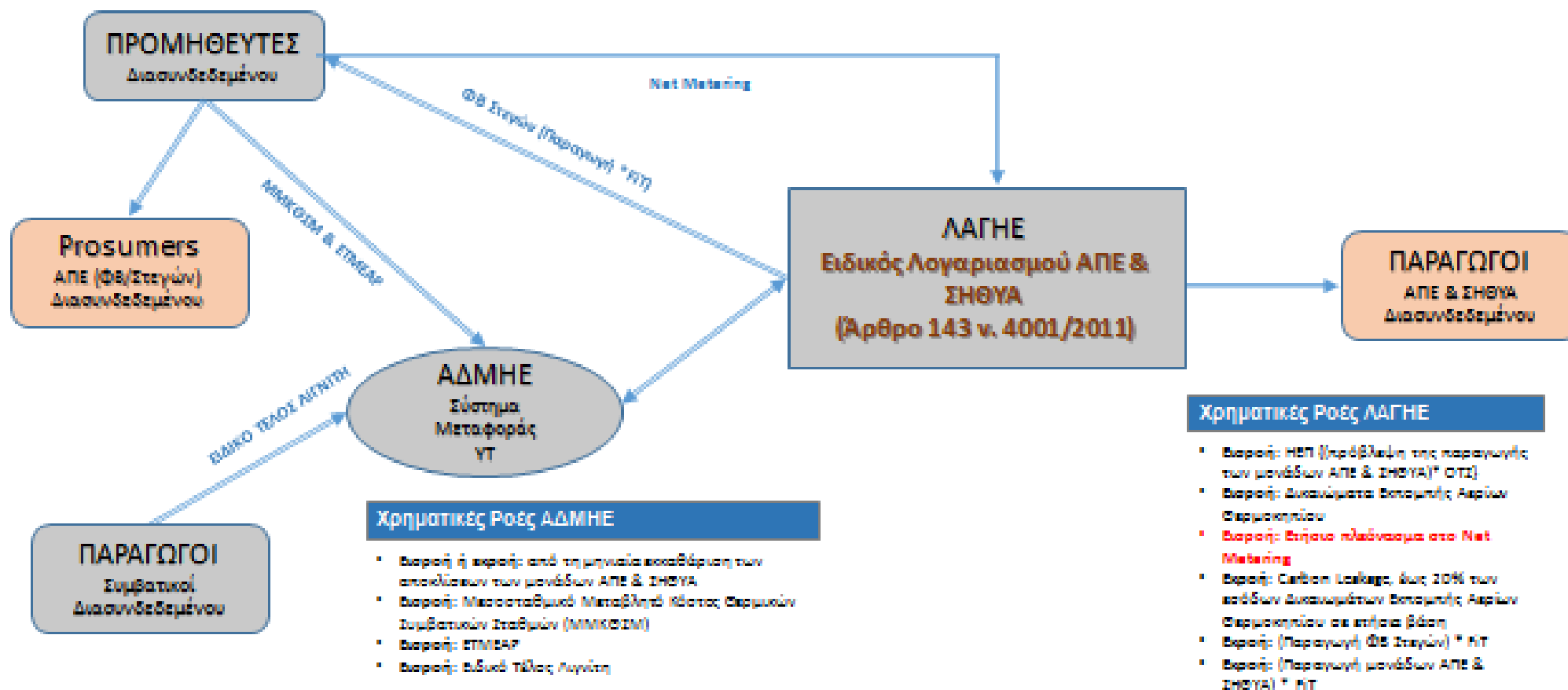
Σύστημα Συναλλαγών Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού



Σύστημα Εγγυημένων Τιμών. Από τον Ειδικό Λογαριασμό ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ αποζημιώνονται οι Μονάδες ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ και τα Φ/Β Στεγών όλης της Ελληνικής Επικράτειας.

← Διόριση
← - - - Κανονισμοί

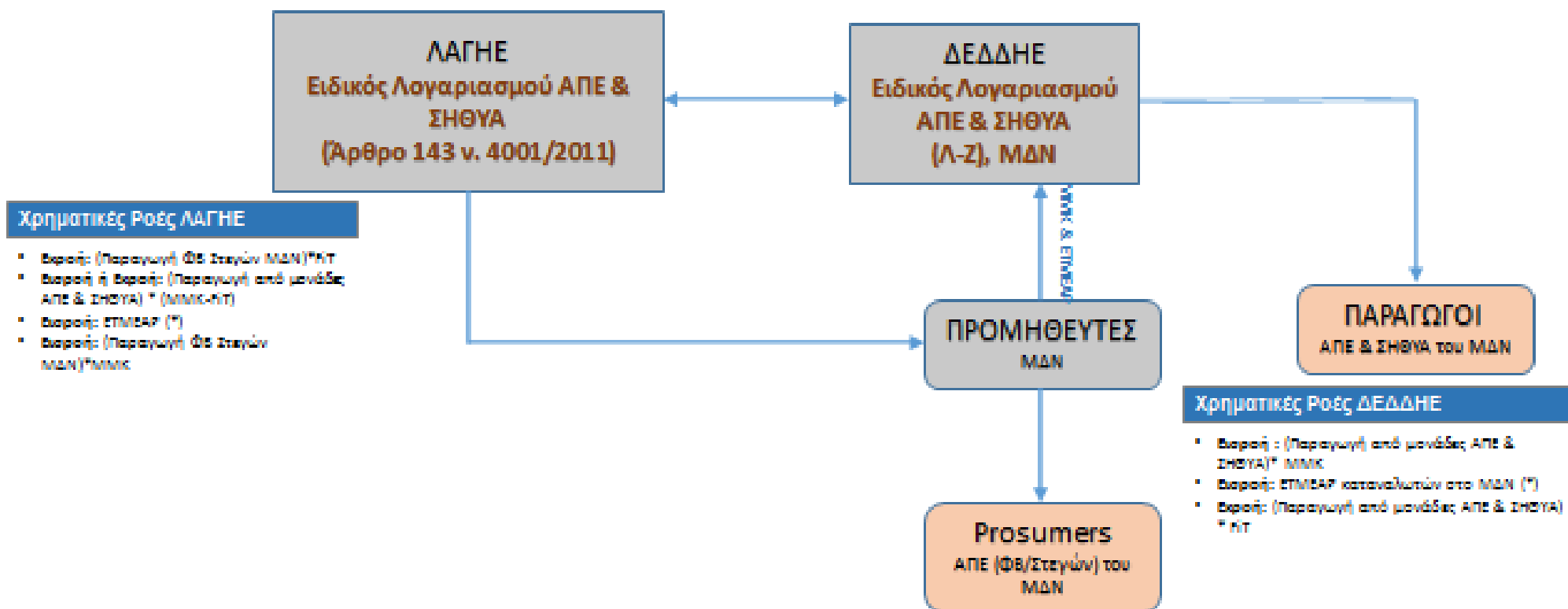






και στο Μη Διασυνδεδεμένο Σύστημα...

← Χρηματικές Ροές



(*) Σύμφωνα με την Απόφαση ΡΑΕ/8.23/2014 θα άρτηται και το έσοδο από το ΕΤΜΕΑΡ να υπολογίζεται για τον υπολογισμό του Λ-Ζ και να αποδίδεται η διαφορά στον Ειδικό Λογαριασμό

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 7^{ης} Ιουνίου 2016.

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 στη σημείωση

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 αντανακλούν τις συναλλαγματικές ισοτιμίες της ημερομηνίας σύνταξης τους.

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

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

Καθαρή αξία πώλησης θεωρείται η εφικτή πρόσοδος από την πώληση ενός περιουσιακού στοιχείου στα πλαίσια κάποιας αμφοτεροβαρούς συναλλαγής στην οποία τα μέρη έχουν πλήρη γνώση και προσχωρούν οικειοθελώς, μετά από την αφαίρεση κάθε πρόσθετου άμεσου κόστους διάθεσης του περιουσιακού στοιχείου, ενώ, αξία χρήσης είναι η παρούσα αξία των εκτιμώμενων μελλοντικών ταμειακών ροών που αναμένεται να πραγματοποιηθούν από τη συνεχή χρήση ενός περιουσιακού στοιχείου συν το έσοδο από τη διάθεσή του στο τέλος της εκτιμώμενης ωφέλιμης ζωής του. Αν δεν υπάρχει δυνατότητα να εκτιμηθεί

(απομονωθεί) το ανακτήσιμο ποσό κάποιου συγκεκριμένου περιουσιακού στοιχείου, για το οποίο υπάρχει ένδειξη απομείωσης της αξίας του, το ανακτήσιμο ποσό προσδιορίζεται για ολόκληρη τη μονάδα που ανήκει το περιουσιακό στοιχείο, η οποία και δημιουργεί τις ταμειακές ροές.

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

(ε) Επενδύσεις και Λοιπά (πρωτογενή) Χρηματοοικονομικά Περιουσιακά Στοιχεία

Τα (πρωτογενή) χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία, που εμπíπτουν 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, όταν 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 ζημιές 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 ζημιές 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 μιας εβδομάδας. 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 ζημιές 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 εκπεστές προσωρινές διαφορές, καθώς και οι μεταφερόμενες φορολογικές ζημιές, κατατάσσονται ως αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις, κατά την έκταση που πιθανολογείται ότι θα υπάρχει 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

(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 2015

ΕΔΔΠΧΑ 21 «Εισφορές»

Η Διερμηνεία διευκρινίζει ότι το «γεγονός που δεσμεύει» και δημιουργεί μια υποχρέωση καταβολής εισφοράς είναι η δραστηριότητα που περιγράφεται στη σχετική νομοθεσία που ενεργοποιεί την πληρωμή της εισφοράς. Η διερμηνεία εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 17η Ιουνίου 2014 και δεν αναμένεται να έχει σημαντική επίπτωση στις οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας.

Τροποποιήσεις σε πρότυπα που αποτελούν ένα τμήμα του προγράμματος ετήσιων βελτιώσεων του ΣΔΛΠ (Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων)

Το ΣΔΛΠ στα πλαίσια του ετήσιου προγράμματος βελτιώσεων, εξέδωσε τον Δεκέμβριο του 2013 τις κατωτέρω τροποποιήσεις σε υφιστάμενα πρότυπα. Οι κατωτέρω τροποποιήσεις δεν αναμένεται να έχουν σημαντική επίπτωση στις οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά.

Ετήσιες Βελτιώσεις στα ΔΠΧΑ, Κύκλος 2011-2013

Οι τροποποιήσεις του Κύκλου 2011-2013, εκδόθηκαν από το Συμβούλιο στις 12 Δεκεμβρίου 2013, έχουν εφαρμογή σε περιόδους που ξεκινούν την ή μετά από την 1 Ιανουαρίου 2015.

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

Η τροποποίηση διευκρινίζει ότι μία οντότητα, στις πρώτες οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με τα Δ.Π.Χ.Α., έχει τη δυνατότητα επιλογής μεταξύ της εφαρμογής ενός υπάρχοντος και σε ισχύ ΔΠΧΑ ή να εφαρμόσει νωρίτερα ένα νέο ή αναθεωρημένο ΔΠΧΑ το οποίο δεν είναι ακόμη υποχρεωτικό, υπό την προϋπόθεση ότι το νέο ή αναθεωρημένο ΔΠΧΑ επιτρέπει την νωρίτερη εφαρμογή. Μια οικονομική οντότητα απαιτείται να εφαρμόσει την ίδια έκδοση του ΔΠΧΑ σε όλες τις περιόδους που καλύπτονται από τις πρώτες οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ.

Δ.Π.Χ.Α. 3 «Συνενώσεις επιχειρήσεων»

Η τροποποίηση διευκρινίζει ότι το ΔΠΧΑ 3 εξαιρεί από το πεδίο εφαρμογής του, τη λογιστική αντιμετώπιση της ίδρυσης μιας από κοινού συμφωνίας στις οικονομικές καταστάσεις της ίδιας της από κοινού συμφωνίας.

Δ.Π.Χ.Α. 13 «Επιμέτρηση της εύλογης αξίας»

Με την τροποποίηση διευκρινίζεται ότι το πεδίο εφαρμογής της εξαίρεσης του χαρτοφυλακίου, που ορίζεται στην παράγραφο 52 του ΔΠΧΑ 13 περιλαμβάνει όλες τις συμβάσεις που λογιστικοποιήθηκαν και εμπίπτουν στο πεδίο εφαρμογής του ΔΛΠ 39 «Χρηματοοικονομικά Μέσα: Αναγνώριση και Επιμέτρηση», ή το ΔΠΧΑ 9 «Χρηματοοικονομικά Μέσα», ανεξάρτητα από το αν πληρούν τον ορισμό των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων ή υποχρεώσεων όπως ορίζονται στο ΔΛΠ 32 «Χρηματοοικονομικά Μέσα: Παρουσίαση».

Δ.Λ.Π. 40 «Επενδύσεις σε Ακίνητα»

Με την τροποποίηση διευκρινίζεται ότι το εάν μια συγκεκριμένη συναλλαγή πληρεί τον ορισμό της συνένωσης επιχειρήσεων, όπως ορίζεται στο ΔΠΧΠ 3 «Συνενώσεις Επιχειρήσεων» και των επενδύσεων σε ακίνητα, όπως αυτά ορίζονται στο ΔΛΠ 40 «Επενδύσεις σε Ακίνητα», απαιτείται η ξεχωριστή εφαρμογή και των δύο πρότυπων ξεχωριστά.

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

Τα παρακάτω νέα πρότυπα, τροποποιήσεις προτύπων και διερμηνείες έχουν εκδοθεί αλλά είναι υποχρεωτικά για μεταγενέστερες περιόδους. Η Εταιρεία δεν έχει εφαρμόσει νωρίτερα τα κατωτέρω πρότυπα και μελετά την επίδραση τους στις οικονομικές καταστάσεις.

ΔΛΠ 19 (Τροποποίηση) «Παροχές σε εργαζομένους-Εισφορές από εργαζόμενους»

Η τροποποίηση διευκρινίζει το πώς οι εισφορές από εργαζομένους ή τρίτους που συνδέονται με την υπηρεσία θα πρέπει να αποδοθούν σε περιόδους υπηρεσίας. Επιπλέον, επιτρέπει μια πρακτική λύση, αν το ποσό των εισφορών είναι ανεξάρτητο από τον αριθμό των ετών υπηρεσίας. Η τροποποίηση εφαρμόζεται σε ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Φεβρουαρίου 2015.

ΔΠΧΑ 9 «Χρηματοοικονομικά μέσα»

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

Τροποποιήσεις σε πρότυπα που αποτελούν ένα τμήμα του προγράμματος ετήσιων βελτιώσεων του ΣΔΛΠ (Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων)

Το ΣΔΛΠ στα πλαίσια του ετήσιου προγράμματος βελτιώσεων, εξέδωσε τον Δεκέμβριο του 2013 και τον Σεπτέμβριο του 2014 τους κατωτέρω κύκλους περιορισμένων τροποποιήσεων σε υφιστάμενα πρότυπα. Οι

κατωτέρω τροποποιήσεις δεν αναμένεται να έχουν σημαντική επίπτωση στις οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά.

Ετήσιες Βελτιώσεις στα ΔΠΧΑ, Κύκλος 2010-2012

Οι τροποποιήσεις του Κύκλου 2010-2012, εκδόθηκαν από το Συμβούλιο στις 12 Δεκεμβρίου 2013, έχουν εφαρμογή σε περιόδους που ξεκινούν την ή μετά από την 1 Φεβρουαρίου 2015.

Δ.Π.Χ.Α 2 «Παροχές που εξαρτώνται από την αξία των μετοχών»

Τροποποιούνται οι ορισμοί των «προϋποθέσεων κατοχύρωσης» και των «συνθηκών αγοράς» και προστίθενται ορισμοί για τους «όρους απόδοσης» και τους «όρους προϋπηρεσίας» που προηγουμένως ήταν μέρος του ορισμού των «προϋποθέσεων κατοχύρωσης»

Δ.Π.Χ.Α. 3 «Συνενώσεις επιχειρήσεων»

Η τροποποίηση διευκρινίζει ότι το ενδεχόμενο αντάλλαγμα που κατατάσσεται ως περιουσιακό στοιχείο ή υποχρέωση θα επιμετράται στην εύλογη αξία του σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού.

Δ.Π.Χ.Α. 8 «Λειτουργικοί Τομείς»

Η τροποποίηση απαιτεί η οντότητα να γνωστοποιεί τις αποφάσεις της Διοίκησης στην εφαρμογή των κριτηρίων συγκέντρωσης στους λειτουργικούς τομείς. Διευκρινίζει επίσης ότι η οντότητα παρέχει μόνο συμφωνίες του συνόλου των περιουσιακών στοιχείων των προς παρουσίαση τομέων με τα περιουσιακά στοιχεία της οντότητας εάν τα περιουσιακά στοιχεία του τομέα παρουσιάζονται τακτικά.

Δ.Π.Χ.Α. 13 «Επιμέτρηση της εύλογης αξίας»

Η τροποποίηση διευκρινίζει ότι η έκδοση του ΔΠΧΑ 13 και οι τροποποιήσεις του ΔΠΧΑ 9 και του ΔΛΠ 39 δεν αφαιρούν την δυνατότητα να επιμετρηθούν οι βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις και υποχρεώσεις, για τις οποίες δεν αναφέρεται επιτόκιο στα τιμολογημένα ποσά, απροεξόφλητες εάν το αποτέλεσμα της προεξόφλησης δεν είναι σημαντικό.

Δ.Λ.Π. 16 «Ενσώματα Πάγια»

Με την τροποποίηση διευκρινίζεται ότι, όταν ένα στοιχείο των ενσώματων παγίων αναπροσαρμόζεται η ακαθάριστη λογιστική αξία του προσαρμόζεται κατά τρόπο που να συνάδει με την αναπροσαρμογή της καθαρής λογιστικής αξίας.

Δ.Λ.Π. 24 «Γνωστοποιήσεις Συνδεδεμένων Μερών»

Η τροποποίηση διευκρινίζει ότι μία εταιρεία που παρέχει υπηρεσίες «βασικού διοικητικού στελέχους» στην αναφέρουσα οντότητα ή στη μητρική της αναφέρουσας οικονομικής οντότητας, είναι ένα συνδεδεμένο μέρος της οικονομικής οντότητας.

Δ.Λ.Π. 38 «Άυλα Περιουσιακά Στοιχεία»

Με την τροποποίηση διευκρινίζεται ότι, όταν ένα άυλο περιουσιακό στοιχείο αναπροσαρμόζεται, η ακαθάριστη λογιστική αξία του προσαρμόζεται κατά τρόπο που να συνάδει με την αναπροσαρμογή της καθαρής λογιστικής αξίας.

Ετήσιες Βελτιώσεις στα ΔΠΧΑ, Κύκλος 2012-2014

Οι τροποποιήσεις του Κύκλου 2012-2014, εκδόθηκαν από το Συμβούλιο στις 25 Σεπτεμβρίου 2014, έχουν εφαρμογή σε περιόδους που ξεκινούν την ή μετά από την 1 Ιανουαρίου 2016.

ΔΠΧΑ 5 «Μη Κυκλοφορούντα Περιουσιακά Στοιχεία Κατεχόμενα προς Πώληση και Διακοπείσες Δραστηριότητες»

Η τροποποίηση διευκρινίζει ότι η αλλαγή από μία μέθοδο διάθεσης σε μια άλλη (πχ πώληση ή διανομή στους ιδιοκτήτες) δεν πρέπει να θεωρείται σαν ένα νέο σχέδιο πώλησης αλλά μία συνέχιση του αρχικού

σχεδίου. Συνεπώς, δεν υπάρχει διακοπή της εφαρμογής των απαιτήσεων του ΔΠΧΑ 5. Η τροποποίηση διευκρινίζει επίσης ότι η αλλαγή της μεθόδου διάθεσης δεν αλλάζει την ημερομηνία ταξινόμησής.

ΔΠΧΑ 7 «Χρηματοπιστωτικά Μέσα: Γνωστοποιήσεις»

Η τροποποίηση διευκρινίζει ότι η σύμβαση εξυπηρέτησης που περιλαμβάνει αμοιβή, μπορεί να αποτελέσει συνεχιζόμενη συμμετοχή σε ένα χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο που έχει αποαναγνωριστεί. Αυτό επηρεάζει τις γνωστοποιήσεις που απαιτούνται από το πρότυπο. Επίσης, η τροποποίηση διευκρινίζει ότι οι γνωστοποιήσεις του ΔΠΧΑ 7 σχετικά με τον συμψηφισμό των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων δεν απαιτούνται στις συνοπτικές ενδιάμεσες οικονομικές καταστάσεις.

ΔΛΠ 19 «Παροχές σε εργαζομένους-Εισφορές από εργαζόμενους»

Η τροποποίηση διευκρινίζει ότι η αξιολόγηση της ύπαρξης ενεργούς αγοράς υψηλής ποιότητας εταιρικών ομολόγων αξιολογείται με βάση το νόμισμα στο οποίο εκφράζεται η υποχρέωση και όχι με βάση τη χώρα που υπάρχει η υποχρέωση. Όταν δεν υπάρχει ενεργός αγορά υψηλής ποιότητας εταιρικών ομολόγων σε αυτό το νόμισμα, χρησιμοποιούνται τα επιτόκια των κρατικών ομολόγων.

ΔΛΠ 34 «Ενδιάμεση Χρηματοοικονομική Αναφορά»

Η τροποποίηση διευκρινίζει ότι απαιτήσεις γνωστοποιήσεων των ενδιάμεσων οικονομικών καταστάσεων, πρέπει να βρίσκονται είτε στις οικονομικές καταστάσεις είτε να ενσωματώνονται με παραπομπές μεταξύ των ενδιάμεσων οικονομικών καταστάσεων και του σημείου όπου συμπεριλαμβάνονται στη ενδιάμεση οικονομική έκθεση (π.χ. στη έκθεση Διαχείρισης). Διευκρινίζεται επίσης ότι οι άλλες πληροφορίες, εντός της ενδιάμεσης οικονομικής έκθεσης πρέπει να είναι στη διάθεση των χρηστών με τους ίδιους όρους και την ίδια στιγμή όπως και οι ενδιάμεσες οικονομικές καταστάσεις. Εάν οι χρήστες δεν έχουν πρόσβαση στις λυιτές πληροφορίες με αυτόν τον τρόπο, τότε η ενδιάμεση οικονομική έκθεση είναι ελλιπής.

ΔΛΠ 1 (Τροποποίηση) «Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων» -Πρωτοβουλία Γνωστοποίησης

Οι τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 1 που εξέδωσε το Συμβούλιο στις 18 Δεκεμβρίου 2014, αποσαφηνίζουν ότι η σημαντικότητα εφαρμόζεται για το σύνολο των οικονομικών καταστάσεων και ότι η συμπερίληψη σε αυτές ασήμαντων πληροφοριών μπορεί να εμποδίσει την χρησιμότητα των γνωστοποιήσεων. Επιπλέον, οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν ότι οι επιχειρήσεις θα πρέπει να χρησιμοποιούν την επαγγελματική τους κρίση, καθορίζοντας το που και με ποια σειρά παρουσιάζονται οι πληροφορίες στις γνωστοποιήσεις επί των οικονομικών καταστάσεων. Η τροποποίηση εφαρμόζεται σε ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2016.

ΔΛΠ 12 (Τροποποίηση) «Αναγνώριση αναβαλλόμενων φορολογικών απαιτήσεων σε μη πραγματοποιηθείσες ζημιές»

Οι τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 12 διευκρινίζουν τον λογιστικό χειρισμό σχετικά με την αναγνώριση αναβαλλόμενων φορολογικών απαιτήσεων σε μη πραγματοποιηθείσες ζημιές που έχουν προκύψει από δάνεια που επιμετρώνται στην εύλογη αξία. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

ΔΛΠ 16 και ΔΛΠ 38 (Τροποποιήσεις)- Διευκρινήσεις για τις επιτρεπτές μεθόδους απόσβεσης

Η τροποποίηση διευκρινίζει ότι η χρήση μεθόδων βασισμένων στα έσοδα δεν είναι κατάλληλες για τον υπολογισμό των αποσβέσεων ενός περιουσιακού στοιχείου και ότι τα έσοδα δεν θεωρούνται κατάλληλη βάση επιμέτρησης της ανάλωσης των οικονομικών ωφελειών που ενσωματώνονται σε ένα άυλο περιουσιακό στοιχείο. Η τροποποίηση εφαρμόζεται σε ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2016.

ΔΛΠ 16 και ΔΛΠ 41 (Τροποποιήσεις)- Γεωργία: Καρποφόρα Φυτά

Οι τροποποιήσεις φέρνουν τα Καρποφόρα Φυτά (bearer plants), τα οποία χρησιμοποιούνται αποκλειστικά και μόνο για να αυξηθεί παραγωγή, στο πεδίο εφαρμογής του ΔΛΠ 16 έτσι ώστε να αντιμετωπίζονται λογιστικά με τον ίδιο τρόπο όπως τα πάγια περιουσιακά στοιχεία. Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2016.

ΔΛΠ 27 (Τροποποίηση) «Ατομικές Οικονομικές Καταστάσεις»-Μέθοδος της Καθαρής Θέσης στις Ατομικές Οικονομικές Καταστάσεις

Η τροποποίηση του ΔΛΠ 27 την οποία εξέδωσε το Συμβούλιο στις 12 Αυγούστου 2014, επιτρέπει σε μία οντότητα να χρησιμοποιεί τη μέθοδο της καθαρής θέσης για τη λογιστικοποίηση των επενδύσεων της σε θυγατρικές, κοινοπραξίες και συγγενείς, στις ατομικές της οικονομικές καταστάσεις. Αυτό συνιστά επιλογή λογιστικής πολιτικής για κάθε κατηγορία επενδύσεων. Η τροποποίηση εφαρμόζεται σε ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2016 .

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

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

ΔΠΧΑ 10, ΔΠΧΑ 12 και ΔΛΠ 28 (Τροποποιήσεις) – Εταιρείες Επενδύσεων: Εφαρμογή των εξαιρέσεων ενοποίησης

Στις 18 Δεκεμβρίου 2014 το Συμβούλιο εξέδωσε τροποποιήσεις στα ΔΠΧΑ 10, ΔΠΧΑ 12 και ΔΛΠ 28 για θέματα που έχουν προκύψει στο πλαίσιο της εφαρμογής των εξαιρέσεων ενοποίησης για τις Εταιρείες Επενδύσεων. Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2016, με την νωρίτερη εφαρμογή να επιτρέπεται, και δεν έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

ΔΠΧΑ 11 (Τροποποίηση) «Σχήματα υπό κοινό έλεγχο» -Λογιστικός χειρισμός της απόκτησης μεριδίου σε μια από κοινού δραστηριότητα

Η τροποποίηση απαιτεί από έναν επενδυτή να εφαρμόσει την μέθοδο της «απόκτησης» όταν αποκτά συμμετοχή σε μία από κοινού δραστηριότητα η οποία αποτελεί «επιχείρηση». Η τροποποίηση εφαρμόζεται σε ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2016.

ΔΠΧΑ 14 «Ρυθμιζόμενοι Αναβαλλόμενοι Λογαριασμοί»

Στις 30 Ιανουαρίου 2014 το ΣΔΛΠ εξέδωσε το ΔΠΧΑ 14 «Ρυθμιζόμενοι Αναβαλλόμενοι Λογαριασμοί».

Σκοπός του ΔΠΧΑ 14 είναι να προσδιορίσει τις απαιτήσεις χρηματοοικονομικής πληροφόρησης για τα υπόλοιπα των «ρυθμιζόμενων αναβαλλόμενων λογαριασμών» που προκύπτουν όταν μια οικονομική οντότητα παρέχει αγαθά ή υπηρεσίες σε πελάτες, σε τιμή ή ποσοστό που υπόκειται σε ειδική ρύθμιση από το κράτος.

Το ΔΠΧΑ 14 επιτρέπει σε μια οικονομική οντότητα η οποία υιοθετεί για πρώτη φορά τα ΔΠΧΑ να συνεχίσει να λογιστικοποιεί, με μικρές αλλαγές, τα υπόλοιπα των «ρυθμιζόμενων αναβαλλόμενων λογαριασμών» σύμφωνα με τα προηγούμενα λογιστικά πρότυπα, τόσο κατά την πρώτη εφαρμογή των ΔΠΧΑ όσο και στις μεταγενέστερες οικονομικές καταστάσεις. Τα υπόλοιπα και οι κινήσεις αυτών των λογαριασμών παρουσιάζονται χωριστά στις καταστάσεις οικονομικής θέσης, αποτελεσμάτων και λοιπών συνολικών εισοδημάτων ενώ συγκεκριμένες γνωστοποιήσεις απαιτούνται. Το νέο πρότυπο εφαρμόζεται σε ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2016 και δεν έχει υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

ΔΠΧΑ 15 «Έσοδα από συμβάσεις με πελάτες»

Στις 28 Μαΐου 2014 το ΣΔΛΠ εξέδωσε το ΔΠΧΑ 15 «Έσοδα από συμβάσεις με πελάτες» το οποίο είναι υποχρεωτικής εφαρμογής σε ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2017 και αποτελεί το νέο πρότυπο που αφορά στην αναγνώριση του εσόδου.

Το ΔΠΧΑ 15 αντικαθιστά τα ΔΛΠ 18, ΔΛΠ 11 και τις διερμηνείες ΕΔΔΠΧΑ 13, ΕΔΔΠΧΑ 15, ΕΔΔΠΧΑ 18 και ΜΕΔ 31.

Το νέο πρότυπο καθορίζει το πώς και το πότε μια οικονομική οντότητα θα αναγνωρίζει έσοδο και απαιτεί από τις οικονομικές οντότητες να παρέχουν στους χρήστες των οικονομικών καταστάσεων πιο κατατοπιστικές σχετικές γνωστοποιήσεις. Το πρότυπο παρέχει ένα ενιαίο μοντέλο πέντε βημάτων, που πρέπει να εφαρμόζεται σε όλες τις συμβάσεις με τους πελάτες για την αναγνώριση του εσόδου. Το ΔΠΧΑ 15 δεν έχει υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

ΔΠΧΑ 16 «Μισθώσεις»

Το ΔΠΧΑ 16 εκδόθηκε τον Ιανουάριο του 2016 και αντικαθιστά το ΔΛΠ 17. Σκοπός του προτύπου είναι να εξασφαλίσει ότι οι μισθώσεις και οι εκμισθωτές παρέχουν χρήσιμη πληροφόρηση που παρουσιάζει εύλογα την ουσία των συναλλαγών που αφορούν μισθώσεις. Το ΔΠΧΑ 16 εισάγει ένα ενιαίο μοντέλο για το λογιστικό χειρισμό από την πλευρά του μισθωτή, το οποίο απαιτεί ο μισθωτής να αναγνωρίζει περιουσιακά στοιχεία και υποχρεώσεις για όλες τις συμβάσεις μισθώσεων με διάρκεια άνω των δώδεκα μηνών, εκτός εάν το υποκείμενο περιουσιακό στοιχείο είναι μη σημαντικής αξίας. Σχετικά με το λογιστικό χειρισμό από την πλευρά του εκμισθωτή, το ΔΠΧΑ 16 ενσωματώνει ουσιαστικά τις απαιτήσεις του ΔΛΠ 17. Ο εκμισθωτής συνεχίζει να κατηγοριοποιεί τις συμβάσεις μισθώσεων σε λειτουργικές και χρηματοδοτικές μισθώσεις, και να ακολουθεί διαφορετικό λογιστικό χειρισμό για κάθε τύπο σύμβασης. Η Εταιρεία βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης του ΔΠΧΑ 16 στις οικονομικές της καταστάσεις. Το πρότυπο δεν έχει υιοθετηθεί ακόμη από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

3.5.3 Σημειώσεις επί των στοιχείων των Οικονομικών Καταστάσεων

Οι Καταστάσεις της Εταιρείας παρουσιάζονται αυτόνομα σε σχέση με τα κονδύλια που αναφέρονται στον :

- Ημερήσιο Ενεργειακό Προγραμματισμό
- Ειδικό Λογαριασμό

τα οποία 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 υποχρεώσεών του, συμπεριλαμβανόμενων και των αποσβέσεων.

Ο προϋπολογισμός υποβάλλεται προς έγκριση στο υπουργείο ΥΠΕΝ και κοινοποιείται στη ΡΑΕ.

3.5.3.2 Έξοδα διοικητικής λειτουργίας

Η ανάλυση του λογαριασμού έχει ως εξής:

	<u>31/12/2015</u>	<u>31/12/2014</u>
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού (α)	2.098.551	2.151.219
Αμοιβές και έξοδα τρίτων	467.100	680.327
Παροχές τρίτων	376.015	398.865
Φόροι - Τέλη	109.264	37.346
Διάφορα έξοδα	79.962	136.977
Αποσβέσεις και απομειώσεις ενσώματων & άυλων παγίων	281.283	297.755
Προβλέψεις		1.240
	<u>3.368.853</u>	<u>3.703.729</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>31/12/2015</u>	<u>31/12/2014</u>
Φορολογικά πρόστιμα & προσαυξήσεις	73.451	1.922
Συναλλαγματικές διαφορές		468
Έξοδα προηγούμενων χρήσεων	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	97.583
	<u>3.184.418</u>	<u>99.974</u>

(α) Ο ΛΑΓΗΕ, ως διάδοχος του ΔΕΣΜΗΕ, ασφαλίζει 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:

	31/12/2015	31/12/2014
Αντιλογισμός πρόβλεψης αποζημίωσης προσωπικού	161.296	
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων	184.142	194.000
Λοιπά έσοδα	823	102.214
	346.260	296.214

3.5.3.5 Ιδιοχρησιμοποιούμενα ενσώματα πάγια στοιχεία

	Γήπεδα Οικόπεδα	Κτίρια & τεχνικά έργα (α)	Μεταφορικά μέσα	Έπιπλα & λοιπός εξοπλισμός	Σύνολο
Αξία Κτήσεως					
31 Δεκεμβρίου 2014	382.132	7.758.400	6.155	1.316.084	9.462.770
Προσθήκες				86.362	86.362
31 Δεκεμβρίου 2015	382.132	7.758.400	6.155	1.402.446	9.549.132
Αποσβέσεις					
31 Δεκεμβρίου 2014	-	365.092	1.616	1.184.400	1.551.107
Προσθήκες	-	173.305	615	63.219	237.140
31 Δεκεμβρίου 2015	-	538.397	2.231	1.247.619	1.788.247
Αναπόσβεστη Αξία					
31 Δεκεμβρίου 2014	382.132	7.393.308	4.539	131.684	7.911.663
31 Δεκεμβρίου 2015	382.132	7.220.003	3.924	154.827	7.760.885

(α) Περιγραφή κτιρίου

Πολύωροφο 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 ασφαλιστική εταιρεία με σκοπό την ασφάλισή του – αποτιμήθηκε σε € 7.708.000, αξία που η Διοίκηση της Εταιρείας αποδέχθηκε ως αντικατοπτρίζουσα την πραγματική αξία του Κτιρίου.

Η απόσβεση υπολογίζεται με την παραδοχή ότι η συνολική ωφέλιμη ζωή του κτιρίου ανέρχεται σε πενήντα (50) χρόνια.

Αποτίμηση Πάγιου Ενεργητικού

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

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

3.5.3.6 Αναβαλλόμενη φορολογία

	<u>31/12/2015</u>	<u>31/12/2014</u>
Ανάλυση φόρου εισοδήματος		
Αναβαλλόμενος φόρος	1.990.185	791.519
Φόρος εισοδήματος χρήσης	72.977	-
Φόρος εισοδήματος προηγούμενων χρήσεων	823.087	-
Σύνολο φόρων στην κατάσταση αποτελεσμάτων	<u>2.886.250</u>	<u>791.519</u>
Υπόλοιπο Έναρξης (Καθαρή Αναβαλλόμενη Απαιτήση)	1.990.185	2.781.704
Χρέωση στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων	-1.990.185	-791.519
Φόρος που λογίζεται στην καθαρή θέση	-	-
Υπόλοιπο Λήξης (Καθαρή Αναβαλλόμενη Απαιτήση)	<u>0</u>	<u>1.990.185</u>
Ανάλυση αναβαλλόμενων φορολογικών απαιτήσεων		
Έξοδα εγκατάστασης	0	25.143
Ενσώματα πάγια	0	892.704
Ζημιές πενταετίας συμψηφιζόμενες	0	1.118.014
	<u>0</u>	<u>2.035.860</u>
Ανάλυση αναβαλλόμενων φορολογικών υποχρεώσεων		
Επιχορηγήσεις	0	-45.675
	<u>0</u>	<u>-45.675</u>
Καθαρή Αναβαλλόμενη Απαιτήση	<u>0</u>	<u>1.990.185</u>

Η εταιρεία ενημερώθηκε 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. Ως Φορέας της Γενικής Κυβέρνησης, σύμφωνα με τα όσα ορίζει το αρ. 46 περ. α' του Ν. 4172/2013 «Απαλλασσόμενα νομικά πρόσωπα», από το φόρο εισοδήματος απαλλάσσονται: οι φορείς γενικής κυβέρνησης με εξαίρεση το εισόδημα που αποκτούν από κεφάλαιο και υπεραξία μεταβίβασης κεφαλαίου. Για το λόγο αυτό, η εταιρεία μετέφερε στα αποτελέσματα χρήσεως τις αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις που είχαν σχηματισθεί έως την 31.12.2014.

3.5.3.7 Εμπορικές απαιτήσεις

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



	<u>31/12/2015</u>	<u>31/12/2014</u>
Πελάτες Εσωτερικού	533.859	604.449
Πελάτες Εξωτερικού	4.517	20.873
	<u>538.376</u>	<u>625.323</u>

3.5.3.8 Προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις

Το ποσό αναλύεται ως ακολούθως:

	<u>31/12/2015</u>	<u>31/12/2014</u>
Συμψηφιστέος φόρος εισοδήματος	9.008	4.126.083
Παρακρατημένος φόρος εισοδήματος	70.709	170.268
Προκαταβολή φόρου εισοδήματος 2015 προς συμψηφισμό	823.087	
ΦΠΑ προς επιστροφή	178.340	178.340
Χρεωστικό ΦΠΑ	1.516.218	344.289
Έσοδα χρήσεως εισπρακτέα	1.440	26.600
Λοιπές Απαιτήσεις	13.604	18.293
	<u>2.612.406</u>	<u>4.863.873</u>

3.5.3.9 Χρηματικά διαθέσιμα

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

	<u>31/12/2015</u>	<u>31/12/2014</u>
Ταμείο	56	214
Καταθέσεις όψεως & προθεσμίας	4.467.060	4.156.051
	<u>4.467.116</u>	<u>4.156.266</u>

3.5.3.10 Μετοχικό κεφάλαιο

	<u>31/12/2015</u>	<u>31/12/2014</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.

3.5.3.11 Λοιπά Αποθεματικά

Τα Λοιπά Αποθεματικά, αναλύονται ως ακολούθως

	<u>31/12/2015</u>	<u>31/12/2014</u>
Τακτικό αποθεματικό	97.833	97.833
Ειδικά αποθεματικά (α)	2.113.460	2.113.460
	<u>2.211.293</u>	<u>2.211.293</u>

(α) Πρόκειται για αποθεματικό που σχηματίστηκε κατά την πώληση των μετοχών στον ΑΔΜΗΕ.

3.5.3.12 Προβλέψεις για αποζημίωση προσωπικού

Δεδομένου ότι το προσωπικό της εταιρείας δικαιούται εφάπαξ αποζημίωσης με τη λήξη της σύμβασής του, δεν συντρέχουν οι διατάξεις του ν. 2112/20 περί καταβολής αποζημιώσεως απόλυσης και κατά συνέπεια δεν συντρέχει λόγος εγγραφής σχετικής πρόβλεψης.

Σημειώνεται ότι, από τον συνολικό αριθμό προσωπικού των σαρανταδύο (42) ατόμων:

- Δεκατρία (13) άτομα είναι αποσπασμένα από τον Ανεξάρτητο Διαχειριστή Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΔΜΗΕ), τα οποία χρεώνονται σε μηνιαία βάση στην Εταιρεία, χωρίς να δημιουργείται κάποια επιπλέον υποχρέωση για συμμετοχή στο κόστος τερματισμού της εργασιακής τους σχέσης, αφού οι σχετικές υποχρεώσεις καλύπτονται μέσω των σχετικών εισφορών.
- Είκοσιεννέα (29) άτομα έχουν εργασιακή σχέση αορίστου χρόνου με την Εταιρεία.

3.5.3.13 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>31/12/2015</u>	<u>31/12/2014</u>
Υπόλοιπο έναρξης	10.884.328	11.078.328
Χρέωση στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων	184.141	194.000
Υπόλοιπο λήξης	<u>10.700.187</u>	<u>10.884.328</u>

3.5.3.14 Προμηθευτές

Το ποσό αναλύεται ως ακολούθως :

	<u>31/12/2015</u>	<u>31/12/2014</u>
Προμηθευτές Εσωτερικού	568.752	274.824
Προμηθευτές Εξωτερικού	-	12.687
	<u>568.752</u>	<u>287.511</u>

3.5.3.15 Υποχρεώσεις σε φόρους τέλη

Το ποσό αναλύεται ως ακολούθως :

	<u>31/12/2015</u>	<u>31/12/2014</u>
ΦΠΑ	-	-
Φόρος μισθωτών υπηρεσιών	2.882	4.084
Λοιποί φόροι τέλη	22	464
	<u>2.903</u>	<u>4.548</u>

3.5.3.16 Δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις

Το ποσό αναλύεται ως ακολούθως :

	<u>31/12/2015</u>	<u>31/12/2014</u>
Αποδοχές έμμισθου προσωπικού πληρωτέες	35.917	35.917
Ασφαλιστικοί Οργανισμοί	24.030	39.308
Έξοδα χρήσης δουλευμένα	1.173.226	139.287
Πιστωτές Διάφοροι	229.650	9
	<u>1.462.822</u>	<u>214.521</u>

Στα έξοδα χρήσης δουλευμένα περιλαμβάνεται ποσό 1.156.245 €, που πρόκειται να επιστραφεί στους προμηθευτές και εξαγωγείς Η/Ε εντός του 2016 και αφορά υπερ-ανάκτηση λειτουργικών δαπανών της χρήσης 2015.

3.5.3.17 Λοιπές Πληροφορίες

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

	<u>31/12/2015</u>	<u>31/12/2014</u>
Αμοιβές Δ.Σ.	88.150	102.653

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 2011-2014 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 2015 η εταιρεία έχει υπαχθεί στο φορολογικό έλεγχο των Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών που προβλέπεται από τις διατάξεις του Ν.4174/2013. Ο έλεγχος αυτός βρίσκεται σε εξέλιξη και το σχετικό φορολογικό πιστοποιητικό προβλέπεται να χορηγηθεί μετά τη δημοσίευση των οικονομικών καταστάσεων χρήσεως 2015.

δ) Δεν υπάρχουν μεταγενέστερα γεγονότα της 31 Δεκεμβρίου 2015 που ενδέχεται να επηρεάσουν σημαντικά την οικονομική θέση της Εταιρείας.

ε) Η χρονική απεικόνιση των απαιτήσεων έχει ως εξής:

	<u>31/12/2105</u>	<u>31/12/2014</u>
Ανάλυση εμπορικών απαιτήσεων:		
Υπόλοιπα μικρότερα ή ίσο του ενός μήνα	538.376	625.323
Σύνολο	538.376	625.323

ΑΑ	ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ	2015		2014	
1	ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	7.617.898,41	= 49,49%	9.645.461,00	= 49,31%
	ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	15.392.140,61		19.560.665,00	
2	ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	7.760.885,20	= 50,42%	7.911.663,00	= 40,45%
	ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	15.392.140,61		19.560.665,00	
3	ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	2.584.500,47	= 20,18%	8.008.462,00	= 69,32%
	ΣΥΝΟΛΟ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	12.807.640,36		11.552.203,00	
4	ΣΥΝΟΛΟ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	12.807.640,36	= 83,21%	11.552.203,00	= 59,06%
	ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	15.392.140,83		19.560.666,00	
5	ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	2.584.500,47	= 16,79%	8.008.462,00	= 40,94%
	ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	15.392.140,83		19.560.666,00	
6	ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	2.584.500,47	= 33,30%	8.008.462,00	= 101,22%
	ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	7.760.885,20		7.911.663,00	
7	ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	7.617.898,41	= 361,47%	9.645.461,00	= 1904,04%
	ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	2.107.453,59		506.580,00	
8	ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΕΩΣ	5.510.444,82	= 72,34%	9.138.881,00	= 94,75%
	ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	7.617.898,41		9.645.461,00	
9	ΚΑΘΑΡΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ	-2.537.713,25	= -72,58%	2.903.304,00	= 45,87%
	ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ ΚΑΙ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ	3.496.412,76		6.330.055,00	
10	ΚΑΘΑΡΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ	-2.537.713,25	= -98,19%	2.903.304,00	= 36,25%
	ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	2.584.500,47		8.008.462,00	
11	ΜΙΚΤΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ	127.559,33	= 3,65%	2.626.326,00	= 41,49%
	ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ ΚΑΙ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ	3.496.412,76		6.330.055,00	

4. Κατάσταση και Σημειώσεις Λογαριασμού ΗΕΠ

	Σημειώσεις	31/12/2015	31/12/2014
Διαθέσιμα	4.1	4.717.241	10.218.340
Πελάτες Εσωτερικού	4.2	385.365.178	468.737.011
Πελάτες Εξωτερικού	4.2	17.593.507	48.733.587
Χρεώστες	4.3	48.057	
Σύνολο Ενεργητικού		407.723.983	527.688.937
Προμηθευτές Εσωτερικού	4.4	306.190.793	275.323.421
Προμηθευτές Εξωτερικού	4.4	4.039.863	38.247.571
Προκαταβολές Πελατών	4.5	53.125.551	92.926.338
Επιταγές πληρωτέες	4.6		10.780.909
Υποχρεώσεις από φόρους τέλη	4.7	28.542.407	102.442.713
Υποχρεώσεις Διασυνοριακού Εμπορίου	4.8	4.327.039	4.327.039
Εγγυήσεις	4.9	4.717.241	3.640.947
Αγορές Υπό Τακτοποίηση	4.10	6.781.090	
Σύνολο Παθητικού		407.723.983	527.688.937

Οι Εκκαθαρίσεις ΗΕΠ που έγιναν στη διάρκεια των χρήσεων 2014 και 2015 αποτυπώνονται στον Πίνακα που ακολουθεί :

Κατάσταση Εκκαθαρίσεων ΗΕΠ

	Σημειώσεις	31/12/2015	31/12/2014
Έσοδα (Προμήθεια –Εξαγωγές)		2.768.592.426	2.999.190.090
Έξοδα (Παραγωγή –Εισαγωγές)		2.349.980.220	2.560.311.035
Έξοδα (Παραγωγή ΑΠΕ στον ΗΕΠ)		418.612.206	438.879.055
Αποτέλεσμα περιόδου		0	0

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

4.1 Διαθέσιμα

Το ποσό των € 4.717.241 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 € 402.958.685 (385.365.178 + 17.593.507) αφορά στις μη εκκαθαρισμένες πωλήσεις (απαιτήσεις) από τους Εξαγωγείς και Προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας.

4.3 Χρεώστες

Το ποσό των € 48.057 αφορά απαίτηση λόγω δαπανών της εταιρείας για την είσπραξη απαιτήσεων από πελάτες εταιρειών προμήθειας που τους εκπροσωπούσαν.

4.4 Προμηθευτές

Το ποσό των € 310.230.656 (306.190.793 + 4.039.863) 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 Επιταγές πληρωτέες

Πρόκειται για τις επιταγές προς τους εισαγωγείς και παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας για την τακτοποίηση της προς αυτούς υποχρέωσης της εταιρείας.

4.7 Υποχρεώσεις από φόρους τέλη

Αφορά εξ ολοκλήρου ΦΠΑ

4.8 Υποχρεώσεις Διασυνοριακού Εμπορίου

Πρόκειται για το υπόλοιπο Ειδικών Προβλέψεων Διασυνδέσεων του ΔΕΣΜΗΕ, το οποίο παρέμεινε μετά την ολοκλήρωση της Απόσχισης του Κλάδου Μεταφοράς, η απόδοση του οποίου ενδέχεται να ζητηθεί με μελλοντική απόφαση της ΡΑΕ.

4.9 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 € 4.717.241 αντιστοιχεί σε Εγγυήσεις που έχουν δοθεί σε μετρητά, ενώ παράλληλα έχουν παρασχεθεί Εγγυήσεις υπό μορφή Εγγυητικών Επιστολών συνολικής αξίας € 8.760.000.

4.10 Αγορές Υπό Τακτοποίηση

Αφορά τιμολόγια συμμετεχόντων στον ΗΕΠ τα οποία αν και αφορούσαν το μήνα Δεκέμβριο 2015, εκδόθηκαν εντός του 2016.

4.11 Χρονική Απεικόνιση Απαιτήσεων

Η χρονική απεικόνιση των απαιτήσεων έχει ως εξής:

Ανάλυση εμπορικών απαιτήσεων:	31/12/2105	31/12/2014
Υπόλοιπα μικρότερα ή ίσο του ενός μήνα	283.169.616	394.103.432
Υπόλοιπα έως δύο μηνών	-	-
Υπόλοιπα έως τριών μηνών	-	-
Υπόλοιπα έως τεσσάρων μηνών	-	-
Υπόλοιπα έως 6 μηνών	-	-
Υπόλοιπα πέραν των 6 μηνών	119.789.069	123.367.166
Σύνολο	402.958.685	517.470.598

4.12 Εκκρεμείς δικαστικές υποθέσεις

A. Υποθέσεις κατά ΗΕΠ

1. Από Συμμετέχοντα στις συναλλαγές ΗΕΠ έχει ασκηθεί αίτηση ενώπιον του ΣτΕ για την ακύρωση της Απόφασης 285/13 της ΡΑΕ με την οποία προβλέφθηκε ρητά η απαγόρευση διενέργειας συμπηφισμών απαιτήσεων του ΗΕΠ με απαιτήσεις από άλλη αιτία, καθώς επίσης και ο προσωρινός επιμερισμός του υφιστάμενου ελλείματος συναλλαγών ΗΕΠ στους Συμμετέχοντες στον ΗΕΠ Παραγωγούς, μεταξύ των οποίων και η ΔΕΗ.
2. Διάφορες αγωγές από Συμμετέχοντες στον ΗΕΠ Παραγωγούς, οι οποίοι διεκδικούν το συνολικό ποσό € 51.922.053,19, ή /και τόκους υπερημερίας, πλέον εξόδων. Οι ανωτέρω αγωγές αφορούν απαιτήσεις εκ της συμμετοχής των εναγόντων Παραγωγών στις συναλλαγές του ΗΕΠ.
3. Αγωγή 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.
4. Αγωγή 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.
5. Αγωγές, πρώην συμμετέχουσας στις Συναλλαγές Ηλεκτρικής Ενέργειας και έτερης ανωνύμου εταιρείας, συνδεδεμένης με την αυτήν με τις οποίες ζητείται η αναγνώριση διαφοράς μεταξύ της υπολογιζόμενης από τις ενάγουσες ορθής ΟΤΣ από της ΟΤΣ, με βάση την οποία έγιναν εκκαθαρίσεις στις συναλλαγές του ΗΕΠ.
6. Ανακοπές εταιρείας, πρώην συμμετέχουσας στις συναλλαγές ηλεκτρικής ενέργειας, κατά πράξεων εκτέλεσης επισπευδομένων από τον ΛΑΓΗΕ, σε εκτέλεση πρακτικού συμβιβασμού.

B. Υποθέσεις υπέρ ΗΕΠ

1. Αγωγή κατά συμμετέχουσας στον ΗΕΠ εταιρείας για διενέργεια συμπηφισμών μέρους απαιτήσεων του ΛΑΓΗΕ έναντι αυτής, εκ της συμμετοχής της ως Προμηθεύτριας ηλεκτρικής ενέργειας στο Σύστημα ΗΕΠ, προς ανταπαίτηση της έναντι του ΛΑΓΗΕ, λόγω των καταβληθέντων από αυτή χρηματικών ποσών σε παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ (μονάδες ΑΠΕ εγκατεστημένες σε στέγες και δώματα κτιριακών εγκαταστάσεων).

Έχει προηγηθεί Απόφαση του Μονομελούς Πρωτοδικείου Αθηνών με την οποία διατάχθηκε η ανωτέρω επιχείρηση να παύσει προσωρινά να προβαίνει σε συμψηφισμούς για το 50% του ποσού.

2. Αγωγή κατά συμμετέχουσας στον ΗΕΠ εταιρείας για την απόδοση ποσού το οποίο αντιστοιχεί σε οφειλόμενα από αυτήν χρηματικά ποσά, βάσει της υπ' αριθμόν 285/2013 απόφασης ΡΑΕ. Η εν λόγω εταιρεία έχει καταβάλει μέρος του οφειλομένου ποσού σε εκτέλεση της υπ' αριθμ. 62/2014 απόφασης του Συμβουλίου της Επικρατείας (Επιτροπή Αναστολών). Η έκβαση της υπόθεσης αυτής, τελεί σε συνάρτηση με την απόφαση του ΣτΕ, για το κύρος της απόφασης ΡΑΕ 285/2013, η οποία δεν έχει μέχρι σήμερα εκδοθεί.

ΕΙΣΠΡΑΞΗ ΑΠΑΙΤΗΣΩΝ ΚΑΤΑ ΠΕΛΑΤΩΝ ΓΙΑ ΟΦΕΙΛΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΩΝ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΠΟΥ ΤΟΥΣ ΕΚΠΡΟΣΩΠΟΥΣΑΝ ΣΤΙΣ ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΗΕΠ.

Ο ΛΑΓΗΕ κατέθεσε αιτήσεις περί λήψης ασφαλιστικών μέτρων σε βάρος δύο (2) Εταιρειών που συμμετείχαν στις Συναλλαγές Ηλεκτρικής Ενέργειας και έτερης ανωνύμου εταιρείας, συνδεδεμένης με την μία εξ αυτών, καθώς και σε βάρος των μελών των Διοικητικών Συμβουλίων και των πραγματικών ιδιοκτητών και των τριών εταιρειών.

Υπεγράφη πρακτικό εξωδικαστικής επίλυσης, δυνάμει του οποίου οι ανωτέρω τρεις (3) εταιρείες ανέλαβαν την υποχρέωση να χορηγήσουν στον ΛΑΓΗΕ σε έντυπη/ έγχαρτη μορφή τα έγγραφα που αφορούν σε οφειλότες πελάτες/καταναλωτές, κάθε έγγραφο που τηρούν και αφορά σε απαίτηση κατά τελικών καταναλωτών που εκπροσωπήθηκαν οι μετρητές τους από τις ως άνω εταιρείες.

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.

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, συνολικού ύψους 108.119.787,63 €, πλέον τόκων και εξόδων. Σημειώνεται ότι για το ποσό των 21.103.497,56 €, πλέον τόκων και εξόδων, υφίσταται ένδικη απαίτηση και κατά εταιρείας, μηδέποτε εγγραφείσας στο Μητρώο Συμμετεχόντων, εις ολόκληρον ενεχόμενης με την μία εκ των εν λόγω συμμετεχουσών εταιρειών.
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 Εκπρόσωπων Φορτίου στις συναλλαγές του ΗΕΠ.

Ο ΛΑΓΗΕ επέβαλε αναγκαστική κατάσχεση εις χείρας Τραπεζών οι οποίες εδήλωσαν ότι αδυνατούν να αποδώσουν στο ΛΑΓΗΕ τα κατατεθειμένα σε αυτές ποσά, διότι οι τραπεζικοί λογαριασμοί έχουν δεσμευθεί από την Αρχή Καταπολέμησης της Νομιμοποίησης Εσόδων από Εγκληματικές Δραστηριότητες. Ο ΛΑΓΗΕ άσκησε ανακοπές κατά των δηλώσεων αυτών οι οποίες απορρίφθηκαν. Προς τούτο η εταιρεία άσκησε έφεση την 29.12.2015.

5. Κατάσταση και Σημειώσεις Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ

5.1 Κατάσταση Εκκαθαρίσεων Ειδικού Λογαριασμού

	Σημειώσεις	31/12/2015	31/12/2014
Έσοδα	5.1.1	1.713.470.805	1.732.445.283
Έξοδα		1.639.967.495	1.637.819.380
Αποτέλεσμα περιόδου προ φόρων		73.503.309	94.625.903
Φόρος εισοδήματος	5.1.2	-10.122.217	
Αποτέλεσμα περιόδου μετά φόρων		63.381.093	94.625.903

5.2 Κατάσταση Οικονομικής Θέσης Ειδικού Λογαριασμού

	Σημειώσεις	31/12/2015	31/12/2014
Διαθέσιμα	5.2.1		3.882.332
Πελάτες	5.2.2	697.656.670	598.931.205
ΦΠΑ Εισπρακτέος		87.337.825	157.468.054
Λοιπές Απαιτήσεις	5.2.3	31.124.092	825.399
Σύνολο Ενεργητικού		816.118.587	761.106.990
Πλεόνασμα/Έλλειμμα εις νέον	5.2.4	-155.177.230	-249.803.133
Παραγωγοί ΑΠΕ	5.2.5	825.658.886	879.021.540
Επιταγές πληρωτέες	5.2.6	1.673.936	3.899.326
Υποχρεώσεις από φόρους τέλη	5.2.7	34.384.559	22.932.375
Λοιπές Υποχρεώσεις			2.942
Αγορές υπό τακτοποίηση	5.2.8	46.197.343	10.428.037
Αποτέλεσμα περιόδου		63.381.093	94.625.903
Σύνολο Παθητικού		816.118.587	761.106.990

5.1.1 Έσοδα

Η ανάλυση των εσόδων έχει ως ακολούθως:

	<u>31/12/2015</u>	<u>31/12/2014</u>
ΕΤΜΕΑΡ	1.023.042.712	976.143.170
Παραγωγή ΑΠΕ στον ΗΕΠ	418.612.206	438.879.056
Δημοπρασίες Ρύπων (α)	154.680.619	130.886.855
Έσοδα Ειδικού Τέλους Λιγνίτη	38.835.472	45.417.178
Λοιπά έσοδα	78.299.795	141.119.024
Σύνολο	1.713.470.805	1.732.445.283

(α) Από το συνολικό ποσό των εισπράξεων από δημοπρασίες ρύπων (196,18 εκατ. €) έχουν αφαιρεθεί τα ποσά που καταβλήθηκαν εντός της χρήσης για την εκκαθάριση αντιστάθμισης κινδύνου διαρροής άνθρακα (Carbon Leakage) των ετών 2013 (5,11 εκατ. €), 2014 (14,40 εκατ. €) καθώς επίσης και η πρόβλεψη για την αντίστοιχη εκκαθάριση έτους 2015 (21 εκατ. €).

5.1.2 Φόρος Εισοδήματος

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.

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 € 697.656.670 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>31/12/2015</u>
Έσοδα Εισφοράς Αλληλεγγύης	257.396
Έσοδα από ΦΒ στεγών στα ΜΔΝ (α)	20.444.460
Αξία Πιστωτικών Ν. 4254/2014	361.623
Προκαταβολή Φόρου Εισοδήματος 2015 προς συμψηφισμό	5.2.8 10.060.613
Σύνολο	31.124.092

(α) Το ποσό των 20,44 εκατ. € αφορά εκκαθάριση Φ/Β στεγών στα ΜΔΝ για το διάστημα 1^{ος} 2011 - 9^{ος} 2015, με βάση το ΦΕΚ Β' 2815/22.12.2015.

5.2.4 Πλεόνασμα/Έλλειμμα εις Νέον

Ο λογαριασμός αναλύεται στον παρακάτω πίνακα:

	<u>31/12/2015</u>	<u>31/12/2014</u>
Εκκαθάριση Αποθεματικών Διαχείρισης προηγούμενων χρήσεων	-249.803.133	-345.146.812
Εκκαθάριση Αποθεματικών Διαχείρισης προηγούμενης χρήσης	94.625.903	95.343.680
Σύνολο Εκκαθάρισης Αποθεματικών Διαχείρισης	-155.177.230	-249.803.133



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 επιταγών που είχαν εκδοθεί υπέρ Παραγωγών ΑΠΕ για την τακτοποίηση της προς αυτούς υποχρέωσης της Εταιρείας.

5.2.7 Υποχρεώσεις από φόρους 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 25,2 εκατ. € καθώς και πρόβλεψη για την εκκαθάριση αντιστάθμισης κινδύνου διαρροής άνθρακα (Carbon Leakage) έτους 2015 (21 εκατ. €)

5.2.9 Χρονική Απεικόνιση Απαιτήσεων

Η χρονική απεικόνιση των απαιτήσεων έχει ως εξής:

Ανάλυση εμπορικών απαιτήσεων:	31/12/2105	31/12/2014
Υπόλοιπα μικρότερα ή ίσο του ενός μήνα	283.657.591	387.310.019
Υπόλοιπα έως δύο μηνών	136.081.974	149.083.020
Υπόλοιπα έως τριών μηνών	-	-
Υπόλοιπα έως τεσσάρων μηνών	-	-
Υπόλοιπα έως 6 μηνών	222.310.436	6.734.824
Υπόλοιπα πέραν των 6 μηνών	55.606.669	55.803.342
Σύνολο	697.656.670	598.931.205

5.2.10 Εκκρεμείς Δικαστικές Υποθέσεις ΑΠΕ-ΣΗΘΥΑ

A. Υποθέσεις κατά του Λογαριασμού ΑΠΕ

Έχει κατατεθεί αγωγή Εκπροσώπου Φορτίου κατά των εταιρειών ΑΔΜΗΕ και ΛΑΓΗΕ για ποσό 481.899,10 €, που αντιστοιχεί σε χρεώσεις Μεσοσταθμικού Μεταβλητού Κόστους Θερμικών Συμβατικών Σταθμών (ΜΜΚΘΣΣ).

Η τυχόν αρνητική δικαστηριακή έκβαση της υπόθεσης αυτής, καθώς και της αντίστοιχης εκδικασθείσας Προσφυγής ενώπιον του Διοικητικού Εφετείου Πειραιώς, ενδέχεται να επηρεάσει απαιτήσεις της ΛΑΓΗΕ κατά της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. για ΜΜΚΘΣ περιόδου Μαΐου – Αυγούστου 2013 συνολικού ύψους 55.479.460,21 € πλέον τόκων.

Κατά της εταιρείας ευρίσκονται σε δικαστική εκκρεμότητα, ήτοι χωρίς την ύπαρξη τελεσιδίκων αποφάσεων ή παραιτήσεων, σαράντα τρεις (43) διαταγές πληρωμής υπέρ είκοσι οκτώ (28) συνολικά παραγωγών ηλεκτρικής ενέργειας από μονάδες ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ.

Ο ΛΑΓΗΕ έχει ασκήσει κατά των ανωτέρω διαταγών τα προβλεπόμενα από τον ΚΠολΔ ένδικα μέσα. Στις πλείστες των υποθέσεων έχει εξοφληθεί το οφειλόμενο τίμημα της εγχυθείσας ενέργειας και από τη δικαστηριακή εξέλιξη τους, συναρτάται η απόδοση ή η επιστροφή τόκων υπερημερίας, δικαστικών δαπανών ή άλλων εξόδων.

Η διοίκηση της εταιρείας, με βάση τις μέχρι σήμερα δικαστικές αποφάσεις που έχουν εκδοθεί, πιστεύει ότι θα δικαιωθεί στο σύνολο σχεδόν των υποθέσεων αυτών.

Αγωγές 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. Στις πλείστες των υποθέσεων έχει εξοφληθεί το οφειλόμενο τίμημα της εγχυθείσας ενέργειας και από τη δικαστηριακή εξέλιξη τους, συναρτάται η απόδοση ή η επιστροφή τόκων υπερημερίας, δικαστικών δαπανών ή άλλων εξόδων.

Διάφορες αγωγές που αφορούν καταβολές υπέρ του Ειδικού Τέλους ΑΠΕ (πλέον ΕΤΜΕΑΡ), και κατά κύριο λόγο είτε σε ρυθμιζόμενες χρεώσεις, οι οποίες εισπράττονται, κατά περίπτωση, από τους Διαχειριστές Δικτύου Διανομής και Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, είτε σε απαιτήσεις αποζημίωσης λόγω αποθετικής ζημίας ή για την αποκατάσταση ηθικής βλάβης, οι οποίες προκλήθηκαν, κατά τους αγωγικούς ισχυρισμούς, από πράξεις ή παραλείψεις, εμπύπτουσες στη δραστηριότητα της διαχείρισης και ανάπτυξης του Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία μεταφέρθηκε στην ΑΔΜΗΕ Α.Ε. κατ' άρθρο 99 Ν. 4001/2011.

Αγωγές, προσφυγές και αιτήσεις ακύρωσης με τις οποίες αμφισβητείται η ισχύς 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. Μέχρι σήμερα έχουν απορριφθεί οι αιτήσεις ασφαλιστικών μέτρων των αιτούντων παραγωγών.

Αγωγές και προσφυγές ενώπιον διοικητικών δικαστηρίων με τις οποίες αμφισβητείται η ισχύς του Ν.4093/12, για 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.

Αιτήσεις ακύρωσης από κάτοχο αδειών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας και από καταναλωτές ηλεκτρικής ενέργειας στρεφόμενες κατά της Απόφασης ΡΑΕ 323/13 περί αύξησης του ΕΤΜΕΑΡ σε καταναλωτές και αυτοπαραγωγούς υπέρ Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ.

B. Υποθέσεις υπέρ του Λογαριασμού ΑΠΕ-ΣΗΘΥΑ

Τρεις (3) αγωγές κατά εταιρείας, 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. Με την επιφύλαξη (α) του τυχόν λογισμού, των μετά την σύνταξη των αγωγών, πληρωμών σε τόκους υπερημερίας και όχι σε ληξιπρόθεσμο κεφάλαιο απαιτήσεων και (β) την μη απόδοση εσόδων από το ΜΜΚΘΣΣ, περιόδου Μαΐου – Αυγούστου 2013, το αντικείμενο των επίδικων απαιτήσεων του ΛΑΓΗΕ περιορίζεται στην επιδίκαση τόκων υπερημερίας και εξόδων.

Ο ΛΑΓΗΕ έχει ασκήσει αγωγή κατά ανωνύμων εταιρειών - μελών Κοινοπραξίας, για να υποχρεωθούν τα μέλη της αλληλεγγύως και εις ολόκληρον να της καταβάλλουν νομιμοτόκως το ποσό των € 64.345.072,10 (περιλαμβανομένων κεφαλαιοποιηθέντων τόκων), το οποίο αφορά οφειλές εκ της συμμετοχής στις συναλλαγές ΗΕΠ της μίας εξ αυτών.

Αντίστοιχα, Τράπεζα, υπέρ της οποίας έχει παρέμβει μέλος της ανωτέρω Κοινοπραξίας εταιρεία παραγωγής ΑΠΕ, έχει ασκήσει δύο αγωγές κατά του ΛΑΓΗΕ για ποσά €3.481.000,62 και €2.930.369,23 αντίστοιχα.

Και με τις δύο αγωγές η ως άνω Τράπεζα ζητά, δυνάμει σύμβασης ενεχυρίασης απαίτησης, να υποχρεωθεί ο ΛΑΓΗΕ να της καταβάλει το τίμημα για την ηλεκτρική ενέργεια που παρήχθη για κάποια χρονικά διαστήματα, από τον Φ/Β Σταθμό της εν λόγω εταιρείας –μέλους κοινοπραξίας.

Ο ΛΑΓΗΕ, προχώρησε σε διαδοχικές εξώδικες δηλώσεις συμψηφισμού, μέρους των ιδίων ως άνω απαιτήσεων της, προς το σύνολο των ανταπαιτήσεων, επί του τιμήματος της ηλεκτρικής ενέργειας, που εγχύθηκε στο σύστημα ηλεκτρικής ενέργειας έως και την 31.12.2015, από τον Φ/Β σταθμό της συμμετέχουσας στην Κοινοπραξία εταιρείας. Ο ΛΑΓΗΕ σε σχέση με τους προαναφερόμενους συμψηφισμούς έχει διενεργήσει τις αντίστοιχες κατάλληλες εγγραφές στα Λογιστικά Βιβλία της εταιρείας.

Η ίδια ως άνω εταιρεία – Παραγωγός ΑΠΕ, έχει ασκήσει αγωγή κατά του ΛΑΓΗΕ και μελών της διοίκησης του, με την οποία ζητά να υποχρεωθεί η εταιρεία και τα μέλη της διοίκησης να της καταβάλουν το ποσό των € 132.608,94, πλέον του νόμιμου τόκου υπερημερίας, για περιουσιακή ζημία που ισχυρίζεται ότι υπέστη, καθώς επίσης και το ποσό των 200.000 ευρώ ως χρηματική ικανοποίηση λόγω της ηθικής βλάβης, με το νόμιμο τόκο υπερημερίας.