Signature Not Verified
Digitally signed by Chambers Central Association
Date: 2020.08.03 14:37:50 EEST
Reason: Automated Registration Process by Greek General Business Registry
Location: Athens

ΥΠΗΡΕΣΙΑ ΥΠΟΣΤΗΡΙΞΗΣ ΚΑΙ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΤΩΝ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΑΚΩΝ ΣΥΣΤΗΜΑΤΩΝ Γ.Ε.ΜΗ. ΚΑΙ ΥΜΣ
Αρμόδια Υπηρεσία ΓΕΜΗ: ΕΜΠΟΡΙΚΟ & ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΟ ΕΠΙΜΕΛΗΤΗΡΙΟ ΑΘΗΝΩΝ
Τηλέφωνο: ΑΕ: 2103382302-244 / ΕΠΕ:2103382137 / Λοιπές: 2103382104 / Πιστοποιητικά: 2103382115-6
Fax: 2103616464
E-mail: info@acci.gr

Αθήνα,03/08/2020
Αριθ. Πρωτ.:2026316

ΑΝΑΚΟΙΝΩΣΗ

Αυτοματοποιημένης Καταχώρισης στο Γενικό Εμπορικό Μητρώο (Γ.Ε.ΜΗ.), στοιχείων της Ανώνυμης Εταιρείας με την επωνυμία **ELPEDISON ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ**, το διακριτικό τίτλο **ELPEDISON S.A.** και αριθμό ΓΕΜΗ **9246101000**.

Την **03/08/2020** καταχωρήθηκαν αυτοματοποιημένα στο Γενικό Εμπορικό Μητρώο (Γ.Ε.ΜΗ.), με **Κωδικό Αριθμό Καταχώρησης ,** τα κατωτέρω στοιχεία:

Α) Με Κωδικό Αριθμό Καταχώρισης 2189069 οι εγκεκριμένες από την 15/07/2020 Γενική Συνέλευση οικονομικές καταστάσεις με τις σχετικές εκθέσεις όπου από την κείμενη νομοθεσία απαιτούνται για τη χρήση 01/01/2019 έως 31/12/2019.

Β) Με Κωδικό Αριθμό Καταχώρισης 2189070 η από 15/07/2020 απόφαση της Γενικής Συνέλευσης σύμφωνα με την οποία ορίστηκαν για τον έλεγχο των Οικονομικών καταστάσεων της χρήσης από 01/01/2020 έως 31/12/2020:

- Η ελεγκτική εταιρεία **«KPMG ΟΡΚΩΤΟΙ ΕΛΕΓΚΤΕΣ Α.Ε.»**, Α.Φ.Μ. -Δ.Ο.Υ. , Αρ. ΓΕΜΗ 1352601000, και (Δ/νση : null null ΤΚ ,), με αριθμό μητρώου ΣΟΕΛ 114.

Τακτικοί Ελεγκτές:

- ο/η κ. KPMG ΟΡΚΩΤΟΙ ΛΟΓΙΣΤΕΣ Α.Ε. - του -, Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής, που γεννήθηκε στην το , με αριθμό μητρώου ΕΛΤΕ 114.

Οι οικονομικές καταστάσεις με τις σχετικές εκθέσεις όπου από την κείμενη νομοθεσία απαιτούνται αποτελούν αναπόσπαστο μέρος της παρούσας ανακοίνωσης.

Η γνησιότητα του παρόντος μπορεί να επιβεβαιωθεί από το https://www.businessregistry.gr/publicity
Η παρούσα ανακοίνωση αποτελει προιόν αυτοματοποιημένης καταχώρισης δυνάμει της διάταξης του άρθρου 102 του ν.4635/2019 με μέριμνα και ευθύνη του υπόχρεου.

ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

ΓΙΑ ΤΗ ΧΡΗΣΗ 2019

(ΠΕΡΙΟΔΟΣ 1/1 – 31/12/2019)

Η Έκθεση συνοδεύει τις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις του 2019 και υποβάλλεται για έγκριση στο Διοικητικό Συμβούλιο της ELPEDISON Α.Ε.

ΕΚΘΕΣΗ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ ΓΙΑ ΤΗ ΧΡΗΣΗ 2019

Κύριοι Μέτοχοι,

Σύμφωνα με το άρθρο 150 του Νόμου 4548/2018 , υποβάλλουμε συνημμένα την ΄Εκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου, συνοδευόμενη από τις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις που καταρτίσθηκαν σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς όπως έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Δραστηριότητες

Η Elpedison Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας Μονοπρόσωπη Α.Ε. με διακριτικό τίτλο Elpedison Α.Ε. (καλούμενη εφεξής η «Εταιρεία»), ιδρύθηκε στις 27 Μαΐου 2003 από την εταιρεία Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε.. Η εταιρεία Elpedison B.V. κατέχει το 100% του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας.

Η έδρα της Εταιρείας είναι στην οδό Αμαρουσίου Χαλανδρίου 18-20, 15125 Μαρούσι.

Οι σκοποί της Εταιρείας αποτελούνται από:

1. την ανάπτυξη, χρηματοδότηση, κατασκευή, λειτουργία, εκμετάλλευση, συντήρηση και απόκτηση ή συμμετοχή σε εργοστάσια παραγωγής θερμοηλεκτρικής ενέργειας και σε εγκαταστάσεις παραγωγής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές (συμπεριλαμβανομένων και υβριδικών συστημάτων), οποιουδήποτε τύπου, στην Ελλάδα,
2. την αγορά, πώληση, διάθεση και χρήση καθ' οιονδήποτε τρόπο της ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από τα ανωτέρω εργοστάσιά παραγωγής ενέργειας και οποιωνδήποτε άλλων ενεργειακών προϊόντων, όπως ατμός και θερμό νερό, καθώς και καυσίμων προοριζομένων για την λειτουργία των εργοστασίων παραγωγής ενέργειας,
3. την αγορά, προμήθεια, εμπορία, πώληση και διάθεση με κάθε τρόπο της παραγόμενης ενέργειας από σταθμούς ηλεκτρικής ενέργειας, καθώς και άλλων ενεργειακών προϊόντων, όπως καυσίμων για σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, ατμού και θερμού ύδατος, στην Ελλάδα και στο εξωτερικό, συμπεριλαμβανομένης ενδεικτικώς της πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας σε τελικούς καταναλωτές στην Ελλάδα,
4. την αγορά, προμήθεια, πώληση και αποθήκευση φυσικού αερίου στην Ελλάδα και το εξωτερικό, συμπεριλαμβανομένων ενδεικτικώς την πώληση φυσικού αερίου στους καταναλωτές λιανικής αγοράς στην Ελλάδα,
5. υπηρεσίες ενεργειακής διαχείρισης και γενικώς παροχή υπηρεσιών ενεργειακής απόδοσης, συμπεριλαμβανομένων ενδεικτικώς των υπηρεσιών διαθεσιμότητας ενέργειας, βελτιστοποίησης και μείωσης κινδύνου για εταιρείες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, αγοράς, πώλησης και διάθεσης συστημάτων βελτιστοποίησης της ενεργειακής απόδοσης σε καταναλωτές ηλεκτρικής ενέργειας, παροχής συμβουλευτικών υπηρεσιών ενεργειακής απόδοσης και ελέγχου και υπηρεσιών φορέα συλλογικής εκπροσώπησης,
6. αγορά, πώληση και εμπορία δικαιωμάτων εκπομπών και γενικότερα κάθε μορφής περιβαλλοντικών δικαιωμάτων ή/και πιστοποιητικών,

7. διασυνοριακό εμπόριο, ιδίως για εξισορρόπηση φορτίου και αντιστάθμιση κινδύνου, συμπεριλαμβανομένης της συμμετοχής σε πλειοδοτικούς διαγωνισμούς για τον καταμερισμό και την εκχώρηση δικαιωμάτων πρόσβασης, στην περιοχή της Νοτιοανατολικής Ευρώπης, όπως κάθε φορά αυτή θα καθορίζεται με απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου της Εταιρείας,
8. παροχή υπηρεσιών ασφαλιστικής διαμεσολάβησης και ειδικότερα παροχή υπηρεσιών ασφαλιστικού συμβούλου με την ανάληψη μελετών αγοράς και την παρουσίαση προτάσεων λύσεων ασφαλιστικής κάλυψης των αναγκών των πελατών ή τρίτων προσώπων με ασφαλιστικές συμβάσεις, για λογαριασμό ασφαλιστικών επιχειρήσεων ή ασφαλιστικών πρακτόρων ή μεσιτών ή συντονιστών ασφαλιστικών συμβούλων για την πρόσκτηση εργασιών έναντι αμοιβής.
9. κάθε άλλη συναφή, όμοια ή παρεμφερή με τις ανωτέρω δραστηριότητες λειτουργία, συναλλαγή ή υπηρεσία.

Οικονομικά Αποτελέσματα

Όπως προβλέπεται από το Ν.4548/2018, εφαρμόστηκαν από την Εταιρία τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ) όπως έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση, για την τήρηση των Βιβλίων και την κατάρτιση των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων, καθώς οι Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις της Εταιρείας ενοποιούνται με εκείνες των εταιρειών ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. και EDISON SpA που αποτελούν τους τελικούς βασικούς μετόχους και οι οποίες εφαρμόζουν επίσης τα ΔΠΧΑ, όπως έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Τα κύρια στοιχεία των οικονομικών αποτελεσμάτων της Εταιρείας για τη χρήση του 2019 και τα συγκριτικά στοιχεία του 2018, σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς παρουσιάζονται παρακάτω (σε χιλιάδες Ευρώ):

	2019	**2018**
Πώληση ηλεκτρικής ενέργειας	221.544	174.082
Έσοδα από Αποδεικτικά Διαθεσιμότητας Ισχύος (ΑΔΙ)	5.155	6.261
Αντάλλαγμα λειτουργίας με εναλλακτικο καύσιμο	1.484	1.408
Έσοδα προμήθειας ηλεκτρ.ενεργειας	316.135	244.696
Εμπορική δραστηριότητα	16.656	13.959
Πωλήσεις φυσικού αερίου	65.502	2.449
Κύκλος εργασιών σύνολο	**626.476**	**442.855**
Μικτά Κέρδη	10.274	1.563
EBITDA	21.048	22.679
Κέρδη/(Ζημίες) προ φόρων	(15.548)	(16.947)
Κέρδη/(Ζημίες) μετά από φόρους	(13.876)	(13.392)

Ο κύκλος εργασιών της Εταιρείας κατά τη διάρκεια του έτους 2019 ανήλθε σε € 626,47 εκατ. έναντι € 442,85 εκατ. την αντίστοιχη περίοδο του 2018. Η συνολική παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας ανήλθε σε

2,97 TWh το 2019 αυξημένη κατά 24,3% σε σχέση με το προηγούμενο έτος. Οι ποσότητες προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας για το 2019 ήταν σε 2,17 TWh αυξημένες κατά 27,65% σε σχέση με το προηγούμενο έτος.
Η πελατειακή βάση στην προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας ανήλθε στους 192.000 χιλιάδες μετρητές στο τέλος του έτους, αυξημένη κατά 64% σε σχέση με το προηγούμενο έτος. Η συνολική πελατειακή βάση συμπεριλαμβανομένων περίπου 9.000 μετρητών φυσικού αερίου, ξεπέρασε τους 200.000 χιλιάδες μετρητές στο τέλος του 2019.
Τα μικτά κέρδη ανήλθαν σε € 10,2 εκατ. για το έτος 2019, έναντι € 1,56 εκατ. το προηγούμενο έτος.

Η Εταιρεία δεν αναγνώρισε φορολογική απαίτηση στις ζημίες προηγούμενων χρήσεων καθώς δεν αναμένεται να συμψηφιστούν με μελλοντικά φορολογικά κέρδη ώστε να αντιστραφεί αυτή η προσωρινή διαφορά. Όταν η Εταιρεία παρουσιάσει φορολογικά κέρδη η προσωρινή αυτή διαφορά θα αντιστραφεί ανάλογα.

Οι ζημιές μετά από φόρους κατά το έτος 2019 ανήλθαν σε € 13,87 εκατ., σε σύγκριση με ζημιές μετά από φόρους ποσού € 13,39 εκατ. το 2018.

Χρηματοοικονομικοί Δείκτες

Α. Οικονομικής Διαρθρώσεως και Ρευστότητας

$$\frac{\text{Κυκλοφορούν Ενεργητικό}}{\text{Σύνολο Ενεργητικού}} = \frac{\text{Πελάτες + Αποθέματα + Διαθέσιμα}}{\text{Σύνολο Ενεργητικού}} = \frac{158.313}{411.230} = 0,38$$

$$\frac{\text{Ίδια Κεφάλαια}}{\text{Σύνολο Υποχρεώσεων}} = \frac{57.862}{353.368} = 0,16$$

$$\frac{\text{Ίδια Κεφάλαια}}{\text{Πάγιο Ενεργητικό}} = \frac{57.862}{244.238} = 0,24$$

$$\frac{\text{Κυκλοφορούν Ενεργητικό}}{\text{Βραχυπρόθ. Υποχρεώσεις}} = \frac{\text{Πελάτες + Αποθέματα + Διαθέσιμα}}{\text{Βραχυπρόθ. Υποχρεώσεις}} = \frac{158.313}{138.629} = 1,14$$

Β. Αποδόσεως & Αποδοτικότητας

$$\frac{\text{Κέρδη μετά από φόρους}}{\text{Καθαρές Πωλήσεις}} \times 100 = \frac{(13.876)}{626.476} \times 100 = -2,21$$

$$\frac{\text{Κέρδη προ Φόρων}}{\text{Ίδια Κεφάλαια}} \times 100 = \frac{(15.548)}{57.862} \times 100 = -26,87$$

Πληροφορίες για την προβλεπόμενη ανάπτυξη των δραστηριοτήτων, τις μελλοντικές προοπτικές και για τις δραστηριότητες στον τομέα έρευνας και ανάπτυξης

Τον Σεπτέμβριο του 2019, η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας (ΡΑΕ) χορήγησε στην ELPEDISON άδεια παραγωγής, ισχύος 826 MW για να κατασκευαστεί μια νέα μονάδα συνδυασμένου κύκλου δίπλα στην υπάρχουσα μονάδα της Εταιρείας ισχύος 400MW στη Θεσσαλονίκη .

Η νέα μονάδα συνδυασμένου κύκλου, με το φυσικό αέριο ως αποκλειστικό καύσιμο, θα κατασκευαστεί με βάση την πιο προηγμένη τεχνολογία και θα εξασφαλίσει υψηλή λειτουργική αποδοτικότητα και σημαντικά χαμηλότερες εκπομπές CO2 σε σύγκριση με τα υπάρχοντα εργοστάσια της Elpedison και ακόμη περισσότερο σε σύγκριση με το μείγμα παραγωγής της Ελλάδας, επιτρέποντας την παραγωγή καθαρής ενέργειας και συμβάλλοντας στην βιώσιμη ανάπτυξη της χώρας.

Η επένδυση, που εκτιμάται επί του παρόντος σε 400 εκατομμύρια ευρώ, βρίσκεται στο στάδιο ανάπτυξης του έργου.

Η ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας το 2020 αναμένεται να είναι μειωμένη εξαιτίας της επιδημίας του Covid-19.

Αναφορικά με τα έξοδα, η Διοίκηση της Εταιρείας εξακολουθεί να καταβάλει προσπάθειες βελτίωσης της απόδοσης των μονάδων και περιορισμού του κόστους.

Σε ότι αφορά στον τομέα της Προμήθειας Ενέργειας / Δραστηριότητας λιανικής, η Εταιρεία στοχεύει στην κερδοφόρα ανάπτυξη με φιλόδοξους στόχους πωλήσεων, εστιάζοντας ακόμα περισσότερο στην αγορά χαμηλής τάσης με σκοπό την ανάπτυξη της διείσδυσης της σε ένα τμήμα αγοράς που μπορεί να προσφέρει βιώσιμη ανάπτυξη σε μακροπρόθεσμη βάση , με τη μείωση του ρυθμού αποχώρησης πελατών, εισάγοντας υψηλό επίπεδο αυτοματισμών. Η ανάπτυξη θα υποστηριχθεί με την επένδυση στον οργανισμό, τα καινοτόμα προϊόντα και υπηρεσίες, την ανάπτυξη των καναλιών διανομής καθώς και την αύξηση των διαφημιστικών δαπανών.

Το 2019, οι προμήθειες φυσικού αερίου προέρχονταν κατά 50% από απευθείας εισαγωγές LNG και ολοκληρώθηκαν τα πρώτα βήματα για διείσδυση στη χονδρική αγορά. Η εταιρεία θα συνεχίσει τη βελτιστοποίηση της αλυσίδας εφοδιασμού φυσικού αερίου διατηρώντας τη διαφοροποίηση στις πηγές φυσικού αερίου, με απευθείας εισαγωγές LNG και αερίου από τους αγωγούς. Ως αποτέλεσμα προκύπτει χαμηλότερο κόστος φυσικού αερίου, που αναμένεται να οδηγήσει σε σημαντική διείσδυση στη χονδρική και λιανική αγορά φυσικού αερίου.

Επιπλέον, η Εταιρεία θα προβεί σε όλες τις απαραίτητες ενέργειες ώστε να συμβαδίζει με τις απαιτήσεις του μοντέλου στόχου, καθώς και στην εξέλιξη της ενεργειακής διαχείρισης και στην αναβάθμιση του εργοστασίου της Θεσσαλονίκης το Φθινόπωρο του 2020.

Ορισμένοι βασικοί παράγοντες που μπορεί να επηρεάσουν την ανάπτυξη της λειτουργίας της Εταιρείας στο μέλλον περιγράφονται παρακάτω και, στο μέτρο του δυνατού, κάνουμε μια αξιολόγηση των πιθανών επιπτώσεων στις επιδόσεις της Εταιρείας.

Στα πλαίσια αυτού του οικονομικού και ρυθμιστικού περιβάλλοντος η Διοίκηση εκτιμά διαρκώς την κατάσταση, προκειμένου να διασφαλίσει ότι λαμβάνονται όλα τα αναγκαία μέτρα και ενέργειες για την ελαχιστοποίηση τυχόν επιπτώσεων στις δραστηριότητες της Εταιρείας.

Η Εταιρεία αξιολογεί την πιθανή ανάπτυξη στον κλάδο παραγωγής Η/Ε από ΑΠΕ, αποκτώντας μικρού μεγέθους αιολικά πάρκα τα οποία βρίσκονται στην φάση της αδειοδότησης και προχωρά στην αδειοδότηση του δικού της φωτοβολταϊκού πάρκου μικρής κλίμακας (<1MW) που βρίσκεται πλησίον του εργοστασίου της Θίσβης.

Η Εταιρεία δεν έχει δραστηριότητα στον τομέα έρευνας και ανάπτυξης.

Ρυθμιστικό πλαίσιο

Μηχανισμός αποζημίωσης ισχύος / ευελιξίας

Σύμφωνα με την Απόφαση ΡΑΕ 780/2018, ο Μεταβατικός Μηχανισμός Αποζημίωσης Ευέλικτης Ισχύος (ΜΜΑΕΙ) τέθηκε σε ισχύ από την 01.10.2018 με προσδοκώμενη εφαρμογή έως τις 31.12.2019.

Ο ΜΜΑΕΙ εδράζεται σε μία διαδικασία ανταγωνιστικής κατανομής που διεξάγεται κάθε τρεις μήνες από τον Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς. Το επίπεδο αποζημίωσης ορίζεται μέσω αντίστροφης δημοπρασίας με πληρωμή βάσει προσφοράς με ανώτατο όριο τιμής τα 39.000 €/MW. Η συνολική δημοπρατηθείσα ισχύς ανέρχεται σε 4.500 MW.

Η Elpedison συμμετείχε επιτυχώς στη μόνη δημοπρασία που διεξήχθη με έτος παροχής της υπηρεσίας εντός του 2019. Έπειτα από αυτήν, τον Απρίλιο 2019 ο ΜΜΑΕΙ ακυρώθηκε λόγω καθυστερήσεων στην εφαρμογή του Μοντέλου Στόχου, που είχε οριστεί ως προϋπόθεση από τη Ευρωπαϊκή Επιτροπή Ανταγωνισμού, σύμφωνα με την έγκριση παροχής κρατικής ενίσχυσης πέραν του πρώτου εξάμηνου εφαρμογής.

Δημοπρασίες τύπου NOME

Το 2019 διεξήχθησαν τρεις δημοπρασίες τύπου NOME (Nouvelle Organisation du Marché de l'Electricité), μοντέλο που υιοθετήθηκε στη Γαλλία το 2010, με συνολική προσφερόμενη ποσότητα από την κρατική κατεστημένη εταιρεία 1.468 MW. Η Elpedison συμμετείχε επιτυχώς σε όλες τις δημοπρασίες του 2019 εξασφαλίζοντας συνολικά 160 MW.

Ο μακροπρόθεσμος στόχος των δημοπρασιών NOME είναι η αύξηση του ανταγωνισμού στη λιανική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, μειώνοντας το μερίδιο αγοράς της ΔΕΗ κάτω του 50% έως το 2020. Συγκεκριμένοι ετήσιοι στόχοι ορίζονται για το μερίδιο λιανικής αγοράς της ΔΕΗ,στο πλαίσιο του Προγράμματος Οικονομικής Προσαρμογής για την Ελλάδα, ενώ προβλέπονται διορθωτικά μέτρα για την περίπτωση που οι στόχοι αυτοί δεν επιτευχθούν. Η ΡΑΕ εφαρμόζει ένα μηχανισμό παρακολούθησης για την προσαρμογή των δημοπρατηθεισών ποσοτήτων ανάλογα με τις παρεκκλίσεις από τις στοχευθείσες ποσότητες και την πρόοδο της αποεπένδυσης της ΔΕΗ, και οι προσαρμοσθείσες ποσότητες κατανέμονται ισόποσα στις δύο επόμενες, κατόπιν επιβεβαίωσης της όποιας παρέκκλισης, δημοπρασίες.

Ωστόσο το Δεκέμβριο του 2019, το μερίδιο αγοράς της ΔΕΗ ανερχόταν στο 72,58% αντί του 49,24% που αποτελούσε στόχο για το τέλος του 2019. Η ΡΑΕ δεν προέβη σε κάποια διορθωτική ενέργεια.

Επιπλέον, η τελευταία δημοπρασία ΝΟΜΕ για το 2019, που ήταν προγραμματισμένη για τον Σεπτέμβριο του 2019 και θα αφορούσε την περίοδο 10/2019-09/2020, ακυρώθηκε βάσει Πράξης Νομοθετικού Περιεχομένου (ΦΕΚ Α 145/30.09.2019).

Αυτό οδήγησε την Εταιρεία καθώς και άλλους προμηθευτές που δραστηριοποιούνται στην Ελλάδα να αναζητήσουν εναλλακτικές πηγές προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας με σταθερή τιμή, κυρίως μέσω εισαγωγών, καθώς δεν υπάρχει ρευστότητα στην προθεσμιακή αγορά για την Ελλάδα.

Χρέωση Εκπροσώπων Φορτίου Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ (ΠΧΕΦΕΛ)

Ο ν.4414/2016 περί τροποποίησης του γενικού νομοθετικού/ρυθμιστικού πλαισίου για τις Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας περιλάμβανε διατάξεις περί του ελλείμματος ισοζυγίου συναλλαγών των ΑΠΕ.

Με βάση τις εν λόγω διατάξεις, όλοι οι Προμηθευτές χρεώνονται με μία επιπλέον προσαύξηση, πέραν της ΟΤΣ, για την ενέργεια που προμηθεύονται μέσω της Αγοράς της Επόμενης Ημέρας, η οποία αποσκοπεί στο να καλύψει τη διαφορά μεταξύ της σταθερής εγγυημένης τιμής για τους παραγωγούς ΑΠΕ και τη μεταβλητή τιμή που εφαρμόζουν οι παραγωγοί ΑΠΕ επί της ΟΤΣ. Η χρέωση Εκπροσώπων Φορτίου αντιπροσώπευε έναν σημαντικό παράγοντα κόστους για την δραστηριότητα της Προμήθειας το 2018.

Η χρέωση καταργήθηκε με το ν.4585/2018, σύμφωνα με τις προβλέψεις του οποίου το πλεόνασμα του Ειδικού Λογαριασμού Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας άνω των 70 εκατομμυρίων ευρώ επεστράφη στους Προμηθευτές εντός του 2019.

Μοντέλο Στόχος

Ο ν.4425/2016 περί αναδιαμόρφωσης της αγοράς ηλεκτρισμού εκθέτει τις βασικές αρχές εγκαθίδρυσης ενός Μοντέλου Στόχου, αποτελούμενου από τέσσερις αγορές ηλεκτρισμού: Προθεσμιακή Αγορά, Αγορά της Επόμενης Ημέρας, Ενδοημερήσια Αγορά και Αγορά Εξισορρόπησης.

Στο πλαίσιο της αναδιοργάνωσης της Ελληνικής αγοράς ενέργειας και σε συμμόρφωση με τα Ευρωπαϊκά και ευρύτερα διεθνή πρότυπα εγκαθιδρύθηκε και πλέον λειτουργεί το Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας. Ο σκοπός του Ελληνικού Χρηματιστηρίου Ενέργειας είναι να οργανώνει και να διαχειρίζεται τις Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας (την Αγορά Επόμενης Ημέρας, την Ενδοημερήσια Αγορά και την Προθεσμιακή Αγορά), του Φυσικού Αερίου, τα Περιβαλλοντικά και τα Ενεργειακά Χρηματοοικονομικά Μέσα, καθώς και οποιαδήποτε άλλη συναφή δραστηριότητα. Η Αγορά Εξισορρόπησης θα έχει ως λειτουργό τον Ανεξάρτητο Διαχειριστή Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΔΜΗΕ) και θα ελέγχεται από το Χρηματιστήριο Ενέργειας.

Το Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας ιδρύθηκε κατόπιν απόσχισής του από τον Λειτουργό της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΛΑΓΗΕ). Η διαχείριση των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και των Εγγυήσεων Προέλευσης παραμένει στη δικαιοδοσία του ΛΑΓΗΕ, ο οποίος έχει μετονομαστεί ως «Διαχειριστής Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και Εγγυήσεων Προέλευσης».

Οι κώδικες που αφορούν το πλαίσιο λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας, της Ενδοημερήσιας Αγοράς και της Αγοράς Εξισορρόπησης, έχουν δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως. Οι αρχές αναμένεται να θέσουν σε εφαρμογή την Προθεσμιακή Αγορά εντός του πρώτου εξαμήνου του 2020. Η Αγορά Επόμενης Ημέρας, η Ενδοημερήσια Αγορά και η Αγορά Εξισορρόπησης αναμένεται να λειτουργήσουν εντός του δεύτερου εξαμήνου του 2020.

Νόμος 4643/2019

Σύμφωνα με το Νόμο 4643/2019 οι υποχρεώσεις που περιλαμβάνονται στους λογαριασμούς που τηρούνται από τον Διαχειριστή του Συστήματος, τον Διαχειριστή του Δικτύου και τον ΔΑΠΕΕΠ, θα συμψηφίζονται από τους Διαχειριστές, εφόσον αφορούν στον ίδιο λογαριασμό και στην ίδια νομική οντότητα. Οι Διαχειριστές μπορούν αφ 'αυτών ή κατόπιν αιτήματος της ενδιαφερόμενης οντότητας, να συμψηφίσουν διαφορετικούς λογαριασμούς της ίδιας οντότητας, αλλά μόνο εντός του ίδιου Διαχειριστή. Οι επιλέξιμοι λογαριασμοί, οι αμφισβητούμενες αξιώσεις, οι όροι, οι προϋποθέσεις, η διαδικασία και το χρονοδιάγραμμα του συμψηφισμού θα καθοριστούν με μεταγενέστερη υπουργική απόφαση.

Δημοπρασίες ΑΠΕ

Τρεις δημοπρασίες ΑΠΕ διενεργήθηκαν για προσθήκη ισχύος ηλιακής και αιολικής ενέργειας εντός του 2019. Έργα συνολικής ισχύος 1.089 MW δημοπρατήθηκαν επιτυχώς. Πάνω από 1 GW ισχύος αναμένεται να δημοπρατηθούν εντός του 2020.

Αναχρηματοδότηση του δανεισμού της Εταιρείας

Η Εταιρεία αναχρηματοδότησε με επιτυχία τον δανεισμό της που ελήγε στις 28 Σεπτεμβρίου 2018 για επιπλέον τρία χρονια μέχρι τις 30 Σεπτεμβρίου 2021.

Το σύνολο του δανεισμού της Εταιρείας είναι εγγυημένο από τους μετόχους.

Ελληνική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας

Η αύξηση του κόστους εκπομπών διοξειδίου του άνθρακα αύξησε τις τιμές την ΟΤΣ και επέτρεψε στις μονάδες ηλεκτροπαραγωγής Φυσικού Αερίου Συνδυασμένου Κύκλου να παραμείνουν ανταγωνιστικές, έναντι των λιγνιτικών μονάδων. Το γεγονός αυτό σε συνδυασμό με την μειωμένη παραγωγή ενέργειας από τις υδροηλεκτρικές μονάδες, είχε ως αποτέλεσμα την αύξηση των ποσοτήτων παραγωγής της Εταιρείας το 2019.

Η διαρκώς αυξανόμενη ρευστότητα της χονδρικής αγοράς αερίου, σε συνδυασμό με τις σημαντικά αυξημένες εισαγωγές LNG διευκόλυνε στη δημιουργία ανταγωνιστικού κόστους και ενός διαφοροποιημένου χαρτοφυλακίου φυσικού αερίου από την Εταιρεία το 2019.

Σε μια ανταγωνιστική αγορά, το μερίδιο αγοράς στην προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας αυξήθηκε στην μέση και χαμηλή τάση κατά το 2019. Το 2020, η Διοίκηση αναμένει περιορισμένη επίπτωση από τον Covid-19 στο μερίδιο αγοράς της Εταιρείας, το οποίο αναμένεται να διατηρήσει μια λελογισμένη συνεχή αυξητική τάση.

Τα έσοδα της Εταιρείας είναι επαρκή για καλύψουν την εξυπηρέτηση του δανεισμού και την πληρωμή των λειτουργικών της εξόδων.

Ανθρώπινοι πόροι

Στις 31 Δεκεμβρίου 2019 η Εταιρεία απασχολούσε 158 άτομα και 4 άτομα αποσπασμένου προσωπικού (31 Δεκεμβρίου 2018 – 138 άτομα και 5 άτομα αποσπασμένου προσωπικού). Η έμφαση στην Εκπαίδευση & Ανάπτυξη εργαζομένων εντός του 2019 αναπτύχθηκε περαιτέρω, με κάθε εργαζόμενο στην Εταιρεία να συμμετέχει σε τουλάχιστον 1 εκπαιδευτική δραστηριότητα μέσα στο έτος. Η Εταιρεία πέτυχε την πλήρη υλοποίηση του Ετήσιου Πλάνου Εκπαίδευσης & Ανάπτυξης Εργαζομένων, με συνολικά 6.000 ώρες εκπαίδευσης, μέχρι 31/12/2019, με αύξηση 20% σε σχέση με το προηγούμενο έτος.

Διαχείριση κινδύνου και σύστημα εσωτερικού ελέγχου

Οι νέες συνθήκες της αγοράς λόγω της εφαρμογής του μοντέλου στόχου και της κατάργησης των NOME θα αυξήσουν τον κίνδυνο των ενεργειακών συναλλαγών και η εταιρεία είναι ήδη οργανωμένη να αντισταθμίσει τη θέση της μέσω συγκεκριμένων στρατηγικών αντιστάθμισης.

Για να διαχειριστεί όλους τους κινδύνους της εταιρείας, το τρέχον Ολοκληρωμένο Σύστημα Διαχείρισης χρειάζεται θεμελιώδη αναβάθμιση για να ενσωματώσει σύγχρονες προσεγγίσεις που θα επιτρέψουν στην εταιρεία να προσαρμοστεί στα μεταβαλλόμενα επιχειρηματικά και λειτουργικά περιβάλλοντα, να μετριάσει τους κινδύνους σε αποδεκτά επίπεδα και να υποστηρίξει τη λήψη αποφάσεων και τη διακυβέρνηση του οργανισμού. Το 2020, το νέο σύστημα εσωτερικού ελέγχου θα καλύψει ολόκληρη την εταιρεία υιοθετώντας όλες τις σύγχρονες πρακτικές και θα αντικαταστήσει σταδιακά το υπάρχον σύστημα διατηρώντας ταυτόχρονα τις υπάρχουσες πιστοποιήσεις.

Θέματα σχετικά με την Υγεία, την Ασφάλεια και το Περιβάλλον

Η ELPEDISON , διαθέτει και λειτουργεί 2 σταθμούς ηλεκτροπαραγωγής συνδυασμένου κύκλου με καύσιμο φυσικό αέριο, με τεχνολογία φιλική προς το περιβάλλον (χαμηλές εκπομπές NOx κλπ)
Η ELPEDISON έχει αναπτύξει και εφαρμόζει, από το 2012, ένα Ολοκληρωμένο Σύστημα Διαχείρισης (IMS), σχεδιασμένο με βάση τα παρακάτω:

• Τις νομοθετικές / κανονιστικές / ρυθμιστικές απαιτήσεις που ισχύουν για τις δραστηριότητες της Εταιρείας.
• Την απαίτηση της ELPEDISON για ένα σύστημα διαχείρισης ποιότητας για τις δραστηριότητες λειτουργίας και συντήρησης (O & M)
• Τις Πολιτικές / κανόνες / κανονισμούς της ELPEDISON
• Τις απαιτήσεις των προτύπων, Συστήματος Περιβαλλοντικής Διαχείρισης ISO14001: 2015 και Συστήματος Υγιεινής και Ασφάλειας στην Εργασία OHSAS18001: 2007.

Το IMS ακολουθεί τον κύκλο "Σχεδιάζω, Εφαρμόζω, Ελέγχω, Αναθεωρώ / Βελτιώνω", ενσωματώνοντας Διαδικασίες για όλες τις δραστηριότητες του προσωπικού της Εταιρείας και των εργολάβων, όσον αφορά στην λειτουργία & συντήρηση (O & M), το Περιβάλλον και την Υγιεινή & Ασφάλεια με σκοπό να καθιερώσει μια κοινή κουλτούρα και τις κοινές Διαδικασίες για τους 2 Σταθμούς. Στο πλαίσιο αυτό και ιδιαίτερα όσον αφορά το περιβάλλον, έχει εισαγάγει και προωθεί τον εντοπισμό Περιβαλλοντικών Παρ' ολίγον Ατυχημάτων ως ένα ανεκτίμητο εργαλείο για την πρόληψη των περιβαλλοντικών παραβάσεων, όπως συμβαίνει κατ' αντιστοιχία και με τα γεγονότα Παρ' ολίγον Ατυχημάτων Υγιεινής και Ασφάλειας για την πρόληψη ατυχημάτων. Οποιαδήποτε Περιβαλλοντικά Παρ' ολίγον Ατυχήματα λαμβάνουν χώρα εντός των εγκαταστάσεων της Εταιρείας, από δραστηριότητες του προσωπικού της Εταιρείας ή εξωτερικού εργολάβου ή από εξωτερικό παράγοντα (σεισμό κ.λπ.) καταγράφονται, αναλύονται και εφαρμόζονται διορθωτικές/βελτιωτικέςενέργειες.
Η ELPEDISON επιθεωρείται σε ετήσια βάση από εξωτερικό Ελεγκτικό Φορέα (Hellenic Lloyd's), με πιο πρόσφατη Επιθεώρηση αυτήν που διενεργήθηκε τον Νοέμβριο του 2019 και η Εταιρεία έχει επιτύχει την διατήρηση 0 περιβαλλοντικών παραβιάσεων και 0 μη συμμορφώσεων του IMS. Πρέπει να σημειωθεί ότι τον Νοέμβριο του 2016, η ELPEDISON πέτυχε να αναβαθμίσει την πιστοποίηση ISO14001 στη νέα έκδοση του 2015 - δηλαδή εντός του πρώτου έτους της παγκόσμιας εφαρμογής της, χωρίς να κάνει χρήση της δυνατότητας μεταβατικής περιόδου έως το 2018.
Όσον αφορά την απόδοση σε σχέση με την Υγεία και την Ασφάλεια (H & S), η Elpedison είναι αποφασισμένη να βρίσκεται πάντα εντός των ορίων της κανονιστικής συμμόρφωσης. Η Εταιρεία προωθεί τη συνεχή βελτίωση, με ευεργετικό αντίκτυπο στην ανάπτυξη μιας εταιρικής κουλτούρας με την υγεία και την ασφάλεια στον πυρήνα της, σε όλα τα επίπεδα του οργανισμού.
Ειδικότερα για το έτος 2019, οι έλεγχοι επιτήρησης (επαναπιστοποίηση της εταιρείας διενεργήθηκε το 2018) ολοκληρώθηκαν σε όλες τις εγκαταστάσεις της εταιρείας, με άριστα αποτελέσματα καθώς δεν

βρέθηκε καμία μη συμμόρφωση (για έκτη συνεχή χρονιά). Κατά συνέπεια, οι πιστοποιήσεις OHSAS18001 και ISO14001 ανανεωθήκαν για άλλο ένα χρόνο.
Τονίζεται ότι η Elpedison εξακολουθεί να διατηρεί μηδενικο μητρώο συμβάντων H & S μέχρι σήμερα. Χωρίς την αναφορά περιστατικού Lost-Workday Incident (LWI) για τους εργαζόμενους της Elpedison από την έναρξη λειτουργίας των μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας (έως τον Οκτώβριο του 2019, Θεσσαλονίκη 5.039 ημέρες και Θισβη 3.218 ημέρες).

Η διοίκηση έχει λάβει μια σειρά από μέτρα για τον έλεγχο και τον περιορισμό των επιπτώσεων του ιού COVID-19, όπως μέτρα που αφορούν στην ασφάλεια και υγεία των υπαλλήλων (κοινωνική αποστασιοποίηση και εργασία από το σπίτι) και μέτρα για την κατάλληλη συντήρηση και τεχνική υποστήριξη των εργοστασίων, τα οποία είναι απαραίτητα για τη λειτουργία της Εταιρείας.

Εσωτερικός Έλεγχος

Κατά τη διάρκεια του 2019, το Τμήμα Εσωτερικού Ελέγχου διενήργησε έλεγχο σε πέντε τμήματα της Εταιρείας, χωρίς κρίσιμα ευρήματα. Η Επιτροπή Εσωτερικού Ελέγχου ιδρύθηκε επίσης εντός του 2019.

Προτεινόμενα μερίσματα

Το Δ.Σ. δεν θα προτείνει μέρισμα ή διανομή αποθεματικών για το οικονομικό έτος 2019 στην Ετήσια Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων του 2020.

Αποθέματα

Το κόστος προσδιορίζεται με την μέθοδο του μηνιαίου μέσου σταθμικού κόστους.

Μετοχικό κεφάλαιο

	Αριθμός μετοχών	Αξία Κοινών μετοχών	Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	Σύνολο
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2018	9.963.360	99.634	44.996	144.630
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2018	9.963.360	99.634	44.996	144.630
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2019	9.963.360	99.634	44.996	144.630
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2019	9.963.360	99.634	44.996	144.630

Οι μετοχές της Εταιρείας είναι κοινές ονομαστικές. Το Μετοχικό Κεφάλαιο της Εταιρείας την 31.12.2019 μετά την απορρόφηση της Elpedison Energy, ανήρχετο σε € 99.634, είναι πλήρως καταβεβλημένο, αποτελούμενο από 9.963.360 κοινές ονομαστικές μετοχές αξίας € 10 έκαστη. Η αύξηση των € 1.436 χιλ. λογω της απορρόφησης της Elpedison Energy πραγματοποιήθηκε με την έκδοση 143.560 νέων μετοχών αξίας € 10 έκαστη.

Την 31.12.2019 ποσό € 44.996 αφορά την διαφορά από την έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο (αντιπροσωπεύει το καθαρό ποσό από απομένει μετά την αφαίρεση των εξόδων αύξησης μετοχικού κεφαλαίου €456 από το ποσό των € 45.452).

Αποσβέσεις

Οι αποσβέσεις ενσωμάτων παγίων υπολογίζονται με την σταθερή μέθοδο κατά την διάρκεια της ωφέλιμης ζωής τους όπως φαίνεται παρακάτω για τις βασικές κατηγορίες παγίων:

- Κτίρια	20 έτη
- Μηχανήματα και εξοπλισμός (Σταθμοί ηλεκτροπαραγωγής και υποσταθμός)	20 έτη
- Έπιπλα και λοιπός εξοπλισμός	5 έτη
- Μεταφορικά μέσα	6 έτη
- Υπολογιστές & Λογισμικό	3- 5 έτη

Περιγραφή των κυριότερων χρηματοοικονομικών κινδύνων και αβεβαιοτήτων

α) Επίπτωση του COVID-19 στην αρχή της συνεχιζόμενης δραστηριότητας

Η Διοίκηση αξιολογώντας την αρχή της συνεχιζόμενης δραστηριότητας λαμβάνει υπόψη την επίπτωση των μακρό-οικονομικών παραγόντων, τα δεδομένα της Εταιρείας και την επίπτωση τους στη δραστηριότητα της Εταιρείας για περίοδο 12 μηνών από την ημερομηνία του ισολογισμού. Η ανάλυση της διοίκησης περιελάμβανε τις ακόλουθες εκτιμήσεις:

Μετά την ημερομηνία του ισολογισμού και μέχρι την ημερομηνία έκδοσης αυτών των Οικονομικών Καταστάσεων, ο νέος κορωνοϊος Covid-19 εξαπλώθηκε ραγδαία το 2020. Όπως εξηγείται στη σημείωση 26 «Γεγονότα μετά την περίοδο αναφοράς και άλλα σημαντικά γεγονότα»,τα μέτρα που ελήφθησαν από διάφορες κυβερνήσεις για τον περιορισμό του ιού έχουν επηρεάσει αρνητικά την οικονομική δραστηριότητα.

Μέχρι σήμερα, ο αντίκτυπος στην οικονομική απόδοση της Εταιρείας ήταν περιορισμένος. Ωστόσο, λόγω της αναμενόμενης οικονομικής ύφεσης, παγκοσμίως και στην Ελλάδα, η Εταιρεία αναμένει ότι η χρηματοοικονομική της απόδοση έως το τέλος του έτους και η εξέλιξη των ταμειακών ροών της κατά τη διάρκεια αυτού ενδέχεται να επηρεαστεί αρνητικά από αυτήν την κρίση. Για το λόγο αυτό, η διοίκηση έχει αναπτύξει διαφορετικά σενάρια ταμειακών ροών προκειμένου να εκτιμήσει τον αντίκτυπο στα ταμειακά διαθέσιμα της Εταιρείας και οποία πιθανή ανάγκη για περαιτέρω χρηματοδότηση. Αυτά τα σενάρια έλαβαν υπόψιν την πιθανή μείωση της ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα, τον αντίκτυπο των τιμών του πετρελαίου και του φυσικού αερίου στην αγορά, καθώς και την πιθανή επιδείνωση του πιστωτικού κινδύνου (δηλαδή καθυστερήσεις στην είσπραξη των απαιτήσεων).

Σε αυτά τα σενάρια, έχουν ληφθεί υπόψιν και οι προγραμματισμένες εκροές για τη συντήρηση των εργοστασίων, οι οποίες έχουν πλέον αναβληθεί έως το Φθινόπωρο του 2020, καθώς και πρόσθετα πιστωτικά όρια μέχρι του ποσού των 65 εκατομμυρίων ευρώ, τα οποία είχαν ήδη προγραμματιστεί για την υποστήριξη των δραστηριοτήτων και της ανάπτυξης της Εταιρείας. Για αυτά τα πρόσθετα πιστωτικά όρια η Διοίκηση έχει ήδη ξεκινήσει τη σχετική διαδικασία και οι τράπεζες έχουν δώσει την αρχική έγκριση και, όπως τα υφιστάμενα δάνεια της Εταιρείας, θα είναι εγγυημένα από τους μετόχους της Εταιρείας.

Με βάση την παραπάνω ανάλυση, η διοίκηση κατέληξε στο συμπέρασμα ότι η Εταιρεία διαθέτει επαρκή κεφάλαια για την εκπλήρωση των τρεχουσών υποχρεώσεων και την αντιμετώπιση των επιπτώσεων των τρεχουσών δυσμενών οικονομικών συνθηκών που προκύπτουν από την επίδραση του Covid-19.

Κατά συνέπεια η Διοίκηση κατέληξε στο συμπέρασμα ότι η αρχή της συνεχιζόμενης δραστηριότητας ορθώς αποτελεί την βάση σύνταξης αυτών των χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

Το σύνολο του δανεισμού της Εταιρείας είναι εγγυημένο από τους μετόχους.

β) Κίνδυνος ταμειακών ροών και κίνδυνος μεταβολών εύλογης αξίας λόγω μεταβολών των επιτοκίων

Τα λειτουργικά έσοδα και οι ταμειακές ροές της Εταιρείας είναι ουσιωδώς ανεξάρτητα από μεταβολές στις τιμές των επιτοκίων. Τα δάνεια κυμαινόμενου επιτοκίου εκθέτουν την Εταιρεία σε κίνδυνο ταμειακών ροών.

Το επιτόκιο στο οποίο η Εταιρεία είναι εκτεθειμένη είναι το 3-μηνο Euribor. Εάν τα επιτόκια των δανείων κατά το έτος 2019 ήταν κατά 0,15% υψηλότερα/χαμηλότερα, των λοιπών μεταβλητών τηρουμένων σταθερών, τα προ φόρων κέρδη/ζημίες για το έτος της Εταιρείας θα ήταν χαμηλότερα/ψηλότερα κατά 311 χιλ.ευρώ, κυρίως ως αποτέλεσμα ψηλότερου/χαμηλότερου εξόδου τόκων των δανείων κυμαινόμενου επιτοκίου.

γ) Κίνδυνος ρευστότητας

Ο κίνδυνος ρευστότητας της Εταιρείας αντιπροσωπεύει τον κίνδυνο της Εταιρείας να μην έχει πρόσβαση σε επαρκείς χρηματοοικονομικούς πόρους προκειμένου να μπορεί να ανταποκριθεί στις οικονομικές και εμπορικές της υποχρεώσεις στους συμφωνηθέντες όρους. Συνεπής διαχείριση ρευστότητας σημαίνει διατήρηση επαρκών ταμειακών διαθεσίμων και εμπορεύσιμων τίτλων, διαθεσιμότητα χρηματοδότησης μέσω επαρκούς αριθμού πιστωτικών γραμμών και ικανότητα να κλείνουν ανοικτές θέσεις.

Το σύνολο του δανεισμού της Εταιρείας είναι εγγυημένο από τους μετόχους (Σημ.14). Η αποπληρωμή των δανείων που είχε λάβει η Εταιρεία για την κατασκευή των δυο εργοστασίων επιμηκύνθηκε μέχρι τις 30 Σεπτεμβρίου 2021.

Ο ακόλουθος πίνακας αναλύει τις χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις της Εταιρείας σε ομάδες ληκτότητας βάση της υπολειπομένης περιόδου μέχρι την λήξη των συμβατικών υποχρεώσεων κατά την ημερομηνία του ισολογισμού:

	Εντός 1 έτους	**Μεταξύ 1 και 2 έτη**	**Μεταξύ 2 και 5 έτη**	**Πάνω από 5 έτη**
31 Δεκεμβρίου 2019				
Δανεισμός (Σημ.14)	15.417	183.866	-	-
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις (Σημ.13)	123.152	-	-	-
Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα (Σημ.16)	60	-	-	-
31 Δεκεμβρίου 2018				
Δανεισμός (Σημ.14)	8.000	-	199.866	-
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις (Σημ.13)	82.208	-	-	-
Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα (Σημ.16)	71	-	-	-

Οι δανειακές συμβάσεις της Εταιρείας προβλέπουν την τήρηση συγκεκριμένων δεικτών (covenants), τους οποίους η Εταιρεία ικανοποιεί την 31 Δεκεμβρίου 2019.
Τα ποσά που περιλαμβάνονται στη σειρά «Δανεισμός» του πίνακα δεν αντιστοιχούν στα ποσά της Κατάστασης Χρηματοοικονομικής Θέσης , καθώς αφορούν συμβατικές μη προεξοφλημένες μελλοντικές ταμειακές ροές, οι οποίες περιλαμβάνουν τόσο το κεφάλαιο όσο και τον μελλοντικό τόκο που θα προκύψει στο αντίστοιχο έτος.

(δ) Πιστωτικός κίνδυνος

1) Παρακολούθηση του πιστωτικού κινδύνου

Η Εταιρεία είναι εκτεθειμένη σε πιθανές ζημίες που μπορεί να προκύψουν αν ο αντισυμβαλλομενος σε μία εμπορική ή οικονομική συναλλαγή δεν τηρήσει τις υποχρεώσεις του. Εφόσον ο πιστωτικός κίνδυνος στον οποίο η Εταιρεία είναι ουσιωδώς εκτεθειμένη συνδέεται με τον ΑΔΜΗΕ και το ΕΧΕ Α.Ε, ο υποκείμενος κίνδυνος θεωρείται ουσιαστικά χαμηλός. Παρόλο που ενδέχεται να προκύψουν παροδικές διακυμάνσεις λόγω των πιεστικών οικονομικών συνθηκών που αντικατοπτρίζουν οι καθυστερημένες πληρωμές από άλλους φορείς κυρίως προς τον ΑΔΜΗΕ, οι οποίες με τη σειρά τους αντικατοπτρίζονται σε καθυστερήσεις στις πληρωμές του ΑΔΜΗΕ στους άλλους συμμετέχοντες στην αγορά. Μετά την εφαρμογή του μοντέλου στόχου, η αγορά αποκλίσεων θα εκκαθαρίζεται από το ΕΧΕ και συνεπώς δεν θα επιτρέπονται καθυστερημένες πληρωμές.

Το 2019, το πελατολόγιο περιλάμβανε πελάτες Υψηλής, Μέσης και Χαμηλής τάσης. Κατά την διάρκεια του έτους η εταιρεία επέκτεινε το πελατολόγιο της κυρίως σε πελάτες Μέσης και Χαμηλής Τάσης, σε επαγγελματικούς και οικιακούς καταναλωτές. Οι παρακάτω παράγραφοι περιγράφουν πως η Εταιρεία διαχειρίζεται τον πιστωτικό κίνδυνο.

2) Εγγυήσεις για την διαχείριση του πιστωτικού κινδύνου

Η ανάλυση πιστοληπτικής ικανότητας του πελάτη προληπτικά αξιολογείται σε συνεργασία με εταιρεία που παρέχει υπηρεσίες πρωτοβάθμιας διαχείρισης πιστωτικού κινδύνου και, αν χρειαστεί, ζητούνται κατάλληλες πρόσθετες εγγυήσεις. Η πλειοψηφία των πελατών που προμηθεύονται με ηλεκτρική ενέργεια από την Εταιρεία έχουν αξιολογηθεί με βαθμό Καλό-Εξαιρετικό. Όσον αφορά τη «Χαμηλή Τάση» και τους «Οικιακούς» και «Εμπορικούς» πελάτες, είναι υποχρεωτική η κατάθεση μετρητών, εκτός και εάν παρέχεται η δυνατότητα πληρωμής μέσω πάγιας εντολής (τραπεζικού λογαριασμού ή πιστωτικής κάρτας) και βάσει του πελατολογίου. Η εταιρεία παρακολουθεί συνεχώς τον πιστωτικό κίνδυνο και τις πληρωμές, σε συνεργασία με εξωτερικό τηλεφωνικό κέντρο, το οποίο πραγματοποιεί υπενθύμιση της υποχρέωσης πληρωμής εκ μέρους των πελατών.

3) Αποτίμηση απομείωσης

Η πρόβλεψη των επισφαλών απαιτήσεων βασίζεται στην πιστωτική πολιτική της Εταιρείας η οποία έχει επικαιροποιηθεί ώστε να συμμορφώνεται με το ΔΠΧΑ 9. Η επισφάλεια των πελατών χαμηλής τάσης αξιολογείται σύμφωνα με μια κατηγοριοποίηση των εισπρακτέων λογαριασμών. Αυτό συνεπάγεται μια διαίρεση των απαιτήσεων σε ομάδες που έχουν παρόμοια χαρακτηριστικά πιστωτικού κινδύνου. Οι ομάδες πιστωτικού κινδύνου αξιολογούνται με βάση την ιστορική εμπειρία ζημιών για κάθε ομάδα. Αυτή η ιστορική εμπειρία ζημιών πρέπει να αξιολογείται σε ετήσια βάση λαμβάνοντας υπόψιν τα πιο πρόσφατα διαθέσιμα χρηματοοικονομικά δεδομένα. Για πιστωτικούς κινδύνους σε συγκεκριμένους πελάτες μέσης τάσης γίνονται προβλέψεις για πιθανή απομείωση σε επίπεδο πελάτη. Η Διοίκηση έχει επίσης εκτιμήσει ότι η πανδημία του COVID-19 ενδέχεται να επηρεάσει την αναμενόμενη πιστωτική ζημιά, κατά το 2020. Ωστόσο, δεν σημειώθηκε καμία επίδραση στην ανάκτηση των εισπρακτέων υπολοίπων των οφειλετών εντός του πρώτου τριμήνου του 2020.
Η δημιουργία της πρόβλεψης απομείωσης εμπορικών απαιτήσεων για τα συνδεδεμένα μέρη (ΑΔΜΗΕ και ΕΧΕ) θα γίνει μονο εάν προκύψουν αποδείξεις ότι η Εταιρεία δεν θα μπορέσει να εισπράξει τις εμπορικές της απαιτήσεις σύμφωνα με τους αρχικούς όρους των απαιτήσεων. Σοβαρά οικονομικά προβλήματα του πελάτη, η πιθανότητα χρεοκοπίας ή η οικονομική αναδιοργάνωση και η αδυναμία τακτικών πληρωμών θεωρούνται ενδείξεις ότι η απαίτηση έχει απομειωθεί. Το ποσό της πρόβλεψης απομείωσης είναι η διαφορά μεταξύ της λογιστικής αξίας των απαιτήσεων και της παρούσας αξίας των εκτιμώμενων

μελλοντικών ταμειακών ροών, προεξοφλουμένων με το πραγματικό επιτόκιο. Το ποσό της ζημιάς απομείωσης καταχωρείται ως έξοδο στα αποτελέσματα (σημ. 9).

δ) Διαχείριση κινδύνου κεφαλαίου

Οι στόχοι της Εταιρείας σε σχέση με τη διαχείριση κεφαλαίου είναι να διασφαλίσει τη δυνατότητα απρόσκοπτης λειτουργίας της Εταιρείας στο μέλλον με σκοπό να παρέχει αποδόσεις στους μετόχους και λοιπούς συμμέτοχους και να διατηρήσει ιδανική κατανομή κεφαλαίου μειώνοντας κατ' αυτόν τον τρόπο το κόστος κεφαλαίου.

Σύμφωνα με όμοιες πρακτικές του κλάδου η Εταιρεία παρακολουθεί τα κεφάλαια της με βάση το συντελεστή μόχλευσης. Ο εν λόγω συντελεστής υπολογίζεται διαιρώντας τον καθαρό δανεισμό με τα συνολικά απασχολούμενα κεφάλαια. Ο καθαρός δανεισμός υπολογίζεται ως το «Σύνολο δανεισμού» (συμπεριλαμβανομένου «βραχυπρόθεσμου και μακροπρόθεσμου δανεισμού» όπως εμφανίζεται στον Ισολογισμό) μείον «Ταμειακά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα». Τα συνολικά απασχολούμενα κεφάλαια υπολογίζονται ως «Ίδια κεφάλαια» όπως εμφανίζονται στην Κατάσταση Χρηματοοικονομική Θέσης συν τον καθαρό δανεισμό.

Μέσα στο 2019 η Εταιρεία αποπλήρωσε το ποσό των € 8.000 (2018: € 17.094) το οποίο αφορά αποπληρωμή κεφαλαίου των ομολογιακών δανείων.

Οι συντελεστές μόχλευσης στις 31 Δεκεμβρίου 2019 είχαν ως εξής:

	31 Δεκεμβρίου 2019	**31 Δεκεμβρίου 2018**
Σύνολο δανεισμού (Σημ. 14)	198.890	206.366
Μείον: Ταμειακά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα (Σημ. 10)	(13.176)	(17.013)
Καθαρός δανεισμός	**185.714**	**189.354**
Ίδια κεφάλαια	57.862	71.738
Συνολικά αποσχολούμενα κεφάλαια	**243.576**	**261.092**
Συντελεστής μόχλευσης	76%	73%

Ανάλυση για τα έξοδα χωρίς δικαιολογητικά

Δεν υπάρχουν έξοδα χωρίς δικαιολογητικά.

Υποκαταστήματα

Η εταιρεία έχει πέντε υποκαταστήματα (καταστήματα λιανικής) σε Αθήνα, Θεσσαλονικη και Πάτρα.

Πληροφορίες για τα μέλη της διοίκησης

ΜΕΛΗ Δ.Σ. (μέχρι την 12/06/2021)	Andrea Testi - Πρόεδρος Δ.Σ Ιωάννης Ζήσιμος – Αντιπρόεδρος Δ.Σ. Νικόλαος Ζαχαριάδης– Διευθύνων Σύμβουλος Marco Adriano Landoni - Μέλος Δ.Σ Roberto Cozzi - Μέλος Δ.Σ Σπυρίδων Κιαρτζής - Μέλος Δ.Σ Κρίστιαν Τόμας - Μέλος Δ.Σ Θεοδώρα Παπαδημητρίου - Μέλος Δ.Σ

Ενδεχόμενες και ανειλημμένες υποχρεώσεις

1) Εκκρεμείς νομικές υποθέσεις

Η Εταιρεία εμπλέκεται σε διάφορες νομικές υποθέσεις στις 31 Δεκεμβρίου 2019. Περίληψη αυτών των νομικών υποθέσεων και εκτιμήσεων της Διοίκησης σχετικά με την έκβαση τους παρέχεται παρακάτω:

α) Επιβολή τόκων υπερημερίας σε ΑΔΜΗΕ,ΛΑΓΗΕ για ληξιπρόθεσμες οφειλές

Η Εταιρεία έχει αναγνωρίσει έσοδα από τόκους για τα έτη 2012-2014 €19,1 εκατ. που έχει επιβάλλει στις ληξιπρόθεσμες οφειλές των ΛΑΓΗΕ και ΑΔΜΗΕ ενώπιων του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Πειραιά και του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνας αντίστοιχα. Η Αγωγή κατά του ΑΔΜΗΕ συζητήθηκε τη 19 Νοεμβρίου 2015 και επ' αυτής το Δικαστήριο εξέδωσε την υπ' αριθμ. 703/2016 Απόφαση του βάσει της οποίας η Αγωγή απερρίφθη εν μέρει ως αβάσιμη και εν μέρει ως απαράδεκτη. Κατά της 703/2016 Αποφάσεως η Εταιρεία έχει ασκήσει Έφεση η οποία συζητήθηκε στις 23 Νοεμβρίου 2017 και το Εφετείο Αθηνών δυνάμει της 952/2018 Αποφάσεώς του απέρριψε την έφεση της Εταιρείας. Η Εταιρεία άσκησε ενώπιον του Αρείου Πάγου την από 26.06.2018 Αναίρεση η οποία εκδικάσθηκε την 07.10.2019 . Μέχρι σήμερα δεν έχει εκδοθεί απόφαση.
Η Εταιρεία ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών έχει ασκήσει την 18.07.2016 και δεύτερη Αγωγή κατά του ΑΔΜΗΕ, με παρεμφερές ως προς το παραπάνω αντικείμενο, η οποία συζητήθηκε την 09.03.2017. Το Δικαστήριο εξέδωσε την υπ' αριθμ. 4270/2017 προδικαστική Απόφασή του, δυνάμει της οποίας ανέβαλε την κρίση του μέχρις εκδόσεως της τότε εκκρεμούσης εφετειακής Αποφάσεως. Κανένα από τα μέρη δεν έχει ζητήσει μέχρι σήμερα τον εκ νέου προσδιορισμό της δίκης.
Η Εταιρεία άσκησε στις 25.04.2017 ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών αγωγή κατά του ΛΑΓΗΕ, η συζήτηση της οποίας έλαβε χώρα στις 25.10.2017. Μέχρι σήμερα δεν έχει εκδοθεί απόφαση. Με την αγωγή αυτή η Εταιρεία αιτείται να καταβάλλει ο ΛΑΓΗΕ 1) ποσό 23.627.827,82 ευρώ με το νόμιμο τόκο υπερημερίας από 20.01.2014 2) ποσό 6.599.844,81 ευρώ, ή εναλλακτικά ποσό 4.699.357,24 ευρώ, ή εναλλακτικά ποσό 3.898.723,88 ευρώ ως τόκους υπερημερίας, οφειλόμενους για την περίοδο 1.1.2012-1.12.2013 για τη μη εμπρόθεσμη καταβολή των τιμολογίων που αναφέρονται στην αγωγή 3) ποσό 15.656.846,35 ευρώ ως αποζημίωση για τη θετική περιουσιακή ζημία που προέκυψε κατά την περίοδο 1.1.2012-31.12.2013 και ποσό 500.000 ευρώ για τη χρηματική ικανοποίηση της ηθικής μας βλάβης νομιμοτόκως από την επίδοση της αγωγής και έως την ολική εξόφλησή.
Το Δικαστήριο με την 1557/2019 Απόφαση του απέρριψε την Αγωγή. Το σκεπτικό της Απόφασης δεν είναι ακόμη διαθέσιμο.

β) Επίπτωση λανθασμένου υπολογισμού στο έσοδο Επικουρικών Υπηρεσιών

Στις 19 Ιανουαρίου 2012 ο ΔΕΣΜΗΕ ενημέρωσε την Εταιρεία ότι ο υπολογισμός εσόδων από επικουρικές υπηρεσίες για το διαστημα από τον Οκτώβριο 2010 μέχρι τον Νοέμβριο 2011, είχε ένα αριθμητικό λάθος που οδήγησε σε καταλογισμό στην Εταιρεία περισσότερων εσόδων. Σύμφωνα με τους υπολογισμούς της Εταιρείας, λόγω του εν λόγω λάθους, η Εταιρεία δύνατο να κληθεί να επιστρέψει στον ΔΕΣΜΗΕ (και ήδη ΑΔΜΗΕ) το ποσό της διαφοράς, ύψους 6 εκατ. Ευρώ περίπου. Κατά τη διάρκεια του έτους 2012 η ΡΑΕ εξέδωσε την απόφαση με αριθμό 324/2012 βάσει της οποίας ο ΑΔΜΗΕ ΑΕ καλείτο να προβεί σε διορθωτική εκκαθάριση των Επικουρικών Υπηρεσιών για το χρονικό διάστημα από τον Οκτώβριο 2010 έως και Οκτώβριο 2011. Η Εταιρεία άσκησε Προσφυγή κατά της ΡΑΕ ενώπιον του Διοικητικού Εφετείου Αθηνών σε σχέση με το θέμα αυτό και το Δικαστήριο δυνάμει της 1578/2014 Απόφασής του έκανε εν όλω δεκτή την Προσφυγή ακυρώνοντας τη σχετική Απόφαση της ΡΑΕ. Κατά της αποφάσεως αυτής η ΡΑΕ άσκησε Αναίρεση ενώπιον του Συμβουλίου της Επικρατείας, η οποία συζητήθηκε κατά τη δικάσιμο της την 02.04.2019. Το Δικαστήριο με την υπ' αριθμ. 1054/2019 απέρριψε την αίτηση της ΡΑΕ.

γ) Απόφαση ΡΑΕ για τις ρυθμιζόμενες χρεώσεις

Στις 7 Μαρτίου 2019 η ΡΑΕ με την απόφαση 292/2019 επέβαλε πρόστιμο € 250.000 στην Εταιρεία σχετικά με τον μηχανισμό πληρωμής των ρυθμιζόμενων χρεώσεων. Με βάση την εν λόγω απόφαση, η Εταιρεία υπέβαλε στις 24.01.2020 προσφυγή ενώπιον του Διοικητικού Εφετείου Αθηνών.
Εν τω μεταξύ, και όπως αναφέρεται στο Κανονιστικό Πλαίσιο, το άρθρο. 41 του Ν. 4643/2019 εγκρίθηκε και τέθηκε σε ισχύ. Κατά συνέπεια, ακόμα και στην περίπτωση απόρριψης της ανωτέρω προσφυγής, η πλήρης εκτίμηση της έκτασης και των τρόπων εφαρμογής της απόφασης της ΡΑΕ θα είναι δυνατή μόνο μετά την πλήρη εφαρμογή του Νόμου καθώς και της αναμενόμενης Υπουργικής Απόφασης.

2) Φορολογία-Ανέλεγκτες χρήσεις

Για τις χρήσεις 2011 και εξής, κάτω από συγκεκριμένες συνθήκες οι Ελληνικές εταιρείες υπόκεινται σε ετήσιο φορολογικό έλεγχο από ορκωτούς ελεγκτές-λογιστές. Η Εταιρεία ελέγχθηκε για τις χρήσεις 2011-2018 λαμβάνοντας πιστοποιητικά φορολογικής συμμόρφωσης χωρίς επιφύλαξη. Σύμφωνα με την πρόσφατη σχετική νομοθεσία, ο έλεγχος και η έκδοση των φορολογικών πιστοποιητικών, ισχύει και για τις χρήσεις 2016 και εφεξής, σε προαιρετική βάση. Για το έτος 2019 είναι σε εξέλιξη ο έλεγχος για το πιστοποιητικό φορολογικής συμμόρφωσης, η Διοίκηση δεν αναμένει κάποια ουσιαστικά ευρήματα από αυτόν τον έλεγχο.

3) Εγγυητικές επιστολές

Η Εταιρεία έχει εκδώσει εγγυητικές επιστολές ή έχει παράσχει εξασφαλίσεις σε μετρητά στους Διαχειριστές αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, το τελωνείο και σε προμηθευτές φυσικού αερίου και ΥΦΑ συνολικού ύψους 28,33 εκατ.

4) Δεσμεύσεις για λειτουργικές μισθώσεις

Η Εταιρεία μισθώνει τα γραφεία της έδρας και το οικόπεδο του εργοστάσιου της Θεσσαλονίκης . Την 1 Ιανουαρίου 2019, η Εταιρεία αναγνώρισε στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης, υποχρεώσεις από χρηματοδοτικές μισθώσεις όπως αναφέρονται στις σημειώσεις 2.25 και 5 των χρηματοοικονομικών καταστάσεων. ελάχιστες πληρωμές βάσει των συμβάσεων λειτουργικής μίσθωσης στις 31 Δεκεμβρίου 2018ήταν ως ακολούθως:

	31 Δεκεμβρίου 2018
Εντός του επόμενου έτους	442
Μετά 1 έτος και έως 5 έτη	1.070
Μετά 5 ετών	1.362
Σύνολο	**2.875**

5) Συμβατικές δεσμεύσεις

Η Εταιρεία έχει μακροχρόνιες συμφωνίες για τη συντήρηση των αεριοστρόβιλων και των δύο εργοστασίων της Θεσσαλονίκης και της Θίσβης. Οι ετήσιες συμβατικές δεσμεύσεις βάσει αυτών των συμφωνιών ανέρχονται περίπου σε € 0,8 εκ.

Σημαντικά γεγονότα μετά την λήξη της χρήσης μέχρι την ημέρα υποβολής της έκθεσης

Μετά το τέλος της χρήσης της Εταιρείας, ο νέος κορωνοϊός COVID-19 εξαπλώθηκε ραγδαία το 2020, με σημαντικό αριθμό λοιμώξεων. Μέτρα που ελήφθησαν από διάφορες κυβερνήσεις για τον περιορισμό του ιού έχουν επηρεάσει την οικονομική δραστηριότητα. Η διοίκηση έχει λάβει μια σειρά από μέτρα για τον έλεγχο και τον περιορισμό των επιπτώσεων του ιού COVID-19, όπως μέτρα που αφορούν στην ασφάλεια και υγεία των υπαλλήλων (κοινωνική απόστασιοποίηση και εργασία από το σπίτι) και μέτρα για την κατάλληλη συντήρηση και τεχνική υποστήριξη των εργοστασίων, τα οποία είναι απαραίτητα για τη λειτουργία της Εταιρείας, με πλήρη σεβασμό των μέτρων περιορισμού του ιού, όπως ισχύουν σε κάθε χρονική περίοδο.
Μέχρι την ημερομηνία έκδοσης αυτών των οικονομικών καταστάσεων, ο αντίκτυπος στην επιχείρηση και τα αποτελέσματα είναι περιορισμένος. Η Διοίκηση θα συνεχίσει να ακολουθεί τις διάφορες πολιτικές και συστάσεις των εθνικών ινστιτούτων και παράλληλα θα καταβάλει κάθε δυνατή προσπάθεια για να συνεχίσει τη λειτουργία της Εταιρείας με τον καλύτερο δυνατό και ασφαλέστερο τρόπο χωρίς να διακυβεύεται η υγεία των ανθρώπων της.
Η Διοίκηση έχει λάβει επίσης μέτρα για τον περιορισμό τυχόν αρνητικών επιπτώσεων στην οικονομική απόδοση της Εταιρείας όπως περιγράφεται στη Σημείωση 2.1.1.

Συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη

1.1 Μητρική και τελικός βασικός μέτοχος

Η Εταιρεία ελέγχεται από την Elpedison B.V. (με χώρα εγκατάστασης την Ολλανδία), η οποία κατέχει το 100% του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας και είναι η Μητρική εταιρεία. Οι τελικοί βασικοί μέτοχοι της Εταιρείας είναι η Edison SpA και τα Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε.

1.2 Συνδεδεμένα μέρη

Η Εταιρεία έχει συναλλαγές και υπόλοιπα με τις παρακάτω εταιρείες του Ομίλου, οι οποίες είναι συνδεδεμένα μέρη:

- Edison S.p.A
- Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε.
- ΝΤΙΑΞΟΝ ΑΒΕΕ
-Ελληνική Ενέργεια και Ανάπτυξη Α.Ε
- Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε (ΕΧΕ Α.Ε)
- Διαχειριστής Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και Εγγυήσεων Προέλευσης (ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε)
- Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΔΜΗΕ ΑΕ)
- Edison Trading SpA

-Edison ΕΛΛΑΣ Α.Ε
- Δημόσια Επιχείρηση Αερίου Α.Ε. (ΔΕΠΑ Α.Ε.)
- Διαχειριστής Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου Α.Ε (ΔΕΣΦΑ Α.Ε)
- Διαχειριστής Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε (ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε)
- Edison International Holding N.V
- ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΥΣΙΜΑ Α.Ε
- ΕΚΟ ΚΑΛΥΨΩ ΕΠΕ
- EDF ENERGIES NOUVELLES
- EDF EN SERVICES
- EDF Trading
- Ελληνικά Πετρέλαια Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας Α.Ε
- ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΥΛΟΥ-ΜΕΘΩΝΗΣ ΑΕ
- ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ ΑΕ
- ΑΕΤΟΣ ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΕ

Η Edison S.p.A είναι μεταξύ των τελικών βασικών μετόχων της Elpedison S.A και παρέχει στην Εταιρεία έμπειρο προσωπικό που παρείχε τεχνική υποστήριξη και τεχνικές υπηρεσίες μέσω συμβάσεων παροχής υπηρεσιών. Η Edison S.p.A επίσης παρείχε στην Εταιρεία έμπειρο προσωπικό για βασικές λειτουργικές υπηρεσίες της Εταιρείας κατά την διάρκεια του 2019 .

Η Ελληνικά Πετρέλαια ΑΕ είναι μεταξύ των τελικών βασικών μετόχων της Elpedison S.A, μισθώνει το οικόπεδο όπου βρίσκεται το εργοστάσιο παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας στη Θεσσαλονίκη. Το Ομολογιακό Δάνειο 2 έχει την εγγύηση των Ελληνικών Πετρελαίων Α.Ε. και παρείχε στην Εταιρεία εξειδικευμένο προσωπικό κατά την διάρκεια του 2019 .

Το Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας (ΕΧΕ Α.Ε), ο Διαχειριστής Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και Εγγυήσεων Προέλευσης (ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε) και ο Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΔΜΗΕ ΑΕ) είναι συνδεδεμένα μέρη με την Εταιρεία, καθώς ελέγχονται μερικώς από το Ελληνικό Δημόσιο που είναι επίσης από τους βασικούς μετόχους της Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. (μεταξύ των τελικών βασικών μετόχων της Εταιρείας).

Ο ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ αποτελεί συνδεδεμένο μέρος, καθώς ο ΔΕΔΔΗΕ είναι μερικώς ελεγχόμενος από το Ελληνικό Κράτος που αποτελεί και τον βασικό μέτοχο στα Ελληνικά Πετρέλαια. (ένα από τα βασικά συνδεδεμένα μέρη της Εταιρείας). Ο ΔΕΔΔΗΕ παρέχει στην Εταιρεία το δίκτυο διανομής.

Η Edison Trading Spa αποτελεί θυγατρική της Edison SpA.

Η Edison ΕΛΛΑΣ Α.Ε. είναι θυγατρική της Edison SpA.

Η Δημόσια Επιχείρηση Αερίου Α.Ε. (ΔΕΠΑ Α.Ε.) είναι συνδεδεμένο μέρος με την Ελληνικά Πετρέλαια ΑΕ διότι η Ελληνικά Πετρέλαια ΑΕ κατέχει το 35% του μετοχικού κεφαλαίου της ΔΕΠΑ. Το συμβόλαιο για την προμήθεια αερίου με τη ΔΕΠΑ Α.Ε. εμπεριέχει τους συνήθεις εμπορικούς όρους.
Ο ΔΕΣΦΑ Α.Ε είναι συνδεδεμένο μέρος με την Ελληνικά Πετρέλαια ΑΕ διότι η Ελληνικά Πετρέλαια ΑΕ κατέχει το 35% του μετοχικού κεφαλαίου της ΔΕΠΑ που κατέχει το 100% του μετοχικού κεφαλαίου του ΔΕΣΦΑ.

Η Εταιρεία έχει εκδοσει ομολογιακό δάνειο 1 μέσω της Edison International Holding N.V η οποία είναι συνδεδεμένη εταιρεία με την Edison S.p.A . Σχετική αναφορά γίνεται στη σημείωση 14.

Η ΝΤΙΑΞΟΝ ΑΒΕΕ είναι συνδεδεμένο μέρος της Εταιρείας, καθώς είναι θυγατρική των Ελληνικών Πετρελαίων ΑΕ.

Η ΕΚΟ Α.Β.Ε.Ε αποτελεί συνδεδεμένο μέρος της Εταιρείας, καθώς είναι θυγατρική Εταιρεία των Ελληνικών Πετρελαίων.

Η ΕΚΟ ΚΑΛΥΨΩ ΕΠΕ αποτελεί συνδεδεμένο μέρος, καθώς είναι θυγατρική της ΕΚΟ ΑΒΕΕ.

Η EDF EN SERVICES αποτελεί συνδεδεμένο μέρος, καθώς αποτελεί το βασικό μέτοχο της Edison SpA.

Η EDF ENERGIES NOUVELLES αποτελεί συνδεδεμένο μέρος, καθώς η EDF SA αποτελεί το βασικό μέτοχο της Edison SpA.

Η EDF Trading αποτελεί συνδεδεμένο μέρος, καθώς η EDF SA αποτελεί το βασικό μέτοχο της Edison SpA.

Η ΕΛΠΕ ΑΠΕ Α.Ε. αποτελεί συνδεδεμένο μέρος της Εταιρείας, καθώς είναι θυγατρική Εταιρεία των Ελληνικών Πετρελαίων.

Η ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΥΛΟΥ-ΜΕΘΩΝΗΣ ΑΕ αποτελεί συνδεδεμένο μέρος της Εταιρείας, καθώς είναι θυγατρική Εταιρεία των Ελληνικών Πετρελαίων.

Η ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ ΑΕ και η ΑΕΤΟΣ ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ Α.Ε ως θυγατρικές εταιρείες της ED FEN Hellas S.A. αποτελούν συνδεδεμένα μέρη, καθώς η EDF SA αποτελεί το βασικό μέτοχο της Edison SpA.

Οι συναλλαγές με τα συνδεδεμένα μέρη έχουν γίνει με τους συνήθεις εμπορικούς όρους που ακολουθεί η Εταιρεία για αντίστοιχες συναλλαγές με τρίτους.

Η αξία των συναλλαγών και των υπολοίπων με τα προαναφερόμενα συνδεδεμένα μέρη παρουσιάζονται στους παρακάτω πίνακες.

1.3 Πωλήσεις αγαθών και υπηρεσιών σε συνδεδεμένα μέρη

	Για το έτος που έληξε στις	
	31 Δεκεμβρίου 2019	**31 Δεκεμβρίου 2018**
ΑΔΜΗΕ Α.Ε	38.496	25.970
ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε	559	63.899
Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας	205.794	99.078
ΔΕΠΑ Α.Ε	4.631	-
ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΟΧΗΣ ΑΕΡΙΟΥ ΑΤΤΙΚΗΣ	3.587	596
ΕΚΟ ΚΑΛΥΨΩ Ε.Π.Ε	2.293	2.003
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΥΣΙΜΑ ΟΡΥΚΤΕΛΑΙΑ	470	382
ΕΛ.ΠΕ Α.Ε	29.253	16.281
ΕΛ.ΠΕ ΑΠΕ Α.Ε	3	3
EDISON ΕΛΛΑΣ Α.Ε	1	2
EDF EN SERVICES	12	11
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΥΛΟΥ ΜΕΘΩΝΗΣ Α.Ε.	6	6
ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ ΑΕ	5	5
ΝΤΙΑΞΟΝ ΑΒΕΕ	2.221	2.431
EDF ENERGIES NOUVELLES	13	14
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΕΤΟΣ ΑΕ	2	1
ΔΕΣΦΑ Α.Ε.	1.109	1.408
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε	47.807	18.645
	336.260	230.732

1.4 Αγορές αγαθών και υπηρεσιών από συνδεδεμένα μέρη

	Για το έτος που έληξε στις	
	31 Δεκεμβρίου 2019	**31 Δεκεμβρίου 2018**
Edison S.P.A	1.237	515
Ελληνικά Πετρέλαια ΑΕ	664	7.214
ΕΛ.ΠΕ ΑΠΕ Α.Ε	4	489
ΑΔΜΗΕ Α.Ε	26.874	46.590
ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε	21.829	50.903
Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας	114.960	55.599
Ελληνική Ενεργεία & Αναπτυξη Α.Ε	75	150
ΔΕΠΑ Α.Ε	45.887	48.399
ΔΕΔΑ ΑΕ	69	-
ΔΕΣΦΑ Α.Ε	19.601	11.516
EDISON ΕΛΛΑΣ Α.Ε	598	149
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΥΣΙΜΑ ΟΡΥΚΤΕΛΑΙΑ	445	-
ΕΔΑ ΑΤΤΙΚΗΣ	558	-
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΥΛΟΥ ΜΕΘΩΝΗΣ Α.Ε.	3	-
ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΝΕΡΓ. ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ ΑΕ	2	-
ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ	135.360	76.760
	368.167	298.284

1.5 Υπόλοιπα που προκύπτουν από πωλήσεις / αγορές προϊόντων/υπηρεσιών

	Για το έτος που έληξε στις	
Απαιτήσεις από συνδεδεμένα μέρη	**31 Δεκεμβρίου 2019**	**31 Δεκεμβρίου 2018**
ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ	-	1.612
ΔΕΣΦΑ Α.Ε.	-	261
ΑΔΜΗΕ Α.Ε	30.298	18.936
ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε	6.583	6.666
Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας	8.874	7.253,00
ΕΚΟ ΚΑΛΥΨΩ Ε.Π.Ε	331	114
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε	8.631	72
ΕΛ.ΠΕ Α.Ε	5	1.322
ΝΤΙΑΞΟΝ ΑΒΕΕ	43	-
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΥΣΙΜΑ ΟΡΥΚΤΕΛΑΙΑ	5	-
	54.771	36.236

	Για το έτος που έληξε στις	
Υποχρεώσεις προς συνδεδεμένα μέρη	**31 Δεκεμβρίου 2019**	**31 Δεκεμβρίου 2018**
Edison S.P.A	842	132
Ελληνικά Πετρέλαια ΑΕ	229	115
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΥΣΙΜΑ ΟΡΥΚΤΕΛΑΙΑ	151	-
Ελληνική Ενέργεια & Ανάπτυξη Α.Ε	-	47
ΔΕΠΑ Α.Ε	1	-
ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ	19.726	7.150
ΑΔΜΗΕ Α.Ε	3.344	11.179
ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε	5.061	3.035
Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας	6.104	3.467
ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ ΑΕ	1	-
ΕΔΑ ΑΤΤΙΚΗΣ	1	-
ΔΕΣΦΑ Α.Ε	3.332	396
	38.791	25.521

ΜΑΡΟΥΣΙ, 14 ΜΑΙΟΥ 2020

Ο Πρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου

Andrea Testi

Ο Διευθύνων Σύμβουλος

Νικόλαος Ζαχαριάδης



ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2019

σύμφωνα με τα

Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς («ΔΠΧΑ») όπως έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση

Στοιχεία επιχείρησης **4**
Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης **9**
Κατάσταση Συνολικών Εισοδημάτων **10**
Κατάσταση Μεταβολών Ιδίων Κεφαλαίων **11**
Κατάσταση Ταμειακών Ροών **12**
Σημειώσεις επί των χρηματοοικονομικών καταστάσεων **13**
1 Γενικές πληροφορίες **13**
2 Σύνοψη Σημαντικών Λογιστικών Πολιτικών **13**
2.1 Πλαίσιο κατάρτισης των χρηματοοικονομικών καταστάσεων 13
2.1.1 Συνέχιση δραστηριότητας 14
2.2 Συναλλαγματικές μετατροπές 16
2.3 Ενσώματα πάγια 17
2.4 Κεφαλαιοποίηση τόκων 17
2.5 Άυλα περιουσιακά στοιχεία 18
2.6 Απομείωση αξίας μη χρηματοοικονομικών στοιχείων 18
2.7 Δικαιώματα εκπομπών 18
2.8 Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία 19
2.9 Παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία 20
2.10 Αποθέματα 21
2.11 Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις 21
2.12 Απαιτήσεις από ασφαλιστικές εταιρείες 21
2.13 Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα 21
2.14 Μετοχικό κεφάλαιο 21
2.15 Δανεισμός 22
2.16 Τρέχουσα και αναβαλλόμενη φορολογία 22
2.17 Παροχές στο προσωπικό 23
2.18 Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις 24
2.19 Μισθώσεις 24
2.20 Προβλέψεις 24
2.21 Περιβαλλοντικές υποχρεώσεις 25
2.22 Αναγνώριση εσόδων 25
2.23 Διανομή μερισμάτων 26
2.24 Συγκριτικά στοιχεία 26
3. Διαχείριση χρηματοοικονομικού κινδύνου **27**
3.1 Κίνδυνος αγοράς 28
3.2 Κίνδυνος ρευστότητας 28
3.3 Πιστωτικός κίνδυνος 29
3.4 Διαχείριση κεφαλαίου 30
3.5 Προσδιορισμός των ευλόγων αξιών 31
4. Σημαντικές λογιστικές εκτιμήσεις και παραδοχές **32**
5. Ενσώματα πάγια **34**

6. Άυλα περιουσιακά στοιχεία 36
7. Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και λοιπές απαιτήσεις 37
8. Αποθέματα 39
9. Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις 39
10. Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα 40
11. Μετοχικό κεφάλαιο 41
12. Αποθεματικά 41
13. Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις 42
14. Δανεισμός 43
15. Υποχρεώσεις παροχών προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία 44
16. Παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία 46
17. Κύκλος Εργασιών 46
18. Λοιπά έσοδα 47
19. Έξοδα ανά κατηγορία 47
20. Λοιπές ζημίες/κέρδη καθαρά 49
21. Χρηματοοικονομικά εξοδα καθαρά 49
22. Φόρος Εισοδήματος 50
23. Ενδεχόμενες και ανειλημμένες υποχρεώσεις 50
23.1 Εκκρεμείς νομικές υποθέσεις 50
23.2 Φορολογία-Ανέλεγκτες χρήσεις 51
23.3 Εγγυητικές επιστολές 52
23.4 Δεσμεύσεις για λειτουργικές μισθώσεις 52
25. Συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη 52
25.1 Μητρική και τελικός βασικός μέτοχος 52
25.2 Συνδεδεμένα μέρη 53
25.3 Πωλήσεις αγαθών και υπηρεσιών σε συνδεδεμένα μέρη 54
25.4 Αγορές αγαθών και υπηρεσιών από συνδεδεμένα μέρη 55
25.5 Υπόλοιπα που προκύπτουν από πωλήσεις / αγορές προϊόντων/υπηρεσιών 56
25.6 Αμοιβές Βασικών Διοικητικών Στελεχών 57
26. Γεγονότα μετά την ημερομηνία του ισολογισμού και λοιπά σημαντικά γεγονότα 57
27. Διαχωρισμένες οικονομικές καταστάσεις ολοκληρωμένης επιχείρησης παραγωγής και προμηθειας ηλεκτρικής ενέργειας 58

Στοιχεία επιχείρησης

Διοικητικό Συμβούλιο	Andrea Testi - Πρόεδρος Δ.Σ Ιωάννης Ζήσιμος – Αντιπρόεδρος Δ.Σ. Νικόλαος Ζαχαριάδης– Διευθύνων Σύμβουλος Marco Adriano Landoni - Μέλος Δ.Σ Roberto Cozzi- Μέλος Δ.Σ Σπυρίδων Κιαρτζής - Μέλος Δ.Σ Θεοδώρα Παπαδημητρίου - Μέλος Δ.Σ
Διεύθυνση Εταιρείας: **Έδρας**	ΑΜΑΡΟΥΣΙΟΥ ΧΑΛΑΝΔΡΙΟΥ 18-20 15125, Μαρούσι, Ελλάδα
ΑΡ.ΓΕΜΗ:	009246101000
ΑΡΜΑΕ:	54352/01ΑΤ/Β/03/416(2009) Υπουργείο Ανάπτυξης
Ελεγκτική Εταιρεία:	ΠραισγουωτερχαουςΚούπερς Ανώνυμη Ελεγκτική Εταιρεία Λεωφόρος Κηφισίας 268 15232 Χαλάνδρι Αθήνα, Ελλάδα

ΕΚΘΕΣΗ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ ΛΟΓΙΣΤΗ

Προς τους Μετόχους της Εταιρείας Elpedison Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας Μονοπρόσωπη Α.Ε.

Έκθεση ελέγχου επί των χρηματοοικονομικών καταστάσεων

Γνώμη

Έχουμε ελέγξει τις χρηματοοικονομικές καταστάσεις της εταιρείας Elpedison Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας Μονοπρόσωπη Α.Ε. (η «Εταιρεία»), οι οποίες αποτελούνται από την κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης της 31ης Δεκεμβρίου 2019, τις καταστάσεις συνολικών εισοδημάτων, μεταβολών ιδίων κεφαλαίων και ταμειακών ροών της χρήσεως που έληξε την ημερομηνία αυτή, καθώς και τις σημειώσεις επί των χρηματοοικονομικών καταστάσεων που περιλαμβάνουν και περίληψη των σημαντικών λογιστικών πολιτικών.

Κατά τη γνώμη μας, οι συνημμένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις παρουσιάζουν εύλογα, από κάθε ουσιώδη άποψη, τη χρηματοοικονομική θέση της Εταιρείας κατά την 31η Δεκεμβρίου 2019, τη χρηματοοικονομική της επίδοση και τις ταμειακές της ροές, για τη χρήση που έληξε την ημερομηνία αυτή, σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ), όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση και συνάδουν με τις κανονιστικές απαιτήσεις του Ν. 4548/2018.

Βάση γνώμης

Διενεργήσαμε τον έλεγχό μας σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Ελέγχου (ΔΠΕ), που έχουν ενσωματωθεί στην Ελληνική Νομοθεσία. Οι ευθύνες μας, σύμφωνα με τα πρότυπα αυτά περιγράφονται περαιτέρω στο τμήμα της έκθεσής μας «Ευθύνες ελεγκτή για τον έλεγχο των χρηματοοικονομικών καταστάσεων». Πιστεύουμε ότι τα ελεγκτικά τεκμήρια που έχουμε αποκτήσει είναι επαρκή και κατάλληλα να παρέχουν βάση για τη γνώμη μας.

Ανεξαρτησία του Ελεγκτή

Καθ' όλη τη διάρκεια του διορισμού μας έχουμε παραμείνει ανεξάρτητοι από την Εταιρεία, σύμφωνα με τον Κώδικα Δεοντολογίας για Επαγγελματίες Ελεγκτές του Συμβουλίου Διεθνών Προτύπων Δεοντολογίας Ελεγκτών (Κώδικας ΣΔΠΔΕ) που έχει ενσωματωθεί στην Ελληνική Νομοθεσία, καθώς και τις απαιτήσεις δεοντολογίας του Ν. 4449/2017, που σχετίζονται με τον έλεγχο των χρηματοοικονομικών καταστάσεων στην Ελλάδα. Έχουμε εκπληρώσει τις δεοντολογικές μας υποχρεώσεις σύμφωνα με το Ν. 4449/2017 και τις απαιτήσεις του Κώδικα ΣΔΠΔΕ.

Άλλες Πληροφορίες

Τα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου είναι υπεύθυνα για τις Άλλες Πληροφορίες. Οι Άλλες Πληροφορίες, είναι η Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου (αλλά δεν περιλαμβάνουν τις χρηματοοικονομικές καταστάσεις και την έκθεση ελέγχου επί αυτών), που λάβαμε πριν από την ημερομηνία της παρούσας έκθεσης ελεγκτή.

Η γνώμη μας επί των χρηματοοικονομικών καταστάσεων δεν καλύπτει τις Άλλες Πληροφορίες και, εκτός των όσων ρητά αναφέρουμε στην παρούσα παράγραφο της Έκθεσής μας δεν εκφράζουμε γνώμη ελέγχου ή άλλης διασφάλισης επί αυτών.

Σε σχέση με τον έλεγχό μας επί των χρηματοοικονομικών καταστάσεων, η ευθύνη μας είναι να αναγνώσουμε τις Άλλες Πληροφορίες και με τον τρόπο αυτό να εξετάσουμε εάν οι Άλλες Πληροφορίες είναι ουσιωδώς ασυνεπείς με τις χρηματοοικονομικές καταστάσεις ή τη γνώση που αποκτήσαμε κατά τον έλεγχο ή αλλιώς φαίνεται να είναι ουσιωδώς εσφαλμένες.

Εξετάσαμε εάν η Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου περιλαμβάνει τις γνωστοποιήσεις οι οποίες απαιτούνται από το Ν. 4548/2018.

Με βάση τις εργασίες που εκτελέσαμε κατά τον έλεγχο μας, κατά τη γνώμη μας:

- Τα πληροφοριακά στοιχεία που περιλαμβάνονται στην Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου της χρήσης που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2019 αντιστοιχούν στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις

- Η Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου έχει καταρτισθεί σύμφωνα με τις ισχύουσες νομικές απαιτήσεις του άρθρου 150 του Ν. 4548/2018.

Επιπλέον με βάση τη γνώση και κατανόηση που αποκτήσαμε κατά το έλεγχό μας, για την Εταιρεία Elpedison Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας Μονοπρόσωπη Α.Ε. και το περιβάλλον της, είμαστε υποχρεωμένοι να αναφέρουμε εάν έχουμε εντοπίσει ουσιώδεις ανακρίβειες στην Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού της Συμβουλίου. Δεν έχουμε να αναφέρουμε τίποτα σχετικά με το θέμα αυτό.

Ευθύνες του Διοικητικού Συμβουλίου και των υπευθύνων για τη διακυβέρνηση επί των χρηματοοικονομικών καταστάσεων

Το Διοικητικό Συμβούλιο έχει την ευθύνη για την κατάρτιση και εύλογη παρουσίαση των χρηματοοικονομικών καταστάσεων σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ, όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση, τις απαιτήσεις του Ν. 4548/2018, όπως και για εκείνες τις δικλίδες εσωτερικού ελέγχου που το Διοικητικό Συμβούλιο καθορίζει ως απαραίτητες, ώστε να καθίσταται δυνατή η κατάρτιση χρηματοοικονομικών καταστάσεων απαλλαγμένων από ουσιώδες σφάλμα, που οφείλεται είτε σε απάτη είτε σε λάθος.

Κατά την κατάρτιση των χρηματοοικονομικών καταστάσεων, το Διοικητικό Συμβούλιο είναι υπεύθυνο για την αξιολόγηση της ικανότητας της Εταιρείας να συνεχίσει τις δραστηριότητες της, γνωστοποιώντας όπου συντρέχει τέτοια περίπτωση, τα θέματα που σχετίζονται με τη συνεχιζόμενη δραστηριότητα και τη χρήση της λογιστικής βάσης της συνεχιζόμενης δραστηριότητας, εκτός και εάν το Διοικητικό Συμβούλιο είτε προτίθεται να ρευστοποιήσει την Εταιρεία ή να διακόψει τις δραστηριότητες της ή δεν έχει άλλη ρεαλιστική εναλλακτική επιλογή από το να προχωρήσει σε αυτές τις ενέργειες.

Οι υπεύθυνοι για τη διακυβέρνηση έχουν την ευθύνη εποπτείας της διαδικασίας χρηματοοικονομικής αναφοράς της Εταιρείας.

Ευθύνες ελεγκτή για τον έλεγχο των χρηματοοικονομικών καταστάσεων

Οι στόχοι μας είναι να αποκτήσουμε εύλογη διασφάλιση για το κατά πόσο οι χρηματοοικονομικές καταστάσεις, στο σύνολο τους, είναι απαλλαγμένες από ουσιώδες σφάλμα, που οφείλεται είτε σε απάτη είτε σε λάθος και να εκδώσουμε έκθεση ελεγκτή, η οποία περιλαμβάνει τη γνώμη μας. Η εύλογη διασφάλιση συνιστά διασφάλιση υψηλού επιπέδου, αλλά δεν είναι εγγύηση ότι ο έλεγχος που διενεργείται σύμφωνα με τα ΔΠΕ, που έχουν ενσωματωθεί στην Ελληνική Νομοθεσία, θα εντοπίζει πάντα ένα ουσιώδες σφάλμα, όταν αυτό υπάρχει. Σφάλματα δύναται να προκύψουν από απάτη ή από λάθος και θεωρούνται ουσιώδη όταν, μεμονωμένα ή αθροιστικά, θα μπορούσε εύλογα να αναμένεται ότι θα

επηρέαζαν τις οικονομικές αποφάσεις των χρηστών, που λαμβάνονται με βάση αυτές τις χρηματοοικονομικές καταστάσεις.

Ως καθήκον του ελέγχου, σύμφωνα με τα ΔΠΕ που έχουν ενσωματωθεί στην Ελληνική Νομοθεσία, ασκούμε επαγγελματική κρίση και διατηρούμε επαγγελματικό σκεπτικισμό καθ' όλη τη διάρκεια του ελέγχου. Επίσης:

- Εντοπίζουμε και αξιολογούμε τους κινδύνους ουσιώδους σφάλματος στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις, που οφείλεται είτε σε απάτη είτε σε λάθος, σχεδιάζοντας και διενεργώντας ελεγκτικές διαδικασίες που ανταποκρίνονται στους κινδύνους αυτούς και αποκτούμε ελεγκτικά τεκμήρια που είναι επαρκή και κατάλληλα για να παρέχουν βάση για την γνώμη μας. Ο κίνδυνος μη εντοπισμού ουσιώδους σφάλματος που οφείλεται σε απάτη είναι υψηλότερος από αυτόν που οφείλεται σε λάθος, καθώς η απάτη μπορεί να εμπεριέχει συμπαιγνία, πλαστογραφία, εσκεμμένες παραλείψεις, ψευδείς διαβεβαιώσεις ή παράκαμψη των δικλίδων εσωτερικού ελέγχου.
- Κατανοούμε τις δικλίδες εσωτερικού ελέγχου που σχετίζονται με τον έλεγχο, με σκοπό το σχεδιασμό ελεγκτικών διαδικασιών κατάλληλων για τις περιστάσεις, αλλά όχι με σκοπό την διατύπωση γνώμης επί της αποτελεσματικότητας των δικλίδων εσωτερικού ελέγχου της Εταιρείας.
- Αξιολογούμε την καταλληλότητα των λογιστικών πολιτικών και μεθόδων που χρησιμοποιήθηκαν και το εύλογο των λογιστικών εκτιμήσεων και των σχετικών γνωστοποιήσεων που έγιναν από το Διοικητικό Συμβούλιο.
- Αποφαινόμαστε για την καταλληλότητα της χρήσης από το Διοικητικό Συμβούλιο της λογιστικής αρχής της συνεχιζόμενης δραστηριότητας και με βάση τα ελεγκτικά τεκμήρια που αποκτήθηκαν για το εάν υπάρχει ουσιώδης αβεβαιότητα σχετικά με γεγονότα ή συνθήκες που μπορεί να υποδηλώνουν ουσιώδη αβεβαιότητα ως προς την ικανότητα της Εταιρείας να συνεχίσει τη δραστηριότητά της. Εάν συμπεράνουμε ότι υφίσταται ουσιώδης αβεβαιότητα, είμαστε υποχρεωμένοι στην έκθεση ελεγκτή να επιστήσουμε την προσοχή στις σχετικές γνωστοποιήσεις των χρηματοοικονομικών καταστάσεων ή εάν αυτές οι γνωστοποιήσεις είναι ανεπαρκείς να διαφοροποιήσουμε τη γνώμη μας. Τα συμπεράσματά μας βασίζονται σε ελεγκτικά τεκμήρια που αποκτώνται μέχρι την ημερομηνία της έκθεσης ελεγκτή. Ωστόσο, μελλοντικά γεγονότα ή συνθήκες ενδέχεται να έχουν ως αποτέλεσμα η Εταιρεία να παύσει να λειτουργεί ως συνεχιζόμενη δραστηριότητα.
- Αξιολογούμε τη συνολική παρουσίαση, τη δομή και το περιεχόμενο των χρηματοοικονομικών καταστάσεων, συμπεριλαμβανομένων των γνωστοποιήσεων, καθώς και το κατά πόσο οι χρηματοοικονομικές καταστάσεις απεικονίζουν τις υποκείμενες συναλλαγές και τα γεγονότα με τρόπο που επιτυγχάνεται η εύλογη παρουσίαση.

Μεταξύ άλλων θεμάτων, κοινοποιούμε στους υπεύθυνους για τη διακυβέρνηση, το σχεδιαζόμενο εύρος και το χρονοδιάγραμμα του ελέγχου, καθώς και σημαντικά ευρήματα του ελέγχου, συμπεριλαμβανομένων όποιων σημαντικών ελλείψεων στις δικλίδες εσωτερικού ελέγχου εντοπίζουμε κατά τη διάρκεια του ελέγχου μας.

Έκθεση επί άλλων νομικών και κανονιστικών απαιτήσεων

Οι εργασίες που εκτελέσαμε σχετικά με την Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου αναφέρονται ανωτέρω, στην παράγραφο «Άλλες Πληροφορίες».

Επίσης ελέγξαμε τους διαχωρισμένους κατά δραστηριότητα Ισολογισμούς της Εταιρείας της 31ης Δεκεμβρίου 2019, καθώς και τις διαχωρισμένες, κατά δραστηριότητα Καταστάσεις Αποτελεσμάτων Χρήσεως προ φόρων για την περίοδο από 1 Ιανουαρίου 2019 έως και την 31 Δεκεμβρίου 2019, όπως παρουσιάζονται στη Σημείωση 27 των χρηματοοικονομικών καταστάσεων. Οι διαχωρισμένοι κατά δραστηριότητα Ισολογισμοί και Καταστάσεις Αποτελεσμάτων Χρήσεως προ φόρων (εφεξής οι «διαχωρισμένες οικονομικές καταστάσεις») συντάχθηκαν με ευθύνη της Διοίκησης της Elpedison

Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας Μονοπρόσωπη Α.Ε σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν. 4001/2011 και την υπ' αριθ. 124/2017 απόφαση της ΡΑΕ αναφορικά με την έγκριση των κανόνων κατανομής του Ενεργητικού και Παθητικού και των Δαπανών και Εσόδων, των οποίων η μεθοδολογία λογιστικού διαχωρισμού περιγράφεται αναλυτικά στη Σημείωση 27 των χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

Ο έλεγχος των διαχωρισμένων οικονομικών καταστάσεων συνίσταται, ιδίως στην εξακρίβωση της ορθής εφαρμογής των κανόνων κατανομής για το διαχωρισμό των λογαριασμών και στην τήρηση της υποχρέωσης προς αποφυγή των διακρίσεων και των διασταυρούμενων επιδοτήσεων μεταξύ των διαφόρων δραστηριοτήτων.

Με βάση τον έλεγχο που διενεργήσαμε, διαπιστώσαμε ότι, οι διαχωρισμένοι κατά δραστηριότητα Ισολογισμοί της 31ης Δεκεμβρίου 2019 και οι διαχωρισμένες κατά δραστηριότητα Καταστάσεις Αποτελεσμάτων Χρήσεως προ φόρων για την περίοδο από 1 Ιανουαρίου 2019 έως και την 31 Δεκεμβρίου 2019 που παρουσιάζονται στη Σημείωση 27 των χρηματοοικονομικών καταστάσεων της Εταιρείας έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν.4001/2011 και την υπ' αριθ. 124/2017 εγκριτική απόφαση της ΡΑΕ.

ΠΡΑΪΣΓΟΥΩΤΕΡΧΑΟΥΣΚΟΥΠΕΡΣ
Ανώνυμη Ελεγκτική Εταιρεία
Λεωφ. Κηφισίας 268
152 32 Χαλάνδρι
Α.Μ. ΣΟΕΛ 113

Αθήνα, 21 Μαΐου 2020
Ο Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής

Φώτης Σμυρνής
Α.Μ. ΣΟΕΛ 52861

Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης

	Σημ.	31 Δεκεμβρίου 2019	31 Δεκεμβρίου 2018
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ			
Πάγιο ενεργητικό			
Ενσώματα πάγια	**5**	241.285	246.629
Άυλα περιουσιακά στοιχεία	**6**	2.953	2.799
Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις	**9**	8.679	5.925
		252.917	**255.353**
Κυκλοφορούν ενεργητικό			
Αποθέματα	**8**	14.286	13.594
Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις	**9**	130.851	101.728
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	**10**	13.176	17.013
		158.313	**132.334**
Σύνολο ενεργητικού		**411.230**	**387.687**
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ			
Μετοχικό κεφάλαιο	**11**	99.634	99.634
Καταβλημένη διαφορά από την έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	**11**	44.996	44.996
Αποθεματικά	**12**	1.330	1.330
Αποτελέσματα εις νέον		(88.098)	(74.222)
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων		**57.862**	**71.738**
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ			
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις			
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	**14**	183.473	198.950
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	**7**	17.050	18.515
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	**13**	13.813	8.291
Υποχρεώσεις παροχών προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία	**15**	402	497
		214.738	**226.253**
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις			
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	**13**	123.152	82.208
Παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία	**16**	60	71
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	**14**	15.417	7.416
		138.629	**89.696**
Σύνολο υποχρεώσεων		**353.368**	**315.949**
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων και υποχρεώσεων		**411.230**	**387.687**

Οι σημειώσεις στις σελίδες 13 έως 64 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

Οι Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις της Elpedison A.E. για το έτος 2019 εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο στις 14 Μαΐου 2020.

Ο Πρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου	Ο Διευθύνων Σύμβουλος	Ο Λογιστής Ernst & Young Business Advisory Solutions A.E
Andrea Testi	Νικόλαος Ζαχαριάδης	Μαρίνος Κιστάνης

Κατάσταση Συνολικών Εισοδημάτων

	Σημ.	Έτος που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2019	31 Δεκεμβρίου 2018
Κύκλος εργασιών (πωλήσεις)	**17**	626.476	442.855
Κόστος πωληθέντων	**19**	(616.202)	(441.292)
Μικτό κέρδος		**10.274**	**1.563**
Εξοδα διάθεσης	**19**	(7.255)	(4.955)
Έξοδα διοικητικής λειτουργίας	**19**	(14.871)	(11.886)
Λοιπά έσοδα	**18**	4.621	9.825
Λοιπές (ζημίες)/κέρδη - καθαρά	**20**	(42)	182
Αποτέλεσμα εκμετάλλευσης		**(7.274)**	**(5.271)**
Χρηματοοικονομικά έξοδα	**21**	(8.675)	(12.065)
Χρηματοοικονομικά έσοδα	**21**	401	389
Καθαρά χρηματοοικονομικά έξοδα		**(8.274)**	**(11.676)**
Ζημίες προ φόρων		**(15.548)**	**(16.947)**
Φόρος εισοδήματος	**22**	1.515	3.480
(Ζημιές) χρήσης		**(14.033)**	**(13.467)**
Λοιπά συνολικά εισοδήματα			
Στοιχεία που δεν ανακατατάσσονται μεταγενεστέρα στα αποτελεσμάτα			
Αναλογιστικά κέρδη/(ζημιές) από συνταξιοδοτικά προγράμματα καθορισμένων παροχών	**15**	207	105
Αναβαλλόμενος φόρος στα αναλογιστικά κέρδη/(ζημιές)	**7**	(50)	(30)
		157	**75**
Λοιπά συνολικά εισοδήματα/(εξόδα) μετά από φόρους		**157**	**75**
Συγκεντρωτικά συνολικά έξοδα χρήσης		**(13.876)**	**(13.392)**

Οι σημειώσεις στις σελίδες 13 έως 64 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

Κατάσταση Μεταβολών Ιδίων Κεφαλαίων

	Μετοχικό Κεφάλαιο	Αποθεματικά Εύλογης Αξίας	Λοιπά Αποθεματικά	Αδιανέμητα κέρδη/(ζημίες)	Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων
Υπόλοιπο στις 1 Ιανουαρίου 2018	**99.634**	**44.996**	**1.330**	**(60.830)**	**85.130**
Συνολικά εισοδήματα					
(Ζημίες) χρήσης	-	-	-	(13.467)	(13.467)
Συγκεντρωτικά λοιπά συνολικά εισοδήματα	-	-	-	75	75
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα /(ζημίες)	-	-	-	**(13.392)**	**(13.392)**
Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2018	**99.634**	**44.996**	**1.330**	**(74.222)**	**71.738**
Υπόλοιπο στις 1 Ιανουαρίου 2019	**99.634**	**44.996**	**1.330**	**(74.222)**	**71.738**
Συνολικά εισοδήματα					
(Ζημίες) χρήσης	-	-	-	(14.033)	(14.033)
Συγκεντρωτικά λοιπά συνολικά εισοδήματα	-	-	-	157	157
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα /(ζημίες)	**-**	**-**	**-**	**(13.876)**	**(13.876)**
Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2019	**99.634**	**44.996**	**1.330**	**(88.098)**	**57.862**

Οι σημειώσεις στις σελίδες 13 έως 64 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

Κατάσταση Ταμειακών Ροών

		Έτος που έληξε	
Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες	**Σημ.**	**31 Δεκεμβρίου 2019**	**31 Δεκεμβρίου 2018**
Ζημίες χρήσης		**(15.548)**	**(16.947)**
Προσαρμογές για:			
Αποσβέσεις	**5,6**	28.321	27.968
Προσαρμογή εύλογης αξίας παράγωγων χρηματοοικονομικών μέσων	**16**	60	71
Πρόβλέψη επισφαλών απαιτήσεων	**9**	2.998	3.374
Απόσβεση αναβαλλόμενου κόστους δανεισμού	**14**	604	848
Αύξηση/(Μείωση) προβλέψεις παροχών προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία	**15**	104	106
Έσοδα από τόκους	**21**	(401)	(389)
Έξοδα από τόκους και λοιπά χρηματοοικονομικά έξοδα	**21**	7.985	11.217
		24.123	**26.247**
Μεταβολές κεφαλαίου κίνησης			
Αύξηση σε λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	**9**	(2.754)	3.540
Αύξηση αποθεμάτων	**8**	(692)	(182)
Μείωση/(Αύξηση) απαιτήσεων	**9**	(32.121)	(8.433)
Αύξηση/(Μείωση) υποχρεώσεων	**13**	44.330	(6.941)
Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες		**8.763**	**(12.015)**
Τόκοι καταβεβλημένοι	**21**	(8.071)	(11.242)
Καθαρές ταμειακές εισροές από λειτουργικές δραστηριότητες		**24.815**	**2.990**
Ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστηριότητες:			
Αγορές ενσώματων παγίων	**5, 6**	(19.955)	(2.761)
Τόκοι εισπραχθέντες		32	104
Καθαρές ταμειακές εκροές από επενδυτικές δραστηριότητες		**(19.923)**	**(2.657)**
Ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες:			
Βραχυπρόθεσμα δάνεια αναληφθέντα	**14**	-	213.945
Αποπληρωμή βραχυπρόθεσμου δανεισμού	**14**	(8.000)	(231.041)
Αναβαλλόμενο κόστος δανεισμού	**14**	(80)	(1.651)
Αποπληρωμη βραχυπρόθεσμου μερους χρηματοοικονομικων μισθώσεων		(649)	-
Καθαρές ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες		**(8.729)**	**(18.747)**
Καθαρή αύξηση /(μείωση) στα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα		**(3.837)**	**(18.413)**
Ταμειακά διαθέσιμα στην αρχή της χρήσεως	**10**	17.013	35.426
Ταμειακά ισοδύναμα και διαθέσιμα στο τέλος της χρήσεως		**13.176**	**17.013**

Οι σημειώσεις στις σελίδες 13 έως 64 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

Σημειώσεις επί των χρηματοοικονομικών καταστάσεων

1 Γενικές πληροφορίες

Η Elpedison Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας Μονοπρόσωπη Α.Ε. με διακριτικό τίτλο Elpedison Α.Ε καλούμενη εφεξής η «Εταιρεία», ιδρύθηκε στις 27 Μαΐου 2003 από την εταιρεία Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. Η **Elpedison B.V** κατέχει το 100% του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας. Η έδρα της Εταιρείας είναι στην οδό Αμαρουσίου Χαλανδρίου 18-20, 15125 Μαρούσι.

Οι δραστηριότητες της Εταιρείας περιλαμβάνουν την παραγωγή, την εμπορία και την προμήθεια ηλεκτρικού ρεύματος, την εμπορία και την προμήθεια φυσικού αερίου, τις υπηρεσίες ενεργειακής διαχείρισης και λοιπές υπηρεσίες που συνδέονται με την πώληση ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου.

Σύμφωνα με την απόφαση του Υπουργείου Ανάπτυξης – Γενική Διεύθυνση Ενέργειας, η άδεια λειτουργίας διαβιβάσθηκε στις 22 Δεκεμβρίου 2005 για την μονάδα της Θεσσαλονίκης και στις 7 Δεκεμβρίου 2010 για την μονάδα της Θίσβης.

Στις 31 Δεκεμβρίου 2019 η Εταιρεία απασχολούσε 158 άτομα και 4 άτομα αποσπασμένου προσωπικού (31 Δεκεμβρίου 2018 – 138 άτομα και 5 άτομα αποσπασμένου προσωπικού).

Οι Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις της Εταιρείας για το έτος 2019 εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο στις 14 Μαΐου 2020.

2 Σύνοψη Σημαντικών Λογιστικών Πολιτικών

Οι λογιστικές πολιτικές που υιοθετήθηκαν για την σύνταξη των χρηματοοικονομικών καταστάσεων παρουσιάζονται κατωτέρω. Οι πολιτικές αυτές έχουν εφαρμοσθεί με συνέπεια για όλες τις περιόδους που παρουσιάζονται εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά.

2.1 Πλαίσιο κατάρτισης των χρηματοοικονομικών καταστάσεων

Οι χρηματοοικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2019 έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ) όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση και παρουσιάζουν εύλογα την χρηματοοικονομική θέση, τα αποτελέσματα και τις ταμειακές ροές της Εταιρείας με βάση την αρχή της συνεχιζόμενης δραστηριότητας.

Οι χρηματοοικονομικές καταστάσεις έχουν συνταχθεί με βάση την αρχή του ιστορικού κόστους όπως έχει τροποποιηθεί από την αναπροσαρμογή της αξίας των διαθεσίμων προς πώληση χρηματοοικονομικών στοιχείων του ενεργητικού και παθητικού που αποτιμούνται στην εύλογη αξία τους μέσω των αποτελεσμάτων.

Η σύνταξη των χρηματοοικονομικών καταστάσεων σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ) απαιτεί τη χρήση συγκεκριμένων λογιστικών εκτιμήσεων. Απαιτεί επίσης άσκηση κρίσης από την Διοίκηση της Εταιρείας κατά τη διαδικασία εφαρμογής των λογιστικών αρχών της Εταιρείας. Οι περιοχές που χρήζουν μεγαλύτερου βαθμού υποκειμενικότητας ή ε ίναι αυξημένης πολυπλοκότητας ή όπου οι υποθέσεις και οι εκτιμήσεις είναι σημαντικές για τις χρηματοοικονομικές καταστάσεις αναφέρονται στη Σημείωση 4, «Σημαντικές λογιστικές εκτιμήσεις και παραδοχές». Οι εκτιμήσεις αυτές βασίζονται στη αντίληψη των γεγονότων και ενεργειών από τη Διοίκηση της Εταιρείας και τα πραγματικά γεγονότα μπορεί να διαφέρουν από τις εκτιμήσεις αυτές.

2.1.1 Συνέχιση δραστηριότητας

Η Διοίκηση αξιολογώντας την αρχή της συνεχιζόμενης δραστηριότητας λαμβάνει υπόψη την επίπτωση των μακρό-οικονομικών παραγόντων, τα δεδομένα της Εταιρείας και την επίπτωση τους στη δραστηριότητα της Εταιρείας για περίοδο 12 μηνών από την ημερομηνία του ισολογισμού. Η ανάλυση της διοίκησης έλαβε υπόψη τις ακόλουθες εκτιμήσεις:

Μετά την ημερομηνία του ισολογισμού και μέχρι την ημερομηνία έκδοσης αυτών των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων, ο νέος κορωνοϊός Covid-19 εξαπλώθηκε ραγδαία το 2020. Όπως εξηγείται στη σημείωση 26 «Γεγονότα μετά την περίοδο αναφοράς και άλλα σημαντικά γεγονότα», τα μέτρα που ελήφθησαν από διάφορες κυβερνήσεις για τον περιορισμό του ιού έχουν επηρεάσει αρνητικά την οικονομική δραστηριότητα.

Μέχρι σήμερα, ο αντίκτυπος στην οικονομική απόδοση της Εταιρείας ήταν περιορισμένος. Ωστόσο, λόγω της αναμενόμενης οικονομικής ύφεσης παγκοσμίως αλλά και στην Ελλάδα, η Εταιρεία αναμένει ότι η χρηματοοικονομική της απόδοση έως το τέλος του έτους και η εξέλιξη των ταμειακών ροών της κατά τη διάρκεια αυτού ενδέχεται να επηρεαστεί αρνητικά από αυτήν την κρίση. Για το λόγο αυτό, η διοίκηση έχει αναπτύξει διαφορετικά σενάρια ταμειακών ροών προκειμένου να εκτιμήσει τον αντίκτυπο στα ταμειακά διαθέσιμα της Εταιρείας και οποία πιθανή ανάγκη για περαιτέρω χρηματοδότηση. Αυτά τα σενάρια έλαβαν υπόψιν την πιθανή μείωση της ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα, τον αντίκτυπο των τιμών του πετρελαίου και του φυσικού αερίου στην αγορά, καθώς και την πιθανή επιδείνωση του πιστωτικού κινδύνου (δηλαδή καθυστερήσεις στην είσπραξη των απαιτήσεων).

Σε αυτά τα σενάρια έχουν ληφθεί υπόψιν και οι ταμιακές εκροές για την προγραμματισμένη συντήρηση των εργοστασίων, η οποία έχει πλέον αναβληθεί έως το Φθινόπωρο του 2020, καθώς και την πρόσβαση της εταιρείας σε πρόσθετα πιστωτικά όρια μέχρι του ποσού των 65 εκατομμυρίων ευρώ, τα οποία είχαν ήδη προγραμματιστεί για την υποστήριξη των δραστηριοτήτων και της ανάπτυξης της Εταιρείας. Για αυτά τα πρόσθετα πιστωτικά όρια, η Διοίκηση έχει ήδη ξεκινήσει τη σχετική διαδικασία και οι τράπεζες έχουν δώσει την αρχική έγκριση και, όπως τα υφιστάμενα δάνεια της Εταιρείας, θα είναι εγγυημένα από τους μετόχους της Εταιρείας.

Με βάση την παραπάνω ανάλυση, η διοίκηση κατέληξε στο συμπέρασμα ότι η Εταιρεία διαθέτει επαρκή κεφάλαια για την εκπλήρωση των τρεχουσών υποχρεώσεων και την αντιμετώπιση των επιπτώσεων των τρεχουσών δυσμενών οικονομικών συνθηκών που προκύπτουν από την επίδραση του Covid-19.

Κατά συνέπεια η Διοίκηση κατέληξε στο συμπέρασμα ότι η αρχή της συνεχιζόμενης δραστηριότητας ορθώς αποτελεί τη βάση κατάρτισης αυτών των χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

2.1.2 Νέα πρότυπα, τροποποιήσεις προτύπων και διερμηνείες προτύπων

Συγκεκριμένα νέα πρότυπα, τροποποιήσεις προτύπων και διερμηνείες έχουν εκδοθεί, τα οποία είναι υποχρεωτικά για λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μεταγενέστερα της 01.01.2019. Η εκτίμηση της Εταιρείας σχετικά με την επίδραση από την εφαρμογή αυτών των νέων προτύπων, τροποποιήσεων και διερμηνειών παρατίθεται παρακάτω:

Πρότυπα και Διερμηνείες υποχρεωτικά για την τρέχουσα οικονομική χρήση

ΔΠΧΑ 16 «Μισθώσεις»

Το ΔΠΧΑ 16 εκδόθηκε τον Ιανουάριο του 2016 και αντικαθιστά το ΔΛΠ 17. Σκοπός του προτύπου είναι να εξασφαλίσει ότι οι μισθωτές και οι εκμισθωτές παρέχουν χρήσιμη πληροφόρηση που παρουσιάζει εύλογα την ουσία των συναλλαγών που αφορούν μισθώσεις. Το ΔΠΧΑ 16 εισάγει ένα ενιαίο μοντέλο για το λογιστικό χειρισμό από την πλευρά του μισθωτή, το οποίο απαιτεί ο μισθωτής να αναγνωρίζει περιουσιακά στοιχεία και υποχρεώσεις για όλες τις συμβάσεις μισθώσεων με διάρκεια άνω των 12 μηνών, εκτός εάν το υποκείμενο περιουσιακό στοιχείο είναι μη σημαντικής αξίας. Σχετικά με το λογιστικό χειρισμό από την πλευρά του εκμισθωτή, το ΔΠΧΑ 16 ενσωματώνει ουσιαστικά τις απαιτήσεις του ΔΛΠ 17. Επομένως, ο εκμισθωτής συνεχίζει να κατηγοριοποιεί τις συμβάσεις μισθώσεων σε λειτουργικές και χρηματοδοτικές μισθώσεις, και να ακολουθεί διαφορετικό λογιστικό χειρισμό για κάθε τύπο σύμβασης. Η επίδραση από την εφαρμογή του προτύπου στην Εταιρεία περιγράφεται στη σημείωση 2.25.

ΔΠΧΑ 9 (Τροποποιήσεις) «Δικαιώματα πρόωρης αποπληρωμής με καταβολή αρνητικής ποινής εξόφλησης»

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

ΔΛΠ 28 (Τροποποιήσεις) «Μακροπρόθεσμες συμμετοχές σε συγγενείς και κοινοπραξίες»

Οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν ότι οι οντότητες πρέπει να λογιστικοποιούν τις μακροπρόθεσμες συμμετοχές τους σε μία συγγενή εταιρεία ή κοινοπραξία - στις οποίες δεν εφαρμόζεται η μέθοδος της καθαρής θέσης - με βάση το ΔΠΧΑ 9. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν επίδραση στην Εταιρεία.

Ε.Δ.Δ.Π.Χ.Α 23 «Αβεβαιότητα σχετικά με τον χειρισμό θεμάτων φορολογίας εισοδήματος»

Η Διερμηνεία παρέχει επεξηγήσεις ως προς την αναγνώριση και επιμέτρηση του τρέχοντος και αναβαλλόμενου φόρου εισοδήματος όταν υπάρχει αβεβαιότητα σχετικά με την φορολογική αντιμετώπιση κάποιων στοιχείων. Το Ε.Δ.Δ.Π.Χ.Α 23 έχει εφαρμογή σε όλες τις πτυχές της λογιστικοποίησης του φόρου εισοδήματος όταν υπάρχει τέτοια αβεβαιότητα, συμπεριλαμβανομένου του φορολογητέου κέρδους/ζημιάς, της φορολογικής βάσης των περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων, τα φορολογικά κέρδη και φορολογικές ζημιές και τους φορολογικούς συντελεστές. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν επίδραση στην Εταιρεία.

ΔΛΠ 19 (Τροποποιήσεις) «Τροποποίηση προγράμματος, περικοπή ή διακανονισμός»

Οι τροποποιήσεις καθορίζουν τον τρόπο με τον οποίο οι οντότητες πρέπει να προσδιορίζουν τα συνταξιοδοτικά έξοδα όταν λαμβάνουν χώρα αλλαγές σε συνταξιοδοτικά προγράμματα καθορισμένων παροχών. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν επίδραση στην Εταιρεία, καθώς δεν υπήρξαν αλλαγές στα συνταξιοδοτικά προγράμματα καθορισμένων παροχών της Εταιρείας.

Ετήσιες βελτιώσεις σε ΔΠΧΑ (Κύκλος 2015 – 2017)

Οι τροποποιήσεις που παρατίθενται παρακάτω περιλαμβάνουν αλλαγές σε τέσσερα ΔΠΧΑ.

ΔΠΧΑ 3 «Συνενώσεις επιχειρήσεων»

Οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν πως μία οντότητα επαναμετρά το ποσοστό που κατείχε προηγουμένως σε μία από κοινού ελεγχόμενη δραστηριότητα όταν αποκτά τον έλεγχο της επιχείρησης αυτής.

ΔΠΧΑ 11 «Από κοινού συμφωνίες»

Οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν πως μία οντότητα δεν επαναμετρά το ποσοστό που κατείχε προηγουμένως σε μία από κοινού ελεγχόμενη δραστηριότητα όταν αποκτά από κοινού έλεγχο στην επιχείρηση αυτή.

ΔΛΠ 12 «Φόροι εισοδήματος»

Οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν πως μία οντότητα λογιστικοποιεί όλες τις επιπτώσεις στο φόρο εισοδήματος από πληρωμές μερισμάτων με τον ίδιο τρόπο.

ΔΛΠ 23 «Κόστος δανεισμού»

Οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν πως μία οντότητα χειρίζεται ως μέρος του γενικού δανεισμού οποιοδήποτε δάνειο αναλήφθηκε ειδικά για την ανάπτυξη ενός περιουσιακού στοιχείου όταν το στοιχείο αυτό είναι έτοιμο για τη χρήση την οποία προορίζεται ή την πώλησή του.

Οι παραπάνω τροποποιήσεις δεν είχαν επίδραση στην Εταιρεία.

Πρότυπα και Διερμηνείες υποχρεωτικά για μεταγενέστερες περιόδους

Συγκεκριμένα νέα πρότυπα, τροποποιήσεις σε πρότυπα και διερμηνείες εφαρμόζονται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν μετά την 1 Ιανουαρίου 2019 και δεν έχουν εφαρμοστεί κατά τη σύνταξη αυτών των χρηματοοικονομικών καταστάσεων. Κανένα από αυτά δεν αναμένεται να έχει σημαντική επίδραση στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας.

Δεν υπάρχουν άλλα πρότυπα ή διερμηνείες που δεν έχουν τεθεί ακόμη σε εφαρμογή, τα οποία αναμένεται να έχουν σημαντική επίδραση στην Εταιρεία.

2.2 Συναλλαγματικές μετατροπές

(α) Λειτουργικό νόμισμα και νόμισμα παρουσίασης

Τα στοιχεία των χρηματοοικονομικών καταστάσεων της Εταιρείας επιμετρούνται με βάση το νόμισμα του πρωτεύοντος οικονομικού περιβάλλοντος, στο οποίο η Εταιρεία λειτουργεί («λειτουργικό νόμισμα»). Οι χρηματοοικονομικές καταστάσεις παρουσιάζονται σε Ευρώ, που είναι το λειτουργικό νόμισμα και το νόμισμα παρουσίασης της Εταιρείας.

(β) Συναλλαγές και υπόλοιπα

Οι συναλλαγές σε ξένα νομίσματα μετατρέπονται στο λειτουργικό νόμισμα με βάση τις ισοτιμίες που ισχύουν κατά την ημερομηνία των συναλλαγών. Κέρδη και ζημιές από συναλλαγματικές διαφορές οι οποίες προκύπτουν από την εκκαθάριση τέτοιων συναλλαγών κατά τη διάρκεια της χρήσης και από τη μετατροπή των χρηματοοικονομικών στοιχείων που εκφράζονται σε ξένο νόμισμα με τις ισχύουσες ισοτιμίες κατά την ημερομηνία ισολογισμού, αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα.

2.3 Ενσώματα πάγια

Όλα τα ακίνητα, εγκαταστάσεις και εξοπλισμός επιμετρώνται στο κόστος κτήσεως μείον συσσωρευμένες αποσβέσεις και τυχόν απομείωση. Το κόστος κτήσεως περιλαμβάνει όλες τις δαπάνες που συνδέονται άμεσα με την απόκτηση των παγίων στοιχείων. Τα οικόπεδα δεν υπόκεινται σε απόσβεση.

Μεταγενέστερες δαπάνες καταχωρούνται σε επαύξηση της λογιστικής αξίας των ενσωμάτων παγίων ή ως ξεχωριστό πάγιο μόνον εάν είναι πιθανό μελλοντικά οικονομικά οφέλη σχετιζόμενα με το πάγιο να εισρεύσουν στην Εταιρεία και το κόστος τους μπορεί να επιμετρηθεί αξιόπιστα.

Το κόστος επισκευών και συντηρήσεων αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα όταν πραγματοποιείται εκτός από το κόστος της περιοδικής γενικής συντήρησης του εργοστασίου παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας που κεφαλαιοποιείται και αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα με τη σταθερή μέθοδο στην περίοδο που καλύπτει η συντήρηση.

Οι αποσβέσεις των άλλων στοιχείων των ενσωμάτων παγίων υπολογίζονται με την σταθερή μέθοδο μέσα στην ωφέλιμη ζωή τους που έχει ως εξής για τις βασικές κατηγορίες παγίων:

- Κτίρια	20 έτη
- Μηχανήματα και εξοπλισμός (Σταθμοί ηλεκτροπαραγωγής και υποσταθμός)	20 έτη
- Έπιπλα και λοιπός εξοπλισμός	5 έτη
- Μεταφορικά μέσα	6 έτη
- Υπολογιστές	3 - 5 έτη

Οι υπολειμματικές αξίες και οι ωφέλιμες ζωές των ενσωμάτων παγίων υπόκεινται σε επανεξέταση στο τέλος κάθε χρήσης. Όταν η λογιστική αξία των ενσωμάτων παγίων υπερβαίνει την ανακτήσιμη αξία, η διαφορά (απομείωση) καταχωρείται άμεσα ως έξοδο στα αποτελέσματα (βλ. σημείωση 2.6).

Κέρδη η ζημιές από την πώληση ενσωμάτων παγίων, καθορίζονται από τη διαφορά μεταξύ του τιμήματος που λαμβάνεται και της λογιστικής τους αναπόσβεστης αξίας. Τα κέρδη ή οι ζημιές αυτές αναγνωρίζονται στην Κατάσταση Συνολικών Εισοδημάτων στο κονδύλι ΄΄Λοιπές ζημίες κέρδη/καθαρά΄΄.

2.4 Κεφαλαιοποίηση τόκων

Έξοδα δανεισμού που σχετίζονται άμεσα με την απόκτηση, κατασκευή ή παραγωγή στοιχείων παγίου ενεργητικού κεφαλαιοποιούνται για το χρονικό διάστημα που απαιτείται μέχρι την ολοκλήρωση της κατασκευής και μέχρι αυτά να καταστούν έτοιμα προς χρήση.

Περιουσιακό στοιχείο που πληροί τις προϋποθέσεις είναι ένα περιουσιακό στοιχείο που κατ' ανάγκη χρειάζεται μια σημαντική χρονική περίοδο προετοιμασίας για τη χρήση για την οποία προορίζεται ή για την πώληση του.

Έξοδα δανεισμού κεφαλαιοποιούνται εάν τα κεφάλαια που αντλήθηκαν χρησιμοποιήθηκαν ειδικά για την απόκτηση παγίων περιουσιακών στοιχείων. Αν τα κεφάλαια που αντλήθηκαν γενικά χρησιμοποιήθηκαν για την απόκτηση παγίων περιουσιακών στοιχείων, το μέρος των εξόδων δανεισμού που κεφαλαιοποιείται καθορίζεται εφαρμόζοντας ένα συντελεστή κεφαλαιοποίησης επί του κόστους απόκτησης του παγίου. Όλα τα υπόλοιπα έξοδα δανεισμού αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα.

2.5 Άυλα περιουσιακά στοιχεία

Λογισμικό

Το κόστος λογισμικού περιλαμβάνει το κόστος αγοράς λογισμικών προγραμμάτων (ERP).

Το κόστος των αδειών για τη χρήση λογισμικού κεφαλαιοποιείται με βάση το κόστος απόκτησης και ανάπτυξης του συγκεκριμένου λογισμικού έως ότου να είναι έτοιμο προς χρήση. Τα κόστη αυτά αποσβένονται κατά τη διάρκεια της εκτιμώμενης ωφέλιμης ζωής τους (3 χρόνια) με την σταθερή μέθοδο απόσβεσης.

Ρηχή σύνδεση (Shallow connection)

Ως Ρηχές Συνδέσεις ορίζονται τα έργα επέκτασης του Ελληνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου (ΕΣΦΑ) για την σύνδεση μεμονωμένων καταναλωτών και περιλαμβάνουν το σύνολο των εγκαταστάσεων και εξοπλισμού που απαιτούνται, σύμφωνα με τον Διαχειριστή, για την σύνδεση από το όριο των εγκαταστάσεων του καταναλωτή μέχρι το ΕΣΦΑ. Οι Ρηχές Συνδέσεις κατασκευάζονται από το Διαχειριστή (ΔΕΣΦΑ) και το κόστος κατασκευής, ως το όριο των 3 εκ. ευρώ αναπροσαρμοζόμενο τιμαριθμικά (όπως ορίζει σχετική υπουργική απόφαση), καταβάλλεται από τους συγκεκριμένους καταναλωτές που αιτούνται τη σύνδεση.

Η Εταιρεία έχει το δικαίωμα της αποκλειστικής χρήσης της σύνδεσης για το Εργοστάσιο της Θίσβης, το κόστος της ρηχής σύνδεσης κεφαλαιοποιήθηκε ως άυλο περιουσιακό στοιχείο και η διάρκεια της ωφέλιμης ζωής της σύνδεσης είναι ίδια με αυτή του εργοστασίου (20 έτη).

2.6 Απομείωση αξίας μη χρηματοοικονομικών στοιχείων

Τα περιουσιακά στοιχεία που έχουν απροσδιόριστη ωφέλιμη ζωή, καθώς και άυλα περιουσιακά στοιχεία που δεν είναι έτοιμα προς χρήση, δεν αποσβένονται και υπόκεινται σε έλεγχο απομείωσης ετησίως. Τα περιουσιακά στοιχεία που αποσβένονται υπόκεινται σε έλεγχο απομείωσης της αξίας τους όταν υπάρχουν ενδείξεις ότι η λογιστική αξία τους δεν θα ανακτηθεί. Ζημία απομείωσης αναγνωρίζεται κατά το ποσό για το οποίο η λογιστική αξία του παγίου υπερβαίνει την ανακτήσιμη αξία του. Η ανακτήσιμη αξία είναι η μεγαλύτερη αξία μεταξύ της εύλογης αξίας, μειωμένη με το απαιτούμενο για την πώληση κόστος και της αξίας χρήσεως (παρούσα αξία χρηματοροών που αναμένεται να δημιουργηθούν με βάση την εκτίμηση της διοίκησης για τις μελλοντικής οικονομικές και λειτουργικές συνθήκες). Για την εκτίμηση των ζημιών απομείωσης τα περιουσιακά στοιχεία εντάσσονται στις μικρότερες δυνατές μονάδες δημιουργίας ταμειακών ροών. Μη χρηματοοικονομικά στοιχεία, εκτός από υπεραξία, που έχουν υποστεί απομείωση επανεκτιμούνται για πιθανή αντιστροφή της απομείωσης στο τέλος κάθε χρήσης.

2.7 Δικαιώματα εκπομπών

Η Elpedison A.E προμηθεύεται δικαιώματα εκπομπών ρύπων για τη κάλυψη δικών της απαιτήσεων κατά την άσκηση των βιομηχανικών της δραστηριοτήτων (δικαιώματα για ιδία χρήση). Τα δικαιώματα εκπομπών διοξειδίου του άνθρακα (CO2) η εταιρεία μπορεί να τα αγοράσει ή να τα πουλήσει στην αγορά. Τα δικαιώματα εκπομπών CO2 στην κατοχή της εταιρείας κατά την ημερομηνία Ισολογισμού,

στο ποσό κατά το οποίο η αξία των πραγματικών εκπομπών ρύπων είναι μεγαλύτερη του απαιτούμενου, αναγνωρίζονται ως άυλα περιουσιακά στοιχεία και αποτιμώνται στο κόστος κτήσης τους. Τα δικαιώματα εκπομπών ρύπων που αναγνωρίζονται δεν αποσβένονται, υπό την προϋπόθεση ότι η υπολειμματική αξία είναι τουλάχιστον ίση με τη λογιστική αξία τους. Η υπολειμματική αξία των δικαιωμάτων είναι η τιμή στην οποία εμπορεύονται στην ελεύθερη αγορά. Από την άλλη πλευρά, εάν οι πραγματικές εκπομπές της Εταιρείας κατά τη διάρκεια του έτους υπερβαίνουν τα δικαιώματα εκπομπής που έχει στην κατοχή της, η Εταιρεία σχηματίζει πρόβλεψη κόστους αγοράς δικαιωμάτων εκπομπών που είναι απαραίτητες για να καλύψουν το έλλειμμά της. Τυχόν δικαιώματα εκπομπής που έχουν αγοραστεί για την κάλυψη υποχρεώσεων προηγούμενων ετών συμψηφίζονται στο τέλος του ίδιου έτους, ενώ οποιαδήποτε διαφορά αναγνωρίζεται στην Κατάσταση Συνολικών Εισοδημάτων. Τα δικαιώματα εκπομπών αναγνωρίζονται στην Κατάσταση Συνολικών Εισοδημάτων, όταν αυτά παραδίδονται στην κυβέρνηση για το διακανονισμό της υποχρέωσης για εκπομπές ανά μονάδα με βάση την παραγωγή.

2.8 Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία

Ταξινόμηση

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία της Εταιρείας ταξινομούνται στις παρακάτω κατηγορίες: Χρηματοοικονομικά στοιχεία σε εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων και δάνεια και απαιτήσεις. Η ταξινόμηση εξαρτάται από το σκοπό για τον οποίο αποκτήθηκαν τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία. Η Διοίκηση προσδιορίζει την ταξινόμηση κατά την αρχική αναγνώριση και επανεξετάζει την ταξινόμηση στο τέλος κάθε χρήσης.

(α) Χρηματοοικονομικά στοιχεία σε εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων

Ένα χρηματοοικονομικό στοιχείο περιλαμβάνεται σε αυτήν την κατηγορία εάν αποκτάται με σκοπό να πωληθεί σε σύντομο χρονικό διάστημα ή αν έχει χαρακτηριστεί έτσι από τη διοίκηση. Τα παράγωγα επίσης περιλαμβάνονται στην κατηγορία προς πώληση εκτός εάν προορίζονται για αντιστάθμιση κινδύνων. Τα περιουσιακά στοιχεία σε αυτήν την κατηγορία περιλαμβάνονται στο κυκλοφορούν ενεργητικό είτε διότι προορίζονται προς πώληση είτε διότι προορίζονται να ρευστοποιηθούν εντός δώδεκα μηνών από την ημερομηνία του ισολογισμού, διαφορετικά αναγνωρίζονται στα μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία.

(β) Δάνεια και απαιτήσεις

Περιλαμβάνει μη παράγωγα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία με πάγιες ή προσδιορισμένες πληρωμές, τα οποία δεν διαπραγματεύονται σε ενεργές χρηματαγορές και δεν υπάρχει πρόθεση πώλησης αυτών. Περιλαμβάνονται στο κυκλοφορούν ενεργητικό, εκτός από εκείνα με λήξεις μεγαλύτερες των 12 μηνών από την ημερομηνία ισολογισμού. Τα τελευταία συμπεριλαμβάνονται στα μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία. Τα δάνεια και οι απαιτήσεις συμπεριλαμβάνονται στις εμπορικές και άλλες απαιτήσεις στην κατάσταση οικονομικής θέσης.

Αναγνώριση και Επιμέτρηση

Τα χρηματοοικονομικά στοιχεία που επιμετρούνται σε εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων αναγνωρίζονται αρχικά σε εύλογη αξία και οι δαπάνες συναλλαγής εξοδοποιούνται στα αποτελέσματα.

Οι αγορές και οι πωλήσεις χρηματοοικονομικών στοιχείων αναγνωρίζονται κατά την ημερομηνία της συναλλαγής που είναι και η ημερομηνία που η Εταιρεία δεσμεύεται να αγοράσει ή να πωλήσει την επένδυση. Τα χρηματοοικονομικά στοιχεία αρχικά αναγνωρίζονται στην εύλογη αξία τους πλέον των άμεσα επιρριπτέων στη συναλλαγή δαπανών για όλα τα χρηματοοικονομικά στοιχεία που δεν αναγνωρίζονται στην εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων. Τα χρηματοοικονομικά στοιχεία διαγράφονται όταν το δικαίωμα στις ταμειακές ροές από τις επενδύσεις λήγει ή μεταβιβάζεται και η

Εταιρεία έχει μεταβιβάσει ουσιωδώς όλους τους κινδύνους και τις ανταμοιβές που συνεπάγεται η ιδιοκτησία.

Τα δάνεια και απαιτήσεις, καθώς και τα διακρατούμενα ως τη λήξη χρηματοοικονομικά στοιχεία αναγνωρίζονται στην παρούσα αξία με τη μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου. Πραγματοποιηθέντα και εξ αποτιμήσεων κέρδη ή ζημίες που προκύπτουν από μεταβολή στην εύλογη αξία των στοιχείων της κατηγορίας «χρηματοοικονομικά στοιχεία μέσω αποτελεσμάτων» καταχωρούνται στα αποτελέσματα στην περίοδο που προκύπτουν.

Απομείωση χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων

Το ΔΠΧΑ 9 απαιτεί η Εταιρεία να υιοθετήσει το μοντέλο των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών (ECL) για τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία της Εταιρείας που εμπίπτουν στο πεδίο εφαρμογής του παρόντος προτύπου, δηλαδή τις εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις και τα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα. Για λεπτομέρειες σχετικά με τις επιπτώσεις από την εφαρμογή του Δ.Π.Χ.Α. 9 στην απομείωση των εμπορικών απαιτήσεων ανατρέξτε στη σημείωση3.3.

Ενώ τα ταμειακά διαθέσιμα και τα ταμιακά ισοδύναμα υπόκεινται επίσης στις απαιτήσεις απομείωσης του ΔΠΧΠ 9, η προσδιορισθείσα ζημία απομείωσης δεν ήταν σημαντική.

2.9 Παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία

Τα παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία αναγνωρίζονται αρχικά στην εύλογη τους αξία στην ημερομηνία σύναψης της συμβάσεως και μεταγενέστερα επιμετρούνται στην εύλογή τους αξία. Η μέθοδος αναγνώρισης του κέρδους ή ζημιάς που απορρέει από την παραπάνω αποτίμηση εξαρτάται από το κατά πόσον αυτά τα παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία έχουν προσδιοριστεί ως εργαλεία αντιστάθμισης κινδύνου και αν αυτό ισχύει, και από τη φύση του αντικειμένου αντιστάθμισης.

Η Εταιρεία εκτίθεται σε κίνδυνο συναλλαγματικής ισοτιμίας USD, μέσω του κόστους φυσικού αερίου που εκφράζεται σε USD και των προμηθευτών της που εκφράζονται σε Ευρώ χρησιμοποιώντας τη συναλλαγματική ισοτιμία σε μια συγκεκριμένη ημερομηνία. Η Εταιρία μετριάζει αυτόν τον κίνδυνο με αντιστάθμιση της εύλογης αξίας των συναλλαγών σε καθημερινή βάση, η οποία αποτελείται από μια απλή προθεσμιακή σύμβαση συναλλάγματος. Η Εταιρεία κατηγοριοποιεί τα παράγωγα σε παράγωγα αντιστάθμισης της εύλογης αξίας που έχει αναγνωριστεί σαν ενεργητικό ή παθητικό στοιχείο ή μια εταιρική υποχρέωση (fair value hedge).

Η Εταιρεία καταγράφει κατά την ημερομηνία συναλλαγής τη σχέση μεταξύ του αντισταθμιστικού εργαλείου και του αντικειμένου αντιστάθμισης καθώς και του σκοπού διαχείρισης κινδύνου και της στρατηγικής υλοποίησης συναλλαγών αντιστάθμισης κινδύνου. Η Εταιρεία καταγράφει επίσης το αρχικό σκεπτικό αντιστάθμισης κινδύνου καθώς και κατά τη διάρκεια των συναλλαγών το κατά πόσο τα εργαλεία που χρησιμοποιούνται σε αυτές τις συναλλαγές είναι αποτελεσματικά στο να αντισταθμίζουν διακυμάνσεις στις εύλογες αξίες των αντικειμένων αντιστάθμισης.

Η εύλογη αξία διαφόρων παραγώγων χρηματοοικονομικών εργαλείων που χρησιμοποιούνται για αντιστάθμιση κινδύνου γνωστοποιείται στη Σημείωση 20. Η συνολική εύλογη αξία του μέσου αντιστάθμισης ταξινομείται ως μη-κυκλοφορούν περιουσιακό στοιχείο ή υποχρέωση όταν το εναπομένον αντισταθμιζόμενο στοιχείο είναι περισσότερο από 12 μήνες και ως κυκλοφορούν περιουσιακό στοιχείο ή υποχρέωση, όταν η εναπομένουσα διάρκεια του αντισταθμιζόμενου στοιχείου είναι μικρότερη από 12 μήνες.

Μεταβολές στην εύλογη αξία των παραγώγων χρηματοοικονομικών εργαλείων που δεν πληρούν τις προϋποθέσεις λογιστικής αντιστάθμισης κινδύνου επιμετρούνται στην εύλογη αξία μέσω της Κατάστασης Συνολικών Εισοδημάτων.

2.10 Αποθέματα

Τα αποθέματα περιλαμβάνουν ανταλλακτικά για την συντήρηση και σωστή λειτουργία των εργοστασίων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, καθώς και μαζούτ ως εναλλακτικό καύσιμο το οποίο αναγνωρίζεται ως αναλώσιμο.

Τα αποθέματα αποτιμώνται στην χαμηλότερη αξία μεταξύ κόστους κτήσεως και καθαρής ρευστοποιήσιμης αξίας. Το κόστος προσδιορίζεται με την μέθοδο του μηνιαίου μέσου σταθμικού κόστους. Η καθαρή ρευστοποιήσιμη αξία εκτιμάται με βάση τις τρέχουσες τιμές πώλησης των αποθεμάτων στα πλαίσια της συνήθους δραστηριότητας, αφαιρώντας τυχον κόστος ολοκληρωσης και των εξόδων πώλησης όπου συντρέχει περίπτωση.

2.11 Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις

Οι απαιτήσεις από πελάτες με πιστωτικούς όρους από 15 – 90 μέρες αρχικά καταχωρούνται στην εύλογη αξία τους και μεταγενέστερα επιμετρούνται στο αναπόσβεστο κόστος με την χρήση του πραγματικού επιτοκίου, αφαιρουμένων των προβλέψεων απομείωσης. Οι προβλέψεις απομείωσης αναγνωρίζονται όταν υπάρχει αντικειμενική ένδειξη ότι η Εταιρεία δεν είναι σε θέση να εισπράξει όλα τα ποσά που οφείλονται με βάση τους συμβατικούς όρους.

Σοβαρά οικονομικά προβλήματα του πελάτη, η πιθανότητα χρεοκοπίας ή η οικονομική αναδιοργάνωση και η αδυναμία τακτικών πληρωμών θεωρούνται ενδείξεις ότι η απαίτηση έχει απομειωθεί. Το ποσό της πρόβλεψης απομείωσης είναι η διαφορά μεταξύ της λογιστικής αξίας των απαιτήσεων και της παρούσας αξίας των εκτιμώμενων μελλοντικών ταμειακών ροών, προεξοφλουμένων με το πραγματικό επιτόκιο. Το ποσό της ζημιάς απομείωσης καταχωρείται ως έξοδο στα αποτελέσματα. (Σημ.9)

2.12 Απαιτήσεις από ασφαλιστικές εταιρείες

Ασφαλιστικές και λοιπές απαιτήσεις περιλαμβάνονται στις λοιπές απαιτήσεις και καταχωρούνται όταν καταστούν δεδουλευμένες και αντιπροσωπεύουν το ποσό των απαιτήσεων, καθαρό από αφαιρούμενα ποσά, τα οποία αναμένεται να επανακτηθούν από τις ασφαλιστικές εταιρείες. Οι απαιτήσεις από ασφαλιστικές εταιρείες καταχωρούνται μόνο εφόσον είναι βέβαιο ότι θα προκύψουν οικονομικά οφέλη. Τα έξοδα που θα πραγματοποιηθούν σχετικά με τις απαιτήσεις αυτές καταχωρούνται στις λοιπές υποχρεώσεις.

2.13 Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα

Τα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα περιλαμβάνουν τα μετρητά, τις καταθέσεις όψεως και προθεσμίας, τις βραχυπρόθεσμες, μέχρι 3 μήνες, επενδύσεις υψηλής ρευστοποίησης και χαμηλού ρίσκου.

2.14 Μετοχικό κεφάλαιο

Το μετοχικό κεφάλαιο περιλαμβάνει τις κοινές μετοχές της Εταιρείας. Άμεσα έξοδα για την έκδοση μετοχών, εμφανίζονται μετά την αφαίρεση του σχετικού φόρου εισοδήματος, σε μείωση του προϊόντος της έκδοσης. Το τίμημα που καταβλήθηκε πλέον της ονομαστικής αξίας ανά μετοχή καταχωρείται στο λογαριασμό «Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο» στα ίδια κεφάλαια.

2.15 Δανεισμός

Τα δάνεια καταχωρούνται αρχικά στην εύλογη αξία τους, μειωμένα με τα τυχόν άμεσα έξοδα για την πραγματοποίηση της συναλλαγής. Μεταγενέστερα αποτιμώνται στο αναπόσβεστο κόστος. Τυχόν διαφορά μεταξύ του εισπραχθέντος ποσού (καθαρό από σχετικά έξοδα) και της αξίας εξόφλησης αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα κατά την διάρκεια του δανεισμού βάσει της μεθόδου του πραγματικού επιτοκίου.

Τα δάνεια χαρακτηρίζονται ως βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις εκτός εάν η Εταιρεία έχει το οριστικό δικαίωμα να αναβάλλει την εξόφληση για τουλάχιστον 12 μήνες μετά την ημερομηνία του ισολογισμού.

2.16 Τρέχουσα και αναβαλλόμενη φορολογία

Ο φόρος εισοδήματος της περιόδου αποτελείται από την τρέχουσα και την αναβαλλόμενη φορολογία. Ο φόρος αναγνωρίζεται στην «Κατάσταση Συνολικών Εισοδημάτων» εκτός και αν σχετίζεται με ποσά που έχουν αναγνωριστεί στα «Λοιπά συνολικά έσοδα χρήσεως» ή απευθείας στα «Ίδια Κεφάλαια». Σε αυτή την περίπτωση ο φόρος επίσης αναγνωρίζεται στα «Λοιπά συνολικά έσοδα χρήσεως» ή απευθείας στα «Ίδια Κεφάλαια».

Ο φόρος εισοδήματος επί των κερδών, υπολογίζεται με βάση τους φορολογικούς συντελεστές και τη φορολογική νομοθεσία που έχει θεσπιστεί κατά την ημερομηνία ισολογισμού.

Ο αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος προσδιορίζεται με την μέθοδο της υποχρέωσης που προκύπτει από τις προσωρινές διαφορές μεταξύ της λογιστικής αξίας και της φορολογικής βάσης των περιουσιακών στοιχείων και των υποχρεώσεων που εμφανίζονται στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις. Ωστόσο ο αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος προκύπτει από την αρχική αναγνώριση στοιχείου του ενεργητικού ή του παθητικού σε συναλλαγή, εκτός επιχειρηματικής συνένωσης, η οποία όταν έγινε δεν επηρέασε ούτε το λογιστικό ούτε το φορολογικό κέρδος ή ζημία. Ο αναβαλλόμενος φόρος προσδιορίζεται με τους φορολογικούς συντελεστές και νόμους που ισχύουν κατά την ημερομηνία του ισολογισμού και αναμένεται να ισχύσουν όταν οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις θα πραγματοποιηθούν ή οι αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις θα αποπληρωθούν.

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις αναγνωρίζονται στο βαθμό για τον οποίο ενδέχεται να υπάρξει μελλοντικό φορολογητέο κέρδος για την χρησιμοποίηση της προσωρινής διαφοράς που δημιουργεί την αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση.

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις συμψηφίζονται μόνο εάν επιτρέπεται νομικά ο συμψηφισμός φορολογικών απαιτήσεων και υποχρεώσεων και εφόσον οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις προκύπτουν από την ίδια φορολογούσα αρχή επί της οντότητας που φορολογείται ή και επί διαφορετικών οντοτήτων και υπάρχει η πρόθεση η τακτοποίηση να γίνει με συμψηφισμό.

Στο βαθμό που δεν είναι πιθανή η ύπαρξη διαθέσιμων φορολογητέων κερδών στο μέλλον, τα οποία να μπορούν να χρησιμοποιηθούν για τον συμψηφισμό φορολογικών ζημιών, δεν αναγνωρίζεται αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση. Οι προσωρινές διαφορές σχετίζονται με διαφορές μεταξύ της συσσωρευμένης απόσβεσης σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ και της συσσωρευμένης απόσβεσης σύμφωνα με το φορολογικό νόμο. Αυτές οι προσωρινές διαφορές αναμένεται να καταλήξουν σε φορολογητέα ποσά, μετά τη λήξη των μη αναγνωρισμένων φορολογικών ζημιών και συνεπώς δεν έχει γίνει συμψηφισμός.

2.17 Παροχές στο προσωπικό

Η Εταιρεία έχει προγράμματα καθορισμένων εισφορών και παροχών.

Πρόγραμμα καθορισμένων εισφορών

Ένα σχέδιο καθορισμένων εισφορών είναι ένα συνταξιοδοτικό πρόγραμμα βάσει του οποίου η Εταιρεία καταβάλλει σταθερές εισφορές σε μία ξεχωριστή οντότητα. Η Εταιρεία δεν έχει οποιαδήποτε νομική ή τεκμαιρόμενη υποχρέωση να πληρώσει περαιτέρω εισφορές εάν το ταμείο δεν κατέχει επαρκή περιουσιακά στοιχεία για να πληρώσει στους υπαλλήλους τα ωφελήματα που αναλογούν στις υπηρεσίες τους κατά την τρέχουσα και τις προηγούμενες περιόδους.

Για τα προγράμματα καθορισμένων εισφορών, η εταιρία καταβάλλει εισφορές στη δημόσια διαχείριση της κοινωνικής ασφάλισης σε υποχρεωτική βάση. Το προσωπικό καλύπτεται κυρίως από τον Εθνικό Οργανισμό Ασφάλισης σε σχέση με τον ιδιωτικό τομέα («ΕΦΚΑ»), το οποίο χορηγεί συνταξιοδοτικές και ιατροφαρμακευτικές παροχές. Κάθε εργαζόμενος είναι υποχρεωμένος να συνεισφέρει μέρος του μηνιαίου μισθού του στο ταμείο, ενώ ένα τμήμα της συνολικής εισφοράς καλύπτεται από την Εταιρεία.

Η Εταιρεία δεν έχει επιπρόσθετες υποχρεώσεις αφού οι εισφορές έχουν καταβληθεί. Οι εισφορές αναγνωρίζονται ως δαπάνη ασφάλισης των υπαλλήλων όταν οφείλονται. Οι προπληρωμένες εισφορές αναγνωρίζονται ως περιουσιακό στοιχείο στο βαθμό που στο μέλλον αναμένεται επιστροφή μετρητών ή μείωση στις εισφορές.

Πρόγραμμα καθορισμένων παροχών

Ένα πρόγραμμα καθορισμένων παροχών είναι ένα συνταξιοδοτικό πρόγραμμα το οποίο καθορίζει ένα ποσό σύνταξης που θα λάβει ο εργαζόμενος κατά τη συνταξιοδότησή του. Συνήθως εξαρτάται από έναν ή περισσότερους παράγοντες όπως η ηλικία, τα χρόνια υπηρεσίας και οι απολαβές. Η Εταιρεία υποχρεούται από το νόμο να καταβάλλει στους εργαζομένους εφάπαξ ποσό κατά την συνταξιοδότηση τους. Κανένα από τα προγράμματα καθορισμένων παροχών της Εταιρίας δεν χρηματοδοτείται.

Η υποχρέωση που καταχωρείται στον ισολογισμό για τα προγράμματα καθορισμένων παροχών είναι η παρούσα αξία της υποχρέωσης για την καθορισμένη παροχή, κατά την ημερομηνία ισολογισμού, μαζί με τις αναπροσαρμογές για μη αναγνωρισμένα αναλογιστικά κέρδη ή ζημίες και κόστη προηγούμενων χρήσεων.

Η υποχρέωση της καθορισμένης παροχής υπολογίζεται ετησίως από ανεξάρτητο αναλογιστή με τη χρήση της μεθόδου της προβλεπόμενης πιστωτικής μονάδας (projected unit credit method). Η παρούσα αξία της υποχρέωσης καθορισμένων παροχών υπολογίζεται με προεξόφληση των μελλοντικών χρηματικών εκροών με συντελεστή προεξόφλησης το επιτόκιο των μακροπροθέσμων υψηλής πιστοληπτικής διαβάθμισης εταιρικών ομολόγων στο νόμισμα στο οποίο θα καταβληθούν οι παροχές, που έχουν διάρκεια περίπου ίση με το συνταξιοδοτικό πρόγραμμα. Το κόστος τρέχουσας υπηρεσίας του προγράμματος καθορισμένων παροχών που αναγνωρίζεται στην κατάσταση συνολικών εισοδημάτων στις αποδοχές προσωπικού, αντανακλά την αύξηση της υποχρέωσης καθορισμένων παροχών που προέρχεται από υπηρεσία εργαζομένου κατά την τρέχουσα περίοδο, αλλαγές της παροχής, περικοπές και διακανονισμούς. Το αναγνωρισμένο κόστος προϋπηρεσίας καταχωρείται άμεσα στα αποτελέσματα. Τα αναλογιστικά κέρδη ή ζημίες που προκύπτουν από εμπειρικές αναπροσαρμογές και αλλαγές σε αναλογιστικές παραδοχές χρεώνονται ή πιστώνονται στα ίδια κεφάλαια, στα λοιπά συνολικά έσοδα κατά την περίοδο την οποία προκύπτουν.

Το κόστος προϋπηρεσίας αναγνωρίζεται απευθείας στην «Κατάσταση Συνολικών Εισοδημάτων» .

Το καθαρό κόστος τόκων υπολογίζεται ως το καθαρό ποσό μεταξύ της υποχρέωσης για το πρόγραμμα καθορισμένων παροχών και της εύλογης αξίας των περιουσιακών στοιχείων του προγράμματος επί το επιτόκιο προεξόφλησης.

Το πρόγραμμα καθορισμένων παροχών της Εταιρείας είναι ένα ΄΄συνταξιοδοτικό ασφαλιστικό πρόγραμμα΄΄ το οποίο καθορίζει ότι ο εργαζόμενος κατά τη συνταξιοδότησή του, θα λάβει το 100% του ασφαλισμένου ποσού.

Οι παροχές τερματισμού της απασχόλησης πληρώνονται όταν οι εργαζόμενοι αποχωρούν πριν την ημερομηνία συνταξιοδοτήσεως. Οι παροχές τερματισμού της απασχόλησης υπολογίζονται σύμφωνα με τις προβλέψεις του νόμου.

2.18 Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις

Οι προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις αναγνωρίζονται αρχικά στην εύλογη αξία τους και μεταγενέστερα επιμετρούνται σύμφωνα με το αποσβεσμένο κόστος όπου και χρησιμοποιείται η μέθοδος του πραγματικού επιτοκίου. Οι υποχρεώσεις ταξινομούνται σε βραχυπρόθεσμες αν η πληρωμή επίκειται εντός ενός έτους ή λιγότερο. Εάν όχι παρουσιάζονται μέσα στις μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις.

2.19 Μισθώσεις

Η ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΩΣ ΜΙΣΘΩΤΗΣ

Η Εταιρεία καθορίζει τη διάρκεια της μίσθωσης ως την αμετάκλητη περίοδο της μίσθωσης, σε συνδυασμό με τις χρονικές περιόδους που καλύπτονται από δικαίωμα παράτασης της μίσθωσης εάν είναι μάλλον βέβαιο ότι θα ασκηθούν, ή τις χρονικές περιόδους που καλύπτονται από δικαίωμα καταγγελίας της μίσθωσης εάν είναι μάλλον βέβαιο ότι δεν θα ασκηθούν. Η Εταιρεία έχει ορισμένες συμβάσεις μίσθωσης που περιλαμβάνουν δικαιώματα παράτασης και καταγγελίας και εφαρμόζει κρίση για να εκτιμήσει κατά πόσο είναι μάλλον βέβαιη η άσκηση του δικαιώματος παράτασης ή η μη άσκηση του δικαιώματος καταγγελίας της μίσθωσης. Για το λόγο αυτό , η Διοίκηση εξετάζει όλα τα γεγονότα και τις περιστάσεις που δημιουργούν ένα οικονομικό κίνητρο στο μισθωτή να ασκήσει το δικαίωμα παράτασης της μίσθωσης ή να μην ασκήσει το δικαίωμα καταγγελίας της μίσθωσης. Μετά την ημερομηνία έναρξης της μισθωτικής περιόδου, η Εταιρεία επανεκτιμά τη διάρκεια της μίσθωσης εφόσον επέλθει κάποιο σημαντικό γεγονός ή κάποια σημαντική μεταβολή των συνθηκών που εμπίπτουν στον έλεγχό της και επηρεάζουν το κατά πόσο είναι μάλλον βέβαιο ότι θα ασκήσει ή δε θα ασκήσει το δικαίωμα παράτασης ή καταγγελίας (π.χ. βελτιώσεις μισθώσεων ή σημαντική προσαρμογή στο μισθωμένο περιουσιακό στοιχείο, δυνατότητα αντικατάστασης των μισθωμένων περιουσιακών στοιχείων χωρίς σημαντικό κόστος ή διακοπή λειτουργίας της επιχείρησης). Περισσότερες λεπτομέρειες παρέχονται στη σημείωση 2.25.

Από το 2019 τα μισθωμένα περιουσιακά στοιχεία παρουσιάζονται ξεχωριστά στις σημειώσεις των οικονομικών καταστάσεων (σημείωση 5).

2.20 Προβλέψεις

Προβλέψεις για αποκατάσταση περιβάλλοντος, έξοδα αναδιοργάνωσης και νομικές υποθέσεις σχηματίζονται όταν η Εταιρεία έχει νομικές, συμβατικές ή άλλες υποχρεώσεις που απορρέουν από πράξεις του παρελθόντος, είναι πιθανόν να χρειασθούν μελλοντικές εκροές για την διευθέτηση αυτών των υποχρεώσεων και τα σχετικά ποσά μπορούν να υπολογισθούν με αξιοπιστία. Προβλέψεις αναδιάρθρωσης περιλαμβάνουν πρόστιμα λόγω τερματισμού συμβάσεων μισθώσεων και αμοιβές

λόγω εξόδου από την υπηρεσία εργαζομένων. Προβλέψεις δεν μπορεί να σχηματιστούν για ενδεχόμενες μελλοντικές λειτουργικές ζημίες.

Οι προβλέψεις αναγνωρίζονται με βάση την παρούσα αξία των εκτιμήσεων της διοίκησης για τη δαπάνη που θα χρειαστεί για την διευθέτηση των αναμενομένων υποχρεώσεων κατά την ημερομηνία του Ισολογισμού. Ο συντελεστής προεξόφλησης που χρησιμοποιείται αντικατοπτρίζει τις συνθήκες της αγοράς και τη διαχρονική αξία του χρήματος καθώς επίσης και επαυξήσεις σχετικές με την υποχρέωση.

2.21 Περιβαλλοντικές υποχρεώσεις

Οι περιβαλλοντικές δαπάνες που σχετίζονται με τρέχοντα ή μελλοντικά έσοδα, κεφαλαιοποιούνται ή εξοδοποιούνται ανάλογα με την περίπτωση. Οι δαπάνες που αφορούν υποχρεώσεις που δημιουργήθηκαν από παρελθούσες δραστηριότητες και που δεν συμβάλλουν στα τρέχοντα ή μελλοντικά έσοδα της Εταιρείας, εξοδοποιούνται.

Η Εταιρεία εφαρμόζει πολιτική για την προστασία του περιβάλλοντος η οποία συμμορφώνεται με την ισχύουσα νομοθεσία και τους όρους που απορρέουν από τις περιβαλλοντικές και λειτουργικές άδειες των δραστηριοτήτων της.

Υποχρεώσεις για περιβαλλοντικές δαπάνες επανόρθωσης ή καθαρισμού αναγνωρίζονται όταν οι σχετικές περιβαλλοντικές μελέτες ή εργασίες καθαρισμού είναι πιθανές και οι σχετικές δαπάνες μπορούν εύλογα να εκτιμηθούν. Γενικά, ο σχηματισμός των σχετικών προβλέψεων συμπίπτει με τη δέσμευση από μέρους της Εταιρείας να προβεί σε υλοποίηση επίσημου σχεδίου δράσης, σε περίπτωση αποβιομηχανοποίησης ή σε περίπτωση κλεισίματος ανενεργών εγκαταστάσεων.

2.22 Αναγνώριση εσόδων

Τα έσοδα περιλαμβάνουν την εύλογη αξία των πωλήσεων αγαθών και παροχής υπηρεσιών, καθαρά από Φόρους Προστιθέμενης Αξίας, τελωνειακά τέλη και εκπτώσεις. Τα έσοδα αναγνωρίζονται όταν υπάρχει η πιθανότητα τα οικονομικά οφέλη να εισρεύσουν στην Εταιρεία και να επιμετρηθεί αξιόπιστα. Τα έσοδα αναγνωρίζονται ως ακολούθως:

(α) Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας

Έσοδα από την παραγωγή ηλεκτρ.ενέργειας

Τα έσοδα από την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας αναγνωρίζονται σύμφωνα με τη μηνιαία παραγωγή ηλεκτρικού ρεύματος που παρέχεται στο ελληνικό δίκτυο και επιβεβαιώνεται από το Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας (ΕΝΕΧ Α.Ε) και τον ΑΔΜΗΕ (Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας) .

Τα έσοδα επίσης περιλαμβάνουν έσοδα για τις επικουρικές υπηρεσίες τα οποία λαμβάνονται από τον ΑΔΜΗΕ. Τα έσοδα αναγνωρίζονται όταν πληρούνται τα κριτήρια βάσει των οποίων η Εταιρεία δικαιούται αποζημίωση.

Έσοδα από το διασυνοριακό εμπόριο

Το έσοδο που προκύπτει από την πώληση ηλεκτρικής ενέργειας προς την εγχώρια και εξωτερική αγορά βασίζεται στις μηνιαίες μετρήσεις των Διαχειριστών του Συστήματος, ΕΝΕΧ Α.Ε - Ελλάδα και των διαχειριστών των άλλων χωρών, οι οποίες ανακοινώνονται στην Εταιρεία. Αυτές οι μηνιαίες μετρήσεις περιλαμβάνουν το σύνολο των εισαγόμενων και εξαγόμενων ποσοτήτων που έχουν πωληθεί προς τις αγορές της Ελλάδας και του εξωτερικού. Για αυτές τις πωληθείσες ποσότητες η Εταιρεία εκδίδει και λαμβάνει κάθε μήνα τα αντίστοιχα τιμολόγια.

'Εσοδα από την προμήθεια ηλεκτρ.ενέργειας

Τα έσοδα από τις πωλήσεις ηλεκτρικού ρεύματος στη λιανική αγορά, αναγνωρίζονται κατά τη διάρκεια της περιόδου όπου η ηλεκτρική ενέργεια παρέχεται στους πελάτες και μετριέται σε μηνιαία βάση, βάση των μετρήσεων του ΑΔΜΗΕ για τους πελάτες μέσης τάσης και σε εκτιμήσεις βάση της ιστορικής κατανάλωσης που ο Διαχειριστής Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΔΕΔΔΗΕ) ανακοινώνει για Χαμηλής Τάσης (ΧΤ) πελάτες. Με βάση αυτές τις μετρήσεις που παρέχονται από τον ΑΔΜΗΕ και τις προβλέψεις του ΔΕΔΔΗΕ που περιέχουν την κατανάλωση ανά μονάδα μέτρησης και σε συνδυασμό με τους συμβατικούς όρους, κάθε πελάτης λαμβάνει ένα μηνιαίο λογαριασμό ανά μετρητή. Για τους πελάτες χαμηλής τάσης, οι λογαριασμοί είναι «έναντι» και λογιστικοποιούνται ως "έσοδα εισπρακτέα" μέχρι ο ΔΕΔΔΗΕ να στείλει την πραγματική κατανάλωση της περιόδου, και στη συνέχεια εκδίδεται ένας εκκαθαριστικός λογαριασμός.

(β) Έσοδα από τόκους

Τα έσοδα από τόκους αναγνωρίζονται αναλογικά με βάση το χρόνο και με την χρήση του πραγματικού επιτοκίου. Όταν οι απαιτήσεις απομειώνονται, η λογιστική αξία αυτών μειώνεται στο ανακτήσιμο ποσό τους, το οποίο είναι η παρούσα αξία των αναμενόμενων μελλοντικών ταμειακών ροών προεξοφλουμένων με το αρχικό πραγματικό επιτόκιο, και κατανέμει την έκπτωση σαν έσοδο από τόκους.

2.23 Διανομή μερισμάτων

Η υποχρεωτική βάσει νόμου διανομή μερισμάτων στους μετόχους της Εταιρείας αναγνωρίζεται ως υποχρέωση στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις της χρήσης στην οποία η διανομή εγκρίνεται από τη γενική συνέλευση των μετόχων.

2.24 Συγκριτικά στοιχεία

Όπου ήταν αναγκαίο τα συγκριτικά στοιχεία έχουν ανακατανεμηθεί για να συμφωνούν με τις αλλαγές στην παρουσίαση των στοιχείων της παρούσας χρήσης.

2.25 Αλλαγές σε λογιστικές πολιτικές

Η Εταιρεία εφάρμοσε για πρώτη φορά το ΔΠΧΑ 16 την 1 Ιανουαρίου 2019, χρησιμοποιώντας την τροποποιημένη αναδρομική προσέγγιση, βάσει της οποίας η αναδρομική επίδραση της εφαρμογής του προτύπου καταχωρήθηκε την ημερομηνία αυτή. Τα συγκριτικά στοιχεία δεν έχουν αναδιατυπωθεί. Ο νέος τρόπος απεικόνισης παρουσιάζεται στη σημείωση 5.

Κατά τη μετάβαση στο ΔΠΧΑ 16, η Εταιρεία αναγνώρισε υποχρεώσεις από μισθώσεις για τις μισθώσεις που είχαν χαρακτηριστεί ως «λειτουργικές μισθώσεις» σύμφωνα με το ΔΛΠ 17. Αυτές οι υποχρεώσεις επιμετρήθηκαν στην παρούσα αξία των υπολειπόμενων πληρωμών και προεξοφλήθηκαν με το σχετικό επιτόκιο προεξόφλησης (διαφορικό επιτόκιο δανεισμού) του μισθωτή που ήταν σε ισχύ κατά την 1 Ιανουαρίου 2019. Το μέσο σταθμικό σχετικό επιτόκιο προεξόφλησης που εφαρμόστηκε στις υποχρεώσεις από μισθώσεις κατά την 1 Ιανουαρίου 2019 ήταν 3,55%

(α) Πρακτικές διευκολύνσεις

Κατά την εφαρμογή του ΔΠΧΑ 16 για πρώτη φορά, η Εταιρεία χρησιμοποίησε τις ακόλουθες πρακτικές διευκολύνσεις που επιτρέπονται από το πρότυπο:

- Εφαρμογή ενιαίου προεξοφλητικού επιτοκίου σε ομάδα μισθώσεων με παρόμοια χαρακτηριστικά

- χρήση προηγούμενων εκτιμήσεων σχετικά με το αν οι μισθώσεις είναι επαχθείς ως εναλλακτική λύση για την εκτίμηση της απομείωσης - δεν υπήρχαν επαχθείς συμβάσεις την 1η Ιανουαρίου 2019,
- λογιστικοποίηση των λειτουργικών μισθώσεων με υπόλοιπο διάρκειας μίσθωσης μικρότερη από 12 μήνες την 1η Ιανουαρίου 2019, ως βραχυπρόθεσμες μισθώσεις.
- εξαίρεση των αρχικών άμεσων δαπανών για τη επιμέτρηση της αξίας του δικαιώματος χρήσης περιουσιακού στοιχείου κατά την ημερομηνία της αρχικής εφαρμογής , και
- καθορισμό της διάρκειας μίσθωσης, βάσει αποκτηθείσας εκ των υστέρων γνώσης όπου η σύμβαση περιέχει δικαιώματα παράτασης ή καταγγελίας της μίσθωσης.

Η Εταιρεία έχει επίσης επιλέξει να μην επανεκτιμήσει εάν μια σύμβαση είναι ή περιέχει χρηματοδοτική μίσθωση κατά την ημερομηνία της αρχική εφαρμογής. Αντ 'αυτού, για τις συμβάσεις που συνήφθησαν πριν από την ημερομηνία μετάβασης, η Εταιρεία στηρίχθηκε σε αξιολόγηση που πραγματοποιήθηκε σύμφωνα με το ΔΛΠ 17 και την Διερμηνεία 4 καθορίζοντας αν μια σύμβαση αφορά χρηματοδοτική μίσθωση.

(β) Επιμέτρηση χρηματοδοτικών υποχρεώσεων

	2019
Λειτουργικές μισθώσεις την 31 Δεκεμβρίου 2018	2.875
Παρούσα αξία βάσει του επιτοκιου δανεισμού του μισθωτή την ημερομηνία πρωτης εφρμογής	2.304
Χρηματοδοτικές μισθώσεις την 1 Ιανουαρίου 2019	**2.304**
Από τις οποίες:	
Βραχυπρόθεσμες χρηματοδοτικές μισθώσεις	459
Μακροπρόθεσμες χρηματοδοτικές μισθώσεις	1.845
	2.304

Οι υποχρεώσεις χρηματοδοτικών μισθώσεων αναφέρονται στη σημείωση 13.

3. Διαχείριση χρηματοοικονομικού κινδύνου

Η Σημείωση αυτή περιγράφει τις πολιτικές και αρχές που έχει υιοθετήσει η Elpedison A.E για να χειριστεί και να ελέγχει το κίνδυνο διακύμανσης τιμής προϊόντων που οφείλεται στη μεταβλητότητα στις τιμές ενεργειακών προϊόντων και δικαιωμάτων εκπομπών (διοξειδίου του άνθρακα) και άλλους κινδύνους που σχετίζονται με τα χρηματοοικονομικά εργαλεία (κίνδυνος αγοράς, πιστωτικός κίνδυνος και κίνδυνος ρευστότητας).

Όπως απαιτείται από το ΔΠΧΑ 7, οι παράγραφοι που ακολουθούν παρέχουν πληροφορίες για τη φύση του κινδύνου που σχετίζονται με χρηματοοικονομικά μέσα, με βάση τη λογιστική και τους κανόνες διαχείρισης κινδύνου.

Στα πλαίσια αυτού του οικονομικού και ρυθμιστικού περιβάλλοντος η Διοίκηση εκτιμά διαρκώς την κατάσταση και τις πιθανές επιπτώσεις της, προκειμένου να διασφαλίσει ότι λαμβάνονται έγκαιρα όλα τα αναγκαία και δυνατά μέτρα και ενέργειες για την ελαχιστοποίηση τυχόν επιπτώσεων στις δραστηριότητες της Εταιρείας.

3.1 Κίνδυνος αγοράς

1. Κίνδυνος διακύμανσης τιμής προϊόντων και συναλλαγματικός κίνδυνος

Η Εταιρεία επηρεάζεται από τις μεταβολές των τιμών των ενεργειακών προϊόντων που διαχειρίζεται (ηλεκτρισμού, φυσικού αερίου και δικαιωμάτων εκπομπών) καθώς επηρεάζουν τα έσοδα και κόστη παραγωγής, τις αγορές και τις πωλήσεις. Οι διακυμάνσεις αυτές επηρεάζουν την Εταιρεία άμεσα και έμμεσα μέσω μηχανισμών τοποθέτησης δεικτών που περιλαμβάνονται στους τύπους τιμολόγησης. Επίσης, λόγω του ότι οι τιμές αυτές είναι σε Δολάρια ΗΠΑ, η Εταιρεία εκτίθεται επίσης σε συναλλαγματικό κίνδυνο.

Η Εταιρεία εκτίθεται σε συναλλαγματικό κίνδυνο USD, μέσω του κόστους του φυσικού αερίου που συνδέεται με το δολάριο. Η Εταιρεία για τον περιορισμό του κινδύνου αυτού, αποφάσισε να αντισταθμίσει τον συναλλαγματικό κίνδυνο με τη χρήση προθεσμιακών συναλλαγματικών συμβολαίων, με τα οποία αγοράζει, σε καθημερινή βάση, τα δολάρια που αντιστοιχούν στην καθημερινή κατανάλωση φυσικού αερίου, με ημερομηνία αξίας την ημερομηνία κατά την οποία οι προμηθευτές φυσικού αερίου θα τιμολογήσουν τις αντίστοιχες καταναλώσεις φυσικού αερίου.

2. Κίνδυνος ταμειακών ροών και κίνδυνος μεταβολών εύλογης αξίας λόγω μεταβολών των επιτοκίων

Τα λειτουργικά έσοδα και οι ταμειακές ροές της Εταιρείας είναι ουσιωδώς ανεξάρτητα από μεταβολές στις τιμές των επιτοκίων. Τα δάνεια κυμαινόμενου επιτοκίου εκθέτουν την Εταιρεία σε κίνδυνο ταμειακών ροών.

Το επιτόκιο στο οποίο η Εταιρεία είναι εκτεθειμένη είναι το 3-μηνο Euribor. Εάν τα επιτόκια των δανείων κατά το έτος 2019 ήταν κατά 0,15% υψηλότερα/χαμηλότερα, των λοιπών μεταβλητών τηρουμένων σταθερών, τα προ φόρων κέρδη/ζημίες για το έτος της Εταιρείας θα ήταν χαμηλότερα/ψηλότερα κατά 311 χιλ. ευρώ, κυρίως ως αποτέλεσμα ψηλότερου/χαμηλότερου εξόδου τόκων των δανείων κυμαινόμενου επιτοκίου.

3.2 Κίνδυνος ρευστότητας

Ο κίνδυνος ρευστότητας της Εταιρείας αντιπροσωπεύει τον κίνδυνο της Εταιρείας να μην έχει πρόσβαση σε επαρκείς χρηματοοικονομικούς πόρους προκειμένου να μπορεί να ανταποκριθεί στις οικονομικές και εμπορικές της υποχρεώσεις στους συμφωνηθέντες όρους. Συνεπής διαχείριση ρευστότητας σημαίνει διατήρηση επαρκών ταμειακών διαθεσίμων και εμπορεύσιμων τίτλων, διαθεσιμότητα χρηματοδότησης μέσω επαρκούς αριθμού πιστωτικών γραμμών και ικανότητα να κλείνει ανοικτές θέσεις.

Το σύνολο του δανεισμού της Εταιρείας είναι εγγυημένο από τους μετόχους (Σημ.14). Η αποπληρωμή των δανείων που είχε λάβει η Εταιρεία για την κατασκευή των δυο εργοστασίων, επιμηκύνθηκε μέχρι τις 30 Σεπτεμβρίου 2021.

Ο ακόλουθος πίνακας αναλύει τις χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις της Εταιρείας σε ομάδες ληκτότητας βάση της υπολειπομένης περιόδου μέχρι την λήξη των συμβατικών υποχρεώσεων κατά την ημερομηνία του ισολογισμού:

	Εντός 1 έτους	Μεταξύ 1 και 2 έτη	Μεταξύ 2 και 5 έτη	Πάνω από 5 έτη
31 Δεκεμβρίου 2019				
Δανεισμός (Σημ.14)	15.417	183.866	-	-
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις (Σημ.13)	123.152	-	-	-
Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα (Σημ.16)	60	-	-	-
31 Δεκεμβρίου 2018				
Δανεισμός (Σημ.14)	8.000	-	199.866	-
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις (Σημ.13)	82.208	-	-	-
Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα (Σημ.16)	71	-	-	-

Η Εταιρεία είναι συνεπής με την τήρηση συγκεκριμένων δεικτών (covenant) των δανειακών συμβάσεων της την 31 Δεκεμβρίου 2019.

Τα ποσά που περιλαμβάνονται στη σειρά «Δανεισμός» του πίνακα δεν αντιστοιχούν στα ποσά της Κατάστασης Χρηματοοικονομικής Θέσης, καθώς αφορούν συμβατικές μη προεξοφλημένες μελλοντικές ταμειακές ροές, οι οποίες περιλαμβάνουν τόσο το κεφάλαιο όσο και τον μελλοντικό τόκο που θα προκύψει στο αντίστοιχο έτος.

3.3 Πιστωτικός κίνδυνος

α) Παρακολούθηση του πιστωτικού κινδύνου

Η Εταιρεία είναι εκτεθειμένη σε πιθανές ζημίες που μπορεί να προκύψουν αν ο αντισυμβαλλομενος σε μία εμπορική ή οικονομική συναλλαγή δεν τηρήσει τις υποχρεώσεις του. Εφόσον ο πιστωτικός κίνδυνος στον οποίο η Εταιρεία είναι ουσιωδώς εκτεθειμένη συνδέεται με τον ΑΔΜΗΕ και το ΕΧΕ Α.Ε, ο υποκείμενος κίνδυνος θεωρείται ουσιαστικά χαμηλός. Παρόλο που ενδέχεται να προκύψουν παροδικές διακυμάνσεις λόγω των πιεστικών χρηματοοικονομικών συνθηκών που αντικατοπτρίζουν οι καθυστερημένες πληρωμές από άλλους φορείς κυρίως προς τον ΑΔΜΗΕ, οι οποίες με τη σειρά τους έχουν ως συνέπεια καθυστερήσεις στις πληρωμές του ΑΔΜΗΕ στους άλλους συμμετέχοντες στην αγορά. Μετά την εφαρμογή του μοντέλου στόχου, η αγορά εξισορρόπησης θα εκκαθαριστεί από το ΕΧΕ και συνεπώς δεν θα επιτρέπονται καθυστερημένες πληρωμές.

Το 2019, το πελατολόγιο περιελάβανε πελάτες Υψηλής, Μέσης και Χαμηλής τάσης. Κατά την διάρκεια του έτους η Εταιρεία επέκτεινε το πελατολόγιο της σε πελάτες μέσης και χαμηλής τάσης, επαγγελματικούς και οικιακούς καταναλωτές. Οι παρακάτω παράγραφοι περιγράφουν πως η Εταιρεία διαχειρίζεται τον πιστωτικό κίνδυνο.

β) Εγγυήσεις για την διαχείριση του πιστωτικού κινδύνου

Η ανάλυση πιστοληπτικής ικανότητας του πελάτη προληπτικά αξιολογείται σε συνεργασία με εταιρεία που παρέχει υπηρεσίες πρωτοβάθμιας διαχείρισης πιστωτικού κινδύνου και, αν χρειαστεί, ζητούνται κατάλληλες πρόσθετες εγγυήσεις. Η πλειοψηφία των πελατών που προμηθεύονται με ηλεκτρική ενέργεια ή αέριο από την Εταιρεία έχουν αξιολογηθεί με βαθμό Καλό-Εξαιρετικό. Όσον αφορά τη «Χαμηλή Τάση» και τους «Οικιακούς» και «Εμπορικούς» πελάτες, είναι υποχρεωτική η κατάθεση μετρητών, εκτός και εάν παρέχεται η δυνατότητα πληρωμής μέσω πάγιας εντολής (τραπεζικού λογαριασμού ή πιστωτικής κάρτας) και βάσει του πελατολογίου. Η Εταιρεία

παρακολουθεί συνεχώς τον πιστωτικό κίνδυνο και τις πληρωμές, σε συνεργασία με εξωτερικό τηλεφωνικό κέντρο, το οποίο πραγματοποιεί υπενθύμιση της υποχρέωσης πληρωμής εκ μέρους των πελατών.

γ) Αποτίμηση απομείωσης

Η πρόβλεψη των επισφαλών απαιτήσεων βασίζεται στην πιστωτική πολιτική της Εταιρείας η οποία έχει επικαιροποιηθεί ώστε να συμμορφώνεται με το ΔΠΧΑ 9. Η επισφάλεια των πελατών χαμηλής τάσης αξιολογείται σύμφωνα με μια κατηγοριοποίηση των εισπρακτέων λογαριασμών. Αυτό συνεπάγεται μια διαίρεση των απαιτήσεων σε ομάδες που έχουν παρόμοια χαρακτηριστικά πιστωτικού κινδύνου. Οι ομάδες πιστωτικού κινδύνου αξιολογούνται με βάση την ιστορική εμπειρία ζημιών για κάθε ομάδα. Αυτή η ιστορική εμπειρία ζημιών πρέπει να αξιολογείται σε ετήσια βάση λαμβάνοντας υπόψιν την πιο πρόσφατα διαθέσιμα χρηματοοικονομικά δεδομένα. Για πιστωτικούς κινδύνους σε συγκεκριμένους πελάτες μέσης τάσης γίνονται προβλέψεις για πιθανή απομείωση σε επίπεδο πελάτη. Η Διοίκηση έχει επίσης εκτιμήσει ότι η πανδημία του COVID-19 ενδέχεται να επηρεάσει την αναμενόμενη πιστωτική ζημιά, κατά το 2020. Ωστόσο, δεν σημειώθηκε καμία επίδραση στην ανάκτηση των εισπρακτέων υπολοίπων των οφειλετών εντός του πρώτου τριμήνου του 2020.

Η δημιουργία της πρόβλεψης απομείωσης εμπορικών απαιτήσεων για τα συνδεδεμένα μέρη (ΑΔΜΗΕ και ΕΧΕ) θα γίνει μονο εάν προκύψουν αποδείξεις ότι η Εταιρεία δεν θα μπορέσει να εισπράξει τις εμπορικές της απαιτήσεις σύμφωνα με τους αρχικούς όρους των απαιτήσεων. Σοβαρά οικονομικά προβλήματα του πελάτη, η πιθανότητα χρεοκοπίας ή η οικονομική αναδιοργάνωση και η αδυναμία τακτικών πληρωμών θεωρούνται ενδείξεις ότι η απαίτηση έχει απομειωθεί. Το ποσό της πρόβλεψης απομείωσης είναι η διαφορά μεταξύ της λογιστικής αξίας των απαιτήσεων και της παρούσας αξίας των εκτιμώμενων μελλοντικών ταμειακών ροών, προεξοφλουμένων με το πραγματικό επιτόκιο. Το ποσό της ζημιάς απομείωσης καταχωρείται ως έξοδο στα αποτελέσματα (σημ. 9).

3.4 Διαχείριση κεφαλαίου

Οι στόχοι της Εταιρείας σε σχέση με τη διαχείριση κεφαλαίου είναι να διασφαλίσει τη δυνατότητα απρόσκοπτης λειτουργίας της Εταιρείας στο μέλλον με σκοπό να παρέχει αποδόσεις στους μετόχους και λοιπούς συμμέτοχους και να διατηρήσει ιδανική κατανομή κεφαλαίου μειώνοντας κατ' αυτόν τον τρόπο το κόστος κεφαλαίου.

Σύμφωνα με όμοιες πρακτικές του κλάδου η Εταιρεία παρακολουθεί τα κεφάλαια της με βάση το συντελεστή μόχλευσης. Ο εν λόγω συντελεστής υπολογίζεται διαιρώντας τον καθαρό δανεισμό με τα συνολικά απασχολούμενα κεφάλαια. Ο καθαρός δανεισμός υπολογίζεται ως το «Σύνολο δανεισμού» (συμπεριλαμβανομένου «βραχυπρόθεσμου και μακροπρόθεσμου δανεισμού» όπως εμφανίζεται στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης) μείον «Ταμειακά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα». Τα συνολικά απασχολούμενα κεφάλαια υπολογίζονται ως «Ίδια κεφάλαια» όπως εμφανίζονται στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης συν τον καθαρό δανεισμό.

Μέσα στο 2019 η Εταιρεία αποπλήρωσε το ποσό των €8.000 (2018: €17.094) το οποίο αφορά αποπληρωμή κεφαλαίου των ομολογιακών δανείων.

Οι συντελεστές μόχλευσης στις 31 Δεκεμβρίου 2019 είχαν ως εξής:

	31 Δεκεμβρίου 2019	31 Δεκεμβρίου 2018
Σύνολο δανεισμού (Σημ. 14)	198.890	206.366
Μείον: Ταμειακά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα (Σημ. 10)	(13.176)	(17.013)
Καθαρός δανεισμός	**185.714**	**189.354**
Ίδια κεφάλαια	57.862	71.738
Συνολικά αποσχολούμενα κεφάλαια	**243.576**	**261.092**
Συντελεστής μόχλευσης	76%	73%

3.5 Προσδιορισμός των ευλόγων αξιών

Ο παρακάτω πίνακας παρουσιάζει τα χρηματοοικονομικά στοιχεία που επιμετρούνται στην εύλογη αξία, σύμφωνα με τη μέθοδο επιμέτρησης. Οι διαφορετικές κατηγορίες είναι οι ακόλουθες:
- Δημοσιευόμενες τιμές αγοράς (χωρίς τροποποίηση ή αναπροσαρμογή) για χρηματοοικονομικά στοιχεία που διαπραγματεύονται σε ενεργές χρηματαγορές (επίπεδο 1)

- Τεχνικές αποτίμησης βασιζόμενες απευθείας σε δημοσιευόμενες τιμές αγοράς ή υπολογιζόμενες εμμέσως από δημοσιευόμενες τιμές αγοράς για παρόμοια εργαλεία (επίπεδο 2).

- Τεχνικές αποτίμησης που δεν βασίζονται σε διαθέσιμες πληροφορίες από τρέχουσες συναλλαγές σε ενεργές χρηματαγορές (επίπεδο 3).

Τα χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού και παθητικού που επιμετρώνται στην εύλογη αξία έχουν ως εξής:

31 Δεκεμβρίου 2019	**Επίπεδο 1**	**Επίπεδο 2**	**Επίπεδο 3**	**Σύνολο**
Στοιχεία υποχρεώσεων				
Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων				
- Προθεσμιακά συναλλαγματικά συμβόλαια	-	(60)	-	(60)
Σύνολο υποχρεώσεων	**-**	**(60)**	**-**	**(60)**
31 Δεκεμβρίου 2018				
Στοιχεία υποχρεώσεων				
Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων				
- Προθεσμιακά συναλλαγματικά συμβόλαια	-	(71)	-	(71)
Σύνολο υποχρεώσεων	**-**	**(71)**	**-**	**(71)**

Η εύλογη αξία των χρηματοοικονομικών στοιχείων που δεν διαπραγματεύονται σε ενεργές χρηματαγορές (π.χ. συμβόλαια παραγώγων εκτός της αγοράς παραγώγων) προσδιορίζεται με την χρήση τεχνικών αποτίμησης, οι οποίες βασίζονται ως επί το πλείστον σε διαθέσιμες πληροφορίες για συναλλαγές που διενεργούνται σε ενεργές αγορές ενώ χρησιμοποιούν κατά το δυνατό λιγότερο εκτιμήσεις της οικονομικής οντότητας. Αυτά τα χρηματοοικονομικά εργαλεία περιλαμβάνονται στο επίπεδο 2.

Η εύλογη αξία των χρηματοοικονομικών στοιχείων προσδιορίζεται με τη χρήση των τιμών συναλλάγματος κατά την ημερομηνία ισολογισμού, με την προκύπτουσα αξία να προεξοφλείται στην παρούσα αξία της.

Η εύλογη αξία των ακόλουθων χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων προσεγγίζει τη λογιστική τους αξία:

- Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις
- Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα
- Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις
- Δανεισμός

4. Σημαντικές λογιστικές εκτιμήσεις και παραδοχές

Για τη σύνταξη των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων και των Σημειώσεων η Εταιρεία προβαίνει σε εκτιμήσεις και παραδοχές που σχετίζονται με την επιμέτρηση συγκεκριμένων περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων καθώς και ενδεχομένων απαιτήσεων και υποχρεώσεων. Συνεπώς οι εκτιμήσεις αυτές εξ'ορισμού ενδέχεται να μην ταυτίζονται με τα πραγματικά γεγονότα.

Οι εκτιμήσεις και παραδοχές συνεχώς επανεκτιμούνται και το αποτέλεσμα αυτής της επανεκτίμησης αναγνωρίζεται στην κατάσταση αποτελεσμάτων. Η χρήση εκτιμήσεων έχει ιδιαίτερη σημασία για τα κατωτέρω:

- Η Εταιρεία προβαίνει σε επιμέτρηση συγκεκριμένων εσόδων από πωλήσεις για τις οποίες δεν έχουν ληφθεί τελικές εκκαθαρίσεις από τον ΑΔΜΗΕ και το ΕΧΕ Α.Ε, τα οποία υπολογίζονται με τη χρήση ιστορικών και προγνωστικών στοιχείων για την κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας για κάθε μετρητή.
- Οι προβλέψεις για κινδύνους και έξοδα, που προκύπτουν κυρίως από νομικές διαφορές, εκτιμώνται βάσει των απόψεων των νομικών συμβούλων της Εταιρείας για την πιθανή έκβαση των υποθέσεων.
- Η διαδικασία που ακολουθει η Διοίκηση για την εκτίμηση των προβλέψεων για επισφαλείς απαιτήσεις και άλλες προβλέψεις για διαγραφές, περιγράφεται στην Σημ.3 παραπάνω.
- Η Εταιρεία υπόκειται σε φορολόγηση και απαιτείται κρίση για τον προσδιορισμό της πρόβλεψης για φόρο εισοδήματος. Υπάρχουν πολλές συναλλαγές και υπολογισμοί για τους οποίους ο τελικός προσδιορισμός του φόρου είναι αβέβαιος. Η Εταιρεία αναγνωρίζει υποχρεώσεις από αναμενόμενους φορολογικούς ελέγχους, βάσει εκτιμήσεων για το ενδεχόμενο επιβολής επιπλέον φόρων. Εάν το τελικό αποτέλεσμα του ελέγχου είναι διαφορετικό από το αρχικώς αναγνωρισθέντα φόρο, η διαφορά θα επηρεάσει τον φόρο εισοδήματος και την πρόβλεψη για αναβαλλόμενη φορολογία της περιόδου.
- Η Εταιρεία ελέγχει εάν τα ενσώματα πάγια υπέστησαν απομείωση, σε ετήσια βάση. Εάν υπάρχει τέτοια ένδειξη, το ανακτήσιμο ποσό της αξίας των ενσώματων παγίων εκτιμάται προκειμένου να προσδιοριστεί η έκταση της ζημίας απομείωσης. Για τις περιόδους αναφοράς 2019 και 2018, το ανακτήσιμο ποσό της αξίας των ενσώματων παγίων της Εταιρείας καθορίστηκε με βάση τους υπολογισμούς της αξίας λόγω χρήσης. Αυτοί οι υπολογισμοί εκτελούνται ως εξής:

Οι μελλοντικές ταμειακές ροές υπολογίζονται βάσει των οικονομικών προϋπολογισμών της Εταιρείας, που έχουν εγκριθεί από τη διοίκηση και καλύπτουν πενταετή περίοδο. Οι ταμειακές ροές πέραν της πενταετούς περιόδου υπολογίζονται βάσει ενός εκτιμώμενου ρυθμού ανάπτυξης, ο οποίος συνάδει με τις προβλέψεις που περιλαμβάνονται στις εκθέσεις του κλάδου. Αυτές οι ταμειακές ροές μετατρέπονται σε διαθέσιμες ταμειακές ροές λαμβάνοντας υπόψη το φόρο και οποιαδήποτε μεταβολή του κεφαλαίου κίνησης, την υπολειμματική αξία των μονάδων παραγωγής ενέργειας, πλέον τις αποσβέσεις και μείον τις κεφαλαιουχικές δαπάνες. Οι διαθέσιμες ταμειακές ροές προεξοφλούνται στην παρούσα αξία χρησιμοποιώντας ένα Σταθμισμένο Μέσο Κόστος Κεφαλαίου. Η αξία λόγω χρήσης συγκρίνεται στη συνέχεια με την καθαρή λογιστική αξία των ενσώματων παγίων και εάν προκύψει έλλειμμα, αυτό αποτελεί την αξία της απομείωσης.

Οι βασικές παραδοχές που χρησιμοποιούνται από τη Διοίκηση στον υπολογισμό των ταμειακών ροών ως μέρος του ελέγχου απομείωσης των ενσώματων παγίων είναι οι εξής:

- Προεξοφλητικά επιτόκια προ φόρων: Αντανακλά συγκεκριμένους κινδύνους που σχετίζονται με το σχετικό τμήμα και τον κίνδυνο χώρας για την Ελλάδα. Τα προ φόρων προεξοφλητικά επιτόκια που χρησιμοποιήθηκαν το 2019 και το 2018 ήταν 6,7% και 7,5% αντίστοιχα.
- Αξία παραγωγής / Οριακή τιμή συστήματος (SMP): Τα έσοδα και οι τιμές παραγωγής κατά την πενταετή περίοδο πρόβλεψης προέρχονται από ένα μοντέλο που χρησιμοποιείται από όλες τις εταιρείες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα, το LTS (Λογισμικό μακροπρόθεσμου προγραμματισμού).
- Αγορασθείσα ποσότητα φυσικού αερίου / CO2 και μεταβλητά κόστη: Η διοίκηση προβλέπει το κόστος βάσει του τρέχοντος επιχειρησιακού μοντέλου, σε σχέση με τον όγκο παραγωγής που προβλέπεται από την LTS (βλ. παραπάνω)
- Έσοδα λιανικού εμπορίου: Μέσος ετήσιος ρυθμός ανάπτυξης κατά την πενταετή περίοδο πρόβλεψης με βάση τις προηγούμενες επιδόσεις και τις προσδοκίες της διοίκησης για ανάπτυξη της αγοράς.
- Ετήσιες δαπάνες κεφαλαίου: Αναμενόμενο κόστος σε μετρητά. Αυτό βασίζεται στην ιστορική εμπειρία της διοίκησης και τις προγραμματισμένες κεφαλαιουχικές δαπάνες. Κανένα επιπρόσθετο έσοδο ή εξοικονόμηση κόστους δεν περιλαμβάνεται στο μοντέλο αποτίμησης ως αποτέλεσμα αυτών των δαπανών.
- Δείκτης μακροπρόθεσμου ρυθμού ανάπτυξης: Αυτός αφορά τον ρυθμό ανάπτυξης που χρησιμοποιείται για τον υπολογισμό των ταμειακών ροών πέρα από την περίοδο του προϋπολογισμού. Ο ρυθμός αυτός συνάδει με τις προβλέψεις που περιλαμβάνονται στις αναφορές του κλάδου (μακροπρόθεσμος ρυθμός ανάπτυξης που χρησιμοποιείται για το 2019 και το 2018: 1%).

- Αποσβέσεις άυλων περιουσιακών στοιχείων με συγκεκριμένη ωφέλιμη ζωή. Η διαδικασία καθορισμού των αποσβέσεων επιβάλλει τον περιοδικό έλεγχο της υπολειπόμενης ωφέλιμης ζωής των παγίων. Τα άυλα περιουσιακά στοιχεία που είναι αποτέλεσμα πληρωμών για την απόκτηση δικαιώματος χρήσης περιουσιακών στοιχείων τρίτων όπως η ρηχή σύνδεση αποσβένονται στη μικρότερη περίοδο μεταξύ της ωφέλιμης ζωής των περιουσιακών στοιχείων και της διάρκειας της άδειας χρήσης τους.

Η χρήση των παραδοχών έχει ιδιαίτερη σημασία για τα εξής:

- Η Εταιρεία έχει εκκρεμείς δικαστικές υποθέσεις. Η Διοίκηση αξιολογεί την έκβαση των υποθέσεων ώστε να αναγνωρίσει αντίστοιχα απαίτηση ή υποχρέωση. Εάν υπάρχει πιθανότητα αρνητικής έκβασης τότε η Εταιρεία προβαίνει στο σχηματισμό των απαραίτητων

προβλέψεων. Οι προβλέψεις, όπου απαιτούνται, υπολογίζονται με βάση την παρούσα αξία των εκτιμήσεων της διοίκησης για τη δαπάνη που θα χρειαστεί για την διευθέτηση των αναμενόμενων υποχρεώσεων κατά την ημερομηνία του Ισολογισμού.

5. Ενσώματα πάγια

	Γήπεδα-Οικοπεδα	Κτίρια	Μηχ/κός εξοπλισμός	Μεταφορικά μέσα	Έπιπλα και εξαρτήματα	Ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση	Σύνολο
Κόστος							
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2018	**1.592**	**24.497**	**525.989**	**208**	**2.893**	**-**	**555.179**
Προσθήκες	-	113	2.067	-	191	-	2.371
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2018	**1.592**	**24.610**	**528.056**	**208**	**3.084**	**-**	**557.550**
Συσσωρευμένες αποσβέσεις							
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2018	**-**	**12.478**	**268.204**	**207**	**2.503**	**-**	**283.392**
Αποσβέσεις	-	1.256	26.124	1	148	-	27.529
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2018	**-**	**13.734**	**294.328**	**208**	**2.651**	**-**	**310.921**
Αναπόσβεστη αξία στις 31 Δεκεμβρίου 2018	**1.592**	**10.876**	**233.728**	**-**	**433**	**-**	**246.629**
Κόστος							
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2019	**1.592**	**24.610**	**528.056**	**208**	**3.084**	**-**	**557.550**
Τροποποιήσεις με βάση τις λογιστικές αρχές, σημ.2.25	1.273	635	-	397	-	-	2.305
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2019	**2.865**	**25.245**	**528.056**	**605**	**3.084**	**-**	**559.855**
Προσθήκες	-	82	18.382	-	218	597	19.279
Δικαίωμα χρήσης παγίων κατά την εφαρμογή του ΔΠΧΑ16	-	765	-	105	-	-	870
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2019	**2.865**	**26.092**	**546.438**	**710**	**3.302**	**597**	**580.004**
Συσσωρευμένες αποσβέσεις							
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2019	**-**	**13.734**	**294.328**	**208**	**2.651**	**-**	**310.921**
Αποσβέσεις	87	1.698	25.694	156	163	-	27.798
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2019	**87**	**15.432**	**320.022**	**364**	**2.814**	**-**	**338.719**
Αναπόσβεστη αξία στις 31 Δεκεμβρίου 2019	**2.778**	**10.660**	**226.416**	**346**	**488**	**597**	**241.285**

Μισθώσεις – Δικαιώματα χρήσης παγίων

Τα περιουσιακά στοιχεία που αφορούν τα δικαιώματα χρήσης περιλαμβάνονται στα ενσώματα πάγια, έχουν προκύψει από την εφαρμογή του ΔΠΧΑ 16 από την 1η Ιανουαρίου 2019 και παρουσιάζονται ξεχωριστά στον ακόλουθο πίνακα:

	Γήπεδα-Οικοπεδα	Κτίρια	Μεταφορικά μέσα	Σύνολο
Κόστος				
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2019	**1.273**	**635**	**397**	**2.305**
Προσθήκες	-	765	105	**870**
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2019	**1.273**	**1.399**	**502**	**3.175**
Συσσωρευμένες αποσβέσεις				
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2019	**-**	**-**	**-**	**-**
Αποσβέσεις	87	405	157	649
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2019	**87**	**405**	**157**	**649**
Αναπόσβεστη αξία στις 31 Δεκεμβρίου 2019	**1.186**	**995**	**346**	**2.526**

Έλεγχος των ενσώματων παγίων για απομειωση

Η Εταιρεία έλεγξε για απομείωση τα ενσώματα πάγιά της κατά την 31 Δεκεμβρίου 2019 και συμπέρανε ότι δεν χρειάζεται να αναγνωριστεί οποιαδήποτε απομείωση, σε ετήσια βάση, καθώς η αξία σε χρήση των ενσώματων παγίων ήταν υψηλότερη από την καθαρή λογιστική τους αξία. Οι βασικές παραδοχές που χρησιμοποιήθηκαν από τη διοίκηση στον έλεγχο απομείωσης παρουσιάζονται στην σημείωση 4.

6. Άυλα περιουσιακά στοιχεία

	Λογισμικό	Δικ. Χρήσης Ρηχης Σύνδεσης αγωγου φυσ.αεριου	Σύνολο
Κόστος			
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2018	**1.776**	**3.517**	**5.293**
Προσθήκες	390	-	390
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2018	**2.165**	**3.517**	**5.682**
Συσσωρευμένες αποσβέσεις			
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2018	**1.196**	**1.250**	**2.446**
Αποσβέσεις	262	175	437
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2018	**1.458**	**1.425**	**2.883**
Αναπόσβεστη αξία στις 31 Δεκεμβρίου 2018	**707**	**2.092**	**2.799**
Κόστος			
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2019	**2.165**	**3.517**	**5.682**
Προσθήκες	677	-	677
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2019	**2.842**	**3.517**	**6.359**
Συσσωρευμένες αποσβέσεις			
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2019	**1.458**	**1.425**	**2.883**
Αποσβέσεις	347	176	523
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2019	**1.805**	**1.601**	**3.406**
Αναπόσβεστη αξία στις 31 Δεκεμβρίου 2019	**1.037**	**1.916**	**2.953**

Συνοπτική περιγραφή της ρηχής σύνδεσης υπάρχει στη σημείωση 2.5.

7. Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και λοιπές απαιτήσεις

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις συμψηφίζονται όταν υπάρχει νομικά εφαρμόσιμο δικαίωμα συμψηφισμού τρεχουσών φορολογικών απαιτήσεων και τρεχουσών φορολογικών υποχρεώσεων και όταν οι αναβαλλόμενοι φόροι εισοδήματος αφορούν στην ίδια φορολογική αρχή. Τα συμψηφισμένα ποσά παρουσιάζονται στον ακόλουθο πίνακα:

	31 Δεκεμβρίου 2019	**31 Δεκεμβρίου 2018**
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	14.508	14.614
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	(31.558)	(33.129)
Σύνολο αναβαλλόμενων φορολογικών απαιτήσεων/(υποχρεώσεων)	**(17.050)**	**(18.515)**

Η συνολική μεταβολή στον αναβαλλόμενο φόρο εισοδήματος είναι η παρακάτω :

	31 Δεκεμβρίου 2019	**31 Δεκεμβρίου 2018**
Υπόλοιπο αρχής έτους	(18.515)	(21.965)
Χρέωση αποτελεσμάτων χρήσης	1.515	3.480
Κινήσεις στην καθαρή θέση	(50)	(30)
Υπόλοιπο τέλους χρήσης	**(17.050)**	**(18.515)**

Οι μεταβολές στις αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις κατά την διάρκεια της χρήσης χωρίς να λαμβάνεται υπόψη ο συμψηφισμός των υπολοίπων εντός της ίδιας φορολογικής αρχής είναι οι παρακάτω:

Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	Άυλα και ενσώματα περιουσιακά στοιχεία	Αποθεμα	Προβλέψεις αποζημίωσης προσωπικού	Προβλέψεις	Λοιπά	Σύνολο
1 Ιανουαρίου 2018	**88**	**3.377**	**142**	**8.506**	**4.961**	**17.074**
(Χρέωση)/ πίστωση						
- στην κατάσταση αποτελεσμάτων	(30)	(465)	135	(1.544)	(526)	**(2.430)**
- στα συνολικά εισοδήματα	**-**	**-**	(30)	-	-	**(30)**
	(30)	**(465)**	**105**	**(1.544)**	**(526)**	**(2.460)**
31 Δεκεμβρίου 2018	**58**	**2.912**	**247**	**6.962**	**4.435**	**14.614**
1 Ιανουαρίου 2019	**58**	**2.912**	**247**	**6.962**	**4.435**	**14.614**
(Χρέωση)/ πίστωση						
- στην κατάσταση αποτελεσμάτων	(21)	(118)	257	200	(374)	**(56)**
- στα συνολικά εισοδήματα	-	-	(50)	-	-	**(50)**
Συνολικά εισοδήματα/(ζημιές)	(21)	(118)	207	200	(374)	**(106)**
31 Δεκεμβρίου 2019	**37**	**2.794**	**454**	**7.162**	**4.061**	**14.508**

Οι "Προβλέψεις" περιλαμβάνουν αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις που προέρχονται από την πρόβλεψη για επισφαλείς απαιτήσεις καθώς και προβλέψεις για έξοδα. Τα "Λοιπά" περιλαμβάνουν αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις που προέρχονται από τόκους (υποκεφαλαιοδοτηση).

Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	Άυλα και ενσώματα περιουσιακά στοιχεία	Λοιπά	Σύνολο
1 Ιανουαρίου 2018	**38.514**	**524**	**39.038**
Χρέωση / (πίστωση)			
- στην κατάσταση αποτελεσμάτων	(5.723)	(186)	**(5.909)**
Συνολικά εισοδήματα/(ζημιές)	**(5.723)**	**(186)**	**(5.909)**
31 Δεκεμβρίου 2018	**32.791**	**338**	**33.129**
1 Ιανουαρίου 2019	**32.791**	**338**	**33.129**
(Χρέωση)/ πίστωση			
- στην κατάσταση αποτελεσμάτων	(1.579)	8	**(1.571)**
Συνολικά εισοδήματα/(ζημιές)	**(1.579)**	**8**	**(1.571)**
31 Δεκεμβρίου 2019	**31.212**	**346**	**31.558**

Οι λοιπές προσωρινές διαφορές αφορούν προσωρινές διαφορές σε σχέση με διάφορες προβλέψεις (σημ.9,13 και 16) καθώς και δεδουλευμένα έξοδα όπως αμοιβές δανεισμένου προσωπικού. Με βάση

την πρόσφατη ψηφισθείσα τροποποίηση του άρθρου 58 του ισχύοντος φορολογικού νόμου, ο συντελεστής φόρου εισοδήματος νομικών προσώπων στην Ελλάδα θα είναι 24% για τη χρήση 2019 και εφεξης.

8. Αποθέματα

Τα αποθέματα περιλαμβάνουν προμήθειες και εξοπλισμό απαραίτητο για τη συντήρηση και λειτουργία των εγκαταστάσεων της Εταιρείας ως ακολούθως:

	31 Δεκεμβρίου 2019	31 Δεκεμβρίου 2018
Εμπορεύματα	106	51
Ανταλλακτικά	7.608	6.420
Αναλώσιμα υλικά	6.572	7.123
Σύνολο	**14.286**	**13.594**

Το ποσό των αναλώσεων αποθεμάτων ανήλθε στο ποσό των € 1.279 για το έτος που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2019 (2018: € 1.160). Το ποσό αναγνωρίστηκε στο Κόστος Πωληθέντων.

9. Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις

	31 Δεκεμβρίου 2019	31 Δεκεμβρίου 2018
Πελάτες	86.950	79.844
Πελάτες -Συνδεδεμένα μέρη	54.770	36.236
Σύνολο	**141.720**	**116.080**
Μείον: Πρόβλέψη επισφαλών απαιτήσεων	(32.404)	(29.406)
Πελάτες	**109.316**	**86.674**
Έξοδα επόμενων χρήσεων	3.874	3.201
Προκαταβολές σε προμηθευτές	8.679	5.925
Λοιπές απαιτήσεις	17.661	11.853
Λοιπές απαιτήσεις	**30.214**	**20.979**
Μείον: μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	(8.679)	(5.925)
Σύνολο	**130.851**	**101.728**

Οι λογιστικές αξίες των ανωτέρω απαιτήσεων αντιπροσωπεύουν την εύλογη αξία τους.

Οι λοιπές απαιτήσεις στις 31 Δεκεμβρίου 2019 αφορούν σε προκαταβολές σε προμηθευτές ποσού (€2.290), παρακρατούμενους φόρους (€ 769), ΦΠΑ (€ 14.127) και λοιπούς χρεώστες (€ 475)

Τα υπόλοιπα των εταιρειών ΑΔΜΗΕ, ΕΧΕ και ΔΑΠΕΕΠ τα οποία περιλαμβάνονται στο ποσό των απαιτήσεων από συνδεδεμένα μέρη, είναι πληρωτέα εντός 30 ημερών. Κατά συνέπεια, υπόλοιπα που εκκρεμούν για πληρωμή πάνω από 30 ημέρες, θεωρούνται εκπρόθεσμα και αξιολογούνται για απομείωση.

Οι μεταβολές του ποσού πρόβλεψης επισφαλών απαιτήσεων έχουν ως εξής:

	31 Δεκεμβρίου 2019	**31 Δεκεμβρίου 2018**
1 Ιανουαρίου	29.406	26.032
Πρόβλεψη επισφαλών απαιτήσεων	2.998	3.374
31 Δεκεμβρίου	**32.404**	**29.406**

Η Εταιρεία εφαρμόζει την απλουστευμένη προσέγγιση του ΔΠΧΑ 9 για την εκτίμηση των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών, χρησιμοποιώντας έναν υπολογισμό της αναμενόμενης ζημίας καθ 'όλη τη διάρκεια ζωής όλων των εμπορικών απαιτήσεων.

Το μοντέλο της Αναμενόμενης Πιστωτικής Ζημιάς βασίζεται στη διαφορά μεταξύ των συμβατικών ταμειακών ροών που οφείλονται σύμφωνα με τη σύμβαση και όλων των ταμειακών ροών που αναμένεται να λάβει η Εταιρεία. Στη συνέχεια, το έλλειμμα μειώνεται σε σχέση με το αρχικό πραγματικό επιτόκιο του περιουσιακού στοιχείου.

Για να μετρήσει την αναμενόμενη πιστωτική ζημία σε σχέση με τις εμπορικές απαιτήσεις, η Εταιρία έχει δημιουργήσει ένα πίνακα προβλέψεων που βασίζεται στην ανάλυση της ενηλικίωσης των υπολοίπων, η οποία βασίζεται στην ιστορική εμπειρία της Εταιρίας για τις πιστωτικές ζημίες, προσαρμοσμένη σε μελλοντικούς παράγοντες ειδικούς για τους οφειλέτες και το οικονομικό περιβάλλον.

10. Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα

	31 Δεκεμβρίου 2019	**31 Δεκεμβρίου 2018**
Διαθέσιμα στο ταμείο και σε τράπεζες	13.176	4.513
Καταθέσεις Προθεσμίας	-	12.500
Σύνολο ρευστών διαθεσίμων	**13.176**	**17.013**

Οι καταθέσεις προθεσμίας αντιπροσωπεύουν προθεσμιακές καταθέσεις για περίοδο που δεν υπερβαίνει τους τρεις μήνες.

11. Μετοχικό κεφάλαιο

	Αριθμός μετοχών	Αξία Κοινών μετοχών	Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	Σύνολο
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2018	9.963.360	99.634	44.996	144.630
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2018	9.963.360	99.634	44.996	144.630
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2019	9.963.360	99.634	44.996	144.630
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2019	9.963.360	99.634	44.996	144.630

Οι μετοχές της Εταιρείας είναι κοινές ονομαστικές. Το Μετοχικό Κεφάλαιο της Εταιρείας είναι πλήρως καταβεβλημένο και την 31.12.2019, ανήρχετο σε € 99.634 αποτελούμενο από 9.963.360 κοινές ονομαστικές μετοχές αξίας € 10 έκαστη.

Την 31.12.2019 ποσό € 44.996 αφορά την διαφορά από την έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο (αντιπροσωπεύει το καθαρό ποσό από απομένει μετά την αφαίρεση των εξόδων αύξησης μετοχικού κεφαλαίου €456 από το ποσό των € 45.452).

12. Αποθεματικά

Τακτικό αποθεματικό

Η Εταιρεία έχει σχηματίσει τακτικό αποθετικό, σύμφωνα με τις διατάξεις της Ελληνικής νομοθεσίας, η οποία ορίζει ότι οι εταιρίες υποχρεούνται να μεταφέρουν κατά ελάχιστο 5% των ετήσιων καθαρών κερδών τους σύμφωνα με τα λογιστικά τους βιβλία σε τακτικό αποθεματικό μέχρι το αποθεματικό αυτό να ισούται με το ένα τρίτο του μετοχικού τους κεφαλαίου. Το αποθεματικό αυτό δεν μπορεί να διανεμηθεί, αλλά μπορεί να χρησιμοποιηθεί για την διαγραφή ζημιών. Για το φορολογικό έτος 2019 η εταιρεία δεν έχει σχηματίσει οποιοδήποτε ποσό του τακτικού αποθεματικού λόγω των ζημιών της περιόδου. Το συνολικό ποσό του τακτικού αποθεματικού έχει διαμορφωθεί στα € 1.330.

13. Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις

Οι προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις περιλαμβάνουν τα εξής υπόλοιπα:

	31 Δεκεμβρίου 2019	31 Δεκεμβρίου 2018
Προμηθευτές	23.605	9.634
Προμηθευτές - Συνδεδεμένα Μέρη	38.791	25.521
Δεδουλευμένα έξοδα	44.534	35.604
Ασφαλιστικοί οργανισμοί και λοιποί φόροι-τέλη	13.393	9.903
Εγγυήσεις πελατων	11.865	8.291
Μακροπρόθεσμο μέρος χρηματοοικονομικών	1.948	-
Βραχυπρόθεσμο μέρος χρηματοοικονομικών	578	-
Λοιπές υποχρεώσεις-βραχυπροθεσμες	2.251	1.547
	136.965	90.499
Μείον: μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	(13.813)	(8.291)
Σύνολο	**123.152**	**82.208**

Το τμήμα των μακροπροθέσμων υποχρεώσεων των συνολικών ποσών που απεικονίζονται στο κονδύλι «Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις» αναφέρεται σε εγγυήσεις των πελατών που έχουν καταβληθεί σε μετρητά. Οι εμπορικές υποχρεώσεις δεν έχουν εξασφαλίσεις και συνήθως καταβάλλονται εντός 30 έως 60 ημερών από την αναγνώριση. Οι λογιστικές αξίες των υπολοίπων των προμηθευτών και των λοιπών υποχρεώσεων είναι ίσες με την εύλογη αξία τους, λόγω του βραχυπρόθεσμου χαρακτήρα τους.

Υποχρεώσεις από μισθώσεις

Οι υποχρεώσεις από μισθώσεις αναλύονται ως εξής:

	Γήπεδα-Οικοπεδα	Κτίρια	Μεταφορικά μέσα	Σύνολο
Υπόλοιπο έναρξης	1.273	635	397	**2.306**
Προσθήκες	-	765	105	**870**
Αποσβέσεις	87	405	157	**649**
Σύνολο υποχρεώσεων από μισθώσεις				**2.526**

Τα δεδουλευμένα έξοδα αφορούν στο κόστος του φυσικού αερίου, κόστος συντήρησης μακροχρόνιων συμβάσεων, στους τόκους των ομολογιακών δανείων και λοιπών εξόδων λειτουργίας.

Η εύλογη αξία των μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων είναι ίση με την λογιστική τους αξία.

14. Δανεισμός

Ο ακόλουθος πίνακας αναλύει τις δανειακές υποχρεώσεις της κατά την 31 Δεκεμβρίου 2019:

Μακροπρόθεσμος δανεισμός	**31 Δεκεμβρίου 2019**	**31 Δεκεμβρίου 2018**
Μακροπρόθεσμα ομολογιακά δάνεια	183.866	199.866
Αναβαλλόμενο κόστος δανεισμού	(393)	(916)
Σύνολο μακροπρόθεσμων δανείων	**183.473**	**198.950**
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	16.000	8.000
Αναβαλλόμενο κόστος δανεισμού	(583)	(584)
Σύνολο βραχ.δανείων	**15.417**	**7.415**
Σύνολο δανείων	**198.890**	**206.365**

Στις 26 Σεπτεμβρίου 2018 η Εταιρεία συμφώνησε με τους δανειστές της την αναχρηματοδότηση του δανεισμού της που ανέρχονταν σε €213.945, για τρία χρόνια έως τις 30 Σεπτεμβρίου 2021.Τα ομολογιακά δάνεια προβλέπουν τριμηνιαίες αποπληρωμές κεφαλαίου συνολικού ποσού κατά μέσο όρο € 3.000 και υποχρεωτικές αποπληρωμές από ποσά που τυχόν εισπραχθούν από τον ΑΔΜΗΕ, (μέχρι του ποσού €3.079 που αποπληρώθηκε στις 28/12/2018) και που αφορούν το ιστορικό έλλειμμα, καθώς και τις προβλέψεις που σχετίζονται με πλεονάζουσες χρηματορροες (cash sweep mechanism) όπως αναλύονται παρακάτω. Συγκεκριμένα, στις 26 Σεπτεμβρίου 2018 η Εταιρεία προχώρησε μαζί με τους δανειστές της στην υπογραφή των τροποποιήσεων των τριών Ομολογιακών της Δανείων καθώς και της Σύμβασης Intercreditor ως κάτωθι:

- Ομολογιακό δάνειο 1 μέχρι του μέγιστου ποσού των €81.064 με τις Banca IMI S.p.A, HSBC FRANCE (Υποκατάστημα Αθήνας) και Edison International Holding N.V. ως Συντονιστές του δανείου (Mandated Lead Arrangers), τις Intesa Sanpaolo, HSBC FRANCE (Υποκατάστημα Αθήνας) και Edison International Holding N.V. ως Ομολογιούχους (Bondholders) και τη BNP Paribas Securities Services ως Εκπρόσωπο των Ομολογιούχων και Πληρεξούσιο Καταβολών του δανείου (Bondholders' Agent and Paying Agent). Το δάνειο είναι σε Ευρώ και το επιτόκιό του είναι τριμηνιαίο euribor πλέον περιθωρίου 3,30%. Το δάνειο θα αποπληρωθεί σε 11 τριμηνιαίες ισόποσες δόσεις των €1.137, με το υπόλοιπο του δανείου να αποπληρώνεται πλήρως στις 30 Σεπτεμβρίου 2021, και είναι εγγυημένο από τους μετόχους της Elpedison A.E.. Το υπόλοιπο του Ομολογιακού δανείου 1 ανερχόταν στις 31 Δεκεμβρίου 2019 στα €75.729.
- Ομολογιακό δάνειο 2 μέχρι του μέγιστου ποσού των €81.064 με την Eurobank Ergasias A.E, ως Εκπρόσωπο των Ομολογιούχων, Πληρεξούσιο Καταβολών, Συντονιστή του δανείου και Ομολογιούχο (Bondholders' Agent, Paying Agent, Mandated Lead Arranger and Bondholder) και τις Τράπεζα Πειραιώς A.E, HSBC FRANCE (Υποκατάστημα Αθήνας) και Alpha Bank A.E., ως Συντονιστές του δανείου και Ομολογιούχους (Mandated Lead Arrangers and Bondholders). Το δάνειο είναι σε Ευρώ και το επιτόκιό του είναι τριμηνιαίο euribor πλέον περιθωρίου 3,30%. Το δάνειο θα αποπληρωθεί σε 11 τριμηνιαίες ισόποσες δόσεις των €1.137, με το υπόλοιπο του δανείου να αποπληρώνεται πλήρως στις 30 Σεπτεμβρίου 2021, και είναι εγγυημένο από τους μετόχους της Elpedison A.E.. Το υπόλοιπο του Ομολογιακού δανείου 2 ανερχόταν στις 31 Δεκεμβρίου 2019 στα €75.729.
- Ομολογιακό δάνειο 3 μέχρι του μέγιστου ποσού των €51.818 με την Eurobank Ergasias A.E, ως Εκπρόσωπο των Ομολογιούχων, Πληρεξούσιο Καταβολών, Συντονιστή του δανείου και Ομολογιούχο (Bondholders' Agent, Paying Agent, Mandated Lead Arranger and Bondholder) και τις Τράπεζα Πειραιώς A,E,και Alpha Bank A.E., ως Συντονιστές του δανείου και Ομολογιούχους (Mandated Lead Arrangers and Bondholders). Το δάνειο είναι σε Ευρώ και το επιτόκιό του είναι

τριμηνιαίο euribor πλέον περιθωρίου 3,30%. Το δάνειο θα αποπληρωθεί σε 11 τριμηνιαίες ισόποσες δόσεις των €727, με το υπόλοιπο του δανείου να αποπληρώνεται πλήρως στις 28 Σεπτεμβρίου 2021, και είναι εγγυημένο από τους μετόχους της Elpedison A.E.. Το υπόλοιπο του Ομολογιακού δανείου 3 ανερχόταν στις 31 Δεκεμβρίου 2019 στα €48.407.

- Σύμβαση Itercreditor μεταξύ της Eurobank ως Intercreditor Agent και τα υπόλοιπα εμπλεκόμενα μέρη.

Όλα τα ομολογιακά δάνεια προβλέπουν υποχρεωτικές αποπληρωμές κεφαλαίου (cash sweep) το οποίο ισούται με το 50% των πλεοναζόντων χρηματορροών (excess cash flow)Οι πλεονάζουσες χρηματορροές (excess cash flow) ορίζονται ως το σύνολο των καθαρών χρηματορροών (Net Cash Flow) μειωμένες κατά τα ποσά που απαιτούνται για την εξυπηρέτηση των δανείων (Debt Service).

Το 2019 η Εταιρεία αποπλήρωσε ποσό των € 8.000 των ομολογιακών δανείων (2018: € 17.094).

Το μέσο σταθμισμένο επιτόκιο για το 2019 ανέρχεται σε 3,30% (effective rate 3,34%). Για το 2018 ανερχόταν σε 4,71% (effective rate 4,80%).

Τα κεφαλαιοποιημένα τραπεζικά έξοδα αφορούν έξοδα για την αναχρηματοδότηση του δανεισμού της Εταιρείας, τα οποία κεφαλαιοποιήθηκαν με τη μέθοδο του effective interest rate.

Το Αναβαλλόμενο κόστος δανεισμού αναλύεται ως εξής:

	31 Δεκεμβρίου 2019	**31 Δεκεμβρίου 2018**
Αναβαλλόμενο κόστος δανεισμού υπολ.01/01/2019	1.500	584
Προσθήκες	80	1.651
Απόσβεση εξόδων	(604)	(848)
Αναπόσβεστο αναβαλ. κόστος δανεισμού	**976**	**1.387**
Αναπόσβεστο αναβαλ. κόστος βραχ.δανεισμού	583	584
Αναπόσβεστο αναβαλ. κόστος μακρ.δανεισμού	**393**	916
Σύνολο	**976**	**1.500**

15. Υποχρεώσεις παροχών προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία

	31 Δεκεμβρίου 2019	**31 Δεκεμβρίου 2018**
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου	497	487
Σύνολο χρεώσεων στα αποτελέσματα	104	106
Δαπάνη τόκου	8	9
Αναλογιστική μελέτη (έσοδα)/έξοδα	(207)	(105)
Σύνολο	**402**	**497**

Ανάλυση υποχρέωσης	**31 Δεκεμβρίου 2019**	**31 Δεκεμβρίου 2018**
Παρούσα αξία μη χρηματοδοτουμένων υποχρεώσεων	402	497
Μη καταχωρηθέντα αναλογιστικά (κέρδη) / ζημίες	-	-
Μη καταχωρηθέν κόστος προϋπηρεσίας	-	-
Υποχρέωση καταχωρημένη στον Ισολογισμό	**402**	**497**

Μεταβολή στην παρούσα αξία της υποχρέωσης	**Έτος που έληξε**	
	31 Δεκεμβρίου 2019	**31 Δεκεμβρίου 2018**
Καθαρή υποχρέωση έναρξης χρήσεως	497	487
Παροχές πληρωθείσες εντος του τρέχοντος έτους	0	0
Κόστος τρέχουσας απασχόλησης	104	106
Δαπάνη τόκου	8	9
Αναλογιστικά (κέρδη) / ζημια	(207)	(105)
Μεταφορά σε αναλογιστικά (κέρδη)/ ζημία	-	-
Καθαρή υποχρέωση τέλους χρήσεως	**402**	**497**

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2019	**31 Δεκεμβρίου 2018**
Έναρξη υποχρέωσης καθορισμένων παροχών	497	487
Παροχές πληρωθείσες εντος του τρέχοντος έτους	-	-
Κόστος τρέχουσας απασχόλησης	104	106
Κόστος τόκων	8	9
Αναλογιστικά (κέρδη) / ζημια	(207)	(105)
Μεταφορά σε αναλογιστικά (κέρδη)/ ζημία	-	-
Υποχρέωση καταχωρημένη στον ισολογισμό	**402**	**497**

Μεταβολές στην Κατασταση Αποτελεσμάτων	**Έτος που έληξε**	
	31 Δεκεμβρίου 2019	**31 Δεκεμβρίου 2018**
Κόστος τρέχουσας απασχόλησης	104	106
Χρηματοοικονομικό κόστος	8	9
Σύνολο	**112**	**114**

Οι σημαντικότερες αναλογιστικές παραδοχές έχουν ως εξής:	**Έτος που έληξε**	
Αναλογιστικές υποθέσεις - παραδοχές	**31 Δεκεμβρίου 2019**	**31 Δεκεμβρίου 2018**
Τεχνικό επιτόκιο	1,13%	1,53%
Ποσοστό Αύξησης μισθών	1,50%	1,50%
Πληθωρισμός	1,90%	1,90%
Διάρκεια προγράμματος	25,6	25,2

16. Παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία

Η εύλογη αξία των προθεσμιακών συναλλαγματικών συμβολαίων κατά την 31 Δεκεμβρίου ήταν:

	31 Δεκεμβρίου 2019	31 Δεκεμβρίου 2018
	Υποχρεώσεις	Υποχρεώσεις
Προθεσμιακά συναλλαγματικά συμβόλαια	60	71
Σύνολο	**60**	**71**

Προθεσμιακά συναλλαγματικά συμβόλαια

Κατά τη διάρκεια του έτους που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2019, η Εταιρεία σύναψε ένα προθεσμιακό συναλλαγματικό συμβόλαιο με την ALPHA Τράπεζα Α.Ε. Το ονομαστικό ποσό του εκκρεμούς προθεσμιακού συναλλαγματικού συμβολαίου στις 31 Δεκεμβρίου 2019 ήταν €9.504. Η ημερομηνία λήξης του ως άνω προθεσμιακού συμβολαίου είναι η 10/01/2020 και συμπεριλαμβάνεται στις βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις.

17. Κύκλος Εργασιών

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2019	31 Δεκεμβρίου 2018
Πώληση ηλεκτρικής ενέργειας	221.544	174.082
Μεταβατικός Μηχανισμός Αποζημίωσης Ευελιξίας (ΜΜΑΕ)	5.155	6.261
Πωλήσεις φυσικού αερίου	65.502	2.449
Αντάλλαγμα εναλλακτικού καυσίμου	1.484	1.408
Προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας	316.135	244.696
Διασυνοριακό εμπόριο	16.656	13.959
Σύνολο	**626.476**	**442.855**

Η Πώληση ηλεκτρικής ενέργειας αναφέρεται στον Ημερήσιο Προγραμματισμό όπου οι παραγωγοί ηλεκτρικής ενέργειας προσφέρουν για κάθε ώρα της ημέρας ζεύγη τιμών και ποσοτήτων ηλεκτρικής ενέργειας, για την επομένη ημέρα για όλους τους κόμβους.

Το διασυνοριακό εμπόριο αφορά το διασυνοριακές αγορές και πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας.

Η Εταιρεία δεν έχει αναγνωρίσει απαιτήσεις ή υποχρεώσεις που σχετίζονται με συμβάσεις με πελάτες. Οι δαπάνες για την σύναψη συμβάσεων είναι επουσιώδεις.

18. Λοιπά έσοδα

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2019	**31 Δεκεμβρίου 2018**
Άλλα έσοδα	210	79
Λοιπα μη λειτουργικά έσοδα	4.411	9.746
Σύνολο	**4.621**	**9.825**

Τα λοιπά μη λειτουργικά έσοδα αναφέρονται σε έσοδα από αχρησιμοποίητες προβλέψεις προηγούμενου έτους , στον τελικό διακανονισμό της απαίτησης από την ζημιά του εργοστασίου της Θεσσαλονίκης, σε πιστωτικές συναλλαγματικές διαφορές και στην επιστροφή από τον ΔΑΠΕΕΠ του πλεονάσματος του 2018 από τον Ειδικό Λογαριασμό ΑΠΕ.

19. Έξοδα ανά κατηγορία

	1/1 - 31/12/2019		
	Κόστος Πωληθέντων	**Έξοδα Διοίκησης**	**Έξοδα Διάθεσης**
Αμοιβές και έξοδα Προσωπικού	3.190	5.413	-
Αμοιβές και έξοδα Δικηγόρων	320	180	185
Προμήθειες	8.189	-	-
Αμοιβές Εργολάβων	2.815	1.583	1.466
Αμοιβές Συμβούλων	797	448	415
Λοιπές αμοιβές τρίτων	2.251	1.282	1.183
Επισκευές & συντηρήσεις	8.278	-	-
Αποσβέσεις	27.158	1.163	-
Διάφορα έξοδα	855	1.804	4.006
Προβλέψη απομείωσης εμπορικών απαιτήσεων	-	2.998	-
Κόστος φυσικού αερίου	220.088	-	-
Δικαιώματα εκπομπών αεριων ρύπων	27.271	-	-
Χημικά	507	-	-
Προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας	297.380	-	-
Εξαγωγές	17.103	-	-
Σύνολο	**616.202**	**14.871**	**7.255**

	1/1 - 31/12/2018		
	Κόστος Πωληθέντων	**Έξοδα Διοίκησης**	**Έξοδα Διάθεσης**
Αμοιβές και έξοδα Προσωπικού	2.981	4.349	-
Αμοιβές και έξοδα Δικηγόρων	415	120	60
Προμήθειες	2.218	-	-
Αμοιβές Εργολάβων	4.618	1.339	669
Αμοιβές Συμβούλων	1.806	524	262
Λοιπές αμοιβές τρίτων	2.049	721	387
Επισκευές & συντηρήσεις	13.736	-	-
Αποσβέσεις	27.618	350	-
Διάφορα έξοδα	883	1.109	3.577
Προβλέψη απομείωσης εμπορικών απαιτήσεων	-	3.374	
Κόστος φυσικού αερίου	135.070	-	-
Δικαιώματα εκπομπών αεριων ρύπων	13.572	-	-
Χημικά	459	-	-
Προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας	222.889	-	-
Εξαγωγές	12.978	-	-
Σύνολο	**441.292**	**11.886**	**4.955**

Οι Αμοιβές και τα έξοδα Τρίτων αφορούν κυρίως στις μακροχρόνιες συμβάσεις συντήρησης των εργοστασίων της Εταιρείας και στις αμοιβές των αντιπρόσωπων στην δραστηριότητα της προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας.

Τα διάφορα έξοδα αφορούν κυρίως διοικητικές δαπάνες των εργοστασίων και του κεντρικού.

Τα κόστη των αμοιβών και εξόδων του προσωπικού αναλύονται ως ακολούθως:

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2019	**31 Δεκεμβρίου 2018**
Μισθοδοσία	6.164	5.263
Έξοδα κοινωνικής ασφάλισης	1.584	1.314
Ασφάλιστρα προσωπικού	750	648
Προβλέψεις αποζημίωσης προσωπικου λογω εξόδου από τ	105	106
Σύνολο	**8.603**	**7.331**

Στις 31 Δεκεμβρίου 2019 η Εταιρεία απασχολούσε 158 άτομα και 4 άτομα αποσπασμένου προσωπικού (31 Δεκεμβρίου 2018 – 138 άτομα και 5 άτομα αποσπασμένου προσωπικού) .

20. Λοιπές ζημίες/κέρδη καθαρά

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2019	**31 Δεκεμβρίου 2018**
Προθεσμιακά συναλλαγματικά συμβόλαια:		
- Ζημίες από αποτίμηση	(60)	(71)
Προθεσμιακά συναλλαγματικά συμβόλαια		
- Πραγματοποιηθήσα ζημια	(266)	(364)
- Πραγματοποιηθέν κέρδος	284	617
Σύνολο	**(42)**	**183**

21. Χρηματοοικονομικά εξοδα καθαρά

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2019	**31 Δεκεμβρίου 2018**
Έσοδα από τόκους	31	104
Λοιπα έσοδα τόκων ληξιπρόθεσμων οφειλών πελατών	370	285
Σύνολο χρηματοοικονομικών εσόδων	**401**	**389**
Απομείωση της αξίας των τόκων επί εμπορικών απαιτ.	-	-
Έξοδα από τόκους και λοιπά χρηματοοικονομικά έξοδα	(7.985)	(11.217)
Δαπάνη τόκου υποχρεώσεων leasing	(86)	-
Απόσβεση εξόδων δανεισμού	(604)	(848)
Σύνολο Χρηματοικονομικών εξόδων	**(8.675)**	**(12.065)**

22. Φόρος Εισοδήματος

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2019	**31 Δεκεμβρίου 2018**
Αναβαλλόμενος φόρος (Σημ. 7)	1.515	3.480
Σύνολο	**1.515**	**3.480**

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2019	**31 Δεκεμβρίου 2018**
Ζημιές χρήσης	**(15.548)**	**(16.497)**
	63	-
Αναβαλλόμενος φόρος περουσιακών στοιχείων	1.400	5.694
Αναβαλλόμενος φόρος βραχυπρόθεσμου δανεισμού	(20)	(526)
Αναβαλλόμενος φόρος προβλέψεων	192	(1.253)
Λοιπές κινήσεις	(120)	(435)
Σύνολο	**1.515**	**3.480**

Ο βασικός φορολογικός συντελεστής της εταιρίας ήταν 24% για την περίοδο έως 31 Δεκεμβρίου 2019.

23. Ενδεχόμενες και ανειλημμένες υποχρεώσεις

23.1 Εκκρεμείς νομικές υποθέσεις

Η Εταιρεία εμπλέκεται σε διάφορες νομικές υποθέσεις στις 31 Δεκεμβρίου 2019. Περίληψη αυτών των νομικών υποθέσεων και εκτιμήσεων της Διοίκησης σχετικά με την έκβαση τους παρέχεται παρακάτω:

α) Επιβολή τόκων υπερημερίας σε ΑΔΜΗΕ,ΛΑΓΗΕ για ληξιπρόθεσμες οφειλές

Η Εταιρεία έχει αναγνωρίσει έσοδα από τόκους για τα έτη 2012-2014 €19,1 εκατ. που έχει επιβάλλει στις ληξιπρόθεσμες οφειλές των ΛΑΓΗΕ και ΑΔΜΗΕ ενώπιων του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Πειραιά και του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνας αντίστοιχα. Η Αγωγή κατά του ΑΔΜΗΕ συζητήθηκε τη 19 Νοεμβρίου 2015 και επ' αυτής το Δικαστήριο εξέδωσε την υπ' αριθμ. 703/2016 Απόφαση του βάσει της οποίας η Αγωγή απερρίφθη εν μέρει ως αβάσιμη και εν μέρει ως απαράδεκτη. Κατά της 703/2016 Αποφάσεως η Εταιρεία έχει ασκήσει Έφεση η οποία συζητήθηκε στις 23 Νοεμβρίου 2017 και το Εφετείο Αθηνών δυνάμει της 952/2018 Αποφάσεώς του απέρριψε την έφεση της Εταιρείας. Η Εταιρεία άσκησε ενώπιον του Αρείου Πάγου την από 26.06.2018 Αναίρεση η οποία εκδικάσθηκε την 07.10.2019 . Μέχρι σήμερα δεν έχει εκδοθεί απόφαση.

Η Εταιρεία ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών έχει ασκήσει την 18.07.2016 και δεύτερη Αγωγή κατά του ΑΔΜΗΕ, με παρεμφερές ως προς το παραπάνω αντικείμενο, η οποία συζητήθηκε την 09.03.2017. Το Δικαστήριο εξέδωσε την υπ' αριθμ. 4270/2017 προδικαστική Απόφασή του, δυνάμει της οποίας ανέβαλε την κρίση του μέχρις εκδόσεως της τότε εκκρεμούσης εφετειακής Αποφάσεως. Κανένα από τα μέρη δεν έχει ζητήσει μέχρι σήμερα τον εκ νέου προσδιορισμό της δίκης.

Η Εταιρεία άσκησε στις 25.04.2017 ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών αγωγή κατά του ΛΑΓΗΕ, η συζήτηση της οποίας έλαβε χώρα στις 25.10.2017. Μέχρι σήμερα δεν έχει εκδοθεί απόφαση. Με την αγωγή αυτή η Εταιρεία αιτείται να καταβάλλει ο ΛΑΓΗΕ 1) ποσό 23.627.827,82 ευρώ με το νόμιμο τόκο υπερημερίας από 20.01.2014 2) ποσό 6.599.844,81 ευρώ, ή εναλλακτικά ποσό 4.699.357,24 ευρώ, ή εναλλακτικά ποσό 3.898.723,88 ευρώ ως τόκους υπερημερίας, οφειλόμενους για την περίοδο 1.1.2012-1.12.2013 για τη μη εμπρόθεσμη καταβολή των τιμολογίων που αναφέρονται στην αγωγή 3) ποσό 15.656.846,35 ευρώ ως αποζημίωση για τη θετική περιουσιακή ζημία που προέκυψε κατά την περίοδο 1.1.2012-31.12.2013 και ποσό 500.000 ευρώ για τη χρηματική ικανοποίηση της ηθικής μας βλάβης νομιμοτόκως από την επίδοση της αγωγής και έως την ολική εξόφλησή.

Το Δικαστήριο με την 1557/2019 Απόφαση του απέρριψε την Αγωγή. Το σκεπτικό της Απόφασης δεν είναι ακόμη διαθέσιμο.

β) Επίπτωση λανθασμένου υπολογισμού στο έσοδο Επικουρικών Υπηρεσιών

Στις 19 Ιανουαρίου 2012 ο ΔΕΣΜΗΕ ενημέρωσε την Εταιρεία ότι ο υπολογισμός εσόδων από επικουρικές υπηρεσίες για το διάστημα από τον Οκτώβριο 2010 μέχρι τον Νοέμβριο 2011, είχε ένα αριθμητικό λάθος που οδήγησε σε καταλογισμό στην Εταιρεία περισσότερων εσόδων. Σύμφωνα με τους υπολογισμούς της Εταιρείας, λόγω του εν λόγω λάθους, η Εταιρεία δύνατο να κληθεί να επιστρέψει στον ΔΕΣΜΗΕ (και ήδη ΑΔΜΗΕ) το ποσό της διαφοράς, ύψους 6 εκατ. Ευρώ περίπου. Κατά τη διάρκεια του έτους 2012 η ΡΑΕ εξέδωσε την απόφαση με αριθμό 324/2012 βάσει της οποίας ο ΑΔΜΗΕ ΑΕ καλείτο να προβεί σε διορθωτική εκκαθάριση των Επικουρικών Υπηρεσιών για το χρονικό διάστημα από τον Οκτώβριο 2010 έως και Οκτώβριο 2011. Η Εταιρεία άσκησε Προσφυγή κατά της ΡΑΕ ενώπιον του Διοικητικού Εφετείου Αθηνών σε σχέση με το θέμα αυτό και το Δικαστήριο δυνάμει της 1578/2014 Απόφασής του έκανε εν όλω δεκτή την Προσφυγή ακυρώνοντας τη σχετική Απόφαση της ΡΑΕ. Κατά της αποφάσεως αυτής η ΡΑΕ άσκησε Αναίρεση ενώπιον του Συμβουλίου της Επικρατείας, η οποία συζητήθηκε κατά τη δικάσιμο της την 02.04.2019. Το Δικαστήριο με την υπ' αριθμ. 1054/2019 απέρριψε την αίτηση της ΡΑΕ.

γ) Απόφαση ΡΑΕ για τις ρυθμιζόμενες χρεώσεις

Στις 7 Μαρτίου 2019 η ΡΑΕ με την απόφαση 292/2019 επέβαλε πρόστιμο € 250.000 στην Εταιρεία σχετικά με το μηχανισμό πληρωμής των ρυθμιζόμενων χρεώσεων. Με βάση την εν λόγω απόφαση, η Εταιρεία υπέβαλε στις 24.01.2020 προσφυγή ενώπιον του Διοικητικού Εφετείου Αθηνών.

Εν τω μεταξύ, και όπως αναφέρεται στο Κανονιστικό Πλαίσιο, το άρθρο. 41 του Ν. 4643/2019 εγκρίθηκε και τέθηκε σε ισχύ. Κατά συνέπεια, ακόμα και στην περίπτωση απόρριψης της ανωτέρω προσφυγής, η πλήρης εκτίμηση της έκτασης και των τρόπων εφαρμογής της απόφασης της ΡΑΕ θα είναι δυνατή μόνο μετά την πλήρη εφαρμογή του Νόμου καθώς και της αναμενόμενης Υπουργικής Απόφασης.

23.2 Φορολογία-Ανέλεγκτες χρήσεις

Για τις χρήσεις 2011 και εξής, κάτω από συγκεκριμένες συνθήκες οι Ελληνικές εταιρείες υπόκεινται σε ετήσιο φορολογικό έλεγχο από ορκωτούς ελεγκτές-λογιστές. Η Εταιρεία

ελέγχθηκε για τις χρήσεις 2011-2018 λαμβάνοντας πιστοποιητικά φορολογικής συμμόρφωσης χωρίς επιφύλαξη. Σύμφωνα με την πρόσφατη σχετική νομοθεσία, ο έλεγχος και η έκδοση των φορολογικών πιστοποιητικών, ισχύει και για τις χρήσεις 2016 και εφεξής, σε προαιρετική βάση. Για το έτος 2019 είναι σε εξέλιξη ο έλεγχος για το πιστοποιητικό φορολογικής συμμόρφωσης, η Διοίκηση δεν αναμένει κάποια ουσιαστικά ευρήματα από αυτόν τον έλεγχο.

23.3 Εγγυητικές επιστολές

Η Εταιρεία έχει εκδώσει εγγυητικές επιστολές ή έχει παράσχει εξασφαλίσεις σε μετρητά στους Διαχειριστές αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, το τελωνείο και σε προμηθευτές φυσικού αερίου και ΥΦΑ συνολικού ύψους 28,33 εκατ.

23.4 Δεσμεύσεις για λειτουργικές μισθώσεις

Η Εταιρεία μισθώνει τα γραφεία της έδρας και το οικόπεδο του εργοστάσιου της Θεσσαλονίκης. Την 1 Ιανουαρίου 2019, η Εταιρεία αναγνώρισε στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης, υποχρεώσεις από χρηματοδοτικές μισθώσεις όπως αναφέρονται στις σημειώσεις 2.25 και 5. Οι ελάχιστες πληρωμές βάσει των συμβάσεων λειτουργικής μίσθωσης στις 31 Δεκεμβρίου 2018 ήταν ως ακολούθως:

	31 Δεκεμβρίου 2018
Εντός του επόμενου έτους	442
Μετά 1 έτος και έως 5 έτη	1.070
Μετά 5 ετών	1.362
Σύνολο	**2.875**

23.5 Συμβατικές δεσμεύσεις

Η Εταιρεία έχει μακροχρόνιες συμφωνίες για τη συντήρηση των αεριοστρόβιλων και των δύο εργοστασίων της Θεσσαλονίκης και της Θίσβης. Οι ετήσιες συμβατικές δεσμεύσεις βάσει αυτών των συμφωνιών ανέρχονται περίπου σε € 0,8 εκ.

24. Μερίσματα

Το Δ. Σ. δεν θα προτείνει μέρισμα ή διανομή αποθεματικών για το οικονομικό έτος 2019 στην Ετήσια Τακτική Γενική Συνέλευση του 2020.

25. Συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη

25.1 Μητρική και τελικός βασικός μέτοχος

Η Εταιρεία ελέγχεται από την Elpedison B.V. (με χώρα εγκατάστασης την Ολλανδία), η οποία κατέχει το 100% του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας και είναι η Μητρική εταιρεία. Οι τελικοί βασικοί μέτοχοι της Εταιρείας είναι η Edison SpA και τα Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε.

25.2 Συνδεδεμένα μέρη

Η Εταιρεία έχει συναλλαγές και υπόλοιπα με τις παρακάτω εταιρείες του Ομίλου, οι οποίες είναι συνδεδεμένα μέρη:

- Edison S.p.A
- Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε.
- ΝΤΙΑΞΟΝ ΑΒΕΕ
- Ελληνική Ενέργεια και Ανάπτυξη Α.Ε
- Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε (ΕΧΕ Α.Ε)
- Διαχειριστής Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και Εγγυήσεων Προέλευσης (ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε)
- Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΔΜΗΕ ΑΕ)
- Edison Trading SpA
- Edison ΕΛΛΑΣ Α.Ε
- Δημόσια Επιχείρηση Αερίου Α.Ε. (ΔΕΠΑ Α.Ε.)
- Διαχειριστής Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου Α.Ε (ΔΕΣΦΑ Α.Ε)
- Διαχειριστής Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε (ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε)
- Edison International Holding N.V
- ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΥΣΙΜΑ Α.Ε
- ΕΚΟ ΚΑΛΥΨΩ ΕΠΕ
- EDF ENERGIES NOUVELLES
- EDF EN SERVICES
- EDF Trading
- Ελληνικά Πετρέλαια Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας Α.Ε
- ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΥΛΟΥ-ΜΕΘΩΝΗΣ ΑΕ
- ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ ΑΕ
- ΑΕΤΟΣ ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΕ

Η Edison S.p.A είναι μεταξύ των τελικών βασικών μετόχων της Elpedison S.A και παρέχει στην Εταιρεία έμπειρο προσωπικό που παρείχε τεχνική υποστήριξη και τεχνικές υπηρεσίες μέσω συμβάσεων παροχής υπηρεσιών. Η Edison S.p.A επίσης παρείχε στην Εταιρεία έμπειρο προσωπικό για βασικές λειτουργικές υπηρεσίες της Εταιρείας κατά την διάρκεια του 2019 .

Η Ελληνικά Πετρέλαια ΑΕ είναι μεταξύ των τελικών βασικών μετόχων της Elpedison S.A, μισθώνει το οικόπεδο όπου βρίσκεται το εργοστάσιο παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας στη Θεσσαλονίκη. Το Ομολογιακό Δάνειο 2 έχει την εγγύηση των Ελληνικών Πετρελαίων Α.Ε. και παρείχε στην Εταιρεία εξειδικευμένο προσωπικό κατά την διάρκεια του 2019 .

Το Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας (ΕΧΕ Α.Ε), ο Διαχειριστής Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και Εγγυήσεων Προέλευσης (ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε) και ο Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΔΜΗΕ ΑΕ) είναι συνδεδεμένα μέρη με την Εταιρεία, καθώς ελέγχονται μερικώς από το Ελληνικό Δημόσιο που είναι επίσης από τους βασικούς μετόχους της Ελληνικά Πετρέλαια ΑΕ. (μεταξύ των τελικών βασικών μετόχων της Εταιρείας).

Ο ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ αποτελεί συνδεδεμένο μέρος, καθώς ο ΔΕΔΔΗΕ είναι μερικώς ελεγχόμενος από το Ελληνικό Κράτος που αποτελεί και τον βασικό μέτοχο στα Ελληνικά Πετρέλαια. (ένα από τα βασικά συνδεδεμένα μέρη της Εταιρείας). Ο ΔΕΔΔΗΕ παρέχει στην Εταιρεία το δίκτυο διανομής.

Η Edison Trading Spa αποτελεί θυγατρική της Edison SpA.

Η Edison ΕΛΛΑΣ Α.Ε. είναι θυγατρική της Edison SpA.

Η Δημόσια Επιχείρηση Αερίου Α.Ε. (ΔΕΠΑ Α.Ε.) είναι συνδεδεμένο μέρος με την Ελληνικά Πετρέλαια ΑΕ διότι η Ελληνικά Πετρέλαια ΑΕ κατέχει το 35% του μετοχικού κεφαλαίου της ΔΕΠΑ. Το συμβόλαιο για την προμήθεια αερίου με τη ΔΕΠΑ Α.Ε. εμπεριέχει τους συνήθεις εμπορικούς όρους.

Ο ΔΕΣΦΑ Α.Ε είναι συνδεδεμένο μέρος με την Ελληνικά Πετρέλαια ΑΕ διότι η Ελληνικά Πετρέλαια ΑΕ κατέχει το 35% του μετοχικού κεφαλαίου της ΔΕΠΑ που κατέχει το 100% του μετοχικού κεφαλαίου του ΔΕΣΦΑ.

Η Εταιρεία έχει εκδοσει ομολογιακό δάνειο 1 μέσω της Edison International Holding N.V η οποία είναι συνδεδεμένη εταιρεία με την Edison S.p.A . Σχετική αναφορά γίνεται στη σημείωση 14.

Η ΝΤΙΑΞΟΝ ΑΒΕΕ είναι συνδεδεμένο μέρος της Εταιρείας, καθώς είναι θυγατρική των Ελληνικών Πετρελαίων ΑΕ.

Η ΕΚΟ Α.Β.Ε.Ε αποτελεί συνδεδεμένο μέρος της Εταιρείας, καθώς είναι θυγατρική Εταιρεία των Ελληνικών Πετρελαίων.

Η ΕΚΟ ΚΑΛΥΨΩ ΕΠΕ αποτελεί συνδεδεμένο μέρος, καθώς είναι θυγατρική της ΕΚΟ ΑΒΕΕ.

Η EDF EN SERVICES αποτελεί συνδεδεμένο μέρος, καθώς αποτελεί το βασικό μέτοχο της Edison SpA.

Η EDF ENERGIES NOUVELLES αποτελεί συνδεδεμένο μέρος, καθώς η EDF SA αποτελεί το βασικό μέτοχο της Edison SpA.

Η EDF Trading αποτελεί συνδεδεμένο μέρος, καθώς η EDF SA αποτελεί το βασικό μέτοχο της Edison SpA.

Η ΕΛΠΕ ΑΠΕ Α.Ε. αποτελεί συνδεδεμένο μέρος της Εταιρείας, καθώς είναι θυγατρική Εταιρεία των Ελληνικών Πετρελαίων.

Η ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΥΛΟΥ-ΜΕΘΩΝΗΣ ΑΕ αποτελεί συνδεδεμένο μέρος της Εταιρείας, καθώς είναι θυγατρική Εταιρεία των Ελληνικών Πετρελαίων.

Η ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ ΑΕ και η ΑΕΤΟΣ ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ Α.Ε ως θυγατρικές εταιρείες της ED FEN Hellas S.A. αποτελούν συνδεδεμένα μέρη, καθώς η EDF SA αποτελεί το βασικό μέτοχο της Edison SpA.

Οι συναλλαγές με τα συνδεδεμένα μέρη έχουν γίνει με τους συνήθεις εμπορικούς όρους που ακολουθεί η Εταιρεία για αντίστοιχες συναλλαγές με τρίτους.

Η αξία των συναλλαγών και των υπολοίπων με τα προαναφερόμενα συνδεδεμένα μέρη παρουσιάζονται στους παρακάτω πίνακες.

25.3 Πωλήσεις αγαθών και υπηρεσιών σε συνδεδεμένα μέρη

	Για το έτος που έληξε στις	
	31 Δεκεμβρίου 2019	**31 Δεκεμβρίου 2018**
ΑΔΜΗΕ Α.Ε	38.496	25.970
ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε	559	63.899
Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας	205.794	99.078
ΔΕΠΑ Α.Ε	4.631	-
ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΟΧΗΣ ΑΕΡΙΟΥ ΑΤΤΙΚΗΣ	3.587	596
ΕΚΟ ΚΑΛΥΨΩ Ε.Π.Ε	2.293	2.003
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΥΣΙΜΑ ΟΡΥΚΤΕΛΑΙΑ	470	382
ΕΛ.ΠΕ Α.Ε	29.253	16.281
ΕΛ.ΠΕ ΑΠΕ Α.Ε	3	3
EDISON ΕΛΛΑΣ Α.Ε	1	2
EDF EN SERVICES	12	11
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΥΛΟΥ ΜΕΘΩΝΗΣ Α.Ε.	6	6
ΑΕ	5	5
ΝΤΙΑΞΟΝ ΑΒΕΕ	2.221	2.431
EDF ENERGIES NOUVELLES	13	14
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΕΤΟΣ ΑΕ	2	1
ΔΕΣΦΑ Α.Ε.	1.109	1.408
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε	47.807	18.645
	336.260	230.732

25.4 Αγορές αγαθών και υπηρεσιών από συνδεδεμένα μέρη

	Για το έτος που έληξε στις	
	31 Δεκεμβρίου 2019	**31 Δεκεμβρίου 2018**
Edison S.P.A	1.237	515
Ελληνικά Πετρέλαια ΑΕ	664	7.214
ΕΛ.ΠΕ ΑΠΕ Α.Ε	4	489
ΑΔΜΗΕ Α.Ε	26.874	46.590
ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε	21.829	50.903
Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας	114.960	55.599
Ελληνική Ενεργεία & Αναπτυξη Α.Ε	75	150
ΔΕΠΑ Α.Ε	45.887	48.399
ΔΕΔΑ ΑΕ	69	-
ΔΕΣΦΑ Α.Ε	19.601	11.516
EDISON ΕΛΛΑΣ Α.Ε	598	149
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΥΣΙΜΑ ΟΡΥΚΤΕΛΑΙΑ	445	-
ΕΔΑ ΑΤΤΙΚΗΣ	558	-
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΥΛΟΥ ΜΕΘΩΝΗΣ Α.Ε.	3	-
ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ ΑΕ	2	-
ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ	135.360	76.760
	368.167	298.284

25.5 Υπόλοιπα που προκύπτουν από πωλήσεις / αγορές προϊόντων/υπηρεσιών

	Για το έτος που έληξε στις	
	31 Δεκεμβρίου 2019	**31 Δεκεμβρίου 2018**
Απαιτήσεις από συνδεδεμένα μέρη		
ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ	-	1.612
ΔΕΣΦΑ Α.Ε.	-	261
ΑΔΜΗΕ Α.Ε	30.298	18.936
ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε	6.583	6.666
Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας	8.874	7.253,00
ΕΚΟ ΚΑΛΥΨΩ Ε.Π.Ε	331	114
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε	8.631	72
ΕΛ.ΠΕ Α.Ε	5	1.322
ΝΤΙΑΞΟΝ ΑΒΕΕ	43	-
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΥΣΙΜΑ ΟΡΥΚΤΕΛΑΙΑ	5	-
	54.771	36.236

	Για το έτος που έληξε στις	
Υποχρεώσεις προς συνδεδεμένα μέρη	**31 Δεκεμβρίου 2019**	**31 Δεκεμβρίου 2018**
Edison S.P.A	842	132
Ελληνικά Πετρέλαια ΑΕ	229	115
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΥΣΙΜΑ ΟΡΥΚΤΕΛΑΙΑ	151	-
Ελληνική Ενέργεια & Ανάπτυξη Α.Ε	-	47
ΔΕΠΑ Α.Ε	1	-
ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ	19.726	7.150
ΑΔΜΗΕ Α.Ε	3.344	11.179
ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε	5.061	3.035
Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας	6.104	3.467
ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ ΑΕ	1	-
ΕΔΑ ΑΤΤΙΚΗΣ	1	-
ΔΕΣΦΑ Α.Ε	3.332	396
	38.791	25.521

25.6 Αμοιβές Βασικών Διοικητικών Στελεχών

Τα βασικά διοικητικά στελέχη αφορούν στον Διευθύνοντα Σύμβουλο, στον Πρόεδρο του Δ.Σ καθώς και στους Γενικούς Διευθυντές της Εταιρείας. Οι αμοιβές που δόθηκαν για τις υπηρεσίες τους αναφέρονται στο πίνακα που ακολουθεί:

	Για το έτος που έληξε στις	
	31 Δεκεμβρίου 2019	**31 Δεκεμβρίου 2018**
Μισθοί και λοιπές βραχυπρόθεσμες αμοιβές προσωπικού	1.548	1.518
	1.548	**1.518**

26. Γεγονότα μετά την ημερομηνία του ισολογισμού και λοιπά σημαντικά γεγονότα

Μετά το τέλος της χρήσης της Εταιρείας, ο νέος κορωνοϊός COVID-19 εξαπλώθηκε ραγδαία το 2020, με σημαντικό αριθμό λοιμώξεων. Μέτρα που ελήφθησαν από διάφορες κυβερνήσεις για τον περιορισμό του ιού έχουν επηρεάσει την οικονομική δραστηριότητα. Η διοίκηση έχει λάβει μια σειρά από μέτρα για τον έλεγχο και τον περιορισμό των επιπτώσεων του ιού COVID-19, όπως μέτρα που αφορούν στην ασφάλεια και υγεία των υπαλλήλων (τήρηση κοινωνικών αποστάσεων και εργασία από το σπίτι) και μέτρα για την επαρκή συντήρηση και τεχνική υποστήριξη των εργοστασίων, τα οποία είναι απαραίτητα για τη λειτουργία της Εταιρείας, με πλήρη σεβασμό των μέτρων περιορισμού του ιού, όπως ισχύουν σε κάθε χρονική περίοδο.

Μέχρι την ημερομηνία έκδοσης αυτών των οικονομικών καταστάσεων, ο αντίκτυπος στην επιχείρηση και τα αποτελέσματα είναι περιορισμένος. Η Διοίκηση θα συνεχίσει να ακολουθεί τις διάφορες πολιτικές και συστάσεις των αρμοδίων εθνικών οργανισμών και παράλληλα θα καταβάλει κάθε δυνατή προσπάθεια για να συνεχίσει τη λειτουργία της Εταιρείας με τον καλύτερο δυνατό και ασφαλέστερο τρόπο χωρίς να διακυβεύεται η υγεία των ανθρώπων της.

Η Διοίκηση έχει λάβει επίσης μέτρα για τον περιορισμό τυχόν αρνητικών επιπτώσεων στην οικονομική απόδοση της Εταιρείας όπως περιγράφεται στη Σημείωση 2.1.1.

27. Διαχωρισμένες οικονομικές καταστάσεις ολοκληρωμένης επιχείρησης παραγωγής και προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας

ELPEDISON A.E ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΟΣ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΟΛΟΚΛΗΡΩΜΕΝΗΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ 31/12/2019				
(Ποσά σε χιλιαδες €)	ΠΑΡΑΓΩΓΗ Η.Ε	ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ Η.Ε	ΛΟΙΠΑ	ΣΥΝΟΛΟ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ				
Πάγιο Ενεργητικό	**246.848**	**6.069**		**252.917**
Ενσώματα πάγια	239.625	1.660		241.285
Άυλα περιουσιακά στοιχεία	2.526	427		2.953
Λοιπές Μακροπρόθεσμες Απαιτήσεις	4.697	3.982		8.679
Κυκλοφορούν Ενεργητικό	**73.356**	**84.957**		**158.313**
Αποθέματα	14.180	**106**		14.286
Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις	52.438	78.414		130.851
Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα	-	-		-
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	6.738	6.438		13.176
Σύνολο ενεργητικού	**320.203**	**91.027**		**411.230**
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ				
Μετοχικό κεφάλαιο	98.198	1.436		99.634
Αποθεματικά	1.330	-		1.330
Καταβλημένη διαφορά από την έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	44.584	412		44.996
Αποτελέσματα εις νέον	(102.192)	14.094		(88.098)
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων	**41.921**	**15.941**		**57.862**
Κεφαλαιακή παραχώρηση σε επιχειρησιακές μονάδες	**6.567**	**(6.567)**		
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ				
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	**200.910**	**11.880**		**212.790**
Δανεισμός	183.473	-		183.473
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	17.050	-		17.050
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	-	11.865		11.865
Προβλέψεις παροχών προσωπικού λόγω εξόδου από την	387	15		402
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	**70.805**	**69.773**		**140.578**
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	36.057	44.833		80.890
Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα	61	-		61
Προβλέψεις	19.271	24.940		44.211
Δανεισμός	15.417	-		15.417
Σύνολο υποχρεώσεων	**271.715**	**81.653**		**353.368**
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων & Υποχρεώσεων	**320.203**	**91.027**		**411.230**

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΧΡΗΣΕΩΣ ΟΛΟΚΛΗΡΩΜΕΝΗΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ 31/12/2019				
(Ποσά σε χιλιαδες €)	**ΠΑΡΑΓΩΓΗ Η.Ε**	**ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ Η.Ε**	**ΛΟΙΠΑ**	**ΣΥΝΟΛΟ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ**
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ				
Έσοδα από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας	226.698			**226.698**
Έσοδα από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας-Προμήθεια		231.161		**231.161**
Έσοδα από χρεώσεις ΥΚΩ		34.570		**34.570**
Έσοδα από αντάλλαγμα ΥΚΩ		50.404		**50.404**
Εξαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας		16.655		**16.655**
Λοιπές πωλήσεις	6.613		60.375	**66.988**
ΣΥΝΟΛΟ ΚΥΚΛΟΥ ΕΡΓΑΣΙΩΝ	**233.311**	**332.790**	**60.375**	**626.476**
ΕΞΟΔΑ & ΑΓΟΡΕΣ				
Κόστος φυσικού αερίου	164.939		55.149	**220.088**
Προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας		205.741		**205.741**
Εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας		16.031		**16.031**
Απόδοση χρεώσεων ΥΚΩ		28.968		**28.968**
Απόδοση χρεώσεων χρήσης δικτύου		26.737		**26.737**
Απόδοση χρεώσεων χρήσης συστήματος		7.830		**7.830**
Απόδοση χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ		28.104		**28.104**
Δικαιώματα εκπομπών-Αγορά Δικαιωματών CO2	27.271			**27.271**
Αναλώσεις Αποθεμάτων	1.234			**1.234**
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	4.835	3.768		**8.603**
Αμοιβές τρίτων	7.510	19.851		**27.360**
Επισκευές & συντηρήσεις	7.383			**7.383**
Λοιπά έσοδα-έξοδα	(931)	(1.987)	6	**(2.912)**
Αποσβέσεις	27.672	643		**28.315**
Πρόβλεψη επισφαλών απαιτήσεων		2.998		**2.998**
Χρηματοοικονομικά έξοδα	7.991	684		**8.675**
Χρηματοοικονομικά έσοδα	(37)	(364)		**(401)**
ΣΥΝΟΛΟ ΕΞΟΔΩΝ ΑΓΟΡΩΝ	**247.867**	**339.002**	**55.155**	**642.024**
ΚΕΡΔΗ/(ΖΗΜΙΕΣ) ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ	**(14.555)**	**(6.213)**	**5.220**	**(15.548)**

ELPEDISON A.E ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΟΣ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΟΛΟΚΛΗΡΩΜΕΝΗΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ 31/12/2018				
(Ποσά σε χιλιαδες €)	**ΠΑΡΑΓΩΓΗ Η.Ε**	**ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ Η.Ε**	**ΛΟΙΠΑ**	**ΣΥΝΟΛΟ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ**
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ				
Πάγιο Ενεργητικό	**254.003**	**1.349**		**255.353**
Ενσώματα πάγια	246.265	363		246.629
Άυλα περιουσιακά στοιχεία	2.350	449		2.799
Λοιπές Μακροπρόθεσμες Απαιτήσεις	5.388	537		5.925
Κυκλοφορούν Ενεργητικό	**71.719**	**60.616**		**132.335**
Αποθέματα	13.543	**51**		13.594
Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις	47.438	**54.290**		101.728
Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα	-	-		-
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	10.738	6.275		17.013
Σύνολο ενεργητικού	**325.722**	**61.965**		**387.687**
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ				
Μετοχικό κεφάλαιο	98.198	1.436		99.634
Αποθεματικά	1.330	-		1.330
Καταβλημένη διαφορά από την έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	44.584	412		44.996
Αποτελέσματα εις νέον	(89.310)	15.086		(74.224)
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων	**54.803**	**16.934**		**71.737**
Κεφαλαιακή παραχώρηση σε επιχειρησιακές μονάδες	**6.097**	**(6.097)**		
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ				
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	**217.946**	**8.307**		**226.253**
Δανεισμός	198.950	-		198.950
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	18.515	-		18.515
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	-	8.291		8.291
Προβλέψεις παροχών προσωπικού λόγω εξόδου από την	481	16		497
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	**46.876**	**42.821**		89.697
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	20.119	25.969		46.088
Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα	71	-		71
Προβλέψεις	19.271	16.852		36.122
Δανεισμός	7.416	-		7.416
Σύνολο υποχρεώσεων	**264.822**	**51.128**		**315.950**
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων & Υποχρεώσεων	**325.722**	**61.965**		**387.687**

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΧΡΗΣΕΩΣ ΟΛΟΚΛΗΡΩΜΕΝΗΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ 31/12/2018				
(Ποσά σε χιλιαδες €)	**ΠΑΡΑΓΩΓΗ Η.Ε**	**ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ Η.Ε**	**ΛΟΙΠΑ**	**ΣΥΝΟΛΟ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ**
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ				
Έσοδα από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας	181.751			**181.751**
Έσοδα από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας-Προμήθεια		206.678		**206.678**
Έσοδα από χρεώσεις ΥΚΩ		19.526		**19.526**
Έσοδα από αντάλλαγμα ΥΚΩ		18.492		**18.492**
Εξαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας		13.959		**13.959**
Λοιπές πωλήσεις	1.404	-	1.045	**2.449**
ΣΥΝΟΛΟ ΚΥΚΛΟΥ ΕΡΓΑΣΙΩΝ	**183.155**	**258.655**	**1.045**	**442.854**
ΕΞΟΔΑ & ΑΓΟΡΕΣ				
Κόστος φυσικού αερίου	134.056		1.014	**135.070**
Προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας		146.768		**146.768**
Εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας		12.979		**12.979**
Απόδοση χρεώσεων ΥΚΩ		22.421		**22.421**
Απόδοση χρεώσεων χρήσης δικτύου		21.085		**21.085**
Απόδοση χρεώσεων χρήσης συστήματος		7.014		**7.014**
Απόδοση χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ		25.596		**25.596**
Δικαιώματα εκπομπών-Αγορά Δικαιωματών CO2	13.572			**13.572**
Αναλώσεις Αποθεμάτων	1.160			**1.160**
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	4.196	3.029		**7.225**
Αμοιβές τρίτων	7.731	12.318		**20.049**
Επισκευές & συντηρήσεις	12.037			**12.037**
Λοιπά έσοδα-έξοδα	(5.382)	(2.808)		**(8.190)**
Αποσβέσεις	27.704	263		**27.968**
Πρόβλεψη επισφαλών απαιτήσεων		3.374		**3.374**
Χρηματοοικονομικά έξοδα	11.776	289		**12.065**
Χρηματοοικονομικά έσοδα	(104)	(285)		**(389)**
ΣΥΝΟΛΟ ΕΞΟΔΩΝ ΑΓΟΡΩΝ	**206.745**	**252.043**	**1.014**	**459.802**
ΚΕΡΔΗ/(ΖΗΜΙΕΣ) ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ	**(23.591)**	**6.612**	**31**	**(16.947)**

Γενικές Αρχές

Η Εταιρεία ELPEDISON A.E καταρτίζει, υποβάλει προς έλεγχο και δημοσιεύει κατά ΔΠΧΑ ετήσιες οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με τις σχετικές διατάξεις του Ν.4548/2018, καθώς και των νόμων 3229/2004 και 3301/2004.
Η Εταιρεία, ως Ολοκληρωμένη Επιχείρηση, έλαβε υπόψη της τις διατάξεις του Ν.4001/2011 (ΦΕΚ Α' 179) και την Οδηγία 2009/72 ΕΚ, αρ.31 σχετικά με το διαχωρισμό των λογαριασμών ολοκληρωμένων επιχειρήσεων ηλεκτρισμού και την υπ' αριθ. 124/2017 εγκριτική απόφαση της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας.
Με βάση τα ανωτέρω, τηρεί χωριστούς λογαριασμούς, Ισολογισμό και Κατάσταση Αποτελεσμάτων, για τις δραστηριότητες Παραγωγή και Προμήθεια (Εμπορία) ηλεκτρικής ενέργειας σε Πελάτες, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 141 του Ν.4001/2011.
Οι λοιπές δραστηριότητες της Εταιρείας, εκτός ηλεκτρικής ενέργειας (ΗΕ), τηρούνται σε ενοποιημένους μη διαχωρισμένους λογαριασμούς (Λοιπά ή Λοιπές δραστηριότητες).
Στο τέλος της χρήσης η Εταιρεία συντάσσει και δημοσιεύει κατά ΔΠΧΑ διαχωρισμένες καταστάσεις αποτελεσμάτων χρήσης και ισολογισμό ανά δραστηριότητα (Ισολογισμός και Κατάσταση Αποτελεσμάτων προ φόρων). Τα αθροίσματα των διαχωρισμένων Οικονομικών Καταστάσεων ισούνται και συμφωνούν με τον Ισολογισμό και την Κατάσταση Αποτελεσμάτων της Elpedison A.E. που έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης όπως έχουν υιοθετηθεί από την Ένωση, με την εξαίρεση του φόρου εισοδήματος, καθώς οι διαχωρισμένες Οικονομικές Καταστάσεις Αποτελεσμάτων παρουσιάζονται σε επίπεδο αποτελεσμάτων προ φόρων. Οι ανωτέρω καταστάσεις περιέχονται στις σημειώσεις των ετήσιων οικονομικών καταστάσεων της Εταιρείας, οι οποίες εγκρίνονται και υπογράφονται κατά νόμο και περιέχουν πιστοποιητικό των ορκωτών ελεγκτών, στο οποίο υπάρχει αναφορά στους εγκεκριμένους από τη ΡΑΕ κανόνες, σύμφωνα με όσα προβλέπονται στην παράγραφο 4 του άρθρου 141 του Ν. 4001/2011.
Η Εταιρεία θα κοινοποιεί στη ΡΑΕ, εντός 15 εργάσιμων ημερών από την έγκριση των οικονομικών καταστάσεων από τη Γενική Συνέλευση των μετόχων της, τις ετήσιες οικονομικές καταστάσεις, που συμπεριλαμβάνουν τις λογιστικά διαχωρισμένες οικονομικές καταστάσεις μαζί με το πιστοποιητικό των ελεγκτών και όλες τις επεξηγηματικές σημειώσεις και τις σχετικές με την εφαρμογή των Αρχών και Κανόνων Κατανομής Ενεργητικού-Παθητικού και Εσόδων-Δαπανών εκθέσεις των ελεγκτών της.

2. Μέθοδοι και Κανόνες Κατανομής

Μέθοδοι και Λογιστικοί χειρισμοί

Οι μέθοδοι και λογιστικοί κανόνες που ακολουθεί η Εταιρεία υπαγορεύονται από τις γενικές λογιστικές αρχές και τα άρθρα των Διεθνών Λογιστικών Προτύπων (ΔΠΧΑ ή IFRS), τα οποία τηρεί υποχρεωτικά.

Το Λογιστήριο της Εταιρείας είναι πλήρως μηχανογραφημένο με έγκυρο και κατάλληλα διαμορφωμένο λογιστικό σχέδιο και πρόγραμμα (SAP), τα οποία εξασφαλίζουν την τήρηση διαχωρισμένων λογαριασμών και τη σύνταξη λογιστικά διαχωρισμένων καταστάσεων αποτελεσμάτων χρήσης και ισολογισμού ανά δραστηριότητα.

Ειδικότερα, σήμερα εφαρμόζεται η υποχρεωτική καταχώρηση όλων των λογιστικών εγγραφών ανά επιχειρησιακή περιοχή (business area στο SAP), η οποία έχει οριστεί σύμφωνα με τις ανωτέρω Γενικές Αρχές από την Εταιρεία, ως εξής :

(**α) Business Areas / Δραστηριότητες**

- Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας.
- Προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας.
- Διασυνοριακό εμπόριο ηλεκτρικής ενέργειας.

(β) Business Areas

- Λοιπά

Κανόνες Κατανομής Δαπανών και Εσόδων (Αποτελέσματα)

Σε κάθε καταχώρηση παραστατικού ή συναλλαγής, καθώς και σε κάθε άλλη εγγραφή, τα ποσά χαρακτηρίζονται ανά «business area» και στη συνέχεια ενημερώνουν αυτόματα τους αντίστοιχους λογαριασμούς δαπανών, εσόδων, ενεργητικού και παθητικού. Το πρόγραμμα έχει κλείδα ασφαλείας με βάση την οποία καμία εγγραφή δεν επιτρέπεται χωρίς τον ανωτέρω χαρακτηρισμό.

Με τον τρόπο αυτό, τα παραστατικά και οι συναλλαγές που αφορούν αποκλειστικά μια από τις δραστηριότητες της Εταιρείας, ή αναφέρουν διακριτά ποσό ανά δραστηριότητα, ενημερώνουν άμεσα τους διαχωρισμένους λογαριασμούς κάθε Δραστηριότητας / Business Areas (α).

Παραστατικά και συναλλαγές που δεν αναφέρουν διακριτά την δραστηριότητα που αφορούν, ενημερώνουν κατά την καταχώρηση τους λογαριασμούς της business area (β), Λοιπά.

Στο τέλος κάθε μήνα, τα υπόλοιπα των λογαριασμών της business area- Λοιπά, κατανέμονται απολογιστικά σε κάθε μια από τις δραστηριότητες (business areas- α) με κλείδα κατανομής που ορίζεται κατά περίπτωση από την αναλογία στο σύνολο είτε των MWH, είτε των μετρητών, είτε των εσόδων, είτε τέλος την αναλογία των ατόμων.

Στη συνέχεια η Εταιρεία καταρτίζει τις ετήσιες καταστάσεις αποτελεσμάτων κάθε χρήσης ανά δραστηριότητα.

Κανόνες Κατανομής Ενεργητικού και Παθητικού

Οι εγγραφές που ενημερώνουν Λογαριασμούς Ενεργητικού και Παθητικού, όπως πάγια, αποθέματα, πελάτες, λοιπές απαιτήσεις, προμηθευτές, υποχρεώσεις και δάνεια, κατανέμονται με βάση τη δραστηριότητα την οποία αφορούν.
Στο τέλος κάθε χρήσης, το σύνολο των Ιδίων Κεφαλαίων κατανέμεται με βάση τη διαφορά Ενεργητικού και Παθητικού της κάθε δραστηριότητας, με το χαρακτηρισμό «κεφαλαιακή παραχώρηση σε επιχειρησιακές μονάδες».
Με βάση την ως άνω «κεφαλαιακή παραχώρηση», καθώς και τις γενικές αρχές λογιστικής, κατανέμονται ανά δραστηριότητα και τα εξής στοιχεία Ενεργητικού και Παθητικού: Χρηματικά διαθέσιμα και τυχόν χρηματοοικονομικά προϊόντα, φορολογικές υποχρεώσεις (ΦΠΑ,ΦΜΥ κ.λ.π) και απαιτήσεις, προβλέψεις.

3. Περιεχόμενο Ετήσιων Εσόδων και Δαπανών Δραστηριοτήτων

Στους ετήσιους διαχωρισμένους Λογαριασμούς Αποτελεσμάτων Χρήσεως κάθε δραστηριότητας περιλαμβάνονται οι συναλλαγές της Εταιρείας με τρίτους.

Ειδικότερα, σε κάθε δραστηριότητα περιλαμβάνονται τα εξής :

α) Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας

Στην δραστηριότητα αυτή περιλαμβάνονται Έσοδα, Δαπάνες και στοιχεία Ενεργητικού και Παθητικού, τα οποία προέρχονται αποκλειστικά από τη λειτουργία σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας. Ειδικότερα, έσοδα από την λειτουργία του εργοστασίου στη Θεσσαλονίκη **ισχύος 400 MW με καύσιμο φυσικό αέριο** και στην Θίσβη Βοιωτίας, **ισχύος 420 MW με καύσιμο φυσικό αέριο, όπως αυτά εκκαθαρίζονται και από τον ΛΑΓΗΕ και ΑΔΜΗΕ.**
Έξοδα που αφορούν τα ανωτέρω έσοδα με κυριότερα τα εξής: Προμήθεια φυσικού αερίου, αγορές ρύπων, αμοιβές και έξοδα προσωπικού και τρίτων, έξοδα συντήρησης και λειτουργίας, αναλώσεις ανταλλακτικών, λοιπές δαπάνες παραγωγής και αποσβέσεις, καθώς και χρηματοοικονομικά έξοδα.

β) Προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας (Εμπορία)

Στην δραστηριότητα αυτή περιλαμβάνονται Έσοδα, Δαπάνες και στοιχεία Ενεργητικού και Παθητικού, τα οποία προέρχονται από την χονδρική και λιανική εμπορία ηλεκτρικής ενέργειας καθώς και το διασυνοριακό εμπόριο ηλεκτρικής ενέργειας.
Οι Αγορές αφορούν την προμήθεια Ηλεκτρικής Ενέργειας από ΛΑΓΗΕ και εταιρείες του εσωτερικού και εξωτερικού, τα δικαιώματα εισαγωγής και εξαγωγής ΗΕ και τις λοιπές υπηρεσίες από ΑΔΜΗΕ καθώς και τη χρήση δικτύου (ΔΕΔΔΗΕ). Τα Έξοδα αφορούν κυρίως αμοιβές και έξοδα προσωπικού, αμοιβές τρίτων, χρηματοοικονομικά, αποσβέσεις και διάφορα έξοδα.

γ) Λοιπές δραστηριότητες εκτός ΗΕ

Περιλαμβάνονται Έσοδα από την πώληση φυσικού αερίου και από τυχόν παρεπόμενες δραστηριότητες. Στα Έξοδα περιλαμβάνονται το κόστος του φυσικού αερίου για την δραστηριότητα της προμήθειας φυσικού αερίου αμοιβές, δαπάνες, αποσβέσεις, χρηματοοικονομικά και έκτακτα αποτελέσματα, τα οποία αφορούν τις υπόλοιπες δραστηριότητες της Εταιρείας, εκτός Παραγωγής και Προμήθειας ΗΕ όπως αυτές αναφέρονται ανωτέρω.