ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑ
ΕΜΠΟΡΙΚΟ & ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΟ ΕΠΙΜΕΛΗΤΗΡΙΟ ΑΘΗΝΩΝ

Δ/ΝΣΗ: ΜΗΤΡΩΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΑΚΩΝ ΣΥΣΤΗΜΑΤΩΝ
ΤΜΗΜΑ: ΜΗΤΡΩΟΥ / Υπηρεσία Γ.Ε.ΜΗ.
Πληροφορίες: ΠΕΤΣΑΣ ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ
Τηλέφωνο: 2103382128
Fax: 2103616464
E-mail: dimpetsas@acci.gr

Αθήνα, 17/09/2019
Αριθ. Πρωτ.: 1678007

ΑΝΑΚΟΙΝΩΣΗ

Καταχώρισης στο Γενικό Εμπορικό Μητρώο (Γ.Ε.ΜΗ.), στοιχείων της Ανώνυμης Εταιρείας με την επωνυμία **«ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ»**.

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ
ΤΟΥ ΕΜΠΟΡΙΚΟΥ & ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΟΥ ΕΠΙΜΕΛΗΤΗΡΙΟΥ ΑΘΗΝΩΝ
Ανακοινώνει ότι:

Την **10/09/2019** καταχωρίσθηκαν στο Γενικό Εμπορικό Μητρώο (Γ.Ε.ΜΗ.) τα κατωτέρω στοιχεία της Ανώνυμης Εταιρείας με την επωνυμία **«ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ»** και αριθμό ΓΕΜΗ **5805601000**:

Α) Με Κωδικό Αριθμό Καταχώρισης **1857637** οι εγκεκριμένες από την 04/09/2019 Γενική Συνέλευση οικονομικές καταστάσεις με τις σχετικές εκθέσεις όπου από την κείμενη νομοθεσία απαιτούνται για τη χρήση 01/01/2018 έως 31/12/2018.

Β) Με Κωδικό Αριθμό Καταχώρισης **1857638** η από 04/09/2019 απόφαση της Γενικής Συνέλευσης σύμφωνα με την οποία ορίστηκε για τον έλεγχο των Οικονομικών καταστάσεων της χρήσης από 01/01/2019 έως 31/12/2019 η ελεγκτική εταιρεία **«DELOITTE ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΟΡΚΩΤΩΝ ΕΛΕΓΚΤΩΝ ΛΟΓΙΣΤΩΝ»**, με αριθμό μητρώου ΣΟΕΛ 120 και ειδικότερα οι παρακάτω ελεγκτές:
Τακτικός Ελεγκτής:
ΧΡΙΣΤΟΠΟΥΛΟΣ ΒΑΣΙΛΕΙΟΣ του ΗΛΙΑ, με αριθμό μητρώου ΕΛΤΕ 39701.
Αναπληρωματικός Ελεγκτής:
ΗΛΙΟΠΟΥΛΟΣ ΙΩΑΝΝΗΣ του ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΥ, με αριθμό μητρώου ΕΛΤΕ 26251.

Η καταχώριση έγινε, μετά από τυπικό έλεγχο (έλεγχο πληρότητας), σύμφωνα με τη διάταξη του άρθρου 9, παράγρ. 2, του Ν. 4548/2018 (ΦΕΚ 104/Α) και την Οδηγία με ΑΔΑ: 647Θ465ΧΙ8-ΞΦ5 (αρ. πρωτ. 141372/ 28-12-2018) της Γενικής Γραμματείας Εμπορίου & Προστασίας Καταναλωτή, σε συνδυασμό με τις διατάξεις του Ν.3419/2005 όπως ισχύει..

Με Εντολή Προέδρου ΕΒΕΑ
Ο ΕΙΔΙΚΟΣ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ

ΓΕΩΡΓΙΟΣ ΓΕΩΡΓΑΚΟΠΟΥΛΟΣ

Η γνησιότητα του παρόντος μπορεί να επιβεβαιωθεί από το https://www.businessregistry.gr/publicity.aspx

ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ

Λ. Μεσογείων 85, 115 26 Αθήνα

Αρ. Γ.Ε.ΜΗ 5805601000

ΕΤΗΣΙΑ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΕΚΘΕΣΗ

για τη χρήση από

1η Ιανουαρίου έως την 31η Δεκεμβρίου 2018

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

ΕΚΘΕΣΗ ΕΛΕΓΧΟΥ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ ΛΟΓΙΣΤΗ 5
ΕΤΗΣΙΑ ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ ΓΙΑ ΤΗΝ ΧΡΗΣΗ 2018 9
ΕΤΗΣΙΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2018 31
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ 32
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΚΑΙ ΛΟΙΠΩΝ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΩΝ ΠΕΡΙΟΔΟΥ 33
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ 34
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ 35
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ 36
1. ΣΥΣΤΑΣΗ ΚΑΙ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ 36
2. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ 36
3. ΠΕΡΙΛΗΨΗ ΣΗΜΑΝΤΙΚΩΝ ΛΟΓΙΣΤΙΚΩΝ ΑΡΧΩΝ 41
4. ΑΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ 48
5. ΕΝΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ 49
6. ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ 50
7. ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ 51
8. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ 51
9. ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ 53
10. ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ 54
11. ΠΡΟΒΛΕΨΗ ΓΙΑ ΑΠΟΖΗΜΙΩΣΗ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ 54
12. ΛΟΙΠΕΣ ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ 55
13. ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΕΣ 55
14. ΔΕΔΟΥΛΕΥΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ 56
15. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΑΠΟ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΙΚΕΣ ΜΙΣΘΩΣΕΙΣ 56
16. ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ 57
17. ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ 58
18. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ 58
19. ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ 61
20. ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΣΕΩΝ ΚΑΙ ΕΞΟΔΑ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ ΚΑΙ ΔΙΑΘΕΣΗΣ 62
21. ΚΟΣΤΟΣ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ 63
22. ΑΜΟΙΒΕΣ ΟΡΚΩΤΩΝ ΕΛΕΓΚΤΩΝ 63
23. ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ / (ΕΞΟΔΑ) 63
24. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΣΟΔΑ / (ΕΞΟΔΑ) 64
25. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ 64
26. ΣΚΟΠΟΙ ΚΑΙ ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΚΙΝΔΥΝΩΝ 65
27. ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ ΑΝΑ ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ 68
28. ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ ΚΑΙ ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΕΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ 68
29. ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΑ ΕΜΠΡΑΓΜΑΤΑ ΚΑΙ ΑΛΛΑ ΒΑΡΗ 69
30. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ 69
31. ΑΛΛΑΓΕΣ ΣΤΙΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ 69
32. ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΜΕΤΑ ΤΗΝ ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ 72
33. ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι – ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΟΛΟΚΛΗΡΩΜΕΝΗΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ 73

ΕΚΘΕΣΗ ΕΛΕΓΧΟΥ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ ΛΟΓΙΣΤΗ

Έκθεση Ανεξάρτητου Ορκωτού Ελεγκτή Λογιστή

Προς τους Μετόχους της Εταιρείας ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ

Έκθεση Ελέγχου επί των Οικονομικών Καταστάσεων
Γνώμη

Έχουμε ελέγξει τις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (η Εταιρεία), οι οποίες αποτελούνται από την κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης της 31ης Δεκεμβρίου 2018, τις καταστάσεις αποτελεσμάτων και λοιπών συνολικών εισοδημάτων, μεταβολών ιδίων κεφαλαίων και ταμειακών ροών της χρήσεως που έληξε την ημερομηνία αυτή, καθώς και περίληψη σημαντικών λογιστικών αρχών και μεθόδων και λοιπές επεξηγηματικές πληροφορίες.

Κατά τη γνώμη μας, οι συνημμένες οικονομικές καταστάσεις παρουσιάζουν εύλογα, από κάθε ουσιώδη άποψη, την οικονομική θέση της εταιρείας ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ κατά την 31 Δεκεμβρίου 2018, τη χρηματοοικονομική της επίδοση και τις ταμειακές της ροές για τη χρήση που έληξε την ημερομηνία αυτή σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Βάση Γνώμης

Διενεργήσαμε τον έλεγχό μας σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Ελέγχου (ΔΠΕ) όπως αυτά έχουν ενσωματωθεί στην Ελληνική Νομοθεσία. Οι ευθύνες μας, σύμφωνα με τα πρότυπα αυτά περιγράφονται περαιτέρω στην ενότητα της έκθεσής μας "Ευθύνες ελεγκτή για τον έλεγχο των οικονομικών καταστάσεων".

Είμαστε ανεξάρτητοι από την Εταιρεία, καθόλη τη διάρκεια του διορισμού μας, σύμφωνα με τον Κώδικα Δεοντολογίας για Επαγγελματίες Ελεγκτές του Συμβουλίου Διεθνών Προτύπων Δεοντολογίας Ελεγκτών, όπως αυτός έχει ενσωματωθεί στην Ελληνική Νομοθεσία και τις απαιτήσεις δεοντολογίας που σχετίζονται με τον έλεγχο των οικονομικών καταστάσεων στην Ελλάδα και έχουμε εκπληρώσει τις δεοντολογικές μας υποχρεώσεις σύμφωνα με τις απαιτήσεις της ισχύουσας νομοθεσίας και του προαναφερόμενου Κώδικα Δεοντολογίας. Πιστεύουμε ότι τα ελεγκτικά τεκμήρια που έχουμε αποκτήσει είναι επαρκή και κατάλληλα να παρέχουν βάση για τη γνώμη μας.

Ευθύνη της Διοίκησης επί των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων

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

Κατά την κατάρτιση των χρηματοοικονομικών καταστάσεων, η διοίκηση είναι υπεύθυνη για την αξιολόγηση της ικανότητας της Εταιρείας να συνεχίσει τη δραστηριότητά της, γνωστοποιώντας όπου συντρέχει τέτοια περίπτωση, τα θέματα που σχετίζονται με τη συνεχιζόμενη δραστηριότητα και τη χρήση της λογιστικής αρχής της συνεχιζόμενης δραστηριότητας, εκτός και εάν η διοίκηση είτε προτί-

θεται να ρευστοποιήσει την Εταιρεία ή να διακόψει τη δραστηριότητά της ή δεν έχει άλλη ρεαλιστική εναλλακτική επιλογή από το να προβεί σ ’αυτές τις ενέργειες.

Ευθύνες Ελεγκτή για τον έλεγχο των χρηματοοικονομικών καταστάσεων

- 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 αρχών και μεθόδων που χρησιμοποιήθηκαν και το εύλογο των λογιστικών εκτιμήσεων και των σχετικών γνωστοποιήσεων που έγιναν από τη Διοίκηση.

- Αποφαινόμαστε για την καταλληλότητα της χρήσης από τη διοίκηση της λογιστικής 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 στη διοίκηση, το σχεδιαζόμενο εύρος και το χρονοδιάγραμμα του ελέγχου, καθώς και σημαντικά ευρήματα του ελέγχου, συμπεριλαμβανομένων όποιων σημαντικών ελλείψεων στις δικλίδες εσωτερικού ελέγχου εντοπίζουμε κατά τη διάρκεια του ελέγχου μας.

Έκθεση επί Άλλων Νομικών και Κανονιστικών Απαιτήσεων

1. Λαμβάνοντας υπόψη ότι η διοίκηση έχει την ευθύνη για την κατάρτιση της Έκθεσης Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου, κατ’ εφαρμογή των διατάξεων της παραγράφου 5 του άρθρου 2 (μέρος Β) του Ν. 4336/2015, σημειώνουμε ότι:

α) Κατά τη γνώμη μας η Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου έχει καταρτισθεί σύμφωνα με τις ισχύουσες νομικές απαιτήσεις του άρθρου 43α του κ.ν. 2190/1920 και το περιεχόμενο αυτής αντιστοιχεί με τις συνημμένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις της χρήσης που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2018.

β) Με βάση τη γνώση που αποκτήσαμε κατά το έλεγχό μας, για την Εταιρεία ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ και το περιβάλλον της, δεν έχουμε εντοπίσει ουσιώδεις ανακρίβειες στην Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού της Συμβουλίου.

2. Λαμβάνοντας υπόψη ότι η διοίκηση έχει την ευθύνη για την κατάρτιση των Διαχωρισμένων Οικονομικών Καταστάσεων, που περιλαμβάνουν το διαχωρισμένο κατά δραστηριότητα Ισολογισμό της Εταιρείας της 31 Δεκεμβρίου 2018, καθώς και τη διαχωρισμένη κατά δραστηριότητα Κατάσταση Αποτελεσμάτων Χρήσεως προ φόρων για την περίοδο από 1 Ιανουαρίου 2018 έως και την 31 Δεκεμβρίου 2018, σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν. 4001/2011 και την υπ' αριθ. 301/2017 απόφαση της Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας (ΡΑΕ), σημειώνουμε ότι, κατά τη γνώμη μας, οι Διαχωρισμένες Οικονομικές Καταστάσεις, όπως παρουσιάζονται στο παράρτημα Ι των σημειώσεων των οικονομικών καταστάσεων της Εταιρείας, έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν.4001/2011 και την υπ' αριθ. 301/2017 απόφαση της ΡΑΕ.

Αθήνα, 21 Ιουνίου 2019

Ο Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής

Βασίλης Η. Χριστόπουλος

Α.Μ. ΣΟΕΛ 39701

Deloitte Ανώνυμη Εταιρία Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών Φραγκοκκλησιάς 3α & Γρανικού, 151
25 Μαρούσι

Α.Μ. ΣΟΕΛ: Ε 120

Μετοχικό Κεφάλαιο € 2.416.100
Λ. Μεσογείων 85, 115 26 Αθήνα
Αρ. Μητρώου Γ.Ε.ΜΗ 5805601000
Αρ. Μητρώου Α.Ε. 56860/01/Β/04/254

Διοικητικό Συμβούλιο

Γεώργιος ΚΟΥΒΑΡΗΣ	Πρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου
Γεώργιος ΔΑΝΙΟΛΟΣ	Διευθύνων Σύμβουλος
Σοφία ΔΗΜΗΤΡΑΚΟΠΟΥΛΟΥ	Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου
Olivier JACQUIER	Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου
Εμμανουήλ ΜΟΥΣΤΑΚΑΣ	Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου
Letterio BONANNO	Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου

Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής

DELOITTE. Ανώνυμη Εταιρεία Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών



ΕΤΗΣΙΑ ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ ΓΙΑ ΤΗΝ ΧΡΗΣΗ 2018

ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ
Προς την Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων
Επί του ισολογισμού και των αποτελεσμάτων χρήσης του 2018
Περίοδος 1.1.2018 – 31.12.2018

Κύριοι Μέτοχοι,

Έχουμε την τιμή να θέσουμε υπόψη σας για έγκριση τις οικονομικές καταστάσεις της χρήσης 1.1-31.12.2018 της Εταιρείας μας και να σας δώσουμε τις παρακάτω επεξηγήσεις.

1. Βασικοί χρηματοοικονομικοί δείκτες

Κατά την 31η Δεκεμβρίου 2018, η οικονομική κατάσταση της Εταιρείας κρίνεται ικανοποιητική. Τα ίδια κεφάλαια ανέρχονται σε € 52.252 χιλ. έναντι € 48.002 χιλ. στην χρήση 2017.
Οι βασικοί χρηματοοικονομικοί δείκτες της Εταιρείας για τις χρήσεις 2018 και 2017 έχουν ως εξής:

Αριθμοδείκτες οικονομικής διάρθρωσης

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)

	31.12.2018		**31.12.2017**	
Κυκλοφορούν ενεργητικό	122.394	83,90%	100.313	82,14%
Σύνολο ενεργητικού	145.881		122.131	
Μη-κυκλοφορούν ενεργητικό	23.487	16,10%	21.818	17,86%
Σύνολο ενεργητικού	145.881		122.131	

Οι παραπάνω δείκτες δείχνουν την αναλογία κεφαλαίων που έχει διατεθεί σε κυκλοφορούν και μη κυκλοφορούν ενεργητικό

Ίδια κεφάλαια	52.252	55,81%	48.002	64,75%
Σύνολο υποχρεώσεων	93.629		74.129	

Ο παραπάνω δείκτης δείχνει την οικονομική αυτάρκεια της Εταιρείας.

Σύνολο υποχρεώσεων	93.629	64,18%	74.129	60,70%
Σύνολο παθητικού	145.881		122.131	
Ίδια κεφάλαια	52.252	35,82%	48.002	39,30%
Σύνολο παθητικού	145.881		122.131	

Οι παραπάνω δείκτες δείχνουν την μόχλευση της Εταιρείας.

Ίδια κεφάλαια	52.252	222,47%	48.002	220,01%
Μη-κυκλοφορούν ενεργητικό	23.487		21.818	

Ο δείκτης αυτός δείχνει το βαθμό χρηματοδοτήσεως των ασώματων ακινητοποιήσεων της Εταιρείας από τα Ίδια Κεφάλαια.

Κυκλοφορούν ενεργητικό	122.394	136,11%	100.313	138,91%
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	89.924		72.214	

Ο δείκτης αυτός δείχνει την δυνατότητα της Εταιρείας να καλύψει τις βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις της με στοιχεία του κυκλοφορούντος ενεργητικού.

Κεφάλαιο κινήσεως	32.470	26,53%	28.099	28,01%
Κυκλοφορούν ενεργητικό	122.394		100.313	

Ο δείκτης αυτός απεικονίζει σε ποσοστό το τμήμα του Κυκλοφορούντος ενεργητικού το οποίο χρηματοδοτείται από το πλεόνασμα των Ιδίων Κεφαλαίων και Μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων.

Αριθμοδείκτες αποδόσεως και αποδοτικότητας

	31.12.2018		**31.12.2017**	
Καθαρά αποτελέσματα χρήσεως προ φόρων	9.203	2,65%	4.328	1,66%
Πωλήσεις αποθεμάτων & υπηρεσιών	347.223		260.037	

Ο αριθμοδείκτης αυτός απεικονίζει την απόδοση της Εταιρείας χωρίς το συνυπολογισμό των λοιπών αποτελεσμάτων.

Καθαρά αποτελέσματα χρήσεως προ φόρων	9.203	2,63%	4.328	1,65%
Σύνολο εσόδων	349.838		262.605	

Ο αριθμοδείκτης αυτός απεικονίζει την συνολική απόδοση της Εταιρείας σε σύγκριση με τα συνολικά της έσοδα.

Καθαρά αποτελέσματα χρήσεως προ φόρων	9.203	17,61%	4.328	9,02%
Ίδια κεφάλαια	52.252		48.002	

Ο αριθμοδείκτης αυτός απεικονίζει την αποδοτικότητα των ιδίων κεφαλαίων της Εταιρείας.

Μικτά κέρδη	11.134	3,21%	6.144	2,36%
Πωλήσεις αποθεμάτων & υπηρεσιών	347.223		260.037	

Ο αριθμοδείκτης αυτός απεικονίζει το ποσοστιαίο μέγεθος του μικτού κέρδους επί των πωλήσεων της Εταιρείας.

2. Επισκόπηση της Αγοράς Ενέργειας

Κύρια Σημεία

Τα βασικά στοιχεία της ελληνικής αγοράς ενέργειας είναι:

Επισκόπηση της Ελληνικής Αγοράς Ενέργειας

Η Ελληνική Αγορά Ενέργειας απαιτεί ευρεία και δομική αναδιάρθρωση προκειμένου να εναρμονιστεί με την Ευρωπαϊκή νομοθεσία και τους Ευρωπαϊκούς κανονισμούς, να γίνει πιο σύγχρονη και ανταγωνιστική, να περιορίσει τις μονοπωλιακές τάσεις και αδυναμίες, να προωθήσει την καινοτομία, να ενισχύσει την ευρύτερη υιοθέτηση των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας και αερίου και να διασφαλίσει ότι τα πλεονεκτήματα των ως άνω αλλαγών ωφελούν τον τελικό καταναλωτή.

Πολλές σημαντικές δομικές αλλαγές υλοποιήθηκαν με επιτυχία μέσα στο 2018, εκ των οποίων επιλέγουμε να αναφέρουμε τις ακόλουθες:

1. *Δομικά μέτρα σχετικά με την από-επένδυση των λιγνιτών*: Ο ν.4533/2018 (ΦΕΚ Α 75/2018) ψηφίστηκε στις 25 Απριλίου 2018 θεσπίζοντας "Διαρθρωτικά μέτρα για την πρόσβαση στο λιγνίτη και το περαιτέρω άνοιγμα της χονδρεμπορικής αγοράς ηλεκτρισμού και άλλες διατάξεις". Στην πραγματικότητα, ο νόμος υλοποιεί την αποεπένδυση μέσω σύστασης δύο (2) νέων από απόψεως στοιχείων ενεργητικού, παθητικού και ανθρώπινου δυναμικού, ανωνύμων εταιρειών με μοναδικό μέτοχο τη ΔΕΗ Α.Ε. και με κύριο σκοπό την εξόρυξη λιγνίτη και την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας με χρήση λιγνίτη. Στην πρώτη εταιρεία εισφέρονται από τη ΔΕΗ Α.Ε. η μονάδα ηλεκτροπαραγωγής υπ' αριθμ. 1 του ΑΗΣ Μελίτης (Μελίτη 1), ονομαστικής ισχύος 330 MW και η άδεια παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας της υπ' αριθμ. 2 μονάδας του ΑΗΣ Μελίτης (Μελίτη 2), ονομαστικής ισχύος 450 MW. Στην δεύτερη εταιρεία εισφέρονται από τη ΔΕΗ Α.Ε. ο ΑΗΣ Α΄ Μεγαλόπολης με τη λειτουργούσα μονάδα ηλεκτροπαραγωγής υπ' αριθμ. 3 αυτού (Μεγαλόπολη 3), ονομαστικής ισχύος 300 MW και η μονάδα ηλεκτροπαραγωγής υπ' αριθμ. 4 του ΑΗΣ Β΄ Μεγαλόπολης (Μεγαλόπολη 4), ονομαστικής ισχύος 300 MW. Σύμφωνα με την δεσμεύσεις της Ελληνικής Δημοκρατίας η αποεπένδυση θα έπρεπε να είχε ολοκληρωθεί μέχρι το τέλος του 2018. Στην πράξη τελικά μέσα στο 2018 υλοποιήθηκε η απόσχιση και εισφορά δύο λιγνιτικών κλάδων της ΔΕΗ Α.Ε. σε δύο νέες εταιρίες και η διενέργεια του διεθνούς διαγωνισμού.

2. *Ο μηχανισμός προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας (ΝΟΜΕ) για τη διασφάλιση της σταδιακής μείωσης του μεριδίου αγοράς της ΔΕΗ στη λιανική αγορά*: Οι δημοπρασίες ΝΟΜΕ συνεχίστηκαν όλο το 2018 με το μηχανισμό αναπροσαρμογής της ετήσιας ποσότητας ηλεκτρικής ενέργειας– εξαιτίας της απόσχισης και εισφοράς των δύο λιγνιτικών κλάδων της ΔΕΗ Α.Ε. – να μειώνει τις προς δημοπράτηση ποσότητες για την επίτευξη των εξαμηνιαίων στόχων του Ιουνίου και του Δεκεμβρίου κατά 50%. Σύμφωνα με την Απόφαση 85 του ΚΥΣΟΙΠ, οι Ελληνικές Αρχές θα προβούν σε κοινή αξιολόγηση του μηχανισμού μαζί με τους Θεσμούς τον Σεπτέμβριο του 2019, συμπληρωματικά των εξαμηνιαίων Εκθέσεων Επιπτώσεων, λαμβάνοντας μεταξύ άλλων υπόψη: (1) την εισαγωγή των νέων αγορών του Μοντέλου Στόχου στην ελληνική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και την Προθεσμιακή Αγορά Ενέργειας, (2) την ολοκλήρωση των διαρθρωτικών μέτρων για την πρόσβαση στο λιγνίτη, (3) την επίδραση του μηχανισμού στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, (4) την εξέλιξη των μεριδίων λιανικής στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και (5) την πιθανή ανάγκη για εναλλακτικές πολιτικές εφαρμογής και/ή δομικά μέτρα με βασική στόχευση την μεγιστοποίηση του οφέλους των καταναλωτών.

3. *Ειδικός Λογαριασμός ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ (ΕΛΑΠΕ)*: Η Πρόσθεση Χρέωση Εκπροσώπων Φορτίου υπέρ του Ειδικού Λογαριασμού (ΠΧΕΦΕΛ) μειώθηκε μέσα στο 2018 και τελικά καταργήθηκε από την πρώτη Ιανουαρίου και εφεξής. Ειδικότερα, οι δύο νόμοι οι οποίοι αρχικά θεσμοθέτησαν τη μείωση και στη συνέχεια την κατάργηση του ΠΧΕΦΕΛ ήταν οι ν.4549/2018 (ΦΕΚ Α 105/14.06.2018) & ν.4585 (ΦΕΚ Α 216/24.12.2018) νομοθετώντας παράλληλα (1) τη δέσμευση διατήρησης ενός αποθέ-

ματος ασφαλείας των 70 εκατ. Ευρώ στον ΕΛΑΠΕ και (2) τη χρήση όποιου πλεονάσματος πάνω του αποθέματος ασφαλείας για την περαιτέρω μείωση της εν λόγω χρέωσης για το 2018. Επιπρόσθετα ο ν.4585 κατάργησε από την 1η Ιανουαρίου και εφεξής, το Ειδικό Τέλος Λιγνίτη που υποχρέωνε τις μονάδες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από λιγνίτη να καταβάλλουν υπέρ του ΕΛΑΠΕ.

4. *Μηχανισμός Ισχύος*: Η Ευρωπαϊκή Κοινότητα στις 30.07.2018 ενέκρινε μέσω της εγκριτικής της απόφασης SA 50152 το Νέο Μεταβατικό Μηχανισμό Αποζημίωσης Ευελιξίας. Η πρώτη δημοπρασία έλαβε χώρα τον Σεπτέμβριο παρέχοντας αποζημίωση ευέλικτης ισχύος από την 1η Οκτωβρίου και για ένα τρίμηνο στους ΥΗΣ και στις μονάδες φυσικού αερίου (CCGTs, OCGTs). Οι δημοπρασίες σύμφωνα με τον Κώδικα ΕΣΜΗΕ θα διενεργούνται κάθε τρίμηνο και βάσει αυτών θα αποζημιώνονται οι πάροχοι ευέλικτης ισχύος. Η διάρκεια του μηχανισμού είναι ορισμένη έως το τέλος του 2019. Οι Ελληνικές Αρχές τον Δεκέμβριο του 2018 προ-κοινοποίησαν στην Ευρωπαϊκή Κοινότητα το Μόνιμο Μηχανισμό Ισχύος της Ελλάδος.

5. *Χρονοδιάγραμμα Αγοράς Αερίου*: Το 66% του ΔΕΣΦΑ ιδιωτικοποιήθηκε μέσα στο 2018 και αναμένεται η ιδιωτικοποίηση των ΕΛΠΕ (Ελληνικά Πετρέλαια, 36% Δημόσιο) και της ΔΕΠΑ (Δημόσια Επιχείρηση Αερίου, 65% Δημόσιο). Μέσα στο 2018 η ΔΕΠΑ πούλησε το μερίδιό της στη ΕΠΑ Θεσσαλονίκης- Θεσσαλίας και αύξησε το μερίδιό της στην ΕΠΑ Αττικής.

6. *Πρόγραμμα Απο-επένδυσης Αερίου*: Οι τριμηνιαίες δημοπρασίες συνεχίζονται κανονικά. Η ποσότητα που δημοπρατήθηκε το 2018 έφτασε στο 17% της ετήσιας ποσότητας που προμηθεύει η ΔΕΠΑ στους πελάτες της. Έχει θεσπιστεί ότι η Επιτροπή Ανταγωνισμού και η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας θα παρέχουν στους Θεσμούς, μετά από κάθε δημοπρασία, μια αναφορά με τα αποτελέσματα.

7. *Ενεργειακές Υποδομές*: α) Αγωγοί Φυσικού Αερίου (π.χ. TAP υπό κατασκευή), β) East Med (υπό υπογραφή η διακρατική συμφωνία), γ) Τερματικός σταθμός LNG στην Αλεξανδρούπολη (Βόρεια Ελλάδα – σε διαδικασία αδειοδότησης), δ) Υπόγεια Αποθήκη Καβάλας (Βόρεια Ελλάδα – μελέτη βιωσιμότητας).

8. *Νέες Νομικές Οντότητες*: Τον Ιούνιο 2018 ιδρύθηκε το Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας (ΕΧΕ) για τη λειτουργία της προθεσμιακής, προ-ημερήσιας και ενδο-ημερήσιας αγοράς. Το φθινόπωρο του 2018 ιδρύθηκε ο Φορέας Εκκαθάρισης για την εκκαθάριση των συναλλαγών φυσικής παράδοσης της ενδο-ημερήσιας και της προ-ημερήσιας αγοράς. Η λειτουργία της αγοράς εξισορρόπησης είναι ευθύνη του Διαχειριστή του Συστήματος.
9. *Απόκριση Ζήτησης*: Νέος μηχανισμός απόκρισης ζήτησης (διακοψιμότητα) για τα έτη 2018-2019 εγκρίθηκε από την Ευρωπαϊκή Κοινότητα μέσα στο 2018 και ενσωματώθηκε στο εθνικό δίκαιο τον Δεκέμβριο του 2017, με τη διεξαγωγή της πρώτης δημοπρασίας τον Ιανουάριο του 2018 (οικονομικά κίνητρα σε βιομηχανικούς καταναλωτές για τη μεταφορά της κατανάλωσής τους σε ώρες χαμηλότερου φορτίου συμβάλλοντας έτσι στη μείωση του φορτίου αιχμής)

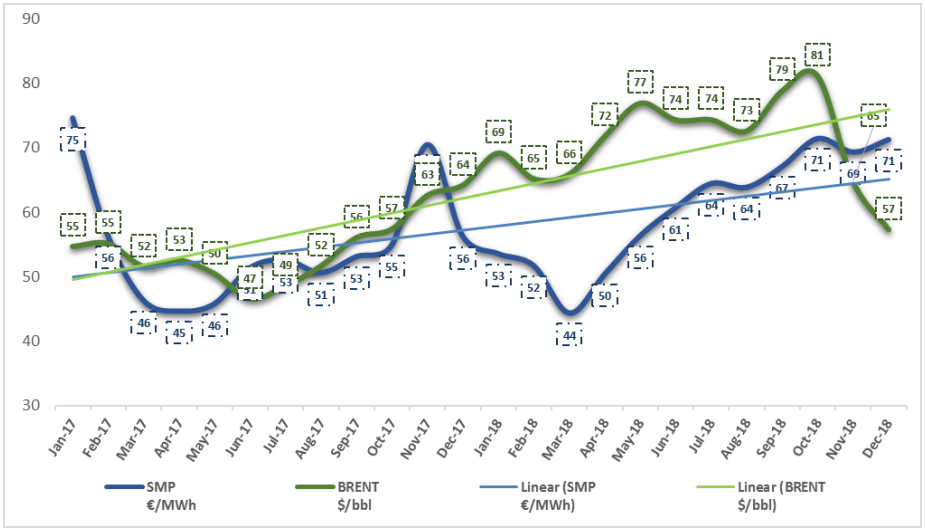
10. *Υδρογονάνθρακες*: Οι Ελληνικές Αρχές σε συνέχεια της ανακοίνωσης των δύο διεθνών διαγωνισμών υπέγραψε (1) με τις εταιρείες ExxonMobil, Total και ΕΛΠΕ ένα συμβόλαιο για εξόρυξη υδρογονανθράκων στη νότια και νοτιοδυτική Κρήτη και στον κόλπο του Κυπαρισσιακού και (2) με τις εταιρείες Repsol και ΕΛΠΕ ένα συμβόλαιο για εξόρυξη υδρογονανθράκων στο Ιόνιο Πέλαγος.

11. *Ανανεώσιμες*: Τον Απρίλιο του 2018, οι αρχές δημοσίευσαν δύο Υπουργικές Αποφάσεις ορίζοντας το νέο πλαίσιο στήριξης των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας. Η πρώτη δημοπρασία έλαβε χώρα στις 2 Ιουλίου του 2018 και η δεύτερη στις 10 Δεκεμβρίου

του 2018.

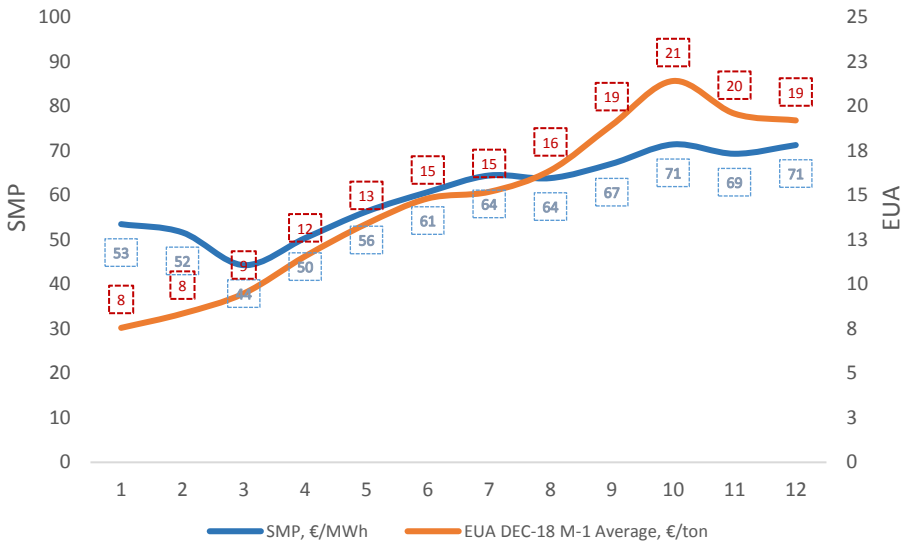
12. *Μοντέλο Στόχος*: Σε συνέχεια της ημερομηνίας εφαρμογής του Ευρωπαϊκού Κανονισμού 2015/1222 που θέσπισε τις κατευθυντήριες γραμμές για την κατανομή δυναμικότητας και τη διαχείριση της συμφόρησης (CACM) και του Ευρωπαϊκού Κανονισμού 2017/2195 που θέσπισε τις κατευθυντήριες γραμμές για την εξισορρόπιση της ηλεκτρικής ενέργειας, η Ελλάδα πρέπει να λάβει τα απαιτούμενα μέτρα για την ενιαία σύζευξη της προ-ημερήσιας και ενδο-ημερήσιας αγοράς με τις γειτονικές με αυτήν χώρες. Το νέο ιδρυθέν Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας, ενεργώντας ως ο Ορισθείς Διαχειριστής Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Nominated Electricity Market Operator/NEMO) σύμφωνα με τις διατάξεις του CACM και την εθνική νομοθεσία (ν.4425/2016), απαιτείται να διαθέτει τους κανονισμούς και τα τεχνικά μέσα για να ανταποκριθεί στις οριζόμενες από τον CACM υποχρεώσεις ή να ορίσει ένα τρίτο μέρος ως υπεύθυνο υλοποίησης των ως άνω υποχρεώσεων. Οι σχετικοί κανονισμοί ετοιμάστηκαν από το ΕΧΕ και εγκρίθηκαν από τη ΡΑΕ με την υπ' αριθμ. 1116/2018 Απόφαση (ΦΕΚ Β' 5914/31.12.2018). Ο ΑΔΜΗΕ που θα λειτουργήσει την αγορά εξισορρόπησης σύμφωνα με τον Κανονισμό Εξισορρόπησης έχει ετοιμάσει τον Κανονισμό της αγοράς εξισορρόπησης, ο οποίος εγκρίθηκε από τη ΡΑΕ με την υπ' αριθμ. 1090/2018 Απόφαση (ΦΕΚ Β' 5910/31.12.2018).

Α. Οριακή Τιμή Συστήματος



www.admie.gr

Η ΟΤΣ ακολουθεί την τάση του Brent λόγω της σύνδεσης της τιμής του φυσικού αερίου με το Brent (δεδομένου του καθοριστικού ρόλου στη διαμόρφωση της ΟΤΣ από τις αεριοστροβιλικές μονάδες Συνδυασμένου Κύκλου)

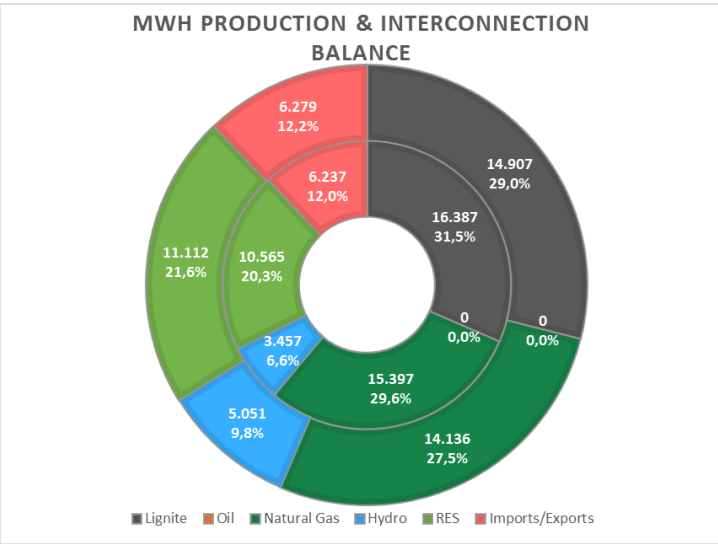


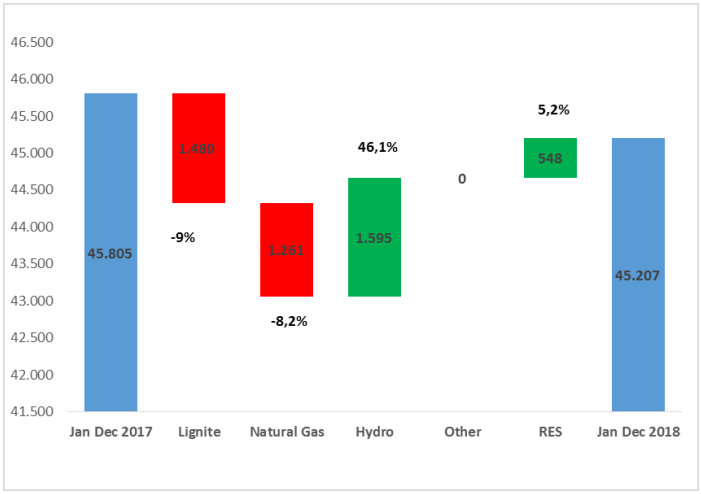
Source: HERON Energy Portfolio Management

Κατά τη διάρκεια του 2018 παρατηρήθηκε έντονη συσχέτιση της ΟΤΣ με το συνεχώς αυξανόμενο κόστος των δικαιωμάτων εκπομπής (EUAs) διοξειδίου του άνθρακα (CO_2), το οποίο αποτελεί σκέλος του μεταβλητού κόστους των λιγνιτικών και αεριοστροβιλικών μονάδων παραγωγής ενέργειας με μέσους συντελεστές κόστους (€/tn σε €/MWh_e) 1,5 και 0,4 αντίστοιχα.

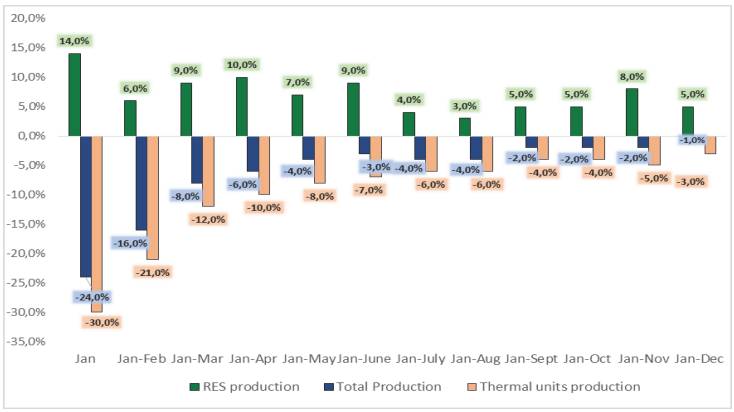
Β. Παραγωγή ανά Τεχνολογία και Ισοζύγιο Διασυνδέσεων

Η συνολική εθνική παραγωγή μαζί με τις καθαρές εισαγωγές το 2018 σημείωσαν μια μικρή μείωση (1,1%) συγκριτικά με την προηγούμενη χρονιά. Συγκεκριμένα ανά τεχνολογία, η λιγνιτική παραγωγή μειώθηκε από 31,5% (16.387 GWh) το 2017 σε 29% (14.907 GWh) το 2018, ενώ οι μονάδες φυσικού αερίου μείωσαν τη συνεισφορά τους από 29,6% το 2017 σε 27,5% το 2018. Η λιγνιτική παραγωγή εξακολουθεί οριακά να έχει το μεγαλύτερο ποσοστό κάλυψης του ενεργειακού μείγματος της χώρας παρά το γεγονός ότι ήταν η μικρότερη των τελευταίων ετών. Η παραγωγή από φυσικό αέριο έρχεται 2η ακολουθώντας από κοντά με συνολική ετήσια παραγωγή 14.136 GWh. Τρίτη σε συμμετοχή είναι η έγχυση από ΑΠΕ με 11.112 GWh (21,6%). Εάν σε αυτή προστεθεί η υδροηλεκτρική παραγωγή με (η οποία συνεισέφερε με 10% στο σύνολο, αυξανόμενη κατά σχεδόν 50% σε σχέση με το 2017, λόγω των εκτεταμένων χειμερινών και εαρινών βροχοπτώσεων), τότε η εθνική παραγωγή από πηγές καθαρές από ορυκτά καύσιμα φτάνει το 31,4% καταλαμβάνοντας την 1η θέση στο ενεργειακό ισοζύγιο. Οι καθαρές εισαγωγές από τις όμορες χώρες κατέλαβαν την 4η θέση εγχέοντας στο Ελληνικό σύστημα ενέργειας 6.279 GWh (12%). **www.admie.gr**



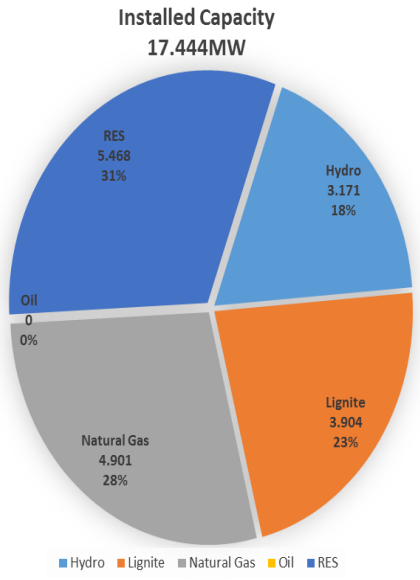


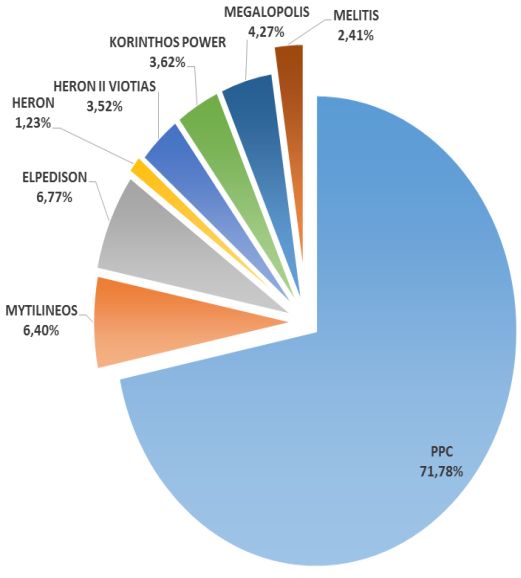
Στο διπλανό γράφημα παρατηρείται η συνολική ετήσια παραγωγή σε εθνικό επίπεδο, να παραμένει σχετικά σταθερή, μειούμενη ελάχιστα κατά 1.3% εν συγκρίσει με το 2017.Η λιγνιτική και η παραγωγή από φυσικό αέριο μειώθηκαν κατά 9% και 8,2% αντίστοιχα σε σχέση με το 2017, ενώ αντίθετα η υδροηλεκτρική και η παραγωγή από ΑΠΕ αυξήθηκαν αντίστοιχα κατά 46,1% και 5,2%. Η συγκεκριμένη αθροιστική αύξηση παραγωγής των μηδενικού οριακού κόστους πηγών συνδέεται με την μείωση της παραγωγής των μονάδων που τροφοδοτούνται από ορυκτά καύσιμα.
www.admie.gr



Η παραγωγή ενέργειας παρουσιάστηκε μειωμένη καθ' όλη τη διάρκεια του 2018 συγκριτικά με το 2017. Δεδομένου του σταθερού επίπεδου καθαρών εισαγωγών, η ελάττωση της ενεργειακής παραγωγής οφείλεται στη συνολική μείωση της ζήτησης, καθώς οι καιρικές συνθήκες το 2018 ήταν ηπιότερες σε σχέση με το 2017 (οπότε σημειώθηκε ιδιαίτερα βαρύς χειμώνας).

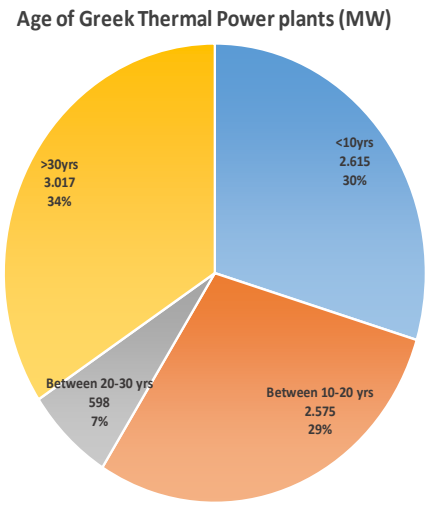
Γ. Μείγμα Ενέργειας

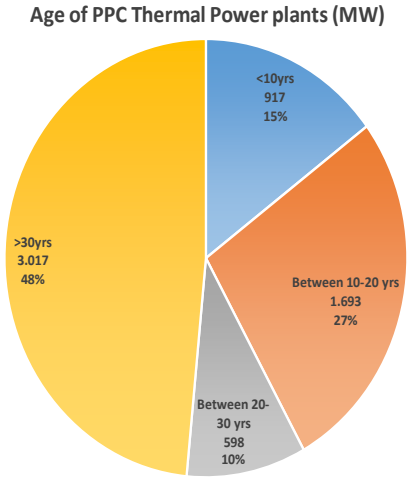




www.lagie.gr

Η συνολική παραγωγική δυναμικότητα ενέργειας της χώρας φτάνει την ισχύ των 17.444 MW. Η ΔΕΗ εξακολουθεί να κατέχει τη μερίδα του λέοντος στην ενεργειακή παραγωγή, έχοντας στη κατοχή της 9.396 MW συμβατικής και υδροηλεκτρικής παραγωγής. Η ποσοστιαία κατανομή εγκατεστημένης ισχύος μεταξύ της ΔΕΗ και των ανεξάρτητων ηλεκτροπαραγωγών παρουσιάζεται στο παραπάνω διάγραμμα.

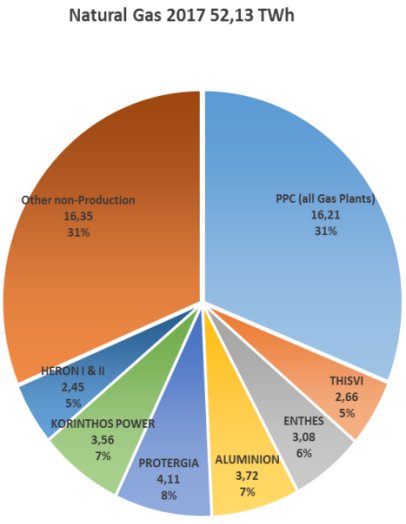


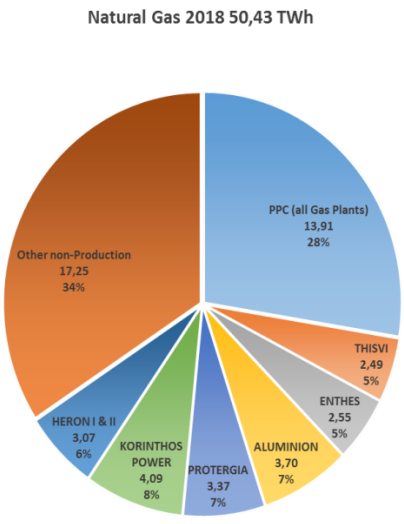


www.lagie.gr

Το 41% της θερμικής παραγωγής στην Ελλάδα έχει ηλικία μεγαλύτερη των 20 ετών, υποδεικνύοντας την ανάγκη εισαγωγής νέων μονάδων ηλεκτροπαραγωγής. Πιο συγκεκριμένα το 58% των θερμικών εργοστασίων της ΔΕΗ είναι άνω των 20 ετών.

Δ. Κατανάλωση Φυσικού Αερίου



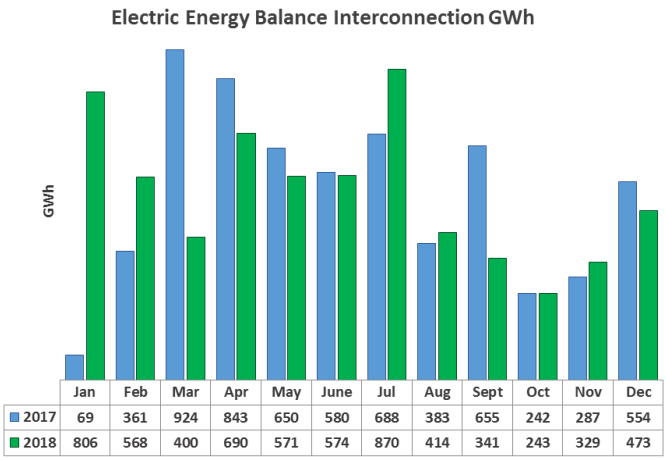


www.desfa.gr

Η κατανάλωση φυσικού αερίου για το 2018 μειώθηκε συνολικά κατά 3% (1.7 TWh_{th}). Η ελάττωση είναι αποτέλεσμα της απότομης αύξησης του Brent, η οποία οδήγησε σε υψηλότερες τιμές φυσικού αερίου για το 2018, καθώς επίσης και στον ηπιότερο χειμώνα (σε σχέ-

ση με τον αντίστοιχο του 2017) που εκτός από την μείωση στη ζήτηση φυσικού αερίου για ενέργεια οδήγησε και μείωση στην ζήτηση φυσικού αερίου για θέρμανση.

Ε. Εισαγωγές/Εξαγωγές



Παρά τη σημαντική μηνιαία διακύμανση, οι καθαρές εισαγωγές παρέμειναν σχεδόν σταθερές συγκριτικά με το 2017, μειωμένες μόνο κατά 0,7%.
www.admie.gr

TWh	2018	2017	*Delta %*
IMPORTS	**11,0**	**8,9**	*23,2%*
ALBANIA	1,9	1,2	*64,1%*
BULGARIA	3,8	3,1	*21,7%*
ITALY	1,6	2,1	*-21,1%*
FYROM	2,9	2,0	*42,0%*
TURKEY	0,7	0,5	*42,8%*

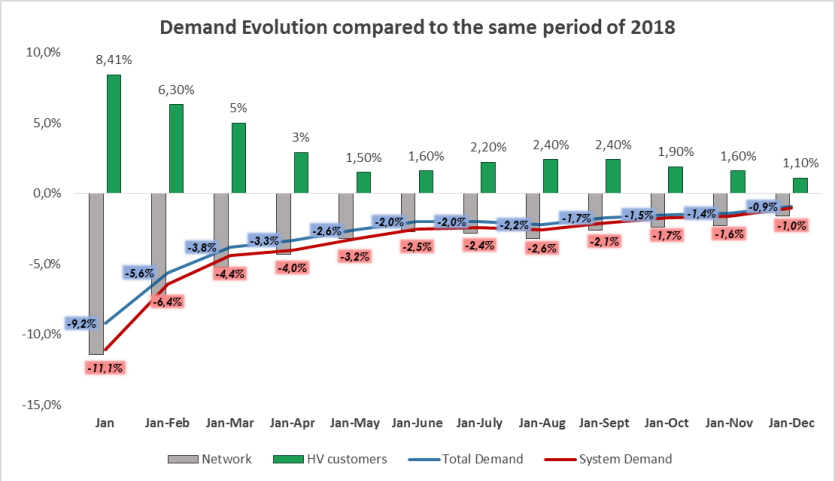
TWh	2018	2017	*Delta %*
EXPORTS	**5,0**	**2,8**	*75,0%*
ALBANIA	1,0	0,9	*15,6%*
BULGARIA	0,2	0,3	*-16,9%*
ITALY	2,1	0,8	*179,1%*
FYROM	1,6	0,9	*71,9%*
TURKEY	0,0	0,0	*0%*
Balance	**6,0**	**6,1**	***-1,0%***

Το συνολικό ισοζύγιο εισαγωγών-εξαγωγών μειώθηκε κατά λίγο λιγότερο από 1% για το 2018 πάντα σε σύγκριση με το 2017. Οι καθαρές εισαγωγές από την Τουρκία αυξήθηκαν κατά 43%, από την ΠΓΔΜ 17% και από τη Βουλγαρία κατά 25%. Αντίθετα η Ιταλία αντέστρεψε τη ροή ενέργειας καθώς το 2018 συνολικά εισήγαγε ενέργεια από την Ελλάδα σε αντιδιαστολή με το 2017. Η σημαντική αύξηση των εξαγωγών (75%) οφείλεται κατά κύριο λόγο στις δημοπρασίες NOME και στην επακόλουθη ανάγκη για τους προμηθευτές της χώρας να εξάγουν ενέργεια τις μη αιχμιακές ώρες ώστε να αξιοποιήσουν το σύνολο της ενέργειας που απέκτησαν από τις εν λόγω δημοπρασίες.
www.lagie.gr

ΣΤ. Λιανική αγορά

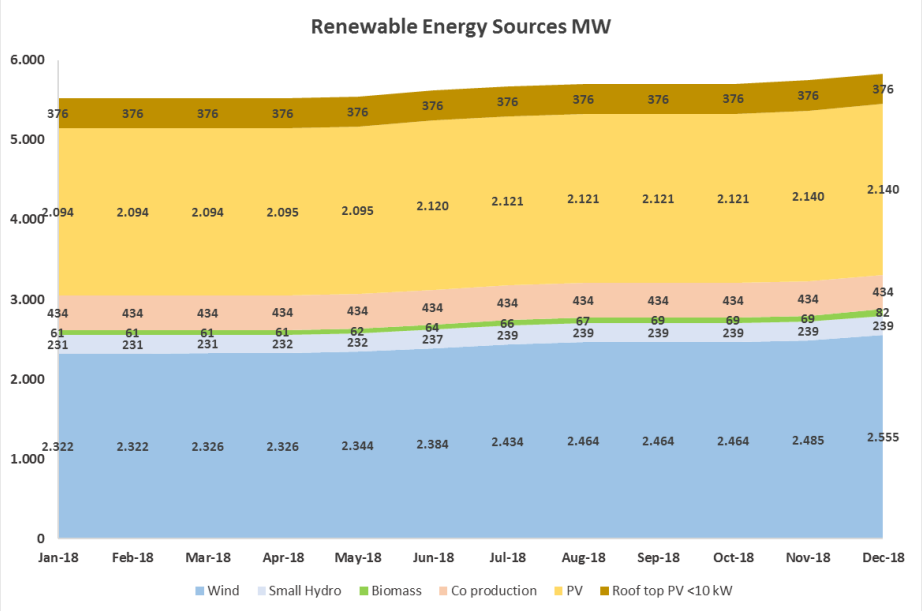
Η ΔΕΗ έχασε 5% από το μερίδιο της αγοράς που εκπροσωπούσε στην αρχή του 2018 πέφτοντας από το 85.0% στο 80.6% στο τέλος του χρόνου. Οι ιδιωτικές εταιρείες αύξησαν τη συμμετοχή τους με τις τρεις εταιρείες HERON, Protergia και Elpedison να ηγούνται σε μερίδια αγοράς. Οι Δημοπρασίες Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας μείωσαν το ενεργειακό κόστος των ιδιωτικών εταιρειών, αλλά αυτή η μείωση αντισταθμίστηκε με το αυξημένο κόστος με το οποίο επιβαρύνθηκε η Προμήθεια από το ΠΧΕΦΕΛ. Ο στόχος της ρυθμιστικής απόφασης θέσπισης του ΠΧΕΦΕΛ ήταν η κάλυψη του ελλείμματος του ΕΛΑΠΕ.
Επιπλέον, η αξιοσημείωτη αύξηση του μοναδιαίου κόστους του NOME κατά τις Δημοπρασίες οδήγησε στη μείωση του ρυθμού διείσδυσης των ιδιωτικών εταιρειών στη Μέση Τάση.
www.admie.gr

Η ζήτηση στις αρχές του 2018 παρουσιάζεται μειωμένη σε σχέση με το 2017 (βασικά κυρίως του πιο ήπιου χειμώνα σε σχέση με το πρώτο τρίμηνο του 2017) και σταδιακά ισορροπεί ώστε στο τέλος του 2018 να φτάνει το -1% σε σχέση με όλη τη 12μηνη περίοδο. Σε αντιδιαστολή οι πελάτες στην ΥΤ σημείωσαν μια αύξηση σε σχέση με το 2017 που κατέληξε σε 1.1% σε σχέση με όλη τη 12μηνη περίοδο.

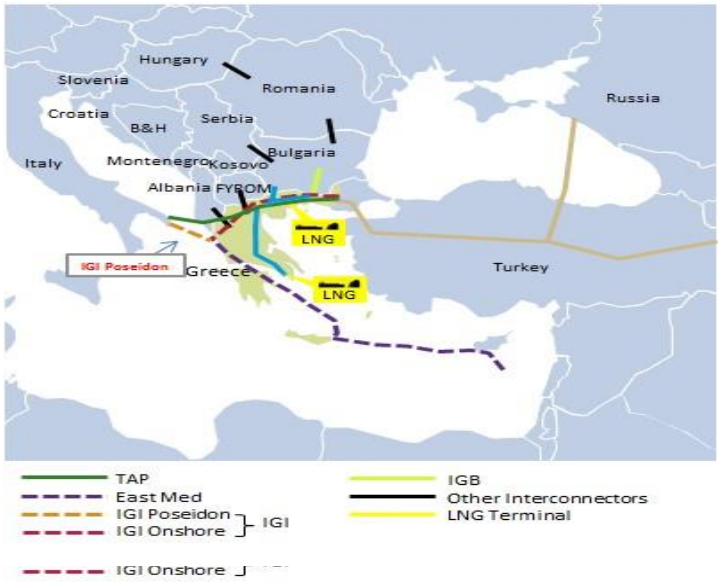


Ζ. Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας

Κατά την διάρκεια του 2018 η ισχύς από τις ανανεώσιμες πηγές αυξήθηκε κατά 6%, κυρίως λόγω της αύξησης κατά 10% της δυναμικότητας των αιολικών πάρκων. Επιπλέον η παραγωγή από Βιομάζα και Φ/Β αύξησε τη δυναμικότητα της κατά 35% και 2% αντίστοιχα.



Η. Διασυνδέσεις Φυσικού Αερίου



Διασυνδετήριος Αγωγός Ελλάδας - Βουλγαρίας (IGB)

Το έργο IGB αποτελείται από έναν σωληναγωγό μήκους 182 χλμ. (εκ των οποίων τα 31 χλμ. βρίσκονται στην ελληνική επικράτεια), καθώς και τις απαραίτητες εγκαταστάσεις υποστήριξης (Σταθμοί Μετρητών, Σταθμοί Βαλβίδων, Κέντρο Επιχειρήσεων). Η διασύνδεση IGB αναπτύσσεται για να συνδέσει το Ελληνικό Εθνικό Σύστημα Φυσικού Αερίου (NNGS) στην Κομοτηνή (Ελλάδα) με το αντίστοιχο Βουλγαρικό Σύστημα στη Στάρα Ζαγόρα (Βουλγαρία).

Ο αγωγός είναι σχεδιασμένος με διάμετρο 32 ιντσών και αρχική χωρητικότητα 3 δισεκατομμυρίων κυβικών μέτρων (bcm) φυσικού αερίου ετησίως με πιθανή αναβάθμιση σε 5bcm ετησίως. Είναι ιδανικά τοποθετημένο για να μεταφέρει φυσικό αέριο από την Κασπία προς την Ευρώπη μέσω της Ελλάδας, ενώ οι τερματικοί σταθμοί επαναεριοποίησης στην Ελλάδα θα επιτρέψουν την προμήθεια ΥΦΑ από την Ανατολική Μεσόγειο, τη Βόρεια Αφρική, τον Κόλπο και πέρα από αυτήν.

Το έργο αναπτύσσεται από τη βουλγαρική εταιρεία "ICGB AD - Interconnector Greece – Bulgaria", 50-50% κοινή επιχείρηση μεταξύ της Βουλγαρικής Ενεργειακής Συμμετοχής (ΒΕΗ) και της ελληνικής IGI Poseidon S.A., η οποία συστάθηκε τον Ιανουάριο του 2011 με αποστολή να σχεδιάσει, κατασκευάσει και να λειτουργήσει τον αγωγό. Η ΔΕΠΑ και η Edison κατέχουν το 50% των μετοχών της IGI Poseidon S.A.

Οι κυβερνήσεις τόσο της Ελλάδας όσο και της Βουλγαρίας υποστηρίζουν έντονα την υλοποίηση του έργου (Ελλάδα: Νόμος 4001/2011, Άρθρο 176, Βουλγαρία: Απόφαση του Υπουργικού Συμβουλίου της Βουλγαρίας αριθ. 452 της 07.06.2012), χαρακτηρίζοντάς την ως έργο εθνικής σημασίας και δημοσίου συμφέροντος. Επιπλέον, το έργο έχει συμπεριληφθεί στον κατάλογο των έργων κοινού ενδιαφέροντος της Ευρωπαϊκής Ένωσης (κατάλογος PCI), στην ελληνική λίστα των έργων Fast Track, καθώς και στον κατάλογο έργων υποδομής προτεραιότητας (CESEC) της Κεντρικής και Νοτιοανατολικής Ευρώπης και απολαμβάνει την πλήρη υποστήριξη της ελληνικής και βουλγαρικής κυβέρνησης.

Με βάση το ισχύον χρονοδιάγραμμα, η έναρξη της κατασκευής προγραμματίζεται για το πρώτο εξάμηνο του 2018, ενώ η IGB προγραμματίζεται να αρχίσει να λειτουργεί το πρώτο τετράμηνο του 2020.

Το έργο έχει ήδη λάβει επιδότηση από το Ευρωπαϊκό Ενεργειακό Πρόγραμμα Ανάκαμψης (EEPR) ύψους € 45 εκατ.

Η τελική απόφαση για επενδύσεις ελήφθη στις 10 Δεκεμβρίου 2015.
www.depa.gr

Διασυνδετήριος Αγωγός Eastern Mediterranean Pipeline (East Med)

Ο αγωγός East Med σχεδιάζεται για να συνδέσει τα πρόσφατα ανακαλυφθέντα κοιτάσματα της Λεβαντίνης στο Ευρωπαϊκό σύστημα φυσικού αερίου μέσω της Ελλάδας. Η προβλεπόμενη μεταφορική του ικανότητα είναι 10-16 δισ. κυβ. μέτρων φ.α. ετησίως.

Το μήκος του αγωγού υπολογίζεται σε περίπου 1900 km, τα 400 από τα οποία θα είναι στην ηπειρωτική Ελλάδα μεταξύ Πελοποννήσου και Ηπείρου. Ο αγωγός αποτελείται από 3 σκέλη: (i) τον υποθαλάσσιο αγωγό από το κοίτασμα στην Κύπρο (Βασιλικό), (ii) τον υποθαλάσσιο αγωγό που θα ενώνει την Κύπρο με την Κρήτη, και (iii) τον αγωγό από την Κρήτη στην ηπειρωτική Ελλάδα με τους σχετικούς σταθμούς συμπίεσης σε Κύπρο και Κρήτη. Ο αγωγός East Med θα προσφέρει μια επιπρόσθετη εναλλακτική πηγή προμήθειας φυσικού αερίου στην Ελλάδα, την Ιταλία (μέσω του αγωγού IGI Ποσειδών- βλέπε παρακάτω) και στην Ευρώπη γενικότερα.

Σύμφωνα με τις μελέτες που έχουν διεξαχθεί επιβεβαιώνονται η τεχνική εφικτότητα, η οικονομική βιωσιμότητα και η εμπορική ανταγωνιστικότητα του έργου. Σημειώνεται ότι ανάλογα έργα, αναφορικά με τη δυσκολία υλοποίησής τους λόγω του θαλάσσιου βάθους, είτε έχουν ήδη κατασκευασθεί και λειτουργούν με επιτυχία (αγωγός Medgas Αλγερία - Ισπανία), είτε είναι σε φάση έναρξης κατασκευής (αγωγός Galsi Αλγερία - Ιταλία).

Από τον Ιούλιο του 2014, η διαχείριση του Έργου ανήκει στην θυγατρική της ΔΕΠΑ «ΥΑΦΑ - ΠΟΣΕΙΔΩΝ», στην οποία συμμετέχει ισομερώς η ιταλική Edison.

Σημειώνεται ότι ο αγωγός EastMed εντάχθηκε στον Κατάλογο των Έργων Κοινού Ενδιαφέροντος (Projects of Common Interest – PCIs) της ΕΕ, το 2013. Βάσει του Ευρωπαϊκού Κανονισμού 347/2013, η συμμετοχή του σε αυτόν ανανεώθηκε το 2015. Την ίδια χρονιά ξεκίνησε η συγχρηματοδότησή του από την ΕΕ για τη Δράση «Eastern Mediterranean Natural Gas Pipeline - Pre-Feed Studies». Επιπρόσθετα σύμφωνα με την Ελληνική Διυπουργική απόφαση της 3-6-2013 ο αγωγός EastMed εισήχθει στη σχετική νομοθεσία των στρατηγικών επενδύσεων Fast Track.

Ο αγωγός EastMed έχει επίσης συμπεριληφθεί στο τελευταίο 10ετές αναπτυξιακό πλάνο (Ten Years Development Plan - TYNDP) βάσει της πρωτοβουλίας της Ένωσης των Ευρωπαϊκών εταιρειών μεταφοράς φυσικού αερίου (European Network Transportation System Operators of Gas - ENTSOG) για τη δημιουργία μίας ενιαίας Ευρωπαϊκής αγοράς φ.α. και ενός αξιόπιστου και ασφαλούς δικτύου μεταφοράς που θα καλύπτει τις παρούσες και τις μελλοντικές Ευρωπαϊκές ανάγκες.

Το έργο κέρδισε το 2015 την επιχορήγηση 2 εκ. € στα πλαίσια του μηχανισμού "Συνδέοντας την Ευρώπη" (Connecting Europe Facility - CEF) τα οποία ήταν απαραίτητα για την συγχρηματοδότηση των Pre-Feed μελετών που αναφέρθηκαν προηγουμένως.

Μέσα στο νέο αυτό πλαίσιο, στις αρχές Απριλίου 2017 οι Υπουργοί Ενέργειας Ελλάδας, Κύπρου, Ισραήλ και Ιταλίας υπέγραψαν παρουσία του Ευρωπαίου Επιτρόπου Κλιματικής Αλλαγής και Ενέργειας Μιγκέλ Αρίας Κανιέτε Κοινή Διακήρυξη για την περαιτέρω συστηματική παρακολούθηση και προώθηση της ανάπτυξης του Έργου.

Επισημαίνεται ότι η συνεχής τεχνολογική εξέλιξη θα επιτρέψει την αύξηση της δυναμικότητας του αγωγού βελτιώνοντας την δυναμική του έργου.
www.depa.gr

Κ. Αγωγός Ελλάδας - Ιταλίας (IGI)

Η ανάπτυξη του εν λόγω υποθαλάσσιου αγωγού αποτέλεσε αντικείμενο Διακυβερνητικής Συμφωνίας Ελλάδας και Ιταλίας, η οποία επικυρώθηκε από τα κοινοβούλια των δύο χωρών.

Το 2015, η Ε.Ε. αναγνωρίζοντας τη στρατηγική σημασία του αγωγού IGI, τον συμπεριέλαβε στα Έργα Κοινού Ενδιαφέροντος (Projects of Common Interest - PCIs) της ισχύουσας λίστας βάσει του Ευρωπαϊκού Κανονισμού 347/2013. Επιπλέον, το Έργο είχε περιληφθεί στα έργα του Νοτίου Διαδρόμου, που συγχρηματοδοτήθηκαν από πόρους των προγραμμάτων «Διευρωπαϊκά Δίκτυα στον τομέα της ενέργειας» (TEN - E) και το «Ευρωπαϊκό Σχέδιο Οικονομικής Ανάκαμψης στον τομέα της ενέργειας» (EEPR) επιχορηγούμενος με 9 εκ. €.

Ο αγωγός Ποσειδών έχει επίσης συμπεριληφθεί στο τελευταίο TYNDP.

Ο υποθαλάσσιος Αγωγός Φυσικού Αερίου Ελλάδας - Ιταλίας ΠΟΣΕΙΔΩΝ έχει λάβει το σύνολο των υποχρεωτικών αδειών για την κατασκευή και λειτουργία του. Κατά την παρούσα φάση, προβλέπεται η ολοκλήρωση όλων των προαπαιτούμενων ενεργειών, ώστε εφόσον εξασφαλιστούν οι απαραίτητες - για τη λειτουργία του - ποσότητες φυσικού αερίου, το έργο να είναι έτοιμο για τη λήψη της Τελικής Επενδυτικής Απόφασης (Final Investment Decision - FID). Με βάση το ισχύον χρονοδιάγραμμα, ο αγωγός «ΠΟΣΕΙΔΩΝ» θα τεθεί σε λειτουργία στο τέλος του 2022.

Αγωγός (Trans Adriatic Pipeline - TAP)



Ο Νότιος Διάδρομος Φυσικού Αερίου είναι από τις πιο πολύπλοκες αλυσίδες αγωγών φ.α. στον κόσμο. Έχει μήκος 3.500 km, διασχίζει 6 χώρες και εμπλέκει περισσότερες από 12 ενεργειακές εταιρείες και αποτελείται από διάφορα ξεχωριστά ενεργειακά προγράμματα, με το συνολικό ύψος της επένδυσης τους να είναι περίπου 45 δισ. US $. Μερικά από αυτά τα ενεργειακά προγράμματα είναι:

- Δεύτερη φάση ανάπτυξης του κοιτάσματος Shah Deniz, γεωτρήσεις και υπεράκτιες εγκαταστάσεις άντλησης αερίου στην Κασπία Θάλασσα.
- Επέκταση των εγκαταστάσεων επεξεργασίας φυσικού αερίου στον τερματικό σταθμό του Sangachal στις ακτές της Κασπίας στο Αζερμπαϊτζάν.
- Τρία έργα κατασκευής αγωγών:
    - Αγωγός Νότιου Καυκάσου (SCPX) – Αζερμπαϊτζάν, Γεωργία
    - Αγωγός φυσικού αερίου Ανατολίας (Trans Anatolian Pipeline - TANAP) – Τουρκία
    - Αδριατικός Αγωγός (TAP) – Ελλάδα, Αλβανία, Ιταλία
- Επέκταση του ιταλικού δικτύου μεταφοράς φυσικού αερίου.
- Δυνατότητες περαιτέρω σύνδεσης με δίκτυα φυσικού αερίου της Νοτιοανατολικής, Κεντρικής και Δυτικής Ευρώπης

Ενεργειακές αγορές τις οποίες μπορεί να προσεγγίσει το φυσικό αέριο της Κασπίας μέσω του TAP

Προκειμένου να διασφαλιστεί ότι ο Νότιος Διάδρομος Φυσικού Αερίου θα εκπληρώσει τον σκοπό του, είναι απαραίτητο το φυσικό αέριο της Κασπίας να προσεγγίσει όσο το δυνατόν περισσότερες διαφορετικές ευρωπαϊκές αγορές και πολλούς καταναλωτές.

Ο σχεδιασμός του TAP προσφέρει ποικίλες εναλλακτικές επιλογές σύνδεσης σε διάφορους υφιστάμενους και προτεινόμενους αγωγούς κατά μήκος της διαδρομής του, καθιστώντας έτσι δυνατή τη μεταφορά του φυσικού αερίου της Κασπίας σε πολλούς προορισμούς ανά την Ευρώπη:

- Ο TAP θα συνδεθεί με το *Ιταλικό δίκτυο διανομής φυσικού αερίου* το οποίο εκμε-

ταλλεύεται η εταιρεία Snam Rete Gas, οποίο θα μπορούν να προσεγγιστούν όλες οι έξοδοι φυσικού αερίου προς ευρωπαϊκούς προορισμούς.

- ***Αυστρία και Κεντρική Ευρώπη***: το φυσικό αέριο που μεταφέρεται δια μέσου του TAP μπορεί να φτάσει μέχρι τον κόμβο φυσικού αερίου της Κεντρικής Ευρώπης ο οποίος βρίσκεται στο Baumgarten της Αυστρίας μέσω του αγωγού Trans Austria Gas (TAG), αξιοποιώντας τις δυνατότητες εναλλαγής (swap) και αντιστροφής ροής.
- *Γερμανία και Γαλλία μέσω Ελβετίας*: αξιοποιώντας τη δυνατότητα αντιστροφής ροής μέσω του αγωγού Transitgas.
- *Ηνωμένο Βασίλειο*: οι εταιρείες εκμετάλλευσης Snam Rete Gas και Fluxys συμφώνησαν να *αναπτύξουν* δυνατότητες φυσικής αντιστροφής ροής μεταξύ Ιταλίας και Ηνωμένου Βασιλείου διασυνδέοντας τις αγορές φυσικού αερίου της Ιταλίας, της Ελβετίας, της Γερμανίας, της Ολλανδίας και του Βελγίου, και επιτρέποντας έτσι στο αέριο της Κασπίας να φτάσει στο Ηνωμένο Βασίλειο.
- *Βουλγαρία*: Ο αγωγός TAP μπορεί να προσφέρει μια νέα πηγή αερίου με τη σύνδεσή του *με* υφιστάμενες και προβλεπόμενες υποδομές, συμπεριλαμβανομένης της δυνατότητας αντιστροφής ροής μέσω διασυνδετήριου αγωγού με τη γραμμή Kula-Σιδηρόκαστρο, και/ή προτεινόμενης σύνδεσης με τον προτεινόμενο Διασυνδετήριο Αγωγό Ελλάδας - Βουλγαρίας (Interconnector Greece Bulgaria - IGB).
- *Νοτιοανατολική Ευρώπη*: Το φυσικό αέριο της Κασπίας μπορεί να φτάσει τις *αναπτυσσόμενες* αγορές των Βαλκανίων και της Νοτιοανατολικής Ευρώπης, οι οποίες εξαρτώνται επί του παρόντος από έναν και μοναδικό προμηθευτή. Ο TAP συνεργάζεται με τους κατασκευαστές του προβλεπόμενου Αγωγού Ιονίου - Αδριατικής (IAP) και συζητά δυνατότητες σύνδεσης με αγορές της Νότιας Κροατίας, της Αλβανίας, του Μαυροβουνίου και της Βοσνίας-Ερζεγοβίνης στις οποίες δεν φτάνει επί του παρόντος το φυσικό αέριο.

Ο Νότιος Διάδρομος Φυσικού Αερίου αποτελεί μείζονα συνιστώσα της ενεργειακής πολιτικής της ΕΕ. Ο καθοριστικός ρόλος που διαδραματίζει ο TAP στην υλοποίηση αυτού του οράματος δεν περιορίζεται μόνο στην παροχή σημαντικών οικονομικών οφελών, αλλά επιπλέον διασφαλίζει για τις επόμενες δεκαετίες τη βιωσιμότητα μιας εκ των σημαντικότερων οδών μεταφοράς ενέργειας στην Ευρώπη.
www.tap-ag.gr

3. Περιγραφή Εταιρείας

Η Εταιρεία ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (εφεξής «ΗΡΩΝ Ι») είναι μέρος της Κοινοπραξίας μεταξύ δύο βασικών παικτών στον Κλάδο Ενέργειας, με συμμετοχή 50% της κάθε εταιρείας: την ENGIE από την Γαλλία και την ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ από την Ελλάδα.

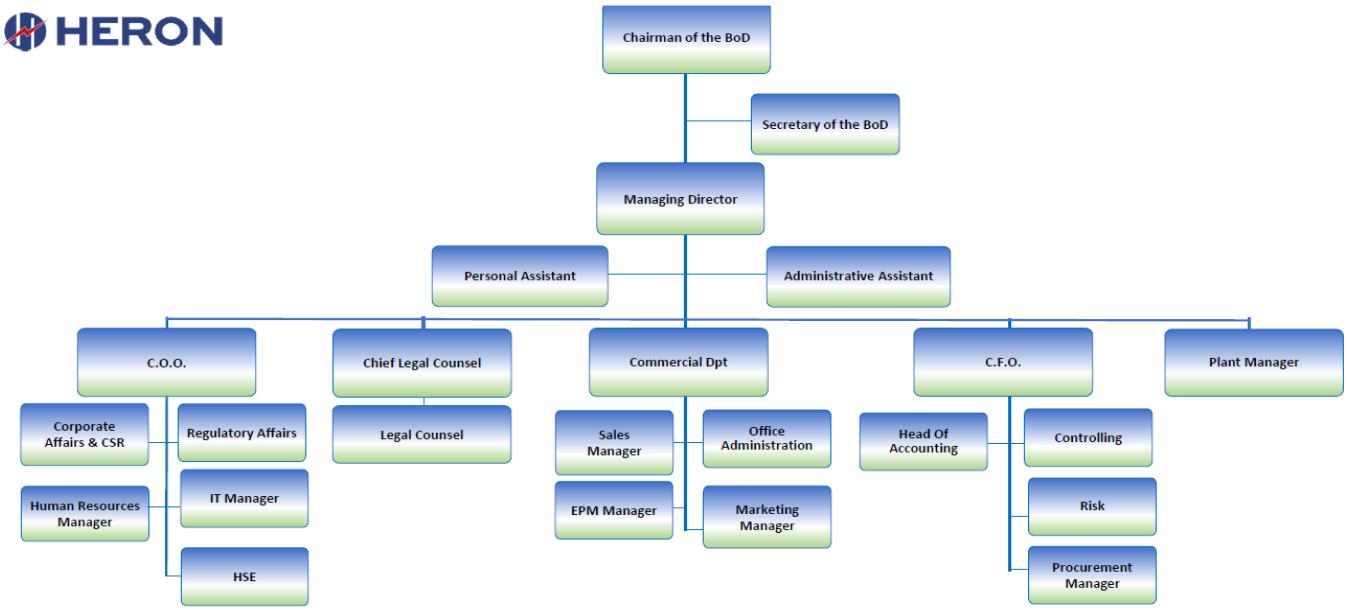
Ο Όμιλος ENGIE έχει εξελιχθεί ιστορικά μέσω της ιδιωτικοποίησης της Γαλλικής Δημόσιας Εταιρείας Φυσικού Αερίου το 1946. Κατά την διάρκεια του χρόνου έχει σταδιακά αποχωρήσει από την παραγωγή και πλέον εμπορεύεται το «παραγόμενο φυσικό αέριο», προκειμένου να καλύπτει το εμπόριο, τη μεταφορά και την παράδοση φυσικού αερίου. Στη συνέχεια, αναπτύχθηκε μέσω της συγχώνευσης μεταξύ της GAZ DE FRANCE και της SUEZ. Συγκεκριμένα, μετά την απελευθέρωση της Αγοράς Ενέργειας στην Ευρώπη, η ENGIE έχει συμπεριλάβει στις δραστηριότητές της την παραγωγή ενέργειας καθώς και το εμπόριο ενέργειας. Η ENGIE απασχολεί προσωπικό περίπου 170.000 ανθρώπων παγκοσμίως. Ο Όμιλος είναι εισηγμένος στα χρηματιστήρια του Βελγίου, του Λουξεμβούργου και του Παρισιού και συμμετέχει στους μεγαλύτερου διεθνείς χρηματιστηριακούς δείκτες: CAC 40, BEL 20, DJ Stoxx 50, Euronext 100, FTSE Eurotop 100, MSCI Europe, ASPI Eurozone και ECPI Ethical Index EMU.

ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ. Το 2002 η ΓΕΚ μετασχηματίστηκε σε Εταιρεία Συμμετοχών και ο κατασκευαστικός της κλάδος μεταφέρθηκε στην ΤΕΡΝΑ. Το 2008 η ΓΕΚ απορρόφησε τον κλάδο συμμετοχών της ΤΕΡΝΑ και μετονομάστηκε σε ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ. Ο Όμιλος διατηρεί δραστηριότητες σε διάφορους κλάδους: κατασκευές, ενέργεια, ακίνητα, βιομηχανία και παραχωρήσεις. Τα τελευταία χρόνια, ο Όμιλος έχει καταφέρει να ενισχύσει σημαντικά την θέση του και εκτός Ελλάδος, καθώς σημαντικό μέρος των εσόδων του προέρχεται από χώρες της νοτιοανατολικής Ευρώπης και την Μέση Ανατολή, εξαιτίας των πρόσφατων εξελίξεων στις χώρες αυτές.

Όντας ένας από τους τρεις κύριους ιδιώτες Παραγωγούς Ηλεκτρικής Ενέργειας και ο μεγαλύτερος ιδιώτης προμηθευτής ηλεκτρικής ενέργειας, η ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ. έχει την ίδια δομή με τους λοιπούς παίκτες στην Αγορά Ενέργειας. Συγκεκριμένα, η Εταιρεία διαθέτει ένα εργοστάσιο παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας ανοικτού κύκλου (OCGT). Διαθέτει Άδεια Παραγωγής 185 MW και βρίσκεται 4 χλμ. νότια της Θήβας, στο νομό Βοιωτίας. Ο σταθμός κατέχει σημαντικό πλεονέκτημα για το Ελληνικό Διασυνδεδεμένο Σύστημα Μεταφοράς: άμεση καύση με μέγιστη απόδοση ικανότητας εντός μόνο 20 λεπτών.

Η αποδοτικότητα του Εργοστασίου με την χρήση φυσικού αερίου είναι υψηλή και ανέρχεται σε 40%, σε συνθήκες συνεχούς πλήρης λειτουργίας φορτίου. Ο πραγματικός μέσος ετήσιος ρυθμός αποδοτικότητας, λαμβάνοντας υπόψη τους κύκλους εκκίνησης και τερματισμού, καθώς και την λειτουργία των μονάδων με μερικό φορτίο, ανέρχεται σε 38%.

4. Οργανόγραμμα



5. Κύρια Οικονομικά Στοιχεία

Ο Κύκλος Εργασιών ανέρχεται σε €347.223 χιλ. σε σύγκριση με €260.037 χιλ. το 2017.

Τα Κέρδη προ Φόρων, Τόκων και Αποσβέσεων (EBITDA) ανήλθαν σε €11.558 χιλ. σε σύγκριση με €7.929 το 2017.
Τα Κέρδη Μετά Φόρων ανέρχονται σε € 9.203 χιλ. σε σύγκριση με € 4.328 χιλ. το 2017.
Τα Κέρδη ανά Μετοχή ανήλθαν σε € 139,38 έναντι € 58,89 ανά Μετοχή το 2017.
Το Σύνολο Ενεργητικού (που περιλαμβάνει Μη-Κυκλοφορούν και Κυκλοφορούν Ενεργητικό ανέρχεται σε € 145.881 έναντι € 122.131 χιλ. το 2017).
Οι Υποχρεώσεις της Εταιρείας ανέρχονται σε € 93.629 χιλ. σε σύγκριση με € 74.129 το 2017.
Τα Χρηματικά Διαθέσιμα της Εταιρείας ανέρχονται σε € 10.809 χιλ. και έχουν τοποθετηθεί σε τραπεζικές καταθέσεις (€7.947 χιλ. το 2017).

6. Ακίνητα της Εταιρείας

Η Εταιρεία έχει στην ιδιοκτησία της 5 αγροτεμάχια στην περιοχή ΧΑΡΑΙΝΤΙΝΙ ΘΗΒΩΝ στο χώρο των οποίων βρίσκεται και το εργοστάσιο παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας.

7. Σκοποί και πολιτικές διαχείρισης κινδύνων.

Επενδύσεις και λοιπά (μη-παράγωγα) χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία
Από την 01.01.2018 εφαρμόζεται το ΔΠΧΑ 9 σε αντικατάσταση του προϊσχύοντος ΔΛΠ 39. Για τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που εμπίπτουν και ρυθμίζονται από τις διατάξεις του ΔΠΧΑ 9 ισχύουν τα εξής:

Αναγνώριση και παύση αναγνώρισης

Τα χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού και οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις αναγνωρίζονται στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης όταν, και μόνον όταν, η Εταιρεία καθίσταται συμβαλλόμενη του χρηματοοικονομικού μέσου.

Η Εταιρεία παύει να αναγνωρίζει ένα χρηματοοικονομικό στοιχείο του ενεργητικού όταν και μόνο όταν εκπνεύσουν τα συμβατικά δικαιώματα επί των ταμειακών ροών του χρηματοοικονομικού στοιχείου του ενεργητικού ή όταν μεταβιβάσει το χρηματοοικονομικό στοιχείο του ενεργητικού και επί της ουσίας μεταβιβάζονται ουσιωδώς όλοι οι κίνδυνοι και τα οφέλη που σχετίζονται με το συγκεκριμένο χρηματοοικονομικό στοιχείο του ενεργητικού. Μία χρηματοοικονομική υποχρέωση αποαναγνωρίζεται από την Κατάσταση Οικονομικής Θέσης όταν, και μόνο όταν, εξοφλείται – δηλαδή όταν η δέσμευση που καθορίζεται στη σύμβαση εκπληρώνεται, ακυρώνεται ή εκπνέει.

Ταξινόμηση και αρχική αναγνώριση χρηματοοικονομικών στοιχείων του ενεργητικού

Με εξαίρεση τις εμπορικές απαιτήσεις που δεν περιλαμβάνουν ένα σημαντικό στοιχείο χρηματοδότησης και επιμετρώνται στην τιμή της συναλλαγής σύμφωνα με τις απαιτήσεις του ΔΠΧΑ 15, τα λοιπά χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού επιμετρώνται αρχικά στην εύλογη αξία προσθέτοντας το σχετικό κόστος της συναλλαγής εκτός από την περίπτωση των χρηματοοικονομικών στοιχείων του ενεργητικού που επιμετρώνται στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων.

Τα χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού, εκτός από εκείνα που αποτελούν καθορισμένα και αποτελεσματικά μέσα αντιστάθμισης κινδύνων, ταξινομούνται στις ακόλουθες κατηγορίες:

- χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού στο αποσβεσμένο κόστος,

- χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων,

- χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού στην εύλογη αξία μέσω των λοιπών συνολικών εισοδημάτων χωρίς ανακύκλωση σωρευτικών κερδών και ζημιών κατά την αποαναγνώριση (συμμετοχικοί τίτλοι)

Η ταξινόμηση κάθε χρηματοοικονομικού στοιχείου του ενεργητικού, προσδιορίζεται βάσει:

- του επιχειρηματικού μοντέλου της Εταιρείας σχετικά με τη διαχείριση των χρηματοοικονομικών στοιχείων του ενεργητικού, και

- των χαρακτηριστικών των συμβατικών ταμειακών ροών τους.

Μεταγενέστερη επιμέτρηση χρηματοοικονομικών στοιχείων του ενεργητικού

Χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού στο αποσβεσμένο κόστος

Ένα χρηματοοικονομικό στοιχείο του ενεργητικού επιμετράται στο αποσβεσμένο κόστος όταν πληρούνται οι κατωτέρω συνθήκες:

I. το επιχειρηματικό μοντέλο διαχείρισης του χρηματοοικονομικού στοιχείου του ενεργητικού είναι η διακράτηση με σκοπό την είσπραξη συμβατικών ταμειακών ροών,

II. οι συμβατικές ταμειακές ροές του χρηματοοικονομικού στοιχείου του ενεργητικού συνίστανται αποκλειστικά σε αποπληρωμή κεφαλαίου και τόκων επί του ανεξόφλητου υπολοίπου (“SPPI” κριτήριο).

Μετά την αρχική αναγνώριση, τα εν λόγω χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού επιμετρώνται στο αποσβεσμένο κόστος βάσει της μεθόδου του πραγματικού επιτοκίου. Στις περιπτώσεις κατά τις οποίες η επίδραση από την προεξόφληση δεν είναι σημαντική, η προεξόφληση παραλείπεται.

Η κατηγορία επιμέτρησης στο αποσβεσμένο κόστος περιλαμβάνει μη παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού όπως τα ταμειακά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα, καθώς επίσης και τις εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις.

Λειτουργικοί Κίνδυνοι
Οι βασικοί κίνδυνοι που σχετίζονται με την ανάπτυξη των δραστηριοτήτων της Εταιρείας θα μπορούσαν να αφορούν υλικές ζημιές, διακοπή επιχειρηματικών δραστηριοτήτων, ανθρώπινο δυναμικό και ζημίες που προκύπτουν από συστήματα ή από εξωτερικά γεγονότα. Η Εταιρεία, για να προστατευτεί έναντι των λειτουργικών κινδύνων, έχει συνάψει συμφωνίες με πρωταρχικές ασφαλιστικές εταιρείες για ασφάλιση Υλικών Ζημιών, Διακοπή Επιχειρηματικής Δραστηριότητας και Ασφάλιση Αστικής Ευθύνης.

Χρηματοοικονομικά προϊόντα και Διαχείριση Κινδύνου
Η Εταιρεία εφαρμόζει δική της Πολιτική Κινδύνου η οποία αντιπροσωπεύει κατευθυντήριες γραμμές όσον αφορά την προσέγγιση και κάλυψη του (i) κινδύνου αγοράς, (ii) κινδύνου όγκου και (iii) πιστωτικού κινδύνου.
Τα μη-παράγωγα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία και υποχρεώσεις της Κατάστασης οικονομικής θέσης περιλαμβάνουν διαθέσιμα, απαιτήσεις, και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις. Η Εταιρεία δεν χρησιμοποιεί παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα. Οι λογιστικές αρχές αναγνώρισης και αποτίμησης των στοιχείων αυτών αναφέρονται στις αντίστοιχες λογιστικές αρχές. Τα χρηματοοικονομικά μέσα παρουσιάζονται ως απαιτήσεις, υποχρεώσεις

ή στοιχεία των Ιδίων κεφαλαίων βάσει της ουσίας και του περιεχομένου των σχετικών συμβάσεων από τις οποίες απορρέουν.

Τόκοι, μερίσματα, κέρδη και ζημίες που προκύπτουν από τα χρηματοοικονομικά προϊόντα που χαρακτηρίζονται ως απαιτήσεις ή υποχρεώσεις, αναγνωρίζονται ως έξοδα ή έσοδα αντίστοιχα. Η διανομή μερισμάτων στους μετόχους λογιστικοποιείται απ' ευθείας στα Ίδια κεφάλαια. Τα χρηματοοικονομικά προϊόντα συμψηφίζονται όταν η Εταιρεία, σύμφωνα με τη νομοθεσία, έχει το δικαίωμα αυτό και προτίθεται να τα συμψηφίσει σε καθαρή βάση (μεταξύ τους) ή να ανακτήσει το περιουσιακό στοιχείο και να συμψηφίσει την υποχρέωση ταυτόχρονα. Η διαχείριση του χρηματοοικονομικού κινδύνου έχει στόχο να ελαχιστοποιήσει τις ενδεχόμενες αρνητικές επιπτώσεις.

Συγκεκριμένα:

(i) Κίνδυνος επιτοκίου και συναλλαγματικός κίνδυνος
Η Εταιρεία δεν εκτίθεται στον κίνδυνο του επιτοκίου και στον συναλλαγματικό κίνδυνο.

(ii) Εύλογη αξία
Τα ποσά που εμφανίζονται στις συνημμένες Καταστάσεις οικονομικής θέσης για τα διαθέσιμα, τις βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις και τις λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις, προσεγγίζουν τις αντίστοιχες εύλογες αξίες τους εξαιτίας της βραχυπρόθεσμης φύσης τους.

(iii) Συγκέντρωση πιστωτικού κινδύνου
Οι εμπορικές απαιτήσεις σχετίζονται κυρίως με φορείς του Δημοσίου τομέα. Η πολιτική της Εταιρείας είναι να αναζητά επιχειρηματικές δραστηριότητες με πελάτες ικανοποιητικής πιστοληπτικής ικανότητας, συμπεριλαμβάνοντας και πελάτες που ελαχιστοποιούν τον κίνδυνο αν καθίσταται αναγκαίο.

(iv) Κίνδυνος αγοράς
Η Εταιρεία αντιμετωπίζει τον κίνδυνο της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας.

Τα χρηματοοικονομικά μέσα της Εταιρείας αποτελούνται κυρίως από εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις και υποχρεώσεις, μετρητά και καταθέσεις σε τράπεζες και δάνεια. Οι χρηματοοικονομικοί κίνδυνοι στους οποίους η Εταιρεία είναι εκτεθειμένη είναι ο πιστωτικός, ρευστότητας και επιτοκίων για τους οποίους γίνεται αναλυτική αναφορά στις αντίστοιχες ενότητες κατωτέρω.

ΣΥΝΑΛΛΑΓΜΑΤΙΚΟΣ ΚΙΝΔΥΝΟΣ
Η Εταιρεία δεν εκτίθεται σε συναλλαγματικό κίνδυνο καθώς το σύνολο των χρηματοπιστωτικών της μέσων (απαιτήσεων και υποχρεώσεων) είναι εκφρασμένα σε ευρώ.

ΑΝΑΛΥΣΗ ΕΥΑΙΣΘΗΣΙΑΣ ΚΙΝΔΥΝΟΥ ΕΠΙΤΟΚΙΟΥ
Η Εταιρεία δεν εκτέθηκε σε κίνδυνο επιτοκίου κατά τη διάρκεια του 2018, δεδομένου ότι έχει αποπληρώσει όλα τα τραπεζικά της δάνεια.
Το σύνολο σχεδόν των εμπορικών απαιτήσεων και λοιπών απαιτήσεων προέρχεται από τον ευρύτερο δημόσιο τομέα, και επομένως, ο σχετικός πιστωτικός κίνδυνος θεωρείται αμελητέος όπως και αυτός που αφορά τα βραχυπρόθεσμα χρηματοοικονομικά στοιχεία (ταμειακά ισοδύναμα), καθώς οι αντισυμβαλλόμενοι είναι Ελληνικές τράπεζες με καλή πιστοληπτική αξιολόγηση.
Επίσης, η Εταιρεία έχει ασφάλιση για προστασία των απαιτήσεων που σχετίζονται με κάποιους από τους πελάτες λιανικής, επιπλέον με νομικές και άλλες διαδικασίες μέσω τρίτων.

ΑΝΑΛΥΣΗ ΚΙΝΔΥΝΟΥ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑΣ
Η Εταιρεία διαχειρίζεται τις ανάγκες ρευστότητάς της με προσεκτική παρακολούθηση των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων καθώς επίσης και των πληρωμών που πραγματοποιούνται καθημερινά. Οι ανάγκες ρευστότητας παρακολουθούνται σε διάφορες χρονικές ζώνες, σε καθημερινή και εβδομαδιαία βάση καθώς και σε μια κυλιόμενη περίοδο 30 ημερών. Οι

ανάγκες ρευστότητας για τους επόμενους 6 μήνες και το επόμενο έτος προσδιορίζονται μηνιαία.
Η Εταιρεία διατηρεί επαρκή διαθέσιμα σε τράπεζες για να καλύψει τις ανάγκες ρευστότητας για περίοδο έως 30 ημερών.

8. Σημαντικά γεγονότα κατά τη διάρκεια του 2018

Α. Δικαστική διαμάχη με τον ΑΔΜΗΕ

α. Η Εταιρεία είχε καταθέσει στις 23/11/2016 αγωγή κατά της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών, με την οποία αιτείτο την καταβολή των μη εξοφληθέντων ή εξοφληθέντων με καθυστέρηση τιμολογίων (κατά κεφάλαιο) καθώς επίσης και των τόκων υπερημερίας των παραπάνω αναφερόμενων τιμολογίων, που όφειλε ο ΑΔΜΗΕ στην Εταιρεία. Πιο συγκεκριμένα, η Εταιρεία έχει μία απαίτηση κατά της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (Ανεξάρτητου Διαχειριστή Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας) βάσει των υποχρεώσεών του που απορρέουν από τον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Κώδικας Διαχείρισης Συστήματος ή Κ.Δ.Σ.). Τα τιμολόγια αυτά εκδόθηκαν από τον Οκτώβριο του 2011 έως τον Μάιο του 2015.

β. Τα διεκδικούμενα ποσά είχαν ως εξής: €7.851.652,64 για κεφάλαιο και €1.634.691,37 (εάν εφαρμόζεται ο Κ.Δ.Σ) ή €1.826.483 (εάν εφαρμόζεται ο Αστικός Κώδικας) ή 1.647.888 (εάν εφαρμόζονται οι διατάξεις για τις εμπορικές συναλλαγές) για τόκους υπερημερίας και €1.215.461 ως αποζημίωση για την υλική ζημιά που προκλήθηκε στην Εταιρεία σύμφωνα με την αγωγή.

γ. Στις 24/3/2017, σύμφωνα με τις διατάξεις του Κώδικα Πολιτικής Δικονομίας, κατατέθηκαν οι προτάσεις και όλα τα αποδεικτικά στοιχεία και από τα δύο αντίδικα μέρη.

δ. Στις 27/9/2017 πραγματοποιήθηκε η συνεδρίαση του Δικαστηρίου.

ε. Η υπ' αριθ. 1121/2018 απόφαση του Δικαστηρίου εκδόθηκε στις 23/3/2018, επιδόθηκε στην Εταιρεία στις 29/5/2018 και απέρριψε την Αγωγή της Εταιρείας.

στ. Η Εταιρεία κατέθεσε στις 28/6/2018 την με Γενικό Αριθμό Κατάθεσης 63282/2018 και Ειδικό Αριθμό Κατάθεσης 4251/2018 Έφεση κατά της ως άνω αναφερομένης Αποφάσεως.

Β. Προσαύξηση των Εκπροσώπων Φορτίου (ΠΧΕΦΕΛ) που θεσπίστηκε με το νόμο 4414/2016

α. Εις το Νόμο υπ' αριθμ. 4549/2018 (ΦΕΚ Α΄ 105/14.06.2018) «Διατάξεις για την ολοκλήρωση της Συμφωνίας Δημοσιονομικών Στόχων και Διαρθρωτικών Μεταρρυθμίσεων - Μεσοπρόθεσμο Πλαίσιο Δημοσιονομικής Στρατηγικής 2019-2022 και λοιπές διατάξεις.», και ειδικότερα στο ΤΜΗΜΑ ΣΤ' ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΥΠΟΥΡΓΕΙΟΥ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, «Άρθρο 40 Ρύθμιση θεμάτων Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α.» αναφέρεται ρητώς:

> «1. Το έβδομο και όγδοο εδάφιο της υποπερίπτωσης ββ' της περίπτωσης α' της παρ. 3 του άρθρου 143 του ν. 4001/2011 (Α` 179), όπως τροποποιήθηκαν με το άρθρο 80 του ν. 4427/2016 (Α' 188) και με την παρ. 1 του άρθρου 12 του ν. 4533/2018 (Α' 75), αντικαθίστανται ως εξής:
>
> «Η χρέωση της περίπτωσης αυτής επιβάλλεται στους εκπροσώπους φορτίου αποκλειστικά για τα έτη 2016 έως 2020, οπότε και καταργείται, ως εξής: για το έτος 2016 ανέρχεται στο πενήντα τοις εκατό (50%) της χρέωσης που προκύπτει με την εφαρμογή της μεθοδολογίας, για το έτος 2017 και το πρώτο τρίμηνο του έτους 2018 στο εκατό τοις εκατό (100%) και από την 1η Απριλίου 2018 στο εξήντα πέντε τοις εκατό (65%), από την 1η Ιανουαρίου

2019 στο πενήντα τοις εκατό (50%) και από την 1η Ιανουαρίου 2020 στο τριάντα τοις εκατό (30%) της χρέωσης που προκύπτει με την εφαρμογή της μεθοδολογίας. Ειδικότερα για τα έτη 2018, 2019 και 2020, το ετήσιο σωρευτικό απολογιστικό λογιστικό πλεόνασμα του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου, που τυχόν θα προκύψει, λαμβανομένου υπόψη ειδικού αποθεματικού ασφαλείας έκτακτων δαπανών ποσού εβδομήντα εκατομμυρίων (70.000.000) ευρώ, βάσει του δημοσιευμένου δελτίου του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου με εκκαθάριση μηνός Δεκεμβρίου εκάστου έτους, αποδίδεται κατά το επόμενο έτος στους εκπροσώπους φορτίου από τον Λειτουργό της Αγοράς ως εκροή του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου. Η διαδικασία απόδοσης του πλεονάσματος και κάθε ειδικότερη λεπτομέρεια καθορίζονται στον Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας.».

β. Εν συνεχεία εις το Νόμο υπ' αριθμ. 4585 (ΦΕΚ Α' 216/24.12.2018) «Επείγουσες ρυθμίσεις του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας - Κύρωση της από 20.11.2018 Σύμβασης μεταξύ του Ελληνικού Δημοσίου και των εταιρειών ENERGEAN OIL AND GAS - ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΙΓΑΙΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΡΕΥΝΑΣ ΚΑΙ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΥΔΡΟΓΟΝΑΝΘΡΑΚΩΝ και ΚΑΒΑΛΑ OIL ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ, με την οποία τροποποιείται η από 23.11.1999 Σύμβαση για την εκμετάλλευση Υδρογονανθράκων στη θαλάσσια περιοχή του Θρακικού Πελάγους μεταξύ του Ελληνικού Δημοσίου και της ΚΑΒΑΛΑ OIL ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ που κυρώθηκε με τον ν.2779/1999 (Α' 296) και άλλες διατάξεις.» και ειδικότερα στο Άρθρο 4 «Τροποποίηση διατάξεων του ν. 4001/2011 (ΦΕΚ Α' 179/2011) και μεταβατικές διατάξεις» διαλαμβάνεται ρητώς:

«2. Στο άρθρο 143 του ν. 4001/2011 επέρχονται οι εξής τροποποιήσεις:

α. Το έβδομο και όγδοο εδάφιο της υποπερίπτωσης ββ' της περίπτωσης α' της παραγράφου 3, όπως τροποποιήθηκαν με το άρθρο 80 του ν. 4427/2016 (ΦΕΚ Α' 188/2016), με την παρ. 1 του άρθρου 12 του ν. 4533/2018 (ΦΕΚ Α' 75/2018) και με την παρ. 1 του άρθρου 40 του ν. 4549/2018 (ΦΕΚ Α' 105/2018), αντικαθίστανται ως εξής:

«Η χρέωση της περίπτωσης αυτής επιβάλλεται στους εκπροσώπους φορτίου αποκλειστικά για τα έτη 2016 έως 2018, οπότε και καταργείται, ως εξής: για το έτος 2016 ανέρχεται στο πενήντα τοις εκατό (50%) της χρέωσης που προκύπτει με την εφαρμογή της μεθοδολογίας, για το έτος 2017 και το πρώτο τρίμηνο του έτους 2018 στο εκατό τοις εκατό (100%) και από την 1η Απριλίου 2018 στο εξήντα πέντε τοις εκατό (65%) της χρέωσης που προκύπτει με την εφαρμογή της μεθοδολογίας. Ειδικότερα για το έτος 2018, το ετήσιο σωρευτικό απολογιστικό λογιστικό πλεόνασμα του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου, που τυχόν θα προκύψει, λαμβανομένου υπόψη ειδικού αποθεματικού ασφαλείας έκτακτων δαπανών ποσού εβδομήντα εκατομμυρίων (70.000.000) ευρώ, βάσει του δημοσιευμένου δελτίου του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου με εκκαθάριση μηνός Δεκεμβρίου έτους 2018, αποδίδεται κατά το επόμενο

έτος 2019 στους εκπροσώπους φορτίου από τον Λειτουργό της Αγοράς ως εκροή του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου.»

9. Σημαντικά γεγονότα μετά το τέλος της χρήσης και μέχρι την προετοιμασία της παρούσας Έκθεσης

Α. Προσαύξηση των Εκπροσώπων Φορτίου (ΠΧΕΦΕΛ) που θεσπίστηκε με το νόμο 4414/2016

α. Στο «ΜΗΝΙΑΙΟ ΔΕΛΤΙΟ ΕΙΔΙΚΟΥ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ του μηνός Ιανουαρίου 2019, Ειδικός Διαχειριστικός Λογαριασμός ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ του Άρθρου 40 του Ν. 2773/1999, όπως ισχύει, (Άρθρο 143 του Ν. 4001/2011) και Ν. 4414/2016 Απολογιστικά Στοιχεία και Πρόβλεψη για την Εξέλιξή τους (με στοιχεία εκκαθάρισης ενέργειας από ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ Ιανουαρίου 2019)», το οποίο έχει αναρτηθεί στην επίσημη ιστοσελίδα του ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗ ΑΠΕ & ΕΓΓΥΗΣΕΩΝ ΠΡΟΕΛΕΥΣΗΣ Α.Ε. (πρώην ΛΑΓΗΕ) http://www.lagie.gr/fileadmin/groups/EDSHE/MiniaiaDeltiaEL/JAN__2019_DELTIO_ELAPE_22.03.2019.pdf και ειδικότερα στην σελίδα 27 αυτού προβλέπεται ρητώς

> «[...] Σύμφωνα με τον Ν. 4585/2018 ΦΕΚ Ά 216/24.12.2018, έχουν καταργηθεί από 01.01.2019 η Πρόσθετη Χρέωση Εκπροσώπων Φορτίου Ειδικού Λογαριασμού (ΠΧΕΦΕΛ) και το Ειδικό Τέλος Λιγνίτη. Ειδικότερα για το έτος 2018, το ετήσιο σωρευτικό απολογιστικό λογιστικό πλεόνασμα του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου, που προκύπτει, λαμβανομένου υπόψη ειδικού αποθεματικού ασφαλείας έκτακτων δαπανών ποσού εβδομήντα εκατομμυρίων (70.000.000) ευρώ, βάσει του δημοσιευμένου παρόντος δελτίου του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου με εκκαθάριση μηνός Δεκεμβρίου έτους 2018, αποδίδεται κατά το επόμενο έτος 2019 στους εκπροσώπους φορτίου από τον Λειτουργό της Αγοράς ως εκροή του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου, ενώ το ποσό προς επιστροφή ανέρχεται στα 121,24 εκατ. €. [..]»

β. Τούτων δοθέντων, η Εταιρεία, βάσει του συνολικώς καταβληθέντος ποσού από τους Εκπροσώπους Φορτίου για το 2018, ήτοι ποσό 237,92 εκατ. € και του πλεονάσματος 121,24 εκατ. € πέραν του αποθεματικού ασφαλείας που θα επιστραφεί εντός του 2019 σε αυτούς προσβλέπει **βασίμως** και **ευλόγως** στην απόδοση ποσού 5,1 εκατ. € εντός του 2019 από την ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. (Λειτουργό της Αγοράς) ως εκροή του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου ποσό που προκύπτει από την αναλογική εφαρμογή του ποσού που κατέβαλε συνολικώς η Εταιρεία στην ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. (πρώην ΛΑΓΗΕ Α.Ε.) για το 2018, ήτοι ποσό 5,1 εκατ. € [9,94 x (121,24 / 237,92)].

Β. Ο ΠΡΟΣΩΡΙΝΟΣ ΜΗΧΑΝΙΣΜΟΣ ΑΠΟΖΗΜΙΩΣΗΣ ΕΥΕΛΙΞΙΑΣ

Η εγκριτική απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής για τον Προσωρινό Μηχανισμό Αποζημίωσης Ευελιξίας («TFRM») (SA. 50152 (2018/N)) προέβλεπε την υλοποίηση του μηχανισμού σε δύο διακριτές φάσεις: Η πρώτη με την έναρξη ισχύος της εγκριτικής απόφασης και λήξη την 31.03.2019 και η δεύτερη με έναρξη την 01.04.2019, ημερομηνία έναρξης του Target Model, και λήξη την 31.12.2019. Στην πρώτη φάση ως πάροχοι της ευέλικτης ισχύος ορίστηκαν οι Παραγωγοί που έχουν στην κατοχή τους ευέλικτες μονάδες παραγωγής (CCGTs, OCGTs, ΥΗΣ) και στη δεύτερη ως πάροχοι ευέλικτης ισχύος ορίστηκαν οι Παραγωγοί, τα συστήματα απόκρισης ζήτησης και τα συστήματα αποθήκευσης. Η έναρξη της δεύτερης περιόδου συνδέθηκε με την έναρξη εφαρμογής

των τεσσάρων αγορών του Μοντέλου Στόχος (Target Model), αφού μόνο με την υλοποίηση αυτών των αγορών είναι δυνατή η συμμετοχή των συστημάτων απόκρισης ζήτησης και αποθήκευσης στην αγορά. Εξαιτίας την αστοχίας υλοποίησης των αγορών από την Ελληνική Δημοκρατία ο μηχανισμός έχει σταματήσει, καθώς δεν μπορεί να γίνει η έναρξη της δεύτερης φάσης αυτού.

Εκτός από τα παραπάνω μέχρι την ημερομηνία υποβολής της Έκθεσης αυτής δεν έχει συμβεί κανένα άλλο σημαντικό γεγονός.

Κύριοι Μέτοχοι,
Μετά από τα παραπάνω, σας παρακαλούμε όπως εγκρίνετε τον ισολογισμό και τα αποτελέσματα της χρήσεως 2018.

Αθήνα, 24 Απριλίου 2019
Για το Διοικητικό Συμβούλιο
Ο Πρόεδρος

Γεώργιος Κούβαρης

ΕΤΗΣΙΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 31ΗΣ ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2018

(1η Ιανουαρίου – 31η Δεκεμβρίου 2018)
Σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς

Οι Οικονομικές Καταστάσεις εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ («η Εταιρεία») την 24η Απριλίου 2019 και έχουν αναρτηθεί στο διαδίκτυο στην ηλεκτρονική διεύθυνση της εταιρείας, www.heron.gr, όπου και θα παραμείνουν στη διάθεση του επενδυτικού κοινού για χρονικό διάστημα τουλάχιστον 5 ετών από την ημερομηνία της συντάξεως και δημοσιοποιήσεως τους. Επισημαίνεται ότι οι συνημμένες οικονομικές καταστάσεις τελούν υπό την έγκριση της Τακτικής Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της Εταιρείας. Η Ετήσια Γενική Συνέλευση των μετόχων της Εταιρείας έχει την εξουσία να τροποποιήσει τις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις.

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ

31ης Δεκεμβρίου 2018

(Όλα τα ποσά είναι εκφρασμένα σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

	Σημείωση	31.12.2018	31.12.2017
ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ			
Μη κυκλοφορούν ενεργητικό			
Ασώματα πάγια	4	415	390
Ενσώματα πάγια	5	16.768	18.460
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	6	6.304	2.968
Σύνολο μη κυκλοφορούντος ενεργητικού		**23.487**	**21.818**
Κυκλοφορούν ενεργητικό			
Αποθέματα	7	2.113	2.098
Εμπορικές απαιτήσεις	8	97.480	82.851
Λοιπές απαιτήσεις	9	10.989	4.797
Απαιτήσεις από φόρο εισοδήματος		1.003	2.620
Χρηματικά διαθέσιμα	10	10.809	7.947
Σύνολο κυκλοφορούντος ενεργητικού		**122.394**	**100.313**
ΣΥΝΟΛΟ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ		**145.881**	**122.131**
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ			
Μετοχικό κεφάλαιο	16	2.416	2.416
Αποθεματικά	17	751	792
Κέρδη εις νέον		49.085	44.794
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων		**52.252**	**48.002**
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις			
Υποχρεώσεις από χρηματοδοτικές μισθώσεις	15	160	-
Πρόβλεψη για αποζημίωση προσωπικού	11	225	116
Λοιπές Προβλέψεις	12	286	260
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	18	3.034	1.539
Σύνολο μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων		**3.705**	**1.915**
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις			
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις πληρωτέες την επόμενη χρήση	15	39	-
Προμηθευτές	13	49.467	41.095
Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	14	40.418	31.119
Σύνολο βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων		**89.924**	**72.214**
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ		**145.881**	**122.131**

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΚΑΙ ΛΟΙΠΩΝ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΩΝ ΠΕΡΙΟΔΟΥ

1η Ιανουαρίου με 31η Δεκεμβρίου 2018

(Όλα τα ποσά είναι εκφρασμένα σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

	Σημείωση	1.1-31.12.2018	1.1-31.12.2017
Αποτελέσματα χρήσης			
Κύκλος εργασιών	19	347.223	260.037
Κόστος πωλήσεων	20	(336.089)	(253.893)
Μικτό κέρδος		**11.134**	**6.144**
Έξοδα διοίκησης και διάθεσης	20	(4.950)	(3.835)
Λοιπά έσοδα/(έξοδα)	23	3.645	2.416
Χρηματοοικονομικά έσοδα	24	13	25
Χρηματοοικονομικά έξοδα	24	(639)	(422)
Κέρδη προ φόρου εισοδήματος		**9.203**	**4.328**
Φόρος εισοδήματος	18	(2.469)	(1.481)
Κέρδη μετά φόρου εισοδήματος		**6.734**	**2.847**
Λοιπά Συνολικά Αποτελέσματα			
Λοιπά Συνολικά Αποτελέσματα που δεν μεταφέρονται στα Αποτελέσματα Χρήσης σε επόμενες περιόδους:			
Αναλογιστικές (ζημίες)/κέρδη	11	(54)	-
Φόρος που αναλογεί στο ανωτέρω αποτέλεσμα	18	13	-
		(41)	**-**
ΣΥΓΚΕΝΤΡΩΤΙΚΑ ΣΥΝΟΛΙΚΑ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΑ		**6.693**	**2.847**

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ

31η Δεκεμβρίου 2018

(Όλα τα ποσά είναι εκφρασμένα σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

	Σημείωση	1.1-31.12.2018	1.1-31.12.2017
Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες			
Κέρδη περιόδου προ φόρου εισοδήματος		**9.203**	**4.328**
Αναπροσαρμογές για την συμφωνία των καθαρών ροών από λειτουργικές δραστηριότητες			
Αποσβέσεις	4, 5	2.801	3.204
Απομείωση εμπορικών απαιτήσεων	8	(1.120)	1.751
Προβλέψεις		54	73
Τόκοι και συναφή έσοδα	24	(13)	(25)
Τόκοι και λοιπά χρηματοοικονομικά έξοδα	24	639	422
Αποτελέσματα από ασώματα και ενσώματα πάγια και επενδυτικά ακίνητα		72	-
Λειτουργικό κέρδος προ μεταβολών του κεφαλαίου κίνησης		**11.636**	**9.753**
(Αύξηση)/Μείωση σε:			
Αποθέματα		(15)	(204)
Εμπορικές απαιτήσεις		(15.951)	(12.842)
Προκαταβολές και λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις		(6.192)	(1.332)
Αύξηση/(Μείωση) σε:			
Προμηθευτές		8.372	14.215
Δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις		9.342	(475)
(Αύξηση)/μείωση σε λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις		(3.336)	(14)
Επιστροφές/(πληρωμές) φόρου εισοδήματος		659	(4.572)
Καθαρές ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες		**4.515**	**4.529**
Ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστηριότητες			
Αγορές ενσώματων πάγιων στοιχείων	4,5	(976)	(509)
Τόκοι και συναφή έσοδα εισπραχθέντα		13	25
Ταμειακές ροές επενδυτικών δραστηριοτήτων		**(963)**	**(484)**
Ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες			
Πληρωμές υποχρεώσεων από χρηματοδοτικές μισθώσεις		(31)	-
Τόκοι και συναφή έξοδα πληρωθέντα		(659)	(398)
Ταμειακές ροές χρηματοδοτικών δραστηριοτήτων		**(690)**	**(398)**
Καθαρή αύξηση/(μείωση) χρηματικών διαθεσίμων		**2.862**	**3.647**
Χρηματικά διαθέσιμα στην αρχή της περιόδου		**7.947**	**4.300**
Χρηματικά διαθέσιμα στο τέλος της περιόδου		**10.809**	**7.947**

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ

31η Δεκεμβρίου 2018

(Όλα τα ποσά είναι εκφρασμένα σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

	Μετοχικό Κεφάλαιο	Αποθεματικά	Υπόλοιπο Κερδών Εις Νέο	Σύνολο
1η Ιανουαρίου 2017	**2.416**	**792**	**41.554**	**44.762**
Αλλαγές στις λογιστικές πολιτικές (σημ.31)	-	-	393	**393**
	2.416	**792**	**41.947**	**45.155**
Συγκεντρωτικά συνολικά έσοδα	-	-	2.847	**2.847**
Τακτικό Αποθεματικό		-		**-**
31η Δεκεμβρίου 2017	**2.416**	**792**	**44.794**	**48.002**
1η Ιανουαρίου 2018	**2.416**	**792**	**44.794**	**48.002**
Αλλαγές στις λογιστικές πολιτικές (σημ.31)	-	**-**	**(2.443)**	**(2.443)**
	2.416	**792**	**42.351**	**45.559**
Συγκεντρωτικά συνολικά έσοδα	-	**(41)**	**6.734**	**6.693**
Τακτικό Αποθεματικό		**-**		**-**
31η Δεκεμβρίου 2018	**2.416**	**751**	**49.085**	**52.252**

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

1. ΣΥΣΤΑΣΗ ΚΑΙ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ

Η ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ιδρύθηκε στην Ελλάδα το έτος 2001 αρχικά ως ομόρρυθμη εταιρεία και μετατράπηκε σε ανώνυμη εταιρεία το 2004.

Έχει έδρα την Αθήνα, Λεωφόρος Μεσογείων αρ. 85 και η διάρκεια της έχει ορισθεί για πενήντα (50) έτη.

Η Εταιρεία είναι εγγεγραμμένη στο Μητρώο Ανωνύμων Εταιρειών με Αρ. 56860/01/Β/04/254 και Αριθμό ΓΕΜΗ 005805601000.

Κύρια δραστηριότητα της είναι η κατασκευή, εγκατάσταση και λειτουργία σταθμών παραγωγής θερμοηλεκτρικής ενέργειας ανοικτού κύκλου (από φυσικό αέριο και μαζούτ).

2. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

α) Βάση Κατάρτισης των οικονομικών καταστάσεων
Οι συνημμένες οικονομικές καταστάσεις έχουν συνταχθεί βάσει της αρχής του ιστορικού κόστους και έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ), όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Δεν υπάρχουν πρότυπα που να έχουν εφαρμοστεί προαιρετικά πριν από την ημερομηνία έναρξης εφαρμογής τους.

β) Καταστατικές Οικονομικές καταστάσεις
Η Εταιρεία υποχρεούται, βάσει των διατάξεων της κείμενης νομοθεσίας (άρθρο 134 § 1β ΚΝ 2190/1920) να συντάσσει τις Οικονομικές Καταστάσεις της σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ που έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Η Εταιρεία τηρεί τα λογιστικά της βιβλία σύμφωνα με τις διατάξεις της φορολογικής νομοθεσίας. Στη συνέχεια πραγματοποιούνται εξωλογιστικές εγγραφές προσαρμογής, προκειμένου να παρουσιαστούν οι συνημμένες οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ.

Η Εταιρεία ανήκει στην ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ Α.Ε., η οποία είναι εισηγμένη στο Χρηματιστήριο Αθηνών, και στην ENGIE S.A., η οποία είναι εισηγμένη στο χρηματιστήριο του Παρισιού, ενώ οι οικονομικές καταστάσεις της ενοποιούνται με τη μέθοδο της καθαρής θέσης στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις των δύο αυτών εταιρειών.

γ) Νέα πρότυπα, τροποποιήσεις προτύπων και διερμηνείες

Οι λογιστικές αρχές που εφαρμόστηκαν για την προετοιμασία των οικονομικών καταστάσεων είναι οι ίδιες με αυτές που ακολουθήθηκαν για τη σύνταξη των οικονομικών καταστάσεων για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2017, εκτός από την υιοθέτηση των νέων προτύπων και διερμηνειών, η εφαρμογή των οποίων έγινε υποχρεωτική για τις χρήσεις που άρχισαν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2018.

Από την 1η Ιανουαρίου 2018, η Εταιρεία υιοθέτησε νέα πρότυπα, τροποποιήσεις προτύπων και διερμηνείες ως εξής:

ΔΠΧΑ 15 «Έσοδα από συμβάσεις με πελάτες»

Το ΔΠΧΑ 15 παρέχει ένα ενιαίο μοντέλο αρχών που βασίζεται σε πέντε βήματα και το οποίο θα πρέπει να εφαρμόζεται σε όλες τις συμβάσεις με τους πελάτες. Τα πέντε βήματα στο μοντέλο έχουν ως εξής: Προσδιορίστε τη σύμβαση με τον πελάτη, εντοπίστε τις υποχρεώσεις εκτέλεσης της σύμβασης, καθορίστε την τιμή της συναλλαγής, κατανείμετε το τίμημα της συναλλαγής στα διάφορα στάδια ολοκλήρωσης του συμβολαίου και τέλος αναγνωρίστε το έσοδο όταν η οντότητα ικανοποιήσει την υποχρέωση απόδοσης. Επιπροσθέτως παρέχεται

καθοδήγηση σε θέματα όπως το χρονικό σημείο στο οποίο καταχωρείται το έσοδο, το λογιστικό χειρισμό του μεταβλητού τιμήματος, το κόστος για την εκπλήρωση και την ανάληψη σύμβασης και διάφορα συναφή θέματα. Επίσης εισάγονται νέες γνωστοποιήσεις. Το πρότυπο έχει υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση και εκτιμάται ότι θα έχει σημαντική επίδραση στις Οικονομικές Καταστάσεις της Εταιρείας (βλέπε σημείωση 31).

ΔΠΧΑ 15 (Τροποποίηση) «Έσοδα από συμβάσεις με πελάτες»

Οι διευκρινίσεις επί του ΔΠΧΑ 15 τροποποιούν τρία σημεία και συγκεκριμένα αφορούν σε αλλαγές που διευκρινίζουν τη χρήση του όρου 'διακριτό' στο πλαίσιο του προσδιορισμού των υποχρεώσεων εκτέλεσης των συμβάσεων, σε αλλαγές που διευκρινίζουν τη χρήση της αρχής του 'ελέγχου' κάνοντας τη διάκριση κατά πόσο μια οικονομική οντότητα ενεργεί για την ίδια ή ως διαμεσολαβητής και σε αλλαγές που συμβάλλουν στο να διευκρινιστεί κατά πόσο οι δραστηριότητες μιας οικονομικής οντότητας 'επηρεάζουν σημαντικά' την πνευματική ιδιοκτησία κατά την περίοδο που έχει παραχωρηθεί σε πελάτη. Η τροποποίηση έχει υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση τον Οκτώβριο 2017 και εκτιμάται ότι θα έχει σημαντική επίδραση στις Οικονομικές Καταστάσεις της Εταιρείας (βλέπε σημείωση 31) .

ΔΠΧΑ 9 «Χρηματοοικονομικά Μέσα» (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2018)

Τον Ιούλιο του 2014, το IASB προέβη στην τελική έκδοση του ΔΠΧΑ 9. Οι βελτιώσεις που επέφερε το νέο Πρότυπο περιλαμβάνουν τη δημιουργία ενός λογικού μοντέλου για την ταξινόμηση και την επιμέτρηση, ένα ενιαίο προνοητικό μοντέλο για «αναμενόμενες ζημίες» απομείωσης, και επίσης, μία ουσιαστικά αναμορφωμένη προσέγγιση για την λογιστική αντιστάθμισης. Η Εταιρεία εξέτασε την επίδραση του νέου προτύπου στις Οικονομικές Καταστάσεις. Αναλυτική αναφορά σχετικά διενεργείται στη Σημείωση 31.

Νέα πρότυπα, τροποποιήσεις προτύπων και νέες ΕΔΔΠΧΑ τα οποία δεν έχουν τεθεί σε ισχύ ή δεν έχουν εγκριθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση

ΔΠΧΑ 16 «Μισθώσεις»

Το Δ.Π.Χ.Α. 16 παρέχει ένα ενιαίο μοντέλο για τον προσδιορισμό των μισθώσεων και τον λογιστικό χειρισμό τους στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις τόσο των εκμισθωτών όσο και των μισθωτών. Το Δ.Π.Χ.Α. 16 εφαρμόζεται σε ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2019 και αντικαθιστά την υπάρχουσα λογιστική αντιμετώπιση των μισθώσεων βάσει του Δ.Λ.Π. 17 "Μισθώσεις" και των σχετικών Διερμηνειών. Το Δ.Π.Χ.Α. 16 θα έχει σημαντική επίδραση στους μισθωτές, καθώς καταργείται η διάκριση μεταξύ λειτουργικών και χρηματοδοτικών μισθώσεων για τους μισθωτές και σχεδόν όλες οι μισθώσεις θα αναγνωρίζονται στον Ισολογισμό των μισθωτών. Με βάση το νέο πρότυπο, για κάθε μίσθωση θα αναγνωρίζεται ένα περιουσιακό στοιχείο ("περιουσιακό στοιχείο με δικαίωμα χρήσης") και μια χρηματοοικονομική υποχρέωση καταβολής ενοικίων ("υποχρέωση από την μίσθωση"). Οι μόνες εξαιρέσεις αναγνώρισης είναι οι βραχυπρόθεσμες μισθώσεις και οι μισθώσεις στις οποίες το υποκείμενο περιουσιακό στοιχείο έχει χαμηλή αξία. Σε αντίθεση με την λογιστική αντιμετώπιση των μισθώσεων από την πλευρά του μισθωτή, το Δ.Π.Χ.Α. 16 ουσιαστικά μεταφέρει τις απαιτήσεις του Δ.Λ.Π. 17 για την λογιστική αντιμετώπιση των μισθώσεων από την πλευρά του εκμισθωτή.

Ο Εταιρεία θα εφαρμόσει το Δ.Π.Χ.Α 16 από την υποχρεωτική ημερομηνία εφαρμογής του, την 1η Ιανουαρίου 2019. Για τις βραχυπρόθεσμες μισθώσεις και τις μισθώσεις στις οποίες το υποκείμενο περιουσιακό στοιχείο έχει χαμηλή αξία (όπως οι εκτυπωτές), η εταιρεία θα επιλέ-

ξει να αναγνωρίζει τα μισθώματα των εν λόγω μισθώσεων ως έξοδα με την σταθερή μέθοδο, όπως επιτρέπεται από το Δ.Π.Χ.Α. 16. Επιπλέον, η εταιρεία θα εφαρμόσει την πρακτική διευκόλυνση που παρέχεται από το πρότυπο στους μισθωτές, να μην διαχωρίζει τα μη μισθωτικά στοιχεία από τα μισθωτικά στοιχεία και, αντιθέτως, να αντιμετωπίζει λογιστικά κάθε μισθωτικό και συνδεδεμένο μη μισθωτικό στοιχείο ως ενιαίο μισθωτικό στοιχείο.

Η εταιρεία επέλεξε να εφαρμόσει την απλοποιημένη προσέγγιση μετάβασης (αναδρομικά με την σωρευτική επίδραση της αρχικής εφαρμογής του Δ.Π.Χ.Α. 16 να αναγνωρίζεται ως προσαρμογή στο υπόλοιπο ανοίγματος της καθαρής θέσης κατά την ημερομηνία αρχικής εφαρμογής) και δεν θα επαναδιατυπώσει τα συγκριτικά στοιχεία του προηγούμενου έτους. Επιπλέον, η Εταιρεία αποφάσισε να επιμετρήσει κατά την μετάβαση τα περιουσιακά στοιχεία με δικαίωμα χρήσης σε ποσό ίσο με την υποχρέωση από την μίσθωση, προσαρμοσμένο κατά το ποσό τυχόν προπληρωμένων ή δουλευμένων μισθωμάτων που αφορούν την εν λόγω μίσθωση. Επίσης, η Εταιρεία επέλεξε να μην εφαρμόσει την πρακτική διευκόλυνση που παρέχεται από το Δ.Π.Χ.Α. 16 παρ.Γ3 κατά την μετάβαση, αλλά αποφάσισε να επαναξιολογήσει όλες τις συμβάσεις που ήταν σε ισχύ την ημερομηνία αρχικής εφαρμογής ως προς το αν αποτελούν ή εμπεριέχουν μίσθωση με βάση τις απαιτήσεις του Δ.Π.Χ.Α. 16.

Με βάση το Δ.Π.Χ.Α. 16, ο ενδιάμεσος εκμισθωτής απαιτείται να κατατάσσει την υπομίσθωση ως χρηματοδοτική ή λειτουργική μίσθωση με βάση το περιουσιακό στοιχείο με δικαίωμα χρήσης το οποίο προκύπτει από την κύρια μίσθωση (και όχι με βάση το υποκείμενο περιουσιακό στοιχείο όπως ίσχυε σύμφωνα με το Δ.Λ.Π. 17). Λόγω αυτής της αλλαγής, η Εταιρεία θα ανακατατάξει ορισμένες λειτουργικές υπομισθώσεις σε χρηματοδοτικές μισθώσεις και ως εκ τούτου τα σχετικά περιουσιακά στοιχεία με δικαίωμα χρήσης θα αποαναγνωριστούν και θα αναγνωριστούν απαιτήσεις από χρηματοδοτικές μισθώσεις.. Με βάση ανάλυση των υπομισθώσεων της Εταιρείας την 31 Δεκεμβρίου 2018 που έγινε βάσει των γεγονότων και των περιστάσεων που υπήρχαν εκείνη την ημερομηνία, η διοίκηση της Εταιρείας εκτιμά ότι η επίδραση αυτής της αλλαγής δεν θα είναι ουσιώδης στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας.

Η Εταιρεία δεν έχει ακόμη ολοκληρώσει την αξιολόγησή του σχετικά με την επίδραση του Δ.Π.Χ.Α. 16, καθώς είναι στην διαδικασία υλοποίησης νέου λογισμικού συστήματος και οριστικοποίησης των λογιστικών πολιτικών, των διαδικασιών και των διαδικασιών ελέγχου σχετικά με το Δ.Π.Χ.Α. 16.

Τα σχετικά περιουσιακά στοιχεία με δικαίωμα χρήσης και οι υποχρεώσεις από μισθώσεις που θα αναγνωριστούν αφορούν κυρίως μισθώσεις χώρων γραφείων και μεταφορικών μέσων.

Η Εταιρεία εκτιμά ότι θα αναγνωρίσει περιουσιακά στοιχεία για δικαιώματα χρήσης μεταξύ €1,2 και €1,4 εκατ. περίπου και υποχρεώσεις από μισθώσεις ίσου ποσού. Τα σχετικά περιουσιακά στοιχεία με δικαίωμα χρήσης και οι υποχρεώσεις από μισθώσεις που θα αναγνωριστούν αφορούν κυρίως μισθώσεις χώρων γραφείων και μεταφορικών μέσων.

ΕΔΔΠΧΠ 23 «Ασαφής μεταχείριση του Φόρου Εισοδήματος»

Η ερμηνεία προτίθεται να προσδιορίσει το φορολογητέο κέρδος (φορολογητέα ζημιά), τις φορολογικές βάσεις, τις αχρησιμοποίητες φορολογικές ζημιές, τους αχρησιμοποίητους πιστωτικούς φόρους και φορολογικούς συντελεστές, όταν υπάρχει αβεβαιότητα για την λογιστική μεταχείριση του φόρου εισοδήματος βάσει του ΔΛΠ 12 (Φόρος Εισοδήματος). Η Ερμηνεία προβλέπει μια οικονομική οντότητα α) να καθορίζει εάν οι όποιοι αβέβαιοι χειρισμοί

φορολογικών θεμάτων αξιολογούνται συλλογικά ή μεμονωμένα και β) να αξιολογεί εάν είναι πιθανό η αρμόδια φορολογική αρχή να αποδεχθεί την υιοθετημένη ή προτεινόμενη από την οντότητα λογιστική μεταχείριση του φορολογικού θέματος στη δήλωση φόρου εισοδήματος: εάν ναι, η οντότητα πρέπει να προσδιορίσει τη φορολογική της θέση σε συνάρτηση με τον εν λόγω λογιστικό χειρισμό – εάν όχι, η οντότητα πρέπει να παρουσιάσει το αντίκτυπο του αβέβαιου λογιστικού χειρισμού στην φορολογική της θέση. Η ερμηνεία δεν αναμένεται να έχει σημαντική επίδραση στην χρηματοοικονομική θέση ή/και στην χρηματοοικονομική επίδοση της Εταιρίας.

ΔΛΠ 28 (Τροποποίηση) «Μακροχρόνιες Επενδύσεις σε Συνδεδεμένες και Κοινοπραξίες»

Η τροποποίηση διευκρινίζει ότι μια οικονομική οντότητα εφαρμόζει το ΔΠΧΑ 9 «Χρηματοοικονομικά μέσα» για μακροχρόνιες επενδύσεις σε συνδεδεμένες ή κοινοπραξίες, που αποτελούν μέρος της καθαρής επένδυσης στη συνδεδεμένη ή κοινοπραξία, αλλά στις οποίες δεν εφαρμόζεται η μέθοδος της καθαρής θέσης. Περιγράφονται λεπτομερώς οι αλλαγές στο κείμενο του Προτύπου. Η τροποποίηση δεν αναμένεται να έχει επίδραση στην χρηματοοικονομική θέση ή/και στην χρηματοοικονομική επίδοση της Εταιρίας .

Τροποποιήσεις σε πρότυπα που αποτελούν ένα τμήμα του προγράμματος ετήσιων βελτιώσεων για το 2017 του ΣΔΛΠ (Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων) κύκλος 2015-2017.

Οι τροποποιήσεις που παρατίθενται παρακάτω περιγράφουν τις βασικές αλλαγές σε τρία πρότυπα. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν υιοθετηθεί ακόμα από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

ΔΠΧΑ 3 «Συνενώσεις επιχειρήσεων» & ΔΠΧΑ 11 «Σχήματα υπό κοινό έλεγχο»
Οι τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 3 αποσαφηνίζουν ότι όταν μια οικονομική οντότητα αποκτάει έλεγχο επιχείρησης που αποτελεί κοινή επιχείρηση, προβαίνει σε επανεκτίμηση της προηγούμενης συμμετοχής της στην επιχείρηση αυτή. Οι τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 11 αποσαφηνίζουν ότι όταν μια οικονομική οντότητα αποκτάει από κοινού έλεγχο μιας επιχείρησης που αποτελεί κοινή επιχείρηση, δεν προβαίνει σε εκ νέου εκτίμηση συμμετοχής που είχε στην επιχείρηση αυτή.

ΔΛΠ 12 «Φόροι Εισοδήματος»
Οι τροποποιήσεις αποσαφηνίζουν ότι όλες οι φορολογικές επιπτώσεις των μερισμάτων θα πρέπει να αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα ανεξάρτητα από τον τρόπο που προκύπτει ο φόρος.

ΔΛΠ 23 «Κόστη Δανεισμού»
Οι τροποποιήσεις αποσαφηνίζουν ότι εάν μέρος δανείου παραμένει σε εκκρεμότητα αφού το συναρτώμενο με αυτό στοιχείο ενεργητικού είναι έτοιμο προς τη χρήση ή πώληση για την οποία προορίζεται, το ποσό του δανείου αυτού συμπεριλαμβάνεται στο κεφάλαιο του συνολικού δανεισμού της οντότητας στον υπολογισμό του δείκτη δανεισμού.

Τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 19: «Τροποποίηση, Περικοπή ή Διακανονισμός Προγράμματος Καθορισμένων Παροχών» (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2019)

Τον Φεβρουάριο του 2018, το ΣΔΛΠ προέβη στην έκδοση τροποποιήσεων περιορισμένου σκοπού στο ΔΛΠ 19, βάσει των οποίων μία οικονομική οντότητα απαιτείται να χρησιμοποιεί επικαιροποιημένες αναλογιστικές παραδοχές κατά τον προσδιορισμό του κόστους τρέχουσας υπηρεσίας και του καθαρού τόκου για την εναπομένουσα περίοδο μετά την τροποποίηση, την περικοπή ή τον διακανονισμό ενός προγράμματος καθορισμένων παροχών. Σκοπός των εν λόγω τροποποιήσεων είναι η ενίσχυση της κατανόησης των οικονομικών καταστάσεων και η παροχή περισσότερο χρήσιμων πληροφοριών στους χρήστες αυτών.
Η Εταιρεία θα εξετάσει την επίπτωση όλων των παραπάνω στις Οικονομικές του Καταστάσεις, αν και δεν αναμένεται να έχουν καμία. Τα ανωτέρω δεν έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Αναθεώρηση του Εννοιολογικού Πλαισίου της Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2020)

Τον Μάρτιο του 2018, το ΣΔΛΠ προέβη στην αναθεώρηση του Εννοιολογικού Πλαισίου της Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, σκοπός της οποίας ήταν η ενσωμάτωση σημαντικών θεμάτων τα οποία δεν καλύπτονταν, καθώς επίσης και η επικαιροποίηση και παροχή διευκρινίσεων σε σχέση με συγκεκριμένες καθοδηγήσεις. Το αναθεωρημένο Εννοιολογικό Πλαίσιο της Χρηματοοικονομικής Αναφοράς περιλαμβάνει ένα νέο κεφάλαιο σχετικά με την επιμέτρηση, στο οποίο αναλύεται η έννοια της επιμέτρησης, συμπεριλαμβανομένων παραγόντων που πρέπει να λαμβάνονται υπόψη κατά την επιλογή μίας βάσης επιμέτρησης, θέματα σχετικά με την παρουσίαση και γνωστοποίηση στις Οικονομικές Καταστάσεις και καθοδήγηση αναφορικά με την αποαναγνώριση στοιχείων του ενεργητικού και υποχρεώσεων από τις Οικονομικές Καταστάσεις. Περαιτέρω, το αναθεωρημένο Εννοιολογικό Πλαίσιο της Χρηματοοικονομικής Αναφοράς περιλαμβάνει βελτιωμένους ορισμούς των στοιχείων του ενεργητικού και των υποχρεώσεων, καθοδήγηση που υποβοηθά την εφαρμογή των εν λόγω ορισμών, επικαιροποίηση των κριτηρίων για την αναγνώριση των στοιχείων του ενεργητικού και των υποχρεώσεων, καθώς επίσης και διευκρινίσεις σε σημαντικούς τομείς, όπως οι ρόλοι της διαχείρισης, της συντηρητικότητας και της αβεβαιότητας κατά την επιμέτρηση στην χρηματοοικονομική πληροφόρηση. Η Εταιρεία θα εξετάσει την επίπτωση όλων των παραπάνω στις Οικονομικές του Καταστάσεις. Τα ανωτέρω δεν έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Τροποποιήσεις στις Αναφορές του Εννοιολογικού Πλαισίου της Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2020)

Τον Μάρτιο του 2018, το ΣΔΛΠ προέβη στην έκδοση Τροποποιήσεων στις Αναφορές του Εννοιολογικού Πλαισίου της Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, σε συνέχεια της αναθεώρησής του. Ορισμένα Πρότυπα περιλαμβάνουν ρητές αναφορές σε προγενέστερες εκδόσεις του Εννοιολογικού Πλαισίου της Χρηματοοικονομικής Αναφοράς. Σκοπός των εν λόγω τροποποιήσεων είναι η επικαιροποίηση των ως άνω αναφορών και η υποστήριξη για τη μετάβαση στο αναθεωρημένο Εννοιολογικό Πλαίσιο της Χρηματοοικονομικής Αναφοράς. Η Εταιρεία θα εξετάσει την επίπτωση όλων των παραπάνω στις Οικονομικές του Καταστάσεις. Τα ανωτέρω δεν έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 3: «Ορισμός μίας Επιχείρησης» (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2020)

Τον Οκτώβριο του 2018, το ΣΔΛΠ προέβη στην έκδοση τροποποιήσεων περιορισμένου σκοπού στο ΔΠΧΑ 3 προκειμένου να βελτιώσει τον ορισμό μίας επιχείρησης. Οι τροποποιήσεις θα βοηθήσουν τις εταιρείες να προσδιορίσουν αν μία απόκτηση αποτελεί συνένωση επιχειρήσεων ή απόκτηση στοιχείων του ενεργητικού.
Ο τροποποιημένος ορισμός επισημαίνει ότι η εκροή μίας επιχείρησης είναι να παρέχει αγαθά και υπηρεσίες στους πελάτες, ενώ ο προγενέστερος ορισμός εστίαζε στις αποδόσεις υπό τη

μορφή μερισμάτων, χαμηλότερου κόστους ή άλλων οικονομικών οφελών στους επενδυτές και σε τρίτους. Επιπλέον της τροποποίησης του ορισμού της επιχείρησης, το ΣΔΛΠ μέσω της εν λόγω έκδοσης παρέχει συμπληρωματική καθοδήγηση. Η Εταιρεία θα εξετάσει την επίπτωση όλων των παραπάνω στις Οικονομικές του Καταστάσεις, αν και δεν αναμένεται να έχουν καμία. Τα ανωτέρω δεν έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 1 και στο ΔΛΠ 8: «Ορισμός του Ουσιώδους» (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2020)

Τον Οκτώβριο του 2018, το ΣΔΛΠ προέβη στην έκδοση τροποποιήσεων στον ορισμό του ουσιώδους, προκειμένου να καταστεί ευκολότερο για τις εταιρείες να προβούν σε άσκηση κρίσης σχετικά με το ουσιώδες μέγεθος. Ο ορισμός του ουσιώδους βοηθά τις εταιρείες να αποφασίσουν ποιες πληροφορίες θα πρέπει να περιληφθούν στις Οικονομικές τους Καταστάσεις. Ο νέος ορισμός τροποποιεί το ΔΛΠ 1 και το ΔΛΠ 8. Οι τροποποιήσεις αποσαφηνίζουν τον ορισμό του ουσιώδους και πώς αυτός θα πρέπει να εφαρμοστεί, συμπεριλαμβάνοντας στον ορισμό καθοδήγηση η οποία μέχρι τώρα περιλαμβανόταν σε άλλα Πρότυπα. Η Εταιρεία θα εξετάσει την επίπτωση όλων των παραπάνω στις Οικονομικές του Καταστάσεις, αν και δεν αναμένεται να έχουν καμία. Τα ανωτέρω δεν έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

ΔΠΧΑ 17 «Ασφαλιστήρια Συμβόλαια»

Το ΔΠΧΑ 17 προβλέπει οι ασφαλιστικές υποχρεώσεις να επιμετρώνται στην τρέχουσα αξία εκτέλεσης του ασφαλιστήριου συμβολαίου και παρέχει μια πιο ομοιόμορφη προσέγγιση για την επιμέτρηση και παρουσίαση όλων των ασφαλιστηρίων συμβολαίων. Οι προβλέψεις αυτές είναι σχεδιασμένες ώστε να επιτυγχάνεται μια αξιόπιστη, βάσει αρχών, λογιστική μεταχείριση των ασφαλιστηρίων συμβολαίων. Το ΔΠΧΑ 17 αντικαθιστά το ΔΠΧΑ 4 από τον Ιανουάριο του 2021. Το πρότυπο δεν έχει υιοθετηθεί ακόμη από την Ευρωπαϊκή Ένωση και εκτιμάται ότι δεν θα έχει επίδραση στις Οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας.

3. ΠΕΡΙΛΗΨΗ ΣΗΜΑΝΤΙΚΩΝ ΛΟΓΙΣΤΙΚΩΝ ΑΡΧΩΝ

Ι) Οι κύριες λογιστικές αρχές που υιοθετήθηκαν κατά τη προετοιμασία των συνημμένων οικονομικών καταστάσεων είναι οι ακόλουθες:

α) Ασώματα Πάγια
Τα ασώματα πάγια αποτελούνται κυρίως από κόστος αγοράς λογισμικού και όλα τα έξοδα που πραγματοποιούνται για να αναπτυχθεί το λογισμικό σε κατάσταση λειτουργίας.
Οι αποσβέσεις του λογισμικού υπολογίζεται βάση της σταθερής μεθόδου για περίοδο πέντε (5) ετών.

β) Ενσώματα Πάγια
Τα γήπεδα, κτίρια, μηχανήματα και μεταφορικά μέσα αποτιμώνται στο κόστος κτήσεως μείον τις σωρευμένες αποσβέσεις και τις τυχόν προβλέψεις απομείωσης της αξίας τους.
Οι επισκευές και συντηρήσεις καταχωρούνται στα έξοδα της χρήσης κατά την οποία πραγματοποιούνται. Σημαντικές βελτιώσεις κεφαλαιοποιούνται στο κόστος των αντίστοιχων παγίων εφόσον αυτές προσαυξάνουν την ωφέλιμη ζωή, αυξάνουν το επίπεδο παραγωγής ή βελτιώνουν την αποδοτικότητα των αντίστοιχων παγίων.
Τα στοιχεία των ενσώματων παγίων διαγράφονται κατά την πώληση ή την απόσυρσή τους ή όταν δεν αναμένονται περαιτέρω οικονομικά οφέλη από τη συνεχιζόμενη χρήση τους. Τα κέρδη ή οι ζημιές που προκύπτουν από τη διαγραφή ενός παγίου περιλαμβάνονται στα αποτελέσματα της χρήσης κατά την οποία διαγράφεται το εν λόγω πάγιο.
Οι αποσβέσεις ενσώματων παγίων υπολογίζονται με βάση την σταθερή μέθοδο με συντελεστές οι οποίοι προσεγγίζουν τις σχετικές ωφέλιμες ζωές των σχετικών παγίων.

Οι ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση περιλαμβάνουν πάγια υπό εκτέλεση και απεικονίζονται στο κόστος τους. Οι ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση δεν αποσβένονται μέχρι να ολοκληρωθεί το πάγιο και να τεθεί σε παραγωγική λειτουργία.

γ) Χρηματοδοτικές και λειτουργικές μισθώσεις

Η Εταιρεία ως μισθωτής

Οι χρηματοδοτικές μισθώσεις που μεταφέρουν στην Εταιρεία ουσιωδώς όλους τους κινδύνους και τα οφέλη που σχετίζονται με το μισθωμένο πάγιο, κεφαλαιοποιούνται κατά την έναρξη της μίσθωσης στην εύλογη αξία του μισθωμένου παγίου ή, αν αυτή είναι χαμηλότερη, στη παρούσα αξία των ελάχιστων μισθωμάτων. Οι πληρωμές για χρηματοδοτικές μισθώσεις επιμερίζονται μεταξύ των χρηματοοικονομικών εξόδων και της μείωσης της χρηματοδοτικής υποχρέωσης, ώστε να επιτευχθεί ένα σταθερό επιτόκιο στο εναπομείναν υπόλοιπο της υποχρέωσης. Τα χρηματοοικονομικά έξοδα χρεώνονται απευθείας στα καθαρά κέρδη. Τα κεφαλαιοποιηθέντα, μισθωμένα με χρηματοδοτική μίσθωση, πάγια αποσβένονται με την ευθεία μέθοδο κατά την εκτιμώμενη ωφέλιμη ζωή του παγίου.

Μισθώσεις όπου ο εκμισθωτής διατηρεί όλους τους κινδύνους και τα οφέλη της ιδιοκτησίας του παγίου καταχωρούνται ως λειτουργικά μισθώματα. Οι πληρωμές των λειτουργικών μισθωμάτων αναγνωρίζονται ως ένα έξοδο στα καθαρά κέρδη σε σταθερή βάση κατά την διάρκεια της μίσθωσης.

Η εταιρεία ως εκμισθωτής

Οι μισθώσεις στις οποίες η Εταιρεία δε μεταβιβάζει ουσιωδώς όλους τους κινδύνους και τα οφέλη της κυριότητας του περιουσιακού στοιχείου ταξινομούνται ως λειτουργικές μισθώσεις. Τα αρχικά άμεσα κόστη που πραγματοποιούνται κατά τη διαπραγμάτευση μιας λειτουργικής μίσθωσης προστίθενται στη λογιστική αξία του μισθωμένου περιουσιακού στοιχείου και αναγνωρίζονται κατά τη διάρκεια της μίσθωσης με τον ίδιο τρόπο που αναγνωρίζονται τα έσοδα από ενοίκια. Τα ενδεχόμενα μισθώματα αναγνωρίζονται ως έσοδο την περίοδο στην οποία αποκτώνται.

δ) Απομείωση Αξίας μη-Χρηματοοικονομικών Στοιχείων

Οι λογιστικές αξίες των μακροπρόθεσμων στοιχείων του ενεργητικού εκτός των ασώματων ακινητοποιήσεων με απεριόριστη διάρκεια ζωής, ελέγχονται για σκοπούς απομείωσης όταν γεγονότα ή αλλαγές στις συνθήκες υποδηλώνουν ότι η λογιστική αξία μπορεί να μην είναι ανακτήσιμη. Όταν η λογιστική αξία κάποιου περιουσιακού στοιχείου υπερβαίνει το ανακτήσιμο ποσό του, η αντίστοιχη απομείωσή του καταχωρείται στα καθαρά κέρδη. Η ανακτήσιμη αξία προσδιορίζεται ως η μεγαλύτερη αξία μεταξύ της εύλογης αξίας μείον το κόστος πώλησης και της αξίας χρήσεως.

Εύλογη αξία μείον το κόστος πώλησης είναι το ποσό που μπορεί να ληφθεί από την πώληση ενός περιουσιακού στοιχείου στα πλαίσια μιας αμφοτεροβαρούς συναλλαγής στην οποία τα μέρη έχουν πλήρη γνώση και προσχωρούν οικειοθελώς, μετά την αφαίρεση κάθε πρόσθετου άμεσου κόστους διάθεσης του περιουσιακού στοιχείου, ενώ, αξία χρήσης είναι η καθαρή παρούσα αξία των εκτιμώμενων μελλοντικών ταμειακών ροών που αναμένεται να πραγματοποιηθούν από τη συνεχή χρήση ενός περιουσιακού στοιχείου και από την πρόσοδο που αναμένεται να προκύψει από την διάθεσή του στο τέλος της εκτιμώμενης ωφέλιμης ζωής του. Για τους σκοπούς προσδιορισμού της απομείωσης, τα στοιχεία του ενεργητικού ομαδοποιούνται στο χαμηλότερο επίπεδο για το οποίο οι ταμειακές ροές δύναται να αναγνωριστούν ξεχωριστά.

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

Η Διοίκηση εκτιμά ότι δεν υπάρχει θέμα απαξίωσης των παγίων της Εταιρείας και ως εκ τούτου δεν έχει πραγματοποιήσει υπολογισμό των ανακτήσιμων ποσών των περιουσιακών της στοιχείων.

ε) Αποθέματα

Τα αποθέματα περιλαμβάνουν ανταλλακτικά και άλλα υλικά. Τα αποθέματα αποτιμώνται στη χαμηλότερη τιμή μεταξύ κόστους και καθαρής ρευστοποιήσιμης αξίας.

Πρόβλεψη για απαξίωση διενεργείται εφόσον κρίνεται απαραίτητο.

στ) Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία - Εμπορικές απαιτήσεις

I. Αναγνώριση και παύση αναγνώρισης

Τα χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού αναγνωρίζονται στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης όταν, και μόνον όταν, η Εταιρεία καθίσταται συμβαλλόμενη του χρηματοοικονομικού μέσου.

Η Εταιρεία παύει να αναγνωρίζει ένα χρηματοοικονομικό στοιχείο του ενεργητικού όταν και μόνο όταν εκπνεύσουν τα συμβατικά δικαιώματα επί των ταμειακών ροών του χρηματοοικονομικού στοιχείου του ενεργητικού ή όταν μεταβιβάσει το χρηματοοικονομικό στοιχείο του ενεργητικού και επί της ουσίας μεταβιβάζονται ουσιωδώς όλοι οι κίνδυνοι και τα οφέλη που σχετίζονται με το συγκεκριμένο χρηματοοικονομικό στοιχείο του ενεργητικού. Μία χρηματοοικονομική υποχρέωση αποαναγνωρίζεται από την Κατάσταση Οικονομικής Θέσης όταν, και μόνο όταν, εξοφλείται – δηλαδή όταν η δέσμευση που καθορίζεται στη σύμβαση εκπληρώνεται, ακυρώνεται ή εκπνέει.

II. Ταξινόμηση και αρχική αναγνώριση χρηματοοικονομικών στοιχείων του ενεργητικού

Με εξαίρεση τις εμπορικές απαιτήσεις που δεν περιλαμβάνουν ένα σημαντικό στοιχείο χρηματοδότησης και επιμετρώνται στην τιμή της συναλλαγής σύμφωνα με τις απαιτήσεις του ΔΠΧΑ 15, τα λοιπά χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού επιμετρώνται αρχικά στην εύλογη αξία προσθέτοντας το σχετικό κόστος της συναλλαγής εκτός από την περίπτωση των χρηματοοικονομικών στοιχείων του ενεργητικού που επιμετρώνται στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων.

Τα χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού, εκτός από εκείνα που αποτελούν καθορισμένα και αποτελεσματικά μέσα αντιστάθμισης κινδύνων, ταξινομούνται στις ακόλουθες κατηγορίες:

- χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού στο αποσβεσμένο κόστος,
- χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων,
- χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού στην εύλογη αξία μέσω των λοιπών συνολικών εισοδημάτων χωρίς ανακύκλωση σωρευτικών κερδών και ζημιών κατά την αποαναγνώριση (συμμετοχικοί τίτλοι)

Η ταξινόμηση κάθε χρηματοοικονομικού στοιχείου του ενεργητικού, προσδιορίζεται βάσει:

- του επιχειρηματικού μοντέλου του Ομίλου σχετικά με τη διαχείριση των χρηματοοικονομικών στοιχείων του ενεργητικού, και
- των χαρακτηριστικών των συμβατικών ταμειακών ροών τους.

Όλα τα έσοδα και τα έξοδα που σχετίζονται με τα χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού και τα οποία αναγνωρίζονται στην Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος περιλαμβάνονται στα κονδύλια «Χρηματοοικονομικά έξοδα» και «Χρηματοοικονομικά έσοδα», εκτός από την απομείωση των εμπορικών απαιτήσεων που περιλαμβάνεται εντός των λειτουργικών αποτελεσμάτων.

III. Μεταγενέστερη επιμέτρηση χρηματοοικονομικών στοιχείων του ενεργητικού

Χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού στο αποσβεσμένο κόστος

Ένα χρηματοοικονομικό στοιχείο του ενεργητικού επιμετράται στο αποσβεσμένο κόστος όταν πληρούνται οι κατωτέρω συνθήκες:

(i) το επιχειρηματικό μοντέλο διαχείρισης του χρηματοοικονομικού στοιχείου του ενεργητικού είναι η διακράτηση με σκοπό την είσπραξη συμβατικών ταμειακών ροών,

(ii) οι συμβατικές ταμειακές ροές του χρηματοοικονομικού στοιχείου του ενεργητικού συνίστανται αποκλειστικά σε αποπληρωμή κεφαλαίου και τόκων επί του ανεξόφλητου υπολοίπου (“SPPI” κριτήριο).

Μετά την αρχική αναγνώριση, τα εν λόγω χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού επιμετρώνται στο αποσβεσμένο κόστος βάσει της μεθόδου του πραγματικού επιτοκίου. Στις περιπτώσεις κατά τις οποίες η επίδραση από την προεξόφληση δεν είναι σημαντική, η προεξόφληση παραλείπεται.
Η κατηγορία επιμέτρησης στο αποσβεσμένο κόστος περιλαμβάνει μη παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού όπως δάνεια και απαιτήσεις με σταθερές ή προκαθορισμένες πληρωμές που δεν διαπραγματεύονται σε κάποια ενεργό αγορά, καθώς επίσης τα ταμειακά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα, καθώς επίσης και τις εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις.

Χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού επιμετρώμενα στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων
Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που αποτιμώνται στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων περιλαμβάνουν τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που κατέχονται προς εμπορία, τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που προσδιορίζονται κατά την αρχική αναγνώριση στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων ή τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που υποχρεωτικά θα πρέπει να επιμετρηθούν στην εύλογη αξία.
Χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού ταξινομούνται ως διακρατούμενα προς εμπορία εάν αποκτώνται με σκοπό την πώληση ή την επαναγορά τους στο εγγύς μέλλον. Παράγωγα περιλαμβανομένων των ενσωματωμένων παραγώγων επίσης ταξινομούνται ως κατεχόμενα προς εμπορία, εκτός εάν ορίζονται ως αποτελεσματικά μέσα αντιστάθμισης.
Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία με ταμιακές ροές που δεν είναι μόνο πληρωμές κεφαλαίου και τόκων ταξινομούνται και αποτιμώνται στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων, ανεξάρτητα από το επιχειρηματικό μοντέλο.

Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που ταξινομούνται στην εύλογη αξία μέσω των συνολικών εισοδημάτων (συμμετοχικοί τίτλοι)
Σύμφωνα με τις σχετικές απαιτήσεις του ΔΠΧΑ 9, κατά την αρχική αναγνώριση, η Εταιρεία δύναται αμετακλήτως να επιλέξει να παρουσιάζει στα λοιπά αποτελέσματα απευθείας στην καθαρή θέση τις μεταγενέστερες μεταβολές στην εύλογη αξία μιας επένδυσης σε συμμετοχικό τίτλο, ο οποίος δεν προορίζεται για εμπορική εκμετάλλευση.
Τα κέρδη και οι ζημίες από αυτά τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία δεν ανακυκλώνονται ποτέ στα αποτελέσματα της χρήσης. Τα μερίσματα αναγνωρίζονται ως άλλα έσοδα στην κατάσταση αποτελεσμάτων όταν έχει αποδειχθεί το δικαίωμα πληρωμής, εκτός εάν η Εταιρεία επωφελείται από τα έσοδα αυτά ως ανάκτηση μέρους του κόστους του χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου, οπότε τα κέρδη αυτά αναγνωρίζονται στην κατάσταση συνολικών εισοδημάτων. Οι συμμετοχικοί τίτλοι που προσδιορίζονται στην εύλογη αξία μέσω των συνολικών εισοδημάτων δεν υπόκεινται σε εξέταση απομείωσης. Η εν λόγω επιλογή πραγματοποιείται για κάθε συμμετοχικό τίτλο ξεχωριστά.

IV. Απομείωση χρηματοοικονομικών στοιχείων του ενεργητικού
Η υιοθέτηση του ΔΠΧΑ 9 οδήγησε σε αλλαγή της λογιστικής αντιμετώπισης των ζημιών απομείωσης για τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία, καθώς αντικατέστησε τον χειρισμό του ΔΛΠ 39 για αναγνώριση πραγματοποιηθέντων ζημιών με την αναγνώριση των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών.
Η απομείωση ορίζεται στο ΔΠΧΑ 9 ως αναμενόμενη πιστωτική ζημία (ECL), η οποία είναι η διαφορά μεταξύ των συμβατικών ταμιακών ροών που οφείλονται στον κάτοχο συγκεκριμένου χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου και των ταμειακών ροών που αναμένεται να εισπραχθούν, δηλαδή τα ελλείμματα μετρητών που προκύπτουν από γεγονότα αθέτησης, προεξοφλημένο κατά προσέγγιση στο αρχικό πραγματικό επιτόκιο του περιουσιακού στοιχείου.
Η Εταιρεία αναγνωρίζει προβλέψεις απομείωσης για αναμενόμενες πιστωτικές ζημίες για όλα τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία, εκτός εκείνων που επιμετρώνται στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων. Ο στόχος των απαιτήσεων απομείωσης του ΔΠΧΑ 9 είναι να αναγνωρίσει τις αναμενόμενες πιστωτικές ζημίες για το σύνολο της διάρκειας ζωής

ενός χρηματοοικονομικού μέσου, του οποίου ο πιστωτικός κίνδυνος έχει αυξηθεί μετά την αρχική αναγνώριση, ανεξαρτήτως από το εάν η αξιολόγηση γίνεται σε συλλογικό ή εξατομικευμένο επίπεδο, χρησιμοποιώντας όλες τις πληροφορίες που μπορούν να συλλεχθούν, βάσει τόσο ιστορικών όσο και παρόντων στοιχείων, αλλά και στοιχείων που αφορούν σε λογικές μελλοντικές εκτιμήσεις της οικονομικής κατάστασης των πελατών και του οικονομικού περιβάλλοντος.
Για την εφαρμογή της ανωτέρω προσέγγισης πραγματοποιείται διάκριση μεταξύ:

- των χρηματοοικονομικών στοιχείων των οποίων ο πιστωτικός κίνδυνος δεν έχει επιδεινωθεί σημαντικά μετά την αρχική αναγνώριση ή τα οποία έχουν χαμηλό πιστωτικό κίνδυνο κατά την ημερομηνία αναφοράς (Στάδιο 1) και για τα οποία αναγνωρίζεται η αναμενόμενη πιστωτική ζημιά για τους επόμενους 12 μήνες,
- των χρηματοοικονομικών στοιχείων των οποίων ο πιστωτικός κίνδυνος έχει επιδεινωθεί σημαντικά μετά την αρχική αναγνώριση και τα οποία δεν έχουν χαμηλό πιστωτικό κίνδυνο (Στάδιο 2). Για αυτά τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία αναγνωρίζεται η αναμενόμενη πιστωτική ζημιά έως τη λήξη τους.
- των χρηματοοικονομικών στοιχείων για τα οποία υπάρχουν αντικειμενικές αποδείξεις απομείωσης κατά την ημερομηνία αναφοράς (Στάδιο 3) και για τα οποία αναγνωρίζεται η αναμενόμενη πιστωτική ζημιά έως τη λήξη τους.

Εμπορικές απαιτήσεις, λοιπές απαιτήσεις και απαιτήσεις από συμβάσεις πελάτες
Η Εταιρεία εφαρμόζει την απλοποιημένη προσέγγιση του ΔΠΧΑ 9 για τις εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις, υπολογίζοντας τις αναμενόμενες πιστωτικές ζημίες για όλη τη διάρκεια ζωής των ως άνω στοιχείων. Στην περίπτωση αυτή, οι αναμενόμενες πιστωτικές ζημίες συνιστούν τις αναμενόμενες ελλείψεις στις συμβατικές ταμειακές ροές, λαμβάνοντας υπόψη το ενδεχόμενο αθέτησης σε οποιοδήποτε σημείο κατά τη διάρκεια ζωής του χρηματοοικονομικού μέσου. Κατά τον υπολογισμό των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών, η Εταιρεία χρησιμοποιεί έναν πίνακα προβλέψεων έχοντας ομαδοποιήσει τα ανωτέρω χρηματοοικονομικά μέσα με βάση τη φύση και ενηλικίωση των υπολοίπων και λαμβάνοντας υπόψη διαθέσιμα ιστορικά στοιχεία σε σχέση με τους οφειλέτες, προσαρμοσμένα για μελλοντικούς παράγοντες σε σχέση με τους οφειλέτες και το οικονομικό περιβάλλον.

ζ) Χρηματικά Διαθέσιμα
Η Εταιρεία θεωρεί τις προθεσμιακές καταθέσεις και άλλες υψηλής ρευστότητας επενδύσεις με αρχική λήξη μικρότερη των τριών μηνών ως χρηματικά διαθέσιμα.
Για τη σύνταξη των καταστάσεων ταμειακών ροών, τα χρηματικά διαθέσιμα αποτελούνται από μετρητά και καταθέσεις σε τράπεζες καθώς και χρηματικά διαθέσιμα όπως προσδιορίζονται ανωτέρω.

η) Χρηματοοικονομικές Υποχρεώσεις
Οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις αναγνωρίζονται στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης όταν, και μόνον όταν, η Εταιρεία καθίσταται συμβαλλόμενη του χρηματοοικονομικού μέσου.
Καθώς οι λογιστικές απαιτήσεις για τις χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις παρέμειναν σε μεγάλο βαθμό όμοιες σε σχέση με αυτές που ορίζονταν στο ΔΛΠ 39, οι λογιστικές πολιτικές της Εταιρείας αναφορικά με τις χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις δεν επηρεάστηκαν από την υιοθέτηση του ΔΠΧΑ 9.
Οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις της Εταιρείας περιλαμβάνουν κυρίως δανειακές υποχρεώσεις από συμβάσεις μισθώσεων, προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις. Οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις αρχικά αναγνωρίζονται στο κόστος, που είναι η εύλογη αξία του ανταλλάγματος που λαμβάνεται εκτός του κόστους έκδοσης σχετικά με τον δανεισμό. Μετά την αρχική αναγνώριση, οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις επιμετρώνται στο αποσβεσμένο κόστος με βάση τη μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου.
Οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις ταξινομούνται στις βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις, εκτός εάν η Εταιρεία διατηρεί ανεπιφύλακτα το δικαίωμα να μεταφέρει την τακτοποίηση της χρηματοοικονομικής υποχρέωσης τουλάχιστον 12 μήνες μετά την ημερομηνία αναφοράς των Οικονομικών Καταστάσεων.

θ) Προβλέψεις για Αποζημίωση Προσωπικού λόγω Συνταξιοδότησης

Σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν.2112/1920 η Εταιρεία καταβάλλει αποζημιώσεις στους αποχωρούντες ή απολυόμενους υπαλλήλους της, το δε ύψος των σχετικών αποζημιώσεων εξαρτάται από τα έτη προϋπηρεσίας, το ύψος των αποδοχών και τον τρόπο απομάκρυνσης (απόλυση ή συνταξιοδότηση).

Οι υποχρεώσεις για αποζημίωση συνταξιοδότησης υπολογίζονται στη προεξοφλημένη αξία των μελλοντικών παροχών που έχουν σωρευθεί κατά τη λήξη του έτους, με βάση την αναγνώριση δικαιώματος παροχών των εργαζομένων κατά τη διάρκεια της αναμενόμενης εργασιακής ζωής. Οι ανωτέρω υποχρεώσεις υπολογίζονται με βάση τις οικονομικές και αναλογιστικές παραδοχές και καθορίζονται χρησιμοποιώντας την αναλογιστική μέθοδο αποτίμησης των εκτιμώμενων μονάδων υποχρέωσης (Projected Unit Method).

Τα καθαρά κόστη συνταξιοδότησης της περιόδου συμπεριλαμβάνονται στα καθαρά κέρδη ή στο συνολικό εισόδημα, ανάλογα με την περίπτωση, και αποτελούνται από τη παρούσα αξία των παροχών που έγιναν δεδουλευμένες κατά τη διάρκεια του έτους, τους τόκους επί της υποχρέωσης παροχών, το κόστος προγενέστερης υπηρεσίας, τα αναλογιστικά κέρδη ή ζημίες και όποια άλλα πρόσθετα συνταξιοδοτικά κόστη. Τα κόστη προγενέστερης υπηρεσίας αναγνωρίζονται αμέσως. Οι υποχρεώσεις για παροχές συνταξιοδότησης δεν χρηματοδοτούνται. Αναλογιστικά κέρδη και ζημιές καταχωρούνται στα λοιπά συνολικά εισοδήματα και δεν ανακυκλώνονται στα αποτελέσματα.

ι) Κρατικά Ασφαλιστικά Προγράμματα

Το προσωπικό της Εταιρείας καλύπτεται από τον κύριο Κρατικό Ασφαλιστικό Φορέα που αφορά στον ιδιωτικό τομέα (ΕΦΚΑ) που χορηγεί συνταξιοδοτικές και ιατροφαρμακευτικές παροχές. Κάθε εργαζόμενος είναι υποχρεωμένος να συνεισφέρει μέρος το μηνιαίου μισθού του στο ταμείο, ενώ τμήμα της συνολικής εισφοράς καλύπτεται από την Εταιρεία. Κατά την συνταξιοδότηση το συνταξιοδοτικό ταμείο είναι υπεύθυνο για την καταβολή των συνταξιοδοτικών παροχών στους εργαζομένους. Κατά συνέπεια η Εταιρεία δεν έχει καμία νομική ή τεκμαιρόμενη υποχρέωση για την πληρωμή μελλοντικών παροχών με βάση αυτό το πρόγραμμα.

ια) Φόρος Εισοδήματος (Τρέχων και Αναβαλλόμενος)

Ο φόρος εισοδήματος υπολογίζεται βάσει των κερδών της Εταιρείας όπως αναμορφώνονται στις φορολογικές της δηλώσεις, πρόσθετους φόρους εισοδήματος που προκύπτουν από τους φορολογικούς ελέγχους των φορολογικών αρχών, από αναβαλλόμενους φόρους εισοδήματος βάσει του θεσμοθετημένου φορολογικού συντελεστή, καθώς και κάθε έκτακτης εισφοράς υπολογιζόμενης επί των κερδών.

Ο αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος υπολογίζεται χρησιμοποιώντας τη μέθοδο της υποχρέωσης (liability method) σε όλες τις προσωρινές διαφορές κατά την ημερομηνία των οικονομικών καταστάσεων μεταξύ της φορολογικής βάσης και της λογιστικής αξίας των περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων. Οι αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις αναγνωρίζονται για όλες τις φορολογητέες προσωρινές διαφορές.

Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις αναγνωρίζονται για όλες τις εκπιπτόμενες προσωρινές διαφορές και τις μεταφερόμενες φορολογικές ζημίες, στο βαθμό που είναι πιθανό ότι θα υπάρχει διαθέσιμο φορολογητέο κέρδος το οποίο θα χρησιμοποιηθεί έναντι των εκπιπτόμενων προσωρινών διαφορών και των μεταφερόμενων αχρησιμοποίητων φορολογικών ζημιών.

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις εκτιμώνται σε κάθε ημερομηνία οικονομικών καταστάσεων και μειώνονται στο βαθμό που δε θεωρείται πιθανόν ότι θα υπάρξουν αρκετά φορολογητέα κέρδη έναντι των οποίων μέρος ή το σύνολο των απαιτήσεων από αναβαλλόμενους φόρους εισοδήματος μπορεί να χρησιμοποιηθεί.

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις υπολογίζονται με βάση τους φορολογικούς συντελεστές που αναμένεται να είναι σε ισχύ τη χρήση που η απαίτηση θα πραγματοποιηθεί ή η υποχρέωση θα τακτοποιηθεί, και βασίζονται στους φορολογικούς συντελεστές (και φορολογικούς νόμους) που είναι σε ισχύ ή έχουν θεσμοθετηθεί κατά την ημερομηνία των οικονομικών καταστάσεων.

Ο φόρος εισοδήματος που σχετίζεται με στοιχεία τα οποία έχουν αναγνωρισθεί στα λοιπά συνολικά έσοδα αναγνωρίζεται, επίσης, στα λοιπά συνολικά εισοδήματα.

ιβ) Προβλέψεις, Ενδεχόμενες Υποχρεώσεις και Ενδεχόμενες Απαιτήσεις

Προβλέψεις αναγνωρίζονται όταν η Εταιρεία έχει παρούσα νομική ή τεκμαιρόμενη υποχρέωση ως αποτέλεσμα προγενέστερων γεγονότων, είναι πιθανή η εκκαθάρισή της μέσω εκροής πόρων και μπορεί να πραγματοποιηθεί μία αξιόπιστη εκτίμηση της υποχρέωσης. Οι προβλέψεις επανεξετάζονται σε κάθε ημερομηνία οικονομικών καταστάσεων και προσαρμόζονται έτσι ώστε να απεικονίζουν την παρούσα αξία του εξόδου που αναμένεται να χρειαστεί για την τακτοποίηση της υποχρέωσης. Αν η επίδραση της χρονικής αξίας του χρήματος είναι σημαντική, οι προβλέψεις υπολογίζονται προεξοφλώντας τις αναμενόμενες μελλοντικές ταμειακές ροές με έναν συντελεστή προ φόρου, ο οποίος αντικατοπτρίζει τις τρέχουσες εκτιμήσεις της αγοράς για την χρονική αξία του χρήματος, και όπου κρίνεται απαραίτητο, τους κινδύνους που σχετίζονται συγκεκριμένα με την υποχρέωση. Οι ενδεχόμενες υποχρεώσεις δεν αναγνωρίζονται στις οικονομικές καταστάσεις αλλά γνωστοποιούνται, εκτός εάν η πιθανότητα μιας εκροής πόρων που περιλαμβάνουν οικονομικά οφέλη είναι μικρή.
Ενδεχόμενες απαιτήσεις δεν αναγνωρίζονται στις οικονομικές καταστάσεις αλλά γνωστοποιούνται όταν είναι πιθανή μια εισροή οικονομικών ωφελειών.

ιγ) Αναγνώριση Εσόδων

Τα έσοδα αναγνωρίζονται στο βαθμό που είναι πιθανό ότι τα οικονομικά οφέλη θα εισρεύσουν στην Εταιρεία και τα σχετικά ποσά μπορούν να μετρηθούν αξιόπιστα. Τα παρακάτω συγκεκριμένα κριτήρια αναγνώρισης θα πρέπει επίσης να ικανοποιούνται κατά την αναγνώριση του εσόδου.

(i) Έσοδα από πώληση Ηλεκτρικής Ενέργειας

Τα έσοδα από πώληση Ηλεκτρικής Ενέργειας λογίζονται στη χρήση την οποία αφορούν. Κατά τη σύνταξη των οικονομικών καταστάσεων λογίζονται ως έσοδα εισπρακτέα μη τιμολογηθέντα, τα έσοδα από πώληση ηλεκτρικής ενέργειας στον ΑΔΜΗΕ και ΕΧΕ που δεν έχουν ακόμη τιμολογηθεί.

(ii) Τόκοι

Τα έσοδα τόκων αναγνωρίζονται με βάση την λογιστική αρχή του δεδουλευμένου.

ιδ) Κόστη απόκτησης συμβάσεων

Σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 15, κόστη απόκτησης μίας σύμβασης ορίζονται εκείνα τα κόστη τα οποία υφίσταται μία οικονομική οντότητα για την απόκτηση μίας σύμβασης με ένα πελάτη. Στο βαθμό που η οντότητα αναμένει να ανακτήσει τα εν λόγο κόστη, τότε μπορεί να αναγνωρίσει ένα περιουσιακό στοιχείο και να το αποσβαίνει σύμφωνα με το ρυθμό που αναμένει να ανακτήσει τα οφέλη της σύμβασης με τον πελάτη. Σε διαφορετική περίπτωση τα κόστη αυτά εξοδοποιούνται στην χρήση. Η Εταιρεία σε εφαρμογή των ανωτέρω, προβαίνει σε κεφαλαιοποίηση του κόστους προμήθειας των διαμεσολαβητών, επονομαζόμενα και ως “Agency costs”. Πιο συγκεκριμένα, η Εταιρεία χρησιμοποιεί μεσάζοντες/διαμεσολαβητές για την προώθηση των πωλήσεων. Οι δαπάνες επίτευξης αμοιβής πρώτης σύνδεσης από αυτούς κεφαλαιοποιούνται και αποσβένονται σύμφωνα με τον ετήσιο ρυθμό ανακύκλωσης των πελατών. Το κονδύλι αυτό απεικονίζεται στις «Λοιπές Μακροπρόθεσμες Απαιτήσεις της Κατάστασης Οικονομικής Θέσης.

ΙΙ) Χρήση εκτιμήσεων, κρίσεων και υποθέσεων

Η Εταιρεία προβαίνει σε εκτιμήσεις, παραδοχές και αξιολογικές κρίσεις προκειμένου να επιλέξει τις καταλληλότερες λογιστικές αρχές σε σχέση με τη μελλοντική εξέλιξη γεγονότων και συναλλαγών. Οι εν λόγω εκτιμήσεις, παραδοχές και κρίσεις επανεξετάζονται περιοδικά προκειμένου να ανταποκρίνονται στα τρέχοντα δεδομένα και να αντανακλούν τους εκάστοτε τρέχοντες κινδύνους και βασίζονται στην προγενέστερη εμπειρία της Διοίκησης σε σχέση με το επίπεδο/όγκο των συναφών συναλλαγών ή γεγονότων. Οι βασικές εκτιμήσεις και αξιολογικές κρίσεις οι οποίες αναφέρονται σε δεδομένα, η εξέλιξη των οποίων θα μπορούσε να ε-

πηρεάσει τα κονδύλια των οικονομικών καταστάσεων, τους επόμενους 12 μήνες έχουν ως κάτωθι:

i) Αποσβέσεις παγίων: Η Εταιρεία, για τον υπολογισμό των αποσβέσεων, επανεξετάζει την ωφέλιμη ζωή και την υπολειμματική αξία των ενσώματων και ασώματων παγίων με γνώμονα τις τεχνολογικές, θεσμικές και οικονομικές εξελίξεις, καθώς και την εμπειρία από την εκμετάλλευσή τους.

ii) Απομειώσεις αξίας περιουσιακών στοιχείων και αναστροφές τους: Η Εταιρεία προβαίνει σε αξιολόγηση των τεχνολογικών, θεσμικών και οικονομικών εξελίξεων ερευνώντας για ενδείξεις απομείωσης των πάσης φύσεως περιουσιακών της στοιχείων (παγίων, εμπορικών και λοιπών απαιτήσεων, χρηματοπιστωτικών περιουσιακών στοιχείων κλ.π.) καθώς και αναστροφής τους.

iii) Πρόβλεψη για αποζημίωση προσωπικού: Η Εταιρεία, με βάση το ΔΛΠ 19, προβαίνει σε εκτιμήσεις των παραδοχών βάσει των οποίων υπολογίζεται αναλογιστικά η πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού.

iv) Πρόβλεψη για φόρο εισοδήματος: Η Εταιρεία, με βάση το ΔΛΠ 12, διενεργεί πρόβλεψη για φόρο εισοδήματος, τρέχοντα και αναβαλλόμενο. Περιλαμβάνει επίσης πρόβλεψη για τους πρόσθετους φόρους που πιθανόν να προκύψουν από φορολογικούς ελέγχους. Η τελική εκκαθάριση των φόρων εισοδήματος πιθανόν να αποκλίνει από τα αντίστοιχα ποσά τα οποία έχουν καταχωρηθεί στις ετήσιες οικονομικές καταστάσεις.

4. ΑΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ

Τα ασώματα πάγια στοιχεία στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις περιλαμβάνουν λογισμικό και η κίνηση του λογαριασμού παρουσιάζεται ως εξής:

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	**2018**	**2017**
Αναπόσβεστη αξία κατά την 1.1	**390**	**362**
Προσθήκες χρήσης	55	-
Μεταφορά από/προς τα ασώματα πάγια	251	172
Διαγραφές ασώματων ακινητοποιήσεων	(72)	-
(Αποσβέσεις) χρήσης	(209)	(144)
Αναπόσβεστη αξία κατά την 31.12	**415**	**390**
Κόστος 1.1	1.116	944
Σωρευμένες αποσβέσεις	(726)	(582)
Αναπόσβεστη αξία κατά την 1.1	**390**	**362**
Κόστος 31.12	1.350	1.116
Σωρευμένες αποσβέσεις 31.12	(935)	(726)
Αναπόσβεστη αξία κατά την 31.12	**415**	**390**

Οι αποσβέσεις της παρούσας χρήσης έχουν αναγνωριστεί στον λογαριασμό Κόστος Πωλήσεων κατά €208 χιλιάδες και κατά € 1 χιλιάδες στον λογαριασμό Έξοδα διοίκησης και διάθεσης.

5. ΕΝΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ

Η κίνηση των ενσώματων πάγιων στοιχείων που παρουσιάζονται στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις αναλύεται ως εξής:

Χρήση 2018 (Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	**Οικόπεδα**	**Κτίρια**	**Μηχανήματα**	**Οχήματα**	**Άλλα**	**Ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση**	**Σύνολο**
Αναπόσβεστη αξία 1.1.2018	**2.385**	**1.520**	**14.286**	**0**	**206**	**63**	**18.460**
Προσθήκες	-	236	-	-	-	685	921
Αποκτήσεις με leasing	-	-	-	-	230		230
Μεταφορά από/προς ασώματα πάγια	-	-	-	-	-	(251)	(251)
Μεταφορά από/προς ενσώματα πάγια	-	-	177	-	243	(420)	-
Αποσβέσεις χρήσεως	-	(153)	(2.194)	-	(245)		(2.592)
ΑναπόσβεστηΑξία 31.12.2018	**2.385**	**1.603**	**12.269**	**0**	**434**	**77**	**16.768**
Κόστος 01.01.2018	2.385	16.061	51.503	22	984	63	71.018
Σωρευμένες αποσβέσεις		(14.541)	(37.217)	(22)	(778)		(52.558)
Αναπόσβεστη Αξία 1.1.2018	**2.385**	**1.520**	**14.286**	**0**	**206**	**63**	**18.460**
Κόστος 31.12.2018	2.385	16.297	51.681	22	1.457	77	71.919
Σωρευμένες αποσβέσεις		(14.694)	(39.412)	(22)	(1.023)		(55.151)
Αναπόσβεστη Αξία 31.12.2018	**2.385**	**1.603**	**12.269**	**0**	**434**	**77**	**16.768**

Χρήση 2017 (Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	**Οικόπεδα**	**Κτίρια**	**Μηχανήματα**	**Οχήματα**	**Άλλα**	**Ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση**	**Σύνολο**
Αναπόσβεστη αξία 1.1.2017	**2.385**	**2.269**	**16.363**	**0**	**130**	**36**	**21.183**
Προσθήκες	-	-	-	-	-	509	509
Μεταφορά από/προς ασώματα πάγια	-	-	-	-	-	(172)	(172)
Μεταφορά από/προς ενσώματα πάγια	-	63	103	-	144	(310)	-
Αποσβέσεις χρήσεως	-	(812)	(2.180)	-	(68)		(3.060)

ΑναπόσβεστηΑξία 31.12.2017	**2.385**	**1.520**	**14.286**	**0**	**206**	**63**	**18.460**
Κόστος 01.01.2017	2.385	15.998	51.400	22	840	36	70.681
Σωρευμένες αποσβέσεις		(13.729)	(35.037)	(22)	(710)		(49.498)
Αναπόσβεστη Αξία 1.1.2017	**2.385**	**2.269**	**16.363**	**0**	**130**	**36**	**21.183**
Κόστος 31.12.2017	2.385	16.061	51.503	22	984	63	71.018
Σωρευμένες αποσβέσεις		(14.541)	(37.217)	(22)	(778)		(52.558)
Αναπόσβεστη Αξία 31.12.2017	**2.385**	**1.520**	**14.286**	**0**	**206**	**63**	**18.460**

Οι αποσβέσεις της χρήσεως 2018 αντιστοιχούν σε € 2.591 χιλιάδες (€3.060 χιλιάδες το έτος 2017) και απεικονίζονται στην Κατάσταση Συνολικών Εισοδημάτων στον Λογαριασμό Κόστος Πωλήσεων κατά € 2.529 χιλιάδες (€3.038 χιλιάδες το έτος 2017) και κατά € 62 χιλιάδες (€22 χιλιάδες για τον προηγούμενο χρόνο) στον Λογαριασμό Έξοδα Διοίκησης και διάθεσης (παρακαλώ δείτε την σημείωση 19 παρακάτω). Από τις ανωτέρω ενσώματες ακινητοποιήσεις, οι ακόλουθες έχουν αποκτηθεί με χρηματοδοτική μίσθωση και αφορούν:

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	**Εξοπλισμός τηλεπικοινωνιών**	
	2018	**2017**
Κόστος 31.12	230	-
Σωρευμένες αποσβέσεις	(19)	-
Αναπόσβεστη αξία 31.12	**211**	**-**

6. ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

Ο Λογαριασμός «Λοιπές Μακροπρόθεσμες Απαιτήσεις» αναλύεται ως εξής:

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	**31.12.2018**	**31.12.2017**
Κόστος προμήθειας διαμεσολαβητών	6.231	2.898
Δοσμένες εγγυήσεις	73	70
Σύνολο	**6.304**	**2.968**

Ακολουθεί η ανάλυση της κίνησης του κόστους προμήθειας διαμεσολαβητών:

	2018	**2017**
Υπόλοιπο έναρξης 01/01	2.898	554
Κόστος κεφαλαιοποιηθέν	3.914	2.525
Εξοδοποίηση δαπανών	(581)	(181)
Υπόλοιπο 31/12	**6.231**	**2.898**

7. ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ

Ο Λογαριασμός «Αποθέματα» την 31η Δεκεμβρίου 2018 στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις αναλύεται ως εξής:

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	**31.12.2018**	**31.12.2017**
Ανταλλακτικά παγίων	1.383	1.361
Αναλώσιμα (κυρίως πετρέλαιο)	730	737
Σύνολο	**2.113**	**2.098**

8. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

Οι «Εμπορικές απαιτήσεις», στις συνημμένες Οικονομικές Καταστάσεις αναλύονται ως εξής:

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	**31.12.2018**	**31.12.2017**
Πελάτες – Εταιρείες του Δημοσίου (Διαχειριστές)	12.898	23.387
Πελάτες – Ιδιώτες και ιδιωτικές εταιρείες	66.410	46.039
Επιταγές εισπρακτέες μεταχρονολογημένες	5.847	6.540
Ατιμολόγητες απαιτήσεις - Ιδιώτες και ιδιωτικές εταιρείες	21.555	15.783
Ατιμολόγητες απαιτήσεις - Εταιρείες του Δημοσίου	3.262	2.224
Ζημιά απομείωσης εμπορικών απαιτήσεων	(12.492)	(11.122)
Σύνολο	**97.480**	**82.851**

Στις ως άνω εμπορικές απαιτήσεις περιλαμβάνονται και απαιτήσεις από συνδεδεμένα μέρη ποσού € 7.872 χιλιάδων (€ 4.302 χιλιάδων την 31/12/2017).

Οι απαιτήσεις, τιμολογημένες από εταιρείες του Δημοσίου περιλαμβάνουν απαιτήσεις από τον Διαχειριστή του Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΔΜΗΕ) συνολικής αξίας € 5.337 χιλιάδων (€ 7.728 χιλιάδων την 31/12/2017), από τον Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης (ΔΑΠΕΕΠ, πρώην ΛΑΓΗΕ) συνολικής αξίας €667 χιλιάδων (14.863 χιλιάδων την 31/12/2017), από το Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας (ΕΧΕ) συνολικής αξίας €4.823 χιλιάδων (€0 την 31/12/2017), από τον Διαχειριστής Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΔΕΔΔΗΕ) συνολικής αξίας € 1.320 χιλιάδων (€ 669 χιλιάδων την 31/12/2017) και απαιτήσεις από λοιπούς φορείς δημοσίου συνολικής αξίας €751 χιλιάδων (€ 127 χιλιάδων την 31/12/2017). Οι λοιπές απαιτήσεις έχουν να κάνουν με πελάτες πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας χαμηλής, μέσης και υψηλής τάσης καθώς και λοιπών υπηρεσιών. Η αύξηση των απαιτήσεων σε σχέση με την προηγούμενη περίοδο οφείλεται κυρίως στην αύξηση του κύκλου εργασιών και του αριθμού των πελατών.

Η Εταιρεία κατέχει τους πελάτες και τις λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις με στόχο την είσπραξη των συμβατικών ταμειακών ροών, ως εκ τούτου τις επιμετρά στο αποσβενόμενο κόστος εφαρμόζοντας τη μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου. Οι πελάτες και οι λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις που είναι άτοκες, εμφανίζονται στην ονομαστική αξία τους, απομειωμένες κατά τα εκτιμώμενα μη ανακτήσιμα ποσά, ενώ εκείνα με σημαντική χρηματοοικονομική συνιστώσα αναγνωρίζονται αρχικά στην εύλογη αξία τους.

Η Εταιρία, δεδομένης της εφαρμογής της απλοποιημένης προσέγγισης του ΔΠΧΑ 9, υπολογίζει τις αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές πάντοτε σε ποσό που αντιπροσωπεύει υστερήσεις ταμειακών ροών καθ' όλη τη διάρκεια ζωής των χρηματοοικονομικών απαιτήσεων τους σταθμισμένες με το κίνδυνο να γίνει αθέτηση. Κατά συνέπεια αυτού οι απαιτήσεις από πελάτες και οι λοιπες βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις ταξινομούνται είτε στο στάδιο 2, είτε στο στάδιο 3.
Για την μέτρηση των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών, οι πελάτες και οι λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις έχουν ομαδοποιηθεί με βάση τα πιστωτικά χαρακτηριστικά και την ενηλικίωση τους (ημέρες καθυστέρησης) κατά την ημερομηνία αναφοράς. Η μέτρηση των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών βασίζεται σε συγκεκριμένους παραμέτρους πιστωτικού κινδύνου (δηλ. πιθανότητα αθέτησης (Probability of Default-PD), ζημιά σε περίπτωση αθέτησης (Loss Given Default-LGD)) οι οποίοι υπολογίζονται κατόπιν ανάλυσης ιστορικών δεδομένων, των υφιστάμενων συνθηκών της αγοράς καθώς και μελλοντικών εκτιμήσεων που εκτελούνται στο τέλος της εκάστοτε περιόδου αναφοράς.
Πριν γίνει αποδεκτός ένας νέος πελάτης, η Εταιρεία χρησιμοποιεί εξωτερικές πιστωτικές πληροφορίες για να εκτιμήσει την πιστοληπτική ικανότητα και φερεγγυότητα του νέου πελάτη και να ορίσει έτσι το πιστωτικό όριό του. Τα πιστωτικά όρια επανεξετάζονται και εάν κριθεί απαραίτητο, αναθεωρούνται, σε περιοδική βάση.

Δεν υπήρξε καμία αλλαγή στις τεχνικές εκτίμησης ή στις σημαντικές παραδοχές που έγιναν για την εκτίμηση των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών κατά τη διάρκεια της τρέχουσας περιόδου αναφοράς.
Οι ακόλουθοι πίνακες απεικονίζουν το προφίλ πιστωτικού κινδύνου των πελατών και λοιπών βραχυπρόθεσμων απαιτήσεων βάσει του σχετικού πίνακα προβλέψεων της Εταιρίας. Καθώς η εμπειρία της Εταιρείας σε πιστωτικές ζημιές καταδεικνύει πως η πιστοληπτική συμπεριφορά των πελατών του δεν διαφοροποιείται ανάλογα με τον τομέα δραστηριότητας αυτών, η πρόβλεψη των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών βασίζεται στην ενηλικίωση των απαιτήσεων και δεν διαχωρίζεται σε περαιτέρω επίπεδο.

31 Δεκεμβρίου 2018	**Μη Ληξιπρόθεσμο υπόλοιπο**	**0-180 ημέρες**	**181-365 ημέρες**	**365 και άνω ημέρες**	**Σύνολο**
Αναμενόμενο ποσοστό πιστωτικής Ζημιάς	1,42%	7,80%	24,16%	64,36%	**11,36%**
Αναμενόμενο ποσό σε αθέτηση	65.417	27.966	3.223	13.366	**109.972**
Αναμενόμενη πιστωτική ζημιά	(930)	(2.180)	(779)	(8.603)	**(12.492)**
Σύνολα	**64.487**	**25.786**	**2.444**	**4.763**	**97.480**

1 Ιανουαρίου 2018	**Μη Ληξιπρόθεσμο υπόλοιπο**	**0-180 ημέρες**	**181-365 ημέρες**	**365 και άνω ημέρες**	**Σύνολο**

Αναμενόμενο ποσοστό πιστωτικής Ζημιάς	3,20%	10,63%	67,87%	97,24%	**14,43%**
Αναμενόμενο ποσό σε αθέτηση	54.052	30.289	2.558	7.074	**93.973**
Αναθεώρηση 1/1/18 βάση ΔΠΧΑ 9 (σημ.31)	(1.495)	(658)	(139)	(151)	**(2.443)**
Αναμενόμενη πιστωτική ζημιά 31/12/17	(235)	(2.562)	(1.597)	(6.728)	**(11.122)**
Σύνολα	**52.322**	**27.069**	**822**	**195**	**80.408**

Κατά το προηγούμενο έτος, η απομείωση των πελατών και λοιπών βραχυπρόθεσμων απαιτήσεων εκτιμήθηκε με βάση το μοντέλο των πραγματοποιηθέντων ζημιών, σύμφωνα με το ΔΛΠ 39. Η Εταιρία, από την 1/1/2018 εφαρμόζει την απλοποιημένη προσέγγιση του ΔΠΧΠ 9 για τον υπολογισμό των αναμενομένων πιστωτικών ζημιών των πελατών και λοιπών βραχυπρόθεσμων απαιτήσεων, τους οποίους ταξινομεί είτε στο Στάδιο 2, είτε στο Στάδιο 3.

	31.12.2018	
	Στάδιο 2	**Στάδιο 3**
Αναμενόμενο ποσοστό πιστωτικής Ζημιάς	3,78%	77,02%
Αναμενόμενο ποσό σε αθέτηση	98.591	11.381
Αναμενόμενη πιστωτική ζημιά	3.726	8.766

Η κίνηση απομείωσης εμπορικών απαιτήσεων για την χρήση αναλύεται ως εξής:

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)

Υπόλοιπο απομειώσεων εμπορικών απαιτήσεων 31.12.2017	**11.122**
Αναπροσαρμογή από την υιοθέτηση του ΔΠΧΑ 9 (σημ. 31)	2.443
Αναμορφωμένο υπόλοιπο 01.01.2018	13.565
Ζημία/(Κέρδος) απομείωσης εμπορικών απαιτήσεων έτους 2018 (σημ.23)	(1.073)
Σύνολο απομείωσης 31.12.2018	**12.492**

Η Εταιρεία προκειμένου να διαφυλάξει την ενδεχόμενη απώλειά της από την επισφάλεια των εμπορικών απαιτήσεων λαμβάνει προκαταβολές από τους πελάτες της που για το έτος 2018 το ποσό των προκαταβολών ανέρχεται σε € 11.160 χιλιάδες (βλέπε σημείωση 14).

9. ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

Οι «Λοιπές απαιτήσεις» στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις αναλύονται ως εξής:

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	**31.12.2018**	**31.12.2017**

ΦΠΑ προς επιστροφή	4.054	653
Υποχρεώσεις Δεδουλευμένων Εξόδων	4.726	2.899
Λοιπές απαιτήσεις	2.209	1.245
Σύνολο	**10.989**	**4.797**

10. ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ

Τα χρηματικά διαθέσιμα την 31η Δεκεμβρίου 2018, στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις αφορούν Τραπεζικές καταθέσεις σε ευρώ. Η εταιρεία δεν διαθέτει ταμείο.

11. ΠΡΟΒΛΕΨΗ ΓΙΑ ΑΠΟΖΗΜΙΩΣΗ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ

Σύμφωνα με το Ελληνικό Εργατικό Δίκαιο κάθε εργαζόμενος δικαιούται εφάπαξ αποζημίωση σε περίπτωση απολύσεως ή συνταξιοδοτήσεως. Το ποσό της αποζημιώσεως εξαρτάται από το χρόνο προϋπηρεσίας και τις αποδοχές του εργαζόμενου την ημέρα της απολύσεως ή συνταξιοδοτήσεώς του. Οι υπάλληλοι που παραιτούνται ή απολύονται αιτιολογημένα δεν δικαιούνται αποζημίωση. Η πληρωτέα αποζημίωση σε περίπτωση συνταξιοδότησης στην Ελλάδα ισούται με το 40% της αποζημίωσης που υπολογίζεται σε περίπτωση αναίτιας απόλυσης.
Οι εκτιμήσεις για τις υποχρεώσεις αποζημίωσης προσωπικού προσδιορίσθηκαν μέσω αναλογιστικής μελέτης στην οποία χρησιμοποιήθηκε η μέθοδος της αποτίμησης των εκτιμώμενων μονάδων υποχρέωσης (Projected Unit Credit Method). Οι πίνακες που ακολουθούν εμφανίζουν την σύνθεση της καθαρής δαπάνης για τη σχετική πρόβλεψη που καταχωρήθηκε στην κατάσταση συνολικών εισοδημάτων για την 31η Δεκεμβρίου 2017 καθώς και την κίνηση των σχετικών λογαριασμών προβλέψεων για αποζημίωση προσωπικού που παρουσιάζονται στη συνημμένη Κατάσταση οικονομικής θέσης για την 31η Δεκεμβρίου 2018.

Η δαπάνη για αποζημίωση προσωπικού αναγνωρίστηκε στην Κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης και αναλύεται ως εξής:

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	**2018**	**2017**
Τρέχον κόστος υπηρεσίας	53	51
Αναλογιστικά (κέρδη)/ζημιές	-	-
Χρηματοοικονομικό κόστος	2	1
Κόστος τερματικών παροχών	1	2
	56	**54**

Η κίνηση της σχετικής προβλέψεως στην Κατάσταση οικονομικής θέσης έχει ως εξής:

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	**31.12.2018**	**31.12.2017**
Υπόλοιπο έναρξης	**116**	**65**
Πρόβλεψη αναγνωρισμένη στα Αποτελέσματα χρήσης	56	54
Αναλογιστικά (κέρδη)/ζημίες μέσω λοιπών συνολικών εισοδημάτων	54	-
Παροχές πληρωθείσες εντός του τρέχοντος έτους.	(1)	(3)
Υπόλοιπο λήξεως	**225**	**116**

Οι βασικές αναλογιστικές παραδοχές για τις χρήσεις 2018 και 2017 έχουν ως εξής:

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	**2018**	**2017**
Επιτόκιο προεξοφλήσεως[1]	1.5%	1.5%
Θνησιμότητα: Ελληνικός Πίνακας Θνησιμότητας	2012	2012
Μελλοντικές αυξήσεις μισθών	1.25%	1.25%
Κινητικότητα μισθωτών (οικειοθελής αποχώρηση)	1%	1%
Κινητικότητα ημερομισθίων (οικειοθελής αποχώρηση)	1%	1%
Κινητικότητα μισθωτών (απόλυση)	6%	6%
Κινητικότητα ημερομισθίων (απόλυση)	6%	6%

Στον κατωτέρω πίνακα παρουσιάζεται η ευαισθησία της υποχρέωσης για παροχές στο προσωπικό σε περιπτώσεις μεταβολής ορισμένων αναλογιστικών παραδοχών.

	Σενάριο 1	**Σενάριο 2**	**Σενάριο 3**	**Σενάριο 4**
Επιτόκιο προεξοφλήσεως	2,00%	1,00%	1,50%	1,50%
Μελλοντικές αυξήσεις μισθών	1,25%	1,25%	1,50%	1,00%
Επίδραση μεταβολής στα καθαρά κέρδη/(ζημίες) 2018	(16)	(36)	(31)	(21)

12. ΛΟΙΠΕΣ ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ

Η Εταιρεία έχει πραγματοποιήσει πρόβλεψη για τα έξοδα αποξήλωσης της μονάδας παραγωγής ενέργειας που αναμένεται να προκύψουν μετά τη λήξη της λειτουργίας του εργοστασίου, βασιζόμενη στις συμβατικές τις υποχρεώσεις, η παρούσα αξία της οποίας κατά την 31.12.2018 ανήλθε σε € 286 χιλιάδες (31.12.2017: € 260 χιλιάδες). Η πρόβλεψη αυτή υπολογίζεται με βάση τις αναμενόμενες ταμειακές ροές που απαιτούνται για την εκπλήρωση αυτής της υποχρέωσης στο τέλος του έτους. Η πρόβλεψη αυτή αυξήθηκε εξαιτίας της παρόδου ενός έτους και δεν υπήρξε μεταβολή στο ποσό της μελλοντικής εκροής.

13. ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΕΣ

Ο Λογαριασμός «Προμηθευτές» την 31η Δεκεμβρίου 2018 στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύεται ως εξής:

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	**31.12.2018**	**31.12.2017**
Προμηθευτές προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου	45.036	38.502
Προμηθευτές παραγωγής ηλεκτρικής ε-	334	468

[1] Λόγω των τρεχουσών μη συνήθων οικονομικών συγκυριών, για τον υπολογισμό του επιτοκίου προεξοφλήσεως χρησιμοποιήθηκε η καμπύλη επιτοκίων των ομολόγων της Ευρωπαϊκής κεντρικής τράπεζας αντί των Ελληνικών κυβερνητικών ομολόγων.

νέργειας		
Προμηθευτές τμήματος διαχείρισης χαρτοφυλακίου ενέργειας	3.555	1.687
Λοιποί Προμηθευτές	542	438
Σύνολο	**49.467**	**41.095**

Οι Προμηθευτές Προμήθειας Ηλεκτρικού Ρεύματος περιλαμβάνουν κυρίως υποχρεώσεις στο Διαχειριστή Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΔΜΗΕ) €18.661 χιλιάδων (16.461 χιλ. το 2017), στο Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης (ΔΑΠΕΕΠ, πρώην ΛΑΓΗΕ) συνολικής αξίας €513 χιλιάδων (15.637 χιλ. το 2017) και στο Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας (ΕΧΕ) συνολικής αξίας €6.317 χιλιάδων (0 χιλ. το 2017). Τέλος, ποσό περίπου €7.901 χιλιάδων (€ 3.798 χιλ. το 2017) αφορά τον Διαχειριστή Δικτύου Διανομής (ΔΕΔΔΗΕ).

14. ΔΕΔΟΥΛΕΥΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

Ο Λογαριασμός «Δεδουλευμένες και Λοιπές Υποχρεώσεις» την 31η Δεκεμβρίου 2018 στις συνημμένες Οικονομικές Καταστάσεις αναλύεται ως εξής:

	31.12.2018	**31.12.2017**
(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)		
Πιστωτές Διάφοροι	11.654	8.516
Προκαταβολές Πελατών	11.160	8.687
Λοιποί φόροι – τέλη	1.255	1.080
Ασφαλιστικοί οργανισμοί	169	115
Ατιμολόγητες υποχρεώσεις	819	22
Λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	0	0
Έξοδα δεδουλευμένα	15.361	12.699
	40.418	**31.119**

Στο κονδύλι «Πιστωτές διάφοροι» περιλαμβάνονται Δημοτικά Τέλη €10.400 χιλ. (€7.851 χιλ. το 2017) και ανταποδοτικά τέλη ΝΕΡΙΤ € 1.004 χιλ. (€ 575 χιλ. το 2017) τα οποία η Εταιρεία εισπράττει από τους πελάτες χαμηλής, μέσης και υψηλής τάσης και αποδίδει στους Δήμους και στην ΝΕΡΙΤ αντίστοιχα, αποδοχές προσωπικού πληρωτέες € 157 χιλιάδες (1 χιλ. το 2017) και λοιπούς πιστωτές διάφορους € 93 χιλ. (€ 89. χιλ. το 2017).

Στο κονδύλι «Έξοδα δεδουλευμένα» περιλαμβάνονται: δεδουλευμένο κόστος Φυσικού αερίου € 3.190 χιλ. (€ 2.231 χιλ. το 2017), χρεώσεις από τον ΑΔΜΗΕ € 8.743 χιλ. (€ 3.548 χιλ. το 2017), πιστωτικές χρεώσεις από τον ΔΑΠΕΕΠ (πρώην ΛΑΓΗΕ) €(5.064) χιλ. (€ 1.546 χιλ. το 2017), χρεώσεις από το ΔΕΔΔΗΕ € 7.508 χιλ. (€ 4.655 χιλ. το 2017), χρεώσεις των διαμεσολαβητών € 703 χιλ. (€ 491 χιλ. 2017) και λοιπά δεδουλευμένα έξοδα € 281 χιλ. (228 χιλ. το 2017.)

15. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΑΠΟ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΙΚΕΣ ΜΙΣΘΩΣΕΙΣ

Εντός της παρουσιαζόμενης χρήσης η εταιρεία σύναψε μια νέα σύμβαση μίσθωσης τηλεπικοινωνιακού εξοπλισμού. Το ετήσιο επιτόκιο προεξόφλησης της εν λόγω μίσθωσης ανέρχεται σε 5,25%.

Η κίνηση του λογαριασμού για την χρήση απεικονίζεται ως εξής:

	Υποχρεώσεις Από Χρηματοδοτικές μισθώσεις	
	Μακροπρόθεσμο Μέρος	**Βραχυπρόθεσμο Μέρος**
Υπόλοιπα 1/1	-	-
Υποχρεώσεις από νέες συμβάσεις	215	-
Έξοδα νέων συμβάσεων	15	-
Πληρωμή εξόδων νέων συμβάσεων	(15)	-
Μεταφορά βραχυπροθ. τμήματος μακροπροθ. υποχρεώσεων	(55)	55
Εκταμιεύσεις/(πληρωμές) κεφαλαίου	-	(16)
Πληρωμές τόκων	-	(5)
Τόκοι δανείου σε χρηματοοικονομικά αποτελέσματα	-	5
Υπόλοιπα 31/12	**160**	**39**

Η περίοδος αποπληρωμής των υποχρεώσεων από χρηματοδοτικές μισθώσεις αναλύεται στον πίνακα που ακολουθεί:

	31.12.2018	**31.12.2017**
Έως 1 έτος	39	-
2-5 έτη	160	-
Άνω των 5 ετών	-	-

16. ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ

Το Μετοχικό Κεφάλαιο της εταιρείας ορίσθηκε αρχικά σε δέκα εκατομμύρια πενήντα εννέα χιλιάδες (10.059.000) ευρώ διαιρούμενο σε τριακόσιες τριάντα πέντε χιλιάδες τριακόσιες (335.300) κοινές ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας εκάστης μετοχής τριάντα (30) ευρώ.

Με την από 25.02.2006 απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της εταιρείας αποφασίσθηκε η αύξηση του Μετοχικού Κεφαλαίου της εταιρείας κατά έξι εκατομμύρια σαράντα μία χιλιάδες (6.041.000) ευρώ και μετά τον προσδιορισμό της ονομαστικής αξίας της μετοχής σε πενήντα (50) ευρώ εκδόθηκαν 322.000 κοινές ονομαστικές με ψήφο μετοχές, νέας ονομαστικής αξίας 50 € εκάστη.

Με την από 27.12.2007 απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της εταιρείας αποφασίσθηκε η αύξηση του Μετοχικού Κεφαλαίου κατά 316.100 € και ειδικότερα α) κατά ποσό 316.084,66 ευρώ λόγω κεφαλαιοποίησης της αναπροσαρμογής αξίας παγίων περιουσιακών στοιχείων της εταιρείας σύμφωνα με το Ν. 2065/1992 και β) με κατάθεση μετρητών ποσού 15,34 ευρώ, δια της εκδόσεως έξι χιλιάδων τριακοσίων είκοσι δύο (6.322) νέων ονομαστικών μετοχών, ονομαστικής αξίας πενήντα (50) ευρώ εκάστης μετοχής. Μετά την μεταβολή αυτή το Μετοχικό Κεφάλαιο της εταιρείας ανέρχεται σήμερα στο ποσό των δεκαέξι εκατομμυρίων τετρακοσίων δέκα έξι χιλιάδων εκατό ευρώ (16.416.100) της καταβολής γενομένης στο σύνολό της με μετρητά, διαιρούμενο σε τριακόσιες είκοσι οκτώ χιλιάδες τριακόσιες είκοσι δύο (328.322) κοινές ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας πενήντα (50) ευρώ η κάθε μια.

Με την από 15.03.2013 Απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων αποφασίσθηκε η μείωση του Μετοχικού Κεφαλαίου της Εταιρείας κατά το ποσό των πέντε εκατομμυρίων (5.000.000,00€) ευρώ με ισόποση επιστροφή μετρητών στους μετόχους, η οποία γίνε-

ται με την ακύρωση εκατό χιλιάδων (100.000) μετοχών ονομαστικής αξίας πενήντα (50) ευρώ εκάστης.

Με την από 02.05.2014 Απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων αποφασίσθηκε η μείωση του Μετοχικού Κεφαλαίου της Εταιρείας κατά το ποσό των πέντε εκατομμυρίων (5.000.000,00€) ευρώ με ισόποση επιστροφή μετρητών στους μετόχους, η οποία γίνεται με την ακύρωση εκατό χιλιάδων (100.000) μετοχών ονομαστικής αξίας πενήντα (50) ευρώ εκάστης. Η επιστροφή μετρητών στους μετόχους πραγματοποιήθηκε σε δύο στάδια: α) Πρώτη καταβολή στους μετόχους την 01.08.2014 ποσού 1.500.000€ στον κάθε μέτοχο και β) Δεύτερη καταβολή στους μετόχους την 28.11.2014 ποσού 1.000.000€ στον κάθε μέτοχο.

Με την από 13.02.2015 Απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων αποφασίσθηκε η μείωση του Μετοχικού Κεφαλαίου της Εταιρείας κατά το ποσό των τεσσάρων εκατομμυρίων (4.000.000,00€) ευρώ με ισόποση επιστροφή μετρητών στους μετόχους, η οποία πραγματοποιήθηκε με την ακύρωση ογδόντα χιλιάδων (80.000) μετοχών ονομαστικής αξίας πενήντα (50) ευρώ εκάστης.

Μετά ταύτα το Μετοχικό Κεφάλαιο της Εταιρείας ανέρχεται σε δύο εκατομμύρια τετρακόσιες δεκαέξι χιλιάδες εκατό Ευρώ (2.416.100,00€) και διαιρείται σε σαράντα οκτώ χιλιάδες τριακόσιες είκοσι δύο (48.322) κοινές ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας 50 Ευρώ (50,00€) η κάθε μία.

Το Μετοχικό Κεφάλαιο ανήκει κατά το ήμισυ στην εισηγμένη στο Χρηματιστήριο Αθηνών εταιρεία ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ Α.Ε. (24.161 μετοχές) και το υπόλοιπο στην ENGIE INTERNATIONAL HOLDING B.V, εταιρεία του Ομίλου της εισηγμένης στο Χρηματιστήριο Παρισιού ENGIE (24.161 μετοχές).

17. ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ

Τα αποθεματικά της Εταιρείας στο τέλος της τρέχουσας περιόδου σχετίζονται με το τακτικό αποθεματικό.
Η δημιουργία τακτικού αποθεματικού ορίζεται από τον ΚΝ 2190/20 και είναι υποχρεωτική μέχρι το επίπεδο του ενός τρίτου (1/3) του καταβεβλημένου μετοχικού κεφαλαίου και ο σκοπός του είναι να αντισταθμίσει μελλοντικές ζημιές.
Η δημιουργία τέτοιων αποθεματικών αναγνωρίζεται με απόφαση της τακτική γενικής συνέλευσης με βάση τα ετήσια κέρδη μετά φόρων σε ποσοστό 5%.

18. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ

Σύμφωνα με την ελληνική φορολογική νομοθεσία, ο φορολογικός συντελεστής ανερχόταν σε 29% για τη χρήση 2018 και 2017. Με άρθρο 23 του Νόμου 4579/2018 οι συντελεστές του φόρου εισοδήματος μειώνονται σταδιακά σε είκοσι οκτώ τοις εκατό (28%) για τα εισοδήματα του φορολογικού έτους 2019, σε είκοσι επτά τοις εκατό (27%) για τα εισοδήματα του φορολογικού έτους 2020, σε είκοσι έξι τοις εκατό (26%) για τα εισοδήματα του φορολογικού έτους 2021 και σε είκοσι πέντε τοις εκατό (25%) για τα εισοδήματα του φορολογικού έτους 2022 και έπειτα.

Ο πραγματικός τελικός φορολογικός συντελεστής διαφέρει από τον ονομαστικό. Στην διαμόρφωση του πραγματικού φορολογικού συντελεστή επιδρούν διάφοροι παράγοντες. Σημαντικότεροι των οποίων είναι η μη φορολογικά εκπεσθείσες δαπάνες, η αλλαγή στον συντελεστή φορολογίας εισοδήματος και η δυνατότητα των εταιρειών να σχηματίζουν αφορολόγητες εκπτώσεις και αφορολόγητα αποθεματικά.

(α) Έξοδο φόρου εισοδήματος

Ο φόρος εισοδήματος στην κατάσταση συνολικών εισοδημάτων, αναλύεται ως ακολούθως:

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	**2018**	**2017**
Τρέχων φόρος	728	1.491
Προσαρμογές φόρου προηγούμενων χρήσεων	233	225
Αναβαλλόμενος φόρος	1.508	(235)
Σύνολο έξοδο/ (έσοδο)	**2.469**	**1.481**

Ακολουθεί συμφωνία του πραγματικού φόρου εισοδήματος για τη χρήση και του λογιστικού κέρδους πολλαπλασιαζόμενου με τον εφαρμοζόμενο φορολογικό συντελεστή.

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	**2018**	**2017**
Κέρδη προ φόρου εισοδήματος	**9.203**	**4.328**
Ονομαστικός φορολογικός συντελεστής	**29%**	**29%**
Έξοδο/ (Έσοδο) Φόρου εισοδήματος βάση του ισχύοντος ονομαστικού φορολογικού συντελεστή	**2.669**	**1.255**
Προσαρμογές για:		
Έξοδα μη συμπεριλαμβανόμενα στον υπολογισμό του φόρου	3	1
Επίδραση καθαρών φορολογήσιμων διαφορών προηγ. χρήσης	(21)	-
Προσαρμογές φόρου προηγούμενων χρήσεων	233	225
Επίδραση μόνιμων φορολογικών διαφορών	29	-
Επίδραση διαφοράς του φορολογικού συντελεστής	(444)	-
Πραγματική δαπάνη φόρου	**2.469**	**1.481**
Πραγματικός φορολογικός συντελεστής	26,83%	34,22%

Οι δηλώσεις φορολογίας εισοδήματος υποβάλλονται σε ετήσια βάση. Η Εταιρεία έχει ελεγχθεί από τις φορολογικές αρχές μέχρι και τη χρήση 2009. Με τις εγκυκλίους ΠΟΛ 1154/2017, ΠΟΛ 1191/2017, ΠΟΛ 1192/2017, ΠΟΛ 1194/2017 και ΠΟΛ. 1208/2017, ο Διοικητής της Ανεξάρτητης Αρχής Δημοσίων Εσόδων (ΑΑΔΕ) παρείχε οδηγίες για την ομοιόμορφη εφαρμογή των όσων έγιναν δεκτά με τις υπ' αριθ. ΣτΕ 1738/2017 (Ολομ.), ΣτΕ 2932/2017, ΣτΕ 2934/2017 και ΣτΕ 2935/2017 αποφάσεις του Συμβουλίου της Επικρατείας (ΣτΕ) καθώς και την υπ' αριθ. 268/2017 Γνωμοδότηση του Νομικού Συμβουλίου του Κράτους (ΝΣΚ). Από τις ανωτέρω εγκυκλίους προκύπτει πενταετής παραγραφή - με βάση το γενικό κανόνα - για χρήσεις από το 2012 και μετά, καθώς και για τα φορολογικά έτη για τα οποία ισχύει ο Κώδικας Φορολογικής Διαδικασίας - ΚΦΔ (από το 2014 και μετά), πλην ειδικών εξαιρέσεων που ορίζονται στις σχετικές διατάξεις του ΚΦΔ.
Συνεπώς, και σύμφωνα με τα διαλαμβανόμενα στην υπ΄ αριθμ. ΠΟΛ. 1192/2017, το δικαίωμα του Δημοσίου για καταλογισμό φόρου μέχρι και τη χρήση 2011 έχει παραγραφεί εκτός αν συντρέχει περίπτωση εφαρμογής των ειδικών διατάξεων περί 10ετούς, 15ετούς και 20ετούς παραγραφής.

Για τις χρήσεις 2011, 2012 και 2013 η Εταιρεία έχει υπαχθεί στο φορολογικό έλεγχο των Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών που προβλέπεται από τις διατάξεις του άρθρου 82 παραγ. 5 Ν. 2238/1994 (ΠΟΛ 1159/26/7/2011) ενώ για τη χρήση 2014, 2015, 2016 και 2017 έχουν υπαχθεί στο φορολογικό έλεγχο των Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών που προβλέπεται από τις διατάξεις του άρθρου 65Α παραγρ. 1 Ν.4174/2014 (ΠΟΛ 1124/22/6/2015). Για τις παραπάνω χρήσεις εκκρεμεί η οριστικοποίηση του ελέγχου από το Υπουργείο Οικονομικών.
Για τη χρήση 2018, η Εταιρεία έχει υπαχθεί στο φορολογικό έλεγχο των Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών που προβλέπεται από τις διατάξεις του άρθρου 65Α παραγρ. 1 Ν.4174/2013 (ΠΟΛ 1124/22/6/2015). Ο έλεγχος αυτός βρίσκεται σε εξέλιξη και το σχετικό φορολογικό πιστοποιητικό προβλέπεται να χορηγηθεί μετά τη δημοσίευση των οικονομικών καταστάσεων χρήσεως 2018.
Οι φορολογικές υποχρεώσεις της εταιρείας για τις χρήσεις αυτές δεν έχουν καταστεί οριστικές και κατά συνέπεια υπάρχει ενδεχόμενο να προκύψουν πρόσθετες επιβαρύνσεις, όταν διενεργηθούν οι σχετικοί έλεγχοι από τις Φορολογικές αρχές.
Η Διοίκηση εκτιμά ότι οι φόροι που ενδεχομένως προκύψουν από έλεγχο της Εταιρείας από τις φορολογικές αρχές δεν θα έχουν ουσιώδη επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις.

(β) Αναβαλλόμενος φόρος

Ο αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος υπολογίζεται επί όλων των προσωρινών φορολογικών διαφορών μεταξύ της λογιστικής αξίας και της φορολογικής βάσης των περιουσιακών στοιχείων και των υποχρεώσεων. Υπολογίζεται χρησιμοποιώντας τον αναμενόμενο ισχύοντα φορολογικό συντελεστή κατά τον χρόνο ωρίμανσης της φορολογικής απαίτησης/υποχρέωσης.

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	**31.12.2018**	**31.12.2017**
Καθαρή αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση /(υποχρέωση)	**(3.034)**	**(1.539)**
Υπόλοιπο Έναρξης	**(1.539)**	**(1.613)**
Έσοδο/(Έξοδο) αναγνωρισμένο στα καθαρά κέρδη	(1.508)	235
Έσοδο/(Έξοδο) αναγνωρισμένο απευθείας στην καθαρή θέση	-	(161)
Έσοδο/(Έξοδο) αναγνωρισμένο απευθείας στα Λοιπά συνολικά έσοδα	13	
Υπόλοιπο τέλους	**(3.034)**	**(1.539)**

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις των χρήσεων 2018 και 2017 αναλύονται ως ακολούθως:

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	**Κατάσταση Οικονομικής Θέσης**		**Καθαρό κέρδος – (Χρέωση)/Πίστωση**	**Λοιπά συνολικά έσοδα χρήσεως (Χρέωση)/ Πίστωση**	**Αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος – Καθαρή θέση**
	31.12.2018	**31.12.2017**	**2018**	**2018**	**2018**
Αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση / (υποχρέωση)					
Εξοδοποίηση ασώματων πάγιων στοιχείων	58	25	32	-	-
Διαφορές αποσβέσεων	7.928	8.518	(590)	-	-

Πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού	57	34	10	13	-
Άλλες προβλέψεις	1.067	2.457	(1.390)	-	-
Αναβαλλόμενη φορολογική υποχρέωση				-	-
Δεδουλευμένα έξοδα	(1.913)	(840)	(1.073)	-	-
Αναγνώριση χρηματοδοτικών μισθώσεων και προβλέψεων	(10.230)	(11.733)	1.503	-	-
Μη δεδουλευμένο εισόδημα	-	-	-	-	-
Αναβαλλόμενο φορολογικό έσοδο			**(1.508)**	**13**	**-**
Καθαρή αναβαλλόμενη φορολογική (υποχρέωση)	**(3.034)**	**(1.539)**			

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	**Κατάσταση Οικονομικής Θέσης**		**Καθαρό κέρδος – (Χρέωση)/Πίστωση**	**Αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος – καθαρή θέση**
	31.12.2017	**31.12.2016**	**2017**	**2017**
Αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση / (υποχρέωση)				
Εξοδοποίηση ασώματων πάγιων στοιχείων	25	17	8	-
Διαφορές αποσβέσεων	8.518	7.849	669	-
Πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού	34	13	21	-
Δεδουλευμένα έξοδα	(840)	0	(679)	(161)
Άλλες προβλέψεις	2.457	2.510	(53)	-
Αναβαλλόμενη φορολογική υποχρέωση				
Αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος – καθαρή θέση.	-	6	(6)	-
Αναγνώριση χρηματοδοτικών μισθώσεων και προβλέψεων	(11.733)	(11.740)	7	-
Μη δεδουλευμένο εισόδημα	-	(268)	268	-
Αναβαλλόμενο φορολογικό έσοδο			**235**	**(161)**
Καθαρή αναβαλλόμενη φορολογική (υποχρέωση)	**(1.539)**	**(1.613)**		

19. ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ

Ανάλυση ανά είδος	**2018**	**2017**
(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)		
Έσοδα από εμπόριο ηλεκτρικής ενέργειας	302.766	218.736
Έσοδα από παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας	1.898	4.425
Έσοδα από φυσικό αέριο	41.321	34.918

Έσοδα από δυναμικότητα	1.238	1.958
Σύνολο	**347.223**	**260.037**

Ανάλυση ανά κατηγορία πελάτη	**2018**	**2017**
(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)		
Δημόσιο	45.821	42.138
Εξωτερικοί πελάτες	251.135	197.595
Συνδεμένες επιχειρήσεις	50.267	20.304
Σύνολο	**347.223**	**260.037**

Το σύνολο του Κύκλου εργασιών πλην του εσόδου από δυναμικότητα αφορά μεταβιβάσεις αγαθών που λαμβάνουν χώρα σε μια δεδομένη χρονική στιγμή.

20. ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΣΕΩΝ ΚΑΙ ΕΞΟΔΑ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ ΚΑΙ ΔΙΑΘΕΣΗΣ

Το Κόστος Πωλήσεων και τα Έξοδα Διοίκησης και Διάθεσης την 31η Δεκεμβρίου 2017 στις συνημμένες Οικονομικές Καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

Κόστος πωλήσεων	**2018**	**2017**
(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)		
Κόστος Υπηρεσιών και Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας	269.898	192.602
Κόστος εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας	18.939	16.369
Αποσβέσεις	2.737	3.183
Λογαριασμοί ρεύματος νερού	353	2.005
Αμοιβές προσωπικού	2.803	2.081
Diesel/άλλα αναλώσιμα	40.260	37.020
Λοιπά έξοδα	1.099	633
Σύνολο	**336.089**	**253.893**

Το παραπάνω ποσό των € 269.898 χιλ. περιλαμβάνει κυρίως χρεώσεις από τον ΑΔΜΗΕ ποσού €57.022 χιλιάδων (2017: €54.192 χιλιάδων), από τον ΔΑΠΕΕΠ ποσού €49.904 χιλιάδων και από το ΕΧΕ ποσού €68.054 χιλιάδων (2017: €89.500 χιλιάδων). Τέλος, περιλαμβάνει χρεώσεις από τον ΔΕΔΔΗΕ ποσού €87.236 χιλιάδων (2017: €43.089 χιλιάδων).

Έξοδα διοίκησης και διάθεσης

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	**2018**	**2017**
Αμοιβές επαγγελματιών	770	875
Μισθώσεις	292	266
Αμοιβές προσωπικού	650	408
Υπηρεσίες ληφθείσες	76	54
Λογαριασμοί ρεύματος νερού κλπ.	16	16
Φόροι – τέλη	91	58
Έξοδα προβολής και διαφήμισης	2.715	1.932
Αποσβέσεις	63	23

Αμοιβές ορκωτών ελεγκτών	42	37
Λοιπά έξοδα	235	166
	4.950	**3.835**

21. ΚΟΣΤΟΣ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ

Οι δαπάνες για αμοιβές προσωπικού την 31η Δεκεμβρίου 2018, αναλύονται ως εξής:

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	**2018**	**2017**
Μισθοί και Παρεπόμενες παροχές προσωπικού	2.747	1.980
Εισφορές Ασφαλιστικών Ταμείων	652	458
Πρόβλεψη για αποζημιώσεις προσωπικού	54	51
Σύνολο Εξόδων	**3.453**	**2.489**

Το συνολικό Κόστος Προσωπικού για το έτος 2018, ανήλθε σε € 3.453 χιλιάδες (€2.489 χιλιάδες το 2017) και παρουσιάζεται στις Οικονομικές Καταστάσεις με ποσό € 2.804 χιλιάδων (€2.081 χιλιάδες για το έτος 2017) στο Κόστος Πωλήσεων και με ποσό € 649 χιλιάδων (€ 408 χιλιάδες το έτος 2017) στα Έξοδα Διοίκησης και Διάθεσης (παρακαλούμε δείτε την σημείωση 19).

22. ΑΜΟΙΒΕΣ ΟΡΚΩΤΩΝ ΕΛΕΓΚΤΩΝ

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	**2018**	**2017**
Αμοιβές για τακτικούς ελέγχους	25	25
Αμοιβές για φορολογικούς ελέγχους	12	12
	37	**37**

23. ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ / (ΕΞΟΔΑ)

Τα Λοιπά Έσοδα/(Έξοδα) την 31η Δεκεμβρίου 2018 στις συνημμένες Οικονομικές Καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	**2018**	**2017**
Λοιπά έσοδα :		
Τόκοι υπερημερίας για καθυστέρηση πληρωμών από πελάτες	788	705
Διασυνοριακά δικαιώματα μεταφοράς	0	708
Έσοδα από μισθώματα από συνδεμένη εταιρεία	54	54
Αναστροφή πρόβλεψης επισφαλών απαιτήσεων (σημ.8)	1.073	-
Λοιπά έσοδα	1.759	1.076
	3.674	2.543
Λοιπά έξοδα :		
Τέλη – φόροι	(1)	(6)
Πρόβλεψη επισφαλών απαιτήσεων (σημ.8)	-	(119)
Άλλα έξοδα	(28)	(2)

	(29)	(127)
Σύνολο (εξόδων)	**3.645**	**2.416**

24. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΣΟΔΑ / (ΕΞΟΔΑ)

Κατά την 31η Δεκεμβρίου 2018, τα Χρηματοοικονομικά Έσοδα/(Έξοδα) στις συνημμένες Οικονομικές Καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	**2018**	**2017**
Χρηματοοικονομικά έσοδα :		
Τόκοι λογαριασμών καταθέσεων	13	25
Χρηματοοικονομικά έξοδα :	**13**	**25**
Τόκοι και έξοδα βραχυπρόθεσμων χρηματοδοτήσεων και εγγυήσεων	(611)	(398)
Έξοδο προεξόφλησης σχετικά με την πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού	(2)	-
Έξοδο προεξόφλησης σχετικά με την πρόβλεψη αποξήλωσης μηχανολογικού εξοπλισμού	(26)	(23)
	(639)	**(422)**
Καθαρό Σύνολο εξόδων	**(626)**	**(397)**

25. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ

Οι Συναλλαγές καθώς και τα Υπόλοιπα της Εταιρείας με Συνδεμένα Μέρη για τις χρήσεις 2018 και 2017 αναλύονται ως εξής:

2018 (Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ	**Πωλήσεις**	**Αγορές**	**Χρεωστικά υπόλοιπα**	**Πιστωτικά υπόλοιπα**
Από κοινού διοικούσες εταιρείες- Όμιλος ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ (Πώληση Ηλεκτρικής Ενέργειας)	15.785	2.301	5.118	1.066
Από κοινού διοικούσες εταιρείες - Όμιλος ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ (υπηρεσίες διοικητικής υποστήριξης)	125	309	155	382
Από κοινού διοικούσες εταιρείες - Όμιλος ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ (αγορά λοιπής υποστήριξης)	854	14	67	1
Από κοινού διοικούσες εταιρείες - Όμιλος ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ (μισθώματα)	54		56	
Από κοινού διοικούσες εταιρείες - Όμιλος ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ (Φυσικό αέριο και δικαιώματα εκπομπής διοξειδίου του άνθρακα)	25.400	14	808	14
Από κοινού διοικούσες εταιρείες - Όμιλος ENGIE (υπηρεσίες διοικητικής υποστήριξης)		276		30
Από κοινού διοικούσες εταιρείες - Όμιλος ENGIE (υπηρεσίες συντήρησης)		221		173
Από κοινού διοικούσες εταιρείες - Όμιλος ENGIE (Ηλεκτρική ενέργεια και δικαιώματα εκπομπής διοξειδίου του άνθρακα)	9.180	2.765	1.669	176

2017 (Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ	**Πωλήσεις**	**Αγορές**	**Χρεωστικά υπόλοιπα**	**Πιστωτικά υπόλοιπα**
Από κοινού διοικούσες εταιρείες- Όμιλος ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ (Πώληση Ηλεκτρικής Ενέργειας)	8.117	3.334	3.483	499
Από κοινού διοικούσες εταιρείες - Όμιλος ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ (υπηρεσίες διοικητικής υποστήριξης)	95	335	118	397
Από κοινού διοικούσες εταιρείες - Όμιλος ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ (αγορά λοιπής υποστήριξης)	53	109	0	90
Από κοινού διοικούσες εταιρείες - Όμιλος ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ (μισθώματα)	53		0	
Από κοινού διοικούσες εταιρείες - Όμιλος ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ (Φυσικό αέριο και δικαιώματα εκπομπής διοξειδίου του άνθρακα)	10.465	107	663	101
Από κοινού διοικούσες εταιρείες - Όμιλος ENGIE (υπηρεσίες διοικητικής υποστήριξης)		221		145
Από κοινού διοικούσες εταιρείες - Όμιλος ENGIE (υπηρεσίες συντήρησης)		127		107
Από κοινού διοικούσες εταιρείες - Όμιλος ENGIE (Ηλεκτρική ενέργεια και δικαιώματα εκπομπής διοξειδίου του άνθρακα)	1.826	436	38	0

Αποδοχές μελών Διοικητικού Συμβουλίου και ανώτατων στελεχών της Εταιρείας:
Οι αποδοχές μελών Διοικητικού Συμβουλίου και ανώτατων στελεχών της Εταιρείας που αναγνωρίστηκαν την 31η Δεκεμβρίου 2018, σε σχέση με την προηγούμενη περίοδο έχουν ως εξής:

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	**2018**	**2017**
Αμοιβές για ληφθείσες υπηρεσίες	459	597

26. ΣΚΟΠΟΙ ΚΑΙ ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΚΙΝΔΥΝΩΝ

Η Εταιρεία είναι εκτεθειμένη σε πολλαπλούς χρηματοοικονομικούς κινδύνους όπως ο κίνδυνος της αγοράς, ο πιστωτικός κίνδυνος και ο κίνδυνος ρευστότητας. Το πρόγραμμα διαχείρισης κινδύνων της Εταιρείας στοχεύει στον περιορισμό της αρνητικής επίδρασης στα χρηματοοικονομικά αποτελέσματα που προκύπτει από την αδυναμία πρόβλεψης των χρηματοοικονομικών αγορών και τη διακύμανση στις μεταβλητές του κόστους και των πωλήσεων. Η πολιτική διαχείρισης κινδύνων εφαρμόζεται από τις οικονομικές υπηρεσίες της Εταιρείας.

Η διαδικασία που ακολουθείται είναι η παρακάτω:

- αξιολόγηση των κινδύνων που σχετίζονται με τις δραστηριότητες και τις λειτουργίες της Εταιρείας,
- σχεδιασμός της μεθοδολογίας και επιλογή των κατάλληλων χρηματοοικονομικών προϊόντων για τη μείωση των κινδύνων και
- εκτέλεση/εφαρμογή, σύμφωνα με τη διαδικασία που έχει εγκριθεί από τη Διοίκηση, της διαδικασίας διαχείρισης κινδύνων.

Τα χρηματοοικονομικά μέσα της Εταιρείας αποτελούνται κυρίως από καταθέσεις σε τράπεζες, εμπορικούς χρεώστες και πιστωτές, και υποχρεώσεις από μισθώσεις.

Λειτουργικοί Κίνδυνοι
Οι βασικοί κίνδυνοι που σχετίζονται με την ανάπτυξη των δραστηριοτήτων της Εταιρείας θα μπορούσαν να αφορούν υλικές ζημιές, διακοπή επιχειρηματικών δραστηριοτήτων, ανθρώπινο δυναμικό και ζημίες που προκύπτουν από συστήματα ή από εξωτερικά γεγονότα. Η Εταιρεία, για να προστατευτεί έναντι των λειτουργικών κινδύνων, έχει συνάψει συμφωνίες με πρωταρχικές ασφαλιστικές εταιρείες για ασφάλιση *Υλικών Ζημιών, Διακοπή Επιχειρηματικής Δραστηριότητας* και *Ασφάλιση Αστικής Ευθύνης*.

Χρηματοοικονομικά προϊόντα και Διαχείριση Κινδύνου

Η Εταιρεία εφαρμόζει δική της Πολιτική Κινδύνου η οποία αντιπροσωπεύει κατευθυντήριες γραμμές όσον αφορά την προσέγγιση και κάλυψη του (i) κινδύνου αγοράς, (ii) κινδύνου όγκου και (iii) πιστωτικού κινδύνου.

Τα μη-παράγωγα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία και υποχρεώσεις της Κατάστασης οικονομικής θέσης περιλαμβάνουν διαθέσιμα, απαιτήσεις, και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις. Η Εταιρεία δεν χρησιμοποιεί παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα. Οι λογιστικές αρχές αναγνώρισης και αποτίμησης των στοιχείων αυτών αναφέρονται στις αντίστοιχες λογιστικές αρχές. Τα χρηματοοικονομικά μέσα παρουσιάζονται ως απαιτήσεις, υποχρεώσεις ή στοιχεία των Ιδίων κεφαλαίων βάσει της ουσίας και του περιεχομένου των σχετικών συμβάσεων από τις οποίες απορρέουν.

Τόκοι, μερίσματα, κέρδη και ζημίες που προκύπτουν από τα χρηματοοικονομικά προϊόντα που χαρακτηρίζονται ως απαιτήσεις ή υποχρεώσεις, αναγνωρίζονται ως έξοδα ή έσοδα αντίστοιχα. Η διανομή μερισμάτων στους μετόχους λογιστικοποιείται απ' ευθείας στα Ίδια κεφάλαια. Τα χρηματοοικονομικά προϊόντα συμψηφίζονται όταν η Εταιρεία, σύμφωνα με τη νομοθεσία, έχει το δικαίωμα αυτό και προτίθεται να τα συμψηφίσει σε καθαρή βάση (μεταξύ τους) ή να ανακτήσει το περιουσιακό στοιχείο και να συμψηφίσει την υποχρέωση ταυτόχρονα. Η διαχείριση του χρηματοοικονομικού κινδύνου έχει στόχο να ελαχιστοποιήσει τις ενδεχόμενες αρνητικές επιπτώσεις.

Συγκεκριμένα:

(v) Κίνδυνος επιτοκίου και συναλλαγματικός κίνδυνος

Η Εταιρεία δεν εκτίθεται στον κίνδυνο του επιτοκίου και στον συναλλαγματικό κίνδυνο.

(vi) Εύλογη αξία

Τα ποσά που εμφανίζονται στις συνημμένες Καταστάσεις οικονομικής θέσης για τα διαθέσιμα, τις βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις και τις λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις, προσεγγίζουν τις αντίστοιχες εύλογες αξίες τους εξαιτίας της βραχυπρόθεσμης φύσης τους.

(vii) Συγκέντρωση πιστωτικού κινδύνου

Οι εμπορικές απαιτήσεις σχετίζονται κυρίως με φορείς του Δημοσίου τομέα. Η πολιτική της Εταιρείας είναι να αναζητά επιχειρηματικές δραστηριότητες με πελάτες ικανοποιητικής πιστοληπτικής ικανότητας, συμπεριλαμβάνοντας και πελάτες που ελαχιστοποιούν τον κίνδυνο αν καθίσταται αναγκαίο.

(viii) Κίνδυνος αγοράς

Η Εταιρεία αντιμετωπίζει τον κίνδυνο της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας.

Τα χρηματοοικονομικά μέσα της Εταιρείας αποτελούνται κυρίως από εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις και υποχρεώσεις, μετρητά και καταθέσεις σε τράπεζες και δάνεια. Οι χρηματοοικονομικοί κίνδυνοι στους οποίους η Εταιρεία είναι εκτεθειμένη είναι ο πιστωτικός, ρευστότητας και επιτοκίων για τους οποίους γίνεται αναλυτική αναφορά στις αντίστοιχες ενότητες κατωτέρω.

ΣΥΝΑΛΛΑΓΜΑΤΙΚΟΣ ΚΙΝΔΥΝΟΣ

Η Εταιρεία δεν εκτίθεται σε συναλλαγματικό κίνδυνο καθώς το σύνολο των χρηματοπιστωτικών της μέσων (απαιτήσεων και υποχρεώσεων) είναι εκφρασμένα σε ευρώ.

ΑΝΑΛΥΣΗ ΕΥΑΙΣΘΗΣΙΑΣ ΚΙΝΔΥΝΟΥ ΕΠΙΤΟΚΙΟΥ

Η Εταιρεία δεν εκτέθηκε σε κίνδυνο επιτοκίου κατά τη διάρκεια του 2018, δεδομένου ότι έχει αποπληρώσει όλα τα τραπεζικά της δάνεια.

ΑΝΑΛΥΣΗ ΠΙΣΤΩΤΙΚΟΥ ΚΙΝΔΥΝΟΥ

Η έκθεση της Εταιρείας στον πιστωτικό κίνδυνο όσον αφορά τα χρηματοοικονομικά στοιχεία, αναλύεται ως εξής:

Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	31.12.2018	31.12.2017
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις (Σημείωση 6)	73	70
Εμπορικές απαιτήσεις (Σημείωση 8)	97.480	82.851
Λοιπές απαιτήσεις (Σημείωση 9)	2.209	1.245
Χρηματικά διαθέσιμα και ταμιακά ισοδύναμα	10.809	7.947
Σύνολο	**110.571**	**92.113**

Το σύνολο σχεδόν των εμπορικών απαιτήσεων και λοιπών απαιτήσεων προέρχεται από τον ευρύτερο δημόσιο τομέα, και επομένως, ο σχετικός πιστωτικός κίνδυνος θεωρείται αμελητέος όπως και αυτός που αφορά τα βραχυπρόθεσμα χρηματοοικονομικά στοιχεία (ταμειακά ισοδύναμα), καθώς οι αντισυμβαλλόμενοι είναι Ελληνικές τράπεζες με καλή πιστοληπτική αξιολόγηση.
Επίσης, η Εταιρεία έχει ασφάλιση για προστασία των απαιτήσεων που σχετίζονται με κάποιους από τους πελάτες λιανικής, επιπλέον με νομικές και άλλες διαδικασίες μέσω τρίτων.

ΑΝΑΛΥΣΗ ΚΙΝΔΥΝΟΥ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑΣ

Η Εταιρεία διαχειρίζεται τις ανάγκες ρευστότητάς της με προσεκτική παρακολούθηση των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων καθώς επίσης και των πληρωμών που πραγματοποιούνται καθημερινά. Οι ανάγκες ρευστότητας παρακολουθούνται σε διάφορες χρονικές ζώνες, σε καθημερινή και εβδομαδιαία βάση καθώς και σε μια κυλιόμενη περίοδο 30 ημερών. Οι ανάγκες ρευστότητας για τους επόμενους 6 μήνες και το επόμενο έτος προσδιορίζονται μηνιαία.
Η Εταιρεία διατηρεί επαρκή διαθέσιμα σε τράπεζες για να καλύψει τις ανάγκες ρευστότητας για περίοδο έως 30 ημερών.
Η ληκτότητα των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων την 31η Δεκεμβρίου 2018 αναλύεται ως εξής:

Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	0 έως 12 μήνες	1ο -5ο έτος	Πέραν του 5ου έτους
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις πληρωτέες την επόμενη χρήση	39	160	0
Προμηθευτές	49.467	0	0
Λοιπές υποχρεώσεις	40.418	0	0
Σύνολο	**89.924**	**160**	**0**

Η αντίστοιχη ληκτότητα των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων την 31η Δεκεμβρίου 2017 αναλύεται ως εξής:

Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	0 έως 12 μήνες	1ο -5ο έτος	Πέραν του 5ου έτους
Προμηθευτές	41.095	0	0
Λοιπές υποχρεώσεις	31.119	0	0
Σύνολο	**72.214**	**0**	**0**

Οι παραπάνω ημερομηνίες συμβατικών λήξεων αντανακλούν τις μικτές ταμειακές ροές, που μπορεί να διαφέρουν από τις λογιστικές αξίες των υποχρεώσεων κατά την ημερομηνία ισολογισμού.

27. ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ ΑΝΑ ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία και οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις κατά την ημερομηνία των οικονομικών καταστάσεων κατηγοριοποιούνται ως εξής:

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	**31.12.2018**	**31.12.2017**
Μη-κυκλοφορούν ενεργητικό		
Λοιπές μακροπρόθεσμες χρηματοοικονομικές απαιτήσεις	73	70
Σύνολο	**73**	**70**
Κυκλοφορούν Ενεργητικό		
Εμπορικές απαιτήσεις	97.480	82.851
Λοιπές απαιτήσεις - βραχυπρόθεσμες χρηματοοικονομικές απαιτήσεις	2.209	4.797
Λογαριασμοί καταθέσεων	10.809	7.947
Σύνολο	**110.498**	**95.595**
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις		
Υποχρεώσεις από χρηματοδοτικές μισθώσεις	160	-
Σύνολο	**160**	**-**
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις		
Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις στο αποσβεσμένο κόστος - Προμηθευτές	49.467	41.095
Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις στο αποσβεσμένο κόστος – Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	38.175	29.901
Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις στο αποσβεσμένο κόστος - Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις πληρωτέες την επόμενη χρήση	39	-
Σύνολο	**87.681**	**70.996**
Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις στο αποσβεσμένο κόστος	**87.681**	**70.996**

28. ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ ΚΑΙ ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΕΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ

Οι στόχοι της Εταιρείας όσον αφορά τη διαχείριση του κεφαλαίου είναι οι εξής:

- να εξασφαλίσει την ικανότητά της να συνεχίσει τη δραστηριότητα της (going-concern), και
- να εξασφαλίσει μια ικανοποιητική απόδοση στους μετόχους τιμολογώντας προϊόντα και υπηρεσίες ανάλογα με το επίπεδο κινδύνου.

Η Εταιρεία καθορίζει το ύψος του κεφαλαίου αναλογικά με τον κίνδυνο των δραστηριοτήτων της, παρακολουθεί τις εξελίξεις στο οικονομικό περιβάλλον και την επίδρασή τους στα χαρακτηριστικά κινδύνου και διαχειρίζεται την κεφαλαιακή δομή, την έκδοση νέων μετοχών ή

την επιστροφή κεφαλαίου στους μετόχους, την προσαρμογή του ύψους του μερίσματος ή/ και την πώληση μεμονωμένων ή ομάδων περιουσιακών στοιχείων.

29. ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΑ ΕΜΠΡΑΓΜΑΤΑ ΚΑΙ ΑΛΛΑ ΒΑΡΗ

Οι ενδεχόμενες υποχρεώσεις, για εγγυητικές επιστολές εξασφάλισης καλής εκτέλεσης και λειτουργίας της Εταιρείας ανέρχονται σε ποσό Ευρώ 19.846 χιλ. Δεν υφίστανται εμπράγματα ή άλλα βάρη σε περιουσιακά στοιχεία της εταιρείας.

30. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

Δεσμεύσεις λειτουργικών μισθώσεων

Η Εταιρεία έχει συνάψει συμβάσεις μίσθωσης γραφείων. Αυτές οι αμετάκλητες μισθώσεις συμπεριλαμβάνουν ρήτρα που επιτρέπει αναθεώρηση προς τα πάνω του μισθώματος σε ετήσια βάση ανάλογα με τις εκάστοτε τρέχουσες συνθήκες στην αγορά.
Μελλοντικά ελάχιστα μισθώματα εισπρακτέα στο πλαίσιο της παραπάνω αμετάκλητης λειτουργικής μίσθωσης κατά την 31η Δεκεμβρίου αναλύονται ως εξής:

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	**2018**	**2017**
Εντός ενός έτους	276	248
Μεταξύ ενός και 5 έτη	839	1.009
Πάνω από 5 έτη	0	0

Στα πλαίσια εκτέλεσης των εργασιών της, η Εταιρεία ενδέχεται να βρεθεί αντιμέτωπη με πιθανές νομικές διεκδικήσεις από τρίτους. Σύμφωνα, τόσο με τη Διοίκηση, όσο και με το Νομικό Σύμβουλο της Εταιρείας, οι όποιες διεκδικήσεις αυτής της μορφής δεν αναμένεται να έχουν σημαντική επίπτωση στην λειτουργία και οικονομική θέση της Εταιρείας κατά την 31η Δεκεμβρίου 2018.

31. ΑΛΛΑΓΕΣ ΣΤΙΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ

Επίδραση από την εφαρμογή του Δ.Π.Χ.Α. 9 «Χρηματοοικονομικά Μέσα»

Αυτή η σημείωση εξηγεί την επίδραση της υιοθέτησης του ΔΠΧΑ 9 "Χρηματοοικονομικά Εργαλεία" στις οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας και περιγράφει τις νέες λογιστικές πολιτικές που εφαρμόζονται από 1 Ιανουαρίου 2018, όπου αυτές διαφοροποιούνται από αυτές που εφαρμόζονταν στις προηγούμενες περιόδους. Οι νέες λογιστικές πολιτικές περιγράφονται στη σημείωση κατωτέρω.

α. Αλλαγές σε λογιστικές πολιτικές

Το ΔΠΧΑ 9 αντικαθιστά τις προβλέψεις του ΔΛΠ 39 σχετικά με την αναγνώριση, ταξινόμηση και επιμέτρηση των χρηματοοικονομικών στοιχείων ενεργητικού και υποχρεώσεων.

Συγκεκριμένα το ΔΠΧΑ 9 προβλέπει τα παρακάτω για την Ταξινόμηση και Επιμέτρηση των Χρηματοοικονομικών Στοιχείων Ενεργητικού.

Ταξινόμηση Χρηματοοικονομικών Στοιχείων Ενεργητικού

Το ΔΠΧΑ 9 εισάγει ένα μοντέλο συνολικής ταξινόμησης βάσει του οποίου τα χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού κατατάσσονται σε 3 κατηγορίες:

- Χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού σε Αποσβεσμένο Κόστος
- Χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού σε Εύλογη Αξία μέσω Λοιπών Συνολικών Εισοδημάτων (ΕΑΜΛΣΕ)
- Χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού σε Εύλογη Αξία μέσω Κατάστασης Αποτελεσμάτων (ΕΑΜΚΑ)

Τα χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού που έχουν σαν αποτέλεσμα ταμιακές ροές που αποτελούνται μόνο από πληρωμές κεφαλαίου και τόκων ταξινομούνται λαμβάνοντας υπόψη το επιχειρηματικό μοντέλο για την διακράτηση αυτών των χρηματοοικονομικών εργαλείων. Τα χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού που διακρατούνται στα πλαίσια ενός επιχειρηματικού μοντέλου με σκοπό την διακράτησή τους μέχρι τη λήξη τους και την είσπραξη των συμβατικών ταμιακών ροών τους, επιμετρούνται σε αποσβεσμένο κόστος. Αν το επιχειρηματικό μοντέλο περιλαμβάνει την πρόθεση της διακράτησης των χρηματοοικονομικών στοιχείων ενεργητικού για την είσπραξη των συμβατικών ταμιακών ροών τους αλλά προσδοκά να πωλήσει αυτά τα χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού όταν χρειάζεται (πχ. για την κάλυψη συγκεκριμένων αναγκών ρευστότητας) τότε αυτά τα χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού επιμετρούνται σε ΕΑΜΛΣΕ.

Τα χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού που περιλαμβάνουν ταμιακές ροές διαφορετικές από κεφάλαιο και τόκους, όπως επενδύσεις σε κεφάλαια της χρηματαγοράς ή παράγωγα, περιλαμβανομένων και διαχωρισμένων ενσωματωμένων παραγώγων, επιμετρούνται σε ΕΑΜΚΑ. Πάντως ειδικά για μετοχές το ΔΠΧΑ 9 επιτρέπει εναλλακτικά την επιμέτρησή τους σε ΕΑΜΛΣΕ.

Επιμέτρηση της Απομείωσης των Χρηματοοικονομικών Στοιχείων Ενεργητικού

Το ΔΠΧΑ 9 εισάγει την εφαρμογή της μεθόδου της Αναμενόμενης Πιστωτικής Ζημιάς (ΑΠΖ) σε όλα τα χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού που επιμετρώνται σε Αποσβεσμένο Κόστος ή σε ΕΑΜΛΣΕ (με εξαίρεση τις μετοχές). Όπου με το ΔΛΠ 39, μόνο πραγματοποιηθείσες ζημιές έπρεπε να αναγνωρισθούν ως απομείωση των χρηματοοικονομικών στοιχείων ενεργητικού, με την μέθοδο ΑΠΖ πρέπει να γίνεται εκτίμηση των μελλοντικών πιστωτικών ζημιών χρησιμοποιώντας τα 3 παρακάτω στάδια:

Στάδιο 1: Επιμέτρηση των ΑΠΖ για τους επόμενους 12 μήνες. Περιλαμβάνει όλα τα χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού με ασήμαντη αύξηση πιστωτικού κινδύνου από την αρχική αναγνώριση και συνήθως αφορά χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού που δεν έχουν ξεπεράσει την ημερομηνία οφειλής για περισσότερο από 30 ημέρες. Αναγνωρίζεται η αναλογία των ΑΠΖ για τη συνολική ζωή των στοιχείων που θα προέλθει από πιστωτικά γεγονότα (default events) που είναι πιθανό να συμβούν στη διάρκεια των επομένων 12 μηνών.

Στάδιο 2: Επιμέτρηση των ΑΠΖ για την συνολική ζωή – χωρίς πιστωτική απομείωση. Αν ένα χρηματοοικονομικό στοιχείο ενεργητικού έχει σημαντική αύξηση πιστωτικού κινδύνου από την αρχική αναγνώριση αλλά δεν έχει ακόμη απομειωθεί, κατατάσσεται στο Στάδιο 2 και επιμετράται στις ΑΠΖ της συνολικής ζωής του που ορίζεται ως αναμενόμενη πιστωτική ζημιά ως αποτέλεσμα όλων των πιθανών πιστωτικών γεγονότων όλης της αναμενόμενης ζωής του.

Στάδιο 3: Επιμέτρηση των ΑΠΖ για την συνολική ζωή – με πιστωτική απομείωση. Αν ένα χρηματοοικονομικό στοιχείο ενεργητικού ορίζεται ως πιστωτικά απομειωμένο, μεταφέρεται στο Στάδιο 3 και επιμετράται με την ΑΠΖ για την συνολική ζωή του. Αντικειμενικό τεκμήριο για ένα πιστωτικά απομειωμένο χρηματοοικονομικό στοιχείο ενεργητικού είναι η άνω των 90 ημερών καθυστέρηση από την ημερομηνία οφειλής και άλλες πληροφορίες για σημαντικές οικονομικές δυσκολίες των χρεωστών.

β. Επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις

Ως αποτέλεσμα των αλλαγών στις λογιστικές πολιτικές της Εταιρίας, το υπόλοιπο έναρξης των "Κερδών εις Νέο" θα πρέπει να αναμορφωθεί. Όπως εξηγείται παρακάτω, το ΔΠΧΑ 9 υιοθετήθηκε χωρίς την αναμόρφωση της συγκριτικής πληροφόρησης. Οι αναταξινομήσεις και οι προσαρμογές συνεπώς που προκύπτουν από τους νέους κανόνες απομείωσης, δεν αντικατοπτρίζονται στον ισολογισμό της 31 Δεκεμβρίου 2017 αλλά αναγνωρίζονται στον ισολογισμό έναρξης της 1 Ιανουαρίου 2018.

Οι παρακάτω πίνακες δείχνουν τις προσαρμογές που αναγνωρίζονται σε κάθε χωριστό λογαριασμό. Οι λογαριασμοί που δεν επηρεάσθηκαν από τις αλλαγές δεν περιλαμβάνονται. Ως αποτέλεσμα τα υποσύνολα και τα σύνολα που αναφέρονται δεν μπορούν να επανυπολογισθούν από τα κονδύλια που παρουσιάζονται.

Οι προσαρμογές παρατίθενται παρακάτω:

Κατάσταση Οικονομικής Θέσης	**31/12/2017**	**Δ.Π.Χ.Α 9**	**01/01/2018**
Ενεργητικό			
Κυκλοφορούν ενεργητικό			
Πελάτες και λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις	87.648	(2.443)	85.205
Σύνολο κυκλοφορούντος ενεργητικού	**100.313**	**(2.443)**	**97.870**
Σύνολο Ενεργητικού	**122.131**	**(2.443)**	**119.688**
Ίδια κεφάλαια			
Αποτελέσματα εις νέο	44.794	(2.443)	42.351
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων	**48.002**	**(2.443)**	**45.559**
Σύνολο Υποχρεώσεων και Ιδίων Κεφαλαίων	**122.131**	**(2.443)**	**119.688**

Υιοθέτηση του ΔΠΧΑ 9 από την Εταιρεία Κατά τη Μετάβαση

Η υιοθέτηση του ΔΠΧΑ 9 "Χρηματοοικονομικά Εργαλεία" από 1 Ιανουαρίου 2018 είχε ως αποτέλεσμα αλλαγές σε λογιστικές πολιτικές και προσαρμογές στα κονδύλια που αναγνωρίσθηκαν στις οικονομικές καταστάσεις. Σύμφωνα με τις μεταβατικές διατάξεις του ΔΠΧΑ 9, η συγκριτική πληροφόρηση δεν αναμορφώθηκε. Συνεπώς:
i) Οποιαδήποτε προσαρμογή στα υπόλοιπα των χρηματοοικονομικών στοιχείων ενεργητικού ή υποχρεώσεων αναγνωρίζονται στη λήξη της τρέχουσας περιόδου αναφοράς, με την διαφορά να αναγνωρίζεται στο υπόλοιπο έναρξης του λογ/μού "κέρδη εις νέον"
ii) Τα χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού δεν αναταξινομούνται στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης της συγκριτικής περιόδου
iii) Προβλέψεις για απομειώσεις χρηματοοικονομικών στοιχείων ενεργητικού δεν αναμορφώνονται στην συγκριτική περίοδο.

Η συνολική επίδραση στα "Κέρδη εις Νέον" κατά την 1 Ιανουαρίου 2018 έχει ως ακολούθως:

Έναρξη περιόδου 1/1/2018	**44.794**
Επίδραση αλλαγής λογιστικών πολιτικών (υιοθέτηση Δ.Π.Χ.Α. 9)	(2.443)
Προσαρμοσμένη έναρξη περιόδου 1/1/2018	**42.351**

Δεδομένου ότι το ΔΠΧΑ 9 υιοθετήθηκε χωρίς την αναδημοσίευση της συγκριτικής πληροφόρησης, οι αναταξινομήσεις και προσαρμογές λόγω του ΔΠΧΑ 9, δεν απεικονίζονται σε ανα-

δημοσιευόμενη Κατάσταση Οικονομικής Θέσης της 31.12.2017 αλλά αναγνωρίζονται στο υπόλοιπο έναρξης των χρηματοοικονομικών στοιχείων ενεργητικού της περιόδου που ξεκινά 1.1.2018.

Αναλυτικά, η επίδραση στα Χρηματοοικονομικά Στοιχεία Ενεργητικού κατά την 1.1.2018 παρουσιάζεται παρακάτω:

	31 Δεκ. 2017 Λογιστική αξία με βάση το ΔΛΠ 39	**Αναταξινομήσεις**	**Επίδραση ΔΠΧΑ 9**	**1 Ιαν. 2018 Λογιστική αξία με βάση το ΔΠΧΑ 9**
Πελάτες και λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις	**87.648**	0	(2.443)	**85.205**

Απομείωση χρηματοοικονομικών στοιχείων ενεργητικού

Η Εταιρία εφαρμόζει το απλοποιημένο μοντέλο του ΔΠΧΑ 9 για την εκτίμηση της ΑΠΖ των εμπορικών και λοιπών απαιτήσεων, κατατάσσοντάς τις είτε στο Στάδιο 2 ή το Στάδιο 3 και επιμετρώντας την ΑΠΖ της συνολικής ζωής τους.

Για την επιμέτρηση της ΑΠΖ, οι εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις έχουν ομαδοποιηθεί βάσει των χαρακτηριστικών πιστωτικού κινδύνου και της ηλικίας τους (πλέον ημέρες από τη λήξη τους) κατά την ημερομηνία αναφοράς. Αυτή η επιμέτρηση βασίζεται σε συγκεκριμένες μετρήσεις πιστωτικού κινδύνου (πχ. Πιθανότητες αθέτησης συμφωνίας, περιστατικά πιστωτικών γεγονότων) που υπολογίζονται βάσει ιστορικών στοιχείων, τρεχουσών συνθηκών της αγοράς καθώς και μελλοντικών εκτιμήσεων στο τέλος της κάθε περιόδου αναφοράς.

Η πρόβλεψη για επισφαλείς εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις κατά την 31 Δεκεμβρίου 2017, όπως συμφωνεί με το αντίστοιχο υπόλοιπο έναρξης 1 Ιανουαρίου 2018 έχει ως ακολούθως:

Ποσά σε Ευρώ	
Πρόβλεψη για επισφαλείς απαιτήσεις κατά την 31 Δεκεμβρίου 2017 (ΔΛΠ 39)	11.122
Επιπρόσθετες ζημιές απομείωσης κατά την ημερομηνία μετάβασης (ΔΠΧΑ 9)	2.443
Πρόβλεψη για επισφαλείς απαιτήσεις κατά την 1 Ιανουαρίου 2018 (ΔΠΧΑ 9)	**13.565**

32. ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΜΕΤΑ ΤΗΝ ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

ΠΡΟΣΩΡΙΝΟΣ ΜΗΧΑΝΙΣΜΟΣ ΑΠΟΖΗΜΙΩΣΗΣ ΕΥΕΛΙΞΙΑΣ

Η εγκριτική απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής για τον Προσωρινό Μηχανισμό Αποζημίωσης Ευελιξίας («TFRM») (SA. 50152 (2018/N)) προέβλεπε την υλοποίηση του μηχανισμού σε δύο διακριτές φάσεις: Η πρώτη με την έναρξη ισχύος της εγκριτικής απόφασης και λήξη την 31.03.2019 και η δεύτερη με έναρξη την 01.04.2019, ημερομηνία έναρξης του Target Model, και λήξη την 31.12.2019. Στην πρώτη φάση ως πάροχοι της ευέλικτης ισχύος ορίστηκαν οι Παραγωγοί που έχουν στην κατοχή τους ευέλικτες μονάδες παραγωγής (CCGTs, OCGTs, ΥΗΣ) και στη δεύτερη ως πάροχοι ευέλικτης ισχύος ορίστηκαν οι Παραγωγοί, τα συστήματα απόκρισης ζήτησης και τα συστήματα αποθήκευσης. Η έναρξη της δεύτερης περιόδου συνδέθηκε με την έναρξη εφαρμογής των τεσσάρων αγορών του Μοντέλου Στόχος (Target Model), αφού μόνο με την υλοποίηση αυτών των αγορών είναι δυνατή η συμμετοχή των συστημάτων απόκρισης ζήτησης και αποθήκευσης στην αγορά. Εξαιτίας την αστοχίας υλοποίησης των αγορών από την Ελληνική Δημοκρατία ο μηχανισμός έχει σταματήσει, καθώς δεν μπορεί να γίνει η έναρξη της δεύτερης φάσης αυτού.

33. ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι – ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΟΛΟΚΛΗΡΩΜΕΝΗΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ
ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΟΣ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΟΛΟΚΛΗΡΩΜΕΝΗΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ
31/12/2018

(Ποσά σε Χιλιάδες €)	ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	ΛΟΙΠΑ	ΣΥΝΟΛΟ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ				
Πάγιο Ενεργητικό	**16.131**	**7.277**	**78**	**23.486**
Ενσώματα Πάγια	16.063	699	5	16.768
Άϋλα Περιουσιακά Στοιχεία	47	302	66	415
Λοιπές Μακροπρόθεσμες Απαιτήσεις	21	6.276	7	6.304
			-	
Κυκλοφορούν Ενεργητικό	**3.883**	**104.894**	**13.618**	**122.395**
Αποθέματα	2.113	-	-	2.113
Πελάτες και Λοιπές Απαιτήσεις	2.201	92.515	13.753	108.469
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	-	-	-	-
Απαιτήσεις από φόρο Εισοδήματος	7	799	198	1.003
Ταμειακά Διαθέσιμα και Ισοδύναμα	- 438	11.580	- 333	10.809
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	**20.014**	**112.172**	**13.695**	**145.881**
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ				
Μετοχικό Κεφάλαιο	2.416	-	-	**2.416**
Καταβεβλημένη διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	-	-	-	-
Αποθεματικά	805	- 44	- 11	**751**
Αποτελέσματα εις νέον	31.460	13.075	4.550	**49.085**
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων	**34.681**	**13.032**	**4.540**	**52.252**
Κεφαλαιακή Παραχώρηση σε Επιχειρησιακές Μονάδες	**(17.400)**	**16.966**	**434**	**0,00**
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ				
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις	**2.377**	**1.265**	**64**	**3.705**
Υποχρεώσεις από Μισθώσεις	-	**160**	-	**160**
Πρόβλεψη για αποζημίωση προσωπικού	1	179	44	**225**
Αναβαλλόμενες Φορολογικές Υποχρεώσεις	2.089	926	20	**3.034**
Λοιπές Προβλέψεις	286	-	-	**286**
	-	-	-	
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	**357**	**80.909**	**8.658**	**89.924**
Προμηθευτές και Λοιπές Υποχρεώσεις	357	80.870	8.658	**89.885**
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις πληρωτέες την επό	-	39	-	**39**
Προβλέψεις	-	-	-	-
Δανεισμός	-	-	-	-
Σύνολο Υποχρεώσεων	**2.733**	**82.174**	**8.722**	**93.629**
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ & ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	**20.014**	**112.172**	**13.695**	**145.881**

ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ
ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΟΣ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΟΛΟΚΛΗΡΩΜΕΝΗΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ
31/12/2017

(Ποσά σε Χιλιάδες €)	**ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ**	**ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ**	**ΛΟΙΠΑ**	**ΣΥΝΟΛΟ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ**
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ				
Πάγιο Ενεργητικό	**18.337**	**3.467**	**13**	**21.817**
Ενσώματα Πάγια	18.281	172	7	18.460
Άυλα Περιουσιακά Στοιχεία	35	354	-	390
Λοιπές Μακροπρόθεσμες Απαιτήσεις	21	2.941	6	2.968
Κυκλοφορούν Ενεργητικό	**9.046**	**69.818**	**21.450**	**100.313**
Αποθέματα	2.098	-	-	2.098
Πελάτες και Λοιπές Απαιτήσεις	6.804	60.399	20.446	87.648
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	68	2.078	474	2.620
Παράγωγα Χρηματοοικονομικά Μέσα	-	-	-	-
Ταμειακά Διαθέσιμα και Ισοδύναμα	76	7.342	530	7.947
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	**27.383**	**73.285**	**21.463**	**122.131**
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ				
Μετοχικό Κεφάλαιο	2.416	-	-	**2.416**
Καταβεβλημένη διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	-	-	-	**-**
Αποθεματικά	805	(11)	(2)	**792**
Αποτελέσματα εις νέον	31.308	11.037	2.449	**44.794**
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων	**34.529**	**11.027**	**2.447**	**48.002**
Κεφαλαιακή Παραχώρηση σε Επιχειρησιακές Μονάδες	**(11.527)**	**10.815**	**713**	**-**
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ				
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις	**3.485**	**(1.578)**	**9**	**1.915**
Αναβαλλόμενες Φορολογικές Υποχρεώσεις	3.221	(1.670)	(12)	**1.539**
Λοιπές Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις	260	-	-	**260**
Προβλέψεις Παροχών Προσωπικού Λόγω Εξόδου από την Υπηρεσία	3	92	21	**116**
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	**897**	**53.022**	**18.294**	**72.213**
Προμηθευτές και Λοιπές Υποχρεώσεις	897	53.022	18.294	**72.213**
Παράγωγα Χρηματοοικονομικά Μέσα	-	-	-	**-**
Προβλέψεις	-	-	-	**-**
Δανεισμός	-	-	-	**-**
Σύνολο Υποχρεώσεων	**4.381**	**51.444**	**18.303**	**74.128**
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ & ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	**27.383**	**73.285**	**21.463**	**122.131**

ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ
ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΧΡΗΣΗΣ ΟΛΟΚΛΗΡΩΜΕΝΗΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ
31/12/2018

(Ποσά σε Χιλιάδες €)	ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	ΛΟΙΠΑ	ΣΥΝΟΛΟ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ				
Έσοδα από Πωλήσεις Ηλεκτρικής Ενέργειας - Παραγωγή	1.412	-	-	**1.412**
Έσοδα από Πωλήσεις Ηλεκτρικής Ενέργειας - Προμήθεια	4	241.465	-	**241.469**
Έσοδα από Χρεώσεις ΥΚΩ	320	18.071	-	**18.391**
Έσοδα από Αντάλλαγμα Παροχής ΥΚΩ	-	-	-	-
Εξαγωγές Ηλεκτρικής Ενέργειας	-	16.933	26.988	**43.921**
Λοιπές Πωλήσεις	275	2.307	42.053	**44.634**
Σύνολο Κύκλου Εργασιών	**2.011**	**278.776**	**69.041**	**349.827**
ΕΞΟΔΑ & ΑΓΟΡΕΣ				
Κόστος Φυσικού Αερίου	(80)	-	(40.150)	**(40.229)**
Προμήθεια Ηλεκτρικής Ενέργειας	-	(145.566)	-	**(145.566)**
Εισαγωγές Ηλεκτρικής Ενέργειας	-	(13.985)	(25.646)	**(39.631)**
Απόδοση Χρεώσεων ΥΚΩ	-	(26.913)	-	**(26.913)**
Απόδοση Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος	0	(8.400)	-	**(8.400)**
Απόδοση Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου	-	(32.507)	-	**(32.507)**
Απόδοση Χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ	-	(31.830)	-	**(31.830)**
Δικαιώματα εκτομπών - Αγορά Δικαιωμάτων CO2	-	-	-	**0**
Αναλώσεις Αποθεμάτων	(31)	0	-	**(31)**
Αμοιβές & Έξοδα Προσωπικού	(28)	(3.357)	(259)	**(3.644)**
Αμοιβές Τρίτων	(190)	(4.404)	(245)	**(4.840)**
Επισκευές & Συντηρήσεις	(27)	(25)	(5)	**(57)**
Λοιπά Έξοδα	(347)	(4.062)	(239)	**(4.648)**
Αποσβέσεις	(2.356)	(415)	(30)	**(2.801)**
Πρόβλεψη Επισφαλών Απαιτήσεων	-	1.073	-	**1.073**
Χρηματοοικονομικά Έξοδα	(2)	(527)	(83)	**(612)**
Χρηματοοικονομικά Έσοδα	0	10	3	**13**
Σύνολο Εξόδων & Αγορών	**(3.061)**	**(270.909)**	**(66.654)**	**(340.623)**
ΚΕΡΔΗ (ΖΗΜΙΕΣ) ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ	**(1.050)**	**7.867**	**2.387**	**9.204**

ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ
ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΧΡΗΣΗΣ ΟΛΟΚΛΗΡΩΜΕΝΗΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ

31/12/2017

(Ποσά σε Χιλιάδες €)	**ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ**	**ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ**	**ΛΟΙΠΑ**	**ΣΥΝΟΛΟ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ**
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ				
Έσοδα από Πωλήσεις Ηλεκτρικής Ενέργειας - Παραγωγή	4.388	-	-	**4.388**
Έσοδα από Πωλήσεις Ηλεκτρικής Ενέργειας - Προμήθεια	-	184.567	-	**184.567**
Έσοδα από Χρεώσεις ΥΚΩ	-	12.290	-	**12.290**
Έσοδα από Αντάλλαγμα Παροχής ΥΚΩ	-	-	-	**-**
Εξαγωγές Ηλεκτρικής Ενέργειας	-	9.533	11.651	**21.184**
Λοιπές Πωλήσεις	2.413	1.889	35.849	**40.151**
Σύνολο Κύκλου Εργασιών	**6.801**	**208.279**	**47.500**	**262.580**
ΕΞΟΔΑ & ΑΓΟΡΕΣ				
Κόστος Φυσικού Αερίου	(1.059)	-	(33.444)	**(34.503)**
Προμήθεια Ηλεκτρικής Ενέργειας	-	(117.164)	-	**(117.164)**
Εισαγωγές Ηλεκτρικής Ενέργειας	-	(9.349)	(11.291)	**(20.640)**
Απόδοση Χρεώσεων ΥΚΩ	-	(19.697)	-	**(19.697)**
Απόδοση Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος	(22)	(7.720)	-	**(7.742)**
Απόδοση Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου	-	(18.439)	-	**(18.439)**
Απόδοση Χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ	-	(22.962)	-	**(22.962)**
Δικαιώματα εκπομπών - Αγορά δικαιωμάτων CO2	-	-	-	-
Αναλώσεις Αποθεμάτων	(2.515)	(3)	-	**(2.518)**
Αμοιβές & Έξοδα Προσωπικού	(40)	(2.301)	(149)	**(2.490)**
Αμοιβές Τρίτων	(408)	(2.693)	(176)	**(3.277)**
Επισκευές & Συντηρήσεις	(98)	(7)	(1)	**(106)**
Λοιπά Έξοδα	(305)	(2.972)	(111)	**(3.388)**
Αποσβέσεις	(3.012)	(189)	(4)	**(3.204)**
Πρόβλεψη Επισφαλών Απαιτήσεων	-	(1.751)	-	**(1.751)**
Χρηματοοικονομικά Έξοδα	(17)	(311)	(71)	**(398)**
Χρηματοοικονομικά Έσοδα	1	20	5	**25**
Σύνολο Εξόδων & Αγορών	**(7.474)**	**(205.535)**	**(45.242)**	**(258.251)**
ΚΕΡΔΗ (ΖΗΜΙΕΣ) ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ	**(674)**	**2.744**	**2.258**	**4.328**

Α. Εισαγωγή

Σύμφωνα με τις διατάξεις της Οδηγίας 2009/72/ΕΚ αρ. 31 και το άρθρο 141 του Ν. 4001/2011, όπως ισχύει, οι Ολοκληρωμένες Επιχειρήσεις ηλεκτρικής ενέργειας:

i. Τηρούν χωριστούς λογαριασμούς για καθεμία από τις δραστηριότητες Παραγωγής, Μεταφοράς, Διανομής, Προμήθειας σε Επιλέγοντες Πελάτες και Προμήθειας σε Μη Επιλέγοντες Πελάτες, καθώς και παροχής Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας, όπως ακριβώς θα ήταν υποχρεωμένες να πράξουν αν οι δραστηριότητες αυτές ασκούνταν από διαφορετικές επιχειρήσεις, προκειμένου να αποφεύγονται οι διακρίσεις, οι σταυροειδείς επιδοτήσεις και οι στρεβλώσεις του ανταγωνισμού. Στους λογαριασμούς αυτούς, Ισολογισμό και Κατάσταση Αποτελεσμάτων Χρήσης, θα πρέπει να αποσαφηνίζονται τα έσοδα που προέρχονται από το ιδιοκτησιακό καθεστώς του Συστήματος Μεταφοράς (ΕΣΜΗΕ) και του Δικτύου Διανομής (ΕΔΔΗΕ).
ii. Τηρούν ενοποιημένους λογαριασμούς για άλλες δραστηριότητες, που δεν εμπίπτουν στον τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας.
iii. Διευκρινίζουν τους κανόνες κατανομής του Ενεργητικού και Παθητικού και των Δαπανών και Εσόδων, τους οποίους εφαρμόζουν για την κατάρτιση των χωριστών λογαριασμών που αναφέρονται στην προηγούμενη παράγραφο.

Η ΡΑΕ εγκρίνει τις αρχές και τους κανόνες κατανομής, οι οποίοι εφαρμόζονται από τις επιχειρήσεις αυτές, καθώς και την τροποποίησή τους, προκειμένου να διασφαλίζεται η αποφυγή διακρίσεων, διασταυρούμενων επιδοτήσεων ή στρεβλώσεων του ανταγωνισμού.

Βάσει των ανωτέρω, η Εταιρεία ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (εφεξής «Εταιρεία» ή ΗΡΩΝ) οφείλει να τηρεί χωριστούς λογαριασμούς για καθεμία από τις ηλεκτρικές δραστηριότητες της, Παραγωγή και Προμήθεια.

Β. Αρχές και Κανόνες Κατανομής Ενεργητικού – Παθητικού, Δαπανών - Εσόδων

1. Γενικές Αρχές και Μεθοδολογία

Η Εταιρεία καταρτίζει, υποβάλει προς έλεγχο και δημοσιεύει κατά ΔΠΧΑ[2] ετήσιες οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με τις σχετικές διατάξεις του Ν. 2190/1920, καθώς και των νόμων 3229/2004 και 3301/2004. Η Εταιρεία, ως Ολοκληρωμένη Επιχείρηση, έλαβε υπόψη της τις διατάξεις του Ν.4001/2011 όπως εκάστοτε ισχύει και την Οδηγία 2009/72/ΕΚ, αρ.31 σχετικά με το διαχωρισμό των λογαριασμών Ολοκληρωμένων Επιχειρήσεων ηλεκτρισμού και τηρεί χωριστούς λογαριασμούς, Ισολογισμό και Κατάσταση Αποτελεσμάτων, για τις δραστηριότητες Παραγωγή και Προμήθεια (Εμπορία) ηλεκτρικής ενέργειας σε Επιλέγοντες Πελάτες και παροχή Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας. Οι λοιπές δραστηριότητες της Εταιρείας, εκτός ηλεκτρικής ενέργειας (ΗΕ), τηρούνται σε ενοποιημένους μη διαχωρισμένους λογαριασμούς (Λοιπά).

Στο τέλος της χρήσης η Εταιρεία συντάσσει και δημοσιεύει κατά ΔΠΧΑ διαχωρισμένες καταστάσεις αποτελεσμάτων χρήσης και ισολογισμό ανά δραστηριότητα (σύμφωνα με τα Παραρτήματα). Τα αθροίσματα των διαχωρισμένων Οικονομικών Καταστάσεων ισούνται και συμφωνούν με τον Ισολογισμό και την Κατάσταση Αποτελεσμάτων της Εταιρείας, που έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ) όπως έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση, με την εξαίρεση του φόρου εισοδήματος, καθώς οι διαχωρισμένες Οικονομικές Καταστάσεις Αποτελεσμάτων παρουσιάζονται σε επίπεδο 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 στην ορθή εφαρμογή των εγκεκριμένων από τη ΡΑΕ κανόνων, σύμφωνα με όσα προβλέπονται στην παράγραφο 4 του άρθρου 141 του Ν. 4001/2011.

[2] Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (IFRS)

2. Μέθοδοι και Κανόνες Κατανομής

Οι μέθοδοι και λογιστικοί κανόνες που ακολουθεί η Εταιρεία υπαγορεύονται από τις γενικές λογιστικές αρχές και τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ ή IFRS), τα οποία τηρεί υποχρεωτικά. Η τήρηση διαχωρισμένων λογαριασμών και η σύνταξη λογιστικά διαχωρισμένων καταστάσεων (αποτελεσμάτων χρήσης και ισολογισμού) ανά δραστηριότητα, υποστηρίζεται από το σύστημα ενδοεπιχειρησιακού σχεδιασμού (SAP) που τηρεί η Εταιρεία. Ειδικότερα, εφαρμόζεται η υποχρεωτική καταχώρηση όλων των λογιστικών εγγραφών ανά επιχειρησιακή περιοχή (Business Area στο SAP), οι επιχειρησιακές περιοχές που έχουν οριστεί είναι:

(α) Business Area / Δραστηριότητες

- Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας.
- Προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας.
- Λοιπές δραστηριότητες εκτός ηλεκτρικής ενέργειας, (Λοιπά).

(β) Business Area εκτός δραστηριοτήτων

- Διοίκηση

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 - Παθητικού. Το μηχανογραφικό πρόγραμμα έχει κλείδα ασφαλείας με βάση την οποία καμία εγγραφή δεν επιτρέπεται χωρίς τον ανωτέρω χαρακτηρισμό.

Στους ετήσιους διαχωρισμένους Λογαριασμούς Αποτελεσμάτων Χρήσης 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 του σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας. Ειδικότερα, έσοδα από την λειτουργία του εργοστασίου στη Θήβα Βοιωτίας, ονομαστικής ισχύος 147 MW με καύσιμο φυσικό αέριο, όπως αυτά εκκαθαρίζονται από τους ΑΔΜΗΕ και ΛΑΓΗΕ. Επίσης, περιλαμβάνονται έξοδα που αφορούν στα ανωτέρω έσοδα με κυριότερα τα εξής : προμήθεια φυσικού αερίου, προμήθεια πετρελαίου κίνησης, 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 (Εμπορία) ηλεκτρικής ενέργειας

Στην δραστηριότητα αυτή περιλαμβάνονται Έσοδα, Δαπάνες και στοιχεία Ενεργητικού και Παθητικού, τα οποία προέρχονται από την χονδρική (wholesale) και λιανική (retail) εμπορία ηλεκτρικής ενέργειας. Ειδικότερα οι αγορές αφορούν την προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας από τον ΛΑΓΗΕ και εταιρείες του εσωτερικού και εξωτερικού, τα δικαιώματα εισαγωγής και εξαγωγής ηλεκτρικής ενέργειας και τις λοιπές υπηρεσίες από τον ΑΔΜΗΕ καθώς και τη χρήση του δικτύου (ΔΕΔΔΗΕ). Τα Έξοδα αφορούν κυρίως αμοιβές και έξοδα προσωπικού, αμοιβές τρίτων, χρηματοοικονομικά έξοδα, αποσβέσεις και διάφορα έξοδα.

γ) Λοιπές δραστηριότητες εκτός ηλεκτρικής ενέργειας

Περιλαμβάνονται έσοδα από τυχόν παρεπόμενες δραστηριότητες. Στα Έξοδα περιλαμβάνονται αμοιβές, δαπάνες, αποσβέσεις, χρηματοοικονομικά και έκτακτα αποτελέσματα, τα οποία αφορούν τις υπόλοιπες δραστηριότητες της Εταιρείας, εκτός Παραγωγής και Προμήθειας ΗΕ όπως αυτές αναφέρονται ανωτέρω.

3. Διαχωρισμένοι Λογαριασμοί Αποτελεσμάτων Χρήσης (Δαπάνες κα Έσοδα)

3.1 Άμεσα Έσοδα και Δαπάνες

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 Area (α).

3.2 Έμμεσα Έσοδα και Δαπάνες

Τα παραστατικά και οι συναλλαγές που δεν αναφέρουν διακριτά την δραστηριότητα που αφορούν, ενημερώνουν κατά την καταχώρηση τους λογαριασμούς της Business Area (β), «Διοίκηση».

Στο τέλος κάθε μήνα, τα υπόλοιπα των λογαριασμών της Business Area (β), «Διοίκηση» κατανέμονται απολογιστικά σε κάθε μια από τις Δραστηριότητες / Business Area (α) με κλείδα κατανομής το ποσοστό συμμετοχής της κάθε μιας στο σύνολο των εσόδων της Εταιρείας κατά την εκάστοτε κλειόμενη χρήση.

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

4. Διαχωρισμένοι Λογαριασμοί Ισολογισμού (Ενεργητικό – Παθητικό)

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 την 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:

i. Χρηματικά διαθέσιμα,
ii. Χρηματοοικονομικά προϊόντα,
iii. Φορολογικές υποχρεώσεις και απαιτήσεις,
iv. Προβλέψεις,
v. Αναβαλλόμενοι φόροι

Γ. Εξακρίβωση Ρυθμιστικών Πληροφοριών

Η ΡΑΕ μπορεί να προβαίνει σε έκτακτους ελέγχους, προκειμένου να διαπιστώνει την εφαρμογή εκ μέρους της Ολοκληρωμένης επιχείρησης «ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» ή/ και των συνεργαζόμενων με αυτήν ελεγκτών, των διατάξεων του Άρθρου 141 του Ν. 4001/2011 αναφορικά με την υποχρέωση για τήρηση διακριτών λογαριασμών Ισολογισμού και Λογαριασμού Αποτελεσμάτων Χρήσης για καθεμία δραστηριότητα της και την ορθή εφαρμογή των Αρχών και των Κανόνων κατανομής του Ενεργητικού και Παθητικού και των Δαπανών και Εσόδων για την κατάρτιση των ως άνω χωριστών λογαριασμών.

Για τον σκοπό αυτό, η ΡΑΕ έχει τη δυνατότητα πρόσβασης στους λογαριασμούς της ολοκληρωμένης Εταιρείας, καθώς και το δικαίωμα να ζητεί από τους ελεγκτές της επιχείρησης αυτής, να παρέχουν επιπρόσθετες επεξηγήσεις ή διασαφηνίσεις επί των εκθέσεών τους, καθώς και επιπρόσθετες οικονομικές πληροφορίες αναφορικά με τα θέματα που περιλαμβάνονται στις εκθέσεις αυτές. Για τον σκοπό αυτό, η Εταιρεία, φροντίζει ώστε να διασφαλίζεται νομικά η εν λόγω δυνατότητα της ΡΑΕ, προκειμένου να μπορεί να εκτελεί απρόσκοπτα τις αρμοδιότητες της σε σχέση με τις ανωτέρω υποχρεώσεις που απορρέουν από το παρόν.

Οι Αρχές και οι Κανόνες κατανομής του Ενεργητικού και Παθητικού και των Δαπανών και Εξόδων, οι οποίοι εφαρμόζονται κατά τα ανωτέρω για την κατάρτιση των χωριστών λογαριασμών καθεμίας δραστηριότητας της Εταιρεία είναι σταθεροί και μπορεί να τροποποιούνται μετά από έγκριση της ΡΑΕ, κατόπιν σχετικού αιτιολογημένου αιτήματος της Εταιρεία.

Δ. Δημοσιοποίηση Διαχωρισμένων Λογιστικών Καταστάσεων

Η Εταιρεία κοινοποιεί στη ΡΑΕ, εντός δέκα πέντε (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 καθώς και τις σχετικές με την εφαρμογή των Αρχών και Κανόνων κατανομής Ενεργητικού - Παθητικού και Εσόδων - Δαπανών εκθέσεις των ελεγκτών της.

Ε. Παραρτήματα

Τα παραρτήματα των Αρχών και Κανόνων Κατανομής του Ενεργητικού και Παθητικού και των Δαπανών και Εσόδων για την Κατάρτιση Χωριστών Λογαριασμών των Δραστηριοτήτων της Ολοκληρωμένης Επιχείρησης «ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» αποτελούν ενιαίο σύνολο με αυτές και τροποποιούνται με την αυτή διαδικασία.

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΔΣ

ΓΕΩΡΓΙΟΣ ΚΟΥΒΑΡΗΣ

Ο Δ/ΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ.

ΓΕΩΡΓΙΟΣ ΔΑΝΙΟΛΟΣ

Ο ΛΟΓΙΣΤΗΣ

ΒΑΛΜΑΣ ΝΙΚΟΛΑΟΣ