



ΗΡΩΝ II
ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟΣ ΣΤΑΘΜΟΣ ΒΟΙΩΤΙΑΣ
ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ

Λ. Μεσογείων 85, 115 26 Αθήνα
Αριθμός μητρώου Γ.Ε.ΜΗ 007798101000

ΕΤΗΣΙΑ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΕΚΘΕΣΗ

για τη χρήση από

1^η Ιανουαρίου έως την 31^η Δεκεμβρίου 2019

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

ΕΚΘΕΣΗ ΕΛΕΓΧΟΥ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ ΛΟΓΙΣΤΗ	Error! Bookmark not defined.
ΕΤΗΣΙΑ ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ ΓΙΑ ΤΗΝ ΧΡΗΣΗ 2019	8
ΕΤΗΣΙΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 31 ^{ΗΣ} ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2019	29
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ	30
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΚΑΙ ΛΟΙΠΩΝ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΩΝ	31
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ	32
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ	33
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ	34
1. ΣΥΣΤΑΣΗ ΚΑΙ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ	34
2. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ	34
3. ΠΕΡΙΛΗΨΗ ΣΗΜΑΝΤΙΚΩΝ ΛΟΓΙΣΤΙΚΩΝ ΑΡΧΩΝ	38
4. ΑΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ	44
5. ΔΙΚΑΙΩΜΑΤΑ ΧΡΗΣΗΣ ΠΑΓΙΩΝ	44
6. ΕΝΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ	45
7. ΛΟΙΠΕΣ ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ	47
8. ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	47
9. ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ	47
10. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	47
11. ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	49
12. ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ	50
13. ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΑ ΔΑΝΕΙΑ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΠΛΗΡΩΤΕΕΣ ΣΤΗΝ ΕΠΟΜΕΝΗ ΧΡΗΣΗ – ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΑΠΟ ΜΙΣΘΩΣΕΙΣ	50
14. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΓΙΑ ΑΠΟΖΗΜΙΩΣΗ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ	51
15. ΠΡΟΒΛΕΨΗ ΑΠΟΞΗΛΩΣΗΣ ΜΗΧΑΝΟΛΟΓΙΚΟΥ ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΥ	52
16. ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΕΣ	53
17. ΔΕΔΟΥΛΕΥΜΕΝΕΣ, ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	53
18. ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ	53
19. ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ	53
20. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	54
21. ΕΣΟΔΑ	56
22. ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΣΕΩΝ & ΕΞΟΔΑ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ ΚΑΙ ΔΙΑΘΕΣΗΣ	56
23. ΑΜΟΙΒΕΣ ΟΡΚΩΤΩΝ ΕΛΕΓΚΤΩΝ	57
24. ΚΟΣΤΟΣ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ	58
25. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΣΟΔΑ / (ΕΞΟΔΑ)	58
26. ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ / ΕΞΟΔΑ	58
27. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ	59
28. ΣΚΟΠΟΙ ΚΑΙ ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΚΙΝΔΥΝΩΝ	60
29. ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ ΑΝΑ ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	63
30. ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ ΚΑΙ ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΕΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ	64
31. ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΑ ΕΜΠΡΑΓΜΑΤΑ ΚΑΙ ΑΛΛΑ ΒΑΡΗ	65
32. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ / ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	65
33. ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΜΕΤΑ ΤΗΝ ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ	66

Deloitte.



Deloitte Ανώνυμη
Εταιρία
Ορκωτών Ελεγκτών
Λογιστών
Φραγκοκκλησιάς 3α &
Γρανικού
151 25 Μα-
ρούσι Αθήνα,
Ελλάδα

τηλ.: +30 210 6781 100
www.deloitte.gr

Έκθεση Ανεξάρτητου Ορκωτού Ελεγκτή Λογιστή
προς τους Μετόχους της εταιρείας ΗΡΩΝ Π ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟΣ ΣΤΑΘΜΟΣ ΒΟΙΩΤΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ

Έκθεση Ελέγχου επί των Οικονομικών Καταστάσεων
Γνώμη

Έχουμε ελέγξει τις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις της εταιρείας ΗΡΩΝ Π ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟΣ ΣΤΑΘΜΟΣ ΒΟΙΩΤΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (η Εταιρεία), οι οποίες αποτελούνται από την κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης της 31^{ης} Δεκεμβρίου 2019, 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 Π ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟΣ ΣΤΑΘΜΟΣ ΒΟΙΩΤΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ κατά την 31^η Δεκεμβρίου 2019, τη χρηματοοικονομική της επίδοση και τις ταμειακές της ροές για τη χρήση που έληξε την ημερομηνία αυτή σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, 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, καθ' όλη 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.

Ευθύνες της διοίκησης επί των οικονομικών καταστάσεων

Η διοίκηση έχει την ευθύνη για την κατάρτιση και εύλογη παρουσίαση των οικονομικών καταστάσεων σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ όντως 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 οικονομικών καταστάσεων απαλλαγμένων από ουσιώδες σφάλμα, που οφείλεται είτε σε απάτη είτε σε λάθος.

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

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

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

- Εντοπίζουμε και αξιολογούμε τους κινδύνους ουσιώδους σφάλματος στις οικονομικές καταστάσεις, που οφείλεται είτε σε απάτη είτε σε λάθος, σχεδιάζοντας και διενεργώντας ελεγκτικές διαδικασίες που ανταποκρίνονται στους κινδύνους αυτούς και αποκτούμε ελεγκτικά τεκμήρια που είναι επαρκή και κατάλληλα για να παρέχουν βάση για τη 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 τη 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 δραστη-

ριότητά της. Εάν συμπεράνουμε ότι υφίσταται ουσιώδης αβεβαιότητα, είμαστε υποχρεωμένοι στην έκθεση ελεγκτή να επιστήσουμε την προσοχή στις σχετικές γνωστοποιήσεις των οικονομικών καταστάσεων ή εάν αυτές οι γνωστοποιήσεις είναι ανεπαρκείς να διαφοροποιήσουμε τη γνώμη μας. Τα συμπεράσματά μας βασίζονται σε ελεγκτικά τεκμήρια που αποκτώνται μέχρι την ημερομηνία της έκθεσης ελεγκτή. Ωστόσο, μελλοντικά γεγονότα ή συνθήκες ενδέχεται να έχουν ως αποτέλεσμα η Εταιρεία να παύσει να λειτουργεί ως συνεχιζόμενη δραστηριότητα.

- Αξιολογούμε τη συνολική παρουσίαση, τη δομή και το περιεχόμενο των οικονομικών καταστάσεων, συμπεριλαμβανομένων των γνωστοποιήσεων, καθώς και το κατά πόσο οι οικονομικές καταστάσεις απεικονίζουν τις υποκείμενες συναλλαγές και τα γεγονότα με τρόπο που επιτυγχάνεται η εύλογη παρουσίαση.

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

Έκθεση επί άλλων Νομικών και Κανονιστικών Απαιτήσεων

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

- α) Κατά τη γνώμη μας η Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου έχει καταρτισθεί σύμφωνα με τις ισχύουσες νομικές απαιτήσεις του άρθρου 150 του Ν. 4548/2018 και το περιεχόμενο αυτής αντιστοιχεί με τις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις της χρήσης που έληξε την 31.12.2019.
- β) Με βάση τη γνώση που αποκτήσαμε κατά τον έλεγχό μας, για την εταιρεία ΗΡΩΝ Π ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟΣ ΣΤΑΘΜΟΣ ΒΟΙΩΤΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ και το περιβάλλον της, δεν έχουμε εντοπίσει ουσιώδεις ανακρίβειες στην Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού της Συμβουλίου.

Αθήνα, 28 Μαΐου 2020
Ο Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής

Κ. Ηλιόπουλος
Αρ. Μ. ΣΟΕΛ 26251

Ανώνυμη Εταιρία Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών
Φραγκοκκλησιάς 3α & Γρανικού, 151 25
Μαρούσι Αρ. Μ. ΣΟΕΛ: Ε 120

Μετοχικό Κεφάλαιο € 6.440.000
Λ. Μεσογείων 85, 115 26 Αθήνα
Αριθμός Γ.Ε.ΜΗ 007798101000
Αρ. Μητρώου Α.Ε. 64277/01/Β/07/608

Διοικητικό Συμβούλιο

Γεώργιος ΚΟΥΒΑΡΗΣ
Γεώργιος ΔΑΝΙΟΛΟΣ
Στυλιανή ΖΑΧΑΡΙΑ
Wim BROOS
Pasquale Dario ACQUARULO
Yves GROFILS
Khalid Mubarak AL-HITMI
Ali Abdulla AL-MANA

Πρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου
Διευθύνων Σύμβουλος
Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου
Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου
Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου
Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου
Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου

Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής

DELOITTE. Ανώνυμη Εταιρεία Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών



**ΕΤΗΣΙΑ ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ ΓΙΑ ΤΗΝ ΧΡΗΣΗ
2019**

**ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ
Προς την Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων
Επί του ισολογισμού και των αποτελεσμάτων χρήσης του 2019
Περίοδος 1.1.2019 – 31.12.2019**

Κύριοι Μέτοχοι,

Έχουμε την τιμή να θέσουμε υπόψη σας για έγκριση τις οικονομικές καταστάσεις της ενδέκατης (11^{ης}) εταιρικής χρήσης, 1.1-31.12.2019, της Εταιρείας μας και να σας δώσουμε τις παρακάτω επεξηγήσεις.

1. Βασικοί χρηματοοικονομικοί δείκτες

Κατά την 31^η Δεκεμβρίου 2019, τα ίδια κεφάλαια ανέρχονται σε € 41.692 χιλ. έναντι € 73.899 χιλ. στην χρήση 2018.

Οι βασικοί χρηματοοικονομικοί δείκτες της Εταιρείας για τις χρήσεις 2019 και 2018 έχουν ως εξής:

Αριθμοδείκτες οικονομικής διάρθρωσης

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)

	31.12.2019		31.12.2018	
Κυκλοφορούν ενεργητικό	<u>50.403</u>	28,09%	<u>48.714</u>	23,49%
Σύνολο ενεργητικού	179.451		207.371	
Μη-κυκλοφορούν ενεργητικό	<u>129.048</u>	71,91%	<u>158.657</u>	76,51%
Σύνολο ενεργητικού	179.451		207.371	

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

Ίδια κεφάλαια	<u>41.692</u>	30,26%	<u>73.899</u>	55,37%
Σύνολο υποχρεώσεων	137.759		133.472	

Ο παραπάνω δείκτης δείχνει την οικονομική αυτάρκεια της Εταιρείας.

Σύνολο υποχρεώσεων	<u>137.759</u>	76,77%	<u>133.472</u>	64,36%
Σύνολο παθητικού	179.451		207.371	
Ίδια κεφάλαια	<u>41.692</u>	23,23%	<u>73.899</u>	35,64%
Σύνολο παθητικού	179.451		207.371	

Οι παραπάνω δείκτες δείχνουν την μόχλευση της Εταιρείας.

Ίδια κεφάλαια	<u>41.692</u>	32,31%	<u>73.899</u>	46,58%
Μη-κυκλοφορούν ενεργητικό	129.048		158.657	

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

Κυκλοφορούν ενεργητικό	<u>50.403</u>	107,92%	<u>48.714</u>	121,66%
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	46.702		40.041	

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

Κεφάλαιο κινήσεως	3.701	7,34%	8.673	17,80%
Κυκλοφορούν ενεργητικό	50.403		48.714	

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

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)

	<u>31.12.2019</u>		<u>31.12.2018</u>	
Καθαρά αποτελέσματα χρήσεως προ φόρων	(28.403)	(19,67%)	(6.270)	(4,79%)
Πωλήσεις αποθεμάτων & υπηρεσιών	144.363		131.013	

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

Καθαρά αποτελέσματα χρήσεως προ φόρων	(28.403)	(19,61%)	(6.270)	(4,77%)
Σύνολο εσόδων	144.819		131.389	

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

Καθαρά αποτελέσματα χρήσεως προ φόρων	(28.403)	(68,12%)	(6.270)	(8,48%)
Ίδια κεφάλαια	41.692		73.899	

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

Μικτά Κέρδη	985	0,68%	847	0,65%
Πωλήσεις αποθεμάτων & υπηρεσιών	144.363		131.013	

2. Επισκόπηση της Αγοράς Ενέργειας 2019

Το Εθνικό Σχέδιο για την Ενέργεια και το Κλίμα (ΕΣΕΚ), που κυρώθηκε το Δεκέμβριο του 2019 (ΦΕΚ Β' 4893/31.12.2019) σύμφωνα με τον Κανονισμό (ΕΕ) 2018/1999 για τη διακυβέρνηση της Ενεργειακής Ένωσης και της Δράσης για το Κλίμα, περιγράφει την ενεργειακή στρατηγική της Ελλάδας έως το 2030, η οποία βασίζεται στη γρήγορη απόσυρση των λιγνιτικών μονάδων. Η Ελλάδα υπέβαλε τα σχετικά σχέδια, συμπεριλαμβανομένης της Μακροχρόνιας Στρατηγικής για το έτος 2050, νωρίτερα από άλλα κράτη μέλη. Το τελικό Εθνικό Σχέδιο για την Ενέργεια και το Κλίμα φέρει νέες φιλοδοξίες σε σύγκριση με την πρώτη έκδοση του 2019 και περιλαμβάνει αύξηση των στόχων για τις ΑΠΕ και την ενεργειακή απόδοση και παράλληλα μείωση των εκπομπών CO₂. Πολλά από τα παραπάνω είναι αποτέλεσμα του σχεδίου για τη γρήγορη απολιγνιτοποίηση. Ειδικότερα, όλες οι λιγνιτικές μονάδες εκτός της Πτολεμαΐδας V θα αποσυρθούν μέχρι το 2023 και η Πτολεμαΐδα θα λειτουργήσει με εναλλακτικό καύσιμο μέχρι το 2028. Αυτό οδηγεί την Ελλάδα σε πλήρη απανθρακοποίηση έως το 2028. Παρόλα αυτά, η Ελληνική Δημοκρατία θα πρέπει να αντιμετωπίσει πολλές κοινωνικές προκλήσεις, ιδιαίτερα σε ορισμένες περιοχές που εξαρτώνται σε μεγάλο βαθμό από

τη βιομηχανία του λιγνίτη. Ωστόσο, η Ευρωπαϊκή Πράσινη Συμφωνία (Green New Deal) και ο Μεταβατικός Μηχανισμός (Just Transition Mechanism) της Ευρωπαϊκής Επιτροπής, προβλέπουν στοχευμένη στήριξη στις περιφέρειες αυτές. Συνεπώς, οι δυνατότητες που προσφέρει μια τέτοια κίνηση, μπορούν να διερευνηθούν σε συνεργασία με την Επιτροπή. Σε εθνικό επίπεδο, η Ελλάδα σύστησε μια διυπουργική επιτροπή για να συζητήσει τη μετάβαση στην απανθρακοποίηση. Τέλος, η Ελλάδα προκοινοποίησε στην Επιτροπή δύο μηχανισμούς για έγκριση από άποψη κρατικών ενισχύσεων. Ο πρώτος μηχανισμός αφορά τη διακοψιμότητα και ο δεύτερος την ευελιξία. Η δεύτερη φάση του μηχανισμού ευελιξίας, θα έπρεπε να έχει ξεκινήσει την 1η Απριλίου 2019. Όμως αυτή ανεστάλη λόγω των καθυστερήσεων στην εξέλιξη του Μοντέλου Στόχου (Target Model) που απαγόρευε τη συμμετοχή της ζήτησης στις δημοπρασίες για παροχή ισχύος ευελιξίας. Αυτό βέβαια προκάλεσε παράλληλα και την κατάργηση των πληρωμών ευελιξίας για τους ευέλικτους παραγωγούς για την περίοδο από 01.04.2019 έως τα τέλη του 2019. Ευελπιστούμε ότι εντός του 2020 ο μηχανισμός ευελιξίας θα επανενεργοποιηθεί για περίοδο δώδεκα (12) ή δεκαοχτώ (18) μηνών.

Η πρόοδος για την ολοκλήρωση των δεσμεύσεων της Ελλάδας για την αγορά της ενέργειας συνεχίστηκε με την αρχική υποβολή συγκεκριμένων αναθεωρημένων προτάσεων. Αυτές οι αναθεωρημένες προτάσεις σκοπεύουν να αποκαταστήσουν ζητήματα παραβίασης κανόνων ανταγωνισμού έως την πλήρη απόσυρση του λιγνίτη και παράλληλα να διαμορφώσουν μια συνολική στρατηγική για την ενέργεια και το κλίμα. Μετά την αποτυχία της εκχώρησης λιγνιτικών μονάδων τον Ιούλιο του 2019 (όπως δεσμεύθηκε με το Ν. 4533/2018 - ΦΕΚ 75/2018), το Νοέμβριο του 2019 η Ελλάδα ανακοίνωσε την πρόθεσή της να υποβάλει αναθεωρημένα διορθωτικά μέτρα μέχρι τον Ιανουάριο του 2020. Στόχος των μέτρων ήταν i) να αντιμετωπιστούν οι εκκρεμείς ανησυχίες για μη ανταγωνιστικές πρακτικές που συνδέονται με την προνομιακή πρόσβαση στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από λιγνίτη που χορηγείται από τη Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού (στο εξής: ΔΕΗ) και ii) να συμμορφωθεί επιτέλους η Ελλάδα με την απόφαση της Επιτροπής και τις αποφάσεις του Δικαστηρίου σύμφωνα με το «πρόγραμμα συμμόρφωσης».

Μια άλλη σημαντική μεταρρύθμιση του ρυθμιστικού πλαισίου μέσα στο 2019 ήταν η κατάργηση των δημοπρασιών προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας με φυσική παράδοση (NOME). Η Ελληνική Δημοκρατία έχει συμμετάσχει σε συζητήσεις με την Επιτροπή για την εξεύρεση ισοδύναμων εναλλακτικών λύσεων προκειμένου να επιτραπεί στους ανταγωνιστές της ΔΕΗ να είναι ανταγωνιστικοί στην αγορά. Μία τέτοια λύση είναι η παροχή πρόσβασης σε ένα μερίδιο της υφιστάμενης παραγωγής ενέργειας - η οποία βασίζεται στο λιγνίτη - έως την πλήρη απόσυρση του λιγνίτη στη χώρα. Μόλις οι αναθεωρημένες διορθωτικές ενέργειες καταστούν δεσμευτικές, οι αρχές θα πρέπει να τις υλοστηρίξουν και να τις εφαρμόσουν πλήρως. Η αντιμετώπιση των μακροχρόνιων στρεβλώσεων της χονδρεμπορικής αγοράς θα αυξήσει τον βαθμό ανταγωνισμού στην ελληνική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, θα αποτελέσει τη βάση για περαιτέρω επενδύσεις και θα βοηθήσει την Ελλάδα να μεταρρυθμίσει τον τομέα της ενέργειας.

Η δέσμευση για την υλοποίηση του Μοντέλου Στόχου για την αγορά ηλεκτρικής ενέργειας μεταφέρθηκε για τα μέσα του 2020. Η πρόοδος που γίνεται, ακολουθεί το νέο χρονοδιάγραμμα. Μέχρι το τέλος του 2018 εγκρίθηκαν ο Κανονισμός Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς και ο Κανονισμός Αγοράς Εξισορρόπησης. Κατά τη διάρκεια του 2019, η Ελλάδα έχει κάνει βήματα πρόοδου: Ένα παράδειγμα είναι η έγκριση του Κανονισμού Εκκαθάρισης Αγορών Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας. Η διαδικασία σχετικά με όλους σχεδόν τους εναπομένοντες τεχνικούς κανόνες θα βασίζεται σε νέα χρονοδιαγράμματα. Έτσι, οι τεχνικοί κανόνες θα πρέπει να ολοκληρωθούν και να υποβληθούν προς έγκριση στη ρυθμιστική αρχή έως τις 31 Ιανουαρίου 2020. Η υπουργική απόφαση που εκδόθηκε το 2020 προβλέπει πολύ αυστηρές προθεσμίες. Επίσης, σεμινάρια και προγράμματα κατάρτισης πραγματοποιούνται τακτικά, προκειμένου οι συμμετέχοντες της αγοράς να προετοιμαστούν για τη νέα αγορά. Παρά το γεγονός ότι υπάρχουν κάποιες καθυστερήσεις από τον ανάδοχο στην παράδοση ορισμένων στοιχείων για την αγορά εξισορρόπησης, η προθεσμία για τη έναρξη της τοπικής (εγχώριας) Αγοράς Επόμενης Ημέρας, της Ενδοημερήσιας Αγοράς και της Αγοράς Εξισορρόπησης παραμένει ο Ιούνιος του 2020. Περαιτέρω εργασίες έχουν διεξαχθεί για τη σύζευξη με τη βουλγαρική και την ιταλική αγορά προκειμένου να διασφαλιστεί ότι η τοπική αγορά θα συζευχθεί χωρίς αδικαιολόγητες καθυστερήσεις μετά την έναρξη της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς. Προτεραιότητα δόθηκε στην ανάπτυξη και λειτουργία της αγοράς προθεσμιακών προϊόντων, η οποία πρέπει να ολοκληρωθεί πριν από την εφαρμογή των υλοποιώπων αγορών. Ως προθεσμία για την έναρξη της αγοράς τέθηκε η 16^η Μαρτίου χωρίς τη δυνατότητα φυσικής παράδοσης. Επιπλέον, ο ρόλος του Ειδικού Διαπραγματευτή (market maker) θα παρέχεται τουλάχιστον από έναν συμμετέχοντα στην αγορά και συγκεκριμένα από τη ΔΕΗ. Ιδιαίτερη προσοχή θα πρέπει να δοθεί στο σχεδιασμό των μηχανισμών εποπτείας της αγοράς που να εξασφαλίζουν ότι η ΔΕΗ δεν θα καταχράται τη δεσπόζουσα θέση της στην αγορά.

Η ΔΕΗ παρουσίασε το νέο επιχειρηματικό της σχέδιο, το οποίο περιλαμβάνει λεπτομέρειες σχετικά με το προγραμματισμένο χρονοδιάγραμμά της για την απόσυρση λιγνιτικών μονάδων καθώς και ιδέες για νέες επιχειρηματικές δραστηριότητες. Οι ειδικότερες λεπτομέρειες χρειάζεται να διευκρινιστούν, συμπεριλαμβανομένου του χρόνου για το προγραμματισμένο κλείσιμο των ορυχείων της ΔΕΗ, τα οποία τροφοδοτούν τις εγκαταστάσεις παραγωγής. Ωστόσο, είναι σαφές ότι η εταιρεία στοχεύει σε ένα τολμηρό μετασχηματισμό τα επόμενα χρόνια που στηρίζεται στο σχέδιο απόσυρσης (μονάδων) που είναι η βάση της ενεργειακής στρατηγικής της Ελλάδας. Μετά τις έντονες προσπάθειές της για τη σταθεροποίηση των οικονομικών της, τα αποτελέσματα της οποίας παρουσιάστηκαν στη θετική ετήσια έκθεσή της, η εταιρεία θα επικεντρωθεί μακροπρόθεσμα στην περαιτέρω ανάπτυξη και εφαρμογή του επιχειρηματικού της σχεδίου. Διατάξεις του πρόσφατου νόμου για την αγορά ενέργειας (Ν 4643/2019 – ΦΕΚ Α' 193/03.12.2019) που σχετίζονται με τη ΔΕΗ, προβλέπουν κανόνες εταιρικής διακυβέρνησης, οι οποίοι ήδη εφαρμόζονται. Ως αποτέλεσμα, το νέο πλαίσιο δίνει στην εταιρεία την ευκαιρία να λειτουργήσει περισσότερο με εμπορικούς/ανταγωνιστικούς όρους και να απλοποιήσει τις διαδικασίες για προμήθειες σύμφωνα με τις βέλτιστες πρακτικές της αγοράς. Το Δεκέμβριο του 2019 (<http://www.enxgroup.gr/en/markets/market-analysis/monthly-report/>) το μερίδιο της ΔΕΗ στη λιανική αγορά στο διασυνδεδεμένο σύστημα διαμορφώθηκε στο 71,8%, ελαφρώς υψηλότερο από το 69,8% του Νοεμβρίου. Ωστόσο, το μερίδιο λιανικής της ΔΕΗ ακολουθεί γενικά πτωτική τάση, αν και πρέπει να σημειωθεί ότι αυτό ποικίλλει σημαντικά ανάλογα με την κατηγορία των πελατών και το σημείο σύνδεσής τους. Η ΔΕΗ παραμένει κατά το μάλλον ή ήττον ο μοναδικός πάροχος για τους πελάτες που συνδέονται στην υψηλή τάση, ενώ σε μεσαία τάση και χαμηλή τάση τα μερίδια αυτά είναι πολύ χαμηλότερα, και βρίσκονται στο 52,5% και στο 73,5% αντίστοιχα. Δεδομένου του ανοίγματος της αγοράς, συνεχίζονται οι συζητήσεις σχετικά με τους κανόνες για την καθολική υπηρεσία, προκειμένου να διασφαλιστεί, ότι οι νέες υποχρεώσεις που θα επιβάλλονται σε συγκεκριμένους παρόχους να προμηθεύουν το σύνολο των πελατών, θα εφαρμόζονται αναλογικά.

Μια άλλη σημαντική απόφαση που θεσπίστηκε το 2019 ήταν η αναδρομική μείωση του τέλους ΑΠΕ (γνωστού ως "ETMEAP") για όλους τους καταναλωτές. Αυτή η απόφαση προκάλεσε ανησυχία στους παραγωγούς ΑΠΕ σχετικά με τη βιωσιμότητα του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ. Ωστόσο, οι αρχικές εκτιμήσεις είναι ότι, παρά το έλλειμμα του 3ου τριμήνου ο Ειδικός Λογαριασμός ΑΠΕ θα κλείσει με μικρό πλεόνασμα για το 2019. Έτσι η Ελλάδα εκπληρώνει την υποχρέωση που απορρέει από το πρόγραμμα συμμόρφωσης για την επίτευξη σταθερού πλεονάσματος. Η Ελλάδα έχει ανακοινώσει ότι θα λάβει βιώσιμα μέτρα για τη διατήρηση του ισοσκελισμού αυτού του Λογαριασμού, μέτρα όπως αυτό της αύξησης των εισροών που προέρχονται από τα δικαιώματα του Συστήματος Εμπορίας Δικαιωμάτων Εκπομπών. Μια τέτοια προσέγγιση, η οποία στοχεύει στον ισοσκελισμό του Λογαριασμού και για το μέλλον, είναι ευπρόσδεκτη. Το μηνιαίο δελτίο, το οποίο περιλαμβάνει την προβολή των εισροών και εκροών του Ειδικού Λογαριασμού και συντάσσεται από τον Διαχειριστή ΑΠΕ (ΔΑΠΕΕΠ), θα πρέπει να εξακολουθήσει να αποτελεί σημαντικό στοιχείο για τη βιωσιμική ανάπτυξη των ΑΠΕ. Σύμφωνα με τις απόψεις των συμμετεχόντων στην αγορά τα θέματα ταμειακών ροών έχουν σταθεροποιηθεί και αυτό είναι ενθαρρυντικό. Ο τελευταίος διαγωνισμός για τις ΑΠΕ για το έτος 2019 πραγματοποιήθηκε το Δεκέμβριο και ήταν σχετικά επιτυχής. Ωστόσο, δεν είναι σαφές ποιο σύστημα θα εφαρμοστεί στο μέλλον.

Ένα ακόμα σημαντικό ορόσημο για το 2019 ήταν η ενεργός συμμετοχή των ΑΠΕ στην χονδρεμπορική αγορά το Νοέμβριο του 2019 μέσω των Φορέων Σωρευτικής Εκπροσώπησης. Οι Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης καθώς και ο Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου υπέβαλαν προσφορές για τους παραγωγούς ΑΠΕ, για τους οποίους ισχύουν ήδη υποχρεώσεις εξισορρόπησης στη χονδρεμπορική αγορά. Το ρόλο του Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου έχει αναλάβει προς το παρόν ο ΔΑΠΕΕΠ. Εντός του 2020 θα υπάρξουν σημαντικές μεταβολές του νομοθετικού πλαισίου για την απλούστευση της διαδικασίας αδειοδότησης που αφορά στην άδεια παραγωγής και τους λεγόμενους περιβαλλοντικούς όρους. Η απλοποιημένη διαδικασία αδειοδότησης θα συμβάλει στην επίτευξη των εθνικών στόχων για τις ΑΠΕ.

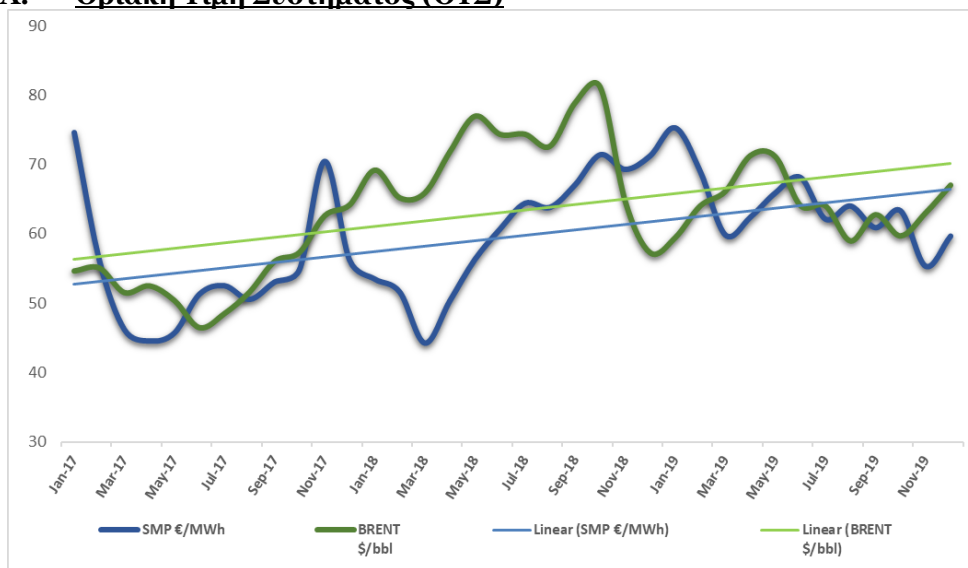
Οι διασυνδέσεις των νησιών έχουν αναπτυχθεί και οι Κυκλάδες είναι πλήρως διασυνδεδεμένες. Όλα τα ελληνικά νησιά, συμπεριλαμβανομένης της Κρήτης, αναμένεται να διασυνδεθούν μέχρι το 2026. Ωστόσο, η Κρήτη αντιμετωπίζει σοβαρά ζητήματα ελάρκειας, επειδή η λειτουργία της πλειοψηφίας των μονάδων παραβιάζει την Οδηγία 2010/75/ΕΕ περί βιομηχανικών εκπομπών.

Εκτός από τα εθνικά projects, πρόοδο σημειώνει η ανάπτυξη της Ελλάδας ως «ενεργειακού κόμβου», λόγω της συμφωνίας μεταξύ Ελλάδας, Ισραήλ και Κύπρου για τον αγωγό φυσικού αερίου EastMed. Ηγέτες της Ελλάδας, της Κύπρου και του Ισραήλ υπέγραψαν τη σχετική συμφωνία για να ξεκινήσουν αυτό το φιλόδοξο έργο: Ο αγωγός μήκους περίπου 2 000 χλμ προορίζεται να μεταφέρει φυσικό αέριο από την περιοχή της Κύπρου στις ευρωπαϊκές αγορές και συνδέεται με υποδομές

όπως ο Διαδριατικός Αγωγός Φυσικού Αερίου (TransAdriatic Pipeline). Άλλες θετικές εξελίξεις στην αγορά φυσικού αερίου είναι ο Διασυνδεδετικός Αγωγός Φυσικού Αερίου Ελλάδας-Βουλγαρίας (IGB), ο οποίος βρίσκεται υπό κατασκευή, καθώς και οι κανόνες για την αντίστροφη ροή που εφαρμόζονται ήδη για τον διαβαλκανικό αγωγό Trans Balkan. Τέλος, οι διασυνδέσεις ηλεκτρικής ενέργειας, όπως η διασύνδεση EuroAsia, η οποία προορίζεται να συνδέσει την Κύπρο με το ευρωπαϊκό δίκτυο ηλεκτρικής ενέργειας, μπορούν να αναπτυχθούν έτι περαιτέρω.

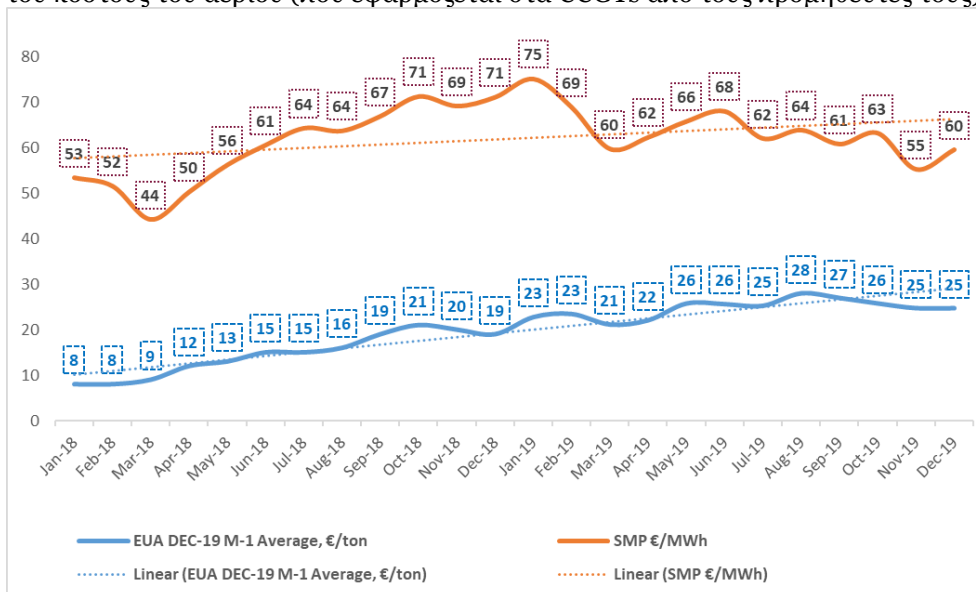
Τέλος, σημαντικές μεταρρυθμίσεις αναμένονται στην χονδρεμπορική αγορά φυσικού αερίου εντός του 2020 λόγω του ανταγωνισμού που αναπτύσσεται στην αγορά του ΥΦΑ. Πολλές εταιρείες συμμετείχαν στον ετήσιο διαγωνισμό για το ΥΦΑ και δέσμευσαν χωρητικότητα κυρίως για να εξασφαλίσουν την ανταγωνιστικότητα των σταθμών ηλεκτροπαραγωγής τους. Ο ανταγωνισμός ήταν ισχυρός και ορισμένες εταιρείες δεν κατόρθωσαν να δεσμεύσουν καμία χωρητικότητα. Αυτό έδειξε την ανάγκη θέσπισης ενός νέου ρυθμιστικού πλαισίου για τη λειτουργία του τερματικού σταθμού ΥΦΑ στη Ρεβυθούσα - το οποίο αναμένεται το 2020 - καθώς και την ανάγκη για την ανάπτυξη της χονδρεμπορικής αγοράς φυσικού αερίου που θα οργανώσει το Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας.

A. Οριακή Τιμή Συστήματος (ΟΤΣ)



www.admie.gr

Η ΟΤΣ ακολουθεί την ίδια τάση με την τιμή του Brent λόγω της συσχέτισης της φόρμουλας υπολογισμού του κόστους του αερίου (που εφαρμόζεται στα CCGTs από τους προμηθευτές τους) με το Brent.

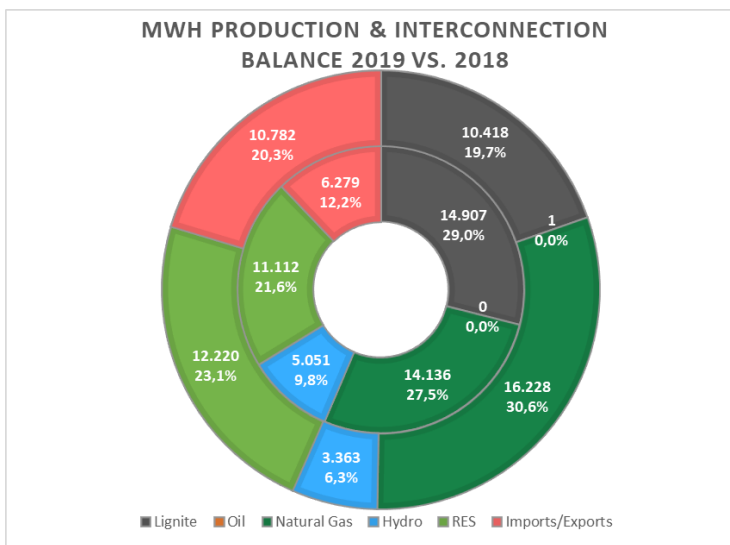


Πηγή: HERON Energy Portfolio Management

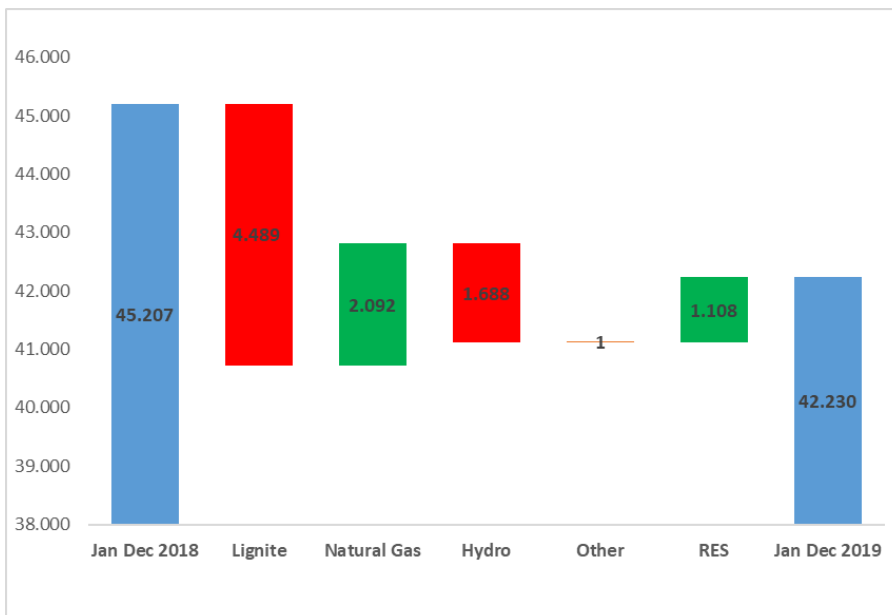
Το 2019 παρουσιάστηκε ισχυρή συσχέτιση της ΟΤΣ με το αυξανόμενο κόστος των δικαιωμάτων εκπομπής (EUAs) διοξειδίου του άνθρακα (CO₂), το οποίο αποτελεί σκέλος του μεταβλητού κόστους των λιγνιτικών και αεριοστροβιλικών μονάδων παραγωγής ενέργειας (με μέσους συντελεστές κόστους [€/tπ σε €/MWh] 1,5 και 0,4 αντίστοιχα). Εντούτοις η ΟΤΣ κατάφερε να απορροφήσει την αυξητική συνιστώσα των EUAs χάρη στην εκτεταμένη χρησιμοποίηση των αεριοστροβιλικών μονάδων που αντικατέστησαν την λιγνιτική παραγωγή. Τελικά η μείωση του κόστους του φυσικού αερίου σε συνδυασμό με τις μειωμένες εκπομπές CO₂ των CCGTs κατάφεραν να περιορίσουν την αύξηση της ΟΤΣ.

B. Παραγωγή ανά Τεχνολογία και Ισοζύγιο Διασυνδέσεων

Η συνολική εθνική παραγωγή μαζί με τις καθαρές εισαγωγές το 2019 σημείωσαν μια μικρή αύξηση (1,13%) συγκριτικά με την προηγούμενη χρονιά. Συγκεκριμένα ανά τεχνολογία, ο λιγνίτης μείωσε τη συνεισφορά του στο εθνικό παραγωγικό μείγμα από το 29% (14.907 GWh) το 2018 στο 20% το 2019 (10.418 GWh). Στον αντίποδα οι μονάδες παραγωγής φυσικού αερίου αύξησαν το ποσοστό τους στο 30,6% της συνολικής παραγωγής το 2019 εν συγκρίσει με το 27,5% το 2018. Συνεπώς μέσα στο 2019 το φυσικό αέριο κατόρθωσε να αποτελέσει για πρώτη φορά στα χρονικά το καύσιμο με το μεγαλύτερο



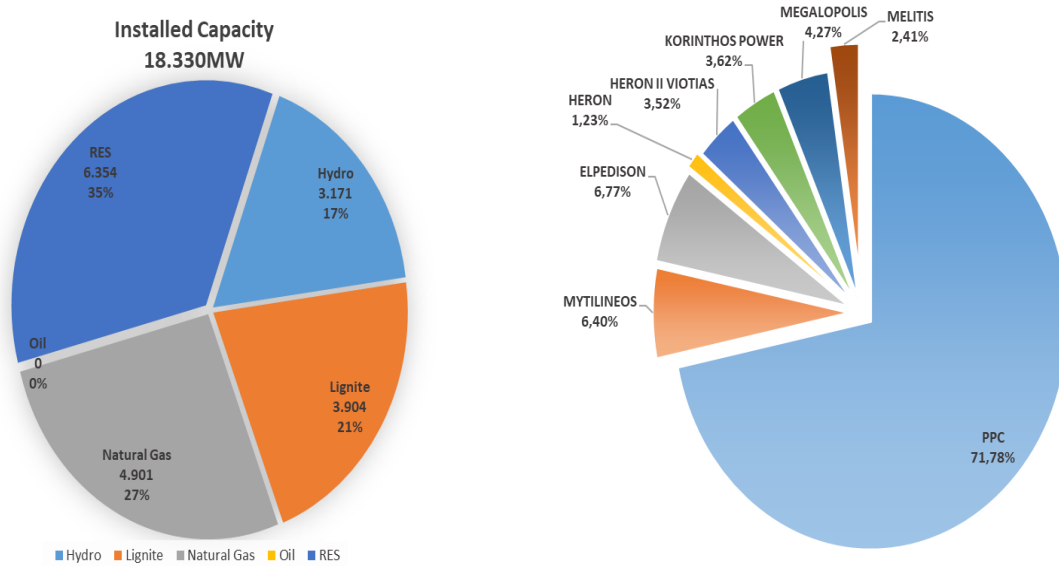
μερίδιο στην παραγωγή ηλεκτρική ενέργειας στη χώρα (16.228 GWh) ξεπερνώντας το λιγνίτη (10.418 GWh). Τρίτη σε συμμετοχή είναι η έγχυση από ΑΠΕ 12.220 GWh (23%). Εάν σε αυτή προστεθεί η υδροηλεκτρική παραγωγή (η οποία συνεισέφερε με 6,3 % στο σύνολο της παραγωγής, τότε η εθνική «πράσινη» παραγωγή καύσιμα φτάνει το 30% καταλαμβάνοντας τη 2^η θέση στο ενεργειακό ισοζύγιο, ελάχιστα πίσω από το φυσικό αέριο. Τέλος Οι καθαρές εισαγωγές από τις όμορες χώρες βρίσκονται στη 4^η θέση εγχέοντας στο Ελληνικό σύστημα ενέργειας 10.782 GWh (20%).



Στο διπλανό διάγραμμα παρουσιάζεται η συνολική εθνική παραγωγή για το 2019 μειωμένη κατά σχεδόν 7% σε σχέση με το προηγούμενο έτος. Ειδικότερα η λιγνιτική παραγωγή μειώθηκε κατά 30% σε σχέση με το 2018, η παραγωγή ενέργειας από φυσικό αέριο αυξήθηκε κατά 15%, η υδροηλεκτρική παραγωγή μειώθηκε κατά 33% ενώ η παραγωγή από ΑΠΕ αυξήθηκε κατά 10%. Η συνολική εικόνα δείχνει μια καθαρή μετάβαση σε

ένα πιο περιβαλλοντικά φιλικό μείγμα παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας.
www.admie.gr

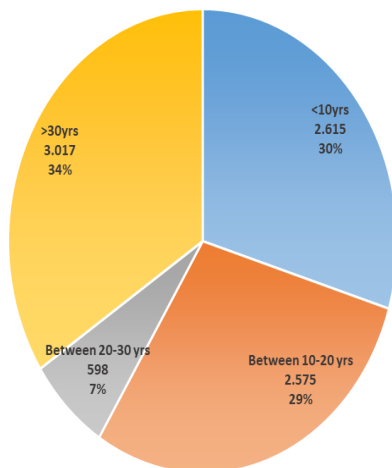
Γ. Μείγμα ενέργειας



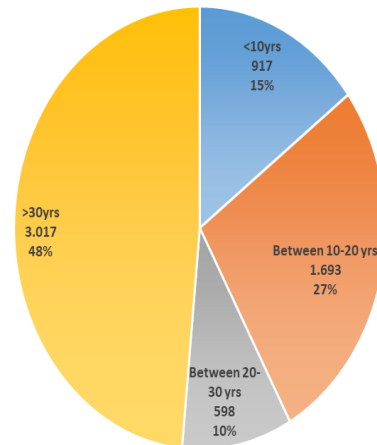
www.lagie.gr

Η συνολική παραγωγική δυναμικότητα ενέργειας της χώρας φτάνει την ισχύ των 18.330 MW. Η ΔΕΗ εξακολουθεί να κατέχει τη μερίδα του λέοντος στην ενεργειακή παραγωγή, έχοντας στη κατοχή της 8596,6 MW συμβατικής και υδροηλεκτρικής παραγωγής. Η ποσοστιαία κατανομή εγκατεστημένης ισχύος μεταξύ της ΔΕΗ και των ανεξάρτητων ηλεκτροπαραγωγών παρουσιάζεται στο παραπάνω διάγραμμα.

Age of Greek Thermal Power plants (MW)



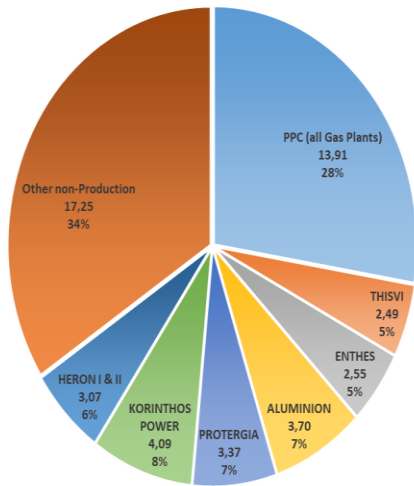
Age of PPC Thermal Power plants (MW)



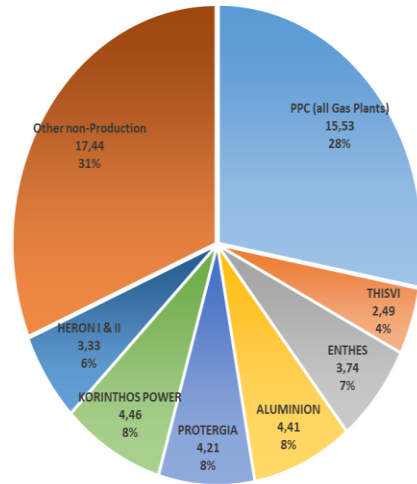
Το 41% της θερμικής παραγωγής στην Ελλάδα έχει ηλικία μεγαλύτερη των 20 ετών, πιο συγκεκριμένα το 58% των θερμικών εργοστασίων της ΔΕΗ είναι άνω των 20 ετών.

Δ. Κατανάλωση Φυσικού Αερίου

Natural Gas 2018 50,43 TWh



Natural Gas 2019 55,62 TWh



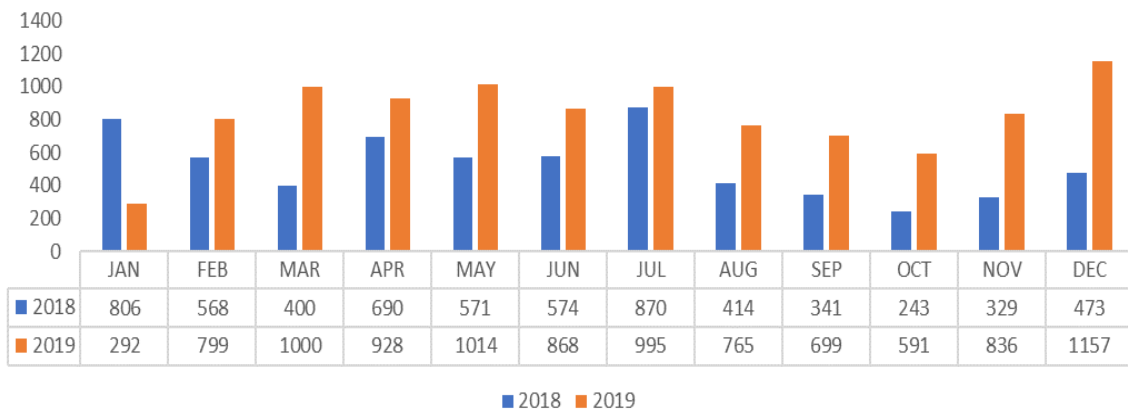
www.desfa.gr

Η κατανάλωση του φυσικού αερίου για το 2019 αυξήθηκε κατά 10% (5.2 TWh_{th}), καταδεικνύοντας την αύξηση στο κόστος της λιγνιτικής παραγωγής (λόγω της αύξησης του κόστους των EUAs) δίνοντας έτσι χώρο στην αεριοστροβιλική παραγωγή που επηρεάζεται σε μικρότερο βαθμό από τα EUAs.

E. Εισαγωγές/Εξαγωγές

Το 2019 αποδείχθηκε ένα έτος εισαγωγών καθώς η συνολικά εισαγόμενη ποσότητα αυξήθηκε κατά 58% συγκριτικά με το 2018. Η αύξηση αυτή αντανακλά την αλλαγή

Electric Energy Balance Interconnection GWh



στη χρήση των προθεσμιακών προϊόντων NOME σε συνδυασμό με την αύξηση στο κόστος τους που οδήγησαν σε δραματική μείωση των εξαγωγών κυρίως προς την Ιταλία και το HUPX.

Το ισοζύγιο εισαγωγών-εξαγωγών αυξήθηκε το 2019 κατά 73% σε σύγκριση με το 2018. Οι καθαρές εισαγωγές από τη FYROM αυξήθηκαν κατά 54% και από την Αλβανία κατά 25%. Στη διασύνδεση ενέργειας Ιταλίας - Ελλάδας η ροή αντιστράφηκε και από εισαγωγέας ενέργειας το 2018 η Ιταλία μετατράπηκε σε εξαγωγέα το 2019. Η σημαντική αυτή αλλαγή οφείλεται κυρίως στην αλλαγή χρήσης του NOME η οποία ανάγκαζε τους παρόχους ενέργειας να εξάγουν ενέργεια τις μη αιχμακές ώρες ώστε να μπορούν να χρησιμοποιούν το προϊόν πλήρως μέσα στη μέρα. Η ανάγκη εξαγωγών για χρήση του NOME έπαψε το 2019 κάτι το οποίο σε συνδυασμό με την αύξηση του κόστους του NOME οδήγησε σε κατακόρυφη μείωση των εξαγωγών.

TWh	2019	2018	Δ %
IMPORTS	13,70	11,22	22%

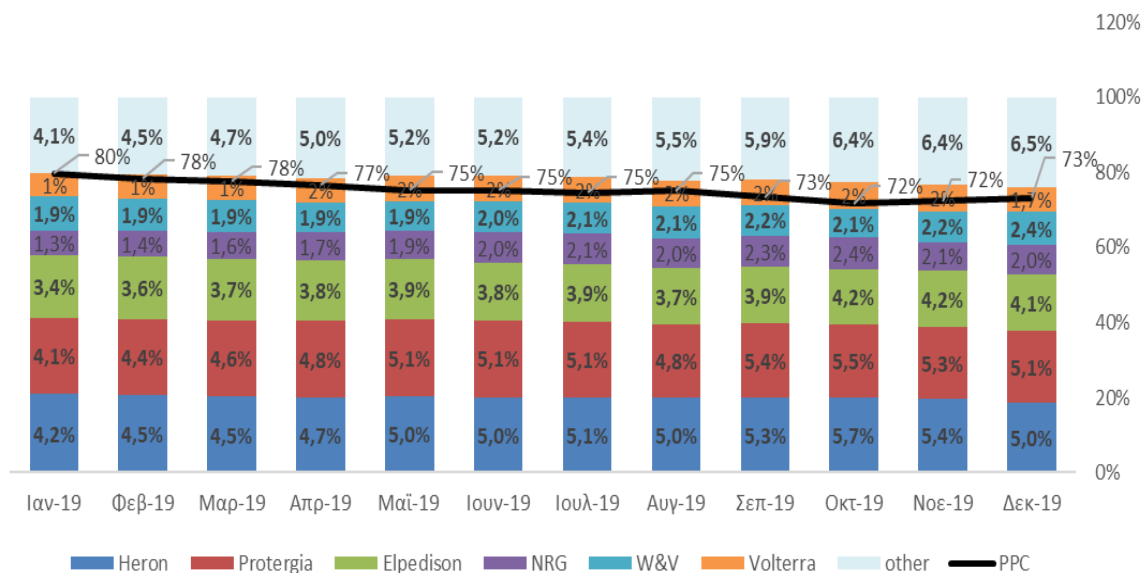
Albania	1,90	1,99	-5%
Bulgary	4,08	3,90	5%
Italia	4,08	1,63	150%
Fyrom	2,95	2,98	-1%
Turkey	0,69	0,73	-5%
EXPORTS	2,92	4,98	-41%
Albania	0,68	1,01	-33%
Bulgary	0,35	0,22	59%
Italia	1,03	2,13	-52%
Fyrom	0,81	1,59	-49%
Turkey	0,06	0,02	200%
NET	10,78	6,24	73%
Albania	1,23	0,98	26%
Bulgary	3,74	3,67	2%
Italia	3,05	-0,51	-698%
Fyrom	2,14	1,39	54%
Turkey	0,63	0,71	-11%

www.lagie.gr

ΣΤ. Λιανική αγορά

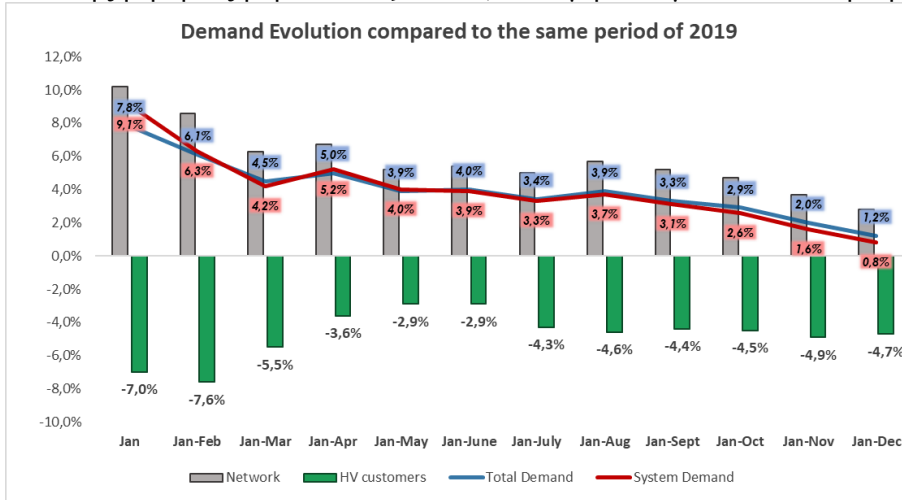
Η ΔΕΗ έχασε 7% από το μερίδιο της λιανικής αγοράς μέσα στο 2019, ξεκινώντας από το 80% στην αρχή του χρόνου και καταλήγοντας στο 73%. Αντίθετα οι ιδιωτικές εταιρείες αύξησαν τη συμμετοχή τους με τις τρεις εταιρείες HERON, Protergia και Elpedison να ηγούνται σε μερίδια αγοράς. Το κόστος των δημοπρασιών προθεσμιακών προϊόντων ΝΟΜΕ (οι οποίες εν γένει μείωσαν το κόστος ενέργειας για τους ιδιώτες παρόχους) αυξήθηκε σημαντικά μέσα στο 2019 μειώνοντας το ρυθμό διεξόδου στη λιανική αγορά των ιδιωτών προμηθευτών.

Retail Energy Competition



www.admie.gr

Η συνολική ζήτηση αυξήθηκε το 2019 κατά 1,2% συγκριτικά με το 2018. Στην αρχή του 2019 παρουσιά-

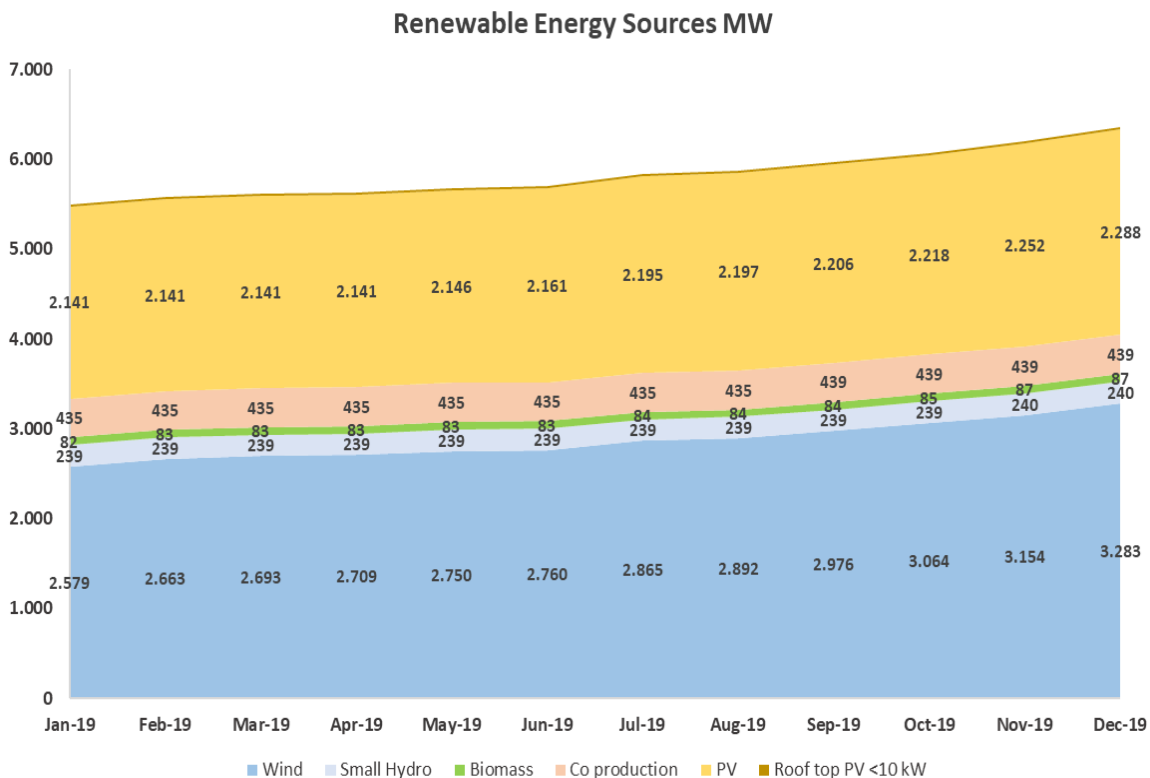


στηκε η μεγαλύτερη αύξηση σε σύγκριση με το 2018, η οποία συνέχισε μειούμενη για να κλείσει συνολικά στο 1,2%. Την ίδια στιγμή, οι καταναλωτές ΥΤ μείωσαν κατά 4,7 % τη ζήτησή τους σε σχέση με το προηγούμενο έτος.

www.admie.gr

Ζ. Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας

Στη διάρκεια Ιαν-Δεκ 2019 η δυναμικότητα των ανανεώσιμων πηγών αυξήθηκε κατά 16% κυρίως χάρη στην αύξηση του αιολικού δυναμικού κατά 27%.



www.lagie.gr

Διασυνδεδημένος Αγωγός Ελλάδας – Βουλγαρίας (IGB)

Το Έργο του Ελληνο-Βουλγαρικού Διασυνδεδημένου Αγωγού (IGB) αποτελείται από έναν αγωγό μήκους περίπου 182 χλμ. (εκ των οποίων περίπου 31 χλμ. βρίσκονται εντός της ελληνικής επικράτειας), καθώς και τις αναγκαίες υποστηρικτικές εγκαταστάσεις (Μετρητικοί Σταθμοί, βανοστάσια, Κέντρο Λειτουργίας). Με σημείο εκκίνησης την Κομοτηνή, ο αγωγός θα καταλήγει στη Stara Zagora αντίστοιχα, συνδέ-

οντας τα δίκτυα Φυσικού Αερίου Ελλάδος και Βουλγαρίας, ενώ θα υπάρχει η δυνατότητα της αντίστροφης ροής (reverse flow). Προβλέπεται επίσης η διασύνδεσή του με τον αγωγό TAP. Ο αγωγός IGB έχει αρχική δυναμικότητα 3 δισ. κυβ. μέτρα φυσικού αερίου (φ. α.) ετησίως, με δυνατότητα αύξησής τους στα 5 δισ. κυβ. μέτρα φ. α. ετησίως με την κατασκευή Σταθμού Συμπίεσης.

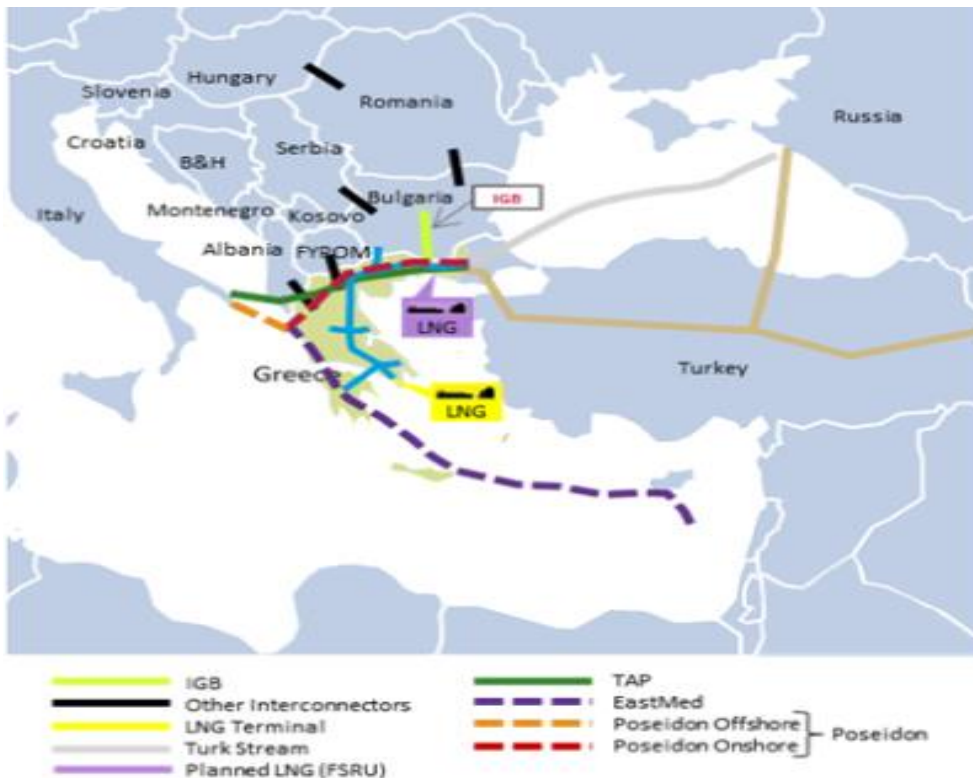
Τη μελέτη, την κατασκευή και τη λειτουργία του Έργου έχει αναλάβει η Εταιρεία ICGB AD, η οποία ιδρύθηκε στις 5 Ιανουαρίου 2011 με έδρα τη Σόφια της Βουλγαρίας. Οι Μέτοχοι της ICGB AD είναι η Βουλγαρική κρατική Εταιρεία Bulgarian Energy Holding (BEH) (50%) και η ελληνική Εταιρεία ΥΑΦΑ ΠΟΣΕΙΔΩΝ (50%), στην οποία συμμετέχουν ισομερώς η ΔΕΠΑ και η ιταλική EDISON.

Σημειώνεται ότι, τόσο η Ελλάδα, όσο και η Βουλγαρία, υποστηρίζουν ενεργά το Έργο χαρακτηρίζοντάς το ως έργο εθνικής σημασίας, και δημοσίου συμφέροντος (Ελλάδα: Νόμος 4001/2011, Άρθρο 176, Βουλγαρία: Απόφαση Υπουργικού Συμβουλίου Νο 452 της 07.06.2012). Επιπλέον, η Ευρωπαϊκή Ένωση ενέταξε το Έργο στα Έργα Κοινού Ενδιαφέροντος (Projects of Common Interest – PCIs) της ισχύουσας λίστας βάσει του Ευρωπαϊκού Κανονισμού 347/2013. Επίσης, το Έργο περιλαμβάνεται στον κατάλογο των έργων προτεραιότητας της πρωτοβουλίας για την Ενεργειακή Διασύνδεση των χωρών της Κεντρικής και Νοτιοανατολικής Ευρώπης (Central and South Eastern Europe Gas Connectivity – CESEC).

Κατά το 2018, η ΕΕ ενέκρινε τη συμβατότητα του οικονομικού σχεδιασμού του έργου καθώς και του φορολογικού του καθεστώτος, σύμφωνα με τους κανόνες περί κρατικών ενισχύσεων. Αναμένεται να χορηγηθούν συνολικές επιχορηγήσεις ύψους 84 εκατ. € από το Ευρωπαϊκό Ενεργειακό Πρόγραμμα Ανάκαμψης (ΕΕΠΑ - ΕΕΡΡ) και τα Διαρθρωτικά Ταμεία Βουλγαρίας (European Structural & Investment Funds - ESIF). Επιπρόσθετα, οι Εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές της Ελλάδας και της Βουλγαρίας με τη σύμφωνη γνώμη της Ευρωπαϊκής Επιτροπής χορήγησαν στον αγωγό καθεστώς Εξαίρεσης από την πρόσβαση Τρίτων μερών (TPA Exemption).

Η Τελική Επενδυτική Απόφαση για την υλοποίηση του Έργου IGB ελήφθη στις 10 Δεκεμβρίου 2015. Σε συνέχεια της ολοκλήρωσης των σχετικών Διεθνών Διαγωνισμών, τον Μάρτιο του 2019, ανατέθηκαν οι υπηρεσίες Owner’s Engineer- Υπηρεσίες Διοίκησης Έργου, Επίβλεψης (Supervision) και Επιθεώρησης (TPI) -, ενώ τον Μάιο 2019 ολοκληρώθηκαν οι διαγωνισμοί και ανατέθηκαν οι υπηρεσίες για την Προμήθεια Σωλήνων και την Εργολαβία Κατασκευής (EPC - Engineering Procurement & Construction).

Στις 22 Μαΐου 2019, έλαβε χώρα στο Κίρκοβο της Βουλγαρίας η τελετή έναρξης κατασκευής με τις εργασίες στο πεδίο να ξεκινούν μέσα στο καλοκαίρι του 2019.



Συγχρηματοδοτείται από την Ευρωπαϊκή Ένωση
 Ευρωπαϊκό Ενεργειακό Πρόγραμμα Ανάκαμψης



Έργο Κοινού Ενδιαφέροντος

Διασυνδετήριος Αγωγός Eastern Mediterranean Pipeline (EastMed)

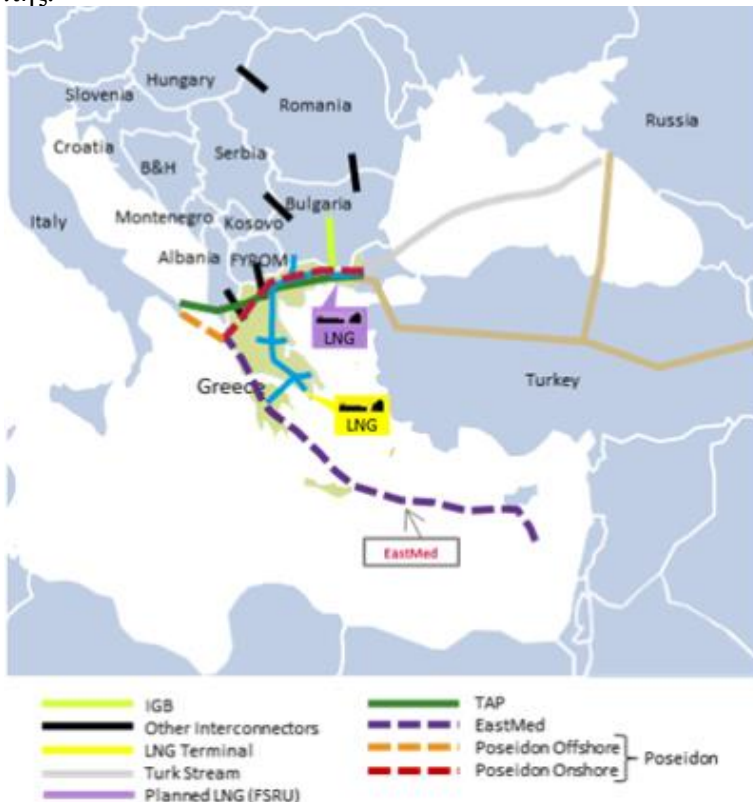
Ο διασυνδετήριος αγωγός Eastern Mediterranean (EastMed) έχει ως στόχο την απευθείας μεταφορά φυσικού αερίου από τα κοιτάσματα της Ανατολικής Μεσογείου στο Ευρωπαϊκό Σύστημα Φυσικού Αερίου, μέσω της Ελλάδας. Η αρχική δυναμικότητα του αγωγού είναι 10 δισ. κυβ. μέτρα φυσικού αερίου ετησίως. Ο αγωγός EastMed ακολουθεί υποθαλάσσια όδευση προς την Κύπρο, στη συνέχεια προς τις ακτές της Κρήτης και ακολούθως, μέσω της Πελοποννήσου και της Δυτικής Ελλάδας ως τις ακτές της Θεσπρωτίας και την Ιταλία. Στο Φλώροβουνη της Θεσπρωτίας, ο αγωγός EastMed μπορεί να συνδεθεί με το έργο του αγωγού ΠΟΣΕΙΔΩΝ, ενισχύοντας περαιτέρω την ολοκλήρωση της αγοράς ενέργειας της ΕΕ με τις νέες ανακαλύψεις στη λεκάνη της Λεβαντίνης.

Από τον Ιούλιο του 2014, η διαχείριση του Έργου ανήκει στην θυγατρική της ΔΕΠΑ «ΥΑΦΑ – ΠΟΣΕΙΔΩΝ», στην οποία συμμετέχει ισομερώς η ιταλική Edison. Το διασυννοριακό αυτό έργο είναι ενταγμένο από το 2013 στον Κατάλογο των Έργων Κοινού Ενδιαφέροντος (Projects of Common Interest – PCIs) της ΕΕ, βάσει του Ευρωπαϊκού Κανονισμού 347/2013.

Το 2015, ξεκίνησε η συγχρηματοδότηση από την ΕΕ των προ της Μελέτης Εφαρμογής (Pre-Feed Studies) μελετών του έργου. Το σύνολο των μελετών που εκπονήθηκαν και ολοκληρώθηκαν τον Μάρτιο του 2018 επιβεβαιώνουν την τεχνική εφικτότητα, την οικονομική βιωσιμότητα και την εμπορική ανταγωνιστικότητα του Έργου. Επίσης, επισημαίνουν την προστιθέμενη αξία του αγωγού EastMed, αλλά και τον συμπληρωματικό του χαρακτήρα, στο πλαίσιο των προοπτικών εξαγωγής του φυσικού αερίου της Νοτιοανατολικής Μεσογείου για την ενίσχυση της ενεργειακής ασφάλειας της Ευρώπης.

Στις 25 Ιανουαρίου 2018, η Ευρωπαϊκή Επιτροπή ενέκρινε τη συγχρηματοδότηση με το ποσό των 34.500.000 € των κυρίων εναπομεινάντων σταδίων της ανάπτυξης και ωρίμανσης του έργου (φάση Μελέτης Εφαρμογής - Front End Engineering Design – FEED). Το ποσό καλύπτει κατά ποσοστό 50% το κόστος για την εκπόνηση των περιβαλλοντικών μελετών, της Μελέτης Εφαρμογής (FEED) καθώς και τη διενέργεια της Δεπτομερούς Υποθαλάσσιας Έρευνας (Detailed Marine Survey – DMS). Η σύμβαση επιχορήγησης (Grant Agreement) ύψους € 34.5 εκ. από τους πόρους του προγράμματος Connecting Europe Facility υπεγράφη τον Ιούνιο 2018.

Η ανάπτυξη του αγωγού EastMed, πέραν της ΕΕ, χαιρεί εξαρχής της ενεργούς στήριξης των Κυβερνήσεων των κρατών από τα οποία θα διέρχεται. Στο πλαίσιο αυτό, στα τέλη του 2018 ολοκληρώθηκαν οι διαπραγματεύσεις μεταξύ της Κύπρου, της Ελλάδας, του Ισραήλ και της Ιταλίας για τη σύναψη Διακυβερνητικής Συμφωνίας (IGA) για την υποστήριξη της υλοποίησης του έργου. Το κείμενο αναμένεται να υπογραφεί εντός του δεύτερου εξαμήνου του 2019, σε συνέχεια της έγκρισης της Ευρωπαϊκής Επιτροπής.





Συγχρηματοδοτείται από την Ευρωπαϊκή Ένωση
Διευκόλυνση «Συνδέοντας την Ευρώπη»



Έργο Κοινού Ενδιαφέροντος

Ο Αγωγός ΠΟΣΕΙΔΩΝ (Poseidon)

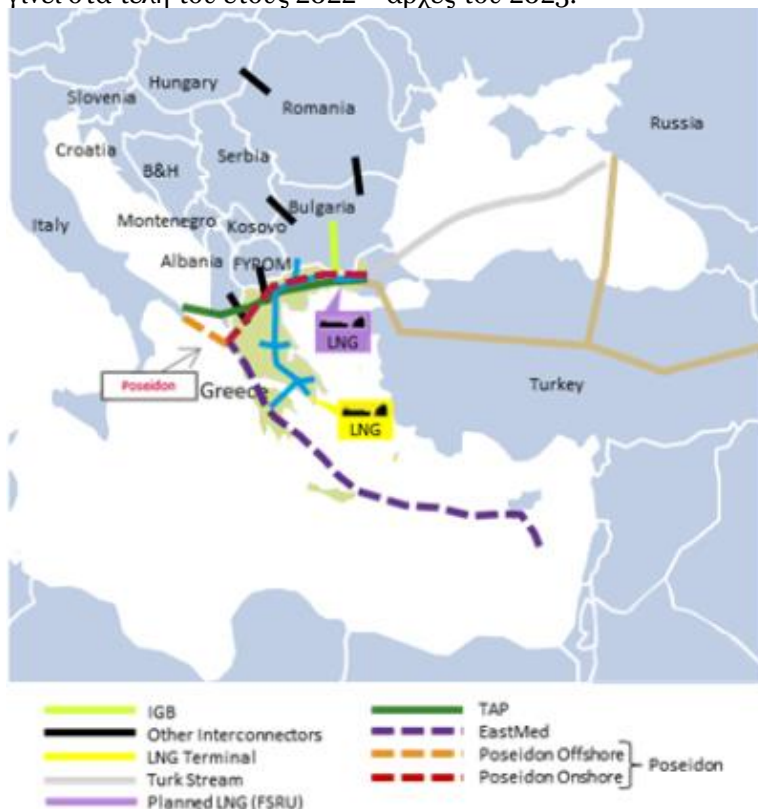
Ο διασυνδετήριος αγωγός Ελλάδας – Ιταλίας ΠΟΣΕΙΔΩΝ αποτελείται από δύο τμήματα: το χερσαίο τμήμα μήκους περίπου 760 χλμ. που ξεκινά από τα ελληνοτουρκικά σύνορα στους Κήπους και διασχίζοντας τις Περιφέρειες Ανατολικής Μακεδονίας και Θράκης, Κεντρικής Μακεδονίας, Δυτικής Μακεδονίας, Θεσσαλίας και Ηπείρου, καταλήγει στις ακτές της Θεσπρωτίας, και το υποθαλάσσιο τμήμα του έργου, με μήκος περίπου 210 χλμ. το οποίο συνδέει τις Θεσπρωτικές ακτές με το Ότραντο της Ιταλίας και αναπτύσσεται από την ελληνική εταιρεία με την επωνυμία «Υποθαλάσσιος Αγωγός Φυσικού Αερίου Ελλάδα – Ιταλίας ΠΟΣΕΙΔΩΝ Α.Ε.» (ΥΑΦΑ ΠΟΣΕΙΔΩΝ). Στην εν λόγω εταιρεία συμμετέχουν ισομερώς η ΔΕΠΑ και η Ιταλική EDISON.

Ο αγωγός έχει σχεδιαστεί με αρχική δυναμικότητα 12 δισ. κυβ. μέτρα φυσικού αερίου (φ.α.) ετησίως προς την Ιταλία, με δυνατότητα αναβάθμισης μέχρι και σε 20 δισ. κυβ. μέτρα φ.α. ετησίως, το οποίο θα είναι διαθέσιμο στα ελληνικά σύνορα. Ο αγωγός ΠΟΣΕΙΔΩΝ ενισχύει την ενεργειακή ασφάλεια στην ΕΕ επιτρέποντας τη διασύνδεσή της με πηγές αερίου της Κασπίας, της Μέσης Ανατολής και της Ανατολικής Μεσογείου.

Η Ε.Ε. αναγνώρισε τη στρατηγική σημασία του αγωγού ΠΟΣΕΙΔΩΝ, συμπεριλαμβάνοντάς το υποθαλάσσιο τμήμα του στα Έργα Κοινού Ενδιαφέροντος (Projects of Common Interest – PCIs) της ισχύουσας λίστας βάσει του Ευρωπαϊκού Κανονισμού 347/2013. Επιπλέον, το έργο συγχρηματοδοτήθηκε από πόρους των προγραμμάτων «Διευρωπαϊκά Δίκτυα στον τομέα της ενέργειας» (TEN – E) καθώς και το «Ευρωπαϊκό Σχέδιο Οικονομικής Ανάκαμψης στον τομέα της ενέργειας» (EEPR).

Ο αγωγός ΠΟΣΕΙΔΩΝ είναι ένα ήδη ώριμο έργο έχοντας λάβει το σύνολο των αδειοδοτήσεων για το υποθαλάσσιο τμήμα του ενώ βρίσκεται σε εξέλιξη η αδειοδοτική διαδικασία για το χερσαίο τμήμα του. Οι κύριες άδειες κατασκευής για το ιταλικό τμήμα έχουν αποκτηθεί και έχει σημειωθεί σημαντική πρόοδος προς την ολοκλήρωση της διαδικασίας αδειοδότησης στην Ελλάδα. Το έργο αναπτύσσεται σε πλήρη συμμόρφωση με το κοινοτικό κεκτημένο, σε καθαρά εμπορική βάση κατά τα πρότυπα άλλων μεγάλων έργων υποδομής φυσικού αερίου διασυννοριακού ενδιαφέροντος.

Η τελική επενδυτική απόφαση για την υλοποίηση του έργου αναμένεται να ληφθεί εντός του 2019. Με βάση το ισχύον χρονοδιάγραμμα, η ολοκλήρωση και η έναρξη λειτουργίας του έργου αναμένεται να γίνει στα τέλη του έτους 2022 – αρχές του 2023.





Συγχρηματοδοτείται από την Ευρωπαϊκή Ένωση
 Ευρωπαϊκό Ενεργειακό Πρόγραμμα Ανάκαμψης



Έργο Κοινού Ενδιαφέροντος

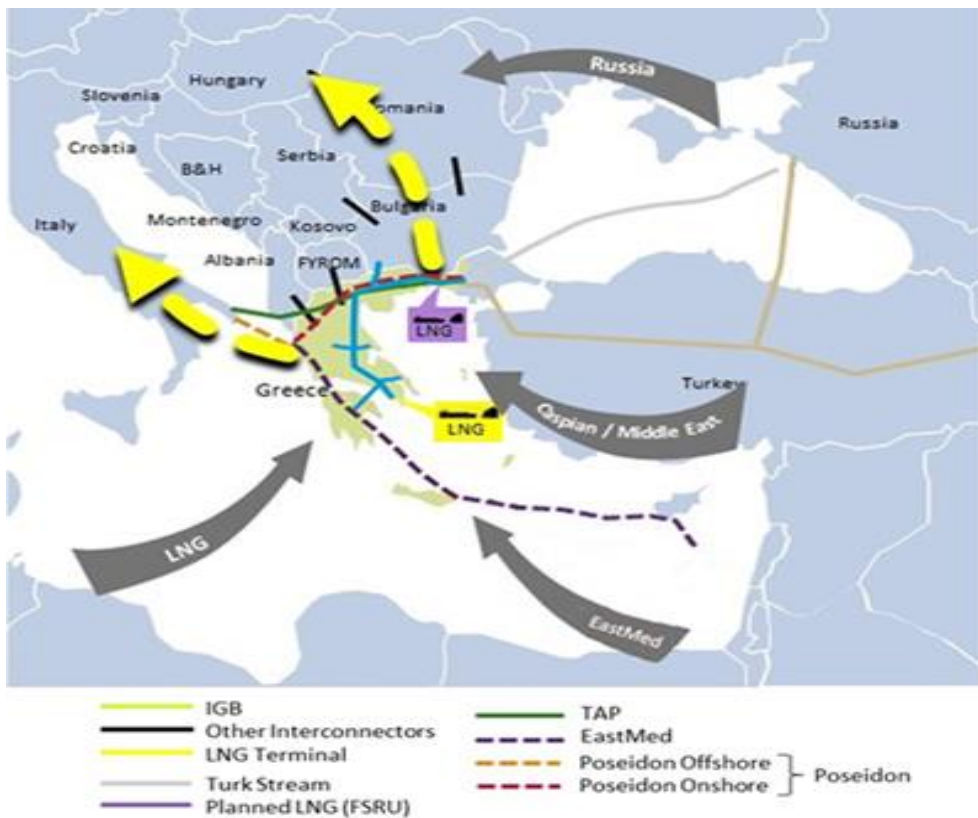
Οι αγωγοί **IGB**, **EastMed** και **ΠΟΣΕΙΔΩΝ**, λόγω της σημαντικής προόδου που έχουν καταγράψει, συμπεριλήφθησαν στα **τέλη του 2018** από τον **ENTSO-G (Ένωση Ευρωπαϊκών Διαχειριστών Δικτύων Μεταφοράς φ.α.)** στο δεκαετές σχέδιο ανάπτυξης των δικτύων μεταφοράς (TYNDP).

Άλλες Διεθνείς Δραστηριότητες

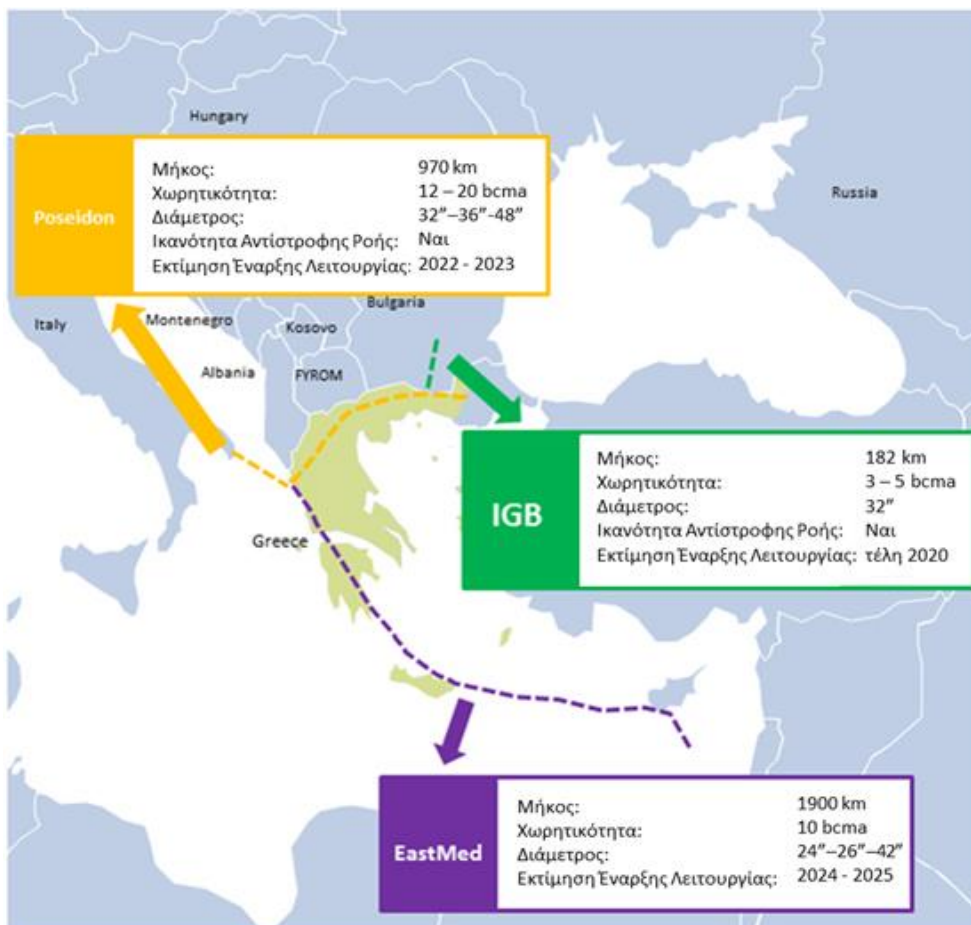
Η Εταιρεία βρίσκεται σε συνεχείς διαβουλεύσεις με παραγωγούς φυσικού αερίου ή και άλλων εναλλακτικών πηγών αερίου, με στόχο τη διασφάλιση των αναγκών ποσοτήτων για τη βιωσιμότητα των ανωτέρω Έργων και παράλληλα την διασφάλιση της επαρκούς και ανταγωνιστικής τροφοδοσίας τόσο της ελληνικής όσο και της περιφερειακής αγοράς.

Επιπλέον, η Εταιρεία παρακολουθεί συστηματικά τις τάσεις σε διεθνές επίπεδο με συμμετοχή στη συνδιαμόρφωση των σχετικών εξελίξεων στην αγορά ενέργειας ενώ παράλληλα επιδιώκει διεθνείς στρατηγικές συνεργασίες, με στόχο την ανάπτυξη νέων διεθνών δραστηριοτήτων κοινού ενδιαφέροντος.

Η ΔΕΠΑ καταγράφει μακροχρόνια εμπειρία στην αποτελεσματική διεκδίκηση και αποδοτική αξιοποίηση ευρωπαϊκών πόρων για την ανάπτυξη έργων της. Από το 2018, η εταιρεία προωθεί παράλληλα και ενεργά την έρευνα και την ανάπτυξη νέων τεχνολογιών, δημιουργώντας και εξασφαλίζοντας νέα δεδομένα και προοπτικές στον τομέα της ενέργειας, σε εθνικό και διεθνές επίπεδο.



Τεχνικά Χαρακτηριστικά



Συγχρηματοδοτείται από την Ευρωπαϊκή Ένωση
 Ευρωπαϊκό Ενεργειακό Πρόγραμμα Ανάκαμψης



Έργο Κοινού Ενδιαφέροντος

www.depa.gr

3. Περιγραφή Εταιρείας

Η Εταιρεία **HPQN II ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟΣ ΣΤΑΘΜΟΣ ΒΟΙΩΤΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ** (εφεξής «**HPQN II**» ή η «**Εταιρεία**») είναι η Κοινοπραξία μεταξύ τριών βασικών παικτών στον Κλάδο Ενέργειας, του Ομίλου **ENGIE** από τη Γαλλία, του Ομίλου **ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ** από την Ελλάδα και του Ομίλου **QATAR PETROLEUM** από το Κατάρ.

Ο Όμιλος **ENGIE** έχει εξελιχθεί ιστορικά μέσω της ιδιωτικοποίησης της Γαλλικής Δημόσιας Εταιρείας Φυσικού Αερίου το 1946. Με την πάροδο 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 218.000 ανθρώπων παγκοσμίως. Ο Όμιλος είναι εισηγμένος στα χρηματιστήρια του Βελγίου, του Λουξεμβούργου και του Παρισιού και συμμετέχει στους μεγαλύτερους διεθνείς χρηματιστηριακούς δείκτες: **CAC 40**, **BEL 20**, **DJ Stoxx 50**, **Euronext 100**, **FTSE Eurotop 100**, **MSCI Europe**, **ASPI Eurozone** και **ECPI Ethical Index EMU**.

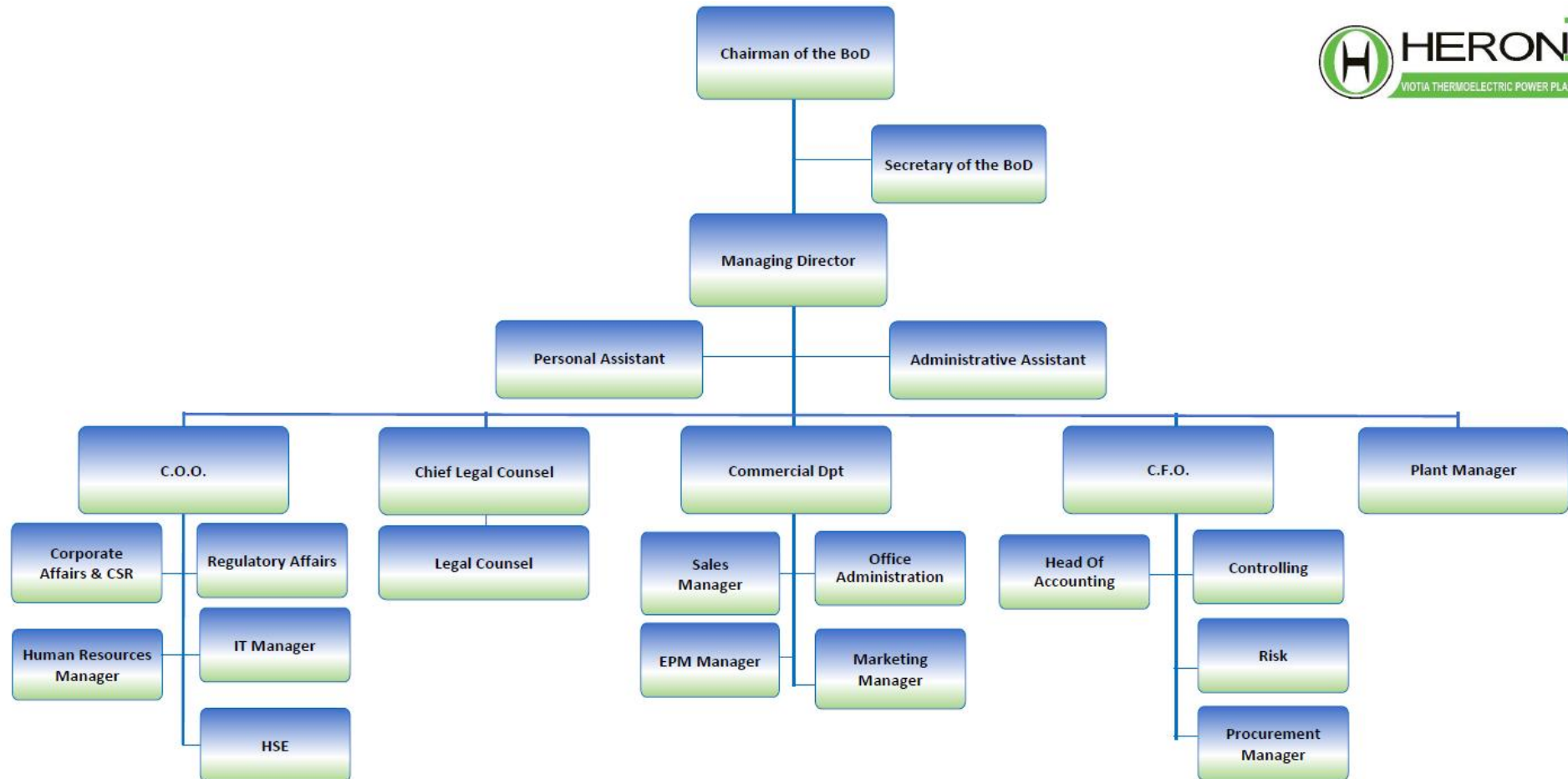
Όμιλος ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ: Το 2002 η **ΓΕΚ** μετασηματίστηκε σε Εταιρεία Συμμετοχών και ο κατασκευαστικός της κλάδος μεταφέρθηκε στην **ΤΕΡΝΑ**. Το 2008 η **ΓΕΚ** απορρόφησε τον κλάδο συμμετοχών της **ΤΕΡΝΑ** και μετονομάστηκε σε **ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ**. Ο Όμιλος διατηρεί δραστηριότητες σε διάφορους κλάδους: κατασκευές, 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.

Όμιλος QATAR PETROLEUM: Η **QATAR PETROLEUM INTERNATIONAL** ιδρύθηκε το 2006 και αποτελεί θυγατρική του Ομίλου **QATAR PETROLEUM**, που είναι ο κρατικός Όμιλος πετρελαίου του Κατάρ. Η **QPI** δραστηριοποιείται ήδη στην Ευρώπη (Ηνωμένο Βασίλειο, Ιταλία), τη Βόρειο Αμερική (ΗΠΑ, Καναδάς), την Ασία (Σιγκαπούρη, Βιετνάμ) και την Αφρική.

Όντας ένας από τους τρεις κύριους ιδιώτες Παραγωγούς Ηλεκτρικής Ενέργειας, η **HPQN II ΒΟΙΩΤΙΑΣ Α.Ε.** έχει την ίδια δομή με τους λοιπούς παίκτες στην Αγορά Ενέργειας. Συγκεκριμένα, η **HPQN II ΒΟΙΩΤΙΑΣ Α.Ε.** διαθέτει ένα **ΘΣΣΚ (θερμοηλεκτρικός σταθμός συνδυασμένου κύκλου)**. Η ονομαστική ισχύς ανέρχεται σε 432 MW, ενώ η Ημερομηνία Έναρξης Εμπορικής Λειτουργίας της Εταιρείας ήταν η 4^η Αυγούστου 2010. Ο Σταθμός της Εταιρείας αποτελείται από μονό άξονα και συγκεκριμένα περιλαμβάνει έναν αεροστρόβιλο και έναν ατμοστρόβιλο. Το αποκλειστικό καύσιμο του Σταθμού είναι το φυσικό αέριο. Ο βαθμός αποδοτικότητας, σε σύγκριση με την μέση απόδοση εργοστασίων φυσικού αερίου/καύσης που λειτουργούν στην Ελλάδα, προσδίδει στην εταιρεία πρωταρχική θέση στην ταξινόμηση της επιλεγείσας τεχνολογίας.

Η υψηλή αποδοτικότητα της μονάδας οδηγεί επίσης σε μειωμένη κατανάλωση καυσίμων, και επομένως σε χαμηλές εκπομπές αερίων (CO₂), γεγονός που καθιστά την **HPQN II** ως το πιο φιλικό προς το περιβάλλον συμβατικό εργοστάσιο παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, μετά τις ΑΠΕ (Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας).

4. Οργανόγραμμα



5. Κύρια Οικονομικά Στοιχεία

Ο Κύκλος Εργασιών ανέρχεται σε € 144.363 χιλ. (σε σύγκριση με τα € 131.013 χιλ. το 2018). Οι Ζημίες μετά από Φόρους ανέρχονται σε € (32.197) χιλ. (σε σύγκριση με τις ζημίες € 8.713 χιλ. το 2018).

Το Σύνολο Ενεργητικού (που περιλαμβάνει μη-κυκλοφορούν και κυκλοφορούν ενεργητικό) ανέρχεται σε € 179.451 χιλ. (σε σύγκριση με τα € 207.371 χιλ. το 2018).

Οι Υποχρεώσεις της Εταιρείας ανέρχονται σε € 137.759 χιλ. σε σύγκριση με τα € 133.472 χιλ. το 2018. Πιο συγκεκριμένα, το σύνολο των δανειακών υποχρεώσεων ανέρχεται σε € 80.981 χιλ. παρουσιάζοντας μείωση κατά 7,56% σε σχέση με το 2018 (€ 87.607 χιλ.).

Τα Χρηματικά Διαθέσιμα της Εταιρείας ανέρχονται σε € 12.348 χιλ. και έχουν τοποθετηθεί σε καταθέσεις όψεως (€ 8.994 χιλ. το προηγούμενο έτος).

6. Χρηματοδότηση Έργου (Project Financing)

Στις 24 Νοεμβρίου 2010 η Εταιρεία υπέγραψε συμφωνία αναχρηματοδότησης υβριδικού χαρακτήρα σε συνεργασία με ελληνικά και ξένα πιστωτικά ιδρύματα.

Η χρηματοδότηση έχει τη δομή ομολογιακού δανείου σύμφωνα με το Αγγλικό δίκαιο και συντίθεται από:

- Μακροπρόθεσμο δάνειο ποσού 151 εκατ. ευρώ, με διάρκεια 13 έτη,

- Χρηματοδότηση για ΦΠΑ 52,3 εκατ. ευρώ, με σκοπό τη χρηματοδότηση του κατασκευαστικού ΦΠΑ.

Το Μακροπρόθεσμο δάνειο αποπληρώνεται βάσει του προγράμματος αποπληρωμής και του μηχανισμού Cash Sweep ενώ η χρηματοδότηση για ΦΠΑ έχει ήδη αποπληρωθεί βάσει των επιστροφών ΦΠΑ από το Ελληνικό Δημόσιο. Το επιτόκιο των δανείων είναι euribor 6 μηνών πλέον περιθωρίου.

Το μακροπρόθεσμο δάνειο χωρίζεται σε δυο φάσεις: α) μια πρώτη φάση εγγυημένη από τους μετόχους είτε με τραπεζικές εγγυήσεις, είτε με εγγύηση μητρικής και β) μια δεύτερη φάση project finance που συμπεριλαμβάνει τις συνήθεις απαιτήσεις και δεσμεύσεις στο βαθμό που πληρούνται κάποιες προϋποθέσεις. Η πρώτη εκταμίευση του δανείου έγινε στις 14/1/2011 και η δεύτερη και τελευταία εκταμίευση στις 28.2.2011.

Προς εξασφάλιση των Ομολογιούχων για το ανωτέρω Δάνειο έχει συσταθεί υπέρ της Τράπεζα Πειραιώς ως εκπροσώπου και για λογαριασμό του συνόλου Ομολογιούχων:

α) Ενέχυρο επί του συνόλου των μετόχων εκδόσεως του Εκδότη HPON II

β) Ενέχυρο επί όλων των λογαριασμών του project με τις εξαιρέσεις που αναφέρονται στα συμβατικά έγγραφα

γ) Πλασματικό Ενέχυρο επί του εξοπλισμού του project αξίας 229, 5 εκ.

δ) Εκχώρηση των ασφαλιστηρίων συμβολαίων (ζημιάς και απώλειας εσόδων)

ε) Ενέχυρο επί όλων των δικαιωμάτων που απορρέουν από τα συμβατικά έγγραφα του project

Επίσης, στις 24 Νοεμβρίου 2010, η Εταιρεία υπέγραψε μειωμένης εξασφάλισης κοινό ομολογιακό δάνειο με τους δύο (τότε) μετόχους για το ποσό των 49,1 εκατ. ευρώ. Το δάνειο θα εξοφληθεί στις 30 Σεπτεμβρίου του 2023. Το δάνειο είχε αρχικό σταθερό επιτόκιο 6,75%. Τον Ιανουάριο του 2012 η Εταιρεία αποπλήρωσε την τελευταία δόση της χρηματοδότησης για ΦΠΑ (πλήρης και ολοσχερής εξόφληση). Για το οφειλόμενο ποσό του 2019, παρακαλούμε ανατρέξτε στις σημειώσεις 13 και 28.

7. Ακίνητα της Εταιρείας

Η Εταιρεία δεν έχει στην ιδιοκτησία της ακίνητα. Το εργοστάσιο έχει ανεγερθεί σε μακροχρόνια μισθωμένο οικόπεδο.

8. Σημαντικά γεγονότα κατά την διάρκεια της χρήσης 2019

Ι. ΔΙΑΙΤΗΣΙΑ ΑΠΟ ΤΗΝ ΔΕΠΑ ΚΑΤΑ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΓΙΑ ΤΑ ΤΙΜΟΛΟΓΙΑ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ 1ου ΤΡΙΜΗΝΟΥ 2017

α. Στις 06.11.2017, η ΔΕΠΑ εκκίνησε διαδικασία προσφυγής στην Διαιτησία κατά της Εταιρείας παρά το ότι οι δύο εταιρείες (η Εταιρεία και η ΔΕΠΑ) ευρίσκοντο σε στάδιο διαπραγματεύσεων επί του θέματος, οι οποίες προεβλέπετο να ολοκληρωθούν έως την 30.11.2017. Η Εταιρεία αμφισβητεί τους (αυξημένους) Λογαριασμούς Φυσικού Αερίου για το πρώτο τρίμηνο του 2017 επί τη βάση του ότι οι Λογαριασμοί ήταν αυξημένοι λόγω των μεμονωμένων φορτίων ΥΦΑ, τα οποία η ΔΕΠΑ εισήγαγε, κατά την διάρκεια του Δεκεμβρίου 2016 και Ιανουαρίου 2017 κατόπιν οξείας και παρατεταμένης ελλείψεως φυσικού αερίου στην Ελληνική αγορά. Η διεκδίκηση ανέρχεται συνολικά στα 3,8 εκατ. Ευρώ και η Εταιρεία διόρισε, ως οφείλε, στις 14.11.2017 τον δικό της Διαιτητή, διατυπώνοντας παράλληλα την άρνησή της στους ισχυρισμούς της ΔΕΠΑ.

β. Στις 19.01.2018 οι Δύο Διαιτητές προχώρησαν στον Ορισμό Επιδιαιτητή, ο οποίος αποδέχθηκε τον διορισμό του με την από 23.01.2018 έγγραφη δήλωσή του.

- γ. Κατά κοινή συμφωνία των διαδίκων μερών η διαιτησία ορίστηκε ως Διεθνής Εμπορική (Ν. 2735/1999). Τα σχετικά πληρεξούσια έγγραφα προσκομίστηκαν έως τις 28/02/2018.
- δ. Η αγωγή της ΔΕΠΑ κατετέθη, ως είχε ορισθεί έως τις 30.3.2018.
- ε. Οι προτάσεις και τα σχετικά έγγραφα των διαδίκων κατετέθησαν, ως είχε ορισθεί έως την 15.5.2018.
- στ. Η επ' ακροατηρίω διαδικασία με την εξέταση των μαρτύρων των διαδίκων πραγματοποιήθηκε, ως είχε οριστεί, στις 18.09.2018.
- ζ. Οι αξιολογήσεις των μαρτυρικών καταθέσεων και η περαίωση της επ' ακροατηρίω διαδικασίας πραγματοποιήθηκαν, ως είχε οριστεί, στις 22.10.2018.
- η. Με την Απόφασή του 21/4.10.2019, το Διαιτητικό Δικαστήριο δέχθηκε (εν μέρει) την επιχειρηματολογία της Εταιρείας και απέρριψε (επίσης εν μέρει) την επιχειρηματολογία της ΔΕΠΑ, μειώνοντας την απαίτηση της ΔΕΠΑ από 3,8 Εκατομμύρια Ευρώ σε 2,5 Εκατομμύρια Ευρώ (ήτοι κατά 32%) και επίσης αποφάσισε ότι για το ποσό αυτό, δεν θα πρέπει να επιδικαστούν τόκοι υπερημερίας. Σε αντίθετη περίπτωση, ήτοι εάν είχαν επιδικαστεί τόκοι υπερημερίας, η Εταιρεία θα έπρεπε να καταβάλλει ποσό περίπου 0,9 Εκατομμύρια Ευρώ. Αυτό μειώνει την συνολική απαίτηση της ΔΕΠΑ (4,7 Εκατομμύρια Ευρώ) κατά 45,17%.

II. 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.

9. Σημαντικά γεγονότα που συνέβησαν από τη λήξη της χρήσης μέχρι την ημερομηνία υποβολής της παρούσας έκθεσης.

A. ΣΥΖΗΤΗΣΗ ΑΓΩΓΗΣ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΤΑ ΤΟΥ ΑΔΜΗΕ ΓΙΑ ΤΗΝ ΠΑΡΟΧΗ ΕΠΙΚΟΥΡΙΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ

Η απαίτηση της Εταιρείας σχετίζεται με τιμολόγια, που αφορούν Επικουρικές Υπηρεσίες, που εκδόθηκαν προς τον ΑΔΜΗΕ για ποσό € 7.462 χιλ. συμπεριλαμβανομένου ΦΠΑ, ποσό ήδη διεκδικούμενο δικαστικώς με αγωγή ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών με Αριθμό Κατάθεσης 29533/822/25.2.2013, διεκδικώντας την καταβολή των τιμολογίων για τις επικουρικές υπηρεσίες (δευτερεύουσα εφεδρεία) Νοεμβρίου και Δεκεμβρίου 2011 και Ιανουαρίου, Φεβρουαρίου και Μαρτίου 2012. Η αρχική αγωγή της Εταιρείας συζητήθηκε στις 19.11.2015 και το Δικαστήριο αποφάσισε (με την υπ' αριθμ. 700/11.03.2016) να αναβάλει την απόφασή του μέχρι την οριστική απόφαση του Συμβουλίου της Επικρατείας επί της (σχετικής) Διοικητικής διαδικασίας ήτοι επί της με αριθμό καταθέσεως 822/20.02.2013 προσφυγής της Εταιρείας κατά της απόφασης της ΡΑΕ για Επικουρικές Υπηρεσίες που έγινε δεκτή με την απόφαση του Διοικητικού Εφετείου Αθηνών με αριθμό 1579/17.03.2014 και κατά της οποίας ασκήθηκε αίτηση αναιρέσεως από τη ΡΑΕ ενώπιον του Συμβουλίου της Επικρατείας. Η Αίτηση Αναιρέσεως της ΡΑΕ, μετά από σειρά αναβολών, συζητήθηκε τελικά στις 2 Απριλίου 2019 και το Συμβούλιο της Επικρατείας με την υπ' αρ. 1053/4.6.2019 απόφασή του, την απέρριψε. Τούτου δοθέντος, η Εταιρεία επανέφερε την Αγωγή της κατά του ΑΔΜΗΕ με Κλήση ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών, με ημερομηνία συζητήσεως της Αγωγής της, την 20^η Φεβρουαρίου 2020. Η Αγωγή της Εταιρείας συζητήθηκε κατά την ως άνω δικάσιμο της 20^{ης} Φεβρουαρίου 2020 και η Απόφαση του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών αναμένεται εντός του 2020.

B. COVID-19 Πανδημία

Στις 30.01.2020, ο Παγκόσμιος Οργανισμός Υγείας (ΠΟΥ) δήλωσε την εξάπλωση του ιού COVID-19 ως «έκτακτη ανάγκη διεθνούς ενδιαφέροντος για τη δημόσια υγεία», ενώ σε συνέχεια των περαιτέρω εξελίξεων, την 11.03.2020, ο ΠΟΥ κήρυξε τον COVID-19 ως πανδημία, η οποία εξαπλώθηκε παγκοσμίως. Το συμβάν παραμένει σε εξέλιξη και ως εκ τούτου δεν μπορούν να εκτιμηθούν

και ποσοτικοποιηθούν συνολικά οι επιπτώσεις του. Η διάρκεια και η ένταση των επιπτώσεων αναμένεται να προσδιοριστούν από: (i) το κατά πόσο ο ιός υπόκειται σε εποχική περιοδικότητα, (ii) τη χρονική διάρκεια που θα απαιτηθεί για την ανάπτυξη αποτελεσματικών μεθόδων αντιμετώπισης της νόσου (εμβόλιο ή/και θεραπευτική αγωγή), (iii) την αποτελεσματικότητα των δημοσιονομικών και άλλων μέτρων των κρατών καθώς και των αποφάσεων των εμποπτικών αρχών των τραπεζών για την διευκόλυνση των τραπεζικών ιδρυμάτων στην παροχή ρευστότητας και στήριξης των επιχειρήσεων και των νοικοκυριών.

Σε συνέχεια των ανωτέρω, και σύμφωνα με τις απαιτήσεις του ΔΛΠ 10 «Γεγονότα μεταγενέστερα της περιόδου αναφοράς», η πανδημία θεωρείται ως ένα μη διορθωτικό γεγονός και ως εκ τούτου δεν απεικονίζεται στην αναγνώριση και επιμέτρηση των στοιχείων ενεργητικού και των υποχρεώσεων στις ετήσιες οικονομικές καταστάσεις την περίοδο 01.01 – 31.12.2019 της Εταιρείας.

A. Επιχειρηματικότητα:

- Η πτωτική πορεία της μέση τιμής της ηλεκτρικής ενέργειας (SMP) ακόμη και πριν από την κρίση COVID-19, οδήγησε σε σημαντική συμπίεση των εσόδων από τη λειτουργία της μονάδας παραγωγής της HPON II ΒΟΙΩΤΙΑΣ στα πλαίσια της προημερήσιας (spot) αγοράς του Ελληνικού Χρηματιστηρίου Ενέργειας (Ημερήσιος Ενεργειακός Προγραμματισμός, ΗΕΠ).
- Ταυτόχρονα όμως, η σημαντική και συνεχής πτώση των τιμών φυσικού αερίου του χρηματιστηριακού δείκτη TTF (Title Transfer Facility) μείωσε αντίστοιχα το κόστος προμήθειας ΥΦΑ, το οποίο αποτιμάται διεθνώς σε άμεση συσχέτιση με τον δείκτη TTF, και κατά συνέπεια μείωσε το μεταβλητό κόστος ηλεκτροπαραγωγής της μονάδας. Εδώ πρέπει να σημειωθεί ότι αυτό κατέστη δυνατό χάρη στην ετήσια στρατηγική προμήθειας φυσικού αερίου της εταιρείας η οποία εξασφάλισε την έμμεση πρόσβαση, μέσω τρίτων προμηθευτών, σε σημαντικό όγκο ΥΦΑ έναντι μειωμένης προμήθειας φυσικού αερίου αγωγού.
- Κατά συνέπεια, η εταιρεία κατάφερε αφενός μεν στον τομέα του μεταβλητού μικτού περιθωρίου κέρδους να αντισταθμίσει την αρνητική επίπτωση που είχε η πτώση των τιμών SMP αφετέρου δε στον τομέα της ανταγωνιστικότητας και της διασφάλισης επαρκούς επιπέδου παραγωγής να αντισταθμίσει την επίδραση της μειωμένης ζήτησης εξαιτίας της κρίσης COVID-19.
- Αξίζει να σημειωθεί ότι η δυσμενέστερη περίοδος ήταν αυτή των μηνών Απριλίου και Μαΐου λόγω της χαμηλής εποχιακής ζήτησης, της επιπλέον μείωσής της λόγω της κρίσης COVID-19 αλλά και του έντονου ανταγωνισμού κυρίως από τις μονάδες παραγωγής της ΔΕΗ οι οποίες πρόέβησαν σε αθρόες εισαγωγές ΥΦΑ. Η κατάσταση αναμένεται να βελτιωθεί σημαντικά από τα τέλη Μαΐου και έπειτα καθώς λόγω καιρικών συνθηκών και επανεκκίνησης της οικονομίας η ζήτηση θα αυξηθεί σημαντικά οδηγώντας σε υψηλότερες τιμές SMP την ώρα που οι τιμές TTF εξακολουθούν να παραμένουν σε ιστορικά χαμηλά επίπεδα.

B. Ρευστότητα:

- Τα προβλήματα ρευστότητας της Εταιρείας δεν είναι καινούρια και υφίστανται πολύ πριν από την πανδημία της νόσου του ιού COVID-19. Πιο συγκεκριμένα, προειδοποιητικές ενημερώσεις έχουν πραγματοποιηθεί κατά τη διάρκεια των τελευταίων διοικητικών συμβουλίων της Εταιρείας. Η μόνη ευελιξία ρευστότητας δίνεται μέσω της εταιρείας HPON ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ στην οποία καθυστερείται η πληρωμή αγοράς φυσικού αερίου.
- Η καθυστέρηση των πληρωμών στην εταιρεία HPON ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ γίνεται προκειμένου να εξασφαλιστεί η αποπληρωμή του Κυρίως Εξασφαλισμένου Ομολογιακού Δανείου (Secured Senior Bond Loan) στα τέλη Μαρτίου 2020 καθώς και η καταβολή στην GE ώστε να διασφαλιστεί η ορθή πορεία της «Κύριας Συντήρησης» (Major Inspection) που θα πραγματοποιηθεί το 3^ο τρίμηνο 2020.
- Την 31/3/2020, το υπόλοιπο του Κυρίως Εξασφαλισμένου Ομολογιακού Δανείου (Secured Senior Bond Loan) είναι σημαντικά μειωμένο, περίπου 13,0 εκατ. €.
- Δράσεις που έχουν αναληφθεί:
 - Εντός των ερχομένων μηνών αναμένεται η επιστροφή ποσού από την Δημόσια Επιχείρηση Προμήθειας Αερίου (ΔΕΠΑ) ως αποτέλεσμα της επιτυχούς διαιτησίας για την ΔΕΠΑ κατά της BOTAS. Δυστυχώς μέχρι και σήμερα, δεν έχουμε

- λάβει κανέναν υπολογισμό, ούτε εξήγηση σχετικά με τον τρόπο υπολογισμού αυτού του ποσού.
- Συνεχής προσπάθεια για την θεσμοθέτηση του συμψηφισμού των οφειλών και απαιτήσεων έναντι του ΑΔΜΗΕ, τόσο για τις ανταγωνιστικές όσο και για τις ρυθμιστικές χρεώσεις. Σε αυτή την περίπτωση, η εκχώρηση των περισσότερων απαιτήσεων της Εταιρείας κατά του ΑΔΜΗΕ, προς την ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (εάν δοθεί η σχετική άδεια προς τούτο από τους Δανειστές της Εταιρείας) θα βοηθούσε την Εταιρεία να μειώσει την οφειλή της προς την ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ και η τελευταία θα μπορούσε, εν συνεχεία, να συμψηφίσει τις απαιτήσεις και τις υποχρεώσεις της έναντι του ΑΔΜΗΕ.
 - Ενεργή υποστήριξη της εκ νέου ενεργοποίησης του προσωρινού μηχανισμού αποζημίωσης ευελιξίας που όπως είχε αρχικά προβλεφθεί, θα αυξήσει τα έσοδα της Εταιρείας και πιθανώς και την ταμειακή του θέση.
 - Διαπραγμάτευση για κεφάλαιο κίνησης είτε με τις τράπεζες-δανειστές είτε με έτερες τράπεζες.
- Στην παρούσα φάση δεν είναι δυνατόν να προβλεφθεί η εξέλιξη της πανδημίας της νόσου COVID-19 και το διάστημα για το οποίο θα επηρεάζει την οικονομία της χώρας και ιδίως τη λειτουργία της Εταιρείας. Παρόλα ταύτα η Εταιρεία σε συνεργασία και διαρκή επικοινωνία με τις μητρικές εταιρείες αυτής παρακολουθεί προσεκτικά τις εξελίξεις αναφορικά με το θέμα αυτό, εξετάζει διάφορα σενάρια και λαμβάνει μέτρα προκειμένου να εξασφαλίσει την απρόσκοπτη λειτουργία της στο προβλεπτό μέλλον. Συγκεκριμένα η Εταιρεία έχει ήδη σχεδιάσει και συμφωνήσει με τις μητρικές της εταιρείες να προβεί σε μείωση των δαπανών αυτής. Η βελτίωση της οργανωτικής λειτουργίας της Εταιρείας σε συνδυασμό με την αυξημένη ρευστότητα της Εταιρείας κατά την ημερομηνία σύνταξης των οικονομικών καταστάσεων αυτής και τη διαθέσιμη στήριξη των μητρικών της εταιρειών, δύναται, κατά την κρίση της Εταιρείας, να εξασφαλίσει τη λειτουργία της στο προβλεπτό μέλλον. Σημειώνεται ότι εκτός από τη συνέχιση της λειτουργίας της Εταιρείας, αποτελεί πρώτη προτεραιότητα για αυτήν, η διασφάλιση της ασφάλειας και υγείας των εργαζομένων της Εταιρείας και κατ'επέκτασή της δημόσιας υγείας. Στα πλαίσια αυτά έχει πλήρως εναρμονιστεί με τις οδηγίες και τη νομοθεσία που έχει εφαρμόσει η Πολιτεία στο θέμα αυτό.

Κύριοι Μέτοχοι,

Μετά από τα παραπάνω σας παρακαλούμε όπως εγκρίνετε τον ισολογισμό και τα αποτελέσματα της χρήσεως 2019.

Αθήνα, 18 Μαΐου 2020
Για το Διοικητικό Συμβούλιο

Ο Πρόεδρος

Γεώργιος Κούβαρης

ΕΤΗΣΙΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 31^{ΗΣ} ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2019

(1 Ιανουαρίου - 31 Δεκεμβρίου 2019)

Σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς

Οι Οικονομικές Καταστάσεις εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της ΗΡΩΝ Π ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟΣ ΣΤΑΘΜΟΣ ΒΟΙΩΤΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ («η Εταιρεία») την 18^η Μαΐου 2020 και έχουν αναρτηθεί στο διαδίκτυο στην ηλεκτρονική διεύθυνση της εταιρείας, <http://heronii.gr/> όπου και θα παραμείνουν στην διάθεση του επενδυτικού κοινού για χρονικό διάστημα τουλάχιστον 5 ετών από την ημερομηνία της συντάξεως και δημοσιοποίησής 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

31^η Δεκεμβρίου 2019

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

	Σημείωση	31.12.2019	31.12.2018
ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ			
Μη κυκλοφορούν ενεργητικό			
Ασώματα πάγια	4	3	11
Δικαιώματα χρήσης παγίων	5	1.165	0
Ενσώματα πάγια	6	127.726	158.482
Λοιπές επενδύσεις	7	10	10
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	8	144	154
Σύνολο μη κυκλοφορούντος ενεργητικού		129.048	158.657
Κυκλοφορούν ενεργητικό			
Αποθέματα	9	3.737	3.559
Εμπορικές απαιτήσεις	10	29.544	29.016
Λοιπές απαιτήσεις	11	4.754	7.108
Απαιτήσεις από φόρο εισοδήματος		20	37
Χρηματικά διαθέσιμα	12	12.348	8.994
Σύνολο κυκλοφορούντος ενεργητικού		50.403	48.714
ΣΥΝΟΛΟ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ		179.451	207.371
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ			
Ίδια Κεφάλαια			
Μετοχικό κεφάλαιο	19	6.440	6.440
Διαφορά υπέρ το άρτιο		95.496	95.496
Αποθεματικά (Ζημία) / Κέρδη εις νέον	20	1.359 (61.603)	1.369 (29.406)
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων		41.692	73.899
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις			
Μακροπρόθεσμα δάνεια	13	67.574	74.921
Υποχρεώσεις από μισθώσεις	14	1.026	0
Πρόβλεψη για αποζημίωση προσωπικού	15	279	232
Πρόβλεψη για αποξήλωση	16	1.342	1.236
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	21	20.836	17.042
Σύνολο μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων		91.057	93.431
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις			
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις πληρωτέες την επόμενη χρήση	13	13.407	12.686
Βραχυπρόθεσμο μέρος υποχρεώσεων από μισθώσεις	14	159	0
Προμηθευτές	17	19.493	8.736
Υποχρεώσεις από συμβάσεις με πελάτες		0	785
Δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	18	13.643	17.834
Σύνολο βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων		46.702	40.041
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ		179.451	207.371

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΚΑΙ ΛΟΙΠΩΝ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΩΝ

1^η Ιανουαρίου έως 31^η Δεκεμβρίου 2019

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

ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΗΣ	Σημείωση	1.1-31.12.2019	1.1-31.12.2018
Κύκλος εργασιών	22	144.363	131.013
Κόστος πωλήσεων	23	(143.378)	(130.166)
Μικτή (ζημία) / κέρδος		985	847
Έξοδα διοίκησης και διάθεσης	23	(1.435)	(1.171)
Λοιπά έσοδα/(έξοδα)	27	(20.499)	(101)
Καθαρά χρηματοοικονομικά έσοδα	26	63	46
Καθαρά χρηματοοικονομικά έξοδα	26	(7.517)	(5.891)
(Ζημίες) / Κέρδη προ φόρου εισοδήματος		(28.403)	(6.270)
Φόρος εισοδήματος	21	(3.794)	(2.443)
(Ζημίες) / Κέρδη μετά φόρου εισοδήματος		(32.197)	(8.713)
Λοιπά συνολικά εισοδήματα			
<i>Λοιπά Συνολικά Αποτελέσματα που δεν μεταφέρονται στα Αποτελέσματα Χρήσης σε επόμενες περιόδους:</i>			
Αναλογιστικές (ζημίες) / κέρδη		(11)	(20)
Φόρος εισοδήματος		1	3
		(10)	(17)
ΣΥΓΚΕΝΤΡΩΤΙΚΑ ΣΥΝΟΛΙΚΑ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΑ		(32.207)	(8.730)

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ

1^η Ιανουαρίου έως 31^η Δεκεμβρίου 2019

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

Σημείωση	1.1- 31.12.2019	1.1-31.12.2018
Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες		
(Ζημίες) / Κέρδη περιόδου προ φόρου εισοδήματος	(28.403)	(6.270)
<i>Αναπροσαρμογές για την συμφωνία των καθαρών ροών από λειτουργικές δραστηριότητες</i>		
Αποσβέσεις	4, 5, 6 10.951	10.802
Απομείωση αξίας περιουσιακών στοιχείων	20.000	0
Απομείωση εμπορικών απαιτήσεων	10 660	413
Προβλέψεις	32	65
Τόκοι και συναφή έσοδα	26 (63)	(46)
Τόκοι και λοιπά χρηματοοικονομικά έξοδα	26 7.517	5.891
Λειτουργική (ζημία) / κέρδος προ μεταβολών του κεφαλαίου κίνησης	10.694	10.855
<i>(Αύξηση)/Μείωση σε:</i>		
Αποθέματα	(178)	135
Εμπορικές απαιτήσεις	(1.188)	(6.895)
Προκαταβολές και λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις	2.385	4.472
<i>Αύξηση / (Μείωση) σε:</i>		
Προμηθευτές	10.757	(10.126)
Υποχρεώσεις από συμβάσεις με πελάτες	(785)	0
Δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	(4.191)	12.410
Μείωση σε λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	0	22
Πληρωμές φόρου εισοδήματος	(4)	(5)
Καθαρές ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες	17.490	10.868
Ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστηριότητες		
Καθαρές προσθήκες πάγιων στοιχείων	(72)	(81)
Τόκοι και συναφή έσοδα εισπραχθέντα	63	46
Ταμειακές ροές επενδυτικών δραστηριοτήτων	(9)	(35)
Ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες		
Καθαρή μεταβολή μακροπρόθεσμων δανείων	13 (12.296)	(12.374)
Αποπληρωμές υποχρεώσεων από μισθώσεις	14 (95)	0
Τόκοι και συναφή έξοδα πληρωθέντα	(1.736)	(2.512)
Ταμειακές ροές χρηματοδοτικών δραστηριοτήτων	(14.127)	(14.886)
Καθαρή αύξηση χρηματικών διαθεσίμων	3.354	(4.053)
Χρηματικά διαθέσιμα στην αρχή της περιόδου	8.994	13.047
Χρηματικά διαθέσιμα στο τέλος της περιόδου	12.348	8.994

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ

1^η Ιανουαρίου έως 31^η Δεκεμβρίου 2019

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

	Μετοχικό Κεφάλαιο	Διαφορά Από Έκδοση Μετοχών Υ- πέρ το Άρτιο	Αποθεμα- τικά	Υπόλοιπο Κερδών / (ζημιών) Εις Νέο	Σύνολο
1^η Ιανουαρίου 2018	6.440	95.496	1.386	(20.693)	82.629
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα	-	-	(17)	(8.713)	(8.730)
Δημιουργία τακτικού αποθεματικού	-	-	-	-	-
31^η Δεκεμβρίου 2018	6.440	95.496	1.369	(29.406)	73.899
1^η Ιανουαρίου 2019	6.440	95.496	1.369	(29.406)	73.899
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα	-	-	(10)	(32.197)	(32.207)
Δημιουργία τακτικού αποθεματικού	-	-	-	-	-
31^η Δεκεμβρίου 2019	6.440	95.496	1.359	(61.603)	41.692

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

1. ΣΥΣΤΑΣΗ ΚΑΙ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ

Η ΗΡΩΝ Π ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟΣ ΣΤΑΘΜΟΣ ΒΟΙΩΤΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (εφεξής η «Εταιρεία») ιδρύθηκε στην Ελλάδα ως ανώνυμη εταιρία την 27.9.2007.

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

Η εταιρεία είναι εγγεγραμμένη στο Γ.Ε.ΜΗ με αριθμό μητρώου 0007798101000 και στο Μητρώο Ανωνύμων Εταιρειών με Αρ. 64277/06/Β/07/608.

Κύρια δραστηριότητά της είναι η κατασκευή, εγκατάσταση, λειτουργία και εκμετάλλευση σταθμών παραγωγής θερμοηλεκτρικής ενέργειας συνδυασμένου κύκλου (χρησιμοποιώντας φυσικό αέριο ως καύσιμο).

Η Εταιρεία έχει ολοκληρώσει την κατασκευή του σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας συνδυασμένου κύκλου ισχύος 435 MW στη βιομηχανική περιοχή των Θηβών στη θέση Χαραϊντίνι και έχει θέσει τον σταθμό σε λειτουργία από τον Αύγουστο του 2010.

Η Εταιρεία ανήκει κατά 25% στην ΤΕΡΝΑ Α.Ε., θυγατρική της εισηγμένης στο Χρηματιστήριο Αθηνών ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ, κατά 50% στην ENGIE INTERNATIONAL HOLDINGS B.V., θυγατρική της ENGIE S.A., η οποία είναι εισηγμένη στο χρηματιστήριο του Παρισιού, και κατά 25% στην QATAR PETROLEUM INTERNATIONAL GAS & POWER OPC μετά την συμφωνία που υπεγράφη με την ΤΕΡΝΑ Α.Ε., στις 5 Μαρτίου 2014 για την αγορά του 25% του συνόλου των μετοχών της. Οι οικονομικές καταστάσεις της ενοποιούνται με τη μέθοδο της καθαρής θέσης στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις των εταιριών αυτών.

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) που έχουν εκδοθεί από την Επιτροπή Διεθνών Λογιστικών Προτύπων, καθώς και των Διερμηνειών τους που έχουν εκδοθεί από την Επιτροπή Ερμηνείας Προτύπων, όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση μέχρι την 31η Δεκεμβρίου 2019. Δεν υπάρχουν πρότυπα που να έχουν εφαρμοστεί πριν την ημερομηνία έναρξης εφαρμογής τους.

Συνέχιση δραστηριότητας

Η διοίκηση της Εταιρείας εκτιμά ότι διαθέτει επαρκείς πόρους που διασφαλίζουν την ομαλή συνέχιση της λειτουργίας της ως «Βιώσιμη Οικονομική Μονάδα» (Going Concern) στο προβλέψιμο μέλλον.

β) 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 2018, εκτός από την υιοθέτηση των νέων προτύπων και διερμηνειών, η εφαρμογή των οποίων έγινε υποχρεωτική για τις χρήσεις που άρχισαν την ή μετά την 1^η Ιανουαρίου 2019.

Από την 1^η Ιανουαρίου 2019, η Εταιρεία υιοθέτησε νέα πρότυπα, τροποποιήσεις προτύπων και διερμηνείες ως εξής:

Επίδραση από την υιοθέτηση του Δ.Π.Χ.Α. 16

Σύμφωνα με το Δ.Α.Π. 17, η Εταιρεία ταξινομούσε κάθε μίσθωση (ως μισθωτής) κατά την ημερομηνία έναρξης της εκάστοτε μισθωτικής περιόδου είτε ως χρηματοδοτική είτε ως λειτουργική. Με την υιοθέτηση του Δ.Π.Χ.Α. 16, η Εταιρεία εφάρμοσε μια ενιαία προσέγγιση αναγνώρισης και επιμέτρησης για όλες τις μισθώσεις, εκτός από τις βραχυπρόθεσμες μισθώσεις και τις μισθώσεις υποκείμενου περιουσιακού στοιχείου χαμηλής αξίας. Η Εταιρεία επέλεξε να αναγνωρίζει ως έξοδα τα μισθώματα των βραχυπρόθεσμων μισθώσεων και των μισθώσεων υποκείμενου περιουσιακού στοιχείου χαμηλής αξίας με την ευθεία μέθοδο σε όλη την διάρκεια της μίσθωσης.

Η Εταιρεία χρησιμοποίησε την διαθέσιμη πρακτική διευκόλυνση κατά την μετάβαση στο Δ.Π.Χ.Α. 16, σύμφωνα με την οποία δε χρειάζεται να επαναξιολογήσει εάν μία σύμβαση είναι ή εμπεριέχει μίσθωση

κατά την ημερομηνία της πρώτης μετάβασης. Αυτό σημαίνει ότι, το ΔΠΧΑ 16 εφαρμόστηκε στις συμβάσεις που έχουν ήδη αναγνωριστεί ως μισθώσεις με την εφαρμογή του ΔΛΠ 17 «Μισθώσεις». Κατά την εφαρμογή του Δ.Π.Χ.Α. 16, η Εταιρεία επέλεξε επίσης να χρησιμοποιήσει τις ακόλουθες πρακτικές διευκολύνσεις που παρέχονται από το Πρότυπο κατά την ημερομηνία της αρχικής εφαρμογής αυτού: (α) εξαίρεση των αρχικών άμεσων δαπανών κατά την επιμέτρηση του περιουσιακού στοιχείου με δικαίωμα χρήσης, (β) αντί της διενέργειας ελέγχου απομείωσης, η Εταιρεία βασίστηκε στην αξιολόγηση που είχε γίνει πριν την ημερομηνία αρχικής εφαρμογής του Προτύπου για το αν οι μισθώσεις είναι επαχθείς εφαρμόζοντας το Δ.Λ.Π. 37 και (γ) χρήση της αποκτηθείσας κατά το παρελθόν γνώσης για τον προσδιορισμό της διάρκειας της μίσθωσης, όταν η σύμβαση εμπεριέχει δικαίωμα παράτασης ή καταγγελίας της μίσθωσης. Επιπρόσθετα, η συγκριτική πληροφόρηση δεν αναδιατυπώθηκε, και δεν υπήρξε επίδραση της εφαρμογής του νέου Προτύπου στο Υπόλοιπο κερδών εις νέον κατά την πρώτη εφαρμογή του, ήτοι κατά την 01.01.2019.

Εξαιρουμένων των βραχυπρόθεσμων μισθώσεων και των μισθώσεων υποκείμενου περιουσιακού στοιχείου χαμηλής αξίας, η Εταιρεία αναγνώρισε περιουσιακά στοιχεία με δικαίωμα χρήσης και τις αντίστοιχες υποχρεώσεις από μίσθωση για όλες τις μισθώσεις που είχαν προηγουμένως ταξινομηθεί ως λειτούργικες. Τα περιουσιακά στοιχεία με δικαίωμα χρήσης αναγνωρίστηκαν σε ποσό ίσο με το ποσό των υποχρεώσεων από μισθώσεις, προσαρμοσμένο με τυχόν προπληρωμές που είχαν προηγουμένως αναγνωρισθεί. Δεν υπήρχαν επαχθείς συμβάσεις μίσθωσης για τις οποίες θα απαιτείτο προσαρμογή στο περιουσιακό στοιχείο με δικαίωμα χρήσης κατά την ημερομηνία αρχικής εφαρμογής. Οι υποχρεώσεις από μισθώσεις αναγνωρίστηκαν βάσει της τρέχουσας αξίας των υπολειπόμενων μισθωμάτων, προεξοφλημένων με το διαφορικό επιτόκιο δανεισμού κατά την ημερομηνία αρχικής εφαρμογής. Για μισθώσεις που προηγουμένως ταξινομούνταν ως χρηματοδοτικές, η Εταιρεία αναγνώρισε την λογιστική αξία του περιουσιακού στοιχείου της μίσθωσης και την υποχρέωση από την μίσθωση αμέσως πριν την μετάβαση, στην λογιστική αξία του περιουσιακού στοιχείου με δικαίωμα χρήσης και της υποχρέωσης από την μίσθωση κατά την ημερομηνία της αρχικής εφαρμογής.

Η επίδραση από την εφαρμογή του Δ.Π.Χ.Α. 16 την 1^η Ιανουαρίου 2019 (αύξηση/(μείωση)) έχει ως εξής:

<u>(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)</u>	Σημει- ωση	
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ		
Πάγιο Ενεργητικό		
Περιουσιακά στοιχεία με δικαίωμα χρήσης	5	1.251
Σύνολο Ενεργητικού		1.251
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ		
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις		
Υποχρεώσεις από μισθώσεις	14	1.155
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις		
Υποχρεώσεις από μισθώσεις	14	96
Σύνολο υποχρεώσεων		1.251

Η εφαρμογή του Δ.Π.Χ.Α. 16 σε μισθώσεις που είχαν προηγουμένως ταξινομηθεί ως λειτούργικες είχε ως αποτέλεσμα την αναγνώριση “Περιουσιακών στοιχείων με δικαίωμα χρήσης” και “Υποχρεώσεων από μισθώσεις”.

ΕΔΔΠΧΠ 23 «Ασαφής μεταχείριση του Φόρου Εισοδήματος»

Η διερμηνεία προσδιορίζει 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 διερμηνεία προβλέπει ότι μια οικονομική οντότητα οφείλει να αξιολογεί την πιθανότητα η αρμόδια φορολογική αρχή να αποδεχθεί τον υιοθετημένο ή προτεινόμενο από την οντότητα λογιστικό χειρισμό ενός φορολογικού θέματος (ή μιας ομάδας θεμάτων) στη δήλωση φόρου εισοδήματος.

Εάν η οικονομική οντότητα εκτιμήσει ότι ένας συγκεκριμένος φορολογικός χειρισμός είναι το πιθανότερο να γίνει αποδεκτός από τις φορολογικές αρχές, τότε καθορίζει τη φορολογική επίδραση αυτού σύμφωνα με τον χειρισμό που έχει ήδη επιλεγεί.

Εάν η οικονομική οντότητα εκτιμήσει ότι η συγκεκριμένη φορολογική μεταχείριση, συνοδεύεται από υψηλή αβεβαιότητα σχετικά με την αποδοχή της από την αρμόδια φορολογική αρχή, τότε οφείλει να χρησιμοποιήσει το πιθανότερο ποσό ή την αναμενόμενη αξία για τον προσδιορισμό της φορολογικής επίδρασης.

Η παραπάνω απόφαση θα πρέπει να βασίζεται στη μέθοδο που παρέχει καλύτερες προβλέψεις για την επίλυση της αβεβαιότητας.

Η διερμηνεία δεν έχει σημαντική επίδραση στην χρηματοοικονομική θέση ή/και στην χρηματοοικονομική επίδοση της Εταιρείας.

ΔΛΠ 19 (Τροποποίηση) «Μεταβολή, περικοπή ή διακανονισμός προγράμματος καθορισμένων παροχών»

Οι αλλαγές του ΔΛΠ 19 αποσαφηνίζουν ότι σε περίπτωση μεταβολής, περικοπής ή διακανονισμού του προγράμματος καθορισμένων παροχών είναι πλέον υποχρεωτικό το κόστος τρέχουσας απασχόλησης και ο καθαρός τόκος για το υπόλοιπο της περιόδου αναφοράς να προσδιορίζονται βάσει επικαιροποιημένων αναλογιστικών παραδοχών. Επιπλέον έχουν συμπεριληφθεί προσαρμογές στο πρότυπο που αποσαφηνίζουν το αντίκτυπο τυχόν μεταβολής, περικοπής ή διακανονισμού του προγράμματος στα απαιτούμενα για το ανώτατο όριο του περιουσιακού στοιχείου. Η τροποποίηση δεν έχει σημαντική επίδραση στην χρηματοοικονομική θέση ή/και στην χρηματοοικονομική επίδοση της Εταιρείας.

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. Οι αλλαγές περιγράφονται λεπτομερώς στο κείμενο του Προτύπου. Η τροποποίηση δεν έχει επίδραση στην χρηματοοικονομική θέση ή/και στην χρηματοοικονομική επίδοση της Εταιρείας.

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, υιοθετήθηκαν από την Ευρωπαϊκή Ένωση με ισχύ από την 01.01.2019 και περιγράφουν αλλαγές σε τρία πρότυπα.

ΔΠΧΑ 3 «Συνενώσεις επιχειρήσεων» & ΔΠΧΑ 11 «Σχήματα υπό κοινό έλεγχο»

Οι τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 3 αποσαφηνίζουν ότι όταν μια οικονομική οντότητα αποκτά τον έλεγχο επιχείρησης που αποτελεί κοινή επιχείρηση, οφείλει να προβεί σε επανεκτίμηση της προηγούμενης συμμετοχής της στην επιχείρηση αυτή.

Οι τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 11 αποσαφηνίζουν ότι όταν μια οικονομική οντότητα αποκτά τον από κοινού έλεγχο μιας επιχείρησης που αποτελεί κοινή επιχείρηση, δεν οφείλει να προβεί σε επανεκτίμηση της προηγούμενης συμμετοχής της στην επιχείρηση αυτή.

ΔΛΠ 12 «Φόροι Εισοδήματος»

Η τροποποίηση διευκρινίζει ότι μια οικονομική οντότητα οφείλει να αναγνωρίσει τις φορολογικές επιπτώσεις της διανομής μερίσματος στα αποτελέσματα, στα λοιπά συνολικά έσοδα ή στα ίδια κεφάλαια, ανάλογα με το πού έχει αρχικώς αναγνωριστεί η συναλλαγή ή το γεγονός το οποίο δημιούργησε τα διανεμητέα κέρδη που προκάλεσαν τη διανομή μερίσματος.

ΔΛΠ 23 «Κόστος Δανεισμού»

Οι τροποποιήσεις αποσαφηνίζουν ότι εάν μέρος δανείου παραμένει σε εκκρεμότητα αφού το συναρτώμενο με αυτό στοιχείο ενεργητικού είναι έτοιμο προς πώληση ή προς τη χρήση για την οποία προορίζεται, το σε εκκρεμότητα ποσό του δανείου συμπεριλαμβάνεται στο συνολικό δανεισμό της οντότητας.

Τροποποιήσεις εφαρμοστές για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2020

Οι τροποποιήσεις που παρατίθενται παρακάτω, εκδόθηκαν από το Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων (IASB) με ισχύ από την 01.01.2020.

Αναθεώρηση του Εννοιολογικού Πλαισίου της Χρηματοοικονομικής Αναφοράς

Τον Μάρτιο του 2018, το IASB 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 Καταστάσεις. Τα ανωτέρω έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση με ημερομηνία έναρξης ισχύος την 01.01.2020.

Τροποποιήσεις στις Αναφορές του Εννοιολογικού Πλαισίου της Χρηματοοικονομικής Αναφοράς

Τον Μάρτιο του 2018, το IASB 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 έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση με ημερομηνία έναρξης ισχύος την 01.01.2020.

ΔΛΠ 1 και ΔΛΠ 8: «Ορισμός της σημαντικότητας»

Οι τροποποιήσεις στοχεύουν στην ευθυγράμμιση του ορισμού της «σημαντικότητας» σε όλο το εύρος των προτύπων ενώ παρέχουν διευκρινήσεις επί συγκεκριμένων πτυχών του ορισμού.

Ο νέος ορισμός προσδιορίζει ότι: «μια πληροφορία είναι σημαντική από τη στιγμή που μπορεί εύλογα να θεωρηθεί πως η παράλειψη, η απόκρυψη ή η ανακρίβεια των δεδομένων της θα επηρεάσει την οικονομική πληροφόρηση που παρέχει η οντότητα και κατά συνέπεια τις αποφάσεις που λαμβάνουν οι χρήστες των οικονομικών καταστάσεων αυτής». Επιπροσθέτως, η οικονομική οντότητα οφείλει να εκτιμήσει κατά πόσον κάθε παρεχόμενη πληροφορία, είτε μεμονωμένα είτε σε συνδυασμό με άλλες πληροφορίες, είναι σημαντική εντός του συνολικού πλαισίου των οικονομικών καταστάσεων.

Οι τροποποιήσεις δεν αναμένεται να έχουν σημαντική επίδραση στην χρηματοοικονομική θέση ή/και στην χρηματοοικονομική επίδοση της Εταιρείας ενώ τίθενται σε ισχύ για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2020 με δικαίωμα πρόωρης εφαρμογής αυτών.

ΔΠΧΑ 9, ΔΛΠ 39 και ΔΠΧΑ 7: «Μεταρρύθμιση επιτοκίων αναφοράς»

Οι τροποποιήσεις παρέχουν ένα πρώτο πλαίσιο για την ομαλή μετάβαση από έναν υφιστάμενο δείκτη αναφοράς επιτοκίου (IBOR) σε ένα εναλλακτικό επιτόκιο για οντότητες που εφαρμόζουν τις απαιτήσεις λογιστικής αντιστάθμισης του ΔΠΧΑ 9 ή του ΔΛΠ 39, οι οποίες απαιτούν την ανάλυση των αναμενόμενων μελλοντικών γεγονότων με τη χρήση ενός επιτοκίου αναφοράς.

Επιπλέον, οι τροποποιήσεις συμπεριλαμβάνουν προσαρμογές του ΔΠΧΑ 7 (Χρηματοοικονομικά Μέσα: Γνωστοποιήσεις) σχετικά με τις πρόσθετες γνωστοποιήσεις που απαιτούνται ως αποτέλεσμα της αβεβαιότητας που προκύπτει από τη μεταρρύθμιση των επιτοκίων αναφοράς.

Οι τροποποιήσεις δεν αναμένεται να έχουν σημαντική επίδραση στην χρηματοοικονομική θέση ή/και στην χρηματοοικονομική επίδοση της Εταιρείας, ενώ τίθενται σε ισχύ για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2020, με δικαίωμα πρόωρης εφαρμογής αυτών.

ΔΠΧΑ 3: «Συνενώσεις Επιχειρήσεων» - (εκδόθηκε στις 22 Οκτωβρίου 2018)

Τον Οκτώβριο του 2018, το Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων (IASB) εξέδωσε τροποποιήσεις σχετικά τον ορισμό της «Επιχείρησης» (τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 3).

Οι τροποποιήσεις αποσκοπούν στην διευκόλυνση μιας οντότητας κατά τη διαδικασία προσδιορισμού της φύσης των δραστηριοτήτων και περιουσιακών στοιχείων που αποκτούν ώστε να διαχωριστεί η απόκτηση μια επιχείρησης από αυτήν μιας ομάδας περιουσιακών στοιχείων.

Οι τροποποιήσεις του ΔΠΧΑ 3 τίθενται σε ισχύ από την 01.01.2020 και εφαρμόζονται σε συναλλαγές που αφορούν συνενώσεις επιχειρήσεων και αποκτήσεις περιουσιακών στοιχείων για τις οποίες η ημερομηνία απόκτησης είναι την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2020, κατά συνέπεια, οι οντότητες δεν χρειάζεται να επανεξετάσουν αντίστοιχες συναλλαγές που συνέβησαν σε προηγούμενες περιόδους. Η πρόωρη εφαρμογή της τροποποίησης επιτρέπεται και οφείλει να γνωστοποιείται. Η τροποποίηση δεν έχει ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

3. ΠΕΡΙΛΗΨΗ ΣΗΜΑΝΤΙΚΩΝ ΛΟΓΙΣΤΙΚΩΝ ΑΡΧΩΝ

1) 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 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 ωφέλιμες ζωές ανά κατηγορία παγίου είναι ως εξής:

Ενσώματα Πάγια	Ωφέλιμη ζωή (σε έτη)
Κτίρια και τεχνικά έργα	25
Μηχανήματα και τεχνικές εγκαταστάσεις	4-25
Έπιπλα και λοιπός εξοπλισμός	1-10

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) Μισθώσεις

Η Εταιρεία ως μισθωτής

Η Εταιρεία εκτιμά εάν μια σύμβαση αποτελεί ή εμπεριέχει μίσθωση, κατά την έναρξη ισχύς αυτής και αναγνωρίζει κατά περίπτωση ένα περιουσιακό στοιχείο με δικαίωμα χρήσης και μια αντίστοιχη υποχρέωση από την μίσθωση για όλες τις συμβάσεις μίσθωσης στις οποίες είναι μισθωτής, εκτός από τις βραχυπρόθεσμες μισθώσεις (που ορίζονται ως μισθώσεις με διάρκεια μίσθωσης 12 μηνών ή λιγότερο) και μισθώσεις υλοκείμενου περιουσιακού στοιχείου χαμηλής αξίας. Για τις μισθώσεις αυτές, η Εταιρεία αναγνωρίζει τα μισθώματα ως λειτουργικά έξοδα με την ευθεία μέθοδο, σε όλη τη διάρκεια της μίσθωσης. Η υποχρέωση από την μίσθωση αρχικά επιμετράται στην παρούσα αξία των μισθωμάτων τα οποία παραμένουν ανεξόφλητα κατά την ημερομηνία έναρξης της μισθωτικής περιόδου, τα οποία προεξοφλούνται με το τεκμαρτό επιτόκιο της μίσθωσης. Εάν το επιτόκιο αυτό δεν μπορεί να καθοριστεί εύκολα, η Εταιρεία χρησιμοποιεί το διαφορικό επιτόκιο δανεισμού του. Τα μισθώματα που περιλαμβάνονται στην επιμέτρηση της υποχρέωσης από τη μίσθωση αποτελούνται από:

- σταθερά μισθώματα (περιλαμβανομένων των ουσιαστικά σταθερών μισθωμάτων), μειωμένα κατά τυχόν κίνητρα μίσθωσης,
- κυμαινόμενα μισθώματα τα οποία εξαρτώνται από έναν δείκτη ή ένα επιτόκιο, τα οποία αρχικά επιμετρώνται με χρήση του δείκτη ή του επιτοκίου κατά την ημερομηνία έναρξης της μισθωτικής περιόδου,

- ποσά τα οποία αναμένεται να καταβάλλει ο μισθωτής βάσει των εγγυήσεων υπολειμματικής αξίας,
- την τιμή άσκησης του δικαιώματος αγοράς εάν είναι μάλλον βέβαιο ότι ο μισθωτής θα ασκήσει το εν λόγω δικαίωμα, και
- την καταβολή ποινής για καταγγελία της μίσθωσης, εάν η διάρκεια μίσθωσης αποτυπώνει την άσκηση δικαιώματος του μισθωτή για καταγγελία της μίσθωσης.

Η υποχρέωση από την μίσθωση επιμετράται μεταγενέστερα, αυξάνοντας την λογιστική αξία για να αποτυπωθούν οι τόκοι επί της υποχρέωσης από την μίσθωση (με χρήση της μεθόδου του πραγματικού επιτοκίου) και μειώνοντας την λογιστική αξία για να αποτυπωθούν οι καταβολές των μισθωμάτων. Η Εταιρεία επανεπιμετρά την υποχρέωση από την μίσθωση (και κάνει τις αντίστοιχες προσαρμογές στα σχετικά περιουσιακά στοιχεία με δικαίωμα χρήσης) εάν:

- επέλθει αλλαγή στην διάρκεια της μίσθωσης ή εάν επέλθει μεταβολή στην εκτίμηση του δικαιώματος αγοράς, στην περίπτωση αυτή η υποχρέωση από την μίσθωση επανεπιμετράται προεξοφλώντας τα αναθεωρημένα μισθώματα με βάση το αναθεωρημένο προεξοφλητικό επιτόκιο.
- επέλθει μεταβολή στα μισθώματα εξαιτίας της μεταβολής στον δείκτη ή στο επιτόκιο ή στα ποσά τα οποία αναμένεται να καταβληθούν λόγω της εγγύησης υπολειμματικής αξίας. Σε αυτές τις περιπτώσεις η υποχρέωση από την μίσθωση επιμετράται προεξοφλώντας τα αναθεωρημένα μισθώματα με βάση το αρχικό προεξοφλητικό επιτόκιο.
- μια μίσθωση τροποποιείται και η τροποποίηση της μίσθωσης δεν αντιμετωπίζεται λογιστικά ως χωριστή μίσθωση, στην περίπτωση αυτή η υποχρέωση από την μίσθωση επανεπιμετράται προεξοφλώντας τα αναθεωρημένα μισθώματα κάνοντας χρήση του αναθεωρημένου προεξοφλητικού επιτοκίου.

Η υποχρέωση από την μίσθωση παρουσιάζεται διακριτά στη Κατάσταση Οικονομικής Θέσης.

Το **περιουσιακό στοιχείο με δικαίωμα χρήσης** εμπεριέχει το ποσό της αρχικής επιμέτρησης της αντίστοιχης υποχρέωσης από την μίσθωση, τα μισθώματα τα οποία καταβλήθηκαν κατά την ημερομηνία έναρξης της μισθωτικής περιόδου ή προγενέστερα αυτής, και τυχόν αρχικές άμεσες δαπάνες. Μεταγενέστερα επιμετρώνται στο κόστος μειωμένα κατά τις τυχόν σωρευμένες αποσβέσεις και τις ζημίες απομείωσης. Η Εταιρεία εφαρμόζει το Δ.Λ.Π. 36 προκειμένου να προσδιορίσει εάν το περιουσιακό στοιχείο με δικαίωμα χρήσης έχει απομειωθεί.

Στις περιπτώσεις που η Εταιρεία αναλαμβάνει συμβατικά την υποχρέωση να αποσυναρμολογήσει και να απομακρύνει το υποκείμενο περιουσιακό στοιχείο, να αποκαταστήσει το χώρο που έχει τοποθετηθεί ή να αποκαταστήσει το υποκείμενο περιουσιακό στοιχείο στην κατάσταση στην οποία προβλέπεται από τους όρους και τις προϋποθέσεις της σύμβασης μίσθωσης, αναγνωρίζει μια πρόβλεψη η οποία επιμετράται σύμφωνα με το Δ.Λ.Π. 37. Τα κόστη αυτά προσαυξάνουν την λογιστική αξία του περιουσιακού στοιχείου με δικαίωμα χρήσης. Η Εταιρεία δεν επιβαρύνθηκε με κάποιο από αυτά τα κόστη κατά τις περιόδους που παρουσιάζονται στις εν λόγω ετήσιες οικονομικές καταστάσεις.

Τα περιουσιακά στοιχεία με δικαίωμα χρήσης αποσβένονται στην μικρότερη χρονική περίοδο μεταξύ της διάρκειας της μίσθωσης και της ωφέλιμης ζωής του εκάστοτε υποκείμενου περιουσιακού στοιχείου. Εάν ως αποτέλεσμα της σύμβασης μίσθωσης μεταβιβάζεται η κυριότητα του εκάστοτε υποκείμενου περιουσιακού στοιχείου ή στο κόστος του περιουσιακού στοιχείου με δικαίωμα χρήσης έχει ενσωματωθεί το τίμημα εξαγοράς του υποκείμενου περιουσιακού στοιχείου δεδομένου ότι η Εταιρεία αναμένει να εξασκήσει το δικαίωμα αγοράς αυτού, το εν λόγω περιουσιακό στοιχείο με δικαίωμα χρήσης αποσβένεται στην ωφέλιμη ζωή του εκάστοτε υποκείμενου περιουσιακού στοιχείου. Η απόσβεση ξεκινά από την έναρξη της μισθωτικής περιόδου.

Τα περιουσιακά στοιχεία με δικαίωμα χρήσης παρουσιάζονται διακριτά στη Κατάσταση Οικονομικής Θέσης.

Τα κυμαινόμενα μισθώματα τα οποία δεν εξαρτώνται από κάποιο δείκτη ή επιτόκιο δεν περιλαμβάνονται στην επιμέτρηση της υποχρέωσης από την μίσθωση και κατά συνέπεια δεν αποτελούν συστατικό στοιχείο της λογιστικής αξίας του περιουσιακού στοιχείου με δικαίωμα χρήσης. Οι σχετικές πληρωμές αναγνωρίζονται ως έξοδο την περίοδο κατά την οποία επήλθε το γεγονός ή ο όρος ενεργοποίησης αυτών των καταβολών και περιλαμβάνονται στα κονδύλια “Έξοδα διοίκησης” και “Έξοδα διάθεσης” στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων και Λοιπών Συνολικών Εισοδημάτων.

Σύμφωνα με όσα προβλέπει το Δ.Π.Χ.Α. 16, η Εταιρεία εφάρμοσε την πρακτική διευκόλυνση του Δ.Π.Χ.Α. 16 σύμφωνα με την οποία ο μισθωτής δεν υποχρεούται να διαχωρίσει τα μη μισθωτικά στοιχεία, και επομένως αντιμετωπίζει λογιστικά κάθε μισθωτικό και σχετικό μη μισθωτικό στοιχείο ως ενιαία σύμβαση.

δ) Απομείωση Αξίας μη-Χρηματοοικονομικών Στοιχείων

Οι λογιστικές αξίες των μακροπρόθεσμων στοιχείων του ενεργητικού, 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.

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 ουσιαδώς 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 της Εταιρείας 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 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 ζημιές 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 ταμιακών 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 ζημιές 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 ζημιές 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.

Σε συνέχεια των ανωτέρω η Εταιρεία εφαρμόζει την απλοποιημένη προσέγγιση, σύμφωνα με την οποία πραγμα τοποιείται διάκριση μεταξύ:

- 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 ζημία 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 ζημία 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 ζημιές για όλη τη διάρκεια ζωής των ως άνω στοιχείων. Στην περίπτωση αυτή, οι αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές 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 οφειλότες, προσαρμοσμένα για μελλοντικούς παράγοντες σε σχέση με τους οφειλότες 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 Ν2112/1920 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 ζημιές 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 ζημιές, 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 & Φυσικό Αέριο

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 ηλεκτρική ενέργεια αγορασθείσα από τον ΑΔΜΗΕ και το Ε.Χ.Ε. που δεν έχουν ακόμη τιμολογηθεί.

(ii) Τόκοι

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

II) 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 επηρεάσει 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 εκμετάλλυσή 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 κτλ) 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 ενδιάμεσες και ετήσιες οικονομικές καταστάσεις.

v) Προβλέψεις και Ενδεχόμενες Υποχρεώσεις και 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.

Η Εταιρεία στα πλαίσια των δραστηριοτήτων της είναι μέρος σε ένδικες διεκδικήσεις και εμπορικές αντιδικίες και διαφορές. Η διοίκηση της εταιρείας διενεργεί προβλέψεις για κινδύνους και απρόβλεπτα γεγονότα, που μπορεί να προκύψουν από νομικές υποθέσεις και αντιδικίες/διαφορές που ενδέχεται να οδηγήσουν σε οικονομικές εκροές για την επίλυσή τους. Οι προβλέψεις αυτές καταχωρούνται με βάση την βέλτιστη εκτίμηση της διοίκησης σχετικά με τα ποσά που αναμένεται να προκύψουν καθώς και τις πιθανότητες που σχετίζονται με την τελική έκβαση της υπόθεσης. Η τελική έκβαση των υποθέσεων αυτών καθώς και τα τυχόν σχετιζόμενα ποσά πιθανών να αποκλίνουν από τα αντίστοιχα ποσά τα οποία έχουν καταχωρηθεί στις 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)

Αναπόσβεστη αξία κατά την 1.1

Προσθήκες παγίων

Μεταφορά από/προς στοιχεία του ενεργητικού
(Αποσβέσεις χρήσης)

Αναπόσβεστη αξία κατά την 31.12

Κόστος 1.1

Σωρευμένες αποσβέσεις

Αναπόσβεστη αξία κατά την 1.1

Κόστος 31.12

Σωρευμένες αποσβέσεις 31.12

Αναπόσβεστη αξία κατά την 31.12

ΛΟΓΙΣΜΙΚΟ	
2019	2018
11	21
0	0
0	0
(8)	(10)
3	11
307	307
(296)	(286)
11	21
307	307
(304)	(296)
3	11

Οι αποσβέσεις της παρούσας χρήσης έχουν αναγνωριστεί στον λογαριασμό Κόστος Πωλήσεων κατά € 8 χιλ. (€ 10 χιλ. για την χρήση του 2018), της Κατάστασης Συνολικών Εισοδημάτων.

5. ΔΙΚΑΙΩΜΑΤΑ ΧΡΗΣΗΣ ΠΑΓΙΩΝ

Τα δικαιώματα χρήσης παγίων αναγνωρίστηκαν ως συνέπεια της πρώτης εφαρμογής του ΔΠΧΑ 16 (βλ. σημείωση 2 Βάση Παρουσίασης Οικονομικών Καταστάσεων). Η ανάλυση της κίνησης τους παρατίθεται ως εξής:

	Γήπεδα - Οικόπεδα	Κτίρια & Εγκαταστάσεις	Μεταφορικά Μέσα	Σύνολο
Αξία κτήσης την 1 Ιανουαρίου 2019	0	0	0	0
Προσθήκες από αρχική αναγνώριση λόγω υιοθέτησης νέων προτύπων	980	242	29	1.251
Προσθήκες	0	0	30	30
Την 31η Δεκεμβρίου 2019	980	242	59	1.281
Σωρευμένες αποσβέσεις την 1η Ιανουαρίου 2019	0	0	0	0
Αποσβέσεις χρήσης	(25)	(81)	(10)	(116)
Την 31η Δεκεμβρίου 2019	(25)	(81)	(10)	(116)
Αναπόσβεστη Αξία την 31η Δεκεμβρίου 2019	955	161	49	1.165

Οι αποσβέσεις της χρήσεως 2019 αντιστοιχούν σε € 116 χιλιάδες και απεικονίζονται στην Κατάσταση Συνολικών Εισοδημάτων στον Λογαριασμό Κόστος Πωλήσεων κατά € 10 χιλιάδες και κατά € 106 χιλιάδες στον Λογαριασμό Έξοδα Διοίκησης και διάθεσης.

6. ΕΝΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ

Η κίνηση των ενσώματων πάγιων στοιχείων που παρουσιάζονται στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις αναλύεται ως εξής:
(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)

	Κτίρια	Μηχανήματα	Άλλα	Ακίνητοποιή- σεις υπό εκτέ- λεση	Σύνολο
Αναπόσβεστη Αξία 1.1.2019	11.883	146.530	69	0	158.482
Προσθήκες	0	0	0	72	72
Μεταφορά από/προς ενσώματα πάγια	0	0	0	(72)	(72)
Μεταφορά από/προς ασώματα πάγια	0	0	0	0	0
Μεταφορά από τις ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση	4	21	46	0	71
Απομείωση της αξίας των περιουσιακών στοιχείων	0	(20.000)	0	0	(20.000)
Μεταφορές από/προς αποθέματα	0	0	0	0	0
Κόστος πωληθέντων διαγραφή ενσώματων παγίων στοιχείων	0	0	0	0	0
Αποσβέσεις	(760)	(10.015)	(52)	0	(10.827)
Αναπόσβεστη Αξία 31.12.2019	11.127	116.536	63	0	127.726
Κόστος 01.01.2019	18.207	262.768	403	0	281.378
Σωρευμένες απομειώσεις	0	(18.503)	0	0	(18.503)
Σωρευμένες αποσβέσεις	(6.324)	(97.735)	(334)	0	(104.393)
Αναπόσβεστη Αξία 1.1.2019	11.883	146.530	69	0	158.482
Κόστος 31.12.2019	18.211	262.790	449	0	281.450
Σωρευμένες αποσβέσεις	(7.084)	(107.751)	(386)	0	(115.221)
Σωρευμένες απομειώσεις	0	(38.503)	0	0	(38.503)

Αναπόσβεστη Αξία 31.12.2019	11.127	116.536	63	0	127.726
	Κτίρια	Μηχανήματα	Άλλα	Ακίνητοποιή- σεις υπό εκτέ- λεση	Σύνολο
Αναπόσβεστη Αξία 1.1.2018	12.638	156.470	44	41	169.193
Προσθήκες	0	0	0	81	81
Μεταφορά από/προς ενσώματα πάγια	5	73	44	(122)	0
Μεταφορά από/προς ασώματα πάγια	0	0	0	0	0
Απομείωση της αξίας των περιουσιακών στοιχείων	0	0	0	0	0
Μεταφορές από/προς αποθέματα	0	0	0	0	0
Κόστος πωληθέντων διαγραφή ενσώματων παγίων στοιχείων	0	0	0	0	0
Αποσβέσεις	(760)	(10.013)	(19)	0	(10.792)
Αναπόσβεστη Αξία 31.12.2018	11.883	146.530	69	0	158.482
Κόστος 01.01.2018	18.202	244.193	359	41	262.795
Σωρευμένες αποσβέσεις	(5.564)	(87.723)	(315)	0	(93.602)
Αναπόσβεστη Αξία 1.1.2018	12.638	156.470	44	41	169.193
Κόστος 31.12.2018	18.207	244.266	403	0	262.876
Σωρευμένες αποσβέσεις	(6.324)	(97.736)	(334)	0	(104.394)
Αναπόσβεστη Αξία 31.12.2018	11.883	146.530	69	0	158.482

Οι αποσβέσεις στην παρούσα χρήση έχουν αναγνωριστεί στον λογαριασμό Κόστος Πωλήσεων κατά € 10.818 χιλ. (€ 10.791 χιλ. το 2018) και στον λογαριασμό Έξοδα Διοίκησης και Διάθεσης κατά € 9 χιλ. (€ 1 χιλ. το 2018), της Κατάστασης Συνολικών Εισοδημάτων.

Έλεγχος απομείωσης

Η Εταιρεία στα πλαίσια ελέγχου απομείωσης αποτελεί μία ξεχωριστή και μεμονωμένη Μονάδα Δημιουργίας Ταμειακών Ροών (ΜΔΤΡ). Οι κύριοι λόγοι που οδήγησαν στον έλεγχο απομείωσης αφορούν τα κάτωθι:

1. Την επί σειρά ετών συστηματική διαμόρφωση χαμηλών χονδρεμπορικών τιμών στην προημερήσια αγορά ηλεκτρικής ενέργειας (spot market) λόγω στρατηγικών οι οποίες έχουν εφαρμοσθεί από συμμετέχοντες με κίνητρο διατήρησης χαμηλών τιμών λόγω της θέσης τους ως καθαροί αγοραστές ενέργειας. Τέτοιες στρατηγικές έχουν περιορίσει σημαντικά τη λειτουργική κερδοφορία του σταθμού της Εταιρείας και κατά συνέπεια την ανάκτηση του πραγματικού μεταβλητού κόστους καθώς και των σταθερών ετήσιων δαπανών του.
2. Την μείωση και στη συνέχεια απουσία Μηχανισμού Αποζημίωσης Ευελιξίας για σημαντικό χρονικό διάστημα κατά τα τελευταία έτη, οι οποίες οδήγησαν στην εμφάνιση αρνητικών καθαρών αποτελεσμάτων. Αναμένεται εκ νέου έναρξη του Προσωρινού Μηχανισμού Αποζημίωσης Ευελιξίας εντός του Ιουλίου 2020 με διάρκεια εννέα (9) μηνών.

Οι εν λόγω παράγοντες συνετέλεσαν στην ανάγκη να πραγματοποιηθεί έλεγχος απομείωσης στην αξία της Εταιρείας ως ΜΔΤΡ. Ο προσδιορισμός της ανακτήσιμης αξίας βασίστηκε στην αξία λόγω χρήσης. Η αξία λόγω χρήσης υπολογίστηκε χρησιμοποιώντας τη μέθοδο των προεξοφλημένων ταμειακών ροών, ήτοι προβλέψεις ταμειακών ροών που βασίζονται σε προϋπολογισμούς και προβλέψεις της Διοίκησης με βάση το 5 πενταετές σχέδιο που έχει εγκριθεί από το Διοικητικό Συμβούλιο στις 13 Νοεμβρίου 2019, χρησιμοποιώντας ως προεξοφλητικό επιτόκιο 8,0 % (WACC). Ο υπολογισμός έδειξε απομείωση αξίας ύψους € 20,0 εκατ. η οποία επιβαρύνει την Κατάσταση Αποτελεσμάτων χρήσης του 2019 στη γραμμή «Λοιπά έσοδα/(έξοδα)», με αντίστοιχη κατηγορία των περιουσιακών στοιχείων που επηρεάζεται από τις ζημιές απομείωσης να είναι τα "Μηχανήματα".

7. ΛΟΙΠΕΣ ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ

Οι λοιπές επενδύσεις που παρουσιάζονται στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις αφορούν συμμετοχή στον μη-κερδοσκοπικό Ελληνικό Σύνδεσμο Ανεξαρτήτων Ηλεκτροπαραγωγών (ΕΣΑΗ) που στοχεύει στην κοινή προώθηση όλων των θεμάτων που σχετίζονται με την παραγωγή και πώληση ηλεκτρικής ενέργειας από ανεξάρτητους παραγωγούς. Αυτή η εταιρεία συστάθηκε τον Μάρτιο του 2010 και η Εταιρεία συμμετέχει στο κεφάλαιό της κατά 16,67%.

8. ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

Οι λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	31.12.2019	31.12.2018
Δοθείσες εγγυήσεις	18	18
Προκαταβληθέντα μισθώματα	126	136
Σύνολο	144	154

Τα προκαταβληθέντα μισθώματα αφορούν οικόπεδο ιδιοκτησίας τρίτου (μη συνδεδεμένου μέρους) στο οποίο θα γίνει γεώτρηση για άντληση ύδατος που θα χρησιμοποιηθεί στην παραγωγική διαδικασία. Η μίσθωση είναι μακροπρόθεσμη για 25 έτη και υπολείπονται 13 έτη.

9. ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ

Ο λογαριασμός «Αποθέματα» στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις αφορά αποκλειστικά ιδιόκτητα ανταλλακτικά και αναλώσιμα παγίων.

10. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

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

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	31.12.2019	31.12.2018
Πελάτες - Δημόσιοι Φορείς (Διαχειριστές)	20.741	19.138
Πελάτες - Ιδιώτες	2.921	1.566
Ατιμολόγητες απαιτήσεις Δημόσιοι Φορείς (Διαχειριστές)	1.217	4.072
Ατιμολόγητες απαιτήσεις Ιδιώτες	3.873	2.788
Επισφαλείς - επίδικοι πελάτες	7.462	7.462
Προβλέψεις (απομειώσεις) για επισφ. Πελάτες	(6.670)	(6.010)
	29.544	29.016

Στις ως άνω εμπορικές απαιτήσεις περιλαμβάνονται κυρίως απαιτήσεις από τον Διαχειριστή του Συστήματος ΑΔΜΗΕ, μέρος των οποίων σχετίζεται με τιμολόγια, που αφορούν Επικουρικές Υπηρεσίες, που εκδόθηκαν προς τον ΑΔΜΗΕ για ποσό € 7.462 χιλ. συμπεριλαμβανομένου ΦΠΑ, ποσό διεκδικούμενο δικαστικώς με αγωγή ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών με Αριθμό Κατάθεσης 29533/822/25.2.2013, διεκδικώντας την καταβολή των τιμολογίων για τις επικουρικές υπηρεσίες Νοεμβρίου και Δεκεμβρίου 2011 και Ιανουαρίου, Φεβρουαρίου και Μαρτίου 2012. Η αγωγή της Εταιρείας συζητήθηκε στις 19.11.2015 και το Δικαστήριο αποφάσισε (με την υπ' αριθμ. 700/11.03.2016) να αναβάλει την απόφασή του μέχρι την οριστική απόφαση του Συμβουλίου της Επικρατείας επί της (σχετικής) Διοικητικής διαδικασίας ήτοι επί της με αριθμό καταθέσεως 822/20.02.2013 προσφυγής της Εταιρείας κατά της απόφασης της ΡΑΕ για Επικουρικές Υπηρεσίες που έγινε δεκτή με την απόφαση του Διοικητικού Εφετείου Αθηνών με αριθμό 1579/17.03.2014 ασκήθηκε αίτηση αναιρέσεως από τη ΡΑΕ ενώπιον του Συμβουλίου της Επικρατείας. Η Αίτηση Αναιρέσεως, μετά από σειρά αναβολών, συζητήθηκε τελικά στις 2 Απριλίου 2019 και το Συμβούλιο της Επικρατείας με την υπ' αρ. 1053/4.6.2019 απόφασή του απέρριψε την Αίτηση Αναιρέσεως της ΡΑΕ. Τούτου δοθέντος, η Εταιρεία επανέφερε την Αγωγή της κατά του ΑΔΜΗΕ με Κλήση ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου

Αθηνών, με ημερομηνία συζητήσεως της Αγωγής της, την 20^η Φεβρουαρίου 2020. Η Αγωγή της Εταιρείας συζητήθηκε κατά την ως άνω δικάσιμο της 20^{ης} Φεβρουαρίου 2020 και η σχετική Απόφαση του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών αναμένεται εντός του 2020.

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 Εταιρεία, 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 λοιπές 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. (Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)

31 Δεκεμβρίου 2019	Μη Ληξι- πρόθεσμο υπόλοιπο	0-180 ημέρες	181-365 ημέρες	365 και άνω ημέρες	Σύνολο
Αναμενόμενο ποσοστό πιστωτικής Ζημιάς	8,96%	1,82%	1,72%	66,98%	18,42%
Αναμενόμενο ποσό προς είσπραξη	5.089	12.121	10.320	8.682	36.212
Αναμενόμενη πιστωτική ζημιά 31/12/19	(456)	(221)	(178)	(5.815)	(6.670)
Σύνολο	4.633	11.900	10.142	2.869	29.544

31 Δεκεμβρίου 2018	Μη Ληξι- πρόθεσμο υπόλοιπο	0-180 ημέρες	181-365 ημέρες	365 και άνω ημέρες	Σύνολο
Αναμενόμενο ποσοστό πιστωτικής Ζημιάς	1,35%	1,61%	0%	79,35%	17,16%

Αναμενόμενο ποσό προς είσπραξη	16.494	11.181	285	7.066	35.026
Αναμενόμενη πιστωτική ζημιά	(222)	(181)	0	(5.607)	(6.010)
Σύνολα	16.272	11.000	285	1.459	29.016

Η Εταιρεία, από την 1.1.2018 εφαρμόζει την απλοποιημένη προσέγγιση του ΔΠΧΑ 9 για τον υπολογισμό των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών των πελατών και λοιπών βραχυπροθέσμων απαιτήσεων, τους οποίους ταξινομεί είτε στο Στάδιο 2, είτε στο Στάδιο 3.

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)

	31.12.2019	
	Στάδιο 2	Στάδιο 3
Αναμενόμενο ποσοστό πιστωτικής Ζημιάς	3,55%	75,18%
Αναμενόμενο ποσό προς είσπραξη	28.699	7.514
Αναμενόμενη πιστωτική ζημιά	1.020	5.649
	31.12.2018	
	Στάδιο 2	Στάδιο 3
Αναμενόμενο ποσοστό πιστωτικής Ζημιάς	1,50%	74,99%
Αναμενόμενο ποσό προς είσπραξη	27.564	7.462
Αναμενόμενη πιστωτική ζημιά	414	5.596

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

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)

	2019	2018
Υπόλοιπο απομειώσεων εμπορικών απαιτήσεων 01.01	6.010	5.597
Αναπροσαρμογή από υιοθέτηση ΔΠΧΑ 9	0	0
Αναμορφωμένο υπόλοιπο	6.010	5.597
Ζημία/(Κέρδος) απομείωσης εμπορικών απαιτήσεων έτους 2019 (σημ.27)	660	413
Σύνολο απομείωσης 31.12.2019	6.670	6.010

11. ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

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

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)

	31.12.2019	31.12.2018
Προκαταβολές σε Προμηθευτές	2.173	6.125
Λοιπές απαιτήσεις	1.075	982
ΦΠΑ προς συμψηφισμό	1.506	1
	4.754	7.108

Στο ποσό των € 1.075 χιλ. συμπεριλαμβάνεται ποσό € 1.048 χιλ. που αφορά προπληρωμένα έξοδα.

12. ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ

Τα χρηματικά διαθέσιμα την 31^η Δεκεμβρίου 2019 στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις αφορούν σε τραπεζικές καταθέσεις. Το επίπεδο χρηματικών διαθεσίμων την 31^η Δεκεμβρίου 2019 ανέρχεται σε € 12.348 χιλ.

Σύμφωνα με το Πρόγραμμα Ομολογιακού Δανείου (που αναφέρεται στην Χρηματοδότηση Έργου, Hybrid Project Financing), η Εταιρεία άνοιξε διάφορους δεσμευμένους λογαριασμούς, οι οποίοι σχετίζονται όλοι με τον σκοπό της Χρηματοδότησης Έργου. Συγκεκριμένα, μόνο ο τραπεζικός λογαριασμός εισπραξης χρησιμοποιείται για εισπράξεις και για πραγματοποίηση πληρωμών προς προμηθευτές και δανειστές.

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)

	31.12.2019	31.12.2018
Λογαριασμός όψεως (εισπραξης)	12.348	8.994
Λογαριασμός όψεως (διανομής)	0	0
	12.348	8.994

13. ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ

Οι λογαριασμοί περιλαμβάνουν το υπόλοιπο μέρος του Ομολογιακού Δανείου κατά το ποσό των € 19,81 εκατ. και το Μειωμένης Εξασφάλισης Ομολογιακό Δάνειο των Μετόχων κατά το ποσό των € 61,17 εκατ. Οι Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις πληρωτέες στην επόμενη χρήση αποτελούνται από € 12,22 εκατ. ως κεφάλαιο του Ομολογιακού Δανείου και 1,18 εκατ. € ως δεδουλευμένοι τόκοι του Ομολογιακού Δανείου και του Μειωμένης Εξασφάλισης Ομολογιακού Δανείου των Μετόχων.

Η κατανομή μεταξύ των βραχυπρόθεσμων και μακροπρόθεσμων μερών των δανείων αναφέρεται παρακάτω:

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)

	31.12.2019	31.12.2018
Μέχρι 1 έτος	13.407	12.686
1 -5 έτη	67.574	74.921
Πάνω από 5 έτη	0	0
	80.981	87.607

Το Μακροπρόθεσμο δάνειο αποπληρώνεται βάσει του προγράμματος αποπληρωμής και του μηχανισμού Cash Sweep. Το επιτόκιο των δανείων είναι euribor 6 μηνών πλέον περιθωρίου.

Το μακροπρόθεσμο δάνειο χωρίζεται σε δυο φάσεις: α) μια πρώτη φάση εγγυημένη από τους μετόχους είτε με τραπεζικές εγγυήσεις, είτε με εγγύηση μητρικής και β) μια δεύτερη φάση project finance που συμπεριλαμβάνει τις συνθήκες απαιτήσεις και δεσμεύσεις στο βαθμό που πληρούνται κάποιες προϋποθέσεις.

Η πρώτη εκταμίευση του δανείου έγινε στις 14/1/2011 και η δεύτερη και τελευταία εκταμίευση στις 28/2/2011.

Προς εξασφάλιση των Ομολογιούχων για το ανωτέρω Δάνειο έχει συσταθεί υπέρ της ΤΡΑΠΕΖΑ ΠΕΙΡΑΙΩΣ Α.Ε. ως Εκπροσώπου και για λογαριασμό του συνόλου Ομολογιούχων:

α) Ενέχυρο επί του συνόλου των μετόχων εκδόσεως του Εκδότη ΗΡΩΝ Π

β) Ενέχυρο επί όλων των λογαριασμών του project με τις εξαιρέσεις που αναφέρονται στα συμβατικά έγγραφα

γ) Πλασματικό Ενέχυρο επί του εξοπλισμού του project αξίας 229, 5 εκ.

δ) Εκχώρηση των ασφαλιστηρίων συμβολαίων (ζημιάς και απώλειας εσόδων)

ε) Ενέχυρο επί όλων των δικαιωμάτων που απορρέουν από τα συμβατικά έγγραφα του project.

Ο κάτωθι πίνακας περιγράφει την κίνηση των μακροπρόθεσμων δανείων στη χρήση:

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)

	2019	2018
--	------	------

Υπόλοιπα 1.1	87.607	94.522
Εκταμιεύσεις/(πληρωμές) κεφαλαίου	(12.296)	(12.374)
Πληρωμές τόκων	(1.068)	(1.299)
Τόκοι δανείου σε χρηματοοικονομικά αποτελέσματα	6.592	6.320
Έξοδα δανείων	147	438
Υπόλοιπα 31.12	80.981	87.607

14. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΑΠΟ ΜΙΣΘΩΣΕΙΣ

Ο κάτωθι πίνακας περιγράφει την κίνηση των μισθώσεων στη χρήση:
(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)

	2019	2018
Υπόλοιπα 1.1	0	0
Υποχρεώσεις από νέες συμβάσεις μισθώσεων	30	0
Προσθήκες από αρχική αναγνώριση λόγω υιοθέτησης νέων λογιστικών προτύπων	1.251	0
Τόκοι περιόδου σε χρηματοοικονομικά αποτελέσματα	55	0
Αποπληρωμές χρεωλυσίου	(96)	0
Πληρωμές Τόκων	(55)	0
Υπόλοιπα 31.12	1.185	0

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

	31.12.2019	31.12.2018
Έως 1 έτος	159	0
2-5 έτη	110	0
Άνω των 5 ετών	916	0

15. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΓΙΑ ΑΠΟΖΗΜΙΩΣΗ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ

Σύμφωνα με το ελληνικό εργατικό δίκαιο κάθε εργαζόμενος δικαιούται εφάπαξ αποζημίωση σε περίπτωση απολύσεως ή συνταξιοδότησεως. Το ποσό της αποζημίωσης εξαρτάται από το χρόνο προϋπηρεσίας και τις αποδοχές του εργαζόμενου την ημέρα της απολύσεως ή συνταξιοδότησεώς 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 προσδιορίστηκαν 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 εσόδων του έτους έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2019 καθώς και την κίνηση των σχετικών λογαριασμών προβλέψεων για αποζημίωση προσωπικού που παρουσιάζονται στη συνημμένη Κατάσταση οικονομικής θέσης για την 31^η Δεκεμβρίου 2019.

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

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)

	2019	2018
Τρέχον κόστος υπηρεσίας	32	28
Χρηματοοικονομικό κόστος	3	3
Κόστος τερματικών παροχών	0	37
	35	68

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

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	31.12.2019	31.12.2018
---	------------	------------

Υπόλοιπο έναρξης	232	211
Πρόβλεψη αναγνωρισμένη στα αποτελέσματα χρήσεως	36	68
Καταβολές Αποζημιώσεων	0	(66)
Πρόβλεψη αναγνωρισμένη στα λοιπά συνολικά εισοδήματα	11	19
Υπόλοιπο λήξεως	279	232

Οι βασικές αναλογιστικές παραδοχές για τις χρήσεις 2019 και 2018 έχουν ως εξής:

	2019	2018
Επιτόκιο προεξοφλήσεως ¹ *	1,0%	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 πρόβλεψης αποζημίωσης προσωπικού στα συνολικά αποτελέσματα σε περιπτώσεις μεταβολής ορισμένων αναλογιστικών παραδοχών.

Μεταβολή επιτοκίου προεξοφλήσεως +0,5% & Μεταβολή Μισθών-Οικειοθελών αποχωρήσεων-Απολύσεων 0%	(15)
Μεταβολή επιτοκίου προεξοφλήσεως -0,5% & Μεταβολή Μισθών-Οικειοθελών αποχωρήσεων-Απολύσεων 0%	16
Μεταβολή επιτοκίου προεξοφλήσεως 0%, Μεταβολή Μισθών +0,25% & Μεταβολή Οικειοθελών αποχωρήσεων-Απολύσεων 0%	8
Μεταβολή επιτοκίου προεξοφλήσεως 0%, Μεταβολή Μισθών -0,25% & Μεταβολή Οικειοθελών αποχωρήσεων-Απολύσεων 0%	(8)
Μεταβολή επιτοκίου προεξοφλήσεως 0%, Μεταβολή Μισθών 0%, Μεταβολή Οικειοθελών αποχωρήσεων +1% & Μεταβολή Απολύσεων 0%	(23)
Μεταβολή επιτοκίου προεξοφλήσεως 0%, Μεταβολή Μισθών 0%, Μεταβολή Οικειοθελών αποχωρήσεων -1% & Μεταβολή Απολύσεων 0%	25
Μεταβολή επιτοκίου προεξοφλήσεως 0%, Μεταβολή Μισθών -Οικειοθελών αποχωρήσεων 0% & Μεταβολή Απολύσεων +1%	7
Μεταβολή επιτοκίου προεξοφλήσεως 0%, Μεταβολή Μισθών -Οικειοθελών αποχωρήσεων 0% & Μεταβολή Απολύσεων -1%	(9)

16. ΠΡΟΒΛΕΨΗ ΑΠΟΞΗΛΩΣΗΣ ΜΗΧΑΝΟΛΟΓΙΚΟΥ ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΥ

Η Εταιρεία έχει πραγματοποιήσει πρόβλεψη για τα έξοδα αποξήλωσης της μονάδας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας που αναμένεται να προκύψουν μετά τη λήξη της λειτουργίας του εργοστασίου, βασιζόμενη στις συμβατικές της υποχρεώσεις, η παρούσα αξία της οποίας κατά την 31.12.2019 ανερχόταν σε € 1.342 χιλ. Η πρόβλεψη αυτή υπολογίζεται με βάση τις αναμενόμενες ταμειακές ροές που απαιτούνται για την εκπλήρωση αυτής της υποχρέωσης στο τέλος του έτους. Το ποσό αυτό, στη συνέχεια, αυξήθηκε βάση του μέσου εκτιμώμενου αναμενόμενου ρυθμού πληθωρισμού και προεξοφλήθηκε σύμφωνα με το απαραίτητο προεξοφλητικό επιτόκιο. Η πρόβλεψη είναι αυξημένη σε σχέση με την προηγούμενη χρήση λόγω ωρίμανσης κατά ένα έτος και δεν υπήρξε μεταβολή στο ποσό της μελλοντικής ροής.

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

17. ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΕΣ

Ο λογαριασμός «Προμηθευτές» την 31^η Δεκεμβρίου 2019, στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύεται ως εξής:

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)

	31.12.2019	31.12.2018
Προμηθευτές παραγωγής	19.493	8.736
Πρόβλεψη για αναδρομικό κόστος φυσικού αερίου	0	0
	19.493	8.736

18. ΔΕΔΟΥΛΕΥΜΕΝΕΣ, ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ

Στις 31 Δεκεμβρίου 2019, ο λογαριασμός «Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις» που παρουσιάζεται στις συνημμένες Οικονομικές Καταστάσεις αναλύεται ως εξής:

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)

	31.12.2019	31.12.2018
Έξοδα δεδουλευμένα – κόστος παραγωγής	12.470	15.324
Έξοδα δεδουλευμένα – αμοιβές τρίτων	532	1.207
Υποχρεώσεις από φόρους-τέλη	60	77
Υποχρεώσεις για ΦΠΑ	0	495
Έξοδα δεδουλευμένα – προμήθειες και έξοδα Ε/Ε	288	383
Ασφαλιστικοί οργανισμοί	91	86
Λοιπά	202	262
	13.643	17.834

Το ποσό των € 12.470 χιλ. του κονδυλίου «Έξοδα δεδουλευμένα – κόστος παραγωγής» αφορά κατά το ποσό των € 12.441 χιλ. κόστος Φυσικού Αερίου περιόδου Δεκεμβρίου 2019 (€ 15.172 χιλ. για το 2018). Το ποσό των € 532 χιλ. του κονδυλίου «Έξοδα δεδουλευμένα – αμοιβές τρίτων» αφορά κυρίως έξοδα δεδουλευμένα από τον ΑΔΜΗΕ κατά το ποσό των € 292 χιλ. (€72 χιλ. για το 2018).

19. ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ

Κατά την 31^η Δεκεμβρίου 2019 το μετοχικό Κεφάλαιο της Εταιρείας ανέρχεται σε έξι εκατομμύρια τετρακόσιες σαράντα χιλιάδες ευρώ (€ 6.440.000), ολοσχερώς καταβεβλημένο και διαιρούμενο σε εξήντα τέσσερις χιλιάδες τετρακόσιες (64.400) κοινές ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας εκατό ευρώ (€100) εκάστης.

Το μετοχικό κεφάλαιο ανήκει κατά 25% στην εταιρεία ΤΕΡΝΑ Α.Ε., εταιρεία του Ομίλου της εισηγμένης στο Χρηματιστήριο Αθηνών ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ (16.100 μετοχές), κατά 25% στην εταιρεία QATAR PETROLEUM INTERNATIONAL GAS & POWER OPC, εταιρεία του Ομίλου QATAR PETROLEUM (16.100 μετοχές) και κατά το υπόλοιπο 50% στην εταιρεία ENGIE INTERNATIONAL HOLDING B.V., εταιρεία του Ομίλου της εισηγμένης στο Χρηματιστήριο του Παρισιού ENGIE (32.200 μετοχές).

20. ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ

Τα αποθεματικά της Εταιρείας στο τέλος της παρουσιαζόμενης περιόδου αναλύονται σε τακτικό αποθεματικό €1.439 χιλιάδες (€1.439 χιλιάδες την χρήση του 2018) και αποθεματικό από αναλογιστικές ζημιές μείον €80 χιλιάδες (μείον €70 χιλιάδες για την χρήση του 2018).

Η δημιουργία τακτικού αποθεματικού ορίζεται από τον Ν 4548/18 και είναι υποχρεωτική μέχρι το επίπεδο του ενός τρίτου 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%.

21. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ

Σύμφωνα με την ελληνική φορολογική νομοθεσία, ο φορολογικός συντελεστής ανέρχεται σε 24% για τη χρήση 2019 και 29% για τη χρήση 2018.

Ο πραγματικός τελικός φορολογικός συντελεστής διαφέρει από τον ονομαστικό. Στην διαμόρφωση του πραγματικού φορολογικού συντελεστή επιδρούν διάφοροι παράγοντες σημαντικότεροι των οποίων είναι η μη αναγνώριση προς έκπτωση ορισμένων δαπανών, οι μεταβολές των συντελεστών φορολογίας εισοδήματος, η δυνατότητα των εταιρειών να σχηματίζουν αφορολόγητες εκπτώσεις και αφορολόγητα αποθεματικά.

(α) Τρέχων φόρος

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

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	2019	2018
Τρέχων φόρος	0	0
Φορολογικές Διαφορές Προηγούμενης χρήσης	0	0
Αναβαλλόμενος φόρος	3.794	2.443
Σύνολο	3.794	2.443

Ακολουθεί συμφωνία του φόρου εισοδήματος και του λογιστικού κέρδους πολλαπλασιαζόμενου με τον εφαρμοζόμενο φορολογικό συντελεστή.

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	2019	2018
Κέρδη/ (Ζημίες) προ φόρων	(28.403)	(6.270)
Ονομαστικός φορολογικός συντελεστής	24%	29%
Έξοδο/ (Εσοδο) Φόρου εισοδήματος βάση του ισχύοντος ονομαστικού φορολογικού συντελεστή	(6.817)	(1.818)
<i>Προσαρμογές για:</i>		
Έξοδα μη-συμπεριληφθέντα στον υπολογισμό φόρου – Μόνιμες διαφορές	9.954	6.101
Επίδραση διαφοράς του φορολογικού συντελεστής	(1.420)	(1.840)
Διαγραφή Αναβαλλόμενης Φορολογικής Απαιτήσης	2.077	0
Πραγματική δαπάνη φόρου	3.794	2.443

Οι δηλώσεις φορολογίας εισοδήματος υποβάλλονται σε ετήσια βάση. Η Εταιρεία έχει ελεγχθεί από τις φορολογικές αρχές μέχρι και τη χρήση 2008. 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) παρέχει 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 2013 έχει παραγραφεί εκτός αν συντρέχει περίπτωση εφαρμογής των ειδικών διατάξεων περί 10ετούς, 15ετούς και 20ετούς παραγραφής.

Έκθεση φορολογικής συμμόρφωσης

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, 2017 και 2018 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 2019, 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 2019.

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 αξίας των περιουσιακών στοιχείων και των υποχρεώσεων. Ο αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος υπολογίζεται χρησιμοποιώντας τον αναμενόμενο ισχύοντα φορολογικό συντελεστή κατά τον χρόνο ωρίμανσης της φορολογικής απαίτησης/υποχρέωσης.

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)

	31.12.2019	31.12.2018
Καθαρή αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση / (υποχρέωση)	(20.836)	(17.042)
Υπόλοιπο Έναρξης	(17.042)	(14.602)
(Έξοδο) / Έσοδο αναγνωρισμένο στα καθαρά κέρδη	(3.795)	(2.443)
(Έξοδο) / Έσοδο αναγνωρισμένο στα λοιπά συνολικά εισοδήματα	1	3
Υπόλοιπο τέλους	(20.836)	(17.042)

Ο αναβαλλόμενος φόρος των χρήσεων 2019 και 2018 αναλύεται ως ακολούθως:

	Κατάσταση Οικονομικής Θέσης		Καθαρό κέρδος – (Χρέωση)/ Πίστωση	Λοιπά συνολικά έσοδα χρήσεως (Χρέωση)/ Πίστωση
	31.12.2019	31.12.2018	2019	2019
(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)				
Αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση				
Αναγνωρισμένες φορολογικές ζημιές	301	2.497	(2.195)	
Άλλες προβλέψεις	3.466	3.699	(233)	
Πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού	67	59	7	1
Μισθώσεις	5	0	5	0
Αναβαλλόμενη φορολογική υποχρέωση				
Διαφορές αποσβέσεων	(17.464)	(15.405)	(2.059)	
Εξοδολογήσει ασώματων πάγιων στοιχείων	(7.211)	(7.892)	681	
Αναβαλλόμενο φορολογικό έξοδο			(3.795)	1
Καθαρή αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση/(υποχρέωση)	(20.836)	(17.042)		

	Κατάσταση Οικονομικής Θέσης		Καθαρό κέρδος – (Χρέωση)/ Πίστωση	Λοιπά συνολικά έσοδα χρήσεως (Χρέωση)/ Πίστωση
(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	31.12.2018	31.12.2017	2018	2018
Αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση				
Αναγνωρισμένες φορολογικές ζημιές	2.497	4.234	(1.737)	
Άλλες προβλέψεις	3.699	3.230	469	
Πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού	59	61	(5)	3
Αναβαλλόμενη φορολογική υποχρέωση				
Διαφορές αποσβέσεων	(15.405)	(14.048)	(1.357)	
Εξοδοποίηση ασώματων πάγιων στοιχείων	(7.892)	(8.079)	187	
Αναβαλλόμενο φορολογικό έξοδο			(2.443)	3
Καθαρή αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση/(υποχρέωση)	(17.042)	(14.602)		

22. ΕΣΟΔΑ

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)

	2019	2018
Έσοδα από παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας και μεταβλητό κόστος	129.893	112.406
Έσοδα από ασφαλίστερες αποζημιώσεις	-	2.381
Έσοδα από αέριο	10.167	11.403
Έσοδα από διαθεσιμότητα	2.676	3.455
Έσοδα από πώληση δικαιωμάτων διοξειδίου του άνθρακα	1.557	0
Λοιπά έσοδα τομέα θερμοηλεκτρ. ενέργειας	70	1.368
Σύνολο	144.363	131.013

Το σύνολο των εσόδων από την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας € 129.893 χιλ. προήλθε από δημόσιους φορείς (€ 112.406 χιλ. το 2018).

Το σύνολο των εσόδων από το αέριο € 10.167 χιλ. προήλθε από ιδιωτικούς φορείς (11.403 χιλ. το 2018).

Το σύνολο των εσόδων από Διαθεσιμότητα € 2.676 χιλ. προήλθε από δημόσιους φορείς (€ 3.455 χιλ. το 2018).

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

23. ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΣΕΩΝ & ΕΞΟΔΑ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ ΚΑΙ ΔΙΑΘΕΣΗΣ

Το κόστος πωλήσεων και τα έξοδα διοίκησης και διάθεσης την 31^η Δεκεμβρίου 2019 στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

Κόστος Πωλήσεων (Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	2019	2018
Αναλώσεις φυσικού αερίου	103.454	99.823
Αποσβέσεις	10.826	10.801

Αποσβέσεις δικαιωμάτων	10	-
Ζημία διαγραφής μηχανημάτων/μηχανολογικού εξοπλισμού	-	-
Αμοιβές προσωπικού	1.793	1.931
Υπηρεσίες εργολάβου	78	51
Συντήρηση από την General Electric	3.777	4.639
Κόστος CO ₂	17.603	8.648
Λοιποί Χρεώστες Ενέργειας	3.341	2.177
Άλλες υπηρεσίες	291	275
Χρεώσεις Ασφαλίσεων	1.420	1.122
Συντήρηση	182	319
Ενοίκια	46	64
Λογαριασμοί ρεύματος νερού κλπ	162	177
Φόροι – τέλη	307	57
Άλλα έξοδα	88	82
	143.378	130.166

Έξοδα διοίκησης και διάθεσης

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)

	2019	2018
Αμοιβές προσωπικού	141	185
Αμοιβές συνεργατών (μηχανικοί)	-	-
Αμοιβές επαγγελματιών	829	450
Αμοιβές συμβούλων	168	183
Αμοιβές ελεγκτών	27	28
Μισθώσεις	2	140
Αποσβέσεις	9	1
Αποσβέσεις δικαιωμάτων	106	
Ασφάλιστρα	32	18
Συνδρομές σε επαγγελματικά σώματα	48	57
Φόροι – τέλη	7	55
Άλλα έξοδα	66	54
	1.435	1.171

24. ΑΜΟΙΒΕΣ ΟΡΚΩΤΩΝ ΕΛΕΓΚΤΩΝ

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)

	2019	2018
Αμοιβές για τακτικούς ελέγχους	15	15
Αμοιβές για φορ. Ελέγχους	13	13
Αμοιβές για έκτακτους ελέγχους	-	-
	28	28

Το σύνολο των ανωτέρω αμοιβών έχει αναγνωρισθεί στα έξοδα διοίκησης και διάθεσης.

25. ΚΟΣΤΟΣ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ

Οι δαπάνες για αμοιβές προσωπικού στις 31 Δεκεμβρίου 2019 αναλύονται ως εξής:

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	2019	2018
Μισθοί και Παρεπόμενες παροχές προσωπικού	1.516	1.673
Εισφορές Ασφαλιστικών Ταμείων	386	379
Πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού	32	64
Σύνολο Εξόδων	1.934	2.116

26. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΣΟΔΑ / (ΕΞΟΔΑ)

Κατά την 31^η Δεκεμβρίου 2019, τα χρηματοοικονομικά έσοδα/(έξοδα) στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	2019	2018
Τόκοι τραπεζικών λογαριασμών	63	46
Τόκοι και έξοδα για μακροπρόθεσμη χρηματοδότηση	(823)	(1.334)
Τόκοι σε δανεισμό από συνδεδεμένα μέρη	(5.971)	(5.424)
Τόκοι επί εμπορικών υποχρεώσεων	0	1.358
Αμοιβή τραπεζικής εγγύησης και λοιπά χρηματοοικονομικά έξοδα	(613)	(389)
Έξοδο προεξόφλησης σχετικά με την πρόβλεψη αποξήλωσης μηχανολογικού εξοπλισμού	(107)	(99)
Έξοδα προσαρμογής πρόβλεψης αποζημίωσης προσωπικού	(3)	(3)
Σύνολο Χρηματοοικονομικών εξόδων	(7.454)	(5.845)

27. ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ / ΕΞΟΔΑ

Στις 31 Δεκεμβρίου 2019 τα Λοιπά Έσοδα/(Έξοδα) αναλύονται ως κάτωθι:

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	2019	2018
<u>Άλλα έσοδα:</u>		
Παροχή υπηρεσιών Διοίκησης	293	303
Άλλα έσοδα	100	27
	393	330
<u>Άλλα έξοδα:</u>		
Ζημίες από απομειώσεις επισφαλών απαιτήσεων με βάση το ΔΠΧΑ 9	(660)	(413)
Ζημίες από απομειώσεις παγίων περιουσιακών στοιχείων	(20.000)	0
Λοιποί φόροι	(106)	(4)
Άλλα έξοδα	(126)	(14)
	(20.892)	(431)
Συνολικά έσοδα / (έξοδα)	(20.499)	(101)

28. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ

Οι συναλλαγές καθώς και τα υπόλοιπα της Εταιρείας με συνδεδεμένα μέρη για τις χρήσεις 2019 και 2018 αναλύονται ως εξής:

2019

Συνδεδεμένο μέρος	Πωλήσεις	Αγορές	Χρεωστικά υπόλοιπα	Πιστωτικά υπόλοιπα
(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)				
Από κοινού διοικούσες εταιρείες - Όμιλος ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΕ (άλλες υπηρεσίες)		54		67
Από κοινού διοικούσες εταιρείες - Όμιλος ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΕ (μισθώσεις)		54		56
Από κοινού διοικούσες εταιρείες - Όμιλος ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΕ (διοικητικές υπηρεσίες)	293	480	698	595
Από κοινού διοικούσες εταιρείες - Όμιλος ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ (διοικητικές υπηρεσίες)		45		-
Από κοινού διοικούσες εταιρείες - Όμιλος ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ (άλλες υπηρεσίες)		7		-
Από κοινού διοικούσες εταιρείες - Όμιλος ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ (Δανεισμός)		1.529		15.447
Από κοινού διοικούσες εταιρείες - Όμιλος ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΕ (εμπόριο Η/Ε και αγορά ανταλλακτικών)	35	44.975	45	13.461
Από κοινού διοικούσες εταιρείες - Όμιλος ENGIE (Αγορά δικαιωμάτων CO ₂ και ανταλλακτικών)	100		-	
Από κοινού διοικούσες εταιρείες - Όμιλος ENGIE (Διοικητικές υπηρεσίες)		269		48
Από κοινού διοικούσες εταιρείες - Όμιλος ENGIE (Δανεισμός)		3.135		29.543
Από κοινού διοικούσες εταιρείες - Όμιλος ENGIE (Υπηρεσίες συντήρησης)		91		31
Από κοινού διοικούσες εταιρείες - Όμιλος ENGIE (Αντιστάθμιση κινδύνου)	69	191		
Από κοινού διοικούσες εταιρείες - Όμιλος QPI (δανεισμός)		1.500		15.106
Σύνολα	497	52.330	743	74.354

2018

Συνδεδεμένο μέρος	Πωλήσεις	Αγορές	Χρεωστικά υπόλοιπα	Πιστωτικά υπόλοιπα
(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)				
Από κοινού διοικούσες εταιρείες - Όμιλος ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΕ (άλλες υπηρεσίες)		54		67
Από κοινού διοικούσες εταιρείες - Όμιλος ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΕ (μισθώσεις)		54		56

Από κοινού διοικούσες εταιρείες- Όμιλος ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΕ (διοικητικές υπηρεσίες)	270	125	335	155
Από κοινού διοικούσες εταιρείες- Όμιλος ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ (διοικητικές υπηρεσίες)		7		9
Από κοινού διοικούσες εταιρείες - Όμιλος ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ (άλλες υπηρεσίες)		60		75
Από κοινού διοικούσες εταιρείες - Όμιλος ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ (Δανεισμός)		1.381		13.945
Από κοινού διοικούσες εταιρείες- Όμιλος ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΕ (εμπόριο Η/Ε και αγορά ανταλλακτικών)	14	25.400	10	
Από κοινού διοικούσες εταιρείες- Όμιλος ENGIE (Αγορά δικαιωμάτων CO ₂ και ανταλλακτικών)		78		
Από κοινού διοικούσες εταιρείες - Όμιλος ENGIE (Διοικητικές υπηρεσίες)		255		21
Από κοινού διοικούσες εταιρείες - Όμιλος ENGIE (Δανεισμός)		2.962		26.937
Από κοινού διοικούσες εταιρείες - Όμιλος ENGIE (Υπηρεσίες συντήρησης)		85		33
Από κοινού διοικούσες εταιρείες - Όμιλος ENGIE (Αντιστάθμιση κινδύνου)	398	346		
Από κοινού διοικούσες εταιρείες - Όμιλος QPI (δανεισμός)	-	1.361	-	13.705
Σύνολα	682	32.168	345	55.003

Αποδοχές μελών Διοικητικού Συμβουλίου και ανώτατων στελεχών της Εταιρείας: Οι αποδοχές μελών Διοικητικού Συμβουλίου και ανώτατων στελεχών της Εταιρείας που αναγνωρίστηκαν την 31^η Δεκεμβρίου 2019 και 2018 έχουν ως εξής:

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)

Αμοιβές για ληφθείσες υπηρεσίες

	2019	2018
Αμοιβές για ληφθείσες υπηρεσίες	457	356

29. ΣΚΟΠΟΙ ΚΑΙ ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΚΙΝΔΥΝΩΝ

Επενδύσεις και λοιπά (μη-παράγωγα) χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που εμπίπτουν και ρυθμίζονται από τις διατάξεις του ΔΛΠ 39 ταξινομούνται ανάλογα με την φύση και τα χαρακτηριστικά τους σε μία από τις τέσσερις κατηγορίες:

- i) Επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση,
- ii) Απαιτήσεις και δάνεια,
- iii) Χρηματοοικονομικά στοιχεία σε εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων και
- iv) Επενδύσεις διακρατούμενες έως την λήξη τους

Αρχικά αναγνωρίζονται στο κόστος κτήσεως που αντιπροσωπεύει την εύλογη αξία πλέον, σε ορισμένες περιπτώσεις, των άμεσων δαπανών απόκτησης, συναλλαγής.

Η κατηγοριοποίηση των ανωτέρω χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων γίνεται με την αρχική αναγνώριση και όπου επιτρέπεται επανεξετάζεται και αναθεωρείται περιοδικά.

(i) Επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία (μη-παράγωγα) που δεν μπορούν να ταξινομηθούν σε καμιά από τις ανωτέρω κατηγορίες χαρακτηρίζονται και ταξινομούνται σαν επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση. Μετά την αρχική αναγνώριση, οι διαθέσιμες προς πώληση επενδύσεις αποτιμώνται στην εύλογη αξία και τα προκύπτοντα κέρδη και ζημιές καταχωρούνται στα λοιπά συνολικά έσοδα της Κατάστασης συνολικών εσόδων. Κατά την πώληση ή την διαγραφή ή την απομείωση της επένδυσης τα σωρευμένα κέρδη ή ζημιές, περιλαμβάνονται στα καθαρά κέρδη.

(ii) Απαιτήσεις και δάνεια

Οι απαιτήσεις και τα δάνεια που δημιουργούνται από τη δραστηριότητα της Εταιρείας (και που είναι εκτός των συνήθων πιστωτικών ορίων), αποτιμώνται στο καθαρό αποσβεσμένο κόστος με βάση την μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου. Κέρδη και ζημιές καταχωρούνται στα καθαρά κέρδη

όταν τα σχετικά κονδύλια διαγράφονται ή απομειώνονται, καθώς επίσης και μέσω της διαδικασίας απόσβεσης.

(iii) *Χρηματοοικονομικά στοιχεία σε εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων*

Αφορά το εμπορικό χαρτοφυλάκιο και περιλαμβάνει επενδύσεις που αποκτήθηκαν με σκοπό την ρευστοποίηση τους στο άμεσο μέλλον. Κέρδη ή ζημιές από την αποτίμηση των συγκεκριμένων στοιχείων καταχωρούνται στα καθαρά κέρδη της χρήσης.

(iv) *Επενδύσεις διακρατούμενες έως την λήξη τους*

Τα χρηματοοικονομικά στοιχεία (μη-παράγωγα) με προσδιοριζόμενες ροές και προκαθορισμένη λήξη κατηγοριοποιούνται σαν διακρατούμενα έως την λήξη, όταν η εταιρεία έχει την πρόθεση και την δυνατότητα να τα διακρατήσει ως την λήξη. Επενδύσεις οι οποίες διακρατούνται για αόριστο ή με προκαθορισμένο διάστημα δεν μπορούν να ταξινομηθούν στην κατηγορία αυτή. Οι διακρατούμενες έως την λήξη επενδύσεις αποτιμώνται, μετά την αρχική καταχώρηση, στο καθαρό αποσβεσμένο κόστος με βάση την μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου. Κέρδη και ζημιές καταχωρούνται στα καθαρά κέρδη χρήσης όταν τα σχετικά κονδύλια διαγράφονται ή απομειώνονται, καθώς επίσης και μέσω της διαδικασίας απόσβεσης.

Η εύλογη αξία των εν λόγω επενδύσεων που διαπραγματεύονται σε οργανωμένη χρηματιστηριακή αγορά προκύπτει από την σχετική χρηματιστηριακή αξία της επένδυσης κατά την ημερομηνία κλεισίματος. Αναφορικά με τις επενδύσεις που δεν διαπραγματεύονται σε ενεργό αγορά, η εύλογη αξία υπολογίζεται με βάση σχετικές τεχνικές αποτίμησης. Αυτές οι τεχνικές βασίζονται σε πρόσφατες αμφοτεροβαρείς συναλλαγές παρόμοιων επενδύσεων, με αναφορά στην χρηματιστηριακή αξία μίας άλλης επένδυσης με παρεμφερή χαρακτηριστικά με αυτά της αποτιμώμενης, ανάλυση προεξοφλημένων χρηματοροών και μοντέλα αποτίμησης επενδύσεων.

Λειτουργικοί Κίνδυνοι

Οι βασικοί κίνδυνοι που σχετίζονται με την ανάπτυξη των δραστηριοτήτων της Εταιρείας θα μπορούσαν να αφορούν υλικές ζημιές (ζημία που επηρεάζει τα περιουσιακά στοιχεία), διακοπή επιχειρηματικών δραστηριοτήτων (ζημιές που επηρεάζουν τις απώλειες σε περιθώρια και έσοδα), ανθρώπινο δυναμικό και ζημιές 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, συμμετοχές, τραπεζικό δανεισμό και λοιπές βραχυπρόθεσμες και μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις. Η Εταιρεία δεν χρησιμοποιεί παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα. Οι λογιστικές αρχές αναγνώρισης και αποτίμησης των στοιχείων αυτών αναφέρονται στις αντίστοιχες λογιστικές αρχές οι οποίες παρουσιάζονται σε αυτή τη Σημείωση. Τα χρηματοοικονομικά προϊόντα 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 ζημιές 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*

Ο τραπεζικός δανεισμός είναι σε Ευρώ και υπόκειται σε κυμαινόμενα επιτόκια. Η Εταιρεία δεν έχει συνάψει συμβάσεις αντιστάθμισης του κινδύνου επιτοκίου. Η Διοίκηση της Εταιρείας παρακολουθεί την εξέλιξη της διακύμανσης των επιτοκίων και των συναλλαγματικών ισοτιμιών και λαμβάνει τα κατάλληλα μέτρα για την μείωση των κινδύνων.

(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. Η εύλογη αξία των

βραχυπρόθεσμων τραπεζικών δανείων δε διαφοροποιείται από τη λογιστική τους αξία λόγω της χρήσης μεταβλητών επιτοκίων.

(iii) *Συγκέντρωση πιστωτικού κινδύνου*

Οι εμπορικές απαιτήσεις σχετίζονται 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, καταθέσεις σε τράπεζες, προμηθευτές 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 ασκεί πολιτική διαχείρισης του κινδύνου ταμειακών ροών επιτοκίου όσον αφορά στη μακροπρόθεσμη τραπεζική χρηματοδότηση καθώς το σύνολό της είναι κυμαινόμενου επιτοκίου. Όσον αφορά στο Μειωμένης Εξασφάλισης Ομολογιακό Δάνειο των Μετόχων, δεδομένου ότι είναι σταθερού επιτοκίου δεν υφίσταται κίνδυνος μεταβολής επιτοκίου.

Το σύνολο του κόστους δανεισμού της Εταιρείας μέχρι την ολοκλήρωση και την θέση σε λειτουργία των παραγωγικών της εγκαταστάσεων κεφαλαιοποιήθηκε στο κόστος των ενσώματων παγίων (Σημ. 5).

Ο παρακάτω πίνακας παρουσιάζει την ευαισθησία των αποτελεσμάτων περιόδου σε μια λογική μεταβολή του επιτοκίου της τάξεως του +/-200 μονάδων βάσης (ΜΒ) (2019: +/-200 ΜΒ) επί όλων των χρηματοοικονομικών μέσων της Εταιρείας, προερχόμενη είτε από το euribor είτε από το περιθώριο. Οι αλλαγές στα επιτόκια εκτιμάται ότι κινούνται σε μία λογική βάση σε σχέση με τις πρόσφατες συνθήκες της αγοράς.

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)

	2019		2018	
	+200 bps	+200 bps	+200 bps	+200 bps
Καθαρά κέρδη προ φόρων	(5)	5	(3)	3

Η Εταιρεία δεν εκτίθεται σε άλλους κινδύνους επιτοκίου ή μεταβολών τιμών χρεογράφων των οποίων η τιμή διαπραγματεύεται σε οργανωμένη χρηματοοικονομική αγορά.

ΑΝΑΛΥΣΗ ΠΙΣΤΩΤΙΚΟΥ ΚΙΝΔΥΝΟΥ

Η έκθεση της Εταιρείας όσον αφορά τον πιστωτικό κίνδυνο περιορίζεται στα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία, τα οποία κατά την ημερομηνία των οικονομικών καταστάσεων αναλύονται ως εξής:

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)

Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις (σημ. 8)
Εμπορικές απαιτήσεις (σημ. 10)
Λοιπές απαιτήσεις (σημ.11)
Χρηματικά διαθέσιμα και ταμιακά ισοδύναμα
Σύνολο

	31.12.2019	31.12.2018
	18	18
	29.544	29.016
	5	5
	12.348	8.994
Σύνολο	41.915	38.033

Το σύνολο σχεδόν των εμπορικών απαιτήσεων και λοιπών απαιτήσεων προέρχεται από τον ευρύτερο δημόσιο τομέα, το οποίο και αντιπροσωπεύει τις κυριότερες αρχές ενέργειας. Επομένως, ο σχετικός πιστωτικός κίνδυνος θεωρείται αμελητέος σε σχέση με την κύρια δραστηριότητα της εταιρείας (παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας) και τους κανονισμούς της αγοράς φυσικού αερίου και ηλεκτρικής ενέργειας. Το ίδιο συμβαίνει και για τα βραχυπρόθεσμα χρηματοοικονομικά στοιχεία (ταμιακά ισοδύναμα), καθώς οι αντισυμβαλλόμενοι είναι τράπεζες των οποίων η πιστοληπτική αξιολόγηση από γνωστούς οίκους αξιολόγησης του εξωτερικού θεωρείται ικανοποιητική.

ΑΝΑΛΥΣΗ ΚΙΝΔΥΝΟΥ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑΣ

Η Εταιρεία διαχειρίζεται τις ανάγκες ρευστότητάς της με προσεκτική παρακολούθηση των χρεών των μακροπρόθεσμων 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 και επαρκείς πιστωτικές γραμμές για να καλύψει τις ανάγκες ρευστότητας για περίοδο έως 30 ημερών. Τα κεφάλαια για τις μεσοπρόθεσμες ανάγκες ρευστότητας αποδεσμεύονται από προθεσμιακές καταθέσεις της Εταιρείας. Η ληκτότητα των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων την 31η Δεκεμβρίου 2019 αναλύεται ως εξής:

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)

	0 έως 12 μήνες	1^ο -5^ο έτος	Μετά το 50 έτος
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	13.407	67.574	0
Μισθώσεις	159	110	915
Προμηθευτές	19.493	0	0
Δεδουλευμένες και Λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	13.492	0	0
Σύνολο	46.551	67.684	915

Κατά το άνοιγμα της περιόδου του έτους 2018 ο επιμερισμός ήταν ο παρακάτω:

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)

	0 έως 12 μήνες	1^ο -5^ο έτος	Μετά το 50 έτος
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	12.686	74.921	0
Προμηθευτές	8.736	0	0
Δεδουλευμένες και Λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	17.176	0	0
Σύνολο	38.598	74.921	0

30. ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ ΑΝΑ ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ

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

Χρηματοοικονομικά Περιουσιακά Στοιχεία

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)

Μη-κυκλοφορούν ενεργητικό

Λοιπές μακροπρόθεσμες χρηματοοικονομικές απαιτήσεις

	31.12.2019	31.12.2018
	18	18

Λοιπές επενδύσεις – Εύλογη αξία μέσω Λοιπά συνολικά Αποτελέσματα	10	10
	28	28
<i><u>Κυκλοφορούν Ενεργητικό</u></i>		
Εμπορικές απαιτήσεις	29.544	29.016
Λοιπές απαιτήσεις - βραχυπρόθεσμες χρηματοοικονομικές απαιτήσεις	5	5
Χρηματοοικονομικά διαθέσιμα	12.348	8.994
Σύνολο	41.897	38.015
Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις	31.12.2019	31.12.2018
<i><u>Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις</u></i>		
Μακροπρόθεσμα δάνεια – Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις στο αποσβεσμένο κόστος	67.574	74.921
Μισθώσεις– Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις στο αποσβεσμένο κόστος	1.026	0
	68.600	74.921
<i><u>Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις</u></i>		
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις πληρωτέες την επόμενη χρήση - Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις στο αποσβεσμένο κόστος	13.407	12.686
Μισθώσεις– Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις στο αποσβεσμένο κόστος	159	0
Προμηθευτές - Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις στο αποσβεσμένο κόστος	19.493	8.736
Υποχρεώσεις από πελάτες - Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις στο αποσβεσμένο κόστος	0	785
Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις - Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις στο αποσβεσμένο κόστος	13.492	17.176
Σύνολο	46.551	39.383

31. 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, παρακολουθεί τις εξελίξεις στο οικονομικό περιβάλλον και την επίδρασή τους στα χαρακτηριστικά κινδύνου και διαχειρίζεται την κεφαλαιακή δομή (σχέση δανεισμού προς ίδια κεφάλαια) με την προσαρμογή του ύψους και της διάρκειας του δανεισμού, 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.

Σε αυτό το πλαίσιο, η Εταιρεία παρακολουθεί τα κεφάλαιά της με βάση τον συντελεστή χρηματοδοτικής μόχλευσης που ορίζεται ως εξής: Καθαρός Δανεισμός / Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων, όπου Καθαρός Δανεισμός ισούται με το Σύνολο Υποχρεώσεων από δάνεια και χρηματοδοτικές μισθώσεις μείον τα χρηματικά διαθέσιμα, όπως παρουσιάζονται στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης.
Ο εν λόγω δείκτης στο τέλος των χρήσεων 2019 και 2018 έχει ως εξής:

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	31.12.2019	31.12.2018
Έντοκος δανεισμός	80.981	87.607
Μείον:		
Χρηματικά διαθέσιμα	(12.348)	(8.994)
Καθαρός δανεισμός	68.633	78.613
Ίδια κεφάλαια:	41.692	73.899
Δείκτης	60,75%	94,00%

32. ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΑ ΕΜΠΡΑΓΜΑΤΑ ΚΑΙ ΑΛΛΑ ΒΑΡΗ

Δεν υφίστανται εμπράγματα ή άλλα βάρη σε περιουσιακά στοιχεία της εταιρείας.

33. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ / ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

Ενδεχόμενες υποχρεώσεις και απαιτήσεις

I. ΑΓΩΓΗ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΤΑ ΤΟΥ ΑΔΜΗΕ ΓΙΑ ΤΗΝ ΠΑΡΟΧΗ ΕΠΙΚΟΥΡΙΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ (ΔΕΥΤΕΡΕΥΟΥΣΑΣ ΕΦΕΔΡΕΙΑΣ)

Στα πλαίσια εκτέλεσης των εργασιών της, η Εταιρεία έχει προβεί σε νομικές διεκδικήσεις κατά τρίτων (αγωγή κατά ΑΔΜΗΕ με διεκδίκηση τόκων υπερημερίας, αγωγή κατά ΑΔΜΗΕ για τις Επικουρικές Υπηρεσίες – Δευτερεύουσα Εφεδρεία κ.ο.κ.). Πλέον συγκεκριμένα, η απαίτηση της Εταιρείας σχετίζεται με τιμολόγια, που αφορούν Επικουρικές Υπηρεσίες, (Δευτερεύουσα Εφεδρεία) που εκδόθηκαν προς τον ΑΔΜΗΕ για ποσό € 7.462 χιλ. συμπεριλαμβανομένου ΦΠΑ, ποσό διεκδικούμενο δικαστικώς με Αγωγή της Εταιρείας κατά του ΑΔΜΗΕ ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών με Αριθμό Κατάθεσης 29533/822/25.2.2013, διεκδικώντας την καταβολή των τιμολογίων για τις επικουρικές υπηρεσίες Νοεμβρίου και Δεκεμβρίου 2011 και Ιανουαρίου, Φεβρουαρίου και Μαρτίου 2012. Η Αγωγή της Εταιρείας συζητήθηκε στις 19.11.2015 και το Δικαστήριο αποφάσισε (με την υπ' αριθμ. 700/11.03.2016) να αναβάλει την έκδοση αποφάσεως μέχρι την οριστική απόφαση του Συμβουλίου της Επικρατείας επί της (σχετικής) Διοικητικής διαδικασίας ήτοι επί της με αριθμό καταθέσεως 822/20.02.2013 Προσφυγής της Εταιρείας κατά της απόφασης της ΡΑΕ για Επικουρικές Υπηρεσίες, η οποία έγινε δεκτή με την απόφαση του Διοικητικού Εφετείου Αθηνών με αριθμό 1579/17.03.2014 και κατά της οποίας ασκήθηκε Αίτηση Αναιρέσεως από τη ΡΑΕ ενώπιον του Συμβουλίου της Επικρατείας. Η Αίτηση Αναιρέσεως τελικά, μετά από σειρά αναβολών συζητήθηκε στις 2 Απριλίου 2019 και το Συμβούλιο της Επικρατείας με την υπ' αρ. 1053/4.6.2019 απόφασή του απέρριψε την Αίτηση Αναιρέσεως της ΡΑΕ. Τούτου δοθέντος, η Εταιρεία επανέφερε την Αγωγή της κατά του ΑΔΜΗΕ με κλήση ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών, με ημερομηνία συζητήσεως της Αγωγής της, την 20^η Φεβρουαρίου 2020. Η Αγωγή της Εταιρείας συζητήθηκε κατά την ως άνω δικάσιμο της 20^{ης} Φεβρουαρίου 2020 και η Απόφαση του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών αναμένεται εντός του 2020.

II. 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 της 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. Εκ των δύο φάσεων, υλοποιήθηκε μόνον η πρώτη. 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.

Ο νέος Προσωρινός Μηχανισμός Αποζημίωσης Ευελιξίας προ-κοινοποιήθηκε από την Ελληνική Δημοκρατία στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή στις 24/12/2019 με στόχο την έναρξή του μέσα στον Ιούλιο του 2020. Αναμένεται η απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής (Γενική Διεύθυνση Ανταγωνισμού). Επιλέξιμοι πάροχοι της δημοπρατούμενης υπηρεσίας θα είναι οι ευέλικτες μονάδες παραγωγής, οι οντότητες «απόκρισης της ζήτησης» (demand response) και οι αποθηκευτικές μονάδες. Ο Μηχανισμός θεσπίζει μια νέα διαδικασία ανάκτησης των εσόδων που προέρχονται από την Αγορά Εξισορρόπησης για την περίοδο που θα εφαρμόζεται ταυτόχρονα με τη λειτουργία των νέων Αγορών. Με την έναρξη της εφαρμογής του Μοντέλου Στόχου (Target Model) θα οριστικοποιηθεί και η θεσμοθέτηση του Μόνιμου Μηχανισμού Αποζημίωσης Ευελιξίας / Διαθεσιμότητας Ισχύος.

Η Εταιρεία ενδέχεται να βρεθεί αντιμέτωπη με πιθανές νομικές διεκδικήσεις από τρίτους. Σύμφωνα, τόσο με τη Διοίκηση, όσο και με τον Διευθυντή Νομικών Υπηρεσιών της Εταιρείας, οι όποιες διεκδικήσεις αυτής της μορφής δεν αναμένεται να έχουν σημαντική επίπτωση στην λειτουργία και οικονομική θέση της Εταιρείας κατά την 31^η Δεκεμβρίου 2019.

34. ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΜΕΤΑ ΤΗΝ ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

ΠΑΝΔΗΜΙΑ COVID-19

Στις 30.01.2020, ο Παγκόσμιος Οργανισμός Υγείας (ΠΟΥ) δήλωσε την εξάπλωση του ιού COVID-19 ως «έκτακτη ανάγκη διεθνούς ενδιαφέροντος για τη δημόσια υγεία», ενώ σε συνέχεια των περαιτέρω εξελίξεων, την 11.03.2020, ο ΠΟΥ κήρυξε τον COVID-19 ως πανδημία, η οποία εξαπλώθηκε παγκοσμίως. Το συμβάν παραμένει σε εξέλιξη και ως εκ τούτου δεν μπορούν να εκτιμηθούν και ποσοτικοποιηθούν συνολικά οι επιπτώσεις του. Η διάρκεια και η ένταση των επιπτώσεων αναμένεται να προσδιοριστούν από: (i) το κατά πόσο ο ιός υπόκειται σε εποχική περιοδικότητα, (ii) τη χρονική διάρκεια που θα απαιτηθεί για την ανάπτυξη αποτελεσματικών μεθόδων αντιμετώπισης της νόσου (εμβόλιο ή/και θεραπευτική αγωγή), (iii) την αποτελεσματικότητα των δημοσιονομικών και άλλων μέτρων των κρατών καθώς και των αποφάσεων των εμπορικών αρχών των τραπεζών για την διευκόλυνση των τραπεζικών ιδρυμάτων στην παροχή ρευστότητας και στήριξης των επιχειρήσεων και των νοικοκυριών.

Σε συνέχεια των ανωτέρω, και σύμφωνα με τις απαιτήσεις του ΔΛΠ 10 «Γεγονότα μεταγενέστερα της περιόδου αναφοράς», η πανδημία θεωρείται ως ένα μη διορθωτικό γεγονός και ως εκ τούτου δεν απεικονίζεται στην αναγνώριση και επιμέτρηση των στοιχείων ενεργητικού και των υποχρεώσεων στις ετήσιες οικονομικές καταστάσεις την περίοδο 01.01 – 31.12.2019 της Εταιρείας.

A. Επιχειρηματικότητα:

- Η πτωτική πορεία της μέση τιμής της ηλεκτρικής ενέργειας (SMP) ακόμη και πριν από την κρίση COVID-19, οδήγησε σε σημαντική συμπίεση των εσόδων από τη λειτουργία της μονάδας παραγωγής της ΗΡΩΝ Π ΒΟΙΩΤΙΑΣ στα πλαίσια της προημερήσιας (spot) αγοράς του Ελληνικού Χρηματιστηρίου Ενέργειας (Ημερήσιος Ενεργειακός Προγραμματισμός, ΗΕΠ).
- Ταυτόχρονα όμως, η σημαντική και συνεχής πτώση των τιμών φυσικού αερίου του χρηματιστηριακού δείκτη TTF (Title Transfer Facility) μείωσε αντίστοιχα το κόστος προμήθειας ΥΦΑ, το οποίο αποτιμάται διεθνώς σε άμεση συσχέτιση με τον δείκτη TTF, και κατά συνέπεια μείωσε το μεταβλητό κόστος ηλεκτροπαραγωγής της μονάδας. Εδώ πρέπει να σημειωθεί ότι αυτό κατέστη δυνατό χάρη στην ετήσια στρατηγική προμήθειας φυσικού αερίου της εταιρείας η οποία εξασφάλισε την έμμεση πρόσβαση, μέσω τρίτων προμηθευτών, σε σημαντικό όγκο ΥΦΑ έναντι μειωμένης προμήθειας φυσικού αερίου αγωγού.
- Κατά συνέπεια, η εταιρεία κατάφερε αφενός μεν στον τομέα του μεταβλητού μικτού περιθωρίου κέρδους να αντισταθμίσει την αρνητική επίπτωση που είχε η πτώση των τιμών SMP αφετέρου δε στον τομέα της ανταγωνιστικότητας και της διασφάλισης επαρκούς επιπέδου παραγωγής να αντισταθμίσει την επίδραση της μειωμένης ζήτησης εξαιτίας της κρίσης COVID-19.

- Αξίζει να σημειωθεί ότι η δυσμενέστερη περίοδος ήταν αυτή των μηνών Απριλίου και Μαΐου λόγω της χαμηλής εποχιακής ζήτησης, της επιπλέον μείωσής της λόγω της κρίσης COVID-19 αλλά και του έντονου ανταγωνισμού κυρίως από τις μονάδες παραγωγής της ΔΕΗ οι οποίες προέβησαν σε αθρόες εισαγωγές ΥΦΑ. Η κατάσταση αναμένεται να βελτιωθεί σημαντικά από τα τέλη Μαΐου και έπειτα καθώς λόγω καιρικών συνθηκών και επανεκκίνησης της οικονομίας η ζήτηση θα αυξηθεί σημαντικά οδηγώντας σε υψηλότερες τιμές SMP την ώρα που οι τιμές TTF εξακολουθούν να παραμένουν σε ιστορικά χαμηλά επίπεδα.

B. Ρευστότητα:

- Τα προβλήματα ρευστότητας της Εταιρείας δεν είναι καινούρια και υφίστανται πολύ πριν από την πανδημία της νόσου του ιού COVID-19. Πιο συγκεκριμένα, προειδοποιητικές ενημερώσεις έχουν πραγματοποιηθεί κατά τη διάρκεια των τελευταίων διοικητικών συμβουλίων της Εταιρείας. Η μόνη ευελίξια ρευστότητας δίνεται μέσω της εταιρείας ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ στην οποία καθυστερείται η πληρωμή αγοράς φυσικού αερίου.
- Η καθυστέρηση των πληρωμών στην εταιρεία ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ γίνεται προκειμένου να εξασφαλιστεί η αποπληρωμή του Κυρίως Εξασφαλισμένου Ομολογιακού Δανείου (Secured Senior Bond Loan) στα τέλη Μαρτίου 2020 καθώς και η καταβολή στην GE ώστε να διασφαλιστεί η ορθή πορεία της «Κύριας Συντήρησης» (Major Inspection) που θα πραγματοποιηθεί το 3^ο τρίμηνο 2020.
- Την 31/3/2020, το υπόλοιπο του Κυρίως Εξασφαλισμένου Ομολογιακού Δανείου (Secured Senior Bond Loan) είναι σημαντικά μειωμένο, περίπου 13,0 εκατ. €.
- Δράσεις που έχουν αναληφθεί:
 - ο Εντός των ερχομένων μηνών αναμένεται η επιστροφή ποσού από την Δημόσια Επιχείρηση Προμήθειας Αερίου (ΔΕΠΑ) ως αποτέλεσμα της επιτυχούς διαπραγμάτευσης για την ΔΕΠΑ κατά της ΒΟΤΑΣ. Δυστυχώς μέχρι και σήμερα, δεν έχουμε λάβει κανέναν υπολογισμό, ούτε εξήγηση σχετικά με τον τρόπο υπολογισμού αυτού του ποσού.
 - ο Συνεχής προσπάθεια για την θεσμοθέτηση του συμψηφισμού των οφειλών και απαιτήσεων έναντι του ΑΔΜΗΕ, τόσο για τις ανταγωνιστικές όσο και για τις ρυθμιστικές χρεώσεις. Σε αυτή την περίπτωση, η εκχώρηση των περισσότερων απαιτήσεων της Εταιρείας κατά του ΑΔΜΗΕ, προς την ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (εάν δοθεί η σχετική άδεια προς τούτο από τους Δανειστές της Εταιρείας) θα βοηθούσε την Εταιρεία να μειώσει την οφειλή της προς την ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ και η τελευταία θα μπορούσε, εν συνεχεία, να συμψηφίσει τις απαιτήσεις και τις υποχρεώσεις της έναντι του ΑΔΜΗΕ.
 - ο Ενεργή υποστήριξη της εκ νέου ενεργοποίησης του προσωρινού μηχανισμού αποζημίωσης ευελίξιας που όπως είχε αρχικά προβλεφθεί, θα αυξήσει τα έσοδα της Εταιρείας και πιθανώς και την ταμειακή του θέση.
 - ο Διαπραγμάτευση για κεφάλαιο κίνησης είτε με τις τράπεζες-δανειστές είτε με έτερες τράπεζες.
- Στην παρούσα φάση δεν είναι δυνατόν να προβλεφθεί η εξέλιξη της πανδημίας της νόσου COVID-19 και το διάστημα για το οποίο θα επηρεάζει την οικονομία της χώρας και ιδίως τη λειτουργία της Εταιρείας. Παρόλα ταύτα η Εταιρεία σε συνεργασία και διαρκή επικοινωνία με τις μητρικές εταιρείες αυτής παρακολουθεί προσεκτικά τις εξελίξεις αναφορικά με το θέμα αυτό, εξετάζει διάφορα σενάρια και λαμβάνει μέτρα προκειμένου να εξασφαλίσει την απρόσκοπτη λειτουργία της στο προβλεπτό μέλλον. Συγκεκριμένα η Εταιρεία έχει ήδη σχεδιάσει και συμφωνήσει με τις μητρικές της εταιρείες να προβεί σε μείωση των δαπανών αυτής. Η βελτίωση της οργανωτικής λειτουργίας της Εταιρείας σε συνδυασμό με την αυξημένη ρευστότητα της Εταιρείας κατά την ημερομηνία σύνταξης των οικονομικών καταστάσεων αυτής και τη διαθέσιμη στήριξη των μητρικών της εταιρειών, δύναται, κατά την κρίση της Εταιρείας, να εξασφαλίσει τη λειτουργία της στο προβλεπτό μέλλον. Σημειώνεται ότι εκτός από τη συνέχιση της λειτουργίας της Εταιρείας, αποτελεί πρώτη προτεραιότητα για αυτήν, η διασφάλιση της ασφάλειας και υγείας των εργαζομένων της Εταιρείας

και κατ' επέκτασή της δημόσιας υγείας. Στα πλαίσια αυτά έχει πλήρως εναρμονιστεί με τις οδηγίες και τη νομοθεσία που έχει εφαρμόσει η Πολιτεία στο θέμα αυτό.

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΔΣ

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ

ΓΕΩΡΓΙΟΣ ΚΟΥΒΑΡΗΣ

ΓΕΩΡΓΙΟΣ ΔΑΝΙΟΛΟΣ

Ο ΛΟΓΙΣΤΗΣ

ΒΑΛΜΑΣ ΝΙΚΟΛΑΟΣ