Ανώνυμη Βιομηχανική Εμπορική Τεχνική Εταιρεία
Λ. Μεσογείων 85, 115 26 Αθήνα
ΑΡ. Μ.Α.Ε. 318/06/Β/86/28

ΕΤΗΣΙΑ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΕΚΘΕΣΗ

χρήσης

1 Ιανουαρίου έως 31 Δεκεμβρίου 2017

Σύμφωνα με το άρθρο 4 του Ν. 3556/2007 και τις επ' αυτού εκτελεστικές Αποφάσεις του Δ.Σ. της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

I. ΔΗΛΩΣΕΙΣ ΤΩΝ ΜΕΛΩΝ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ 3
II. ΈΚΘΕΣΗ ΕΛΕΓΧΟΥ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ ΛΟΓΙΣΤΗ 4
III. ΕΤΗΣΙΑ ΕΚΘΕΣΗ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ ΓΙΑ ΤΗ ΧΡΗΣΗ 2017 10
ΔΗΛΩΣΗ ΕΤΑΙΡΙΚΗΣ ΔΙΑΚΥΒΕΡΝΗΣΗΣ 25
IV. ΕΤΗΣΙΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΑΤΟΜΙΚΕΣ ΚΑΙ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ της 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2017 34
1 ΣΥΣΤΑΣΗ ΚΑΙ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ 43
2 ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ 43
3 ΠΕΡΙΛΗΨΗ ΣΗΜΑΝΤΙΚΩΝ ΛΟΓΙΣΤΙΚΩΝ ΑΡΧΩΝ 53
4 ΔΟΜΗ ΟΜΙΛΟΥ 70
5 ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΩΝ ΤΟΜΕΩΝ 76
6 ΑΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ 80
7 ΕΝΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ 83
8 ΕΠΕΝΔΥΤΙΚΑ ΑΚΙΝΗΤΑ 85
9 ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ 85
10 ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ 89
11 ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ 90
12 ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ - ΠΑΡΑΧΩΡΗΣΕΙΣ 90
13 ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ 92
14 ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΠΡΟΚΑΤΑΒΟΛΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ 93
15 ΣΥΜΒΑΣΕΙΣ ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ ΤΕΧΝΙΚΩΝ ΕΡΓΩΝ 95
16 ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ 95
17 ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΑ ΔΑΝΕΙΑ 96
18 ΠΑΡΑΓΩΓΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΜΕΣΑ 97
19 ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΓΙΑ ΑΠΟΖΗΜΙΩΣΗ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ 99
20 ΛΟΙΠΕΣ ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ 101
21 ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΙΣ 102
22 ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ 103
23 ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΕΣ 105
24 ΔΕΔΟΥΛΕΥΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ 105
25 ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΑ ΔΑΝΕΙΑ 106
26 ΚΕΦΑΛΑΙΟ 106
27 ΚΕΡΔΗ ΑΝΑ ΜΕΤΟΧΗ 107
28 ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ 107
29 ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΣΕΩΝ, ΕΞΟΔΑ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ ΚΑΙ ΕΡΕΥΝΩΝ-ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ 112
30 ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ/(ΕΞΟΔΑ) 114
31 ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΣΟΔΑ/(ΕΞΟΔΑ) 115
32 ΚΟΣΤΟΣ ΜΙΣΘΟΔΟΣΙΑΣ 115
33 ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ 115
34 ΣΚΟΠΟΙ ΚΑΙ ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΚΙΝΔΥΝΩΝ 116
35 ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ ΚΑΙ ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΕΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ 123
36 ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΑ ΕΜΠΡΑΓΜΑΤΑ ΒΑΡΗ 124
37 ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΤΗΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ 124
38 ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΜΕΤΑ ΤΗΝ ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΤΗΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ 127
39 ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ 127
V. ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΙ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ 1/1-31/12/2017 129

<u>Ι. ΔΗΛΩΣΕΙΣ ΤΩΝ ΜΕΛΩΝ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ</u>
(σύμφωνα με το άρθρο 4 παρ. 2 του Ν. 3556/2007)

Οι

1. Γεώργιος Περιστέρης, Πρόεδρος του Δ. Σ.
2. Εμμανουήλ Μαραγκουδάκης, Δ/νων Σύμβουλος
3. Γεώργιος Σπύρου, Εκτελεστικό Μέλος του Δ. Σ.

ΔΗΛΩΝΟΥΜΕ ΟΤΙ

Εξ' όσων γνωρίζουμε:

α. οι ετήσιες εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ για την περίοδο από 1η Ιανουαρίου 2017 έως την 31η Δεκεμβρίου 2017, οι οποίες καταρτίστηκαν σύμφωνα με τα ισχύοντα λογιστικά πρότυπα, απεικονίζουν κατά τρόπο αληθή τα στοιχεία του ενεργητικού και του παθητικού, την καθαρή θέση και τα αποτελέσματα χρήσεως του Ομίλου και της Εταιρείας καθώς και των επιχειρήσεων που περιλαμβάνονται στην ενοποίηση εκλαμβανομένων ως σύνολο, και

β. η Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου απεικονίζει κατά τρόπο αληθή την εξέλιξη, τις επιδόσεις και την θέση της Εταιρείας καθώς και των επιχειρήσεων που περιλαμβάνονται στην ενοποίηση εκλαμβανομένων ως σύνολο, συμπεριλαμβανομένης της περιγραφής των κυριότερων κινδύνων και αβεβαιοτήτων που αντιμετωπίζουν.

Αθήνα, 27 Απριλίου 2018

Ο Πρόεδρος του Δ.Σ	Ο Διευθύνων Σύμβουλος	Το μέλος του Δ.Σ.
Γεώργιος Περιστέρης	Εμμανουήλ Μαραγκουδάκης	Γεώργιος Σπύρου

II. ΈΚΘΕΣΗ ΕΛΕΓΧΟΥ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ ΛΟΓΙΣΤΗ

Προς τους Μετόχους της Εταιρείας ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ Α.Ε.

Έκθεση ελέγχου επί των εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων

Γνώμη

Έχουμε ελέγξει τις συνημμένες εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της εταιρείας «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» (η Εταιρεία), οι οποίες αποτελούνται από την εταιρική και ενοποιημένη κατάσταση οικονομικής θέσης της 31ης Δεκεμβρίου 2017, τις εταιρικές και ενοποιημένες 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 εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις παρουσιάζουν εύλογα, από κάθε ουσιώδη άποψη, την οικονομική θέση της Εταιρείας και των θυγατρικών αυτής (ο Όμιλος) κατά την 31η Δεκεμβρίου 2017, την χρηματοοικονομική τους επίδοση και τις ταμειακές τους ροές για τη χρήση που έληξε την ημερομηνία αυτή, σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ), όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση και συνάδουν με τις κανονιστικές απαιτήσεις του Κωδ. Ν.2190/1920.

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 παράγραφο της έκθεσής μας «Ευθύνες ελεγκτή για τον έλεγχο των εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων». Είμαστε ανεξάρτητοι από την Εταιρεία και τις ενοποιούμενες θυγατρικές της 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 εταιρικών και ενοποιημένων 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.

Σημαντικότερα θέματα ελέγχου

Τα σημαντικότερα θέματα ελέγχου είναι εκείνα τα θέματα που, κατά την επαγγελματική μας κρίση, ήταν εξέχουσας σημασίας στον έλεγχό μας επί των εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων της τρέχουσας χρήσεως. Τα θέματα αυτά και οι σχετιζόμενοι κίνδυνοι ουσιώδους ανακρίβειας αντιμετωπίστηκαν στο πλαίσιο του ελέγχου των εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων ως σύνολο, για τη διαμόρφωση της γνώμης μας επί αυτών και δεν εκφέρουμε ξεχωριστή γνώμη για τα θέματα αυτά.

© 2018 Grant Thornton Ορκωτοί Ελεγκτές Σύμβουλοι Επιχειρήσεων | Ζεφύρου 56, 175 64 Π. Φάληρο | Τ: +30 210 7280000 Φ: +30 210 7212222 | www.grant-thornton.gr

Σημαντικότερα θέματα ελέγχου	Πώς αντιμετωπίστηκε το σημαντικότερο θέμα ελέγχου στον έλεγχό μας
Αναγνώριση εσόδου	
Τα έσοδα του Ομίλου προέρχονται από διαφοροποιημένους τομείς δραστηριότητας. Η αναγνώριση των εσόδων από κατασκευαστικά έργα και των εσόδων που σχετίζονται με τις συμβάσεις παραχώρησης, έχουν προσδιοριστεί ως περιοχή ιδιαίτερου ελεγκτικού ενδιαφέροντος καθώς εμπεριέχουν πολυπλοκότητα που σχετίζεται με ιδιαίτερους λογιστικούς χειρισμούς σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ, κρίσεις και εκτιμήσεις της διοίκησης, οι οποίες ενέχουν ως ένα βαθμό αβεβαιότητα. Ειδικότερα, τα έσοδα του Ομίλου που σχετίζονται με κατασκευαστικά έργα προσδιορίζονται, όπως ορίζει και το Διεθνές Λογιστικό Πρότυπο 11, με βάση την ποσοστιαία ολοκλήρωσή τους, όπως αυτή προκύπτει από τη σχέση του πραγματοποιηθέντος κόστους ως προς το συνολικό εκτιμώμενο κόστος μέχρι την ολοκλήρωση του έργου. Τα έσοδα του Ομίλου που σχετίζονται με τις συμβάσεις παραχώρησης αναγνωρίζονται σύμφωνα με τα οριζόμενα της Διερμηνείας 12 της Επιτροπής Διερμηνειών των ΔΠΧΑ (ΕΔΔΠΧΑ 12) και των εκτιμήσεων της διοίκησης. Οι γνωστοποιήσεις του Ομίλου και της Εταιρείας σχετικά με τη λογιστική πολιτική, κρίσεις και εκτιμήσεις που χρησιμοποιήθηκαν για τα έσοδα περιλαμβάνονται στις σημειώσεις 2.δ(a), 3.η(i) 3.η(viii),5,12 και 15 των οικονομικών καταστάσεων.	Οι βασικές ελεγκτικές διαδικασίες που πραγματοποιήσαμε περιλάμβαναν μεταξύ άλλων: – Αξιολόγηση των παραδοχών αναγνώρισης στα έσοδα του μη τιμολογηθέντος εσόδου στο τέλος της χρήσης που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2017. – Επαναϋπολογισμός του ποσοστού ολοκλήρωσης των δεσμεύσεων εκτέλεσης με βάση τα έξοδα κατασκευών που έλαβαν χώρα καθώς και με βάση τις υπογεγραμμένες πιστοποιήσεις εκτέλεσης έργων από τους αρμόδιους μηχανικούς-υπεύθυνους για τα έργα. Τα πραγματικά έξοδα κατασκευών και οι υπογεγραμμένες πιστοποιήσεις εκτέλεσης ελέγχθηκαν σε δειγματοληπτική βάση. – Κατανόηση και ανάλυση των όρων των συμβάσεων παραχώρησης με σκοπό την υιοθέτηση του κατάλληλου μοντέλου αναγνώρισης βάσει των οριζόμενων διατάξεων της ΕΔΔΠΧΑ 12 – Επιβεβαίωση της ορθής λογιστικοποίησης των εσόδων που αναγνωρίσθηκαν στις οικονομικές καταστάσεις βάσει των οριζόμενων των διατάξεων της ΕΔΔΠΧΑ 12. – Αξιολόγηση της επάρκειας των γνωστοποιήσεων που περιλαμβάνονται στις σημειώσεις των οικονομικών καταστάσεων σχετικά με το θέμα αυτό.
Αξιολόγηση απομείωσης μη κυκλοφορούντων περιουσιακών στοιχείων	
Κατά την 31η Δεκεμβρίου 2017, ο Όμιλος έχει αναγνωρίσει άυλα περιουσιακά στοιχεία ύψους € 22.853 χιλ. (Εταιρεία: € 2.004 χιλ.) και ενσώματες ακινητοποιήσεις ύψους € 1.122.834 χιλ. (Εταιρεία: € 93.205 χιλ.). Επίσης, κατά την 31 Δεκεμβρίου 2017 η Εταιρεία κατέχει επενδύσεις σε θυγατρικές επιχειρήσεις ύψους € 288.641 χιλ.. και επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις ύψους € 4.188 χιλ. Τα άυλα περιουσιακά στοιχεία με περιορισμένη	Οι βασικές ελεγκτικές διαδικασίες που πραγματοποιήσαμε περιλάμβαναν μεταξύ άλλων: – Αξιολόγηση των διαδικασιών εντοπισμού από τη διοίκηση τυχόν ενδείξεων απομείωσης σε μη κυκλοφορούντα στοιχεία ενεργητικού. – Αξιολόγηση της διαδικασίας της διοίκησης κατάρτισης αξιόπιστων επιχειρηματικών πλάνων μέσω σύγκρισης της πραγματικής απόδοσης, σε

ωφέλιμη ζωή, οι ενσώματες ακινητοποιήσεις και οι επενδύσεις σε θυγατρικές και συγγενείς ελέγχονται για απομείωση όποτε υπάρχουν σχετικές ενδείξεις, το οποίο απαιτεί σημαντικό βαθμό κρίσης.

Ο έλεγχος απομείωσης προϋποθέτει τον προσδιορισμό των ανακτήσιμων ποσών κάθε Μονάδας Δημιουργίας Ταμειακών Ροών (ΜΔΤΡ) βάσει της αξίας λόγω χρήσης των εν λόγω στοιχείων του ενεργητικού. Ο υπολογισμός της αξίας λόγω χρήσης, προκύπτει από τη μέθοδο των προεξοφλημένων ταμειακών ροών, με βάση επιχειρηματικά πλάνα τα οποία ενσωματώνουν βασικές παραδοχές και εκτιμήσεις της διοίκησης, όπως ο ρυθμός αύξησης των εσόδων, οι κεφαλαιουχικές και λειτουργικές δαπάνες και τα επιτόκια προεξόφλησης που χρησιμοποιήθηκαν.

Δεδομένης της σημαντικότητας των εν λόγω κονδυλίων και της χρήσης παραδοχών και εκτιμήσεων της διοίκησης, θεωρούμε την αξιολόγηση απομείωσης των ως άνω μη κυκλοφορούντων στοιχείων του ενεργητικού, ως ένα εκ των σημαντικότερων θεμάτων ελέγχου.

Κατά τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2017 προέκυψε ποσό απομείωσης για τον Όμιλο ύψους € 2.340 χιλ. (Εταιρεία: € 7.957 χιλ.) σε σχέση με τις παραπάνω κατηγορίες μη κυκλοφορούντων περιουσιακών στοιχείων.

Οι γνωστοποιήσεις του Ομίλου και της Εταιρείας σχετικά με την λογιστική πολιτική, καθώς και τις παραδοχές και εκτιμήσεις που χρησιμοποιήθηκαν κατά την αξιολόγηση της απομείωσης των ως άνω στοιχείων του ενεργητικού περιλαμβάνονται στις σημειώσεις 2.δ(ε), 3 (β), 3 (ια), 6, 7, 9 και 10 των οικονομικών καταστάσεων.

σχέση με τις προηγούμενες προβλέψεις

- Αξιολόγηση της λογικότητας των παραδοχών και εκτιμήσεων της διοίκησης, όπως το εύλογο των χρησιμοποιηθέντων προεξοφλητικών επιτοκίων και την εφαρμογή γενικά αποδεκτών μεθόδων αποτίμησης.
- Εξέταση της μαθηματικής ακρίβειας των μοντέλων των προεξοφλημένων ταμειακών ροών
- Αξιολόγηση της επάρκειας των γνωστοποιήσεων που περιλαμβάνονται στις σημειώσεις των οικονομικών καταστάσεων σχετικά με το θέμα αυτό.

Στις ανωτέρω διαδικασίες, όπου αυτό κρίθηκε απαραίτητο, χρησιμοποιήσαμε ειδικό εμπειρογνώμονα της Grant Thornton.

Άλλες πληροφορίες

Η διοίκηση είναι υπεύθυνη για τις άλλες πληροφορίες. Οι άλλες πληροφορίες που περιλαμβάνονται στην Ετήσια Οικονομική Έκθεση, είναι η Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου, για την οποία γίνεται σχετική αναφορά στην "Έκθεση επί Άλλων Νομικών και Κανονιστικών Απαιτήσεων" και οι Δηλώσεις των Μελών του Διοικητικού Συμβουλίου, αλλά δεν περιλαμβάνουν τις οικονομικές καταστάσεις και την έκθεση ελέγχου επί αυτών.

Η γνώμη μας επί των εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων δεν καλύπτει τις άλλες πληροφορίες και δεν εκφράζουμε με τη γνώμη αυτή οποιασδήποτε μορφής συμπέρασμα διασφάλισης επί αυτών.

Σε σχέση με τον έλεγχό μας επί των εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων, η ευθύνη μας είναι να αναγνώσουμε τις άλλες πληροφορίες και, με τον τρόπο αυτό, να εξετάσουμε εάν οι άλλες πληροφορίες είναι ουσιωδώς ασυνεπείς με τις εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις ή τις γνώσεις που αποκτήσαμε κατά τον έλεγχο ή αλλιώς φαίνεται να είναι ουσιωδώς εσφαλμένες. Εάν, με βάση τις εργασίες που έχουμε εκτελέσει, καταλήξουμε στο συμπέρασμα ότι υπάρχει ουσιώδες σφάλμα σε αυτές τις άλλες πληροφορίες, είμαστε υποχρεωμένοι να αναφέρουμε το γεγονός αυτό. Δεν έχουμε τίποτα να αναφέρουμε σχετικά με το θέμα αυτό.

Ευθύνες της διοίκησης και των υπευθύνων για τη διακυβέρνηση επί των εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων

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

Κατά την κατάρτιση των εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων, η διοίκηση είναι υπεύθυνη για την αξιολόγηση της ικανότητας της Εταιρείας και του Ομίλου να συνεχίσουν τη δραστηριότητά τους, γνωστοποιώντας όπου συντρέχει τέτοια περίπτωση, τα θέματα που σχετίζονται με τη συνεχιζόμενη δραστηριότητα και τη χρήση της λογιστικής βάσης της συνεχιζόμενης δραστηριότητας, εκτός και αν η διοίκηση είτε προτίθεται να ρευστοποιήσει την Εταιρεία και τον Όμιλο ή να διακόψει τη δραστηριότητά τους, ή δεν έχει άλλη ρεαλιστική εναλλακτική επιλογή από το να προχωρήσει σε αυτές τις ενέργειες.

Η Επιτροπή Ελέγχου (άρθ. 44 ν.4449/2017) της Εταιρείας έχει την ευθύνη εποπτείας της διαδικασίας χρηματοοικονομικής αναφοράς της Εταιρείας και του Ομίλου.

Ευθύνες ελεγκτή για τον έλεγχο των εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων

Οι στόχοι μας είναι να αποκτήσουμε εύλογη διασφάλιση για το κατά πόσο οι εταιρικές και ενοποιημένες 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 εταιρικές και ενοποιημένες 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 εταιρικές και ενοποιημένες 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 την γνώμη μας. Ο κίνδυνος μη εντοπισμού ουσιώδους σφάλματος που οφείλεται σε απάτη είναι υψηλότερος από αυτόν που οφείλεται σε λάθος, καθώς η απάτη μπορεί να εμπεριέχει συμπαιγνία, πλαστογραφία, εσκεμμένες παραλείψεις, ψευδείς διαβεβαιώσεις ή παράκαμψη των δικλίδων εσωτερικού ελέγχου.

- Κατανοούμε τις δικλίδες εσωτερικού ελέγχου που σχετίζονται με τον έλεγχο, με σκοπό το σχεδιασμό ελεγκτικών διαδικασιών κατάλληλων για τις περιστάσεις, αλλά όχι με σκοπό την διατύπωση γνώμης επί της αποτελεσματικότητας των δικλίδων εσωτερικού ελέγχου της Εταιρείας και του Ομίλου.
- 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 βάσης 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 και του Ομίλου να συνεχίσουν τη δραστηριότητά τους. Εάν συμπεράνουμε ότι υφίσταται ουσιώδης αβεβαιότητα, είμαστε υποχρεωμένοι στην έκθεση ελεγκτή να επιστήσουμε την προσοχή στις σχετικές γνωστοποιήσεις των εταιρικών και ενοποιημένων 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 και ο Όμιλος να παύσουν να λειτουργούν ως συνεχιζόμενη δραστηριότητα.
- Αξιολογούμε τη συνολική παρουσίαση, τη δομή και το περιεχόμενο των εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων, συμπεριλαμβανομένων των γνωστοποιήσεων καθώς και το κατά πόσο οι εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις απεικονίζουν τις υποκείμενες συναλλαγές και τα γεγονότα με τρόπο που επιτυγχάνεται η εύλογη παρουσίαση.
- Συλλέγουμε επαρκή και κατάλληλα ελεγκτικά τεκμήρια αναφορικά με την χρηματοοικονομική πληροφόρηση των οντοτήτων ή των επιχειρηματικών δραστηριοτήτων εντός του Ομίλου για την έκφραση γνώμης επί των εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων. Είμαστε υπεύθυνοι για την καθοδήγηση, την επίβλεψη και την εκτέλεση του ελέγχου της Εταιρείας και των θυγατρικών της. Παραμένουμε αποκλειστικά υπεύθυνοι για την ελεγκτική μας γνώμη.

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

Επιπλέον, δηλώνουμε προς τους υπεύθυνους για τη διακυβέρνηση ότι έχουμε συμμορφωθεί με τις σχετικές απαιτήσεις δεοντολογίας περί ανεξαρτησίας και γνωστοποιούμε προς αυτούς όλες τις σχέσεις και άλλα θέματα που μπορεί εύλογα να θεωρηθεί ότι επηρεάζουν την ανεξαρτησία μας και τα σχετικά μέτρα προστασίας, όπου συντρέχει περίπτωση.

Από τα θέματα που γνωστοποιήθηκαν στους υπεύθυνους για τη διακυβέρνηση, καθορίζουμε τα θέματα εκείνα που ήταν εξέχουσας σημασίας για τον έλεγχο των εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων της τρέχουσας περιόδου και ως εκ τούτου αποτελούν τα σημαντικότερα θέματα ελέγχου.

Έκθεση επί Άλλων Νομικών και Κανονιστικών Απαιτήσεων

1. Έκθεση Διαχείρισης Διοικητικού Συμβουλίου

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

1. Στην Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου περιλαμβάνεται δήλωση εταιρικής διακυβέρνησης, η οποία παρέχει τα πληροφοριακά στοιχεία που ορίζονται στο άρθρο 43ββ του κ.ν. 2190/1920.
2. Κατά τη γνώμη μας η Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου έχει καταρτιστεί σύμφωνα με τις ισχύουσες νομικές απαιτήσεις των άρθρων 43α και 107Α και της παραγράφου 1 (περιπτώσεις γ' και δ') του άρθρου 43ββ του κ.ν. 2190/1920 και το περιεχόμενο αυτής αντιστοιχεί με τις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις της χρήσης που έληξε την 31/12/2017.
3. Με βάση τη γνώση που αποκτήσαμε κατά τον έλεγχό μας, για την Εταιρεία «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και το περιβάλλον της, δεν έχουμε εντοπίσει ουσιώδεις ανακρίβειες στην Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού της Συμβουλίου.

2. Συμπληρωματική Έκθεση προς την Επιτροπή Ελέγχου

Η γνώμη μας επί των συνημμένων εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων είναι συνεπής με τη Συμπληρωματική Έκθεσή μας προς την Επιτροπή Ελέγχου της Εταιρείας, που προβλέπεται από το άρθρο 11 του κανονισμού της Ευρωπαϊκής Ένωσης (ΕΕ) αριθ. 537/2014.

3. Παροχή Μη Ελεγκτικών Υπηρεσιών

Δεν παρείχαμε στην Εταιρεία και τις θυγατρικές της μη ελεγκτικές υπηρεσίες που απαγορεύονται σύμφωνα με το άρθρο 5 του κανονισμού της Ευρωπαϊκής Ένωσης (ΕΕ) αριθ. 537/2014. Οι επιτρεπόμενες μη ελεγκτικές υπηρεσίες που έχουμε παράσχει στην Εταιρεία και στις θυγατρικές της, κατά τη διάρκεια της χρήσεως που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2017 γνωστοποιούνται στη Σημείωση 29 των συνημμένων εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων.

4. Διορισμός Ελεγκτή

Διοριστήκαμε για πρώτη φορά ως Ορκωτοί Ελεγκτές Λογιστές της Εταιρείας με την από 30/06/2007 απόφαση της ετήσιας τακτικής γενικής συνέλευσης των μετόχων. Έκτοτε ο διορισμός μας έχει αδιαλείπτως ανανεωθεί για μία συνολική περίοδο 11 ετών με βάση τις κατ' έτος λαμβανόμενες αποφάσεις της τακτικής γενικής συνέλευσης των μετόχων.

Αθήνα, 30 Απριλίου 2018

Ο Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής

Παύλος Στελλάκης

Α.Μ. Σ.Ο.Ε.Λ. 24941

Grant Thornton
An instinct for growth™

Ορκωτοί Ελεγκτές Σύμβουλοι Επιχειρήσεων
Ζεφύρου 56, 17564 Παλαιό Φάληρο
Α.Μ. ΣΟΕΛ 127

III. ΕΤΗΣΙΑ ΕΚΘΕΣΗ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ ΓΙΑ ΤΗ ΧΡΗΣΗ 2017

Κύριοι Μέτοχοι,

Σύμφωνα με τις διατάξεις του Κ.Ν. 2190/1920 (άρθρο 43α παρ.3, άρθρο 107 παρ. 3 και άρθρο 136, παρ.2) όσο και του Ν. 3556/2007 άρθρο 4 παρ. 2(γ), 6, 7 & 8, τις αποφάσεις της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς 7/448/11-10-2007 άρθρο 2 και το Καταστατικό της Εταιρείας, σας υποβάλλουμε για την κλειόμενη χρήση από 01/01/2017 έως 31/12/2017 την ετήσια έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου, η οποία περιλαμβάνει, τις ελεγμένες εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις, τις σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων, την ετήσια Δήλωση Εταιρικής Διακυβέρνησης της Διοίκησης της Εταιρείας, καθώς και την έκθεση ελέγχου των ορκωτών ελεγκτών λογιστών.

Α. Χρηματοοικονομικές Εξελίξεις και Επιδόσεις Περιόδου Αναφοράς

Ολόκληρο το έτος 2017 χαρακτηρίστηκε από την συνεχιζόμενη προσπάθεια εξόδου της ελληνικής οικονομίας από την οικονομική κρίση και την επιδίωξη να επανέλθει αυτοδύναμα στις χρηματαγορές προκειμένου να εξασφαλίσει, με λογικό κόστος, τους απαιτούμενους πόρους για την εξυπηρέτηση των αυξημένων ταμειακών αναγκών του Δημοσίου, καθώς και για την υποστήριξη υλοποίησης του αναπτυξιακού προγράμματος της Κυβέρνησης. Στο πλαίσιο αυτό, και παρά την συνέχιση ισχύος των περιορισμών στην διακίνηση κεφαλαίων, το Ελληνικό Δημόσιο εξέδωσε, τον Ιούλιο 2017, ομόλογο πενταετούς διάρκειας με στόχο να αντλήσει 3 δισ. Ευρώ από τις χρηματαγορές για πρώτη φορά από το 2014. Το γεγονός της υπερκάλυψης του ποσού αυτού κατά 2,2 φορές σήμανε την ύπαρξη ενδιαφέροντος ξένων επενδυτών να επανεξετάσουν την Ελλάδα ως επενδυτικό προορισμό, γεγονός το οποίο οδήγησε την Ελληνική Κυβέρνηση να προβεί τον Φεβρουάριο 2018 στην έκδοση νέου ομολόγου, επταετούς διάρκειας και στόχο να αντλήσει 3 δισ. Ευρώ για την ενίσχυση της προσπάθειας να επαναφέρει την Ελληνική οικονομία σε έναν νέο κύκλο αναπτυξιακής πορείας. Το ποσό υπερκαλύφθηκε πάνω από δύο φορές, επιβεβαιώνοντας το πραγματικό ενδιαφέρον ξένων χρηματοοικονομικών και επενδυτικών οίκων για την αναπτυξιακή πορεία της Ελληνικής οικονομίας.

Στην πορεία αυτήν σημαντική συμβολή αναμένεται να έχει ο κλάδος των ΑΠΕ, και γενικότερα οι επιχειρηματικές δραστηριότητες που συνδέονται με την ενίσχυση της πράσινης οικονομίας και την προστασία του περιβάλλοντος. Οι δραστηριότητες αυτές συμβάλλουν αποτελεσματικά στην αειφόρο ανάπτυξη της παγκόσμιας οικονομίας, ενισχύουν σημαντικά το επενδυτικό ενδιαφέρον και δημιουργούν ευνοϊκές συνθήκες για την συνέχιση της αναπτυξιακής πορείας της Εταιρείας μας και την κατάκτηση ηγετικής θέσης στις αγορές που δραστηριοποιείται.

Η ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ συνέχισε να υλοποιεί το επενδυτικό της πρόγραμμα καθ΄όλην την διάρκεια του 2017, βάσει του επιχειρηματικού της σχεδιασμού για κάθε κλάδο στον οποίον δραστηριοποιείται και ειδικότερα:

α) στον κλάδο της ενέργειας ξεπέρασε το ορόσημο των χιλίων (1.000) MW ή ενός (1) GW εγκατεστημένης ισχύος ως ακολούθως:

	ΣΥΝΟΛΟ	ΕΛΛΑΔΑ	ΗΠΑ	ΠΟΛΩΝΙΑ	ΒΟΥΛΓΑΡΙΑ
ΑΙΟΛΙΚΑ	977,4	552,0	293,4	102,0	30
ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΑ	17,8	17,8			
ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	8,5	8,5			
ΒΙΟΜΑΖΑ	1,0	1,0			
ΣΥΝΟΛΟ	1.004,7*	579,3**	293,4	102,0	30,0

*986MW Αδειοδοτημένα-46,2 σε δοκιματική λειτουργία

**561MW Μη Αδειοδοτημένα

β) στον κλάδο της διαχείρισης απορριμμάτων συνεχίζεται η κατασκευή των σχετικών εγκαταστάσεων στην Περιφέρεια της Ηπείρου με στόχο να ξεκινήσει η λειτουργία τους στις αρχές του 2019. Η δυναμικότητα επεξεργασίας της μονάδας ανέρχεται σήμερα σε 105 χιλ. τόνους ετησίως.

γ) ο κατασκευαστικός κλάδος της Εταιρείας συνεχίζει να παρέχει τις υπηρεσίες του τόσο σε εξωτερικούς πελάτες όσο και εντός Ομίλου, κατασκευάζοντας τα έργα της Εταιρείας και των θυγατρικών της.

Για το 2017 οι ενοποιημένες πωλήσεις του Ομίλου κατά ΔΠΧΑ ανήλθαν σε 276,5 εκ. ευρώ έναντι 225,6 εκ. ευρώ το 2016, αυξημένες κατά 22,6 %, κυρίως λόγω των αυξημένων εσόδων από τις κατασκευές, την ενέργεια από ανανεώσιμες πηγές και τις παραχωρήσεις. Τα λειτουργικά κέρδη προ τόκων, φόρων και αποσβέσεων (EBITDA) ανέρχονται σε 147,5 εκ. ευρώ σε σύγκριση με 115,8 εκ. ευρώ την προηγούμενη χρήση, αυξημένα κατά 27,4%, συνεπεία κυρίως της αυξημένης ενεργειακής ισχύος του Ομίλου εν λειτουργία. Τα κέρδη προ φόρων διαμορφώθηκαν σε 57,0 εκ. ευρώ, αυξημένα κατά 57,1 % έναντι 36,3 εκ. ευρώ το 2016, ενώ τα καθαρά κέρδη μετά από φόρους και δικαιώματα μειοψηφίας διαμορφώθηκαν σε 37,1 εκ. ευρώ, αυξημένα κατά 79,6% (2016: 20,6 εκ. ευρώ)

Σχετικά με τα αποτελέσματα των επιμέρους κλάδων:

1) ο ενεργειακός κλάδος πραγματοποίησε έσοδα από πωλήσεις ενέργειας 173,0 εκ. ευρώ, αυξημένες κατά 14,5 % σε σχέση με το 2016, ενώ η λειτουργική κερδοφορία (EBITDA) ανήλθε σε 126,0 εκ. ευρώ, σημειώνοντας αύξηση κατά 15,7% σε σχέση με την αντίστοιχη περίοδο του έτους 2016. Η εν λόγω αύξηση οφείλεται κυρίως στην πλήρη (ετήσια) λειτουργία του αιολικού πάρκου ισχύος 73,2 MW στην νησίδα Αϊ-Γιώργης του Δήμου Λαυρεωτικής και στην έναρξη λειτουργίας τριών αιολικών πάρκων ισχύος 48,6 MW στον Δήμο Τανάγρας της Περιφέρειας Στερεάς Ελλάδος, κατά το πρώτο εξάμηνο 2017.

2) ο κλάδος εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας πραγματοποίησε έσοδα 13,6 εκ. ευρώ, σημειώνοντας μείωση 56,7% σε σχέση με το έτος 2016. Τα λειτουργικά κέρδη (EBITDA) του κλάδου ανήλθαν σε 1,0 εκ. ευρώ, έναντι 0,4 εκ. ευρώ του έτους 2016.

3) ο κύκλος εργασιών της κατασκευαστικής δραστηριότητας της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ προς τρίτους ανήλθε σε 38,7 εκ. ευρώ,, σημειώνοντας αύξηση κατά 28,0 % σε σχέση με το έτος 2016. Τα λειτουργικά κέρδη (EBITDA) του κλάδου διαμορφώθηκαν σε 18,5 εκ. ευρώ έναντι 6,4 εκ. ευρώ του έτους 2016. Το ανεκτέλεστο υπόλοιπο εργασιών σε τρίτους ανήλθε σε 21,1 εκ. ευρώ στο τέλος του 2017.

4) τέλος, τα έσοδα από τον κλάδο των παραχωρήσεων ανήλθαν σε 51,1 εκ. ευρώ έναντι ποσού 12,8 εκ. ευρώ του 2016 σημειώνοντας αύξηση 301,8% οφειλόμενη κυρίως στο γεγονός εκτέλεσης της κατασκευαστικής φάσης των έργων παραχώρησης. Τα λειτουργικά κέρδη (EBITDA) ανήλθαν σε 2,0 εκ. ευρώ έναντι οριακής λειτουργικής κερδοφορίας του έτους 2016.
Η χρηματοοικονομική θέση του Ομίλου παραμένει ισχυρή, με ταμειακά διαθέσιμα στο ύψος των 201,3 εκ. ευρώ και δανειακές υποχρεώσεις στο ύψος των 781,9 εκ. ευρώ, διαμορφώνοντας την καθαρή δανειακή θέση της Εταιρείας (τραπεζικές υποχρεώσεις μείον διαθέσιμα) στο επίπεδο των 563,9 εκ. ευρώ.

Σημειώνεται ότι στα ταμειακά διαθέσιμα του Ομίλου με ημερομηνία 31/12/2017 περιλαμβάνονται ποσά για επιστροφή, ύψους 24,6 εκ. ευρώ, που αφορούν εισπραχθείσες επιχορηγήσεις, λόγω ακύρωσης κατασκευής ή λήξης των χρονικών ορίων των αποφάσεων υπαγωγής ορισμένων Αιολικών Πάρκων.

Εντός του 2017, επεστράφησαν επιχορηγήσεις ποσού 62,5 εκ. ευρώ και επιπλέον εντός του 2018, επεστράφησαν επιχορηγήσεις ποσού 18,4 εκ. ευρώ.

Κατά την ημερομηνία έγκρισης των οικονομικών καταστάσεων, το εν λόγω υπόλοιπο είναι 6,2 εκ. ευρώ και θα επιστραφεί μόλις ολοκληρωθούν οι σχετικές διαδικασίες των αρμοδίων Υπηρεσιών του Υπουργείου Ανάπτυξης.

Το διανεμητέο μέρισμα σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 45 του ν. 2190/1920 ανέρχεται στο ποσό των 0,04 Ευρώ ανά μετοχή και έχει ήδη καταβληθεί ως προσωρινό μέρισμα, δυνάμει της από 27.11.2017 απόφασης του Διοικητικού Συμβουλίου της Εταιρείας.

Β. Σημαντικά γεγονότα για την χρήση 2017

Κατά το έτος 2017 σημειώθηκαν τα ακόλουθα σημαντικά γεγονότα:

1. Ξεκίνησε η λειτουργία συγκροτήματος αιολικών πάρκων, συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 48,6 MW, στον Δήμο Τανάγρας της Περιφέρειας Στερεάς Ελλάδος.

2. Ιδρύθηκε η Εταιρεία «ΑΕΙΦΟΡΙΚΗ ΗΠΕΙΡΟΥ ΑΕ», 100% θυγατρική του Ομίλου, η οποία ανέλαβε να υλοποιήσει και λειτουργήσει την μονάδα διαχείρισης απορριμμάτων της Περιφέρειας Ηπείρου. Οι εργασίες κατασκευής ξεκίνησαν τον Ιούλιο 2017 και αναμένεται να ολοκληρωθούν περί το τέλος του 2018, με στόχο να ξεκινήσει και η λειτουργία της μονάδας τον Ιανουάριο 2019.

3. Ενεργοποιήθηκε η συσταθείσα το 2016 Εταιρεία «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗΣΕΩΝ», 100% θυγατρική του Ομίλου, με στόχο την έκδοση εταιρικού ομολόγου ποσού € 60.000.000 προς ενίσχυση του επενδυτικού προγράμματος στην Ελλάδα και τις ΗΠΑ. Η Alpha Bank Α.Ε. και η Eurobank Ergasias Α.Ε. ήταν Συντονιστές και Κύριοι Ανάδοχοι της Δημόσιας Προσφοράς για την έκδοση του ομολόγου και την εισαγωγή των ομολογιών της «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΕ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗΣΕΩΝ» προς διαπραγμάτευση στην Κατηγορία Τίτλων Σταθερού Εισοδήματος της Οργανωμένης Αγοράς του Χρηματιστηρίου Αθηνών.

Με την ολοκλήρωση της Δημόσιας Προσφοράς την 19η Ιουλίου 2017, και σύμφωνα με τα συγκεντρωτικά στοιχεία κατανομής που παρήχθησαν με τη χρήση του Ηλεκτρονικού Βιβλίου Προσφορών (Η.ΒΙ.Π.) του Χρηματιστηρίου Αθηνών, διατέθηκαν συνολικά 60.000 κοινές ανώνυμες ομολογίες της Εταιρείας με ονομαστική αξία €1.000 εκάστη και αντλήθηκαν κεφάλαια ύψους €60.000.000. Η συνολική έγκυρη ζήτηση που εκδηλώθηκε από επενδυτές, οι οποίοι συμμετείχαν στη Δημόσια Προσφορά, ανήλθε σε €154,4 εκατ.

Η ευρεία ανταπόκριση του επενδυτικού κοινού είχε ως αποτέλεσμα να καλυφθεί η Δημόσια Προσφορά κατά 2, 57 φορές και το σύνολο των συμμετεχόντων επενδυτών να ανέλθει σε 2.881.
Η τελική απόδοση των Ομολογιών ορίστηκε σε 3,85%, το επιτόκιο των Ομολογιών σε 3,85% και η τιμή διάθεσης των Ομολογιών σε €1.000 εκάστη, ήτοι 100% της ονομαστικής αξίας της.

Οι Ομολογίες που κατανεμήθηκαν βάσει της ζήτησης που εκδηλώθηκε επί της απόδοσης 3,85% είναι οι εξής:
(α) 42.000 Ομολογίες (70% επί του συνόλου των εκδοθεισών Ομολογιών) κατανεμήθηκαν σε ιδιώτες Επενδυτές, επί συνολικού αριθμού 102.890 Ομολογιών για τις οποίες εκδηλώθηκε ζήτηση (δηλαδή ικανοποιήθηκε το 40,8% της εκδηλωθείσας ζήτησης στη συγκεκριμένη κατηγορία επενδυτών), και
(β) 18.000 Ομολογίες (30% επί του συνόλου των εκδοθεισών Ομολογιών) κατανεμήθηκαν σε Ειδικούς Επενδυτές, επί συνολικού αριθμού 42.531 Ομολογιών για τις οποίες εκδηλώθηκε ζήτηση (δηλαδή ικανοποιήθηκε το 42,3% της εκδηλωθείσας ζήτησης στην συγκεκριμένη κατηγορία επενδυτών).
(γ) Από τις 18.000 Ομολογίες που κατανεμήθηκαν σε Ειδικούς Επενδυτές, οι Ανάδοχοι έλαβαν για δικό τους λογαριασμό 7.920 Ομολογίες ως ακολούθως:

Ανάδοχος	**Κατανεμηθείσες Ομολογίες**
Alpha Bank A.E. και συνδεδεμένες εταιρείες	1.320
Eurobank Ergasias A.E. και συνδεδεμένες εταιρείες	1.650
Εθνική Χρηματιστηριακή Α.Ε.Π.Ε.Υ.	1.650
Τράπεζα Πειραιώς Α.Ε. και συνδεδεμένες εταιρείες	3.300
Σύνολο	**7.920**

4. Κατά την συνεδρίαση της 27ης Νοεμβρίου 2017, το ΔΣ αποφάσισε την διανομή προσωρινού μερίσματος στους μετόχους, ποσού Ευρώ 0,04 ανά μετοχή έναντι του καταβλητέου μερίσματος της χρήσης 2017. Σύμφωνα με την παράγραφο 11 του άρθρου 112 του νόμου 4387/2016, όπως τροποποιηθείσα ισχύει, το ποσό του μερίσματος υπόκειται σε παρακράτηση φόρου 15%, η δε καταβολή του πραγματοποιήθηκε την 17.01.2018.

5. Τον Δεκέμβριο του 2017 τέθηκε σε λειτουργία η δεύτερη επένδυση (Fluvanna) της Εταιρείας στο Ντάλας του Τέξας στις Η.Π.Α. και ολοκληρώθηκε η διαδικασία χρηματοδοτησης. Η εγκατεστημένη ισχύς του Fluvanna ανέρχεται στα 155,4 MW, παραγόμενη από 74 ανεμογεννήτριες GAMESA G116 2.1MW. Ο προϋπολογισμός της επένδυσης ανέρχεται στα $252,5 εκ. και η χρηματοδότησή της έχει ως ακολούθως:
χρηματοδότηση $152,5εκ. από την Goldman Sachs (Tax Equity Investment), δάνειο $60εκ. από την Copenhagen Infrastructure Partners και $40εκ. μετοχικό κεφάλαιο από την Terna Energy USA Holdings Corp.

Η παραγωγή του Fluvanna θα διατίθεται στην αγορά ενέργειας, και συγκεκριμένα στον διαχειριστή του συστήματος, στην τιμή που θα διαμορφώνουν οι επικρατούσες συνθήκες, χωρίς να υπάρχει εγγυημένο ύψος αυτής. Για την αντιστάθμιση του σχετικού κινδύνου και την εξασφάλιση του ελάχιστου ύψους της τιμής διάθεσης της παραγόμενης ενέργειας, η Εταιρεία έχει συνάψει σχετική σύμβαση με την Morgan Stanley Commodities διάρκειας 12 ετών.

6. Ολοκληρώθηκε η έρευνα που διεξήγαγε η Ελληνική Επιτροπή Ανταγωνισμού (ΕΕΑ), στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της, για σύμπραξη περιοριστική του ανταγωνισμού στην αγορά των δημοσίων έργων. Στην έρευνα αυτή ελέγχθηκε σχεδόν το σύνολο των Ελληνικών Κατασκευαστικών Εταιρειών – μεταξύ των οποίων και η Εταιρεία μας - όπως και σημαντικός αριθμός αλλοδαπών εταιρειών.

Στο πλαίσιο της ανωτέρω έρευνας αναφέρθηκε ως πιθανώς συμμετέχουσα, σε μία και μόνον περίπτωση προ είκοσι ετών, Εταιρεία, η οποία στο απώτατο παρελθόν συγχωνεύθηκε με την Εταιρεία μας δυνάμει διαδικασιών μετασχηματισμού.

Συνεπεία του ανωτέρω γεγονότος η Εταιρεία μας, με βάση το άρθρο 25α Ν. 3959/2011 αλλά και την υπ' αρ. 628/2016 απόφαση της Ολομέλειας της ΕΕΑ, υπέβαλε, για λόγους προφανούς εταιρικού συμφέροντος και συντόμου επιλύσεως ενόψει της βασίμως πιθανολογούμενης απαλλαγής της, αίτημα για υπαγωγή στις προβλεπόμενες διαδικασίες διευθέτησης διαφορών, δηλαδή σε διαδικασία συναινετικής επίλυσης.

Η Ολομέλεια της Επιτροπής Ανταγωνισμού με ομόφωνη απόφασή της, η οποία κοινοποιήθηκε στην Εταιρεία την 3η Αυγούστου 2017, κατά την απλοποιημένη διαδικασία Διευθέτησης Διαφορών του άρθρου 25α του ν. 3959/2011 και σύμφωνα με την υπ' αριθ. 628/2016 απόφασή της, διαπίστωσε ότι δεν στοιχειοθετείται διάπραξη παράβασης από την Εταιρεία ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ.

7. Επισημάνθηκε από την αρμόδια Διεύθυνση Λειτουργίας και Συντήρησης ότι η αποδοτικότητα των Αιολικών Πάρκων που έχουν τεθεί σε λειτουργία από το 1999-2000 (ήτοι η Τσιλικόκα, η Τσούκα, ο Προφήτης Ηλίας και το Πυργάρι) παραμένει σε υψηλά επίπεδα, καθιστώντας προφανές ότι θα εξακολουθήσουν να λειτουργούν και μετά το πέρας της 20ετίας που οι κατασκευαστές των Α/Γ υποδεικνύουν ως «εγγυημένη» περίοδο ωφέλιμης ζωής τους. Βασισμένη στα ανωτέρω, η αρμόδια Διεύθυνση εξέτασε όλους τους παράγοντες, τα τεχνικά – τεχνολογικά δεδομένα, καθώς και τις σχετικές διεθνείς πρακτικές και συνέταξε ειδική έκθεση προς το ΔΣ της Εταιρείας (συνημμένη στο πρακτικό συνεδρίασής του της 27/04/2018) εισηγούμενη την επέκταση της ωφέλιμης ζωής των Α/Π από 20 σε 25έτη που μπορεί να διασφαλιστεί χωρίς σημαντικές αλλαγές στην στρατηγική λειτουργίας και συντήρησής τους.

Στην ίδια έκθεση η Οικονομική Διεύθυνση του Ομίλου: **(1)**παραθέτει τα προβλεπόμενα κατά τα Διεθνή Λογιστικά Πρότυπα (IFRS) σχετικά με την παράταση της ωφέλιμης ζωής των Α/Γ, **(2)** επισημαίνει την αναγκαιότητα εφαρμογής του συγκεκριμένου μέτρου προκειμένου οι οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου να απεικονίζουν με την μεγαλύτερη δυνατή ακρίβεια την πραγματική του θέση και να διασφαλίζουν την πληρότητα και αρτιότητα της πληροφόρησης των μετόχων και του ευρύτερου επενδυτικού κοινού, και **(3)** καταγράφει, ως ακολούθως, τις προ φόρων επιπτώσεις της εν λόγω αλλαγής επί των οικονομικών καταστάσεων του Ομίλου:

Σε χιλ. Ευρώ	
Αποσβέσεις ασωμάτων παγίων περιουσιακών στοιχείων	128
Αποσβέσεις ενσωμάτων παγίων περιουσιακών στοιχείων	12.824
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων	(2.017)
Επίδραση στο χρηματοοικονομικό κόστος πρόβλεψης απεγκατάστασης	119
Σύνολο επίδρασης αλλαγής ωφέλιμης ζωής παγίων (αύξηση κερδών)	**11.054**

Η επίδραση αυτή θα βαίνει μειούμενη τα επόμενα έτη, καθώς τα παλαιότερα πάρκα του Ομίλου θα προσεγγίζουν την αρχικώς ορισμένη εικοσαετή ζωή τους, ενώ από τη στιγμή της λήξης της αρχικώς οριζόμενης ωφέλιμης ζωής τους και για τα επιπλέον πέντε έτη της επέκτασής της, η επίδραση θα είναι αρνητική.

Η Διοίκηση του Ομίλου, αποδεχόμενη την ανωτέρω εισήγηση, συμφωνεί ότι η λογιστικοποίηση της επέκτασης της ωφέλιμης διάρκειας ζωής των Α/Π θα ενισχύσει την ορθή παρουσίαση των οικονομικών καταστάσεων του Ομίλου και την αξιοπιστία της πληροφόρησης των μετόχων και όλων των ενδιαφερομένων για την οικονομικά μεγέθη, τις επιδόσεις και τις προοπτικές του. Για τον λόγο αυτόν δίνει τις κατάλληλες οδηγίες στην Οικονομική Διεύθυνση να προσαρμόσει αναλόγως τον χρόνο απόσβεσης των παραγωγικών παγίων στοιχείων του Ομίλου στα 25 έτη, διάρκεια που ανταποκρίνεται καλύτερα στην σημερινή πραγματικότητα παγκοσμίως.

Γ. Σημαντικά Γεγονότα μετά την λήξη της χρήσης 2017

Στις 9 Φεβρουαρίου 2018 συγκλήθηκε Έκτακτη Γενική Συνέλευση των Μετόχων και έλαβε τις κάτωθι αποφάσεις:

1. Ενέκρινε την εισηγητική πρόταση για την έγκριση της από 20.11.2017 απόφασης του Δ.Σ. περί διακοπής των αγορών ιδίων μετοχών καθώς και για την ακύρωση όλων των ιδίων μετοχών που κατείχε η Εταιρεία ήτοι 4.895.464 μετοχών, ονομαστικής αξίας € 0,30 εκάστη και την μείωση του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας κατά το ποσό των € 1.468.639,20.

2. Ενέκρινε την εισηγητική πρόταση για την αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας, με κατάργηση του δικαιώματος προτίμησης των παλαιών Μετόχων, κατά το ποσό των € 2.850.000, με καταβολή μετρητών, με την έκδοση 9.500.000 κοινών με ψήφο μετοχών ονομαστικής αξίας € 0,30 εκάστη και τιμή διάθεσης € 4,35 ανά μετοχή, το δε ποσό των τριάντα οκτώ εκατομμυρίων τετρακοσίων εβδομήντα πέντε χιλιάδων (€ 38.475.000) ευρώ να αχθεί σε ειδικό αποθεματικό της Εταιρείας από την έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιον.

3. Ενέκρινε νέο πρόγραμμα αγοράς ιδίων μετοχών μέχρι την συμπλήρωση του ποσοστού 10% του συνόλου των μετοχών της Εταιρείας, με κατώτατη τιμή αγοράς τριάντα λεπτά του ευρώ (0,30 €) και ανώτατη τιμή τριάντα ευρώ (30,00 €), η οποία θα πραγματοποιηθεί εντός χρονικού διαστήματος είκοσι τεσσάρων (24) μηνών, ήτοι το αργότερο μέχρι και την 8η Φεβρουαρίου 2020, και εξουσιοδότησε το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας για την λήψη των σχετικών αποφάσεων ως προς την έναρξη και λήξη του προγράμματος, τον καθορισμό της τιμής απόκτησης καθώς και την τήρηση όλων των σχετικών με την ως άνω έγκριση νόμιμων διατυπώσεων.

4. Στις 30 Μαρτίου 2018 η Έκτακτη Γενική Συνέλευση των Μετόχων ενέκρινε εισήγηση του Διοικητικού Συμβουλίου για την αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας κατά το ποσό των 25.062.165,92 € με κεφαλαιοποίηση μέρους του ειδικού αποθεματικού από την έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο με αύξηση της ονομαστικής αξίας της μετοχής από 0,30 € σε 0,52 € και ταυτόχρονη μείωση του μετοχικού κεφαλαίου κατά το ποσό των 25.062.165,92 € με αντίστοιχη μείωση της ονομαστικής αξίας κάθε μετοχής από 0,52 € σε 0,30 € και την επιστροφή του ποσού της μείωσης, 0,22 € ανά μετοχή, στους Μετόχους. Σύμφωνα με τις διατάξεις του αρθ. 4 του Κ.Ν.2190/20, η επιστροφή κεφαλαίου δεν μπορεί να γίνει πριν την παρέλευση τουλάχιστον 2 μηνών από την εγκριτική απόφαση του Υπουργείου Οικονομίας και Ανάπτυξης– Γενική Γραμματεία Εμπορίου, η οποία και αναμένεται.

Δ . Προοπτικές, κίνδυνοι και αβεβαιότητες

Για τον Όμιλο ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ, το 2018 θα αποτελέσει ένα ακόμη αποφασιστικό βήμα προς την καθιέρωσή του ως σταθερός επιχειρηματικός φορέας βιώσιμης ανάπτυξης όχι μόνο στην Ελληνική αλλά και στις διεθνείς αγορές των ΑΠΕ και της πράσινης οικονομίας γενικότερα. Στο πλαίσιο αυτό, οι προοπτικές του Ομίλου για το 2018 διαμορφώνονται ιδιαίτερα θετικά δεδομένου ότι:

α) ολοκληρώθηκε η κατασκευή και σύντομα θα αρχίσει η πλήρης λειτουργία δύο νέων επενδύσεων στην Ελλάδα (Βέρμιο 44,0 MW και Ραχούλα ΙΙΙ 6 MW)

β) η επένδυση του Ομίλου στο Τέξας των ΗΠΑ (FLUVANNA) θα είναι σε πλήρη λειτουργία καθ' όλην την διάρκεια του 2018

γ) θα ξεκινήσει η λειτουργία της επένδυσης για την διαχείριση των απορριμμάτων της Περιφέρειας Ηπείρου πριν στις αρχές του 2019

δ) αναμένεται η υπογραφή της σύμβασης της Εταιρείας με την Περιφέρεια Πελοποννήσου, που θα σηματοδοτήσει και την έναρξη των κατασκευαστικών εργασιών της επένδυσης για την διαχείριση των απορριμμάτων της Περιφέρειας

ε) εξετάζεται η υλοποίηση νέων επενδύσεων ΑΠΕ στην Ελλάδα και τις ΗΠΑ, συνολικού δυναμικού περί τα 300 MW.

Βεβαίως, παρά τις ανωτέρω θετικές προοπτικές, η Διοίκηση γνωρίζει ότι εξωγενείς παράγοντες συνδεόμενοι με την γενικότερη πορεία της Ελληνικής οικονομίας ενδέχεται να επηρεάσουν αρνητικά την λειτουργία της αγοράς και να προκαλέσουν καθυστέρηση στην υλοποίηση του επενδυτικού προγράμματος του Ομίλου στην Ελλάδα. Για να αντιμετωπιστεί αυτό το ενδεχόμενο και να μετριαστούν οι αρνητικές του επιπτώσεις επί των οικονομικών μεγεθών του Ομίλου, η Διοίκηση επιδιώκει την επέκταση της δραστηριότητας του Ομίλου στο εξωτερικό, παρακολουθεί συνεχώς τις εξελίξεις στην Ελληνική οικονομία, συνομιλεί και συνεργάζεται με χρηματοοικονομικούς παράγοντες και ειδικούς αναλυτές των διεθνών αγορών και, σε άμεση, συνεχή και συστηματική συνεργασία με τα αρμόδια διευθυντικά στελέχη του Ομίλου, σχεδιάζει και εφαρμόζει μέτρα αντιμετώπισης κάθε εντοπιζόμενου κινδύνου.

Αποτέλεσμα της ανωτέρω μεθόδευσης είναι ότι η Εταιρεία, κατά την ημερομηνία αναφοράς των ετήσιων Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων, διατηρεί ικανοποιητική κεφαλαιακή επάρκεια, κερδοφορία και ρευστότητα, συνεχίζει να είναι απόλυτα συνεπής έναντι των υποχρεώσεών της προς προμηθευτές, Δημόσιο, ασφαλιστικούς οργανισμούς κ.λπ. πιστωτές και υλοποιεί με επιτυχία το επενδυτικό της πρόγραμμα, ενώ ταυτόχρονα διανέμει μέρισμα ή/και επιστρέφει κεφάλαιο στους μετόχους της.

Οι δραστηριότητες του Ομίλου υπόκεινται και σε άλλους κινδύνους και αβεβαιότητες, όπως κίνδυνο της αγοράς (διακυμάνσεις στις συναλλαγματικές ισοτιμίες, στα επιτόκια, στις τιμές της αγοράς κ.λπ.), χρηματοοικονομικούς κινδύνους (πιστωτικό κίνδυνο, κίνδυνο ρευστότητας κ.λπ.), καιρικές και ανεμολογικές συνθήκες.

Για την αντιμετώπιση των χρηματοοικονομικών κινδύνων και τον περιορισμό της αρνητικής επίδρασής τους στα αποτελέσματα, ο Όμιλος παρακολουθεί τις διακυμάνσεις των μεταβλητών που επηρεάζουν το κόστος και τις πωλήσεις και χρησιμοποιεί τα κατάλληλα, κατά περίπτωση προϊόντα, όπως καταθέσεις σε τράπεζες, εμπορικούς χρεώστες και πιστωτές, λοιπούς λογαριασμούς εισπρακτέους και πληρωτέους, χρεόγραφα, μακροπρόθεσμα και βραχυπρόθεσμα δάνεια.

Βασικότεροι κίνδυνοι και αβεβαιότητες στις δραστηριότητες του Ομίλου είναι οι ακόλουθοι:

Πιστωτικός κίνδυνος

Ο Όμιλος ελέγχει διαρκώς τις απαιτήσεις του και ενσωματώνει τις προκύπτουσες πληροφορίες στον πιστωτικό του έλεγχο.

Το σύνολο των απαιτήσεων του ενεργειακού κλάδου αφορά στον ευρύτερο Δημόσιο τομέα στο εσωτερικό (συμπεριλαμβανομένων του ΛΑΓΗΕ και του ΔΕΔΔΗΕ) και στο εξωτερικό, ενώ το ίδιο ισχύει και για το μεγαλύτερο μέρος των απαιτήσεων του κατασκευαστικού κλάδου.

Ο Όμιλος παραδοσιακά, λόγω της φύσης των εργασιών του, δεν εκτίθεται σε σημαντικό πιστωτικό κίνδυνο από εμπορικές απαιτήσεις, εκτός από καθυστερήσεις των εισπράξεων από τον ΛΑΓΗΕ, που έχουν περιοριστεί σημαντικά με την εφαρμογή του Ν.4254/14.

Ο πιστωτικός κίνδυνος για τα χρηματικά διαθέσιμα και τις λοιπές απαιτήσεις είναι χαμηλός, δεδομένου ότι οι συναλλασσόμενοι είναι τράπεζες με υψηλής ποιότητας κεφαλαιακή διάρθρωση, το Δημόσιο ή εταιρείες του ευρύτερου Δημόσιου τομέα ή ισχυροί επιχειρηματικοί όμιλοι. Επίσης, η Διοίκηση πιστεύει ότι κατά το 2018 θα συνεχιστεί ο περιορισμός των ελλειμμάτων στο σύστημα διαχείρισης της ενέργειας, όπως έχουν υποσχεθεί αρμόδιες αρχές και φορείς, οπότε θα περιοριστεί ο πιστωτικός κίνδυνος αναφορικά με τις απαιτήσεις του ενεργειακού κλάδου τόσο για την μητρική όσο και για τις υπόλοιπες ελληνικές εταιρείες του Ομίλου.

Τέλος, θεωρεί ότι όλα τα ανωτέρω χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία για τα οποία έχουν πραγματοποιηθεί οι απαραίτητες απομειώσεις είναι υψηλής πιστωτικής ποιότητας.

Συναλλαγματικός κίνδυνος

Ο Όμιλος δραστηριοποιείται, εκτός από την Ελλάδα, στην Ανατολική Ευρώπη και τις Ηνωμένες Πολιτείες Αμερικής και συνεπώς είναι δυνατόν να εκτεθεί σε κίνδυνο συναλλαγματικών ισοτιμιών που μπορεί να προκύψουν από την ισοτιμία ευρώ με άλλα νομίσματα. Αυτό το είδος κινδύνου μπορεί να προκύψει μόνο από εμπορικές συναλλαγές σε ξένο νόμισμα, από επενδύσεις χρηματοοικονομικών στοιχείων σε ξένο νόμισμα, όπως επίσης και από καθαρές επενδύσεις σε οικονομικές οντότητες του εξωτερικού. Για να περιορίσει τον κίνδυνο αυτών, ιδιαίτερα στις Η.Π.Α. όπου τα ποσά των συναλλαγών/προμηθειών είναι μεγάλα, ο Όμιλος αξιοποιεί τα παραγόμενα επί τόπου ταμειακά πλεονάσματα σε δολάρια. Κατά τη φάση της λειτουργίας όλες οι σχετικές δαπάνες και τα έσοδα πραγματοποιούνται σε δολάρια Η.Π.Α., αποκλείοντας κάθε ενδεχόμενο δημιουργίας συναλλαγματικής διαφοράς.

Για την αντιμετώπιση αυτού του κινδύνου, το τμήμα χρηματοοικονομικής διαχείρισης του Ομίλου παρακολουθεί συστηματικά τις μεταβολές των ισοτιμιών και μεριμνά ώστε να μην επιφέρουν αρνητικές συνέπειες στα διαθέσιμά του.

Σε ότι αφορά στις συναλλαγές της Εταιρείας με οίκους του εξωτερικού, αυτές γίνονται κατά κανόνα με ευρωπαϊκούς Ομίλους όπου το νόμισμα διακανονισμού είναι το ευρώ και ως εκ τούτου δεν προκύπτει συναλλαγματικός κίνδυνος

Κίνδυνος επιτοκίου

Η πολιτική του Ομίλου είναι να ελαχιστοποιεί την έκθεση στον κίνδυνο επιτοκίου όσον αφορά στη μακροπρόθεσμη χρηματοδότηση της λειτουργίας του. Στο πλαίσιο αυτής της πολιτικής, τα μακροπρόθεσμα δάνεια που λαμβάνει ο Όμιλος είτε φέρουν σταθερό επιτόκιο είτε αντισταθμίζονται για το σύνολο σχεδόν της διάρκειας τους. Έτσι, το 30,8% του μακροπρόθεσμου δανεισμού του Ομίλου αναφέρεται σε δάνεια σταθερού επιτοκίου, το 30,1% αναφέρεται σε δάνεια κυμαινόμενου επιτοκίου που έχουν αντισταθμιστεί μέσω παραγώγων με τα οποία ανταλλάσσονται μελλοντικές πληρωμές σταθερού επιτοκίου έναντι εισπράξεων κυμαινόμενου επιτοκίου, ενώ το 39,1% σε δάνεια κυμαινόμενου επιτοκίου με βάση κατά περίπτωση το euribor ή το wibor.

Ο βραχυπρόθεσμος δανεισμός του Ομίλου είναι στο σύνολο του σε ευρώ με κυμαινόμενο επιτόκιο συνδεδεμένο με το euribor. Τα βραχυπρόθεσμα δάνεια λαμβάνονται, κατά κύριο λόγο, ως γέφυρα κάλυψης προσωρινών χρηματοδοτικών αναγκών κατά την φάση της υλοποίησης - κατασκευής των επενδύσεων του Ομίλου.

Τα δάνεια αυτά αποπληρώνονται είτε κατά την είσπραξη των σχετικών κρατικών επιχορηγήσεων είτε με τη σύναψη μακροπρόθεσμων δανείων με την ολοκλήρωση κατασκευής και τη θέση σε παραγωγική λειτουργία των αιολικών πάρκων. Κατά συνέπεια ο Όμιλος εκτίθεται σε κίνδυνο επιτοκίου προερχόμενο από τον βραχυπρόθεσμο δανεισμό και το μέρος του μακροπρόθεσμου δανεισμού που είναι σε κυμαινόμενο επιτόκιο.

Ανάλυση ευαισθησίας κινδύνου επιτοκίου

Ο παρακάτω πίνακας παρουσιάζει την ευαισθησία του αποτελέσματος της χρήσης έναντι του βραχυπρόθεσμου δανεισμού και των καταθέσεων του Ομίλου, σε μια μεταβολή του επιτοκίου της τάξεως του +20% –20% (2016: +/-20% επίσης). Οι αλλαγές στα επιτόκια εκτιμάται ότι κινούνται σε μία λογική βάση σε σχέση με τις πρόσφατες συνθήκες της αγοράς και μέχρι σήμερα παρουσιάζονται σταθερές σε σχέση με την προηγούμενη χρήση.

	2017		2016	
Ποσά σε χιλ. €	**20%**	**(20%)**	**20%**	**(20%)**
Αποτέλεσμα χρήσης μετά από φόρους - Όμιλος	(109)	109	(107)	107
Αποτέλεσμα χρήσης μετά από φόρους - Εταιρεία	(71)	71	2	(2)

Ο Όμιλος δεν εκτίθεται σε άλλους κινδύνους τιμών επιτοκίων.

Ανάλυση κινδύνου αγοράς

Ο Όμιλος, για τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά του στοιχεία δεν εκτίθεται σε κίνδυνο αγοράς.

Ανάλυση κινδύνου ρευστότητας

Η ρευστότητα του Ομίλου κρίνεται ικανοποιητική, καθώς, εκτός από τα υπάρχοντα χρηματικά διαθέσιμα, τα λειτουργούντα αιολικά πάρκα δημιουργούν συνεχείς, ικανοποιητικές χρηματορροές. Οι καθαρές χρηματορροές κατά το 2017 από λειτουργικές δραστηριότητες ανήλθαν σε 151,5 εκ ευρώ έναντι 28,3 εκ ευρώ το 2016. Ο Όμιλος διαχειρίζεται τις ανάγκες ρευστότητας με τακτικό ταμειακό προγραμματισμό, προσεκτική παρακολούθηση των μακροπρόθεσμων χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων και μεθοδική διαχείριση 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 μετρητά και διαθέσιμα σε τράπεζες για να καλύψει ανάγκες ρευστότητας για περιόδους έως 30 ημερών. Τα κεφάλαια για τις μεσοπρόθεσμες ανάγκες ρευστότητας αποδεσμεύονται από προθεσμιακές καταθέσεις της Εταιρείας.

Λοιποί κίνδυνοι και αβεβαιότητες

Η Εταιρεία παραμένει εκτεθειμένη στις βραχυχρόνιες διακυμάνσεις των ανεμολογικών και υδρολογικών δεδομένων, κάτι όμως που δεν επηρεάζει την μακροχρόνια αποδοτικότητα των έργων της, καθώς για την υλοποίηση των επενδύσεων της προηγούνται εκτεταμένες μελέτες που αφορούν στην μακρόχρονη συμπεριφορά των παραπάνω δεδομένων.

Ο κατασκευαστικός κλάδος της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ υπόκειται σε σημαντικές διακυμάνσεις, τόσο όσον αφορά στον κύκλο εργασιών, όσο και στην κερδοφορία των επιμέρους κατασκευαστικών έργων, καθώς η κατασκευαστική δραστηριότητα, ιδιαιτέρως των εξειδικευμένων εταιρειών όπως η δική μας, ενέχει αυξημένη μεταβλητότητα που σχετίζεται κυρίως με την συνεχιζόμενη ανανέωση του ανεκτέλεστου υπολοίπου των κατασκευαστικών συμβάσεων προς τρίτους, που κυρίως είναι φορείς του Δημοσίου.

Ε. Ορισμοί και συμφωνία των Εναλλακτικών Δεικτών Μέτρησης Απόδοσης ("ΕΔΜΑ")

Κατά την περιγραφή των επιδόσεων του Ομίλου χρησιμοποιούνται δείκτες όπως:

«EBIT» είναι ένας δείκτης με τον οποίο η Διοίκηση του Ομίλου κρίνει την λειτουργική απόδοση ενός τομέα δραστηριότητας. Το στοιχείο ορίζεται ως: Κέρδη /(ζημίες) προ φόρου εισοδήματος, +/- Καθαρά Χρηματοοικονομικά αποτελέσματα, +/- Συναλλαγματικές Διαφορές αποτίμησης, +/- Αποτελέσματα από συγγενείς εταιρείες, +/- Κέρδη/(Ζημιές) από πώληση συμμετοχών και χρεογράφων, +/- Πρόβλεψη υποτίμησης συμμετοχών και χρεογράφων, +/- Κέρδη/(Ζημιές) από χρηματοοικονομικά μέσα αποτιμώμενα στην εύλογη αξία», όπως παρουσιάζεται στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις (Σημ.5).

«Καθαρό χρέος / (Πλεόνασμα)» είναι ένας δείκτης με τον οποίο η Διοίκηση του Ομίλου κρίνει την ταμιακή θέση ενός τομέα δραστηριότητας σε κάθε χρονική στιγμή. Το στοιχείο ορίζεται ως το σύνολο των υποχρεώσεων από δάνεια μείον τα χρηματικά διαθέσιμα (εξαιρώντας τα ποσά των επιχορηγήσεων προς επιστροφή (Σημ. 16 των συνημμένων οικονομικών καταστάσεων)) μείον τις δεσμευμένες καταθέσεις (περιλαμβάνονται στο κονδύλι «Προκαταβολές και Λοιπές απαιτήσεις». (Σημ. 16 των συνημμένων οικονομικών καταστάσεων))», όπως παρουσιάζεται στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις (Σημ.5).

Το *«EBITDA»* ορίζεται ως το *EBIT*, πλέον οι αποσβέσεις χρήσης, μείον οι αναλογούσες στη χρήση αποσβέσεις επιχορηγήσεων παγίων», όπως παρουσιάζεται στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις. (Σημ. 5)

Ο Δείκτης Τραπεζικός Δανεισμός προς Σύνολο Απασχολούμενων Κεφαλαίων. Ως Σύνολο Απασχολούμενων Κεφαλαίων ορίζει το σύνολο των ιδίων κεφαλαίων, του τραπεζικού δανεισμού, των τίτλων που έχουν εκδοθεί στα πλαίσια του tax equity investment (Σημ. 22 των συνημμένων οικονομικών καταστάσεων), η αποπληρωμή των οποίων έπεται της εξυπηρέτησης του πρωτογενούς χρέους των αντίστοιχων Αιολικών Πάρκων και διενεργείται μόνο στο βαθμό που υπάρχουν οι απαιτούμενες αποδόσεις από την λειτουργία τους, των κρατικών επιχορηγήσεων μειωμένο κατά το ποσό των ταμειακών διαθεσίμων που δεν υπόκεινται σε οποιοδήποτε περιορισμό χρήσης ή δέσμευση.

Ο δείκτης κατά το τέλος των χρήσεων 2017 και 2016 έχει ως εξής:

Ποσά σε χιλ. €	31/12/2017	31/12/2016
Τραπεζικός δανεισμός	781.960	667.856
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων	378.749	355.230
Τραπεζικός δανεισμός	781.960	667.856
Χρηματοοικονομικές Υποχρεώσεις από δευτερογενείς τίτλους	159.370	48.554
Επιχορηγήσεις	143.294	159.156
Μείον:		
Μετρητά	201.328	164.399
Δεσμευμένες καταθέσεις	41.353	36.007
Επιχορηγήσεις προς επιστροφή	(24.594)	(87.051)
Μετρητά και καταθέσεις	218.087	113.355
Κεφάλαια	**1.245.286**	**1.117.441**
Τραπεζικός δανεισμός/ Σύνολο Απασχολούμενων Κεφαλαίων	**63%**	**60%**

Ζ. Ίδιες Μετοχές

Η Εταιρεία κατά την περίοδο 01/01/2017 – 31/12/2017 αγόρασε 579.199 ίδιες μετοχές ονομαστικής αξίας ευρώ 173.760 και με αξία αγοράς 2.069.841 ευρώ. Ο συνολικός αριθμός ιδίων μετοχών που κατείχε η Εταιρεία στις 31/12/2017 ανερχόταν σε 4.895.464 μετοχές, δηλαδή 4,48% του συνολικού κεφαλαίου, με συνολικό κόστος κτήσης 13.081.683 ευρώ.

Η. Συναλλαγές με Συνδεδεμένα Μέρη

Ως συνδεδεμένα μέρη κατά το Δ.Λ.Π. 24 νοούνται, θυγατρικές εταιρείες, εταιρείες με κοινό ιδιοκτησιακό καθεστώς ή/και Διοίκηση με την Εταιρεία, συγγενείς με αυτήν εταιρείες, καθώς και η μητρική Εταιρεία και οι θυγατρικές της μητρικής Εταιρείας, επίσης τα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου και τα Διοικητικά στελέχη της Εταιρείας. Η Εταιρεία προμηθεύεται από τα συνδεδεμένα μέρη αγαθά και υπηρεσίες, ενώ και η ίδια προμηθεύει αγαθά και παρέχει υπηρεσίες σε αυτά.

Οι συναλλαγές και τα υπόλοιπα για την χρήση 2017 είναι οι εξής:

ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ				
	ΠΩΛΗΣΕΙΣ	**ΑΓΟΡΕΣ**	**ΑΠΑΙΤΗΣΗ**	**ΥΠΟΧΡΕΩΣΗ**
ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ				
TERNA ENERGY OVERSEAS LTD	-	-	79.274	-
HELLAS SMARTICKET Α.Ε.	-	-	8.841	-
ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΑΝΟΡΑΜΑΤΟΣ ΔΕΡΒΕΝΟΧΩΡΕΙΩΝ Α.Ε.	441.357	-	377.893	-
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ- ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	-	-	-	-
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΕΡΒΟΥΝΙΟΥ Α.Ε	283.620	1.490.562	273.620	23.787.430
IWECO ΧΩΝΟΣ ΛΑΣΙΘΙΟΥ ΚΡΗΤΗΣ Α.Ε.	154.500	196.792	-	3.257.293
ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΈΒΡΟΥ ΑΕ	329.600	1.333.225	-	20.148.733
ΑΙΟΛΙΚΗ ΡΑΧΟΥΛΑΣ ΔΕΡΒΕΝΟΧΩΡΙΩΝ Α.Ε.	990.567	-	1.897.247	56
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΔΕΡΒΕΝΟΧΩΡΙΩΝ ΑΕ	275.000	-	77.541	1.720.000
Τε & ΣΙΑ ΑΙΟΛ. ΡΟΚΑΝΙ ΔΕΡΒΕΝΟΧ. ΟΕ	-	-	17.178	-
Τε & ΣΙΑ ΑΙΟΛ. ΜΑΡΜΑΡΙΟΥ ΕΥΒΟΙΑΣ ΟΕ	8.201	-	252.421	-
Τε & ΣΙΑ ΕΝΕΡΓ. ΠΕΤΡΙΩΝ ΕΥΒΟΙΑΣ ΟΕ	-	-	32.552	-
Τε & ΣΙΑ ΕΝΕΡΓ. ΔΥΣΤΙΩΝ ΕΥΒΟΙΑΣ ΟΕ	871	-	56.563	-
ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΥΣΤΙΑΣ ΕΥΒΟΙΑΣ Α.Ε.	-	-	-	-
Τε & ΣΙΑ ΕΝΕΡΓ. ΚΑΦΗΡΕΩΣ ΕΥΒΟΙΑΣ ΟΕ	174.636	-	216.549	-

Τε & ΣΙΑ ΕΝΕΡΓ. ΣΤΥΡΩΝ ΕΥΒΟΙΑΣ ΟΕ	2.232	-	46.610	-
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΝΕΑΠΟΛΕΩΣ ΛΑΚΩΝΙΑΣ ΑΕ	2.034.346	-	4.609.421	-
Τε & ΣΙΑ ΕΝΕΡΓ. ΒΕΛΑΝΙΔΙΩΝ ΛΑΚΩΝΙΑΣ ΟΕ	-	-	21.881	-
Τε & ΣΙΑ ΑΙΟΛ. ΑΝΑΤΟΛΙΚΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ ΟΕ	2.404	-	87.473	-
ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΑΣΤΡΑ ΑΤΤΙΚΗΣ ΑΕ	857.842	-	4.417.018	-
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ ΑΕ	14.701.181	-	26.888.223	-
Τε & ΣΙΑ ΑΙΟΛ. ΠΡΟΒΑΤΑ ΤΡΑΙΑΝΟΥΠΟΛΕΩΣ ΟΕ	-	-	17.482	-
ΑΙΟΛΙΚΗ ΔΕΡΒΕΝΙ ΤΡΑΪΑΝΟΥΠΟΛΕΩΣ Α.Ε	686.732	-	4.100.956	
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΦΕΡΡΩΝ ΕΒΡΟΥ Α.Ε	157.978	34.333	71.366	-
Τε & ΣΙΑ ΕΝΕΡΓ. ΑΡΗ ΣΑΠΠΩΝ ΟΕ	-	-	20.514	-
Τε & ΣΙΑ ΑΙΟΛ. ΠΟΛΥΚΑΣΤΡΟΥ ΟΕ	-	-	14.808	-
Τε & ΣΙΑ ΜΕΛ ΜΑΚΕΔ.ΕΤ. ΧΑΡΤΟΥ&ΣΥΜΠΑΡ. ΟΕ				
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΞΗΡΟΒΟΥΝΙΟΥ ΑΕ	418.703	-	6.966.067	-
ΑΙΟΛΙΚΗ ΗΛΙΟΚΑΣΤΡΟΥ Α.Ε.	317.365	-	113.702	40
EUROWIND Α.Ε.	219.300	183.944	-	3.012.157
ΔΕΛΤΑ ΑΞΙΟΥ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	-	-	1.811.093	-
Τε VECTOR ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΤΡΟΥΛΟΣ ΟΕ	-	-	5.542	-
ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΑΛΑΣΣΙΑ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ Α.Ε.			12.846	
ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΞΗΡΟΚΑΜΠΟΣ ΑΚΡΑΤΑΣ Α.Ε.			10.087	
ΒΑΘΥΧΩΡΙ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΗ Α.Ε.	-	-	29.405	-
ΒΑΘΥΧΩΡΙ ΕΝΑ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΗ Α.Ε.	377.111	-	2.694.759	-
ΑΛΙΣΤΡΑΤΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Ε.Π.Ε	-	-	45.604	-
ΜΑΛΕΣΙΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Ε.Π.Ε.	-	-	12.491	-
ΟΡΧΟΜΕΝΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Ε.Π.Ε	-	-	11.821	-
ΦΙΛΩΤΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	-	-	4.174	-
ΔΙΡΦΥΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	-	-	4.348	-
ΧΡΥΣΟΥΠΟΛΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Ε.Π.Ε.	-	-	22.164	-
ΛΑΓΚΑΔΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	-	-	12.319	-
ΔΟΜΟΚΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	-	-	4.174	-
ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΪ-ΓΙΩΡΓΗΣ Α.Ε.	3.377.091	-	37.398.207	-
ΤΕΡΝΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΞΕΡΟΒΟΥΝΙΟΥ ΑΕ	-	-	5.851	-
ΓΕΩΘΕΡΜΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΑΠΤΥΞΙΑΚΗ Α.Ε.	-	-	6.074	-
ΤΕΡΝΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΜΑΡΥΝΘΟΥ ΑΕ	1.500	-	-	-
ΤΕΡΝΑ ΗΛΙΑΚΗ ΠΑΝΟΡΑΜΑΤΟΣ Α.Ε.	788.852	-	963.005	-
ΤΕΡΝΑ ΗΛΙΑΚΗ ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ ΑΕ	1.258.154	-	5.169.417	-
ΤΕΡΝΑ ΗΛΙΑΚΗ ΒΟΙΩΤΙΑΣ ΑΕ	1.478.955	-	4.165.118	-
ΤΕΡΝΑ ΗΛΙΑΚΗ ΗΛΙΟΚΑΣΤΡΟΥ ΑΕ	275	-	1.598	-
ΒΑΘΥΧΩΡΙ ΔΥΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	-	-	1.759.484	-
ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΗ ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ Μ.Α.Ε.	-	-	2.221.938	-
ΑΕΙΦΟΡΙΚΗ ΗΠΕΙΡΟΥ ΜΑΕΕΣ	6.585.698	74.644	3.347.044	1.032
OPTIMUS ENERGY Α.Ε.	60	-	40	-
TETRA DOOEL SKOPJE	623.403	380.489	623.403	380.489
PROENTRA D.O.O BEOGRAD	1.342.373	1.918.104	475.054	584.498
ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε. ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗΣΕΩΝ	29.370	1.266.272	-	60.010.872

ΜΗΤΡΙΚΗ

ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ Α.Ε.	56.051	276.399	2.673.351	197

ΛΟΙΠΑ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ

ΤΕΡΝΑ Α.Ε.	83.025	166.805	18.036	281.494
Κοινοπραξίες στις οποίες συμμετέχει η ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ Α.Ε. και η ΤΕΡΝΑ Α.Ε.	30.805.312	17.871	13.751.987	540.809
ΓΕΚ ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ Α.Ε.	-	14.640	-	12.102
ΕΚΤΟΝΟΝ Α.Ε.	-	1.363	10.010	9.194
ΒΙΠΑ ΘΕΣΑΛΛΟΝΙΚΗΣ Α.Ε.	-	25.200	-	-
ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ Α.Ε.	-	942.955	43.523	703.427
ΝΕΑ ΟΔΟΣ ΑΕ	-	203		4
ΒΙΟΜΕΚ ΑΒΕΤΕ	-	1.840		2.282

Επί των απαιτήσεων της Εταιρείας από τις θυγατρικές της, συνολικού ποσού € 111.482.256 (σημ. 33) παρατίθενται οι ακόλουθες διευκρινίσεις:

- συνολικό ποσό € 91.807.604 αφορά ομολογιακά δάνεια (σημ. 11)
- συνολικό ποσό € 10.214.075 αφορά απαιτήσεις από κατασκευαστικές υπηρεσίες (σημ. 14)
- συνολικό ποσό € 732.236 αφορά απαιτήσεις από υπηρεσίες συντήρησης (σημ. 14)
- συ νολικό ποσό € 1.098.457 αφορά απαιτήσεις από εμπόριο ηλεκτρικής ενέργειας (σημ. 14)
- συνολικό ποσό € 7.629.884 αφορά απαιτήσεις από λοιπές υπηρεσίες (σημ. 14)

Επί των υποχρεώσεων της Εταιρείας από τις θυγατρικές της, συνολικού ποσού € 112.902.600 (σημ. 33) παρατίθενται οι ακόλουθες διευκρινίσεις:

- συνολικό ποσό € 110.216.485 αφορά ομολογιακά δάνεια (σημ. 17)
- συνολικό ποσό € 964.987 αφορά υποχρεώσεις από εμπόριο ηλεκτρικής ενέργειας (σημ.23)
- συνολικό ποσό € 1.721.128 αφορά υποχρεώσεις για λοιπές υπηρεσίες (σημ.24)

Επί των ανωτέρω συναλλαγών παρατίθενται οι ακόλουθες διευκρινίσεις:

Πωλήσεις της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ:

– στην ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΑΝΟΡΑΜΑΤΟΣ ΔΕΡΒΕΝΟΧΩΡΙΩΝ Α.Ε. ύψους 441.357 ευρώ εκ των οποίων 370.800 ευρώ που αφορά υπηρεσίες συντήρησης ΑΠΕ και 70.557 ευρώ αφορά σε έσοδα τόκων.
– στην ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΕΡΒΟΥΝΙΟΥ Α.Ε. ύψους 283.620 ευρώ εκ των οποίων 267.800 ευρώ αφορά υπηρεσίες συντήρησης ΑΠΕ, 1.722 ευρώ αφορά πώληση λοιπών αποθεμάτων και 14.098,13 ευρώ αφορά έσοδα τόκων
– στην IWECO ΧΩΝΟΣ Α.Ε. ύψους 154.500 ευρώ αφορά έσοδα από υπηρεσίες συντήρησης ΑΠΕ.
– στην ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Έβρου Α.Ε. ύψους 329.600 ευρώ που αφορά υπηρεσίες συντήρησης ΑΠΕ.
– στην ΑΙΟΛΙΚΗ ΡΑΧΟΥΛΑΣ ΔΕΡΒΕΝΟΧΩΡΙΩΝ Α.Ε. ύψους 990.567 ευρώ εκ των οποίων 216.000 ευρώ αφορούν υπηρεσίες συντήρησης ΑΠΕ, 596.000 ευρώ αφορούν σε έσοδα από κατασκευαστικές υπηρεσίες, 1.500 ευρώ αφορούν έσοδα μελετών οικοδομικών αδειών και 177.067 που αφορούν σε προμήθειες εγγυητικών επιστολών.
– στην ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΔΕΡΒΕΝΟΧΩΡΙΩΝ Α.Ε. ύψους 275.000 ευρώ αφορούν σε υπηρεσίες συντήρησης ΑΠΕ
– στην Τε & ΣΙΑ ΑΙΟΛ. ΜΑΡΜΑΡΙΟΥ ΕΥΒΟΙΑΣ ΟΕ ύψους 8.201 που αφορά προμήθειες εγγυητικών επιστολών.
– στην Τε & ΣΙΑ ΕΝΕΡΓ. ΔΥΣΤΙΩΝ ΕΥΒΟΙΑΣ ΟΕ ύψους 871 ευρώ που αφορούν σε προμήθειες εγγυητικών επιστολών.
– στην Τε & ΣΙΑ ΕΝΕΡΓ. ΚΑΦΗΡΕΩΣ ΕΥΒΟΙΑΣ ΟΕ ύψους 174.636 ευρώ που αφορούν σε προμήθειες εγγυητικών επιστολών.

– στην Τε & ΣΙΑ ΕΝΕΡΓ. ΣΤΥΡΩΝ ΕΥΒΟΙΑΣ ΟΕ ύψους 2.232 ευρώ που αφορούν σε προμήθειες εγγυητικών επιστολών.

– στην ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΝΕΑΠΟΛΕΩΣ ΛΑΚΩΝΙΑΣ ΑΕ ύψους 2.034.346 ευρώ εκ των οποίων 1.913.074 ευρώ αφορούν σε πωλήσεις υπηρεσιών, 1.500 ευρώ αφορούν έσοδα μελετών οικοδομικών αδειών και 78.324 έσοδα τόκων και 41.448 ευρώ που αφορούν σε προμήθειες εγγυητικών επιστολών.

– στην Τε & ΣΙΑ ΑΙΟΛ. ΑΝΑΤΟΛΙΚΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ ΟΕ ύψους 2.404 ευρώ που αφορούν σε προμήθειες εγγυητικών επιστολών

– στην ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΑΣΤΡΑ ΑΤΤΙΚΗΣ Α.Ε. ύψους 857.842 ευρώ εκ των οποίων 206.000 ευρώ αφορούν σε υπηρεσίες συντήρησης ΑΠΕ και 478.777 ευρώ αφορούν σε έσοδα τόκων και 173.065 ευρώ που αφορούν σε προμήθειες εγγυητικών επιστολών.

– στην ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ Α.Ε. ύψους 14.701.181 ευρώ εκ των οποίων τα 14.166.000 ευρώ αφορούν υπηρεσίες κατασκευής αιολικών πάρκων, τα 2.000 ευρώ αφορά μελέτες έκδοσης οικοδομικών αδειών και 533.181 ευρώ αφορά έσοδα τόκων δανείων.

– στην ΑΙΟΛΙΚΗ ΔΕΡΒΕΝΙ ΤΡΑΪΑΝΟΥΠΟΛΕΩΣ Α.Ε. ύψους 686.732 ευρώ εκ των οποίων 222.200 ευρώ αφορούν σε υπηρεσίες συντήρησης ΑΠΕ, 1.845 ευρώ αφορούν έσοδα μελετών οικοδομικών αδειών, 182.187 ευρώ αφορούν σε έσοδα τόκων και 280.500 ευρώ αφορούν σε προμήθειες εγγυητικών επιστολών.

– στην ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΦΕΡΡΩΝ ΕΒΡΟΥ ΑΕ ύψους 157.978 ευρώ, εκ των οποίων 133.900 ευρώ αφορούν σε υπηρεσίες συντήρησης ΑΠΕ και 24.078 ευρώ σε προμήθειες εγγυητικών επιστολών.

– στην ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΞΗΡΟΒΟΥΝΙΟΥ ΑΕ ύψους 418.703 ευρώ εκ των οποίων 92.700 ευρώ αφορούν σε υπηρεσίες συντήρησης ΑΠΕ και 326.003 αφορούν σε έσοδα τόκων.

– στην ΑΙΟΛΙΚΗ ΗΛΙΟΚΑΣΤΡΟΥ ΑΕ ύψους 317.365 ευρώ, εκ των οποίων τα 206.000 αφορούν σε υπηρεσίες συντήρησης ΑΠΕ, 19.610 σε πωλήσεις λοιπόν υλικών και 91.755 σε προμήθειες εγγυητικών επιστολών.

– στην EUROWIND Α.Ε. ύψους 219.300 ευρώ αφορούν σε υπηρεσίες συντήρησης ΑΠΕ.

– στην ΒΑΘΥΧΩΡΙ ΕΝΑ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΗ Α.Ε. ύψους 377.111 ευρώ εκ των οποίων τα 250.000 ευρώ αφορούν σε υπηρεσίες συντήρησης ΑΠΕ και 127.111 αφορούν τόκους.

– στην ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΪ-ΓΙΩΡΓΗΣ Α.Ε. ύψους 3.377.091 ευρώ εκ των οποίων τα 1.272.823 ευρώ αφορούν σε υπηρεσίες συντήρησης ΑΠΕ, 12.114 ευρώ αφορούν πώληση αποθεμάτων και 2.092.154 αφορούν σε τόκους.

– στην ΤΕΡΝΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΜΑΡΥΝΘΟΥ ΑΕ ύψους 1.500 αφορούν έσοδα μελετών οικοδομικών αδειών

– στην ΤΕΡΝΑ ΗΛΙΑΚΗ ΠΑΝΟΡΑΜΑΤΟΣ Α.Ε. ύψους 788.852 ευρώ εκ των οποίων τα 608.672 ευρώ αφορούν υπηρεσίες κατασκευής αιολικών πάρκων και 8.216 ευρώ αφορά έσοδα τόκων δανείων και 171.964 πωλήσεις υπηρεσιών συντήρησης ΑΠΕ

– στην ΤΕΡΝΑ ΗΛΙΑΚΗ ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ ΑΕ ύψους 1.258.154 ευρώ εκ των οποίων τα 818.000 ευρώ αφορούν υπηρεσίες κατασκευής αιολικών πάρκων και 311.353 αφορά έσοδα τόκων δανείων, 128.801 σε υπηρεσίες συντήρησης ΑΠΕ

– στην ΤΕΡΝΑ ΗΛΙΑΚΗ ΒΟΙΩΤΙΑΣ ΑΕ ύψους 1.478.955 ευρώ εκ των οποίων τα 1.190.000 ευρώ αφορούν υπηρεσίες κατασκευής αιολικών πάρκων και 257.829 ευρώ αφορά έσοδα τόκων δανείων και 31.126 ευρώ σε πωλήσεις υπηρεσιών συντήρησης ΑΠΕ

– στην ΤΕΡΝΑ ΗΛΙΑΚΗ ΗΛΙΟΚΑΣΤΡΟΥ ΑΕ ύψους 275 ευρώ τα οποία αφορούν σε Προμήθειες Εγγυητικών επιστολών.

– στην ΑΕΙΦΟΡΙΚΗ ΗΠΕΙΡΟΥ ΜΑΕΕΣ ύψους 6.585.698 ευρώ εκ των οποίων τα 5.788.149 ευρώ αφορούν σε υπηρεσίες κατασκευής εγκαταστάσεως διαχείρισης απορριμάτων, 145.349 ευρώ αφορούν σε τόκους, 55.620 ευρώ αφορούν σε Προμήθειες Εγγυητικών Επιστολών και 596.560 ευρώ σε λοιπές υπηρεσίες.

– στην OPTIMUS ENERGY Α.Ε. ύψους 60 ευρώ αφορούν έσοδα από ενοίκια

– στην TETRA DOOEL SKOPJE ύψους 623.403 ευρώ που αφορούν σε πώληση ηλεκτρικής ενέργειας

– στην PROENTRA D.O.O BEOGRAD ύψους 1.342.373 ευρώ, εκ των οποίων 1.050.483 αφορούν πώληση ηλεκτρικής ενέργειας και 291.890 αφορούν σε λοιπά έσοδα υπηρεσιών.
– στην ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε. ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗΣΕΩΝ ύψους 29.370 ευρώπου αφορούν σε λοιπές υπηρεσίες.
– στην ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ Α.Ε. ύψους 56.051 ευρώ που αφορούν σε έσοδα από τόκους.
– στην ΤΕΡΝΑ Α.Ε ύψους 83.025 ευρώ, εκ των οποίων 66.736 ευρώ αφορούν σε μισθώσεις μηχανημάτων, 11.518 ευρώ σε πώληση υλικών και 4.771 ευρώ σε λοιπά έσοδα.
– σε Κοινοπραξίες στις οποίες συμμετέχει η ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ Α.Ε. και η ΤΕΡΝΑ Α.Ε. ύψους 30.805.312 ευρώ, εκ των οποίων 30.680.048 ευρώ αφορούν σε κατασκευαστικές υπηρεσίες, 9.500 ευρώ εκμίσθωση ακινήτων, 55.764 ευρώ σε προμήθειες εγγυητικών επιστολών και 60.000 ευρώ σε παροχή υπηρεσιών λειτουργίας και συντήρησης.

Αγορές της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ:

– από την ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΕΡΒΟΥΝΙΟΥ Α.Ε. ύψους 1.490.562 εκ των οποίων 37.400 αφορά πώληση ανταλλακτικών και 1.453162,08 ευρώ αφορά έξοδα τόκων
– από την IWECO ΧΩΝΟΣ Α.Ε. ύψους 196.792 ευρώ που αφορά έξοδα τόκων.
– από την ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Έβρου Α.Ε. ύψους 1.333.225 ευρώ που αφορά έξοδα τόκων.
– από την ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΦΕΡΡΩΝ ΕΒΡΟΥ Α.Ε ύψους 34.333 ευρώ αφορούν έξοδα τόκων.
– από την EUROWIND Α.Ε. ύψους 183.944 ευρώ αφορούν έξοδα τόκων.
– από την ΑΕΙΦΟΡΙΚΗ ΗΠΕΙΡΟΥ ΜΑΕΕΣ ύψους 74.644 ευρώ αφορούν σε μετακύληση εξόδων μελετών.
– από TETRA DOOEL SKOPJE ύψους 380.489 ευρώ αφορούν σε αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.
– από PROENTRA D.O.O BEOGRAD ύψους 1.918.104 ευρώ αφορούν αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.
– από ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε. ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗΣΕΩΝ ύψους 1.266.272 ευρώ αφορούν σε τόκους.
– από την ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ Α.Ε. ύψους 276.399 ευρώ, εκ των οποίων 268.399 ευρώ αφορούν σε μισθώσεις κτιρίων και 8.000 ευρώ αφορούν σε λοιπά έξοδα.
– από την ΤΕΡΝΑ Α.Ε. ύψους 166.805 ευρώ, εκ των οποίων 13.000 ευρώ αφορούν σε αγορά παγίων, 68.619 ευρώ σε μισθώσεις μηχανημάτων,80.538 ευρώ σε προμήθειες εγγυητικών επιστολών και 4.648 ευρώ σε αγορά υλικών.
– από τις Κοινοπραξίες στις οποίες συμμετέχει η ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ Α.Ε. και η ΤΕΡΝΑ Α.Ε. ύψους 17.871 ευρώ αφορούν αγορές πρώτων και αναλώσιμων υλών.
– από την ΓΕΚ ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ Α.Ε. ύψους 14.640 ευρώ αφορούν σε υπηρεσίες συντήρησης.
– από την ΕΚΤΟΝΟΝ Α.Ε. ύψους 1.363 ευρώ αφορούν σε λοιπές υπηρεσίες.
– από την ΒΙΠΑ ΘΕΣΑΛΛΟΝΙΚΗ Α.Ε. ύψους 25.200 ευρώ αφορούν σε μισθώσεις κτιρίων.
– από την ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ Α.Ε. ύψους 942.955 ευρώ αφορούν σε αγορές ηλεκτρικού ρεύματος.
– από την ΝΕΑ ΟΔΟΣ ΑΕ ύψους 203 ευρώ αφορούν σε λοιπές υπηρεσίες.
– από την ΒΙΟΜΕΚ ΑΒΕΤΕ ύψους 1840 ευρώ αφορούν σε αγορά υλικών.

Συναλλαγές με μέλη του Δ.Σ.
Το σύνολο των ποσών που κατεβλήθησαν σε μέλη των Δ.Σ. του Ομίλου ανήλθε σε 1.020.365 ευρώ (για την εταιρεία: 507.341 ευρώ), εκ των οποίων ποσό 93.600 ευρώ (για την εταιρεία: 0 ευρώ) αφορά αμοιβές Δ.Σ., ενώ ποσό 926.765 ευρώ (για την εταιρεία: 507.341 ευρώ) αφορά παροχή υπηρεσιών.

ΔΗΛΩΣΗ ΕΤΑΙΡΙΚΗΣ ΔΙΑΚΥΒΕΡΝΗΣΗΣ

1. Κώδικας Εταιρικής Διακυβέρνησης

Η Εταιρεία εφαρμόζει στο σύνολο των δραστηριοτήτων και λειτουργιών της όλους τους θεσπισμένους κανόνες από τις νομοθετικές, εποπτικές και λοιπές αρμόδιες αρχές χωρίς παρεκκλίσεις. Επιπλέον, έχει υιοθετήσει εσωτερικούς κανόνες και επιχειρηματικές πρακτικές που συμβάλλουν στην τήρηση των αρχών της διαφάνειας, της επαγγελματικής ηθικής και της χρηστής διαχείρισης όλων των πόρων της Εταιρείας σε κάθε επίπεδο λειτουργίας της προς όφελος των Μετόχων και των συνδεδεμένων με αυτήν μερών. Το σύνολο των ανωτέρω κανόνων και πρακτικών ενσωματώνονται στον Κώδικα Εταιρικής Διακυβέρνησης (ΚΕΔ), τον οποίο διατύπωσε η Εταιρεία, συμμορφούμενη με τις διατάξεις του ν. 3873/2010. Ο Κώδικας έχει αναρτηθεί στον ιστότοπο της Εταιρείας www.terna-energy.com.

Στο πλαίσιο αυτό, και προς περαιτέρω ενίσχυση της εφαρμογής των αρχών, κανόνων και πρακτικών ηθικής και δεοντολογίας που πρέπει να διέπουν τις λειτουργίες και διαδικασίες μιας σύγχρονης και κοινωνικά υπεύθυνης επιχείρησης, η Διοίκηση εκπόνησε ειδικό Κώδικα Ηθικής και Δεοντολογίας, ο οποίος ισχύει για όλες τις εταιρείες του Ομίλου ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ.

2. Κανόνες και πρακτικές εταιρικής διακυβέρνησης

Στον ΚΕΔ διατυπώνονται αναλυτικά, με σαφήνεια και ακρίβεια, οι ακόλουθοι κανόνες και πρακτικές εταιρικής διακυβέρνησης:

Διοικητικό Συμβούλιο

Ορίζονται με σαφήνεια ο ρόλος του, οι αρμοδιότητές του και η ευθύνη του για τη χάραξη και εφαρμογή της στρατηγικής της Εταιρείας με κύριο στόχο την προστασία των συμφερόντων όλων των Μετόχων της. Ως ανώτατο όργανο διοίκησης της Εταιρείας αποφασίζει για όλες τις εταιρικές υποθέσεις, εκτός εκείνων που εμπίπτουν στην αρμοδιότητα της Γενικής Συνέλευσης. Ειδικότερα, στις αρμοδιότητες του Δ.Σ. περιλαμβάνονται:

- Ο μακροχρόνιος στρατηγικός και μεσοπρόθεσμος επιχειρηματικός σχεδιασμός της Εταιρείας
- Οι αποφάσεις στρατηγικής σημασίας, όπως π.χ. εξαγορές, συγχωνεύσεις, εκποιήσεις, επενδύσεις υψηλού προϋπολογισμού
- Η διατύπωση της γενικής αλλά και των επιμέρους βασικών πολιτικών για τη λειτουργία της Εταιρείας
- Η έγκριση, εποπτεία και αξιολόγηση υλοποίησης των ετησίων προγραμμάτων δράσης και προϋπολογισμών
- Η διασφάλιση της αξιοπιστίας και πληρότητας των λογιστικών - οικονομικών συστημάτων και στοιχείων και των εξ αυτών παραγομένων οικονομικών καταστάσεων της Εταιρείας
- Η διασφάλιση της απρόσκοπτης και εύρυθμης λειτουργίας κατάλληλων συστημάτων και μηχανισμών για τον εσωτερικό έλεγχο της Εταιρείας, την τήρηση του θεσμικού – κανονιστικού πλαισίου λειτουργίας της, καθώς και την αξιολόγηση και διαχείριση των επιχειρηματικών κινδύνων που αντιμετωπίζει
- Η διαρκής μέριμνα για την αποφυγή ή την προσήκουσα αντιμετώπιση πιθανής σύγκρουσης συμφερόντων του Διοικητικού Συμβουλίου ή μελών του ή βασικών μετόχων με τα συμφέροντα της Εταιρείας, με την υιοθέτηση κανόνων διαφάνειας και εποπτείας των συναλλαγών της
- Η επιλογή του Διευθύνοντος Συμβούλου και των λοιπών μελών του Διοικητικού Συμβουλίου, τους οποίους και αξιολογεί για τη συνολική τους δραστηριότητα

- Ο προσδιορισμός της αμοιβής των μελών του Δ.Σ. και η εισήγηση προς έγκριση από τη Γενική Συνέλευση των Μετόχων, καθώς και η απόφαση για την αμοιβή των ανωτάτων στελεχών της Εταιρείας
- Η απόφαση για την οργανωτική δομή, τα συστήματα και τις διαδικασίες διοίκησης της Εταιρείας, καθώς και τις τροποποιήσεις αυτών όταν το επιβάλλουν οι εσωτερικές και εξωτερικές συνθήκες λειτουργίας της
- Η σύσταση και μέριμνα καλής λειτουργίας των επιτροπών που προβλέπονται από τις Αρχές της Εταιρικής Διακυβέρνησης (Επιτροπή Ελέγχου και Επιτροπή Ανάδειξης Υποψηφιοτήτων και Αμοιβών Μελών του Δ.Σ.)
- Η σύσταση συλλογικών οργάνων όταν το κρίνει σκόπιμο για τη βελτίωση της αποτελεσματικότητας και της λειτουργίας της Εταιρείας
- Η διατύπωση και μέριμνα διάδοσης και εφαρμογής των βασικών αξιών και αρχών της Εταιρείας, συμπεριλαμβανομένων αυτών της εταιρικής διακυβέρνησης, στο σύνολο των σχέσεών της με όλα τα συνδεόμενα μέρη.

Η Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων της 30ης Μαΐου 2017 εξέλεξε εννεαμελές Διοικητικό Συμβούλιο για να διοικήσει την Εταιρεία για μία πενταετία από την ημερομηνία εκλογής του (θητεία η οποία παρατείνεται αυτόματα μέχρι την Τακτική Γενική Συνέλευση που θα συγκληθεί το αργότερο μέχρι 30/6/2022) αποτελούμενο από τα ακόλουθα Μέλη:

1.	Γεώργιος Περιστέρης του Θεοδώρου	Πρόεδρος– Εκτελεστικό μέλος
2.	Γεώργιος Περδικάρης του Γερασίμου	Αντιπρόεδρος– Εκτελεστικό μέλος
3.	Εμμανουήλ Μαραγκουδάκης του Βασιλείου	Διευθύνων Σύμβουλος– Εκτελεστικό μέλος
4.	Γεώργιος Σπύρου του Συμεών	Εντεταλμένος Σύμβουλος– Εκτελεστικό μέλος
5.	Βασίλειος Δεληκατερίνης του Ευαγγέλου	Εκτελεστικό Μέλος
6.	Μιχαήλ Γουρζής του Αλεξάνδρου	Μη Εκτελεστικό Μέλος
7.	Αριστείδης Ντάσης του Κωνσταντίνου	Ανεξάρτητο μη εκτελεστικό Μέλος
8.	Νικόλαος Καλαμαράς του Διονυσίου	Ανεξάρτητο μη εκτελεστικό Μέλος
9.	Γεώργιος Μέργος του Ιωάννη	Ανεξάρτητο μη εκτελεστικό Μέλος

Καθήκοντα Εταιρικού Γραμματέα ανατέθηκαν στον Εντεταλμένο Σύμβουλο Κο Γεώργιο Σπύρου.

Το Διοικητικό Συμβούλιο μετά την παραίτηση του Κου Αριστείδη Ντάση, στις 18/7/2017, συνεδρίασε στις 18/7/2017 και κατόπιν πρότασης της Επιτροπής Υποψηφιοτήτων και Αμοιβών, εξέλεξε ως νέο μέλος τον Κο Gagik Apkarian του Serop, ως ανεξάρτητο μη εκτελεστικό μέλος σε αντικατάσταση του παραιτηθέντος για τον υπόλοιπο χρόνο της θητείας του δηλαδή το αργότερο έως την 30η Ιουνίου 2022.
Η ως άνω αντικατάσταση ανακοινώθηκε στην Έκτακτη Γενική Συνέλευση της 9ης Φεβρουαρίου 2018.

Κατόπιν της ανωτέρω αντικατάστασης το Διοικητικό Συμβούλιο απαρτίζεται σήμερα από τα ακόλουθα Μέλη:

1.	Γεώργιος Περιστέρης του Θεοδώρου	Πρόεδρος– Εκτελεστικό μέλος
2.	Γεώργιος Περδικάρης του Γερασίμου	Αντιπρόεδρος– Εκτελεστικό μέλος
3.	Εμμανουήλ Μαραγκουδάκης του Βασιλείου	Διευθύνων Σύμβουλος– Εκτελεστικό μέλος
4.	Γεώργιος Σπύρου του Συμεών	Εντεταλμένος Σύμβουλος– Εκτελεστικό μέλος
5.	Βασίλειος Δεληκατερίνης του Ευαγγέλου	Εκτελεστικό Μέλος
6.	Μιχαήλ Γουρζής του Αλεξάνδρου	Μη Εκτελεστικό Μέλος
7.	Νικόλαος Καλαμαράς του Διονυσίου	Ανεξάρτητο μη εκτελεστικό Μέλος
8.	Γεώργιος Μέργος του Ιωάννη	Ανεξάρτητο μη εκτελεστικό Μέλος
9.	Gagik Apkarian του Serop	Ανεξάρτητο μη εκτελεστικό Μέλος

Τα βιογραφικά σημειώματα των Μελών του Δ.Σ. είναι αναρτημένα στον ιστότοπο της Εταιρείας.

Κατά την άσκηση των καθηκόντων τους και τις συνεδριάσεις τους εντός του 2017, τα Μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου επέδειξαν «επιμέλεια συνετού επιχειρηματία», αφιέρωσαν όλο το χρόνο που απαιτήθηκε για την αποτελεσματική διοίκηση της Εταιρείας και ενήργησαν με ακεραιότητα, υπευθυνότητα και ευθυκρισία, αποφεύγοντας ενέργειες που θα μπορούσαν να θέσουν σε κίνδυνο την ανταγωνιστικότητα της Εταιρείας ή να έλθουν σε σύγκρουση με τα συμφέροντά της. Επίσης, διαφύλαξαν το απόρρητο των πληροφοριών που προνομιακά κατείχαν και μερίμνησαν για την έγκαιρη και ταυτόχρονη πληροφόρηση όλων των μετόχων και ενδιαφερομένων επενδυτών για θέματα που θα μπορούσαν να επηρεάσουν την απόφασή τους για την πραγματοποίηση οποιασδήποτε συναλλαγής σε μετοχές της Εταιρείας.

Κατά τη διεξαγωγή των συνεδριάσεων και των εργασιών του Δ.Σ., τα Μέλη υποστηρίχθηκαν από τον Εταιρικό Γραμματέα Κ^{ο} Γεώργιο Σπύρου, τα καθήκοντα του οποίου περιγράφονται στον ΚΕΔ.

Πρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου

Ο Πρόεδρος αποτελεί τον βασικό μοχλό εφαρμογής των Αρχών Εταιρικής Διακυβέρνησης στην Εταιρεία, έχοντας την ευθύνη, μεταξύ άλλων, για την αποτελεσματική λειτουργία του Διοικητικού Συμβουλίου και την ενεργό συμμετοχή όλων των μελών αυτού στη λήψη και εποπτεία εφαρμογής των επιχειρηματικών αποφάσεων, καθώς και για την ομαλή επικοινωνία της Εταιρείας με τους μετόχους της.

Στις αρμοδιότητές του περιλαμβάνονται η σύγκληση και διεύθυνση των εργασιών του Δ.Σ. επί των θεμάτων της ημερήσιας διάταξης που έχει συνθέσει ο ίδιος, βάσει των αναγκών της Εταιρείας και σχετικών αιτημάτων από όλα τα άλλα μέλη του Δ.Σ., η μέριμνα για τον αποτελεσματικό συντονισμό και την απρόσκοπτη επικοινωνία μεταξύ όλων των μελών του Δ.Σ. και μεταξύ της Εταιρείας και των μετόχων – επενδυτών, η οποία βασίζεται στην έγκαιρη, σαφή και αξιόπιστη πληροφόρηση των μελών του Δ.Σ. επί του συνόλου των δραστηριοτήτων και λειτουργιών της Εταιρείας, καθώς και η διασφάλιση της ομαλής ένταξης των άλλων μελών στο Δ.Σ. και η παρακίνησή τους ώστε να έχουν ενεργό και ουσιαστική συμμετοχή στις εταιρικές υποθέσεις και στη λήψη των επιχειρηματικών αποφάσεων.

Το Δ.Σ. υποστηρίζεται από Επιτροπές οι οποίες έχουν συμβουλευτικό χαρακτήρα, αλλά ιδιαίτερο βάρος στη λήψη των αποφάσεών του. Οι Επιτροπές αυτές είναι οι ακόλουθες:

Επιτροπή Υποψηφιοτήτων και Αμοιβών

Η Επιτροπή είναι τριμελής και βασικός της ρόλος είναι να διερευνά και να αναδεικνύει τις κατάλληλες υποψηφιότητες για εκλογή τους στο Δ.Σ. της Εταιρείας, καθώς και να προτείνει πολιτικές και συστήματα προσδιορισμού των αμοιβών σε όλα τα επίπεδα της Εταιρείας.

Στα καθήκοντά της σε σχέση με την ανάδειξη υποψηφιοτήτων περιλαμβάνονται κυρίως ο προσδιορισμός των απαιτήσεων της Εταιρείας ως προς το μέγεθος και τη σύνθεση του Διοικητικού της Συμβουλίου, η διατύπωση του ρόλου, των αρμοδιοτήτων και των ικανοτήτων κάθε θέσης στο Διοικητικό Συμβούλιο, η περιοδική επαναξιολόγηση του μεγέθους και της σύνθεσης του Δ.Σ. και η υποβολή προτάσεων αλλαγών – βελτιώσεων όταν αυτό κρίνεται απαραίτητο.

Σε σχέση με τα καθήκοντά της που αφορούν στις αμοιβές, η Επιτροπή Υποψηφιοτήτων και Αμοιβών συνεδριάζει για τα θέματα των αμοιβών τουλάχιστον δύο φορές το χρόνο και οποτεδήποτε άλλοτε κριθεί αυτό απαραίτητο. Επεξεργάζεται και εισηγείται το σύστημα προσδιορισμού των αμοιβών των εργαζομένων, των μελών του Δ.Σ. και των διευθυντικών στελεχών, συντάσσει και υποβάλλει στο Δ.Σ. προτάσεις εταιρικής πολιτικής αμοιβών, αξιολογεί την εφαρμογή τους βάσει της σχετικής ετήσιας έκθεσης αμοιβών και διατυπώνει τις προτάσεις που πρέπει να υποβληθούν από το Δ.Σ. στη Γενική Συνέλευση των Μετόχων για έγκριση.

Η Επιτροπή, αποτελούμενη από τα μέλη: Εμμανουήλ Μαραγκουδάκη - Δ/ντα Σύμβουλο, εκτελεστικό μέλος, Θεόδωρο Τάγκα – Μη εκτελεστικό μέλος και Αριστείδη Ντάση – Ανεξάρτητο μη εκτελεστικό μέλος, συνεδρίασε την 5η Μαΐου 2017, και αποφάσισε: α) την υποβολή στην Τακτική Γενική Συνέλευση της 30ης Μαΐου 2017 πρότασης νέας σύνθεσης του Δ.Σ. της Εταιρείας και β) την υποβολή πρότασης νέας σύνθεσης της Επιτροπής Ελέγχου.Με απόφαση του Δ.Σ. της Εταιρείας κατά την συνεδρίαση της 28ης Ιουνίου 2017 η Επιτροπή Υποψηφιοτήτων και Αμοιβών απέκτησε νέα σύνθεση, ως ακολούθως: Εμ. Μαραγκουδάκης, Διευθύνων Σύμβουλος – Εκτελεστικό Μέλος, Μιχαήλ Γουρζής – μη Εκτελεστικό Μέλος, Νικόλαος Καλαμαράς – Ανεξάρτητο μη Εκτελεστικό Μέλος.

Επενδυτική Επιτροπή

Ο μεσο-μακροπρόθεσμος στρατηγικός σχεδιασμός για την ανάπτυξη της εταιρείας περιλαμβάνει, μεταξύ άλλων, την ακολουθητέα επενδυτική πολιτική προκειμένου να επιτυγχάνει και να διατηρεί τους επιχειρηματικούς της στόχους σε βάθος χρόνου.

Αρμόδιο όργανο για τη χάραξη και εφαρμογή της επενδυτικής πολιτικής είναι το Δ.Σ. της εταιρείας, το οποίο βασίζει τις αποφάσεις του στις κατάλληλες εισηγήσεις που δέχεται από την Επενδυτική Επιτροπή σχετικά με εξαγορές, συγχωνεύσεις, στρατηγικές συμμαχίες, επενδύσεις υψηλού προϋπολογισμού, εκποιήσεις περιουσιακών στοιχείων και κάθε άλλη ενέργεια στρατηγικού χαρακτήρα που μπορεί να επηρεάζει την κεφαλαιακή δομή και την αναπτυξιακή προοπτική της εταιρείας. Η Επενδυτική Επιτροπή συνεδριάζει μία φορά κάθε τρίμηνο και όποτε άλλοτε απαιτείται να λαμβάνονται επενδυτικές αποφάσεις από το Δ.Σ.
Η Επενδυτική Επιτροπή (Ε.Ε.) είναι πενταμελής και σε αυτήν συμμετέχουν τρία (3) μέλη από τα Διοικητικά Συμβούλια της εταιρείας και της μητρικής της και δύο (2) διευθυντικά στελέχη ή σύμβουλοι της εταιρείας, ανάλογα με το εξεταζόμενο θέμα. Ο Πρόεδρος και ο Διευθύνων Σύμβουλος της μητρικής εταιρείας δύνανται να είναι μέλη της Επενδυτικής Επιτροπής.

Όπως και οι άλλες επιτροπές της εταιρείας, η Ε.Ε. έχει εισηγητικό και όχι αποφασιστικό χαρακτήρα. Στις κύριες αρμοδιότητές της περιλαμβάνονται η κατάρτιση της επενδυτικής πολιτικής και του μακροπρόθεσμου επενδυτικού προγράμματος της εταιρείας, η αξιολόγηση και έγκριση υλοποίησης του ετήσιου προγράμματος επενδύσεων, καθώς και κάθε νέας επένδυσης που υποβάλλεται εξατομικευμένα, η εξέταση της κεφαλαιακής επάρκειας της εταιρείας για την υλοποίηση κάθε επενδυτικής πρότασης, η αξιολόγηση των επιχειρηματικών κινδύνων που συνδέονται με την υλοποίησή της, η τεκμηρίωση της σκοπιμότητάς της και η επιβεβαίωση ότι η υλοποίησή της εντάσσεται στα μέτρα εφαρμογής της εγκεκριμένης επιχειρηματικής στρατηγικής της εταιρείας.

Η Επενδυτική Επιτροπή, μετά την απόφαση του Δ.Σ. της Εταιρείας της 28ης Ιουνίου 2017, έχει την ακόλουθη σύνθεση: Γ. Περιστέρης - Πρόεδρος, Εμ. Μαραγκουδάκης – Διευθύνων Σύμβουλος, Γ. Σπύρου – Εντεταλμένος Σύμβουλος και δύο Διευθυντικά Στελέχη – Μέλη του Δ.Σ. ή όχι, εκ των ακολούθων τριών: Β. Δεληκατερίνης, Γ. Αγραφιώτης, Εμ. Μουστάκας. Η Επενδυτική Επιτροπή, κατά τις συνεδριάσεις της εξέτασε την πορεία υλοποίησης του επενδυτικού προγράμματος του Ομίλου, και κυρίως της επένδυσής του υπό τον τίτλο FLUVANNA στο Τέξας των ΗΠΑ, η οποία ολοκληρώθηκε και άρχισε να λειτουργεί τον Νοέμβριο του 2017. Επίσης, ενημερώθηκε προκαταρκτικά για νέες επενδυτικές προτάσεις που είχαν αξιολογήσει τα αρμόδια διευθυντικά στελέχη του Ομίλου και έδωσε οδηγίες να ιεραρχηθούν χρονικά και να προετοιμαστούν σχετικές εισηγήσεις για υλοποίηση σε επόμενη συνεδρίαση της Επιτροπής.

Επιτροπή Ελέγχου

Η Επιτροπή Ελέγχου υποστηρίζει το Δ.Σ. στην εκπλήρωση του καθήκοντός του να διασφαλίζει τη συμμόρφωση των οργάνων και των ενεργειών της Εταιρείας προς τις επιταγές του νομικού – θεσμικού – κανονιστικού πλαισίου και τις Αρχές Εταιρικής Διακυβέρνησης που διέπουν τη λειτουργία της, την πληρότητα και αξιοπιστία των λογιστικών, πληροφοριακών και διοικητικών συστημάτων της Εταιρείας και των παραγομένων από αυτά δημοσιευόμενων οικονομικών καταστάσεων και λοιπών αναφορών, καθώς και την απρόσκοπτη και αποτελεσματική λειτουργία όλων των ελεγκτικών μηχανισμών της Εταιρείας ώστε, εκτός των ανωτέρω, να επισημαίνονται εγκαίρως οι επιχειρηματικοί κίνδυνοι και να αντιμετωπίζονται με σύνεση και αποτελεσματικότητα.

Συνεδριάζει τουλάχιστον τέσσερις φορές το χρόνο και οποτεδήποτε άλλοτε κρίνει αυτό απαραίτητο. Καλεί τον τακτικό ελεγκτή στη συνεδρίασή της τουλάχιστον δύο φορές το χρόνο για παροχή επεξηγήσεων – διευκρινίσεων επί του αντικειμένου εργασίας του και των παρατηρήσεων – πορισμάτων του επί των οικονομικών καταστάσεων και της γενικότερης χρηματοοικονομικής πληροφόρησης της Εταιρείας.

Η Επιτροπή Ελέγχου έχει τις ακόλουθες, κατά ενότητα, βασικές αρμοδιότητες:
Επιβλέπει τη διαδικασία παραγωγής των οικονομικών καταστάσεων και λοιπών αναφορών χρηματοοικονομικής πληροφόρησης της Εταιρείας εξετάζοντας την αξιοπιστία τους και μεριμνά για την ομαλή διεξαγωγή των εργασιών του εσωτερικού ελέγχου παρέχοντας την υποστήριξή της και αξιολογώντας περιοδικά την επάρκεια και αξιοπιστία των μηχανισμών εσωτερικού ελέγχου και διαχείρισης των επιχειρηματικών κινδύνων με κριτήρια τον έγκαιρο εντοπισμό των τελευταίων και τη γρήγορη αντίδραση για την αντιμετώπισή τους. Ερευνά τις τυχόν συναλλαγές της Εταιρείας με οποιοδήποτε συνδεδεμένο με αυτήν πρόσωπο και υποβάλλει σχετικές αναφορές στο Δ.Σ. ώστε να εξετάζεται με απόλυτη διαφάνεια η πιθανότητα ύπαρξης συγκρουόμενων συμφερόντων και να αποτρέπεται ενδεχόμενη βλάβη ή ζημία της Εταιρείας.

Επίσης, η Επιτροπή Ελέγχου παραλαμβάνει τις εκθέσεις της Υπηρεσίας Εσωτερικού Ελέγχου, αξιολογεί το περιεχόμενό τους, προτείνει στο Δ.Σ. τον επικεφαλής της Υπηρεσίας, αξιολογεί την αποδοτικότητα και αποτελεσματικότητά του και βάσει αυτών εισηγείται τη συνέχιση ή παύση εκτέλεσης των καθηκόντων του.
Παρακολουθεί τη διεξαγωγή των εργασιών του τακτικού ελεγκτή και αξιολογεί αν είναι σύμφωνη με το σχετικό νομικό – κανονιστικό πλαίσιο, τα διεθνή πρότυπα και τις βέλτιστες πρακτικές. Ερευνά επίσης και αξιολογεί την επάρκεια της γνώσης, την επαγγελματική συνέπεια, την ανεξαρτησία και την αποτελεσματικότητα του τακτικού ελεγκτή, και βάσει αυτών εισηγείται στο Δ.Σ. τη συνέχιση ή παύση εκτέλεσης των καθηκόντων του.

Η Επιτροπή Ελέγχου αποτελείται από τουλάχιστον τρία (3) μη εκτελεστικά μέλη του Δ.Σ., ένα (1) εκ των οποίων είναι ανεξάρτητο. Είναι υποχρεωτικό ένα (1) τουλάχιστον εκ των τριών μελών να διαθέτει επαρκή γνώση και εμπειρία σε θέματα λογιστικής και ελεγκτικής.

Τα μέλη της εκλέγονται από τη Γενική Συνέλευση των Μετόχων σύμφωνα με τα οριζόμενα στο άρθρο 44 του Ν.4449/2017.

Τα μέλη της Επιτροπής Ελέγχου τα οποία εξελέγησαν από την Γενική Συνέλευση της 30ης Μαΐου 2017 είναι:
Γεώργιος Μέργος – μη Εκτελεστικό μέλος
Νικόλαος Καλαμαράς – ανεξάρτητο μη Εκτελεστικό μέλος
Αριστείδης Ντάσης – ανεξάρτητο μη Εκτελεστικό μέλος

Στη Συνεδρίαση της 18/7/17 ο κ. Αριστείδης Ντάσης αντικαταστάθηκε από τον κ. Μιχαήλ Γουρζή.
Η Επιτροπή Ελέγχου συνεδρίασε δώδεκα (12) φορές εντός του 2017, άσκησε το σύνολο των καθηκόντων και αρμοδιοτήτων της, συνεργάστηκε με την Υπηρεσία Εσωτερικού Ελέγχου της Εταιρείας και έδωσε τις κατάλληλες οδηγίες για τη συνέχιση του ελέγχου κατά θέμα και προτεραιότητα.

Συζήτησε με τον υπεύθυνο εσωτερικού ελέγχου της Εταιρείας για τα ευρήματα και συμπεράσματά του και επιβεβαίωσε την ορθότητα της διαδικασίας σύνταξης των χρηματοοικονομικών της καταστάσεων. Επιβεβαίωσε το τελευταίο με τους εξωτερικούς ελεγκτές του Ομίλου και εξέτασε όλα τα θέματα που έθεσαν οι ίδιοι με βάση την γνώση και εμπειρία που απέκτησαν κατά την εκτέλεση των καθηκόντων τους.

Συνεργάστηκε με τους ελεγκτές για θέματα κοινού ενδιαφέροντος καθ΄ όλη την διάρκεια του 2017 και ανέλυσε διεξοδικά τα συμπεράσματά τους σε σχέση με την ορθότητα και ακρίβεια των οικονομικών καταστάσεων και την αρτιότητα της πληροφόρησης των Μετόχων και του επενδυτικού κοινού γενικότερα.

3. Εσωτερικός Έλεγχος και Διαχείριση Κινδύνων

Ως σύστημα εσωτερικού ελέγχου ορίζεται το σύνολο των κανόνων και μέτρων που εφαρμόζει η Εταιρεία με στόχο τον προληπτικό και κατασταλτικό έλεγχο των λειτουργιών και διαδικασιών σε όλα τα επίπεδα της ιεραρχίας και της οργανωτικής της δομής, ώστε να εξασφαλίζονται: η νομιμότητα και ασφάλεια της διαχείρισης και των συναλλαγών, η ακρίβεια και αξιοπιστία των δημοσιευμένων οικονομικών καταστάσεων και κάθε άλλης χρηματοοικονομικής πληροφόρησης και ανακοίνωσης, καθώς και η αποδοτικότητα των λειτουργικών συστημάτων και των εργασιών της Εταιρείας.

Το Δ.Σ. αξιοποιεί το σύστημα εσωτερικού ελέγχου έτσι ώστε να προστατεύει τα περιουσιακά στοιχεία της Εταιρείας, να εκτιμά τους διαφαινόμενους κινδύνους από όλες τις λειτουργίες της και να παρέχει ακριβή και ολοκληρωμένη πληροφόρηση προς τους μετόχους για την πραγματική κατάσταση και τις προοπτικές της Εταιρείας, καθώς και για τους τρόπους αντιμετώπισης των διαγνωσθέντων κινδύνων.

Για την υλοποίηση των ανωτέρω, το Δ.Σ. καθορίζει το πλαίσιο λειτουργίας τού εσωτερικού ελέγχου, εγκρίνει τις διαδικασίες διεξαγωγής και αξιολόγησης των αποτελεσμάτων του και αποφασίζει για τη στελέχωσή του, τηρώντας τις επιταγές του ισχύοντος για την περίπτωση νομικού και θεσμικού πλαισίου. Συστήνει ειδική υπηρεσιακή μονάδα εσωτερικού ελέγχου, η οποία είναι ανεξάρτητη, δεν υπάγεται ιεραρχικά σε καμία άλλη οργανωτική μονάδα και εποπτεύεται από την Επιτροπή Ελέγχου της Εταιρείας.

Με τη συμβολή της Επιτροπής Ελέγχου αξιολογεί την επάρκεια και αποδοτικότητα της ειδικής μονάδας εσωτερικού ελέγχου και το βαθμό αξιοποίησης των εκθέσεών της από το Δ.Σ. για τη διαρκή βελτίωση της λειτουργίας της Εταιρείας σε όλα τα επίπεδα και την αποτελεσματική διαχείριση των επιχειρηματικών κινδύνων. Επίσης, η Επιτροπή Ελέγχου διατηρεί άμεση και τακτική επαφή με τους εξωτερικούς ελεγκτές, ώστε να ενημερώνεται συστηματικά για την επάρκεια και το αξιόπιστο της λειτουργίας των συστημάτων εσωτερικού ελέγχου και διαχείρισης κινδύνων, καθώς και για την ορθότητα και αξιοπιστία της χρηματοοικονομικής πληροφόρησης.

Η αξιολόγηση και διαχείριση των κινδύνων κατά το έτος 2017 περιγράφεται στο σχετικό κεφάλαιο Δ της Ετήσιας Έκθεσης του Διοικητικού Συμβουλίου για την χρήση του ίδιου έτους.

4. Σχέσεις – Επικοινωνία με τους Μετόχους – Επενδυτές

Το Δ.Σ. αποδίδει ιδιαίτερο βάρος στην προστασία των δικαιωμάτων όλων των Μετόχων της Εταιρείας, διευκολύνοντας την ενημέρωσή τους για την εξέλιξη των εταιρικών υποθέσεων και παροτρύνοντας τη συμμετοχή τους στις Γενικές Συνελεύσεις όπου έχουν την ευκαιρία να έλθουν σε άμεση επαφή με τη Διοίκηση, να θέσουν ερωτήματα που τους απασχολούν και να συνεισφέρουν στην τελική διαμόρφωση των στρατηγικών κατευθύνσεων της Εταιρείας.

Η Εταιρεία διαθέτει ειδικό Τμήμα Εξυπηρέτησης Μετόχων και Επενδυτών, το οποίο μεριμνά για την άμεση, υπεύθυνη και ολοκληρωμένη πληροφόρηση, καθώς και τη διευκόλυνση των Μετόχων να ασκούν τα δικαιώματά τους.

Στο ίδιο πλαίσιο, ο Πρόεδρος του Δ.Σ. ή/και ο Διευθύνων Σύμβουλος, δύνανται να πραγματοποιούν επιμέρους συναντήσεις με Μετόχους της Εταιρείας που κατέχουν σημαντικό μερίδιο του κεφαλαίου της με στόχο την πληρέστερη πληροφόρησή τους σε θέματα εταιρικής διακυβέρνησης. Συγκεντρώνουν τις διατυπούμενες απόψεις των Μετόχων, τις μεταφέρουν στα υπόλοιπα μέλη του Δ.Σ. και μεριμνούν ώστε οι αρχές και διαδικασίες της εταιρικής διακυβέρνησης και κάθε άλλη χρήσιμη πληροφορία για τους Μετόχους και επενδυτές να είναι έγκαιρα διαθέσιμη και εύκολα προσβάσιμη με σύγχρονα μέσα.

5. Γενική Συνέλευση των Μετόχων

Η Εταιρεία τηρεί το σύνολο των προβλεπομένων όρων και διατάξεων στο ισχύον νομικό – κανονιστικό πλαίσιο για τη Γενική Συνέλευση των Μετόχων της, με ιδιαίτερη προσήλωση στην ενίσχυση της δυνατότητάς τους να ασκούν απρόσκοπτα τα δικαιώματά τους, βασισμένοι στην πληρότητα, ακρίβεια και σαφήνεια της πληροφόρησης που λαμβάνουν έγκαιρα από τα αρμόδια όργανα της Εταιρείας με όλα τα μέσα που αυτή διαθέτει.

Στοχεύοντας στην ευρύτερη δυνατή παρουσία των Μετόχων της (θεσμικών και ιδιωτών) στις Γ.Σ., η Εταιρεία δημοσιοποιεί εγκαίρως, με κάθε πρόσφορο μέσο, τα θέματα της ημερήσιας διάταξης, τον χρόνο και τον τόπο σύγκλησης της Γενικής Συνέλευσης. Για να διευκολύνει την ενεργό συμμετοχή τους στις εργασίες της Γενικής Συνέλευσης, παρέχει ολοκληρωμένη πληροφόρηση για τον τρόπο και την προθεσμία άσκησης του δικαιώματος εισαγωγής θεμάτων στην ημερήσια διάταξη, καθώς και υποβολής ερωτήσεων. Επίσης, πληροφορεί τους Μετόχους για τον αριθμό των μετοχών και των δικαιωμάτων ψήφου, τον τρόπο και τις διαδικασίες ψηφοφορίας και θέτει στη διάθεσή τους κάθε άλλο απαιτούμενο συνοδευτικό έγγραφο για την αποτελεσματική διεξαγωγή των εργασιών της Γενικής Συνέλευσης.

Στις Γενικές Συνελεύσεις παρίστανται τα Μέλη του Δ.Σ., οι Ελεγκτές και κάθε άλλο στέλεχος της ανώτατης διοίκησης της Εταιρείας, που κρίνεται απαραίτητο για την παροχή αναλυτικότερης πληροφόρησης και διευκρινίσεων επί ερωτημάτων των Μετόχων.

6. Αναφορά σε πληροφοριακά στοιχεία (γ), (δ), (στ), (η) και (θ) της παρ. 1 του αρ. 10 της οδηγίας 2004/25/ΕΚ

Οι απαιτούμενες πληροφορίες εμπεριέχονται ήδη σε άλλο τμήμα της Έκθεσης Διαχείρισης που αναφέρεται στις πρόσθετες πληροφορίες του αρ. 4 παρ. 7 του Ν. 3556/2007.

7. Συμμόρφωση με τις διατάξεις του Κώδικα

Το Διοικητικό Συμβούλιο συμμορφώθηκε με τις διατάξεις του Κώδικα Εταιρικής Διακυβέρνησης κατά τη διάρκεια του 2017.

ΕΠΕΞΗΓΗΜΑΤΙΚΗ ΕΚΘΕΣΗ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΟ ΑΡΘΡΟ 4 ΤΟΥ Ν. 3556/2007

Η παρούσα Επεξηγηματική Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου υποβάλλεται προς την Τακτική Γενική Συνέλευση των μετόχων της Εταιρείας, βάσει της παραγράφου 8 του άρθρου 4 του Ν. 3556/2007 και έχει συνταχθεί, σύμφωνα με τα οριζόμενα από την παράγραφο 7 του άρθρου 4 του ίδιου νόμου.

α) Διάρθρωση Μετοχικού Κεφαλαίου
Το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας ανέρχεται συνολικά σε τριάντα δύο εκατομμύρια επτακόσιες ενενήντα τέσσερις χιλιάδες τριακόσια είκοσι ευρώ (32.794.320 €) διαιρούμενο σε εκατόν εννέα εκατομμύρια τριακόσιες δέκα τέσσερις χιλιάδες τετρακόσιες (109.314.400) κοινές με ψήφο ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας τριάντα λεπτών του ευρώ (0,30 €) η καθεμία.

Οι μετοχές της Εταιρείας είναι εισηγμένες και διαπραγματεύονται στην κατηγορία «Κύριας Αγοράς» του Χρηματιστηρίου Αθηνών.

Από κάθε μετοχή απορρέουν όλα τα δικαιώματα και οι υποχρεώσεις που ορίζονται από το Νόμο και το Καταστατικό της Εταιρείας.

β) Περιορισμοί στη μεταβίβαση των μετοχών της Εταιρείας
Η μεταβίβαση των μετοχών της Εταιρείας γίνεται όπως ορίζει ο Νόμος και δεν υφίστανται περιορισμοί στη μεταβίβασή τους από το Καταστατικό της.

γ) Σημαντικές άμεσες ή έμμεσες συμμετοχές κατά την έννοια των διατάξεων του Ν. 3556/2007
Οι Μέτοχοι οι οποίοι κατά την 31/12/2017 κατείχαν ποσοστό μεγαλύτερο από 5%, βάσει του συνόλου των εκδοθεισών μετοχών, παρατίθενται στον παρακάτω πίνακα:

ΟΝΟΜΑΤΕΠΩΝΥΜΟ ΜΕΤΟΧΟΥ	ΜΕΤΟΧΕΣ	ΠΟΣΟΣΤΟ
ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ ΑΕ	43.211.556	39,529% (άμεσα)
Γεώργιος Περιστέρης	26.981.012	24,682%
York Global Finance Offshore BDH (Luxembourg) Sarl	10.271.771	9,397%

δ) Μετοχές παρέχουσες ειδικά δικαιώματα ελέγχου
Σύμφωνα με το Καταστατικό της Εταιρείας δεν υπάρχουν μετοχές οι οποίες παρέχουν ειδικά δικαιώματα ελέγχου.

ε) Περιορισμοί στο δικαίωμα ψήφου
Δεν προβλέπονται στο Καταστατικό της Εταιρείας περιορισμοί του δικαιώματος ψήφου που απορρέουν από τις μετοχές της.

στ) Συμφωνίες Μετόχων της Εταιρείας
Δεν είναι γνωστή στην Εταιρεία η ύπαρξη συμφωνιών μεταξύ των Μετόχων της, οι οποίες συνεπάγονται περιορισμούς στη μεταβίβαση των μετοχών της ή στην άσκηση των δικαιωμάτων ψήφου που απορρέουν από τις μετοχές της.

ζ) Κανόνες διορισμού και αντικατάστασης Μελών Δ.Σ. και τροποποίησης Καταστατικού

Το Καταστατικό της Εταιρείας έχει εναρμονισθεί με τις διατάξεις του Ν.3604/2007 και οι διατάξεις του δεν διαφοροποιούνται από τα προβλεπόμενα στο Κ.Ν. 2190/20, όπως ισχύει, τόσο για τον διορισμό και την αντικατάσταση των Μελών του Δ.Σ. όσο και για την τροποποίηση των άρθρων του.

η) Αρμοδιότητα του Δ.Σ. για την έκδοση νέων μετοχών ή την αγορά ιδίων μετοχών

Σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παρ. 2 του άρθρου 5 του Καταστατικού, η Γενική Συνέλευση με απόφασή της μπορεί να εκχωρεί στο Διοικητικό Συμβούλιο την εξουσία να αυξάνει με απόφασή του το μετοχικό κεφάλαιο σύμφωνα με τα οριζόμενα στον Κ.Ν.2190/20.

Σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 13 παρ. 13 του Κ.Ν. 2190/1920, όπως ισχύει, το Διοικητικό Συμβούλιο μπορεί να αυξάνει το μετοχικό κεφάλαιο εκδίδοντας νέες μετοχές στο πλαίσιο υλοποίησης εγκεκριμένου από τη Γενική Συνέλευση προγράμματος Παροχής Δικαιωμάτων Προαίρεσης (stock option plan) για την απόκτηση μετοχών της Εταιρείας από τους δικαιούχους.

Σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 16 του Κ.Ν. 2190/1920, όπως ισχύει, μετά από έγκριση της Γενικής Συνέλευσης των μετόχων, η Εταιρεία με ευθύνη του Διοικητικού Συμβουλίου μπορεί να αποκτήσει, μέσω του Χρηματιστηρίου Αθηνών, δικές της μετοχές με την προϋπόθεση ότι η ονομαστική αξία των μετοχών που αποκτώνται, συμπεριλαμβανομένων των μετοχών που είχε αποκτήσει η Εταιρεία προηγουμένως και διατηρεί, δεν υπερβαίνει το 10% του καταβεβλημένου μετοχικού της κεφαλαίου.

Η Εταιρεία, με την από 18/04/2016 απόφαση της Τακτικής Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της, είχε ανανεώσει το πρόγραμμα αγοράς ιδίων μετοχών μέχρι του ποσοστού 10% του μετοχικού της κεφαλαίου για διάστημα είκοσι τεσσάρων μηνών ήτοι μέχρι και την 18/4/2018. Ήδη, με την απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της 09/02/2018, ενέκρινε νέο πρόγραμμα αγοράς ιδίων μετοχών μέχρι την συμπλήρωση του ποσοστού 10% του συνόλου των μετοχών της Εταιρείας, με κατώτατη τιμή αγοράς τριάντα λεπτά του ευρώ (0,30 €) και ανώτατη τιμή τριάντα ευρώ (30,00 €), η οποία θα πραγματοποιηθεί εντός χρονικού διαστήματος είκοσι τεσσάρων (24) μηνών, ήτοι το αργότερο μέχρι και την 8η Φεβρουαρίου 2020, και εξουσιοδότησε το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας να μεριμνήσει για την υλοποίηση της απόφασης και την τήρηση όλων των σχετικών με την ως άνω έγκριση νόμιμων διατυπώσεων.

θ) Σημαντικές συμφωνίες που τίθενται σε ισχύ, τροποποιούνται ή λήγουν, σε περίπτωση αλλαγής ελέγχου κατόπιν δημόσιας πρότασης

Δεν υφίστανται συμφωνίες, οι οποίες τίθενται σε ισχύ, τροποποιούνται ή λήγουν, σε περίπτωση αλλαγής στον έλεγχο της Εταιρείας κατόπιν δημόσιας πρότασης.

ι) Συμφωνίες με Μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου ή το Προσωπικό της Εταιρείας

Δεν υπάρχουν συμφωνίες της Εταιρείας με Μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου της ή με το προσωπικό της, οι οποίες να προβλέπουν την καταβολή αποζημίωσης, ειδικά σε περίπτωση παραίτησης ή απόλυσης χωρίς βάσιμο λόγο ή τερματισμού της θητείας ή της απασχόλησής τους εξαιτίας δημόσιας πρότασης.

IV. ΕΤΗΣΙΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΑΤΟΜΙΚΕΣ ΚΑΙ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ της 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2017

(1 Ιανουαρίου-31 Δεκεμβρίου 2017)

Σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς

Οι συνημμένες Οικονομικές Καταστάσεις εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ την 27/4/2018 και έχουν αναρτηθεί στο διαδίκτυο στην ηλεκτρονική διεύθυνση www.terna-energy.com**,** καθώς και στον διαδικτυακό χώρο του ΧΑ όπου και θα παραμείνουν στη διάθεση του επενδυτικού κοινού για χρονικό διάστημα τουλάχιστον 5 ετών από την ημερομηνία της συντάξεως και δημοσιοποιήσεως τους. Επισημαίνεται ότι τα δημοσιοποιημένα στον τύπο Στοιχεία και Πληροφορίες που προκύπτουν από τις Οικονομικές Καταστάσεις στοχεύουν στο να παράσχουν στον αναγνώστη μια γενική ενημέρωση για την οικονομική κατάσταση και τα αποτελέσματα της Εταιρείας και του Ομίλου αλλά δεν παρέχουν την ολοκληρωμένη εικόνα της οικονομικής θέσης και των αποτελεσμάτων της Εταιρείας και του Ομίλου σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ
31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2017
(Όλα τα ποσά είναι εκφρασμένα σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

		ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	Σημείωση	**31/12/2017**	**31/12/2016**	**31/12/2017**	**31/12/2016**
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ					
Μη κυκλοφορούν ενεργητικό					
Ασώματα πάγια στοιχεία	6	22.853	27.102	2.004	2.116
Ενσώματα πάγια στοιχεία	7	1.122.834	970.577	93.205	99.427
Επενδυτικά Ακίνητα	8	509	530	509	530
Συμμετοχές σε θυγατρικές	9	-	-	288.641	271.479
Συμμετοχές σε συγγενείς	10	4.261	5.374	4.188	5.451
Συμμετοχές σε Κοινοπραξίες		-	-	119	119
Λοιπές Μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	11	24.677	23.370	90.830	62.372
Απαιτήσεις από παράγωγα	18	1.310	1.526	-	-
Χρηματοοικονομικά Στοιχεία Ενεργητικού - Παραχωρήσεις	12	26.463	10.055	-	-
Λοιπές επενδύσεις		1.755	1.755	1.755	1.755
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	28	6.651	4.839	-	-
Σύνολο μη κυκλοφορούντος ενεργητικού		**1.211.313**	**1.045.128**	**481.251**	**443.249**
Κυκλοφορούν ενεργητικό					
Αποθέματα	13	4.218	4.063	3.097	3.403
Εμπορικές απαιτήσεις	14	77.714	80.389	48.977	59.246
Απαιτήσεις σύμφωνα με το ΔΛΠ 11	15	2.153	3.127	3.544	3.396
Προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις	14	105.440	140.010	22.718	20.086
Απαιτήσεις από φόρο εισοδήματος		1.145	495	186	-
Χρηματικά διαθέσιμα	16	201.328	164.399	97.782	29.249
Σύνολο κυκλοφορούντος ενεργητικού		**391.998**	**392.483**	**176.304**	**115.380**
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ		**1.603.311**	**1.437.611**	**657.555**	**558.629**
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ					
Ίδια κεφάλαια αποδιδόμενα στους μετόχους της μητρικής					
Μετοχικό κεφάλαιο	26	32.794	32.794	32.794	32.794
Διαφορά υπέρ το άρτιο		213.781	219.247	213.781	219.247
Αποθεματικά		43.550	40.326	15.574	17.283
Κέρδη εις νέον		79.247	56.493	39.298	37.094
Σύνολο		**369.372**	**348.860**	**301.447**	**306.418**
Μη ελέγχουσες συμμετοχές		9.377	6.370	-	-
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων		**378.749**	**355.230**	**301.447**	**306.418**

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ
31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2017
(Όλα τα ποσά είναι εκφρασμένα σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

		ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	Σημείωση	**31/12/2017**	**31/12/2016**	**31/12/2017**	**31/12/2016**
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις					
Μακροπρόθεσμα δάνεια	17	670.152	567.175	241.332	111.879
Λοιπές Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις	22	134.263	44.567	-	-
Υποχρεώσεις από παράγωγα	18	4.543	6.289	923	506
Λοιπές Προβλέψεις	20	15.303	13.687	3.748	4.075
Πρόβλεψη για αποζημίωση προσωπικού	19	411	435	331	368
Επιχορηγήσεις	21	143.294	159.156	17.552	19.007
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	28	19.824	12.143	1.405	993
Λοιπές Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις	12	3.240	9	-	-
Σύνολο μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων		**991.030**	**803.461**	**265.291**	**136.828**
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις					
Προμηθευτές	23	39.393	49.251	16.402	27.546
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	25	13.837	5.396	-	5.016
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις πληρωτέες την επόμενη χρήση	17	97.971	95.285	22.028	34.977
Μακροπρόθεσμες Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις πληρωτέες την επόμενη χρήση	22	25.107	3.987	-	-
Υποχρεώσεις σύμφωνα με το ΔΛΠ 11	15	12.284	10.741	14.759	10.399
Δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	24	39.805	107.913	37.628	33.708
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος		5.135	6.347	-	3.737
Σύνολο βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων		**233.532**	**278.920**	**90.817**	**115.383**
Σύνολο υποχρεώσεων		**1.224.562**	**1.082.381**	**356.108**	**252.211**
ΣΥΝΟΛΟ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ ΚΑΙ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ		**1.603.311**	**1.437.611**	**657.555**	**558.629**

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ
31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2017
(Όλα τα ποσά είναι εκφρασμένα σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

		ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	Σημείωση	**1/1 – 31/12 2017**	**1/1 – 31/12 2016**	**1/1 – 31/12 2017**	**1/1 – 31/12 2016**
Συνεχιζόμενες δραστηριότητες					
Κύκλος εργασιών	5	276.535	225.560	96.175	107.433
Κόστος πωλήσεων	29	(162.410)	(151.358)	(59.516)	(79.733)
Μικτό κέρδος		**114.125**	**74.202**	**36.659**	**27.700**
Έξοδα διοίκησης και διάθεσης	29	(14.199)	(12.269)	(7.725)	(5.893)
Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης	29	(1.186)	(1.152)	(1.185)	(1.151)
Λοιπά έσοδα/(έξοδα)	30	6.601	13.969	(198)	4.571
Αποτελέσματα εκμετάλλευσης		**105.341**	**74.750**	**27.551**	**25.227**
Χρηματοοικονομικά έσοδα	31	2.569	1.457	5.066	3.411
Χρηματοοικονομικά έξοδα	31	(49.794)	(40.905)	(14.239)	(9.912)
Κέρδη από χρηματοοικονομικά μέσα αποτιμωμένα στην εύλογη αξία	18	12	1.069	-	-
Αναλογία αποτελεσμάτων συγγενών εταιρειών	10	(1.113)	(80)	-	-
ΚΕΡΔΗ ΠΡΟ ΦΟΡΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ		**57.015**	**36.291**	**18.378**	**18.726**
Έξοδο φόρου εισοδήματος	28	(19.895)	(14.912)	(5.909)	(6.242)
ΚΑΘΑΡΑ ΚΕΡΔΗ ΠΕΡΙΟΔΟΥ		**37.120**	**21.379**	**12.469**	**12.484**
Λοιπά έσοδα αναγνωρισθέντα απ' ευθείας στα Ίδια κεφάλαια από :					
Στοιχεία που ανακατατάσσονται μεταγενέστερα στα αποτελέσματα					
Συναλλαγματικές διαφορές μετατροπής από ενσωμάτωση εκμεταλλεύσεων εξωτερικού		(891)	(16)	-	-
Φόρος εισοδήματος που αναλογεί		258	5	-	-
		(633)	**(11)**	**-**	**-**
Έσοδα/(έξοδα) από αντιστάθμιση κινδύνου ταμειακών ροών		2.120	(873)	(416)	52
Φόρος εισοδήματος που αναλογεί		(676)	452	121	(15)
		1.444	**(421)**	**(295)**	**37**
		811	**(432)**	**(295)**	**37**
Στοιχεία που δεν ανακατατάσσονται μεταγενέστερα στα αποτελέσματα					
Αναλογιστικά έσοδα από προγράμματα καθορισμένων παροχών		92	24	87	27
Φόρος εισοδήματος που αναλογεί		(25)	(7)	(25)	(8)
		67	**17**	**62**	**19**
Έξοδα αύξησης κεφαλαίου		(60)	(163)	(60)	-
		7	**(146)**	**2**	**19**
Λοιπά έσοδα/(έξοδα) περιόδου καθαρά φόρου εισοδήματος		**818**	**(578)**	**(293)**	**56**
ΣΥΓΚΕΝΤΡΩΤΙΚΑ ΣΥΝΟΛΙΚΑ ΕΣΟΔΑ ΠΕΡΙΟΔΟΥ		**37.938**	**20.801**	**12.176**	**12.540**

	Σημείωση	ΟΜΙΛΟΣ	
		1/1 – 31/12 2017	**1/1 – 31/12 2016**
Καθαρά κέρδη περιόδου αποδιδόμενα σε :			
Μετόχους της μητρικής εταιρείας από συνεχιζόμενες δραστηριότητες		37.089	20.648
Μη ελέγχουσες συμμετοχές από συνεχιζόμενες δραστηριότητες		31	731
		37.120	**21.379**
Συνολικά έσοδα αποδιδόμενα σε:			
Μετόχους της μητρικής εταιρείας από συνεχιζόμενες δραστηριότητες		37.888	20.077
Μη ελέγχουσες συμμετοχές από συνεχιζόμενες δραστηριότητες		50	724
		37.938	**20.801**
Κέρδη ανά μετοχή (σε Ευρώ)			
Από συνεχιζόμενες δραστηριότητες αποδιδόμενα στους μετόχους της μητρικής	27	0,3542	0,1960
Μέσος σταθμικός αριθμός μετοχών			
Βασικός		104.700.123	105.342.255

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ
31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2017
(Όλα τα ποσά είναι εκφρασμένα σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

		ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	Σημείωση	**1/1 – 31/12 2017**	**1/1 – 31/12 2016**	**1/1 – 31/12 2017**	**1/1 – 31/12 2016**
Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες					
Κέρδη χρήσεως προ φόρων		57.015	36.291	18.378	18.726
Αναπροσαρμογές για την συμφωνία των καθαρών ροών από λειτουργικές δραστηριότητες					
Αποσβέσεις	6,7	46.112	53.294	6.319	8.179
Προβλέψεις		61	120	45	80
Απομειώσεις		2.296	536	7.719	313
Τόκοι και συναφή έσοδα	31	(2.569)	(1.457)	(5.066)	(3.411)
Τόκοι και λοιπά χρηματοοικονομικά έξοδα	31	49.794	40.905	14.239	9.912
Αποτελέσματα από ασώματα και ενσώματα πάγια και επενδυτικά ακίνητα		187	(156)	188	65
Αποτελέσματα από συμμετοχές και χρεόγραφα	30	2	(586)	(5.221)	(981)
Αποτελέσματα από παράγωγα (σε Απ.)	18	(12)	(1.069)	-	-
Απόσβεση επιχορηγήσεων	30	(7.901)	(10.868)	(1.205)	(1.878)
Αποτελέσματα από Συγγενείς		1.113	80	-	-
Συναλλαγματικές διαφορές	30	3.930	(821)	-	-
Λειτουργικό κέρδος προ μεταβολών του κεφαλαίου κίνησης		**150.028**	**116.269**	**35.396**	**31.005**
(Αύξηση)/Μείωση σε:					
Αποθέματα		(163)	(1.181)	305	(910)
Εμπορικές απαιτήσεις		3.910	(23.937)	10.333	(26.777)
Προκαταβολές και λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις		36.196	(60.856)	1.666	(9)
Αύξηση/(Μείωση) σε:					
Προμηθευτές		(21.617)	14.765	(9.379)	15.101
Δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις		(2.470)	5.420	9.744	3.826
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις και Υποχρεώσεις		1.923	(12.793)	25	(553)
Πληρωμές φόρου εισοδήματος		(16.330)	(9.437)	(9.324)	(2.711)
Καθαρές ταμειακές εισροές από λειτουργικές δραστηριότητες		**151.477**	**28.250**	**38.766**	**18.972**
Ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστηριότητες:					
Αγορές ενσώματων και ασωμάτων παγίων στοιχείων	6,7	(229.194)	(145.474)	(2.495)	(3.955)
Επιστραφείσες επιχορηγήσεις (κεφάλαιο)	24	(63.777)	-	(250)	-
Τόκοι και συναφή έσοδα εισπραχθέντα		1.273	1.171	1.957	960
Πώληση μετοχών εισηγμένων στο χρηματιστήριο		-	9.622	-	9.622
Εισπράξεις Μερισμάτων	30	-	-	5.236	395
Καθαρή μεταβολή χορηγηθέντων δανείων		(500)	-	(28.021)	(4.159)
(Αγορές)/πωλήσεις συμμετοχών και χρεογράφων		1.000	(50)	(25.496)	(25.346)
Ταμειακές εκροές για επενδυτικές δραστηριότητες		**(291.198)**	**(134.731)**	**(49.069)**	**(22.483)**

Ταμειακές ροές από χρηματοοικονομικές δραστηριότητες					
Επιστροφή μετοχικού κεφαλαίου		(5.239)	-	(5.292)	-
Εισπράξεις από αυξήσεις κεφαλαίου		58	1.125	-	-
Αγορά Ιδίων Μετοχών		(2.070)	(3.250)	(2.070)	(3.250)
Καθαρή μεταβολή μακροπρόθεσμων δανείων		236.714	219.658	115.210	23.839
Καθαρή μεταβολή βραχυπρόθεσμων δανείων		8.250	(45.777)	(5.000)	(7.200)
Μερίσματα πληρωθέντα		(10.561)	(8.697)	(10.154)	(8.317)
Τόκοι Πληρωθέντες		(47.091)	(34.479)	(13.858)	(6.476)
Καθαρή μεταβολή χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων		-	(2.882)	-	-
Ταμειακές εκροές για χρηματοοικονομικές δραστηριότητες		**180.061**	**125.698**	**78.836**	**(1.404)**
Καθαρή αύξηση/ (μείωση) χρηματικών διαθεσίμων		**40.340**	**19.217**	**68.533**	**(4.915)**
Επίδραση μεταβολών ισοτιμιών στα χρηματικά διαθέσιμα		(3.411)	1.578	-	-
Χρηματικά διαθέσιμα στην αρχή της περιόδου	16	164.399	143.604	29.249	34.164
Χρηματικά διαθέσιμα στο τέλος της περιόδου	16	**201.328**	**164.399**	**97.782**	**29.249**

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.

ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΟΜΙΛΟΣ
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ
31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2017
(Όλα τα ποσά είναι εκφρασμένα σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

	Μετοχικό Κεφάλαιο	Διαφορά Από Έκδοση Μετοχών Υπέρ το Άρτιο	Αποθεματικά	Υπόλοιπο Κερδών Εις Νέο	Μερικό Σύνολο	Μη ελέγχουσες συμμετοχές	Σύνολο
1η Ιανουαρίου 2016	**32.794**	**219.247**	**33.965**	**55.869**	**341.875**	**4.906**	**346.781**
Συνολικά έσοδα/(ζημιές) περιόδου	-	-	(571)	20.648	**20.077**	724	**20.801**
Έκδοση μετοχικού κεφαλαίου	-	-	-	-	**-**	1.119	**1.119**
Σχηματισμός Αποθεματικών	-	-	10.024	(10.024)	**-**	-	**-**
Αγορά Ιδίων Μετοχών	-	-	(3.250)	-	**(3.250)**	-	**(3.250)**
Διανομή Μερισμάτων	-	-	-	(9.838)	**(9.838)**	(379)	**(10.217)**
Μεταφορές - Λοιπές κινήσεις	-	-	158	(162)	**(4)**	-	**(4)**
31η Δεκεμβρίου 2016	**32.794**	**219.247**	**40.326**	**56.493**	**348.860**	**6.370**	**355.230**
1η Ιανουαρίου 2017	**32.794**	**219.247**	**40.326**	**56.493**	**348.860**	**6.370**	**355.230**
Συνολικά έσοδα περιόδου	-	-	859	37.029	**37.888**	50	**37.938**
Έκδοση μετοχικού κεφαλαίου	5.466	(5.466)	-	-	**-**	118	**118**
Επιστροφή Μετοχικού Κεφαλαίου	(5.466)	-	227	-	**(5.239)**	-	**(5.239)**
Σχηματισμός αποθεματικών	-	-	4.304	(4.304)	**-**	-	**-**
Μεταβολή ποσοστού θυγατρικών	-	-	(96)	(131)	**(227)**	3.245	**3.018**
Αγορά Ιδίων Μετοχών	-	-	(2.070)	-	**(2.070)**	-	**(2.070)**
Διανομή Μερισμάτων	-	-	-	(9.838)	**(9.838)**	(408)	**(10.246)**
Μεταφορές - Λοιπές κινήσεις	-	-	-	(2)	**(2)**	2	**-**
31η Δεκεμβρίου 2017	**32.794**	**213.781**	**43.550**	**79.247**	**369.372**	**9.377**	**378.749**

ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ
ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ
31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2017
(Όλα τα ποσά είναι εκφρασμένα σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

	Μετοχικό Κεφάλαιο	Διαφορά Από Έκδοση Μετοχών Υπέρ το Άρτιο	Αποθεματικά	Υπόλοιπο Κερδών Εις Νέο	Σύνολο
1η Ιανουαρίου 2016	**32.794**	**219.247**	**19.925**	**35.003**	**306.969**
Συνολικά έσοδα περιόδου	-	-	56	12.484	**12.540**
Σχηματισμός αποθεματικών από κέρδη εις νέον	-	-	552	(552)	**-**
Διανομή Μερισμάτων	-	-	-	(9.838)	**(9.838)**
Αγορά Ιδίων Μετοχών	-	-	(3.250)	-	**(3.250)**
Μεταφορές λοιπές κινήσεις	-	-	-	(3)	**(3)**
31η Δεκεμβρίου 2016	**32.794**	**219.247**	**17.283**	**37.094**	**306.418**
1η Ιανουαρίου 2017	**32.794**	**219.247**	**17.283**	**37.094**	**306.418**
Συνολικά έσοδα/(ζημιές) περιόδου	-	-	(293)	12.469	**12.176**
Έκδοση μετοχικού κεφαλαίου	5.466	(5.466)	-	-	**-**
Επιστροφή Μετοχικού Κεφαλαίου	(5.466)	-	227	-	**(5.239)**
Σχηματισμός αποθεματικών από κέρδη εις νέον	-	-	367	(367)	**-**
Διανομή Μερισμάτων	-	-	-	(9.838)	**(9.838)**
Αγορά Ιδίων Μετοχών	-	-	(2.070)	-	**(2.070)**
Μεταφορές λοιπές κινήσεις	-	-	60	(60)	**-**
31η Δεκεμβρίου 2017	**32.794**	**213.781**	**15.574**	**39.298**	**301.447**

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.

1 ΣΥΣΤΑΣΗ ΚΑΙ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ

Ο Όμιλος εταιρειών Τέρνα Ενεργειακή ΑΒΕΤΕ (εφεξής ο «Όμιλος» ή «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ») είναι ένας Ελληνικός Όμιλος ο οποίος δραστηριοποιείται στους κλάδους ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές, κατασκευής, εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας και παραχωρήσεων. Οι κύριες δραστηριότητες του Ομίλου, αφορούν στην κατασκευή και εκμετάλλευση εγκαταστάσεων ανανεώσιμων πηγών αιολικής και υδροηλεκτρικής ενέργειας, φωτοβολταϊκών πάρκων, καθώς και άλλων ανανεώσιμων πηγών ενέργειας (ΑΠΕ).

Η ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ είναι κάτοχος εργοληπτικού πτυχίου 6ης τάξεως και η δραστηριότητά της στον κατασκευαστικό τομέα είναι η ανάληψη και εκτέλεση πάσης φύσεως τεχνικών έργων δημοσίων και ιδιωτικών ως κύριος ανάδοχος ή ως υπεργολάβος ή μέσω κοινοπραξιών. Βάσει της ισχύουσας νομοθεσίας, οι εταιρείες κάτοχοι πτυχίου 6ης τάξεως αναλαμβάνουν δημόσια έργα συμβατικού αρχικού τιμήματος έως €44,00 εκατ ή έως €60,00 εκατ. μέσω κοινοπραξιών και ιδιωτικά ή αυτοχρηματοδοτούμενα ανεξαρτήτως προϋπολογισμού, είτε ως κύριοι ανάδοχοι είτε ως υπεργολάβοι είτε μέσω κοινοπραξιών.

Η ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ αποτελεί συνέχεια της Εταιρείας Τεχνικών Κατασκευών (ΕΤΚΑ) ΑΕ η οποία είχε ιδρυθεί το έτος 1949 (ΦΕΚ 166/21.06.1949) και η οποία το 1999 απορρόφησε την Τέρνα Ενεργειακή ΑΒΕΤΕ η οποία είχε ιδρυθεί το 1997 (ΦΕΚ6524/11.09.1997). Η ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ έχει έδρα την Αθήνα, οδός Μεσογείων 85.

Η Εταιρεία είναι εισηγμένη στο Χ.Α. Η Μητρική Εταιρεία της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ, είναι η ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ ΑΕ, επίσης εισηγμένη στο Χ.Α., η οποία στις 31/12/2017 κατείχε το 39,529% του εκδοθέντος μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας. Οι οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ενοποιούνται στις οικονομικές καταστάσεις της ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ ΑΕ, με τη μέθοδο της ολικής ενοποίησης.

2 ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

α) Βάση Κατάρτισης των οικονομικών καταστάσεων

Οι συνημμένες ατομικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ) που έχουν εκδοθεί από το Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων (ΣΔΛΠ) και τις Διερμηνείες που έχουν εκδοθεί από τη Μόνιμη Επιτροπή Διερμηνειών και έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

α1) <u>Συνέχιση δραστηριότητας</u>

Η διοίκηση του Ομίλου εκτιμά ότι η Εταιρεία και οι θυγατρικές της διαθέτουν επαρκείς πόρους που διασφαλίζουν την ομαλή συνέχιση της λειτουργίας τους ως "Βιώσιμη Οικονομική Μονάδα" (Going Concern) στο προβλέψιμο μέλλον.

β) Καταστατικές Οικονομικές Καταστάσεις

Η ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ και οι Ελληνικές θυγατρικές της, από την 1η Ιανουαρίου 2005 και εφεξής υποχρεούνται, βάσει των διατάξεων της κείμενης νομοθεσίας, να συντάσσουν τις Καταστατικές Οικονομικές Καταστάσεις τους σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ που έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Τα βιβλία της εταιρίας και των θυγατρικών του Ομίλου συμμορφώνονται πλήρως τόσο με τις διατάξεις της χώρας που εδρεύουν όσο και με τους κανόνες που ορίζονται από τα Διεθνή Λογιστικά Πρότυπα.

γ) Νέα πρότυπα, τροποποιήσεις προτύπων και διερμηνείες

Οι λογιστικές αρχές που εφαρμόστηκαν για την προετοιμασία των οικονομικών καταστάσεων είναι οι ίδιες με αυτές που ακολουθήθηκαν στην σύνταξη των οικονομικών καταστάσεων του Ομίλου και της Εταιρείας για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2016, εκτός από την υιοθέτηση των νέων προτύπων. Ο Όμιλος έχει υιοθετήσει πλήρως όλα τα ΔΠΧΑ και διερμηνείες που μέχρι την ημερομηνία σύνταξης των οικονομικών καταστάσεων είχαν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση και των οποίων η εφαρμογή σύμφωνα με το ΣΔΛΠ ήταν υποχρεωτική για την χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2017.

i. **<u>Νέα Πρότυπα, Διερμηνείες, Αναθεωρήσεις και Τροποποιήσεις υφιστάμενων Προτύπων τα οποία έχουν τεθεί σε ισχύ και έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση</u>**

   Οι ακόλουθες τροποποιήσεις Προτύπων έχουν εκδοθεί από το Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων (IASB), έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση και η εφαρμογή τους είναι υποχρεωτική από την 01/01/2017 ή μεταγενέστερα.

   Τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 7: «Πρωτοβουλία Γνωστοποιήσεων» (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2017)

   Τον Ιανουάριο του 2016, το IASB προέβη στην έκδοση τροποποιήσεων περιορισμένου σκοπού στο ΔΛΠ 7. Σκοπός των εν λόγω τροποποιήσεων είναι να καταστεί εφικτό για τους χρήστες των οικονομικών καταστάσεων να αξιολογούν τις μεταβολές στις υποχρεώσεις που προκύπτουν από χρηματοοικονομικές δραστηριότητες. Οι τροποποιήσεις απαιτούν από τις οικονομικές οντότητες να παρέχουν γνωστοποιήσεις, οι οποίες θα καθιστούν εφικτό στους επενδυτές να αξιολογούν τις μεταβολές στις υποχρεώσεις που προκύπτουν από χρηματοοικονομικές δραστηριότητες, συμπεριλαμβανομένων των μεταβολών που προκύπτουν από ταμειακές ροές, καθώς και των μεταβολών μη ταμειακού χαρακτήρα. Η τροποποίηση δεν έχει επίδραση στις ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις.

   Τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 12: «Αναγνώριση Αναβαλλόμενης Φορολογικής Απαίτησης για μη Πραγματοποιηθείσες Ζημιές» (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2017)

   Τον Ιανουάριο του 2016, το IASB προέβη στην έκδοση τροποποιήσεων περιορισμένου σκοπού στο ΔΛΠ 12. Σκοπός των εν λόγω τροποποιήσεων είναι να αποσαφηνιστεί ο λογιστικός χειρισμός των αναβαλλόμενων φορολογικών απαιτήσεων για τις μη πραγματοποιηθείσες ζημιές από χρεωστικούς τίτλους που επιμετρώνται στην εύλογη αξία. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν επίδραση στις ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις.

Ετήσιες Βελτιώσεις των ΔΠΧΑ – Κύκλος 2014-2016 (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2017)

Τον Δεκέμβριο του 2016, το IASB προέβη στην έκδοση «Ετήσιες Βελτιώσεις των ΔΠΧΑ – Κύκλος 2014-2016», η οποία αποτελείται από μία σειρά τροποποιήσεων σε ορισμένα Πρότυπα και αποτελεί μέρος του προγράμματος για τις ετήσιες βελτιώσεις στα ΔΠΧΑ. Η τροποποίηση η οποία περιλαμβάνεται στον κύκλο αυτόν και έχει εφαρμογή για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2017 είναι η εξής: **ΔΠΧΑ 12:** Αποσαφήνιση του πεδίου εφαρμογής του Προτύπου. Η τροποποίηση δεν έχει επίδραση στις ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις. Οι λοιπές τροποποιήσεις που περιλαμβάνονται στον εν λόγω κύκλο και έχουν εφαρμογή για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2018 αναλύονται στην ακόλουθη ενότητα.

ii. <u>Νέα Πρότυπα, Διερμηνείες, Αναθεωρήσεις και Τροποποιήσεις υφιστάμενων Προτύπων τα οποία δεν έχουν ακόμα τεθεί σε ισχύ ή δεν έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση</u>

Τα ακόλουθα νέα Πρότυπα, Διερμηνείες και τροποποιήσεις Προτύπων έχουν εκδοθεί από το Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων (IASB), αλλά είτε δεν έχουν ακόμη τεθεί σε ισχύ είτε δεν έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

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

Τον Ιούλιο του 2014, το IASB προέβη στην τελική έκδοση του ΔΠΧΑ 9. Οι βελτιώσεις που επέφερε το νέο Πρότυπο περιλαμβάνουν τη δημιουργία ενός λογικού μοντέλου για την ταξινόμηση και την επιμέτρηση, ένα ενιαίο προνοητικό μοντέλο για «αναμενόμενες ζημιές» απομείωσης, και επίσης, μία ουσιαστικά αναμορφωμένη προσέγγιση για την λογιστική αντιστάθμισης. Ο Όμιλος προγραμματίζει να υιοθετήσει το καινούριο πρότυπο κατά την απαιτούμενη ημερομηνία. Το νέο μοντέλο απομείωσης αξίας απαιτεί την αναγνώριση των προβλέψεων απομείωσης βάσει των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών και όχι μόνο των πραγματοποιημένων πιστωτικών ζημιών, όπως ισχύει σήμερα σύμφωνα με το ΔΛΠ 39. Ο Όμιλος συμπέρανε ότι κατά την υιοθέτηση του νέου προτύπου, η πρόβλεψη απομείωσης δεν θα διαφέρει σημαντικά από την υπάρχουσα πρόβλεψη. Ο Όμιλος βρίσκεται σε διαδικασία τελικών ελέγχων προκειμένου να προσδιοριστεί ο αντίκτυπος από τη μετάβαση στο νέο πρότυπο. Τα ανωτέρω έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση με ημερομηνία έναρξης ισχύος την 01/01/2018.

ΔΠΧΑ 15 «Έσοδα από Συμβάσεις με Πελάτες» (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2018)

Τον Μάιο του 2014, το IASB προέβη στην έκδοση ενός νέου Προτύπου, του ΔΠΧΑ 15. Το εν λόγω Πρότυπο είναι πλήρως εναρμονισμένο με τις απαιτήσεις που αφορούν στην αναγνώριση των εσόδων σύμφωνα με τις αρχές τόσο των ΔΠΧΑ όσο και των Αμερικανικών Γενικά Παραδεκτών Λογιστικών Αρχών (US GAAP). Οι βασικές αρχές στις οποίες βασίζεται το εν λόγω Πρότυπο είναι συνεπείς με σημαντικό μέρος της τρέχουσας πρακτικής. Το νέο Πρότυπο αναμένεται να βελτιώσει τη χρηματοοικονομική πληροφόρηση, καθιερώνοντας ένα πιο ισχυρό πλαίσιο για την επίλυση θεμάτων που προκύπτουν, ενισχύοντας τη συγκρισιμότητα μεταξύ κλάδων και κεφαλαιαγορών, παρέχοντας πρόσθετες γνωστοποιήσεις και διευκρινίζοντας τον λογιστικό χειρισμό του κόστους των συμβάσεων. Το νέο Πρότυπο έρχεται να αντικαταστήσει το ΔΛΠ 18 «Έσοδα», το ΔΛΠ 11 «Κατασκευαστικές Συμβάσεις», καθώς και ορισμένες Διερμηνείες που σχετίζονται με τα έσοδα.

Ο Όμιλος προγραμματίζει να υιοθετήσει το καινούριο πρότυπο κατά την απαιτούμενη ημερομηνία. Δεν εντοπίστηκαν ουσιώδεις διαφορές από τις τρέχουσες λογιστικές πολιτικές. Ως εκ τούτου, το καινούριο πρότυπο δεν αναμένεται να έχει σημαντικό αντίκτυπο στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου κατά την εφαρμογή του. Τα ανωτέρω έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση με ημερομηνία έναρξης ισχύος την 01/01/2018.

Διευκρινίσεις στο ΔΠΧΑ 15 «Έσοδα από Συμβάσεις με Πελάτες» (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2018)

Τον Απρίλιο του 2016, το IASB προέβη στην έκδοση διευκρινίσεων στο ΔΠΧΑ 15. Οι τροποποιήσεις του ΔΠΧΑ 15 δεν μεταβάλλουν τις βασικές αρχές του Προτύπου, αλλά παρέχουν διευκρινίσεις ως προς την εφαρμογή των εν λόγω αρχών. Οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν τον τρόπο με τον οποίο αναγνωρίζεται μία δέσμευση εκτέλεσης σε μία σύμβαση, πώς προσδιορίζεται αν μία οικονομική οντότητα αποτελεί τον εντολέα ή τον εντολοδόχο, και πώς προσδιορίζεται αν το έσοδο από τη χορήγηση μίας άδειας θα πρέπει να αναγνωριστεί σε μία συγκεκριμένη χρονική στιγμή ή με την πάροδο του χρόνου. Ο Όμιλος εξάτασε την επίπτωση όλων των παραπάνω στις Οικονομικές του Καταστάσεις. Τα ανωτέρω έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση με ημερομηνία έναρξης ισχύος την 01/01/2018.

Τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 4: «Εφαρμογή του ΔΠΧΑ 9 Χρηματοοικονομικά Μέσα σε συνδυασμό με το ΔΠΧΑ 4 Ασφαλιστικές Συμβάσεις» (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2018)

Τον Σεπτέμβριο του 2016, το IASB προέβη στην έκδοση τροποποιήσεων στο ΔΠΧΑ 4. Σκοπός των εν λόγω τροποποιήσεων είναι να προσδιοριστεί ο χειρισμός των προσωρινών λογιστικών επιδράσεων λόγω της διαφορετικής ημερομηνίας έναρξης ισχύος του ΔΠΧΑ 9 Χρηματοοικονομικά Μέσα και του υπό έκδοση Προτύπου για τις ασφαλιστικές συμβάσεις. Οι τροποποιήσεις στις υφιστάμενες απαιτήσεις του ΔΠΧΑ 4 επιτρέπουν στις οικονομικές οντότητες των οποίων οι κύριες δραστηριότητες συνδέονται με ασφάλιση να αναβάλλουν την εφαρμογή του ΔΠΧΑ 9 έως το 2021 («προσωρινή απαλλαγή»), και επιτρέπουν σε όλους τους εκδότες ασφαλιστικών συμβάσεων να αναγνωρίσουν στα λοιπά συνολικά έσοδα, αντί στα κέρδη ή στις ζημιές, τη μεταβλητότητα που ενδέχεται να προκύψει από την εφαρμογή του ΔΠΧΑ 9 πριν την έκδοση του νέου Προτύπου για τις ασφαλιστικές συμβάσεις («προσέγγιση επικάλυψης»). Ο Όμιλος θα εξετάσει την επίπτωση όλων των παραπάνω στις Οικονομικές του Καταστάσεις, αν και δεν αναμένεται να έχουν καμία. Τα ανωτέρω έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση με ημερομηνία έναρξης ισχύος την 01/01/2018.

ΔΠΧΑ 16 «Μισθώσεις» (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2019)

Τον Ιανουάριο του 2016, το IASB προέβη στην έκδοση ενός νέου Προτύπου, του ΔΠΧΑ 16. Σκοπός του έργου του IASB ήταν η ανάπτυξη ενός νέου Προτύπου για μισθώσεις που καθορίζει τις αρχές τις οποίες εφαρμόζουν και τα δύο μέρη σε μία σύμβαση - δηλαδή και ο πελάτης («ο μισθωτής») και ο προμηθευτής («ο εκμισθωτής») - για την παροχή σχετικών πληροφοριών για τις μισθώσεις κατά τρόπο που απεικονίζει πιστά αυτές τις συναλλαγές. Για την επίτευξη αυτού του σκοπού, ο μισθωτής θα πρέπει να αναγνωρίσει τα περιουσιακά στοιχεία και τις υποχρεώσεις που απορρέουν από τη μίσθωση.

Ο Όμιλος θα εξετάσει την επίπτωση όλων των παραπάνω στις Οικονομικές του Καταστάσεις, αν και δεν αναμένεται να έχουν καμία. Τα ανωτέρω έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση με ημερομηνία έναρξης ισχύος την 01/01/2019.

Ετήσιες Βελτιώσεις των ΔΠΧΑ – Κύκλος 2014-2016 (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2018)

Τον Δεκέμβριο του 2016, το IASB προέβη στην έκδοση «Ετήσιες Βελτιώσεις των ΔΠΧΑ – Κύκλος 2014-2016», η οποία αποτελείται από μία σειρά τροποποιήσεων σε ορισμένα Πρότυπα και αποτελεί μέρος του προγράμματος για τις ετήσιες βελτιώσεις στα ΔΠΧΑ. Οι τροποποιήσεις που περιλαμβάνονται στον κύκλο αυτόν και έχουν εφαρμογή για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2018 είναι οι εξής: ΔΠΧΑ 1: Διαγραφή των βραχυπρόθεσμων εξαιρέσεων για τους υιοθετούντες για πρώτη φορά τα ΔΠΧΑ, ΔΛΠ 28: Επιμέτρηση μίας συγγενούς ή μίας κοινοπραξίας στην εύλογη αξία. Ο Όμιλος θα εξετάσει την επίπτωση όλων των παραπάνω στις Οικονομικές του Καταστάσεις, αν και δεν αναμένεται να έχουν καμία. Τα ανωτέρω έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση με ημερομηνία έναρξης ισχύος την 01/01/2018.

Τροποποίηση στο ΔΠΧΑ 2: «Ταξινόμηση και Επιμέτρηση Συναλλαγών Πληρωμής βασιζόμενων σε Συμμετοχικούς Τίτλους» (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2018)

Τον Ιούνιο του 2016, το IASB προέβη στην έκδοση τροποποίησης περιορισμένου σκοπού στο ΔΠΧΑ 2. Σκοπός της εν λόγω τροποποίησης είναι να παράσχει διευκρινίσεις σχετικά με τον λογιστικό χειρισμό συγκεκριμένων τύπων συναλλαγών πληρωμής βασιζόμενων σε συμμετοχικούς τίτλους. Πιο συγκεκριμένα, η τροποποίηση εισάγει τις απαιτήσεις σχετικά με τον λογιστικό χειρισμό της επίδρασης των προϋποθέσεων κατοχύρωσης και μη κατοχύρωσης στην επιμέτρηση των πληρωμών βασιζόμενων σε συμμετοχικούς τίτλους που διακανονίζονται με μετρητά, τον λογιστικό χειρισμό των συναλλαγών πληρωμών βασιζόμενων σε συμμετοχικούς τίτλους που φέρουν ένα χαρακτηριστικό διακανονισμού σε συμψηφιστική βάση για υποχρέωση παρακράτησης φόρου, καθώς και μία τροποποίηση στους όρους και προϋποθέσεις μίας πληρωμής βασιζόμενης σε συμμετοχικούς τίτλους, η οποία μεταβάλλει την ταξινόμηση της συναλλαγής από διακανονιζόμενη με μετρητά σε διακανονιζόμενη με συμμετοχικούς τίτλους. Ο Όμιλος θα εξετάσει την επίπτωση όλων των παραπάνω στις Οικονομικές του Καταστάσεις, αν και δεν αναμένεται να έχουν καμία. Τα ανωτέρω έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση με ημερομηνία έναρξης ισχύος την 01/01/2018.

Τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 40: «Μεταφορές Επενδύσεων σε Ακίνητα από ή σε άλλες κατηγορίες» (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2018)

Τον Δεκέμβριο του 2016, το IASB προέβη στην έκδοση τροποποιήσεων περιορισμένου σκοπού στο ΔΛΠ 40. Σκοπός των εν λόγω τροποποιήσεων είναι να ενισχυθεί η αρχή για τις μεταφορές από, ή σε επενδύσεις σε ακίνητα, ώστε να καθοριστεί ότι (α) μία μεταβίβαση από, ή σε επενδύσεις σε ακίνητα θα πρέπει να πραγματοποιείται μόνο εφόσον υπάρχει μεταβολή στη χρήση του ακινήτου, και (β) μία τέτοια μεταβολή στη χρήση του ακινήτου θα περιελάμβανε την αξιολόγηση του κατά ποσόν το εν λόγω ακίνητο πληροί τα κριτήρια ταξινόμησής του ως επενδυτικό ακίνητο. Η εν λόγω μεταβολή στη χρήση θα πρέπει να υποστηρίζεται από σχετική τεκμηρίωση /αποδεικτικά στοιχεία.

Ο Όμιλος θα εξετάσει την επίπτωση όλων των παραπάνω στις Οικονομικές του Καταστάσεις, αν και δεν αναμένεται να έχουν καμία.. Τα ανωτέρω έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση με ημερομηνία έναρξης ισχύος την 01/01/2018.

ΕΔΔΠΧΑ 22 «Συναλλαγές σε Ξένο Νόμισμα και Προκαταβλητέο Αντάλλαγμα» (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2018)

Τον Δεκέμβριο του 2016, το IASB προέβη στην έκδοση μίας νέας Διερμηνείας, της ΕΔΔΠΧΑ 22. Η εν λόγω Διερμηνεία περιλαμβάνει τις απαιτήσεις σχετικά με τη συναλλαγματική ισοτιμία που θα πρέπει να χρησιμοποιείται κατά την παρουσίαση συναλλαγών σε ξένο νόμισμα (π.χ. συναλλαγές εσόδων) όταν έχει ληφθεί ή δοθεί πληρωμή προκαταβολικά. Ο Όμιλος θα εξετάσει την επίπτωση όλων των παραπάνω στις Οικονομικές του Καταστάσεις, αν και δεν αναμένεται να έχουν καμία. Τα ανωτέρω έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση με ημερομηνία έναρξης ισχύος την 01/01/2018.

Τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 28: «Μακροπρόθεσμες Συμμετοχές σε Συγγενείς και Κοινοπραξίες» (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2019)

Τον Οκτώβριο του 2017, το IASB προέβη στην έκδοση τροποποιήσεων περιορισμένου σκοπού στο ΔΛΠ 28. Σκοπός των εν λόγω τροποποιήσεων είναι η παροχή διευκρινίσεων σχετικά με τον λογιστικό χειρισμό των μακροπρόθεσμων συμμετοχών σε μία συγγενή ή κοινοπραξία – στις οποίες δεν εφαρμόζεται η μέθοδος της καθαρής θέσης – βάσει του ΔΠΧΑ 9. Ο Όμιλος θα εξετάσει την επίπτωση όλων των παραπάνω στις Οικονομικές του Καταστάσεις, αν και δεν αναμένεται να έχουν καμία. Τα ανωτέρω δεν έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 9: «Προπληρωθέντα Στοιχεία με Αρνητική Απόδοση» (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2019)

Τον Οκτώβριο του 2017, το IASB προέβη στην έκδοση τροποποιήσεων περιορισμένου σκοπού στο ΔΠΧΑ 9. Βάσει των υφιστάμενων απαιτήσεων του ΔΠΧΑ 9, μία οικονομική οντότητα θα επιμετρούσε ένα χρηματοοικονομικό στοιχείο του ενεργητικού με αρνητική απόδοση στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων, καθώς το χαρακτηριστικό της «αρνητικής απόδοσης» θα μπορούσε να θεωρηθεί ότι δημιουργεί ενδεχόμενες ταμειακές ροές οι οποίες δεν αποτελούνται μόνο από πληρωμές κεφαλαίου και τόκου. Βάσει των τροποποιήσεων, οι οικονομικές οντότητες επιτρέπεται να επιμετρούν συγκεκριμένα προπληρωτέα χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού με αρνητική απόδοση στο αποσβεσμένο κόστος ή στην εύλογη αξία μέσω των λοιπών συνολικών εσόδων, εφόσον πληρείται μία συγκεκριμένη προϋπόθεση. Ο Όμιλος θα εξετάσει την επίπτωση όλων των παραπάνω στις Οικονομικές του Καταστάσεις, αν και δεν αναμένεται να έχουν καμία. Τα ανωτέρω έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση με ημερομηνία έναρξης ισχύος την 01/01/2019.

Ετήσιες Βελτιώσεις των ΔΠΧΑ – Κύκλος 2015-2017 (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2019)

Τον Δεκέμβριο του 2017, το IASB προέβη στην έκδοση «Ετήσιες Βελτιώσεις των ΔΠΧΑ – Κύκλος 2015-2017», η οποία αποτελείται από μία σειρά τροποποιήσεων σε ορισμένα Πρότυπα και αποτελεί μέρος του προγράμματος για τις ετήσιες βελτιώσεις στα ΔΠΧΑ. Οι τροποποιήσεις που περιλαμβάνονται στον κύκλο αυτόν είναι οι εξής: ΔΠΧΑ 3 - ΔΠΧΑ 11: Συμμετοχικά δικαιώματα που κατείχε προηγουμένως ο αποκτών σε μία από κοινού λειτουργία, ΔΛΠ 12: Επιπτώσεις στον φόρο εισοδήματος από πληρωμές για χρηματοοικονομικά μέσα ταξινομημένα ως στοιχεία των ιδίων κεφαλαίων, ΔΛΠ 23: Κόστη δανεισμού επιλέξιμα για κεφαλαιοποίηση. Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2019. Ο Όμιλος θα εξετάσει την επίπτωση όλων των παραπάνω στις Οικονομικές του Καταστάσεις, αν και δεν αναμένεται να έχουν καμία. Τα ανωτέρω δεν έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

ΕΔΔΠΧΑ 23 «Αβεβαιότητα σχετικά με Χειρισμούς Φόρου Εισοδήματος» (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2019)

Τον Ιούνιο του 2017, το IASB προέβη στην έκδοση μίας νέας Διερμηνείας, της ΕΔΔΠΧΑ 23. Το ΔΛΠ 12 «Φόροι Εισοδήματος» προσδιορίζει τον λογιστικό χειρισμό του τρέχοντος και αναβαλλόμενου φόρου, αλλά δεν προσδιορίζει τον τρόπο με τον οποίο θα πρέπει να αντικατοπτρίζονται οι επιπτώσεις της αβεβαιότητας. Η ΕΔΔΠΧΑ 23 περιλαμβάνει τις επιπρόσθετες του ΔΛΠ 12 απαιτήσεις, προσδιορίζοντας τον τρόπο με τον οποίο θα πρέπει να αντικατοπτρίζονται οι επιπτώσεις της αβεβαιότητας στον λογιστικό χειρισμό των φόρων εισοδήματος. Ο Όμιλος θα εξετάσει την επίπτωση όλων των παραπάνω στις Οικονομικές του Καταστάσεις, αν και δεν αναμένεται να έχουν καμία. Τα ανωτέρω δεν έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

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

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

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

Τον Μάρτιο του 2018, το 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. Ο Όμιλος θα εξετάσει την επίπτωση όλων των παραπάνω στις Οικονομικές του Καταστάσεις, αν και δεν αναμένεται να έχουν καμία. Τα ανωτέρω δεν έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

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

Τον Μάρτιο του 2018, το 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. Ο Όμιλος θα εξετάσει την επίπτωση όλων των παραπάνω στις Οικονομικές του Καταστάσεις, αν και δεν αναμένεται να έχουν καμία. Τα ανωτέρω δεν έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

ΔΠΧΑ 17 «Ασφαλιστικές Συμβάσεις» (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2021)

Τον Μάιο του 2017, το IASB προέβη στην έκδοση ενός νέου Προτύπου, του ΔΠΧΑ 17, το οποίο αντικαθιστά ένα ενδιάμεσο Πρότυπο, το ΔΠΧΑ 4. Σκοπός του έργου του IASB ήταν η ανάπτυξη ενός ενιαίου Προτύπου βασισμένου στις αρχές (principle-based standard) για τον λογιστικό χειρισμό όλων των τύπων ασφαλιστικών συμβάσεων, συμπεριλαμβανομένων και των συμβάσεων αντασφάλισης που κατέχει ένας ασφαλιστικός φορέας. Ένα ενιαίο Πρότυπο βασισμένο στις αρχές θα ενισχύσει τη συγκρισιμότητα της χρηματοοικονομικής αναφοράς μεταξύ οικονομικών οντοτήτων, δικαιοδοσιών και κεφαλαιαγορών. Το ΔΠΧΑ 17 καθορίζει τις απαιτήσεις που θα πρέπει να εφαρμόζει μία οικονομική οντότητα στη χρηματοοικονομική πληροφόρηση που σχετίζεται με ασφαλιστικές συμβάσεις που εκδίδει και συμβάσεις αντασφάλισης που κατέχει.

Ο Όμιλος θα εξετάσει την επίπτωση όλων των παραπάνω στις Οικονομικές του Καταστάσεις, αν και δεν αναμένεται να έχουν καμία. Τα ανωτέρω δεν έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

δ) Έγκριση των Οικονομικών Καταστάσεων

Οι συνημμένες ετήσιες ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας την 27 Απριλίου 2018.

Χρήση Εκτιμήσεων

Ο Όμιλος 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:

α) Αναγνώριση εσόδων από κατασκευαστικά συμβόλαια: Ο Όμιλος για την αναγνώριση των εσόδων από κατασκευαστικά συμβόλαια χρησιμοποιεί τη μέθοδο της ποσοστιαίας ολοκλήρωσης με βάση το ΔΛΠ 11. Με βάση αυτή την μέθοδο το κόστος κατασκευής κατά την εκάστοτε ημερομηνία ισολογισμού συγκρίνεται με το συνολικό προϋπολογιζόμενο κόστος των έργων προκειμένου να προσδιοριστεί το ποσοστό ολοκλήρωσης των έργων. Οι σωρευτικές επιδράσεις των αναθεωρήσεων/επανεκτιμήσεων του συνολικού προϋπολογιζόμενου κόστους των έργων και του συνολικού συμβατικού τιμήματος (αναγνώριση υπερσυμβατικών εργασιών), καταχωρούνται στις χρήσεις κατά τις οποίες προκύπτουν οι σχετικές αναθεωρήσεις. Το συνολικό προϋπολογισμένο κόστος και το συνολικό συμβατικό τίμημα των έργων προκύπτουν κατόπιν εκτιμητικών διαδικασιών και επανεκτιμώνται και αναθεωρούνται σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού.

β) Πρόβλεψη για φόρο εισοδήματος: Η πρόβλεψη για φόρο εισοδήματος με βάση το ΔΛΠ 12 υπολογίζεται με εκτίμηση των φόρων που θα καταβληθούν στις φορολογικές αρχές και περιλαμβάνει τον τρέχοντα φόρο εισοδήματος για κάθε χρήση και πρόβλεψη για τους πρόσθετους φόρους που πιθανόν να προκύψουν σε φορολογικούς ελέγχους. Η τελική εκκαθάριση των φόρων εισοδήματος πιθανόν να αποκλίνει από τα σχετικά ποσά τα οποία έχουν καταχωρηθεί στις οικονομικές καταστάσεις.

γ) Πρόβλεψη αποκατάστασης περιβάλλοντος: Ο Όμιλος σχηματίζει πρόβλεψη έναντι των σχετικών υποχρεώσεων του για αποξήλωση του τεχνικού εξοπλισμού των αιολικών πάρκων και αποκατάσταση του περιβάλλοντος χώρου που απορρέουν από την κείμενη περιβαλλοντική νομοθεσία ή από δεσμευτικές πρακτικές του Ομίλου. Η πρόβλεψη αποκατάστασης περιβάλλοντος αντανακλά την παρούσα αξία (βάση του κατάλληλου προεξοφλητικού επιτοκίου), της κατά την ημερομηνία ισολογισμού υποχρέωσης αποκατάστασης μειωμένης με την εκτιμωμένη ανακτήσιμη αξία των υλικών που εκτιμάται ότι θα αποξηλωθούν και θα πωληθούν.

δ) Αποτίμηση αποθεμάτων: Ο Όμιλος για την αποτίμηση των αποθεμάτων του εκτιμά, βάσει στατιστικών στοιχείων και των συνθηκών της αγοράς, τις αναμενόμενες τιμές πώλησης και το κόστος τελειοποίησης και διάθεσής τους, ανά κατηγορία αποθεμάτων.

ε) Απομειώσεις αξίας περιουσιακών στοιχείων και ανακτήσεις τους: Ο Όμιλος προβαίνει σε αξιολόγηση των τεχνολογικών, θεσμικών και οικονομικών εξελίξεων ερευνώντας για ενδείξεις απομείωσης των πάσης φύσεως περιουσιακών του στοιχείων (παγίων, εμπορικών και λοιπών απαιτήσεων, χρηματοπιστωτικών περιουσιακών στοιχείων κτλ) καθώς και αναστροφής τους. Επιπλέον, οι άδειες εγκατάστασης αιολικών πάρκων τα οποία δεν έχουν τεθεί σε λειτουργία υπόκεινται σε ετήσιο έλεγχο απομείωσης. Ο καθορισμός της ύπαρξης απομείωσης απαιτεί, μεταξύ άλλων, την εκτίμηση της αξίας χρήσης, η οποία εκτιμάται χρησιμοποιώντας τη μέθοδο της προεξόφλησης των ταμειακών ροών. Κατά την εφαρμογή αυτής της μεθοδολογίας, ο Όμιλος βασίζεται σε μια σειρά από παράγοντες, στους οποίους περιλαμβάνονται μελλοντικά λειτουργικά αποτελέσματα καθώς και δεδομένα της αγοράς. Η εκτίμηση των μελλοντικών λειτουργικών αποτελεσμάτων βασίζεται σε εκτιμήσεις αποδοτικότητας των αιολικών πάρκων βάσει ανεμολογικών στατιστικών δεδομένων και σε ιστορικά στοιχεία συγκρίσιμων μονάδων.

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

ζ) Αποσβέσεις παγίων: Ο Όμιλος, για τον υπολογισμό των αποσβέσεων, επανεξετάζει την ωφέλιμη ζωή και την υπολειμματική αξία των ενσώματων και άυλων παγίων με γνώμονα τις τεχνολογικές, θεσμικές και οικονομικές εξελίξεις, καθώς και την εμπειρία από την εκμετάλλευσή τους.

η) Αγορές εταιρειών: Ο Όμιλος ενοποιεί όλες τις εταιρείες που εξαγοράζει από την ημερομηνία απόκτησης του ελέγχου τους. Σε περίπτωση που η εξαγορά εξαρτάται από την εκπλήρωση μιας σειράς μελλοντικών γεγονότων – αιρέσεων, η Εταιρεία εξετάζει κατά πόσο με βάση τα πραγματικά γεγονότα έχει αποκτήσει έλεγχο επί των εν λόγω εταιρειών. Σε περίπτωση εξαγοράς μιας Εταιρείας εξετάζεται εάν η Εταιρεία αυτή πληροί τον ορισμό της επιχείρησης σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 3. Μία επιχείρηση συνήθως απαρτίζεται από εισροές, διαδικασίες που εφαρμόζονται επί αυτών των εισροών και τις προκύπτουσες εκροές που χρησιμοποιούνται ή που θα χρησιμοποιηθούν για την παραγωγή εσόδων. Σε περίπτωση που κριθεί ότι μια Εταιρεία που εξαγοράστηκε δεν αποτελεί μια ολοκληρωμένη σειρά δραστηριοτήτων και περιουσιακών στοιχείων με τη μορφή επιχείρησης, τότε η εξαγορά αυτή λογίζεται ως απόκτηση στοιχείων του ενεργητικού και όχι επιχείρησης.

θ) Εύλογη αξία χρηματοοικονομικών απαιτήσεων και υποχρεώσεων: Ό Όμιλος προβαίνει σε εκτίμηση της εύλογης αξίας των χρηματοοικονομικών στοιχείων του ενεργητικού και των υποχρεώσεων.

ι) Χρηματοοικονομικές Υποχρεώσεις: Ο Όμιλος έχει εκδώσει χρηματοοικονομικούς τίτλους, στα πλαίσια προγράμματος tax equity investment, οι καταβολές του οποίου εξαρτώνται από τις μελλοντικές αποδόσεις συγκεκριμένων επενδύσεων του Ομίλου. Η χρηματοοικονομική αυτή υποχρέωση αποτιμάται στο αποσβεσμένο κόστος με την μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου.

Ο υπολογισμός του πραγματικού επιτοκίου βασίζεται σε εκτιμήσεις της διοίκησης αναφορικά με τις μελλοντικές ταμειακές ροές των συγκεκριμένων επενδύσεων για όλη την αναμενόμενη διάρκεια ζωής τους.

κ) Αξιολόγηση συμβάσεων που εμπεριέχουν στοιχεία μίσθωσης: Στα πλαίσια συμβάσεων πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας που συνάπτει ο Όμιλος με Εταιρεία παροχής ηλεκτρικής ενέργειας, ο Όμιλος αναλαμβάνει τη δέσμευση να πωλήσει το σύνολο της ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από μια συγκεκριμένη εγκατάσταση. Σύμφωνα με τις απαιτήσεις της ΕΔΔΠΧΑ 4 «Προσδιορίζοντας κατά πόσο μια σύμβαση περιλαμβάνει μια μίσθωση» ο Όμιλος εξετάζει τις συμβάσεις πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας προκειμένου να αξιολογήσει εάν αυτές εμπεριέχουν στοιχεία μίσθωσης ώστε να αναγνωρίσει τις σχετικές εισπράξεις σύμφωνα με το ΔΛΠ 17 «Μισθώσεις». Στοιχεία μίσθωσης θεωρείται ότι εμπεριέχονται σε μια σύμβαση όταν το σύνολο της παραγωγής ενός συγκεκριμένου αιολικού πάρκου πωλείται στον πάροχο και η συμβατική τιμή δεν είναι ούτε σταθερή ούτε αντιπροσωπεύει την τρέχουσα τιμή της αγοράς κατά το χρόνο παραγωγής. Η εκτίμηση των εσόδων μίσθωσης, τα οποία αναγνωρίζονται με την ευθεία μέθοδο εξαρτάται από την μελλοντική παραγωγή του πάρκου σύμφωνα με την δυναμικότητα του και τις ανεμολογικές μετρήσεις.

3 ΠΕΡΙΛΗΨΗ ΣΗΜΑΝΤΙΚΩΝ ΛΟΓΙΣΤΙΚΩΝ ΑΡΧΩΝ

Οι κύριες λογιστικές αρχές που υιοθετήθηκαν κατά τη προετοιμασία των συνημμένων ενοποιημένων και ατομικών οικονομικών καταστάσεων είναι οι ακόλουθες:

α) Βάση Ενοποίησης

Οι συνημμένες ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις περιλαμβάνουν τις οικονομικές καταστάσεις της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ και των θυγατρικών της. Οι θυγατρικές εταιρείες στις οποίες ο Όμιλος έχει άμεση ή έμμεση κατοχή άνω του μισού των δικαιωμάτων ψήφου ή έχει το δικαίωμα άσκησης ελέγχου επί των εργασιών τους έχουν ενοποιηθεί. Οι θυγατρικές ενοποιούνται από την ημερομηνία που ο Όμιλος αποκτά άσκηση ελέγχου σε αυτές και παύουν να ενοποιούνται από την ημέρα παύσης του ελέγχου αυτού.

Οι συμμετοχές του Ομίλου σε Κοινοπραξίες, στην περίπτωση που υπάρχει από κοινού έλεγχος, ενοποιούνται στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις με τη μέθοδο της καθαρής θέσης η οποία προβλέπει την απεικόνιση της συμμετοχής στο κόστος πλέον την αναλογία της συμμετοχής στην κοινοπραξία μείον τυχόν προβλέψεις για απομείωση της αξίας των συμμετοχών αυτών. Ως εκ τούτου τα περιουσιακά στοιχεία, υποχρεώσεις και συνολικά έσοδα δεν ενσωματώνονται στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις.

Οι ενδοομιλικές συναλλαγές και υπόλοιπα έχουν απαλειφθεί στις συνημμένες ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις. Όπου απαιτήθηκε, οι λογιστικές αρχές των θυγατρικών έχουν τροποποιηθεί έτσι ώστε να διασφαλιστεί η συνέπεια με τις λογιστικές αρχές που υιοθετήθηκαν από τον Όμιλο.

β) Συμμετοχές σε Συγγενείς

Πρόκειται περί επιχειρήσεων στις οποίες ο Όμιλος ασκεί σημαντική επιρροή, ωστόσο δεν είναι θυγατρικές ή κοινοπραξίες. Οι συμμετοχές του Ομίλου σε συγγενείς επιχειρήσεις απεικονίζονται με τη μέθοδο της καθαρής θέσεως. Σύμφωνα με τη μέθοδο αυτή, οι συμμετοχές σε συγγενείς επιχειρήσεις καταχωρούνται στο κόστος κτήσεως πλέον των μεταβολών στο ποσοστό του Ομίλου στην καθαρή θέση μετά την αρχική ημερομηνία κτήσεως, μείον τυχόν προβλέψεις για απομείωση της αξίας των συμμετοχών αυτών.

Η ενοποιημένη κατάσταση αποτελεσμάτων περιλαμβάνει την αναλογία του Ομίλου στα αποτελέσματα των συγγενών επιχειρήσεων, ενώ ποσά που καταχωρούνται από τις συγγενείς επιχειρήσεις απ' ευθείας στην καθαρή τους θέση, αναγνωρίζονται απ' ευθείας στα ίδια κεφάλαια του Ομίλου.

γ) Κοινές επιχειρήσεις

Πρόκειται για τις φορολογικές κατασκευαστικές κοινοπραξίες (joint operations). Αυτές δεν αποτελούν ξεχωριστή οντότητα στα πλαίσια των ΔΧΠΑ. Τα περιουσιακά στοιχεία και οι υποχρεώσεις τους ενσωματώνονται κατά την αναλογία που αφορούν, στις οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας ή των θυγατρικών της.

δ) Επενδύσεις και λοιπά (πρωτογενή) 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 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 (πρωτογενή) που δεν μπορούν να ταξινομηθούν σε καμιά από τις υπόλοιπες τρεις κατηγορίες χαρακτηρίζονται και ταξινομούνται σαν διαθέσιμες προς πώληση επενδύσεις. Μετά την αρχική αναγνώριση, οι διαθέσιμες προς πώληση επενδύσεις αποτιμώνται στην εύλογη αξία και τα προκύπτοντα κέρδη και ζημιές καταχωρούνται στα λοιπά συνολικά έσοδα. Κατά την πώληση ή την διαγραφή ή την απομείωση της επένδυσης τα σωρευμένα κέρδη ή ζημίες, περιλαμβάνονται στα αποτελέσματα χρήσεως.

(ii) Απαιτήσεις και δάνεια

Οι απαιτήσεις και τα δάνεια που δημιουργούνται από τη δραστηριότητα του Ομίλου (και που είναι εκτός των συνήθων πιστωτικών ορίων), αποτιμώνται στο αναπόσβεστο κόστος με βάση την μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου. Κέρδη και ζημιές καταχωρούνται στα αποτελέσματα της χρήσης όταν τα σχετικά κονδύλια διαγράφονται ή απομειώνονται, καθώς επίσης και μέσω της διαδικασίας απόσβεσης.

(iii) Χρηματοοικονομικά στοιχεία σε εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων

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

(iv) Επενδύσεις διακρατούμενες έως την λήξη τους

Τα χρηματοοικονομικά στοιχεία (πρωτογενή) 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 αναπόσβεστο κόστος με βάση την μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου.

Κέρδη και ζημιές καταχωρούνται στα αποτελέσματα χρήσης όταν τα σχετικά κονδύλια διαγράφονται ή απομειώνονται, καθώς επίσης και μέσω της διαδικασίας απόσβεσης.

Η τρέχουσα 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.

ε) Χρηματοοικονομικά προϊόντα και Διαχείριση Κινδύνου

Τα πρωτογενή χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία και υποχρεώσεις του ισολογισμού περιλαμβάνουν διαθέσιμα, απαιτήσεις, συμμετοχές, τραπεζικό δανεισμό και λοιπές βραχυπρόθεσμες και μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις. 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 περιουσιακά στοιχεία, υποχρεώσεις ή στοιχεία της καθαρής θέσης βάσει της ουσίας και του περιεχομένου των σχετικών συμβάσεων από τις οποίες απορρέουν. Τόκοι, μερίσματα, κέρδη και ζημίες που προκύπτουν από τα χρηματοοικονομικά προϊόντα που χαρακτηρίζονται ως περιουσιακά στοιχεία ή υποχρεώσεις, αναγνωρίζονται ως έξοδα ή έσοδα αντίστοιχα. Η διανομή μερισμάτων στους μετόχους λογιστικοποιείται απ’ ευθείας στην καθαρή θέση.

Τα χρηματοοικονομικά προϊόντα συμψηφίζονται όταν η Εταιρεία, σύμφωνα με 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 και ειδικότερα:

- ***Κίνδυνος επιτοκίων και συναλλαγματικός κίνδυνος***

Ο τραπεζικός δανεισμός του Ομίλου είναι κυρίως σε Ευρώ και υπόκειται σε κυμαινόμενα και σταθερά επιτόκια. Αναφορικά με τον κίνδυνο επιτοκίων ο Όμιλος χρησιμοποιεί παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα προκειμένου να μειώσει την έκθεση του στον κίνδυνο μεταβολής των επιτοκίων, ενώ χρησιμοποιεί φυσικές μεθόδους αντιστάθμισης του συναλλαγματικού κινδύνου στις χώρες που δραστηριοποιείται, δανειζόμενος εν μέρει στο τοπικό νόμισμα αντισταθμίζοντας έτσι το συναλλαγματικό κίνδυνο από τις απαιτήσεις του. Η Διοίκηση του Ομίλου παρακολουθεί την εξέλιξη της διακύμανσης των επιτοκίων και των συναλλαγματικών ισοτιμιών και λαμβάνει τα κατάλληλα μέτρα για την μείωση του κινδύνου.

- ***Εύλογη Αξία***

Τα ποσά που εμφανίζονται στη συνημμένη Κατάσταση Οικονομικής Θέσης για τα διαθέσιμα, τις βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις και τις λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις, προσεγγίζουν τις αντίστοιχες εύλογες αξίες τους λόγω του βραχυπρόθεσμου χαρακτήρα τους. Η εύλογη αξία των τραπεζικών βραχυπρόθεσμων δανείων δε διαφοροποιείται από τη λογιστική τους αξία λόγω της χρήσης μεταβλητών επιτοκίων.

- ***Συγκέντρωση Πιστωτικού Κινδύνου***

Σημαντικό μέρος των εμπορικών απαιτήσεων αφορούν εν γένει υπηρεσίες σε φορείς του Δημοσίου τομέα σε σχέση με τους οποίους δεν υφίστανται σημαντικοί πιστωτικοί κίνδυνοι εκτός από ενδεχόμενες καθυστερήσεις. Επιπλέον το σύνολο των εσόδων του ενεργειακού κλάδου προέρχεται από δύο εταιρείες του Δημοσίου τομέα.

Η πολιτική του Ομίλου είναι να επιδιώκει συνεργασία με πελάτες ικανοποιητικής πιστοληπτικής ικανότητας ενώ σταθερός στόχος είναι η διευθέτηση των όποιων διαφορών προκύπτουν στα πλαίσια φιλικού διακανονισμού.

- ***Κίνδυνος Αγοράς***

Ο Όμιλος δεν έχει συνάψει συμβόλαια για την αντιστάθμιση κινδύνου αγοράς, που προκύπτει από την έκθεσή του σε διακυμάνσεις των τιμών των πρώτων υλών που χρησιμοποιεί στη παραγωγική διαδικασία.

στ) Νόμισμα λειτουργίας και παρουσίασης και μετατροπή ξένων νομισμάτων

Το νόμισμα λειτουργίας και παρουσίασης του Ομίλου και των Ελληνικών θυγατρικών του είναι το Ευρώ. Οι συναλλαγές σε άλλα νομίσματα μετατρέπονται σε Ευρώ χρησιμοποιώντας τις συναλλαγματικές ισοτιμίες που ήταν σε ισχύ κατά την ημερομηνία των συναλλαγών. Κατά την ημερομηνία σύνταξης των οικονομικών καταστάσεων τα νομισματικά στοιχεία του ενεργητικού και παθητικού που είναι εκφρασμένα σε άλλα νομίσματα προσαρμόζονται ώστε να αντανακλούν τις τρέχουσες συναλλαγματικές ισοτιμίες. Τα κέρδη και οι ζημίες που προκύπτουν από την αποτίμηση τέλους χρήσεως νομισματικών στοιχείων σε ξένα νομίσματα απεικονίζονται στην επισυναπτόμενη ενοποιημένη κατάσταση αποτελεσμάτων. Τα κέρδη ή ζημίες που προκύπτουν από συναλλαγές απεικονίζονται επίσης στην ενοποιημένη κατάσταση αποτελεσμάτων.

Το νόμισμα λειτουργίας των ξένων θυγατρικών του Ομίλου είναι το επίσημο νόμισμα της εκάστοτε χώρας όπου κάθε θυγατρική λειτουργεί. Επομένως, σε κάθε ημερομηνία οικονομικών καταστάσεων όλοι οι λογαριασμοί της Κατάστασης Οικονομικής Θέσης των θυγατρικών μετατρέπονται σε Ευρώ με βάση την συναλλαγματική ισοτιμία σε ισχύ την ημερομηνία των οικονομικών καταστάσεων. Τα έσοδα και τα έξοδα μετατρέπονται με βάση την μέση σταθμική ισοτιμία που επικρατούσε κατά την διάρκεια του έτους. Οι προκύπτουσες συναλλαγματικές διαφορές από την αποτίμηση θυγατρικών εξωτερικού ως ανωτέρω παρουσιάζονται στην Κατάσταση Συνολικών Εσόδων. Κατά την πώληση ή διάθεση θυγατρικών εξωτερικού οι σωρευμένες ως άνω συναλλαγματικές διαφορές καταχωρούνται στα αποτελέσματα χρήσεως.

ζ) Ασώματες Ακινητοποιήσεις

Οι ασώματες ακινητοποιήσεις περιλαμβάνουν τα δικαιώματα χρήσεως των εκτάσεων με δασικό χαρακτήρα, όπου εγκαθίστανται τα Αιολικά Πάρκα, αγοραζόμενες άδειες Αιολικών Πάρκων και τα αγοραζόμενα λογισμικά προγράμματα. Η αξία των δικαιωμάτων χρήσεως των εκτάσεων με δασικό χαρακτήρα όπου εγκαθίστανται τα Αιολικά Πάρκα περιλαμβάνει το κόστος κτήσης των εν λόγω στοιχείων μειωμένη κατά το ποσό των σωρευμένων αποσβέσεων και τυχόν απομειώσεων της αξίας τους. Η αξία των λογισμικών προγραμμάτων περιλαμβάνει το κόστος αγοράς λογισμικών προγραμμάτων καθώς και κάθε δαπάνη που έχει πραγματοποιηθεί μεταγενέστερα κατά την ανάπτυξη του λογισμικού προκειμένου να τεθεί σε καθεστώς λειτουργίας, μειωμένη κατά το ποσό των σωρευμένων αποσβέσεων και τυχόν απομειώσεων της αξίας τους. Σημαντικές μεταγενέστερες δαπάνες κεφαλαιοποιούνται όταν προσαυξάνουν την απόδοση του λογισμικού πέραν των αρχικών προδιαγραφών.
Οι αποσβέσεις των αδειών και των δικαιωμάτων χρήσεως των εκτάσεων εγκαταστάσεως των Αιολικών Πάρκων λογίζονται βάσει της σταθερής μεθόδου απόσβεσης εντός της περιόδου ισχύος της σύμβασης για παραγωγή ενέργειας (25 έτη), αρχής γενομένης από την χρήση κατά την οποία το κάθε Αιολικό Πάρκο τίθεται σε παραγωγική λειτουργία. Οι αποσβέσεις των λογισμικών προγραμμάτων λογίζονται βάσει της σταθερής μεθόδου απόσβεσης εντός 3 ετών. Η απόσβεση όλων των παραπάνω στοιχείων περιλαμβάνεται στην κατάσταση αποτελεσμάτων.

η) Αναγνώριση Εσόδων

Τα έσοδα αναγνωρίζονται στο βαθμό που είναι πιθανό ότι τα οικονομικά οφέλη θα εισρεύσουν στον Όμιλο 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 κατασκευαστικές δραστηριότητες

Ο Όμιλος και οι κοινοπραξίες στις οποίες συμμετέχει αναγνωρίζουν τα έσοδα από κατασκευαστικά συμβόλαια στα φορολογικά τους βιβλία με βάση τις τιμολογήσεις που γίνονται στους πελάτες, οι οποίες προκύπτουν από σχετικές τμηματικές πιστοποιήσεις εκτέλεσης έργων που εκδίδονται από τους υπόλογους μηχανικούς και ανταποκρίνονται στις εκτελεσθείσες εργασίες έως την εκάστοτε ημερομηνία κλεισίματος. Για λόγους συμμόρφωσης με τα ΔΠΧΑ, τα έσοδα από κατασκευαστική δραστηριότητα λογιστικοποιούνται στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις με βάση τη μέθοδο της ποσοστιαίας ολοκλήρωσης του κόστους του έργου (percentage-of-completion method) σύμφωνα με τις διατάξεις του ΔΛΠ 11 «Κατασκευαστικά Συμβόλαια».

Με βάση τη μέθοδο της ποσοστιαίας ολοκλήρωσης, τα έξοδα κατασκευών που πραγματοποιήθηκαν μέχρι την ημερομηνία αναφοράς, συγκρίνονται με το συνολικό εκτιμώμενο κόστος του έργου, προκειμένου να προσδιοριστεί το ποσοστό του έργου που έχει ολοκληρωθεί. Το ανωτέρω ποσοστό εφαρμόζεται επί του συνολικού αναθεωρημένου συμβατικού τιμήματος, προκειμένου να προσδιοριστούν τα σωρευμένα έσοδα του έργου με βάση τα οποία αναπροσαρμόζονται τα τιμολογηθέντα έσοδα. Οι σωρευτικές επιδράσεις των αναθεωρήσεων του συνολικού εκτιμώμενου κατασκευαστικού κόστους και του συνολικού συμβατικού τιμήματος, καταχωρούνται στις χρήσεις κατά τις οποίες προκύπτουν οι σχετικές αναθεωρήσεις. Στις περιπτώσεις συμβολαίων για τα οποία προβλέπεται ότι το συνολικό εκτιμώμενο κόστος υπερβαίνει το συνολικό συμβατικό τίμημα, ολόκληρο το ποσό της ζημιάς αναγνωρίζεται στη χρήση κατά την οποία τα ζημιογόνα γεγονότα καθίστανται πιθανά.

Τα δεδουλευμένα μη τιμολογημένα έσοδα αφορούν αναγνωρισθέντα έσοδα σύμφωνα με την παραπάνω περιγραφόμενη μέθοδο που δεν έχει ακόμα τιμολογηθεί. Ενώ, τα μη δεδουλευμένα έσοδα περιλαμβάνουν τις επιπλέον τιμολογήσεις μέχρι την ημερομηνία σύνταξης των οικονομικών καταστάσεων σε σχέση με τα έσοδα που υπολογίσθηκαν με την μέθοδο της ποσοστιαίας ολοκλήρωσης.
Οι προκαταβολές εκτέλεσης έργων αντιπροσωπεύουν ποσά που εισπράττονται από τον Όμιλο κατά την υπογραφή των σχετικών συμβάσεων και συμψηφίζονται αναλογικά με τις τμηματικές τιμολογήσεις. Το υπόλοιπο μέρος που απομένει εμφανίζεται στις υποχρεώσεις στις συνημμένες ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις.

(ii) Πώληση αγαθών

Τα έσοδα από την πώληση αγαθών, μετά την αφαίρεση των εκπτώσεων τζίρου, κινήτρων πωλήσεων και του αναλογούντος ΦΠΑ, αναγνωρίζονται όταν μεταφέρονται στον αγοραστή οι σημαντικοί κίνδυνοι και τα οφέλη που απορρέουν από την ιδιοκτησία των αγαθών.

(iii) Έσοδα από πώληση Ηλεκτρικής Ενέργειας

Τα έσοδα από πώληση Ηλεκτρικής Ενέργειας λογίζονται στη χρήση την οποία αφορούν. Κατά τη σύνταξη των οικονομικών καταστάσεων λογίζονται ως έσοδα εισπρακτέα μη τιμολογηθέντα, τα έσοδα από ηλεκτρική ενέργεια αγορασθείσα από τον ΛΑΓΗΕ ή άλλο πελάτη που δεν έχουν ακόμη τιμολογηθεί. Επιπλέον οι αναμενόμενες εισπράξεις από παραγωγή ενέργειας στα πλαίσια συμβάσεων πώλησης ενέργειας που εμπεριέχουν, σύμφωνα με την ΕΔΔΠΧΑ 4, στοιχεία μίσθωσης αναγνωρίζονται στα έσοδα αναλογικά κατά τη διάρκεια της σύμβασης στο βαθμό που οι εισπράξεις αυτές αφορούν την σύμβαση μίσθωσης. Μια σύμβαση πώλησης ενέργειας θεωρείται ότι εμπεριέχει όρους μίσθωσης όταν αφορά στο σύνολο της ενέργειας που παράγεται από μια συγκεκριμένη εγκατάσταση του Ομίλου και η τιμή ανά μονάδα ενέργειας δεν είναι ούτε σταθερή καθ’ όλη την διάρκεια της σύμβασης, ούτε αντιπροσωπεύει την τιμή της αγοράς κατά την ημερομηνία παραγωγής.

(iv) Έσοδα από Ενοίκια

Τα έσοδα από ενοίκια αναγνωρίζονται με την ευθεία μέθοδο σύμφωνα με τους όρους του μισθωτηρίου συμβολαίου.

(v) Μερίσματα

Τα μερίσματα λογίζονται όταν οριστικοποιείται το δικαίωμα είσπραξης από τους μετόχους με απόφαση της Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων.

(vi) Τόκοι

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

(vii) Έσοδα από συμβάσεις παραχώρησης

Κατά το στάδιο της κατασκευής, τα έσοδα αναγνωρίζονται με βάση το ποσοστό ολοκλήρωσης, σύμφωνα με την λογιστική πολιτική του Ομίλου για την αναγνώριση εσόδων από κατασκευαστικά συμβόλαια.

Κατά το στάδιο της λειτουργίας, τα έσοδα αναγνωρίζονται στην περίοδο που παρέχονται οι σχετικές υπηρεσίες από τον Όμιλο. Στην περίπτωση που μια σύμβαση παραχώρησης περιλαμβάνει έσοδα για περισσότερες από μια υπηρεσίες, τότε το συμβατικό τίμημα κατανέμεται στις διαφορετικές υπηρεσίες με βάση τις σχετικές εύλογες αξίες των παρεχόμενων υπηρεσιών.

θ) Ενσώματες Ακινητοποιήσεις

Ο Όμιλος προέβη στην αποτίμηση σε εύλογη αξία συγκεκριμένων γηπέδων, κτιρίων, μηχανημάτων και μεταφορικών μέσων κατά την 1η Ιανουαρίου 2004 και οι εύλογες αυτές αξίες χρησιμοποιήθηκαν ως τεκμαρτό κόστος κατά την ημερομηνία μετάβασης στα ΔΠΧΑ. Η υπεραξία που προέκυψε πιστώθηκε στα κέρδη εις νέο. Τα υπόλοιπα γήπεδα, κτίρια, μηχανήματα και μεταφορικά μέσα και τα έπιπλα και ο λοιπός εξοπλισμός 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 ακινητοποιήσεων 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 ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση περιλαμβάνουν πάγια υπό εκτέλεση που απεικονίζονται στο κόστος τους καθώς και προκαταβολές για κτήσεις παγίων. Οι ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση δεν αποσβένονται μέχρι να ολοκληρωθεί το πάγιο και να τεθεί σε παραγωγική λειτουργία.

ι) Αποσβέσεις

Οι αποσβέσεις υπολογίζονται βάσει της σταθερής μεθόδου με συντελεστές οι οποίοι προσεγγίζουν τις σχετικές ωφέλιμες διάρκειες ζωής των σχετικών παγίων. Η εκτιμώμενη διάρκεια ωφέλιμης ζωής ανά κατηγορία παγίου κυμαίνεται μεταξύ:

Κατηγορία Παγίου	**Έτη**
Κτίρια και Τεχνικά Έργα	8-30
Μηχανήματα και Τεχνικές Εγκατ/σεις	3-25
Μεταφορικά Μέσα	5-12
Επιπλα και Λοιπός Εξοπλισμός	3-12

Οι υπολειμματικές αξίες και οι ωφέλιμες ζωές των ενσώματων παγίων υπόκεινται σε επανεξέταση τουλάχιστον κάθε τέλος χρήσης. Στο πλαίσιο αυτό, το 2017 αποφασίστηκε επέκταση της ωφέλιμης ζωής των Αιολικών Πάρκων από 20 σε 25 έτη βασιζόμενη σε νέες εκτιμήσεις που προέκυψαν κατά την αξιολόγηση των συνθηκών που έχουν διαμορφωθεί στην λειτουργία και στην τεχνολογική εξέλιξη των ανεμογεννητριών εν γένει. Η αλλαγή αυτή στηρίζεται στην προσεκτική ανάλυση δεδομένων του Ομίλου καθώς και σε πρόσφατες μελέτες και βιομηχανικές πρακτικές σύμφωνα με οποίες η οικονομική ζωή των ανεμογεννητριών μεμονωμένα ή των μονάδων παραγωγής από αιολική ενέργεια συνολικά μπορεί με ασφάλεια να επαναπροσδιορίζεται σε 25-30 χρόνια χωρίς σημαντικές αλλαγές στη στρατηγική λειτουργίας και συντήρησης τους. Η Διοίκηση του Ομίλου θεωρεί ότι η επέκταση της ωφέλιμης διάρκειας ζωής θα προασπίσει την ορθή και εύλογη παρουσίαση των οικονομικών καταστάσεων προσαρμόζοντας το χρόνο απόσβεσης πιο κοντά στην πραγματικότητα.

Οι συνέπειες της προαναφερόμενης μεταβολής της ωφέλιμης ζωής των Αιολικών Πάρκων στα προ φόρων αποτελέσματα της χρήσης 2017 αναφέρονται στις Σημ.6, 7, 20 και 21.

ια) Απομείωση Αξίας Περιουσιακών Στοιχείων

Οι λογιστικές αξίες των αδειών των Αιολικών πάρκων τα οποία δεν έχουν τεθεί σε λειτουργία και των ασώματων ακινητοποιήσεων με απεριόριστη διάρκεια ζωής ελέγχονται για σκοπούς απομείωσης σε ετήσια βάση. Τα υπόλοιπα μακροπρόθεσμα στοιχεία 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 ζημία απομείωσής του καταχωρείται στην ενοποιημένη κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσεως. Η ανακτήσιμη αξία προσδιορίζεται ως η μεγαλύτερη αξία μεταξύ της καθαρής εκτιμώμενης τιμής πώλησης και της αξίας χρήσεως. Καθαρή εκτιμώμενη τιμή 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 ζημιάς απομείωσης της αξίας περιουσιακών στοιχείων που λογίσθηκε σε προηγούμενα έτη, γίνεται μόνο όταν υπάρχουν ικανές ενδείξεις ότι η απομείωση αυτή δεν υπάρχει πλέον ή έχει μειωθεί. Στις περιπτώσεις αυτές ο ανωτέρω αντιλογισμός αναγνωρίζεται ως έσοδο.

ιβ) Επενδυτικά ακίνητα

Ως επενδυτικά ακίνητα ορίζονται τα ακίνητα που προορίζονται για μακροπρόθεσμες αποδόσεις ενοικίου ή για κεφαλαιουχικά κέρδη ή και για τα δύο και δεν χρησιμοποιούνται από καμία θυγατρική Εταιρεία του Ομίλου. Τα ακίνητα, που ιδιοχρησιμοποιούνται από τον Όμιλο, αξιοποιούνται για τις παραγωγικές ή διοικητικές ανάγκες του και δεν θεωρούνται επενδυτικά ακίνητα. Αυτό αποτελεί και το κριτήριο διαχωρισμού των ακινήτων μεταξύ των επενδυτικών και των ιδιοχρησιμοποιούμενων ακινήτων. Τα επενδυτικά ακίνητα απεικονίζονται αρχικά στο ιστορικό κόστος κτήσης, συμπεριλαμβανομένων και των σχετικών άμεσων δαπανών απόκτησης και των εξόδων δανεισμού, όπου αυτό είναι εφικτό. Μετά την αρχική αναγνώριση, τα επενδυτικά ακίνητα επιμετρούνται στην εύλογη αξία. Η εύλογη αξία αντανακλά τις συνθήκες της αγοράς την ημερομηνία κατάρτισης των οικονομικών καταστάσεων και καθορίζεται από τη Διοίκηση ή ανεξάρτητους εκτιμητές σε ετήσια βάση. Η καλύτερη ένδειξη της εύλογης αξίας ενός ακινήτου δίνεται από την τρέχουσα τιμή ομοειδών ακινήτων στην ίδια περιοχή και στην ίδια κατάσταση με το επενδυτικό ακίνητο, σε μία αγορά που οι συναλλαγές πραγματοποιούνται με έντονο ρυθμό, ενώ ισχύουν ίδιοι όροι μίσθωσης και οι λοιπές συνθήκες (συγκρίσιμες συναλλαγές). Όταν δεν υπάρχουν ταυτόσημες συνθήκες, ο Όμιλος συνυπολογίζει και προσμετρά τις διαφορές από τα συγκρινόμενα ακίνητα, είτε αυτές εμφανίζονται στην περιοχή, τη φύση και την κατάσταση του ακινήτου, είτε στους συμβατικούς όρους μίσθωσης και στα λοιπά συμβόλαια που σχετίζονται με το ακίνητο. Το κέρδος ή η ζημία που προκύπτει από τη μεταβολή της εύλογης αξίας των επενδυτικών ακινήτων αναγνωρίζεται στην κατάσταση αποτελεσμάτων στον λογαριασμό «Λοιπά έσοδα/(έξοδα)» την περίοδο που πραγματοποιείται.

Οι μεταγενέστερες δαπάνες κεφαλαιοποιούνται στην λογιστική αξία, μόνο όταν είναι πιθανό ότι μελλοντικά οικονομικά οφέλη, που σχετίζονται με τις δαπάνες αυτές, θα εισέλθουν στον Όμιλο και το κόστος τους μπορεί να επιμετρηθεί αξιόπιστα. Όλες οι άλλες δαπάνες για επισκευές και συντηρήσεις χρεώνονται στην κατάσταση αποτελεσμάτων, καθώς πραγματοποιούνται. Όταν μέρος ενός επενδυτικού ακινήτου αντικαθίσταται, η τρέχουσα αξία του συγκεκριμένου μέρους παύει να αναγνωρίζεται. Η εύλογη αξία των επενδυτικών ακινήτων δεν αντανακλά τις μελλοντικές κεφαλαιουχικές δαπάνες που θα βελτιώσουν ή θα ενισχύσουν τα ακίνητα αυτά, ενώ επίσης δεν αντανακλά τα συναφή μελλοντικά οφέλη από αυτές τις δαπάνες, πέρα από αυτές τις δαπάνες ή τα οφέλη που κάθε λογικός συμμετέχων στην αγορά θα λάμβανε υπόψη του, ώστε να προσδιορίσει την αξία του ακινήτου. Όταν ο Όμιλος εκποιεί ένα ακίνητο στην εύλογη αξία του, σύμφωνα με τους όρους που ισχύουν στην αγορά, η τρέχουσα αξία του ακινήτου προσαρμόζεται, αμέσως πριν από την εκποίηση, στην τιμή πώλησης και η διαφορά λογιστικοποιείται στην κατάσταση αποτελεσμάτων ως καθαρό κέρδος /ζημιά από την επιμέτρηση σε εύλογη αξία παύουν να αναγνωρίζονται, όταν εκποιούνται. Στην περίπτωση που ένα επενδυτικό ακίνητο ιδιοχρησιμοποιηθεί, αναταξινομείται ως ενσώματη ακινητοποίηση. Η εύλογη αξία του ακινήτου κατά την ημερομηνία της αναταξινόμησης αποτελεί το τεκμαρτό κόστος κτήσης για την περαιτέρω λογιστικοποίησή του. Στην περίπτωση που μία ενσώματη ακινητοποίηση χαρακτηριστεί ως επενδυτικό ακίνητο, επειδή η χρήση του μεταβλήθηκε, εφαρμόζονται οι λογιστικές αρχές του ΔΛΠ 16 μέχρι και την ημερομηνία της μεταφοράς του σε επενδυτικό ακίνητο και έκτοτε υπολογίζεται στην εύλογη αξία του. Το επενδυτικό ακίνητο εκτιμάται στην εύλογη αξία του κατά την ημερομηνία της μεταφοράς και το κέρδος ή η ζημία από την αναπροσαρμογή του στην εύλογη αξία, δηλαδή η διαφορά μεταξύ εύλογης και τρέχουσας αξίας, αναγνωρίζεται στα ίδια κεφάλαια, σύμφωνα με το ΔΛΠ 16, ως επανεκτίμηση της αξίας των παγίων περιουσιακών στοιχείων. Το κέρδος της αποτίμησης αναγνωρίζεται απευθείας στα ιδία κεφάλαια μέσω των λοιπών συνολικών εισοδημάτων, εκτός εάν υπάρχει προγενέστερη ζημία απομείωσης του ακινήτου.

Στην περίπτωση αυτή, το κέρδος από την αναπροσαρμογή στην εύλογη αξία καταχωρείται στην κατάσταση αποτελεσμάτων στο βαθμό που αντιλογίζει μια προγενέστερη ζημιά απομείωσης και οποιοδήποτε επιπλέον κέρδος από την αναπροσαρμογή σε εύλογη αξία αναγνωρίζεται απευθείας στα ιδία κεφάλαια μέσω των λοιπών συνολικών εισοδημάτων. Η ζημιά από την αναπροσαρμογή στην εύλογη αξία αναγνωρίζεται στην κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης.

ιγ) Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία από συμβάσεις παραχώρησης

Στις Συμφωνίες Σύμπραξης Δημοσίου και Ιδιωτικού Τομέα όπου παραχωρείται δικαίωμα παροχής υπηρεσιών του Δημοσίου σε ιδιώτη, ο Όμιλος εφαρμόζει τη ΕΔΔΠΧΑ 12 εφόσον πληρούνται οι παρακάτω δύο συνθήκες:

α) ο παραχωρητής (grantor) ελέγχει ή καθορίζει ποιες υπηρεσίες θα πρέπει να παράσχει ο παραχωρησιούχος (operator), σε ποιους και σε ποια τιμή και

β) ο παραχωρητής ελέγχει οποιοδήποτε σημαντικό υπόλοιπο συμφερόντων στην υποδομή στο τέλος της περιόδου της συμφωνίας παραχώρησης.

Σύμφωνα με την ΕΔΔΠΧΑ 12, τέτοιες υποδομές δεν αναγνωρίζονται στα στοιχεία ενεργητικού του παραχωρησιούχου ως ενσώματα πάγια. Η παραχωρησιούχος Εταιρεία αναγνωρίζει ένα Χρηματοοικονομικό Περιουσιακό Στοιχείο Απαίτησης στο βαθμό που έχει άνευ όρων συμβατικό δικαίωμα για είσπραξη μετρητών ή άλλου χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου, εγγυημένο από το Δημόσιο Φορέα (financial asset model) ή/και άυλα περιουσιακά στοιχεία ως Δικαίωμα Παραχώρησης (intangible asset model) στο βαθμό που λαμβάνει το δικαίωμα να χρεώνει τους χρήστες της υπηρεσίας κοινής ωφέλειας. Ο χειρισμός πραγματοποιείται ανάλογα με τους συμβατικά συμφωνηθέντες όρους.

Οι εταιρείες του Ομίλου που λειτουργούν ως παραχωρησιούχοι, αναγνωρίζουν ένα χρηματοοικονομικό στοιχείο ενεργητικού στο βαθμό που έχουν ανεπιφύλακτο συμβατικό δικαίωμα να λάβουν μετρητά, εάν ο παραχωρητής συμβατικά εγγυάται να καταβάλει στον παραχωρησιούχο: α) συγκεκριμένα ή προσδιορίσιμα ποσά ή β) το έλλειμμα που μπορεί, ενδεχομένως, να προκύψει μεταξύ των ποσών που λαμβάνονται από τους χρήστες της δημόσιας υπηρεσίας και το συγκεκριμένο ή καθορισμένο ποσό που προβλέπεται από τη Σύμβαση Σύμπραξης. Οι παραχωρησιούχοι καταλογίζουν τα έσοδα και τα έξοδα που αφορούν υπηρεσίες κατασκευής ή αναβάθμισης σύμφωνα με το ΔΛΠ 11. Έσοδα και έξοδα που αφορούν υπηρεσίες λειτουργίας καταλογίζονται σύμφωνα με το ΔΛΠ 18.

ιδ) Αποθέματα

Τα αποθέματα περιλαμβάνουν ανταλλακτικά μηχανημάτων και πρώτες και βοηθητικές ύλες Αιολικών Πάρκων. Τα αποθέματα αποτιμώνται στη χαμηλότερη τιμή μεταξύ κόστους και καθαρής ρευστοποιήσιμης αξίας. Το κόστος των πρώτων υλών, των ημι-έτοιμων και των ετοίμων προϊόντων προσδιορίζεται με βάση τη μέθοδο του μέσου σταθμικού κόστους.

Το κόστος των ετοίμων και ημι-ετοίμων περιλαμβάνει όλα τα έξοδα που πραγματοποιήθηκαν ώστε να βρεθούν στη τρέχουσα θέση, κατάσταση, και φάση επεξεργασίας και αποτελείται από πρώτες ύλες, εργατικά, γενικά βιομηχανικά έξοδα και άλλα έξοδα που επιβαρύνουν άμεσα την αγορά υλικών.

Η καθαρή ρευστοποιήσιμη αξία των ετοίμων προϊόντων είναι η εκτιμώμενη τιμή πώλησης στην κανονική λειτουργία του Ομίλου μείον τα εκτιμώμενα κόστη για την ολοκλήρωσή τους και τα εκτιμώμενα αναγκαία κόστη για την πώλησή τους.

Η καθαρή ρευστοποιήσιμη αξία των πρώτων υλών είναι το εκτιμώμενο κόστος αντικατάστασης στην κανονική λειτουργία της επιχείρησης. Πρόβλεψη για απαξίωση διενεργείται εφόσον κρίνεται απαραίτητο.

ιε) Λογαριασμοί απαιτήσεων

Οι βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις λογίζονται στην ονομαστική τους αξία μειωμένη κατά τις προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις, ενώ οι μακροπρόθεσμες απαιτήσεις αποτιμώνται στο αναπόσβεστο κόστος με βάση την μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου. Σε κάθε ημερομηνία αναφοράς όλες οι καθυστερημένες ή επισφαλείς απαιτήσεις εκτιμώνται για να προσδιοριστεί η αναγκαιότητα ή μη, πρόβλεψης για επισφαλείς απαιτήσεις.
Το υπόλοιπο της συγκεκριμένης πρόβλεψης για επισφαλείς απαιτήσεις προσαρμόζεται κατάλληλα σε κάθε ημερομηνία κλεισίματος ισολογισμού ώστε να αντανακλά τους πιθανολογούμενους σχετικούς κινδύνους. Κάθε διαγραφή υπολοίπων πελατών χρεώνεται στην υπάρχουσα πρόβλεψη για επισφαλείς απαιτήσεις.

ιστ) Χρηματικά Διαθέσιμα

Ο Όμιλος θεωρεί τις προθεσμιακές καταθέσεις και άλλες υψηλής ρευστότητας επενδύσεις με λήξη μικρότερη των τριών μηνών ως χρηματικά διαθέσιμα, καθώς και προθεσμιακές καταθέσεις με λήξη πέραν των τριών μηνών για τις οποίες έχει το δικαίωμα πρόωρης ρευστοποίησης χωρίς απώλεια κεφαλαίου. Για τη σύνταξη των καταστάσεων ταμειακών ροών, τα χρηματικά διαθέσιμα αποτελούνται από μετρητά και καταθέσεις σε τράπεζες καθώς και χρηματικά διαθέσιμα όπως προσδιορίζονται ανωτέρω.

ιζ) Δανειακές Υποχρεώσεις

Όλες οι μακροπρόθεσμες και βραχυπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις καταχωρούνται αρχικά στο κόστος. που είναι η πραγματική αξία της ληφθείσας αντιπαροχής μειωμένης κατά τις τυχόν δαπάνες έκδοσης που σχετίζονται με το δάνειο. Μετά την αρχική καταχώρηση, τα έντοκα δάνεια, εκτός από τα δάνεια που ταξινομούνται ως χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις σε εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων, αποτιμώνται στο αποσβεσμένο κόστος χρησιμοποιώντας τη μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου. Το αποσβεσμένο κόστος υπολογίζεται αφού ληφθούν υπόψη δαπάνες έκδοσης και η διαφορά μεταξύ του αρχικού ποσού και του ποσού λήξεως. Κέρδη και ζημιές καταχωρούνται στο καθαρό κέρδος ή ζημιά όταν οι υποχρεώσεις διαγράφονται ή απομειώνονται και μέσω της διαδικασίας απόσβεσης.

Σε περίπτωση μεταγενέστερης ουσιώδους τροποποίησης των όρων μιας υφιστάμενης δανειακής σύμβασης ο Όμιλος διαγράφει την υφιστάμενη υποχρέωση, αναγνωρίζει την νέα δανειακή υποχρέωση στην εύλογη αξίας της και η διαφορά καταχωρείται στα αποτελέσματα της χρήσης. Αντίθετα, σε περίπτωση μη ουσιώδους τροποποίησης των όρων της σύμβασης, το δάνειο εξακολουθεί να αναγνωρίζεται στο έως τότε αποσβεσμένο κόστος και ο Όμιλος επαναπροσδιορίζει το πραγματικό επιτόκιο, ώστε το αποσβεσμένο αυτό κόστος να ισούται με την παρούσα αξία των νέων τροποποιημένων ταμειακών ροών του δανείου. Ως μη ουσιώδης θεωρείται η τροποποίηση μιας δανειακής σύμβασης όταν η παρούσα αξία των ταμειακών ροών της νέας σύμβασης προεξοφλημένων με το αρχικό πραγματικό επιτόκιο δεν υπερβαίνει το 10% της παρούσας αξίας των ταμειακών ροών της παλαιάς δανειακής σύμβασης.

Οι τόκοι των δανείων αναγνωρίζονται ως έξοδο στην περίοδο που πραγματοποιούνται σύμφωνα με την αρχή του δεδουλευμένου, εκτός από τους τόκους δανείων που καταλογίζονται άμεσα ή έμμεσα στην αγορά ή κατασκευή επιλέξιμων ενσώματων ακινητοποιήσεων, οι οποίοι κεφαλαιοποιούνται κατά την διάρκεια της περιόδου που απαιτείται για την κατασκευή του στοιχείου και μέχρι να είναι έτοιμο για χρήση. Ο Όμιλος ταξινομεί, κατά την αρχική τους αναγνώριση, στις χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις σε εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων τα δάνεια με ενσωματωμένα παράγωγα, τα οικονομικά χαρακτηριστικά των οποίων δεν συνδέονται στενά με την δανειακή σύμβαση.

Ο Όμιλος ταξινομεί τους χρηματοοικονομικούς τίτλους που εκδίδει στις υποχρεώσεις ή στα ίδια κεφάλαια ανάλογα με την ουσία της σύμβασης, ανεξάρτητα από τον νομικό του τύπο (μετοχές, προνομιούχες μετοχές, ομολογίες κτλ). Όταν ο Όμιλος δεν έχει το συμβατικό δικαίωμα να αποφύγει τις καταβολές στους κατόχους των χρηματοοικονομικών τίτλων, τότε οι τίτλοι αυτοί ταξινομούνται στις υποχρεώσεις.

Δικαίωμα πρόωρης αποπληρωμής

Όταν το ομολογιακό δάνειο που εκδίδει ο Όμιλος διαθέτει δικαίωμα πρόωρης αποπληρωμής, η διοίκηση αξιολογεί αν αυτό το δικαίωμα είναι άμεσα σχετιζόμενο (closely related) με το ομολογιακό δάνειο. Το Δικαίωμα χαρακτηρίζεται ως άμεσα σχετιζόμενο όταν α) η τιμή εξάσκησης του προσομοιάζει το αναπόσβεστο κόστος του ομολογιακού δανείου σε κάθε ημερομηνία κατά την οποία το δικαίωμα μπορεί να εξασκηθεί, ή β) η τιμή εξάσκησης του δικαιώματος αποζημιώνει το δανειστή με ένα ποσό που προσομοιάζει με την παρούσα αξία του μη ληφθέντος τόκου της εναπομένουσας διάρκειας του ομολογιακού δανείου.

Όταν το δικαίωμα χαρακτηρίζεται ως άμεσα σχετιζόμενο με το ομολογιακό δάνειο, τότε αναγνωρίζεται συνδυαστικά με το ομολογιακό δάνειο ως ένα σύνθετο χρηματοοικονομικό μέσο / υποχρέωση (combined debt instrument), το οποίο επιμετράται στο αναπόσβεστο κόστος βάσει του πραγματικού επιτοκίου, ως εξής:

- Το προαναφερθέν σύνθετο μέσο αναγνωρίζεται αρχικά στην εύλογη αξία προσαυξημένο με τα τυχόν άμεσα έξοδα της συναλλαγής.
- Για τον προσδιορισμό του πραγματικού επιτοκίου, οι αναμενόμενες ταμειακές ροές και η εκτιμώμενη διάρκεια του μέσου προσδιορίζονται λαμβάνοντας υπόψη το δικαίωμα πρόωρης αποπληρωμής, όπου:
    - Αν αρχικά εκτιμάται ότι το δικαίωμα θα εξασκηθεί, τότε οι εκτιμώμενες ταμειακές ροές θα περιλαμβάνουν τις πληρωμές κεφαλαίου και τόκου, ως την ημερομηνία εξάσκησης, καθώς και την τιμή εξάσκησης του δικαιώματος, ή
    - Αν το δικαίωμα δεν αναμένεται να εξασκηθεί, τότε οι εκτιμώμενες ταμειακές ροές θα περιλαμβάνουν πληρωμές κεφαλαίου και τόκου για το σύνολο της συμβατικής περιόδου.

Σε επόμενο χρόνο η εκτίμηση της πιθανότητας εξάσκησης του δικαιώματος μπορεί να αλλάξει. Αυτό θα επηρεάσει τις αναμενόμενες ταμειακές ροές και την εκτιμώμενη διάρκεια ζωής του χρηματοοικονομικού μέσου. Η μεταβολή από αυτές τις αλλαγές υπολογίζεται προεξοφλώντας τις αναθεωρημένες ροές βάσει του αρχικού πραγματικού επιτοκίου και όποια επίδραση προκύψει στην αναπόσβεστη αξία αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα της οικείας περιόδου αναφοράς.

ιη) Προβλέψεις για Αποζημίωση Προσωπικού λόγω Συνταξιοδότησης

Σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν2112/20 ο Όμιλος καταβάλλει αποζημιώσεις στους αποχωρούντες ή απολυόμενους υπαλλήλους του, 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 α) στη συνημμένη κατάσταση αποτελεσμάτων και αποτελούνται από τη παρούσα αξία των παροχών που έγιναν δεδουλευμένες κατά τη διάρκεια του έτους, τους τόκους επί της υποχρέωσης παροχών και το κόστος προγενέστερης υπηρεσίας β) στην κατάσταση συνολικών εσόδων περιλαμβάνονται τα αναλογιστικά κέρδη ή ζημίες και όποια άλλα πρόσθετα συνταξιοδοτικά κόστη. Τα κόστη προγενέστερης υπηρεσίας αναγνωρίζονται σε σταθερή βάση πάνω στη μέση περίοδο κατά την οποία κατοχυρώνονται τα οφέλη του προγράμματος.

Οι υποχρεώσεις για παροχές συνταξιοδότησης δεν χρηματοδοτούνται. Κατά την 1 Ιανουαρίου 2004 (ημερομηνία μετάβασης στα ΔΠΧΑ και σύνταξη του Ισολογισμού ενάρξεως) ο Όμιλος κάνοντας χρήση των εξαιρέσεων που προβλέπει το ΔΠΧΑ 1, για την πρώτη χρήση εφαρμογής των ΔΠΧΑ αναγνώρισε το σύνολο των κατά την 1 Ιανουαρίου 2004 σωρευμένων αναλογιστικών ζημιών. Κατά τη σύνταξη των μεταγενέστερων οικονομικών καταστάσεων και μέχρι την 31η/12/2012, ο Όμιλος, εφαρμόζοντας τις γενικές διατάξεις του ΔΛΠ 19, ακολουθούσε τη μέθοδο του «περιθωρίου» για την αναγνώριση των σωρευμένων αναλογιστικών ζημιών / κερδών. Αναλογιστικά κέρδη και ζημιές καταχωρήθηκαν ως έσοδο ή έξοδο όταν τα σωρευμένα αναλογιστικά κέρδη ή ζημιές για κάθε πρόγραμμα ξεχωριστά υπερέβαιναν το 10% του μεγαλύτερου μεταξύ της υποχρέωσης της καθορισμένης παροχής και της πραγματικής αξίας των περιουσιακών στοιχείων του προγράμματος. Αυτά τα κέρδη ή οι ζημιές καταχωρούνταν συστηματικά κατά τη διάρκεια του αναμενόμενου μέσου όρου της υπολειπόμενης εργασιακής ζωής των εργαζομένων που συμμετέχουν στα προγράμματα.
Από τη χρήση 2013 ο Όμιλος υιοθέτησε το αναθεωρημένο ΔΛΠ 19 σύμφωνα με το οποίο παύει να εφαρμόζεται η μέθοδος του “περιθωρίου” και απαιτείται η επίδραση που προκύπτει από επανυπολογισμούς στην τρέχουσα χρήση να αναγνωρίζεται στα λοιπά συνολικά έσοδα . Αλλάζει η επιμέτρηση και παρουσίαση συγκεκριμένων στοιχείων κόστους καθορισμένων παροχών. Το καθαρό ποσό στα αποτελέσματα, επηρεάζεται από την αφαίρεση του προσδοκώμενου εσόδου επί των στοιχείων ενεργητικού του προγράμματος και το κόστος επιτοκίου και την αντικατάστασή τους από ένα καθαρό κόστος επιτοκίου βασισμένο στο καθαρό στοιχείο ενεργητικού ή την καθαρή υποχρέωση του προγράμματος καθορισμένων παροχών. Ενισχύονται οι γνωστοποιήσεις, συμπεριλαμβάνοντας περισσότερη πληροφόρηση αναφορικά με τα χαρακτηριστικά προγραμμάτων καθορισμένων παροχών και τους σχετικούς κινδύνους.

ιθ) Κρατικά Ασφαλιστικά Προγράμματα

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

κ) Φόρος Εισοδήματος (Τρέχων και Αναβαλλόμενος)

Ο τρέχων και αναβαλλόμενος φόρος υπολογίζονται βάσει των οικονομικών καταστάσεων κάθε μιας εκ των εταιρειών που περιλαμβάνονται στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις, σύμφωνα με τους φορολογικούς νόμους που ισχύουν στην Ελλάδα ή άλλα φορολογικά πλαίσια εντός των οποίων λειτουργούν οι θυγατρικές εξωτερικού. Ο φόρος εισοδήματος υπολογίζεται βάσει των κερδών της κάθε Εταιρείας όπως αναμορφώνονται στις φορολογικές της δηλώσεις, πρόσθετους φόρους εισοδήματος που προκύπτουν από τους φορολογικούς ελέγχους των φορολογικών αρχών και από αναβαλλόμενους φόρους εισοδήματος βάσει των θεσμοθετημένων φορολογικών συντελεστών.

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

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

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις εκτιμώνται σε κάθε ημερομηνία αναφοράς 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 αναφοράς.

Ο φόρος εισοδήματος που σχετίζεται με στοιχεία τα οποία έχουν αναγνωρισθεί στα λοιπά συνολικά έσοδα καταχωρείται απευθείας στα λοιπά συνολικά έσοδα και όχι στην ενοποιημένη κατάσταση αποτελεσμάτων.

κα) Χρηματοδοτικές και λειτουργικές μισθώσεις

Οι χρηματοδοτικές μισθώσεις που μεταφέρουν στον Όμιλο ουσιωδώς όλους τους κινδύνους και τα οφέλη που σχετίζονται με το μισθωμένο πάγιο, κεφαλαιοποιούνται κατά την έναρξη της μίσθωσης στην εύλογη αξία του μισθωμένου παγίου ή, αν αυτή είναι χαμηλότερη, στη παρούσα αξία των ελάχιστων μισθωμάτων.

Οι πληρωμές για χρηματοδοτικές μισθώσεις επιμερίζονται μεταξύ των χρηματοοικονομικών εξόδων και της μείωσης της χρηματοδοτικής υποχρέωσης, ώστε να επιτευχθεί ένα σταθερό επιτόκιο στο εναπομείναν υπόλοιπο της υποχρέωσης. Τα χρηματοοικονομικά έξοδα χρεώνονται απευθείας στα αποτελέσματα.

Τα κεφαλαιοποιηθέντα μισθωμένα με χρηματοδοτική μίσθωση πάγια αποσβένονται με την ευθεία μέθοδο την εκτιμώμενη ωφέλιμη ζωή του παγίου.

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

κβ) Επιχορηγήσεις

Οι κρατικές επιχορηγήσεις οι οποίες σχετίζονται με την επιδότηση ενσώματων παγίων στοιχείων, αναγνωρίζονται όταν υπάρχει εύλογη βεβαιότητα ότι η επιχορήγηση θα εισπραχθεί και όλοι οι σχετικοί όροι θα τηρηθούν. Οι επιχορηγήσεις αυτές καταχωρούνται σε λογαριασμό αναβαλλόμενου εσόδου και μεταφέρονται στην κατάσταση αποτελεσμάτων με ισόποσες ετήσιες δόσεις βάσει της αναμενόμενης ωφέλιμης διάρκειας ζωής του περιουσιακού στοιχείου που επιχορηγήθηκε. Όταν η επιχορήγηση σχετίζεται με δαπάνη, αναγνωρίζεται σαν έσοδο στη διάρκεια της περιόδου που απαιτείται για την αντιστοίχηση της επιχορήγησης σε συστηματική βάση στις δαπάνες τις οποίες προορίζεται να αποζημιώσει.

κγ) Προβλέψεις, Ενδεχόμενες Υποχρεώσεις και Ενδεχόμενες Απαιτήσεις

Προβλέψεις αναγνωρίζονται όταν ο Όμιλος έχει παρούσα νομική ή τεκμαιρόμενη υποχρέωση ως αποτέλεσμα προγενέστερων γεγονότων, είναι πιθανή η εκκαθάρισή της μέσω εκροής πόρων και μία αξιόπιστη εκτίμηση της υποχρέωσης μπορεί να πραγματοποιηθεί. Οι προβλέψεις επανεξετάζονται σε κάθε ημερομηνία αναφοράς 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 φόρων 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 ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις αλλά γνωστοποιούνται, εκτός εάν η πιθανότητα μιας εκροής πόρων που περιλαμβάνουν οικονομικά οφέλη είναι μικρή. Ενδεχόμενες απαιτήσεις δεν αναγνωρίζονται στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις αλλά γνωστοποιούνται όταν μια εισροή οικονομικών ωφελειών είναι πιθανή.

κδ) Πρόβλεψη Αποξήλωσης Αιολικών Πάρκων και Αποκατάστασης Περιβάλλοντος:

Ο Όμιλος σχηματίζει προβλέψεις για την αποξήλωση των ανεμογεννητριών από τα Αιολικά Πάρκα και την αποκατάσταση του περιβάλλοντος χώρου. Οι προβλέψεις αποξήλωσης και αποκατάστασης αντανακλούν την παρούσα αξία, κατά την ημερομηνία αναφοράς, του εκτιμώμενου κόστους, μειωμένου κατά την εκτιμώμενη υπολειμματική αξία των ανακτήσιμων υλικών. Οι προβλέψεις επανεξετάζονται σε κάθε ημερομηνία σύνταξης κατάστασης οικονομικής θέσης και προσαρμόζονται προκειμένου να απεικονίζουν τη παρούσα αξία της δαπάνης που αναμένεται να εκταμιευθεί για την εκκαθάριση της υποχρέωσης αποξήλωσης και αποκατάστασης.

Η σχετική πρόβλεψη καταχωρείται αυξητικά της αξίας κτήσης των ανεμογεννητριών και αποσβένεται με βάση την σταθερή μέθοδο εντός της 25ετούς διάρκειας της σύμβασης παραγωγής ενέργειας. Η απόσβεση - έξοδο των κεφαλαιοποιηθέντων δαπανών αποξήλωσης και αποκατάστασης περιλαμβάνεται στη κατάσταση αποτελεσμάτων μαζί με τις αποσβέσεις των Αιολικών Πάρκων.

Τυχόν μεταβολές στις εκτιμήσεις αναφορικά με το εκτιμώμενο κόστος ή με το προεξοφλητικό επιτόκιο προστίθενται ή αφαιρούνται αντίστοιχα στο κόστος του παγίου. Η επίδραση της προεξόφλησης του εκτιμώμενου κόστους καταχωρείται στα αποτελέσματα ως έξοδο τόκου.

κε) Κέρδη Ανά Μετοχή

Τα βασικά κέρδη ανά μετοχή (ΚΑΜ) υπολογίζονται διαιρώντας τα καθαρά κέρδη με το μέσο σταθμισμένο αριθμό κοινών μετοχών που είναι σε κυκλοφορία κατά τη διάρκεια κάθε έτους, εξαιρώντας τον μέσο όρο των κοινών μετοχών που αποκτήθηκαν από τον όμιλο ως ίδιες μετοχές.

Τα κέρδη ανά μετοχή υπολογίζονται διαιρώντας το καθαρό κέρδος που αποδίδεται στους μετόχους με τον μέσο σταθμισμένο αριθμό των μετοχών σε κυκλοφορία κατά τη διάρκεια του έτους.

κστ) Απόκτηση δικαιωμάτων μειοψηφίας

Ο Όμιλος λογιστικοποιεί τις συναλλαγές με τα δικαιώματα μειοψηφίας ως συναλλαγές με τους ιδιοκτήτες. Σε περίπτωση εξαγοράς ποσοστού μειοψηφίας σε θυγατρικές εταιρείες η τυχόν διαφορά μεταξύ του κόστους κτήσης και της λογιστικής αξίας των δικαιωμάτων μειοψηφίας αναγνωρίζεται στην κατάσταση μεταβολής της καθαρής θέσης.

κζ) Παράγωγα Χρηματοοικονομικά Μέσα και Λογιστική Αντιστάθμισης

Ο Όμιλος χρησιμοποιεί παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα εφαρμόζοντας πολιτική αντιστάθμισης των ταμειακών ροών που απορρέουν από τις μεταβολές των επιτοκίων.

Σχέση αντιστάθμισης για σκοπούς εφαρμογής της λογιστικής αντιστάθμισης υπάρχει όταν:

(α) Κατά την έναρξη της αντιστάθμισης υπάρχει τεκμηρίωση της αντισταθμιστικής σχέσης και της επιδίωξης του Ομίλου αναφορικά με τη διαχείριση του κινδύνου και της στρατηγικής του για την ανάληψη της αντιστάθμισης.

(β) Η αντιστάθμιση αναμένεται να είναι άκρως αποτελεσματική ως προς τον συμψηφισμό των μεταβολών των ταμιακών ροών που αποδίδονται στον αντισταθμιζόμενο κίνδυνο, σύμφωνα με την τεκμηριωμένη στρατηγική διαχείρισης κινδύνου για την εν λόγω αντισταθμιστική σχέση.

(γ) Όσον αφορά αντισταθμίσεις προβλεπόμενων ταμειακών ροών, η προσδοκώμενη συναλλαγή που αποτελεί το υποκείμενο της αντιστάθμισης να είναι πολύ πιθανή και να παρουσιάζει έκθεση στον κίνδυνο μεταβολής των ταμειακών ροών η οποία ενδέχεται να επηρεάσει τα αποτελέσματα.

(δ) Η αποτελεσματικότητα της αντιστάθμισης αποτιμάται με αξιοπιστία.

(ε) Η αντιστάθμιση αξιολογείται ως άκρως αποτελεσματική καθ' όλη τη διάρκεια της χρήσης.

Τα παράγωγα που αποτελούν μέσα αντιστάθμισης αποτιμώνται σε κάθε ημερομηνία λήξης της περιόδου αναφοράς.

Για παράγωγα τα οποία δεν πληρούν τα κριτήρια για αντισταθμιστική λογιστική, κέρδη ή ζημιές που προκύπτουν από μεταβολές στην εύλογη αξία τους αναγνωρίζονται στα κέρδη ή στις ζημιές της περιόδου.

Λογιστική Αντιστάθμισης Ταμειακών Ροών

Για αντισταθμίσεις ταμειακής ροής οι οποίες πληρούν τα κριτήρια για αντισταθμιστική λογιστική, η αναλογία του κέρδους ή της ζημιάς από το παράγωγο που προσδιορίζεται ως ενεργός αντιστάθμιση, καταχωρείται κατευθείαν στα αποθεματικά και η αναλογία που προσδιορίζεται ως μη ενεργός αντιστάθμιση καταχωρείται στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων. Κέρδη ή ζημιές που είχαν αναγνωριστεί στα λοιπά συνολικά έσοδα και σωρευτικά στα αποθεματικά μεταφέρονται στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων στην ίδια περίοδο κατά την οποία η αντισταθμιζόμενη συναλλαγή επηρεάζει τα αποτελέσματα.

Η αντισταθμιστική λογιστική διακόπτεται όταν το αντισταθμίζον μέσο εκπνέει ή πωλείται, τερματίζεται ή εξασκείται, ή όταν η αντιστάθμιση δεν πληροί πλέον τα κριτήρια για αντισταθμιστική λογιστική. Το συσσωρευμένο ποσό των κερδών ή ζημιών που έχει αναγνωριστεί απευθείας στα ίδια κεφάλαια μέχρι την ημερομηνία αυτή παραμένει στο αποθεματικό ωσότου το αντισταθμιζόμενο στοιχείο επηρεάζει την Κατάσταση Αποτελεσμάτων. Στην περίπτωση που μια αντισταθμιζόμενη συναλλαγή δεν αναμένεται πλέον να πραγματοποιηθεί, τα καθαρά συσσωρευμένα κέρδη ή ζημιές που είχαν καταχωρηθεί στα αποθεματικά μεταφέρονται αμέσως στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων.

4 ΔΟΜΗ ΟΜΙΛΟΥ

Οι συμμετοχές σε θυγατρικές, συγγενείς και κοινοπραξίες την 31/12/2017 έχουν ως κάτωθι:

Α) Θυγατρικές της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ

i) Θυγατρικές επιχειρήσεις με την νομική μορφή της ΑΕ και της ΕΠΕ

Η μητρική Εταιρεία, ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ έχει ελεγχθεί φορολογικά μέχρι και τη χρήση 2011. Κατά την ημερομηνία σύνταξης των συνημμένων οικονομικών καταστάσεων οι ανέλεγκτες φορολογικά χρήσεις των εταιρειών του Ομίλου λαμβάνοντας υπόψη και την χρήση του 2017 έχουν ως κάτωθι:

		Ποσοστό Συμμετοχής			
Α/Α	**Επωνυμία**	**31/12/2017**	**31/12/2016**	**Δραστηριότητα**	**Ανέλεγκτες χρήσεις**
1	IWECO ΧΩΝΟΣ ΛΑΣΙΘΙΟΥ ΚΡΗΤΗΣ Α.Ε.	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	6
2	ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΕΡΒΟΥΝΙΟΥ Α.Ε	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	6
3	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Έβρου ΑΕ	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	6
4	ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ- ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	51%	51%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	6
5	ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΑΝΟΡΑΜΑΤΟΣ ΔΕΡΒΕΝΟΧΩΡΕΙΩΝ Α.Ε.	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	6
6	ΑΙΟΛΙΚΗ ΡΑΧΟΥΛΑΣ ΔΕΡΒΕΝΟΧΩΡΙΩΝ Α.Ε.	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	6
7	ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΔΕΡΒΕΝΟΧΩΡΙΩΝ Α.Ε	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	6
8	ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΑΛΕΑ ΛΑΚΩΝΙΑΣ Α.Ε	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	6
9	ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΦΕΡΡΩΝ Έβρου Α.Ε	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	6
10	ΑΙΟΛΙΚΗ ΔΕΡΒΕΝΙ ΤΡΑΪΑΝΟΥΠΟΛΕΩΣ Α.Ε	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	6
11	ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ Α.Ε	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	6
12	ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΝΕΑΠΟΛΕΩΣ ΛΑΚΩΝΙΑΣ Α.Ε	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	6
13	ΑΙΟΛΙΚΗ ΗΛΙΟΚΑΣΤΡΟΥ Α.Ε.	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	6
14	EUROWIND Α.Ε.	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	6
15	ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΞΗΡΟΒΟΥΝΙΟΥ Α.Ε.	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	6
16	ΔΕΛΤΑ ΑΞΙΟΥ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	66%	66%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	6
17	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΑΛΑΣΣΙΑ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ Α.Ε.	77%	77%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	6

18	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΞΗΡΟΚΑΜΠΟΣ ΑΚΡΑΤΑΣ Α.Ε.	77%	77%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	6
19	ΒΑΘΥΧΩΡΙ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΗ Α.Ε.	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	6
20	ΒΑΘΥΧΩΡΙ ΕΝΑ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΗ Α.Ε.	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	6
21	ΧΡΥΣΟΥΠΟΛΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Ε.Π.Ε.	80%	80%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	6
22	ΛΑΓΚΑΔΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	80%	80%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	6
23	ΔΟΜΟΚΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	90%	90%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	6
24	ΔΙΡΦΥΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	51%	51%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	6
25	ΦΙΛΩΤΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	90%	90%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	6
26	ΜΑΛΕΣΙΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Ε.Π.Ε.	80%	80%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	6
27	ΟΡΧΟΜΕΝΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Ε.Π.Ε	80%	80%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	6
28	ΑΛΙΣΤΡΑΤΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Ε.Π.Ε	80%	80%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	6
29	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΪ-ΓΙΩΡΓΗΣ Α.Ε.	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	6
30	ΤΕΡΝΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΜΑΡΥΝΘΟΥ Α.Ε	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	6
31	ΤΕΡΝΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΙΤΟΛΩΑΚΑΡΝΑΝΙΑΣ Α.Ε.	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	6
32	ΤΕΡΝΑ ΗΛΙΑΚΗ ΒΟΙΩΤΙΑΣ Α.Ε.	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	6
33	ΒΑΘΥΧΩΡΙ ΔΥΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	6
34	ΤΕΡΝΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΞΕΡΟΒΟΥΝΙΟΥ Α.Ε.	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	6
35	ΤΕΡΝΑ ΗΛΙΑΚΗ ΗΛΙΟΚΑΣΤΡΟΥ Α.Ε.	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	6
36	ΤΕΡΝΑ ΗΛΙΑΚΗ ΠΑΝΟΡΑΜΑΤΟΣ Α.Ε.	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	6
37	ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΥΣΤΙΑΣ ΕΥΒΟΙΑΣ Α.Ε.	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	6
38	ΓΕΩΘΕΡΜΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΑΠΤΥΞΙΑΚΗ Α.Ε.	50%	50%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	6
39	ΤΕΡΝΑ ΗΛΙΑΚΗ ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ Α.Ε.	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	6
40	ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΗ ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ Μ.Α.Ε.	100%	100%	Διαχείριση Απορριμμάτων	3
41	HELLAS SMARTICKET Α.Ε.	35%	70%	Διαχείριση Ηλεκτρονικών Συστημάτων	4
42	WASTE SYCLO Α.Ε.	51%	51%	Διαχείριση Απορριμμάτων	6

43	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε. ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗΣΕΩΝ	100%	100%	Υπηρεσίες χορήγησης πιστώσεων	1
44	ΑΕΙΦΟΡΙΚΗ ΗΠΕΙΡΟΥ ΜΑΕΕΣ	100%	-	Διαχείριση Απορριμμάτων	1
45	OPTIMUS ENERGY A.E.	51%	-	Εμπορία Ηλ. Ενέργειας	1
46	GP ENERGY LTD	51%	51%	Εμπορία Ηλ. Ενέργειας	6
47	TERNA ENERGY OVERSEAS LTD	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	9
48	EOLOS POLSKA sp.z.o.o.	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	6
49	EOLOS NOWOGRODZEC sp.z.o.o.	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	6
50	HAOS INVEST 1 EAD	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	6
51	VALE PLUS LTD	100%	100%	Εμπορεία Εξοπλισμού Ηλεκτρικής Ενέργειας	8
52	GALLETTE LTD	100%	100%	Συμμετοχών	9
53	ECO ENERGY DOBRICH 2 EOOD	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	6
54	ECO ENERGY DOBRICH 3 EOOD	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	6
55	ECO ENERGY DOBRICH 4 EOOD	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	6
56	COLD SPRINGS WINDFARM LLC	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	6
57	DESERT MEADOW WINDFARM LLC	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	6
58	HAMMETTHILL WINDFARM LLC	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	6
59	MAINLINE WINDFARM LLC	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	6
60	RYEGRASS WINDFARM, LLC	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	6
61	TWO PONDS WINDFARM, LLC	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	6
62	MOUNTAIN AIR WIND, LLC	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	6
63	TERNA ENERGY USA HOLDING CORPORATION	100%	100%	Συμμετοχών	6
64	MOUNTAIN AIR PROJECTS LLC	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	6
65	MOUNTAIN AIR INVESTMENTS LLC	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	6
66	MOUNTAIN AIR ALTERNATIVES LLC	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	6
67	MOUNTAIN AIR RESOURCES LLC	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	6
68	MOUNTAIN AIR HOLDINGS LLC	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	6
69	FLUVANNA WIND ENERGY LLC	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	2

70	FLUVANNA HOLDINGS LLC	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	1
71	FLUVANNA INVESTMENTS LLC	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	1
72	TERNA DEN LLC	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	1
73	TERNA RENEWABLE ENERGY PROJECTS LLC	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	1
74	AEGIS LLC	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	6
75	MOHAVE VALLEY ENERGY LLC	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	1
76	TERNA ENERGY TRANSATLANTIC sp.z.o.o.	100%	100%	Συμμετοχών	6
77	EOLOS NORTH sp.z.o.o.	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	6
78	EOLOS EAST sp.z.o.o.	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	6
79	ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΑΣΤΡΑ ΑΤΤΙΚΗΣ ΑΕ	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	6
80	TERNA ENERGY TRADING LTD	51%	51%	Συμμετοχών	3
81	JP GREEN sp.z.o.o.	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	3
82	WIRON sp.z.o.o.	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	3
83	BALLADYNA sp.z.o.o.	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	3
84	TERNA ENERGY UK PLC	100%	100%	Υπηρεσίες χορήγησης πιστώσεων	-
85	TETRA DOOEL SKOPJE	51%	51%	Εμπορία Ηλ. Ενέργειας	3
86	PROENTRA D.O.O BEOGRAD	51%	51%	Εμπορία Ηλ. Ενέργειας	3
87	TERNA ENERGY TRADING SHPK	51%	-	Εμπορία Ηλ. Ενέργειας	-
88	FLUVANNA I INVESTOR INC	100%	-	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	-
89	FLUVANNA I HOLDING COMPANY LLC	100%	-	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	-

Εντός του 2017, ιδρύθηκε στην Ελλάδα η Εταιρεία ΑΕΙΦΟΡΙΚΗ ΗΠΕΙΡΟΥ ΜΑΕΕΣ, της οποίας η δραστηριότητα αφορά στη διαχείριση απορριμμάτων και η εταιρεία OPTIMUS ENERGY Α.Ε., της οποίας η δραστηριότητα αφορά σε υπηρεσίες εμπορίου (πώλησης) ηλεκτρικού ρεύματος . Επιπλέον, στην Αλβανία, ιδρύθηκε η εταιρεία TERNA ENERGY TRADING SHPK, της οποίας η δραστηριότητα αφορά σε υπηρεσίες εμπορίου (πώλησης) ηλεκτρικού ρεύματος. Τέλος, στις Η.Π.Α. ιδρύθηκαν οι εταιρείες FLUVANNA I INVESTOR INC και FLUVANNA I HOLDING COMPANY LLC, των οποίων η δραστηριότητα αφορά σε παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ.

Στα τέλη του έτους 2017 τέθηκαν σε εκκαθάριση οι εταιρείες ΓΕΩΘΕΡΜΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΑΠΤΥΞΙΑΚΗ Α.Ε. , ΛΑΓΚΑΔΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε. , ΔΟΜΟΚΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε. και ΦΙΛΩΤΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε. Η εκκαθάριση των εταιρειών αυτών δεν έχει ολοκληρωθεί μέχρι την ημερομηνία δημοσίευσης των Οικονομικών Καταστάσεων του Ομίλου.

Τέλος, εντός του 2017, η Εταιρεία μεταβίβασε στην μητρική εταιρεία του Ομίλου ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ ΑΕ το 35% του κεφαλαίου της θυγατρικής εταιρείας HELLAS SMARTICKET Α.Ε. Μετά την ημερομηνία εξαγοράς η Εταιρεία συνεχίζει να διατηρεί τον έλεγχο της θυγατρικής εταιρείας HELLAS SMARTICKET Α.Ε., μέσω της άσκησης διοίκησης και να την ενοποιεί πλήρως.

ii) Θυγατρικές επιχειρήσεις με τη μορφή της Ομορρύθμου Εταιρείας (Ο.Ε.)

Ποσοστό Συμμετοχής					
Α/Α	**Επωνυμία**	**31/12/2017**	**31/12/2016**	**Δραστηριότητα**	**Ανέλεγκτες χρήσεις**
1	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΟΛΥΚΑΣΤΡΟΥ ΟΕ	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	6
2	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΒΕΛΑΝΙΔΙΩΝ ΛΑΚΩΝΙΑΣ Ο.Ε	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	6
3	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΔΥΣΤΙΩΝ ΕΥΒΟΙΑΣ Ο.Ε	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	6
4	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΆΡΗ ΣΑΠΠΩΝ Ο.Ε	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	6
5	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΑΤΟΛΙΚΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ Ο.Ε	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	6
6	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΑΡΜΑΡΙΟΥ ΕΥΒΟΙΑΣ Ο.Ε	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	6
7	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΕΤΡΙΩΝ ΕΥΒΟΙΑΣ Ο.Ε	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	6
8	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΡΟΚΑΝΙ ΔΕΡΒΕΝΟΧΩΡΙΩΝ Ο.Ε.	99%	99%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	6
9	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΤΥΡΩΝ ΕΥΒΟΙΑΣ Ο.Ε	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	6
10	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΑΦΗΡΕΩΣ ΕΥΒΟΙΑΣ Ο.Ε	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	6
11	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΡΟΒΑΤΑ ΤΡΑΪΑΝΟΥΠΟΛΕΩΣ	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	6
12	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ VECTOR ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΕΛΛΑΔΟΣ-ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΤΡΟΥΛΟΣ Ο.Ε	90%	90%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	6

Β) Κοινοπραξίες & Εταιρείες της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ

ι) Κοινοπραξίες

Στον πίνακα που ακολουθεί απεικονίζονται οι κοινοπραξίες κατασκευής τεχνικών έργων, στις οποίες συμμετέχει ο Όμιλος, έχουν ήδη περατώσει τα έργα για τα οποία είχαν συσταθεί και επίκειται η οριστική διάλυσή τους. Ως εκ τούτου δεν περιλαμβάνονται στην ενοποίηση.

Α/Α	Επωνυμία	Ποσοστό συμμετοχής		Ανέλεγκτες χρήσεις
		31/12/2017	31/12/2016	
1	Κ/Ξ ΤΕΡΝΑ ΑΕ-ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΡΓΑ ΕΥΑΓΓΕΛΙΣΜΟΥ Γ	50%	50%	6
2	Κ/Ξ ΕΜΠΕΔΟΣ-ΠΑΝΤΕΧΝΙΚΗ-ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ	50,10%	50,10%	6

ιι) Κοινές Επιχειρήσεις

Α/Α	Επωνυμία	Ποσοστό συμμετοχής		Ανέλεγκτες χρήσεις
		31/12/2017	31/12/2016	
1	Κ/Ξ ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ Α.Ε. - ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Β.Ε.Τ.Ε.	50%	50%	3

ιιι) Ομόρρυθμες (ΟΕ) και ετερόρρυθμες (ΕΕ) εταιρείες

Ποσοστό Συμμετοχής						
Α/Α	Επωνυμία	Ίδρυση	31/12/2017	31/12/2016	Δραστηριότητα	Ανέλεγκτες χρήσεις
1	ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή ΑΒΕΤΕ -Μ.Ε.Λ. Μακεδονική Εταιρεία Χάρτου ΑΕ & Σια Συμπαραγωγή Ο.Ε.	12/2/2001	-	50%	Κατασκευή/Λειτουργία μονάδος συμπαραγωγής ηλεκτρισμού για εξυπηρέτηση αναγκών της ΜΕΛ	6
2	ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή ΑΒΕΤΕ & Σία ε.Ε.	24/5/2000	70%	70%	Ολοκλήρωση εργασιών κατασκευής τμήματος Κακαβιάς - Καλπάκι	6

Η ως άνω υπ' αριθμό 1 Εταιρεία ήταν σε καθεστώς εκκαθάρισης το οποίο ολοκληρώθηκε στα τέλη του έτους 2017. Η Εταιρεία υπ' αριθμό 2 είχε ουσιαστικά ολοκληρώσει το ως άνω έργο από το 2003.

Όλες οι ως άνω θυγατρικές εταιρείες και κοινοπραξίες έχουν ιδρυθεί στην Ελλάδα εκτός από την GP ENERGY LTD, την HAOS INVEST 1 EAD, τις ECO ENERGY DOBRICH 2, ECO ENERGY DOBRICH 3, ECO ENERGY DOBRICH 4 που έχουν ιδρυθεί στην Βουλγαρία, την TERNA ENERGY OVERSEAS LTD, την VALUE PLUS LTD, την TERNA ENERGY TRAIDNG και την GALLETTE LTD, οι οποίες έχουν ιδρυθεί στην Κύπρο, την EOLOS POLSKA Spzoo, την EOLOS NOWOGRODZEC Spzoo, την EOLOS NORTH sp.z.o.o., EOLOS EAST sp.z.o.o., την TERNA ENERGY TRANSATLANTIC Spzoo, την JP GREEN sp.z.o.o., την WIRON sp.z.o.o, και την BALLADYNA sp.z.o.o, οι οποίες ιδρύθηκαν στην Πολωνία, τις COLD SPRINGS WINDFARM LLC, DESERT MEADOW WINDFARM LLC, HAMMETT HILL WINDFARM LLC, MAINLINE WINDFARM LLC, RYEGRASS WINDFARM LLC, TWO PONDS WINDFARM LLC, MOUNTAIN AIR WIND LLC, TERNA ENERGY USA HOLDING CORPORATION, MOUNTAIN AIR PROJECTS LLC, MOUNTAIN AIR INVESTMENTS LLC, MOUNTAIN AIR ALTERNATIVES LLC, MOUNTAIN AIR RESOURCES LLC, MOUNTAIN AIR HOLDINGS LLC, FLUVANNA WIND ENERGY LLC, FLUVANNA HOLDINGS LLC, FLUVANNA INVESTMENTS LLC, TERNA DEN LLC, TERNA RENEWABLE ENERGY PROJECTS LLC, AEGIS LLC, MOHAVE VALLEY ENERGY LLC, FLUVANNA I INVESTOR INC και FLUVANNA I HOLDING COMPANY LLC, οι οποίες ιδρύθηκαν στις Ηνωμένες Πολιτείες Αμερικής, την TERNA ENERGY UK PLC, η οποία ιδρύθηκε στο Ηνωμένο Βασίλειο, την PROENTRA D.O.O. BEOGRAD η οποία ιδρύθηκε στην Σερβία την TERNA ENERGY TRADING SHPK, η οποία ιδρύθηκε στην Αλβανία και στη FYROM ιδρύθηκε η Εταιρεία TETRA DOOEL SKOPJE.

Γ) Συγγενείς της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ

Α/Α	Επωνυμία	Ποσοστό Συμμετοχής		Μέθοδος Ενοποίησης	Ανέλεγκτες χρήσεις
		31/12/2017	31/12/2016		
1	Ενεργειακό Κέντρο ΑΠΕ Κυκλάδων ΑΕ *	45%	45%	Καθαρή θέση	6
2	ΕΝ.ΕΡ.ΜΕΛ Α.Ε.	49,2%	49,2%	Καθαρή θέση	6

** Συμμετοχή μέσω της IWECO ΧΩΝΟΣ ΛΑΣΙΘΙΟΥ ΚΡΗΤΗΣ ΑΕ.*

5 ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΩΝ ΤΟΜΕΩΝ

Ένας λειτουργικός τομέας είναι ένα συστατικό μέρος μιας οικονομικής οντότητας: α) που αναλαμβάνει επιχειρηματικές δραστηριότητες από τις οποίες δύναται να αποκτά έσοδα και να αναλαμβάνει έξοδα (συμπεριλαμβανομένων των εσόδων και εξόδων που αφορούν συναλλαγές με άλλα συστατικά μέρη της ίδιας οικονομικής οντότητας) και, β) του οποίου τα αποτελέσματα εξετάζονται τακτικά από τον επικεφαλής λήψης επιχειρηματικών αποφάσεων της οντότητας για σκοπούς λήψης αποφάσεων σχετικά με την κατανομή πόρων στον τομέα και την εκτίμηση της αποδόσεώς του. Ο όρος «επικεφαλής λήψης επιχειρηματικών αποφάσεων» προσδιορίζει τη Διοίκηση του Ομίλου που είναι αρμόδια για τη διάθεση πόρων και στην εκτίμηση της απόδοσης των λειτουργικών τμημάτων μιας οικονομικής οντότητας. Για την εφαρμογή του ΔΠΧΑ 8, ως Διοίκηση του Ομίλου νοείται ο Διευθύνων Σύμβουλος.

Η οικονομική οντότητα παρουσιάζει χωριστά τις πληροφορίες για κάθε λειτουργικό τομέα που καλύπτει κάποια κριτήρια συγκέντρωσης χαρακτηριστικών και υπερβαίνει κάποια ποσοτικά όρια.

Το ποσό κάθε παρουσιαζόμενου στοιχείου του τομέα είναι αυτό που παρουσιάζεται στον επικεφαλής λήψης επιχειρηματικών αποφάσεων για σκοπούς λήψης αποφάσεων σχετικά με την κατανομή πόρων στον τομέα και την εκτίμηση της αποδόσεώς του.

Η ανωτέρω πληροφόρηση είναι αυτή που παρουσιάζεται στις συνημμένες καταστάσεις οικονομικής θέσης, συνολικών εσόδων και ταμιακών ροών σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ, ενώ δεν απαιτούνται τροποποιήσεις στους πρότερους εντοπισθέντες λειτουργικούς τομείς όπως αυτοί παρουσιάζονται στις οικονομικές καταστάσεις της προηγούμενης χρήσης. Συγκεκριμένα, ο Όμιλος αναγνωρίζει τους ακόλουθους λειτουργικούς προς αναφορά, ενώ δεν υπάρχουν μικρότερης σημασίας τομείς που θα ενοποιούντο στην κατηγορία των λοιπών τομέων.

Κατασκευές: αφορά, στην ανάπτυξη των αιολικών πάρκων και των λοιπών μονάδων παραγωγής από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας και επιπλέον στην κατασκευή των απαραίτητων υποδομών (δρόμοι πρόσβασης, υποσταθμοί, διασύνδεση με το εθνικό δίκτυο ηλεκτρικής ενέργειας). Επιπλέον, ο κατασκευαστικός τομέας του Ομίλου παρέχει υπηρεσίες σε τρίτα μέρη, κυρίως σε μικρά δημόσια
έργα υποδομών, με την ιδιότητα του κύριου εργολάβου ή υπεργολάβου, είτε και μέσω κοινοπραξιών.

Ηλεκτρισμός από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας: αφορά, κατά κύριο λόγο, στην ηλεκτροπαραγωγή από αιολική ενέργεια, έχοντας ωστόσο και έναν αριθμό φωτοβολταϊκών, υδροηλεκτρικών έργων και έργων ηλεκτροπαραγωγής με χρήση βιομάζας σε διάφορα στάδια ανάπτυξης.

Εμπορία ηλεκτρικής ενέργειας: αφορά την εμπορία ηλεκτρικής ενέργειας και περιλαμβάνει:

α) Προμήθεια και πώληση ηλεκτρικής ενέργειας από και προς τις γειτονικές αγορές και τις αγορές της Νοτιοανατολικής Ευρώπης.
β) Ανάπτυξη δικτύου θυγατρικών εταιρειών στην περιοχή των Βαλκανίων, με στόχο την πρόσβαση στις αντίστοιχες αγορές ηλεκτρικής ενέργειας.
γ) Συμμετοχή στις δημοπρασίες δικαιωμάτων διασυνοριακής μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας, η αγορά των οποίων αποτελεί προαπαιτούμενο για τη διακίνηση ηλεκτρικής ενέργειας μεταξύ γειτονικών χωρών.
δ) Συνεχής δραστηριοποίηση και ανάλυση των δυνατοτήτων που προσφέρουν οι διεθνείς αγορές ηλεκτρικής ενέργειας (σε ημερήσιο, μηνιαίο και ετήσιο επίπεδο).
Παραχωρήσεις: αφορά στην κατασκευή και λειτουργία υποδομών και άλλων έργων Δημοσίου συμφέροντος (όπως το Ενιαίο Αυτόματο Σύστημα Συλλογής Κομίστρου και η Εγκατάσταση επεξεργασίας αστικών αποβλήτων Περιφέρειας Ηπείρου) με αντάλλαγμα την μακροχρόνια εκμετάλλευσή τους από παροχή υπηρεσιών στο κοινό.

Παράλληλα με την εφαρμογή του αναθεωρημένου προτύπου, ο Όμιλος πλέον κατανέμει ή επιμερίζει, -όταν δε μπορεί να κατανείμει άμεσα-, ανά τομέα όλα τα περιουσιακά στοιχεία και τις υποχρεώσεις καθώς και τα συναρτώμενα σε αυτά έσοδα και έξοδα περιόδου, αντίστοιχα, όπως π.χ. χρηματοοικονομικά και έξοδο φόρου εισοδήματος.

Πλην των όποιων απαιτήσεων από φόρο εισοδήματος που μπορούν να κατανεμηθούν άμεσα στον τομέα που αφορούν, ο επιμερισμός ανά τομέα του εξόδου φόρου εισοδήματος, των υποχρεώσεων και των υπολοίπων απαιτήσεων γίνεται βάσει των αποτελεσμάτων περιόδου του τομέα.

Κατά την περιγραφή των επιδόσεων του Ομίλου χρησιμοποιούνται δείκτες όπως:

«EBIT» είναι ένας δείκτης με τον οποίο η Διοίκηση του Ομίλου κρίνει την λειτουργική απόδοση ενός τομέα δραστηριότητας. Το στοιχείο ορίζεται ως: Κέρδη /(ζημίες) προ φόρου εισοδήματος, +/- Καθαρά Χρηματοοικονομικά αποτελέσματα, +/- Συναλλαγματικές Διαφορές αποτίμησης, +/- Αποτελέσματα από συγγενείς εταιρείες, +/- Κέρδη/(Ζημιές) από πώληση συμμετοχών και χρεογράφων, +/- Πρόβλεψη υποτίμησης συμμετοχών και χρεογράφων, +/- Κέρδη/(Ζημιές) από χρηματοοικονομικά μέσα αποτιμώμενα στην εύλογη αξία»

«Καθαρό χρέος / (Πλεόνασμα)» είναι ένας δείκτης με τον οποίο η Διοίκηση του Ομίλου κρίνει την ταμειακή θέση ενός τομέα δραστηριότητας σε κάθε χρονική στιγμή. Το στοιχείο ορίζεται ως το σύνολο των υποχρεώσεων από δάνεια μείον τα χρηματικά διαθέσιμα (εξαιρώντας τα ποσά των επιχορηγήσεων προς επιστροφή (Σημ. 16)) μείον τις δεσμευμένες καταθέσεις (περιλαμβάνονται στο κονδύλι «Προκαταβολές και Λοιπές απαιτήσεις». (Σημ. 16)).»

Το *«EBITDA»* ορίζεται ως το *EBIT*, πλέον οι αποσβέσεις χρήσης, μείον οι αναλογούσες στη χρήση αποσβέσεις επιχορηγήσεων παγίων.»

Επιχειρηματικοί τομείς 31/12/2017	**Κατασκευές**	**Ηλεκτρισμός από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας**	**Εμπορία Ηλεκτρικής Ενέργειας**	**Παραχωρήσεις**	**Απαλοιφές Ενοποίησης**	**Ενοποιημένα Σύνολα**
Έσοδα από εξωτερικούς πελάτες						
Πωλήσεις προϊόντων	-	173.024	13.623	9.472	-	**196.119**
Έσοδα από κατασκευαστικές υπηρεσίες	38.747	-	-	41.669	-	**80.416**
Συνολικά έσοδα από εξωτερικούς πελάτες	**38.747**	**173.024**	**13.623**	**51.141**	**-**	**276.535**
Διατομεακά έσοδα	23.450				(23.450)	**-**
Συνολικά έσοδα	**62.197**	**173.024**	**13.623**	**51.141**	**(23.450)**	**276.535**
Καθαρά Κέρδη Χρήσης Τομέα	**12.244**	**22.837**	**738**	**1.301**	**-**	**37.120**
Αποσβέσεις Χρήσης	(60)	(46.046)	-	(6)	-	**(46.112)**
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων	-	7.901	-	-	-	**7.901**
Χρηματοοικονομικά έσοδα	56	1.339	-	1.174	-	**2.569**
Χρηματοοικονομικά έξοδα	(215)	(47.949)	(27)	(1.603)	-	**(49.794)**
Συναλλαγματικές Διαφορές αποτίμησης	-	(3.980)	(18)	-	-	**(3.998)**
Κέρδη από χρηματοοικονομικά μέσα αποτιμωμένα στην εύλογη αξία	-	12	-	-	-	**12**
Κέρδη από πώληση συμμετοχών και χρεογράφων	-	7	-	-	-	**7**
Πρόβλεψη υποτίμησης συμμετοχών και χρεογράφων	-	(2)	-	-	-	**(2)**
Αποτελέσματα από συγγενείς εταιρείες	-	(1.113)	-	-	-	**(1.113)**
Φόρος εισοδήματος	(6.009)	(13.352)	(188)	(346)	-	**(19.895)**
Κέρδη προ φόρων και τόκων (EBIT)	**18.412**	**87.875**	**971**	**2.076**	**-**	**109.334**
Κέρδη προ φόρων, τόκων και αποσβέσεων (EBIDTA)	**18.472**	**126.020**	**971**	**2.082**	**-**	**147.545**
Περιουσιακά στοιχεία τομέων	63.517	1.469.535	5.145	60.853	-	**1.599.050**
Επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις	-	4.261	-	-	-	**4.261**
Σύνολο Περιουσιακών στοιχείων	**63.517**	**1.473.796**	**5.145**	**60.853**	**-**	**1.603.311**
Υποχρεώσεις τομέων	**21.119**	**1.148.836**	**3.358**	**51.249**	**-**	**1.224.562**
Δανειακές υποχρεώσεις	-	742.598	92	39.270	-	**781.960**
Διαθέσιμα (πλήν επιχορηγήσεων προς επιστροφή	(35.214)	(128.920)	(560)	(12.040)	-	**(176.734)**
Δεσμευμένες καταθέσεις	-	(41.353)	-	-	-	**(41.353)**
Καθαρό χρέος / (πλεόνασμα)	**(35.214)**	**572.325**	**(468)**	**27.230**	**-**	**563.873**
Κεφαλαιουχικές δαπάνες χρήσης	73	232.372	-	66	-	**232.511**

Επιχειρηματικοί τομείς 31/12/2016	**Κατασκευές**	**Ηλεκτρισμός από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας**	**Εμπορία Ηλεκτρικής Ενέργειας**	**Παραχωρήσεις**	**Απαλοιφές Ενοποίησης**	**Ενοποιημένα Σύνολα**
Έσοδα από εξωτερικούς πελάτες						
Πωλήσεις προϊόντων	-	151.113	31.458	-	-	**182.571**
Έσοδα από κατασκευαστικές υπηρεσίες	30.261	-	-	12.728	-	**42.989**
Συνολικά έσοδα από εξωτερικούς πελάτες	**30.261**	**151.113**	**31.458**	**12.728**	**-**	**225.560**
Διατομεακά έσοδα	36.974	-	-	-	(36.974)	**-**
Συνολικά έσοδα	**67.235**	**151.113**	**31.458**	**12.728**	**(36.974)**	**225.560**
Καθαρά Κέρδη Χρήσης Τομέα	**3.430**	**17.955**	**323**	**(329)**	**-**	**21.379**
Αποσβέσεις Χρήσης	(114)	(53.178)	(2)	-	-	**(53.294)**
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων	-	10.868	-	-	-	**10.868**
Καθαρά χρηματοοικονομικά αποτελέσματα	(506)	(38.394)	(32)	(516)	-	**(39.448)**
Συναλλαγματικές Διαφορές αποτίμησης	-	821	-	-	-	**821**
Κέρδη/(Ζημιές) από πώληση συμμετοχών και χρεογράφων	(5)	591	-	-	-	**586**
Κέρδη/(Ζημιές) από χρηματοοικονομικά μέσα αποτιμώμενα στην εύλογη αξία	-	1.069	-	-	-	**1.069**
Αποτελέσματα από συγγενείς εταιρείες	-	(80)	-	-	-	**(80)**
Φόρος εισοδήματος	(2.302)	(12.690)	(66)	146	-	**(14.912)**
Κέρδη προ φόρων και τόκων (EBIT)	**6.243**	**66.639**	**421**	**41**	**-**	**73.344**
Κέρδη προ φόρων, τόκων και αποσβέσεων (EBIDTA)	**6.357**	**108.948**	**423**	**41**	**-**	**115.769**
Περιουσιακά στοιχεία τομέων	36.745	1.357.162	2.932	35.398	-	**1.432.237**
Επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις	-	5.374	-	-	-	**5.374**
Σύνολο Περιουσιακών στοιχείων	**36.745**	**1.362.536**	**2.932**	**35.398**	**-**	**1.437.611**
Υποχρεώσεις τομέων	**30.399**	**1.021.833**	**1.977**	**28.172**	**-**	**1.082.381**
Δανειακές υποχρεώσεις	-	641.544	78	26.234	-	**667.856**
Διαθέσιμα (πλήν επιχορηγήσεων προς επιστροφή)	(6.310)	(69.126)	(211)	(1.701)	-	**(77.348)**
Δεσμευμένες καταθέσεις	-	(36.007)	-	-	-	**(36.007)**
Καθαρό χρέος / (πλεόνασμα)	**(6.310)**	**536.411**	**(133)**	**24.533**	**-**	**554.501**
Κεφαλαιουχικές δαπάνες χρήσης	39	150.715	-	-	-	**150.754**

Γεωγραφικοί τομείς **31/12/2017**	**Ελλάδα**	**Ανατολική Ευρώπη**	**Αμερική**	**Ενοποιημένα σύνολα**
Κύκλος εργασιών από εξωτερικούς πελάτες	221.383	29.954	25.198	**276.535**
Μη κυκλοφορούν ενεργητικό	620.431	150.393	406.065	**1.176.889**
Κεφαλαιουχικές δαπάνες	59.563	-	172.948	**232.511**
31/12/2016				
Κύκλος εργασιών από εξωτερικούς πελάτες	148.328	50.322	26.910	**225.560**
Μη κυκλοφορούν ενεργητικό	583.115	154.627	283.837	**1.021.579**
Κεφαλαιουχικές δαπάνες	99.318	875	50.561	**150.754**

Ο κύκλος εργασιών στον ενεργειακό τομέα, λόγω της φύσης του, έχει εξάρτηση από το θεσμικό πλαίσιο που διέπει τους τοπικούς διαχειριστές ενέργειας, τόσο στην εγχώρια αγορά, όσο και στην Βουλγαρία, Πολωνία και Αμερική.

6 ΑΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ

Τα ασώματα πάγια και η κίνησή τους για τις περιόδους 1 Ιανουαρίου έως 31 Δεκεμβρίου 2017 και 2016, που παρουσιάζονται στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

ΟΜΙΛΟΣ	**Λογισμικά Προγράμματα**	**Παραχωρήσεις & Δικαιώματα**	**Σύνολο**
Αξία Κτήσης			
Την 1η Ιανουαρίου 2016	**392**	**35.971**	**36.363**
Προσθήκες	13	71	**84**
Μεταφορές	-	16	**16**
Μειώσεις/Διαγραφές περιόδου	-	(1.520)	**(1.520)**
Συναλλαγματικές διαφορές	-	326	**326**
Την 31η Δεκεμβρίου 2016	**405**	**34.864**	**35.269**
Την 1η Ιανουαρίου 2017	**405**	**34.864**	**35.269**
Προσθήκες	37	263	**300**
Απομείωση αξίας αδειών (Σημ.30)	-	(2.340)	**(2.340)**
Συναλλαγματικές διαφορές	-	(1.120)	**(1.120)**
Την 31η Δεκεμβρίου 2017	**442**	**31.667**	**32.109**
Σωρευμένες Αποσβέσεις			
Την 1η Ιανουαρίου 2016	**227**	**5.817**	**6.044**
Αποσβέσεις περιόδου	45	2.024	**2.069**
Αναταξινομήσεις	-	(20)	**(20)**
Συναλλαγματικές διαφορές	-	74	**74**
Την 31η Δεκεμβρίου 2016	**272**	**7.895**	**8.167**
Την 1η Ιανουαρίου 2017	**272**	**7.895**	**8.167**
Αποσβέσεις περιόδου	42	1.294	**1.336**
Συναλλαγματικές διαφορές	-	(247)	**(247)**
Την 31η Δεκεμβρίου 2017	**314**	**8.942**	**9.256**
Αναπόσβεστη Αξία			
Την 31η Δεκεμβρίου 2016	**133**	**26.969**	**27.102**
Την 31η Δεκεμβρίου 2017	**128**	**22.725**	**22.853**

	ΕΤΑΙΡΕΙΑ		
	Λογισμικά Προγράμματα	**Παραχωρήσεις & Δικαιώματα**	**Σύνολο**
Αξία Κτήσης			
Την 1η Ιανουαρίου 2016	**391**	**3.629**	**4.020**
Προσθήκες	13	2	**15**
Μειώσεις/Διαγραφές περιόδου	-	(205)	**(205)**
Την 31η Δεκεμβρίου 2016	**404**	**3.426**	**3.830**
Την 1η Ιανουαρίου 2017	**404**	**3.426**	**3.830**
Προσθήκες	37	-	**37**
Την 31η Δεκεμβρίου 2017	**441**	**3.426**	**3.867**
Σωρευμένες Αποσβέσεις			
Την 1η Ιανουαρίου 2016	**225**	**1.310**	**1.535**
Αποσβέσεις περιόδου	45	154	**199**
Αναταξινομήσεις	-	(20)	**(20)**
Την 31η Δεκεμβρίου 2016	**270**	**1.444**	**1.714**
Την 1η Ιανουαρίου 2017	**270**	**1.444**	**1.714**
Αποσβέσεις περιόδου	42	107	**149**
Την 31η Δεκεμβρίου 2017	**312**	**1.551**	**1.863**
Αναπόσβεστη Αξία			
Την 31η Δεκεμβρίου 2016	**134**	**1.982**	**2.116**
Την 31η Δεκεμβρίου 2017	**129**	**1.875**	**2.004**

Στην χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2017 αναγνωρίστηκε ζημία απομείωσης ύψους € 2.340 στις άδειες δύο αιολικών πάρκων θυγατρικών του εταιρειών σε Ελλάδα και Βουλγαρία, που είχαν αναγνωρισθεί στην ενοποιημένη κατάσταση οικονομικής θέσης. Η ζημία αυτή επιβάρυνε το κονδύλι της Κατάστασης Συνολικού Εισοδήματος ''Λοιπά έσοδα/(έξοδα)" (βλ. Σημ.30). Η διοίκηση του Ομίλου προέβη σε έλεγχο απομείωσης των περιουσιακών στοιχείων, πάρκων παραγωγής ενέργειας από ΑΠΕ, που είχαν σχετικές ενδείξεις. Για την διενέργεια του ελέγχου, η ανακτήσιμη αξία καθορίζεται σύμφωνα με τον υπολογισμό της αξίας χρήσης του πάρκου (value in use). Ο υπολογισμός αυτός χρησιμοποιεί προβλέψεις ταμειακών ροών, βασισμένες σε οικονομικούς προϋπολογισμούς, οι οποίοι έχουν εγκριθεί από τη διοίκηση και καλύπτουν την εναπομένουσα ωφέλιμη ζωή του πάρκου, δηλαδή περίοδο 25 ετών από την έναρξη της παραγωγικής διαδικασίας.

Βασικές παραδοχές

Οι παραδοχές των τιμών πώλησης αποτελούν την βέλτιστη εκτίμηση της διοίκησης. Οι παράγοντες που έχουν ληφθεί υπόψη για τον υπολογισμό των προβλέψεων αυτών αφορούν τον πληθωρισμό, το ρυθμό ανάπτυξης της τοπικής αγοράς, τον ανταγωνισμό και λοιπά.

Η ανακτήσιμη αξία επηρεάζεται (έχει ευαισθησία) από τους εξής βασικούς παράγοντες:

- Ποσότητες πωλήσεων
- Τιμές πωλήσεων
- EBITDA
- Επιτόκιο Προεξόφλησης (για την Ελλάδα 8,41% και για τη Βουλγαρία 8,63%)

Στις «Παραχωρήσεις και Δικαιώματα» καταχωρείται το κόστος κτήσεως των άδειών για τα δικαιώματα επέμβασης και χρήσεως, των εκτάσεων με δασικό χαρακτήρα, όπου εγκαθίστανται τα Αιολικά Πάρκα. Ακόμη, στο συγκεκριμένο κονδύλι καταχωρείται και η αξία των αδειών που αποκτά ο Όμιλος κατά την εξαγορά εταιρειών. Από τις μειώσεις του εν λόγω κονδυλίου του Ομίλου κατά την χρήση 2016, ποσό 1.315 ευρώ αφορά μείωση του τιμήματος εξαγοράς εταιρειών, οι οποίες έλαβαν χώρα σε προηγούμενες χρήσεις.

Η μεταβολή των «Παραχωρήσεων και Δικαιωμάτων» περιλαμβάνει την επίδραση της επέκτασης της ωφέλιμης ζωής των αιολικών πάρκων από 20 σε 25 έτη, γεγονός που έλαβε χώρα κατά τη διάρκεια της χρήσης 2017, με αποτέλεσμα τη μείωση του κόστους απόσβεσης κατά το ποσό των € 128 σε σχέση με την απόσβεση που θα είχε προκύψει εάν η επέκταση της ωφέλιμης ζωής δεν είχε λάβει χώρα (βλέπε Σημ.3(ι)). Η επίδραση αυτή θα βαίνει μειούμενη τα επόμενα έτη, καθώς τα παλαιότερα πάρκα του Ομίλου θα προσεγγίζουν την αρχικώς ορισμένη εικοσαετή ζωή τους, ενώ από τη στιγμή της λήξης της αρχικώς οριζόμενης ωφέλιμης ζωής τους και για τα επιπλέον πέντε έτη της επέκτασης της, η ανωτέρω θετική επίδραση θα μετατραπεί σε αρνητική.

7 ΕΝΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ

Τα ενσώματα πάγια και η κίνησή τους για τις περιόδους 1 Ιανουαρίου έως 31 Δεκεμβρίου 2017 και 2016, στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ						
	Γήπεδα - Οικόπεδα	Κτίρια & Εγκαταστάσεις	Τεχνολογικός & Μηχανολογικός εξοπλισμός	Μεταφορικά Μέσα	Έπιπλα & λοιπός εξοπλισμός	Ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση	Σύνολο
Αξία κτήσης							
Την 1η Ιανουαρίου 2016	**4.817**	**77.917**	**882.916**	**1.963**	**4.328**	**103.284**	**1.075.225**
Προσθήκες	34	40	71.340	139	275	78.842	**150.670**
Κόστος δανεισμού	-	78	2.305	-	-	384	**2.767**
Προβλέψεις αποκατάστασης	-	-	3.962	-	-	-	**3.962**
Μειώσεις/Διαγραφές	-	-	(184)	(2)	(50)	(217)	**(453)**
Μεταφορές	-	7.534	84.731	-	-	(92.265)	**-**
Αναταξινομήσεις	-	-	-	-	-	(16)	**(16)**
Συναλλαγματικές διαφορές	-	340	4.682	4	(3)	2.377	**7.400**
Την 31η Δεκεμβρίου 2016	**4.851**	**85.909**	**1.049.752**	**2.104**	**4.550**	**92.389**	**1.239.555**
Την 1η Ιανουαρίου 2017	**4.851**	**85.909**	**1.049.752**	**2.104**	**4.550**	**92.389**	**1.239.555**
Προσθήκες	9	6.080	163.612	199	364	55.021	**225.285**
Κόστος δανεισμού	-	-	5.711	-	-	247	**5.958**
Προβλέψεις αποκατάστασης	-	-	968	-	-	-	**968**
Μειώσεις/Διαγραφές	(36)	-	(21)	(391)	-	-	**(448)**
Μεταφορές	-	13.327	59.112	-	-	(72.439)	**-**
Συναλλαγματικές διαφορές	-	(2.577)	(33.963)	(18)	1	(4.381)	**(40.938)**
Την 31η Δεκεμβρίου 2017	**4.824**	**102.739**	**1.245.171**	**1.894**	**4.915**	**70.837**	**1.430.380**
Σωρευμένες αποσβέσεις							
Την 1η Ιανουαρίου 2016	**-**	**20.866**	**191.290**	**1.126**	**3.276**	**-**	**216.558**
Αποσβέσεις χρήσης	-	4.046	46.800	109	270	-	**51.225**
Μειώσεις/Διαγραφές	-	-	(134)	(1)	(11)	-	**(146)**
Αναταξινομήσεις	-	-	20	-	-	-	**20**
Συναλλαγματικές διαφορές	-	82	1.238	1	-	-	**1.321**
Την 31η Δεκεμβρίου 2016	**-**	**24.994**	**239.214**	**1.235**	**3.535**	**-**	**268.978**
Την 1η Ιανουαρίου 2017	**-**	**24.994**	**239.214**	**1.235**	**3.535**	**-**	**268.978**
Αποσβέσεις χρήσης	-	3.250	41.150	129	247	-	**44.776**
Μειώσεις/Διαγραφές	-	-	3	(158)	-	-	**(155)**
Μεταφορές	-	-	-	-	-	-	**-**
Συναλλαγματικές διαφορές	-	(325)	(5.720)	(7)	(1)	-	**(6.053)**
Την 31η Δεκεμβρίου 2017	**-**	**27.919**	**274.647**	**1.199**	**3.781**	**-**	**307.546**
Αναπόσβεστη Αξία							
Την 31η Δεκεμβρίου 2016	**4.851**	**60.915**	**810.538**	**869**	**1.015**	**92.389**	**970.577**
Την 31η Δεκεμβρίου 2017	**4.824**	**74.820**	**970.524**	**695**	**1.134**	**70.837**	**1.122.834**

	ΕΤΑΙΡΕΙΑ						
	Γήπεδα - Οικόπεδα	Κτίρια & Εγκαταστάσεις	Τεχνολογικός & Μηχανολογικός εξοπλισμός	Μεταφορικά Μέσα	Έπιπλα & λοιπός εξοπλισμός	Ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση	Σύνολο
Αξία κτήσης							
Την 1η Ιανουαρίου 2016	**896**	**11.210**	**151.959**	**1.367**	**3.967**	**5.116**	**174.515**
Προσθήκες	-	-	190	63	79	4.307	**4.639**
Προβλέψεις αποκατάστασης	-	-	2.598	-	-	-	**2.598**
Μειώσεις/Διαγραφές	-	-	(129)	(2)	(89)	-	**(220)**
Την 31η Δεκεμβρίου 2016	**896**	**11.210**	**154.618**	**1.428**	**3.957**	**9.423**	**181.532**
Την 1η Ιανουαρίου 2017	**896**	**11.210**	**154.618**	**1.428**	**3.957**	**9.423**	**181.532**
Προσθήκες	-	-	4	52	351	263	**670**
Προβλέψεις αποκατάστασης	-	-	(493)	-	-	-	**(493)**
Μειώσεις/Διαγραφές	-	-	-	(348)	-	-	**(348)**
Την 31η Δεκεμβρίου 2017	**896**	**11.210**	**154.129**	**1.132**	**4.308**	**9.686**	**181.361**
Σωρευμένες αποσβέσεις							
Την 1η Ιανουαρίου 2016	**-**	**5.620**	**64.569**	**917**	**3.145**	**-**	**74.251**
Αποσβέσεις χρήσης	-	531	7.175	51	223	-	**7.980**
Μειώσεις/Διαγραφές	-	-	(129)	(1)	(16)	-	**(146)**
Αναταξινομήσεις	-	-	20	-	-	-	**20**
Την 31η Δεκεμβρίου 2016	**-**	**6.151**	**71.635**	**967**	**3.352**	**-**	**82.105**
Την 1η Ιανουαρίου 2017	**-**	**6.151**	**71.635**	**967**	**3.352**	**-**	**82.105**
Αποσβέσεις χρήσης	-	343	5.578	58	193	-	**6.172**
Μειώσεις/Διαγραφές	-	-	-	(121)	-	-	**(121)**
Την 31η Δεκεμβρίου 2017	**-**	**6.494**	**77.213**	**904**	**3.545**	**-**	**88.156**
Αναπόσβεστη Αξία							
Την 31η Δεκεμβρίου 2016	**896**	**5.059**	**82.983**	**461**	**605**	**9.423**	**99.427**
Την 31η Δεκεμβρίου 2017	**896**	**4.716**	**76.916**	**228**	**763**	**9.686**	**93.205**

Στο λογαριασμό «Τεχνολογικός και μηχανολογικός εξοπλισμός», συνολικού ποσού € 970.524 περιλαμβάνονται ανεμογεννήτριες Αιολικών Πάρκων οι οποίες έχουν ενεχυριαστεί σε τράπεζες για εξασφάλιση μακροπρόθεσμων δανείων.

Στις κατηγορίες «Γήπεδα-Οικόπεδα», «Κτίρια και εγκαταστάσεις» και «Τεχνολογικός και μηχανολογικός εξοπλισμός», περιλαμβάνονται πάγια με αναπόσβεστο κόστος € 78.460 και € 75.283, κατά την 31η Δεκεμβρίου 2017 και 2016, αντίστοιχα, που αφορούν Εγκαταστάσεις Δικτύων Διανομής που κατασκευάστηκαν από την Εταιρεία και όπως προβλέπεται από συμβάσεις με τη ΔΕΔΔΗΕ, μεταβιβάζονται στη ΔΕΔΔΗΕ, άνευ ανταλλάγματος, κατά την έναρξη λειτουργίας του κάθε Αιολικού Πάρκου. Παρά ταύτα, και μετά την μεταβίβασή τους, οι εγκαταστάσεις αυτές θα συνεχίσουν να εξυπηρετούν τον σκοπό για τον οποίο κατασκευάστηκαν, δηλαδή την πώληση της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας στη ΔΕΔΔΗΕ και ΛΑΓΗΕ, παραμένοντας στην αποκλειστική χρήση της Εταιρείας και ως εκ τούτου, το αναπόσβεστο κόστος, κατά την ημερομηνία της μεταβίβασης, θα συνεχίσει να αποσβένεται, όπως και προηγουμένως, μέχρι την εξάντληση της 25ετούς περιόδου απόσβεσης των Αιολικών Πάρκων.

Η μεταβολή του «Τεχνολογικού και μηχανολογικού εξοπλισμού» περιλαμβάνει την επίδραση της επέκτασης της ωφέλιμης ζωής των αιολικών πάρκων από 20 σε 25 έτη, γεγονός που έλαβε χώρα κατά τη διάρκεια της χρήσης 2017, με αποτέλεσμα τη μείωση του κόστους απόσβεσης κατά το ποσό των € 12.824 σε σχέση με την απόσβεση που θα είχε προκύψει εάν η επέκταση της ωφέλιμης ζωής δεν είχε λάβει χώρα (βλέπε Σημ.3(ι)). Η επίδραση αυτή θα βαίνει μειούμενη τα επόμενα έτη, καθώς τα παλαιότερα πάρκα του Ομίλου θα προσεγγίζουν την αρχικώς ορισμένη εικοσαετή ζωή τους, ενώ από τη στιγμή της λήξης της αρχικώς οριζόμενης ωφέλιμης ζωής τους και για τα επιπλέον πέντε έτη της επέκτασης της, η ανωτέρω θετική επίδραση θα μετατραπεί σε αρνητική.

8 ΕΠΕΝΔΥΤΙΚΑ ΑΚΙΝΗΤΑ

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31/12/2017	**31/12/2016**	**31/12/2017**	**31/12/2016**
Υπόλοιπο Έναρξης	530	575	530	575
Μεταβολή εύλογης αξίας επενδυτικών ακινήτων	(21)	(45)	(21)	(45)
Σύνολο	**509**	**530**	**509**	**530**

9 ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ

Η μεταβολή της λογιστικής αξίας των επενδύσεων της μητρικής σε επιχειρήσεις που ενοποιούνται είχε ως εξής:

	Εταιρικά στοιχεία	
	2017	**2016**
Στην αρχή της χρήσης	**271.479**	**246.182**
Προσθήκες	29.756	34.333
(Πωλήσεις μεριδίου θυγατρικών)	(2.625)	-
(Λύση εταιρείας)	(15)	-
(Μειώσεις Μετοχικού κεφαλαίου συμμετοχών)	(3.260)	(9.036)
(Απομειώσεις συμμετοχών σε θυγατρικές επιχειρήσεις)	(6.694)	-
Στο τέλος της χρήσης	**288.641**	**271.479**

Οι προσθήκες ποσού € 29.756 που πραγματοποιήθηκαν εντός του 2017, αφορούν τις παρακάτω εταιρείες:

Εταιρεία	**Προσθήκη**	**Αιτιολογία**
TERNA ENERGY OVERSEAS LTD	20.950	Αύξηση μετοχικού κεφαλαίου
ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΥΣΤΙΑΣ ΕΥΒΟΙΑΣ Α.Ε.	297	Αύξηση μετοχικού κεφαλαίου
Τε & ΣΙΑ ΕΝΕΡΓ. ΚΑΦΗΡΕΩΣ ΕΥΒΟΙΑΣ Ο.Ε.	1.776	Αύξηση μετοχικού κεφαλαίου
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΝΕΑΠΟΛΕΩΣ ΛΑΚΩΝΙΑΣ Α.Ε.	1.200	Αύξηση μετοχικού κεφαλαίου
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ Α.Ε.	4.468	Αύξηση μετοχικού κεφαλαίου
ΑΕΙΦΟΡΙΚΗ ΗΠΕΙΡΟΥ ΜΑΕΕΣ	900	Συμμετοχή σε ίδρυση εταιρείας
OPTIMUS ENERGY A.E.	123	Συμμετοχή σε ίδρυση εταιρείας
TERNA ENERGY UK PLC	41	Αύξηση μετοχικού κεφαλαίου
	29.756	

Κατά τη διάρκεια της χρήσης που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2017, η ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ προχώρησε σε:

- πώληση του 50% της συμμετοχής της στη θυγατρική HELLAS SMARTICKET Α.Ε. (από 70% το 2016 σε 35% το 2017) στην ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ κατά € 2.625 χωρίς να προκύψει κάποιο κέρδος ή ζημιά. Η HELLAS SMARTICKET Α.Ε. συνεχίζει να ενοποιείται με την μέθοδο της πλήρους ενοποίησης.
- μείωση μετοχικού κεφαλαίου στην θυγατρική της ΤΕΡΝΑ ΗΛΙΑΚΗ ΠΑΝΟΡΑΜΑΤΟΣ Α.Ε. κατά € 3.260

Στη χρήση του 2017, η μείωση των Επενδύσεων κατά ποσό € 6.694 αφορά την απομείωση συμμετοχών σε θυγατρικές εταιρείες μετά από έλεγχο απομείωσης. Το μεγαλύτερο μέρος της απομείωσης ύψους € 6.560 αφορά την θυγατρική εταιρεία VALE PLUS LTD η οποία δραστηριοποιείται στον κλάδο Εμπορίας εξοπλισμού Ηλεκτρικής Ενέργειας. Η ζημιά που προέκυψε καταχωρήθηκε στο κονδύλι της Κατάστασης Συνολικού Εισοδήματος "Λοιπά έσοδα/(έξοδα)" (βλέπε Σημ.30).

Οι θυγατρικές εταιρείες του Ομίλου αναλύονται ως εξής:

Επωνυμία	**Έδρα**	**Ποσοστό συμμετοχής 2017**	**Ποσοστό συμμετοχής 2016**
IWECO ΧΩΝΟΣ ΛΑΣΙΘΙΟΥ ΚΡΗΤΗΣ Α.Ε.	ΕΛΛΑΔΑ	100%	100%
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΕΡΒΟΥΝΙΟΥ Α.Ε	ΕΛΛΑΔΑ	100%	100%
ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΈΒΡΟΥ ΑΕ	ΕΛΛΑΔΑ	100%	100%
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ- ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	ΕΛΛΑΔΑ	51%	51%
ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΑΝΟΡΑΜΑΤΟΣ ΔΕΡΒΕΝΟΧΩΡΕΙΩΝ Α.Ε.	ΕΛΛΑΔΑ	100%	100%
ΑΙΟΛΙΚΗ ΡΑΧΟΥΛΑΣ ΔΕΡΒΕΝΟΧΩΡΙΩΝ Α.Ε.	ΕΛΛΑΔΑ	100%	100%
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΔΕΡΒΕΝΟΧΩΡΙΩΝ Α.Ε	ΕΛΛΑΔΑ	100%	100%
ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΑΛΕΑ ΛΑΚΩΝΙΑΣ Α.Ε	ΕΛΛΑΔΑ	100%	100%
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΦΕΡΡΩΝ ΈΒΡΟΥ Α.Ε	ΕΛΛΑΔΑ	100%	100%
ΑΙΟΛΙΚΗ ΔΕΡΒΕΝΙ ΤΡΑΪΑΝΟΥΠΟΛΕΩΣ Α.Ε	ΕΛΛΑΔΑ	100%	100%
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ Α.Ε	ΕΛΛΑΔΑ	100%	100%
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΝΕΑΠΟΛΕΩΣ ΛΑΚΩΝΙΑΣ Α.Ε	ΕΛΛΑΔΑ	100%	100%
ΑΙΟΛΙΚΗ ΗΛΙΟΚΑΣΤΡΟΥ Α.Ε.	ΕΛΛΑΔΑ	100%	100%
EUROWIND Α.Ε.	ΕΛΛΑΔΑ	100%	100%
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΞΗΡΟΒΟΥΝΙΟΥ Α.Ε.	ΕΛΛΑΔΑ	100%	100%
ΔΕΛΤΑ ΑΞΙΟΥ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	ΕΛΛΑΔΑ	66%	66%
ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΑΛΑΣΣΙΑ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ Α.Ε.	ΕΛΛΑΔΑ	77%	77%
ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΞΗΡΟΚΑΜΠΟΣ ΑΚΡΑΤΑΣ Α.Ε.	ΕΛΛΑΔΑ	77%	77%
ΒΑΘΥΧΩΡΙ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΗ Α.Ε.	ΕΛΛΑΔΑ	100%	100%
ΒΑΘΥΧΩΡΙ ΕΝΑ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΗ Α.Ε.	ΕΛΛΑΔΑ	100%	100%
ΧΡΥΣΟΥΠΟΛΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Ε.Π.Ε.	ΕΛΛΑΔΑ	80%	80%
ΛΑΓΚΑΔΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	ΕΛΛΑΔΑ	80%	80%
ΔΟΜΟΚΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	ΕΛΛΑΔΑ	90%	90%
ΔΙΡΦΥΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	ΕΛΛΑΔΑ	51%	51%
ΦΙΛΩΤΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	ΕΛΛΑΔΑ	90%	90%
ΜΑΛΕΣΙΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Ε.Π.Ε.	ΕΛΛΑΔΑ	80%	80%
ΟΡΧΟΜΕΝΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Ε.Π.Ε	ΕΛΛΑΔΑ	80%	80%
ΑΛΙΣΤΡΑΤΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Ε.Π.Ε	ΕΛΛΑΔΑ	80%	80%
ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΪ-ΓΙΩΡΓΗΣ Α.Ε.	ΕΛΛΑΔΑ	100%	100%
ΤΕΡΝΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΜΑΡΥΝΘΟΥ Α.Ε	ΕΛΛΑΔΑ	100%	100%
ΤΕΡΝΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΙΤΟΛΩΑΚΑΡΝΑΝΙΑΣ Α.Ε.	ΕΛΛΑΔΑ	100%	100%
ΤΕΡΝΑ ΗΛΙΑΚΗ ΒΟΙΩΤΙΑΣ Α.Ε.	ΕΛΛΑΔΑ	100%	100%
ΒΑΘΥΧΩΡΙ ΔΥΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	ΕΛΛΑΔΑ	100%	100%
ΤΕΡΝΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΞΕΡΟΒΟΥΝΙΟΥ Α.Ε.	ΕΛΛΑΔΑ	100%	100%
ΤΕΡΝΑ ΗΛΙΑΚΗ ΗΛΙΟΚΑΣΤΡΟΥ Α.Ε.	ΕΛΛΑΔΑ	100%	100%
ΤΕΡΝΑ ΗΛΙΑΚΗ ΠΑΝΟΡΑΜΑΤΟΣ Α.Ε.	ΕΛΛΑΔΑ	100%	100%

ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΥΣΤΙΑΣ ΕΥΒΟΙΑΣ Α.Ε.	ΕΛΛΑΔΑ	100%	100%
ΓΕΩΘΕΡΜΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΑΠΤΥΞΙΑΚΗ Α.Ε.	ΕΛΛΑΔΑ	50%	50%
ΤΕΡΝΑ ΗΛΙΑΚΗ ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ Α.Ε.	ΕΛΛΑΔΑ	100%	100%
ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΗ ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ Μ.Α.Ε.	ΕΛΛΑΔΑ	100%	100%
HELLAS SMARTICKET A.E.	ΕΛΛΑΔΑ	35%	70%
WASTE SYCLO A.E.	ΕΛΛΑΔΑ	51%	51%
ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε. ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗΣΕΩΝ	ΕΛΛΑΔΑ	100%	100%
ΑΕΙΦΟΡΙΚΗ ΗΠΕΙΡΟΥ ΜΑΕΕΣ	ΕΛΛΑΔΑ	100%	-
OPTIMUS ENERGY A.E.	ΕΛΛΑΔΑ	51%	-
GP ENERGY LTD	ΒΟΥΛΓΑΡΙΑ	51%	51%
TERNA ENERGY OVERSEAS LTD	ΚΥΠΡΟΣ	100%	100%
EOLOS POLSKA sp.z.o.o.	ΠΟΛΩΝΙΑ	100%	100%
EOLOS NOWOGRODZEC sp.z.o.o.	ΠΟΛΩΝΙΑ	100%	100%
HAOS INVEST 1 EAD	ΒΟΥΛΓΑΡΙΑ	100%	100%
VALE PLUS LTD	ΚΥΠΡΟΣ	100%	100%
GALLETTE LTD	ΚΥΠΡΟΣ	100%	100%
ECO ENERGY DOBRICH 2 EOOD	ΒΟΥΛΓΑΡΙΑ	100%	100%
ECO ENERGY DOBRICH 3 EOOD	ΒΟΥΛΓΑΡΙΑ	100%	100%
ECO ENERGY DOBRICH 4 EOOD	ΒΟΥΛΓΑΡΙΑ	100%	100%
COLD SPRINGS WINDFARM LLC	ΗΠΑ	100%	100%
DESERT MEADOW WINDFARM LLC	ΗΠΑ	100%	100%
HAMMETTHILL WINDFARM LLC	ΗΠΑ	100%	100%
MAINLINE WINDFARM LLC	ΗΠΑ	100%	100%
RYEGRASS WINDFARM, LLC	ΗΠΑ	100%	100%
TWO PONDS WINDFARM, LLC	ΗΠΑ	100%	100%
MOUNTAIN AIR WIND, LLC	ΗΠΑ	100%	100%
TERNA ENERGY USA HOLDING CORPORATION	ΗΠΑ	100%	100%
MOUNTAIN AIR PROJECTS LLC	ΗΠΑ	100%	100%
MOUNTAIN AIR INVESTMENTS LLC	ΗΠΑ	100%	100%
MOUNTAIN AIR ALTERNATIVES LLC	ΗΠΑ	100%	100%
MOUNTAIN AIR RESOURCES LLC	ΗΠΑ	100%	100%
MOUNTAIN AIR HOLDINGS LLC	ΗΠΑ	100%	100%
FLUVANNA WIND ENERGY LLC	ΗΠΑ	100%	100%
FLUVANNA HOLDINGS LLC	ΗΠΑ	100%	100%
FLUVANNA INVESTMENTS LLC	ΗΠΑ	100%	100%
TERNA DEN LLC	ΗΠΑ	100%	100%
FLUVANNA I INVESTOR INC	ΗΠΑ	100%	-
FLUVANNA I HOLDING COMPANY LLC	ΗΠΑ	100%	-
TERNA RENEWABLE ENERGY PROJECTS LLC	ΗΠΑ	100%	100%
AEGIS LLC	ΗΠΑ	100%	100%
MOHAVE VALLEY ENERGY LLC	ΗΠΑ	100%	100%
TERNA ENERGY TRANSATLANTIC sp.z.o.o.	ΠΟΛΩΝΙΑ	100%	100%
EOLOS NORTH sp.z.o.o.	ΠΟΛΩΝΙΑ	100%	100%
EOLOS EAST sp.z.o.o.	ΠΟΛΩΝΙΑ	100%	100%
ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΑΣΤΡΑ ΑΤΤΙΚΗΣ ΑΕ	ΕΛΛΑΔΑ	100%	100%
TERNA ENERGY TRADING LTD	ΚΥΠΡΟΣ	51%	51%
JP GREEN sp.z.o.o.	ΠΟΛΩΝΙΑ	100%	100%
WIRON sp.z.o.o.	ΠΟΛΩΝΙΑ	100%	100%
BALLADYNA sp.z.o.o.	ΠΟΛΩΝΙΑ	100%	100%
TERNA ENERGY UK PLC	ΑΓΓΛΙΑ	100%	100%
TETRA DOOEL SKOPJE	ΣΚΟΠΙΑ	51%	51%
PROENTRA D.O.O BEOGRAD	ΣΕΡΒΙΑ	51%	51%
TERNA ENERGY TRADING SHPK	ΑΛΒΑΝΙΑ	51%	51%
ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΟΛΥΚΑΣΤΡΟΥ ΟΕ	ΕΛΛΑΔΑ	100%	100%

ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΒΕΛΑΝΙΔΙΩΝ ΛΑΚΩΝΙΑΣ Ο.Ε	ΕΛΛΑΔΑ	100%	100%
ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΔΥΣΤΙΩΝ ΕΥΒΟΙΑΣ Ο.Ε	ΕΛΛΑΔΑ	100%	100%
ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Άρη ΣΑΠΠΩΝ Ο.Ε	ΕΛΛΑΔΑ	100%	100%
ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΑΤΟΛΙΚΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ Ο.Ε	ΕΛΛΑΔΑ	100%	100%
ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΑΡΜΑΡΙΟΥ ΕΥΒΟΙΑΣ Ο.Ε	ΕΛΛΑΔΑ	100%	100%
ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΕΤΡΙΩΝ ΕΥΒΟΙΑΣ Ο.Ε	ΕΛΛΑΔΑ	100%	100%
ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΡΟΚΑΝΙ ΔΕΡΒΕΝΟΧΩΡΙΩΝ Ο.Ε.	ΕΛΛΑΔΑ	99%	99%
ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΤΥΡΩΝ ΕΥΒΟΙΑΣ Ο.Ε	ΕΛΛΑΔΑ	100%	100%
ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΑΦΗΡΕΩΣ ΕΥΒΟΙΑΣ Ο.Ε	ΕΛΛΑΔΑ	100%	100%
ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΡΟΒΑΤΑ ΤΡΑΪΑΝΟΥΠΟΛΕΩΣ	ΕΛΛΑΔΑ	100%	100%
ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ VECTOR ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΕΛΛΑΔΟΣ-ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΤΡΟΥΛΟΣ Ο.Ε	ΕΛΛΑΔΑ	90%	90%

Θυγατρικές εταιρείες με σημαντικό ποσοστό μη ελέγχουσων συμμετοχών

Οι παρακάτω πίνακες συνοψίζουν τις οικονομικές πληροφορίες των θυγατρικών, στις οποίες οι μη ελέγχουσες συμμετοχές κατέχουν σημαντικό ποσοστό.

Συνοπτικά στοιχεία κατάστασης οικονομικής θέσης

	HST ΑΕ		**ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ-ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ**		**ΔΕΛΤΑ ΑΞΙΟΥ ΑΕ**	
Ποσοστό μειοψηφίας	**65,00%**	**30,00%**	**49,00%**	**49,00%**	**34,00%**	**34,00%**
	31/12/2017	**31/12/2016**	**31/12/2017**	**31/12/2016**	**31/12/2017**	**31/12/2016**
Μη κυκλοφορούν ενεργητικό	27.216	10.173	11.446	12.143	6.144	6.199
Κυκλοφορούν ενεργητικό	28.226	25.225	1.803	2.716	1.489	1.762
Σύνολο ενεργητικού	**55.442**	**35.398**	**13.249**	**14.859**	**7.633**	**7.961**
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	23.629	19.400	6.377	7.304	3.653	3.904
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	24.180	8.780	915	1.104	2.572	2.234
Σύνολο παθητικού	**47.809**	**28.180**	**7.292**	**8.408**	**6.225**	**6.138**
Ίδια κεφάλαια	**7.633**	**7.218**	**5.957**	**6.451**	**1.408**	**1.823**
Που αναλογούν σε:						
Μη ελέγχουσες συμμετοχές	4.961	2.165	2.919	3.161	479	620

Συνοπτικά στοιχεία κατάστασης συνολικών εσόδων

	HST AE		ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ-ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ		ΔΕΛΤΑ ΑΞΙΟΥ ΑΕ	
	1-Ιαν		1-Ιαν		1-Ιαν	
	31/12/2017	**31/12/2016**	**31/12/2017**	**31/12/2016**	**31/12/2017**	**31/12/2016**
Πωλήσεις	46.604	12.728	46.604	12.728	46.604	12.728
Καθαρά κέρδη / (ζημιές) χρήσης	**416**	**(329)**	**416**	**(329)**	**416**	**(329)**
Λοιπά Συνολικά Έξοδα χρήσης (καθαρά, μετά από φόρους)	-	(6)	-	(6)	-	(6)
Συγκεντρωτικά Συνολικά Έσοδα / (Έξοδα) χρήσης	**416**	**(335)**	**416**	**(335)**	**416**	**(335)**
Κέρδη / (ζημιές) χρήσης αποδιδόμενα σε μη ελέγχουσες συμμετοχές	137	(101)	204	(164)	141	(114)

Συνοπτικά στοιχεία κατάστασης ταμειακών ροών

	HST AE		ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ-ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ		ΔΕΛΤΑ ΑΞΙΟΥ ΑΕ	
	31/12/2017	**31/12/2016**	**31/12/2017**	**31/12/2016**	**31/12/2017**	**31/12/2016**
Σύνολο εισροών / (εκροών) από λειτουργικές δραστηριότητες	(2.882)	(29.462)	2.051	972	830	(675)
Σύνολο εισροών / (εκροών) από επενδυτικές δραστηριότητες	(4)	-	4	7	(299)	(521)
Σύνολο εισροών / (εκροών) από χρηματοδοτικές δραστηριότητες	11.540	29.214	(1.759)	(1.728)	(566)	364
Καθαρή αύξηση/(μείωση) στα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα χρήσης	**8.654**	**(248)**	**296**	**(749)**	**(35)**	**(832)**

10 ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ

Ο Όμιλος κατέχει την 31/12/2017 το 45% του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας Κέντρο ΑΠΕ Κυκλάδων ΑΕ, καθώς και το 49,2% των μετοχών της Εταιρείας ΕΝ.ΕΡ.ΜΕΛ Α.Ε.

	Ενοποιημένα στοιχεία		Εταιρικά στοιχεία	
	31/12/2017	**31/12/2016**	**31/12/2017**	**31/12/2016**
Στην αρχή της χρήσης	**5.374**	**5.454**	**5.451**	**5.451**
Μερίδιο ζημιάς (μετά φορολογίας)	(1.113)	(80)	-	-
(Απομειώσεις συμμετοχών σε συγγενείς επιχειρήσεις)	-	-	(1.263)	-
Στο τέλος της χρήσης	**4.261**	**5.374**	**4.188**	**5.451**

Στη χρήση του 2017, η Εταιρεία προέβη σε απομείωση της συμμετοχής της στην συγγενή Εταιρεία ΕΝ.ΕΡ.ΜΕΛ Α.Ε. κατά € 1.263. Η ζημιά που προέκυψε καταχωρήθηκε στο κονδύλι της Κατάστασης Συνολικού Εισοδήματος "Λοιπά έσοδα/(έξοδα)" (βλέπε Σημ.30). Το αντίστοιχο ποσό για τον Όμιλο, ταξινομήθηκε στο κονδύλι «Αναλογία αποτελεσμάτων συγγενών εταιρειών» της Κατάστασης Συνολικού Εισοδήματος».

Στον κατωτέρω πίνακα παρουσιάζονται συνοπτικά τα οικονομικά στοιχεία των συγγενών εταιρειών.

	31/12/2017	31/12/2016
Σύνολο Ενεργητικού	8.716	8.755
Σύνολο Υποχρεώσεων	41	30
Σύνολο Εσόδων	-	-
Σύνολο Εξόδων	(540)	(490)
Ζημιές μετά από φόρους	**(540)**	**(490)**

11 ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

Ο λογαριασμός Λοιπές Μακροπρόθεσμες Απαιτήσεις αναλύονται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31/12/2017	31/12/2016	31/12/2017	31/12/2016
Δάνεια σε θυγατρικές επιχειρήσεις	-	-	-	61.185
Δάνεια σε μητρική - λοιπές συνδεμένες επιχειρήσεις	1.743	1.160	90.159	501
Διάφορες Δοσμένες Εγγυήσεις	407	350	232	189
Λοιπές Μακροπρόθεσμες Απαιτήσεις	22.527	21.860	439	497
Σύνολο	**24.677**	**23.370**	**90.830**	**62.372**

Η Εταιρεία συμμετείχε σε εκδόσεις ομολογιακών δανείων θυγατρικών, τα οποία θα αποπληρωθούν είτε στην λήξη τους είτε μέσω προώρων αποπληρωμών και έχουν επιτόκιο 5,25% - 8%. Η αύξηση των «Δανείων σε θυγατρικές επιχειρήσεις» οφείλεται κυρίως στη χρηματοδότηση της κατασκευής αιολικών πάρκων θυγατρικών εταιρειών του ομίλου από τη μητρική εταιρεία. Συγκεκριμένα, εντός της χρήσης του 2017, η Εταιρεία χρηματοδότησε την κατασκευή δύο αιολικών πάρκων, στις Περιφέρειες Κεντρικής & Δυτικής Μακεδονίας, η οποία ξεκίνησε εντός του πρώτου εξαμήνου 2017 και αναμένεται να ολοκληρωθεί εντός του πρώτου εξαμήνου 2018 και επιπλέον, την κατασκευή δύο αιολικών πάρκων στο δήμο Τανάγρας της Περιφέρειας Στερεάς Ελλάδος, η κατασκευή των οποίων ολοκληρώθηκε εντός της χρήσης του 2017 και τέθηκαν σε λειτουργία. Επιπλέον, η Εταιρεία χρηματοδότησε την κατασκευή της εγκατάστασης επεξεργασίας αστικών στερεών αποβλήτων Περιφέρειας Ηπείρου, η οποία ξεκίνησε κατά τη διάρκεια του τρίτου τριμήνου 2017 και αναμένεται να ολοκληρωθεί στις αρχές του 2019.

Το κονδύλι «Λοιπές Μακροπρόθεσμες Απαιτήσεις» αποτελείται κυρίως από δεδουλευμένα έσοδα συμβάσεων πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας οι οποίες περιέχουν στοιχεία μίσθωσης.

12 ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ - ΠΑΡΑΧΩΡΗΣΕΙΣ

Ο Όμιλος κατασκευάζει και λειτουργεί δυο συμβάσεις:

α) Ενιαίο Αυτόματο Σύστημα Συλλογής Κομίστρου

Την 29η/12/2014 υπεγράφη μεταξύ του Ομίλου ΟΑΣΑ (Συγκοινωνίες Αθηνών) και της θυγατρικής εταιρείας «HST Α.Ε.» σύμβαση σύμπραξης (ΣΔΙΤ) για την μελέτη, χρηματοδότηση, εγκατάσταση, υποστήριξη λειτουργίας, συντήρηση και τεχνική διαχείριση ενός Ενιαίου Αυτόματου Συστήματος Συλλογής Κομίστρου για τις εταιρείες του Ομίλου ΟΑΣΑ. Ο συνολικός χρόνος της σύμβασης είναι 12 χρόνια και 6 μήνες.

Η κατασκευή και εγκατάσταση ολοκληρώθηκε εντός του τρίτου τρίμηνου 2017, ενώ εντός του πρώτου εξαμήνου 2017, ξεκίνησε η λειτουργία, η οποία αναμένεται να διαρκέσει 10 χρόνια και 4 μήνες. Υπάρχει μια επικάλυψη των περιόδων της κατασκευής και λειτουργίας για 6 μήνες.

Η κατασκευή, εγκατάσταση και θέση σε λειτουργία όλου του εξοπλισμού του ηλεκτρονικού Εισιτηρίου συμπεριλαμβανομένων των πυλών διέλευσης στους σταθμούς εντός των ορίων της Αττικής ολοκληρώνεται σε στάδια. Συγκεκριμένα, εντός του πρώτου εξαμήνου 2017, ξεκίνησε η λειτουργία για τα Λεωφορεία, Τρόλεϊ, ΤΡΑΜ και Γραμμή 1, 2 και 3 του Μετρό, ενώ εντός του τρίτου τριμήνου 2017 τέθηκε σε λειτουργία και ο Προαστιακός Σιδηρόδρομος.

Στη λήξη της εν λόγω ΣΔΙΤ υπάρχει υποχρέωση μεταβίβασης έναντι μηδενικής αξίας όλου του εξοπλισμού στον ΟΑΣΑ. Η Σύμβαση Σύμπραξης δεν έχει όρους επέκτασης, πάρα μόνον όρους λύσης (termination). Ακόμα, υπάρχει η υποχρέωση Προγραμματισμένης Αντικατάστασης Κύκλου Ζωής του εξοπλισμού κατά την περίοδο Διαχείρισης, σε περίπτωση που χρειασθεί.

Η Διοίκηση του Ομίλου εξετάζοντας τους ανωτέρω συμβατικούς όρους, έκρινε ότι στην συγκεκριμένη περίπτωση είναι εφαρμοστέα η αναγνώριση ενός χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου απαίτησης εγγυημένης από τον παραχωρητή, αναγνωρίζοντας και λογιστικοποιώντας το έσοδο και το κόστος που σχετίζεται με τις υπηρεσίες κατασκευής ή αναβάθμισης σύμφωνα με το ΔΛΠ 11, ενώ το έσοδο και το κόστος σχετικά με τις υπηρεσίες λειτουργίας αναγνωρίζεται και λογιστικοποιείται σύμφωνα με το ΔΛΠ 18.

β) Εγκατάσταση επεξεργασίας αστικών αποβλήτων Περιφέρειας Ηπείρου

Την 21/07/2017 υπεγράφη σύμβαση μεταξύ της ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΣ ΗΠΕΙΡΟΥ και της θυγατρικής εταιρείας «ΑΕΙΦΟΡΙΚΗ ΗΠΕΙΡΟΥ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΙΔΙΚΟΥ ΣΚΟΠΟΥ» σύμβαση σύμπραξης (ΣΔΙΤ) για την εκτέλεση του έργου εγκατάστασης επεξεργασίας αστικών αποβλήτων Περιφέρειας Ηπείρου. Η σύμβαση εκτελείται σε δύο περιόδους, την περίοδο εργασιών και την περίοδο υπηρεσιών και έχει διάρκεια 27 έτη. Η κατασκευή του έργου ξεκίνησε το 3ο τρίμηνο του 2017 και οι εργασίες κατασκευής αναμένεται να ολοκληρωθούν τον Ιανουάριο 2019, με την έναρξη της περιόδου υπηρεσιών. Στην ανωτέρω περίοδο περιλαμβάνεται και περίοδος δοκιμαστικής λειτουργίας.

Από την έναρξη της κατασκευής του έργου οι εργασίες εκτελούνται εντός των προβλεπόμενων από τη σύμβαση σύμπραξης χρονοδιαγραμμάτων. Βάσει της σύμβασης, η εγκατάσταση επεξεργασίας αποβλήτων Περιφέρειας Ηπείρου θα επεξεργάζεται 105.000tn συμβατικών αποβλήτων ετησίως, ποσότητα για την οποία η ΑΕΙΦΟΡΙΚΗ ΗΠΕΙΡΟΥ θα εισπράττει από την Περιφέρεια Ηπείρου προκαθορισμένη συμβατικά τιμή ανά τόνο ως πληρωμή διαθεσιμότητας. Λοιπά έσοδα για την ΑΕΙΦΟΡΙΚΗ ΗΠΕΙΡΟΥ θα προκύπτουν από την εκμετάλλευση των δευτερογενών προϊόντων, δηλαδή από την πώληση ανακυκλώσιμων υλικών και την πώληση ηλεκτρικού ρεύματος.

Η ελάχιστη εγγυημένη ποσότητα αποβλήτων που εγγυάται ο παραχωρητής να παραδίδει στον παραχωρησιούχο είναι 80.000 τόνοι ανά έτος για τη συνολική διάρκεια της σύμβασης. Σε περίπτωση που η συνολική ποσότητα των συμβατικών αποβλήτων είναι μικρότερη από την ελάχιστη εγγυημένη ποσότητα, τότε η χρέωση που θα υπολογίζεται θα προσδιορίζεται θεωρώντας ότι η ποσότητα των αποβλήτων ισούται με την ελάχιστη εγγυημένη.

Κατά την διάρκεια της περιόδου υπηρεσιών η ΑΕΙΦΟΡΙΚΗ ΗΠΕΙΡΟΥ υποχρεούται να εκτελεί εργασίες συντήρησης και να προβαίνει σε προγραμματισμένες αντικαταστάσεις του εξοπλισμού, βάσει του συμβατικού χρονοδιαγράμματος αντικαταστάσεων κύκλου ζωής. Όταν η σύμβαση σύμπραξης λήξει, τότε η ΑΕΙΦΟΡΙΚΗ ΗΠΕΙΡΟΥ θα μεταβιβάσει στην Περιφέρεια Ηπείρου (ή σε τρίτο μέρος που θα υποδείξει η Περιφέρεια Ηπείρου), με αντάλλαγμα ένα Ευρώ, όλα τα δικαιώματα και τους τίτλους επί των περιουσιακών της στοιχείων. Η σύμβαση σύμπραξης δεν περιέχει όρους επέκτασης, παρά μόνον όρους λύσης (termination).

Στη χρήση 2017 ο Όμιλος εισέπραξε χρηματική ενίσχυση που αφορά την κατασκευή της υποδομής, την οποία αναγνώρισε ως διακριτό χρηματοοικονομικό στοιχείο υποχρέωσης, ποσού € 3.071 και περιλαμβάνεται στις «Λοιπές Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις» της κατάστασης οικονομικής θέσης.

Η ανάλυση της κίνησης των δημιουργημένων Χρηματοοικονομικών Στοιχείων από Παραχωρήσεις καθώς και τα έσοδα ανά κατηγορία αναλύονται ως εξής:

Χρηματοοικονομικά Στοιχεία Ενεργητικού - Παραχωρήσεις	**Ενιαίο Αυτόματο Σύστημα Συλλογής Κομίστρου**	**Εγκατάσταση επεξεργασίας αστικών αποβλήτων Περιφέρειας Ηπείρου**
Υπόλοιπο έναρξης 01/01/2016	1.723	-
Αυξήσεις Χρηματοοικονομικού Στοιχείου	8.084	-
Αναστροφή προεξόφλησης (Effective interest on receivables)	248	-
Υπόλοιπο λήξης 31/12/2016	**10.055**	**-**
Υπόλοιπο λήξης 01/01/2017	10.055	-
Αυξήσεις/μειώσεις Χρηματοοικονομικού Στοιχείου	15.233	(3.071)
Αναστροφή προεξόφλησης (Effective interest on receivables)	1.174	-
Αναταξινόμηση στις Υποχρεώσεις Χρηματοοικονομικών Στοιχείων Παραχωρήσεων	-	3.071
Υπόλοιπο λήξης 31/12/2017	**26.463**	**-**
Ανάλυση εσόδων ανά κατηγορία 2017		
Έσοδα από κατασκευαστικές υπηρεσίες	38.740	2.929
Έσοδα από Παροχή Υπηρεσιών Λειτουργίας	9.472	-
Αναστροφή προεξόφλησης (Effective interest on receivables)	1.174	-
Σύνολο	**49.386**	**2.929**
Ανάλυση εσόδων ανά κατηγορία 2016		
Έσοδα από κατασκευαστικές υπηρεσίες	12.728	-
Αναστροφή προεξόφλησης (Effective interest on receivables)	248	-
Σύνολο	**12.977**	**-**

13 ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ

Τα αποθέματα στις συνημμένες ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		**ΕΤΑΙΡΕΙΑ**	
	31/12/2017	**31/12/2016**	**31/12/2017**	**31/12/2016**
Εμπορεύματα	33	33	33	33
Πρώτες και Βοηθητικές Ύλες	690	2.291	508	2.150
Ανταλλακτικά Παγίων	3.495	1.739	2.556	1.220
Σύνολο	**4.218**	**4.063**	**3.097**	**3.403**

Κατά την 31η Δεκεμβρίου 2017 δεν υπήρξε ανάγκη σχηματισμού πρόβλεψης για απαξιωμένα ή βραδέως κινούμενα αποθέματα.

Δεν υφίστανται εμπράγματα βάρη επί των αποθεμάτων.

14 ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΠΡΟΚΑΤΑΒΟΛΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

Οι εμπορικές απαιτήσεις την 31η Δεκεμβρίου 2017, στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31/12/2017	**31/12/2016**	**31/12/2017**	**31/12/2016**
Πελάτες κατασκευαστικού τομέα	12.539	14.716	26.813	30.366
Πελάτες ενεργειακού τομέα (ΔΕΔΔΗΕ, ΛΑΓΗΕ & λοιποί)	61.584	65.962	17.484	29.091
Πελάτες – παρακρατημένες εγγυήσεις	3.740	-	4.550	-
Ατιμολόγητες απαιτήσεις (πλην ΔΠΧΑ 11)	130	-	130	-
Μείον: Προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις	(279)	(289)	-	(211)
Σύνολο	**77.714**	**80.389**	**48.977**	**59.246**

Στις ως άνω εμπορικές απαιτήσεις περιλαμβάνονται και απαιτήσεις από πελάτες Ενεργειακού τομέα ποσού € 47.257 την 31 Δεκεμβρίου 2017 τα οποία είναι εκχωρημένα σε τράπεζες ως εξασφάλιση των χορηγηθέντων μακροπρόθεσμων και ομολογιακών δανείων για την χρηματοδότηση κατασκευής των Αιολικών Πάρκων.

Η χρονική ενηλικίωση των υπολοίπων απεικονίζεται ως κάτωθι:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31/12/2017	**31/12/2016**	**31/12/2017**	**31/12/2016**
Δεν είναι σε καθυστέρηση	66.285	31.763	15.679	13.301
Είναι σε καθυστέρηση 0-6 μήνες	8.793	46.534	16.250	33.691
Είναι σε καθυστέρηση 6-12 μήνες	242	867	7.451	5.208
Είναι σε καθυστέρηση 12-24 μήνες	121	293	4.096	2.065
Είναι σε καθυστέρηση από 24 μήνες και άνω	2.552	1.221	5.501	5.192
Μείον: Απομειώσεις απαιτήσεων	(279)	(289)	-	(211)
Σύνολο	**77.714**	**80.389**	**48.977**	**59.246**

Στα ποσά που δεν είναι σε καθυστέρηση συμπεριλαμβάνεται ποσό 3,74 εκ. € το οποίο αφορά κρατήσεις καλής εκτέλεσης (παρακρατημένες εγγυήσεις).

Οι απαιτήσεις για τις οποίες έγινε πρόβλεψη απομείωσης, αφορούν σχεδόν στο σύνολό τους απαιτήσεις με καθυστέρηση πάνω από 12 μήνες. Συνολικά στις απαιτήσεις που είναι σε καθυστέρηση και μετά τις απομειώσεις, συμπεριλαμβάνονται:
α) απαιτήσεις από Φορείς του Ελληνικού Δημοσίου (συμπεριλαμβανομένου του ΛΑΓΗΕ) συνολικού ποσού 3,471 εκ.€ οι οποίες στο σύνολο τους, θεωρούνται ασφαλούς είσπραξης.
β) Απαιτήσεις από λοιπά συνδεδεμένα μέρη συνολικού ποσού 7,7 εκ.€, οι οποίες στο σύνολο τους, θεωρούνται ασφαλούς είσπραξης.

Τα λοιπά υπόλοιπα, μετά τις απομειώσεις αφορούν πελάτες ποσού 0,28 εκ.€ οι οποίοι, σύμφωνα με την εκτίμηση της Διοίκησης, θεωρούνται αξιόχρεοι και ασφαλούς είσπραξης. Στα πλαίσια της δραστηριότητας του Ομίλου, λαμβάνονται κατά περίπτωση και τα απαραίτητα μέτρα για την εξασφάλιση της εισπραξιμότητας των απαιτήσεων. Τέλος, σημαντική διασφάλιση για την εισπραξιμότητα των υπολοίπων αποτελούν και οι ληφθείσες προκαταβολές, οι οποίες την 31/12/2017 ανέρχονταν στο ποσό των 3,8 εκ. €.

Η ανάλυση των προβλέψεων από επισφαλείς απαιτήσεις την 31η Δεκεμβρίου 2017 στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις αναλύεται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31/12/2017	**31/12/2016**	**31/12/2017**	**31/12/2016**
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου	289	211	211	211
Πρόβλεψη αναγνωρισμένη στην κατάσταση αποτελεσμάτων	194	78	-	-
Χρησιμοποιηθείσες προβλέψεις	(211)	-	(211)	-
Συναλλαγματικές διαφορές	7	-	-	-
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου	**279**	**289**	**-**	**211**

Οι προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις την 31η Δεκεμβρίου 2017 στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις αναλύονται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31/12/2017	**31/12/2016**	**31/12/2017**	**31/12/2016**
Προκαταβολές σε Προμηθευτές	5.161	21.786	3.653	2.654
Λογ/μοί Διαχειρίσεως Προκ/λών & Πιστώσεων	340	197	129	180
Έξοδα επομένων χρήσεων	5.987	3.442	634	1.096
Έσοδα χρήσεως εισπρακτέα	19.866	14.870	4.970	2.361
Λοιπές Απαιτήσεις Κοινοπραξιών, ΟΕ και ΕΕ του Ομίλου	288	284	704	689
Λοιπές Απαιτήσεις από Θυγατρικές επιχειρήσεις	-	-	6.406	3.916
Λοιπές Απαιτήσεις από Λοιπές Συνδεδεμένες επιχειρήσεις	1.675	313	-	-
Απαιτήσεις από ΦΠΑ	27.784	37.513	24	15
Απαιτήσεις από επιχορηγήσεις Αιολικών Πάρκων (σημ.21)	1.479	1.479	-	-
Απαιτήσεις από Ασφαλιστικές Αποζημιώσεις	-	6.765	-	197
Απαιτήσεις από ασφαλιστικούς οργανισμούς	226	1.170	226	1.170
Δεσμευμένες καταθέσεις	41.353	36.007	4.768	4.756
Φόρος Εισοδήματος προς επιστροφή	-	1.285	-	-
Λοιπές Απαιτήσεις – Χρεώστες διάφοροι	1.314	14.959	1.237	3.112
Μείον: Προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις	(33)	(60)	(33)	(60)
Σύνολο	**105.440**	**140.010**	**22.718**	**20.086**

Οι επιχορηγήσεις αφορούν τις επενδύσεις σε Αιολικά Πάρκα οι οποίες αναμένεται να εισπραχθούν με την τελική έγκριση ολοκλήρωσης των σχετικών επενδυτικών προγραμμάτων. Την χρήση 2016, από τις «Απαιτήσεις από επιχορηγήσεις Αιολικών Πάρκων» αποαναγνωρίστηκε ποσό € 7.938 για τον όμιλο (σημ. 21). Στις «Λοιπές Απαιτήσεις από Θυγατρικές επιχειρήσεις» το ποσό € 6.406 είναι πλήρως ανακτήσιμο και έχει συμφωνηθεί πρόγραμμα αποπληρωμής.

Στα έσοδα χρήσεως εισπρακτέα περιλαμβάνονται έσοδα από παραχθείσα ηλεκτρική ενέργεια Δεκεμβρίου 2017 ποσού € 16.209 για τον όμιλο και € 2.547 για την Εταιρεία, τα οποία τιμολογήθηκαν στις αρχές του 2018.

Η μεταβολή στις «Απαιτήσεις από ΦΠΑ» οφείλεται κυρίως στον ΦΠΑ (επιστρεπτέο ή συμψηφιστέο) που προκύπτει από την ανάπτυξη νέων έργων των θυγατρικών εταιρειών του Ομίλου.

Την χρήση 2016, στο κονδύλι «Λοιπές Απαιτήσεις – Χρεώστες διάφοροι» περιλαμβάνεται ποσό € 11.329 το οποίο αφορά έξοδα έκδοσης δανείων εταιρειών του Ομίλου που ως και την 31η/12/2016 δεν είχε ξεκινήσει η εκταμίευση τους. Εντός της χρήσης του 2017, ολοκληρώθηκε η εκταμίευση των προαναφερθέντων δανείων και το εν λόγω ποσό αναγνωρίσθηκε, μειωτικά των ποσών των δανείων που αφορούσε και πλέον αποσβενεται με την μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου.

15 ΣΥΜΒΑΣΕΙΣ ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ ΤΕΧΝΙΚΩΝ ΕΡΓΩΝ

Οι πληροφορίες σχετικά με τα υπό εκτέλεση τεχνικά έργα του Ομίλου και της Εταιρείας, έχουν ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
Σωρευτικά από την έναρξη των έργων	**31/12/2017**	**31/12/2016**	**31/12/2017**	**31/12/2016**
Σωρευτικά κόστη	119.228	99.414	151.326	182.056
Σωρευτικά κέρδη	31.964	9.778	35.796	24.931
Ληφθείσες προκαταβολές	546	6.821	8.299	6.821
Παρακρατηθέντα ποσά από πελάτες έργων	3.668	-	4.541	-
Απαιτήσεις έργων τιμολογημένες	159.855	116.806	196.869	213.990
Απαιτήσεις από πελάτες έργων	2.153	3.127	3.544	3.396
Υποχρεώσεις σε πελάτες έργων	(12.284)	(10.741)	(14.759)	(10.399)
Καθαρή υποχρέωση από πελάτες έργων	**(10.131)**	**(7.614)**	**(11.215)**	**(7.003)**

16 ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ

Τα χρηματικά διαθέσιμα την 31η Δεκεμβρίου 2017 και 2016, στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31/12/2017	**31/12/2016**	**31/12/2017**	**31/12/2016**
Ταμείο	17	15	-	-
Καταθέσεις Όψεως και Προθεσμίας	201.311	164.384	97.782	29.249
Σύνολο	**201.328**	**164.399**	**97.782**	**29.249**

Οι καταθέσεις προθεσμίας έχουν συνήθη διάρκεια έως τρεις μήνες και φέρουν επιτόκιο που κυμαίνεται σε μεταξύ 0,7%-1,2% για το 2017.

Στα Χρηματικά Διαθέσιμα του Ομίλου, περιλαμβάνονται ποσά για επιστροφή, ύψους €24.594 (2016: € 87.051) (για την Εταιρεία: €18.420 (2016: € 18,420)), που αφορούν εισπραχθείσες επιχορηγήσεις, λόγω ακύρωσης κατασκευής ή λήξης χρονικών ορίων των αποφάσεων υπαγωγής ορισμένων Αιολικών Πάρκων. Από το σύνολο των επιχορηγήσεων προς επιστροφή, εντός του 2017 επεστράφη ποσό € 62.457. Επιπλέον, του κεφαλαίου επεστράφησαν λογισμένοι τόκοι, συνολικού ποσού € 1.375.

Επιπλέον, ο Όμιλος διατηρεί δεσμευμένες καταθέσεις, ύψους € 41.353 (για την Εταιρεία: € 4.768), οι οποίες διατηρούνται σε συγκεκριμένους τραπεζικούς λογαριασμούς για την εξυπηρέτηση των βραχυπρόθεσμων λειτουργικών και χρηματοοικονομικών υποχρεώσεών του. Οι εν λόγω δεσμευμένες καταθέσεις ταξινομούνται στο κονδύλι «Προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις» (σημ. 14)

17 ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΑ ΔΑΝΕΙΑ

Τα μακροπρόθεσμα δάνεια στις συνημμένες ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις καλύπτουν κυρίως τις ανάγκες ανάπτυξης των Αιολικών Πάρκων του ενεργειακού κλάδου του Ομίλου και αναλύονται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31/12/2017	**31/12/2016**	**31/12/2017**	**31/12/2016**
Μακροπρόθεσμα δάνεια	768.123	662.460	263.360	146.856
Μείον: Βραχυπρόθεσμο μέρος	(97.971)	(95.285)	(22.028)	(34.977)
Μακροπρόθεσμο μέρος	**670.152**	**567.175**	**241.332**	**111.879**

Τα δάνεια του Ομίλου σχετίζονται με τη χρηματοδότηση των δραστηριοτήτων του και αφορούν κυρίως τη χρηματοδότηση της κατασκευής και εκμετάλλευσης εγκαταστάσεων ανανεώσιμων πηγών ενέργειας.

Προς εξασφάλιση όλων των δανείων του Ομίλου ενεχυριάζονται ανεμογεννήτριες των Αιολικών Πάρκων, μετρητά και εκχωρούνται στις δανείστριες τράπεζες ασφαλιστήρια συμβόλαια και απαιτήσεις από πώληση ηλεκτρικής ενέργειας στον ΛΑΓΗΕ ή στον ΔΕΔΔΗΕ και χρεόγραφα (ήτοι ομολογίες θυγατρικών ιδιοκτησίας της μητρικής εταιρείας και μετοχές θυγατρικών). Στο πλαίσιο αυτής της μορφής χρηματοδότησης οι επιχειρήσεις του Ομίλου τηρούν μια σειρά δεσμευμένων τραπεζικών λογαριασμών, με σκοπό την εξυπηρέτηση των ανωτέρω υποχρεώσεων. Οι εξασφαλίσεις που έχουν παρασχεθεί υπερκαλύπτουν το ποσό των δανειακών υποχρεώσεων του Ομίλου.

Το σύνολο του μακροπρόθεσμου δανεισμού του Ομίλου που έχει συναφθεί στην Ελλάδα είναι σε Ευρώ (71,2% του συνόλου), στις Ηνωμένες Πολιτείες σε USD (19,6% του συνόλου), στην Πολωνία είναι σε PLN (7,7% του συνόλου) και στη Βουλγαρία σε EUR (1,5% του συνόλου). Επί του συνόλου του μακροπρόθεσμου δανεισμού στο τέλος της παρουσιαζόμενης χρήσης τα δάνεια που έχουν συναφθεί με σταθερό επιτόκιο αποτελούν το 30,8%, τα δάνεια κυμαινόμενου επιτοκίου που έχουν αντισταθμιστεί μέσω παραγώγων με τα οποία ανταλλάσσονται μελλοντικές πληρωμές σταθερού επιτοκίου έναντι εισπράξεων κυμαινόμενου επιτοκίου αποτελούν το 30,1%, ενώ το 39,1% αφορά δάνεια κυμαινόμενου επιτοκίου με βάση κατά περίπτωση το euribor ή το wibor.

Το μέσο σταθμισμένο επιτόκιο του Ομίλου για τις χρήσεις 2017 και 2016 ήταν 5,7% και 5,5% αντίστοιχα.

Το σύνολο των τόκων των ανωτέρω δανείων του Ομίλου για τις χρήσεις 2017 και 2016 ήταν € 39.115 και € 27.789 αντίστοιχα. Ο Όμιλος εκτιμά ότι η εύλογη αξία των ανωτέρω δανείων δεν διαφοροποιείται σημαντικά από την λογιστική τους αξία.

Μέρος των μακροπρόθεσμων δανείων της Εταιρείας είναι και τα δάνεια από θυγατρικές της, ποσού € 110.216 την 31η Δεκεμβρίου 2017.

Από τις συνολικές τραπεζικές δανειακές υποχρεώσεις του Ομίλου, ποσό € 153.144 αντιστοιχεί σε τραπεζικά δάνεια της μητρικής Εταιρείας, ποσό € 248.249 (εκ των οποίων € 13.745, αφορούν σε Βραχυπρόθεσμα δάνεια – σημ. 25), αντιστοιχεί σε δανειακές υποχρεώσεις για τις οποίες έχει παράσχει εγγύηση η μητρική Εταιρεία και ποσό € 380.567 (εκ των οποίων € 92, αφορούν σε Βραχυπρόθεσμα δάνεια – σημ. 25) αντιστοιχεί σε δανειακές υποχρεώσεις για τις οποίες δεν έχει παρασχεθεί εγγύηση της μητρικής Εταιρείας.

Ο «Νέος δανεισμός» του Ομίλου για το 2017, αφορά, κυρίως, στην έκδοση ομολογιακού δανείου, από τη μητρική Εταιρεία, συνολικού ποσού € 60.000 (κάλυψη: € 50.000 από την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Ανασυγκρότησης και Ανάπτυξης (EBRD) και € 10.000 από την Τράπεζα Πειραιώς), για την ανάπτυξη, κατασκευή και λειτουργία αιολικών πάρκων θυγατρικών εταιρειών του Ομίλου. Το δάνειο, ύψους € 59.402 (έκδοση € 60.000 μείον έξοδα έκδοσης € 598) εκταμιεύτηκε στις αρχές του πρώτου εξαμήνου 2017.

Επιπλέον, θυγατρική εταιρεία του Ομίλου, εξέδωσε κοινό ομολογιακό δάνειο μέσω Δημόσιας Προσφοράς ύψους € 60.000. Το δάνειο, ύψους € 58.883 (έκδοση € 60.000 μείον έξοδα έκδοσης € 1.117), εκταμιεύτηκε στις αρχές του τρίτου τριμήνου 2017. Κατά τους όρους του δανείου περιλαμβάνεται δικαίωμα πρόωρης αποπληρωμής (call option) από το έτος 2019. Το δικαίωμα πρόωρης αποπληρωμής αξιολογήθηκε από την διοίκηση ως άμεσα σχετιζόμενο (closely related) με το ομολογιακό δάνειο που εξέδωσε η εταιρεία. Βάσει των αρχών του ΔΛΠ 39, το δικαίωμα έχει αναγνωρισθεί συνδυαστικά με το ομολογιακό δάνειο ως ένα σύνθετο χρηματοοικονομικό μέσο / υποχρέωση, το οποίο επιμετράται στο αναπόσβεστο κόστος βάσει του πραγματικού επιτοκίου. Η διοίκηση του Ομίλου έχει κάνει την παραδοχή ότι το δικαίωμα δεν θα εξασκηθεί και συνεπώς οι ροές της υποχρέωσης συνάδουν με τις ροές του δανείου για το σύνολο της συμβατικής περιόδου.

Ο Όμιλος έχει την υποχρέωση της τήρησης συγκεκριμένων χρηματοοικονομικών δεικτών που αφορούν στα ομολογιακά δάνεια.

Κατά την 31η Δεκεμβρίου 2016, ο Όμιλος ικανοποιούσε πλήρως τα απαιτούμενα όρια των δεικτών αυτών, εκτός ομολογιακών δανείων, αναπόσβεστου ποσού € 43.073. Τα δάνεια αυτά αναταξινομήθηκαν στις Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις και συγκεκριμένα στο κονδύλι «Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις πληρωτέες την επόμενη χρήση», δεδομένου ότι την 31η/12/2016 δεν τηρούνταν οι χρηματοοικονομικοί δείκτες των σχετικών δανειακών συμβάσεων.

Για το 2017 , τα προαναφερθέντα δάνεια αναταξινομήθηκαν στο κονδύλι «Μακροπρόθεσμα δάνεια» καθώς πληρούσαν τους όρους των δανειακών συμβάσεων.

Επιπροσθέτως, κατά την 31 Δεκεμβρίου 2017, ο Όμιλος ικανοποιούσε πλήρως τα απαιτούμενα όρια των χρηματοοικονομικών δεικτών, σύμφωνα με τις απαιτήσεις των δανειακών του συμβάσεων, εκτός ομολογιακών δανείων, αναπόσβεστου ποσού € 21.674. Τα δάνεια αυτά αναταξινομήθηκαν στις Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις και συγκεκριμένα στο κονδύλι «Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις πληρωτέες την επόμενη χρήση», δεδομένου ότι την 31/12/2017 δεν τηρούνταν οι χρηματοοικονομικοί δείκτες των σχετικών δανειακών συμβάσεων. Σημειώνεται ότι η Διοίκηση του Ομίλου προβαίνει σε όλες τις απαραίτητες ενέργειες ώστε να εξαλειφθούν οι λόγοι μη συμμόρφωσης.

18 ΠΑΡΑΓΩΓΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΜΕΣΑ

Οι υποχρεώσεις και απαιτήσεις από παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα της 31/12/2017 & 31/12/2016 αναλύονται ως εξής:

			ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
ΥΠΟΧΡΕΩΣΗ	**Ονομαστική Αξία**		**Εύλογη Αξία Υποχρέωσης**	**Εύλογη Αξία Υποχρέωσης**	**Εύλογη Αξία Υποχρέωσης**	**Εύλογη Αξία Υποχρέωσης**
	31/12/2017	**31/12/2016**	**31/12/2017**	**31/12/2016**	**31/12/2017**	**31/12/2016**
Για σκοπούς αντιστάθμισης						
Προθεσμιακές Συμβάσεις Ανταλλαγής Επιτοκίων :	€ 7.537	€ 7.537	271	426	-	-
Προθεσμιακές Συμβάσεις Ανταλλαγής Επιτοκίων :	€ 9.000	€ 9.000	401	574	-	-
Προθεσμιακές Συμβάσεις Ανταλλαγής Επιτοκίων :	€ 5.772	€ 5.772	169	256	-	-
Προθεσμιακές Συμβάσεις Ανταλλαγής Επιτοκίων :	€ 17.000	€ 17.000	1.345	1.755	-	-
Προθεσμιακές Συμβάσεις Ανταλλαγής Επιτοκίων :	€ 9.000	€ 9.000	-	330	-	-
Προθεσμιακές Συμβάσεις Ανταλλαγής Επιτοκίων :	€ 15.400	€ 15.400	847	1.069	-	-
Προθεσμιακές Συμβάσεις Ανταλλαγής Επιτοκίων :	€ 11.160	€ 11.160	51	164	-	-
Προθεσμιακές Συμβάσεις Ανταλλαγής Επιτοκίων :	€ 103.650	€ 103.650	536	1.114	-	-
Προθεσμιακές Συμβάσεις Ανταλλαγής Επιτοκίων :	€ 6.563	€ 6.563	382	506	382	506
Προθεσμιακές Συμβάσεις Ανταλλαγής Επιτοκίων :	€ 30.000	-	339	-	339	-
Προθεσμιακές Συμβάσεις Ανταλλαγής Επιτοκίων :	€ 20.000	-	202	-	202	-
			4.543	**6.194**	**923**	**506**
Για εμπορικούς σκοπούς						
Δικαιώματα προαίρεσης (collar)	-	-	-	95	-	-
			4.543	**6.289**	**923**	**506**

			ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
ΑΠΑΙΤΗΣΗ	**Ονομαστική Αξία**		**Εύλογη Αξία Απαίτησης**	**Εύλογη Αξία Απαίτησης**	**Εύλογη Αξία Απαίτησης**	**Εύλογη Αξία Απαίτησης**
	31/12/2017	**31/12/2016**	**31/12/2017**	**31/12/2016**	**31/12/2017**	**31/12/2016**
Για σκοπούς αντιστάθμισης						
Προθεσμιακές Συμβάσεις Ανταλλαγής Επιτοκίων	$25.000	$25.000	312	307	-	-
Δικαιώματα προαίρεσης (collar)	-	-	200	-	-	-
Δικαιώματα προαίρεσης (swaption)	-	-	798	-	-	-
			1.310	**307**	**-**	**-**
Για εμπορικούς σκοπούς						
Δικαιώματα προαίρεσης (swaption)	-	-	-	1.219	-	-
			1.310	**1.526**	**-**	**-**

Η πολιτική του Ομίλου αποσκοπεί στην ελαχιστοποίηση της έκθεσής του στον κίνδυνο ταμειακών ροών επιτοκίου όσον αφορά τη μακροπρόθεσμη χρηματοδότηση, για την οποία εφαρμόζει λογιστική αντιστάθμισης. Το αποτέλεσμα της αποτίμησης αναγνωρίζεται στο κονδύλι «Έσοδα/έξοδα από αντιστάθμιση κινδύνου ταμειακών ροών» της κατάστασης λοιπών συνολικών εσόδων.

Τον Σεπτέμβριο 2016, ο Όμιλος προέβη στην σύναψη δύο παραγώγων, ενός παραγώγου τύπου collar (trading date: 23.09.2016) και ενός παραγώγου τύπου swaption. Για το παράγωγο τύπου collar η ημερομηνία έναρξης της συναλλαγής (effective date) θα είναι η 1/1/2018, ενώ για το swaption η ημερομηνία έναρξης της συναλλαγής (effective date) θα είναι η 31/12/2022.

Ο Όμιλος προέβη στην σύναψη αυτών των παραγώγων με απώτερο σκοπό να αντισταθμίσει τον κίνδυνο μεταβολής των τιμών αγοράς (Cash flow variability) στην ενέργεια για την επένδυσή του Ομίλου σε Αιολικό Πάρκο στης Η.Π.Α. μέσω θυγατρικής της. Η συγκεκριμένη θυγατρική κατασκευάζει και έθεσε σε λειτουργία ένα αιολικό πάρκο δυναμικότητας 155,4 MW στο Δυτικό Τέξας των Ηνωμένων Πολιτειών.

Ο Όμιλος εξέτασε όλα τα δεδομένα και ζητούμενα του ΔΛΠ 39 προκειμένου να χρησιμοποιήσει λογιστική αντιστάθμισης ταμειακών ροών. Τα ζητούμενα του προτύπου ικανοποιήθηκαν εντός του πρώτου τριμήνου 2017 και ως εκ τούτου, από την ημερομηνία αυτή και μετά χρησιμοποιεί λογιστική αντιστάθμισης ταμειακών ροών. Κατά τη διάρκεια της χρήσης 2017, το αποτέλεσμα της αποτίμησης στην εύλογη αξία των παραγώγων, ύψους € 12 (κέρδος), αναγνωρίστηκε στα αποτελέσματα της περιόδου. Κατά την 31/12/2016, η μεταβολή ποσού €1.069 στην εύλογη αξία των παραγώγων καταχωρήθηκε στα αποτελέσματα χρήσης.

Η εύλογη αξία του collar την 31/12/2017 ήταν απαίτηση ποσού € 200 (31/12/2016: υποχρέωση ποσού €95), ενώ του swaption απαίτηση ποσού € 798 (31/12/2016: € 1.219).

19 ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΓΙΑ ΑΠΟΖΗΜΙΩΣΗ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ

Σύμφωνα με το ελληνικό εργατικό δίκαιο κάθε εργαζόμενος δικαιούται εφάπαξ αποζημίωση σε περίπτωση απολύσεως ή συνταξιοδοτήσεως. Το ποσό της αποζημιώσεως εξαρτάται από το χρόνο προϋπηρεσίας και τις αποδοχές του εργαζόμενου την ημέρα της απολύσεως ή συνταξιοδοτήσεώς του. Οι υπάλληλοι που παραιτούνται ή απολύονται αιτιολογημένα δεν δικαιούνται αποζημίωση. Η πληρωτέα αποζημίωση σε περίπτωση συνταξιοδότησης στην Ελλάδα ισούται με το 40% της αποζημίωσης που υπολογίζεται σε περίπτωση αναίτιας απόλυσης. Σύμφωνα με τις πρακτικές των χωρών που δραστηριοποιούνται οι θυγατρικές του Ομίλου τα προγράμματα αποζημίωσης προσωπικού συνήθως δεν χρηματοδοτούνται.

Οι εκτιμήσεις για τις υποχρεώσεις αποζημίωσης προσωπικού προσδιορίσθηκαν μέσω αναλογιστικής μελέτης. Οι πίνακες που ακολουθούν εμφανίζουν την σύνθεση της καθαρής δαπάνης για τη σχετική πρόβλεψη που καταχωρήθηκε στα ενοποιημένα αποτελέσματα και συνολικά έσοδα της χρήσης που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2017 και την κίνηση των σχετικών λογαριασμών προβλέψεων για αποζημίωση προσωπικού που παρουσιάζονται στη συνημμένη ενοποιημένη Κατάσταση Οικονομικής Θέσης της χρήσης 2016.

Η δαπάνη για αποζημίωση προσωπικού που αναγνωρίστηκε στην Κατάσταση Συνολικών Εσόδων αναλύεται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31/12/2017	**31/12/2016**	**31/12/2017**	**31/12/2016**
Τρέχον κόστος υπηρεσίας	83	83	66	45
Κόστος προϋπηρεσίας	-	-	-	-
Χρηματοοικονομικό κόστος	6	8	6	7
Επίδραση Περικοπής / Διακανονισμού / Τερματικές Παροχές	(21)	35	(21)	35
Αναγνώριση αναλογιστικών κερδών	(92)	(24)	(87)	(27)
Σύνολο	**(24)**	**102**	**(36)**	**60**

Η κίνηση της σχετικής προβλέψεως στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης έχει ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31/12/2017	**31/12/2016**	**31/12/2017**	**31/12/2016**
Υπόλοιπο έναρξης	435	390	368	366
Πρόβλεψη αναγνωρισμένη στην Αποτελέσματα Περιόδου	68	126	51	87
Πρόβλεψη αναγνωρισμένη στα Λοιπά Συνολικά Έσοδα	(92)	(24)	(87)	(27)
Καταβολές Αποζημιώσεων	-	(57)	-	(58)
Σύνολο	**411**	**435**	**332**	**368**

Οι βασικές αναλογιστικές παραδοχές για τη χρήση 2017 έχουν ως εξής :

Επιτόκιο προεξοφλήσεως	1,50%
Μελλοντικές αυξήσεις μισθών	1,25%
Κινητικότητα μισθωτών/ημερομισθίων (οικειοθελής αποχώρηση)	1%
Κινητικότητα μισθωτών (απόλυση)	6%
Θνησιμότητα: ΜΤ_ΕΑΕ 2012Ρ (Τράπεζα της Ελλάδος, Επιτροπή Πιστωτικών & Ασφαλιστικών Θεμάτων)	

Παρατίθεται πίνακας ανάλυσης ευαισθησίας της πρόβλεψης αποζημίωσης προσωπικού:

	ΟΜΙΛΟΣ	**ΕΤΑΙΡΕΙΑ**
Μεταβολή επιτοκίου προεξοφλήσεως +0,5% & Μεταβολή Μισθών 0%	381	313
Μεταβολή επιτοκίου προεξοφλήσεως -0,5% & Μεταβολή Μισθών 0%	427	351
Μεταβολή επιτοκίου προεξοφλήσεως 0% & Μεταβολή Μισθών +0,25%	415	341
Μεταβολή επιτοκίου προεξοφλήσεως 0% & Μεταβολή Μισθών -0,25%	392	322

20 ΛΟΙΠΕΣ ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ

Η κίνηση της σχετικής προβλέψεως στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης για τις χρήσεις 2017 και 2016 έχει ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	Προβλέψεις Αποκατάστασης φυσικού τοπίου	**Λοιπές προβλέψεις**	**Προβλέψεις Αποκατάστασης φυσικού τοπίου**	**Λοιπές προβλέψεις**
Υπόλοιπο 1η Ιανουαρίου 2017	**12.791**	**896**	**3.315**	**760**
Πρόβλεψη αναγνωρισμένη στην κατάσταση αποτελεσμάτων	690	-	166	-
Πρόβλεψη αναγνωρισμένη στα πάγια	2.848	-	-	-
Πρόβλεψη αναγνωρισμένη στα πάγια από αναπροσαρμογή ωφέλιμης ζωής	(1.880)	-	(493)	-
Συναλλαγματικές διαφορές	(42)	-	-	-
Υπόλοιπο 31η Δεκεμβρίου 2017	**14.407**	**896**	**2.988**	**760**

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	Προβλέψεις Αποκατάστασης φυσικού τοπίου	**Λοιπές προβλέψεις**	**Προβλέψεις Αποκατάστασης φυσικού τοπίου**	**Λοιπές προβλέψεις**
Υπόλοιπο 1η Ιανουαρίου 2016	**8.463**	**416**	**683**	**280**
Πρόβλεψη αναγνωρισμένη στην κατάσταση αποτελεσμάτων	445	480	34	480
Πρόβλεψη αναγνωρισμένη στα πάγια	3.962	-	2.598	-
Συναλλαγματικές διαφορές	(79)	-	-	-
Υπόλοιπο 31η Δεκεμβρίου 2016	**12.791**	**896**	**3.315**	**760**

Οι εταιρείες του ενεργειακού τομέα του Ομίλου υποχρεούνται να αποκαταστήσουν το φυσικό τοπίο, όπου εγκαθιστούν μονάδες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, με το πέρας της εκμετάλλευσης, σύμφωνα με τις ληφθείσες άδειες από τα κράτη εγκατάστασης. Η ανωτέρω πρόβλεψη €14.407 (€12.791 την 31/12/2016) απεικονίζει τις απαιτούμενες δαπάνες για αποξήλωση του εξοπλισμού και διαμόρφωση του χώρου όπου αυτά είναι εγκατεστημένα, με τη χρήση της σημερινής τεχνολογίας και υλικών.

Την χρήση 2017, ο Όμιλος προχώρησε σε επέκταση της ωφέλιμης ζωής των αιολικών πάρκων από 20 σε 25 έτη, με αποτέλεσμα τη μείωση των προβλέψεων αποκατάστασης φυσικού τοπίου κατά το ποσό των € 119 σε σχέση με την πρόβλεψη που θα είχε προκύψει εάν η επέκταση της ωφέλιμης ζωής δεν είχε λάβει χώρα (βλέπε Σημ.3(ι)). Η επίδραση αυτή θα βαίνει μειούμενη τα επόμενα έτη, καθώς τα παλαιότερα πάρκα του Ομίλου θα προσεγγίζουν την αρχικώς ορισμένη εικοσαετή ζωή τους, ενώ από τη στιγμή της λήξης της αρχικώς οριζόμενης ωφέλιμης ζωής τους και για τα επιπλέον πέντε έτη της επέκτασης της, η ανωτέρω θετική επίδραση θα μετατραπεί σε αρνητική.

Την χρήση 2016, ο Όμιλος προχώρησε σε επανεκτίμηση των προβλέψεων αποκατάστασης φυσικού τοπίου, από την οποία προέκυψε αύξηση των εν λόγω προβλέψεων κατά € 2.919.

21 ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΙΣ

Οι επιχορηγήσεις την 31η Δεκεμβρίου 2017 και 31η Δεκεμβρίου 2016 στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	2017	**2016**	**2017**	**2016**
Υπόλοιπο 1η Ιανουαρίου	**159.156**	**236.239**	**19.007**	**20.885**
Αποαναγνώριση μη εισπραχθεισών επιχορηγήσεων	-	(7.938)	-	-
Επιστροφή επιχορηγήσεων	(1.320)	-	(250)	-
Αποαναγνώριση εισπραχθεισών επιχορηγήσεων	-	(60.102)	-	-
Μεταφορά αναλογίας της περιόδου στα αποτελέσματα	(7.901)	(10.868)	(1.205)	(1.878)
Συναλλαγματικές διαφορές	(6.641)	1.825	-	-
Υπόλοιπο 31η Δεκεμβρίου	**143.294**	**159.156**	**17.552**	**19.007**

Οι επιχορηγήσεις αφορούν κρατικές επιδοτήσεις για την ανάπτυξη Αιολικών Πάρκων και αποσβένονται στην κατάσταση αποτελεσμάτων της χρήσης που αφορούν, σύμφωνα με τον ρυθμό απόσβεσης των παγίων που επιδοτούνται.

Οι «Επιχορηγήσεις» περιλαμβάνουν εγκεκριμένες αλλά μη εισπραχθείσες επιχορηγήσεις, συνολικού ποσού € 1.479, οι οποίες ταξινομήθηκαν στις «Προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις» (σημ. 14). Οι επιχορηγήσεις αυτές αναγνωρίσθηκαν με βάση την βεβαιότητα που έχει η Διοίκηση του Ομίλου ότι όλες οι προϋποθέσεις για την είσπραξη αυτών πληρούνται κανονικά και ότι τα ποσά αυτά θα εισπραχθούν με την τελική έγκριση ολοκλήρωσης των σχετικών επενδύσεων.

Εντός της χρήσης του 2017, μετά από έλεγχο του Υπουργείου Ανάπτυξης και Ανταγωνιστικότητας στις ληφθείσες επιχορηγήσεις δύο αιολικών πάρκων και ενός φωτοβολταϊκού σταθμού του Ομίλου, επεστράφησαν επιχορηγήσεις ύψους € 1.320.

Οι ανωτέρω επιχορηγήσεις αποσβένονται στα έσοδα μόνο κατά το μέρος εκείνο που αντιστοιχεί σε πλήρως αποπερατωμένα και λειτουργούντα αιολικά πάρκα.

Η γραμμή «Μεταφορά αναλογίας της περιόδου στα αποτελέσματα» περιλαμβάνει την επίδραση της επέκτασης της ωφέλιμης ζωής των αιολικών πάρκων από 20 σε 25 έτη, γεγονός που έλαβε χώρα κατά τη διάρκεια της χρήσης 2017, με αποτέλεσμα τη μείωση του εσόδου απόσβεσης κατά το ποσό των € 2.017 σε σχέση με το έσοδο που θα είχε προκύψει εάν η επέκταση της ωφέλιμης ζωής δεν είχε λάβει χώρα (βλέπε Σημ.3(ι)).

Κατά την χρήση 2016, λόγω ακύρωσης κατασκευής ορισμένων Αιολικών Πάρκων ή λήξης χρονικών ορίων των αποφάσεων υπαγωγής άλλων των οποίων δεν έχει ακυρωθεί η κατασκευή, αποαναγνωρίσθηκαν επιχορηγήσεις συνολικού ποσού €68.040 (εκ των οποίων ποσό € 60.102 είχε εισπραχθεί σε προηγούμενες χρήσεις). Το ποσό των € 60.102 αναταξινομήθηκε στο κονδύλι «Δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις», ενώ ποσό € 7.938 αποαναγωρίσθηκε τόσο από το κονδύλι «Επιχορηγήσεις» όσο και από το κονδύλι «Προκαταβολές και Λοιπές Απαιτήσεις». (σημ.14)

22 ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

Στις ΗΠΑ, ο όμιλος ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ, προκειμένου να κάνει βέλτιστη χρήση των φορολογικών ωφελημάτων που προβλέπονταν από την τοπική νομοθεσία, εισήλθε κατά την χρήση 2012 σε συναλλαγή κατά την οποία η αντισυμβαλλόμενη εταιρεία κατέβαλε το ποσό των €49.693 προκειμένου να αποκτήσει το δικαίωμα να λαμβάνει, κατά κύριο λόγο μετρητά και φορολογικές ζημιές (Tax equity investment). Ο έλεγχος προκύπτει βάσει συμβατικής συμφωνίας με την εταιρεία MetLife, η οποία εισέφερε κεφάλαιο ως Tax Equity Investor (TEI) και ενοποιείται ολικά. Σύμφωνα με την σύμβαση μεταξύ των δύο μερών, ο TEI εισέφερε κεφάλαιο με αντάλλαγμα το 50% των εταιρικών μεριδίων (membership interests), τα συμβατικά δικαιώματα των οποίων ορίζουν ότι ο TEI θα λάβει το 99% των φορολογικών ζημιών, καθώς και συγκεκριμένο ποσοστό επί των καθαρών ταμειακών ροών έως ότου επιτύχει την απόδοση επί των επενδυμένων κεφαλαίων του, όπως αυτή καθορίστηκε στην μεταξύ των σύμβαση.

Κατά την διάρκεια της χρήσης 2017, ολοκληρώθηκε η κατασκευή και τέθηκε σε λειτουργία το Αιολικό Πάρκο Fluvanna I, συνολικής ισχύος 155,4 MW, το οποίο βρίσκεται στην πολιτεία του Τέξας των ΗΠΑ. Σύμφωνα με το νέο φορολογικό νόμο στις ΗΠΑ, ο οποίος τέθηκε σε ισχύ στις 22/12/2017, το εν λόγω Αιολικό Πάρκο είναι επιλέξιμο να αποσβέσει, για φορολογικούς σκοπούς, σχεδόν το σύνολο του κόστους κατασκευής του εντός της χρήσης που τέθηκε σε λειτουργία, ήτοι στη χρήση 2017. Συνέπεια της προαναφερόμενης φορολογικής αντιμετώπισης του κόστους κατασκευής του έργου είναι η δημιουργία σημαντικών φορολογικών ζημιών κατά την χρήση 2017. Επιπλέον, πέραν των φορολογικών ζημιών που προκύπτουν κατά το πρώτο έτος λειτουργίας, το αιολικό πάρκο είναι επιλέξιμο να λάβει πρόσθετα φορολογικά ωφελήματα τα οποία συνδέονται με την ετήσια παραγωγή ενέργειας του πάρκου (Production Tax Credits – PTCs).

Στις 28/12/2017 ο Όμιλος εισήλθε σε συναλλαγή κατά την οποία το τραπεζικό ίδρυμα Goldman Sachs κατέβαλε το ποσό των €127.882 (συμπεριλαμβανομενού των εξόδων έκδοσης) προκειμένου να αποκτήσει 50% των εταιρικών μεριδίων (membership interests) τα συμβατικά δικαιώματα των οποίων ορίζουν ότι ο TEI θα λάβει, κατά κύριο λόγο, τα φορολογικά ωφελήματα (φορολογικές ζημιές και Production Tax Credits) του Αιολικού Πάρκου Fluvanna I, πλέον περιορισμένου ποσοστού μετρητών (Tax equity investment).
Για την χρήση 2017, ο TEI θα λάβει το 70% των φορολογικών ωφελημάτων, ενώ από την χρήση 2018 και ως ότου επιτύχει προκαθορισμένη απόδοση επί της αρχικής καταβολής του θα λαμβάνει το 99% των ωφελημάτων αυτών.

Οι σχετικοί τίτλοι (membership interests) των ανωτέρω συμβάσεων με τους TEI έχουν αναγνωρισθεί ως χρηματοοικονομική υποχρέωση σύμφωνα με το ΔΛΠ 32. Δεν υπάρχουν συμβατικές υποχρεώσεις της μητρικής εταιρείας ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ, και των θυγατρικών της για παροχή οποιασδήποτε μορφής οικονομικής ενίσχυσης σε περίπτωση οικονομικής δυσπραγίας ή οποιασδήποτε μορφής αδυναμίας εκπλήρωσης των υποχρεώσεων της Terna Energy USA Holding Corporation, συμπεριλαμβανομένων και των συμβατικών υποχρεώσεων προς τον TEI.

Τα βασικά χαρακτηριστικά των συναλλαγών αυτών είναι:

- Ανεξάρτητα από το ποσοστό συμμετοχής στο μετοχικό κεφάλαιο που κατέχουν οι αντισυμβαλλόμενες εταιρείες, ο όμιλος ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ διατηρεί τον έλεγχο της διοίκησης των αιολικών πάρκων και συνεπώς ενοποιούνται πλήρως στις οικονομικές καταστάσεις του ομίλου.

- Οι αντισυμβαλλόμενες εταιρείες λαμβάνουν ένα σημαντικό μέρος των κερδών, των φορολογικών ζημιών και των PTCs που δημιουργούνται από τα αιολικά πάρκα έως ότου επιτύχουν ένα προκαθορισμένο (κατά την αρχή της επένδυσης) ποσοστό μη εγγυημένης απόδοσης.
- Οι αντισυμβαλλόμενες εταιρείες παραμένουν μέτοχοι στα αιολικά πάρκα μέχρι να επιτύχουν το προκαθορισμένο ποσοστό απόδοσης στην επένδυσή τους.
- Όταν η απόδοση της επένδυσης των αντισυμβαλλόμενων εταιρειών φτάσει το προκαθορισμένο επίπεδο, ο Όμιλος έχει την επιλογή να εξαγοράσει τα δικαιώματα των αντισυμβαλλόμενων εταιρειών στην απόδοση της επένδυσης.
- Η απόδοση της επένδυσης των αντισυμβαλλόμενων εταιρειών, εξαρτάται αποκλειστικά από την απόδοση που θα έχουν τα αιολικά πάρκα. Αν και ο όμιλος ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ δεσμεύεται να λειτουργεί τα πάρκα αυτά με τον καλύτερο δυνατό τρόπο και να λαμβάνει κάθε πρόσφορο μέτρο για την ομαλή τους λειτουργία, δεν είναι υποχρεωμένος να καταβάλλει μετρητά στις αντισυμβαλλόμενες εταιρείες πλέον αυτών που απαιτούνται για την επίτευξη της προκαθορισμένης μη εγγυημένης απόδοσης της επένδυσης τους.

Ο Όμιλος, βασιζόμενος στην ουσία των συναλλαγών αυτών, ταξινομεί την αρχική επένδυση της αντισυμβαλλόμενης εταιρείας ως «Χρηματοοικονομική υποχρέωση» στην ενοποιημένη κατάσταση οικονομικής θέσης.

Οι Λοιπές Χρηματοοικονομικές Υποχρεώσεις (μακροπρόθεσμο και βραχυπρόθεσμο μέρος) την 31η Δεκεμβρίου 2017 και 31η Δεκεμβρίου 2016 στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις αναλύονται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ	
	31-12-2017	**31-12-2016**
Χρηματοοικονομκές υποχρεώσεις	111.708	44.567
Έσοδα επομένων χρήσεων	22.555	-
Μακροπρόθεσμο μέρος	**134.263**	**44.567**
Μακροπρόθεσμες Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις πληρωτέες την επόμενη χρήση	25.107	3.987
Βραχυπρόθεσμο μέρος	**25.107**	**3.987**
Σύνολο	**159.370**	**48.554**

Η κίνηση των Λοιπών Χρηματοοικονομικών Υποχρεώσεων στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης αναλύεται ως εξής:

Χρηματοοικονομκές υποχρεώσεις	ΟΜΙΛΟΣ	
	31-12-2017	**31-12-2016**
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου	**48.554**	**49.388**
Εισπράξεις από ΤΕΙ	127.882	-
Διανομή μετρητών σε ΤΕΙ	(2.915)	(5.337)
Αξία φορολογικών ωφελημάτων	(27.718)	-
Τόκοι περιόδου (σημ. 31)	2.796	2.820
Συναλλαγματικές διαφορές	(11.784)	1.683
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου	**136.815**	**48.554**

Έσοδα επομένων χρήσεων	ΟΜΙΛΟΣ	
	31/12/2017	**31/12/2016**
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου	**-**	**-**
Αξία φορολογικών ωφελημάτων	26.623	-
Απόσβεση φορολογικών ωφελημάτων (Σημ. 30)	(2.662)	-
Συναλλαγματικές διαφορές	(1.406)	
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου	**22.555**	**-**

Η χρηματοοικονομική υποχρέωση επιμετρείται στο αναπόσβεστο κόστος με τη μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου. Η υποχρέωση αυτή μειώνεται με τη διανομή μετρητών που λαμβάνει ο ΤΕΙ και, ανάλογα με τους όρους της σύμβασης και με την αξία των φορολογικών ωφελημάτων.

Η αξία των φορολογικών ωφελημάτων αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα της χρήσης. Συγκεκριμένα, η αξία των φορολογικών ζημιών, που αποδίδονται στον ΤΕΙ, αναγνωρίζεται στα Λοιπά έσοδα (σημ. 30) της χρήσης, με τη σταθερή μέθοδο απόσβεσης στη διάρκεια της σύμβασης (2017: € 2.662), ενώ η αξία των PTCs, τα οποία συνδέονται με την ετήσια παραγωγή ενέργειας του αιολικού πάρκου, αναγνωρίζεται σε κάθε χρήση βάσει της πραγματικής παραγωγής σε όφελος του κύκλου εργασιών (2017: € 1.095).

23 ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΕΣ

Οι προμηθευτές την 31η Δεκεμβρίου 2017 και 2016, στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31/12/2017	**31/12/2016**	**31/12/2017**	**31/12/2016**
Προμηθευτές	39.365	49.246	16.374	27.541
Επιταγές πληρωτέες μεταχρονολογημένες	28	5	28	5
Σύνολο	**39.393**	**49.251**	**16.402**	**27.546**

24 ΔΕΔΟΥΛΕΥΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

Ο λογαριασμός δουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις κατά την 31η Δεκεμβρίου 2017 και 31η Δεκεμβρίου 2016 στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις αναλύεται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31/12/2017	**31/12/2016**	**31/12/2017**	**31/12/2016**
Προκαταβολές πελατών	3.759	6.821	11.512	6.821
Ασφαλιστικοί οργανισμοί	388	309	344	278
Υποχρεώσεις από ΦΠΑ	2.468	1.616	1.445	90
Λοιποί παρακρατημένοι φόροι	2.680	2.135	1.176	983
Αμοιβές προσωπικού	220	184	192	154
Αμοιβές τρίτων	1.771	2.206	1.222	1.538
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις προς Λοιπές Συνδεδεμένες & Λοιπά Μέρη	113	1.378	1.792	3.021
Πιστωτές Διάφοροι	391	590	181	265
Επιχορηγήσεις προς επιστροφή (σημ. 21)	25.067	88.872	18.860	18.855
Έσοδα επόμενης χρήσης-έξοδα δεδουλευμένα	2.948	3.802	904	1.703
Σύνολο	**39.805**	**107.913**	**37.628**	**33.708**

Οι «Επιχορηγήσεις προς επιστροφή» περιλαμβάνουν ποσά εισπραχθεισών επιχορηγήσεων προς επιστροφή, λόγω ακύρωσης κατασκευής ή λήξης χρονικών οριών των αποφάσεων υπαγωγής ορισμένων αιολικών πάρκων και επιπλέον, περιλαμβάνουν λογισμένους τόκους επί των προαναφερθέντων επιχορηγήσεων. Εντός της χρήσης του 2017, επεστράφησαν επιχορηγήσεις συνολικού ποσού € 63.832, εκ των οποίων ποσό € 62.457 αφορά στο κεφάλαιο των επιχορηγήσεων και ποσό € 1.375 αφορά σε λογισμένους τόκους. (Σημ. 16). Επιπλέον, εντός της χρήσης του 2017, επί των επιχορηγήσεων προς επιστροφή λογίστηκαν επιπλέον τόκοι € 27.

25 ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΑ ΔΑΝΕΙΑ

Τα βραχυπρόθεσμα δάνεια του Ομίλου αφορούν σε τραπεζικές χορηγήσεις τακτής λήξης και τα οποία ανανεώνονται ανάλογα με τις ανάγκες. Τα αντληθέντα ποσά χρησιμοποιούνται κυρίως για να καλύψουν την ανάγκη ρευστότητας κατά την κατασκευαστική περίοδο των Αιολικών Πάρκων του ενεργειακού κλάδου του Ομίλου.

Η καθαρή αύξηση των εν λόγω δανείων του Ομίλου κατά την παρουσιαζόμενη χρήση ανήλθε σε € 8.441 (€ 46.053 κατά την προηγούμενη χρήση). Ο Όμιλος εκτιμά ότι η εύλογη αξία των ανωτέρω δανείων δεν διαφοροποιείται σημαντικά από την λογιστική τους αξία.
Το μέσο σταθμικό επιτόκιο των παραπάνω δανείων ανήλθε σε 3,4% και 5,9% για τις χρήσεις 2017 και 2016, αντίστοιχα.

Το σύνολο των τόκων των ανωτέρω δανείων του Ομίλου για τις χρήσεις που έληξαν την 31η Δεκεμβρίου 2017 και 2016 είναι € 1.497 και € 1.531, αντίστοιχα.

26 ΚΕΦΑΛΑΙΟ

Με την από 09 Ιανουαρίου 2017 απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων αποφασίσθηκε η αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας κατά το ποσό των πέντε εκατομμυρίων τετρακοσίων εξήντα πέντε χιλιάδων επτακοσίων είκοσι ευρώ (€ 5.465.720) με κεφαλαιοποίηση μέρους του ειδικού αποθεματικού από την έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο με αύξηση της ονομαστικής αξίας έκαστης μετοχής από τριάντα λεπτά του ευρώ (€ 0,30) σε τριάντα πέντε λεπτά του ευρώ (€ 0,35) και ταυτόχρονη μείωση του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας κατά το ποσό των πέντε εκατομμυρίων τετρακοσίων εξήντα πέντε χιλιάδων επτακοσίων είκοσι ευρώ (€ 5.465.720) με μείωση της ονομαστικής αξίας εκάστης μετοχής από τριάντα πέντε λεπτά του ευρώ (€ 0,35)σε τριάντα λεπτά του ευρώ (€ 0,30) και την επιστροφή του ποσού της εν λόγω μείωσης στους μετόχους.
Μετά ταύτα, το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας ανέρχεται σε τριάντα δύο εκατομμύρια επτακόσιες ενενήντα τέσσερις χιλιάδες τριακόσια είκοσι ευρώ (€ 32.794.320,00€) διαιρούμενο σε εκατόν εννέα εκατομμύρια τριακόσιες δέκα τέσσερις χιλιάδες τετρακόσιες (109.314.400) κοινές με ψήφο ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας τριάντα λεπτών του ευρώ (€ 0,30) η καθεμία.

Η Εταιρεία κατά την περίοδο 01/01/2017 – 31/12/2017 αγόρασε 579.199 ίδιες μετοχές ονομαστικής αξίας ευρώ 173.760 και με αξία αγοράς 2.069.841 ευρώ. Ο συνολικός αριθμός ιδίων μετοχών που κατείχε η Εταιρεία στις 31/12/2017 ανερχόταν σε 4.895.464 μετοχές, δηλαδή 4,48% του συνολικού κεφαλαίου, με συνολικό κόστος κτήσης 13.081.683 ευρώ.

27 ΚΕΡΔΗ ΑΝΑ ΜΕΤΟΧΗ

Τα βασικά κέρδη ανά μετοχή υπολογίστηκαν διαιρώντας τα καθαρά κέρδη που αποδίδονται στους μετόχους της μητρικής με το σταθμισμένο μέσο αριθμό μετοχών σε κυκλοφορία, ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31/12/2017	**31/12/2016**	**31/12/2017**	**31/12/2016**
Καθαρά κέρδη αποδοτέα στους μετόχους της μητρικής	37.089	20.648	12.469	12.484
Μέσος σταθμικός αριθμός μετοχών	104.700.123	105.342.255	104.700.123	105.342.255
Κέρδη ανά μετοχή	0,3542	0,1960	-	-

28 ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ

Σύμφωνα με την ελληνική φορολογική νομοθεσία, ο φορολογικός συντελεστής ανερχόταν σε 29% για τη χρήση 2017 και 2016. Ο πραγματικός τελικός φορολογικός συντελεστής διαφέρει από τον ονομαστικό. Στην διαμόρφωση του πραγματικού φορολογικού συντελεστή επιδρούν διάφοροι παράγοντες, σημαντικότεροι των οποίων είναι η μη φορολογικά έκπτωση ορισμένων δαπανών, οι διαφορές συντελεστών απόσβεσης που προκύπτουν μεταξύ της ωφέλιμης ζωής του παγίου και των συντελεστών που ορίζονται από τον Ν.4110/2013 και η δυνατότητα των εταιρειών να σχηματίζουν αφορολόγητες εκπτώσεις και αφορολόγητα αποθεματικά.

Ο φόρος εισοδήματος στις συνημμένες ενοποιημένες καταστάσεις αποτελεσμάτων, αναλύεται ως ακολούθως:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31/12/2017	**31/12/2016**	**31/12/2017**	**31/12/2016**
Τρέχων φόρος	14.478	12.249	5.401	6.449
Φόρος προηγούμενων χρήσεων	-	480	-	480
Σύνολο Δαπάνης τρέχοντος φόρου	**14.478**	**12.729**	**5.401**	**6.929**
Δαπάνη αναβαλλόμενου φόρου	5.417	2.183	508	(687)
Σύνολο	**19.895**	**14.912**	**5.909**	**6.242**

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31/12/2017	**31/12/2016**	**31/12/2017**	**31/12/2016**
Κέρδη προ φόρων	**57.015**	**36.291**	**18.378**	**18.726**
Ονομαστικός φορολογικός συντελεστής	29%	29%	29%	29%
Φόρος εισοδήματος βάση του ισχύοντος ονομαστικού φορολογικού συντελεστή	**16.534**	**10.524**	**5.330**	**5.431**
Προσαρμογές για:				
Φόρος προηγούμενων χρήσεων & Πρόσθετοι φόροι	(132)	-	(132)	
Πρόβλεψη ανέλεγκτων χρήσεων	-	480	-	480
Διαφορά φορολογικού συντελεστή εκμεταλλεύσεων εξωτερικού	(1.153)	(341)	-	-
Κέρδη που φορολογούνται στο εξωτερικό		(238)	-	-
Μεταβολή ανακτήσιμων φορολογικών ζημιών	3.275	1.966	-	-
Λοιπά Αφορολόγητα Έσοδα	(477)	-	(1.292)	-
Λοιπές μόνιμες φορολογικές διαφορές - μη εκπιπτόμενες δαπάνες	2.156	1.748	2.020	308
Επίπτωση αλλαγής Φορολογικού Συντελεστή	-	-	-	-
Λοιπά	(308)	773	(17)	23
Πραγματική δαπάνη φόρου	**19.895**	**14.912**	**5.909**	**6.242**
Πραγματικός φορολογικός συντελεστής	34,89%	41,09%	32,15%	33,33%

Η δήλωση φορολογίας εισοδήματος υποβάλλεται σε ετήσια βάση, αλλά τα κέρδη ή οι ζημίες που δηλώνονται παραμένουν προσωρινά έως ότου οι φορολογικές αρχές ελέγξουν τα βιβλία και στοιχεία του φορολογουμένου και εκδοθεί η τελική έκθεση ελέγχου.

Στην περίπτωση αυτή είναι πιθανόν να επιβληθούν από τις φορολογικές αρχές πρόσθετοι φόροι και προσαυξήσεις. Οι φορολογικές ζημίες, στο βαθμό που γίνονται αποδεκτές από τις φορολογικές αρχές, μπορούν να συμψηφίσουν μελλοντικά φορολογητέα κέρδη για διάστημα πέντε ετών από το έτος που προέκυψαν.
Κατ' εφαρμογή σχετικών φορολογικών διατάξεων: α) της παρ. 1 του άρθρου 84 του ν. 2238/1994 (ανέλεγκτες υποθέσεις φορολογίας εισοδήματος), β) της παρ. 1 του άρθρου 57 του ν. 2859/2000 (ανέλεγκτες υποθέσεις Φ.Π.Α. και γ) της παρ. 5 του άρθρου 9 του ν. 2523/1997 (επιβολή προστίμων για υποθέσεις φορολογίας εισοδήματος), το δικαίωμα του Δημοσίου για την επιβολή του φόρου για τις χρήσεις μέχρι και το 2011 έχει παραγραφεί μέχρι την 31/12/2017, με την επιφύλαξη ειδικών ή εξαιρετικών διατάξεων που τυχόν προβλέπουν μεγαλύτερη προθεσμία παραγραφής και υπό τις προϋποθέσεις που αυτές ορίζουν. Πέραν αυτών, κατά πάγια νομολογία του Συμβουλίου της Επικρατείας και των διοικητικών δικαστηρίων, ελλείψει υφισταμένης στον Κώδικα Νόμων περί Τελών Χαρτοσήμου διατάξεως περί παραγραφής, η σχετική αξίωση του Δημοσίου για την επιβολή τελών χαρτοσήμου υπόκειται στην κατά το άρθρο 249 του Αστικού Κώδικα εικοσαετή παραγραφή.

Για τις χρήσεις που έληξαν μετά την 31 Δεκεμβρίου 2011 και παραμένουν φορολογικά ανέλεγκτες, από τις αρμόδιες φορολογικές αρχές ή και από τον Ορκωτό Ελεγκτή Λογιστή της Εταιρείας, η εκτίμησή μας είναι ότι οι φόροι που ενδεχομένως προκύψουν δεν θα έχουν ουσιώδη επίδραση στις χρηματοοικονομικές/οικονομικές καταστάσεις.

Η μητρική Εταιρεία, ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ έχει ελεγχθεί φορολογικά μέχρι και τη χρήση 2008. Την 28η Δεκεμβρίου 2015, η Εταιρεία έλαβε εντολή ελέγχου για τακτικό φορολογικό έλεγχο από τις αρμόδιες φορολογικές αρχές για τις χρήσεις 2009 και 2010. Ωστόσο από την ΠΟΛ. 1208/20.12.2017, με την οποία έγινε αποδεκτή από το Διοικητή της Α.Α.Δ.Ε. η υπ' αριθμό 268/2017 Γνωμοδότηση της Α΄ Τακτικής Ολομέλειας του ΝΣΚ, προκύπτει ότι για τις χρήσεις 2008 έως 2010 δεν υπάρχει δυνατότητα έκδοσης πράξεων προσδιορισμού φόρου και προστίμου σε εκκρεμείς υποθέσεις ελέγχου, δυνάμει των διατάξεων της παρ. 3 του άρθ. 36 του ΚΦΔ , σε συνδυασμό με τη διάταξη του δεύτερου εδαφίου της παρ. 11 του άρθ. 72. Η διαχειριστική χρήση 2011, θεωρείται με βάση το γενικό κανόνα παραγεγραμμένη. Για τις χρήσεις 2012 και 2013, η Εταιρεία έχει ελεγχθεί φορολογικά με βάση την ΠΟΛ 1159/26/7/2011 και για τις χρήσεις 2014, 2015 και 2016 με βάση το άρθρο 65Α παραγρ. 1 Ν.4174/2013, για τις οποίες εκκρεμεί η οριστικοποίηση του ελέγχου από το Υπουργείο Οικονομικών. Για τη χρήση 2017, η Εταιρεία έχει υπαχθεί στο φορολογικό έλεγχο των Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών που προβλέπεται από τις διατάξεις του άρθρου 65Α παραγρ. 1 Ν.4174/2013. Ο έλεγχος έχει ξεκινήσει και το σχετικό φορολογικό πιστοποιητικό προβλέπεται να χορηγηθεί μετά τη δημοσίευση των οικονομικών καταστάσεων της χρήσης 2017. Ο εν λόγω έλεγχος δεν αναμένεται να επιφέρει σημαντική διαφοροποίηση στις φορολογικές υποχρεώσεις που έχουν ενσωματωθεί στις Οικονομικές Καταστάσεις, καθώς η εταιρεία έχει σχηματίσει επαρκείς προβλέψεις.

Επιπλέον, την 18η Ιουλίου 2017, η εταιρεία έλαβε εντολή μερικού επιτόπιου φορολογικού ελέγχου για τη χρήση 2012 και μέχρι την ημερομηνία έγκρισης των οικονομικών καταστάσεων, ο εν λόγω έλεγχος δεν έχει ξεκινήσει.

Κατά την ημερομηνία της σύνταξης των συνημμένων οικονομικών καταστάσεων οι ανέλεγκτες φορολογικά χρήσεις (περιλαμβανομένης της χρήσης 2017) των εταιρειών του Ομίλου παρουσιάζονται στην σημείωση 4.

Επίδραση από την αλλαγή φορολογικής νομοθεσίας στις ΗΠΑ

Στις 22 Δεκεμβρίου 2017, υπεγράφη στις ΗΠΑ ο νέος φορολογικός νόμος, ο οποίος τέθηκε σε ισχύ από 1/1/2018 και ενσωματώνει αλλαγές, οι οποίες ενδεχομένως να επηρεάσουν τον μηχανισμό χρηματοδότησης έργων ανανεώσιμων πηγών ενέργειας. Οι αλλαγές αυτές συμπεριλαμβάνουν προβλέψεις προκειμένου να αποτρέψουν τις πολυεθνικές εταιρείες και τα διεθνή χρηματοπιστωτικά ιδρύματα να ασκούν πρακτικές οι οποίες αποβλέπουν στην μείωση των φορολογικών τους υποχρεώσεων στις ΗΠΑ μέσω μεταφοράς εκπιπτόμενων φορολογικά δαπανών από θυγατρικές τους εταιρείες εκτός ΗΠΑ στις μητρικές τους οι οποίες εδρεύουν και φορολογούνται στις ΗΠΑ. Ως εκ τούτου ορισμένα διεθνή χρηματοπιστωτικά ιδρύματα, τα οποία χρηματοδοτούν έργα ανανεώσιμων πηγών ενέργειας με αντάλλαγμα τα φορολογικά ωφελήματα που αντλούν από τα έργα αυτά, αντιμετωπίζουν δυσκολίες σχετικά με τον υπολογισμό των μελλοντικών τους φορολογικών υποχρεώσεων. Κατά συνέπεια δεν είναι σε θέση να υπολογίσουν με ακρίβεια την ωφέλεια από τα φορολογικά ωφελήματα που θα λάβουν στο μέλλον συμμετέχοντας στη χρηματοδότηση έργων ανανεώσιμων πηγών ενέργειας με συνέπεια να είναι σε μια συνεχή αξιολόγηση στο αν θα συμμετάσχουν ή όχι σε τέτοιου είδους έργα στο μέλλον.

Κατά την 31/12/2017, ο Όμιλος έχει ήδη λάβει χρηματοδότηση για έργα του που έχουν ήδη τεθεί σε λειτουργία στις ΗΠΑ. Επίσης για μελλοντικά έργα του, αποβλέπει σε νέες συνεργασίες με διεθνή χρηματοπιστωτικά ιδρύματα πού δύναται ότι δεν θα επηρεαστούν από τις αλλαγές του νόμου, με συνέπεια την ενεργή συμμετοχή στην χρηματοδότηση έργων ανανεώσιμων πηγών ενέργειας.
Με τον νέο φορολογικό νόμο, περιορίζεται η εκμετάλλευση των φορολογικών ζημίων που πρόκειται να σωρεύσουν οι εταιρείες στις ΗΠΑ από 1/1/2018 και στο εξής, μειώνοντας το ποσοστό συμψηφισμού των φορολογικών ζημίων, που δημιουργούνται από την χρήση 2018 και έπειτα, με φορολογητέα κέρδη από 100% στο 80%. Ως και την 31η/12/2017, οι θυγατρικές εταιρίες του Ομίλου στις ΗΠΑ έχουν σωρεύσει σημαντικό ποσό φορολογικών ζημιών, οι οποίες μπορούν να χρησιμοποιηθούν για τα επόμενή 20ετία από την στιγμή της δημιουργίας τους χωρίς να χάσουν τη δυνατότητα συμψηφισμού τους με πιθανά μελλοντικά φορολογητέα κέρδη βάσει και των αλλαγών που εφαρμόζει ο νόμος.

Στο νέο φορολογικό νόμο μειώθηκε ο συντελεστής φορολογίας νομικών προσώπων από 35% σε 21%. Σημειώνεται ότι ο μηχανισμός χρηματοδότησης των έργων του Ομίλου στις ΗΠΑ βασίζεται στην κατανομή του μεγαλύτερου μέρους των φορολογικών αποτελεσμάτων των έργων του, για τα επόμενα έτη, στα χρηματοπιστωτικά ιδρύματα που χρηματοδοτούν τα έργα αυτά (tax equity investors), με αποτέλεσμα οι θυγατρικές εταιρείες του Ομίλου, κατά την 31/12/2017, να μην αναμένουν φορολογητέα κέρδη για τα επόμενα έτη και για το λόγο αυτό δεν έχουν προβεί στο σχηματισμό αναβαλλόμενης φορολογικής απαίτησης επί των σωρευμένων φορολογικών ζημιών. Ως εκ τούτου, η αλλαγή του φορολογικού συντελεστή δεν έχει επίπτωση στις οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου για την χρήση 2017 και δεν αναμένεται να έχει επίπτωση ούτε στις μελλοντικές φορολογικές (αναβαλλόμενες και τρέχουσες) απαιτήσεις των θυγατρικών εταιρειών του Ομίλου στις ΗΠΑ.»

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.

Η Εταιρεία και ο Όμιλος διατηρούν αφορολόγητα αποθεματικά συνολικού ύψους €12.360 και €34.020, αντίστοιχα, τα οποία σε περίπτωση διαθέσεως ή κεφαλαιοποιήσεως θα φορολογηθούν με τον τρέχοντα φορολογικό συντελεστή. Στο άμεσο μέλλον ο Όμιλος δεν προτίθεται να διανείμει ή να κεφαλαιοποιήσει τα εν λόγω αποθεματικά.

Ο αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος υπολογίζεται χρησιμοποιώντας τον αναμενόμενο ισχύοντα φορολογικό συντελεστή κατά τον χρόνο ωρίμανσης της φορολογικής απαίτησης/υποχρέωσης:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31/12/2017	**31/12/2016**	**31/12/2017**	**31/12/2016**
Απαίτηση από αναβαλλόμενο φόρο εισοδήματος	6.651	4.839	-	-
Υποχρέωση από αναβαλλόμενο φόρο εισοδήματος	(19.824)	(12.143)	(1.405)	(993)
Καθαρή αναβαλλόμενη φορολογική υποχρέωση	**(13.173)**	**(7.304)**	**(1.405)**	**(993)**
Υπόλοιπο Έναρξης	**(7.304)**	**(5.571)**	**(993)**	**(1.658)**
(Χρέωση)/ Πίστωση αναγνωρισμένη στα αποτελέσματα	(5.417)	(2.183)	(508)	687
(Χρέωση)/ Πίστωση αναγνωρισμένη στα λοιπά συνολικά έσοδα	(443)	450	96	(22)
Συναλλαγματικές διαφορές μετατροπής	(10)	-	-	-
Υπόλοιπο Τέλους	**(13.174)**	**(7.304)**	**(1.405)**	**(993)**

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις των χρήσεων 2017 και 2016, καθώς και η επίδραση του αναβαλλόμενου φόρου στα αποτελέσματα, στην ενοποιημένη και ατομική Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος, αναλύονται ως ακολούθως:

ΟΜΙΛΟΣ	**1/1/2017**	**Καθαρά κέρδη χρήσης (Χρέωση)/ Πίστωση**	**Λοιπά συνολικά έσοδα (Χρέωση)/ Πίστωση**	**31/12/2017**
Αναβαλλόμενη Φορολογική Απαίτηση				
Πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού	134	11	(27)	**118**
Λοιπές προβλέψεις	1.494	(133)	-	**1.361**
Επιχορηγήσεις	717	(2.100)	-	**(1.383)**
Αντιστάθμιση κινδύνου ταμειακών ροών	1.606		(417)	**1.189**
Πρόβλεψη επισφαλών απαιτήσεων	110	1	-	**111**
Κόστος κατασκευαστικών έργων	3.558	(3.391)	-	**167**
Απομειώσεις συμμετοχών	-	2.273	-	**2.273**
Δάνεια	1.352	834	(9)	**2.177**
Λοιπά	(457)	(2.614)	-	**(3.071)**
Αναβαλλόμενη Φορολογική Υποχρέωση				
Ενσώματα Πάγια	(23.895)	(1.384)	-	**(25.279)**
Ασώματα Πάγια	6.046	(135)	-	**5.911**
Αναγνώριση εσόδων βάσει ποσοστού ολοκλήρωσης	2.031	1.221	-	**3.252**
Αναβαλλόμενος φόρος καθαρών κερδών/λοιπών συνολικών εσόδων		**(5.417)**	**(453)**	
Καθαρός αναβαλλόμενος φόρος υποχρέωση	**(7.304)**			**(13.174)**

ΟΜΙΛΟΣ	**1/1/2016**	**Καθαρά κέρδη χρήσης (Χρέωση)/ Πίστωση**	**Λοιπά συνολικά έσοδα (Χρέωση)/ Πίστωση**	**31/12/2016**
Αναβαλλόμενη Φορολογική Απαίτηση				
Πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού	120	21	(7)	**134**
Λοιπές προβλέψεις	2.296	(802)	-	**1.494**
Επιχορηγήσεις	718	(1)	-	**717**
Αντιστάθμιση κινδύνου ταμειακών ροών	1.149	-	457	**1.606**
Πρόβλεψη επισφαλών απαιτήσεων	79	31	-	**110**
Κόστος κατασκευαστικών έργων	2.031	1.514	-	**3.545**
Δάνεια	(323)	1.675	-	**1.352**
Λοιπά	977	(1.420)	-	**(443)**
Αναβαλλόμενη Φορολογική Υποχρέωση				
Αποτίμηση επενδυτικών ακινήτων	(167)	167	-	**-**
Ενσώματα Πάγια	(17.910)	(5.985)	-	**(23.895)**
Ασώματα Πάγια	5.460	586	-	**6.046**
Αναγνώριση εσόδων βάσει ποσοστού ολοκλήρωσης	(1)	2.032	-	**2.031**
Αναβαλλόμενος φόρος καθαρών κερδών/λοιπών συνολικών εσόδων		**(2.182)**	**450**	
Καθαρός αναβαλλόμενος φόρος υποχρέωση	**(5.571)**			**(7.304)**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ	**1/1/2017**	**Καθαρά κέρδη χρήσης (Χρέωση)/ Πίστωση**	**Λοιπά συνολικά έσοδα (Χρέωση)/ Πίστωση**	**31/12/2017**
Αναβαλλόμενη Φορολογική Απαίτηση				
Πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού	107	15	(25)	**97**
Λοιπές προβλέψεις	1.019	(95)	-	**924**
Επιχορηγήσεις	409	(279)	-	**130**
Αντιστάθμιση κινδύνου ταμειακών ροών	147		121	**268**
Πρόβλεψη επισφαλών απαιτήσεων	110	(18)	-	**92**
Κόστος κατασκευαστικών έργων	1.527	(1.045)	-	**482**
Απομειώσεις συμμετοχών	-	2.273	-	**2.273**
Δάνεια	(117)	19	-	**(98)**
Λοιπά	(283)	(1.944)	-	**(2.227)**
Αναβαλλόμενη Φορολογική Υποχρέωση				
Ενσώματα Πάγια	(5.943)	(655)	-	**(6.598)**
Αναγνώριση εσόδων βάσει ποσοστού ολοκλήρωσης	2.031	1.221	-	**3.252**
Αναβαλλόμενος φόρος καθαρών κερδών/λοιπών συνολικών εσόδων		**(508)**	**96**	
Καθαρός αναβαλλόμενος φόρος υποχρέωση	**(993)**			**(1.405)**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ	1/1/2016	Καθαρά κέρδη χρήσης (Χρέωση)/ Πίστωση	Λοιπά συνολικά έσοδα (Χρέωση)/ Πίστωση	31/12/2016
Αναβαλλόμενη Φορολογική Απαίτηση				
Πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού	106	8	(7)	**107**
Λοιπές προβλέψεις	279	740	-	**1.019**
Επιχορηγήσεις	638	(229)	-	**409**
Αντιστάθμιση κινδύνου ταμειακών ροών	162	-	(15)	**147**
Πρόβλεψη επισφαλών απαιτήσεων	78	32	-	**110**
Κόστος κατασκευαστικών έργων	2.016	(489)	-	**1.527**
Δάνεια	(136)	19	-	**(117)**
Λοιπά	20	(303)	-	**(283)**
Αναβαλλόμενη Φορολογική Υποχρέωση				
Αποτίμηση επενδυτικών ακινήτων	(167)	167	-	**-**
Ενσώματα Πάγια	(4.584)	(1.359)	-	**(5.943)**
Ασώματα Πάγια	(109)	109	-	**-**
Αναγνώριση εσόδων βάσει ποσοστού ολοκλήρωσης	39	1.992	-	**2.031**
Αναβαλλόμενος φόρος καθαρών κερδών/λοιπών συνολικών εσόδων		**687**	**(22)**	
Καθαρός αναβαλλόμενος φόρος υποχρέωση	**(1.658)**			**(993)**

29 ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΣΕΩΝ, ΕΞΟΔΑ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ ΚΑΙ ΕΡΕΥΝΩΝ-ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ

Το κόστος πωλήσεων, τα έξοδα διοίκησης, ερευνών και ανάπτυξης την 31η Δεκεμβρίου 2017 και 2016, στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΣΕΩΝ	**2017**	**2016**	**2017**	**2016**
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	3.135	1.960	3.155	2.327
Αμοιβές συμβούλων	386	173	352	377
Αμοιβές και έξοδα τρίτων (μηχανικών, λογιστών, δικηγόρων)	10.036	2.948	2.348	2.656
Αμοιβές και έξοδα λοιπών τρίτων	2.188	1.585	1.627	1.441
Υλικά και έξοδα κατασκευών - Κόστος πώλησης εμπορίας ενέργειας	21.894	41.835	18.451	13.749
Μισθώσεις	1.218	980	1.192	1.579
Επισκευές Συντηρήσεις	15.684	12.826	2.069	1.643
Υπεργολάβοι	47.788	22.937	17.783	42.766
Αποσβέσεις	45.809	52.887	6.107	7.939
Παροχές τρίτων	2.155	2.170	431	286
Εισφορές σε ΟΤΑ	6.773	6.616	995	1.219
Έξοδα μεταφορών	969	461	3.969	2.691
Ασφάλιστρα	3.043	2.602	546	688
Λοιπά	1.332	1.378	491	372
Σύνολο	**162.410**	**151.358**	**59.516**	**79.733**

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
ΕΞΟΔΑ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ	**2017**	**2016**	**2017**	**2016**
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	3.077	2.515	1.640	1.483
Αμοιβές συμβούλων	1.539	1.285	331	403
Αμοιβές και έξοδα τρίτων (μηχανικών, λογιστών, δικηγόρων)	1.383	965	1.338	965
Αμοιβές και έξοδα λοιπών τρίτων	1.594	2.896	889	1.048
Αμοιβές ορκωτών ελεγκτών – τακτικοί έλεγχοι	947	588	72	72
Αμοιβές ορκωτών ελεγκτών – λοιπές υπηρεσίες	147	30	56	28
Συνδρομές	541	357	402	221
Μισθώσεις	613	515	321	295
Αποσβέσεις	198	273	107	106
Έξοδα ταξιδίων και προβολής	993	696	720	495
Παροχές τρίτων	255	266	141	136
Αμοιβές Δ.Σ.	18	468	15	-
Ασφάλιστρα	139	107	53	63
Συναλλαγματικές διαφορές	-	-	-	-
Λοιπά	2.755	1.308	1.640	578
Σύνολο	**14.199**	**12.269**	**7.725**	**5.893**

Για το έτος που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2017, στα έξοδα της χρήσης που αναλύονται στο κονδύλι «Αμοιβές ορκωτών ελεγκτών – λοιπές υπηρεσίες» περιλαμβάνονται αμοιβές των τακτικών ελεγκτών ποσού €146,7 για τον Όμιλο € 55,8 για την Εταιρεία, που αφορούν σε επιτρεπόμενες μη ελεγκτικές υπηρεσίες (εξαιρουμένων των υπηρεσιών του υποχρεωτικού ελέγχου και της έκθεσης φορολογικής συμμόρφωσης).

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
ΕΞΟΔΑ ΕΡΕΥΝΩΝ & ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ	**2017**	**2016**	**2017**	**2016**
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	-	29	-	29
Αμοιβές συμβούλων	57	172	57	172
Αμοιβές και έξοδα τρίτων (μηχανικών, λογιστών, δικηγόρων)	858	699	858	699
Επιστημονικοί/ Εργαστηριακοί έλεγχοι	2	1	2	1
Παροχές τρίτων	25	17	24	16
Αποσβέσεις	105	134	105	134
Έξοδα ταξιδίων και προβολής	126	95	126	95
Λοιπά	13	5	13	5
Σύνολο	**1.186**	**1.152**	**1.185**	**1.151**

30 ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ/(ΕΞΟΔΑ)

Τα λοιπά έσοδα/(έξοδα) της χρήσεως, στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις την 31η Δεκεμβρίου 2017 και 2016, αναλύονται ως εξής:

Λοιπά έσοδα

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	2017	**2016**	**2017**	**2016**
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων	7.901	10.868	1.205	1.878
Έσοδα από μίσθωση μηχανημάτων	67	95	67	95
Έσοδα από μίσθωση ακινήτου	18	14	24	-
Λοιπές υπηρεσίες	3	24	-	-
Λοιπά έσοδα	1.598	960	1.038	1.362
Απόσβεση φορολογικών ωφελημάτων (Σημ. 22)	2.662			
Έσοδα από ασφαλιστικές αποζημιώσεις	2.279	12.840	973	644
Κέρδος από πώληση Συμμετοχών και χρεογράφων	7	586	-	586
Έσοδα από μερίσματα	-	-	5.236	395
Κέρδη από πωλήσεις παγίων	1	5	-	-
Συναλλαγματικές διαφορές (πιστωτικές)	-	821	-	-
Σύνολο λοιπών εσόδων	**14.536**	**26.213**	**8.543**	**4.960**

Λοιπά έξοδα

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	2017	**2016**	**2017**	**2016**
Μεταβολή της εύλογης αξίας επενδυτικών ακινήτων	(21)	(45)	(21)	(45)
Απομειώσεις	(2.534)	(109)	(7.957)	(109)
Ζημιές από πωλήσεις παγίων	(167)	(286)	(167)	(235)
Ζημιές από πώληση Συμμετοχών και χρεογράφων	-	-	(7)	-
Λοιπά έξοδα	(1.192)	(11.762)	(589)	-
Συναλλαγματικές διαφορές (χρεωστικές)	(4.021)	(42)	-	-
Σύνολο λοιπών εξόδων	**(7.935)**	**(12.244)**	**(8.741)**	**(389)**
Σύνολο λοιπών εσόδων/(εξόδων)	**6.601**	**13.969**	**(198)**	**4.571**

Την χρήση 2017, στο κονδύλι «Απομειώσεις» περιλαμβάνεται ποσό € 2.340 για τον Όμιλο που αφορά Απομείωση αξίας αδειών πάρκων (βλέπε Σημ.6).

Επιπρόσθετα, την χρήση 2017, στο κονδύλι «Απομειώσεις» περιλαμβάνονται ποσά € 6.560 και € 1.263 για την Εταιρεία που αφορούν την απομείωση της συμμετοχής της στην θυγατρική εταιρεία VALE PLUS LTD και την απομείωση της συμμετοχής της στη συγγενή Εταιρεία ΕΝ.ΕΡ.ΜΕΛ Α.Ε. αντίστοιχα (βλέπε Σημ.9 και 10).

Την χρήση 2016, στο κονδύλι «Έσοδα από ασφαλιστικές αποζημιώσεις» ποσό € 11.568 αφορά έσοδα από ασφαλιστική αποζημίωση για επισκευή ζημίας σε Αιολικό Πάρκο του Ομίλου. Το κόστος της επισκευής αυτής περιλαμβάνεται στο κονδύλι «Λοιπά Έξοδα».

31 ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΣΟΔΑ/(ΕΞΟΔΑ)

Τα χρηματοοικονομικά έσοδα/(έξοδα) στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις αναλύονται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	2017	**2016**	**2017**	**2016**
Τόκοι Μακροπρόθεσμων Δανείων	(39.115)	(27.789)	(11.758)	(7.265)
Τόκοι Βραχυπρόθεσμων Δανείων	(1.497)	(1.531)	(196)	(459)
Τόκοι επιχορηγήσεων προς επιστροφή	(27)	(1.820)	-	(434)
Τόκοι Λοιπών χρηματοοικονικών υποχρεώσεων	(2.796)	(2.820)	-	-
Έξοδα Τραπεζών και άλλα έξοδα	(6.359)	(6.945)	(2.285)	(1.754)
Χρηματοοικονομικά Έξοδα	**(49.794)**	**(40.905)**	**(14.239)**	**(9.912)**
Τόκοι από καταθέσεις όψεως	799	975	6	46
Τόκοι προθεσμιακών καταθέσεων	378	149	378	149
Άλλα Χρηματοοικονομικά Έσοδα	1.392	333	4.682	3.216
Χρηματοοικονομικά Έσοδα	**2.569**	**1.457**	**5.066**	**3.411**
Καθαρά χρηματοοικονομικά Αποτελέσματα	**(47.225)**	**(39.448)**	**(9.173)**	**(6.501)**

32 ΚΟΣΤΟΣ ΜΙΣΘΟΔΟΣΙΑΣ

Οι αμοιβές προσωπικού και ο μέσος όρος απασχολούμενου προσωπικού αναλύονται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	2017	**2016**	**2017**	**2016**
Μισθοί και Παρεπόμενες παροχές ημερομισθίων	324	194	517	454
Μισθοί και Παρεπόμενες παροχές υπαλλήλων	4.725	3.451	3.226	2.482
Εισφορές Ασφαλιστικών Ταμείων	1.100	740	1.007	822
Πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού	68	126	51	87
Σύνολο	**6.217**	**4.511**	**4.801**	**3.845**
Μέσος Όρος Εργαζομένων				
Εργάτες	40	30	34	27
Υπάλληλοι	209	131	101	87

33 ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ

Οι συναλλαγές της Εταιρείας και του Ομίλου με συνδεμένα μέρη για την περίοδο 01/01 - 31/12/2017 και 01/01-31/12/2016, καθώς και τα υπόλοιπα απαιτήσεων και υποχρεώσεων που έχουν προκύψει από τέτοιες συναλλαγές κατά την 31η/12/2017 και 31η/12/2016, έχουν ως εξής:

Περίοδος 1/1-31/12/2017	ΟΜΙΛΟΣ				ΕΤΑΙΡΕΙΑ			
Συνδεμένο μέρος	**Πωλήσεις**	**Αγορές**	**Χρεωστικά Υπόλοιπα**	**Πιστωτικά Υπόλοιπα**	**Πωλήσεις**	**Αγορές**	**Χρεωστικά Υπόλοιπα**	**Πιστωτικά Υπόλοιπα**
Θυγατρικές	-	-	-	-	37.919	6.878	111.482	112.903
Μητρική	56	276	2.673	-	56	276	2.673	-
Λοιπά συνδεμένα μέρη	34.251	2.569	14.563	1.743	30.888	1.171	13.824	1.549
Βασικά διοικητικά στελέχη	-	1.020	-	529	-	507	-	12

Περίοδος 1/1-31/12/2016	**ΟΜΙΛΟΣ**				**ΕΤΑΙΡΕΙΑ**			
Συνδεμένο μέρος	**Πωλήσεις**	**Αγορές**	**Χρεωστικά Υπόλοιπα**	**Πιστωτικά Υπόλοιπα**	**Πωλήσεις**	**Αγορές**	**Χρεωστικά Υπόλοιπα**	**Πιστωτικά Υπόλοιπα**
Θυγατρικές	-	-	-	-	58.877	2.804	104.272	58.789
Μητρική	1	183	501	-	1	183	501	-
Λοιπά συνδεμένα μέρη	39.694	1.367	6.562	4.320	24.364	796	5.613	3.933
Βασικά διοικητικά στελέχη	-	1.267	-	752	-	528	-	22

Αποδοχές μελών Διοικητικού Συμβουλίου και ανώτατων στελεχών της Εταιρείας: Οι αποδοχές μελών Διοικητικού Συμβουλίου και ανώτατων στελεχών του Ομίλου και της Εταιρείας που αναγνωρίστηκαν την 31 Δεκεμβρίου 2017 και 2016 έχουν ως κάτωθι:

	ΟΜΙΛΟΣ		**ΕΤΑΙΡΕΙΑ**	
	31/12/2017	**31/12/2016**	**31/12/2017**	**31/12/2016**
Αμοιβές Διοικητικού Συμβουλίου	94	527	-	-
Αποδοχές στελεχών που περιλαμβάνονται στα εκτελεστικά μέλη του ΔΣ	926	740	507	528
	1.020	**1.267**	**507**	**528**

34 ΣΚΟΠΟΙ ΚΑΙ ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΚΙΝΔΥΝΩΝ

Ο Όμιλος είναι εκτεθειμένος σε πολλαπλούς χρηματοοικονομικούς κινδύνους όπως ο κίνδυνος της αγοράς (διακυμάνσεις στις συναλλαγματικές ισοτιμίες, τα επιτόκια, οι τιμές της αγοράς κτλ), πιστωτικός κίνδυνος και κίνδυνος ρευστότητας. Το πρόγραμμα διαχείρισης κινδύνων του Ομίλου στοχεύει στον περιορισμό της αρνητικής επίδρασης στα χρηματοοικονομικά αποτελέσματα του Ομίλου που προκύπτει από την αδυναμία πρόβλεψης των χρηματοοικονομικών αγορών και τη διακύμανση στις μεταβλητές του κόστους και των πωλήσεων.

Η πολιτική διαχείρισης κινδύνων εφαρμόζεται από τις οικονομικές υπηρεσίες του Ομίλου. Η διαδικασία που ακολουθείται είναι η παρακάτω:

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

Τα χρηματοοικονομικά μέσα του Ομίλου αποτελούνται κυρίως από καταθέσεις σε τράπεζες, δικαιώματα υπερανάληψης σε τράπεζες, βραχυπρόθεσμα χρηματοοικονομικά προϊόντα υψηλής ρευστότητας διαπραγματεύσιμα στην χρηματαγορά, εμπορικούς χρεώστες και πιστωτές, δάνεια από και προς τις θυγατρικές, τις συνδεδεμένες επιχειρήσεις, κοινοπραξίες, επενδύσεις σε μετοχές, μερίσματα πληρωτέα και υποχρεώσεις από μισθώσεις.

ΣΥΝΑΛΛΑΓΜΑΤΙΚΟΣ ΚΙΝΔΥΝΟΣ

Συναλλαγματικός είναι ο κίνδυνος, όπως η εύλογη αξία ή μελλοντικές ταμειακές ροές ενός χρηματοοικονομικού μέσου θα υπόκεινται σε διακύμανση λόγω μεταβολών στις συναλλαγματικές ισοτιμίες. Αυτό το είδος κινδύνου μπορεί να προκύψει, για τον Όμιλο, από συνομολογημένες σε ξένο νόμισμα συναλλαγές, με χώρες εκτός Ευρωζώνης και χώρες που δεν έχουν συνδέσει το νόμισμά τους με το ευρώ. Οι συναλλαγές αφορούν κυρίως σε αγορές παγίων και αποθεμάτων, σε εμπορικές πωλήσεις, επενδύσεις σε χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία, σε δανεισμό, καθώς και σε καθαρές επενδύσεις σε οικονομικές οντότητες του εξωτερικού. Ο Όμιλος δραστηριοποιείται μέσω θυγατρικών επιχειρήσεων στην Ελλάδα, στην Κύπρο, την Ανατολική Ευρώπη και την Βόρεια Αμερική και συνεπώς είναι δυνατό να εκτεθεί σε κίνδυνο συναλλαγματικών ισοτιμιών.

Οι υφιστάμενες δραστηριότητες του Ομίλου στο εξωτερικό αφορούν σε έργα παραγωγής ενέργειας και εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας.

Σχετικά με τα έργα σε χώρες όπως η Βουλγαρία, οι συμβατικές απαιτήσεις και οι υποχρεώσεις συνομολογούνται είτε σε ευρώ ή σε τοπικό νόμισμα (το οποίο είναι συνδεδεμένο με το ευρώ) και επομένως η έκθεση στον συναλλαγματικό κίνδυνο είναι περιορισμένη.

Η ανάπτυξη όμως ενεργειακών έργων καθώς και η εμπορία ηλεκτρικής ενέργειας σε άλλες χώρες όπως η Πολωνία, οι ΗΠΑ, η Σερβία και τα Σκόπια, όπου το τοπικό νόμισμα μεταβάλλεται σε σχέση με το ευρώ μπορεί να οδηγήσει σε συναλλαγματικές διαφορές και έκθεση σε συναλλαγματικό κίνδυνο από την μεταβολή της ισοτιμία του δολαρίου ΗΠΑ (USD), του Πολωνικού ζλότυ (PLN), του Σερβικού δηναρίου (RSD) και του Σκοπιανού (MKD) δηναρίου έναντι του ευρώ. Ο Όμιλος χρησιμοποιεί φυσικές μεθόδους αντιστάθμισης του συναλλαγματικού κινδύνου στις χώρες που δραστηριοποιείται δανειζόμενος εν μέρει στο τοπικό νόμισμα αντισταθμίζοντας έτσι τον συναλλαγματικό κίνδυνο από τις απαιτήσεις του.

	2017			
Ονομαστικά ποσά	**USD**	**MKD**	**RSD**	**PLN**
Κυκλοφορούντα Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία	27.129	296	581	12.735
Κυκλοφορούσες Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις	(38.392)	(3)	(168)	(22.835)
Σύνολο	**(11.263)**	**293**	**413**	**(10.100)**
Μη Κυκλοφορούντα Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία	26.072	-	10	3
Μη Κυκλοφορούσες Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις	(284.175)	-	-	(37.009)
Σύνολο	**(258.103)**	**-**	**10**	**(37.006)**

	2016			
Ονομαστικά ποσά	**USD**	**MKD**	**RSD**	**PLN**
Κυκλοφορούντα Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία	48.157	1.169	469	14.006
Κυκλοφορούσες Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις	(16.925)	(167)	(644)	(17.514)
Σύνολο	**31.232**	**1.002**	**(175)**	**(3.508)**
Μη Κυκλοφορούντα Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία	24.249	-	10	3
Μη Κυκλοφορούσες Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις	(215.708)	-	-	(47.698)
Σύνολο	**(191.459)**	**-**	**10**	**(47.695)**

Ο παρακάτω πίνακας παρουσιάζει την ευαισθησία του αποτελέσματος της χρήσης καθώς και των ιδίων κεφαλαίων στις διακυμάνσεις των συναλλαγματικών ισοτιμιών μέσω από την επίδρασής τους στα νομισματικά περιουσιακά στοιχεία και υποχρεώσεις. Για τα ανωτέρω νομίσματα εξετάσαμε την ευαισθησία σε μια μεταβολή 10%.

	2017							
	USD		**MKD**		**RSD**		**PLN**	
Ονομαστικά ποσά	**10%**	**(10%)**	**10%**	**(10%)**	**10%**	**(10%)**	**10%**	**(10%)**
Επίδραση στα Καθαρά κέρδη προ φόρων	232	(232)	-	-	-	-	71	(71)
Επίδραση στα Λοιπά συνολικά έσοδα	(31.223)	31.223	25	(25)	106	(106)	(6.778)	6.778

	2016							
	USD		**MKD**		**RSD**		**PLN**	
Ονομαστικά ποσά	**10%**	**(10%)**	**10%**	**(10%)**	**10%**	**(10%)**	**10%**	**(10%)**
Επίδραση στα Καθαρά κέρδη προ φόρων	286	(286)	-	-	-	-	255	(255)
Επίδραση στα Λοιπά συνολικά έσοδα	(20.118)	20.118	24	(24)	57	(57)	(8.060)	8.060

Για τη διαχείριση αυτής της κατηγορίας κινδύνου, η Διοίκηση και το τμήμα χρηματοοικονομικής διαχείρισης του Ομίλου φροντίζει ώστε, κατά το μέγιστο δυνατόν οι απαιτήσεις (έσοδα) και οι υποχρεώσεις (δαπάνες), να συνομολογούνται σε ευρώ ή σε νομίσματα που έχουν σταθερή ισοτιμία με το ευρώ ή στο ίδιο νόμισμα ώστε να αντικρίζονται μεταξύ τους.

ΑΝΑΛΥΣΗ ΕΥΑΙΣΘΗΣΙΑΣ ΚΙΝΔΥΝΟΥ ΕΠΙΤΟΚΙΟΥ

Η πολιτική του Ομίλου είναι να ελαχιστοποιήσει την έκθεση του στο κίνδυνο ταμειακών ροών επιτοκίου όσον αφορά τη μακροπρόθεσμη χρηματοδότηση. Στο πλαίσιο αυτής της πολιτικής τα μακροπρόθεσμα δάνεια που λαμβάνει ο Όμιλος είτε φέρουν σταθερό επιτόκιο είτε αντισταθμίζονται για το σύνολο σχεδόν της διάρκειάς τους. Έτσι το 30,8% του μακροπρόθεσμου δανεισμού του Ομίλου αναφέρεται σε δάνεια σταθερού επιτοκίου, το 30,1% αναφέρεται σε δάνεια κυμαινόμενου επιτοκίου που έχουν αντισταθμιστεί μέσω παραγώγων με τα οποία ανταλλάσσονται μελλοντικές πληρωμές σταθερού επιτοκίου έναντι εισπράξεων κυμαινόμενου επιτοκίου, ενώ το 39,1% σε δάνεια κυμαινόμενου επιτοκίου με βάση κατά περίπτωση το euribor ή το wibor (Σημ. 17 & 18).

Ο βραχυπρόθεσμος δανεισμός του Ομίλου αντίθετα είναι σε κυμαινόμενο επιτόκιο (Σημ. 25). Σημειώνεται ότι πολιτική του Ομίλου είναι να μετατρέπει το βραχυπρόθεσμο δανεισμό σε μακροπρόθεσμο όταν το Αιολικό Πάρκο του οποίου η κατασκευή χρηματοδοτείται έχει ολοκληρωθεί. Το υπόλοιπο του βραχυπρόθεσμου δανεισμού του Ομίλου κατά την 31/12/2017 ανέρχεται σε € 13.837.

Ο παρακάτω πίνακας παρουσιάζει την ευαισθησία του αποτελέσματος της χρήσης έναντι του βραχυπρόθεσμου δανεισμού και των καταθέσεων του Ομίλου, σε μια μεταβολή του επιτοκίου της τάξεως του +20% –20% (2016: +/-20% επίσης). Οι αλλαγές στα επιτόκια εκτιμάται ότι κινούνται σε μία λογική βάση σε σχέση με τις πρόσφατες συνθήκες της αγοράς και μέχρι σήμερα παρουσιάζονται σταθερές σε σχέση με την προηγούμενη χρήση.

	2017		2016	
Ποσά σε χιλ. €	**20%**	**(20%)**	**20%**	**(20%)**
Αποτέλεσμα χρήσης μετά από φόρους - Όμιλος	(109)	109	(107)	107
Αποτέλεσμα χρήσης μετά από φόρους - Εταιρεία	(71)	71	2	(2)

Ο Όμιλος δεν εκτίθεται σε άλλους κινδύνους τιμών επιτοκίων.

ΑΝΑΛΥΣΗ ΚΙΝΔΥΝΟΥ ΑΓΟΡΑΣ

Ο Όμιλος, για τα χρηματοοικονομικά του περιουσιακά μέσα δεν εκτίθεται σε κίνδυνο αγοράς .

ΑΝΑΛΥΣΗ ΠΙΣΤΩΤΙΚΟΥ ΚΙΝΔΥΝΟΥ

Πιστωτικός είναι ο κίνδυνος του ότι το αντισυμβαλλόμενο μέρος σε ένα χρηματοοικονομικό μέσο θα προκαλέσει ζημία στο άλλο μέρος αποτυγχάνοντας να εξοφλήσει την σχετική υποχρέωση.

Ο Όμιλος ελέγχει διαρκώς τις απαιτήσεις του και ενσωματώνει τις προκύπτουσες πληροφορίες στον πιστωτικό του έλεγχο.

Το σύνολο των απαιτήσεων του ενεργειακού κλάδου αφορά στον ευρύτερο Δημόσιο τομέα στο εσωτερικό (συμπεριλαμβανομένων του ΛΑΓΗΕ και του ΔΕΔΔΗΕ) και στο εξωτερικό, ενώ το ίδιο ισχύει και για το μεγαλύτερο μέρος των απαιτήσεων του κατασκευαστικού κλάδου.

Ο Όμιλος παραδοσιακά, λόγω της φύσεως των εργασιών του, δεν εκτίθεται σε σημαντικό πιστωτικό κίνδυνο από εμπορικές απαιτήσεις, εκτός από καθυστερήσεις των εισπράξεων από τον ΛΑΓΗΕ, που μπορούν να περιοριστούν σημαντικά με την εφαρμογή του Ν.4254/14.
Ο πιστωτικός-συναλλακτικός κίνδυνος για τα χρηματικά διαθέσιμα, καθώς και για τις λοιπές απαιτήσεις είναι χαμηλός δεδομένου ότι οι συναλλασσόμενοι είναι τράπεζες με υψηλής ποιότητας κεφαλαιακή διάρθρωση, το Δημόσιο ή εταιρείες του ευρύτερου Δημόσιου τομέα ή ισχυροί επιχειρηματικοί όμιλοι.

Η Διοίκηση του Ομίλου θεωρεί ότι όλα τα ανωτέρω χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία για τα οποία έχουν πραγματοποιηθεί οι απαραίτητες απομειώσεις είναι υψηλής πιστωτικής ποιότητας.

Τα ποσά που αντιπροσωπεύουν την μέγιστη έκθεση στον κίνδυνο αυτό στο τέλος της τρέχουσας και της συγκριτικής περιόδου είναι η τρέχουσα αξία αυτών των κονδυλίων στις αντίστοιχες περιόδους. Ο μέγιστος πιστωτικός κίνδυνος της Εταιρείας είναι η έλευση της πιθανότητας χρεοκοπίας του αντισυμβαλλόμενου.
Δεν υφίστανται την 31/12/17 εγγυήσεις και /πιστωτικές αναβαθμίσεις (credit enhancements) για την εξασφάλιση του πιστωτικού κινδύνου των ανωτέρω απαιτήσεων, τόσο για την Εταιρεία όσο και για τον Όμιλο.

Δεν υφίστανται την 31/12/17 επισφαλείς χρηματοοικονομικές απαιτήσεις, τόσο για την Εταιρεία όσο και για τον Όμιλο.

ΑΝΑΛΥΣΗ ΚΙΝΔΥΝΟΥ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑΣ

Ο Όμιλος της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ διαχειρίζεται τις ανάγκες ρευστότητας του 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 μετρητά και διαθέσιμα σε τράπεζες για να καλύψει ανάγκες ρευστότητας για περιόδους έως 30 ημερών. Τα κεφάλαια για τις μεσοπρόθεσμες ανάγκες ρευστότητας αποδεσμεύονται από προθεσμιακές καταθέσεις της Εταιρείας.

Η ληκτότητα των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων την 31η Δεκεμβρίου 2017 για τον Όμιλο της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ αναλύεται ως εξής:

	31/12/2017		
	Βραχυπρόθεσμες	**Μακροπρόθεσμες**	
	0 έως 12 μήνες	**1 έως 5 έτη**	**πάνω από 5 έτη**
Μακροπρόθεσμος Δανεισμός	97.971	310.763	359.389
Λοιπές Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις	25.107	76.298	57.965
Υποχρεώσεις από παράγωγα	-	2.006	2.537
Βραχυπρόθεσμος Δανεισμός	13.837	-	-
Εμπορικές Υποχρεώσεις	51.677	-	-
Λοιπές υποχρεώσεις	39.805	169	3.071
Σύνολο	**228.397**	**389.236**	**422.962**

Η αντίστοιχη ληκτότητα των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων για την 31η Δεκεμβρίου 2016 είχε ως εξής:

	31/12/2016		
	Βραχυπρόθεσμες	**Μακροπρόθεσμες**	
	0 έως 12 μήνες	**1 έως 5 έτη**	**αργότερο από 5 έτη**
Μακροπρόθεσμος Δανεισμός	95.285	229.005	338.170
Λοιπές Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις	3.987	13.434	31.133
Υποχρεώσεις από παράγωγα	-	2.777	3.512
Βραχυπρόθεσμος Δανεισμός	5.396	-	-
Εμπορικές Υποχρεώσεις	59.992	-	-
Λοιπές υποχρεώσεις	107.913	9	-
Σύνολο	**272.573**	**245.225**	**372.815**

Οι ανωτέρω συμβατικές ημερομηνίες λήξης αντικατοπτρίζουν τις μικτές ταμειακές ροές, οι οποίες ενδέχεται να διαφέρουν από τις λογιστικές αξίες των υποχρεώσεων κατά την ημερομηνία του ισολογισμού.

ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ ΑΝΑ ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ

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

	31/12/2017	31/12/2016
Στοιχεία μη κυκλοφορούντος ενεργητικού:		
Δάνεια και απαιτήσεις- Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	24.677	23.370
Διαθέσιμα προς πώληση χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία- Λοιπές επενδύσεις	1.755	1.755
	26.432	**25.125**
Στοιχεία κυκλοφορούντος ενεργητικού:		
Δάνεια και απαιτήσεις- Εμπορικές απαιτήσεις	77.714	80.389
Δάνεια και απαιτήσεις Προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις	103.961	138.531
Ταμιακά διαθέσιμα και ταμιακά ισοδύναμα	201.328	164.399
	383.003	**383.319**
Σύνολο	**409.435**	**408.444**

	31/12/2017	31/12/2016
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις:		
Υποχρεώσεις επιμετρούμενες στο αναπόσβεστο κόστος- Μακροπρόθεσμα δάνεια	670.152	567.175
Υποχρεώσεις επιμετρούμενες στο αναπόσβεστο κόστος- Λοιπές Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις	134.263	44.567
Υποχρεώσεις επιμετρούμενες στην εύλογη αξία – Υποχρεώσεις από παράγωγα	4.543	6.289
	808.958	**618.031**
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις:		
Υποχρεώσεις επιμετρούμενες στο αναπόσβεστο κόστος- Προμηθευτές	39.393	49.251
Υποχρεώσεις επιμετρούμενες στο αναπόσβεστο κόστος- Βραχυπρόθεσμα δάνεια	13.837	5.396
Υποχρεώσεις επιμετρούμενες στο αναπόσβεστο κόστος -Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις πληρωτέες την επόμενη χρήση	123.078	99.272
Υποχρεώσεις επιμετρούμενες στο αναπόσβεστο κόστος -Δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	39.805	107.913
	216.113	**261.832**
Σύνολο	**1.025.071**	**879.863**

Στις σημειώσεις 3δ, 3ε παρέχονται αναλυτικότερες επεξηγήσεις για το πώς η κατηγορία των χρηματοοικονομικών μέσων επηρεάζει τη μεταγενέστερη αποτίμηση τους.

ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΣΕ ΕΥΛΟΓΗ ΑΞΙΑ

Τα παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα και τα χρεόγραφα που κατέχει ο Όμιλος στο εμπορικό του χαρτοφυλάκιο αποτελούν τα μόνα χρηματοοικονομικά μέσα που κατά την 31/12/2017 επιμετρούνται στην εύλογη αξία. Στις λοιπές συνολικές (ζημιές) / εισοδήματα αναγνωρισθείσες απ' ευθείας στα Ίδια κεφάλαια της χρήσης 2017 περιλαμβάνεται ποσό € 2.120 κέρδος το οποίο έχει καταχωρηθεί στα αποθεματικά αντιστάθμισης ταμειακών ροών.

Ο Όμιλος έχει υιοθετήσει την αναθεώρηση του ΔΠΧΑ 7 αναφορικά με την ιεράρχηση των στοιχείων που επιμετρούνται σε εύλογη αξία στα ακόλουθα επίπεδα:

- Επίπεδο 1: Τιμές διαπραγμάτευσης σε μια ενεργό αγορά
- Επίπεδο 2: Τιμές από μοντέλα αποτίμησης που βασίζεται σε παρατηρήσιμα δεδομένα της αγοράς
- Επίπεδο 3: Τιμές από μοντέλα αποτίμησης που δεν βασίζονται σε παρατηρήσιμα δεδομένα της αγοράς.

Τα παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα εντάσσονται στο επίπεδο 2, αφού η επιμέτρηση της εύλογης αξίας τους γίνεται με αναφορά στις καμπύλες επιτοκίων της αγοράς.

Τα χρηματοοικονομικά στοιχεία που αποτιμώνται σε εύλογη αξία αναλύονται την 31/12/2017 στα ως άνω επίπεδα ιεράρχησης ως εξής:

Ποσά σε χιλ. ευρώ

Χρηματοοικονομικό στοιχείο	Επίπεδο ιεράρχησης	Εύλογη αξία περιουσιακού στοιχείου/(υποχρέωσης)	Μεταβολή στα Καθαρά κέρδη/(ζημίες)	Μεταβολή στα Λοιπά συνολικά έσοδα/(έξοδα)
Απαιτήσεις από παράγωγα αντιστάθμισης ταμειακών ροών (IRS) και λοιπά παράγωγα	2	1.310	-	(216)
Υποχρεώσεις από παράγωγα αντιστάθμισης ταμειακών ροών (IRS) και λοιπά παράγωγα	2	(4.543)	-	1.746

Τα χρηματοοικονομικά στοιχεία που αποτιμώνται σε εύλογη αξία αναλύονται την 31/12/2016 στα ως άνω επίπεδα ιεράρχησης ως εξής:

Ποσά σε χιλ. ευρώ

Χρηματοοικονομικό στοιχείο	Επίπεδο ιεράρχησης	Εύλογη αξία περιουσιακού στοιχείου/(υποχρέωσης)	Μεταβολή στα Καθαρά κέρδη/(ζημίες)	Μεταβολή στα Λοιπά συνολικά έσοδα/(έξοδα)
Απαιτήσεις από παράγωγα αντιστάθμισης ταμειακών ροών (IRS) και λοιπά παράγωγα	2	1.526	-	1377
Υποχρεώσεις από παράγωγα αντιστάθμισης ταμειακών ροών (IRS) και λοιπά παράγωγα	2	(6.289)	-	(1.546)

Ποσά σε χιλ. ευρώ	31/12/2017		
	ΕΠΙΠΕΔΟ 1	**ΕΠΙΠΕΔΟ 2**	**ΕΠΙΠΕΔΟ 3**
Υπόλοιπα έναρξης	**-**	**4.763**	**-**
Επίδραση από Παράγωγα αντιστάθμισης ταμειακών ροών			
- Επίδραση από αποτίμηση IRS	-	(1.530)	-
Υπόλοιπα λήξης	**-**	**3.233**	**-**

-

Ποσά σε χιλ. ευρώ	31/12/2016		
	ΕΠΙΠΕΔΟ 1	**ΕΠΙΠΕΔΟ 2**	**ΕΠΙΠΕΔΟ 3**
Υπόλοιπα έναρξης	**-**	**4.594**	**-**
Επίδραση από Παράγωγα αντιστάθμισης ταμειακών ροών			
- Επίδραση από αποτίμηση IRS	-	169	-
Υπόλοιπα λήξης	**-**	**4.763**	**-**

Οι επενδύσεις του επιπέδου 2 αφορούν παράγωγα αντιστάθμισης κινδύνου. Οι επενδύσεις αυτές αναλύονται ως εξής :

	Εύλογη Αξία επένδυσης 31.12.2017	**Μέθοδος υπολογισμού εύλογης αξίας**
Απαιτήσεις / (Υποχρεώσεις) από παράγωγα αντιστάθμισης κινδύνων (IRS)	(3.233)	Λήψη αποτιμήσεων από πιστωτικά ιδρύματα : EUROBANK, PIRAEUS, ALPHA BANK + USA+ BULGARIA σε συνδυασμό με εσωτερική αποτίμηση με χρήση καμπύλων επιτοκίου
ΣΥΝΟΛΟ	**(3.233)**	

35 ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ ΚΑΙ ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΕΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ

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

- να εξασφαλίσει την ικανότητα του Ομίλου να συνεχίσει τη δραστηριότητα του (going-concern) και
- να εξασφαλίσει μια ικανοποιητική απόδοση στους μετόχους τιμολογώντας προϊόντα και υπηρεσίες αναλογικά με το επίπεδο κινδύνου.
- να εκπληρώσει τις συμβατικές του υποχρεώσεις αναφορικά με ορισμένες δανειακές συμβάσεις
- να εξασφαλίσει την τήρηση των ελαχίστων ορίων που θέτει η νομοθεσία αναφορικά με την ανάληψη εργοληπτικών κατασκευών

Ο Όμιλος 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 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.

Ο Όμιλος χρηματοδοτεί την κατασκευή των Αιολικών Πάρκων και των λοιπών έργων του μέσω ενός μείγματος ιδίων κεφαλαίων, τραπεζικού δανεισμού και κρατικών επιχορηγήσεων. Για το σκοπό αυτό ο Όμιλος παρακολουθεί τον δείκτη Τραπεζικός Δανεισμός προς Σύνολο Απασχολούμενων Κεφαλαίων. Ως Σύνολο Απασχολούμενων Κεφαλαίων ορίζει το σύνολο των ιδίων κεφαλαίων, του τραπεζικού δανεισμού, των τίτλων που έχουν εκδοθεί στο πλαίσιο του tax equity investment (Σημ. 22), η αποπληρωμή των οποίων έπεται της εξυπηρέτησης του πρωτογενούς χρέους των αντίστοιχων Αιολικών Πάρκων και διενεργείται μόνο στο βαθμό που υπάρχουν οι απαιτούμενες αποδόσεις από την λειτουργία τους, των κρατικών επιχορηγήσεων μειωμένο κατά το ποσό των ταμειακών διαθεσίμων που δεν υπόκεινται σε οποιοδήποτε περιορισμό χρήσης ή δέσμευση.

Ο δείκτης κατά το τέλος των χρήσεων 2017 και 2016 έχει ως εξής:

Ποσά σε χιλ. €	31/12/2017	31/12/2016
Τραπεζικός δανεισμός	781.960	667.856
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων	378.749	355.230
Τραπεζικός δανεισμός	781.960	667.856
Χρηματοοικονομικές Υποχρεώσεις από δευτερογενείς τίτλους	159.370	48.554
Επιχορηγήσεις	143.294	159.156
Μείον:		
Μετρητά	201.328	164.399
Δεσμευμένες καταθέσεις	41.353	36.007
Επιχορηγήσεις προς επιστροφή	(24.594)	(87.051)
Μετρητά και καταθέσεις	218.087	113.355
Κεφάλαια	**1.245.286**	**1.117.441**
Τραπεζικός δανεισμός/ Σύνολο Απασχολούμενων Κεφαλαίων	**63%**	**60%**

Ο Όμιλος έχει ικανοποιήσει όλες τις σημαντικές συμβατικές του υποχρεώσεις που απορρέουν από τις δανειακές συμβάσεις.

36 ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΑ ΕΜΠΡΑΓΜΑΤΑ ΒΑΡΗ

Η Εταιρεία και ο Όμιλος, για τις ανάγκες χρηματοδότησης νέων έργων τους, συστήνουν πλασματικό ενέχυρο επί του κινητού εξοπλισμού της καθώς και εμπράγματα βάρη (συνήθως προσημείωση υποθήκης) επί ακινήτων κυριότητά τους προς εξασφάλιση των δανειστών.

37 ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΤΗΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ

Κατά τη χρήση 2017 σημειώθηκαν τα ακόλουθα σημαντικά γεγονότα:

- Έναρξη λειτουργίας συγκροτήματος αιολικών πάρκων, συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 48,6 MW, στο δήμο Τανάγρας της Περιφέρειας Στερεάς Ελλάδος.
- Ιδρύθηκε η Εταιρεία «ΑΕΙΦΟΡΙΚΗ ΗΠΕΙΡΟΥ ΑΕ», 100% θυγατρική του Ομίλου, η οποία θα αναλάβει να υλοποιήσει και λειτουργήσει την μονάδα διαχείρισης απορριμμάτων της Περιφέρειας Ηπείρου. Την 21η Ιουλίου 2017 υπογράφηκε η σύμβαση σύμπραξης με την Περιφέρεια Ηπείρου και επίσης ξεκίνησαν οι εργασίες κατασκευής.
- Την 24η Μαΐου 2017, η Εταιρεία «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗΣΕΩΝ», 100% θυγατρική του Ομίλου, κατέθεσε στην Επιτροπή Κεφαλαιαγοράς ενημερωτικό δελτίο, με στόχο την έκδοση εταιρικού ομολόγου ποσού € 60.000.000 προς ενίσχυση του επενδυτικού προγράμματος στην Ελλάδα και τις ΗΠΑ.
- Στις 19 Ιουλίου 2017 ολοκληρώθηκε η Δημόσια Προσφορά για την έκδοση Κοινού Ομολογιακού Δανείου και την εισαγωγή των ομολογιών της θυγατρικής Εταιρείας «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗΣΕΩΝ» προς διαπραγμάτευση στην κατηγορία Τίτλων Σταθερού Εισοδήματος της Οργανωμένης Αγοράς του Χρηματιστηρίου Αθηνών. Συνολικά διατέθηκαν 60.000 κοινές ανώνυμες ομολογίες με ονομαστική αξία € 1.000 (χίλια ευρώ) έκαστη και αντλήθηκαν κεφάλαια ύψους € 60.000.000 (εξήντα εκατομμύρια ευρώ).

Η τελική απόδοση των ομολογιών ορίστηκε σε 3,85% και η τιμή διάθεσης των ομολογιών σε € 1.000 (χίλια ευρώ) έκαστη. Η Δημόσια Προσφορά καλύφθηκε κατά 2,57 φορές. Η κατανομή των ομολογιών βάσει της ζήτησης που εκδηλώθηκε επί της απόδοσης 3,85% είναι η εξής:

A) 42.000 ομολογίες κατανεμήθηκαν σε ιδιώτες επενδυτές
B) 18.000 ομολογίες κατανεμήθηκαν σε ειδικούς επενδυτές

- Κατά την συνεδρίαση της 27ης Νοεμβρίου 2017, το ΔΣ αποφάσισε την διανομή προσωρινού μερίσματος στους μετόχους, ποσού Ευρώ 0,04 ανά μετοχή έναντι του καταβλητέου μερίσματος της χρήσης 2017. Σύμφωνα με την παράγραφο 11 του άρθρου 112 του νόμου 4387/2016, όπως τροποποιηθείσα ισχύει, το ποσό του μερίσματος υπόκειται σε παρακράτηση φόρου 15%, η δε καταβολή του πραγματοποιήθηκε την 17.01.2018.

- Τον Δεκέμβριο του 2017 τέθηκε σε λειτουργία η δεύτερη επένδυση (Fluvanna) της Εταιρείας στο Ντάλας του Τέξας στις Η.Π.Α. και ολοκληρώθηκε η διαδικασία χρηματοδοτησης. Η εγκατεστημένη ισχύς του Fluvanna ανέρχεται στα 155,4 MW, παραγόμενη από 74 ανεμογεννήτριες GAMESA G116 2.1MW. Ο προϋπολογισμός της επένδυσης ανέρχεται στα $252,5 εκ. και η χρηματοδότησή της έχει ως ακολούθως:
  Χρηματοδότηση $152,5εκ. από την Goldman Sachs (Tax Equity Investment), δάνειο $60εκ. από την Copenhagen Infrastructure Partners και $40εκ. μετοχικό κεφάλαιο από την Terna Energy USA Holdings Corp.

  Η παραγωγή του Fluvanna θα διατίθεται στην αγορά ενέργειας, και συγκεκριμένα στον διαχειριστή του συστήματος, στην τιμή που θα διαμορφώνουν οι επικρατούσες συνθήκες, χωρίς να υπάρχει εγγυημένο ύψος αυτής. Για την αντιστάθμιση του σχετικού κινδύνου και την εξασφάλιση του ελάχιστου ύψους της τιμής διάθεσης της παραγόμενης ενέργειας, η Εταιρεία έχει συνάψει σχετική σύμβαση με την Morgan Stanley Commodities διάρκειας 12 ετών.

- Επιπλέον, ολοκληρώθηκε η έρευνα που διεξήγαγε η Ελληνική Επιτροπή Ανταγωνισμού (ΕΕΑ), στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της, για σύμπραξη περιοριστική του ανταγωνισμού στην αγορά των δημοσίων έργων. Στην έρευνα αυτή ελέγχθηκε σχεδόν το σύνολο των Ελληνικών Κατασκευαστικών Εταιρειών – μεταξύ των οποίων και η Εταιρεία μας - όπως και σημαντικός αριθμός αλλοδαπών εταιρειών.

  Στο πλαίσιο της ανωτέρω έρευνας αναφέρθηκε ως πιθανώς συμμετέχουσα, σε μία και μόνον περίπτωση προ είκοσι ετών Εταιρεία, η οποία στο απώτατο παρελθόν συγχωνεύθηκε με την Εταιρεία μας δυνάμει διαδικασιών μετασχηματισμού.

  Συνεπεία του ανωτέρω γεγονότος η Εταιρεία μας, με βάση το άρθρο 25α Ν. 3959/2011 αλλά και την υπ' αρ. 628/2016 απόφαση της Ολομελείας της ΕΕΑ, υπέβαλε, για λόγους προφανούς εταιρικού συμφέροντος και συντόμου επιλύσεως ενόψει της βασίμως πιθανολογούμενης απαλλαγής της, αίτημα για υπαγωγή στις προβλεπόμενες διαδικασίες διευθέτησης διαφορών, δηλαδή σε διαδικασία συναινετικής επίλυσης.

Η Ολομέλεια της Επιτροπής Ανταγωνισμού με ομόφωνη απόφασή της, η οποία κοινοποιήθηκε στην Εταιρεία την 3η Αυγούστου 2017, κατά την απλοποιημένη διαδικασία Διευθέτησης Διαφορών του άρθρου 25α του ν. 3959/2011 και σύμφωνα με την υπ' αριθ. 628/2016 απόφασή της, διαπίστωσε ότι δεν στοιχειοθετείται η διάπραξη παράβασης από την Εταιρεία ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ.

- Επισημάνθηκε από την αρμόδια Διεύθυνση Λειτουργίας και Συντήρησης ότι η αποδοτικότητα των Αιολικών Πάρκων που έχουν τεθεί σε λειτουργία από το 1999-2000 (ήτοι η Τσιλικόκα, η Τσούκα, ο Προφήτης Ηλίας και το Πυργάρι) παραμένει σε υψηλά επίπεδα, καθιστώντας προφανές ότι θα εξακολουθήσουν να λειτουργούν και μετά το πέρας της 20ετίας που οι κατασκευαστές των Α/Γ υποδεικνύουν ως «εγγυημένη» περίοδο ωφέλιμης ζωής τους. Βασισμένη στα ανωτέρω, η αρμόδια Διεύθυνση εξέτασε όλους τους παράγοντες, τα τεχνικά – τεχνολογικά δεδομένα, καθώς και τις σχετικές διεθνείς πρακτικές και συνέταξε ειδική έκθεση προς το ΔΣ της Εταιρείας (συνημμένη στο πρακτικό συνεδρίασής του της 27/04/2018) εισηγούμενη την επέκταση της ωφέλιμης ζωής των Α/Π από 20 σε 25έτη που μπορεί να διασφαλιστεί χωρίς σημαντικές αλλαγές στην στρατηγική λειτουργίας και συντήρησής τους.

Στην ίδια έκθεση η Οικονομική Διεύθυνση του Ομίλου: (1)παραθέτει τα προβλεπόμενα κατά τα Διεθνή Λογιστικά Πρότυπα (IFRS) σχετικά με την παράταση της ωφέλιμης ζωής των Α/Γ, (2) επισημαίνει την αναγκαιότητα εφαρμογής του συγκεκριμένου μέτρου προκειμένου οι οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου να απεικονίζουν με την μεγαλύτερη δυνατή ακρίβεια την πραγματική του θέση και να διασφαλίζουν την πληρότητα και αρτιότητα της πληροφόρησης των μετόχων και του ευρύτερου επενδυτικού κοινού, και (3) καταγράφει, ως ακολούθως, τις προ φόρων επιπτώσεις της εν λόγω αλλαγής επί των οικονομικών καταστάσεων του Ομίλου:

Σε χιλ. Ευρώ	
Αποσβέσεις ασωμάτων παγίων περιουσιακών στοιχείων	128
Αποσβέσεις ενσωμάτων παγίων περιουσιακών στοιχείων	12.824
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων	(2.017)
Επίδραση στο χρηματοοικονομικό κόστος πρόβλεψης απεγκατάστασης	119
Σύνολο επίδρασης αλλαγής ωφέλιμης ζωής παγίων (αύξηση κερδών)	**11.054**

Η επίδραση αυτή θα βαίνει μειούμενη τα επόμενα έτη, καθώς τα παλαιότερα πάρκα του Ομίλου θα προσεγγίζουν την αρχικώς ορισμένη εικοσαετή ζωή τους, ενώ από τη στιγμή της λήξης της αρχικώς οριζόμενης ωφέλιμης ζωής τους και για τα επιπλέον πέντε έτη της επέκτασής της, η επίδραση θα είναι αρνητική.

Η Διοίκηση του Ομίλου, αποδεχόμενη την ανωτέρω εισήγηση, συμφωνεί ότι η λογιστικοποίηση της επέκτασης της ωφέλιμης διάρκειας ζωής των Α/Π θα ενισχύσει την ορθή παρουσίαση των οικονομικών καταστάσεων του Ομίλου και την αξιοπιστία της πληροφόρησης των μετόχων και όλων των ενδιαφερομένων για την οικονομικά μεγέθη, τις επιδόσεις και τις προοπτικές του. Για τον λόγο αυτόν δίνει τις κατάλληλες οδηγίες στην Οικονομική Διεύθυνση να προσαρμόσει αναλόγως τον χρόνο απόσβεσης των παραγωγικών παγίων στοιχείων του Ομίλου στα 25 έτη, διάρκεια που ανταποκρίνεται καλύτερα στην σημερινή πραγματικότητα παγκοσμίως.

38 ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΜΕΤΑ ΤΗΝ ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΤΗΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ

Στις 9 Φεβρουαρίου 2018 συγκλήθηκε Έκτακτη Γενική Συνέλευση των Μετόχων και έλαβε τις κάτωθι αποφάσεις:

1. ενέκρινε την εισηγητική πρόταση για την έγκριση της από 20.11.2017 απόφασης του Δ.Σ. περί διακοπής των αγορών ιδίων μετοχών καθώς και για την ακύρωση όλων των ιδίων μετοχών που κατείχε η Εταιρεία ήτοι 4.895.464 μετοχών, ονομαστικής αξίας € 0,30 εκάστη και την μείωση του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας κατά το ποσό των € 1.468.639,20.

2. ενέκρινε την εισηγητική πρόταση για την αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας, με κατάργηση του δικαιώματος προτίμησης των παλαιών Μετόχων, κατά το ποσό των € 2.850.000, με καταβολή μετρητών, με την έκδοση 9.500.000 κοινών με ψήφο μετοχών ονομαστικής αξίας € 0,30 εκάστη και τιμή διάθεσης € 4,35 ανά μετοχή, το δε ποσό των τριάντα οκτώ εκατομμυρίων τετρακοσίων εβδομήντα πέντε χιλιάδων (€ 38.475.000) ευρώ να αχθεί σε ειδικό αποθεματικό της Εταιρείας από την έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιον.

3. ενέκρινε νέο πρόγραμμα αγοράς ιδίων μετοχών μέχρι την συμπλήρωση του ποσοστού 10% του συνόλου των μετοχών της Εταιρείας, με κατώτατη τιμή αγοράς τριάντα λεπτά του ευρώ (0,30 €) και ανώτατη τιμή τριάντα ευρώ (30,00 €), η οποία θα πραγματοποιηθεί εντός χρονικού διαστήματος είκοσι τεσσάρων (24) μηνών, ήτοι το αργότερο μέχρι και την 8η Φεβρουαρίου 2020, και εξουσιοδότησε το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας για την λήψη των σχετικών αποφάσεων ως προς την έναρξη και λήξη του προγράμματος, τον καθορισμό της τιμής απόκτησης καθώς και την τήρηση όλων των σχετικών με την ως άνω έγκριση νόμιμων διατυπώσεων.

4. Στις 30 Μαρτίου 2018 η Έκτακτη Γενική Συνέλευση των Μετόχων ενέκρινε εισήγηση του Διοικητικού Συμβουλίου για την αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας κατά το ποσό των 25.062.165,92 € με κεφαλαιοποίηση μέρους του ειδικού αποθεματικού από την έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο με αύξηση της ονομαστικής αξίας της μετοχής από 0,30 € σε 0,52 € και ταυτόχρονη μείωση του μετοχικού κεφαλαίου κατά το ποσό των 25.062.165,92 € με αντίστοιχη μείωση της ονομαστικής αξίας κάθε μετοχής από 0,52 € σε 0,30 € και την επιστροφή του ποσού της μείωσης, 0,22 € ανά μετοχή, στους Μετόχους.

39 ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

Ενδεχόμενες Υποχρεώσεις

ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ

- Αγωγή κατά της Εταιρείας Τέρνα Ενεργειακή ΑΒΕΤΕ από κατοίκους της περιοχής του Δήμου Σητείας, Λασιθίου Κρήτης συνολικού ποσού € 2.522 για περιουσιακή ζημία και ηθική βλάβη, λόγω αδικοπραξίας εξαιτίας της απόκτησης από την Εταιρεία άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από αιολικό πάρκο στην περιοχή. Σύμφωνα με την εκτίμηση των δικηγόρων της Εταιρείας η αγωγή δεν θα ευδοκιμήσει.

- Αγωγή κατά της Εταιρείας Τέρνα Ενεργειακή ΑΒΕΤΕ, της Εταιρείας Τέρνα ΑΕ, και της κοινοπραξίας με επωνυμία Κοινοπραξία Euro Ionia από την Εταιρεία FERROVIAL AGROMAN SA, συνολικού ποσού € 1.240 ως αποζημίωση για ηθική βλάβη. Σύμφωνα με την εκτίμηση των δικηγόρων της Εταιρείας πιθανό να ευδοκιμήσει για ποσό έως € 100. Το πόσο έχει αναγνωριστεί ως πρόβλεψη στα βιβλία της Εταιρείας στο κονδύλι «Λοιπές προβλέψεις».

ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΕΡΒΟΥΝΙΟΥ Α.Ε.

Στις 26/11/2016 οι καθολικοί διάδοχοι της ήδη απορροφηθείσας Εταιρείας AEOLUS LUX SARL, εκκίνησαν διαδικασία επίλυσης διαφοράς με διαιτησία κατά της Εταιρείας Ενεργειακή Σερβουνιου Α.Ε. για την καταβολή προς αυτούς ποσού € 965 ως υπόλοιπο τιμήματος από την αγοραπωλησία των μετοχών της Εταιρείας EUROWIND Α.Ε. καθώς και ποσού € 600 για αποζημίωση ηθικής βλάβης. Σύμφωνα με την εκτίμηση των δικηγόρων της Εταιρείας η αγωγή δεν θα ευδοκιμήσει.

Ενδεχόμενες Απαιτήσεις

ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΙ ΓΙΩΡΓΗΣ Α.Ε.

Αγωγή κατά της Εταιρείας SILVER SUN SHIPPING SA, η οποία εδρεύει στον Παναμά και διατηρεί γραφεία στην Ελλάδα για την καταβολή ποσού € 18.514 από αδικοπραξία, ήτοι για την αποκατάσταση της βλάβης και τα διαφυγόντα κέρδη της Εταιρείας λόγω υπαίτιας πρόκλησης βλάβης. Σύμφωνα με την εκτίμηση των δικηγόρων της Εταιρείας αναμένεται η έκδοση θετικής απόφασης. Παράλληλα η Εταιρεία έχει ασκήσει αγωγή κατά του ασφαλιστικού οργανισμού με την επωνυμία UK PROTECTION & INDEMNITY CLUB (UK P&I CLUB), με αίτημα να υποχρεωθεί ο εναγόμενος ασφαλιστικός Οργανισμός να καταβάλει στην Εταιρεία-μέλος του με την επωνυμία SILVER SUN SHIPPING SA, το ποσό των € 18.514. Ήδη, στις 13/3/2018 δημοσιεύθηκε η υπ'αριθμ. 1291/2018 απόφαση επί της πρώτης αγωγής, με την οποία γίνεται δεκτή εν μέρει η αγωγή και επιδικάζεται στην ενάγουσα ποσό € 12.034 νομιμοτόκως από αρχές του 2017. Η ενάγουσα πρόκειται να ασκήσει έφεση κατά της ως άνω απόφασης.

Ο Πρόεδρος του Δ.Σ.	Ο Διευθύνων Σύμβουλος	Ο Οικονομικός Διευθυντής
Γεώργιος Περιστέρης	Εμμανουήλ Μαραγκουδάκης	Βασίλειος Δεληκατερίνης
Α.Δ.Τ. ΑΒ 560298	Α.Δ.Τ. ΑΒ 986527	Α.Δ.Τ. ΑΙ 036060

V. ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΙ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ 1/1-31/12/2017

ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΟΜΙΛΟΣ ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ

ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ

ΑΡ.Μ.Α.Ε. 318/06/Β/86/28

Λ. Μεσογείων 85, 11526 Αθήνα

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΙ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΧΡΗΣΗΣ ΑΠΟ 1/1//2017 ΕΩΣ 31/12/2017

Δημοσιευμένα βάσει του Κ.Ν.2190/20 αρ.135 για επιχειρήσεις που συντάσσουν ετήσιες οικονομικές καταστάσεις, ενοποιημένες και μη, κατά τα ΔΛΠ

Τα παρακάτω στοιχεία και πληροφορίες που προκύπτουν από τις οικονομικές καταστάσεις στοχεύουν σε μια γενική ενημέρωση για την οικονομική κατάσταση και τα αποτελέσματα της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ και του Ομίλου της. Συνιστούμε επομένως ο αναγνώστης πριν προβεί σε οποιαδήποτε είδους επενδυτική επιλογή ή άλλη συναλλαγή με την εταιρεία ή τον όμιλο να ανατρέξει στην διεύθυνση διαδικτύου της εταιρείας όπου αναρτώνται οι οικονομικές καταστάσεις καθώς και η Έκθεση Ελέγχου του Νόμιμου Ελεγκτή

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΤΗΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ

Αρμόδια Αρχή :	Γενική Γραμματεία Εμπορίου
Σύνθεση Διοικητικού Συμβουλίου :	Γεώργιος Περιστέρης (πρόεδρος), Γεώργιος Περδικάρης (αντιπρόεδρος), Εμμανουήλ Μαραγκιαδάκης (διευθύνων σύμβουλος), Γεώργιος Επίτροπος (εκτελεσμένος σύμβουλος), Μιχαήλ Γουρζής & Βασίλης Δεληκατερίνης (εκτελεστικά μέλη), Γεώργιος Μέργος (μη εκτελεστικό μέλος), Gagik Apkarian & Νικόλαος Καλαμαράς (ανεξάρτητα μη εκτελεστικά μέλη).

Ημερ. Έγκρισης των ετήσιων Οικονομικών καταστάσεων (από τις οποίες αντλήθηκαν τα συνοπτικά στοιχεία):	27 Απριλίου 2018
Νόμιμος Ελεγκτής :	Παύλος Στελλάκης (ΑΜ ΣΟΕΛ: 24941)
Ελεγκτική εταιρεία :	GRANT THORNTON AE (ΑΜ ΣΟΕΛ: 127)
Τύπος έκθεσης ελέγχου Νόμιμου Ελεγκτή:	Χωρίς επιφύλαξη
Διεύθυνση διαδικτύου εταιρείας:	www.terna-energy.com

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ (Ενοποιημένα και Μη Ενοποιημένα)

Ποσά εκφρασμένα σε χιλιάδες ευρώ

	ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31/12/2017	31/12/2016	31/12/2017	31/12/2016
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ				
Ιδιοχρησιμοποιούμενα Ενσώματα Πάγια στοιχεία Ενεργητικού	1.122.834	970.577	93.205	99.427
Επενδύσεις σε ακίνητα	509	530	509	530
Λοιπά μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία	65.117	46.919	385.533	341.176
Άυλα περιουσιακά στοιχεία	22.853	27.102	2.004	2.116
Αποθέματα	4.218	4.063	3.097	3.403
Απαιτήσεις από τελάτες	79.867	83.516	52.521	62.642
Διαθέσιμα	201.328	164.399	97.782	29.249
Λοιπά κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία	106.585	140.505	22.904	20.086
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	**1.603.311**	**1.437.611**	**657.555**	**558.629**
ΚΑΘΑΡΗ ΘΕΣΗ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ				
Μετοχικό κεφάλαιο	32.794	32.794	32.794	32.794
Λοιπά στοιχεία Καθαρής Θέσης	336.578	316.066	268.653	273.624
Σύνολο καθαρής θέσης μετόχων εταιρείας (α)	**369.372**	**348.860**	**301.447**	**306.418**
Δικαιώματα μειοψηφίας	9.377	6.370	-	-
Σύνολο Καθαρής Θέσης (β)	**378.749**	**355.230**	**301.447**	**306.418**
Μακροπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις	670.152	567.175	241.332	111.879
Προβλέψεις/Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	320.878	236.286	23.959	24.949
Βραχυπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις	111.808	100.681	22.028	39.993
Λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	121.724	178.239	68.789	75.390
Σύνολο υποχρεώσεων	**1.224.562**	**1.082.381**	**356.108**	**252.211**
ΣΥΝΟΛΟ ΚΑΘΑΡΗΣ ΘΕΣΗΣ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	**1.603.311**	**1.437.611**	**657.555**	**558.629**

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΣΥΝΟΛΙΚΟΥ ΕΣΟΔΗΜΑΤΟΣ (Ενοποιημένα και Μη Ενοποιημένα)

Ποσά εκφρασμένα σε χιλιάδες ευρώ

	ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	1/1-31/12/2017	1/1-31/12/2016	1/1-31/12/2017	1/1-31/12/2016
Κύκλος εργασιών	276.535	225.560	96.175	107.433
Μικτό κέρδη	114.125	74.202	36.659	27.700
Κέρδη προ φόρων, χρηματοδοτικών και επενδυτικών αποτελεσμάτων	105.341	74.750	27.551	25.227
Κέρδη προ φόρων	57.015	36.291	18.378	18.726
Κέρδη μετά από φόρους (Α)	37.120	21.379	12.469	12.484
Κατανέμονται σε :				
Μετόχους Εταιρείας	37.089	20.648		
Μετόχους Μειοψηφίας	31	731		
	37.120	21.379		
Λοιπές συνολικές (Ζημές)/Εισοδήματα μετά από φόρους (Β)	818	(578)	(293)	56
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα μετά από φόρους (Α+Β)	37.938	20.801	12.176	12.540
Κατανέμονται σε :				
Μετόχους Εταιρείας	37.888	20.077		
Μετόχους Μειοψηφίας	50	724		
	37.938	20.801		
Κέρδη μετά από φόρους ανά μετοχή – βασικά (σε €)	0,3542	0,1960		
Κέρδη προ φόρων, χρηματοδοτικών, επενδυτικών αποτελεσμάτων και συνολικών αποσβέσεων	**147.484**	**116.682**	**27.443**	**30.612**

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ (Ενοποιημένα και Μη Ενοποιημένα)

Ποσά εκφρασμένα σε χιλιάδες ευρώ

	ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31/12/2017	31/12/2016	31/12/2017	31/12/2016
Καθαρή θέση έναρξης χρήσης (01/01/2017 και 01/01/2016)	355.230	346.781	306.418	306.969
Συγκεντρωτικά συνολικά έσοδα μετά από φόρους (συνεχιζόμενες & διακοπείσες δραστηριότητες)	37.938	20.801	12.176	12.540
	393.168	**367.582**	**318.594**	**319.509**
Επιστροφή Μετοχικού Κεφαλαίου	(5.239)	-	(5.239)	-
Έκδοση μετοχικού κεφαλαίου	118	1.119	-	-
Διανεμηθέντα μερίσματα	(10.246)	(10.217)	(9.838)	(9.838)
Αγορές ίδιων μετοχών	(2.070)	(3.250)	(2.070)	(3.250)
Μεταφορές λοιπές κινήσεις	-	(4)	-	(3)
Καθαρή θέση λήξης χρήσης (31/12/17 και 31/12/16)	**376.731**	**355.230**	**301.447**	**306.418**

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ (έμμεση μέθοδος) (Ενοποιημένα και Μη Ενοποιημένα)

Ποσά εκφρασμένα σε χιλιάδες ευρώ

	ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	1/1-31/12/2017	1/1-31/12/2016	1/1-31/12/2017	1/1-31/12/2016
Λειτουργικές δραστηριότητες				
Κέρδη προ φόρων	57.015	36.291	18.378	18.726
Πλέον / μείον προσαρμογές για:				
Αποσβέσεις	46.112	53.294	6.319	8.179
Προβλέψεις	61	120	45	80
Απομειώσεις	2.296	536	7.719	313
Πιστωτικοί τόκοι και συναφή έσοδα	(2.569)	(1.457)	(5.066)	(3.411)
Χρεωστικοί τόκοι και συναφή έξοδα	49.794	40.905	14.239	9.912
Αποτελέσματα από αποθέματα και ενσώματα πάγια και επενδυτικά ακίνητα	187	(156)	188	65
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων	(7.901)	(10.868)	(1.205)	(1.878)
Αποτελέσματα από συμμετοχές και χρεόγραφα	2	(586)	(5.221)	(981)
Αποτελέσματα από παράγωγα (σε Απ.)	(12)	(1.069)	-	-
Αποτελέσματα από Συγγενείς	1.113	80	-	-
Συναλλαγματικές διαφορές	3.930	(821)	-	-
Λειτουργικό κέρδος προ μεταβολών του κεφαλαίου κίνησης	**150.028**	**116.289**	**36.395**	**31.006**
Πλέον/ μείον προσαρμογές για μεταβολές λογαριασμών κεφαλαίου κίνησης ή που σχετίζονται με τις λειτουργικές δραστηριότητες:				
Μείωση / (αύξηση) αποθεμάτων	(163)	(1.181)	305	(910)
Μείωση / (αύξηση) απαιτήσεων	40.106	(84.793)	11.999	(26.786)
(Μείωση) / αύξηση υποχρεώσεων (πλην δανειακών)	(22.164)	7.392	390	18.374
(Μείον):				
Καταβεβλημένοι φόροι εισοδήματος	(16.330)	(9.437)	(9.324)	(2.711)
Σύνολο ισοροπών από λειτουργικές δραστηριότητες (α)	**151.477**	**28.250**	**38.766**	**18.972**
Επενδυτικές δραστηριότητες				
Αγορές ενσώματων & άυλων παγίων περιουσιακών στοιχείων	(229.194)	(145.474)	(2.495)	(3.955)
Τόκοι εισπραχθέντες	1.273	1.171	1.957	960
Πώληση μετοχών εισηγμένων στο χρηματιστήριο	-	9.622	-	9.622
Εισπράξεις Μερισμάτων	-	-	5.236	395
Καθαρή μεταβολή χορηγηθέντων δανείων	(500)	-	(28.021)	(4.159)
Επιστραφείσες επιχορηγήσεις (κεφάλαιο)	(63.777)	-	(250)	-
(Αγορές)/πωλήσεις συμμετοχών και χρεογράφων	1.000	(50)	(25.496)	(25.346)
Σύνολο ισοροπών από επενδυτικές δραστηριότητες (β)	**(291.198)**	**(134.731)**	**(49.069)**	**(22.483)**
Χρηματοδοτικές δραστηριότητες				
Επιστροφή μετοχικού κεφαλαίου	(5.239)	-	(5.292)	-
Εισπράξεις από αυξήσεις κεφαλαίου	58	1.125	-	-
Αγορές ίδιων μετοχών	(2.070)	(3.250)	(2.070)	(3.250)
Καθαρή μεταβολή μακροπρόθεσμων δανείων	236.714	219.658	115.210	23.839
Καθαρή μεταβολή βραχυπρόθεσμων δανείων	8.250	(45.777)	(5.000)	(7.200)
Μερίσματα πληρωθέντα	(10.561)	(8.697)	(10.154)	(8.317)
Τόκοι και συναφή έξοδα πληρωθέντα	(47.091)	(34.479)	(13.858)	(6.476)
Μεταβολή χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων	-	(2.882)	-	-
Σύνολο ισοροπών / (εκροών) από χρηματοδοτικές δραστηριότητες (γ)	**180.081**	**125.698**	**78.836**	**(1.404)**
Καθαρή αύξηση / (μείωση) στα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα χρήσης (α) + (β) + (γ)	**40.340**	**19.217**	**68.533**	**(4.915)**
Επίδραση μεταβολών ισοτιμών στα χρηματικά διαθέσιμα	(3.411)	1.578	-	-
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα έναρξης χρήσης	**164.399**	**143.604**	**29.249**	**34.164**
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα λήξης χρήσης	**201.328**	**164.399**	**97.782**	**29.249**

ΠΡΟΣΘΕΤΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΙ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ

1. Δεν σημειώθηκε μεταβολή στις λογιστικές πολιτικές και εκτιμήσεις, δεν συντρέχει περίπτωση διόρθωσης λογιστικού λάθους ή ανταξιοποιήσιας κονδυλίων των οικονομικών καταστάσεων.
2. Έχουν τηρηθεί οι Βασικές Λογιστικές Αρχές των οικονομικών καταστάσεων της 31/12/2016.
3. Ο όμιλος κατά την τρέχουσα χρήση απασχόλησε 249 άτομα προσωπικό. Για την αντίστοιχη περίοδο της προηγούμενης χρήσης απασχόλησε 161 άτομα. Η εταιρεία κατά την τρέχουσα χρήση απασχόλησε 135 άτομα προσωπικό. Για την αντίστοιχη περίοδο της προηγούμενης χρήσης η εταιρεία απασχόλησε 114 άτομα.

4. Η Εταιρεία έχει ελεγχθεί από τις φορολογικές αρχές μέχρι και τη χρήση 2011. Στη σημείωση Νο4 των οικονομικών καταστάσεων αναφέρονται οι ανέλεγκτες φορολογικά χρήσεις των ενοποιούμενων οντοτήτων.
5. Τα κέρδη ανά μετοχή υπολογίστηκαν με βάση το μέσο σταθμισμένο αριθμό επί του συνόλου των μετοχών.
6. Οι οικονομικές καταστάσεις του ομίλου περιλαμβάνονται στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ ΑΕ ενοποιούμενες με τη μέθοδο της ολικής ενοποίησης. Η εν λόγω μητρική εδρεύει στην ημέδαπή και κατείχε την 31/12/2017 το 39,529% του μετοχικού κεφαλαίου της εταιρείας.

7.Τα ποσά των πωλήσεων και αγορών (αγαθών και υπηρεσιών) συμφωνεί από την έναρξη της οικονομικής χρήσης και τα υπόλοιπα των απαιτήσεων και υποχρεώσεων της εταιρείας στη λήξη της τρέχουσας περιόδου, που έχουν προκύψει από συναλλαγές της με τα συνδεδεμένα μέρη, όπως αυτά ορίζονται από το ΔΛΠ 24 είναι ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΥ	ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ
α) Πωλήσεις αγαθών και υπηρεσιών	34.307	68.863
β) Αγορές αγαθών και υπηρεσιών	2.845	8.325
γ) Απαιτήσεις	17.236	127.979
δ) Υποχρεώσεις	1.743	114.452
ε) Συναλλαγές & αμοιβές διευθυντικών στελεχών και μελών της διοίκησης	1.020	507
ζ) Υποχρεώσεις προς τα διευθυντικά στελέχη και μέλη της διοίκησης	529	12

8. Οι προβλέψεις της εταιρείας και του ομίλου αναλύονται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΥ	ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ
Προβλέψεις/Αποκατάστασης φυσικού τοπίου	14.407	2.988
Λοιπές προβλέψεις	1.619	1.125

9. Οι συνιυμίες, η χώρα της καταστατικής έδρας, τα ποσοστά συμμετοχής και η μέθοδος ενσωμάτωσης των εταιρειών και κοινοπραξιών που ενσωματώθηκαν στις οικονομικές καταστάσεις της 31/12/2017 αναφέρονται αναλυτικά στη σημείωση Νο 4 των οικονομικών καταστάσεων.
10. Κατά την 31η Δεκεμβρίου 2017, ενσωματώθηκαν για πρώτη φορά, οι εταιρείες, του παρακάτω πίνακα, με την μέθοδο της ολικής ενοποίησης, στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις σε σχέση με την προηγούμενη χρήση.

Επωνυμία	Ποσοστό	Ημερομηνία	Χώρα	Δραστηριότητα
ΑΙΕΘΟΡΙΚΗ ΗΠΕΙΡΟΥ ΜΑΕΕΣ	100%	Ίδρυση 03/05/2017	Ελλάδα	Διαχείριση Απορριμμάτων
OPTIMUS ENERGY A.E.	51%	Ίδρυση 05/05/2017	Ελλάδα	Εμπορία Ηλ. Ενέργειας
TERNA ENERGY TRADING SHPK	51%	Ίδρυση 26/12/2017	Αλβανία	Εμπορία Ηλ. Ενέργειας
FLUVANNA I INVESTOR INC	100%	Ίδρυση 21/12/2017	ΗΠΑ	Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας
FLUVANNA I HOLDING COMPANY LLC	100%	Ίδρυση 21/12/2017	ΗΠΑ	Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας

11.Τα ποσά και η φύση των λοιπών συνολικών εσόδων/(εξόδων) μετά από φόρους αναλύονται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ 31/12/2017	ΕΤΑΙΡΕΙΑ 31/12/2017
Συναλλαγματικές διαφορές μετατροπής από ενσωμάτωση εκμεταλλεύσεων εξωτερικού	(891)	-
Αναλογιστική έσοδα/ζημές από προγράμματα καθορισμένων παροχών	92	87
Έξοδα αύξησης κεφαλαίου	(60)	(60)
Έσοδα/Έξοδα από αντιστάθμιση κινδύνου ταμειακών ροών	2.120	(416)
Φόρος επί στοιχείων αχθέντων απ΄ευθείας στα ή μεταφερθέντων από, τα ίδια κεφάλαια	(442)	450

12. Ο αριθμός των ίδιων μετοχών που κατείχε η εταιρεία την 31η Δεκεμβρίου 2017 ήταν 4.895.464 μετοχές συνολικής αξίας κτήσης 12.856 χιλ. €.
13. Δεν έχει επέλθει διακοπή εκμετάλλευσης κλάδου ή εταιρείας.

Αθήνα, 27 Απριλίου 2018

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ Δ.Σ.	Ο ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ	Ο ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΟΣ ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ	Ο ΠΡΟΪΣΤΑΜΕΝΟΣ ΛΟΓΙΣΤΗΡΙΟΥ
ΓΕΩΡΓΙΟΣ ΠΕΡΙΣΤΕΡΗΣ Α.Δ.Τ : ΑΒ 560298	ΕΜΜΑΝΟΥΗΛ ΜΑΡΑΓΚΟΥΔΑΚΗΣ ΑΔΤ: ΑΒ 986527	ΔΕΛΗΚΑΤΕΡΙΝΗΣ ΒΑΣΙΛΕΙΟΣ ΑΔΤ: ΑΙ 038060	ΑΡΤΑΝ ΤΖΑΝΑΡΗ ΑΔΤ:ΑΜ 587311 ΑΡ. ΑΔΕΙΑΣ Α΄ΤΑΞΗΣ 0064937

Οι ετήσιες οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου και της Εταιρείας καθώς και οι οικονομικές καταστάσεις των εταιρειών που ενοποιούνται, η έκθεση ελέγχου του Ορκωτού Ελεγκτή Λογιστή και οι Εκθέσεις του Διοικητικού Συμβουλίου για την χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2017 έχουν αναρτηθεί στην ιστοσελίδα της Εταιρείας: http://www.terna-energy.com