



**ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ**

**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 2020**

**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 ΕΚΠΡΟΣΩΠΩΝ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ (σύμφωνα με το άρθρο 4 παρ. 2 του Ν. 3556/2007).....	4
II. ΕΤΗΣΙΑ ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ ΤΗΣ «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΩΝ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΓΙΑ ΤΗ ΧΡΗΣΗ 2020 .....	5
ΔΗΛΩΣΗ ΕΤΑΙΡΙΚΗΣ ΔΙΑΚΥΒΕΡΝΗΣΗΣ .....	62
III. ΕΚΘΕΣΗ ΕΛΕΓΧΟΥ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ ΛΟΓΙΣΤΗ.....	73
IV. ΕΤΗΣΙΕΣ ΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31Η ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2020 (1 Ιανουαρίου 2020-31 Δεκεμβρίου 2020).....	80
ΕΠΕΞΗΓΗΜΑΤΙΚΕΣ ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ .....	91
1. ΓΕΝΙΚΕΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΓΙΑ ΤΟΝ ΟΜΙΛΟ .....	91
2. ΠΛΑΙΣΙΟ ΚΑΤΑΡΤΙΣΗΣ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ .....	92
3. ΣΗΜΑΝΤΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΕΚΤΙΜΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΚΡΙΣΕΙΣ ΤΗΣ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ.....	98
4. ΠΕΡΙΛΗΨΗ ΣΗΜΑΝΤΙΚΩΝ ΛΟΓΙΣΤΙΚΩΝ ΠΟΛΙΤΙΚΩΝ.....	104
5. ΕΝΟΠΟΙΟΥΜΕΝΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ ΚΑΤΑ ΤΗΝ 31/12/2020 .....	136
6. ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΩΝ ΤΟΜΕΩΝ .....	142
7. ΕΞΑΓΟΡΕΣ ΚΑΙ ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΩΝ .....	148
8. ΑΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ.....	155
9. ΔΙΚΑΙΩΜΑΤΑ ΧΡΗΣΗΣ ΠΑΓΙΩΝ.....	157
10. ΕΝΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ.....	159
11. ΕΠΕΝΔΥΤΙΚΑ ΑΚΙΝΗΤΑ .....	162
12. ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ .....	162
13. ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ.....	166
14. ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ ΣΕ ΣΧΗΜΑΤΑ ΥΠΟ ΚΟΙΝΟ ΕΛΕΓΧΟ .....	167
15. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΙΚΟΥΣ ΤΙΤΛΟΥΣ.....	169
16. ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ.....	170
17. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ - ΠΑΡΑΧΩΡΗΣΕΙΣ .....	170
18. ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ .....	173
19. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ.....	174
20. ΠΡΟΚΑΤΑΒΟΛΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ .....	176
21. ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ/ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΑΠΟ ΣΥΜΒΑΣΕΙΣ ΜΕ ΠΕΛΑΤΕΣ.....	177
22. ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ.....	178
23. ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ .....	179
24. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΑΠΟ ΜΙΣΘΩΣΕΙΣ .....	183
25. ΠΑΡΑΓΩΓΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΜΕΣΑ .....	183
26. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΓΙΑ ΑΠΟΖΗΜΙΩΣΗ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ .....	186
27. ΛΟΙΠΕΣ ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ.....	188
28. ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΙΣ.....	189
29. ΣΥΜΜΕΤΟΧΙΚΟΙ ΤΙΤΛΟΙ ΕΞΟΜΟΙΟΥΜΕΝΟΙ ΜΕ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ.....	189
30. ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΕΣ.....	193
31. ΔΕΔΟΥΛΕΥΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ .....	193
32. ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΑΙ ΔΙΑΦΟΡΑ ΥΠΕΡ ΤΟ ΑΡΤΙΟ .....	194
33. ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ.....	196
34. ΚΕΡΔΗ ΑΝΑ ΜΕΤΟΧΗ.....	198
35. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ – ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΗ ΦΟΡΟΛΟΓΙΑ.....	199
36. ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ .....	206
37. ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΣΕΩΝ, ΕΞΟΔΑ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ ΚΑΙ ΕΡΕΥΝΩΝ-ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ .....	208
38. ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ/(ΕΞΟΔΑ) .....	210
39. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΣΟΔΑ/(ΕΞΟΔΑ).....	211
40. ΚΟΣΤΟΣ ΜΙΣΘΟΔΟΣΙΑΣ.....	211
41. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ .....	212
42. ΣΚΟΠΟΙ ΚΑΙ ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΚΙΝΔΥΝΩΝ.....	214
43. ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ ΑΝΑ ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ .....	223
44. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΠΟΥ ΠΡΟΕΡΧΟΝΤΑΙ ΑΠΟ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΙΚΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ.....	225

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσια Οικονομική Έκθεση Χρήσης 2020

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

---

45. ΕΠΙΜΕΤΡΗΣΗ ΕΥΛΟΓΗΣ ΑΞΙΑΣ.....	225
46. ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ ΚΑΙ ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΕΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ.....	227
47. ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΑ ΕΜΠΡΑΓΜΑΤΑ ΒΑΡΗ .....	229
48. ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ .....	229
49. ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΜΕΤΑ ΤΗΝ ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΑΝΑΦΟΡΑΣ ΤΗΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ .....	235
50. ΕΓΚΡΙΣΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ .....	245

**I. ΔΗΛΩΣΕΙΣ ΤΩΝ ΕΚΠΡΟΣΩΠΩΝ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ (σύμφωνα με το άρθρο 4 παρ. 2 του Ν. 3556/2007)**

Οι

1. Γεώργιος Περιστερής, Πρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου
2. Εμμανουήλ Μαραγκουδάκης, Διευθύνων Σύμβουλος
3. Γεώργιος Σπύρου, Εκτελεστικό Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου

**ΔΗΛΩΝΟΥΜΕ ΟΤΙ**

Εξ' όσων γνωρίζουμε:

- i) οι συνημμένες ετήσιες εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της εταιρείας ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ (η «Εταιρεία») για την περίοδο από 1η Ιανουαρίου 2020 έως την 31η Δεκεμβρίου 2020, οι οποίες καταρτίστηκαν σύμφωνα με τα ισχύοντα λογιστικά πρότυπα, απεικονίζουν κατά τρόπο αληθή τα στοιχεία του ενεργητικού και των υποχρεώσεων, τα ίδια κεφάλαια και τα συνολικά αποτελέσματα χρήσεως της Εταιρείας και των επιχειρήσεων που περιλαμβάνονται στην ενοποίηση εκλαμβανομένων ως σύνολο, και
- ii) η συνημμένη Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου απεικονίζει κατά τρόπο αληθή την εξέλιξη, τις επιδόσεις και τη 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, 27/4/2021**

**Οι βεβαιούντες**

**Ο Πρόεδρος του Δ.Σ**

**Ο Διευθύνων Σύμβουλος**

**Το εκτελεστικό  
μέλος του Δ.Σ.**

**Γεώργιος Περιστερής**

**Εμμανουήλ Μαραγκουδάκης**

**Γεώργιος Σπύρου**

## II. ΕΤΗΣΙΑ ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ ΤΗΣ «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΩΝ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΓΙΑ ΤΗ ΧΡΗΣΗ 2020

Κύριοι Μέτοχοι,

Σύμφωνα με τις διατάξεις του νόμου 4548/2018 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 την ετήσια έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου για την κλειόμενη χρήση από 01/01/2020 έως 31/12/2020.

Στην παρούσα έκθεση περιέχονται χρηματοοικονομικές και μη χρηματοοικονομικές πληροφορίες του Ομίλου ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ, για τη χρήση 2020 και περιγράφονται σημαντικότερα γεγονότα που έλαβαν χώρα πριν και μετά την ημερομηνία αναφοράς των οικονομικών καταστάσεων. Επίσης, γίνεται περιγραφή των κυριότερων κινδύνων και αβεβαιοτήτων που ενδέχεται να αντιμετωπίσει ο Όμιλος κατά το 2021 και παρατίθενται οι σημαντικές συναλλαγές που καταρτίστηκαν μεταξύ της Εταιρείας και των συνδεδεμένων με αυτήν προσώπων.

### A. Χρηματοοικονομικές Εξελίξεις και Επιδόσεις χρήσης 2020

Το έτος 2020 ήταν ανατρεπτικό της πορείας που είχε ξεκινήσει από το 2019, κατά κοινή ομολογία αναλυτών, εθνικών κυβερνήσεων, διεθνών οργανισμών, αλλά και επιχειρήσεων, επενδυτών και λοιπών παραγόντων επιρροής επί των οικονομικών εξελίξεων σε παγκόσμιο επίπεδο, λόγω της επιθετικής εμφάνισης του COVID19 και των τραγικών συνεπειών που επέφερε σε όλες σχεδόν τις κοινωνίες του πλανήτη. Ο κορωνοϊός βρήκε την πλειοψηφία των εθνικών κυβερνήσεων, αλλά και τους αρμόδιους παγκόσμιους φορείς σχεδιασμού και εφαρμογής υγειονομικής πολιτικής, απροετοίμαστους για την πανδημία του φονικού ιού, με αποτέλεσμα να υπάρξει μεγάλη καθυστέρηση στην λήψη δραστικών μέτρων αντιμετώπισής της και να χάνονται ζωές με ρυθμό που ξεπέρασε τον αντίστοιχο μεγάλων πολεμικών συρράξεων της ανθρωπότητας.

Πέραν των προσωπικών και οικογενειακών δυσχερειών που εκλήθησαν να αντιμετωπίσουν όσοι βρέθηκαν στον δρόμο του κορωνοϊού, οι οικονομικές συνέπειες της πανδημίας έδωσαν χαρακτήρα πραγματικής τραγωδίας στην καθημερινότητα των πολιτών, οι οποίοι απαιτήθηκε να προσαρμοστούν βίαια και σε πολύ μικρό χρονικό διάστημα στις καινούργιες συνθήκες που δημιούργησε η εξάπλωση του φονικού ιού. Οι επιπτώσεις στην παγκόσμια οικονομία δεν έχουν εκτιμηθεί με ακρίβεια δεδομένου ότι ο COVID-19 είναι ακόμη παρών, μεταλλασσόμενος σε άλλες μορφές και απειλώντας την ανθρωπότητα με κατάρρευση του παγκόσμιου οικονομικού συστήματος.

Όπως η πολιτική ηγεσία κάθε χώρας προσπαθεί με κάθε πρόσφορο μέσο να προσδιορίσει τον κίνδυνο και να αμυνθεί, έτσι και η Ελληνική πολιτεία αντιδρά με τα μέσα που διαθέτει και προσπαθεί να αποτιμήσει τον κίνδυνο επιδείνωσης της κατάστασης της εθνικής οικονομίας σε μια εποχή που είχαν αρχίσει να διακρίνονται τα πρώτα σημάδια ανάκαμψής της μετά την σοβαρή κρίση που δοκίμασε θεσμούς και πολίτες κατά την τελευταία δεκαετία. Η πορεία και οι προοπτικές της Ελληνικής οικονομίας παρακολουθούνται από

τους αρμόδιους φορείς και ιδιαίτερα από την Τράπεζα της Ελλάδος, η οποία, υπέβαλε στις 15 Δεκεμβρίου στον Πρόεδρο της Βουλής την Έκθεση Νομισματικής Πολιτικής, στην οποία καταγράφονται τα ακόλουθα:

«Α. Το βασικό σενάριο προβλέπει ότι ο ρυθμός μεταβολής του ΑΕΠ θα διαμορφωθεί εφέτος στο -10%, ενώ το 2021 και 2022 αναμένεται ανάκαμψη της οικονομικής δραστηριότητας με ρυθμό 4,2% και 4,8% αντιστοίχως, καθώς εκτιμάται ότι τόσο η εγχώρια όσο και η εξωτερική ζήτηση θα ενισχυθούν σημαντικά.

Β. Στο ήπιο σενάριο, που υποθέτει ότι τα μέτρα κοινωνικής αποστασιοποίησης και αναστολής της λειτουργίας πολλών κλάδων της οικονομικής δραστηριότητας θα αρθούν γρηγορότερα και η μετάβαση στην κανονικότητα θα είναι σχετικά σύντομη, το ΑΕΠ εκτιμάται ότι θα μειωθεί κατά 9% το 2020, ενώ θα σημειώσει άνοδο κατά 4,8% το 2021 και 5% το 2022.

Γ. Σύμφωνα με το δυσμενές σενάριο, το οποίο υποθέτει ότι οι συνέπειες της πανδημίας θα είναι πιο έντονες και η ανάκαμψη της οικονομίας θα καταστεί δυσκολότερη, το ΑΕΠ εκτιμάται ότι θα μειωθεί κατά 11% το 2020 και θα αυξηθεί κατά 3,2% και 4,5% το 2021 και το 2022 αντιστοίχως.

Δ. Σύμφωνα με την αναθεωρημένη πρόβλεψη της Τράπεζας της Ελλάδος, το πρωτογενές αποτέλεσμα της γενικής κυβέρνησης το 2020, σύμφωνα με τη μεθοδολογία της ενισχυμένης εποπτείας, αναμένεται να επιδεινωθεί έναντι της πρόβλεψης του Ιουνίου και να διαμορφωθεί σε έλλειμμα της τάξεως του 7,3% του ΑΕΠ, εξαιτίας της μεγαλύτερης μείωσης της οικονομικής δραστηριότητας και των επιπλέον δημοσιονομικών παρεμβάσεων. Παρά ταύτα η ΤτΕ εκτιμά ότι οι κίνδυνοι για τη βιωσιμότητα του δημόσιου χρέους παραμένουν περιορισμένοι μέχρι τις αρχές της δεκαετίας του 2030. Έτσι, η εκτιμώμενη αύξηση του λόγου του δημόσιου χρέους και των ακαθάριστων χρηματοδοτικών αναγκών προς το ΑΕΠ δεν αναμένεται να υπονομεύσει τη μεσοπρόθεσμη βιωσιμότητα του χρέους, υπό την προϋπόθεση ότι οι δημοσιονομικές παρεμβάσεις για την αντιμετώπιση της πανδημίας είναι προσωρινού χαρακτήρα και η μακροοικονομική ισορροπία θα αποκατασταθεί σύντομα.

Ε. Στο μέτωπο των κόκκινων δανείων η ΤτΕ προβλέπει μετά την υποχώρησή τους το 2020 (διαμορφώθηκαν στο τέλος Σεπτεμβρίου του 2020 σε 58,7 δισ. Ευρώ, μειωμένα κατά 9,8 δισ. Ευρώ συγκριτικά με το τέλος Δεκεμβρίου του 2019) νέα αύξηση το 2021 λόγω της πανδημίας. Για το λόγο αυτό, η Τράπεζα της Ελλάδος έχει υποβάλει στην κυβέρνηση πρόταση για τη δημιουργία μιας εταιρίας διαχείρισης στοιχείων ενεργητικού, η οποία θα αναλάβει τη διαχείριση ενός σημαντικού ποσοστού ΜΕΔ, ενώ παράλληλα η πρόταση προβλέπει και την αντιμετώπιση του ζητήματος της αναβαλλόμενης φορολογικής απαίτησης (DTC).

ΣΤ. Εν κατακλείδι, η ΤτΕ εκτιμά ότι παρά το πλήγμα που δέχθηκε η ελληνική οικονομία από το δεύτερο κύμα της πανδημίας, μεσοπρόθεσμα οι προοπτικές της εμφανίζονται βελτιωμένες, εξαιτίας των θετικών ειδήσεων όσον αφορά την παραγωγή και διάθεση αποτελεσματικών εμβολίων για τον κορωνοϊό, καθώς και λόγω των διαθέσιμων πόρων από το ευρωπαϊκό Ταμείο Ανάκαμψης.»

Είναι προφανής η αβεβαιότητα και ανασφάλεια που έχει επιφέρει ο κορωνοϊός σχεδόν σε ολόκληρο τον πλανήτη ανεξαρτήτως οικονομικού και κοινωνικού επιπέδου και οι ανατροπές που αυτά τα χαρακτηριστικά προκαλούν στα οικονομικά μεγέθη. Ειδικά για τις επιχειρήσεις, και πολύ περισσότερο για τις εισηγμένες, η αβεβαιότητα ως προς το πραγματικό ύψος της αξίας τους μπορεί να προκαλέσει κινήσεις κερδοσκοπίας

από επενδυτικά κεφάλαια ευκαιριακού χαρακτήρα με στόχο να ανατρέψουν το παραδοσιακό ιδιοκτησιακό καθεστώς των επιχειρήσεων αυτών προς όφελός τους. Μια τέτοιου είδους εξέλιξη θα πολλαπλασιάσει την αβεβαιότητα, ιδίως των εργαζομένων, ως προς το μέλλον της εργασίας τους και θα δημιουργήσει συνθήκες κοινωνικής όξυνσης και γενικευμένης καχυποψίας για την ακρίβεια και ορθότητα των δημοσιοποιούμενων οικονομικών καταστάσεων τους. Ο ρόλος των ελεγκτικών εταιρειών και των φορέων που εποπτεύουν την λειτουργία των χρηματο-πιστωτικών αγορών θα καταστεί εξαιρετικά κρίσιμος και η επενδυτική κοινότητα θα υποχρεωθεί να εξετάζει σε μεγαλύτερο βάθος την ποιότητα και την αξία των αποτελεσμάτων και της αποτίμησης μιας επιχείρησης πριν αποφασίσει να επενδύσει τα διαθέσιμα για τον σκοπό αυτόν κεφάλαιά της. Η εξέλιξη αυτή επαναφέρει στο προσκήνιο το επί σειρά ετών θέμα ενδιαφέροντος για την επενδυτική και την ακαδημαϊκή κοινότητα της σχέσης της αποτίμησης μιας επιχείρησης με την ποιότητα των λογιστικών της κερδών.

Ο Όμιλος ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ, πιστός στην αναπτυξιακή του στρατηγική και στην υλοποίηση του οράματός του, βελτιώνει και εκσυγχρονίζει διαρκώς τις δομές και τα λειτουργικά του συστήματα, επιλέγει με ιδιαίτερη προσοχή τα στελέχη που χρειάζεται από την αγορά, εκπαιδεύει το προσωπικό του στα σύγχρονα ψηφιακά συστήματα και στην υποχρέωση τήρησης των διατάξεων του συστήματος εταιρικής διακυβέρνησης, των λοιπών προβλέψεων του Εσωτερικού Κανονισμού Λειτουργίας, καθώς και των κανόνων που επιβάλλουν τα αρμόδια όργανα της Πολιτείας για τις σχέσεις των επιχειρήσεων με τα μέλη του Διοικητικού τους Συμβουλίου. Επίσης, αντιδρώντας με ταχύτητα και ευαισθησία για το ανθρώπινο δυναμικό του, έλαβε όλα τα απαιτούμενα μέτρα, σύστησε ειδική επιτροπή αντιμετώπισης του κορωνοϊού και μερίμνησε ώστε ΟΛΟΙ οι εργαζόμενοι του, να έχουν την απόλυτη προστασία και φροντίδα κατά του COVID-19 και των μεταλλάξεών του. Η Επιτροπή παρακολουθεί συστηματικά την εξέλιξη της πανδημίας, ενημερώνεται άμεσα για κάθε κρίσιμο παράγοντα εξάπλωσής του και καθοδηγεί τις απαιτούμενες κατά περίπτωση ενέργειες που πρέπει να υλοποιούνται από την Διοίκηση και κάθε εργαζόμενο σε ολόκληρο τον Όμιλο ώστε να περιορίζει στο ελάχιστο δυνατόν τους κινδύνους του φαινομένου και τις επιπτώσεις τους στην πορεία της εταιρείας. Παράλληλα, έχει συνάψει συμφωνία με ειδικό διαγνωστικό κέντρο για την εξέταση όλου του ανθρώπινου δυναμικού του με στόχο την προστασία του μέχρι την λήξη της πανδημίας και την επαναφορά της κοινωνικής ζωής στην κανονικότητα. Τέλος, έχει θωρακίσει τους χώρους εργασίας για όσους εργαζομένους εξακολουθούν να εργάζονται στα γραφεία τους με την εφαρμογή των πλέον αυστηρών μέτρων που αποφασίζει η αρμόδια επιστημονική επιτροπή της Πολιτείας.

Η τακτική αυτή και η φύση των δραστηριοτήτων του Ομίλου τον έχουν προστατεύσει από τους συναφείς κινδύνους και έχουν επιτρέψει στην Διοίκηση να συνεχίζει αδιάκοπα την αναπτυξιακή του πορεία, μη επηρεαζόμενος άμεσα από την εξάπλωση του ιού. Η διατήρηση του προσωπικού σε ετοιμότητα και ο περιορισμός της επικοινωνίας του με ελάχιστους εξωτερικούς συνεργάτες, σε συνδυασμό με την απουσία επαφής με πολυπληθείς ομάδες πελατών / καταναλωτών δίνουν στον Όμιλο την ευκαιρία να επικεντρώνεται στους στόχους του και να μην επηρεάζεται άμεσα και σε μεγάλο βαθμό από την εξέλιξη του πανδημικού φαινομένου. Για τους λόγους αυτούς, ο Όμιλος ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ εξακολουθεί να επενδύει στην παραγωγή ενέργειας μέσω Ανανεώσιμων Πηγών (ΑΠΕ), απόλυτα επικεντρωμένη στην επίτευξη του στόχου της να ξεπεράσει τα 2 GB εγκατεστημένης ισχύος εντός της επόμενης 5ετίας.

Παρά τις δυσκολίες, ο δρόμος φαίνεται ότι θα είναι ανοικτός για τον Όμιλο, δεδομένου ότι η προετοιμασία που έχει ολοκληρώσει για μια γενιά νέων έργων ενίσχυσης της πράσινης οικονομίας και προστασίας του περιβάλλοντος τον βρίσκουν έτοιμο για άμεση δράση και σε εξαιρετικά ανταγωνιστική θέση για να υλοποιήσει το επιχειρηματικό του σχέδιο και να εδραιώσει ακόμα περισσότερο την ηγετική του θέση στην Ελληνική αγορά και την επέκτασή του στην διεθνή αρένα.

Με σκληρή δουλειά, αποφασιστικότητα και επιχειρηματική οξυδέρκεια, η Διοίκηση της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ συνεχίζει να επενδύει στον κλάδο των ΑΠΕ με υψηλούς ρυθμούς ώστε να θέσει σε απόλυτα σταθερή βάση τα θεμέλια της βιώσιμης ανάπτυξης της εταιρείας που αποτελεί τον μακροπρόθεσμο στόχο του στρατηγικού της σχεδιασμού για την επόμενη 10ετία.

Ο Όμιλος ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ διέθετε την 31.12.2020 περισσότερα από 1.800 MW σε λειτουργία, υπό κατασκευή ή έτοιμα προς κατασκευή σε Ελλάδα, ΗΠΑ, Κεντρική και Ανατολική Ευρώπη. Συγκεκριμένα, η συνολική εγκατεστημένη ισχύς του Ομίλου σε Ελλάδα και εξωτερικό ανέρχεται σε 1.363 MW, ενώ διαθέτει, επίσης, υπό κατασκευή ή έτοιμες προς κατασκευή εγκαταστάσεις ΑΠΕ συνολικής ισχύος 430 MW στην Ελλάδα. Επίσης, ο Όμιλος αναπτύσσει επιπλέον έργα συνολικής ισχύος 1200 MW στην Ελλάδα, τα οποία θα είναι έτοιμα προς κατασκευή μέσα στην επόμενη περίοδο και θα επιτρέψουν την επίτευξη του στόχου των 3.000 MW μέχρι το 2025. Αξίζει να σημειωθεί ότι ο Όμιλος προωθεί δύο (2) μεγάλα έργα αντλησιοταμίευσης, καθώς και σημαντικό αριθμό φωτοβολταϊκών πάρκων στην Ελλάδα, που θα μπορούσαν να ενισχύσουν περαιτέρω τον ανωτέρω στόχο.

Ειδικότερα:

**α)** στον κλάδο της ενέργειας η εγκατεστημένη ισχύς διαμορφώθηκε ως ακολούθως:

	<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>ΕΛΛΑΔΑ</b>	<b>ΗΠΑ</b>	<b>ΠΟΛΩΝΙΑ</b>	<b>ΒΟΥΛΓΑΡΙΑ</b>
ΑΙΟΛΙΚΑ	<b>1.334,9</b>	692,77	510,1	102	30
ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΑ	<b>17,8</b>	17,8			
ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	<b>8,5</b>	8,5			
ΒΙΟΜΑΖΑ	<b>2,6</b>	2,6			
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>1.363,8</b>	<b>721,7</b>	<b>510,1</b>	<b>102</b>	<b>30</b>

**β)** στον κλάδο της διαχείρισης απορριμμάτων εντός του 2020 ξεκίνησαν οι προκαταρκτικές εργασίες κατασκευής του έργου «Ολοκληρωμένη Διαχείριση Απορριμμάτων Περιφέρειας Πελοποννήσου» το οποίο προβλέπει την κατασκευή και λειτουργία τριών (3) Μονάδων Επεξεργασίας Απορριμμάτων (ΜΕΑ) και ισάριθμων Χώρων Υγειονομικής Ταφής Υπολειμμάτων (ΧΥΤΥ) σε Αρκαδία, Μεσσηνία και Λακωνία, καθώς και δύο (2) Σταθμών Μεταφόρτωσης Απορριμμάτων (ΣΜΑ) σε Κορινθία και Αργολίδα. Στις 29/01/2021 υπογράφηκε η έναρξη ισχύος του έργου .

**γ)** ο κατασκευαστικός κλάδος συνεχίζει να παρέχει τις υπηρεσίες του με φθίνουσα πορεία, καθώς δεν αναμένεται να συμβάλει σημαντικά στην αναπτυξιακή πορεία του Ομίλου στο άμεσο μέλλον.

Για το 2020 οι ενοποιημένες πωλήσεις του Ομίλου ανήλθαν σε 328,1εκ. ευρώ έναντι 299,1 εκ. ευρώ το 2019, αυξημένες κατά 9,7%, αύξηση που προήλθε κυρίως από τον κλάδο της ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές.



Τα λειτουργικά κέρδη προ τόκων, φόρων και αποσβέσεων (EBITDA) του Ομίλου ανέρχονται σε 194,7εκ. ευρώ έναντι 182,0εκ. ευρώ την προηγούμενη χρήση, αυξημένα κατά 7,0%, συνεπεία κυρίως της αύξησης της εγκατεστημένης ισχύος στην Ελλάδα και στην Αμερική. Τα κέρδη προ φόρων διαμορφώθηκαν σε 90,0 εκ. ευρώ, αυξημένα κατά 29,2% έναντι 69,6εκ. ευρώ το 2019, ενώ τα καθαρά κέρδη μετά από φόρους και μη ελέγχουσες συμμετοχές διαμορφώθηκαν σε 71,8εκ. ευρώ, αυξημένα κατά 39,3% (2019: 51,6 εκ. ευρώ). Η αύξηση των καθαρών κερδών περιόδου αποδίδομενα σε ιδιοκτήτες της μητρικής εταιρείας κατά €20,2εκ. οφείλεται κατά κύριο λόγο στην αύξηση των Κερδών από πώληση και αποτίμηση συμμετοχών και λοιπών επενδύσεων συνέπεια της πώλησης του αιολικού πάρκου “Mountain Air” ισχύος 138 MW, στην πολιτεία του IDAHO, στις ΗΠΑ, στην Innergex Renewable Energy Inc στις 15/07/2020. Ειδικά για το έτος 2020, τα Κέρδη προ τόκων, φόρων, χρηματοδοτικών, επενδυτικών αποτελεσμάτων και αποσβέσεων (EBITDA) αφαιρούμενου του εξόδου έκτακτης εισφοράς ΑΠΕ και εσόδων από ασφαλιστικές αποζημιώσεις ανήλθαν σε €198,8εκ., αυξημένα κατά 12,1% σε σχέση με το 2019.

Σχετικά με τα αποτελέσματα των επιμέρους κλάδων:

- Ο **ενεργειακός κλάδος** πραγματοποίησε έσοδα από πωλήσεις ενέργειας 273,4 εκ. ευρώ, αυξημένες κατά 15,2% σε σχέση με το 2019, ενώ η λειτουργική κερδοφορία (EBITDA) ανήλθε σε 194,1 εκ. ευρώ, σημειώνοντας αύξηση κατά 10,2% σε σχέση με την αντίστοιχη περίοδο του έτους 2019. Η εν λόγω αύξηση οφείλεται κυρίως στην έναρξη λειτουργίας οκτώ νέων αιολικών πάρκων στην Ελλάδα στους Δήμους Καρύστου και Κύμης-Αλιβερίου, στην Εύβοια, συνολικής ισχύος 113,4 MW, καθώς και δύο νέων Αιολικών Πάρκων στην Αμερική.
- Ο **κλάδος εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας** πραγματοποίησε έσοδα 35,9 εκ. ευρώ, σημειώνοντας μείωση 2,8% σε σχέση με το έτος 2019. Τα λειτουργικά κέρδη (EBITDA) του κλάδου ανήλθαν σε 0,8 εκ. ευρώ, έναντι 2,2 εκ. ευρώ του έτους 2019.
- Ο κύκλος εργασιών της **κατασκευαστικής δραστηριότητας** της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ανήλθε σε 26,7 εκ. ευρώ σημειώνοντας μείωση κατά 44,3% σε σχέση με το έτος 2019. Από το σύνολο του κύκλου εργασιών ποσό 5,5 εκ. ευρώ αφορούσε πελάτες εκτός Ομίλου. Οι λειτουργικές ζημιές (EBITDA) του κλάδου διαμορφώθηκαν σε 0,8 εκ. ευρώ έναντι 4,5 εκ. ευρώ κέρδη του έτους 2019. Ειδικότερα, το ανεκτέλεστο υπόλοιπο κατασκευαστικών εργασιών ανήλθε σε 107,8 εκ. ευρώ στο τέλος του 2020 εκ των οποίων ποσό 105,1 εκ. ευρώ αφορά έργα παραχώρησης.
- Τέλος, τα έσοδα από τον **κλάδο των παραχωρήσεων** ανήλθαν σε 13,3 εκ. ευρώ έναντι ποσού 10,4 εκ. ευρώ του 2019 σημειώνοντας αύξηση 27,4% οφειλόμενη κυρίως στην ολοκλήρωση ενός έτους πλήρους δωδεκάμηνης λειτουργίας της Μονάδας Επεξεργασίας Απορριμμάτων Ηπείρου («ΜΕΑ ΗΠΕΙΡΟΥ»). Τα λειτουργικά κέρδη (EBITDA) ανήλθαν σε 0,9 εκ. ευρώ, έναντι 0,6 εκ. ευρώ του έτους 2019.

Η χρηματοοικονομική θέση του Ομίλου παραμένει ικανοποιητική, καθώς τα ταμειακά διαθέσιμα διαμορφώθηκαν σε € 290,9 εκ., ενώ οι δανειακές υποχρεώσεις ανήλθαν σε € 954,1 εκ.. Η καθαρή δανειακή θέση (δανειακές υποχρεώσεις μείον ταμειακά διαθέσιμα μείον δεσμευμένες καταθέσεις) διαμορφώνεται την 31/12/2020 στο επίπεδο των € 613,0 εκ. έναντι € 716,3 εκ. την προηγούμενη χρήση. Σημειώνεται ότι στα ταμειακά διαθέσιμα του Ομίλου περιλαμβάνονται και ποσά για επιστροφή, ύψους € 3,0 εκ., που

αφορούν σε εισπραχθείσες επιχορηγήσεις, λόγω ακύρωσης κατασκευής ή λήξης των χρονικών ορίων των αποφάσεων υπαγωγής ορισμένων Αιολικών Πάρκων. Τα προαναφερθέντα ποσά θα επιστραφούν μόλις ολοκληρωθούν οι σχετικές διαδικασίες των αρμοδίων Υπηρεσιών του Υπουργείου Ανάπτυξης και έχουν εξαιρεθεί από το σύνολο των δεσμευμένων και μη διαθέσιμων για τον ανωτέρω υπολογισμό.

Την 31/12/2020, οι επενδύσεις του Ομίλου ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ανήλθαν σε € 88,9 εκ.. Η συνεχιζόμενη επενδυτική δραστηριότητα του Ομίλου δημιουργεί τις προϋποθέσεις για τη σταθεροποίηση μίας αυξημένης ροής εσόδων και κερδοφορίας σε μακροχρόνια βάση.

## **B. Σημαντικά γεγονότα για την χρήση 2020**

- Την 10/02/2020, η Εταιρεία προχώρησε σε δωρεά ύψους € 3,5 εκ. προς τις Ένοπλες Δυνάμεις της χώρας η οποία έγινε αποδεκτή με την υπ' αριθμό πρωτοκόλλου 124801 ΕΞ2020/ 02 Νοε 20/ Απόφαση ΥΠΟΙΚ (ΦΕΚ Β'4990 - 12/11/2020).

Η Εταιρεία θα καλύψει πλήρως το κόστος των μελετών, του σχεδιασμού και της κατασκευής όλων των απαιτούμενων έργων προκειμένου:

- α. Να μετατραπεί το Αεροδρόμιο της 115 ΠΜ (Σούδα) σε εγκατάσταση σχεδόν Μηδενικού Αποτυπώματος Άνθρακα (Net Zero Carbon Emissions).
- β. Να καλυφθούν οι ανάγκες σε ηλεκτρισμό, θέρμανση και ψύξη των εγκαταστάσεων στο στρατιωτικό αεροδρόμιο της 115 Π.Μ. στην Σούδα, κατά 100% από Ανανεώσιμες Πηγές (Net Zero Energy Airport) και να «εξηλεκτρισθούν» οι μεταφορές εντός του Αεροδρομίου.

Η 115 Π.Μ. στη Σούδα θα είναι από τις πρώτες εγκαταστάσεις παγκοσμίως που θα λάβουν τις σχετικές πιστοποιήσεις, ενώ το ετήσιο όφελος από την πλήρη απαλλαγή της Μονάδας από το κόστος προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας και κάλυψης των αναγκών θέρμανσης, θα ξεπεράσει τις € 400 χιλ. Με αυτό τον τρόπο το αεροδρόμιο της 115 Π.Μ. θα συμβάλει ουσιαστικά στην αντιμετώπιση του φαινομένου της κλιματικής αλλαγής, ενώ θα εξοπλιστεί με έξυπνα συστήματα διαχείρισης ενέργειας τελευταίας τεχνολογίας, χωρίς να μειώνει σε τίποτα τις επιχειρησιακές του δυνατότητες. Για την υλοποίηση των απαραίτητων έργων, η Εταιρεία θα συνεργαστεί με την εξειδικευμένη εταιρεία Easy Power.

Ο προϋπολογισμός της πρότασης ξεπερνά τα € 3,5 εκ., ενώ ο χρόνος ολοκλήρωσης των απαραίτητων εργασιών υπολογίζεται σε περίπου δεκαπέντε (15) μήνες από την ημέρα υπογραφής της σχετικής Σύμβασης Δωρεάς με την Πολεμική Αεροπορία (ΠΑ) και της έγκρισής της με ΚΥΑ των Υπουργών Εθνικής Άμυνας και Οικονομικών.

- Την 11/03/2020 εξοφλήθηκε από την Εταιρεία η υποχρέωση καταβολής του ποσού της επιστροφής του κεφαλαίου που είχε αποφασισθεί με την από 18/12/2019 Έκτακτη Γενική Συνέλευση των Μετόχων. Πιο συγκεκριμένα η Έκτακτη Γενική Συνέλευση των Μετόχων της Εταιρείας την 18/12/2019 αποφάσισε την αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου κατά ποσό € 19.366.219,12 με κεφαλαιοποίηση μέρους του ειδικού αποθεματικού από την έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο. Η αύξηση πραγματοποιήθηκε με αύξηση της ονομαστικής αξίας της μετοχής από € 0,30 σε € 0,47. Παράλληλα, αποφασίστηκε ταυτόχρονη μείωση του μετοχικού κεφαλαίου κατά το ποσό των € 19.366.219,12 με αντίστοιχη μείωση της ονομαστικής αξίας κάθε μετοχής από € 0,47 σε € 0,30 και την επιστροφή του ποσού της μείωσης (ήτοι € 0,17 ανά μετοχή) στους Μετόχους. Την 24/1/2020, καταχωρήθηκε στο Γενικό Εμπορικό Μητρώο Ανωνύμων Εταιριών η με αρ.

Πρωτ. 7893 Απόφαση του Υπουργείου Ανάπτυξης και Επενδύσεων – Γενική Γραμματεία Εμπορίου, με την οποία εγκρίθηκε η τροποποίηση της παρ. 1 του άρθρου 5 του Καταστατικού της Εταιρείας συνεπεία της αύξησης και μείωσης του μετοχικού κεφαλαίου. Η Επιτροπή Εταιρικών Πράξεων του Χ.Α., στη συνεδρίασή της στις 29/01/2020 ενημερώθηκε για την αύξηση και μείωση της ονομαστικής αξίας των μετοχών της Εταιρείας συνεπεία των οποίων το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας ανήλθε σε τριάντα τέσσερα εκατομμύρια εκατόν εβδομήντα πέντε χιλιάδες εξακόσια ογδόντα ευρώ και ογδόντα λεπτά (€ 34.175.680,80) διαιρούμενο σε εκατόν δέκα τρία εκατομμύρια εννιακόσιες δέκα οκτώ χιλιάδες εννιακόσιες τριάντα έξι (113.918.936) κοινές με ψήφο ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας τριάντα λεπτών του ευρώ (€ 0,30) η καθεμία. Κατόπιν των ανωτέρω, από την Πέμπτη 05/03/2020 (ημερομηνία αποκοπής) οι μετοχές της Εταιρείας ήταν διαπραγματεύσιμες στο Χ.Α. με τη νέα ονομαστική αξία των € 0,30 ανά μετοχή και χωρίς το δικαίωμα συμμετοχής στην επιστροφή κεφαλαίου με καταβολή μετρητών στους μετόχους ποσού € 0,17 ανά μετοχή.

- Οι Όμιλοι ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ και ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ αποφάσισαν τον Μάρτιο του 2020 να προχωρήσουν στην αγορά μηχανημάτων και υλικών που κρίνονται απαραίτητα για την ενίσχυση του έργου του Υπουργείου Υγείας και των Διοικήσεων των Νοσοκομείων σε διάφορες περιοχές της χώρας. Στο πλαίσιο αυτό, αγοράστηκαν:
  - Πλήρης εξοπλισμός για την λειτουργία οκτώ (8) κλινών ΜΕΘ στο νοσοκομείο «Αττικών», για την κάλυψη των αναγκών της Κλινικής Μονάδας Εντατικής Θεραπείας του πανεπιστημιακού νοσοκομείου. Ο εξοπλισμός περιλαμβάνει οκτώ (8) αναπνευστήρες (εκ των οποίων ο ένας είναι φορητός για ευελιξία στην ΜΕΘ και για μεταφορές), εννέα (9) monitors τελευταίας τεχνολογίας (εκ των οποίων το ένα είναι φορητό για ευελιξία στην ΜΕΘ και για μεταφορές), έναν κεντρικό σταθμό ελέγχου monitors (για έως 16 monitors) και 18 αντλίες εγχύσεως σύριγγας.
  - Στολές, μάσκες, αντισηπτικά κλπ. αναλώσιμα πρώτης ανάγκης για το νοσοκομείο «Ευαγγελισμός», για την προστασία του ιατρικού και νοσηλευτικού προσωπικού του νοσοκομείου.
  - Αναπνευστήρες, ιατρικά μηχανήματα, αναλώσιμα και οικίσκοι (χώροι πρώτης υποδοχής πιθανών περιστατικών) σε νοσοκομεία της περιφέρειας (Ιωαννίνων, Σερρών και «Μποδοσάκειο» Πτολεμαΐδας).
- Στις 23/04/2020, η ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ προχώρησε στην υπογραφή Σύμβασης Πώλησης και Μεταβίβασης Μετοχών, με αντικείμενο την απόκτηση του 100% του μετοχικού κεφαλαίου της «RF Energy Ομαλίες ΜΑΕ». Η αποκτώμενη εταιρεία κατέχει ένα cluster αποτελούμενο από 11 αιολικά πάρκα με συνολική ισχύ 213 MW στην Εύβοια, ήτοι τα Α/Π ΟΜΑΛΙΕΣ 30MW, Α/Π ΟΜΑΛΙΕΣ II 15MW, Α/Π ΚΟΡΑΚΟΒΡΑΧΟΣ 21MW, Α/Π ΚΟΡΑΚΟΒΡΑΧΟΣ II 6MW, Α/Π ΚΑΛΑΜΑΚΙ 12MW, Α/Π ΚΑΛΑΜΑΚΙ II 18MW, Α/Π ΜΙΛΖΑ 18MW, Α/Π ΜΟΛΙΖΕΖΑ I 18MW, Α/Π ΔΕΞΑΜΕΝΕΣ II 15MW, Α/Π ΠΡΑΡΟ 36MW και Α/Π ΜΕΓΑΛΗ ΠΕΤΡΑ 24MW, με τελική ημερομηνία για τη σύνδεση με το Εθνικό δίκτυο και την ηλεκτροδότηση του να είναι η 30/12/2022 προκειμένου να λάβει feed in premium τιμή πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας.

Η σημαντική αύξηση της παρουσίας της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ στην ελληνική αγορά των ΑΠΕ φέρνει τον στόχο του Ομίλου να προσεγγίσει το μέγεθος των 2.000 MW έργων ΑΠΕ σε λειτουργία στην Ελλάδα και το εξωτερικό πολύ νωρίτερα σε σχέση με το 2025, που αρχικά είχε τεθεί.

- Την 29/04/2020 συνήλθε η Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων της Εταιρείας ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Β.Ε.Τ.Ε. και έλαβε τις κάτωθι αποφάσεις:

- i. Εγκρίθηκε, η πρόταση του Διοικητικού Συμβουλίου για την διανομή μερίσματος 0,17 € ανά μετοχή, ήτοι συνολικού ποσού 19.060.173,06 € για τη χρήση 2019, σύμφωνα με το άρθρου 160 του Ν. 4548/2018. Την 29/06/2020, η Εταιρεία προχώρησε στην καταβολή του ως άνω αποφασισθέντος μερίσματος. Το ποσό αυτό προσαυξήθηκε με το μέρισμα που αντιστοιχεί στις 3.894.741 ίδιες μετοχές που κατείχε η Εταιρεία κατά την ημερομηνία της αποκοπής διαμορφώνοντας το ποσό που τελικά καταβλήθηκε στους Μετόχους σε ποσό 19.199.756,66€. Παράλληλα, εγκρίθηκε η καταβολή αμοιβών, στα Μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου και στα μέλη των Επιτροπών για τη χρήση 2019, συνολικού ποσού 700.000 €, από τα φορολογηθέντα κέρδη της Εταιρείας.
- ii. Εγκρίθηκε, η πρόταση του Διοικητικού Συμβουλίου για την έγκριση της έκθεσης αποδοχών των μελών του Διοικητικού Συμβουλίου της Εταιρείας για τη χρήση 2019 σύμφωνα με το άρθρο 112 του ν. 4548/2018.
- iii. Εγκρίθηκε, η αγορά ιδίων μετοχών μέχρι τη 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 μηνών, ήτοι το αργότερο μέχρι και την 28η Απριλίου 2022.
- iv. Εγκρίθηκε, η αναθεώρηση και παράταση της διάρκειας για τέσσερα (4) έτη, της εγκεκριμένης από την Ε.Γ.Σ. της 18.12.2019 Πολιτικής Αποδοχών, που συντάχθηκε με επιμέλεια της Επιτροπής Υποψηφιοτήτων και Αμοιβών.
- Η εταιρεία «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Β.Ε.Τ.Ε» την 29/06/2020 προχώρησε στην καταβολή του μερίσματος ,που είχε αποφασισθεί από την Τακτική Γενική Συνέλευση στις 29 Απριλίου 2020, ποσού 0,17 ευρώ ανά μετοχή από τα κέρδη της χρήσης 2019. Το ποσό αυτό προσαυξήθηκε με το μέρισμα που αντιστοιχεί στις 3.894.741 ίδιες μετοχές που κατείχε η Εταιρεία κατά την ημερομηνία της αποκοπής, ήτοι κατά 0,006008 ευρώ ανά μετοχή και συνεπώς το συνολικό ποσό του μερίσματος ανά μετοχή ανήλθε σε 0,174505 ευρώ. Το εν λόγω ποσό μερίσματος υπόκειται σε παρακράτηση φόρου 5%, σύμφωνα με το άρθρο 24 ν. 4646/2019 και συνεπώς οι μέτοχοι έλαβαν καθαρό ποσό 0,165780 ευρώ ανά μετοχή. Δικαιούχοι του ως άνω μερίσματος ήταν οι εγγεγραμμένοι στα αρχεία του Συστήματος Άυλων Τίτλων της Εταιρείας την Τρίτη 23 Ιουνίου 2020 (record date). Η καταβολή του μερίσματος πραγματοποιήθηκε, σύμφωνα με τις διατάξεις του Κανονισμού του Χρηματιστηρίου Αθηνών.
  - Την 15/07/2020 η Εταιρεία προέβη σε πώληση του αιολικού πάρκου “Mountain Air” ισχύος 138 MW, στην πολιτεία του IDAHO, στις ΗΠΑ, στην Innergex Renewable Energy Inc. Αξίζει να σημειωθεί ότι η συνεισφορά του Αιολικού Πάρκου στα λειτουργικά κέρδη προ φόρων, τόκων και αποσβέσεων (EBITDA), στην ενοποιημένη Κατάσταση Συνολικών Εσόδων του έτους 2019 ανήλθε στο ποσό των € 11.065 χιλ. (\$ 12.387 χιλ.). Από την εν λόγω πώληση προέκυψε κέρδος € 27.453 χιλ. (\$ 31.342 χιλ.). Το συνολικό καθαρό χρέος (Net debt) της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ μειώθηκε κατά το ποσό των € 136.005 χιλ. (\$ 155.644 χιλ.) ενώ οι Συμμετοχικοί τίτλοι εξομοιούμενοι με χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις μειώθηκαν κατά € 41.243 χιλ. (\$ 47.198 χιλ.)
- Η ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ εισήλθε στην αγορά καθαρής ενέργειας των ΗΠΑ ήδη από το 2011. Μετά την πώληση του έργου στο IDAHO, η ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ διατηρεί σε λειτουργία τρία (3) αιολικά πάρκα συνολικής ισχύος περίπου 510 MW, στην πολιτεία του Τέξας.
- Την 27/07/2020, η Εταιρεία ανακοίνωσε, ότι η επαναξιολόγηση της πιστοληπτικής ικανότητας της από την εταιρεία ICAP Α.Ε. την κατέταξε εκ νέου στη διαβάθμιση Α. Η διαβάθμιση Α υποδηλώνει πάρα πολύ

χαμηλό πιστωτικό κίνδυνο και αποδίδεται σε επιχειρήσεις οι οποίες έχουν τη δυνατότητα να ανταπεξέλθουν στις υποχρεώσεις τους ακόμα και υπό δυσμενείς οικονομικές συγκυρίες και επομένως η πιστοληπτική τους ικανότητα παραμένει σταθερά υψηλή. Οι επιχειρήσεις με διαβάθμιση Α χαρακτηρίζονται από τα πολύ σημαντικά οικονομικά μεγέθη τους, την ανοδική πορεία και τη σημαντική θέση τους στην αγορά.

- Κατόπιν της από 10/08/2020 πρόσκλησης του Διοικητικού Συμβουλίου για έκτακτη γενική συνέλευση των μετόχων της Εταιρείας, πραγματοποιήθηκε μέσω της AXIA Ventures Group Ltd διαδικασία συλλογής δεσμευτικών προσφορών για την κάλυψη νέων μετοχών στην τιμή των €11 ανά νέα μετοχή, κατά την οποία, εκδηλώθηκε υπερβάλλουσα ζήτηση. Ως εκ τούτου, το Διοικητικό Συμβούλιο εισηγήθηκε την αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας, με κατάργηση του δικαιώματος προτίμησης των παλαιών Μετόχων, κατά το ποσό των €1.868.826,60, με καταβολή μετρητών, με την έκδοση 6.229.422 (αντί των αρχικώς προταθέντων που ανέρχονταν σε 4.556.757) κοινών με ψήφο μετοχών, ονομαστικής αξίας €0,30 εκάστης, τη διάθεση των νέων μετοχών μέσω ιδιωτικής τοποθέτησης σε κεφάλαια που διαχειρίζονται οι εξής διεθνείς επενδυτές ή/και συνδεδεμένες με αυτούς εταιρείες: Blackrock Inc., Anavio Capital Partners LLP, Kayne Anderson Capital Advisors LP, και Impax Asset Management, σε τιμή διάθεσης €11 ανά νέα μετοχή, η δε διαφορά μεταξύ της ονομαστικής αξίας των νέων μετοχών και της τιμής διάθεσης να αχθεί σε ειδικό αποθεματικό της Εταιρείας από την έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιον, και την εξουσιοδότηση του Διοικητικού Συμβουλίου της Εταιρείας για τον καθορισμό της τελικής τιμής διάθεσης και των λοιπών στοιχείων της αύξησης.
- Την 01/09/2020 η Έκτακτη Γενική Συνέλευση των Μετόχων ενέκρινε την εισηγητική πρόταση του Δ.Σ. και αποφάσισε την αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας ως προεκτέθη, με δυνατότητα μερικής κάλυψης, σύμφωνα με το άρθρο 28 του Ν. 4548/2018.
- Την 07/09/2020 η Εταιρεία γνωστοποίησε προς το επενδυτικό κοινό ότι η Αύξηση του Μετοχικού Κεφαλαίου με καταβολή μετρητών και με κατάργηση του δικαιώματος προτίμησης των παλαιών μετόχων και διάθεση των νέων μετοχών μέσω ιδιωτικής τοποθέτησης που αποφασίσθηκε από την Έκτακτη Γενική Συνέλευση των Μετόχων της Εταιρείας της 01.09.2020, ολοκληρώθηκε με επιτυχία και καλύφθηκε πλήρως, με την άντληση κεφαλαίων συνολικού ποσού €68.523.642 μέσω της διάθεσης των νέων 6.229.422 μετοχών κατά την κρίση του Διοικητικού Συμβουλίου (όπως είχε εξουσιοδοτηθεί από την Έκτακτη Γενική Συνέλευση των Μετόχων) σε κεφάλαια που διαχειρίζονται οι εξής διεθνείς επενδυτές ή/και συνδεδεμένες με αυτούς εταιρείες: Blackrock Inc., Anavio Capital Partners LLP, Kayne Anderson Capital Advisors LP, και Impax Asset Management.
- Στις 11/09/2020 ξεκίνησε η διαπραγμάτευση στο Χρηματιστήριο Αθηνών των 6.229.422 νέων κοινών ονομαστικών μετοχών της Εταιρείας, ονομαστικής αξίας 0,30 ευρώ η καθεμία (εφεξής οι «Νέες Μετοχές»), που προέκυψαν από την αύξηση του Μετοχικού Κεφαλαίου της με καταβολή μετρητών και με κατάργηση του δικαιώματος προτίμησης των παλαιών μετόχων και διάθεση των νέων μετοχών μέσω ιδιωτικής τοποθέτησης, όπως αποφασίστηκε από την από 01.09.2020 Έκτακτη Γενική Συνέλευση των Μετόχων της Εταιρείας. Η Επιτροπή Εισαγωγών και Λειτουργίας Αγορών του Χρηματιστηρίου Αθηνών κατά τη συνεδρίασή της στις 09.09.2020 ενέκρινε την εισαγωγή προς διαπραγμάτευση των 6.229.422 Νέων Μετοχών. Τα συνολικά κεφάλαια που αντλήθηκαν μέσω της Αύξησης, ύψους €68.523.642, προορίζονται για τη χρηματοδότηση νέων επενδύσεων της Εταιρείας που θα προσδώσουν περαιτέρω αξία στην Εταιρεία

και τους μετόχους της, και συγκεκριμένα την ανάπτυξη των Αιολικών Πάρκων του Καφηρέα ισχύος 330MW, της Ταράτσας ισχύος 30MW και της Ευρυτανίας ισχύος 67MW.

- Η ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ, μία από τις μεγαλύτερες εταιρείες παραγωγής και αποθήκευσης καθαρής ενέργειας στην Ελλάδα και ένας από τους μεγαλύτερους Έλληνες επενδυτές ΑΠΕ διεθνώς, μειοδότησε στον διαγωνισμό του Κέντρου Ανανεώσιμων Πηγών και Εξοικονόμησης Ενέργειας (Κ.Α.Π.Ε.) της 04/06/2020 για το έργο «Υβριδικό σύστημα παραγωγής ηλεκτρικής και θερμικής ενέργειας από ΑΠΕ στο νησί του Αγ. Ευστρατίου».

Το έργο αφορά στη μελέτη, προμήθεια, εγκατάσταση και θέση σε λειτουργία:

- ενός Υβριδικού Σταθμού (ΥΒΣ) ηλεκτροπαραγωγής από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΑΠΕ) στο νησί του Αγ. Ευστρατίου, που θα αποτελείται από μία ανεμογεννήτρια (Α/Γ), έναν φωτοβολταϊκό σταθμό (Φ/Β), συσσωρευτές αποθήκευσης και Σύστημα Ενεργειακής Διαχείρισης και Ελέγχου.
- ενός ολοκληρωμένου συστήματος τηλεθέρμανσης για τον οικισμό του Αη Στράτη, συμπεριλαμβανομένων των κτηριακών εγκαταστάσεων. Το σύστημα τηλεθέρμανσης θα περιλαμβάνει κεντρικές μονάδες παραγωγής και αποθήκευσης θερμότητας (δεξαμενές θερμού νερού), καθώς και το δίκτυο διανομής της θερμικής ενέργειας στους τελικούς καταναλωτές. Η θερμική ενέργεια που θα παράγεται, θα καλύπτει τις ανάγκες θέρμανσης και θερμού νερού χρήσης στα κτήρια ολόκληρου του οικισμού του Αγ. Ευστρατίου.

Τα δύο υποσυστήματα θα συνεργάζονται και θα λειτουργούν ως ένα. Στόχος είναι η διείσδυση των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας στο ηλεκτρικό σύστημα του νησιού σε ποσοστό μεγαλύτερο από 85% και παράλληλα η μεγιστοποίηση της κάλυψης των θερμικών αναγκών του οικισμού, από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας. Ο ανάδοχος θα αναλάβει, επίσης, τη λειτουργία και συντήρηση του έργου για δώδεκα (12) έτη. Ο συνολικός προϋπολογισμός του έργου (εργασίες κατασκευής του υβριδικού συστήματος και υπηρεσίες λειτουργίας και συντήρησης για 12 έτη) ανέρχεται στο ποσό των 7.712.800 ευρώ (συμπεριλαμβανομένου ΦΠΑ). Η διάρκεια κατασκευής του έργου είναι 25 μήνες. Η σχετική σύμβασή υπεγράφη στις 30/03/2021.

- Στις 10/11/2020 η ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ ανακοίνωσε ότι η Έκτακτη Γενική Συνέλευση των Μετόχων της, που πραγματοποιήθηκε την 20η Οκτωβρίου 2020, αποφάσισε, μεταξύ άλλων θεμάτων, την μείωση του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας κατά το ποσό του ενός εκατομμυρίου διακοσίων ογδόντα επτά χιλιάδων εννιακοσίων ογδόντα ευρώ και σαράντα λεπτών του ευρώ (€ 1.287.980,40) με την ακύρωση 4.293.268 ιδίων μετοχών της Εταιρείας, με αντίστοιχη τροποποίηση της παρ. 1 του άρθρου 5 του Καταστατικού της Εταιρείας. Συνεπεία της ως άνω ακύρωσης, το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας ανέρχεται σε Τριάντα Τέσσερα Εκατομμύρια Επτακόσιες Πέντε Έξι Χιλιάδες Πεντακόσια Είκοσι Επτά Ευρώ (€ 34.756.527) και διαίρεται σε εκατόν δέκα πέντε εκατομμύρια οκτακόσιες πενήντα πέντε χιλιάδες και ενενήντα (115.855.090) κοινές με ψήφο ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας τριάντα λεπτών του ευρώ (0,30 €) η καθεμία. Την 3/11/2020, καταχωρήθηκε στο Μητρώο Αωνύμων Εταιρειών η με αρ. Πρωτ. 2193044 Απόφαση του Υπουργείου Ανάπτυξης & Επενδύσεων – Γενική Γραμματεία Εμπορίου, με την οποία εγκρίθηκε η τροποποίηση της παρ. 1 του άρθρου 5 του Καταστατικού συνεπεία της ως άνω μείωσης του Μετοχικού Κεφαλαίου. Το Χρηματιστήριο Αθηνών, κατόπιν της 9ης Νοεμβρίου 2020 συνεδρίασης της Επιτροπής Εταιρικών Πράξεων, ενημερώθηκε την μείωση του Μετοχικού Κεφαλαίου λόγω ακύρωσης των ιδίων μετοχών και ενέκρινε την διαγραφή τους. Κατόπιν των ανωτέρω, από την 12η Νοεμβρίου 2020

έπαψε η διαπραγμάτευση στο Χ.Α. των τεσσάρων εκατομμυρίων διακοσίων ενενήντα τριών χιλιάδων διακοσίων εξήντα οκτώ (4.293.268) κοινών ονομαστικών μετοχών οι οποίες και ακυρώθηκαν.

- Σύμφωνα με το άρθρο 4.1.3.4 του Κανονισμού του Χρηματιστηρίου Αθηνών, η Έκτακτη Γενική Συνέλευση της Εταιρείας αποφάσισε στις 16 Δεκεμβρίου 2020 την διανομή κερδών και αποθεματικών του άρθρου 48 του ν.4172 /2013 της Εταιρείας, των χρήσεων έως 31.12.2019, σύμφωνα με το άρθρο 162 παρ. 3 του ν. 4548/2018, συνολικού ποσού Ευρώ 19.695.365,30, ήτοι ποσού Ευρώ 0,1700000 ανά μετοχή και παρείχε την εξουσιοδότηση προς το Διοικητικό Συμβούλιο να αποφασίσει επί των ειδικότερων όρων υλοποίησης της ως άνω απόφασης και εντός των ορίων της απόφασης αυτής και ειδικότερα επί των δικαιούχων της ως άνω χρηματικής διανομής, την ημερομηνία αποκοπής του δικαιώματος, την ημερομηνία έναρξης καταβολής του ποσού καθώς και επί οποιουδήποτε άλλο θέματος. Το εν λόγω ποσό υπόκειται σε παρακράτηση φόρου 5%, σύμφωνα με το άρθρο 24 ν. 4646/2019 και συνεπώς οι μέτοχοι θα λάβουν καθαρό ποσό 0,1615000 ευρώ ανά μετοχή. Το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας, καθόρισε τους περαιτέρω όρους της διανομής προς τους Μετόχους, όπως αυτοί περιγράφονται κατωτέρω: Δικαιούχοι της ως άνω διανομής ήταν οι εγγεγραμμένοι στα αρχεία του Συστήματος Άυλων Τίτλων της Εταιρείας την Τρίτη 22 Δεκεμβρίου 2020 (record date). Από την Δευτέρα 21 Δεκεμβρίου 2020, οι μετοχές της Εταιρείας διαπραγματεύονταν στο Χρηματιστήριο Αθηνών χωρίς το δικαίωμα είσπραξης. Η καταβολή πραγματοποιήθηκε, σύμφωνα με τις διατάξεις του Κανονισμού του Χρηματιστηρίου Αθηνών, την Δευτέρα 28 Δεκεμβρίου 2020 από την πληρώτρια Τράπεζα «ALPHA BANK».

#### Γ. Γεγονότα μετά την λήξη της χρήσης 2020

Από την 01/01/2021 μέχρι την ημερομηνία σύνταξης του παρόντος, σημειώθηκαν τα ακόλουθα σημαντικά γεγονότα:

- **Νέες επενδύσεις στον τομέα των πλωτών φωτοβολταϊκών πάρκων**

Η Εταιρεία ανακοίνωσε στις 19/01/2021 ότι επεκτείνει τις δραστηριότητές της και στον τομέα των πλωτών φωτοβολταϊκών πάρκων. Στο πλαίσιο αυτό, η εταιρεία υπέβαλε στη ΡΑΕ αιτήσεις για χορήγηση βεβαίωσης παραγωγού για (3) τρεις εγκαταστάσεις πλωτών φωτοβολταϊκών πάρκων σε ισάριθμους τεχνητούς ταμιευτήρες, η συνολική ισχύς των οποίων ανέρχεται σε 265 MW.

Πιο συγκεκριμένα, οι αιτήσεις για την ανάπτυξη έργων αυτής της καινοτόμου τεχνολογίας παραγωγής καθαρής ενέργειας αφορούν στην εγκατάσταση:

- 120 MW στον Τεχνητό Ταμιευτήρα Καστρακίου
- 103 MW στον Τεχνητό Ταμιευτήρα Πουρναρίου
- 42 MW στον Τεχνητό Ταμιευτήρα Στράτου

Το συνολικό ύψος της επένδυσης για την ανάπτυξη των τριών εγκαταστάσεων ΑΠΕ θα ξεπεράσει τα 170 εκατ. ευρώ. Αξίζει να σημειωθεί ότι η εγκατάσταση των τριών πλωτών φωτοβολταϊκών πάρκων αφορά σε σημεία που βρίσκονται εκτός περιοχών Natura και προβλέπει ποσοστό κάλυψης που δεν υπερβαίνει το 5,5%, σύμφωνα με τις Διεθνείς Πρακτικές Βιωσιμότητας. Η νέα επένδυση του Ομίλου ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ έρχεται να προστεθεί στο επενδυτικό πρόγραμμα παραγωγής κι αποθήκευσης καθαρής ενέργειας που έχει ήδη ανακοινωθεί και το οποίο αφορά την ανάπτυξη αιολικών πάρκων και την υλοποίηση έργων αποθήκευσης ενέργειας με αντλησοταμίευση στην Ελλάδα. Ως εκ τούτου, η υλοποίηση των τριών πλωτών

φωτοβολταϊκών πάρκων θα αυξήσει τον υφιστάμενο στόχο για συνολική εγκατεστημένη ισχύ την προσεχή πενταετία της τάξης των 2,8 GW σε επίπεδα άνω των 3 GW.

- **ΕΝεργειακή Ανεξαρτησία για όλους**

Ο ΗΡΩΝ, σε συνεργασία με τον Όμιλο ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ παρουσίασε στην ελληνική αγορά το «ΗΡΩΝ ΕΝ.Α», ένα πρωτοποριακό, καινοτόμο πρόγραμμα μέσω του οποίου οι καταναλωτές αποκτούν ενεργειακή ανεξαρτησία, μειώνοντας σημαντικά, ή και μηδενίζοντας, το κόστος του ρεύματός τους σε ετήσια βάση.

Το ΕΝ.Α είναι προϊόν της στρατηγικής συνεργασίας δύο κορυφαίων Ομίλων στο χώρο της ενέργειας: του Ομίλου ΗΡΩΝ, του πρώτου ιδιωτικού Ομίλου που επένδυσε στην παραγωγή και προμήθεια θερμικής ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα, και του Ομίλου ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ, ενός από τους μεγαλύτερους επενδυτές και παραγωγούς από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΑΠΕ) στην Ελλάδα και ταυτόχρονα ενός από τους μεγαλύτερους ελληνικούς Ομίλου ΑΠΕ διεθνώς. Μέσα από αυτήν τη συνεργασία, η ενέργεια από υφιστάμενα και μελλοντικά φωτοβολταϊκά και αιολικά πάρκα στην Ελλάδα, θα δεσμεύεται για τους πελάτες του ΗΡΩΝΑ που θα συμμετέχουν στο πρόγραμμα.

- **Έναρξη κατασκευής του έργου ΣΔΙΤ «Ολοκληρωμένη Διαχείριση Απορριμμάτων Πελοποννήσου»**

Στις 29/01/2021 τέθηκε σε ισχύ το έργο Σύμπραξης Δημόσιου Ιδιωτικού Τομέα (ΣΔΙΤ) «Ολοκληρωμένη Διαχείριση Απορριμμάτων Περιφέρειας Πελοποννήσου», μεταξύ της Περιβαλλοντικής Πελοποννήσου, εταιρείας του Ομίλου ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ, και της Περιφέρειας Πελοποννήσου. Πρόκειται για το μεγαλύτερο έργο ΣΔΙΤ διαχείρισης απορριμμάτων στη χώρα, το οποίο υλοποιεί το μεγαλύτερο μέρος του Περιφερειακού Σχεδίου Διαχείρισης Απορριμμάτων (ΠΕΣΔΑ) Πελοποννήσου, ενώ λειτουργεί παράλληλα και συμπληρωματικά με τα Τοπικά Σχέδια Ανακύκλωσης στην πηγή των Δήμων. Η σύμβαση του έργου «Ολοκληρωμένη Διαχείριση Απορριμμάτων Περιφέρειας Πελοποννήσου» προβλέπει την κατασκευή και λειτουργία τριών (3) Μονάδων Επεξεργασίας Απορριμμάτων (ΜΕΑ) και ισάριθμων Χώρων Υγειονομικής Ταφής Υπολειμμάτων (ΧΥΤΥ) σε Αρκαδία, Μεσσηνία και Λακωνία, καθώς και δύο (2) Σταθμών Μεταφόρτωσης Απορριμμάτων (ΣΜΑ) σε Κορινθία και Αργολίδα. Επίσης, σύμφωνα με το σχεδιασμό του, θα παράγει πράσινη ενέργεια με αποτέλεσμα να αποτελεί περιβαλλοντική υποδομή με μηδενικό ενεργειακό αποτύπωμα. Επίσης, προβλέπεται να μειώσει το κόστος διαχείρισης των απορριμμάτων των Δήμων αποτρέποντας παράλληλα το ενδεχόμενο προστίμων. Η συνολική διάρκεια της σύμβασης είναι 28 έτη και περιλαμβάνει τη διετή κατασκευαστική περίοδο και την 26ετή περίοδο λειτουργίας. Αξίζει να σημειωθεί ότι από τον 10ο μήνα από την έναρξη ισχύος της σύμβασης προβλέπεται η έναρξη μεταβατικής διαχείρισης απορριμμάτων στις εγκαταστάσεις της αναδόχου εταιρείας. Το ύψος της επένδυσης ανέρχεται σε 152 εκατ. ευρώ, εκ των οποίων τα 62,5 εκατ. ευρώ προέρχονται από επιδότηση ΕΣΠΑ. Στο έργο αναμένεται να δημιουργηθούν 600 θέσεις εργασίας κατά την κατασκευαστική περίοδο, 200 μόνιμες θέσεις εργασίας κατά την περίοδο λειτουργίας και μεγάλος αριθμός παράλληλων θέσεων εργασίας. Με την ολοκληρωμένη διαχείριση απορριμμάτων διασφαλίζεται η συμμόρφωση με τις κείμενες και ευρωπαϊκές νομοθεσίες, ενισχύεται η προστασία του περιβάλλοντος και προβλέπεται βελτίωση της ποιότητας ζωής και των συνθηκών υγείας των πολιτών. Η υλοποίηση του έργου με τη χρήση τεχνολογίας αιχμής επιλύει το περιβαλλοντικό πρόβλημα της Περιφέρειας Πελοποννήσου, με προφανή οφέλη στον Τουρισμό, την Εκπαίδευση και τη νέα ποιοτική Γεωργία, που είναι στρατηγικός στόχος για τη χώρα.



• **Πρωτοφανείς ακραίες καιρικές συνθήκες στην Πολιτεία του Τέξας των ΗΠΑ τον Φεβρουάριο του 2021 και επιπτώσεις στις δραστηριότητες του Ομίλου**

Οι πρωτοφανείς ακραίες καιρικές συνθήκες του Φεβρουαρίου 2021 στην Πολιτεία του Τέξας των ΗΠΑ (εφεξής «το Φυσικό Φαινόμενο») και οι επιπτώσεις αυτών στις δραστηριότητες του Ομίλου [μέσω της TERNA ENERGY USA HOLDING CORP («TERNA USA») και ειδικότερα του υπό-Ομίλου TERNA DEN LLC (που περιλαμβάνει τις θυγατρικές εταιρείες στις ΗΠΑ <sup>1</sup> που κατέχουν και λειτουργούν τα 3 Αιολικά Πάρκα του Ομίλου στο Τέξας - Fluvanna 1, Fluvanna 2/Gopher Greek και Bearkat I -συνολικής ισχύος 510MW)], θεωρείται ως ένα μη διορθωτικό γεγονός σύμφωνα με τις απαιτήσεις του ΔΛΠ 10 «Γεγονότα μετά την Ημερομηνία Αναφοράς» και ως εκ τούτου δεν απεικονίζεται στην αναγνώριση και στην επιμέτρηση των στοιχείων ενεργητικού και των υποχρεώσεων στις ετήσιες οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου και της Εταιρείας για τη χρήση που έληξε την 31.12.2020.

Όλες οι πτυχές του ως άνω γεγονότος, παρουσιάζονται με ιδιαίτερη ανάλυση κατωτέρω:

**(I) Γενική περιγραφή του Φυσικού Φαινομένου**

Την 11.02.2021 κακοκαιρία πρωτοφανούς ισχύος και δριμύτητας έπληξε τις περισσότερες περιοχές της Πολιτείας του Τέξας, επηρεάζοντας και τα τρία αιολικά πάρκα του Ομίλου Fluvanna 1, Fluvanna 2/Gopher Greek και Bearkat I συνολικής ισχύος 510MW (εφεξής «τα Αιολικά Πάρκα») που είναι εγκατεστημένα και λειτουργούν στην εν λόγω περιοχή. Το ακραίο καιρικό φαινόμενο ήταν αναπάντεχο σε τέτοιο βαθμό που, ακόμα και εκείνη την ημερομηνία, ο διαχειριστής του συστήματος του Τέξας (ERCOT) δεν είχε στις προβλέψεις του για τις αμέσως επόμενες ημέρες υψηλή κατανάλωση, ενώ χαρακτηριστικό είναι ότι η καταιγίδα δεν πρόλαβε καν να αποκτήσει όνομα (ονομάστηκε μεταγενέστερα ενώ το φαινόμενο ήταν ήδη σε εξέλιξη σε “Winter Storm Uri”).

Τα φαινόμενα άρχισαν να πλήττουν την Πολιτεία σφοδρά και ήδη από την 12.02.2021 και οι 254 κομητείες της Πολιτείας του Τέξας τέθηκαν σε κατάσταση καταστροφής. Παρατηρήθηκαν εξαιρετικά χαμηλές θερμοκρασίες έως -22°C, με εναλλαγή χιονόπτωσης και παγωμένης βροχής και έγινε απαγορευτική οποιαδήποτε μετακίνηση. Την 10.02.2021 και 11.02.2021, λήφθηκε και στα τρία Αιολικά Πάρκα ειδοποίηση από τους προμηθευτές των ανεμογεννητριών και υπερβολάβων συντήρησης για έλευση γεγονότος ανωτέρας βίας και αδυναμία παροχής υπηρεσιών, ενώ ήδη είχε αρχίσει η συσσώρευση πάγου στα φτερά των μηχανών, με αποτέλεσμα την παύση λειτουργίας τους λόγω έκκεντρου φορτίου. Ταυτόχρονα, είχε αρχίσει να επηρεάζεται δυσμενώς η λειτουργία και άλλων παραγωγικών μονάδων ηλεκτρικής ενέργειας στο Τέξας (όχι μόνο ανανεώσιμων αλλά και μονάδων φυσικού αερίου, λιθανθρακικών και πυρηνικών μονάδων).

Οι επιπτώσεις του Φυσικού Φαινομένου ειδικά στις υποδομές ενέργειας λειτούργησαν συμπληρωματικά η μία στην άλλη (παραγωγή φυσικού αερίου, δίκτυο φυσικού αερίου, δίκτυο ηλεκτρισμού, παραγωγή ηλεκτρισμού), ώστε να δημιουργήσουν μια «χινοσοστιβάδα» οικονομικών και φυσικών ζημιών.

**(II) Επιπτώσεις του Φυσικού Φαινομένου στην Κατανάλωση ενέργειας, στις Υποδομές Ενέργειας και στο Κόστος ενέργειας**

*Κατανάλωση ενέργειας*

Οι εξαιρετικά χαμηλές θερμοκρασίες αύξησαν, άμεσα, την κατανάλωση φυσικού αερίου και ηλεκτρικής ενέργειας. Ειδικά στην περίπτωση του ηλεκτρισμού καταγράφηκε 20% μεγαλύτερη κατανάλωση σε σχέση με την προβλεπόμενη από τον διαχειριστή του δικτύου, κυρίως από νοικοκυριά. Η αύξηση αυτή ήταν ιδιαίτερα μεγάλη, αν αναλογιστεί κανείς ότι ήδη, και προς προστασία του δικτύου, είχε τεθεί εκτός μεγάλο μέρος της βιομηχανικής κατανάλωσης.

<sup>1</sup> Fluvanna Wind Energy, LLC (“Fluvanna 1”), Fluvanna Wind Energy 2, LLC (“Fluvanna 2”) και Bearkat Wind Energy, LLC (“Bearkat”).

Η κατανάλωση του φυσικού αερίου κινήθηκε επίσης υψηλά όχι μόνο από την οικιακή κατανάλωση, αλλά κυρίως λόγω των αναγκών των μονάδων φυσικού αερίου, ιδίως αυτών που εξυπηρετούν αιχμιακές ανάγκες. Η αγορά ηλεκτρισμού του Τέξας στηρίζεται σε μεγάλο βαθμό σε μονάδες κάλυψης της αιχμιακής ζήτησης. Με την έναρξη του φαινομένου, όσες μονάδες ήταν διαθέσιμες προσπάθησαν να εκκινήσουν, αυξάνοντας θεαματικά την κατανάλωση φυσικού αερίου.

#### *Κατάσταση υποδομών ενέργειας*

Το βαθύ ψύχος του πρωτοφανούς φαινομένου επηρέασε ευρέως τον ηλεκτρομηχανολογικό εξοπλισμό στις υποδομές ενέργειας, ο οποίος λόγω των κλιματολογικών συνθηκών της περιοχής δεν είχε προστασία έναντι χαμηλών θερμοκρασιών. Αρκετά διυλιστήρια, πετρελαιοπηγές και πηγές φυσικού αερίου σταμάτησαν τη λειτουργία τους λόγω παγώματος εκτεθειμένων υδραυλικών συστημάτων. Το δίκτυο μεταφοράς και διανομής ηλεκτρικής ενέργειας υπέστη επίσης σημαντικές ζημιές, όχι μόνο από κατάρρευση δέντρων αλλά και επειδή μεγάλοι μετασχηματιστές κεντρικών υποσταθμών μεταφοράς τέθηκαν εκτός λειτουργίας λόγω παγώματος του εξοπλισμού ελέγχου τους. Ως αποτέλεσμα, πολλές περιοχές της Πολιτείας έμειναν ήδη από την 12.02.2021 εκτός παροχής φυσικού αερίου, ή/και ηλεκτρικής ενέργειας.

Η παραγωγική δυνατότητα ηλεκτρικής ενέργειας επλήγη σημαντικά λόγω συνδυασμού των ανωτέρω. Στην επηρεαζόμενη περιοχή, η συντριπτική πλειονότητα των αιολικών πάρκων σταμάτησε την παραγωγή λόγω πάγου ή/και αδυναμίας σύνδεσης με το δίκτυο. Επιπλέον, υπολογίζεται ότι περίπου 46 αιολικά πάρκα συνολικής ισχύος 9GW υπέστησαν οικονομικές ζημιές ανεξαρτήτως δυνατότητας παραγωγής. Πολλές μονάδες φυσικού αερίου δεν είχαν πρόσβαση σε καύσιμο, ενώ οι περισσότερες εκ των ευρισκόμενων στην επηρεαζόμενη περιοχή τέθηκαν εκτός λειτουργίας ή δεν μπορούσαν να εκκινήσουν λόγω παγώματος δευτερευόντων συστημάτων. Η έλλειψη νερού, το πάγωμα διαφόρων συστημάτων και οι αστοχίες δικτύου έθεσαν εκτός λειτουργίας και εργοστάσια που χρησιμοποιούν κάρβουνο, καθώς και ένα πυρηνικό εργοστάσιο. Την Κυριακή 14.02.2021, το Ομοσπονδιακό Υπουργείο Ενέργειας, προς αντιμετώπιση του φαινομένου έλλειψης ηλεκτρικής ενέργειας στο Τέξας, έδωσε έκτακτη έγκριση λειτουργίας σε μονάδες παραγωγής ηλεκτρισμού που δεν θα επιτρεπόταν άλλως να λειτουργήσουν λόγω περιβαλλοντικών ορίων. Παρόλα αυτά, η παραγωγική δυνατότητα στο σύστημα του Τέξας ήταν στο 50% της δηλωμένης ως διαθέσιμης μέχρι πριν την έναρξη του Φυσικού Φαινομένου. Για να αποφευχθεί ένα συνολικό blackout, ο διαχειριστής του συστήματος άρχισε να επιβάλλει ελεγχόμενα και κυλιόμενα blackout σε μεγάλα κομμάτια του δικτύου. Σύμφωνα με τον ERCOT, «Οι εναλλασσόμενες διακοπές λειτουργίας θα επηρέαζαν κυρίως τις οικιστικές γειτονιές και τις μικρές επιχειρήσεις και θα περιορίζονταν σε 10 έως 45 λεπτά πριν μετακινηθούν σε άλλη τοποθεσία». Η πραγματικότητα ήταν ότι, για εκατομμύρια κατοίκους της Πολιτείας, το ρεύμα διεκόπη την Κυριακή ή τη Δευτέρα και δεν επέστρεψε για μέρες.

#### *Κόστος ενέργειας*

Οι συνδυασμένες συνθήκες αυξημένης κατανάλωσης και μειωμένης παραγωγής οδήγησαν σε **δραματική αύξηση των τιμών παραγωγού ενέργειας**. Στα τμήματα του δικτύου φυσικού αερίου που υπήρχε διαθεσιμότητα, οι τιμές ενός mBTU αυξήθηκαν από 1,9\$ σε πάνω από 300\$ σε λίγες ώρες. Αντίστοιχα, **η τιμή της ηλεκτρικής ενέργειας αυξήθηκε από ένα επίπεδο των 20\$/MWh στα 9.000\$/MWh**, το οποίο αποτελεί και το ανώτατο επιτρεπτό όριο από τον ERCOT.

Ειδικά για την οικονομική επιβάρυνση, υπογραμμίζεται ότι το Φυσικό Φαινόμενο και οι αστοχίες των υποδομών δημιούργησαν άμεσες οικονομικές ζημιές άνω των 50 δισεκατομμυρίων δολαρίων (δεν περιλαμβάνονται οι έμμεσες ζημιές για την αποκατάσταση εξοπλισμού και υποδομών), λόγω της ειδικής λειτουργίας της αγοράς ενέργειας στο Τέξας. Ο διαχειριστής συστήματος ηλεκτρικής ενέργειας του Τέξας (ERCOT) στηρίζεται σε μεθόδους υπέρμετρης αύξησης των τιμών της ενέργειας όταν υπάρχει αυξημένη ζήτηση ή/και μειωμένη παραγωγή, ώστε να προσελκύει παραγωγούς βάσης αλλά και παραγωγούς κάλυψης αιχμιακής ζήτησης. Το ανώτατο όριο τιμών των 9.000\$/MWh έχει επιτευχθεί σπάνια στο παρελθόν και μόνο για

περιορισμένες χρονικές περιόδους συνήθως 15 λεπτών. Στην περίπτωση του συγκεκριμένου Φυσικού Φαινομένου, ο αυτόματος τρόπος υπολογισμού της τιμής λειτούργησε άμεσα και η τιμή ανέβηκε στο μέγιστο, χωρίς όμως να υπάρξει αντίδραση αύξησης παραγωγής, (λόγω των αδυναμιών που προαναφέρθηκαν), με αποτέλεσμα η τιμή ηλεκτρικής ενέργειας να παραμείνει στα επίπεδα αυτά για όλη την εβδομάδα, καθώς ο τρόπος λειτουργίας της αγοράς δεν ήταν σχεδιασμένος για να αντιμετωπίσει φαινόμενο όπως το συγκεκριμένο.

### **(III) Επιπτώσεις του Φυσικού Φαινομένου στις δραστηριότητες του Ομίλου**

#### **(α) Ειδική λειτουργία αγοράς ενέργειας και οικονομική επιβάρυνση παραγωγών ενέργειας**

Λόγω της γενικά έντονης διακύμανσης των τιμών παραγωγού ηλεκτρικής ενέργειας στο Τέξας, το 85% της συνολικής παραγωγής ηλεκτρισμού στον ERCOT διατίθεται μέσω συμβάσεων αντιστάθμισης τιμολογιακού κινδύνου, οι οποίες πρακτικά μοιράζουν το ρίσκο μεταξύ των παραγωγών και των αντισυμβαλλόμενων τους. Ειδικότερα, οι παραγωγοί αναλαμβάνουν την υποχρέωση και τον κίνδυνο της παραγωγής σύμφωνα με ένα υπεσχημένο προφίλ (το οποίο είναι διαφορετικό ανά ημέρα, ανά εποχή, ή ανά ώρα, ανάλογα με τον παραγωγό), ενώ ο αντισυμβαλλόμενος αναλαμβάνει την υποχρέωση και τον κίνδυνο της αγοράς της παραγόμενης σύμφωνα με το συμφωνημένο προφίλ ενέργειας, σε συγκεκριμένη τιμή. Στην περίπτωση που η παραγωγή ενέργειας αποκλίνει από το συμβατικό προφίλ, χρησιμοποιείται η τιμή της αγοράς. Στην προκειμένη περίπτωση, καθώς οι παραγωγοί δεν μπορούσαν να παράξουν ενέργεια προς διάθεση στους αντισυμβαλλόμενους τους κατά τις συμβατικές προβλέψεις (όπως συνέβη στα Αιολικά Πάρκα του Ομίλου), οι αντισυμβαλλόμενοι προχώρησαν στην αγορά της ενέργειας αυτής από την ελεύθερη αγορά έναντι της επικρατούσας τιμής των 9.000\$/MWh και τιμολογήσαν στους παραγωγούς τη διαφορά μεταξύ της τιμής αγοράς ενέργειας και της εκάστοτε συμπεφωνημένης/συμβατικής τιμής (περίπου 20\$/MWh), προξενώντας με τον τρόπο αυτό τεράστιες οικονομικές επιβαρύνσεις στους παραγωγούς.

Το πρόβλημα των υψηλών τιμών που επικράτησαν στην αγορά ενέργειας του Τέξας μεγιστοποίησε την οικονομική επιβάρυνση των παραγωγών. Στη συγκεκριμένη περίπτωση, το πρωτοφανές Φυσικό Φαινόμενο του Φεβρουαρίου 2021 δημιούργησε την «τέλεια καταιγίδα», ήτοι ευρεία αδυναμία παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, αυξημένη κατανάλωση ενέργειας και μέγιστες τιμές ενέργειας για μία συνεχόμενη εβδομάδα.

#### **(β) Οικονομική επιβάρυνση στον Όμιλο συνεπεία του Φυσικού Φαινομένου**

Ως αποτέλεσμα όσων αναφέρονται ανωτέρω στην παρ. «(III)(α) Ειδική λειτουργία αγοράς ενέργειας και οικονομική επιβάρυνση παραγωγών ενέργειας», όλοι οι παραγωγοί που δεν μπορούσαν να παράξουν ηλεκτρική ενέργεια βρέθηκαν εκτεθειμένοι στην τιμή των 9.000\$/MWh που επικρατούσε στο σύστημα του ERCOT και βάσει της οποίας οι αντισυμβαλλόμενοι τους Hedge Providers προμηθεύτηκαν ενέργεια από την ελεύθερη αγορά προς αναπλήρωση της μη παρασχεθείσας ενέργειας από τους παραγωγούς, με τους τελευταίους να υφίστανται ζημιές δεκάδων εκατομμυρίων ανά περίπτωση.

Στην περίπτωση των τριών Αιολικών Πάρκων του Ομίλου, οι συγκεκριμένες συνθήκες δημιούργησαν ένα έλλειμα ενέργειας αξίας περίπου \$30 εκατ. ημερησίως και τελικά ανήλθαν στα \$179.4 εκατ. Συγκεκριμένα, οι αντισυμβαλλόμενοι Merrill Lynch Commodities, Inc, Morgan Stanley Capital Group Inc., και JPMorgan Chase Bank αντιστοίχως (εφεξής «Hedge Providers»), βάσει των σχετικών συμβάσεων αντιστάθμισης που υφίστανται με τα τρία Αιολικά Πάρκα, προχώρησαν σε τιμολογήσεις για μη παρασχεθείσα ενέργεια (“Liquidated Damages invoices”), οι οποίες καλύπτουν την περίοδο από 13 έως 19 Φεβρουαρίου 2021, το συνολικό ποσό των οποίων ανήλθε σε \$179,410,942 και το οποίο κατανέμεται ως εξής: Fluvanna 1 \$32,691,587, Fluvanna 2 /Gopher Creek \$69,656,417 and Bearkat \$77,062,938.

Οι εν λόγω τιμολογήσεις έχουν αμφισβητηθεί και δεν έχουν γίνει αποδεκτές από τον Όμιλο, καθώς η Διοίκηση επικαλείται επέλευση γεγονότος ανωτέρας βίας (Force Majeure Event).

Στο πλαίσιο των παραπάνω, η Διοίκηση έχει προχωρήσει σε μία σειρά ενεργειών για τη βέλτιστη διαχείριση του παραπάνω γεγονότος, οι οποίες και παρουσιάζονται με ιδιαίτερη ανάλυση κατωτέρω, στην ενότητα *«(IV)(β) Αναλυτικές ενέργειες και δράσεις της Διοίκησης από την εμφάνιση του Φυσικού Φαινομένου μέχρι και την ημερομηνία έγκρισης των συνημμένων οικονομικών καταστάσεων»*.

#### **(IV) Ενέργειες της Διοίκησης του Ομίλου**

##### ***(α) Προγενέστερη ανάλυση κινδύνων και Ασφαλιστικές καλύψεις***

Ως είθισται σε όλα τα έργα του Ομίλου, έτσι και για τα συγκεκριμένα, είχε ακολουθηθεί μια τυπική διαδικασία ελέγχων και αποτίμησης κινδύνων. Συγκεκριμένα, κατά την περίοδο επιλογής των έργων έγινε με ίδια μέσα του Ομίλου αλλά και με εξωτερικούς συμβούλους, έλεγχος μεταξύ άλλων και των ιδιαίτερων χαρακτηριστικών λειτουργίας της τοπικής αγοράς (όπως π.χ. της χρήσης συμβολαίων αντιστάθμισης κινδύνων). Στο πλαίσιο αυτό, είχαν ελεγχθεί ιδιαίτερος τα κλιματολογικά και μετεωρολογικά δεδομένα όπως και οι ασφαλιστικές συνθήκες. Περαιτέρω, κατά την περίοδο χρηματοδότησης των έργων, είχε διενεργηθεί εκ νέου πλήρης έλεγχος των έργων και από τους χρηματοδότες, ως είθισται στην αγορά. Χρησιμοποιήθηκαν εξειδικευμένες εταιρείες για τα ρίσκα της αγοράς, ανεξάρτητοι μηχανικοί αλλά και ασφαλιστικοί σύμβουλοι.

Η ασφαλιστική αγορά για τα αιολικά πάρκα στο Τέξας καλύπτει ζημιές από θεομηνίες και απώλεια εσόδων από διακοπή λειτουργίας. Ειδικά για τις ζημιές από διακοπή λειτουργίας οι ασφαλιστικές εταιρείες παρέχουν κάλυψη με απαλλαγή τις πρώτες ημέρες αβαρίας. Στην αγορά επικρατεί η ασφάλιση απώλειας εσόδων με απαλλαγή 45 ημερών. Τα έργα του Ομίλου έχουν καλύτερη (και ακριβότερη) ασφαλιστική κάλυψη, σε σχέση με την πλειοψηφία των έργων της αγοράς, με απαλλαγή 30 ημερών, που όμως δεν καλύπτει το συγκεκριμένο γεγονός θεομηνίας, καθώς η αδυναμία λειτουργίας διήρκεσε μόλις 7 ημέρες.

##### ***(β) Αναλυτικές ενέργειες και δράσεις της Διοίκησης από την εμφάνιση του Φυσικού Φαινομένου μέχρι και την ημερομηνία έγκρισης των συνημμένων οικονομικών καταστάσεων***

Με την έναρξη του Φυσικού Φαινομένου, η ομάδα στελεχών του Ομίλου που ασχολείται με την επένδυση στις ΗΠΑ, αναγνώρισε τον επερχόμενο κίνδυνο και προχώρησε σε όλες τις απαραίτητες ενέργειες, προκειμένου να ειδοποιηθούν εγκαίρως οι Hedge Providers για επέλευση γεγονότος ανωτέρας βίας (Force Majeure Event). Με την ενέργεια αυτή, στόχος της Διοίκησης ήταν η ενεργοποίηση της συμβατικής πρόβλεψης περί απαλλαγής των 3 Αιολικών Πάρκων από την υποχρέωση παροχής ενέργειας στους Hedge Providers λόγω ανωτέρας βίας.

Η επέλευση γεγονότος ανωτέρας βίας (Force Majeure) δεν έγινε αποδεκτή από τους Hedge Providers με αποτέλεσμα η Διοίκηση να προχωρήσει άμεσα στην πρόσληψη ειδικού νομικού γραφείου και εξειδικευμένων εμπειρογνομόνων για τη διαχείριση τέτοιων διαφορών, οι οποίοι ξεκίνησαν άμεσα να εργάζονται με τους νομικούς συμβούλους του Ομίλου.

Σε συνέχεια των παραπάνω, οι Hedge Providers βάσει των σχετικών συμφωνιών αντιστάθμισης που υφίστανται, προχώρησαν εντός του Φεβρουαρίου 2021 σε τιμολογήσεις για μη παρασχεθείσα ενέργεια ("Liquidated Damages invoices"), οι οποίες καλύπτουν την περίοδο από 13 έως 19 Φεβρουαρίου 2021. Το συνολικό ποσό των εν λόγω αξιώσεων ανήλθε σε \$179,410,942 και κατανέμεται ως εξής: Fluvanna 1 \$32,691,587, Fluvanna 2/Gopher Creek \$69,656,417 and Bearkat \$77,062,938.

Οι Hedge Providers των Fluvanna 1 και Fluvanna 2/Gopher Creek απέστειλαν ειδοποιήσεις επέλευσης γεγονότος καταγγελίας (event of default). Ο Hedge Provider του Bearkat I απέστειλε ειδοποίηση επέλευσης δυνητικού γεγονότος καταγγελίας (potential event of default). Για τα έργα Fluvanna 2/Gopher Creek and Bearkat 1 έχουν υπογραφεί "Standstill Agreements" (με λήξη την 21/05/21 & 30/04/21 αντίστοιχα χωρίς να αποκλείεται το ενδεχόμενο περαιτέρω παράτασης) με τις JPMorgan Chase Bank, N.A. and Merrill Lynch Commodities, Inc. αντίστοιχα, προκειμένου να διασφαλιστεί για όλα τα μέρη επαρκής χρόνος για την ολοκλήρωση των συζητήσεων προς την εξεύρεση μίας εμπορικής και επιχειρηματικής λύσης. Για το έργο Fluvanna 1 έχει ξεκινήσει η περίοδος εντός της οποίας ο Tax Equity Investor μπορεί να ασκήσει, εφόσον το

επιθυμεί, το δικαίωμα θεραπείας που διαθέτει συμβατικά, αποπληρώνοντας το ποσό του τιμολογίου της Morgan Stanley Capital Group Inc., ενώ εκ παραλλήλου καταβάλλονται προσπάθειες για την υπογραφή παρόμοιου “Standstill Agreement” εφόσον παρέλθει άπρακτη η προθεσμία άσκησης του δικαιώματος θεραπείας του Tax Equity Investor. Σημειώνεται ότι ο δανειστής στα τρία έργα έχει επίσης δικαίωμα θεραπείας (αν και δεύτερος στη σειρά προτεραιότητας εξάσκησης του σχετικού δικαιώματος μετά τον Tax Equity Investor). Σημειώνεται ότι και τα 3 Αιολικά Πάρκα στο Τέξας, επέστρεψαν στην πλήρη λειτουργία τους στο διάστημα μεταξύ 20 και 23 Φεβρουαρίου 2021.

Καθόλη τη διάρκεια από την έναρξη του φαινομένου και μέχρι και την ημερομηνία έγκρισης των συνημμένων οικονομικών καταστάσεων, συνεχίζονται με αυξανόμενη ένταση οι καθημερινές συζητήσεις με όλα τα εμπλεκόμενα μέρη (Hedge Providers, Tax Equity Investors, Lender) και τους νομικούς τους συμβούλους. Ενώ οι συζητήσεις αυτές είναι σε εξέλιξη, η Διοίκηση εξετάζει τις ακόλουθες τρεις πιθανές δράσεις: (α) προσφυγή στα αρμόδια δικαστήρια και έναρξη δικαστικής διαμάχης με τους Hedge Providers, (β) εύρεση κοινά αποδεκτής εμπορικής λύσης της διαφοράς με τους Hedge Providers και (γ) αποεπένδυση από την επένδυση στις ΗΠΑ (Class B interests).

Η Διοίκηση, κατά την ημερομηνία έγκρισης των συνημμένων οικονομικών καταστάσεων, βρίσκεται σε συνεννόηση με τους νομικούς συμβούλους του Ομίλου προκειμένου να ελαχιστοποιηθούν οι δυσμενείς επιπτώσεις για τον Όμιλο και κατά το χρονικό αυτό σημείο δεν έχουν ληφθεί οριστικές αποφάσεις. Σε περίπτωση που, λόγω αντικειμενικών συνθηκών, προκριθεί από τη Διοίκηση η τρίτη από τις προαναφερθείσες δράσεις, ήτοι η αποεπένδυση, τότε η δυσμενέστερη εκδοχή αυτής της επιλογής θα είναι η πώληση των εταιρειών του υπο-Ομίλου TERNA DEN LLC να πραγματοποιηθεί έναντι υποτυπώδους τιμήματος. Στην ενότητα «(III)(γ) Ενδεχόμενες επιπτώσεις στις δραστηριότητες και την χρηματοοικονομική θέση του Ομίλου για τη χρήση 2021» που ακολουθεί, εξετάζεται η δυσμενέστερη εκδοχή στην περίπτωση της αποεπένδυσης, ήτοι η απώλεια του ελέγχου στις ως άνω θυγατρικές μέσω πώλησης των εταιρειών του υπο-Ομίλου TERNA DEN LLC αντί \$1, σε αυτόν που τελικά θα αποφασίσει να θεραπεύσει τα επικαλούμενα από τους Hedge Providers γεγονότα καταγγελίας των συμβάσεων αντιστάθμισης, καταβάλλοντας τα ποσά των αμφισβητούμενων τιμολογίων (διευκρινίζεται ότι η τιμή του \$1 που αναφέρεται ανωτέρω και στις ενότητες που ακολουθούν είναι συμβολική και χρησιμοποιείται αποκλειστικά και μόνο με σκοπό την αποτίμηση των επιπτώσεων του δυσμενέστερου δυνατού σεναρίου στην περίπτωση της αποεπένδυσης στην χρηματοοικονομική θέση του Ομίλου).

***(γ) Ενδεχόμενες επιπτώσεις στις δραστηριότητες και την χρηματοοικονομική θέση του Ομίλου για τη χρήση 2021 – Εξέταση της δυσμενέστερης εκδοχής στην περίπτωση της αποεπένδυσης***

Συνεπεία των όσων αναφέρονται ανωτέρω στις ενότητες «(III)(β) Άμεση οικονομική επιβάρυνση στον Όμιλο συνεπεία του Φυσικού Φαινομένου» και «(IV)(β) Αναλυτικές ενέργειες και δράσεις της Διοίκησης από την εμφάνιση του Φυσικού Φαινομένου μέχρι και την ημερομηνία έγκρισης των συνημμένων οικονομικών καταστάσεων», διαφαίνεται ως ενδεχόμενη δράση της Διοίκησης η αποεπένδυση, με δυσμενέστερη εκδοχή αυτής την απώλεια του ελέγχου των εταιρειών του υπο-Ομίλου TERNA DEN LLC, μέσω πώλησης των εν λόγω εταιρειών αντί \$1, σε αυτόν που τελικά θα αποφασίσει να θεραπεύσει τα επικαλούμενα από τους Hedge Providers γεγονότα καταγγελίας των συμβάσεων αντιστάθμισης, καταβάλλοντας τα ποσά των αμφισβητούμενων τιμολογίων.

Τα οικονομικά μεγέθη του υπο-Ομίλου TERNA DEN LLC κατά την 31.12.2020 ανέρχονταν σε σύνολο ενεργητικού ύψους €565,8 εκατ. ήτοι αντιπροσωπεύει το 28,7% του συνόλου του ενεργητικού του Ομίλου και οι υποχρεώσεις ανέρχονταν €466,6 εκατ. ήτοι αντιπροσωπεύουν το 31,5% του συνόλου των υποχρεώσεων. Σε επίπεδο αποτελεσμάτων μετά φόρων, τα αποτελέσματα μετά φόρων του υπο-Ομίλου TERNA DEN LLC για την περίοδο 01.01-31.12.2020 ανήλθαν συνολικά σε ζημιές ύψους €11,3 εκατ.. Μία πιθανή αποενοποίηση των εταιρειών που απαρτίζουν τον υπο-Όμιλο TERNA DEN LLC συνεπεία της πώλησης αυτών αντί \$1, θα οδηγούσε στην αναγνώριση λογιστικής ζημιάς σε επιβάρυνση των ενοποιημένων οικονομικών αποτελεσμάτων που

εκτιμάται να ανέλθει σε ύψος \$115 εκατ. περίπου (δηλ. περίπου €97,4 εκατ., ανάλογα με την διακύμανση της ισοτιμίας Δολαρίου ΗΠΑ/Ευρώ).

Ως ιδιαίτερης σημασίας αναφέρεται το γεγονός ότι, οι υποχρεώσεις του συνόλου των έργων στις ΗΠΑ δεν έχουν αναγωγή ούτε στην μητρική εταιρεία ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ, αλλά ούτε και στην ανώτερη μητρική της ΤΕΡΝΑ DEN LLC, ήτοι στην θυγατρική ΤΕΡΝΑ ENERGY USA HOLDING CORP. Συνεπώς, σε μία ενδεχόμενη απώλεια των ως άνω επενδύσεων, πέραν της λογιστικής ζημιάς δεν αναμένεται να ανακύψουν περαιτέρω θέματα ρευστότητας ή χρηματοδότησης του Ομίλου και της Εταιρείας για τους επόμενους 12 μήνες, καθώς το συγκεκριμένο γεγονός δεν αναμένεται να έχει περαιτέρω επίπτωση στις μελλοντικές ταμειακές ροές του Ομίλου και της Εταιρείας.

#### **(V) ΣΥΝΟΨΗ**

Η προγενέστερη εξέταση των κινδύνων έγινε με τη συμβολή των καλύτερων συμβούλων της αγοράς δίχως σχετικές επισημάνσεις ως προς τον κίνδυνο ενός αντίστοιχου συμβάντος. Παράλληλα, ασφαλιστική κάλυψη δεν μπορούσε να καλύπτει το γεγονός, διότι τέτοιο γεγονός δεν είχε προβλεφθεί στην ανάλυση κινδύνων των ασφαλιστικών εταιρειών.

Η Διοίκηση του Ομίλου κινήθηκε ταχύτατα από τις πρώτες στιγμές εμφάνισης του Φυσικού Φαινομένου. Οι συγκεκριμένες συνθήκες, όπως αναλυτικά παρουσιάζονται στις ενότητες (I), (II) και (III) ανωτέρω, δημιούργησαν ένα έλλειμα ενέργειας αξίας περίπου \$30 εκατ. ημερησίως και τελικά ανήλθαν στα \$179.4 εκατ. Ειδικότερα, οι Hedge Providers βάσει των σχετικών συμφωνιών αντιστάθμισης προχώρησαν σε τιμολογήσεις για μη παρασχεθείσα ενέργεια ("Liquidated Damages invoices"), οι οποίες καλύπτουν την περίοδο από 13 έως 19 Φεβρουαρίου 2021. Το συνολικό ποσό των εν λόγω αξιώσεων ανήλθε σε \$179,410,942 και κατανέμεται ως εξής: Fluvanna 1 \$32,691,587, Fluvanna 2/Gopher Creek \$69,656,417 και Bearkat \$77,062,938. Οι εν λόγω τιμολογήσεις, αμφισβητήθηκαν γραπτώς από τον Όμιλο στη βάση της επέλευσης γεγονότος ανωτέρας βίας (Force Majeure). Σε συνέχεια των ανωτέρω, οι Hedge Providers των Fluvanna 1 και Fluvanna 2/Gopher Creek, απέστειλαν ειδοποιήσεις επέλευσης γεγονότος καταγγελίας (event of default), ο δε Hedge Provider του Bearkat I απέστειλε ειδοποίηση επέλευσης δυνητικού γεγονότος καταγγελίας (potential event of default). Για τα έργα Fluvanna 2/Gopher Creek and Bearkat 1 έχουν υπογραφεί "Standstill Agreements" (με λήξη την 21/05/21 & 30/04/21 αντίστοιχα χωρίς να αποκλείεται το ενδεχόμενο περαιτέρω παράτασης). Για το έργο Fluvanna 1 έχει ξεκινήσει η περίοδος εντός της οποίας ο Tax Equity Investor μπορεί να ασκήσει, εφόσον το επιθυμεί, το δικαίωμα θεραπείας που διαθέτει συμβατικά, αποπληρώνοντας το ποσό του τιμολογίου της Morgan Stanley Capital Group Inc., ενώ εκ παραλλήλου καταβάλλονται προσπάθειες για την υπογραφή παρόμοιου "Standstill Agreement" εφόσον παρέλθει άπρακτη η προθεσμία άσκησης του δικαιώματος θεραπείας του Tax Equity Investor.

Καθόλη τη διάρκεια από την έναρξη του φαινομένου και μέχρι και την ημερομηνία έγκρισης των συνημμένων οικονομικών καταστάσεων, συνεχίζονται με αυξανόμενη ένταση οι καθημερινές συζητήσεις με όλα τα εμπλεκόμενα μέρη (Hedge Providers, Tax Equity Investors, Lender) και τους νομικούς τους συμβούλους, προκειμένου να ελαχιστοποιηθούν οι δυσμενείς επιπτώσεις για τον Όμιλο. Ενώ οι συζητήσεις αυτές είναι σε εξέλιξη, η Διοίκηση εξετάζει τις ακόλουθες τρεις πιθανές δράσεις: (α) προσφυγή στα αρμόδια δικαστήρια και έναρξη δικαστικής διαμάχης με τους Hedge Providers, (β) εύρεση κοινά αποδεκτής εμπορικής λύσης της διαφοράς με τους Hedge Providers και (γ) αποεπένδυση από την επένδυση στις ΗΠΑ (Class B interests).

Η Διοίκηση, κατά την ημερομηνία έγκρισης των συνημμένων οικονομικών καταστάσεων, βρίσκεται σε συνεννόηση με τους νομικούς συμβούλους του Ομίλου προκειμένου να ελαχιστοποιηθούν οι δυσμενείς επιπτώσεις για τον Όμιλο και κατά το χρονικό αυτό σημείο δεν έχουν ληφθεί οριστικές αποφάσεις.

Σύμφωνα με όσα αναφέρονται στην ενότητα «(IV)(β) Αναλυτικές ενέργειες και δράσεις της Διοίκησης από την εμφάνιση του Φυσικού Φαινομένου μέχρι και την ημερομηνία έγκρισης των συνημμένων οικονομικών καταστάσεων», διαφαίνεται ως ενδεχόμενη δράση της Διοίκησης η αποεπένδυση με δυσμενέστερη εκδοχή

αυτής την απώλεια του ελέγχου των εταιρειών του υπό-Ομίλου TERNΑ DEN LLC, μέσω πώλησης των εν λόγω εταιρειών αντί \$1, σε αυτόν που τελικά θα αποφασίσει να θεραπεύσει τα επικαλούμενα από τους Hedge Providers γεγονότα καταγγελίας των συμβάσεων αντιστάθμισης, καταβάλλοντας τα ποσά των αμφισβητούμενων τιμολογίων. (διευκρινίζεται ότι η τιμή του \$1 είναι συμβολική και χρησιμοποιείται αποκλειστικά και μόνο με σκοπό την αποτίμηση των επιπτώσεων του δυσμενέστερου δυνατού σεναρίου στην περίπτωση της αποπένδυσης στην χρηματοοικονομική θέση του Ομίλου). Μία πιθανή αποενοποίηση των εταιρειών που απαρτίζουν τον υπο-Όμιλο TERNΑ DEN LLC συνεπεία της πώλησης αυτών αντί \$1, θα οδηγούσε στην αναγνώριση λογιστικής ζημιάς σε επιβάρυνση των ενοποιημένων οικονομικών αποτελεσμάτων που εκτιμάται να ανέλθει σε ύψος \$115 εκατ. περίπου (δηλ. περίπου €97,4 εκατ., ανάλογα με την διακύμανση της ισοτιμίας Δολαρίου ΗΠΑ/Ευρώ).

Οι υποχρεώσεις του συνόλου των έργων στις ΗΠΑ δεν έχουν αναγωγή ούτε στην μητρική εταιρεία ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ, αλλά ούτε και στην ανώτερη μητρική της ΤΕΡΝΑ DEN LLC, ήτοι στην θυγατρική ΤΕΡΝΑ ENERGY USA HOLDING CORP. Συνεπώς, σε μία ενδεχόμενη απώλεια των ως άνω επενδύσεων, και πέραν της λογιστικής ζημιάς δεν αναμένεται να ανακύψουν θέματα ρευστότητας ή χρηματοδότησης του Ομίλου και της Εταιρείας για τους επόμενους 12 μήνες, καθώς το συγκεκριμένο γεγονός δεν αναμένεται να έχει περαιτέρω επίπτωση στις μελλοντικές ταμειακές ροές του Ομίλου και της Εταιρείας.

Η Διοίκηση εξέτασε αναλυτικά όλα τα παραπάνω γεγονότα κατά την εκτίμηση των επιπτώσεών τους στη δραστηριότητα του 2020, δεδομένων των γεγονότων και περιστάσεων κατά την ημερομηνία έγκρισης των συνημμένων οικονομικών καταστάσεων. Θέση της Διοίκησης είναι ότι λόγω όλων των παραπάνω γεγονότων, υφίσταται ουσιώδης αβεβαιότητα που εγείρει σημαντική αμφιβολία αναφορικά με την ικανότητα συνέχισης δραστηριότητας των εταιρειών του υπό-Ομίλου TERNΑ DEN LLC. Περαιτέρω, οι συνέπειες από τα παραπάνω γεγονότα ενδέχεται να έχουν σημαντική αρνητική επίδραση στις δραστηριότητες και στην χρηματοοικονομική θέση του Ομίλου κατά το 2021. Ωστόσο, η Διοίκηση έχει εκτιμήσει ότι οι συνέπειες αυτές δεν δημιουργούν αβεβαιότητα σχετικά με τη συνέχιση της δραστηριότητας (going concern) του Ομίλου και της Εταιρείας, ήτοι δεν επηρεάζουν την καταλληλότητα της βάσης κατάρτισης των ενοποιημένων και εταιρικών οικονομικών καταστάσεων με βάση την αρχή της συνεχιζόμενης δραστηριότητας.

- **Υπογραφή σύμβασης για το ηλεκτρονικό εισιτήριο Θεσσαλονίκης**

Στις 25/02/2021 η ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ υπέγραψε σύμβαση για το έργο «Ψηφιακός Μετασχηματισμός, Τηλεματική, και Ενιαίο Αυτόματο Σύστημα Συλλογής Κομίστρου για τον Οργανισμό Συγκοινωνιακού Έργου Θεσσαλονίκης (ΟΣΕΘ)».

Ανάδοχος του έργου είναι η Κοινοπραξία ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ (70%) – INDIGITAL (15%) – AMCO (15%). Ο συνολικός προϋπολογισμός ανέρχεται σε 30 εκ. ευρώ πλέον ΦΠΑ ενώ η έναρξη των εργασιών προγραμματίζεται για το β' Τρίμηνο 2021.

Το έργο αφορά στον πλήρη ψηφιακό εκσυγχρονισμό του Φορέα Λειτουργίας των αστικών συγκοινωνιών της Θεσσαλονίκης, κατά τα πρότυπα καλών πρακτικών άλλων συγκοινωνιακών φορέων στην Ευρώπη. Αναθέτουσα Αρχή είναι η Κοινωνία της Πληροφορίας Α.Ε. και Φορέας Χρηματοδότησης το Υπουργείο Ψηφιακής Πολιτικής, Τηλεπικοινωνιών και Ενημέρωσης.

Η σύμβαση προβλέπει την κατασκευαστική περίοδο (12 μήνες) και την παροχή υπηρεσιών συντήρησης και υποστήριξης λειτουργίας για πέντε (5) έτη από την ολοκλήρωση, ενώ η Αναθέτουσα Αρχή διατηρεί το δικαίωμα της επέκτασης της περιόδου συντήρησης και υποστήριξης λειτουργίας για άλλα πέντε (5) έτη.

Ο Όμιλος ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ έχει συμμετάσχει στην υλοποίηση και του αντίστοιχου έργου για λογαριασμό του ΟΑΣΑ στην Αθήνα, γεγονός που τον καθιστά κυρίαρχο στην αγορά Αυτόματων Συστημάτων Συλλογής Κομίστρου.

- **Συνεργασία με την OCEAN WINDS με στόχο την από κοινού ανάπτυξη πλωτών υπεράκτιων αιολικών πάρκων στην Ελλάδα συνολικής δυναμικότητας άνω των 1,5GW**

Η OCEAN WINDS (κοινοπραξία των εταιρειών EDP Renewables και ENGIE) και η ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ υπέγραψαν συμφωνία συνεργασίας για την από κοινού ανάπτυξη πλωτών υπεράκτιων αιολικών πάρκων στις ελληνικές θάλασσες.

Η OCEAN WINDS διαθέτει ένα ευρύ χαρτοφυλάκιο σταθερών και πλωτών υπεράκτιων αιολικών πάρκων υπό ανάπτυξη, κατασκευή και σε λειτουργία σε διάφορες αγορές σε όλη την Ευρώπη, τη Βόρεια Αμερική και την Ασία που αποτελείται από έργα της τάξεως των 1,5 GW υπό κατασκευή και 4 GW υπό ανάπτυξη, καθώς και 5 έως 10 GW σε προχωρημένα στάδια ανάπτυξης μέχρι το 2025.

Η ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ κατέχει ηγετική θέση στην αγορά των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και διαθέτει έργα άνω των 1,8 GW σε λειτουργία, υπό κατασκευή ή έτοιμα προς κατασκευή στην Ελλάδα και το εξωτερικό.

Η OCEAN WINDS και η ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ, θα ενώσουν τις δυνάμεις τους για να προσδιορίσουν τις καταλληλότερες περιοχές και στη συνέχεια θα αναπτύξουν ένα πλήρες πλάνο έργων συνολικής δυναμικότητας άνω των 1,5 GW τα οποία θα αναπτυχθούν σε βάθος δεκαετίας.

Ο Πρόεδρος της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Γιώργος Περιστερής, δήλωσε : «Η ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ, πιστή στη δέσμευσή της να παράγει καθαρή ενέργεια από ΑΠΕ στην Ελλάδα, έχει αναγνωρίσει ότι το επόμενο βήμα προς την βιωσιμότητα είναι η ανάπτυξη υπεράκτιων αιολικών πάρκων. Τα πλωτά υπεράκτια αιολικά πάρκα είναι ιδανικά για τις ελληνικές θάλασσες, τόσο λόγω του βάθους όσο και των ιδιαίτερων χαρακτηριστικών τους. Για το σκοπό αυτό, η ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ με υπερηφάνεια ανακοινώνει τη στρατηγική της συνεργασία με την OW, της οποίας η απaráμιλλη εμπειρία στον υπεράκτιο αιολικό τομέα και στην ανάπτυξη πλωτών αιολικών πάρκων θα μας βοηθήσει στην καθιέρωση αυτού του νέου τομέα στην ελληνική αγορά ενέργειας. Μαζί, θα είμαστε σε θέση να παρέχουμε στον ελληνικό ενεργειακό τομέα την απαιτούμενη βιώσιμη ενέργεια για την επίτευξη των εθνικών ενεργειακών μας στόχων. Ταυτόχρονα, θα προσθέσουμε αξία σε πολλούς τομείς της οικονομίας καθώς θα απαιτηθούν νέες επενδύσεις σε ναυπηγεία, διασυνδέσεις δικτύου, λιμένες αλλά και σε άλλους τομείς που θα ενισχύσουν την εθνική οικονομία και θα δημιουργήσουν πολλές άμεσες και έμμεσες θέσεις εργασίας».

- **Μεταβολή ποσοστού δικαιωμάτων ψήφου Βασικών Μετόχων**

Σε συνέχεια των από 19/03/2021 και 21/04/2021 μεταβολών στα δικαιώματα ψήφου του μετόχου της Εταιρείας Γεώργιου Περιστερή το ποσοστό των μετοχών και ισάριθμων δικαιωμάτων ψήφου που κατέχει ανέρχονται πλέον σε ποσοστό 11,0583%, επίσης στις 21/4/2021 επήλθε μεταβολή (αύξηση) στα δικαιώματα ψήφου του μετόχου ATALE ENTERPRISES LIMITED, τα οποία πλέον ανέρχονται σε ποσοστό 6%.



#### **Δ. Προοπτικές**

Με το βλέμμα στραμμένο στην ισόρροπη ανάπτυξη της οικονομίας, του περιβάλλοντος και της κοινωνίας, η ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ πρωταγωνιστεί στην παραγωγή και αποθήκευση καθαρής ενέργειας και αναζητά διαρκώς και εφαρμόζει αποδοτικές λύσεις για τη δημιουργία ενός βιώσιμου κοινωνικού μοντέλου. Ωστόσο, η πραγματική πρόκληση, κατά την Εταιρεία, είναι η αντιμετώπιση των επιπτώσεων της κλιματικής αλλαγής, που απαιτεί την άμεση κινητοποίηση όλων.

Βιώσιμη ανάπτυξη, σύμφωνα με τη διοίκηση της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ, δεν νοείται χωρίς τη μετάβαση στην εποχή της καθαρής ενέργειας και της κυκλικής οικονομίας. Σε αυτούς τους τομείς, άλλωστε, πρωτοπορεί εδώ και περισσότερα από είκοσι χρόνια. Αυτή την περίοδο η εταιρεία έχει δρομολογήσει νέες επενδύσεις στην Ελλάδα σε ένα χαρτοφυλάκιο σύγχρονων έργων, το οποίο ξεπερνά τα 1,7 δις. ευρώ. Συγκεκριμένα, προωθεί την ανάπτυξη νέων αιολικών πάρκων συνολικού προϋπολογισμού άνω των 700 εκατ. ευρώ σε διάφορες περιοχές της χώρας, δύο σημαντικά συστήματα αποθήκευσης ενέργειας με αντλησοταμίευση στην Κρήτη και την Αμφιλοχία, συνολικού προϋπολογισμού περίπου 800 εκατ. ευρώ, καθώς και έργα ολοκληρωμένης διαχείρισης απορριμμάτων, με την σχετική μονάδα για την Περιφέρεια Ηπείρου να είναι ήδη σε λειτουργία και τα έργα για την ολοκληρωμένη διαχείριση των απορριμμάτων της Περιφέρειας Πελοποννήσου να ακολουθούν.

Οι εγχώριες πηγές ενέργειας στο ενεργειακό σύστημα της χώρας είναι καθοριστικές για τις αναπτυξιακές προοπτικές της Ελλάδας, τονίζει ο Πρόεδρος της εταιρείας, κ. Γιώργος Περιστερής, καθώς συνοδεύονται από θετική επίδραση στις τοπικές κοινωνίες, την ελληνική οικονομία και την τόνωση της απασχόλησης. Ταυτόχρονα, μειώνουν το κόστος της ηλεκτρικής ενέργειας για νοικοκυριά και επιχειρήσεις, συμβάλλουν στην εθνική προσπάθεια για ταχύτερη στροφή στις ΑΠΕ και προστατεύουν το περιβάλλον.

Στο πλαίσιο αυτό, ο Όμιλος ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ επιβεβαιώνεται για την στρατηγική του απόφαση να επενδύσει δυναμικά στον χώρο των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας, έχοντας την 31.12.2020 σε λειτουργία 606MW στην Ελλάδα, 510MW στις Η.Π.Α., 102MW στην Πολωνία και 30MW στην Βουλγαρία, συμβάλλοντας στην καταπολέμηση της μόλυνσης του περιβάλλοντος, δημιουργώντας ταυτόχρονα ικανοποιητικά κέρδη προς όφελος των μετόχων του.

Η μετάβαση στην καθαρή ενέργεια δεν μπορεί να προχωρήσει αν δεν υλοποιηθούν ταυτόχρονα μεγάλες επενδύσεις στις ΑΠΕ, στην αποθήκευση ενέργειας με χρήση δοκιμασμένων τεχνολογιών αυξημένης εγχώριας προστιθέμενης αξίας όπως η αντλησοταμίευση, αλλά και σε ηλεκτρικές διασυνδέσεις. Οι τρεις αυτές κατηγορίες αποτελούν ένα ενιαίο και συμπληρωματικό σύνολο, το οποίο εκτιμάται ότι μπορεί να ξεπεράσει τα επόμενα πέντε χρόνια τα 8 δις. ευρώ σε επενδύσεις, αθροίζοντας στο ΑΕΠ 1,5% πρόσθετη ανάπτυξη στη διάρκεια της αντίστοιχης περιόδου και δημιουργώντας τις βάσεις για να γίνει η Ελλάδα, τη δεκαετία του 2030, για πρώτη φορά στη σύγχρονη Ιστορία της, καθαρός εξαγωγέας ενέργειας. Στο πλαίσιο αυτό, η ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ προωθεί νέες επενδύσεις σε έργα ΑΠΕ και σε έργα αποθήκευσης, τα οποία αναμένεται να δημιουργήσουν περίπου 2.000 νέες θέσεις εργασίας. Ειδικά για την αποθήκευση ενέργειας, ο κ. Περιστερής έχει δηλώσει ότι μπορεί να προσφέρει μέσω της τεχνολογίας της αντλησοταμίευσης μεγάλη προστιθέμενη αξία στο ΑΕΠ της Ελλάδας, αφού η χώρα μας είναι μία από τις πλέον προνομιούχες στην Ευρώπη, από πλευράς τοπογεωγραφίας, για την ανάπτυξή της.

Οι προοπτικές του Ομίλου ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ για το έτος 2021 διαγράφονται θετικές, δεδομένου ότι παρά τη δύσκολη περίοδο που διανύει η παγκόσμια οικονομία και η Ελλάδα, κατάφερε και αύξησε τα οικονομικά μεγέθη του, αποδεικνύοντας ότι αποτελεί μία ασφαλή επενδυτική επιλογή.

Η ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ, με την συνέπεια και την υψηλή αίσθηση εταιρικής κοινωνικής ευθύνης που την διακρίνει, θα παραμείνει πρωτοπόρος στον τομέα των επενδύσεων και θα επιδιώξει να διατηρήσει τον ρυθμό ανάπτυξης του Ομίλου σύμφωνα με τον επιχειρηματικό του σχεδιασμό, παρά τις αντίξοες συνθήκες που επιδεινώνονται απροσδόκητα από την εκδήλωση της πανδημίας του κορωνοϊού Covid-19. Ακολουθεί ειδική, συνοπτική αναφορά στους πιθανούς, σχετικούς κινδύνους στην ενότητα Ε. (vi).

#### **Ε. Κίνδυνοι και αβεβαιότητες**

Οι δραστηριότητες του Ομίλου υπόκεινται σε χρηματοοικονομικούς κινδύνους όπως τον κίνδυνο συναλλαγματικών ισοτιμιών και επιτοκίων, διακυμάνσεων των τιμών της αγοράς, πιστωτικών κινδύνων και κινδύνων ρευστότητας, καθώς και άλλους κινδύνους όπως καιρικές και ανεμολογικές συνθήκες και την αβεβαιότητα των αποτελεσμάτων από την επίδραση εκτάκτων γεγονότων (COVID-19).

Ο Όμιλος για την αντιμετώπιση των χρηματοοικονομικών κινδύνων και τον περιορισμό της αρνητικής επίδρασής τους στα χρηματοοικονομικά του αποτελέσματα, παρακολουθεί τις διακυμάνσεις των μεταβλητών που επηρεάζουν το κόστος και τις πωλήσεις και χρησιμοποιεί τα κατάλληλα, κατά περίπτωση προϊόντα.

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

##### **i. 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 ΔΑΠΕΕΠ και του ΔΕΔΔΗΕ) και στο εξωτερικό, ενώ το ίδιο ισχύει και για τον τομέα παραχωρήσεων καθώς και για το μεγαλύτερο μέρος των απαιτήσεων του τομέα κατασκευών .

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 ΔΑΠΕΕΠ, οι οποίες 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 Δημοσίου τομέα ή ισχυροί επιχειρηματικοί όμιλοι.

Τέλος, η Διοίκηση του Ομίλου θεωρεί ότι όλα τα ανωτέρω χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία τα οποία έχουν προκύψει μετά την πραγματοποίηση των απαραίτητων απομειώσεων, είναι υψηλής πιστωτικής ποιότητας.

**ii. 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 αυτό, ιδιαίτερα στις Η.Π.Α. όπου τα ποσά των συναλλαγών/προμηθειών είναι υψηλά, 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 χρηματικά 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.

**iii. 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 διάρκειάς τους. Έτσι, το 38,6% του μακροπρόθεσμου δανεισμού του Ομίλου αναφέρεται σε δάνεια σταθερού επιτοκίου, το 18,1% αναφέρεται σε δάνεια κυμαινόμενου επιτοκίου που έχουν αντισταθμιστεί μέσω παραγώγων με τα οποία ανταλλάσσονται μελλοντικές πληρωμές σταθερού επιτοκίου έναντι εισπράξεων κυμαινόμενου επιτοκίου, ενώ το 43,3% σε δάνεια κυμαινόμενου επιτοκίου με βάση κατά περίπτωση το euribor ή το wibor.

Ο βραχυπρόθεσμος τραπεζικός δανεισμός του Ομίλου είναι στο σύνολό του σε ευρώ με κυμαινόμενο επιτόκιο συνδεδεμένο με το euribor εξαιρούμενων δανείων του υπο-ομίλου στην Αμερική που είναι σε δολάρια Αμερικής με κυμαινόμενο επιτόκιο συνδεδεμένο με το libor. Τα βραχυπρόθεσμα δάνεια λαμβάνονται, κατά κύριο λόγο, ως γέφυρα κάλυψης προσωρινών χρηματοδοτικών αναγκών κατά την φάση της υλοποίησης - κατασκευής των επενδύσεων (Αιολικών Πάρκων) του Ομίλου. Τα δάνεια αυτά αποπληρώνονται 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 μεταβλητού μέρους του επιτοκίου της τάξεως του +/-20% (2019: +/-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.

Ποσά σε χιλ. €	2020		2019	
	20%	(20)%	20%	(20)%
Αποτέλεσμα χρήσης μετά από φόρους - Όμιλος	(171)	171	(159)	159
Αποτέλεσμα χρήσης μετά από φόρους - Εταιρεία	(64)	64	(65)	65

Ο Όμιλος δεν εκτίθεται σε άλλους κινδύνους τιμών επιτοκίων.

**iv. Ανάλυση κινδύνου αγοράς**

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

**v. Ανάλυση κινδύνου ρευστότητας**

Η ρευστότητα του Ομίλου κρίνεται ικανοποιητική, καθώς, εκτός από τα υπάρχοντα χρηματικά διαθέσιμα, τα λειτουργούντα αιολικά πάρκα δημιουργούν συνεχείς, ικανοποιητικές χρηματοροές. Οι καθαρές χρηματοροές κατά το 2020 από λειτουργικές δραστηριότητες ανήλθαν σε 180,1 εκ ευρώ έναντι 168,8 εκ ευρώ το 2019. 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.

**vi. Λοιποί κίνδυνοι και αβεβαιότητες**

Ο Όμιλος παραμένει εκτεθειμένος στις βραχυχρόνιες διακυμάνσεις των ανεμολογικών και υδρολογικών δεδομένων, κάτι όμως που δεν επηρεάζει την μακροχρόνια αποδοτικότητα των έργων του, καθώς για την υλοποίηση των επενδύσεων του 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 ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ, ενέχει αυξημένη μεταβλητότητα που σχετίζεται κυρίως με την συνεχιζόμενη ανανέωση του ανεκτέλεστου υπολοίπου των κατασκευαστικών συμβάσεων προς τρίτους, που κυρίως είναι φορείς του Δημοσίου.

**(α) Ειδική αναφορά στις επιπτώσεις από την πανδημία του κορωνοϊού COVID-19**

Ο Όμιλος ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ κατέχει ηγετική θέση στον τομέα των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας. Διαθέτοντας ένα χαρτοφυλάκιο έργων συνολικής ισχύος περίπου 2.000 MW (σε λειτουργία ή υπό κατασκευή), αποτελεί έναν από τους μεγαλύτερους επενδυτές στον τομέα Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας στην Ελλάδα, αλλά και μία από τις μεγαλύτερες ελληνικές εταιρείες του κλάδου διεθνώς, με σημαντική παρουσία στις ΗΠΑ και τη Νοτιοανατολική Ευρώπη. Θέση της Διοίκησης είναι ότι ο Όμιλος δραστηριοποιείται σε κλάδους που είναι περισσότερο αμυντικοί κατά τη διάρκεια των φάσεων του οικονομικού κύκλου και τους οποίους οι επενδυτές αναγνωρίζουν ως «ασφαλή καταφύγιο» (safe haven) που παρέχουν σταθερές επαναλαμβανόμενες ταμειακές ροές ακόμα και σε περιόδους αναταραχής και αβεβαιότητας, όπως είναι η υφιστάμενη. Περαιτέρω, ο Όμιλος έχει ήδη αποδείξει κατά τη διάρκεια της ελληνικής χρηματοπιστωτικής κρίσης (ήτοι τη δυσκολότερη και μακρύτερη χρονικά χρηματοπιστωτική κρίση στην Ευρώπη), την ικανότητά του να αναπτύσσεται και να ενισχύει τη θέση του στην αγορά. Τα μέτρα δημόσιας πολιτικής που έχουν παρθεί ή /και θα παρθούν από την ελληνική κυβέρνηση προκειμένου να περιορίσουν την εξάπλωση της νόσου COVID-19, δεν αναμένεται να οδηγήσουν σε διαταραχή της δραστηριότητας του Ομίλου.

Στα τέλη του Δεκεμβρίου 2019 εμφανίστηκε στην Κίνα το νέο στέλεχος κορωνοϊού SARS-CoV-2, το οποίο προκαλεί την ασθένεια του κορωνοϊού (COVID-19). Κατά τους επόμενους μήνες, η ασθένεια του κορωνοϊού (COVID-19) εξαπλώθηκε ραγδαία παγκοσμίως και στις 11 Μαρτίου 2020 ο Παγκόσμιος Οργανισμός Υγείας ανακήρυξε το ξέσπασμα του κορωνοϊού (COVID-19) ως πανδημία. Η πανδημία του COVID-19 οδήγησε σε πρωτοφανή κρίση στην παγκόσμια υγεία και οικονομία. Στην Ελλάδα, ο ιός εντοπίστηκε για πρώτη φορά στα τέλη Φεβρουαρίου 2020, οδηγώντας σε εθνική καραντίνα. Στις αρχές Μαΐου, ξεκίνησε μία σταδιακή χαλάρωση των περιορισμών της καραντίνας, η οποία συνεχίστηκε έως τον Ιούνιο. Κατά τη διάρκεια του καλοκαιριού, ωστόσο, η αύξηση των κρουσμάτων COVID-19 στην Ελλάδα οδήγησε στην πρόωρη λήξη της τουριστικής περιόδου και την επαναφορά περιοριστικών μέτρων. Μέτρα περιορισμένης επαναλειτουργίας των καταστημάτων εφαρμόστηκαν κατά την εορταστική περίοδο των Χριστουγέννων. Καθ' όλη τη διάρκεια της πανδημίας, ο Όμιλος ενεργεί διαρκώς με βάση τις οδηγίες και τις αποφάσεις όλων των σχετικών φορέων, τηρώντας τις απαιτήσεις και το πλάνο δράσης που υιοθέτησαν οι ελληνικές αρχές.

Η υγειονομική κρίση από την πανδημία του κορωνοϊού (COVID-19) έχει οδηγήσει την παγκόσμια οικονομία σε μια περίοδο αβεβαιότητας και αστάθειας, οι συνέπειες της οποίας είναι δύσκολο να εκτιμηθούν με βάση τα μέχρι τώρα δεδομένα, καθώς η κατάσταση είναι εξελισσόμενη. Οι οικονομικές επιπτώσεις θα εξαρτηθούν από τη διάρκεια και την ένταση της ύφεσης, καθώς και τις διαμορφωμένες προοπτικές ανάκαμψης. Ήδη για την αντιμετώπιση των υγειονομικών και κατ' επέκταση και οικονομικών πτυχών της πανδημίας, οι κυβερνήσεις ανά τον κόσμο έχουν ξεκινήσει προγράμματα μαζικού εμβολιασμού που βρίσκονται σε εξέλιξη με στόχο να καλύψουν όλο τον πληθυσμό και να δημιουργήσουν το απαιτούμενο τοίχος ανοσίας, το οποίο θα οδηγήσει σε μία κανονικότητα. Στη βάση ότι η πανδημία δεν έχει ακόμη ελεγχθεί πλήρως, σε συνδυασμό και με την παρουσία μεταλλάξεων του ιού που μεταβάλλουν τη μεταδοτικότητά του αλλά και την αποτελεσματικότητα των εμβολίων, ο κίνδυνος αυτός, παραμένει στην ενότητα των κυριότερων κινδύνων του Ομίλου.

### **Οργανωτικός Σχεδιασμός Ομίλου**

Η Διοίκηση του Ομίλου με εξαιρετικά υψηλό αίσθημα ευθύνης, απέναντι στους πελάτες της, στους εργαζόμενους, στους προμηθευτές, στους συνεργάτες της και στους επενδυτές, παρακολουθεί τις εξελίξεις σχετικά με την ασθένεια του κορωνοϊού (COVID-19), μελετώντας τους πιθανούς παράγοντες κινδύνου που θα μπορούσαν να επηρεάσουν τη χρηματοοικονομική θέση, τις δραστηριότητες και τα αποτελέσματα του Ομίλου.

Μετά τις πρώτες ανακοινώσεις και μέχρι και σήμερα που η κατάσταση είναι ακόμη εξελισσόμενη, η Διοίκηση του Ομίλου με κυρίαρχη προτεραιότητα την υγεία και ασφάλεια των εργαζομένων και των συνεργατών της, κινήθηκε με ταχύτητα και αποφασιστικότητα, σχεδίασε και άρχισε αμέσως να υλοποιεί ένα πλάνο μέτρων και ενεργειών με κύριους στόχους:

- Τη διαμόρφωση ενός ασφαλούς περιβάλλοντος εργασίας όλων των εργαζομένων παράλληλα με την υιοθέτηση πολιτικών εξ αποστάσεως εργασίας όπου αυτό κρίνεται εφικτό και αναγκαίο. Ο Όμιλος έλαβε μια σειρά προληπτικών μέτρων, μεταξύ των οποίων ένα πλάνο τηλεργασίας ευρείας κλίμακας (καλύπτοντας, αυτή τη χρονική περίοδο, άνω του 50% του προσωπικού). Επιπρόσθετα, ο Όμιλος μερίμνησε για τη διάθεση καναλιών επικοινωνίας για συμβουλές σε θέματα υγείας και ψυχολογικής υποστήριξης για όλους τους εργαζόμενους.
- Τη σύσταση ειδικής επιτροπής αντιμετώπισης του κορωνοϊού και μερίμνησε ώστε ΟΛΟΙ οι εργαζόμενοι του, να έχουν την απόλυτη προστασία και φροντίδα κατά του COVID-19 και των μεταλλάξεών του. Η Επιτροπή παρακολουθεί συστηματικά την εξέλιξη της πανδημίας, ενημερώνεται άμεσα για κάθε κρίσιμο παράγοντα εξάπλωσής του και καθοδηγεί τις απαιτούμενες κατά περίπτωση ενέργειες που πρέπει να υλοποιούνται από την Διοίκηση και κάθε εργαζόμενο σε ολόκληρο τον Όμιλο ώστε να περιορίζει στο ελάχιστο δυνατόν τους κινδύνους του φαινομένου και τις επιπτώσεις τους στην πορεία της εταιρείας. Παράλληλα, έχει συνάψει συμφωνία με ειδικό διαγνωστικό κέντρο για την εξέταση όλου του ανθρώπινου δυναμικού του με στόχο την προστασία του μέχρι την λήξη της πανδημίας και την επαναφορά της κοινωνικής ζωής στην κανονικότητα. Τέλος, έχει θωρακίσει τους χώρους εργασίας για όσους εργαζόμενους εξακολουθούν να εργάζονται στα γραφεία τους με την εφαρμογή των πλέον αυστηρών μέτρων που αποφασίζει η αρμόδια επιστημονική επιτροπή της Πολιτείας.
- Την ασφάλεια και την αξιοποίηση της πλέον σύγχρονης τεχνολογίας της πληροφορικής για τον περιορισμό των μετακινήσεων και ταξιδιών στο ελάχιστο δυνατό, την πραγματοποίηση τηλεδιασκέψεων (βιντεοκλήσεων), καθώς και σύγχρονων, ευέλικτων τρόπων εργασίας ανάλογα με τις ατομικές ή ειδικές ανάγκες ομάδων εργαζομένων.
- Τη θέσπιση και υιοθέτηση εξαιρετικά αυστηρών κανόνων λειτουργίας σε όλα τα σημεία παρουσίας και λειτουργίας του Ομίλου στην Ελλάδα και στο εξωτερικό, προκειμένου να επιβεβαιώνεται διαρκώς το υψηλότερο δυνατό επίπεδο ασφάλειας για όλους.

### **Επιπτώσεις από την πανδημία του κορωνοϊού (COVID-19) και μέτρα περιορισμού αυτών**

Ο Όμιλος έχει λάβει όλα τα απαραίτητα μέτρα προκειμένου να συνεχιστεί απρόσκοπτα η εξέλιξη των βασικών δραστηριοτήτων του, συνεχίζοντας την εκμετάλλευση των ΑΠΕ και το επενδυτικό του πρόγραμμα στον κλάδο της ενέργειας, ενισχύοντας τις προσπάθειες σταθεροποίησης της ελληνικής οικονομίας και της απασχόλησης

Ειδικότερα, η Διοίκηση εξέτασε τις ιδιαίτερες συνθήκες που θα μπορούσαν να έχουν σημαντικό αντίκτυπο στις επιχειρηματικές δραστηριότητες του λειτουργικού τομέα των ΑΠΕ και τους κινδύνους στους οποίους

εκτίθεται. Βάσει των τωρινών γεγονότων και περιστάσεων αναφορικά με την κατάσταση της πανδημίας του COVID-19 αυτές αναλύονται ως κατωτέρω.

Στον τομέα ηλεκτρισμού από ΑΠΕ, στην Ελλάδα δεν υπήρξε διακοπή ή άλλη αρνητική επίπτωση στη λειτουργία των εγκαταστάσεων του Ομίλου που βρίσκονται σε λειτουργία. Όσον αφορά στις εγκαταστάσεις ΑΠΕ που βρίσκονται υπό κατασκευή, μέχρι σήμερα δεν έχουν προκληθεί καθυστερήσεις εξ αιτίας της πανδημίας του κορωνοϊού (COVID-19) και ο εκτιμώμενος χρόνος ολοκλήρωσης και θέσης σε λειτουργία των έργων δεν έχει μεταβληθεί. Παρότι οι παραπάνω επιπτώσεις αναμένεται να έχουν προσωρινό μόνο χαρακτήρα, υφίσταται αβεβαιότητα σε σχέση με την έκταση και τη διάρκειά τους. Επομένως, κατά τον παρόντα χρόνο δεν μπορεί να εκτιμηθεί η οικονομική επίπτωσή τους στον Όμιλο.

Εντός της χρήσης 2020 έλαβε χώρα η επιβολή εφάπαξ έκτακτης εισφοράς στους παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας από σταθμούς Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ), οι οποίοι έχουν τεθεί σε λειτουργία κανονική ή δοκιμαστική έως την 31η Δεκεμβρίου 2015 (ΦΕΚ 245/09.12.2020). Η άπαξ έκτακτη εισφορά ανέρχεται σε ποσοστό 6% των πωλήσεων ηλεκτρικής ενέργειας για το έτος 2020. Για τον Όμιλο, η σχετική έκτακτη εισφορά ανήλθε σε ποσό € 5.252 χιλ. και περιλήφθηκε στο κονδύλι «Λοιπά έσοδα/(έξοδα)» της ενοποιημένης Κατάστασης Συνολικού Εισοδήματος. Η συνολική εκτιμώμενη ενίσχυση των εσόδων του ΕΛΑΠΕ από την παραπάνω εισφορά, είναι της τάξης των 110 εκατ. ευρώ.

Αναφορικά με τις εισπράξεις των εσόδων του Ομίλου, δεν διαπιστώθηκαν καθυστερήσεις εντός του 2020. Η Διοίκηση δηλώνει τα ακόλουθα: 1) τυχόν καθυστέρηση στην είσπραξη των εσόδων του Ομίλου από τον ΔΑΠΕΕΠ δεν φαίνεται σήμερα ότι μπορεί να ξεπεράσει την αξία παραγωγής έξι μηνών, όπως συνέβη στο παρελθόν. Εντός του επόμενου έτους, μια καθυστέρηση είσπραξης επί έξι μήνες θα δημιουργήσει, έστω προσωρινά, ταμειακό θέμα ιδιαίτερης προσοχής της τάξης των 118 εκ. Ευρώ. Ο κίνδυνος αυτός είναι γενικός, ισχύει για το σύνολο των παραγωγών ΑΠΕ και δεν αφορά μόνο στην ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ. Η ταμειακή ρευστότητα του Ομίλου (344 εκ. Ευρώ – ταμειακών διαθέσιμων 291 εκ Ευρώ και δεσμευμένων καταθέσεων 53 εκ. Ευρώ την 31/12/2020) επιτρέπει στη Διοίκηση να διαχειριστεί το τυχόν ενδεχόμενο ταμειακό πρόβλημα με σχετική ευκολία, χωρίς να διακόψει τον ρυθμό υλοποίησης του επενδυτικού προγράμματος. Σε περίπτωση που η καθυστέρηση ξεπεράσει τους 6-8 μήνες παραγωγής, η Διοίκηση θα αναπρογραμματίσει το πλάνο των επενδύσεων, τον επιχειρηματικό και ταμειακό της σχεδιασμό έτσι ώστε να ανταποκριθεί στις αυξημένες ταμειακές ανάγκες και να περιορίσει τις αρνητικές συνέπειες στο ελάχιστο δυνατόν. Η ελεγχόμενη επιβράδυνση ή /και, κατά περίπτωση, ακύρωση προγραμματισμένων επενδύσεων θα αποδειχθεί αναπόφευκτη εάν η καθυστέρηση της είσπραξης υπερβεί τα λογικά όρια και τις πρακτικές λειτουργίας της αγοράς. Ακόμα, όμως, και σε μια τέτοια περίπτωση, ο Όμιλος, λόγω μεγέθους, ικανότητας, εμπειρίας και αποφασισμένης στρατηγικής, είναι έτοιμος να αγωνιστεί για την διατήρηση της ηγετικής του θέσης στην αγορά των ΑΠΕ και την συνέχιση της υπεροχής του έναντι του ανταγωνισμού.

Αν και οι εκτιμήσεις σχετικά με την επίπτωση της πανδημίας στην παγκόσμια και ελληνική οικονομία ποικίλουν, η Διοίκηση εκτιμά ότι η λειτουργία, η χρηματοοικονομική επίδοση, οι ταμειακές ροές και η οικονομική θέση του Ομίλου δεν θα επηρεαστούν σημαντικά. Σε κάθε περίπτωση η Διοίκηση μεριμνά για τη διατήρηση της εύρυθμης λειτουργίας τόσο στην ελληνική επικράτεια όσο και στις λοιπές χώρες όπου δραστηριοποιείται ο Όμιλος, εφαρμόζοντας διαδικασίες συνεχούς εντοπισμού και αξιολόγησης όλων των

κινδύνων που ενδεχομένως θα προκύψουν στο άμεσο μέλλον. Σε άμεση, συνεχή και συστηματική συνεργασία με τους Risk Managers και τα διευθυντικά στελέχη του Ομίλου, η Διοίκηση σχεδιάζει και εφαρμόζει μέτρα αντιμετώπισης κάθε εντοπιζόμενου κινδύνου ώστε να περιορίζει τις αρνητικές του επιπτώσεις στον ελάχιστο δυνατό βαθμό. Η οργανωτική αποτελεσματικότητα του Ομίλου και η συνεχής μέριμνα της Διοίκησης να χρησιμοποιεί τα διευθυντικά της στελέχη κατά project και ειδικό θέμα, ανάλογα με την απαιτούμενη ικανότητα και εμπειρία έχουν δημιουργήσει έναν αποδεδειγμένα ικανό, ευέλικτο και αποτελεσματικό μηχανισμό αντιμετώπισης κάθε πιθανής κρίσης σε οποιαδήποτε εταιρεία του Ομίλου και αν εμφανιστεί. Στην βασική αυτή αρχή οφείλεται και η άμεση αντίδραση της Διοίκησης και του ανωτέρω μηχανισμού για την αντιμετώπιση της επιδημικής κρίσης με σύνεση, ψυχραιμία και στρατηγική προοπτική.

Η επίδραση από τον COVID-19 δεν αναμένεται να είναι σημαντική για τον Όμιλο και για την Εταιρεία. Η Διοίκηση έχει εκτιμήσει ότι δεν υπάρχει ουσιώδης αβεβαιότητα ως προς την συνέχιση της δραστηριότητας της Εταιρείας και των θυγατρικών της.

### **(β) Διακυμάνσεις ανεμολογικών και υδρολογικών δεδομένων**

Ο Όμιλος, αναφορικά με τη δραστηριότητά του στους τομείς της ενέργειας, παραμένει εκτεθειμένος στις βραχυχρόνιες διακυμάνσεις των ανεμολογικών και υδρολογικών δεδομένων, χωρίς αυτό να επηρεάζει την μακροχρόνια αποδοτικότητα των έργων του, καθώς για την υλοποίηση των επενδύσεων της προηγούνται εκτεταμένες μελέτες που αφορούν στην μακρόχρονη συμπεριφορά των παραπάνω παραγόντων. Εφεξής, στα μοντέλα των σχετικών υπολογισμών θα πρέπει να ενσωματώνονται και νέοι παράγοντες, που θα επιτρέπουν την συνεκτίμηση πιθανών γεγονότων ανωτέρας βίας, όπως η παρούσα επιδημία, ώστε να εξετάζεται σε μεγαλύτερο βάθος η βιωσιμότητα κάθε προγραμματιζόμενης επένδυσης.

### **Πρωτοφανείς και ακραίες καιρικές συνθήκες στην Πολιτεία του Τέξας των ΗΠΑ τον Φεβρουάριο του 2021 και επιπτώσεις στις δραστηριότητες του Ομίλου (γεγονός μεταγενέστερο της ημερομηνίας αναφοράς):**

Αναφορικά με το συγκεκριμένο γεγονός, που έλαβε χώρα μετά την ημερομηνία αναφοράς των συνημμένων οικονομικών καταστάσεων και την ανάλυση των επιπτώσεών του στις δραστηριότητες του Ομίλου, βλ. αναλυτικά την ενότητα Γ της συνημμένης έκθεσης του Διοικητικού Συμβουλίου.

### **ΣΤ. Εναλλακτικοί Δείκτες Μέτρησης Απόδοσης (“ΕΔΜΑ”)**

Στο πλαίσιο της εφαρμογής των Κατευθυντήριων Γραμμών «Εναλλακτικοί Δείκτες Μέτρησης Απόδοσης» της Ευρωπαϊκής Αρχής Κινητών Αξιών και Αγορών (ESMA/2015/1415eI) που εφαρμόζονται από την 3η Ιουλίου 2016 στους Εναλλακτικούς Δείκτες Μέτρησης Απόδοσης (ΕΔΜΑ).

Ο Όμιλος χρησιμοποιεί Εναλλακτικούς Δείκτες Μέτρησης Απόδοσης («ΕΔΜΑ») στα πλαίσια λήψης αποφάσεων σχετικά με τον χρηματοοικονομικό, λειτουργικό και στρατηγικό σχεδιασμό του καθώς και για την αξιολόγηση και την δημοσίευση των επιδόσεών του. Αυτοί οι ΕΔΜΑ εξυπηρετούν στην καλύτερη κατανόηση των χρηματοοικονομικών και λειτουργικών αποτελεσμάτων του Ομίλου και της χρηματοοικονομικής του θέσης.

Οι εναλλακτικοί δείκτες θα πρέπει να λαμβάνονται υπόψη πάντα σε συνδυασμό με τα οικονομικά αποτελέσματα που έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ και σε καμία περίπτωση δεν αντικαθιστούν αυτά.



Κατά την περιγραφή των επιδόσεων του Ομίλου ανά τομέα δραστηριότητας χρησιμοποιούνται οι κάτωθι δείκτες:

**EBIT (Earnings Before Interest & Taxes) – Κέρδη προ τόκων και φόρων:** είναι ένας δείκτης με τον οποίο η Διοίκηση του Ομίλου κρίνει την λειτουργική απόδοση ενός τομέα δραστηριότητας. Το στοιχείο ορίζεται ως: Κύκλος εργασιών, - Κόστος πωλήσεων, - Έξοδα διοίκησης και διάθεσης, - Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης, +/- Λοιπά έσοδα/(έξοδα) και άλλα κέρδη /(ζημιές) προσδιοριστικά του EBIT. Τα Λοιπά έσοδα/(έξοδα) προσδιοριστικά του EBIT ορίζονται ως τα Λοιπά έσοδα/(έξοδα) εκτός των κονδυλίων των Συναλλαγματικών διαφορών αποτίμησης, των Απομειώσεων/(Ανακτήσεων απομειώσεων) παγίων, όπως παρουσιάζονται στη Σημείωση 38.

**EBITDA (Earnings Before Interest Taxes Depreciation & Amortization) - «Κέρδη προ τόκων, φόρων, χρηματοδοτικών, επενδυτικών αποτελεσμάτων και αποσβέσεων»:** Ο δείκτης προσθέτει στα Κέρδη προ τόκων και φόρων (EBIT), τις συνολικές αποσβέσεις ενσώματων & άυλων παγίων στοιχείων και αφαιρεί τις αναλογούσες στη χρήση αποσβέσεις των επιχορηγήσεων. Όσο μεγαλύτερος ο δείκτης τόσο πιο αποτελεσματική είναι η λειτουργία του τομέα δραστηριότητας. Το EBITDA ορίζεται ως το EBIT, πλέον οι αποσβέσεις χρήσης των παγίων περιουσιακών στοιχείων, μείον οι αναλογούσες στη χρήση αποσβέσεις επιχορηγήσεων παγίων.

**«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) μείον τις δεσμευμένες καταθέσεις.

**«Περιθώριο Μικτού Κέρδους»** είναι ένας δείκτης με τον οποίο η Διοίκηση του Ομίλου αξιολογεί της αποδοτικότητα των δραστηριοτήτων ανά τομέα και ορίζεται ως ποσοστό Μικτό κέρδος προς τον Κύκλο Εργασιών.

**«Δανειακές Υποχρεώσεις προς Σύνολο Απασχολούμενων Κεφαλαίων»** είναι ένας δείκτης με τον οποίο η διοίκηση αξιολογεί την χρηματοοικονομική μόχλευση του Ομίλου. Ως Δανειακές Υποχρεώσεις ορίζεται το σύνολο των Βραχυπρόθεσμων Δανείων, Μακροπρόθεσμων Δανείων και των Μακροπρόθεσμων δανειακών υποχρεώσεων πληρωτέων την επόμενη χρήση. Ως Σύνολο Απασχολούμενων Κεφαλαίων ορίζεται το σύνολο των ιδίων κεφαλαίων, των δανειακών υποχρεώσεων, των συμμετοχικών τίτλων εξομοιούμενων με χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις (Σημείωση 29) 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 υποχρεώσεων από μισθώσεις, των επιχορηγήσεων μειωμένο κατά το ποσό των χρηματικών διαθεσίμων που δεν υπόκεινται σε οποιοδήποτε περιορισμό χρήσης ή δέσμευση, πέραν των δεσμεύσεων που συνδέονται με τον δανεισμό.

Σημειώνεται ότι εντός της τρέχουσας χρήσης, ο Όμιλος αποφάσισε να επαναπροσδιορίσει τον τρόπο απεικόνισης και μόνον των κατωτέρω χρηματοοικονομικών δεικτών αποτελεσμάτων («EBIT», «EBITDA»,

«Περιθώριο Μικτού Κέρδους» και «Καθαρό Χρέος/Πλεόνασμα») ανά λειτουργικό τομέα δραστηριότητας. Η απόφαση αυτή της Διοίκησης βασίστηκε στην εκτίμησή της ότι η συγκεκριμένη μεταβολή οδηγεί, σε πιο συναφή πληροφόρηση σχετικά με τη χρηματοοικονομική απόδοση και την αξιολόγηση των επιδόσεων των επιμέρους λειτουργικών τομέων του Ομίλου.

Ειδικότερα, από την τρέχουσα χρήση και εφεξής, οι λειτουργικοί τομείς θα παρουσιάζονται προ των απαλοιφών που πραγματοποιούνται μεταξύ των διαφορετικών λειτουργικών τομέων για τους σκοπούς των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων, σε αντίθεση με την έως και την προηγούμενη χρήση παρουσίαση όπου τα αποτελέσματα των λειτουργικών τομέων παρουσιάζονταν μετά από τις απαλοιφές μεταξύ διαφορετικών τομέων. Οι διατομεακές απαλοιφές (οι οποίες κατά την παρουσίαση των επιμέρους λειτουργικών τομέων πραγματοποιούνταν εντός αυτών) θα παρουσιάζονται, πλέον, διακριτά σε μία ξεχωριστή στήλη «Διατομεακές απαλοιφές ενοποίησης». Παράλληλα, στον τομέα των Κατασκευών περιλαμβάνεται πλέον και το κατασκευαστικό κομμάτι των Παραχωρήσεων.

Για σκοπούς συγκρισιμότητας, η εν λόγω απεικόνιση παρουσιάζεται και για τα μεγέθη της συγκριτικής χρήσης 2019. Επισημαίνεται ότι η παραπάνω διαφοροποίηση του τρόπου παρουσίασης δεν οδήγησε σε καμία αλλαγή όσον αφορά στον υπολογισμό των εν λόγω ΕΔΜΑ σε επίπεδο Ομίλου της χρήσης 2019, οι οποίοι και ταυτίζονται με τους δημοσιευμένους ΕΔΜΑ του Ομίλου για τη χρήση 2019.

Στους κάτωθι πίνακες παρατίθενται οι δείκτες «ΕΒΙΤ», «ΕΒΙΤΔΑ», «Καθαρό Χρέος/Πλεόνασμα», «Περιθώριο Μικτού Κέρδους» και «Δανειακές Υποχρεώσεις προς Σύνολο Απασχολούμενων Κεφαλαίων»

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσια Οικονομική Έκθεση Χρήσης 2020

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Λειτουργικοί τομείς	Κατασκευές	Ηλεκτρισμός από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας	Εμπορία ηλεκτρικής ενέργειας	Διαχείριση αποβλήτων	Ηλεκτρονικός εισιτήριο	Διατομεακές Απαλοιφές ενοποίησης	Ενοποιημένο σύνολο
<b>31ης Δεκεμβρίου 2020</b>							
<b>Κύκλος εργασιών</b>							
Πωλήσεις προϊόντων και Υπηρεσιών	5.460	273.393	35.949	4.320	8.969	-	<b>328.091</b>
Διατομεακά έσοδα	21.223	-	-	-	-	(21.223)	-
<b>Σύνολο κύκλου εργασιών</b>	<b>26.683</b>	<b>273.393</b>	<b>35.949</b>	<b>4.320</b>	<b>8.969</b>	<b>(21.223)</b>	<b>328.091</b>
Κόστος πωλήσεων	(27.075)	(131.733)	(35.445)	(3.561)	(8.164)	22.774	<b>(183.204)</b>
<b>Μικτά Αποτελέσματα</b>	<b>(392)</b>	<b>141.660</b>	<b>504</b>	<b>759</b>	<b>805</b>	<b>1.551</b>	<b>144.887</b>
Έξοδα διοίκησης και διάθεσης	(637)	(21.514)	(366)	(242)	(535)	-	(23.294)
Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης	(128)	(2.716)	-	(56)	-	-	(2.900)
Λοιπά έσοδα/(έξοδα) και άλλα κέρδη/(ζημιές) προσδιοριστικά του EBIT	276	9.973	610	49	40	(1)	10.947
<b>Λειτουργικά αποτελέσματα (EBIT) από συνεχιζόμενη δραστηριότητα</b>	<b>(881)</b>	<b>127.403</b>	<b>748</b>	<b>510</b>	<b>310</b>	<b>1.550</b>	<b>129.640</b>
Αποσβέσεις	(46)	(73.426)	(19)	(105)	(8)	1.738	<b>(71.866)</b>
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων	-	6.764	-	-	-	-	<b>6.764</b>
<b>EBITDA από συνεχιζόμενη δραστηριότητα</b>	<b>(835)</b>	<b>194.065</b>	<b>767</b>	<b>615</b>	<b>318</b>	<b>(188)</b>	<b>194.742</b>
Μακροπρόθεσμα δάνεια	-	814.658	-	27.262	15.312	-	<b>857.232</b>
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	-	27.451	36	-	-	-	<b>27.487</b>
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις πληρωτέες την επόμενη χρήση	-	66.027	-	490	2.847	-	<b>69.364</b>
Χρηματικά διαθέσιμα	-	(263.429)	(2.288)	(16.434)	(8.756)	-	<b>(290.907)</b>
Επιχορηγήσεις προς επιστροφή	-	3.024	-	-	-	-	<b>3.024</b>
Δεσμευμένες καταθέσεις	-	(52.573)	(673)	-	-	-	<b>(53.246)</b>
<b>Καθαρό χρέος / (πλεόνασμα)</b>	<b>-</b>	<b>595.158</b>	<b>(2.925)</b>	<b>11.318</b>	<b>9.403</b>		<b>612.954</b>

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσια Οικονομική Έκθεση Χρήσης 2020

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Λειτουργικοί τομείς	Κατασκευές	Ηλεκτρισμός από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας	Εμπορία ηλεκτρικής ενέργειας	Διαχείριση αποβλήτων	Ηλεκτρονικό εισιτήριο	Διατομεακές Απαλοιφές ενοποίησης	Ενοποιημένο σύνολο
<b>31ης Δεκεμβρίου 2019</b>							
<b>Κύκλος εργασιών</b>							
Πωλήσεις προϊόντων και Υπηρεσιών	14.464	237.266	36.981	1.740	8.693	-	<b>299.144</b>
Διατομεακά έσοδα	33.400	-	-	-	-	(33.400)	-
<b>Σύνολο κύκλου εργασιών</b>	<b>47.864</b>	<b>237.266</b>	<b>36.981</b>	<b>1.740</b>	<b>8.693</b>	<b>(33.400)</b>	<b>299.144</b>
Κόστος πωλήσεων	(42.413)	(116.429)	(34.754)	(1.094)	(7.535)	31.946	<b>(170.279)</b>
<b>Μικτά Αποτελέσματα</b>	<b>5.451</b>	<b>120.837</b>	<b>2.227</b>	<b>646</b>	<b>1.158</b>	<b>(1.454)</b>	<b>128.865</b>
Έξοδα διοίκησης και διάθεσης	(1.017)	(20.314)	(292)	(494)	(401)	-	(22.518)
Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης	(9)	(1.457)	-	(470)	-	-	(1.936)
Λοιπά έσοδα/(έξοδα) και άλλα κέρδη /(ζημιές) προσδιοριστικά του EBIT	47	20.615	294	(6)	120	-	21.070
<b>Λειτουργικά αποτελέσματα (EBIT) από συνεχιζόμενη δραστηριότητα</b>	<b>4.472</b>	<b>119.681</b>	<b>2.229</b>	<b>(324)</b>	<b>877</b>	<b>(1.454)</b>	<b>125.481</b>
Αποσβέσεις	(52)	(64.366)	(17)	(22)	(17)	-	<b>(64.474)</b>
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων	-	7.995	-	-	-	-	<b>7.995</b>
<b>EBITDA από συνεχιζόμενη δραστηριότητα</b>	<b>4.524</b>	<b>176.052</b>	<b>2.246</b>	<b>(302)</b>	<b>894</b>	<b>(1.454)</b>	<b>181.960</b>
Μακροπρόθεσμα δάνεια	-	860.715	-	27.724	18.079	-	<b>906.518</b>
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	-	36.419	34	-	-	-	<b>36.453</b>
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις πληρωτέες την επόμενη χρήση	-	66.771	-	586	2.857	-	<b>70.214</b>
Χρηματικά διαθέσιμα	-	(242.222)	(1.505)	(2.404)	(11.333)	-	<b>(257.464)</b>
Επιχορηγήσεις προς επιστροφή	-	3.024	-	-	-	-	<b>3.024</b>
Δεσμευμένες καταθέσεις	-	(42.460)	-	-	-	-	<b>(42.460)</b>
<b>Καθαρό χρέος / (πλεόνασμα)</b>	<b>-</b>	<b>682.247</b>	<b>(1.471)</b>	<b>25.906</b>	<b>9.603</b>	<b>-</b>	<b>716.285</b>

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσια Οικονομική Έκθεση Χρήσης 2020

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Λειτουργικοί τομείς	Κατασκευές	Ηλεκτρισμός από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας	Εμπορία ηλεκτρικής ενέργειας	Διαχείριση αποβλήτων	Ηλεκτρονικό εισιτήριο	Διατομεακές Απαλοιφές ενοποίησης	Ενοποιημένο σύνολο
<b>31ης Δεκεμβρίου 2020</b>							
Κύκλος εργασιών	26.683	273.393	35.949	4.320	8.969	(21.223)	<b>328.091</b>
Κόστος πωλήσεων	(27.075)	(131.733)	(35.445)	(3.561)	(8.164)	22.774	<b>(183.204)</b>
<b>Μικτό κέρδος</b>	<b>(392)</b>	<b>141.660</b>	<b>504</b>	<b>759</b>	<b>805</b>	<b>1.551</b>	<b>144.887</b>
Περιθώριο Μικτού Κέρδους	(1,47)%	51,82%	1,40%	17,57%	8,98%	(7,31)%	44,16%

Λειτουργικοί τομείς	Κατασκευές	Ηλεκτρισμός από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας	Εμπορία ηλεκτρικής ενέργειας	Διαχείριση αποβλήτων	Ηλεκτρονικό εισιτήριο	Διατομεακές Απαλοιφές ενοποίησης	Ενοποιημένο σύνολο
<b>31ης Δεκεμβρίου 2019</b>							
Κύκλος εργασιών	47.864	237.266	36.981	1.740	8.693	(33.400)	<b>299.144</b>
Κόστος πωλήσεων	(42.413)	(116.429)	(34.754)	(1.094)	(7.535)	31.946	<b>(170.279)</b>
<b>Μικτό κέρδος</b>	<b>5.451</b>	<b>120.837</b>	<b>2.227</b>	<b>646</b>	<b>1.158</b>	<b>(1.454)</b>	<b>128.865</b>
Περιθώριο Μικτού Κέρδους	11,39%	50,93%	6,02%	37,13%	13,32%	4,35%	43,08%

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσια Οικονομική Έκθεση Χρήσης 2020

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Ο δείκτης «Δανειακές Υποχρεώσεις προς Σύνολο Απασχολούμενων Κεφαλαίων» κατά το τέλος των χρήσεων 2020 και 2019 έχει ως εξής:

Ποσά σε χιλ. €	31.12.2020	31.12.2019
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	27.487	36.453
Μακροπρόθεσμα δάνεια	857.232	906.518
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις πληρωτέες την επόμενη χρήση	69.364	70.214
<b>Δανειακές υποχρεώσεις</b>	<b>954.083</b>	<b>1.013.185</b>
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων	495.667	438.462
Δανειακές υποχρεώσεις	954.083	1.013.185
Συμμετοχικοί τίτλοι εξομοιούμενοι με χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις	281.263	375.771
Υποχρεώσεις από μισθώσεις (Μακροπρόθεσμο & Βραχυπρόθεσμο μέρος)	11.782	8.732
Επιχορηγήσεις	82.140	134.322
<b>Μερικό σύνολο</b>	<b>1.824.935</b>	<b>1.970.472</b>
<i>Μείον:</i>		
Χρηματικά διαθέσιμα	290.907	257.464
Δεσμευμένες καταθέσεις (Σημείωση 20)	53.246	42.460
Επιχορηγήσεις προς επιστροφή (Σημείωση 22)	(3.024)	(3.024)
<b>Μερικό σύνολο</b>	<b>341.129</b>	<b>296.900</b>
<b>Σύνολο Απασχολούμενων Κεφαλαίων</b>	<b>1.483.806</b>	<b>1.673.572</b>
<b>Δανειακές Υποχρεώσεις / Σύνολο Απασχολούμενων Κεφαλαίων</b>	<b>64%</b>	<b>61%</b>

**Z. Έκθεση μη χρηματοοικονομικής πληροφόρησης 2020**

**Εισαγωγή**

Η παρούσα έκθεση μη χρηματοοικονομικής πληροφόρησης αφορά στη χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2020. Η έκθεση έχει συνταχθεί λαμβάνοντας υπόψη τις διατάξεις του ν.4403/2016 και περιέχει πληροφορίες σχετικά με την επίδοση του Ομίλου ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ, αναφορικά με τις ακόλουθες θεματικές ενότητες, όπως αυτές αναφέρονται στην επεξηγηματική εγκύκλιο (αρ. 62784):

- Θέματα καταπολέμησης της διαφθοράς.
- Θέματα εφοδιαστικής αλυσίδας.
- Σεβασμός των δικαιωμάτων του ανθρώπου.
- Κοινωνικά και εργασιακά θέματα.
- Περιβαλλοντικά θέματα.

Στην έκθεση παρουσιάζονται πληροφορίες σχετικά με τους κυριότερους κινδύνους που αφορούν στα ανωτέρω θέματα και τις δραστηριότητες του Ομίλου, τις πολιτικές δέουσας επιμέλειας, καθώς και λοιπές πολιτικές που εφαρμόζει ο Όμιλος σχετικά με την κάθε ενότητα, ενώ για την καλύτερη κατανόηση της επίδοσης του Ομίλου, αποτυπώνονται τα αποτελέσματα των πολιτικών αυτών και παρατίθενται σχετικοί χρηματοοικονομικοί και μη χρηματοοικονομικοί δείκτες επίδοσης. Επίσης, παρατίθεται μια σύντομη

περιγραφή του επιχειρηματικού μοντέλου του Ομίλου. Για τη σύνταξη της έκθεσης λήφθηκαν υπόψη τα πρότυπα GRI καθώς και ο οδηγός δημοσιοποίησης πληροφοριών ESG του Χρηματιστηρίου Αθηνών.

### Επιχειρηματικό μοντέλο

Ο Όμιλος εταιρειών ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ είναι ένας από τους μεγαλύτερους ελληνικούς καθετοποιημένους Ομίλους στο χώρο των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ), με δραστηριότητα στην ανάπτυξη, κατασκευή, χρηματοδότηση και λειτουργία έργων ΑΠΕ σε 7 χώρες, αλλά και τη διαχείριση απορριμμάτων. Οι μετοχές της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ είναι εισηγμένες στο Χρηματιστήριο Αθηνών (FTSE / Athex Large Cap).

Η δραστηριότητα του Ομίλου περιλαμβάνει ένα ευρύ φάσμα τεχνολογιών ΑΠΕ και ειδικότερα την κατασκευή και λειτουργία αιολικών πάρκων, υδροηλεκτρικών έργων, έργων αντλησοσταμείωσης, υβριδικών σταθμών και φωτοβολταϊκών, καθώς και την ανάληψη ολοκληρωμένων έργων διαχείρισης αποβλήτων, παραγωγής βιοκαυσίμων, εδαφοβελτιωτικών και άλλων προϊόντων. Κατά το έτος 2020, η δραστηριότητά του, συμπεριλαμβανομένης της εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας αναπτύχθηκε στις εξής χώρες: Ελλάδα, Ηνωμένες Πολιτείες Αμερικής, Βουλγαρία, Βόρεια Μακεδονία, Πολωνία, Σερβία και Αλβανία.

Μέχρι το τέλος του 2020 είχε εν λειτουργία (μέγιστη παραδιδόμενη) ισχύ 1.335 MW και εγκατεστημένη ισχύ 1.363,7 MW στην Ελλάδα και στο εξωτερικό. Συγκεκριμένα, είχε εγκαταστήσει 721,7 MW στην Ελλάδα, 510,1 MW στις ΗΠΑ και 132 MW στην Κεντροανατολική Ευρώπη. Επιπλέον, διαθέτει υπό κατασκευή ή έτοιμες προς κατασκευή εγκαταστάσεις ΑΠΕ συνολικής ισχύος 427,2 MW στην Ελλάδα.

Η επιχειρηματική δράση του Ομίλου χαρακτηρίζεται από υγιή οικονομική διάρθρωση, ισχυρή εξειδίκευση και τεχνογνωσία, πλήρη εφαρμογή των διαδικασιών διασφάλισης ποιότητας και εις βάθος γνώση του διεθνούς θεσμικού, οικονομικού και επιχειρηματικού περιβάλλοντος.

Παράλληλα, η δέσμευσή του να ενεργεί ως υπεύθυνος κοινωνικός και επιχειρηματικός εταίρος αντικατοπτρίζεται στη στρατηγική του Ομίλου, η οποία είναι ευθυγραμμισμένη με όλους τους στόχους και τις δράσεις του για τη Βιώσιμη Ανάπτυξη. Ξεκινώντας από την επιχειρηματική του δραστηριότητα και συνεχίζοντας με στοχευμένες δράσεις για την κοινωνία και το περιβάλλον, στηρίζει τους Στόχους Βιώσιμης Ανάπτυξης των Ηνωμένων Εθνών και δρα για την επίτευξη της μέγιστης δυνατής δημιουργίας αξίας.

Προτεραιότητά του αποτελεί η αντιμετώπιση της κλιματικής αλλαγής μέσω:

- Της αύξησης της παραγωγής καθαρής ενέργειας στην Ελλάδα και το εξωτερικό.
- Της δραστηριοποίησης σε ένα ευρύ φάσμα πράσινων τεχνολογικών εφαρμογών.
- Της αποφυγής εκπομπών διοξειδίου του άνθρακα στην ατμόσφαιρα.

Περιοχές πρωταρχικής σημασίας είναι οι ακόλουθες:

- Επιχειρηματική αριστεία με κριτήρια τη διαφάνεια και το ήθος.
- Προώθηση της Βιώσιμης Ανάπτυξης και διαμόρφωση κουλτούρας γύρω από την καθαρή ενέργεια.
- Προαγωγή καινοτόμων λύσεων, τεχνογνωσίας και επιστημονικής έρευνας.

- Διασφάλιση υψηλής ποιότητας μέσα από την εφαρμογή αποτελεσματικών λύσεων και βέλτιστων πρακτικών.
- Μέριμνα για την υγεία και ασφάλεια των εργαζομένων και συνεργατών.
- Εξέλιξη των εργαζομένων.
- Εξασφάλιση του μέγιστου οφέλους για όλα τα ενδιαφερόμενα μέρη.
- Διατήρηση ουσιαστικής και διαρκούς επικοινωνίας με όλα τα ενδιαφερόμενα μέρη.
- Ανάπτυξη και υλοποίηση προγραμμάτων και δράσεων που συμβάλουν στην επίτευξη κοινωνικής ευημερίας και κοινωνικής συνοχής.

## **Καταπολέμηση της διαφθοράς**

### **Κυριότεροι κίνδυνοι και διαχείριση αυτών**

Ο Όμιλος αναγνωρίζει ως κίνδυνο στην εκτέλεση των επιχειρηματικών και επιχειρησιακών του δραστηριοτήτων και λειτουργιών, την εμφάνιση περιστατικών διαφθοράς, δωροδοκίας και εκβιασμού. Πιθανή εμφάνιση τέτοιων περιστατικών δύναται να επιφέρει αρνητικές επιδράσεις στον Όμιλο, τόσο σε χρηματοοικονομικό επίπεδο (π.χ. επιβολή προστίμων), όσο σε λειτουργικό επίπεδο (π.χ. διακοπή εργασιών) και σε επίπεδο αποδυνάμωσης της φήμης του Ομίλου και διατάραξης της σχέσης του με τις διάφορες ομάδες ενδιαφερομένων μερών, με τις οποίες αλληλοεπιδρά.

Η καταπολέμηση της διαφθοράς από τον Όμιλο είναι σημαντική όχι μόνο για την αντιμετώπιση δυνητικών αρνητικών επιδράσεων που προκαλούνται στον ίδιο, αλλά και ευρύτερα στην κοινωνία, στην οικονομία και στο περιβάλλον. Στο πλαίσιο αυτό, ο Όμιλος αναγνωρίζει πως η αντιμετώπιση εμφάνισης περιστατικών διαφθοράς, αποτρέπει περιστατικά καταπάτησης των ανθρωπίνων δικαιωμάτων, ενδεχόμενες επιβλαβείς για το περιβάλλον, δραστηριότητες ακόμα και μη αποτελεσματικές επενδύσεις.

Για την αναγνώριση των κινδύνων που σχετίζονται με τα θέματα διαφθοράς, δωροδοκίας και κανονιστικής συμμόρφωσης, ο Όμιλος εφαρμόζει Σύστημα Διαχείρισης κατά της Δωροδοκίας και έχει λάβει τη σχετική πιστοποίηση, ISO 37001:2016, η οποία λαμβάνει υπόψη τις διάφορες παραμέτρους όπως το είδος της δραστηριότητας, τη γεωγραφική θέση, τα εμπλεκόμενα μέρη κ.α.

## **Πολιτικές δέουσας επιμέλειας και λοιπές πολιτικές**

### **[ΑΤΗΧ C-G3 Πολιτική ασφάλειας δεδομένων]**

Ο Όμιλος δεσμεύεται για την τήρηση του Συστήματος Διαχείρισης της Ασφάλειας Πληροφοριών αναγνωρίζοντας ότι η ενεργός συμμετοχή, αλλά και η γνώση, τόσο του Συστήματος Διαχείρισης της Ασφάλειας Πληροφοριών όσο και της φιλοσοφίας της εφαρμογής του, είναι απαραίτητη προϋπόθεση για την επίτευξη του αντικειμενικού σκοπού του Ομίλου μέσα στο πλαίσιο της ισχύουσας νομοθεσίας και των αναγκών που διέπουν τη λειτουργία του στον επιχειρησιακό χώρο στον οποίο δραστηριοποιείται.

Στο πλαίσιο της εξασφάλισης ενός επιπέδου ασφάλειας ανάλογου της κρισιμότητας και της εμπιστευτικότητας των διακινούμενων δεδομένων, αλλά και στοχεύοντας στη μεγιστοποίηση της αξιοπιστίας των πληροφοριών του Ομίλου, η Διοίκηση:



- Έχει δημιουργήσει ειδικές θέσεις εργασίας για την ασφάλεια των πληροφοριών όπως του Υπευθύνου Συστήματος Διαχείρισης Ασφάλειας Πληροφοριών (Σ.Δ.Α.Π.) και του Αναπληρωτή του, οι οποίοι είναι υπεύθυνοι για τη διατήρηση και βελτίωση του συστήματος ασφάλειας πληροφοριών και αναφέρονται απευθείας στη Διοίκηση.
- Έχει λάβει υπόψιν του, όλες τις κανονιστικές και νομικές απαιτήσεις της χώρας, καθώς και απαιτήσεις που απορρέουν από υπογεγραμμένες συμβάσεις με πελάτες του.
- Έχει εγκρίνει και εφαρμόζει συγκεκριμένη μεθοδολογία καταγραφής, εκτίμησης και αντιμετώπισης των κινδύνων.
- Έχει αποφασίσει το πεδίο στο οποίο θα εφαρμοστεί το σύστημα.
- Έχει εκπονήσει και εγκρίνει το Πλάνο Επιχειρηματικής Συνέχειας.
- Έχει εκπαιδεύσει όλους τους εμπλεκόμενους.
- Εγκρίνει σε τακτά χρονικά διαστήματα το επίπεδο του εναπομείναντος κινδύνου.

Για τον Όμιλο, η ασφάλεια των πληροφοριακών δεδομένων δεν αποτελεί απλή κανονιστική συμμόρφωση, αλλά βασικό στρατηγικό εργαλείο εμπιστοσύνης από τους πελάτες και ανταγωνιστικό πλεονέκτημα σε μια εποχή που το μεγαλύτερο πλέον τμήμα της πληροφορίας είναι σε ηλεκτρονική μορφή.

Ο Όμιλος εφαρμόζει την πολιτική ασφάλειας των πληροφοριών σε κάθε έργο (Project) που αναλαμβάνει. Κατά συνέπεια κάθε πληροφορία, που αφορά το έργο, διαβαθμίζεται ανάλογα με την αξία της, γίνεται εκτίμηση της επικινδυνότητας της ασφάλειας πληροφοριών.

Βάσει των παραπάνω, μέσω της εφαρμογής του Συστήματος Διαχείρισης Ασφάλειας Πληροφοριών ο Όμιλος στοχεύει σε:

- Προστασία του φυλασσόμενου αρχείου, των υπολογιστικών πόρων και της διακινούμενης πληροφορίας στις υπηρεσίες του Ομίλου από κάθε απειλή, εσωτερική ή εξωτερική, σκόπιμη ή τυχαία.
- Συστηματική αποτίμηση και αξιολόγηση των κινδύνων που αφορούν στη διασφάλιση πληροφοριών, προσβλέποντας στην ορθή και έγκαιρη διαχείρισή τους.
- Αρχαιοθέτηση δεδομένων, αποφυγή ιών και εξωτερικών εισβολών, έλεγχο πρόσβασης στα συστήματα, καταγραφή όλων των περιστατικών ασφαλείας και διαχείριση απρόσμενων εξελίξεων.
- Διαρκή ενημέρωση της Διοίκησης και του προσωπικού σε θέματα ασφάλειας πληροφοριών και τη διεξαγωγή εκπαιδευτικών σεμιναρίων για το προσωπικό.
- Πλήρη δέσμευση της Διοίκησης του Ομίλου στην πιστή εφαρμογή και στη συνεχή βελτίωση του ΣΔΑΠ, το οποίο συμμορφώνεται με τις απαιτήσεις του προτύπου ISO 27001.

## **Κώδικας Ηθικής και Δεοντολογίας**

### **[ATHEX C-G2 Πολιτική επιχειρηματικής δεοντολογίας]**

Ο Κώδικας Ηθικής και Δεοντολογίας ενσωματώνει τις βασικές αρχές ηθικής στις οποίες βασίζεται η εταιρική κουλτούρα της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ. Ο Κώδικας αποτυπώνει και ενδυναμώνει αυτές τις θεμελιώδεις αρχές και δημιουργεί ένα συμφωνημένο και διαφανές πλαίσιο λειτουργίας και συμπεριφορών, το οποίο αφορά όλους τους εργαζόμενους, πελάτες, συνεργάτες, υπεργολάβους, προμηθευτές και την τοπική κοινωνία. Σε αυτόν περιγράφονται θέματα που αφορούν τη διασφάλιση της υγείας και ασφάλειας τόσο των εργαζομένων του Ομίλου όσο και των συνεργατών, τα ανθρώπινα δικαιώματα στον χώρο εργασίας και τις

εργασιακές σχέσεις και πρακτικές, την αποφυγή σύγκρουσης συμφερόντων, τη διασφάλιση της προστασίας προσωπικών δεδομένων και της ασφάλειας των πληροφοριών, τον υγιή ανταγωνισμό, την αποφυγή πρακτικών δωροδοκίας, την καταπολέμηση της διαφθοράς, της δωροδοκίας και του ξεπλύματος μαύρου χρήματος, την προστασία του περιβάλλοντος.

Το περιεχόμενό του δεν είναι εξαντλητικό, αλλά περιλαμβάνει τις ελάχιστες απαιτήσεις που πρέπει να εφαρμόζονται και οι οποίες συμπληρώνονται από πολιτικές, διαδικασίες και άλλα εσωτερικά έγγραφα του Ομίλου, τα οποία είναι εξίσου δεσμευτικά για όλους, ενώ είναι σύμφωνο με τις γενικές αρχές που προβλέπονται από τους διεθνείς κανονισμούς και συμβάσεις, καθώς και από τα διεθνή πρότυπα ISO 9001, ISO14001, ISO 45001, ISO 19600, ISO 37001, ISO 50001 και SA 8000. Για τη διασφάλιση της εφαρμογής τους, ο Όμιλος μεταξύ των άλλων υφίσταται περιοδικούς ελέγχους από τους οποίους έχει λάβει και τις αντίστοιχες πιστοποιήσεις.

Με την εφαρμογή του Κώδικα διασφαλίζονται:

- Η διαφάνεια στις σχέσεις και τις δραστηριότητες του Ομίλου.
- Η ικανοποίηση των προσδοκιών των συμμετόχων που επωφελούνται από τα έργα και τις υπηρεσίες του.
- Η δημιουργία περιβάλλοντος εργασίας το οποίο είναι ασφαλές, δίκαιο και ισότιμο.
- Η δημιουργία σχέσεων αμοιβαίας εμπιστοσύνης και σεβασμού με προμηθευτές και συνεργάτες.
- Ο σεβασμός του περιβάλλοντος και των αρχών της Βιώσιμης Ανάπτυξης.
- Η προστασία των υλικών και πνευματικών περιουσιακών του στοιχείων.
- Η συμμόρφωση του Ομίλου και των θυγατρικών του με το νομοθετικό πλαίσιο στις χώρες δραστηριοποίησής του.
- Η υιοθέτηση πρακτικών και συμπεριφορών σύμφωνα με τις εθελούσιες δεσμεύσεις του.

Επιπρόσθετα, ο Όμιλος απαγορεύει τη χρήση εταιρικών κεφαλαίων για πολιτική υποστήριξη (π.χ. συνεισφορές σε δράσεις lobbying, πολιτικές εκστρατείες).

#### **Αποτελέσματα των παραπάνω πολιτικών και μη χρηματοοικονομικοί δείκτες επίδοσης**

Από το 2019, ο Όμιλος έχει λάβει πιστοποίηση σύμφωνα με το πρότυπο ISO 37001 για την καταπολέμηση της δωροδοκίας, η οποία θα βρίσκεται σε ισχύ μέχρι και τον Ιούλιο 2022.

#### **[GRI 205-3: Επιβεβαιωμένα περιστατικά διαφθοράς και ενέργειες που αναλήφθηκαν]**

Κατά το έτος 2020, δεν υπήρξε κανένα επιβεβαιωμένο περιστατικό διαφθοράς το οποίο να υπέπεσε στην αντίληψη της Διοίκησης του Ομίλου ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ, είτε μέσω καταγγελιών είτε μέσω των ελέγχων που ο ίδιος ο Όμιλος διενεργεί στο πλαίσιο της πρόληψης και καταπολέμησης τυχόν περιστατικών διαφθοράς.

#### **[GRI 419-1: Μη συμμόρφωση με κοινωνικοοικονομικούς νόμους και κανονισμούς]**

Κατά το έτος 2020, δεν υποβλήθηκε στον Όμιλο κανένα πρόστιμο ή/και μη χρηματική κύρωση για μη συμμόρφωση με νόμους ή/και κανονισμούς στον κοινωνικό και οικονομικό τομέα.

## **Ανθρώπινα δικαιώματα**

### **Κυριότεροι κίνδυνοι και διαχείρισή αυτών**

Ο σεβασμός των ανθρωπίνων δικαιωμάτων είναι προϋπόθεση για την πορεία του Ομίλου αλλά και των κοινοτήτων στις οποίες δραστηριοποιείται, προς τη βιώσιμη ανάπτυξη.

Ο Όμιλος αναγνωρίζει τον κίνδυνο εμφάνισης περιστατικών παραβίασης ανθρωπίνων δικαιωμάτων, εντός της εφοδιαστικής του αλυσίδας και των ορίων των δικών του δραστηριοτήτων, όπως περιστατικά καταναγκαστικής ή παιδικής εργασίας. Η ενδεχόμενη παραβίαση ανθρωπίνων δικαιωμάτων είναι δυνατόν να επιφέρει αρνητικές επιδράσεις για τον ίδιο τον Όμιλο, όπως για παράδειγμα την επιβολή προστίμων ή κυρώσεων, αλλά και αρνητικές επιδράσεις στους εργαζομένους του και στη φήμη ή/και στην εμπιστοσύνη των ενδιαφερομένων μερών του.

Ο Όμιλος, ως υπεύθυνος εταιρικός πολίτης, αναγνωρίζει πως η καταπάτηση των ανθρωπίνων δικαιωμάτων συνδέεται άμεσα με αρνητικές επιδράσεις που δύναται να προκληθούν στην κοινωνία, στο περιβάλλον και στην οικονομία μέσα στην οποία δραστηριοποιείται. Με την εφαρμογή των αρχών των ανθρωπίνων δικαιωμάτων, ο Όμιλος συμβάλλει ευρύτερα στην προάσπιση του κράτους δικαίου και στη βελτίωση των νομικών συστημάτων, τα οποία αποτελούν τη βάση για την σύναψη όλων των επιχειρηματικών συμβάσεων. Με αυτόν τον τρόπο, ελαχιστοποιούνται οι κίνδυνοι που προέρχονται από τη μη τήρηση του ισχύοντος κανονιστικού πλαισίου σχετικά με τα ανθρώπινα δικαιώματα, όπως για παράδειγμα ενδεχόμενη κρίση της κοινωνικής αλληλεγγύης και ευημερίας.

### **Πολιτικές δέουσας επιμέλειας και λοιπές πολιτικές**

Ο Κώδικας Ηθικής και Δεοντολογίας, ο οποίος αποτελεί το βασικό πλαίσιο αρχών και αξιών του Ομίλου, διασφαλίζει τη δημιουργία ενός φιλικού και ασφαλούς περιβάλλοντος για όλους τους εργαζόμενους, με σεβασμό στα ανθρώπινα δικαιώματα και τις ανθρωπίνες αξίες. Παράλληλα, έχουν αναπτυχθεί και εφαρμόζονται πολιτικές και διαδικασίες βάσει διεθνών προτύπων, όπως το SA 8000, και διενεργούνται εκπαιδευσεις για την ενημέρωση των εργαζομένων σε αυτά τα θέματα.

Παράλληλα, ο Κώδικας Ηθικής και Δεοντολογίας, αποτελεί το βασικό πλαίσιο αρχών και αξιών που πρέπει να χαρακτηρίζουν, μεταξύ άλλων, τους προμηθευτές, υπεργολάβους και συνεργάτες του Ομίλου για να διατηρούν διαφανείς και υπεύθυνες επιχειρηματικές σχέσεις μαζί του.

### **Αποτελέσματα των παραπάνω πολιτικών και μη χρηματοοικονομικοί δείκτες επίδοσης**

Κατά το έτος 2020, δεν υπήρξε κανένα περιστατικό παραβίασης ανθρωπίνων δικαιωμάτων στον Όμιλο.

## **Κοινωνικά και εργασιακά θέματα**

### **Κυριότεροι κίνδυνοι και διαχείρισή αυτών**

Οι εργαζόμενοι του Ομίλου αποτελούν μία από τις σημαντικότερες προτεραιότητες του καθώς σε αυτούς οφείλει την αναπτυξιακή του πορεία και την επιχειρηματική του συνέχεια. Για τον λόγο αυτό, ο Όμιλος ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ διαχειρίζεται τους πιθανούς κινδύνους και αξιοποιεί στο έπακρο τις ευκαιρίες που

παρουσιάζονται σε ένα συνεχώς μεταβαλλόμενο κοινωνικό και εργασιακό περιβάλλον. Ο Όμιλος αναγνωρίζει την ύπαρξη κινδύνου από τη μη παροχή ίσων ευκαιριών, δίκαιων αμοιβών και κατάλληλων συνθηκών υγείας και ασφάλειας.

Επίσης, ο Όμιλος επιδιώκει την ελαχιστοποίηση της πιθανότητας πρόκλησης εργατικού ατυχήματος, εφαρμόζοντας ειδικές Μελέτες Εκτίμησης Επαγγελματικού Κινδύνου (ΜΕΕΚ), μέσω των οποίων αναγνωρίζονται οι δυνητικοί κίνδυνοι που σχετίζονται με την υγεία και την ασφάλεια για κάθε θέση εργασίας. Πιθανή εμφάνιση περιστατικού εργατικού ατυχήματος δύναται να επιφέρει αρνητικές επιδράσεις τόσο σε λειτουργικό επίπεδο (π.χ. διακοπή εργασιών) όσο και σε χρηματοοικονομικό επίπεδο (π.χ. επιβολή προστίμων, αποζημιώσεων και λοιπών κυρώσεων), ενώ παράλληλα δύναται να έχει αρνητικές επιδράσεις και στο ανθρώπινο κεφάλαιο του Ομίλου.

Επιπλέον, ο Όμιλος αναγνωρίζοντας τον ενδεχόμενο κοινωνικό και περιβαλλοντικό κίνδυνο που ενέχει η εκτέλεση των δραστηριοτήτων του για τις εκάστοτε τοπικές κοινωνίες στις οποίες δραστηριοποιείται, διεξάγει μελέτες επιπτώσεων για την εκτίμηση των πιθανών περιβαλλοντικών και κοινωνικών επιδράσεων (π.χ. επιδράσεις στην υγεία και την ασφάλεια των κατοίκων, στην ποιότητα ζωής) των προγραμματισμένων δραστηριοτήτων, πριν την έναρξη κάθε νέας εργασίας.

Ο Όμιλος συμβάλλει στην αντιμετώπιση των δυνητικών οικονομικών και κοινωνικών επιδράσεων που συνδέονται με τη μείωση της απασχόλησης στη χώρα (π.χ. ανεργία), μέσω της αύξησης των θέσεων εργασίας που προσφέρει. Ακόμη, ο Όμιλος αναγνωρίζει τις αρνητικές έμμεσες οικονομικές επιδράσεις που δύναται να προκαλέσει. Για παράδειγμα, για την αντιμετώπιση των ενδεχόμενων ρίσκων που συνδέονται με τη μείωση της αγοραστικής δύναμης των εργαζομένων του – π.χ. μη συμβολή στη τόνωση της τοπικής οικονομίας, μείωση της συμβολής στο εθνικό ΑΕΠ-, ο Όμιλος εξασφαλίζει την παροχή αμοιβών και παροχών που ξεπερνούν τα από τους νόμους προβλεπόμενα όρια.

#### **Πολιτικές δέουσας επιμέλειας και λοιπές πολιτικές**

Μέσω της υιοθέτησης υπεύθυνων πολιτικών που στόχο έχουν τη δημιουργία διαμοιραζόμενης αξίας σε όλα τα ενδιαφερόμενα μέρη του, ο Όμιλος ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ στέκεται αρωγός στην ανάπτυξη των τοπικών κοινωνιών στις οποίες δραστηριοποιείται και με τις οποίες αλληλοεπιδρά, μέσα από συνεχή διαβούλευση και προσπάθειες αναγνώρισης και ανταπόκρισης στις πραγματικές ανάγκες που συντρέχουν αλλά και μέσα από την ίδια την δραστηριότητά του.

Ο Όμιλος συμμετέχει ενεργά, υποστηρίζει και θεωρεί ως μέγιστη προτεραιότητα την επένδυση στους ανθρώπους του παρέχοντας τους απαραίτητους πόρους για την προαγωγή της συνεχούς βελτίωσης του εργασιακού περιβάλλοντος.

Ο Όμιλος για τη διαχείριση των κοινωνικών και εργασιακών ζητημάτων:

- Αυξάνει το κοινωνικο-οικονομικό του αποτύπωμα.
- Παρέχει ίσες ευκαιρίες, αμοιβές και παροχές.
- Παρέχει ίσες ευκαιρίες κατάρτισης και εκπαίδευσης.
- Εφαρμόζει πολιτική υγείας και ασφάλειας.

### **Υπεύθυνες κοινωνικές σχέσεις και ενίσχυση των τοπικών κοινωνιών**

Το είδος και η διασπορά των δραστηριοτήτων του Ομίλου, στους τομείς των ΑΠΕ και της διαχείρισης απορριμμάτων καθιστά τη σύναψη υπεύθυνων σχέσεων με τις τοπικές κοινωνίες, αλλά και τη συνεχή προσπάθεια για μεγιστοποίηση των θετικών κοινωνικών επιδράσεων των δραστηριοτήτων του, ζωτικής σημασίας για την εξασφάλιση της κοινωνικής άδειας λειτουργίας και την πορεία προς τη Βιώσιμη Ανάπτυξη. Η ενίσχυση των σχέσεων με τις τοπικές κοινωνίες, επιτυγχάνεται μέσα από μία πολυδιάστατη στρατηγική, στόχος της οποίας είναι η δημιουργία θετικών επιδράσεων στις περιοχές δραστηριοποίησης του Ομίλου. Στο πλαίσιο της στρατηγικής του δημιουργούνται νέες θέσεις εργασίας, στηρίζονται οι τοπικοί προμηθευτές και φορείς και μεριμνάτε το κοινωνικοοικονομικό αποτύπωμα των έργων.

Οι υπεύθυνες σχέσεις με τις τοπικές κοινωνίες, επιτυγχάνονται μέσα από διαδικασίες διαβούλευσης και συνεργατικές προσπάθειες, με σκοπό την οικοδόμηση και διατήρηση των σχέσεων εμπιστοσύνης με τα ενδιαφερόμενα μέρη στο πλαίσιο του στόχου δημιουργίας μακροπρόθεσμης αξίας μέσω του υπεύθυνου επιχειρείν.

### **Ίσες ευκαιρίες, αμοιβές και παροχές**

Η ίση μεταχείριση στο εργασιακό περιβάλλον, η εξάλειψη πάσης φύσεως διακρίσεων, φυλετικών, θρησκευτικών, φύλου, κοινωνικών, πολιτισμικών, πολιτικών, σεξουαλικής προτίμησης ή άλλης κατηγορίας, και η παροχή ίσων ευκαιριών επαγγελματικής εξέλιξης βασισμένων σε αξιολογημένα κριτήρια αποτελούν θεμελιώδεις αρχές στις οποίες στηρίζεται η δράση του Ομίλου ώστε να διασφαλίζεται ο σεβασμός των δικαιωμάτων των εργαζομένων του.

Όλες οι ενέργειες που σχετίζονται με τους εργαζομένους, όπως προαγωγές, απολύσεις, αμοιβές, εσωτερικές μεταθέσεις σε άλλα τμήματα, βασίζονται αποκλειστικά σε αξιολογημένα κριτήρια που σχετίζονται με την απόδοση, την ικανότητα, τις επιδόσεις, την αποτελεσματικότητα και τα προσόντα κάθε εργαζόμενου. Η διαφάνεια και η αντικειμενικότητα αποτελούν ουσιαστικούς παράγοντες που συμβάλλουν στην επιτυχή εφαρμογή της επιχειρηματικής στρατηγικής για προσέλκυση νέων και διατήρηση των υφιστάμενων ταλέντων του Ομίλου.

Η Επιτροπή Υποψηφιοτήτων και Αμοιβών είναι υπεύθυνη για την εσωτερική πολιτική αμοιβών και παροχών των στελεχών του Ομίλου. Εντός αυτού του πλαισίου, ο Όμιλος λειτουργεί με διαφάνεια και αξιοκρατία αναφορικά με την παροχή αμοιβών και παροχών, εφαρμόζοντας αντικειμενικά κριτήρια και δείκτες αξιολόγησης ανάλογα με τη βαρύτητα της θέσης εργασίας, τις ευθύνες και τις αρμοδιότητες κάθε θέσης, το μορφωτικό υπόβαθρο, την εμπειρία, τις δεξιότητες, την ικανότητα υλοποίησης των στόχων και το επίπεδο επίδοσης και απόδοσης των εργαζομένων.

Ο Όμιλος, δεσμεύεται για την παροχή δίκαιων αμοιβών και αξιοπρεπούς διαβίωσης σε όλους τους εργαζόμενους του και προσφέρει υψηλότερες αμοιβές από τις κατώτατες που ορίζει το εκάστοτε νομοθετικό πλαίσιο. Επιπλέον, ο Όμιλος προσφέρει επιπρόσθετες παροχές, όπως εταιρικό όχημα μετακίνησης, φορητό υπολογιστή, εταιρική σύνδεση κινητής τηλεφωνίας κ.ά., αναλόγως με τις ανάγκες και τις απαιτήσεις της εργασίας.

Πιο συγκεκριμένα, η πολιτική του Ομίλου επιβάλλει ίσες αμοιβές μεταξύ ανδρών και γυναικών για την ίδια θέση εργασίας και δεν αφήνει περιθώριο για διάκριση ούτε για προνομιακή μεταχείριση σε επίπεδο αμοιβών ή παροχών με κριτήριο το φύλο ή άλλα χαρακτηριστικά του εργαζομένου.

### **Εκπαίδευση των εργαζομένων**

Ο Όμιλος αναγνωρίζει την αξία που έχει το ανθρώπινο κεφάλαιο στην ικανότητά του να δημιουργεί αξία μέσω των δραστηριοτήτων του και για το λόγο αυτό επενδύει συνειδητά στη συνεχή εκπαίδευση και κατάρτιση του ανθρώπινου δυναμικού του.

Συγκεκριμένα, επενδύει συστηματικά σε εκπαιδεύσεις που στόχο έχουν όχι μόνο να ενισχύσουν την απόδοση των εργαζομένων και να αναβαθμίσουν τις τεχνικές τους δυνατότητες, αλλά και να βελτιώσουν την ικανότητά τους να ανταποκρίνονται σε καταστάσεις εκτάκτου ανάγκης. Μέριμνα του Ομίλου είναι η διεξαγωγή εξειδικευμένων προγραμμάτων εκπαίδευσης και κατάρτισης τα οποία σχετίζονται με το αντικείμενο της εκάστοτε θέσης, το στρατηγικό σχεδιασμό και τις ανάγκες του ανθρώπινου δυναμικού. Σε ετήσια βάση προσδιορίζονται οι εκπαιδευτικές ανάγκες του Ομίλου, επιλέγοντας τους κατάλληλους φορείς και εκπαιδευτές και σχεδιάζοντας εξειδικευμένα προγράμματα κατάρτισης. Επιπλέον, πραγματοποιούνται σε ετήσια βάση αλλά και κατά περίπτωση, εσωτερικές εκπαιδεύσεις από προϊσταμένους και εξειδικευμένους συναδέλφους που αφορούν σε θέματα υγείας και ασφάλειας, περιβάλλοντος και εφαρμογής του Κώδικα Ηθικής και Δεοντολογίας. Ανεξαρτήτως θεματολογίας, οι εκπαιδεύσεις είναι σύμφωνες με τις ανάγκες των έργων που αναλαμβάνει ο Όμιλος και επικεντρώνονται στους ρόλους και τα καθήκοντα των εργαζομένων.

### **Υγεία και ασφάλεια**

Η στρατηγική του Ομίλου ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ εμπεριέχει την αδιαπραγμάτευτη αρχή της διασφάλισης της υγείας και της ασφάλειας στην εργασία. Αυτή η αρχή αποτελεί προαπαιτούμενο για κάθε επιχειρησιακή δράση και αφορά εξίσου εργαζόμενους, υπεργολάβους και το δίκτυο των συνεργατών του Ομίλου.

Ο Όμιλος συμμορφώνεται με τις διατάξεις της ισχύουσας εθνικής, ευρωπαϊκής και διεθνούς νομοθεσίας και μέσα από ένα αυστηρό Σύστημα Διαχείρισης Υγείας και Ασφάλειας που τηρεί και συνεχώς βελτιώνει, στοχεύει στον έγκαιρο εντοπισμό και την ελαχιστοποίηση των κινδύνων που αφορούν στο σύνολο των δραστηριοτήτων του. Η πολιτική υγείας και ασφάλειας αφορά στο σύνολο του Ομίλου και όλους όσους, έμμεσα ή άμεσα, σχετίζονται με την επιχειρησιακή του λειτουργία.

Η ενίσχυση της πολιτικής υγείας και ασφάλειας και η εξασφάλιση μηδενικών ατυχημάτων είναι συνάρτηση στόχων που σχετίζονται με:

- την εφαρμογή διεθνώς πιστοποιημένου Συστήματος Διαχείρισης Υγείας και Ασφάλειας,
- τη διαμόρφωση μίας εταιρικής κουλτούρας που διέπεται από τις αρχές υγείας και ασφάλειας,
- την πλήρη συμμόρφωση με τις νομικές και άλλες εθνικές, κοινοτικές και διεθνείς απαιτήσεις, οδηγίες και διατάξεις που αφορούν στον τομέα υγείας και ασφάλειας,
- την υλοποίηση, παρακολούθηση, αξιολόγηση και βελτίωση των δράσεων υγείας και ασφάλειας,
- τον εντοπισμό των επαγγελματικών κινδύνων και την ανάπτυξη ολοκληρωμένης μεθοδολογίας πρόληψης,

- την πρόληψη των τραυματισμών, των ασθενειών και των δυσμενών περιστατικών υγείας και ασφάλειας,
- την παροχή κατάλληλης, επαρκούς εκπαίδευσης και ενημέρωσης στα θέματα υγείας και ασφάλειας σε όλους τους εργαζομένους, προμηθευτές, συνεργάτες και επισκέπτες,
- τη συμμόρφωση και απαρέγκλιτη τήρηση των διαδικασιών Υ&Α,
- την άμεση διερεύνηση κάθε ατυχήματος / συμβάντος για την αξιολόγηση των παραγόντων που οδήγησαν σε αυτό και τη λήψη προληπτικών μέτρων,
- την ενσωμάτωση τεχνολογιών, καλών πρακτικών και διαδικασιών λειτουργίας που εγγυώνται συνθήκες ασφάλειας σε εργαζόμενους, υπεργολάβους και τρίτους.

Η έμπρακτη δέσμευση του Ομίλου στα θέματα υγείας και ασφάλειας αποδεικνύεται από την εφαρμογή του πιστοποιημένου Συστήματος Διαχείρισης Υγείας και Ασφάλειας, σύμφωνα με τις απαιτήσεις του διεθνούς προτύπου ISO 45001.

Παράλληλα, η προάσπιση της υγείας και της ασφάλειας, δεν αφορά μόνο τους εργαζόμενους του Ομίλου αλλά και όλους όσους απασχολούνται στην εφοδιαστική του αλυσίδα, όπως είναι οι προμηθευτές και οι υπεργολάβοι. Για τον λόγο αυτό, στις συμβάσεις συνεργασίας συμπεριλαμβάνονται όροι για την υποχρεωτική συμμόρφωση με τη νομοθεσία που αφορά τους προβλεπόμενους κανόνες υγείας και ασφάλειας στην εργασία. Επιπρόσθετα, οι συνεργάτες καλούνται να είναι σύμφωνοι με τις πολιτικές, τις διαδικασίες, τα πρότυπα και τα συστήματα διαχείρισης που ακολουθεί ο Όμιλος. Οι παραπάνω ενέργειες, είναι απαραίτητες προϋποθέσεις για την ορθή και ασφαλή λειτουργία της εφοδιαστικής αλυσίδας και την ασφαλή εκτέλεση όλων των εργασιών.

#### **Αποτελέσματα των παραπάνω πολιτικών και μη χρηματοοικονομικοί δείκτες επίδοσης**

Κατά το έτος 2020, η κοινωνική προσφορά του Ομίλου μέσω χορηγιών, δωρεών και έργων υποδομής ανήλθε σε 1.306.611 ευρώ.

#### **[GRI 413-1 Δραστηριότητες με συμμετοχή τοπικών κοινοτήτων έπειτα από διαβούλευση, αξιολογήσεις επιπτώσεων και αναπτυξιακά προγράμματα]**

Κατά το έτος 2020, ο Όμιλος εφάρμοσε, για κάθε έργο που κατασκεύασε, τις σχετικές μελέτες περιβαλλοντικών επιπτώσεων και είχε συνεχή παρακολούθηση του περιβαλλοντικού αποτυπώματος ενώ διεξήγαγε διαβουλεύσεις και προγράμματα ενημέρωσης του κοινού, όπου αυτό απαιτήθηκε στη διάρκεια εφαρμογής των έργων.

#### **[GRI 406-1: Συνολικός αριθμός περιστατικών διάκρισης και διορθωτικές ενέργειες που αναληφθήκαν]**

Κατά το έτος 2020, όπως και κατά τα προηγούμενα χρόνια λειτουργίας του Ομίλου ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ δεν αναφέρθηκε περιστατικό καταπάτησης ή/και παραβίασης ανθρωπίνων δικαιωμάτων και κανένα περιστατικό διάκρισης, λόγω φυλής, θρησκείας, φύλου, ηλικίας, αναπηρίας, εθνικότητας, πολιτικών πεποιθήσεων κ.λπ., συμπεριλαμβανομένων των περιστατικών παρενόχλησης, στο σύνολο των δραστηριοτήτων του.

**[GRI 102-8: Πληροφορίες για υπαλλήλους και άλλους εργαζομένους]**

GRI 102-8: Πληροφορίες για υπαλλήλους <sup>1</sup> και άλλους εργαζομένους		2020			2019		
Περιοχή	Σύμβαση εργασίας	Άνδρες	Γυναίκες	Σύνολο	Άνδρες	Γυναίκες	Σύνολο
Ελλάδα <sup>2</sup>	Αορίστου	239	63	302	232	62	294
	Ορισμένου	2	0	2	0	0	0
	Ελεύθεροι Επαγγελματίες <sup>3</sup>	91	20	111	79	18	97
	Σύνολο	332	83	415	311	80	391
Ηνωμένες Πολιτείες Αμερικής	Αορίστου	16	5	21	11	5	16
	Ορισμένου	0	0	0	0	0	0
	Σύνολο	16	5	21	11	5	16
GRI 102-8: Πληροφορίες για υπαλλήλους <sup>1</sup> και άλλους εργαζομένους		2020			2019		
Περιοχή	Σύμβαση εργασίας	Άνδρες	Γυναίκες	Σύνολο	Άνδρες	Γυναίκες	Σύνολο
Βουλγαρία	Αορίστου	6	2	8	6	2	8
	Ορισμένου	0	0	0	0	0	0
	Σύνολο	6	2	8	6	2	8
Βόρεια Μακεδονία	Αορίστου	0	1	1	0	1	1
	Ορισμένου	0	0	0	0	0	0
	Σύνολο	0	1	1	0	1	1
Πολωνία	Αορίστου	2	2	4	1	2	3
	Ορισμένου	3	0	3	3	0	3
	Σύνολο	5	2	7	4	2	6
Σερβία	Αορίστου	2	0	2	2	0	2
	Ορισμένου	0	1	1	0	1	1
	Σύνολο	2	1	3	2	1	3
Αλβανία	Αορίστου	1	1	2	1	1	2
	Ορισμένου	0	0	0	0	0	0
	Σύνολο	1	1	2	1	1	2
Περιοχή	Τύπος εργασίας	Άνδρες	Γυναίκες	Σύνολο	Άνδρες	Γυναίκες	Σύνολο
Ελλάδα <sup>2</sup>	Πλήρους απασχόλησης	233	58	291	232	60	292
	Μερικής απασχόλησης	8	5	13	0	2	2



ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσια Οικονομική Έκθεση Χρήσης 2020

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

	Σύνολο	241	63	304	232	62	294
Ηνωμένες Πολιτείες Αμερικής	Πλήρους απασχόλησης	16	3	19	11	3	14
	Μερικής απασχόλησης	0	2	2	0	2	2
	Σύνολο	16	5	21	11	5	16
Βουλγαρία	Πλήρους απασχόλησης	6	2	8	6	2	8
	Μερικής απασχόλησης	0	0	0	0	0	0
	Σύνολο	6	2	8	6	2	8
Βόρεια Μακεδονία	Πλήρους απασχόλησης	0	1	1	0	1	1
	Μερικής απασχόλησης	0	0	0	0	0	0
	Σύνολο	0	1	1	0	1	1
Πολωνία	Πλήρους απασχόλησης	5	2	7	4	2	6
	Μερικής απασχόλησης	0	0	0	0	0	0
	Σύνολο	5	2	7	4	2	6
Σερβία	Πλήρους απασχόλησης	2	0	2	2	0	2
	Μερικής απασχόλησης	0	1	1	0	1	1
	Σύνολο	2	1	3	2	1	3
Αλβανία	Πλήρους απασχόλησης	1	0	1	1	0	1
	Μερικής απασχόλησης	0	1	1	0	1	1
	Σύνολο	1	1	2	1	1	2

<sup>1</sup> Τα στοιχεία αφορούν στους ενεργούς υπαλλήλους την 31η Δεκεμβρίου 2020.

<sup>2</sup> Τα στοιχεία του δείκτη για την Ελλάδα για το έτος 2019 έχουν ανανεωθεί συγκριτικά με την Έκθεση Βιώσιμης Ανάπτυξης 2019 του Ομίλου, σε συνέχεια διορθωτικών αλλαγών.

<sup>3</sup> Στον υπολογισμό του συνολικού αριθμού υπαλλήλων κατά σύμβαση εργασίας στην Ελλάδα περιλαμβάνονται και οι ελεύθεροι επαγγελματίες.

**[ΑΤΗΧ C-S1 Γυναίκες εργαζόμενες]**

ΑΤΗΧ C-S1 Γυναίκες εργαζόμενες	2020	2019
Ποσοστό γυναικών εργαζομένων	22%	22%

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσια Οικονομική Έκθεση Χρήσης 2020

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

**[ATHEX C-S6 Συλλογικές συμβάσεις εργασίας, GRI 102-41 Συλλογικές συμβάσεις]**

ATHEX C-S6 Συλλογικές συμβάσεις εργασίας GRI 102-41: Συλλογικές συμβάσεις εργασίας	2020			2019 <sup>1</sup>		
	Άνδρες	Γυναίκες	Σύνολο	Άνδρες	Γυναίκες	Σύνολο
Ποσοστό ενεργών <sup>2</sup> υπαλλήλων που καλύπτονται από συλλογικές συμβάσεις εργασίας	89%	84%	88%	91%	84%	89%

<sup>1</sup> Τα στοιχεία των συνόλων των υπαλλήλων για την Ελλάδα για το έτος 2019 έχουν ανανεωθεί συγκριτικά με την Έκθεση Βιώσιμης Ανάπτυξης 2019 του Ομίλου, σε συνέχεια διορθωτικών αλλαγών, και ως εκ τούτου έχουν προσαρμοστεί και τα ποσοστά του δείκτη.

<sup>2</sup> Τα στοιχεία αφορούν στους ενεργούς υπαλλήλους την 31η Δεκεμβρίου 2020.

**[GRI 401-1: Νέες προσλήψεις και αποχωρήσεις υπαλλήλων]**

GRI 401-1: Νέες προσλήψεις και αποχωρήσεις υπαλλήλων <sup>1</sup>		2020								
		<30 ετών			30-50 ετών			>50 ετών		
		Άνδρες	Γυναίκες	Σύνολο	Άνδρες	Γυναίκες	Σύνολο	Άνδρες	Γυναίκες	Σύνολο
Ελλάδα	Αριθμός νέων προσλήψεων	21	2	23	36	9	45	6	1	7
	Ποσοστό νέων προσλήψεων (%)	75%	25%	64%	19%	19%	19%	23%	13%	21%
	Αριθμός εθελούσιων αποχωρήσεων	4	1	5	8	2	10	0	2	2
	Ποσοστό εθελούσιων αποχωρήσεων (%)	14%	13%	14%	4%	4%	4%	0%	25%	6%
	Αριθμός μη εθελούσιων αποχωρήσεων	14	1	15	0	45	45	9	0	9
	Ποσοστό μη εθελούσιων αποχωρήσεων (%)	50%	13%	42%	0%	96%	19%	35%	0%	26%
Ηνωμένες Πολιτείες Αμερικής	Αριθμός νέων προσλήψεων	1	0	1	5	2	7	1	0	1
	Ποσοστό νέων προσλήψεων (%)	100%	0%	100%	38%	67%	44%	50%	0%	25%
	Αριθμός εθελούσιων αποχωρήσεων	0	1	1	1	1	2	0	0	0
	Ποσοστό εθελούσιων αποχωρήσεων (%)	0%	0%	100%	8%	33%	13%	0%	0%	0%
	Αριθμός μη εθελούσιων αποχωρήσεων	0	0	0	1	0	1	0	0	0

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσια Οικονομική Έκθεση Χρήσης 2020

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

	Ποσοστό μη εθελούσιων αποχωρήσεων (%)	0%	0%	0%	8%	0%	6%	0%	0%	0%
Πολωνία	Αριθμός νέων προσλήψεων	0	0	0	1	0	1	0	0	0
	Ποσοστό νέων προσλήψεων (%)	0%	0%	0%	20%	0%	14%	0%	0%	0%
	Αριθμός εθελούσιων αποχωρήσεων	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Ποσοστό εθελούσιων αποχωρήσεων (%)	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
	Αριθμός μη εθελούσιων αποχωρήσεων	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Ποσοστό μη εθελούσιων αποχωρήσεων (%)	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Αλβανία	Αριθμός νέων προσλήψεων	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Ποσοστό νέων προσλήψεων (%)	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
	Αριθμός εθελούσιων αποχωρήσεων	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Ποσοστό εθελούσιων αποχωρήσεων (%)	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
	Αριθμός μη εθελούσιων αποχωρήσεων	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Ποσοστό μη εθελούσιων αποχωρήσεων (%)	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%

<sup>1</sup> Δεν υπήρξαν νέες προσλήψεις και αποχωρήσεις (εθελούσιες και μη) για τις εξής χώρες: Βουλγαρία, Βόρεια Μακεδονία, Σερβία.

GRI 401-1: Νέες προσλήψεις και αποχωρήσεις υπαλλήλων <sup>1</sup>		2019 <sup>1</sup>								
		<30 ετών			30-50 ετών			>50 ετών		
		Άνδρες	Γυναίκες	Σύνολο	Άνδρες	Γυναίκες	Σύνολο	Άνδρες	Γυναίκες	Σύνολο
Ελλάδα <sup>2</sup>	Αριθμός νέων προσλήψεων	16	5	21	50	15	65	11	0	11
	Ποσοστό νέων προσλήψεων (%)	62%	45%	57%	28%	34%	29%	42%	0%	33%
	Αριθμός εθελούσιων αποχωρήσεων	1	0	1	3	0	3	1	0	1

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσια Οικονομική Έκθεση Χρήσης 2020

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

	Ποσοστό εθελούσιων αποχωρήσεων (%)	4%	0%	3%	2%	0%	1%	4%	0%	3%
	Αριθμός μη εθελούσιων αποχωρήσεων	10	2	12	21	4	25	12	1	13
	Ποσοστό μη εθελούσιων αποχωρήσεων (%)	38%	18%	32%	12%	9%	11%	46%	14%	39%
Ηνωμένες Πολιτείες Αμερικής	Αριθμός νέων προσλήψεων	1	0	1	3	1	4	0	0	0
	Ποσοστό νέων προσλήψεων (%)	100%	0%	50%	33%	50%	36%	0%	0%	0%
	Αριθμός εθελούσιων αποχωρήσεων	1	0	1	3	0	3	0	0	0
	Ποσοστό εθελούσιων αποχωρήσεων (%)	100%	0%	50%	33%	0%	27%	0%	0%	0%
	Αριθμός μη εθελούσιων αποχωρήσεων	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Ποσοστό μη εθελούσιων αποχωρήσεων (%)	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Πολωνία	Αριθμός νέων προσλήψεων	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Ποσοστό νέων προσλήψεων (%)	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
	Αριθμός εθελούσιων αποχωρήσεων	0	0	0	1	0	1	0	0	0
	Ποσοστό εθελούσιων αποχωρήσεων (%)	0%	0%	0%	25%	0%	17%	0%	0%	0%
	Αριθμός μη εθελούσιων αποχωρήσεων	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Ποσοστό μη εθελούσιων αποχωρήσεων (%)	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Σερβία	Αριθμός νέων προσλήψεων	0	0	0	0	1	1	0	0	0
	Ποσοστό νέων προσλήψεων (%)	0%	0%	0%	0%	100%	50%	0%	0%	0%
	Αριθμός εθελούσιων αποχωρήσεων	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Ποσοστό εθελούσιων αποχωρήσεων (%)	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσια Οικονομική Έκθεση Χρήσης 2020

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

	Αριθμός μη εθελούσιων αποχωρήσεων	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Ποσοστό μη εθελούσιων αποχωρήσεων (%)	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Αλβανία	Αριθμός νέων προσλήψεων	0	0	0	0	1	1	0	0	0
	Ποσοστό νέων προσλήψεων (%)	0%	0%	0%	0%	100%	50%	0%	0%	0%
	Αριθμός εθελούσιων αποχωρήσεων	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Ποσοστό εθελούσιων αποχωρήσεων (%)	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
	Αριθμός μη εθελούσιων αποχωρήσεων	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Ποσοστό μη εθελούσιων αποχωρήσεων (%)	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%

<sup>1</sup> Δεν υπήρξαν νέες προσλήψεις και αποχωρήσεις (εθελούσιες και μη) για τις εξής χώρες: Βουλγαρία, Βόρεια Μακεδονία.

**[ATHEX C-S3 Δείκτες κινητικότητας προσωπικού]**

ATHEX C-S3: Δείκτες κινητικότητας προσωπικού <sup>1</sup>	2020			2019		
	Άνδρες	Γυναίκες	Σύνολο	Άνδρες	Γυναίκες	Σύνολο
Δείκτης Εθελούσιας Κινητικότητας	5%	9%	6%	4%	0%	3%
Δείκτης μη Εθελούσιας Κινητικότητας	9%	62%	21%	16%	10%	14%

<sup>1</sup> Για τον υπολογισμό της Εθελούσιας και Μη εθελούσιας κινητικότητας του προσωπικού και συγκεκριμένα του μέσου όρου του αριθμού των υπαλλήλων, έχει χρησιμοποιηθεί ο μέσος όρος των συνόλων των υπαλλήλων στο τέλος των ετών.

**[ATHEX C-S4 Κατάρτιση εργαζομένων, GRI 404-1: Μέσος όρος ωρών κατάρτισης ανά έτος ανά υπάλληλο]**

ATHEX C-S4 Κατάρτιση εργαζομένων GRI 404-1 Μέσος όρος ωρών εκπαίδευσης ανά έτος ανά υπάλληλο <sup>1</sup>	2020			2019		
Βαθμίδα	Άνδρες	Γυναίκες	Σύνολο	Άνδρες	Γυναίκες	Σύνολο
Εργαζόμενοι στο 10% των εργαζομένων με τις υψηλότερες συνολικές αποδοχές	5,7	9,6	7,1	2,8	0,4	1,6
Εργαζόμενοι στο 90% των εργαζομένων με τις χαμηλότερες συνολικές αποδοχές	2,0	0,2	1,6	4,2	2,6	3,9
Λειτουργία	Άνδρες	Γυναίκες	Σύνολο	Άνδρες	Γυναίκες	Σύνολο
Διοικητικό προσωπικό	2,4	0,3	1,3	2,5	2,4	2,4

## ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσια Οικονομική Έκθεση Χρήσης 2020

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Τεχνικοί	3,2	0,0	2,7	1,6	0,8	1,5
Εργατοτεχνίτες - λοιποί	0,8	0,6	0,8	7,2	6,0	7,1

### [ΑΤΗΧ C-S2 Γυναίκες εργαζόμενες σε διευθυντικές θέσεις]

ΑΤΗΧ C-S2: Γυναίκες εργαζόμενες σε διευθυντικές θέσεις	2020	2019
Ποσοστό γυναικών εργαζομένων στο 10% των εργαζομένων με τις υψηλότερες συνολικές αποδοχές	37%	50%

### [ΑΤΗΧ SS-S6 Επίδοση σε θέματα υγείας και ασφάλειας, GRI 403-9 Τραυματισμοί που σχετίζονται με τον χώρο εργασίας, GRI 403-10 Επαγγελματικές ασθένειες]

ΑΤΗΧ SS-S6 Επίδοση σε θέματα υγείας και ασφάλειας GRI 403-9 Τραυματισμοί που σχετίζονται με τον χώρο εργασίας GRI 403-10 Επαγγελματικές ασθένειες <sup>1</sup>		2020	2019
Υπάλληλοι	Αριθμός ωρών εργασίας	311.504	126.420
	Αριθμός τραυματισμών (recordable) <sup>2</sup>	6	1
	Δείκτης τραυματισμών (recordable) <sup>3</sup>	3,85	1,58
	Δείκτης σοβαρότητας ατυχημάτων	3,85	1,58

<sup>1</sup> Στον πίνακα:

- Οι δείκτες παρουσιάζονται στρογγυλοποιημένοι.
- Όσον αφορά στους υπαλλήλους, δεν υπήρξε κανένας θάνατος, τραυματισμός (high-consequence), επαγγελματική ασθένεια που να σχετίζεται με την εργασία.
- Όσον αφορά στους λοιπούς εργαζομένους, δεν υπήρξε κανένας θάνατος, τραυματισμός (high-consequence, recordable), χαμένη ημέρα εργασίας, επαγγελματική ασθένεια που να σχετίζεται με την εργασία.

<sup>2</sup> Αναφέρονται σε μικροτραυματισμούς.

<sup>3</sup> Δείκτης συχνότητας ατυχημάτων βάσει ορολογίας του Οδηγού Δημοσιοποίησης Πληροφοριών ESG του Χρηματιστηρίου Αθηνών.

## Περιβαλλοντική διαχείριση

### Κυριότεροι κίνδυνοι και διαχείριση αυτών

Ο Όμιλος αναγνωρίζει και ιεραρχεί συστηματικά τους περιβαλλοντικούς κινδύνους που συνδέονται με τις δραστηριότητές του και οι οποίοι ενδέχεται να προκαλέσουν αρνητικές επιδράσεις τόσο στα ενδιαφερόμενα μέρη (π.χ. τοπικές κοινωνίες) όσο και στο ευρύτερο φυσικό περιβάλλον του (π.χ. επιδράσεις στη γη, στα ύδατα, στον αέρα και στα οικοσυστήματα ευρύτερα).

Στο πλαίσιο της περιβαλλοντικής διαχείρισης, ο Όμιλος προτεραιοποιεί την προστασία της βιοποικιλότητας, καθώς είναι απαραίτητη για την επιβίωση των φυτικών και ζωικών ειδών, της γενετικής ποικιλότητας και των φυσικών οικοσυστημάτων. Δυνητικές επιδράσεις από τη μη προστασία της βιοποικιλότητας θα μπορούσαν να αποτελέσουν η ρύπανση των υδάτων και της ατμόσφαιρας, η απειλή της ανθρώπινης υγείας και της επισιτιστικής ασφάλειας. Μέσω της προστασίας της βιοποικιλότητας, ο Όμιλος συμβάλλει στην

ενίσχυση των τοπικών εισοδημάτων (π.χ. προστασία των καλλιεργειών για τους τοπικούς παραγωγούς) και κατ' επέκταση στην αποφυγή του κινδύνου πτώχευσης.

Ο Όμιλος αναγνωρίζει ότι οι επιπτώσεις της κλιματικής αλλαγής, όπως η σταδιακή αύξηση της μέσης παγκόσμιας θερμοκρασίας και η αύξηση της συχνότητας εμφάνισης εκτάκτων και έντονων καιρικών φαινομένων, αποτελούν πρόκληση για την παγκόσμια επιχειρηματική κοινότητα, παρουσιάζοντας τόσο ευκαιρίες όσο και κινδύνους κατά το σχεδιασμό και την εφαρμογή των επιχειρηματικών μοντέλων. Αναγνωρίζει επίσης ότι ο περιορισμός των εκπομπών αερίων θερμοκηπίου μέσω της στροφής στην καθαρή ενέργεια, θα πρέπει να αποτελούν προτεραιότητες για την αντιμετώπιση των επιπτώσεων της κλιματικής αλλαγής. Ως εκ τούτου, η ενσωμάτωση των κλιματικών κινδύνων και ευκαιριών στη χάραξη της επιχειρηματικής στρατηγικής του Ομίλου αποτελεί προϋπόθεση για τη Βιώσιμη Ανάπτυξή του και την ικανότητά του να συνεχίσει να δημιουργεί αξία.

### **Πολιτικές δέουσας επιμέλειας και λοιπές πολιτικές**

Η προστασία του περιβάλλοντος αποτελεί αναπόσπαστο μέρος της στρατηγικής του Ομίλου και γίνεται ορατή μέσα από τις πολιτικές, στρατηγικές και επιχειρηματικές του αποφάσεις και δράσεις. Ως αποτέλεσμα της υψηλής προτεραιότητας που δίνει ο Όμιλος στα περιβαλλοντικά θέματα, ο υπεύθυνος περιβαλλοντικής διαχείρισης αναφέρεται άμεσα στον Διευθύνοντα Σύμβουλο του Ομίλου. Ο Όμιλος δρα στοχευμένα και λαμβάνει μέτρα που οδηγούν στη μείωση του περιβαλλοντικού αποτυπώματός μέσω της υπεύθυνης διαχείρισης της ενέργειας και των φυσικών πόρων που χρησιμοποιεί (π.χ. νερό, ενέργεια, υλικά) και της προστασίας και διατήρησης της βιοποικιλότητας.

Ειδικότερα, η περιβαλλοντική στρατηγική του Ομίλου περιλαμβάνει:

- την εφαρμογή Συστήματος Περιβαλλοντικής Διαχείρισης,
- την αντιμετώπιση της κλιματικής αλλαγής,
- την προστασία και διατήρηση της βιοποικιλότητας,
- την υπεύθυνη διαχείριση στερεών και υγρών αποβλήτων.

### **Περιβαλλοντική συμμόρφωση**

Εφαρμόζοντας ένα σύγχρονο και ολοκληρωμένο Σύστημα Περιβαλλοντικής Διαχείρισης, ο Όμιλος καταγράφει τις περιβαλλοντικές επιπτώσεις των δραστηριοτήτων του και συνεπώς είναι σε θέση να λάβει εγκαίρως μέτρα με σκοπό τον περιορισμό του περιβαλλοντικού του αποτυπώματος και τη διαρκή βελτίωση των περιβαλλοντικών του επιδόσεων.

Προκειμένου να διασφαλιστεί η περιβαλλοντική συμμόρφωσή τόσο σε επίπεδο δραστηριοτήτων όσο και σε επίπεδο λειτουργιών του Ομίλου, πραγματοποιούνται τόσο σε ετήσια βάση όσο και ανά τακτά χρονικά διαστήματα εσωτερικές και εξωτερικές περιβαλλοντικές επιθεωρήσεις, με σκοπό την εκτίμηση του βαθμού συμμόρφωσης με τη νομοθεσία, τα πρωτόκολλα και τις πρακτικές εργασίας, τις απαιτήσεις του Διεθνούς προτύπου ISO 14001, καθώς επίσης και τον βαθμό εφαρμογής τους. Κατά το 2020, ενισχύθηκε σημαντικά ο αριθμός των περιβαλλοντικών επιθεωρήσεων, πραγματοποιώντας συνολικά 45 εσωτερικές περιβαλλοντικές επιθεωρήσεις στο σύνολο των εγκαταστάσεων του Ομίλου, έναντι 30 επιθεωρήσεων που έλαβαν χώρα κατά το 2019. Οι εσωτερικές περιβαλλοντικές επιθεωρήσεις διενεργούνται από το τμήμα

Υγείας, Ασφάλειας και Περιβάλλοντος, ενώ υπεύθυνος για τις εξωτερικές επιθεωρήσεις είναι ο Φορέας Πιστοποίησης. Κατά τη διενέργεια των εσωτερικών, καθώς και των εξωτερικών επιθεωρήσεων, εντοπίζονται και αξιολογούνται τα στοιχεία που χρήζουν βελτίωσης και προτείνονται οι προληπτικές και διορθωτικές ενέργειες.

### **Αντιμετώπιση της κλιματικής αλλαγής**

Όπως υπογραμμίζεται και στην περιβαλλοντική δήλωση του Ομίλου, δεσμεύεται για τη μείωση της ενεργειακής κατανάλωσης και των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου στα κτίρια και τις εγκαταστάσεις του. Παράλληλα, η ίδια η δραστηριότητά του στον τομέα παραγωγής ενέργειας από ΑΠΕ, αλλά και διαχείρισης των απορριμμάτων, είναι προσανατολισμένες στην ευρύτερη κατεύθυνση αντιμετώπισης του φαινομένου της κλιματικής αλλαγής.

Η παραγωγή ενέργειας από ΑΠΕ, συμβάλλει στον περιορισμό των εκπομπών διοξειδίου του άνθρακα στην ατμόσφαιρα, την αντιμετώπιση του φαινομένου του θερμοκηπίου και κατά συνέπεια τον μετριασμό των σχετικών επιπτώσεων. Οι ΑΠΕ, ως ανεξάντλητες πηγές ενέργειας, οι οποίες γίνονται ολοένα και πιο ανταγωνιστικές στην αγορά και πιο επιτακτικές για την προστασία του πλανήτη, συμβάλλουν επιπλέον στην απεξάρτηση από ορυκτά καύσιμα, όπως το πετρέλαιο και το φυσικό αέριο. Αξίζει να υπογραμμιστεί ότι η ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ αποτελεί εδώ και καιρό έναν από τους μεγαλύτερους επενδυτές στην ελληνική αγορά των ΑΠΕ και ταυτόχρονα μία από τις μεγαλύτερες ελληνικές εταιρείες ΑΠΕ διεθνώς.

Στο πλαίσιο αυτό, μέσα από τα έργα ΑΠΕ που ο Όμιλος λειτουργεί, έχει καταφέρει την επίτευξη των στόχων του και την επαγόμενη οικονομική του ανάπτυξη, ενώ σε επίπεδο χώρας και εθνικής οικονομίας τη σημαντική μείωση των αέριων ρύπων του θερμοκηπίου, την εξοικονόμηση εγχώριων συμβατικών πηγών ενέργειας, καθώς και την κάλυψη σημαντικών ενεργειακών αναγκών των πολιτών.

### **Προστασία και διατήρηση της βιοποικιλότητας**

Στο πλαίσιο της υπεύθυνης διαχείρισης των επιδράσεων στη βιοποικιλότητα που δύναται να προκύψουν από τις δραστηριότητες του Ομίλου, υιοθετούνται μέθοδοι και τεχνολογίες με σκοπό την προστασία των φυσικών οικοσυστημάτων και του βιολογικού πλούτου των περιοχών δραστηριοποίησής του.

Προς την κατεύθυνση αυτή, ο Όμιλος εφαρμόζει τα εξής:

1. Διερεύνηση για την ορθή χωροθέτηση των έργων και των απαιτούμενων υποδομών ως προς το κατά πόσο περιλαμβάνει περιοχές ή τμήματα αυτών που διέπονται από ιδιαίτερους κανονιστικούς περιορισμούς βάσει των θεσπισμένων χρήσεων γης, την ύπαρξη περιοχών Natura 2000, καθώς και άλλων προστατευόμενων περιοχών.
2. Εκπόνηση Μελετών Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (ΜΠΕ) και άλλων ειδικών μελετών σύμφωνα με τις διατάξεις που προκύπτουν από το ισχύον διεθνές (όπου απαιτείται) και εθνικό νομοθετικό πλαίσιο.
3. Εφαρμογή πιστοποιημένου Συστήματος Περιβαλλοντικής Διαχείρισης (ΣΠΔ) και εκπαίδευση. Πιο συγκεκριμένα, έχει αναπτυχθεί και επικοινωνείται στο σύνολο των ενδιαφερόμενων μερών που συμμετέχουν στην εφοδιαστική αλυσίδα (εργαζόμενοι, συνεργάτες, προμηθευτές) το πιστοποιημένο, σύμφωνα με τις απαιτήσεις του διεθνούς προτύπου ISO 14001 σύστημα περιβαλλοντικής διαχείρισης, ενώ παράλληλα διεξάγονται εκπαιδεύσεις για τους εργαζομένους του Ομίλου.



### **Υπεύθυνη διαχείριση αποβλήτων**

Η υπεύθυνη διαχείριση των αποβλήτων αφορά τις δραστηριότητες του Ομίλου ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ και των προμηθευτών και συνεργατών του, τόσο στην Ελλάδα όσο και στο εξωτερικό. Η μη υπεύθυνη διαχείριση των αποβλήτων δύναται να επιφέρει αρνητικές επιδράσεις τόσο σε επίπεδο τοπικής κοινωνίας (π.χ. μόλυνση του τοπικού περιβάλλοντος και υποβάθμιση της ποιότητας ζωής των κατοίκων) και σε επίπεδο χώρας (υποβάθμιση του φυσικού περιβάλλοντος και ενίσχυση του προβλήματος διαχείρισης των στερεών και υγρών αποβλήτων) όσο και στο επίπεδο των δραστηριοτήτων του Ομίλου (π.χ. επιβολή κυρώσεων και διακοπή των εργασιών από την ανεξέλεγκτη παραγωγή ή/και μέθοδο απόρριψης των αποβλήτων). Για την αποφυγή των παραπάνω επιπτώσεων, υπάρχει συνεχής μέριμνα για τον μετριασμό των εκροών και των αποβλήτων που παράγονται, επιλέγονται οι βέλτιστες διαθέσιμες πρακτικές διαχείρισης και διάθεσης των αποβλήτων σε συνεργασία με πιστοποιημένους φορείς, ενώ εφαρμόζεται ρητά το πιστοποιημένο σύστημα περιβαλλοντικής διαχείρισης.

### **Αποτελέσματα των παραπάνω πολιτικών και μη χρηματοοικονομικοί δείκτες επίδοσης**

Ο Όμιλος εφαρμόζει το πιστοποιημένο Σύστημα Περιβαλλοντικής Διαχείρισης, σύμφωνα με το διεθνές πρότυπο ISO 14001. Παράλληλα, ως ο ένας από τους μεγαλύτερους Έλληνες παραγωγούς ενέργειας από ΑΠΕ με εγκατεστημένα 1.363,7 MW, η ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ το 2020 παρήγαγε 4.151.134MWh καθαρής ενέργειας αποτρέποντας την έκκληση 3.006.166 tn CO<sub>2</sub> στην ατμόσφαιρα.

### **[GRI 304-2 Σημαντικές επιδράσεις των δραστηριοτήτων, των προϊόντων και των υπηρεσιών στη βιοποικιλότητα]**

Κατά το έτος 2020, δεν υπήρξε κανένα περιστατικό ή καταγγελία από ρυθμιστικές αρχές, επιθεωρητές περιβάλλοντος, ΜΚΟ και τοπική κοινωνία, που να αφορά την παραβίαση περιβαλλοντικών όρων που σχετίζονται με την προστασία της βιοποικιλότητας στο πλαίσιο των δραστηριοτήτων του Ομίλου ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ.

### **[GRI 307-1 Μη συμμόρφωση με την περιβαλλοντική νομοθεσία και τους κανονισμούς]**

Κατά το έτος 2020, δεν επιβλήθηκε στον Όμιλο ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ κανένα χρηματικό πρόστιμο ή άλλου είδους κύρωση αναφορικά με την παραβίαση της περιβαλλοντικής νομοθεσίας και των σχετικών κανονισμών.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσια Οικονομική Έκθεση Χρήσης 2020

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

**[GRI 302-1: Κατανάλωση ενέργειας εντός του Οργανισμού, ATHEX C-E3 Κατανάλωση ενέργειας εντός του οργανισμού]**

ATHEX C-E3 Κατανάλωση ενέργειας εντός του οργανισμού GRI 302-1: Κατανάλωση ενέργειας εντός του οργανισμού <sup>1</sup>	2020	2019
Κατανάλωση καυσίμου εντός του Ομίλου από μη ανανεώσιμες πηγές (σε MJ) <sup>2</sup>	39.218.265,11	21.188.129,08
Κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας (σε MJ)	31.174.206,46	10.254.513,85
Συνολική κατανάλωση ενέργειας εντός του Ομίλου (σε MJ)	70.392.471,57	31.442.642,93
Συνολική κατανάλωση ενέργειας εντός του Ομίλου (σε MWh)	19.553,46	8.734,07
Ποσοστό ηλεκτρικής ενέργειας που καταναλώθηκε (σε MWh)	44%	33%
Ποσοστό ενέργειας που καταναλώθηκε από ανανεώσιμες πηγές (σε MWh)	0%	0%

<sup>1</sup> Στον πίνακα περιλαμβάνονται τα στοιχεία για τις εξής χώρες: Ελλάδα, Ηνωμένες Πολιτείες Αμερικής, Βουλγαρία, Πολωνία. Δεν περιλαμβάνονται στοιχεία για τις χώρες Βόρεια Μακεδονία, Σερβία, και Αλβανία, καθώς δεν διαθέτουν εγκαταστάσεις και συνεπώς δεν παρακολουθούνται τα παραπάνω στοιχεία.

<sup>2</sup> Η σημαντική αύξηση στην κατανάλωση καυσίμων στην Ελλάδα κατά το έτος 2020 σε σχέση με το έτος 2019 οφείλεται στην κατασκευή του νέου εργοστασίου στα Ιωάννινα.

**[ATHEX C-E1 Άμεσες εκπομπές (Score 1), GRI 305-1: Άμεσες εκπομπές αερίων του θερμοκηπίου (Score 1), ATHEX C-E2 Έμμεσες εκπομπές (Score 2), GRI 305-2: Ενεργειακές έμμεσες εκπομπές αερίων του θερμοκηπίου (Score 2), SASB (IF-WM-120a.1): Εκπομπές αερίων ρύπων]**

ATHEX C-E1 Άμεσες εκπομπές (Score 1) GRI 305-1: Άμεσες εκπομπές αερίων του θερμοκηπίου (Score 1)	2020	2019
CO <sub>2</sub> (σε τόνους CO <sub>2</sub> e)	9.538,40	7.020,90
Σύνολο άμεσων εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου (σε τόνους CO <sub>2</sub> e)		
Βιογενείς εκπομπές CO <sub>2</sub> (σε τόνους CO <sub>2</sub> e)	16.789,60	15.874,30
ATHEX C-E2 Έμμεσες εκπομπές (Score 2) GRI 305-2: Ενεργειακές έμμεσες εκπομπές αερίων του θερμοκηπίου (Score 2)	2020	2019
Εκπομπές location-based (σε τόνους CO <sub>2</sub> e)	2.429,80	2.121,09
Εκπομπές market-based (σε τόνους CO <sub>2</sub> e)	2.823,70	2.464,90
Ποια αέρια έχουν περιληφθεί στον υπολογισμό των έμμεσων εκπομπών (π.χ. CO <sub>2</sub> , CH <sub>4</sub> , N <sub>2</sub> O, HFCs, PFCs, SF <sub>6</sub> , NF <sub>3</sub> , ή όλα);	CO <sub>2</sub> , CH <sub>4</sub>	CO <sub>2</sub> , CH <sub>4</sub>
SASB (IF-WM-120a.1): Εκπομπές αερίων ρύπων	2020	2019
Εκπομπές NO <sub>x</sub> (περιλαμβανομένων των NO και NO <sub>2</sub> και εξαιρουμένου του N <sub>2</sub> O) σε τόνους	0	0
Εκπομπές SO <sub>x</sub> (περιλαμβανομένων των SO <sub>2</sub> και SO <sub>3</sub> ) σε τόνους	0	0
Εκπομπές μη μεθανικών οργανικών ενώσεων (VOCs) σε τόνους	5,30	3,97
Εκπομπές επικίνδυνων ατμοσφαιρικών ρύπων (HAPs) σε τόνους	0	0

**[GRI 303-3: Ανάληψη νερού, GRI 303-4: Απόρριψη νερού, GRI 303-5: Κατανάλωση νερού]**

GRI 303-3: Απόληψη νερού	2020	2019
Συνολική ποσότητα απόληψης νερού (σε ML)	6.305,46	763,84
GRI 303-4: Απόρριψη νερού	2020	2019
Συνολική ποσότητα απόρριψης νερού (σε ML)	6.305,46	763,84
GRI 303-5: Κατανάλωση νερού	2020	2019
Συνολική ποσότητα κατανάλωσης νερού (σε ML)	6.305,46	763,84

**[GRI 306-3: Παραγωγή αποβλήτων, GRI 306-4: Εκτροπή αποβλήτων από την απόρριψη, GRI 306-5: Απόρριψη αποβλήτων]**

GRI 306-3: Παραγωγή αποβλήτων					2020			2019
GRI 306-4: Εκτροπή αποβλήτων από την απόρριψη								
GRI 306-5: Απόρριψη αποβλήτων								
<b>Απόβλητα ανά σύνθεση</b>								
Επικίνδυνα Απόβλητα		Παραγόμενα απόβλητα	Απόβλητα που διατίθενται προς ανάκτηση	Απόβλητα που δεν διατίθενται προς ανάκτηση	Παραγόμενα απόβλητα	Απόβλητα που διατίθενται προς ανάκτηση	Απόβλητα που δεν διατίθενται προς ανάκτηση	
Λιπαντικά	kg	8.629,20	8.629,20	0	10.781,64	10.781,64	0	
Μολυσμένα απορροφητικά υλικά	kg	18.378,45	18.378,45	0	9.680,80	9.680,80	0	
Μολυσμένη πλαστική συσκευασία	kg	4.223,30	4.223,30	0	3.351,60	3.351,60	0	
Φίλτρα λαδιού και φυσικού αερίου	kg	6.146,57	6.146,57	0	2.346,00	2.346,00	0	
Μπαταρίες	kg	285,00	285,00	0	0	0	0	
Εργαστηριακά απόβλητα	kg	40,00	40,00	0	0	0	0	
Ανόργανα υλικά φίλτρων	kg	1.020,00	1.020,00	0	0	0	0	
Απόβλητα φίλτρου (ενεργός άνθρακας κ.λπ.)	kg	2.190,00	2.190,00	0	0	0	0	
Σύνολο	t	40,91	40,91	0	26,16	26,16	0	
Μη-Επικίνδυνα Απόβλητα		Παραγόμενα απόβλητα	Απόβλητα που διατίθενται προς ανάκτηση	Απόβλητα που δεν διατίθενται προς ανάκτηση	Παραγόμενα απόβλητα	Απόβλητα που διατίθενται προς ανάκτηση	Απόβλητα που δεν διατίθενται προς ανάκτηση	
Αστικά απόβλητα	t	17,77	0	17,77	0,64	0	0,64	
Ανακυκλώσιμα	t	19,03	19,03	0	17,40	17,40	0	

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσια Οικονομική Έκθεση Χρήσης 2020

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Σύνολο	t	36,80	19,03	17,77	18,04	17,40	0,64
<b>Απόβλητα που διατίθενται προς ανάκτηση</b>							
<b>Επικίνδυνα Απόβλητα</b>		<b>Onsite</b>	<b>Offsite</b>	<b>Σύνολο</b>	<b>Onsite</b>	<b>Offsite</b>	<b>Σύνολο</b>
Προετοιμασία για επαναχρησιμοποίηση	t	0	0	0	0	0	0
Ανακύκλωση	t	0	40,91	40,91	0	26,16	26,16
Σύνολο	t	0	40,91	40,91	0	26,16	26,16
<b>Μη-Επικίνδυνα Απόβλητα</b>		<b>Onsite</b>	<b>Offsite</b>	<b>Σύνολο</b>	<b>Onsite</b>	<b>Offsite</b>	<b>Σύνολο</b>
Προετοιμασία για επαναχρησιμοποίηση (παραγωγή βιοαερίου)	t	0	0	0	0	0	0
Ανακύκλωση	t	0	19,03	19,03	0	17,40	17,40
Σύνολο	t	0	19,03	19,03	0	17,40	17,40
<b>Απόβλητα που δεν διατίθενται προς ανάκτηση</b>							
<b>Επικίνδυνα Απόβλητα</b>		<b>Onsite</b>	<b>Offsite</b>	<b>Σύνολο</b>	<b>Onsite</b>	<b>Offsite</b>	<b>Σύνολο</b>
Αποτέφρωση (με ανάκτηση ενέργειας)	t	0	0	0	0	0	0
Αποτέφρωση (χωρίς ανάκτηση ενέργειας)	t	0	0	0	0	0	0
Υγειονομική ταφή	t	0	0	0	0	0	0
Σύνολο	t	0	0	0	0	0	0
<b>Μη-Επικίνδυνα Απόβλητα</b>		<b>Onsite</b>	<b>Offsite</b>	<b>Σύνολο</b>	<b>Onsite</b>	<b>Offsite</b>	<b>Σύνολο</b>
Αποτέφρωση (με ανάκτηση ενέργειας)	t	0	0	0	0	0	0
Αποτέφρωση (χωρίς ανάκτηση ενέργειας)	t	0	0	0	0	0	0
Υγειονομική ταφή	t	0	17,77	17,77	0	0,64	0,64
Λίπασμα	t	0	0	0	0	0	0
Σύνολο	t	0	17,77	17,77	0	0,64	0,64

<sup>1</sup> Στον πίνακα περιλαμβάνονται τα στοιχεία για τις εξής χώρες: Ελλάδα, Ηνωμένες Πολιτείες Αμερικής, Βουλγαρία, Πολωνία. Δεν περιλαμβάνονται στοιχεία για τις χώρες Βόρεια Μακεδονία, Σερβία, και Αλβανία, καθώς δεν διαθέτουν εγκαταστάσεις και συνεπώς δεν παρακολουθούνται τα παραπάνω στοιχεία.

**[ATHEX SS-E7: Ακυρώσεις και καθυστερήσεις εργασιών]**

Κατά το έτος 2020, δεν υπήρξαν ακυρώσεις ούτε καθυστερήσεις εργασιών που να σχετίζονται με επιπτώσεις τους στην κοινωνία ή το περιβάλλον στον Όμιλο ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ.

#### **Η. Συναλλαγές με Συνδεδεμένα Μέρη**

Οι συναλλαγές της Εταιρείας με συνδεδεμένα με αυτή πρόσωπα κατά την έννοια του ΔΛΠ 24, έχουν πραγματοποιηθεί υπό τους συνήθεις όρους της αγοράς. Τα ποσά των πωλήσεων και αγορών για την χρήση 2020 και τα υπόλοιπα των απαιτήσεων και υποχρεώσεων την 31/12/2020 για τον Όμιλο και την Εταιρεία που έχουν προκύψει από συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη, εμφανίζονται στην Σημείωση 41 των οικονομικών καταστάσεων.

#### **Συναλλαγές με μέλη του Δ.Σ.**

Το σύνολο των ποσών που κατεβλήθησαν σε μέλη των Δ.Σ. του Ομίλου ανήλθε σε 2.167.996 ευρώ (για την Εταιρεία: 1.582.465 ευρώ), εκ των οποίων ποσό 873.000 ευρώ (για την Εταιρεία: 700.000 ευρώ) αφορά αμοιβές Δ.Σ., ενώ ποσό 1.294.996 ευρώ (για την Εταιρεία: 882.465 ευρώ) αφορά παροχή υπηρεσιών.

#### **Θ. Ίδιες Μετοχές και λοιπές πληροφορίες**

Η Εταιρεία κατά την περίοδο 01/01/2020 – 31/12/2020 αγόρασε ίδιες μετοχές ονομαστικής αξίας ευρώ 795.005,10 και με αξία αγοράς 21.565.349,69 ευρώ. Στο τέλος της χρονιάς η Εταιρεία δεν κατείχε Ίδιες Μετοχές.

Στα πλαίσια την άσκησης της δραστηριότητας της η Εταιρεία δημιουργεί Υποκαταστήματα, Εργοτάξια και άλλες παρόμοιες εγκαταστάσεις. Κατά το έτος 2020 η Εταιρεία διατηρούσε 93 εγκαταστάσεις.

Αθήνα, 27/4/2021

Για το Διοικητικό Συμβούλιο,

Γεώργιος Περιστερής

Πρόεδρος Διοικητικού Συμβουλίου

## **ΔΗΛΩΣΗ ΕΤΑΙΡΙΚΗΣ ΔΙΑΚΥΒΕΡΝΗΣΗΣ**

### **1. Κώδικας Εταιρικής Διακυβέρνησης**

Η Διοίκηση της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ μεριμνά διαρκώς για την πιστή εφαρμογή όλων των μέτρων και κανόνων που θεσπίζουν οι νομοθετικές, εποπτικές και λοιπές αρμόδιες αρχές για το σύνολο των δραστηριοτήτων και λειτουργιών του Ομίλου. Επιπλέον, μεθοδεύει συστηματικά τον σχεδιασμό και την εφαρμογή εσωτερικών κανόνων, οδηγιών και επιχειρηματικών πρακτικών που συμπληρώνουν το ισχύον θεσμικό πλαίσιο και προάγουν ένα σύγχρονο σύστημα εταιρικής διακυβέρνησης.

Τα ανωτέρω μέτρα περιγράφονται συνοπτικά στον Κώδικα Εταιρικής Διακυβέρνησης (ΚΕΔ) της Εταιρείας, που αποτελεί βάση και σημείο αναφοράς του ολοκληρωμένου συστήματος διακυβέρνησης του Ομίλου. Με την εφαρμογή του ΚΕΔ και των επιμέρους θεματικών κανονισμών, η Διοίκηση διασφαλίζει την αποτελεσματική διαχείριση και αξιοποίηση των πόρων της Εταιρείας και προάγει την εταιρική υπευθυνότητα ως βασική αξία της αναπτυξιακής πορείας του Ομίλου.

Οι επιμέρους θεματικοί κανονισμοί και οδηγίες λειτουργίας της Εταιρείας είναι:

- 1) Εσωτερικός Κανονισμός Λειτουργίας (ΕΚΛ) (Company's Internal Rules of Operation). Περιλαμβάνει όλα τα μέτρα, κανόνες και οδηγίες που θεσπίζει η Διοίκηση, πέραν των υποχρεωτικού χαρακτήρα διατάξεων ή/και κανονισμών που επιβάλλονται από τα αρμόδια θεσμικά όργανα και τις αντίστοιχες Αρχές.
- 2) Κώδικας Ηθικής και Δεοντολογίας (Code of conduct)
- 3) Κανονισμός Λειτουργίας της Επιτροπής Ελέγχου (Audit Committee Charter)
- 4) Κανονισμός λειτουργίας της Μονάδας Εσωτερικού Ελέγχου (Internal Audit Charter)
- 5) Κανονισμός λειτουργίας της Επιτροπής Υποψηφιοτήτων και Αμοιβών (Nomination and Remuneration Committee Charter)
- 6) Κανονισμός προστασίας προσωπικών δεδομένων (General Data Protection Regulation)
- 7) Απολογισμός εταιρικής υπευθυνότητας (Corporate responsibility)
- 8) Σύστημα διαχείρισης καταπολέμησης της δωροδοκίας και διαφθοράς (Anti-bribery management system – ISO 37001:2013)
- 9) Σύστημα Διαχείρισης Ασφαλείας Πληροφοριών (Information Security Management System – ISO 27001:2013)

Στον Εσωτερικό Κανονισμό Λειτουργίας και τους λοιπούς κανονισμούς ενσωματώνεται κάθε νέα σχετική διάταξη, μέτρο, κανόνας κ.λπ. ώστε να διατηρούν την απαιτούμενη πληρότητα και να προσαρμόζονται άμεσα στις μεταβαλλόμενες συνθήκες του οικονομικού, κοινωνικού, θεσμικού και επιχειρηματικού περιβάλλοντος. Στην ετήσια έκθεση διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου γίνεται εκτενέστερη αναφορά επί του συνόλου των ανωτέρω διατάξεων και κανονισμών.

Ο ΚΕΔ, ο Κώδικας Ηθικής και Δεοντολογίας, ο Απολογισμός Εταιρικής Υπευθυνότητας και ο Κανονισμός προστασίας προσωπικών δεδομένων είναι αναρτημένοι στον ιστότοπο της Εταιρείας [www.terna-energy.com](http://www.terna-energy.com).

### **2. Κανόνες και πρακτικές εταιρικής διακυβέρνησης**

Στον ΚΕΔ διατυπώνονται αναλυτικά, με σαφήνεια και ακρίβεια, οι ακόλουθοι κανόνες και πρακτικές εταιρικής διακυβέρνησης, που περιλαμβάνουν και τον ρόλο των βασικών οργάνων διοίκησης και ελέγχου της Εταιρείας.

## 2.1. 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 εμπύπτουν 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 έγκρισή της από την Γενική Συνέλευση των Μετόχων, βάσει σχετικής εισήγησης της Επιτροπής ανάδειξης υποψηφιοτήτων και αμοιβών μελών του Δ.Σ., καθώς και η απόφαση για την αμοιβή των ανώτατων 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 σχέσεων της με όλα τα συνδεδεόμενα μέρη.

Η σύνθεση του Διοικητικού Συμβουλίου, όπως διαμορφώθηκε μετά την συνεδρίαση του Δ.Σ της 2/4/2020 και την επικύρωση της απόφασης από την Τακτική Γενική Συνέλευση της 29<sup>ης</sup> Απριλίου 2020 που θα διοικήσει την Εταιρεία μέχρι την Τακτική Γενική Συνέλευση που θα συγκληθεί το αργότερο μέχρι την 30<sup>η</sup> Ιουνίου 2022, απαρτίζεται από τα ακόλουθα Μέλη:

- |                                      |                                 |
|--------------------------------------|---------------------------------|
| 1. Γεώργιος Περιστερής του Θεοδώρου  | Πρόεδρος– Εκτελεστικό μέλος     |
| 2. Γεώργιος Περδικάρης του Γερασίμου | Αντιπρόεδρος– Εκτελεστικό μέλος |

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσια Οικονομική Έκθεση Χρήσης 2020

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

3. Εμμανουήλ Μαραγκουδάκης του Βασιλείου	Διευθύνων Σύμβουλος– Εκτελεστικό μέλος
4. Γεώργιος Σπύρου του Συμεών	Εντεταλμένος Σύμβουλος– Εκτελεστικό μέλος
5. Εμμανουήλ Μουστάκας του Μιχαήλ	Εκτελεστικό μέλος
6. Μιχαήλ Γουρζής του Αλεξάνδρου	Μη Εκτελεστικό Μέλος
7. Γεώργιος Μέργος του Ιωάννη	Ανεξάρτητο μη εκτελεστικό Μέλος
8. Gagik Arkarian του Serop	Ανεξάρτητο μη εκτελεστικό Μέλος
9. Γεώργιος Κούβαρης του Θεολόγου	Ανεξάρτητο μη εκτελεστικό Μέλος

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

Το Δ.Σ. πραγματοποίησε 12 τακτικές συνεδριάσεις εντός του 2020, σύμφωνα με τον σχετικό προγραμματισμό που είχε αποφασίσει στο τέλος του 2019. Οι ημερομηνίες των συνεδριάσεων ήταν εκ των προτέρων προγραμματισμένες με στόχο την εξασφάλιση της μέγιστης δυνατής απαρτίας. Επιπλέον, τα μέλη συνεδρίασαν εκτάκτως 10/1/20, 8/4/20, 8/7/20, 10/8/20, 24/8/20, 7/9/20, 29/9/20 και 16/12/20, όποτε απαιτήθηκε να αντιμετωπιστούν έκτακτα γεγονότα που δεν μπορούσαν να προβλεφθούν κατά την κατάρτιση του αρχικού προγραμματισμού.

ΟΝΟΜΑΤΕΠΩΝΥΜΟ	ΑΡΙΘΜΟΣ ΣΥΝΕΔΡΙΑΣΕΩΝ ΠΟΥ ΠΡΑΓΜΑΤΟΠΟΙΗΘΗΚΑΝ ΚΑΤΑ ΤΗ ΔΙΑΡΚΕΙΑ ΤΗΣ ΘΗΤΕΙΑΣ ΤΟΥ	ΑΡΙΘΜΟΣ ΣΥΝΕΔΡΙΑΣΕΩΝ ΠΟΥ ΣΥΜΜΕΤΕΙΧΕ	ΑΡΙΘΜΟΣ ΣΥΝΕΔΡΙΑΣΕΩΝ ΠΟΥ ΕΚΠΡΟΣΩΠΗΘΗΚΕ	ΑΡΙΘΜΟΣ ΣΥΝΕΔΡΙΑΣΕΩΝ ΠΟΥ ΑΠΟΥΣΙΑΣΕ & ΔΕΝ ΕΚΠΡΟΣΩΠΗΘΗΚΕ
Γεώργιος Περιστέρης	20	18	2	-
Γεώργιος Περδικάρης	20	20	-	-
Εμμανουήλ Μαραγκουδάκης	20	20	-	-
Γεώργιος Σπύρου	20	20	-	-
Εμμανουήλ Μουστάκας	15	14	1	-
Βασίλειος Δεληκατερίνης	5	5	-	-
Μιχαήλ Γουρζής	20	19	1	-
Γεώργιος Μέργος	20	20	-	-
Gagik Arkarian	20	20	-	-
Γεώργιος Κούβαρης	20	20	-	-

Κατά την άσκηση των καθηκόντων τους και τις συνεδριάσεις τους εντός του 2020, τα Μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου επέδειξαν «επιμέλεια συνεταιριστικού 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 την Εταιρική Γραμματέα κ. Δήμητρα Χατζηαρσενίου, τα καθήκοντα της οποίας περιγράφονται στον ΚΕΔ.

Κατά την 31/12/2020, τα Μέλη του Δ.Σ. και τα Ανώτερα Διευθυντικά Στελέχη κατείχαν 27.195.606 μετοχές της Εταιρείας, ήτοι ποσοστό 23,47%.

## **2.2. 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. Επίσης, 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.

Τέλος, καθήκον του Προέδρου είναι η έγκαιρη, σαφής και αξιόπιστη πληροφόρηση των μελών του Δ.Σ. επί του συνόλου των δραστηριοτήτων και λειτουργιών της Εταιρείας, η διασφάλιση της ομαλής ένταξης και συνεργασίας μεταξύ τους, καθώς 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:

### **2.2.1. Επιτροπή Ανάδειξης Υποψηφιοτήτων και Αμοιβών Μελών Διοικητικού Συμβουλίου**

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 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, η Επιτροπή Υποψηφιοτήτων και Αμοιβών 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 αποτελείται από τα εξής μέλη:

Γεώργιος Μέργος – Πρόεδρο της Επιτροπής, ανεξάρτητο μη εκτελεστικό μέλος

Κούβαρης Γεώργιος– ανεξάρτητο μη εκτελεστικό μέλος

Μιχαήλ Γουρζής – μη εκτελεστικό μέλος

Η Επιτροπή συνεδρίασε κατά τη διάρκεια της χρήσης πέντε (5) φορές, την 26η Μαρτίου 2020 με θέμα την εκλογή νέου μέλους Δ.Σ μετά από την υποβολή παραίτησης εκτελεστικού μέλους, την 6η Απριλίου 2020 με θέμα την αναθεώρηση της Πολιτικής Αποδοχών της Εταιρείας, την 19η Οκτωβρίου και 16η Νοεμβρίου 2020 με θέμα τη συζήτηση επί του προγράμματος δωρεάν διάθεσης μετοχών και τέλος την 23η Νοεμβρίου 2020 με θέμα τη θέσπιση του προγράμματος δωρεάν διάθεσης μετοχών της Εταιρείας σε ανώτατα διοικητικά στελέχη και εκτελεστικά μέλη του Δ.Σ σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 114 του Ν.4548/2020.

### **2.2.2.Επενδυτική Επιτροπή**

Ο μέσο-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 το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας και της μητρικής της και δύο (2) διευθυντικά στελέχη ή σύμβουλοι της Εταιρείας, ανάλογα με το εξεταζόμενο θέμα.

Μέλη της Επενδυτικής Επιτροπής είναι σήμερα οι ακόλουθοι:

Γεώργιος Περιστέρης

Εμμανουήλ Μαραγκουδάκης

Γεώργιος Σπύρου

και δύο εκ των κάτωθι τριών ανάλογα με το θέμα:

Βασίλειος Δεληκατερίνης

Γεώργιος Αγραφιώτης

Εμμανουήλ Μουστάκας.

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.

### **2.2.3. Επιτροπή Ελέγχου**

Ο ρόλος, οι αρμοδιότητες και η σύνθεση της Επιτροπής Ελέγχου (ΕΕ) περιγράφονται αναλυτικά στο κεφάλαιο 4 του Κώδικα Εταιρικής Διακυβέρνησης που αναρτάται στην ιστοσελίδα της Εταιρείας. Σχετικά αποσπάσματα ακολουθούν κατωτέρω για λόγους πληρότητας της παρούσας έκθεσης.

Η ΕΕ 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 άμεσα και αποτελεσματικά.

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 σύνταξης των οικονομικών καταστάσεων και λοιπών αναφορών χρηματοοικονομικής πληροφόρησης της Εταιρείας και εξετάζει την αξιοπιστία τους. Μεριμνά για την ομαλή διεξαγωγή των εργασιών του εσωτερικού ελέγχου παρέχοντας την υποστήριξή της στην αρμόδια Μονάδα Εσωτερικού Ελέγχου και αξιολογώντας περιοδικά την επάρκεια και αξιοπιστία των μεθόδων και διαδικασιών που χρησιμοποιεί για την διεκπεραίωση των εργασιών της. Βασικός της στόχος είναι η έγκαιρη διάγνωση και ανάλυση των επιχειρηματικών κινδύνων ώστε το Διοικητικό Συμβούλιο να μπορεί να αντιδρά γρήγορα για την αντιμετώπισή τους.

Επιπλέον, 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.

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.

Στην Επιτροπή Ελέγχου συμμετέχουν μη εκτελεστικά μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου ή και τρίτα στην πλειοψηφία τους Ανεξάρτητα κατά την έννοια των διατάξεων του Ν.3016/2002, μη ενταγμένα στο δυναμικό της Εταιρείας, που εκλέγονται από την Γενική Συνέλευση των μετόχων της σύμφωνα με τα οριζόμενα στο άρθρο 44 του Ν.4449/2017.

Τα μέλη της Επιτροπής Ελέγχου στο σύνολό τους διαθέτουν επαρκή γνώση στον τομέα στον οποίον δραστηριοποιείται η Εταιρεία.

Ο Πρόεδρος της Επιτροπής Ελέγχου ορίζεται από τα μέλη της ή εκλέγεται από την Γενική Συνέλευση των μετόχων της Εταιρείας και είναι ανεξάρτητος από την Εταιρεία. Τουλάχιστον ένα μέλος της Επιτροπής Ελέγχου διαθέτει επαρκή γνώση στην ελεγκτική και λογιστική.

Τα μέλη της Επιτροπής Ελέγχου είναι σήμερα:

Γεώργιος Μέργος – Ανεξάρτητο μη Εκτελεστικό μέλος, Πρόεδρος της Επιτροπής

Μιχαήλ Γουρζής – μη Εκτελεστικό μέλος

Νικόλαος Καλαμαράς – Ειδικός σε θέματα λογιστικής και ελεγκτικής – Μη Μέλος Δ.Σ.

Η Επιτροπή Ελέγχου συνεδρίασε εννέα (9) φορές εντός του 2020, άσκησε το σύνολο των καθηκόντων και αρμοδιοτήτων της, συνεργάστηκε με την Μονάδα Εσωτερικού Ελέγχου (ΜΕΕ) της Εταιρείας και έδωσε τις κατάλληλες οδηγίες για τη συνέχιση του ελέγχου κατά θέμα και προτεραιότητα.

Συζήτησε με την Μονάδα Εσωτερικού Ελέγχου της Εταιρείας για τα ευρήματα και συμπεράσματά της . Επιπρόσθετα εξέτασε την ορθότητα της διαδικασίας σύνταξης των χρηματοοικονομικών της καταστάσεων σε συνεργασία με τους εξωτερικούς ελεγκτές του Ομίλου και έλαβε γνώση για όλα τα θέματα που έθεσαν οι τελευταίοι 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 2020 και ανέλυσε διεξοδικά τα συμπεράσματά τους σε σχέση με την ορθότητα και ακρίβεια των οικονομικών καταστάσεων και την αριότητα της πληροφόρησης των Μετόχων και του επενδυτικού κοινού γενικότερα.

### **3. Εσωτερικός Έλεγχος και Διαχείριση Κινδύνων**

Αναλυτική αναφορά στο σύστημα εσωτερικού ελέγχου και την αξιοποίησή του κατά την διαδικασία αξιολόγησης και διαχείρισης των κινδύνων που αντιμετωπίζει η Εταιρεία γίνεται στο κεφάλαιο 4 του ΚΕΔ, ο οποίος είναι αναρτημένος στον ιστότοπο της Εταιρείας.

Η αξιολόγηση και διαχείριση των κινδύνων κατά το έτος 2020 περιγράφεται στο σχετικό κεφάλαιο Δ και Ε 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 Εταιρικών Ανακοινώσεων, 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.

Τα καθήκοντα του Υπευθύνου Εξυπηρέτησης Μετόχων και Εταιρικών Ανακοινώσεων έχουν ανατεθεί στον κ. Γιώργο Κούφιο.

#### **5. Γενική Συνέλευση των Μετόχων**

Η Εταιρεία τηρεί το σύνολο των προβλεπόμενων 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., ο Επικεφαλής της Μονάδας Εσωτερικού Ελέγχου, 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 την διάρκεια του 2020.

**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 σε Τριάντα Τέσσερα Εκατομμύρια Επτακόσιες Πέντε Έξι Χιλιάδες Πεντακόσια Είκοσι Επτά Ευρώ (€ 34.756.527) και διαιρείται σε εκατόν δέκα πέντε εκατομμύρια οκτακόσιες πενήντα πέντε χιλιάδες και ενενήντα (115.855.090) 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 συμμετοχές κατά την έννοια των διατάξεων του Ν. 3556/2007**

Οι Μέτοχοι οι οποίοι κατά την 31/12/2020 κατείχαν ποσοστό μεγαλύτερο από 5%, βάσει του συνόλου των εκδοθεισών μετοχών, παρατίθενται στον παρακάτω πίνακα:

<u>Ονοματεπώνυμο μετόχου</u>	<u>Μετοχές</u>	<u>Ποσοστό</u>	
ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ ΑΕ	43.211.556	37,298%	άμεσα
Γεώργιος Περιστερής	22.638.504	19,540%	άμεσα

**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 Ν. 4548/2018, 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 Ν. 4548/2018, όπως τροποποιήθηκε και ισχύει.

Σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 113 του Ν. 4548/2018, 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 49 του Ν. 4548/2018, 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.

**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.



### III. ΕΚΘΕΣΗ ΕΛΕΓΧΟΥ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ ΛΟΓΙΣΤΗ

Προς τους Μετόχους της εταιρείας «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ»

#### 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 31<sup>ης</sup> Δεκεμβρίου 2020, τις εταιρικές και ενοποιημένες καταστάσεις 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 «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και των θυγατρικών αυτής (ο Όμιλος) κατά την 31<sup>η</sup> Δεκεμβρίου 2020, τη χρηματοοικονομική τους επίδοση και τις ταμειακές τους ροές για τη χρήση που έληξε την ημερομηνία αυτή σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

##### Βάση γνώμης

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

##### Έμφαση Θέματος – Γεγονός μετά την ημερομηνία αναφοράς

Εφιστούμε την προσοχή σας στην επεξηγηματική σημείωση 49 «Γεγονότα μετά την ημερομηνία αναφοράς της κατάστασης οικονομικής θέσης» των οικονομικών καταστάσεων όπου περιγράφονται οι πρωτοφανείς ακραίες καιρικές συνθήκες του Φεβρουαρίου 2021 στην Πολιτεία του Τέξας των ΗΠΑ και οι επιπτώσεις αυτών στις δραστηριότητες του Ομίλου. Στη γνώμη μας δε διατυπώνεται επιφύλαξη σε σχέση με το θέμα αυτό.

##### 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 ελεγχόμενης 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 εκφέρομε ξεχωριστή γνώμη για τα θέματα αυτά.

**Απομείωση μη κυκλοφορούντων στοιχείων του ενεργητικού**

Κατά την 31<sup>η</sup> Δεκεμβρίου 2020, ο Όμιλος έχει αναγνωρίσει άυλα στοιχεία του ενεργητικού ύψους €50,3 εκατ. (Εταιρεία: €2,3 εκατ.) και ενσώματα πάγια ύψους €1.347,0 εκατ. (Εταιρεία: €75,6 εκατ.), τα οποία κατά το μεγαλύτερο μέρος τους αφορούν στον λειτουργικό τομέα «Ηλεκτρισμός και ανανεώσιμες πηγές ενέργειας». Επίσης, κατά την 31<sup>η</sup> Δεκεμβρίου 2020, η Εταιρεία κατέχει επενδύσεις σε θυγατρικές επιχειρήσεις ύψους €435,5 εκατ.

Σύμφωνα με το ΔΛΠ 36, τα άυλα στοιχεία του ενεργητικού με περιορισμένη ωφέλιμη ζωή, τα ενσώματα πάγια και οι επενδύσεις σε θυγατρικές ελέγχονται για απομείωση, όταν η Διοίκηση αξιολογεί ότι υφίστανται ενδείξεις απομείωσης. Η σχετική αξιολόγηση απαιτεί σημαντικό βαθμό κρίσης. Τα μη αποσβέσιμα άυλα στοιχεία του ενεργητικού ελέγχονται για απομείωση τουλάχιστον σε ετήσια βάση.

Ο έλεγχος απομείωσης προϋποθέτει τον υπολογισμό των ανακτήσιμων ποσών κάθε Μονάδας Δημιουργίας Ταμειακών Ροών (ΜΔΤΡ), τα οποία προσδιορίζονται με τη χρήση κατάλληλων τεχνικών αποτίμησης που βασίζονται σε προεξοφλημένες ταμειακές ροές.

Εντός της χρήσης δεν αναγνωρίστηκαν ζημιές απομείωσης σε επίπεδο ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων, ενώ σε επίπεδο εταιρικών οικονομικών καταστάσεων αναγνωρίστηκαν ζημιές απομείωσης επενδύσεων σε θυγατρικές ύψους €0,4 εκατ.

Λόγω της σημαντικότητας των ως άνω κονδυλίων, του υψηλού βαθμού κρίσης και των εκτιμήσεων της διοίκησης, θεωρούμε την αξιολόγηση και τον έλεγχο απομείωσης των ως άνω μη κυκλοφορούντων στοιχείων του ενεργητικού, ως ένα εκ των σημαντικότερων θεμάτων ελέγχου.

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 3.1(ii), 3.2(vii), 4.1(α), 4.4, 4.5, 4.7, 8, 10 και 12 των οικονομικών καταστάσεων.

**Αναγνώριση εσόδων**

Τα έσοδα του Ομίλου προέρχονται από διαφοροποιημένους τομείς δραστηριότητας («Κατασκευές», «Ηλεκτρισμός και ανανεώσιμες πηγές ενέργειας», «Εμπορία ηλεκτρικής ενέργειας» και «Παραχωρήσεις»).

Ειδικότερα, τα έσοδα του Ομίλου: (i) από την πώληση παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΑΠΕ) και την εμπορία ηλεκτρικής ενέργειας

Οι βασικές ελεγκτικές διαδικασίες που πραγματοποιήσαμε περιλάμβαναν μεταξύ άλλων:

- Εξετάσαμε τις εκτιμήσεις της διοίκησης αναφορικά με το κατά πόσον υφίστανται ενδείξεις απομείωσης των εν λόγω μη κυκλοφορούντων στοιχείων του ενεργητικού.
- Για τις ΜΔΤΡ για τις οποίες υπήρχαν ενδείξεις απομείωσης, αξιολογήσαμε: (i) την καταλληλότητα των ακολουθούμενων μεθόδων για τον προσδιορισμό της ανακτήσιμης αξίας και (ii) το εύλογο των βασικών παραδοχών και εκτιμήσεων των μελλοντικών ταμειακών ροών.
- Εξετάσαμε τη διαδικασία της διοίκησης αναφορικά με την κατάρτιση αξιόπιστων επιχειρηματικών πλάνων. Μεταξύ άλλων, συγκρίθηκαν και αναλύθηκαν οι προηγούμενες εκτιμήσεις /προβλέψεις της διοίκησης με την πραγματική απόδοση των ΜΔΤΡ.
- Για τις ανωτέρω διαδικασίες και όπου αυτό κρίθηκε απαραίτητο, ζητήθηκε η συμβολή ειδικού εμπειρογνώμονα της Grant Thornton.
- Αξιολογήσαμε την επάρκεια των γνωστοποιήσεων στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις με βάση τις απαιτήσεις των ΔΠΧΑ, σε σχέση με το θέμα αυτό.

Οι βασικές ελεγκτικές διαδικασίες που πραγματοποιήσαμε περιλάμβαναν μεταξύ άλλων:

- Κατανοήσαμε τις δικλίδες εσωτερικού ελέγχου που έχουν σχεδιαστεί από τη διοίκηση και σχετίζονται με τις διαδικασίες αναγνώρισης εσόδων από κάθε λειτουργικό τομέα.

αναγνωρίζονται κατά την περίοδο που παρέχονται οι σχετικές υπηρεσίες, (ii) από την εκτέλεση κατασκευαστικών συμβάσεων προσδιορίζονται σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 15 με τη μέθοδο επιμέτρησης της προόδου βάσει των εισροών, όπως αυτή προκύπτει από τη σχέση του πραγματοποιηθέντος κόστους ως προς το συνολικό εκτιμώμενο κόστος μέχρι την ολοκλήρωση του έργου και (iii) από τις συμβάσεις παραχώρησης αναγνωρίζονται σύμφωνα με τα οριζόμενα της ΕΔΔΠΧΑ 12 «Συμφωνίες για Παραχώρηση Δικαιώματος Παροχής Υπηρεσιών» και των εκτιμήσεων της διοίκησης κατά το στάδιο της κατασκευής και το στάδιο της λειτουργίας.

Κάθε λειτουργικός τομέας περιλαμβάνει διαφορετικές πηγές εσόδων, η αναγνώριση των οποίων ενέχει διαφορετικό βαθμό πολυπλοκότητας και κρίσεων και εκτιμήσεων της διοίκησης. Λαμβάνοντας υπόψη τα ανωτέρω, καθώς και τη σημαντικότητα του κονδυλίου των εσόδων για τις οικονομικές καταστάσεις, αξιολογήσαμε την αναγνώριση των εσόδων ως ένα εκ των σημαντικότερων θεμάτων ελέγχου.

Οι γνωστοποιήσεις του Ομίλου και της Εταιρείας σχετικά με τις ακολουθούμενες λογιστικές πολιτικές αναγνώρισης των εσόδων, και τις κρίσεις και εκτιμήσεις που χρησιμοποιήθηκαν για την αναγνώριση αυτών περιλαμβάνονται στις Σημειώσεις 3.2(i), 4.12, 4.17, 6 και 36 των οικονομικών καταστάσεων.

### Σημαντική Απόκτηση και Σημαντική Πώληση

Όπως αναφέρεται στην Σημείωση 7 των οικονομικών καταστάσεων, εντός της χρήσης 2020 έλαβαν χώρα οι κάτωθι σημαντικές συναλλαγές:

#### Απόκτηση της RF Ομαλίες MAE

Την 23.04.2020, η Εταιρεία προχώρησε στην απόκτηση του 100% της «RF Ομαλίες MAE», η οποία κατέχει ένα cluster αποτελούμενο από άδειες 11 αιολικών πάρκων στην Εύβοια συνολικής ισχύος 213 MW και τελικής ημερομηνίας σύνδεσης με το Εθνικό Δίκτυο και ηλεκτροδότησής του την 30.12.2022 («Σημαντική Εξαγορά»). Το συνολικό τίμημα της απόκτησης προσδιορίστηκε σε ταμειακή καταβολή ύψους €26,0 εκατ. και σε ενδεχόμενο αντάλλαγμα ύψους €9,9 εκατ. (σε προεξοφλημένη βάση κατά την ημερομηνία απόκτησης).

Η εν λόγω απόκτηση λογιστικοποιήθηκε ως μία απόκτηση στοιχείων του ενεργητικού, καθώς κατά την εξέταση των απαιτήσεων του ΔΠΧΑ 3, η διοίκηση αξιολόγησε ότι τα αποκτηθέντα στοιχεία του ενεργητικού και οι αναληφθείσες υποχρεώσεις της εν λόγω εταιρείας δεν αποτελούν «επιχείρηση» κατά τον ορισμό του ΔΠΧΑ 3 «Συνενώσεις Επιχειρήσεων». Το κόστος της απόκτησης επιμερίστηκε στα επιμέρους αναγνωρίσιμα στοιχεία του ενεργητικού και στις υποχρεώσεις με βάση τις σχετικές εύλογες αξίες τους κατά την ημερομηνία της εξαγοράς (ήτοι αναγνωρίστηκαν συνολικά άυλα πάγια ύψους €30,6 εκατ.), ενώ από τη συναλλαγή αυτού του είδους δεν προκύπτει υπεραξία.

- Για κάθε επιμέρους λειτουργικό τομέα, διενεργήσαμε, μεταξύ άλλων, και τις ακόλουθες ουσιαστικές διαδικασίες: (i) εξετάσαμε, δειγματοληπτικά, την ορθότητα αναγνώρισης του εσόδου σύμφωνα με τις απαιτήσεις των ΔΠΧΑ και τα σχετικά παραστατικά, (ii) για τα έσοδα από κατασκευαστικές συμβάσεις, διενεργήσαμε έλεγχο σε δειγματοληπτική βάση του πραγματοποιηθέντος κόστους κατασκευής που αναγνωρίστηκε στην τρέχουσα χρήση με τα αντίστοιχα παραστατικά, καθώς και επαναυπολογισμό του ποσού του εσόδου κατασκευαστικών έργων που αναγνωρίστηκε με βάση το ποσοστό ολοκλήρωσής τους κατά την 31η Δεκεμβρίου 2020, (iii) για τα έσοδα από συμβάσεις παραχώρησης προβήκαμε στην κατανόηση και ανάλυση των όρων των συμβάσεων παραχώρησης και επιβεβαιώσαμε την ορθή λογιστικοποίηση των εσόδων που αναγνωρίστηκαν βάσει των διατάξεων της ΕΔΔΠΧΑ 12.
- Αξιολογήσαμε την επάρκεια των γνωστοποιήσεων στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις με βάση τις απαιτήσεις των ΔΠΧΑ, σε σχέση με το θέμα αυτό.

Οι βασικές ελεγκτικές διαδικασίες που πραγματοποιήθηκαν, περιλάμβαναν μεταξύ άλλων:

- Συμμετείχαμε σε συζητήσεις με τη Διοίκηση, προκειμένου να κατανοήσουμε τις πραγματοποιηθείσες συναλλαγές της εξαγοράς και της πώλησης.
- Λάβαμε και επισκοπήσαμε τα σχετικά συμφωνητικά αγοράς και πώλησης, προκειμένου να αξιολογήσουμε την λογιστική απεικόνιση των συναλλαγών αυτών στα οικονομικά μεγέθη του Ομίλου.
- Επιβεβαιώσαμε το ταμειακά καταβληθέν τίμημα για την εξαγορά και το ταμειακά εισπραχθέν τίμημα από την πώληση, με τις σχετικές κινήσεις των λογαριασμών τραπεζικών κινήσεων (extrajts).
- Αξιολογήσαμε την καταλληλότητα του λογιστικού χειρισμού που εφαρμόστηκε για την απεικόνιση της εξαγοράς, σύμφωνα με τις απαιτήσεις των ΔΠΧΑ.
- Αναφορικά με το ενδεχόμενο αντάλλαγμα της Σημαντικής Εξαγοράς εξετάσαμε τον υπολογισμό αυτού, βάσει των όσων αναφέρονται στο σχετικό Συμφωνητικό Εξαγοράς, καθώς και την μεταγενέστερη επιμέτρησή του κατά τη λήξη της ετήσιας περιόδου αναφοράς.
- Για τις ανωτέρω διαδικασίες και όπου αυτό κρίθηκε απαραίτητο, ζητήθηκε η συμβολή ειδικού εμπειρογνώμονα της Grant Thornton.

Το ενδεχόμενο αντάλλαγμα επιμετράται στην εύλογη αξία σε κάθε ημερομηνία αναφοράς, η οποία υπολογίστηκε με βάση την προσέγγιση των σταθμισμένων πιθανοτήτων και επιμετρήθηκε στην παρούσα αξία του με τη χρήση κατάλληλου προεξοφλητικού επιτοκίου.

Περαιτέρω πληροφορίες αναφορικά με την προαναφερθείσα συναλλαγή παρατίθενται στις Σημειώσεις 4.22 και 7.1 των οικονομικών καταστάσεων.

#### **Πώληση του Mountain Air**

Την 15.07.2020, ο Όμιλος μέσω της 100% θυγατρικής του TERNA ENERGY USA HOLDING CORPORATION πρόβη στην πώληση του αιολικού πάρκου «Mountain Air» ισχύος 138 MW στις ΗΠΑ («Σημαντική Πώληση»), αντί συνολικού τιμήματος €48,9 εκατ. Συνεπεία της εν λόγω συναλλαγής, ο Όμιλος αναγνώρισε κέρδος από την πώληση ύψους €27,5 εκατ. σε όφελος των αποτελεσμάτων της τρέχουσας χρήσης. Περαιτέρω πληροφορίες αναφορικά με την προαναφερθείσα συναλλαγή παρατίθενται στη Σημείωση 7.3 των οικονομικών καταστάσεων.

Λόγω της σημαντικότητας της επίδρασης των ως άνω συναλλαγών στα οικονομικά μεγέθη του Ομίλου, καθώς και του βαθμού υποκειμενικότητας σε κρίσεις και παραδοχές της Διοίκησης για τον προσδιορισμό του ενδεχόμενου ανταλλάγματος της απόκτησης, θεωρήσαμε την Σημαντική Εξαγορά και την Σημαντική Πώληση ως ένα εκ των σημαντικότερων θεμάτων ελέγχου.

Οι γνωστοποιήσεις του Ομίλου και της Εταιρείας σχετικά με τις λογιστικές πολιτικές, καθώς και τις κρίσεις και παραδοχές που χρησιμοποιήθηκαν κατά τις ως άνω συναλλαγές περιλαμβάνονται στις Σημειώσεις 3.2(ii), 4.22 και 7 των οικονομικών καταστάσεων.

- Εξετάσαμε τον τρόπο προσδιορισμού του κέρδους από την συναλλαγή της Σημαντικής Πώλησης.
- Αξιολογήσαμε την επάρκεια των γνωστοποιήσεων στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις με βάση τις απαιτήσεις των ΔΠΧΑ, σε σχέση με τα ως άνω.

#### **Άλλες πληροφορίες**

Η διοίκηση είναι υπεύθυνη για τις άλλες πληροφορίες. Οι άλλες πληροφορίες περιλαμβάνονται στην Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου, για την οποία γίνεται σχετική αναφορά στην «Έκθεση επί Άλλων Νομικών και Κανονιστικών Απαιτήσεων», στις 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 των 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 αρχής της συνεχιζόμενης δραστηριότητας, εκτός και εάν 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 προβεί σε αυτές τις ενέργειες.

Η Επιτροπή Ελέγχου (άρθρ. 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 σύνολο τους, είναι απαλλαγμένες από ουσιώδες σφάλμα, που οφείλεται είτε σε απάτη είτε σε λάθος και να εκδώσουμε έκθεση ελεγκτή, η οποία περιλαμβάνει τη γνώμη μας. Η εύλογη διασφάλιση συνιστά διασφάλιση υψηλού επιπέδου, αλλά δεν είναι εγγύηση ότι ο έλεγχος που διενεργείται σύμφωνα με τα ΔΠΕ, 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 τη γνώμη μας. Ο κίνδυνος μη εντοπισμού ουσιώδους σφάλματος που οφείλεται σε απάτη είναι υψηλότερος από αυτόν που οφείλεται σε λάθος, καθώς η απάτη μπορεί να εμπεριέχει συμπαιγνία, πλαστογραφία, εσκεμμένες παραλείψεις, ψευδείς διαβεβαιώσεις ή παράκαμψη των δικλίδων εσωτερικού ελέγχου.
- Κατανοούμε τις δικλίδες εσωτερικού ελέγχου που σχετίζονται με τον έλεγχο, με σκοπό το σχεδιασμό ελεγκτικών διαδικασιών κατάλληλων για τις περιστάσεις, αλλά όχι με σκοπό τη διατύπωση γνώμης επί της αποτελεσματικότητας των δικλίδων εσωτερικού ελέγχου της Εταιρείας 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 αρχής της συνεχιζόμενης δραστηριότητας και με βάση τα ελεγκτικά τεκμήρια που αποκτήθηκαν για το εάν υπάρχει ουσιώδης αβεβαιότητα σχετικά με γεγονότα ή συνθήκες που μπορεί να υποδηλώνουν ουσιώδη αβεβαιότητα ως προς την ικανότητα της Εταιρείας 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.
- Αποκτούμε 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 ελεγχόμενης χρήσεως 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:

- α. Στην Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου περιλαμβάνεται δήλωση εταιρικής διακυβέρνησης, η οποία παρέχει τα πληροφοριακά στοιχεία που ορίζονται στο άρθρο 152 του Ν. 4548/2018.
- β. Κατά τη γνώμη μας η Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου έχει καταρτιστεί σύμφωνα με τις ισχύουσες νομικές απαιτήσεις των άρθρων 150-151 και 153-154 και της παραγράφου 1 (περιπτώσεις γ' και δ') του άρθρου 152 του Ν. 4548/2018 και το περιεχόμενο αυτής αντιστοιχεί με τις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις της χρήσης που έληξε την 31/12/2020.
- γ. 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 31<sup>η</sup> Δεκεμβρίου 2020 γνωστοποιούνται στη Σημείωση 37 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 14 ετών με βάση τις κατ' έτος λαμβανόμενες αποφάσεις της τακτικής γενικής συνέλευσης των μετόχων.

Αθήνα, 27 Απριλίου 2021

Η Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής

Δήμητρα Παγώνη

Α.Μ. Σ.Ο.Ε.Λ. 30821





**IV. ΕΤΗΣΙΕΣ ΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31Η ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2020 (1 Ιανουαρίου 2020-31 Δεκεμβρίου 2020)**

**Σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ), ως έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση**

Οι συνημμένες ετήσιες εταιρικές και ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ την 27η Απριλίου 2021 και έχουν αναρτηθεί στο διαδίκτυο στην ηλεκτρονική διεύθυνση [www.terna-energy.com](http://www.terna-energy.com), καθώς και στον διαδικτυακό χώρο του Χρηματιστηρίου Αθηνών.

Οι ετήσιες Οικονομικές Καταστάσεις των ενοποιούμενων θυγατρικών εταιρειών, που προβλέπονται από την απόφαση 8/754/14.04.2016 του ΔΣ της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς όπως τροποποιήθηκε την 23/9/2020, αναρτώνται στο διαδίκτυο στην διεύθυνση [www.terna-energy.com](http://www.terna-energy.com)



ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις Χρήσης 2020

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

**ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ ΤΗΣ 31ΗΣ ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2020**

	Σημείωση	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
		31.12.2020	31.12.2019	31.12.2020	31.12.2019
<b>ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ</b>					
<b>Μη κυκλοφορούν ενεργητικό</b>					
Ασώματα πάγια	8	50.301	25.344	2.283	2.110
Ενσώματα πάγια	10	1.346.966	1.543.307	75.586	80.387
Δικαιώματα χρήσης παγίων	9	11.677	8.401	4.114	1.153
Επενδυτικά ακίνητα	11	-	540	-	540
Συμμετοχές σε θυγατρικές	12	-	-	435.525	400.287
Συμμετοχές σε κοινοπραξίες	14	4.567	4.362	4.689	4.409
Συμμετοχές σε συγγενείς επιχειρήσεις	13	62	67	-	-
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	16	4.611	33.117	110.950	89.942
Απαιτήσεις από παράγωγα	25	14.544	14.322	-	-
Χρηματοοικονομικά Στοιχεία Ενεργητικού - Παραχωρήσεις	17	46.952	44.408	-	-
Επενδύσεις σε συμμετοχικούς τίτλους	15	2.753	2.418	2.753	2.418
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	35	10.106	6.124	1.620	27
<b>Σύνολο μη κυκλοφορούντος ενεργητικού</b>		<b>1.492.539</b>	<b>1.682.410</b>	<b>637.520</b>	<b>581.273</b>
<b>Κυκλοφορούν ενεργητικό</b>					
Αποθέματα	18	5.845	5.293	3.557	3.243
Εμπορικές απαιτήσεις	19	84.929	77.595	39.469	45.588
Απαιτήσεις από συμβάσεις με πελάτες	21	19.352	18.071	5.187	4.881
Προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις	20	75.779	72.709	24.078	13.025
Απαιτήσεις από φόρο εισοδήματος		3.064	4.856	1.311	1.887
Λοιπές βραχυπρόθεσμες επενδύσεις		2.212	-	-	-
Χρηματικά διαθέσιμα	22	290.907	257.464	59.825	58.624
<b>Σύνολο κυκλοφορούντος ενεργητικού</b>		<b>482.088</b>	<b>435.988</b>	<b>133.427</b>	<b>127.248</b>
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ</b>		<b>1.974.627</b>	<b>2.118.398</b>	<b>770.947</b>	<b>708.521</b>
<b>ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ</b>					
<b>Ίδια κεφάλαια αποδιδόμενα στους ιδιοκτήτες της μητρικής</b>					
Μετοχικό κεφάλαιο	32	34.757	34.176	34.757	34.176
Διαφορά υπέρ το άρτιο	32	209.870	191.793	209.870	191.793
Αποθεματικά	33	58.442	44.138	21.491	11.033
Υπόλοιπο κερδών εις νέο		181.323	156.439	58.087	71.025
<b>Σύνολο ιδίων κεφαλαίων αποδιδόμενων στους ιδιοκτήτες της μητρικής</b>		<b>484.392</b>	<b>426.546</b>	<b>324.205</b>	<b>308.027</b>
Μη ελέγχουσες συμμετοχές		11.277	11.916	-	-
<b>Σύνολο ιδίων κεφαλαίων</b>		<b>495.669</b>	<b>438.462</b>	<b>324.205</b>	<b>308.027</b>

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των Ετήσιων Εταιρικών και Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις Χρήσης 2020

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

	Σημείωση	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
		31.12.2020	31.12.2019	31.12.2020	31.12.2019
<b>Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις</b>					
Μακροπρόθεσμα δάνεια	23	857.232	906.518	343.792	304.086
Υποχρεώσεις από μισθώσεις	24	11.064	8.024	4.114	1.368
Συμμετοχικοί τίτλοι εξομοιούμενοι με χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις	29	236.184	324.407	-	-
Υποχρεώσεις από παράγωγα	25	7.873	7.178	958	955
Προβλέψεις για αποζημίωση προσωπικού	26	707	657	598	550
Λοιπές προβλέψεις	27	21.346	21.550	4.309	4.111
Επιχορηγήσεις	28	82.140	134.322	17.657	18.916
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	35	32.474	27.901	4	1.572
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	7.1	10.290	38	10.290	-
<b>Σύνολο μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων</b>		<b>1.259.310</b>	<b>1.430.595</b>	<b>381.722</b>	<b>331.558</b>
<b>Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις</b>					
Προμηθευτές	30	42.247	56.835	15.124	14.969
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	23	27.487	36.453	10.013	5.165
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις πληρωτέες την επόμενη χρήση	23	69.364	70.214	31.467	39.926
Υποχρεώσεις από μισθώσεις	24	718	709	302	333
Συμμετοχικοί τίτλοι εξομοιούμενοι με χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις	29	45.079	51.365	-	-
Υποχρεώσεις από παράγωγα	25	4.774	8.882	419	399
Υποχρεώσεις από συμβάσεις με πελάτες	21	3.246	2.076	2.006	2.241
Δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	31	18.830	19.604	5.675	5.903
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος		7.903	3.203	14	-
<b>Σύνολο βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων</b>		<b>219.648</b>	<b>249.341</b>	<b>65.020</b>	<b>68.936</b>
<b>Σύνολο υποχρεώσεων</b>		<b>1.478.958</b>	<b>1.679.936</b>	<b>446.742</b>	<b>400.494</b>
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ ΚΑΙ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ</b>		<b>1.974.627</b>	<b>2.118.398</b>	<b>770.947</b>	<b>708.521</b>

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των Ετήσιων Εταιρικών και Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις Χρήσης 2020

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

**ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ ΧΡΗΣΗΣ 2020**

	Σημείωση	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
		01.01 - 31.12.2020	01.01 - 31.12.2019	01.01 - 31.12.2020	01.01 - 31.12.2019
<b>Συνεχιζόμενες δραστηριότητες</b>					
Κύκλος εργασιών	36	328.091	299.144	72.636	84.047
Κόστος πωλήσεων	37	(183.204)	(170.278)	(61.814)	(64.383)
<b>Μικτό κέρδος</b>		<b>144.887</b>	<b>128.866</b>	<b>10.822</b>	<b>19.664</b>
Έξοδα διοίκησης και διάθεσης	37	(23.294)	(22.519)	(14.762)	(12.196)
Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης	37	(2.900)	(1.936)	(2.718)	(1.465)
Λοιπά έσοδα/(έξοδα)	38	5.841	18.516	887	2.900
<b>Αποτελέσματα εκμετάλλευσης</b>		<b>124.534</b>	<b>122.927</b>	<b>(5.771)</b>	<b>8.903</b>
Χρηματοοικονομικά έσοδα	39	5.954	5.549	3.882	3.556
Χρηματοοικονομικά έξοδα	39	(67.710)	(66.202)	(13.085)	(12.713)
(Ζημίες)/κέρδη από χρηματοοικονομικά μέσα αποτιμωμένα στην εύλογη αξία	25	(412)	6.870	-	-
Έσοδα συμμετοχών και λοιπών επενδύσεων	12, 13	13	522	41.882	23.392
(Ζημίες)/κέρδη από πώληση και αποτίμηση συμμετοχών και λοιπών επενδύσεων	7	27.453	(4)	(464)	(1.677)
Αναλογία αποτελεσμάτων συγγενών εταιρειών και κοινοπραξιών	13	166	(26)	-	-
<b>Κέρδη προ φόρου εισοδήματος</b>		<b>89.998</b>	<b>69.636</b>	<b>26.444</b>	<b>21.461</b>
Φόρος εισοδήματος	35	(16.610)	(16.391)	2.461	(1.176)
<b>Καθαρά κέρδη χρήσης</b>		<b>73.388</b>	<b>53.245</b>	<b>28.905</b>	<b>20.285</b>
<b>Λοιπά συνολικά εισοδήματα</b>					
<b>Στοιχεία που ανακατατάσσονται μεταγενέστερα στα αποτελέσματα</b>					
Συναλλαγματικές διαφορές μετατροπής από ενσωμάτωση εκμεταλλεύσεων εξωτερικού					
- (Ζημίες)/κέρδη τρέχουσας χρήσης		(11.274)	789	-	-
- Αναταξινόμηση στα αποτελέσματα χρήσης	7.3	(65)	-	-	-
Αντιστάθμιση κινδύνου ταμειακών ροών					
- (Ζημίες)/κέρδη τρέχουσας χρήσης		3.735	(3.838)	(23)	(313)
- Αναταξινόμηση στα αποτελέσματα χρήσης	7.3	6.511	-	-	-
Φόρος εισοδήματος που αναλογεί		322	428	5	83
<b>Σύνολο</b>		<b>(771)</b>	<b>(2.621)</b>	<b>(18)</b>	<b>(230)</b>
<b>Στοιχεία που δεν ανακατατάσσονται μεταγενέστερα στα αποτελέσματα</b>					
Κέρδη/(ζημίες) από αποτίμηση στην εύλογη αξία συμμετοχών		(439)	-	(439)	-
Αναλογιστικά κέρδη/(ζημίες) από προγράμματα καθορισμένων παροχών		38	(57)	35	(54)
Φόρος εισοδήματος που αναλογεί		105	4	97	12
<b>Σύνολο</b>		<b>(296)</b>	<b>(53)</b>	<b>(307)</b>	<b>(42)</b>
<b>Λοιπές συνολικές ζημίες χρήσης (μετά από φόρους)</b>		<b>(1.067)</b>	<b>(2.674)</b>	<b>(325)</b>	<b>(272)</b>
<b>Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα χρήσης</b>		<b>72.321</b>	<b>50.571</b>	<b>28.580</b>	<b>20.013</b>

## ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις Χρήσης 2020

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

<b>Καθαρά κέρδη χρήσης αποδιδόμενα σε:</b>			
Ιδιοκτήτες της μητρικής εταιρείας από συνεχιζόμενες δραστηριότητες		71.795	51.552
Μη ελέγχουσες συμμετοχές από συνεχιζόμενες δραστηριότητες		1.593	1.693
		<b>73.388</b>	<b>53.245</b>
<b>Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα χρήσης αποδιδόμενα σε:</b>			
Ιδιοκτήτες της μητρικής εταιρείας από συνεχιζόμενες δραστηριότητες		70.725	48.876
Μη ελέγχουσες συμμετοχές από συνεχιζόμενες δραστηριότητες		1.596	1.695
		<b>72.321</b>	<b>50.571</b>
<b>Βασικά κέρδη ανά μετοχή (σε Ευρώ)</b>	34	0,63885	0,45911

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των Ετήσιων Εταιρικών και Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις Χρήσης 2020

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

**ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ ΓΙΑ ΤΗ ΧΡΗΣΗ 2020**

	Σημείωση	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
		01.01 - 31.12.2020	01.01 - 31.12.2019	01.01 - 31.12.2020	01.01 - 31.12.2019
<b>Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες</b>					
<b>Κέρδη προ φόρου εισοδήματος</b>		89.998	69.636	26.444	21.461
<i>Αναπροσαρμογές για την συμφωνία των καθαρών ροών από λειτουργικές δραστηριότητες</i>					
Αποσβέσεις ασώματων, ενσώματων και δικαιωμάτων χρήσης παγίων	8, 9, 10	71.863	64.474	6.563	7.083
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων	28	(6.764)	(7.995)	(1.259)	(1.259)
Απομειώσεις	38	10	3.247	397	2.921
Διαγραφές υποχρεώσεων	12, 27	(2)	-	-	-
Προβλέψεις		161	164	143	145
Τόκοι και συναφή έσοδα	39	(5.954)	(5.549)	(3.882)	(3.556)
Τόκοι και λοιπά χρηματοοικονομικά έξοδα	39	67.710	66.202	13.085	12.713
Αποτελέσματα από ασώματα, ενσώματα πάγια στοιχεία, επενδυτικά ακίνητα και δικαιώματα χρήσης περιουσιακών		(226)	(240)	(211)	3
Αποτελέσματα συμμετοχών και λοιπών επενδύσεων		(27.466)	(518)	(41.812)	(23.392)
Μη πραγματοποιηθέντα αποτελέσματα από παράγωγα		(75)	1.131	-	-
Αποτελέσματα από παράγωγα	25	412	(6.870)	-	-
Αναλογία στα κέρδη μετά από φόρο εισοδήματος κοινοπραξιών (JVs)		(166)	26	-	-
Συναλλαγματικές διαφορές	38	5.108	(693)	-	-
<b>Λειτουργικές (ζημίες)/κέρδος προ μεταβολών του κεφαλαίου κίνησης</b>		<b>194.609</b>	<b>183.015</b>	<b>(532)</b>	<b>16.119</b>
<b>(Αύξηση)/Μείωση σε:</b>					
Αποθέματα		1.770	(535)	(314)	(212)
Εμπορικές απαιτήσεις και απαιτήσεις από συμβάσεις με πελάτες		(10.643)	211	6.329	4.892
Προκαταβολές και λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις		(7.320)	5.695	(1.491)	1.485
<b>Αύξηση/(Μείωση) σε:</b>					
Προμηθευτές και υποχρεώσεις από συμβάσεις με πελάτες		9.002	(5.108)	(479)	(5.762)
Δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις		(79)	2.590	(2.346)	(8.434)
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις και υποχρεώσεις		1.406	(1.844)	(43)	(2.136)
Πληρωμές φόρου εισοδήματος		(8.610)	(15.273)	(8)	1.467
<b>Καθαρές ταμειακές εισροές από λειτουργικές δραστηριότητες</b>		<b>180.135</b>	<b>168.751</b>	<b>1.116</b>	<b>7.419</b>

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των Ετήσιων Εταιρικών και Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων.

**ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ**

Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις Χρήσης 2020

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

	Σημείωση	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
		01.01 - 31.12.2020	01.01 - 31.12.2019	01.01 - 31.12.2020	01.01 - 31.12.2019
<b>Ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστηριότητες</b>					
Αγορές ενσώματων και ασώματων παγίων	8, 10	(105.316)	(169.568)	(1.662)	(967)
Πωλήσεις επενδυτικών ακινήτων		653	-	653	-
Τόκοι και συναφή έσοδα εισπραχθέντα		460	245	3.710	9.131
Πληρωμές για εξαγορά επιχειρήσεων αφαιρούμενων των ταμειακών διαθεσίμων των θυγατρικών εταιρειών	7.1	(25.040)	(53.576)	(25.828)	-
Εισπράξεις από απώλεια ελέγχου σε θυγατρικές	7.3	45.114	-	-	-
Πληρωμές για απόκτηση ή αύξηση συμμετοχών σε συγγενείς και κοινοπραξίες (JVs)		-	(98)	-	(98)
Πληρωμές για αποκτήσεις μετοχών, ομολογιών και λουπιών τίτλων		(3.151)	(599)	(773)	(600)
Εισπράξεις μερισμάτων		13	522	40.894	23.392
Χορηγηθέντα δανεία		-	(513)	(50.945)	(33.895)
Εισπράξεις από χορηγηθέντα δάνεια		-	816	30.279	49.294
<b>Καθαρές ταμειακές (εκροές)/εισροές από επενδυτικές δραστηριότητες</b>		<b>(87.267)</b>	<b>(222.771)</b>	<b>(3.672)</b>	<b>46.257</b>
<b>Ταμειακές ροές από χρηματοοικονομικές δραστηριότητες</b>					
Εισπράξεις από αυξήσεις κεφαλαίου	32	67.096	(213)	67.096	(213)
Επιστροφή μετοχικού κεφαλαίου	32	(19.341)	(33.720)	(19.341)	(33.720)
Αγορά ιδίων μετοχών	33	(21.239)	(1.926)	(21.239)	(1.926)
(Πληρωμές)/εισπράξεις από μεταβολές συμμετοχών		20	204	(6.969)	(69.445)
Εισπράξεις για μακροπρόθεσμα δανεία		137.224	483.865	65.400	225.688
Πληρωμές για μακροπρόθεσμα δανεία	23	(72.011)	(325.664)	(28.286)	(125.495)
Καθαρή μεταβολή υποχρεώσεων από παράγωγα αντιστάθμισης κινδύνων		-	2.041	-	-
Εισπράξεις από συμμετοχικούς τίτλους εξομοιούμενους με χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις		1.052	120.718	-	-
Πληρωμές για συμμετοχικούς τίτλους εξομοιούμενους με χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις		(53.508)	(35.857)	-	-
Πληρωμές για υποχρεώσεις από μισθώσεις	24	(1.549)	(1.544)	(635)	(466)
Καθαρή μεταβολή βραχυπρόθεσμων δανείων		(7.944)	(11.361)	5.000	(12.000)
Μερίσματα πληρωθέντα		(41.549)	(1.609)	(38.867)	(500)
Τόκοι Πληρωθέντες		(43.581)	(49.673)	(18.402)	(16.179)
<b>Καθαρές ταμειακές (εκροές)/εισροές από χρηματοοικονομικές δραστηριότητες</b>		<b>(55.330)</b>	<b>145.261</b>	<b>3.757</b>	<b>(34.256)</b>
<b>Καθαρή αύξηση χρηματικών διαθεσίμων</b>		<b>37.538</b>	<b>91.241</b>	<b>1.201</b>	<b>19.420</b>
Επίδραση μεταβολών ισοτιμιών στα χρηματικά διαθέσιμα		(4.095)	(136)	-	-
<b>Χρηματικά διαθέσιμα στην αρχή της χρήσης</b>	22	<b>257.464</b>	<b>166.359</b>	<b>58.624</b>	<b>39.204</b>
<b>Χρηματικά διαθέσιμα στο τέλος της χρήσης</b>	22	<b>290.907</b>	<b>257.464</b>	<b>59.825</b>	<b>58.624</b>

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των Ετήσιων Εταιρικών και Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις Χρήσης 2020

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

**ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΧΡΗΣΗΣ 2019**

	Σημείωση	Μετοχικό κεφάλαιο	Διαφορά υπέρ το άρτιο	Αποθεματικά	Υπόλοιπο κερδών εις νέο	Σύνολο	Μη ελέγχουσες συμμετοχές	Σύνολο
<b>1η Ιανουαρίου 2019</b>		<b>34.176</b>	<b>191.793</b>	<b>41.429</b>	<b>112.493</b>	<b>379.891</b>	<b>11.242</b>	<b>391.133</b>
Καθαρά κέρδη χρήσης		-	-	-	51.552	51.552	1.693	53.245
<b>Λοιπά συνολικά εισοδήματα</b>								
Συναλλαγματικές διαφορές μετατροπής από ενσωμάτωση εκμεταλλεύσεων εξωτερικού		-	-	789	-	789	-	789
Αντιστάθμιση κινδύνου ταμειακών ροών		-	-	(3.410)	-	(3.410)	2	(3.408)
Αναλογιστικές ζημίες από προγράμματα καθορισμένων παροχών		-	-	(53)	-	(53)	-	(53)
<b>Λοιπές συνολικές ζημίες χρήσης (μετά από φόρους)</b>		-	-	<b>(2.674)</b>	-	<b>(2.674)</b>	<b>2</b>	<b>(2.672)</b>
<b>Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα χρήσης</b>		-	-	<b>(2.674)</b>	<b>51.552</b>	<b>48.878</b>	<b>1.695</b>	<b>50.573</b>
Έκδοση μετοχικού κεφαλαίου		-	-	-	(213)	(213)	-	(213)
Αύξηση μετοχικού κεφαλαίου θυγατρικής		-	-	-	-	-	204	204
Σχηματισμός αποθεματικών	33	-	-	6.889	(6.893)	(4)	3	(1)
Διανομή μερισμάτων		-	-	-	(500)	(500)	(1.105)	(1.605)
Ίδιες μετοχές	33	-	-	(1.506)	-	(1.506)	-	(1.506)
Διακοπή ενοποίησης θυγατρικής		-	-	-	-	-	(123)	(123)
<b>Συναλλαγές με Ιδιοκτήτες</b>		-	-	<b>5.383</b>	<b>(7.606)</b>	<b>(2.223)</b>	<b>(1.021)</b>	<b>(3.244)</b>
<b>31ης Δεκεμβρίου 2019</b>		<b>34.176</b>	<b>191.793</b>	<b>44.138</b>	<b>156.439</b>	<b>426.546</b>	<b>11.916</b>	<b>438.462</b>

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των Ετήσιων Εταιρικών και Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις Χρήσης 2020

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

**ΕΝΟΠΙΗΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΧΡΗΣΗΣ 2020**

	Σημείωση	Μετοχικό κεφάλαιο	Διαφορά υπέρ το άρτιο	Αποθεματικά	Υπόλοιπο κερδών εις νέο	Σύνολο	Μη ελέγχουσες συμμετοχές	Σύνολο
<b>1η Ιανουαρίου 2020</b>		<b>34.176</b>	<b>191.793</b>	<b>44.138</b>	<b>156.439</b>	<b>426.546</b>	<b>11.916</b>	<b>438.462</b>
Καθαρά κέρδη χρήσης		-	-	-	71.795	71.795	1.593	73.388
<b>Λοιπά συνολικά εισοδήματα</b>								
Συναλλαγματικές διαφορές μετατροπής από ενσωμάτωση εκμεταλλεύσεων εξωτερικού		-	-	(11.339)	-	(11.339)	-	(11.339)
Κέρδη/(ζημίες) από αποτίμηση στην εύλογη αξία συμμετοχών (ΜΗ αναταξινομήσιμων στην Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος)		-	-	(334)	-	(334)	-	(334)
Αντιστάθμιση κινδύνου ταμειακών ρών		-	-	10.565	-	10.565	3	10.568
Αναλογιστικά κέρδη από προγράμματα καθορισμένων παροχών	26	-	-	38	-	38	-	38
<b>Λοιπές συνολικές ζημίες χρήσης (μετά από φόρους)</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(1.070)</b>	<b>-</b>	<b>(1.070)</b>	<b>3</b>	<b>(1.067)</b>
<b>Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα χρήσης</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(1.070)</b>	<b>71.795</b>	<b>70.725</b>	<b>1.596</b>	<b>72.321</b>
Κεφαλαιοποίηση Αποθεματικών & Αποτελεσμάτων εις νέο	32	19.366	(19.366)	-	-	-	-	-
Επιστροφή Μετοχικού Κεφαλαίου	32	(19.366)	-	-	-	(19.366)	-	(19.366)
Έκδοση μετοχικού κεφαλαίου	32	1.869	66.655	-	(1.427)	67.097	-	67.097
Αύξηση μετοχικού κεφαλαίου θυγατρικής		-	-	-	-	-	20	20
Σχηματισμός αποθεματικών	33	-	-	6.113	(6.113)	-	-	-
Διανομή μερισμάτων	32	-	-	-	(38.894)	(38.894)	(2.682)	(41.576)
Ίδιες μετοχές	33	(1.288)	(29.212)	9.261	-	(21.239)	-	(21.239)
Αλλαγή ποσοστού ενοποιούμενης θυγατρικής	5	-	-	-	(477)	(477)	477	-
Διακοπή ενοποίησης θυγατρικών	5	-	-	-	-	-	(50)	(50)
<b>Συναλλαγές με Ιδιοκτήτες</b>		<b>581</b>	<b>18.077</b>	<b>15.374</b>	<b>(46.911)</b>	<b>(12.879)</b>	<b>(2.235)</b>	<b>(15.114)</b>
<b>31ης Δεκεμβρίου 2020</b>		<b>34.757</b>	<b>209.870</b>	<b>58.442</b>	<b>181.323</b>	<b>484.392</b>	<b>11.277</b>	<b>495.669</b>

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των Ετήσιων Εταιρικών και Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων.



ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις Χρήσης 2020  
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

**ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΧΡΗΣΗΣ 2019**

	Σημείωση	Μετοχικό κεφάλαιο	Διαφορά υπέρ το άρτιο	Αποθεματικά	Υπόλοιπο κερδών εις νέο	Σύνολο
<b>1η Ιανουαρίου 2019</b>		<b>34.176</b>	<b>191.793</b>	<b>10.788</b>	<b>53.476</b>	<b>290.233</b>
Καθαρά κέρδη χρήσης		-	-	-	20.285	20.285
<b>Λοιπά συνολικά εισοδήματα</b>						
Αντιστάθμιση κινδύνου ταμειακών ροών		-	-	(230)	-	(230)
Αναλογιστικές ζημίες από προγράμματα καθορισμένων παροχών		-	-	(42)	-	(42)
<b>Λοιπές συνολικές ζημίες χρήσης (μετά από φόρους)</b>						
<b>Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα χρήσης</b>					<b>20.285</b>	<b>20.013</b>
Έκδοση μετοχικού κεφαλαίου		-	-	-	(213)	(213)
Σχηματισμός αποθεματικών	33	-	-	2.023	(2.023)	-
Διανομή μερισμάτων		-	-	-	(500)	(500)
Ίδιες μετοχές	33	-	-	(1.506)	-	(1.506)
<b>Συναλλαγές με Ιδιοκτήτες</b>				<b>517</b>	<b>(2.736)</b>	<b>(2.219)</b>
<b>31ης Δεκεμβρίου 2019</b>		<b>34.176</b>	<b>191.793</b>	<b>11.033</b>	<b>71.025</b>	<b>308.027</b>

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των Ετήσιων Εταιρικών και Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις Χρήσης 2020  
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

**ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΧΡΗΣΗΣ 2020**

	Σημείωση	Μετοχικό κεφάλαιο	Διαφορά υπέρ το	Αποθεματικά	Υπόλοιπο κερδών εις	Σύνολο
<b>1η Ιανουαρίου 2020</b>		<b>34.176</b>	<b>191.793</b>	<b>11.033</b>	<b>71.025</b>	<b>308.027</b>
Καθαρά κέρδη χρήσης		-	-	-	28.905	28.905
<b>Λοιπά συνολικά εισοδήματα</b>						
Κέρδη/(ζημίες) από αποτίμηση στην εύλογη αξία συμμετοχών (ΜΗ αναταξινομήσιμων στην Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος)		-	-	(334)	-	(334)
Αντιστάθμιση κινδύνου ταμειακών ροών		-	-	(18)	-	(18)
Αναλογιστικά κέρδη από προγράμματα καθορισμένων παροχών		-	-	27	-	27
<b>Λοιπές συνολικές ζημίες χρήσης (μετά από φόρους)</b>				<b>(325)</b>		<b>(325)</b>
<b>Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα χρήσης</b>				<b>(325)</b>	<b>28.905</b>	<b>28.580</b>
Κεφαλαιοποίηση Αποθεματικών & Αποτ/των εις Νέο	32	19.366	(19.366)	-	-	-
Επιστροφή Μετοχικού Κεφαλαίου	32	(19.366)	-	-	-	(19.366)
Έκδοση μετοχικού κεφαλαίου	32	1.869	66.655	-	(1.427)	67.097
Σχηματισμός αποθεματικών	33	-	-	1.522	(1.522)	-
Διανομή μερισμάτων	32	-	-	-	(38.894)	(38.894)
Ίδιες μετοχές	33	(1.288)	(29.212)	9.261	-	(21.239)
<b>Συναλλαγές με Ιδιοκτήτες</b>		<b>581</b>	<b>18.077</b>	<b>10.783</b>	<b>(41.843)</b>	<b>(12.402)</b>
<b>31ης Δεκεμβρίου 2020</b>		<b>34.757</b>	<b>209.870</b>	<b>21.491</b>	<b>58.087</b>	<b>324.205</b>

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των Ετήσιων Εταιρικών και Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων.

## ΕΠΕΞΗΓΗΜΑΤΙΚΕΣ ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

### 1. ΓΕΝΙΚΕΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΓΙΑ ΤΟΝ ΟΜΙΛΟ

Ο όμιλος εταιρειών ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ 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 μπορεί να αναλάβει έργα (δημόσια(βάσει του Ν. 4412/2016) ιδιωτικά ή αυτοχρηματοδοτούμενα), ανεξαρτήτως προϋπολογισμού ανάλογα με τα τεχνικά και χρηματοοικονομικά κριτήρια που τίθενται κάθε φορά, αυτοτελώς ή μέσω κοινοπραξίας.

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 Χρηματιστήριο Αθηνών από το 2007.

Οι δραστηριότητες του Ομίλου διενεργούνται κυρίως στην Ελλάδα, ενώ παράλληλα έχει σημαντική παρουσία στα Βαλκάνια, στην Ανατολική Ευρώπη και στην Βόρειο Αμερική. Η δραστηριότητα του Ομίλου επικεντρώνεται στους εξής λειτουργικούς τομείς:

- **Κατασκευές:** αφορά, σχεδόν αποκλειστικά, σε συμβάσεις εκτέλεσης τεχνικών έργων.
- **Ηλεκτρισμός από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας:** αφορά στην παραγωγή ηλεκτρικού ρεύματος μέσω αιολικών πάρκων, ηλιακής και υδροηλεκτρικής ενέργειας και βιομάζας.
- **Εμπορία ηλεκτρικής ενέργειας:** αφορά στην εμπορία ηλεκτρικής ενέργειας.
- **Παραχωρήσεις:** αφορά στην κατασκευή και λειτουργία έργων δημοσίου συμφέροντος (Ενιαίο Αυτόματο Σύστημα Συλλογής Κομίστρου και η εγκατάσταση επεξεργασίας αστικών αποβλήτων) με αντάλλαγμα την μακροχρόνια εκμετάλλυσή τους από παροχή υπηρεσιών στο κοινό.

Οι εταιρείες του Ομίλου ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ που περιλαμβάνονται στις ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις, καθώς και οι ανέλεγκτες φορολογικά χρήσεις τους παρουσιάζονται αναλυτικά στη Σημείωση 5 των Οικονομικών Καταστάσεων.

Η Μητρική Εταιρεία της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ, είναι η ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ ΑΕ, επίσης εισηγμένη στο Χρηματιστήριο Αθηνών, η οποία κατά την 31/12/2020 κατείχε το 37,298% (31/12/2019: 37,932%) του εκδοθέντος μετοχικού κεφαλαίου και των δικαιωμάτων ψήφου της Εταιρείας. Οι οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ενοποιούνται στις οικονομικές καταστάσεις της ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ ΑΕ, με τη μέθοδο της ολικής

ενοποίησης, καθώς σύμφωνα με τις απαιτήσεις του ΔΠΧΑ 10, έχει αξιολογηθεί ότι η ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ ΑΕ ασκεί έλεγχο στην ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ.

Οι συνημμένες εταιρικές και ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις της 31ης Δεκεμβρίου 2020 εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο την 27/4/2021 και υπόκεινται στην οριστική έγκριση της Γενικής Συνέλευσης των μετόχων, είναι δε διαθέσιμες στο επενδυτικό κοινό στα γραφεία της Εταιρείας (Αθήνα, οδός Μεσογείων 85), την ιστοσελίδα της Εταιρείας στο διαδίκτυο, καθώς και στον διαδικτυακό χώρο του Χρηματιστηρίου Αθηνών.

## 2. ΠΛΑΙΣΙΟ ΚΑΤΑΡΤΙΣΗΣ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

### 2.1 Βάση Παρουσίασης των οικονομικών καταστάσεων

Οι εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας της 31ης Δεκεμβρίου 2020 που καλύπτουν την ετήσια περίοδο από την 1η Ιανουαρίου έως και την 31η Δεκεμβρίου 2020 είναι σύμφωνες με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ) που έχουν εκδοθεί από την Επιτροπή Διεθνών Λογιστικών Προτύπων (IASB), καθώς και των Διερμηνειών τους που έχουν εκδοθεί από την Επιτροπή Ερμηνείας Προτύπων (IFRIC) και έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση μέχρι την 31η Δεκεμβρίου 2020. Ο Όμιλος εφαρμόζει όλα τα Διεθνή Λογιστικά Πρότυπα (ΔΛΠ), τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ) και τις Διερμηνείες τους που έχουν εφαρμογή στις εργασίες του. Οι σχετικές λογιστικές πολιτικές, περίληψη των οποίων παρουσιάζεται στη Σημείωση 4, έχουν εφαρμοστεί με συνέπεια σε όλες τις παρουσιαζόμενες περιόδους.

### Συνέχιση δραστηριότητας

Καθορίζοντας την κατάλληλη βάση για την κατάρτιση των ενοποιημένων και εταιρικών οικονομικών καταστάσεων, η Διοίκηση οφείλει να εξετάσει εάν ο Όμιλος μπορεί να συνεχίσει τη δραστηριότητά του στο εγγύς μέλλον. Η διοίκηση εκτιμά ότι ο Όμιλος και η Εταιρεία διαθέτουν επαρκείς πόρους που διασφαλίζουν την ομαλή συνέχιση της λειτουργίας τους ως “Βιώσιμη Οικονομική Μονάδα” (Going Concern) στο προβλέψιμο μέλλον.

Η απόφαση της Διοίκησης να χρησιμοποιήσει την αρχή της συνέχισης της επιχειρηματικής δραστηριότητας είναι βασισμένη στις εκτιμήσεις που συνδέονται με τις πιθανές επιπτώσεις τόσο από την εμφάνιση και εξάπλωση του COVID-19, όσο και από τις ακραίες καιρικές συνθήκες που έπληξαν τον Φεβρουάριο του 2021 την Πολιτεία του Τέξας στις ΗΠΑ. Οι εν λόγω παράγοντες έχουν ληφθεί υπόψη από τη Διοίκηση για το πλαίσιο κατάρτισης των χρηματοοικονομικών καταστάσεων για τη χρήση που έληξε την 31/12/2020.

Ειδικότερα, τα σημαντικά γεγονότα που λήφθηκαν υπόψη κατά την αξιολόγηση της καταλληλότητας της κατάρτισης των οικονομικών καταστάσεων στη λογιστική βάση της συνεχιζόμενης δραστηριότητας, έχουν ως εξής:

- Πανδημία του κορωνοϊού (COVID-19)

Η υγειονομική κρίση από την πανδημία του κορωνοϊού (COVID-19) έχει οδηγήσει την παγκόσμια οικονομία σε μια περίοδο αβεβαιότητας και αστάθειας, οι συνέπειες της οποίας είναι δύσκολο να εκτιμηθούν με βάση τα μέχρι τώρα δεδομένα, καθώς η κατάσταση είναι εξελισσόμενη. Οι οικονομικές επιπτώσεις θα

εξαρτηθούν από τη διάρκεια και την ένταση της ύφεσης, καθώς και τις διαμορφωμένες προοπτικές ανάκαμψης. Ήδη για την αντιμετώπιση των υγειονομικών και κατ' επέκταση και οικονομικών πτυχών της πανδημίας, οι κυβερνήσεις ανά τον κόσμο έχουν ξεκινήσει προγράμματα μαζικού εμβολιασμού που βρίσκονται σε εξέλιξη με στόχο να καλύψουν όλο τον πληθυσμό και να δημιουργήσουν το απαιτούμενο τοίχος ανοσίας, το οποίο θα οδηγήσει σε μία κανονικότητα.

Η επίδραση από τον COVID-19 δεν αναμένεται να είναι σημαντική για τον Όμιλο της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ και η Διοίκηση έχει εκτιμήσει ότι δεν υπάρχει ουσιώδης αβεβαιότητα ως προς την συνέχιση της δραστηριότητας του Ομίλου και της Εταιρείας (βλ. αναλυτικά και Σημείωση 42).

- Πρωτοφανείς ακραίες καιρικές συνθήκες στην Πολιτεία του Τέξας των ΗΠΑ τον Φεβρουάριο του 2021 και επιπτώσεις στις δραστηριότητες του Ομίλου – Γεγονός μεταγενέστερο της ημερομηνίας αναφοράς  
Στην Σημείωση 49, περιγράφονται αναλυτικά οι πρωτοφανείς ακραίες καιρικές συνθήκες του Φεβρουαρίου 2021 στην Πολιτεία του Τέξας των ΗΠΑ (εφεξής «το Φυσικό Φαινόμενο») και οι άμεσες επιπτώσεις αυτών στις δραστηριότητες του υπό-Ομίλου ΤΕΡΝΑ ENERGY USA HOLDING CORP («ΤΕΡΝΑ USA») και ειδικότερα του υπό-Ομίλου ΤΕΡΝΑ DEN LLC (που περιλαμβάνει τις θυγατρικές εταιρείες στις ΗΠΑ που κατέχουν και λειτουργούν τα 3 Αιολικά Πάρκα του Ομίλου στο Τέξας - Fluvanna 1, Fluvanna 2/Gopher Greek και Bearkat I -συνολικής ισχύος 510MW). Το γεγονός αυτό, θεωρείται ως ένα μη διορθωτικό γεγονός σύμφωνα με τις απαιτήσεις του ΔΛΠ 10 «Γεγονότα μετά την Ημερομηνία Αναφοράς» και ως εκ τούτου δεν απεικονίζεται στην αναγνώριση και στην επιμέτρηση των στοιχείων ενεργητικού και των υποχρεώσεων στις ετήσιες οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου και της Εταιρείας για τη χρήση που έληξε την 31.12.2020.

Η Διοίκηση εξέτασε αναλυτικά όλα τα παραπάνω γεγονότα κατά την εκτίμηση των επιπτώσεών τους στη δραστηριότητα του 2020, δεδομένων των γεγονότων και περιστάσεων κατά την ημερομηνία έγκρισης των συνημμένων οικονομικών καταστάσεων. Θέση της Διοίκησης είναι ότι λόγω όλων των παραπάνω γεγονότων, υφίσταται ουσιώδης αβεβαιότητα που εγείρει σημαντική αμφιβολία αναφορικά με την ικανότητα συνέχισης δραστηριότητας των εταιρειών του υπό-Ομίλου ΤΕΡΝΑ DEN LLC. Περαιτέρω, οι συνέπειες από τα παραπάνω γεγονότα ενδέχεται να έχουν σημαντική αρνητική επίδραση στις δραστηριότητες και στην χρηματοοικονομική θέση του Ομίλου κατά το 2021. Ωστόσο, η Διοίκηση έχει εκτιμήσει ότι οι συνέπειες αυτές δεν δημιουργούν αβεβαιότητα σχετικά με τη συνέχιση της δραστηριότητας (going concern) του Ομίλου και της Εταιρείας, ήτοι δεν επηρεάζουν την καταλληλότητα της βάσης κατάρτισης των ενοποιημένων και εταιρικών οικονομικών καταστάσεων με βάση την αρχή της συνεχιζόμενης δραστηριότητας (βλ. αναλυτικά Σημείωση 3).

## 2.2 Βάση επιμέτρησης

Οι συνημμένες εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της 31ης Δεκεμβρίου 2020, έχουν συνταχθεί βάσει της αρχής του ιστορικού κόστους, εκτός από τα παράγωγα χρηματοπιστωτικά μέσα, την υποχρέωση ενδεχόμενου ανταλλάγματος και τις επενδύσεις σε συμμετοχικούς τίτλους, τα οποία επιμετρούνται στην εύλογη αξία.

### **2.3 Νόμισμα παρουσίασης**

Το νόμισμα παρουσίασης είναι το Ευρώ (νόμισμα της χώρας της έδρας της μητρικής του Ομίλου) και όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά.

### **2.4 Συγκρισιμότητα**

Τα συγκριτικά μεγέθη των Οικονομικών Καταστάσεων δεν έχουν μεταβληθεί.

### **2.5 Χρήση εκτιμήσεων**

Η σύνταξη Οικονομικών Καταστάσεων σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ απαιτεί τη χρήση εκτιμήσεων και την άσκηση κρίσης κατά την εφαρμογή των λογιστικών αρχών της Εταιρείας. Κρίσεις, παραδοχές και εκτιμήσεις της Διοίκησης επηρεάζουν το ποσό στο οποίο αποτιμώνται ορισμένα στοιχεία του ενεργητικού και υποχρεώσεις, το ποσό που αναγνωρίζεται κατά τη διάρκεια της χρήσης για ορισμένα έσοδα και έξοδα, καθώς και τις παρουσιαζόμενες εκτιμήσεις για τις ενδεχόμενες υποχρεώσεις.

Οι παραδοχές και οι εκτιμήσεις αξιολογούνται σε συνεχή βάση και σύμφωνα με την ιστορική εμπειρία και άλλους παράγοντες, συμπεριλαμβανομένων προσδοκιών για την έκβαση μελλοντικών γεγονότων που θεωρούνται λογικά κάτω από τις υφιστάμενες συνθήκες. Οι εκτιμήσεις και οι παραδοχές αυτές αφορούν στο μέλλον και ως συνέπεια, τα πραγματικά αποτελέσματα είναι πιθανό να διαφοροποιούνται από τους λογιστικούς υπολογισμούς.

Οι τομείς που απαιτούν τον μεγαλύτερο βαθμό κρίσης καθώς και οι τομείς στους οποίους οι εκτιμήσεις και οι παραδοχές έχουν σημαντική επίδραση στις ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις παρουσιάζονται στη Σημείωση 3 των Οικονομικών Καταστάσεων.

### **2.6 Νέα Πρότυπα, Διερμηνείες και τροποποιήσεις Προτύπων**

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 2019, εκτός από την υιοθέτηση των τροποποιήσεων ορισμένων προτύπων, η εφαρμογή των οποίων έγινε υποχρεωτική στην Ευρωπαϊκή Ένωση για τις χρήσεις που ξεκινούν την 1η Ιανουαρίου 2020 (βλ. Σημειώσεις 2.6.1 και 2.6.2).

#### **2.6.1 Νέα Πρότυπα, Διερμηνείες, αναθεωρήσεις και τροποποιήσεις υφιστάμενων Προτύπων τα οποία έχουν τεθεί σε ισχύ και έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση**

Τα ακόλουθα νέα Πρότυπα, Διερμηνείες και 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 01/01/2020 ή μεταγενέστερα.

#### **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 πρόβη 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. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν επίδραση στις ενοποιημένες και εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις.

**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. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν επίδραση στις ενοποιημένες και εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις.

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

Τον Οκτώβριο του 2018, το IASB προέβη στην έκδοση τροποποιήσεων στον ορισμό του ουσιώδους, προκειμένου να καταστεί ευκολότερο για τις εταιρείες να προβούν σε άσκηση κρίσης σχετικά με το ουσιώδες μέγεθος. Ο ορισμός του ουσιώδους βοηθά τις εταιρείες να αποφασίσουν ποιες πληροφορίες θα πρέπει να περιληφθούν στις Οικονομικές τους Καταστάσεις. Ο νέος ορισμός τροποποιεί το ΔΛΠ 1 και το ΔΛΠ 8. Οι τροποποιήσεις αποσαφηνίζουν τον ορισμό του ουσιώδους και πώς αυτός θα πρέπει να εφαρμοστεί, συμπεριλαμβάνοντας στον ορισμό καθοδήγηση η οποία μέχρι τώρα περιλαμβανόταν σε άλλα Πρότυπα. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν επίδραση στις ενοποιημένες και εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις.

**Τροποποιήσεις στα ΔΠΧΑ 9, ΔΛΠ 39 και ΔΠΧΑ 7: “Αναμόρφωση Σημείου Αναφοράς Επιτοκίου” (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2020)**

Τον Σεπτέμβριο του 2019, το IASB προέβη στην έκδοση τροποποιήσεων σε ορισμένες απαιτήσεις συγκεκριμένων λογιστικών χειρισμών αντιστάθμισης, προκειμένου να εξομαλύνει ενδεχόμενες επιπτώσεις που προκύπτουν από την αβεβαιότητα η οποία προέρχεται από την αναμόρφωση του Σημείου Αναφοράς Επιτοκίου. Οι τροποποιήσεις σχεδιάστηκαν για να υποστηρίξουν την παροχή χρήσιμων χρηματοοικονομικών πληροφοριών από τις εταιρείες κατά τη διάρκεια της περιόδου αβεβαιότητας, η οποία προκύπτει από τη σταδιακή κατάργηση των σημείων αναφοράς επιτοκίου, όπως τα διατραπεζικά επιτόκια. Επιπλέον, οι εταιρείες απαιτείται να παράσχουν πρόσθετες πληροφορίες στους επενδυτές αναφορικά με

τις σχέσεις αντιστάθμισης που επηρεάζονται άμεσα από τις εν λόγω συνθήκες αβεβαιότητας. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν επίδραση στις ενοποιημένες και εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις.

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

Τον Οκτώβριο του 2018, το IASB προέβη στην έκδοση τροποποιήσεων περιορισμένου σκοπού στο ΔΠΧΑ 3 προκειμένου να βελτιώσει τον ορισμό μίας επιχείρησης. Οι τροποποιήσεις θα βοηθήσουν τις εταιρείες να προσδιορίσουν αν μία απόκτηση αποτελεί συνένωση επιχειρήσεων ή απόκτηση στοιχείων του ενεργητικού. Ο τροποποιημένος ορισμός επισημαίνει ότι η εκροή μίας επιχείρησης είναι να παρέχει αγαθά και υπηρεσίες στους πελάτες, ενώ ο προγενέστερος ορισμός εστίαζε στις αποδόσεις υπό τη μορφή μερισμάτων, χαμηλότερου κόστους ή άλλων οικονομικών οφελών στους επενδυτές και σε τρίτους. Επιπλέον της τροποποίησης του ορισμού της επιχείρησης, το IASB μέσω της εν λόγω έκδοσης παρέχει συμπληρωματική καθοδήγηση. Οι τροποποιήσεις λήφθηκαν υπόψη κατά την αξιολόγηση της εξαγοράς που πραγματοποιήθηκε στη χρήση 2020 (βλ. Σημείωση 7).

### **Τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 16 «Μισθώσεις» Σχετιζόμενες με τον Covid-19 Παραχωρήσεις Μισθώματος (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/06/2020)**

Τον Μάιο του 2020, το IASB προέβη στην έκδοση τροποποιήσεων στο ΔΠΧΑ 16 οι οποίες παρέχουν στους μισθωτές τη δυνατότητα να μην προβούν σε αξιολόγηση για το εάν μία σχετιζόμενη με τον Covid -19 παραχώρηση μισθώματος χαρακτηρίζεται ως τροποποίηση μίσθωσης. Πιο συγκεκριμένα, οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν ότι στην περίπτωση που πληρούνται συγκεκριμένες προϋποθέσεις, δεν απαιτείται από τους μισθωτές να αξιολογήσουν εάν συγκεκριμένες παραχωρήσεις μισθώματος που σχετίζονται με τον Covid-19 αποτελούν τροποποιήσεις μίσθωσης. Αντιθέτως, οι μισθωτές που εφαρμόζουν αυτή την πρακτική εφαρμογή, θα υιοθετήσουν για τις εν λόγω παραχωρήσεις μισθώματος έναν λογιστικό χειρισμό ως να μην αποτελούν τροποποιήσεις μίσθωσης. Τα παραπάνω εφαρμόζονται για παραχωρήσεις μισθώματος που σχετίζονται με τον Covid-19, οι οποίες μειώνουν τις πληρωμές μισθωμάτων που καθίστανται πληρωτέες την ή πριν από την 30η Ιουνίου 2021. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν επίδραση στις ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις.

### **2.6.2 Νέα Πρότυπα, Διερμηνείες, αναθεωρήσεις και τροποποιήσεις υφιστάμενων Προτύπων τα οποία δεν έχουν τεθεί σε ισχύ ή δεν έχουν εγκριθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση μέχρι την 31/12/2020**

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.

Τροποποιήσεις στα ΔΠΧΑ 9, ΔΛΠ 39, ΔΠΧΑ 7, ΔΠΧΑ 4 και ΔΠΧΑ 16: «Αναμόρφωση Σημείου Αναφοράς Επιτοκίου – Φάση 2» (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2021)

Τον Αύγουστο του 2020, το IASB ολοκλήρωσε τη διαδικασία αξιολόγησης και ανταπόκρισης στην αναμόρφωση των διατραπεζικών επιτοκίων και άλλων σημείων αναφοράς επιτοκίου, προβαίνοντας στην έκδοση μίας σειράς τροποποιήσεων σε πέντε Πρότυπα. Οι τροποποιήσεις συμπληρώνουν αυτές που εκδόθηκαν το 2019 και επικεντρώνονται στις επιπτώσεις στις Οικονομικές Καταστάσεις όταν μια εταιρεία αντικαθιστά το παλιό επιτόκιο αναφοράς με ένα εναλλακτικό επιτόκιο αναφοράς ως αποτέλεσμα της



αναμόρφωσης. Πιο συγκεκριμένα, οι τροποποιήσεις σχετίζονται με το πώς μια εταιρεία θα λογιστικοποιήσει τις αλλαγές στις συμβατικές ταμειακές ροές χρηματοοικονομικών μέσων, πώς θα λογιστικοποιήσει μία αλλαγή στις σχέσεις αντιστάθμισης ως αποτέλεσμα της αναμόρφωσης, καθώς και σχετικές πληροφορίες που θα πρέπει να γνωστοποιήσει. 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 01/01/2021.

**Τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 16 «Μισθώσεις»: Σχετιζόμενες με τον Covid-19 Παραχωρήσεις Μισθώματος μεταγενέστερα της 30ης Ιουνίου 2021 (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/04/2021)**

Τον Μάρτιο του 2021, το IASB προέβη στην έκδοση τροποποιήσεων αναφορικά με την πρακτική εφαρμογή του ΔΠΧΑ 16, βάσει των οποίων επεκτείνεται η περίοδος εφαρμογής κατά ένα έτος προκειμένου να συμπεριλάβει τις παραχωρήσεις μισθώματος που σχετίζονται με τον Covid-19 οι οποίες μειώνουν τις πληρωμές μισθωμάτων που καθίστανται πληρωτέες την ή πριν από την 30η Ιουνίου 2022. 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 3 «Συνενώσεις Επιχειρήσεων», στο ΔΛΠ 16 «Ενσώματα Πάγια», στο ΔΛΠ 37 «Προβλέψεις, Ενδεχόμενες Υποχρεώσεις και Ενδεχόμενα Στοιχεία του Ενεργητικού» και στις «Ετήσιες Βελτιώσεις 2018 - 2020» (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2022)**

Τον Μάιο του 2020, το IASB προέβη στην έκδοση μίας σειράς τροποποιήσεων, που περιλαμβάνουν περιορισμένου σκοπού τροποποιήσεις σε τρία Πρότυπα, καθώς και τις Ετήσιες Βελτιώσεις του Συμβουλίου. Οι εν λόγω τροποποιήσεις παρέχουν διευκρινίσεις αναφορικά με τη διατύπωση των Προτύπων ή διορθώνουν ήσσονος σημασίας συνάψεις, παραβλέψεις ή αντικρούσεις μεταξύ των απαιτήσεων των Προτύπων. Πιο συγκεκριμένα:

- Οι τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 3 «Συνενώσεις Επιχειρήσεων» επικαιροποιούν μία παραπομπή του ΔΠΧΑ 3 στο Ενοσιολογικό Πλαίσιο της Χρηματοοικονομικής Αναφοράς χωρίς να τροποποιούν τις λογιστικές απαιτήσεις που αφορούν στις συνενώσεις επιχειρήσεων.
- Οι τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 16 «Ενσώματα Πάγια» απαγορεύουν σε μία εταιρεία να αφαιρέσει από το κόστος των παγίων ποσά που έλαβε από την πώληση στοιχείων που παράγονται κατά τη διάρκεια προετοιμασίας των εν λόγω παγίων για να καταστούν έτοιμα προς χρήση. Αντιθέτως, η εταιρεία αναγνωρίζει τα εν λόγω έσοδα από πωλήσεις και τα σχετικά κόστη στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων.
- Οι τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 37 «Προβλέψεις, Ενδεχόμενες Υποχρεώσεις και Ενδεχόμενα Στοιχεία του Ενεργητικού» προσδιορίζουν τα κόστη που μία εταιρεία θα πρέπει να συμπεριλάβει κατά την αξιολόγηση για το εάν ένα συμβόλαιο είναι ζημιογόνο.
- Οι Ετήσιες Βελτιώσεις των ΔΠΧΑ – Κύκλος 2018-2020 προβαίνουν σε ήσσονος σημασίας τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 1 «Πρώτη Εφαρμογή των Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Αναφοράς», στο ΔΠΧΑ 9 «Χρηματοοικονομικά Μέσα», στο ΔΛΠ 41 «Γεωργία» και στα Επεξηγηματικά Παραδείγματα που συνοδεύουν το ΔΠΧΑ 16 «Μισθώσεις».

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 1 «Ταξινόμηση Υποχρεώσεων ως Βραχυπρόθεσμες ή Μακροπρόθεσμες» (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2023)**

Τον Ιανουάριο του 2020, το IASB προέβη στην έκδοση τροποποιήσεων στο ΔΛΠ 1 που επηρεάζουν τις απαιτήσεις για την παρουσίαση των υποχρεώσεων. Συγκεκριμένα, οι τροποποιήσεις αποσαφηνίζουν ένα από τα κριτήρια ταξινόμησης μιας υποχρέωσης ως μακροπρόθεσμη, την απαίτηση για μία οντότητα να έχει το δικαίωμα να αναβάλει τον διακανονισμό της υποχρέωσης για τουλάχιστον 12 μήνες μετά την περίοδο αναφοράς. Οι τροποποιήσεις περιλαμβάνουν: α) αποσαφήνιση ότι το δικαίωμα μίας οντότητας για αναβολή του διακανονισμού θα πρέπει να υφίσταται κατά την ημερομηνία αναφοράς, β) αποσαφήνιση ότι η ταξινόμηση της υποχρέωσης δεν επηρεάζεται από τις προθέσεις ή προσδοκίες της διοίκησης σχετικά με την εξάσκηση του δικαιώματος αναβολής του διακανονισμού, γ) επεξηγούν πώς οι συνθήκες δανεισμού επηρεάζουν την ταξινόμηση, και δ) αποσαφήνιση των απαιτήσεων σχετικά με την ταξινόμηση υποχρεώσεων μίας οντότητας που πρόκειται να ή ενδεχομένως να διακανονίσει μέσω έκδοσης ιδίων συμμετοχικών τίτλων. Επιπλέον, τον Ιούλιο του 2020, το IASB προέβη στην έκδοση μίας τροποποίησης για την αναβολή κατά ένα έτος της ημερομηνίας έναρξης ισχύος της αρχικώς εκδοθείσας τροποποίησης στο ΔΛΠ 1, ως αποτέλεσμα της εξάπλωσης της πανδημίας του Covid-19. 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 1 «Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων» (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2023)**

Τον Φεβρουάριο του 2021, το IASB προέβη στην έκδοση τροποποιήσεων περιορισμένου σκοπού που αφορούν στις γνωστοποιήσεις των λογιστικών πολιτικών. Σκοπός των τροποποιήσεων είναι να βελτιώσουν τις γνωστοποιήσεις των λογιστικών πολιτικών ώστε να παρέχουν πιο χρήσιμη πληροφόρηση στους επενδυτές και σε λοιπούς χρήστες των Οικονομικών Καταστάσεων. Πιο συγκεκριμένα, με βάση τις τροποποιήσεις απαιτείται η γνωστοποίηση σημαντικών πληροφοριών σχετικών με τις λογιστικές πολιτικές, αντί της γνωστοποίησης των σημαντικών λογιστικών πολιτικών. 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 8 «Λογιστικές Πολιτικές, Αλλαγές στις Λογιστικές Εκτιμήσεις και Λάθη: Ορισμός των Λογιστικών Εκτιμήσεων» (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2023)**

Τον Φεβρουάριο του 2021, το IASB προέβη στην έκδοση τροποποιήσεων περιορισμένου σκοπού οι οποίες αποσαφηνίζουν τη διαφορά μεταξύ αλλαγής λογιστικής εκτίμησης και αλλαγής λογιστικής πολιτικής. Η διάκριση αυτή είναι σημαντική, καθώς η αλλαγή λογιστικής εκτίμησης εφαρμόζεται χωρίς αναδρομική ισχύ και μόνο για μελλοντικές συναλλαγές και άλλα μελλοντικά γεγονότα, εν αντιθέσει με την αλλαγή λογιστικής πολιτικής που έχει αναδρομική ισχύ και εφαρμόζεται σε συναλλαγές και άλλα γεγονότα του παρελθόντος. 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.

**3. ΣΗΜΑΝΤΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΕΚΤΙΜΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΚΡΙΣΕΙΣ ΤΗΣ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ**

Η σύνταξη των Οικονομικών Καταστάσεων σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ) απαιτεί από τη Διοίκηση τον σχηματισμό κρίσεων, εκτιμήσεων και υποθέσεων οι οποίες επηρεάζουν τα στοιχεία του ενεργητικού και τις υποχρεώσεις, τις γνωστοποιήσεις των ενδεχόμενων απαιτήσεων και υποχρεώσεων καθώς και τα έσοδα και έξοδα κατά τις παρουσιαζόμενες περιόδους.

Συγκεκριμένα, ποσά που περιλαμβάνονται ή επηρεάζουν τις χρηματοοικονομικές καταστάσεις, καθώς και τις σχετικές γνωστοποιήσεις εκτιμώνται, απαιτώντας τον σχηματισμό υποθέσεων σχετικά με αξίες ή συνθήκες, οι οποίες δεν είναι δυνατόν να είναι γνωστές με βεβαιότητα κατά την περίοδο σύνταξης των Οικονομικών Καταστάσεων και ως εκ τούτου τα πραγματικά αποτελέσματα μπορεί να διαφέρουν από αυτά τα οποία έχουν εκτιμηθεί. Μία λογιστική εκτίμηση θεωρείται σημαντική όταν είναι σημαντική για την χρηματοοικονομική κατάσταση και τα αποτελέσματα του Ομίλου και απαιτεί τις πιο δύσκολες, υποκειμενικές ή περίπλοκες κρίσεις της Διοίκησης. Οι εκτιμήσεις και οι κρίσεις της Διοίκησης βασίζονται στην εμπειρία του παρελθόντος και σε άλλους παράγοντες, συμπεριλαμβανομένων και των προσδοκιών για μελλοντικά γεγονότα τα οποία θεωρούνται λογικά στις συγκεκριμένες συνθήκες, ενώ επαναξιολογούνται συνεχώς βάσει όλων των διαθέσιμων πληροφοριών.

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:

### **3.1 Σημαντικές κρίσεις της Διοίκησης**

Οι βασικές κρίσεις της Διοίκησης κατά τη διαδικασία της εφαρμογής των λογιστικών πολιτικών του Ομίλου και της Εταιρείας, οι οποίες έχουν σημαντικότερη επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις (εκτός εκείνων που αναλύονται στη Σημείωση 3.2), αναλύονται κατωτέρω.

#### **i) Αναγνώριση αναβαλλόμενων φορολογικών απαιτήσεων**

Η έκταση κατά την οποία αναγνωρίζονται αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις για τις αχρησιμοποίητες φορολογικές ζημιές βασίζεται στην κρίση αναφορικά με τον βαθμό που είναι πιθανό ότι θα υπάρξουν επαρκή φορολογητέα κέρδη που θα συμψηφιστούν με αυτές τις φορολογικές ζημιές. Για τον καθορισμό του ύψους της αναβαλλόμενης φορολογικής απαίτησης που μπορεί να αναγνωριστεί απαιτούνται σημαντικές κρίσεις της Διοίκησης του Ομίλου, οι οποίες βασίζονται στα μελλοντικά φορολογητέα κέρδη σε συνδυασμό με τις μελλοντικές φορολογικές στρατηγικές που θα ακολουθηθούν, αλλά και τις αβεβαιότητες που διέπουν τα διαφορετικά φορολογικά πλαίσια που δραστηριοποιείται ο Όμιλος (περαιτέρω πληροφορίες στη Σημείωση 35).

#### **ii) Απομείωση μη χρηματοοικονομικών στοιχείων του ενεργητικού**

Τα μη χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού ελέγχονται για απομείωση οποτεδήποτε γεγονότα ή αλλαγές σε καταστάσεις δείχνουν ότι η λογιστική αξία τους μπορεί να μην είναι ανακτήσιμη, σύμφωνα με τη λογιστική πολιτική που περιγράφεται στη Σημείωση 4.7 (περαιτέρω πληροφορίες στις Σημειώσεις 8 και 12).

#### **iii) Απόκτηση «επιχείρησης» κατά την έννοια του ΔΠΧΑ 3 ή απόκτηση στοιχείων του ενεργητικού**

Σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 3 «Συνενώσεις Επιχειρήσεων», η Διοίκηση προσδιορίζει εάν μία συναλλαγή ή άλλο γεγονός αποτελεί συνένωση επιχειρήσεων σύμφωνα με τον σχετικό ορισμό του Προτύπου, δηλαδή σύμφωνα

με το εάν τα αποκτηθέντα στοιχεία του ενεργητικού και οι αναληφθείσες υποχρεώσεις αποτελούν μία «επιχείρηση». Στην περίπτωση που τα αποκτηθέντα στοιχεία του ενεργητικού δεν αποτελούν επιχείρηση, τότε ο Όμιλος αντιμετωπίζει λογιστικά τη συναλλαγή ή άλλο γεγονός, ως μία απόκτηση ενός στοιχείου του ενεργητικού. Σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 3, με τον όρο «επιχείρηση» νοείται ένα ολοκληρωμένο σύνολο δραστηριοτήτων και στοιχείων του ενεργητικού, το οποίο είναι δυνατό να καθοδηγείται και να διευθύνεται με σκοπό την απόδοση με τη μορφή μερισμάτων, χαμηλότερου κόστους ή άλλου οικονομικού οφέλους απευθείας στους επενδυτές ή σε άλλους ιδιοκτήτες, σε μέλη ή σε συμμετέχοντες. Ο λογιστικός χειρισμός μίας συνένωσης επιχειρήσεων πραγματοποιείται σύμφωνα με την λογιστική πολιτική που περιγράφεται στην Σημείωση 4.21, ενώ ο λογιστικός χειρισμός κατά την απόκτηση ενός στοιχείου του ενεργητικού (ή μίας ομάδας στοιχείων του ενεργητικού) τα οποία δεν αποτελούν «επιχείρηση» πραγματοποιείται με βάση την λογιστική πολιτική που περιγράφεται στην Σημείωση 4.22.

#### **iv) Συμμετοχικοί Τίτλοι εξομοιούμενοι με χρηματοοικονομικές Υποχρεώσεις – Αναγνώριση**

Ο Όμιλος έχει εισέλθει σε συμφωνίες με επενδυτές «Tax Equity Investors» («ΤΕΙ») στις ΗΠΑ. Σύμφωνα με τις συγκεκριμένες συμφωνίες, οι χρηματορροές και τα φορολογικά οφέλη που παράγονται από τα αιολικά πάρκα, διανέμονται συμβατικά μεταξύ των επενδυτών Tax Equity Investors και του Ομίλου. Στην ουσία με βάση τα συγκεκριμένα σχήματα, οι ΤΕΙ αποκτούν μία μορφή συμμετοχής στο σχήμα καταβάλλοντας μετρητά και έχοντας συμφωνήσει την αναμενόμενη απόδοση (εκτιμώμενο εσωτερικό βαθμό απόδοσης) που θα επιτύχουν κατά την περίοδο στην οποία τα αιολικά πάρκα παράγουν τα εν λόγω φορολογικά οφέλη. Η Διοίκηση του Ομίλου ασκεί κρίση κατά την αξιολόγηση του εάν ασκεί έλεγχο στα αιολικά πάρκα, σύμφωνα με τις απαιτήσεις του ΔΠΧΑ 10. Η αξιολόγηση αυτή καταλήγει ότι η συγκεκριμένη εισφορά των επενδυτών ΤΕΙ έχει τα χαρακτηριστικά της «χρηματοοικονομικής υποχρέωσης» σύμφωνα και με τις απαιτήσεις του ΔΛΠ 32. Κρίση επίσης απαιτείται και κατά την αξιολόγηση της συμμετοχής του ΤΕΙ στο σχήμα, μετά τη λήψη της συμφωνημένης απόδοσής του (agreed rate of return). Η λογιστική αναγνώριση των ΤΕΙ πραγματοποιείται με βάση την λογιστική πολιτική που περιγράφεται στη Σημείωση 4.11.5.

### **3.2 Αβεβαιότητα εκτιμήσεων και παραδοχές**

Συγκεκριμένα ποσά που περιλαμβάνονται ή επηρεάζουν τις Οικονομικές Καταστάσεις καθώς και τις σχετικές γνωστοποιήσεις εκτιμώνται, απαιτώντας τον σχηματισμό υποθέσεων σχετικά με αξίες ή συνθήκες οι οποίες δεν είναι δυνατόν να είναι γνωστές με βεβαιότητα κατά την περίοδο σύνταξης των Οικονομικών Καταστάσεων. Μία λογιστική εκτίμηση θεωρείται σημαντική όταν είναι σημαντική για την χρηματοοικονομική κατάσταση και τα αποτελέσματα του Ομίλου και απαιτεί τις πιο δύσκολες, υποκειμενικές ή περίπλοκες κρίσεις της Διοίκησης. Ο Όμιλος αξιολογεί τέτοιες εκτιμήσεις σε συνεχή βάση, βασιζόμενος στα αποτελέσματα του παρελθόντος και στην εμπειρία, σε συσκέψεις με ειδικούς, σε τάσεις και σε άλλες μεθόδους οι οποίες θεωρούνται λογικές στις συγκεκριμένες συνθήκες, όπως επίσης και τις προβλέψεις σχετικά με το πώς αυτά ενδέχεται να αλλάξουν στο μέλλον.

#### **i) Αναγνώριση εσόδων από κατασκευαστικές συμβάσεις**

Ο χειρισμός των εσόδων και εξόδων μίας κατασκευαστικής σύμβασης, εξαρτάται από εάν το τελικό αποτέλεσμα από την εκτέλεση του συμβατικού έργου μπορεί να εκτιμηθεί αξιόπιστα (και αναμένεται να αποφέρει κέρδος στον κατασκευαστή ή το αποτέλεσμα από την εκτέλεση είναι ζημιολόγο). Όταν το αποτέλεσμα μίας κατασκευαστικής σύμβασης μπορεί να εκτιμηθεί με αξιοπιστία, τότε τα έσοδα και τα έξοδα του συμβολαίου αναγνωρίζονται κατά τη διάρκεια του συμβολαίου, αντίστοιχα, ως έσοδο και έξοδο.

Ο Όμιλος χρησιμοποιεί το στάδιο ολοκλήρωσης για να καθορίσει το κατάλληλο ποσό εσόδου και εξόδου που θα αναγνωρίσει σε μια συγκεκριμένη περίοδο. Συγκεκριμένα, με βάση τη μέθοδο των εισροών του ΔΠΧΑ 15, το κόστος κατασκευής κατά την εκάστοτε ημερομηνία αναφοράς, συγκρίνεται με το συνολικό προϋπολογισμένο κόστος προκειμένου να προσδιοριστεί στο ποσοστό ολοκλήρωσης. Το στάδιο ολοκλήρωσης μετράται με βάση το συμβατικό κόστος που έχει πραγματοποιηθεί μέχρι την ημερομηνία αναφοράς σε σχέση με το συνολικό εκτιμώμενο κόστος κατασκευής κάθε έργου. Ο Όμιλος, συνεπώς, προβαίνει σε σημαντικές εκτιμήσεις, αναφορικά με το μικτό αποτέλεσμα με το οποίο θα εκτελείται το εκάστοτε εκτελούμενο κατασκευαστικό συμβόλαιο (συνολικό προϋπολογισθέν κόστος εκτέλεσης της κατασκευαστικής σύμβασης).

#### **ii) Συνενώσεις επιχειρήσεων**

Κατά την αρχική αναγνώριση τα στοιχεία του ενεργητικού, καθώς και οι υποχρεώσεις της αποκτώμενης επιχείρησης συμπεριλαμβάνονται στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις στις εύλογες αξίες τους. Κατά την επιμέτρηση των εύλογων αξιών, η Διοίκηση χρησιμοποιεί εκτιμήσεις σχετικά με τις μελλοντικές ταμειακές ροές, ωστόσο τα πραγματικά αποτελέσματα ενδέχεται να διαφέρουν. Οποιαδήποτε αλλαγή στην επιμέτρηση μετά την αρχική αναγνώριση επηρεάζει την επιμέτρηση της υπεραξίας (περαιτέρω πληροφορίες στη Σημείωση 7).

#### **iii) 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.

Οι εταιρείες του Ομίλου υπόκεινται σε διαφορετικές νομοθεσίες φορολογίας εισοδήματος. Για τον συνολικό προσδιορισμό της πρόβλεψης για φόρο εισοδήματος όπως παρουσιάζεται στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης απαιτούνται σημαντικές εκτιμήσεις. Για συγκεκριμένες συναλλαγές και υπολογισμούς, ο προσδιορισμός της τελικής φορολογίας είναι αβέβαιος. Ο Όμιλος αναγνωρίζει υποχρεώσεις για προβλεπόμενα φορολογικά ζητήματα με βάση υπολογισμούς για το κατά πόσον θα προκύψει επιπρόσθετη φορολογία. Όπου το τελικό φορολογικό αποτέλεσμα αυτών των ζητημάτων διαφέρει από το ποσό που έχει αρχικά αναγνωριστεί, οι διαφορές επηρεάζουν την πρόβλεψη για φόρο εισοδήματος και για αναβαλλόμενη φορολογία στην περίοδο που έγινε ο προσδιορισμός (περαιτέρω πληροφορίες στη Σημείωση 35).

#### **iv) 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. Το ύψος της πρόβλεψης για αποζημίωση προσωπικού βασίζεται σε αναλογιστική μελέτη. Η αναλογιστική μελέτη περιλαμβάνει την στοιχειοθέτηση παραδοχών σχετικών με το προεξοφλητικό επιτόκιο, το ποσοστό αύξησης των αμοιβών των εργαζομένων, την αύξηση του δείκτη τιμών καταναλωτή και την αναμενόμενη εναπομένουσα εργασιακή ζωή. Οι παραδοχές που χρησιμοποιούνται εμπεριέχουν σημαντική αβεβαιότητα και η Διοίκηση του Ομίλου προβαίνει σε συνεχή επανεκτίμησή τους (περαιτέρω πληροφορίες στη Σημείωση 26).

#### **v) Επιμέτρηση εύλογης αξίας**

Η Διοίκηση χρησιμοποιεί τεχνικές αποτίμησης προκειμένου να προσδιορίσει την εύλογη αξία των χρηματοοικονομικών μέσων (όταν δεν υπάρχουν τιμές ενεργού αγοράς) και των μη χρηματοοικονομικών στοιχείων του ενεργητικού. Η διαδικασία αυτή περιλαμβάνει τη διενέργεια εκτιμήσεων και παραδοχών αναφορικά με το τίμημα που θα κατέβαλλαν οι συμμετέχοντες στην αγορά για την απόκτηση των εν λόγω χρηματοοικονομικών μέσων. Η Διοίκηση βασίζεται τις παραδοχές της σε παρατηρήσιμα δεδομένα, ωστόσο αυτό δεν είναι πάντοτε εφικτό. Στις περιπτώσεις αυτές, η Διοίκηση χρησιμοποιεί την καλύτερη διαθέσιμη πληροφόρηση για τις εκτιμήσεις της, βασιζόμενη στην προγενέστερη εμπειρία της συνεκτιμώντας τις διαθέσιμες πληροφορίες. Οι εκτιμώμενες εύλογες αξίες μπορεί να διαφέρουν από τις πραγματικές αξίες που θα πραγματοποιούνταν στα πλαίσια μία συνήθους συναλλαγής κατά την ημερομηνία αναφοράς των οικονομικών καταστάσεων (περαιτέρω πληροφορίες στη Σημείωση 45).

Ο Όμιλος χρησιμοποιεί τα παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία για τη διαχείριση μιας σειράς κινδύνων στους οποίους περιλαμβάνονται κίνδυνοι που σχετίζονται με τα επιτόκια και τις τιμές των αγαθών. Για τον καθορισμό μιας αποτελεσματικής αντισταθμιστικής σχέσης, ο Όμιλος απαιτείται αφενός να δηλώσει την στρατηγική του για την αντιστάθμιση και αφετέρου να εκτιμήσει ότι η αντιστάθμιση θα είναι αποτελεσματική καθ' όλη τη διάρκεια του μέσου αντιστάθμισης (παραγώγου). Επιπλέον πληροφόρηση σχετικά με τη χρήση των παραγώγων παρέχεται στη Σημείωση 25.

Επίσης, το τυχόν ενδεχόμενο αντάλλαγμα που δίνεται από τον Όμιλο σε μία εξαγορά, επιμετράται κατά την αρχική του αναγνώριση, αλλά και σε κάθε ημερομηνία αναφοράς των οικονομικών καταστάσεων, στην εύλογη αξία του. Το ενδεχόμενο αντάλλαγμα επιμετράται σύμφωνα με τη λογιστική πολιτική που περιγράφεται στη Σημείωση 4.21 (για τις περιπτώσεις που η απόκτηση θεωρείται συνένωση επιχειρήσεων και βάση το ΔΠΧΑ 3, ή σύμφωνα με την λογιστική πολιτική που περιγράφεται στη Σημείωση 4.22 (για τις περιπτώσεις αποκτήσεων που πληρούν τις προϋποθέσεις χαρακτηρισμού τους ως περιουσιακό στοιχείο).

#### **vi) Αποθέματα**

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

#### **vii) Εκτιμήσεις κατά τον υπολογισμό της αξίας λόγω χρήσης των ΜΔΤΡ**

Ο Όμιλος διενεργεί σχετικό έλεγχο απομείωσης της αξίας των επενδύσεων σε θυγατρικές και συγγενείς όποτε υπάρχει ένδειξη για απομείωση, σύμφωνα με τις απαιτήσεις του ΔΛΠ 36. Εφόσον διαπιστωθεί ότι συντρέχουν λόγοι απομείωσης, απαιτείται ο υπολογισμός της αξίας χρήσης και της εύλογης αξίας μειωμένης κατά το κόστος πώλησης της κάθε Μονάδας Δημιουργίας Ταμειακών Ροών (ΜΔΤΡ). Τα ανακτήσιμα ποσά των ΜΔΤΡ καθορίζονται για σκοπούς ελέγχου απομείωσης, με βάση τον υπολογισμό της αξίας λόγω χρήσης, ο οποίος απαιτεί εκτιμήσεις. Για τον υπολογισμό της αξίας λόγω χρήσης, οι εκτιμώμενες ταμειακές ροές προεξοφλούνται στην παρούσα αξία τους με τη χρήση ενός συντελεστή προεξόφλησης, ο οποίος αντικατοπτρίζει τις τρέχουσες εκτιμήσεις της αγοράς για τη διαχρονική αξία του χρήματος, καθώς και τους κινδύνους που συνδέονται με τη συγκεκριμένη ΜΔΤΡ. Η εκτίμηση των μελλοντικών λειτουργικών αποτελεσμάτων, βασίζεται σε εκτιμήσεις αποδοτικότητας των αιολικών πάρκων βάσει ανεμολογικών στατιστικών δεδομένων και σε ιστορικά στοιχεία

συγκρίσιμων μονάδων. Οι βασικές παραδοχές που χρησιμοποιούνται για τον προσδιορισμό της ανακτήσιμης αξίας των διαφορετικών ΜΔΤΡ, αναφέρονται στη Σημείωση 12 των Οικονομικών Καταστάσεων.

#### **viii) Ωφέλιμες ζωές αποσβέσιμων στοιχείων του ενεργητικού**

Ο Όμιλος, για τον υπολογισμό των αποσβέσεων, εξετάζει σε κάθε περίοδο αναφοράς την ωφέλιμη ζωή και την υπολειμματική αξία των ενσώματων και άυλων στοιχείων του ενεργητικού με γνώμονα τις τεχνολογικές, θεσμικές και οικονομικές εξελίξεις, καθώς και την εμπειρία από την εκμετάλλευσή τους. Την 31/12/2020 η Διοίκηση εκτιμά ότι οι ωφέλιμες ζωές αντιπροσωπεύουν την αναμενόμενη χρησιμότητα των στοιχείων του ενεργητικού.

#### **ix) Προβλέψεις για περιβαλλοντική αποκατάσταση**

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, κατά την ημερομηνία αναφοράς, την παρούσα αξία (βάσει του κατάλληλου προεξοφλητικού επιτοκίου) της υποχρέωσης αποκατάστασης μειωμένης με την εκτιμωμένη ανακτήσιμη αξία των υλικών που εκτιμάται ότι θα αποξηλωθούν και θα πωληθούν (περαιτέρω πληροφορίες στις Σημειώσεις 4.16 και 27).

#### **x) Συμμετοχικοί Τίτλοι εξομοιούμενοι με χρηματοοικονομικές Υποχρεώσεις - Επιμέτρηση**

Στις ΗΠΑ ο Όμιλος έχει εκδώσει συμμετοχικούς τίτλους, στα πλαίσια προγράμματος Tax Equity Investment, οι καταβολές του οποίου εξαρτώνται από τις μελλοντικές αποδόσεις συγκεκριμένων επενδύσεων (αιολικών πάρκων) 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 (βλ. Σημειώσεις 4.11.5 και 29).

#### **xi) Ενδεχόμενες υποχρεώσεις και απαιτήσεις**

Η ύπαρξη ενδεχόμενων υποχρεώσεων και απαιτήσεων, απαιτεί από τη διοίκηση τη συνεχή διενέργεια παραδοχών και αξιολογικών κρίσεων αναφορικά με την πιθανότητα μελλοντικά γεγονότα να συμβούν ή να μην συμβούν καθώς και των πιθανών συνεπειών που τα γεγονότα αυτά μπορεί να έχουν στην δραστηριότητα της Εταιρείας και του Ομίλου. Ο καθορισμός των ενδεχόμενων υποχρεώσεων και απαιτήσεων είναι μια πολύπλοκη διαδικασία που περιλαμβάνει κρίσεις σχετικά με μελλοντικά γεγονότα, νόμους, κανονισμούς κτλ. Μεταβολές στις κρίσεις ή στις διερμηνείες είναι πιθανό να οδηγήσουν σε μια αύξηση ή μια μείωση των ενδεχόμενων υποχρεώσεων της Εταιρείας στο μέλλον. Όταν πρόσθετες πληροφορίες καθίστανται διαθέσιμες, η Διοίκηση του Ομίλου επανεξετάζει τα γεγονότα βάσει των οποίων μπορεί να οδηγηθεί και σε αναθεώρηση των εκτιμήσεων της (βλ. Σημείωση 48).

#### **xii) Προβλέψεις για αναμενόμενες πιστωτικές ζημίες από απαιτήσεις από πελάτες**

Ο Όμιλος και η Εταιρεία εφαρμόζουν την απλοποιημένη προσέγγιση του ΔΠΧΑ 9 για τον υπολογισμό των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών, με την οποία, η πρόβλεψη ζημίας επιμετράται σε ποσό ίσο με τις αναμενόμενες πιστωτικές ζημίες καθ' όλη τη διάρκεια ζωής για τις απαιτήσεις από πελάτες και τα συμβατικά

περιουσιακά στοιχεία. Ο Όμιλος και η Εταιρεία έχουν σχηματίσει προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις προκειμένου να καλύψουν επαρκώς τη ζημία που μπορεί να εκτιμηθεί αξιόπιστα και προέρχεται από αυτές τις απαιτήσεις. Για το έτος που έληξε την 31.12.2020, η Διοίκηση έλαβε υπόψη και τις τυχόν επιπτώσεις του COVID-19 αναφορικά με τις εισπράξεις των εσόδων του Ομίλου. Σημειώνεται ότι ο Όμιλος δεν εντόπισε σημαντικές αποκλίσεις αναφορικά με την πορεία των εισπράξεων σε βαθμό που να αποτελεί ένδειξη σημαντικών καθυστερήσεων στις εισπράξεις του λειτουργικού τομέα των ΑΠΕ. Η σχηματισθείσα πρόβλεψη αναπροσαρμόζεται σε κάθε περίοδο αναφοράς, με μεταβολές επί αυτής να αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα της χρήσης (περαιτέρω πληροφορίες στις Σημειώσεις 16, 19, 20 και 21).

#### 4. ΠΕΡΙΛΗΨΗ ΣΗΜΑΝΤΙΚΩΝ ΛΟΓΙΣΤΙΚΩΝ ΠΟΛΙΤΙΚΩΝ

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

##### 4.1 Βάση ενοποίησης

Οι συνημμένες ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις περιλαμβάνουν τις οικονομικές καταστάσεις της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ και των θυγατρικών της κατά την 31/12/2020. Η ημερομηνία κατάρτισης των οικονομικών καταστάσεων των θυγατρικών εταιρειών συμπίπτει με αυτή της μητρικής εταιρείας.

Οι ενδοομιλικές συναλλαγές και υπόλοιπα έχουν απαλειφθεί στις συνημμένες ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις. Όπου απαιτήθηκε, οι λογιστικές πολιτικές των θυγατρικών έχουν τροποποιηθεί έτσι ώστε να διασφαλιστεί η συνέπεια με τις λογιστικές πολιτικές που υιοθετήθηκαν από τον Όμιλο. Στη Σημείωση 5 παρατίθεται πλήρης λίστα των ενοποιούμενων θυγατρικών μαζί με τα σχετικά ποσοστά του Ομίλου.

Οι θυγατρικές ενοποιούνται από την ημερομηνία που ο Όμιλος αποκτά τον έλεγχο σε αυτές και παύουν να ενοποιούνται κατά την ημερομηνία παύσης του ελέγχου αυτού.

Οι μη ελέγχουσες συμμετοχές είναι το μέρος των ιδίων κεφαλαίων μίας θυγατρικής που δεν αναλογούν, άμεσα ή έμμεσα, στην μητρική επιχείρηση.

Οι ζημίες που αφορούν στις μη ελέγχουσες συμμετοχές (μειοψηφία) μίας θυγατρικής, μπορεί να ξεπερνούν τα δικαιώματα των μη ελεγχουσών συμμετοχών στα ίδια κεφάλαια της θυγατρικής. Τα κέρδη ή οι ζημίες και κάθε συστατικό στοιχείο των λοιπών συνολικών εισοδημάτων, λογίζεται τόσο στους ιδιοκτήτες της μητρικής όσο και στις μη ελέγχουσες συμμετοχές, ακόμα και αν αυτό έχει ως αποτέλεσμα ότι οι μη ελέγχουσες συμμετοχές θα παρουσιάζουν έλλειμμα.

##### (α) Θυγατρικές

Οι θυγατρικές είναι όλες οι εταιρείες στις οποίες η μητρική Εταιρεία έχει τη δυνατότητα να ασκεί έλεγχο επί των εργασιών τους, είτε άμεσα είτε έμμεσα μέσω άλλων θυγατρικών εταιρειών και ενοποιούνται πλήρως (ολική ενοποίηση). Η Εταιρεία αποκτά και ασκεί έλεγχο κυρίως μέσω της κατοχής της πλειοψηφίας των δικαιωμάτων ψήφου των θυγατρικών επιχειρήσεων. Προκειμένου να στοιχειοθετηθεί ο έλεγχος εξετάζονται οι κάτωθι συνθήκες, όπως αυτές ορίζονται στο ΔΠΧΑ 10:



1. Η μητρική Εταιρεία έχει εξουσία επί του επενδύμενου, αφού έχει τη δυνατότητα να κατευθύνει τις συναφείς δραστηριότητες (λειτουργικές και χρηματοδοτικές). Αυτό επιτυγχάνεται μέσω του διορισμού της πλειοψηφίας των μελών του Διοικητικού της Συμβουλίου και των διοικητικών στελεχών της θυγατρικής από τη Διοίκηση της μητρικής.
2. Η μητρική Εταιρεία κατέχει δικαιώματα με μεταβλητές αποδόσεις από την συμμετοχή στην θυγατρική. Οι λοιπές μη ελεγχόμενες συμμετοχές παρουσιάζουν πολύ μεγάλη διασπορά και ως εκ τούτου δεν μπορούν να επηρεάσουν ουσιωδώς την λήψη αποφάσεων.
3. Η μητρική Εταιρεία έχει τη δυνατότητα να χρησιμοποιεί την εξουσία επί της θυγατρικής προκειμένου να επηρεάσει το ύψος των αποδόσεων της. Αυτό είναι απόρροια της δυνατότητας που έχει στην λήψη αποφάσεων επί θεμάτων της θυγατρικής μέσω ελέγχου των οργάνων λήψης των αποφάσεων (Διοικητικού Συμβουλίου και διευθυντικών στελεχών).

#### *Μεταβολές Ιδιοκτησιακών Δικαιωμάτων σε Θυγατρικές*

Όταν πραγματοποιούνται μεταβολές στα ιδιοκτησιακά δικαιώματα σε μία θυγατρική, τότε εξετάζεται εάν οι μεταβολές αυτές έχουν ως αποτέλεσμα την απώλεια του ελέγχου στη θυγατρική ή όχι.

- Όταν οι μεταβολές στα ιδιοκτησιακά δικαιώματα δεν έχουν ως αποτέλεσμα την απώλεια ελέγχου, τότε λογίζονται ως συναλλαγές ιδίων κεφαλαίων (δηλαδή ως συναλλαγές με ιδιοκτήτες υπό την ιδιότητά τους ως ιδιοκτήτες). Σε αυτές τις περιπτώσεις, οι λογιστικές αξίες των ελεγχουσών και μη ελεγχουσών συμμετοχών προσαρμόζονται, έτσι ώστε να αντικατοπτρίζουν τις μεταβολές στις σχετικές συμμετοχές τους στη θυγατρική. Οποιαδήποτε διαφορά μεταξύ του ποσού με το οποίο οι μη ελεγχουσες συμμετοχές προσαρμόζονται και της εύλογης αξίας του ανταλλάγματος που καταβλήθηκε ή ελήφθη, αναγνωρίζεται απευθείας στα ίδια κεφάλαια.
- Σε διαφορετική περίπτωση, δηλαδή όταν οι μεταβολές ιδιοκτησιακών δικαιωμάτων οδηγούν σε απώλεια ελέγχου, τότε η μητρική λογιστικοποιεί τις απαραίτητες εγγραφές πώλησης και αναγνωρίζει το αποτέλεσμα από την πώληση (αποαναγνώριση των στοιχείων του ενεργητικού, της υπεραξίας και των υποχρεώσεων της θυγατρικής κατά την ημερομηνία απώλειας του ελέγχου, αποαναγνώριση της λογιστικής αξίας των μη ελεγχουσών συμμετοχών, προσδιορισμός του αποτελέσματος από την πώληση).
- Κατά τον προσδιορισμό του αποτελέσματος από την πώληση, κάθε ποσό που αναγνωρίστηκε προηγουμένως στα λοιπά συνολικά εισοδήματα αναφορικά με την εταιρεία αυτή, λογιστικοποιείται με την ίδια μέθοδο που θα εφάρμοζε ο Όμιλος στη περίπτωση που θα εκποιούσε απευθείας τα στοιχεία του ενεργητικού της ή τις υποχρεώσεις της. Το γεγονός αυτό σημαίνει ότι τα ποσά που προηγουμένως αναγνωρίστηκαν στα λοιπά συνολικά εισοδήματα αναταξινομούνται στα αποτελέσματα της χρήσης. Με την απώλεια ελέγχου μίας θυγατρικής, τυχόν επένδυση που διακρατείται στην πρώην θυγατρική, αναγνωρίζεται σύμφωνα με τις απαιτήσεις του ΔΠΧΑ 9.

#### *Συμμετοχές σε θυγατρικές στις εταιρικές οικονομικές καταστάσεις*

Οι συμμετοχές της μητρικής εταιρείας στις ενοποιούμενες θυγατρικές της αποτιμώνται στο κόστος κτήσης μείον τυχόν σωρευμένες ζημίες απομείωσης, εφόσον υπάρχουν. Ο έλεγχος απομείωσης διενεργείται με βάση τις απαιτήσεις του ΔΛΠ 36.

#### **(β) Επιχειρηματικά σχήματα υπό κοινό έλεγχο**

Ο Όμιλος εφαρμόζει το ΔΠΧΑ 11 σε όλες τις από κοινού συμφωνίες στις οποίες μετέχει. Σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 11, οι από κοινού συμφωνίες ταξινομούνται είτε ως κοινές επιχειρήσεις είτε ως κοινοπραξίες, ανάλογα με τα συμβατικά δικαιώματα και υποχρεώσεις του κάθε επενδυτή. Οι από κοινού ελεγχόμενες εταιρείες ενοποιούνται με τη μέθοδο της αναλογικής ενσωμάτωσης (αν πρόκειται για από κοινού λειτουργία) ή με τη μέθοδο της καθαρής θέσης (αν πρόκειται για κοινοπραξία).

**Από κοινού λειτουργίες:** Τα σχήματα με από κοινού λειτουργία, λογιστικοποιούνται σύμφωνα με τη μέθοδο της αναλογικής ενσωμάτωσης. Ειδικότερα, ο Όμιλος αναγνωρίζει στις ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις: (i) τα στοιχεία ενεργητικού του (συμπεριλαμβανομένου του μεριδίου του σε οποιαδήποτε στοιχεία ενεργητικού του ανήκουν από κοινού), (ii) τις υποχρεώσεις του (συμπεριλαμβανομένου του μεριδίου του σε οποιασδήποτε υποχρεώσεις τον βαρύνουν από κοινού), (iii) το μερίδιό του στα έσοδα από την πώληση της παραγωγής από την κοινή επιχείρηση, και (iv) τις δαπάνες του (συμπεριλαμβανομένου του μεριδίου του σε οποιασδήποτε δαπάνες που τον βαρύνουν από κοινού). Ουσιαστικά πρόκειται για τις φορολογικές κατασκευαστικές κοινοπραξίες (joint operations), οι οποίες δεν αποτελούν ξεχωριστή οντότητα στα πλαίσια των ΔΧΠΑ. Τα στοιχεία του ενεργητικού και οι υποχρεώσεις τους ενσωματώνονται κατά την αναλογία που αφορούν, στις οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας.

**Κοινοπραξίες:** Οι κοινοπραξίες λογιστικοποιούνται σύμφωνα με τη μέθοδο της καθαρής θέσης. Η μέθοδος της καθαρής θέσης, προβλέπει ότι οι συμμετοχές σε κοινοπραξίες αρχικά αναγνωρίζονται στο κόστος κτήσης και εν συνεχεία αναπροσαρμόζονται με το ποσοστό του Ομίλου πάνω στα κέρδη (ή στις ζημίες) και στα λοιπά συνολικά εισοδήματα των κοινοπραξιών. Στο πλαίσιο του προτύπου ως Κοινοπραξίες θεωρούνται εκείνα τα σχήματα από κοινού ελέγχου όπου τα μέλη έχουν δικαιώματα πάνω στα καθαρά περιουσιακά στοιχεία της συμμετοχής και ευθύνονται μέχρι του ποσοστού εισφοράς τους στο κεφάλαιο της εταιρείας. Εάν η συμμετοχή του Ομίλου στις ζημίες μιας Κοινοπραξίας ξεπεράσει την αξία της συμμετοχής, τότε ο Όμιλος διακόπτει την αναγνώριση περαιτέρω ζημιών, εκτός εάν έχει αναλάβει υποχρεώσεις ή έχει προχωρήσει σε πληρωμές για λογαριασμό της κοινοπραξίας. Ο επιμερισμός των λειτουργικών αποτελεσμάτων και λοιπών συνολικών αποτελεσμάτων γίνεται αναλογικά με το ποσοστό συμμετοχής.

Μη πραγματοποιηθέντα κέρδη από συναλλαγές μεταξύ του Ομίλου και των κοινοπραξιών απαλείφονται κατά το ποσοστό συμμετοχής του Ομίλου στις κοινοπραξίες. Επίσης απαλείφονται και οι μη πραγματοποιηθείσες ζημίες, εκτός εάν υπάρχουν ενδείξεις από τη συναλλαγή για την απομείωση του στοιχείου του ενεργητικού που μεταβιβάστηκε.

Για την ενοποίηση λαμβάνεται υπόψη το ποσοστό που κατέχει ο Όμιλος και ισχύει κατά την ημερομηνία της ενοποίησης. Η δομή του επιχειρηματικού σχήματος αποτελεί τον βασικό και καθοριστικό παράγοντα για τον προσδιορισμό του λογιστικού χειρισμού. Οι λογιστικές πολιτικές των από κοινού ελεγχόμενων εταιρειών είναι συνεπείς με αυτές που έχουν υιοθετηθεί και εφαρμόζονται από τον Όμιλο. Η ημερομηνία κατάρτισης των χρηματοοικονομικών καταστάσεων των από κοινού ελεγχόμενων εταιρειών συμπίπτει με αυτή της μητρικής Εταιρείας.

*Συμμετοχές σε σχήματα με από κοινού λειτουργία στις εταιρικές οικονομικές καταστάσεις*

Οι συμμετοχές της μητρικής εταιρείας στις από κοινού λειτουργίες, ενσωματώνονται στις εταιρικές οικονομικές καταστάσεις αναλογικά. Συγκεκριμένα, τα στοιχεία του ενεργητικού και οι υποχρεώσεις τους ενσωματώνονται κατά την αναλογία που αφορούν, στις οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας.

*Συμμετοχές σε κοινοπραξίες στις εταιρικές οικονομικές καταστάσεις*

Οι συμμετοχές της μητρικής εταιρείας στις κοινοπραξίες της αποτιμώνται στο κόστος κτήσης μείον τυχόν σωρευμένες ζημίες απομείωσης, εφόσον υπάρχουν. Ο έλεγχος απομείωσης διενεργείται με βάση τις απαιτήσεις του ΔΛΠ 36.

**(γ) Συγγενείς επιχειρήσεις**

Πρόκειται περί επιχειρήσεων στις οποίες ο Όμιλος ασκεί ουσιώδη επιρροή, ωστόσο δεν ασκεί έλεγχο. Οι συμμετοχές του Ομίλου σε συγγενείς επιχειρήσεις απεικονίζονται με τη μέθοδο της καθαρής θέσης. Οι παραδοχές που χρησιμοποιήθηκαν από τον Όμιλο συνιστούν ότι το κατεχόμενο ποσοστό μεταξύ 20% και 50% δικαιωμάτων ψήφου μίας εταιρείας υποδηλώνει ουσιώδη επιρροή πάνω στην επενδύμενη οικονομική οντότητα, εκτός αν μπορεί να αποδειχθεί ξεκάθαρα ότι δεν ισχύει κάτι τέτοιο. Οι επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις αρχικά αναγνωρίζονται στο κόστος κτήσης και κατόπιν ενοποιούνται με βάση τη μέθοδο της καθαρής θέσης.

Σύμφωνα με τη μέθοδο αυτή, οι συμμετοχές σε συγγενείς επιχειρήσεις αναγνωρίζονται στο κόστος κτήσης πλέον των μεταβολών στο ποσοστό του Ομίλου στα ίδια κεφάλαια μετά την αρχική ημερομηνία κτήσης, μείον τυχόν προβλέψεις για απομείωση της αξίας των συμμετοχών αυτών.

Η ενοποιημένη κατάσταση συνολικών αποτελεσμάτων περιλαμβάνει την αναλογία του Ομίλου στα συνολικά έσοδα των συγγενών επιχειρήσεων. Εάν η συμμετοχή του Ομίλου στις ζημίες μιας Συγγενούς ξεπεράσει την αξία της συμμετοχής, τότε ο Όμιλος διακόπτει την αναγνώριση περαιτέρω ζημιών, εκτός και αν έχει καλύψει υποχρεώσεις ή έχει ενεργήσει πληρωμές εκ μέρους της συγγενούς επιχείρησης και εν γένει εκείνων που προκύπτουν από τη μετοχική ιδιότητα. Εάν μεταγενέστερα η συγγενής επιχείρηση παρουσιάσει κέρδη, η επενδύτρια αρχίζει να αναγνωρίζει εκ νέου το μερίδιό της επί των κερδών, μόνον εφόσον το μερίδιό της επί των κερδών εξισωθεί με το μερίδιο των ζημιών που δεν είχε αναγνωρίσει.

Μη πραγματοποιημένα κέρδη από συναλλαγές μεταξύ του Ομίλου και των συγγενών επιχειρήσεων απαλείφονται κατά το ποσοστό συμμετοχής του Ομίλου στις συγγενείς επιχειρήσεις. Μη πραγματοποιημένες ζημίες απαλείφονται, εκτός εάν η συναλλαγή παρέχει ενδείξεις απομείωσης του μεταβιβασθέντος στοιχείου του ενεργητικού.

Οι λογιστικές πολιτικές που χρησιμοποιούν οι συγγενείς δεν είναι διαφορετικές από αυτές που χρησιμοποιεί ο Όμιλος, ενώ η ημερομηνία κατάρτισης των Οικονομικών καταστάσεων των συγγενών επιχειρήσεων, συμπίπτει με αυτή της μητρικής.

*Συμμετοχές σε συγγενείς επιχειρήσεις στις εταιρικές οικονομικές καταστάσεις*

Οι συμμετοχές της μητρικής εταιρείας στις ενοποιούμενες συγγενείς της αποτιμώνται στο κόστος κτήσης μείον τυχόν σωρευμένες ζημίες απομείωσης, εφόσον υπάρχουν. Ο έλεγχος απομείωσης διενεργείται με βάση τις απαιτήσεις του ΔΛΠ 36.

#### **4.2 Μετατροπή σε ξένο νόμισμα**

Νόμισμα λειτουργίας και παρουσίας

Οι ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις παρουσιάζονται σε Ευρώ, που είναι το λειτουργικό νόμισμα και το νόμισμα παρουσίας του Ομίλου αλλά και της μητρικής Εταιρείας.

Συναλλαγές και υπόλοιπα σε ξένο νόμισμα

Οι συναλλαγές σε ξένα νομίσματα μετατρέπονται στο λειτουργικό νόμισμα με τη χρήση των ισοτιμιών που ισχύουν κατά την ημερομηνία των συναλλαγών. Τα νομισματικά στοιχεία του ενεργητικού και οι υποχρεώσεις που εκφράζονται σε ξένο νόμισμα μετατρέπονται στο νόμισμα λειτουργίας του Ομίλου κατά την ημερομηνία αναφοράς της Κατάστασης Οικονομικής Θέσης, χρησιμοποιώντας την ισοτιμία κλεισίματος κατά την ημερομηνία αυτή. Κέρδη και ζημίες από συναλλαγματικές διαφορές οι οποίες προκύπτουν από την εκκαθάριση τέτοιων συναλλαγών κατά τη διάρκεια της χρήσης και από τη μετατροπή των νομισματικών στοιχείων που εκφράζονται σε ξένο νόμισμα με τις ισχύουσες ισοτιμίες κατά την ημερομηνία της Κατάστασης Οικονομικής Θέσης, αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα.

Τα μη νομισματικά στοιχεία και υποχρεώσεις που εκφράζονται σε ξένο νόμισμα και αποτιμώνται στην εύλογη αξία τους μετατρέπονται στο λειτουργικό νόμισμα του Ομίλου χρησιμοποιώντας την ισοτιμία που ισχύει κατά την ημερομηνία προσδιορισμού της εύλογης αξίας τους. Οι συναλλαγματικές διαφορές από τα μη νομισματικά στοιχεία που αποτιμώνται στην εύλογη αξία τους, θεωρούνται ως τμήμα της εύλογης αξίας και συνεπώς, καταχωρούνται όπου και οι διαφορές της εύλογης αξίας.

Τα κέρδη και οι ζημίες που προκύπτουν από συναλλαγές σε ξένα νομίσματα αλλά και από την αποτίμηση τέλους χρήσης νομισματικών στοιχείων σε ξένα νομίσματα που πληρούν τις προϋποθέσεις αντιστάθμισης ταμειακών ροών, απεικονίζονται στα λοιπά συνολικά εισοδήματα και σωρευτικά στα ίδια κεφάλαια.

Δραστηριότητες εξωτερικού

Το νόμισμα λειτουργίας των αλλοδαπών θυγατρικών του Ομίλου είναι το επίσημο νόμισμα της εκάστοτε χώρας στην οποία λειτουργεί η κάθε θυγατρική. Για την κατάρτιση των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων, τα στοιχεία του ενεργητικού και των υποχρεώσεων, συμπεριλαμβανομένων και των προσαρμογών εύλογης αξίας λόγω επιχειρηματικών συνενώσεων, των θυγατρικών εταιρειών του εξωτερικού, μετατρέπονται σε Ευρώ με βάση τις συναλλαγματικές ισοτιμίες που ισχύουν κατά την ημερομηνία αναφοράς της Κατάστασης Οικονομικής Θέσης. Τα έσοδα και τα έξοδα μετατρέπονται στο νόμισμα παρουσίας του Ομίλου με βάση τις μέσες ισοτιμίες κατά την αναφερόμενη χρήση. Όποιες διαφορές προκύπτουν από αυτή τη διαδικασία, χρεώνονται / (πιστώνονται) στο αποθεματικό συναλλαγματικών διαφορών μετατροπής από ενσωμάτωση εκμεταλλεύσεων εξωτερικού, των ιδίων κεφαλαίων, ενώ αναγνωρίζονται στα λοιπά συνολικά εισοδήματα της Κατάστασης Συνολικού Εισοδήματος. Κατά την πώληση, διαγραφή ή αποαναγνώριση κάποιας θυγατρικής εξωτερικού το παραπάνω αποθεματικό μεταφέρεται στα κέρδη ή στις ζημίες της περιόδου.

### 4.3 Λειτουργικοί τομείς

Το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας συνιστά τον κύριο λήπτη επιχειρηματικών αποφάσεων και ελέγχει τις εσωτερικές αναφορές χρηματοοικονομικής πληροφόρησης προκειμένου να αξιολογήσει την επίδοση της Εταιρείας και του Ομίλου και να λάβει αποφάσεις σχετικά με την κατανομή πόρων. Η Διοίκηση έχει καθορίσει τους τομείς δραστηριότητας βασισμένη σε αυτές τις εσωτερικές αναφορές. Το Διοικητικό Συμβούλιο χρησιμοποιεί διαφορετικά κριτήρια προκειμένου να αξιολογήσει τις δραστηριότητες του Ομίλου, τα οποία και ποικίλουν ανάλογα με τη φύση κάθε τομέα, λαμβάνοντας υπόψη τους εκάστοτε κινδύνους και τις υπάρχουσες ταμειακές ανάγκες.

Ως λειτουργικοί τομείς της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ορίζονται οι τομείς στους οποίους δραστηριοποιείται ο Όμιλος και στους οποίους βασίζεται το εσωτερικό σύστημα πληροφόρησης του Ομίλου (βλ. αναλυτικά Σημείωση 6).

### 4.4 Άυλα στοιχεία του ενεργητικού

Τα άυλα στοιχεία του ενεργητικού του Ομίλου αφορούν τα δικαιώματα χρήσεως των εκτάσεων με δασικό χαρακτήρα, όπου εγκαθίστανται τα Αιολικά Πάρκα, τις αγοραζόμενες άδειες Αιολικών Πάρκων, τα δικαιώματα τιμολόγησης των ληπτών των υπηρεσιών που απορρέουν από τις συμβάσεις παραχώρησης ΣΔΙΤ (βλ. αναλυτικά Σημ.4.12) και τα αγοραζόμενα λογισμικά προγράμματα.

Κατά την αρχική αναγνώριση, τα άυλα στοιχεία του ενεργητικού που αποκτώνται ξεχωριστά καταχωρούνται στο κόστος κτήσης τους. Τα άυλα στοιχεία του ενεργητικού που αποκτώνται ως μέρος επιχειρηματικών συνενώσεων αναγνωρίζονται στην εύλογη αξία τους κατά την ημερομηνία εξαγοράς.

Μετά την αρχική αναγνώριση, τα άυλα στοιχεία του ενεργητικού επιμετρώνται στο ιστορικό κόστος μείον τις σωρευμένες αποσβέσεις και τις τυχόν σωρευμένες ζημίες απομείωσης. Οι αποσβέσεις διενεργούνται με βάση τη σταθερή μέθοδο κατά τη διάρκεια της ωφέλιμης ζωής των άυλων στοιχείων του ενεργητικού. Το σύνολο των άυλων στοιχείων του ενεργητικού του Ομίλου έχει πεπερασμένη ωφέλιμη ζωή.

Η περίοδος και η μέθοδος απόσβεσης επανεξετάζονται τουλάχιστον στη λήξη κάθε ετήσιας περιόδου αναφοράς. Αλλαγές στην αναμενόμενη ωφέλιμη ζωή από κάθε άυλο στοιχείο του ενεργητικού αντιμετωπίζονται ως μία αλλαγή σε λογιστικές εκτιμήσεις.

Οι μέθοδοι απόσβεσης και οι ωφέλιμες ζωές των άυλων στοιχείων του ενεργητικού του Ομίλου συνοψίζονται ως εξής:

Κατηγορία	Μέθοδος απόσβεση	Ωφέλιμη ζωή σε έτη
Λογισμικό	Σταθερή	3
Άδειες παραγωγής, εγκατάστασης και λειτουργίας ενεργειακών σταθμών	Σταθερή	25
Δικαιώματα χρήσης εκτάσεων με δασικό χαρακτήρα	Σταθερή	25-27
Άυλα που αναγνωρίζονται στο πλαίσιο Συμβάσεων Παραχώρησης (Σημ. 4.12)	Σταθερή	25

Τα κέρδη ή οι ζημίες που προέρχονται από τη διαγραφή λόγω εκποίησης ενός άυλου στοιχείου του ενεργητικού υπολογίζονται ως η διαφορά μεταξύ των καθαρών εσόδων από την εκποίηση και της τρέχουσας αξίας του παγίου, και αναγνωρίζονται στα κέρδη ή στις ζημίες της περιόδου.

#### **(α) Λογισμικό**

Η συντήρηση των προγραμμάτων λογισμικού αναγνωρίζεται ως έξοδο όταν πραγματοποιείται η δαπάνη. Αντίθετα, οι δαπάνες που βελτιώνουν ή επιμηκύνουν την απόδοση των προγραμμάτων λογισμικού, πέραν των αρχικών τεχνικών προδιαγραφών, ή αντίστοιχα τα έξοδα μετατροπής λογισμικού, ενσωματώνονται στο κόστος κτήσης του άυλου παγίου με απαραίτητη προϋπόθεση να πληρούν τις απαιτήσεις του ΔΛΠ 38 «Άυλα στοιχεία του ενεργητικού».

#### **(β) Δικαιώματα χρήσης εκτάσεων με δασικό χαρακτήρα**

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.

#### **(γ) Άδειες παραγωγής, εγκατάστασης και λειτουργίας ενεργειακών σταθμών**

Οι διάφοροι τύποι αδειών τις οποίες κατέχει ο Όμιλος, του παρέχουν τη δυνατότητα να κατασκευάσει ενεργειακές μονάδες ή το δικαίωμα να παράγει και να πωλεί ενέργεια. Οι εκάστοτε υφιστάμενες συνθήκες της αγοράς παρέχουν τις απαιτούμενες ενδείξεις αναφορικά με την ανακτήσιμη αξία των αδειών αυτών.

Ο Όμιλος, κατά την απόκτησή τους, αναγνωρίζει τις άδειες αυτές ως άυλα στοιχεία του ενεργητικού, στην εύλογη αξία τους και κατόπιν επιμετρώνται με βάση το υπόδειγμα του κόστους, σύμφωνα με το οποίο το στοιχείο αποτιμάται στο κόστος του (το οποίο είναι η κατά την απόκτηση εύλογη αξία του) μειωμένο με τις σωρευμένες αποσβέσεις και τις τυχόν σωρευμένες προβλέψεις απομείωσης. Οι αποσβέσεις διενεργούνται με βάση τη σταθερή μέθοδο κατά τη διάρκεια της ωφέλιμης ζωής των στοιχείων αυτών, η οποία ανέρχεται σε 25 έτη για τα έργα παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας. Αναφορικά με τους ελέγχους απομείωσης, βλ. αναλυτικά Σημείωση 4.7.

#### **4.5 Ενσώματα πάγια**

Τα πάγια στοιχεία του ενεργητικού απεικονίζονται στις Οικονομικές Καταστάσεις στις αξίες κτήσης τους, μείον τις σωρευμένες αποσβέσεις και τις σωρευμένες ζημίες απομείωσης των παγίων, εφόσον υπάρχουν. Το κόστος κτήσης περιλαμβάνει όλες τις άμεσα επιρριπτόμενες δαπάνες για την απόκτηση των στοιχείων αυτών.

Μεταγενέστερες δαπάνες καταχωρούνται σε επαύξηση της λογιστικής αξίας των ενσώματων παγίων ή ως ξεχωριστό πάγιο μόνον κατά την έκταση που οι δαπάνες αυτές αυξάνουν τα μελλοντικά οικονομικά οφέλη που αναμένεται να εισρεύσουν από την χρήση του παγίου στοιχείου και το κόστος τους μπορεί να επιμετρηθεί αξιόπιστα.

Οι επισκευές και συντηρήσεις αναγνωρίζονται ως έξοδα στα αποτελέσματα της χρήσης κατά την οποία πραγματοποιούνται.

Τα στοιχεία των ενσώματων παγίων διαγράφονται κατά την πώληση ή την απόσυρσή τους ή όταν δεν αναμένονται περαιτέρω οικονομικά οφέλη από τη συνεχιζόμενη χρήση τους. Τα κέρδη ή οι ζημίες που προκύπτουν από τη διαγραφή ενός ενσώματου παγίου περιλαμβάνονται στα αποτελέσματα της χρήσης κατά την οποία διαγράφεται το εν λόγω πάγιο.

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

Οι αποσβέσεις των στοιχείων των ενσώματων παγίων (πλην οικοπέδων τα οποία δεν αποσβένονται) υπολογίζονται με την σταθερή μέθοδο μέσα στην ωφέλιμη ζωή τους που έχει ως εξής:

Ενσώματα Πάγια	Ωφέλιμη ζωή (σε έτη)
Κτίρια και τεχνικά έργα	8 – 30
Μηχανήματα και τεχνικές εγκαταστάσεις	3 – 25
Μεταφορικά μέσα	5 – 12
Έπιπλα και λοιπός εξοπλισμός	3 – 12

Οι ωφέλιμες ζωές των ενσώματων παγίων υπόκεινται σε επανεξέταση τουλάχιστον κάθε τέλος χρήσης.

Όταν οι λογιστικές αξίες των ενσώματων παγίων υπερβαίνουν την ανακτήσιμη αξία τους, τότε η διαφορά (απομείωση) καταχωρείται άμεσα ως έξοδο στα αποτελέσματα. Κατά την πώληση των ενσώματων παγίων, οι διαφορές μεταξύ του τιμήματος που λαμβάνεται και της λογιστικής τους αξίας καταχωρούνται ως κέρδη ή ζημίες στα αποτελέσματα.

Οι τόκοι που προέρχονται από δάνεια που συνάφθηκαν ειδικά ή γενικά για τη χρηματοδότηση της κατασκευής ενσώματων παγίων περιουσιακών στοιχείων, κεφαλαιοποιούνται στη χρήση στην οποία προκύπτουν, κατά την διάρκεια της κατασκευαστικής περιόδου των ενσώματων παγίων, εφόσον πληρούνται τα κριτήρια αναγνώρισης (βλέπε Σημείωση 10).

#### 4.6 Κόστος δανεισμού

Το κόστος δανεισμού το οποίο αποδίδεται άμεσα στην αγορά, κατασκευή ή παραγωγή επιλέξιμων στοιχείων του ενεργητικού για τα οποία απαιτείται σημαντική περίοδος μέχρι να είναι έτοιμα για την προτιθέμενη χρήση ή πώλησή τους, προστίθεται στο κόστος κτήσης αυτών των περιουσιακών στοιχείων μέχρι την χρονική στιγμή που αυτά θα είναι ουσιαστικά έτοιμα για την προτιθέμενη χρήση ή πώλησή τους. Το κόστος δανεισμού στις υπόλοιπες περιπτώσεις επιβαρύνει τα κέρδη ή τις ζημίες της περιόδου στην οποία πραγματοποιείται.

#### 4.7 Απομείωση αξίας μη κυκλοφορούντων στοιχείων του ενεργητικού (άυλα στοιχεία του ενεργητικού και ενσώματα πάγια /επενδύσεις σε ενοποιούμενες εταιρείες)

Για τα ενσώματα και ασώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία που υπόκεινται σε απόσβεση, πραγματοποιείται έλεγχος απομείωσης, όταν γεγονότα ή αλλαγές στις συνθήκες υποδηλώνουν ότι η αναπόσβεστη αξία τους

μπορεί να μην είναι πλέον ανακτήσιμη. Όταν η αναπόσβεστη αξία των ενσώματων και ασώματων πάγιων περιουσιακών στοιχείων υπερβαίνει την ανακτήσιμη αξία τους, τότε το επιπλέον ποσό αφορά ζημία απομείωσης και καταχωρείται απευθείας ως έξοδο στα αποτελέσματα. Αντίστοιχα, τα χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού που υπόκεινται σε έλεγχο απομείωσης (εφόσον υφίστανται σχετικές ενδείξεις) είναι στοιχεία του ενεργητικού αποτιμώμενα στο κόστος κτήσης ή με βάση τη μέθοδο της καθαρής θέσης (συμμετοχές σε θυγατρικές και συγγενείς εταιρείες). Η ανακτήσιμη αξία των συμμετοχών σε θυγατρικές και συγγενείς εταιρείες προσδιορίζεται με τον ίδιο τρόπο όπως για τα μη χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού.

Για τους σκοπούς του ελέγχου απομείωσης, τα περιουσιακά στοιχεία ομαδοποιούνται στο χαμηλότερο επίπεδο για το οποίο οι ταμειακές ροές δύνανται να προσδιοριστούν ξεχωριστά. Η ανακτήσιμη αξία ενός περιουσιακού στοιχείου είναι η μεγαλύτερη αξία μεταξύ της εύλογης αξίας του περιουσιακού στοιχείου μείον των εξόδων πώλησης και της αξίας χρήσης. Για τον υπολογισμό της αξίας λόγω χρήσης η Διοίκηση εκτιμά τις μελλοντικές ταμειακές ροές από το περιουσιακό στοιχείο ή τη μονάδα δημιουργίας ταμειακών ροών και επιλέγει τον κατάλληλο συντελεστή προεξόφλησης για να υπολογίσει την παρούσα αξία των μελλοντικών ταμειακών ροών. Ζημία απομείωσης αναγνωρίζεται για το ποσό κατά το οποίο η λογιστική αξία ενός στοιχείου του ενεργητικού ή μιας Μονάδας Δημιουργίας Ταμειακών Ροών υπερβαίνει το ανακτήσιμο ποσό τους, το οποίο είναι το υψηλότερο μεταξύ εύλογης αξίας μείον τα κόστη πώλησης και της αξίας λόγω χρήσης.

Για τον προσδιορισμό της αξίας λόγω χρήσης, η Διοίκηση προσδιορίζει τις εκτιμώμενες μελλοντικές ταμειακές ροές για κάθε Μονάδα Δημιουργίας Ταμειακών Ροών προσδιορίζοντας ένα κατάλληλο προεξοφλητικό επιτόκιο προκειμένου να υπολογίσει την παρούσα αξία αυτών των ταμειακών ροών. Προεξοφλητικοί παράγοντες προσδιορίζονται μεμονωμένα για κάθε Μονάδα Δημιουργίας Ταμειακών Ροών και αντικατοπτρίζουν τα αντίστοιχα στοιχεία κινδύνων που έχουν προσδιοριστεί από τη Διοίκηση για κάθε ένα από αυτά.

Περαιτέρω χρησιμοποιούνται παραδοχές οι οποίες επικρατούν στην αγορά της ενέργειας. Η περίοδος που εξετάζεται από τη διοίκηση, υπερβαίνει τα πέντε έτη, διάστημα το οποίο ενθαρρύνεται από το ΔΛΠ 36, καθώς ιδιαίτερα για τις ανανεώσιμες ενεργειακές μονάδες ακόμα και μια μεγαλύτερη περίοδος θα κρίνεται αρκετά ικανοποιητική.

Οι ζημίες απομείωσης των Μονάδων Δημιουργίας Ταμειακών Ροών μειώνουν πρώτα τη λογιστική αξία της υπεραξίας που έχει κατανεμηθεί σε αυτές. Οι εναπομένουσες ζημίες απομείωσης χρεώνονται pro rata στα λοιπά στοιχεία του ενεργητικού της συγκεκριμένης Μονάδας Δημιουργίας Ταμειακών Ροών. Με εξαίρεση την υπεραξία, όλα τα στοιχεία του ενεργητικού μεταγενέστερα επανεξετάζονται για ενδείξεις που υποδηλώνουν ότι η προηγούμενα αναγνωρισθείσα ζημία απομείωσής τους δεν υφίσταται πλέον.

Μία ζημία απομείωσης αναστρέφεται εάν η ανακτήσιμη αξία μίας Μονάδας Δημιουργίας Ταμειακών Ροών υπερβαίνει την λογιστική της αξία.

Σε μία τέτοια περίπτωση, η αυξημένη λογιστική αξία του περιουσιακού στοιχείου, δεν θα υπερβαίνει τη λογιστική αξία, που θα είχε προσδιοριστεί (καθαρής απόσβεσης), αν δεν είχε αναγνωρισθεί καμία ζημία απομείωσης, στο περιουσιακό στοιχείο, σε προηγούμενα έτη.



#### **4.8 Επενδυτικά ακίνητα**

Επενδύσεις σε ακίνητα είναι οι επενδύσεις που αφορούν σε όλα εκείνα τα ακίνητα τα οποία κατέχονται ( μέσω αγοράς) από τον Όμιλο, είτε για να αποκομίσει μισθώματα από την εκμίσθωσή τους, είτε για την αύξηση της αξίας τους (ενίσχυση κεφαλαίου), είτε και για τα δύο, και δεν κατέχονται για: (α) να χρησιμοποιηθούν στην παραγωγή ή στην προμήθεια υλικών / υπηρεσιών ή για διοικητικούς σκοπούς και (β) για πώληση κατά την συνήθη πορεία των εργασιών της επιχείρησης.

Οι επενδύσεις σε ακίνητα αποτιμώνται αρχικά στο κόστος κτήσης συμπεριλαμβανομένων και των εξόδων της συναλλαγής. Μεταγενέστερα αναγνωρίζονται στην εύλογη αξία τους. Η εύλογη αξία καθορίζεται από ανεξάρτητους εκτιμητές, με επαρκή εμπειρία σχετικά με την τοποθεσία και τη φύση της επένδυσης σε ακίνητα.

Η λογιστική αξία που αναγνωρίζεται στις Οικονομικές Καταστάσεις του Ομίλου αντικατοπτρίζει τις συνθήκες της αγοράς κατά την ημερομηνία αναφοράς της Κατάστασης Οικονομικής Θέσης. Κέρδη ή ζημίες που προκύπτουν από μεταβολές στην εύλογη αξία επενδύσεων σε ακίνητα, συνιστούν αποτέλεσμα και αναγνωρίζονται στα κέρδη ή στις ζημίες της περιόδου κατά την οποία πραγματοποιούνται. Οι επισκευές και οι συντηρήσεις αναγνωρίζονται στα έξοδα της περιόδου κατά την οποία πραγματοποιούνται.

Σημαντικές μεταγενέστερες δαπάνες κεφαλαιοποιούνται όταν προσαυξάνουν την ωφέλιμη ζωή των ακινήτων και την παραγωγική τους δυναμικότητα ή μειώνουν το κόστος λειτουργίας τους.

Μεταφορές ακινήτων από την κατηγορία των επενδύσεων σε ακίνητα γίνονται μόνο όταν υπάρχει μεταβολή χρήσης αυτών, που αποδεικνύεται από την έναρξη της ιδιοχρησιμοποίησης από τον Όμιλο ή την έναρξη της αξιοποίησης με σκοπό την πώληση.

Μία επένδυση σε ακίνητα αποαναγνωρίζεται (απαλείφεται από την Κατάσταση Οικονομικής Θέσης) κατά τη διάθεση ή όταν η επένδυση αποσύρεται μονίμως από τη χρήση και δεν αναμένονται μελλοντικά οικονομικά οφέλη από τη διάθεσή της. Τα κέρδη ή οι ζημίες που προκύπτουν από την απόσυρση ή τη διάθεση μίας επένδυσης σε ακίνητα, αφορούν στη διαφορά μεταξύ του καθαρού προϊόντος της διάθεσης και της λογιστικής αξίας του στοιχείου του ενεργητικού και αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα κατά την περίοδο της απόσυρσης ή της διάθεσης.

Κατά την 31/12/2020 ο Όμιλος και η Εταιρεία δεν διαθέτουν επενδύσεις σε ακίνητα.

#### **4.9 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 ετοιμών προϊόντων προσδιορίζεται με βάση τη μέθοδο του μέσου σταθμικού κόστους.

Κατάλληλες προβλέψεις σχηματίζονται για απαξιωμένα αποθέματα, εφόσον κρίνεται απαραίτητο. Οι μειώσεις της αξίας των αποθεμάτων στην καθαρή ρευστοποιήσιμη αξία και οι λοιπές ζημίες από αποθέματα αναγνωρίζονται στα κέρδη ή στις ζημίες της περιόδου στην οποία πραγματοποιούνται.

#### **4.10 Χρηματικά διαθέσιμα**

Τα ταμειακά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα περιλαμβάνουν μετρητά στο ταμείο, καταθέσεις όψεως, προθεσμιακές καταθέσεις, τραπεζικούς λογαριασμούς υπερανάληψης, καθώς και άλλες υψηλής ρευστότητας επενδύσεις οι οποίες είναι άμεσα μετατρέψιμες σε συγκεκριμένα ποσά ταμειακών διαθεσίμων που υπόκεινται σε μη σημαντικό κίνδυνο μεταβολής της αξίας τους.

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.

Οι δεσμευμένες καταθέσεις του Ομίλου ανεξάρτητα από τη φύση της δέσμευσής τους δεν περιλαμβάνονται εντός του κονδυλίου των ταμειακών διαθεσίμων και ταμειακών ισοδύναμων, αλλά ταξινομούνται στο κονδύλι «Προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις» (βλ. Σημείωση 20).

#### **4.11 Χρηματοοικονομικά μέσα**

##### **4.11.1 Αναγνώριση και παύση αναγνώρισης**

Τα χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού και οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις αναγνωρίζονται στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης όταν, και μόνον όταν, ο Όμιλος καθίσταται συμβαλλόμενος του χρηματοοικονομικού μέσου.

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

##### **4.11.2 Ταξινόμηση και αρχική αναγνώριση χρηματοοικονομικών στοιχείων του ενεργητικού**

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

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

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

Η ταξινόμηση κάθε χρηματοοικονομικού στοιχείου του ενεργητικού, προσδιορίζεται βάσει:

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

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

#### **4.11.3 Μεταγενέστερη επιμέτρηση χρηματοοικονομικών στοιχείων του ενεργητικού**

*Χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού στο αποσβεσμένο κόστος*

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

- I. το επιχειρηματικό μοντέλο διαχείρισης του χρηματοοικονομικού στοιχείου του ενεργητικού είναι η διακράτηση με σκοπό την είσπραξη συμβατικών ταμειακών ροών,
- II. οι συμβατικές ταμειακές ροές του χρηματοοικονομικού στοιχείου του ενεργητικού συνίστανται αποκλειστικά σε αποπληρωμή κεφαλαίου και τόκων επί του ανεξόφλητου υπολοίπου ("SPPI" κριτήριο).

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

Η κατηγορία επιμέτρησης στο αποσβεσμένο κόστος περιλαμβάνει μη παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού όπως δάνεια και απαιτήσεις με σταθερές ή προκαθορισμένες πληρωμές που δεν διαπραγματεύονται σε κάποια ενεργό αγορά, καθώς επίσης τα ταμειακά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα, καθώς επίσης και τις εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις.

#### ***Χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού επιμετρώμενα στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων***

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που αποτιμώνται στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων περιλαμβάνουν τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που κατέχονται προς εμπορία, τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που προσδιορίζονται κατά την αρχική αναγνώριση στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων ή τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που υποχρεωτικά θα πρέπει να επιμετρηθούν στην εύλογη αξία.

Χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού ταξινομούνται ως διακρατούμενα προς εμπορία εάν αποκτώνται με σκοπό την πώληση ή την επαναγορά τους στο εγγύς μέλλον. Παράγωγα περιλαμβανομένων των ενσωματωμένων παραγώγων επίσης ταξινομούνται ως κατεχόμενα προς εμπορία, εκτός εάν ορίζονται ως αποτελεσματικά μέσα αντιστάθμισης.

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία με ταμειακές ροές που δεν είναι μόνο πληρωμές κεφαλαίου και τόκων ταξινομούνται και αποτιμώνται στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων, ανεξάρτητα από το επιχειρηματικό μοντέλο.

#### ***Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που ταξινομούνται στην εύλογη αξία μέσω των συνολικών εισοδημάτων (συμμετοχικοί τίτλοι)***

Σύμφωνα με τις σχετικές απαιτήσεις του ΔΠΧΑ 9, κατά την αρχική αναγνώριση, ο Όμιλος δύναται αμετακλήτως να επιλέξει να παρουσιάζει στα λοιπά αποτελέσματα απευθείας στην καθαρή θέση τις μεταγενέστερες μεταβολές στην εύλογη αξία μιας επένδυσης σε συμμετοχικό τίτλο, ο οποίος δεν προορίζεται για εμπορική εκμετάλλευση.

Τα κέρδη και οι ζημίες από αυτά τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία δεν ανακυκλώνονται ποτέ στα αποτελέσματα της χρήσης. Τα μερίσματα αναγνωρίζονται ως άλλα έσοδα στην κατάσταση αποτελεσμάτων όταν έχει αποδειχθεί το δικαίωμα πληρωμής, εκτός εάν ο Όμιλος επωφελείται από τα έσοδα αυτά ως ανάκτηση μέρους του κόστους του χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου, οπότε τα κέρδη αυτά αναγνωρίζονται στην κατάσταση συνολικών εισοδημάτων. Οι συμμετοχικοί τίτλοι που προσδιορίζονται στην εύλογη αξία μέσω των συνολικών εισοδημάτων δεν υπόκεινται σε εξέταση απομείωσης. Η εν λόγω επιλογή πραγματοποιείται για κάθε συμμετοχικό τίτλο ξεχωριστά.

Ο Όμιλος έχει επιλέξει να ταξινομήσει επενδύσεις στη συγκεκριμένη κατηγορία (βλ. Σημείωση 15).

#### **4.11.4 Απομείωση χρηματοοικονομικών στοιχείων του ενεργητικού**

Η υιοθέτηση του ΔΠΧΑ 9 οδήγησε σε αλλαγή της λογιστικής αντιμετώπισης των ζημιών απομείωσης για τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία, καθώς αντικατέστησε τον χειρισμό του ΔΛΠ 39 για αναγνώριση πραγματοποιηθέντων ζημιών με την αναγνώριση των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών. Η απομείωση ορίζεται στο ΔΠΧΑ 9 ως αναμενόμενη πιστωτική ζημία (ECL), η οποία είναι η διαφορά μεταξύ των συμβατικών ταμιακών ρών που οφείλονται στον κάτοχο συγκεκριμένου χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου και των ταμιακών ρών που αναμένεται να εισπραχθούν, δηλαδή τα ελλείμματα μετρητών που προκύπτουν από γεγονότα αθέτησης, προεξοφλημένο κατά προσέγγιση στο αρχικό πραγματικό επιτόκιο του περιουσιακού στοιχείου.

Ο Όμιλος και η Εταιρεία αναγνωρίζουν προβλέψεις απομείωσης για αναμενόμενες πιστωτικές ζημίες για όλα τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία, εκτός εκείνων που επιμετρώνται στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων. Ο στόχος των απαιτήσεων απομείωσης του ΔΠΧΑ 9 είναι να αναγνωρίσει τις αναμενόμενες πιστωτικές ζημίες για το σύνολο της διάρκειας ζωής ενός χρηματοοικονομικού μέσου, του οποίου ο πιστωτικός κίνδυνος έχει αυξηθεί μετά την αρχική αναγνώριση, ανεξαρτήτως από το εάν η αξιολόγηση γίνεται σε συλλογικό ή εξατομικευμένο επίπεδο, χρησιμοποιώντας όλες τις πληροφορίες που μπορούν να συλλεχθούν,

βάσει τόσο ιστορικών όσο και παρόντων στοιχείων, αλλά και στοιχείων που αφορούν σε λογικές μελλοντικές εκτιμήσεις της οικονομικής κατάστασης των πελατών και του οικονομικού περιβάλλοντος.

Για την εφαρμογή της ανωτέρω προσέγγισης πραγματοποιείται διάκριση μεταξύ:

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

*Εμπορικές απαιτήσεις, λοιπές απαιτήσεις και απαιτήσεις από συμβάσεις πελάτες*

Ο Όμιλος και η Εταιρεία εφαρμόζουν την απλοποιημένη προσέγγιση του ΔΠΧΑ 9 για τις εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις, καθώς και για τις απαιτήσεις από κατασκευαστικές συμβάσεις και τις απαιτήσεις από μισθώσεις, υπολογίζοντας τις αναμενόμενες πιστωτικές ζημίες για όλη τη διάρκεια ζωής των ως άνω στοιχείων. Στην περίπτωση αυτή, οι αναμενόμενες πιστωτικές ζημίες συνιστούν τις αναμενόμενες ελλείψεις στις συμβατικές ταμειακές ροές, λαμβάνοντας υπόψη το ενδεχόμενο αθέτησης σε οποιοδήποτε σημείο κατά τη διάρκεια ζωής του χρηματοοικονομικού μέσου. Κατά τον υπολογισμό των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών, ο Όμιλος χρησιμοποιεί έναν πίνακα προβλέψεων έχοντας ομαδοποιήσει τα ανωτέρω χρηματοοικονομικά μέσα με βάση τη φύση και ενηλικίωση των υπολοίπων και λαμβάνοντας υπόψη διαθέσιμα ιστορικά στοιχεία σε σχέση με τους οφειλέτες, προσαρμοσμένα για μελλοντικούς παράγοντες σε σχέση με τους οφειλέτες και το οικονομικό περιβάλλον. Περαιτέρω ανάλυση παρουσιάζεται στη Σημείωση 19, 20 και 21.

#### **4.11.5 Ταξινόμηση και επιμέτρηση χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων**

Καθώς οι λογιστικές απαιτήσεις για τις χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις παρέμειναν σε μεγάλο βαθμό όμοιες σε σχέση με αυτές που ορίζονταν στο ΔΛΠ 39, οι λογιστικές πολιτικές του Ομίλου αναφορικά με τις χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις δεν επηρεάστηκαν από την υιοθέτηση του ΔΠΧΑ 9.

Οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις του Ομίλου περιλαμβάνουν κυρίως δανειακές υποχρεώσεις, προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις, καθώς και παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα. Περιλαμβάνουν επιπλέον χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις που έχουν αναγνωριστεί στο πλαίσιο λειτουργίας των αιολικών πάρκων στις ΗΠΑ υπό τη μορφή των επενδύσεων σε συμμετοχικούς τίτλους εξομοιούμενους με χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις για σκοπούς φορολογικών κινήτρων (Tax Equity Investments). Οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις αρχικά αναγνωρίζονται στο κόστος, που είναι η εύλογη αξία του ανταλλάγματος που λαμβάνεται εκτός του κόστους έκδοσης σχετικά με τον δανεισμό. Μετά την αρχική αναγνώριση, οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις επιμετρώνται στο αποσβεσμένο κόστος με βάση τη μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου, με εξαίρεση τα παράγωγα τα οποία μεταγενέστερα επιμετρώνται στην εύλογη

αξία με τις μεταβολές να αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα (εκτός από τα παράγωγα τα οποία λειτουργούν ως μέσα αντιστάθμισης, βλ. Σημείωση 4.11.6).

Οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις ταξινομούνται στις βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις, εκτός εάν ο Όμιλος διατηρεί ανεπιφύλακτα το δικαίωμα να μεταφέρει την τακτοποίηση της χρηματοοικονομικής υποχρέωσης τουλάχιστον 12 μήνες μετά την ημερομηνία αναφοράς των Οικονομικών Καταστάσεων.

Πιο συγκεκριμένα:

**(i) Δανειακές υποχρεώσεις**

Οι δανειακές υποχρεώσεις του Ομίλου αναγνωρίζονται αρχικά στο κόστος, το οποίο αντανακλά την εύλογη αξία των εισπρακτέων ποσών μειωμένη με τα σχετικά άμεσα έξοδα σύναψης, όπου αυτά είναι σημαντικά. Μετά την αρχική αναγνώριση, τα έντοκα δάνεια επιμετρώνται 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 ζημίες αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα όταν οι υποχρεώσεις αποαναγνωρίζονται ή απομειώνονται και μέσω της διαδικασίας απόσβεσης.

**(ii) Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις**

Τα υπόλοιπα προμηθευτών και λοιπών υποχρεώσεων αναγνωρίζονται αρχικά στην εύλογη αξία τους και επιμετρώνται μεταγενέστερα στο αποσβεσμένο κόστος χρησιμοποιώντας τη μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου.

Οι εμπορικές και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις δεν είναι τοκοφόροι λογαριασμοί και συνήθως διακανονίζονται με βάση τις συμφωνηθείσες πιστώσεις.

**(iii) Συμμετοχικοί Τίτλοι εξομοιούμενοι με χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις**

Ο Όμιλος έχει εισέλθει σε συμφωνίες με επενδυτές «Tax Equity Investors» στις ΗΠΑ.. Σύμφωνα με τις συγκεκριμένες συμφωνίες, οι χρηματορροές και τα φορολογικά οφέλη που παράγονται από τα αιολικά πάρκα, διανέμονται συμβατικά μεταξύ των επενδυτών Tax Equity Investors (εφεξής ως «ΤΕΙ») και του Ομίλου. Τα φορολογικά οφέλη περιλαμβάνουν Production Tax Credits (εφεξής ως «PTCs») και επιταχυνόμενες αποσβέσεις. Στην ουσία με βάση τα συγκεκριμένα σχήματα, οι ΤΕΙ αποκτούν μία μορφή συμμετοχής στο σχήμα καταβάλλοντας μετρητά και έχοντας συμφωνήσει την αναμενόμενη απόδοση (εκτιμώμενο εσωτερικό βαθμό απόδοσης) που θα επιτύχουν κατά την περίοδο στην οποία τα αιολικά πάρκα παράγουν τα εν λόγω φορολογικά οφέλη. Η αναμενόμενη απόδοση υπολογίζεται βάσει της συνολικής αναμενόμενης ωφέλειας που οι Tax Equity Investors θα λάβουν και περιλαμβάνει την αξία των PTCs του κατανεμημένου φορολογητέου εισοδήματος ή ζημίας και των εισπράξεων σε μετρητά.

Ο έλεγχος και η διαχείριση των εν λόγω αιολικών πάρκων, σύμφωνα και με τις απαιτήσεις του ΔΠΧΑ 10 αποτελεί ευθύνη του Ομίλου και ενοποιούνται πλήρως στις οικονομικές του καταστάσεις με τη μέθοδο της ολικής ενοποίησης. Η αρχική επένδυση των ΤΕΙ αναγνωρίζεται αρχικά στην εύλογη αξία στο κονδύλι

«Συμμετοχικοί τίτλοι εξομοιούμενοι με χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις» και στη συνέχεια επιμετράται στο αποσβεσμένο κόστος. Η εν λόγω χρηματοοικονομική υποχρέωση μειώνεται κατά την αξία των φορολογικών ωφελειών και των διανομών με μετρητά που πραγματοποιούνται στους επενδυτές (Tax Equity Investors), όπως οι διανομές αυτές ορίζονται συμβατικά κατά τη διάρκεια της περιόδου κατά την οποία ο ΤΕΙ πρόκειται να επιτύχει την αναμενόμενη απόδοση του.

Η αξία των επιταχυνόμενων αποσβέσεων αναγνωρίζεται ως «Απόσβεση Φορολογικών Ωφελημάτων» σε αναλογική βάση σύμφωνα με την εκτιμώμενη περίοδο της παραμονής του επενδυτή στο επενδυτικό σχήμα. Η αξία των μεταφερόμενων στον επενδυτή «PTCs» αναγνωρίζεται όταν αυτά παράγονται από το έργο, σε όφελος του κύκλου εργασιών. Η χρηματοοικονομική υποχρέωση αυξάνεται με χρηματοοικονομικό έξοδο που προσδιορίζεται από το υπόλοιπο των υποχρεώσεων και το πραγματικό επιτόκιο που προκύπτει βάσει της προεξόφλησης των συνολικών ταμειακών εισροών (αρχική επένδυση ΤΕΙ) και αναμενόμενων εκροών (διανομή ταμειακών ροών και φορολογικών ωφελημάτων στον ΤΕΙ) κατά την διάρκεια της σύμβασης, όπως υπολογίζεται την ημερομηνία της καταβολής της αρχικής επένδυσης από τον ΤΕΙ.

Δεν υπάρχουν συμβατικές υποχρεώσεις του Ομίλου ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ και των θυγατρικών της για παροχή οποιασδήποτε μορφής οικονομικής ενίσχυσης σε περίπτωση οικονομικής δυσπραγίας ή οποιασδήποτε μορφής αδυναμίας εκπλήρωσης των υποχρεώσεων της ΤΕΡΝΑ ENERGY USA Holding Corporation, συμπεριλαμβανομένων και των συμβατικών υποχρεώσεων προς τον ΤΕΙ. Τα βασικά χαρακτηριστικά των συναλλαγών αυτών είναι:

- Ανεξάρτητα από το ποσοστό συμμετοχής στο μετοχικό κεφάλαιο που κατέχουν οι αντισυμβαλλόμενες εταιρείες, ο όμιλος διατηρεί τον έλεγχο των αιολικών πάρκων, σύμφωνα και με τις απαιτήσεις του ΔΠΧΑ 10, και συνεπώς ενοποιούνται πλήρως στις οικονομικές καταστάσεις του ομίλου με τη μέθοδο της ολικής ενοποίησης.
- Οι αντισυμβαλλόμενες εταιρείες λαμβάνουν ένα σημαντικό μέρος των φορολογικών ζημιών και των PTCs που δημιουργούνται από τα αιολικά πάρκα καθώς και μέρος των ταμειακών ροών έως ότου επιτύχουν ένα προκαθορισμένο (κατά την αρχή της επένδυσης) ποσοστό μη εγγυημένης απόδοσης.
- Οι αντισυμβαλλόμενες εταιρείες παραμένουν επενδυτές 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 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 επένδυσής τους.

Μετά την ημερομηνία επίτευξης της συμβατικής συμφωνημένης απόδοσης του ΤΕΙ και στην περίπτωση που ο Όμιλος δεν εξασκήσει το δικαίωμα εξαγοράς του ΤΕΙ, ο τελευταίος διατηρεί ένα μη σημαντικό ποσοστό συμμετοχής στην απόδοση του αιολικού πάρκου για την εναπομένουσα συμβατική διάρκεια.

Ο Όμιλος, βασιζόμενος στην ουσία των συναλλαγών αυτών και σύμφωνα με τις απαιτήσεις των ΔΠΧΑ 10 και ΔΛΠ 32, ταξινομεί την αρχική επένδυση της αντισυμβαλλόμενης εταιρείας ως «Χρηματοοικονομική υποχρέωση» στην ενοποιημένη κατάσταση οικονομικής θέσης. Η χρηματοοικονομική υποχρέωση επιμετράται 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.

#### 4.11.6 Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα και λογιστική αντιστάθμισης

Κατά την ημερομηνία της αρχικής εφαρμογής του ΔΠΧΑ 9, όλες οι υφιστάμενες σχέσεις αντιστάθμισης του Ομίλου, μπορούν να χαρακτηριστούν ως συνεχιζόμενες και ως εκ τούτου η εφαρμογή του νέου Προτύπου δεν είχε αντίκτυπο στις οικονομικές καταστάσεις. Οι πολιτικές του Ομίλου για τη διαχείριση του κινδύνου είναι εναρμονισμένες με τις απαιτήσεις του νέου προτύπου και η λογιστική αντιστάθμιση κινδύνων συνεχίζει να εφαρμόζεται.

Στα πλαίσια διαχείρισης κινδύνου, ο Όμιλος χρησιμοποιεί:

- παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα ανταλλαγής επιτοκίων για να αντισταθμίσει τους κινδύνους που συνδέονται με τη μελλοντική διακύμανση των μεταβλητών επιτοκίων δανείων που έχει συνάψει,
- παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα για να αντισταθμίσει τον κίνδυνο μεταβολής των τιμών ηλεκτρικής ενέργειας (δικαιώματα προαίρεσης, προθεσμιακά συμβόλαια πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας)
- παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα ανταλλαγής εσόδων για να αντισταθμίσει τους κινδύνους που συνδέονται με τη μελλοντική διακύμανση των μεταβλητών εσόδων. Την 31/12/2020 ο Όμιλος δεν διέθετε χρηματοοικονομικά μέσα της εν λόγω κατηγορίας.

Αυτά τα παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία αναγνωρίζονται αρχικά στην εύλογη αξία τους κατά την ημερομηνία της σύμβασης και μεταγενέστερα επιμετρώνται στην εύλογη αξία τους. Οι μεταβολές στην εύλογη αξία των παραγώγων χρηματοοικονομικών εργαλείων αναγνωρίζονται σε κάθε ημερομηνία αναφοράς είτε στα αποτελέσματα είτε στα λοιπά συνολικά εισοδήματα της Κατάστασης Συνολικού Εισοδήματος, ανάλογα με το κατά πόσο το παράγωγο χρηματοοικονομικό μέσο πληροί τις προϋποθέσεις της λογιστικής αντιστάθμισης κινδύνων και, εφόσον αυτό ισχύει, ανάλογα με τη φύση του αντικειμένου της αντιστάθμισης.

Κατά την ημερομηνία της συναλλαγής, ο Όμιλος καταγράφει τη σχέση μεταξύ του αντισταθμιστικού εργαλείου και του αντικειμένου αντιστάθμισης, καθώς και τον σκοπό διαχείρισης κινδύνου και της στρατηγικής υλοποίησης συναλλαγών αντιστάθμισης κινδύνου. Ο Όμιλος καταγράφει επίσης, τόσο κατά τη δημιουργία της συναλλαγής αντιστάθμισης όσο και στη συνέχεια, το κατά πόσο τα εργαλεία που χρησιμοποιούνται σε αυτές τις αλλαγές είναι αποτελεσματικά στο να αντισταθμίζουν διακυμάνσεις στις ταμειακές ροές των αντικειμένων αντιστάθμισης.

Τα παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα αποτιμώνται στην εύλογη αξία τους κατά την ημερομηνία αναφοράς με τις μεταβολές να αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα. Η εύλογη αξία των εν λόγω παραγώγων προσδιορίζεται κυρίως με βάση την αγοραία αξία και επιβεβαιώνεται από τα αντισυμβαλλόμενα πιστωτικά ιδρύματα. Εξαιρέση αποτελούν τα παράγωγα που λειτουργούν ως μέσα αντιστάθμισης σε σχέσεις



αντιστάθμισης ταμειακών ροών, για τα οποία απαιτείται ειδικός λογιστικός χειρισμός. Μια σχέση αντιστάθμισης είναι κατάλληλη για λογιστική αντιστάθμισης όταν πληρούνται όλα τα ακόλουθα κριτήρια:

- η σχέση αντιστάθμισης περιλαμβάνει μόνο επιλέξιμα μέσα αντιστάθμισης και επιλέξιμα αντισταθμισμένα στοιχεία.
- κατά την έναρξη της σχέσης αντιστάθμισης υπάρχει επίσημος προσδιορισμός και τεκμηρίωση της σχέσης αντιστάθμισης και του στόχου της διαχείρισης κινδύνων της οικονομικής οντότητας και της στρατηγικής της για τη διενέργεια της αντιστάθμισης. Η τεκμηρίωση περιλαμβάνει τον προσδιορισμό του μέσου αντιστάθμισης, του αντισταθμισμένου στοιχείου, της φύσης του αντισταθμισμένου κινδύνου και του τρόπου με τον οποίο η οικονομική οντότητα θα αξιολογήσει κατά πόσον η σχέση αντιστάθμισης καλύπτει τις απαιτήσεις αποτελεσματικότητας (συμπεριλαμβανομένης ανάλυσης για τις πηγές αναποτελεσματικότητας της αντιστάθμισης και του τρόπου προσδιορισμού του συντελεστή αντιστάθμισης).
- η σχέση αντιστάθμισης καλύπτει όλες τις ακόλουθες απαιτήσεις αποτελεσματικότητας: (α) υπάρχει οικονομική σχέση ανάμεσα στο αντισταθμισμένο στοιχείο και το μέσο αντιστάθμισης, (β) η επίδραση του πιστωτικού κινδύνου δεν υπερσχύει των μεταβολών στην αξία που προκύπτουν από αυτή την οικονομική σχέση, και (γ) ο συντελεστής αντιστάθμισης της σχέσης αντιστάθμισης είναι ο ίδιος που προκύπτει από την ποσότητα του αντισταθμισμένου στοιχείου που αντισταθμίζει στην πραγματικότητα η οικονομική οντότητα και την ποσότητα του μέσου αντιστάθμισης που χρησιμοποιεί στην πραγματικότητα η οικονομική οντότητα για να αντισταθμίσει την εν λόγω ποσότητα του στοιχείου αντιστάθμισης.

#### *Αντιστάθμιση μελλοντικών ταμειακών ροών*

Το μέρος των μεταβολών στην εύλογη αξία που αναλογεί στην αποτελεσματική αντιστάθμιση του κινδύνου αναγνωρίζεται στην καθαρή θέση. Οποιοδήποτε κέρδος ή ζημία απορρέει από μεταβολές στην εύλογη αξία που αναλογεί στη μη αποτελεσματική αντιστάθμιση κινδύνων, αναγνωρίζεται άμεσα στην Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος, στο κονδύλι «Κέρδη από χρηματοοικονομικά μέσα αποτιμώμενα στην εύλογη αξία». Τα σωρευμένα ποσά στα ίδια κεφάλαια ανακυκλώνονται μέσω της Κατάστασης Συνολικού Εισοδήματος στα αποτελέσματα (από λοιπά συνολικά εισοδήματα στα αποτελέσματα), στις περιόδους όπου το αντικείμενο αντιστάθμισης επηρεάζει το αποτέλεσμα (όταν δηλαδή λαμβάνει χώρα η προβλεπόμενη προς αντιστάθμιση συναλλαγή).

Η αντισταθμιστική λογιστική διακόπτεται όταν το αντισταθμιζόν 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 αναγνωρισθεί απευθείας στα ίδια κεφάλαια μέχρι την ημερομηνία αυτή παραμένει στο αποθεματικό ωσότου το αντισταθμιζόμενο στοιχείο επηρεάζει την Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος. Στην περίπτωση που μια αντισταθμιζόμενη συναλλαγή δεν αναμένεται πλέον να πραγματοποιηθεί, τα καθαρά συσσωρευμένα κέρδη ή ζημίες που είχαν καταχωρηθεί στα αποθεματικά μεταφέρονται αμέσως στην Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος.

#### **4.11.7 Συμψηφισμός χρηματοοικονομικών στοιχείων του ενεργητικού και χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων**

Τα χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού και οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις συμψηφίζονται και το καθαρό ποσό απεικονίζεται στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης μόνο εάν υπάρχει το παρόν νομικό δικαίωμα να συμψηφίσει τα αναγνωρισμένα ποσά και προτίθεται να τα εκκαθαρίσει σε καθαρή βάση ή να απαιτήσει το περιουσιακό στοιχείο και να διακανονίσει την υποχρέωση ταυτόχρονα.

#### **4.12 Συμφωνίες παραχώρησης του δικαιώματος παροχής υπηρεσιών**

Βάσει των όρων των συμβάσεων, ο φορέας εκμετάλλευσης ενεργεί ως πάροχος υπηρεσιών. Ο φορέας εκμετάλλευσης κατασκευάζει ή αναβαθμίζει υποδομή (υπηρεσίες κατασκευής ή αναβάθμισης) που χρησιμοποιείται για την παροχή μίας υπηρεσίας κοινής ωφέλειας και ασχολείται με τη λειτουργία και τη συντήρηση της εν λόγω υποδομής (υπηρεσίες λειτουργίας) για μία καθορισμένη χρονική περίοδο.

Σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ, τέτοιες υποδομές αναγνωρίζονται ως χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία ή ως άυλα στοιχεία του ενεργητικού, ανάλογα με τους συμβατικά συμφωνηθέντες όρους. Οι εταιρείες του Ομίλου αναγνωρίζουν κατά περίπτωση, τόσο άυλο στοιχείο του ενεργητικού από τη σύμβαση παραχώρησης όσο και χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο (bifurcated model) ή αναγνωρίζουν μόνο χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο.

#### **Άυλα στοιχεία του ενεργητικού**

Οι εταιρείες του Ομίλου που λειτουργούν ως παραχωρησιούχοι αναγνωρίζουν ένα άυλο στοιχείο του ενεργητικού και ένα έσοδο στον βαθμό που αποκτούν δικαίωμα να χρεώνουν τους χρήστες των υποδομών κοινής ωφέλειας.

Η αναγνώριση του εσόδου γίνεται βάσει της μεθόδου του ποσοστού ολοκλήρωσης. Περαιτέρω, το άυλο στοιχείο του ενεργητικού υπόκειται σε απόσβεση με βάση τον χρόνο της παραχώρησης και σε έλεγχο απομείωσης, ενώ τα έσοδα από τους χρήστες της υποδομής αναγνωρίζονται βάσει της αρχής του δεδουλευμένου.

Για περισσότερες πληροφορίες σχετικά με το δικαίωμα παραχώρησης, βλέπε Σημείωση 8.

#### **Χρηματοοικονομικό στοιχείο του ενεργητικού (Χρηματοδοτική συμβολή Δημοσίου)**

Οι εταιρείες του Ομίλου που λειτουργούν ως παραχωρησιούχοι, αναγνωρίζουν ένα χρηματοοικονομικό στοιχείο του ενεργητικού στον βαθμό που έχουν ένα ανεπιφύλακτο συμβατικό δικαίωμα να λάβουν μετρητά ή άλλο χρηματοοικονομικό στοιχείο του ενεργητικού από τον παραχωρητή για τις υπηρεσίες κατασκευής.

Στην περίπτωση των συμβάσεων παραχώρησης, ο παραχωρησιούχος έχει ένα ανεπιφύλακτο δικαίωμα να λάβει μετρητά, εάν ο παραχωρητής συμβατικά εγγυάται να καταβάλει στον παραχωρησιούχο:

- i) συγκεκριμένα ή καθορισμένα ποσά, ή
- ii) το έλλειμα 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 Παραχώρησης.

Ο Όμιλος αναγνωρίζει τη Χρηματοδοτική Συμβολή του Δημοσίου, ως χρηματοοικονομικό στοιχείο του ενεργητικού σύμφωνα με τις διατάξεις της ΕΔΔΠΧΑ 12 «Συμφωνίες για Παραχώρηση Δικαιώματος Παροχής Υπηρεσιών». Ειδικότερα, ο Όμιλος αναγνωρίζει χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο απαίτηση και έσοδο με βάση τη μέθοδο του ποσοστού ολοκλήρωσης και η απαίτηση επιμετράται στο αποσβεσμένο κόστος κτήσης αφαιρουμένων τυχόν ζημιών απομείωσης. Περισσότερες πληροφορίες παρατίθενται στη Σημείωση 17.

#### 4.13 Παροχές στο προσωπικό

**Βραχυπρόθεσμες παροχές:** Οι βραχυπρόθεσμες παροχές προς τους εργαζομένους (εκτός από παροχές λήξης της εργασιακής σχέσης) σε χρήμα και σε είδος αναγνωρίζονται ως έξοδο όταν καθίστανται δεδουλευμένες. Τυχόν ανεξόφλητο ποσό καταχωρείται ως υποχρέωση, ενώ σε περίπτωση που το ποσό που ήδη καταβλήθηκε υπερβαίνει το ποσό των παροχών, η επιχείρηση αναγνωρίζει το υπερβάλλον ποσό ως στοιχείο του ενεργητικού της (προπληρωθέν έξοδο) μόνο κατά την έκταση που η προπληρωμή θα οδηγήσει σε μείωση μελλοντικών πληρωμών ή σε επιστροφή.

**Παροχές μετά την έξοδο από την υπηρεσία:** Οι παροχές μετά τη λήξη της απασχόλησης περιλαμβάνουν εφάπαξ αποζημιώσεις συνταξιοδότησης, συντάξεις και άλλες παροχές που καταβάλλονται στους εργαζόμενους μετά την λήξη της απασχόλησης ως αντάλλαγμα της υπηρεσίας τους. Οι υποχρεώσεις του Ομίλου για παροχές συνταξιοδότησης αφορούν τόσο προγράμματα καθορισμένων εισφορών όσο και προγράμματα καθορισμένων παροχών. Το δεδουλευμένο κόστος των προγραμμάτων καθορισμένων εισφορών καταχωρείται ως έξοδο στην περίοδο που αφορά.

Τα προγράμματα συνταξιοδότησης που υιοθετούνται από τον Όμιλο χρηματοδοτούνται εν μέρει μέσω πληρωμών σε ασφαλιστικές εταιρείες ή σε κρατικά κοινωνικά ασφαλιστικά ιδρύματα.

##### (α) Πρόγραμμα καθορισμένων εισφορών

Τα προγράμματα καθορισμένων εισφορών αφορούν την καταβολή εισφορών σε Ασφαλιστικούς Φορείς, με αποτέλεσμα να μην ανακύπτει νομική υποχρέωση του Ομίλου σε περίπτωση που ο Φορέας αδυνατεί να καταβάλλει την παροχή στον ασφαλιζόμενο. Η υποχρέωση του εργοδότη περιορίζεται στην καταβολή των εργοδοτικών εισφορών στους Φορείς. Η πληρωτέα εισφορά από τον Όμιλο σε ένα πρόγραμμα καθορισμένων εισφορών, αναγνωρίζεται ως υποχρέωση μετά και την αφαίρεση της εισφοράς που καταβλήθηκε, ενώ οι δεδουλευμένες εισφορές αναγνωρίζονται ως έξοδο στα αποτελέσματα της χρήσης.

##### (β) Πρόγραμμα καθορισμένων παροχών (Μη χρηματοδοτούμενο)

Σύμφωνα με τον Ν.2112/20 και 4093/2012 η Εταιρεία καταβάλλει στους εργαζόμενους αποζημιώσεις επί απόλυσης ή αποχώρησης λόγω συνταξιοδότησης. Το ύψος των καταβαλλόμενων ποσών αποζημίωσης εξαρτάται από τα έτη προϋπηρεσίας, το ύψος των αποδοχών και τον τρόπο απομάκρυνσης από την υπηρεσία (απόλυση ή συνταξιοδότηση). Η θεμελίωση δικαιώματος συμμετοχής σε αυτά τα προγράμματα, βασίζεται συνήθως στα χρόνια προϋπηρεσίας του υπαλλήλου μέχρι την συνταξιοδότηση του.

Η υποχρέωση που αναγνωρίζεται στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης για τα προγράμματα καθορισμένων παροχών αποτελεί την παρούσα αξία της υποχρέωσης για την καθορισμένη παροχή μείον την εύλογη αξία των στοιχείων του ενεργητικού του προγράμματος (αποθεματικό από τις καταβολές στην ασφαλιστική εταιρεία)

και τις μεταβολές που προκύπτουν από οποιοδήποτε αναλογιστικό κέρδος ή ζημία και το κόστος της προϋπηρεσίας. Η δέσμευση της καθορισμένης παροχής υπολογίζεται ετησίως από ανεξάρτητο αναλογιστή με τη χρήση της μεθόδου της προβεβλημένης πιστωτικής μονάδος (projected unit credit method).

Για την προεξόφληση της χρήσης 2020 το επιλεγμένο επιτόκιο ακολουθεί την τάση των Ευρωπαϊκών Ομολόγων με 10-ετή λήξη της 31ης Δεκεμβρίου 2020, το οποίο και θεωρείται συνεπές προς τις αρχές του ΔΛΠ 19, δηλαδή είναι βασισμένο σε ομόλογα αντίστοιχα ως προς το νόμισμα και την εκτιμώμενη διάρκεια σε σχέση με τις παροχές προς τους εργαζόμενους, όπως και ενδεδειγμένο για μακροχρόνιες προβλέψεις.

Ένα πρόγραμμα συγκεκριμένων παροχών καθορίζει με βάση διάφορες παραμέτρους, όπως η ηλικία, τα έτη προϋπηρεσίας και ο μισθός, συγκεκριμένες υποχρεώσεις για καταβλητέες παροχές. Οι προβλέψεις που αφορούν την περίοδο περιλαμβάνονται στο σχετικό κόστος προσωπικού στις συνημμένες εταιρικές και ενοποιημένες Καταστάσεις Αποτελεσμάτων και συνίστανται από το τρέχον και παρελθόν κόστος υπηρεσίας, το σχετικό χρηματοοικονομικό κόστος, τα αναλογιστικά κέρδη ή ζημίες και τις όποιες πιθανές πρόσθετες επιβαρύνσεις. Αναφορικά με τα μη αναγνωρισμένα αναλογιστικά κέρδη ή ζημίες, ακολουθείται το αναθεωρημένο ΔΛΠ 19, το οποίο περιλαμβάνει μια σειρά από τροποποιήσεις στην λογιστική των προγραμμάτων καθορισμένων παροχών, μεταξύ άλλων:

- i) την αναγνώριση των αναλογιστικών κερδών /ζημιών στα λοιπά συνολικά εισοδήματα και την οριστική εξαίρεση τους από τα αποτελέσματα της χρήσης,
- ii) τη μη αναγνώριση πλέον των αναμενόμενων αποδόσεων των επενδύσεων του προγράμματος στα αποτελέσματα της χρήσης αλλά την αναγνώριση του σχετικού τόκου επί της καθαρής υποχρέωσης / (απαίτησης) της παροχής υπολογιζόμενου βάσει του προεξοφλητικού επιτοκίου που χρησιμοποιείται για την επιμέτρηση της υποχρέωσης καθορισμένων παροχών,
- iii) την αναγνώριση του κόστους προϋπηρεσίας στα αποτελέσματα της χρήσης την νωρίτερα εκ των ημερομηνιών τροποποίησης του προγράμματος ή όταν αναγνωρίζεται η σχετική αναδιάρθρωση ή η τερματική παροχή,
- iv) λοιπές αλλαγές περιλαμβάνουν νέες γνωστοποιήσεις, όπως ποσοτική ανάλυση ευαισθησίας.

#### 4.14 Μισθώσεις

##### 4.14.1 Αναγνώριση και αρχική επιμέτρηση δικαιώματος χρήσης στοιχείου του ενεργητικού

Κατά την ημερομηνία έναρξης μίας μισθωτικής περιόδου ο Όμιλος αναγνωρίζει ένα δικαίωμα χρήσης στοιχείου του ενεργητικού και μία υποχρέωση μίσθωσης προβαίνοντας σε επιμέτρηση του δικαιώματος χρήσης του στοιχείου του ενεργητικού στο κόστος.

Το κόστος του δικαιώματος χρήσης στοιχείου του ενεργητικού περιλαμβάνει:

- το ποσό της αρχικής επιμέτρησης της υποχρέωσης μίσθωσης (βλ. κατωτέρω),
- τις τυχόν καταβολές μισθωμάτων που πραγματοποιήθηκαν πριν ή κατά την ημερομηνία έναρξης της μισθωτικής περιόδου, μειωμένες με τα κίνητρα μίσθωσης που εισπράχθηκαν,
- τα αρχικά άμεσα κόστη που βαρύνουν τον μισθωτή, και
- μία εκτίμηση των δαπανών που θα βαρύνουν τον Όμιλο κατά την αποσυναρμολόγηση και την απομάκρυνση του μισθωμένου στοιχείου του ενεργητικού, την αποκατάσταση του χώρου στον οποίον

βρίσκεται το μισθωμένο στοιχείο του ενεργητικού ή την αποκατάσταση του στοιχείου του ενεργητικού όπως απαιτείται από τους όρους και τις προϋποθέσεις της μίσθωσης. Ο Όμιλος αναλαμβάνει την υποχρέωση για τις εν λόγω δαπάνες είτε κατά την ημερομηνία έναρξης της μισθωτικής περιόδου είτε ως συνέπεια της χρήσης του μισθωμένου στοιχείου του ενεργητικού κατά τη διάρκεια μίας συγκεκριμένης περιόδου.

#### **4.14.2 Αρχική επιμέτρηση της υποχρέωσης μίσθωσης**

Κατά την ημερομηνία έναρξης της μισθωτικής περιόδου, ο Όμιλος επιμετρά την υποχρέωση μίσθωσης στην παρούσα αξία των ανεξόφλητων καταβολών μισθωμάτων κατά την ημερομηνία αυτήν. Όταν το τεκμαρτό επιτόκιο της μίσθωσης είναι εφικτό να προσδιοριστεί κατάλληλα, τότε οι καταβολές μισθωμάτων θα προεξοφλούνται χρησιμοποιώντας το επιτόκιο αυτό. Σε διαφορετική περίπτωση χρησιμοποιείται το οριακό επιτόκιο δανεισμού του Ομίλου.

Κατά την ημερομηνία έναρξης της μισθωτικής περιόδου, οι καταβολές μισθωμάτων που περιλαμβάνονται στην επιμέτρηση της υποχρέωσης μίσθωσης συμπεριλαμβάνουν τις παρακάτω πληρωμές για το δικαίωμα χρήσης στοιχείου του ενεργητικού κατά τη διάρκεια της περιόδου μίσθωσης, εφόσον δεν έχουν καταβληθεί κατά την ημερομηνία έναρξης της μισθωτικής περιόδου:

- i) τις σταθερές καταβολές μείον τυχόν εισπρακτέα κίνητρα μίσθωσης,
- ii) τις τυχόν μεταβλητές καταβολές μισθωμάτων που εξαρτώνται από τη μελλοντική μεταβολή δεικτών ή επιτοκίων, οι οποίες επιμετρώνται αρχικά χρησιμοποιώντας την τιμή του δείκτη ή του επιτοκίου κατά την ημερομηνία έναρξης της μισθωτικής περιόδου,
- iii) τα ποσά που αναμένεται να καταβάλλει ο Όμιλος ως εγγυήσεις υπολειμματικής αξίας,
- iv) την τιμή εξάσκησης του δικαιώματος αγοράς εφόσον είναι ουσιαστικά βέβαιο ότι ο Όμιλος θα εξασκήσει το δικαίωμα, και
- v) τις καταβολές ποινών για τον τερματισμό της μίσθωσης, εάν η μισθωτική περίοδος αντανάκλα την εξάσκηση του δικαιώματος του Ομίλου για τον τερματισμό της μίσθωσης.

#### **4.14.3 Μεταγενέστερη επιμέτρηση**

##### **Μεταγενέστερη επιμέτρηση δικαιώματος χρήσης στοιχείου του ενεργητικού**

Μετά την ημερομηνία έναρξης της μισθωτικής περιόδου, ο Όμιλος επιμετρά το δικαίωμα χρήσης στοιχείου του ενεργητικού με το μοντέλο του κόστους.

Ο Όμιλος επιμετρά το δικαίωμα χρήσης στοιχείου του ενεργητικού στο κόστος: μείον τυχόν σωρευμένες αποσβέσεις και σωρευμένες ζημίες απομείωσης, και προσαρμοσμένο για τυχόν μεταγενέστερη επιμέτρηση της υποχρέωσης μίσθωσης,

Ο Όμιλος εφαρμόζει τις απαιτήσεις του ΔΛΠ 16 αναφορικά με την απόσβεση του δικαιώματος χρήσης στοιχείου του ενεργητικού, το οποίο και εξετάζει για τυχόν απομείωση.

#### **Μεταγενέστερη επιμέτρηση της υποχρέωσης μίσθωσης**

Μετά την ημερομηνία έναρξης της μισθωτικής περιόδου, ο Όμιλος επιμετρά την υποχρέωση μίσθωσης, ως ακολούθως:

- i) αυξάνοντας την λογιστική αξία, προκειμένου να αντανακλά το χρηματοοικονομικό κόστος επί της υποχρέωσης μίσθωσης,
- ii) μειώνοντας την λογιστική αξία, προκειμένου να αντανακλά τα μισθώματα που έχουν καταβληθεί, και
- iii) επιμετρώντας εκ νέου την λογιστική αξία, προκειμένου να αντανακλά τυχόν επανεκτίμηση ή τροποποίηση της μίσθωσης.

Το χρηματοοικονομικό κόστος μίας υποχρέωσης μίσθωσης κατανέμεται κατά τη διάρκεια της μισθωτικής περιόδου με τέτοιο τρόπο, ούτως ώστε να προκύπτει ένα σταθερό περιοδικό επιτόκιο επί του ανεξόφλητου υπολοίπου της υποχρέωσης.

Μετά την ημερομηνία έναρξης της μισθωτικής περιόδου, ο Όμιλος αναγνωρίζει στα κέρδη ή στις ζημίες (με εξαίρεση την περίπτωση που οι δαπάνες περιλαμβάνονται στην λογιστική αξία ενός άλλου στοιχείου του ενεργητικού για το οποίο εφαρμόζονται άλλα σχετικά Πρότυπα) και τα δύο παρακάτω στοιχεία:

- i) το χρηματοοικονομικό κόστος επί της υποχρέωσης μίσθωσης, και
- ii) τις μεταβλητές καταβολές μισθωμάτων που δεν περιλαμβάνονται στην επιμέτρηση της υποχρέωσης μίσθωσης κατά την περίοδο που λαμβάνει χώρα το γεγονός που ενεργοποιεί τις εν λόγω καταβολές

#### **4.15 Κρατικές επιχορηγήσεις**

Οι κρατικές επιχορηγήσεις καταχωρούνται στην εύλογη αξία τους όταν αναμένεται με βεβαιότητα ότι η επιχορήγηση θα εισπραχθεί και ο Όμιλος θα συμμορφωθεί με όλους τους σχετικούς προβλεπόμενους όρους. 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 στα αποτελέσματα κατά τη διάρκεια της περιόδου βάσει της αναμενόμενης ωφέλιμης διάρκειας ζωής του περιουσιακού στοιχείου που επιχορηγήθηκε.

Κρατικές επιχορηγήσεις που αφορούν έξοδα, καταχωρούνται σε μεταβατικούς λογαριασμούς και αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα κατά τη διάρκεια της περιόδου που απαιτείται έτσι ώστε να αντιστοιχίζονται με τα έξοδα που προορίζονται να αποζημιώσουν.

#### **4.16 Προβλέψεις, Ενδεχόμενες υποχρεώσεις και Ενδεχόμενες απαιτήσεις**

Προβλέψεις αναγνωρίζονται όταν ο Όμιλος έχει παρούσες νομικές ή τεκμαιρόμενες υποχρεώσεις ως αποτέλεσμα παρελθόντων γεγονότων, είναι πιθανή η εκκαθάρισή τους μέσω εκρών πόρων και μπορεί να πραγματοποιηθεί μία αξιόπιστη εκτίμηση του ποσού της υποχρέωσης. Οι προβλέψεις επανεξετάζονται σε κάθε ημερομηνία αναφοράς των οικονομικών καταστάσεων και προσαρμόζονται προκειμένου να αντανακλούν την παρούσα αξία της δαπάνης που αναμένεται να απαιτηθεί για διευθέτηση της υποχρέωσης. Όταν η επίδραση της χρονικής αξίας του χρήματος είναι σημαντική, ποσό της πρόβλεψης αποτελεί η παρούσα αξία των εξόδων που αναμένονται να απαιτηθούν προκειμένου να τακτοποιηθεί η υποχρέωση.

Αν δεν είναι πλέον πιθανό ότι θα απαιτηθεί μία εκροή πόρων προκειμένου να διακανονιστεί μια υποχρέωση για την οποία έχει ήδη σχηματισθεί πρόβλεψη, τότε αυτή αναστρέφεται.

Σε περιπτώσεις όπου η εκροή οικονομικών πόρων ως αποτέλεσμα παρουσών δεσμεύσεων θεωρείται μη πιθανή, ή το ποσό της πρόβλεψης δεν μπορεί να εκτιμηθεί αξιόπιστα, δεν αναγνωρίζεται καμία υποχρέωση στις οικονομικές καταστάσεις. Οι ενδεχόμενες υποχρεώσεις δεν αναγνωρίζονται στις οικονομικές καταστάσεις αλλά γνωστοποιούνται, εκτός αν η πιθανότητα εκρών πόρων οι οποίοι ενσωματώνουν οικονομικά οφέλη είναι ελάχιστη.

Πιθανές εισροές από οικονομικά οφέλη για τον Όμιλο που δεν πληρούν ακόμη τα κριτήρια ενός περιουσιακού στοιχείου θεωρούνται ενδεχόμενες απαιτήσεις και γνωστοποιούνται εφόσον η εισροή οικονομικών οφελών είναι πιθανή.

#### **Προβλέψεις αποκατάστασης φυσικού τοπίου**

Στις προβλέψεις αποκατάστασης φυσικού τοπίου, Ο Όμιλος αναγνωρίζει τις προβλέψεις που διενεργούν οι οικονομικές οντότητες του ενεργειακού τομέα του Ομίλου για την αποξήλωση των ανεμογεννητριών από τα Αιολικά Πάρκα και την αποκατάσταση του περιβάλλοντος χώρου. Οι προβλέψεις αποξήλωσης και αποκατάστασης αντανakλούν 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 αναφοράς της 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 αναγνωρίζεται σε αύξηση του κόστους κτήσης των ανεμογεννητριών και αποσβένεται με βάση τη σταθερή μέθοδο εντός της 25ετούς διάρκειας της σύμβασης παραγωγής ενέργειας.

Η απόσβεση - έξοδο των κεφαλαιοποιηθέντων δαπανών αποξήλωσης και αποκατάστασης περιλαμβάνεται στη Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος 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.

#### **4.17 Έσοδα**

Σύμφωνα με το ΔΧΠΑ 15, καθιερώνεται ένα μοντέλο πέντε βημάτων για τον προσδιορισμό των εσόδων από συμβόλαια με πελάτες:

1. Προσδιορισμός της (των) σύμβασης (συμβάσεων) με τον πελάτη.
2. Προσδιορισμός των υποχρεώσεων εκτέλεσης.
3. Προσδιορισμός της τιμής συναλλαγής
4. Επιμερισμός της τιμής συναλλαγής στις υποχρεώσεις εκτέλεσης της σύμβασης.
5. Αναγνώριση εσόδου όταν (ή καθώς) ο Όμιλος ικανοποιεί τις υποχρεώσεις εκτέλεσης.

Η αναγνώριση των εσόδων γίνεται στο ποσό κατά το οποίο μία οντότητα προσδοκά να έχει ως αντάλλαγμα για τη μεταβίβαση των αγαθών ή των υπηρεσιών σε έναν αντισυμβαλλόμενο. Κατά την ανάθεση μιας σύμβασης

καθορίζεται και η λογιστική παρακολούθηση των επιπρόσθετων εξόδων καθώς και των άμεσων εξόδων που απαιτούνται για την ολοκλήρωση της σύμβασης αυτής.

Ως έσοδο ορίζεται το ποσό το οποίο μία οικονομική οντότητα αναμένει να δικαιούται ως αντάλλαγμα για τα αγαθά ή τις υπηρεσίες που μεταβίβασε σε έναν πελάτη.

Εάν το υποσχόμενο αντάλλαγμα σε μια σύμβαση περιλαμβάνει μεταβλητό ποσό, η οικονομική οντότητα εκτιμά το ποσό του ανταλλάγματος που θα δικαιούται έναντι της μεταβίβασης των υποσχόμενων αγαθών ή υπηρεσιών στον πελάτη. Το ποσό ανταλλάγματος μπορεί να μεταβάλλεται λόγω εκπτώσεων, επιδοτήσεων τιμής, επιστροφών χρημάτων, πιστώσεων, μειώσεων τιμής, κινήτρων, πρόσθετων παροχών απόδοσης, κυρώσεων ή άλλων παρόμοιων στοιχείων. Το υποσχόμενο αντάλλαγμα μπορεί επίσης να μεταβάλλεται, εάν το δικαίωμα μιας οικονομικής οντότητας επί του ανταλλάγματος εξαρτάται από την επέλευση ή μη επέλευση μελλοντικού γεγονότος. Για παράδειγμα, ένα ποσό ανταλλάγματος θα είναι μεταβλητό, εάν το προϊόν έχει πωληθεί με δικαίωμα επιστροφής ή εάν έχει δοθεί υπόσχεση σταθερού ποσού ως πρόσθετη παροχή απόδοσης για την επίτευξη συγκεκριμένου ορόσημου.

Η μεταβλητότητα που σχετίζεται με το αντάλλαγμα που υπόσχεται ένας πελάτης δύναται να αναφέρεται ρητά στη σύμβαση. Η οικονομική οντότητα εκτιμά το ποσό του μεταβλητού ανταλλάγματος χρησιμοποιώντας μία από τις ακόλουθες μεθόδους, αναλόγως ποια μέθοδος θεωρεί ότι προβλέπει καλύτερα το ποσό του ανταλλάγματος που θα δικαιούται:

α) Εκτιμώμενη αξία —η εκτιμώμενη αξία ισούται με το άθροισμα των σταθμισμένων βάσει πιθανοτήτων ποσών σε ένα εύρος πιθανών ποσών ανταλλάγματος. Η εκτιμώμενη αξία αποτελεί κατάλληλη εκτίμηση του ποσού μεταβλητού ανταλλάγματος, εάν η οικονομική οντότητα έχει μεγάλο αριθμό συμβάσεων με παρεμφερή χαρακτηριστικά.

β) Το πιθανότερο ποσό —το πιθανότερο ποσό είναι το μοναδικό πιθανότερο ποσό σε ένα εύρος πιθανών ποσών ανταλλάγματος (ήτοι, η μοναδική πιθανότερη έκβαση της σύμβασης). Το πιθανότερο ποσό αποτελεί κατάλληλη εκτίμηση του ποσού μεταβλητού ανταλλάγματος, εάν η σύμβαση έχει μόνο δύο πιθανές εκβάσεις (για παράδειγμα, η οικονομική οντότητα εξασφαλίζει πρόσθετη παροχή απόδοσης ή όχι).

Ο Όμιλος και η Εταιρεία αναγνωρίζουν έσοδα όταν ικανοποιούν την εκτέλεση της συμβατικής υποχρέωσης, μεταβιβάζοντας τα αγαθά ή τις υπηρεσίες βάσει της υποχρέωσης αυτής. Η απόκτηση του ελέγχου από τον πελάτη γίνεται όταν έχει τη δυνατότητα να κατευθύνει τη χρήση και να αντλεί ουσιαστικά όλα τα οικονομικά οφέλη από αυτό το αγαθό ή την υπηρεσία. Ο έλεγχος μεταβιβάζεται κατά τη διάρκεια μιας περιόδου ή σε μια συγκεκριμένη χρονική στιγμή. Τα έσοδα από την πώληση αγαθών αναγνωρίζονται όταν ο έλεγχος του αγαθού μεταφέρεται στον πελάτη, συνήθως κατά την παράδοσή σε αυτόν, και δεν υπάρχει καμία υποχρέωση που θα μπορούσε να επηρεάσει την αποδοχή του αγαθού από τον πελάτη.

#### **Δεσμεύσεις εκτέλεσης που εκπληρώνονται με την πάροδο του χρόνου**

Ο Όμιλος αναγνωρίζει έσοδο για μία δέσμευση εκτέλεσης που εκπληρώνεται με την πάροδο του χρόνου, μόνο εάν μπορεί εύλογα να επιμετρήσει την πρόοδό της ως προς την πλήρη εκπλήρωση της εν λόγω δέσμευσης. Ο Όμιλος δεν είναι σε θέση να επιμετρήσει εύλογα την πρόοδο ως προς την πλήρη εκπλήρωση μίας δέσμευσης εκτέλεσης, όταν δεν διαθέτει τις αξιόπιστες πληροφορίες που απαιτούνται προκειμένου να εφαρμόσει την



κατάλληλη μέθοδο επιμέτρησης της προόδου. Σε ορισμένες περιπτώσεις (π.χ. κατά τη διάρκεια των αρχικών σταδίων μίας σύμβασης), η οικονομική οντότητα μπορεί να μην είναι σε θέση να επιμετρήσει εύλογα το αποτέλεσμα μίας δέσμευσης εκτέλεσης, ωστόσο αναμένει τουλάχιστον να ανακτήσει τα κόστη που επωμίστηκε για την εκπλήρωσή της.

Στις περιπτώσεις αυτές, η οικονομική οντότητα θα πρέπει να αναγνωρίσει έσοδα μόνο στην έκταση του κόστους που πραγματοποιήθηκε, μέχρι να είναι σε θέση να επιμετρήσει εύλογα το αποτέλεσμα της δέσμευσης εκτέλεσης.

Τα έσοδα από την παροχή υπηρεσιών αναγνωρίζονται στην λογιστική περίοδο στην οποία οι υπηρεσίες παρέχονται και επιμετρώνται σύμφωνα με τη φύση των υπηρεσιών που θα παρασχεθούν. Η απαίτηση από τον πελάτη αναγνωρίζεται όταν υπάρχει ένα άνευ προϋποθέσεων δικαίωμα να λάβει η οικονομική οντότητα το τίμημα για τις εκτελεσμένες υποχρεώσεις της σύμβασης προς τον πελάτη.

Το συμβατικό περιουσιακό στοιχείο αναγνωρίζεται όταν ο Όμιλος ή η Εταιρεία έχει ικανοποιήσει τις υποχρεώσεις του προς τον αντισυμβαλλόμενο, πριν αυτός πληρώσει ή πριν καταστεί απαιτητή η πληρωμή, για παράδειγμα όταν τα αγαθά ή οι υπηρεσίες μεταβιβάζονται στον πελάτη πριν από το δικαίωμα του Ομίλου ή της Εταιρείας για την έκδοση τιμολογίου. Η συμβατική υποχρέωση αναγνωρίζεται όταν ο Όμιλος ή η Εταιρεία λαμβάνει τίμημα από τον αντισυμβαλλόμενο ως προκαταβολή ή όταν διατηρεί δικαίωμα επί ενός τιμήματος το οποίο αναβάλλεται πριν την εκτέλεση των υποχρεώσεων της σύμβασης και τη μεταφορά των αγαθών ή των υπηρεσιών. Η συμβατική υποχρέωση αποαναγνωρίζεται όταν εκτελεστούν οι υποχρεώσεις της σύμβασης και το έσοδο καταγραφεί στην κατάσταση αποτελεσμάτων.

#### ***Δεσμεύσεις εκτέλεσης που εκπληρώνονται σε μία συγκεκριμένη χρονική στιγμή***

Όταν μία δέσμευση εκτέλεσης δεν εκπληρώνεται με την πάροδο του χρόνου (σύμφωνα με τα όσα αναφέρθηκαν ανωτέρω), τότε η οικονομική οντότητα εκπληρώνει τη δέσμευση εκτέλεσης σε μία συγκεκριμένη χρονική στιγμή. Για τον προσδιορισμό της χρονικής στιγμής κατά την οποία ο πελάτης αποκτά τον έλεγχο ενός υποσχόμενου στοιχείου του ενεργητικού και η οικονομική οντότητα εκπληρώνει μία δέσμευση εκτέλεσης, η οικονομική οντότητα εξετάζει τις απαιτήσεις για την απόκτηση ελέγχου, σύμφωνα με τα όσα αναλυτικά αναφέρονται στις διατάξεις του ΔΠΧΑ 15.

Οι βασικές κατηγορίες εσόδων που αναγνωρίζονται από δεσμεύσεις εκτέλεσης που εκπληρώνονται με την πάροδο του χρόνου, για τον Όμιλο είναι οι εξής:

#### ***(i) Έσοδα από συμβάσεις με πελάτες που αφορούν σε κατασκευαστικές δραστηριότητες***

Αφορά σε έσοδα από συμβάσεις με πελάτες και προκύπτουν από δεσμεύσεις εκτέλεσης που εκπληρώνονται με την πάροδο του χρόνου. Για λόγους συμμόρφωσης με τα ΔΠΧΑ, τα έσοδα από την κατασκευαστική δραστηριότητα λογιστικοποιούνται σταδιακά κατά τη διάρκεια εκτέλεσης της κατασκευής, με βάση τη μέθοδο επιμέτρησης προόδου βάσει των εισροών (imput method) σύμφωνα με τις διατάξεις του ΔΠΧΑ 15 «Έσοδα από Συμβάσεις με Πελάτες».

Η μέθοδος επιμέτρησης της προόδου βάσει των εισροών (imput method) αναγνωρίζει έσοδα, με βάση τις προσπάθειες της οικονομικής οντότητας ή τις εισροές ως προς την εκπλήρωση μίας δέσμευσης εκτέλεσης (για

παράδειγμα, οι πόροι που καταναλώθηκαν, οι ώρες εργασίας που δαπανήθηκαν, τα κόστη που πραγματοποιήθηκαν, ο χρόνος που δαπανήθηκε ή οι ώρες λειτουργίας των μηχανημάτων που αναλώθηκαν), σε σχέση με το σύνολο των αναμενόμενων εισροών για την εκπλήρωση της εν λόγω δέσμευσης εκτέλεσης.

(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

Αφορά σε έσοδα από συμβάσεις με πελάτες και προκύπτουν από δεσμεύσεις εκτέλεσης που εκπληρώνονται με την πάροδο του χρόνου. 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 ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗ ΑΠΕ & ΕΓΓΥΗΣΕΩΝ ΠΡΟΕΛΕΥΣΗΣ Α.Ε. (ΔΑΠΕΕΠ) 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 τη διάρκεια της σύμβασης, ούτε αντιπροσωπεύει την τιμή της αγοράς κατά την ημερομηνία παραγωγής.

Για τα αιολικά πάρκα του Ομίλου που λειτουργούν στις ΗΠΑ και πουλάνε την παραγόμενη ηλεκτρική ενέργεια σε συγκεκριμένες αγορές ενέργειας στις ΗΠΑ (ERCOT) σε τιμές αγοράς, τα έσοδα από την πώληση ηλεκτρικής ενέργειας αναγνωρίζονται με βάση την ποσότητα ηλεκτρικής ενέργειας που παραδίδεται σε τιμές αγοράς για συναλλαγές επί τόπου, όταν πληρούνται όλα τα κριτήρια αναγνώρισης εσόδων. Ο Όμιλος προκειμένου να μειώσει την έκθεσή του στις μεταβολές των τιμών ενέργειας στις συγκεκριμένες αγορές χρησιμοποιεί παράγωγα μέσα που περιγράφονται στη σημείωση 4.11.6 ανωτέρω. Το προϊόν της εκκαθάρισης των εν λόγω παραγώγων περιλαμβάνεται στα έσοδα από πώληση ηλεκτρικής ενέργειας. Για τα παράγωγα που δεν πληρούν τα κριτήρια της λογιστικής αντιστάθμισης ταμειακών ροών, αλλά που παρ'όλα αυτά χρησιμοποιούνται για να μειώσουν την έκθεση στον κίνδυνο μεταβολής των εσόδων, στον Κύκλο Εργασιών περιλαμβάνονται και τα μη πραγματοποιημένα κέρδη/ζημιές από την αποτίμηση της αξίας τους.

Τα Πιστοποιητικά προέλευσης για την ενέργεια (Renewable Energy Credits ("RECs")) ή /και Green Certificates αποτελούν οικονομικό όφελος που επιτυγχάνεται με τη λειτουργία ενός αιολικού πάρκου. Τα RECs δημιουργούνται από την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας των αιολικών πάρκων και μπορούν να πουληθούν είτε μέσω οργανωμένων αγορών REC's είτε απευθείας σε μεμονωμένους αγοραστές βάσει συμβάσεων. Τα RECs που διακρατούνται προς πώληση ταξινομούνται γενικά ως αποθέματα τα οποία θα αναγνωρίζονται στην εύλογη αξία τους, αναγνωρίζοντας παράλληλα ένα έσοδο εισπρακτέο, μέχρι τη στιγμή που θα πωληθούν. Τα

έσοδα από την πώληση των RECs αναγνωρίζονται στον Κύκλο Εργασιών, όταν αυτά πουληθούν. Κέρδη ή ζημιές από την μετέπειτα πώληση τους σε τρίτους αναγνωρίζονται ως στοιχείο του Κύκλου εργασιών.

(iv) Έσοδα από φορολογικά ωφελήματα

Η αξία των φορολογικών ωφελημάτων αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα της χρήσης. Η αξία των φορολογικών ζημιών, που αποδίδονται στον Tax Equity Invenstor, αναγνωρίζεται στα λοιπά έσοδα της χρήσης, σε αναλογική βάση σύμφωνα με την εκτιμώμενη περίοδο της παραμονής του επενδυτή στο επενδυτικό σχήμα, ενώ η αξία των Production Tax Credits (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.

(v) Έσοδα από ενοίκια

Αφορά σε έσοδα από συμβάσεις με πελάτες και προκύπτουν από δεσμεύσεις εκτέλεσης που εκπληρώνονται με την πάροδο του χρόνου. Τα έσοδα από ενοίκια (λειτουργικές μισθώσεις) αναγνωρίζονται με την ευθεία μέθοδο σύμφωνα με τους όρους του μισθωτηρίου συμβολαίου.

(vi) Μερίσματα

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

(vii) Τόκοι

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

(viii) 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.

#### **4.18 Φόρος εισοδήματος**

Η επιβάρυνση της χρήσης με φόρους εισοδήματος αποτελείται από τους τρέχοντες φόρους, τους αναβαλλόμενους φόρους και τις διαφορές φορολογικού ελέγχου προηγούμενων χρήσεων.

##### **Τρέχουσα Φορολογία Εισοδήματος**

Ο τρέχων φόρος υπολογίζεται βάσει των φορολογικών Καταστάσεων Οικονομικής Θέσης 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. Η δαπάνη για τρέχοντα φόρο εισοδήματος περιλαμβάνει τον φόρο εισοδήματος που προκύπτει βάσει των κερδών της κάθε εταιρείας όπως αναμορφώνονται στις φορολογικές της δηλώσεις και προβλέψεις για πρόσθετους φόρους, και υπολογίζεται σύμφωνα με τους θεσμοθετημένους ή ουσιαστικά θεσμοθετημένους φορολογικούς συντελεστές.

### **Αναβαλλόμενη Φορολογία Εισοδήματος**

Αναβαλλόμενοι φόροι είναι οι φόροι ή οι φορολογικές ελαφρύνσεις που σχετίζονται με τα οικονομικά βάρη ή οφέλη που προκύπτουν στην χρήση αλλά έχουν ήδη καταλογιστεί ή θα καταλογιστούν από τις φορολογικές αρχές σε διαφορετικές χρήσεις. Ο αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος προσδιορίζεται με τη μέθοδο της υποχρέωσης που προκύπτει από τις προσωρινές διαφορές μεταξύ της λογιστικής αξίας και της φορολογικής βάσης των στοιχείων του ενεργητικού και των υποχρεώσεων. Αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος δεν λογίζεται εάν προκύπτει από την αρχική αναγνώριση στοιχείου ενεργητικού ή υποχρέωσης σε συναλλαγή, εκτός επιχειρηματικής συνένωσης, η οποία όταν έγινε η συναλλαγή δεν επηρέασε ούτε το λογιστικό ούτε το φορολογικό κέρδος ή ζημία.

Ο αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος υπολογίζεται χρησιμοποιώντας τη μέθοδο της υποχρέωσης (liability method) σε όλες τις προσωρινές διαφορές κατά την ημερομηνία των Οικονομικών καταστάσεων μεταξύ της φορολογικής βάσης και της λογιστικής αξίας των περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων. Οι αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις αναγνωρίζονται για όλες τις φορολογητέες προσωρινές διαφορές. Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις εκτιμώνται σε κάθε ημερομηνία οικονομικών καταστάσεων και μειώνονται στο βαθμό που δε θεωρείται πιθανόν ότι θα υπάρξουν αρκετά φορολογητέα κέρδη έναντι των οποίων μέρος ή το σύνολο των απαιτήσεων από αναβαλλόμενους φόρους εισοδήματος μπορεί να χρησιμοποιηθεί.

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις υπολογίζονται με βάση τους φορολογικούς συντελεστές που αναμένεται να είναι σε ισχύ τη χρήση που η απαίτηση θα πραγματοποιηθεί ή η υποχρέωση θα τακτοποιηθεί, και βασίζονται στους φορολογικούς συντελεστές (και φορολογικούς νόμους) που είναι σε ισχύ ή ουσιαστικά ισχύουν κατά την ημερομηνία αναφοράς των οικονομικών καταστάσεων. Σε περίπτωση αδυναμίας σαφούς προσδιορισμού του χρόνου αναστροφής των προσωρινών διαφορών εφαρμόζεται ο φορολογικός συντελεστής που ισχύει κατά την επόμενη της ημερομηνίας της Κατάστασης Οικονομικής Θέσης, χρήση.

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

### **4.19 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.

### **4.20 Μετοχικό κεφάλαιο, αποθεματικά και διανομή μερισμάτων**

Οι κοινές ονομαστικές μετοχές καταχωρούνται ως στοιχεία της καθαρής θέσης. Κόστος που σχετίζεται άμεσα με στοιχείο της καθαρής θέσης καθαρό από την επίδραση φόρου, παρακολουθείται αφαιρετικά του Υπολοίπου

Κερδών εις Νέο της καθαρής θέσης. Σε αντίθετη περίπτωση το εν λόγω ποσό αναγνωρίζεται ως έξοδο στην περίοδο που αφορά.

Στις περιπτώσεις που η Εταιρεία ή οι θυγατρικές της αγοράσουν μέρος του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας (ίδιες μετοχές), το ποσό που καταβλήθηκε συμπεριλαμβανομένης οποιασδήποτε δαπάνης, καθαρό από φόρους, εμφανίζεται αφαιρετικά στα ίδια κεφάλαια, μέχρι ακύρωσης ή πώλησης των μετοχών. Ο αριθμός των ιδίων μετοχών που κατέχονται από την Εταιρεία δεν μειώνει τον αριθμό των μετοχών που βρίσκονται σε κυκλοφορία, ωστόσο επηρεάζει τον αριθμό των μετοχών που περιλαμβάνονται στον υπολογισμό των κερδών ανά μετοχή. Κατά την 31/12/2020 ο Όμιλος δεν είχε στην κατοχή του ίδιες μετοχές.

Ειδικότερα τα αποθεματικά διακρίνονται σε:

#### **Τακτικό αποθεματικό**

Σύμφωνα με τον Ελληνικό εμπορικό νόμο, οι εταιρείες πρέπει να μεταφέρουν κατ' ελάχιστο 5% των ετήσιων καθαρών κερδών τους σε τακτικό αποθεματικό, μέχρις ότου αυτό το αποθεματικό να γίνει ίσο με το 1/3 του καταβλημένου μετοχικού κεφαλαίου. Αυτό το αποθεματικό δεν μπορεί να διανεμηθεί κατά τη διάρκεια της δραστηριότητας της Εταιρείας.

#### **Αποθεματικά αναπτυξιακών νόμων και λοιπά αφορολόγητα αποθεματικά**

Αυτά τα αποθεματικά αφορούν κέρδη που δεν έχουν φορολογηθεί με βάση τον ισχύοντα φορολογικό συντελεστή σύμφωνα με το εκάστοτε ισχύον φορολογικό πλαίσιο στην Ελλάδα και περιλαμβάνουν αποθεματικά τα οποία προέρχονται από φορολογημένα κέρδη και αφορούν ίδια συμμετοχή σε αναπτυξιακούς νόμους. Τα αποθεματικά αυτά θα είναι φορολογητέα με βάση το φορολογικό συντελεστή που θα ισχύει κατά το χρόνο της διανομής τους στους μετόχους ή μετατροπής τους σε μετοχικό κεφάλαιο, κάτω από συγκεκριμένες συνθήκες.

#### **Αποθεματικό αντιστάθμισης κινδύνου ταμειακών ροών**

Το αποθεματικό αντιστάθμισης κινδύνου χρησιμοποιείται για τη καταχώρηση κερδών ή ζημιών από παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα, τα οποία μπορούν να χαρακτηριστούν ως παράγωγα αντιστάθμισης μελλοντικών ταμειακών ροών (cash flow hedges) και αναγνωρίζονται στα λοιπά συνολικά εισοδήματα.

#### **Αποθεματικό συναλλαγματικών διαφορών από ενσωμάτωση επιχειρηματικών δραστηριοτήτων εξωτερικού**

Συναλλαγματικές διαφορές που προκύπτουν από τη μετατροπή νομίσματος κατά την ενοποίηση των εταιρειών εξωτερικού, αναγνωρίζονται στα λοιπά συνολικά εισοδήματα και συσσωρεύονται στα άλλα αποθεματικά. Το σωρευτικό ποσό μεταφέρεται στην κατάσταση αποτελεσμάτων του έτους όταν οι συμμετοχές μεταβιβαστούν.

#### **Αποθεματικά για ίδιες μετοχές**

Η Εταιρεία έχει προβεί σε διαδοχικές αγορές ιδίων μετοχών υλοποιώντας το εγκεκριμένο πρόγραμμα αγοράς ιδίων μετοχών σύμφωνα με το άρθρο 49 του Ν 4548/2018 όπως τροποποιήθηκε και ισχύει. Η συνολική αξία των αγορών αυτών εμφανίζεται στα αποθεματικά ως αφαιρετικό στοιχείο Ιδίων Κεφαλαίων, στο τέλος της χρήσης η Εταιρεία δεν είχε στην κατοχή της Ίδιες Μετοχές.

#### **Λοιπά αποθεματικά**

Τα λοιπά αποθεματικά αποτελούνται κατά κύριο λόγο από αναλογιστικές ζημίες συνταξιοδοτικών προγραμμάτων.

Η κατηγορία λοιπά αποθεματικά περιλαμβάνει:

(1) Αναλογιστικά κέρδη / (ζημίες) από συνταξιοδοτικά προγράμματα καθορισμένων παροχών, που προέρχονται α) από εμπειρικές προσαρμογές (το αποτέλεσμα των διαφορών μεταξύ των προηγούμενων αναλογιστικών παραδοχών και αυτών που τελικά έλαβαν χώρα) και β) από αλλαγές στις αναλογιστικές παραδοχές.

(2) Μεταβολές στην εύλογη αξία των επενδύσεων που έχουν κατηγοριοποιηθεί ως επενδύσεις σε συμμετοχικούς τίτλους.

Τα μερίσματα που διανέμονται προς τους μετόχους της Εταιρείας, αναγνωρίζονται στις οικονομικές καταστάσεις ως υποχρέωση κατά την περίοδο εκείνη στην οποία η πρόταση διανομής της Διοίκησης εγκρίνεται από την ετήσια Γενική Συνέλευση των Μετόχων. Επίσης, κατά την ίδια χρονική στιγμή απεικονίζεται στις Οικονομικές Καταστάσεις η επίδραση της εγκριθείσας από τη Γενική Συνέλευση των μετόχων διάθεσης των αποτελεσμάτων και ο τυχόν σχηματισμός αποθεματικών.

#### **4.21 Συνενώσεις επιχειρήσεων**

Οι θυγατρικές ενοποιούνται πλήρως (ολική ενοποίηση) με τη μέθοδο της απόκτησης από την ημερομηνία που αποκτάται ο έλεγχος σε αυτές και παύουν να ενοποιούνται από την ημερομηνία που τέτοιος έλεγχος δεν υφίσταται. Η εξαγορά θυγατρικής από τον Όμιλο λογιστικοποιείται με βάση τη μέθοδο της απόκτησης. Κατά την ημερομηνία της απόκτησης, η αποκτώσα επιχείρηση αναγνωρίζει την υπεραξία που προκύπτει από τη συναλλαγή της απόκτησης, ως το υπερβάλλον ποσό μεταξύ:

- του αθροίσματος (i) του ανταλλάγματος που μεταβιβάστηκε αποτιμώμενο σε εύλογες αξίες, (ii) του ποσού των τυχόν μη ελεγχουσών συμμετοχών στην αποκτώμενη (αποτιμώμενων είτε στην εύλογη αξία τους είτε στο αναλογικό ποσοστό των μη ελεγχουσών συμμετοχών επί των καθαρών αναγνωρίσιμων στοιχείων του ενεργητικού της αποκτώμενης) και (iii) σε συνένωση επιχειρήσεων που ολοκληρώνεται σε στάδια, της εύλογης αξίας κατά την ημερομηνία της απόκτησης των συμμετοχικών δικαιωμάτων που κατείχε η αποκτώσα προηγουμένως στην αποκτώμενη, μείον
- της καθαρής εύλογης αξίας κατά την ημερομηνία της απόκτησης των αποκτηθέντων αναγνωρίσιμων στοιχείων του ενεργητικού και των αναληφθεισών υποχρεώσεων.

Η υπεραξία ελέγχεται ετησίως για πιθανή απομείωση και η διαφορά μεταξύ της λογιστικής και της ανακτήσιμης αξίας της αναγνωρίζεται ως ζημία απομείωσης, επιβαρύνοντας τα κέρδη ή τις ζημίες της περιόδου.

Τα κόστη που σχετίζονται με την απόκτηση των επενδύσεων σε θυγατρικές (π.χ. αμοιβές συμβούλων, νομικών, λογιστών, εκτιμητών και άλλες επαγγελματικές και συμβουλευτικές αμοιβές), αναγνωρίζονται ως έξοδα και επιβαρύνουν τα κέρδη ή τις ζημίες της περιόδου στην οποία πραγματοποιούνται.

Σε αντίθετη περίπτωση, που η αποκτώσα επιχείρηση προβεί σε μία απόκτηση συμμετοχικού δικαιώματος στην οποία, κατά την ημερομηνία της απόκτησης, η καθαρή αξία των αποκτηθέντων στοιχείων του ενεργητικού και των αναληφθεισών υποχρεώσεων υπερβαίνει τα ανταλλάγματα που μεταβιβάζονται, τότε πρόκειται για μία αγορά ευκαιρίας. Αφού διενεργηθούν οι απαραίτητοι επανέλεγχοι, το υπερβάλλον ποσό της παραπάνω διαφοράς αναγνωρίζεται ως κέρδος, στα κέρδη ή στις ζημίες της περιόδου.

Το τυχόν ενδεχόμενο αντάλλαγμα που δίνεται από τον Όμιλο αναγνωρίζεται αρχικά στην εύλογη αξία του κατά την ημερομηνία της εξαγοράς. Οι αλλαγές στην εύλογη αξία του ενδεχόμενου ανταλλάγματος που πληρούν τις προϋποθέσεις χαρακτηρισμού τους ως περιουσιακό στοιχείο ή υποχρέωση αναγνωρίζονται σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 9 στα αποτελέσματα. Ενδεχόμενο αντάλλαγμα που αναγνωρίζεται στα ίδια κεφάλαια, δεν επαναπροσδιορίζεται και ο μεταγενέστερος διακανονισμός λογιστικοποιείται εντός των ιδίων κεφαλαίων.

#### **4.22 Απόκτηση οικονομικών οντοτήτων που δεν αποτελούν «επιχείρηση» σύμφωνα με τον ορισμό του ΔΠΧΑ 3 – Απόκτηση στοιχείων του ενεργητικού**

Σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 3 «Συνενώσεις Επιχειρήσεων», ο Όμιλος προσδιορίζει εάν μία συναλλαγή ή άλλο γεγονός αποτελεί συνένωση επιχειρήσεων σύμφωνα με τον σχετικό ορισμό του Προτύπου, δηλαδή σύμφωνα με το εάν τα αποκτηθέντα στοιχεία του ενεργητικού και οι αναληφθείσες υποχρεώσεις αποτελούν μία «επιχείρηση». Στην περίπτωση που τα αποκτηθέντα στοιχεία του ενεργητικού δεν αποτελούν επιχείρηση, τότε ο Όμιλος αντιμετωπίζει λογιστικά τη συναλλαγή ή άλλο γεγονός, ως απόκτηση ενός στοιχείου του ενεργητικού. Σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 3, με τον όρο «επιχείρηση» νοείται ένα ολοκληρωμένο σύνολο δραστηριοτήτων και στοιχείων του ενεργητικού, το οποίο είναι δυνατό να καθοδηγείται και να διευθύνεται με σκοπό την απόδοση με τη μορφή μερισμάτων, χαμηλότερου κόστους ή άλλου οικονομικού οφέλους απευθείας στους επενδυτές ή σε άλλους ιδιοκτήτες, σε μέλη ή σε συμμετέχοντες. Ο λογιστικός χειρισμός μίας συνένωσης επιχειρήσεων (βλ. λογιστική πολιτική 4.21 «Συνενώσεις Επιχειρήσεων») δεν έχει εφαρμογή κατά την απόκτηση ενός στοιχείου του ενεργητικού (ή μίας ομάδας στοιχείων του ενεργητικού) τα οποία δεν αποτελούν «επιχείρηση».

Στο πλαίσιο αυτό, κατά την περίπτωση εξαγοράς οικονομικών οντοτήτων που δεν πληρούν τον ορισμό «επιχείρηση» του ΔΠΧΑ 3:

- Ο αποκτών προσδιορίζει και αναγνωρίζει τα επιμέρους αποκτηθέντα αναγνωρίσιμα στοιχεία του ενεργητικού (συμπεριλαμβανομένων εκείνων των στοιχείων του ενεργητικού που ικανοποιούν τον ορισμό και τα κριτήρια αναγνώρισης των άυλων στοιχείων του ενεργητικού του ΔΛΠ 38) και τις αναληφθείσες υποχρεώσεις. Σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 3.2(β), το κόστος της ομάδας θα πρέπει να επιμεριστεί στα επιμέρους αναγνωρίσιμα στοιχεία του ενεργητικού και στις υποχρεώσεις με βάση τις σχετικές εύλογες αξίες τους κατά την ημερομηνία της εξαγοράς.
- Δεν αναγνωρίζεται από τη συναλλαγή, υπεραξία ή κέρδος από αγορά ευκαιρίας. Το κόστος του αποκτώμενου στοιχείου του ενεργητικού (ή της ομάδας στοιχείων του ενεργητικού) επιμερίζεται στα επιμέρους αναγνωρίσιμα στοιχεία του ενεργητικού και στις υποχρεώσεις με βάση τις σχετικές εύλογες αξίες τους κατά την ημερομηνία της εξαγοράς.
- Σύμφωνα με το ΔΛΠ 12.15, δεν επιτρέπεται η αναγνώριση αναβαλλόμενης φορολογίας κατά την αρχική αναγνώριση ενός περιουσιακού στοιχείου ή μίας υποχρέωσης σε μία συναλλαγή που δεν είναι συνένωση επιχειρήσεων. Στο πλαίσιο αυτό, κατά την απόκτηση στοιχείων του ενεργητικού δεν αναγνωρίζεται αναβαλλόμενη φορολογία.

- Τα κόστη που σχετίζονται με την απόκτηση των στοιχείων του ενεργητικού (π.χ. αμοιβές συμβούλων, νομικών, λογιστών, εκτιμητών και άλλες επαγγελματικές και συμβουλευτικές αμοιβές) αναγνωρίζονται ως έξοδα και επιβαρύνουν τα κέρδη ή τις ζημίες της περιόδου στην οποία πραγματοποιούνται.
- Το τυχόν ενδεχόμενο αντάλλαγμα που δίνεται από τον Όμιλο αναγνωρίζεται αρχικά στην εύλογη αξία του κατά την ημερομηνία της εξαγοράς. Οι αλλαγές στην εύλογη αξία του ενδεχόμενου ανταλλάγματος που πληρούν τις προϋποθέσεις χαρακτηρισμού τους ως περιουσιακό στοιχείο ή υποχρέωση αναγνωρίζονται με αντίστοιχη μεταβολή στην αξία του αναγνωρισθέντος στοιχείου του ενεργητικού (π.χ. ΔΛΠ 38).

## 5. ΕΝΟΠΙΟΥΜΕΝΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ ΚΑΤΑ ΤΗΝ 31/12/2020

Ο παρακάτω πίνακας παρουσιάζει τις ενοποιούμενες εταιρείες της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ κατά την 31/12/2020 τις έδρες τους, το αντικείμενο δραστηριότητάς τους, τις άμεσες και έμμεσες συμμετοχές της Εταιρείας επί των μετοχικών τους κεφαλαίων, τη μέθοδο ενοποίησης, καθώς και τις ανέλεγκτες φορολογικές χρήσεις.

### 5.1 Δομή Εταιρείας

Στις εταιρικές οικονομικές καταστάσεις περιλαμβάνεται με τη μέθοδο της αναλογικής ενσωμάτωσης, η κοινή επιχείρηση Κ/ΞΙΑ ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ – ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ, με ποσοστό 50%.

ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΜΟΝΑΔΑ	ΕΔΡΑ	% ΑΜΕΣΗΣ ΣΥΜ/ΧΗΣ	% ΕΜΜΕΣΗΣ ΣΥΜ/ΧΗΣ	ΣΥΝΟΛΙΚΟ % ΣΥΜ/ΧΗΣ	ΜΕΘΟΔΟΣ ΕΝΟΠΙΗΣΗΣ	ΘΥΓΑΤΡΙΚΗ ΕΜΜΕΣΗΣ ΣΥΜΜΕΤΟΧΗΣ	ΑΝΕΛΕΓΚΤΕΣ ΧΡΗΣΕΙΣ
<b>ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΣ ΤΟΜΕΑΣ ΚΑΤΑΣΚΕΥΩΝ &amp; ΠΑΡΑΧΩΡΗΣΕΩΝ – ΚΟΙΝΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ</b>							
Κ/Ξ ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ - ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ (ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΑΣΣΚ)	Ελλάδα	50,00	-	50,00	Αναλογική ενσωμάτωση	-	2015-2020

### 5.2 Δομή Ομίλου

Η Δομή του Ομίλου κατά την 31/12/2020, παρουσιάζεται ως εξής:

ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΜΟΝΑΔΑ	ΕΔΡΑ	% ΑΜΕΣΗΣ ΣΥΜ/ΧΗΣ	% ΕΜΜΕΣΗΣ ΣΥΜ/ΧΗΣ	ΣΥΝΟΛΙΚΟ % ΣΥΜ/ΧΗΣ	ΜΕΘΟΔΟΣ ΕΝΟΠΙΗΣΗΣ	ΘΥΓΑΤΡΙΚΗ ΕΜΜΕΣΗΣ ΣΥΜΜΕΤΟΧΗΣ	ΑΝΕΛΕΓΚΤΕΣ ΧΡΗΣΕΙΣ
<b>ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ &amp; ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗΣΕΩΝ - ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ</b>							
ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε. ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗΣΕΩΝ	Ελλάδα	100,00	-	100,00	Ολική	-	2016-2020
ΤΕΡΝΑ ENERGY OVERSEAS LTD	Κύπρος	100,00	-	100,00	Ολική	-	2013-2020
ΤΕΡΝΑ ENERGY USA HOLDING CORPORATION	Η.Π.Α.	-	100,00	100,00	Ολική	ΤΕΡΝΑ ENERGY TRANSATLANTIC sp.z.o.o.	2015-2020
ΤΕΡΝΑ ENERGY TRANSATLANTIC sp.z.o.o.	Πολωνία	-	100,00	100,00	Ολική	ΤΕΡΝΑ ENERGY OVERSEAS LTD	2015-2020
ΤΕΡΝΑ ENERGY TRADING LTD	Κύπρος	-	51,00	51,00	Ολική	ΤΕΡΝΑ ENERGY OVERSEAS LTD	2015-2020
GALLETTE LTD	Κύπρος	-	100,00	100,00	Ολική	ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΕΡΒΟΥΝΙΟΥ ΑΕ	2013-2020



**ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ**

Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις Χρήσης 2020

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΜΟΝΑΔΑ	ΕΔΡΑ	% ΑΜΕΣΗΣ ΣΥΜ/ΧΗΣ	% ΕΜΜΕΣΗΣ ΣΥΜ/ΧΗΣ	ΣΥΝΟΛΙΚΟ % ΣΥΜ/ΧΗΣ	ΜΕΘΟΔΟΣ ΕΝΟΠΙΟΗΣΗΣ	ΘΥΓΑΤΡΙΚΗ ΕΜΜΕΣΗΣ ΣΥΜΜΕΤΟΧΗΣ	ΑΝΕΛΕΓΚΤΕΣ ΧΡΗΣΕΙΣ
<b>ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΣ ΤΟΜΕΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΑΠΟ ΑΠΕ - ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ</b>							
ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΑΝΟΡΑΜΑΤΟΣ ΔΕΡΒΕΝΟΧΩΡΙΩΝ Α.Ε.	Ελλάδα	100,00	-	100,00	Ολική	-	2015-2020
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ- ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	Ελλάδα	51,00	-	51,00	Ολική	-	2015-2020
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΕΡΒΟΥΝΙΟΥ Α.Ε.	Ελλάδα	100,00	-	100,00	Ολική	-	2016-2020
ΙWECO ΧΩΝΟΣ ΛΑΣΙΘΙΟΥ ΚΡΗΤΗΣ Α.Ε.	Ελλάδα	100,00	-	100,00	Ολική	-	2015-2020
ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΈΒΡΟΥ ΑΕ	Ελλάδα	100,00	-	100,00	Ολική	-	2015-2020
ΑΙΟΛΙΚΗ ΡΑΧΟΥΛΑΣ ΔΕΡΒΕΝΟΧΩΡΙΩΝ Α.Ε.	Ελλάδα	100,00	-	100,00	Ολική	-	2015-2020
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΔΕΡΒΕΝΟΧΩΡΙΩΝ Α.Ε.	Ελλάδα	100,00	-	100,00	Ολική	-	2015-2020
ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΡΟΚΑΝΙ ΔΕΡΒΕΝΟΧΩΡΙΩΝ Ο.Ε.	Ελλάδα	99,00	1,00	100,00	Ολική	ΙWECO ΧΩΝΟΣ ΛΑΣΙΘΙΟΥ ΚΡΗΤΗΣ Α.Ε.	2015-2020
ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΑΡΜΑΡΙΟΥ ΕΥΒΟΙΑΣ Α.Ε.	Ελλάδα	100,00	-	100,00	Ολική	-	2015-2020
ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΕΤΡΙΩΝ ΕΥΒΟΙΑΣ Ο.Ε.	Ελλάδα	99,00	1,00	100,00	Ολική	ΙWECO ΧΩΝΟΣ ΛΑΣΙΘΙΟΥ ΚΡΗΤΗΣ Α.Ε.	2015-2020
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΔΥΣΤΙΩΝ ΕΥΒΟΙΑΣ Α.Ε.	Ελλάδα	100,00	-	100,00	Ολική	-	2015-2020
ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΥΣΤΙΑΣ ΕΥΒΟΙΑΣ Α.Ε.	Ελλάδα	99,00	1,00	100,00	Ολική	ΙWECO ΧΩΝΟΣ ΛΑΣΙΘΙΟΥ ΚΡΗΤΗΣ Α.Ε.	2015-2020
ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΑΦΗΡΕΩΣ ΕΥΒΟΙΑΣ Ο.Ε.	Ελλάδα	99,00	1,00	100,00	Ολική	ΙWECO ΧΩΝΟΣ ΛΑΣΙΘΙΟΥ ΚΡΗΤΗΣ Α.Ε.	2015-2020
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΤΥΡΩΝ ΕΥΒΟΙΑΣ Α.Ε.	Ελλάδα	100,00	-	100,00	Ολική	-	2015-2020
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΝΕΑΠΟΛΕΩΣ ΛΑΚΩΝΙΑΣ Α.Ε.	Ελλάδα	100,00	-	100,00	Ολική	-	2015-2020
ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΑΛΕΑ ΛΑΚΩΝΙΑΣ Α.Ε.	Ελλάδα	100,00	-	100,00	Ολική	-	2015-2020
ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΒΕΛΑΝΙΔΙΩΝ ΛΑΚΩΝΙΑΣ Ο.Ε.	Ελλάδα	99,00	1,00	100,00	Ολική	ΙWECO ΧΩΝΟΣ ΛΑΣΙΘΙΟΥ ΚΡΗΤΗΣ Α.Ε.	2015-2020
ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΑΤΟΛΙΚΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ Α.Ε.	Ελλάδα	100,00	-	100,00	Ολική	-	2015-2020
ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΑΣΤΡΑ ΑΤΤΙΚΗΣ ΑΕ	Ελλάδα	99,00	1,00	100,00	Ολική	ΙWECO ΧΩΝΟΣ ΛΑΣΙΘΙΟΥ ΚΡΗΤΗΣ Α.Ε.	2015-2020
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ Α.Ε.	Ελλάδα	100,00	-	100,00	Ολική	-	2015-2020
ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΡΟΒΑΤΑ ΤΡΑΪΑΝΟΥΠΟΛΕΩΣ ΜΑΕ	Ελλάδα	100,00	-	100,00	Ολική	-	2015-2020
ΑΙΟΛΙΚΗ ΔΕΡΒΕΝΙ ΤΡΑΪΑΝΟΥΠΟΛΕΩΣ Α.Ε.	Ελλάδα	100,00	-	100,00	Ολική	-	2015-2020
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΦΕΡΡΩΝ ΈΒΡΟΥ Α.Ε.	Ελλάδα	100,00	-	100,00	Ολική	-	2015-2020
ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΆΡΗ ΣΑΠΠΩΝ Ο.Ε.	Ελλάδα	99,00	1,00	100,00	Ολική	ΙWECO ΧΩΝΟΣ ΛΑΣΙΘΙΟΥ ΚΡΗΤΗΣ Α.Ε.	2015-2020
ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΟΛΥΚΑΣΤΡΟΥ ΟΕ	Ελλάδα	99,00	1,00	100,00	Ολική	ΙWECO ΧΩΝΟΣ ΛΑΣΙΘΙΟΥ ΚΡΗΤΗΣ Α.Ε.	2015-2020
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΞΗΡΟΒΟΥΝΙΟΥ Α.Ε.	Ελλάδα	100,00	-	100,00	Ολική	-	2015-2020

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις Χρήσης 2020

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΜΟΝΑΔΑ	ΕΔΡΑ	% ΑΜΕΣΗΣ ΣΥΜ/ΧΗΣ	% ΕΜΜΕΣΗΣ ΣΥΜ/ΧΗΣ	ΣΥΝΟΛΙΚΟ % ΣΥΜ/ΧΗΣ	ΜΕΘΟΔΟΣ ΕΝΟΠΙΩΣΗΣ	ΘΥΓΑΤΡΙΚΗ ΕΜΜΕΣΗΣ ΣΥΜΜΕΤΟΧΗΣ	ΑΝΕΛΕΓΚΤΕΣ ΧΡΗΣΕΙΣ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΗΛΙΟΚΑΣΤΡΟΥ Α.Ε.	Ελλάδα	-	100,00	100,00	Ολική	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΈΒΡΟΥ ΑΕ	2015-2020
EUROWIND Α.Ε.	Ελλάδα	-	100,00	100,00	Ολική	ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΕΡΒΟΥΝΙΟΥ ΑΕ	2015-2020
ΔΕΛΤΑ ΑΞΙΟΥ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	Ελλάδα	80,00	-	80,00	Ολική	-	2015-2020
ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ VECTOR ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΕΛΛΑΔΟΣ-ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΤΡΟΥΛΟΣ Ο.Ε	Ελλάδα	90,00	-	90,00	Ολική	-	2015-2020
ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΑΛΑΣΣΙΑ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ Α.Ε.	Ελλάδα	85,00	-	85,00	Ολική	-	2015-2020
ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΞΗΡΟΚΑΜΠΟΣ ΑΚΡΑΤΑΣ Α.Ε.	Ελλάδα	77,00	-	77,00	Ολική	-	2015-2020
ΒΑΘΥΧΩΡΙ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΗ Α.Ε.	Ελλάδα	-	100,00	100,00	Ολική	ΤΕΡΝΑ ENERGY OVERSEAS LTD	2015-2020
ΒΑΘΥΧΩΡΙ ΕΝΑ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΗ Α.Ε.	Ελλάδα	-	100,00	100,00	Ολική	ΒΑΘΥΧΩΡΙ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΗ Α.Ε.	2015-2020
ΑΛΙΣΤΡΑΤΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Ε.Π.Ε	Ελλάδα	80,00	-	80,00	Ολική	-	2015-2020
ΜΑΛΕΣΙΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Ε.Π.Ε.	Ελλάδα	80,00	-	80,00	Ολική	-	2015-2020
ΟΡΧΟΜΕΝΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Ε.Π.Ε	Ελλάδα	80,00	-	80,00	Ολική	-	2015-2020
ΔΙΡΦΥΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	Ελλάδα	51,00	-	51,00	Ολική	-	2015-2020
ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΪ-ΓΙΩΡΓΗΣ Α.Ε.	Ελλάδα	99,40	0,60	100,00	Ολική	IWECO ΧΩΝΟΣ ΛΑΣΙΘΙΟΥ ΚΡΗΤΗΣ Α.Ε.	2015-2020
ΤΕΡΝΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΞΕΡΟΒΟΥΝΙΟΥΑ.Ε.	Ελλάδα	-	100,00	100,00	Ολική	ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΑΝΟΡΑΜΑΤΟΣ ΔΕΡΒΕΝΟΧΩΡΙΩΝ Α.Ε.	2015-2020
ΤΕΡΝΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΙΤΟΛΩΑΚΑΡΝΑΝΙΑΣ Α.Ε.	Ελλάδα	-	100,00	100,00	Ολική	ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΑΛΕΑ ΛΑΚΩΝΙΑΣ Α.Ε	2015-2020
ΤΕΡΝΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΜΑΡΥΝΘΟΥ Α.Ε	Ελλάδα	-	100,00	100,00	Ολική	ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΕΡΒΟΥΝΙΟΥ ΑΕ	2015-2020
ΤΕΡΝΑ ΗΛΙΑΚΗ ΠΑΝΟΡΑΜΑΤΟΣ Α.Ε.	Ελλάδα	100,00	-	100,00	Ολική	-	2015-2020
ΤΕΡΝΑ ΗΛΙΑΚΗ ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ Α.Ε.	Ελλάδα	100,00	-	100,00	Ολική	-	2015-2020
ΤΕΡΝΑ ΗΛΙΑΚΗ ΒΟΙΩΤΙΑΣ Α.Ε.	Ελλάδα	100,00	-	100,00	Ολική	-	2015-2020
ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΤΕΡΕΑΣ ΕΛΛΑΔΟΣ Α.Ε.	Ελλάδα	100,00	-	100,00	Ολική	-	2015-2020
ΒΑΘΥΧΩΡΙ ΔΥΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	Ελλάδα	-	100,00	100,00	Ολική	ΤΕΡΝΑ ENERGY OVERSEAS LTD	2015-2020
ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΟΜΑΛΙΕΣ Μ.Α.Ε.	Ελλάδα	100,00	-	100,00	Ολική	-	2015-2020
ΕΥΒΟΪΚΟΣ ΑΝΕΜΟΣ Α.Ε.	Ελλάδα	70,00	-	70,00	Ολική	-	2020
ΗΛΙΑΚΗ ΠΙΚΡΟΛΙΜΝΗΣ Μ.Α.Ε.	Ελλάδα	51,00	-	51,00	Ολική	-	2020
ΗΛΙΑΚΑ ΒΑΚΟΥΦΙΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΙΚΕ	Ελλάδα	-	51,00	51,00	Ολική	ΗΛΙΑΚΗ ΠΙΚΡΟΛΙΜΝΗΣ Μ.Α.Ε.	2020
ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΑ ΚΙΛΚΙΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΙΚΕ	Ελλάδα	-	51,00	51,00	Ολική	ΗΛΙΑΚΗ ΠΙΚΡΟΛΙΜΝΗΣ Μ.Α.Ε.	2020
VALE PLUS LTD	Κύπρος	100,00	-	100,00	Ολική	-	2015-2020

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις Χρήσης 2020

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΜΟΝΑΔΑ	ΕΔΡΑ	% ΑΜΕΣΗΣ ΣΥΜ/ΧΗΣ	% ΕΜΜΕΣΗΣ ΣΥΜ/ΧΗΣ	ΣΥΝΟΛΙΚΟ % ΣΥΜ/ΧΗΣ	ΜΕΘΟΔΟΣ ΕΝΟΠΙΩΣΗΣ	ΘΥΓΑΤΡΙΚΗ ΕΜΜΕΣΗΣ ΣΥΜΜΕΤΟΧΗΣ	ΑΝΕΛΕΓΚΤΕΣ ΧΡΗΣΕΙΣ
HAOS INVEST 1 EAD	Βουλγαρία	-	100,00	100,00	Ολική	TERNA ENERGY OVERSEAS LTD	2015-2020
ECO ENERGY DOBRICH 2 EOOD	Βουλγαρία	-	100,00	100,00	Ολική	TERNA ENERGY OVERSEAS LTD	2015-2020
ECO ENERGY DOBRICH 3 EOOD	Βουλγαρία	-	100,00	100,00	Ολική	TERNA ENERGY OVERSEAS LTD	2015-2020
ECO ENERGY DOBRICH 4 EOOD	Βουλγαρία	-	100,00	100,00	Ολική	TERNA ENERGY OVERSEAS LTD	2015-2020
EOLOS NORTH sp.z.o.o.	Πολωνία	-	100,00	100,00	Ολική	TERNA ENERGY OVERSEAS LTD	2015-2020
EOLOS NOWOGRODZEC sp.z.o.o.	Πολωνία	-	100,00	100,00	Ολική	TERNA ENERGY OVERSEAS LTD	2015-2020
EOLOS POLSKA sp.z.o.o.	Πολωνία	-	100,00	100,00	Ολική	TERNA ENERGY OVERSEAS LTD	2015-2020
EOLOS EAST sp.z.o.o.	Πολωνία	-	100,00	100,00	Ολική	TERNA ENERGY OVERSEAS LTD	2015-2020
JP GREEN sp.z.o.o.	Πολωνία	-	100,00	100,00	Ολική	TERNA ENERGY OVERSEAS LTD	2015-2020
WIRON sp.z.o.o.	Πολωνία	-	100,00	100,00	Ολική	TERNA ENERGY OVERSEAS LTD	2015-2020
BALLADYNA sp.z.o.o.	Πολωνία	-	100,00	100,00	Ολική	TERNA ENERGY OVERSEAS LTD	2015-2020
AEGIS RENEWABLES, LLC	Η.Π.Α.	-	100,00	100,00	Ολική	TERNA ENERGY USA HOLDING CORPORATION	2011-2020
MOHAVE VALLEY ENERGY LLC	Η.Π.Α.	-	100,00	100,00	Ολική	TERNA ENERGY USA HOLDING CORPORATION	2016-2020
TERNA RENEWABLE ENERGY PROJECTS LLC	Η.Π.Α.	-	100,00	100,00	Ολική	TERNA ENERGY USA HOLDING CORPORATION	2016-2020
TERNA DEN LLC	Η.Π.Α.	-	100,00	100,00	Ολική	TERNA ENERGY USA HOLDING CORPORATION	2016-2020
FLUVANNA INVESTMENTS LLC	Η.Π.Α.	-	100,00	100,00	Ολική	TERNA ENERGY USA HOLDING CORPORATION	2016-2020
FLUVANNA HOLDINGS LLC	Η.Π.Α.	-	100,00	100,00	Ολική	TERNA ENERGY USA HOLDING CORPORATION	2016-2020
FLUVANNA WIND ENERGY LLC	Η.Π.Α.	-	100,00	100,00	Ολική	TERNA ENERGY USA HOLDING CORPORATION	2015-2020
FLUVANNA I INVESTOR, INC	Η.Π.Α.	-	100,00	100,00	Ολική	TERNA ENERGY USA HOLDING CORPORATION	2018-2020
FLUVANNA I HOLDING COMPANY, LLC	Η.Π.Α.	-	100,00	100,00	Ολική	TERNA ENERGY USA HOLDING CORPORATION	2018-2020
FLUVANNA WIND ENERGY 2, LLC	Η.Π.Α.	-	100,00	100,00	Ολική	TERNA ENERGY USA HOLDING CORPORATION	2018-2020

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις Χρήσης 2020

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΜΟΝΑΔΑ	ΕΔΡΑ	% ΑΜΕΣΗΣ ΣΥΜ/ΧΗΣ	% ΕΜΜΕΣΗΣ ΣΥΜ/ΧΗΣ	ΣΥΝΟΛΙΚΟ % ΣΥΜ/ΧΗΣ	ΜΕΘΟΔΟΣ ΕΝΟΠΙΩΣΗΣ	ΘΥΓΑΤΡΙΚΗ ΕΜΜΕΣΗΣ ΣΥΜΜΕΤΟΧΗΣ	ΑΝΕΛΕΓΚΤΕΣ ΧΡΗΣΕΙΣ
FLUVANNA HOLDINGS 2, LLC	Η.Π.Α.	-	100,00	100,00	Ολική	TERNA ENERGY USA HOLDING CORPORATION	2018-2020
FLUVANNA INVESTMENTS 2, LLC	Η.Π.Α.	-	100,00	100,00	Ολική	TERNA ENERGY USA HOLDING CORPORATION	2018-2020
CI-II BEARKAT QFPF, LLC****	Η.Π.Α.	-	100,00	100,00	Ολική	TERNA ENERGY USA HOLDING CORPORATION	2019-2020
CI-II BEARKAT HOLDING B, LLC****	Η.Π.Α.	-	100,00	100,00	Ολική	TERNA ENERGY USA HOLDING CORPORATION	2019-2020
SPONSOR BEARKAT I HOLDCO, LLC****	Η.Π.Α.	-	100,00	100,00	Ολική	TERNA ENERGY USA HOLDING CORPORATION	2019-2020
BEARKAT I TE PARTNERSHIP, LLC****	Η.Π.Α.	-	100,00	100,00	Ολική	TERNA ENERGY USA HOLDING CORPORATION	2019-2020
BEARKAT WIND ENERGY I, LLC****	Η.Π.Α.	-	100,00	100,00	Ολική	TERNA ENERGY USA HOLDING CORPORATION	2019-2020
TERNA HOLDCO INC	Η.Π.Α.	-	100,00	100,00	Ολική	TERNA ENERGY USA HOLDING CORPORATION	2016-2020
<b>ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΣ ΤΟΜΕΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΑΠΟ ΑΠΕ – ΚΟΙΝΟΠΡΑΞΙΕΣ</b>							
EN.ΕΡ.ΜΕΛ. ΑΕ	Ελλάδα	50,00	-	50,00	Καθαρή θέση	-	2015-2020
OPTIMUS ENERGY ΑΕ	Ελλάδα	51,00	-	51,00	Καθαρή θέση	-	2017-2020
<b>ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΣ ΤΟΜΕΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΑΠΟ ΑΠΕ - ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ</b>							
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟ ΚΕΝΤΡΟ ΑΠΕ ΚΥΚΛΑΔΩΝ ΑΕ	Ελλάδα	-	45,00	45,00	Καθαρή θέση	IWECO ΧΩΝΟΣ ΑΕ	2015-2020
ΑΡΜΟΝΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΟΙΝΟΤΗΤΑ	Ελλάδα	12,50	-	12,50	Καθαρή θέση	-	2019-2020
ΑΜΑΛΘΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΟΙΝΟΤΗΤΑ	Ελλάδα	-	16,67	16,67	Καθαρή θέση	IWECO ΧΩΝΟΣ ΑΕ	2019-2020
<b>ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΣ ΤΟΜΕΑΣ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ - ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ</b>							
TERNA ENERGY TRADING EOOD	Βουλγαρία	-	51,00	51,00	Ολική	TERNA ENERGY TRADING LTD	2015-2020
TETRA DOOEL SKOPJE	ΠΓΔΜ	-	51,00	51,00	Ολική	TERNA ENERGY TRADING LTD	2015-2020
TERNA ENERGY TRADING D.O.O	Σερβία	-	51,00	51,00	Ολική	TERNA ENERGY TRADING LTD	2015-2020
TERNA ENERGY TRADING SHPK	Αλβανία	-	51,00	51,00	Ολική	TERNA ENERGY TRADING LTD	2018-2020

## ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις Χρήσης 2020

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΜΟΝΑΔΑ	ΕΔΡΑ	% ΑΜΕΣΗΣ ΣΥΜ/ΧΗΣ	% ΕΜΜΕΣΗΣ ΣΥΜ/ΧΗΣ	ΣΥΝΟΛΙΚΟ % ΣΥΜ/ΧΗΣ	ΜΕΘΟΔΟΣ ΕΝΟΠΙΩΣΗΣ	ΘΥΓΑΤΡΙΚΗ ΕΜΜΕΣΗΣ ΣΥΜΜΕΤΟΧΗΣ	ΑΝΕΛΕΓΚΤΕΣ ΧΡΗΣΕΙΣ
<b>ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΣ ΤΟΜΕΑΣ ΠΑΡΑΧΩΡΗΣΕΩΝ - ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ</b>							
HELLAS SMARTICKET Α.Ε.	Ελλάδα	35,00	-	35,00	Ολική	-	2015-2020
ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΗ ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ Μ.Α.Ε.	Ελλάδα	100,00	-	100,00	Ολική	-	2015-2020
ΑΕΙΦΟΡΙΚΗ ΗΠΕΙΡΟΥ ΜΑΕΕΣ	Ελλάδα	100,00	-	100,00	Ολική	-	2017-2020
<b>ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΣ ΤΟΜΕΑΣ ΠΑΡΑΧΩΡΗΣΕΩΝ - ΚΟΙΝΟΠΡΑΞΙΕΣ</b>							
WASTE CYCLO Α.Ε.	Ελλάδα	51,00	-	51,00	Καθαρή θέση	-	2015-2020
<b>ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΣ ΤΟΜΕΑΣ ΚΑΤΑΣΚΕΥΩΝ - ΚΟΙΝΟΠΡΑΞΙΕΣ</b>							
ΚΕ ΤΕΝΕΡΓΥ-ΙΝΔΙΓΙΤΑΛ-ΑΜΚΟ	Ελλάδα	70,00	-	70,00	Καθαρή θέση	-	2020

Τα ποσοστά δικαιωμάτων ψήφου της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ σε όλες τις ανωτέρω συμμετοχές συμπίπτουν με το ποσοστό που κατέχει επί του σε κυκλοφορία μετοχικού κεφαλαίου των εταιρειών.

Η εταιρεία HELLAS SMARTICKET ΑΕ («HST») ενοποιείται ολικά ως θυγατρική, καθώς ο Όμιλος ασκεί έλεγχο σε αυτή σύμφωνα με τις απαιτήσεις του ΔΠΧΑ 10 (βλ. Σημείωση 12.2).

### 5.3 Μεταβολές στη δομή του Ομίλου εντός του 2020

- Την 23.04.2020, η μητρική εταιρεία ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ προέβη στην απόκτηση του 100% των μετοχών της εταιρείας RF ENERGY ΟΜΑΛΙΕΣ ΑΕ η οποία στην συνέχεια μετονομάστηκε σε ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΟΜΑΛΙΕΣ ΜΑΕ (βλ. αναλυτικά Σημείωση 7.1).
- Την 15.07.2020, ο Όμιλος μέσω της θυγατρικής του εταιρείας ΤΕΡΝΑ ENERGY USA HOLDING CORPORATION προχώρησε στην πώληση του 100% των μετοχών των εταιρειών που απάρτιζαν τις εγκαταστάσεις των Αιολικών Πάρκων Mountain Air στην περιοχή IDAHO των Ηνωμένων Πολιτειών (βλ. Σημείωση 7.3).
- Εντός της χρήσης του 2020, ολοκληρώθηκε η εκκαθάριση της εταιρείας ΓΕΩΘΕΡΜΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΑΠΤΥΞΙΑΚΗ Α.Ε. και ΧΡΥΣΟΥΠΟΛΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΠΕ καθώς και διεγγραφή από τα εμπορικά μητρώα της χώρας της έδρας της η εταιρεία ΤΕΡΝΑ ENERGY UK PLC.
- Εντός του 2020, ιδρύθηκαν οι εταιρείες ΕΥΒΟΪΚΟΣ ΑΝΕΜΟΣ ΑΕ, ΗΛΙΑΚΗ ΠΙΚΡΟΛΙΜΝΗΣ ΜΑΕ, ΗΛΙΑΚΑ ΒΑΚΟΥΦΙΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΙΚΕ, ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΑ ΚΙΛΚΙΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΙΚΕ οι οποίες θα εκμεταλλεύονται εγκαταστάσεις παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές.
- Ιδρύθηκε ΚΕ ΤΕΝΕΡΓΥ-ΙΝΔΙΓΙΤΑΛ-ΑΜΚΟ η οποία κατά την διάρκεια του έτους 2021 υπέγραψε την σύμβαση για την κατασκευή του έργου «Ψηφιακός Μετασχηματισμός, Τηλεματική, και Ενιαίο Αυτόματο Σύστημα Συλλογής Κομίστρου για τον Οργανισμό Συγκοινωνιακού Έργου Θεσσαλονίκης (ΟΣΕΘ).

## 6. ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΩΝ ΤΟΜΕΩΝ

Σύμφωνα με τις απαιτήσεις του ΔΠΧΑ 8, 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 το Διοικητικό Συμβούλιο.

Η Διοίκηση παρακολουθεί ξεχωριστά τα λειτουργικά αποτελέσματα των επιμέρους λειτουργικών τομέων του Ομίλου, προκειμένου να λαμβάνει αποφάσεις, να κατανέμει τους διαθέσιμους πόρους, καθώς και να αξιολογεί την απόδοσή τους.

Σημειώνεται ότι εντός της τρέχουσας χρήσης, ο Όμιλος αποφάσισε να επαναπροσδιορίσει τον τρόπο απεικόνισης και μόνον των οικονομικών πληροφοριών ανά λειτουργικό τομέα δραστηριότητας. Η απόφαση αυτή της Διοίκησης βασίστηκε στην εκτίμησή της ότι η συγκεκριμένη μεταβολή οδηγεί, σε πιο συναφή πληροφόρηση σχετικά με τη χρηματοοικονομική απόδοση και την αξιολόγηση των επιδόσεων των επιμέρους λειτουργικών τομέων του Ομίλου. Ειδικότερα από την τρέχουσα χρήση και εφεξής, οι λειτουργικοί τομείς θα παρουσιάζονται προ των απαλοιφών που πραγματοποιούνται μεταξύ των διαφορετικών λειτουργικών τομέων για τους σκοπούς των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων, σε αντίθεση με την έως και την προηγούμενη χρήση παρουσίαση όπου τα αποτελέσματα των λειτουργικών τομέων παρουσιάζονταν μετά από τις απαλοιφές μεταξύ διαφορετικών τομέων. Οι διατομεακές απαλοιφές (οι οποίες κατά την παρουσίαση των επιμέρους λειτουργικών τομέων πραγματοποιούνταν εντός αυτών) παρουσιάζονται, πλέον, διακριτά σε μία ξεχωριστή στήλη «Διατομεακές απαλοιφές». Παράλληλα, στον τομέα των Κατασκευών περιλαμβάνεται πλέον και το κατασκευαστικό κομμάτι των Παραχωρήσεων.

Για σκοπούς διοικητικής πληροφόρησης, ο όμιλος είναι οργανωμένος στους εξής λειτουργικούς τομείς:

- i. **Κατασκευές:** Αφορά, στην ανάπτυξη των αιολικών πάρκων και των λοιπών μονάδων παραγωγής από ΑΠΕ και επιπλέον στην κατασκευή των απαραίτητων υποδομών (δρόμοι πρόσβασης, υποσταθμοί, διασύνδεση με το εθνικό δίκτυο ηλεκτρικής ενέργειας). Περαιτέρω ο κατασκευαστικός τομέας του Ομίλου αναλαμβάνει την κατασκευή των υποδομών που ανατίθενται σε εταιρείες ειδικού σκοπού του Ομίλου με την μορφή Συμπράξεων Δημοσίου και Ιδιωτικού Τομέα. Τέλος, 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.
- ii. **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.

- iii. **Εμπορία ηλεκτρικής ενέργειας:** Αφορά την εμπορία ηλεκτρικής ενέργειας και περιλαμβάνει: Προμήθεια και πώληση ηλεκτρικής ενέργειας από και προς τις γειτονικές αγορές και τις αγορές της Νοτιοανατολικής Ευρώπης /Ανάπτυξη δικτύου θυγατρικών εταιρειών στην περιοχή των Βαλκανίων, με στόχο την πρόσβαση στις αντίστοιχες αγορές ηλεκτρικής ενέργειας /Συμμετοχή στις δημοπρασίες δικαιωμάτων διασυνοριακής μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας, η αγορά των οποίων αποτελεί προαπαιτούμενο για τη διακίνηση ηλεκτρικής ενέργειας μεταξύ γειτονικών χωρών /Συνεχής δραστηριοποίηση και ανάλυση των δυνατοτήτων που προσφέρουν οι διεθνείς αγορές ηλεκτρικής ενέργειας (σε ημερήσιο, μηνιαίο και ετήσιο επίπεδο).
- iv. **Παραχωρήσεις:** Αφορά την 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.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις Χρήσης 2020

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Λειτουργικοί τομείς	Κατασκευές	Ηλεκτρισμός από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας	Εμπορία ηλεκτρικής ενέργειας	Διαχείριση αποβλήτων	Ηλεκτρονικό εισιτήριο	Διατομεακές Απαλοιφές ενοποίησης	Ενοποιημένο σύνολο
<b>31ης Δεκεμβρίου 2020</b>							
<b>Κύκλος εργασιών</b>							
Πωλήσεις προϊόντων και Υπηρεσιών	5.460	273.393	35.949	4.320	8.969	-	<b>328.091</b>
Διατομεακά έσοδα	21.223	-	-	-	-	(21.223)	-
<b>Σύνολο κύκλου εργασιών</b>	<b>26.683</b>	<b>273.393</b>	<b>35.949</b>	<b>4.320</b>	<b>8.969</b>	<b>(21.223)</b>	<b>328.091</b>
Κόστος πωλήσεων	(27.075)	(131.733)	(35.445)	(3.561)	(8.164)	22.774	<b>(183.204)</b>
<b>Μικτά Αποτελέσματα</b>	<b>(392)</b>	<b>141.660</b>	<b>504</b>	<b>759</b>	<b>805</b>	<b>1.551</b>	<b>144.887</b>
Έξοδα διοίκησης και διάθεσης	(637)	(21.514)	(366)	(242)	(535)	-	(23.294)
Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης	(128)	(2.716)	-	(56)	-	-	(2.900)
Λοιπά έσοδα/(έξοδα) και άλλα κέρδη/(ζημιές) προσδιοριστικά του EBIT	276	9.973	610	49	40	(1)	10.947
<b>Λειτουργικά αποτελέσματα (EBIT) από συνεχιζόμενη</b>	<b>(881)</b>	<b>127.403</b>	<b>748</b>	<b>510</b>	<b>310</b>	<b>1.550</b>	<b>129.640</b>
Λοιπά έσοδα/(έξοδα) και άλλα κέρδη/(ζημιές) μη προσδιοριστικά του EBIT	-	(5.116)	10	-	-	-	(5.106)
<b>Αποτελέσματα εκμετάλλευσης</b>	<b>(881)</b>	<b>122.287</b>	<b>758</b>	<b>510</b>	<b>310</b>	<b>1.550</b>	<b>124.534</b>
Χρηματοοικονομικά έσοδα	349	411	1	1.292	3.901	-	5.954
Χρηματοοικονομικά έξοδα	(125)	(65.653)	(34)	(1.107)	(793)	2	(67.710)
Κέρδη/(Ζημιές) από χρηματοοικονομικά μέσα αποτιμωμένα στην εύλογη αξία	-	(412)	-	-	-	-	(412)
Έσοδα συμμετοχών και λοιπών επενδύσεων	13	-	-	-	-	-	13
Κέρδη/(Ζημιές) από πώληση και αποτίμηση συμμετοχών και λοιπών επενδύσεων	-	27.453	-	-	-	-	27.453
Αναλογία αποτελεσμάτων συγγενών εταιρειών και	-	166	-	-	-	-	166
<b>Κέρδη προ φόρου εισοδήματος</b>	<b>(644)</b>	<b>84.252</b>	<b>725</b>	<b>695</b>	<b>3.418</b>	<b>1.552</b>	<b>89.998</b>
Φόρος εισοδήματος	24	(15.458)	(227)	(143)	(806)	-	(16.610)
<b>Καθαρά κέρδη χρήσης</b>	<b>(620)</b>	<b>68.794</b>	<b>498</b>	<b>552</b>	<b>2.612</b>	<b>1.552</b>	<b>73.388</b>
Αποσβέσεις	(46)	(73.426)	(19)	(105)	(8)	1.738	(71.866)
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων	-	6.764	-	-	-	-	6.764



ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις Χρήσης 2020

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Λειτουργικοί τομείς	Κατασκευές	Ηλεκτρισμός από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας	Εμπορία ηλεκτρικής ενέργειας	Διαχείριση αποβλήτων	Ηλεκτρονικό εισιτήριο	Διατομεακές Απαλοιφές ενοποίησης	Ενοποιημένο σύνολο
<b>31ης Δεκεμβρίου 2020</b>							
Περιουσιακά στοιχεία τομέων (πλην συμμετοχών)	14.500	1.887.511	18.216	49.429	34.608	(34.264)	<b>1.970.000</b>
Συμμετοχές σε συγγενείς επιχειρήσεις και Κοινοπραξίες	-	4.628	-	-	-	-	<b>4.628</b>
<b>Σύνολο περιουσιακών στοιχείων</b>	<b>14.500</b>	<b>1.892.139</b>	<b>18.216</b>	<b>49.429</b>	<b>34.608</b>	<b>(34.264)</b>	<b>1.974.628</b>
<b>Υποχρεώσεις τομέων</b>	<b>3.429</b>	<b>1.410.914</b>	<b>10.100</b>	<b>32.843</b>	<b>21.672</b>	-	<b>1.478.958</b>
Μακροπρόθεσμα δάνεια	-	814.658	-	27.262	15.312	-	<b>857.232</b>
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	-	27.451	36	-	-	-	<b>27.487</b>
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις πληρωτέες την επόμενη	-	66.027	-	490	2.847	-	<b>69.364</b>
Χρηματικά διαθέσιμα	-	(263.429)	(2.288)	(16.434)	(8.756)	-	<b>(290.907)</b>
Επιχορηγήσεις προς επιστροφή	-	3.024	-	-	-	-	<b>3.024</b>
Δεσμευμένες καταθέσεις	-	(52.573)	(673)	-	-	-	<b>(53.246)</b>
<b>Καθαρό χρέος / (πλεόνασμα)</b>	-	<b>595.158</b>	<b>(2.925)</b>	<b>11.318</b>	<b>9.403</b>		<b>612.954</b>
Υποχρεώσεις από μισθώσεις	-	11.718	56	5	3	-	<b>11.782</b>
Συμμετοχικοί τίτλοι εξομοιούμενοι με χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις	-	281.263	-	-	-	-	<b>281.263</b>
Κεφαλαιουχικές δαπάνες περιόδου	36	88.497	61	448	11	(183)	<b>88.870</b>

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις Χρήσης 2020

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Λειτουργικοί τομείς	Κατασκευές	Ηλεκτρισμός από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας	Εμπορία ηλεκτρικής ενέργειας	Διαχείριση αποβλήτων	Ηλεκτρονικό εισιτήριο	Διατομεακές Απαλοιφές ενοποίησης	Ενοποιημένο σύνολο
<b>31ης Δεκεμβρίου 2019</b>							
<b>Κύκλος εργασιών</b>							
Πωλήσεις προϊόντων και Υπηρεσιών	14.464	237.266	36.981	1.740	8.693	-	<b>299.144</b>
Διατομεακά έσοδα	33.400	-	-	-	-	(33.400)	-
<b>Σύνολο κύκλου εργασιών</b>	<b>47.864</b>	<b>237.266</b>	<b>36.981</b>	<b>1.740</b>	<b>8.693</b>	<b>(33.400)</b>	<b>299.144</b>
Κόστος πωλήσεων	(42.413)	(116.429)	(34.754)	(1.094)	(7.535)	31.946	<b>(170.279)</b>
<b>Μικτά Αποτελέσματα</b>	<b>5.451</b>	<b>120.837</b>	<b>2.227</b>	<b>646</b>	<b>1.158</b>	<b>(1.454)</b>	<b>128.865</b>
Έξοδα διοίκησης και διάθεσης	(1.017)	(20.314)	(292)	(494)	(401)	-	(22.518)
Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης	(9)	(1.457)	-	(470)	-	-	(1.936)
Λοιπά έσοδα/(έξοδα) και άλλα κέρδη/(ζημιές) προσδιοριστικά του EBIT	47	20.615	294	(6)	120	-	21.070
<b>Λειτουργικά αποτελέσματα (EBIT) από συνεχιζόμενη</b>	<b>4.472</b>	<b>119.681</b>	<b>2.229</b>	<b>(324)</b>	<b>877</b>	<b>(1.454)</b>	<b>125.481</b>
Λοιπά έσοδα/(έξοδα) και άλλα κέρδη/(ζημιές) μη προσδιοριστικά του EBIT	(166)	(1.830)	(652)	69	25	-	(2.554)
<b>Αποτελέσματα εκμετάλλευσης</b>	<b>4.306</b>	<b>117.851</b>	<b>1.577</b>	<b>(255)</b>	<b>902</b>	<b>(1.454)</b>	<b>122.927</b>
Χρηματοοικονομικά έσοδα	-	257	-	1.160	4.132	-	5.549
Χρηματοοικονομικά έξοδα	(477)	(63.293)	(33)	(1.439)	(960)	-	(66.202)
Κέρδη/(Ζημιές) από χρηματοοικονομικά μέσα αποτιμωμένα στην εύλογη αξία	-	6.870	-	-	-	-	6.870
Έσοδα συμμετοχών και λοιπών επενδύσεων	522	-	-	-	-	-	522
Κέρδη/ (Ζημιές) από πώληση και αποτίμηση συμμετοχών και λοιπών επενδύσεων	-	(4)	-	-	-	-	(4)
Αναλογία αποτελεσμάτων συγγενών εταιρειών και	-	(26)	-	-	-	-	(26)
<b>Κέρδη προ φόρου εισοδήματος</b>	<b>4.351</b>	<b>61.655</b>	<b>1.544</b>	<b>(534)</b>	<b>4.074</b>	<b>(1.454)</b>	<b>69.636</b>
Φόρος εισοδήματος	(103)	(14.936)	(427)	11	(936)	-	(16.391)
<b>Καθαρές (ζημιές)/κέρδη χρήσης</b>	<b>4.248</b>	<b>46.719</b>	<b>1.117</b>	<b>(523)</b>	<b>3.138</b>	<b>(1.454)</b>	<b>53.245</b>
Αποσβέσεις	(52)	(64.366)	(17)	(22)	(17)	-	(64.474)
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων	-	7.995	-	-	-	-	7.995

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις Χρήσης 2020

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Λειτουργικοί τομείς	Κατασκευές	Ηλεκτρισμός από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας	Εμπορία ηλεκτρικής ενέργειας	Διαχείριση αποβλήτων	Ηλεκτρονικό εισιτήριο	Διατομεακές Απαλειφές ενοποίησης	Ενοποιημένο σύνολο
<b>31ης Δεκεμβρίου 2019</b>							
Περιουσιακά στοιχεία τομέων (πλην συμμετοχών)	12.538	2.053.208	8.733	32.345	42.961	(35.816)	<b>2.113.969</b>
Συμμετοχές σε συγγενείς επιχειρήσεις και Κοινοπραξίες	-	4.429	-	-	-	-	<b>4.429</b>
<b>Σύνολο περιουσιακών στοιχείων</b>	<b>12.538</b>	<b>2.057.637</b>	<b>8.733</b>	<b>32.345</b>	<b>42.961</b>	<b>(35.816)</b>	<b>2.118.398</b>
<b>Υποχρεώσεις τομέων</b>	<b>3.914</b>	<b>1.609.132</b>	<b>4.105</b>	<b>32.869</b>	<b>29.916</b>	-	<b>1.679.936</b>
Μακροπρόθεσμα δάνεια	-	860.715	-	27.724	18.079	-	<b>906.518</b>
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	-	36.419	34	-	-	-	<b>36.453</b>
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις πληρωτέες την επόμενη	-	66.771	-	586	2.857	-	<b>70.214</b>
Χρηματικά διαθέσιμα	-	(242.222)	(1.505)	(2.404)	(11.333)	-	<b>(257.464)</b>
Επιχορηγήσεις προς επιστροφή	-	3.024	-	-	-	-	<b>3.024</b>
Δεσμευμένες καταθέσεις	-	(42.460)	-	-	-	-	<b>(42.460)</b>
<b>Καθαρό χρέος / (πλεόνασμα)</b>	-	<b>682.247</b>	<b>(1.471)</b>	<b>25.906</b>	<b>9.603</b>		<b>716.285</b>
Υποχρεώσεις από μισθώσεις	2	8.670	41	15	5	-	<b>8.733</b>
Συμμετοχικοί τίτλοι εξομοιούμενοι με χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις	-	375.772	-	-	-	-	<b>375.772</b>
Κεφαλαιουχικές δαπάνες περιόδου	12	206.449	-	(1.448)	-	-	<b>205.013</b>

Γεωγραφικοί τομείς	Ελλάδα	Ανατολική		Ενοποιημένο σύνολο
		Ευρώπη	Αμερική	
<b>31.12.2020</b>				
Κύκλος εργασιών	200.014	48.482	79.595	<b>328.091</b>
Μη κυκλοφορούν ενεργητικό	824.229	119.925	548.385	<b>1.492.539</b>
Κεφαλαιουχικές δαπάνες	84.279	-	4.593	<b>88.872</b>
<b>31.12.2019</b>				
Κύκλος εργασιών	185.919	52.087	61.138	<b>299.144</b>
Μη κυκλοφορούν ενεργητικό	731.727	133.067	817.616	<b>1.682.410</b>
Κεφαλαιουχικές δαπάνες	82.884	64	122.065	<b>205.013</b>

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.

Κατά τη διάρκεια της χρήσης που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2020, ποσό € 153,6εκ. (46,8%) 2019: € 153,8εκ. (51,4%) του κύκλου εργασιών του Ομίλου προέρχεται από έναν εξωτερικό πελάτη (Πελάτης Α) του τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας.

## 7. ΕΞΑΓΟΡΕΣ ΚΑΙ ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΩΝ

### 7.1 Απόκτηση της εταιρείας RF ENERGY ΟΜΑΛΙΕΣ ΑΕ από την ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ

Τον Φεβρουάριο του 2020, η εταιρεία ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ υπέγραψε μη δεσμευτική για την ίδια προκαταρκτική συμφωνία με την εταιρεία RF ENERGY SA για την μελλοντική πώληση και μεταβίβαση των μετοχών της θυγατρικής εταιρείας της δεύτερης «RF Energy Ομαλίες ΜΑΕ», στην πρώτη. Την 23.04.2020, η ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ προχώρησε στην υπογραφή Σύμβασης Πώλησης και Μεταβίβασης Μετοχών, με αντικείμενο την απόκτηση του 100% του μετοχικού κεφαλαίου της «RF Energy Ομαλίες ΜΑΕ». Η αποκτώμενη εταιρεία κατέχει ένα cluster αποτελούμενο από 11 αιολικά πάρκα με συνολική ισχύ 213 MW στην Εύβοια, ήτοι τα Α/Π ΟΜΑΛΙΕΣ 30MW, Α/Π ΟΜΑΛΙΕΣ ΙΙ 15MW, Α/Π ΚΟΡΑΚΟΒΡΑΧΟΣ 21MW, Α/Π ΚΟΡΑΚΟΒΡΑΧΟΣ ΙΙ 6MW, Α/Π ΚΑΛΑΜΑΚΙ 12MW, Α/Π ΚΑΛΑΜΑΚΙ ΙΙ 18MW, Α/Π ΜΙΛΖΑ 18MW, Α/Π ΜΟΛΙΖΕΖΑ Ι 18MW, Α/Π ΔΕΞΑΜΕΝΕΣ ΙΙ 15MW, Α/Π ΠΡΑΡΟ 36MW και Α/Π ΜΕΓΑΛΗ ΠΕΤΡΑ 24MW (εφεξής «το Έργο»), με τελική ημερομηνία για τη σύνδεση με το Εθνικό δίκτυο και την ηλεκτροδότηση του να είναι η 31/12/2021 προκειμένου να λάβει feed in premium τιμή πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας. Επισημαίνεται ότι δυνάμει της παραγράφου 5 του άρθρου 4 του νόμου 4414/2016, όπως τροποποιήθηκε με το πρώτο εδάφιο της παραγράφου 2 του άρθρου 124, του νόμου 4685/2020 (ΦΕΚ 92Α, 07.05.2020), ως καταληκτική ημερομηνία ηλεκτρισμού για τη διατήρηση της feed in premium τιμής πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας ορίστηκε η 30.12.2022.

Σκοπός της εν λόγω απόκτησης, είναι η εν συνεχεία υλοποίηση νέων επενδύσεων του Ομίλου στην παραγωγή ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές. Κατά την εξέταση των απαιτήσεων του ΔΠΧΑ 3, διαπιστώθηκε ότι τα αποκτηθέντα στοιχεία του ενεργητικού και οι αναληφθείσες υποχρεώσεις της ως άνω εταιρείας δεν αποτελούν «επιχείρηση» κατά τον ορισμό του ΔΠΧΑ 3 και κατά συνέπεια δεν εντάσσονται στο πεδίο εφαρμογής του εν λόγω Προτύπου, αλλά οι συγκεκριμένες συναλλαγές αντιμετωπίστηκαν λογιστικά ως απόκτηση στοιχείων του ενεργητικού.

Το συνολικό τίμημα της εξαγοράς της ανωτέρω εταιρείας, μετά και την από 1<sup>ης</sup> Δεκεμβρίου 2020 τροποποίηση όρων Σύμβασης Πώλησης και Μεταβίβασης Μετοχών, συμφωνήθηκε σε ταμειακή καταβολή ύψους € 26.028 χιλ. (ανταποκρινόμενο σε έως 183MW του Έργου καθώς και στα ταμειακά διαθέσιμα της αποκτώμενης κατά την ημερομηνία της απόκτησης), ποσό το οποίο κατά € 25.828 χιλ. κατεβλήθει ως και την ημερομηνία της απόκτησης, ενώ το υπολοιπό ποσό των € 200 χιλ. κατεβλήθει την 8<sup>η</sup> Ιανουαρίου 2021. Περαιτέρω με βάση τους όρους της Σύμβασης Πώλησης και μεταβίβασης Μετοχών, συμφωνήθηκε προσαρμογή του τιμήματος ανάλογα με τις αποφάσεις της Διοίκησης της Εταιρείας να επιλέξει οποτεδήποτε έως την 30/06/2021 να κατασκευάσει επιπλέον ισχύ του Έργου, σύμφωνα με τις υφιστάμενες αδειοδοτικές δυνατότητες ή να χρησιμοποιήσει οποιαδήποτε αδειοδοτημένη ισχύ σε άλλο έργο ιδιοκτησίας του Όμιλου. Το πρόσθετο ενδεχόμενο αντάλλαγμα, μπορεί να ανέλθει δυνητικά, ανάλογα και με τις αποφάσεις της Διοίκησης της Εταιρείας, μέχρι του ποσού των € 17.590 χιλ..

Κατά την ημερομηνία της απόκτησης, η εύλογη αξία του ενδεχόμενου ανταλλάγματος προσδιορίστηκε σε € 11.590 χιλ. και επιμετρήθηκε στην παρούσα αξία του, ήτοι σε ποσό € 9.887 χιλ. με τη χρήση κατάλληλου προεξοφλητικού επιτοκίου 6,14%. Η εύλογη αξία της υποχρέωσης για το ενδεχόμενο αντάλλαγμα θα επιμετράται σε κάθε ημερομηνία αναφοράς και ως την ημερομηνία τελικής επιμέτρησης και καταβολής της, ήτοι μέχρι την 31/12/2022. Την 31<sup>η</sup> Δεκεμβρίου 2020 η αξία της υποχρέωσης για το ενδεχόμενο αντάλλαγμα στις Οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας και του Ομίλου ανέρχεται στο ποσό € 10.290 χιλ..

Τίμημα διακανονιζόμενο σε μετρητά περιλαμβανομένων των χρηματικών διαθεσίμων της αποκτώμενης RF Energy Ομαλίες MAE	26.028
Πλέον: Υποχρέωση ενδεχόμενου ανταλλάγματος (προεξοφλημένη)	9.887
<b>Σύνολο τιμήματος εξαγοράς</b>	<b>35.915</b>
Μείον: Τίμημα μεταβλητού ανταλλάγματος	(9.887)
Μείον: Τίμημα ανταλλάγματος καταβλητέο τον Ιανουάριο του έτους 2021	(200)
Μείον: Χρηματικά διαθέσιμα που αποκτήθηκαν	(788)
<b>Σύνολο ταμειακής εκροής για την απόκτησης του ελέγχου</b>	<b>25.040</b>

Η λογιστική πολιτική αναγνώρισης της συναλλαγής περιγράφεται στην επεξηγηματική Σημείωση 4.22 των συνημμένων Ετήσιων Ενοποιημένων και Εταιρικών Οικονομικών Καταστάσεων της 31/12/2020. Το κόστος της απόκτησης επιμερίστηκε στα επιμέρους αναγνωρίσιμα στοιχεία του ενεργητικού και στις υποχρεώσεις με βάση τις σχετικές εύλογες αξίες τους κατά την ημερομηνία της εξαγοράς, ενώ από τη συναλλαγή αυτού του είδους δεν προκύπτει υπεραξία.

	<b>Εύλογες αξίες ημερομηνίας απόκτησης του ελέγχου</b>
<b>Ενεργητικό</b>	
Ασώματα πάγια στοιχεία	30.611
Ενσώματα πάγια στοιχεία & ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση	4.115
Δικαιώματα χρήσης Παγίων	582
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	282
Προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις	153
Χρηματικά διαθέσιμα	788
<b>Σύνολο Ενεργητικού</b>	<b>36.531</b>

**Υποχρεώσεις**

Υποχρεώσεις από μισθώσεις	582
Προμηθευτές	7
Δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	27
<b>Σύνολο υποχρεώσεων</b>	<b>616</b>
<b>Καθαρά στοιχεία του ενεργητικού που αποκτήθηκαν</b>	<b>35.915</b>

Από την εν λόγω απόκτηση, ο Όμιλος αναγνώρισε άυλα στοιχεία του ενεργητικού (άδειες αιολικών πάρκων), ύψους € 30.611 χιλ. (βλ. Σημείωση 8). Η εύλογη αξία των άυλων στοιχείων έχει βασισθεί σε έκθεση ανεξάρτητου εκτιμητή. Στην ενοποιημένη Κατάσταση Αποτελεσμάτων της χρήσης που έληξε την 31/12/2020, περιλαμβάνονται τα αποτελέσματα από τη δραστηριότητα της ως άνω εταιρείας για την περίοδο 23/04/2020 έως και 31/12/2020, ήτοι κέρδη ποσού € 129 χιλ..

**7.2 Οριστικοποίηση του επιμερισμού του κόστους της απόκτησης εντός του 2019 του αιολικού πάρκου «Bearkat I» μέσω της TERNA DEN LLC (θυγατρική της TERNA ENERGY USA HOLDING CORPORATION)**

Την 05/09/2019, ο Όμιλος μέσω της 100% θυγατρικής του εταιρείας TERNA DEN LLC (θυγατρική της TERNA ENERGY USA HOLDING CORPORATION) προέβη στην εξαγορά του 100% των εταιρικών μεριδίων Class B (membership interests) της εταιρείας BEARKAT I TE PARTNERSHIP LLC. Η εν λόγω εταιρεία κατέχει το 100% των μετοχών της BEARKAT WIND I LLC, η οποία κατέχει και λειτουργεί το αιολικό πάρκο «Bearkat I» στο Τέξας (Glasscock County) των ΗΠΑ, εγκατεστημένης ισχύος 196,65 MW. Η ως άνω συναλλαγή πραγματοποιήθηκε αντί συνολικού τιμήματος € 119.694 χιλ. (\$132,357 χιλ.), το οποίο κατά ποσό € 58.780 χιλ. (\$ 65.000 χιλ.) διακανονίστηκε ταμειακά και κατά ποσό € 60.913 χιλ. (\$67.357 χιλ.) μέσω της ανάληψης μακροπρόθεσμου δανεισμού € 57.296 χιλ. και βραχυπρόθεσμου δανεισμού € 3.617 χιλ. από την πωλήτρια Τράπεζα.

Η οριστικοποίηση της διαδικασίας επιμερισμού του τιμήματος απόκτησης (Purchase Price Allocation) σύμφωνα με τις διατάξεις του ΔΠΧΑ 3 «Συνενώσεις Επιχειρήσεων» ολοκληρώθηκε κατά την διάρκεια του πρώτου εξαμήνου 2020 και οι τελικές εύλογες αξίες των στοιχείων του ενεργητικού που αποκτήθηκαν και των υποχρεώσεων που αναλήφθηκαν τον Σεπτέμβριο του 2019, έχουν ως εξής:

	<b>Οριστικές εύλογες αξίες κατά την ημερομηνία απόκτησης του ελέγχου 05/09/2019</b>
<b>Ενεργητικό</b>	
Ενσώματα πάγια στοιχεία	210.987
Απαιτήσεις από παράγωγα	7.470
Εμπορικές απαιτήσεις	2.682
Προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις	3.255
Χρηματικά διαθέσιμα	5.204
<b>Σύνολο Ενεργητικού</b>	<b>229.598</b>

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις Χρήσης 2020

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

**Υποχρεώσεις**

Συμμετοχικοί τίτλοι εξομοιούμενοι με χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις	113.685
Λοιπές προβλέψεις	1.370
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	3.050
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	6.613
Προμηθευτές	1.819
Δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	1.335
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος	571
<b>Σύνολο υποχρεώσεων</b>	<b>128.443</b>
<b>Καθαρά στοιχεία του ενεργητικού που αποκτήθηκαν</b>	<b>101.155</b>

Τίμημα συναλλαγής	119.693
Μείον: Ωφέλεια λόγω μείωσης επιτοκίων	(18.538)
Μείον: Αξία των καθαρών στοιχείων του ενεργητικού κατά την ημερομηνία της απόκτησης	(101.155)
<b>Οριστική Υπεραξία</b>	<b>-</b>

**Ανάλυση ταμειακής εκροής κατά την ημερομηνία απόκτησης του ελέγχου:**

Τίμημα διακανονιζόμενο σε μετρητά	58.781
Τίμημα διακανονιζόμενο μέσω της ανάληψης τραπεζικού δανεισμού	60.913
<b>Συνολο τίμηματος εξαγοράς</b>	<b>119.694</b>
Μείον: Τίμημα διακανονιζόμενο μέσω της ανάληψης τραπεζικού δανεισμού	(60.913)
Μείον: Χρηματικά διαθέσιμα που αποκτήθηκαν	(5.204)
<b>Σύνολο ταμειακής εκροής κατά την ημερομηνία απόκτησης του ελέγχου (5/9/2019)</b>	<b>53.577</b>

Στον ανωτέρω πίνακα παρουσιάζονται οι τελικές οριστικοποιημένες εύλογες αξίες των αποκτηθέντων στοιχείων του ενεργητικού και των αναληφθεισών υποχρεώσεων κατά την ημερομηνία απόκτησης του ελέγχου, ήτοι κατά την 05/09/2019. Οι εύλογες αξίες των ενσώματων παγίων ύψους € 210.987 χιλ. (\$ 233.310 χιλ.) έχουν βασιστεί σε έκθεση ανεξάρτητου εκτιμητή.

Το κονδύλι «Συμμετοχικοί τίτλοι εξομοιούμενοι με χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις» προσδιορίστηκε βάσει χρησιμοποίησης τεχνικής αποτίμησης που στηρίζεται στο μοντέλο χρηματοδότησης του αιολικού πάρκου, το οποίο προβάλλει τις μελλοντικές ταμειακές ροές προ φόρων, φόρους και πιστώσεις φόρων παραγωγής και εφαρμόζοντας ως συντελεστή προεξόφλησης το συμφωνηθέν με τον Tax Equity Investor, συντελεστή απόδοσης της επένδυσης IRR. Περαιτέρω, στο πλαίσιο της διαδικασίας οριστικοποίησης του τιμήματος εξαγοράς αναγνωρίστηκε ποσό € 18.538 χιλ. (\$20.499 χιλ.), το οποίο αφορά σε ωφέλεια από τη μείωση επιτοκίων υφιστάμενων δανείων του Ομίλου από την πωλήτρια Τράπεζα (για Fluvanna I και Gopher Greek), και η οποία και συμφωνήθηκε στο πλαίσιο της συναλλαγής. Συγκεκριμένα, βάσει των νέων μειωμένων επιτοκίων και σύμφωνα με τις απαιτήσεις του ΔΠΧΑ 9, ο Όμιλος αποαναγνώρισε προηγούμενο δανεισμό ύψους € 125.550 χιλ. (\$ 138.833 χιλ.) και αναγνώρισε νέο δανεισμό ύψους € 107.012 χιλ. (\$118.333 χιλ.). Η αναγνώριση των δανείων έγινε στην εύλογη αξία τους, η οποία εκτιμήθηκε από τη Διοίκηση προεξοφλώντας τις νέες ταμειακές ροές με το επιτόκιο προεξόφλησης της αγοράς (9%). Η διαφορά μεταξύ του ονομαστικού ποσού των δανείων και της εύλογης αξίας αυτών, ανήλθε σε συνολικό ποσό € 18.538 χιλ. Σύμφωνα με τις απαιτήσεις του ΔΠΧΑ 9, το εν λόγω ποσό αναγνωρίζεται σε όφελος των χρηματοοικονομικών αποτελεσμάτων. Ωστόσο, και δεδομένου ότι η συγκεκριμένη ωφέλεια προέκυψε στο πλαίσιο της συναλλαγής απόκτησης, κατά τη διαδικασία επιμερισμού του τιμήματος της απόκτησης, το εν

λόγω ποσό θεωρήθηκε ότι συνιστά στοιχείο του τιμήματος της συναλλαγής και κατά τη λογιστική του απεικόνιση, αναγνωρίστηκε μειωτικά αυτού.

Στο πλαίσιο όλων των παραπάνω υπολογισμών και όπως φαίνεται και στον ανωτέρω πίνακα, ο Όμιλος δεν έχει αναγνωρίσει υπεραξία από την παραπάνω εξαγορά στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις. Με βάση την τελική έκθεση αποτίμησης, τα Ενσώματα Πάγια Στοιχεία και ο Δανεισμός (λόγω μεταβολής της ωφέλειας από την προαναφερθείσα μείωση επιτοκίων) μειώθηκαν και αυξήθηκαν ισοδύναμα κατά € 563χιλ. (\$ 622 χιλ.), σε σύγκριση με την προκαταρκτική αξιολόγηση.

Η συνεισφορά στον κύκλο εργασιών και στα συνολικά αποτελέσματα του Ομίλου της περιόδου 01/01 – 31/12/2020 ανέρχεται στο ποσό των € 22.944 χιλ. και σε ζημιά € 1.528 χιλ. αντίστοιχα. Σημειώνεται ότι κατά τη συγκριτική περίοδο, η συνεισφορά στον κύκλο εργασιών και στα συνολικά αποτελέσματα του Ομίλου αφορούσαν στην περίοδο 05/05/2019 έως 31/12/2019 και είχαν ανέλθει σε ποσό € 6.299 χιλ. και σε ζημιά € 1.452 χιλ. αντίστοιχα.

### **7.3 Πώληση των θυγατρικών εταιριών που απαρτίζουν τις εγκαταστάσεις του Αιολικού Πάρκου Mountain Air στο Αϊντάχο των Ηνωμένων Πολιτειών Αμερικής**

Την 15/07/2020 ο Όμιλος μέσω της θυγατρικής του εταιρείας TERNA ENERGY USA HOLDING CORPORATION προέβη στην πώληση του 100% των εταιρικών μεριδίων Class B (membership interests) της εταιρείας Mountain Air Alternative LLC υπό την οποία λειτουργεί το σύμπλεγμα αιολικών πάρκων “Mountain Air” ισχύος 138 MW, στην πολιτεία του IDAHO, των ΗΠΑ, στην εταιρεία Innergex Renewable Energy Inc.

Το συνολικό τίμημα για την πώληση του αιολικού πάρκου ανέρχεται σε € 48.866χιλ. (\$ 55.922 χιλ.) το οποίο συμπεριλαμβάνει ποσό € 376 χιλ. (\$ 430 χιλ.) σχετιζόμενο με τον διακανονισμό ταμειακών ροών του Αιολικού Πάρκου κατά την διάρκεια λειτουργίας από την έναρξη του έτους έως την ημερομηνία διάθεσής του. Από την εν λόγω συναλλαγή πώλησης προέκυψε για τον Όμιλο κέρδος ποσού € 27.453 χιλ. (\$ 31.342χιλ.), το οποίο και περιλαμβάνεται στα αποτελέσματα της τρέχουσας περιόδου αναφοράς και ειδικότερα στο κονδύλι «Ζημιές/(Κέρδη) από πώληση και αποτίμηση συμμετοχών και λοιπών επενδύσεων» της ενοποιημένης Κατάστασης Συνολικού Εισοδήματος. Περαιτέρω σημειώνεται ότι ο συνολικός δανεισμός του Ομίλου μειώθηκε κατά το ποσό των € 94.487 χιλ. (\$ 108.131 χιλ.), το καθαρό χρέος συμπεριλαμβανομένου του εισπρακτέου ανταλλάγματος από την πώληση (Net debt) μειώθηκε κατά € 136.005 χιλ. (\$ 155.644χιλ.) ενώ οι Συμμετοχικοί Τίτλοι Εξομοιούμενοι με χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις μειώθηκαν κατά ποσό € 41.243 χιλ. (\$ 47.198 χιλ.).

Στις ετήσιες Οικονομικές Καταστάσεις της χρήσης 2020, τα στοιχεία της Κατάστασης Αποτελεσμάτων της εν λόγω εταιρείας (για την περίοδο 01/01 - 15/07/2020), καθώς και το αποτέλεσμα που προέκυψε από την πώληση έχουν συμπεριληφθεί στα αποτελέσματα της χρήσης από συνεχιζόμενες δραστηριότητες και όχι διακριτά ως «Κέρδη/(Ζημιές) μετά φόρων από διακοπείσες δραστηριότητες», καθώς με βάση τον ορισμό των διακοπεισών εταιρειών και τα κριτήρια του ΔΠΧΑ 5 «Μη Κυκλοφορούντα Στοιχεία του Ενεργητικού Κατεχόμενα προς Πώληση και Διακοπείσες Δραστηριότητες», η εν λόγω συναλλαγή δεν αποτελεί διακοπείσα δραστηριότητα για τις δραστηριότητες του Ομίλου.



ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις Χρήσης 2020

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Συγκεκριμένα, ο Όμιλος από το 2011 έλαβε τη στρατηγική απόφαση να επεκτείνει το επενδυτικό του πρόγραμμα στην αγορά των ΗΠΑ. Στο πλαίσιο αυτό εισήλθε στην αγορά καθαρής ενέργειας των ΗΠΑ και είχε σε λειτουργία τέσσερα (4) αιολικά πάρκα, συνολικής ισχύος 651 MW, εκ των οποίων το ένα αφορά στο ως άνω πωληθέν πρώτο έργο της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ στις ΗΠΑ, ισχύος 138 MW (Mountain Air). Μετά την πώληση του έργου στο Αϊντάχο, ο Όμιλος διατηρεί σε λειτουργία τρία (3) αιολικά πάρκα συνολικής ισχύος περίπου 512 MW, στην πολιτεία του Τέξας. Η πώληση του έργου Mountain Air δεν αντιπροσωπεύει για τον Όμιλο μία διακοπή σημαντικής ξεχωριστής γραμμής επιχειρηματικής δραστηριότητας ή μία ξεχωριστή σημαντική γεωγραφική περιοχή δραστηριοτήτων, ήτοι δεν αντιπροσωπεύει μία αλλαγή στρατηγικής του. Ειδικότερα, ο Όμιλος παραμένει προσανατολισμένος στην επιχειρηματική δραστηριότητα παραγωγής και πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας, καθώς και στην παραμονή και επέκτασή του στην αγορά των ΗΠΑ. Το πλάνο της Διοίκησης είναι να συνεχιστεί η έως τώρα εδραιωμένη πορεία ανάπτυξης της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ στην αγορά καθαρής ενέργειας των ΗΠΑ, ακολουθώντας τη στρατηγική ενεργητικής διαχείρισης του χαρτοφυλακίου της. Ο Όμιλος εστιάζει στην εκμετάλλευση επενδυτικών ευκαιριών που παράγουν σημαντική αξία για τους μετόχους, στο πλαίσιο της οποίας εντάχθηκε και η αναδιάταξη του χαρτοφυλακίου του στην αγορά των ΗΠΑ, με έμφαση στην εξασφάλιση αυξημένων αποδόσεων.

Οι λογιστικές αξίες των στοιχείων του ενεργητικού και των υποχρεώσεων που διατέθηκαν κατά την πώληση έχουν ως εξής:

	Λογιστικές αξίες κατά την ημερομηνία διάθεσης του Αιολικού Πάρκου
<b>Ενεργητικό</b>	
Ασώματα πάγια	5.610
Ενσώματα πάγια στοιχεία	155.836
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	29.535
Εμπορικές απαιτήσεις	1.164
Δεσμευμένες Καταθέσεις	3.971
Προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις	270
Χρηματικά διαθέσιμα	3.376
<b>Σύνολο Ενεργητικού</b>	<b>199.762</b>
<b>Υποχρεώσεις</b>	
Μακροπρόθεσμα δάνεια	90.443
Συμμετοχικοί τίτλοι εξομοιούμενοι με χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις	38.364
Υποχρεώσεις από παράγωγα (μακροπρόθεσμο μέρος)	1.069
Λοιπές προβλέψεις	1.660
Επιχορηγήσεις	44.281
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις πληρωτέες την επόμενη χρήση	4.044
Συμμετοχικοί τίτλοι εξομοιούμενοι με χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις Βραχυπ. Μέρος	2.879
Υποχρεώσεις από παράγωγα (βραχυπρόθεσμο μέρος)	259
Προμηθευτές	1.131
Δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	664
<b>Σύνολο υποχρεώσεων</b>	<b>184.794</b>
<b>Καθαρά στοιχεία του ενεργητικού που διατέθηκαν</b>	<b>14.968</b>

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις Χρήσης 2020

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

<b>Ανάλυση ταμειακής εισροής κατά την ημερομηνία απώλειας του ελέγχου:</b>	
Τίμημα διακανονιζόμενο σε μετρητά κατά την ημερομηνία συναλλαγής	48.490
Μείον: Χρηματικά διαθέσιμα οντοτήτων που διατέθηκαν	(3.376)
<b>Σύνολο ταμειακής εισροής από την πώληση διακανονισμένο το έτος 2020</b>	<b>45.114</b>
Τίμημα μεταβλητό "Distributable Cash" διακανονισμένο το έτος 2021	376
<b>Σύνολο ταμειακής εισροής από την πώληση</b>	<b>45.490</b>
Τίμημα Πώλησης	48.866
Λογιστική αξία των πωληθέντων καθαρών στοιχείων του ενεργητικού	(14.968)
<b>Κέρδος από την πώληση</b>	<b>33.898</b>
Μείον: Αναταξινόμηση λοιπών συνολικών εσόδων σχετιζόμενων με την πωληθείσα θυγατρική στα αποτελέσματα	(6.445)
<b>Συνολικό κέρδος από την πώληση</b>	<b>27.453</b>

Περαιτέρω σημειώνεται ότι στα περιουσιακά στοιχεία των εταιρειών που πωλήθηκαν περιλαμβάνονται δεσμευμένες καταθέσεις ποσού € 3.971 χιλ. (\$ 4.544 χιλ.).

Μετά την πώληση του έργου στο IDAHO, η ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ διατηρεί σε λειτουργία τρία (3) αιολικά πάρκα συνολικής ισχύος περίπου 512 MW, στην πολιτεία του Τέξας.

Ο Όμιλος δεν ενοποίησε κατά την 31/12/2020 τα στοιχεία Κατάστασης Οικονομικής Θέσης του σχήματος εταιρειών που απαρτίζουν τα ως άνω Αιολικά Πάρκα, ενώ συμπεριέλαβε στην ενοποιημένη Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος το αποτέλεσμα από τις λειτουργικές δραστηριότητες της εν λόγω εταιρείας για την περίοδο 01/01-15/07/2020, ήτοι κέρδη ποσού € 1.563 χιλ.

Ειδικότερα, τα καθαρά αποτελέσματα του αιολικού πάρκου "Mountain Air" για την περίοδο 01/01-15/07/2020 και την συγκριτική περίοδο 01/01-31/12/2019 αναλύονται ως ακολούθως:

	<b>01.01 - 15.07.2020</b>	<b>01.01 - 31.12.2019</b>
<b>Καθαρά αποτελέσματα του αιολικού πάρκου "Mountain Air"</b>		
Κύκλος εργασιών	13.676	24.656
Κόστος πωλήσεων	(8.735)	(16.191)
<b>Μικτό κέρδος</b>	<b>4.941</b>	<b>8.465</b>
Λοιπά έσοδα/(έξοδα)	1.383	2.600
<b>Αποτελέσματα εκμετάλλευσης</b>	<b>6.324</b>	<b>11.065</b>
Χρηματοοικονομικά έσοδα	5	43
Χρηματοοικονομικά έξοδα	(4.766)	(7.898)
<b>Κέρδη προ φόρου εισοδήματος</b>	<b>1.563</b>	<b>3.210</b>
<b>Καθαρά κέρδη χρήσης</b>	<b>1.563</b>	<b>3.210</b>

**8. ΑΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ**

Τα ασώματα πάγια του Ομίλου και της Εταιρείας και η κίνησή τους για τις περιόδους 1 Ιανουαρίου έως 31 Δεκεμβρίου 2020 και 2019, που παρουσιάζονται στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		
	Παραχωρήσεις & Δικαιώματα	Λογισμικά Προγράμματα	Σύνολο
<b>Αξία κτήσης</b>			
<b>1η Ιανουαρίου 2019</b>	<b>36.180</b>	<b>578</b>	<b>36.758</b>
Προσθήκες	3.678	319	3.997
Πωλήσεις/διαγραφές χρήσης	(349)	(4)	(353)
Μεταβολή ποσοστού ενοποίησης	(97)	(17)	(114)
Συναλλαγματικές διαφορές	164	-	164
<b>31ης Δεκεμβρίου 2019</b>	<b>39.576</b>	<b>876</b>	<b>40.452</b>
<b>1η Ιανουαρίου 2020</b>	<b>39.576</b>	<b>876</b>	<b>40.452</b>
Προσθήκες	898	443	1.341
Πωλήσεις/διαγραφές χρήσης	(41)	-	(41)
Προσθήκες από νέες ενοποιήσεις (βλ. Σημείωση 7.1)	30.611	-	30.611
Μειώσεις από πώληση θυγατρικών (βλ. Σημείωση 7.3)	(8.476)	-	(8.476)
Συναλλαγματικές διαφορές	(163)	-	(163)
<b>31ης Δεκεμβρίου 2020</b>	<b>62.405</b>	<b>1.319</b>	<b>63.724</b>
<b>Σωρευμένες Αποσβέσεις</b>			
<b>1η Ιανουαρίου 2019</b>	<b>(12.912)</b>	<b>(363)</b>	<b>(13.275)</b>
Αποσβέσεις χρήσης	(1.177)	(77)	(1.254)
Αποσβέσεις διαγραφέντων	74	4	78
Απομειώσεις	(612)	-	(612)
Συναλλαγματικές διαφορές	(45)	-	(45)
<b>31ης Δεκεμβρίου 2019</b>	<b>(14.672)</b>	<b>(436)</b>	<b>(15.108)</b>
<b>1η Ιανουαρίου 2020</b>	<b>(14.672)</b>	<b>(436)</b>	<b>(15.108)</b>
Αποσβέσεις χρήσης	(1.114)	(141)	(1.255)
Αποσβέσεις διαγραφέντων	23	-	23
Μεταβολή λόγω πώλησης υφιστάμενης επιχείρησης (βλ. Σημείωση 7.3)	2.867	-	2.867
Συναλλαγματικές διαφορές	50	-	50
<b>31ης Δεκεμβρίου 2020</b>	<b>(12.846)</b>	<b>(577)</b>	<b>(13.423)</b>
<b>Αναπόσβεστη Αξία</b>			
<b>31ης Δεκεμβρίου 2019</b>	<b>24.904</b>	<b>440</b>	<b>25.344</b>
<b>31ης Δεκεμβρίου 2020</b>	<b>49.559</b>	<b>742</b>	<b>50.301</b>

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις Χρήσης 2020

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

	ΕΤΑΙΡΕΙΑ		
	Παραχωρήσεις & Δικαιώματα	Λογισμικά Προγράμματα	Σύνολο
<b>Αξία κτήσης</b>			
<b>1η Ιανουαρίου 2019</b>	<b>3.426</b>	<b>560</b>	<b>3.986</b>
Προσθήκες	7	319	326
Πωλήσεις/διαγραφές χρήσης	-	(4)	(4)
<b>31ης Δεκεμβρίου 2019</b>	<b>3.433</b>	<b>875</b>	<b>4.308</b>
<b>1η Ιανουαρίου 2020</b>			
<b>1η Ιανουαρίου 2020</b>	<b>3.433</b>	<b>875</b>	<b>4.308</b>
Προσθήκες	-	434	434
Πωλήσεις/διαγραφές χρήσης	(38)	-	(38)
<b>31ης Δεκεμβρίου 2020</b>	<b>3.395</b>	<b>1.309</b>	<b>4.704</b>
<b>Σωρευμένες Αποσβέσεις</b>			
<b>1η Ιανουαρίου 2019</b>	<b>(1.657)</b>	<b>(362)</b>	<b>(2.019)</b>
Αποσβέσεις χρήσης	(106)	(77)	(183)
Αποσβέσεις διαγραφέντων	-	4	4
<b>31ης Δεκεμβρίου 2019</b>	<b>(1.763)</b>	<b>(435)</b>	<b>(2.198)</b>
<b>1η Ιανουαρίου 2020</b>			
<b>1η Ιανουαρίου 2020</b>	<b>(1.763)</b>	<b>(435)</b>	<b>(2.198)</b>
Αποσβέσεις χρήσης	(105)	(141)	(246)
Αποσβέσεις διαγραφέντων	23	-	23
<b>31ης Δεκεμβρίου 2020</b>	<b>(1.845)</b>	<b>(576)</b>	<b>(2.421)</b>
<b>Αναπόσβεστη Αξία</b>			
<b>31ης Δεκεμβρίου 2019</b>	<b>1.670</b>	<b>440</b>	<b>2.110</b>
<b>31ης Δεκεμβρίου 2020</b>	<b>1.550</b>	<b>733</b>	<b>2.283</b>

Στην κατηγορία «Παραχωρήσεις και Δικαιώματα» περιλαμβάνεται η αξία των αδειών παραγωγής, εγκατάστασης και λειτουργίας ενεργειακών σταθμών και η αξία των δικαιωμάτων επέμβασης και χρήσεως των εκτάσεων με δασικό χαρακτήρα, όπου εγκαθίστανται τα Αιολικά Πάρκα. Επιπλέον, περιλαμβάνεται και άυλο περιουσιακό στοιχείο από παραχωρήσεις ΣΔΙΤ αναπόσβεστης αξίας € 1.723 χιλ..

Εντός της τρέχουσας περιόδου αναφοράς, ο Όμιλος αναγνώρισε άυλα στοιχεία του ενεργητικού (άδειες αιολικών πάρκων), ύψους € 30.611 χιλ. συνεπεία της απόκτησης της θυγατρικής RF ENERGY ΟΜΑΛΙΕΣ ΑΕ, η οποία εν συνεχεία μετονομάστηκε σε ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΟΜΑΛΙΕΣ ΑΕ (βλ. αναλυτικά Σημείωση 7.1). Τα εν λόγω άυλα στοιχεία του ενεργητικού θα ξεκινήσουν να αποσβένονται κατά την ημερομηνία ολοκλήρωσης της κατασκευής του εκάστοτε πάρκου και την ημερομηνία ηλέκτρισης των αιολικών πάρκων, με διάρκεια ωφέλιμης ζωής τα 25 έτη. Στις ενδιάμεσες περιόδους αναφοράς θα εξετάζονται για τυχόν απομείωση, σύμφωνα με τις σχετικές απαιτήσεις του ΔΛΠ 36 «Απομειώσεις Στοιχείων του Ενεργητικού». Από τη διενέργεια του σχετικού ελέγχου κατά την ημερομηνία αναφοράς των ετήσιων οικονομικών καταστάσεων, ήτοι κατά την 31/12/2020, δεν προέκυψε ανάγκη αναγνώρισης σχετικών ζημιών απομείωσης επί των εν λόγω άυλων στοιχείων του ενεργητικού.

Οι αποσβέσεις των ασώματων παγίων του Ομίλου της χρήσης 2020 έχουν καταχωρηθεί στο Κόστος πωλήσεων κατά € 1.072χιλ. (€ 1.134 χιλ. το 2019) και στα Έξοδα διοίκησης και διάθεσης κατά € 184 χιλ. (€ 120 χιλ. το 2019). Αντίστοιχα, οι αποσβέσεις των ασώματων παγίων της Εταιρείας της χρήσης 2020 έχουν καταχωρηθεί στο Κόστος πωλήσεων κατά € 110 χιλ. (€ 109 χιλ. το 2019) και στα Έξοδα διοίκησης και διάθεσης κατά € 136 χιλ. (€ 73 χιλ. το 2019).

## 9. ΔΙΚΑΙΩΜΑΤΑ ΧΡΗΣΗΣ ΠΑΓΙΩΝ

Τα δικαιώματα χρήσης παγίων του Ομίλου και της Εταιρείας και η κίνησή τους για τις περιόδους 1 Ιανουαρίου έως 31 Δεκεμβρίου 2020 και 2019, που παρουσιάζονται στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

### Δικαιώματα χρήσης Ομίλου

	ΟΜΙΛΟΣ			
	Γήπεδα - Οικόπεδα	Κτίρια & Εγκαταστάσεις	Μεταφορικά Μέσα	Σύνολο
<b>Αξία κτήσης</b>				
<b>1η Ιανουαρίου 2019</b>	-	-	-	-
Προσαρμογές από μεταβολή σε λογιστικές πολιτικές και εφαρμογή νέων προτύπων	4.961	1.962	86	7.009
<b>1η Ιανουαρίου 2019, Αναπροσαρμοσμένο Υπόλοιπο</b>	<b>4.961</b>	<b>1.962</b>	<b>86</b>	<b>7.009</b>
Προσθήκες	2.775	2	6	2.783
Συναλλαγματικές διαφορές	38	10	-	48
<b>31ης Δεκεμβρίου 2019</b>	<b>7.774</b>	<b>1.974</b>	<b>92</b>	<b>9.840</b>
<b>1η Ιανουαρίου 2020</b>	<b>7.774</b>	<b>1.974</b>	<b>92</b>	<b>9.840</b>
Προσθήκες	3.308	527	54	3.889
Απομειώσεις/διαγραφές χρήσης	(100)	-	-	(100)
Συναλλαγματικές διαφορές	(245)	(46)	(1)	(292)
Προσθήκες από νέες ενοποιήσεις (βλ. Σημείωση 7.1)	582	-	-	582
<b>31ης Δεκεμβρίου 2020</b>	<b>11.319</b>	<b>2.455</b>	<b>145</b>	<b>13.919</b>
<b>Σωρευμένες Αποσβέσεις</b>				
<b>1η Ιανουαρίου 2019</b>	-	-	-	-
Αποσβέσεις χρήσης	(367)	(1.036)	(34)	(1.437)
Συναλλαγματικές διαφορές	(2)	-	-	(2)
<b>31ης Δεκεμβρίου 2019</b>	<b>(369)</b>	<b>(1.036)</b>	<b>(34)</b>	<b>(1.439)</b>
<b>1η Ιανουαρίου 2020</b>	<b>(369)</b>	<b>(1.036)</b>	<b>(34)</b>	<b>(1.439)</b>
Αποσβέσεις χρήσης	(433)	(391)	(23)	(847)
Απομειώσεις/διαγραφές χρήσης	4	-	-	4
Συναλλαγματικές διαφορές	20	19	-	39
<b>31ης Δεκεμβρίου 2020</b>	<b>(778)</b>	<b>(1.408)</b>	<b>(57)</b>	<b>(2.243)</b>
<b>Αναπόσβεστη Αξία</b>				
<b>31ης Δεκεμβρίου 2019</b>	<b>7.405</b>	<b>938</b>	<b>58</b>	<b>8.401</b>
<b>31ης Δεκεμβρίου 2020</b>	<b>10.541</b>	<b>1.047</b>	<b>88</b>	<b>11.676</b>

Οι αποσβέσεις των δικαιωμάτων χρήσης παγίων του Ομίλου της χρήσης 2020 έχουν καταχωρηθεί στο Κόστος πωλήσεων κατά € 455 χιλ. (€ 460 χιλ. το 2019), στα Έξοδα διοίκησης και διάθεσης κατά € 368 χιλ. (€ 456 χιλ. το 2019), στα Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης κατά € 23 χιλ. (€ 2 χιλ. το 2019) και στο κονδύλι Λοιπά έσοδα/ (έξοδα) κατά € 1. χιλ. (€ 521 χιλ. το 2019).

### Δικαιώματα χρήσης Εταιρείας

	ΕΤΑΙΡΕΙΑ			
	Γήπεδα - Οικόπεδα	Κτίρια & Εγκαταστάσεις	Μεταφορικά Μέσα	Σύνολο
<b>Αξία κτήσης</b>				
<b>1η Ιανουαρίου 2019</b>	-	-	-	-
Προσαρμογές από μεταβολή σε λογιστικές πολιτικές και εφαρμογή νέων προτύπων	102	1.365	40	1.507
<b>1η Ιανουαρίου 2019, Αναπροσαρμοσμένο Υπόλοιπο</b>	<b>102</b>	<b>1.365</b>	<b>40</b>	<b>1.507</b>
Προσθήκες	575	2	6	583
<b>31ης Δεκεμβρίου 2019</b>	<b>677</b>	<b>1.367</b>	<b>46</b>	<b>2.090</b>
<b>1η Ιανουαρίου 2020</b>	<b>677</b>	<b>1.367</b>	<b>46</b>	<b>2.090</b>
Προσθήκες	2.729	527	-	3.256
<b>31ης Δεκεμβρίου 2020</b>	<b>3.406</b>	<b>1.894</b>	<b>46</b>	<b>5.346</b>
<b>Σωρευμένες Αποσβέσεις</b>				
<b>1η Ιανουαρίου 2019</b>	-	-	-	-
Αποσβέσεις χρήσης	(31)	(883)	(23)	(937)
<b>31ης Δεκεμβρίου 2019</b>	<b>(31)</b>	<b>(883)</b>	<b>(23)</b>	<b>(937)</b>
<b>1η Ιανουαρίου 2020</b>	<b>(31)</b>	<b>(883)</b>	<b>(23)</b>	<b>(937)</b>
Αποσβέσεις χρήσης	(33)	(251)	(11)	(295)
<b>31ης Δεκεμβρίου 2020</b>	<b>(64)</b>	<b>(1.134)</b>	<b>(34)</b>	<b>(1.232)</b>
<b>Αναπόσβεστη Αξία</b>				
<b>31ης Δεκεμβρίου 2019</b>	<b>646</b>	<b>484</b>	<b>23</b>	<b>1.153</b>
<b>31ης Δεκεμβρίου 2020</b>	<b>3.342</b>	<b>760</b>	<b>12</b>	<b>4.114</b>

Οι αποσβέσεις των δικαιωμάτων χρήσης παγίων της Εταιρείας της χρήσης 2020 έχουν καταχωρηθεί στο Κόστος πωλήσεων κατά € 47 χιλ. (€ 83 χιλ. το 2019), στα Έξοδα διοίκησης και διάθεσης κατά € 225 χιλ. (€ 332 χιλ. το 2019), και στα Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης κατά € 22 χιλ. (€ 1 χιλ. το 2019) και στο κονδύλι Λοιπά έσοδα/ (έξοδα) κατά € 0. χιλ. (€ 521 χιλ. το 2019).

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις Χρήσης 2020

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

**10. ΕΝΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ**

Τα ενσώματα πάγια του Ομίλου και της Εταιρείας και η κίνησή τους για τις περιόδους 1 Ιανουαρίου έως 31 Δεκεμβρίου 2020 και 2019 στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ						
	Γήπεδα - Οικόπεδα	Κτίρια & Εγκαταστάσεις	Τεχνολογικός & Μηχανολογικός εξοπλισμός	Μεταφορικά Μέσα	Έπιπλα και Λοιπός Εξοπλισμός	Ακίνητοποιήσεις υπό εκτέλεση	Σύνολο
<b>Αξία κτήσης</b>							
<b>1η Ιανουαρίου 2019</b>	<b>5.133</b>	<b>121.152</b>	<b>1.325.106</b>	<b>2.028</b>	<b>5.268</b>	<b>94.389</b>	<b>1.553.076</b>
Προσθήκες	85	1.687	151.077	92	220	41.012	194.173
Κόστος δανεισμού	-	-	4.946	-	-	-	4.946
Πωλήσεις/διαγραφές χρήσης	(167)	(1.300)	(921)	(181)	(351)	(10)	(2.930)
Προβλέψεις αποκατάστασης	-	-	1.897	-	-	-	1.897
Μεταφορές	-	23	84.113	-	-	(84.136)	-
Συναλλαγματικές διαφορές	-	683	5.044	6	2	1.880	7.615
Προσθήκες από νέες ενοποιήσεις (βλ. Σημείωση 7.2)	-	-	227.031	-	-	-	227.031
<b>31ης Δεκεμβρίου 2019</b>	<b>5.051</b>	<b>122.245</b>	<b>1.798.293</b>	<b>1.945</b>	<b>5.139</b>	<b>53.135</b>	<b>1.985.808</b>
<b>1η Ιανουαρίου 2020</b>	<b>5.051</b>	<b>122.245</b>	<b>1.798.293</b>	<b>1.945</b>	<b>5.139</b>	<b>53.135</b>	<b>1.985.808</b>
Προσθήκες	180	2.962	55.971	94	470	24.487	84.164
Κόστος δανεισμού	-	-	1.900	-	-	507	2.407
Πωλήσεις/διαγραφές χρήσης	1	(30)	(355)	(157)	(2.050)	(269)	(2.860)
Προβλέψεις αποκατάστασης	-	-	960	-	-	-	960
Μεταφορές	-	15.870	25.701	-	-	(41.571)	-
Αναταξινομήσεις	(2.380)	-	-	-	-	-	(2.380)
Συναλλαγματικές διαφορές	-	(2.285)	(65.865)	(31)	(17)	(89)	(68.287)
Προσθήκες από νέες ενοποιήσεις (βλ. Σημειώσεις 7.1 & 7.2)	200	-	(563)	-	-	3.915	3.552
Μειώσεις από πώληση θυγατρικών (βλ. Σημείωση 7.3)	-	(13.260)	(221.098)	-	-	-	(234.358)
<b>31ης Δεκεμβρίου 2020</b>	<b>3.052</b>	<b>125.502</b>	<b>1.594.944</b>	<b>1.851</b>	<b>3.542</b>	<b>40.115</b>	<b>1.769.006</b>
<b>Σωρευμένες Αποσβέσεις</b>							
<b>1η Ιανουαρίου 2019</b>	-	<b>(32.544)</b>	<b>(325.716)</b>	<b>(1.306)</b>	<b>(3.995)</b>	-	<b>(363.561)</b>
Αποσβέσεις χρήσης	-	(4.542)	(56.916)	(124)	(201)	-	(61.783)
Αποσβέσεις διαγραφέντων	-	168	679	158	304	-	1.309
Απομειώσεις	-	(620)	(824)	-	-	-	(1.444)
Συναλλαγματικές διαφορές	-	(102)	(1.435)	(2)	(2)	-	(1.541)
Σωρευμένες αποσβέσεις θυγατρικών που ενοποιήθηκαν για πρώτη φορά (βλ. Σημείωση 7.2)	-	-	(15.481)	-	-	-	(15.481)
<b>31ης Δεκεμβρίου 2019</b>	-	<b>(37.640)</b>	<b>(399.693)</b>	<b>(1.274)</b>	<b>(3.894)</b>	-	<b>(442.501)</b>
<b>1η Ιανουαρίου 2020</b>	-	<b>(37.640)</b>	<b>(399.693)</b>	<b>(1.274)</b>	<b>(3.894)</b>	-	<b>(442.501)</b>
Αποσβέσεις χρήσης	-	(4.486)	(64.916)	(119)	(243)	-	(69.764)
Αποσβέσεις διαγραφέντων	-	30	204	93	2.050	-	2.377
Συναλλαγματικές διαφορές	-	397	8.907	11	11	-	9.326
Σωρευμένες αποσβέσεις πωληθεισών θυγατρικών (βλ. Σημείωση 7.3)	-	4.485	74.037	-	-	-	78.522
<b>31ης Δεκεμβρίου 2020</b>	-	<b>(37.214)</b>	<b>(381.461)</b>	<b>(1.289)</b>	<b>(2.076)</b>	-	<b>(422.040)</b>
<b>Αναπόσβεστη Αξία</b>							
<b>31ης Δεκεμβρίου 2019</b>	<b>5.051</b>	<b>84.605</b>	<b>1.398.600</b>	<b>671</b>	<b>1.245</b>	<b>53.135</b>	<b>1.543.307</b>
<b>31ης Δεκεμβρίου 2020</b>	<b>3.052</b>	<b>88.288</b>	<b>1.213.483</b>	<b>562</b>	<b>1.466</b>	<b>40.115</b>	<b>1.346.966</b>

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις Χρήσης 2020

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

	ΕΤΑΙΡΕΙΑ						
	Γήπεδα - Οικόπεδα	Κτίρια & Εγκαταστάσεις	Τεχνολογικός & Μηχανολογικός εξοπλισμός	Μεταφορικά Μέσα	Έπιπλα και Λοιπός Εξοπλισμός	Ακίνητοποιήσεις υπό εκτέλεση	Σύνολο
<b>Αξία κτήσης</b>							
<b>1η Ιανουαρίου 2019</b>	<b>896</b>	<b>11.237</b>	<b>151.049</b>	<b>1.153</b>	<b>4.609</b>	<b>9.912</b>	<b>178.856</b>
Προσθήκες	-	4	65	42	149	276	536
Πωλήσεις/διαγραφές χρήσης	-	(35)	(383)	(155)	(304)	(10)	(887)
<b>31ης Δεκεμβρίου 2019</b>	<b>896</b>	<b>11.206</b>	<b>150.731</b>	<b>1.040</b>	<b>4.454</b>	<b>10.178</b>	<b>178.505</b>
<b>1η Ιανουαρίου 2020</b>	<b>896</b>	<b>11.206</b>	<b>150.731</b>	<b>1.040</b>	<b>4.454</b>	<b>10.178</b>	<b>178.505</b>
Προσθήκες	124	19	441	-	432	610	1.626
Πωλήσεις/διαγραφές χρήσης	-	(31)	(332)	-	(2.050)	(269)	(2.682)
<b>31ης Δεκεμβρίου 2020</b>	<b>1.020</b>	<b>11.194</b>	<b>150.840</b>	<b>1.040</b>	<b>2.836</b>	<b>10.519</b>	<b>177.449</b>
<b>Σωρευμένες Αποσβέσεις</b>							
<b>1η Ιανουαρίου 2019</b>	-	<b>(6.833)</b>	<b>(81.544)</b>	<b>(944)</b>	<b>(3.705)</b>	-	<b>(93.026)</b>
Αποσβέσεις χρήσης	-	(340)	(5.433)	(43)	(147)	-	(5.963)
Αποσβέσεις διαγραφέντων	-	35	383	149	304	-	871
<b>31ης Δεκεμβρίου 2019</b>	-	<b>(7.138)</b>	<b>(86.594)</b>	<b>(838)</b>	<b>(3.548)</b>	-	<b>(98.118)</b>
<b>1η Ιανουαρίου 2020</b>	-	<b>(7.138)</b>	<b>(86.594)</b>	<b>(838)</b>	<b>(3.548)</b>	-	<b>(98.118)</b>
Αποσβέσεις χρήσης	-	(341)	(5.442)	(44)	(193)	-	(6.020)
Αποσβέσεις διαγραφέντων	-	30	195	-	2.050	-	2.275
<b>31ης Δεκεμβρίου 2020</b>	-	<b>(7.449)</b>	<b>(91.841)</b>	<b>(882)</b>	<b>(1.691)</b>	-	<b>(101.863)</b>
<b>Αναπόσβεστη Αξία</b>							
<b>31ης Δεκεμβρίου 2019</b>	<b>896</b>	<b>4.068</b>	<b>64.137</b>	<b>202</b>	<b>906</b>	<b>10.178</b>	<b>80.387</b>
<b>31ης Δεκεμβρίου 2020</b>	<b>1.020</b>	<b>3.745</b>	<b>58.999</b>	<b>158</b>	<b>1.145</b>	<b>10.519</b>	<b>75.586</b>

Στο λογαριασμό «Τεχνολογικός και μηχανολογικός εξοπλισμός», συνολικού ποσού € 1.213.483 χιλ. για τον Όμιλο και € 58.999 χιλ. για την Εταιρεία, περιλαμβάνονται ανεμογεννήτριες Αιολικών Πάρκων οι οποίες έχουν ενεχυριαστεί σε πιστωτικά ιδρύματα προς εξασφάλιση μακροπρόθεσμων δανείων. Ο Όμιλος και η Εταιρεία, για τις ανάγκες χρηματοδότησης νέων έργων τους, συστήνουν πλασματικό ενέχυρο επί του κινητού εξοπλισμού τους, καθώς και εμπράγματα βάρη (συνήθως προσημείωση υποθήκης) επί ακινήτων κυριότητάς τους προς εξασφάλιση των δανειστών.

Στις κατηγορίες «Γήπεδα-Οικόπεδα», «Κτίρια και εγκαταστάσεις» και «Τεχνολογικός και μηχανολογικός εξοπλισμός», περιλαμβάνονται πάγια του Ομίλου λογιστικής αξίας € 73.078 χιλ. (2019: € 78.672 χιλ.) που αφορούν σε 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 συνεχίζουν να εξυπηρετούν τον σκοπό για τον οποίο κατασκευάστηκαν, δηλαδή την πώληση της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας στη ΔΕΔΔΗΕ και ΔΑΠΕΕΠ, παραμένοντας στην αποκλειστική χρήση του Ομίλου και ως εκ τούτου, το αναπόσβεστο κόστος, κατά την ημερομηνία της μεταβίβασης,



συνεχίζει να αποσβένεται, όπως και προηγουμένως, μέχρι την εξάντληση της 25ετούς περιόδου απόσβεσης των Αιολικών Πάρκων.

Οι προσθήκες του Ομίλου για την χρήση 2020 σε Τεχνολογικό και Μηχανολογικό εξοπλισμό συνολικού ύψους €55.971 αφορούν κυρίως σε προσθήκες:

- ύψους € 13.614 χιλ., € 13.363 χιλ. και € 5.885 χιλ. που αφορούν στα αιολικά πάρκα στη θέση ΓΚΑΛΟΣΙ (19,8 MW), ΚΑΡΑΜΠΥΛΑ (19,8 MW) και ΠΥΡΓΑΡΙ ΝΤΑΡΔΙΖΑ (6,3 MW), αντίστοιχα, του Δήμου Καρύστου μέσω της θυγατρικής εταιρείας ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΑΡΜΑΡΙΟΥ ΕΥΒΟΙΑΣ Α.Ε.,
- ύψους € 6.117 χιλ. και € 14.218 χιλ. που αφορούν στα αιολικά πάρκα στη θέση ΜΕΣΟΠΗΚΙ (9 MW) και ΑΓΡΙΑΧΛΑΔΙΑ (22,5 MW), αντίστοιχα, του Δήμου Κύμης - Αλιβερίου μέσω της θυγατρικής εταιρείας ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΔΥΣΤΙΩΝ ΕΥΒΟΙΑΣ Α.Ε.,
- ύψους € 1.515 χιλ., € 757 χιλ. και € 232 χιλ. που αφορούν τα αιολικά πάρκα στη θέση ΒΟΥΡΕΖΑ (7,2 MW), ΠΥΡΓΑΡΙ ΙΙ (9,9 MW) και ΚΟΣΚΙΝΑ-ΛΑΚΚΑ (7,65MW), αντίστοιχα, του Δήμου Κύμης - Αλιβερίου μέσω της θυγατρικής εταιρείας ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΑΤΟΛΙΚΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ Α.Ε..

Οι προσθήκες των Ακίνητοποιήσεων υπό εκτέλεση του Ομίλου για τη χρήση 2020 ποσού € 24.487 χιλ. αφορούν κατά κύριο λόγο σε προσθήκες:

- ύψους € 5.961 χιλ. που αφορούν το αιολικό πάρκα στη θέση ΤΑΡΑΤΣΑ (33,6 MW) του Δήμου Θηβαίων μέσω της θυγατρικής εταιρείας ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΡΟΒΑΤΑ ΤΡΑΪΑΝΟΥΠΟΛΕΩΣ Α.Ε.,
- ύψους € 8.610 χιλ. που αφορούν το αιολικό πάρκα στη θέση ΤΣΟΥΚΑ-ΣΚΟΥΡΑ (32,4 MW) του Δήμου Καρύστου μέσω της θυγατρικής εταιρείας ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΑΦΗΡΕΩΣ ΕΥΒΟΙΑΣ Ο.Ε.,
- ύψους € 5.504 χιλ. που αφορά στο αιολικό πάρκο στη θέση ΚΟΣΚΙΝΑ-ΛΑΚΚΑ (7,65 MW) του Δήμου Κύμης - Αλιβερίου μέσω της θυγατρικής εταιρείας ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΑΤΟΛΙΚΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ Α.Ε.,
- ύψους € 5.802 χιλ. που αφορούν σε αιολικά πάρκα μέσω της θυγατρικής εταιρείας ΤΕΡΝΑ ENERGY USA στην Αμερική.

Η γραμμή «Μειώσεις από πώληση θυγατρικών» αναπόσβεστης αξίας ύψους € 155.836 χιλ. αφορά στην πώληση, εντός του 3ου τριμήνου του 2020, του αιολικού πάρκου «Mountain Air» στο Τέξας των Ηνωμένων Πολιτειών (βλ. αναλυτικά Σημείωση 7.3 ).

Οι «Προσθήκες από νέες ενοποιήσεις» αξίας ύψους € 3.552 χιλ. προέρχονται από την απόκτηση της εταιρείας RF ENERGY ΟΜΑΛΙΕΣ Α.Ε. κατά € 4.115 χιλ. (βλ. Σημ. 7.1 ) και από την οριστικοποίηση της διαδικασίας επιμερισμού του τιμήματος απόκτησης του αιολικού πάρκου «Bearkat I» στο Τέξας (Glasscock County) των ΗΠΑ, η οποία είχε αρνητική επίδραση στην αξία των ενσώματων παγίων κατά € 563 χιλ. σε σχέση με την προκαταρκτική αξιολόγηση (βλ. αναλυτικά Σημείωση 7.2)

Οι μεταφορές από τις «Ακίνητοποιήσεις υπό εκτέλεση» ύψους € 41.571 χιλ. οφείλονται στην ολοκλήρωση εντός του 2020 της κατασκευής των παρακάτω αιολικών πάρκων:

- της θυγατρικής εταιρείας ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΑΡΜΑΡΙΟΥ ΕΥΒΟΙΑΣ Α.Ε. στη θέση ΓΚΑΛΟΣΙ (19,8 MW), ΚΑΡΑΜΠΥΛΑ (19,8 MW) και ΠΥΡΓΑΡΙ ΝΤΑΡΔΙΖΑ (6,3 MW), αντίστοιχα, του Δήμου Καρύστου

- της θυγατρικής εταιρείας ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΔΥΣΤΙΩΝ ΕΥΒΟΙΑΣ Α.Ε. στη θέση ΜΕΣΟΠΗΚΙ (9 MW) και ΑΓΡΙΑΧΛΑΔΙΑ (22,5 MW), αντίστοιχα, του Δήμου Κύμης-Αλιβερίου
- της θυγατρικής εταιρείας ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΤΥΡΩΝ ΕΥΒΟΙΑΣ Α.Ε. στη θέση ΕΞΩΣΤΗΣ (18,9 MW) του Δήμου Καρύστου
- της θυγατρικής εταιρείας ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΑΤΟΛΙΚΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ Α.Ε. στη θέση ΒΟΥΡΕΖΑ (7,2 MW) και ΠΥΡΓΑΡΙ ΙΙ (9,9 MW), αντίστοιχα.

Οι αποσβέσεις των ενσώματων παγίων του Ομίλου της χρήσης 2020 έχουν καταχωρηθεί στο Κόστος πωλήσεων κατά € 69.575 χιλ. (€ 61.625 χιλ. το 2019), στα Έξοδα διοίκησης και διάθεσης κατά € 141 χιλ. (€120 χιλ. το 2019) και στα Έξοδα ερευνών και ανάπτυξης κατά € 45 χιλ. (€ 37 χιλ. το 2019).

Αντίστοιχα, οι αποσβέσεις των ενσώματων παγίων της Εταιρείας της χρήσης 2020 έχουν καταχωρηθεί στο Κόστος πωλήσεων κατά € 5.871 χιλ. (€ 5.846 χιλ. το 2019), στα Έξοδα διοίκησης και διάθεσης κατά € 104 χιλ. (€ 80 χιλ. το 2019) και στα Έξοδα ερευνών και ανάπτυξης κατά € 45 χιλ. (€ 37 χιλ. το 2019).

Εντός της χρήσης 2020, δεν προέκυψε ανάγκη αναγνώρισης ζημιών απομείωσης στην αξία των ενσώματων παγίων του Ομίλου και της Εταιρείας (στη χρήση 2019 είχαν αναγνωρισθεί συνολικές ζημιές απομείωσης στον Όμιλο ύψους € 1.444 χιλ.).

## 11. ΕΠΕΝΔΥΤΙΚΑ ΑΚΙΝΗΤΑ

Τα επενδυτικά ακίνητα του Ομίλου και της Εταιρείας και η κίνησή τους για τις περιόδους 1 Ιανουαρίου έως 31 Δεκεμβρίου 2020 και 2019, στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2020	31.12.2019
<b>Υπόλοιπο έναρξης</b>	<b>540</b>	<b>538</b>	<b>540</b>	<b>538</b>
Μεταβολή εύλογης αξίας επενδυτικών ακινήτων	-	2	-	2
Πωλήσεις	(540)	-	(540)	-
<b>Υπόλοιπο λήξης</b>	<b>-</b>	<b>540</b>	<b>-</b>	<b>540</b>

Εντός της τρέχουσας χρήσης, η Εταιρεία προέβη στην πώληση του επενδυτικού ακινήτου που κατείχε. Από την εν λόγω πώληση προέκυψε κέρδος € 113 χιλ., το οποίο και περιλαμβάνεται στο κονδύλι «Λοιπά έσοδα/ (έξοδα)» της ενοποιημένης και εταιρικής Κατάστασης Συνολικού Εισοδήματος.

## 12. ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ

### 12.1 Ανάλυση κίνησης επενδύσεων σε θυγατρικές χρήσης 2020

Οι θυγατρικές της Εταιρείας παρουσιάζονται αναλυτικά στη Σημείωση 5.

Η μεταβολή της λογιστικής αξίας των επενδύσεων σε θυγατρικές, στις εταιρικές οικονομικές καταστάσεις έχει ως εξής:

	Εταιρικά στοιχεία	
	31.12.2020	31.12.2019
<b>Υπόλοιπο έναρξης</b>	<b>400.287</b>	<b>332.595</b>
Προσθήκες	59.613	97.355
Πωλήσεις	(12)	-
Διαγραφή από λύση εταιρειών	(89)	-
Επιστροφή κεφαλαίου	(23.600)	(27.910)
Απομειώσεις	(394)	(1.630)
Μεταφορά προς κοινοπραξίες (βλ. Σημείωση 14.1)	(280)	(123)
<b>Υπόλοιπο λήξης</b>	<b>435.525</b>	<b>400.287</b>

Οι προσθήκες ποσού € 59.613 χιλ. που πραγματοποιήθηκαν εντός του 2020, αφορούν στην απόκτηση νέων συμμετοχών αλλά και σε αυξήσεις μετοχικού κεφαλαίου που πραγματοποιήθηκαν σε υφιστάμενες θυγατρικές εταιρείες και ειδικότερα:

- Αύξηση μετοχικού κεφαλαίου ύψους € 15.000χιλ. στην θυγατρική εταιρεία ΤΕΡΝΑ ENERGY OVERSEAS LTD την 10/12/2020.
- Αύξηση μετοχικού κεφαλαίου ύψους € 1.800χιλ. στην θυγατρική εταιρεία ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε. ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗΣΕΩΝ την 01/03/2020.
- Αύξηση μετοχικού κεφαλαίου ύψους € 339χιλ. στην θυγατρική εταιρεία ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΑΛΕΑ ΛΑΚΩΝΙΑΣ Α.Ε. την 16/07/2020.
- Αύξηση μετοχικού κεφαλαίου ύψους € 4.601 χιλ. στην θυγατρική εταιρεία ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΡΟΒΑΤΑ ΤΡΑΪΑΝΟΥΠΟΛΕΩΣ Μ.Α.Ε. την 30/09/2020. Περαιτέρω, την 29/12/2020, δυνάμει του ιδιωτικού συμφωνητικού των μετόχων της αναφερόμενης θυγατρικής εταιρείας, η μέτοχος «ΙWECO ΧΩΝΟΣ ΚΡΗΤΗΣ Α.Ε.» προέβη σε πώληση του συνόλου των μετοχών της, ήτοι 58 μετοχών και αξίας €580, στην Εταιρεία, η οποία, κατόπιν της αγοραπωλησίας αυτής, κατέχει πλέον το 100% του μετοχικού κεφαλαίου της ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΡΟΒΑΤΑ ΤΡΑΪΑΝΟΥΠΟΛΕΩΣ Μ.Α.Ε.
- Αύξηση μετοχικού κεφαλαίου ύψους € 1.800 χιλ. στην θυγατρική εταιρεία ΔΕΛΤΑ ΑΞΙΟΥ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε. την 12/02/2020.
- Αύξηση μετοχικού κεφαλαίου ύψους € 55 χιλ. στην θυγατρική εταιρεία ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΑΛΑΣΣΙΑ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ Α.Ε. την 08/07/2020.
- Την 10/01/2020, δυνάμει του ιδιωτικού συμφωνητικού των μετόχων της ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΤΕΡΕΑΣ ΕΛΛΑΔΟΣ Α.Ε., θυγατρικής εταιρείας, η μέτοχος «ΑΙΟΛΙΚΗ ΗΛΙΟΚΑΣΤΡΟΥ Α.Ε.» προέβη σε πώληση του συνόλου των μετοχών της, ήτοι 2.000 μετοχών και αξίας € 60 χιλ., στην Εταιρεία, η οποία, κατόπιν της αγοραπωλησίας αυτής, κατέχει πλέον το 100% του μετοχικού κεφαλαίου της ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΤΕΡΕΑΣ ΕΛΛΑΔΟΣ Α.Ε.
- Η μητρική εταιρεία προέβη την 23/04/2020 στην απόκτηση του 100% των μετοχών της εταιρείας RF ENERGY ΟΜΑΛΙΕΣ ΑΕ η οποία στην συνέχεια μετονομάστηκε σε ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΟΜΑΛΙΕΣ ΜΑΕ, αντί συνολικού τιμήματος (ταμειακού και ενδεχόμενου) € 35.915 χιλ. (βλ. Σημείωση 7.1 ).
- Η μητρική εταιρεία προέβη την 28/09/2020 στην ίδρυση της εταιρείας ΕΥΒΟΪΚΟΣ ΑΝΕΜΟΣ Α.Ε. Το ποσοστό συμμετοχής της Εταιρείας είναι 70% και το μετοχικό κεφάλαιο που κατέβαλε € 18 χιλ.

- Η Εταιρεία προέβη την 23/11/2020 στην ίδρυση της 100% θυγατρικής εταιρείας ΗΛΙΑΚΗ ΠΙΚΡΟΛΙΜΝΗΣ Μ.Α.Ε έναντι τιμήματος € 25 χιλ. Την 15/12/2020 δυνάμει ιδιωτικού συμφωνητικού προέβη σε πώληση του 50% των μετοχών της θυγατρικής εταιρείας έναντι τιμήματος € 12 χιλ.

Οι επιστροφές κεφαλαίου ποσού € 23.600 χιλ. που πραγματοποιήθηκαν εντός του 2020, αφορούν σε μειώσεις μετοχικού κεφαλαίου των θυγατρικών εταιρειών ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΑΡΜΑΡΙΟΥ ΕΥΒΟΙΑΣ Α.Ε., ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΔΥΣΤΙΩΝ ΕΥΒΟΙΑΣ Α.Ε, ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΤΥΡΩΝ ΕΥΒΟΙΑΣ Α.Ε. και ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΑΤΟΛΙΚΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ Α.Ε κατά € 10.900 χιλ., € 6.200 χιλ, € 3.500 χιλ. και €3.000 χιλ. αντίστοιχα.

Τέλος, ποσό € 89 χιλ. «Διαγραφή από Λύση εταιρειών» αφορά τις εταιρείες ΧΡΥΣΟΥΠΟΛΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Ε.Π.Ε., ΓΕΩΘΕΡΜΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΑΠΤΥΞΙΑΚΗ Α.Ε. και ΤΕΡΝΑ ENERGY UK οι οποίες ήταν σε καθεστώς εκκαθάρισης το οποίο ολοκληρώθηκε εντός του 2020.

Κατά το 2020 αναγνωρίστηκαν μερίσματα από τις θυγατρικές εταιρείες ύψους € 41.869 χιλ. που περιλαμβάνονται στο κονδύλι «Έσοδα συμμετοχών και λοιπών επενδύσεων» των συνημμένων Εταιρικών οικονομικών καταστάσεων.

### 12.2 Αξιολόγηση του ελέγχου σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 10

Η εταιρεία HELLAS SMARTICKET AE («HST») ενοποιείται ολικά ως θυγατρική, καθώς ο Όμιλος ασκεί έλεγχο σε αυτή σύμφωνα με τις απαιτήσεις του ΔΠΧΑ 10. Συγκεκριμένα, η Εταιρεία κατείχε ποσοστό 70% στο μετοχικό κεφάλαιο της (HST) μέχρι και την 28/11/2017 κατά την οποία και προέβη στην πώληση του 35% της συμμετοχής της προς τη ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ (μητρική εταιρία της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ). Η Διοίκηση της Εταιρείας αξιολογώντας τις απαιτήσεις του ΔΠΧΑ 10, ασκεί έλεγχο, καθώς κατευθύνει τις συναφείς δραστηριότητες της εν λόγω εταιρίας μέσω της πλειοψηφίας των μελών του ΔΣ και των βασικών διευθυντικών στελεχών της.

Εντός της τρέχουσας περιόδου αναφοράς διενεργήθηκε επαναξιολόγηση των παραπάνω κρίσεων, και δεν προέκυψε κάποια αλλαγή σε σχέση με την υφιστάμενη προσέγγιση.

### 12.3 Έλεγχος απομείωσης

Σύμφωνα με τις ακολουθούμενες λογιστικές πολιτικές και τις απαιτήσεις του ΔΛΠ 36, η Εταιρεία διενεργεί σχετικό έλεγχο απομείωσης επί των στοιχείων του ενεργητικού στη λήξη κάθε ετήσιας περιόδου αναφοράς εφόσον υφίστανται σχετικές ενδείξεις απομείωσης. Ο σχετικός έλεγχος μπορεί να διενεργείται και νωρίτερα, όταν ανακύπτουν ενδείξεις ενδεχόμενης ζημίας απομείωσης. Η αξιολόγηση που διενεργείται, εστιάζει τόσο σε εξωγενείς όσο και σε ενδογενείς παράγοντες.

Για τον πραγματοποιηθέντα έλεγχο απομείωσης κάθε αιολικό πάρκο αποτελεί μία Μονάδα Δημιουργίας Ταμειακών Ροών (ΜΔΤΡ). Τα ανακτήσιμα ποσά των ανωτέρω ΜΔΤΡ προσδιορίστηκαν με βάση τη μέθοδο της αξίας λόγω χρήσης (value in use). Η αξία λόγω χρήσης υπολογίστηκε χρησιμοποιώντας τη μέθοδο των προεξοφλημένων ταμειακών ροών, ήτοι προβλέψεις ταμειακών ροών που βασίστηκε σε προϋπολογισμούς της Διοίκησης και τις προβλέψεις έως το πέρας της ωφέλιμης ζωής του εκάστοτε αιολικού πάρκου.

### Παραδοχές που χρησιμοποιήθηκαν για τον προσδιορισμό της αξίας λόγω χρήσης

Οι βασικότερες παραδοχές που εφαρμόζονται από τη Διοίκηση σχετίζονται με τον προσδιορισμό της παρούσας αξίας των εκτιμώμενων μελλοντικών ταμειακών ροών, όπως αναμένεται να παραχθούν από κάθε ΜΔΤΡ (μέθοδος των προεξοφλημένων ταμειακών ροών) και είναι οι εξής:

- Προβλεπόμενες πωλήσεις: Περιλαμβάνουν παραδοχές και εκτιμήσεις της Διοίκησης που έχει λάβει υπόψη ιστορικές μετρήσεις για την παραγόμενη ηλεκτρική ενέργεια και τις τιμές πώλησης της ηλεκτρικής ενέργειας.
- Προϋπολογιστικά EBITDA: Τα προϋπολογιστικά περιθώρια λειτουργικού κέρδους και EBITDA υπολογίζονται με βάση και τα απολογιστικά στοιχεία των τελευταίων ετών. Για την προβλεπόμενη περίοδο, το περιθώριο EBITDA για τα Α/Π εκτιμάται ότι θα κυμανθεί μεταξύ 19% και 76% ενώ για την βιομάζα μεταξύ 12% και 29%.
- Επιτόκιο Προεξόφλησης από 4,18% έως 8,45% ανά περίπτωση (για την Ελλάδα 5,34% - 7,50%, για την Πολωνία 4,18% - 8,45% και για τη Βουλγαρία 7,30%-7,96%).

### Αποτελέσματα ελέγχου απομείωσης

Με βάση τα αποτελέσματα του ελέγχου απομείωσης κατά την 31η Δεκεμβρίου 2020, από τη σύγκριση του ανακτήσιμου ποσού από τα κόστη επένδυσης των αιολικών πάρκων των θυγατρικών και της λογιστικής αξίας αυτών, προέκυψε μείωση του κονδυλίου των επενδύσεων σε θυγατρικές κατά ποσό € 394 χιλ., το οποίο αφορά την εταιρεία ΔΕΛΤΑ ΑΞΙΟΥ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.

Η ζημία απομείωσης που προέκυψε περιλαμβάνεται στο κονδύλι “Ζημίες από πώληση και αποτίμηση συμμετοχών και λοιπών επενδύσεων” της εταιρικής Κατάστασης Συνολικού Εισοδήματος. Η απομείωση που αναγνωρίστηκε εντός της χρήσης προέκυψε λόγω μεταβολής του προεξοφλητικού επιτοκίου της εταιρείας. Σε επίπεδο ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων δεν προέκυψε η ανάγκη αναγνώρισης ζημιών απομείωσης.

### 12.4 Θυγατρικές με σημαντικό ποσοστό μη ελεγχουσών συμμετοχών

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

#### Συνοπτικά στοιχεία κατάστασης οικονομικής θέσης

Ποσοστό μη ελεγχουσών συμμετοχών(%)	ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ- ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ					
	HST ΑΕ		ΔΕΛΤΑ ΑΞΙΟΥ ΑΕ		ΔΕΛΤΑ ΑΞΙΟΥ ΑΕ	
	65,00%	65,00%	49,00%	49,00%	20,00%	34,00%
	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2020	31.12.2019
Μη Κυκλοφορούν Ενεργητικό	22.268	24.545	9.740	10.065	3.445	3.724
Κυκλοφορούν Ενεργητικό	10.410	16.797	8.931	10.359	1.718	1.240
<b>Σύνολο Ενεργητικού</b>	<b>32.678</b>	<b>41.342</b>	<b>18.671</b>	<b>20.424</b>	<b>5.163</b>	<b>4.964</b>
Σύνολο μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων	15.495	18.158	12.345	13.402	3.918	3.845
Σύνολο βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων	6.046	11.638	1.118	489	618	2.015
<b>Σύνολο Υποχρεώσεων</b>	<b>21.541</b>	<b>29.796</b>	<b>13.463</b>	<b>13.891</b>	<b>4.536</b>	<b>5.860</b>
<b>Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων</b>	<b>11.138</b>	<b>11.545</b>	<b>5.207</b>	<b>6.534</b>	<b>627</b>	<b>(896)</b>
Μη ελέγχουσες συμμετοχές	7.240	7.504	2.551	3.202	125	(305)

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις Χρήσης 2020

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

**Συνοπτικά στοιχεία κατάστασης συνολικού εισοδήματος**

	HST ΑΕ		ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ- ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ		ΔΕΛΤΑ ΑΞΙΟΥ ΑΕ	
	1-Ιαν		1-Ιαν		1-Ιαν	
	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2020	31.12.2019
Κύκλος Εργασιών	8.119	9.407	2.231	1.967	1.609	1.265
<b>Καθαρά κέρδη/(ζημίες) χρήσης</b>	<b>2.211</b>	<b>2.720</b>	<b>670</b>	<b>577</b>	<b>(257)</b>	<b>(2.181)</b>
Λοιπά συνολικά εισοδήματα χρήσης (μετά από φόρους)	7	(1)	(4)	(3)	-	-
<b>Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα/(ζημίες) χρήσης</b>	<b>2.218</b>	<b>2.719</b>	<b>666</b>	<b>574</b>	<b>(257)</b>	<b>(2.181)</b>
Κέρδη/(ζημίες) χρήσης αποδιδόμενα σε μη ελέγχουσες συμμετοχές	1.442	1.767	326	281	(51)	(742)

**Συνοπτικά στοιχεία κατάστασης ταμειακών ροών**

	HST ΑΕ		ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ- ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ		ΔΕΛΤΑ ΑΞΙΟΥ ΑΕ	
	1-Ιαν		1-Ιαν		1-Ιαν	
	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2020	31.12.2019
Σύνολο εισροών/(εκροών) από λειτουργικές δραστηριότητες	2.912	4.509	(115)	1.126	(656)	(688)
Σύνολο εισροών/(εκροών) από επενδυτικές δραστηριότητες	28	-	(265)	-	(995)	1
Σύνολο εισροών/(εκροών) από χρηματοδοτικές δραστηριότητες	(6.218)	(4.973)	(2.588)	6.957	1.598	588
<b>Καθαρή αύξηση/(μείωση) στα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα χρήσης</b>	<b>(3.278)</b>	<b>(464)</b>	<b>(2.968)</b>	<b>8.083</b>	<b>(53)</b>	<b>(99)</b>

**Σημ.:** Οικονομικά στοιχεία πριν από τις απαλοιφές με τον ευρύτερο Όμιλο. Ο Όμιλος δεν έχει συμμετοχές σε μη ενοποιούμενες δομημένες οντότητες.

**13. ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ**

Ο Όμιλος έχει συμμετοχές σε συνδεδεμένες εταιρείες, οι οποίες λόγω ουσιάδους επιρροής ταξινομούνται ως συγγενείς και ενοποιούνται με βάση τη μέθοδο της καθαρής θέσης στις ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις (το αντικείμενο δραστηριότητας και τα κατεχόμενα ποσοστά συμμετοχής του Ομίλου στις εν λόγω επενδύσεις, παρουσιάζονται αναλυτικά στη Σημείωση 5 των οικονομικών καταστάσεων).

Ο Όμιλος, βασιζόμενος στη συνεισφορά των συγγενών εταιρειών στα κέρδη/(ζημίες) προ φόρων του Ομίλου, έκρινε ότι καθεμία από τις συγγενείς εταιρείες ξεχωριστά είναι επουσιώδης και για τον λόγο αυτό γνωστοποιεί στον παρακάτω πίνακα, συγκεντρωτικά το μερίδιό του για αυτές τις συγγενείς εταιρείες:

	ΟΜΙΛΟΣ	
	31.12.2020	31.12.2019
Καθαρές ζημίες χρήσης	(5)	(2)
<b>Συγκεντρωτικές συνολικές ζημίες χρήσης</b>	<b>(5)</b>	<b>(2)</b>
<b>Συνολική συμμετοχή του Ομίλου στη λογιστική αξία αυτών των συγγενών</b>	<b>62</b>	<b>67</b>

Η κίνηση των συμμετοχών σε συγγενείς για τις χρήσεις 2020 και 2019 έχει ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2020	31.12.2019
<b>Υπόλοιπο έναρξης</b>	<b>67</b>	<b>4.233</b>	-	<b>4.188</b>
Προσθήκες	-	1	-	-
Μεταφορά προς κοινοπραξίες	-	(4.165)	-	(4.188)
Αναλογία αποτελεσμάτων συγγενών εταιρειών	(5)	(2)	-	-
<b>Υπόλοιπο λήξης</b>	<b>62</b>	<b>67</b>	-	-

Στη χρήση 2019 η Εταιρεία, αγόρασε από την ΜΕΛ-Μ.Α.Ε., 5.430 μετοχές της ΕΝ.ΕΡ.ΜΕΛ Α.Ε., ονομαστικής αξίας € 10 εκάστης, οι οποίες αντιστοιχούν σε ποσοστό 0,82% του συνολικού μετοχικού κεφαλαίου της ΕΝ.ΕΡ.ΜΕΛ Α.Ε.. Μετά την εν λόγω απόκτηση, το συνολικό ποσοστό στην επένδυση της Εταιρείας στην ΕΝ.ΕΡ.ΜΕΛ Α.Ε. μεταφέρθηκε από το κονδύλι «Συμμετοχές σε Συγγενείς Επιχειρήσεις» στο κονδύλι «Συμμετοχές σε Κοινοπραξίες». Από την εν λόγω αναταξινόμηση δεν προέκυψε καμία επίδραση στα ίδια κεφάλαια και στα αποτελέσματα του Ομίλου, καθώς η εν λόγω επένδυση ενοποιούνταν και συνεχίζει να ενοποιείται με τη μέθοδο της καθαρής θέσης, σύμφωνα με τις απαιτήσεις του ΔΛΠ 28.

#### 14. ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ ΣΕ ΣΧΗΜΑΤΑ ΥΠΟ ΚΟΙΝΟ ΕΛΕΓΧΟ

##### 14.1. Συμμετοχές σε κοινοπραξίες

Ο Όμιλος κατέχει δικαιώματα σε κοινοπραξίες τις οποίες ενοποιεί με τη μέθοδο της Καθαρής Θέσης σύμφωνα με τις απαιτήσεις του ΔΛΠ 28, και οι οποίες παρουσιάζονται στη Σημείωση 5 των Οικονομικών Καταστάσεων.

Ο Όμιλος, βασιζόμενος στη συνεισφορά των κοινοπραξιών στα ενοποιημένα κέρδη/(ζημιές) προ φόρων, έκρινε ότι καθεμία από τις κοινοπραξίες ξεχωριστά είναι επουσιώδης και για τον λόγο αυτό γνωστοποιεί στον παρακάτω πίνακα, συγκεντρωτικά το μερίδιό του για αυτές τις συγγενείς εταιρείες:

	ΟΜΙΛΟΣ	
	31.12.2020	31.12.2019
Κέρδη /(ζημιές) μετά από φόρους από συνεχιζόμενες δραστηριότητες	344	(52)
Λοιπά συνολικά έσοδα	-	-
<b>Συγκεντρωτικά συνολικά έσοδα</b>	<b>344</b>	<b>(52)</b>
<b>Συνολική συμμετοχή του Ομίλου στη λογιστική αξία αυτών των κοινοπραξιών</b>	<b>4.567</b>	<b>4.362</b>

Η κίνηση των συμμετοχών σε κοινοπραξίες έχει ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2020	31.12.2019
<b>Υπόλοιπο έναρξης</b>	<b>4.362</b>	-	<b>4.409</b>	<b>47</b>
Προσθήκες	-	98	-	98
Απομειώσεις συμμετοχών	-	-	-	(47)
Μεταφορές (Σημείωση 12 & 13)	33	4.288	280	4.311
Αναλογία αποτελεσμάτων κοινοπραξιών	172	(24)	-	-
<b>Υπόλοιπο λήξης</b>	<b>4.567</b>	<b>4.362</b>	<b>4.689</b>	<b>4.409</b>

Κατά το 2020 εισπράχθηκαν μερίσματα ύψους € 13 χιλ. από τις ανωτέρω κοινοπραξίες.

#### 14.2. Επενδύσεις σε από κοινού λειτουργίες – Αναλογική ενσωμάτωση

Η εταιρεία που λογιστικοποιείται σύμφωνα με τη μέθοδο της αναλογικής ενσωμάτωσης στις ενοποιημένες και εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις παρουσιάζεται αναλυτικά στη Σημείωση 5. Η εν λόγω εταιρεία αφορά σε σχήμα με από κοινού λειτουργία με τους ετέρους μετόχους και ουσιαστικά πρόκειται για την φορολογική κατασκευαστική κοινοπραξία Κ/Ξ ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ Α.Ε. - ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Β.Ε.Τ.Ε. (joint operation), η οποία δεν αποτελεί ξεχωριστή οντότητα στα πλαίσια των ΔΠΧΑ. Τα στοιχεία του ενεργητικού και οι υποχρεώσεις της ενσωματώνονται κατά την αναλογία που αφορούν, στις οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου και της Εταιρείας.

Τα ακόλουθα ποσά αντιπροσωπεύουν το μερίδιο του Ομίλου στους λογαριασμούς ενεργητικού και υποχρεώσεων καθώς και επί των κερδών μετά φόρων της από κοινού ελεγχόμενης εταιρείας και περιλαμβάνονται προ απαλοιφών στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης, καθώς και στην Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος του Ομίλου και της Εταιρείας για τις χρήσεις 2020 και 2019:

	31.12.2020	31.12.2019
Μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία	42	145
Χρηματικά διαθέσιμα	1.509	808
Λοιπά κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία	452	1.232
<b>Σύνολο Ενεργητικού</b>	<b>2.003</b>	<b>2.185</b>
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	40	84
Προμηθευτές	47	47
Λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	175	373
<b>Σύνολο Υποχρεώσεων</b>	<b>262</b>	<b>504</b>
<b>Καθαρή Θέση</b>	<b>1.741</b>	<b>1.682</b>



ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις Χρήσης 2020

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Κύκλος εργασιών	1.811	1.355
Μικτά αποτελέσματα	855	339
Κέρδη προ φόρων	743	292
Κέρδη μετά φόρων	565	219
Συνολικά εισοδήματα μετά φόρων	567	221

Κατά το 2020 ποσό κύκλου εργασιών ύψους 342 χιλ. αφορούσε τον τομέα κατασκευών ενώ ποσό 1.469 χιλ. αφορούσε τον τομέα παραχωρήσεων.

**15. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΙΚΟΥΣ ΤΙΤΛΟΥΣ**

Η κίνηση των επενδύσεων σε συμμετοχικούς τίτλους για τις χρήσεις 2020 και 2019 αναλύεται ως κάτωθι:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2020	31.12.2019
<b>Υπόλοιπο έναρξης</b>	<b>2.419</b>	<b>1.823</b>	<b>2.419</b>	<b>1.818</b>
Προσθήκες	773	600	773	600
Προσαρμογή εύλογης αξίας μέσω Λοιπών Συνολικών Αποτελεσμάτων	(439)	-	(439)	-
Πωλήσεις	-	(5)	-	-
<b>Υπόλοιπο λήξης</b>	<b>2.753</b>	<b>2.418</b>	<b>2.753</b>	<b>2.418</b>

Το παρόν κονδύλι περιλαμβάνει κυρίως τις επενδύσεις του Ομίλου στις Κ/Ξ EUROIONIA και Κ/Ξ ΑΥΤΟΚΙΝΗΤΟΔΡΟΜΟΣ ΚΕΝΤΡΙΚΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ με ποσοστό 5% και συνολική λογιστική αξία € 1.514 χιλ. (31/12/2019 € 1.755 χιλ.) Οι ζημιές από την επιμέτρηση σε εύλογες αξίες των επενδύσεων σε συμμετοχικούς τίτλους ύψους € 439 χιλ. περιλαμβάνεται στο κονδύλι «Κέρδη/(ζημιές) από αποτίμηση στην εύλογη αξία συμμετοχών» της ενοποιημένης και εταιρικής κατάστασης Συνολικού εισοδήματος.

Η ζημιά από την επιμέτρηση σε εύλογες αξίες συμπεριλήφθηκε στα Λοιπά συνολικά έσοδα, στην Κατάσταση Συνολικών Αποτελεσμάτων, τα οποία δεν αναταξινομούνται στα αποτελέσματα σε μεταγενέστερες περιόδους.

Το σύνολο των παραπάνω επενδύσεων αφορούν σε μετοχές μη εισηγμένων τίτλων και ο προσδιορισμός της εύλογης αξίας αυτών παρατίθεται στη Σημείωση 45.1.

**16. ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ**

Ο λογαριασμός Λοιπές Μακροπρόθεσμες Απαιτήσεις αναλύεται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2020	31.12.2019
Δάνεια σε θυγατρικές ομίλου & λοιπές συνδεδεμένες επιχειρήσεις	679	660	107.559	86.701
Διάφορες δοσμένες εγγυήσεις	1.684	1.478	1.310	1.268
Παρακρατήσεις τιμολογηθεισών απαιτήσεων	2.082	1.973	2.082	1.973
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	978	29.809	811	811
Απομειώσεις	(812)	(803)	(812)	(811)
<b>Σύνολο</b>	<b>4.611</b>	<b>33.117</b>	<b>110.950</b>	<b>89.942</b>

Η Εταιρεία συμμετέχει σε εκδόσεις ομολογιακών δανείων θυγατρικών, τα οποία αποπληρώνονται είτε με λήψη τραπεζικού δανεισμού είτε μέσω προώρων αποπληρωμών είτε στην λήξη τους. Τα επιτόκια των δανείων αυτών κυμαίνονται μεταξύ 3,25%-4,00%. Κατά τη διάρκεια του 2020 χορηγήθηκαν σε θυγατρικές εταιρείες δάνεια ύψους € 50.945 χιλ. και αποπληρώθηκαν από θυγατρικές εταιρείες, δάνεια ύψους € 29.279 χιλ.. Η αύξηση του κονδυλίου «Δάνεια σε θυγατρικές ομίλου και λοιπές συνδεδεμένες επιχειρήσεις» οφείλεται κυρίως στη χρηματοδότηση της κατασκευής αιολικών πάρκων θυγατρικών εταιριών του Ομίλου από τη μητρική εταιρία.

Η μεταβολή των «Λοιπών μακροπρόθεσμων απαιτήσεων» οφείλεται κατά κύριο λόγο στην αποαναγνώριση μακροπρόθεσμων απαιτήσεων λόγω της πώλησης των περιουσιακών στοιχείων του Αιολικού πάρκου Mountain Air της Αμερικής εντός του 2020 (βλ. Σημ.7.3 ).

Η πρόβλεψη απομείωσης μακροπρόθεσμων απαιτήσεων για τη χρήση 2020 και 2019 αναλύεται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ				ΕΤΑΙΡΕΙΑ			
	Στάδιο 1	Στάδιο 2	Στάδιο 3	Σύνολο	Στάδιο 1	Στάδιο 2	Στάδιο 3	Σύνολο
<b>1η Ιανουαρίου 2019</b>	-	42	-	42	-	8	-	8
Πρόβλεψη πιστωτικής ζημίας	-	820	-	820	-	811	-	811
Ανακτήσεις πρόβλεψης πιστωτικής ζημίας	-	(59)	-	(59)	-	(8)	-	(8)
<b>31ης Δεκεμβρίου 2019</b>	-	<b>803</b>	-	<b>803</b>	-	<b>811</b>	-	<b>811</b>
	ΟΜΙΛΟΣ				ΕΤΑΙΡΕΙΑ			
	Στάδιο 1	Στάδιο 2	Στάδιο 3	Σύνολο	Στάδιο 1	Στάδιο 2	Στάδιο 3	Σύνολο
<b>1η Ιανουαρίου 2020</b>	-	803	-	803	-	811	-	811
Πρόβλεψη πιστωτικής ζημίας	-	10	-	10	-	2	-	2
Λοιπές μεταφορές	-	(811)	811	-	-	(811)	811	-
<b>31ης Δεκεμβρίου 2020</b>	-	<b>2</b>	<b>811</b>	<b>813</b>	-	<b>2</b>	<b>811</b>	<b>813</b>

**17. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ - ΠΑΡΑΧΩΡΗΣΕΙΣ**

Ο Όμιλος κατασκευάζει και λειτουργεί τρεις συμβάσεις παραχώρησης:

**A. Ενιαίο Αυτόματο Σύστημα Συλλογής Κομίστρου:** Την 29/12/2014 υπεγράφη μεταξύ του Ομίλου ΟΑΣΑ (Συγκοινωνίες Αθηνών) και της «HST Α.Ε.» (θυγατρικής της Εταιρείας) σύμβαση σύμπραξης (ΣΔΙΤ) για τη 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 2017, ενώ εντός του α' εξαμήνου του 2017 ξεκίνησε η λειτουργία, η οποία αναμένεται να διαρκέσει 10 έτη και 4 μήνες.

**B. Εγκατάσταση επεξεργασίας αστικών αποβλήτων Περιφέρειας Ηπείρου:** Την 21/07/2017 υπεγράφη μεταξύ της Περιφέρειας Ηπείρου 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 ολοκληρώθηκε εντός του 1ου τριμήνου του 2019 οπότε και πραγματοποιήθηκε και η έναρξη της περιόδου υπηρεσιών.

Ειδικότερα, την 27/03/2019 τέθηκε σε εμπορική λειτουργία η Μονάδα Επεξεργασίας Απορριμμάτων Ηπείρου (εφεξής «ΜΕΑ Ηπείρου»). Το έργο υλοποιήθηκε από την Περιφέρεια Ηπείρου και την ΑΕΙΦΟΡΙΚΗ ΗΠΕΙΡΟΥ ΜΑΕΕΣ (100% θυγατρική της εταιρείας ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ), με τη συμβολή της Ειδικής Γραμματείας ΣΔΙΤ. Με τη ΜΕΑ Ηπείρου, υλοποιείται ένα σημαντικό μέρος του Περιφερειακού Σχεδιασμού Διαχείρισης Αποβλήτων (ΠΕΣΔΑ) της Περιφέρειας Ηπείρου, σύμφωνα με τον Εθνικό Σχεδιασμό Διαχείρισης Αποβλήτων (ΕΣΔΑ) και την Ευρωπαϊκή νομοθεσία. Η μέγιστη ετήσια δυναμικότητα της ΜΕΑ Ηπείρου είναι 105.000tn. Μέσω της ΜΕΑ Ηπείρου επιτυγχάνεται συνολική ανάκτηση 17.000 τόνων ανακυκλώσιμων υλικών ανά έτος, ενώ παράγονται 10.800kWh/έτος Πράσινης Ενέργειας, ικανής να καλύψει τις ανάγκες 3.000 οικογενειών με εξοικονόμηση 12.000 τόνων CO<sub>2</sub>.

**Γ. Εγκαταστάσεις επεξεργασίας αστικών αποβλήτων Περιφέρειας Πελοποννήσου:** Την 14/06/2018 υπεγράφη σύμβαση σύμπραξης (ΣΔΙΤ) μεταξύ της Περιφέρειας Πελοποννήσου και της θυγατρικής εταιρείας «ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΗ ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» για την εκτέλεση του έργου «Ολοκληρωμένη Διαχείριση Απορριμμάτων Περιφέρειας Πελοποννήσου» το οποίο προβλέπει την κατασκευή και λειτουργία τριών (3) Μονάδων Επεξεργασίας Απορριμμάτων (ΜΕΑ) και ισάριθμων Χώρων Υγειονομικής Ταφής Υπολειμμάτων (ΧΥΤΥ) σε Αρκαδία, Μεσσηνία και Λακωνία, καθώς και δύο (2) Σταθμών Μεταφόρτωσης Απορριμμάτων (ΣΜΑ) σε Κορινθία και Αργολίδα. Η Σύμβαση Σύμπραξης προβλέπει τη μελέτη, αδειοδότηση, χρηματοδότηση, κατασκευή, ασφάλιση, λειτουργία και συντήρηση του Έργου για τα επόμενα 28 χρόνια. Η διάρκεια της κατασκευής είναι 24 μήνες από την ημερομηνία θέσης σε ισχύ της σύμβασης, ενώ από τον 10ο μήνα από την έναρξη ισχύος της σύμβασης προβλέπεται η έναρξη μεταβατικής διαχείρισης απορριμμάτων στις εγκαταστάσεις, ώστε να ανακουφιστεί το μείζον πρόβλημα της Περιφέρειας.

Στις 29/01/2021 τέθηκε σε ισχύ η ως άνω σύμβαση σύμπραξης (ΣΔΙΤ) και κατά τη διάρκεια του έτους 2020 πραγματοποιήθηκαν δαπάνες για την ανάπτυξη του έργου, κινητοποίηση εργοταξίων καθώς και για μελέτες εφαρμογής της κατασκευαστικής φάσης.

Αναλυτική πληροφόρηση αναφορικά με την ακολουθούμενη λογιστική πολιτική και τις ως άνω συμβάσεις παραχώρησης, παρουσιάζεται στη Σημείωση 4.12.

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	Εγκατάσταση επεξεργασίας αστικών αποβλήτων Περιφέρειας Πελοποννήσου	Σύνολο
<b>Υπόλοιπο έναρξης την 1η Ιανουαρίου 2019</b>	<b>24.818</b>	<b>12.112</b>	-	<b>36.930</b>
(Μειώσεις)/αυξήσεις χρηματοοικονομικού στοιχείου	(4.496)	3.309	3.308	<b>2.121</b>
Αναστροφή προεξόφλησης	4.132	1.154	-	<b>5.286</b>
Απομείωση/Ανστροφή απομείωσης βάσει ΔΠΧΑ 9	(13)	84	-	<b>71</b>
<b>Υπόλοιπο λήξης την 31η Δεκεμβρίου 2019</b>	<b>24.441</b>	<b>16.659</b>	<b>3.308</b>	<b>44.408</b>
<b>Υπόλοιπο έναρξης την 1η Ιανουαρίου 2020</b>	<b>24.441</b>	<b>16.659</b>	<b>3.308</b>	<b>44.408</b>
Μειώσεις χρηματοοικονομικού στοιχείου	(6.151)	(314)	3.574	<b>(2.891)</b>
Αναστροφή προεξόφλησης	3.859	1.268	240	<b>5.367</b>
Απομείωση/Ανστροφή απομείωσης βάσει ΔΠΧΑ 9	30	39	(1)	<b>68</b>
<b>Υπόλοιπο λήξης την 31η Δεκεμβρίου 2020</b>	<b>22.179</b>	<b>17.652</b>	<b>7.121</b>	<b>46.952</b>
<b>Ανάλυση εσόδων ανά κατηγορία έτους 2019</b>				
Έσοδα από κατασκευαστικές υπηρεσίες	2.131	5.621	3.308	<b>11.060</b>
Έσοδα από παροχή υπηρεσιών λειτουργίας	7.276	1.740	-	<b>9.016</b>
Αναστροφή προεξόφλησης	4.132	1.154	-	<b>5.286</b>
<b>Σύνολο</b>	<b>13.539</b>	<b>8.515</b>	<b>3.308</b>	<b>25.362</b>

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις Χρήσης 2020

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

**Ανάλυση εσόδων ανά κατηγορία έτους 2020**

Έσοδα από κατασκευαστικές υπηρεσίες	-	332	3.574	<b>3.906</b>
Έσοδα από παροχή υπηρεσιών λειτουργίας	7.500	4.320	-	<b>11.820</b>
Αναστροφή προεξόφλησης	3.859	1.268	240	<b>5.367</b>
<b>Σύνολο</b>	<b>11.359</b>	<b>5.920</b>	<b>3.814</b>	<b>21.093</b>

Η απομείωση των Χρηματοοικονομικών Στοιχείων Ενεργητικού - Παραχωρήσεις για τη χρήση 2020 και 2019, αναλύεται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ				ΕΤΑΙΡΕΙΑ			
	Στάδιο 1	Στάδιο 2	Στάδιο 3	Σύνολο	Στάδιο 1	Στάδιο 2	Στάδιο 3	Σύνολο
<b>1η Ιανουαρίου 2019</b>	-	144	-	144	-	-	-	-
Πρόβλεψη πιστωτικής ζημίας	-	2	-	2	-	-	-	-
Ανακτήσεις πρόβλεψης πιστωτικής ζημίας	-	(73)	-	(73)	-	-	-	-
<b>31ης Δεκεμβρίου 2019</b>	-	73	-	73	-	-	-	-
	ΟΜΙΛΟΣ				ΕΤΑΙΡΕΙΑ			
	Στάδιο 1	Στάδιο 2	Στάδιο 3	Σύνολο	Στάδιο 1	Στάδιο 2	Στάδιο 3	Σύνολο
<b>1η Ιανουαρίου 2020</b>	-	73	-	73	-	-	-	-
Πρόβλεψη πιστωτικής ζημίας	-	1	-	1	-	-	-	-
Ανακτήσεις πρόβλεψης πιστωτικής ζημίας	-	(69)	-	(69)	-	-	-	-
<b>31ης Δεκεμβρίου 2020</b>	-	5	-	5	-	-	-	-

**18. ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ**

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

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2020	31.12.2019
Πρώτες-βοηθητικές ύλες	1.564	594	1.272	410
Ανταλλακτικά παγίων	3.835	4.206	2.400	2.949
Εμπορεύματα και προϊόντα έτοιμα και ημιτελή	594	641	33	32
Απομειώσεις αποθεμάτων	(148)	(148)	(148)	(148)
<b>Σύνολο</b>	<b>5.845</b>	<b>5.293</b>	<b>3.557</b>	<b>3.243</b>

Κατά την 31<sup>η</sup> Δεκεμβρίου 2020 δεν υπήρξε ανάγκη σχηματισμού πρόσθετης πρόβλεψης για απαξιωμένα ή βραδέως κινούμενα αποθέματα.

Δεν υφίστανται εμπράγματα βάρη επί των αποθεμάτων.

## 19. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

Οι εμπορικές απαιτήσεις του Ομίλου και της Εταιρείας, στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2020	31.12.2019
Πελάτες	85.923	78.347	37.516	42.565
Παρακρατημένες εγγυήσεις πελατών	2.936	3.198	2.920	3.992
Γραμμάτια/Επιταγές Εισπρακτέες	8	-	8	-
Απομειώσεις εμπορικών απαιτήσεων	(3.938)	(3.950)	(975)	(969)
<b>Σύνολο</b>	<b>84.929</b>	<b>77.595</b>	<b>39.469</b>	<b>45.588</b>

Στις ως άνω εμπορικές απαιτήσεις περιλαμβάνονται και απαιτήσεις από πελάτες Ενεργειακού τομέα ποσού € 53.971 χιλ. (31.12.2019: € 55.917 χιλ.), οι οποίες είναι εκχωρημένες σε τράπεζες ως εξασφάλιση των χορηγηθέντων μακροπρόθεσμων και ομολογιακών δανείων για την χρηματοδότηση κατασκευής των Αιολικών Πάρκων.

Οι λογιστικές αξίες των πελατών αντιπροσωπεύουν την εύλογη αξία τους.

Στον παρακάτω πίνακα αναλύεται το σύνολο των απαιτήσεων από πελάτες προ απομειώσεων:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2020	31.12.2019
Μη ληξιπρόθεσμα υπόλοιπα	82.900	73.643	31.878	36.831
Ληξιπρόθεσμα υπόλοιπα εμπορικών απαιτήσεων	5.967	7.902	8.567	9.726
<b>Σύνολο απαιτήσεων από πελάτες</b>	<b>88.867</b>	<b>81.545</b>	<b>40.445</b>	<b>46.557</b>

Η ανάλυση της παλαιότητας των ανοιχτών εμπορικών απαιτήσεων που ήταν ληξιπρόθεσμες έχει ως ακολούθως:

	ΟΜΙΛΟΣ 2020				
	Μη ληξιπρόθεσμα υπόλοιπα	Μη			Σύνολο
		< 6 μήνες	6 - 12 μήνες	>12 μήνες	
Συνολικό ποσό απαιτήσεων	82.900	1.891	436	3.640	88.867
Αναμενόμενη πιστωτική ζημία	(501)	(2)	(15)	(3.420)	(3.938)
	ΟΜΙΛΟΣ 2019				
	Μη ληξιπρόθεσμα υπόλοιπα	Μη			Σύνολο
		< 6 μήνες	6 - 12 μήνες	>12 μήνες	
Συνολικό ποσό απαιτήσεων	73.643	4.723	250	2.928	81.544
Αναμενόμενη πιστωτική ζημία	(750)	(550)	(48)	(2.602)	(3.950)

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις Χρήσης 2020

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

	ΕΤΑΙΡΕΙΑ 2020				
	Μη ληξιπρόθεσμα υπόλοιπα	< 6 μήνες	6 - 12 μήνες	>12 μήνες	Σύνολο
Συνολικό ποσό απαιτήσεων	31.878	1.944	3.106	3.516	40.445
Αναμενόμενη πιστωτική ζημία	(185)	(2)	-	(788)	(975)

  

	ΕΤΑΙΡΕΙΑ 2019				
	Μη ληξιπρόθεσμα υπόλοιπα	< 6 μήνες	6 - 12 μήνες	>12 μήνες	Σύνολο
Συνολικό ποσό απαιτήσεων	36.831	2.310	2.028	5.388	46.557
Αναμενόμενη πιστωτική ζημία	(94)	(550)	(48)	(277)	(969)

Ο Όμιλος σε κάθε ημερομηνία αναφοράς, εξετάζει την ανάγκη αναγνώρισης αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών, σύμφωνα με τις απαιτήσεις του ΔΠΧΑ 9. Η μέγιστη έκθεση σε πιστωτικό κίνδυνο την ημερομηνία αναφοράς των οικονομικών καταστάσεων είναι η λογιστική αξία κάθε κατηγορίας εισπρακτέων υπολοίπων ως αυτή παρουσιάζεται παραπάνω. Στο πλαίσιο της δραστηριότητας του Ομίλου λαμβάνονται κατά περίπτωση όλα τα απαραίτητα μέτρα για τη διασφάλιση της εισπραξιμότητας των απαιτήσεων.

Οι εμπορικές απαιτήσεις της Εταιρείας που βρίσκονται σε καθυστέρηση άνω του ενός έτους αφορούν σε απαιτήσεις από θυγατρικές εταιρείες του Ομίλου. Οι εν λόγω απαιτήσεις πηγάζουν κατά βάση από την κατασκευή μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας και κατά συνήθη πρακτική, οι θυγατρικές αναμένουν την λήψη τραπεζικών δανείων. Μέρος αυτών των οφειλών είτε έχουν ήδη καταβληθεί κατά την ημερομηνία έγκρισης προς δημοσίευση των Οικονομικών Καταστάσεων είτε έχουν δρομολογηθεί να εξοφληθούν στο άμεσο μέλλον.

Οι προβλέψεις απομείωσης εμπορικών απαιτήσεων για τη χρήση 2020 και 2019 αναλύονται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ				ΕΤΑΙΡΕΙΑ			
	Στάδιο 1	Στάδιο 2	Στάδιο 3	Σύνολο	Στάδιο 1	Στάδιο 2	Στάδιο 3	Σύνολο
<b>1η Ιανουαρίου 2019</b>	-	272	2.894	3.166	-	104	35	139
Πρόβλεψη πιστωτικής ζημίας	-	401	840	1.241	-	197	840	1.037
Ανακτήσεις πρόβλεψης πιστωτικής ζημίας	-	(459)	-	(459)	-	(207)	-	(207)
Συναλλαγματικές διαφορές	-	2	-	2	-	-	-	-
<b>31ης Δεκεμβρίου 2019</b>	-	216	3.734	3.950	-	94	875	969

  

	ΟΜΙΛΟΣ				ΕΤΑΙΡΕΙΑ			
	Στάδιο 1	Στάδιο 2	Στάδιο 3	Σύνολο	Στάδιο 1	Στάδιο 2	Στάδιο 3	Σύνολο
<b>1η Ιανουαρίου 2020</b>	-	216	3.734	3.950	-	94	875	969
Μεταβολή λόγω πώλησης υφιστάμενης επιχείρησης (βλ. Σημείωση 7)	-	(8)	-	(8)	-	-	-	-
Πρόβλεψη πιστωτικής ζημίας	-	173	188	361	-	91	35	126
Ανακτήσεις πρόβλεψης πιστωτικής ζημίας	-	(292)	(60)	(352)	-	(60)	(60)	(120)

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις Χρήσης 2020

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Λοιπές μεταφορές	-	228	(228)	-	-	-	-	-
Συναλλαγματικές διαφορές	-	(8)	(5)	(13)	-	-	-	-
<b>31ης Δεκεμβρίου 2020</b>	<b>-</b>	<b>309</b>	<b>3.629</b>	<b>3.938</b>	<b>-</b>	<b>125</b>	<b>850</b>	<b>975</b>

**20. ΠΡΟΚΑΤΑΒΟΛΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ**

Οι προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις του Ομίλου και της Εταιρείας, στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

**Προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις χρηματοοικονομικές**

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2020	31.12.2019
Δεδουλευμένα έσοδα	-	2	-	-
Βραχυπρόθεσμο μέρος απαιτήσεων από μακροπρόθεσμα διεταιρικά δάνεια και μισθώσεις	-	-	3.335	3.465
Δεσμευμένες καταθέσεις	53.246	42.460	4.746	3.904
Απαιτήσεις από συνδεδεμένες και λοιπές ενδοομιλικές απαιτήσεις	577	71	10.878	2.613
Λοιπές Απαιτήσεις	2.490	2.846	528	289
Απομειώσεις	(33)	(8)	(9)	(13)
<b>Σύνολο</b>	<b>56.280</b>	<b>45.371</b>	<b>19.478</b>	<b>10.258</b>

**Προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις μη χρηματοοικονομικές**

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2020	31.12.2019
Προκαταβολές σε προμηθευτές	2.970	3.017	1.510	1.644
Προκαταβολές σε ασφαλιστικά ταμεία (ΙΚΑ τεχνικών έργων)	345	375	334	334
ΦΠΑ προς επιστροφή-συμψηφισμό	8.488	15.743	1.534	-
Απαιτήσεις από λοιπούς φόρους πλην φόρου εισοδήματος	78	-	-	-
Προκαταβληθέντα έξοδα και λοιποί μεταβατικοί λογαριασμοί ενεργητικού	6.139	6.724	1.222	789
Απαιτήσεις από επιχορηγήσεις	1.479	1.479	-	-
<b>Σύνολο</b>	<b>19.499</b>	<b>27.338</b>	<b>4.600</b>	<b>2.767</b>
<b>Σύνολο προκαταβολών και λοιπών απαιτήσεων</b>	<b>75.779</b>	<b>72.709</b>	<b>24.078</b>	<b>13.025</b>

Οι απαιτήσεις από επιχορηγήσεις αφορούν τις επενδύσεις σε Αιολικά Πάρκα οι οποίες αναμένεται να εισπραχθούν με την τελική έγκριση ολοκλήρωσης των σχετικών επενδυτικών προγραμμάτων.

Η μεταβολή στο κονδύλι «ΦΠΑ προς επιστροφή-συμψηφισμό» οφείλεται κυρίως στον ΦΠΑ (επιστρεπτέο ή συμψηφιστέο) που προκύπτει από την κατασκευή νέων έργων των θυγατρικών εταιρειών του Ομίλου.



ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις Χρήσης 2020

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Οι προβλέψεις/ανακτήσεις απομειώσεων λοιπών χρηματοοικονομικών και μη απαιτήσεων για τη χρήση 2020 και 2019 αναλύονται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ				ΕΤΑΙΡΕΙΑ			
	Στάδιο 1	Στάδιο 2	Στάδιο 3	Σύνολο	Στάδιο 1	Στάδιο 2	Στάδιο 3	Σύνολο
<b>1η Ιανουαρίου 2019</b>	-	18	6	24	-	9	18	27
Πρόβλεψη πιστωτικής ζημίας	-	3	-	3	-	-	-	-
Ανακτήσεις πρόβλεψης πιστωτικής ζημίας	-	(17)	(2)	(19)	-	-	(14)	(14)
<b>31ης Δεκεμβρίου 2019</b>	-	4	4	8	-	9	4	13

  

	ΟΜΙΛΟΣ				ΕΤΑΙΡΕΙΑ			
	Στάδιο 1	Στάδιο 2	Στάδιο 3	Σύνολο	Στάδιο 1	Στάδιο 2	Στάδιο 3	Σύνολο
<b>1η Ιανουαρίου 2020</b>	-	4	4	8	-	9	4	13
Πρόβλεψη πιστωτικής ζημίας	-	38	-	38	-	-	-	-
Ανακτήσεις πρόβλεψης πιστωτικής ζημίας	-	(13)	-	(13)	-	(4)	-	(4)
<b>31ης Δεκεμβρίου 2020</b>	-	29	4	33	-	5	4	9

**21. ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ/ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΑΠΟ ΣΥΜΒΑΣΕΙΣ ΜΕ ΠΕΛΑΤΕΣ**

Οι απαιτήσεις από συμβάσεις με πελάτες αναλύονται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2020	31.12.2019
Απαιτήσεις από κατασκευαστικές συμβάσεις με πελάτες	270	1.164	2.762	2.427
Απαιτήσεις από λοιπές συμβάσεις με πελάτες	19.143	16.934	2.425	2.456
Μείον: απομειώσεις απαιτήσεων από συμβάσεις με πελάτες	(61)	(27)	-	(2)
	<b>19.352</b>	<b>18.071</b>	<b>5.187</b>	<b>4.881</b>

Οι προβλέψεις απομείωσης των απαιτήσεων από συμβάσεις με πελάτες αναλύονται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ				ΕΤΑΙΡΕΙΑ			
	Στάδιο 1	Στάδιο 2	Στάδιο 3	Σύνολο	Στάδιο 1	Στάδιο 2	Στάδιο 3	Σύνολο
<b>1η Ιανουαρίου 2019</b>	-	-	-	-	-	-	-	-
Πρόβλεψη πιστωτικής ζημίας	-	26	-	26	-	2	-	2
Ανακτήσεις πρόβλεψης πιστωτικής ζημίας	-	1	-	1	-	-	-	-
<b>31ης Δεκεμβρίου 2019</b>	-	27	-	27	-	2	-	2

  

	ΟΜΙΛΟΣ				ΕΤΑΙΡΕΙΑ			
	Στάδιο 1	Στάδιο 2	Στάδιο 3	Σύνολο	Στάδιο 1	Στάδιο 2	Στάδιο 3	Σύνολο
<b>1η Ιανουαρίου 2020</b>	-	27	-	27	-	2	-	2
Πρόβλεψη πιστωτικής ζημίας	-	60	-	60	-	-	-	-
Ανακτήσεις πρόβλεψης πιστωτικής ζημίας	-	(26)	-	(26)	-	(2)	-	(2)
<b>31ης Δεκεμβρίου 2020</b>	-	61	-	61	-	-	-	-

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις Χρήσης 2020

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Οι υποχρεώσεις από συμβάσεις με πελάτες αναλύονται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2020	31.12.2019
Υποχρεώσεις από κατασκευαστικές συμβάσεις με πελάτες	1.141	1.827	1.471	2.016
Υποχρεώσεις από λοιπές συμβάσεις με πελάτες	2.105	249	535	225
	<b>3.246</b>	<b>2.076</b>	<b>2.006</b>	<b>2.241</b>

Οι μεταβολές στις απαιτήσεις και τις υποχρεώσεις από συμβάσεις με πελάτες για τις χρήσεις 2020 και 2019 οφείλονται στους παρακάτω λόγους:

**Απαιτήσεις από συμβάσεις με πελάτες**

**Υπόλοιπο έναρξης**

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2020	31.12.2019
Επίδραση λόγω εκτέλεσης υφισταμένων συμβάσεων	1.999	2.805	13.484	3.085
Επίδραση νέων συμβάσεων	-	-	3.365	26.258
(Τιμολόγια περιόδου)	(825)	(1.242)	(16.868)	(29.493)
Μεταφορά από υποχρεώσεις από συμβάσεις με πελάτες	267	77	323	137
Απομείωση στοιχείων του ενεργητικού από συμβάσεις με πελάτες	(32)	(27)	2	(2)
Συναλλαγματικές διαφορές	(128)	29	-	-
<b>Υπόλοιπο λήξης</b>	<b>19.352</b>	<b>18.071</b>	<b>5.187</b>	<b>4.881</b>

**Υποχρεώσεις από συμβάσεις με πελάτες**

**Υπόλοιπο έναρξης**

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2020	31.12.2019
Επίδραση λόγω εκτέλεσης υφισταμένων συμβάσεων	(441)	(167)	(704)	(168)
Επίδραση νέων συμβάσεων	656	(2.648)	(5.472)	(8.486)
(Τιμολόγια περιόδου)	730	868	5.617	1.043
Μεταφορά από απαιτήσεις από συμβάσεις με πελάτες	267	77	324	137
Συναλλαγματικές διαφορές	(42)	-	-	-
<b>Υπόλοιπο λήξης</b>	<b>3.246</b>	<b>2.076</b>	<b>2.006</b>	<b>2.241</b>

**22. ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ**

Τα χρηματικά διαθέσιμα την 31<sup>η</sup> Δεκεμβρίου 2020 και 2019 του Ομίλου και της Εταιρείας, στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2020	31.12.2019
Ταμείο	3	2	-	-
Καταθέσεις όψεως	290.904	257.390	59.825	58.624
Καταθέσεις προθεσμίας	-	72	-	-
<b>Σύνολο</b>	<b>290.907</b>	<b>257.464</b>	<b>59.825</b>	<b>58.624</b>

Οι καταθέσεις προθεσμίας έχουν συνήθη διάρκεια έως τρεις μήνες και φέρουν επιτόκιο που κυμαίνεται μεταξύ 0,30%-0,35% για το 2020 (0,45%-0,8% για το 2019).

Στα Χρηματικά Διαθέσιμα του Ομίλου, περιλαμβάνονται ποσά για επιστροφή, ύψους € 3.024 χιλ. (2019: € 3.024 χιλ.) (για την Εταιρεία: € 0 χιλ. (2019: € 0 χιλ.)), που αφορούν εισπραχθείσες επιχορηγήσεις, λόγω ακύρωσης κατασκευής ή λήξης χρονικών ορίων των αποφάσεων υπαγωγής ορισμένων Αιολικών Πάρκων. Το ως άνω ποσό της επιχορήγησης προς επιστροφή, δεν έχει επιστραφεί μέχρι και την ημερομηνία έγκρισης των συνημμένων οικονομικών καταστάσεων, καθότι δεν έχει ολοκληρωθεί ο σχετικός έλεγχος από τις αρμόδιες υπηρεσίες.

Επιπλέον, ο Όμιλος και η Εταιρεία διατηρούν κατά την 31/12/2020 δεσμευμένες καταθέσεις, ύψους € 53.246 χιλ. και € 4.746 χιλ. αντίστοιχα (31/12/2019: € 42.460 χιλ. για τον Όμιλο και € 3.904 χιλ. για την Εταιρεία), οι οποίες διατηρούνται σε συγκεκριμένους τραπεζικούς λογαριασμούς για την εξυπηρέτηση των βραχυπρόθεσμων λειτουργικών και χρηματοοικονομικών υποχρεώσεών τους. Οι εν λόγω δεσμευμένες καταθέσεις ταξινομούνται στο κονδύλι «Προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις» (Σημείωση 20).

### 23. ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ

Τα δάνεια στις συνημμένες ενοποιημένες και εταιρικές οικονομικές καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2020	31.12.2019
<b>Μακροπρόθεσμα δάνεια</b>				
Τραπεζικά δάνεια	192.525	301.270	-	766
Ομολογιακά δάνεια	664.707	605.248	343.792	303.320
<b>Σύνολο μακροπρόθεσμων δανείων</b>	<b>857.232</b>	<b>906.518</b>	<b>343.792</b>	<b>304.086</b>
<b>Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις πληρωτέες την επόμενη χρήση</b>				
Τραπεζικά δάνεια	9.870	23.579	783	1.575
Ομολογιακά δάνεια	59.494	46.635	30.684	38.351
<b>Σύνολο μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων πληρωτέων την επόμενη χρήση</b>	<b>69.364</b>	<b>70.214</b>	<b>31.467</b>	<b>39.926</b>
<b>Βραχυπρόθεσμα δάνεια</b>				
Τραπεζικά δάνεια	27.451	36.419	10.013	5.165
Λοιπά διεταιρικά δάνεια	36	34	-	-
<b>Σύνολο βραχυπρόθεσμων δανείων</b>	<b>27.487</b>	<b>36.453</b>	<b>10.013</b>	<b>5.165</b>
<b>Σύνολο δανεισμού</b>	<b>954.083</b>	<b>1.013.185</b>	<b>385.272</b>	<b>349.177</b>

Η ανάλυση της κίνησης των ανωτέρω δανειακών υποχρεώσεων του Ομίλου και της Εταιρείας για τις χρήσεις 2020 και 2019, παρουσιάζεται στον κατωτέρω πίνακα:

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις Χρήσης 2020

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2020	31.12.2019
<b>Μακροπρόθεσμα δάνεια</b>				
<b>Υπόλοιπο έναρξης</b>	<b>906.518</b>	<b>668.409</b>	<b>304.086</b>	<b>224.645</b>
Νέος δανεισμός	137.224	540.461	65.400	225.688
Αποπληρωμή δανείων	(7.649)	(54.502)	(14.311)	(11.595)
Κεφαλαιοποίηση τόκων	(3.656)	5.537	(2.519)	(642)
Μεταφορά μεταξύ μακροπρόθεσμου και βραχυπρόθεσμου μέρους υποχρεώσεων	(66.948)	(239.797)	(8.864)	(134.010)
Μεταβολή λόγω εξαγοράς θυγατρικής (Σημείωση 7.2)	(563)	(17.976)	-	-
Μεταβολή λόγω πώλησης θυγατρικής (Σημείωση 7.3)	(90.443)	-	-	-
Συναλλαγματικές διαφορές	(17.251)	4.386	-	-
<b>Υπόλοιπο λήξης</b>	<b>857.232</b>	<b>906.518</b>	<b>343.792</b>	<b>304.086</b>
<b>Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις πληρωτέες την επόμενη χρήση</b>				
<b>Υπόλοιπο έναρξης</b>	<b>70.214</b>	<b>100.041</b>	<b>39.926</b>	<b>23.050</b>
Νέος δανεισμός	-	3.573	-	-
Αποπληρωμή δανείων	(64.362)	(271.162)	(13.976)	(113.900)
Κεφαλαιοποίηση τόκων	1.103	(2.220)	(3.347)	(3.234)
Μεταφορά μεταξύ μακροπρόθεσμου και βραχυπρόθεσμου μέρους υποχρεώσεων	66.948	239.797	8.864	134.010
Μεταβολή λόγω πώλησης θυγατρικής (Σημείωση 7.3)	(4.044)	-	-	-
Συναλλαγματικές διαφορές	(495)	185	-	-
<b>Υπόλοιπο λήξης</b>	<b>69.364</b>	<b>70.214</b>	<b>31.467</b>	<b>39.926</b>
<b>Βραχυπρόθεσμα δάνεια</b>				
<b>Υπόλοιπο έναρξης</b>	<b>36.453</b>	<b>43.989</b>	<b>5.165</b>	<b>17.019</b>
Νέος δανεισμός	158.416	257.573	67.000	142.000
Αποπληρωμή δανείων	(166.361)	(272.118)	(62.000)	(154.000)
Κεφαλαιοποίηση τόκων	471	437	(152)	146
Μεταβολή λόγω εξαγοράς θυγατρικής (Σημείωση 7.2)	-	6.613	-	-
Συναλλαγματικές διαφορές	(1.492)	(41)	-	-
<b>Υπόλοιπο λήξης</b>	<b>27.487</b>	<b>36.453</b>	<b>10.013</b>	<b>5.165</b>
<b>Σύνολο δανεισμού</b>	<b>954.083</b>	<b>1.013.185</b>	<b>385.272</b>	<b>349.177</b>

Τα μακροπρόθεσμα δάνεια του Ομίλου σχετίζονται με τη χρηματοδότηση των δραστηριοτήτων του και αφορούν κυρίως στην χρηματοδότηση της κατασκευής και εκμετάλλευσης εγκαταστάσεων ανανεώσιμων πηγών ενέργειας. Τα βραχυπρόθεσμα δάνεια του Ομίλου αφορούν σε τραπεζικές χορηγήσεις τακτής λήξης, οι οποίες ανανεώνονται ανάλογα με τις ανάγκες. Τα αναληφθέντα ποσά χρησιμοποιούνται κυρίως για να καλύψουν την ανάγκη ρευστότητας κατά την κατασκευαστική περίοδο των Αιολικών Πάρκων του ενεργειακού κλάδου του Ομίλου.

Το σύνολο των δανείων αναγνωρίζεται στο αποσβεσμένο κόστος. Ο Όμιλος εκτιμά ότι η εύλογη αξία των ανωτέρω δανείων δεν διαφοροποιείται σημαντικά από την λογιστική τους αξία.

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 ΔΑΠΕΕΠ 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.

Κατά την 31/12/2020, στο συνολικό δανεισμό περιλαμβάνονται ποσά από δάνεια μειωμένης εξασφάλισης χωρίς δικαίωμα αναγωγής στη μητρική εταιρία (non recourse debt) ύψους € 636.301 χιλ., ενώ τα ποσά των δανείων με αναγωγή στη μητρική εταιρία (recourse debt) ανέρχονται σε € 317.782 χιλ.. Στα εγγυημένα από τη μητρική εταιρεία δάνεια περιλαμβάνεται και το κοινό ομολογιακό δάνειο της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΑΕΧ που εκδόθηκε το 2019, συνολικής αναπόσβεστης αξίας την 31η Δεκεμβρίου 2020 ποσού € 147.514 χιλ.

Αναφορικά με τον μακροπρόθεσμο δανεισμό του Ομίλου, συνολικής αναπόσβεστης αξίας € 926.595 χιλ. (μακροπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις πλέον μακροπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις πληρωτέες στην επόμενη χρήση): (α) κατά 80,20% έχει συναφθεί στην Ελλάδα και είναι σε Ευρώ, (β) κατά 16,13% έχει συναφθεί στις Ηνωμένες Πολιτείες και είναι σε USD, (γ) κατά 2,99% έχει συναφθεί στην Πολωνία και είναι σε PLN και (δ) κατά 0,68% έχει συναφθεί στη Βουλγαρία και είναι σε EUR. Επί του συνόλου του μακροπρόθεσμου δανεισμού στο τέλος της παρουσιαζόμενης χρήσης τα δάνεια του Ομίλου που έχουν συναφθεί με σταθερό επιτόκιο αποτελούν το 38,6%, τα δάνεια κυμαινόμενου επιτοκίου που έχουν αντισταθμιστεί μέσω παραγώγων με τα οποία ανταλλάσσονται μελλοντικές πληρωμές σταθερού επιτοκίου έναντι εισπράξεων κυμαινόμενου επιτοκίου αποτελούν το 18,1%, ενώ το 43,3% αφορά δάνεια κυμαινόμενου επιτοκίου με βάση κατά περίπτωση το euribor ή το wibor.

Το μέσο σταθμισμένο επιτόκιο των μακροπρόθεσμων δανείων του Ομίλου για τις χρήσεις 2020 και 2019 ήταν 3,84% και 5,40% αντίστοιχα. Το μέσο σταθμικό επιτόκιο των βραχυπρόθεσμων δανείων ανήλθε σε 3,35% και 4,80% για τις χρήσεις 2020 και 2019, αντίστοιχα.

Το σύνολο των τόκων των ανωτέρω δανείων για τις χρήσεις 2020 και 2019 ήταν για τον Όμιλο € 36.996 χιλ. και € 44.707 χιλ. αντίστοιχα, και για την Εταιρεία € 11.440 χιλ. και € 11.205 χιλ. αντίστοιχα (βλέπε Σημείωση 39).

Στα μακροπρόθεσμα δάνεια της Εταιρείας περιλαμβάνονται και τα δάνεια που έχουν ληφθεί από θυγατρικές της, ποσού € 273.190 χιλ. την 31<sup>η</sup> Δεκεμβρίου 2020.

Παρακάτω περιγράφονται οι σημαντικές μεταβολές των δανειακών υποχρεώσεων του Ομίλου και της Εταιρείας για την ετήσια περίοδο που έληξε την 31/12/2020.

### **Νέος Δανεισμός**

Εντός της χρήσης 2020, αναλήφθηκε από τον Όμιλο νέος δανεισμός ύψους € 295.640 χιλ. από χρηματοπιστωτικά ιδρύματα. Η ρευστότητα που αντλήθηκε, διατέθηκε κυρίως για τη χρηματοδότηση επενδύσεων σε αιολικά πάρκα θυγατρικών εταιρειών, και την αποπληρωμή βραχυπρόθεσμων τραπεζικών

δανείων που είχαν αναληφθεί για να χρηματοδοτήσουν την ομαλή και έγκαιρη εκτέλεση του χρονοδιαγράμματος κατασκευής τους, συγκεκριμένα:

- Για τα αιολικά πάρκα «Πυργάρι-Ντάρδιζα», «Καραμπίλα» και «Γκαλόσι» της θυγατρικής εταιρείας ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΑΡΜΑΡΙΟΥ ΕΥΒΟΙΑΣ Μ.Α.Ε., αντλήθηκε ομολογιακό δάνειο ονομαστικής αξίας € 40.306 χιλ., με το οποίο αποπληρώθηκε βραχυπρόθεσμος δανεισμός ποσού € 29.569 χιλ. που είχε ληφθεί εντός του 2020 στα πλαίσια του bridge loan. Η διάρκεια του δανείου ορίστηκε σε 14 έτη με λήξη το έτος 2034. Το επιτόκιο προσδιορίστηκε σε Euribor 6μήνου πλέον περιθωρίου.
- Για τα αιολικά πάρκα «Μεσοκήπι» και «Αγριαχλαδιά» της θυγατρικής εταιρείας ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΔΥΣΤΙΩΝ ΕΥΒΟΙΑΣ Μ.Α.Ε., αντλήθηκε ομολογιακό δάνειο ονομαστικής αξίας € 33.710 χιλ., με το οποίο αποπληρώθηκε βραχυπρόθεσμος δανεισμός ποσού € 29.773 χιλ. που είχε ληφθεί εντός του 2020 στα πλαίσια του bridge loan. Η διάρκεια του δανείου ορίστηκε σε 14 έτη με λήξη το έτος 2034. Το επιτόκιο προσδιορίστηκε σε Euribor 6μήνου πλέον περιθωρίου.
- Για το αιολικό πάρκο «Εξώστης» της θυγατρικής εταιρείας ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΤΥΡΩΝ ΕΥΒΟΙΑΣ Μ.Α.Ε., αντλήθηκε ομολογιακό δάνειο ονομαστικής αξίας € 20.705 χιλ., με το οποίο αποπληρώθηκε βραχυπρόθεσμος δανεισμός ποσού € 9.588 χιλ. που είχε ληφθεί εντός του 2020 στα πλαίσια του bridge loan. Η διάρκεια του δανείου ορίστηκε σε 14 έτη με λήξη το έτος 2034. Το επιτόκιο προσδιορίστηκε σε Euribor 6μήνου πλέον περιθωρίου.
- Για τα αιολικά πάρκα «Βούρεζα», «Κοσκίνα Λάκκα» και «Πυργάρι II» της θυγατρικής εταιρείας ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΑΤΟΛΙΚΗΣ ΕΛΛΑΔΑΣ Μ.Α.Ε., αντλήθηκε ομολογιακό δάνειο ονομαστικής αξίας € 22.457 χιλ., με το οποίο αποπληρώθηκε βραχυπρόθεσμος δανεισμός ποσού € 15.446 χιλ. που είχε ληφθεί εντός του 2020 στα πλαίσια του bridge loan. Η διάρκεια του δανείου ορίστηκε σε 14 έτη με λήξη το έτος 2034. Το επιτόκιο προσδιορίστηκε σε Euribor 6μήνου πλέον περιθωρίου.
- Για το αιολικό πάρκο «Σερβούνια» της θυγατρικής εταιρείας ΤΕΡΝΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΜΑΡΥΝΘΟΥ Α.Ε., αντλήθηκε ομολογιακό δάνειο ονομαστικής αξίας € 22.689 χιλ., με το οποίο αποπληρώθηκε βραχυπρόθεσμος δανεισμός ποσού € 19.396 χιλ. που είχε ληφθεί εντός του 2020 στα πλαίσια του bridge loan. Η διάρκεια του δανείου ορίστηκε σε 12 έτη με λήξη το έτος 2032. Το επιτόκιο προσδιορίστηκε σε Euribor 6μήνου πλέον περιθωρίου.
- Για τις ανάγκες βραχυπρόθεσμης χρηματοδότησης (κεφάλαιο κίνησης) του υπό-Ομίλου στην Αμερική αντλήθηκε βραχυπρόθεσμη χρηματοδότηση ύψους € 8.014 χιλ..
- Αντλήθηκε βραχυπρόθεσμη χρηματοδότηση ποσού € 67.000 χιλ. από την Εταιρεία ενώ παράλληλα αποπληρώθηκε βραχυπρόθεσμη χρηματοδότηση € 57.000 χιλ.

Επιπλέον, ο τραπεζικός δανεισμός μειώθηκε κατά € 94.487 χιλ. λόγω της πώλησης των περιουσιακών στοιχείων του Αιολικού Πάρκου Mountain Air στο Τέξας (βλ. Σημ.7.3).

Ο Όμιλος έχει την υποχρέωση της τήρησης συγκεκριμένων χρηματοοικονομικών δεικτών που αφορούν στα ομολογιακά δάνεια. Κατά την 31 Δεκεμβρίου 2020, ο Όμιλος ικανοποιούσε πλήρως τα απαιτούμενα όρια των χρηματοοικονομικών δεικτών, σύμφωνα με τις απαιτήσεις των δανειακών του συμβάσεων, εκτός μακροπρόθεσμου δανείου, συνολικού αναπόσβεστου ποσού € 1.035 χιλ.. Το εν λόγω δάνειο είχε αναταξινομηθεί από τις Μακροπρόθεσμες στις Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις, λόγω μη συμμόρφωσης

συγκεκριμένων χρηματοοικονομικών δεικτών της σχετικής δανειακής σύμβασης, όπως ορίζεται από τις απαιτήσεις του ΔΛΠ 1. Το εν λόγω δάνειο, αποπληρώθηκε τον Φεβρουάριο του 2021.

#### 24. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΑΠΟ ΜΙΣΘΩΣΕΙΣ

Από την 1η Ιανουαρίου 2019 οπότε και υιοθετήθηκε το ΔΠΧΑ 16, οι υποχρεώσεις που σχετίζονται με χρηματοδοτικές μισθώσεις και συμπεριλαμβάνονταν στον δανεισμό, ταξινομούνται στις υποχρεώσεις μισθώσεων. Η κίνηση των εν λόγω υποχρεώσεων κατά την χρήση 2020 παρουσιάζεται ως ακολούθως:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2020	31.12.2019
<b>Υπόλοιπο έναρξης</b>	<b>8.733</b>	<b>-</b>	<b>1.701</b>	<b>-</b>
Προσαρμογές από μεταβολή σε λογιστικές πολιτικές και εφαρμογή νέων προτύπων	-	7.009	-	1.507
<b>Αναπροσαρμοσμένο υπόλοιπο έναρξης</b>	<b>8.733</b>	<b>7.009</b>	<b>1.701</b>	<b>1.507</b>
Υποχρεώσεις από νέες συμβάσεις	3.762	2.535	3.256	583
Αποπληρωμές συμβάσεων μίσθωσης	(1.422)	(1.296)	(635)	(466)
Χρηματοοικονομικό κόστος περιόδου	486	438	94	77
Διαγραφές	(98)	-	-	-
Μεταβολή λόγω εξαγοράς νέας επιχείρησης	582	-	-	-
Συναλλαγματικές διαφορές	(261)	47	-	-
<b>Υπόλοιπο λήξης</b>	<b>11.782</b>	<b>8.733</b>	<b>4.416</b>	<b>1.701</b>

Ο Όμιλος και η Εταιρεία, για την περίοδο 01/01/2020 - 31/12/2020, αναγνώρισαν έξοδα ενοικίου από βραχυπρόθεσμες μισθώσεις ποσού € 633 χιλ. και € 1.338 χιλ. αντίστοιχα, ενώ δεν υφίστανται μισθώματα παγίων χαμηλής αξίας.

#### 25. ΠΑΡΑΓΩΓΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΜΕΣΑ

Ο Όμιλος, στα πλαίσια διαχείρισης και ελαχιστοποίησης των χρηματοοικονομικών κινδύνων στους οποίους εκτίθεται, έχει συνάψει συμβάσεις ανταλλαγής επιτοκίων. Οι συμβάσεις ανταλλαγής επιτοκίων έχουν ως στόχο την αντιστάθμιση του κινδύνου από την αρνητική διακύμανση μελλοντικών ταμειακών εκροών που προκύπτουν από τόκους δανειακών συμβάσεων που έχουν συναφθεί στα πλαίσια των δραστηριοτήτων κυρίως του τομέα παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ στην Ελλάδα και στις Η.Π.Α. Κρίνοντας τον σκοπό αυτών των παραγώγων, δηλαδή της αντιστάθμισης ταμειακών ροών, χρησιμοποιήθηκε λογιστική αντιστάθμιση και επιμετρήθηκε η εύλογη αξία τους.

Πληροφορίες για τα παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα του Ομίλου και της Εταιρείας κατά την 31/12/2020 και την 31/12/2019 παρατίθενται κατωτέρω:

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις Χρήσης 2020

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

	Σημείωση	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
		31.12.2020	31.12.2019	31.12.2020	31.12.2019
<b>Υποχρεώσεις από παράγωγα</b>					
- Αντιστάθμιση ταμειακών ροών					
Προθεσμιακές Συμβάσεις Ανταλλαγής Επιτοκίων	25.1	8.392	7.328	1.377	1.354
Δικαιώματα προαίρεσης (collar) τιμών ηλεκτρικής ενέργειας	25.2	1.873	2.625	-	-
Προθεσμιακό συμβόλαιο πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας (physical forward)	25.2	2.382	6.031	-	-
- Για εμπορικούς σκοπούς				-	-
Συμβόλαια ανταλλαγής εσόδων από πώληση	25.2	-	76	-	-
<b>Σύνολο υποχρεώσεων από παράγωγα</b>		<b>12.647</b>	<b>16.060</b>	<b>1.377</b>	<b>1.354</b>
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις από παράγωγα		7.873	7.178	958	955
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις από παράγωγα		4.774	8.882	419	399
	Σημείωση	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
		31.12.2020	31.12.2019	31.12.2020	31.12.2019
<b>Απαιτήσεις από παράγωγα</b>					
- Αντιστάθμιση ταμειακών ροών					
Δικαιώματα προαίρεσης (collar) τιμών ηλεκτρικής ενέργειας	25.2	6.753	5.716	-	-
Δικαιώματα προαίρεσης (swaption) τιμών ηλεκτρικής ενέργειας	25.2	780	510	-	-
Προθεσμιακό συμβόλαιο πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας (physical forward)	25.2	7.011	8.096	-	-
<b>Σύνολο απαιτήσεων από παράγωγα</b>		<b>14.544</b>	<b>14.322</b>	-	-
Μακροπρόθεσμες απαιτήσεις από παράγωγα		14.544	14.322	-	-

Όλα τα ως άνω χρηματοοικονομικά μέσα επιμετρώνται στην εύλογη αξία τους (βλ. Σημείωση 45).

Ειδικότερα, εντός της χρήσης 2020, από τα ανωτέρω παράγωγα, αναγνωρίστηκε συνολική ζημία € 412 χιλ. (2019: κέρδος € 6.870 χιλ.) στα αποτελέσματα της χρήσης από μεταβολές στην εύλογη αξία, το οποίο περιλαμβάνεται στο κονδύλι «Κέρδη από χρηματοοικονομικά μέσα αποτιμώμενα στην εύλογη αξία». Περαιτέρω, οι συνολικές μεταβολές στην εύλογη αξία που αναγνωρίστηκαν στα λοιπά συνολικά εισοδήματα ανήλθαν σε κέρδος € 3.735 χιλ. (2019: ζημία € 3.838 χιλ.). Περαιτέρω, εντός της χρήσης και λόγω της πώλησης του αιολικού πάρκου «Mountain Air» αναταξινομήθηκε από το σχετικό «Αποθεματικό διαφορών από αντιστάθμιση κινδύνου ταμειακών ροών» στα αποτελέσματα της χρήσης, ζημιά ύψους € 6.511 χιλ. (Σημείωση 7.3).

### 25.1 Προθεσμιακές συμβάσεις ανταλλαγής επιτοκίων

Ο Όμιλος προκειμένου να διαχειριστεί τον κίνδυνο επιτοκίου στον οποίο εκτίθεται, έχει συνάψει προθεσμιακές συμβάσεις ανταλλαγής επιτοκίων.

Οι συμβάσεις ανταλλαγής επιτοκίων έχουν ως στόχο την αντιστάθμιση του κινδύνου από την αρνητική διακύμανση μελλοντικών ταμειακών εκροών που προκύπτουν από τόκους δανειακών συμβάσεων που έχουν συναφθεί στο πλαίσιο των δραστηριοτήτων και συγκεκριμένα του τομέα παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας. Πιο συγκεκριμένα, οι συμβάσεις ανταλλαγής επιτοκίου αφορούν συμβάσεις με τις οποίες το μεταβλητό επιτόκιο των δανείων μετατρέπεται σε σταθερό κατά την συνολική διάρκεια των δανείων, ώστε ο Όμιλος να προστατευθεί από τυχόν άνοδο των επιτοκίων. Η εύλογη αξία των συμβάσεων αυτών



αποτιμήθηκε με προβολή της ισχύουσας, στις 31/12/2020, καμπύλης των επιτοκίων (euribor) σε όλο το χρονικό ορίζοντα των εν λόγω συμβάσεων.

Η εύλογη αξία των εν λόγω συμβάσεων κατά την 31/12/2020 ανήλθε συνολικά σε υποχρέωση € 8.392 χιλ. (η συνολική ονομαστική αξία των συμβάσεων ανέρχεται σε € 278.032 χιλ. για Ελλάδα και Βουλγαρία). Κατά την 31/12/2020, τα εν λόγω παράγωγα πληρούσαν τις προϋποθέσεις αντιστάθμισης κινδύνων ταμειακών ροών, σύμφωνα με τις απαιτήσεις του ΔΠΧΑ 9 και από την επιμέτρησή τους σε εύλογες αξίες αναγνωρίστηκε στο κονδύλι «Αντιστάθμιση κινδύνου ταμειακών ροών» των λοιπών συνολικών εισοδημάτων, ζημιά ποσού € 2.158 χιλ. (2019: ζημιά € 2.244 χιλ.). Οι εν λόγω χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις έχουν ταξινομηθεί στην ιεραρχία εύλογης αξίας στο επίπεδο 2 (βλ. Σημείωση 45).

## 25.2 Παράγωγα αντιστάθμισης κινδύνου μεταβολής των τιμών αγοράς στην ηλεκτρική ενέργεια

Ο Όμιλος, μέσω των θυγατρικών του στις ΗΠΑ, προβαίνει στη σύναψη παραγώγων με απώτερο σκοπό να αντισταθμίσει τον κίνδυνο μεταβολής των τιμών αγοράς (Cash flow variability) στην ενέργεια για τις επενδύσεις του Ομίλου σε ΑΠΕ στις ΗΠΑ. Συγκεκριμένα:

- Τον Σεπτέμβριο του 2016, ο Όμιλος προέβη στην σύναψη δύο παραγώγων, ενός δικαιώματος προαίρεσης τύπου collar (trading date: 23/09/2016) και ενός δικαιώματος προαίρεσης τύπου swaption. Για το παράγωγο τύπου collar, η ημερομηνία έναρξης της συναλλαγής (effective date) ήταν η 01/01/2018, ενώ για το swaption η ημερομηνία έναρξης της συναλλαγής (effective date) θα είναι η 01/01/2024. 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 σε Αιολικό Πάρκο στις ΗΠΑ μέσω θυγατρικής του. Η συγκεκριμένη θυγατρική κατασκεύασε και έθεσε σε λειτουργία ένα αιολικό πάρκο, δυναμικότητας 155,4 MW, στο Δυτικό Τέξας των Ηνωμένων Πολιτειών.

Τον Σεπτέμβριο 2019, ο Όμιλος προέβη σε τροποποίηση των προαναφερθέντων παραγώγων, σύμφωνα με την οποία συμφωνήθηκε η μείωση της ποσότητας προς αντιστάθμιση κατά 50% από το collar και κατά 75% από το swaption. Από τη συναλλαγή αυτή προέκυψε για τη χρήση 2019, έσοδο € 5.226 χιλ. το οποίο καταχωρήθηκε στα «Κέρδη από χρηματοοικονομικά μέσα αποτιμώμενα στην εύλογη αξία». Κατά την 31/12/2020, τα εν λόγω παράγωγα πληρούσαν τις προϋποθέσεις αντιστάθμισης κινδύνων ταμειακών ροών, σύμφωνα με τις απαιτήσεις του ΔΠΧΑ 9. Η εύλογη αξία των παραγώγων προσδιορίστηκε σε € 2.569 χιλ. (καθαρή απαίτηση) κατά την 31/12/2020 (31/12/2019: € 514 χιλ. – καθαρή απαίτηση) και έχουν ταξινομηθεί στην ιεραρχία εύλογης αξίας επίπεδο 3 (βλ. Σημείωση 45).

- Τον Ιούλιο του 2018, ο Όμιλος προέβη στη σύναψη συμβολαίου ανταλλαγής εσόδων (balance of hedge), με το οποίο θα ανταλλάσσει τα μεταβλητά έσοδα από πώληση ηλεκτρικής ενέργειας αιολικού πάρκου στις ΗΠΑ με ένα σταθερό ποσό εσόδου (fixed payment). Ο διακανονισμός του εν λόγω συμβολαίου είναι μόνο οικονομικός (financially settled contract) και δεν περιλαμβάνει ανταλλαγή προϊόντος. Ο Όμιλος προέβη στη σύναψη του προαναφερθέντος συμβολαίου με απώτερο σκοπό να αντισταθμίσει τον κίνδυνο μεταβολής των τιμών αγοράς και ακολούθως την επίπτωση τους στα έσοδα από πώληση ηλεκτρικής ενέργειας. Η ημερομηνία έναρξης συναλλαγής του balance of hedge ήταν η 03/07/2018. Εντός της χρήσης 2020 τερματίστηκε η ισχύς του balance of hedge, σύμφωνα με τους όρους της αρχικής σύμβασης, και ως εκ τούτου, η εύλογη αξία του μηδενίστηκε. Το εν λόγω συμβόλαιο δεν πληρούσε τις προϋποθέσεις αντιστάθμισης κινδύνων ταμειακών ροών, σύμφωνα με τις απαιτήσεις του ΔΠΧΑ 9. Κατά την 31/12/2019, η εύλογη αξία του είχε προσδιοριστεί σε € 76 χιλ. (καθαρή υποχρέωση) και είχε ταξινομηθεί στην ιεραρχία εύλογης αξίας επίπεδο 2 (βλ. Σημείωση 45). Κατά τη διάρκεια της χρήσης του 2020, τα μη

πραγματοποιηθέντα κέρδη από την αποτίμηση του balance of hedge ύψους € 75 χιλ. (χρήση 2019: μη πραγματοποιηθέντα κέρδη € 464 χιλ.), αποτελούν λειτουργικό κέρδος του εν λόγω αιολικού πάρκου, επομένως έχουν απεικονιστεί προσθετικά του Κύκλου εργασιών.

- Τον Σεπτέμβριο του 2018, ο Όμιλος προέβη στη σύναψη δύο παραγώγων, ενός προθεσμιακού συμβολαίου πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας σε προκαθορισμένη τιμή, τύπου physical και ενός δικαιώματος προαίρεσης, τύπου collar. Για το προθεσμιακό συμβόλαιο (physical) η ημερομηνία έναρξης της συναλλαγής (effective date) ήταν η 01/11/2019, ενώ για το δικαίωμα προαίρεσης (collar) η ημερομηνία έναρξης της συναλλαγής (effective date) θα είναι η 01/11/2024. Ο Όμιλος προέβη στη σύναψη αυτών των παραγώγων με απώτερο σκοπό να αντισταθμίσει τον κίνδυνο μεταβολής των τιμών αγοράς (Cash flow variability) στην ενέργεια για την επένδυσή του σε Αιολικό Πάρκο στις ΗΠΑ μέσω θυγατρικής του. Η συγκεκριμένη θυγατρική λειτουργεί το δεύτερο αιολικό πάρκο, δυναμικότητας 158 MW, στο Τέξας των Ηνωμένων Πολιτειών. Κατά την 31/12/2020 και την 31/12/2019, τα εν λόγω παράγωγα πληρούσαν τις προϋποθέσεις αντιστάθμισης κινδύνων ταμειακών ροών, σύμφωνα με τις απαιτήσεις του ΔΠΧΑ 9. Η εύλογη αξία των παραγώγων προσδιορίστηκε σε € 3.587 χιλ. (καθαρή απαίτηση) κατά την 31/12/2020 (31/12/2019: € 591 χιλ. – καθαρή απαίτηση) και έχουν ταξινομηθεί στην ιεραρχία εύλογης αξίας επίπεδο 3 (βλ. Σημείωση 45).
- Στις 5 Σεπτεμβρίου 2019, ο Όμιλος απέκτησε μέσω εξαγοράς εταιρείας ένα προθεσμιακό συμβόλαιο πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας σε προκαθορισμένη τιμή, τύπου physical. Η ημερομηνία έναρξης της συναλλαγής (effective date) ήταν η 01/04/2018. Ο απώτερος σκοπός του παραγώγου είναι να αντισταθμίσει τον κίνδυνο μεταβολής των τιμών αγοράς (Cash flow variability) στην ενέργεια για την επένδυσή του σε Αιολικό Πάρκο στις ΗΠΑ μέσω θυγατρικής του. Η συγκεκριμένη θυγατρική λειτουργεί το αιολικό πάρκο, δυναμικότητας 196,65 MW, στο Τέξας των Ηνωμένων Πολιτειών. Κατά την 31/12/2020 και την 31/12/2019, το εν λόγω συμβόλαιο πληρούσε τις προϋποθέσεις αντιστάθμισης κινδύνων ταμειακών ροών, σύμφωνα με τις απαιτήσεις του ΔΠΧΑ 9. Η εύλογη αξία του παραγώγου προσδιορίστηκε σε € 4.133 χιλ. (καθαρή απαίτηση) κατά την 31/12/2020 (31/12/2019: € 4.562 χιλ. (καθαρή απαίτηση) και έχει ταξινομηθεί στην ιεραρχία εύλογης αξίας επίπεδο 3 (βλ. Σημείωση 45). Έως και την 30/09/2019, το εν λόγω συμβόλαιο δεν πληρούσε τις προϋποθέσεις αντιστάθμισης κινδύνων ταμειακών ροών, σύμφωνα με τις απαιτήσεις του ΔΠΧΑ 9. Κατά τη διάρκεια του εννεαμήνου του 2019, οι μη πραγματοποιηθείσες ζημιές από την αποτίμηση του παραγώγου ύψους € 1.595 χιλ., αποτελούσαν λειτουργική ζημία του εν λόγω αιολικού πάρκου, επομένως έχουν απεικονιστεί αφαιρετικά του Κύκλου εργασιών.

Εντός της χρήσης 2020, από τα ανωτέρω παράγωγα, αναγνωρίστηκε συνολική ζημία € 412 χιλ. (2019: κέρδος € 6.870 χιλ.) στα αποτελέσματα της χρήσης από μεταβολές στην εύλογη αξία, το οποίο περιλαμβάνεται στο κονδύλι «Κέρδη από χρηματοοικονομικά μέσα αποτιμώμενα στην εύλογη αξία». Περαιτέρω, οι συνολικές μεταβολές στην εύλογη αξία που αναγνωρίστηκαν στα λοιπά συνολικά εισοδήματα ανήλθαν σε κέρδος € 5.893 χιλ. (2019: ζημία € 1.594 χιλ.).

## 26. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΓΙΑ ΑΠΟΖΗΜΙΩΣΗ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ

Σύμφωνα με το ελληνικό εργατικό δίκαιο κάθε εργαζόμενος δικαιούται εφάπαξ αποζημίωση σε περίπτωση απολύσεως ή συνταξιοδότησεως. Το ποσό της αποζημίωσης εξαρτάται από το χρόνο προϋπηρεσίας και τις αποδοχές του εργαζόμενου την ημέρα της απολύσεως ή συνταξιοδότησεώς του. Οι υπάλληλοι που

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις Χρήσης 2020

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

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 στην ενοποιημένη Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος της χρήσης 2020 και την κίνηση των σχετικών λογαριασμών προβλέψεων για αποζημίωση προσωπικού που παρουσιάζονται στη συνημμένη ενοποιημένη Κατάσταση Οικονομικής Θέσης της χρήσης που έληξε την 31/12/2020.

Η δαπάνη για αποζημίωση προσωπικού που αναγνωρίστηκε στην Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος αναλύεται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01.01 - 31.12.2020	01.01 - 31.12.2019	01.01 - 31.12.2020	01.01 - 31.12.2019
Τρέχον κόστος υπηρεσίας	161	163	143	145
Χρηματοοικονομικό κόστος	6	7	5	6
Αναλογιστικά (κέρδη)/ζημίες	(38)	57	(35)	54
	<b>129</b>	<b>227</b>	<b>113</b>	<b>205</b>

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

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2020	31.12.2019
<b>Υπόλοιπο έναρξης</b>	<b>657</b>	<b>498</b>	<b>550</b>	<b>408</b>
Πρόβλεψη αναγνωρισμένη στα αποτελέσματα	167	170	149	151
Πρόβλεψη αναγνωρισμένη στα Λοιπά Συνολικά Εισοδήματα	(38)	57	(35)	54
Χρησιμοποιηθείσες προβλέψεις	(79)	(68)	(66)	(63)
<b>Υπόλοιπο λήξης</b>	<b>707</b>	<b>657</b>	<b>598</b>	<b>550</b>

Οι βασικές αναλογιστικές παραδοχές για τη χρήση 2020 έχουν ως εξής :

	2020	2019
Επιτόκιο προεξοφλήσεως	0,60%	1,00%
Μελλοντικές αυξήσεις μισθών	1,25%	1,25%
Πληθωρισμός	1,50%	1,50%
Κινητικότητα μισθωτών/ημερομισθίων (οικειοθελής αποχώρηση)	1%	1%
Θνησιμότητα	EVK 2000	EAE2012P

Παρατίθεται πίνακας ανάλυσης ευαισθησίας της πρόβλεψης αποζημίωσης προσωπικού:

	ΟΜΙΛΟΣ	ΕΤΑΙΡΕΙΑ
Μεταβολή επιτοκίου προεξοφλήσεως +0,5%	(667)	(511)
Μεταβολή επιτοκίου προεξοφλήσεως -0,5%	827	624
Μεταβολή Μισθών +0,25%	822	620
Μεταβολή Μισθών -0,25%	(668)	(512)

## 27. ΛΟΙΠΕΣ ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ

Η κίνηση των προβλέψεων του Ομίλου και της Εταιρείας για τις χρήσεις 2020 και 2019 έχει ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	Προβλέψεις αποκατάστασης φυσικού τοπίου	Λοιπές προβλέψεις	Προβλέψεις αποκατάστασης φυσικού τοπίου	Λοιπές προβλέψεις
<b>Υπόλοιπο 1ης Ιανουαρίου 2019</b>	<b>16.340</b>	<b>896</b>	<b>3.164</b>	<b>760</b>
Πρόβλεψη αναγνωρισμένη στα αποτελέσματα	993	-	187	-
Πρόβλεψη αναγνωρισμένη στα ενσώματα πάγια	1.897	-	-	-
Προσθήκες από νέες ενοποιήσεις (βλ. Σημείωση 7.2)	1.370	-	-	-
Συναλλαγματικές διαφορές	54	-	-	-
<b>Υπόλοιπο 31ης Δεκεμβρίου 2019</b>	<b>20.654</b>	<b>896</b>	<b>3.351</b>	<b>760</b>
<i>Μακροπρόθεσμες προβλέψεις</i>	<i>20.654</i>	<i>896</i>	<i>3.351</i>	<i>760</i>
<i>Βραχυπρόθεσμες προβλέψεις</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>
	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	Προβλέψεις αποκατάστασης φυσικού τοπίου	Λοιπές προβλέψεις	Προβλέψεις αποκατάστασης φυσικού τοπίου	Λοιπές προβλέψεις
<b>Υπόλοιπο 1ης Ιανουαρίου 2020</b>	<b>20.654</b>	<b>896</b>	<b>3.351</b>	<b>760</b>
Πρόβλεψη αναγνωρισμένη στα αποτελέσματα	1.133	-	198	-
Πρόβλεψη αναγνωρισμένη στα ενσώματα πάγια	960	-	-	-
Μειώσεις από πώληση θυγατρικών (βλ. Σημείωση 7.3)	(1.660)	-	-	-
Συναλλαγματικές διαφορές	(637)	-	-	-
<b>Υπόλοιπο 31ης Δεκεμβρίου 2020</b>	<b>20.450</b>	<b>896</b>	<b>3.549</b>	<b>760</b>
<i>Μακροπρόθεσμες προβλέψεις</i>	<i>20.450</i>	<i>896</i>	<i>3.549</i>	<i>760</i>
<i>Βραχυπρόθεσμες προβλέψεις</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>

Στον ανωτέρω πίνακα, εκτός από την ανάλυση των προβλέψεων με βάση τη φύση της δέσμευσης, παρουσιάζεται και η ανάλυσή τους με βάση το αναμενόμενο χρονοδιάγραμμα των εκρών οικονομικών πόρων. Ειδικότερα, οι προβλέψεις (πλην της αποκατάστασης φυσικού τοπίου) παρουσιάζονται στο σύνολο

τους ως μακροπρόθεσμες προβλέψεις και δεν εμφανίζονται σε προεξοφλημένα ποσά, καθώς δεν υπάρχει ακριβής εκτίμηση του χρόνου καταβολής τους.

Οι εταιρείες του ενεργειακού τομέα του Ομίλου υποχρεούνται να αποκαταστήσουν το φυσικό τοπίο, όπου εγκαθίστούν μονάδες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, με το πέρας της εκμετάλλευσης, σύμφωνα με τις ληφθείσες άδειες από τα κράτη εγκατάστασης. Η ανωτέρω πρόβλεψη ύψους € 20.450 χιλ. (31/12/2019: € 20.654 χιλ.) απεικονίζει τις απαιτούμενες δαπάνες για αποξήλωση του εξοπλισμού και διαμόρφωση του χώρου όπου αυτά είναι εγκατεστημένα, με τη χρήση της σημερινής τεχνολογίας και υλικών.

Οι λοιπές προβλέψεις αφορούν κυρίως σε προβλέψεις για εκκρεμείς νομικές υποθέσεις ύψους € 335 χιλ. (31/12/2019: € 335 χιλ.) και ανέλεγκτες φορολογικά χρήσεις ύψους € 560 χιλ. (31/12/2019: € 560 χιλ.).

## 28. ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΙΣ

Οι επιχορηγήσεις την 31η Δεκεμβρίου 2020 και 31η Δεκεμβρίου 2019 στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2020	31.12.2019
<b>Υπόλοιπο έναρξης</b>	<b>134.322</b>	<b>141.336</b>	<b>18.916</b>	<b>20.175</b>
Αποσβέσεις αναγνωρισμένες στα αποτελέσματα	(6.764)	(7.995)	(1.259)	(1.259)
Μεταβολή λόγω πώλησης θυγατρικών	(44.281)	-	-	-
Συναλλαγματικές διαφορές	(1.137)	981	-	-
<b>Υπόλοιπο λήξης</b>	<b>82.140</b>	<b>134.322</b>	<b>17.657</b>	<b>18.916</b>

Οι επιχορηγήσεις αφορούν σε κρατικές επιδοτήσεις για την ανάπτυξη Αιολικών Πάρκων και αποσβένονται στην Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος, σύμφωνα με τον ρυθμό απόσβεσης των παγίων που επιδοτούνται. Οι ανωτέρω επιχορηγήσεις αποσβένονται στα έσοδα μόνο κατά το μέρος εκείνο που αντιστοιχεί σε πλήρως αποπερατωμένα και λειτουργούντα αιολικά πάρκα.

Η μείωση του κονδυλίου εντός του 2020 κατά € 44.281 χιλ. αφορά στη λογιστική αξία των επιχορηγήσεων που διατέθηκαν λόγω της πώλησης του Αιολικού Πάρκου "Mountain Air" (Σημείωση 7.3).

## 29. ΣΥΜΜΕΤΟΧΙΚΟΙ ΤΙΤΛΟΙ ΕΞΟΜΟΙΟΥΜΕΝΟΙ ΜΕ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

Στις ΗΠΑ, ο Όμιλος προκειμένου να κάνει βέλτιστη χρήση των φορολογικών ωφελημάτων που προβλέπονται από την τοπική νομοθεσία, έχει εισέλθει σε συγκεκριμένες συμφωνίες με επενδυτές «Tax Equity Investors» (εφεξής «ΤΕΙ»), σύμφωνα με τις οποίες οι χρηματορροές και τα φορολογικά οφέλη που παράγονται από τα αιολικά πάρκα, διανέμονται συμβατικά μεταξύ των επενδυτών ΤΕΙ και του Ομίλου. Η λογιστική πολιτική που εφαρμόζεται αναφορικά με τις εν λόγω χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις παρουσιάζεται αναλυτικά στη Σημείωση 4.11.5 (iii) των συνημμένων ενοποιημένων και εταιρικών οικονομικών καταστάσεων.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις Χρήσης 2020

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Οι Συμμετοχικοί τίτλοι εξομοιούμενοι με χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις (μακροπρόθεσμο και βραχυπρόθεσμο μέρος) την 31<sup>η</sup> Δεκεμβρίου 2020 και 31<sup>η</sup> Δεκεμβρίου 2019 στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις αναλύονται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ	
	31.12.2020	31.12.2019
Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις	193.654	272.582
Έσοδα επομένων χρήσεων (*)	42.530	51.825
<b>Μακροπρόθεσμο μέρος</b>	<b>236.184</b>	<b>324.407</b>
Μακροπρόθεσμες χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις πληρωτέες την επόμενη χρήση	45.079	51.365
<b>Βραχυπρόθεσμο μέρος</b>	<b>45.079</b>	<b>51.365</b>
<b>Σύνολο</b>	<b>281.263</b>	<b>375.772</b>

(\*) Αφορά την αξία των φορολογικών ζημιών, που αποδίδονται στους Tax Equity Investors και αναγνωρίζεται στα λοιπά έσοδα της χρήσης, σε αναλογική βάση σύμφωνα με την εκτιμώμενη περίοδο της παραμονής του επενδυτή στο επενδυτικό σχήμα.

Η κίνηση των Συμμετοχικών τίτλων εξομοιούμενων με χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις κατά τις χρήσεις 2020 και 2019 αναλύεται ως εξής:

Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις	ΟΜΙΛΟΣ	
	31.12.2020	31.12.2019
<b>Υπόλοιπο έναρξης</b>	<b>323.947</b>	<b>133.474</b>
Εισπράξεις από ΤΕΙ	1.052	120.718
Διανομή μετρητών σε ΤΕΙ	(4.334)	(6.662)
Προσθήκη από εξαγορά εταιρείας (Σημείωση 7.2)	-	113.685
Μειώσεις λόγω πώλησης θυγατρικών (Σημείωση 7.3)	(41.243)	-
Αξία φορολογικών ωφελημάτων	(43.893)	(53.673)
Τόκοι περιόδου (Σημείωση 39)	26.362	15.885
Συναλλαγματικές διαφορές	(23.158)	520
<b>Υπόλοιπο λήξης</b>	<b>238.733</b>	<b>323.947</b>

Έσοδα επομένων χρήσεων	ΟΜΙΛΟΣ	
	31.12.2020	31.12.2019
<b>Υπόλοιπο έναρξης</b>	<b>51.825</b>	<b>26.916</b>
Αξία φορολογικών ωφελημάτων	1.430	31.140
Απόσβεση φορολογικών ωφελημάτων (Σημείωση 38)	(6.711)	(6.663)
Συναλλαγματικές διαφορές	(4.014)	432
<b>Υπόλοιπο λήξης</b>	<b>42.530</b>	<b>51.825</b>

Η χρηματοοικονομική υποχρέωση επιμετράται στο αποσβεσμένο 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.

Για την χρήση 2020 η αξία των φορολογικών ζημιών, που αποδίδονται στον ΤΕΙ, και αναγνωρίζεται στα λοιπά έσοδα (Σημείωση 38), με βάση τη σταθερή μέθοδο απόσβεσης στη διάρκεια της σύμβασης, ανέρχεται σε € 6.711 χιλ. (2019: € 6.663 χιλ.).

Η αξία των PTCs, τα οποία συνδέονται με την ετήσια παραγωγή ενέργειας του αιολικού πάρκου βάσει της πραγματικής παραγωγής, αναγνωρίζεται στο κύκλο εργασιών και ανέρχονται σε € 42.463 χιλ. (2019: € 22.533 χιλ.).

- **Χρηματοοικονομική υποχρέωση προς τον TEI Met Life:**

Εντός της χρήσης 2012, ο Όμιλος εισήλθε στις ΗΠΑ, σε συναλλαγή κατά την οποία η αντισυμβαλλόμενη εταιρεία Met Life (TEI) κατέβαλε το ποσό των € 49.693 χιλ. προκειμένου να αποκτήσει το δικαίωμα να λαμβάνει, κατά κύριο λόγο μετρητά και φορολογικές ζημίες (Tax Equity Investment). Κατά τη διάρκεια της χρήσης 2013, ολοκληρώθηκε η κατασκευή και τέθηκε σε λειτουργία το Αιολικό Πάρκο Mountain Air, συνολικής ισχύος 138 MW, το οποίο βρίσκεται στην πολιτεία του Αϊντάχο των ΗΠΑ.

Την 15η Ιουλίου 2020, ο Όμιλος προχώρησε στην πώληση του αιολικού πάρκου “Mountain Air” στην Inpergex Renewable Energy Inc. Συγκεκριμένα, ο Όμιλος μέσω της θυγατρικής του στις ΗΠΑ, Mountain Air Resources LLC, πώλησε τα εταιρικά μερίδια (Class B membership interests) επί του αιολικού πάρκου “Mountain Air”. (βλ. σημείωση 7.3 ) Συνεπεία του γεγονότος της πώλησης, ο Όμιλος αποαναγνώρισε το αναπόσβεστο υπόλοιπο της εν λόγω υποχρέωσης την 15/7/2020, ποσού € 41.243 χιλ..

- **Χρηματοοικονομική υποχρέωση προς τον TEI AEG Fluvanna Wind LLC:**

Το αναπόσβεστο υπόλοιπο της υποχρέωσης την 31/12/2020 του Ομίλου προς τον TEI AEG Fluvanna Wind LLC, c/o Special Situations Investing Group II LLC (συνδεδεμένη εταιρεία του επενδυτικού οίκου Goldman Sachs) ανέρχεται σε ποσό € 90.953 χιλ. (συμπεριλαμβανομένου ποσού € 21.640 χιλ. που αφορά αναπόσβεστη αξία των φορολογικών ωφελημάτων).

Εντός 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 χιλ. (συμπεριλαμβανομένων 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 ζημίες και Production Tax Credits) του Αιολικού Πάρκου Fluvanna I, πλέον περιορισμένου ποσοστού μετρητών (Tax equity

investment). Για τη χρήση 2017, ο ΤΕΙ έλαβε 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.

- **Χρηματοοικονομική υποχρέωση προς τον ΤΕΙ MidAmerican Wind Tax Equity Holdings, LLC:**

Το αναπόσβεστο υπόλοιπο της υποχρέωσης την 31/12/2020 του Ομίλου προς τον ΤΕΙ MidAmerican Wind Tax Equity Holdings, LLC (συνδεδεμένη εταιρεία του επενδυτικού οίκου Berkshire Hathaway) ανέρχεται σε ποσό € 98.748 χιλ. (συμπεριλαμβανομένου ποσού € 19.277 χιλ. που αφορά αναπόσβεστη αξία των φορολογικών ωφελημάτων).

Εντός της χρήσης 2019, ολοκληρώθηκε η κατασκευή και τέθηκε σε λειτουργία το Αιολικό Πάρκο Fluvanna II, συνολικής ισχύος 158 MW, το οποίο βρίσκεται στην πολιτεία του Τέξας των ΗΠΑ. Σύμφωνα με τον φορολογικό νόμο στις ΗΠΑ, 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 2019. Συνέπεια της προαναφερόμενης φορολογικής αντιμετώπισης του κόστους κατασκευής του έργου είναι η δημιουργία σημαντικών φορολογικών ζημιών κατά την χρήση 2019.

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 13/09/2019 ο Όμιλος εισήλθε σε συναλλαγή κατά την οποία ο αντισυμβαλλόμενος (Berkshire Hathaway) κατέβαλε το ποσό των € 120.250 χιλ. (συμπεριλαμβανομένων των εξόδων έκδοσης), προκειμένου να αποκτήσει 50% των εταιρικών μεριδίων (membership interests) τα συμβατικά δικαιώματα των οποίων ορίζουν ότι ο ΤΕΙ θα λάβει, κατά κύριο λόγο, τα φορολογικά ωφελήματα (φορολογικές ζημίες και Production Tax Credits) του Αιολικού Πάρκου Fluvanna II, πλέον περιορισμένου ποσοστού μετρητών (Tax equity investment). Για τη χρήση 2019, ο ΤΕΙ θα λάβει το 82,58% των φορολογικών ωφελημάτων, ενώ από την χρήση 2020 και ως ότου επιτύχει προκαθορισμένη απόδοση επί της αρχικής καταβολής του θα λαμβάνει το 99% των ωφελημάτων αυτών.

- **Χρηματοοικονομική υποχρέωση προς τους ΤΕΙ BAL & ANTRIM:**

Το αναπόσβεστο υπόλοιπο της υποχρέωσης την 31/12/2020 του Ομίλου προς τους ΤΕΙ Antrim Corporation and BAL Investment & Advisory, Inc., (συνδεδεμένη εταιρεία του οίκου Merrill Lynch) ανέρχεται σε ποσό € 91.562 χιλ. (συμπεριλαμβανομένου ποσού € 1.613 χιλ. που αφορά αναπόσβεστη αξία των φορολογικών ωφελημάτων).

Τον Σεπτέμβριο 2019 ολοκληρώθηκε η συμφωνία εξαγοράς των εταιρικών μεριδίων Αιολικού Πάρκου, «Bearkat I», στο Τέξας των ΗΠΑ. Το αιολικό πάρκο, συνολικής ισχύος 196,65 MW, βρίσκεται σε λειτουργία από τον Δεκέμβριο 2017. Με την ολοκλήρωση της εξαγοράς, ο Όμιλος απέκτησε χρηματοοικονομική υποχρέωση προς τους ΤΕΙ BAL & ANTRIM. Το αιολικό πάρκο είναι επιλέξιμο να λάβει πρόσθετα φορολογικά ωφελήματα τα οποία συνδέονται με την ετήσια παραγωγή ενέργειας του πάρκου (Production Tax Credits – PTCs). Ο ΤΕΙ θα λάβει, κατά κύριο λόγο, τα φορολογικά ωφελήματα (φορολογικές ζημίες και Production Tax



Credits) του αιολικού πάρκου Bearkat I, πλέον περιορισμένου ποσοστού μετρητών (Tax equity investment). Για τη χρήση 2019 και ως ότου επιτύχει προκαθορισμένη απόδοση επί της αρχικής καταβολής του θα λαμβάνει το 99% των ωφελημάτων αυτών.

**30. ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΕΣ**

Οι προμηθευτές την 31<sup>η</sup> Δεκεμβρίου 2020 και 2019, στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2020	31.12.2019
Προμηθευτές	42.247	56.835	15.124	14.969
<b>Σύνολο</b>	<b>42.247</b>	<b>56.835</b>	<b>15.124</b>	<b>14.969</b>

Οι υποχρεώσεις σε προμηθευτές αφορούν κυρίως υποχρεώσεις που σχετίζονται με την κατασκευή και λειτουργία εγκαταστάσεων ανανεώσιμων πηγών αιολικής και υδροηλεκτρικής ενέργειας, φωτοβολταϊκών πάρκων, καθώς και άλλων Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ).

Η μείωση των υποχρεώσεων σε προμηθευτές σε επίπεδο Ομίλου για τη χρήση 2020, οφείλεται κυρίως στην ολοκλήρωση της κατασκευής των αιολικών πάρκων ισχύος 121 MW σε 9 τοποθεσίες αντίστοιχα, στην Εύβοια. Συγκεκριμένα, πρόκειται για την κατασκευή των παρακάτω αναφερόμενων αιολικών πάρκων, η οποία ξεκίνησε εντός της χρήσης 2019:

- 3 αιολικά πάρκα στη θέση ΓΚΑΛΟΣΙ (19,8 MW), ΚΑΡΑΜΠΥΛΑ (19,8 MW) και ΠΥΡΓΑΡΙ ΝΤΑΡΔΙΖΑ (6,3 MW) του Δήμου Καρύστου της θυγατρικής εταιρείας ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΑΡΜΑΡΙΟΥ ΕΥΒΟΙΑΣ Α.Ε.
- 2 αιολικά πάρκα στη θέση ΜΕΣΟΠΗΚΙ (9 MW) και ΑΓΡΙΑΧΛΑΔΙΑ (22,5 MW) του Δήμου Κύμης-Αλιβερίου της θυγατρικής εταιρείας ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΔΥΣΤΙΩΝ ΕΥΒΟΙΑΣ Α.Ε.
- 1 αιολικό πάρκο στη θέση ΕΞΩΣΤΗΣ (18,9 MW) του Δήμου Καρύστου της θυγατρικής εταιρείας ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΤΥΡΩΝ ΕΥΒΟΙΑΣ Α.Ε.
- 3 αιολικά πάρκα στη θέση ΒΟΥΡΕΖΑ (7,2 MW), ΚΟΣΚΙΝΑ-ΛΑΚΚΑ (7,65 MW) και ΠΥΡΓΑΡΙ ΙΙ (9,9 MW) του Δήμου Κύμης-Αλιβερίου της θυγατρικής εταιρείας ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΑΤΟΛΙΚΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ Α.Ε.

**31. ΔΕΔΟΥΛΕΥΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ**

Ο λογαριασμός δουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις κατά την 31η Δεκεμβρίου 2020 και 31η Δεκεμβρίου 2019 στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύεται ως εξής:

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις Χρήσης 2020

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2020	31.12.2019
<b>Δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις</b>				
Υποχρεώσεις από μερίσματα πληρωτέα και επιστροφή κεφαλαίου	213	160	213	160
Ενδοομιλικές υποχρεώσεις από μερίσματα, χρηματικές διευκολύνσεις και λοιπές υποχρεώσεις	265	17	151	1.956
Έσοδα επομένων χρήσεων και λοιποί μεταβατικοί λογαριασμοί	-	3.476	-	-
Οφειλόμενες αμοιβές προσωπικού	341	333	285	284
Δεδουλευμένα έξοδα	8.865	6.053	1.967	595
Πιστωτές διάφοροι	1.227	612	768	119
<b>Σύνολο</b>	<b>10.911</b>	<b>10.651</b>	<b>3.384</b>	<b>3.114</b>
	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2020	31.12.2019
<b>Λοιπές βραχυπρόθεσμες μη χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις</b>				
Υποχρεώσεις από φόρους-τέλη πλην φόρου εισοδήματος	4.384	5.413	1.857	2.374
Ασφαλιστικοί οργανισμοί	511	513	432	414
Επιχορηγήσεις προς επιστροφή (Σημείωση 28)	3.024	3.024	-	-
<b>Σύνολο</b>	<b>7.919</b>	<b>8.950</b>	<b>2.289</b>	<b>2.788</b>

Στο κονδύλι «Δεδουλευμένα έξοδα» έχει καταχωρηθεί το ποσό της έκτακτης εισφοράς που επιβλήθηκε για το οικονομικό έτος 2020 - για την αντιμετώπιση των παρενεργειών της πανδημίας του κορονοϊού - για έργα ΑΠΕ που βρίσκονται σε καθεστώς Feed-in Tariff και έχουν τεθεί σε λειτουργία πριν από τις 31 Δεκεμβρίου 2015. Η εισφορά υπολογίζεται σε ποσό ίσο με το 6% του κύκλου εργασιών από παραγωγή ενέργειας ΑΠΕ της χρήσης 2020 και για τον Όμιλο ανήλθε σε €5.252 χιλ.

### 32. ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΑΙ ΔΙΑΦΟΡΑ ΥΠΕΡ ΤΟ ΑΡΤΙΟ

Το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας κατά την 31/12/2020, μετά και την πραγματοποίηση των εταιρικών γεγονότων που περιγράφονται κατωτέρω, ανέρχεται στο ποσό των € 34.756.527,00 ολοσχερώς καταβεβλημένο και διαιρούμενο σε 115.855.090 κοινές με ψήφο ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας € 0,30 η καθεμία. Η Διαφορά υπέρ το άρτιο την 31/12/2020 διαμορφώνεται στο ποσό των € 209.870 χιλ.

Εταιρικά γεγονότα χρήσης 2020

- Η Έκτακτη Γενική Συνέλευση των Μετόχων της Εταιρείας την 18/12/2019 αποφάσισε την αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου κατά ποσό € 19.366.219,12 με κεφαλαιοποίηση μέρους του ειδικού αποθεματικού από την έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο. Η αύξηση πραγματοποιήθηκε με αύξηση της ονομαστικής αξίας της μετοχής από € 0,30 σε € 0,47. Παράλληλα, αποφασίστηκε ταυτόχρονη μείωση του μετοχικού κεφαλαίου κατά το ποσό των € 19.366.219,12 με αντίστοιχη μείωση της ονομαστικής αξίας κάθε μετοχής από € 0,47 σε € 0,30 και την επιστροφή του ποσού της μείωσης (ήτοι € 0,17 ανά μετοχή) στους Μετόχους. Την 24/1/2020, καταχωρήθηκε στο Γενικό Εμπορικό Μητρώο Ανωνύμων Εταιριών η με αρ. Πρωτ. 7893

Απόφαση του Υπουργείου Ανάπτυξης και Επενδύσεων – Γενική Γραμματεία Εμπορίου, με την οποία εγκρίθηκε η τροποποίηση της παρ. 1 του άρθρου 5 του Καταστατικού της Εταιρείας συνεπεία της αύξησης και μείωσης του μετοχικού κεφαλαίου.

- Η Επιτροπή Εταιρικών Πράξεων του Χ.Α., στη συνεδρίασή της στις 29/01/2020 ενημερώθηκε για την αύξηση και μείωση της ονομαστικής αξίας των μετοχών της Εταιρείας συνεπεία των οποίων το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας ανέρχεται σε τριάντα τέσσερα εκατομμύρια εκατόν εβδομήντα πέντε χιλιάδες εξακόσια ογδόντα ευρώ και ογδόντα λεπτά (€ 34.175.680,80) και διαιρείται σε εκατόν δέκα τρία εκατομμύρια εννιακόσιες δέκα οκτώ χιλιάδες εννιακόσιες τριάντα έξι (113.918.936) κοινές με ψήφο ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας τριάντα λεπτών του ευρώ (€ 0,30) η καθεμία. Κατόπιν των ανωτέρω, από την Πέμπτη 05/03/2020 (ημερομηνία αποκοπής) οι μετοχές της Εταιρείας είναι διαπραγματεύσιμες στο Χ.Α. με τη νέα ονομαστική αξία των € 0,30 ανά μετοχή και χωρίς το δικαίωμα συμμετοχής στην επιστροφή κεφαλαίου με καταβολή μετρητών στους μετόχους ποσού € 0,17 ανά μετοχή.
- Την 07/09/2020, η Εταιρεία γνωστοποίησε ότι η Αύξηση του Μετοχικού Κεφαλαίου με καταβολή μετρητών και με κατάργηση του δικαιώματος προτίμησης των παλαιών μετόχων και διάθεση των νέων μετοχών μέσω ιδιωτικής τοποθέτησης που αποφασίσθηκε από την Έκτακτη Γενική Συνέλευση των Μετόχων της Εταιρείας της 01/09/2020 («ΕΓΣ»), ολοκληρώθηκε με επιτυχία και καλύφθηκε πλήρως, με την άντληση κεφαλαίων συνολικού ποσού €68.523.642 μέσω της διάθεσης των νέων 6.229.422 μετοχών κατά την κρίση του Διοικητικού Συμβουλίου (όπως είχε εξουσιοδοτηθεί από την ΕΓΣ των Μετόχων της Εταιρείας) σε κεφάλαια που διαχειρίζονται οι εξής διεθνείς επενδυτές ή/και συνδεδεμένες με αυτούς εταιρείες: Blackrock Inc., Anavio Capital Partners LLP, Kayne Anderson Capital Advisors LP, και Imprax Asset Management. Συνεπεία των ανωτέρω, το τελικό ποσοστό κάλυψης της Αύξησης του Μετοχικού Κεφαλαίου ανήλθε σε 100% και το συνολικό ποσό των αντληθέντων κεφαλαίων σε €68.523.642. Κατόπιν των ανωτέρω, το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας αυξ κατά €1.868.826,60, με την έκδοση 6.229.422 νέων κοινών ονομαστικών μετοχών, ονομαστικής αξίας €0,30 η κάθε μία, ενώ ποσό €66.654.815,40 αναγνωρίστηκε σε αύξηση του ειδικού αποθεματικού της Εταιρείας από την έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιον.
- Την 20/10/2020, η Έκτακτη Γενική Συνέλευση των μετόχων αποφάσισε την μείωση του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας κατά ποσό € 1.287.980,40 με την ακύρωση 4.293.268 ιδίων μετοχών της Εταιρείας, με αντίστοιχη τροποποίηση της παρ. 1 του άρθρου 5 του Καταστατικού της Εταιρείας (βλ. Σημείωση 33).
- Η Έκτακτη Γενική Συνέλευση της 16/12/2020 ενέκρινε την διανομή έως δύο εκατομμυρίων πεντακοσίων χιλιάδων (2.500.000) νέων μετοχών που θα εκδοθούν με κεφαλαιοποίηση αποθεματικών από την έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο σε Εκτελεστικά Μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου και ανώτερα διοικητικά στελέχη της Εταιρείας λόγω της συνεισφοράς τους στην επίτευξη των χρηματοοικονομικών στόχων, στην υλοποίηση νέων έργων καθώς και στην αύξηση της κερδοφορίας της Εταιρείας εντός της τριετίας 01.01.2021- 31.12.2023 και παρέχει την εξουσιοδότηση στο Διοικητικό Συμβούλιο να προβεί σε κάθε δέουσα ενέργεια για την υλοποίηση της απόφασης και τον καθορισμό των όρων διάθεσης.

### 32.1 Μερίσματα

- Η Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων της 29/04/2020 αποφάσισε τη διανομή μερίσματος ποσού Ευρώ 0,17 ανά μετοχή από τα κέρδη της χρήσης 2019. Το ποσό αυτό προσαυξήθηκε με το μέρισμα που αντιστοιχεί στις ίδιες μετοχές που κατείχε η Εταιρεία κατά την ημερομηνία της αποκοπής και συνεπώς το συνολικό ποσό του μερίσματος ανά μετοχή, ανήλθε σε Ευρώ 0,174505 ήτοι συνολικό ποσό μερίσματος

Ευρώ 19.199.756,66. Το εν λόγω ποσό μερίσματος υπόκειται σε παρακράτηση φόρου 5% σύμφωνα με το άρθρο 24 Ν.4646/2018 και συνεπώς οι μέτοχοι έλαβαν καθαρό ποσό Ευρώ 0,165780 ανά μετοχή. Η καταβολή του μερίσματος πραγματοποιήθηκε στην 29/06/2020.

- Η Έκτακτη Γενική Συνέλευση των Μετόχων της Εταιρείας της 16/12/2020 ενέκρινε την διανομή κερδών και αποθεματικών της Εταιρείας του άρθρου 48 του ν. 4172/2013, των χρήσεων έως 31.12.2019, σύμφωνα και με το άρθρο 162 παρ. 3 του ν. 4548/2018, συνολικού ποσού Ευρώ 19.695.365,30, ήτοι ποσού Ευρώ 0,17 ανά μετοχή. Η καταβολή του μερίσματος πραγματοποιήθηκε την 28/12/2020.
- Την 27/04/2021 το Διοικητικό Συμβούλιο πρότεινε τη διανομή μερίσματος από τα αποθεματικά της Εταιρείας του άρθρου 48 του ν. 4172/2013, χρήσης 2020 σύμφωνα και με το άρθρο 162 παρ. 3 του ν. 4548/2018, συνολικού ποσού Ευρώ 19.695.365,30, ήτοι ποσού Ευρώ 0,17 ανά μετοχή.

### 33. ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ

Τα αποθεματικά για τις χρήσεις 2020 και 2019, στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

ΟΜΙΛΟΣ	Τακτικό αποθεματικό	Ίδιες μετοχές	Αποθεματικά συναλλαγματικών διαφορών μετατροπής από ενσωμάτωση εκμεταλλεύσεων εξωτερικού	Αποθεματικό διαφορών από αντιστάθμιση κινδύνου ταμειακών ροών	Αποθεματικό αναλογιστικών κερδών/ζημιών από προγράμματα καθορισμένων παροχών	Αποθεματικό αποτίμησης στην εύλογη αξία συμμετοχών	Αποθεματικά αναπτυξιακών και φορολογικών νόμων	Σύνολο
<b>1η Ιανουαρίου 2019</b>	<b>9.412</b>	<b>(7.755)</b>	<b>(1.689)</b>	<b>(10.722)</b>	<b>99</b>	<b>-</b>	<b>52.084</b>	<b>41.429</b>
Λοιπά συνολικά εισοδήματα χρήσης (μετά από φόρους)	-	-	789	(3.410)	(53)	-	-	(2.674)
Σχηματισμός αποθεματικών	3.271	-	-	-	-	-	3.618	6.889
Αγορά ιδίων μετοχών	-	(1.506)	-	-	-	-	-	(1.506)
<b>31ης Δεκεμβρίου 2019</b>	<b>12.683</b>	<b>(9.261)</b>	<b>(900)</b>	<b>(14.132)</b>	<b>46</b>	<b>-</b>	<b>55.702</b>	<b>44.138</b>
<b>1η Ιανουαρίου 2020</b>	<b>12.683</b>	<b>(9.261)</b>	<b>(900)</b>	<b>(14.132)</b>	<b>46</b>	<b>-</b>	<b>55.702</b>	<b>44.138</b>
Λοιπές συνολικές ζημιές χρήσης (μετά από φόρους)	-	-	(11.339)	10.566	38	(334)	-	(1.069)
Σχηματισμός αποθεματικών	2.490	-	-	-	-	-	3.622	6.112
Αγορά ιδίων μετοχών	-	(21.239)	-	-	-	-	-	(21.239)
Ακύρωση ιδίων μετοχών	-	30.500	-	-	-	-	-	30.500
<b>31ης Δεκεμβρίου 2020</b>	<b>15.173</b>	<b>-</b>	<b>(12.239)</b>	<b>(3.566)</b>	<b>84</b>	<b>(334)</b>	<b>59.324</b>	<b>58.442</b>

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις Χρήσης 2020

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Τακτικό αποθεματικό	Ίδιες μετοχές	Αποθεματικά συναλλαγματικών διαφορών μετατροπής από ενσωμάτωση εκμεταλλεύσεων εξωτερικού	Αποθεματικό διαφορών από αντιστάθμιση κινδύνου ταμειακών ροών	Αποθεματικό αναλογιστικών κερδών/ζημιών από προγράμματα καθορισμένων παροχών	Αποθεματικό αποτίμησης στην εύλογη αξία συμμετοχών	Αποθεματικά αναπτυξιακών και φορολογικών νόμων	Σύνολο
<b>1η Ιανουαρίου 2019</b>	<b>5.050</b>	<b>(7.755)</b>	-	<b>(782)</b>	<b>96</b>	-	<b>14.178</b>	<b>10.787</b>
Λοιπά συνολικά εισοδήματα χρήσης (μετά από φόρους)	-	-	-	(230)	(42)	-	-	(272)
Σχηματισμός αποθεματικών	1.601	-	-	-	-	-	423	2.024
Αγορά ιδίων μετοχών	-	(1.506)	-	-	-	-	-	(1.506)
<b>31ης Δεκεμβρίου 2019</b>	<b>6.651</b>	<b>(9.261)</b>	-	<b>(1.012)</b>	<b>54</b>	-	<b>14.601</b>	<b>11.033</b>
<b>1η Ιανουαρίου 2020</b>	<b>6.651</b>	<b>(9.261)</b>	-	<b>(1.012)</b>	<b>54</b>	-	<b>14.601</b>	<b>11.033</b>
Λοιπές συνολικές ζημιές χρήσης (μετά από φόρους)	-	-	-	(18)	27	(334)	-	(325)
Σχηματισμός αποθεματικών	1.100	-	-	-	-	-	422	1.522
Αγορά ιδίων μετοχών	-	(21.239)	-	-	-	-	-	(21.239)
Ακύρωση ιδίων μετοχών	-	30.500	-	-	-	-	-	30.500
<b>31ης Δεκεμβρίου 2020</b>	<b>7.751</b>	-	-	<b>(1.030)</b>	<b>81</b>	<b>(334)</b>	<b>15.023</b>	<b>21.491</b>

#### Τακτικό αποθεματικό

Σύμφωνα με τον Ελληνικό νόμο, οι εταιρείες υποχρεούνται να μεταφέρουν κατ' ελάχιστο το 5% των ετήσιων καθαρών κερδών τους σύμφωνα με τα λογιστικά τους βιβλία σε τακτικό αποθεματικό έως ότου το αποθεματικό αυτό ισούται με το ένα τρίτο του μετοχικού τους κεφαλαίου. Το αποθεματικό αυτό δεν μπορεί να διανεμηθεί αλλά μπορεί να χρησιμοποιηθεί για τη διαγραφή ζημιών.

#### Ίδιες μετοχές

Η Εταιρεία κατά την περίοδο 01/01/2020 – 31/12/2020 αγόρασε 2.650.017 ίδιες μετοχές με αξία αγοράς € 21.565.349,69. Σε συνέχεια της επιστροφής του μετοχικού κεφαλαίου που πραγματοποιήθηκε στις 24/1/2020, όπως αναφέρεται και στη σημείωση 32 ανωτέρω, το κόστος των ιδίων μετοχών μειώθηκε κατά ποσό € 326.344,92, που αφορά το προϊόν της επιστροφής που αναλογεί στις ίδιες μετοχές. Στις 20 Οκτωβρίου 2020 η Έκτακτη Γενική Συνέλευση των μετόχων ενέκρινε την από 10/08/2020 απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου της Εταιρείας, με την οποία αποφασίστηκε η ακύρωση όλων των ιδίων μετοχών που κατείχε η Εταιρεία και τη μείωση του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας κατά το ονομαστικό ποσό των € 1.287.980,40 και υπέρ το άρτιο € 29.212.080,60. Η Εταιρεία κατά την 31/12/2020 δεν κατείχε ίδιες μετοχές.

#### Αποθεματικά συναλλαγματικών διαφορών

Οι συναλλαγματικές διαφορές που προκύπτουν από τη μετατροπή νομίσματος κατά την ενοποίηση των εταιρειών εξωτερικού, αναγνωρίζονται στα λοιπά συνολικά έσοδα και συσσωρεύονται στα αποθεματικά συναλλαγματικών διαφορών μετατροπής από ενσωμάτωση εκμεταλλεύσεων εξωτερικού. Το σωρευτικό ποσό μεταφέρεται στην κατάσταση αποτελεσμάτων του έτους όταν οι συμμετοχές μεταβιβαστούν.

**Αποθεματικά αντιστάθμισης κινδύνων**

Το αποθεματικό αντιστάθμισης κινδύνου χρησιμοποιείται για την καταχώρηση κερδών ή ζημιών από παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα, τα οποία μπορούν να χαρακτηριστούν ως παράγωγα αντιστάθμισης μελλοντικών ταμειακών ροών (cash flow hedges) και αναγνωρίζονται στα λοιπά συνολικά εισοδήματα. Όταν η συναλλαγή με την οποία σχετίζεται η πράξη αντιστάθμισης επηρεάζει την κατάσταση συνολικών εισοδημάτων, τότε τα αντίστοιχα ποσά μεταφέρονται επίσης από τα λοιπά συνολικά εισοδήματα στην κατάσταση συνολικών εισοδημάτων. Εντός της χρήσης 2020, ο Όμιλος αναγνώρισε μειωτικά των εν λόγω αποθεματικών, κέρδη παραγωγών μετά φόρων ύψους € 10.568 χιλ. με το σύνολο των εν λόγω αποθεματικών να ανέρχονται κατά την 31/12/2020 σε χρεωστικό υπόλοιπο ύψους € 3.563 χιλ. (βλ. αναλυτικά Σημείωση 25). Περαιτέρω, ποσό € 6.511 χιλ., το οποίο αφορούσε σε αποθεματικά πωληθεισών θυγατρικών (βλ. Σημείωση 7.3) αναταξινομήθηκε στα αποτελέσματα της ενοποιημένης Κατάστασης Συνολικού Εισοδήματος της τρέχουσας χρήσης.

**Αποθεματικά αναλογιστικών κερδών/(ζημιών)**

Αναλογιστικά κέρδη / (ζημιές) από συνταξιοδοτικά προγράμματα καθορισμένων παροχών, που προέρχονται α) από εμπειρικές προσαρμογές (το αποτέλεσμα των διαφορών μεταξύ των προηγούμενων αναλογιστικών παραδοχών και αυτών που τελικά έλαβαν χώρα) και β) από αλλαγές στις αναλογιστικές παραδοχές.

**Αποθεματικά αναπτυξιακών και φορολογικών νόμων**

Αυτά τα αποθεματικά αφορούν σε κέρδη που δεν έχουν φορολογηθεί με βάση τον ισχύοντα φορολογικό συντελεστή σύμφωνα με το εκάστοτε ισχύον φορολογικό πλαίσιο. Τα αποθεματικά αυτά θα είναι φορολογητέα με βάση τον φορολογικό συντελεστή που θα ισχύει κατά τον χρόνο της διανομής τους στους μετόχους ή μετατροπής τους σε μετοχικό κεφάλαιο, υπό συγκεκριμένες συνθήκες.

Η Εταιρεία και ο Όμιλος διατηρούν αφορολόγητα αποθεματικά συνολικού ύψους € 13.624 χιλ. και € 48.834 χιλ., αντίστοιχα, τα οποία σε περίπτωση διαθέσεως ή κεφαλαιοποίησης θα φορολογηθούν με τον ισχύοντα φορολογικό συντελεστή και υπό τις κατά περίπτωση διατάξεις των οικείων αναπτυξιακών νόμων. Στο άμεσο μέλλον ο Όμιλος δεν προτίθεται να διανεμίει ή να κεφαλαιοποιήσει τα εν λόγω αποθεματικά.

**34. 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	
	31.12.2020	31.12.2019
Καθαρά κέρδη αποδιδόμενα στους ιδιοκτήτες της μητρικής για σκοπούς βασικών κερδών ανά μετοχή (σε χιλ. Ευρώ)	71.795	51.552
Μέσος σταθμικός αριθμός μετοχών που χρησιμοποιήθηκαν για τον υπολογισμό των βασικών κερδών ανά μετοχή	112.381.580	112.285.953
<b>Βασικά κέρδη ανά μετοχή (ποσά σε Ευρώ ανά μετοχή)</b>	<b>0,6389</b>	<b>0,4591</b>

Δεν υφίστανται μειωμένα κέρδη ανά μετοχή για τον Όμιλο και την Εταιρεία, για τη χρήση που έληξε την 31/12/2020 και για την αντίστοιχη συγκριτική χρήση.

### 35. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ – ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΗ ΦΟΡΟΛΟΓΙΑ

Ο φορολογικός συντελεστής για τις νομικές οντότητες στην Ελλάδα τόσο για τη χρήση 2020 όσο και για την χρήση 2019 ήταν 24%.

Ο πραγματικός τελικός φορολογικός συντελεστής διαφέρει από τον ονομαστικό. Στην διαμόρφωση του πραγματικού φορολογικού συντελεστή επιδρούν διάφοροι παράγοντες, σημαντικότεροι των οποίων είναι η μη φορολογική έκπτωση ορισμένων δαπανών, οι διαφορές συντελεστών απόσβεσης που προκύπτουν μεταξύ της ωφέλιμης ζωής του παγίου και των συντελεστών που ορίζονται από τον Κ.Ν.4172/2013 και η δυνατότητα των εταιρειών να σχηματίζουν αφορολόγητες εκπτώσεις και αφορολόγητα αποθεματικά.

#### (α) Έξοδο Φόρου Εισοδήματος

Ο φόρος εισοδήματος στις συνημμένες ενοποιημένες και εταιρικές καταστάσεις αποτελεσμάτων των χρήσεων 2020 και 2019, αναλύεται ως ακολούθως:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2020	31.12.2019
Τρέχων φόρος	15.109	13.553	598	1.489
Αναβαλλόμενος φόρος	1.501	2.838	(3.059)	(313)
<b>Σύνολο</b>	<b>16.610</b>	<b>16.391</b>	<b>(2.461)</b>	<b>1.176</b>

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις Χρήσης 2020

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2020	31.12.2019
<b>Κέρδη προ φόρου εισοδήματος</b>	<b>89.998</b>	<b>69.636</b>	<b>26.445</b>	<b>21.461</b>
Ονομαστικός φορολογικός συντελεστής	24%	24%	24%	24%
<b>Φόρος εισοδήματος βάση του ισχύοντος ονομαστικού φορολογικού συντελεστή</b>	<b>21.600</b>	<b>16.713</b>	<b>6.347</b>	<b>5.151</b>
<b>Προσαρμογές για:</b>				
Έξοδα μη συμπεριλαμβανόμενα στον υπολογισμό του φόρου	451	-	451	-
Επίδραση διαφοράς φορολογικού συντελεστή & διαφορές συντελεστών εκμεταλλεύσεων εξωτερικού	(278)	572	-	(333)
Προσαρμογές φόρου προηγούμενων χρήσεων και πρόσθετοι φόροι	(833)	(52)	-	181
Διαφορά φορολόγησης εταιρειών εξωτερικού	(1.354)	(1.153)	-	-
Διαγραφή/(συμψηφισμός) φορολογικών ζημιών	(427)	(12)	-	-
Επίδραση συμμετοχών στα καθαρά αποτελέσματα συγγενών και κοινοπραξιών	-	(165)	-	(165)
Αφορολόγητα αποτελέσματα	(1.076)	(841)	(10.116)	(67)
Μόνιμες φορολογικές διαφορές (αποτελέσματα μη συμπεριλαμβανόμενα στον υπολογισμό του φόρου)	(1.473)	1.329	857	(3.591)
<b>Πραγματική δαπάνη φόρου</b>	<b>16.610</b>	<b>16.391</b>	<b>(2.461)</b>	<b>1.176</b>
Πραγματικός φορολογικός συντελεστής	18,46%	23,54%	(9,31)%	5,48%

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. Τον Φεβρουάριο 2021 η Εταιρεία έλαβε εντολή μερικού φορολογικού ελέγχου των φορολογικών ετών 2015 και 2016 ο οποίος διενεργείται από το Κέντρο Ελέγχου Μεγάλων Επιχειρήσεων (ΚΕΜΕΠ). Ο εν λόγω έλεγχος έχει ξεκινήσει και βρίσκεται σε εξέλιξη κατά την ημερομηνία έγκρισης των οικονομικών καταστάσεων. Η Διοίκηση της Εταιρείας εκτιμάει ότι ο έλεγχος δεν αναμένεται να έχει σημαντικές επίδραση στα αποτελέσματα της Εταιρείας και του Ομίλου.

Ο Όμιλος προβαίνει σε ετήσια εκτίμηση των ενδεχόμενων υποχρεώσεων που αναμένεται να προκύψουν από τον έλεγχο παρελθουσών χρήσεων, διενεργώντας σχετικές προβλέψεις όπου αυτό κρίνεται απαραίτητο. Ο Όμιλος έχει διενεργήσει προβλέψεις για ανέλεγκτες φορολογικά χρήσεις ύψους € 560 χιλ. και η Διοίκηση θεωρεί ότι πέρα των σχηματισμένων προβλέψεων, τυχόν ποσά φόρων που πιθανόν να προκύψουν, δεν θα έχουν σημαντική επίδραση στα ίδια κεφάλαια, στα αποτελέσματα και στις ταμειακές ροές του Ομίλου και της Εταιρείας. Πληροφορίες για τις ανέλεγκτες φορολογικά χρήσεις παρατίθενται στις Σημειώσεις 5 και 48.1 των Οικονομικών Καταστάσεων.

**(β) Αναβαλλόμενος Φόρος**

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις συμψηφίζονται όταν υπάρχει εφαρμόσιμο νομικό δικαίωμα να συμψηφισθούν οι τρέχουσες φορολογικές απαιτήσεις έναντι των τρεχουσών φορολογικών υποχρεώσεων και εφόσον οι αναβαλλόμενοι φόροι εισοδήματος αφορούν στην ίδια φορολογική αρχή.



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, χρησιμοποιώντας τον αναμενόμενο ισχύοντα φορολογικό συντελεστή κατά τον χρόνο ωρίμανσης της φορολογικής απαίτησης/υποχρέωσης.

Τα συμπηφισμένα ποσά των 31/12/2020 και 31/12/2019 για τον Όμιλο και την Εταιρεία αναλύονται ως ακολούθως:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2020	31.12.2019
Απαίτηση από αναβαλλόμενο φόρο εισοδήματος	10.106	6.124	1.620	27
Υποχρέωση από αναβαλλόμενο φόρο εισοδήματος	(32.473)	(27.901)	(4)	(1.572)
<b>Καθαρή αναβαλλόμενη φορολογική (υποχρέωση)/απαίτηση</b>	<b>(22.367)</b>	<b>(21.777)</b>	<b>1.616</b>	<b>(1.545)</b>
<b>Υπόλοιπο έναρξης</b>	<b>(21.777)</b>	<b>(16.344)</b>	<b>(1.545)</b>	<b>(1.953)</b>
Πίστωση/(χρέωση) προσαρμογή απο εξαγορά νέων επιχειρήσεων	282	(2.946)	-	-
(Χρέωση)/πίστωση αναγνωρισμένη στα καθαρά κέρδη χρήσης	(1.502)	(2.839)	3.059	312
Πίστωση αναγνωρισμένη στα λοιπά συνολικά εισοδήματα	430	432	102	96
Συναλλαγματικές διαφορές	200	(80)	-	-
<b>Υπόλοιπο λήξης</b>	<b>(22.367)</b>	<b>(21.777)</b>	<b>1.616</b>	<b>(1.545)</b>

Οι θυγατρικές του Ομίλου στις ΗΠΑ στα πλαίσια λειτουργίας των συμβάσεων με τους Tax Equity Investors αναγνωρίζουν αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις από μεταφερόμενες φορολογικές ζημιές, φορολογικά ωφελήματα (production tax credits) και τόκους. Οι αναβαλλόμενες αυτές φορολογικές απαιτήσεις που έχουν αναγνωριστεί κατά την 31η Δεκεμβρίου 2020 και 2019 ανέρχονται σε € 24,4 εκατ. και € 33 εκατ., αντίστοιχα, συμπηφίζοντας αντίστοιχο ποσό € 24,4 εκατ. και € 33 εκατ., αντίστοιχα, αναβαλλόμενων φορολογικών υποχρεώσεων που προκύπτουν από διαφορές μεταξύ της φορολογικής και λογιστικής βάσης.

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις των χρήσεων 2020 και 2019, στην ενοποιημένη και ατομική Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος, αναλύονται ως ακολούθως:

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις Χρήσης 2020

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

ΟΜΙΛΟΣ	1η Ιανουαρίου 2019			31ης Δεκεμβρίου 2019			
	Υπόλοιπο έναρξης	Υπόλοιπο έναρξης - Μεταβολές από εξαγορά επιχειρήσεων	Αναπροσαρμοσμένο υπόλοιπο έναρξης	(Χρέωση)/πίστωση αναγνωρισμένη στα καθαρά κέρδη χρήσης	(Χρέωση)/πίστωση αναγνωρισμένη στα λοιπά συνολικά εισοδήματα	Συναλλαγματικές διαφορές	Υπόλοιπο λήξης
<b>Αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση/(υποχρέωση)</b>							
Πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού	123	-	123	2	31	-	156
Αποτίμηση συμμετοχών & επενδύσεων	550	-	550	372	-	-	922
Αποτίμηση παραγώνων	1.239	-	1.239	-	401	-	1.640
Λοιπές προβλέψεις	1.283	-	1.283	(1.213)	-	-	70
Πρόβλεψη επισφαλών πελατών	130	-	130	(130)	-	-	-
Απαιτήσεις-Υποχρεώσεις από συμβάσεις με πελάτες	(1.348)	-	(1.348)	1.249	-	-	(99)
Δάνεια	2.033	-	2.033	853	-	9	2.895
Υποχρεώσεις από μισθώσεις	-	-	-	1.837	-	6	1.843
Αναγνωρισμένες Φορολογικές Ζημιές	1.176	-	1.176	378	-	-	1.554
Λοιπά	(3.499)	-	(3.499)	2.833	-	-	(666)
Αποτίμηση επενδυτικών ακινήτων	(135)	-	(135)	5	-	-	(130)
Ασώματα πάγια στοιχεία	4.415	-	4.415	5.576	-	-	9.991
Ενσώματα πάγια στοιχεία	(13.273)	(2.946)	(16.219)	(11.940)	-	(97)	(28.256)
Χρηματοοικονομικά Στοιχεία Ενεργητικού - Παραχωρήσεις	(8.863)	-	(8.863)	(1.795)	-	-	(10.658)
Επιχορηγήσεις	(175)	-	(175)	(866)	-	2	(1.039)
<b>Αναβαλλόμενος φόρος καθαρών κερδών/λοιπών συνολικών εισοδημάτων</b>				<b>(2.839)</b>	<b>432</b>	<b>(80)</b>	
<b>Αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση/(υποχρέωση)</b>	<b>(16.344)</b>	<b>(2.946)</b>	<b>(19.290)</b>				<b>(21.777)</b>

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις Χρήσης 2020

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

ΟΜΙΛΟΣ	1η Ιανουαρίου 2020				31ης Δεκεμβρίου 2020		
	Υπόλοιπο έναρξης	Υπόλοιπο έναρξης - Μεταβολές από εξαγορά επιχειρήσεων	Αναπροσαρμοσμένο υπόλοιπο έναρξης	(Χρέωση)/πίστωση αναγνωρισμένη στα καθαρά κέρδη χρήσης	(Χρέωση)/πίστωση αναγνωρισμένη στα λοιπά συνολικά εισοδήματα	Συναλλαγματικές διαφορές	Υπόλοιπο λήξης
<b>Αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση/(υποχρέωση)</b>							
Πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού	156	-	156	20	(6)	-	170
Αποτίμηση συμμετοχών & επενδύσεων	922	-	922	1	105	-	1.028
Αποτίμηση παραγώνων	1.640	-	1.640	-	331	-	1.971
Λουπές προβλέψεις	70	-	70	-	-	-	70
Απαιτήσεις-Υποχρεώσεις από συμβάσεις με πελάτες	(99)	-	(99)	(240)	-	-	(339)
Δάνεια	2.895	-	2.895	204	-	(71)	3.028
Υποχρεώσεις από μισθώσεις	1.843	-	1.843	233	-	(45)	2.031
Αναγνωρισμένες Φορολογικές Ζημιές	1.554	13	1.567	1.873	-	-	3.440
Λοιπά	(666)	-	(666)	1.048	-	-	382
Αποτίμηση επενδυτικών ακινήτων	(130)	-	(130)	130	-	-	-
Ασώματα πάγια στοιχεία	9.991	430	10.421	1.156	-	-	11.577
Ενσώματα πάγια στοιχεία	(28.256)	(161)	(28.417)	(6.720)	-	330	(34.807)
Χρηματοοικονομικά Στοιχεία Ενεργητικού - Παραχωρήσεις	(10.658)	-	(10.658)	1.078	-	-	(9.580)
Επιχορηγήσεις	(1.039)	-	(1.039)	(285)	-	(14)	(1.338)
<b>Αναβαλλόμενος φόρος καθαρών κερδών/λοιπών συνολικών εισοδημάτων</b>	-			<b>(1.502)</b>	<b>430</b>	<b>200</b>	
<b>Αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση/(υποχρέωση)</b>	<b>(21.777)</b>	<b>282</b>	<b>(21.495)</b>				<b>(22.367)</b>

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις Χρήσης 2020

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

ΕΤΑΙΡΕΙΑ	1η Ιανουαρίου 2019			31ης Δεκεμβρίου 2019			
	Υπόλοιπο έναρξης	Υπόλοιπο έναρξης - Μεταβολές από εξαγορά επιχειρήσεων	Αναπροσαρμοσμένο υπόλοιπο έναρξης	(Χρέωση)/πίστωση αναγνωρισμένη στα καθαρά κέρδη χρήσης	(Χρέωση)/πίστωση αναγνωρισμένη στα λοιπά συνολικά εισοδήματα	Συναλλαγματικές διαφορές	Υπόλοιπο λήξης
<b>Αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση/(υποχρέωση)</b>							
Πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού	102	-	102	(1)	31	-	132
Αποτίμηση συμμετοχών & επενδύσεων	2.561	-	2.561	289	-	-	2.850
Αποτίμηση παραγώνων	261	-	261	(1)	65	-	325
Λουπές προβλέψεις	842	-	842	(791)	-	-	51
Πρόβλεψη επισφαλών πελατών	111	-	111	(111)	-	-	-
Απαιτήσεις-Υποχρεώσεις από συμβάσεις με πελάτες	(540)	-	(540)	962	-	-	422
Δάνεια	(69)	-	(69)	12	-	-	(57)
Υποχρεώσεις από μισθώσεις	-	-	-	423	-	-	423
Λοιπά	-	-	-	(279)	-	-	(279)
Αποτίμηση επενδυτικών ακινήτων	(135)	-	(135)	5	-	-	(130)
Ασώματα πάγια στοιχεία	16	-	16	(133)	-	-	(117)
Ενσώματα πάγια στοιχεία	(5.701)	-	(5.701)	333	-	-	(5.368)
Χρηματοοικονομικά Στοιχεία Ενεργητικού - Παραχωρήσεις	-	-	-	-	-	-	-
Επιχορηγήσεις	599	-	599	(396)	-	-	203
<b>Αναβαλλόμενος φόρος καθαρών κερδών/λοιπών συνολικών εισοδημάτων</b>				<b>312</b>	<b>96</b>	<b>-</b>	
<b>Αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση/(υποχρέωση)</b>	<b>(1.953)</b>	<b>-</b>	<b>(1.953)</b>				<b>(1.545)</b>

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις Χρήσης 2020

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

ΕΤΑΙΡΕΙΑ	1η Ιανουαρίου 2020					31ης Δεκεμβρίου 2020	
	Υπόλοιπο έναρξης	Υπόλοιπο έναρξης - Μεταβολές από εξαγορά επιχειρήσεων	Αναπροσαρμοσμένο υπόλοιπο έναρξης	(Χρέωση)/πίστωση αναγνωρισμένη στα καθαρά κέρδη χρήσης	(Χρέωση)/πίστωση αναγνωρισμένη στα λοιπά συνολικά εισοδήματα	Συναλλαγματικές διαφορές	Υπόλοιπο λήξης
<b>Αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση/(υποχρέωση)</b>							
Πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού	132	-	132	19	(8)	-	143
Αποτίμηση συμμετοχών & επενδύσεων	2.850	-	2.850	95	105	-	3.050
Αποτίμηση παραγώνων	325	-	325	-	5	-	330
Λουπές προβλέψεις	51	-	51	-	-	-	51
Απαιτήσεις-Υποχρεώσεις από συμβάσεις με πελάτες	422	-	422	(240)	-	-	182
Δάνεια	(57)	-	(57)	719	-	-	662
Υποχρεώσεις από μισθώσεις	423	-	423	(116)	-	-	307
Λουπά	(279)	-	(279)	2.426	-	-	2.147
Αποτίμηση επενδυτικών ακινήτων	(130)	-	(130)	130	-	-	-
Ασώματα πάγια στοιχεία	(117)	-	(117)	(7)	-	-	(124)
Ενσώματα πάγια στοιχεία	(5.368)	-	(5.368)	146	-	-	(5.222)
Χρηματοοικονομικά Στοιχεία Ενεργητικού - Παραχωρήσεις	-	-	-	-	-	-	-
Επιχορηγήσεις	203	-	203	(113)	-	-	90
<b>Αναβαλλόμενος φόρος καθαρών κερδών/λοιπών συνολικών εισοδημάτων</b>	-	-	-	3.059	102	-	-
<b>Αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση/(υποχρέωση)</b>	<b>(1.545)</b>	-	<b>(1.545)</b>				<b>1.616</b>

### 36. ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ

Ο κύκλος εργασιών της χρήσεως, στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις την 31<sup>η</sup> Δεκεμβρίου 2020 και 2019, αναλύεται ως εξής:

#### Κύκλος εργασιών από συμβάσεις με πελάτες κατά είδος

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01.01 - 31.12.2020	01.01 - 31.12.2019	01.01 - 31.12.2020	01.01 - 31.12.2019
<i>Έσοδα τομέα κατασκευαστικών υπηρεσιών</i>				
Οδικά	393	1.157	393	1.196
Σιδηροδρομικά	804	2.124	804	2.163
Οικοδομικά	1	46	1	46
Ηλεκτρομηχανολογικά	-	23	-	23
Βιομηχανικά	4.256	11.094	538	6.225
Ενεργειακά ΑΠΕ	6	20	21.223	28.254
	<b>5.460</b>	<b>14.464</b>	<b>22.959</b>	<b>37.907</b>
<i>Έσοδα τομέα παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ</i>				
Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από αιολικά πάρκα	220.232	209.308	18.829	18.644
Έσοδο φορολογικών ωφελημάτων (PTCs)	42.463	22.533	-	-
Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από υδροηλεκτρικά εργοστάσια	4.605	5.354	2.378	3.387
Επισκευές & συντηρήσεις εγκαταστάσεων ΑΠΕ	291	71	5.617	5.496
Λοιπά έσοδα τομέα ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ (πλην μισθώσεων)	5.802	1	-	-
	<b>273.393</b>	<b>237.267</b>	<b>26.824</b>	<b>27.527</b>
<i>Έσοδα τομέα εκμετάλλευσης παραχωρήσεων</i>				
Έσοδα από λειτουργία μονάδων επεξεργασίας απορριμάτων	2.771	1.740	3.350	3.172
Έσοδα από λειτουργία συστήματος ηλεκτρονικού εισιτηρίου	8.969	8.692	-	-
Λοιπές υπηρεσίες τομέα εκμετάλλευσης παραχωρήσεων (πλην μισθώσεων)	1.549	-	732	-
	<b>13.289</b>	<b>10.432</b>	<b>4.082</b>	<b>3.172</b>

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις Χρήσης 2020

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01.01 - 31.12.2020	01.01 - 31.12.2019	01.01 - 31.12.2020	01.01 - 31.12.2019
Έσοδα τομέα εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας	35.949	36.981	18.771	15.441
	<b>35.949</b>	<b>36.981</b>	<b>18.771</b>	<b>15.441</b>
<b>Σύνολο κύκλου εργασιών από συμβάσεις με πελάτες</b>	<b>328.091</b>	<b>299.144</b>	<b>72.636</b>	<b>84.047</b>

**Ανάλυση κύκλου εργασιών από συμβάσεις με πελάτες κατά χρόνο αναγνώρισης του εσόδου**

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01.01 - 31.12.2020	01.01 - 31.12.2019	01.01 - 31.12.2020	01.01 - 31.12.2019
Μεταβιβάσεις αγαθών σε δεδομένη χρονική στιγμή	307.269	287.904	39.187	44.784
Υπηρεσίες που παρέχονται σε δεδομένη χρονική στιγμή	2.072	1.355	6.408	1.355
Υπηρεσίες που παρέχονται με την πάροδο του χρόνου	18.750	9.885	27.041	37.908
<b>Σύνολο κύκλου εργασιών από συμβάσεις με πελάτες</b>	<b>328.091</b>	<b>299.144</b>	<b>72.636</b>	<b>84.047</b>

**Ανάλυση κύκλου εργασιών από συμβάσεις με πελάτες κατά είδος λειτουργικού κινδύνου σύμβασης**

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01.01 - 31.12.2020	01.01 - 31.12.2019	01.01 - 31.12.2020	01.01 - 31.12.2019
Συμβάσεις κλειστού τιμήματος	309.341	289.259	45.595	46.139
Συμβάσεις κόστους πλέον ποσοστού κέρδους	18.750	9.885	27.041	37.908
<b>Σύνολο κύκλου εργασιών από συμβάσεις με πελάτες</b>	<b>328.091</b>	<b>299.144</b>	<b>72.636</b>	<b>84.047</b>

**Ανάλυση κύκλου εργασιών από συμβάσεις με πελάτες κατά διάρκεια σύμβασης**

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01.01 - 31.12.2020	01.01 - 31.12.2019	01.01 - 31.12.2020	01.01 - 31.12.2019
Μακροπρόθεσμες συμβάσεις	292.142	226.985	53.865	39.263
Βραχυπρόθεσμες συμβάσεις	35.949	72.159	18.771	44.784
<b>Σύνολο κύκλου εργασιών από συμβάσεις με πελάτες</b>	<b>328.091</b>	<b>299.144</b>	<b>72.636</b>	<b>84.047</b>

**Χρονική ανάλυση αναμενόμενης εκτέλεσης ανεκτέλεστου μέρους συμβάσεων με πελάτες**

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01.01 - 31.12.2020	01.01 - 31.12.2019	01.01 - 31.12.2020	01.01 - 31.12.2019
1 έτος	50.000	54.277	229.482	70.902
1-5 έτη	57.821	55.594	123.794	55.617
<b>Σύνολο κύκλου εργασιών από συμβάσεις με πελάτες</b>	<b>107.821</b>	<b>109.871</b>	<b>353.276</b>	<b>126.519</b>

**37. ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΣΕΩΝ, ΕΞΟΔΑ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ ΚΑΙ ΕΡΕΥΝΩΝ-ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ**

Το κόστος πωλήσεων, τα έξοδα διοίκησης, ερευνών και ανάπτυξης την 31<sup>η</sup> Δεκεμβρίου 2020 και 2019, στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01.01 - 31.12.2020	01.01 - 31.12.2019	01.01 - 31.12.2020	01.01 - 31.12.2019
<b>ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΣΕΩΝ</b>				
Κόστος πώλησης και ανάλωσης αποθεμάτων	39.114	35.203	21.872	22.904
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	4.917	4.320	4.590	4.128
Αμοιβές και έξοδα υπεργολάβων	1.919	3.949	9.135	12.756
Αμοιβές μηχανικών, μελετητών, τεχνικών συμβούλων και τρίτων	17.972	19.916	7.405	8.737
Λοιπές παροχές τρίτων	2.680	2.620	813	744
Μισθώσεις	476	610	1.291	1.332
Φόροι, τέλη και εισφορές	10.940	10.877	942	1.334
Έξοδα ταξιδίων	45	71	32	47
Συνδρομές και εισφορές	478	355	-	-
Δωρεές-επιχορηγήσεις	9	16	17	13
Έξοδα προβολής και διαφήμισης	4	9	3	4
Έξοδα εργαστηριακού ελέγχου	3	18	3	11
Αποσβέσεις παγίων	71.101	63.219	6.028	6.039
Ασφάλιστρα	6.314	4.533	819	1.112
Έξοδα μεταφορών	1.312	982	5.738	2.164
Επισκευές και συντηρήσεις	25.473	23.360	2.596	2.772
Δικαστικές αποζημιώσεις και έξοδα νομικών διενέξεων	5	2	1	2
Λοιπά έξοδα	442	218	529	284
<b>Σύνολο</b>	<b>183.204</b>	<b>170.278</b>	<b>61.814</b>	<b>64.383</b>



ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις Χρήσης 2020

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01.01 - 31.12.2020	01.01 - 31.12.2019	01.01 - 31.12.2020	01.01 - 31.12.2019
<b>ΕΞΟΔΑ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ</b>				
Κόστος πώλησης και ανάλωσης αποθεμάτων	2	5	1	5
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	5.417	4.837	2.948	2.919
Αμοιβές και έξοδα υπεργολάβων	56	24	56	19
Αμοιβές μηχανικών, μελετητών, τεχνικών συμβούλων και τρίτων	11.945	10.860	7.866	5.287
Λοιπές παροχές τρίτων	210	181	161	149
Μισθώσεις	150	130	42	37
Φόροι, τέλη και εισφορές	493	955	145	99
Έξοδα ταξιδίων	309	441	273	277
Συνδρομές και εισφορές	353	477	178	317
Δωρεές-επιχορηγήσεις	412	128	408	123
Έξοδα προβολής και διαφήμισης	693	1.169	692	890
Αποσβέσεις παγίων	693	696	466	485
Ασφάλιστρα	238	167	113	69
Έξοδα μεταφορών	87	93	74	60
Επισκευές και συντηρήσεις	163	186	61	65
Αμοιβές ορκωτών ελεγκτών	695	749	120	156
Αμοιβές διοικητικού συμβουλίου	873	700	700	700
Δικαστικές αποζημιώσεις και έξοδα νομικών διενέξεων	-	6	-	1
Λοιπά έξοδα	505	715	458	538
<b>Σύνολο</b>	<b>23.294</b>	<b>22.519</b>	<b>14.762</b>	<b>12.196</b>
<b>ΕΞΟΔΑ ΕΡΕΥΝΩΝ &amp; ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ</b>				
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	380	352	380	352
Αμοιβές και έξοδα υπεργολάβων	-	45	-	-
Αμοιβές μηχανικών, μελετητών, τεχνικών συμβούλων και τρίτων	1.672	1.284	1.515	860
Λοιπές παροχές τρίτων	11	18	11	18
Μισθώσεις	6	4	6	4
Φόροι, τέλη και εισφορές	651	56	626	55
Έξοδα ταξιδίων	35	107	35	107
Συνδρομές και εισφορές	18	-	18	-
Έξοδα προβολής και διαφήμισης	-	6	-	6
Αποσβέσεις παγίων	68	39	67	38
Ασφάλιστρα	-	1	-	1
Έξοδα μεταφορών	8	3	8	3
Επισκευές και συντηρήσεις	2	1	2	1
Δικαστικές αποζημιώσεις και έξοδα νομικών διενέξεων	2	9	2	9
Λοιπά έξοδα	47	11	48	11
<b>Σύνολο</b>	<b>2.900</b>	<b>1.936</b>	<b>2.718</b>	<b>1.465</b>

Για το έτος που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2020, στα έξοδα της χρήσης που αναλύονται στο κονδύλι «Αμοιβές ορκωτών ελεγκτών» περιλαμβάνονται αμοιβές του νόμιμου ελεγκτή και του ελεγκτικού γραφείου ποσού € 21 χιλ. (2019: € 23,1 χιλ.) για τον Όμιλο και € 15 χιλ. (2019: € 12,4 χιλ.) για την Εταιρεία, που αφορούν σε

επιτρεπόμενες μη ελεγκτικές υπηρεσίες (εξαιρουμένων των υπηρεσιών του υποχρεωτικού και του φορολογικού ελέγχου).

### 38. ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ/(ΕΞΟΔΑ)

Τα λοιπά έσοδα/(έξοδα) της χρήσεως, στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις την 31<sup>η</sup> Δεκεμβρίου 2020 και 2019, αναλύονται ως εξής:

#### Λοιπά έσοδα

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01.01 - 31.12.2020	01.01 - 31.12.2019	01.01 - 31.12.2020	01.01 - 31.12.2019
<b>Λοιπά έσοδα</b>				
Έσοδα από πωλήσεις ακρήστου υλικού	22	1	150	69
Έσοδα από παροχή λοιπών υπηρεσιών	-	1	-	-
Έσοδα από μισθώματα	37	37	78	77
Έσοδα από ασφαλιστικές αποζημιώσεις	1.106	4.548	304	3.480
Έσοδα από καταπτώσεις ληφθεισών εγγυήσεων και ποινικών ρητρών	1.254	300	372	-
Απόσβεση επιχορηγήσεων παγίων (Σημείωση 28)	6.764	7.995	1.259	1.259
Απόσβεση φορολογικών ωφελημάτων (Σημείωση 29)	6.711	6.663	-	-
Λοιπά έσοδα	920	2.823	327	237
Συναλλαγματικές διαφορές πιστωτικές	-	473	-	-
<b>Σύνολο λοιπών εσόδων</b>	<b>16.814</b>	<b>22.841</b>	<b>2.490</b>	<b>5.122</b>

Την χρήση 2020, αναγνωρίστηκαν και εισπράχθηκαν έσοδα € 1.106 χιλ. από ασφαλιστικές αποζημιώσεις απώλειας εσόδου λόγω τεχνικών βλαβών, οι οποίες προκλήθηκαν τόσο στα Α/Π της μητρικής εταιρείας όσο και των θυγατρικών.

Επιπλέον, αναγνωρίστηκαν έσοδα από καταπτώσεις ληφθεισών εγγυήσεων και ποινικών ρητρών ύψους € 1.254 χιλ. εκ των οποίων το μεγαλύτερο μέρος αφορά αποζημίωση λόγω της επιλογής του αντισυμβαλλόμενου να μην παραλάβει την συμφωνηθείσα ποσότητα ενέργειας με αποτέλεσμα την επαναπροώθηση της σε άλλη αγορά και μεταβολή της τελικής τιμής πώλησης.

#### Λοιπά έξοδα

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01.01 - 31.12.2020	01.01 - 31.12.2019	01.01 - 31.12.2020	01.01 - 31.12.2019
<b>Λοιπά έξοδα</b>				
Μη κοστολογημένες αποσβέσεις παγίων	(1)	(521)	(1)	(521)
Φόροι, τέλη και ασφαλιστικές εισφορές προηγούμενων χρήσεων	(405)	(160)	(284)	(56)
Λοιπά έξοδα	(5.380)	(397)	(1.313)	(401)
Απομειώσεις/διαγραφές	(9)	(3.247)	(3)	(1.244)
Συναλλαγματικές διαφορές χρεωστικές	(5.178)	-	(2)	-
<b>Σύνολο λοιπών εξόδων</b>	<b>(10.973)</b>	<b>(4.325)</b>	<b>(1.603)</b>	<b>(2.222)</b>
<b>Σύνολο λοιπών εσόδων/(εξόδων)</b>	<b>5.841</b>	<b>18.516</b>	<b>887</b>	<b>2.900</b>

Η αύξηση των «Λοιπών εξόδων», τόσο σε επίπεδο Ομίλου όσο και σε επίπεδο Εταιρίας, οφείλεται στην εφάπαξ επιβολή έκτακτης εισφοράς μόνο για το οικονομικό έτος 2020 - για την αντιμετώπιση των παρενεργειών της πανδημίας του κορονοϊού - για έργα ΑΠΕ που βρίσκονται σε καθεστώς Feed-in Tariff και έχουν τεθεί σε λειτουργία πριν από τις 31 Δεκεμβρίου 2015. Η εισφορά ισούται με το 6% του κύκλου εργασιών τους για το έτος 2020.

Επιπλέον, σημειώθηκε σημαντική αύξηση των χρεωστικών συναλλαγματικών διαφορών αποτίμησης των ενδοομικών δανείων των εταιρειών στην Αμερική και την Πολωνία λόγω μεταβολής των συναλλαγματικών ισοτιμιών της 31/12/2020 έναντι της 31/12/2019.

### 39. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΣΟΔΑ/(ΕΞΟΔΑ)

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

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01.01 - 31.12.2020	01.01 - 31.12.2019	01.01 - 31.12.2020	01.01 - 31.12.2019
Τόκοι και έξοδα βραχυπρόθεσμων δανείων	(1.938)	(2.847)	(613)	(1.839)
Τόκοι και έξοδα μακροπρόθεσμων δανείων	(35.058)	(41.860)	(10.827)	(9.366)
Τόκοι και έξοδα από χρηματοδοτική μίσθωση	(486)	(438)	(94)	(77)
Έξοδα από εκτοκισμό (unwinding) προβλέψεων και μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων	(1.542)	(1.000)	(607)	(193)
Προμήθειες, έξοδα τραπεζών και συναφή έξοδα	(2.228)	(2.856)	(944)	(894)
Λοιπά χρηματοοικονομικά έξοδα	(96)	(1.316)	-	(344)
Χρηματοοικονομικό κόστος tax equity investor (Σημείωση 29)	(26.362)	(15.885)	-	-
<b>Χρηματοοικονομικά έξοδα</b>	<b>(67.710)</b>	<b>(66.202)</b>	<b>(13.085)</b>	<b>(12.713)</b>
Έσοδα από τόκους καταθέσεων	349	210	32	30
Έσοδα από τόκους ομολογιακών και λοιπών διεταιρικών δανείων	18	41	3.735	3.526
Έσοδα από εκτοκισμό (unwinding) μακροπρόθεσμων απαιτήσεων	5.476	5.285	109	-
Λοιπά χρηματοοικονομικά έσοδα	111	13	6	-
<b>Χρηματοοικονομικά έσοδα</b>	<b>5.954</b>	<b>5.549</b>	<b>3.882</b>	<b>3.556</b>
<b>Καθαρά χρηματοοικονομικά αποτελέσματα</b>	<b>(61.756)</b>	<b>(60.653)</b>	<b>(9.203)</b>	<b>(9.157)</b>

### 40. ΚΟΣΤΟΣ ΜΙΣΘΟΔΟΣΙΑΣ

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

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01.01 - 31.12.2020	01.01 - 31.12.2019	01.01 - 31.12.2020	01.01 - 31.12.2019
Μισθοί και παρεπόμενες παροχές προσωπικού	8.666	7.515	6.170	5.586
Εισφορές ασφαλιστικών ταμείων	1.887	1.830	1.605	1.668
Πρόβλεψη για αποζημίωση προσωπικού	161	164	143	145
<b>Σύνολο</b>	<b>10.714</b>	<b>9.509</b>	<b>7.918</b>	<b>7.399</b>
Εργάτες	75	71	66	62
Υπάλληλοι	259	240	196	184

**41. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ**

Οι συναλλαγές της Εταιρείας και του Ομίλου με συνδεδεμένα μέρη για την περίοδο 01/01-31/12/2020 και 01/01-31/12/2019, καθώς και τα υπόλοιπα απαιτήσεων και υποχρεώσεων που έχουν προκύψει από τέτοιες συναλλαγές κατά την 31/12/2020 και 31/12/2019, έχουν ως εξής:

**Συναλλαγές Εταιρείας με θυγατρικές****α) Απαιτήσεις****Ποσά σε € '000**

Εμπορικές απαιτήσεις	
Μακροπρόθεσμα δάνεια	
Βραχυπρόθεσμο μέρος απαιτήσεων από μακροπρόθεσμα δάνεια	
Ενδοομιλικές απαιτήσεις από χρηματικές διευκολύνσεις και λοιπές απαιτήσεις	
<b>Σύνολο</b>	

**Εταιρεία**

<b>31.12.2020</b>	<b>31.12.2019</b>
27.441	32.457
94.559	86.701
3.335	3.465
2.159	800
<b>127.494</b>	<b>123.423</b>

**β) Υποχρεώσεις****Ποσά σε € '000**

Προμηθευτές	
Μακροπρόθεσμα δάνεια	
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις πληρωτέες την επόμενη χρήση	
Λοιπές υποχρεώσεις	
<b>Σύνολο</b>	

**Εταιρεία**

<b>31.12.2020</b>	<b>31.12.2019</b>
1.503	895
256.279	200.612
16.911	24.916
680	1.939
<b>275.373</b>	<b>228.362</b>

**γ) Έσοδα****Ποσά σε € '000**

Έσοδα από εμπορία ηλεκτρικής ενέργειας	
Έσοδα από κατασκευαστικές υπηρεσίες	
Επισκευές και συντηρήσεις	
Λοιπές υπηρεσίες	
Λοιπά έσοδα & πωλήσεις	
Χρηματοοικονομικά έσοδα	
<b>Σύνολο</b>	

**Εταιρεία**

<b>01.01 - 31.12.2020</b>	<b>01.01 - 31.12.2019</b>
4.521	4.839
21.853	28.446
5.522	5.404
1.884	1.830
325	111
3.719	4.136
<b>37.824</b>	<b>44.766</b>

**δ) Έξοδα****Ποσά σε € '000**

Κόστος αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας	
Αμοιβές και λοιπές παροχές τρίτων	
Λοιπά έξοδα	
Χρηματοοικονομικά έξοδα	
<b>Σύνολο</b>	

**Εταιρεία**

<b>01.01 - 31.12.2020</b>	<b>01.01 - 31.12.2019</b>
8.433	5.031
39	106
16	-
9.092	6.070
<b>17.580</b>	<b>11.207</b>

**ε) Έσοδα συμμετοχών και λοιπών επενδύσεων****Ποσά σε € '000**

Έσοδα από μερίσματα	
<b>Σύνολο</b>	

**Εταιρεία**

<b>01.01 - 31.12.2020</b>	<b>01.01 - 31.12.2019</b>
41.869	22.869
<b>41.869</b>	<b>22.869</b>

**Συναλλαγές με λοιπά συνδεδεμένα μέρη**

**α) Απαιτήσεις**

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2020	31.12.2019
<b>Ποσά σε € '000</b>				
Εμπορικές απαιτήσεις	4.667	1.140	2.870	1.229
Δάνεια και Δοσμένες Εγγυήσεις	2.741	2.741	1.977	1.977
Προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις	319	966	42	682
<b>Σύνολο</b>	<b>7.727</b>	<b>4.847</b>	<b>4.889</b>	<b>3.888</b>

**β) Υποχρεώσεις**

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2020	31.12.2019
<b>Ποσά σε € '000</b>				
Προμηθευτές	2.351	794	1.271	615
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	-	2	-	-
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις πληρωτέες την επόμενη χρήση	-	5	-	2
Λοιπές υποχρεώσεις	2.980	7.407	155	7.359
<b>Σύνολο</b>	<b>5.331</b>	<b>8.208</b>	<b>1.426</b>	<b>7.976</b>

**γ) Έσοδα**

	Όμιλος		Εταιρεία	
	01.01 - 31.12.2020	01.01 - 31.12.2019	01.01 - 31.12.2020	01.01 - 31.12.2019
<b>Ποσά σε € '000</b>				
Έσοδα από κατασκευαστικές υπηρεσίες	-	-	-	281
Έσοδα από εμπορία ηλεκτρικής ενέργειας	10.595	5.484	947	-
Λοιπά έσοδα	646	49	18	34
Χρηματοοικονομικά έσοδα	18	27	-	14
<b>Σύνολο</b>	<b>11.259</b>	<b>5.560</b>	<b>965</b>	<b>329</b>

**δ) Έξοδα**

	Όμιλος		Εταιρεία	
	01.01 - 31.12.2020	01.01 - 31.12.2019	01.01 - 31.12.2020	01.01 - 31.12.2019
<b>Ποσά σε € '000</b>				
Κόστος αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας	194	1.785	-	-
Αμοιβές και λοιπές παροχές τρίτων	926	1.384	871	-
Λοιπά έξοδα	1.890	105	1.283	-
Χρηματοοικονομικά έξοδα	37	71	6	-
<b>Σύνολο</b>	<b>3.047</b>	<b>3.345</b>	<b>2.160</b>	<b>-</b>

**ε) Έσοδα συμμετοχών και λοιπών επενδύσεων**

	Όμιλος		Εταιρεία	
	01.01 - 31.12.2020	01.01 - 31.12.2019	01.01 - 31.12.2020	01.01 - 31.12.2019
<b>Ποσά σε € '000</b>				
Έσοδα από μερίσματα	13	522	13	522
<b>Σύνολο</b>	<b>13</b>	<b>522</b>	<b>13</b>	<b>522</b>

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις Χρήσης 2020

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Οι σημαντικότερες συναλλαγές και υπόλοιπα της Εταιρείας με θυγατρικές της την 31/12/2020 παρουσιάζονται παρακάτω:

		ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	ΕΞΟΔΑ	ΕΞΟΔΑ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΑΤΟΛΙΚΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ Α.Ε.	Θυγατρική	12.196	-	5.035	-
ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΑΡΜΑΡΙΟΥ ΕΥΒΟΙΑΣ Α.Ε.	Θυγατρική	14.357	-	8.216	-
ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΑΝΟΡΑΜΑΤΟΣ Α.Ε.	Θυγατρική	29	27.500	263	911
ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΡΟΒΑΤΑ ΤΡΑΪΑΝΟΥΠΟΛΕΩΣ	Θυγατρική	8.270	-	3.486	-
EUROWIND	Θυγατρική	-	11.845	160	396
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΔΥΣΤΙΩΝ ΕΥΒΟΙΑΣ Α.Ε.	Θυγατρική	8.368	-	4.781	-
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΤΥΡΩΝ ΕΥΒΟΙΑΣ Α.Ε.	Θυγατρική	11.016	-	1.011	-
ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΙ-ΓΙΩΡΓΗΣ Α.Ε.	Θυγατρική	2.014	-	1.255	-
ΤΕΡΝΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΜΑΡΥΝΘΟΥ Α.Ε.	Θυγατρική	1.144	-	206	-
ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΑΣΤΡΑ Α.Ε.	Θυγατρική	4.000	4.000	319	145
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΝΕΑΠΟΛΕΩΣ ΛΑΚΩΝΙΑΣ Α.Ε.	Θυγατρική	3.544	-	191	-
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ Α.Ε.	Θυγατρική	15.942	-	1.010	-
ΑΕΙΦΟΡΙΚΗ ΗΠΕΙΡΟΥ ΜΑΕΕΣ	Θυγατρική	10.794	-	2.919	3
ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΗ ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ Μ.Α.Ε.	Θυγατρική	16.567	85	607	110
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΕΡΒΟΥΝΙΟΥ Α.Ε.	Θυγατρική	-	14.695	225	598
ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε. ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗΣΕΩΝ	Θυγατρική	-	147.688	-	5.367
ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΒΡΟΥ ΑΕ	Θυγατρική	-	42.000	294	1.513
PROENTRA D.O.O ΒΕΟΓΡΑΔ	Θυγατρική	-	501	1.076	4.562
		<b>108.241</b>	<b>248.314</b>	<b>31.054</b>	<b>13.605</b>

**Αποδοχές μελών Διοικητικού Συμβουλίου και ανώτατων στελεχών της Εταιρείας:** Οι Αμοιβές Διοικητικού Συμβουλίου για την περίοδο 01/01-31/12/2020 και 01/01-31/12/2019 παρουσιάζονται παρακάτω:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	01.01 - 31.12.2020	01.01 - 31.12.2019	01.01 - 31.12.2020	01.01 - 31.12.2019
Αμοιβές Διοικητικού Συμβουλίου	873	749	700	700
Αποδοχές στελεχών που περιλαμβάνονται στα εκτελεστικά μέλη του ΔΣ	1.295	1.216	882	715
	<b>2.168</b>	<b>1.965</b>	<b>1.582</b>	<b>1.415</b>

#### 42. ΣΚΟΠΟΙ ΚΑΙ ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΚΙΝΔΥΝΩΝ

Οι παράγοντες χρηματοοικονομικού κινδύνου στους οποίους εκτίθενται η Εταιρεία και ο Όμιλος, είναι οι κίνδυνοι χρηματοδότησης και επιτοκίου, αγοράς, τιμών ηλεκτρικής ενέργειας, ρευστότητας, πιστωτικός και συναλλαγματικός. Ο Όμιλος ελέγχει και αξιολογεί σε περιοδική βάση, ξεχωριστά αλλά και συνδυαστικά την έκθεσή του στους ανωτέρω κινδύνους και χρησιμοποιεί χρηματοοικονομικά μέσα, προκειμένου να αντισταθμίσει την έκθεσή του σε συγκεκριμένες κατηγορίες κινδύνων.

Η αξιολόγηση και η διαχείριση των κινδύνων που αντιμετωπίζει η Εταιρεία και ο Όμιλος διενεργούνται από την ανώτατη Διοίκηση και το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας. Κύριος στόχος είναι η παρακολούθηση και η αξιολόγηση όλων των μορφών κινδύνων στους οποίους εκτίθενται η Εταιρεία και ο Όμιλος, μέσα από τις επιχειρηματικές και τις επενδυτικές τους δραστηριότητες.

Ο Όμιλος χρησιμοποιεί διάφορα χρηματοοικονομικά μέσα ή εφαρμόζει εξειδικευμένες στρατηγικές, προκειμένου να περιορίσει την έκθεσή του σε μεταβολές στις αξίες των επενδύσεων, οι οποίες μπορεί να προκύψουν από διακυμάνσεις της αγοράς, συμπεριλαμβανομένων αλλαγών στα επικρατούντα επιτόκια και στις συναλλαγματικές ισοτιμίες.

#### 42.1 Συναλλαγματικός Κίνδυνος

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 η Βόρεια Μακεδονία, 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 ισοτιμίας του δολαρίου ΗΠΑ (USD), του Πολωνικού ζλότυ (PLN), του Σερβικού δηναρίου (RSD), του δηναρίου (MKD) της Βόρειας Μακεδονίας και του Αλβανικού λεκ (ALL) 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.

#### Ονομαστικά ποσά

Κυκλοφορούντα Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία

Κυκλοφορούσες Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις

#### Σύνολο

2020				
Ποσά σε € υπολοίπων σε Νόμισμα Συναλλαγής εκ των οποίων προκύπτουν Συναλλαγματικές διαφορές πληρωμής και αποτίμησης				
USD	MKD	RSD	ALL	PLN
12	-	-	-	4.251
-	-	-	-	-
<b>12</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>4.251</b>

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις Χρήσης 2020

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Μη Κυκλοφορούντα Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία	-	-	-	-	127
Μη Κυκλοφορούσες Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις	-	-	-	-	-
<b>Σύνολο</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>127</b>
<b>Ποσά σε € υπολοίπων σε Τοπικό Νόμισμα εκ των οποίων προκύπτουν Συναλλαγματικές διαφορές μετατροπής</b>					
<b>Ονομαστικά ποσά</b>	<b>USD</b>	<b>MKD</b>	<b>RSD</b>	<b>ALL</b>	<b>PLN</b>
Κυκλοφορούντα Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία	75.743	2.092	6.758	12	12.417
Κυκλοφορούσες Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις	(74.101)	(1.193)	(5.242)	(78)	(4.757)
<b>Σύνολο</b>	<b>1.642</b>	<b>899</b>	<b>1.516</b>	<b>(66)</b>	<b>7.660</b>
Μη Κυκλοφορούντα Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία	14.560	-	180	-	3
Μη Κυκλοφορούσες Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις	(447.452)	-	(40)	-	(51.125)
<b>Σύνολο</b>	<b>(432.892)</b>	<b>-</b>	<b>140</b>	<b>-</b>	<b>(51.122)</b>
<b>2019</b>					
<b>Ποσά σε € υπολοίπων σε Νόμισμα Συναλλαγής εκ των οποίων προκύπτουν Συναλλαγματικές διαφορές πληρωμής και αποτίμησης</b>					
<b>Ονομαστικά ποσά</b>	<b>USD</b>	<b>MKD</b>	<b>RSD</b>	<b>ALL</b>	<b>PLN</b>
Κυκλοφορούντα Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία	16	-	-	-	47
Κυκλοφορούσες Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις	-	-	-	-	-
<b>Σύνολο</b>	<b>16</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>47</b>
Μη Κυκλοφορούντα Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία	-	-	-	-	117
Μη Κυκλοφορούσες Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις	-	-	-	-	-
<b>Σύνολο</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>117</b>
<b>Ποσά σε € υπολοίπων σε Τοπικό Νόμισμα εκ των οποίων προκύπτουν Συναλλαγματικές διαφορές μετατροπής</b>					
<b>Ονομαστικά ποσά</b>	<b>USD</b>	<b>MKD</b>	<b>RSD</b>	<b>ALL</b>	<b>PLN</b>
Κυκλοφορούντα Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία	43.918	1.627	4.399	33	11.957
Κυκλοφορούσες Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις	(84.425)	(739)	(2.518)	(78)	(7.199)
<b>Σύνολο</b>	<b>(40.507)</b>	<b>889</b>	<b>1.881</b>	<b>(45)</b>	<b>4.758</b>
Μη Κυκλοφορούντα Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία	43.336	-	10	-	3
Μη Κυκλοφορούσες Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις	(636.656)	-	(26)	-	(57.457)
<b>Σύνολο</b>	<b>(593.320)</b>	<b>-</b>	<b>(16)</b>	<b>-</b>	<b>(57.454)</b>

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



	2020									
	USD		MKD		RSD		ALL		PLN	
	10%	(10)%	10%	(10)%	10%	(10)%	10%	(10)%	10%	(10)%
<b>Ονομαστικά ποσά</b>										
Επίδραση στα Καθαρά κέρδη μετά φόρων	1	(1)	-	-	-	-	-	-	383	(383)
Επίδραση στα Λοιπά συνολικά εισοδήματα	(37.015)	37.015	155	(155)	11	(11)	(7)	7	(2.129)	2.129
	<b>2019</b>									
	USD		MKD		RSD		ALL		PLN	
	10%	(10)%	10%	(10)%	10%	(10)%	10%	(10)%	10%	(10)%
<b>Ονομαστικά ποσά</b>										
Επίδραση στα Καθαρά κέρδη μετά φόρων	1	(1)	-	-	-	-	-	-	16	(16)
Επίδραση στα Λοιπά συνολικά εισοδήματα	(57.437)	57.437	138	(138)	19	(19)	(6)	6	(3.033)	3.033

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.

#### 42.2 Κίνδυνος Επιτοκίου

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 38,6% του μακροπρόθεσμου δανεισμού του Ομίλου αναφέρεται σε δάνεια σταθερού επιτοκίου, το 18,1% αναφέρεται σε δάνεια κυμαινόμενου επιτοκίου που έχουν αντισταθμιστεί μέσω παραγώγων με τα οποία ανταλλάσσονται μελλοντικές πληρωμές σταθερού επιτοκίου έναντι εισπράξεων κυμαινόμενου επιτοκίου, ενώ το 43,3% σε δάνεια κυμαινόμενου επιτοκίου με βάση κατά περίπτωση το euribor ή το wibor (Σημείωση 23 και 25).

Ο βραχυπρόθεσμος δανεισμός του Ομίλου είναι στο σύνολό του με κυμαινόμενο επιτόκιο (Σημείωση 23). 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 31/12/2020 ανέρχεται σε € 27.487χιλ.

Ο παρακάτω πίνακας παρουσιάζει την ευαισθησία του αποτελέσματος της χρήσης έναντι του βραχυπρόθεσμου δανεισμού και των καταθέσεων του Ομίλου, σε μια μεταβολή του μεταβλητού μέρους του επιτοκίου της τάξεως του +/-20% (2019: +/-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.

Ποσά σε χιλ. €	2020		2019	
	20%	(20)%	20%	(20)%
Αποτέλεσμα χρήσης μετά από φόρους - Όμιλος	(171)	171	(159)	159
Αποτέλεσμα χρήσης μετά από φόρους - Εταιρεία	(64)	64	(65)	65

Ο Όμιλος δεν εκτίθεται σε άλλους κινδύνους τιμών επιτοκίων.

#### 42.3 Κίνδυνος της Αγοράς

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

#### 42.4 Πιστωτικός Κίνδυνος

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 ΔΑΠΕΕΠ 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 ΔΑΠΕΕΠ, που μπορούν να περιοριστούν 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.

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 31/12/2020 εγγυήσεις και πιστωτικές αναβαθμίσεις (credit enhancements) για την εξασφάλιση του πιστωτικού κινδύνου των ανωτέρω απαιτήσεων, τόσο για την Εταιρεία όσο και για τον Όμιλο.

Τέλος, η Διοίκηση του Ομίλου θεωρεί ότι όλα τα ανωτέρω χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία τα οποία έχουν προκύψει μετά την πραγματοποίηση των απαραίτητων απομειώσεων, είναι υψηλής πιστωτικής ποιότητας.

#### 42.5 Κίνδυνος ρευστότητας

Ο Όμιλος της Τέρνα Ενεργειακή 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.

Ο Όμιλος και η Εταιρεία διατηρεί μετρητά και διαθέσιμα σε τράπεζες για να καλύψει ανάγκες ρευστότητας για περιόδους έως 30 ημερών.

Η ληκτότητα των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων την 31η Δεκεμβρίου 2020 για τον Όμιλο της Τέρνα Ενεργειακή αναλύεται ως εξής:

	31.12.2020		
	Βραχυπρόθεσμες	Μακροπρόθεσμες	
	0 έως 12 μήνες	1 έως 5 έτη	πάνω από 5 έτη
Μακροπρόθεσμα δάνεια	69.364	400.675	456.557
Υποχρεώσεις από μισθώσεις	718	1.941	9.123
Συμμετοχικοί τίτλοι εξομοιούμενοι με χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις	45.079	178.478	57.706
Υποχρεώσεις από παράγωγα	4.774	6.242	1.631
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	27.487	-	-
Προμηθευτές	42.247	-	-
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	-	10.290	-
Δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες	18.830	-	-
<b>Σύνολο</b>	<b>208.499</b>	<b>597.626</b>	<b>525.017</b>

Η αντίστοιχη ληκτότητα των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων για την 31η Δεκεμβρίου 2019 είχε ως εξής:

	31.12.2019		
	Βραχυπρόθεσμες	Μακροπρόθεσμες	
	0 έως 12 μήνες	1 έως 5 έτη	πάνω από 5 έτη
Μακροπρόθεσμα δάνεια	70.214	322.274	584.244
Υποχρεώσεις από μισθώσεις	709	1.896	6.128
Συμμετοχικοί τίτλοι εξομοιούμενοι με χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις	51.365	205.345	119.062
Υποχρεώσεις από παράγωγα	8.882	5.185	1.993
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	36.453	-	-
Προμηθευτές	56.835	-	-
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	-	38	-
Δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες	19.604	-	-
<b>Σύνολο</b>	<b>244.062</b>	<b>534.738</b>	<b>711.427</b>

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.

#### 42.6 Πανδημία κορωνοϊού (COVID-19)

Ο Όμιλος ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ κατέχει ηγετική θέση στον τομέα των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας. Διαθέτοντας ένα χαρτοφυλάκιο έργων συνολικής ισχύος περίπου 2.000 MW (σε λειτουργία ή υπό κατασκευή), αποτελεί τον έναν από τους μεγαλύτερους επενδυτές στον τομέα Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας στην Ελλάδα, αλλά και μία από τις μεγαλύτερες ελληνικές εταιρείες του κλάδου διεθνώς, με σημαντική παρουσία στις ΗΠΑ και τη Νοτιοανατολική Ευρώπη. Θέση της Διοίκησης είναι ότι ο Όμιλος δραστηριοποιείται σε κλάδους που είναι περισσότερο αμυντικοί κατά τη διάρκεια των φάσεων του οικονομικού κύκλου και τους οποίους οι επενδυτές αναγνωρίζουν ως «ασφαλή καταφύγια» (safe haven) που παρέχουν σταθερές επαναλαμβανόμενες ταμειακές ροές ακόμα και σε περιόδους αναταραχής και αβεβαιότητας, όπως είναι η υφιστάμενη. Περαιτέρω, ο Όμιλος έχει ήδη αποδείξει κατά τη διάρκεια της ελληνικής χρηματοπιστωτικής κρίσης (ήτοι τη δυσκολότερη και μακρύτερη χρονικά χρηματοπιστωτική κρίση στην Ευρώπη), την ικανότητά του να αναπτύσσεται και να ενισχύει τη θέση του στην αγορά. Τα μέτρα δημόσιας πολιτικής που έχουν παρθεί ή /και θα παρθούν από την ελληνική κυβέρνηση προκειμένου να περιορίσουν την εξάπλωση της νόσου COVID-19, δεν αναμένεται να οδηγήσουν σε διαταραχή της δραστηριότητας του Ομίλου.

Στα τέλη του Δεκεμβρίου 2019 εμφανίστηκε στην Κίνα το νέο στέλεχος κορωνοϊού SARS-CoV-2, το οποίο προκαλεί την ασθένεια του κορωνοϊού (COVID-19). Κατά τους επόμενους μήνες, η ασθένεια του κορωνοϊού (COVID-19) εξαπλώθηκε ραγδαία παγκοσμίως και στις 11 Μαρτίου 2020 ο Παγκόσμιος Οργανισμός Υγείας ανακήρυξε το ξέσπασμα του κορωνοϊού (COVID-19) ως πανδημία. Η πανδημία του COVID-19 οδήγησε σε πρωτοφανή κρίση στην παγκόσμια υγεία και οικονομία. Στην Ελλάδα, ο ιός εντοπίστηκε για πρώτη φορά στα τέλη Φεβρουαρίου 2020, οδηγώντας σε εθνική καραντίνα. Στις αρχές Μαΐου, ξεκίνησε μία σταδιακή χαλάρωση των περιορισμών της καραντίνας, η οποία συνεχίστηκε έως τον Ιούνιο. Κατά τη διάρκεια του καλοκαιριού, ωστόσο, η αύξηση των κρουσμάτων COVID-19 στην Ελλάδα οδήγησε στην πρόωρη λήξη της τουριστικής περιόδου και την επαναφορά περιοριστικών μέτρων. Μέτρα περιορισμένης επαναλειτουργίας των καταστημάτων εφαρμόστηκαν κατά την εορταστική περίοδο των Χριστουγέννων. Καθ' όλη τη διάρκεια της πανδημίας, ο Όμιλος ενεργεί διαρκώς με βάση τις οδηγίες και τις αποφάσεις όλων των σχετικών φορέων, τηρώντας τις απαιτήσεις και το πλάνο δράσης που υιοθέτησαν οι ελληνικές αρχές.

Η υγειονομική κρίση από την πανδημία του κορωνοϊού (COVID-19) έχει οδηγήσει την παγκόσμια οικονομία σε μια περίοδο αβεβαιότητας και αστάθειας, οι συνέπειες της οποίας είναι δύσκολο να εκτιμηθούν με βάση τα μέχρι τώρα δεδομένα, καθώς η κατάσταση είναι εξελισσόμενη. Οι οικονομικές επιπτώσεις θα εξαρτηθούν από τη διάρκεια και την ένταση της ύφεσης, καθώς και τις διαμορφωμένες προοπτικές ανάκαμψης. Ήδη για την αντιμετώπιση των υγειονομικών και κατ' επέκταση και οικονομικών πτυχών της πανδημίας, οι κυβερνήσεις ανά τον κόσμο έχουν ξεκινήσει προγράμματα μαζικού εμβολιασμού που βρίσκονται σε εξέλιξη με στόχο να καλύψουν όλο τον πληθυσμό και να δημιουργήσουν το απαιτούμενο τοίχος ανοσίας, το οποίο θα οδηγήσει σε μία κανονικότητα. Στη βάση ότι η πανδημία δεν έχει ακόμη ελεγχθεί πλήρως, σε συνδυασμό και με την παρουσία μεταλλάξεων του ιού που μεταβάλλουν τη

μεταδοτικότητα του αλλά και την αποτελεσματικότητα των εμβολίων, ο κίνδυνος αυτός, παραμένει στην ενότητα των κυριότερων κινδύνων του Ομίλου.

### **Οργανωτικός Σχεδιασμός Ομίλου**

Η Διοίκηση του Ομίλου με εξαιρετικά υψηλό αίσθημα ευθύνης, απέναντι στους πελάτες της, στους εργαζόμενους, στους προμηθευτές, στους συνεργάτες της και στους επενδυτές, παρακολουθεί τις εξελίξεις σχετικά με την ασθένεια του κορωνοϊού (COVID-19), μελετώντας τους πιθανούς παράγοντες κινδύνου που θα μπορούσαν να επηρεάσουν τη χρηματοοικονομική θέση, τις δραστηριότητες και τα αποτελέσματα του Ομίλου.

Μετά τις πρώτες ανακοινώσεις και μέχρι και σήμερα που η κατάσταση είναι ακόμη εξελισσόμενη, η Διοίκηση του Ομίλου με κυρίαρχη προτεραιότητα την υγεία και ασφάλεια των εργαζομένων και των συνεργατών της, κινήθηκε με ταχύτητα και αποφασιστικότητα, σχεδίασε και άρχισε αμέσως να υλοποιεί ένα πλάνο μέτρων και ενεργειών με κύριους στόχους:

- Τη διαμόρφωση ενός ασφαλούς περιβάλλοντος εργασίας όλων των εργαζομένων παράλληλα με την υιοθέτηση πολιτικών εξ αποστάσεως εργασίας όπου αυτό κρίνεται εφικτό και αναγκαίο. Ο Όμιλος έλαβε μια σειρά προληπτικών μέτρων, μεταξύ των οποίων ένα πλάνο τηλεργασίας ευρείας κλίμακας (καλύπτοντας, αυτή τη χρονική περίοδο, άνω του 50% του προσωπικού). Επιπρόσθετα, ο Όμιλος μερίμνησε για τη διάθεση καναλιών επικοινωνίας για συμβουλές σε θέματα υγείας και ψυχολογικής υποστήριξης για όλους τους εργαζόμενους.
- Τη σύσταση ειδικής επιτροπής αντιμετώπισης του κορωνοϊού και μερίμνησε ώστε ΟΛΟΙ οι εργαζόμενοι του, να έχουν την απόλυτη προστασία και φροντίδα κατά του COVID-19 και των μεταλλάξεών του. Η Επιτροπή παρακολουθεί συστηματικά την εξέλιξη της πανδημίας, ενημερώνεται άμεσα για κάθε κρίσιμο παράγοντα εξάπλωσής του και καθοδηγεί τις απαιτούμενες κατά περίπτωση ενέργειες που πρέπει να υλοποιούνται από την Διοίκηση και κάθε εργαζόμενο σε ολόκληρο τον Όμιλο ώστε να περιορίζει στο ελάχιστο δυνατόν τους κινδύνους του φαινομένου και τις επιπτώσεις τους στην πορεία της εταιρείας. Παράλληλα, έχει συνάψει συμφωνία με ειδικό διαγνωστικό κέντρο για την εξέταση όλου του ανθρώπινου δυναμικού του με στόχο την προστασία του μέχρι την λήξη της πανδημίας και την επαναφορά της κοινωνικής ζωής στην κανονικότητα. Τέλος, έχει θωρακίσει τους χώρους εργασίας για όσους εργαζόμενους εξακολουθούν να εργάζονται στα γραφεία τους με την εφαρμογή των πλέον αυστηρών μέτρων που αποφασίζει η αρμόδια επιστημονική επιτροπή της Πολιτείας.
- Την ασφάλεια και την αξιοποίηση της πλέον σύγχρονης τεχνολογίας της πληροφορικής για τον περιορισμό των μετακινήσεων και ταξιδιών στο ελάχιστο δυνατό, την πραγματοποίηση τηλεδιασκέψεων (βιντεοκλήσεων), καθώς και σύγχρονων, ευέλικτων τρόπων εργασίας ανάλογα με τις ατομικές ή ειδικές ανάγκες ομάδων εργαζομένων.
- Τη θέσπιση και υιοθέτηση εξαιρετικά αυστηρών κανόνων λειτουργίας σε όλα τα σημεία παρουσίας και λειτουργίας του Ομίλου στην Ελλάδα και στο εξωτερικό, προκειμένου να επιβεβαιώνεται διαρκώς το υψηλότερο δυνατό επίπεδο ασφάλειας για όλους.

**Επιπτώσεις από την πανδημία του κορωνοϊού (COVID-19) και μέτρα περιορισμού αυτών**

Ο Όμιλος έχει λάβει όλα τα απαραίτητα μέτρα προκειμένου να συνεχιστεί απρόσκοπτα η εξέλιξη των βασικών δραστηριοτήτων του, συνεχίζοντας την εκμετάλλευση των ΑΠΕ και το επενδυτικό του πρόγραμμα στον κλάδο της ενέργειας, ενισχύοντας τις προσπάθειες σταθεροποίησης της ελληνικής οικονομίας και της απασχόλησης.

Ειδικότερα, η Διοίκηση εξέτασε τις ιδιαίτερες συνθήκες που θα μπορούσαν να έχουν σημαντικό αντίκτυπο στις επιχειρηματικές δραστηριότητες του λειτουργικού τομέα των ΑΠΕ και τους κινδύνους στους οποίους εκτίθεται. Βάσει των τωρινών γεγονότων και περιστάσεων αναφορικά με την κατάσταση της πανδημίας του COVID-19 αυτές αναλύονται ως κατωτέρω.

Στον τομέα ηλεκτρισμού από ΑΠΕ, στην Ελλάδα δεν υπήρξε διακοπή ή άλλη αρνητική επίπτωση στη λειτουργία των εγκαταστάσεων του Ομίλου που βρίσκονται σε λειτουργία. Όσον αφορά στις εγκαταστάσεις ΑΠΕ που βρίσκονται υπό κατασκευή, μέχρι σήμερα δεν έχουν προκληθεί καθυστερήσεις εξ αιτίας της πανδημίας του κορωνοϊού (COVID-19) και ο εκτιμώμενος χρόνος ολοκλήρωσης και θέσης σε λειτουργία των έργων δεν έχει μεταβληθεί. Παρότι οι παραπάνω επιπτώσεις αναμένεται να έχουν προσωρινό μόνο χαρακτήρα, υφίσταται αβεβαιότητα σε σχέση με την έκταση και τη διάρκειά τους. Επομένως, κατά τον παρόντα χρόνο δεν μπορεί να εκτιμηθεί η οικονομική επίπτωσή τους στον Όμιλο.

Εντός της χρήσης 2020 έλαβε χώρα η επιβολή εφάπαξ έκτακτης εισφοράς στους παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας από σταθμούς Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ), οι οποίοι έχουν τεθεί σε λειτουργία κανονική ή δοκιμαστική έως την 31η Δεκεμβρίου 2015 (ΦΕΚ 245/09.12.2020). Η άπαξ έκτακτη εισφορά ανέρχεται σε ποσοστό 6% των πωλήσεων ηλεκτρικής ενέργειας για το έτος 2020. Για τον Όμιλο, η σχετική έκτακτη εισφορά ανήλθε σε ποσό € 5.252 χιλ. και περιλήφθηκε στο κονδύλι «Λοιπά έσοδα/(έξοδα)» της ενοποιημένης Κατάστασης Συνολικού Εισοδήματος. Η συνολική εκτιμώμενη ενίσχυση των εσόδων του ΕΛΑΠΕ από την παραπάνω εισφορά, είναι της τάξης των 110 εκατ. ευρώ.

Αναφορικά με τις εισπράξεις των εσόδων του Ομίλου, δεν διαπιστώθηκαν καθυστερήσεις εντός του 2020. Η Διοίκηση δηλώνει τα ακόλουθα: 1) τυχόν καθυστέρηση στην είσπραξη των εσόδων του Ομίλου από τον ΔΑΠΕΕΠ δεν φαίνεται σήμερα ότι μπορεί να ξεπεράσει την αξία παραγωγής έξι μηνών, όπως συνέβη στο παρελθόν. Εντός του επόμενου έτους, μια καθυστέρηση είσπραξης επί έξι μήνες θα δημιουργήσει, έστω προσωρινά, ταμειακό θέμα ιδιαίτερης προσοχής της τάξης των 118 εκ. Ευρώ. Ο κίνδυνος αυτός είναι γενικός, ισχύει για το σύνολο των παραγωγών ΑΠΕ και δεν αφορά μόνο στην ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ. Η ταμειακή ρευστότητα του Ομίλου (344 εκ. Ευρώ – ταμειακών διαθέσιμων 291 εκ Ευρώ και δεσμευμένων καταθέσεων 53 εκ. Ευρώ την 31/12/2020) επιτρέπει στη Διοίκηση να διαχειριστεί το τυχόν ενδεχόμενο ταμειακό πρόβλημα με σχετική ευκολία, χωρίς να διακόψει τον ρυθμό υλοποίησης του επενδυτικού προγράμματος. Σε περίπτωση που η καθυστέρηση ξεπεράσει τους 6-8 μήνες παραγωγής, η Διοίκηση θα αναπρογραμματίσει το πλάνο των επενδύσεων, τον επιχειρηματικό και ταμειακό της σχεδιασμό έτσι ώστε να ανταποκριθεί στις αυξημένες ταμειακές ανάγκες και να περιορίσει τις αρνητικές συνέπειες στο ελάχιστο δυνατόν. Η ελεγχόμενη επιβράδυνση ή /και, κατά περίπτωση, ακύρωση προγραμματισμένων επενδύσεων θα αποδειχθεί αναπόφευκτη εάν η καθυστέρηση της είσπραξης υπερβεί τα λογικά όρια και τις πρακτικές λειτουργίας της αγοράς. Ακόμα, όμως, και σε μια τέτοια περίπτωση, ο Όμιλος, λόγω μεγέθους, ικανότητας,

εμπειρίας και αποφασισμένης στρατηγικής, είναι έτοιμος να αγωνιστεί για την διατήρηση της ηγετικής του θέσης στην αγορά των ΑΠΕ και την συνέχιση της υπεροχής του έναντι του ανταγωνισμού.

Αν και οι εκτιμήσεις σχετικά με την επίπτωση της πανδημίας στην παγκόσμια και ελληνική οικονομία ποικίλουν, η Διοίκηση εκτιμά ότι η λειτουργία, η χρηματοοικονομική επίδοση, οι ταμειακές ροές και η οικονομική θέση του Ομίλου δεν θα επηρεαστούν σημαντικά. Σε κάθε περίπτωση η Διοίκηση μεριμνά για τη διατήρηση της εύρυθμης λειτουργίας τόσο στην ελληνική επικράτεια όσο και στις λοιπές χώρες όπου δραστηριοποιείται ο Όμιλος, εφαρμόζοντας διαδικασίες συνεχούς εντοπισμού και αξιολόγησης όλων των κινδύνων που ενδεχομένως θα προκύψουν στο άμεσο μέλλον. Σε άμεση, συνεχή και συστηματική συνεργασία με τους Risk Managers και τα διευθυντικά στελέχη του Ομίλου, η Διοίκηση σχεδιάζει και εφαρμόζει μέτρα αντιμετώπισης κάθε εντοπιζόμενου κινδύνου ώστε να περιορίζει τις αρνητικές του επιπτώσεις στον ελάχιστο δυνατό βαθμό. Η οργανωτική αποτελεσματικότητα του Ομίλου και η συνεχής μέριμνα της Διοίκησης να χρησιμοποιεί τα διευθυντικά της στελέχη κατά project και ειδικό θέμα, ανάλογα με την απαιτούμενη ικανότητα και εμπειρία έχουν δημιουργήσει έναν αποδεδειγμένα ικανό, ευέλικτο και αποτελεσματικό μηχανισμό αντιμετώπισης κάθε πιθανής κρίσης σε οποιαδήποτε εταιρεία του Ομίλου και αν εμφανιστεί. Στην βασική αυτή αρχή οφείλεται και η άμεση αντίδραση της Διοίκησης και του ανωτέρω μηχανισμού για την αντιμετώπιση της επιδημικής κρίσης με σύνεση, ψυχραιμία και στρατηγική προοπτική.

Η επίδραση από τον COVID-19 δεν αναμένεται να είναι σημαντική για τον Όμιλο και για την Εταιρεία. Η Διοίκηση έχει εκτιμήσει ότι δεν υπάρχει ουσιώδης αβεβαιότητα ως προς την συνέχιση της δραστηριότητας της Εταιρείας και των θυγατρικών της.

#### 43. ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ ΑΝΑ ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία καθώς και οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις του Ομίλου ανά κατηγορία έχουν ως εξής:

31ης Δεκεμβρίου 2020

	ΟΜΙΛΟΣ			
	Αναπόσβεστο κόστος	Εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων	Εύλογη αξία μέσω λοιπών συνολικών εισοδημάτων	Σύνολο
<b>Χρηματοοικονομικά Στοιχεία Ενεργητικού</b>				
Εισηγμένες μετοχές & Αμοιβαία κεφαλαία	-	2.213	-	<b>2.213</b>
Επενδύσεις σε συμμετοχικούς τίτλους	-	-	2.753	<b>2.753</b>
<b>Χρηματοοικονομικά Στοιχεία Ενεργητικού - Παραχωρήσεις</b>				
Παραχωρήσεις	46.952	-	-	<b>46.952</b>
Απαιτήσεις από παράγωγα	-	-	14.544	<b>14.544</b>
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	4.611	-	-	<b>4.611</b>
Εμπορικές απαιτήσεις και λοιπές απαιτήσεις	160.425	-	-	<b>160.425</b>
Χρηματικά διαθέσιμα	290.907	-	-	<b>290.907</b>
<b>Σύνολο</b>	<b>502.895</b>	<b>2.213</b>	<b>17.297</b>	<b>522.405</b>

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις Χρήσης 2020

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

31ης Δεκεμβρίου 2020

ΟΜΙΛΟΣ

Χρηματοοικονομικά Στοιχεία Υποχρεώσεων	Αναπόσβεστο κόστος	Εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων	Εύλογη αξία μέσω λοιπών συνολικών εισοδημάτων	Σύνολο
Μακροπρόθεσμα δάνεια	926.596	-	-	926.596
Συμμετοχικοί τίτλοι εξομοιούμενοι με χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις	281.263	-	-	281.263
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	45.492	-	-	45.492
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	27.487	-	-	27.487
Υποχρεώσεις από μισθώσεις	11.782	-	-	11.782
Ενδεχόμενο αντάλλαγμα από απόκτηση στοιχείων ενεργητικού (βλ. Σημ. 7.1)	-	10.290	-	10.290
Υποχρεώσεις από παράγωγα	-	-	12.647	12.647
<b>Σύνολο</b>	<b>1.292.620</b>	<b>10.290</b>	<b>12.647</b>	<b>1.315.557</b>

31ης Δεκεμβρίου 2019

ΟΜΙΛΟΣ

Χρηματοοικονομικά Στοιχεία Ενεργητικού	Αναπόσβεστο κόστος	Εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων	Εύλογη αξία μέσω λοιπών συνολικών εισοδημάτων	Σύνολο
Επενδύσεις σε συμμετοχικούς τίτλους	-	-	2.418	2.418
Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία από παραχωρήσεις	44.408	-	-	44.408
Απαιτήσεις από παράγωγα	-	-	14.322	14.322
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	33.117	-	-	33.117
Εμπορικές απαιτήσεις και λοιπές απαιτήσεις	141.037	-	-	141.037
Χρηματικά διαθέσιμα	257.464	-	-	257.464
<b>Σύνολο</b>	<b>476.026</b>	<b>-</b>	<b>16.740</b>	<b>492.766</b>

31ης Δεκεμβρίου 2019

ΟΜΙΛΟΣ

Χρηματοοικονομικά Στοιχεία Υποχρεώσεων	Αναπόσβεστο κόστος	Εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων	Εύλογη αξία μέσω λοιπών συνολικών εισοδημάτων	Σύνολο
Μακροπρόθεσμα δάνεια	976.732	-	-	976.732
Συμμετοχικοί τίτλοι εξομοιούμενοι με χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις	375.772	-	-	375.772
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	38	-	-	38
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	58.911	-	-	58.911
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	36.453	-	-	36.453
Υποχρεώσεις από μισθώσεις	8.733	-	-	8.733
Υποχρεώσεις από παράγωγα	-	76	15.984	16.060
<b>Σύνολο</b>	<b>1.456.639</b>	<b>76</b>	<b>15.984</b>	<b>1.472.699</b>

Στη σημείωση 4.11 παρέχονται αναλυτικότερες επεξηγήσεις για το πώς η κατηγορία των χρηματοοικονομικών μέσων επηρεάζει τη μεταγενέστερη αποτίμησή τους. Αναφορικά με τον προσδιορισμό της εύλογης αξίας του ενδεχόμενου ανταλλάγματος, προσδιορίστηκε με βάση τις αναμενόμενες πληρωμές και τις σχετικές πιθανότητες πραγματοποίησης αυτών σύμφωνα με τις αποφάσεις της Διοίκησης (βλ.σημ.4.21 και 7.1).



**44. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΠΟΥ ΠΡΟΕΡΧΟΝΤΑΙ ΑΠΟ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΙΚΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ**

Βάσει του ΔΛΠ 7, οι μη ταμειακές μεταβολές για τις οποίες δεν υπάρχει υποχρέωση γνωστοποίησης στις Ταμειακές Ροές, παρουσιάζονται παρακάτω:

Ποσά σε χιλ. €	Μακροπρόθεσμα δάνεια	Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις πληρωτέες την επόμενη χρήση	Βραχυπρόθεσμα δάνεια	Συμμετοχικοί τίτλοι εξομοιούμενοι με χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις	Συμμετοχικοί τίτλοι εξομοιούμενοι με χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις (βραχυπρόθεσμο μέρος)	Σύνολο
<b>01/01/2020</b>	<b>906.518</b>	<b>70.214</b>	<b>36.453</b>	<b>324.407</b>	<b>51.365</b>	<b>1.388.957</b>
<b>Ταμειακές Ροές :</b>						
- Αποπληρωμές	(7.649)	(64.362)	(166.360)	-	(53.508)	<b>(291.879)</b>
- Εισπράξεις	137.224	-	158.416		1.052	<b>296.692</b>
<b>Μη Ταμειακές κινήσεις:</b>	<b>(178.861)</b>	<b>63.512</b>	<b>(1.022)</b>	<b>(88.223)</b>	<b>46.170</b>	<b>(158.424)</b>
<b>31/12/2020</b>	<b>857.232</b>	<b>69.364</b>	<b>27.487</b>	<b>236.184</b>	<b>45.079</b>	<b>1.235.346</b>

Ποσά σε χιλ. €	Μακροπρόθεσμα δάνεια	Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις πληρωτέες την επόμενη χρήση	Βραχυπρόθεσμα δάνεια	Συμμετοχικοί τίτλοι εξομοιούμενοι με χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις	Συμμετοχικοί τίτλοι εξομοιούμενοι με χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις (βραχυπρόθεσμο μέρος)	Σύνολο
<b>01/01/2019</b>	<b>668.409</b>	<b>100.041</b>	<b>43.989</b>	<b>138.103</b>	<b>22.287</b>	<b>972.829</b>
<b>Ταμειακές Ροές :</b>						
- Αποπληρωμές	(54.502)	(271.162)	(272.118)	-	(35.857)	<b>(633.639)</b>
- Εισπράξεις	540.461	3.573	257.573	120.250	468	<b>922.325</b>
<b>Μη Ταμειακές κινήσεις:</b>	<b>(247.850)</b>	<b>237.762</b>	<b>7.009</b>	<b>66.054</b>	<b>64.467</b>	<b>127.442</b>
<b>31/12/2019</b>	<b>906.518</b>	<b>70.214</b>	<b>36.453</b>	<b>324.407</b>	<b>51.365</b>	<b>1.388.957</b>

**45. ΕΠΙΜΕΤΡΗΣΗ ΕΥΛΟΓΗΣ ΑΞΙΑΣ**

**Επιμέτρηση εύλογης αξίας χρηματοοικονομικών μέσων**

Τα χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού και οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις που επιμετρούνται σε εύλογες αξίες στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης του Ομίλου ταξινομούνται βάσει της παρακάτω ιεραρχίας σε τρία Επίπεδα για τον καθορισμό και την γνωστοποίηση της εύλογης αξίας των χρηματοοικονομικών μέσων ανά τεχνική αποτίμησης:

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

- **Επίπεδο 1:** Εύλογη αξία με βάση διαπραγματεύσιμες (μη προσαρμοσμένες) τιμές σε ενεργές αγορές για όμοια περιουσιακά στοιχεία ή υποχρεώσεις.
- **Επίπεδο 2:** Εύλογη αξία με βάση μοντέλα αποτίμησης στα οποία όλα τα στοιχεία που επηρεάζουν σημαντικά την εύλογη αξία είναι βασισμένα (είτε άμεσα είτε έμμεσα) σε παρατηρήσιμα δεδομένα της αγοράς.
- **Επίπεδο 3:** Εύλογη αξία με βάση μοντέλα αποτίμησης στα οποία τα στοιχεία που επηρεάζουν σημαντικά την εύλογη αξία δεν είναι βασισμένα σε παρατηρήσιμα δεδομένα της αγοράς.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις Χρήσης 2020

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Τα χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού και των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων του Ομίλου που επιμετρώνται σε εύλογη αξία αναλύονται κατά την 31/12/2020 και την 31/12/2019 στα ως άνω επίπεδα ιεράρχησης ως εξής:

**31ης Δεκεμβρίου 2020**

**Χρηματοοικονομικά Στοιχεία Ενεργητικού**

	Επίπεδο 1	Επίπεδο 2	Επίπεδο 3	Σύνολο
Επενδύσεις σε συμμετοχικούς τίτλους	-	-	2.753	<b>2.753</b>
Απαιτήσεις από παράγωγα	-	-	14.544	<b>14.544</b>
<b>Σύνολο</b>	-	-	<b>17.297</b>	<b>17.297</b>

**Χρηματοοικονομικά Στοιχεία Υποχρεώσεων**

Υποχρεώσεις από παράγωγα	-	8.392	4.255	<b>12.647</b>
Ενδεχόμενο αντάλλαγμα από απόκτηση στοιχείων ενεργητικού (βλ. Σημ. 7.1)	-	-	10.290	<b>10.290</b>
<b>Σύνολο</b>	-	<b>8.392</b>	<b>14.545</b>	<b>22.937</b>

**Καθαρή εύλογη αξία**

	-	<b>(8.392)</b>	<b>2.752</b>	<b>(5.640)</b>
--	---	----------------	--------------	----------------

**31ης Δεκεμβρίου 2019**

**Χρηματοοικονομικά Στοιχεία Ενεργητικού**

	Επίπεδο 1	Επίπεδο 2	Επίπεδο 3	Σύνολο
Επενδύσεις σε συμμετοχικούς τίτλους	-	-	2.418	<b>2.418</b>
Απαιτήσεις από παράγωγα	-	-	14.322	<b>14.322</b>
<b>Σύνολο</b>	-	-	<b>16.740</b>	<b>16.740</b>

**Χρηματοοικονομικά Στοιχεία Υποχρεώσεων**

Υποχρεώσεις από παράγωγα	-	7.404	8.656	<b>16.060</b>
<b>Σύνολο</b>	-	<b>7.404</b>	<b>8.656</b>	<b>16.060</b>

**Καθαρή εύλογη αξία**

	-	<b>(7.404)</b>	<b>8.084</b>	<b>680</b>
--	---	----------------	--------------	------------

Δεν υπήρξαν αλλαγές στις τεχνικές αποτίμησης που χρησιμοποιεί ο Όμιλος κατά την περίοδο. Εντός της των χρήσεων 2020 και 2019 δεν υπήρχαν μεταφορές ποσών μεταξύ των επιπέδων ιεράρχησης εύλογης αξίας 1 και 2.

Τα παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα που κατέχει ο Όμιλος κατά την 31/12/2020 επιμετρούνται στην εύλογη αξία. Στα λοιπά συνολικά εισοδήματα της χρήσης 2020 περιλαμβάνεται ποσό € 10.246 χιλ. ζημία το οποίο έχει καταχωρηθεί στα αποθεματικά αντιστάθμισης ταμειακών ροών.

Τα παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα του επιπέδου 2 αφορούν σε προθεσμιακές συμβάσεις ανταλλαγής επιτοκίων και συμβόλαια ανταλλαγής εσόδων από πώληση ηλεκτρικής ενέργειας, ενώ εκείνα του επιπέδου 3 αφορούν σε δικαιώματα προαίρεσης (collar, swaption) και προθεσμιακά συμβόλαια από πώληση ηλεκτρικής ενέργειας (physical). Για τον προσδιορισμό της εύλογης αξίας του, ο Όμιλος χρησιμοποιεί κατάλληλους μεθόδους αποτίμησης ανάλογα με την κατηγορία του χρηματοοικονομικού μέσου. Για τις προθεσμιακές συμβάσεις ανταλλαγής επιτοκίων η επιμέτρηση της εύλογης αξίας τους γίνεται με αναφορά στις καμπύλες επιτοκίων της αγοράς, μέσω αποτιμήσεων από πιστωτικά ιδρύματα και σε συνδυασμό με εσωτερική αποτίμηση με χρήση καμπυλών επιτοκίου. Για τα λοιπά παράγωγα, η εύλογη αξία τους προκύπτει κάνοντας χρήση μελλοντικών τιμών αγοράς και προεξοφλώντας την εκτιμώμενη μελλοντική τους αξία, σε παρούσα αξία.

Ο προσδιορισμός της εύλογης αξίας του ενδεχόμενου ανταλλάγματος από απόκτηση στοιχείων ενεργητικού (βλ. Σημείωση 7.1), πραγματοποιήθηκε με βάση την προσέγγιση των σταθμισμένων πιθανοτήτων (probability – weighted payout approach), κατά την ημερομηνία της απόκτησης. Η εύλογη αξία του ανταλλάγματος προσδιορίστηκε σε € 11.590 χιλ. και επιμετρήθηκε στην παρούσα αξία του, ήτοι σε ποσό € 10.290 χιλ. με τη χρήση κατάλληλου προεξοφλητικού επιτοκίου 6,14%. Η εύλογη αξία της υποχρέωσης για το ενδεχόμενο ανάλλαγμα επιμετράται σε κάθε ημερομηνία αναφοράς και ως την ημερομηνία τελικής επιμέτρησης και καταβολής της, ήτοι μέχρι την 31/12/2022.

Αποτιμήσεις σε εύλογη αξία των χρηματοοικονομικών μέσω του Επιπέδου 3

Η κίνηση των χρηματοοικονομικών μέσων που έχουν ταξινομηθεί στο Επίπεδο 3 του Ομίλου για της χρήσεις 2020 και 2019 παρουσιάζεται ακολούθως:

	31.12.2020			31.12.2019		
	Επενδύσεις σε συμμετοχικούς τίτλους	Παράγωγα	Ενδεχόμενο ανάλλαγμα από απόκτηση στοιχείων ενεργητικού (βλ. Σημ. 7.1)	Επενδύσεις σε συμμετοχικούς τίτλους	Παράγωγα	Ενδεχόμενο ανάλλαγμα από απόκτηση στοιχείων ενεργητικού (βλ. Σημ. 7.1)
<b>Υπόλοιπα έναρξης</b>	<b>2.418</b>	<b>5.666</b>	<b>-</b>	<b>1.823</b>	<b>(146)</b>	<b>-</b>
- Αγορά/Προσθήκη	774	-	10.290	600	7.470	-
- (Πώληση)	-	-	-	(5)	-	-
- (Απομείωση)	(439)	-	-	-	-	-
- Επίδραση από	-	5.481	-	-	(1.545)	-
- Συναλλαγματικές	-	(859)	-	-	(113)	-
<b>Υπόλοιπα λήξης</b>	<b>2.753</b>	<b>10.288</b>	<b>10.290</b>	<b>2.418</b>	<b>5.666</b>	<b>-</b>

Οι λογιστικές αξίες των παρακάτω χρηματοοικονομικών στοιχείων του ενεργητικού και υποχρεώσεων προσεγγίζουν την εύλογη αξία τους λόγω της βραχυπρόθεσμης φύσης τους:

- Εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις
- Χρηματικά διαθέσιμα
- Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις

#### 46. 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 Δανειακές Υποχρεώσεις προς Σύνολο Απασχολούμενων Κεφαλαίων. Ως Δανειακές Υποχρεώσεις ορίζεται το σύνολο των Βραχυπρόθεσμων Δανείων, Μακροπρόθεσμων Δανείων και των Μακροπρόθεσμων δανειακών υποχρεώσεων πληρωτέων την επόμενη χρήση. Ως Σύνολο Απασχολούμενων Κεφαλαίων ορίζεται το σύνολο των ιδίων κεφαλαίων, των δανειακών υποχρεώσεων, των συμμετοχικών τίτλων εξομοιούμενων με χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις (Σημείωση 29), 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 υποχρεώσεων από μισθώσεις, των επιχορηγήσεων μειωμένο κατά το ποσό των χρηματικών διαθεσίμων που δεν υπόκεινται σε οποιοδήποτε περιορισμό χρήσης ή δέσμευση, πέραν των δεσμεύσεων που συνδέονται με τον δανεισμό.

Ο δείκτης κατά το τέλος των χρήσεων 2020 και 2019 έχει ως εξής:

Ποσά σε χιλ. €	31.12.2020	31.12.2019
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	27.487	36.453
Μακροπρόθεσμα δάνεια	857.232	906.518
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις πληρωτέες την επόμενη χρήση	69.364	70.214
<b>Δανειακές υποχρεώσεις</b>	<b>954.083</b>	<b>1.013.185</b>
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων	495.667	438.462
Δανειακές υποχρεώσεις	954.083	1.013.185
Συμμετοχικοί τίτλοι εξομοιούμενοι με χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις	281.263	375.771
Υποχρεώσεις από μισθώσεις (Μακροπρόθεσμο & Βραχυπρόθεσμο μέρος)	11.782	8.732
Επιχορηγήσεις	82.140	134.322
<b>Μερικό σύνολο</b>	<b>1.824.935</b>	<b>1.970.472</b>
<u>Μείον:</u>		
Χρηματικά διαθέσιμα	290.907	257.464
Δεσμευμένες καταθέσεις (Σημείωση 20)	53.246	42.460
Επιχορηγήσεις προς επιστροφή (Σημείωση 22)	(3.024)	(3.024)
<b>Μερικό σύνολο</b>	<b>341.129</b>	<b>296.900</b>
<b>Σύνολο Απασχολούμενων Κεφαλαίων</b>	<b>1.483.806</b>	<b>1.673.572</b>
<b>Δανειακές Υποχρεώσεις / Σύνολο Απασχολούμενων Κεφαλαίων</b>	<b>64%</b>	<b>61%</b>

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

#### **47. ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΑ ΕΜΠΡΑΓΜΑΤΑ ΒΑΡΗ**

Η Εταιρεία και ο Όμιλος, για τις ανάγκες χρηματοδότησης νέων έργων τους, συστήνουν πλασματικό ενέχυρο επί του κινητού εξοπλισμού τους καθώς και εμπράγματα βάρη (συνήθως προσημείωση υποθήκης) επί ακινήτων κυριότητά τους προς εξασφάλιση των δανειστών. Σχετικά με το ύψος των παρεχόμενων εξασφαλίσεων παρέχεται πληροφόρηση στις Σημειώσεις 10 και 23.

#### **48. ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ**

##### **48.1 Ανέλεγκτες φορολογικά χρήσεις**

Οι φορολογικές υποχρεώσεις του Ομίλου δεν είναι οριστικές, καθώς υπάρχουν ανέλεγκτες φορολογικά χρήσεις, οι οποίες αναλύονται στις Σημειώσεις 5 και 35 των Οικονομικών Καταστάσεων. Για τις ανέλεγκτες φορολογικές χρήσεις υπάρχει το ενδεχόμενο επιβολής πρόσθετων φόρων και προσαυξήσεων κατά τον χρόνο που θα εξετασθούν και θα οριστικοποιηθούν. Ο Όμιλος προβαίνει σε ετήσια εκτίμηση των ενδεχόμενων υποχρεώσεων που αναμένεται να προκύψουν από τον έλεγχο παρελθουσών χρήσεων, διενεργώντας σχετικές προβλέψεις όπου αυτό κρίνεται απαραίτητο. Ο Όμιλος έχει διενεργήσει προβλέψεις για ανέλεγκτες φορολογικά χρήσεις ύψους € 560 χιλ. (31/12/2019: € 560 χιλ.). Η Διοίκηση θεωρεί ότι πέρα των σχηματισμένων προβλέψεων, τυχόν ποσά φόρων που πιθανόν να προκύψουν, δεν θα έχουν σημαντική επίδραση στα ίδια κεφάλαια, στα αποτελέσματα και στις ταμειακές ροές του Ομίλου και της Εταιρείας.

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 2014 έχει παραγραφεί μέχρι την 31/12/2020, με την επιφύλαξη ειδικών ή εξαιρετικών διατάξεων που τυχόν προβλέπουν μεγαλύτερη προθεσμία παραγραφής και υπό τις προϋποθέσεις που αυτές ορίζουν.

Πέραν αυτών, 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 υποθέσεις που έχουν δημιουργηθεί μέχρι την χρήση 2013. Από 1/1.2014 και μετά την έναρξη ισχύος του ν.4174/2013, η παραγραφή για την επιβολή τελών χαρτοσήμου περιορίζεται στα 5 χρόνια, δεδομένου ότι οι διαδικασίες επιβολής και είσπραξης του εντάσσονται πλέον στις διατάξεις του Κώδικα Φορολογικών Διαδικασιών.

Επιπλέον, την 10 Φεβρουαρίου 2021, η εταιρεία έλαβε εντολή μερικού φορολογικού ελέγχου για τις χρήσεις 2015 και 2016. Ο εν λόγω έλεγχος έχει ξεκινήσει και βρίσκεται σε εξέλιξη κατά την ημερομηνία έγκρισης των οικονομικών καταστάσεων.

**Εκθέσεις Φορολογικής Συμμόρφωσης**

Για τις χρήσεις 2011 έως και 2019 οι εταιρείες του Ομίλου που δραστηριοποιούνται στην Ελλάδα και πληρούν τα σχετικά κριτήρια υπαγωγής στον φορολογικό έλεγχο των Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών έλαβαν Έκθεση Φορολογικής Συμμόρφωσης, σύμφωνα με την παρ. 5 του άρθρου 82 του Ν. 2238/1994 και του άρθρου 65Α παρ. 1 Ν.4174/2013, χωρίς να προκύψουν ουσιώδεις διαφορές. Σημειώνεται ότι, σύμφωνα με την εγκύκλιο ΠΟΛ. 1006/2016, οι εταιρείες οι οποίες έχουν υπαχθεί στον ως άνω ειδικό φορολογικό έλεγχο δεν εξαιρούνται από τη διενέργεια τακτικού ελέγχου από τις αρμόδιες φορολογικές αρχές. Περαιτέρω, σύμφωνα με τη σχετική νομοθεσία, για τις χρήσεις 2016 και εφεξής, ο έλεγχος και η έκδοση της Έκθεσης Φορολογικής Συμμόρφωσης ισχύει σε προαιρετική βάση.

Για τη χρήση 2020, για τις εταιρείες του Ομίλου που δραστηριοποιούνται στην Ελλάδα και που έχουν υπαχθεί στον προαιρετικό φορολογικό έλεγχο των Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών, ο εν λόγω ειδικός έλεγχος για τη λήψη Έκθεσης Φορολογικής Συμμόρφωσης, βρίσκεται σε εξέλιξη και προβλέπεται ολοκληρωθεί μετά τη δημοσίευση των συνημμένων οικονομικών καταστάσεων. Η δε Έκθεση Φορολογικής Συμμόρφωσης θα ληφθεί με την οριστική υποβολή της από τους Ορκωτούς Ελεγκτές Λογιστές στις φορολογικές αρχές. Κατά την ολοκλήρωση των εν λόγω φορολογικών ελέγχων, η Διοίκηση δεν αναμένει να προκύψουν σημαντικές φορολογικές υποχρεώσεις πέραν από αυτές που καταχωρήθηκαν και που απεικονίζονται στις οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου και της Εταιρείας.

Σημειώνεται ότι, σύμφωνα με τα διαλαμβανόμενα στην υπ' αριθμ. ΠΟΛ. 1192/2017, το δικαίωμα του Δημοσίου για καταλογισμό φόρου μέχρι και τη χρήση 2014 έχει παραγραφεί εκτός αν συντρέχει περίπτωση εφαρμογής των ειδικών διατάξεων περί 10ετούς, 15ετούς και 20ετούς παραγραφής.

**48.2 Δεσμεύσεις από κατασκευαστικές συμβάσεις**

Το ανεκτέλεστο υπόλοιπο των έργων από κατασκευαστικές συμβάσεις του Ομίλου ανέρχεται κατά την 31/12/2020 σε ποσό € 107,8 εκ. (2019: € 109,9 εκατ.) στο οποίο περιλαμβάνεται το ανεκτέλεστο υπόλοιπο από συμβάσεις παραχωρήσεων ύψους 105,1 εκ. ευρώ(2019: € 105,9 εκατ.).

**48.3 Δικαστικές υποθέσεις**

Η Εταιρεία και οι ενοποιούμενες εταιρείες αυτής εμπλέκονται (υπό την ιδιότητα του εναγόμενου και του ενάγοντος) σε διάφορες δικαστικές υποθέσεις στα πλαίσια της κανονικής λειτουργίας τους. Ο Όμιλος σχηματίζει προβλέψεις στις οικονομικές καταστάσεις σχετικά με τις εκκρεμείς νομικές υποθέσεις, όταν είναι πιθανό ότι θα απαιτηθεί εκροή πόρων για τον διακανονισμό της υποχρέωσης και το ποσό αυτό μπορεί να εκτιμηθεί αξιόπιστα.

Στα πλαίσια αυτά, ο Όμιλος έχει αναγνωρίσει κατά την 31/12/2020 προβλέψεις ύψους € 335 χιλ. (31/12/2019: € 335 χιλ.). Η Διοίκηση καθώς και οι νομικοί σύμβουλοι εκτιμούν ότι, πέρα των ως άνω σχηματισθέντων προβλέψεων, οι εκκρεμείς υποθέσεις αναμένεται να διευθετηθούν χωρίς σημαντικές αρνητικές επιδράσεις στην ενοποιημένη χρηματοοικονομική θέση του Ομίλου ή της Εταιρείας, ή στα αποτελέσματα της λειτουργίας τους πέρα της ήδη σχηματισθείσας πρόβλεψης επίδικων υποθέσεων.

Ειδικότερα:

**Ενδεχόμενες Υποχρεώσεις**

**ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ**

- Αγωγή κατά της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ από κατοίκους της περιοχής του Δήμου Σητείας, Λασιθίου Κρήτης συνολικού ποσού € 2.523 χιλ. για περιουσιακή ζημία και ηθική βλάβη, λόγω αδικοπραξίας εξαιτίας της απόκτησης από την Εταιρεία άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από αιολικό πάρκο στην περιοχή. Η συζήτηση της εν λόγω αγωγής ορίστηκε για την 15.10.2015, οπότε και αναβλήθηκε αιτήσι των εναγόντων για την 07.12.2017. Πλην όμως, την 15.11.2017 οι ενάγοντες κοινοποίησαν όμοια αγωγή με το ίδιο συνολικά αιτούμενο ποσό με παραίτηση από την προηγούμενη αγωγή. Η νέα αγωγή εκδικάσθηκε την 7-3-2019. Επ' αυτής, εκδόθηκε η υπ' αριθμ. 1589/2020 απόφαση, η οποία απέρριψε την αγωγή. Οι αντίδικοι δεν έχουν ασκήσει έφεση και η Διοίκηση και οι νομικοί Σύμβουλοι της Εταιρίας πιθανολογούν ότι δε θα το πράξουν.
- Αγωγή κατά της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ, της ΤΕΡΝΑ ΑΕ και της κοινοπραξίας με επωνυμία Κοινοπραξία EUROIONIA από την εταιρεία FERROVIAL AGROMAN SA, συνολικού ποσού € 1.241 χιλ. ως αποζημίωση για ηθική βλάβη. Η συζήτηση της κύριας αγωγής και της εν λόγω Ανακοίνωσης Δίκης Προσεπίκληση σε Αναγκαστική Παρέμβαση ενωμένης με Παρεμπόμπουσα Αγωγή είχε ορισθεί για την 22.09.2016, αλλά αναβλήθηκε για την 13-12-2018, οπότε και συζητήθηκε. Επ' αυτής εκδόθηκε η υπ' αριθμ. 1997/2020 απόφαση, η οποία απέρριψε στο σύνολό της την Ανακοίνωση Δίκης – Προσεπίκληση που είχε ασκηθεί κατά της «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Β.Ε.Τ.Ε.».

**ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ και ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΙ ΓΙΩΡΓΗΣ ΑΕ**

Υφίσταται ένδικη μισθωτική διαφορά μεταξύ φυσικού προσώπου και των εταιρειών ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ και «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΗ ΓΙΩΡΓΗΣ ΑΕ», αναφορικά με τη μίσθωση της νήσου Αγίου Γεωργίου Αττικής από την αντίδικο προς την ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ. Επισημαίνεται ότι επί της νήσου λειτουργεί εγκατάσταση δύο αιολικών πάρκων της θυγατρικής «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΗ ΓΙΩΡΓΗΣ ΑΕ», συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 69MW.

Ειδικότερα, την 01.07.2019, η αντίδικοι κατέθεσε αγωγή ενώπιον του Μονομελούς Πρωτοδικείου Αθηνών κατά της «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Β.Ε.Τ.Ε.» και της «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΙ ΓΙΩΡΓΗΣ Α.Ε.», με την οποία ζητείται η απόδοση της νήσου Αγίου Γεωργίου Αττικής και συζητήθηκε την 6η Σεπτεμβρίου 2019. Επ' αυτής, εκδόθηκε η υπ' αριθμ. 619/2020 απόφαση, η οποία έκανε δεκτή την αγωγή, διέταξε την απόδοση της νήσου Άγιος Γεώργιος στην ενάγουσα από την ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Β.Ε.Τ.Ε. ή όποιον έλκει δικαιώματα από αυτήν, συμπεριλαμβανομένης της «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΙ ΓΙΩΡΓΗΣ Α.Ε.» (διαλαμβανόμενο ότι η ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Β.Ε.Τ.Ε. έχει μεταβιβάσει τη Μίσθωση στην εταιρεία αυτή, ή έχει υπεκμισθώσει μίσθιο σε αυτήν) και κήρυξε την απόφαση προσωρινά εκτελεστή. Στις 15.06.2020 επιδόθηκε στην «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Β.Ε.Τ.Ε.» και στην «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΙ ΓΙΩΡΓΗΣ Α.Ε.» επιταγή προς εκούσια συμμόρφωση με την ως άνω απόφαση, διαφορετικά θα εκτελεστεί η απόφαση αυτή αναγκαστικά. Οι εταιρείες «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Β.Ε.Τ.Ε.» και «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΙ ΓΙΩΡΓΗΣ Α.Ε.» κατέθεσαν αίτηση αναστολής εκτέλεσης της ανωτέρω επιταγής με αίτημα προσωρινής διαταγής, το οποίο συζητήθηκε την 18η Ιουνίου 2020 και χορηγήθηκε στις 19 Ιουνίου 2020 έως την συζήτηση της Αίτησης Ασφαλιστικών Μέτρων στις 28 Ιουλίου 2020, καθώς και έφεση κατά της υπ' αριθμ. 619/2020 απόφασης, η οποία είχε προσδιοριστεί να συζητηθεί

στις 2 Μαρτίου 2021, αλλά μετά από αίτηση προτίμησης της αντίδικου προσδιορίστηκε και συζητήθηκε στις 13.10.2020. Επ'αυτής, εκδόθηκε η υπ' αριθμ. 548/2021 απόφαση του Εφετείου Αθηνών, η οποία έκανε δεκτή την έφεση των εταιριών του Ομίλου, εξαφάνισε την 619/2020 απόφαση, δίκασε εκ νέου την αγωγή και την απέρριψε στο σύνολό της. Η αντίδικος άσκησε την από 1-3-2021 και με αριθμό κατάθεσης 1293/132/2021 Αίτηση Αναίρεσης, η οποία δεν έχει ακόμη επιδοθεί ούτε προσδιοριστεί. Σύμφωνα με τους νομικούς Συμβούλους του Ομίλου, εκτιμάται ότι η αναίρεση δεν θα ευδοκιμήσει.

Την 30/06/2020 η αντίδικος άσκησε την με ημερομηνία κατάθεσης 30.06.2020 και με ΕΑΚ 5258/2020 αγωγή ενώπιον του Μονομελούς Πρωτοδικείου Αθηνών κατά της «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Β.Ε.Τ.Ε.» και της «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΙ ΓΙΩΡΓΗΣ Α.Ε.», η οποία κοινοποιήθηκε στις 20.07.2020, με την οποία αφενός παραιτείται από την από 13.01.2020 αγωγής της κατά των ίδιων αντιδίκων και αφετέρου ζητείται αποζημίωση ύψους € 235,2 χιλ. λόγω αδικοπραξίας, σύμφωνα με το άρθρο 914 του Αστικού Κώδικα, συνιστάμενης στην κατάληψη της νήσου Αγ. Γεωργίου και στην απώλεια εισοδήματος από εκμετάλλευση της νήσου από την ενάγουσα. Η αγωγή εκδικάζεται με την νέα διαδικασία του ΚΠολΔ και ως εκ τούτου δεν έχει οριστεί ακόμη δικάσιμος. Σύμφωνα με την εκτίμηση των δικηγόρων της Εταιρείας, πιθανολογείται απόρριψη της αγωγής αυτής.

Την 10.07.2020 η αντίδικος άσκησε κατά της «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Β.Ε.Τ.Ε.» και της «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΙ ΓΙΩΡΓΗΣ Α.Ε.», Αίτηση Ασφαλιστικών Μέτρων, η οποία εκδικάσθηκε επίσης στις 28 Ιουλίου 2020, με αίτημα την παύση ισχύος της από 19.06.2020 Προσωρινής Διαταγής της Προέδρου Πρωτοδικών, Μαρίας Σκάρπου που χορηγήθηκε επί της ως άνω από 16.06.2020 Αίτησης Αναστολής Εκτελεσιμότητας των εταιριών «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Β.Ε.Τ.Ε.» και της «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΙ ΓΙΩΡΓΗΣ Α.Ε.» ή εναλλακτικά την συνέχιση ισχύος της ως άνω Προσωρινής Διαταγής υπό τον όρο καταβολής στην αιτούσα του ποσού των € 8,9 χιλ. μηνιαίως ως αποζημίωση για χρήση του ακινήτου της. Οι δύο ως άνω αιτήσεις ασφαλιστικών συζητήθηκαν στις 28 Ιουλίου 2020 και επί αυτών εκδόθηκε η υπ' αριθμ. 4555/2020 απόφαση, η οποία έκανε δεκτή την αίτηση ασφαλιστικών μέτρων της «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Β.Ε.Τ.Ε.» και της «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΙ ΓΙΩΡΓΗΣ Α.Ε.», εστιάζοντας στο ζήτημα της εγκατάστασης της δεύτερης βάσει των πρωτοκόλλων και όχι οποιασδήποτε σχέσης μίσθωσης, πιθανολογώντας ότι αυτός ο λόγος θα γίνει δεκτός και στο Εφετείο. Διατάχθηκε εγγυοδοσία υπέρ της κας Μαντζουράνη στο Ταμείο Παρακαταθηκών και Δανείων ποσού € 6 χιλ.. Μετά την έκδοση της ως άνω Απόφασης 548/2021 του Εφετείου Αθηνών, η Εταιρεία θα αιτηθεί την επιστροφή της δοθείσας εγγυοδοσίας.

Τέλος η ίδια αντίδικος, πέτυχε την έκδοση σε βάρος της Εταιρείας της με αριθ. 10898/2019 Διαταγής Πληρωμής του Δικαστού του Μονομελούς Πρωτοδικείου Αθηνών κ. Ευαγγέλου Στεργιόπουλου, Προέδρου Πρωτοδικών, δυνάμει της οποίας και της από 4/12/2019 επιταγής που έχει τεθεί κάτω από αντίγραφο του πρώτου εκτελεστού απογράφου της παραπάνω διαταγής πληρωμής, επιτάχθηκε η Εταιρεία να καταβάλει στην αντίδικο συνολικό ποσό € 369,3 χιλ. νομιμότοκα. Η Εταιρεία άσκησε εμπρόθεσμα (ΓΑΚ 108200/2019 και ΕΑΚ 13627/2019) Αίτηση περί αναστολής εκτελέσεως της ως άνω διαταγής πληρωμής με αίτημα προσωρινής διαταγής, επί της οποίας εκδόθηκε η από 10.12.2019 προσωρινή διαταγή της Προέδρου του Μονομελούς Πρωτοδικείου Αθηνών, με την οποία χορηγήθηκε προσωρινά και μέχρι την συζήτηση της άνω αίτησης στις 11.03.2020 και υπό τον όρο συζήτησης αυτής, αναστολή κατ' άρθρον 632 § 3 ΚΠολΔ της εκτέλεσης της ανωτέρω υπ' αριθμ. 10898/2019 διαταγής πληρωμής με τον όρο της καταβολής εγγυοδοσίας από την Εταιρεία ποσού 50.000 € εντός 15 εργάσιμων ημερών από την δημοσίευση της προσωρινής



διαταγής. Συναφώς, εκδόθηκε η υπ' αριθμ. 633/7404778/Γ' Εγγυητική Επιστολή της ΕΘΝΙΚΗΣ ΤΡΑΠΕΖΑΣ ΤΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ Α.Ε., η οποία κατατέθηκε στο Πρωτοδικείο Αθηνών, συνταχθείσης της υπ' αριθμ. 519/31-12-2019 Εκθέσεως Εγγυοδοσίας. Επίσης, η Εταιρεία έχει ασκήσει Ανακοπή κατά της ίδιας ως άνω με αριθ. 10898/2019 Διαταγής Πληρωμής (ΓΑΚ 108204/2019 και ΕΑΚ 5972/2019). Η αίτηση των ασφαλιστικών μέτρων συζητήθηκε την 11.03.2020 και η ισχύς της προσωρινής διαταγής παρατάθηκε έως την έκδοση της απόφασης επ' αυτής. Εκδόθηκε η υπ' αριθμ. 3804/2020 απόφαση, η οποία αναστέλλει την Διαταγή Πληρωμής έως την έκδοση οριστικής απόφασης επί της από 19.12.2019 Ανακοπής της Εταιρείας, χωρίς την παροχή εγγυοδοσίας, συνεπώς, θα ζητήσουμε δικαστικά και την επιστροφή της ως άνω εγγυητικής επιστολής.

#### **ΑΕΙΦΟΡΙΚΗ ΗΠΕΙΡΟΥ ΑΕ**

Η Περιφέρεια Ηπείρου με το από αρ. πρωτ. οικ. 45431/142/1.4.2019 έγγραφό της γνωστοποίησε στην εταιρεία ποσό οφειλόμενης ποινικής ρήτρας 690.000 ευρώ λόγω μη επίτευξης διαθεσιμότητας των υπηρεσιών Μονάδας Επεξεργασίας Αποβλήτων Περιφέρειας Ηπείρου κατά την Προγραμματισμένη Ημερομηνία, σύμφωνα με τους όρους της 21/07/2017 Σύμβαση Σύμπραξης. Η εταιρεία θεωρεί ότι η καθυστέρηση της μη επίτευξης διαθεσιμότητας υπηρεσιών κατά την Προγραμματισμένη Ημερομηνία δεν οφείλεται σε υπαιτιότητά της, και για το λόγο αυτό θα προσφύγει στη διαιτητική διαδικασία που προβλέπει η Σύμβαση Σύμπραξης προκειμένου να ακυρωθεί η εν λόγω ποινική ρήτρα. Η Διοίκηση του Ομίλου εκτιμά ότι δεν θα ευδοκιμήσει η επιβληθείσα ποινική ρήτρα και η θυγατρική εταιρεία του Ομίλου δεν θα υποστεί οικονομικά βάρη.

Η εκτίμηση αυτή είναι στηριζόμενη και στην υποβληθείσα Αίτηση Υποβολής Διαφοράς σε Διαιτησία – Ορισμός Διαιτητή και Πρόσκληση Ορισμού Διαιτητή με την οποία η εταιρεία Αειφορική Ηπείρου ΜΑΕ εγείρει τις δικές τις αντιρρήσεις, αξιώσεις και απαιτήσεις. Συγκεκριμένα, την 23/07/2019 επιδόθηκε στην Περιφέρεια Ηπείρου, η από 19/07/2019 Αίτηση Υποβολής Διαφοράς σε Διαιτησία – Ορισμός Διαιτητή και Πρόσκληση Ορισμού Διαιτητή με την οποία η ΑΕΙΦΟΡΙΚΗ ΗΠΕΙΡΟΥ ΜΑΕ ζητά να αναγνωρισθεί ότι μη νόμιμα της επιβλήθηκε η ποινική ρήτρα ύψους 690 και να επιστραφεί στην εταιρεία με τον νόμιμο τόκο υπερημερίας, καθώς και να της καταβληθούν τα ποσά: (α) € 989 χιλ. ως αποζημίωση για θετικές ζημίες που οφείλονται στην παράταση της περιόδου εργασιών, (β) € 697 χιλ. ως αποζημίωση για απώλεια εσόδων κατά την ως άνω περίοδο, (γ) € 325 χιλ. ως αποζημίωση για το κόστος διενέργειας πρόσθετων δοκιμών ελέγχου της ΜΕΑ Ηπείρου, (δ) € 817 χιλ. ως αποζημίωση για απώλεια εσόδων κατά το πρώτο έτος λειτουργίας της ΜΕΑ Ηπείρου, (ε) € 1.048 χιλ. ως αποζημίωση για την απώλεια εσόδων κατά το δεύτερο έτος λειτουργίας της ΜΕΑ Ηπείρου. Η διαφωνία θα επιλυθεί κατά τις διατάξεις του Κώδικα Πολιτικής Δικονομίας περί διαιτησίας.

Οι διάδικοι έχουν ήδη ορίσει ο καθένας τον διαιτητή του και ελλείψει συμφωνίας των διαιτητών η εταιρεία κατάθεσε στο Μονομελές Πρωτοδικείο Αθηνών αίτηση για ορισμό επιδιαιτητή, επί της οποίας η Περιφέρεια άσκησε κύρια παρέμβαση αιτούμενη την απόρριψη της. Η αίτηση και η κύρια παρέμβαση συζητήθηκαν στις 10.01.2020 και το δικαστήριο εξέδωσε την υπ' αριθμ.502/2021 απόφαση με την οποία όρισε διαιτητή.

#### **ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΑΡΜΑΡΙΟΥ ΕΥΒΟΙΑΣ Μ.Α.Ε.**

- i. Φυσικά πρόσωπα, κατέθεσαν ενώπιον του Ειρηνοδικείου Καρύστου την από 6-11-2020 και με αριθμό κατάθεσης 17/2020 Αγωγή εναντίον της Εταιρείας με αίτημα να αναγνωρισθούν συννομείς επί

συγκεκριμένων εκτάσεων εντός του πολυγώνου εγκατάστασης του Αιολικού Πάρκου «Καραμπίλα» και με αίτημα να τους αποδοθούν οι εκτάσεις αυτές και να απομακρυνθούν οι κατασκευές επ'αυτών. Η αγωγή εκδικάζεται με την νέα διαδικασία του ΚΠολΔ και ως εκ τούτου δεν έχει οριστεί ακόμη δικάσιμος. Σύμφωνα με την εκτίμηση των δικηγόρων της εταιρείας, πιθανολογείται απόρριψη της αγωγής αυτής.

- ii. Επίσης, φυσικό πρόσωπο άσκησε ενώπιον του Μονομελούς Πρωτοδικείου Χαλκίδας την από 23-10-2020 Αγωγή εναντίον της εταιρείας με αίτημα να αναγνωρισθεί συγκυρία κατά ποσοστό 12,5% και να αποβληθεί η εταιρεία από συγκεκριμένες εκτάσεις εντός του πολυγώνου εγκατάστασης του Αιολικού Πάρκου «Καραμπίλα» και με αίτημα να της αναγνωρισθεί αποζημίωση ηθικής βλάβης ποσού € 120.000. Η αγωγή εκδικάζεται με την νέα διαδικασία του ΚΠολΔ και ως εκ τούτου δεν έχει οριστεί ακόμη δικάσιμος. Σύμφωνα με την εκτίμηση των δικηγόρων της εταιρείας, πιθανολογείται η απόρριψη της αγωγής αυτής.

#### **ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΤΥΡΩΝ ΕΥΒΟΙΑΣ Α.Ε.**

Φυσικά πρόσωπα άσκησαν την από 9-6-2020 και με αριθμό κατάθεσης 2/11-6-2020 Αγωγή ενώπιον του Ειρηνοδικείου Καρύστου κατά της εταιρείας, με κύριο αίτημα την αναγνώρισή τους ως νομέων και κατόχων κατά ποσοστό  $\frac{3}{4}$  ο πρώτος και  $\frac{1}{4}$  η δεύτερη ενός ακινήτου εμβαδού 193,48 τ.μ. στη θέση ΝΤΕΡΜΠΑ ΕΜΠΟΥΤΕ και ΕΞΩΣΤΗΣ της κτηματικής περιφέρειας ΔΕ Στύρων Δήμου Καρύστου. Καθώς πρόκειται για διακατεχόμενη δασική έκταση, την οποία διαχειρίζεται το αρμόδιο Δασαρχείο ως δημόσια, η εταιρεία, η οποία έχει νομίμως εγκατασταθεί στην επίδικη έκταση από το Δασαρχείο Καρύστου, έχει προσεπικαλέσει στην δίκη το Ελληνικό Δημόσιο για να την υποστηρίξει στην εν λόγω αγωγή, για την οποία εκτιμούμε ότι δεν πρόκειται να ευδοκιμήσει. Το Ελληνικό Δημόσιο παρενέβη στην δίκη προς υποστήριξη της εταιρείας.

#### **Ενδεχόμενες Απαιτήσεις**

##### **ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΙ ΓΙΩΡΓΗΣ ΑΕ**

Αγωγή κατά της εταιρείας SILVER SUN SHIPPING SA, η οποία εδρεύει στον Παναμά και διατηρεί γραφεία στην Ελλάδα για την καταβολή ποσού € 18.514 χιλ. από αδικοπραξία, ήτοι για την αποκατάσταση της βλάβης και τα διαφυγόντα κέρδη της Εταιρείας λόγω υπαίτιας πρόκλησης βλάβης. Την 13/03/2018 δημοσιεύθηκε η υπ' αριθμόν 1291/2018 απόφαση, με την οποία γίνεται δεκτή εν μέρει η αγωγή και επιδικάζεται στην ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΙ ΓΙΩΡΓΗΣ ΑΕ ποσό € 12.034 χιλ. νομιμοτόκως από αρχές του 2017. Επειδή κρίθηκε από την εν λόγω απόφαση ότι η ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΙ ΓΙΩΡΓΗΣ ΑΕ είναι συνυπαίτια της ζημίας κατά ποσοστό 35%, η εταιρεία άσκησε έφεση ενώπιον του Τριμελούς Εφετείου Πειραιά κατά της υπ' αριθμ. 1291/2018 απόφασης, η εκδίκαση της οποίας ορίστηκε για την 15/11/2018. Κατά την ίδια ημερομηνία συνεκδικάστηκε και η έφεση που άσκησε η αντίδικος εταιρεία κατά της υπ' αριθμ. 1291/2018 απόφασης. Επ' αυτών εξεδόθη η υπ' αρ. 563/2019 μη οριστική απόφαση του εφετείου Πειραιά η οποία διατάσει την διεξαγωγή πραγματογνωμοσύνης. Κατά τη διεξαγωγή αυτής, κατετέθη από τους πραγματογνώμονες αίτηση για παράταση έξι μηνών της προθεσμίας ολοκλήρωσης της πραγματογνωμοσύνης, η οποία αίτηση εκδικάστηκε στις 24/09/2020 και αναμένεται η έκδοση αποφάσεως. Η πραγματογνωμοσύνη βρίσκεται ακόμα σε εξέλιξη. Σύμφωνα με την εκτίμηση των δικηγόρων της Εταιρείας, πιθανολογείται ότι θα ευδοκιμήσει η ασκηθείσα από την Εταιρεία μας έφεση και θα απορριφθεί η ασκηθείσα από την αντίδικο εταιρεία έφεση.

Παράλληλα η ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΙ ΓΙΩΡΓΗΣ ΑΕ 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 χιλ.. Η αγωγή συζητήθηκε στις 19/10/2017 και επ' αυτής εκδόθηκε η υπ' αριθμ. 1394/2018 απόφαση, η οποία απέρριψε την αγωγή. Διερευνάται η δυνατότητα άσκησης έφεσης.

#### 48.4 Εγγυήσεις

Στα πλαίσια της άσκησης των δραστηριοτήτων του, ο Όμιλος εκδίδει τραπεζικές εγγυητικές επιστολές προκειμένου να εξασφαλίσει τους αντισυμβαλλόμενους του για την εκπλήρωση υποχρεώσεων που πηγάζουν από τους όρους των συμβάσεων που συνάπτει.

Στον κάτωθι πίνακα αναλύονται τα είδη και τα ποσά (σε χιλιάδες Ευρώ) των εγγυητικών που έχουν εκδοθεί από τον Όμιλο για τους αντισυμβαλλόμενους του κατά την 31/12/2020:

<b>Είδος Εγγυητικής</b>	<b>Ποσό δοσμένης εγγύησης 31/12/2020</b>	<b>Ποσό δοσμένης εγγύησης 31/12/2019</b>
Εξασφάλισης όρων Κατασκευαστικών Συμβάσεων	30.193	32.583
Καλής Πληρωμής	3.396	783
Συμμετοχής σε διαγωνισμό	4.295	2.392
Εξασφάλισης όρων Συμβάσεων Σύμπραξης Ιδιωτικού Δημοσίου Τομέα	25.967	8.000
Εξασφάλισης όρων Επιχορηγήσεων	28.580	34.057
Εξασφάλισης όρων Λοιπών Συμβάσεων	12.085	115
Εξασφάλισης όρων Δανειακών Συμβάσεων	-	5.307
<b>Σύνολο</b>	<b>104.516</b>	<b>83.237</b>

#### 49. ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΜΕΤΑ ΤΗΝ ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΑΝΑΦΟΡΑΣ ΤΗΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ

Από την 01/01/2021 μέχρι την ημερομηνία σύνταξης του παρόντος, σημειώθηκαν τα ακόλουθα σημαντικά γεγονότα:

- **Νέες επενδύσεις στον τομέα των πλωτών φωτοβολταϊκών πάρκων**

Η Εταιρεία ανακοίνωσε στις 19/01/2021 ότι επεκτείνει τις δραστηριότητές της και στον τομέα των πλωτών φωτοβολταϊκών πάρκων. Στο πλαίσιο αυτό, η εταιρεία υπέβαλε στη ΡΑΕ αιτήσεις για χορήγηση βεβαίωσης παραγωγού για (3) τρεις εγκαταστάσεις πλωτών φωτοβολταϊκών πάρκων σε ισάριθμους τεχνητούς ταμιευτήρες, η συνολική ισχύς των οποίων ανέρχεται σε 265 MW.

Πιο συγκεκριμένα, οι αιτήσεις για την ανάπτυξη έργων αυτής της καινοτόμου τεχνολογίας παραγωγής καθαρής ενέργειας αφορούν στην εγκατάσταση:

- 120 MW στον Τεχνητό Ταμιευτήρα Καστρακίου
- 103 MW στον Τεχνητό Ταμιευτήρα Πουρναρίου
- 42 MW στον Τεχνητό Ταμιευτήρα Στράτου

Το συνολικό ύψος της επένδυσης για την ανάπτυξη των τριών εγκαταστάσεων ΑΠΕ θα ξεπεράσει τα 170 εκατ. ευρώ. Αξίζει να σημειωθεί ότι η εγκατάσταση των τριών πλωτών φωτοβολταϊκών πάρκων αφορά σε σημεία που βρίσκονται εκτός περιοχών Natura και προβλέπει ποσοστό κάλυψης που δεν υπερβαίνει το 5,5%, σύμφωνα με τις Διεθνείς Πρακτικές Βιωσιμότητας. Η νέα επένδυση του Ομίλου ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ έρχεται να προστεθεί στο επενδυτικό πρόγραμμα παραγωγής κι αποθήκευσης καθαρής ενέργειας που έχει ήδη ανακοινωθεί και το οποίο αφορά την ανάπτυξη αιολικών πάρκων και την υλοποίηση έργων αποθήκευσης ενέργειας με αντλησοταμίευση στην Ελλάδα. Ως εκ τούτου, η υλοποίηση των τριών πλωτών φωτοβολταϊκών πάρκων θα αυξήσει τον υφιστάμενο στόχο για συνολική εγκατεστημένη ισχύ την προσεχή πενταετία της τάξης των 2,8 GW σε επίπεδα άνω των 3 GW.

- **ΕΝεργειακή Ανεξαρτησία για όλους**

Ο ΗΡΩΝ, σε συνεργασία με τον Όμιλο ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ παρουσίασε στην ελληνική αγορά το «ΗΡΩΝ ΕΝ.Α», ένα πρωτοποριακό, καινοτόμο πρόγραμμα μέσω του οποίου οι καταναλωτές αποκτούν ενεργειακή ανεξαρτησία, μειώνοντας σημαντικά, ή και μηδενίζοντας, το κόστος του ρεύματός τους σε ετήσια βάση.

Το ΕΝ.Α είναι προϊόν της στρατηγικής συνεργασίας δύο κορυφαίων Ομίλων στο χώρο της ενέργειας: του Ομίλου ΗΡΩΝ, του πρώτου ιδιωτικού Ομίλου που επένδυσε στην παραγωγή και προμήθεια θερμικής ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα, και του Ομίλου ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ, ενός από τους μεγαλύτερους επενδυτές και παραγωγούς από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΑΠΕ) στην Ελλάδα και ταυτόχρονα έναν από τους μεγαλύτερους ελληνικούς Ομίλους ΑΠΕ διεθνώς. Μέσα από αυτήν τη συνεργασία, η ενέργεια από υφιστάμενα και μελλοντικά φωτοβολταϊκά και αιολικά πάρκα στην Ελλάδα, θα δεσμεύεται για τους πελάτες του ΗΡΩΝΑ που θα συμμετέχουν στο πρόγραμμα.

- **Έναρξη κατασκευής του έργου ΣΔΙΤ «Ολοκληρωμένη Διαχείριση Απορριμμάτων Πελοποννήσου»**

Στις 29/01/2021 τέθηκε σε ισχύ το έργο Σύμπραξης Δημόσιου Ιδιωτικού Τομέα (ΣΔΙΤ) «Ολοκληρωμένη Διαχείριση Απορριμμάτων Περιφέρειας Πελοποννήσου», μεταξύ της Περιβαλλοντικής Πελοποννήσου, εταιρείας του Ομίλου ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ, και της Περιφέρειας Πελοποννήσου. Πρόκειται για το μεγαλύτερο έργο ΣΔΙΤ διαχείρισης απορριμμάτων στη χώρα, το οποίο υλοποιεί το μεγαλύτερο μέρος του Περιφερειακού Σχεδίου Διαχείρισης Απορριμμάτων (ΠΕΣΔΑ) Πελοποννήσου, ενώ λειτουργεί παράλληλα και συμπληρωματικά με τα Τοπικά Σχέδια Ανακύκλωσης στην πηγή των Δήμων. Η σύμβαση του έργου «Ολοκληρωμένη Διαχείριση Απορριμμάτων Περιφέρειας Πελοποννήσου» προβλέπει την κατασκευή και λειτουργία τριών (3) Μονάδων Επεξεργασίας Απορριμμάτων (ΜΕΑ) και ισάριθμων Χώρων Υγειονομικής Ταφής Υπολειμμάτων (ΧΥΤΥ) σε Αρκαδία, Μεσσηνία και Λακωνία, καθώς και δύο (2) Σταθμών Μεταφόρτωσης Απορριμμάτων (ΣΜΑ) σε Κορινθία και Αργολίδα. Επίσης, σύμφωνα με το σχεδιασμό του, θα παράγει πράσινη ενέργεια με αποτέλεσμα να αποτελεί περιβαλλοντική υποδομή με μηδενικό ενεργειακό αποτύπωμα. Επίσης, προβλέπεται να μειώσει το κόστος διαχείρισης των απορριμμάτων των Δήμων αποτρέποντας παράλληλα το ενδεχόμενο προστίμων. Η συνολική διάρκεια της σύμβασης είναι 28 έτη και περιλαμβάνει τη διετή κατασκευαστική περίοδο και την 26ετή περίοδο λειτουργίας. Αξίζει να σημειωθεί ότι από τον 10ο μήνα από την έναρξη ισχύος της σύμβασης προβλέπεται η έναρξη μεταβατικής διαχείρισης απορριμμάτων στις εγκαταστάσεις της αναδόχου εταιρείας. Το ύψος της επένδυσης ανέρχεται σε 152 εκατ. ευρώ, εκ των οποίων τα 62,5 εκατ. ευρώ προέρχονται από επιδότηση ΕΣΠΑ. Στο έργο αναμένεται να δημιουργηθούν 600 θέσεις εργασίας κατά την κατασκευαστική περίοδο, 200 μόνιμες θέσεις

εργασίας κατά την περίοδο λειτουργίας και μεγάλος αριθμός παράλληλων θέσεων εργασίας. Με την ολοκληρωμένη διαχείριση απορριμμάτων διασφαλίζεται η συμμόρφωση με τις κείμενες και ευρωπαϊκές νομοθεσίες, ενισχύεται η προστασία του περιβάλλοντος και προβλέπεται βελτίωση της ποιότητας ζωής και των συνθηκών υγείας των πολιτών. Η υλοποίηση του έργου με τη χρήση τεχνολογίας αιχμής επιλύει το περιβαλλοντικό πρόβλημα της Περιφέρειας Πελοποννήσου, με προφανή οφέλη στον Τουρισμό, την Εκπαίδευση και τη νέα ποιοτική Γεωργία, που είναι στρατηγικός στόχος για τη χώρα.

- **Υπογραφή σύμβασης για το ηλεκτρονικό εισιτήριο Θεσσαλονίκης**

Στις 25/02/2021 η ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ υπέγραψε σύμβαση για το έργο «Ψηφιακός Μετασχηματισμός, Τηλεματική, και Ενιαίο Αυτόματο Σύστημα Συλλογής Κομίστρου για τον Οργανισμό Συγκοινωνιακού Έργου Θεσσαλονίκης (ΟΣΕΘ)».

Ανάδοχος του έργου είναι η Κοινοπραξία ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ (70%) – INDIGITAL (15%) – AMCO (15%). Ο συνολικός προϋπολογισμός ανέρχεται σε 30 εκ. ευρώ πλέον ΦΠΑ ενώ η έναρξη των εργασιών προγραμματίζεται για το β' Τρίμηνο 2021.

Το έργο αφορά στον πλήρη ψηφιακό εκσυγχρονισμό του Φορέα Λειτουργίας των αστικών συγκοινωνιών της Θεσσαλονίκης, κατά τα πρότυπα καλών πρακτικών άλλων συγκοινωνιακών φορέων στην Ευρώπη.

Αναθέτουσα Αρχή είναι η Κοινωνία της Πληροφορίας Α.Ε. και Φορέας Χρηματοδότησης το Υπουργείο Ψηφιακής Πολιτικής, Τηλεπικοινωνιών και Ενημέρωσης.

Η σύμβαση προβλέπει την κατασκευαστική περίοδο (12 μήνες) και την παροχή υπηρεσιών συντήρησης και υποστήριξης λειτουργίας για πέντε (5) έτη από την ολοκλήρωση, ενώ η Αναθέτουσα Αρχή διατηρεί το δικαίωμα της επέκτασης της περιόδου συντήρησης και υποστήριξης λειτουργίας για άλλα πέντε (5) έτη.

Ο Όμιλος ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ έχει συμμετάσχει στην υλοποίηση και του αντίστοιχου έργου για λογαριασμό του ΟΑΣΑ στην Αθήνα, γεγονός που τον καθιστά κυρίαρχο στην αγορά Αυτόματων Συστημάτων Συλλογής Κομίστρου.

- **Συνεργασία με την OCEAN WINDS με στόχο την από κοινού ανάπτυξη πλωτών υπεράκτιων αιολικών πάρκων στην Ελλάδα συνολικής δυναμικότητας άνω των 1,5GW**

Η OCEAN WINDS (κοινοπραξία των εταιρειών EDP Renewables και ENGIE) και η ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ υπέγραψαν συμφωνία συνεργασίας για την από κοινού ανάπτυξη πλωτών υπεράκτιων αιολικών πάρκων στις ελληνικές θάλασσες.

Η OCEAN WINDS διαθέτει ένα ευρύ χαρτοφυλάκιο σταθερών και πλωτών υπεράκτιων αιολικών πάρκων υπό ανάπτυξη, κατασκευή και σε λειτουργία σε διάφορες αγορές σε όλη την Ευρώπη, τη Βόρεια Αμερική και την Ασία που αποτελείται από έργα της τάξεως των 1,5 GW υπό κατασκευή και 4 GW υπό ανάπτυξη, καθώς και 5 έως 10 GW σε προχωρημένα στάδια ανάπτυξης μέχρι το 2025.

Η ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ κατέχει ηγετική θέση στην αγορά των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και διαθέτει έργα άνω των 1,8 GW σε λειτουργία, υπό κατασκευή ή έτοιμα προς κατασκευή στην Ελλάδα και το εξωτερικό.

Η OCEAN WINDS και η ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ, θα ενώσουν τις δυνάμεις τους για να προσδιορίσουν τις καταλληλότερες περιοχές και στη συνέχεια θα αναπτύξουν ένα πλήρες πλάνο έργων συνολικής δυναμικότητας άνω των 1,5 GW τα οποία θα αναπτυχθούν σε βάθος δεκαετίας.

Ο Πρόεδρος της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Γιώργος Περιστερής, δήλωσε : «Η ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ, πιστή στη δέσμευσή της να παράγει καθαρή ενέργεια από ΑΠΕ στην Ελλάδα, έχει αναγνωρίσει ότι το επόμενο βήμα προς την βιωσιμότητα είναι η ανάπτυξη υπεράκτιων αιολικών πάρκων. Τα πλωτά υπεράκτια αιολικά πάρκα είναι ιδανικά για τις ελληνικές θάλασσες, τόσο λόγω του βάθους όσο και των ιδιαίτερων χαρακτηριστικών τους. Για το σκοπό αυτό, η ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ με υπερηφάνεια ανακοινώνει τη στρατηγική της συνεργασία με την OW, της οποίας η απaráμιλλη εμπειρία στον υπεράκτιο αιολικό τομέα και στην ανάπτυξη πλωτών αιολικών πάρκων θα μας βοηθήσει στην καθιέρωση αυτού του νέου τομέα στην ελληνική αγορά ενέργειας. Μαζί, θα είμαστε σε θέση να παρέχουμε στον ελληνικό ενεργειακό τομέα την απαιτούμενη βιώσιμη ενέργεια για την επίτευξη των εθνικών ενεργειακών μας στόχων. Ταυτόχρονα, θα προσθέσουμε αξία σε πολλούς τομείς της οικονομίας καθώς θα απαιτηθούν νέες επενδύσεις σε ναυπηγεία, διασυνδέσεις δικτύου, λιμένες αλλά και σε άλλους τομείς που θα ενισχύσουν την εθνική οικονομία και θα δημιουργήσουν πολλές άμεσες και έμμεσες θέσεις εργασίας».

- **Μεταβολή ποσοστού δικαιωμάτων ψήφου Βασικού Μετόχου**

Σε συνέχεια των από 19/03/2021 και 21/04/2021 μεταβολών στα δικαιώματα ψήφου του μετόχου της Εταιρείας Γεώργιου Περιστερή το ποσοστό των μετοχών και ισάριθμων δικαιωμάτων ψήφου που κατέχει ανέρχονται πλέον σε ποσοστό 11,0583%, επίσης στις 21/4/2021 επήλθε μεταβολή (αύξηση) στα δικαιώματα ψήφου του μετόχου ATALE ENTERPRISES LIMITED, τα οποία πλέον ανέρχονται σε ποσοστό 6%.

- **Πρωτοφανείς ακραίες καιρικές συνθήκες στην Πολιτεία του Τέξας των ΗΠΑ τον Φεβρουάριο του 2021 και επιπτώσεις στις δραστηριότητες του Ομίλου**

Οι πρωτοφανείς ακραίες καιρικές συνθήκες του Φεβρουαρίου 2021 στην Πολιτεία του Τέξας των ΗΠΑ (εφεξής «το Φυσικό Φαινόμενο») και οι επιπτώσεις αυτών στις δραστηριότητες του Ομίλου [μέσω της TERNΑ ENERGY USA HOLDING CORP («TERNΑ USA») και ειδικότερα του υπό-Ομίλου TERNΑ DEN LLC (που περιλαμβάνει τις θυγατρικές εταιρείες στις ΗΠΑ <sup>2</sup> που κατέχουν και λειτουργούν τα 3 Αιολικά Πάρκα του Ομίλου στο Τέξας - Fluvanna 1, Fluvanna 2/Gopher Greek και Bearkat I -συνολικής ισχύος 510MW)], θεωρείται ως ένα μη διορθωτικό γεγονός σύμφωνα με τις απαιτήσεις του ΔΛΠ 10 «Γεγονότα μετά την Ημερομηνία Αναφοράς» και ως εκ τούτου δεν απεικονίζεται στην αναγνώριση και στην επιμέτρηση των στοιχείων ενεργητικού και των υποχρεώσεων στις ετήσιες οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου και της Εταιρείας για τη χρήση που έληξε την 31.12.2020.

Όλες οι πτυχές του ως άνω γεγονότος, παρουσιάζονται με ιδιαίτερη ανάλυση κατωτέρω:

**(I) Γενική περιγραφή του Φυσικού Φαινομένου**

Την 11.02.2021 κακοκαιρία πρωτοφανούς ισχύος και δριμύτητας έπληξε τις περισσότερες περιοχές της Πολιτείας του Τέξας, επηρεάζοντας και τα τρία αιολικά πάρκα του Ομίλου Fluvanna 1, Fluvanna 2/Gopher Greek και Bearkat I συνολικής ισχύος 510MW (εφεξής «τα Αιολικά Πάρκα») που είναι εγκατεστημένα και λειτουργούν

---

<sup>2</sup> Fluvanna Wind Energy, LLC (“Fluvanna 1”), Fluvanna Wind Energy 2, LLC (“Fluvanna 2”) και Bearkat Wind Energy, LLC (“Bearkat”).

στην εν λόγω περιοχή. Το ακραίο καιρικό φαινόμενο ήταν αναπάντεχο σε τέτοιο βαθμό που, ακόμα και εκείνη την ημερομηνία, ο διαχειριστής του συστήματος του Τέξας (ERCOT) δεν είχε στις προβλέψεις του για τις αμέσως επόμενες ημέρες υψηλή κατανάλωση, ενώ χαρακτηριστικό είναι ότι η καταιγίδα δεν πρόλαβε καν να αποκτήσει όνομα (ονομάστηκε μεταγενέστερα ενώ το φαινόμενο ήταν ήδη σε εξέλιξη σε “Winter Storm Uri”).

Τα φαινόμενα άρχισαν να πλήττουν την Πολιτεία σφοδρά και ήδη από την 12.02.2021 και οι 254 κομητείες της Πολιτείας του Τέξας τέθηκαν σε κατάσταση καταστροφής. Παρατηρήθηκαν εξαιρετικά χαμηλές θερμοκρασίες έως  $-22^{\circ}\text{C}$ , με εναλλαγή χιονόπτωσης και παγωμένης βροχής και έγινε απαγορευτική οποιαδήποτε μετακίνηση. Την 10.02.2021 και 11.02.2021, λήφθηκε και στα τρία Αιολικά Πάρκα ειδοποίηση από τους προμηθευτές των ανεμογεννητριών και υπερβολάβων συντήρησης για έλευση γεγονότος ανωτέρας βίας και αδυναμία παροχής υπηρεσιών, ενώ ήδη είχε αρχίσει η συσσώρευση πάγου στα φτερά των μηχανών, με αποτέλεσμα την παύση λειτουργίας τους λόγω έκκεντρου φορτίου. Ταυτόχρονα, είχε αρχίσει να επηρεάζεται δυσμενώς η λειτουργία και άλλων παραγωγικών μονάδων ηλεκτρικής ενέργειας στο Τέξας (όχι μόνο ανανεώσιμων αλλά και μονάδων φυσικού αερίου, λιθανθρακικών και πυρηνικών μονάδων).

Οι επιπτώσεις του Φυσικού Φαινομένου ειδικά στις υποδομές ενέργειας λειτούργησαν συμπληρωματικά η μία στην άλλη (παραγωγή φυσικού αερίου, δίκτυο φυσικού αερίου, δίκτυο ηλεκτρισμού, παραγωγή ηλεκτρισμού), ώστε να δημιουργήσουν μια «χινοοστιβάδα» οικονομικών και φυσικών ζημιών.

## **(II) Επιπτώσεις του Φυσικού Φαινομένου στην Κατανάλωση ενέργειας, στις Υποδομές Ενέργειας και στο Κόστος ενέργειας**

### *Κατανάλωση ενέργειας*

Οι εξαιρετικά χαμηλές θερμοκρασίες αύξησαν, άμεσα, την κατανάλωση φυσικού αερίου και ηλεκτρικής ενέργειας. Ειδικά στην περίπτωση του ηλεκτρισμού καταγράφηκε 20% μεγαλύτερη κατανάλωση σε σχέση με την προβλεπόμενη από τον διαχειριστή του δικτύου, κυρίως από νοικοκυριά. Η αύξηση αυτή ήταν ιδιαίτερα μεγάλη, αν αναλογιστεί κανείς ότι ήδη, και προς προστασία του δικτύου, είχε τεθεί εκτός μεγάλο μέρος της βιομηχανικής κατανάλωσης.

Η κατανάλωση του φυσικού αερίου κινήθηκε επίσης υψηλά όχι μόνο από την οικιακή κατανάλωση, αλλά κυρίως λόγω των αναγκών των μονάδων φυσικού αερίου, ιδίως αυτών που εξυπηρετούν αιχμιακές ανάγκες. Η αγορά ηλεκτρισμού του Τέξας στηρίζεται σε μεγάλο βαθμό σε μονάδες κάλυψης της αιχμιακής ζήτησης. Με την έναρξη του φαινομένου, όσες μονάδες ήταν διαθέσιμες προσπάθησαν να εκκινήσουν, αυξάνοντας θεαματικά την κατανάλωση φυσικού αερίου.

### *Κατάσταση υποδομών ενέργειας*

Το βαθύ ψύχος του πρωτοφανούς φαινομένου επηρέασε ευρέως τον ηλεκτρομηχανολογικό εξοπλισμό στις υποδομές ενέργειας, ο οποίος λόγω των κλιματολογικών συνθηκών της περιοχής δεν είχε προστασία έναντι χαμηλών θερμοκρασιών. Αρκετά διυλιστήρια, πετρελαιοπηγές και πηγές φυσικού αερίου σταμάτησαν τη λειτουργία τους λόγω παγώματος εκτεθειμένων υδραυλικών συστημάτων. Το δίκτυο μεταφοράς και διανομής ηλεκτρικής ενέργειας υπέστη επίσης σημαντικές ζημιές, όχι μόνο από κατάρρευση δέντρων αλλά και επειδή μεγάλοι μετασηματιστές κεντρικών υποσταθμών μεταφοράς τέθηκαν εκτός λειτουργίας λόγω παγώματος του εξοπλισμού ελέγχου τους. Ως αποτέλεσμα, πολλές περιοχές της Πολιτείας έμειναν ήδη από την 12.02.2021 εκτός παροχής φυσικού αερίου, ή/και ηλεκτρικής ενέργειας.

Η παραγωγική δυνατότητα ηλεκτρικής ενέργειας επλήγη σημαντικά λόγω συνδυασμού των ανωτέρω. Στην επηρεαζόμενη περιοχή, η συντριπτική πλειονότητα των αιολικών πάρκων σταμάτησε την παραγωγή λόγω πάγου ή/και αδυναμίας σύνδεσης με το δίκτυο. Επιπλέον, υπολογίζεται ότι περίπου 46 αιολικά πάρκα συνολικής ισχύος 9GW υπέστησαν οικονομικές ζημιές ανεξαρτήτως δυνατότητας παραγωγής. Πολλές μονάδες

φυσικού αερίου δεν είχαν πρόσβαση σε καύσιμο, ενώ οι περισσότερες εκ των ευρισκόμενων στην επηρεαζόμενη περιοχή τέθηκαν εκτός λειτουργίας ή δεν μπορούσαν να εκκινήσουν λόγω παγώματος δευτερευόντων συστημάτων. Η έλλειψη νερού, το πάγωμα διαφόρων συστημάτων και οι αστοχίες δικτύου έθεσαν εκτός λειτουργίας και εργοστάσια που χρησιμοποιούν κάρβουνο, καθώς και ένα πυρηνικό εργοστάσιο. Την Κυριακή 14.02.2021, το Ομοσπονδιακό Υπουργείο Ενέργειας, προς αντιμετώπιση του φαινομένου έλλειψης ηλεκτρικής ενέργειας στο Τέξας, έδωσε έκτακτη έγκριση λειτουργίας σε μονάδες παραγωγής ηλεκτρισμού που δεν θα επιτρεπόταν άλλως να λειτουργήσουν λόγω περιβαλλοντικών ορίων. Παρόλα αυτά, η παραγωγική δυνατότητα στο σύστημα του Τέξας ήταν στο 50% της δηλωμένης ως διαθέσιμης μέχρι πριν την έναρξη του Φυσικού Φαινομένου. Για να αποφευχθεί ένα συνολικό blackout, ο διαχειριστής του συστήματος άρχισε να επιβάλλει ελεγχόμενα και κυλιόμενα blackout σε μεγάλα κομμάτια του δικτύου. Σύμφωνα με τον ERCOT, «Οι εναλλασσόμενες διακοπές λειτουργίας θα επηρέαζαν κυρίως τις οικιστικές γειτονιές και τις μικρές επιχειρήσεις και θα περιοριζόνταν σε 10 έως 45 λεπτά πριν μετακινηθούν σε άλλη τοποθεσία». Η πραγματικότητα ήταν ότι, για εκατομμύρια κατοίκους της Πολιτείας, το ρεύμα διεκόπη την Κυριακή ή τη Δευτέρα και δεν επέστρεψε για μέρες.

#### *Κόστος ενέργειας*

Οι συνδυασμένες συνθήκες αυξημένης κατανάλωσης και μειωμένης παραγωγής οδήγησαν σε **δραματική αύξηση των τιμών παραγωγού ενέργειας**. Στα τμήματα του δικτύου φυσικού αερίου που υπήρχε διαθεσιμότητα, οι τιμές ενός mBTU αυξήθηκαν από 1,9\$ σε πάνω από 300\$ σε λίγες ώρες. Αντίστοιχα, η τιμή της **ηλεκτρικής ενέργειας αυξήθηκε από ένα επίπεδο των 20\$/MWh στα 9.000\$/MWh**, το οποίο αποτελεί και το ανώτατο επιτρεπτό όριο από τον ERCOT.

Ειδικά για την οικονομική επιβάρυνση, υπογραμμίζεται ότι το Φυσικό Φαινόμενο και οι αστοχίες των υποδομών δημιούργησαν άμεσες οικονομικές ζημιές άνω των 50 δισεκατομμυρίων δολαρίων (δεν περιλαμβάνονται οι έμμεσες ζημιές για την αποκατάσταση εξοπλισμού και υποδομών), λόγω της ειδικής λειτουργίας της αγοράς ενέργειας στο Τέξας. Ο διαχειριστής συστήματος ηλεκτρικής ενέργειας του Τέξας (ERCOT) στηρίζεται σε μεθόδους υπέρμετρης αύξησης των τιμών της ενέργειας όταν υπάρχει αυξημένη ζήτηση ή/και μειωμένη παραγωγή, ώστε να προσελκύει παραγωγούς βάσης αλλά και παραγωγούς κάλυψης αιχμιακής ζήτησης. Το ανώτατο όριο τιμών των 9.000\$/MWh έχει επιτευχθεί σπάνια στο παρελθόν και μόνο για περιορισμένες χρονικές περιόδους συνήθως 15 λεπτών. Στην περίπτωση του συγκεκριμένου Φυσικού Φαινομένου, ο αυτόματος τρόπος υπολογισμού της τιμής λειτούργησε άμεσα και η τιμή ανέβηκε στο μέγιστο, χωρίς όμως να υπάρξει αντίδραση αύξησης παραγωγής, (λόγω των αδυναμιών που προαναφέρθηκαν), με αποτέλεσμα η τιμή ηλεκτρικής ενέργειας να παραμείνει στα επίπεδα αυτά για όλη την εβδομάδα, καθώς ο τρόπος λειτουργίας της αγοράς δεν ήταν σχεδιασμένος για να αντιμετωπίσει φαινόμενο όπως το συγκεκριμένο.

### **(III) Επιπτώσεις του Φυσικού Φαινομένου στις δραστηριότητες του Ομίλου**

#### **(α) Ειδική λειτουργία αγοράς ενέργειας και οικονομική επιβάρυνση παραγωγών ενέργειας**

Λόγω της γενικά έντονης διακύμανσης των τιμών παραγωγού ηλεκτρικής ενέργειας στο Τέξας, το 85% της συνολικής παραγωγής ηλεκτρισμού στον ERCOT διατίθεται μέσω συμβάσεων αντιστάθμισης τιμολογιακού κινδύνου, οι οποίες πρακτικά μοιράζουν το ρίσκο μεταξύ των παραγωγών και των αντισυμβαλλόμενων τους. Ειδικότερα, οι παραγωγοί αναλαμβάνουν την υποχρέωση και τον κίνδυνο της παραγωγής σύμφωνα με ένα υπεσχημένο προφίλ (το οποίο είναι διαφορετικό ανά ημέρα, ανά εποχή, ή ανά ώρα, ανάλογα με τον παραγωγό), ενώ ο αντισυμβαλλόμενος αναλαμβάνει την υποχρέωση και τον κίνδυνο της αγοράς της παραγόμενης σύμφωνα με το συμφωνημένο προφίλ ενέργειας, σε συγκεκριμένη τιμή. Στην περίπτωση που η παραγωγή ενέργειας αποκλίνει από το συμβατικό προφίλ, χρησιμοποιείται η τιμή της αγοράς. Στην προκειμένη περίπτωση, καθώς οι παραγωγοί δεν μπορούσαν να παράξουν ενέργεια προς διάθεση στους αντισυμβαλλόμενους τους κατά τις συμβατικές προβλέψεις (όπως συνέβη στα Αιολικά Πάρκα του Ομίλου), οι αντισυμβαλλόμενοι προχώρησαν στην αγορά της ενέργειας αυτής από την ελεύθερη αγορά έναντι της



επικρατούσας τιμής των 9.000\$/MWh και τιμολογήσαν στους παραγωγούς τη διαφορά μεταξύ της τιμής αγοράς ενέργειας και της εκάστοτε συμπεφωνημένης/συμβατικής τιμής (περίπου 20\$/MWh), προξενώντας με τον τρόπο αυτό τεράστιες οικονομικές επιβαρύνσεις στους παραγωγούς.

Το πρόβλημα των υψηλών τιμών που επικράτησαν στην αγορά ενέργειας του Τέξας μεγιστοποίησε την οικονομική επιβάρυνση των παραγωγών. Στη συγκεκριμένη περίπτωση, το πρωτοφανές Φυσικό Φαινόμενο του Φεβρουαρίου 2021 δημιούργησε την «τέλεια καταιγίδα», ήτοι ευρεία αδυναμία παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, αυξημένη κατανάλωση ενέργειας και μέγιστες τιμές ενέργειας για μία συνεχόμενη εβδομάδα.

#### **(β) Οικονομική επιβάρυνση στον Όμιλο συνεπεία του Φυσικού Φαινομένου**

Ως αποτέλεσμα όσων αναφέρονται ανωτέρω στην παρ. «(III)(α) Ειδική λειτουργία αγοράς ενέργειας και οικονομική επιβάρυνση παραγωγών ενέργειας», όλοι οι παραγωγοί που δεν μπορούσαν να παράξουν ηλεκτρική ενέργεια βρέθηκαν εκτεθειμένοι στην τιμή των 9.000\$/MWh που επικρατούσε στο σύστημα του ERCOT και βάσει της οποίας οι αντισυμβαλλόμενοι τους Hedge Providers προμηθεύτηκαν ενέργεια από τη ελεύθερη αγορά προς αναπλήρωση της μη παρασχεθείσας ενέργειας από τους παραγωγούς, με τους τελευταίους να υφίστανται ζημιές δεκάδων εκατομμυρίων ανά περίπτωση.

Στην περίπτωση των τριών Αιολικών Πάρκων του Ομίλου, οι συγκεκριμένες συνθήκες δημιούργησαν ένα έλλειμα ενέργειας αξίας περίπου \$30 εκατ. ημερησίως και τελικά ανήλθαν στα \$179.4 εκατ. Συγκεκριμένα, οι αντισυμβαλλόμενοι Merrill Lynch Commodities, Inc, Morgan Stanley Capital Group Inc., και JPMorgan Chase Bank αντιστοίχως (εφεξής «Hedge Providers»), βάσει των σχετικών συμβάσεων αντιστάθμισης που υφίστανται με τα τρία Αιολικά Πάρκα, προχώρησαν σε τιμολογήσεις για μη παρασχεθείσα ενέργεια (“Liquidated Damages invoices”), οι οποίες καλύπτουν την περίοδο από 13 έως 19 Φεβρουαρίου 2021, το συνολικό ποσό των οποίων ανήλθε σε \$179,410,942 και το οποίο κατανέμεται ως εξής: Fluvanna 1 \$32,691,587, Fluvanna 2 /Gopher Creek \$69,656,417 and Bearkat \$77,062,938.

Οι εν λόγω τιμολογήσεις έχουν αμφισβητηθεί και δεν έχουν γίνει αποδεκτές από τον Όμιλο, καθώς η Διοίκηση επικαλείται επέλευση γεγονότος ανωτέρας βίας (Force Majeure Event).

Στο πλαίσιο των παραπάνω, η Διοίκηση έχει προχωρήσει σε μία σειρά ενεργειών για τη βέλτιστη διαχείριση του παραπάνω γεγονότος, οι οποίες και παρουσιάζονται με ιδιαίτερη ανάλυση κατωτέρω, στην ενότητα «(IV)(β) Αναλυτικές ενέργειες και δράσεις της Διοίκησης από την εμφάνιση του Φυσικού Φαινομένου μέχρι και την ημερομηνία έγκρισης των συνημμένων οικονομικών καταστάσεων».

#### **(IV) Ενέργειες της Διοίκησης του Ομίλου**

##### **(α) Προγενέστερη ανάλυση κινδύνων και Ασφαλιστικές καλύψεις**

Ως είθισται σε όλα τα έργα του Ομίλου, έτσι και για τα συγκεκριμένα, είχε ακολουθηθεί μια τυπική διαδικασία ελέγχων και αποτίμησης κινδύνων. Συγκεκριμένα, κατά την περίοδο επιλογής των έργων έγινε με ίδια μέσα του Ομίλου αλλά και με εξωτερικούς συμβούλους, έλεγχος μεταξύ άλλων και των ιδιαίτερων χαρακτηριστικών λειτουργίας της τοπικής αγοράς (όπως π.χ. της χρήσης συμβολαίων αντιστάθμισης κινδύνων). Στο πλαίσιο αυτό, είχαν ελεγχθεί ιδιαιτέρως τα κλιματολογικά και μετεωρολογικά δεδομένα όπως και οι ασφαλιστικές συνθήκες. Περαιτέρω, κατά την περίοδο χρηματοδότησης των έργων, είχε διενεργηθεί εκ νέου πλήρης έλεγχος των έργων και από τους χρηματοδότες, ως είθισται στην αγορά. Χρησιμοποιήθηκαν εξειδικευμένες εταιρείες για τα ρίσκα της αγοράς, ανεξάρτητοι μηχανικοί αλλά και ασφαλιστικοί σύμβουλοι.

Η ασφαλιστική αγορά για τα αιολικά πάρκα στο Τέξας καλύπτει ζημιές από θεομηνίες και απώλεια εσόδων από διακοπή λειτουργίας. Ειδικά για τις ζημιές από διακοπή λειτουργίας οι ασφαλιστικές εταιρείες παρέχουν κάλυψη με απαλλαγή τις πρώτες ημέρες αβαρίας. Στην αγορά επικρατεί η ασφάλιση απώλειας εσόδων με

απαλλαγή 45 ημερών. Τα έργα του Ομίλου έχουν καλύτερη (και ακριβότερη) ασφαλιστική κάλυψη, σε σχέση με την πλειοψηφία των έργων της αγοράς, με απαλλαγή 30 ημερών, που όμως δεν καλύπτει το συγκεκριμένο γεγονός θεομηνίας, καθώς η αδυναμία λειτουργίας διήρκησε μόλις 7 ημέρες.

**(β) Αναλυτικές ενέργειες και δράσεις της Διοίκησης από την εμφάνιση του Φυσικού Φαινομένου μέχρι και την ημερομηνία έγκρισης των συνημμένων οικονομικών καταστάσεων**

Με την έναρξη του Φυσικού Φαινομένου, η ομάδα στελεχών του Ομίλου που ασχολείται με την επένδυση στις ΗΠΑ, αναγνώρισε τον επερχόμενο κίνδυνο και προχώρησε σε όλες τις απαραίτητες ενέργειες, προκειμένου να ειδοποιηθούν εγκαίρως οι Hedge Providers για επέλευση γεγονότος ανωτέρας βίας (Force Majeure Event). Με την ενέργεια αυτή, στόχος της Διοίκησης ήταν η ενεργοποίηση της συμβατικής πρόβλεψης περί απαλλαγής των 3 Αιολικών Πάρκων από την υποχρέωση παροχής ενέργειας στους Hedge Providers λόγω ανωτέρας βίας.

Η επέλευση γεγονότος ανωτέρας βίας (Force Majeure) δεν έγινε αποδεκτή από τους Hedge Providers με αποτέλεσμα η Διοίκηση να προχωρήσει άμεσα στην πρόσληψη ειδικού νομικού γραφείου και εξειδικευμένων εμπειρογνομόνων για τη διαχείριση τέτοιων διαφορών, οι οποίοι ξεκίνησαν άμεσα να εργάζονται με τους νομικούς συμβούλους του Ομίλου.

Σε συνέχεια των παραπάνω, οι Hedge Providers βάσει των σχετικών συμφωνιών αντιστάθμισης που υφίστανται, προχώρησαν εντός του Φεβρουαρίου 2021 σε τιμολογήσεις για μη παρασχεθείσα ενέργεια ("Liquidated Damages invoices"), οι οποίες καλύπτουν την περίοδο από 13 έως 19 Φεβρουαρίου 2021. Το συνολικό ποσό των εν λόγω αξιώσεων ανήλθε σε \$179,410,942 και κατανέμεται ως εξής: Fluvanna 1 \$32,691,587, Fluvanna 2/Gopher Creek \$69,656,417 and Bearkat \$77,062,938.

Οι Hedge Providers των Fluvanna 1 και Fluvanna 2/Gopher Greek απέστειλαν ειδοποιήσεις επέλευσης γεγονότος καταγγελίας (event of default). Ο Hedge Provider του Bearkat I απέστειλε ειδοποίηση επέλευσης δυνητικού γεγονότος καταγγελίας (potential event of default). Για τα έργα Fluvanna 2/Gopher Greek and Bearkat 1 έχουν υπογραφεί "Standstill Agreements" (με λήξη την 21/05/21 & 30/04/21 αντίστοιχα χωρίς να αποκλείεται το ενδεχόμενο περαιτέρω παράτασης) με τις JPMorgan Chase Bank, N.A. and Merrill Lynch Commodities, Inc. αντίστοιχα, προκειμένου να διασφαλιστεί για όλα τα μέρη επαρκής χρόνος για την ολοκλήρωση των συζητήσεων προς την εξεύρεση μίας εμπορικής και επιχειρηματικής λύσης. Για το έργο Fluvanna 1 έχει ξεκινήσει η περίοδος εντός της οποίας ο Tax Equity Investor μπορεί να ασκήσει, εφόσον το επιθυμεί, το δικαίωμα θεραπείας που διαθέτει συμβατικά, αποπληρώνοντας το ποσό του τιμολογίου της Morgan Stanley Capital Group Inc., ενώ εκ παραλλήλου καταβάλλονται προσπάθειες για την υπογραφή παρόμοιου "Standstill Agreement" εφόσον παρέλθει άπρακτη η προθεσμία άσκησης του δικαιώματος θεραπείας του Tax Equity Investor. Σημειώνεται ότι ο δανειστής στα τρία έργα έχει επίσης δικαίωμα θεραπείας (αν και δεύτερος στη σειρά προτεραιότητας εξάσκησης του σχετικού δικαιώματος μετά τον Tax Equity Investor). Σημειώνεται ότι και τα 3 Αιολικά Πάρκα στο Τέξας, επέστρεψαν στην πλήρη λειτουργία τους στο διάστημα μεταξύ 20 και 23 Φεβρουαρίου 2021.

Καθόλη τη διάρκεια από την έναρξη του φαινομένου και μέχρι και την ημερομηνία έγκρισης των συνημμένων οικονομικών καταστάσεων, συνεχίζονται με αυξανόμενη ένταση οι καθημερινές συζητήσεις με όλα τα εμπλεκόμενα μέρη (Hedge Providers, Tax Equity Investors, Lender) και τους νομικούς τους συμβούλους. Ενώ οι συζητήσεις αυτές είναι σε εξέλιξη, η Διοίκηση εξετάζει τις ακόλουθες τρεις πιθανές δράσεις: (α) προσφυγή στα αρμόδια δικαστήρια και έναρξη δικαστικής διαμάχης με τους Hedge Providers, (β) εύρεση κοινά αποδεκτής εμπορικής λύσης της διαφοράς με τους Hedge Providers και (γ) αποεπένδυση από την επένδυση στις ΗΠΑ (Class B interests).

Η Διοίκηση, κατά την ημερομηνία έγκρισης των συνημμένων οικονομικών καταστάσεων, βρίσκεται σε συνεννόηση με τους νομικούς συμβούλους του Ομίλου προκειμένου να ελαχιστοποιηθούν οι δυσμενείς

επιπτώσεις για τον Όμιλο και κατά το χρονικό αυτό σημείο δεν έχουν ληφθεί οριστικές αποφάσεις. Σε περίπτωση που, λόγω αντικειμενικών συνθηκών, προκριθεί από τη Διοίκηση η τρίτη από τις προαναφερθείσες δράσεις, ήτοι η αποεπένδυση, τότε η δυσμενέστερη εκδοχή αυτής της επιλογής θα είναι η πώληση των εταιρειών του υπο-Ομίλου TERNA DEN LLC να πραγματοποιηθεί έναντι υποτυπώδους τιμήματος. Στην ενότητα «(III)(γ) Ενδεχόμενες επιπτώσεις στις δραστηριότητες και την χρηματοοικονομική θέση του Ομίλου για τη χρήση 2021» που ακολουθεί, εξετάζεται η δυσμενέστερη εκδοχή στην περίπτωση της αποεπένδυσης, ήτοι η απώλεια του ελέγχου στις ως άνω θυγατρικές μέσω πώλησης των εταιρειών του υπο-Ομίλου TERNA DEN LLC αντί \$1, σε αυτόν που τελικά θα αποφασίσει να θεραπεύσει τα επικαλούμενα από τους Hedge Providers γεγονότα καταγγελίας των συμβάσεων αντιστάθμισης, καταβάλλοντας τα ποσά των αμφισβητούμενων τιμολογίων (διευκρινίζεται ότι η τιμή του \$1 που αναφέρεται ανωτέρω και στις ενότητες που ακολουθούν είναι συμβολική και χρησιμοποιείται αποκλειστικά και μόνο με σκοπό την αποτίμηση των επιπτώσεων του δυσμενέστερου δυνατού σεναρίου στην περίπτωση της αποεπένδυσης στην χρηματοοικονομική θέση του Ομίλου).

**(γ) Ενδεχόμενες επιπτώσεις στις δραστηριότητες και την χρηματοοικονομική θέση του Ομίλου για τη χρήση 2021 – Εξέταση της δυσμενέστερης εκδοχής στην περίπτωση της αποεπένδυσης**

Συνεπεία των όσων αναφέρονται ανωτέρω στις ενότητες «(III)(β) Άμεση οικονομική επιβάρυνση στον Όμιλο συνεπεία του Φυσικού Φαινομένου» και «(IV)(β) Αναλυτικές ενέργειες και δράσεις της Διοίκησης από την εμφάνιση του Φυσικού Φαινομένου μέχρι και την ημερομηνία έγκρισης των συνημμένων οικονομικών καταστάσεων», διαφαίνεται ως ενδεχόμενη δράση της Διοίκησης η αποεπένδυση, με δυσμενέστερη εκδοχή αυτής την απώλεια του ελέγχου των εταιρειών του υπο-Ομίλου TERNA DEN LLC, μέσω πώλησης των εν λόγω εταιρειών αντί \$1, σε αυτόν που τελικά θα αποφασίσει να θεραπεύσει τα επικαλούμενα από τους Hedge Providers γεγονότα καταγγελίας των συμβάσεων αντιστάθμισης, καταβάλλοντας τα ποσά των αμφισβητούμενων τιμολογίων.

Τα οικονομικά μεγέθη του υπο-Ομίλου TERNA DEN LLC κατά την 31.12.2020 ανέρχονταν σε σύνολο ενεργητικού ύψους €565,8 εκατ. ήτοι αντιπροσωπεύει το 28,7% του συνόλου του ενεργητικού του Ομίλου και οι υποχρεώσεις ανέρχονταν €466,6 εκατ. ήτοι αντιπροσωπεύουν το 31,5% του συνόλου των υποχρεώσεων. Σε επίπεδο αποτελεσμάτων μετά φόρων, τα αποτελέσματα μετά φόρων του υπο-Ομίλου TERNA DEN LLC για την περίοδο 01.01-31.12.2020 ανήλθαν συνολικά σε ζημιές ύψους €11,3 εκατ.. Μία πιθανή αποενοποίηση των εταιρειών που απαρτίζουν τον υπο-Όμιλο TERNA DEN LLC συνεπεία της πώλησης αυτών αντί \$1, θα οδηγούσε στην αναγνώριση λογιστικής ζημιάς σε επιβάρυνση των ενοποιημένων οικονομικών αποτελεσμάτων που εκτιμάται να ανέλθει σε ύψος \$115 εκατ. περίπου (δηλ. περίπου €97,4 εκατ., ανάλογα με την διακύμανση της ισοτιμίας Δολαρίου ΗΠΑ/Ευρώ).

Ως ιδιαίτερης σημασίας αναφέρεται το γεγονός ότι, οι υποχρεώσεις του συνόλου των έργων στις ΗΠΑ δεν έχουν αναγωγή ούτε στην μητρική εταιρεία ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ, αλλά ούτε και στην ανώτερη μητρική της TERNA DEN LLC, ήτοι στην θυγατρική TERNA ENERGY USA HOLDING CORP. Συνεπώς, σε μία ενδεχόμενη απώλεια των ως άνω επενδύσεων, πέραν της λογιστικής ζημιάς δεν αναμένεται να ανακύψουν περαιτέρω θέματα ρευστότητας ή χρηματοδότησης του Ομίλου και της Εταιρείας για τους επόμενους 12 μήνες, καθώς το συγκεκριμένο γεγονός δεν αναμένεται να έχει περαιτέρω επίπτωση στις μελλοντικές ταμειακές ροές του Ομίλου και της Εταιρείας.

**(V) ΣΥΝΟΨΗ**

Η προγενέστερη εξέταση των κινδύνων έγινε με τη συμβολή των καλύτερων συμβούλων της αγοράς δίχως σχετικές επισημάνσεις ως προς τον κίνδυνο ενός αντίστοιχου συμβάντος. Παράλληλα, ασφαλιστική κάλυψη δεν μπορούσε να καλύπτει το γεγονός, διότι τέτοιο γεγονός δεν είχε προβλεφθεί στην ανάλυση κινδύνων των ασφαλιστικών εταιρειών.

Η Διοίκηση του Ομίλου κινήθηκε ταχύτατα από τις πρώτες στιγμές εμφάνισης του Φυσικού Φαινομένου. Οι συγκεκριμένες συνθήκες, όπως αναλυτικά παρουσιάζονται στις ενότητες (I), (II) και (III) ανωτέρω, δημιούργησαν ένα έλλειμα ενέργειας αξίας περίπου \$30 εκατ. ημερησίως και τελικά ανήλθαν στα \$179.4 εκατ. Ειδικότερα, οι Hedge Providers βάσει των σχετικών συμφωνιών αντιστάθμισης προχώρησαν σε τιμολογήσεις για μη παρασχεθείσα ενέργεια (“Liquidated Damages invoices”), οι οποίες καλύπτουν την περίοδο από 13 έως 19 Φεβρουαρίου 2021. Το συνολικό ποσό των εν λόγω αξιώσεων ανήλθε σε \$179,410,942 και κατανέμεται ως εξής: Fluvanna 1 \$32,691,587, Fluvanna 2/Gopher Creek \$69,656,417 και Bearkat \$77,062,938. Οι εν λόγω τιμολογήσεις, αμφισβητήθηκαν γραπτώς από τον Όμιλο στη βάση της επέλευσης γεγονότος ανωτέρας βίας (Force Majeure). Σε συνέχεια των ανωτέρω, οι Hedge Providers των Fluvanna 1 και Fluvanna 2/Gopher Creek, απέστειλαν ειδοποιήσεις επέλευσης γεγονότος καταγγελίας (event of default), ο δε Hedge Provider του Bearkat I απέστειλε ειδοποίηση επέλευσης δυνητικού γεγονότος καταγγελίας (potential event of default). Για τα έργα Fluvanna 2/Gopher Creek and Bearkat 1 έχουν υπογραφεί “Standstill Agreements” (με λήξη την 21/05/21 & 30/04/21 αντίστοιχα χωρίς να αποκλείεται το ενδεχόμενο περαιτέρω παράτασης). Για το έργο Fluvanna 1 έχει ξεκινήσει η περίοδος εντός της οποίας ο Tax Equity Investor μπορεί να ασκήσει, εφόσον το επιθυμεί, το δικαίωμα θεραπείας που διαθέτει συμβατικά, αποπληρώνοντας το ποσό του τιμολογίου της Morgan Stanley Capital Group Inc., ενώ εκ παραλλήλου καταβάλλονται προσπάθειες για την υπογραφή παρόμοιου “Standstill Agreement” εφόσον παρέλθει άπρακτη η προθεσμία άσκησης του δικαιώματος θεραπείας του Tax Equity Investor.

Καθόλη τη διάρκεια από την έναρξη του φαινομένου και μέχρι και την ημερομηνία έγκρισης των συνημμένων οικονομικών καταστάσεων, συνεχίζονται με αυξανόμενη ένταση οι καθημερινές συζητήσεις με όλα τα εμπλεκόμενα μέρη (Hedge Providers, Tax Equity Investors, Lender) και τους νομικούς τους συμβούλους, προκειμένου να ελαχιστοποιηθούν οι δυσμενείς επιπτώσεις για τον Όμιλο. Ενώ οι συζητήσεις αυτές είναι σε εξέλιξη, η Διοίκηση εξετάζει τις ακόλουθες τρεις πιθανές δράσεις: (α) προσφυγή στα αρμόδια δικαστήρια και έναρξη δικαστικής διαμάχης με τους Hedge Providers, (β) εύρεση κοινά αποδεκτής εμπορικής λύσης της διαφοράς με τους Hedge Providers και (γ) αποεπένδυση από την επένδυση στις ΗΠΑ (Class B interests).

Η Διοίκηση, κατά την ημερομηνία έγκρισης των συνημμένων οικονομικών καταστάσεων, βρίσκεται σε συνεννόηση με τους νομικούς συμβούλους του Ομίλου προκειμένου να ελαχιστοποιηθούν οι δυσμενείς επιπτώσεις για τον Όμιλο και κατά το χρονικό αυτό σημείο δεν έχουν ληφθεί οριστικές αποφάσεις.

Σύμφωνα με όσα αναφέρονται στην ενότητα «(IV)(β) Αναλυτικές ενέργειες και δράσεις της Διοίκησης από την εμφάνιση του Φυσικού Φαινομένου μέχρι και την ημερομηνία έγκρισης των συνημμένων οικονομικών καταστάσεων», διαφαίνεται ως ενδεχόμενη δράση της Διοίκησης η αποεπένδυση με δυσμενέστερη εκδοχή αυτής την απώλεια του ελέγχου των εταιρειών του υπό-Ομίλου TERNA DEN LLC, μέσω πώλησης των εν λόγω εταιρειών αντί \$1, σε αυτόν που τελικά θα αποφασίσει να θεραπεύσει τα επικαλούμενα από τους Hedge Providers γεγονότα καταγγελίας των συμβάσεων αντιστάθμισης, καταβάλλοντας τα ποσά των αμφισβητούμενων τιμολογίων. (διευκρινίζεται ότι η τιμή του \$1 είναι συμβολική και χρησιμοποιείται αποκλειστικά και μόνο με σκοπό την αποτίμηση των επιπτώσεων του δυσμενέστερου δυνατού σεναρίου στην περίπτωση της αποπένδυσης στην χρηματοοικονομική θέση του Ομίλου). Μία πιθανή αποενοποίηση των εταιρειών που απαρτίζουν τον υπο-Όμιλο TERNA DEN LLC συνεπεία της πώλησης αυτών αντί \$1, θα οδηγούσε στην αναγνώριση λογιστικής ζημιάς σε επιβάρυνση των ενοποιημένων οικονομικών αποτελεσμάτων που εκτιμάται να ανέλθει σε ύψος \$115 εκατ. περίπου (δηλ. περίπου €97,4 εκατ., ανάλογα με την διακύμανση της ισοτιμίας Δολαρίου ΗΠΑ/Ευρώ).

Οι υποχρεώσεις του συνόλου των έργων στις ΗΠΑ δεν έχουν αναγωγή ούτε στην μητρική εταιρεία ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ, αλλά ούτε και στην ανώτερη μητρική της TERNA DEN LLC, ήτοι στην θυγατρική TERNA ENERGY USA HOLDING CORP. Συνεπώς, σε μία ενδεχόμενη απώλεια των ως άνω επενδύσεων, και πέραν της λογιστικής ζημιάς δεν αναμένεται να ανακύψουν θέματα ρευστότητας ή χρηματοδότησης του Ομίλου και της Εταιρείας

για τους επόμενους 12 μήνες, καθώς το συγκεκριμένο γεγονός δεν αναμένεται να έχει περαιτέρω επίπτωση στις μελλοντικές ταμειακές ροές του Ομίλου και της Εταιρείας.

Η Διοίκηση εξέτασε αναλυτικά όλα τα παραπάνω γεγονότα κατά την εκτίμηση των επιπτώσεών τους στη δραστηριότητα του 2020, δεδομένων των γεγονότων και περιστάσεων κατά την ημερομηνία έγκρισης των συνημμένων οικονομικών καταστάσεων. Θέση της Διοίκησης είναι ότι λόγω όλων των παραπάνω γεγονότων, υφίσταται ουσιώδης αβεβαιότητα που εγείρει σημαντική αμφιβολία αναφορικά με την ικανότητα συνέχισης δραστηριότητας των εταιρειών του υπό-Ομίλου TERNΑ DEN LLC. Περαιτέρω, οι συνέπειες από τα παραπάνω γεγονότα ενδέχεται να έχουν σημαντική αρνητική επίδραση στις δραστηριότητες και στην χρηματοοικονομική θέση του Ομίλου κατά το 2021. Ωστόσο, η Διοίκηση έχει εκτιμήσει ότι οι συνέπειες αυτές δεν δημιουργούν αβεβαιότητα σχετικά με τη συνέχιση της δραστηριότητας (going concern) του Ομίλου και της Εταιρείας, ήτοι δεν επηρεάζουν την καταλληλότητα της βάσης κατάρτισης των ενοποιημένων και εταιρικών οικονομικών καταστάσεων με βάση την αρχή της συνεχιζόμενης δραστηριότητας.

## 50. ΕΓΚΡΙΣΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

Οι εταιρικές και ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις για τη χρήση που έληξε την 31/12/2020 εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ την 27/4/2021.

Ο Πρόεδρος του Δ.Σ.	Ο Διευθύνων Σύμβουλος	Οι Οικονομικοί Διευθυντές		Ο Προϊστάμενος Λογιστηρίου
		Operation	Finance	
Γεώργιος Περιστερης Α.Δ.Τ. ΑΒ 560298	Εμμανουήλ Μαραγκουδάκης Α.Δ.Τ. ΑΒ 986527	Εμμανουήλ Φαφαλιός Α.Δ.Τ. ΑΚ 082011	Αριστοτέλης Σπηλιώτης Α.Δ.Τ. ΑΚ 127469	Αρτάν Τζανάρι Α.Δ.Τ. ΑΜ 587311 Α.Α. ΟΕΕ 064937 Α' τάξης