Signature Not Verified
Digitally signed by Chambers Central Association
Date: 2022.05.04 14:13:31 EEST
Reason: Automated Registration Process by Greek General Business Registry
Location: Athens

ΥΠΗΡΕΣΙΑ ΥΠΟΣΤΗΡΙΞΗΣ ΚΑΙ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΤΩΝ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΑΚΩΝ ΣΥΣΤΗΜΑΤΩΝ Γ.Ε.ΜΗ. ΚΑΙ ΥΜΣ

Αρμόδια Υπηρεσία ΓΕΜΗ: ΕΜΠΟΡΙΚΟ & ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΟ ΕΠΙΜΕΛΗΤΗΡΙΟ ΑΘΗΝΩΝ
Τηλέφωνο: ΑΕ:2103382302-244/ΕΠΕ:2103382140/ΟΕ&ΕΕ:2103382122,-441/ΙΚΕ:2103382413,-475/ΑΛΛΟΔΑΠΕΣ:2103382443/ΛΟΙΠΕΣ:2103382241,-107
E-mail: info@acci.gr

Αθήνα,04/05/2022
Αριθ. Πρωτ.:2621634

ΑΝΑΚΟΙΝΩΣΗ

Αυτοματοποιημένης Καταχώρισης στο Γενικό Εμπορικό Μητρώο (Γ.Ε.ΜΗ.), στοιχείων της Ανώνυμης Εταιρείας με την επωνυμία **ΕΝΕΛ ΓΚΡΙΝ ΠΑΟΥΕΡ ΕΛΛΑΣ (ENEL GREEN POWER HELLAS) ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΟΥ**, το διακριτικό τίτλο **ENEL GREEN POWER HELLAS A.E.** και αριθμό ΓΕΜΗ **9119501000**.

Την **04/05/2022** καταχωρήθηκαν αυτοματοποιημένα στο Γενικό Εμπορικό Μητρώο (Γ.Ε.ΜΗ.), με **Κωδικό Αριθμό Καταχώρησης ,** τα κατωτέρω στοιχεία:

Α) Με Κωδικό Αριθμό Καταχώρισης 2854435 οι εγκεκριμένες από την 20/04/2022 Γενική Συνέλευση οικονομικές καταστάσεις με τις σχετικές εκθέσεις όπου από την κείμενη νομοθεσία απαιτούνται για τη χρήση 01/01/2021 έως 31/12/2021.

Β) Με Κωδικό Αριθμό Καταχώρισης 2854436 η από 20/04/2022 απόφαση της Γενικής Συνέλευσης σύμφωνα με την οποία ορίστηκαν για τον έλεγχο των Οικονομικών καταστάσεων της χρήσης από 01/01/2022 έως 31/12/2022:

- Η ελεγκτική εταιρεία **«KPMG ΟΡΚΩΤΟΙ ΕΛΕΓΚΤΕΣ Α.Ε.»**, Α.Φ.Μ. 094415531-Δ.Ο.Υ. , Αρ. ΓΕΜΗ 1352601000, και (Δ/νση : null null ΤΚ ,), με αριθμό μητρώου ΣΟΕΛ 114.

Τακτικοί Ελεγκτές:

- ο/η κ. ΜΠΟΥΝΤΡΟΣ ΠΑΝΑΓΙΩΤΗΣ του ΑΝΤΩΝΙΟΣ, Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής, που γεννήθηκε στην το , με αριθμό μητρώου ΕΛΤΕ 22011.

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

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

ENEL GREEN POWER HELLAS A.E.
ΑΡ. ΓΕΜΗ: 009119501000
ΕΔΡΑ: ΓΡΑΒΙΑΣ 4 ΜΑΡΟΥΣΙ, Τ.Κ. 15125, ΑΤΤΙΚΗ

Ετήσιες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις
Σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς
για την χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2021

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

Α. ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ 2
Β. ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ (για τη χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2021) 10
Γ. ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ την 31η Δεκεμβρίου 202111
Δ. ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ (για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2021) 12
Ε. ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ (Εμμεση μέθοδος) 13
ΣΤ. ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ.... 14
1. ΓΕΝΙΚΕΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ 14
2. ΛΟΓΙΣΤΙΚΗ ΒΑΣΗ 14
3. ΣΗΜΑΝΤΙΚΟΤΕΡΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ 15
4. ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ ΚΑΙ ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ 31
5. ΑΝΑΛΥΣΗ ΕΞΟΔΩΝ 32
6. ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ 33
7. ΕΞΟΔΑ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ 33
8. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΣΟΔΑ / ΕΞΟΔΑ 33
9. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ 34
10. ΑΥΛΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ 36
11. ΕΝΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ 36
12. ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ 38
13. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ 38
14. ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ 41
15. ΠΕΛΑΤΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ 41
16. ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ 43
17. ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ ΚΑΙ ΙΣΟΔΥΝΑΜΑ 43
18. ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ 43
19. ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ 44
20. ΠΡΟΒΛΕΨΗ ΓΙΑ ΑΠΟΖΗΜΙΩΣΗ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ 44
21. ΛΟΙΠΕΣ ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ 46
22. ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΗ ΦΟΡΟΛΟΓΙΑ 46
23. ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΕΣ & ΛΟΙΠΟΙ ΠΙΣΤΩΤΕΣ 47
24. ΛΟΙΠΕΣ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ 47
25. ΔΑΝΕΙΑ ΤΡΑΠΕΖΩΝ 48
26. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΜΕΣΑ 48
27. ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΚΑΙ ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ 51
28. ΜΙΣΘΩΣΕΙΣ 57
29. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΑΠΟ ΑΝΑΠΡΟΣΑΡΜΟΓΗ ΤΙΜΗΜΑΤΟΣ ΕΞΑΓΟΡΑΣ ΜΕΤΟΧΩΝ 58
30. ΔΕΥΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΟΧΟΜΕΝΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ – ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΓΓΥΗΣΕΙΣ 60
31. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ 60
Ζ. ΕΚΘΕΣΗ ΕΛΕΓΧΟΥ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ 62

Α. ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΕΩΣ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ " ENEL GREEN POWER HELLAS A.E." ΓΙΑ ΤΗ ΧΡΗΣΗ 01/01 – 31/12/2021

ΠΡΟΣ ΤΗΝ ΤΑΚΤΙΚΗ ΓΕΝΙΚΗ ΣΥΝΕΛΕΥΣΗ ΤΩΝ ΜΕΤΟΧΩΝ

Κύριοι Μέτοχοι,

Επί των χρηματοοικονομικών καταστάσεων της χρήσεως από 01/01 – 31/12/2021 καθώς και των σχετικών σημειώσεων, τα οποία σας υποβάλλουμε, έχουμε να κάνουμε τις εξής επισημάνσεις:

1. ΕΞΕΛΙΞΗ ΤΩΝ ΕΡΓΑΣΙΩΝ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ

Η ENEL GREEN POWER HELLAS A.E («η Εταιρεία») είναι εταιρεία συμμετοχών και εμπορίου και δραστηριοποιείται στον χώρο των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας είτε άμεσα είτε έμμεσα, μέσω εταιρειών τις οποίες η Εταιρεία ελέγχει ή στις οποίες συμμετέχει στην Ελλάδα και στο εξωτερικό.

Η Εταιρεία συστάθηκε την 4η Δεκεμβρίου 2009 με έδρα το Μαρούσι Αττικής και η παρούσα χρήση είναι η 12η εν λειτουργία χρήση.

Τον Αύγουστο 2021 ολοκληρώθηκε η συγχώνευση της Εταιρείας με τη θυγατρική εταιρεία Αιολικά Πάρκα Παλιόπυργος Α.Ε. η οποία και παύει να υπάρχει από την αναφερόμενη ημερομηνία και έπειτα.

Κατά την 31 Δεκεμβρίου 2021, τα αιολικά, υδροηλεκτρικά και φωτοβολταϊκά πάρκα της Εταιρείας αναλύονται ως εξής:

ΠΑΡΚΟ	ΕΝΑΡΞΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ	ΤΟΠΟΘΕΣΙΑ	ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΑ	ΙΣΧΥΣ (MW)
Ηλιόλουστη Ι	Οκτώβριος 2001	Στύρα & Μαρμάρι, Εύβοια	Αιολικό	7,5
Άσπρη Πέτρα	Φεβρουάριος 2003	Ροδόπι, Θράκη	Αιολικό	19,8
Σωρός	Ιούνιος 2003	Έβρος, Θράκη	Αιολικό	11,7
Μοναστήρι Ι	Φεβρουάριος 2003	Ροδόπη, Θράκη	Αιολικό	6,4
Γεράκι	Φεβρουάριος 2003	Ροδόπη, Θράκη	Αιολικό	14,4
Μοναστήρι ΙΙ	Νοέμβριος 2004	Ροδόπη, Θράκη	Αιολικό	10,8
Βοσκερό	Οκτώβριος 2004	Ηράκλειο, Κρήτη	Αιολικό	5,95
Ηλιόλουστη ΙΙ	Ιούνιος 2007	Στύρα & Μαρμάρι, Εύβοια	Αιολικό	9
Άγιος Κύριλος	Μάϊος 2008	Άγιος Κύριλος, Ηράκλειο	Αιολικό	7,2
Κουτσούτης	Μάρτιος 2009	Κουτσούτης, Ρόδος	Αιολικό	11,7
Λίθος	Μαΐος 2009	Λίθος, Αχαία	Αιολικό	18,9
Μαρτίνο	Ιανουάριος 2010	Οπούντια, Φθιώτιδα	Αιολικό	6
Παναγία Σουμελά	Ιούνιος 2011	Βέροια, Ιμαθία	Αιολικό	14
Ζωοδόχος Πηγή	Ιούνιος 2011	Ελλήσποντος, Κοζάνη	Αιολικό	24
Κουλούκωνας	Αυγουστος 2011	Ρέθυμνο, Κρήτη	Αιολικό	5,1
Χλόγος	Ιούνιος 2012	Χλογος ,Κορινθίας	Αιολικό	19,55
Προφήτης Ηλίας	Ιούνιος 2012	Προφήτης Ηλίας ,Κορινθιας	Αιολικό	9,35
Παλιόπυργος	Μάρτιος 2021	Καφηρέας, Δήμου Καρύστου	Αιολικό	13,8
Πουγκάκια	Δεκέμβριος 2003	Σπερχειάδα, Φθιώτιδα	Υδροηλεκτρικό	0,85
Περιβόλι	Ιανουάριος 2004	Μακρακόμη, Φθιώτιδα	Υδροηλεκτρικό	4,5
Καστανιώτικο	Ιούλιος 2004	Καστανιά, Τρίκαλα	Υδροηλεκτρικό	1,95
Γλαύκος	Φεβρουάριος 2009	Πάτρα, Πελοπόννησος	Υδροηλεκτρικό	5,5
Αργύρι	Φεβρουάριος 2011	Αχελώος, Καρδίτσα	Υδροηλεκτρικό	6,35
Κουρτέσι	Οκτώβριος 2011	Κουρτέσι, Ηλεία	Φωτοβολταικό	4,9
Χαμώλιο	Μαΐος 2012	Ανδραβίδας & Κυλλήνη Ηλεία	Φωτοβολταϊκό	4,9
Καβάσιλα	Μαΐος 2012	Πηνειός, Ηλεία	Φωτοβολταϊκό	4,9
Λιμνοχώρι	Ιούνιος 2012	Μόβρη, Αχαΐα	Φωτοβολταϊκό	4,8
Αγρίλια Μπάκα	Μαΐος 2012	Τριφυλία, Μεσσηνία	Φωτοβολταϊκό	4,8
Λάρισα	Νοέμβριος 2012	Νταουσλάρ, Λάρισα	Φωτοβολταϊκό	1,99
Περθόρι	Ιούνιος 2012	Περθόρι – Μπογδάνι - Οξύ, Κόρινθος	Φωτοβολταϊκό	2,8

Ήλιος	Ιανουάριος 2013	Αγ. Αθανάσιος, Πιερία	Φωτοβολταϊκό	6
Φλώρινα	Ιανουάριος 2013	Γιάτσοβο, Φλώρινα	Φωτοβολταϊκό	1,5
Γεφύρια Ι	Ιανουάριος 2013	Αλεπού, Καρδίτσα	Φωτοβολταϊκό	1,77
Γεφύρια ΙΙ	Ιανουάριος 2013	Αλεπού, Καρδίτσα	Φωτοβολταϊκό	1,77
Στρούσι	Ιανουάριος 2013	Ηλεία	Φωτοβολταϊκό	6,43
Άβδηρα Πεζούλα	Ιανουάριος 2013	Άβδηρα Πεζούλα ,Νομού Ξάνθης	Φωτοβολταϊκό	2,79
Αξιοχώρι	Ιανουάριος 2013	Αξιοχώρι ,Νομού Κιλκίς	Φωτοβολταϊκό	6,22
Έκτα	Ιανουάριος 2013	Έκτα (Δ.Δ. Μακρίσης) ,Νομού Φθιώτιδας	Φωτοβολταϊκό	1,99
Φάρσαλα ΙΙΙ	Ιανουάριος 2013	Αγροτεμάχιο 269Α , Νομού Λάρισας	Φωτοβολταϊκό	0,99
Χοιρόδασος	Ιανουάριος 2013	Χοιρόδασος ,Νομού Ξάνθης	Φωτοβολταϊκό	3,99
Καρυδιά	Ιανουάριος 2013	Καρυδιά ,Νομού Ξάνθης	Φωτοβολταϊκό	3,07
Πεζουλιώτικα	Ιανουάριος 2013	Πεζουλιώτικα ,Νομού Ξάνθης	Φωτοβολταϊκό	2,79
Βάβδος	Ιανουάριος 2013	Αγροτεμάχιο 47 ,Νομού Χαλκιδικής	Φωτοβολταϊκό	1,36
Βαμβακιές	Ιανουάριος 2021	Δήμος Βέροιας Περιφερειακή Ενότητα Ημαθίας	Φωτοβολταϊκό	6,5
Κρυονέρι	Ιανουάριος 2013	Δήμου Βοΐου, Τοπική Κοινότητα Ασπρούλας	Φωτοβολταϊκό	3,6
Ζίτσα	Ιανουάριος 2013	Δήμου Ζίτσας, Κτηματική Περιφέρεια Ζίτσας	Φωτοβολταϊκό	1,97
Μάρκο	Ιούνιος 2012	Δ.Δ Γοργόβιτες Δήμου Παλαμά	Φωτοβολταϊκό	0,89
Μυρίνη	Μάιος 2012	Δ.Δ Γοργόβιτες Δήμου Παλαμά	Φωτοβολταϊκό	0,89
Σούνιο	Ιανουάριος 2013	Δήμου Αβρήρων, ΠΕ Ξάνθης	Φωτοβολταϊκό	1,63
Πολύσιτος Ι	Ιανουάριος 2013	Δήμου Αβρήρων, ΠΕ Ξάνθης	Φωτοβολταϊκό	3,79
Πολύσιτος ΙΙ	Ιανουάριος 2013	Δήμου Αβρήρων,της ΠΕ Ξάνθης	Φωτοβολταϊκό	1,63
Ίασμος	Ιανουάριος 2013	Δήμου Ιάσμου, ΠΕ Ροδόπης	Φωτοβολταϊκό	2,72

Ο κύκλος εργασιών της Εταιρείας ανήλθε σε € 71.458.390 (2020: € 68.582.490), ενώ το κόστος πωληθέντων ανήλθε σε € 28.093.880 (2020: € 28.197.735). Συνεπώς, το μικτό αποτέλεσμα εκμετάλλευσης (κέρδος) ανήλθε σε € 43.364.511 (2020: € 40.384.755). Οι συνολικές, ενσωματωμένες στο λειτουργικό κόστος, αποσβέσεις της χρήσεως ανήλθαν σε € 17.503.928 (2020: € 16.093.496). Το καθαρό αποτέλεσμα κέρδη μετά φόρων της 12ης σε λειτουργία χρήσεως ανήλθε σε € 1.251.716 (2020: €7.010.226).

2. ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΘΕΣΗ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ

Η χρηματοοικονομική κατάσταση της Εταιρείας κατά την 31η Δεκεμβρίου 2021 κρίνεται ικανοποιητική. Τα ίδια κεφάλαια κατά την 31η Δεκεμβρίου 2021 ανέρχονται σε ποσό € 228.499.240 έναντι ποσού € 227.974.762 την κατά την 31η Δεκεμβρίου 2020.

Με την από 23/12/2021 απόφαση της έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της Εταιρείας, το μετοχικό κεφάλαιο αυξήθηκε κατά το ποσό των € 151.007.500 με ισόποση μείωση ποσών που είχαν ήδη κατατεθεί στο λογαριασμό της Εταιρείας σε προηγούμενες χρήσεις ως υπέρ το άρτιο .

Δυνάμει της από την 24η Δεκεμβρίου 2021 απόφασης της έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της Εταιρείας η Εταιρεία προχώρησε σε συμψηφισμό ζημιών με υπέρ το άρτιο ποσών σύμφωνα με το Αρ.35 παρ.3 Ν 4548/2018 κατά το ποσό των € 280.000.000.

Στις 13 Δεκεμβρίου 2021 υπεγράφησαν οχτώ (8) συμβάσεις ομολογιακών δανείων μεταξύ της Enel Green Power Hellas A.E. και ισάριθμων (8) θυγατρικών της (οι εκδότριες) συνολικού ύψους € 61 000 000. Τα έσοδα από την έκδοση των ομολογιακών δανειών θα χρησιμοποιοιηθούν από τους κατόχους των ομολογιών για κάλυψη αναγκών σχετικά με χρηματοδότηση νέων έργων καθώς και για κάλυψη λειτουργικών και άλλων εξόδων της κάθε εκδότριας. Η ονομαστική αξία/μετοχή ορίσθηκε στα € 500.000 με ένα σταθερό επιτόκιο της τάξης του 2,76%. Η αποπληρωμή κεφαλαίου θα γίνεται με βάση τα χρηματικά διαθέσιμα και το ποσό των τόκων θα πληρώνεται στις 31/12 του κάθε έτους ξεκινώντας από τις 31/12/2022. Η καταληκτική ημερομηνία αποπληρωμής των ομολογιακών δανείων ορίσθηκε στις 31/12/2026.

Ως συνέπεια της ύπαρξης σημαντικού ύψους βραχυπρόθεσμων ενδοομιλικών δανείων προς τον όμιλο ENEL SPA. Το κεφάλαιο κίνησης της Εταιρείας είναι αρνητικό κατά € 80.262.379 (2020: € 19.977.608). Εντούτοις, η Εταιρεία έχει λάβει επιστολή υποστήριξης από τη μητρική της εταιρεία, στην οποία η τελευταία δηλώνει ότι θα αναλάβει τις απαιτούμενες ενέργειες που θα επιτρέψουν στην Εταιρεία να συνεχίσει τη δραστηριότητά της και να εκπληρώσει τις υποχρεώσεις της, συμπεριλαμβανομένης της αναχρηματοδότησης των δανείων προς εταιρείες του ομίλου.

Οι βασικοί χρηματοοικονομικοί δείκτες της Εταιρείας για το έτος 2021 σε σχέση με το 2020, έχουν ως εξής:

Αριθμοδείκτες οικονομικής διάρθρωσης				
	31/12/2021		31/12/2020	
Μη κυκλοφορούν ενεργητικό	541.833.233	84,76%	478.827.935	72,88%
Σύνολο ενεργητικού	639.268.140		657.034.487	
Οι παραπάνω δείκτης δείχνει την αναλογία κεφαλαίων που έχει διατεθεί σε κυκλοφοριακό και πάγιο ενεργητικό.				
Ίδια κεφάλαια	228.499.240	42,17%	227.974.762	47,61%
Μη κυκλοφορούν ενεργητικό	541.833.233		478.827.935	
Ο δείκτης αυτός δείχνει το βαθμό χρηματοδοτήσεως των ακινητοποιήσεων της Εταιρείας από τα Ίδια Κεφάλαια.				
Κυκλοφορούν ενεργητικό	97.434.907	54,83%	178.206.552	89,92%
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	177.697.286		198.184.160	
Ο δείκτης αυτός δείχνει την δυνατότητα της Εταιρείας να καλύψει τις βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις της με στοιχεία του κυκλοφορούντος ενεργητικού.				

Αριθμοδείκτες αποδόσεως και αποδοτικότητας				
	31/12/2021		31/12/2020	
Καθαρά αποτελέσματα εκμεταλλεύσεως	32.766.996	45,85%	30.501.163	44,47%
Πωλήσεις αποθεμάτων & υπηρεσιών	71.458.390		68.582.490	
Ο αριθμοδείκτης αυτός απεικονίζει την συνολική απόδοση της Εταιρείας σε σύγκριση με τα συνολικά της έσοδα.				
Καθαρά αποτελέσματα χρήσεως προ φόρων	4.902.457	2,15%	9.802.897	4,30%
Ίδια κεφάλαια	228.499.240		227.974.762	
Ο αριθμοδείκτης αυτός απεικονίζει την αποδοτικότητα των ιδίων κεφαλαίων της Εταιρείας.				

3. ΠΡΟΒΛΕΠΟΜΕΝΗ ΕΞΕΛΙΞΗ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ

Η πορεία της Εταιρείας τα επόμενα χρόνια και αφού ληφθούν υπόψη οι προϋπολογισμοί των επόμενων χρόνων που έχουν εκπονηθεί, προβλέπεται ότι θα βελτιώνεται συνεχώς.

4. ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΙΝΔΥΝΩΝ

Η Εταιρεία εκτίθεται δυνητικά σε διάφορους χρηματοοικονομικούς κινδύνους όπως, ενδεικτικά, κινδύνους αγοράς, πιστωτικό κίνδυνο, κίνδυνο ρευστότητας, συναλλαγματικό κίνδυνο και κίνδυνο επιτοκίων. Οι παρακάτω κίνδυνοι επηρεάζονται σημαντικά από το μακροοικονομικό και χρηματοοικονομικό περιβάλλον στην Ελλάδα.

■ Πιστωτικός κίνδυνος

Δυνητικός πιστωτικός κίνδυνος υπάρχει στις απαιτήσεις και στα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα. Στις περιπτώσεις αυτές, ο κίνδυνος μπορεί να προκύψει από αδυναμία του αντισυμβαλλόμενου να ανταποκριθεί στις υποχρεώσεις του προς την Εταιρεία. Ο μέγιστος πιστωτικός κίνδυνος στον οποίο είναι εκτεθειμένη η Εταιρεία, κατά την ημερομηνία κατάρτισης των χρηματοοικονομικών καταστάσεων, είναι η λογιστική αξία των χρηματοοικονομικών περιουσιακών τους στοιχείων.
Βασικοί πελάτες της Εταιρείας είναι ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης Α.Ε. (ΔΑΠΕΕΠ) και ο Διαχειριστής του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΔΕΔΔΗΕ), φορείς σε σχέση με τους οποίους προς το παρόν δεν υφίσταται πιστωτικός κίνδυνος, παρ'ολο που κατά τη διάρκεια του έτους, παρατηρήθηκαν καθυστερήσεις στις καταβολές των οφειλόμενων

υπολοίπων. Εκτιμάται, από προηγούμενη εμπειρία του Ομίλου Enel στην Ελλάδα, πως οι απαιτήσεις από τον ΔΑΠΕΕΠ και ΔΕΔΔΗΕ είναι ιστορικά ασφαλούς είσπραξης, παρουσιάζουν χαμηλό κίνδυνο αθέτησης ενώ από την ημερομηνία αναφοράς μέχρι την ημερομηνία σύνταξης των παρόντων χρηματοοικονομικών καταστάσεων η ομαλή πορεία των εισπράξεων επιβεβαιώνει την ανακτησιμότητα τους. Επίσης, η Εταιρεία έχει απαιτήσεις από συγγενείς εταιρείες ωστόσο θεωρεί ότι δεν έχει σημαντικό πιστωτικό κίνδυνο από τις συναλλαγές της με αυτές.

■ Κίνδυνος Ρευστότητας

Ο κίνδυνος ρευστότητας συνίσταται στον κίνδυνο η Εταιρεία να μην μπορέσει να εκπληρώσει τις χρηματοοικονομικές της υποχρεώσεις όταν απαιτείται. Για τη διαχείριση του κινδύνου ρευστότητας, η Εταιρεία προϋπολογίζει και παρακολουθεί τις χρηματοροές της και ενεργεί κατάλληλα κυρίως μέσω λήψης χρηματοδότησης και ταμειακών διευκολύνσεων από συνδεδεμένες εταιρείες ώστε να υπάρχουν ρευστά διαθέσιμα.Σημειώνεται ότι ,ως συνέπεια της ύπαρξης σημαντικού ύψους βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων, το κεφάλαιο κίνησης της Εταιρείας είναι αρνητικό κατά €80.262χιλ ενώ καθίσταται θετικό κατά €54.719χιλ. εφόσον αφαιρεθούν οι απαιτήσεις κι οι υποχρεώσεις με συνδεδεμένες εταιρίες. Εντούτοις, η Εταιρεία έχει λάβει επιστολή υποστήριξης από τη μητρική της εταιρεία, στην οποία η τελευταία δηλώνει ότι θα αναλάβει τις απαιτούμενες ενέργειες που θα επιτρέψουν στην Εταιρεία να συνεχίσει τη δραστηριότητά της και να εκπληρώσει τις υποχρεώσεις της.

Ο παρακάτω πίνακας συνοψίζει τις ημερομηνίες λήξεως την 31η Δεκεμβρίου 2021 των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων, με βάση τις πληρωμές που απορρέουν από τις σχετικές δανειακές και λοιπές συμβάσεις:

	Εώς 1 έτος	Άνω των 5 ετών	Σύνολο
Ενδοομιλικός δανεισμός (σημ. 27)	148.971.053	165.422.154	**314.393.207**
Υποχρεώσεις από μισθώσεις (σημ. 28)	1.740.345	13.726.858	**15.467.202**
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις (σημ. 12, 23, 24, 27)	26.572.757	27.386.599	**53.959.356**
Σύνολο	**177.284.154**	**206.535.611**	**383.819.766**

Ο παρακάτω πίνακας συνοψίζει τις ημερομηνίες λήξεως την 31η Δεκεμβρίου 2020 των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων, με βάση τις πληρωμές που απορρέουν από τις σχετικές δανειακές και λοιπές συμβάσεις:

	Εώς 1 έτος	Άνω των 5 ετών	Σύνολο
Ενδοομιλικός δανεισμός (σημ. 27)	153.871.053	167.743.207	**321.614.260**
Υποχρεώσεις από μισθώσεις (σημ. 28)	1.501.547	10.506.768	**12.008.315**
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις (σημ. 12, 23, 24, 27)	42.603.028	26.040.397	**68.643.426**
Σύνολο	**197.975.628**	**204.290.372**	**402.266.000**

■ Κίνδυνος επιτοκίων

Η Εταιρεία δεν εκτίθεται σε σημαντικό κίνδυνο επιτοκίου καθώς δεν έχει τραπεζικό δανεισμό και επίσης δεν έχει επενδύσει σημαντικά ποσά σε χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού κυμαινόμενου επιτοκίου των οποίων η αξία θα μπορούσε να μεταβληθεί ακολουθώντας τις μεταβολές των επιτοκίων.

■ Συναλλαγματικός κίνδυνος

Δεν υπάρχει διότι δεν υπάρχουν συνναλαγές σε ξένο νόμισμα.

■ Κίνδυνος τιμών

Βάσει του νόμου 4254/2014, το 2014 υπήρξαν αλλαγές στις υφιστάμενες ταρίφες των εν λειτουργία έργων βάσει της ημερομηνίας σύνδεσης του έργου, την ισχύ, την τεχνολογία και το αν το έργο θεωρείται «με ενίσχυση» ή «χωρίς ενίσχυση». Με την Υποπαράγραφο ΙΓ.1 του Άρθρου 1 του Νόμου 4254/2014, επανακαθορίστηκαν οι τιμές της πωλούμενης στο σύστημα ενέργειας, μεσοσταθμικά κατά (13,9%).
Επιδιωκόμενο αποτέλεσμα της ανωτέρω μείωσης της εγγυημένης τιμής που επιβλήθηκε σε όλους τους παραγωγούς ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές, ήταν η μείωση του ελλείμματος του λογαριασμού ΑΠΕ του ΛΑΓΗΕ. Ο στόχος αυτός επιτεύχθηκε μερικώς

από τις παραπάνω μειώσεις και σε συνδυασμό με τα μέτρα που υιοθετήθηκαν με το νόμο 4414/2016 για τον τρόπο χρηματοδότησης του λογαριασμού ΑΠΕ, εκτιμάται ότι το έλλειμμα του λογαριασμού θα εξαλειφθεί πλήρως. Συνέπεια των ανωτέρω, η Εταιρεία δεν εκτιμά ότι είναι πιθανή η περαιτέρω μείωση των εγγυημένων τιμών που εισπράτουν οι σταθμοί παραγωγής της.

■Λειτουργικός κίνδυνος

Λειτουργικός κίνδυνος είναι ο κίνδυνος της άμεσης ή έμμεσης ζημίας που προκύπτει από αιτίες που σχετίζονται με τις διαδικασίες, το προσωπικό της Εταιρείας, την τεχνολογία και τις υποδομές, καθώς και από εξωτερικούς παράγοντες (πλην του πιστωτικού κινδύνου, του κινδύνου αγοράς και ρευστότητας) όπως αυτές προκύπτουν από νομικές και κανονιστικές απαιτήσεις και τα γενικώς αποδεκτά πρότυπα εταιρικής συμπεριφοράς. Λειτουργικοί κίνδυνοι προκύπτουν από το σύνολο των εργασιών της Εταιρείας. Στόχος της Εταιρείας είναι η διαχείριση του λειτουργικού κινδύνου, έτσι ώστε να αποφευχθεί ο κίνδυνος οικονομικών ζημιών και προσβολής της φήμης της Εταιρείας.

Μακροοικονομικές συνθήκες στην Ελλάδα: Στις αρχές του 2020, η κρίση λόγω του Covid-19 διατάραξε την παγκόσμια χρηματοπιστωτική σταθερότητα και ανέτρεψε τις προοπτικές ανάπτυξης της ελληνικής οικονομίας για το 2020, οι οποίες ήταν θετικές. Στη συνέχεια η παγκόσμια ενεργειακή κρίση που ξεκίνησε το 2021 χαρακτηρίζεται από τη συνεχιζόμενη έλλειψη ενέργειας σε όλον τον κόσμο, αλλά και της αλματώδους αύξησης των τιμών της. Επιπρόσθετα τα πρόσφατα γεγονότα στις αρχές του 2022 στην Ουκρανία έχουν προκαλέσει αβεβαιότητα στις αγορές σε παγκόσμιο επίπεδο αυξάνοντας περαιτέρω τις τιμές των προϊόντων και της ενέργειας. Η Εταιρεία δεν δραστηριοποιείται στην Ουκρανία και στην Ρωσία, και επομένως η οποιαδήποτε εξέλιξη δεν αναμένεται να επηρεάσει σημαντικά τα οικονομικά μεγέθη της Εταιρείας .

Τα επόμενα έτη αναμένεται να είναι κομβικά για τις Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΑΠΕ) καθώς η Ευρωπαϊκή Ένωση και η Ελληνική Κυβέρνηση έχουν θέσει δεσμευτικούς στόχους για την αύξηση του μεριδίου των ΑΠΕ στην παραγωγή και κατανάλωση ενέργειας. Το πλαίσιο αυτό δημιουργεί ευνοϊκές συνθήκες για την ομαλή συνέχιση τωνν δραστηριότητων της Εταιρείας καις της επίτευξης των στόχων της. Η Διοίκηση, σε συνεργασία με τον όμιλο Enel, εκτιμά συνεχώς τον πιθανό αντίκτυπο τυχόν αλλαγών στο μακροοικονομικό και χρηματοπιστωτικό περιβάλλον στην Ελλάδα έτσι ώστε να εξασφαλίσει ότι θα ληφθούν όλες οι απαραίτητες ενέργειες και τα μέτρα προκειμένου να ελαχιστοποιηθούν οι τυχόν επιπτώσεις στις δραστηριότητες της.

Κίνδυνος από την εξάπλωση του κορωνοϊού (COVID-19): Στις αρχές του 2020 σημειώθηκε η εμφάνιση και εξάπλωση του κορωνοϊού (COVID-19) σε παγκόσμιο επίπεδο επηρεάζοντας την προσφορά και τη ζήτηση στην παγκόσμια οικονομία, συμπεριλαμβανομένης της Ελλάδας.

Οι κυβερνήσεις ξεκίνησαν προγράμματα εμβολιασμού και συνεχίζουν να επιβάλλουν μέτρα περιορισμού, ενώ δημοσιονομικές πολιτικές και δράσεις αναπτύχθηκαν στην Ευρωπαϊκή Ένωση και στην Ελλάδα, έχοντας ως στόχο τον περιορισμό των πιθανών αρνητικών οικονομικών επιπτώσεων. Η πανδημία COVID-19, η οποία κατά τη διάρκεια του 2021 βαίνει μειούμενη, δεν αναμένεται να λήξει άμεσα ενώ οι μεταλλάξεις του ιού μπορεί να μεταβάλουν τη μεταδοτικότητα του ιού και την αποτελεσματικότητα των εμβολίων. Η Εταιρεία αμέσως μετά τις πρώτες ανακοινώσεις της πολιτικής ηγεσίας όσον αφορά στην εκδήλωση του ιού COVID-19 (κορωνοϊού), κινούμενη με ταχύτητα και αποφασιστικότητα, σχεδίασε και άμεσα υλοποίησε ένα σύνολο μέτρων και ενεργειών έχοντας ως κύριους στόχους την ασφάλεια και την υγεία όλων. Συνδυάζοντας την πλέον σύγχρονη τεχνολογία της πληροφορικής και τους ευέλικτους τρόπους εργασίας ανάλογα με τις ατομικές ή ειδικές ανάγκες των ομάδων εργαζομένων, η Εταιρεία κατάφερε να υπάρχει άμεση ανταπόκρισή σε κάθε απαίτηση οποιασδήποτε οργανωτικής - λειτουργικής μονάδας της εταιρικής δομής. Παράλληλα, και για την διασφάλιση της Επιχειρησιακής Συνέχειας της Εταιρείας, τέθηκε σε εφαρμογή ειδικό πρόγραμμα τηλεργασίας για το σύνολο των εργαζομένων που βρίσκονται στα κεντρικά γραφεία της Εταιρείας και εκ περιτροπής εργασίας για όσους χρειάζεται να βρίσκονται στα πάρκα της.

Τα έσοδα της Εταιρείας προέρχονται κυρίως από την πώληση παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΑΠΕ). Η Διοίκηση δεν βλέπει καμία σχετική ανησυχία αυτή τη στιγμή. Η κατάσταση φαίνεται επαρκώς υπό έλεγχο και ότι δεν απαιτείται αναθεώρηση του προϋπολογισμού της Εταιρείας υπό την τρέχουσα κατάσταση, λαμβανομένης υπόψη της εξέλιξης των μεγεθών της εταιρείας έως σήμερα .

■Λοιποί

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

5. ΛΟΙΠΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ

Σύμφωνα με τις διατάξεις της Ελληνικής φορολογικής νομοθεσίας, και πιο συγκεκριμένα σύμφωνα με την παρ.1 του άρθρου 58 του Ν. 4172/2013, όπως τροποποιήθηκε με το άρθρο 120 του Ν. 4799/2021, τα εισοδήματα του φορολογικού έτους 2021 και εφεξής φορολογούνται με συντελεστή φορολογίας εισοδήματος 22%. Η δήλωση φορολογίας εισοδήματος υποβάλλεται σε ετήσια βάση, αλλά τα κέρδη ή οι ζημίες που δηλώνονται παραμένουν προσωρινά έως ότου οι φορολογικές αρχές ελέγξουν τις δηλώσεις και τα βιβλία και στοιχεία του φορολογούμενου και εκδοθεί η τελική έκθεση ελέγχου. Οι φορολογικές ζημίες, στο βαθμό που γίνονται αποδεκτές από τις φορολογικές αρχές, μπορούν να συμψηφίσουν μελλοντικά κέρδη για διάστημα πέντε ετών από το έτος στο οποίο προέκυψαν.

Η Διοίκηση της Εταιρείας λαμβάνοντας υπόψη τις διατάξεις περί παραγραφής καθώς και τη σχετική νομολογία, θεωρεί ότι μέχρι και τη χρήση 2015 οι φορολογικές της υποχρεώσεις έχουν καταστεί οριστικές.

Η Εταιρεία έχει υπαχθεί στο φορολογικό έλεγχο των Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών σύμφωνα με τις διατάξεις του αρ.65Α του Ν.4174/2013 όπως ισχύει για τις χρήσεις 2016 μέχρι και 2020. Για τις εν λόγω χρήσεις έχει λάβει από τον Ορκωτό Ελεγκτή πιστοποιητικά φορολογικής συμμόρφωσης χωρίς επιφύλαξη, με εξαίρεση τη θυγατρική της ΚΑΛΕΝΤΑ ΣΟΛΑΡ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ που η Εταιρεία απορρόφησε εντός της χρήσης 2019 και η οποία δεν έκανε χρήση των διατάξεων του αρ. 65^{Α} του Ν.4174/2013 για τα έτη 2016 εως και 2019 με αποτέλεσμα να μη έχει λάβει πιστοποιητικό φορολογικής συμμόρφωσης από Ορκωτό Ελεγκτή. Για τη χρήση 2021 ο έλεγχος αυτός σύμφωνα με τις διατάξεις του αρ.65^{Α} του Ν.4174/2013 βρίσκεται σε εξέλιξη και το σχετικό φορολογικό πιστοποιητικό προβλέπεται να χορηγηθεί μετά τη δημοσίευση των οικονομικών καταστάσεων της χρήσης 2021. Τα οριστικά αποτελέσματα δεν αναμένεται να έχουν σημαντική απόκλιση από τα ποσά των εκτιμηθέντων φόρων που απεικονίζονται στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις .

Σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 26 του Ν. 4174/2013, οι φορολογικές αρχές δύνανται να διενεργήσουν φορολογικό έλεγχο των χρήσεων της Εταιρείας και των απορροφούμενων θυγατρικών, για τις οποίες δεν έχει παρέλθει το δικαίωμα του Δημοσίου να επιβάλλει φόρους, οι οποίες είναι οι εξής: χρήσεις που έληξαν 31 Δεκεμβρίου 2016 έως και 2021. Η Εταιρεία στο παρόν στάδιο, έχει λάβει την υπ' αριθμ. 533/1/1118/03.11.2021 εντολή μερικού ελέγχου από το Κ.Ε.ΜΕ.ΕΠ για την ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΠΑΛΙΟΠΥΡΓΟΣ ΑΕ» που έχει απορροφήσει εντός της χρήσης 2021, αναφορικά με τη φορολογία Φ.Π.Α. περιόδου 01.01.2016 – 29.02.2020. Η Διοίκηση της Εταιρείας δεν αναμένει να προκύψει φορολογική διαφορά από αυτόν τον έλεγχο. Περαιτέρω, η Εταιρεία έχει λάβει τις υπ' αριθμ. 594/474323/15.04.2021 και 700/475242/2021 εντολές ελέγχου από το Σ.Δ.Ο.Ε. για τη διαπίστωση της ορθής εφαρμογής των διατάξεων του ν. 3299/2004 που σχετίζονται με επιχορηγήσεις που έχουν λάβει οι «ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΧΑΪΑΣ ΑΕ» και «SOLAR MOREA ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ» αντίστοιχα, τις οποίες έχει απορροφήσει εντός της χρήσης 2014. Οι εν λόγω έλεγχοι βρίσκονται σε εξέλιξη και δεν αναμένεται να προκύψει κάποιο σημαντικό εύρημα, σύμφωνα με τη Διοίκηση της Εταιρείας.
Επιπλέον, ολοκληρώθηκε ο υπ'αριθμ. 210/24.03.2021 Έλεγχος του Κ.Ε.ΜΕ.ΕΠ χωρίς ευρήματα, όπως αναμενόταν. Στη σχετική έκθεση Ελέγχου που παρέλαβε η Εταιρεία αναφέρεται ότι μετά από την εξέταση των διατάξεων, της νομολογίας και των πραγματικών περιστατικών, δεν προκύπτει φορολογική υποχρέωση της ελεγχόμενης σε σχέση με τα περί Φόρου Συγκέντρωσης Κεφαλαίου και Τελών Χαρτοσήμου θεμάτων έμφασης που περιλαμβάνονταν στην Έκθεση Φορολογικής Συμμόρφωσης της χρήσης 2015.

Η Εταιρεία προβαίνει σε ετήσια εκτίμηση των ενδεχόμενων υποχρεώσεων που αναμένεται να προκύψουν από τον έλεγχο παρελθουσών χρήσεων λαμβάνοντας τις αντίστοιχες προβλέψεις όπου αυτό κρίνεται απαραίτητο και θεωρεί ότι τυχόν ποσά φόρων που πιθανόν να προκύψουν σε ενδεχόμενο φορολογικό έλεγχο δε θα έχουν σημαντική επίδραση στην καθαρή θέση, στα αποτελέσματα χρήσης και τις ταμειακές ροές της Εταιρείας και κατά συνέπεια δεν έχει σχηματισθεί σχετική πρόβλεψη.

6. ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΑ ΕΡΓΑΣΙΑΚΑ ΚΑΙ ΛΟΙΠΑ ΘΕΜΑΤΑ

Η Εταιρεία ως μέλος του Ιταλικού πολυεθνικού ομίλου Enel, υιοθετεί τα υψηλότερα πρότυπα βιώσιμης ανάπτυξης, προστασίας

του περιβάλλοντος και ασφάλειας των υπαλλήλων και συνεργατών που έρχονται σε επαφή με τις εγκαταστάσεις παραγωγής ενέργειάς της. Ειδικότερα, το περιβαλλοντικό πλαίσιο εντός του οποίου δραστηριοποιείται η Εταιρεία, προϋποθέτει τη διεξαγωγή περιβαλλοντικών μελετών και την απόκτηση ειδικών αδειών πριν την έναρξη έργων. Η Εταιρεία έχοντας συναίσθηση της περιβαλλοντικής της ευθύνης, προϋπολογίζει το κόστος αποξήλωσης τεχνικού εξοπλισμού και αποκατάστασης του εδάφους στο οποίο λειτουργούν τα πάρκα της.

Η Εταιρεία δεν έχει δραστηριότητες στον τομέα ερευνών και ανάπτυξης, καθώς οι δραστηριότητες αυτές αναλαμβάνονται σε κεντρικό επίπεδο από την τελική μητρική της εταιρεία. Επιπλέον, σημειώνεται ότι η Εταιρεία δεν έχει προβεί σε απόκτηση ίδιων μετοχών και δεν τηρούνται υποκαταστήματα.

7. ΣΗΜΑΝΤΙΚΕΣ ΖΗΜΙΕΣ ΠΟΥ ΚΑΤΑ ΤΟ ΧΡΟΝΟ ΥΠΟΒΟΛΗΣ ΤΗΣ ΕΚΘΕΣΗΣ ΕΙΤΕ ΥΠΑΡΧΟΥΝ ΕΙΤΕ ΑΝΑΜΕΝΟΝΤΑΙ ΝΑ ΠΡΟΚΥΨΟΥΝ

Δεν υπάρχουν.

8. ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΠΟΥ ΣΥΝΕΒΗΣΑΝ ΑΠΟ ΤΗ ΛΗΞΗ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΜΕΧΡΙ ΤΗΝ ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΥΠΟΒΟΛΗΣ ΤΗΣ ΠΑΡΟΥΣΑΣ ΕΚΘΕΣΗΣ

Πλέον της συνέχισης της εξάπλωσης του ιού COVID-19 όπως αναλυτικά αναφέρεται στην παράγραφο 4 ανωτέρω, η τρέχουσα εμπόλεμη κατάσταση στην Ουκρανία δεν αναμένεται να επηρεάσει σημαντικά τις δραστηριότητες της Εταιρείας για το 2022, καθώς η Εταιρεία δεν έχει έκθεση στις ουκρανικές και ρωσικές αγορές.
Συγκεκριμένα δεν υφίσταται:

- Καμία σημαντική επιχειρησιακή διακοπή λόγω διακοπής της εφοδιαστικής αλυσίδας, κλείσιμο/αναστολή λειτουργιών/κατασκευαστικών ή λοιπών εγκαταστάσεων, ταξιδιωτικούς περιορισμούς.
- Μη διαθεσιμότητα προσωπικού.
- Περιορισμοί στα ταμειακά υπόλοιπα ή πηγές χρηματοδότησης.
- Ουδεμία παρέμβαση από τις κρατικές αρχές αναφορικά με τυχόν κατάσχεση/ απαλλοτρίωση περιουσιακών στοιχείων.
- Επίπτωση αναφορικά με την αξιολόγηση απομειώσεων χρηματοοικονομικών και μη χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων (λαμβάνοντας υπόψη γεγονότα και νέες πληροφορίες που προέκυψαν μετά την ημερομηνία αναφοράς).
- Σημαντικές μειώσεις στις πωλήσεις, τα κέρδη ή/και τις λειτουργικές ταμειακές ροές,

Η Διοίκηση παρακολουθεί την επίδραση από τις αυξανόμενες τιμές στο κόστος ενέργειας/ πρώτων υλών, ωστόσο η επίδραση αυτών δεν θεωρείται σημαντική και αξιολογείται ως ελεγχόμενη επί του παρόντος.

Επιπρόσθετα η Εταιρεία εντός του 2022 προχώρησε σε αποπληρωμή των κάτωθι βραχυπρόθεσμων ενδοομιλικών δανείων:

	ΟΦΕΙΛΟΜΕΝΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ	**ΕΠΙΤΟΚΙΟ**	**Ημερομηνία αποπληρωμής**
Enel Finance International	22.600.000	1,03%	25/2/2022
Enel Finance International	19.400.000	1,03%	9/3/2022
Σύνολο	**42.000.000**		

Πέραν των ανωτέρω, δεν υπάρχουν γεγονότα μεταγενέστερα της ημερομηνίας σύνταξης των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων που να επηρεάζουν σημαντικά την περιουσιακή διάρθρωση και τη χρηματοοικονομική θέση της Εταιρείας και για τα οποία να επιβάλλεται αναφορά από τα Δ.Π.Χ.Α.

Κύριοι Μέτοχοι, θεωρώντας ότι κατά την υπό εξέταση χρήση κάναμε το καλύτερο δυνατό για τα συμφέροντα της Εταιρείας, σας καλούμε να υπερψηφίσετε τις χρηματοοικονομικές καταστάσεις και σας δηλώνουμε ότι και κατά την τρέχουσα χρήση θα καταβάλουμε κάθε προσπάθεια για τη βελτίωση της χρηματοοικονομικής της θέσης.

Μετά τα ανωτέρω σας παρακαλούμε:

1. Να εγκρίνετε τις χρηματοοικονομικές καταστάσεις της χρήσης 2021.
2. Να απαλλάξετε εμάς και τους ελεγκτές από κάθε ευθύνη για τα πεπραγμένα της χρήσης 2021 σύμφωνα με το νόμο και το Καταστατικό.
3. Να διορίσετε έναν (1) τακτικό και έναν (1) αναπληρωματικό Ορκωτό Ελεγκτή από το Σώμα Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών για το Οικονομικό έτος 2022.

Μαρούσι, 14 Μαρτίου 2022

Το Διοικητικό Συμβούλιο

Αριστοτέλης Χαντάβας
Πρόεδρος & Διευθύνων Σύμβουλος

Β. ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ (για τη χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2021)

	ΣΗΜ.	1/1 - 31/12/2021	1/1 - 31/12/2020
Κύκλος εργασιών (πωλήσεις)	4	71.458.390	68.582.490
Κόστος πωληθέντων	5,6	(28.093.880)	(28.197.735)
Μικτά κέρδη		**43.364.511**	**40.384.755**
Λοιπά έσοδα εκμετάλλευσης	4	1.218.021	622.036
Έξοδα διοίκησης	5,7	(11.682.772)	(12.129.432)
Έσοδο αναπροσαρμογής αναμενόμενης πιστωτικής ζημιάς	5	84.130	601.130
Έσοδο αναπροσαρμογής πρόβλεψης αποζημίωσης προσωπικού		(86.604)	257.047
Αναμενόμενη πιστωτική ζημιά	5,27	(9.386)	(2.254)
Λοιπά έξοδα	5	(120.904)	(69.832)
Λοιπά έσοδα	4	-	837.713
Λειτουργικά Κέρδη		**32.766.996**	**30.501.163**
Χρηματοοικονομικά έσοδα	8	1.365.723	3.406.182
Χρηματοοικονομικά έξοδα	5,8	(29.230.261)	(24.104.448)
Κέρδη προ φόρων		**4.902.457**	**9.802.897**
Φόρος Εισοδήματος	9	(3.650.741)	(2.792.671)
Κέρδη χρήσης μετά από φόρους		**1.251.716**	**7.010.226**
Λοιπά συνολικά εισοδήματα			
Λοιπά συνολικά εισοδήματα που δεν μεταφέρονται στα αποτελέσματα στις επόμενες χρήσεις			
Αναλογιστικές κέρδη/(ζημιές) από πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού	20	(82.123)	(12.396)
Επίδραση φόρου Εισοδήματος	22	18.067	2.975
Καθαρά λοιπά συνολικά εισοδήματα που δεν μεταφέρονται στα αποτελέσματα στις επόμενες χρήσεις	9	**(64.056)**	**(9.421)**
Συνολικά εισοδήματα χρήσης μετά από φόρους		**1.187.660**	**7.000.805**

Οι συνημμένες σημειώσεις στις σελίδες 14-61 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των χρηματοοικονομικών καταστάσεων της Εταιρείας.

Γ. ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ την 31η Δεκεμβρίου 2021

	ΣΗΜ.	31/12/2021	31/12/2020
Μη κυκλοφορούν Ενεργητικό			
Άυλες ακινητοποιήσεις	10	14.411.387	14.358.689
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	11	285.534.902	270.726.028
Δικαιώματα χρήσης παγίων	28	14.500.055	11.397.457
Επενδύσεις σε θυγατρικές επιχειρήσεις	13	179.400.000	180.767.596
Προκαταβολές για Επενδύσεις	13	3.130.351	1.192.600
Μακροπρόθεσμες απαιτήσεις κατά συνδεμένων επιχειρήσεων	27	44.500.000	-
Λοιπές Μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	16	356.538	385.565
Σύνολο Μη Κυκλοφορούντος Ενεργητικού		**541.833.233**	**478.827.935**
Κυκλοφορούν Ενεργητικό			
Αποθέματα	14	5.209.420	5.801.375
Βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις κατά συνδεμένων επιχειρήσεων	27	26.670.701	146.942.209
Πελάτες	15	4.916.301	17.291.337
Λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις	15	8.641.088	6.601.404
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	17	51.997.397	1.570.227
Σύνολο Κυκλοφορούντος Ενεργητικού		**97.434.907**	**178.206.552**
Σύνολο Ενεργητικού		**639.268.140**	**657.034.487**
Ίδια Κεφάλαια & Υποχρεώσεις			
Ίδια Κεφάλαια			
Μετοχικό κεφάλαιο	18	159.187.850	8.180.350
Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	18	90.620.756	521.628.256
Αποθεματικά	19	16.512.321	16.512.321
Αποτελέσματα εις νέο		(37.821.688)	(318.346.165)
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων		**228.499.240**	**227.974.762**
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις			
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	22	14.367.688	12.798.704
Πρόβλεψη για αποζημίωση προσωπικού	20	1.279.475	1.105.414
Πρόβλεψη για αποσυναρμολόγηση και αποκατάσταση	11	10.810.493	12.359.874
Λοιπές προβλέψεις εκμετάλλευσης	21	78.348	116.603
Υποχρεώσεις από μισθώσεις	28	13.726.858	10.506.768
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις προς συνδεδεμένες επιχειρήσεις	27	165.422.154	167.743.207
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	12	27.386.599	26.244.996
Σύνολο Μακροπροθέσμων Υποχρεώσεων		**233.071.614**	**230.875.565**
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις			
Οφειλόμενες συμμετοχές		413.133	413.133
Προμηθευτές και λοιποί πιστωτές	23	8.155.774	7.030.570
Υποχρεώσεις προς συνδεδεμένες επιχειρήσεις	27	161.651.739	180.311.434
Υποχρεώσεις από μισθώσεις πληρωτέες την επόμενη χρήση	28	1.740.345	1.501.547
Λοιπές υποχρεώσεις	24	5.736.297	8.927.478
Σύνολο Βραχυπροθέσμων Υποχρεώσεων		**177.697.286**	**198.184.160**
Σύνολο Υποχρεώσεων		**410.768.900**	**429.059.725**
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων & Υποχρεώσεων		**639.268.140**	**657.034.487**

Οι συνημμένες σημειώσεις στις σελίδες 14-61 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των χρηματοοικονομικών καταστάσεων της Εταιρείας.

ENEL GREEN POWER HELLAS A.E.
Ετήσιες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις για τη χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2021
(Ποσά σε Ευρώ)

Δ. ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ (για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2021)

	Μετοχικό Κεφάλαιο	Έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	Αποθεματικά	Αποτελέσματα εις νέο	Σύνολο
Υπόλοιπο 1η Ιανουαρίου 2020	**8.170.350**	**466.638.256**	**16.512.321**	**(325.346.861)**	**165.974.066**
Κέρδη χρήσης μετά από φόρους	-	-	-	7.010.226	7.010.226
Λοιπά συνολικά εισοδήματα	-	-	-	(9.419)	(9.419)
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα χρήσης μετά από φόρους	-	-	-	**7.000.805**	**7.000.805**
Αύξηση μετοχικού κεφαλαίου (Σημ. 18)	10.000	54.990.000	-	-	55.000.000
Φόρος συγκέντρωσης μετοχικού κεφαλαίου	-	-	-	(110)	(110)
Υπόλοιπο 31η Δεκεμβρίου 2020	**8.180.350**	**521.628.256**	**16.512.321**	**(318.346.166)**	**227.974.762**
Υπόλοιπο 1η Ιανουαρίου 2021	**8.180.350**	**521.628.256**	**16.512.321**	**(318.346.166)**	**227.974.761**
Κέρδη χρήσης μετά από φόρους	-	-	-	1.251.716	1.251.716
Λοιπά συνολικά εισοδήματα	-	-	-	(64.056)	(64.056)
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα χρήσης μετά από φόρους	-	-	-	**1.187.660**	**1.187.660**
Αύξηση μετοχικού κεφαλαίου (Σημ. 18)	151.007.500	(151.007.500)	-	-	-
Φόρος συγκέντρωσης μετοχικού κεφαλαίου	-	-	-	(577.695)	(577.695)
Συμψηφισμός ζημιών (Σημ. 18)	-	(280.000.000)	-	280.000.000	-
Λοιπά				(5.333)	(5.333)
Συγχώνευση (Σημ. 13)	-	-	-	(952.358)	(952.358)
Αποθεματικό από συγχώνευση (Σημ. 13)	-	-	-	872.204	872.204
Υπόλοιπο 31η Δεκεμβρίου 2021	**159.187.850**	**90.620.756**	**16.512.321**	**(37.821.687)**	**228.499.240**

Οι συνημμένες σημειώσεις στις σελίδες 14-61 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των χρηματοοικονομικών καταστάσεων της Εταιρείας.

Ε. ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ (Εμμεση μέθοδος)

	ΣΗΜ.	1/1-31/12/2021	1/1-31/12/2020
Λειτουργικές δραστηριότητες			
Κέρδη χρήσης μετά φόρων		**1.251.716**	**7.010.226**
Πλέον / μείον προσαρμογές για:			
Αποσβέσεις	5	17.503.928	16.093.496
Αύξηση / (Μείωση) πρόβλεψης Αναμενόμενης πιστωτικής ζημιάς	5	9.386	2.254
Αύξηση / (Μείωση) πρόβλεψης αποζημίωσης προσωπικού	20	174.061	(244.651)
Φόρος εισοδήματος	9	(3.632.674)	(2.789.696)
Χρηματοοικονομικά έσοδα	8	(1.365.723)	(3.406.182)
Χρηματοοικονομικά έξοδα	8	29.230.261	24.104.448
Πλέον/ μείον προσαρμογές για μεταβολές λογαριασμών κεφαλαίου κίνησης ή που σχετίζονται με τις λειτουργικές δραστηριότητες:			
(Αύξηση) / Μείωση αποθεμάτων	14	591.954	(1.059.297)
(Αύξηση) / Μείωση λοιπών βραχ. απαιτήσεων	15	17.885.327	6.051.737
(Αύξηση) / Μείωση απαιτήσεων κατά συνδεδεμένων επιχειρήσεων	27	134.450.456	(8.996.081)
Αύξηση / (Μείωση) προμηθευτών και λοιπών πιστωτών	23	1.002.195	1.641.610
Αύξηση / (Μείωση) υποχρεώσεων σε συνδεδεμένες εταιρίες	27,18	(20.639.015)	2.136.757
Αύξηση / (Μείωση) λοιπών υποχρεώσεων		(17.227.957)	3.663.948
Σύνολο εισροών / (εκροών) από λειτουργικές δραστηριότητες (α)		**159.233.914**	**44.208.569**
Επενδυτικές δραστηριότητες			
Αγορά ενσώματων και αύλων ακινητοποιήσεων	10,11	(6.917.133)	(8.085.875)
Τόκοι εισπραχθέντες		(1.706)	(1.706)
Μεταβολή συμμετοχών σε επιχειρήσεις	13	(1.937.751)	(5.147.063)
Χορηγηθέντα δάνεια σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις		(61.000.000)	
Σύνολο εισροών / (εκροών) από επενδυτικές δραστηριότητες (β)		**(69.856.590)**	**(13.234.644)**
Χρηματοδοτικές δραστηριότητες			
Εισπραξεις από εκδοση κεφαλαιου (ονομαστικη αξια + υπερ το αρτιο)		(577.695)	-
Χρεωστικοί τόκοι και συναφή έξοδα καταβεβλημένα		(29.410.705)	(27.610.114)
Πληρωμές δανείων από συνδεδεμένη επιχείρηση	27	(7.221.053)	(2.121.053)
Πληρωμές υποχρεώσεων μίσθωσης	28	(1.927.250)	(1.476.592)
Μερίσματα εισπραχθέντα			
Σύνολο εισροών / (εκροών) από χρηματοδοτικές δραστηριότητες (γ)		**(39.136.702)**	**(31.207.759)**
Καθαρή αύξηση / (μείωση) σε διαθέσιμα και ισοδύναμα χρήσεως (α) + (β) + (γ)		**50.240.621**	**(233.835)**
Διαθέσιμα και ισοδύναμα στην αρχή της χρήσεως		1.570.227	1.804.062
Διαθέσιμα και ισοδύναμα συγχώνευσης		186.549	-
Διαθέσιμα και ισοδύναμα στο τέλος της χρήσεως		**51.997.397**	**1.570.227**

Οι συνημμένες σημειώσεις στις σελίδες 14-61 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των χρηματοοικονομικών καταστάσεων της Εταιρείας.

ΣΤ. ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

1. ΓΕΝΙΚΕΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ

Η ENEL GREEN POWER HELLAS ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΟΥ («η Εταιρεία») με διακριτικό τίτλο «ENEL GREEN POWER HELLAS A.E.» είναι εταιρεία συμμετοχών και εμπορίου και δραστηριοποιείται στον χώρο των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας είτε άμεσα είτε έμμεσα, μέσω εταιρειών τις οποίες η Εταιρεία ελέγχει ή στις οποίες συμμετέχει στην Ελλάδα και στο εξωτερικό.

Η Εταιρεία συστήθηκε το 2009 για διάστημα 99 ετών, είναι εγκατεστημένη στην Ελλάδα και η διεύθυνση της έδρας της είναι Γραβιάς 4, ΤΚ 151 25, Μαρούσι Αττικής.

Οι χρηματοοικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας περιλαμβάνονται στις ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις της Enel SpA («ο Όμιλος») με έδρα την Ιταλία, με την μέθοδο της ολικής ενοποίησης. Οι εν λόγω ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις δημοσιεύονται και μπορούν να ευρεθούν στ ον δικτυακό τόπο της ανωτέρω Εταιρείας www.enel.com. Συνεπώς, η Εταιρεία εξαιρείται από την υποχρέωση κατάρτισης ενοποιημένων χρηματοοικονομικών καταστάσεων, βάσει των ΔΠΧΑ.

Οι παρούσες χρηματοοικονομικές καταστάσεις παρουσιάζονται Ευρώ (€) που είναι το νόμισμα του πρωτεύοντος οικονομικού περιβάλλοντος στο οποίο δραστηριοποιείται η Εταιρεία. Οι συνημμένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις που έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ, για τη χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2021, εγκρίθηκαν απο το Διοικητικό Συμβούλιο την 14η Μαρτίου 2022 και τελούν υπό την έγκριση της Ετήσιας Τακτικής Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της Εταιρείας.

2. ΛΟΓΙΣΤΙΚΗ ΒΑΣΗ

2.1 Πλαίσιο κατάρτισης χρηματοοικονομικών καταστάσεων

Η παρούσα έκθεση περιλαμβάνει τις εταιρικές χρηματοοικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας οι οποίες καλύπτουν την περίοδο 01/01 – 31/12/2021, έχουν συνταχθεί με βάση την αρχή του ιστορικού κόστους, την αρχή της συνέχισης της δραστηριότητας (going concern) και την αρχή της αυτοτέλειας χρήσεων. Ως συνέπεια της ύπαρξης σημαντικού ύψους βραχυπρόθεσμων ενδοομιλικών δανείων, το κεφάλαιο κίνησης της Εταιρείας είναι αρνητικό. Εντούτοις, η Εταιρεία έχει λάβει επιστολή υποστήριξης από τη μητρική της εταιρεία, στην οποία η τελευταία δηλώνει ότι θα αναλάβει τις απαιτούμενες ενέργειες που θα επιτρέψουν στην Εταιρεία να συνεχίσει τη δραστηριότητά της και να εκπληρώσει τις υποχρεώσεις της, συμπεριλαμβανομένης της αναχρηματοδότησης των δανείων προς εταιρείες του ομίλου. Οι συνημμένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις έχουν καταρτιστεί σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ), όπως αυτά έχουν εκδοθεί από την Επιτροπή Διεθνών Λογιστικών Προτύπων (ΣΔΛΠ), καθώς και σύμφωνα με τις σχετικές Διερμηνείες τους, όπως αυτές έχουν εκδοθεί από την Επιτροπή Διερμηνειών Προτύπων του ΣΔΛΠ και τα οποία έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση (ΕΕ). Δεν υπάρχουν Πρότυπα που να έχουν εφαρμοστεί πριν την ημερομηνία έναρξης εφαρμογής τους.

Η σύνταξη χρηματοοικονομικών καταστάσεων σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ απαιτεί τη χρήση λογιστικών εκτιμήσεων. Επίσης, απαιτεί την κρίση της διοίκησης κατά την εφαρμογή των λογιστικών πολιτικών της Εταιρείας. Οι περιπτώσεις οι οποίες περιλαμβάνουν μεγαλύτερο βαθμό κρίσης και πολυπλοκότητας ή οι περιπτώσεις όπου οι υποθέσεις και οι εκτιμήσεις είναι σημαντικές για τις χρηματοοικονομικές καταστάσεις, περιλαμβάνονται στη Σημείωση 3.19. Οι πολιτικές που αναφέρονται έχουν εφαρμοσθεί με συνέπεια σε όλες τις περιόδους που παρουσιάζονται.

Οι παρούσες χρηματοοικονομικές καταστάσεις απεικονίζονται σε Ευρώ (€), εκτός όπου αναφέρεται διαφορετικά. Τυχόν μικρές αποκλίσεις οφείλονται σε στρογγυλοποιήσεις των σχετικών ποσών.

Για σκοπούς αρτιότερης πληροφόρησης και συγκρισιμότητας των μεγεθών έχουν πραγματοποιηθεί ανακατατάξεις στα συγκριτικά μεγέθη της χρήσης 2020 στην Κατάσταση συνολικού εισοδήματος.

2.2 Αλλαγές λογιστικών πολιτικών και γνωστοποιήσεις

Οι λογιστικές πολιτικές που υιοθετήθηκαν συνάδουν με εκείνες που είχαν υιοθετηθεί κατά την προηγούμενη οικονομική χρήση εκτός από τα παρακάτω νέα πρότυπα, τροποποιήσεις υφιστάμενων προτύπων και διερμηνείες τα οποία η Εταιρεία έχει υιοθετήσει κατά την 1 Ιανουαρίου 2021 καθώς η εφαρμογή τους είναι υποχρεωτική για λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την 1 Ιανουαρίου 2021 και μεταγενέστερα.

- **ΔΠΧΑ 16 (Τροποποίηση) «Παραχωρήσεις σε ενοίκια που σχετίζονται με τον COVID-19»**

  Η τροποποίηση παρέχει στους μισθωτές (αλλά όχι τους εκμισθωτές) τη δυνατότητα προαιρετικής εξαίρεσης από την εκτίμηση του κατά πόσον η παραχώρηση σε ενοίκιο που σχετίζεται με τον COVID-19 είναι τροποποίηση της μίσθωσης. Οι μισθωτές μπορούν να επιλέξουν να λογιστικοποιήσουν τις παραχωρήσεις σε ενοίκια με τον ίδιο τρόπο που θα έκαναν για αλλαγές που δεν είναι τροποποιήσεις μισθώσεων. Η υιοθέτηση της ανωτέρω τροποποίησης δεν είχε επίπτωση στις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις της Εταιρείας.

- **ΔΠΧΑ 9, ΔΛΠ 39, ΔΠΧΑ 7, ΔΠΧΑ 4 και ΔΠΧΑ 16 (Τροποποιήσεις) «Αναμόρφωση επιτοκίων αναφοράς – Φάση 2»**

  Οι τροποποιήσεις συμπληρώνουν αυτές που εκδόθηκαν το 2019 και επικεντρώνονται στις επιπτώσεις στις Χρηματοοικονομικές 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 των χρηματοοικονομικών μέσων, πώς θα λογιστικοποιήσει τις αλλαγές στις σχέσεις αντιστάθμισής της και τις πληροφορίες που πρέπει να γνωστοποιήσει. Η υιοθέτηση των ανωτέρω τροποποιήσεων δεν είχε επίπτωση στις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις της Εταιρείας.

- **Έκδοση Απόφασης της Επιτροπής Διερμηνειών των ΔΠΧΑ (ΕΔΔΠΧΠ) «Κατανομή παροχών σε περιόδους υπηρεσίας σύμφωνα με το Διεθνές Λογιστικό Πρότυπο (ΔΛΠ) 19»**

  Η Επιτροπή Διερμηνειών των ΔΠΧΑ εξέδωσε τον Μάιο του 2021 την οριστική απόφαση ημερήσιας διάταξης υπό τον τίτλο «Κατανομή παροχών σε περιόδους υπηρεσίας σύμφωνα με το Διεθνές Λογιστικό Πρότυπο (ΔΛΠ) 19», στην οποία περιλαμβάνεται επεξηγηματικό υλικό αναφορικά με τον τρόπο κατανομής των παροχών σε περιόδους υπηρεσίας επί συγκεκριμένου προγράμματος καθορισμένων παροχών ανάλογου εκείνου που ορίζεται στο άρθρο 8 του Ν.3198/1955 ως προς την παροχή αποζημίωσης λόγω συνταξιοδότησης (το «Πρόγραμμα Καθορισμένων Παροχών του Εργατικού Δικαίου»). Με βάση την ως άνω απόφαση διαφοροποιείται ο τρόπος με τον οποίο εφαρμόζονταν στην Ελλάδα κατά το παρελθόν οι βασικές αρχές του ΔΛΠ 19 ως προς το θέμα αυτό, και κατά συνέπεια, οι οικονομικές οντότητες που συντάσσουν τις χρηματοοικονομικές τους καταστάσεις σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ απαιτείται να τροποποιήσουν ανάλογα την λογιστική τους πολιτική ως προς το θέμα αυτό σε περίπτωση που ισχύουν συγκεκριμένες προυποθέσεις. Η Διοίκηση της Εταιρείας εκτιμά ότι δεν υπάρχει ουσιαστική επίδραση επί των χρηματοοικονομικών καταστάσεων καθώς για την αξιολογηση της εφαρμογής της διερμηνείας λήφθηκε υπόψιν ότι η Εταιρεία δεν έχει προγενέστερο γεγονός εναντίωσης ούτε πρόθεση εναντίωσης σε περίπτωση που συντρέχουν υποχρεώσεις του εδαφίου (α) του άρθρου 8 του Ν. 3198/55 που απορρέουν σε περιπτώσεις αποχωρήσεων μισθωτών με συμπληρωμένη 15ετή προυπηρεσία στην Εταιρεία. Στην Εταιρεία υφίσταται κανονισμός εργασίας σύμφωνα με τον οποίο οι μισθωτοί έχουν λάβει γνώση για το εν λόγω ζήτημα.

3. ΣΗΜΑΝΤΙΚΟΤΕΡΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ

Οι χρηματοοικονομικές καταστάσεις έχουν καταρτιστεί σύμφωνα με την αρχή του ιστορικού κόστους. Οι βασικές λογιστικές αρχές που ακολουθήθηκαν είναι οι παρακάτω.

3.1 Αναγνώριση Εσόδων και Εξόδων

3.1.1 Αναγνώριση Εσόδων

(i) Έσοδα από συμβόλαια με πελάτες

Τα έσοδα προέρχονται κυρίως από παραγωγή και πώληση ηλεκτρικής ενέργειας και από παροχή διοικητικών υπηρεσιών
Τα έσοδα περιλαμβάνουν την εύλογη αξία της παροχής υπηρεσιών, καθαρά από Φόρους Προστιθέμενης Αξίας, εκπτώσεις και επιστροφές. Τα έσοδα από πελάτες αναγνωρίζονται όταν ο έλεγχος των υπηρεσιών που παρέχονται έχουν μεταφερθεί στον πελάτη. Η μεταφορά του ελέγχου στον πελάτη γίνεται κατά το χρόνο παράδοσης παροχής των υπηρεσιών αντίστοιχα. Το ύψος του εσόδου που αναγνωρίζεται, είναι το ποσό που η Εταιρεία αναμένει πως θα λάβει ως αντάλλαγμα για την παροχή αυτών των υπηρεσιών. Οι όροι πληρωμής συνήθως διαφοροποιούνται ανάλογα με το είδος της πώλησης και εξαρτώνται κατά κύριο λόγο από τη φύση των υπηρεσιών, τα κανάλια διανομής αλλά και τα χαρακτηριστικά κάθε πελάτη.
Η Εταιρεία εκτιμά επιπλέον εάν έχει ρόλο εντολέα ή εκπροσώπου σε κάθε σχετική συμφωνία. Η εκτίμηση της Εταιρείας είναι πως στο σύνολο των συναλλαγών πώλησης στις οποίες προβαίνει έχει ρόλο εντολέα.
Τα έσοδα από παροχή υπηρεσιών λογίζονται την περίοδο που παρέχονται οι υπηρεσίες, με βάση το στάδιο ολοκλήρωσης της παρεχόμενης υπηρεσίας σε σχέση με το σύνολο των παρεχόμενων υπηρεσιών.

Εάν το αντίτιμο που έχει συμφωνηθεί στα πλαίσια της σύμβασης περιλαμβάνει και μεταβλητό τμήμα, η Εταιρεία αναγνωρίζει το ποσό αυτό σαν έσοδο, στο βαθμό που δεν είναι σημαντικά πιθανό το ποσό αυτό να αντιλογιστεί στο μέλλον.

(ii) Έσοδα από τόκους

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

(iii) Έσοδα από μερίσματα

Τα έσοδα από μερίσματα αναγνωρίζονται όταν θεμελιώνεται το δικαίωμα είσπραξής τους.

3.1.2 Αναγνώριση Εξόδων

Τα έξοδα αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα σε δεδουλευμένη βάση.

3.2 Άυλες ακινητοποιήσεις

Οι άυλες ακινητοποιήσεις («άυλα πάγια» ή «άυλα περιουσιακά στοιχεία») που αποκτώνται μεμονωμένα αναγνωρίζονται στο κόστος κατά την αρχική τους αναγνώριση. Τα άυλα αυτά πάγια αφορούν κυρίως δικαιώματα χρήσης γης, λογισμικά προγράμματα, κόστη για άδεια εγκατάστασης, λειτουργίας και παραγωγής. Μεταγενέστερα της αρχικής αναγνώρισης, τα άυλα περιουσιακά στοιχεία επιμετρούνται στο κόστος μείον οποιεσδήποτε σωρευμένες αποσβέσεις και τυχόν σωρευμένες ζημίες απομείωσης. Εσωτερικώς δημιουργούμενα άυλα πάγια δεν κεφαλαιοποιούνται και τα έξοδα αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα κατά τη χρήση στην οποία πραγματοποιούνται.

Οι ωφέλιμες ζωές των άυλων περιουσιακών στοιχείων εκτιμώνται ως πεπερασμένες ή απροσδιόριστες (αορίστου διάρκειας). Τα άυλα πάγια με πεπερασμένες ωφέλιμες ζωές αποσβένονται κατά τη διάρκεια της ωφέλιμης ζωής τους και ελέγχονται για απομείωση όταν υπάρχει ένδειξη ότι το άυλο περιουσιακό στοιχείο έχει απομειωθεί. Οι ωφέλιμες ζωές και η μέθοδος απόσβεσης των άυλων περιουσιακών στοιχείων με πεπερασμένη ωφέλιμη ζωή επανεξετάζονται τουλάχιστον στο τέλος κάθε ημερομηνίας αναφοράς. Μεταβολές στις αναμενόμενες ωφέλιμες ζωές ή το αναμενόμενο σχέδιο ανάλωσης των μελλοντικών οικονομικών ωφελειών που εμπεριέχονται στο περιουσιακό στοιχείο λογίζονται μέσω της μεταβολής της περιόδου ή της μεθόδου απόσβεσης, όπως αυτό κρίνεται κατάλληλο, και θεωρείται ως αλλαγή λογιστικής εκτίμησης. Το έξοδο απόσβεσης ενός άυλου περιουσιακού στοιχείου με πεπερασμένη ωφέλιμη ζωή αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα χρήσης στην κατηγορία εξόδου που συνάδει με τη λειτουργία του άυλου παγίου.

Κέρδη ή ζημίες από την αποαναγνώριση των άυλων παγίων επιμετρούνται ως η διαφορά μεταξύ του καθαρού προϊόντος πώλησης και της λογιστικής αξίας τους και αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα χρήσης κατά την αποαναγνώριση.

Οι άυλες ακινητοποιήσεις αφορούν στα δικαιώματα χρήσης γης, τα λογισμικά προγράμματα, τις άδειες λογισμικών προγραμμάτων και κεφαλαιοποιημένα ενοίκια γης και αποσβένονται με τη σταθερή μέθοδο κατά τη διάρκεια της ωφέλιμης ζωής τους, η οποία εκτιμάται από 1 έως 3 έτη στα λογισμικά προγράμματα ενώ για τα δικαιώματα χρήσης γης και τα λοιπά έξοδα πολυετούς απόσβεσης (κεφαλαιοποιημένα έξοδα απόκτησης αδειών λειτουργίας και εγκατάστασης) εκτιμάται στα 30 έτη για τα αιολικά και φωτοβολταϊκά πάρκα και στα 40 έτη για τα υδροηλεκτρικά.

3.3 Ενσώματες ακινητοποιήσεις

Οι ενσώματες ακινητοποιήσεις αποτιμώνται στο ιστορικό κόστος μείον τις σωρευμένες αποσβέσεις, όπου υπάρχουν, και τις τυχόν προβλέψεις απομείωσης της αξίας τους, καθώς και τις επιχορηγήσεις (Σημείωση 3.12). Το κόστος κτήσεως περιλαμβάνει όλες τις άμεσα επιρριπτέες δαπάνες για την απόκτηση των στοιχείων, καθώς και το όποιο κόστος περιβαλλοντικής αποκατάστασης στο βαθμό που αυτό έχει καταχωρηθεί ως πρόβλεψη. Οι επισκευές και οι συντηρήσεις καταχωρούνται στα έξοδα της χρήσης εντός της οποίας πραγματοποιούνται. Σημαντικές μεταγενέστερες δαπάνες κεφαλαιοποιούνται όταν προσαυξάνουν την ωφέλιμη ζωή του παγίου, βελτιώνουν την παραγωγική του δυναμικότητα ή μειώνουν το κόστος λειτουργίας του. Η αξία κτήσεως και οι σωρευμένες

αποσβέσεις ενός παγίου διαγράφονται από τους λογαριασμούς κατά την πώληση ή απόσυρσή του ή όταν δεν αναμένονται πλέον άλλα μελλοντικά οικονομικά οφέλη από την συνέχιση της εκμετάλλευσης του. Κάθε κέρδος ή ζημία που προκύπτει από την απομάκρυνση του παγίου (λόγω πώλησης, εγκατάλειψης ή καταστροφής) μεταφέρεται στα αποτελέσματα της χρήσεως κατά την οποία το εν λόγω πάγιο απομακρύνθηκε.

Ο όμιλος Enel το Μάρτιο του 2017, ολοκλήρωσε μια μελέτη, που διεξήχθει με την υποστήριξη τεχνικών συμβούλων για την αξιολόγηση της απόδοσης των ηλιακών και αιολικών της μονάδων και για την ανάλυση των προηγούμενων δεδομένων σχετικά με τη διάρκεια και τη συχνότητα της συντήρησης που προκλήθηκαν από τα τεχνικά ζητήματα και για την εξέταση των περιβαλλοντικών και καιρικών συνθηκών στις οποίες εκτίθενται τα πάρκα του ομίλου.

Τα αποτελέσματα της ανάλυσης προσέφεραν εύλογους λόγους για την επιμήκυνση της ωφέλιμης ζωής των εγκαταστάσεων παραγωγής ηλιακής και αιολικής ενέργειας από εκείνες που προβλέπονταν τα προηγούμενα έτη.
Πιο συγκεκριμένα, αυτές οι αλλαγές αφορούσαν την παράταση της ωφέλιμης ζωής των στροβίλων και των γεννητριών και άλλων μηχανικών και ηλεκτρικών μηχανημάτων στις μονάδες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από αιολική ενέργεια στα 30 χρόνια, καθώς και την επέκταση της ωφέλιμης ζωής των μηχανικών και ηλεκτρικών μηχανημάτων σε σταθμούς ηλιακής παραγωγής. Ο όμιλος και κατ'επέκταση η Εταιρεία εφάρμοσε την παραπάνω αλλαγή στην ωφέλιμη ζωή των εγκαταστάστων, μηχανημάτων και τεχνικών έργων των αιολικών και φωτοβοταϊκών πάρκων από 01 Ιανουαρίου 2017.

Οι αποσβέσεις υπολογίζονται βάσει της σταθερής μεθόδου με συντελεστές οι οποίοι αντανακλούν τις σχετικές διάρκειες ωφέλιμης ζωής των εν λόγω παγίων ως εξής:

	Ωφέλιμη ζωή
Εγκαταστάσεις, μηχανήματα και τεχνικά έργα αιολικών και φωτοβολταϊκών πάρκων	30 έτη
Εγκαταστάσεις, μηχανήματα και τεχνικά έργα υδροηλεκτρικών πάρκων	40 έτη
Αυτοκίνητα	5 έτη
Έπιπλα, εργαλεία και λοιπός εξοπλισμός	1 έως 14 έτη

3.4 Απομείωση αξίας Ενσώματων και Άυλων Ακινητοποιήσεων

Κατά την ημερομηνία αναφοράς, η Εταιρεία εξετάζει εάν υπάρχουν ενδείξεις ότι η λογιστική αξία των μη χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων δεν είναι ανακτήσιμη. Στην περίπτωση που υπάρχει ένδειξη απομείωσης ή όταν απαιτείται ετήσιος έλεγχος απομείωσης, προσδιορίζεται το ανακτήσιμο ποσό του περιουσιακού στοιχείου.

Ανακτήσιμη αξία ενός περιουσιακού στοιχείου είναι η μεγαλύτερη αξία μεταξύ της εύλογης αξίας του περιουσιακού στοιχείου ή της Μονάδας Δημιουργίας Ταμειακών Ροών (ΜΔΤΡ) μείον τα έξοδα που απαιτούνται για να πραγματοποιηθεί η πώληση του και της αντίστοιχης αξίας του κατά τη χρήση του (value in use) και προσδιορίζεται για κάθε περιουσιακό στοιχείο μεμονωμένα, εκτός εάν το περιουσιακό στοιχείο δεν δημιουργεί ταμειακές ροές οι οποίες είναι σε μεγάλο βαθμό ανεξάρτητες από άλλα περιουσιακά στοιχεία ή ομάδες περιουσιακών στοιχείων. Για τον υπολογισμό της αξίας από την χρήση του στοιχείου, οι εκτιμώμενες σχετικές μελλοντικές ταμειακές ροές προεξοφλούνται στη παρούσα αξία τους χρησιμοποιώντας ένα προ-φόρου εισοδήματος προεξοφλητικό επιτόκιο που αντικατοπτρίζει τις παρούσες εκτιμήσεις της αγοράς όσον αφορά στην διαχρονική αξία του χρήματος και τους κινδύνους που σχετίζονται με το συγκεκριμένο πάγιο για το οποίο οι εκτιμήσεις των μελλοντικών ταμειακών ροών δεν έχουν προσαρμοσθεί ανάλογα ώστε να ληφθούν υπ' όψη οι παραπάνω κίνδυνοι. Εάν δεν μπορούν να εντοπιστούν στην αγορά αντίστοιχες συναλλαγές, τότε χρησιμοποιείται ένα κατάλληλο μοντέλο αποτίμησης.

Εάν η λογιστική αξία ενός περιουσιακού στοιχείου ή ΜΔΤΡ υπερβαίνει το εκτιμώμενο ανακτήσιμο ποσό, τότε το περιουσιακό στοιχείο θεωρείται απομειωμένο και μειώνεται μέχρι το ανακτήσιμο ποσό.
Η ζημιά απομείωσης της αξίας του αναγνωρίζεται απευθείας ως έξοδο, στην Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος. Τυχόν ζημία απομείωσης η οποία είχε αναγνωριστεί σε προηγούμενη χρήση, αντιλογίζεται μόνο στην περίπτωση που υπάρξει μεταβολή στις παραδοχές που έχουν χρησιμοποιηθεί για το προσδιορισμό του ανακτήσιμου ποσού του περιουσιακού στοιχείου από την τελευταία φορά αναγνώρισης ζημίας απομείωσης. Ο αντιλογισμός περιορίζεται μέχρι το ύψος της λογιστικής αξίας του περιουσιακού στοιχείου που δεν υπερβαίνει το ανακτήσιμο ποσό του, ούτε τη λογιστική αξία που θα είχε προσδιοριστεί, μείον την απόσβεση, εάν δεν είχε προηγουμένως αναγνωριστεί ζημία απομείωσης. Η αντιστροφή της ζημιάς απομείωσης αναγνωρίζεται απευθείας ως έσοδο, στην Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος.

3.5 Αποθέματα

Τα αποθέματα περιλαμβάνουν κατά κύριο λόγο ανταλλακτικά παγίων και αναλώσιμα που χρησιμοποιούνται για την εύρυθμη λειτουργία κάθε πάρκου και για τη συντήρηση τους ή όποτε παρουσιάζεται κάποια ανάγκη. Τα αποθέματα αποτιμώνται στη χαμηλότερη τιμή μεταξύ κόστους και καθαρής ρευστοποιήσιμης αξίας. Το κόστος κτήσης προσδιορίζεται με τη μέθοδο του μέσου σταθμικού κόστους και η καθαρή ρευστοποιήσιμη αξία είναι το εκτιμώμενο κόστος αντικατάστασης. Πραγματοποιείται έλεγχος απομείωσης σε ετήσια βάση. Οι προκαταβολές σε προμηθευτές αρχικά αναγνωρίζονται στο κυκλοφορούν ενεργητικό και αναταξινομούνται στο κυκλοφορούν ενεργητικό στο λογαριασμό αποθέματα με τη φυσική παραλαβή τους. Τα αποθέματα που χρησιμοποιούνται είτε στην κατασκευή ενός νέου πάρκου είτε σε ήδη υπάρχον πάρκο, για τη διασφάλιση της εύρυθμης λειτουργίας του, αναταξινομούνται στις ενσώματες ακινητοποιήσεις.

3.6 Επενδύσεις σε θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις

Οι επενδύσεις σε θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις αποτιμώνται στην αξία κτήσης τους μείον τυχόν σωρευμένες προβλέψεις απομείωσης της αξίας τους. Ο έλεγχος απομείωσης πραγματοποιείται βάσει των όσων προβλέπονται στη Σημείωση 3.4. ανωτέρω.

3.7 Χρηματοοικονομικά Μέσα

Χρηματοοικονομικό μέσο είναι κάθε σύμβαση που δημιουργεί ταυτόχρονα ένα χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο για την Εταιρεία και μια χρηματοοικονομική υποχρέωση ή ένα συμμετοχικό τίτλο για μια άλλη εταιρεία. Όλα τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία και οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις αναγνωρίζονται αρχικά όταν η Εταιρεία καταστεί συμβαλλόμενο μέρος στις συμβατικές διατάξεις του χρηματοοικονομικού μέσου.

3.7.1 Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία

3.7.1.1 Αρχική αναγνώριση και επιμέτρηση

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία ταξινομούνται, κατά την αρχική αναγνώριση, ως μεταγενέστερα επιμετρούμενα στο αποσβεσμένο κόστος, στην εύλογη αξία μέσω άλλων συνολικών εισοδημάτων (OCI) ή στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων.

Η ταξινόμηση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων κατά την αρχική αναγνώριση εξαρτάται από τα συμβατικά χαρακτηριστικά των ταμειακών ροών του χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου και το επιχειρηματικό μοντέλο της εταιρείας για τη διαχείριση τους.

Με εξαίρεση τις εμπορικές απαιτήσεις που δεν περιέχουν σημαντική χρηματοοικονομική συνιστώσα ή για τις οποίες η Εταιρεία έχει εφαρμόσει την πρακτική σκοπιμότητας, η Εταιρεία αρχικά αποτιμά τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία στην εύλογη αξία τους πλέον, στην περίπτωση ενός χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου που δεν αποτιμάται μέσω αποτελεσμάτων, το κόστος συναλλαγής. Οι εμπορικές απαιτήσεις που δεν περιέχουν σημαντική χρηματοοικονομική συνιστώσα ή για τις οποίες η Εταιρεία έχει εφαρμόσει την πρακτική σκοπιμότητας, αποτιμώνται στην τιμή συναλλαγής που προσδιορίζεται σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 15.

Προκειμένου ένα χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο να ταξινομηθεί και να αποτιμηθεί στο αποσβεσμένο κόστος ή στην εύλογη αξία μέσω των συνολικών εισοδημάτων, πρέπει από αυτά να προκύπτουν ταμειακές ροές οι οποίες να είναι «αποκλειστικά πληρωμές κεφαλαίου και τόκων (SPPI)» επί του αρχικού κεφαλαίου. Η αξιολόγηση αυτή αναφέρεται ως SPPI test και εξετάζεται σε επίπεδο χρηματοοικονομικού στοιχείου.

Το επιχειρηματικό μοντέλο της Εταιρείας για τη διαχείριση χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων αναφέρεται στον τρόπο με τον οποίο διαχειρίζεται τις οικονομικές του δυνατότητες προκειμένου να δημιουργήσει ταμειακές ροές. Το επιχειρηματικό μοντέλο καθορίζει εάν οι ταμιακές ροές θα προκύψουν από τη συλλογή συμβατικών ταμειακών ροών, πώληση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων ή και από τα δύο.

Η αγορά ή πώληση χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων που απαιτούν την παράδοση περιουσιακών στοιχείων εντός χρονικού πλαισίου που καθορίζεται με κανονισμό ή σύμβαση στην αγορά αναγνωρίζονται κατά την ημερομηνία συναλλαγής δηλαδή κατά την ημερομηνία κατά την οποία η Εταιρεία δεσμεύεται να αγοράσει ή να πωλήσει το περιουσιακό στοιχείο.

3.7.1.2 Μεταγενέστερη επιμέτρηση

Για σκοπούς μεταγενέστερης επιμέτρησης, τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία ταξινομούνται στις κάτωθι κατηγορίες:

- Χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού που αποτιμώνται στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων
- Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία σε αποσβεσμένο κόστος
- Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που αποτιμώνται στην εύλογη αξία μέσω των συνολικών εισοδημάτων χωρίς ανακύκλωση σωρευτικών κερδών και ζημιών κατά την αποαναγνώριση (συμμετοχικοί τίτλοι)

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

β) Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία σε αποσβεσμένο κόστος
Η Εταιρεία αποτιμά τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία σε αποσβεσμένο κόστος εάν πληρούνται και οι δύο ακόλουθοι όροι: α) Το χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο διατηρείται σε επιχειρηματικό μοντέλο με στόχο τη διακράτηση χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων για τη συλλογή συμβατικών ταμειακών ροών και β) οι συμβατικές ρήτρες του χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου δημιουργούν σε συγκεκριμένες ημερομηνίες ταμειακές ροές που αποτελούν μόνο πληρωμές κεφαλαίου και τόκων επί του υπολοίπου του αρχικού κεφαλαίου.
Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία στο αποσβεσμένο κόστος επιμετρώνται στη συνέχεια χρησιμοποιώντας την μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου (Effective Interest Rate) και υπόκεινται σε απομείωση. Τα κέρδη και οι ζημίες αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα όταν το περιουσιακό στοιχείο αποαναγνωρίζεται, τροποποιηθεί ή απομειωθεί.

γ) Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που ταξινομούνται στην εύλογη αξία μέσω των συνολικών εισοδημάτων (συμμετοχικοί τίτλοι)
Κατά την αρχική αναγνώριση, η Εταιρεία μπορεί να επιλέξει να ταξινομήσει αμετάκλητα τις συμμετοχικές επενδύσεις της ως συμμετοχικούς τίτλους που προσδιορίζονται στην εύλογη αξία μέσω συνολικών εισοδημάτων όταν πληρούν τον ορισμό της καθαρής θέσης σύμφωνα με το ΔΛΠ 32 Χρηματοοικονομικά μέσα: Παρουσίαση, και δεν κατέχονται προς εμπορία. Η ταξινόμηση καθορίζεται ανά χρηματοοικονομικό μέσο.
Τα κέρδη και οι ζημίες από αυτά τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία δεν ανακυκλώνονται ποτέ στα κέρδη ή τις ζημίες. Τα μερίσματα αναγνωρίζονται ως άλλα έσοδα στην κατάσταση αποτελεσμάτων όταν έχει αποδειχθεί το δικαίωμα πληρωμής, εκτός εάν η εταιρεία επωφελείται από τα έσοδα αυτά ως ανάκτηση μέρους του κόστους του χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου, οπότε τα κέρδη αυτά αναγνωρίζονται στην κατάσταση συνολικών εισοδημάτων. Οι συμμετοχικοί τίτλοι που προσδιορίζονται στην εύλογη αξία μέσω των συνολικών εισοδημάτων δεν υπόκεινται σε εξέταση απομείωσης.

3.7.1.3 Αποαναγνώριση και απομείωση χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων

Αποαναγνώριση
Ένα χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο αποαναγνωρίζεται κυρίως όταν:
• Τα δικαιώματα λήψης ταμειακών ροών από το περιουσιακό στοιχείο έχουν λήξει, ή
• Η Εταιρεία έχει μεταβιβάσει τα δικαιώματά του να λαμβάνει ταμειακές ροές από το περιουσιακό στοιχείο ή έχει αναλάβει την υποχρέωση να πληρώσει εξ ολοκλήρου τις λαμβανόμενες ταμειακές ροές χωρίς σημαντική καθυστέρηση σε τρίτο μέρος βάσει συμφωνίας "pass-through" ενώ παράλληλα είτε (α) η Εταιρεία έχει μεταβιβάσει ουσιαστικά όλους τους κινδύνους και τα οφέλη του περιουσιακού στοιχείου είτε (β) η Εταιρεία δεν έχει μεταβιβάσει ούτε κρατήσει ουσιαστικά όλους τους κινδύνους και τις εκτιμήσεις του περιουσιακού στοιχείου, αλλά έχει μεταβιβάσει τον έλεγχο του περιουσιακού στοιχείου.
Όταν η Εταιρεία έχει μεταβιβάσει τα δικαιώματά του να εισπράξει ταμειακές ροές από ένα περιουσιακό στοιχείο ή έχει συνάψει συμφωνία μεταβίβασης, αξιολογεί εάν και σε ποιο βαθμό κατέχει τους κινδύνους και τα οφέλη από την κυριότητα. Όταν η Εταιρεία δεν έχει μεταβιβάσει ούτε κατέχει ουσιαστικά όλους τους κινδύνους και τα οφέλη του περιουσιακού στοιχείου και ούτε έχει μεταβιβάσει τον έλεγχο του περιουσιακού στοιχείου, η Εταιρεία συνεχίζει να αναγνωρίζει το μεταβιβασθέν περιουσιακό στοιχείο στο βαθμό της συνεχιζόμενης εμπλοκής του. Στην περίπτωση αυτή, η Εταιρεία αναγνωρίζει επίσης κάθε σχετική υποχρέωση. Το μεταβιβασθέν περιουσιακό στοιχείο και η σχετική υποχρέωση αποτιμώνται σε βάση τα δικαιώματα και τις υποχρεώσεις που η Εταιρεία κατέχει.

Απομείωση

Η εταιρεία εφαρμόζει την απλοποιημένη προσέγγιση του ΔΠΧΑ 9 για τον υπολογισμό των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών, σύμφωνα με την οποία, η πρόβλεψη ζημιάς επιμετράται πάντοτε σε ποσό ίσο με τις αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές καθ' όλη τη διάρκεια ζωής για τις απαιτήσεις από πελάτες και τα συμβατικά περιουσιακά στοιχεία από συμβάσεις με πελάτες. Η Εταιρεία έχει

καταρτίσει πίνακα προβλέψεων που βασίζεται στην ιστορική εμπειρία των πιστωτικών ζημιών, προσαρμοσμένη με μελλοντικούς παράγοντες κατάλληλους για τους οφειλέτες και το οικονομικό περιβάλλον.

Η απομείωση ορίζεται στο ΔΠΧΑ 9 ως αναμενόμενη πιστωτική ζημία (ECL), η οποία είναι η διαφορά μεταξύ των συμβατικών ταμιακών ροών που οφείλονται στον κάτοχο συγκεκριμένου χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου και των προεξοφλημένων ταμειακών ροών που αναμένεται να εισπραχθούν, δηλαδή τα ελλείμματα μετρητών που προκύπτουν από γεγονότα αθέτησης.

Οι ζημιές αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα και αντικατοπτρίζονται σε λογαριασμό πρόβλεψης. Όταν η Εταιρεία θεωρεί ότι δεν υπάρχουν ρεαλιστικές προοπτικές ανάκτησης του περιουσιακού στοιχείου, τα σχετικά ποσά διαγράφονται. Εάν το ποσό της ζημίας απομείωσης μειωθεί μεταγενέστερα και η μείωση σχετίζεται αντικειμενικά με ένα γεγονός που συνέβη μετά την αναγνώριση της απομείωσης, τότε η ζημιά απομείωσης που είχε αναγνωριστεί προηγουμένως αναστράφεται μέσω των αποτελεσμάτων.

Συμψηφισμός χρηματοοικονομικών μέσων

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία και χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις συμψηφίζονται και το καθαρό ποσό απεικονίζεται στον ισολογισμό μόνο εάν η Εταιρεία έχει νομικά το δικαίωμα αυτό και προτίθεται να τα συμψηφίσει σε καθαρή βάση μεταξύ τους ή να απαιτήσει το περιουσιακό στοιχείο και να διακανονίσει την υποχρέωση ταυτόχρονα.

3.7.2 Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις

3.7.2.1 Αρχική αναγνώριση και επιμέτρηση

Οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις αποτελούνται από υποχρεώσεις από προμηθευτές και λοιπούς πιστωτές, υποχρεώσεις σε συνδεδεμένες εταιρείες και λοιπές μακροπρόθεσμες και βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις. Η Εταιρεία προσδιορίζει την κατηγοριοποίηση των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων κατά την αρχική αναγνώρισή τους.
Οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις αναγνωρίζονται αρχικά στην εύλογη αξία τους μείον τυχόν έξοδα συναλλαγής που αντιστοιχούν

3.7.2.2 Μεταγενέστερη επιμέτρηση

Η μεταγενέστερη της αρχικής αναγνώρισης επιμέτρηση των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων εξαρτάται από την κατηγορία στην οποία έχουν ταξινομηθεί. Οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις της Εταιρείας περιλαμβάνουν δάνεια, εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις και επιμετρώνται μεταγενέστερα στο αποσβεσμένο κόστος, βάσει της μεθόδου του πραγματικού επιτοκίου.

Έντοκα δάνεια και εμπορικές υποχρεώσεις

Μετά την αρχική αναγνώριση, τα δάνεια επιμετρούνται στο αποσβεσμένο κόστος χρησιμοποιώντας την μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου. Κέρδη και ζημίες αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα χρήσης όταν οι υποχρεώσεις αποαναγνωρίζονται καθώς επίσης και κατά τη διάρκεια απόσβεσης μέσω της εφαρμογής της μεθόδου του πραγματικού επιτοκίου. Το αποσβεσμένο κόστος υπολογίζεται λαμβάνοντας υπόψη τυχόν έκπτωση ή πριμ κατά την απόκτηση καθώς και τυχόν κόστη ή δαπάνες που αποτελούν τμήμα του πραγματικού επιτοκίου. Η απόσβεση αυτή περιλαμβάνεται στα χρηματοοικονομικά έξοδα των αποτελεσμάτων χρήσης. Οι προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις από εμπορικές δραστηριότητες είναι άτοκες.

3.7.2.3 Αποαναγνώριση χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων

Μια χρηματοοικονομική υποχρέωση παύει να αναγνωρίζεται όταν η υποχρέωση εξοφλείται, δηλαδή, όταν η δέσμευση που καθορίζεται στο συμβόλαιο εκπληρώνεται, ακυρώνεται ή εκπνέει. Όταν μια υπάρχουσα χρηματοοικονομική υποχρέωση ανταλλάσσεται με μια άλλη υποχρέωση προς τον ίδιο δανειστή η οποία εμπεριέχει σημαντικά διαφορετικούς όρους, ή οι όροι μίας υφιστάμενης υποχρέωσης τροποποιούνται σημαντικά, αυτή η ανταλλαγή ή μετατροπή αντιμετωπίζεται ως αποαναγνώριση της αρχικής υποχρέωσης και αναγνώριση μίας νέας υποχρέωσης. Κατά την αποαναγνώριση μιας χρηματοοικονομικής υποχρέωσης, η διαφορά μεταξύ της λογιστικής αξίας που έχει εξαλειφθεί και του καταβληθέντος ποσού (συμπεριλαμβανομένων τυχόν μη μεταβιβαζόμενων περιουσιακών στοιχείων ή υποχρεώσεων που έχουν αναληφθεί) αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα.

3.8 Μισθώσεις

Η Εταιρεία ως μισθωτής

Κατά την έναρξη ισχύος μίας σύμβασης, η Εταιρεία εκτιμά εάν η σύμβαση αποτελεί, ή εμπεριέχει, μίσθωση. Μια σύμβαση αποτελεί, ή εμπεριέχει, μίσθωση εάν η σύμβαση μεταβιβάζει το δικαίωμα ελέγχου της χρήσης ενός αναγνωριζόμενου περιουσιακού στοιχείου για συγκεκριμένη χρονική περίοδο έναντι ανταλλάγματος.

Η Εταιρεία αναγνωρίζει υποχρεώσεις από μισθώσεις για τις πληρωμές μισθώσεων και περιουσιακά στοιχεία με δικαίωμα χρήσης που αντιπροσωπεύουν το δικαίωμα χρήσης των υποκείμενων περιουσιακών στοιχείων.

i. Περιουσιακά στοιχεία με δικαίωμα χρήσης

Η Εταιρεία αναγνωρίζει τα περιουσιακά στοιχεία με δικαίωμα χρήσης κατά την ημερομηνία έναρξης της μισθωτικής περιόδου (δηλ. την ημερομηνία που το υποκείμενο περιουσιακό στοιχείο είναι διαθέσιμο προς χρήση). Αναφορικά με τη μεταγενέστερη επιμέτρηση, η Εταιρεία εφαρμόζει τη μέθοδο κόστους για την επιμέτρηση των δικαιωμάτων χρήσης μισθωμένων περιουσιακών στοιχείων. Συνεπώς, το δικαίωμα χρήσης μισθωμένων περιουσιακών στοιχείων θα επιμετρείται στο κόστος μετά την αφαίρεση των συσσωρευμένων αποσβέσεων και των συσσωρευμένων ζημιών απομείωσης και θα αναπροσαρμόζεται λόγω επαναμέτρησης της υποχρέωσης από μισθώσεις. Τα περιουσιακά στοιχεία με δικαίωμα χρήσης αποσβένονται με βάση τη σταθερή μέθοδο στη μικρότερη χρονική περίοδο μεταξύ της διάρκειας της μίσθωσης και της ωφέλιμης ζωής τους.

ii. Υποχρεώσεις από μισθώσεις

Κατά την ημερομηνία έναρξης της μίσθωσης, η Εταιρεία επιμετρά την υποχρέωση από μισθώσεις στην παρούσα αξία των μισθωμάτων τα οποία πρόκειται να καταβληθούν κατά τη διάρκεια μίσθωσης. Αφετέρου, θα αναγνωρίζεται τόκος-έξοδο πάνω στις υποχρεώσεις από μισθώσεις, ενώ το λογιστικό τους υπόλοιπο θα μειώνεται προκειμένου να αποτυπώνει τις καταβολές των μισθωμάτων. Σε περίπτωση επαναξιολογήσεων ή τροποποιήσεων, το λογιστικό υπόλοιπο των υποχρεώσεων από μισθώσεις επαναμετρείται ώστε να αποτυπωθούν τα αναθεωρημένα μισθώματα.

Η Εταιρεία ως εκμισθωτής

Δεν υπάρχουν τέτοιου είδους συμβάσεις.

3.9 Ταμείο και Ταμειακά Ισοδύναμα

Το ταμείο και τα ταμειακά ισοδύναμα περιλαμβάνουν μετρητά, καταθέσεις όψεως και καταθέσεις προθεσμίας διάρκειας μικρότερη των τριών μηνών από την ημερομηνία απόκτησής τους, τα οποία είναι άμεσα μετατρέψιμα σε ένα γνωστό χρηματικό ποσό, το οποίο φέρει αμελητέο κίνδυνο αλλαγής της αξίας του.

3.10 Μετοχικό Κεφάλαιο

Υπάρχει μόνο μια κατηγορία μετοχών. Το μετοχικό κεφάλαιο διαιρούμενο σε κοινές μετοχές καταχωρείται στα ίδια κεφάλαια. Έξοδα τα οποία πραγματοποιήθηκαν για την έκδοση μετοχών εμφανίζονται μετά την αφαίρεση του σχετικού φόρου εισοδήματος, αφαιρετικά των ιδίων κεφαλαίων.
Όταν η Εταιρεία αγοράζει τμήμα του μετοχικού της κεφαλαίου, το τίμημα συν οποιουδήποτε προσαυξημένου εξωτερικού κόστους (πλην σχετικού φόρου εισοδήματος), εμφανίζεται αφαιρετικά των ιδίων κεφαλαίων ως «ίδιες μετοχές», έως ότου αυτές πουληθούν ή ακυρωθούν. Κατά την αγορά, πώληση, έκδοση ή ακύρωση ιδίων μετοχών, οποιοδήποτε αποτέλεσμα προκύπτει αναγνωρίζεται απευθείας στα ίδια κεφάλαια.

3.11 Φορολογία εισοδήματος και αναβαλλόμενος φόρος

Η επιβάρυνση των αποτελεσμάτων με φόρο εισοδήματος αντιπροσωπεύει κυρίως το άθροισμα του τρέχοντος πληρωτέου φόρου εισοδήματος, της αναβαλλόμενης φορολογίας, των διαφορών φορολογικού ελέγχου προηγούμενων χρήσεων και των λοιπών μη ενσωματωμένων στο λειτουργικό κόστος φόρων.

Η επιβάρυνση του τρέχοντος φόρου εισοδήματος της χρήσης βασίζεται στην καλύτερη δυνατή εκτίμηση της Εταιρείας για το φορολογητέο κέρδος της τρέχουσας χρήσης. Το φορολογητέο κέρδος διαφέρει από το καθαρό λογιστικό κέρδος που εμφανίζεται στα αποτελέσματα των χρηματοοικονομικών καταστάσεων διότι δεν περιλαμβάνει έσοδα ή έξοδα που φορολογούνται ή εκπίπτουν φορολογικά αντίστοιχα σε άλλες χρήσεις και επιπλέον αποκλείει κονδύλια που ποτέ δεν φορολογούνται ή εκπίπτουν φορολογικά.

Ο φόρος εισοδήματος υπολογίζεται σύμφωνα με τους ισχύοντες φορολογικούς συντελεστές κατά την ημερομηνία της Κατάστασης Οικονομικής Θέσης.

Η αναβαλλόμενη αντίστοιχα φορολογία αναγνωρίζεται γενικά για όλους τους ετεροχρονισμούς στην αναγνώριση των λογιστικών αξιών των στοιχείων ενεργητικού και παθητικού στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις και των αντίστοιχων φορολογικών βάσεων που χρησιμοποιούνται για τον υπολογισμό των φορολογητέων κερδών και λογιστικοποιούνται με την μέθοδο της υποχρέωσης στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης, χρησιμοποιώντας τους φορολογικούς συντελεστές που αναμένονται να ισχύουν στην περίοδο κατά την οποία θα τακτοποιηθεί η απαίτηση ή η υποχρέωση. Αναβαλλόμενος φόρος δεν αναγνωρίζεται για τις ακόλουθες προσωρινές διαφορές: αρχική αναγνώριση περιουσιακών στοιχείων ή υποχρεώσεων από συναλλαγή που δεν σχετίζεται με συνένωση επιχειρήσεων και που δεν επηρεάζει τα λογιστικά ή τα φορολογικά κέρδη, διαφορές που σχετίζονται με συμμετοχές σε θυγατρικές, συγγενείς και από κοινού συμφωνίες στο βαθμό που είναι πιθανό ότι δε θα αναστραφούν στο προσεχές μέλλον καθώς και διαφορές που προκύπτουν από την αρχική αναγνώριση της υπεραξίας.Υποχρεώσεις από αναβαλλόμενη φορολογία αναγνωρίζονται γενικά για όλους τους φορολογικούς ετεροχρονισμούς, ενώ οι απαιτήσεις από αναβαλλόμενη φορολογία αναγνωρίζονται στην έκταση που είναι πιθανό ότι θα υπάρχουν μελλοντικά φορολογητέα κέρδη έναντι των οποίων θα είναι δυνατόν να χρησιμοποιηθούν αυτές οι απαιτήσεις.

Η λογιστική αξία της απαίτησης από αναβαλλόμενη φορολογία εξετάζεται σε κάθε ημερομηνία σύνταξης της Κατάστασης Οικονομικής Θέσης και μειώνεται στην έκταση που δεν είναι πλέον πιθανό ότι θα υπάρχουν αρκετά φορολογητέα κέρδη που θα επιτρέψουν την ανάκτηση αυτού του περιουσιακού στοιχείου εξ' ολοκλήρου ή εν μέρει.

Η αναβαλλόμενη φορολογία υπολογίζεται σύμφωνα με τους φορολογικούς συντελεστές που αναμένεται να βρίσκονται σε ισχύ την περίοδο που θα ανακτηθεί η απαίτηση ή θα διακανονιστεί η υποχρέωση. Η αναβαλλόμενη φορολογία επιβαρύνει ή ωφελεί τα αποτελέσματα της χρήσης, με εξαίρεση τις περιπτώσεις εκείνες που αφορούν κονδύλια που επηρέασαν κατευθείαν την Καθαρή Θέση, οπότε και το αντίστοιχο ποσό της αναβαλλόμενης φορολογίας που τις αφορά λογιστικοποιείται απευθείας στην Καθαρή Θέση.

Οι υποχρεώσεις και οι απαιτήσεις από αναβαλλόμενη φορολογία συμψηφίζονται όταν υπάρχει νομικά εκτελεστό δικαίωμα που επιτρέπει να συμψηφιστούν τρέχουσες φορολογικές απαιτήσεις με τρέχουσες φορολογικές υποχρεώσεις και όταν αφορούν φόρους εισοδήματος που έχουν επιβληθεί από την ίδια φορολογική αρχή και η Εταιρεία προτίθεται να διακανονίσει τις τρέχουσες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις σε συνολική βάση.

3.12 Επιχορηγήσεις

Η Εταιρεία αναγνωρίζει αρχικά τις κρατικές επιχορηγήσεις εφόσον ικανοποιούν αθροιστικά τα εξής κριτήρια: α) υπάρχει τεκμαιρόμενη βεβαιότητα ότι η επιχείρηση έχει συμμορφωθεί ή πρόκειται να συμμορφωθεί με τους όρους της επιχορήγησης και β) υπάρχει εύλογη διασφάλιση ότι το ποσό της επιχορήγησης θα εισπραχθεί.

Οι επιχορηγήσεις καταχωρούνται αρχικά στην εύλογη αξία τους στις λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις. Με την έναρξη της παραγωγικής λειτουργίας και την οριστικοποίηση των προϋποθέσεων επιδότησης μεταφέρονται αφαιρετικά των ενσώματων παγίων στοιχείων. Οι επιχορηγήσεις αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα της χρήσης κατά τη διάρκεια της ωφέλιμης ζωής του παγίου στοιχείου το οποίο αφορούν , ως αφαιρετικό στοιχείο των αποσβέσεων ενσώματων παγίων στοιχείων.

3.13 Προβλέψεις

Οι προβλέψεις σχηματίζονται όταν η Εταιρεία έχει παρούσα νομική ή τεκμαιρόμενη υποχρέωση, ως αποτέλεσμα παρελθόντος γεγονότος, και πιθανολογείται ότι θα απαιτηθεί εκροή οικονομικού οφέλους για την τακτοποίηση αυτής της υποχρέωσης. Οι προβλέψεις επιμετρούνται στην καλύτερη δυνατή εκτίμηση στην οποία καταλήγει η διοίκηση σε ότι αφορά στο κόστος που θα προκύψει για τον διακανονισμό της υποχρέωσης που οφείλεται την ημερομηνία της Κατάστασης Οικονομικής Θέσης και προεξοφλούνται στην παρούσα αξία τους εφόσον η σχετική επίδραση της προεξόφλησης είναι σημαντική.
Οι προβλέψεις επανεξετάζονται σε κάθε ημερομηνία σύνταξης χρηματοοικονομικών καταστάσεων και αν δεν είναι πλέον πιθανό ότι θα υπάρξει εκροή πόρων για τον διακανονισμό της δέσμευσης, αντιλογίζονται. Οι προβλέψεις χρησιμοποιούνται μόνο για το σκοπό για τον οποίο αρχικά δημιουργήθηκαν. Δεν αναγνωρίζονται προβλέψεις για μελλοντικές ζημιές.
Οι ενδεχόμενες υποχρεώσεις δεν αναγνωρίζονται στις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις, αλλά γνωστοποιούνται, εκτός αν η πιθανότητα εκροών πόρων οι οποίοι ενσωματώνουν οικονομικά οφέλη είναι ελάχιστη. Οι ενδεχόμενες απαιτήσεις δεν

αναγνωρίζονται στις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις, αλλά γνωστοποιούνται, εφόσον η εισροή οικονομικών οφελών είναι πιθανή.

Οι προβλέψεις για δαπάνες μελλοντικής απομάκρυνσης των εγκαταστάσεων και περιβαλλοντικής αποκατάστασης αναγνωρίζονται πλήρως κατά την εγκατάσταση των αιολικών πάρκων. Η Εταιρεία αναγνωρίζει την παρούσα αξία της υποχρέωσης απομάκρυνσης των παγίων και αποκατάστασης που συνδέονται άμεσα με τα αιολικά πάρκα και αναγνωρίζει αντίστοιχο στοιχείο ενεργητικού ως τμήμα των συγκεκριμένων παγίων, το οποίο αποσβένεται ισόποσα κατά τη διάρκεια της ωφέλιμης ζωής τους. Οι υποχρεώσεις απομάκρυνσης παγίων και αποκατάστασης καταχωρούνται ως η παρούσα αξία των αναμενόμενων δαπανών χρησιμοποιώντας τις κατ' εκτίμηση ταμειακές εκροές για το σκοπό αυτό βάση σχετικής τεχνικής μελέτης. Οι ταμειακές εκροές προεξοφλούνται με ένα τρέχον επιτόκιο προ φόρων που απεικονίζει τους κινδύνους της συγκεκριμένης υποχρέωσης. Η εξέλιξη της διαδικασίας προεξόφλησης (unwinding effect) επιβαρύνει τα χρηματοοικονομικά αποτελέσματα της χρήσης. Οι εκτιμώμενες μελλοντικές δαπάνες για την απομάκρυνση των παγίων και αποκατάσταση των χώρων εξετάζονται ετησίως και αναπροσαρμόζονται κατάλληλα όπου χρειάζεται. Η επίδραση από τις αλλαγές στις εκτιμώμενες μελλοντικές δαπάνες ή στο προεξοφλητικό επιτόκιο που εφαρμόζεται προστίθενται ή αφαιρούνται αντίστοιχα από το κόστος των παγίων.

3.14 Παροχές στο προσωπικό

(α) 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.

(β) Παροχές μετά την έξοδο από την υπηρεσία
Οι παροχές μετά τη λήξη της απασχόλησης περιλαμβάνουν συντάξεις ή εφάπαξ πληρωμές ως αντάλλαγμα της υπηρεσίας των εργαζομένων. Συνεπώς περιλαμβάνουν τόσο προγράμματα καθορισμένων εισφορών όσο και προγράμματα καθορισμένων παροχών. Το δεδουλευμένο κόστος των προγραμμάτων καθορισμένων εισφορών καταχωρείται ως έξοδο στην περίοδο που αφορά.

• Πρόγραμμα καθορισμένων εισφορών
Με βάση το πρόγραμμα καθορισμένων εισφορών, η υποχρέωση της επιχείρησης (νομική ή τεκμαρτή) περιορίζεται στο ποσό που έχει συμφωνηθεί να συνεισφέρει στο φορέα (π.χ. ταμείο) που διαχειρίζεται τις εισφορές και χορηγεί τις παροχές. Συνεπώς το ποσό των παροχών που θα λάβει ο εργαζόμενος προσδιορίζεται από το ποσό που καταβάλλει η επιχείρηση (ή και ο εργαζόμενος) και από τις καταβληθείσες επενδύσεις των εισφορών αυτών.
Η πληρωτέα εισφορά από την επιχείρηση σε ένα πρόγραμμα καθορισμένων εισφορών, αναγνωρίζεται είτε ως μία υποχρέωση μετά και την αφαίρεση της εισφοράς που καταβλήθηκε, είτε ως ένα έξοδο.

• Πρόγραμμα καθορισμένων παροχών
Η υποχρέωση που καταχωρείται 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 (εάν υπάρχουν) 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 χρησιμοποιείται το επιτόκιο των υψηλής ποιότητας μακροπροθέσμων ομολόγων της Ευρωζώνης.

Οι υποχρεώσεις για αποζημίωση προσωπικού προσδιορίζονται μέσω αναλογιστικής μελέτης. Η καθαρή δαπάνη του έτους περιλαμβάνεται στην κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης και αφορά στην παρούσα αξία της τρέχουσας αξίας, το χρηματοοικονομικό κόστος πρόβλεψης και το κόστος προγενέστερης υπηρεσίας. Τα αναλογιστικά κέρδη ή ζημιές καταχωρούνται πλέον στα Λοιπά Συνολικά Εισοδήματα και εξαιρούνται μόνιμα από τα Αποτελέσματα Χρήσης βάσει του αναθεωρημένου ΔΛΠ 19. Το κόστος προϋπηρεσίας αναγνωρίζεται άμεσα στα αποτελέσματα με εξαίρεση την περίπτωση που οι μεταβολές του προγράμματος εξαρτώνται από τον εναπομένοντα χρόνο υπηρεσίας των εργαζομένων. Στην περίπτωση αυτή το κόστος προϋπηρεσίας καταχωρείται στα αποτελέσματα με τη σταθερή μέθοδο μέσα στην περίοδο ωρίμανσης.

γ) Παροχές τερματισμού της απασχόλησης
Οι παροχές λόγω λήξης της εργασιακής σχέσης καταβάλλονται όταν οι εργαζόμενοι αποχωρούν πριν την ημερομηνία συνταξιοδοτήσεως. Η Εταιρεία καταχωρεί αυτές τις παροχές όταν δεσμεύεται, είτε όταν τερματίζει την απασχόληση υπαρχόντων εργαζομένων σύμφωνα με ένα λεπτομερές πρόγραμμα για το οποίο δεν υπάρχει πιθανότητα απόσυρσης, είτε όταν προσφέρει αυτές τις παροχές ως κίνητρο για εκούσια (εθελουσία) αποχώρηση. Όταν οι παροχές αυτές καθίστανται πληρωτέες σε περιόδους πέρα των δώδεκα μηνών από την ημερομηνία αναφοράς, τότε προεξοφλούνται με βάση τις αποδόσεις των υψηλής ποιότητας εταιρικών ομολόγων ή των κρατικών ομολόγων.

Στην περίπτωση μίας προσφοράς που γίνεται για να ενθαρρύνει την εθελουσία αποχώρηση, η αποτίμηση των παροχών λήξης της εργασιακής σχέσης βασίζεται στον αριθμό των εργαζομένων που αναμένεται να δεχτούν την προσφορά. Στην περίπτωση

τερματισμού απασχόλησης που υπάρχει αδυναμία προσδιορισμού των εργαζομένων που θα κάνουν χρήση αυτών των παροχών, δε γίνεται λογιστικοποίηση, αλλά γνωστοποίηση αυτών ως ενδεχόμενη υποχρέωση.

3.15 Χρηματοοικονομικά αποτελέσματα

Το χρηματοοικονομικό κόστος διαμορφώνεται από τους δεδουλευμένους χρεωστικούς τόκους, που καταχωρούνται στο λογαριασμό αποτελεσμάτων βάσει της μεθόδου του πραγματικού επιτοκίου και τις χρεωστικές συναλλαγματικές διαφορές και το χρημοτοοικονομικό έσοδο από, τους πιστωτικούς τόκους από βραχυπρόθεσμες επενδύσεις των διαθεσίμων, καθώς και τις πιστωτικές συναλλαγματικές διαφορές.

3.16 Διανομή μερισμάτων

Η διανομή μερισμάτων στους μετόχους αναγνωρίζεται ως υποχρέωση στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις την ημερομηνία κατά την οποία η διανομή εγκρίνεται από την Γενική Συνέλευση των Μετόχων.

3.17 Διαχείριση χρηματοοικονομικού κινδύνου

Η Εταιρεία πιθανόν να εκτίθεται δυνητικά σε διάφορους χρηματοοικονομικούς κινδύνους όπως, ενδεικτικά, κινδύνους αγοράς, πιστωτικό κίνδυνο, κίνδυνο ρευστότητας, συναλλαγματικό κίνδυνο και κίνδυνο επιτοκίων. Οι παρακάτω κίνδυνοι επηρεάζονται σημαντικά από το μακροοικονομικό και χρηματοοικονομικό περιβάλλον στην Ελλάδα.

Κίνδυνος επιτοκίων

Η Εταιρεία δεν εκτίθεται σε σημαντικό κίνδυνο επιτοκίου καθώς δεν έχει τραπεζικό δανεισμό και επίσης δεν έχει επενδύσει σημαντικά ποσά σε χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού κυμαινόμενου επιτοκίου των οποίων η αξία θα μπορούσε να μεταβληθεί ακολουθώντας τις μεταβολές των επιτοκίων.

Πιστωτικός κίνδυνος

Δυνητικός πιστωτικός κίνδυνος υπάρχει στις απαιτήσεις και στα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα. Στις περιπτώσεις αυτές, ο κίνδυνος μπορεί να προκύψει από αδυναμία του αντισυμβαλλόμενου να ανταποκριθεί στις υποχρεώσεις του προς την Εταιρεία. Ο μέγιστος πιστωτικός κίνδυνος στον οποίο είναι εκτεθειμένη η Εταιρεία, κατά την ημερομηνία κατάρτισης των χρηματοοικονομικών καταστάσεων, είναι η λογιστική αξία των χρηματοοικονομικών περιουσιακών τους στοιχείων.

Βασικός πελάτης της Εταιρείας είναι ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης Α.Ε. (ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε.), φορέας σε σχέση με τον οποίο προς το παρόν δεν υφίσταται πιστωτικός κίνδυνος παρ'ολο που κατά τη διάρκεια του έτους, παρατηρήθηκαν καθυστερήσεις στις καταβολές των οφειλόμενων υπολοίπων. Εκτιμάται, από προηγούμενη εμπειρία του Ομίλου Enel στην Ελλάδα, πως οι απαιτήσεις από τον ΔΑΠΕΕΠ είναι ιστορικά ασφαλούς είσπραξης, παρουσιάζουν χαμηλό κίνδυνο αθέτησης ενώ από την ημερομηνία αναφοράς μέχρι την ημερομηνία σύνταξης των παρόντων χρηματοοικονομικών καταστάσεων η ομαλή πορεία των εισπράξεων επιβεβαιώνει την ανακτησιμότητα τους. Επίσης, η Εταιρεία έχει απαιτήσεις από συγγενείς εταιρείες ωστόσο θεωρεί ότι δεν έχει σημαντικό πιστωτικό κίνδυνο από τις συναλλαγές της με αυτές.

Επιπλέον πληροφορίες σχετικά με την παλαιότητα των εμπορικών απαιτήσεων και την σχετική πρόβλεψη για ζημίες απομείωσης περιλαμβάνονται στις Σημειώσεις 7 και 15 των χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

Κίνδυνος ρευστότητας

Ο κίνδυνος ρευστότητας συνίσταται στον κίνδυνο η Εταιρεία να μην μπορέσει να εκπληρώσει τις χρηματοοικονομικές της υποχρεώσεις όταν απαιτείται. Για τη διαχείριση του κινδύνου ρευστότητας, η Εταιρεία προϋπολογίζει και παρακολουθεί τις χρηματοροές της και ενεργεί κατάλληλα κυρίως μέσω λήψης χρηματοδότησης και ταμειακών διευκολύνσεων από συνδεδεμένες εταιρείες ώστε να υπάρχουν ρευστά διαθέσιμα.Σημειώνεται ότι ,ως συνέπεια της ύπαρξης σημαντικού ύψους βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων, το κεφάλαιο κίνησης της Εταιρείας είναι αρνητικό κατά €80.262χιλ ενώ καθίσταται θετικό κατά €54.719χιλ. εφόσον αφαιρεθούν οι απαιτήσεις κι οι υποχρεώσεις με συνδεδεμένες εταιρίες. Εντούτοις, η Εταιρεία έχει λάβει επιστολή υποστήριξης από τη μητρική της εταιρεία, στην οποία η τελευταία δηλώνει ότι θα αναλάβει τις απαιτούμενες ενέργειες που θα επιτρέψουν στην Εταιρεία να συνεχίσει τη δραστηριότητά της και να εκπληρώσει τις υποχρεώσεις της.

Ο παρακάτω πίνακας συνοψίζει τις ημερομηνίες λήξεως την 31η Δεκεμβρίου 2021 των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων, με βάση τις πληρωμές που απορρέουν από τις σχετικές δανειακές και λοιπές συμβάσεις:

	Εώς 1 έτος	Άνω των 5 ετών	Σύνολο
Ενδοομιλικός δανεισμός (σημ. 27)	148.971.053	165.422.154	**314.393.207**
Υποχρεώσεις από μισθώσεις (σημ. 28)	1.740.345	13.726.858	**15.467.202**
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις (σημ. 12, 23, 24, 27)	26.572.757	27.386.599	**53.959.356**
Σύνολο	**177.284.154**	**206.535.611**	**383.819.766**

Ο παρακάτω πίνακας συνοψίζει τις ημερομηνίες λήξεως την 31η Δεκεμβρίου 2020 των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων, με βάση τις πληρωμές που απορρέουν από τις σχετικές δανειακές και λοιπές συμβάσεις:

	Εώς 1 έτος	Άνω των 5 ετών	Σύνολο
Ενδοομιλικός δανεισμός (σημ. 27)	153.871.053	167.743.207	**321.614.260**
Υποχρεώσεις από μισθώσεις (σημ. 28)	1.501.547	10.506.768	**12.008.315**
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις (σημ. 12, 23, 24, 27)	42.603.028	26.040.397	**68.643.426**
Σύνολο	**197.975.628**	**204.290.372**	**402.266.000**

Συναλλαγματικός κίνδυνος

Δεν υπάρχει διότι δεν υπάρχουν συνναλαγές σε ξένο νόμισμα.

Κίνδυνος τιμών

Βάσει του νόμου 4254/2014, το 2014 υπήρξαν αλλαγές στις υφιστάμενες ταρίφες των εν λειτουργία έργων βάσει της ημερομηνίας σύνδεσης του έργου, την ισχύ, την τεχνολογία και το αν το έργο θεωρείται «με ενίσχυση» ή «χωρίς ενίσχυση». Με την Υποπαράγραφο ΙΓ.1 του Άρθρου 1 του Νόμου 4254/2014, επανακαθορίστηκαν οι τιμές της πωλούμενης στο σύστημα ενέργειας, μεσοσταθμικά κατά (13,9%).
Επιδιωκόμενο αποτέλεσμα της ανωτέρω μείωσης της εγγυημένης τιμής που επιβλήθηκε σε όλους τους παραγωγούς ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές, ήταν η μείωση του ελλείμματος του λογαριασμού ΑΠΕ του ΛΑΓΗΕ. Ο στόχος αυτός επιτεύχθηκε μερικώς από τις παραπάνω μειώσεις και σε συνδυασμό με τα μέτρα που υιοθετήθηκαν με το νόμο 4414/2016 για τον τρόπο χρηματοδότησης του λογαριασμού ΑΠΕ, εκτιμάται ότι το έλλειμμα του λογαριασμού θα εξαλειφθεί πλήρως. Συνέπεια των ανωτέρω, η Εταιρεία δεν εκτιμά ότι είναι πιθανή η περαιτέρω μείωση των εγγυημένων τιμών που εισπράτουν οι σταθμοί παραγωγής της.

Λειτουργικός κίνδυνος

Λειτουργικός κίνδυνος είναι ο κίνδυνος της άμεσης ή έμμεσης ζημίας που προκύπτει από αιτίες που σχετίζονται με τις διαδικασίες, το προσωπικό της Εταιρείας, την τεχνολογία και τις υποδομές, καθώς και από εξωτερικούς παράγοντες (πλην του πιστωτικού κινδύνου, του κινδύνου αγοράς και ρευστότητας) όπως αυτές προκύπτουν από νομικές και κανονιστικές απαιτήσεις και τα γενικώς αποδεκτά πρότυπα εταιρικής συμπεριφοράς. Λειτουργικοί κίνδυνοι προκύπτουν από το σύνολο των εργασιών της Εταιρείας. Στόχος της Εταιρείας είναι η διαχείριση του λειτουργικού κινδύνου, έτσι ώστε να αποφευχθεί ο κίνδυνος οικονομικών ζημιών και προσβολής της φήμης της Εταιρείας.

Κίνδυνος Αγοράς

Η Εταιρεία για τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά της στοιχεία δεν εκτίθεται σε κίνδυνο.

Λοιποί κίνδυνοι και αβεβαιότητες

Μακροοικονομικές συνθήκες στην Ελλάδα: Στις αρχές του 2020, η κρίση λόγω του Covid-19 διατάραξε την παγκόσμια χρηματοπιστωτική σταθερότητα και ανέτρεψε τις προοπτικές ανάπτυξης της ελληνικής οικονομίας για το 2020, οι οποίες ήταν θετικές. Στη συνέχεια η παγκόσμια ενεργειακή κρίση που ξεκίνησε το 2021 χαρακτηρίζεται από τη συνεχιζόμενη έλλειψη ενέργειας σε όλον τον κόσμο, αλλά και της αλματώδους αύξησης των τιμών της. Επιπρόσθετα τα πρόσφατα γεγονότα στις αρχές του 2022 στην Ουκρανία έχουν προκαλέσει αβεβαιότητα στις αγορές σε παγκόσμιο επίπεδο αυξάνοντας περαιτέρω τις τιμές των προϊόντων

και της ενέργειας. Η Εταιρεία δεν δραστηριοποιείται στην Ουκρανία και στην Ρωσία, και επομένως η οποιαδήποτε εξέλιξη δεν αναμένεται να επηρεάσει σημαντικά τα οικονομικά μεγέθη της Εταιρείας .

Τα επόμενα έτη αναμένεται να είναι κομβικά για τις Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΑΠΕ) καθώς η Ευρωπαϊκή Ένωση και η Ελληνική Κυβέρνηση έχουν θέσει δεσμευτικούς στόχους για την αύξηση του μεριδίου των ΑΠΕ στην παραγωγή και κατανάλωση ενέργειας. Το πλαίσιο αυτό δημιουργεί ευνοϊκές συνθήκες για την ομαλή συνέχιση των δραστηριότητων της Εταιρείας καις της επίτευξης των στόχων της. Η Διοίκηση, σε συνεργασία με τον όμιλο Enel, εκτιμά συνεχώς τον πιθανό αντίκτυπο τυχόν αλλαγών στο μακροοικονομικό και χρηματοπιστωτικό περιβάλλον στην Ελλάδα έτσι ώστε να εξασφαλίσει ότι θα ληφθούν όλες οι απαραίτητες ενέργειες και τα μέτρα προκειμένου να ελαχιστοποιηθούν οι τυχόν επιπτώσεις στις δραστηριότητες της.

Κίνδυνος από την εξάπλωση του κορωνοϊού (COVID-19): Στις αρχές του 2020 σημειώθηκε η εμφάνιση και εξάπλωση του κορωνοϊού (COVID-19) σε παγκόσμιο επίπεδο επηρεάζοντας την προσφορά και τη ζήτηση στην παγκόσμια οικονομία, συμπεριλαμβανομένης της Ελλάδας.

Οι κυβερνήσεις ξεκίνησαν προγράμματα εμβολιασμού και συνεχίζουν να επιβάλλουν μέτρα περιορισμού, ενώ δημοσιονομικές πολιτικές και δράσεις αναπτύχθηκαν στην Ευρωπαϊκή Ένωση και στην Ελλάδα, έχοντας ως στόχο τον περιορισμό των πιθανών αρνητικών οικονομικών επιπτώσεων. Η πανδημία COVID-19, η οποία κατά τη διάρκεια του 2021 βαίνει μειούμενη, δεν αναμένεται να λήξει άμεσα ενώ οι μεταλλάξεις του ιού μπορεί να μεταβάλουν τη μεταδοτικότητα του ιού και την αποτελεσματικότητα των εμβολίων. Η Εταιρεία αμέσως μετά τις πρώτες ανακοινώσεις της πολιτικής ηγεσίας όσον αφορά στην εκδήλωση του ιού COVID-19 (κορωνοϊού), κινούμενη με ταχύτητα και αποφασιστικότητα, σχεδίασε και άμεσα υλοποίησε ένα σύνολο μέτρων και ενεργειών έχοντας ως κύριους στόχους την ασφάλεια και την υγεία όλων. Συνδυάζοντας την πλέον σύγχρονη τεχνολογία της πληροφορικής και τους ευέλικτους τρόπους εργασίας ανάλογα με τις ατομικές ή ειδικές ανάγκες των ομάδων εργαζομένων, η Εταιρεία κατάφερε να υπάρχει άμεση ανταπόκρισή σε κάθε απαίτηση οποιασδήποτε οργανωτικής - λειτουργικής μονάδας της εταιρικής δομής. Παράλληλα, και για την διασφάλιση της Επιχειρησιακής Συνέχειας της Εταιρείας, τέθηκε σε εφαρμογή ειδικό πρόγραμμα τηλεργασίας για το σύνολο των εργαζομένων που βρίσκονται στα κεντρικά γραφεία της Εταιρείας και εκ περιτροπής εργασίας για όσους χρειάζεται να βρίσκονται στα πάρκα της.

Τα έσοδα της Εταιρείας προέρχονται κυρίως από την πώληση παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΑΠΕ). Η Διοίκηση δεν βλέπει καμία σχετική ανησυχία αυτή τη στιγμή. Η κατάσταση φαίνεται επαρκώς υπό έλεγχο και ότι δεν απαιτείται αναθεώρηση του προϋπολογισμού της Εταιρείας υπό την τρέχουσα κατάσταση, λαμβανομένης υπόψη της εξέλιξης των μεγεθών της εταιρείας έως σήμερα .

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

Διαχείριση κεφαλαίου

Η διαχείριση των κεφαλαίων στοχεύει στη διασφάλιση της συνεχιζόμενης δραστηριότητας της Εταιρείας σε συνδυασμό με την πιστοληπτική της ικανότητα. Δεδομένου ότι δεν υφίσταται τραπεζικός δανεισμός τυχόν υπερβάλλοντα διαθέσιμα θα χρησιμοποιούνται για την αποπληρωμή ενδοομιλικών δανείων .

3.18 Εύλογη αξία χρηματοοικονομικών στοιχείων

Η εύλογη αξία ενός χρηματοοικονομικού στοιχείου είναι το ποσό που εισπράττεται για την πώληση ενός περιουσιακού στοιχείου ή πληρώνεται για το διακανονισμό μιας υποχρέωσης σε μία συναλλαγή υπό κανονικές συνθήκες μεταξύ δύο εμπορικά συναλλασσόμενων κατά την ημερομηνία αποτίμησης της.

Η Εταιρεία χρησιμοποιεί την παρακάτω ιεραρχία για τον καθορισμό και τη γνωστοποίηση της εύλογης αξίας των χρηματοοικονομικών μέσων ανά τεχνική αποτίμησης:

- **Επίπεδο 1**: διαπραγματεύσιμες (μη προσαρμοσμένες) τιμές σε ενεργές αγορές για όμοια περιουσιακά στοιχεία ή υποχρεώσεις.
- **Επίπεδο 2**: λοιπές τεχνικές για τις οποίες όλες οι εισροές που έχουν σημαντική επίδραση στην καταγεγραμμένη εύλογη αξία είναι παρατηρήσιμες, είτε άμεσα είτε έμμεσα.

- **Επίπεδο 3**: τεχνικές που χρησιμοποιούν εισροές που έχουν σημαντική επίδραση στην καταγεγραμμένη εύλογη αξία και δε βασίζονται σε παρατηρήσιμα δεδομένα της αγοράς.

Κατά τη διάρκεια της χρήσης δεν υπήρξαν μεταφορές μεταξύ των Επιπέδων 1 και 2, ούτε μεταφορές εντός και εκτός του Επιπέδου 3 για τη μέτρηση της εύλογης αξίας.

Για τα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα αυτών, τις εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις και τους προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις, η λογιστική αξία είναι σχεδόν ίδια με την εύλογη, επειδή η λήξη αυτών των χρηματοοικονομικών στοιχείων είναι βραχυπρόθεσμη.

3.19 Σημαντικές λογιστικές εκτιμήσεις και κρίσεις της Διοίκησης

Η προετοιμασία των χρηματοοικονομικών καταστάσεων σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ απαιτεί από τη Διοίκηση να παίρνει αποφάσεις, να κάνει εκτιμήσεις και υποθέσεις που επηρεάζουν την εφαρμογή των πολιτικών, καθώς και των αναφερόμενων ποσών ενεργητικού, παθητικού, εσόδων και εξόδων. Τα πραγματικά ποσά μπορεί να διαφέρουν από τις εκτιμήσεις.

Οι εκτιμήσεις και οι σχετικές με αυτές υποθέσεις επισκοπούνται σε συνεχή βάση. Οι αναθεωρήσεις στις λογιστικές εκτιμήσεις αναγνωρίζονται στην περίοδο που πραγματοποιήθηκαν, εάν η αναθεώρηση επηρεάζει μόνο αυτή την περίοδο ή στην περίοδο αναθεώρησης και τις επόμενες περιόδους, εάν η αναθεώρηση επηρεάζει και την παρούσα και τις μελλοντικές περιόδους.

Κατά την εφαρμογή των λογιστικών αρχών της Εταιρείας, η Διοίκηση έχει προβεί στις ακόλουθες κρίσεις, εκτιμήσεις και παραδοχές που έχουν σημαντική επίδραση στα κονδύλια που έχουν αναγνωριστεί στις συνημμένες χρηματοοικονομικές Καταστάσεις:

Αναγνώριση αναβαλλόμενων φόρων ενεργητικού: Αναβαλλόμενοι φόροι ενεργητικού αναγνωρίζονται στο βαθμό που είναι πιθανό ότι θα προκύψουν φορολογικά κέρδη έναντι των οποίων φορολογικές ζημίες δύνανται να συμψηφιστούν και οι πιστωτικοί φόροι να χρησιμοποιηθούν. Η αναγνώριση αναβαλλόμενων φόρων ενεργητικού απαιτεί σημαντικές εκτιμήσεις και κρίση αναφορικά με την μελλοντική δραστηριότητα και τις προοπτικές των πάρκων της Εταιρείας καθώς και το ύψος και το χρόνο πραγματοποίησης των φορολογητέων κερδών. Επιπλέον λεπτομέρειες σχετικά με την αναγνώριση αναβαλλόμενων φόρων περιλαμβάνονται στη Σημείωση 9 των χρηματοοικονομικών Καταστάσεων.

Έλεγχος απομείωσης επενδύσεων σε θυγατρικές και συγγενείς: Η Εταιρεία σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού εξετάζει την ύπαρξη ή μη ενδείξεων απομείωσης των επενδύσεων σε θυγατρικές. Ο προσδιορισμός ύπαρξης ενδείξεων απομείωσης απαιτεί από τη Διοίκηση να προβεί σε κρίσεις αναφορικά με εξωτερικούς και εσωτερικούς παράγοντες καθώς και τον βαθμό στον οποίο επηρεάζουν την ανακτησιμότητα των εν λόγω περιουσιακών στοιχείων. Εφόσον αξιολογηθεί ότι υπάρχουν ενδείξεις απομείωσης, η Εταιρεία προβαίνει σε υπολογισμό του ανακτήσιμου ποσού. Ο προσδιορισμός του ανακτήσιμου ποσού απαιτεί την διενέργεια εκτιμήσεων αναφορικά με τις μελλοντικές ταμειακές ροές που σχετίζονται με την επένδυση, τα επιχειρηματικά σχέδια των εν λόγω επιχειρήσεων και τον προσδιορισμό του προεξοφλητικού επιτοκίου και των ρυθμών ανάπτυξης. Επιπλέον λεπτομέρειες σχετικά με τις εκτιμήσεις της Εταιρείας για την απομείωση των επενδύσεων σε θυγατρικές περιλαμβάνονται στη Σημείωση 13 των χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

Ωφέλιμες ζωές ενσώματων παγίων περιουσιακών στοιχείων: η Διοίκηση προβαίνει σε εκτιμήσεις αναφορικά με τις ωφέλιμες ζωές των αποσβέσιμων παγίων οι οποίες υπόκεινται σε περιοδική επανεξέταση. Οι ωφέλιμες ζωές όπως αυτές έχουν εκτιμηθεί και εφαρμοστεί αναφέρονται στη Σημείωση 3. Επιπλέον λεπτομέρειες αναφορικά με τα πάγια περιουσιακά στοιχεία της Εταιρείας παρουσιάζονται στις Σημειώσεις 10 και 11 των χρηματοοικονομικών καταστάσεων

Απομείωση ενσώματων παγίων στοιχείων: Τα ενσώματα πάγια στοιχεία ελέγχονται για σκοπούς απομείωσης, όταν γεγονότα ή αλλαγές στις συνθήκες υποδηλώνουν ότι η λογιστική αξία μπορεί να μην είναι ανακτήσιμη. Για τον υπολογισμό της αξίας χρήσεως, η Διοίκηση εκτιμά τις μελλοντικές ταμειακές ροές από το περιουσιακό στοιχείο ή τη μονάδα ταμειακής ροής και επιλέγει τον κατάλληλο συντελεστή προεξόφλησης για να υπολογίσει την παρούσα αξία των μελλοντικών ταμειακών ροών. Ο προσδιορισμός των ενδείξεων απομείωσης όπως και η εκτίμηση των μελλοντικών ταμειακών ροών απαιτούν από τη διοίκηση να κάνει σημαντικές εκτιμήσεις σχετικά με τον προσδιορισμό και την αξιολόγηση των ενδείξεων απομείωσης, τις αναμενόμενες ταμειακές ροές, τα επιτόκια προεξόφλησης που πρέπει να εφαρμοστούν και τις ωφέλιμες ζωές των παγίων. Νέες πληροφορίες που μπορεί να προκύψουν ενδέχεται να έχουν επίδραση στην εκτίμηση της Εταιρείας.

Πρόβλεψη απομάκρυνσης εγκαταστάσεων και αποκατάστασης: Η Εταιρεία βάσει της υφιστάμενης νομοθεσίας καθώς και δεσμευτικών πρακτικών του Ομίλου Enel έχει την υποχρέωση κατά τη λήξη της άδειας παραγωγής, και εφόσον εκείνη δεν ανανεωθεί, να αποξηλώσει τον τεχνικό εξοπλισμό των αιολικών της πάρκων και να αποκαταστήσει τον περιβάλλοντα χώρο εγκατάστασής τους. Η Διοίκηση προβαίνει σε εκτιμήσεις αναφορικά με το συνολικό κόστος απομάκρυνσης εγκαταστάσεων και αποκατάστασης για το σύνολο των εκτιμόμενων απαραίτητων ενεργειών που θα πραγματοποιηθούν κατά την λήξη της ζωής των πάρκων της. Οι παραδοχές υπόκεινται σε περιοδική επανεξέταση από την Διοίκηση. Επιπλέον λεπτομέρειες περιλαμβάνονται στη Σημείωση 11 των χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

Εκτίμηση εισπραξιμότητας από πελάτες: Κατά την ημερομηνία αναφοράς, η Διοίκηση της Εταιρείας εξετάζει εαν υπάρχουν ενδείξεις αδυναμίας είσπραξης απαιτήσεων από πελάτες λαμβάνοντας υπόψιν την καθυστέρηση πληρωμής από τους κύριους πελάτες της (ΔΑΠΕΕΠ και ΔΕΔΔΗΕ) περιόδου περίπου 120 ημερών. Η εταιρεία εφαρμόζει την απλοποιημένη προσέγγιση του ΔΠΧΑ 9 για τον υπολογισμό των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών, σύμφωνα με την οποία, η πρόβλεψη ζημιάς επιμετράται πάντοτε σε ποσό ίσο με τις αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές καθ' όλη τη διάρκεια ζωής για τις απαιτήσεις από πελάτες και τα συμβατικά περιουσιακά στοιχεία από συμβάσεις με πελάτες. Επιπλέον λεπτομέρειες περιλαμβάνονται στις Σημειώσεις 3, 7 και 15 των χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

Αναγνώριση και επιμέτρηση μισθώσεων: Η Διοίκηση προβαίνει σε αναγνώριση των μισθώσεων, προσδιορίζοντας τη διάρκεια μίσθωσης ως τη συμβατική διάρκεια μίσθωσης σε συνδιασμό με τις χρονικές περιόδους που καλύπτονται από δικαίωμα επέκτασης της μίσθωσης, εάν είναι σχετικά βέβαιο ότι το δικαίωμα θα εξασκηθεί. Για το λόγο αυτό, εξετάζονται όλα τα συναφή γεγονότα που δημιουργούν οικονομικό κίνητρο στον μισθωτή να ασκήσει το δικαίωμα παράτασης της μίσθωσης. Για την εκτίμηση του προεξοφλητικού επιτοκίου για τον προσδιορισμό της παρούσας αξίας των πληρωμών των μισθωμάτων, η Εταιρεία ακολούθησε την πολιτική του Ομίλου χρησιμοποιώντας το διαφορικό επιτόκιο δανεισμού (incremental borrowing cost) βάσει της ληκτότητας του εκάστοτε συμβολαίου μίσθωσης. Είναι το επιτόκιο που ο μισθωτής θα έπρεπε να πληρώσει για να δανειστεί με παρόμοιο όρο και με παρόμοια ασφάλεια, τα αναγκαία κεφάλαια για την απόκτηση ενός περιουσιακού στοιχείου παρόμοιας αξίας με το δικαίωμα χρήσης του περιουσιακού στοιχείου σε ένα παρόμοιο οικονομικό περιβάλλον.

Πρόβλεψη υποχρέωσης αναπροσαρμογής τιμηματος μετόχων: Η Εταιρεία, βάσει τροποποίησης της συμφωνίας τιμήματος εξαγοράς μετοχών θυγατρικών εταιρειών, οφείλει να καταβάλει στους πωλητές επιπλέον τίμημα σε βάθος 25 ετών. Η Διοίκηση προβαίνει ετησίως σε εκτιμήσεις για τον υπολογισμό της εν λόγω υποχρέωσης λαμβάνοντας υπόψη τον προϋπολογισμό της παραγόμενης ενέργειας και τις αναμενόμενες τις μελλοντικές χρηματοροές. Οι παραδοχές υπόκεινται σε περιοδική επανεξέταση από την Διοίκηση. Επιπλέον λεπτομέρειες περιλαμβάνονται στη Σημείωση 29 των χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

3.20 Νέα πρότυπα, ερμηνείες, αναθεωρήσεις και τροποποιήσεις υφιστάμενων προτύπων που δεν έχουν ακόμη εφαρμοστεί ή δεν έχουν εγκριθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση

Τα ακόλουθα νέα πρότυπα, διερμηνείες και τροποποιήσεις των Δ.Π.Χ.Α. έχουν εκδοθεί από το Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων (ΣΔΛΠ), αλλά η υποχρεωτική εφαρμογή τους δεν έχει ακόμη αρχίσει ή δεν έχουν εγκριθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

- **ΔΠΧΑ 16 (Τροποποίηση) «Διευκολύνσεις σε ενοίκια που σχετίζονται με τον COVID-19 – Παράταση περιόδου εφαρμογής» (εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Απριλίου 2021).**

  Η τροποποίηση παρατείνει την εφαρμογή της πρακτικής διευκόλυνσης που δόθηκε για τις παραχωρήσεις σε ενοίκια κατά ένα έτος για να καλύψει τις μειώσεις στα ενοίκια που οφείλονται την ή έως την 30 Ιουνίου 2022.

- **ΔΠΧΑ 17: Ασφαλιστήρια Συμβόλαια και Τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 17(εφαρμόζονται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2023).**

  Το ΔΠΧΑ 17 εκδόθηκε τον Μάιο του 2017 και, μαζί με τις τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 17 που εκδόθηκαν τον Ιούνιο του 2020, αντικαθιστά το ΔΠΧΑ 4. Το ΔΠΧΑ 17 καθιερώνει τις αρχές για την αναγνώριση, επιμέτρηση και παρουσίαση των ασφαλιστήριων συμβολαίων που βρίσκονται στο πεδίο εφαρμογής του προτύπου καθώς και τις σχετικές γνωστοποιήσεις. Σκοπός του προτύπου είναι να διασφαλίσει ότι μία οντότητα παρέχει σχετικές πληροφορίες οι οποίες να παρουσιάζουν την εύλογη εικόνα σχετικά με αυτά τα συμβόλαια. Το νέο πρότυπο επιλύει τα προβλήματα συγκρισιμότητας που είχε δημιουργήσει

το ΔΠΧΑ 4 καθώς απαιτεί όλα τα ασφαλιστήρια συμβόλαια να λογιστικοποιούνται με τρόπο συνεπή. Οι ασφαλιστικές υποχρεώσεις θα επιμετρώνται σε τρέχουσες αξίες και όχι σε ιστορικό κόστος.Η Διοίκηση της Εταιρείας εκτιμά ότι δεν υπάρχει ουσιαστική επίδραση επί των χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

- **ΔΛΠ 16 (Τροποποίηση) «Ενσώματα πάγια - Έσοδα πριν από την προβλεπόμενη χρήση» (εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2022)**

Η τροποποίηση απαγορεύει στην οντότητα να αφαιρεί από το κόστος ενσώματου παγίου τυχόν έσοδα που λαμβάνονται από την πώληση ειδών που παράγονται ενώ η οντότητα προετοιμάζει το πάγιο για την προοριζόμενη χρήση του. Απαιτεί επίσης από τις οντότητες να γνωστοποιούν χωριστά τα ποσά των εσόδων και των δαπανών που σχετίζονται με τέτοια παραγόμενα είδη που δεν αποτελούν αποτέλεσμα της συνήθης δραστηριότητας της οντότητας.

- **ΔΛΠ 37 (Τροποποίηση) «Επαχθείς συμβάσεις - Κόστος εκπλήρωσης μιας σύμβασης» (εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2022)**

Η τροποποίηση διευκρινίζει ότι «το κόστος εκπλήρωσης μιας σύμβασης» περιλαμβάνει το άμεσα συσχετιζόμενο κόστος της εκπλήρωσης αυτής της σύμβασης και την κατανομή άλλων δαπανών που σχετίζονται άμεσα με την εκτέλεσή της. Η τροποποίηση διευκρινίζει επίσης ότι, προτού αναγνωριστεί χωριστή πρόβλεψη για επαχθή σύμβαση, μια οντότητα αναγνωρίζει τυχόν ζημιά απομείωσης στα περιουσιακά στοιχεία που χρησιμοποιήθηκαν για την εκπλήρωση της σύμβασης, και όχι σε περιουσιακά στοιχεία που ήταν αφοσιωμένα μόνο στη συγκεκριμένη σύμβαση.

- **ΔΠΧΑ 3 (Τροποποίηση) «Αναφορά στο Εννοιολογικό Πλαίσιο» (εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2022)**

Η τροποποίηση επικαιροποίησε το πρότυπο ώστε να αναφέρεται στο Εννοιολογικό Πλαίσιο για τη Χρηματοοικονομική Αναφορά που εκδόθηκε το 2018, όταν πρέπει να προσδιοριστεί τι συνιστά περιουσιακό στοιχείο ή υποχρέωση σε μία συνένωση επιχειρήσεων. Επιπλέον, προστέθηκε μια εξαίρεση για ορισμένους τύπους υποχρεώσεων και ενδεχόμενων υποχρεώσεων που αποκτήθηκαν σε μια συνένωση επιχειρήσεων. Τέλος, διευκρινίζεται ότι ο αποκτών δεν πρέπει να αναγνωρίζει ενδεχόμενα περιουσιακά στοιχεία, όπως ορίζονται στο ΔΛΠ 37, κατά την ημερομηνία απόκτησης.

- **ΔΛΠ 1 Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων: Ταξινόμηση των Υποχρεώσεων ως Βραχυπρόθεσμες ή Μακροπρόθεσμες (Τροποποιήσεις) (εφαρμόζονται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2023)**

Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2022. Το ΣΔΛΠ εξέδωσε σχέδιο προτύπου για την αναβολή της ημερομηνίας έναρξης εφαρμογής των τροποποιήσεων την 1η Ιανουαρίου 2023. Οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν ότι οι υποχρεώσεις ταξινομούνται ως βραχυπρόθεσμες ή μακροπρόθεσμες με βάση τα δικαιώματα που ισχύουν στο τέλος της περιόδου αναφοράς. Η ταξινόμηση δεν επηρεάζεται από τις προσδοκίες ή τα γεγονότα της οικονομικής οντότητας μετά την ημερομηνία αναφοράς. Επιπλέον, αποσαφηνίζεται η έννοια του όρου "διακανονισμός" υποχρέωσης στο ΔΛΠ 1. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Η Διοίκηση της Εταιρείας εκτιμά ότι δεν υπάρχει ουσιαστική επίδραση επί των χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

- **ΔΛΠ 1 (Τροποποιήσεις) «Παρουσίαση των Οικονομικών καταστάσεων» και Δεύτερη Δήλωση Πρακτικής ΔΠΧΑ «Γνωστοποίηση λογιστικών πολιτικών» (εφαρμόζονται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2023)**

Οι τροποποιήσεις απαιτούν από τις εταιρείες να παρέχουν πληροφορίες ως προς τις λογιστικές τους πολιτικές όταν αυτές είναι ουσιώδεις και παρέχουν καθοδήγηση σχετικά με την έννοια του ουσιώδους όταν αυτή εφαρμόζεται σε γνωστοποιήσεις λογιστικών πολιτικών. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν υιοθετηθεί ακόμη από την Ε.Ε..

- **ΔΛΠ 8 (Τροποποιήσεις) «Λογιστικές πολιτικές, μεταβολές στις λογιστικές εκτιμήσεις και σφάλματα: Ορισμός των λογιστικών εκτιμήσεων» (εφαρμόζονται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2023)**

Οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν το πώς θα πρέπει οι εταιρείες να διακρίνουν τις αλλαγές στις λογιστικές πολιτικές από τις αλλαγές στις λογιστικές εκτιμήσεις. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν υιοθετηθεί ακόμη από την Ε.Ε..

- **ΔΛΠ 12 (Τροποποιήσεις) «Αναβαλλόμενος φόρος που σχετίζεται με περιουσιακά στοιχεία και υποχρεώσεις που προκύπτουν από μία ενιαία συναλλαγή» (εφαρμόζονται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2023)**

Οι τροποποιήσεις απαιτούν οι εταιρείες να αναγνωρίζουν αναβαλλόμενη φορολογία σε συγκεκριμένες συναλλαγές που, κατά την αρχική αναγνώριση, οδηγούν σε ίσα ποσά φορολογητέων και εκπεστέων προσωρινών διαφορών. Αυτό ισχύει συνήθως για συναλλαγές, όπως οι μισθώσεις για τους μισθωτές και οι υποχρεώσεις αποκατάστασης. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν υιοθετηθεί ακόμη από την Ε.Ε..

- **ΔΠΧΑ 17 (Τροποποίηση) «Αρχική Εφαρμογή του ΔΠΧΑ 17 και ΔΠΧΑ 9 – Συγκριτική πληροφόρηση» (εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2023)**

Η τροποποίηση είναι μια επιλογή μετάβασης που σχετίζεται με τη συγκριτική πληροφόρηση σχετικά με χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που παρουσιάζονται κατά την αρχική εφαρμογή του ΔΠΧΑ 17. Η τροποποίηση αποσκοπεί στο να βοηθήσει τις οντότητες να αποφύγουν προσωρινές λογιστικές αναντιστοιχίες μεταξύ χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων ασφαλιστικών συμβολαίων, και ως εκ τούτου να βελτιώσει τη χρησιμότητα της συγκριτικής πληροφόρησης για τους χρήστες των οικονομικών καταστάσεων. Η τροποποίηση δεν έχει ακόμη υιοθετηθεί από την Ε.Ε..

- **ΔΠΧΑ 10 Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις και ΔΛΠ 28 Επενδύσεις σε Συγγενείς επιχειρήσεις και Κοινοπραξίες - Τροποποίηση: Πώληση ή εισφορά περιουσιακών στοιχείων μεταξύ ενός επενδυτή και της συγγενούς του εταιρείας ή της κοινοπραξίας του**

Οι τροποποιήσεις αντιμετωπίζουν μια αναγνωρισμένη ασυνέπεια μεταξύ των απαιτήσεων του ΔΠΧΑ 10 και εκείνες του ΔΛΠ 28, για την αντιμετώπιση της πώλησης ή της εισφοράς των περιουσιακών στοιχείων μεταξύ του επενδυτή και της συγγενούς του εταιρείας ή της κοινοπραξίας του. Η κύρια συνέπεια των τροποποιήσεων είναι ότι ένα πλήρες κέρδος ή η ζημία αναγνωρίζεται όταν η συναλλαγή περιλαμβάνει μια επιχείρηση (είτε στεγάζεται σε μια θυγατρική είτε όχι). Ένα μερικό κέρδος ή η ζημία αναγνωρίζεται όταν η συναλλαγή περιλαμβάνει στοιχεία ενεργητικού που δεν συνιστούν επιχείρηση, ακόμη και αν τα στοιχεία αυτά στεγάζονται σε θυγατρική. Το Δεκέμβριο του 2015 το ΣΔΛΠ ανέβαλε επ' αόριστο την ημερομηνία εφαρμογής της τροποποίησης αυτής, εν αναμονή της έκβασης του ερευνητικού του σχεδίου σχετικά με τη μέθοδο της λογιστικής καθαρής θέσης. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Η Διοίκηση της Εταιρείας εκτιμά ότι δεν υπάρχει ουσιαστική επίδραση επί των χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

Ετήσιες βελτιώσεις σε ΔΠΧΑ 2018-2020 (εφαρμόζονται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2022)

- **ΔΠΧΑ 1 «Πρώτη υιοθέτηση των Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Αναφοράς»**

Παρέχουν επιπλέον απαλλαγή σε μία θυγατρική εταιρία που υιοθέτησε τα πρότυπα μετά την μητρική σε σχέση με το σωρευτικό υπόλοιπο των συναλλαγματικών διαφορών. Ως αποτέλεσμα, οι τροποποιήσεις επιτρέπουν στις οντότητες που έχουν επιμετρήσει τα στοιχεία ενεργητικού και παθητικού στη λογιστική αξία σύμφωνα με τα βιβλία της μητρικής να επιμετρήσουν και οποιεσδήποτε συναλλαγματικές διαφορές που προέκυψαν χρησιμοποιώντας τα ποσά που έχουν δημοσιευθεί από τη μητρική. Αυτή η τροποποίηση εφαρμόζεται επίσης στις συγγενείς εταιρίες και τις κοινοπραξίες που έχουν λάβει την ίδια εξαίρεση του ΔΠΧΑ 1.

- **ΔΠΧΑ 9 «Χρηματοοικονομικά μέσα»**

Η τροποποίηση εξετάζει ποια έξοδα πρέπει να περιληφθούν στην αξιολόγηση του 10% για την αποαναγνώριση των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων. Τα σχετικά κόστη ή αμοιβές θα μπορούσαν να καταβληθούν είτε σε τρίτους είτε στον δανειστή. Σύμφωνα με την τροποποίηση, το κόστος ή οι αμοιβές που καταβάλλονται σε τρίτους δεν θα συμπεριλαμβάνονται στην αξιολόγηση του 10%.

- **ΔΠΧΑ 16 «Μισθώσεις»**

Η τροποποίηση αφαίρεσε το παράδειγμα για πληρωμές από τον εκμισθωτή σχετικά με τις βελτιώσεις μισθωμάτων στο επεξηγηματικό παράδειγμα 13 του προτύπου, προκειμένου να εξαλειφθεί οποιαδήποτε πιθανή σύγχυση σχετικά με τον χειρισμό των κινήτρων μίσθωσης.

Η Διοίκηση της Εταιρείας εκτιμά ότι δεν υπάρχει ουσιαστική επίδραση επί των χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

4. ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ ΚΑΙ ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ

ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ

	31/12/2021	31/12/2020
Έσοδα από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας	66.861.198	63.831.676
Παροχή διοικητικής υποστήριξης προς συνδεδεμένες εταιρίες	685.670	1.148.847
Ενοικίαση αποσπασμένων εργαζομένων σε άλλες εταιρίες του Ομίλου	3.004.933	3.580.601
Πώληση Εγγυήσεων Προέλευσης	53.987	21.366
Πωλήση αδειών κατασκευής προς συνδεδεμένες εταιρίες	852.601	-
Σύνολο	**71.458.390**	**68.582.490**

Τα έσοδα από την παροχή ηλεκτρικού ρεύματος στους τελικούς χρήστες αναγνωρίζονται κατά το χρόνο παράδοσης της ηλεκτρικής ενέργειας και περιλαμβάνουν, εκτός από τα ποσά που τιμολογούνται, μια εκτίμηση της παραδιδόμενης ηλεκτρικής ενέργειας κατά τη διάρκεια της χρήσης που δεν έχει ακόμη τιμολογηθεί, λαμβάνοντας υπόψη τυχόν απώλειες δικτύου.
Η Εταιρεία έχει αναλύσει τους συμβατικούς όρους και τις προϋποθέσεις πραγματοποίησης της υποχρέωσης εκτέλεσης των συμβατικών όρων ώστε να εφαρμόσει το ΔΠΧΑ 15. Η ανάλυση αυτή οδήγησε στο συμπέρασμα ότι η υποχρέωση απόδοσης (performance obligation) πληρεί τα κριτήρια αναγνώρισης των εσόδων με την πάροδο του χρόνο (over time).
Επιπλέον, καθώς ο σκοπός της Εταιρείας περιλαμβάνει την παροχή συμβουλών οικονομικής και διοικητικής υποστήριξης στην Ελλάδα και το εξωτερικό, ο κύκλος εργασιών περιλαμβάνει και τη χρέωση αυτών των υπηρεσιών.

ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ

	31/12/2021	31/12/2020
Ενοικίαση κτιριακών χώρων	16.313	18.085
Εσοδα μεταχρεώσεων	390.763	401.642
Έσοδα αποζημειώσεων απωλεσθέντων εσόδων	366.659	85.375
Αντιλογισμός εξόδων προηγούμενης χρήσης	187.726	31.728
Εκπτώσεις εμπρόθεσμης καταβολής δόσεων φορολογικών οφειλών	-	63.891
Επιστροφή τέλους διακοψιμότητας από ΛΑΓΗΕ	256.559	21.315
Σύνολο	**1.218.021**	**622.036**

Τα έσοδα απομείωσης απαιτήσεων που αναγνωρίστηκαν το 2021 αναλύονται ως εξής:

Απομείωσεις	**ΣΗΜ**	**31/12/2021**	**Ποσά που αναλήφθηκαν από απορροφηθείσα εταιρία την 31.5.2021**	**31/12/2020**	**(Εσοδο)/Εξοδο Απομείωσης απαιτήσεων**
Πελάτες	15	242.328	189	292.446	(50.307)
Λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις	15	903.867	836.625	61.317	5.925
Διαθέσιμα και ισοδύναμα	17	10.080	-	1.298	8.782
Απαιτήσεις κατά συνδεδεμένων εταιρειών εξωτερικού	27	173.492	-	222.022	(48.529)
Σύνολο		**1.329.768**	**836.814**	**577.083**	**(84.130)**

Τα έσοδα απομείωσης απαιτήσεων που αναγνωρίστηκαν το 2020 αναλύονται ως εξής:

Απομείωσεις	ΣΗΜ	31/12/2020	31/12/2019	Έσοδο Απομείωσης απαιτήσεων
Πελάτες	15	292.446	312.319	(19.873)
Λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις	15	61.317	517.487	(456.170)
Διαθέσιμα και ισοδύναμα	17	1.298	10.205	(8.907)
Απαιτήσεις κατά συνδεδεμένων εταιρειών εξωτερικού	27	222.022	338.202	(116.180)
Σύνολο				**(601.130)**

ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ

	31/12/2021	31/12/2020
Μεταχρέωση αναλογίας κόστους έργων διασύνδεσης	-	203.735
Έσοδο αποαναγνώρισης πρόβλεψης πώλησης θυγατρικής (σημ.24)	-	626.912
Συναλαγματικές διαφορές κέρδη	-	7.065
Σύνολο	**-**	**837.713**

Την 5η Αυγούστου 2019 η Εταιρεία ολοκλήρωσε την πώληση των μετοχών της θυγατρικής της Αιολικά Πάρκα Παλαιόπυργος Α.Ε.. Βάσει της σύμβασης προέκυπτε ενδεχόμενη υποχρέωση της Εταιρείας προς την εταιρεία Α.Π. Παλαιόπυργος ύψους € 626.912 όπου και αναγνωρίσθηκε σχετική πρόβλεψη με ισόποση επιβάρυνση των αποτελεσμάτων της προηγούμενης χρήσης (σημ. 5). Την 6η Αυγούστου 2020 η Εταιρεία προέβη σε χρήση του δικαιώματος επαναγοράς της Αιολικά Πάρκα Παλαιόπυργος Α.Ε και η σχετική πρόβλεψη αντιλογίστηκε με το σχετικό ποσό να αποτυπώνεται στα Λοιπά έσοδα.

5. ΑΝΑΛΥΣΗ ΕΞΟΔΩΝ

	31/12/2021	31/12/2020
Ανάλωση υλικών και ανταλλακτικών	1.321.690	994.865
Αποσβέσεις (σημ.10, 11, 28)	17.503.928	16.093.496
Φόροι και τέλη	3.146.582	2.181.899
Έκτακτοι φόροι επί των πωλήσεων	-	3.829.901
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	6.559.170	7.394.444
Παροχές τρίτων	4.758.990	4.307.045
Αμοιβές και έξοδα τρίτων	5.322.978	4.607.288
Λοιπά έξοδα	1.163.316	918.230
Τόκοι δανείων	24.324.375	21.916.464
Χρηματοοικονομικο κόστος πρόβλεψης απομάκρυνσης εξοπλισμού και αποσυναρμολόγης	-	51.969
Χαρτόσημο δανείων	550.909	472.824
Χρηματοοικονομικό κόστος προεξόφλησης υποχρεώσεων(σημ.11,28,29)	2.327.692	1.633.920
Έξοδο αναπροσαρμογής παρούσας αξίας υποχρεώσεων	1.913.592	-
Λοιπά τραπεζικά έξοδα	113.694	29.270
Σύνολο	**69.006.913**	**64.431.615**

Κατά την προηγούμενη χρήση, οι Έκτακτοι φόροι επί των πωλήσεων αφορούν σε εφάπαξ εισφορά (σύμφωνα με άρθρο 157 του Ν.4759/2020) που επιβλήθηκε στους παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας από σταθμούς Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (Α.Π.Ε.) οι οποίοι έχουν τεθεί σε λειτουργία εώς και την 31η Δεκεμβρίου 2015. Η έκτακτη εισφορά υπολογίσθηκε σε ποσοστό 6% επί του ποσού προ Φ.Π.Α., τιμήματος πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας για τις πωλήσεις που έλαβαν χώρα κατά το χρονικό διάστημα από 01/01/2020 έως 31/12/2020.

Λοιπά έξοδα

	31/12/2021	31/12/2020
Έκτακτα έξοδα από ζημιές σε πάρκα	104.678	65.943
Διάφορα έξοδα	16.226	3.889
Σύνολο	**120.904**	**69.832**

6. ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ

Το κόστος πωληθέντων αναλύεται ως εξής:

	31/12/2021	31/12/2020
Ανάλωση υλικών και ανταλλακτικών	1.321.690	994.865
Αποσβέσεις	16.698.437	15.476.808
Φόροι και τέλη	2.599.668	2.181.898
Έκτακτοι φόροι επί των πωλήσεων	-	3.829.901
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	1.286.728	1.418.848
Παροχές τρίτων	893.893	230.933
Αμοιβές και έξοδα τρίτων	4.957.007	3.834.289
Λοιπά έξοδα	336.457	230.193
Σύνολο	**28.093.880**	**28.197.735**

7. ΕΞΟΔΑ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ

Τα έξοδα διοίκησης αναλύονται ως εξής:

Τα Έξοδα διοίκησης αναλύονται ως εξής:

	31/12/2021	31/12/2020
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	5.272.443	5.975.596
Αμοιβές και έξοδα τρίτων	3.865.096	4.076.112
Παροχές τρίτων	365.970	773.000
Φόροι - τέλη	546.914	-
Λοιπά διάφορα έξοδα	826.858	688.037
Αποσβέσεις	805.490	616.688
Σύνολο	**11.682.772**	**12.129.432**

8. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΣΟΔΑ / ΕΞΟΔΑ

Τα χρηματοοικονομικά έσοδα / έξοδα αναλύονται ως εξής:

	31/12/2021	31/12/2020
Χρηματοοικονομικά έσοδα		
Έσοδο αναπροσαρμογής παρούσας αξίας υποχρεώσεων (σημ.29)	-	1.884.941
Πιστωτικοί τόκοι δανείων	13.941	1.706
Μεταχρεωση εξόδων εγγυητικών επιστολών	1.351.782	1.519.535
Σύνολο	**1.365.723**	**3.406.182**

Χρηματοοικονομικά έξοδα		
Τόκοι δανείων	(22.965.890)	(20.389.788)
Χρηματοοικονομικό κόστος προεξόφλησης υποχρεώσεων (σημ.11,28,29)	(2.327.692)	(1.685.889)
Έξοδο αναπροσαρμογής παρούσας αξίας υποχρεώσεων (σημ.29)	(1.913.592)	-
Έξοδα εγγυητικών επιστολών (σημ.27)	(1.358.485)	(1.526.676)
Χαρτόσημο δανείων	(550.909)	(472.824)
Λοιπά Τραπεζικά έξοδα	(113.694)	(29.270)
Σύνολο	**(29.230.261)**	**(24.104.448)**
Χρηματοοικονομικά έσοδα/ (έξοδα)	**(27.864.538)**	**(20.698.266)**

9. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ

Σύμφωνα με τις διατάξεις της Ελληνικής φορολογικής νομοθεσίας, και πιο συγκεκριμένα σύμφωνα με την περ. α της παρ.1 του άρθρου 58 του Ν. 4172/2013, όπως τροποποιήθηκε με το άρθρο 120 του Ν. 4799/2021, τα εισοδήματα του φορολογικού έτους 2021 και εφεξής φορολογούνται με συντελεστή φορολογίας εισοδήματος 22%. Η δήλωση φορολογίας εισοδήματος υποβάλλεται σε ετήσια βάση, αλλά τα κέρδη ή οι ζημίες που δηλώνονται παραμένουν προσωρινά έως ότου οι φορολογικές αρχές ελέγξουν τις δηλώσεις και τα βιβλία και στοιχεία του φορολογούμενου και εκδοθεί η τελική έκθεση ελέγχου. Οι φορολογικές ζημίες, στο βαθμό που γίνονται αποδεκτές από τις φορολογικές αρχές, μπορούν να συμψηφίσουν μελλοντικά κέρδη για διάστημα πέντε ετών από το έτος στο οποίο προέκυψαν.

	31/12/2021	**31/12/2020**
Αναβαλλόμενη φορολογία (Σημ. 22)	(1.734.143)	(2.792.671)
Φόρος εισοδήματος	(1.916.598)	-
Σύνολο φόρου εισοδήματος	**(3.650.741)**	**(2.792.671)**
Επίδραση φόρου εισοδήματος από τα αναλογιστικά κέρδη από πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού (Σημ. 22)	18.067	2.975
Σύνολο	**(3.632.674)**	**(2.789.696)**

Ο φόρος εισοδήματος για την τρέχουσα χρήση προέκυψε ως εξής:

	31/12/2021	**31/12/2020**
Κέρδη προ Φόρων	**4.902.457**	**9.802.897**
Φόρος με βάση τον εφαρμοστέο φορολογικό συντελεστή (22%)	(1.078.541)	(2.352.695)
Μη εκπιπτωμενες δαπανες	(4.700.884)	(1.043.414)
Επίδραση αλλαγής φορολογικού συντελεστή (σημ.22)	1.066.559	-
Επιδραση συμψηφισμου μεταφερομενων φορολογικων ζημιων	1.062.125	603.438
Σύνολο φόρου εισοδήματος	**(3.650.741)**	**(2.792.671)**
Επίδραση φόρου εισοδήματος από τα αναλογιστικά κέρδη από πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού	18.067	2.975
Σύνολο	**(3.632.674)**	**(2.789.696)**

Η Διοίκηση της Εταιρείας λαμβάνοντας υπόψη τις διατάξεις περί παραγραφής καθώς και τη σχετική νομολογία, θεωρεί ότι μέχρι και τη χρήση 2015 οι φορολογικές της υποχρεώσεις έχουν καταστεί οριστικές.

Η Εταιρεία έχει υπαχθεί στο φορολογικό έλεγχο των Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών σύμφωνα με τις διατάξεις του αρ.65Α του Ν.4174/2013 όπως ισχύει για τις χρήσεις 2016 μέχρι και 2020. Για τις εν λόγω χρήσεις έχει λάβει από τον Ορκωτό Ελεγκτή πιστοποιητικά φορολογικής συμμόρφωσης χωρίς επιφύλαξη, με εξαίρεση τη θυγατρική της ΚΑΛΕΝΤΑ ΣΟΛΑΡ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ

ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ που η Εταιρεία απορρόφησε εντός της χρήσης 2019 και η οποία δεν έκανε χρήση των διατάξεων του αρ. 65^{A} του Ν.4174/2013 για τα έτη 2016 εως και 2019 με αποτέλεσμα να μη έχει λάβει πιστοποιητικό φορολογικής συμμόρφωσης από Ορκωτό Ελεγκτή. Για τη χρήση 2021 ο έλεγχος αυτός σύμφωνα με τις διατάξεις του αρ.65^{A} του Ν.4174/2013 βρίσκεται σε εξέλιξη και το σχετικό φορολογικό πιστοποιητικό προβλέπεται να χορηγηθεί μετά τη δημοσίευση των οικονομικών καταστάσεων της χρήσης 2021. Τα οριστικά αποτελέσματα δεν αναμένεται να έχουν σημαντική απόκλιση από τα ποσά των εκτιμηθέντων φόρων που απεικονίζονται στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις .

Σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 26 του Ν. 4174/2013, οι φορολογικές αρχές δύνανται να διενεργήσουν φορολογικό έλεγχο των χρήσεων της Εταιρείας και των απορροφούμενων θυγατρικών, για τις οποίες δεν έχει παρέλθει το δικαίωμα του Δημοσίου να επιβάλλει φόρους, οι οποίες είναι οι εξής: χρήσεις που έληξαν 31 Δεκεμβρίου 2016 έως και 2021. Η Εταιρεία, στο παρόν στάδιο, έχει λάβει την υπ' αριθμ. 533/1/1118/03.11.2021 εντολή μερικού ελέγχου από το Κ.Ε.ΜΕ.ΕΠ για την ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΠΑΛΙΟΠΥΡΓΟΣ ΑΕ» που έχει απορροφήσει εντός της χρήσης 2021, αναφορικά με τη φορολογία Φ.Π.Α. περιόδου 01.01.2016 – 29.02.2020.. Η Διοίκηση της Εταιρείας δεν αναμένει να προκύψει φορολογική διαφορά από αυτόν τον έλεγχο. Περαιτέρω, η Εταιρεία έχει λάβει τις υπ' αριθμ. 594/474323/15.04.2021 και 700/475242/2021 εντολές ελέγχου από το Σ.Δ.Ο.Ε. για τη διαπίστωση της ορθής εφαρμογής των διατάξεων του ν. 3299/2004 που σχετίζονται με επιχορηγήσεις που έχουν λάβει οι «ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΧΑΪΑΣ ΑΕ» και «SOLAR MOREA ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ» αντίστοιχα, τις οποίες έχει απορροφήσει εντός της χρήσης 2014. Οι εν λόγω έλεγχοι βρίσκονται σε εξέλιξη και δεν αναμένεται να προκύψει κάποιο σημαντικό εύρημα, σύμφωνα με τη Διοίκηση της Εταιρείας.
Επιπλέον, ολοκληρώθηκε ο υπ'αριθμ. 210/24.03.2021 Έλεγχος του Κ.Ε.ΜΕ.ΕΠ χωρίς ευρήματα, όπως αναμενόταν. Στη σχετική έκθεση Ελέγχου που παρέλαβε η Εταιρεία αναφερεται ότι μετά από την εξέταση των διατάξεων, της νομολογίας και των πραγματικών περιστατικών, δεν προκύπτει φορολογική υποχρέωση της ελεγχόμενης σε σχέση με τα περί Φόρου Συγκέντρωσης Κεφαλαίου και Τελών Χαρτοσήμου θεμάτων έμφασης που περιλαμβάνονταν στην Έκθεση Φορολογικής Συμμόρφωσης της χρήσης 2015

Η Εταιρεία προβαίνει σε ετήσια εκτίμηση των ενδεχόμενων υποχρεώσεων που αναμένεται να προκύψουν από τον έλεγχο παρελθουσών χρήσεων λαμβάνοντας τις αντίστοιχες προβλέψεις όπου αυτό κρίνεται απαραίτητο και θεωρεί ότι τυχόν ποσά φόρων που πιθανόν να προκύψουν σε ενδεχόμενο φορολογικό έλεγχο δε θα έχουν σημαντική επίδραση στην καθαρή θέση, στα αποτελέσματα χρήσης και τις ταμειακές ροές της Εταιρείας και κατά συνέπεια δεν έχει σχηματισθεί σχετική πρόβλεψη

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις αναγνωρίζονται για τη μεταφορά εις νέο των αχρησιμοποίητων φορολογικών ζημιών στο βαθμό που είναι πιθανόν ότι μελλοντικά φορολογητέα κέρδη θα είναι διαθέσιμα έναντι των οποίων οι αχρησιμοποίητες φορολικές ζημιές μπορεί να χρησιμοποιηθούν. Ο καθορισμός του ποσού της μεταφερόμενης φορολογικής απαίτησης που μπορεί να αναγνωριστεί απαιτεί την κρίση της διοίκησης ως προς την εκτίμηση της μελλοντικής κερδοφορίας καθώς και τον βαθμό ανάκτησης των μεταφερόμενων φορολογικών ζημιών.

Η Εταιρεία, κατά την χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2021, πραγματοποίησε φορολογικά κέρδη και ανάλωσε το σύνολο των συσωρευμένων φορολογικών της ζημιών ύψους €5.301.026 με αποτέλεσμα η αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση που είχε αναγνωριστεί στο παρελθόν να χρησιμοποιηθεί.

Κατόπιν αξιολόγησης, που γίνεται σε ετήσια βάση,και η οποία βασίζεται στο εγκεκριμένο προϋπολογιστικό πλάνο της Εταιρείας, κατά την 31 Δεκεμβρίου 2021 δεν αναγνωρίστηκε αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση επί συσωρευμένων δαπανών τόκων εκπεστέων σε επόμενες χρήσεις λόγω υποκεφαλαιοδότησης συνολικού ύψους €71.497.034 καθώς δε διαφαινόταν η δυνατότητα ανάκτησης τους. Αντίστοιχα το πόσο της αναβαλλόμενης φορολογικής απαίτησης (€ 549.883) που είχε σχηματιστεί κατά την 31 Δεκεμβρίου 2020 λόγω υποκεφαλαιοδότησης αποαναγνωρίστηκε στην παρούσα χρήση.

10. ΑΥΛΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ

Οι άυλες ακινητοποιήσεις της Εταιρείας αναλύονται ως εξής:

	Δικαιώματα χρήσης γης	Λογισμικά προγράμματα	Λοιπά έξοδα πολυετούς απόσβεσης	Ασώματες ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση	Σύνολο
ΚΟΣΤΟΣ					
1η Ιανουαρίου 2020	**6.781.219**	**4.598.191**	**11.910.351**	**45.287**	**23.335.046**
Προσθήκες	-	1.797.572	-	-	1.797.572
Μειώσεις	-	-	-	(600)	(600)
Προσθήκες λόγω συγχώνευσης	-	-	-	-	-
31η Δεκεμβρίου 2020	**6.781.219**	**6.395.763**	**11.910.351**	**44.687**	**25.132.018**
Προσθήκες/Μεταφορές	(4.797)	1.521.976	-	(44.687)	1.472.492
Μειώσεις	-	-	(50.000)	-	(50.000)
Προσθήκες λόγω συγχώνευσης	26.385	-	-	-	26.385
31η Δεκεμβρίου 2021	**6.802.807**	**7.917.739**	**11.860.351**	**-**	**26.580.895**
ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ					
1η Ιανουαρίου 2020	**2.128.074**	**4.105.743**	**3.634.573**	**-**	**9.868.390**
Αποσβέσεις Χρήσης	174.828	333.631	398.848	-	907.307
Αποσβέσεις λόγω συγχώνευσης	-	-	-	-	-
Επιδοτήσεις	(133)	-	(2.234)	-	(2.368)
31η Δεκεμβρίου 2020	**2.302.769**	**4.439.374**	**4.031.186**	**-**	**10.773.329**
Αποσβέσεις Χρήσης	175.695	836.067	389.424	-	1.401.186
Αποσβέσεις λόγω συγχώνευσης	(2.639)	-	-	-	(2.639)
Επιδοτήσεις	(133)	-	(2.234)	-	(2.368)
31η Δεκεμβρίου 2021	**2.475.692**	**5.275.440**	**4.418.375**	**-**	**12.169.508**
ΑΝΑΠΟΣΒΕΣΤΗ ΑΞΙΑ					
1η Ιανουαρίου 2020	**4.653.145**	**492.448**	**8.275.779**	**45.287**	**13.466.660**
31η Δεκεμβρίου 2020	**4.478.450**	**1.956.389**	**7.879.165**	**44.687**	**14.358.690**
31η Δεκεμβρίου 2021	**4.327.115**	**2.642.299**	**7.441.976**	**-**	**14.411.387**

Επί των ασώματων ακινητοποιήσεων της Εταιρείας δεν υφίστανται βάρη ή άλλου είδους δεσμεύσεις. Η Διοίκηση της Εταιρείας εκτιμά ότι, κατά την 31η Δεκεμβρίου 2021, δεν υφίσταντο ενδείξεις απομείωσης της αξίας των άυλων ακινητοποιήσεών της.

Οι προσθήκες των λογιστικών προγραμμάτων αφορούν κυρίως σε αγορά, παραμετροποίηση και εγκατάσταση νέου συστήματος μηχανογράφησης.

11. ΕΝΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ

Οι ενσώματες ακινητοποιήσεις της Εταιρείας αναλύονται ως εξής:

	Γήπεδα Οικόπεδα	Κτίρια και εγκαταστάσεις Κτιρίων	Τεχνικά Έργα	Μηχανήματα	Εργαλεία	Αυτοκίνητα	Έπιπλα και λοιπός εξοπλισμός	Ενσώματες ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση	Σύνολο
ΚΟΣΤΟΣ									
1η Ιανουαρίου 2020	**1.140.939**	**16.956.882**	**92.599.706**	**302.920.855**	**332.598**	**395.143**	**4.732.463**	**85.962**	**419.164.546**
Προσθήκες	-	29.058	1.337.923	1.194.672	13.862	-	677.458	3.035.329	6.288.303
Αναπροσαρμογή πρόβλεψης απομάκρυνσης εξοπλισμού και αποκατάστασης	-	-	-	1.119.005	-	-	-	-	1.119.005
Επιδοτήσεις	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Μειώσεις		(338)	(61.576)	(873.586)	-	-	-	(20.552)	(956.051)

ENEL GREEN POWER HELLAS A.E.
Ετήσιες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις για τη χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2021
(Ποσά σε Ευρώ)

31η Δεκεμβρίου 2020	**1.140.939**	**16.985.602**	**93.876.054**	**304.360.947**	**346.460**	**395.143**	**5.409.921**	**3.100.739**	**425.615.804**
Προσθήκες/Μεταφορές		1.913.330	2.965.881	3.007.842	24.417	-	302.891	(2.769.721)	5.444.639
Αναπροσαρμογή πρόβλεψης απομάκρυνσης εξοπλισμού και αποκατάστασης	-	-		(2.230.895)	-	-	-	-	(2.230.895)
Προσθήκες λόγω συγχώνευσης	4.549	-	16.354.293	11.202.044	-	-	78.834	-	27.639.720
Μειώσεις	-	-	(67.833)	(992.933)	-	-	(58.910)	-	(1.119.676)
31η Δεκεμβρίου 2021	**1.145.488**	**18.898.932**	**113.128.395**	**315.347.005**	**370.876**	**395.143**	**5.732.736**	**331.017**	**455.349.593**
ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ									
1η Ιανουαρίου 2020	**-**	**7.253.428**	**31.363.651**	**98.175.141**	**232.610**	**359.528**	**3.649.066**	**-**	**141.033.424**
Αποσβέσεις Χρήσης	-	551.054	4.397.594	11.441.907	16.410	11.578	407.317	-	16.825.860
Επιδοτήσεις	-	(99.972)	(772.735)	(2.096.510)	-	-	(291)	-	(2.969.508)
31η Δεκεμβρίου 2020	**-**	**7.704.510**	**34.988.510**	**107.520.537**	**249.020**	**371.106**	**4.056.092**	**-**	**154.889.775**
Αποσβέσεις Χρήσης		605.285	4.940.309	11.309.401	17.553	11.578	372.505	-	17.256.632
Αποσβέσεις λόγω συγχώνευσης			285.603	338.294	-	-	28.822	-	652.720
Επιδοτήσεις		(99.972)	(772.735)	(2.111.439)	-	-	(291)	-	(2.984.437)
31η Δεκεμβρίου 2021	**-**	**8.209.823**	**39.441.687**	**117.056.794**	**266.573**	**382.685**	**4.457.129**	**-**	**169.814.690**
ΑΝΑΠΟΣΒΕΣΤΗ ΑΞΙΑ									
1η Ιανουαρίου 2020	**1.140.939**	**9.703.454**	**61.236.055**	**204.745.714**	**99.987**	**35.615**	**1.083.397**	**85.962**	**278.131.123**
31η Δεκεμβρίου 2020	**1.140.939**	**9.281.093**	**58.887.544**	**196.840.410**	**97.439**	**24.036**	**1.353.829**	**3.100.739**	**270.726.029**
31η Δεκεμβρίου 2021	**1.145.488**	**10.689.109**	**73.686.708**	**198.290.211**	**104.303**	**12.458**	**1.275.608**	**331.017**	**285.534.902**

Επί των ενσώματων ακινητοποιήσεων της Εταιρείας δεν υφίστανται βάρη ή άλλου είδους δεσμεύσεις. Επίσης, η Διοίκηση της Εταιρείας, λαμβάνοντας μεταξύ άλλων υπόψη τα θετικά αποτελέσματα που κατέγραψε η Εταιρεία στην τρέχουσα χρήση, την αναμενόμενη εξομάλυνση των λειτουργικών της δραστηριοτήτων, τους προϋπολογισμούς των επόμενων χρόνων που έχουν εκπονηθεί καθώς και τις συνθήκες αγοράς, εκτιμά ότι, κατά την 31η Δεκεμβρίου 2021, δεν υπήρχαν ενδείξεις απομείωσης της αξίας των ενσώματων ακινητοποιήσεων της.

ΠΡΟΒΛΕΨΗ ΑΠΟΜΑΚΡΥΝΣΗΣ ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΥ ΚΑΙ ΑΠΟΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ

Η Εταιρεία βάσει της υφιστάμενης νομοθεσίας έχει την υποχρέωση κατά τη λήξη της άδειας παραγωγής, και εφόσον εκείνη δεν ανανεωθεί, να αποξηλώσει τον τεχνικό εξοπλισμό των αιολικών της πάρκων και να αποκαταστήσει τον περιβάλλοντα χώρο εγκατάστασής τους. Η Εταιρεία προέβη σε υπολογισμό και λογιστικοποίηση υφιστάμενων υποχρεώσεων απομάκρυνσης του εξοπλισμού της ως ακολούθως:

	31/12/2021	31/12/2020
Πρόβλεψη απομάκρυνσης εξοπλισμού και αποκατάσταση έναρξης	12.359.874	11.188.904
Μεταφορά λόγω συγχώνευσης	694.541	-
Χρηματοοικονομικό κόστος πρόβλεψης	(13.027)	51.965
Αναπροσαρμογή από επανεξέταση των παραδοχών της πρόβλεψης	(2.230.895)	1.119.005
Τελική πρόβλεψη απομάκρυνσης εξοπλισμού	**10.810.493**	**12.359.874**

Η Διοίκηση προβαίνει σε εκτιμήσεις αναφορικά με το συνολικό κόστος απομάκρυνσης εγκαταστάσεων και αποκατάστασης για το σύνολο των εκτιμώμενων απαραίτητων ενεργειών που θα πραγματοποιηθούν κατά τη λήξη της ζωής των πάρκων της. Η υποχρέωση υπολογίζεται προεξοφλώντας τις αναμενόμενες μελλοντικές ταμειακές ροές του εκτιμώμενου κόστους απομάκρυνσης των εγκαταστάσεων και αποκατάστασης και βασίζεται σε σχετική τεχνική μελέτη που επανεξετάζεται σε ετήσια βάση. Το προεξοφλητικό επιτόκιο που χρησιμοποιείται για τον προσδιορισμό της παρούσας αξίας της υποχρέωσης είναι το προ φόρων επιτόκιο μηδενικού κινδύνου. Η εξέλιξη της διαδικασίας προεξόφλησης (unwinding effect) επιβαρύνει τα χρηματοοικονομικά αποτελέσματα της χρήσης. Οι παραδοχές υπόκεινται σε περιοδική επανεξέταση από την Διοίκηση.

Ο όμιλος Enel και κατ'επέκταση η Εταιρεία, κατά το έτος 2021 αποφάσισαν να επανεξετάσουν το κόστος, σε επίπεδο ομίλου, επαναξιολογώντας τις παραδοχές των προβλέψεων απομάκρυνσης εξοπλισμού και αποκατάστασης. Στο πλαίσιο αυτό, ανατέθηκε σε ομάδα εξωτερικών μηχανικών να αξιολογήσει το σχετικό κόστος ανά MW, χώρα και τεχνολογία. Η αναπροσαρμογή της συγκεκριμένης πρόβλεψης που προέκυψε βάση εφαρμογής των νέων παραδοχών ανήλθε σε € (2.230.895) (2020: €1.119.005).

12. ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

Οι λοιπές υποχρεώσεις αναλυονται ως εξής

	31/12/2021	31/12/2020
Υποχρέωση από αναπροσαρμογή τιμήματος μετοχών (σημ.29)	27.335.478	25.817.898
Πρόγραμμα μακρ.επιβάβευσης προσωπικού	51.121	427.098
Σύνολο	**27.386.599**	**26.244.996**

Υποχρέωση από αναπροσαρμογή τιμήματος εξαγοράς μετοχών

Λεπτομέρειες για την υποχρέωση από αναπροσαρμογή τιμήματος εξαγοράς μετοχών περιλαμβάνονται στη Σημείωση 29 των χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

Μακροχρόνια προγράμματα επιβράβευσης λοιπών Διευθυντικών Στελεχών

Η Εταιρεία έχει προς λοιπά Διευθυντικά της στελέχη ενεργά συμβόλαια μακροχρόνιας επιβράβευσης. Η Διοίκηση προβαίνει σε εκτιμήσεις της σχετική υποχρέωσης που αποτυπώνεται στις λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις, εκτιμώντας ότι αφορά επιβράβευση για υπηρεσίες προσωπικού που παρασχέθηκαν.

Υπόλοιπο πρόβλεψης 31/12/2019	**580.035**
Πληρωμές προγραμμάτων 01/01 - 31/12/2020	(181.870)
Αντιστροφή μέρους πρόβλεψης	(11.497)
Επανεκτίμηση και αναγνώριση την 31/12/2020	40.430
Υπόλοιπο πρόβλεψης 31/12/2020	**427.098**
Πληρωμές προγραμμάτων 01/01 - 31/12/2021	(112.182)
Αντιστροφή μέρους πρόβλεψης	(303.833)
Επανεκτίμηση και αναγνώριση την 31/12/2021	40.038
Υπόλοιπο πρόβλεψης 31/12/2021	**51.121**

Στο πλάνο επιβράβευσης περιλαμβάνονται και δικαιώματα προαίρεσης επί μετοχών της μητρικής .

13. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ

Θυγατρικές επιχειρήσεις

Μεταβολές χρήσεως 2021

Όλες οι θυγατρικές επιχειρήσεις της Εταιρείας δραστηριοποιούνται στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές και την εμπορία ηλεκτρικής ενέργειας και έχουν έδρα το Μαρούσι Αττικής.

	Ποσοστό συμμετοχής		Αξία συμμετοχής	
Θυγατρική	**31/12/2021**	**31/12/2020**	**31/12/2021**	**31/12/2020**
Enel Green Power Hellas ΠρομήθειΑ Μονοπρόσωπη Α.Ε.	100%	100%	600.000	600.000
Αιολικά Πάρκα Παλιόπυργος Α.Ε.	0%	100%	-	1.367.596
Enel Green Power Hellas Αιολικά Πάρκα Νότιας Εύβοιας Μονοπρόσωπη Α.Ε.	100%	100%	178.800.000	178.800.000
			179.400.000	**180.767.596**

Θυγατρική	Αξία Συμμετοχής 31/12/2020	Συγχώνευση 2021	Αξία Συμμετοχής 31/12/2021
Enel Green Power Hellas ΠρομήθειΑ Μονοπρόσωπη Α.Ε.	600.000	-	600.000
Αιολικά Πάρκα Παλιόπυργος Α.Ε.	1.367.596	(1.367.596)	-
Enel Green Power Hellas Αιολικά Πάρκα Νότιας Εύβοιας Μονοπρόσωπη Α.Ε.	178.800.000	-	178.800.000
Σύνολο	**180.767.596**	**(1.367.596)**	**179.400.000**

Η Εταιρεία κατείχε ποσοστό συμμετοχής στην θυγατρική της Αιολικά Πάρκα Παλαιόπυργος Α.Ε. 80%. Την 5η Αυγούστου 2019 η Εταιρεία προέβη σε πώληση των μετοχών που κατείχε στην θυγατρική της στην μειοψηφία. Βάσει της σύμβασης πώλησης η Εταιρεία είχε δικαίωμα επαναγοράς του 100% της Αιολικά Πάρκα Παλαιόπυργος, σε τίμημα που καθορίζεται βάση συγκεκριμένης φόρμουλας από τη σύμβαση πώλησης. Η εξάσκηση του δικαιώματος αποτελούσε συνάρτηση της ολοκλήρωσης της κατασκευής του αιολικού της πάρκου καθώς και εγκρίσεων και αποτιμήσεων της εταιρείας Αιολικά Πάρκα Παλαιόπυργος.
Την 6η Αυγούστου 2020 η Εταιρεία προέβη σε χρήση του δικαιώματος επαναγοράς της Αιολικά Πάρκα Παλαιόπυργος Α.Ε με αρχικό μη οριστικοποιημένο τίμημα εξαγοράς ύψους € 954.463. Στη συνέχεια αναγνώρισε αναπροσαρμογή του τιμήματος ύψους € 413.133. Η συμμετοχή κατά την 31 Δεκεμβρίου 2020 ανέρχόταν σε € 1.367.596.

Κατά την 31η Δεκεμβρίου 2021, η Διοίκηση αξιολόγησε την ύπαρξη ενδείξεων απομείωσης επί των επενδύσεων της Εταιρείας σε θυγατρικές επιχειρήσεις συνεξετάζοντας τις συνθήκες της αγοράς και τους εγκεκριμένους προυπολογισμούς. Με βάση την αξιολόγηση της Διοίκησης, δεν προέκυψαν ενδείξεις απομείωσης επί των επενδύσεων σε θυγατρικές κατά την 31η Δεκεμβρίου 2021.

Μεταβολές χρήσεως 2020

Όλες οι θυγατρικές επιχειρήσεις της Εταιρείας δραστηριοποιούνται στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές και την εμπορία ηλεκτρικής ενέργειας και έχουν έδρα το Μαρούσι Αττικής.

Θυγατρική	31/12/2019 % Συμμετοχής	31/12/2020 % Συμμετοχής
Enel Green Power Hellas ΠρομήθειΑ Μονοπρόσωπη Α.Ε.	100%	100%
Αιολικά Πάρκα Παλιόπυργος Α.Ε.	0%	100%
Enel Green Power Hellas Αιολικά Πάρκα Νότιας Εύβοιας Μονοπρόσωπη Α.Ε.	100%	100%

Θυγατρική	Αξία Συμμετοχής 31/12/2019	Εξαγορά Συμμετοχής 2020	Αύξηση Συμμετοχής 2020	Αναπροσαρμογή τιμήματος εξαγοράς 2020	Αξία Συμμετοχής 31/12/2020
Enel Green Power Hellas ΠρομήθειΑ Μονοπρόσωπη Α.Ε.	600.000	-	-	-	600.000
Αιολικά Πάρκα Παλιόπυργος Α.Ε.	-	954.463	-	413.133	1.367.596
Enel Green Power Hellas Αιολικά Πάρκα Νότιας Εύβοιας Μονοπρόσωπη Α.Ε.	143.830.000	-	34.970.000	-	178.800.000
Σύνολο	**144.430.000**	**954.463**	**34.970.000**	**413.133**	**180.767.596**

Δυνάμει της από 30/05/2021 αποφάσεως του Διοικητικού Συμβουλίου της εταιρείας, το μετοχικό κεφάλαιο μεταβλήθηκε λόγω της συγχώνευσής της με απορρόφηση της (κατά 100% θυγατρικής) εταιρείας ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΠΑΛΙΟΠΥΡΓΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ με αρ. ΓΕΜΗ 6741601000. Η συγχώνευση έγινε σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν.4601/19, Ν.4548/18 και των άρθρων 1-5 του Ν. 2166/1993 και με ημερομηνία μετασχηματισμού της απορροφώμενης εταιρείας την 31 Μαίου 2021. Η απορροφούσα εταιρεία κατείχε το σύνολο (100%) των μετοχών της απορροφούμενης εταιρείας, με αξία κτήσεως €1.367.596. Για το λόγο αυτό επήλθε απόσβεση, λόγω συγχύσεως της εκ €1.367.596 αξίας των συμμετοχών της απορροφούσας εταιρείας, κατά το ποσό του εισφερόμενου μετοχικού κεφαλαίου της απορροφούμενης εταιρείας, ήτοι κατά €2.239.800, του υπολοίπου εκ € (952.358) εμφανιζόμενου στο κονδύλι της κατάστασης οικονομικής θέσης «αποτελέσματα εις νέον». Η παραπάνω συναλλαγή ως συναλλαγή συνδεδεμένων εταιρειών ήταν εκτός του πεδίου εφαρμογής του ΔΠΧΑ 3 (Συνενώσεις επιχειρήσεων).

Η συνολική λογιστική αξία των περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων των ανωτέρω θυγατρικών που απορροφήθηκαν, ενσωματώθηκε στις οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας την 2η Αυγούστου 2021 (ημερομηνία έγκρισης της συγχώνευσης των εταιρειών από το Γενικό Εμπορικό Μητρώο 2414775/2.8.2021).

	ΣΗΜ.	31/5/2021
Μη κυκλοφορούν Ενεργητικό		
Άυλες ακινητοποιήσεις	10	23.747
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	11	26.987.001
Δικαιώματα χρήσης παγίων	28	1.973.678
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	22	32.626
Λοιπές Μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	16	23.000
Σύνολο Μη Κυκλοφορούντος Ενεργητικού		**29.040.051**
Κυκλοφορούν Ενεργητικό		
Πελάτες	15	924.332
Λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις	15	1.566.538
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	17	186.549
Σύνολο Κυκλοφορούντος Ενεργητικού		**2.677.419**
Σύνολο Ενεργητικού		**31.717.470**
Ίδια Κεφάλαια & Υποχρεώσεις		
Ίδια Κεφάλαια		
Μετοχικό κεφάλαιο	18	2.239.800
Αποτελέσματα εις νέο		(952.358)
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων		**1.287.442**
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις		
Πρόβλεψη για αποσυναρμολόγηση και αποκατάσταση	11	694.541
Υποχρεώσεις από μισθώσεις	28	1.894.444
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	12	47.107
Σύνολο Μακροπροθέσμων Υποχρεώσεων		**2.636.092**
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις		
Προμηθευτές και λοιποί πιστωτές	23	123.010
Υποχρεώσεις προς συνδεδεμένες επιχειρήσεις	27	9.375.483
Υποχρεώσεις από μισθώσεις πληρωτέες την επόμενη χρήση	28	99.810
Λοιπές υποχρεώσεις	24	18.195.633
Σύνολο Βραχυπροθέσμων Υποχρεώσεων		**27.793.935**
Σύνολο Υποχρεώσεων		**30.430.027**
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων & Υποχρεώσεων		**31.717.470**

Προκαταβολές για επενδύσεις

Κατά την 31 Δεκεμβρίου 2021 η Εταιρεία έχει προκαταβάλει ποσά αξίας € 3.130.351 για εξαγορά επενδύσεων οι οποίες βρίσκονται σε στάδιο ανάπτυξης (2020: 1.192.600) .

Συγγενείς επιχειρήσεις

Η Εταιρεία έχει συμμετοχές σε συγγενείς επιχειρήσεις που δραστηριοποιούνται στο χώρο των ΑΠΕ και βρίσκονται στο στάδιο ανάπτυξης. Η Εταιρεία την 31 Δεκεμβρίου 2018 βρισκόταν σε διαδικασία εξέτασης των διαθέσιμων εναλλακτικών προτάσεων σχετικά με το μέλλον των συγκεκριμένων επενδύσεων. Λαμβάνοντας υπόψη τις συνθήκες ουσιώδους αβεβαιότητας που επικρατούσαν σχετικά με την μελλοντική κερδοφορία των συγγενών επιχειρήσεων και την ανακτησιμότητα του κόστους επένδυσής τους, η Εταιρεία προέβη στο σχηματισμό πρόβλεψης υποτίμησης της συνολικής συμμετοχής στις συγγενείς εταιρείες, ύψους € 39,4 εκ.. Κατά την 31 Δεκεμβρίου 2021, η Εταιρεία εκτιμά πως δεν συντρέχουν λόγοι αναστροφής της σχηματισθείσας πρόβλεψης υποτίμησης.

Συγγενείς	Ποσοστό συμμετοχής 31/12/2021	Ποσό απομείωσης	Κόστος συμμετοχής προ απομείωσης	Σύνολο συμμετοχής 31/12/2021
Αιολικό Πάρκο Γκοράκι ΑΕ	30%	(3.822.925)	3.822.925	-
Αιολικό Πάρκο Βιταλιό ΑΕ	30%	(50.859)	50.859	-
Αιολικό Πάρκο Καφούτσι ΑΕ	30%	(3.822.925)	3.822.925	-
Αιολικό Πάρκο Πέταλο ΑΕ	30%	(3.827.272)	3.827.272	-
Αιολικό Πάρκο Σκουμπί ΑΕ	30%	(3.216.946)	3.216.946	-
Αιολικό Πάρκο Δίστομος ΑΕ	30%	(3.854.942)	3.854.942	-
Αιολικό Πάρκο Μπολιμπάς ΑΕ	30%	(3.854.017)	3.854.017	-
Αιολικό Πάρκο Βούρλας ΑΕ	30%	(3.854.480)	3.854.480	-
Αιολικό Πάρκο Γούρλες ΑΕ	30%	(3.854.665)	3.854.665	-
Αιολικό Πάρκο Στρουμπουλάς ΑΕ	30%	(3.858.642)	3.858.642	-
Αιολικό Πάρκο Φωλιά ΑΕ	30%	(2.796.854)	2.796.854	-
Αιολικό Πάρκο Γκαγκάρη ΑΕ	30%	(2.559.227)	2.559.227	-
Σύνολο		**(39.373.754)**	**39.373.754**	-

14. ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ

Τελικό Απόθεμα 31/12/2020	**5.801.375**
Αγορές	1.847.576
Κόστος Αναλώσεων	(2.439.530)
Τελικό Απόθεμα 31/12/2021	**5.209.420**

Τα αποθέματα αφορούν κυριώς σε ανταλακτικά παγίων στοιχείων.

15. ΠΕΛΑΤΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

Οι πελάτες αναλύονται ως εξής:

	31/12/2021	31/12/2020
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	500.782	975.844
ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε.	4.142.806	16.306.552
Λοιποί πελάτες	515.041	301.388
Σύνολο προ απομείωσης	**5.158.629**	**17.583.783**
Απομείωση αξίας λοιπών πελατών	(242.328)	(292.446)
Σύνολο	**4.916.301**	**17.291.337**

Η χρονική απεικόνιση των πελατών έχει ως εξής:

	31/12/2021	31/12/2020
Δεν είναι σε καθυστέρηση	4.280.919	4.983.114
0-30 ημέρες	366.053	4.572.266
31-60 ημέρες	1.265	6.168.973
61-90 ημέρες	3.311	1.566.984
91-120 ημέρες	7.960	-
> 121 ημέρες	256.793	-
Σύνολο	**4.916.301**	**17.291.337**

Από 1 Ιανουαρίου 2018, η Εταιρεία υιοθέτησε ένα νέο μοντέλο απομείωσης με βάση τον προσδιορισμό των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών (ECL) σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 9. Η Εταιρεία εφαρμόζει την απλοποιημένη προσέγγιση, προσδιορίζοντας τις αναμενόμενες πιστωτικές ζημίες σε μια περίοδο που αντιστοιχεί στη συνολική διάρκεια της απαίτησης, ίση με 12 μήνες. Για την

επιβάρυνση των αποτελεσμάτων χρήσης με την πρόβλεψη απομείωσης απαιτήσεων, σχετική αναφορά γίνεται στη σημειώση 5,6 ανωτέρω.

Ο λογαριασμός Πελάτες δεν είναι τοκοφόρος και οι συνήθεις συμβατικοί όροι διακανονισμού είναι 30 ημέρες.

Βασικοί πελάτες της Εταιρείας είναι ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης Α.Ε. (ΔΑΠΕΕΠ) και ο Διαχειριστής του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΔΕΔΔΗΕ),φορείς δημοσίου ενδιαφέροντος σε σχέση με τους οποίους προς το παρόν δεν υφίσταται πιστωτικός κίνδυνος παρ'ολο που κατά τη διάρκεια του έτους, παρατηρήθηκαν καθυστερήσεις στις καταβολές των οφειλόμενων υπολοίπων. Εκτιμάται, από προηγούμενη εμπειρία του Ομίλου Enel στην Ελλάδα, πως οι απαιτήσεις από τον ΔΑΠΕΕΠ και ΔΕΔΔΗΕ είναι ιστορικά ασφαλούς είσπραξης, παρουσιάζουν χαμηλό κίνδυνο αθέτησης ενώ από την ημερομηνία αναφοράς μέχρι την ημερομηνία σύνταξης των παρόντων χρηματοοικονομικών καταστάσεων η ομαλή πορεία των εισπράξεων επιβεβαιώνει την ανακτησιμότητα τους.

Οι βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις αναλύονται ως εξής

	31/12/2021	31/12/2020
Παρακρατημένος φόρος μερισμάτων	932.049	932.049
Απαίτηση ΦΠΑ	415.114	307.196
Προπληρωμένα έξοδα	20.037	39.379
Προκαταβολές σε προσωπικό	35.962	35.962
Προκαταβολές σε προμηθευτές	170.315	49.724
Δεδουλευμένα έσοδα	5.626.892	5.182.584
Χρεώστες Διάφοροι	1.860.167	-
Λοιπές απαιτήσεις	484.419	115.828
Σύνολο	**9.544.955**	**6.662.721**
Απομείωση αξίας λοιπών απαιτήσεων	(903.867)	(61.317)
Σύνολο	**8.641.088**	**6.601.404**

Για τις χρήσεις 2021 και 2020, η Εταιρεία προέβει σε πρόβλεψη δεδουλευμένων εσόδων για την παραγωγή ηλεκτρικού ρεύματος μηνός Δεκεμβρίου, με την σχετική τιμολόγηση να πραγματοποιείται με ημερομηνία Ιανουαρίου 2022 και 2021 αντίστοιχα.

Ο παρακρατημένος φόρος μερισμάτων αναλύεται ως εξής:

	31/12/2021	31/12/2020
Παρακρατημένος φόρος μερισμάτων - ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΘΡΑΚΗΣ 2010	527.669	527.669
Παρακρατημένος φόρος μερισμάτων - ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΘΡΑΚΗΣ 2010	204.380	204.380
Παρακρατημένος φόρος μερισμάτων - ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΤΕΒΕ 2010	200.000	200.000
Σύνολο	**932.049**	**932.049**

Τα προπληρωμένα έξοδα αναλύονται ως εξής:

	31/12/2021	31/12/2020
Ασφάλιστρα επόμενης χρήσης	-	4.123
Αποζημιώσεις	20.037	20.000
Συνδρομές επόμενης χρήσης	-	15.255
Σύνολο	**20.037**	**39.379**

Τα δεδουλευμένα έσοδα αναλύονται ως εξής:

	31/12/2021	31/12/2020
Προϋπολογισμένες πωλήσεις ηλεκτρικού ρεύματος	5.605.231	5.119.930
Προϋπολογισμένες μεταχρεώσεις επι της παραγωγής ηλεκτρικού ρεύματος	21.661	62.654
Σύνολο	**5.626.892**	**5.182.584**

Οι λοιπές απαιτήσεις αναλύονται ως εξής:

	31/12/2021	31/12/2020
Αιτήσεις επιστροφής Φόρου Εισοδήματος	120.451	65.102
Αιτήσεις επιστροφής Φόρου Προστιθέμενης Αξίας	23.238	136.706
Αιτήσεις επιστροφής Φόρου Συγκέντρωσης Κεφαλαίου	344.874	35.200
Αιτήσεις επιστροφής Φόρου Μισθωτών Υπηρεσιών	-	8.185
Λοιπές απαιτήσεις	5.242	-
Πρόβλεψη απομείωσης λοιπών απαιτήσεων	(9.385)	(129.365)
Σύνολο	**484.419**	**115.828**

Οι ανωτέρω απαιτήσεις αναμένεται να ανακτηθούν εντός των επομένων δώδεκα μηνών.

16. ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

	31/12/2021	31/12/2020
Εγγυήσεις	283.947	264.062
Προπληρωμένα έξοδα χρηματοδοτικών μισθώσεων	-	37.956
Μακροπρόθεσμα δάνεια σε προσωπικό	72.591	83.547
Σύνολο	**356.538**	**385.565**

17. ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ ΚΑΙ ΙΣΟΔΥΝΑΜΑ

Τα διαθέσιμα και τα ταμειακά ισοδύναμα αναλύονται ως εξής:

	31/12/2021	31/12/2020
Βραχυπρόθεσμες τραπεζικές καταθέσεις (Ευρώ)	52.005.650	1.568.938
Διαθέσιμα στο ταμείο	1.827	2.588
Πρόβλεψη απομείωσης διαθεσίμων	(10.080)	(1.298)
Σύνολο	**51.997.397**	**1.570.227**

Οι παραπάνω αξίες αντικατοπτρίζουν ταυτόχρονα τις εύλογες αξίες αυτών. Οι βραχυπρόθεσμες τραπεζικές καταθέσεις αποτελούνται από καταθέσεις όψεως. Τα πραγματικά επιτόκια καθορίζονται σύμφωνα με τα κυμαινόμενα επιτόκια και διαπραγματεύονται κατά περίπτωση.

18. ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ

Δυνάμει της από 16/06/2017 απόφασης της έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της εταιρείας, το μετοχικό κεφάλαιο αυξήθηκε κατά το ποσό των €115.000 και υπέρ το άρτιο κατά €22.885.000, καταβλητέο με μετρητά και με την έκδοση 11.500 νέων κοινών ονομαστικών μετοχών ονομαστικής αξίας €10 εκάστης, τιμής διάθεσης €2.000 εκάστης και υπέρ το άρτιο διαφοράς €1.990 εκάστης και με τη μεταφορά της διαφοράς μεταξύ της ονομαστικής αξίας και της τιμής διάθεσης των νέων μετοχών στον «υπέρ το άρτιο» λογαριασμό της Εταιρείας. Δυνάμει της από την 22η Φεβρουαρίου 2018 απόφασης της έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της Εταιρείας, το μετοχικό κεφάλαιο αυξήθηκε κατά το ποσό των € 120.000 και υπέρ το άρτιο κατά € 23.880.000, καταβλητέο με μετρητά και με την έκδοση 12.000 νέων κοινών ονομαστικών μετοχών ονομαστικής αξίας € 10 εκάστης, τιμής διάθεσης € 2.000 εκάστης και υπέρ το άρτιο διαφοράς € 1.990 εκάστης και με τη μεταφορά της διαφοράς μεταξύ της ονομαστικής αξίας και της τιμής διάθεσης των νέων μετοχών στον «υπέρ το άρτιο» λογαριασμό της Εταιρείας. Δυνάμει της από την 12η Απριλίου 2018 απόφασης της έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της Εταιρείας, το μετοχικό κεφάλαιο αυξήθηκε κατά το ποσό των € 122.500 και υπέρ το άρτιο κατά € 24.377.500, καταβλητέο με μετρητά και με την έκδοση 12.250 νέων κοινών ονομαστικών μετοχών ονομαστικής αξίας € 10 εκάστης, τιμής διάθεσης € 2.000 εκάστης και υπέρ το άρτιο διαφοράς € 1.990 εκάστης και με τη μεταφορά της διαφοράς μεταξύ της ονομαστικής αξίας και της τιμής διάθεσης των νέων μετοχών στον «υπέρ το άρτιο» λογαριασμό της Εταιρείας. Δυνάμει της από την 20η Σεπτεμβρίου 2018 απόφασης της έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της

Εταιρείας, το μετοχικό κεφάλαιο αυξήθηκε κατά το ποσό των € 75.000 και υπέρ το άρτιο κατά € 14.925.000, καταβλητέο με μετρητά και με την έκδοση 7.500 νέων κοινών ονομαστικών μετοχών ονομαστικής αξίας € 10 εκάστης, τιμής διάθεσης € 2.000 εκάστης και υπέρ το άρτιο διαφοράς € 1.990 εκάστης και με τη μεταφορά της διαφοράς μεταξύ της ονομαστικής αξίας και της τιμής διάθεσης των νέων μετοχών στον «υπέρ το άρτιο» λογαριασμό της Εταιρείας. Δυνάμει της από την 3η Απριλίου 2020 απόφασης της έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της Εταιρείας, το μετοχικό κεφάλαιο αυξήθηκε κατά το ποσό των € 10.000 και υπέρ το άρτιο κατά € 54.990.000 με κεφαλαιοποίηση ποσών που είχαν ήδη κατατεθεί στο λογαριασμό της Εταιρείας σε προηγούμενες χρήσεις, προοριζόμενων έναντι μελλοντικής αύξησης κεφαλαίου και με την έκδοση 1.000 νέων κοινών ονομαστικών μετοχών ονομαστικής αξίας € 10 εκάστης, τιμής διάθεσης € 55.000 εκάστης και υπέρ το άρτιο διαφοράς € 54.990 εκάστης και με τη μεταφορά της διαφοράς μεταξύ της ονομαστικής αξίας και της τιμής διάθεσης των νέων μετοχών στον «υπέρ το άρτιο» λογαριασμό της Εταιρείας. Με την από 23/12/2021 απόφαση της έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της Εταιρείας, το μετοχικό κεφάλαιο αυξήθηκε κατά το ποσό των € 151.007.500 με ισόποση μείωση ποσών που είχαν ήδη κατατεθεί στο λογαριασμό της Εταιρείας σε προηγούμενες χρήσεις ως υπέρ το άρτιο. Το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας είναι πλήρως καταβλημένο, ανέρχεται σε € 159.187.850 και διαιρείται σε 15.918.785 μετοχές, ονομαστικής αξίας € 10 εκάστης.

Δυνάμει της από την 24η Δεκεμβρίου 2021 απόφασης της έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της Εταιρείας η Εταιρεία προχώρησε σε συμψηφισμό ζημιών με υπέρ το άρτιο ποσών σύμφωνα με το Αρ.35 παρ.3 Ν 4548/2018 κατά το ποσό των € 280.000.000.

19. ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ

Τα αποθεματικά αναλύονται ως εξής:

	31/12/2021	31/12/2020
Τακτικό αποθεματικό	244.912	244.912
Αποθεματικά εισπραχθέντων μερισμάτων	16.220.491	16.220.491
Διαφορές από αναπροσαρμογή παγίων στοιχείων	46.918	46.918
Σύνολο	**16.512.321**	**16.512.321**

Δε σχηματίστηκε τακτικό αποθεματικό για το έτος 2021. Το ποσό των € 46.918 αφορά σε αποθεματικό από δωρεάν μετοχές που έλαβε η Εταιρεία λόγω κεφαλαιοποίησης της υπεραξίας ακινήτων θυγατρικών εταιρειών της.

Τα αποθεματικά εισπραχθέντων μερισμάτων αναλύονται ως εξής:

	31/12/2021	31/12/2020
Αποθεματικά εισπραχθέντων μερισμάτων - Αιολικά Πάρκα Θράκης 2010	5.276.694	5.276.694
Αποθεματικά εισπραχθέντων μερισμάτων - Αιολικά Πάρκα Θράκης 2011	2.700.000	2.700.000
Αποθεματικά εισπραχθέντων μερισμάτων - Διεθνής Αιολική Θράκης 2010	2.043.797	2.043.797
Αποθεματικά εισπραχθέντων μερισμάτων - Διεθνής Αιολική Θράκης 2011	2.000.000	2.000.000
Αποθεματικά εισπραχθέντων μερισμάτων - Διεθνής Αιολική 2010	2.000.000	2.000.000
Αποθεματικά εισπραχθέντων μερισμάτων - Διεθνής Αιολική 2011	2.200.000	2.200.000
Σύνολο	**16.220.491**	**16.220.491**

Εντός του 2013 έγινε αναταξινόμηση του ανωτέρω κονδυλίου από το κονδύλι αποτελέσματα εις νέο που απεικονιζόταν στο έτος 2012, βάσει του νόμου 3943/2011, και της σχετικής απάντησης του Συμβουλίου Λογιστικής Τυποποίησης (Σ.ΛΟ.Τ.) με αριθμό πρωτοκόλλου 697 ΕΞ 31.05.2012.

20. ΠΡΟΒΛΕΨΗ ΓΙΑ ΑΠΟΖΗΜΙΩΣΗ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ

Σύμφωνα με την Ελληνική εργατική νομοθεσία, οι εταιρείες που δραστηριοποιούνται στην Ελλάδα έχουν την υποχρέωση κάτω από ορισμένες προϋποθέσεις, να αποζημιώσουν τους εργαζόμενους τους όταν συνταξιοδοτούνται. Η σχετική νομοθεσία καθορίζει το εφ' άπαξ ποσό της αποζημίωσης που δικαιούνται να λάβουν οι εργαζόμενοι κατά τη συνταξιοδότησή τους, που συνήθως εξαρτάται από κάποιους παράγοντες, όπως η ηλικία, τα έτη προϋπηρεσίας και οι αποδοχές τους. Αυτή η υποχρέωση αποτελεί υποχρέωση καθορισμένων παροχών και προσδιορίσθηκε βάση ανεξάρτητης αναλογιστικής μελέτης.

Για τον υπολογισμό της ανωτέρω αναλογιστικής μελέτης λήφθηκε υπόψιν ότι η Εταιρεία δεν έχει προγενέστερο γεγονός εναντίωσης ούτε πρόθεση εναντίωσης σε περίπτωση που συντρέχουν υποχρεώσεις του εδαφίου (α) του άρθρου 8 του Ν. 3198/55 που απορρέουν σε περιπτώσεις αποχωρήσεων μισθωτών με συμπληρωμένη 15ετή προυπηρεσία στην Εταιρεία. Στην εταιρεία υφίσταται κανονισμός εργασίας σύμφωνα με τον οποίο οι μισθωτοί έχουν λάβει γνώση για το εν λόγω ζήτημα .

Η πρόβλεψη για αποζημίωση προσωπικού έχει ως εξής:

Χρήση	**1/1-31/12/21**	**1/1-31/12/20**
Ποσά αναγνωρισμένα στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης		
Παρούσα αξία υποχρεώσεων	1.279.475	1.105.414
Καθαρή υποχρέωση αναγνωρισμένη στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης	**1.279.475**	**1.105.414**
Ποσά αναγνωρισμένα στη Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος		
Κόστος τρέχουσας απασχόλησης	141.786	149.330
Καθαρός τόκος επί της υποχρέωσης/(περιουσιακού στοιχείου)	8.291	16.201
Κανονικό έξοδο στη Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος (σημ. 5)	**150.077**	**165.531**
Κόστος περικοπών/διακανονισμών/τερματισμού υπηρεσίας	26.852	(387.023)
Κόστος αναδιοργάνωσης	5.335	-
Συνολικό έξοδο στη Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος	**182.264**	**(221.492)**
Μεταβολή στην παρούσα αξία της υποχρέωσης		
Παρούσα αξία υποχρέωσης στην αρχή της χρήσης	1.105.414	1.350.065
Κόστος τρέχουσας απασχόλησης	141.786	149.330
Κόστος τόκου	8.291	16.201
Παροχές που πληρώθηκαν από τον εργοδότη	(90.326)	(35.555)
Κόστος περικοπών/διακανονισμών/τερματισμού υπηρεσίας	26.852	(387.023)
Κόστος αναδιοργάνωσης	5.335	
Αναλογιστική ζημιά - οικονομικές υποθέσεις	80.017	48.829
Αναλογιστική ζημιά - εμπειρία περιόδου	2.106	(36.433)
Παρούσα αξία υποχρέωσης στο τέλος της χρήσης	**1.279.475**	**1.105.414**
Προσαρμογές		
Προσαρμογές στις υποχρεώσεις από αλλαγή των υποθέσεων	(80.017)	(48.829)
Εμπειρικές προσαρμογές στις υποχρεώσεις	(2.106)	36.433
Συνολική αναλογιστική ζημιά στα Ίδια Κεφάλαια	**(82.123)**	**(12.396)**
Συνολικό ποσό που αναγνωρίζεται στα Ίδια Κεφάλαια	**(82.123)**	**(12.396)**
Μεταβολές στην καθαρή υποχρέωση αναγνωρισμένη στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης		
Καθαρή υποχρέωση κατά την έναρξη της χρήσης	1.105.414	1.350.065
Παροχές που πληρώθηκαν από τον εργοδότη	(90.326)	(35.555)
Σύνολο δαπάνης που αναγνωρίστηκε στη Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος	182.264	(221.492)
Συνολικό ποσό που αναγνωρίζεται στα Ίδια Κεφάλαια	82.123	12.396
Καθαρή υποχρέωση στο τέλος της χρήσης	**1.279.475**	**1.105.414**

Η χρονική απεικόνιση των πληρωμών των αναμενόμενων παροχών είναι η ακόλουθη:

Αναλογιστικές παραδοχές	**1/1-31/12/21**	**1/1-31/12/20**
Προεξοφλητικό επιτόκιο	1,20%	0,75%
Πληθωρισμός	1,50%	0,75%
Μελλοντικές αυξήσεις μισθών	3,00%	2,25%
Διάρκεια Πλάνου	22,34	22,24

Οι αμοιβές και έξοδα προσωπικού αναλύονται ως εξής:

	31/12/2021	31/12/2020
Αμοιβές προσωπικού	5.905.149	6.542.968
Εργοδοτικές εισφορές	1.128.922	1.194.485
Λοιπές παροχές	200.169	243.019
Σύνολο	**7.234.239**	**7.980.472**

Εάν το προεξοφλητικό επιτόκιο που χρησιμοποιήθηκε ήταν 0,5% χαμηλότερο (δηλαδή 0,70% αντί 1,20%), τότε η συνολική υποχρέωση καθορισμένων παροχών θα αυξανόταν κατά περίπου 10,5%. Εάν το προεξοφλητικό επιτόκιο που χρησιμοποιήθηκε ήταν 0,5% υψηλότερο (δηλαδή 1,70% αντί 1,20%), τότε η συνολική υποχρέωση καθορισμένων παροχών θα μειωνόταν κατά περίπου 12,0%.

Ο αριθμός του απασχολούμενου προσωπικού στο τέλος της τρέχουσας χρήσης είναι 105 και στο τέλος της προηγούμενης χρήσης ήταν 107.

21. ΛΟΙΠΕΣ ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ

Οι λοιπές προβλέψεις εκμετάλλευσης αναλύονται ως εξής:

	31/12/2021	31/12/2020
Πρόβλεψη φόρου ανέλεγκτων χρήσεων	78.348	116.603
Σύνολο	**78.348**	**116.603**

22. ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΗ ΦΟΡΟΛΟΓΙΑ

	31/12/2021	31/12/2020
Υπόλοιπο έναρξης, καθαρή αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση	**(12.798.704)**	**(10.009.007)**
Ποσά που αναλήφθηκαν από απορροφηθείσα εταιρεία τη 31.5.2021	147.092	-
Φόρος που λογίζεται στα αποτελέσματα (σημ. 9)	(1.734.143)	(2.792.671)
Φόρος που λογίζεται στα ίδια κεφάλαια (σημ. 9)	18.067	2.975
Σύνολο	**(14.367.688)**	**(12.798.704)**

Οι κυριότερες απαιτήσεις και υποχρεώσεις από αναβαλλόμενη φορολογία, καθώς και οι κινήσεις των σχετικών λογαριασμών παρουσιάζονται στον πίνακα που ακολουθεί:

			Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος		
	31/12/2020	Ποσά που αναλήφθηκαν από απορροφηθείσα εταιρία την 31.5.2021	Επίδραση αλλαγής φορολογικού συντελεστή απο 24% σε 22%	Επίδραση λόγω μεταβολών εντός του 2021	31/12/2021
Διαφορά λογιστικής και φορολογικής βάσης παγίων	2.257.850	147.092	(188.154)	77.160	2.293.948
Πρόβλεψη για αποζημίωση προσωπικού λόγω εξόδου από υπηρεσία	265.299	-	(22.108)	38.293	281.484
Δαπάνη τόκων εκπεσθείσα σε επόμενες χρήσεις (υποκεφαλαιοδότηση) (σημ.9)	549.883	-	(45.824)	(504.059)	-
Φορολογικές ζημιές (σημ. 9)	1.272.246		(106.021)	(1.166.226)	-
Αντιστροφή απομείωσης αξίας παγίων στοιχείων	(19.451.063)	-	1.620.922		(17.830.141)

Διαφορές στις επιχορηγήσεις λόγω διαφορετικού ρυθμού αποσβέσεων	(1.710.599)	-	142.550	(152.879)	(1.720.929)
Προβλέψεις και δεδουλευμένα έξοδα	4.017.680	-	(334.807)	(1.074.924)	2.607.950
Σύνολο	**(12.798.704)**	**147.092**	**1.066.559**	**(2.782.634)**	**(14.367.688)**

23. ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΕΣ & ΛΟΙΠΟΙ ΠΙΣΤΩΤΕΣ

Οι προμηθευτές και λοιποί πιστωτές αναλύονται ως εξής:

	31/12/2021	31/12/2020
Προμηθευτές	5.978.621	4.878.409
Υποχρεώσεις από φόρους-τέλη	117.090	1.022.792
Ασφαλιστικοί οργανισμοί	390.238	400.103
Λοιποί πιστωτές	1.669.824	729.265
Σύνολο	**8.155.774**	**7.030.570**

Τα υπόλοιπα των προμηθευτών διακανονίζονται εντός 90 ημερών.

24. ΛΟΙΠΕΣ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

Οι λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις αναλύονται ως εξής:

	31/12/2021	31/12/2020
Αμοιβές προσωπικού πληρωτέες	635.709	710.668
Αμοιβές τρίτων πληρωτέες	3.441.132	3.347.202
Δεδουλευμένοι λοιποί-φόροι τέλη	1.633.223	4.843.375
Επιχορήγηση προς επιστροφή	26.233	26.233
Σύνολο	**5.736.297**	**8.927.478**

Οι Αμοιβές τρίτων πληρωτέες αναλύονται ως εξής:

	31/12/2021	31/12/2020
Διάφορα έξοδα συντήρησης των πάρκων	857.522	816.999
Βραχυπρόθεσμη Υποχρέωση αναπροσαρμογής τιμήματος μετοχών	2.175.459	2.009.416
Ασφάλιστρα Πάρκων	157.270	128.733
Αμοιβές Οικονομικού και Φορολογικού ελέγχου	149.500	115.000
Δικαστικά έξοδα	90.000	90.000
Ποσά πληρωτέα αναπροσαρμογής τιμήματος μετοχών	-	184.054
Αμοιβή Αναλογιστή	11.381	3.000
Σύνολο	**3.441.132**	**3.347.202**

Οι δεδουλευμένοι λοιποί φόροι – τέλη αναλύονται ως εξής:

	31/12/2021	31/12/2020
Προϋπολογισμένος φόρος προστιθέμενης αξιας επι των πωλήσεων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας μηνός Δεκεμβρίου	415.114	307.196
Προϋπολογησμένοι φόροι τόκων ενδοεταιρικών δανείων	463.699	464.649
Προϋπολογισμένα ανταποδότικα δημοτίκα τέλη (3%) επι των πωλήσεων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας μηνός Δεκεμβρίου	175.245	126.480
Προϋπολογισμένα τέλη κάλυψη των Λειτουργικών και Επενδυτικών δαπανών του Διαχειριστή ΑΠΕ	18.084	15.251
Έκτακτη εισφορά στις πωλήσεις	307.726	3.829.901
Προϋπολογισμένοι φόροι αποσπασμένων εργαζομένων	253.354	-
Προϋπολογισμένο μεταβατικό τέλος ασφάλειας εφοδιασμού	-	99.898
Σύνολο	**1.633.223**	**4.843.375**

Όσον αφορά το προϋπολογισμένο μεταβατικό τέλος ασφάλειας εφοδιασμού, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 17 του ν.4203/2013 και της απόφασης υπ'αριθμ. ΑΠΕΗΛ/Γ/Φ1/οικ. 184898 (ΦΕΚ 2861 /28.12.2015), από την 1η Ιανουαρίου 2016 έχει επιβληθεί το Μεταβατικό Τέλος Ασφάλειας Εφοδιασμού σε όλες τις μονάδες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, που είναι συνδεδεμένες στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα ή στο Δίκτυο. Η απόφαση είχε ισχύ μέχρι τον Οκτώβριο του 2017. Με την ΥΠΕΝ/ΥΠΡΓ/32920/9181, που εκδόθηκε το 2018, το ανωτέρω τέλος πήρε παράταση με τα ποσοστά να διαμορφώνονται στο 2,0 % για τα αιολικά πάρκα , 3,6% για τα φωτοβολταικά και 1,0% για τα μικρά υδροηλεκτρικά . Με την ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/66759/811, που εκδόθηκε το 2020, το ανωτέρω τέλος πήρε παράταση με τα ποσοστά να διαμορφώνονται στο 1,8 % για τα αιολικά πάρκα , 3,6% για τα φωτοβολταικά και 0,8% για τα μικρά υδροηλεκτρικά .

Όσον αφορά τα προϋπολογισμένα τέλη κάλυψη των Λειτουργικών και Επενδυτικών δαπανών του Διαχειριστή ΑΠΕ , σύμφωνα με το άρθρο 22 του Κώδικα Διαχείρισης Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και Εγγυήσεων Προέλευσης (ΚΔΑΠΕΕΠ), οι παραγωγοί ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ είναι υπόχρεοι καταβολής τέλους για την κάλυψη των Λειτουργικών και Επενδυτικών δαπανών του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης.

Όσον αφορά την έκτακτη εισφορά στις πωλήσεις, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 157 του ν.4759/2020 επιβλήθηκε άπαξ έκτακτη εισφορά στους παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας από σταθμούς Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (Α.Π.Ε, οι οποίοι έχουν τεθεί σε λειτουργία κανονική ή δοκιμαστική έως και την 31η Δεκεμβρίου 2015. Η έκτακτη εισφορά υπολογίστηκε ως εκατοστιαίο ποσοστό επί του, προ Φ.Π.Α., τιμήματος πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας, που εγχέεται από τον παραγωγό στο σύστημα ή το διασυνδεδεμένο δίκτυο ή στα ηλεκτρικά συστήματα των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (Μ.Δ.Ν.), για τις πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας που λαμβάνουν χώρα κατά το χρονικό διάστημα από 1.1.2020 έως 31.12.2020 ή τιμολογήθηκαν στις μηνιαίες εκκαθαρίσεις του έτους 2020 και ανέρχεται σε ποσοστό έξι τοις εκατό (6%) για όλες τις κατηγορίες παραγωγών.

25. ΔΑΝΕΙΑ ΤΡΑΠΕΖΩΝ

Κατά την 31η Δεκεμβρίου 2021 και κατά την 31η Δεκεμβρίου 2020 δεν υπάρχουν δανειακές υποχρεώσεις προς πιστωτικά ιδρύματα.

26. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΜΕΣΑ

26.1. Εύλογη αξία

Τα ποσά που περιέχονται στην συνημμένη Κατάσταση Οικονομικής Θέσης για τα διαθέσιμα και ισοδύναμα, τους πελάτες και τις λοιπές απαιτήσεις, βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις κατά συνδεδεμένων επιχειρήσεων, απαιτήσεις επιδοτήσεων, τους προμηθευτές και λοιπούς πιστωτές, τις λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις, βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις προς συνδεδεμένες επιχειρήσεις προσεγγίζουν τις αντίστοιχες εύλογες αξίες, λόγω της βραχυπρόθεσμης λήξης των χρηματοοικονομικών αυτών μέσων.

Η εύλογη αξία των τραπεζικών και ενδοεταιρικών δανείων προσεγγίζει τα ποσά που εμφανίζονται στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης επειδή τα επιτόκια αντιπροσωπεύουν το μέσο επιτόκιο αγοράς για το κάθε είδος δανείου.

Η Εταιρεία χρησιμοποιεί την ιεραρχία (Επίπεδα 1, 2 και 3) για τον καθορισμό και την γνωστοποίηση της εύλογης αξίας των χρηματοοικονομικών μέσων, όπως παρουσιάζεται στη Σημείωση 3.18.

Την 31η Δεκεμβρίου 2021 και 2020, η Εταιρεία κατείχε τα παρακάτω χρηματοοικονομικά μέσα, των οποίων η λογιστική τους αξία προσομοιάζει την εύλογη αξία.

26.2. Διαχείριση χρηματοοικονομικών κινδύνων

31/12/2021

Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις	Επίπεδο 1	Επίπεδο 2	Επίπεδο 3	Σύνολο
Αναπόσβεστη αξία χρηματοοικονομικής μίσθωσης αυτοκινήτων (Σημ. 28)	-	-	15.467.202	**15.467.202**
Ενδοεταιρικά Μακροπρόθεσμα δάνεια, συμπεριλαμβανομένου και του βραχυπρόθεσμου μέρους τους	-	314.393.207	-	**314.393.207**

31/12/2020

Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις	Επίπεδο 1	Επίπεδο 2	Επίπεδο 3	Σύνολο
Αναπόσβεστη αξία χρηματοοικονομικής μίσθωσης αυτοκινήτων (Σημ. 28)	-	-	12.008.315	**12.008.315**
Ενδοεταιρικά Μακροπρόθεσμα δάνεια, συμπεριλαμβανομένου και του βραχυπρόθεσμου μέρους τους	-	321.614.260	-	**321.614.260**

■ Πιστωτικός κίνδυνος

Δυνητικός πιστωτικός κίνδυνος υπάρχει στις απαιτήσεις και στα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα. Στις περιπτώσεις αυτές, ο κίνδυνος μπορεί να προκύψει από αδυναμία του αντισυμβαλλόμενου να ανταποκριθεί στις υποχρεώσεις του προς την Εταιρεία. Ο μέγιστος πιστωτικός κίνδυνος στον οποίο είναι εκτεθειμένη η Εταιρεία, κατά την ημερομηνία κατάρτισης των χρηματοοικονομικών καταστάσεων, είναι η λογιστική αξία των χρηματοοικονομικών περιουσιακών τους στοιχείων.
Βασικοί πελάτες της Εταιρείας είναι ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης Α.Ε. (ΔΑΠΕΕΠ) και ο Διαχειριστής του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΔΕΔΔΗΕ), φορείς σε σχέση με τους οποίους προς το παρόν δεν υφίσταται πιστωτικός κίνδυνος, παρ'ολο που κατά τη διάρκεια του έτους, παρατηρήθηκαν καθυστερήσεις στις καταβολές των οφειλόμενων υπολοίπων. Εκτιμάται, από προηγούμενη εμπειρία του Ομίλου Enel στην Ελλάδα, πως οι απαιτήσεις από τον ΔΑΠΕΕΠ και ΔΕΔΔΗΕ είναι ιστορικά ασφαλούς είσπραξης, παρουσιάζουν χαμηλό κίνδυνο αθέτησης ενώ από την ημερομηνία αναφοράς μέχρι την ημερομηνία σύνταξης των παρόντων χρηματοοικονομικών καταστάσεων η ομαλή πορεία των εισπράξεων επιβεβαιώνει την ανακτησιμότητα τους. Επίσης, η Εταιρεία έχει απαιτήσεις από συγγενείς εταιρείες ωστόσο θεωρεί ότι δεν έχει σημαντικό πιστωτικό κίνδυνο από τις συναλλαγές της με αυτές.

■ Κίνδυνος Ρευστότητας

Ο κίνδυνος ρευστότητας συνίσταται στον κίνδυνο η Εταιρεία να μην μπορέσει να εκπληρώσει τις χρηματοοικονομικές της υποχρεώσεις όταν απαιτείται. Για τη διαχείριση του κινδύνου ρευστότητας, η Εταιρεία προϋπολογίζει και παρακολουθεί τις χρηματοροές της και ενεργεί κατάλληλα κυρίως μέσω λήψης χρηματοδότησης και ταμειακών διευκολύνσεων από συνδεδεμένες εταιρείες ώστε να υπάρχουν ρευστά διαθέσιμα.Σημειώνεται ότι ,ως συνέπεια της ύπαρξης σημαντικού ύψους βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων, το κεφάλαιο κίνησης της Εταιρείας είναι αρνητικό κατά €80.262χιλ ενώ καθίσταται θετικό κατά €54.719χιλ. εφόσον αφαιρεθούν οι απαιτήσεις κι οι υποχρεώσεις με συνδεδεμένες εταιρίες. Εντούτοις, η Εταιρεία έχει λάβει επιστολή υποστήριξης από τη μητρική της εταιρεία, στην οποία η τελευταία δηλώνει ότι θα αναλάβει τις απαιτούμενες ενέργειες που θα επιτρέψουν στην Εταιρεία να συνεχίσει τη δραστηριότητά της και να εκπληρώσει τις υποχρεώσεις της.

Ο παρακάτω πίνακας συνοψίζει τις ημερομηνίες λήξεως των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων, με βάση τις πληρωμές που απορρέουν από τις σχετικές δανειακές και λοιπές συμβάσεις:

	Εώς 1 έτος	Άνω των 5 ετών	Σύνολο
Ενδοομιλικός δανεισμός (σημ. 27)	148.971.053	165.422.154	**314.393.207**
Υποχρεώσεις από μισθώσεις (σημ. 28)	1.740.345	13.726.858	**15.467.202**
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις (σημ. 12, 23, 24, 27)	26.572.757	27.386.599	**53.959.356**
Σύνολο	**177.284.154**	**206.535.611**	**383.819.766**

■ Κίνδυνος επιτοκίων

Η Εταιρεία δεν εκτίθεται σε σημαντικό κίνδυνο επιτοκίου καθώς δεν έχει τραπεζικό δανεισμό και επίσης δεν έχει επενδύσει σημαντικά ποσά σε χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού κυμαινόμενου επιτοκίου των οποίων η αξία θα μπορούσε να μεταβληθεί ακολουθώντας τις μεταβολές των επιτοκίων.

■ Συναλλαγματικός κίνδυνος

Δεν υπάρχει διότι δεν υπάρχουν συνναλαγές σε ξένο νόμισμα.

■ Κίνδυνος τιμών

Βάσει του νόμου 4254/2014, το 2014 υπήρξαν αλλαγές στις υφιστάμενες ταρίφες των εν λειτουργία έργων βάσει της ημερομηνίας σύνδεσης του έργου, την ισχύ, την τεχνολογία και το αν το έργο θεωρείται «με ενίσχυση» ή «χωρίς ενίσχυση». Με την Υποπαράγραφο ΙΓ.1 του Άρθρου 1 του Νόμου 4254/2014, επανακαθορίστηκαν οι τιμές της πωλούμενης στο σύστημα ενέργειας, μεσοσταθμικά κατά (13,9%).
Επιδιωκόμενο αποτέλεσμα της ανωτέρω μείωσης της εγγυημένης τιμής που επιβλήθηκε σε όλους τους παραγωγούς ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές, ήταν η μείωση του ελλείμματος του λογαριασμού ΑΠΕ του ΛΑΓΗΕ. Ο στόχος αυτός επιτεύχθηκε μερικώς από τις παραπάνω μειώσεις και σε συνδυασμό με τα μέτρα που υιοθετήθηκαν με το νόμο 4414/2016 για τον τρόπο χρηματοδότησης του λογαριασμού ΑΠΕ, εκτιμάται ότι το έλλειμμα του λογαριασμού θα εξαλειφθεί πλήρως. Συνέπεια των ανωτέρω, η Εταιρεία δεν εκτιμά ότι είναι πιθανή η περαιτέρω μείωση των εγγυημένων τιμών που εισπράτουν οι σταθμοί παραγωγής της.

■Λειτουργικός κίνδυνος

Λειτουργικός κίνδυνος είναι ο κίνδυνος της άμεσης ή έμμεσης ζημίας που προκύπτει από αιτίες που σχετίζονται με τις διαδικασίες, το προσωπικό της Εταιρείας, την τεχνολογία και τις υποδομές, καθώς και από εξωτερικούς παράγοντες (πλην του πιστωτικού κινδύνου, του κινδύνου αγοράς και ρευστότητας) όπως αυτές προκύπτουν από νομικές και κανονιστικές απαιτήσεις και τα γενικώς αποδεκτά πρότυπα εταιρικής συμπεριφοράς. Λειτουργικοί κίνδυνοι προκύπτουν από το σύνολο των εργασιών της Εταιρείας. Στόχος της Εταιρείας είναι η διαχείριση του λειτουργικού κινδύνου, έτσι ώστε να αποφευχθεί ο κίνδυνος οικονομικών ζημιών και προσβολής της φήμης της Εταιρείας.

Μακροοικονομικές συνθήκες στην Ελλάδα: Στις αρχές του 2020, η κρίση λόγω του Covid-19 διατάραξε την παγκόσμια χρηματοπιστωτική σταθερότητα και ανέτρεψε τις προοπτικές ανάπτυξης της ελληνικής οικονομίας για το 2020, οι οποίες ήταν θετικές. Στη συνέχεια η παγκόσμια ενεργειακή κρίση που ξεκίνησε το 2021 χαρακτηρίζεται από τη συνεχιζόμενη έλλειψη ενέργειας σε όλον τον κόσμο, αλλά και της αλματώδους αύξησης των τιμών της. Επιπρόσθετα τα πρόσφατα γεγονότα στις αρχές του 2022 στην Ουκρανία έχουν προκαλέσει αβεβαιότητα στις αγορές σε παγκόσμιο επίπεδο αυξάνοντας περαιτέρω τις τιμές των προϊόντων και της ενέργειας. Η Εταιρεία δεν δραστηριοποιείται στην Ουκρανία και στην Ρωσία, και επομένως η οποιαδήποτε εξέλιξη δεν αναμένεται να επηρεάσει σημαντικά τα οικονομικά μεγέθη της Εταιρείας .

Τα επόμενα έτη αναμένεται να είναι κομβικά για τις Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΑΠΕ) καθώς η Ευρωπαϊκή Ένωση και η Ελληνική Κυβέρνηση έχουν θέσει δεσμευτικούς στόχους για την αύξηση του μεριδίου των ΑΠΕ στην παραγωγή και κατανάλωση ενέργειας. Το πλαίσιο αυτό δημιουργεί ευνοϊκές συνθήκες για την ομαλή συνέχιση τωνν δραστηριότητων της Εταιρείας καις της επίτευξης των στόχων της. Η Διοίκηση, σε συνεργασία με τον όμιλο Enel, εκτιμά συνεχώς τον πιθανό αντίκτυπο τυχόν αλλαγών στο μακροοικονομικό και χρηματοπιστωτικό περιβάλλον στην Ελλάδα έτσι ώστε να εξασφαλίσει ότι θα ληφθούν όλες οι απαραίτητες ενέργειες και τα μέτρα προκειμένου να ελαχιστοποιηθούν οι τυχόν επιπτώσεις στις δραστηριότητες της.

Κίνδυνος από την εξάπλωση του κορωνοϊού (COVID-19): Στις αρχές του 2020 σημειώθηκε η εμφάνιση και εξάπλωση του κορωνοϊού (COVID-19) σε παγκόσμιο επίπεδο επηρεάζοντας την προσφορά και τη ζήτηση στην παγκόσμια οικονομία, συμπεριλαμβανομένης της Ελλάδας.

Οι κυβερνήσεις ξεκίνησαν προγράμματα εμβολιασμού και συνεχίζουν να επιβάλλουν μέτρα περιορισμού, ενώ δημοσιονομικές πολιτικές και δράσεις αναπτύχθηκαν στην Ευρωπαϊκή Ένωση και στην Ελλάδα, έχοντας ως στόχο τον περιορισμό των πιθανών αρνητικών οικονομικών επιπτώσεων. Η πανδημία COVID-19, η οποία κατά τη διάρκεια του 2021 βαίνει μειούμενη, δεν αναμένεται να λήξει άμεσα ενώ οι μεταλλάξεις του ιού μπορεί να μεταβάλουν τη μεταδοτικότητα του ιού και την αποτελεσματικότητα των εμβολίων. Η Εταιρεία αμέσως μετά τις πρώτες ανακοινώσεις της πολιτικής ηγεσίας όσον αφορά στην εκδήλωση του ιού COVID-19 (κορωνοϊού), κινούμενη με ταχύτητα και αποφασιστικότητα, σχεδίασε και άμεσα υλοποίησε ένα σύνολο μέτρων και ενεργειών έχοντας ως κύριους στόχους την ασφάλεια και την υγεία όλων. Συνδυάζοντας την πλέον σύγχρονη τεχνολογία της πληροφορικής και τους ευέλικτους τρόπους εργασίας ανάλογα με τις ατομικές ή ειδικές ανάγκες των ομάδων εργαζομένων, η Εταιρεία κατάφερε να υπάρχει άμεση ανταπόκρισή σε κάθε απαίτηση οποιασδήποτε οργανωτικής - λειτουργικής μονάδας της εταιρικής δομής. Παράλληλα, και για την διασφάλιση της Επιχειρησιακής Συνέχειας της Εταιρείας, τέθηκε σε εφαρμογή ειδικό πρόγραμμα τηλεργασίας για το σύνολο των εργαζομένων που βρίσκονται στα κεντρικά γραφεία της Εταιρείας και εκ περιτροπής εργασίας για όσους χρειάζεται να βρίσκονται στα πάρκα της.

Τα έσοδα της Εταιρείας προέρχονται κυρίως από την πώληση παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΑΠΕ). Η Διοίκηση δεν βλέπει καμία σχετική ανησυχία αυτή τη στιγμή. Η κατάσταση φαίνεται επαρκώς υπό έλεγχο και ότι δεν απαιτείται αναθεώρηση του προϋπολογισμού της Εταιρείας υπό την τρέχουσα κατάσταση, λαμβανομένης υπόψη της εξέλιξης των μεγεθών της εταιρείας έως σήμερα .

■Κίνδυνος Αγοράς

Η Εταιρεία για τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά της στοιχεία δεν εκτίθεται σε κίνδυνο.

■Λοιποί

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

27. ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΚΑΙ ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ

Οι υποχρεώσεις σε συνδεδεμένες εταιρείες αναλύονται ως εξής:

Ενδοεταιρικά δάνεια	31/12/2021	31/12/2020
Enel Finance International NV (Μακροπρόθεσμο)	165.422.154	167.743.207
Enel Finance International NV (Βραχυπρόθεσμο)	148.971.053	153.871.053
Σύνολο δανειακών υποχρεώσεων προς συνδεδεμένα μέρη	**314.393.207**	**321.614.260**

Η μεταβολή των ενδοομιλικών δανειάκων υποχρεώσεων για την χρήση 2021 αναλύεται στον παρακάτω πίνακα:

Ανεξόφλητο Υπόλοιπο 31/12/2020	**321.614.260**
Αποπληρωμή Δανείου από συνδεδεμένη επιχείρηση	(7.221.053)
Ανεξόφλητο Υπόλοιπο 31/12/2021	**314.393.207**

Η μεταβολή των ενδοομιλικών δανειάκων υποχρεώσεων για την χρήση 2020 αναλύεται στον παρακάτω πίνακα:

Ανεξόφλητο Υπόλοιπο 31/12/2019	**323.735.312**
Αποπληρωμή Δανείου από συνδεδεμένη επιχείρηση	(2.121.053)
Ανεξόφλητο Υπόλοιπο 31/12/2020	**321.614.260**

Η ανάλυση των ενδοεταιρικών δανείων (μακροπρόθεσμων και βραχυπρόθεσμων) είναι ως εξής:

	ΣΥΝΟΛΙΚΟ ΠΟΣΟ ΔΑΝΕΙΣΜΟΥ	**ΟΦΕΙΛΟΜΕΝΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ**	**ΕΠΙΤΟΚΙΟ**	**ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΑΠΟΠΛΗΡΩΜΗΣ**
Enel Finance International	39.000.000	39.000.000	10,18%	31/7/2023
Enel Finance International	35.000.000	34.400.000	1,03%	31/12/2022
Enel Finance International	23.200.000	22.600.000	1,03%	31/12/2022
Enel Finance International	5.550.000	5.050.000	1,03%	31/12/2022
Enel Finance International	3.400.000	2.900.000	1,03%	31/12/2022
Enel Finance International	16.050.000	15.450.000	1,03%	31/12/2022
Enel Finance International	22.090.000	22.090.000	10,05%	31/7/2023
Enel Finance International	10.240.000	10.240.000	10,05%	31/7/2023
Enel Finance International	6.570.000	6.570.000	10,05%	31/7/2023
Enel Finance International	12.150.000	12.150.000	10,05%	31/7/2023
Enel Finance International	10.440.000	10.440.000	10,05%	31/7/2023
Enel Finance International	9.890.000	9.890.000	10,05%	31/7/2023
Enel Finance International	9.580.000	9.580.000	10,05%	31/7/2023
Enel Finance International	9.840.000	9.840.000	10,05%	31/7/2023
Enel Finance International	3.890.000	3.890.000	10,05%	31/7/2023
Enel Finance International	12.550.000	12.550.000	10,05%	31/7/2023
Enel Finance International	3.000.000	3.000.000	10,05%	31/7/2023
Enel Finance International	5.710.000	5.710.000	10,05%	31/7/2023
Enel Finance International	6.300.000	5.800.000	1,03%	31/12/2022
Enel Finance International	2.650.000	2.150.000	1,03%	31/12/2022
Enel Finance International	39.500.000	38.900.000	1,03%	31/12/2022
Enel Finance International	20.000.000	19.400.000	1,03%	31/12/2022
Enel Finance International	13.500.000	4.263.158	5,86%	31/12/2024
Enel Finance International	13.000.000	8.530.049	5,96%	31/12/2026
Σύνολο	**333.100.000**	**314.393.207**		

Εντός του Ιανουαρίου του 2022 υπεγράφη η παράταση της ημερομηνίας λήξης των δανείων, που έληγαν την 31/12/2021, με ισχύ από τις 31/12/2021. Νέα ημερομηνία αποπληρωμής ορίστηκε η 31/12/2022.

Οι λοιπές υποχρεώσεις σε θυγατρικές και συνδεδεμένες εταιρείες αναλύονται ως εξής:

Θυγατρικές εταιρείες εσωτερικού

	Αντικείμενο Υποχρέωσης	31/12/2021	31/12/2020
Αιολικά Πάρκα Ανατολής-Πρινιάς Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Αναλογία ασφάλισης υποθαλάσσιου καλωδίου	182.589	-
Αιολικά Πάρκα Μηλιάς Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Παροχή Υπηρεσίων προσωπικού	9.798	9.798
Enel Green Power Hellas Προμήθεια Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Προμήθεια ηλεκτρικού ρεύματος		43.660
Σύνολο		**192.387**	**53.457**

Συνδεδεμένες εταιρείες εξωτερικού

	Αντικείμενο Υποχρέωσης	31/12/2021	31/12/2020
Enel Italia S.R.L	Παροχή Υπηρεσιών Συντήρησης Λογισμικού	20.235	590.272
Enel Finance International NV	Δεδουλευμένοι τόκοι ενδοομιλικών δανείων	3.326.293	3.333.190
Enel SpA	Παροχη Διοικητικών και Συμβουλευτικών Υπηρεσιών	1.358.485	5.355.917
Enel SpA	Παροχή Υπηρεσιών Συντήρησης Λογισμικού	314.196	703.643
Enel GreenPower SpA	Παροχη Διοικητικών και Συμβουλευτικών Υπηρεσιών	7.463.009	11.349.691
Enel Green Power & Sharp solar energy SrL	Οφειλόμενο ποσό από εξαγορά εταιρείας	-	5.000.000
Enel Global Trading S.P.A.	Παροχη Διοικητικών και Συμβουλευτικών Υπηρεσιών	2.386	-
ENEL Produzione S.p.A - IT	Παροχη Διοικητικών και Συμβουλευτικών Υπηρεσιών	3.696	-
ENEL Produzione S.p.A - IT	Παροχή Υπηρεσίων προσωπικού	-	54.211
Σύνολο		**12.488.299**	**26.386.924**

Οι απαιτήσεις από θυγατρικές και συνδεδεμένες εταιρείες αναλύονται ως εξής:

Βραχυπρόθεσμες σε Θυγατρικές εταιρείες

	Αντικείμενο Απαίτησης	31/12/2021	31/12/2020
Αιολικά Πάρκα Ανατολής-Πρινιάς ΑΕ	Παροχή Διοικητικών Υπηρεσιών	184.390	339.265
Αιολικά Πάρκα Καθάρας Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Παροχή Διοικητικών Υπηρεσιών	249.440	2.040.983
Αιολικά Πάρκα Κερασιάς Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Παροχή Διοικητικών Υπηρεσιών	316.080	374.531
Αιολικά Πάρκα Σπηλιάς Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Παροχή Διοικητικών Υπηρεσιών	342.395	1.568.827
Αιολικά Πάρκα Πλάτανος Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Παροχή Διοικητικών Υπηρεσιών	158.029	191.002
Αιολικά Πάρκα Μηλιάς Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Παροχή Διοικητικών Υπηρεσιών	236.235	277.315
Αιολικά Πάρκα Μύτικα Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Παροχή Διοικητικών Υπηρεσιών	238.612	301.791
Αιολικά Πάρκα Παλιόπυργος Α.Ε.	Παροχή Διοικητικών Υπηρεσιών	-	707.148
Enel Green Power Hellas Αιολικά Πάρκα Νότιας Ευβοιας Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Παροχή Διοικητικών Υπηρεσιών	4.168	3.942
Enel Green Power Hellas Προμήθεια Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Πώληση αδειών πάρκων	1.057.226	-
Enel Green Power Hellas Προμήθεια Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Παροχή Διοικητικών Υπηρεσιών	294.055	6.626
Σύνολο		**3.080.628**	**5.811.430**

	Αντικείμενο Απαίτησης	31/12/2021	31/12/2020
Αιολικά Πάρκα Ανατολής-Πρινιάς ΑΕ	Ταμειακή διευκόλυνση	-	22.077.478
Αιολικά Πάρκα Καθάρας Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Ταμειακή διευκόλυνση	-	13.954.400
Αιολικά Πάρκα Κερασιάς Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Ταμειακή διευκόλυνση	-	15.960.100
Αιολικά Πάρκα Σπηλιάς Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Ταμειακή διευκόλυνση	-	17.312.700
Αιολικά Πάρκα Πλάτανος Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Ταμειακή διευκόλυνση	-	10.144.500
Αιολικά Πάρκα Μηλιάς Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Ταμειακή διευκόλυνση	-	11.324.454

Αιολικά Πάρκα Μύτικα Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Ταμειακή διευκόλυνση	-	27.709.400
Αιολικά Πάρκα Παλιόπυργος Α.Ε.	Ταμειακή διευκόλυνση	-	18.020.722
Enel Green Power Hellas Αιολικά Πάρκα Νότιας Ευβοιας Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Ταμειακή διευκόλυνση	300.000	-
Enel Green Power Hellas Προμήθεια Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Ταμειακή διευκόλυνση	-	-
Σύνολο		**300.000**	**136.503.753**

	Αντικείμενο Απαίτησης	**31/12/2021**	**31/12/2020**
Αιολικά Πάρκα Ανατολής-Πρινιάς ΑΕ	Ομολογιακός ενδ/κός δανεισμός	2.500.000	-
Αιολικά Πάρκα Καθάρας Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Ομολογιακός ενδ/κός δανεισμός	2.000.000	-
Αιολικά Πάρκα Κερασιάς Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Ομολογιακός ενδ/κός δανεισμός	1.000.000	-
Αιολικά Πάρκα Σπηλιάς Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Ομολογιακός ενδ/κός δανεισμός	2.000.000	-
Αιολικά Πάρκα Πλάτανος Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Ομολογιακός ενδ/κός δανεισμός	2.000.000	-
Αιολικά Πάρκα Μηλιάς Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Ομολογιακός ενδ/κός δανεισμός	1.000.000	-
Αιολικά Πάρκα Μύτικα Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Ομολογιακός ενδ/κός δανεισμός	5.000.000	-
Enel Green Power Hellas Προμήθεια Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Ομολογιακός ενδ/κός δανεισμός	1.000.000	-
Σύνολο		**16.500.000**	-

Μακροπρόθεσμες σε Θυγατρικές εταιρείες

	Αντικείμενο Απαίτησης	**31/12/2021**	**31/12/2020**
Αιολικά Πάρκα Ανατολής-Πρινιάς ΑΕ	Ομολογιακός ενδ/κός δανεισμός	7.000.000	-
Αιολικά Πάρκα Καθάρας Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Ομολογιακός ενδ/κός δανεισμός	6.500.000	-
Αιολικά Πάρκα Κερασιάς Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Ομολογιακός ενδ/κός δανεισμός	4.000.000	-
Αιολικά Πάρκα Σπηλιάς Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Ομολογιακός ενδ/κός δανεισμός	6.000.000	-
Αιολικά Πάρκα Πλάτανος Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Ομολογιακός ενδ/κός δανεισμός	3.500.000	-
Αιολικά Πάρκα Μηλιάς Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Ομολογιακός ενδ/κός δανεισμός	2.500.000	-
Αιολικά Πάρκα Μύτικα Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Ομολογιακός ενδ/κός δανεισμός	15.000.000	-
Σύνολο		**44.500.000**	-

Στις 13 Δεκεμβρίου 2021 υπεγράφη οχτώ (8) συμβάσεις ομολογιακών δανείων μεταξύ της Enel Green Power Hellas A.E. και ισάριθμων (8) θυγατρικών(οι εκδότριες) συνολικού ύψους € 61.000.000. Τα έσοδα από την έκδοση του ομολογιακού θα χρησιμοποιοιηθούν από τους κατόχους των ομολογιών για κάλυψη αναγκών σχετικά με χρηματοδότηση νέων έργων καθώς και για κάλυψη λειτουργικών και άλλων εξόδων της κάθε εκδότριας. Η ονομαστική αξία/μετοχή ορίσθηκε στα ΕΥΡΩ 500.000 με ένα σταθερό επιτόκιο της τάξης του 2,76%. Η αποπληρωμή κεφαλαίου θα γίνεται με βάση τα χρηματικά διαθέσιμα της κάθε εταιρείας και το ποσό των τόκων θα πληρώνεται στις 31/12 του κάθε έτους ξεκινώντας από τις 31/12/2022. Η καταληκτική ημερομηνία αποπληρωμής των ομολογιακών δανείων ορίσθηκε στις 31/12/2026.

Συνδεδεμένες εταιρείες εξωτερικού

	Αντικείμενο Απαίτησης	**31/12/2021**	**31/12/2020**
Enel Green Power SpA	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	4.945.563	3.361.030
Enel Romania Srl	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	-	9.333
Enel Green Power NA, Inc.	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	519.821	698.869
Enel Green Power RSA (PTY) LTD	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	108.454	104.676
Enel Italia Srl	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	209.927	184.235
Tynemouth Energy Storage Ltd	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	-	11.306
Enel Global Trading S.P.A.	Πώληση ηλεκτρικής ενέργειας	449.512	-
Enel Green Power Australia Pty Ltd	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	99.624	-
Enel Green Power Cremzow GmbH & Co. KG	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	441	28.368
Enel Green Power France S.A.S.	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	261.250	53.256
Enel Green Power Germany GmbH	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	71.206	207.805
Enel SpA	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	251.499	144.127
Enel Global Infrastruture and networks srl	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	42.102	42.102
Σύνολο		**6.959.398**	**4.845.106**

	Αντικείμενο Απομείωσης	**31/12/2021**	**31/12/2020**
Enel Romania Srl	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	-	(2.808)
Enel Green Power NA, Inc.	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	(866)	(143.565)
Enel Green Power RSA (PTY) LTD	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	(47.123)	(286)

Tynemouth Energy Storage Ltd	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	-	(18)
Enel Green Power Germany GmbH	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	(979)	(569)
Enel Green Power Cremzow GmbH & Co. KG	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	(6)	(143)
Enel Green Power France S.A.S.	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	(3.592)	(86)
Enel SpA	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	(7)	(13.089)
Enel Green Power Australia Pty Ltd	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	(876)	-
Enel Italia Srl	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	(93.639)	(42.511)
Enel Global Trading S.P.A.	Πώληση ηλεκτρικής ενέργειας	(7.459)	
Enel Global Infrastruture and networks srl	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	(18.946)	(18.946)
Σύνολο		**(173.492)**	**(222.022)**

Συνδεδεμένες εταιρείες εσωτερικού

	Αντικείμενο Απαίτησης	**31/12/2021**	**31/12/2020**
Enelco AE	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	4.168	3.942
Σύνολο		**4.168**	**3.942**

	31/12/2021	**31/12/2020**
Σύνολο απαιτήσεων από συνδεδεμένες επιχειρήσεις	**71.170.701**	**146.942.209**

Από την 1η Ιανουαρίου 2018 η Εταιρεία υιοθέτησε ένα νέο μοντέλο απομείωσης με βάση τον προσδιορισμό των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών (ECL). Η Εταιρεία υιοθετεί την απλοποιημένη προσέγγιση, προσδιορίζοντας τις αναμενόμενες πιστωτικές ζημίες σε μια περίοδο που αντιστοιχεί στη συνολική διάρκεια της απαίτησης, ίση με 12 μήνες.

Τα έσοδα από συνδεδεμένες επιχειρήσεις έχουν ως εξής:

Εταιρεία	**Αντικείμενο Συναλλαγής**	**31/12/2021**	**31/12/2020**
Enel Green Power NA, Inc.	Παροχή Υπηρεσιών Προσωπικού	763.560	1.845.198
Enel Global Trading S.P.A.	Πώληση ηλεκτρικής ενέργειας	442.053	-
Enel Green Power RSA (PTY) LTD	Παροχή Υπηρεσιών Προσωπικού	(66.428)	-
Enel Green Power Australia Pty Ltd	Παροχή Υπηρεσιών Προσωπικού	338.380	-
Enel Romania Srl	Παροχή Υπηρεσιών Προσωπικού	(285)	1.312
Enel Italia Srl	Παροχή Υπηρεσιών Προσωπικού	(68.247)	83.756
Enel Green Power Germany GmbH	Παροχή Υπηρεσιών Προσωπικού	232.580	207.805
Enel Green Power France S.A.S.	Παροχή Υπηρεσιών Προσωπικού	204.489	53.256
Enel Green Power Cremzow GmbH & Co. KG	Παροχή Υπηρεσιών Προσωπικού	1.342	28.368
Tynemouth Energy Storage Ltd	Παροχή Υπηρεσιών Προσωπικού	-	29.513
Enel SpA	Παροχή Υπηρεσιών Προσωπικού	138.772	106.949
Enel Green Power SpA	Παροχή Υπηρεσιών Προσωπικού	1.516.759	1.224.444
Σύνολο		**3.502.974**	**3.580.601**

Εταιρεία	**Αντικείμενο Συναλλαγής**	**31/12/2021**	**31/12/2020**
Enelco AE	Κοινόχρηστες δαπάνες	2.559	2.329
Θυγατρικές της Εταιρίας	Πώληση αδειών πάρκων	852.601	-
Θυγατρικές της Εταιρίας	Ομολογιακός ενδ/κός δανεισμός	12.164	-
Θυγατρικές της Εταιρίας	Παροχή διοικητικών υπηρεσιών	651.121	1.115.945
Θυγατρικές της Εταιρίας	Κοινόχρηστες δαπάνες	31.990	30.573
Σύνολο		**1.550.436**	**1.148.847**

Εταιρεία	**Αντικείμενο Συναλλαγής**	**31/12/2021**	**31/12/2020**
Kalenta Solar ΜΕΠΕ	Μίσθωση γραφείων	-	-
Enelco AE	Μίσθωση γραφείων	960	1.017

Θυγατρικές της Εταιρίας	Μίσθωση γραφείων	15.354	17.068
Σύνολο		**16.313**	**18.085**

Εταιρεία	Αντικείμενο Συναλλαγής	31/12/2021	31/12/2020
Θυγατρικές της Εταιρίας	Έσοδα μεταχρεώσεων εγγυητικών επιστολών	1.351.782	1.519.535
Σύνολο		**1.351.782**	**1.519.535**
Σύνολο εσόδων από συνδεδεμένες επιχειρήσεις		**6.421.505**	**6.267.068**

Το ποσό των € 1.351.782 είναι μεταχρέωση κόστους εγγυητικών επιστολών απο την Enel Green Power Hellas A.E. στις θυγατρικές της για το έτος 2021, οι οποίες είχαν αρχικά εκδοθεί απο την Enel SPA υπέρ της Enel Green Power Hellas A.E. και θυγατρικών της, με σκόπο την είσπραξη προκαταβολών επιχορηγήσεων. Το αντίστοιχο ποσό του 2020 ανέρχεται σε € 1.519.535.

Το συνολικό κόστος που μεταχρεώθηκε στις θυγατρικές για το 2021 αναλύεται ως εξής:

Εταιρεία	Συνολικό Έσοδο 2021
Αιολικά Πάρκα Ανατολής-Πρινιάς ΑΕ	145.319
Αιολικά Πάρκα Καθάρας Μονοπρόσωπη Α.Ε.	204.788
Αιολικά Πάρκα Κερασιάς Μονοπρόσωπη Α.Ε.	249.102
Αιολικά Πάρκα Σπηλιάς Μονοπρόσωπη Α.Ε.	269.836
Αιολικά Πάρκα Πλάτανος Μονοπρόσωπη Α.Ε.	124.540
Αιολικά Πάρκα Μηλιάς Μονοπρόσωπη Α.Ε.	191.584
Enel Green Power Hellas Προμήθεια Μονοπρόσωπη Α.Ε.	559
Αιολικά Πάρκα Μύτικα Μονοπρόσωπη Α.Ε.	166.053
Σύνολο	**1.351.782**

Το συνολικό κόστος που μεταχρεώθηκε στις θυγατρικές για το 2020 αναλύεται ως εξής:

Εταιρεία	Συνολικό Έσοδο 2020
Αιολικά Πάρκα Ανατολής-Πρινιάς ΑΕ	251.654
Αιολικά Πάρκα Καθάρας Μονοπρόσωπη Α.Ε.	216.224
Αιολικά Πάρκα Κερασιάς Μονοπρόσωπη Α.Ε.	249.466
Αιολικά Πάρκα Σπηλιάς Μονοπρόσωπη Α.Ε.	270.230
Αιολικά Πάρκα Πλάτανος Μονοπρόσωπη Α.Ε.	124.722
Αιολικά Πάρκα Μηλιάς Μονοπρόσωπη Α.Ε.	191.863
Αιολικά Πάρκα Παλιόπυργος Α.Ε.	46.397
Enel Green Power Hellas Προμήθεια Μονοπρόσωπη Α.Ε.	2.684
Αιολικά Πάρκα Μύτικα Μονοπρόσωπη Α.Ε.	166.295
Σύνολο	**1.519.535**

Οι δαπάνες προς συνδεδεμένες επιχειρήσεις έχουν ως εξής:

Εταιρεία	Αντικείμενο Συναλλαγής	31/12/2021	31/12/2020
Enel italia S.R.L	Λειτουργικα και κεφαλαιοποιημένα έξοδα συντήρησης αδειών χρήσης λογισμικού	(61.901)	14.250
Enel Finance International NV	Τόκοι έξοδα	22.965.890	19.699.458
Enel SpA	Λειτουργικα και κεφαλαιοποιημένα έξοδα συντήρησης αδειών χρήσης λογισμικού	519	55.622
Enel Green Power SpA	Λειτουργικα και κεφαλαιοποιημένα έξοδα συντήρησης αδειών χρήσης λογισμικού	260.757	227.150
Αιολικά Πάρκα Μηλιάς Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Παροχή Υπηρεσίων προσωπικού	-	9.798

Αιολικά Πάρκα Ανατολής-Πρινιάς Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Αναλογία ασφάλισης υποθαλάσσιου καλωδίου	152.749	-
Enel Green Power Hellas Προμήθεια Α.Ε.	Προμήθεια ηλεκτρικού ρεύματος	22.305	162.545
ENEL Produzione S.p.A - IT	Διοικητικές υπηρεσίες ομίλου	3.696	-
Enel Global Trading S.P.A.	Διοικητικές υπηρεσίες ομίλου	2.386	-
Enel Green Power SpA	Διοικητικές υπηρεσίες ομίλου	1.899.973	1.875.074
Enel SpA	Έξοδα εγγυητικών επιστολών	1.358.485	1.526.676
Σύνολο		**26.604.858**	**23.570.572**

Για την τρέχουσα χρήση, το ποσο των € 1.358.485 (2020 : € 1.526.676) αφορα σε μεταχρέωση κόστους εγγυητικών επιστολών για την χρήση 2021 που έχουν εκδοθεί απο την Enel SPA υπέρ της Enel Green Power Hellas A.E. και θυγατρικών της, με σκόπο την είσπραξη προκαταβολών επιχορηγήσεων και έγκρισης δανείων. Το μέρος των εξόδων εγγυητικών επιστολών που αφορούσαν τις θυγατρικές της Enel Green Power Hellas A.E. , ύψους € 1.351.782(2020 : € 1.519.535) μεταχρεώθηκαν απο την Enel Green Power Hellas A.E. σε αυτές, όπως αναφέρεται παραπάνω.

Αμοιβές Μελών Διοικητικού Συμβουλίου (ΔΣ) και Λοιπών Διευθυντικών Στελεχών

Οι αμοιβές των Μελών του ΔΣ και λοιπών Διευθυντικών Στελεχών της Εταιρείας, για τα έτη 2021 και 2020 ανέρχονται σε € 2.360.278 και σε € 3.104.297 αντίστοιχα.

28. ΜΙΣΘΩΣΕΙΣ

Συνεπεία της πρώτης εφαρμογής του ΔΠΧΑ 16, η Εταιρεία προέβη, σε προηγούμενη χρήση, σε επιμέτρηση και αρχική αναγνώριση των υποχρεώσεων πληρωμών μισθωμάτων και του αντίστοιχου περιουσιακού στοιχείου (δικαιώματα χρήσης παγίων) στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης.

Η Εταιρεία αναγνωρίζει έξοδο τόκου επί της υποχρέωσης μίσθωσης καθώς και την απόσβεση του περιουσιακού στοιχείου κατά την εκτιμώμενη διάρκεια ζωής της μίσθωσης. Το προεξοφλητικό επιτόκιο που χρησιμοποιήθηκε για την αναγνώριση της παρούσας αξίας του περιουσιακού στοιχείου είναι βάσει της ληκτότητας του εκάστοτε συμβολαίου μίσθωσης.

Τα Δικαιώματα χρήσης παρουσιάζονται ως εξής:

Δικαιώματα χρήσης παγιών	
Κόστος 01/01/2020	**11.613.370**
Συσσωρευμένες αποσβέσεις 01/01/2020	**(1.067.422)**
Αναπόσβεστη αξία 01/01/2020	**10.545.948**
Προσθήκη περιουσιακού στοιχείου 01/01/2020 - 31/12/2020	2.568.504
Μείωση περιουσιακού στοιχείου 01/01/2020 - 31/12/2020	(384.789)
Αποσβέσεις δικαιώματος χρήσης 2020	**(1.332.206)**
Αναπόσβεστη αξία 31/12/2020	**11.397.457**
Προσθήκη περιουσιακού στοιχείου 01/01/2021 - 31/12/2021	2.546.294
Προσθήκη περιουσιακού στοιχείου από συγχώνευση (σημ.13)	1.972.781
Αποσβέσεις δικαιώματος χρήσης 2021	(1.416.477)
Κόστος 31/12/2021	**18.316.160**
Συσσωρευμένες αποσβέσεις 31/12/2021	**(3.816.105)**
Αναπόσβεστη αξία 31/12/2021	**14.500.055**

Το σύνολο των υποχρεώσεων έχει ως εξής:

Σύνολο υποχρεώσεων κατά την 01/01/2020	**10.621.855**
Προσθήκη περιουσιακού στοιχείου 01/01/2020- 31/12/2020	2.568.504
Μείωση περιουσιακού στοιχείου 01/01/2020 - 31/12/2020	(384.789)
Τόκοι δανείων χρηματοδοτικών μισθώσεων	679.336
Πληρωμές υποχρεώσεων	**(1.476.592)**
Σύνολο υποχρεώσεων κατά την 31/12/2020	**12.008.314**
Προσθήκη περιουσιακού στοιχείου 01/01/2021- 31/12/2021	2.579.720
Προσθήκη περιουσιακού στοιχείου από συγχώνευση (σημ.13)	1.994.254
Τόκοι δανείων χρηματοδοτικών μισθώσεων	812.163
Πληρωμές υποχρεώσεων	**(1.927.250)**
Σύνολο υποχρεώσεων κατά την 31/12/2021	**15.467.202**
Εκ των οποίων	
Υποχρεώσεις μισθώσεων πληρωτέες στην επόμενη χρήση	**1.740.345**
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις μισθώσεων	**13.726.858**

29. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΑΠΟ ΑΝΑΠΡΟΣΑΡΜΟΓΗ ΤΙΜΗΜΑΤΟΣ ΕΞΑΓΟΡΑΣ ΜΕΤΟΧΩΝ

Η Εταιρεία το 2012 απέκτησε τον έλεγχο (80%) των κατωτέρω θυγατρικών εταιρειών οι οποίες βρίσκονταν σε στάδιο ανάπτυξης.

Αιολικά Πάρκα Ανατολής-Πρινιάς Μονοπρόσωπη ΑΕ
Αιολικά Πάρκα Καθάρας Μονοπρόσωπη Α.Ε.
Αιολικά Πάρκα Κερασιάς Μονοπρόσωπη Α.Ε.
Αιολικά Πάρκα Σπηλιάς Μονοπρόσωπη Α.Ε.
Αιολικά Πάρκα Πλάτανος Μονοπρόσωπη Α.Ε.
Αιολικά Πάρκα Μηλιάς Μονοπρόσωπη Α.Ε.
Αιολικά Πάρκα Μύτικα Μονοπρόσωπη Α.Ε.

Το 2015 υπογράφηκε τροποποίηση της συμφωνίας τιμήματος εξαγοράς βάσει της οποίας αποκτήθηκε από την Εταιρεία το 100% των μετοχών των θυγατρικών. Σύμφωνα με την ανωτέρω τροποίηση, κατά την έναρξη λειτουργίας των πάρκων των παραπάνω εταιρειών και τον καθορισμό των τιμών πώλησης της παραγόμενης ενέργειας, η Εταιρεία οφείλει να καταβάλει στους πωλητές επιπλέον τίμημα σε βάθος 25 ετών.

Το 2017 η Εταιρεία ίδρυσε την 100% θυγατρική της, Enel Green Power Hellas Αιολικά Πάρκα Νότιας Εύβοιας Μονοπρόσωπη Α.Ε., στην οποία εκχώρησε με εισφορά σε είδος το 100% των μετοχών των 7 εταιρειών. Η ανωτέρω υποχρεώση παρέμεινε στην Εταιρεία όντας ο τελικός μέτοχος.

Το 2019 πραγματοποιήθηκε η έναρξη λειτουργίας των πάρκων των εν λόγω εταιρειών και πλέον πληρούνταν το κριτήριο αναγνώρισης της υποχρέωσης λόγω αναπροσαρμογής του τιμήματος εξαγοράς των μετοχών οπότε και η Εταιρεία υπολόγισε την αναπροσαρμογή αυτή (€ 30.315.830) αναγνωρίζοντας το μακροπρόθεσμο (€ 28.468.351) και βραχυπρόθεσμο τμήμα (€ 1.847.479) αυτής της υποχρέωσης στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης. Το αντίστοιχο έξοδο αποτυπώθηκε στην Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος στο κονδύλι Έξοδο Αναγνώρισης υποχρέωσης αναπροσαρμογής τιμήματος μετοχών. Για τον υπολογισμό της υποχρέωσης, η Εταιρεία λαμβάνοντας υπόψη τον προϋπολογισμό της παραγόμενης ενέργειας για τα επόμενα 25 έτη υπολόγισε τις μελλοντικές χρηματοροές της ανωτέρω υποχρέωσης τις οποίες αποτίμησε χρησιμοποιώντας ετήσιο προεξοφλητικό επιτόκιο ύψους 5,4%.

Το 2020 και το 2021 η Εταιρεία πραγματοποιήσε επανυπολογισμό του υπολοιπόμενου τιμήματος λαμβάνοντας υπόψιν τον πιο πρόσφατο προϋπολογισμό της παραγόμενης ενέργειας και επανυπολόγισε τις μελλοντικές χρηματοροές της ανωτέρω υποχρέωσης τις οποίες αποτίμησε χρησιμοποιώντας ετήσιο προεξοφλητικό επιτόκιο ύψους 5,4%. Οι παραδοχές υπόκεινται σε περιοδική επανεξέταση από την Διοίκηση.

Από τον ανωτέρω επανυπολογισμό και προσαρμογή της υποχρέωσης αναγνωρίστηκε χρηματοοικονομικό έξοδο € 1.913.592 (σημ.8) (2020: χρηματοοικονομικό έσοδο € 1.884.941) ενώ η βραχυπρόθεσμη υποχρέωση υπολογίστηκε σε € 2.175.459 (σημ.24) και η μακροπρόθεσμη σε € 27.335.478 (σημ.12).
Η εξέλιξη της διαδικασίας προεξόφλησης (unwinding effect) επιβάρυνε τα χρηματοοικονομικά αποτελέσματα της χρήσης € 1.520.812 (2020: € 1.633.920).

Παρούσα αξία υποχρέωσης 31/12/2019	**30.315.830**
Χρηματοοικονομικό κόστος προεξόφλησης υποχρεώσεων (σημ.8)	1.633.920
Πληρωμές υποχρεώσεων	(261.042)
Υποχρεώσεις προς πληρωμή	(1.976.453)
Έσοδο αναπροσαρμογής παρούσας αξίας υποχρεώσεων	(1.884.941)
Παρούσα αξία υποχρέωσης 31/12/2020	**27.827.315**
Εκ των οποίων	
Υποχρεώσεις πληρωτέες στην επόμενη χρήση (σημ.24)	**2.009.416**
Υποχρεώσεις πληρωτέες πέραν της επόμενης χρήσης (σημ.12)	**25.817.898**

Χρηματοοικονομικό κόστος προεξόφλησης υποχρεώσεων	1.520.812
Πληρωμές υποχρεώσεων	-
Υποχρεώσεις προς πληρωμή	(1.750.782)
Έξοδο αναπροσαρμογής παρούσας αξίας υποχρεώσεων	1.913.592
Παρούσα αξία υποχρέωσης 31/12/2021	**29.510.937**
Εκ των οποίων	
Υποχρεώσεις πληρωτέες στην επόμενη χρήση (σημ.24)	**2.175.459**
Υποχρεώσεις πληρωτέες πέραν της επόμενης χρήσης (σημ.12)	**27.335.478**

30. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΟΧΟΜΕΝΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ – ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΓΓΥΗΣΕΙΣ

(α) Επίδικες υποθέσεις

Διεκδικήσεις τρίτων

Κατά της Εταιρείας εκκρεμούσαν την 31.12.2021 επίδικες διεκδικήσεις τρίτων, συνολικού ύψους €0,49 εκ. (31.12.2020: €0,77 εκ.) που αφορούν κυρίως σε αιτηθείσες αποζημιωσεις έναντι ηθικής βλάβης και αποκατάστασης ζημιών. Η Διοίκηση της εταιρείας, κατόπιν εξέτασης της γνώμης των νομικών της συμβούλων, δεν έχει σχηματίσει σχετική πρόβλεψη έναντι των παραπάνω

υποθέσεων, καθώς εκτιμάται ότι η έκβασή τους θα είναι θετική και δεν αναμένεται να προκύψει κάποια επιβάρυνση για την Εταιρεία.

Διεκδικήσεις Εταιρείας

Οι δικαστικές διεκδικήσεις της Εταιρείας από τρίτους ανέρχονται σε €67 εκ (31.12.2020: €14 εκ) και αφορούν κυρίως διεκδικήσεις σχετικές με τη μείωση των εγγυημένων τιμών πώλησης της ενέργειας που παράγει τη Εταιρεία και καθυστερήσεις στην είσπραξη της τιμολογηθήσας παραγωγής.

(β) Δεσμεύσεις από μελλοντικά μισθώματα από συμφωνίες λειτουργικής μίσθωσης και λοιπές συμβατικές υποχρεώσεις

Αναφορικά με τις δεσμεύσεις από μισθώσεις, η Εταιρεία εφαρμόζει το πρότυπο Δ.Π.Χ.Α 16 συνεπώς οι σχετικές μισθώσεις εμφανίζονται πλέον στα περιουσιακά στοιχεία (δικαιώματα χρήσης) και στις Υποχρεώσεις από μισθώσεις στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης. Επιπλέον έχει δεσμεύσεις που απορρέουν από το ανεκτέλεστο μέρος λοιπών συμβάσεων (αγοράς-εγκατάστασης παγίων) ύψους € 1,38 εκ.

(γ) Δεσμεύσεις λόγω εγγυήσεων

Η Εταιρεία κατά την 31 Δεκεμβρίου 2021 είχε εκδώσει εγγυητικές επιστολές καλής εκτέλεσης καθώς και κατείχε εγγυητικές επιστολές προμηθευτών – πελατών ύψους € 1,47 εκ. (2020: 0,47 εκ).

31. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ

Πλέον της συνέχισης της εξάπλωσης του ιού COVID-19 όπως αναλυτικά αναφέρεται στην παράγραφο 3.17 ανωτέρω, η τρέχουσα εμπόλεμη κατάσταση στην Ουκρανία δεν αναμένεται να επηρεάσει σημαντικά τις δραστηριότητες της Εταιρείας για το 2022, καθώς η Εταιρεία δεν έχει έκθεση στις ουκρανικές και ρωσικές αγορές.

Συγκεκριμένα δεν υφίσταται:

– Καμία σημαντική επιχειρησιακή διακοπή λόγω διακοπής της εφοδιαστικής αλυσίδας, κλείσιμο/αναστολή λειτουργιών/κατασκευαστικών ή λοιπών εγκαταστάσεων, ταξιδιωτικούς περιορισμούς.
– Μη διαθεσιμότητα προσωπικού.
– Περιορισμοί στα ταμειακά υπόλοιπα ή πηγές χρηματοδότησης.
– Ουδεμία παρέμβαση από τις κρατικές αρχές αναφορικά με τυχόν κατάσχεση/ απαλλοτρίωση περιουσιακών στοιχείων.
– Επίπτωση αναφορικά με την αξιολόγηση απομειώσεων χρηματοοικονομικών και μη χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων (λαμβάνοντας υπόψη γεγονότα και νέες πληροφορίες που προέκυψαν μετά την ημερομηνία αναφοράς).
– Σημαντικές μειώσεις στις πωλήσεις, τα κέρδη ή/και τις λειτουργικές ταμειακές ροές,

Η Διοίκηση παρακολουθεί την επίδραση από τις αυξανόμενες τιμές στο κόστος ενέργειας/ πρώτων υλών, ωστόσο η επίδραση αυτών δεν θεωρείται σημαντική και αξιολογείται ως ελεγχόμενη επί του παρόντος.

Επιπρόσθετα η Εταιρεία εντός του 2022 προχώρησε σε αποπληρωμή των κάτωθι βραχυπρόθεσμων ενδοομιλικών δανείων:

	ΟΦΕΙΛΟΜΕΝΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ	ΕΠΙΤΟΚΙΟ	Ημερομηνία αποπληρωμής
Enel Finance International	22.600.000	1,03%	25/2/2022
Enel Finance International	19.400.000	1,03%	9/3/2022
Σύνολο	**42.000.000**		

Πέραν των ανωτέρω, δεν υπάρχουν γεγονότα μεταγενέστερα της ημερομηνίας σύνταξης των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων που να επηρεάζουν σημαντικά την περιουσιακή διάρθρωση και τη χρηματοοικονομική θέση της Εταιρείας και για τα οποία να επιβάλλεται αναφορά από τα Δ.Π.Χ.Α.

Μαρούσι, 14 Μαρτίου 2022

Πρόεδρος & Διευθύνων Σύμβουλος	Αντιπρόεδρος ΔΣ & Οικονομικός Διευθυντής	Προϊσταμένη Λογιστηρίου
ΑΡΙΣΤΟΤΕΛΗΣ ΧΑΝΤΑΒΑΣ	ΓΕΩΡΓΙΟΣ ΚΑΡΑΒΑΣ	ΜΑΡΙΑΝΑ ΒΟΥΤΣΙΝΟΥ
Α.Δ.Τ ΑΜ 139024	Α.Δ.Τ. ΑΚ 043755	Αρ. Αδείας Α΄ τάξης 91278

KPMG Ορκωτοί Ελεγκτές Α.Ε.
Στρατηγού Τόμπρα 3
153 42 Αγία Παρασκευή
Ελλάδα
Τηλέφωνο: +30 210 6062100
Φαξ: +30 210 6062111
Email: info@kpmg.gr

Έκθεση Ανεξάρτητου Ορκωτού Ελεγκτή

Προς τους Μετόχους της
ENEL GREEN POWER HELLAS A.E.

Έκθεση Ελέγχου επί των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων

Γνώμη

Έχουμε ελέγξει τις συνημμένες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις της ENEL GREEN POWER HELLAS A.E. (η «Εταιρεία») οι οποίες αποτελούνται από την Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης της 31 Δεκεμβρίου 2021, τις Καταστάσεις Συνολικού Εισοδήματος, Μεταβολών Ιδίων Κεφαλαίων και Ταμειακών Ροών της χρήσης που έληξε την ημερομηνία αυτή, καθώς και τις Σημειώσεις που περιλαμβάνουν περίληψη σημαντικών λογιστικών αρχών και μεθόδων και λοιπές επεξηγηματικές πληροφορίες.

Κατά τη γνώμη μας, οι συνημμένες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις παρουσιάζουν εύλογα, από κάθε ουσιώδη άποψη, τη χρηματοοικονομική θέση της ENEL GREEN POWER HELLAS A.E. κατά την 31 Δεκεμβρίου 2021 και τη χρηματοοικονομική της επίδοση και τις ταμειακές της ροές για τη χρήση που έληξε την ημερομηνία αυτή σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Βάση Γνώμης

Διενεργήσαμε τον έλεγχό μας σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Ελέγχου (ΔΠΕ), όπως αυτά έχουν ενσωματωθεί στην Ελληνική Νομοθεσία. Οι ευθύνες μας σύμφωνα με τα πρότυπα αυτά περιγράφονται περαιτέρω στην ενότητα της έκθεσής μας «Ευθύνες Ελεγκτή για τον Έλεγχο των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων». Είμαστε ανεξάρτητοι από την Εταιρεία σύμφωνα με τον Κώδικα Δεοντολογίας για Επαγγελματίες Λογιστές του Συμβουλίου Διεθνών Προτύπων Δεοντολογίας Λογιστών, όπως αυτός έχει ενσωματωθεί στην Ελληνική Νομοθεσία, και τις απαιτήσεις δεοντολογίας που σχετίζονται με τον έλεγχο των χρηματοοικονομικών 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.

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», αλλά δεν περιλαμβάνουν τις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις και την έκθεση ελέγχου επί αυτών.

KPMG Ορκωτοί Ελεγκτές, Ελληνική Ανώνυμη Εταιρεία και μέλος του διεθνούς οργανισμού ανεξάρτητων εταιρειών-μελών της KPMG συνδεδεμένων με την KPMG International Limited, ιδιωτική Αγγλική εταιρεία περιορισμένης ευθύνης με εγγυητικές εισφορές. Με την επιφύλαξη κάθε δικαιώματος

Ορκωτοί Ελεγκτές
ΓΕΜΗ 001352601000
https://home.kpmg/gr

Η γνώμη μας επί των Χρηματοοικονομικών 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 Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων, η ευθύνη μας είναι να αναγνώσουμε τις άλλες πληροφορίες και, με τον τρόπο αυτό, να εξετάσουμε εάν αυτές είναι ουσιωδώς ασυνεπείς με τις Χρηματοοικονομικές 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.

Ευθύνη της Διοίκησης επί των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων

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

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

Ευθύνες Ελεγκτή για τον Έλεγχο των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων

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

Στα πλαίσια 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 χρηματοοικονομικές καταστάσεις, που οφείλεται είτε σε απάτη είτε σε λάθος, σχεδιάζοντας και διενεργώντας ελεγκτικές διαδικασίες που ανταποκρίνονται στους κινδύνους αυτούς και αποκτούμε ελεγκτικά τεκμήρια που είναι επαρκή και κατάλληλα για να παρέχουν βάση για τη γνώμη μας. Ο κίνδυνος μη εντοπισμού ουσιώδους σφάλματος που οφείλεται σε απάτη είναι υψηλότερος από αυτόν που οφείλεται σε λάθος, καθώς η απάτη μπορεί να εμπεριέχει συμπαιγνία, πλαστογραφία, εσκεμμένες παραλείψεις, ψευδείς διαβεβαιώσεις ή παράκαμψη των δικλίδων εσωτερικού ελέγχου.

— Κατανοούμε τις δικλίδες εσωτερικού ελέγχου που σχετίζονται με τον έλεγχο, με σκοπό το σχεδιασμό ελεγκτικών διαδικασιών κατάλληλων για τις περιστάσεις, αλλά όχι με σκοπό τη διατύπωση γνώμης επί της αποτελεσματικότητας των δικλίδων εσωτερικού ελέγχου της Εταιρείας.

— Αξιολογούμε την καταλληλότητα των λογιστικών αρχών και μεθόδων που χρησιμοποιήθηκαν και το εύλογο των λογιστικών εκτιμήσεων και των σχετικών γνωστοποιήσεων που έγιναν από τη Διοίκηση.

— Αποφαινόμαστε για την καταλληλότητα της χρήσης από τη Διοίκηση της λογιστικής αρχής της συνεχιζόμενης δραστηριότητας και με βάση τα ελεγκτικά τεκμήρια που αποκτήθηκαν για το αν υπάρχει ουσιώδης αβεβαιότητα σχετικά με γεγονότα ή συνθήκες που μπορεί να υποδηλώνουν ουσιώδη αβεβαιότητα ως προς την ικανότητα της Εταιρείας να συνεχίσει τη δραστηριότητά της. Αν συμπεράνουμε ότι υφίσταται ουσιώδης αβεβαιότητα, είμαστε υποχρεωμένοι στην έκθεση ελεγκτή να επιστήσουμε την προσοχή στις σχετικές γνωστοποιήσεις επί των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων ή, αν αυτές οι γνωστοποιήσεις είναι ανεπαρκείς, να διαφοροποιήσουμε τη γνώμη μας. Τα συμπεράσματά μας βασίζονται σε ελεγκτικά τεκμήρια που αποκτώνται μέχρι την ημερομηνία της έκθεσης ελεγκτή. Ωστόσο, μελλοντικά γεγονότα ή συνθήκες ενδέχεται να έχουν ως αποτέλεσμα η Εταιρεία να παύσει να λειτουργεί ως συνεχιζόμενη δραστηριότητα.

— Αξιολογούμε τη συνολική παρουσίαση, τη δομή και το περιεχόμενο των χρηματοοικονομικών καταστάσεων, συμπεριλαμβανομένων των γνωστοποιήσεων, καθώς και το κατά πόσο οι Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις απεικονίζουν τις υποκείμενες συναλλαγές και τα γεγονότα με τρόπο που επιτυγχάνεται η εύλογη παρουσίαση.

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

Έκθεση επί Άλλων Νομικών και Κανονιστικών Απαιτήσεων

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

(α) Κατά τη γνώμη μας η Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου έχει καταρτισθεί σύμφωνα με τις ισχύουσες νομικές απαιτήσεις του Άρθρου 150 του Ν. 4548/2018 και το περιεχόμενο αυτής αντιστοιχεί με τις συνημμένες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις της χρήσης που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2021.

(β) Με βάση τη γνώση που αποκτήσαμε κατά τον ελεγχό μας, για την ENEL GREEN POWER HELLAS A.E. και το περιβάλλον της, δεν έχουμε εντοπίσει ουσιώδεις ανακρίβειες στην Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου.

Αθήνα, 15 Απριλίου 2022

KPMG Ορκωτοί Ελεγκτές Α.Ε.
ΑΜ ΣΟΕΛ 114

Παναγιώτης Μπούντρος, Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής
ΑΜ ΣΟΕΛ 22011