ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑ
ΕΜΠΟΡΙΚΟ & ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΟ ΕΠΙΜΕΛΗΤΗΡΙΟ ΑΘΗΝΩΝ

Δ/ΝΣΗ: ΜΗΤΡΩΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΑΚΩΝ ΣΥΣΤΗΜΑΤΩΝ
ΤΜΗΜΑ: ΜΗΤΡΩΟΥ / Υπηρεσία Γ.Ε.ΜΗ.
Πληροφορίες: ΑΝΔΡΟΥΤΣΟΠΟΥΛΟΥ ΣΟΦΙΑ
Τηλέφωνο: 2103382212
Fax: 2103616464
E-mail: sandrou@acci.gr

Αθήνα,14/05/2020
Αριθ.Πρωτ.:1975019

ΑΝΑΚΟΙΝΩΣΗ

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».**

Την **14/05/2020** καταχωρίσθηκαν στο Γενικό Εμπορικό Μητρώο (Γ.Ε.ΜΗ.) τα κατωτέρω στοιχεία 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**:

Α) Με Κωδικό Αριθμό Καταχώρισης 2132893 οι εγκεκριμένες από την 19/04/2020 Γενική Συνέλευση οικονομικές καταστάσεις με τις σχετικές εκθέσεις όπου από την κείμενη νομοθεσία απαιτούνται για τη χρήση 01/01/2019 έως 31/12/2019.

Β) Με Κωδικό Αριθμό Καταχώρισης 2132894 η από 19/04/2020 απόφαση της Γενικής Συνέλευσης σύμφωνα με την οποία ορίστηκαν για τον έλεγχο των Οικονομικών καταστάσεων της χρήσης από 01/01/2020 έως 31/12/2020:

- Η ελεγκτική εταιρεία **«KPMG ΟΡΚΩΤΟΙ ΕΛΕΓΚΤΕΣ Α.Ε.»**, Αρ. ΓΕΜΗ 1352601000, με αριθμό μητρώου ΣΟΕΛ 114.

«Η καταχώριση έγινε, μετά από «έλεγχο πληρότητας», όπως ορίζεται στη διάταξη του άρθρου 85, παράγρ. 2ε, του Ν. 4635/2019 (ΦΕΚ 167/Α)»

Ο ΠΡΟΪΣΤΑΜΕΝΟΣ
α.α.
Ο ΕΙΔΙΚΟΣ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ

ΕΜΠΟΡΙΚΟ & ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΟ ΕΠΙΜΕΛΗΤΗΡΙΟ ΑΘΗΝΩΝ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑ

ΓΕΩΡΓΙΟΣ ΓΕΩΡΓΑΚΟΠΟΥΛΟΣ

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

ENEL GREEN POWER HELLAS ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.
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 2019

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

Α. ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ 2

Β. ΕΚΘΕΣΗ ΕΛΕΓΧΟΥ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ 8

Γ. ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ (για τη χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2019) 11

Δ. ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ την 31η Δεκεμβρίου 2019 12

Ε. ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ (για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2019) 13

ΣΤ. ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ (Εμμεση μέθοδος) 14

Ζ. ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ 15

1. ΓΕΝΙΚΕΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ 15
2. ΛΟΓΙΣΤΙΚΗ ΒΑΣΗ 15
3. ΣΗΜΑΝΤΙΚΟΤΕΡΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ 17
4. ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ ΚΑΙ ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ 29
5. ΑΝΑΛΥΣΗ ΕΞΟΔΩΝ 30
6. ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ 31
7. ΕΞΟΔΑ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ 31
8. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΣΟΔΑ / ΕΞΟΔΑ 31
9. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ 32
10. ΑΥΛΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ 33
11. ΕΝΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ 34
12. ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ 36
13. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ 37
14. ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ 39
15. ΠΕΛΑΤΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ 39
16. ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ 41
17. ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ ΚΑΙ ΙΣΟΔΥΝΑΜΑ 41
18. ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ 42
19. ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ 42
20. ΠΡΟΒΛΕΨΗ ΓΙΑ ΑΠΟΖΗΜΙΩΣΗ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ 43
21. ΛΟΙΠΕΣ ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ 44
22. ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΗ ΦΟΡΟΛΟΓΙΑ 44
23. ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΕΣ & ΛΟΙΠΟΙ ΠΙΣΤΩΤΕΣ 45
24. ΛΟΙΠΕΣ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ 45
25. ΔΑΝΕΙΑ ΤΡΑΠΕΖΩΝ 46
26. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΜΕΣΑ 47
27. ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΚΑΙ ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ 49
28. ΑΝΑΓΝΩΡΙΣΗ ΚΑΙ ΕΠΙΜΕΤΡΗΣΗ ΜΙΣΘΩΣΕΩΝ 54
29. ΑΝΑΠΡΟΣΑΡΜΟΓΗ ΤΙΜΗΜΑΤΟΣ ΜΕΤΟΧΩΝ 55
30. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ 55

Α. ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΕΩΣ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ " ENEL GREEN POWER HELLAS ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε." ΓΙΑ ΤΗ ΧΡΗΣΗ 01/01 – 31/12/2019

ΠΡΟΣ ΤΗΝ ΤΑΚΤΙΚΗ ΓΕΝΙΚΗ ΣΥΝΕΛΕΥΣΗ ΤΩΝ ΜΕΤΟΧΩΝ

Κύριοι Μέτοχοι,

Επί των χρηματοοικονομικών καταστάσεων της χρήσεως από 01/01 – 31/12/2019 καθώς και των σχετικών σημειώσεων, τα οποία σας υποβάλλουμε, έχουμε να κάνουμε τις εξής επισημάνσεις:

1. ΕΞΕΛΙΞΗ ΤΩΝ ΕΡΓΑΣΙΩΝ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ

Η παρούσα χρήση είναι η 10η εν λειτουργία χρήση. Η Εταιρεία συστάθηκε την 4η Δεκεμβρίου 2009 με έδρα το Μαρούσι Αττικής.

Το Δεκέμβριο 2019 ολοκληρώθηκε η συγχώνευση της Εταιρείας με την εξής θυγατρική εταιρεία (η οποία και παύει να υπάρχει από την αναφερόμενη ημερομηνία και έπειτα). :

- ΚΑΛΕΝΤΑ ΣΟΛΑΡ Α.Ε. (στις 30 Δεκεμβρίου 2019)

Η απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου να συγχωνευθεί η παραπάνω εταρεία λήφθηκε γιατί οι εταιρείες αυτές έχουν μεταξύ τους σχέση εξαρτήσεως και θεωρήθηκε εύλογο να λειτουργήσουν ως ενιαία επιχείρηση.

Τα αιολικά, υδροηλεκτρικά και φωτοβολταϊκά πάρκα της Εταιρείας αναλύονται ως εξής:

ΠΑΡΚΟ	ΕΝΑΡΞΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ	ΤΟΠΟΘΕΣΙΑ	ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΑ	ΙΣΧΥΣ (MW)
Ηλιάλουστη Ι	Οκτώβριος 2001	Στύρα & Μαρμάρι, Εύβοια	Αιολικό	7,5
Άσπρη Πέτρα	Φεβρουάριος 2003	Ροδόπη, Θράκη	Αιολικό	19,8
Σαιρός	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
Ηλιάλουστη ΙΙ	Ιούνιος 2007	Στύρα & Μαρμάρι, Εύβοια	Αιολικό	9
Άγιος Κύριλος	Μάιος 2008	Άγιος Κύριλος, Ηράκλειο	Αιολικό	7,2
Κουτσούπης	Μάρτιος 2009	Κουτσούπης, Ρόδος	Αιολικό	11,7
Λίθος	Μαΐος 2009	Λίθος, Αχαΐα	Αιολικό	18,9
Μαρτίνο	Ιανουάριος 2010	Οπούντια, Φθιώτιδα	Αιολικό	6
Παναγία Σουμελά	Ιούνιος 2011	Βέροια, Ημαθία	Αιολικό	14
Ζωοδόχος Πηγή	Ιούνιος 2011	Ελληνοπούντος, Κοζάνη	Αιολικό	24
Κουλούκωνας	Αυγουστος 2011	Ρέθυμνο, Κρήτη	Αιολικό	5,1
Χλόης	Ιούνιος 2012	Χλόης ,Κορινθίας	Αιολικό	19,55
Προφήτης Ηλίας	Ιούνιος 2012	Προφήτης Ηλίας ,Κορινθίας	Αιολικό	9,35
Πουγκάκια	Δεκέμβριος 2003	Σπερχειάδα, Φθιώτιδα	Υδροηλεκτρικό	0,85
Περιβόλι	Ιανουάριος 2004	Μακρακώμη, 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
Λιμναχάρι	Ιούνιος 2012	Μόβρη, Αχαΐα	Φωτοβολταϊκό	4,8
Αγρίλια Μπάκα	Μαΐος 2012	Τριφυλία, Μεσσηνία	Φωτοβολταϊκό	4,8
Λάρισα	Νοέμβριος 2012	Νταουελάρ, Λάρισα	Φωτοβολταϊκό	1,99

Περθόρι	Ιούνιος 2012	Περθόρι – Μπογδάνι - Οξύ, Κάρυνθος	Φωτοβολταϊκό	2,8
Ήλιος	Ιανουάριος 2013	Αγ. Αθανάσιος, Πιερία	Φωτοβολταϊκό	6
Φλώρινα	Ιανουάριος 2013	Γιάτσοβο, Φλώρινα	Φωτοβολταϊκό	1,5
Γορόρια Ι	Ιανουάριος 2013	Αλεπού, Καρδίτσα	Φωτοβολταϊκό	1,77
Γορόρια 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
Κτενιάς	-	Τρίπολη, Αρκαδία	-	-
Κρυονέρι	Ιανουάριος 2013	Δήμου Βοΐου, Τοπική Κοινότητα Ασπροβάλας	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 Αβδήρων, ΠΕ Ξάνθης	Φωτοβολταϊκό	1,63
Πολύσιτος Ι	Ιανουάριος 2013	Δήμου Αβδήρων, ΠΕ Ξάνθης	Φωτοβολταϊκό	3,79
Πολύσιτος ΙΙ	Ιανουάριος 2013	Δήμου Αβδήρων,της ΠΕ Ξάνθης	Φωτοβολταϊκό	1,63
Ίασμος	Ιανουάριος 2013	Δήμου Ιάσμου, ΠΕ Ροδόπης	Φωτοβολταϊκό	2,72

Ο κύκλος εργασιών της Εταιρείας ανήλθε σε € 67.495.868 (2018: € 71.229.604), ενώ το κόστος πωληθέντων ανήλθε σε € 23.269.097 (2018: € 19.619.272). Συνεπώς, το μικτό αποτέλεσμα εκμετάλλευσης (κέρδος) ανήλθε σε € 44.226.771 (2018: € 51.610.332). Οι συνολικές, ενσωματωμένες στο λειτουργικό κόστος, αποσβέσεις της χρήσεως ανήλθαν σε € 14.248.996 (2018: € 9.811.853). Το καθαρό αποτέλεσμα ζημιές μετά φόρων της 10ης σε λειτουργία χρήσεως ανήλθε σε € 26.318.975 (2018: κέρδη € 36.202.729).

2. ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΘΕΣΗ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ

Η χρηματοοικονομική κατάσταση της Εταιρείας κατά την 31η Δεκεμβρίου 2019 κρίνεται ικανοποιητική. Τα ίδια κεφάλαια κατά την 31η Δεκεμβρίου 2019 ανέρχονται σε ποσό € 165.974.066 έναντι ποσού € 189.603.055 την κατά την 31η Δεκεμβρίου 2018.

Οι βασικοί χρηματοοικονομικοί δείκτες της Εταιρείας για το έτος 2019 σε σχέση με το 2018, έχουν ως εξής:

Αριθμοδείκτες οικονομικής διάρθρωσης

	31/12/2019		31/12/2018	
Μη κυκλοφορούν ενεργητικό / Σύνολο ενεργητικού	446.861.859 / 647.170.160	**69,05%**	418.215.814 / 494.645.652	**84,55%**

Οι παραπάνω δείκτης δείχνει την αναλογία κεφαλαίων που έχει διατεθεί σε κυκλοφοριακό και πάγιο ενεργητικό.

Ίδια κεφάλαια / Μη κυκλοφορούν ενεργητικό	165.974.065 / 446.861.859	**37,14%**	189.603.054 / 418.215.814	**45,34%**

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

Κυκλοφορούν ενεργητικό / Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	200.308.300 / 249.621.279	**80,24%**	76.429.838 / 139.522.945	**54,78%**

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

Αριθμοδείκτες αποδόσεως και αποδοτικότητας				
	31/12/2019		31/12/2018	
Καθαρά αποτελέσματα εκμεταλλεύσεως / Πωλήσεις αποθεμάτων & υπηρεσιών	30.414.526 / 67.495.868	45,06%	36.563.470 / 71.229.604	51,33%
Ο αριθμοδείκτης αυτός απεικονίζει την συνολική απόδοση της Εταιρείας σε σύγκριση με τα συνολικά της έσοδα.				
Καθαρά αποτελέσματα χρήσεως προ φόρων / Ίδια κεφάλαια	(21.016.524) / 165.974.065	-12,66%	56.937.975 / 189.603.054	30,03%
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

■ Πιστωτικός κίνδυνος (Κίνδυνος επισφάλειας πελατών)

Δεν υφίστανται προβλήματα επισφαλειών. Βασικοί πελάτες της Εταιρείας είναι ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης Α.Ε. (ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε.) (πρώην Λειτουργός Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΛΑΓΗΕ)) και ο Διαχειριστής του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΔΕΔΔΗΕ), φορείς σε σχέση με τους οποίους προς το παρόν δεν υφίσταται πιστωτικός κίνδυνος, παρ'όλο που κατά τη διάρκεια του έτους, παρατηρήθηκαν καθυστερήσεις στις καταβολές των οφειλόμενων υπολοίπων από τους πελάτες της Εταιρείας. Επίσης, η Εταιρεία έχει απαιτήσεις από τις θυγατρικές της εταιρείες και θεωρεί ότι δεν έχει σημαντικό πιστωτικό κίνδυνο από τις συναλλαγές της με αυτές.

■ Κίνδυνος Ρευστότητας

Η Εταιρεία την 31η Δεκεμβρίου 2019 είχε Βραχυπρόθεσμα Ενδοεταιρικά Δάνεια ύψους € 153.771.053 και Μακροπρόθεσμο Ενδοεταιρικό Δάνειο ύψους € 169.964.260 με την Enel Finance International NV. Λόγω του Βραχυπρόθεσμου Δανείου, η Εταιρεία παρουσιάζει υψηλότερες βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις σε σχέση με το κυκλοφορούν της ενεργητικό. Δεδομένου ότι τα ενδοεταιρικά δάνεια ανανεώνονται ετησίως, η Εταιρεία δεν αντιμετωπίζει κίνδυνο ρευστότητας.

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)	153.771.053	169.964.260	**323.735.312**
Υποχρεώσεις από μισθώσεις (σημ. 28)	724.266	9.897.590	**10.621.855**
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις (σημ. 12, 23, 24, 27)	95.330.560	28.843.787	**124.174.347**
Σύνολο	**249.825.878**	**208.705.636**	**458.531.514**

Η Εταιρεία έχει λάβει από τη μητρική της εταιρεία σχετική επιστολή οικονομικής υποστήριξης για τουλάχιστον ένα έτος από την ημερομηνία έγκρισης των χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

■ Συναλλαγματικός κίνδυνος

Δεν υπάρχει διότι δεν υπάρχουν συναλλαγές σε ξένο νόμισμα.

■ Κίνδυνος επιτοκίων

Δεν υπάρχει διότι δεν υπάρχουν δάνεια με κυμαινόμενο επιτόκιο.

■ 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 άλους 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.

5. ΛΟΙΠΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ

Η Διοίκηση της Εταιρείας λαμβάνοντας υπόψη τις διατάξεις περί παραγραφής καθώς και τη σχετική νομολογία, θεωρεί ότι μέχρι και τη χρήση 2012 οι φορολογικές της υποχρεώσεις για σκοπούς φορολογίας εισοδήματος έχουν καταστεί οριστικές.

Η Εταιρεία και οι θυγατρικές που έχουν συγχωνευθεί με αυτήν κατά τα προηγούμενα έτη, , έχουν υπαχθεί στο φορολογικό έλεγχο των Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών σύμφωνα με τις διατάξεις του αρ.65Α του Ν.4174/2013, που ισχύει για τις χρήσεις 2014 μέχρι και 2018. Για τις εν λόγω χρήσεις έχουν λάβει από τον Ορκωτό Ελεγκτή πιστοποιητικά φορολογικής συμμόρφωσης χωρίς επιφύλαξη, με εξαίρεση μόνο τις θυγατρικές που συγχωνεύθηκαν και μόνο για τις χρήσεις εντός των οποίων πραγματοποιήθηκε η απορρόφηση, για τις οποίες δεν προβλεπόταν η λήψη πιστοποιητικού φορολογικής συμμόρφωσης. Για τη χρήση 2019 ο έλεγχος αυτός σύμφωνα με τις διατάξεις του αρ.65Α του Ν.4174/2013 βρίσκεται σε εξέλιξη και το σχετικό φορολογικό πιστοποιητικό προβλέπεται να χορηγηθεί μετά τη δημοσίευση των οικονομικών καταστάσεων της χρήσης 2019. Εντός της χρήσης 2019 η Εταιρεία απορρόφησε τη θυγατρική της ΚΑΛΕΝΤΑ ΣΟΛΑΡ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ η οποία δεν έχει ελεγχθεί φορολογικά για τις χρήσεις 2014 μέχρι και 2019, με συνέπεια να υπάρχει το ενδεχόμενο επιβολής πρόσθετων φόρων και προσαυξήσεων κατά το χρόνο που οι ανέλεγκτες χρήσεις εξετασθούν από τις φορολογικές αρχές και οριστικοποιηθούν. 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.

Δυνάμει της από 27/12/2019 αποφάσεως του Διοικητικού Συμβουλίου της εταιρείας, το μετοχικό κεφάλαιο μεταβλήθηκε λόγω της συγχώνευσής της με απορρόφηση της (κατά 100% θυγατρικής) εταιρείας ΚΑΛΕΝΤΑ ΣΟΛΑΡ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ με αρ. ΓΕΜΗ 059045904000. Η συχώνευση γίνεται σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν.4601/19, Ν.4548/18, του άρθρου 54 του Ν. 4172/13. Η απορροφούσα εταιρεία κατέχει το σύνολο (100%) των μετοχών της απορροφούμενης εταιρείας, με αξία κτήσεως €13.326.000. Για το λόγο αυτό επέρχεται απόσβεση, λόγω συγχύσεως της εκ €13.326.000 αξίας των συμμετοχών της απορροφούσας εταιρείας, κατά το ποσό του εισφερόμενου μετοχικού κεφαλαίου της απορροφούμενης εταιρείας, ήτοι κατά €4.359.000, του υπολοίπου εκ €8.967.000 εμφανιζόμενου στο κονδύλι της κατάστασης οικονομικής θέσης «αποτελέσματα εις νέον». Η παραπάνω συναλλαγή ως συναλλαγή συνδεδεμένων εταιρειών είναι εκτός του πεδίου εφαρμογής του ΔΠΧΑ 3 (Συνενώσεις επιχειρήσεων).

Το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας ανέρχεται σε οκτώ εκατομμύρια εκατόν εβδομήντα χιλιάδες τριακόσια πενήντα ευρώ (€8.170.350), διαιρούμενο σε οκτακόσιες δέκαεπτά χιλιάδες και τριάντα πέντε (817.035) ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας €10 εκάστης.

6. ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΑ ΚΑΙ ΕΡΓΑΣΙΑΚΑ 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.

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

Οι συγγενείς επιχειρήσεις της Εταιρείας δραστηριοποιούνται στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές. Η Εταιρεία στις 31 Δεκεμβρίου 2019 βρίσκεται σε διαδικασία εξέτασης των διαθέσιμων εναλλακτικών προτάσεων σχετικά με το μέλλον των συγκεκριμένων επενδύσεων. Το Δεκέμβριο του 2018 λαμβάνοντας υπόψη τις συνθήκες ουσιώδους αβεβαιότητας που επικρατούν 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..

Η εταιρεία το 2012 απέκτησε τον έλεγχο των κατωτέρω θυγατρικών εταιρειών (80%). Το 2015 υπογράφηκε η τροποποίηση της συμφωνίας τιμήματος εξαγοράς των κατωτέρω θυγατρικών βασει της οποίας αποκτήθηκε το 100% των μετοχών τους.

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

Σύμφωνα με την ανωτέρω τροποίηση κατά την έναρξη λειτουργίας των παραπάνω εταιρειών η Εταιρεία οφείλει να καταβάλει στους πωλητές επιπλέον τίμημα. Το 2019 πραγματοποιήθηκε η έναρξη λειτουργίας των πάρκων των εν λόγω εταιρειών και πληρείται το κριτήριο αναγνώρισης της αναπροσαρμογής του τιμήματος. Η Εταιρεία λαμβάνοντας υπόψη τον προϋπολογισμό της παραγόμενης ενέργειας υπολόγισε τις μελλοντικές χρηματοροές της ανωτέρω υποχρέωσης τις οποίες αποτίμησε χρησιμοποιώντας ετήσιο προεξοφλητικό επιτόκιο ύψους 5,4%.

Η βραχυπρόθεσμη υποχρέωση υπολογίστηκε σε 1.847.479 ευρω (σημ.24) και η μακροπρόθεσμη σε 28.468.351 ευρώ (σημ.12).
Το αντίστοιχο έξοδο αποτυπώνεται στην κατάσταση συνολικού εισοδήματος στο κονδύλι Έξοδο Αναγνώρισης υποχρέωσης αναπροσαρμογής τιμήματος μετοχών.

Το 2017 υπογράφηκε δεύτερη τροποποίηση της συμφωνίας τιμήματος εξαγοράς των ανωτέρω θυγατρικών βάσει της οποίας λόγω της αύξησης του προϋπολογισμένου κατασκευαστικού κόστους συμφωνήθηκε μείωση του τιμήματος εξαγοράς κατά του ποσού των 4.500.000 ευρώ. Το ποσό αυτό εμφανιζόταν μέχρι και το 2018 στα Αναβαλλόμενα Έσοδα (σημ. 24) καθώς αφορούσε σε μελλοντική υπο αίρεση αναπροσαρμογή τιμήματος εξαγοράς των ανωτέρω θυγατρικών εταιρειών. Το έσοδο αναγνωρίστηκε κατά τη διάρκεια του 2019 και παρουσιάζεται στην κατάσταση συνολικού εισοδήματος ως Έσοδο αναπροσαρμογής τιμήματος και πώλησης μετοχών.

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

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.

Συνδιάζοντας 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 ανταποκριθεί άμεσα 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 πανδημία δεν έχει επηρεάσει την είσπραξη των εσόδων της Εταιρεία από τον ΔΑΠΕΕΠ και συνεπώς δεν έχει επηρεαστεί η ρευτότητά της.

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.

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 οικονομικής της θέσης.

Μετά τα ανωτέρω σας παρακαλούμε:

1. Να εγκρίνετε τις χρηματοοικονομικές καταστάσεις της χρήσης 2019.
2. Να απαλλάξετε εμάς και τους ελεγκτές από κάθε ευθύνη για τα πεπραγμένα της χρήσης 2019 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 2020.

Μαρούσι, 18 Μαρτίου 2020

Το Διοικητικό Συμβούλιο

Αριστοτέλης Χαντάβας
Πρόεδρος & Διευθύνων Σύμβουλος

ΕΡΝΣΤ & ΓΙΑΝΓΚ (ΕΛΛΑΣ)
Ορκωτοί Ελεγκτές - Λογιστές Α.Ε.
Χειμάρρας 8β, Μαρούσι
151 25 Αθήνα

Τηλ: 210 2886 000
Fax: 210 2886 905
ey.com

Building a better working world

Έκθεση Ανεξάρτητου Ορκωτού Ελεγκτή Λογιστή

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

Έκθεση Ελέγχου επί των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων

Γνώμη

Έχουμε ελέγξει τις συνημμένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις της εταιρείας ENEL GREEN POWER HELLAS A.E. (η Εταιρεία), οι οποίες αποτελούνται από την κατάσταση οικονομικής θέσης της 31ης Δεκεμβρίου 2019, τις καταστάσεις συνολικού εισοδήματος, μεταβολών ιδίων κεφαλαίων και ταμειακών ροών της χρήσεως που έληξε την ημερομηνία αυτή, καθώς και περίληψη σημαντικών λογιστικών αρχών και μεθόδων και λοιπές επεξηγηματικές πληροφορίες.

Κατά τη γνώμη μας, οι συνημμένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις παρουσιάζουν εύλογα, από κάθε ουσιώδη άποψη, την οικονομική θέση της εταιρείας ENEL GREEN POWER HELLAS A.E. κατά την 31η Δεκεμβρίου 2019, τη χρηματοοικονομική της επίδοση και τις ταμειακές της ροές για τη χρήση που έληξε την ημερομηνία αυτή σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Βάση γνώμης

Διενεργήσαμε τον έλεγχό μας σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Ελέγχου (ΔΠΕ) όπως αυτά έχουν ενσωματωθεί στην Ελληνική Νομοθεσία. Οι ευθύνες μας, σύμφωνα με τα πρότυπα αυτά περιγράφονται περαιτέρω στην ενότητα της έκθεσής μας "Ευθύνες ελεγκτή για τον έλεγχο των χρηματοοικονομικών καταστάσεων". Είμαστε ανεξάρτητοι από την Εταιρεία, καθόλη τη διάρκεια του διορισμού μας, σύμφωνα με τον Κώδικα Δεοντολογίας για Επαγγελματίες Ελεγκτές του Συμβουλίου Διεθνών Προτύπων Δεοντολογίας Ελεγκτών, όπως αυτός έχει ενσωματωθεί στην Ελληνική Νομοθεσία και τις απαιτήσεις δεοντολογίας που σχετίζονται με τον έλεγχο των 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.

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 οι άλλες πληροφορίες 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.

Building a better working world

Ευθύνες της διοίκησης επί των χρηματοοικονομικών καταστάσεων

Η διοίκηση έχει την ευθύνη για την κατάρτιση και εύλογη παρουσίαση των χρηματοοικονομικών καταστάσεων σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση, όπως και για εκείνες τις δικλίδες εσωτερικού ελέγχου που η διοίκηση καθορίζει ως απαραίτητες, ώστε να καθίσταται δυνατή η κατάρτιση των 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 προβεί σ '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 χρηματοοικονομικές αποφάσεις των χρηστών, που λαμβάνονται με βάση αυτές τις χρηματοοικονομικές καταστάσεις.

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

- Εντοπίζουμε και αξιολογούμε τους κινδύνους ουσιώδους σφάλματος στις 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 εάν υπάρχει ουσιώδης αβεβαιότητα σχετικά με γεγονότα ή συνθήκες που μπορεί να υποδηλώνουν ουσιώδη αβεβαιότητα ως προς την ικανότητα της Εταιρείας να συνεχίσει τη δραστηριότητά της. Εάν συμπεράνουμε ότι υφίσταται ουσιώδης αβεβαιότητα, είμαστε υποχρεωμένοι στην έκθεση ελεγκτή να επιστήσουμε την προσοχή στις σχετικές γνωστοποιήσεις των χρηματοοικονομικών καταστάσεων ή εάν αυτές οι γνωστοποιήσεις είναι ανεπαρκείς να διαφοροποιήσουμε τη γνώμη μας. Τα συμπεράσματά μας βασίζονται σε ελεγκτικά τεκμήρια που αποκτώνται μέχρι την ημερομηνία της έκθεσης ελεγκτή. Ωστόσο, μελλοντικά γεγονότα ή συνθήκες ενδέχεται να έχουν ως αποτέλεσμα η Εταιρεία να παύσει να λειτουργεί ως συνεχιζόμενη δραστηριότητα.

Building a better working world

- 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 31η Δεκεμβρίου 2019.

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

Αθήνα, 19 Απριλίου 2020

Ο Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής



Ανδρέας Χατζηδαμιανού
Α.Μ. ΣΟΕΛ: 61391
ΕΡΝΣΤ & ΓΙΑΝΓΚ (ΕΛΛΑΣ)
Ορκωτοί Ελεγκτές Λογιστές Α.Ε.
Χειμάρρας 8Β
151 25 Μαρούσι
Ελλάδα
Α.Μ. ΣΟΕΛ 107

A member firm of Ernst & Young Global Limited

Γ. ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ (για τη χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2019)

	ΣΗΜ.	1/1 - 31/12/2019	1/1 - 31/12/2018
Κύκλος εργασιών (πωλήσεις)	4	67.495.868	71.229.604
Κόστος πωληθέντων	5,6	(23.269.097)	(19.619.272)
Μικτά κέρδη		**44.226.771**	**51.610.332**
Λοιπά έσοδα εκμετάλλευσης	4	385.345	342.241
Έξοδα διοίκησης	5,7	(14.197.590)	(15.389.103)
Λειτουργικά Κέρδη		**30.414.526**	**36.563.470**
Απομείωση αξίας σε συγγενείς/θυγατρικές εταιρείες και παγίων στοιχείων	13	-	(39.373.754)
Αντιστροφή απομείωσης αξίας παγίων στοιχείων	11	-	77.804.253
Έσοδο αναπροσαρμογής τιμήματος και πώλησης μετοχών	13,24	4.501.000	-
Έξοδο Αναγνώρισης υποχρέωσης αναπροσαρμογής τιμήματος μετοχών	29	(30.315.830)	-
Αναμενόμενη πιστωτική ζημιά	15,27	(1.138.146)	(47.860)
Λοιπά έξοδα	5	(815.040)	(14.083)
Λοιπά έσοδα	4	276.847	1.252.261
Χρηματοοικονομικά έσοδα	8	1.731.389	1.610.898
Χρηματοοικονομικά έξοδα	5,8	(25.671.270)	(20.857.209)
(Ζημιές)/Κέρδη προ φόρων		**(21.016.524)**	**56.937.975**
Φόρος Εισοδήματος	9	(5.302.451)	(20.735.246)
(Ζημιές) μετά από φόρους		**(26.318.975)**	**36.202.729**

Λοιπά συνολικά εισοδήματα

Λοιπά συνολικά εισοδήματα που δεν μεταφέρονται στα αποτελέσματα στις επόμενες χρήσεις			
Αναλογιστικές (ζημιές) από πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού	20	73.119	(12.232)
Επίδραση φόρου Εισοδήματος	22	(17.549)	3.547
Καθαρά λοιπά συνολικά εισοδήματα που δεν μεταφέρονται στα αποτελέσματα στις επόμενες χρήσεις	9	**55.570**	**(8.685)**
Συνολικά εισοδήματα χρήσης μετά από φόρους		**(26.263.405)**	**36.194.044**

Οι συνημμένες σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των χρηματοοικονομικών καταστάσεων της Εταιρείας.

Δ. ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ την 31η Δεκεμβρίου 2019

	ΣΗΜ.	31/12/2019	31/12/2018
Μη κυκλοφορούν Ενεργητικό			
Άυλες ακινητοποιήσεις	10	13.466.657	12.383.582
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	11	278.131.124	261.157.263
Δικαιώματα χρήσης χρηματοδοτικών μισθώσεων	28	10.545.947	-
Επενδύσεις σε θυγατρικές επιχειρήσεις	13	144.430.000	144.430.000
Λοιπές Μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	16	288.132	244.969
Σύνολο Μη Κυκλοφορούντος Ενεργητικού		**446.861.859**	**418.215.814**
Κυκλοφορούν Ενεργητικό			
Αποθέματα	14	4.742.078	4.455.987
Βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις κατά συνδεμένων επιχειρήσεων	27	169.916.128	31.637.846
Πελάτες	15	16.936.425	16.076.351
Λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις	15	6.909.607	7.040.414
Διαθέσιμα και ισοδύναμα	17	1.804.062	17.219.240
Σύνολο Κυκλοφορούντος Ενεργητικού		**200.308.300**	**76.429.838**
Σύνολο Ενεργητικού		**647.170.160**	**494.645.652**
Ίδια Κεφάλαια & Υποχρεώσεις			
Ίδια Κεφάλαια			
Μετοχικό κεφάλαιο	18	8.170.350	8.170.350
Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	18	466.638.256	466.638.256
Αποθεματικά	19	16.512.321	16.512.321
Αποτελέσματα εις νέο		(325.346.862)	(301.717.872)
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων		**165.974.065**	**189.603.054**
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις			
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	22	10.009.007	4.194.527
Πρόβλεψη για αποζημίωση προσωπικού	20	1.350.066	1.296.262
Πρόβλεψη για αποσυναρμολόγηση και αποκατάσταση	11	11.188.904	9.002.106
Λοιπές προβλέψεις εκμετάλλευσης	21	116.603	116.603
Υποχρεώσεις μίσθωσης	28	9.897.590	44.649
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις προς συνδεδεμένες επιχειρήσεις	27	169.964.260	149.574.636
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	12	29.048.386	1.290.870
Σύνολο Μακροπροθέσμων Υποχρεώσεων		**231.574.815**	**165.519.652**
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις			
Προμηθευτές και λοιποί πιστωτές	23	5.388.959	4.531.515
Υποχρεώσεις προς συνδεδεμένες επιχειρήσεις	27	238.193.200	125.331.228
Βραχυπρόθεσμο μέρος μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων μίσθωσης	28	724.266	1.008.344
Λοιπές υποχρεώσεις	24	5.314.854	8.651.857
Σύνολο Βραχυπροθέσμων Υποχρεώσεων		**249.621.279**	**139.522.945**
Σύνολο Υποχρεώσεων		**481.196.094**	**305.042.597**
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων & Υποχρεώσεων		**647.170.160**	**494.645.652**

Οι συνημμένες σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των χρηματοοικονομικών καταστάσεων της Εταιρείας.

Ε. ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ (για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2019)

	Μετοχικό Κεφάλαιο	Αποθεματικά	Έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	Αποτελέσματα εις νέο	Σύνολο
Υπόλοιπο 1η Ιανουαρίου 2018	**7.852.850**	**16.512.321**	**403.455.756**	**(337.580.076)**	**90.240.851**
Κέρδη Χρήσης				36.202.729	36.202.729
Αύξηση μετοχικού κεφαλαίου (Σημ. 18)	317.500	-	63.182.500	-	63.500.000
Αναλογιστικά κέρδη από πράβλεψη αποζημίωσης προσωπικού (Σημ. 20,22)	-	-	-	(8.685)	(8.685)
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα χρήσης μετά από φόρους	317.500	-	63.182.500	36.194.044	99.694.044
Φόρος συγκέντρωσης μετοχικού κεφαλαίου	-	-	-	(331.841)	(331.841)
Υπόλοιπο 31η Δεκεμβρίου 2018	**8.170.350**	**16.512.321**	**466.638.256**	**(301.717.872)**	**189.603.055**
Υπόλοιπο 1η Ιανουαρίου 2019	**8.170.350**	**16.512.321**	**466.638.256**	**(301.717.872)**	**189.603.055**
Ζημιές Χρήσης				(26.318.975)	(26.318.975)
Αναλογιστικά κέρδη από πράβλεψη αποζημίωσης προσωπικού (Σημ. 20,22)	-	-	-	55.570	55.570
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα χρήσης μετά από φόρους	-	-	-	(26.263.406)	(26.263.406)
Αποθεματικό από συγχώνευση (Σημ. 13)	-	-	-	2.634.417	2.634.417
Υπόλοιπο 31η Δεκεμβρίου 2019	**8.170.350**	**16.512.321**	**466.638.256**	**(325.346.861)**	**165.974.066**

Οι συνημμένες σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των χρηματοοικονομικών καταστάσεων της Εταιρείας.

ΣΤ. ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ (Εμμεση μέθοδος)

	ΣΗΜ.	1/1-31/12/2019	1/1-31/12/2018
Λειτουργικές δραστηριότητες			
Κέρδη/(Ζημιές) μετά φόρων		**(26.318.975)**	**36.202.729**
Πλέον / μείον προσαρμογές για:			
Αποσβέσεις	5,28	14.248.996	9.811.853
Απομείωση αξίας σε συγγενείς/θυγατρικές εταιρείες και παγίων στοιχείων	13	-	39.373.754
Αντιστροφή απομείωσης αξίας παγίων στοιχείων		-	(77.804.253)
Αύξηση / (Μείωση) πρόβλεψης Αναμενόμενης πιστωτικής ζημιάς	5	1.138.146	-
Αύξηση / (Μείωση) πρόβλεψης αποζημίωσης προσωπικού	20	53.804	141.016
Φόρος εισοδήματος	9	(5.320.000)	20.731.698
Χρηματοοικονομικά έσοδα	8	(1.731.389)	(1.610.898)
Χρηματοοικονομικά έξοδα	8	25.671.270	20.857.209
(Αύξηση) / Μείωση αποθεμάτων	14	(43.776)	(353.144)
(Αύξηση) / Μείωση λοιπών βραχ. απαιτήσεων	15	670.661	7.762.500
(Αύξηση) / Μείωση απαιτήσεων κατά συνδεδεμένων επιχειρήσεων	27	(127.619.454)	(20.702.880)
Αύξηση / (Μείωση) προμηθευτών και λοιπών πιστωτών	23	468.172	797.215
Αύξηση / (Μείωση) υποχρεώσεων σε συνδεδεμένες εταιρίες	27	58.406.941	(320.808)
Αύξηση / (Μείωση) λοιπών υποχρεώσεων		23.887.827	2.507.050
Σύνολο εισροών / (εκροών) από λειτουργικές δραστηριότητες (α)		**(36.487.778)**	**37.393.042**
Επενδυτικές δραστηριότητες			
Αγορά ενσώματων και αύλων ακινητοποιήσεων	10,11	(3.042.437)	(2.712.987)
Τόκοι εισπραχθέντες		1.151	505
Συμμετοχές σε επιχειρήσεις	13		(83.030.000)
Σύνολο εισροών / (εκροών) από επενδυτικές δραστηριότητες (β)		**(3.041.286)**	**(85.742.482)**
Χρηματοδοτικές δραστηριότητες			
Εισπραξεις από εκδοση κεφαλαιου (ονομαστικη αξια + υπερ το αρτιο)	18	-	63.500.000
Χρεωστικοί τόκοι και συναφή έξοδα καταβεβλημένα		(17.258.466)	(20.527.829)
Αύξηση δανείου απο συνδεδεμένη επιχείρηση	27	41.971.279	-
Πληρωμές δανείων	25,28	(2.772.795)	(1.006.420)
Μερίσματα εισπραχθέντα			
Σύνολο εισροών / (εκροών) από χρηματοδοτικές δραστηριότητες (γ)		**21.940.019**	**41.965.751**
Καθαρή αύξηση / (μείωση) σε διαθέσιμα και ισοδύναμα χρήσεως (α) + (β) + (γ)		**(17.589.045)**	**(6.383.689)**
Διαθέσιμα και ισοδύναμα στην αρχή της χρήσεως		**17.219.240**	**23.602.929**
Διαθέσιμα και ισοδύναμα συγχώνευσης		2.173.868	-
Διαθέσιμα και ισοδύναμα στο τέλος της χρήσεως		**1.804.062**	**17.219.240**

Οι συνημμένες σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των χρηματοοικονομικών καταστάσεων της Εταιρείας.

Ζ. ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

1. ΓΕΝΙΚΕΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ

Η ENEL GREEN POWER HELLAS ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ («η Εταιρεία») είναι εταιρεία συμμετοχών και εμπορίου και δραστηριοποιείται στον χώρο των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας.

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 οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας την 31η Δεκεμβρίου 2019 περιλαμβάνουν την ακόλουθη απορροφηθείσα θυγατρική εταιρεία της οποίας τα αποτελέσματα ενσωματώθηκαν από 30 Δεκεμβρίου 2019 και μετέπειτα και ως εκ τούτου δεν είναι άμεσα συγκρίσιμες με τις αντίστοιχες της προηγούμενης χρήσης.

Καλέντα Σόλαρ Α.Ε.

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 στον 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 2019, εγκρίθηκαν απο το Διοικητικό Συμβούλιο την 18η Μαρτίου 2020 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 – 31/12/2019, 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.

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 πρότυπα τα οποία η Εταιρεία έχει υιοθετήσει κατά την 1 Ιανουαρίου 2019.

- **ΔΠΧΑ 16: Μισθώσεις**
  Το ΔΠΧΑ 16 καθορίζει τις αρχές για την αναγνώριση, επιμέτρηση, παρουσίαση και γνωστοποίηση των μισθώσεων για αμφότερα τα μέρη της σύμβασης, ήτοι για τον πελάτη («μισθωτή») και τον προμηθευτή («εκμισθωτή»). Το νέο πρότυπο απαιτεί οι μισθωτές να αναγνωρίζουν τις περισσότερες μισθώσεις στις οικονομικές τους καταστάσεις. Οι μισθωτές έχουν ένα ενιαίο λογιστικό πλαίσιο για όλες τις μισθώσεις, με ορισμένες εξαιρέσεις. Η λογιστική των εκμισθωτών παραμένει ουσιαστικά αμετάβλητη.
  Οι μισθωτές υποχρεούνται επίσης να επανεκτιμούν την υποχρέωση μίσθωσης μετά την εμφάνιση ορισμένων συμβάντων (π.χ. αλλαγή της μίσθωσης, μεταβολή των μελλοντικών πληρωμών μίσθωσης που προκύπτουν από αλλαγή σε δείκτη ή συντελεστή που χρησιμοποιείται για τον προσδιορισμό αυτών των πληρωμών). Ο μισθωτής θα αναγνωρίσει γενικά το ποσό των αναπροσαρμογών της υποχρέωσης μίσθωσης ως προσαρμογή του περιουσιακού στοιχείου του δικαιώματος χρήσης. Οι κατηγορίες μίσθωσης που έχει η εταιρεία αφορούν σε μισθώσεις γης, κτιρίων και αυτοκινήτων. Οι κύριες παραδοχές που χρησιμοποιούνται είναι:
    1. Ο προσδιορισμός της ύπαρξης στοιχείου μη μίσθωσης (non lease component) στις συμβάσεις μίσθωσης
    2. Η εκτίμηση ανανέωσης των συμβάσεων μίσθωσης (άσκηση ή μη του μονομερούς δικαιώματος ανανέωσης)
    3. Η εκτίμηση του προεξοφλητικού επιτοκίου για τον προσδιορισμό της παρούσας αξίας των πληρωμών των μισθωμάτων. Για τη μετάβαση η εταιρεία ακολούθησε την πολιτική του Ομίλου χρησιμοποιώντας το 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

  Η εταιρεία έχει επιλέξει να εφαρμόσει τις εξαιρέσεις που προτείνονται στο πρότυπο για τις συμβάσεις μίσθωσης οι οποίες έχουν διάρκεια μέχρι δώδεκα μηνών. Οι συμβάσεις αυτές θα συνεχίσουν να αναγνωρίζονται κατευθείαν στην κατάσταση συνολικού εισοδήματος (Σημ. 28)

  ΔΠΧΑ 9: Δικαίωμα Προπληρωμής με Αρνητική Αποζημίωση (Τροποποίηση)
  Η τροποποίηση διευκρινίζει ότι τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία με δικαίωμα προπληρωμής που επιτρέπουν ή απαιτούν από ένα συμβαλλόμενο μέρος είτε να καταβάλει είτε να λάβει εύλογη αποζημίωση για την πρόωρη λήξη της σύμβασης (υπό την έννοια ότι από την πλευρά του κατόχου του περιουσιακού στοιχείου ενδέχεται να υπάρχει επιβάρυνση λόγω πρόωρης εξόφλησης) επιτρέπεται να επιμετρηθούν στο αποσβέσιμο κόστος ή στην εύλογη αξία μέσω της κατάστασης λοιπών συνολικών εισοδημάτων. Η Διοίκηση της Εταιρείας εκτιμά ότι δεν υπάρχει ουσιαστική επίδραση επί των χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

- **ΔΛΠ 28: Μακροπρόθεσμες Συμμετοχές σε Συγγενείς Επιχειρήσεις και Κοινοπραξίες (Τροποποιήσεις)**
  Οι τροποποιήσεις σχετίζονται με το κατά πόσο η επιμέτρηση (και κυρίως η απομείωση) των μακροπρόθεσμων συμμετοχών σε συγγενείς επιχειρήσεις και κοινοπραξίες, οι οποίες στην ουσία, αποτελούν μέρος της καθαρής επένδυσης στη συγγενή επιχείρηση ή στην κοινοπραξία, διέπονται από το ΔΠΧΠ 9, ΔΛΠ 28 ή ένα συνδυασμό των δύο προτύπων. Οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν ότι μια οικονομική οντότητα εφαρμόζει το ΔΠΧΑ 9, προτού εφαρμόσει το ΔΛΠ 28, σε αυτές τις μακροπρόθεσμες συμμετοχές για τις οποίες δεν εφαρμόζεται η μέθοδος της καθαρής θέσης. Κατά την εφαρμογή του ΔΠΧΠ 9 η οικονομική οντότητα δεν λαμβάνει υπόψη τυχόν προσαρμογές στην λογιστική αξία των μακροπρόθεσμων συμμετοχών οι οποίες προκύπτουν από την εφαρμογή του ΔΛΠ 28. Η Διοίκηση της Εταιρείας εκτιμά ότι δεν υπάρχει ουσιαστική επίδραση επί των χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

- **ΔΙΕΡΜΗΝΕΙΑ ΕΔΔΠΧΑ 23: Αβεβαιότητα σχετικά με τις Θεωρήσεις Φόρου Εισοδήματος**
  Η διερμηνεία παρέχει καθοδήγηση για την αντιμετώπιση της αβεβαιότητας που εμπεριέχεται σε φορολογικούς χειρισμούς, κατά το λογιστικό χειρισμό των φόρων εισοδήματος. Η διερμηνεία παρέχει πρόσθετες διευκρινίσεις σχετικά με την εξέταση αβέβαιων φορολογικών θεωρήσεων μεμονωμένα ή από κοινού, την εξέταση των φορολογικών θεωρήσεων από τις φορολογικές αρχές, την κατάλληλη μέθοδο ώστε να αντικατοπτρίζεται η αβεβαιότητα της αποδοχής της θεώρησης από τις φορολογικές αρχές καθώς και την εξέταση των συνεπειών των αλλαγών στα πραγματικά περιστατικά και τις περιστάσεις. Η Διοίκηση της Εταιρείας εκτιμά ότι δεν υπάρχει ουσιαστική επίδραση επί των χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

- **ΔΛΠ 19: Μεταβολή, περικοπή ή διακανονισμός προγράμματος καθορισμένων παροχών (Τροποποιήσεις)**
  Οι τροποποιήσεις απαιτούν τις οντότητες να χρησιμοποιούν επικαιροποιημένες αναλογιστικές παραδοχές για τον προσδιορισμό του κόστους τρέχουσας απασχόλησης και του καθαρού τόκου για το υπόλοιπο της ετήσιας περιόδου αναφοράς, μετά την πραγματοποίηση μιας μεταβολής, περικοπής ή ενός διακανονισμού του προγράμματος καθορισμένων παροχών. Οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν επίσης, πως επηρεάζεται η εφαρμογή των απαιτήσεων του ανώτατου ορίου του περιουσιακού στοιχείου, από το λογιστικό χειρισμό μιας μεταβολής, περικοπής ή ενός διακανονισμού του προγράμματος καθορισμένων παροχών. Η Διοίκηση της Εταιρείας εκτιμά ότι δεν υπάρχει ουσιαστική επίδραση επί των χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

- Το **ΣΔΛΠ εξέδωσε νέο κύκλο ετήσιων αναβαθμίσεων των ΔΠΧΑ 2015 -2017**, το οποίο είναι μια συλλογή τροποποιήσεων των ΔΠΧΑ. Η Διοίκηση της Εταιρείας εκτιμά ότι δεν υπάρχει ουσιαστική επίδραση επί των χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

  - ***ΔΠΧΑ 3 Συνενώσεις επιχειρήσεων και ΔΠΧΑ 11 Σχήματα υπό κοινό έλεγχο:*** οι τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 3 διευκρινίζουν ότι όταν μια οικονομική οντότητα αποκτά τον έλεγχο μιας επιχείρησης που αποτελεί κοινή επιχείρηση, η οικονομική οντότητα επιμετρά εκ νέου τη συμμετοχή που προηγουμένως κατείχε στην επιχείρηση αυτή. Οι τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 11 διευκρινίζουν ότι όταν μια οικονομική οντότητα αποκτά από κοινού έλεγχο μιας επιχείρησης που αποτελεί κοινή επιχείρηση, η οικονομική οντότητα δεν επιμετρά εκ νέου τη συμμετοχή που προηγουμένως κατείχε στην επιχείρηση αυτή.
  - ***ΔΛΠ 12 Φόροι εισοδήματος:*** οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν ότι οι φορολογικές συνέπειες των πληρωμών για χρηματοοικονομικά μέσα που ταξινομούνται ως στοιχεία των ιδίων κεφαλαίων, θα πρέπει να αναγνωρίζονται ανάλογα με το που οι συναλλαγές ή τα γεγονότα του παρελθόντος που δημιούργησαν τα διανεμητέα κέρδη έχουν αναγνωριστεί.
  - ***ΔΛΠ 23 Κόστος δανεισμού:*** οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν την παράγραφο 14 του προτύπου ώστε, όταν ένα περιουσιακό στοιχείο που πληροί τις προϋποθέσεις είναι έτοιμο για τη χρήση για την οποία προορίζεται ή για πώληση και μέρος δανείου που λήφθηκε ειδικά για αυτό το περιουσιακό στοιχείο παραμένει ως ανοικτό υπόλοιπο κατά τη στιγμή εκείνη, το κόστος δανεισμού αυτό πρέπει να συμπεριληφθεί στα κεφάλαια που προέρχονται από γενικό δανεισμό.

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, τελωνειακά τέλη, 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.
Το καθαρό αποτέλεσμα αυτό των συναλλαγών καταχωρείται στην κατάσταση συνολικών εισοδημάτων, στη γραμμή Κόστος Πωληθέντων.

Τα έσοδα αναγνωρίζονται ως ακολούθως:

Παροχή υπηρεσιών

Τα έσοδα από παροχή υπηρεσιών αναγνωρίζονται κατά την περίοδο εκείνη όπου παρέχεται η υπηρεσία, κατά τη διάρκεια της παροχής της υπηρεσίας στον πελάτη, σε σχέση πάντα και με το βαθμό ολοκλήρωσης της παροχής της υπηρεσίας ως ποσοστό των συνολικών υπηρεσιών που έχουν συμφωνηθεί.

Μεταβλητό αντίτιμο

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. Οι πληρωμές που πραγματοποιούνται για λειτουργικές μισθώσεις μεταφέρονται στα αποτελέσματα ως έξοδα, κατά το χρόνο χρήσης του μισθίου.

3.2 Άυλες ακινητοποιήσεις

Οι άυλες ακινητοποιήσεις που αποκτώνται μεμονωμένα αναγνωρίζονται στο κόστος κατά την αρχική τους αναγνώριση. Τα άυλα αυτά πάγια είναι κυρίως λογισμικά προγράμματα, δικαιώματα χρήσης γης και άδειες λογισμικών προγραμμάτων. Μεταγενέστερα της αρχικής αναγνώρισης, τα άυλα περιουσιακά στοιχεία επιμετρούνται στο κόστος μείον οποιεσδήποτε σωρευμένες αποσβέσεις και τυχόν σωρευμένες ζημίες απομείωσης. Τα 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). 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 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 αναγνωρίζονται στο κυκλοφορούν ενεργητικό και αναταξινομούνται στο μη 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

3.7.1 Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία

3.7.1.1 Αρχική αναγνώριση και επιμέτρηση

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία ταξινομούνται, κατά την αρχική αναγνώριση, και μεταγενέστερα αποτιμώνται στο αποσβεσμένο κόστος, στην εύλογη αξία μέσω άλλων συνολικών εισοδημάτων (OCI) και 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 (χρεόγραφα)
- Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που αποτιμώνται στην εύλογη αξία μέσω των συνολικών εισοδημάτων χωρίς ανακύκλωση σωρευτικών κερδών και ζημιών κατά την αποαναγνώριση (συμμετοχικά μέσα)

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 (EIR) 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 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" και 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.

Συμψηφισμός χρηματοοικονομικών μέσων

Τα χρηματοοικονομικά πάγια και οι υποχρεώσεις συμψηφίζονται και παρουσιάζονται καθαρά στην κατάσταση οικονομικής θέσης εάν υπάρχει νόμιμο δικαίωμα να συμψηφιστούν τα ποσά που έχουν αναγνωριστεί και επιπλέον υπάρχει πρόθεση να γίνει εκκαθάριση του καθαρού ποσού, δηλαδή πάγια και υποχρεώσεις να τακτοποιηθούν παράλληλα.

3.7.2 Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις

3.7.2.1 Αρχική αναγνώριση και επιμέτρηση

Οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις που εμπίπτουν στο περιεχόμενο του ΔΛΠ 39 αποτελούνται από χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις σε εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων χρήσης, δάνεια και υποχρεώσεις ή παράγωγα χρηματοοικονομικά. Η Εταιρεία προσδιορίζει την κατηγοριοποίηση των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων κατά την αρχική αναγνώρισή τους. Οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις αναγνωρίζονται στην εύλογη αξία πλέον, στην περίπτωση δανείων, άμεσα αποδιδόμενα κόστη συναλλαγής.

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.

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. Η διαφορά των αντίστοιχων λογιστικών αξιών αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα.

3.8 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.

3.9 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.

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. 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.

Το Δεκέμβριο του 2019, ψηφίστηκε από την ελληνική βουλή ο νόμος 4646/2019, ο οποίος ορίζει την επιβολή νέου φορολογικού συντελεστή (24%), αρχής γενομένης από την χρήση 2019.

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.

Η Διοίκηση προβαίνει σε εκτιμήσεις αναφορικά με το συνολικό κόστος απομάκρυνσης εγκαταστάσεων για το σύνολο των εκτιμόμενων απαραίτητων ενεργειών που θα πραγματοποιηθούν κατά την λήξη της ζωής των πάρκων της. Η υποχρέωση υπολογίζεται προεξοφλώντας τις αναμενόμενες μελλοντικές ταμειακές ροές του εκτιμώμενου κόστους απομάκρυνσης των εγκαταστάσεων. Το προεξοφλητικό επιτόκιο που χρησιμοποιείται για τον προσδιορισμό της παρούσας αξίας της υποχρέωσης είναι το προ φόρων επιτόκιο μηδενικού κινδύνου. Οι παραδοχές υπόκεινται σε περιοδική επανεξέταση από την Διοίκηση. Επιπλέον λεπτομέρειες περιλαμβάνονται στη Σημείωση 11 των χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

3.14 Προγράμματα καθορισμένων παροχών στο προσωπικό

Η Εταιρεία εφαρμόζει το ΔΛΠ 19 σύμφωνα με το οποίο τα αναλογιστικά κέρδη και ζημίες που προκύπτουν από την αποτίμηση της υποχρέωσης των προγραμμάτων καθορισμένων παροχών αναγνωρίζονται στα Λοιπά Συνολικά Εισοδήματα και εξαιρούνται μόνιμα από τα Αποτελέσματα Χρήσης. Επίσης, οι αναμενόμενες αποδόσεις των προγραμμάτων περιουσιακών στοιχείων δεν αναγνωρίζονται στα Αποτελέσματα Χρήσης, ενώ υπάρχει απαίτηση αναγνώρισης του τόκου επί της καθαρής υποχρέωσης (ή περιουσιακού στοιχείου) καθορισμένης παροχής στα Αποτελέσματα Χρήσης, ο οποίος υπολογίζεται χρησιμοποιώντας το προεξοφλητικό επιτόκιο που χρησιμοποιείται για την επιμέτρηση της υποχρέωσης καθορισμένης παροχής. Τα μη κατοχυρωμένα κόστη προϋπηρεσίας αναγνωρίζονται στα Αποτελέσματα Χρήσης στη νωρίτερη ημερομηνία μεταξύ της ημερομηνίας πραγματοποίησης της τροποποίησης και της ημερομηνίας αναγνώρισης του κόστους της σχετικής αναδιάρθρωσης ή τερματισμού. Άλλες τροποποιήσεις περιλαμβάνουν νέες γνωστοποιήσεις, όπως ποσοτικές γνωστοποιήσεις ευαισθησίας.

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 χρηματοοικονομικό 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.

(α) Συναλλαγματικός κίνδυνος
Η Εταιρεία δεν είναι εκτεθειμένη σε συναλλαγματικούς κινδύνους.

(β) Κίνδυνος επιτοκίων
Η Εταιρεία δεν είναι εκτεθειμένη σε κίνδυνο επιτοκίων.

(γ) Πιστωτικός κίνδυνος
Η Εταιρεία δεν έχει σημαντική συγκέντρωση πιστωτικού κινδύνου.

(δ) Κίνδυνος ρευστότητας
Για τη διαχείριση του κινδύνου ρευστότητας, η Εταιρεία προϋπολογίζει και παρακολουθεί τις χρηματοροές της και ενεργεί κατάλληλα κυρίως μέσω λήψης νέων δανείων από συνδεδεμένες εταιρείες ώστε να υπάρχουν ρευστά διαθέσιμα.

(ε) 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 των χρηματοοικονομικών μέσων που διαπραγματεύονται ενεργά σε οργανωμένες χρηματοοικονομικές αγορές προσδιορίζεται με αναφορά σε διαπραγματεύσιμες τιμές συναλλαγής ενεργού αγοράς και συγκεκριμένα τιμές ζήτησης για τα περιουσιακά στοιχεία και τιμές προσφοράς για τις υποχρεώσεις, στο κλείσιμο της ημέρας κατά την ημερομηνία ισολογισμού, χωρίς καμία μείωση των εξόδων συναλλαγής.

Για χρηματοοικονομικά μέσα όπου δεν υπάρχει ενεργός αγορά, η εύλογη αξία προσδιορίζεται χρησιμοποιώντας κατάλληλες τεχνικές αποτίμησης. Οι τεχνικές αποτίμησης περιλαμβάνουν τη μέθοδο προεξοφλημένων ταμειακών ροών, σύγκριση με παρόμοια μέσα για τα οποία υπάρχουν παρατηρήσιμες τιμές, μοντέλα αποτίμησης δικαιωμάτων, πιστωτικά μοντέλα και άλλα σχετικά μοντέλα αποτίμησης. Κάποια χρηματοοικονομικά μέσα απεικονίζονται στην εύλογη αξία χρησιμοποιώντας τεχνικές αποτίμησης διότι οι τρέχουσες αγοραίες συναλλαγές ή τα παρατηρήσιμα δεδομένα της αγοράς δεν είναι διαθέσιμα. Η εύλογη αξία τους προσδιορίζεται χρησιμοποιώντας ένα μοντέλο αποτίμησης το οποίο έχει ελεγχθεί σε σχέση με τις τιμές ή τα στοιχεία πραγματικών συναλλαγών της αγοράς και χρησιμοποιώντας την καλύτερη δυνατή εκτίμηση της Εταιρείας για τις καταλληλότερες παραδοχές του μοντέλου. Τα μοντέλα προσαρμόζονται για να αντικατοπτρίσουν το περιθώριο των τιμών ζήτησης και προσφοράς, να αντικατοπτρίσουν τα κόστη για το κλείσιμο θέσεων, την αξιοπιστία και ρευστότητα του αντισυμβαλλόμενου και τους περιορισμούς του μοντέλου. Επίσης, το κέρδος και η ζημία που υπολογίζεται όταν απεικονίζονται πρώτη φορά τέτοια χρηματοοικονομικά μέσα (Κέρδος ή Ζημία Μέρας 1) αναβάλλεται και αναγνωρίζονται μόνο όταν τα στοιχεία γίνουν παρατηρήσιμα ή κατά την αποαναγνώριση του μέσου.

Για τις τεχνικές προεξοφλημένων ταμειακών ροών, οι εκτιμώμενες μελλοντικές ταμειακές ροές βασίζονται στις καλύτερες δυνατές εκτιμήσεις της διοίκησης και το προεξοφλητικό επιτόκιο που χρησιμοποιείται είναι ένα αναφερόμενο στην αγορά επιτόκιο για παρόμοια μέσα. Η χρήση διαφορετικών μοντέλων αποτίμησης και παραδοχών θα μπορούσε να παράγει σημαντικά διαφορετικές εκτιμήσεις εύλογων αξιών.

Η εύλογη αξία των overnight καταθέσεων και αυτών με κυμαινόμενο επιτόκιο με αξιόπιστα ιδρύματα είναι η λογιστική τους αξία. Η λογιστική αξία είναι το κόστος της κατάθεσης και ο δεδουλευμένος τόκος. Η εύλογη αξία των καταθέσεων με σταθερό επιτόκιο υπολογίζεται χρησιμοποιώντας μεθόδους προεξοφλημένων ταμειακών ροών. Οι αναμενόμενες ταμειακές ροές προεξοφλούνται με τρέχοντα επιτόκια για παρόμοια μέσα κατά την ημερομηνία ισολογισμού.

Εάν η εύλογη αξία δεν μπορεί να επιμετρηθεί αξιόπιστα, αυτά τα χρηματοοικονομικά μέσα επιμετρώνται στο κόστος, το οποίο είναι η εύλογη αξία του τιμήματος που πληρώνεται για την απόκτηση της επένδυσης ή το ποσό που εισπράττεται κατά την έκδοση της χρηματοοικονομικής υποχρέωσης. Όλα τα κόστη συναλλαγής που είναι άμεσα επιρριφθέντα στην απόκτηση συμπεριλαμβάνονται στο κόστος της επένδυσης.

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 εύλογη αξία των χρηματοοικονομικών στοιχείων των χρηματοοικονομικών καταστάσεων, όπου αυτό κρίθηκε απαραίτητο, προσδιορίστηκε με την καλύτερη δυνατή εκτίμηση από τη Διοίκηση. Σε περιπτώσεις όπου δεν υπάρχουν διαθέσιμα δεδομένα ή αυτά είναι περιορισμένα από ενεργές χρηματαγορές, οι αποτιμήσεις των εύλογων αξιών προκύπτουν από την εκτίμηση της Διοίκησης σύμφωνα με τις διαθέσιμες πληροφορίες που υπάρχουν.

Οι μέθοδοι αποτίμησης της εύλογης αξίας ιεραρχούνται σε τρία επίπεδα:

- **Επίπεδο 1**: Χρηματιστηριακές αξίες από ενεργές χρηματαγορές για ακριβώς ίδια εμπορεύσιμα στοιχεία.
- **Επίπεδο 2**: Αξίες που δεν είναι επιπέδου 1 αλλά μπορεί να εντοπισθούν ή να προσδιορισθούν άμεσα ή έμμεσα μέσω χρηματιστηριακών τιμών από ενεργές χρηματαγορές.
- **Επίπεδο 3**: Αξίες για περιουσιακά στοιχεία ή υποχρεώσεις που δε βασίζονται σε χρηματιστηριακές τιμές από ενεργές χρηματαγορές.

Οι παρακάτω μέθοδοι και παραδοχές χρησιμοποιήθηκαν για την εκτίμηση της εύλογης αξίας για κάθε κατηγορία χρηματοοικονομικού στοιχείου:

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.

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.

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, περαιτέρω λεπτομέρειες αναφορικά με τα πάγια περιουσιακά στοιχεία της Εταιρείας παρουσιάζονται στη Σημείωση 11 των χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

Παροχές σε εργαζόμενους: Η υποχρέωση για τις παροχές σε εργαζομένους μετά την έξοδο από την υπηρεσία υπολογίζεται χρησιμοποιώντας αναλογιστικές μεθόδους. Η αναλογιστική μελέτη απαιτεί την διενέργεια σημαντικών εκτιμήσεων οι οποίες μπορεί να διαφέρουν από τις πραγματικές εξελίξεις στο μέλλον. Αυτές οι εκτιμήσεις περιλαμβάνουν τον καθορισμό του προεξοφλητικού επιτοκίου, μελλοντικές αυξήσεις μισθών, τα ποσοστά ανικανότητας, θνησιμότητας και αποχωρήσεων. Λόγω της πολυπλοκότητας της αποτίμησης και των βασικών υποθέσεων που εμπεριέχονται, η υποχρέωση καθορισμένων παροχών είναι ιδιαίτερα ευαίσθητη σε μεταβολές των υποθέσεων αυτών. Τα αναλογιστικά κέρδη και ζημίες που προκύπτουν από διαφοροποίηση των αναλογιστικών παραδοχών αναγνωρίζονται στα λοιπά συνολικά εισοδήματα. Οι αναλογιστικές παραδοχές υπόκεινται σε περιοδική επανεξέταση από την Διοίκηση. Επιπλέον λεπτομέρειες περιλαμβάνονται στη Σημείωση 20 των χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

Πρόβλεψη απομάκρυνσης εγκαταστάσεων και αποκατάστασης: 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 δύο κύριους πελάτες της (ΔΕΔΑΗΕ, ΔΑΠΕΕΠ) περιόδου περίπου 120 ημερών.

Αναγνώριση και επιμέτρηση μισθώσεων: Η Διοίκηση προβαίνει σε αναγνώριση των μισθώσεων, προσδιορίζοντας τη διάρκεια μίσθωσης ως τη συμβατική διάρκεια μίσθωσης, συμπεριλαμβανομένης της χρονικής περιόδου που καλύπτεται από δικαίωμα επέκτασης της μίσθωσης, εάν είναι σχετικά βέβαιο ότι το δικαίωμα θα εξασκηθεί. 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 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.

3.20 Πρότυπα που έχουν εκδοθεί αλλά δεν έχουν εφαρμογή στην παρούσα λογιστική περίοδο και η Εταιρεία δεν έχει υιοθετήσει νωρίτερα

Μέχρι την ημερομηνία κατάρτισης των συνημμένων χρηματοοικονομικών καταστάσεων, έχουν εκδοθεί νέα ΔΠΧΑ, διερμηνείες και τροποποιήσεις υφιστάμενων προτύπων, η εφαρμογή των οποίων δεν είναι υποχρεωτική για την τρέχουσα λογιστική περίοδο και τα οποία η Εταιρεία δεν εφάρμοσε νωρίτερα, ως ακολούθως:

- **ΔΠΧΑ 17: Ασφαλιστήρια Συμβόλαια**
  Το πρότυπο εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2021 και επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή εφόσον το ΔΠΧΑ 15 Έσοδα από Συμβάσεις με Πελάτες και το ΔΠΧΑ 9 Χρηματοοικονομικά μέσα – Ταξινόμηση και επιμέτρηση, έχουν εφαρμοστεί. Το ΔΠΧΑ 17 καθορίζει τις αρχές για την αναγνώριση, επιμέτρηση, παρουσίαση και γνωστοποίηση των ασφαλιστήριων συμβολαίων. Απαιτεί επίσης να εφαρμόζονται παρόμοιες αρχές σε συμβόλαια αντασφάλισης που κατέχονται και σε συμβόλαια επένδυσης που εκδίδονται με χαρακτηριστικά προαιρετικής συμμετοχής. Στόχος είναι, η διασφάλιση της παρεχόμενης πληροφόρησης, από τις οικονομικές οντότητες, να αντιπροσωπεύει αξιόπιστα αυτά τα συμβόλαια. Η παρεχόμενη πληροφόρηση επιτρέπει στους χρήστες των οικονομικών καταστάσεων να προβούν σε αξιολόγηση της επίδρασης των συμβολαίων που εμπίπτουν στο πεδίο εφαρμογής του ΔΠΧΑ 17, στην κατάσταση οικονομική θέσης, στη χρηματοοικονομική απόδοση και στις ταμειακές ροές μιας οικονομικής οντότητας. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει το πρότυπο αυτό. Η Διοίκηση της Εταιρείας εκτιμά ότι δεν υπάρχει ουσιαστική επίδραση επί των χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

- **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, αναμένοντας το αποτέλεσμα του έργου του για τη μέθοδο της 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.

- **Εννοιολογικό πλαίσιο Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Αναφοράς**
  Το ΣΔΛΠ εξέδωσε το αναθεωρημένο εννοιολογικό πλαίσιο για τη χρηματοοικονομική πληροφόρηση στις 29 Μαρτίου 2018. Το εννοιολογικό πλαίσιο καθορίζει ένα ολοκληρωμένο σύνολο εννοιών για τη χρηματοοικονομική πληροφόρηση. Οι έννοιες αυτές συμβάλλουν στον καθορισμό προτύπων, την καθοδήγηση των συντακτών για την ανάπτυξη συνεπών λογιστικών πολιτικών και την υποστήριξη στην προσπάθεια τους να κατανοήσουν και να ερμηνεύσουν τα πρότυπα. Το Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων εξέδωσε επίσης ένα συνοδευτικό έγγραφο, Τροποποιήσεις στις παραπομπές του εννοιολογικού πλαισίου, το οποίο καθορίζει τις τροποποιήσεις των προτύπων που επηρεάζονται προκειμένου να επικαιροποιηθούν οι αναφορές στο αναθεωρημένο εννοιολογικό πλαίσιο. Στόχος του εγγράφου είναι η υποστήριξη της μετάβασης στο αναθεωρημένο εννοιολογικό πλαίσιο ΔΠΧΑ για τις εταιρείες που υιοθετούν το εννοιολογικό πλαίσιο για να αναπτύξουν λογιστικές πολιτικές όταν κανένα πρότυπο ΔΠΧΑ δεν κάνει αναφορά. Για τους συντάκτες που αναπτύσσουν λογιστικές πολιτικές βάσει του εννοιολογικού πλαισίου, ισχύει για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2020.

- **ΔΠΧΑ 3: Συνενώσεις Επιχειρήσεων (Τροποποιήσεις)**
  Το ΣΔΛΠ εξέδωσε τροποποιήσεις αναφορικά με τον ορισμό μιας Επιχείρησης (τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 3) με σκοπό την επίλυση των δυσκολιών που προκύπτουν όταν μια οικονομική οντότητα προσδιορίζει εάν έχει αποκτήσει μια επιχείρηση ή μια ομάδα περιουσιακών στοιχείων. Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται για συνενώσεις επιχειρήσεων για τις οποίες η ημερομηνία απόκτησης προσδιορίζεται στην πρώτη ετήσια λογιστική περίοδο που αρχίζει την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2020 και για απόκτηση περιουσιακών στοιχείων που συμβαίνουν την ή μετά την έναρξη αυτής της περιόδου, ενώ επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή. 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 Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων και ΔΛΠ 8 Λογιστικές πολιτικές, αλλαγές στις λογιστικές εκτιμήσεις και λάθη: Ορισμός της σημαντικότητας (Τροποποιήσεις)**
  Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2020 ενώ επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή. Οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν τον ορισμό της σημαντικότητας και τον τρόπο με τον οποίο θα πρέπει να εφαρμοστεί. Ο νέος ορισμός αναφέρει πως «πληροφόρηση θεωρείται σημαντική εφόσον όταν παραλείπεται, αποκρύπτεται ή είναι ανακριβής, εύλογα αναμένεται να επηρεάσει τις αποφάσεις των κύριων χρηστών των οικονομικών καταστάσεων, που λαμβάνουν με βάση αυτές τις οικονομικές καταστάσεις, οι οποίες παρέχουν οικονομική πληροφόρηση για τη συγκεκριμένη οντότητα». Επιπλέον, βελτιώθηκαν οι επεξηγήσεις που συνοδεύουν τον ορισμό της σημαντικότητας. Οι

τροποποιήσεις διασφαλίζουν ότι ο ορισμός της σημαντικότητας είναι συνεπής σε όλα τα πρότυπα των ΔΠΧΑ. Η Διοίκηση της Εταιρείας εκτιμά ότι δεν υπάρχει ουσιαστική επίδραση επί των χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

- **Αναμόρφωση Επιτοκίου Αναφοράς – ΔΠΧΑ 9, ΔΛΠ 39, ΔΠΧΑ 7 (Τροποποιήσεις)**
Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται, αναδρομικά, για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2020, ενώ επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή. Τον Σεπτέμβριο του 2019, το Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων (ΣΔΛΠ) εξέδωσε τροποποιήσεις στα πρότυπα ΔΠΧΑ 9, ΔΛΠ 39 και ΔΠΧΑ 7, με τις οποίες ολοκληρώνεται η πρώτη φάση των εργασιών του αναφορικά με τις επιπτώσεις της αναμόρφωσης των διατραπεζικών επιτοκίων δανεισμού στη χρηματοοικονομική πληροφόρηση. Η δεύτερη φάση επικεντρώνεται σε θέματα που επηρεάζουν τη χρηματοοικονομική πληροφόρηση όταν ένα υφιστάμενο επιτόκιο αναφοράς αντικατασταθεί από ένα επιτόκιο μηδενικού κινδύνου. Οι τροποποιήσεις αναφέρονται σε θέματα που προκύπτουν στη χρηματοοικονομική πληροφόρηση σε περιόδους που προηγούνται της αντικατάστασης ενός υφιστάμενου επιτοκίου αναφοράς με ένα εναλλακτικό επιτόκιο, και αντιμετωπίζουν τις επιπτώσεις σε συγκεκριμένες απαιτήσεις λογιστικής αντιστάθμισης του ΔΠΧΑ 9 «Χρηματοοικονομικά Μέσα» και του ΔΛΠ 39 «Χρηματοοικονομικά μέσα: Αναγνώριση και επιμέτρηση». Οι τροποποιήσεις προβλέπουν προσωρινές διευκολύνσεις εφαρμόσιμες σε υφιστάμενες σχέσεις αντιστάθμισης που επηρεάζονται από την αναμόρφωση των επιτοκίων αναφοράς, επιτρέποντας τη συνέχιση της λογιστικής αντιστάθμισης κατά την περίοδο της αβεβαιότητας πριν από την αντικατάσταση ενός υφιστάμενου επιτοκίου αναφοράς με ένα εναλλακτικό επιτόκιο σχεδόν μηδενικού κινδύνου. Επίσης, οι τροποποιήσεις εισάγουν στο ΔΠΧΑ 7 «Χρηματοοικονομικά Μέσα: Γνωστοποιήσεις» πρόσθετες γνωστοποιήσεις γύρω από την αβεβαιότητα που προκύπτει από την αναμόρφωση των επιτοκίων αναφοράς. Η Διοίκηση της Εταιρείας εκτιμά ότι δεν υπάρχει ουσιαστική επίδραση επί των χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

- **ΔΛΠ 1 Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων: Ταξινόμηση των Υποχρεώσεων ως Βραχυπρόθεσμες ή Μακροπρόθεσμες (Τροποποιήσεις)**
Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2022 ενώ επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή. Οι τροποποιήσεις έχουν στόχο την επίτευξη συνέπειας στην εφαρμογή των απαιτήσεων του προτύπου, βοηθώντας τις εταιρείες να καθορίσουν κατά πόσο ο δανεισμός και οι λοιπές υποχρεώσεις με αβέβαιη ημερομηνία διακανονισμού ταξινομούνται ως βραχυπρόθεσμες ή μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις, στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης. Οι τροποποιήσεις επηρεάζουν την παρουσίαση των υποχρεώσεων στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης, ενώ δεν τροποποιούν τις υφιστάμενες απαιτήσεις αναφορικά με την επιμέτρηση ή το χρόνο αναγνώρισης ενός περιουσιακού στοιχείου, υποχρέωσης, εσόδου ή εξόδου ή τις γνωστοποιήσεις επί των στοιχείων αυτών. Επίσης, οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν τις απαιτήσεις ταξινόμησης για το δανεισμό, τον οποίο μπορεί να διακανονίσει μία εταιρεία εκδίδοντας συμμετοχικούς τίτλους. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Η Διοίκηση της Εταιρείας εκτιμά ότι δεν υπάρχει ουσιαστική επίδραση επί των χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

4. ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ ΚΑΙ ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ

ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ

	31/12/2019	31/12/2018
Έσοδα από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας	58.944.180	59.223.433
Παροχή διοικητικής υποστήριξης προς συνδεδεμένες εταιρίες	4.770.577	4.966.959
Ενοικίαση αποσπασμένων εργαζομένων σε άλλες εταιρίες του Ομίλου	3.781.111	4.530.982
Μεταχρέωση αναλογίας κόστους κοινών έργων σύνδεσης	-	2.325.954
Λοιπά έσοδα	-	182.276
Σύνολο	**67.495.868**	**71.229.604**

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) πληροί τα κριτήρια αναγνώρισης των εσόδων με την πάροδο του χρόνο (over time).

ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ

	31/12/2019	31/12/2018
Ενοικίαση κτιριακών χώρων	16.306	20.566
Εσοδα μεταχρεώσεων	14.158	-
Έσοδα αποζημιώσεων απωλεσθέντων εσόδων	64.690	-
Αντιλογισμός εξόδων προηγούμενης χρήσης	150.330	24.244
Επιστροφή τέλους διακοψιμότητας από ΛΑΓΗΕ	139.861	297.431
Σύνολο	**385.345**	**342.241**

ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ

	31/12/2019	31/12/2018
Αποζημίωση ζημιάς Υ/Κ πάρκου "Γλαύκος" (σημ.15)	-	1.170.967
Αποζημίωση ζημιάς άλλων πάρκων	276.757	24.975
Λοιπά έσοδα	90	56.319
Σύνολο	**276.847**	**1.252.261**

5. ΑΝΑΛΥΣΗ ΕΞΟΔΩΝ

	31/12/2019	31/12/2018
Ανάλωση υλικών και ανταλλακτικών	912.764	653.397
Αποσβέσεις	14.248.996	9.811.853
Φόροι και τέλη	3.047.524	2.603.474
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	7.288.924	8.812.045
Παροχές τρίτων	6.590.732	6.204.937
Αμοιβές και έξοδα τρίτων	3.981.839	5.524.992
Προβλέψεις αποζημιωσης προσωπικού	126.922	128.785
Λοιπά έξοδα	1.268.986	1.268.892
Τόκοι δανείων	23.988.556	20.252.140
Χαρτόσημο δανείων	1.522.777	439.644
Λοιπά Τραπεζικά έξοδα	159.937	165.425
Σύνολο	**63.137.958**	**55.865.585**

Κόστος πωληθέντων	23.269.097	19.619.272
Έξοδα διοίκησης	14.197.590	15.389.103
Χρηματοοικονομικά έξοδα	25.671.270	20.857.209
Σύνολο	**63.137.958**	**55.865.585**

Λοιπά έξοδα

	31/12/2019	31/12/2018
Αναγνώριση υποχρέωσης από πώληση Α.Π. Παλαιόπυργος	626.912	-
Έκτακτα έξοδα από ζημιές σε πάρκα	185.115	-
Διάφορα έξοδα	3.013	14.083
Σύνολο	**815.040**	**14.083**

Την 5η Αυγούστου 2019 η Εταιρεία ολοκλήρωσε την πώληση των μετοχών της θυγατρικής της Αιολικά Πάρκα Παλαιόπυργος Α.Ε.. Βάσει της σύμβασης προκύπτει η ενδεχόμενη υποχρέωση της Εταιρείας προς την εταιρεία Α.Π. Παλαιόπυργος ύψους € 626.912.

Τα έξοδα απομείωσης απαιτήσεων αναλύονται ως εξής:

Απομειώσεις ανά κατηγορία	ΣΗΜ	31/12/2019	31/12/2018	Έξοδο Απομείωσης απαιτήσεων
Πελάτες	15	312.319	2.882	309.437
Λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις	15	517.487	242	517.245
Διαθέσιμα και ισοδύναμα	17	10.205	-	10.205
Απαιτήσεις κατά συνδεδεμένων εταιρειών εξωτερικού	27	338.202	33.962	304.240
Διάφορες απαιτήσεις από προμηθευτές		4.553	-	4.553
Μεταφορά από συγχώνευση στα Αποτελέσματα εις νέο	13	(7.534)	-	(7.534)
Σύνολο				**1.138.146**

6. ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ

Το κόστος πωληθέντων αναλύεται ως εξής:

	31/12/2019	31/12/2018
Ανάλωση υλικών και ανταλλακτικών	912.764	653.397
Αποσβέσεις	13.857.578	9.252.364
Φόροι και τέλη	2.829.545	2.592.556
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	1.566.342	2.112.124
Παροχές τρίτων	521.293	205.190
Αμοιβές και έξοδα τρίτων	3.184.905	4.340.254
Προβλέψεις αποζημιωσης προσωπικού	36.839	36.013
Λοιπά έξοδα	359.832	427.376
Σύνολο	**23.269.097**	**19.619.272**

7. ΕΞΟΔΑ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ

Τα έξοδα διοίκησης αναλύονται ως εξής:

	31/12/2019	31/12/2018
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	5.722.582	6.699.922
Αμοιβές και έξοδα τρίτων	6.069.440	5.999.747
Παροχές τρίτων	805.898	1.184.739
Φόροι - τέλη	209.015	10.919
Λοιπά διάφορα έξοδα	909.154	841.516
Αποσβέσεις	391.419	559.489
Προβέψεις αποζημιωσης προσωπικού	90.083	92.772
Σύνολο	**14.197.590**	**15.389.103**

8. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΣΟΔΑ / ΕΞΟΔΑ

Τα χρηματοοικονομικά έσοδα / έξοδα αναλύονται ως εξής:

		31/12/2019	31/12/2018
Χρηματοοικονομικά έσοδα			
Έσοδα καταθέσεων	13		505
Πιστωτικοί τόκοι δανείων	1.138		-
Μεταχρεωση εξόδων εγγυητικών επιστολών	1.730.238		1.610.392
Σύνολο		**1.731.389**	**1.610.898**

Χρηματοοικονομικά έξοδα		
Τόκοι δανείων	(22.121.880)	(18.406.623)
Έξοδα εγγυητικών επιστολών (σημ.26)	(1.866.676)	(1.845.517)
Χαρτόσημο δανείων	(1.522.777)	(439.644)
Λοιπά Τραπεζικά έξοδα	(159.937)	(165.425)
Σύνολο	**(25.671.270)**	**(20.857.209)**
Χρηματοοικονομικά έσοδα/ (έξοδα)	**(23.939.882)**	**(19.246.312)**

9. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ

Η Εταιρεία φορολογείται με ονομαστικό συντελεστή 24% (2018: 29%). 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.

	31/12/2019	**31/12/2018**
Φόρος εισοδήματος	-	-
Αναβαλλόμενη φορολογία (Σημ. 22)	(5.302.451)	(20.735.246)
Σύνολο φόρου εισοδήματος	**(5.302.451)**	**(20.735.246)**
Επίδραση φόρου εισοδήματος από τα αναλογιστικά κέρδη από πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού (Σημ. 22)	(17.549)	3.547
Σύνολο	**(5.320.000)**	**(20.731.698)**

Ο φόρος εισοδήματος για την τρέχουσα χρήση προέκυψε ως εξής:

	31/12/2019	**31/12/2018**
(Ζημιές) Κέρδη προ Φόρων	**(21.016.524)**	**56.937.975**
Φόρος με βάση τον εφαρμοστέο φορολογικό συντελεστή (24%)	5.043.966	(16.512.013)
Μη εκπιπτωμενες δαπανες (μονιμες διαφορες)	1.203.793	3.766.098
Απομείωση συμμετοχών	755.454	11.418.389
Αντιστροφή απομείωσης αξίας ενσώματων παγίων	-	(19.451.063)
Επίδραση αποτελέσματος αναγνώρισης υποχρέωσης αναπροσαρμογής τιμήματος μετοχών	(7.275.799)	-
Επίδραση αλλαγής φορολογικού συντελεστή	(810.423)	(2.482.527)
Επιδραση δυνατοτητας συμψηφισμου μεταφερομενων φορολογικων ζημιων	(4.219.442)	2.525.871
Σύνολο φόρου εισοδήματος	**(5.302.451)**	**(20.735.246)**
Επίδραση φόρου εισοδήματος από τα αναλογιστικά κέρδη από πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού	(17.549)	3.547
Σύνολο	**(5.320.000)**	**(20.731.699)**

Η Διοίκηση της Εταιρείας λαμβάνοντας υπόψη τις διατάξεις περί παραγραφής καθώς και τη σχετική νομολογία, θεωρεί ότι μέχρι και τη χρήση 2012 οι φορολογικές της υποχρεώσεις για σκοπούς φορολογίας εισοδήματος έχουν καταστεί οριστικές.

Η Εταιρεία και οι θυγατρικές που έχουν συγχωνευθεί με αυτήν κατά τα προηγούμενα έτη, , έχουν υπαχθεί στο φορολογικό έλεγχο των Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών σύμφωνα με τις διατάξεις του αρ.65Α του Ν.4174/2013, που ισχύει για τις χρήσεις 2014 μέχρι και 2018. Για τις εν λόγω χρήσεις έχουν λάβει από τον Ορκωτό Ελεγκτή πιστοποιητικά φορολογικής συμμόρφωσης χωρίς επιφύλαξη, με εξαίρεση μόνο τις θυγατρικές που συγχωνεύθηκαν και μόνο για τις χρήσεις εντός των οποίων πραγματοποιήθηκε η απορρόφηση, για τις οποίες δεν προβλεπόταν η λήψη πιστοποιητικού φορολογικής συμμόρφωσης. Για τη χρήση 2019 ο έλεγχος αυτός σύμφωνα με τις διατάξεις του αρ.65Α του Ν.4174/2013 βρίσκεται σε εξέλιξη και το σχετικό φορολογικό πιστοποιητικό προβλέπεται να χορηγηθεί μετά τη δημοσίευση των οικονομικών καταστάσεων της χρήσης 2019. Εντός της χρήσης 2019 η Εταιρεία απορρόφησε τη θυγατρική της ΚΑΛΕΝΤΑ ΣΟΛΑΡ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ

ΕΤΑΙΡΕΙΑ η οποία δεν έχει ελεγχθεί φορολογικά για τις χρήσεις 2014 μέχρι και 2019, με συνέπεια να υπάρχει το ενδεχόμενο επιβολής πρόσθετων φόρων και προσαυξήσεων κατά το χρόνο που οι ανέλεγκτες χρήσεις εξετασθούν από τις φορολογικές αρχές και οριστικοποιηθούν. 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.

Οι φορολογικές ζημιές και η σχηματισμένη αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση ανά έτος σχηματισμού και δυνατότητας συμψηφισμού έχει ως εξής:

Έτος σχηματισμού	Δυνατότητα συμψηφισμού	Φορολογικές ζημιές	Εκτίμηση για δυνατότητα συμψηφισμού ποσου	Αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση
2015 – 2017	2020 – 2022	26.324.272	26.324.272	6.317.825

Η Εταιρεία, κατά την 31 Δεκεμβρίου 2019, έχει συσωρευμένες φορολογικές ζημιές συνολικού ύψους €26.324.272 (2018: €47.096.433) ενώ έχει αναγνωρίσει αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση ύψους € 6.317.825 (2018: € 10.422.939) που αναλογεί σε ζημιές ύψους € 26.324.272 (2018: € 24.931.150), σύμφωνα με το προϋπολογιστικό μελλοντικό φορολογικό εισόδημα, που βασίζεται σε εγκεκριμένους προϋπολογισμούς. Η Εταιρεία εκτιμά ότι εντός των επόμενων πέντε ετών θα πραγματοποιήσει φορολογικά κέρδη ικανά να συμψηφίσουν τις ανωτέρω φορολογικές ζημιές για τις οποίες έχει σχηματιστεί αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση. Η εκτίμηση αυτή βασίζεται στην αναμενόμενη εξομάλυνση των λειτουργικών δραστηριοτήτων της Εταιρείας (κατά τα προηγούμενα έτη η Εταιρεία προέβη σε μία σειρά απορροφήσεων ενεργών θυγατρικών εταιρειών) καθώς και στην εξάλειψη κάποιων έκτακτων γεγονότων τα σημαντικότερα εκ των οποίων αφορούν αρνητικές επενδυτικές αποφάσεις που ελήφθησαν στο παρελθόν και επιβολή έκτακτων φόρων.

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 2018	**5.467.219**	**4.227.259**	**11.077.968**	**45.286**	**20.817.730**
Προσθήκες	-	116.245	3.000	-	119.245
31η Δεκεμβρίου 2018	**5.467.219**	**4.343.506**	**11.080.968**	**45.287**	**20.936.978**
Προσθήκες	-	254.685	-	-	254.685
Μειώσεις	-	-	(5.427)	-	(5.427)
Προσθήκες λόγω συγχώνευσης	1.314.000	-	834.810	-	2.148.810
31η Δεκεμβρίου 2019	**6.781.219**	**4.598.191**	**11.910.351**	**45.287**	**23.335.046**
ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ					
1η Ιανουαρίου 2018	**1.543.416**	**3.672.554**	**2.528.709**	**-**	**7.744.680**
Αποσβέσεις Χρήσης	133.297	290.191	387.397	-	810.885
Επιδοτήσεις	(133)	-	(2.035)	-	(2.168)
31η Δεκεμβρίου 2018	**1.676.580**	**3.962.744**	**2.914.071**	**-**	**8.553.396**
Αποσβέσεις Χρήσης	133.998	142.998	374.523	-	651.519
Αποσβέσεις λόγω συγχώνευσης	317.630	-	348.014	-	665.644
Επιδοτήσεις	(133)	-	(2.035)	-	(2.168)
31η Δεκεμβρίου 2019	**2.128.074**	**4.105.743**	**3.634.573**	**-**	**9.868.390**

ΑΝΑΠΟΣΒΕΣΤΗ ΑΞΙΑ					
1η Ιανουαρίου 2018	**3.923.802**	**554.706**	**8.549.259**	**45.286**	**13.073.053**
31η Δεκεμβρίου 2018	**3.790.639**	**380.761**	**8.166.897**	**45.287**	**12.383.582**
31η Δεκεμβρίου 2019	**4.653.145**	**492.448**	**8.275.779**	**45.287**	**13.466.657**

Επί των ασώματων ακινητοποιήσεων της Εταιρείας δεν υφίστανται βάρη ή άλλου είδους δεσμεύσεις. Η Διοίκηση της Εταιρείας εκτιμά ότι, κατά την 31η Δεκεμβρίου 2019, δεν υφίσταντο ενδείξεις απομείωσης της αξίας των άυλων ακινητοποιήσεών της.

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 2018	**886.740**	**12.843.000**	**57.573.227**	**205.453.496**	**325.468**	**395.143**	**4.093.148**	**306.223**	**282.176.446**
Προσθήκες	-	50.394	1.670.045	1.997.732	-	-	208.545	409.345	4.336.251
Αναπροσαρμογή πρόβλεψης καταβύρωσης εξοπλισμού και αποκατάστασης	-	-	-	6.029.287	-	-	-	-	6.029.287
Αντιστροφή απομείωσης	-	3.327.494	24.792.192	66.236.401	-	-	-	-	94.356.087
Επιδοτήσεις	-	(5.634)	(705.609)	(3.475.860)	-	-	(39.761)	-	(4.316.863)
Μειώσεις	-	-	(265.443)	(834.417)	-	-	-	(642.650)	(1.742.510)
31η Δεκεμβρίου 2018	**886.740**	**16.215.256**	**83.374.413**	**275.406.629**	**325.468**	**395.143**	**4.261.933**	**73.118**	**380.838.668**
Προσθήκες	-	11.056	1.376.762	1.053.840	-	-	304.247	41.848	2.787.752
Προσθήκες λόγω συγχώνευσης	254.199	730.600	8.111.617	25.343.845	7.130	-	166.283	-	34.613.675
Αναπροσαρμογή πρόβλεψης καταβύρωσης εξοπλισμού και αποκατάστασης	-	-	-	1.534.910	-	-	-	-	1.534.910
Μειώσεις	-	-	(103.086)	(618.368)	-	-	-	(29.004)	(610.458)
31η Δεκεμβρίου 2019	**1.140.939**	**16.956.882**	**92.559.706**	**302.920.855**	**332.598**	**395.143**	**4.732.463**	**85.962**	**419.164.546**
ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ									
1η Ιανουαρίου 2018	-	**5.720.948**	**19.509.567**	**63.719.049**	**281.667**	**303.826**	**2.671.488**	-	**94.126.463**
Αποσβέσεις Χρήσης	-	375.944	3.117.195	7.709.475	14.640	43.627	453.602	-	11.774.484
Αντιστροφή μειώσεων αποσβέσεων	-	630.785	4.157.017	11.764.032	-	-	-	-	16.551.834
Επιδοτήσεις	-	(99.078)	(740.997)	(1.931.098)	-	-	(173)	-	(2.771.345)
31η Δεκεμβρίου 2018	-	**6.628.601**	**26.022.781**	**83.321.427**	**216.307**	**347.453**	**3.124.837**	-	**119.681.406**
Αποσβέσεις Χρήσης	-	515.048	4.100.078	10.533.985	14.639	12.075	402.200	-	15.578.084
Αποσβέσεις λόγω συγχώνευσης	-	189.751	2.013.527	6.401.325	1.604	-	122.320	-	8.728.527
Επιδοτήσεις	-	(99.972)	(772.735)	(2.081.599)	-	-	(291)	-	(2.954.593)
31η Δεκεμβρίου 2019	-	**7.253.428**	**31.363.651**	**98.175.141**	**232.610**	**359.528**	**3.649.066**	-	**141.033.424**
ΑΝΑΠΟΣΒΕΣΤΗ ΑΞΙΑ									
1η Ιανουαρίου 2018	**886.740**	**7.122.054**	**38.063.661**	**139.734.447**	**123.801**	**91.317**	**1.421.741**	**306.223**	**188.049.983**
31η Δεκεμβρίου 2018	**886.740**	**9.586.654**	**57.351.632**	**192.085.201**	**109.161**	**47.689**	**1.137.096**	**73.118**	**261.157.262**
31η Δεκεμβρίου 2019	**1.140.939**	**9.703.454**	**61.196.055**	**204.745.714**	**99.987**	**35.615**	**1.083.397**	**85.962**	**278.131.124**

Σύμφωνα με την απόφαση του Υπουργείου Οικονομίας και Ανάπτυξης της 14/12/2018 που κοινοποιήθηκε στην εταιρεία την 5/2/2019 πιστοποιείται η ολοκλήρωση - οριστικοποίηση του κόστους του φωτοβολταικού πάρκου «Στρούσι» με την οποία επιχορηγείται με ποσό € 4.290.630.

ΠΡΟΒΛΕΨΗ ΑΠΟΜΑΚΡΥΝΣΗΣ ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΥ ΚΑΙ ΑΠΟΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ

Η Εταιρεία προέβη σε υπολογισμό και λογιστικοποίηση υφιστάμενων υποχρεώσεων απομάκρυνσης του εξοπλισμού της ως ακολούθως:

	31/12/2019	31/12/2018
Πρόβλεψη απομάκρυνσης εξοπλισμού και αποκατάσταση έναρξης	9.002.106	2.972.819
Μεταφορά λόγω συγχώνευσης	651.888	-
Αναπροσαρμογή από επανεξέταση των παραδοχών της πρόβλεψης	1.534.910	6.029.287
Τελική πρόβλεψη απομάκρυνσης εξοπλισμού	**11.188.904**	**9.002.106**

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. 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.

Η Διοίκηση κατά το έτος 2019 αποφάσισε να επανεξετάσει 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 ανέρχεται σε €1.534.910.

ΕΛΕΓΧΟΣ ΑΠΟΜΕΙΩΣΗΣ

Βάσει της πολιτικής του ομίλου του οποίου η Enel Green Power Hellas Μονοπρόσωπη Α.Ε. είναι μέλος, ως Μονάδα Παραγωγής Ταμειακών Ροών καθορίζεται το σύνολο των δραστηριοτήτων εντός της Ελάδας. Οι εκτιμώμενες μελλοντικές ταμειακές ροές καθορίστηκαν επι τη βάση της καλύτερης δυνατής πληροφόρησης που ήταν διαθέσιμη κατά το χρόνο της εκτίμησης και απορρέουν:

Α. Για την Εκτιμώμενη Περίοδο, υπολογίζοντας τις εκτιμήσεις σχετικά με την παραγωγή, τα έσοδα, τα λειτουργικά κέρδη και τις κεφαλαιακές δαπάνες καθώς και τις τάσεις των μακροοικονομικών μεταβλητών (πληθωρισμός, επιτόκια);

Β. Για την περίοδο που έπεται της Εκτιμώμενης Περιόδου, υπολογίζοντας την μακροπρόθεσμη εξέλιξη των κύριων μεταβλητών που επηρεάζουν τις ταμειακές ροές, την μέση υπολοιπόμενη ωφέλιμη ζωή των παγίων ή την διάρκεια των αδειών;

Το 2014 η εταιρεία λαμβάνοντας υπόψη την ένταση της οικονομικής επιβράδυνσης της Ελληνικής οικονομίας και τα μέτρα που ελήφθησαν από την Ελληνική Κυβέρνηση για την αναθεώρηση των κινήτρων για τις ανανεώσιμες πηγές ενέργειας, η Enel Green Power Hellas Μονοπρόσωπη Α.Ε. αναθεώρησε το σχέδιο ανάπτυξης για την επιχείρηση για την περίοδο 2015-2019. Η αξία των στοιχείων ενεργητικού που συνδέονται με την Εταιρεία επηρεάστηκε από την αναμενόμενη συρρίκνωση στις εκτιμώμενες μελλοντικές ταμειακές ροές μετά την αναθεώρηση των κινήτρων και τη συνακόλουθη μείωση της ανάπτυξης των νέων εγκαταστάσεων στη χώρα. Ως εκ τούτου, ο έλεγχος απομείωσης της αξίας κατά την 31η Δεκεμβρίου 2014 είχε ως αποτέλεσμα την απομείωση της αξίας των στοιχείων ενεργητικού (των οποίων οι ταμειακές ροές και οι αξίες κτήσης αναφέρονται τόσο σε έργα εν λειτουργία όσο και σε έργα υπό ανάπτυξη).

Οι ταμειακές ροές της εταιρείας για το 2018 προεξοφλήθηκαν χρησιμοποιώντας τις παρακάτω παραδοχές:

Ρυθμός Ανάπτυξης	Προεξοφλητικό Επιτόκιο	Εκτιμώμενη Περίοδος	Υπολειμματική Αξία
0,0%	8,2%	5 χρόνια	20 χρόνια

Όπου:

Ρυθμός Ανάπτυξης: Ρυθμός αύξησης των ταμειακών ροών μέχρι το τέλος της Εκτιμώμενης Περιόδου

Προεξοφλητικό Επιτόκιο: Το προ φόρων μεσοσταθμικό κόστος κεφαλαίου που υπολογίζεται βάσει της προσεγγιστικής μεθόδου

Υπολειμματική Αξία: Έχει υπολογιστεί βάσει μιας εκτιμώμενης προσόδου με αυξανόμενη απόδοση για τον αριθμό των ετών που εμφανίζονται στον πίνακα

Ο έλεγχος απομείωσης της αξίας κατά την 31η Δεκεμβρίου 2018 είχε ως αποτέλεσμα την αντιστροφή απομείωσης της αναπόσβεσης αξίας των ενσώματων παγίων που είχαν απομειώθει το 2014 (Σημ. 11).

Αυτή η αντιστροφή της απομείωσης εκηρέασε τα πάγια του ενεργητικού κατά το ποσό των €77,8 εκ.

Επί των ενσώματων ακινητοποιήσεων της Εταιρείας δεν υφίστανται βάρη ή άλλου είδους δεσμεύσεις. Επίσης, η Διοίκηση της Εταιρείας εκτιμά ότι, κατά την 31η Δεκεμβρίου 2019, δεν υφίστανται ενδείξεις απομείωσης της αξίας των ενσώματων ακινητοποιήσεων της.

12. ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

	31/12/2019	31/12/2018
Υποχρέωση αναπροσαρμογής τιμήματος μετοχών (σημ.29)	28.468.351	-
Πρόγραμμα μακρ.επιβάβευσης προσωπικού	580.035	1.290.870
Σύνολο	**29.048.386**	**1.290.870**

Επιχορηγηθέν Έργο – Φωτοβολταϊκό Πάρκο

Απορροφηθείσα Εταιρεία	Όνομα Πάρκου	MW	ΝΟΜΟΣ	Ληφθέν Ποσό
SOLAR Μωρέα Ενεργειακή Α.Ε.	Στρούσι	6,43	49144/ΥΠΕ/5/01200/Ε/Ν.3299/04/01-11-2010	5.851.400

Σύμφωνα με την απόφαση του Υπουργείου Οικονομίας και Ανάπτυξης της 14/12/2018 που κοινοποιήθηκε στην εταιρεία την 5/2/2019 πιστοποιείται η ολοκλήρωση - οριστικοποίηση του κόστους με την οποία ποσό €1.534.536 επιστράφηκαν την 6η Φεβρουαρίου 2019 . Το σχετικό ποσό αποτυπώνόταν στις λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις (Σημ.24) κατά την 31η Δεκεμβρίου 2018. Το ποσό των € 4.290.630 εμφανίζεται αφαιρετικά των αντίστοιχων παγίων (Σημ.11).

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 31/12/2018	**1.290.870**
Πληρωμές προγραμμάτων 01/01 - 31/12/2019	(228.949)
Αντιστροφή μέρους πρόβλεψης λόγω αποχωρήσεων	(484.902)
Επανεκτίμηση και αναγνώριση την 31/12/2019	3.016
Υπόλοιπο πρόβλεψης 31/12/2019	**580.035**

Η χρονική απεικόνιση των πληρωμών των μακροχρόνιων προγραμμάτων επιβράβευσης είναι η ακόλουθη:

Εντός των επόμενων 12 μηνών	204.599
Από 2 εως 5 έτη	375.436
Σύνολο	**580.035**

13. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ

Θυγατρικές επιχειρήσεις

Μεταβολές χρήσεως 2019

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	Ποσοστό συμμετοχής 31/12/2019	Ποσοστό συμμετοχής 31/12/2018	Αξία συμμετοχής 31/12/2019	Αξία συμμετοχής 31/12/2018
Enel Green Power Hellas Προμήθεια Μονοπρόσωπη Α.Ε.	100%	100%	600.000	600.000
Αιολικά Πάρκα Παλιάπυργος Α.Ε.	0%	80%	-	-
Enel Green Power Hellas Αιολικά Πάρκα Νότιας Εύβοιας Μονοπρόσωπη Α.Ε.	100%	100%	143.830.000	143.830.000
			144.430.000	**144.430.000**

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 έχει δικαίωμα επαναγοράς του 100% της Αιολικά Πάρκα Παλαιόπυργος, σε τίμημα που καθορίζεται βάση συγκεκριμένης φόρμουλας από τη σύμβαση πώλησης. Η εξάσκηση του δικαιώματος θα εξαρτηθεί από μελλοντικές εγκρίσεις και αποτιμήσεις της εταιρείας Αιολικά Πάρκα Παλαιόπυργος και εφόσον ολοκληρωθεί η κατασκευή του αιολικού της πάρκου. Η Διοίκηση της Εταιρείας έκρινε ως αβέβαιη την εξάσκηση του δικαιώματος αυτού. Ως εκ τούτου προέβη σε πλήρη αποαναγνώριση της συμμετοχής.

Δυνάμει της από 27/12/2019 αποφάσεως του Διοικητικού Συμβουλίου της εταιρείας, το μετοχικό κεφάλαιο μεταβλήθηκε λόγω της συγχώνευσής της με απορρόφηση της (κατά 100% θυγατρικής) εταιρείας ΚΑΛΕΝΤΑ ΣΟΛΑΡ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ με αρ. ΓΕΜΗ 059045904000. Η συγχώνευση γίνεται σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν.4601/19, Ν.4548/18, του άρθρου 54 του Ν. 4172/13. Η απορροφούσα εταιρεία κατέχει το σύνολο (100%) των μετοχών της απορροφούμενης εταιρείας, με αξία κτήσεως €13.326.000. Για το λόγο αυτό επέρχεται απόσβεση, λόγω συγχύσεως της εκ €13.326.000 αξίας των συμμετοχών της απορροφούσας εταιρείας, κατά το ποσό του εισφερόμενου μετοχικού κεφαλαίου της απορροφούμενης εταιρείας, ήτοι κατά €4.359.000, του υπολοίπου εκ €8.967.000 εμφανιζόμενου στο κονδύλι της κατάστασης οικονομικής θέσης «αποτελέσματα εις νέον». Η παραπάνω συναλλαγή ως συναλλαγή συνδεδεμένων εταιρειών είναι 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 30η Δεκεμβρίου 2019.

	ΣΗΜ.	Συνολική αξία που ενσωματώθηκε κατά την απορρόφηση την 30.12.2019
Μη κυκλοφορούν Ενεργητικό		
Άυλες ακινητοποιήσεις	10	1.483.166
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	11	27.871.974
Λοιπές Μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	16	15.533
Σύνολο Μη Κυκλοφορούντος Ενεργητικού		**29.370.673**
Κυκλοφορούν Ενεργητικό		
Αποθέματα	14	242.314
Βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις κατά συνδεμένων επιχειρήσεων	27	6.343.990
Πελάτες	15	1.057.372
Λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις	15	370.187
Διαθέσιμα και ισοδύναμα	17	2.173.868
Σύνολο Κυκλοφορούντος Ενεργητικού		**10.187.732**
Σύνολο Ενεργητικού		**39.558.405**

Ίδια Κεφάλαια & Υποχρεώσεις

Ίδια Κεφάλαια		
Μετοχικό κεφάλαιο	18	4.359.000
Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	18	10.702.960
Αποθεματικά	19	(483.000)
Αποτελέσματα εις νέο		1.381.457
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων		**15.960.417**
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις		
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	22	494.481
Πρόβλεψη για αποσυναρμολόγηση και αποκατάσταση	11	651.888
Λοιπές προβλέψεις εκμετάλλευσης	21	80.168
Μακροπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις	25	1.786.228
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις προς συνδεδεμένες επιχειρήσεις	27	16.074.786
Σύνολο Μακροπροθέσμων Υποχρεώσεων		**19.087.551**
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις		
Προμηθευτές και λοιποί πιστωτές	23	389.273
Υποχρεώσεις προς συνδεδεμένες επιχειρήσεις	27	3.766.707
Μακροπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις πληρωτέες στην επόμενη χρήση	25	152.548
Λοιπές υποχρεώσεις	24	201.910
Σύνολο Βραχυπροθέσμων Υποχρεώσεων		**4.510.437**
Σύνολο Υποχρεώσεων		**23.597.988**
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων & Υποχρεώσεων		**39.558.405**

Μεταβολές χρήσεως 2018

Θυγατρική	**31/12/2018 % Συμμετοχής**	**Αξία Συμμετοχής 31/12/2017**	**Αύξηση Συμμετοχής 2018**	**Αξία Συμμετοχής 31/12/2018**
Enel Green Power Hellas Προμήθεια Μονοπρόσωπη Α.Ε.	100%	600.000	-	600.000
Αιολικά Πάρκα Παλιάπυργος Α.Ε.	80%	-	-	-
Enel Green Power Hellas Αιολικά Πάρκα Νότιας Εύβοιας Μονοπρόσωπη Α.Ε.	100%	60.830.000	83.000.000	143.830.000
Σύνολο		**61.430.000**	**83.000.000**	**144.430.000**

Η μεταβολή στις συμμετοχές σε θυγατρικές εταιρείες μέσα στη χρήση 2018 οφείλεται στα παρακάτω:

Η Εταιρεία προχώρησε σε αυξήσεις μετοχικού κεφαλαίου ύψους € 83.000.000 στην Enel Green Power Hellas Αιολικά Πάρκα Νότιας Εύβοιας Μονοπρόσωπη Α.Ε. και η συμμετοχή της ανέρχεται σε € 143.830.000.

Συγγενείς επιχειρήσεις

Όλες οι συγγενείς επιχειρήσεις της Εταιρείας δραστηριοποιούνται στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές και έχουν έδρα το Μαρούσι Αττικής. Δεν υπήρχε μεταβολή στις συμμετοχές των συγγενών επιχειρήσεων το 2019 ενώ κατά την 31η Δεκεμβρίου 2019, όλες βρίσκονται σε φάση ανάπτυξης.

Η μεταβολή στις συμμετοχές σε συγγενείς εταιρείες μέσα στη χρήση 2018 οφείλεται στα παρακάτω:

Οι συγγενείς επιχειρήσεις της Εταιρείας δραστηριοποιούνται στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές. Η Εταιρεία στις 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..

	Ποσοστό συμμετοχής		Αξία συμμετοχής	
Συγγενείς	**31/12/2018**	**31/12/2017**	**31/12/2018**	**31/12/2017**
Αιολικό Πάρκο Γκοράκι ΑΕ	30%	30%	-	3.822.925
Αιολικό Πάρκο Βιταλιό ΑΕ	30%	30%	-	50.859
Αιολικό Πάρκο Καφούτσι ΑΕ	30%	30%	-	3.822.925
Αιολικό Πάρκο Πέταλο ΑΕ	30%	30%	-	3.827.272
Αιολικό Πάρκο Σκουμπί ΑΕ	30%	30%	-	3.216.946
Αιολικό Πάρκο Δίστομος ΑΕ	30%	30%	-	3.854.942
Αιολικό Πάρκο Μπολιμπάς ΑΕ	30%	30%	-	3.854.017
Αιολικό Πάρκο Βούρλας ΑΕ	30%	30%	-	3.854.480
Αιολικό Πάρκο Γούρλες ΑΕ	30%	30%	-	3.854.665
Αιολικό Πάρκο Στρουμπουλάς ΑΕ	30%	30%	-	3.858.642
Αιολικό Πάρκο Φωλιά ΑΕ	30%	30%	-	2.796.854
Αιολικό Πάρκο Γκαγκάρη ΑΕ	30%	30%	-	2.559.227
Σύνολο			**-**	**39.373.754**
Κόστος συμμετοχών προ απομείωσης			**39.373.754**	**39.373.754**
Απομείωση αξίας συμμετοχών			(39.373.754)	
Σύνολο			**-**	**39.373.754**

14. ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ

Τελικό Απόθεμα 31/12/2018	**4.455.987**
Αγορές	1.425.838
Μεταφορά σε ενσώματες ακινητοποιήσεις	(469.297)
Μεταφορά λόγω συγχώνευσης	242.314
Κόστος Αναλώσεων	(912.764)
Τελικό Απόθεμα 31/12/2019	**4.742.078**

15. ΠΕΛΑΤΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

Οι πελάτες αναλύονται ως εξής:

	31/12/2019	**31/12/2018**
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	936.096	1.150.359
ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε.	15.944.633	14.791.859
Λοιποί πελάτες	368.015	137.015
Σύνολο προ απομείωσης	**17.248.744**	**16.079.233**
Απομείωση αξίας λοιπών πελατών	(312.319)	(2.882)
Σύνολο	**16.936.425**	**16.076.351**

Η χρονική απεικόνιση των πελατών έχει ως εξής:

	31/12/2019	31/12/2018
Δεν είναι σε καθυστέρηση	5.295.076	5.039.707
0-30 ημέρες	3.842.337	5.143.537
31-60 ημέρες	4.947.191	5.590.816
61-90 ημέρες	2.851.821	205.494
91-120 ημέρες	-	13.936
> 121 ημέρες	-	82.860
Σύνολο	**16.936.425**	**16.076.351**

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

Δεν υφίστανται προβλήματα επισφαλειών. Βασικοί πελάτες της Εταιρείας είναι ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης Α.Ε. (ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε.) (πρώην Λειτουργός Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΛΑΓΗΕ)) και ο Διαχειριστής Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΔΕΔΔΗΕ) που είναι φορείς δημοσίου ενδιαφέροντος, οι οποίοι παρόλο που καθυστερούν στην πληρωμή των τιμολογίων τους, δεν θεωρείται ότι υπάρχει θέμα επισφάλειας.

Οι λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις αναλύονται ως εξής:

	31/12/2019	31/12/2018
Παρακρατημένος φόρος μερισμάτων	932.049	932.049
Απαίτηση ΦΠΑ	304.800	557.030
Προπληρωμένα έξοδα	39.287	425.419
Προκαταβολές σε προσωπικό	53.981	57.307
Προκαταβολές σε προμηθευτές	88.723	66.715
Δεδουλευμένα έσοδα	5.277.408	4.178.632
Έσοδο από αναγνώριση αποζημειώσεων	123.928	720.967
Προκαταβολή για εξαγορά επιχείρησης	47.035	-
Λοιπές απαιτήσεις	559.883	102.537
Σύνολο	**7.427.094**	**7.040.656**
Απομείωση αξίας λοιπών απαιτήσεων	(517.487)	(242)
Σύνολο	**6.909.607**	**7.040.414**

Για τις χρήσεις 2019 και 2018, η Εταιρεία προέβει σε πρόβλεψη δεδουλευμένων εσόδων για την παραγωγή ηλεκτρικού ρεύματος μηνός Δεκεμβρίου, με την σχετική τιμολόγηση να πραγματοποιείται με ημερομηνία 22/01/2020 , 21/01/2019 και 23/01/2019, αντίστοιχα.

Κατα την χρήση 2018 προέβη σε αναγνώριση εσόδου αξίας € 1.170.966 έναντι αποζημίωσης ζημιάς στο υδροηλεκτρικό πάρκο Γλαύκος . Το σχετικό ποσό εμφανίζόταν στα λοιπά έσοδα της κατάστασης συνολικού εισοδήματος του 2018. Η εταιρεία κατά την 31η Δεκεμβρίου 2018 ήδη εισπράξει το ποσό των € 449.999 ενώ το υπόλοιπο ποσό αξίας € 720.967 αποτυπωνόταν στις λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις .Κατά τη διάρκεια του 2019 εισέπραξε το ανωτέρω ποσό.

Ο παρακρατημένος φόρος μερισμάτων αναλύεται ως εξής:

	31/12/2019	31/12/2018
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:

	31/12/2019	31/12/2018
Ασφάλιστρα επόμενης χρήσης	4.070	-
Ενοίκια επόμενης χρήσης	-	322.886
Συντήρηση λογισμικού επόμενων χρήσεων	-	73.480
Αποζημιώσεις	20.000	20.000
Φόροι-τέλη επόμενης χρήσης	-	9.053
Συνδρομές επόμενης χρήσης	15.217	-
Σύνολο	**39.287**	**425.419**

Τα δεδουλευμένα έσοδα αναλύονται ως εξής:

	31/12/2019	31/12/2018
Προϋπολογισμένες πωλήσεις ηλεκτρικού ρεύματος	5.223.942	4.048.036
Προϋπολογισμένες μεταχρεώσεις επι της παραγωγής ηλεκτρικού ρεύματος	53.466	67.064
Προϋπολογισμένες μεταχρεώσεις διοικητικών υπηρεσιών	-	63.531
Πρόβλεψη απομείωσης δεδουλευμένων εσόδων	(92.566)	-
Σύνολο	**5.184.842**	**4.178.632**

Οι λοιπές απαιτήσεις αναλύονται ως εξής:

	31/12/2019	31/12/2018
Αιτήσεις επιστροφής Φόρου Εισοδήματος	65.102	25.320
Αιτήσεις επιστροφής Φόρου Προστιθέμενης Αξίας	144.822	22.518
Αιτήσεις επιστροφής Φόρου Συγκέντρωσης Κεφαλαίου	35.200	35.200
Αιτήσεις επιστροφής Φόρου Μισθωτών Υπηρεσιών	8.185	8.185
Απαιτήσεις Αιολικά Πάρκα Παλιόπυργος Α.Ε.	421.740	-
Λοιπές απαιτήσεις	120.365	151.110
Πρόβλεψη απομείωσης λοιπών απαιτήσεων	(660.453)	(140.037)
Σύνολο	**134.962**	**102.294**

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

16. ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

	31/12/2019	31/12/2018
Εγγυήσεις	263.282	244.969
Μακροπρόθεσμα δάνεια σε προσωπικό	24.850	-
Σύνολο	**288.132**	**244.969**

17. ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ ΚΑΙ ΙΣΟΔΥΝΑΜΑ

Τα διαθέσιμα και τα ταμειακά ισοδύναμα αναλύονται ως εξής:

	31/12/2019	31/12/2018
Βραχυπρόθεσμες τραπεζικές καταθέσεις (Ευρώ)	1.811.865	17.215.811
Διαθέσιμα στο ταμείο	2.401	3.428
Πρόβλεψη απομείωσης διαθεσίμων	(10.205)	-
Σύνολο	**1.804.062**	**17.219.240**

Οι παραπάνω αξίες αντικατοπτρίζουν ταυτόχρονα τις εύλογες αξίες αυτών. Οι βραχυπρόθεσμες τραπεζικές καταθέσεις αποτελούνται από καταθέσεις όψεως και προθεσμίας. 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. Το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας είναι πλήρως καταβλημένο, ανέρχεται σε € 8.170.350 και διαιρείται σε 817.035 μετοχές, ονομαστικής αξίας € 10 εκάστης.

19. ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ

Τα αποθεματικά αναλύονται ως εξής:

	31/12/2019	31/12/2018
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 2018. 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:

	31/12/2019	31/12/2018
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

Η πρόβλεψη για αποζημίωση προσωπικού την 31η Δεκεμβρίου 2019 και 2018 είχε ως εξής:

Χρήση	**1/1-31/12/19**	**1/1-31/12/18**
Ποσά αναγνωρισμένα στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης		
Παρούσα αξία υποχρεώσεων	1.350.065	1.296.262
Καθαρή υποχρέωση αναγνωρισμένη στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης	**1.350.065**	**1.296.262**
Ποσά αναγνωρισμένα στη Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος		
Κόστος τρέχουσας απασχόλησης	170.560	152.078
Καθαρός τόκος επί της υποχρέωσης/(περιουσιακού στοιχείου)	19.444	17.329
Κανονικό έξοδο στη Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος (σημ. 5)	**190.004**	**169.407**
Κόστος περικοπών/διακανονισμών/τερματισμού υπηρεσίας	55.167	53.233
Κόστος αναδιοργάνωσης	(16.670)	-
Συνολικό έξοδο στη Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος	**228.501**	**222.640**
Μεταβολή στην παρούσα αξία της υποχρέωσης		
Παρούσα αξία υποχρέωσης στην αρχή της χρήσης	1.296.262	1.155.246
Κόστος τρέχουσας απασχόλησης	170.560	152.078
Κόστος τόκου	19.444	17.329
Παροχές που πληρώθηκαν από τον εργοδότη	(101.579)	(93.856)
Κόστος περικοπών/διακανονισμών/τερματισμού υπηρεσίας	55.167	53.233
Κόστος αναδιοργάνωσης	(16.670)	-
Αναλογιστική ζημιά - οικονομικές υποθέσεις	(57.997)	-
Αναλογιστική ζημιά - εμπειρία περιόδου	(15.122)	12.232
Παρούσα αξία υποχρέωσης στο τέλος της χρήσης	**1.350.066**	**1.296.262**
Προσαρμογές		
Προσαρμογές στις υποχρεώσεις από αλλαγή των υποθέσεων	57.997	-
Εμπειρικές προσαρμογές στις υποχρεώσεις	15.122	(12.232)
Συνολική αναλογιστική ζημιά στα Ίδια Κεφάλαια	**73.119**	**(12.232)**
Άλλες προσαρμογές στα Ίδια Κεφάλαια	-	-
Συνολικό ποσό που αναγνωρίζεται στα Ίδια Κεφάλαια	**73.119**	**(12.232)**
Μεταβολές στην καθαρή υποχρέωση αναγνωρισμένη στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης		
Καθαρή υποχρέωση κατά την έναρξη της χρήσης	1.296.262	1.155.246
Παροχές που πληρώθηκαν από τον εργοδότη	(101.579)	(93.856)
Σύνολο δαπάνης που αναγνωρίστηκε στη Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος	228.501	222.640
Συνολικό ποσό που αναγνωρίζεται στα Ίδια Κεφάλαια	(73.119)	12.232
Καθαρή υποχρέωση στο τέλος της χρήσης	**1.350.066**	**1.296.262**

Αναλογιστικές παραδοχές	**1/1-31/12/19**	**1/1-31/12/18**
Προεξοφλητικό επιτόκιο	1,20%	1,50%
Πληθωρισμός	1,00%	1,50%

Μελλοντικές αυξήσεις μισθών	2,50%	3,00%
Διάρκεια Πλάνου	22,39	23,12

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

Αναλογιστικές παραδοχές	**2019**	**2018**
Εντός των επόμενων 12 μηνών	-	-
Από 2 εως 5 έτη	-	-
Από 6 εως 10 έτη	-	-
Πάνω από 11 έτη	1.350.066	1.296.262
Σύνολο αναμενόμενων πληρωμών	**1.350.066**	**1.296.262**

Οι αμοιβές προσωπικού αναλύονται ως εξής:

	31/12/2019	**31/12/2018**
Αμοιβές προσωπικού	6.275.705	7.693.693
Εργοδοτικές εισφορές	1.177.989	1.119.103
Λοιπές παροχές	194.998	227.071
Σύνολο	**7.648.692**	**9.039.867**

Η Εταιρεία κεφαλαιοποιεί το κόστος μισθοδοσίας προσωπικού που σχετίζεται άμεσα με την αναβάθμιση του παγίου εξοπλισμού της. Για το 2019 και 2018 το κόστος μισθοδοσίας που κεφαλαιοποιήθηκε ανέρχεται σε € 359.767 και € 227.822 αντίστοιχα.

Ο αριθμός του απασχολούμενου προσωπικού στο τέλος της τρέχουσας χρήσης είναι 97 και στο τέλος της προηγούμενης χρήσης ήταν 97.

21. ΛΟΙΠΕΣ ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ

Οι λοιπές προβλέψεις εκμετάλλευσης αναλύονται ως εξής:

	31/12/2019	**31/12/2018**
Λοιπές προβλέψεις	116.603	116.603
Σύνολο	**116.603**	**116.603**

22. ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΗ ΦΟΡΟΛΟΓΙΑ

	31/12/2019	**31/12/2018**
Υπόλοιπο έναρξης, καθαρή αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση	**(4.194.527)**	**16.537.172**
Ποσά που αναλήφθηκαν από απορροφηθείσα εταιρία την 30.12.2019	**(74.462)**	-
Φόρος που λογίζεται στα ίδια κεφάλαια από απορροφηθείσα εταιρία την 30.12.2019	(420.019)	-
Φόρος που λογίζεται στα αποτελέσματα (σημ. 9)	(5.302.451)	(20.735.246)
Φόρος που λογίζεται στα ίδια κεφάλαια (σημ. 9)	(17.549)	3.547
Σύνολο	**(10.009.007)**	**(4.194.527)**

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

	31/12/2018	Ποσά που αναλήφθηκαν από απορροφηθείσα εταιρία την 30.12.2019	Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος	31/12/2019
Διαφορά λογιστικής και φορολογικής βάσης παγίων	3.697.157	(770.928)	(1.459.693)	1.466.535
Πρόβλεψη για αποζημίωση προσωπικού λόγω εξόδου από υπηρεσία	324.065	-	(50)	324.016
Φορολογικές ζημιές (σημ. 9)	10.422.939	113.475	(4.218.588)	6.317.825
Αντιστροφή απομείωσης αξίας παγίων στοιχείων	(19.451.063)	-	-	(19.451.063)
Διαφορές στις επιχορηγήσεις λόγω διαφορετικού ρυθμού αποσβέσεων	(1.438.150)	-	(106.865)	(1.545.015)
Προβλέψεις και δεδουλευμένα έξοδα	2.250.527	162.972	465.196	2.878.695
Σύνολο	**(4.194.527)**	**(494.481)**	**(5.320.000)**	**(10.009.007)**

23. ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΕΣ & ΛΟΙΠΟΙ ΠΙΣΤΩΤΕΣ

Οι προμηθευτές και λοιποί πιστωτές αναλύονται ως εξής:

	31/12/2019	31/12/2018
Προμηθευτές	2.745.350	2.886.949
Υποχρεώσεις από φόρους-τέλη	2.195.066	1.352.357
Ασφαλιστικοί οργανισμοί	397.815	278.634
Λοιποί πιστωτές	50.728	13.575
Σύνολο	**5.388.959**	**4.531.515**

Τα υπόλοιπα των προμηθευτών διακανονίζονται εντός 90 ημερών.

24. ΛΟΙΠΕΣ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

Οι λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις αναλύονται ως εξής:

	31/12/2019	31/12/2018
Αμοιβές προσωπικού πληρωτέες	622.317	832.511
Αμοιβές τρίτων πληρωτέες	2.974.250	1.060.376
Δεδουλευμένοι λοικοί-φόροι τέλη	1.064.641	701.713
Διάφορα έξοδα πληρωτέα	500	22.521
Αναγνώριση υποχρέωσης από πώληση Α.Π. Παλαιόπυργος	626.912	-
Αναβαλλόμενα έσοδα	-	4.500.000
Επιχορήγηση προς επιστροφή	26.233	1.534.537
Επιταγές πληρωτέες	-	200
Σύνολο	**5.314.854**	**8.651.857**

Το 2017 υπογράφηκε δεύτερη τροποποίηση της συμφωνίας τιμήματος εξαγοράς των ανωτέρω θυγατρικών βάσει της οποίας λόγω της αύξησης του προϋπολογισμένου κατασκευαστικού κόστους συμφωνήθηκε μείωση του τιμήματος εξαγοράς κατά του ποσού των 4.500.000 ευρώ. Το ποσό αυτό εμφανιζόταν μέχρι και το 2018 στα Αναβαλλόμενα Έσοδα καθώς αφορούσε σε μελλοντική υπο

αίρεση αναπροσαρμογή τιμήματος εξαγοράς των ανωτέρω θυγατρικών εταιρειών. Το έσοδο αναγνωρίστηκε κατά τη διάρκεια του 2019 και παρουσιάζεται στην κατάσταση συνολικού εισοδήματος ως Έσοδο αναπροσαρμογής τιμήματος και πώλησης μετοχών

Την 5η Αυγούστου 2019 η Εταιρεία ολοκλήρωσε την πώληση των μετοχών της θυγατρικής της Αιολικά Πάρκα Παλαιόπυργος Α.Ε.. Βάσει της σύμβασης προκύπτει η ενδεχόμενη υποχρέωση της Εταιρείας προς την εταιρεία Α.Π. Παλαιόπυργος ύψους €626.912.

Οι αμοιβές τρίτων πληρωτέες αναλύονται ως εξής:

	31/12/2019	31/12/2018
Διάφορα έξοδα συντήρησης των πάρκων	763.127	627.194
Υποχρέωση αναπροσαρμογής τιμήματος μετοχών (σημ.29)	1.847.479	-
Ασφάλιστρα Πάρκων	108.630	89.962
Αμοιβές Οικονομικού και Φορολογικού ελέγχου	162.014	154.300
Δικαστικά έξοδα	90.000	136.620
Έξοδα που αφορούν συνδεδεμένες εταιρείες	-	50.000
Αμοιβή Αναλογιστή	3.000	2.300
Σύνολο	**2.974.250**	**1.060.376**

Οι δεδουλευμένοι λοιποί φόροι – τέλη αναλύονται ως εξής:

	31/12/2019	31/12/2018
Προϋπολογισμένος φόρος προστιθέμενης αξιας επι των πωλήσεων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας	304.800	525.713
Προϋπολογησμένοι φόροι τόκων ενδοεταιρικών δανείων	463.546	-
Προϋπολογισμένα ανταποδότικα δημοτίκα τέλη (3%) επι των πωλήσεων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας	123.201	93.338
Προϋπολογισμένα τέλη κάλυψη των Λειτουργικών και Επενδυτικών δαπανών του Διαχειριστή ΑΠΕ	66.957	-
Προϋπολογισμένο μεταβατικό τέλος ασφάλειας εφοδιασμού	106.138	82.661
Σύνολο	**1.064.641**	**701.713**

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 .

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.

25. ΔΑΝΕΙΑ ΤΡΑΠΕΖΩΝ

Κατά την 31η Δεκεμβρίου 2019 δεν υπάρχουν δανειακές υποχρεώσεις προς πιστωτικά ιδρύματα .

Τα βασικά στοιχεία των δανειακών υποχρεώσεων προς πιστώτικα ιδρύματα, κατά την 31η Δεκεμβρίου 2018, αναλύονται ως εξής:

ΤΡΑΠΕΖΑ	ΠΟΣΟ	ΑΝΕΞΟΦΛΗΤΟ ΠΟΣΟ	ΕΠΙΤΟΚΙΟ	ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΑΠΟΠΛΗΡΩΜΗΣ
HSBC	5.000.000	1.000.000	6m EURIBOR + 3,5% + 0,6%	30/12/2019
Σύνολο	**5.000.000**	**1.000.000**		

Η μεταβολή των τραπεζικών δανειάκων υποχρεώσεων για την χρήση 2019 αναλύεται στον παρακάτω πίνακα:

Ανεξόφλητο Υπόλοιπο 31/12/2018	**1.000.000**
Πληρωμές τραπεζικών δανείων την τρέχουσα χρήση	(1.000.000)
Ανεξόφλητο Υπόλοιπο 31/12/2019	-

Η μεταβολή των τραπεζικών δανειάκων υποχρεώσεων για την χρήση 2018 αναλύεται στον παρακάτω πίνακα:

Ανεξόφλητο Υπόλοιπο 31/12/2017	**2.000.000**
Πληρωμές τραπεζικών δανείων την τρέχουσα χρήση	(1.000.000)
Ανεξόφλητο Υπόλοιπο 31/12/2018	**1.000.000**

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 ενδοεταιρεικών δανείων προσεγγίζει τα ποσά που εμφανίζονται στην κατάσταση οικονομικής 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 2019 και 2018, η Εταιρεία κατείχε τα παρακάτω χρηματοοικονομικά μέσα, των οποίων η λογιστική τους αξία προσομοιάζει την εύλογη αξία.

26.2. Διαχείριση χρηματοοικονομικών κινδύνων

31/12/2019

Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις	Επίπεδο 1	Επίπεδο 2	Επίπεδο 3	Σύνολο
Τραπεζικά μακροπρόθεσμα δάνεια, συμπεριλαμβανομένου και του βραχυπρόθεσμου μέρους τους (Σημ. 25)	-	-	-	-
Αναπόσβεστη αξία χρηματοοικονομικής μίσθωσης αυτοκινήτων (Σημ. 28)	-	-	10.621.855	**10.621.855**
Ενδοεταιρικά Μακροπρόθεσμα δάνεια, συμπεριλαμβανομένου και του βραχυπρόθεσμου μέρους τους	-	323.735.312	-	**323.735.312**

31/12/2018

Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις	Επίπεδο 1	Επίπεδο 2	Επίπεδο 3	Σύνολο
Τραπεζικά μακροπρόθεσμα δάνεια, συμπεριλαμβανομένου και του βραχυπρόθεσμου μέρους τους (Σημ. 25)	-	1.000.000	-	**1.000.000**
Αναπόσβεστη αξία χρηματοοικονομικής μίσθωσης αυτοκινήτων (Σημ. 28)	-	-	52.994	**52.994**
Ενδοεταιρικά Μακροπρόθεσμα δάνεια, συμπεριλαμβανομένου και του βραχυπρόθεσμου μέρους τους	-	264.628.721	-	**264.628.721**

■ Πιστωτικός κίνδυνος (Κίνδυνος επισφάλειας πελατών)

Δεν υφίστανται προβλήματα επισφαλειών. Βασικοί πελάτες της Εταιρείας είναι ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης Α.Ε. (ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε.) (πρώην Λειτουργός Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΛΑΓΗΕ)) και ο Διαχειριστής του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΔΕΔΔΗΕ), φορείς σε σχέση με τους οποίους προς το παρόν δεν υφίσταται πιστωτικός κίνδυνος, παρ'όλο που κατά τη διάρκεια του έτους, παρατηρήθηκαν καθυστερήσεις στις καταβολές των οφειλόμενων υπολοίπων από τους πελάτες της Εταιρείας. Επίσης, η Εταιρεία έχει απαιτήσεις από τις θυγατρικές της εταιρείες και θεωρεί ότι δεν έχει σημαντικό πιστωτικό κίνδυνο από τις συναλλαγές της με αυτές.

■ Κίνδυνος Ρευστότητας

Η Εταιρεία την 31η Δεκεμβρίου 2019 είχε Βραχυπρόθεσμα Ενδοεταιρικά Δάνεια ύψους € 153.771.053 και Μακροπρόθεσμο Ενδοεταιρικό Δάνειο ύψους € 169.964.260 με την Enel Finance International NV. Λόγω του Βραχυπρόθεσμου Δανείου, η Εταιρεία παρουσιάζει υψηλότερες βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις σε σχέση με το κυκλοφορούν της ενεργητικό. Δεδομένου ότι τα ενδοεταιρικά δάνεια ανανεώνονται ετησίως, η Εταιρεία δεν αντιμετωπίζει κίνδυνο ρευστότητας.

■ Συναλλαγματικός κίνδυνος

Δεν υπάρχει διότι δεν υπάρχουν συναλλαγές σε ξένο νόμισμα.

■ Κίνδυνος επιτοκίων

Δεν υπάρχει διότι δεν υπάρχει τραπεζικός δανεισμός

■ 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.

27. ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΚΑΙ ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ

Οι υποχρεώσεις σε συνδεδεμένες εταιρείες αναλύονται ως εξής:

Ενδοεταιρικά δάνεια	**31/12/2019**	**31/12/2018**
Enel Finance International NV (Μακροπρόθεσμο)	169.964.260	149.574.636
Enel Finance International NV (Βραχυπρόθεσμο)	153.771.053	115.054.085
Σύνολο δανειακών υποχρεώσεων προς συνδεδεμένα μέρη	**323.735.312**	**264.628.721**

Τον Οκτώβριο του 2016, με απόφαση της Γενικής Συνέλευσης της Enel Green Power International BV, έγινε διάσπαση κλάδου της εταιρείας. Η Enel Finance International NV κατέστη καθολική διάδοχος της Enel Green Power International BV και επακόλουθα των δανείων της Εταιρείας.

Η μεταβολή των ενδοομιλικών δανειάκων υποχρεώσεων για την χρήση 2019 αναλύεται στον παρακάτω πίνακα:

Ανεξόφλητο Υπόλοιπο 31/12/2018	**264.628.721**
Ενδοομιλικές δανειακές συμβάσεις από απορροφώμενη εταιρεία την 30/12/2019	18.195.839
Αποπληρωμή Δανείου από συνδεδεμένη επιχείρηση	(1.060.526)
Εκταμίευση δανείων	41.971.279
Ανεξόφλητο Υπόλοιπο 31/12/2019	**323.735.312**

Δεν υπληρχε μεταβολή των ενδοομιλικών δανειάκων υποχρεώσεων για την χρήση 2018.

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

	ΣΥΝΟΛΙΚΟ ΠΟΣΟ ΔΑΝΕΙΣΜΟΥ	**ΟΦΕΙΛΟΜΕΝΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ**	**ΕΠΙΤΟΚΙΟ**	**ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΑΠΟΠΛΗΡΩΜΗΣ**
Enel Finance International NV	39.000.000	39.000.000	10,18%	31/7/2023
Enel Finance International NV	35.000.000	35.000.000	0,56%	31/12/2019
Enel Finance International NV	23.200.000	23.200.000	0,56%	31/12/2019
Enel Finance International NV	5.550.000	5.550.000	0,56%	31/12/2019
Enel Finance International NV	3.400.000	3.400.000	0,56%	31/12/2019
Enel Finance International NV	16.050.000	16.050.000	0,56%	31/12/2019
Enel Finance International NV	22.090.000	22.090.000	10,05%	31/7/2023
Enel Finance International NV	10.240.000	10.240.000	10,05%	31/7/2023
Enel Finance International NV	6.570.000	6.570.000	10,05%	31/7/2023
Enel Finance International NV	12.150.000	12.150.000	10,05%	31/7/2023
Enel Finance International NV	10.440.000	10.440.000	10,05%	31/7/2023

Enel Finance International NV	9.890.000	9.890.000	10,05%	31/7/2023
Enel Finance International NV	9.580.000	9.580.000	10,05%	31/7/2023
Enel Finance International NV	9.840.000	9.840.000	10,05%	31/7/2023
Enel Finance International NV	3.890.000	3.890.000	10,05%	31/7/2023
Enel Finance International NV	12.550.000	12.550.000	10,05%	31/7/2023
Enel Finance International NV	3.000.000	3.000.000	10,05%	31/7/2023
Enel Finance International NV	5.710.000	5.710.000	10,05%	31/7/2023
Enel Finance International NV	6.300.000	6.300.000	0,56%	31/12/2019
Enel Finance International NV	2.650.000	2.650.000	0,56%	31/12/2019
Enel Finance International NV	39.500.000	39.500.000	0,56%	31/12/2019
Enel Finance International NV	20.000.000	20.000.000	0,56%	31/12/2019
Enel Finance International NV	13.500.000	7.105.263	5,58%	31/12/2024
Enel Finance International NV	13.000.000	10.030.049	6,18%	31/12/2026
Σύνολο	**333.100.000**	**323.735.312**		

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

Θυγατρικές εταιρείες εσωτερικού

	Αντικείμενο Υποχρέωσης	**31/12/2019**	**31/12/2018**
Enel Green Power Hellas Προμήθεια Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Προμήθεια ηλεκτρικού ρεύματος	47.146	38.699
Σύνολο		**47.146**	**38.699**

Συνδεδεμένες εταιρείες εξωτερικού

	Αντικείμενο Υποχρέωσης	**31/12/2019**	**31/12/2018**
Enel Italia S.R.L	Παροχή Υπηρεσιών Συντήρησης Λογισμικού	563.840	221.326
Enel Finance International NV	Δεδουλευμένοι τόκοι ενδοομιλικών δανείων	3.339.199	3.265.284
Enel SpA	Παροχη Διοικητικών και Συμβουλευτικών Υπηρεσιών	3.785.688	1.915.995
Enel GreenPower SpA	Παροχη Διοικητικών και Συμβουλευτικών Υπηρεσιών	7.878.526	4.781.628
Enel GreenPower SpA	Ποσά προοριζόμενα για αύξηση μετοχικού κεφαλαίου	55.000.000	-
Enel Green Power & Sharp solar energy SrL	Οφειλόμενο ποσό από εξαγορά εταιρείας	13.326.000	-
Enel Green Power & Sharp solar energy SrL	Παροχη Διοικητικών και Συμβουλευτικών Υπηρεσιών	427.538	-
ENEL Produzione S.p.A - IT	Παροχή Υπηρεσίων προσωπικού	54.211	54.211
Σύνολο		**84.375.002**	**10.238.444**

	31/12/2019	**31/12/2018**
Σύνολο βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων προς συνδεδεμένες επιχειρήσεις	**238.193.200**	**125.331.228**

Οι απαιτήσεις από θυγατρικές και συνδεδεμένες εταιρείες αναλύονται ως εξής:

Θυγατρικές εταιρείες

	Αντικείμενο Απαίτησης	**31/12/2019**	**31/12/2018**
Αιολικά Πάρκα Ανατολής-Πρινιάς Μονοπρόσωπη ΑΕ	Παροχή Διοικητικών Υπηρεσιών	1.059.884	913.941
Αιολικά Πάρκα Καθάρας Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Παροχή Διοικητικών Υπηρεσιών	1.683.686	823.207
Αιολικά Πάρκα Κερασιάς Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Παροχή Διοικητικών Υπηρεσιών	2.098.295	1.067.395
Αιολικά Πάρκα Σπηλιάς Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Παροχή Διοικητικών Υπηρεσιών	2.193.896	1.155.884
Αιολικά Πάρκα Πλάτανος Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Παροχή Διοικητικών Υπηρεσιών	1.279.950	536.313
Αιολικά Πάρκα Μηλιάς Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Παροχή Διοικητικών Υπηρεσιών	1.751.270	735.858
Αιολικά Πάρκα Μύτικα Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Παροχή Διοικητικών Υπηρεσιών	2.565.783	1.064.322
Αιολικά Πάρκα Παλιόπυργος Α.Ε.	Παροχή Διοικητικών Υπηρεσιών	-	468.002
Enel Green Power Hellas Αιολικά Πάρκα Νότιας Εύβοιας Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Παροχή Διοικητικών Υπηρεσιών	31.973.842	3.163
Enel Green Power Hellas Προμήθεια Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Παροχή Διοικητικών Υπηρεσιών	3.842	4.311
Σύνολο		**44.610.447**	**6.772.396**

	Αντικείμενο Απαίτησης	**31/12/2019**	**31/12/2018**
Αιολικά Πάρκα Ανατολής-Πρινιάς Μονοπρόσωπη ΑΕ	Ταμειακή διευκόλυνση	32.182.478	4.350.000

Αιολικά Πάρκα Καθάρας Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Ταμειακή διευκόλυνση	10.993.400	-
Αιολικά Πάρκα Κερασιάς Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Ταμειακή διευκόλυνση	14.550.000	3.450.000
Αιολικά Πάρκα Σπηλιάς Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Ταμειακή διευκόλυνση	15.234.000	4.050.000
Αιολικά Πάρκα Πλάτανος Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Ταμειακή διευκόλυνση	8.793.000	2.300.000
Αιολικά Πάρκα Μηλιάς Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Ταμειακή διευκόλυνση	12.504.554	1.050.000
Αιολικά Πάρκα Μύτικα Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Ταμειακή διευκόλυνση	25.862.000	3.900.000
Enel Green Power Hellas Προμήθεια Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Ταμειακή διευκόλυνση	100.000	100.000
Σύνολο		**120.219.431**	**19.200.000**

	Αντικείμενο Απομείωσης	**31/12/2019**	**31/12/2018**
Αιολικά Πάρκα Παλιόπυργος Α.Ε.	Παροχή Διοικητικών Υπηρεσιών	-	(4.314)
Σύνολο		-	**(4.314)**

Συνδεδεμένες εταιρείες εξωτερικού

	Αντικείμενο Απαίτησης	**31/12/2019**	**31/12/2018**
Enel Green Power SpA	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	2.073.213	894.582
Enel Romania Srl	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	485.276	797.854
Enel Green Power NA, Inc.	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	2.261.526	1.074.317
Enel Green Power RSA (PTY) LTD	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	104.676	2.421.533
Enel Italia Srl	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	138.152	41.468
Tynemouth Energy Storage Ltd	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	8.754	37.492
Enel Green Power & Sharp solar energy SrL	Μεταχρέωση τόκων δανείων	73.990	-
Enel Green Power Germany GmbH	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	171.428	-
Enel SpA	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	57.816	164.165
Enel Global Infrastruture and networks srl	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	42.102	42.102
Σύνολο		**5.416.933**	**5.473.512**

	Αντικείμενο Απομείωσης	**31/12/2019**	**31/12/2018**
Enel Romania Srl	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	(44.082)	(2.762)
Enel Green Power NA, Inc.	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	(206.035)	(3.846)
Enel Green Power RSA (PTY) LTD	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	(47.104)	(26.525)
Enel SpA	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	(15.556)	(410)
Enel GreenPower SpA	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	(593)	-
Enel Italia Srl	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	(5.886)	-
Enel Global Infrastruture and networks srl	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	(18.946)	(419)
Σύνολο		**(338.202)**	**(33.962)**

Συνδεδεμένες εταιρείες εσωτερικού

	Αντικείμενο Απαίτησης	**31/12/2019**	**31/12/2018**
Kalenta Solar A.E.	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	-	233.512
Enelco AE	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	7.520	3.163
Σύνολο		**7.520**	**236.674**

	Αντικείμενο Απομείωσης	**31/12/2019**	**31/12/2018**
Kalenta Solar A.E.	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	-	(6.460)
Σύνολο		-	**(6.460)**

Σύνολο απαιτήσεων από συνδεδεμένες επιχειρήσεις	**169.916.128**	**31.637.846**

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	2019	2018
Enel Green Power NA, Inc.	Παροχή Υπηρεσιών Προσωπικού	2.178.682	1.527.519
Enel Green Power RSA (PTY) LTD	Παροχή Υπηρεσιών Προσωπικού	-	128.820
Enel Global Infrastruture and networks srl	Παροχή Υπηρεσιών Προσωπικού	-	77.303
Enel Romania Srl	Παροχή Υπηρεσιών Προσωπικού	32.532	924.590
Enel Italia Srl	Παροχή Υπηρεσιών Προσωπικού	168.669	84.711
Enel Green Power Germany GmbH	Παροχή Υπηρεσιών Προσωπικού	171.428	-
Tynemouth Energy Storage Ltd	Παροχή Υπηρεσιών Προσωπικού	37.276	37.492
Enel SpA	Παροχή Υπηρεσιών Προσωπικού	(109.448)	129.600
Enel GreenPower SpA	Παροχή Υπηρεσιών Προσωπικού	1.301.972	1.620.949
Σύνολο		**3.781.111**	**4.530.982**

Εταιρεία	Αντικείμενο Συναλλαγής	2019	2018
Kalenta Solar AE	Παροχή διοικητικών υπηρεσιών	-	228.261
Kalenta Solar AE	Κοινόχρηστες δαπάνες	-	3.222
Enelco AE	Κοινόχρηστες δαπάνες	959	2.148
Θυγατρικές της Εταιρίας	Παροχή διοικητικών υπηρεσιών	4.739.570	4.703.257
Θυγατρικές της Εταιρίας	Κοινόχρηστες δαπάνες	15.347	30.071
Σύνολο		**4.755.875**	**4.966.959**

Εταιρεία	Αντικείμενο Συναλλαγής	2019	2018
Kalenta Solar AE	Μίσθωση γραφείων	-	1.959
Enelco AE	Μίσθωση γραφείων	2.297	979
Θυγατρικές της Εταιρίας	Μίσθωση γραφείων	28.711	17.628
Σύνολο		**31.008**	**20.566**

Εταιρεία	Αντικείμενο Συναλλαγής	2019	2018
Θυγατρικές της Εταιρίας	Έσοδα μεταχρεώσεων εγγυητικών επιστολών	1.730.238	1.610.392
Σύνολο		**1.730.238**	**1.610.392**

Σύνολο εσόδων από συνδεδεμένες επιχειρήσεις	**10.298.232**	**11.128.899**

Το ποσό των € 1.730.238 είναι μεταχρέωση κόστους εγγυητικών επιστολών απο την Enel Green Power Hellas Μονοπρόσωπη Α.Ε. στις θυγατρικές της για το έτος 2019, οι οποίες είχαν αρχικά εκδοθεί απο την Enel SPA υπέρ της Enel Green Power Hellas Μονοπρόσωπη Α.Ε. και θυγατρικών της, με σκόπο την είσπραξη προκαταβολών επιχορηγήσεων. Το αντίστοιχο ποσό του 2018 ανέρχεται σε € 1.610.392 .

Το συνολικό κόστος που μεταχρεώθηκε στις θυγατρικές για το 2019 αναλύεται ως εξής:

Εταιρεία	Συνολικό Έσοδο 2019
Αιολικά Πάρκα Ανατολής-Πρινιάς Μονοπρόσωπη ΑΕ	434.571
Αιολικά Πάρκα Καθάρας Μονοπρόσωπη Α.Ε.	293.269
Αιολικά Πάρκα Κερασιάς Μονοπρόσωπη Α.Ε.	249.421
Αιολικά Πάρκα Σπηλιάς Μονοπρόσωπη Α.Ε.	270.182
Αιολικά Πάρκα Πλάτανος Μονοπρόσωπη Α.Ε.	124.699
Αιολικά Πάρκα Μηλιάς Μονοπρόσωπη Α.Ε.	191.829
Αιολικά Πάρκα Μύτικα Μονοπρόσωπη Α.Ε.	166.266
Σύνολο	**1.730.238**

Το συνολικό κόστος που μεταχρεώθηκε στις θυγατρικές για το 2018 αναλύεται ως εξής:

Εταιρεία	Συνολικό Έσοδο 2018
Αιολικά Πάρκα Ανατολής-Πρινιάς Μονοπρόσωπη ΑΕ	417.305
Αιολικά Πάρκα Καθάρας Μονοπρόσωπη Α.Ε.	256.373
Αιολικά Πάρκα Κερασιάς Μονοπρόσωπη Α.Ε.	219.769
Αιολικά Πάρκα Σπηλιάς Μονοπρόσωπη Α.Ε.	238.061
Αιολικά Πάρκα Πλάτανος Μονοπρόσωπη Α.Ε.	109.874
Αιολικά Πάρκα Μηλιάς Μονοπρόσωπη Α.Ε.	169.024
Αιολικά Πάρκα Μύτικα Μονοπρόσωπη Α.Ε.	146.499
Αιολικά Πάρκα Παλιάπυργος Α.Ε.	52.338
Enel Green Power Hellas Προμήθεια Μονοπρόσωπη Α.Ε.	1.148
Σύνολο	**1.610.391**

Οι δαπάνες προς συνδεδεμένες επιχειρήσεις έχουν ως εξής:

Εταιρεία	Αντικείμενο Συναλλαγής	2019	2018
Enel italia S.R.L	Λειτουργικα και κεφαλαιοποιημένα έξοδα συντήρησης αδειών χρήσης λογισμικού	132.212	93.347
Enel Finance International NV	Τόκοι έξοδα	22.732.394	18.318.509
Enel Green Power Hellas Προμήθεια Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Προμήθεια ηλεκτρικού ρεύματος	147.162	99.809
Enel SpA	Διοικητικές υπηρεσίες ομίλου	-	96.103
Enel Green Power SpA	Διοικητικές υπηρεσίες ομίλου	2.532.399	3.243.145
Enel Green Power SpA	Έξοδα εγγυητικών επιστολών	-	-
Enel SpA	Έξοδα εγγυητικών επιστολών	1.866.676	1.857.982
Σύνολο		**27.410.844**	**23.708.895**

Το ποσο των € 1.866.676 αφορα σε μεταχρέωση κόστους εγγυητικών επιστολών για την χρήση 2019 που έχουν εκδοθεί απο την Enel SPA υπέρ της Enel Green Power Hellas Μονοπρόσωπη Α.Ε. 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 Μονοπρόσωπη Α.Ε. , ύψους € 1.730.238 μεταχρεώθηκαν απο την Enel Green Power Hellas Μονοπρόσωπη Α.Ε. σε αυτές, όπως αναφέρεται παραπάνω.

Το ποσο των € 1.857.982 αφορα σε μεταχρέωση κόστους εγγυητικών επιστολών για την χρήση 2018 που έχουν εκδοθεί απο την Enel SPA υπέρ της Enel Green Power Hellas Μονοπρόσωπη Α.Ε. 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 Μονοπρόσωπη Α.Ε. , ύψους € 1.610.391, μεταχρεώθηκαν απο την Enel Green Power Hellas Μονοπρόσωπη Α.Ε. 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 2019 και 2018 ανέρχονται σε € 3.098.953 και σε € 3.192.551 αντίστοιχα.

28. ΑΝΑΓΝΩΡΙΣΗ ΚΑΙ ΕΠΙΜΕΤΡΗΣΗ ΜΙΣΘΩΣΕΩΝ

Η εταιρεία προέβη σε επιμέτρηση και αναγνώριση των υποχρεώσεων πληρωμών μισθωμάτων και του αντίστοιχου περιουσιακού στοιχείου στις ενσώματες ακινητοποιήσεις . Η εταιρεία αναγνωρίζει έξοδο τόκου επί της υποχρέωσης μίσθωσης καθώς και την απόσβεση του περιουσιακού στοιχείου κατά τη 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.

Το ποσό που αναγνωρίστηκε στις ενσώματες ακινητοποιήσεις έχει ως εξής:

Εφαρμογή ΔΠΧΑ 16 την 01/01/2019

Αναγνώριση περιουσιακού στοιχείου 01/01/2019	8.626.662
Προσθήκη περιουσιακού στοιχείου 01/01/2019 - 31/12/2019	908.614
Προσθήκη περιουσιακού στοιχείου λόγω συχώνευσης (σημ.13)	2.078.094
Δικαιώματα χρήσης	**11.613.370**
Αποσβέσεις δικαιώματος χρήσης 2019	**1.067.422**
Αναπόσβεστη αξία 31/12/2019	**10.545.947**

Το σύνολο των υποχρεώσεων από μισθώσεις έχει ως εξής:

Εφαρμογή ΔΠΧΑ 16 την 01/01/2019

Αναγνώριση υποχρεώσεων 01/01/2019	8.626.662
Αναγνώριση υποχρέωσησης βασει προηγούμενου προτύπου ΔΠΛ 17	52.993
Προσθήκη υποχρεώσεων 01/01/2019 - 31/12/2019	908.614
Προσθήκη περιουσιακού στοιχείου 01/01/2019 - 31/12/2019	2.078.094
Αναγνώριση υποχρεώσεων μισθώσεων	**11.666.363**
Τόκοι υποχρεώσεων μισθώσεων	594.910
Τόκοι υποχρεώσεων μισθώσεων λογω συγχώνευσης	72.851
Σύνολο τόκων	**667.761**
Πληρωμές	(1.712.268)
Σύνολο υποχρεώσεων κατά την 31/12/2019	**10.621.855**

Εκ των οποίων	
Υποχρεώσεις μισθώσεων πληρωτέες στην επόμενη χρήση	**724.266**
Υποχρεώσεις μισθώσεων πληρωτέες	**9.897.590**

29. ΑΝΑΠΡΟΣΑΡΜΟΓΗ ΤΙΜΗΜΑΤΟΣ ΜΕΤΟΧΩΝ

Η εταιρεία το 2012 απέκτησε τον έλεγχο των κατωτέρω θυγατρικών εταιρειών (80%). Το 2015 υπογράφηκε η τροποποίηση της συμφωνίας τιμήματος εξαγοράς των κατωτέρω θυγατρικών βασει της οποίας αποκτήθηκε το 100% των μετοχών τους.

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

Σύμφωνα με την ανωτέρω τροποίηση κατά την έναρξη λειτουργίας των παραπάνω εταιρειών η Εταιρεία οφείλει να καταβάλει στους πωλητές επιπλέον τίμημα. Το 2019 πραγματοποιήθηκε η έναρξη λειτουργίας των πάρκων των εν λόγω εταιρειών και πληρείται το κριτήριο αναγνώρισης της αναπροσαρμογής του τιμήματος. Η Εταιρεία λαμβάνοντας υπόψη τον προϋπολογισμό της παραγόμενης ενέργειας υπολόγισε τις μελλοντικές χρηματοροές της ανωτέρω υποχρέωσης τις οποίες αποτίμησε χρησιμοποιώντας ετήσιο προεξοφλητικό επιτόκιο ύψους 5,4%.

Η βραχυπρόθεσμη υποχρέωση υπολογίστηκε σε 1.847.479 ευρω (σημ.24) και η μακροπρόθεσμη σε 28.468.351 ευρώ (σημ.12).
Το αντίστοιχο έξοδο αποτυπώνεται στην κατάσταση συνολικού εισοδήματος στο κονδύλι Έξοδο Αναγνώρισης υποχρέωσης αναπροσαρμογής τιμήματος μετοχών.

30. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ

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.

Συνδιάζοντας 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 ανταποκριθεί άμεσα 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 πανδημία δεν έχει επηρεάσει την είσπραξη των εσόδων της Εταιρεία από τον ΔΑΠΕΕΠ και συνεπώς δεν έχει επηρεαστεί η ρευτότητά της.

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.

Μαρούσι, 18 Μαρτίου 2020

Πρόεδρος & Διευθύνων Σύμβουλος	Μέλος 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