ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑ
ΕΜΠΟΡΙΚΟ & ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΟ ΕΠΙΜΕΛΗΤΗΡΙΟ ΑΘΗΝΩΝ

ΟΡΘΗ ΕΠΑΝΑΛΗΨΗ της 23/03/2017
Αθήνα,30/12/2016
Αριθ.Πρωτ.:409814

Δ/ΝΣΗ: ΜΗΤΡΩΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΑΚΩΝ ΣΥΣΤΗΜΑΤΩΝ
ΤΜΗΜΑ: ΜΗΤΡΩΟΥ / Υπηρεσία Γ.Ε.ΜΗ.
Πληροφορίες:
Τηλέφωνο: 2103604815
Fax: 2103616464
E-mail: info@acci.gr

ΑΝΑΚΟΙΝΩΣΗ

Καταχώρισης στο Γενικό Εμπορικό Μητρώο στοιχείων της ανώνυμης εταιρείας με την επωνυμία «ΕΝΕΛ ΓΚΡΙΝ ΠΑΟΥΕΡ ΕΛΛΑΣ (ENEL GREEN POWER HELLAS) ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΟΥ».

Ανακοινώνεται ότι την 30/12/2016 καταχωρίσθηκαν στο Γενικό Εμπορικό Μητρώο (Γ.Ε.ΜΗ) με Κωδικό Αριθμό Καταχώρισης 926016 οι ετήσιες οικονομικές καταστάσεις (ατομικές και ενοποιημένες), η έκθεση διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου και το πιστοποιητικό ελέγχου των ελεγκτών για την χρήση 01/01/2015 - 31/12/2015 της ανώνυμης εταιρείας με την επωνυμία «ΕΝΕΛ ΓΚΡΙΝ ΠΑΟΥΕΡ ΕΛΛΑΣ (ENEL GREEN POWER HELLAS) ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΟΥ» και αριθμό Γ.Ε.ΜΗ 9119501000 (πρώην Αρ.ΜΑΕ 68954/01ΑΤ/Β/09/409).

Σχετικό έγγραφο Ελέγχου της Περιφέρεια Αττικής, ΠΕ Αθηνών Βόρειος Τομέας (Αρ. Πρωτ.: 5953 / 29/08/2016).

Με Εντολή Προέδρου ΕΒΕΑ
Ο ΕΙΔΙΚΟΣ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ

ΓΕΩΡΓΙΟΣ ΓΕΩΡΓΑΚΟΠΟΥΛΟΣ

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

Κοινοποίηση:

1. Εταιρεία: «ΕΝΕΛ ΓΚΡΙΝ ΠΑΟΥΕΡ ΕΛΛΑΣ (ENEL GREEN POWER HELLAS) ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΟΥ»
   Δ/νση: ΓΡΑΒΙΑΣ 4
   Τ.Κ.: 15125, ΜΑΡΟΥΣΙ

2. Περιφέρεια Αττικής, ΠΕ Αθηνών Βόρειος Τομέας
   Δ/νση Ανάπτυξης
   Τμήμα Ανωνύμων Εταιριών
   Λ.Μεσογείων 372, 15341, Αγ. Παρασκευή

Ακαδημίας 7, 106 71 Αθήνα, Τηλ:210 36 04 815-9, 210 36 02 411, Fax: 210 3616 464, Website: www. acci.gr, Email: info@acci.gr

Ε/Ο.ΓΔ.110.03-02

ENEL GREEN POWER HELLAS A.E.

ΑΡ. ΓΕΜΗ. : 009119501000 Έδρα: Γραβιάς 4, 15125 Μαρούσι

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΙ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΧΡΗΣΗΣ από 1 Ιανουαρίου 2015 έως 31 Δεκεμβρίου 2015

(Δημοσιευόμενα βάσει του κ.ν. 2190/20, άρθρο 135 για επιχειρήσεις που συντάσσουν ετήσιες οικονομικές καταστάσεις, ενοποιημένες και μη, κατά τα Δ.Π.Χ.Α.)

Τα παρακάτω στοιχεία και πληροφορίες, που προκύπτουν από τις οικονομικές καταστάσεις, στοχεύουν σε μια γενική ενημέρωση για την οικονομική κατάσταση και τα αποτελέσματα της εταιρείας "ENEL GREEN POWER HELLAS A.E.". Συνιστούμε επομένως στον αναγνώστη, πριν προβεί σε οποιαδήποτε είδους επενδυτική επιλογή ή άλλη συναλλαγή με την εταιρεία, να ανατρέξει στη διεύθυνση διαδικτύου της εταιρείας, όπου αναρτώνται οι οικονομικές καταστάσεις καθώς και η έκθεση ελέγχου του νόμιμου ελεγκτή.

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ

Εποπτεύουσα Αρχή:	Περιφέρεια Αττικής / Γενική Δ/νση Ανάπτυξης Π.Ε Βορείου Τομέα Αθηνών
Διεύθυνση διαδικτύου:	www.enelgreenpower.com
Ημερομηνία έγκρισης από το Διοικητικό Συμβούλιο των ετήσιων οικονομικών καταστάσεων:	10 Μαρτίου 2016
Ορκωτός ελεγκτής λογιστής:	Βασίλειος Καμινάρης (Α.Μ. Σ.Ο.Ε.Λ. 20411)
Ελεγκτική εταιρεία :	Ernst & Young (Ελλάς) Ορκωτοί Ελεγκτές Λογιστές Α.Ε
Τύπος έκθεσης ελέγχου ελεγκτών:	Γνώμη με επιφύλαξη

Σύνθεση Διοικητικού Συμβουλίου :

Pignoloni Carlo Franco Emanuele	Πρόεδρος του Δ.Σ.
Στάσσης Γεώργιος	Αντιπρόεδρος του Δ.Σ. & Δ/νων Σύμβουλος
Antonio Cammisecra	Μέλος του Δ.Σ.
Eleonora Petrarca	Μέλος του Δ.Σ.

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ

Ποσά εκφρασμένα σε €

	31.12.2015	31.12.2014
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ		
Ιδιοχρησιμοποιούμενα ενσώματα πάγια στοιχεία	203.573.933	153.970.781
Άυλα περιουσιακά στοιχεία	14.778.101	11.472.403
Επενδύσεις σε θυγατρικές επιχειρήσεις	47.037.033	65.066.715
Επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις	45.710.639	49.152.482
Λοιπά μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία	19.338.381	25.138.193
Βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις κατά συνδεμένων επιχειρήσεων	6.918.929	11.828.913
Απαιτήσεις από πελάτες	27.103.189	25.567.602
Λοιπά κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία	24.941.797	23.556.381
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	**389.402.001**	**365.753.470**
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ		
Μετοχικό Κεφάλαιο	7.737.850	7.687.850
Λοιπά στοιχεία ιδίων κεφαλαίων	62.703.769	68.439.135
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων μετόχων εταιρείας (α)	70.441.619	76.126.985
Μακροπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις	160.907.388	154.704.427
Προβλέψεις / Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	9.526.960	8.764.841
Βραχυπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις	4.734.609	8.017.938
Λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	143.791.426	118.139.279
Σύνολο υποχρεώσεων (β)	318.960.383	289.626.486
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ (α)+(β)	**389.402.001**	**365.753.470**

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ

Ποσά εκφρασμένα σε €

	31.12.2015	31.12.2014
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων έναρξης χρήσης (01.01.2015 και 01.01.2014 αντίστοιχα)	**76.126.985**	**259.393.891**
Συγκεντρωτικές συνολικές (ζημιές) / έσοδα μετά απο φόρους (συνεχιζόμενες δραστηριότητες)	(7.844.974)	(151.325.017)
Αύξηση μετοχικού κεφαλαίου	10.000.000	-
Αποθεματικό από συγχώνευση	(8.108.796)	(31.941.496)
Φόρος συγκέντρωσης μετοχικού κεφαλαίου	(550)	(393)
Λοιπά	268.956	-
(31.12.2015 και 31.12.2014 αντίστοιχα)	**70.441.620**	**76.126.985**

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΣΟΔΩΝ

Ποσά εκφρασμένα σε €

Συνεχιζόμενες δραστηριότητες	**01.01-31.12.2015**	**01.01-31.12.2014**
Κύκλος εργασιών	51.284.041	33.841.826
Μικτά κέρδη/ (ζημίες)	**34.207.225**	**18.575.330**
(Ζημίες) / Κέρδη προ φόρων, χρηματοδοτικών και επενδυτικών αποτελεσμάτων	24.659.333	(13.490.958)
(Ζημίες) / Κέρδη προ φόρων	1.232.691	(183.416.041)
(Ζημίες) / Κέρδη μετά από φόρους (Α)	(7.766.095)	(151.228.229)
Λοιπά συνολικά έσοδα μετά απο φόρους (Β)	(78.879)	(96.788)
Συγκεντρωτικές συνολικές (ζημίες) / έσοδα μετά απο φόρους (Α)+(Β)	**(7.844.974)**	**(151.325.017)**
(Ζημίες) / Κέρδη μετά από φόρους ανά μετοχή - βασικά (σε €)	(10,138)	(196,837)
(Ζημίες) / Κέρδη προ φόρων, χρηματοδοτικών, επενδυτικών αποτελεσμάτων και συνολικών αποσβέσεων	**33.778.064**	**(5.947.752)**

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ

Ποσά εκφρασμένα σε €

Έμμεση μέθοδος

	01.01-31.12.2015	**01.01-31.12.2014**
Λειτουργικές δραστηριότητες		
(Ζημίες) / κέρδη προ φόρων (συνεχιζόμενες δραστηριότητες)	**1.232.691**	**(183.416.041)**
Πλέον / μείον προσαρμογές για:		
Αποσβέσεις	9.118.730	7.543.206
Απομείωση αξίας σε συγγενείς/θυγατρικές εταιρείες και παγίων στοιχείων	-	174.611.302
Απομείωση αξίας σε λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	16.307	-
Αποτελέσματα (έσοδα, έξοδα, κέρδη και ζημιές) επενδυτικής δραστηριότητας	(1.389.509)	(6.029)
Χρεωστικοί τόκοι και συναφή έξοδα	22.860.409	15.329.069
Πλέον / μείον προσαρμογες για μεταβολες λογαριασμών κεφαλαιου κίνησης ή που σχετίζονται με τις λειτουργικές δραστηριότητες		
Μείωση / (αύξηση) αποθεμάτων	(220.585)	(327.976)
Μείωση / (αύξηση) απαιτήσεων	11.081.365	20.447.559
Αύξηση / (μείωση) υποχρεώσεων (πλην δανειακών)	(3.217.263)	(78.401.872)
Μείον:		
Καταβεβλημένοι φόροι	(108.067)	(915.386)
Σύνολο εισροών / (εκροών) από λειτουργικές δραστηριότητες (α)	**39.374.080**	**(45.136.168)**
Επενδυτικές δραστηριότητες		
Απόκτηση θυγατρικών, συγγενών, κοινοπραξιών και λοιπών επενδύσεων	(10.931.585)	(7.263.083)
Αγορά ενσώματων και άυλων παγίων στοιχείων	(6.065.653)	(2.617.670)
Δεσμευμένοι λογαριασμοί καταθέσεων	1.207.986	372.651
Τόκοι εισπραχθέντες	12.632	1.499
Σύνολο εισροών / (εκροών) από επενδυτικές δραστηριότητες (β)	**(15.776.620)**	**(9.506.603)**
Χρηματοδοτικές δραστηριότητες		
Εισπραξεις από εκδοση κεφαλαιου	10.000.000	-
Πληρώμη Δανείου από συνδεδεμένη επιχείρηση	(12.000.000)	-
Αύξηση δανείου απο συνδεδεμένη επιχείρηση	-	78.495.894
Αύξηση τραπεζικών δανείων	-	1.101.435
Εξοφλήσεις δανείων	(6.214.127)	-
Χρεωστικοί τόκοι και συναφή έξοδα καταβεβλημένα	(20.011.394)	(20.180.043)
Σύνολο εισροών / (εκροών) από χρηματοδοτικές δραστηριότητες (γ)	**(28.225.521)**	**59.417.286**
Καθαρή αύξηση / (μείωση) στα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα χρήσης (α) + (β) + (γ)	**(4.628.062)**	**4.774.515**
Ταμειακά διαθέσιμα & ισοδύναμα έναρξης χρήσης	**7.647.200**	**984.078**
Ταμειακά διαθέσιμα & ισοδύναμα συγχώνευσης	**1.620.808**	**1.888.608**
Ταμειακά διαθέσιμα & ισοδύναμα λήξης χρήσης	**4.639.947**	**7.647.200**

ΠΡΟΣΘΕΤΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΙ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ

1. Οι οικονομικές καταστάσεις έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τα ισχύοντα ΔΛΠ / ΔΠΧΑ.
2. Οι οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας την 31η Δεκεμβρίου 2015 περιλαμβάνουν 3 απορροφηθείσες θυγατρικές εταιρείες και ως εκ τούτου δεν είναι άμεσα συγκρίσιμες με τις αντίστοιχες της προηγούμενης χρήσης.
3. Η Εταιρεία δεν έχει ελεγχθεί φορολογικά για τη χρήση 2010. Έχει υπολογιστεί πρόβλεψη φόρου για ανέλεγκτες χρήσεις. Οι χρήσεις 2012 και 2013 έχουν ελεγχθεί μέσα στα πλαίσια του Φορολογικού Πιστοποιητικού με βάση το άρθρο 82 παρ. 5 του ν. 2238/94. Βάσει του άρθρου 65Α του Ν.4174/2013 έχουν ελέχθει οι χρήσεις 2014 και 2015
4. Αριθμός του απασχολούμενου προσωπικού στο τέλος της τρέχουσας χρήσης: 85 και στο τέλος της προηγούμενης χρήσης: 76
5. Δεν υπάρχουν εμπράγματα βάρη επί των παγίων περιουσιακών στοιχείων της Εταιρείας.
6. Στο κονδύλι του Ισολογισμού "Προβλέψεις / Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις" περιλαμβάνονται και:
   - προβλέψεις για υποχρεώσεις παροχών προσωπικού ποσό € 670.766 για την τρέχουσα χρήση και ποσό € 438.967 για την προηγούμενη χρήση.
7. Οι οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας περιλαμβάνονται στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της Enel Green Power SpA με έδρα την Ιταλία , με την μέθοδο της ολικής ενοποίησης. Τελικός μέτοχος της Εταιρείας είναι η Enel SpA.
8. Δεν έλαβε χώρα αλλαγή της χρονικής περιόδου της τρέχουσας χρήσης σε σχέση με την προηγούμενη .
9. Η Enel Green Power Hellas A.E. είναι εταιρεία συμμετοχών. Οι συμμετοχές της σε θυγατρικές και συγγενείς εταιρίες παρατίθενται αναλυτικά στη σημείωση 11 στην συνέχεια.
10. Οι συναλλαγές σωρευτικά από την έναρξη της οικονομικής χρήσης και τα υπόλοιπα των απαιτήσεων και υποχρεώσεων της Εταιρείας στη λήξη της τρέχουσας χρήσης που έχουν προκύψει από συναλλαγές με τα συνδεδεμένα μέρη όπως αυτά ορίζονται στο ΔΛΠ 24 , οι συνολικές αμοιβές των διευθυντικών στελεχών και μελών της διοίκησης, οι συναλλαγές τους, καθώς και οι απαιτήσεις και υποχρεώσεις τους έχουν ως εξής:

Ποσά εκφρασμένα σε €	2015	2014
α) Έσοδα	4.220.301	3.371.832
β) Έξοδα	24.325.013	17.015.413
γ) Απαιτήσεις	6.918.929	11.828.913
δ) Υποχρεώσεις	284.148.652	256.409.292
ε) Συναλλαγές και αμοιβές διευθυντικών στελεχών & μελών της διοίκη	1.627.259	1.508.583
στ) Απαιτήσεις από διευθυντικά στελέχη και μέλη της διοίκησης	-	-
ζ) Υποχρεώσεις προς τα διευθυντικά στελέχη και μέλη της διοίκησης	-	-

11. Ανάλυση θυγατρικών και συγγενών Επιχειρήσεων

Θυγατρικές επιχειρήσεις		Συγγενείς επιχειρήσεις	
Θυγατρικές επιχειρήσεις	**Θυγατρικές που απορροφήθηκαν εντός του έτους 2015 από την Εταιρεία**	Αιολικό Πάρκο Γκοράκι ΑΕ	Αιολικό Πάρκο Δίστομος ΑΕ
Αιολική Κορυφάου ΑΕ	Αιολικά Πάρκα Κορινθίας ΑΕ	Αιολικό Πάρκο Βιταλιό ΑΕ	Αιολικό Πάρκο Μπολιμπάς ΑΕ
Αιολικά Πάρκα Ανατολής-Πρινιάς ΑΕ	Διεθνής Αιολική Κορινθίας ΑΕ	Αιολικό Πάρκο Καφούτσι	Αιολικό Πάρκο Βούρλας ΑΕ
Αιολικά Πάρκα Καθάρας Α.Ε.	Ένεξον Ελλάς ΑΕ	Αιολικό Πάρκο Πέταλο ΑΕ	Αιολικό Πάρκο Γούρλες ΑΕ
Αιολικά Παρκα Κερασιάς Α.Ε.		Αιολικό Πάρκο Σκουμπί ΑΕ	Αιολικό Πάρκο Στρουμπουλάς ΑΕ
Αιολικά Πάρκα Σπηλιάς Α.Ε.			Αιολικό Πάρκο Φωλιά ΑΕ
Αιολικά Πάρκα Πλάτανος Α.Ε.			Αιολικό Πάρκο Γκαγκάρη ΑΕ
Αιολικά Πάρκα Μηλιάς Α.Ε.			Αιολικά Πάρκα Τρίκορφο ΑΕ
Αιολικά Πάρκα Μύτικα Α.Ε.			
Αιολικά Πάρκα Παλιόπυργος Α.Ε.			

Αθήνα, 10 Μαρτίου 2016

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ Δ.Σ.	**ΑΝΤΙΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ Δ.Σ. & Δ/ΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ**
PIGNOLONI CARLO FRANCO EMANUELE	**ΓΕΩΡΓΙΟΣ ΣΤΑΣΣΗΣ**
ΑΡ.ΔΙΑΒ. YA4824343	**Α.Δ.Τ. Χ561072**
Ο ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΟΣ ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ	**Ο ΠΡΟΪΣΤΑΜΕΝΟΣ ΛΟΓΙΣΤΗΡΙΟΥ**
RASTELLI MAURIZIO	**ΓΡΗΓΟΡΗΣ ΤΣΟΥΡΤΟΣ**
ΑΡ.ΔΙΑΒ. C 104101	**Αρ. Αδείας Α' Τάξης 86462**

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

Ετήσιες Οικονομικές Καταστάσεις
Σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς
για την χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2015

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

Α. ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ 2
Β. ΕΚΘΕΣΗ ΕΛΕΓΧΟΥ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ 7
Γ. ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ 9
Δ. ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2015 10
Ε. ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ 11
ΣΤ. ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ (Έμμεση μέθοδος) 12
Ζ. ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ 13

1. ΓΕΝΙΚΕΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ 13
2. ΛΟΓΙΣΤΙΚΗ ΒΑΣΗ 14
3. ΣΗΜΑΝΤΙΚΟΤΕΡΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ 15
4. ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (Πωλήσεις) 29
5. ΑΝΑΛΥΣΗ ΕΞΟΔΩΝ 29
6. ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ 30
7. ΕΞΟΔΑ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ 30
8. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΣΟΔΑ / ΕΞΟΔΑ 30
9. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ 31
10. ΑΥΛΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ 33
11. ΕΝΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ 34
12. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ 36
13. ΠΕΛΑΤΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ 43
14. ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ 45
15. ΔΕΣΜΕΥΜΕΝΕΣ ΚΑΤΑΘΕΣΕΙΣ 46
16. ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ ΚΑΙ ΙΣΟΔΥΝΑΜΑ 46
17. ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ 46
18. ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ 47
19. ΠΡΟΒΛΕΨΗ ΓΙΑ ΑΠΟΖΗΜΙΩΣΗ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ 48
20. ΛΟΙΠΕΣ ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ 49
21. ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΗ ΦΟΡΟΛΟΓΙΑ 50
22. ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΕΣ & ΛΟΙΠΟΙ ΠΙΣΤΩΤΕΣ 50
23. ΛΟΙΠΕΣ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ 51
24. ΔΑΝΕΙΑ ΤΡΑΠΕΖΩΝ 52
25. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΜΕΣΑ 53
26. ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΚΑΙ ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ 55
27. ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ/ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ – ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ 60
28. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ 60

Α. ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

" ENEL GREEN POWER HELLAS A.E "

ΓΙΑ ΤΗ ΧΡΗΣΗ 1/1/2015 ΈΩΣ 31/12/2015

ΠΡΟΣ ΤΗΝ ΤΑΚΤΙΚΗ ΓΕΝΙΚΗ ΣΥΝΕΛΕΥΣΗ ΤΩΝ ΜΕΤΟΧΩΝ

Κύριοι Μέτοχοι,

Επί των οικονομικών καταστάσεων της χρήσεως από 01/01/2015 – 31/12/2015 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 6η εν λειτουργία χρήση. Η Εταιρεία συστάθηκε στις 4 Δεκεμβρίου 2009 με έδρα το Μαρούσι Αττικής.

Το Νοέμβριο του 2015 ολοκληρώθηκαν οι συγχωνεύσεις της Εταιρείας με τις εξής θυγατρικές εταιρείες (οι οποίες και παύουν να υπάρχουν από τις αναφερόμενες ημερομηνίες και έπειτα):

- ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΟΡΙΝΘΙΑΣ Α.Ε (στις 30 Νοεμβρίου 2015)
- ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΟΡΙΝΘΙΑΣ (στις 30 Νοεμβρίου 2015)
- ΕΝΕΧΟΝ ΕΛΛΑΣ ΑΕ (στις 30 Νοεμβρίου 2015)

Οι συγχωνεύσεις αυτές προστίθονται σε αυτές των προηγούμενων χρήσεων αναλυόμενες ως παρακάτω:

- ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΧΑΪΑΣ ΑΕ (στις 31 Δεκεμβρίου 2014)
- ΑΙΟΛΙΚΟ ΚΟΥΛΟΥΚΩΝΑΣ ΑΕ (στις 31 Δεκεμβρίου 2014)
- SOLAR ΜΩΡΕΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ (στις 22 Δεκεμβρίου 2014)
- ΑΙΟΛΙΚΗ ΔΥΤΙΚΟΥ ΚΤΕΝΙΑ ΑΕ (στις 22 Δεκεμβρίου 2014)
- ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΟΣ ΣΤΑΘΜΟΣ ΚΟΥΡΤΕΣΙ Ι ΑΕ (στις 30 Δεκεμβρίου 2013)
- ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΟΛΥΜΥΛΟΥ ΑΕ (στις 30 Σεπτεμβρίου 2013)
- ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΘΡΑΚΗΣ ΑΕ (στις 20 Δεκεμβρίου 2012)
- ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΘΡΑΚΗΣ ΑΕ (στις 20 Δεκεμβρίου 2012)
- ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΤΕΒΕ (στις 20 Δεκεμβρίου 2012)
- ΥΔΩΡ ΚΑΤΑΣΚΕΥΑΣΤΙΚΗ ΑΕ (στις 20 Δεκεμβρίου 2012)
- ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΡΗΤΗΣ ΑΕ (στις 20 Δεκεμβρίου 2012)
- ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΡΟΔΟΥ ΑΕ (στις 20 Δεκεμβρίου 2012)
- ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟΣ ΣΤΑΘΜΟΣ ΓΛΑΥΚΟΥ ΑΕ (στις 20 Δεκεμβρίου 2012)
- ΑΡΓΥΡΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε. (στις 20 Δεκεμβρίου 2012)
- Μ.ΥΗ.Σ. ΚΑΣΤΑΝΙΩΤΙΚΟ Α.Ε. (στις 20 Δεκεμβρίου 2012)
- Μ.ΥΗ.Σ. ΠΟΥΓΚΑΚΙΑ Α.Ε. (στις 20 Δεκεμβρίου 2012)
- ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΑΡΤΙΝΟΥ Α.Ε. (στις 31 Δεκεμβρίου 2012)
- ΒΟΣΚΕΡΟ Α.Ε. (στις 31 Δεκεμβρίου 2012).

Η απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου να συγχωνευθούν όλες οι παραπάνω εταρείες λήφθηκε γιατί οι εταιρείες αυτές έχουν μεταξύ τους σχέση εξαρτήσεως και θεωρήθηκε εύλογο να λειτουργήσουν ως ενιαία επιχείρηση. Με τη συγχώνευση θα προκύψει μία μονάδα πολύ πιο ισχυρή και ικανή να αντιμετωπίσει το μεγάλο ανταγωνισμό που υπάρχει σήμερα στην αγορά.

Κατόπιν των συγχωνεύσεων αυτών, τα αιολικά, υδροηλεκτρικά και φωτοβολταϊκά πάρκα της Εταιρείας αναλύονται ως εξής:

ΠΑΡΚΟ	ΕΝΑΡΞΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ	ΤΟΠΟΘΕΣΙΑ	ΤΟΥΡΜΠΙΝΕΣ/ ΓΕΝΝΗΤΡΙΕΣ/ ΠΑΝΕΛΑ	ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΑ	ΙΣΧΥΣ (MW)
Ηλιόλουστη Ι	Οκτώβριος 2001	Στιρέα & Μαρμάρι, Εύβοια	10	Αιολικό	7,5
Άσπρη Πέτρα	Φεβρουάριος 2003	Ροδόπι, Θράκη	22	Αιολικό	19,8
Σωρός	Ιούνιος 2003	Έβρος, Θράκη	13	Αιολικό	11,7
Μοναστήρι Ι	Φεβρουάριος 2003	Ροδόπι, Θράκη	8	Αιολικό	6,4
Γεράκι	Φεβρουάριος 2003	Ροδόπι, Θράκη	16	Αιολικό	14,4
Μοναστήρι ΙΙ	Νοέμβριος 2004	Ροδόπι, Θράκη	12	Αιολικό	10,8
Βοσκερό	Οκτώβριος 2004	Ηράκλειο, Κρήτη	7	Αιολικό	5,95
Ηλιόλουστη ΙΙ	Ιούνιος 2007	Στιρέα & Μαρμάρι, Εύβοια	10	Αιολικό	9
Άγιος Κύριλος	Μάϊος 2008	Άγιος Κύριλος, Ηράκλειο	8	Αιολικό	7,2
Κουτσούτης	Μάρτιος 2009	Κουτσούτης, Ρόδος	13	Αιολικό	11,7
Λίθος	Μαϊος 2009	Λίθος, Αχαία	21	Αιολικό	18,9
Μαρτίνο	Ιανουάριος 2010	Οπούντια, Φθιώτιδα	4	Αιολικό	6
Παναγία Σουμελά	Ιούνιος 2011	Βέροια, Ιμαθία	7	Αιολικό	14
Ζωοδόχος Πηγή	Ιούνιος 2011	Ελλήσποντος, Κοζάνη	12	Αιολικό	24
Κουλούκωνας	Αυγουστος 2011	Ρέθυμνο, Κρήτη	6	Αιολικό	5,1
Πουγκάκια	Δεκέμβριος 2003	Σπερχειάδα, Φθιώτιδα	2	Υδροηλεκτρικό	0,85
Περιβόλι	Ιανουάριος 2004	Μακρακόμη, Φθιώτιδα	2	Υδροηλεκτρικό	4,5
Καστανιώτικο	Ιούλιος 2004	Καστανιά, Τρίκαλα	2	Υδροηλεκτρικό	1,95
Γλαύκος	Γλαύκος 2009	Πάτρα, Πελοπόννησος	2	Υδροηλεκτρικό	5,5
Αργύρι	Φεβρουάριος 2011	Αχελώος, Καρδίτσα	1	Υδροηλεκτρικό	6,35
Κουρτέσι	Οκτώβριος 2011	Κουρτέσι, Ηλεία	21.300	Φωτοβολταικό	4,9
Χαμώλιο	Μαϊος 2012	Ανδραβίδας & Κυλλήνη Ηλεία	21.360	Φωτοβολταϊκό	4,9
Καβάσιλα	Μαϊος 2012	Πηνειός, Ηλεία	21.978	Φωτοβολταϊκό	4,9
Λιμνοχώρι	Ιούνιος 2012	Μόβρη, Αχαϊα	21.230	Φωτοβολταϊκό	4,8
Αγρίλια Μπάκα	Μαϊος 2012	Τριφυλία, Μεσσηνία	21.744	Φωτοβολταϊκό	4,8
Λάρισα	Νοέμβριος 2012	Νταουσλάρ, Λάρισα	8.506	Φωτοβολταϊκό	1,99
Περθόρι	Ιούνιος 2012	Περθόρι – Μπογδάνι - Οξύ, Κόρινθος	12.218	Φωτοβολταϊκό	2,8
Ήλιος	Ιανουάριος 2013	Αγ. Αθανάσιος, Πιερία	30.424	Φωτοβολταϊκό	6
Φλώρινα	Ιανουάριος 2013	Γιάτσοβο, Φλόρινα	5.328	Φωτοβολταϊκό	1,5
Γεφύρια Ι	Ιανουάριος 2013	Αλεπού, Καρδίτσα	14.144	Φωτοβολταϊκό	1,77
Γεφύρια ΙΙ	Ιανουάριος 2013	Αλεπού, Καρδίτσα	14.144	Φωτοβολταϊκό	1,77
Στρούσι	Ιανουάριος 2013	Ηλεία	27.500	Φωτοβολταϊκό	6,43
Κτενιάς	-	Τρίπολη, Αρκαδία	-	-	-
Χλόγος	Ιούνιος 2012	Χλογος ,κορινθίας	22	Αιολικό	19,55
Προφήτης Ηλίας	Ιούνιος 2012	Προφήτης Ηλίας ,Κορινθιας	11	Αιολικό	9,35
Άβδηρα Πεζούλα	Ιανουάριος 2013	Άβδηρα Πεζούλα ,Νομού Ξάνθης	22360	Φωτοβολταϊκό	2,79
Αξιοχώρι	Ιανουάριος 2013	Αξιοχώρι ,Νομού Κιλκίς	51012	Φωτοβολταϊκό	6,22
Έκτα	Ιανουάριος 2013	Έκτα (Δ.Δ. Μακρίσης) ,Νομού Φθιώτιδας	15340	Φωτοβολταϊκό	1,99
Φάρσαλα ΙΙΙ	Ιανουάριος 2013	Αγροτεμάχιο 269Α , Νομού Λάρισας	7644	Φωτοβολταϊκό	0,99
Χοιρόδασος	Ιανουάριος 2013	Χοιρόδασος ,Νομού Ξάνθης	30732	Φωτοβολταϊκό	3,99
Καρυδιά	Ιανουάριος 2013	Καρυδιά ,Νομού Ξάνθης	24908	Φωτοβολταϊκό	3,07
Πεζουλιώτικα	Ιανουάριος 2013	Πεζουλιώτικα ,Νομού Ξάνθης	27976	Φωτοβολταϊκό	2,79
Βάβδος	Ιανουάριος 2013	Αγροτεμάχιο 47 ,Νομού Χαλκιδικής.	10504	Φωτοβολταϊκό	1,36

Ο κύκλος εργασιών της Εταιρείας ανήλθε σε €51.284.041 (2014: €33.841.826) ενώ το κόστος πωληθέντων ανήλθε σε €17.076.817 (2014: €15.266.496). Συνεπώς, το μικτό αποτέλεσμα εκμετάλλευσης (κέρδος) ανήλθε σε €34.207.225 (2014: €18.575.330).

Οι συνολικές, ενσωματωμένες στο λειτουργικό κόστος, αποσβέσεις της χρήσεως ανήλθαν σε €9.118.730,34 (2014: €7.543.206).

Το καθαρό αποτέλεσμα (ζημία) μετά φόρων της 6ης, σε λειτουργία χρήσεως, ανήλθε σε €7.766.095 (2014: €151.228.229).

2. ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΘΕΣΗ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ

Η οικονομική κατάσταση της Εταιρείας κατά την 31/12/2015 κρίνεται ικανοποιητική.

Τα ίδια κεφάλαια κατά την 31/12/2015 ανέρχονται σε ποσό €70.441.619 αντί ποσού €76.126.985 την 31/12/2014.

Οι βασικοί χρηματοοικονομικοί δείκτες της Εταιρείας για το έτος 2015 σε σχέση με το 2014, έχουν ως εξής:

Αριθμοδείκτες οικονομικής διάρθρωσης

	31/12/2015		31/12/2014	
Μη κυκλοφορούν ενεργητικό	330.438.087	**84,86%**	304.800.575	**83,33%**
Σύνολο ενεργητικού	389.402.001		365.753.470	

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

Ίδια κεφάλαια	70.441.619	**21,32%**	76.126.985	**24,98%**
Μη κυκλοφορούν ενεργητικό	330.438.087		304.800.575	

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

Κυκλοφορούν ενεργητικό	58.963.915	**39,70%**	60.952.896	**48,32%**
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	148.526.034		126.157.217	

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

Αριθμοδείκτες αποδόσεως και αποδοτικότητας

	31/12/2015		31/12/2014	
Καθαρά αποτελέσματα εκμεταλλεύσεως	24.870.202	**48,50%**	11.639.979	**34,40%**
Πωλήσεις αποθεμάτων & υπηρεσιών	51.284.041		33.841.826	

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

Καθαρά αποτελέσματα χρήσεως προ φόρων	1.232.691	**1,75%**	-183.416.041	**-240,93%**
Ίδια κεφάλαια	70.441.619		76.126.985	

Ο αριθμοδείκτης αυτός απεικονίζει την αποδοτικότητα των ιδίων κεφαλαίων της Εταιρείας.
Η σημαντική μεταβολή στον αριθμοδείκτη οφείλεται στο ότι καταχωρήθηκε στίς οικονομικές καταστάσεις της προηγούμενης χρήσης η ζημία απο συγγενείς/θυγατρικές εταιρείες,παγίων στοιχείων και λοιπών μακροπρόθεσμων απαιτήσεων άξίας 174.611.302 Ευρώ.

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 Λειτουργός Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΛΑΓΗΕ) και ο Διαχειριστής του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΔΕΔΔΗΕ).

■ Κίνδυνος Ρευστότητας

Η Εταιρεία στις 31 Δεκεμβρίου 2015 είχε Βραχυπρόθεσμα Ενδοεταιρικά Δάνεια ύψους €113.212.842 και Μακροπρόθεσμο Ενδοεταιρικό Δάνειο ύψους €149.574.636 με την Enel Green Power International BV η οποία είναι η μητρική της Εταιρεία. Λόγω του Βραχυπρόθεσμου Δανείου η Εταιρεία παρουσιάζει υψηλότερες 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

Η Εταιρεία έχει συνάψει δάνεια για να καλύψει τις χρηματοδοτικές της ανάγκες. Κάποια από αυτά τα δάνεια φέρουν τόκο βάσει του κυμαινόμενου επιτοκίου (3μηνο Euribor) και κάποια φέρουν επιτόκιο βάσης 2.046 σταθερό για 10 χρόνια. Η Εταιρεία παρακολουθεί τις διακυμάνσεις του κυμαινόμενου επιτοκίου και δεν εκτίθεται σημαντικά σε κίνδυνο από διακυμάνσεις στα επιτόκια.

■ Κίνδυνος τιμών

Η εταιρεία τον Ιούνιο του 2014, βάσει των διατάξεων του νόμου 4254/2014, προέβη στην έκδοση πιστωτικού τιμολογίου. Το ύψος του προσδιορίστηκε βάσει της τεχνολογία του πάρκου και την παραγωγή του 2013.

Επιπλέον, βάσει του ίδιου νόμου 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%).

5. ΛΟΙΠΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ

Δυνάμει της από 09/11/2015 αποφάσεως της έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της εταιρείας, το μετοχικό κεφάλαιο δε θα μεταβληθεί λόγω της συγχώνευσής της με απορρόφηση της (κατά 100% θυγατρικής) εταιρείας ΕΝΕΧΟΝ ΕΛΛΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΠΩΛΗΣΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ με αρ. ΓΕΜΗ 77818127000. Η συχώνευση γίνεται σύμφωνα με τις διατάξεις των άρθρων 69-77 και 78 του κ.ν. 2190/20 και 54 του ν.4172/13. Η απορροφούσα εταιρεία κατέχει το σύνολο (100%) των μετοχών της απορροφούμενης εταιρείας, με αξία κτήσεως €21.284.001. Για το λόγο αυτό επέρχεται απόσβεση, λόγω συγχύσεως της εκ €21.284.001 αξίας των συμμετοχών της απορροφούσας εταιρείας, κατά το ποσό του εισφερόμενου μετοχικού κεφαλαίου της απορροφούμενης εταιρείας, ήτοι κατά €18.771.600, του υπολοίπου εκ €2.512.401 εμφανιζόμενου στο κονδύλι της κατάστασης οικονομικής θέσης «αποτελέσματα εις νέον».

Δυνάμει της από 19/11/2015 αποφάσεως της έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της εταιρείας, το μετοχικό κεφάλαιο δε θα μεταβληθεί λόγω της συγχώνευσής της με απορρόφηση της (κατά 100% θυγατρικής) εταιρείας ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΟΡΙΝΘΙΑΣ με αρ. ΓΕΜΗ 004549301000. Η συγχώνευση γίνεται σύμφωνα με τις διατάξεις των άρθρων 69-77 και 78 του κ.ν. 2190/20 και. 54 του ν.4172/13 .Η απορροφούσα εταιρεία κατέχει το σύνολο (100%) των μετοχών της απορροφούμενης εταιρείας, με αξία κτήσεως €6.151.878. Για το λόγο αυτό επέρχεται απόσβεση, λόγω συγχύσεως της εκ €6.151.878 αξίας των συμμετοχών της απορροφούσας εταιρείας, κατά το ποσό του εισφερόμενου μετοχικού κεφαλαίου της απορροφούμενης εταιρείας, ήτοι κατά €6.471.798, του υπολοίπου εκ €319.919,97 εμφανιζόμενου στο κονδύλι της κατάστασης οικονομικής θέσης «αποτελέσματα εις νέον».

5. ΛΟΙΠΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ - Συνεχίζεται

Δυνάμει της από 19/11/2015 αποφάσεως της έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της εταιρείας, το μετοχικό κεφάλαιο δε θα μεταβληθεί λόγω της συγχώνευσής της με απορρόφηση της (κατά 100% θυγατρικής) εταιρείας ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΟΡΙΝΘΙΑΣ Α.Ε με αρ. ΓΕΜΗ 004549101000. Η συχώνευση γίνεται σύμφωνα με τις διατάξεις των άρθρων 69-77 και 78 του κ.ν. 2190/20 και. 54 του ν.4172/13. Η απορροφούσα εταιρεία κατέχει το σύνολο (100%) των μετοχών της απορροφούμενης εταιρείας, με αξία κτήσεως €3.311.160. Για το λόγο αυτό επέρχεται απόσβεση, λόγω συγχύσεως της εκ €3.311.160 αξίας των συμμετοχών της απορροφούσας εταιρείας, κατά το ποσό του εισφερόμενου μετοχικού κεφαλαίου της απορροφούμενης εταιρείας, ήτοι κατά €3.504.500, του υπολοίπου εκ €193.340 εμφανιζόμενου στο κονδύλι της κατάστασης οικονομικής θέσης «αποτελέσματα εις νέον».

Το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας ανέρχεται πλέον σε επτά εκατομμύρια επτακόσιες τριάντα επτά χιλιάδες οκτακόσια πενήντα ευρώ (€7.737.850), διαιρούμενο σε επτακόσιες εβρομήντα τρείς χιλιάδες επτακόσιες ογδόντα πέντε (773.785) ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας €10 εκάστης.

Β) Η χρήση 2010 δεν έχει ελεγχθεί φορολογικά (τόσο της απορροφούσας Εταιρείας, όσο και των απορροφώμενων εταιρειών), με συνέπεια να υπάρχει το ενδεχόμενο επιβολής πρόσθετων φόρων και προσαυξήσεων κατά το χρόνο που θα εξετασθούν και θα οριστικοποιηθούν. Συνέπεια αυτού είναι οι φορολογικές υποχρεώσεις της Εταιρείας για τις χρήσεις αυτές να μην έχουν καταστεί οριστικές. Η Εταιρεία έχει υπολογίσει πρόβλεψη για τις ανέλεγκτες χρήσεις ποσού €116.603. Οι χρήσεις 2011, 2012 ,2013 και 2014 έχουν ελεγχθεί μέσα στα πλαίσια του Φορολογικού Πιστοποιητικού **με βάση το άρθρο 82 παρ. 5 του ν. 2238/94. Βάσει της ανωτέρω διάταξης διενεργείται ο φορολογικός έλεγχος της χρήσης 2015**

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

Δεν υπάρχουν

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

Δεν υπάρχουν

Κύριοι Μέτοχοι, θεωρώντας ότι κατά την υπό εξέταση χρήση κάναμε το καλύτερο δυνατό για τα συμφέροντα της Εταιρείας, σας καλούμε να υπερψηφίσετε τις οικονομικές 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 οικονομικές καταστάσεις της χρήσης 2015
2. Να απαλλάξετε εμάς και τους ελεγκτές από κάθε ευθύνη για τα πεπραγμένα της χρήσης 2015 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 2016

Μαρούσι, 10 Μαρτίου 2016

Το Διοικητικό Συμβούλιο

Γεώργιος Στάσσης
Αντιπρόεδρος & Διευθύνων Σύμβουλος

Β. ΕΚΘΕΣΗ ΕΛΕΓΧΟΥ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ

Building a better working world

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

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

Έκθεση Ελέγχου Ανεξάρτητου Ορκωτού Ελεγκτή Λογιστή

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

Έκθεση επί των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων

Ελέγξαμε τις συνημμένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας **«ENEL GREEN POWER HELLAS A.E.»**, οι οποίες αποτελούνται από την κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης της 31 Δεκεμβρίου 2015, 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.

Ευθύνη της Διοίκησης για τις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις

Η διοίκηση έχει την ευθύνη για την κατάρτιση και εύλογη παρουσίαση αυτών των χρηματοοικονομικών καταστάσεων σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση, όπως και για εκείνες τις εσωτερικές δικλίδες, που η διοίκηση καθορίζει ως απαραίτητες, ώστε να καθίσταται δυνατή η κατάρτιση χρηματοοικονομικών καταστάσεων απαλλαγμένων από ουσιώδη ανακρίβεια που οφείλεται είτε σε απάτη είτε σε λάθος.

Ευθύνη του Ελεγκτή

Η δική μας ευθύνη είναι να εκφράσουμε γνώμη επί αυτών των χρηματοοικονομικών καταστάσεων με βάση τον έλεγχό μας. Διενεργήσαμε τον έλεγχό μας σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Ελέγχου. Τα πρότυπα αυτά απαιτούν να συμμορφωνόμαστε με κανόνες δεοντολογίας, καθώς και να σχεδιάζουμε και διενεργούμε τον έλεγχο με σκοπό την απόκτηση εύλογης διασφάλισης για το εάν οι χρηματοοικονομικές καταστάσεις είναι απαλλαγμένες από ουσιώδη ανακρίβεια.

Ο έλεγχος περιλαμβάνει τη διενέργεια διαδικασιών για την απόκτηση ελεγκτικών τεκμηρίων, σχετικά με τα ποσά και τις γνωστοποιήσεις στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις. Οι επιλεγόμενες διαδικασίες βασίζονται στην κρίση του ελεγκτή περιλαμβανομένης της εκτίμησης των κινδύνων ουσιώδους ανακρίβειας των χρηματοοικονομικών καταστάσεων, που οφείλεται είτε σε απάτη είτε σε λάθος. Κατά τη διενέργεια αυτών των εκτιμήσεων κινδύνου, ο ελεγκτής εξετάζει τις εσωτερικές δικλίδες που σχετίζονται με την κατάρτιση και εύλογη παρουσίαση των χρηματοοικονομικών καταστάσεων της εταιρείας, με σκοπό το σχεδιασμό ελεγκτικών διαδικασιών κατάλληλων για τις περιστάσεις, αλλά όχι με σκοπό την έκφραση γνώμης επί της αποτελεσματικότητας των εσωτερικών δικλίδων της εταιρείας. Ο έλεγχος περιλαμβάνει επίσης την αξιολόγηση της καταλληλότητας των λογιστικών αρχών και μεθόδων που χρησιμοποιήθηκαν και του εύλογου των εκτιμήσεων που έγιναν από τη διοίκηση, καθώς και αξιολόγηση της συνολικής παρουσίασης των χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

Πιστεύουμε ότι τα ελεγκτικά τεκμήρια που έχουμε συγκεντρώσει είναι επαρκή και κατάλληλα για τη θεμελίωση της ελεγκτικής μας γνώμης.

Βάση για Γνώμη με Επιφύλαξη

1. Σε βάρος των αποτελεσμάτων της κλειόμενης χρήσεως 2015 καταχωρήθηκαν πιστωτικά σημειώματα ύψους €1,94 εκατ., ποσό με το οποίο θα έπρεπε να επιβαρυνθούν τα αποτελέσματα της προηγούμενης χρήσεως. Κατά συνέπεια, τα αποτελέσματα της κλειόμενης χρήσεως, αφού ληφθεί υπ' όψη η επίδραση της αναβαλλόμενης φορολογίας, να εμφανίζονται μειωμένα κατά €1,43 εκατ.

2. Οι φορολογικές υποχρεώσεις της εταιρείας Solar Μορέα Ενεργειακή Α.Ε., η οποία απορροφήθηκε από την Εταιρεία εντός της προηγούμενης χρήσης, για τις χρήσεις από 2009 μέχρι 2014, δεν είχαν εξεταστεί από τις φορολογικές αρχές. Η Εταιρεία δεν έχει προβεί σε εκτίμηση των πρόσθετων φόρων και των προσαυξήσεων που πιθανόν καταλογιστούν σε μελλοντικό φορολογικό έλεγχο και δεν έχει σχηματίσει σχετική πρόβλεψη για αυτή την ενδεχόμενη υποχρέωση. Από τον έλεγχό μας δεν κατέστη εφικτό να αποκτήσουμε εύλογη διασφάλιση για την εκτίμηση του ύψους της πρόβλεψης που τυχόν απαιτείται.

Γνώμη με Επιφύλαξη

Κατά τη γνώμη μας, εκτός από την επίπτωση του θέματος 1 και τις πιθανές επιπτώσεις του θέματος 2, τα οποία μνημονεύονται στην παράγραφο «Βάση για Γνώμη με Επιφύλαξη», οι συνημμένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις παρουσιάζουν εύλογα, από κάθε ουσιώδη άποψη, τη χρηματοοικονομική θέση της Εταιρείας «ENEL GREEN POWER HELLAS A.E.» κατά την 31 Δεκεμβρίου 2015 και τη χρηματοοικονομική της επίδοση και τις ταμειακές της ροές για τη χρήση που έληξε την ημερομηνία αυτή σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Αναφορά επί Άλλων Νομικών και Κανονιστικών Θεμάτων

Επαληθεύσαμε τη συμφωνία και την αντιστοίχηση του περιεχομένου της Έκθεσης Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου με τις συνημμένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις, στα πλαίσια των οριζόμενων από τα άρθρα 43α (παρ. 3α) και 37 του κωδ.Ν.2190/1920.

Αθήνα, 11 Μαρτίου 2016
Ο ΟΡΚΩΤΟΣ ΕΛΕΓΚΤΗΣ ΛΟΓΙΣΤΗΣ

ΒΑΣΙΛΕΙΟΣ ΚΑΜΙΝΑΡΗΣ
Α.Μ. Σ.Ο.Ε.Λ. 20411

ΕΡΝΣΤ & ΓΙΑΝΓΚ (ΕΛΛΑΣ)
ΟΡΚΩΤΟΙ ΕΛΕΓΚΤΕΣ ΛΟΓΙΣΤΕΣ Α.Ε.
ΧΕΙΜΑΡΡΑΣ 8Β ΜΑΡΟΥΣΙ
151 25, ΑΘΗΝΑ
Α.Μ. Σ.Ο.Ε.Λ. ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ 107

Η σελίδα αυτή έχει μείνει σκόπιμα κενή

Γ. ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ

(για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2015)

	ΣΗΜ.	1/1 - 31/12/2015	1/1 - 31/12/2014
Συνεχιζόμενες δραστηριότητες			
Κύκλος εργασιών (πωλήσεις)	4	51.284.041	33.841.826
Κόστος πωληθέντων	6	(17.076.817)	(15.266.496)
Μικτά αποτελέσματα		**34.207.225**	**18.575.330**
Λοιπά έσοδα εκμετάλλευσης	4	23.749	109.950
Έξοδα διοίκησης	7	(9.360.772)	(7.045.301)
Λειτουργικά Αποτελέσματα		**24.870.202**	**11.639.979**
Απομείωση αξίας σε συγγενείς/θυγατρικές εταιρείες και παγίων στοιχείων	11,12	-	(173.747.328)
Απομείωση αξίας σε λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	14	(16.307)	(863.974)
Απομείωση απαιτήσεων	5	(1.939.434)	(5.470.594)
Λοιπά έξοδα		(855.767)	(366.854)
Λοιπά έσοδα		644.899	715.770
Χρηματοοικονομικά έσοδα	8	1.389.509	6.029
Χρηματοοικονομικά έξοδα	8	(22.860.409)	(15.329.069)
(Ζημίες) Κέρδη προ φόρων		**1.232.691**	**(183.416.041)**
Φόρος Εισοδήματος	9	(8.998.787)	32.187.812
(Ζημιές) περιόδου μετά από φόρους		**(7.766.095)**	**(151.228.229)**
Λοιπά συνολικά εισοδήματα			
Λοιπά συνολικά εισοδήματα που δεν μεταφέρονται στα αποτελέσματα στις επόμενες χρήσεις			
Αναλογιστικές (ζημιές) κέρδη από πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού	19	(111.097)	(130.795)
Επίδραση φόρου Εισοδήματος	9	32.218	34.007
Καθαρά λοιπά συνολικά εισοδήματα που δεν μεταφέρονται στα αποτελέσματα στις επόμενες χρήσεις		**(78.879)**	**(96.788)**
Συνολικά εισοδήματα χρήσης μετά από φόρους		**(7.844.974)**	**(151.325.017)**

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

Δ. ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2015

	ΣΗΜ.	31/12/2015	31/12/2014
Μη κυκλοφορούν Ενεργητικό			
Άυλες ακινητοποιήσεις	10	14.778.101	11.472.403
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	11	203.573.933	153.970.781
Επενδύσεις σε θυγατρικές επιχειρήσεις	12	47.037.033	65.066.715
Επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις	12	45.710.639	49.152.482
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	21	17.746.730	23.550.906
Λοιπές Μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	14	1.591.651	1.587.287
Σύνολο Μη Κυκλοφορούντος Ενεργητικού		**330.438.087**	**304.800.575**
Αποθέματα		3.994.765	3.434.751
Βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις κατά συνδεμένων επιχειρήσεων	26	6.918.929	11.828.913
Πελάτες	13	27.103.189	25.567.602
Λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις	13	14.586.192	10.885.275
Απαιτήσεις επιδοτήσεων	11	1.338.240	1.338.240
Δεσμευμένες καταθέσεις	15	382.653	250.914
Διαθέσιμα και ισοδύναμα	16	4.639.947	7.647.200
Σύνολο Κυκλοφορούντος Ενεργητικού		**58.963.915**	**60.952.896**
Σύνολο Ενεργητικού		**389.402.001**	**365.753.470**
Ίδια Κεφάλαια & Υποχρεώσεις			
Ίδια Κεφάλαια			
Μετοχικό κεφάλαιο	17	7.737.850	7.687.850
Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	17	380.570.756	370.620.756
Αποθεματικά	18	16.512.321	16.512.322
Αποτελέσματα εις νέο		(334.379.308)	(318.693.943)
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων		**70.441.619**	**76.126.985**
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις			
Πρόβλεψη για αποζημίωση προσωπικού	19	670.765	438.966
Πρόβλεψη για αποσυναρμολόγηση και αποκατάσταση	11	2.888.192	2.362.773
Λοιπές προβλέψεις εκμετάλλευσης	20	116.603	111.702
Μακροπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις	24	11.332.752	5.129.791
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις προς συνδεδεμένες επιχειρήσεις	26	149.574.636	149.574.636
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	11	5.851.400	5.851.400
Σύνολο Μακροπροθέσμων Υποχρεώσεων		**170.434.348**	**163.469.268**
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις			
Οφειλόμενες συμμετοχές	12	909.953	2.876.601
Προμηθευτές και λοιποί πιστωτές	22	6.174.436	5.111.123
Υποχρεώσεις προς συνδεδεμένες επιχειρήσεις	26	134.574.016	106.834.656
Μακροπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις πληρωτέες στην επόμενη χρήση	24	4.734.609	8.017.938
Λοιπές υποχρεώσεις	23	2.133.020	3.316.898
Σύνολο Βραχυπροθέσμων Υποχρεώσεων		**148.526.034**	**126.157.217**
Σύνολο Υποχρεώσεων		**318.960.383**	**289.626.486**
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων & Υποχρεώσεων		**389.402.001**	**365.753.470**

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

Ε. ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ

(για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2015)

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

	Μετοχικό Κεφάλαιο	Αποθεματικά	Έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	Αποτελέσματα εις νέο	Σύνολο
Υπόλοιπο 1η Ιανουαρίου 2014	**7.687.850**	**16.512.322**	**370.620.756**	**(135.427.037)**	**259.393.891**
Ζημίες Χρήσης				(151.228.229)	**(151.228.229)**
Αναλογιστικά κέρδη από πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού *(Σημ. 19)*				(96.788)	**(96.788)**
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα χρήσης μετά από φόρους	-	-	-	(151.325.017)	**(151.325.017)**
Αύξηση μετοχικού κεφαλαίου (Σημ. 17)	-	-	-	-	-
Φόρος συγκέντρωσης μετοχικού κεφαλαίου	-	-	-	(393)	**(393)**
Αποθεματικό από συγχώνευση *(Σημ. 12)*	-	-	-	(31.941.496)	**(31.941.496)**
Λοιπά	-	-	-	-	-
Υπόλοιπο 31η Δεκεμβρίου 2014	**7.687.850**	**16.512.322**	**370.620.756**	**(318.693.943)**	**76.126.985**
Υπόλοιπο 1η Ιανουαρίου 2015	**7.687.850**	**16.512.322**	**370.620.756**	**(318.693.943)**	**76.126.985**
Ζημίες Χρήσης				(7.766.095)	**(7.766.095)**
Αναλογιστικά κέρδη από πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού *(Σημ. 19)*				(78.879)	**(78.879)**
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα χρήσης μετά από φόρους	-	-	-	(7.844.974)	**(7.844.974)**
Μερίσματα πληρωθέντα	-	-	-	-	-
Αύξηση μετοχικού κεφαλαίου (Σημ. 17)	50.000	-	9.950.000	-	**10.000.000**
Φόρος συγκέντρωσης μετοχικού κεφαλαίου	-	-	(550)	-	**(550)**
Αποθεματικό από συγχώνευση *(Σημ. 12)*	-	-	-	(8.108.796)	**(8.108.796)**
Λοιπά*(Σημ. 12)*	-	(1)	-	268.956	**268.955**
Υπόλοιπο 31η Δεκεμβρίου 2015	**7.737.850**	**16.512.321**	**380.570.206**	**(334.378.758)**	**70.441.619**

ΣΤ. ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ (Έμμεση μέθοδος)

(για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2015)

	ΣΗΜ.	1/1-31/12/2015	1/1-31/12/2014
Λειτουργικές δραστηριότητες			
Ζημιές μετά φόρων		**(7.766.095)**	**(151.228.229)**
Πλέον / μείον προσαρμογές για:			
Αποσβέσεις	5	9.118.730	7.543.206
Απομείωση αξίας σε συγγενείς/θυγατρικές εταιρείες και παγίων στοιχείων		-	173.747.328
Απομείωση αξίας σε λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις		16.307	863.974
Φόρος εισοδήματος	9	8.998.787	(32.187.812)
Χρηματοοικονομικά έσοδα	8	(1.389.509)	(6.029)
Χρηματοοικονομικά έξοδα	8	22.860.409	15.329.069
Πλέον/ μείον προσαρμογές για μεταβολές λογαριασμών κεφαλαίου κίνησης ή που σχετίζονται με τις λειτουργικές δραστηριότητες:			
(Αύξηση) / Μείωση αποθεμάτων		(220.585)	(327.976)
(Αύξηση) / Μείωση λοιπών βραχ. απαιτήσεων	13	6.157.083	9.893.325
(Αύξηση) / Μείωση Απαιτήσεων επιδοτήσεων	11	-	-
(Αύξηση) / Μείωση λοιπών μακροπρόθεσμων απαιτήσεων	14	14.298	(1.397.030)
(Αύξηση) / Μείωση απαιτήσεων κατά συνδεδεμένων επιχειρήσεων	26	4.909.984	11.951.264
(Αύξηση) / Μείωση Δεσμευμένων καταθέσεων	15	1.207.986	372.651
Αύξηση / (Μείωση) προμηθευτών και λοιπών πιστωτών	22	197.280	(961.671)
Αύξηση / (Μείωση) υποχρεώσεων σε συνδεδεμένες εταιρίες	26	700.486	(85.539.888)
Αύξηση / (Μείωση) πρόβλεψης αποζημίωσης προσωπικού	19	227.161	187.892
Αύξηση / (Μείωση) πρόβλεψη για αποσυναρμολόγηση και αποκατάσταση	11	68.607	55.577
Αύξηση / (Μείωση) λοιπών προβλέψεων	20	-	(83.751)
Αύξηση / (Μείωση) λοιπών υποχρεώσεων		(4.410.796)	7.939.969
Μείον:			
Καταβεβλημένοι φόροι		(108.067)	(915.386)
Σύνολο εισροών / (εκροών) από λειτουργικές δραστηριότητες (α)		**40.582.066**	**(44.763.517)**
Επενδυτικές δραστηριότητες			
Αγορά ενσώματων και αύλων ακινητοποιήσεων	10,11	(6.065.653)	(2.617.670)
Τόκοι εισπραχθέντες		12.632	1.499
Συμμετοχές σε θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις	12	(10.931.585)	(7.263.083)
Σύνολο εισροών / (εκροών) από επενδυτικές δραστηριότητες (β)		**(16.984.606)**	**(9.879.255)**
Χρηματοδοτικές δραστηριότητες			
Εισπραξεις από εκδοση κεφαλαιου (ονομαστικη αξια + υπερ το αρτιο)	17	10.000.000	-
Χρεωστικοί τόκοι και συναφή έξοδα καταβεβλημένα		(20.011.394)	(20.180.043)
Πληρώμη Δανείου από συνδεδεμένη επιχείρηση	26	(12.000.000)	-
Αύξηση δανείου απο συνδεδεμένη επιχείρηση		-	78.495.894
Αύξηση τραπεζικών δανείων		-	1.101.435
Πληρωμές τραπεζικών δανείων	24	(6.214.127)	-
Σύνολο εισροών / (εκροών) από χρηματοδοτικές δραστηριότητες (γ)		**(28.225.521)**	**59.417.286**
Καθαρή αύξηση / (μείωση) σε διαθέσιμα και ισοδύναμα χρήσεως (α) + (β) + (γ)		**(4.628.062)**	**4.774.515**
Διαθέσιμα και ισοδύναμα στην αρχή της χρήσεως		**7.647.200**	**984.078**
Διαθέσιμα και ισοδύναμα συγχώνευσης		1.620.808	1.888.608
Διαθέσιμα και ισοδύναμα στο τέλος της χρήσεως		**4.639.947**	**7.647.200**

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

Ζ. ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

1. ΓΕΝΙΚΕΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ

Η ENEL GREEN POWER HELLAS ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ («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 2015 περιλαμβάνουν τις ακόλουθες απορροφηθείσες θυγατρικές εταιρείες των οποίων τα αποτελέσματα ενσωματώθηκαν από 30 Νοεμβίου 2015 και μετέπειτα και ως εκ τούτου δεν είναι άμεσα συγκρίσιμες με τις αντίστοιχες της προηγούμενης χρήσης.

1. Διεθνής Αιολική Κορινθίας ΑΕ
2. Αιολικά πάρκα Κορινθίας ΑΕ
3. ΕΝΕΧΟΝ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.

Στις οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας την 31η Δεκεμβρίου 2014 αντίστοιχα περιλαμβάνονταν οι παρακάτω απορροφηθείσες θυγατρικές εταιρείες εταιρείες των οποίων τα αποτελέσματα ενσωματώθηκαν από την ημερομηνία που αναφέρεται κατωτέρω και ως εκ τούτου δεν είναι άμεσα συγκρίσιμες με τις αντίστοιχες της προηγούμενης χρήσης.

Απορροφηθείσες θυγατρικές εταιρείες έτους 2014:

1. Διεθνής Αιολική Αχαΐας ΑΕ (30 Δεκεμβρίου)
2. Αιολικό Κουλούκωνας ΑΕ (30 Δεκεμβρίου)
3. SOLAR Μωρέα Ενεργειακή Α.Ε.(30 Ιουνίου)
4. Αιολική Δυτικού Κτενιά ΑΕ (30 Ιουνίου)

Οι οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας περιλαμβάνονται στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της Enel Green Power SpA με έδρα την Ιταλία, με την μέθοδο της ολικής ενοποίησης. Τελικός μέτοχος της εταιρείας είναι η Enel SpA. Ο άμεσος μέτοχος της εταιρείας είναι η Enel Green Power International BV. Οι εν λόγω ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις δημοσιεύονται και μπορούν να ευρεθούν στον δικτυακό τόπο της ανωτέρω Εταιρείας www.enelgreenpower.com.
Οι παρούσες οικονομικές καταστάσεις παρουσιάζονται σε ευρώ που είναι το νόμισμα του πρωτεύοντος οικονομικού περιβάλλοντος στο οποίο δραστηριοποιείται η Εταιρεία. Οι συνημμένες οικονομικές καταστάσεις που έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ, για τη χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2015, εγκρίθηκαν απο το Διοικητικό Συμβούλιο στις 10 Μαρτίου 2016 και τελούν υπό την έγκριση της Ετήσιας Τακτικής Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της Εταιρείας.

2. ΛΟΓΙΣΤΙΚΗ ΒΑΣΗ

2.1 Πλαίσιο κατάρτισης οικονομικών καταστάσεων

Η παρούσα έκθεση περιλαμβάνει τις εταιρικές οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας οι οποίες καλύπτουν την περίοδο από 1η Ιανουαρίου έως και την 31 Δεκεμβρίου 2015, έχουν συνταχθεί με βάση την αρχή του ιστορικού κόστους, την αρχή της συνέχισης της δραστηριότητας (going concern) και την αρχή της αυτοτέλειας χρήσεων. Οι συνημμένες οικονομικές 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 οικονομικών 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 οικονομικές καταστάσεις, περιλαμβάνονται στη σημείωση 3. Οι πολιτικές που αναφέρονται έχουν εφαρμοσθεί με συνέπεια σε όλες τις περιόδους που παρουσιάζονται

Οι παρούσες οικονομικές καταστάσεις απεικονίζονται σε Ευρώ, εκτός όπου αναφέρεται διαφορετικά.

2.2 Πρότυπα που τίθενται σε ισχύ για πρώτη φορά το 2015

Οι λογιστικές πολιτικές που υιοθετήθηκαν συνάδουν με εκείνες που είχαν υιοθετηθεί κατά την προηγούμενη οικονομική χρήση εκτός από τα παρακάτω τροποποιημένα πρότυπα τα οποία η Εταιρεία έχει υιοθετήσει κατά την 1 Ιανουαρίου 2015:

- Το ΣΔΛΠ εξέδωσε νέο κύκλο ετήσιων αναβαθμίσεων των ΔΠΧΑ 2011 -2013, το οποίο είναι μια συλλογή των τροποποιήσεων των ΔΠΧΑ. Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2015.
    - ΔΠΧΑ 3 Συνενώσεις επιχειρήσεων: Η αναβάθμιση αυτή διευκρινίζει ότι το ΔΠΧΑ 3 εξαιρεί από το πεδίο εφαρμογής του τη λογιστική αντιμετώπιση για το σχηματισμό μιας από κοινού συμφωνίας στις οικονομικές καταστάσεις της ίδιας της από κοινού συμφωνίας.
    - ΔΠΧΑ 13 Επιμέτρηση Εύλογης αξίας: Η αναβάθμιση αυτή διευκρινίζει ότι το πεδίο εφαρμογής της εξαίρεσης χαρτοφυλακίου που ορίζεται στην παράγραφο 52 του ΔΠΧΑ 13 περιλαμβάνει όλες τις συμβάσεις που λογιστικοποιήθηκαν εντός του πεδίου εφαρμογής του ΔΛΠ 39 Χρηματοοικονομικά Μέσα: Αναγνώριση και Επιμέτρηση ή του ΔΠΧΑ 9 Χρηματοοικονομικά Μέσα, ανεξάρτητα από το εάν πληρούν τον ορισμό των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων ή χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων όπως ορίζονται στο ΔΛΠ 32 Χρηματοοικονομικά Μέσα: Παρουσίαση.
    - ΔΛΠ 40 Επενδύσεις σε ακίνητα: Η αναβάθμιση αυτή διευκρινίζει ότι ο προσδιορισμός του εάν μια συγκεκριμένη συναλλαγή πληροί τον ορισμό τόσο της συνένωσης επιχειρήσεων, όπως ορίζεται στο ΔΠΧΑ 3 Συνενώσεις Επιχειρήσεων, όσο και του επενδυτικού ακινήτου, όπως αυτά ορίζονται στο ΔΛΠ 40 Επενδύσεις σε Ακίνητα, απαιτεί τη χωριστή εφαρμογή και των δύο προτύπων ανεξάρτητα του ενός από το άλλο.

Τα ανωτέρω πρότυπα δεν είχαν εφαρμογή στην Εταιρεία.

3. ΣΗΜΑΝΤΙΚΟΤΕΡΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ

Οι οικονομικές 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

Τα έσοδα προέρχονται κυρίως από παραγωγή και πώληση ενέργειας και από παροχή διοικητικών υπηρεσιών στις θυγατρικές της εταιρείες. Τα έσοδα αναγνωρίζονται εντός της περιόδου που πωλείται η ενέργεια και παρέχονται οι υπηρεσίες. Έσοδα από τόκους θεωρούνται οι δεδουλευμένοι τόκοι, ο υπολογισμός των οποίων γίνεται λαμβάνοντας υπόψη το πραγματικό επιτόκιο, και το οποίο είναι το επιτόκιο που προεξοφλεί ακριβώς τις προσδοκώμενες μελλοντικές ταμειακές εισροές κατά την αναμενόμενη ζωή του οικονομικού περιουσιακού στοιχείου, στην καθαρή λογιστική αξία αυτού του στοιχείου. Τα έξοδα αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα σε δεδουλευμένη βάση.

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.

Τα άυλα περιουσιακά στοιχεία με απροσδιόριστες ωφέλιμες ζωές δεν αποσβένονται αλλά ελέγχονται για απομείωση τουλάχιστον ετησίως είτε ατομικά είτε σε επίπεδο μονάδας δημιουργίας ταμειακών ροών. Η εκτίμηση της απροσδιόριστης ωφέλιμης ζωής επανεξετάζεται ετησίως προκειμένου να εκτιμηθεί εάν η απροσδιόριστη ζωή συνεχίζει να υποστηρίζεται. Εάν όχι, η αλλαγή στην εκτίμηση της ωφέλιμης ζωής από απροσδιόριστη σε πεπερασμένη εφαρμόζεται στις μελλοντικές χρήσεις. 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 και τα λοιπά έξοδα πολυετούς απόσβεσης 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 25 έτη για τα αιολικά και φωτοβολταϊκά πάρκα και στα 40 έτη για τα υδροηλεκτρικά.

3.ΣΗΜΑΝΤΙΚΟΤΕΡΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ – Συνεχίζεται

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.
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 φωτοβοταϊκών πάρκων	25 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 της Καταστάσεως Οικονομικής Θέσεως 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. Γιατον 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 οι 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.ΣΗΜΑΝΤΙΚΟΤΕΡΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ – Συνεχίζεται

3.5 Αποθέματα

Τα αποθέματα περιλαμβάνουν κατά κύριο λόγο ανταλλακτικά που χρησιμοποιούνται για την εύρυθμη λειτουργία κάθε πάρκου και για τη συντήρηση τους ή όποτε παρουσιάζεται κάποια ανάγκη. Τα αποθέματα παρουσιάζονται στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης στην αξία κτήσης τους και δεν τίθεται θέμα απομείωσης της τρέχουσας αξίας τους επειδή δεν αποτελούνται από αργοκινούμενα και πεπαλαιωμένα ανταλλακτικά.

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.

3.7 Χρηματοοικονομικά Μέσα

3.7.1 Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία

3.7.1.1 Αρχική αναγνώριση και επιμέτρηση

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που εμπίπτουν στο ΔΛΠ 39 ταξινομούνται ως χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων, δάνεια και απαιτήσεις, επενδύσεις διακρατώμενες ως τη λήξη, διαθέσιμα προς πώληση χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία. Η Εταιρεία καθορίζει την κατηγορία στην οποία θα ταξινομήσει τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία κατά την αρχική τους αναγνώριση.

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία αναγνωρίζονται αρχικά στην εύλογη αξία πλέον, εκτός από την περίπτωση των επενδύσεων στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων, τα άμεσα επιρριφθέντα κόστη συναλλαγής.

Η κατηγοριοποίηση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων πραγματοποιείται από τη διοίκηση ανάλογα με τα χαρακτηριστικά και το σκοπό για τον οποίο το μέσο αποκτήθηκε. Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία ταξινομούνται ως επενδύσεις στην εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων χρήσης όταν η τεκμηριωμένη επενδυτική στρατηγική της Εταιρείας είναι να διαχειρίζεται χρηματοοικονομικές επενδύσεις στην εύλογη αξία διότι στην ίδια βάση διαχειρίζεται και τις σχετικές υποχρεώσεις. Οι επενδύσεις που είναι διαθέσιμες προς πώληση και διακρατώμενες ως τη λήξη χρησιμοποιούνται όταν η σχετική υποχρέωση (συμπεριλαμβανομένων των χρηματοδοτήσεων από τους μετόχους) είναι παθητικά διαχειριζόμενη και/ή λογίζεται στο αποσβεσμένο κόστος.

Οι αγορές ή πωλήσεις των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων που απαιτούν παράδοση περιουσιακών στοιχείων εντός ενός χρονικού περιθωρίου που καθορίζεται από κανονισμούς ή τους πρότυπους κανόνες της σχετικής αγοράς, αναγνωρίζονται κατά την ημερομηνία συναλλαγής, δηλαδή την ημερομηνία που η Εταιρεία δεσμεύεται να αγοράσει ή να πουλήσει το περιουσιακό στοιχείο.

3.7.1.2 Μεταγενέστερη επιμέτρηση

Η επιμέτρηση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων μετά την αρχική τους αναγνώριση εξαρτάται από την κατηγορία στην οποία ανήκουν. Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία της Εταιρείας περιλαμβάνουν χρηματικά διαθέσιμα και βραχυπρόθεσμες καταθέσεις όψεως, εμπορικές απαιτήσεις και λοιπές απαιτήσεις. Οι απαιτήσεις είναι μη παράγωγα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία με σταθερές και προσδιορίσιμες καταβολές και τα οποία δεν διαπραγματεύονται σε ενεργό αγορά. Οι επενδύσεις αυτές αναγνωρίζονται αρχικά στο κόστος, το οποίο ισούται με την εύλογη αξία του ποσού που πληρώνεται για την απόκτηση της επένδυσης. Επίσης, όλα τα κόστη συναλλαγής που είναι άμεσα επιρριφθέντα στην απόκτησή αυτή συμπεριλαμβάνονται στο κόστος της επένδυσης. Μετά την αρχική αναγνώριση, οι απαιτήσεις αποτιμώνται στο αποσβεσμένο κόστος βάσει της μεθόδου του πραγματικού επιτοκίου μείον τυχόν ζημία απομείωσης.

3.ΣΗΜΑΝΤΙΚΟΤΕΡΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ – Συνεχίζεται

3.7 Χρηματοοικονομικά Μέσα – Συνεχίζεται

3.7.1 Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία– Συνεχίζεται

3.7.1.3 Αποαναγνώριση περιουσιακών στοιχείων

Το αποσβεσμένο κόστος λαμβάνει υπόψη τυχόν έκπτωση ή πριμ κατά την απόκτηση και αμοιβές ή δαπάνες οι οποίες θεωρούνται αναπόσπαστο κομμάτι του πραγματικού επιτοκίου. Η απόσβεση από την εφαρμογή της μεθόδου του πραγματικού επιτοκίου συμπεριλαμβάνεται στα χρηματοοικονομικά έσοδα των αποτελεσμάτων χρήσης. Τα κέρδη και οι ζημίες αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα χρήσης όταν οι επενδύσεις αποαναγνωρίζονται ή απομειώνονται καθώς και όταν αποσβένονται.

Οι απαιτήσεις της Εταιρείας προέρχονται από εμπορικές δραστηριότητες, είναι άτοκες και παρουσιάζονται στην ονομαστική τους αξία, μειωμένες κατά το ποσό των απαιτούμενων προβλέψεων για επισφαλείς απαιτήσεις.

3.7.1.3 Αποαναγνώριση περιουσιακών στοιχείων

Ένα χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο αποαναγνωρίζεται όταν:

- Τα συμβατικά δικαιώματα επί των ταμειακών ροών του χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου εκπνεύσουν

- Η Εταιρεία έχει μεταβιβάσει τα συμβατικά δικαιώματα επί των ταμειακών ροών του χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου ή έχει αναλάβει συμβατική δέσμευση να καταβάλλει τις ταμειακές ροές σε έναν ή περισσότερους παραλήπτες, χωρίς σημαντική καθυστέρηση και είτε (α) έχουν μεταβιβαστεί ουσιαστικά όλοι οι κίνδυνοι και ωφέλειες του περιουσιακού στοιχείου ή (β) δεν έχουν μεταβιβαστεί ούτε διατηρηθεί ουσιαστικά όλοι οι κίνδυνοι και ωφέλειες του περιουσιακού στοιχείου αλλά έχει μεταβιβαστεί ο έλεγχος του στοιχείου αυτού.

Όταν η Εταιρεία έχει μεταβιβάσει τα συμβατικά δικαιώματα επί των ταμειακών ροών του χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου ή έχει αναλάβει συμβατική δέσμευση να καταβάλλει τις ταμειακές ροές και δεν έχει μεταβιβάσει ούτε διατηρήσει ουσιαστικά όλους τους κινδύνους και τα οφέλη του περιουσιακού στοιχείου ούτε έχει μεταβιβάσει τον έλεγχο τους περιουσιακού στοιχείου, το περιουσιακό στοιχείο αναγνωρίζεται στο βαθμό που συνεχίζει η ανάμειξη της Εταιρείας στο στοιχείο αυτό. Η συνέχεια της ανάμειξης η οποία παίρνει τη μορφή εγγύησης στο μεταφερόμενο χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο επιμετρείται στη χαμηλότερη τιμή μεταξύ της λογιστικής αξίας του στοιχείου και στο μεγαλύτερο ποσό η Εταιρεία μπορεί να κληθεί να αποπληρώσει. Στην περίπτωση αυτή, η Εταιρεία επίσης αναγνωρίζει μια συνδεδεμένη υποχρέωση. Το μεταφερόμενο περιουσιακό στοιχείο και η συνδεδεμένη υποχρέωση επιμετρείται στη βάση που αντικατοπτρίζει τα δικαιώματα και τις υποχρεώσεις που έχει διατηρήσει η Εταιρεία.

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.ΣΗΜΑΝΤΙΚΟΤΕΡΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ – Συνεχίζεται

3.7 Χρηματοοικονομικά Μέσα – Συνεχίζεται

3.7.2 Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις – Συνεχίζεται

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. ΣΗΜΑΝΤΙΚΟΤΕΡΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ – Συνεχίζεται

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 οικονομικών 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 Καταστάσεως Οικονομικής Θέσεως.

Η αναβαλλόμενη αντίστοιχα φορολογία αναγνωρίζεται γενικά για όλους τους ετεροχρονισμούς στην αναγνώριση των λογιστικών αξιών των στοιχείων ενεργητικού και παθητικού στις οικονομικές 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 Καταστάσεως Οικονομικής Θέσης και μειώνεται στην έκταση που δεν είναι πλέον πιθανό ότι θα υπάρχουν αρκετά φορολογητέα κέρδη που θα επιτρέψουν την ανάκτηση αυτού του περιουσιακού στοιχείου εξ' ολοκλήρου ή εν μέρει.

Η αναβαλλόμενη φορολογία υπολογίζεται σύμφωνα με τους φορολογικούς συντελεστές που αναμένεται να βρίσκονται σε ισχύ την περίοδο που θα ανακτηθεί η απαίτηση ή θα διακανονιστεί η υποχρέωση. Η αναβαλλόμενη φορολογία επιβαρύνει ή ωφελεί τα αποτελέσματα της χρήσης, με εξαίρεση τις περιπτώσεις εκείνες που αφορούν κονδύλια που επηρέασαν κατευθείαν την Καθαρή Θέση, οπότε και το αντίστοιχο ποσό της αναβαλλόμενης φορολογίας που τις αφορά λογιστικοποιείται απευθείας στην Καθαρή Θέση. Οι υποχρεώσεις και οι απαιτήσεις από αναβαλλόμενη φορολογία συμψηφίζονται όταν υπάρχει νομικά εκτελεστό δικαίωμα που επιτρέπει να συμψηφιστούν τρέχουσες φορολογικές απαιτήσεις με τρέχουσες φορολογικές υποχρεώσεις και όταν αφορούν φόρους εισοδήματος που έχουν επιβληθεί από την ίδια φορολογική αρχή και η Εταιρεία προτίθεται να διακανονίσει τις τρέχουσες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις σε συνολική βάση.

3.12 Επιχορηγήσεις

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

Οι επιχορηγήσεις καταχωρούνται στην εύλογη αξία τους αφαιρετικά των ενσώματων παγίων στοιχείων. Οι επιχορηγήσεις αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα της χρήσης κατά τη διάρκεια της ωφέλιμης ζωής του παγίου στοιχείου 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 Καταστάσεως Οικονομικής Θέσεως 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. Οι παραδοχές υπόκεινται σε περιοδική επανεξέταση από την Διοίκηση. Επιπλέον λεπτομέρειες περιλαμβάνονται στη ***Σημείωση 11*** των Οικονομικών Καταστάσεων.

3. ΣΗΜΑΝΤΙΚΟΤΕΡΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ – Συνεχίζεται

3.14 Προγράμματα καθορισμένων παροχών στο προσωπικό

Η Εταιρεία εφαρμόζει το αναθεωρημένο ΔΛΠ 19 το οποίο εισάγει μια σειρά από τροποποιήσεις της λογιστικής των προγραμμάτων καθορισμένων παροχών, συμπεριλαμβανομένων των αναλογιστικών κερδών και ζημιών τα οποία αναγνωρίζονται στα Λοιπά Συνολικά Εισοδήματα και εξαιρούνται μόνιμα από τα Αποτελέσματα Χρήσης. Επίσης, οι αναμενόμενες αποδόσεις των προγραμμάτων περιουσιακών στοιχείων δεν αναγνωρίζονται πλέον 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 πλέον στα Αποτελέσματα Χρήσης στη νωρίτερη ημερομηνία μεταξύ της ημερομηνίας πραγματοποίησης της τροποποίησης και της ημερομηνίας αναγνώρισης του κόστους της σχετικής αναδιάρθρωσης ή τερματισμού.

3.15 Χρηματοοικονομικά αποτελέσματα

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

3.16 Διανομή μερισμάτων

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

3.17 Διαχείριση χρηματοοικονομικού κινδύνου

Η Εταιρεία δυνητικά εκτίθεται 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 έχει έκθεση σε κίνδυνο επιτοκίων από τα δάνεια που έχει συνάψει την οποία παρακολουθεί σε συνεχή βάση.

(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 χρησιμοποιηούνται 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.

3.ΣΗΜΑΝΤΙΚΟΤΕΡΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ – Συνεχίζεται

3.18 Εύλογη αξία χρηματοοικονομικών στοιχείων – Συνεχίζεται

Για μονάδες καταπιστευματικών δραστηριοτήτων και μερίδια σε αόριστες επενδυτικές εταιρείες, η εύλογη αξία προσδιορίζεται με αναφορά σε δημοσιευμένες τιμές ζήτησης.

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.

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 οικονομικών 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:

Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα αυτών, εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις, προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις: Η λογιστική αξία είναι σχεδόν ίδια με την εύλογη επειδή η λήξη αυτών των χρηματοοικονομικών στοιχείων είναι βραχυπρόθεσμη.

3. ΣΗΜΑΝΤΙΚΟΤΕΡΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ – Συνεχίζεται

3.19 Σημαντικές λογιστικές εκτιμήσεις Διοίκησης

Η προετοιμασία των οικονομικών 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 Οικονομικές 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 18 των Οικονομικών 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 12 των Οικονομικών 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 10 των Οικονομικών 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 αποτελέσματα χρήσης. Οι αναλογιστικές παραδοχές υπόκεινται σε περιοδική επανεξέταση από την Διοίκηση. Επιπλέον λεπτομέρειες περιλαμβάνονται στη Σημείωση 19 των Οικονομικών Καταστάσεων.

3. ΣΗΜΑΝΤΙΚΟΤΕΡΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ – Συνεχίζεται

Πρόβλεψη απομάκρυνσης εγκαταστάσεων: 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. Οι παραδοχές υπόκεινται σε περιοδική επανεξέταση από την Διοίκηση. Επιπλέον λεπτομέρειες περιλαμβάνονται στη Σημείωση 11 των Οικονομικών 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 (ΔΕΔΔΗΕ, ΛΑΓΗΕ) περιόδου περίπου 120 ημερών.

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

- **ΔΛΠ 16 Ενσώματα πάγια και ΔΛΠ 38 Άυλα περιουσιακά στοιχεία (Τροποποιήσεις): Αποσαφήνιση των αποδεκτών μεθόδων απόσβεσης**

  Η τροποποίηση εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2016. Η τροποποίηση αυτή αποσαφηνίζει την αρχή του ΔΛΠ 16 Ενσώματα Πάγια και του ΔΛΠ 38 Άυλα Περιουσιακά Στοιχεία ότι τα έσοδα αντανακλούν τις οικονομικές ωφέλειες που δημιουργούνται από τη λειτουργία μιας επιχείρησης (της οποίας το περιουσιακό στοιχείο αποτελεί μέρος) αντί των οικονομικών ωφελειών που καταναλώνονται μέσω χρήσης του περιουσιακού στοιχείου. Ως αποτέλεσμα, ο λόγος των εσόδων που δημιουργούνται προς το σύνολο των εσόδων που αναμένεται να δημιουργηθούν, δεν μπορεί να χρησιμοποιηθεί για την απόσβεση των ενσώματων παγίων περιουσιακών στοιχείων και μπορεί να χρησιμοποιηθεί μόνο σε πολύ περιορισμένες περιπτώσεις για την απόσβεση των άυλων περιουσιακών στοιχείων. Η Διοίκηση της Εταιρείας εκτιμά ότι δεν υπάρχει ουσιαστική επίδραση επί των οικονομικών καταστάσεων.

- **ΔΛΠ 19 Παροχές σε εργαζομένους (Τροποποίηση): Εισφορές των εργαζομένων**

  Η τροποποίηση εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Φεβρουαρίου 2015. Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται για εισφορές από εργαζομένους ή τρίτους σε προγράμματα καθορισμένων παροχών. Ο στόχος της τροποποίησης είναι η απλοποίηση του λογιστικού χειρισμού των εισφορών που είναι ανεξάρτητες από τον αριθμό των ετών υπηρεσίας των εργαζομένων, για παράδειγμα, για τις εισφορές των εργαζομένων που υπολογίζονται σύμφωνα με ένα σταθερό ποσοστό του μισθού. . Η Διοίκηση της Εταιρείας εκτιμά ότι δεν υπάρχει ουσιαστική επίδραση επί των οικονομικών καταστάσεων.

- **ΔΠΧΑ 9 Χρηματοοικονομικά μέσα – Ταξινόμηση και επιμέτρηση**

  Το πρότυπο εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2018 και επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή. Η τελική έκδοση του ΔΠΧΑ 9 συγκεντρώνει τις φάσεις του έργου των χρηματοοικονομικών μέσων και αντικαθιστά το ΔΛΠ 39 Χρηματοοικονομικά Μέσα: Αναγνώριση και επιμέτρηση και όλες τις προηγούμενες εκδόσεις του ΔΠΧΑ 9. Το πρότυπο εισάγει νέες απαιτήσεις για την ταξινόμηση και επιμέτρηση, απομείωση και λογιστική αντιστάθμισης. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει το πρότυπο αυτό. Η Διοίκηση της Εταιρείας εκτιμά ότι δεν υπάρχει ουσιαστική επίδραση επί των οικονομικών καταστάσεων.

- **ΔΠΧΑ 11 Σχήματα υπό κοινό έλεγχο (Τροποποίηση): Λογιστικοποίηση απόκτησης συμμετοχικών τίτλων σε σχήματα υπό κοινό έλεγχο**

  Η τροποποίηση εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2016. Το ΔΠΧΑ 11 αναφέρεται στο λογιστικό χειρισμό των συμμετοχών σε κοινοπραξίες και κοινές επιχειρήσεις. Η τροποποίηση προσθέτει νέες οδηγίες σχετικά με τη λογιστικοποίηση της απόκτησης συμμετοχής σε μια κοινή επιχείρηση που αποτελεί επιχείρηση σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ και διευκρινίζει τον κατάλληλο λογιστικό χειρισμό για τις αποκτήσεις αυτές. Η Διοίκηση της Εταιρείας εκτιμά ότι δεν υπάρχει ουσιαστική επίδραση επί των οικονομικών καταστάσεων.

1. ΣΗΜΑΝΤΙΚΟΤΕΡΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ – Συνεχίζεται

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

- **ΔΠΧΑ 14 Αναβαλλόμενοι Λογαριασμοί Ρυθμιζόμενων Τιμών**

Το πρότυπο εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2016. Στόχος αυτού του προσωρινού προτύπου είναι να ενισχυθεί η συγκρισιμότητα των οικονομικών καταστάσεων των εταιρειών που ασχολούνται με δραστηριότητες με ρυθμιζόμενες τιμές, όπου οι κυβερνήσεις ρυθμίζουν την παροχή και την τιμολόγηση των συγκεκριμένων τύπων δραστηριότητας. Αυτές μπορεί να περιλαμβάνουν παροχές όπως φυσικό αέριο, ηλεκτρικό ρεύμα και νερό. Η τιμολογιακή ρύθμιση μπορεί να έχει σημαντικές επιπτώσεις στη χρονική στιγμή αναγνώρισης και στο ποσό του εσόδου μιας οντότητας. Το ΣΔΛΠ έχει προγραμματίσει να εξετάσει τα ευρύτερα ζητήματα τιμολογιακής ρύθμισης και σχεδιάζει να δημοσιεύσει έγγραφο συζήτησης για το θέμα αυτό εντός του 2014. Εν αναμονή των αποτελεσμάτων του συνολικού έργου για δραστηριότητες με ρυθμιζόμενες τιμές, το ΣΔΛΠ αποφάσισε να αναπτύξει το ΔΠΧΑ 14 ως προσωρινό μέτρο. Το ΔΠΧΑ 14 επιτρέπει σε εκείνους που εφαρμόζουν πρώτη φορά τα ΔΠΧΑ να συνεχίσουν να αναγνωρίζουν τα ποσά που αφορούν σε τιμολογιακές ρυθμίσεις σύμφωνα με τις απαιτήσεις του προηγούμενου πλαισίου λογιστικών αρχών όταν υιοθετήσουν τα ΔΠΧΑ. Ωστόσο, για να ενισχυθεί η συγκρισιμότητα με τις οντότητες που εφαρμόζουν ήδη τα ΔΠΧΑ και δεν αναγνωρίζουν τέτοια ποσά, το πρότυπο απαιτεί όπως η επίδραση της τιμολογιακής ρύθμισης παρουσιάζεται χωριστά από άλλα στοιχεία. Μια οικονομική οντότητα που παρουσιάζει ήδη ΔΠΧΑ οικονομικές καταστάσεις δεν δύναται να εφαρμόσει το πρότυπο αυτό. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει το πρότυπο αυτό, καθώς η Ευρωπαϊκή Επιτροπή αποφάσισε να μην ξεκινήσει τη διαδικασία υιοθέτησης του προσωρινού προτύπου και να περιμένει το τελικό πρότυπο. Η Διοίκηση της Εταιρείας εκτιμά ότι δεν υπάρχει ουσιαστική επίδραση επί των οικονομικών καταστάσεων.

- **ΔΠΧΑ 15 Έσοδα από Συμβάσεις με πελάτες**

Το πρότυπο εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2018. Το ΔΠΧΑ 15 καθιερώνει ένα μοντέλο πέντε βημάτων που θα εφαρμόζεται για έσοδα που προκύπτουν από μια σύμβαση με έναν πελάτη (με περιορισμένες εξαιρέσεις), ανεξάρτητα από το είδος της συναλλαγής εσόδων ή τον κλάδο. Οι απαιτήσεις του προτύπου θα εφαρμόζονται επίσης για την αναγνώριση και επιμέτρηση των κερδών και ζημιών από την πώληση ορισμένων μη χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων που δεν αποτελούν παραγωγή από συνήθεις δραστηριότητες της οικονομικής οντότητας (π.χ., πωλήσεις ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού ή άυλων περιουσιακών στοιχείων). Θα απαιτούνται εκτεταμένες γνωστοποιήσεις, συμπεριλαμβανομένης της ανάλυσης του συνόλου των εσόδων, πληροφορίες σχετικά με τις υποχρεώσεις απόδοσης, αλλαγές στα υπόλοιπα των περιουσιακών στοιχείων σύμβασης και των υποχρεώσεων σύμβασης μεταξύ των περιόδων και βασικές κρίσεις και εκτιμήσεις. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει το πρότυπο αυτό. Η Διοίκηση της Εταιρείας εκτιμά ότι δεν υπάρχει ουσιαστική επίδραση επί των οικονομικών καταστάσεων.

- **ΔΛΠ 27 Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις (τροποποίηση)**

Η τροποποίηση εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2016. Η τροποποίηση αυτή θα επιτρέψει στις οντότητες να χρησιμοποιούν τη μέθοδο της καθαρής θέσης για επενδύσεις σε θυγατρικές εταιρείες, κοινοπραξίες και συγγενείς επιχειρήσεις στις εταιρικές οικονομικές καταστάσεις τους και θα βοηθήσει σε ορισμένες δικαιοδοσίες τη μετάβαση των εταιρικών οικονομικών καταστάσεων στα ΔΠΧΑ μειώνοντας τα κόστη συμμόρφωσης χωρίς τον περιορισμό της πληροφόρησης που είναι διαθέσιμη στους επενδυτές. Η Διοίκηση της Εταιρείας εκτιμά ότι δεν υπάρχει ουσιαστική επίδραση επί των οικονομικών καταστάσεων.

3.ΣΗΜΑΝΤΙΚΟΤΕΡΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ – Συνεχίζεται

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

- **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 οικονομικών καταστάσεων.

- **ΔΠΧΑ 10, ΔΠΧΑ 12 και ΔΛΠ 28: Επενδυτικές επιχειρήσεις: Εφαρμογή της Εξαίρεσης Ενοποίησης (Τροποποιήσεις)**

  Οι τροποποιήσεις αντιμετωπίζουν τρία ζητήματα που προκύπτουν στην πράξη κατά την εφαρμογή της εξαίρεσης ενοποίησης των εταιρειών επενδύσεων. Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2016. Οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν ότι η εξαίρεση από την παρουσίαση ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων ισχύει σε μητρική εταιρεία που είναι θυγατρική μιας εταιρείας επενδύσεων, όταν η εταιρεία επενδύσεων επιμετρά όλες τις θυγατρικές στην εύλογη αξία. Επίσης, οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν ότι μόνο μία θυγατρική, η οποία δεν αποτελεί η ίδια μία εταιρεία επενδύσεων και παρέχει υπηρεσίες υποστήριξης στην εταιρεία επενδύσεων ενοποιείται. Όλες οι άλλες θυγατρικές της εταιρείας επενδύσεων επιμετρώνται σε εύλογη αξία. Τέλος, οι τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 28 Επενδύσεις σε Συγγενείς επιχειρήσεις και Κοινοπραξίες επιτρέπουν στον επενδυτή, κατά την εφαρμογή της μεθόδου της καθαρής θέσης, να διατηρήσουν η επιμέτρηση της εύλογης αξίας που εφαρμόζεται από τη συγγενή εταιρεία της εταιρείας επενδύσεων ή κοινοπραξία στις συμμετοχές της σε θυγατρικές. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Η Διοίκηση της Εταιρείας εκτιμά ότι δεν υπάρχει ουσιαστική επίδραση επί των οικονομικών καταστάσεων.

ΔΛΠ 1: Πρωτοβουλία σχετικά με τις γνωστοποιήσεις (Τροποποίηση)

Οι τροποποιήσεις του ΔΛΠ 1 Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων ενθαρρύνουν περαιτέρω τις εταιρείες να εφαρμόζουν την επαγγελματική τους κρίση στον καθορισμό των πληροφοριών που πρέπει να γνωστοποιηθούν και πώς να τις παρουσιάζουν στις οικονομικές τους καταστάσεις. Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2016. Αυτές οι περιορισμένης έκτασης τροποποιήσεις του ΔΛΠ 1 διευκρινίζουν, παρά αλλάζουν σημαντικά, τις υφιστάμενες απαιτήσεις του ΔΛΠ 1. Οι τροποποιήσεις αφορούν τη σημαντικότητα, τη σειρά των σημειώσεων, τα υποσύνολα και το διαχωρισμό, τις λογιστικές πολιτικές και την παρουσίαση των στοιχείων των λοιπών συνολικών εισοδημάτων (OCI) που προκύπτουν από τις επενδύσεις που λογιστικοποιούνται με τη μέθοδο της καθαρής θέσης.
.Η Διοίκηση της Εταιρείας εκτιμά ότι δεν υπάρχει ουσιαστική επίδραση επί των οικονομικών καταστάσεων.

3.ΣΗΜΑΝΤΙΚΟΤΕΡΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ – Συνεχίζεται

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

Το ΣΔΛΠ εξέδωσε νέο κύκλο ετήσιων αναβαθμίσεων των ΔΠΧΑ 2010 -2012, το οποίο είναι μια συλλογή τροποποιήσεων των ΔΠΧΑ. Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Φεβρουαρίου 2015. Η Διοίκηση της Εταιρείας εκτιμά ότι δεν έχει σημαντική επίπτωση στις οικονομικές καταστάσεις της.

- ***ΔΠΧΑ 2 Παροχές που εξαρτώνται από την αξία των μετοχών:*** Η αναβάθμιση αυτή τροποποιεί τους ορισμούς «προϋπόθεση κατοχύρωσης» και «συνθήκες αγοράς» και προσθέτει τους ορισμούς «όρος απόδοσης» και «όρος υπηρεσίας» (που προηγουμένως ήταν μέρος του ορισμού της «προϋπόθεσης κατοχύρωσης»).
- ***ΔΠΧΑ 3 Συνενώσεις επιχειρήσεων:*** Η αναβάθμιση αυτή διευκρινίζει ότι το ενδεχόμενο αντάλλαγμα σε μία απόκτηση επιχείρησης που δεν κατατάσσεται στην καθαρή θέση, μεταγενέστερα επιμετράται στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων ανεξάρτητα από το εάν εμπίπτει στο πεδίο εφαρμογής του ΔΠΧΑ 9 Χρηματοοικονομικά Μέσα.
- ***ΔΠΧΑ 8 Λειτουργικοί Τομείς:*** Η αναβάθμιση αυτή απαιτεί από μια οικονομική οντότητα να γνωστοποιεί τις κρίσεις της διοίκησης σχετικά με την εφαρμογή των κριτηρίων συνάθροισης στους λειτουργικούς τομείς και διευκρινίζει ότι η οντότητα θα πρέπει να παρέχει συμφωνίες μεταξύ του συνόλου των περιουσιακών στοιχείων των τομέων και των περιουσιακών στοιχείων της οντότητας μόνο εάν πραγματοποιείται τακτική αναφορά των περιουσιακών στοιχείων του τομέα.
- ***ΔΠΧΑ 13 Επιμέτρηση Εύλογης αξίας:*** Αυτή η αναβάθμιση στην βάση συμπεράσματος του ΔΠΧΑ 13 διευκρινίζει ότι η έκδοση του ΔΠΧΑ 13 και η τροποποίηση των ΔΠΧΑ 9 και ΔΛΠ 39 δεν απομάκρυνε την δυνατότητα επιμέτρησης των βραχυπρόθεσμων απαιτήσεων και υποχρεώσεων για τα οποία δεν υπάρχει δηλωμένο επιτόκιο, στην τιμολογιακή τους αξία χωρίς προεξόφληση, εφόσον η επίπτωση της μη προεξόφλησης είναι ασήμαντη.
- ***ΔΛΠ 16 Ενσώματα Πάγια:*** Η τροποποίηση διευκρινίζει ότι όταν ένα στοιχείο ενσώματων παγίων αναπροσαρμόζεται, η μικτή λογιστική αξία του προσαρμόζεται κατά τρόπο που να συνάδει με την αναπροσαρμογή της λογιστικής αξίας.
- ***ΔΛΠ 24 Γνωστοποιήσεις συνδεδεμένων μερών:*** Η τροποποίηση διευκρινίζει ότι μία εταιρεία που παρέχει υπηρεσίες βασικών διοικητικών στελεχών στην αναφέρουσα οικονομική οντότητα ή στη μητρική εταιρεία της αναφέρουσας οικονομικής οντότητας, αποτελεί συνδεδεμένο μέρος της αναφέρουσας οικονομικής οντότητας.
- ***ΔΛΠ 38 Άυλα περιουσιακά στοιχεία:*** Η τροποποίηση διευκρινίζει ότι όταν ένα άυλο περιουσιακό στοιχείο αναπροσαρμόζεται, η μικτή λογιστική αξία του προσαρμόζεται κατά τρόπο που να συνάδει με την αναπροσαρμογή της λογιστικής αξίας.

3.ΣΗΜΑΝΤΙΚΟΤΕΡΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ – Συνεχίζεται

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

Το **ΣΔΛΠ εξέδωσε νέο κύκλο ετήσιων αναβαθμίσεων των ΔΠΧΑ 2012 -2014,** το οποίο είναι μια συλλογή τροποποιήσεων των ΔΠΧΑ. Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2016. Η Διοίκηση της Εταιρείας εκτιμά ότι δεν έχει σημαντική επίπτωση στις οικονομικές καταστάσεις της.

- ***ΔΠΧΑ 5 Μη κυκλοφορούντα Περιουσιακά Στοιχεία που Κατέχονται προς Πώληση και Διακοπείσες Δραστηριότητες***: Η τροποποίηση διευκρινίζει ότι η αλλαγή από μία μέθοδο διάθεσης σε μία άλλη (πώληση ή διανομή στους ιδιοκτήτες) δεν θα πρέπει να θεωρείται ένα νέο σχέδιο πώλησης, αλλά σαν μία συνέχιση του αρχικού σχεδίου. Συνεπώς, δεν υπάρχει διακοπή της εφαρμογής των απαιτήσεων του ΔΠΧΑ 5. Η τροποποίηση διευκρινίζει επίσης ότι η αλλαγή της μεθόδου διάθεσης δεν αλλάζει την ημερομηνία ταξινόμησης.
- ***ΔΠΧΑ 7 Χρηματοοικονομικά Μέσα: Γνωστοποιήσεις***: Η τροποποίηση διευκρινίζει ότι η σύμβαση εξυπηρέτησης που περιλαμβάνει αμοιβή μπορεί να αποτελέσει συνεχιζόμενη συμμετοχή σε ένα χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο. Επίσης, η τροποποίηση διευκρινίζει ότι οι γνωστοποιήσεις του ΔΠΧΑ 7 σχετικά με τον συμψηφισμό των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων δεν απαιτούνται στις συνοπτικές ενδιάμεσες οικονομικές καταστάσεις.
- ***ΔΛΠ 19 Παροχές σε Εργαζομένους: Η τροποποίηση διευκρινίζει ότι η*** αξιολόγηση της ύπαρξης ενεργούς αγοράς υψηλής ποιότητας εταιρικών ομολόγων αξιολογείται με βάση το νόμισμα στο οποίο εκφράζεται η υποχρέωση, όχι στη χώρα όπου βρίσκεται η υποχρέωση. Όταν δεν υπάρχει ενεργή αγορά για υψηλής ποιότητας εταιρικά ομόλογα σε αυτό το νόμισμα, θα πρέπει να χρησιμοποιούνται τα επιτόκια των κρατικών ομολόγων.
- ***ΔΛΠ 34 Ενδιάμεσες Οικονομικές Καταστάσεις:*** Η τροποποίηση διευκρινίζει ότι οι απαιτούμενες ενδιάμεσες γνωστοποιήσεις πρέπει να βρίσκονται είτε στις ενδιάμεσες οικονομικές καταστάσεις είτε να ενσωματώνονται με παραπομπές μεταξύ των ενδιάμεσων οικονομικών καταστάσεων και του σημείου όπου συμπεριλαμβάνονται στην ενδιάμεση οικονομική έκθεση (π.χ., στην Έκθεση Διαχείρισης ή στην Έκθεση κινδύνου). Το ΣΔΛΠ διευκρίνισε ότι οι άλλες πληροφορίες, εντός της ενδιάμεσης οικονομικής έκθεσης πρέπει να είναι στη διάθεση των χρηστών με τους ίδιους όρους και την ίδια στιγμή όπως και οι ενδιάμεσες οικονομικές καταστάσεις. Εάν οι χρήστες δεν έχουν πρόσβαση στις λοιπές πληροφορίες με αυτόν τον τρόπο, τότε η ενδιάμεση οικονομική έκθεση είναι ελλιπής.
-

- **ΔΠΧΑ 16: Μισθώσεις**

Το πρότυπο εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2019. 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 θα έχουν ένα ενιαίο λογιστικό πλαίσιο για όλες τις μισθώσεις, με ορισμένες εξαιρέσεις. Η λογιστική των εκμισθωτών παραμένει ουσιαστικά αμετάβλητη. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει το πρότυπο αυτό. Η Διοίκηση της Εταιρείας εκτιμά ότι δεν έχει σημαντική επίπτωση στις οικονομικές καταστάσεις της.

4. ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (Πωλήσεις)

ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ

	31/12/2015	31/12/2014
Έσοδα από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας	48.191.094	30.452.951
Παροχή διοικητικής υποστήριξης προς συνδεδεμένες εταιρίες	1.698.371	1.446.802
Ενοικίαση αποσπασμένων εργαζομένων σε άλλες εταιρίες του Ομίλου	947.968	1.660.061
Λοιπά έσοδα (παροχής τεχνικών υπηρεσιών)	446.609	282.011
Σύνολο	**51.284.041**	**33.841.826**

ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ

	31/12/2015	31/12/2014
Ενοικίαση κτιριακών χώρων	23.749	39.158
Εσοδα μεταχρεώσεων	0	70.792
Σύνολο	**23.749**	**109.950**

5. ΑΝΑΛΥΣΗ ΕΞΟΔΩΝ

	31/12/2015	31/12/2014
Ανάλωση υλικών και ανταλλακτικών	892.867	273.674
Αποσβέσεις	9.118.730	7.543.206
Φόροι και τέλη	1.074.416	1.952.880
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	5.515.664	4.440.607
Παροχές τρίτων	3.597.451	3.624.188
Αμοιβές και έξοδα τρίτων	4.918.898	3.079.453
Προβλέψεις αποζημιωσης προσωπικού	116.064	57.097
Χρηματοοικονομικο κόστος αποσυναρμολόγης	68.607	55.577
Λοιπά έξοδα	1.134.892	1.285.115
Τόκοι δανείων	22.269.056	14.929.646
Χαρτόσημο δανείων	557.793	334.719
Λοιπά Τραπεζικά έξοδα	33.561	64.704
	49.297.998	**37.640.866**

ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ *(Σημ.6)*	17.076.817	15.266.496
ΕΞΟΔΑ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ *(Σημ.7)*	9.360.772	7.045.301
ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΞΟΔΑ *(Σημ.8)*	22.860.409	15.329.069
	49.297.288	**37.640.866**

Η απομείωση απαιτήσεων αναλύεται ως εξής:

	31/12/2015	31/12/2014
Απομείωση εμπορικών απαιτήσεων	1.939.434	3.745.594
Απομείωση παρακρατούμενου φόρου μερισμάτων	0	1.725.000
	1.939.434	**5.470.594**

6. ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ

Το κόστος πωληθέντων αναλύεται ως εξής:

	31/12/2015	31/12/2014
Ανάλωση υλικών και ανταλλακτικών	892.867	273.674
Αποσβέσεις	8.427.909	7.244.150
Φόροι και τέλη	1.027.404	1.896.469
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	1.694.812	1.786.459
Παροχές τρίτων	621.132	1.027.716
Αμοιβές και έξοδα τρίτων	3.937.770	2.547.580
Προβλέψεις αποζημιωσης προσωπικού	95.953	80.810
Λοιπά έξοδα	378.970	409.638
Σύνολο	**17.076.817**	**15.266.496**

7. ΕΞΟΔΑ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ

Τα έξοδα διοίκησης αναλύονται ως εξής:

	31/12/2015	31/12/2014
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	3.820.851	2.654.148
Αμοιβές και έξοδα τρίτων	2.976.319	2.596.472
Παροχές τρίτων	981.128	531.873
Φόροι - τέλη	47.012	56.411
Λοιπά διάφορα έξοδα	755.923	875.477
Αποσβέσεις	690.821	299.056
Προβέψεις αποζημιωσης προσωπικού	88.718	31.864
		-
	9.360.772	**7.045.301**

8. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΣΟΔΑ / ΕΞΟΔΑ

Τα χρηματοοικονομικά έσοδα / έξοδα αναλύονται ως εξής:

	31/12/2015	31/12/2014
Χρηματοοικονομικά έσοδα		
Έσοδα καταθέσεων	14.862	6.029
Μεταχρεωση εξόδων εγγυητικών επιστολών (σημείωση 26)	1.374.647	-
Σύνολο	**1.389.509**	**6.029**
Χρηματοοικονομικά έξοδα		
Τόκοι δανείων	21.017.289	14.929.646
Έξοδα εγγυητικών επιστολών (σημ.26)	1.251.767	-
Χαρτόσημο δανείων	557.793	334.719
Λοιπά Τραπεζικά έξοδα	33.561	64.704
Σύνολο	**22.860.409**	**15.329.069**
Χρηματοοικονομικά έσοδα/ (έξοδα)	**21.470.900**	**15.323.041**

9. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ

Η Εταιρεία φορολογείται με ονομαστικό συντελεστή 29% (2014: 26%). 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.

(Χρέωση)/Πίστωση	**31/12/2015**	**31/12/2014**
Φόρος εισοδήματος	-	-
Αναβαλλόμενη φορολογία ***(Σημ. 20)***	(8.998.787)	32.187.812
Ειδική έκτακτη εισφορά κοινωνικής αλληλεγγυης Ν. 4093/2012	-	-
Σύνολο φόρου εισοδήματος	**(8.998.787)**	**32.187.812**
Επίδραση φόρου εισοδήματος από τα αναλογιστικά κέρδη από πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού	32.218	34.007
Σύνολο	**(8.966.569)**	**32.221.819**

Ο φόρος εισοδήματος για την τρέχουσα χρήση προέκυψε ως εξής:

	31/12/2015	**31/12/2014**
(Ζημιές) Κέρδη προ Φόρων	**1.232.691**	**(183.416.041)**
Φόρος με βάση τον εφαρμοστέο φορολογικό συντελεστή (29% και 26% αντιστοιχα)	(357.480)	47.688.171
Μη εκπιπτωμενες δαπανες (μονιμες διαφορες)	(8.674.741)	(3.110.774)
Επίδραση από διαφορετικούς φορολογικούς συντελεστές	4.617.222	-
Απομείωση συμμετοχών σε συγγενείς εταιρείες	-	(14.570.722)
Ειδική έκτακτη εισφορά κοινωνικής αλληλεγγυης Ν. 4093/2012	206.208	(166.383)
Αναλογων φορος εισοδηματος εταιρειων που απορροφηθηκαν στη διαρκεια της χρησης	(780.185)	1.828.040
Αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση λόγω διαγραφής συμμετοχών	-	519.481
Επιδραση δυνατοτητας συμψηφισμου μεταφερομενων φορολογικων ζημειων	(4.009.811)	-
Σύνολο φόρου εισοδήματος	**(8.998.787)**	**32.187.812**
Επίδραση φόρου εισοδήματος από τα αναλογιστικά κέρδη από πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού	32.218	34.007
Σύνολο	**(8.966.569)**	**32.221.819**

9. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ - Συνεχίζεται

Η χρήση 2010 δεν έχει ελεγχθεί φορολογικά (τόσο για την Εταιρεία, όσο και για τις θυγατρικές της που απορροφήθηκαν – Σημείωση 1), με συνέπεια να υπάρχει το ενδεχόμενο επιβολής πρόσθετων φόρων και προσαυξήσεων κατά το χρόνο που θα εξετασθούν και θα οριστικοποιηθούν. Συνέπεια αυτού είναι οι φορολογικές υποχρεώσεις της Εταιρείας για τη χρήση 2010 να μην έχουν καταστεί οριστικές. Η Εταιρεία έχει σχηματίσει πρόβλεψη ύψους €116.603 έναντι μελλοντικών εκροών που ενδέχεται να προκύψουν κατά τον εν λόγω έλεγχο ***(Σημ. 20)***. Για τις χρήσεις 2011, 2012 και 2013 η Εταιρεία όσο και οι θυγατρικές της που απορροφήθηκαν εντός της χρήσης υπάχθηκαν στο φορολογικό έλεγχο των Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών που προβλέπεται από τις διατάξεις του άρθρου 82 παραγ.5 Ν. 2238/1994 .Το 2014 η Εταιρεία όσο και οι θυγατρικές της που απορροφήθηκαν εντός της χρήσης υπάχθηκαν στο φορολογικό έλεγχο που προβλέπεται από τις διατάξεις του άρθρου 65Α του Ν. 4174/2013. Η εταιρεία δεν εχει σχηματίσει πρόβλεψη για τις ανέλεγκτες χρήσεις 2009-2013 της θυγατρικής της SOLAR ΜΩΡΕΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ που απορροφήθηκε εντός του έτους 2014 .Οι εταιρείες ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΟΡΙΝΘΙΑΣ Α.Ε και ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΟΡΝΘΙΑΣ Α.Ε που απορροφήθηκαν το 2015 δεν εχουν ελεγχθεί φορολογικά για την χρήση 2010 καθώς η Εταιρεία βρισκόταν σε προλειτουργική περίοδο.

Για τη χρήση 2015 η Εταιρεία έχει υπαχθεί στο φορολογικό έλεγχο των Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών που προβλέπεται από τις διατάξεις του άρθρου 65Α του Ν. 4174/2013. Ο έλεγχος αυτός βρίσκεται σε εξέλιξη και το σχετικό φορολογικό πιστοποιητικό προβλέπεται να χορηγηθεί μετά τη δημοσίευση των οικονομικών καταστάσεων της χρήσεως 2015.

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	2020	14.504.451	4.758.294	1.379.905
2014	2019	31.703.092	8.942.862	2.593.430
2013	2018	638.645	638.645	185.207
2012	2017	3.407.571	2.829.546	820.568
2011	2016	3.543.531	-	-
		53.797.290	**17.169.347**	**4.979.111**

10. ΑΥΛΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ

Οι άυλες ακινητοποιήσεις της Εταιρείας αναλύονται ως εξής:

Πόσα σε Ευρώ	Δικαιώματα χρήσης γης	Λογισμικά προγράμματα	Λοιπά έξοδα πολυετούς απόσβεσης	Ασώματες ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση	Σύνολο
ΑΞΙΑ ΚΤΗΣΗΣ					
1-Ιαν-14	**4.885.020**	**2.538.386**	**5.045.836**	**195.133**	**12.664.375**
Προσθήκες	2.443	285.603	55.892	379.901	723.840
Μειώσεις	-	-	-	(166.186)	(166.186)
Προσθήκες λόγω συγχώνευσης	451.269	428.502	2.023.777	-	2.903.549
Επιδοτήσεις			-	-	-
31-Δεκ-14	**5.338.733**	**3.252.492**	**7.125.505**	**408.847**	**16.125.577**
Προσθήκες		325.880		96.904	422.785
Ανακατάταξη κονδυλίων από άυλες ακινητοποιήσεις σε ενσώματες			(2.082.471)		(2.082.471)
Μειώσεις					
Προσθήκες λόγω συγχώνευσης(σημ 12)	128.486	7.100	5.925.681		6.061.267
Επιδοτήσεις			106.254		106.254
Απομειώσεις					
31-Δεκ-15	**5.467.219**	**3.585.472**	**11.074.968**	**505.752**	**20.633.411**
ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ					
1-Ιαν-14	**901.921**	**1.716.831**	**672.001**	**-**	**3.290.752**
Αποσβέσεις χρήσης	36	255.544	18.040	-	273.620
Αποσβέσεις λόγω συγχώνευσης(σημ 12)	215.600	468.305	412.279	-	1.096.183
Επιδοτήσεις	(133)	0	(7.249)	-	(7.382)
31-Δεκ-14	**1.117.423**	**2.440.680**	**1.095.070**	**-**	**4.653.173**
Αποσβέσεις χρήσης	134.327	444.950	269.039		848.316
Ανακατάταξη κονδυλίων από άυλες ακινητοποιήσεις σε ενσώματες			(306.617)		(306.617)
Αποσβέσεις λόγω συγχώνευσης	20.386	7.100	612.578		640.064
Επιδοτήσεις			20.373		20.373
31-Δεκ-15	**1.272.136**	**2.892.730**	**1.690.444**	**-**	**5.855.309**
ΑΝΑΠΟΣΒΕΣΤΗ ΑΞΙΑ					
31-Δεκ-14	**4.221.309**	**811.812**	**6.030.435**	**408.847**	**11.472.404**
31-Δεκ-15	**4.195.083**	**692.742**	**9.384.525**	**505.752**	**14.778.101**

Η ανωτέρω απεικόνιση των μεταβολών της αξίας κτήσης και των συσσωρευμένων αποσβέσεων έχει γίνει βάσει της ημερομηνίας ολοκλήρωσης των συγχωνεύσεων των εταιρειών Διεθνής Αιολική Κορινθίας ΑΕ, Αιολικά Πάρκα Κορινθίας ΑΕ και Ένεξον Ελλάς ΑΕ (30 Νοεμβρίου 2015).

Επί των ασώματων ακινητοποιήσεων της Εταιρείας δεν υφίστανται βάρη ή άλλου είδους δεσμεύσεις. Η Διοίκηση της Εταιρείας εκτιμά ότι κατά την 31 Δεκεμβρίου 2015 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
ΑΞΙΑ ΚΤΗΣΗΣ									
1-Ιαν-14	**271.595**	**14.740.658**	**20.001.326**	**124.339.245**	**203.934**	**176.009**	**1.506.026**	**386.869**	**161.625.662**
Προσθήκες	-	-	588.833	331.648	2.655	84.920	517.567	923.983	2.449.607
Προσθήκες λόγω συγχώνευσης	599.602	3.101.717	30.275.505	106.413.529	1.498	48.962	591.688	-	141.032.502
Επιδοτήσεις	-	(184.751)	(3.772.694)	(6.556.519)	-	-	(28.440)	-	(10.542.405)
31-Δεκ-14	**871.197**	**12.640.754**	**33.712.953**	**160.735.216**	**208.087**	**309.891**	**2.586.841**	**1.310.852**	**294.565.366**
Προσθήκες	-	-	4.606.634	1.951.339	2.422	-	723.747	-	7.284.142
Μειώσεις	-	-	(1.378.221)	(912.031)	-	-	(6.909)	(255.379)	2.552.540
Προσθήκες λόγω συγχώνευσης (σημ 12)	15.543	147.754	16.446.655	42.370.537	5.002	21.189	272.109	-	59.278.790
Επιδοτήσεις	-	-	269.042	-	-	-	-	-	269.042
Ανακατάταξη χονδυλίων από άυλες ακινητοποιήσεις σε ενσώματες	-	-	2.082.471	-	-	-	-	-	2.082.471
31-Δεκ-15	**886.740**	**12.788.508**	**55.739.534**	**204.145.062**	**215.511**	**331.080**	**3.575.789**	**1.055.473**	**360.927.271**
ΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ									
1-Ιαν-14	**-**	**3.982.901**	**4.641.388**	**26.959.111**	**148.787**	**35.545**	**628.939**	**-**	**36.396.672**
Αποσβέσεις χρήσης	-	15.689	111.427	41.813	5.000	39.773	216.797	-	430.499
Απομειώσεις χρήσης	-	5.016.870	13.380.017	63.792.687	-	-	-	-	82.189.574
Αποσβέσεις λόγω συγχώνευσης	-	899.779	6.858.472	18.234.621	8.955	28.066	281.867	-	26.311.761
Επιδοτήσεις	-	(153.486)	(1.368.397)	(3.188.638)			(23.400)	-	(4.733.921)
31-Δεκ-14	**-**	**4.744.884**	**10.242.890**	**42.046.907**	**162.742**	**103.385**	**1.104.204**	**-**	**140.594.586**
Αποσβέσεις χρήσης	-	319.517	2.045.593	5.324.680	9.845	59.278	511.501	-	8.270.414
Αποσβέσεις λόγω συγχώνευσης (σημ 12)	-	38.551	2.564.151	6.301.559	4.659	10.900	63.406	-	8.983.226
Αποσβέσεις Μειώσεων	-	-	(549.928)	(272.642)	-	-	(1.727)	-	(824.298)
Επιδοτήσεις	-	-	22.794	-	-	-	-	-	22.794
Ανακατάταξη χονδυλίων από άυλες ακινητοποιήσεις σε ενσώματες	-	-	306.617	-	-	-	-	-	306.617
31-Δεκ-15	**-**	**5.102.952**	**14.632.117**	**53.400.504**	**177.245**	**173.563**	**1.677.383**	**-**	**157.353.338**
ΑΝΑΠΟΣΒΕΣΤΗ ΑΞΙΑ									
31-Δεκ-14	**871.197**	**7.895.870**	**23.470.063**	**118.688.309**	**45.345**	**206.506**	**1.482.638**	**1.310.852**	**153.970.781**
31-Δεκ-15	**886.740**	**7.685.556**	**41.107.417**	**150.744.558**	**38.266**	**157.517**	**1.898.406**	**1.055.473**	**203.573.932**

Η ανωτέρω απεικόνιση των μεταβολών της αξίας κτήσης και των συσσωρευμένων αποσβέσεων έχει γίνει βάσει της ημερομηνίας ολοκλήρωσης των συγχωνεύσεων των εταιρειών Διεθνής Αιολική Κορινθίας ΑΕ, Αιολικά Πάρκα Κορινθίας ΑΕ και Ένεξον Ελλάς ΑΕ (30 Νοεμβρίου 2015).

11. ΕΝΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ – Συνεχίζεται

Τον Ιανουάριο του 2015, λόγω ακραίων καιρικών συνθηκών το υδροϋλεκτρικό πάρκο Περιβόλι υπέστει ζημιές στον πάγιο εξοπλισμό του.
Στον παρακάτω πίνακα αναλύεται η αναπόσβεστη αξία των παγίων του υδροϋλεκτρικού πάρκου Περιβόλι που διαγράφηκαν απο το κονδύλι των πάγιων ακινητοποιήσεων .

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΠΑΓΙΟΥ	*ΑΞΙΑ ΚΤΗΣΗΣ*	*ΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ*	*ΔΙΑΓΡΑΦΕΙΣΑ ΚΑΘΑΡΗ ΑΞΙΑ*
Έπιπλα και λοιπός εξοπλισμός	*-6.909,09*	*1.727,28*	*-5.181,81*
Τεχνικά Έργα	*-1.366.221,07*	*548.128,30*	*-1.084.325,04*
Τεχνικά Έργα(Επιδοτήσεις)	*375.295,02*	*-43.167,36*	*332.127,66*
	-997.835,14	***506.688,22***	***-491.146,92***

Οι συνολικές προσθήκες κατά το στάδιο της ανακατασκευής ανέρχονται σε 3.331.595,24 Ευρώ.Στην συνολική αξία των προσθηκών, εκτός απο την αξία εργασιών για την αποκατάσταση της ζημίας στο πάρκο , περιλαμβάνονται και αξία εργασίων για την βελτίωση της αποδοτικότητας του πάρκου.

Οι απορροφηθείσες εταιρείες έχουν λάβει τις κατωτέρω επιχορηγήσεις.

ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΘΕΝ ΕΡΓΟ

ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ

ΑΠΟΡΡΟΦΗΘΕΙΣΑ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	ΟΝΟΜΑ ΠΑΡΚΟΥ	MW	ΝΟΜΟΣ	ΠΟΣΟ ΕΓΚΡΙΣΗΣ	ΛΗΦΘΕΝ ΠΟΣΟ
Διεθνής Αιολική Κορινθίας ΑΕ	Χλογός	19,4	60626/ΥΠΕ/5/04178/Ε/Ν.3299/2004/29.12.2010	9.382.154	9.382.154
				9.382.154	***9.382.154***

ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΘΕΝ ΕΡΓΟ

ΑΠΟΡΡΟΦΗΘΕΙΣΑ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	ΟΝΟΜΑ ΠΑΡΚΟΥ	MW	ΝΟΜΟΣ	ΠΟΣΟ ΕΓΚΡΙΣΗΣ	ΛΗΦΘΕΝ ΠΟΣΟ
Αιολικά πάρκα Κορινθίας ΑΕ	Προφήτης Ηλίας	9,35	60770/ΥΠΕ/5/04178/Ε/Ν.3299/2004/29.12.2010	4.041.539	4.041.539
				4.041.539	***4.041.539***

Η συνολική αξία της παραπάνω επιχορήγησης έχει καταχωρηθεί αφαιρετικά των αντίστοιχων παγίων και αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα κατά τη διάρκεια της ωφέλιμης ζωής των παγίων στοιχείων ως αφαιρετικά της απόσβεσης.

ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΘΕΝ ΕΡΓΟ

ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ ΠΑΡΚΑ

ΑΠΟΡΡΟΦΗΘΕΙΣΑ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	ΟΝΟΜΑ ΠΑΡΚΟΥ	MW	ΝΟΜΟΣ	ΠΟΣΟ ΕΓΚΡΙΣΗΣ	ΛΗΦΘΕΝ ΠΟΣΟ
SOLAR Μωρέα Ενεργειακή Α.Ε.	Στρούσι	6,43	49144/ΥΠΕ/5/01200/Ε/Ν.3299/04/01-11-2010	9.102.800	5.851.400
				9.102.800	***5.851.400***

Το ποσό των €5.851.400 βρίσκεται στις λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις διότι δεν έχει ολοκληρωθεί ο έλεγχος της επιχορήγησης. Με την ολοκλήρωση του ελέγχου το ποσό αυτό θα καταχωρηθεί αφαιρετικά των αντίστοιχων παγίων.

ΕΝΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ – Συνεχίζεται

Βάσει του Νόμου 3299/2004, η απορροφηθείσα εταιρεία Φωτοβολταϊκός Σταθμός Κουρτέσι Ι ΑΕ έχει επιχορηγηθεί συνολικό ποσό € 4.563.640 για την αγορά Μηχανημάτων, την κατακευή Κτιρίων Τεχνικών Εγκαταστάσεων και την αγορά Επίπλων και Λοιπού εξοπλισμού. Η εταιρεία έχει λάβει το ποσό των €3.225.400 και έχει ως απαίτηση ποσό **€1.338.240**.

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

	31/12/2015	31/12/2014
Πρόβλεψη απομάκρυνσης εξοπλισμού	2.362.773	1.698.089
Αναλειφθήσα πρόβλεψη απομάκρυνσης εξοπλισμού από απορρόφηση θυγατρικών	456.812	609.107
Χρηματοοικονομικό κόστος	68.607	55.577
Τελική πρόβλεψη απομάκρυνσης εξοπλισμού	**2.888.192**	**2.362.773**

Επί των ενσώματων ακινητοποιήσεων της Εταιρείας δεν υφίστανται βάρη ή άλλου είδους δεσμεύσεις. Επίσης, η Διοίκηση της Εταιρείας εκτιμά ότι κατά την 31 Δεκεμβρίου 2015 δεν υφίστανται ενδείξεις απομείωσης της αξίας των ενσώματων ακινητοποιήσεων της.

12. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ

Θυγατρικές επιχειρήσεις

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

Θυγατρική	Ποσοστό συμμετοχής 31/12/2015	Ποσοστό συμμετοχής 31/12/2014	Αξία συμμετοχής 31/12/2015	Αξία συμμετοχής 31/12/2014
Αιολική Κορυφάου ΑΕ	100%	100%	160.000	160.000
Αιολικά Πάρκα Ανατολής-Πρινιάς ΑΕ	100%	80%	8.374.816	7.214.246
Αιολικά Πάρκα Καθάρας Α.Ε.	100%	80%	12.114.664	10.476.894
Αιολικά Πάρκα Κερασιάς Α.Ε.	100%	80%	9.729.729	8.366.419
Αιολικά Πάρκα Σπηλιάς Α.Ε.	100%	80%	12.191.001	10.519.544
Αιολικά Πάρκα Πλάτανος Α.Ε.	100%	80%	6.121.476	5.221.198
Αιολικά Πάρκα Μηλιάς Α.Ε.	100%	80%	7.732.230	6.647.835
Αιολικά Πάρκα Μύτικα Α.Ε.	100%	80%	10.465.391	9.030.748
Αιολικά Πάρκα Παλιόπυργος Α.Ε.	80%	80%	3.147.726	3.147.726
			70.037.034	60.784.610
Θυγατρικές που απορροφήθηκαν εντός του έτους 2015 από την Εταιρεία				
Διεθνής Αιολική Κορινθίας ΑΕ	0%	80%	-	8.638.878
Αιολικά Πάρκα Κορινθίας ΑΕ	0%	80%	-	4.589.898
Ένεξον Ελλάς ΑΕ Εμπορική Εταιρεία Παραγωγής & Πώλησης Ηλεκτρικής Ενέργειας	0%	100%	-	26.569.843
			-	39.798.619
Κόστος συμμετόχων προ απομείωσης			70.037.034	100.583.229
Απομείωση συμμετοχών σε θυγατρικές (ως κατωτέρω πίνακας)			23.000.000	35.516.513
Καθάρη άξια συμμετόχης			47.037.034	65.066.716

12. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ– Συνεχίζεται

Μεταβολές χρήσεως 2015
Η μεταβολή της καθαρής αξίας της συμμετοχής στις θυγατρικές το 2015 αναλύεται στον παρακάτω πίνακα.

	31/12/2015 % ΣΥΜΜΕΤΟΧΗΣ	Καθάρη Αξία Συμμετοχης 31/12/2014	Αύξηση συμμετοχής 2015	Απορροφηθείσες εταιρείες 2015	Καθάρη Αξία Συμμετοχης 31/12/2015
Ένεξον Ελλάς ΑΕ	100%	21.284.001	-	(21.284.001,0)	-
Αιολική Κορυφάου ΑΕ	100%	160.000	-		160.000
Αιολικά Πάρκα Ανατολής-Πρινιάς ΑΕ	100%	4.912.613	1.160.570		6.073.183
Αιολικά Πάρκα Καθάρας Α.Ε.	100%	7.296.874	1.637.769		8.934.644
Αιολικά Πάρκα Κερασιάς Α.Ε.	100%	4.116.257	1.363.311		5.479.567
Αιολικά Πάρκα Σπηλιάς Α.Ε.	100%	6.784.423	1.671.456		8.455.880
Αιολικά Πάρκα Πλάτανος Α.Ε.	100%	3.291.265	900.278		4.191.543
Αιολικά Πάρκα Μηλιάς Α.Ε.	100%	3.938.767	1.084.394		5.023.161
Αιολικά Πάρκα Μύτικα Α.Ε.	100%	5.652.366	1.434.643		7.087.009
Αιολικά Πάρκα Παλιόπυργος Α.Ε.	80%	1.632.045	-		1.632.045
Διεθνής Αιολική Κορινθίας ΑΕ	100%	3.884.419	2.267.459,0	(6.151.878,0)	-
Αιολικά Πάρκα Κορινθίας ΑΕ	100%	2.113.685	1.197.475,0	(3.311.160,4)	-
		65.066.715	**12.717.357**	**(30.747.039)**	**47.037.033**

Η μεταβολή στις συμμετοχές σε θυγατρικές εταιρείες μέσα στη χρήση 2015, οφείλεται στα παρακάτω:

1. Στις 11 Φεβρουαρίου 2015 η εταιρεία υπέγραψε σύμβαση αναδιάρθρωσης με τους μετόχους μειοψηφίας (Πωλητές), κατά την οποία η Εταιρεία πραγματοποίησε τις παρακάτω συναλλαγές:

(i) Εξαγοράσε το σύνολο της συμμετοχής που κατέχουν οι Πωλητές, των εταιρειών Αιολικά Πάρκα Μηλιάς Α.Ε, Αιολικά Πάρκα Κερασιάς Α.Ε, Αιολικά Πάρκα Ανατολής Πρινιάς Α.Ε, Αιολικά Πάρκα Μύτικα Α.Ε, Αιολικά Πάρκα Σπηλιάς Α.Ε, Αιολικά Πάρκα Πλάτανος Α.Ε, Αιολικά Πάρκα Καθάρας Α.Ε, Αιολικά Πάρκα Κορινθίας Α.Ε και Διεθνή Αιολική Κορινθίας Α.Ε.

(ii) Αποκτά το δικαίωμα να εξαγοράσει το σύνολο των μετοχών της θυγατρικής της Αιολικά Πάρκα Παλιόπυργος Α.Ε. μεχρι 31/5/2016

Από την παραπάνω συναλλαγή προέκυψε αύξηση της συμμετοχής σε θυγατικές εταιρείες ύψους 12.406.777€, η οποία τακτοποιήθηκε ως εξής:
α) Ποσό 3.464.934 € τακτοποιήθηκε χρηματικά.

β) Ποσό 8.941.843 € συμψηφίστηκε με την αξία των συμμετοχών στις συγγενείς εταιρείες Αιολικά Πάρκα Σαγιάς ΑΕ, Αιολικά Πάρκα Μακρυλάκομα ΑΕ, Αιολικά Πάρκα Πελαγία ΑΕ και Αιολικά Πάρκα Δρυμονάκια ΑΕ, που πουλήθηκαν σύμφωνα με την παραπάνω σύμβαση.

2. Αύξηση συμμετοχής λόγω αύξησης μετοχικού κεφαλαίου των εταιρειών Αιολικά Πάρκα Μηλιάς Α.Ε, Αιολικά Πάρκα Κερασιάς Α.Ε, Αιολικά Πάρκα Ανατολής Πρινιάς Α.Ε, Αιολικά Πάρκα Μύτικα Α.Ε, Αιολικά Πάρκα Σπηλιάς Α.Ε, Αιολικά Πάρκα Πλάτανος Α.Ε, Αιολικά Πάρκα Καθάρας Α.Ε ,με κεφαλαιοποίηση ποσών ήδη κατατεθέντων έναντι μελλοντικής αύξησης μετοχικού κεφαλαίου.
Η συνολική αύξηση των συμμετοχών ανήλθε σε ποσό 310.580 €.

ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ– Συνεχίζεται

3. Το Σεπτέμβριο του 2015 το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας αποφάσισε τη συγχώνευση δι' απορροφήσεως των θυγατρικών της Διεθνής Αιολική Κορινθίας ΑΕ , Αιολικά Πάρκα Κορινθίας ΑΕ και Ένεξον Ελλάς ΑΕ Εμπορική Εταιρεία Παραγωγής & Πώλησης Ηλεκτρικής Ενέργειας αντίστοιχα σύμφωνα με διατάξεις του Ν.4172/13 και οι οποίες ολοκληρώθηκαν εντός του Νοεμβριου 2015.

Η συνολική λογιστική αξία των περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων των ανωτέρω θυγατρικών που απορροφήθηκαν, ενσωματώθηκε στις οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας την 30η Νοεμβρίου 2015.

	ΣΗΜ.	Συνολική αξία που ενσωματώθηκε κατά την απορρόφηση 30.11.2015
Ενεργητικό		
Αξία κτήσης ενσώματων ακινητοποιήσεων	11	59.523.949
Αποσβεσμένες ενσώματες ακινητοποιήσεις	11	(8.983.226)
Αξία κτήσης άυλων ακινητοποιήσεων	10	6.061.267
Αποσβεσμένες άυλες ακινητοποιήσεις	10	(640.064)
Αποθέματα		339.429
Πελάτες		5.076.266
Λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις		5.251.024
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	21	3.161.009
Λοιπές Μακροπρόθεσμες απαιτήσεις		18.661
Απαιτήσεις επιδοτήσεων		0
Δεσμευμένες καταθέσεις		1.339.725
Διαθέσιμα και ισοδύναμα		1.620.808
Σύνολο περιουσιακών στοιχείων		72.768.849
Υποχρεώσεις		
Μακροπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις	24	7.915.924
Πρόβλεψη για αποσυναρμολόγηση και αποκατάσταση	11	456.812
Πρόβλεψη για αποζημίωση προσωπικού	19	4.638
Λοιπές προβλέψεις εκμετάλλευσης		4.901
Μακροπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις πληρωτέες στην επόμενη χρήση	24	1.217.835
Υποχρεώσεις προς συνδεδεμένες επιχειρήσεις		39.038.875
Προμηθευτές και λοιποί πιστωτές		866.033
Λοιπές υποχρεώσεις		625.588
Σύνολο υποχρεώσεων		50.130.606
Καθαρή αξία περιουσιακών στοιχείων		22.638.243
Αξία συμμετοχής που απαλείφεται		(30.747.039)
Διαφορά που απεικονίζεται στα ίδια κεφάλαια λόγω απορρόφησης		(8.108.796)

Το κονδύλι Προμηθευτές και λοιποί πιστωτές αξιας 866.033,28 στον παραπάνω πίνακα περιλαμβανει πρόβλεψη φόρου εισοδηματος αξιας 638.534,09 για την φορολογική χρήση 1/1/2015-30/11/2015 της Εταιρείας Διεθνή Αιολική Κορινθίας Α.Ε.
Το Δεκεμβριου 2015 το ποσο επαναπροσδιορίστηκε με αποτελεσμα την αυξηση των ιδιων κεφαλαίων κατα 267.774,28 Ευρω

12. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ– Συνεχίζεται

Μεταβολές προηγούμενης χρήσεως

Το Δεκέμβριο του 2014 το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας έκρινε πως η αξία των συμμετοχών των κατωτέρω εταιρειών δεν είναι ανακτήσιμη και προέβη σε πρόβλεψη απομείωσης αξίας τους συνολικού ύψους €35,5 εκ

Απομείωση συμμετοχών σε Θυγατρικές Επιχειρήσεις	31/12/2014 % ΣΥΜΜΕΤΟΧΗΣ	Αξία συμμετοχής 31/12/2013	Αύξηση συμμετοχής	Απομείωση συμμετοχής	Καθάρη Αξία Συμμετοχης 31/12/2014
Ένεξον Ελλάς ΑΕ Εμπορική Εταιρεία Παραγωγής & Πώλησης Ηλεκτρικής Ενέργειας	100%	22.639.843	3.930.000	(5.285.842)	21.284.001
Αιολική Κορυφάου ΑΕ	100%	160.000	-	-	160.000
Αιολικά Πάρκα Ανατολής-Πρινιάς ΑΕ	80%	7.214.246	-	(2.301.633)	4.912.613
Αιολικά Πάρκα Καθάρας Α.Ε.	80%	10.476.894	-	(3.180.020)	7.296.874
Αιολικά Πάρκα Κερασιάς Α.Ε.	80%	8.366.419	-	(4.250.162)	4.116.257
Αιολικά Πάρκα Σπηλιάς Α.Ε.	80%	10.519.544	-	(3.735.121)	6.784.423
Αιολικά Πάρκα Πλάτανος Α.Ε.	80%	5.221.198	-	(1.929.933)	3.291.265
Αιολικά Πάρκα Μηλιάς Α.Ε.	80%	6.647.835	-	(2.709.069)	3.938.767
Αιολικά Πάρκα Μύτικα Α.Ε.	80%	9.030.748	-	(3.378.382)	5.652.366
Αιολικά Πάρκα Παλιόπυργος Α.Ε.	80%	3.147.726	-	(1.515.681)	1.632.045
Διεθνής Αιολική Κορινθίας ΑΕ	80%	8.638.878	-	(4.754.459)	3.884.419
Αιολικά Πάρκα Κορινθίας ΑΕ	80%	4.589.898	-	(2.476.213)	2.113.685
		96.493.229	**3.930.000**	**(35.516.513)**	**65.066.716**

12. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ – Συνεχίζεται

Συγγενείς επιχειρήσεις

Όλες οι συγγενείς επιχειρήσεις της Εταιρείας δραστηριοποιούνται στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές και είχαν έδρα το Μαρούσι Αττικής. Κατά την 31η Δεκεμβρίου 2015 όλες βρίσκονται σε φάση ανάπτυξης.

	Ποσοστό συμμετοχής		Αξία συμμετοχής	
Συγγενείς	**31/12/2015**	**31/12/2014**	**31/12/2015**	**31/12/2014**
Αιολικό Πάρκο Πελαγία ΑΕ	0%	30%	-	2.895.007
Αιολικό Πάρκο Σαγιάς ΑΕ	0%	30%	-	4.192.628
Αιολικό Πάρκο Μακρυλάκκωμα ΑΕ	0%	30%	-	4.473.874
Αιολικό Πάρκο Δρυμονάκια ΑΕ	0%	30%	-	2.940.076
Αιολικό Πάρκο Γκοράκι ΑΕ	30%	30%	6.199.893	6.199.893
Αιολικό Πάρκο Βιταλιό ΑΕ	30%	30%	3.014.917	3.014.917
Αιολικό Πάρκο Καφούτσι ΑΕ	30%	30%	6.199.893	6.199.893
Αιολικό Πάρκο Πέταλο ΑΕ	30%	30%	6.206.943	6.206.943
Αιολικό Πάρκο Σκουμπί ΑΕ	30%	30%	5.200.919	5.200.919
Αιολικό Πάρκο Δίστομος ΑΕ	30%	30%	6.251.817	6.251.818
Αιολικό Πάρκο Μπολιμπάς ΑΕ	30%	30%	6.250.317	6.250.318
Αιολικό Πάρκο Βούρλας ΑΕ	30%	30%	6.251.068	6.251.068
Αιολικό Πάρκο Γούρλες ΑΕ	30%	30%	6.251.368	6.251.368
Αιολικό Πάρκο Στρουμπουλάς ΑΕ	30%	30%	6.257.818	6.257.818
Αιολικό Πάρκο Φωλιά ΑΕ	30%	30%	4.519.628	4.519.628
Αιολικό Πάρκο Γκαγκάρη ΑΕ	30%	30%	4.150.470	4.150.470
Αιολικά Πάρκα Τρίκορφο ΑΕ	29%	29%	6.857.232	1.357.232
Διεθνής Αιολική Πελοποννήσου 1 ΑΕ	0%	30%	-	2.830.319
Διεθνής Αιολική Πελοποννήσου 2 ΑΕ	0%	30%	-	3.565.061
Διεθνής Αιολική Πελοποννήσου 3 ΑΕ	0%	30%	-	2.831.819
Διεθνής Αιολική Πελοποννήσου 4 ΑΕ	0%	30%	-	3.247.814
Διεθνής Αιολική Πελοποννήσου 5 ΑΕ	0%	30%	-	3.563.711
Διεθνής Αιολική Πελοποννήσου 6 ΑΕ	0%	30%	-	3.040.717
Διεθνής Αιολική Πελοποννήσου 7 ΑΕ	0%	30%	-	2.830.319
Διεθνής Αιολική Πελοποννήσου 8 ΑΕ	0%	30%	-	2.830.319
Διεθνής Αιολική Σκοπέλου ΑΕ	0%	30%	-	739.776
Κόστος συμμετόχων προ απομείωσης			**73.612.283**	**108.093.722**
Απομείωση συμμετοχών σε συγγενείς (ως κατωτέρω πίνακας)			**(27.901.644)**	**(58.941.240)**
Καθάρη άξια συμμετόχης			**45.710.639**	**49.152.482**

12. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ – Συνεχίζεται

Μεταβολές χρήσεως 2015
Η μεταβολή της καθαρής αξίας συμμετοχών στις συγγενείς εταιρείες το 2015 αναλυέται στον παρακάτω πίνακα.

Συγγενής Επιχείρηση	31/12/2014 % ΣΥΜΜΕΤΟΧΗΣ	Καθάρη Αξία Συμμετοχης 31/12/2014	Αύξηση (Μειωση) συμμετοχής	Καθάρη Αξία Συμμετοχης 31/12/2014
Αιολικό Πάρκο Πελαγία ΑΕ	30%	1.785.094	(1.785.094)	-
Αιολικό Πάρκο Σαγιάς ΑΕ	30%	2.585.222	(2.585.222)	-
Αιολικό Πάρκο Μακρυλάκκωμα ΑΕ	30%	2.758.642	(2.758.642)	-
Αιολικό Πάρκο Δρυμονάκια ΑΕ	30%	1.812.885	(1.812.885)	-
Αιολικό Πάρκο Γκοράκι ΑΕ	30%	3.822.925	-	3.822.925
Αιολικό Πάρκο Βιταλιό ΑΕ	30%	70.859	-	70.859
Αιολικό Πάρκο Καφούτσι ΑΕ	30%	3.822.925	-	3.822.925
Αιολικό Πάρκο Πέταλο ΑΕ	30%	3.827.272	-	3.827.272
Αιολικό Πάρκο Σκουμπί ΑΕ	30%	3.206.946	-	3.206.946
Αιολικό Πάρκο Δίστομος ΑΕ	30%	3.854.942	-	3.854.942
Αιολικό Πάρκο Μπολιμπάς ΑΕ	30%	3.854.017	-	3.854.017
Αιολικό Πάρκο Βούρλας ΑΕ	30%	3.854.480	-	3.854.480
Αιολικό Πάρκο Γούρλες ΑΕ	30%	3.854.665	-	3.854.665
Αιολικό Πάρκο Στρουμπουλάς ΑΕ	30%	3.858.642	-	3.858.642
Αιολικό Πάρκο Φωλιά ΑΕ	30%	2.786.854	-	2.786.854
Αιολικό Πάρκο Γκαγκάρη ΑΕ	30%	2.559.227	-	2.559.227
Αιολικά Πάρκα Τρίκορφο ΑΕ	29%	836.885	5.500.000	6.336.885
		49.152.482	**(3.441.843)**	**45.710.639**

Στις 11 Φεβρουαρίου 2015 η εταιρεία υπέγραψε σύμβαση αναδιάρθρωσης με τους μετόχους μειοψηφίας (Πωλητές) , κατά την οποία η Εταιρεία πραγματοποίησε τις παρακάτω συναλλαγές:

.

(i) Πωλήθηκε στους Πωλητές το σύνολο της συμμετοχής τους στις εταιρείες : Αιολικά Πάρκα Σαγιάς ΑΕ, Αιολικά Πάρκα Μακρυλάκομα ΑΕ, Αιολικά Πάρκα Πελαγία ΑΕ, Αιολικά Πάρκα Δρυμονάκια ΑΕ, Διεθνής Αιολική Πελοποννήσου 1 ΑΕ, Διεθνής Αιολική Πελοποννήσου 2 ΑΕ, Διεθνής Αιολική Πελοποννήσου 3 ΑΕ, Διεθνής Αιολική Πελοποννήσου 4 ΑΕ, Διεθνής Αιολική Πελοποννήσου 5 ΑΕ, Διεθνής Αιολική Πελοποννήσου 6 ΑΕ και Διεθνής Αιολική Σκοπέλου ΑΕ.
Η αξία των συμμετοχών που διαγράφεται μέσα στο 2015, ανέρχεται σε 8.941.843€.

(ii) Προέβει στην προκαταβόλη ποσού 5.500.000 €, για την εξαγόρα επιπλέον ποσοστού 68,3% της συγγενούς Αιολικά Πάρκα Τρίκορφο ΑΕ οτανεκπληρώθουν συγκεκριμένες προυποθέσεις στο μέλλον.

Η Διοίκηση της Εταιρείας εκτιμά ότι κατά την 31 Δεκεμβρίου 2015 δεν υφίσταντο ενδείξεις περαιτέρω απομείωσης της αξίας των συμμετοχών της σε συγγενείς επιχειρήσεις

ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ – Συνεχίζεται

Μεταβολές προηγούμενης χρήσεως

Το Δεκέμβριο του 2014 το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας αποφάσισε τη διακοπή της συνέχισης σειράς επενδυτικών έργων τα οποία προτίθετο να πραγματοποιήσει μέσω αριθμού συγγενών εταιρειών επί των οποίων διενεργήθηκε για το λόγο αυτό πρόβλεψη απομείωσης της αξίας τους συνολικού ύψους 25,5 εκ.

Απομείωση συμμετοχών σε Συγγενείς Επιχειρήσεις

Συγγενής Επιχείρηση	31/12/2014 %ΣΥΜΜΕΤΟΧΗΣ	Αξία συμμετοχής 31/12/2013	Απομείωση συμμετοχής	Καθάρη Αξία Συμμετοχης 31/12/2014
Διεθνής Αιολική Πελοποννήσου 1 ΑΕ	30%	2.830.319	(2.830.319)	-
Διεθνής Αιολική Πελοποννήσου 2 ΑΕ	30%	3.565.061	(3.565.061)	-
Διεθνής Αιολική Πελοποννήσου 3 ΑΕ	30%	2.831.819	(2.831.819)	-
Διεθνής Αιολική Πελοποννήσου 4 ΑΕ	30%	3.247.814	(3.247.814)	-
Διεθνής Αιολική Πελοποννήσου 5 ΑΕ	30%	3.563.711	(3.563.711)	-
Διεθνής Αιολική Πελοποννήσου 6 ΑΕ	30%	3.040.717	(3.040.717)	-
Διεθνής Αιολική Πελοποννήσου 7 ΑΕ	30%	2.830.319	(2.830.319)	-
Διεθνής Αιολική Πελοποννήσου 8 ΑΕ	30%	2.830.319	(2.830.319)	-
Διεθνής Αιολική Σκοπέλου ΑΕ	30%	739.776	(739.776)	-
		25.479.854	**(25.479.854)**	**-**

Το Δεκέμβριο του 2014 το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας έκρινε πως η αξία των συμμετοχών των κατωτέρω εταιρειών δεν είναι ανακτήσιμη και προέβη σε πρόβλεψη απομείωσης αξίας τους συνολικού ύψους €30,5 εκ.

Συγγενής Επιχείρηση	31/12/2014 % ΣΥΜΜΕΤΟΧΗΣ	Αξία συμμετοχής 31/12/2013	Απομείωση συμμετοχής	Καθάρη Αξία Συμμετοχης 31/12/2014
Αιολικό Πάρκο Πελαγία ΑΕ	30%	2.895.007	(1.109.912)	1.785.094
Αιολικό Πάρκο Σαγιάς ΑΕ	30%	4.192.628	(1.607.406)	2.585.222
Αιολικό Πάρκο Μακρυλάκκωμα ΑΕ	30%	4.473.874	(1.715.232)	2.758.642
Αιολικό Πάρκο Δρυμονάκια ΑΕ	30%	2.940.076	(1.127.192)	1.812.885
Αιολικό Πάρκο Γκοράκι ΑΕ	30%	6.199.893	(2.376.968)	3.822.925
Αιολικό Πάρκο Βιταλιό ΑΕ	30%	114.917	(44.058)	70.859
Αιολικό Πάρκο Καφούτσι ΑΕ	30%	6.199.893	(2.376.968)	3.822.925
Αιολικό Πάρκο Πέταλο ΑΕ	30%	6.206.943	(2.379.671)	3.827.272
Αιολικό Πάρκο Σκουμπί ΑΕ	30%	5.200.919	(1.993.973)	3.206.946
Αιολικό Πάρκο Δίστομος ΑΕ	30%	6.251.818	(2.396.875)	3.854.942
Αιολικό Πάρκο Μπολιμπάς ΑΕ	30%	6.250.318	(2.396.300)	3.854.017
Αιολικό Πάρκο Βούρλας ΑΕ	30%	6.251.068	(2.396.588)	3.854.480
Αιολικό Πάρκο Γούρλες ΑΕ	30%	6.251.368	(2.396.703)	3.854.665
Αιολικό Πάρκο Στρουμπουλάς ΑΕ	30%	6.257.818	(2.399.176)	3.858.642
Αιολικό Πάρκο Φωλιά ΑΕ	30%	4.519.628	(1.732.774)	2.786.854
Αιολικό Πάρκο Γκαγκάρη ΑΕ	30%	4.150.470	(1.591.243)	2.559.227
Αιολικά Πάρκα Τρίκορφο ΑΕ	29%	1.357.232	(520.347)	836.885
		79.713.868	**(30.561.386)**	**49.152.482**
Σύνολο απομείωσης συμμετοχών σε συγγενείς		**105.193.722**	**(56.041.240)**	**49.152.482**

12. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ – Συνεχίζεται

Οι οφειλόμενες συμμετοχές αναλύονται ως εξής:

	31/12/2015	31/12/2014
Θυγατρικές	**Τίμημα εξαγοράς**	**Τίμημα εξαγοράς**
Θυγατρικές που απορροφήθηκαν εντός του έτους 2013 από την Εταιρεία		
Κουρτέσι Ι ΑΕ	909.953	1.446.601
	909.953	**1.446.601**
Εξαγορές εντός του έτους 2012		
Ένεξον Ελλάς ΑΕ Εμπορική Εταιρεία Παραγωγής & Πώλησης Ηλεκτρικής Ενέργειας	-	1.430.000
	-	**1.430.000**
Σύνολο θυγατρικών	**909.953**	**2.876.601**
Συγγενείς		
Γενικό Σύνολο	**909.953**	**2.876.601**

13. ΠΕΛΑΤΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

Οι πελάτες αναλύονται ως εξής:

ΠΕΛΑΤΕΣ

	31/12/2015	31/12/2014
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	988.102	1.606.074
ΛΑΓΗΕ Α.Ε.	25.930.800	23.505.666
Λοιποί πελάτες	184.287	455.862
	27.103.189	**25.567.602**

	31/12/2015	31/12/2014
Δεν είναι σε καθυστέρηση	5.238.756	3.778.373
0-30 ημέρες	4.797.717	3.476.301
31-60 ημέρες	6.013.302	4.595.845
61-90 ημέρες	5.625.584	4.754.838
91-120 ημέρες	176.731	3.755.165
> 121 ημέρες	5.251.099	5.207.081
	27.103.189	**25.567.602**

13. ΠΕΛΑΤΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ - Συνεχίζεται

Δεν υφίστανται προβλήματα επισφαλειών. Βασικοί πελάτες της Εταιρείας είναι ο Λειτουργός Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΛΑΓΗΕ) και ο Διαχειριστής Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΔΕΔΔΗΕ).

Οι λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις αναλύονται ως εξής:

ΛΟΙΠΕΣ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

	31/12/2015	31/12/2014
Προκαταβολή φόρου εισοδήματος	0	164.223
Παρακρατημένος φόρος μερισμάτων	932.049	932.049
Απαίτηση ΦΠΑ	2.941.423	5.784.786
Προπληρωμένα έξοδα	792.594	578.984
Προκαταβολές σε προσωπικό	33.185	33.650
Προκαταβολές σε προμηθευτές	128.749	98.077
Δεδουλευμένα έσοδα	4.072.586	287.815
Έσοδο από την παραίτηση προσφυγών	3.973	103.005
Λοιποί χρεώστες	101.437	6.083
Λοιπές απαιτήσεις	5.580.195	2.896.603
Σύνολο	**14.586.192**	**10.885.275**

Την χρηση 2014 τα εσόδα απο την παράγωγη ηλεκτρικής ενέργειας μήνος Δεκέμβρίου τιμολογήθηκαν με ημερόμηνια 31/12/2014 .Την χρήση 2015 η εταίρεια προέβει σε πρόβλεψη δεδουλευμένων εσόδων για την παράγωγη ηλεκτρικού ρεύματος μήνος Δεκεμβρίου, με την σχετίκη τιμόλογηση να πραγματοποίειται με ημερομήνια 18/01/2016 .

Δεδουλευμένα έσοδα αναλύονται ως εξής:

	31/12/2015	31/12/2014
Προυπολογισμένες πωλήσεις ηλεκτρικού ρεύματος μηνός Δεκέμβριου 2015	3.996.724	
Προυπολογισμένες μεταχρεώσεις επι την παραγωγή ηλεκτρικού ρεύματος	75.862	
Αλλαγες στις υφιστάμενες ταρίφες βάσει του Αρθρου 1 του Ν.4254/2014		287.815
	4.072.586	**287.815**

Κατά την 31η Δεκεμβρίου 2014 έχει γίνει πρόβλεψη απομείωσης αξίας 1.725.000 ευρώ στον παρακρατούμενο φόρο μερισμάτων έτους 2011.

Ο παρακρατημένος φόρος μερισμάτων αναλύεται ως εξής:

	31/12/2015	31/12/2014
Παρακρατημένος φόρος μερισμάτων - ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΘΡΑΚΗΣ 2010	527.669	527.669
Παρακρατημένος φόρος μερισμάτων - ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΘΡΑΚΗΣ 2011	-	-
Παρακρατημένος φόρος μερισμάτων - ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΘΡΑΚΗΣ 2010	204.380	204.380
Παρακρατημένος φόρος μερισμάτων - ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΘΡΑΚΗΣ 2011	-	-
Παρακρατημένος φόρος μερισμάτων - ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΤΕΒΕ 2010	200.000	200.000
Παρακρατημένος φόρος μερισμάτων - ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΤΕΒΕ 2011	-	-
Σύνολο	**932.049**	**932.049**

13. ΠΕΛΑΤΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ - Συνεχίζεται

Τα προπληρωμένα έξοδα αναλύονται ως εξής:

	31/12/2015	31/12/2014
Ασφάλιστρα επόμενης χρήσης	470.845	374.839
Ενοίκια επόμενης χρήσης	276.913	166.054
Αποζημιώσεις	30.513	32.722
Φόροι-τέλη επόμενης χρήσης	7.338	3.347
Συνδρομές επόμενης χρήσης	6.985	2.021
Σύνολο	**792.594**	**578.984**

Οι λοιπές απαιτήσεις αναλύονται ως εξής:

	31/12/2015	31/12/2014
Αιτήσεις επιστροφής Φόρου Εισοδήματος	267.918	498.158
Αιτήσεις επιστροφής Φόρου Προστιθέμενης Αξίας	5.216.142	2.318.116
Αιτήσεις επιστροφής Φόρου Συγκέντρωσης Κεφαλαίου	35.200	35.200
Αιτήσεις επιστροφής Φόρου Μισθωτών Υπηρεσιών	8.185	8.185
Λοιπές απαιτήσεις	52.749	36.944
	5.580.195	**2.896.603**

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

14. ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

	31/12/2015	31/12/2014
Δικαίωμα εξαγόρας «ΔΟΜΙΚΗ»	1.373.239	1.389.547
Εγγυησεις	218.411	197.740
Σύνολο	**1.591.651**	**1.587.287**

Το ποσό των € 1,37 εκάτ. αφορά σε δικαίωμα εξαγοράς του 100% του μετοχικού κεφαλαίου τριών εταιριών που δραστηριοποιούνται στον κλάδο παραγωγής από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας, του οποίου ο χρόνος εξάσκησης εξαρτάται από την πρόοδο των αδειοδοτικών εργασιών. Η εταιρεία το 2015 έκρινε ότι ποσό αξίας €16.307 δεν είναι ανακτήσιμο και για αυτό το λόγο προέβη σε πρόβλεψη απομείωσης του δικαιώματος.

15. ΔΕΣΜΕΥΜΕΝΕΣ ΚΑΤΑΘΕΣΕΙΣ

Οι δεσμευμένες καταθέσεις αναλύονται ως εξής:

	31/12/2015	31/12/2014
Δεσμευένες καταθέσεις	382.653	250.914
Σύνολο	**382.653**	**250.914**

Στις 31 Δεκεμβρίου 2015 και 2016 η EGP HELLAS A.E. παρουσίαζε υπόλοιπο €382.653 και €250.914 αντίστοιχα,σε δεσμευμένο τραπεζικό λογαριασμό στην τράπεζα Alpha Bank ύψους €6.05 εκατ. ***(Σημ. 24)***, όπως ορίζεται από την δανειακή σύμβαση εκδόσεως κοινού ομολογιακού δανείου μετα συμβάσεως καλήψεως και πρωτογεννούς διαθέσεως, με ημερομηνία 11.12.2006.

16. ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ ΚΑΙ ΙΣΟΔΥΝΑΜΑ

Τα διαθέσιμα και τα ταμειακά ισοδύναμα αναλύονται ως εξής:

	31/12/2015	31/12/2014
Βραχυπρόθεσμες τραπεζικές καταθέσεις (Ευρώ)	4.638.668	7.646.773
Διαθέσιμα στο ταμείο	1.278	428
Σύνολο	**4.639.947**	**7.647.200**

17. ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ

Δυνάμει της από 15/05/2015 αποφάσεως της έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της εταιρείας, το μετοχικό κεφάλαιο αυξήθηκε κατά το ποσό των πενήντα χιλιάδων (50.000) ευρω και υπέρ το άρτιο κατά εννέα εκατομμύρια εννιακόσιες πενήντα χιλιάδες (9.950.000) , καταβεβλημένο από την μόνη μέτοχο της εταιρείας και με την έκδοση πέντε χιλιάδων (5.000) κοίνων ονομαστίκων μετοχών ονομαστικής αξίας δέκα (10) εύρω έκαστης ,τιμή διάθεσης 2.000 εύρω εκάστης και υπέρ το άρτιο διαφόρας 1.990 ευρώ εκάστης ,και με τη μεταφορά της διαφόρας μεταξύ της ονομαστίκης αξίας και της τιμής διάθεσης των νέων μετοχών στον υπερ το άρτιο λογαριασμό της εταιρείας.

Κατόπιν της ανωτέρω αύξησης το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας την 31η Δεκεμβρίου 2014 ανέρχεται σε **€7.737.850** και διαιρείται σε **773.785** μετοχές, ονομαστικής αξίας €10 εκάστης.

18. ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ

Τα αποθεματικά αναλύονται ως εξής:

	31/12/2015	31/12/2014
Τακτικό αποθεματικό	244.912	244.912
Αποθεματικά εισπραχθέντων μερισμάτων	16.220.491	16.220.492
Διαφορές από αναπροσαρμογή παγίων στοιχείων	46.918	46.918
	16.512.321	**16.512.322**

Δε σχηματίστηκε τακτικό αποθεματικό για το έτος 2015.
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:

	31/12/2015	31/12/2014
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	2.043.798
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
	16.220.491	**16.220.492**

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.

19. ΠΡΟΒΛΕΨΗ ΓΙΑ ΑΠΟΖΗΜΙΩΣΗ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ

Η πρόβλεψη για αποζημίωση προσωπικού την 31 Δεκεμβρίου 2015 και 2014 είχε ως εξής:

Περίοδος	**1/1/15-31/12/15**	**1/1/14-31/12/14**
Ποσά αναγνωρισμένα στον ισολογισμό		
Παρούσα αξία υποχρεώσεων	670.766	438.967
Εύλογη αξία περουσιακών στοιχείων προγράμματος	-	-
Καθαρή υποχρέωση αναγνωρισμένη στον ισολογισμό	**670.766**	**438.967**
Ποσά αναγνωρισμένα στο λογαριασμό αποτελεσμάτων		
Κόστος τρέχουσας απασχόλησης	76.436	50.081
Καθαρός τόκος επί της υποχρέωσης/(περιουσιακού στοιχείου)	8.033	8.034
Κανονικό έξοδο στο λογαριασμό αποτελεσμάτων	**84.469**	**58.115**
Κόστος περικοπών/διακανονισμών/τερματισμού υπηρεσίας	-	(1.018)
Κόστος αναδιοργάνωσης	36.233	-
Συνολικό έξοδο στο λογαριασμό αποτελεσμάτων	**120.702**	**57.097**
		-
Μεταβολή στην παρούσα αξία της υποχρέωσης		-
Παρούσα αξία υποχρέωσης στην αρχή της περιόδου	438.967	251.075
Κόστος τρέχουσας απασχόλησης	76.436	50.081
Κόστος τόκου	8.033	8.034
Κόστος περικοπών/διακανονισμών/τερματισμού υπηρεσίας	-	(1.018)
Κόστος αναδιοργάνωσης	36.233	-
Αναλογιστική ζημιά/(κέρδος) - οικονομικές υποθέσεις	117.279	107.947
Αναλογιστική ζημιά/(κέρδος) - εμπειρία περιόδου	(6.182)	22.848
Παρούσα αξία υποχρέωσης στο τέλος της περιόδου	**670.766**	**438.967**
Προσαρμογές		
Προσαρμογές στις υποχρεώσεις από αλλαγή των υποθέσεων	(117.279)	(107.947)
Εμπειρικές προσαρμογές στις υποχρεώσεις	6.182	(22.848)
Συνολικό αναλογιστικό κέρδος/(ζημιά) στην Καθαρή Θέση	**(111.097)**	**(130.795)**
Άλλες προσαρμογές στην Καθαρή Θέση	-	-
Συνολικό ποσό που αναγνωρίζεται στην Καθαρή Θέση	**(111.097)**	**(130.795)**
Μεταβολές στην καθαρή υποχρέωση αναγνωρισμένη στον ισολογισμό		
Καθαρή υποχρέωση κατά την έναρξη του έτους	438.967	251.075
Σύνολο δαπάνης που αναγνωρίστηκε στο λογαριασμό αποτελεσμάτων	120.702	57.097
Συνολικό ποσό που αναγνωρίζεται στην Καθαρή Θέση	111.097	130.795
Καθαρή υποχρέωση στο τέλος του έτους	**670.766**	**438.967**

	1/1/15-31/12/15	**1/1/14-31/12/14**
Αναλογιστικές παραδοχές		
Προεξοφλητικό επιτόκιο	2,03%	1,83%
Πληθωρισμός	1,50%	1,75%
Μελλοντικές αυξήσεις μισθών	3,00%	1,75%
Μελλοντικές αυξήσεις συντάξεων	0,00%	0,00%

19. ΠΡΟΒΛΕΨΗ ΓΙΑ ΑΠΟΖΗΜΙΩΣΗ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ -- Συνεχίζεται

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

	31/12/2015	31/12/2014
Εντός των επόμενων 12 μηνών	-	-
Από 2 εως 5 έτη	-	-
Από 6 εως 10 έτη	-	-
Πάνω από 11 έτη	670.766	438.966
Σύνολο αναμενόμενων πληρωμών	**670.766**	**438.966**

Σενάρια Ευαισθησίας Χρησιμοποιούμενων Οικονομικών και Δημογραφικών Υποθέσεων	
Ευαισθησία 1 Επιτόκιο προεξόφλησης συν 0,5% - % Διαφορά στην Π.Α. Υποχρεώσεων	-11,9%
Ευαισθησία 2 Επιτόκιο προεξόφλησης μείον 0,5% - % Διαφορά στην Π.Α. Υποχρεώσεων	13,7%
Ευαισθησία 3 - Ετήσιος Πληθωρισμός συν 0,5% - % Διαφορά στην Π.Α. Υποχρεώσεων	13,5%
Ευαισθησία 4 - Ετήσιος Πληθωρισμός μείον 0,5% - % Διαφορά στην Π.Α. Υποχρεώσεων	-11,9%
Ευαισθησία 5 - Υπόθεση Αύξησης Μισθού συν 0,5% - % Διαφορά στην Π.Α. Υποχρεώσεων	9,3%
Ευαισθησία 6 - Υπόθεση Αύξησης Μισθού μείον 0,5% - % Διαφορά στην Π.Α. Υποχρεώσεων	-9,1%
Ευαισθησία 7 - Υπόθεση Αύξησης Συντάξεων συν 0,5% - % Διαφορά στην Π.Α. Υποχρεώσεων	0,0%
Ευαισθησία 8- Υπόθεση Αύξησης Συντάξεων μείον 0,5% - % Διαφορά στην Π.Α. Υποχρεώσεων	0,0%
Ευαισθησία 9 - Προσδόκιμο Ζωής συν 1 έτος - % Διαφορά στην Π.Α. Υποχρεώσεων	1,3%
Ευαισθησία 10 - Προσδόκιμο Ζωής μείον 1 έτος - % Διαφορά στην Π.Α. Υποχρεώσεων	-1,5%

Οι αμοιβές προσωπικού αναλύονται ως εξής:

	31/12/2015	31/12/2014
Αμοιβές προσωπικού	4.576.406	3.461.323
Εργοδοτικές εισφορές	876.375	802.776
Λοιπές παροχές	333.846	176.509
	5.786.627	**4.440.607**

20. ΛΟΙΠΕΣ ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ

Οι λοιπές προβλέψεις εκμετάλλευσης αναλύονται ως εξής:

	31/12/2015	31/12/2014
Πρόβλεψη φόρου ανέλεγκτων χρήσεων	116.603	111.702
	116.603	**111.702**

21. ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΗ ΦΟΡΟΛΟΓΙΑ

	31/12/2015	31/12/2014
Απαίτηση για αναβαλλόμενη φορολογία	**17.746.730**	**23.550.906**

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

	31/12/2014	Ποσά που αναλήφθησαν από απορροφηθείσα εταιρεία την 01.12.2015	Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος	31/12/2015
Επίδραση από την αναθεώρηση των αποσβέσεων λόγω χρησιμοποίησης της αντίστοιχης εκτίμησης ωφέλιμης ζωής τους	8.502.721	2.817.637	(157.827)	11.162.530
Πρόβλεψη για αποζημίωση προσωπικού λόγω εξόδου από υπηρεσία	114.131	1.345	79.046	194.522
Αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση επί των φορολογικών ζημιών	8.988.922	-	(4.009.811)	4.979.111
Αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση λόγω της Ειδικής έκτακτης εισφοράς κοινωνικής αλληλεγγύης Ν. 4093/2012	1.007.385	303.675	206.208	1.517.269
Αναβαλλόμενη φορολογική υποχρέωση λόγω μη αναγνώρισης του πιστωτικού	(2.521.264)	(731.573)	3.252.837	-
Επίδραση από την αναγνώριση μειωμένων αποσβέσεων λόγω επιχορηγήσεων Ν.3299/04	(1.113.494)	(96.272)	265.489	(944.277)
Επίδραση από αναγνώριση αναβαλλόμενης απαίτησης επί των προβλέψεων και των δουλευμένων εξόδων	8.572.505	866.196	(8.602.509)	837.576
	23.550.906	**3.161.009**	**(8.966.569)**	**17.746.730**

22. ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΕΣ & ΛΟΙΠΟΙ ΠΙΣΤΩΤΕΣ

Οι προμηθευτές και λοιποί πιστωτές αναλύονται ως εξής:

	31/12/2015	31/12/2014
Προμηθευτές	5.118.757	3.921.443
Υποχρεώσεις από φόρους-τέλη	832.460	1.000.779
Ασφαλιστικοί οργανισμοί	217.845	185.572
Λοιποί πιστωτές	5.375	3.329
Σύνολο	**6.174.436**	**5.111.123**

Τα υπόλοιπα των προμηθευτών διακανονίζονται εντός ενενήντα (90) ημερών.

23. ΛΟΙΠΕΣ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

	31/12/2015	31/12/2014
Αμοιβές προσωπικού πληρωτέες	612.436	497.272
Τόκοι πληρωτέοι	4.548	15.673
Διάφορα έξοδα συντήρησης των πάρκων	722.564	296.266
Ασφάλιστρα Πάρκων	12.714	23.190
Έξοδα παροχής φορολογικών συμβουλών (Tax consulting)	-	13.550
Αμοιβές Οικονομικού και Φορολογικού ελέγχου	82.950	146.176
Αλλαγες στις υφιστάμενες ταρίφες βάσει του Αρθρου 1 του Ν.4254/2014	-	1.932.886
Δικαστικά έξοδα	90.000	90.000
Αμοιβή Αναλογιστή	2.800	3.000
Δεδουλευμένοι λοιποί-φόροι τέλη	604.808	-
Διάφορα έξοδα πληρωτέα	-	298.685
Επιταγές πληρωτέες	200	200
	2.133.020	**3.316.898**

Δεδουλευμένοι λοιποί-φόροι τέλη αναλύεται ως εξής:

	31/12/2015	31/12/2014
Προυπολογισμένος φόρος προστιθέμενης αξιας επι των πωλήσεων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας Δεκέμβριου 2015	604.808	-
Προυπολογισμένα ανταποδότικα δημοτίκα τέλη (3%) επι των πωλήσεων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας Δεκέμβριου 2015	85.234	-
	604.808	=

24. ΔΑΝΕΙΑ ΤΡΑΠΕΖΩΝ

Το βασικό στοιχείο των δανειακών υποχρεώσεων προς πιστώτικα ιδρύματα κατά την 31.12.2015 αναλύονται ως εξής:

ΤΡΑΠΕΖΑ	ΠΟΣΟ	ΑΝΕΞΟΦΛΗΤΟ ΠΟΣΟ	ΕΠΙΤΟΚΙΟ	ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΑΠΟΠΛΗΡΩΜΗΣ
Alpha Bank	6.050.000	762.551	6mEURIBOR + 1,95%	15/9/2016
Alpha Bank	1.800.000	111.559	6mEURIBOR + 5,75%	30/9/2016
Citibank International PLC	2.583.310	574.069	6mEURIBOR + 3%	31/12/2016
HSBC	5.000.000	4.000.000	6mEURIBOR + 3,5%	30/12/2019
Εθνική Τράπεζα	4.081.653	1.288.943	NBG Rate (2%) + 1,2% + 0,6%	31/12/2018
Εθνική Τράπεζα	790.636	249.675	NBG Rate (2%) + 1,2% + 0,6%	31/12/2018
Citibank International PLC	2.500.750	555.722	6mEURIBOR + 3%	30/12/2016
Εθνική Τράπεζα	4.106.550	2.833.780	6mEURIBOR + 3,9% + 0,6%	24/10/2022
Εθνική Τράπεζα	8.178.450	5.691.062	6mEURIBOR + 3,9% + 0,6%	24/10/2022
	56.574.110	**16.067.361**		

Οι αντίστοιχες δανειακές υποχρεώσεις της 31 Δεκεμβρίου 2014 αναλύονται ως εξής ως προς τον χρόνο αποπληρωμής τους:

ΤΡΑΠΕΖΑ	ΠΟΣΟ	ΑΝΕΞΟΦΛΗΤΟ ΠΟΣΟ	ΕΠΙΤΟΚΙΟ	ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΑΠΟΠΛΗΡΩΜΗΣ
Εθνική Τράπεζα	4.700.000	522.222	6mEURIBOR + 1,7%	30/12/2015
Εθνική Τράπεζα	6.289.561	739.948	6mEURIBOR + 1,7%	30/12/2015
Εθνική Τράπεζα	2.800.000	396.904	NBG Rate (2%) + 1,2% + 0,6%	30/12/2015
Εθνική Τράπεζα	4.081.653	1.718.591	NBG Rate (2%) + 1,2% + 0,6%	30/6/2018
Εθνική Τράπεζα	790.636	332.899	NBG Rate (2%) + 1,2% + 0,6%	30/6/2018
Alpha Bank	6.050.000	1.484.936	6mEURIBOR + 1,95%	30/9/2016
Alpha Bank	1.800.000	317.647	6mEURIBOR + 5,75%	30/9/2016
Citibank International PLC	3.000.000	375.000	6mEURIBOR + 1,5%	30/6/2015
Citibank International PLC	2.583.310	1.148.138	6mEURIBOR + 3%	30/12/2016
Citibank International PLC	2.500.750	1.111.445	6mEURIBOR + 3%	30/12/2016
HSBC	5.000.000	5.000.000	6mEURIBOR + 3,5%	30/12/2019
	37.095.160	**13.147.729**		

24. ΔΑΝΕΙΑ ΤΡΑΠΕΖΩΝ – Συνεχίζεται

Στις 30/11/2015 οι εταιρείες Αιολικά Πάρκα Κορινθίας ΑΕ και Διεθνής Αιολική Κορινθίας ΑΕ, απορροφήθηκαν πλήρως από την Enel Green Power Hellas ΑΕ. Οι απορροφώμενες εταιρείες είχαν συνάψει τις κατωτέρω δανειακές σύμβασεις. Στης 30/11/2015 το ανεξοφλητο υπολοιπο που μεταφέρθηκε στην εταιρεία παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα.

ΑΠΟΡΡΟΦΗΘΕΙΣΑ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	ΤΡΑΠΕΖΑ	ΠΟΣΟ	ΑΝΕΞΟΦΛΗΤΟ ΠΟΣΟ 30/11/2015	ΕΠΙΤΟΚΙΟ	ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΑΠΟΠΛΗΡΩΜΗΣ
Αιολικά Πάρκα Κορινθίας ΑΕ	Εθνική Τράπεζα	4.106.550	3.036.192	6mEURIBOR + 3,9% + 0,6%	24/10/2022
Διεθνής Αιολική Κορινθίας ΑΕ	Εθνική Τράπεζα	8.178.450	6.097.566	6mEURIBOR + 3,9% + 0,6%	24/10/2022
		12.285.000	**9.133.759**		

Η μεταβολή των τραπεζικών δανειάκων υποχρεώσεων για την χρήση 2014 αναλύεται στον παρακάτω πίνακα:

ΑΝΕΞΟΦΛΗΤΟ ΥΠΟΛΟΙΠΟ 31/12/2013	**8.883.360**
Πληρωμές τραπεζικών δανείων	-3.898.565
Έισπαξη τραπεζικού Δανείου	5.000.000
Δανειακές συμβάσεις απο απορροφώμενες εταιρείες 31/12/2014	3.161.935
ΑΝΕΞΟΦΛΗΤΟ ΥΠΟΛΟΙΠΟ 31/12/2014	**13.147.724**

Η μεταβολή των τραπεζικών δανειάκων υποχρεώσεων για την χρήση 2015 αναλύεται στον παρακάτω πίνακα:

ΑΝΕΞΟΦΛΗΤΟ ΥΠΟΛΟΙΠΟ 31/12/2014	**13.147.729**
Πληρωμές τραπεζικών δανείων	- 6.214.127
Δανειακές συμβάσεις απο απορροφώμενες εταιρείες 30/11/2015	9.133.759
ΑΝΕΞΟΦΛΗΤΟ ΥΠΟΛΟΙΠΟ 31/12/2015	**16.067.360**

25. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΜΕΣΑ

25.1. Εύλογη αξία

Τα ποσά που περιέχονται στις συνημμένες καταστάσεις 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 31 Δεκεμβρίου 2015 και 2014, η Εταιρεία κατείχε τα παρακάτω χρηματοοικονομικά μέσα που αποτιμώνται στην εύλογη αξία:

25. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΜΕΣΑ – Συνεχίζεται

25.2. Διαχείριση χρηματοοικονομικών κινδύνων

31/12/2015 Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις	Επίπεδο 1	Επίπεδο 2	Επίπεδο 3	Σύνολο
Τραπεζικά Μακροπρόθεσμα δάνεια (συμπεριλαμβανομένου και του βραχυπρόθεσμου μέρους τους)	-	**16.067.361**	-	**16.067.361**
Ενδοεταιρικά Μακροπρόθεσμα δάνεια – (συμπεριλαμβανομένου και του βραχυπρόθεσμου μέρους τους)	-	262.787.477	-	262.787.477

31/12/2014 Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις	Επίπεδο 1	Επίπεδο 2	Επίπεδο 3	Σύνολο
Τραπεζικά Μακροπρόθεσμα δάνεια (συμπεριλαμβανομένου και του βραχυπρόθεσμου μέρους τους)	-	13.147.729	-	13.147.729
Ενδοεταιρικά Μακροπρόθεσμα δάνεια (συμπεριλαμβανομένου και του βραχυπρόθεσμου μέρους τους)	-	256.409.292	-	256.409.292

■ Πιστωτικός κίνδυνος (Κίνδυνος επισφάλειας πελατών)

Δεν υφίστανται προβλήματα επισφαλειών. Βασικοί πελάτες της Εταιρείας είναι ο Λειτουργός Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΛΑΓΗΕ) και ο Διαχειριστής του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΔΕΔΔΗΕ).

■ Κίνδυνος Ρευστότητας

Η Εταιρεία στις 31 Δεκεμβρίου 2015 είχε Βραχυπρόθεσμο Ενδοεταιρικό Δάνειο ύψους ΕΥΡΩ 113.212.842 και Μακροπρόθεσμο Ενδοεταιρικό Δάνειο ύψους ΕΥΡΩ 149.574.636 με την Enel Green Power International BV η οποία είναι η μητρική της Εταιρεία. Λόγω του Βραχυπρόθεσμου Δανείου η Εταιρεία παρουσιάζει υψηλότερες 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

Η Εταιρεία έχει συνάψει δάνεια για να καλύψει τις χρηματοδοτικές της ανάγκες. Κάποια από αυτά τα δάνεια φέρουν τόκο βάσει του κυμαινόμενου επιτοκίου (3μηνο Euribor) και κάποια φέρουν επιτόκιο βάσης **2.046** σταθερό για 10 χρόνια. Η Εταιρεία παρακολουθεί τις διακυμάνσεις του κυμαινόμενου επιτοκίου και εκτιμά ότι δεν εκτίθεται σημαντικά σε κίνδυνο από διακυμάνσεις στα επιτόκια.

Σύμφωνα με ανάλυση ευαισθησίας που διενεργήθηκε για λογικό εύρος μεταβολών του επιτοκίου (±90 bps), με τις λοιπές παραδοχές να παραμένουν σταθερές, η επίδραση στις χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις κυμαίνεται ανάμεσα σε ΕΥΡΩ +188.220,94 και σε ΕΥΡΩ -184.863,18.

ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΜΕΣΑ– Συνεχίζεται

■ Κίνδυνος τιμών

Η εταιρεία τον Ιούνιο του 2014, βάσει των διατάξεων του νόμου 4254/2014, προέβη στην έκδοση πιστωτικού τιμολογίου. Το ύψος του προσδιορίστηκε βάσει της τεχνολογία του πάρκου και την παραγωγή του 2013.

Επιπλέον, βάσει του ίδιου νόμου 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%).

26. ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΚΑΙ ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ

Οι υποχρεώσεις σε συνδεδεμένες εταιρείες αναλύονται ως εξής:

Ενδοεταιρικά δάνειά

	31/12/2015	31/12/2014
Enel Green Power International B.V.(Μακροπρόθεσμο)	149.574.636	149.574.636
Enel Green Power International B.V.(Βραχυπρόθεσμο)	113.212.842	89.782.298
Σύνολο δανειακών υποχρεώσεων προς συνδεδεμένα μέρη	**262.787.477**	**239.356.933**

Η μεταβολή των ενδοομιλικών δανειάκων υποχρεώσεων για την χρήση 2014 αναλύεται στον παρακάτω πίνακα:

ΑΝΕΞΟΦΛΗΤΟ ΥΠΟΛΟΙΠΟ 31/12/2013		**160.861.039**
Πληρωμές ενδοομίλικων δανειάκων υποχρεώσεων	-	6.821.259
Ενδοομιλίκες Δανειακες συμβασεις απο απορροφώμενες εταιρείες 30/6/2014 και 31/12/2014		71.674.636
ΑΝΕΞΟΦΛΗΤΟ ΥΠΟΛΟΙΠΟ 31/12/2014		**239.356.933**

Η μεταβολή των ενδοομιλικών δανειάκων υποχρεώσεων για την χρήση 2015 αναλύεται στον παρακάτω πίνακα:

ΑΝΕΞΟΦΛΗΤΟ ΥΠΟΛΟΙΠΟ 31/12/2014		**239.356.933**
Πληρωμές ενδοομίλικων δανειάκων υποχρεώσεων	-	12.000.000
Ενδοομιλίκες Δανειακες συμβασεις απο απορροφώμενες εταιρείες 30/11/2015		33.435.004
Κεφαλοποιημένοι τόκοι Δανείων		1.995.540
ΑΝΕΞΟΦΛΗΤΟ ΥΠΟΛΟΙΠΟ 31/12/2015		**262.787.477**

26. ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΚΑΙ ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ – Συνεχίζεται

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

	ΣΥΝΟΛΙΚΟ ΠΟΣΟ ΔΑΝΕΙΣΜΟΥ	ΟΦΕΙΛΟΜΕΝΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ	ΕΠΙΤΟΚΙΟ	ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΑΠΟΠΛΗΡΩΜΗΣ
Enel Green Power International B.V.	39.000.000	39.000.000	10,18%	31/7/2023
Enel Green Power International B.V.	35.000.000	24.335.564	5,96%	31/12/2016
Enel Green Power International B.V.	23.200.000	23.198.198	5,96%	31/12/2016
Enel Green Power International B.V.	5.550.000	4.828.050	5,96%	31/12/2016
Enel Green Power International B.V.	3.400.000	3.381.696	5,96%	31/12/2016
Enel Green Power International B.V.	16.050.000	15.992.995	5,96%	31/12/2016
Enel Green Power International B.V.	22.090.000	22.090.000	10,05%	31/7/2023
Enel Green Power International B.V.	10.240.000	10.240.000	10,05%	31/7/2023
Enel Green Power International B.V.	6.570.000	6.570.000	10,05%	31/7/2023
Enel Green Power International B.V.	12.150.000	6.774.636	10,05%	31/7/2023
Enel Green Power International B.V.	10.440.000	10.440.000	10,05%	31/7/2023
Enel Green Power International B.V.	9.890.000	9.890.000	10,05%	31/7/2023
Enel Green Power International B.V.	9.580.000	9.580.000	10,05%	31/7/2023
Enel Green Power International B.V.	9.840.000	9.840.000	10,05%	31/7/2023
Enel Green Power International B.V.	3.890.000	3.890.000	10,05%	31/7/2023
Enel Green Power International B.V.	12.550.000	12.550.000	10,05%	31/7/2023
Enel Green Power International B.V.	3.000.000	3.000.000	10,05%	31/7/2023
Enel Green Power International B.V.	5.710.000	5.710.000	10,05%	31/7/2023
Enel Green Power International B.V.	6.300.000	6.300.000	5,96%	31/12/2016
Enel Green Power International B.V.	2.650.000	1.741.336	5,96%	31/12/2016
Enel Green Power International B.V.	39.500.000	33.435.004	5,96%	31/12/2016
	286.600.000	**262.787.477**		

26. ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΚΑΙ ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ – Συνεχίζεται

Οι λοιπές υποχρεώσεις σε θυγατρικές εταιρίες αναλύονται ως εξής

Συνδεδεμένες εταιρίες εξωτερικού:

	Αντικείμενο Υποχρέωσης	31/12/2015	31/12/2014
Enel Servizi S.R.L.	Παροχή Υπηρεσιών Συντήρησης Λογισμικού	850.472	542.377
Enel Green Power International B.V.	Δεδουλευμένοι τόκοι ενδοομιλικών δανείων	3.253.999	3.258.075
Enel GreenPower SpA	Παροχη Διοικητίκων και Συμβουλεύτικων Υπηρεσιων	17.077.274	13.251.906
Enel Green Power Espana SL	Αγορά Ανταλλακτικών	165.352	-
		21.347.097	**17.052.358**

Συνδεδεμένες εταιρίες εσωτερικού:

	Αντικείμενο Υποχρέωσης	31/12/2015	31/12/2014
Αιολικά Πάρκα Καθάρας Α.Ε.	Παροχή Υπηρεσίων προσωπικού	10.166	-
Αιολικά Πάρκα Μύτικα Α.Ε.	Παροχή Υπηρεσίων προσωπικού	3.912	-
		14.078	-

Σύνολο βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων προς συνδεδεμένες επιχειρήσεις	**134.574.016**	**106.834.665**

Οι απαιτήσεις από συνδεδεμένες εταιρείες αναλύονται ως εξής:

Συνδεδεμένες εσωτερικού Ομίλου

	Αντικείμενο Απαίτησης	31/12/2015	31/12/2014
Kalenta Solar ΜΕΠΕ	Παροχή Υπηρεσιών Συντήρησης	111.658	211.756
Enelco AE	Παροχή Διοικητικών Υπηρεσιών	38.153	38.811
		149.810	**250.567**

Συνδεδεμένες εξωτερικού Ομίλου

	Αντικείμενο Απαίτησης	31/12/2015	31/12/2014
Enel Green Power SpA	Παροχή Υπηρεσίων προσωπικού	1.905.133	2.274.162
Enel GreenPower Panama S.A	Παροχή Υπηρεσίων προσωπικού	63.143	-
Enel Green Power NA, Inc.	Παροχή Υπηρεσίων προσωπικού	18.939	-
Enel Green Power RSA (PTY) LTD	Παροχή Υπηρεσίων προσωπικού	1.612.765	1.009.123
Energía Nueva Energía Limpia M	Παροχή Υπηρεσίων προσωπικού	26.060	-
		3.626.039	**3.283.285**

26. ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΚΑΙ ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ – Συνεχίζεται

Θυγατρικές

	Αντικείμενο Απαίτησης	31/12/2015	31/12/2014
Αιολικά Πάρκα Ανατολής-Πρινιάς ΑΕ	Παροχή Διοικητικών Υπηρεσιών	284.347	139.430
Αιολικά Πάρκα Καθάρας Α.Ε.	Παροχή Διοικητικών Υπηρεσιών	473.420	151.070
Αιολικά Πάρκα Κερασιάς Α.Ε.	Παροχή Διοικητικών Υπηρεσιών	485.845	232.150
Αιολικά Πάρκα Σπηλιάς Α.Ε.	Παροχή Διοικητικών Υπηρεσιών	525.850	219.165
Αιολικά Πάρκα Πλάτανος Α.Ε.	Παροχή Διοικητικών Υπηρεσιών	247.003	175.355
Αιολικά Πάρκα Μηλιάς Α.Ε.	Παροχή Διοικητικών Υπηρεσιών	349.323	165.212
Αιολικά Πάρκα Μύτικα Α.Ε.	Παροχή Διοικητικών Υπηρεσιών	433.729	213.977
Αιολικά Πάρκα Παλιόπυργος Α.Ε.	Παροχή Διοικητικών Υπηρεσιών	240.302	134.390
Αιολικά Πάρκα Κορινθίας ΑΕ	Παροχή Διοικητικών Υπηρεσιών	-	1.365.096
Αιολική Κορυφάου ΑΕ	Παροχή Διοικητικών Υπηρεσιών	103.261	2.859
Διεθνής Αιολική Κορινθίας ΑΕ	Παροχή Διοικητικών Υπηρεσιών	-	2.719.588
Ένεξον Ελλάς ΑΕ	Παροχή Διοικητικών Υπηρεσιών	-	2.776.768
		3.143.080	**8.295.061**
Σύνολο απαιτήσεων κατά συνδεδεμένων εταιρειών		**6.918.929**	**11.828.913**

Τα έσοδα από συνδεδεμένες επιχειρήσεις έχουν ως εξής:

Εταιρεία	Αντικείμενο Συναλλαγής	31/12/2015	31/12/2014
Enel Green Power France SAS	Έσοδα από υπηρεσίες προσωπικού		221.979
Enel GreenPower Panama S.A	Έσοδα από υπηρεσίες προσωπικού	63.143	
Enel GreenPower SpA	Παροχή διοικητικών υπηρεσιών	143.618	155.019
Enel GreenPower SpA	Έσοδα από υπηρεσίες προσωπικού	1.059.871	404.883
Enel North America, Inc.	Έσοδα από υπηρεσίες προσωπικού	50.176	
Enel Green Power RSA (PTY) LTD	Έσοδα από υπηρεσίες προσωπικού	1.002.631	1.033.200
Energía Nueva Energía Limpia M	Έσοδα από υπηρεσίες προσωπικού	26.060	-
Kalenta Solar ΜΕΠΕ	Παροχή διοικητικών υπηρεσιών	100.000	
Kalenta Solar ΜΕΠΕ	Κοινόχρηστες δαπάνες	10.383	
Kalenta Solar ΜΕΠΕ	Μίσθωση γραφείων	4.920	
Enelco AE	Κοινόχρηστες δαπάνες	6.490	-
Enelco AE	Μίσθωση γραφείων	6.421	-
Θυγατρικές της Εταιρίας	Παροχή διοικητικών υπηρεσιών	325.787	1.446.802
Θυγατρικές της Εταιρίας	Κοινόχρηστες δαπάνες	33.746	70.791
Θυγατρικές της Εταιρίας	Μίσθωση γραφείων	12.408	39.158
Θυγατρικές της Εταιρίας	Έσοδα μεταχρεώσεων εγγυητικών επιστολών	1.374.647	-
		4.220.301	**3.371.832**

26. ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΚΑΙ ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ – Συνεχίζεται

Το ποσό των_1.374.647 ευρω είναι μεταχρέωση κόστους εγγυητίκων επιστόλων απο την Enel Green Power Hellas στις θυγατρικές της , για την περίοδο 2013-2015, οι οποίες είχαν αρχικά εκδοθεί απο την Enel Green Power SPA υπέρ της Enel Green Power Hellas και θυγατρίκων της , με σκόπο την είσπραξη προκαταβόλων επιχορηγήσεων.
Η Enel Green power Hellas μεταχρέωσε αναλυτικα το κόστος στις παρακάτω θυγατρίκες:

Το συνολικό κόστος που μεταχρεώθηκε στις θυγατρικές αναλύεται ανά έτος ως εξής:

	2013	***2014***	***2015***	***Συνολικό Έσοδο***
Αιολικά Πάρκα Ανατολής-Πρινιάς ΑΕ	10.951,30	40.402,85	77.628,00	**128.982,15**
Αιολικά Πάρκα Καθάρας Α.Ε.	21.902,60	80.805,70	159.519,75	**262.228,04**
Αιολικά Πάρκα Κερασιάς Α.Ε.	18.773,65	69.262,03	136.663,82	**224.699,51**
Αιολικά Πάρκα Μηλιάς Α.Ε.	14.437,44	53.264,35	105.100,60	**172.802,40**
Αιολικά Πάρκα Μύτικα Α.Ε.	12.515,77	46.174,68	92.736,92	**151.427,38**
Αιολικά Πάρκα Παλιόπυργος Α.	9.386,83	33.264,00	35.513,13	**78.163,96**
Αιολικά Πάρκα Πλάτανος Α.Ε.	9.386,83	34.631,01	68.777,13	**112.794,97**
Αιολικά Πάρκα Σπηλιάς Α.Ε.	20.338,13	75.033,86	148.176,92	***243.548,91***
	117.692,54	***432.838,49***	***824.116,27***	***1.374.647,30***

Ο δαπάνες προς συνδεδεμένες επιχειρήσεις έχουν ως εξής:

		31/12/2015	**31/12/2014**
Enel italia S.R.L	Λειτουργικα και κεφαλαιοποιημένα έξοδα συντήρησης αδειών χρήσης λογισμικού	693.013	546.472
Enel Green Power International B.V.	Τόκοι έξοδα	20.558.820	13.887.149
Enel Green Power Espana SL	Αγορά Υλικών	340.080	-
Enel GreenPower Romania S.R.L	Αγορά Υλικών	12.705	-
Kalenta Solar ΜΕΠΕ	Αγορά Υλικών	18.550	-
Αιολικά Πάρκα Καθάρας Α.Ε.	Διοικητικές υπηρεσίες ομίλου	10.166	-
Αιολικά Πάρκα Μύτικα Α.Ε.	Διοικητικές υπηρεσίες ομίλου	3.912	-
Enel Green Power SpA	Διοικητικές υπηρεσίες ομίλου	1.289.176	1.772.808
Enel Green Power SpA	Έξοδα από υπηρεσίες προσωπικού	146.825	47.179
Enel Green Power SpA	Έξοδα εγγυητικών επιστολών	1.251.767	761.804
		24.325.013	**17.015.413**

26. ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΚΑΙ ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ – Συνεχίζεται

Το ποσό των 1.251.767 ευρω είναι μεταχρέωση κόστους εγγυητίκων επιστόλων για την χρήση 2015 που έχουν εκδοθεί απο την Enel Green Power SPA υπέρ της Enel Green Power Hellas και θυγατρίκων της , με σκόπο την είσπραξη προκαταβόλων επιχορηγήσεων και έγκρισης δανείων.
Το μερος των εξόδων εγγυητικών επιστολών που αφορούσαν τις θυγατρικές της Enel Green Power Hellas , ύψους 824.116,27 Ευρώ , μεταχρεώθηκαν απο την Enel Green Power Hellas σε αύτες (βλεπ. Πίνακα αρχή σελ.)

Αμοιβές Μελών Διοικητικού Συμβουλίου (ΔΣ) και λοιπών Διευθυντικών Στελεχών

Οι αμοιβές των Μελών του ΔΣ και λοιπών Διευθυντικών στελεχών της Εταιρείας, για τα έτη 2015 και 2014 ανέρχονται σε € 1.627.259,44 και σε €1.508.583,46 αντίστοιχα.

Συναλλαγές Διευθυντικών Στελεχών
Δεν υπάρχουν άλλες συναλλαγές, απαιτήσεις ή/και υποχρεώσεις μεταξύ της Εταιρείας και των διευθυντικών στελεχών.

27. ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ/ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ – ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ

Για το υδροηλεκτρικό έργο Περιβόλι που υπέστη μερίκη καταστρόφη εντός της χρήσης (σημ.11) η εταιρεία διαθέτει ασφαλιστική κάλυψη σε ισχύη απο την οποία αναμένεται να εισπράξει εντός του έτους 2016 το ποσο των € 2,00 εκάτ.
Καθώς η ανωτέρνω αποζημείωση δεν έχει ακόμα καθορίστει , η εταιρεία δεν προέβη σε αναγνώρηση της ανωτέρω απαίτησης.
Η εταιρεία εχει συνάψει συμβάσεις με τρίτους για την ενοικίαση γηπέδων με σκοπό την εκμετάλλευση τους μέσω της κατασκευής αιολικών/ υδροηλεκτρικών/ φωτοβολταϊκών πάρκων.

Οι υποχρεώσεις των συμβάσεων έχουν ως εξής:

Ελάχιστες πληρωμές	**31/12/2015**	**31/12/2014**
Εντός των επόμενων 12 μηνών	722.769	489.720
Από 2 εως 5 έτη	2.964.901	2.518.440
Πάνω απο 5 έτη	8.668.216	4.459.959
Σύνολο Ελάχιστων πληρωμών	**12.355.931**	**7.468.119**

Το Δεκέμβριο του 2014 ολοκληρώθηκαν οι συγχωνεύσεις της Εταιρείας με δύο θυγατρικές της εταιρείες ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΧΑΪΑΣ ΑΕ και ΑΙΟΛΙΚΟ ΚΟΥΛΟΥΚΩΝΑΣ ΑΕ και αντίστοιχα το Νοέμβριο του 2015 ολοκληρώθηκαν οι συγχωνεύσεις της Εταιρείας με τρείς θυγατρικές της εταιρείες ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΟΡΙΝΘΙΑΣ ΑΕ και ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΟΡΙΝΘΙΑΣ ΑΕ και ΕΝΕΧΟΝ ΕΛΛΑΣ Α.Ε Οι συγχωνεύσεις των χρήσεων 2014 και 2015 πραγματοποιήθηκαν σύμφωνα με τις διατάξεις των ν. 2190/1920 και ν. 4172/2013. Ο νέος φορολογικός νόμος 4172/2013 παρέχει σημαντικά φορολογικά οφέλη για την απορροφώσα εταιρεία, με την πιο χαρακτηριστική το δικαίωμα να μεταφέρει τις φορολογικές ζημίες των απορροφώμενων εταιρειών. Ωστόσο, ο νόμος δεν παρέχει κατευθύνσεις σχετικά με την αντιμετώπιση της έμμεσης φορολογίας (π.χ. τέλη χαρτοσήμου, ΦΠΑ, φόρος κεφαλαίου). Με βάση τον κώδικα ΦΠΑ (Ν.2859/2000) και τον κώδικα φορολογίας κεφαλαίου (ν.1676/1986), η συγχώνευση μεταξύ ανωνύμων εταιρείων απαλλάσσονται από τον ΦΠΑ και τους φόρους κεφαλαίου αντίστοιχα. Σε σχέση με τα τέλη χαρτοσήμου, η εταιρεία βασιζόμενη στην εγκύκλιο ΠΟΛ. 24/1988 θεωρεί ότι οι ανωτέρω συγχωνεύσεις απαλλάσσονται των τελών χαρτοσήμου. Προς διευκρίνηση του ανωτέρω η Εταιρεία έχει υποβάλλει σχετικό ερωτήματα στο Υπουργείο Οικονομικών προκειμένου να λάβει τη θέση της Διοίκησης. Το μέγεθος του πιθανού χαρτοσήμου εχει υπολογιστεί από την εταιρεία σε ποσο € 321.000 για τις συγχωνεύσεις της χρήσης 2014 και αντίστοιχα ποσο € 701.000 για τη χρήση 2015.

28. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ

Δεν υπάρχουν.

Μαρούσι, 10 Μαρτίου 2016

Ο Πρόεδρος του Δ.Σ.	Ο Αντιπρόεδρος και Διευθύνων Σύμβουλος	Ο Οικονομικός Διευθυντής	Ο Προϊστάμενος Λογιστηρίου
PIGNOLONI CARLO FRANCO EMANUELE ΑΡ.ΔΙΑΒ. YA4824343	ΓΕΩΡΓΙΟΣ ΣΤΑΣΣΗΣ Α.Τ Χ 561072	RASTELLI MAURIZIO C 104101	ΓΡΗΓΟΡΗΣ ΤΣΟΥΡΤΟΣ Αρ. Αδείας Α' τάξης 86462