

R.F. Ανώνυμος Ενεργειακή Εταιρεία Συμμετοχών

**Διακριτικός Τίτλος : R.F. ENERGY A.E.
Λ.Βουλιαγμένης 128 – 166 74 Γλυφάδα Αττικής
ΑΡ.Μ.Α.Ε. 61197/01ΝΤ/Β/06/149**

ΕΤΗΣΙΑ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΕΚΘΕΣΗ

Χρήσης 1^η Ιανουαρίου 2011 – 31^η Δεκεμβρίου 2011

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

	Σελίδα
• Δηλώσεις Εκπροσώπων του Διοικητικού Συμβουλίου	3
• Έκθεση Διοικητικού Συμβουλίου	4
• Έκθεση Ελέγχου Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών	18
• Ετήσιες Οικονομικές Καταστάσεις	20
• Στοιχεία και πληροφορίες χρήσης από 1 ^η Ιανουαρίου έως 31 ^η Δεκεμβρίου 2011 (επισυνάπτεται)	

R.F. ENERGY A.E.

ΔΗΛΩΣΕΙΣ ΜΕΛΩΝ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

Τα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου, κ.κ. Ιωάννης Τσακίρης, Αντιπρόεδρος Δ.Σ., Γεώργιος Φειδάκης, Διευθύνων Σύμβουλος και Ιωάννης Παντούσης μέλος Δ.Σ. υπό την ως άνω ιδιότητά τους, δηλώνουν ότι, εξ όσων γνωρίζουν:

Οι Οικονομικές Καταστάσεις της περιόδου 1/1/2011-31/12/2011, οι οποίες καταρτίστηκαν σύμφωνα με τα ισχύοντα λογιστικά πρότυπα, απεικονίζουν κατά τρόπο αληθή τα στοιχεία του ενεργητικού και του παθητικού, την καθαρή θέση και τα αποτελέσματα χρήσεως της **R.F. ENERGY A.E.**, και

η Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου απεικονίζει κατά τρόπο αληθή την εξέλιξη, τις επιδόσεις και τη θέση της **R.F. ENERGY A.E.** καθώς και των επιχειρήσεων που περιλαμβάνονται στην ενοποίηση, συμπεριλαμβανομένης της περιγραφής των κυριότερων κινδύνων και αβεβαιοτήτων που αντιμετωπίζουν.

Γλυφάδα, 14 Μαρτίου 2012

Οι δηλούντες

Ο Αντιπρόεδρος του Δ.Σ.

Ο Διευθύνων Σύμβουλος

Το Μέλος του Δ.Σ.

Ιωάννης Τσακίρης

Γεώργιος Φειδάκης

Ιωάννης Παντούσης

ΕΤΗΣΙΑ ΕΚΘΕΣΗ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ
ΤΗΣ R.F. ENERGY A.E. ΓΙΑ ΤΗ ΧΡΗΣΗ 2011
(01.01.2011 – 31.12.2011)

Κύριοι Μέτοχοι,

Το Διοικητικό Συμβούλιο της R.F. ENERGY A.E. σας υποβάλλει για την κλειόμενη χρήση 1/1-31/12/2011 την Ετήσια Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου την οποία συνέταξε σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 136 του κ.ν. 2190/1920.

Στην παρούσα Έκθεση συνοπτικά αναφέρονται πληροφορίες που αφορούν την εξέλιξη των δραστηριοτήτων, την οικονομική κατάσταση, τα αποτελέσματα, τη συνολική πορεία της Εταιρείας και του Ομίλου κατά την υπό εξέταση χρήση, καθώς και τις μεταβολές που επήλθαν.

Αναφέρονται επίσης τα σημαντικά γεγονότα που έλαβαν χώρα κατά τη διάρκεια της υπό εξέταση χρήσης και η επίδρασή τους στις Ετήσιες Οικονομικές Καταστάσεις Εταιρικές και Ενοποιημένες, οι κίνδυνοι που ενδέχεται να προκύψουν για την Εταιρεία και τον Όμιλο καθώς και οι σημαντικές συναλλαγές που καταρτίστηκαν μεταξύ της εταιρείας και των συνδεδεμένων με αυτήν προσώπων σύμφωνα με το ΔΛΠ 24.

Οι θυγατρικές εταιρείες της R.F. ENERGY A.E., κατά την 31/12/2011, είναι οι εξής:

<u>Επωνυμία θυγατρικής</u>	<u>Δραστηριότητα</u>	<u>Ποσοστά συμμετοχής</u> <u>31/12/2011</u>
Άμεσες συμμετοχές		
• ΚΑΛΛΙΣΤΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	Παραγωγή Ενέργειας	100,00%
• ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΥΛΙΝΔΡΙΑΣ Α.Ε.	Παραγωγή Ενέργειας	100,00%
• CITY ELECTRIC Α.Ε.	Παραγωγή Ενέργειας	100,00%
• ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΧΑΪΑΣ Α.Ε.	Παραγωγή Ενέργειας	100,00%
• R.F. ENERGY ΜΙΣΟΧΩΡΙΑ Α.Ε.	Παραγωγή Ενέργειας	100,00%
• R.F. ENERGY ΟΜΑΛΙΕΣ Α.Ε.	Παραγωγή Ενέργειας	100,00%
• R.F. ENERGY ΚΟΡΑΚΟΒΡΑΧΟΣ Α.Ε.	Παραγωγή Ενέργειας	100,00%
• R.F. ENERGY ΔΕΞΑΜΕΝΕΣ Α.Ε.	Παραγωγή Ενέργειας	100,00%
• R.F. ENERGY ΛΑΚΩΜΑ Α.Ε.	Παραγωγή Ενέργειας	100,00%
• R.F. ENERGY ΠΡΑΡΟ Α.Ε.	Παραγωγή Ενέργειας	100,00%
• R.F. ENERGY ΤΣΟΥΚΚΑ Α.Ε.	Παραγωγή Ενέργειας	100,00%
• R.F. ENERGY ΣΧΙΖΑΛΗ Α.Ε.	Παραγωγή Ενέργειας	100,00%
• R.F. ENERGY ΚΑΛΑΜΑΚΙ Α.Ε.	Παραγωγή Ενέργειας	100,00%
• R.F. ENERGY ΞΕΣΠΟΡΤΕΣ Α.Ε.	Παραγωγή Ενέργειας	100,00%
• ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΔΕΡΕΣ Α.Ε.	Παραγωγή Ενέργειας	100,00%

Η R.F. ENERGY A.E. είναι εταιρεία συμμετοχών, με αντικείμενο την ανάπτυξη, διαχείριση και εκμετάλλευση ενεργειακών επενδυτικών σχεδίων, με επίκεντρο τις Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας. Το ποσοστό συμμετοχής στην R.F. ENERGY A.E. ανέρχεται την 31.12.2011 σε 37,50% FG-Europe, 12,50% ΜΑΚΜΟΡΑΛ TRADING LIMITED και, 50% εταιρείας συμφερόντων της Οικογένειας Ρέστη.

I. ΕΞΕΛΙΞΗ ΚΑΙ ΕΠΙΔΟΣΕΙΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ ΑΝΑΦΟΡΑΣ ΣΕ ΕΤΑΙΡΙΚΟ ΕΠΙΠΕΔΟ

Τα οικονομικά μεγέθη της Εταιρείας κατά τη χρήση του 2011 σε σύγκριση με την αντίστοιχη του 2010, κινήθηκαν ως εξής:

	31.12.2011	31.12.2010	Μεταβολή	
			Ποσό	%
Κύκλος εργασιών (πωλήσεις)	2.040	605	1.435	237
Μείον : Κόστος Πωλήσεων	(1.965)	(546)	(1.419)	260
Μικτό Κέρδος	75	59	16	(27)
Άλλα έσοδα	-	-	-	-
Έξοδα διοίκησης	(532)	(610)	78	(13)
Άλλα έξοδα	-	(114)	114	(100)
Κέρδη/(ζημιές) εκμετάλλευσης	(457)	(665)	208	(31)
Χρηματοοικονομικά έσοδα	60	401	(341)	(85)
Χρηματοοικονομικά έξοδα	(145)	(2)	(143)	7.150
Κέρδη/(ζημιές) προ φόρων	(542)	(266)	(276)	104
Φόρος εισοδήματος	92	82	10	12
Καθαρά κέρδη χρήσης μετά φόρων	(450)	(184)	(266)	145
ΣΥΝΟΛΙΚΑ ΣΥΓΚΕΝΤΡΩΤΙΚΑ ΕΣΟΔΑ ΓΙΑ ΤΗΝ ΧΡΗΣΗ	(450)	(184)	(266)	145

Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ

Στα πιο πάνω αναφερόμενα μεγέθη παρατηρούμε τα εξής:

1. Πωλήσεις

Η δραστηριότητα της εταιρείας αφορά μελέτη, σχεδιασμό, κατασκευή, επίβλεψη, εγκατάσταση, οργάνωση, λειτουργία, συντήρηση, επέκταση, διαχείριση και εκμετάλλευση έργων και σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας καθώς επίσης η παροχή συμβουλών και υπηρεσιών σε επιχειρήσεις κάθε είδους και σκοπού στους τομείς γενικής διοίκησης, χρηματοοικονομικής διαχείρισης, marketing και πληροφορικής.

Οι πωλήσεις υπηρεσιών διοίκησης, διαχείρισης, ανάπτυξης, οργάνωσης και εκχώρησης εξόδων ενεργειακών έργων την υπό εξέταση περίοδο ανήλθαν σε €2.040 έναντι €605 των αντίστοιχων πωλήσεων του 2010, σημειώνοντας αύξηση σε ποσοστό 237%.

Η αύξηση του κύκλου εργασιών της εταιρείας R.F. ENERGY A.E. την υπό εξέταση χρήση είναι κυρίως συνάρτηση των υπομισθώσεων ενοικίων των θυγατρικών της Εύβοιας.

2. Μικτό Κέρδος

Το Μικτό Κέρδος της εταιρείας την υπό εξέταση περίοδο διαμορφώθηκε στο ποσό των €75 έναντι €59 της προηγούμενης χρήσης ήτοι αυξημένο κατά 27%.

3. Λειτουργικά έξοδα (Διοικητικής Λειτουργίας)

Οι λειτουργικές δαπάνες της εταιρείας εμφανίζουν μικρή μείωση σε €(532) έναντι €(610) της προηγούμενης χρήσης ήτοι μειωμένο κατά 13%.

4. Λειτουργικά κέρδη προς φόρων, χρηματοοικονομικών εξόδων (EBITDA)

Τα λειτουργικά κέρδη προ φόρων, χρηματοοικονομικών εξόδων (EBITDA) της εταιρείας διαμορφώθηκαν το 2011 σε €(437) από €(642) το 2010 και το περιθώριο/ Δείκτης EBITDA σε (21,42)% από (106,12)% που ήταν την προηγούμενη χρήση.

5. Χρηματοοικονομικά έξοδα/ έσοδα

	Εταιρεία	
	1/1- 31/12/2011	1/1- 31/12/2010
Χρηματοοικονομικά έξοδα:		
- Χρεωστικοί τόκοι (σημείωση 18)	(144)	-
- Τραπεζικά και συναφή έξοδα	(1)	2
- Απόσβεση εξόδων σύναψης δανείου	-	-
- Χρημ/μικό κόστος πρόβλεψης απομάκρυνσης εξοπλισμού	-	-
- Προμήθειες εγγυητικών επιστολών	-	-
- Συναλλαγματικές διαφορές (έξοδα)	-	-
Σύνολο χρηματοοικονομικών εξόδων	(145)	(2)
Χρηματοοικονομικά έσοδα:		
- Πιστωτικοί τόκοι και συναφή έσοδα	60	401
Σύνολο χρηματοοικονομικών εσόδων	60	401
Χρηματοοικονομικών έξοδα (καθαρά)	(85)	399

Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ

6. Κέρδη προ φόρων

Τα κέρδη προ φόρων αυξήθηκαν κατά 104%, ανερχόμενα συνολικά σε €(542) ζημιά έναντι €(266) ζημιά της αντίστοιχης προηγούμενης χρήσης. Ο κύριος λόγος είναι η αύξηση στα χρηματοοικονομικά έξοδα.

7. Φόροι

Σύμφωνα με τις διατάξεις της Ελληνικής φορολογικής νομοθεσίας, ο συντελεστής φόρου εισοδήματος, κατά την 31 Δεκεμβρίου 2011 ήταν 20%. Η Ελληνική φορολογική νομοθεσία και οι σχετικές διατάξεις υπόκεινται σε ερμηνείες από τις φορολογικές αρχές. Οι δηλώσεις φόρου εισοδήματος κατατίθενται στις φορολογικές αρχές σε ετήσια βάση, αλλά τα κέρδη ή οι ζημιές που δηλώνονται, για φορολογικούς σκοπούς, παραμένουν προσωρινά εκκρεμείς έως ότου οι φορολογικές αρχές εξετάσουν τις φορολογικές δηλώσεις και τα βιβλία του φορολογούμενου, στιγμή κατά την οποία θα οριστικοποιηθούν και οι σχετικές φορολογικές υποχρεώσεις. Οι φορολογικές ζημιές, στο βαθμό που αυτές αναγνωρίζονται από τις φορολογικές αρχές, μπορούν να χρησιμοποιηθούν για τον συμψηφισμό κερδών των πέντε επόμενων χρήσεων που ακολουθούν τη χρήση που αφορούν.

	Εταιρεία	
	1/1- 31/12/2011	1/1- 31/12/2010
Τρέχων φόρος εισοδήματος	-	-
Αναβαλλόμενος φόρος, (χρέωση)/ πίστωση στα αποτελέσματα	92	75
Πρόβλεψη για ανέλεγκτες χρήσεις	-	7
Έκτακτη εισφορά	-	-
Φόρος Εισοδήματος στα αποτι/τα (χρέωση)/πίστωση	(92)	(82)

Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ

Η Εταιρεία δεν έχει ελεγχθεί από τις φορολογικές αρχές για την χρήση 2010.

8. Ζημιές μετά από Φόρους

Οι καθαρές μετά από φόρους ζημιές διαμορφώθηκαν στη χρήση 2011 σε €(450) έναντι ζημιών €(184) της αντίστοιχης περιόδου της προηγούμενης χρήσης, αυξημένες κατά 145%

ΒΑΣΙΚΟΙ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΟΙ ΔΕΙΚΤΕΣ

Ορισμένοι βασικοί αριθμοδείκτες που εκφράζουν την οικονομική θέση της εταιρείας κατά το τέλος του 2011, συγκριτικά με την προηγούμενη χρήση είναι οι εξής:

	ΧΡΗΣΗ 2011	ΧΡΗΣΗ 2010
ΔΕΙΚΤΕΣ ΔΑΝΕΙΑΚΗΣ ΕΠΙΒΑΡΥΝΣΗΣ		
Ξένα κεφάλαια/Ίδια κεφάλαια	-	-
Τραπεζικές υποχρεώσεις / Ίδια κεφάλαια	-	-
ΔΕΙΚΤΕΣ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑΣ		
Γενική ρευστότητα	0,77	93,54
Άμεση ρευστότητα	0,77	93,54
ΔΕΙΚΤΕΣ ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑΣ ΠΩΛΗΣΕΩΝ		
Μικτά αποτελέσματα/ Πωλήσεις Αποθεμ.- Υπηρεσιών	3,68%	9,75%
Καθαρά αποτελέσματα εκμετ/σεως/Πωλήσεις Αποθεμ.- Υπηρεσιών	22,06%	30,41%

II. ΕΞΕΛΙΞΗ ΚΑΙ ΕΠΙΔΟΣΕΙΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ ΑΝΑΦΟΡΑΣ ΣΕ ΕΠΙΠΕΔΟ ΟΜΙΛΟΥ

Τα οικονομικά μεγέθη του Ομίλου κατά τη χρήση του 2011 σε σύγκριση με την αντίστοιχη του 2010, κινήθηκαν ως εξής:

	Ο Όμιλος		Μεταβολή	
	1/1- 31/12/2011	1/1- 31/12/2010	Ποσό	%
Κύκλος εργασιών (πωλήσεις)	5.487	4.791	696	15
Μείον : Κόστος Πωλήσεων	(3.151)	(3.274)	123	(4)
Μικτό Κέρδος	2.336	1.517	819	54
Άλλα έσοδα	4	227	(223)	(98)
Έξοδα διοίκησης	(1.296)	(1.027)	(269)	26
Άλλα έξοδα	-	(288)	288	(100)
Κέρδη/(ζημιές) εκμετάλλευσης	1.044	429	615	143
Χρηματοοικονομικά έσοδα	99	411	(312)	(76)
Χρηματοοικονομικά έξοδα	(1.054)	(879)	(175)	20
Κέρδη/(ζημιές) προ φόρων	89	(39)	128	(328)
Φόρος εισοδήματος	(287)	(62)	(225)	363
Κέρδη/(ζημιές) χρήσης μετά φόρων	(198)	(101)	(97)	96
ΣΥΓΚΕΝΤΡΩΤΙΚΑ ΣΥΝΟΛΙΚΑ ΕΞΟΔΑ ΓΙΑ ΤΗΝ ΧΡΗΣΗ	(198)	(101)	(97)	96

Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ

Στα πιο πάνω αναφερόμενα μεγέθη παρατηρούμε τα εξής:

1. Πωλήσεις

Η αύξηση του κύκλου εργασιών του ομίλου R.F. ENERGY A.E. την υπό εξέταση περίοδο κατά €696 σημειώνοντας αύξηση σε ποσοστό 15% οφείλεται κυρίως στην ένταξη λειτουργίας του αιολικού πάρκου της θυγατρικής της εταιρείας ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΔΕΡΕΣ Α.Ε.

2. Μικτό Κέρδος

Το Μικτό Κέρδος του Ομίλου την υπό εξέταση περίοδο διαμορφώθηκε στο ποσό των €2.336 έναντι €1.517 της προηγούμενης περιόδου, ήτοι αυξημένο κατά 54%. Η σημαντική αύξηση του Μικτού Κέρδους είναι συνάρτηση των παραμέτρων που αναφέρθηκαν στην παραπάνω ενότητα.

3. Λειτουργικά έξοδα (Διοικητικής Λειτουργίας)

Οι λειτουργικές δαπάνες του Ομίλου εμφανίζουν μείωση €101 με αντίστοιχο ποσοστό 9% σε σχέση με την προηγούμενη περίοδο.

4. Λειτουργικά κέρδη προς φόρων, χρηματοοικονομικών εξόδων (EBITDA)

Τα λειτουργικά κέρδη προ φόρων, χρηματοοικονομικών εξόδων (EBITDA) του ομίλου διαμορφώθηκαν το 2011 σε €2.736 από €2.277 το 2010 και το περιθώριο/ Δείκτης EBITDA σε 49,86% από 47,53% που ήταν την προηγούμενη χρήση.

5. Χρηματοοικονομικά έξοδα/ έσοδα

Στα χρηματοοικονομικά αποτελέσματα του ομίλου τα καθαρά έξοδα που προέκυψαν αυξήθηκαν σε σχέση με τη χρήση του 2010 κατά €176. Η μεταβολή αυτή αναλύεται κατά κατηγορία στον κατωτέρω πίνακα ως εξής:

	Όμιλος	
	1/1-31/12/2011	1/1-31/12/2010
Χρηματοοικονομικά έξοδα:		
- Χρεωστικοί τόκοι (σημείωση 18)	(973)	(802)
- Τραπεζικά και συναφή έξοδα	(7)	(10)
- Απόσβεση εξόδων σύναψης δανείου	(30)	(27)
- Χρημ/μικό κόστος πρόβλεψης απομάκρυνσης εξοπλισμού	(44)	(40)
- Προμήθειες εγγυητικών επιστολών	-	-
- Συναλλαγματικές διαφορές (έξοδα)	-	-
Σύνολο χρηματοοικονομικών εξόδων	(1.054)	(879)
Χρηματοοικονομικά έσοδα:		
- Πιστωτικοί τόκοι και συναφή έσοδα	99	411
Σύνολο χρηματοοικονομικών εσόδων	99	411
Χρηματοοικονομικών έξοδα (καθαρά)	(955)	(468)

6. Κέρδη προ φόρων

Παρά την σημειωθείσα αύξηση των πωλήσεων του Ομίλου στα προ φόρων αποτελέσματα, κατά την χρήση 2011 εμφανίζονται κέρδη €89 έναντι ζημιών €(39) της χρήσεως 2010. Η εμφάνιση κερδών στα αποτελέσματα του Ομίλου οφείλεται στη σημαντική αύξηση των πωλήσεων.

7. Φόροι

Σύμφωνα με τις διατάξεις της Ελληνικής φορολογικής νομοθεσίας, ο συντελεστής φόρου εισοδήματος, κατά την 31 Δεκεμβρίου 2011 ήταν 20%.

Όλες οι εταιρείες που συμμετέχουν στην ενοποίηση έχουν έδρα και υποβάλλουν φορολογική δήλωση στην Ελλάδα. Η Ελληνική φορολογική νομοθεσία και οι σχετικές διατάξεις υπόκεινται σε ερμηνείες από τις φορολογικές αρχές. Οι δηλώσεις φόρου εισοδήματος κατατίθενται στις φορολογικές αρχές σε ετήσια βάση, αλλά τα κέρδη ή οι ζημιές που δηλώνονται, για φορολογικούς σκοπούς, παραμένουν προσωρινά εκκρεμείς έως ότου οι φορολογικές αρχές εξετάσουν τις φορολογικές δηλώσεις και τα βιβλία του φορολογούμενου, στιγμή κατά την οποία θα οριστικοποιηθούν και οι σχετικές φορολογικές υποχρεώσεις. Οι φορολογικές ζημιές, στο βαθμό που αυτές αναγνωρίζονται από τις φορολογικές αρχές, μπορούν να χρησιμοποιηθούν για τον συμψηφισμό κερδών των πέντε επόμενων χρήσεων που ακολουθούν τη χρήση που αφορούν. Οι εταιρείες που συμμετέχουν στην ενοποίηση πραγματοποιούν πρόβλεψη για τυχόν πρόσθετους φόρους και επιβαρύνσεις που ενδεχόμενα να προκύψουν από μελλοντικούς φορολογικούς ελέγχους, στο βαθμό που είναι δυνατή η αξιόπιστη εκτίμηση των εν λόγω ποσών.

	Όμιλος	
	1/1-31/12/2011	1/1-31/12/2010
Τρέχων φόρος εισοδήματος	(140)	(191)
Αναβαλλόμενος φόρος, (χρέωση)/ πίστωση στα αποτελέσματα	(145)	155
Πρόβλεψη για ανέλεγκτες χρήσεις	-	(21)
Λοιποί φόροι	(2)	(5)
Φόρος Εισοδήματος στα αποτι/τα (χρέωση)/πίστωση	(287)	(62)

8. Κέρδη μετά από Φόρους

Οι καθαρές μετά από φόρους ζημιές διαμορφώθηκαν στη χρήση 2011 σε €198 έναντι ζημιών € (101) της χρήσεως 2010.

ΒΑΣΙΚΟΙ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΟΙ ΔΕΙΚΤΕΣ

Ορισμένοι βασικοί αριθμοδείκτες που εκφράζουν την οικονομική θέση του ομίλου κατά το τέλος του 2011, συγκριτικά με την προηγούμενη χρήση είναι οι εξής:

	ΧΡΗΣΗ 2011	ΧΡΗΣΗ 2010
ΔΕΙΚΤΕΣ ΔΑΝΕΙΑΚΗΣ ΕΠΙΒΑΡΥΝΣΗΣ		
Ξένα κεφάλαια/Ίδια κεφάλαια	2,03	0,91
Τραπεζικές υποχρεώσεις / Ίδια κεφάλαια	1,29	0,40
ΔΕΙΚΤΕΣ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑΣ		
Γενική ρευστότητα	2,77	7,36
Άμεση ρευστότητα	2,77	7,36
ΔΕΙΚΤΕΣ ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑΣ ΠΩΛΗΣΕΩΝ		
Μικτά αποτελέσματα/ Πωλήσεις Αποθεμ.- Υπηρεσιών	42,57%	31,65%
Καθαρά αποτελέσματα εκμετ/σεως/Πωλήσεις Αποθεμ.- Υπηρεσιών	3,61%	2,11%

III. ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΚΑΤΑ ΤΗΝ ΚΛΕΙΟΜΕΝΗ ΧΡΗΣΗ

Την 04/01/2011 η ΕΓΣ των μετόχων της εταιρείας ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΔΕΡΕΣ αποφάσισε την εκ νέου αύξηση των ιδίων κεφαλαίων της εταιρείας κατά ευρώ εννιά χιλιάδες εννιακόσια τριάντα €9.930, με αύξηση του ΜΚ κατά ευρώ εννιακόσια ενενήντα τρία €993 και διάθεση μετοχών υπέρ το άρτιο ευρώ οκτώ χιλιάδες εννιακόσια τριάντα επτά €8.937.

Η Εταιρεία, τον Φεβρουάριο του 2011, εξαγόρασε το υπολειπόμενο ποσοστό (16%) των δέκα θυγατρικών εταιρειών της που δραστηριοποιούνται στον τομέα της ενέργειας στον νομό Ευβοίας και πλέον κατέχει το 100% των μετοχών τους.

Με απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της 10/03/2011, αυξήθηκε το Μετοχικό Κεφάλαιο της RF ENERGY κατά ευρώ, εξακόσιες εξήντα έξι χιλιάδες εξακόσια εξήντα οκτώ (666.668). Η αύξηση έγινε με καταβολή μετρητών και καλύφθηκε με την έκδοση 1.333.336 νέων μετοχών, ονομαστικής αξίας πενήντα λεπτών (0,50) του ευρώ και τιμή διάθεσης ενός ευρώ και πενήντα λεπτών (1,50) εκάστη.

Μετά την αύξηση, το Μετοχικό Κεφάλαιο της Εταιρείας ανήλθε σε ευρώ δέκα τέσσερα εκατομμύρια εξακόσιες χιλιάδες εξακόσια εξήντα οκτώ (14.666.668), διαιρούμενο σε είκοσι εννέα εκατομμύρια τριακόσιες τριάντα τρεις χιλιάδες τριακόσιες τριάντα έξι (29.333.336) ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας πενήντα λεπτών του ευρώ (0,50) εκάστη.

Η Αιολική Αδέρεις Α.Ε. συνήψε Ομολογιακό Δάνειο μέχρι ποσού € 35.065.600, διάρκειας 12 ετών με περίοδο χάριτος 24 μηνών και κυμαινόμενο επιτόκιο Euribor πλέον σταθερού περιθωρίου 3,80% και 4,00% κατά περίπτωση, με αντικείμενο χρηματοδότησης α) την μακροπρόθεσμη χρηματοδότηση του επενδυτικού κόστους για την κατασκευή των τριών Αιολικών σταθμών, β) την βραχυπρόθεσμη χρηματοδότηση έναντι των εγκεκριμένων επιχορηγήσεων βάσει των αποφάσεων 52586/ΥΠΕ/5/01732/Ε/Ν.3299/04/19-11-2010 και 52589/ΥΠΕ/5/01840/Ε/Ν.3299/04/27-12-2010 και γ) την μεσοπρόθεσμη χρηματοδότηση για την κάλυψη του Φ.Π.Α. των επενδυτικών δαπανών των τριών Αιολικών Σταθμών.

Για το εν λόγω δάνειο έχουν συσταθεί εμπράγματα εξασφαλίσεις και έχει παρασχεθεί πλήρης και ανεπιφύλακτη εγγύηση από την μοναδική μέτοχο της Αιολική Αδέρεις Α.Ε. , R.F. ENERGY Α.Ε. Εντός του έτους 2011, οκτώ (8) θυγατρικές εταιρείες έλαβαν δεκατέσσερις (14) Άδειες Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας από Αιολικούς Σταθμούς συνολικής ισχύος 279 MW στην περιοχή της Ν.Εύβοιας, στα πλαίσια του μεγάλου Αιολικού Έργου που αναπτύσσει η Εταιρεία στην εν λόγω περιοχή.

Κατά τους μήνες Μάρτιο και Απρίλιο του 2011, οι θυγατρικές εταιρείες που δραστηριοποιούνται στην περιοχή της Ν.Εύβοιας, αποφάσισαν αύξηση των ιδίων Κεφαλαίων τους προκειμένου να καλύψουν έξοδα και δαπάνες που έχουν προκύψει κατά την διαδικασία λήψης Άδειας Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας. Η RF ENERGY Α.Ε., μοναδική μέτοχος των εν λόγω εταιρειών υλοποίησε τις αποφάσεις των θυγατρικών της και προχώρησε στην καταβολή του απαιτούμενου- ανά εταιρεία- ποσού, που ανήλθε συνολικά σε €2.797.800,00.

Η Έκτακτη Γενική Συνέλευση των μετόχων της κατά 100% θυγατρικής ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΧΑΪΑΣ Α.Ε. που συνήλθε στις 02/06/2011 αποφάσισε την μείωση του Μετ. Κεφ. της κατά ποσό € 700.000 με ακύρωση μετοχών και επιστροφή μετρητών προς τους μετόχους. Η μείωση του ΜΚ αποδόθηκε στην μοναδική μέτοχο RF ENERGY Α.Ε. με τρεις χρηματικές καταβολές, η τελευταία εκ των οποίων στις 08/07/2011.

Η Έκτακτη Γενική Συνέλευση των Μετόχων της κατά 100% θυγατρικής ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΥΛΙΝΔΡΙΑΣ Α.Ε. που συνήλθε στις 08/06/2011 αποφάσισε την αύξηση του Μετοχικού Κεφαλαίου της εταιρείας με κεφαλαιοποίηση εμφανούς αποθεματικού (αποθεματικό από διάθεση μετοχών υπέρ το άρτιο) ποσού €3.645.000 και την έκδοση 3.645.000 κοινών ονομαστικών μετοχών με ονομαστική αξία και τιμή διάθεσης ένα(1) ευρώ έκαστη.

Η Έκτακτη Γενική Συνέλευση των Μετόχων της κατά 100% θυγατρικής RF ENERGY ΟΜΑΛΙΕΣ Α.Ε. που συνήλθε στις 27/07/2011 αποφάσισε την –τρίτη κατά σειρά- αύξηση των Ιδίων Κεφαλαίων της εταιρείας κατά €270.000, με καταβολή μετρητών και τη έκδοση 900 νέων κοινών ονομαστικών μετοχών με αξία €30 έκαστη και τιμή διάθεσης €300 έκαστη.

Η διαφορά μεταξύ της ονομαστικής αξίας και της τιμής διάθεσης ποσού €243.000 ήχθη σε πίστωση του λογαριασμού “διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο”.

Η εν λόγω αύξηση έγινε προκειμένου η Εταιρεία να προβεί στην αγορά γης στην περιοχή της Ανατ. Αττικής ώστε να ανεγερθεί από τους αρμόδιους φορείς το ΚΥΤ Μεσογείων.

Κατά τον Ιούλιο του 2011 οι 100% θυγατρικές εταιρείες ΚΑΛΛΙΣΤΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε. και ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΥΛΙΝΔΡΙΑΣ Α.Ε. έλαβαν το υπόλοιπο της εγκεκριμένης δημόσιας επιχορήγησης για τα επενδυτικά τους σχέδια, ύψους €3.704.080 και €2.133.000 αντίστοιχα, και προέβησαν αμέσως σε αποπληρωμή υφιστάμενων υποχρεώσεων τους.

Η Έκτακτη Γενική Συνέλευση των Μετόχων της κατά 100% θυγατρικής ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΥΛΙΝΔΡΙΑΣ Α.Ε. που συνήλθε στις 06/09/2011 αποφάσισε την αύξηση των Ιδίων Κεφαλαίων της κατά ποσό €1.650.000. Η αύξηση έγινε με καταβολή μετρητών και καλύφθηκε με την έκδοση 165.000 νέων μετοχών, ονομαστικής αξίας ενός (1,00) ευρώ και τιμή διάθεσης δέκα ευρώ (10,00) εκάστη.

Η διαφορά, μεταξύ της ονομαστικής αξίας του ενός (1,00) και της τιμής διάθεσης δέκα ευρώ (10,00), ποσού €1.485.000, ήχθη σε πίστωση του λογαριασμού «Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο».

Η Έκτακτη Γενική Συνέλευση των Μετόχων της κατά 100% θυγατρικής RF ENERGY ΟΜΑΛΙΕΣ Α.Ε. που συνήλθε στις 12/09/2011 αποφάσισε την –τέταρτη κατά σειρά- αύξηση των Ιδίων Κεφαλαίων της εταιρείας κατά €510.000, με καταβολή μετρητών και τη έκδοση 1.700 νέων κοινών ονομαστικών μετοχών με αξία €30 έκαστη και τιμή διάθεσης €300 έκαστη.

Η διαφορά μεταξύ της ονομαστικής αξίας και της τιμής διάθεσης ποσού €459.000 ήχθη σε πίστωση του λογαριασμού “διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο”.

Η εν λόγω αύξηση έγινε προκειμένου η Εταιρεία να προβεί στην αγορά γης στην περιοχή της Ανατ. Αττικής ώστε να ανεγερθεί από τους αρμόδιους φορείς το ΚΥΤ Μεσογείων.

Με απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της RF ENERGY που συνήλθε στις 23/09/2011, μειώθηκε το Μετοχικό Κεφάλαιο της εταιρείας κατά € 4.106.667,04. Η μείωση έγινε με επιστροφή μετρητών προς τους μετόχους και ταυτόχρονη μείωση της ονομαστικής αξίας των μετοχών από €0,50 σε €0,36. Μετά τη μείωση το Μετοχικό Κεφάλαιο της εταιρείας ανέρχεται σε €10.560.000,96 διαιρεμένο σε 29.333.336 ονομαστικές μετοχές αξίας 0,36 εκάστη.

Εντός του Οκτωβρίου του 2011 η θυγατρική εταιρεία ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΧΑΪΑΣ Α.Ε. εισέπραξε το υπολειπόμενο ποσό της εγκεκριμένης δημόσιας επιχορήγησης για το επενδυτικό της σχέδιο ύψους €277.000.

Η Έκτακτη Γενική Συνέλευση των Μετόχων της κατά 100% θυγατρικής ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΧΑΪΑΣ Α.Ε. που συνήλθε στις 26/10/2011 αποφάσισε την μείωση του Μετοχικού Κεφαλαίου της εταιρείας κατά €300.000, με ακύρωση μετοχών και επιστροφή μετρητών προς τους μετόχους. Μέχρι τις 31/12/2011 η ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΧΑΪΑΣ Α.Ε. είχε καταβάλλει προς την μοναδική της μέτοχο €250.000 και απομένει να της καταβάλλει το υπόλοιπο ποσό των €50.000.

Η Έκτακτη Γενική Συνέλευση των Μετόχων της κατά 100% θυγατρικής RF ENERGY ΟΜΑΛΙΕΣ Α.Ε. που συνήλθε στις 17/11/2011 αποφάσισε την –πέμπτη κατά σειρά- αύξηση των Ιδίων Κεφαλαίων της

εταιρείας κατά €280.200, με καταβολή μετρητών και τη έκδοση 934 νέων κοινών ονομαστικών μετοχών με αξία €30 έκαστη και τιμή διάθεση €300 έκαστη.

Η διαφορά μεταξύ της ονομαστικής αξίας και της τιμής διάθεσης ποσού €252.180 ήχθη σε πίστωση του λογαριασμού "διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο".

Η εν λόγω αύξηση έγινε προκειμένου η Εταιρεία να προβεί στην αγορά γης στην περιοχή της Ανατ. Αττικής ώστε να ανεγερθεί από τους αρμόδιους φορείς το ΚΥΤ Μεσογείων.

Η Έκτακτη Γενική Συνέλευση των Μετόχων της κατά 100% θυγατρικής RF ENERGY ΟΜΑΛΙΕΣ Α.Ε. που συνήλθε στις 09/12/2011 αποφάσισε την –έκτη κατά σειρά- αύξηση των Ιδίων Κεφαλαίων της εταιρείας κατά €291.000, με καταβολή μετρητών και τη έκδοση 970 νέων κοινών ονομαστικών μετοχών με αξία €30 έκαστη και τιμή διάθεση €300 έκαστη.

Η διαφορά μεταξύ της ονομαστικής αξίας και της τιμής διάθεσης ποσού €261.900 ήχθη σε πίστωση του λογαριασμού "διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο".

Η εν λόγω αύξηση έγινε προκειμένου η Εταιρεία να προβεί στην αγορά γης στην περιοχή της Ανατ. Αττικής ώστε να ανεγερθεί από τους αρμόδιους φορείς το ΚΥΤ Μεσογείων.

Η Έκτακτη Γενική Συνέλευση των Μετόχων της κατά 100% θυγατρικής ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΔΕΡΕΣ Α.Ε. που συνήλθε στις 14/12/2011 αποφάσισε την αύξηση των Ιδίων Κεφαλαίων της εταιρείας κατά ποσό €420.000, με καταβολή μετρητών και την έκδοση 4.200 νέων κοινών ονομαστικών μετοχών με αξία €10 έκαστη και τιμή διάθεση €100 έκαστη.

Η διαφορά μεταξύ της ονομαστικής αξίας και της τιμής διάθεσης ποσού €378.000 ήχθη σε πίστωση του λογαριασμού "διαφορά έκδοσης μετοχών υπέρ το άρτιο".

Οι θυγατρικές εταιρείες που έχουν αναλάβει την ανάπτυξη του μεγάλου αιολικού έργου στην Εύβοια, έχουν υποβάλλει αιτήσεις για χορήγηση των απαιτούμενων αδειών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας. Παρόλα αυτά, εντός του έτους 2009, χορηγήθηκαν σε άλλες ενεργειακές εταιρείες άδειες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, για ανάπτυξη αιολικών έργων σε θέσεις εγκατάστασης, οι οποίες επικαλύπτουν μερικώς ή ολικώς τις θέσεις εγκατάστασης των αιολικών έργων των εν λόγω θυγατρικών εταιρειών. Ως εκ τούτου το Δεκέμβριο του 2009, οι θυγατρικές εταιρείες της RF Energy υπέβαλλαν στο Συμβούλιο της Επικρατείας αιτήσεις ακύρωσης κατά των Αδειών Παραγωγής που χορηγήθηκαν από τον Υπουργό Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής καθώς επίσης και κατά των θετικών γνωμοδοτήσεων της Ρ.Α.Ε. και της Ειδικής Υπηρεσίας Περιβάλλοντος. Οι θυγατρικές εταιρείες επικαλέστηκαν έννομο συμφέρον λόγω των επικαλύψεων στις θέσεις εγκατάστασης, κατ' ουσίαν παράβαση διάταξης του νόμου όπως επίσης και παράβαση ουσιώδους τύπου. Με σχετική επιστολή του, ο πληρεξούσιος για την υπόθεση δικηγόρος, ενημερώνει ότι υπάρχουν πολλές πιθανότητες για τη θετική έκβαση της υπόθεσης. Παρόλα αυτά μέχρι την ημερομηνία έγκρισης των οικονομικών καταστάσεων οι ως άνω αιτήσεις ακύρωσης δεν έχουν τελεσιδικήσει.

IV. ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΜΕΤΑ ΤΗΝ ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΥ

Δεν έχουν συμβεί άλλα σημαντικά γεγονότα τα οποία να επηρεάζουν σημαντικά την οικονομική διάρθρωση ή την επιχειρηματική πορεία της εταιρείας μέχρι την ημερομηνία σύνταξης του παρόντος.

V. ΠΡΟΒΛΕΠΟΜΕΝΗ ΠΟΡΕΙΑ ΚΑΙ ΕΞΕΛΙΞΗ

Η εταιρεία Βρίσκεται σε διαδικασία εντοπισμού κατάλληλων θέσεων για την δημιουργία Αιολικών Σταθμών Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας.

Πραγματοποιούνται συνεχείς επαφές και συζητήσεις για εξαγορά ενεργειακών έργων που σχετίζονται με Α.Π.Ε.

VI. ΕΠΕΚΤΑΣΗ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΩΝ – ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ – ΕΡΕΥΝΑ - ΑΝΑΠΤΥΞΗ

Στον τομέα αυτό, η εταιρεία έχει καταβάλλει σημαντικές προσπάθειες. Αυτές περιλαμβάνουν πλήθος ενεργειών ως προς την απόκτηση τεχνογνωσίας, καθώς επίσης και εξεύρεση διάφορων περιοχών, κατάλληλων για την ανάπτυξη ενεργειακών έργων με βάση Α.Π.Ε.

Τα στελέχη της εταιρείας συμμετέχουν κάθε χρόνο σε διεθνή συνέδρια αναγνωρισμένων φορέων του χώρου όπου ενημερώνονται για όλες της τελευταίες εξελίξεις στον τομέα της παραγωγής ενέργειας από Α.Π.Ε.

Στο πεδίο της έρευνας και ανάπτυξης, διατηρείται πλήθος ανεμομετρικών ιστών σε διάφορα μέρη της ελληνικής επικράτειας για εξεύρεση κατάλληλων τόπων για εκμετάλλευση Α.Π.Ε.

Συγκεκριμένα, πραγματοποιήθηκαν οι τοποθετήσεις ανεμομετρικών ιστών σε περιοχές, στους Νομούς Αρκαδίας, Ευβοίας, Αργολίδας, όπως επίσης και στην Λήμνο, για την πραγματοποίηση ανεμολογικών μετρήσεων.

VII. ΑΚΟΛΟΥΘΟΥΜΕΝΕΣ ΒΑΣΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ

Για την κατάρτιση του ισολογισμού της παρούσας χρήσης και του συνοδεύοντα αυτόν λογαριασμού των Αποτελεσμάτων της χρήσης, εφαρμόστηκαν οι βασικές λογιστικές αρχές των Διεθνών Προτύπων

Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, όπως αυτές αναφέρονται αναλυτικά στο προσάρτημα το οποίο συνοδεύει τον Ισολογισμό της 31/12/2011.

VIII. ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΑ- ΕΡΓΑΣΙΑΚΑ ΘΕΜΑΤΑ

Η εταιρεία χαρακτηρίζεται από ιδιαίτερη ευαισθησία στα θέματα που αφορούν την προστασία του περιβάλλοντος και συνεργάζεται για τα έργα που αναλαμβάνει με συμβούλους με πολύχρονη εμπειρία στα περιβαλλοντικά θέματα.

IX. ΚΙΝΔΥΝΟΙ ΚΑΙ ΑΒΕΒΑΙΟΤΗΤΕΣ

1. Πιστοδοτικός κίνδυνος

Η εταιρεία συνεργάζεται με συνδεδεμένες εταιρείες, όπου αποτελεί την βασική μέτοχο και παρέχει σε αυτές, βάση συμβάσεων, υπηρεσίες στους τομείς της γενικής διοίκησης, χρηματοοικονομικής διαχείρισης, marketing και πληροφόρησης. Κατά συνέπεια η Διοίκηση της εταιρείας θεωρεί ότι οι απαιτήσεις της από τις συνδεδεμένες με αυτήν επιχειρήσεις δεν ενέχουν κίνδυνο μη είσπραξής τους. Επίσης, αναπτύσσεται παράλληλα με τα έργα που αναλαμβάνει, με αποτέλεσμα να μην διατρέχει κίνδυνο από πιθανή μείωση του κύκλου δραστηριοτήτων της.

2. Κίνδυνος επιτοκίων

Η εταιρεία έχει τοκοφόρα περιουσιακά στοιχεία ύψους €400 (ο όμιλος €1.895) που επενδύονται σε συνθετικές προθεσμιακές καταθέσεις σε γιέν (JPY) με προσυμφωνημένη ισοτιμία, που προκύπτει από κυμαινόμενο επιτόκιο σε ευρώ από την διατραπεζική αγορά και συνεπώς τα έσοδα και οι λειτουργικές ταμειακές ροές επηρεάζονται από την μεταβολή των επιτοκίων.

Στις 31 Δεκεμβρίου 2011 τα μετά από φόρους κέρδη και η καθαρή θέση της εταιρείας θα είχαν διαμορφωθεί κατά €3 (€14 για τον όμιλο) χαμηλότερα / υψηλότερα, αν τα επιτόκια της σε ευρώ ήταν κατά 90 μονάδες βάσης χαμηλότερα / υψηλότερα, με τις λοιπές μεταβλητές να παραμένουν σταθερές.

Ο κίνδυνος των επιτοκίων προκύπτει από μακροπρόθεσμο και βραχυπρόθεσμο τραπεζικό δανεισμό σε ευρώ με κυμαινόμενο επιτόκιο. Η εταιρεία αναλύει την έκθεση της στην μεταβολή των επιτοκίων σε συνεχή βάση λαμβάνοντας υπόψη την δυνατότητα αναχρηματοδότησης με διαφορετικούς όρους και τρόπους καθώς και την ανανέωση των υφιστάμενων χορηγήσεων.

Στις 31 Δεκεμβρίου 2011 τα μετά από φόρους κέρδη και η καθαρή θέση της εταιρείας θα είχαν διαμορφωθεί κατά €26 χαμηλότερα / υψηλότερα ενώ του ομίλου θα είχαν διαμορφωθεί κατά €346 χαμηλότερα / υψηλότερα, αν τα επιτόκια της σε ευρώ ήταν κατά 90 μονάδες βάσης χαμηλότερα / υψηλότερα, με τις λοιπές μεταβλητές να παραμένουν σταθερές. Αυτό θα συνέβαινε κυρίως λόγω του υψηλότερου / χαμηλότερου χρηματοοικονομικού κόστους για τραπεζικό δανεισμό με κυμαινόμενο επιτόκιο σε ευρώ.

Συνεπώς, η συνολική καθαρή επίδραση των επιτοκίων στα μετά από φόρους κέρδη της εταιρείας θα είχαν διαμορφωθεί κατά €22 (€332 για τον όμιλο) χαμηλότερα / υψηλότερα, αν τα επιτόκια της σε ευρώ ήταν κατά 90 μονάδες βάσης χαμηλότερα / υψηλότερα, με τις λοιπές μεταβλητές να παραμένουν σταθερές.

	Κίνδυνος επιτοκίων			
	+90 bps		-90 bps	
	Κέρδη προ φόρων	Κέρδη προ φόρων	Κέρδη προ φόρων	Κέρδη προ φόρων
	Όμιλος	Εταιρεία	Όμιλος	Εταιρεία
Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία				
Ταμειακά διαθέσιμα	17	4	(17)	(4)
Επίδραση προ φόρου	17	4	(17)	(4)
Φόρος εισοδήματος 20%	(3)	(1)	3	1
Καθαρή επίδραση	14	3	(14)	(3)
Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις				
Δάνεια	(432)	(32)	432	32
Επίδραση προ φόρου	(432)	(32)	432	32
Φόρος εισοδήματος 20%	86	6	(86)	(6)
Καθαρή επίδραση	(346)	(26)	346	26
Συνολική καθαρή επίδραση	(332)	(22)	332	22

- Κίνδυνος Ρευστότητας

Η διαχείριση του κινδύνου ρευστότητας συμπεριλαμβάνει τη διασφάλιση ύπαρξης επαρκών διαθεσίμων και ισοδύναμων καθώς και την εξασφάλιση της πιστοληπτικής ικανότητας μέσω εγκεκριμένων ορίων χρηματοδότησης. Ο παρακάτω πίνακας αναλύει τις υποχρεώσεις της Εταιρείας και του Ομίλου, με βάση την υπολειπόμενη συμβατική διάρκεια κατά την ημερομηνία ισολογισμού σε ονομαστικές αξίες.

Εταιρεία					
31 Δεκεμβρίου 2011		< 1 έτος	από 1 έτος μέχρι 2 έτη	από 2 έτη μέχρι 5 έτη	> 5 έτη
Δάνεια		2.864	675	0	0
Υποχρεώσεις		1.831	-	-	-
Σύνολο		4.695	675	0	0

Όμιλος					
31 Δεκεμβρίου 2011		< 1 έτος	από 1 έτος μέχρι 2 έτη	από 2 έτη μέχρι 5 έτη	> 5 έτη
Δάνεια		3.899	14.715	16.543	12.486
Υποχρεώσεις		4.354	-	-	-
Σύνολο		8.253	14.715	16.543	12.486

Ποσά σε χιλιάδες ΕΥΡΩ

Ο παραπάνω πίνακας αναλύει τις υποχρεώσεις της Εταιρείας και του Ομίλου με βάση την υπολειπόμενη συμβατική διάρκεια κατά την ημερομηνία ισολογισμού. Τα ποσά του πίνακα αναφέρονται στην ονομαστική αξία της υποχρέωσης και ως εκ τούτου δύναται να μη συμφωνούν με τα ποσά που αναφέρονται στον ισολογισμό.

X. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ

Η Εταιρεία αγοράζει αγαθά και λαμβάνει υπηρεσίες από συνδεδεμένα μέρη, ενώ επιπλέον παρέχει υπηρεσίες σε αυτά. Τα συνδεδεμένα μέρη αφορούν Εταιρείες που έχουν κοινό ιδιοκτησιακό καθεστώς και/ή Διοίκηση με την Εταιρεία και συγγενείς με αυτήν Εταιρείες. Συνδεδεμένα μέρη επίσης είναι τα στελέχη της Διοίκησης καθώς και τα μέλη του Δ.Σ. Στον παρακάτω πίνακα αναλύονται τα υπόλοιπα των απαιτήσεων και υποχρεώσεων της εταιρείας με τα συνδεδεμένα μέρη όπως αυτά ορίζονται από το ΔΛΠ 24.

Θυγατρικές:

Απαιτήσεις από:

	31/12/2011	31/12/2010
ΚΑΛΛΙΣΤΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	-	2.850
ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΥΛΙΝΔΡΙΑΣ Α.Ε.	217	2.673
CITY ELECTRIC A.E.	261	178
ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΧΑΪΑΣ Α.Ε.	92	80
R.F. ENERGY ΜΙΣΟΧΩΡΙΑ Α.Ε.	142	59
R.F. ENERGY ΟΜΑΛΙΕΣ Α.Ε.	539	96
R.F. ENERGY ΚΟΡΑΚΟΒΡΑΧΟΣ Α.Ε.	55	57
R.F. ENERGY ΔΕΞΑΜΕΝΕΣ Α.Ε.	27	61
R.F. ENERGY ΛΑΚΩΜΑ Α.Ε.	39	54
R.F. ENERGY ΠΡΑΡΟ Α.Ε.	137	54
R.F. ENERGY ΣΧΙΖΑΛΗ Α.Ε.	62	40
R.F. ENERGY ΚΑΛΑΜΑΚΙ Α.Ε.	92	42
R.F. ENERGY ΤΣΟΥΚΚΑ Α.Ε.	61	60
R.F. ENERGY ΞΕΣΠΟΡΤΕΣ Α.Ε.	132	88
ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΔΕΡΕΣ Α.Ε.	103	512
Σύνολο	1.959	6.915

	31/12/2011	31/12/2010
<u>Υποχρεώσεις προς:</u>		
F.G. EUROPE A.E.	(11)	-
CITY ELECTRIC A.E.	(69)	71
R.F. ENERGY ΜΙΣΟΧΩΡΙΑ A.E.	-	-
R.F. ENERGY ΟΜΑΛΙΕΣ A.E.	(180)	-
R.F. ENERGY ΚΟΡΑΚΟΒΡΑΧΟΣ A.E.	-	-
R.F. ENERGY ΔΕΞΑΜΕΝΕΣ A.E.	(10)	-
R.F. ENERGY ΛΑΚΩΜΑ A.E.	-	-
R.F. ENERGY ΠΡΑΡΟ A.E.	-	-
R.F. ENERGY ΣΧΙΖΑΛΗ A.E.	-	-
R.F. ENERGY ΚΑΛΑΜΑΚΙ A.E.	-	-
R.F. ENERGY ΤΣΟΥΚΚΑ A.E.	-	-
R.F. ENERGY ΞΕΣΠΟΡΤΕΣ A.E.	-	-
Σύνολο	(270)	71

	1/1- 31/12/2011	1/1- 31/12/2010
<u>Έσοδα:</u>		
ΚΑΛΛΙΣΤΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ A.E.	24	35
ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΥΛΙΝΔΡΙΑΣ A.E.	18	18
CITY ELECTRIC A.E.	6	6
ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΧΑΪΑΣ A.E.	24	24
R.F. ENERGY ΜΙΣΟΧΩΡΙΑ A.E.	246	10
R.F. ENERGY ΟΜΑΛΙΕΣ A.E.	258	9
R.F. ENERGY ΚΟΡΑΚΟΒΡΑΧΟΣ A.E.	318	10
R.F. ENERGY ΔΕΞΑΜΕΝΕΣ A.E.	245	9
R.F. ENERGY ΛΑΚΩΜΑ A.E.	147	10
R.F. ENERGY ΠΡΑΡΟ A.E.	207	10
R.F. ENERGY ΣΧΙΖΑΛΗ A.E.	63	10
R.F. ENERGY ΚΑΛΑΜΑΚΙ A.E.	138	10
R.F. ENERGY ΤΣΟΥΚΚΑ A.E.	147	10
R.F. ENERGY ΞΕΣΠΟΡΤΕΣ A.E.	159	9
R.F. ENERGY ΓΑΡΜΠΗΣ A.E.	-	2
R.F. ENERGY ΖΕΦΥΡΟΣ A.E.	-	2
ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΔΕΡΕΣ A.E.	36	-
Σύνολο	2.036	184

<u>Έξοδα:</u>		
Ενοίκια	(123)	(102)
Σύνολο	(123)	(102)

**Μέλη Διοικητικού Συμβουλίου
και Στελέχη Διοίκησης:**

Απαιτήσεις από διευθυντικά στελέχη
και μέλη της διοίκησης

Σύνολο

Όμιλος		Εταιρεία	
31/12/2011	31/12/2010	31/12/2011	31/12/2010
-	-	-	-
-	-	-	-

**Μέλη Διοικητικού Συμβουλίου
και Στελέχη Διοίκησης:**

Αμοιβές – Λοιπές Παροχές:

Αμοιβές Διοικητικού Συμβουλίου

Σύνολο

Όμιλος		Εταιρεία	
1/1- 31/12/2011	1/1- 31/1/2010	1/1- 31/12/2011	1/1-31/1/2010
(211)	(130)	(211)	(130)
(211)	(130)	(211)	(130)

XI. ΠΙΣΤΟΠΟΙΗΣΗ ΠΟΙΟΤΗΤΑΣ ISO 9001-2000

Η R.F. ENERGY A.E. προχωράει ήδη στην οργάνωση των δραστηριοτήτων της σύμφωνα με το Σύστημα Διαχείρισης Ποιότητας κατά ISO 9001:2000.

Η εφαρμογή Συστήματος Διαχείρισης Ποιότητας, θα συμβάλλει αποφασιστικά στην βελτίωση της αποδοτικότητας της εταιρείας, επιτρέποντας τόσο την βέλτιστη αξιοποίηση των ανθρώπινων και υλικών πόρων της, όσο και στην άριστη εξυπηρέτηση των πελατών, συνεργατών και μετόχων της.

XII. ΠΡΟΒΟΛΗ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ

Ολοκληρώθηκε η δημιουργία πλήρους ενημερωμένης ιστοσελίδας (web-site) για την καλύτερη προβολή της εταιρείας.

Ο ΑΝΤΙΠΡΟΕΔΡΟΣ του Δ.Σ.

ΙΩΑΝΝΗΣ ΤΣΑΚΙΡΗΣ

R.F. Ανώνυμος Ενεργειακή Εταιρεία Συμμετοχών

**Διακριτικός Τίτλος : R.F. ENERGY A.E.
Λ.Βουλιαγμένης 128 – 166 74 Γλυφάδα Αττικής
ΑΡ.Μ.Α.Ε. 61197/01ΝΤ/Β/06/149**

**ΕΤΗΣΙΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2011 ,
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΑΝΑΦΟΡΑΣ**

Οι ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της εταιρείας την 14 Μαρτίου 2012 και έχουν αναρτηθεί στο διαδίκτυο στην ηλεκτρονική διεύθυνση <http://www.rfenergy.gr>

Ο Αντιπρόεδρος του Διοικητικού
Συμβουλίου

Ο Διευθύνων Σύμβουλος

Ο Προϊστάμενος
Λογιστηρίου

**ΙΩΑΝΝΗΣ ΤΣΑΚΙΡΗΣ
Α.Δ.Τ ΑΑ 002244**

**ΓΕΩΡΓΙΟΣ ΦΕΙΔΑΚΗΣ
Α.Δ.Τ Ν 000657**

**ΚΩΝ/ΝΟΣ ΚΟΥΡΤΕΣΗΣ
ΑΜ ΟΕΕ 0035096**

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

	Σελίδα
• Έκθεση Ελέγχου Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών	18
• Κατάσταση Αποτελεσμάτων για την χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2011	20
• Κατάσταση Οικονομικής θέσης της 31 Δεκεμβρίου 2011	21
• Ενοποιημένη Κατάσταση Μεταβολών Ιδίων Κεφαλαίων για την χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2011	22
• Εταιρική Κατάσταση Μεταβολών των Ιδίων Κεφαλαίων για την χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2011	23
• Ενοποιημένη Κατάσταση Ταμειακών Ροών για την χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2011	24
• Εταιρική Κατάσταση Ταμειακών Ροών για την χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2011	25
• Σημειώσεις επί των Ετήσιων Οικονομικών Καταστάσεων	26

Προς τους Μετόχους της Ανώνυμης Εταιρείας
R.F.ENERGY

Έκθεση επί των Οικονομικών Καταστάσεων.

Ελέγξαμε τις συνημμένες ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της ανώνυμης εταιρείας R.F.ENERGY Α.Ε. (η «Εταιρεία») και των θυγατρικών της («ο Όμιλος») και τις εταιρικές οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας, που αποτελούνται από τις καταστάσεις οικονομικής θέσης της 31 Δεκεμβρίου 2011, και τις καταστάσεις αποτελεσμάτων, συνολικού εισοδήματος, μεταβολών ιδίων κεφαλαίων και ταμειακών ροών της χρήσεως του Ομίλου και της Εταιρείας που έληξε την ημερομηνία αυτή, καθώς και περίληψη των σημαντικών λογιστικών πολιτικών και λοιπές επεξηγηματικές σημειώσεις.

Ευθύνη Διοίκησης για τις Οικονομικές Καταστάσεις

Η Διοίκηση της Εταιρείας έχει την ευθύνη για την κατάρτιση και εύλογη παρουσίαση αυτών των οικονομικών καταστάσεων σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Η ευθύνη αυτή περιλαμβάνει σχεδιασμό, εφαρμογή και διατήρηση συστήματος εσωτερικού ελέγχου σχετικά με την κατάρτιση και εύλογη παρουσίαση οικονομικών καταστάσεων, απαλλαγμένων από ουσιώδη ανακρίβεια, που οφείλεται σε απάτη ή λάθος. Η ευθύνη αυτή περιλαμβάνει επίσης την επιλογή και εφαρμογή κατάλληλων λογιστικών πολιτικών και την διενέργεια λογιστικών εκτιμήσεων που είναι λογικές για τις περιστάσεις.

Ευθύνη Ελεγκτή

Δική μας ευθύνη είναι η έκφραση γνώμης επί αυτών των οικονομικών καταστάσεων, με βάση τον έλεγχό μας. Διενεργήσαμε τον έλεγχο σύμφωνα με τα Ελληνικά Ελεγκτικά Πρότυπα, που είναι εναρμονισμένα με τα Διεθνή Ελεγκτικά Πρότυπα. Τα Πρότυπα αυτά απαιτούν τη συμμόρφωσή μας με τους κανόνες δεοντολογίας και το σχεδιασμό και διενέργεια του ελέγχου μας με σκοπό την απόκτηση εύλογης διασφάλισης για το κατά πόσο οι οικονομικές καταστάσεις είναι απαλλαγμένες από ουσιώδη ανακρίβεια.

Ο έλεγχος περιλαμβάνει τη διενέργεια διαδικασιών για την συγκέντρωση ελεγκτικών τεκμηρίων, σχετικά με τα ποσά και τις πληροφορίες που περιλαμβάνονται στις οικονομικές καταστάσεις. Οι διαδικασίες επιλέγονται κατά την κρίση του ελεγκτή και περιλαμβάνουν την εκτίμηση του κινδύνου ουσιώδους ανακρίβειας των οικονομικών καταστάσεων, λόγω απάτης ή λάθους. Για την εκτίμηση του κινδύνου αυτού, ο ελεγκτής λαμβάνει υπόψη το σύστημα εσωτερικού ελέγχου σχετικά με την κατάρτιση και εύλογη παρουσίαση των οικονομικών καταστάσεων, με σκοπό το σχεδιασμό ελεγκτικών διαδικασιών για τις περιστάσεις και όχι για την έκφραση γνώμης επί της αποτελεσματικότητας του συστήματος εσωτερικού ελέγχου της εταιρείας. Ο έλεγχος περιλαμβάνει επίσης την αξιολόγηση της καταλληλότητας των λογιστικών πολιτικών που εφαρμόστηκαν και του εύλογου των εκτιμήσεων που έγιναν από τη Διοίκηση, καθώς και αξιολόγηση της συνολικής παρουσίας των οικονομικών καταστάσεων.

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

Γνώμη

Κατά τη γνώμη μας, οι συνημμένες ενοποιημένες και εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις παρουσιάζουν εύλογα από κάθε ουσιώδη άποψη την οικονομική κατάσταση του Ομίλου και της Εταιρείας κατά την 31 Δεκεμβρίου 2011, και την χρηματοοικονομική επίδοση και ταμειακές ροές του Ομίλου και της Εταιρείας για τη χρήση που έληξε την ημερομηνία αυτή σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης, όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Αναφορά επί άλλων νομικών θεμάτων.

Επαληθεύσαμε τη συμφωνία και την αντιστοίχιση του περιεχομένου της Έκθεσης του Διοικητικού Συμβουλίου με τις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, στα πλαίσια των οριζόμενων από τα άρθρα 43^α, 107 και 37 του Κ.Ν. 2190/1920.

Αθήνα, 14 Μαρτίου 2012

Ο ΟΡΚΩΤΟΣ ΕΛΕΓΚΤΗΣ ΛΟΓΙΣΤΗΣ

ΒΑΣΙΛΕΙΟΣ ΚΑΜΙΝΑΡΗΣ
Α.Μ. ΣΟΕΛ 20411

ERNST & YOUNG (ΕΛΛΑΣ) Α.Ε.
ΟΡΚΩΤΟΙ ΕΛΕΓΚΤΕΣ ΛΟΓΙΣΤΕΣ Α.Ε.
11^ο ΧΛΜ ΕΘ. ΟΔ. ΑΘΗΝΩΝ ΛΑΜΙΑΣ
144 51 ΜΕΤΑΜΟΡΦΩΣΗ
Α.Μ. ΣΟΕΛ 107

R.F. ENERGY A.E.

Κατάσταση Αποτελεσμάτων και Συνολικού Εισοδήματος

Για την χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2011

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

	Σημ.	Όμιλος		Εταιρεία	
		1/1- 31/12/2011	1/1- 31/12/2010 ΑΝΑΜΟΡΦΩΣΗ	1/1- 31/12/2011	1/1- 31/12/2010
Κύκλος εργασιών (πωλήσεις)	6	5.487	4.791	2.040	605
Κόστος πωλήσεων	7	(3.151)	(3.274)	(1.965)	(546)
Μικτό Κέρδος		2.336	1.517	75	59
Άλλα έσοδα		4	227	-	-
Έξοδα διοίκησης	8	(1.296)	(1.027)	(532)	(610)
Άλλα έξοδα		-	(288)	-	(114)
Κέρδη/Ζημιές εκμετάλλευσης		1.044	429	(457)	(665)
Χρηματοοικονομικά έσοδα	9	99	411	60	401
Χρηματοοικονομικά έξοδα	9	(1.054)	(879)	(145)	(2)
Κέρδη/Ζημιές προ φόρων		89	(39)	(542)	(266)
Φόρος εισοδήματος	10	(287)	(62)	92	82
Κέρδη/Ζημιές μετά φόρων		(198)	(101)	(450)	(184)
Λοιπά συνολικά έσοδα/(έξοδα) περιόδου καθαρά από φόρο		-	-	-	-
ΣΥΓΚΕΝΤΡΩΤΙΚΑ ΣΥΝΟΛΙΚΑ ΕΣΟΔΑ ΓΙΑ ΤΗΝ ΧΡΗΣΗ		(198)	(101)	(450)	(184)
Κατανεμημένα ως εξής:					
Μέτοχοι μητρικής εταιρίας		(198)	(78)	-	-
Δικαιώματα μειοψηφίας		-	(23)	-	-
		(198)	(101)	-	-

Ορισμένα ποσά που παρουσιάζονται εδώ δεν αντιστοιχούν με τις οικονομικές καταστάσεις του 2010 και αντικατοπτρίζουν προσαρμογές, όπως περιγράφεται στις σημειώσεις.

Οι συνημμένες σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των ετήσιων εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων.

R.F. ENERGY A.E.

Κατάσταση Οικονομικής Θέσης της 31 Δεκεμβρίου 2011

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

	Σημ.	Όμιλος			Εταιρεία	
		1/1-31/12/2011	1/1-31/12/2010 ΑΝΑΜΟΡΦΩΣΗ	1/1-31/12/2009 ΑΝΑΜΟΡΦΩΣΗ	1/1-31/12/2011	1/1-31/12/2010
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ						
Μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία						
Ενσώματα πάγια	13	75.867	34.364	36.271	10	20
Λογισμικά προγράμματα		388	419	144	5	10
Άυλα περιουσιακά στοιχεία	14	11.215	11.379	5.855	-	-
Συμμετοχές σε θυγατρικές	15	-	-	-	38.331	23.086
Μακροπρόθεσμες απαιτήσεις		25	22	22	17	17
Αναβαλλόμενοι φόροι	10	773	926	855	217	124
Διαθέσιμα για πώληση χρηματοοικονομικά στοιχεία	16	2.000	2.000	-	2.000	2.000
Σύνολο μη κυκλοφορούντων		90.268	49.110	43.147	40.580	25.257
Κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία						
Εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις	11	20.329	18.480	16.821	3.697	9.067
Ταμιακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	12	1.895	7.985	30.541	424	7.770
Σύνολο κυκλοφορούντων		22.224	26.465	47.362	4.121	16.837
Σύνολο Ενεργητικού		112.492	75.575	90.509	44.701	42.094
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ						
Μετοχικό κεφάλαιο	17	10.560	14.000	14.000	10.560	14.000
Αποθεματικό υπέρ το άρτιο	17	28.999	27.723	27.714	29.066	27.739
Λοιπά Αποθεματικά		89	62	33	9	9
Αποτελέσματα εις νέον		(2.547)	(2.264)	(2.145)	(304)	146
		37.101	39.521	39.602	39.331	41.894
Δικαιώματα μειοψηφίας		-	39	62	-	-
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων		37.101	39.560	39.664	39.331	41.894
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ						
Μακρ/σμες υποχρεώσεις						
Μακροπρόθεσμα δάνεια	18	43.467	12.695	11.235	-	-
Παροχές σε εργαζόμενους		34	32	22	15	20
Αναβαλλόμενες κρατικές επιχορηγήσεις	19	21.724	18.276	11.347	-	-
Μακροπρόθεσμες προβλέψεις	21	1.423	687	647	-	-
Αναβαλλόμενοι φόροι	10	712	730	751	-	-
Σύνολο μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων		67.360	34.420	24.002	15	20
Βραχ/σμες υποχρεώσεις						
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	18	3.539	1.992	10.810	3.539	-
Βραχυπρόθεσμο μέρος μακροπρόθεσμων δανείων	18	1.031	994	864	-	-
Οφειλόμενοι φόροι εισοδήματος		-	78	259	-	-
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	19	3.461	531	14.910	1.816	180
Σύνολο βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων		8.031	3.595	26.843	5.355	180
Σύνολο υποχρεώσεων		75.391	36.015	50.845	5.370	200
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων και Υποχρεώσεων		112.492	75.575	90.509	44.701	42.094

Ορισμένα ποσά που παρουσιάζονται εδώ δεν αντιστοιχούν με τις οικονομικές καταστάσεις του 2010 και αντικατοπτρίζουν προσαρμογές, όπως περιγράφεται στις σημειώσεις.

Οι συνημμένες σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των ετήσιων εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων.

R.F. ENERGY ΑΕ.

Ενοποιημένη Κατάσταση Μεταβολών Ιδίων Κεφαλαίων

Για την χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2011

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

	Μετοχικό κεφάλαιο	Αποθεματικό υπέρ το άρτιο	Τακτικό αποθεματικό	Σωρευμένες ζημιές	Σύνολο	Δικαιώματα μειοψηφίας	Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων
Υπόλοιπο την 1/1/2010	14.000	27.714	33	(2.145)	39.602	62	39.664
Καθαρή ζημία χρήσης	-	-	29	(107)	(78)	(23)	(101)
Συνολικά έσοδα	-	-	-	(107)	(78)	(23)	(101)
Έξοδα έκδοσης μετοχών	-	(3)	-	-	(3)	-	(3)
Διακοπή λειτουργίας θυγατρικής	-	12	-	(12)	-	-	-
Υπόλοιπο την 31/12/2010	14.000	27.723	62	(2.264)	39.521	39	39.560
Υπόλοιπο την 1/1/2011	14.000	27.723	62	(2.264)	39.521	39	39.560
Καθαρά κέρδη/(ζημιές) χρήσης	-	-	-	(198)	(198)	-	(198)
Συνολικά έσοδα	-	-	-	(198)	(198)	-	(198)
Μείωση Δικαιωμάτων Μειοψηφίας	-	-	-	-	-	(98)	(98)
Δικαιώματα μειοψηφίας που προέκυψαν από αλλαγή ποσοστών συμμετοχής μητρικής σε θυγατρικές	-	-	-	(59)	(59)	59	-
Τακτικό αποθεματικό	-	-	27	(27)	-	-	-
Αύξηση μετοχικού κεφαλαίου	667	1.327	-	-	1.994	-	1.994
Μείωση μετοχικού κεφαλαίου	(4.107)	-	-	-	(4.107)	-	(4.107)
Έξοδα έκδοσης μετοχών	-	(51)	-	-	(51)	-	(51)
Λοιπά	-	-	-	1	1	-	1
Υπόλοιπο την 31/12/2011	10.560	28.999	89	(2.547)	37.101	-	37.101

Ορισμένα ποσά που παρουσιάζονται εδώ δεν αντιστοιχούν με τις οικονομικές καταστάσεις του 2010 και αντικατοπτρίζουν προσαρμογές, όπως περιγράφεται στις σημειώσεις

Οι συνημμένες σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των ετήσιων εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων.

R.F. ENERGY A.E.

Εταιρική Κατάσταση Μεταβολών Ιδίων Κεφαλαίων

Για την χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2011

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

	Μετοχικό κεφάλαιο	Αποθεματικό υπέρ το άρτιο	Τακτικό αποθεμα- τικό	Αδιανέμητα κέρδη	Σύνολο
Υπόλοιπο την 1/1/2010	14.000	27.739	9	330	42.078
Καθαρό κέρδος χρήσεως	-	-	-	(184)	(184)
Συνολικά έσοδα	-	-	-	(184)	(184)
Υπόλοιπο την 31/12/2010	14.000	27.739	9	146	41.894
Υπόλοιπο την 1/1/2011	14.000	27.739	9	146	41.894
Καθαρό κέρδος χρήσεως	-	-	-	(450)	(450)
Συνολικά έσοδα	-	-	-	(450)	(450)
Τακτικό αποθεματικό	-	-	-	-	-
Αύξηση μετοχικού κεφαλαίου	667	1327	-	-	1.994
Μείωση μετοχικού κεφαλαίου	(4.107)	-	-	-	(4.107)
Έξοδα έκδοσης μετοχών	-	-	-	-	-
Υπόλοιπο την 31/12/2011	10.560	29.066	9	(304)	39.331

Οι συνημμένες σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των ετήσιων εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων.

R.F. ENERGY A.E.

Ενοποιημένη Κατάσταση Ταμειακών Ροών

Για την χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2011

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

	1/1- 31/12/2011	1/1- 31/12/2010
<u>Λειτουργικές δραστηριότητες</u>		
Κέρδη προ φόρων	88	(39)
Πλέον / μείον προσαρμογές για:		
Αποσβέσεις	2.507	2.626
Προβλέψεις	-	-
Συναλλαγματικές διαφορές	-	-
Αποτελέσματα (έσοδα, έξοδα, κέρδη και ζημιές) επενδυτικής δραστηριότητας	(99)	(411)
Χρεωστικοί τόκοι και συναφή έξοδα	1.054	879
Αναγνωρισθέντα έσοδα επιχορηγήσεων επενδύσεων	(815)	(778)
Παροχές σε εργαζομένους	2	10
Λειτουργικό αποτέλεσμα προ των μεταβολών στο κεφάλαιο κίνησης	3.473	2.287
Πλέον/ μείον προσαρμογές για μεταβολές λογαριασμών κεφαλαίου κίνησης ή που σχετίζονται με τις λειτουργικές δραστηριότητες:		
Μείωση / (αύξηση) απαιτήσεων	(3.701)	344
(Μείωση) / αύξηση υποχρεώσεων (πλην τραπεζών)	2.935	(14.802)
Μείωση / (αύξηση) λοιπών μακροπρόθεσμων απαιτήσεων	(3)	-
Σύνολο εισροών / (εκροών) από λειτουργικές δραστηριότητες	2.704	(12.171)
Μείον:		
Χρεωστικοί τόκοι και συναφή έξοδα καταβεβλημένα	(1.054)	(827)
Καταβεβλημένοι φόροι	(235)	(579)
Σύνολο καθαρών εισροών / (εκροών) από λειτουργικές δραστηριότητες (α)	1.415	(13.577)
<u>Επενδυτικές δραστηριότητες</u>		
Απόκτηση θυγατρικών- Επιστροφή κεφαλαίου, θυγατρικών, κοινοπραξιών και λοιπών επενδύσεων.	(99)	(2.000)
Αγορά ενσώματων και άυλων παγίων περιουσιακών στοιχείων	(43.813)	(5.866)
Τόκοι εισπραχθέντες	99	411
Απόκτηση θυγατρικής	-	-
Πρόσοδοι επιχορηγήσεων	6.115	5.704
Σύνολο εισροών / (εκροών) από επενδυτικές δραστηριότητες (β)	(37.698)	(1.751)
<u>Χρηματοδοτικές δραστηριότητες</u>		
Εισπράξεις από αύξηση μετοχικού κεφαλαίου	1.944	-
Μείωση μετοχικού κεφαλαίου	(4.107)	-
Εξοφλήσεις δανείων	(3.129)	(10.163)
Αναληφθέντα δάνεια	35.485	2.935
Σύνολο εισροών / (εκροών) από χρηματοδοτικές δραστηριότητες (γ)	30.193	(7.228)
Καθαρή αύξηση / (μείωση) στα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα χρήσης (α) + (β) + (γ)	(6.090)	(22.556)
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα έναρξης χρήσης	7.985	30.541
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα λήξης χρήσης	1.895	7.985

Οι συνημμένες σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των ετήσιων εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων.

R.F. ENERGY A.E.

Εταιρική Κατάσταση Ταμειακών Ροών

Για την χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2011

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

	1/1- 31/12/2011	1/1- 31/12/2010
<u>Λειτουργικές δραστηριότητες</u>		
Κέρδη προ φόρων	(542)	(266)
Πλέον / μείον προσαρμογές για:		
Αποσβέσεις	20	23
Προβλέψεις	-	28
Αποτελέσματα (έσοδα, έξοδα, κέρδη και ζημιές) επενδυτικής δραστηριότητας	(60)	(401)
Χρεωστικοί τόκοι και συναφή έξοδα	145	2
Παροχές σε εργαζομένους	(5)	6
Λειτουργικό αποτέλεσμα προ των μεταβολών στο κεφάλαιο κίνησης	(442)	(608)
Πλέον/ μείον προσαρμογές για μεταβολές λογαριασμών κεφαλαίου κίνησης ή που σχετίζονται με τις λειτουργικές δραστηριότητες:		
Μείωση / (αύξηση) απαιτήσεων	5.369	(441)
(Μείωση) / αύξηση υποχρεώσεων (πλην τραπεζών)	1.622	(14.157)
Μείωση / (αύξηση) λοιπών μακροπρόθεσμων απαιτήσεων	-	-
Σύνολο εισροών / (εκροών) από λειτουργικές δραστηριότητες	6.549	(15.206)
Μείον:		
Χρεωστικοί τόκοι και συναφή έξοδα καταβεβλημένα	(145)	(2)
Καταβεβλημένοι φόροι	14	(135)
Σύνολο καθαρών εισροών / (εκροών) από λειτουργικές δραστηριότητες (α)	6.418	(15.343)
<u>Επενδυτικές δραστηριότητες</u>		
Απόκτηση θυγατρικών, συγγενών, κοινοπραξιών και λοιπών επενδύσεων	(15.245)	(7.576)
Εισπράξεις από πωλήσεις θυγατρικών, συγγενών, κοινοπραξιών και λοιπών επενδύσεων	-	13.168
Αγορά ενσώματων παγίων περιουσιακών στοιχείων	(5)	1
Τόκοι εισπραχθέντες	60	401
Σύνολο εισροών / (εκροών) από επενδυτικές δραστηριότητες (β)	(15.190)	5.994
<u>Χρηματοδοτικές δραστηριότητες</u>		
Εισπράξεις από αύξηση μετοχικού κεφαλαίου	1.994	-
Μείωση μετοχικού κεφαλαίου	(4.107)	-
Εξοφλήσεις δανείων / αναληφθέντα δάνεια	3.539	-
Έξοδα ανάληψης κεφαλαίου	-	-
Σύνολο εισροών / (εκροών) από χρηματοδοτικές δραστηριότητες (γ)	1.426	-
Καθαρή αύξηση / (μείωση) στα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα χρήσης (α) + (β) + (γ)	(7.346)	(9.349)
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα έναρξης χρήσης	7.770	17.119
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα λήξης χρήσης	424	7.770

Οι συνημμένες σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των ετήσιων εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων.

1. Σύσταση της εταιρείας και δραστηριότητες του ομίλου

Η R.F. Energy A.E. (εφεξής «RF» ή «η Εταιρεία») ιδρύθηκε το 2006 στην Ελλάδα ως μία ανώνυμη εταιρεία με σκοπό την συμμετοχή σε ημεδαπές ή αλλοδαπές επιχειρήσεις που έχουν ως αντικείμενο την δραστηριοποίησή τους στον τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας. Η διάρκεια της εταιρείας ορίστηκε σε 50 έτη. Έδρα της εταιρείας ορίστηκε ο Δήμος Γλυφάδας και συγκεκριμένα το κατάστημα επί της Λ.Βουλιαγμένης 128.

Η εταιρεία βρίσκεται σε διαδικασία εντοπισμού κατάλληλων θέσεων για την δημιουργία Αιολικών Σταθμών Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας και ως εκ τούτου στο 2009 πραγματοποιήθηκαν οι τοποθετήσεις ανεμομετρικών ιστών σε περιοχές, στους Νομούς Αρκαδίας, Ευβοίας, Αργολίδας, Θεσπρωτίας και Αιτωλοακαρνανίας, για την πραγματοποίηση ανεμολογικών μετρήσεων. Επίσης, η Εταιρεία εξετάζει την εξαγορά ολοκληρωμένων ενεργειακών έργων στο εσωτερικό και εξωτερικό.

Το Διοικητικό Συμβούλιο της εταιρείας εκλέχτηκε από την Έκτακτη Γενική Συνέλευση των Μετόχων της 21/01/2011, η διάρκεια του οποίου έχει ορισθεί έως την 30/6/2016 και έχει ως εξής

ΟΝΟΜΑ	ΘΕΣΗ
Βίκτωρας Ρέστης	Πρόεδρος
Ιωάννης Τσακίρης	Αντιπρόεδρος
Γεώργιος Φειδάκης	Διευθύνων Σύμβουλος
Ιωάννης Παντούσης	Μέλος
Νικόλαος Πιμπλής	Μέλος

Το ποσοστό συμμετοχής της μητρικής εταιρείας F.G. EUROPE A.E. (εφεξής «FG») είναι 37,5%. Λόγω της συμμετοχής στην RF με ποσοστό 12,5% εταιρείας συμφερόντων του κ. Γ. Φειδάκη, βασικού μετόχου και προέδρου της FG και της συμφωνίας των μετόχων για διορισμό της πλειοψηφίας των μελών του ΔΣ από αυτήν, τεκμαίρεται ότι η FG ασκεί έλεγχο επί της RF και ως εκ τούτου περιλαμβάνεται στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της FG με την μέθοδο της Ολικής Ενοποίησης, ως θυγατρική.

Οι ενοποιημένες και εταιρικές οικονομικές καταστάσεις εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας την 14 Μαρτίου 2012.

2. Οι σημαντικές λογιστικές αρχές που χρησιμοποιεί η εταιρεία

2.1 Πλαίσιο κατάρτισης των οικονομικών καταστάσεων

Οι οικονομικές καταστάσεις έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς («ΔΠΧΑ») όπως έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση και με βάση την αρχή του ιστορικού κόστους. Οι κυριότερες λογιστικές αρχές περιγράφονται παρακάτω. Η κατάρτιση των οικονομικών καταστάσεων, σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ, απαιτεί τη χρήση λογιστικών εκτιμήσεων και την άσκηση κρίσεως από τη Διοίκηση της εταιρείας για την εφαρμογή των λογιστικών αρχών που ακολουθούνται. Οι σημαντικότερες περιπτώσεις αυτές περιγράφονται στη σημείωση 4. Δεν υπάρχουν πρότυπα τα οποία να έχουν εφαρμοσθεί νωρίτερα από την επίσημη ημερομηνία εφαρμογής τους. Οι οικονομικές καταστάσεις παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ και όλα τα ποσά στρογγυλοποιούνται στην πλησιέστερη χιλιάδα.

2.2 Νέα πρότυπα, ερμηνείες και τροποποίηση υφιστάμενων προτύπων

Νέα Πρότυπα και Διερμηνείες που έχουν υποχρεωτική εφαρμογή για πρώτη φορά στη λογιστική χρήση που ξεκινά την 1 Ιανουαρίου 2011 και δεν είχαν επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις της εταιρείας:

- Διερμηνεία 14 Προκαταβολές Ελάχιστων Κεφαλαιακών Εισφορών (τροποποίηση)
- Διερμηνεία 19 Εξόφληση χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων με συμμετοχικούς τίτλους
- ΔΛΠ 24 Γνωστοποιήσεις συνδεδεμένων μερών (τροποποίηση)
- ΔΛΠ 32 Χρηματοοικονομικά Μέσα: Παρουσίαση (τροποποίηση)

2.2 Νέα πρότυπα, ερμηνείες και τροποποίηση υφιστάμενων προτύπων (συνέχεια)

Τον Μάιο του 2010 το ΣΔΛΠ εξέδωσε μια τρίτη σειρά τροποποιήσεων των ΔΠΧΑ με πρωταρχικό σκοπό την εξάλειψη ασυνεπειών καθώς και την παροχή διευκρινίσεων. Υπάρχουν χωριστές προβλέψεις μετάβασης για κάθε πρότυπο.

Τα ακόλουθα νέα πρότυπα και διερμηνείες και τροποποιήσεις προτύπων και διερμηνειών έχουν εκδοθεί και εφαρμόζονται για χρήσεις που ξεκινούν την ή μεταγενέστερα της 1 Ιανουαρίου 2012 και δεν έχουν εφαρμοσθεί νωρίτερα από την εταιρεία:

- **ΔΛΠ 1 Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων (τροποποίηση) – Παρουσίαση των στοιχείων του Λοιπού Συνολικού Εισοδήματος**

Η τροποποίηση αυτή εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιουλίου 2012. Η τροποποίηση αυτή αλλάζει την ομαδοποίηση των στοιχείων που παρουσιάζονται στα Λοιπά Συνολικά Εισοδήματα. Τα στοιχεία που μπορούν να αναταξινομηθούν (ή να "ανακυκλωθούν") στα Αποτελέσματα Χρήσης σε κάποια χρονική στιγμή στο μέλλον (για παράδειγμα, κατά την αποαναγνώριση ή τον διακανονισμό) θα παρουσιάζονται χωριστά από άλλα στοιχεία τα οποία δεν θα αναταξινομηθούν ποτέ. Η τροποποίηση επηρεάζει μόνο την παρουσίαση και δεν έχει καμία επίδραση στην οικονομική θέση της Εταιρείας ή στη δραστηριότητα. Η Εταιρεία δεν αναμένει ότι αυτή η τροποποίηση θα έχει επίδραση στις οικονομικές της καταστάσεις.

- **ΔΛΠ 12 Φόροι εισοδήματος (τροποποίηση) - Αναβαλλόμενος φόρος: Ανάκτηση των υποκείμενων περιουσιακών στοιχείων**

Εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2012. Η τροποποίηση διευκρινίζει τον καθορισμό του αναβαλλόμενου φόρου επί των επενδυτικών ακινήτων που επιμετρώνται σε εύλογη αξία. Η τροποποίηση εισάγει την αναιρέσιμη υπόθεση ότι ο αναβαλλόμενος φόρος επί των επενδυτικών ακινήτων, τα οποία επιμετρώνται χρησιμοποιώντας το μοντέλο εύλογης αξίας βάσει του ΔΛΠ 40, πρέπει να καθορίζεται στη βάση του ότι η ανάκτηση της λογιστικής αξίας τους θα πραγματοποιηθεί μέσω της πώλησής τους. Επιπρόσθετα, εισάγει την απαίτηση υπολογισμού αναβαλλόμενου φόρου επί των μη αποσβέσιμων περιουσιακών στοιχείων, τα οποία επιμετρώνται χρησιμοποιώντας το μοντέλο αναπροσαρμογής βάσει ΔΛΠ 16, πάντα στη βάση ότι η ανάκτηση της λογιστικής αξίας θα πραγματοποιηθεί μέσω της πώλησής τους. Η Εταιρεία δεν αναμένει ότι αυτή η τροποποίηση θα έχει επίδραση στις οικονομικές της καταστάσεις.

- **ΔΛΠ 19 Παροχές σε εργαζομένους (τροποποίηση)**

Η τροποποίηση εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2013. Το ΣΔΛΠ εξέδωσε μια σειρά από τροποποιήσεις του ΔΛΠ 19. Οι τροποποιήσεις αυτές εκτείνονται από θεμελιώδεις αλλαγές όπως η κατάργηση του μηχανισμού γνωστού ως "μέθοδος περιθωρίου" και την έννοια της αναμενόμενης απόδοσης από περιουσιακά στοιχεία προγραμμάτων έως απλές διευκρινίσεις και αναδιατυπώσεις. Επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή. Η Εταιρεία δεν αναμένει ότι αυτή η τροποποίηση θα έχει επίδραση στις οικονομικές της καταστάσεις.

- **ΔΛΠ 27 Ατομικές Οικονομικές Καταστάσεις (αναθεώρηση)**

Το πρότυπο αυτό εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2013. Ως συνέπεια των νέων προτύπων ΔΠΧΑ 10 και ΔΠΧΑ 12, ότι απέμεινε στο ΔΛΠ 27 περιορίζεται στο λογιστικό χειρισμό των επενδύσεων σε θυγατρικές, κοινοπραξίες και συγγενείς επιχειρήσεις στις ατομικές οικονομικές καταστάσεις. Επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή του προτύπου. Η Εταιρεία δεν αναμένει ότι αυτή η αναθεώρηση θα έχει επίδραση στις οικονομικές της καταστάσεις.

- **ΔΛΠ 28 Επενδύσεις σε Συγγενείς επιχειρήσεις και Κοινοπραξίες (αναθεώρηση)**

Το πρότυπο αυτό εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2013. Ως συνέπεια των νέων προτύπων ΔΠΧΑ 11 και ΔΠΧΑ 12, το ΔΛΠ 28 μετονομάστηκε σε ΔΛΠ 28 Επενδύσεις σε Συγγενείς επιχειρήσεις και Κοινοπραξίες και περιγράφει την εφαρμογή της μεθόδου καθαρής θέσης στις επενδύσεις σε κοινοπραξίες πέραν των επενδύσεων σε συγγενείς επιχειρήσεις. Επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή του προτύπου. Η Εταιρεία δεν αναμένει ότι αυτή η αναθεώρηση θα έχει επίδραση στις οικονομικές της καταστάσεις.

2.2 Νέα πρότυπα, ερμηνείες και τροποποίηση υφιστάμενων προτύπων (συνέχεια)

- **ΔΛΠ 32 Χρηματοοικονομικά Μέσα: Παρουσίαση (τροποποίηση) – Συμψηφισμός Χρηματοοικονομικών Περιουσιακών Στοιχείων και Χρηματοοικονομικών Υποχρεώσεων**
Η τροποποίηση αυτή εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2014. Η τροποποίηση αυτή διευκρινίζει την έννοια “υφίσταται στο παρόν νομικά επιβαλλόμενο δικαίωμα για συμψηφισμό” και επίσης διευκρινίζει την εφαρμογή των κριτηρίων συμψηφισμού του ΔΛΠ 32 στα συστήματα διακανονισμού (όπως σε κεντρικά συστήματα οίκων εκκαθάρισης) τα οποία εφαρμόζουν μηχανισμούς μεικτούς διακανονισμού οι οποίοι δεν λειτουργούν ταυτόχρονα. Οι τροποποιήσεις του ΔΛΠ 32 εφαρμόζονται αναδρομικά. Επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή. Σε περίπτωση όμως που μια εταιρεία επιλέξει νωρίτερη εφαρμογή, πρέπει να γνωστοποιήσει το γεγονός και επίσης να πραγματοποιήσει γνωστοποιήσεις που απαιτούνται από τις τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 7 για το συμψηφισμό Χρηματοοικονομικών Περιουσιακών Στοιχείων και Χρηματοοικονομικών Υποχρεώσεων. Η Εταιρεία δεν αναμένει ότι αυτή η τροποποίηση θα έχει επίδραση στις οικονομικές της καταστάσεις.
- **ΔΠΧΑ 7 Χρηματοοικονομικά μέσα: Γνωστοποιήσεις (τροποποίηση) – Εμπλουτισμένες απαιτήσεις για γνωστοποιήσεις αποαναγνώρισης**
Εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιουλίου 2011. Η τροποποίηση αυτή απαιτεί πρόσθετες γνωστοποιήσεις για χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που έχουν μεταφερθεί αλλά δεν έχουν αποαναγνωριστεί για να καταστήσουν τους χρήστες των οικονομικών καταστάσεων ικανούς να κατανοήσουν τη σχέση με αυτά τα περιουσιακά στοιχεία που δεν έχουν αποαναγνωριστεί καθώς και τις συνδεδεμένες υποχρεώσεις. Επιπρόσθετα, η τροποποίηση απαιτεί γνωστοποιήσεις σχετικά με τη συνεχιζόμενη εμπλοκή στα αποαναγνωρισμένα περιουσιακά στοιχεία έτσι ώστε να μπορούν οι χρήστες να υπολογίσουν τη φύση της συνεχιζόμενης εμπλοκής της εταιρείας στα αποαναγνωρισμένα περιουσιακά στοιχεία καθώς και το κίνδυνο που συνδέεται με αυτή. Η τροποποίηση αυτή έχει επίδραση μόνο σε θέματα παρουσίασης. Η Εταιρεία δεν αναμένει ότι αυτή η τροποποίηση θα έχει επίδραση στις οικονομικές της καταστάσεις.
- **ΔΠΧΑ 7 Χρηματοοικονομικά μέσα: Γνωστοποιήσεις (τροποποίηση) – Συμψηφισμός Χρηματοοικονομικών Περιουσιακών Στοιχείων και Χρηματοοικονομικών Υποχρεώσεων**
Εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2013. Η τροποποίηση εισάγει συνθήκες απαιτήσεις γνωστοποιήσεων. Οι γνωστοποιήσεις αυτές παρέχουν στους χρήστες πληροφόρηση η οποία είναι χρήσιμη στην αξιολόγηση της επίδρασης ή της πιθανής επίδρασης κατά των συμψηφισμό διακανονισμών στην κατάσταση οικονομικής θέσης μιας εταιρείας. Οι τροποποιήσεις του ΔΠΧΑ 7 έχουν αναδρομική ισχύ. Η Εταιρεία δεν αναμένει ότι αυτή η τροποποίηση θα έχει επίδραση στις οικονομικές της καταστάσεις.
- **ΔΠΧΑ 9 Χρηματοοικονομικά μέσα - Ταξινόμηση και Επιμέτρηση**
Εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2015. Όπως έχει εκδοθεί το ΔΠΧΑ 9 αντικατοπτρίζει την πρώτη φάση της εργασίας του ΣΔΛΠ για την αντικατάσταση του ΔΛΠ 39 και εφαρμόζεται κατά την ταξινόμηση και επιμέτρηση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων και χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων όπως ορίζονται από το ΔΛΠ 39. Η Φάση 1 του ΔΠΧΑ 9 θα έχει σημαντική επίπτωση (i) στην ταξινόμηση και επιμέτρηση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων και (ii) σε αλλαγή λογιστικοποίησης για εταιρείες που έχουν χαρακτηρίσει χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις χρησιμοποιώντας την επιλογή της Εύλογης Αξίας Μέσω Αποτελεσμάτων. Στις επόμενες φάσεις, το ΣΔΛΠ θα ασχοληθεί με τη λογιστική αντιστάθμιση και την απομείωση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων. Η ολοκλήρωση του έργου αυτού αναμένεται κατά το πρώτο μισό του 2012. Επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή. Η Εταιρεία δεν αναμένει ότι αυτό το πρότυπο θα έχει επίδραση στις οικονομικές της καταστάσεις.
- **ΔΠΧΑ 10 Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις**
Το νέο πρότυπο εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2013. Το ΔΠΧΑ 10 αντικαθιστά το μέρος του ΔΛΠ 27 *Ενοποιημένες και Ατομικές Οικονομικές Καταστάσεις* που συνεχίζεται με τις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις. Επίσης, περιλαμβάνει τα θέματα που αναπτύσσονται στη Διερμηνεία 12 *Ενοποίηση – Οικονομικές Οντότητες Ειδικού Σκοπού*. Το ΔΠΧΑ 10 εγκαθιστά ένα ενιαίο μοντέλο ελέγχου που έχει εφαρμογή σε όλες τις εταιρείες, συμπεριλαμβανομένων και των οικονομικών οντοτήτων ειδικού σκοπού. Οι αλλαγές που εισάγονται από το ΔΠΧΑ 10 απαιτούν από τη διοίκηση να ασκεί σημαντική κρίση

2.2 Νέα πρότυπα, ερμηνείες και τροποποίηση υφιστάμενων προτύπων (συνέχεια)

προκειμένου να καθορίσει ποιες οντότητες ελέγχονται και, συνεπώς, είναι απαραίτητο να ενοποιηθούν από τη μητρική, συγκρινόμενες με τις απαιτήσεις που βρίσκονταν στο ΔΛΠ 27 Η Εταιρεία δεν αναμένει ότι αυτό το πρότυπο θα έχει επίδραση στις οικονομικές της καταστάσεις.

• ΔΠΧΑ 11 Από Κοινού Συμφωνίες

Το νέο πρότυπο εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2013. Το ΔΠΧΑ 11 αντικαθιστά το ΔΛΠ 31 *Συμμετοχή σε Κοινοπραξίες* και τη Διερμηνεία 13 *Από κοινού ελεγχόμενες οικονομικές οντότητες – Μη χρηματικές συνεισφορές από κοινοπρακτούντες*. Το ΔΠΧΑ 11 απαλείφει την επιλογή της αναλογικής ενοποίησης των από κοινού ελεγχόμενων εταιρειών. Αντί αυτού, οι από κοινού ελεγχόμενες εταιρείες οι οποίες πληρούν τον ορισμό της κοινοπραξίας πρέπει να λογίζονται χρησιμοποιώντας τη μέθοδο καθαρής θέσης. Η Εταιρεία δεν αναμένει ότι αυτό το πρότυπο θα έχει επίδραση στις οικονομικές της καταστάσεις.

• ΔΠΧΑ 12 Γνωστοποιήσεις συμμετοχών σε άλλες επιχειρήσεις

Το νέο πρότυπο εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2013. Το ΔΠΧΑ 12 περιλαμβάνει όλες τις γνωστοποιήσεις που προηγουμένως εμπεριέχονταν στο ΔΛΠ 27 και σχετίζονταν με τις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις καθώς επίσης και όλες τις γνωστοποιήσεις που προηγουμένως εμπεριέχονταν στο ΔΛΠ 31 και στο ΔΛΠ 28. Οι γνωστοποιήσεις αυτές σχετίζονται με τη συμμετοχή μιας εταιρείας σε θυγατρικές εταιρείες, σε από κοινού συμφωνίες, σε συγγενείς εταιρείες και δομημένες εταιρείες. Απαιτούνται επίσης μια σειρά από νέες γνωστοποιήσεις. Η Εταιρεία δεν αναμένει ότι αυτό το πρότυπο θα έχει επίδραση στις οικονομικές της καταστάσεις.

• ΔΠΧΑ 13 Επιμέτρηση Εύλογης Αξίας

Το νέο πρότυπο εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2013. Το ΔΠΧΑ 13 εγκαθιστά ένα ενιαίο σύνολο πηγών καθοδήγησης των ΔΠΧΑ για όλες τις επιμετρήσεις εύλογης αξίας. Το ΔΠΧΑ 13 δεν αλλάζει τις απαιτήσεις αναφορικά με το πότε η εταιρεία απαιτείται να χρησιμοποιήσει την εύλογη αξία αλλά παρέχει καθοδήγηση στο τρόπο επιμέτρησης της εύλογης αξίας στα ΔΠΧΑ όταν η εύλογη αξία απαιτείται ή επιτρέπεται. Το πρότυπο αυτό έχει μελλοντική ισχύ ενώ επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή του. Η Εταιρεία δεν αναμένει ότι αυτό το πρότυπο θα έχει επίδραση στις οικονομικές της καταστάσεις.

• Διερμηνεία 20 Δαπάνες αποκάλυψης κατά την παραγωγική φάση του ορυχείου

Εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2013. Η διερμηνεία αυτή εφαρμόζεται μόνο για τις δαπάνες αποκάλυψης που πραγματοποιούνται κατά την διαδικασία εξόρυξης της επιφάνειας στη διάρκεια της παραγωγικής φάσης του ορυχείου ('δαπάνες αποκάλυψης κατά την παραγωγή'). Οι δαπάνες που πραγματοποιούνται κατά τις δραστηριότητες αποκάλυψης θεωρείται ότι δημιουργούν δύο πιθανά οφέλη α) την παραγωγή αποθεμάτων κατά την παρούσα χρήση και/ή β) βελτιωμένη πρόσβαση σε μετάλλευμα που θα εξορυχτεί στο μέλλον (περιουσιακό στοιχείο από τη δραστηριότητα αποκάλυψης). Σε περιπτώσεις που οι δαπάνες δεν μπορούν να κατανεμηθούν συγκεκριμένα μεταξύ των αποθεμάτων που παράγονται κατά τη διάρκεια της περιόδου και του περιουσιακού στοιχείου από τη δραστηριότητα αποκάλυψης, η διερμηνεία 20 απαιτεί από την εταιρεία να χρησιμοποιήσει μια βάση κατανομής η οποία βασίζεται σε μια μονάδα μέτρησης σχετικής παραγωγής. Επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή. Η Εταιρεία δεν αναμένει ότι αυτή η διερμηνεία θα έχει επίδραση στις οικονομικές της καταστάσεις.

2.3 Ενοποίηση**2.3.1 Θυγατρικές επιχειρήσεις**

Οι ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις περιλαμβάνουν τις οικονομικές καταστάσεις της μητρικής εταιρείας και των οικονομικών μονάδων που ελέγχονται από την εταιρεία (Θυγατρικές). Έλεγχος επιτυγχάνεται όπου η εταιρεία έχει την εξουσία να καθορίζει τις χρηματοοικονομικές και λειτουργικές αποφάσεις μιας οικονομικής μονάδας με σκοπό την απόκτηση οφέλους από τις δραστηριότητες της. Κατά την εξαγορά μιας επιχείρησης αποτιμώνται στην εύλογη αξία τους τα στοιχεία του ενεργητικού, του παθητικού καθώς και οι ενδεχόμενες υποχρεώσεις της κατά την ημερομηνία εξαγοράς. Το κόστος της εξαγοράς, κατά το ποσό που υπερβαίνει την εύλογη αξία του εξαγοραζόμενου καθαρού ενεργητικού (ενεργητικό – παθητικό – ενδεχόμενες υποχρεώσεις), καταχωρείται ως υπεραξία τη χρήση στην οποία έγινε η εξαγορά. Στην περίπτωση που το κόστος εξαγοράς είναι μικρότερο της

2.3 Ενοποίηση (συνέχεια)

ανωτέρω εύλογης αξίας, αυτή η διαφορά καταχωρείται στα αποτελέσματα της χρήσης εντός της οποίας έγινε η εξαγορά. Τα δικαιώματα της μειοψηφίας καταχωρούνται κατά την αναλογία τους επί της εύλογης αξίας. Σε επόμενες χρήσεις, τυχόν ζημίες μερίζονται στη μειοψηφία κατ' αναλογία, επιπλέον των δικαιωμάτων μειοψηφίας. Τα αποτελέσματα των εξαγοραζόμενων ή πωλούμενων θυγατρικών εντός της χρήσεως, περιλαμβάνονται στην ενοποιημένη κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσεως από ή έως την ημερομηνία εξαγοράς ή πώλησης, αντίστοιχα. Οι οικονομικές καταστάσεις των θυγατρικών προσαρμόζονται κατάλληλα, ώστε να συντάσσονται βάσει των λογιστικών αρχών του ομίλου.

Οι διεταιρικές συναλλαγές και τα ενδοεταιρικά υπόλοιπα, απαλείφονται κατά την ενοποίηση. Οι θυγατρικές επιχειρήσεις στις εταιρικές οικονομικές καταστάσεις αποτιμώνται στο κόστος μείον τυχόν σωρευμένες προβλέψεις απομείωσης της αξίας τους.

2.3.2 Συγγενείς επιχειρήσεις

Πρόκειται περί εταιρειών στις οποίες ασκείται σημαντική επιρροή, ωστόσο δεν είναι θυγατρικές ή κοινοπραξίες και απεικονίζονται σύμφωνα με την μέθοδο της καθαρής θέσης. Βάσει της μεθόδου αυτής, οι συμμετοχές αυτές παρουσιάζονται στον ισολογισμό στο κόστος κτήσεως πλέον του ποσοστού συμμετοχής του Ομίλου στις μεταβολές της καθαρής τους θέσης μετά την αρχική ημερομηνία κτήσεως, μείον τις προβλέψεις για απομείωση της αξίας τους. Η κατάσταση αποτελεσμάτων περιλαμβάνει διακριτά το μερίδιο του Ομίλου στα αποτελέσματά τους, ενώ ποσά που καταχωρούνται από αυτές απ' ευθείας στην καθαρή τους θέση, αναγνωρίζονται απ' ευθείας και στα ίδια κεφάλαια του Ομίλου. Τα μη πραγματοποιηθέντα κέρδη και ζημίες από συναλλαγές μεταξύ του Ομίλου και των συγγενών εταιρειών απαλείφονται κατά το ποσοστό συμμετοχής του Ομίλου στις εταιρείες αυτές. Οι συμμετοχές σε συγγενείς εταιρείες στις εταιρικές οικονομικές καταστάσεις αποτιμώνται στο κόστος κτήσης μείον τυχόν σωρευμένες ζημίες απομείωσης της αξίας τους.

2.4 Συναλλαγματικές μετατροπές

Η εταιρεία τηρεί τα λογιστικά της βιβλία σε Ευρώ. Συναλλαγές που γίνονται σε ξένα νομίσματα μετατρέπονται σε Ευρώ με βάση την επίσημη τιμή του ξένου νομίσματος που ίσχυε την ημέρα της συναλλαγής. Κατά την ημερομηνία του Ισολογισμού, τυχόν απαιτήσεις και υποχρεώσεις σε ξένα νομίσματα μετατρέπονται σε Ευρώ με βάση την επίσημη τιμή του ξένου νομίσματος που ισχύει την αντίστοιχη ημερομηνία. Τα κέρδη ή οι ζημίες από συναλλαγματικές διαφορές περιλαμβάνονται στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων.

2.5 Ενσώματα πάγια

Τα ενσώματα πάγια αποτιμώνται στο κόστος κτήσεως μείον τις σωρευμένες αποσβέσεις και τις ζημίες απομείωσης. Το κόστος κτήσεως περιλαμβάνει όλες τις άμεσα επιρριπτέες δαπάνες για την απόκτηση των στοιχείων παγίων. Οι δαπάνες που πραγματοποιούνται σε μεταγενέστερες χρήσεις αυξάνουν τη λογιστική αξία μόνο εάν πιθανολογείται ότι θα εισρεύσουν στην εταιρεία μελλοντικά οικονομικά οφέλη και το κόστος τους μπορεί να αποτιμηθεί αξιόπιστα. Οι επισκευές και οι συντηρήσεις καταχωρούνται στα αποτελέσματα όταν πραγματοποιούνται. Κατά την πώληση, οι διαφορές μεταξύ του τιμήματος που λαμβάνεται και της λογιστικής αξίας καταχωρούνται ως κέρδη ή ζημίες στα αποτελέσματα. Οι λογιστικές αξίες εξετάζονται για απομείωση όταν υπάρχουν ενδείξεις ότι οι αξίες αυτές δεν είναι ανακτήσιμες. Όταν οι λογιστικές αξίες υπερβαίνουν τις εκτιμώμενες ανακτήσιμες αξίες, αναγνωρίζεται ζημία απομείωσης και τα ενσώματα πάγια μειώνονται στην ανακτήσιμη αξία τους. Η ανακτήσιμη αξία είναι η μεγαλύτερη, μεταξύ εύλογης αξίας, μείον τα απαιτούμενα για την πώληση κόστη και της αξίας χρήσης. Για την εκτίμηση της αξίας χρήσης, οι εκτιμώμενες μελλοντικές χρηματοροές προεξοφλούνται στην παρούσα αξία τους, με την χρήση ενός προ φόρου επιτοκίου, το οποίο αντανακλά τις τρέχουσες εκτιμήσεις της αγοράς για την διαχρονική αξία του χρήματος και τους κινδύνους που σχετίζονται με αυτά τα περιουσιακά στοιχεία. Σύμφωνα με τις διατάξεις του ΔΛΠ 16 η εταιρεία αναγνωρίζει τα κόστη που σχετίζονται με τις υποχρεώσεις για απόσυρση παγίων στοιχείων στην περίοδο που αυτές δημιουργούνται και στο βαθμό που μπορεί να γίνει μια λογική εκτίμηση της εύλογης αξίας τους. Τα σχετικά κόστη της απόσυρσης κεφαλαιοποιούνται, ως μέρος της αξίας των αποκτούμενων παγίων στοιχείων και αποσβένονται ανάλογα.

2.6 Κόστος δανεισμού

Από την 1 Ιανουαρίου 2009, τα κόστη δανεισμού που συσχετίζονται άμεσα και αφορούν την αγορά, κατασκευή ή παραγωγή περιουσιακών στοιχείων, και για τα οποία απαιτείται σημαντικός χρόνος προκειμένου να έλθουν στην επιδιωκόμενη κατάσταση για τη χρήση ή την πώλησή τους κεφαλαιοποιούνται ως μέρος των εν λόγω περιουσιακών στοιχείων. Όλα τα λοιπά κόστη δανεισμού

R.F. ENERGY A.E

Σημειώσεις επί των Οικονομικών καταστάσεων της 31 Δεκεμβρίου 2011

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

2.6 Κόστος δανεισμού (συνέχεια)

καταχωρούνται στα αποτελέσματα με την πραγματοποίησή τους και συμπεριλαμβάνουν τόκους και λοιπά έξοδα για την απόκτηση δανείων

2.7 Αποσβέσεις

Οι αποσβέσεις Ενσώματων Περιουσιακών Στοιχείων λογίζονται με τη μέθοδο της σταθερής απόσβεσης, βάσει συντελεστών που προσεγγίζουν τη μέση ωφέλιμη ζωή των Στοιχείων η οποία επανεξετάζεται σε ετήσια βάση. Η αξία των βελτιώσεων, σε ακίνητα τρίτων, αποσβένεται κατά τη διάρκεια της μισθωτικής χρήσεως.

Εντός της τρέχουσας χρήσης, η θυγατρική εταιρεία ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΥΛΙΝΔΡΙΑΣ Α.Ε. προχώρησε σε αναπροσαρμογή του συντελεστή με τον οποίο αποσβένει τον παραγωγικό της εξοπλισμό, κατόπιν τεκμηρίωσης αναφορικά με την διάρκεια της ωφέλιμης ζωής αυτού από τα 15 έτη στα 20. Μετά από αυτήν την αλλαγή ο συντελεστής απόσβεσης από 6,67% μειώθηκε σε 5%, με έναρξη απόσβεσης από την 01/07/2011. Με την υιοθέτηση του νέου χαμηλότερου συντελεστή αποσβέσεων αναπροσαρμόστηκε αντίστοιχα και το ποσό του αναγνωριζόμενου ετήσιου εσόδου από επιχορήγηση. Εντός, της χρήσης 2011 αναθεωρήθηκε και αναπροσαρμόστηκε η ωφέλιμη διάρκεια ζωής των Αδειών Παραγωγής των Αιολικών Πάρκων σε 40 έτη και των Υδροηλεκτρικών έργων σε 50 έτη.

Τα εκτιμώμενα έτη μέσης ωφέλιμης ζωής και συντελεστές απόσβεσης ανά κατηγορία παγίων είναι τα

	Έτη ωφέλιμης ζωής	Συντελεστές Απόσβεσης
Υδροηλεκτρικά έργα	50	2%
Κτιριακές εγκαταστάσεις σε ακίνητα τρίτων	7 – 25	4% - 14%
Μηχανήματα και μηχανολογικός εξοπλισμός	7 – 15	5% - 24%
Έπιπλα και λοιπός εξοπλισμός	4 – 7	14% - 25%
Μεταφορικά μέσα	7 – 9	11% - 14%
Λοιπά άυλα περιουσιακά στοιχεία	4 – 5	20% - 25%
Άδειες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας	40 - 50	2% - 2,5%

ακόλουθα :

2.8 Άυλα περιουσιακά στοιχεία, συνενώσεις επιχειρήσεων και υπεραξία

Τα άυλα περιουσιακά στοιχεία αφορούν κυρίως σε άδειες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας οι οποίες είναι μακροπρόθεσμης διάρκειας με δικαίωμα ανανέωσης και αποσβένονται. Οι συνενώσεις επιχειρήσεων/εκμεταλλεύσεων λογίζονται με βάση τη μέθοδο της εξαγοράς (acquisition accounting method). Με βάση αυτή τη μέθοδο τα περιουσιακά στοιχεία (περιλαμβανομένων των προγενέστερα μη αναγνωρισμένων ασώματων περιουσιακών στοιχείων) και οι υποχρεώσεις (περιλαμβανομένων των ενδεχόμενων υποχρεώσεων) της εξαγοραζόμενης εκμετάλλευσης αναγνωρίζονται σε εύλογες αξίες κατά την ημερομηνία της συναλλαγής. Η υπεραξία από συνενώσεις εκμεταλλεύσεων προκύπτει ως η διαφορά, κατά την ημερομηνία της συναλλαγής, μεταξύ του τιμήματος και της εύλογης αξίας των επιμέρους περιουσιακών στοιχείων που αποκτήθηκαν και των υποχρεώσεων που αναλήφθηκαν. Κατά την ημερομηνία συναλλαγής (ή κατά την ημερομηνία ολοκλήρωσης του σχετικού επιμερισμού του τιμήματος εξαγοράς), η υπεραξία που αποκτάται, κατανέμεται στις μονάδες δημιουργίας ταμειακών ροών (cash generating units) ή σε ομάδες μονάδων δημιουργίας ταμειακών ροών που αναμένεται να ωφεληθούν από την συνένωση αυτή. Αν η διαφορά μεταξύ του τιμήματος και της εύλογης αξίας των καθαρών περιουσιακών στοιχείων που έχουν αναγνωριστεί υπερβαίνει το κόστος της συνένωσης επιχειρήσεων, τότε ο Εταιρεία:

- επανεκτιμά την αναγνώριση και την επιμέτρηση των αναγνωρίσιμων καθαρών περιουσιακών στοιχείων και του κόστους συνένωσης, και
- αναγνωρίζει αμέσως στα αποτελέσματα χρήσης την αρνητική διαφορά μεταξύ του τιμήματος εξαγοράς και της εύλογης αξίας των καθαρών περιουσιακών στοιχείων (αρνητική υπεραξία).

Η υπεραξία αποτιμάται στο ιστορικό κόστος μείον τις σωρευμένες ζημίες απομείωσης. Η υπεραξία δεν αποσβένεται αλλά υπόκειται σε έλεγχο απομείωσης σε ετήσια βάση ή συχνότερα αν γεγονότα ή αλλαγές συνθηκών υποδηλώνουν ότι η αξία της μπορεί να έχει απομειωθεί. Αν η λογιστική αξία μιας μονάδας δημιουργίας ταμειακών ροών, συμπεριλαμβανομένης και της αναλογούσας υπεραξίας, υπερβαίνει το ανακτήσιμο ποσό της, τότε αναγνωρίζεται ζημία απομείωσης. Η απομείωση προσδιορίζεται με εκτίμηση του ανακτήσιμου ποσού των μονάδων δημιουργίας ταμειακών ροών, οι οποίες σχετίζονται με την υπεραξία. Αν τμήμα μιας μονάδας δημιουργίας ταμειακών ροών στην οποία

2.8 Αύλα περιουσιακά στοιχεία, συνενώσεις επιχειρήσεων και υπεραξία (συνέχεια)

έχει κατανομηθεί υπεραξία, πωληθεί, τότε η υπεραξία που αναλογεί στο πωληθέν τμήμα συμπεριλαμβάνεται στην λογιστική αξία του τμήματος αυτού προκειμένου να προσδιορισθεί το κέρδος ή η ζημία. Η αξία της υπεραξίας που αναλογεί στο πωληθέν τμήμα προσδιορίζεται βάσει των σχετικών αξιών του τμήματος που πωλήθηκε και του τμήματος της μονάδας δημιουργίας ταμειακών ροών που παραμένει. Η υπεραξία που έχει προκύψει από εξαγορές ή συνενώσεις εταιριών, έχει επιμερισθεί και παρακολουθείται σε επίπεδο Ομίλου στις βασικές μονάδες δημιουργίας ταμειακών ροών οι οποίες έχουν προσδιορισθεί σε σχέση με τις διατάξεις του ΔΛΠ 36 «Απομείωση Αξίας Περιουσιακών Στοιχείων». Όταν ο Όμιλος αυξάνει το ποσοστό συμμετοχής του σε υφιστάμενες θυγατρικές εταιρίες (εξαγορά ποσοστών μειοψηφίας) η συνολική διαφορά μεταξύ του τιμήματος εξαγοράς και της αναλογίας των ποσοστών μειοψηφίας που αποκτώνται (θετική ή αρνητική) εκκαθαρίζεται απ' ευθείας στα ίδια κεφάλαια επειδή θεωρείται ως συναλλαγή μεταξύ μετόχων (entity concept method). Κατ' αντιστοιχία, όταν πωλούνται ποσοστά μειοψηφίας (χωρίς η τελική συμμετοχή να οδηγεί σε απώλεια του ελέγχου της θυγατρικής), τα σχετικά κέρδη ή ζημιές αναγνωρίζονται απ' ευθείας στα ίδια κεφάλαια.

2.9 Απομείωση αξίας περιουσιακών στοιχείων εκτός της υπεραξίας

Τα περιουσιακά στοιχεία που υπόκεινται σε απόσβεση ελέγχονται για απομείωση της αξίας τους, όταν υπάρχουν ενδείξεις ότι η λογιστική αξία τους δεν θα ανακτηθεί. Η ανακτήσιμη αξία είναι η μεγαλύτερη αξία μεταξύ της εύλογης αξίας μειωμένης με το απαιτούμενο για την πώληση κόστος και της αξίας χρήσεως του περιουσιακού στοιχείου. Η αξία χρήσης προσδιορίζεται με προεξόφληση των μελλοντικών ροών με το κατάλληλο προεξοφλητικό επιτόκιο. Εάν η ανακτήσιμη αξία είναι μικρότερη της αναπόσβεστης, τότε η αναπόσβεστη αξία μειώνεται έως το ύψος της ανακτήσιμης. Οι ζημιές απομείωσης καταχωρούνται ως έξοδα στα αποτελέσματα της χρήσης κατά την οποία προκύπτουν, εκτός εάν το περιουσιακό στοιχείο έχει αναπροσαρμοστεί, οπότε η ζημία απομείωσης μειώνει το αντίστοιχο αποθεματικό αναπροσαρμογής. Όταν σε μεταγενέστερη χρήση η ζημία απομείωσης πρέπει να αναστραφεί, η αναπόσβεστη αξία του περιουσιακού στοιχείου αυξάνεται έως το ύψος της αναθεωρημένης εκτίμησης της ανακτήσιμης αξίας, στο βαθμό που η νέα αναπόσβεστη αξία δεν υπερβαίνει την αναπόσβεστη αξία που θα είχε προσδιορισθεί εάν δεν είχε καταχωρηθεί η ζημία απομείωσης σε προηγούμενες χρήσεις. Η αναστροφή της ζημίας απομείωσης καταχωρείται στα έσοδα, εκτός εάν το περιουσιακό στοιχείο έχει αναπροσαρμοστεί, οπότε αναστροφή της ζημίας απομείωσης αυξάνει το αντίστοιχο αποθεματικό αναπροσαρμογής. Για την εκτίμηση των ζημιών απομείωσης τα περιουσιακά στοιχεία εντάσσονται στις μικρότερες δυνατές μονάδες δημιουργίας ταμειακών ροών.

2.10 Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία

Τα Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία της Εταιρείας ταξινομούνται στις παρακάτω κατηγορίες:

Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία αποτιμώμενα στην εύλογη αξία τους με μεταβολές καταχωρούμενες στα αποτελέσματα

Πρόκειται για χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού, που ικανοποιούν οποιαδήποτε από τις παρακάτω προϋποθέσεις:

- Χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού που κατέχονται για εμπορικούς σκοπούς (συμπεριλαμβάνονται τα παράγωγα, εκτός από εκείνα που είναι καθορισμένα και αποτελεσματικά μέσα αντιστάθμισης), είναι αυτά που αποκτώνται ή δημιουργούνται με σκοπό την πώληση ή την επαναγορά και τέλος αυτά που αποτελούν μέρος ενός χαρτοφυλακίου από αναγνωρισμένα χρηματοοικονομικά μέσα που διαχειρίζονται με σκοπό την κερδοσκοπία.
- Κατά την αρχική αναγνώριση ορίζεται από την επιχείρηση ως στοιχείο που αποτιμάται στην εύλογη αξία, με αναγνώριση των μεταβολών στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων Χρήσης.
- Στον Ισολογισμό του της Εταιρείας οι συναλλαγές και η αποτίμηση σε εύλογες αξίες των παραγώγων απεικονίζονται σε ξεχωριστά κονδύλια του Ενεργητικού και των Υποχρεώσεων με τίτλο «Παράγωγα Χρηματοοικονομικά Στοιχεία». Οι μεταβολές στην εύλογη αξία των παραγώγων καταχωρούνται στην κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης.

2.10 Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία (συνέχεια)**Δάνεια και απαιτήσεις**

Περιλαμβάνουν μη παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού με σταθερές ή προσδιορισμένες πληρωμές, τα οποία δεν διαπραγματεύονται σε ενεργές αγορές. Στην κατηγορία αυτή (Δάνεια και Απαιτήσεις) δεν περιλαμβάνονται:

- Απαιτήσεις από προκαταβολές για αγορά αγαθών ή υπηρεσιών,
- Απαιτήσεις που σχετίζονται με δοσοληψίες φόρων, οι οποίες έχουν επιβληθεί νομοθετικά από το κράτος,
- Οτιδήποτε δεν καλύπτεται από σύμβαση ώστε να δίνει δικαίωμα στην επιχείρηση για λήψη μετρητών ή άλλων χρηματοοικονομικών στοιχείων.

Τα Δάνεια και οι απαιτήσεις περιλαμβάνονται στο κυκλοφορούν ενεργητικό, εκτός από εκείνα με λήξη μεγαλύτερη των 12 μηνών από την ημερομηνία ισολογισμού. Τα τελευταία συμπεριλαμβάνονται στα Μακροπρόθεσμα στοιχεία του ενεργητικού.

Διακρατούμενες ως την λήξη επενδύσεις

Περιλαμβάνει μη παράγωγα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία με πάγιες ή προσδιορισμένες πληρωμές και συγκεκριμένη λήξη και τα οποία η Εταιρεία έχει την πρόθεση και την ικανότητα να τα διακρατήσει ως την λήξη τους.

Διαθέσιμα για πώληση χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία

Περιλαμβάνει μη παράγωγα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία τα οποία είτε προσδιορίζονται σε αυτήν την κατηγορία, είτε δεν μπορούν να ενταχθούν σε κάποια από τις ανωτέρω. Στη συνέχεια, τα διαθέσιμα προς πώληση χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία αποτιμώνται στην εύλογη αξία τους και τα σχετικά κέρδη ή ζημιές καταχωρούνται σε αποθεματικό των ιδίων κεφαλαίων, μέχρι τα στοιχεία αυτά πωληθούν ή χαρακτηρισθούν ως απομειωμένα. Κατά την πώληση ή όταν χαρακτηρισθούν ως απομειωμένα, τα κέρδη ή οι ζημιές μεταφέρονται στα αποτελέσματα. Ζημιές απομείωσης που έχουν αναγνωρισθεί στα αποτελέσματα δεν αντιστρέφονται μέσω αποτελεσμάτων. Οι αγορές και οι πωλήσεις των επενδύσεων αναγνωρίζονται κατά την ημερομηνία της συναλλαγής που είναι και η ημερομηνία που η Εταιρεία δεσμεύεται να αγοράσει ή να πουλήσει το στοιχείο. Οι επενδύσεις αρχικά αναγνωρίζονται στην εύλογη αξία τους, πλέον των άμεσα επιρριπτών στη συναλλαγή δαπανών, με εξαίρεση όσον αφορά τις άμεσα επιρριπτές στη συναλλαγή δαπάνες, για τα στοιχεία εκείνα που αποτιμώνται στην εύλογη αξία τους με μεταβολές στα αποτελέσματα. Οι επενδύσεις διαγράφονται όταν το δικαίωμα στις ταμειακές ροές από τις επενδύσεις λήγει ή μεταβιβάζεται και η Εταιρεία έχει μεταβιβάσει ουσιωδώς όλους τους κινδύνους και τις ανταμοιβές που συνεπάγεται η ιδιοκτησία.

Τα πραγματοποιημένα και μη πραγματοποιημένα κέρδη ή ζημιές που προκύπτουν από τις μεταβολές της εύλογης αξίας των χρηματοοικονομικών στοιχείων ενεργητικού αποτιμώνται στην εύλογη αξία τους με μεταβολές στα αποτελέσματα, αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα την περίοδο που προκύπτουν. Οι εύλογες αξίες των χρηματοοικονομικών στοιχείων ενεργητικού που είναι διαπραγματεύσιμα σε ενεργές αγορές προσδιορίζονται από τις τρέχουσες τιμές ζήτησης. Για τα μη διαπραγματεύσιμα στοιχεία οι εύλογες αξίες προσδιορίζονται με τη χρήση τεχνικών Αποτίμησης, όπως ανάλυση πρόσφατων συναλλαγών, συγκρίσιμων στοιχείων που διαπραγματεύονται και προεξόφληση ταμειακών ροών. Οι μη διαπραγματεύσιμοι σε ενεργό αγορά συμμετοχικοί τίτλοι που έχουν ταξινομηθεί στην κατηγορία Διαθέσιμα προς πώληση χρηματοοικονομικά στοιχεία και των οποίων η εύλογη αξία δεν είναι δυνατόν να προσδιοριστεί με αξιοπιστία αποτιμώνται στο κόστος κτήσης τους. Σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού η Εταιρεία εκτιμά αν υπάρχουν αντικειμενικές ενδείξεις που να οδηγούν στο συμπέρασμα ότι τα χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού έχουν υποστεί απομείωση. Για μετοχές εταιρειών που έχουν ταξινομηθεί ως χρηματοοικονομικά στοιχεία διαθέσιμα προς πώληση, τέτοια ένδειξη συνιστά η σημαντική ή παρατεταμένη μείωση της εύλογης αξίας σε σχέση με το κόστος κτήσης. Αν στοιχειοθετείται απομείωση, η σωρευμένη στα ίδια κεφάλαια ζημιά που είναι η διαφορά μεταξύ κόστους κτήσης και εύλογης αξίας, μεταφέρεται στα αποτελέσματα.

2.11 Απαιτήσεις από πελάτες

Οι απαιτήσεις από πελάτες καταχωρούνται αρχικά στην εύλογη αξία τους και μεταγενέστερα αποτιμώνται στο αναπόσβεστο κόστος με τη χρήση του πραγματικού επιτοκίου, αφαιρουμένων και των ζημιών απομείωσης. Οι ζημιές απομείωσης (απώλειες από επισφαλείς απαιτήσεις) αναγνωρίζονται όταν υπάρχει αντικειμενική απόδειξη ότι ο όμιλος δεν είναι σε θέση να εισπράξει όλα τα ποσά που οφείλονται με βάση τους συμβατικούς όρους. Το ποσό της ζημιάς απομείωσης είναι η διαφορά μεταξύ της λογιστικής αξίας των απαιτήσεων και της παρούσας αξίας των εκτιμώμενων μελλοντικών ταμειακών ροών, προεξοφλουμένων με το αρχικό πραγματικό επιτόκιο. Το ποσό της ζημιάς απομείωσης καταχωρείται ως έξοδο στα αποτελέσματα. Κατά την εκάστοτε περίοδο και ημερομηνία σύνταξης των οικονομικών καταστάσεων, η εισπραξιμότητα των εισπρακτέων λογαριασμών εκτιμάται βάσει ιστορικών τάσεων και στατιστικών δεδομένων και σχηματίζεται πρόβλεψη για απώλειες που είναι πιθανόν να συμβούν και μπορούν να ποσοτικοποιηθούν. Η σχηματισθείσα πρόβλεψη αναπροσαρμόζεται με επιβάρυνση των αποτελεσμάτων της εκάστοτε χρήσης. Απαιτήσεις που εκτιμώνται ως ανεπίδεκτες εισπράξεως διαγράφονται.

2.12 Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα

Τα ταμειακά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα περιλαμβάνουν τα μετρητά, τις καταθέσεις όψεως και τις βραχυπρόθεσμες μέχρι 3 μήνες επενδύσεις υψηλής ρευστοποιησιμότητας και χαμηλού ρίσκου.

2.13 Μετοχικό κεφάλαιο

Οι κοινές ονομαστικές μετοχές κατατάσσονται στα ίδια κεφάλαια. Τα έξοδα αύξησης Μετοχικού Κεφαλαίου, αφαιρουμένου του σχετικού φορολογικού οφέλους, συμψηφίζονται με το Αποθεματικό Υπέρ το Άρτιο. Άμεσα κόστη που σχετίζονται με την έκδοση μετοχών για την απόκτηση επιχειρήσεων, περιλαμβάνονται στο κόστος κτήσεως της επιχειρήσεως που αποκτάται. Το κόστος κτήσεως των ιδίων μετοχών μειωμένο με το φόρο εισοδήματος (εάν συντρέχει περίπτωση) εμφανίζεται αφαιρετικά των ιδίων κεφαλαίων της Εταιρείας, μέχρις ότου οι ίδιες μετοχές πωληθούν ή ακυρωθούν. Κάθε κέρδος ή ζημιά από πώληση ιδίων μετοχών, καθαρό από άμεσα για την συναλλαγή λοιπά κόστη και φόρο εισοδήματος, αν συντρέχει περίπτωση, εμφανίζεται ως αποθεματικό στα Ιδία Κεφάλαια.

2.14 Δανεισμός

Τα ληφθέντα δάνεια αναγνωρίζονται αρχικά στην εύλογη αξία τους, η οποία προσαρμόζεται με τα κόστη που αφορούν άμεσα τις συναλλαγές αυτές. Μεταγενέστερα, αποτιμώνται στο αναπόσβεστο κόστος με τη χρήση της μεθόδου του πραγματικού επιτοκίου. Τα κέρδη ή οι ζημιές από τα στοιχεία αυτά, αναγνωρίζονται ως χρηματοοικονομικό έσοδο ή έξοδο, μέσω της διαδικασίας της απόσβεσης με το πραγματικό επιτόκιο.

2.15 Φόρος Εισοδήματος - Αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος

Η επιβάρυνση της χρήσης με φόρους εισοδήματος αποτελείται από τους τρέχοντες φόρους και τους αναβαλλόμενους φόρους, δηλαδή τους φόρους που προκύπτουν από τις προσωρινές διαφορές μεταξύ της λογιστικής αξίας και της φορολογικής βάσης των περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων. Ο φόρος εισοδήματος καταχωρείται στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων, εκτός του φόρου εκείνου που αφορά συναλλαγές που καταχωρήθηκαν απευθείας στα Ιδία Κεφάλαια, ο οποίος στην περίπτωση αυτή καταχωρείται απευθείας, κατά ανάλογο τρόπο, στα Ιδία Κεφάλαια. Ο τρέχων και αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος υπολογίζονται βάσει των σχετικών κονδυλίων των οικονομικών καταστάσεων, κάθε μιας εκ των εταιρειών που περιλαμβάνονται στην ενοποίηση σύμφωνα με τους φορολογικούς νόμους που ισχύουν στην Ελλάδα. Ο τρέχων φόρος εισοδήματος αφορά, φόρο επί των φορολογητέων κερδών της Εταιρείας όπως αναμορφώθηκαν σύμφωνα με τις απαιτήσεις του φορολογικού νόμου, και υπολογίστηκε με βάση τον ισχύοντα φορολογικό συντελεστή. Οι αναβαλλόμενοι φόροι εισοδήματος, αφορούν περιπτώσεις προσωρινών διαφορών μεταξύ φορολογικής αναγνώρισης στοιχείων Ενεργητικού και Παθητικού και αναγνώρισής τους για σκοπούς σύνταξης των Οικονομικών Καταστάσεων και υπολογίζονται με χρήση των φορολογικών συντελεστών που θα ισχύουν κατά τις χρήσεις που αναμένεται να ανακτηθούν τα στοιχεία του Ενεργητικού και να τακτοποιηθούν οι υποχρεώσεις. Η αναβαλλόμενη φορολογία υπολογίζεται χρησιμοποιώντας τη μέθοδο υποχρεώσεως (liability method) σε όλες τις προσωρινές φορολογικές διαφορές, κατά την ημερομηνία του ισολογισμού, μεταξύ της φορολογικής βάσης και της λογιστικής αξίας των περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων. Οι αναμενόμενες φορολογικές επιπτώσεις από τις προσωρινές φορολογικές διαφορές προσδιορίζονται και εμφανίζονται είτε ως μελλοντικές (αναβαλλόμενες) φορολογικές υποχρεώσεις, είτε ως αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις. Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις αναγνωρίζονται για όλες τις εκπεστέες προσωρινές διαφορές και τις αχρησιμοποίητες φορολογικές ζημιές, κατά την έκταση που είναι πιθανό ότι θα υπάρξει επαρκές μελλοντικό φορολογητέο εισόδημα έναντι του οποίου οι αχρησιμοποίητες

2.15 Φόρος Εισοδήματος - Αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος (συνέχεια)

φορολογικές ζημιές και οι πιστωτικοί φόροι μπορεί να χρησιμοποιηθούν. Η αξία των αναβαλλόμενων φορολογικών απαιτήσεων ελέγχεται σε κάθε ημερομηνία Ισολογισμού και μειώνεται κατά την έκταση που δεν αναμένεται να υπάρξει επαρκές φορολογητέο εισόδημα που θα καλύψει την αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση. Η Εταιρεία συμψηφίζει τις αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και τις αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις αν και μόνο αν υπάρχει ένα νόμιμο εκτελεστό δικαίωμα να συμψηφίσει τρέχουσες φορολογικές απαιτήσεις έναντι τρεχουσών φορολογικών υποχρεώσεων και οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και οι αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις αφορούν σε φόρο εισοδήματος που επιβάλλονται από την ίδια φορολογική αρχή.

2.16 Παροχές στο προσωπικό**Βραχυπρόθεσμες παροχές**

Οι βραχυπρόθεσμες παροχές προς το προσωπικό σε χρήμα και σε είδος καταχωρούνται ως έξοδο όταν καθίστανται δουλευμένες.

Προβλέψεις για Προγράμματα Καθορισμένων Παροχών στο Προσωπικό:

Τα προγράμματα για παροχές στους εργαζομένους όσον αφορά την αποζημίωση κατά την έξοδο από την υπηρεσία, εμπίπτουν στα προγράμματα καθορισμένων παροχών, σύμφωνα με το ΔΛΠ 19 – «Παροχές Εργαζομένων». Οι υποχρεώσεις που απορρέουν από προγράμματα καθορισμένων παροχών στο προσωπικό υπολογίζονται στην προεξοφλημένη αξία των μελλοντικών παροχών προς το προσωπικό που έχουν καταστεί δεδουλευμένες κατά την ημερομηνία Ισολογισμού. Οι υποχρεώσεις αυτές υπολογίζονται με βάση οικονομικές και αναλογιστικές παραδοχές. Το καθαρό κόστος της χρήσης περιλαμβάνεται στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων και αποτελείται από την παρούσα αξία των παροχών που κατέστησαν δεδουλευμένες, κατά τη διάρκεια της χρήσης, τον εκτοκισμό της μελλοντικής υποχρέωσης, το κατοχυρωμένο κόστος προϋπηρεσίας και τα αναλογιστικά κέρδη ή ζημιές. Το μη κατοχυρωμένο κόστος προϋπηρεσίας αναγνωρίζεται σε σταθερή βάση επί της μέσης υπολειπόμενης χρήσεως υπηρεσίας του προσωπικού που αναμένεται να λάβει παροχές. Για την προεξόφληση χρησιμοποιείται το επιτόκιο των μακροπροθέσμων ομολόγων του Ελληνικού Δημοσίου. Σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν. 2112/20 η Εταιρεία καταβάλλει αποζημιώσεις στους αποχωρούντες ή απολυόμενους υπαλλήλους του, το δε ύψος των σχετικών αποζημιώσεων εξαρτάται από τα έτη προϋπηρεσίας, το ύψος των αποδοχών και τον τρόπο απομάκρυνσης (απόλυση ή συνταξιοδότηση). Στην περίπτωση αποχώρησης λόγω συνταξιοδότησης, το ύψος της αποζημίωσης που θα πρέπει να καταβληθεί είναι ίσο με το 40% του σχετικού ποσού που θα καταβάλλονταν σε περίπτωση απόλυσης.

2.17 Προβλέψεις

Οι προβλέψεις αναγνωρίζονται όταν η Εταιρεία έχει παρούσα δέσμευση (νομική ή τεκμαιρόμενη) ως αποτέλεσμα ενός γεγονότος του παρελθόντος και είναι πιθανό ότι θα υπάρξει εκροή πόρων που ενσωματώνουν οικονομικά οφέλη για τον διακανονισμό της δέσμευσης και το ποσό αυτής μπορεί να εκτιμηθεί αξιόπιστα. Αν η επίπτωση της διαχρονικής αξίας του χρήματος είναι σημαντική, οι προβλέψεις αναγνωρίζονται σε προεξοφλημένη βάση, με την χρήση ενός προ φόρου επιτοκίου που αντανάκλα τις τρέχουσες εκτιμήσεις της αγοράς για την διαχρονική αξία του χρήματος και για τους κινδύνους που σχετίζονται με την υποχρέωση. Όταν γίνεται προεξόφληση των προβλέψεων, η αύξηση της πρόβλεψης που οφείλεται στο πέρασμα του χρόνου αναγνωρίζεται ως κόστος δανεισμού. Οι προβλέψεις επανεξετάζονται σε κάθε ημερομηνία Ισολογισμού και αν δεν είναι πλέον πιθανό ότι θα υπάρξει εκροή πόρων που ενσωματώνουν οικονομικά οφέλη για τον διακανονισμό της δέσμευσης, οι προβλέψεις αντιλογίζονται. Οι προβλέψεις χρησιμοποιούνται μόνο για το σκοπό για τον οποίο αρχικά δημιουργήθηκαν. Οι ενδεχόμενες απαιτήσεις και οι ενδεχόμενες υποχρεώσεις δεν αναγνωρίζονται.

2.18 Αναγνώριση εσόδων

Τα έσοδα περιλαμβάνουν την εύλογη αξία των πωλήσεων αγαθών και παροχής υπηρεσιών, καθαρά από τις εκπτώσεις και τις επιστροφές. Η αναγνώριση των εσόδων γίνεται ως εξής:

- **Παροχή υπηρεσιών:** Τα έσοδα από παροχή υπηρεσιών λογίζονται με βάση το στάδιο ολοκλήρωσης της υπηρεσίας σε σχέση με το εκτιμώμενο συνολικό κόστος της.
- **Έσοδα από τόκους:** Έσοδα από τόκους αναγνωρίζονται όταν ο τόκος καθίσταται δεδουλευμένος (με βάση τη μέθοδο πραγματικού επιτοκίου).

2.19 Μισθώσεις

Μίσθωση, η οποία μεταφέρει τα δικαιώματα και τις υποχρεώσεις που απορρέουν από την κυριότητα ενός παγίου στον μισθωτή, θεωρείται ως χρηματοδοτική και λογίζεται ως απόκτηση παγίου και ανάληψη μιας υποχρέωσης. Τα χρηματοοικονομικά έξοδα καταχωρούνται απευθείας στα Αποτελέσματα. Οι χρηματοδοτικές μισθώσεις, οι οποίες μεταβιβάζουν στην Εταιρεία ουσιαστικά όλους τους κινδύνους και τα οφέλη που ακολουθούν την κυριότητα του μισθωμένου στοιχείου, καταχωρούνται ως περιουσιακά στοιχεία με ποσό ίσο κατά την έναρξη της μίσθωσης με την εύλογη αξία της μισθωμένης ιδιοκτησίας ή, αν είναι χαμηλότερη, την παρούσα αξία των ελάχιστων μισθωμάτων. Τα μισθώματα επιμερίζονται στα χρηματοοικονομικά έξοδα και σε μείωση της ανεξόφλητης υποχρέωσης, έτσι που να προκύπτει ένα σταθερό περιοδικό επιτόκιο πάνω στο εναπομένον υπόλοιπο της υποχρέωσης. Τα μισθωμένα περιουσιακά στοιχεία αποσβένονται στο συντομότερο χρόνο μεταξύ της ωφέλιμης ζωής του περιουσιακού στοιχείου και της διάρκειας της μίσθωσης. Κριτήριο για το χαρακτηρισμό μιας μίσθωσης ως χρηματοδοτική ή λειτουργική, είναι η ουσία της συναλλαγής και όχι ο τύπος της σύμβασης.

Αν από τη συμφωνία μίσθωσης προκύπτει ότι ο εκμισθωτής διατηρεί ουσιαστικά όλα τα οφέλη και τους κινδύνους που απορρέουν από την κυριότητα του περιουσιακού στοιχείου, τότε η μίσθωση ταξινομείται ως λειτουργική μίσθωση. Οι πληρωμές μισθωμάτων για λειτουργικές μισθώσεις καταχωρούνται ως έξοδο στα αποτελέσματα σε συστηματική βάση κατά τη διάρκεια της μίσθωσης

2.20 Διανομή μερισμάτων

Τα μερίσματα που διανέμονται στους Μετόχους, παρουσιάζονται ως υποχρέωση την χρονική στιγμή κατά την οποία εγκρίνονται από την Γενική Συνέλευση των Μετόχων.

2.21 Κρατικές επιχορηγήσεις

Οι Κρατικές Επιχορηγήσεις αναγνωρίζονται στον Ισολογισμό αρχικά ως έσοδα επομένων χρήσεων όταν η είσπραξη της επιχορήγησης είναι εύλογα εξασφαλισμένη και ο Όμιλος θα εκπληρώσει τις προϋποθέσεις που απαιτούνται. Οι επιχορηγήσεις που αφορούν έξοδα του Ομίλου αναγνωρίζονται ως λοιπά έσοδα εκμετάλλευσης σε συστηματική βάση στις χρήσεις που αναγνωρίζονται τα αντίστοιχα έξοδα. Επιχορηγήσεις που αφορούν το κόστος απόκτησης περιουσιακών στοιχείων του Ομίλου αναγνωρίζονται ως λοιπά έσοδα εκμετάλλευσης σε συστηματική βάση σύμφωνα με την ωφέλιμη ζωή του περιουσιακού στοιχείου.

2.22 Μακροπρόθεσμες Απαιτήσεις / Υποχρεώσεις

Μακροπρόθεσμες απαιτήσεις και υποχρεώσεις, οι οποίες είναι άτοκες ή φέρουν επιτόκιο χαμηλότερο από τα εκάστοτε τρέχοντα επιτόκια της αγοράς, εμφανίζονται στην καθαρή παρούσα αξία τους. Οι διαφορές προεξόφλησης, απεικονίζονται σαν χρηματοοικονομικά έσοδα / έξοδα στα Αποτελέσματα της εκάστοτε χρήσεως στην οποία προκύπτουν.

2.23 Συνδεδεμένα Μέρη

Οι συναλλαγές και τα υπόλοιπα με συνδεδεμένα μέρη παρουσιάζονται ξεχωριστά στις Οικονομικές Καταστάσεις. Αυτά τα συνδεδεμένα μέρη αφορούν βασικά τους κύριους μετόχους και τη Διοίκηση μίας επιχείρησης ή/και των θυγατρικών της εταιρειών, εταιρείες με κοινό ιδιοκτησιακό καθεστώς και/ή Διοίκηση με την επιχείρηση και τις ενοποιούμενες θυγατρικές ή θυγατρικές αυτών των εταιριών.

2.24 Διαχείριση κεφαλαίου

Πολιτική του Ομίλου είναι η διατήρηση ισχυρής κεφαλαιακής βάσης, ώστε να υπάρχει εμπιστοσύνη εκ μέρους των επενδυτών και των πιστωτών και να υποστηρίζεται η μελλοντική της ανάπτυξη. Η διοίκηση παρακολουθεί τα ίδια κεφάλαια τα οποία και εκλαμβάνει στο σύνολό τους, με εξαίρεση τα δικαιώματα μειοψηφίας, ώστε η σχέση των ξένων (αφαιρουμένων των καταθέσεων της εταιρείας) με τα ίδια κεφάλαια, να διαμορφώνεται περίπου στο 3 προς 1. Με βάση τα στοιχεία των ισολογισμών, η σχέση ξένα προς ίδια κεφάλαια για τις χρήσεις 2011 και 2010, διαμορφώθηκε αντίστοιχα σε 2,03 και 0,91 για τον Όμιλο και σε 0,14 και 0 για την Εταιρεία. Από τις διατάξεις περί νομοθεσίας των ανωνύμων εταιριών, Κ.Ν. 2190/1920, επιβάλλονται περιορισμοί σε σχέση με τα ίδια κεφάλαια που έχουν ως εξής:

2.24 Διαχείριση κεφαλαίου (συνέχεια)

- κατώτερο από το ποσό του μετοχικού κεφαλαίου προσαυξημένου με τα αποθεματικά για τα οποία η διανομή τους απαγορεύεται από τον Νόμο.
- Σε περίπτωση που το σύνολο των ιδίων κεφαλαίων της εταιρείας, γίνει κατώτερο από το 1/2 του μετοχικού κεφαλαίου το Διοικητικό Συμβούλιο υποχρεούται να συγκαλέσει την γενική συνέλευση, μέσα σε προθεσμία έξι μηνών από την λήξη της χρήσης, που θα αποφασίσει την λύση της εταιρείας ή την υιοθέτηση άλλου μέτρου.
- Ετησίως, αφαιρείται το 1/20 τουλάχιστον των καθαρών κερδών, προς σχηματισμό του τακτικού αποθεματικού, το οποίο χρησιμοποιείται αποκλειστικά προς εξίσωση, προ πάσης διανομής μερίσματος, του τυχόν χρεωστικού υπολοίπου του λογαριασμού αποτελέσματα εις νέον. Ο σχηματισμός του αποθεματικού αυτού καθίσταται προαιρετικός, όταν το ύψος του φθάσει το 1/3 του μετοχικού κεφαλαίου.
- Όταν το σύνολο των ιδίων κεφαλαίων της εταιρείας, καταστεί κατώτερο του 1/10 του μετοχικού κεφαλαίου και η Γενική Συνέλευση δεν λαμβάνει τα κατάλληλα μέτρα, η εταιρεία μπορεί να λυθεί με δικαστική απόφαση μετά από αίτηση οποιουδήποτε έχει έννομο συμφέρον.
- Η καταβολή ετησίου μερίσματος στους μετόχους σε μετρητά, και σε ποσοστό 35% τουλάχιστον των καθαρών κερδών, μετά την αφαίρεση του τακτικού αποθεματικού και του καθαρού αποτελέσματος από την επιμέτρηση περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων στην εύλογη αξία τους, είναι υποχρεωτική. Αυτό δεν έχει εφαρμογή, αν έτσι αποφασισθεί από την Γενική Συνέλευση των μετόχων με πλειοψηφία τουλάχιστον 65% του καταβλημένου μετοχικού κεφαλαίου. Στην περίπτωση αυτή, το μη διανεμηθέν μέρισμα μέχρι τουλάχιστον ποσοστού 35% επί ανωτέρω καθαρών κερδών, εμφανίζεται σε ειδικό λογαριασμό αποθεματικού προς κεφαλαιοποίηση, εντός τετραετίας με την έκδοση νέων μετοχών που παραδίδονται δωρεάν στους δικαιούχους μετόχους. Τέλος, με πλειοψηφία τουλάχιστον 70% του καταβλημένου μετοχικού κεφαλαίου, η Γενική Συνέλευση των μετόχων, μπορεί να αποφασίζει την μη διανομή μερίσματος.

Η εταιρεία συμμορφώνεται πλήρως με τις σχετικές διατάξεις που επιβάλλονται από την νομοθεσία σε σχέση με τα ίδια κεφάλαια.

3. Διαχείριση χρηματοοικονομικού κινδύνου**3.1 Παράγοντες χρηματοοικονομικού κινδύνου**

- α. Συναλλαγματικός κίνδυνος:** Δεν υπάρχει σημαντική έκθεση σε συναλλαγματικό κίνδυνο.
- β. Πιστοδοτικός κίνδυνος:** Δεν υπάρχει έκθεση σε σημαντικό πιστοδοτικό κίνδυνο.
- γ. Κίνδυνος Ταμειακών ροών και επιτοκίου:** Η εταιρεία εκτίθεται σε κίνδυνο ταμειακών ροών που προέρχεται από ενδεχόμενη μεταβολή των επιτοκίων, τα οποία θα διαφοροποιήσουν θετικά ή αρνητικά τις ταμειακές εισροές ή / και εκροές που συνδέονται με περιουσιακά στοιχεία ή / και υποχρεώσεις. Η σχέση σταθερών προς μεταβλητών επιτοκίων του τραπεζικού δανεισμού ανέρχεται σε 20% προς 80%.
- δ. Κίνδυνος Αγοράς:** Επί του παρόντος δεν υφίσταται σημαντική έκθεση σε κινδύνους αγοράς.

4. Σημαντικές λογιστικές εκτιμήσεις και κρίσεις της διοικήσεως

Η σύνταξη Οικονομικών Καταστάσεων, σύμφωνα με τα ΔΠΧΠ, απαιτεί τη διενέργεια εκτιμήσεων και την υιοθέτηση παραδοχών, οι οποίες δύνανται να επηρεάσουν τα λογιστικά υπόλοιπα των περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων, τις απαιτούμενες γνωστοποιήσεις για ενδεχόμενες απαιτήσεις και υποχρεώσεις κατά την ημερομηνία σύνταξης των Οικονομικών Καταστάσεων, καθώς επίσης και τα ποσά των εσόδων και εξόδων που αναγνωρίστηκαν κατά τη διάρκεια της λογιστικής χρήσεως.

Η χρήση της διαθέσιμης πληροφόρησης και η εφαρμογή υποκειμενικής κρίσης αποτελούν αναπόσπαστα στοιχεία για τη διενέργεια εκτιμήσεων. Τα πραγματικά μελλοντικά αποτελέσματα ενδέχεται να διαφέρουν από τις ανωτέρω εκτιμήσεις, ενώ οι όποιες αποκλίσεις δύνανται να έχουν σημαντική επίπτωση επί των Οικονομικών Καταστάσεων. Η Εταιρεία προβαίνει σε εκτιμήσεις και

R.F. ENERGY A.E**Σημειώσεις επί των Οικονομικών καταστάσεων της 31 Δεκεμβρίου 2011**

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

4. Σημαντικές λογιστικές εκτιμήσεις και κρίσεις της διοικήσεως (συνέχεια)

παραδοχές σχετικά με την εξέλιξη των μελλοντικών γεγονότων. Οι σημαντικότερες εκτιμήσεις αναφέρονται στον υπολογισμό των αποσβέσεων παγίων και επιχορηγήσεων, στον υπολογισμό φορολογικών υποχρεώσεων και αναβαλλόμενων φόρων, στην ανάκτηση συγκεκριμένων περιουσιακών στοιχείων και στην πρόβλεψη απομάκρυνσης εξοπλισμού των παραγωγικών εγκαταστάσεων. Οι εκτιμήσεις και οι κρίσεις της διοίκησης είναι υπό συνεχή επανεξέταση με βάση τα ιστορικά δεδομένα και τις προσδοκίες για τα μελλοντικά γεγονότα, που κρίνονται εύλογες σύμφωνα με τα ισχύοντα.

5. Κεφαλαιακή διάρθρωση

Η εταιρεία μεριμνά ούτως ώστε η κεφαλαιακή της δομή να της παρέχει ανά πάσα στιγμή να είναι σε πλήρη συμμόρφωση με τους όρους των προγραμμάτων επιχορήγησης στα οποία έχει εισέλθει.

6. Κύκλος εργασιών (πωλήσεις)

	Όμιλος		Εταιρεία	
	1/1- 31/12/2011	1/1- 31/12/2010	1/1- 31/12/2011	1/1- 31/12/2010
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας	5.487	4.791	-	-
Πωλήσεις υπηρεσιών	-	-	2.040	605
Σύνολο	5.487	4.791	2.040	605

7. Κόστος Πωλήσεων-Αναδιатύπωση

Το κόστος των πωλήσεων του Ομίλου για τις προηγούμενες χρήσεις αναθεωρήθηκε λόγω της αναθεώρησης της ωφέλιμης διάρκειας της ζωής των αδειών παραγωγής.

	Όμιλος		Εταιρεία	
	1/1- 31/12/2011	1/1- 31/12/2010	1/1- 31/12/2011	1/1- 31/12/2010
Κόστος ανακτηθέντων δαπανών από συμμετοχές	-	-	(1.854)	(431)
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	(146)	(137)	(111)	(106)
Αμοιβές και έξοδα τρίτων	(65)	(73)	-	-
Παροχές τρίτων	(891)	(1.097)	-	(4)
Φόροι – Τέλη	(164)	(147)	-	-
Διάφορα έξοδα	(25)	(6)	-	(5)
Αποσβέσεις Προβλέψεις εκμετάλλευσης	1	-	-	-
Αποσβέσεις Επιχορηγήσεων	815	778	-	-
Αποσβέσεις Αδειών Παραγωγής	(163)	(150)	-	-
Σύνολο	(3.151)	(3.274)	(1.965)	(546)

8. Έξοδα Διοίκησης

	Όμιλος		Εταιρεία	
	1/1- 31/12/2011	1/1- 31/12/2010	1/1- 31/12/2011	1/1- 31/12/2010
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	(483)	(526)	(199)	(297)
Αμοιβές και έξοδα τρίτων	(180)	(97)	(57)	(45)
Παροχές τρίτων	(178)	(180)	(137)	(152)
Φόροι – Τέλη	(75)	(39)	(19)	(10)
Διάφορα έξοδα	(358)	(146)	(107)	(77)
Αποσβέσεις Προβλέψεις	(27)	(34)	(18)	(24)
	5	(5)	5	(5)
Σύνολο	(1.296)	(1.027)	(532)	(610)

R.F. ENERGY A.E**Σημειώσεις επί των Οικονομικών καταστάσεων της 31 Δεκεμβρίου 2011**

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

9. Χρηματοοικονομικά έσοδα / (έξοδα)

	Όμιλος		Εταιρεία	
	1/1- 31/12/2011	1/1- 31/12/2010	1/1- 31/12/2011	1/1- 31/12/2010
Χρηματοοικονομικά έξοδα:				
- Χρεωστικοί τόκοι (σημείωση 18)	(973)	(802)	(144)	-
- Τραπεζικά και συναφή έξοδα	(7)	(10)	(1)	2
- Απόσβεση εξόδων σύναψης δανείου	(30)	(27)	-	-
- Χρημ/μικό κόστος πρόβλεψης απομάκρυνσης εξοπλισμού	(44)	(40)	-	-
- Προμήθειες εγγυητικών επιστολών	-	-	-	-
- Συναλλαγματικές διαφορές (έξοδα)	-	-	-	-
Σύνολο χρηματοοικονομικών εξόδων	(1.054)	(879)	(145)	(2)
Χρηματοοικονομικά έσοδα:				
- Πιστωτικοί τόκοι και συναφή έσοδα	99	411	60	401
Σύνολο χρηματοοικονομικών εσόδων	99	411	60	401
Χρηματοοικονομικών έξοδα (καθαρά)	(955)	(468)	(85)	399

10. Φόρος εισοδήματος

	Όμιλος		Εταιρεία	
	1/1- 31/12/2011	1/1- 31/12/2010	1/1- 31/12/2011	1/1- 31/12/2010
Τρέχων φόρος εισοδήματος	(140)	(191)	-	-
Αναβαλλόμενος φόρος, (χρέωση)/ πίστωση στα αποτελέσματα	(145)	155	92	75
Πρόβλεψη για ανέλεγκτες χρήσεις	-	(21)	-	7
Λοιποί φόροι	(2)	(5)	-	-
Φόρος Εισοδήματος στα αποτι/τα (χρέωση)/πίστωση	(287)	(62)	92	82

Σύμφωνα με τις διατάξεις της Ελληνικής φορολογικής νομοθεσίας, ο συντελεστής φόρου εισοδήματος, κατά την 31 Δεκεμβρίου 2011 ήταν 20%.

Όλες οι εταιρείες που συμμετέχουν στην ενοποίηση έχουν έδρα και υποβάλλουν φορολογική δήλωση στην Ελλάδα. Η Ελληνική φορολογική νομοθεσία και οι σχετικές διατάξεις υπόκεινται σε ερμηνείες από τις φορολογικές αρχές. Οι δηλώσεις φόρου εισοδήματος κατατίθενται στις φορολογικές αρχές σε ετήσια βάση, αλλά τα κέρδη ή οι ζημιές που δηλώνονται, για φορολογικούς σκοπούς, παραμένουν προσωρινά εκκρεμείς έως ότου οι φορολογικές αρχές εξετάσουν τις φορολογικές δηλώσεις και τα βιβλία του φορολογούμενου, στιγμή κατά την οποία θα οριστικοποιηθούν και οι σχετικές φορολογικές υποχρεώσεις. Οι φορολογικές ζημιές, στο βαθμό που αυτές αναγνωρίζονται από τις φορολογικές αρχές, μπορούν να χρησιμοποιηθούν για τον συμψηφισμό κερδών των πέντε επόμενων χρήσεων που ακολουθούν τη χρήση που αφορούν. Οι εταιρείες που συμμετέχουν στην ενοποίηση πραγματοποιούν πρόβλεψη για τυχόν πρόσθετους φόρους και επιβαρύνσεις που ενδεχόμενα να προκύψουν από μελλοντικούς φορολογικούς ελέγχους, στο βαθμό που είναι δυνατή η αξιόπιστη εκτίμηση των εν λόγω ποσών.

Οι ανέλεγκτες φορολογικά χρήσεις των εταιρειών που συμμετέχουν στην ενοποίηση έχουν ως εξής:

R.F. ENERGY A.E**Σημειώσεις επί των Οικονομικών καταστάσεων της 31 Δεκεμβρίου 2011**

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

10. Φόρος εισοδήματος(συνέχεια)

Εταιρεία	Ανέλεγκτη χρήση
R.F. ENERGY A.E.	2010
ΚΑΛΛΙΣΤΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	2009-2010
ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΥΛΙΝΔΡΙΑΣ Α.Ε.	2009-2010
CITY ELECTRIC A.E.	2010
ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΧΑΪΑΣ Α.Ε.	2010
R.F. ENERGY ΜΙΣΟΧΩΡΙΑ Α.Ε.	2010
R.F. ENERGY ΟΜΑΛΙΕΣ Α.Ε.	2010
R.F. ENERGY ΚΟΡΑΚΟΒΡΑΧΟΣ Α.Ε.	2010
R.F. ENERGY ΔΕΞΑΜΕΝΕΣ Α.Ε.	2010
R.F. ENERGY ΛΑΚΩΜΑ Α.Ε.	2010
R.F. ENERGY ΠΡΑΡΟ Α.Ε.	2010
R.F. ENERGY ΤΣΟΥΚΚΑ Α.Ε.	2010
R.F. ENERGY ΣΧΙΖΑΛΗ Α.Ε.	2010
R.F. ENERGY ΚΑΛΑΜΑΚΙ Α.Ε.	2010
R.F. ENERGY ΞΕΣΠΟΡΤΕΣ Α.Ε.	2010
ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΔΕΡΕΣ Α.Ε.	2010

Η χρήση 2011 ελέγχεται σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν.4034/2011.

Οι αναβαλλόμενοι φόροι στον ισολογισμό έχουν ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	1/1- 31/12/2011	1/1- 31/12/2010	1/1- 31/12/2011	1/1- 31/12/2010
Αναβαλλόμενος φόρος ενεργητικού				
- μεταφερόμενες φορολογικές ζημιές	743	830	195	97
- αύξηση μετοχικού κεφαλαίου	25	26	14	22
-λοιπά	10	-	4	1
- διαγραφή εξόδων πολυετούς απόσβεσης	41	91	-	-
-χρηματοοικονομικό κόστος απομάκρυνσης εξοπλισμού	47	34	-	-
Πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού	7	7	3	4
Αναβαλλόμενος φόρος παθητικού				
-αποσβέσεις παγίων	(26)	-	-	-
-λοιπά	-	(19)	-	-
- κρατικές επιχορηγήσεις	(2)	-	-	-
- άδειες λειτουργίας	(712)	(730)	-	-
-αποσβέσεις εξόδων σύναψης δανείου	(29)	(43)	-	-
- κεφαλαιοποίηση τόκων	(43)	-	-	-
Καθαροί αναβαλλόμενοι φόροι	60	196	216	124
Αναβαλλόμενοι φόροι				
Ενεργητικού	773	926	216	124
Παθητικού	(712)	(730)	-	-
Καθαροί αναβαλλόμενοι φόροι	61	196	216	124

Ακολουθεί συμφωνία του φόρου που αναλογεί στα λογιστικά αποτελέσματα και αυτού που λογίστηκε στα αποτελέσματα:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	1/1- 31/12/2011	1/1- 31/12/2010	1/1- 31/12/2011	1/1- 31/12/2010
Κέρδος/(ζημία) προ φόρων	88	(39)	(542)	(266)
Φόρος που αντιστοιχεί στον ονομαστικό φορ/κό συντελεστή (2011: 20% και 2010: 24%)	18	(9)	(130)	(64)

R.F. ENERGY A.E**Σημειώσεις επί των Οικονομικών καταστάσεων της 31 Δεκεμβρίου 2011**

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

10. Φόρος εισοδήματος(συνέχεια)

Φορολογικές ζημιές για τις οποίες δεν

αναγνωρίστηκε αναβαλομ.. φόρος

Λογιστικές διαφορές

Μείωση φορολογικών συντελεστών

Πρόβλεψη για ανέλεγκτες χρήσεις

Λοιπά

166	25	-	-
11	-	8	-
92	(10)	30	(11)
-	(21)	-	(7)
-	35		

287	62	(92)	(82)
------------	-----------	-------------	-------------

Πραγματικός φορ/κός συντελεστής

326%	(159)%	17%	30,8%
------	--------	-----	-------

11. Εμπορικές και Λοιπές Απαιτήσεις

	Όμιλος		Εταιρεία	
	1/1- 31/12/2011	1/1- 31/12/2010	1/1- 31/12/2011	1/1- 31/12/2010
Πελάτες	1.290	463	-	-
Μεταχρονολογημένες επιταγές	-	-	-	-
Ελληνικό δημόσιο – χρεωστικός ΦΠΑ	3.555	1.567	109	72
Απαιτήσεις επιχορ/σεων (σημείωση 20)	11.560	13.411	-	-
Μεταβατικοί λογαριασμοί ενεργητικού	1.722	1.934	1.397	1.686
Συνδεδεμένες επιχ/σεις (σημείωση 24)	-	-	1.959	6.986
Προκαταβολές σε προμηθευτές	195	96	-	96
Δεσμευμένες καταθέσεις τραπεζών	2.003	992	-	-
Λοιπά	9	17	232	227
Σύνολο	20.329	18.480	3.697	9.067

12. Ταμειακά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2011	31/12/2010	31/12/2011	31/12/2010
Ταμείο	13	23	4	12
Καταθέσεις όψεως και προθεσμίας	1.882	7.962	420	7.758
Σύνολο	1.895	7.985	424	7.770

Τα διαθέσιμα αντιπροσωπεύουν μετρητά στα ταμεία της Εταιρείας και τραπεζικές καταθέσεις διαθέσιμες σε πρώτη ζήτηση.

13. Ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία

ΟΜΙΛΟΣ	Γήπεδα- Οικόπεδα	Κτίρια και τεχνικά έργα	Μηχανήματα- Εγκ/σεις- Λοιπός Μηχ/κός Εξοπλισμός	Μετ/κά Μέσα	Έπιπλα και λοιπός εξοπλισμός	Ακιν/σεις υπό εκτέλεση	Σύνολο
01/01-31/12/2010							
Προσθήκες	-	-	-	-	1	553	554
Αποσβέσεις περιόδου		(255)	(2.188)	-	(18)	-	(2.461)
31/12/2010							
Αξία κτήσης	-	5.005	33.931	4	89	1.298	40.327
Σωρευμένες αποσβέσεις	-	(732)	(5.157)	(3)	(71)	-	(5.963)
Αναπόσβεστη αξία 31/12/10	-	4.273	28.774	1	18	1.298	34.364
1/1- 31/12/2011							
Προσθήκες	1.054	4.958	36.190	10	5	42.997	85.214
Μεταφορές	-	-	-	-	-	(41.213)	(41.213)
Αποσβέσεις περιόδου	-	(269)	(2.214)	(1)	(14)	-	(2.498)

R.F. ENERGY A.E**Σημειώσεις επί των Οικονομικών καταστάσεων της 31 Δεκεμβρίου 2011**

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

13. Ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία (συνέχεια)

31/12/2011

Αξία κτήσης	1.054	9.963	70.121	14	94	3.082	84.328
Σωρευμένες αποσβέσεις	-	(1.001)	(7.371)	(4)	(85)	-	(8.461)
Αναπόσβεστη αξία 31/12/11	1.054	8.962	62.750	10	9	3.082	75.867

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

01/01-31/12/2010

Προσθήκες	-	-	-	-	-
Αποσβέσεις περιόδου	-	-	(15)	-	(15)

31/12/2010

Αξία κτήσης	5	2	66	-	73
Σωρευμένες αποσβέσεις	(2)	-	(51)	-	(53)
Αναπόσβεστη αξία 31/12/10	3	2	15	-	20

1/1- 31/12/2011

Προσθήκες	-	-	2	-	-
Πωλήσεις / Μεταφορές	-	-	-	-	-
Αποσβέσεις περιόδου	-	(1)	(11)	-	(12)

31/12/2011

Αξία κτήσης	5	2	68	-	75
Σωρευμένες αποσβέσεις	(2)	(1)	(62)	-	(65)
Αναπόσβεστη αξία 31/12/11	3	1	6	-	10

Η αναπόσβεστη αξία του μηχανολογικού εξοπλισμού περιλαμβάνει ποσό €1.189 (2010 €517) που αφορά στο αναπόσβεστο μέρος πρόβλεψης απομάκρυνσης εξοπλισμού.

14. Άυλα περιουσιακά στοιχεία και υπεραξία-Αναδιτύπωση

Ο Όμιλος είχε αναγνωρίσει στον ισολογισμό εντός των προηγούμενων χρήσεων άυλα περιουσιακά στοιχεία με απεριόριστη διάρκεια ζωής (Άδειες Παραγωγής) τα οποία προέκυψαν μέσα από τη διαδικασία εξαγοράς συγκεκριμένων θυγατρικών, ύψους €13.865, ενώ το ανωτέρω ποσό κατά την τρέχουσα χρήση αναπροσαρμόστηκε (μειωμένο κατά τον αναβαλλόμενο φόρο ύψους €1.968), σε €11.897. Επίσης, εντός της τρέχουσας χρήσης αναθεωρήθηκε και αναπροσαρμόστηκε η ωφέλιμη διάρκεια ζωής των Αδειών Παραγωγής των Αιολικών Πάρκων σε 40 έτη και των Υδροηλεκτρικών έργων σε 50 έτη. Λογιστικοποιήθηκαν αποσβέσεις €469 για προηγούμενες χρήσεις και για την τρέχουσα χρήση €163.

Ως συνέπεια τα άυλα περιουσιακά στοιχεία διαμορφώθηκαν ως εξής:

Ποσά σε χιλιάδες €

01.01.2010	Αποσβέσεις	Προσθήκες	31.12.2010	Αποσβέσεις	31.12.2011
5.855	(150)	5.673	11.378	(163)	11.215

15. Συμμετοχές σε θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις (Όλα τα ποσά στη σημείωση αυτή αναφέρονται σε Ευρώ)

Την 04/01/2011 η ΕΓΣ των μετόχων της εταιρείας ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΔΕΡΕΣ αποφάσισε την εκ νέου αύξηση των ιδίων κεφαλαίων της εταιρείας κατά ευρώ εννιά χιλιάδες εννιακόσια τριάντα €9.930, με αύξηση του ΜΚ κατά ευρώ εννιακόσια ενενήντα τρία €993 και διάθεση μετοχών υπέρ το άρτιο ευρώ οκτώ χιλιάδες εννιακόσια τριάντα επτά €8.937.

Κατά τους μήνες Μάρτιο και Απρίλιο του 2011, οι θυγατρικές εταιρείες που δραστηριοποιούνται στην περιοχή της Ν.Εύβοιας, αποφάσισαν αύξηση των ιδίων Κεφαλαίων τους προκειμένου να καλύψουν έξοδα και δαπάνες που έχουν προκύψει κατά την διαδικασία λήψης Άδειας Παραγωγής Ηλεκτρικής

15. Συμμετοχές σε θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις (Όλα τα ποσά στη σημείωση αυτή αναφέρονται σε Ευρώ) (συνέχεια)

Ενέργειας. Η RF ENERGY A.E., μοναδική μέτοχος των εν λόγω εταιρειών υλοποίησε τις αποφάσεις των θυγατρικών της και προχώρησε στην καταβολή του απαιτούμενου- ανά εταιρεία- ποσού, που ανήλθε συνολικά σε €2.797.800,00.

Η Έκτακτη Γενική Συνέλευση των μετόχων της, κατά 100% θυγατρικής, ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΧΑΪΑΣ Α.Ε. που συνήλθε στις 02/06/2011 αποφάσισε την μείωση του Μετοχικού Κεφαλαίου της κατά ποσό €700.000 με ακύρωση μετοχών και επιστροφή μετρητών προς τους μετόχους. Η μείωση του Μετοχικού Κεφαλαίου, αποδόθηκε στην μοναδική μέτοχο RF ENERGY A.E. με τρεις χρηματικές καταβολές, η τελευταία εκ των οποίων στις 08/07/2011.

Η Έκτακτη Γενική Συνέλευση των Μετόχων της κατά 100% θυγατρικής RF ENERGY ΟΜΑΛΙΕΣ Α.Ε. που συνήλθε στις 27/07/2011 αποφάσισε την –τρίτη κατά σειρά- αύξηση των Ιδίων Κεφαλαίων της εταιρείας κατά €270.000, με καταβολή μετρητών και τη έκδοση 900 νέων κοινών ονομαστικών μετοχών με αξία €30 έκαστη και τιμή διάθεση €300 έκαστη.

Η διαφορά μεταξύ της ονομαστικής αξίας και της τιμής διάθεσης ποσού €243.000 ήχθη σε πίστωση του λογαριασμού “διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο”.

Η εν λόγω αύξηση έγινε προκειμένου η Εταιρεία να προβεί στην αγορά γης στην περιοχή της Ανατ. Αττικής ώστε να ανεγερθεί από τους αρμόδιους φορείς το ΚΥΤ Μεσογείων.

Η Έκτακτη Γενική Συνέλευση των Μετόχων της κατά 100% θυγατρικής ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΥΛΙΝΔΡΙΑΣ Α.Ε. που συνήλθε στις 06/09/2011 αποφάσισε την αύξηση των Ιδίων Κεφαλαίων της κατά ποσό €1.650.000. Η αύξηση έγινε με καταβολή μετρητών και καλύφθηκε με την έκδοση 165.000 νέων μετοχών, ονομαστικής αξίας ενός (1,00) ευρώ και τιμή διάθεσης δέκα ευρώ (10,00) εκάστη.

Η διαφορά, μεταξύ της ονομαστικής αξίας του ενός (1,00) και της τιμής διάθεσης δέκα ευρώ (10,00), ποσού €1.485.000, ήχθη σε πίστωση του λογαριασμού «Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο».

Η Έκτακτη Γενική Συνέλευση των Μετόχων της κατά 100% θυγατρικής RF ENERGY ΟΜΑΛΙΕΣ Α.Ε. που συνήλθε στις 12/09/2011 αποφάσισε την –τέταρτη κατά σειρά- αύξηση των Ιδίων Κεφαλαίων της εταιρείας κατά €510.000, με καταβολή μετρητών και τη έκδοση 1.700 νέων κοινών ονομαστικών μετοχών με αξία €30 έκαστη και τιμή διάθεση €300 έκαστη.

Η διαφορά μεταξύ της ονομαστικής αξίας και της τιμής διάθεσης ποσού €459.000 ήχθη σε πίστωση του λογαριασμού “διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο”.

Η εν λόγω αύξηση έγινε προκειμένου η Εταιρεία να προβεί στην αγορά γης στην περιοχή της Ανατ. Αττικής ώστε να ανεγερθεί από τους αρμόδιους φορείς το ΚΥΤ Μεσογείων.

Η Έκτακτη Γενική Συνέλευση των Μετόχων της, κατά 100% θυγατρικής, ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΧΑΪΑΣ Α.Ε. που συνήλθε στις 26/10/2011 αποφάσισε την μείωση του Μετοχικού Κεφαλαίου της εταιρείας κατά €300.000, με ακύρωση μετοχών και επιστροφή μετρητών προς τους μετόχους. Μέχρι τις 31/12/2011 η ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΧΑΪΑΣ Α.Ε. είχε καταβάλλει προς την μοναδική της μέτοχο €250.000 και απομένει να της καταβάλλει το υπόλοιπο ποσό των €50.000.

Η Έκτακτη Γενική Συνέλευση των Μετόχων της κατά 100% θυγατρικής RF ENERGY ΟΜΑΛΙΕΣ Α.Ε. που συνήλθε στις 17/11/2011 αποφάσισε την –πέμπτη κατά σειρά- αύξηση των Ιδίων Κεφαλαίων της εταιρείας κατά €280.200, με καταβολή μετρητών και τη έκδοση 934 νέων κοινών ονομαστικών μετοχών με αξία €30 έκαστη και τιμή διάθεση €300 έκαστη.

Η διαφορά μεταξύ της ονομαστικής αξίας και της τιμής διάθεσης ποσού €252.180 ήχθη σε πίστωση του λογαριασμού “διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο”.

Η εν λόγω αύξηση έγινε προκειμένου η Εταιρεία να προβεί στην αγορά γης στην περιοχή της Ανατ. Αττικής ώστε να ανεγερθεί από τους αρμόδιους φορείς το ΚΥΤ Μεσογείων.

Η Έκτακτη Γενική Συνέλευση των Μετόχων της κατά 100% θυγατρικής RF ENERGY ΟΜΑΛΙΕΣ Α.Ε. που συνήλθε στις 09/12/2011 αποφάσισε την –έκτη κατά σειρά- αύξηση των Ιδίων Κεφαλαίων της εταιρείας κατά €291.000, με καταβολή μετρητών και τη έκδοση 970 νέων κοινών ονομαστικών μετοχών με αξία €30 έκαστη και τιμή διάθεση €300 έκαστη.

Η διαφορά μεταξύ της ονομαστικής αξίας και της τιμής διάθεσης ποσού €261.900 ήχθη σε πίστωση του λογαριασμού “διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο”.

Η εν λόγω αύξηση έγινε προκειμένου η Εταιρεία να προβεί στην αγορά γης στην περιοχή της Ανατ. Αττικής ώστε να ανεγερθεί από τους αρμόδιους φορείς το ΚΥΤ Μεσογείων.

Η Έκτακτη Γενική Συνέλευση των Μετόχων της κατά 100% θυγατρικής ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΔΕΡΕΣ Α.Ε. που συνήλθε στις 14/12/2011 αποφάσισε την αύξηση των Ιδίων Κεφαλαίων της εταιρείας κατά ποσό

R.F. ENERGY A.E

Σημειώσεις επί των Οικονομικών καταστάσεων της 31 Δεκεμβρίου 2011

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

15. Συμμετοχές σε θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις (Όλα τα ποσά στη σημείωση αυτή αναφέρονται σε Ευρώ) (συνέχεια)

€420.000, με καταβολή μετρητών και την έκδοση 4.200 νέων κοινών ονομαστικών μετοχών με αξία €10 έκαστη και τιμή διάθεσης €100 έκαστη.

Η διαφορά μεταξύ της ονομαστικής αξίας και της τιμής διάθεσης ποσού €378.000 ήχθη σε πίστωση του λογαριασμού "διαφορά έκδοσης μετοχών υπέρ το άρτιο".

Το υπόλοιπο των συμμετοχών της Εταιρείας (όλες δραστηριοποιούνται στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές) αναλύεται ως εξής:

Θυγατρικές	31/12/2011	31/12/2010
ΚΑΛΛΙΣΤΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	6.370	6.370
ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΔΕΡΕΣ Α.Ε.	16.526	6.176
ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΥΛΙΝΔΡΙΑΣ Α.Ε.	6.699	5.049
ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΧΑΪΑΣ Α.Ε.	3.817	4.817
CITY ELECTRIC Α.Ε.	170	170
R.F. ENERGY ΜΙΣΟΧΩΡΙΑ Α.Ε.	349	51
R.F. ENERGY ΟΜΑΛΙΕΣ Α.Ε.	2.002	50
R.F. ENERGY ΚΟΡΑΚΟΒΡΑΧΟΣ Α.Ε.	498	51
R.F. ENERGY ΔΕΞΑΜΕΝΕΣ Α.Ε.	419	50
R.F. ENERGY ΛΑΚΩΜΑ Α.Ε.	276	51
R.F. ENERGY ΠΡΑΡΟ Α.Ε.	276	50
R.F. ENERGY ΣΧΙΖΑΛΗ Α.Ε.	159	51
R.F. ENERGY ΚΑΛΑΜΑΚΙ Α.Ε.	218	50
R.F. ENERGY ΤΣΟΥΚΚΑ Α.Ε.	276	50
R.F. ENERGY ΞΕΣΠΟΡΤΕΣ Α.Ε.	276	50
	38.331	23.086

Η Εταιρεία στις αρχές του 2011, εξαγόρασε το υπολειπόμενο ποσοστό (16%) των δέκα θυγατρικών εταιρειών που δραστηριοποιούνται στον τομέα της ενέργειας στον νομό Ευβοίας έναντι συνολικού ποσού €96 και πλέον κατέχει το 100% των μετοχών τους.

Το ποσοστό συμμετοχής της Εταιρείας στις ανωτέρω θυγατρικές την 31/12/2011 είχε ως εξής:

Επωνυμία θυγατρικής	Ποσοστό Συμμετοχή	
	31/12/2011	31/12/2010
ΚΑΛΛΙΣΤΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	100,00%	100,00%
ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΥΛΙΝΔΡΙΑΣ Α.Ε.	100,00%	100,00%
CITY ELECTRIC Α.Ε.	100,00%	100,00%
ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΧΑΪΑΣ Α.Ε.	100,00%	100,00%
R.F. ENERGY ΜΙΣΟΧΩΡΙΑ Α.Ε.	100,00%	84,00%
R.F. ENERGY ΟΜΑΛΙΕΣ Α.Ε.	100,00%	84,00%
R.F. ENERGY ΚΟΡΑΚΟΒΡΑΧΟΣ Α.Ε.	100,00%	84,00%
R.F. ENERGY ΔΕΞΑΜΕΝΕΣ Α.Ε.	100,00%	84,00%
R.F. ENERGY ΛΑΚΩΜΑ Α.Ε.	100,00%	84,00%
R.F. ENERGY ΠΡΑΡΟ Α.Ε.	100,00%	84,00%
R.F. ENERGY ΤΣΟΥΚΚΑ Α.Ε.	100,00%	84,00%
R.F. ENERGY ΣΧΙΖΑΛΗ Α.Ε.	100,00%	84,00%
R.F. ENERGY ΚΑΛΑΜΑΚΙ Α.Ε.	100,00%	84,00%
R.F. ENERGY ΞΕΣΠΟΡΤΕΣ Α.Ε.	100,00%	84,00%
ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΔΕΡΕΣ Α.Ε.	100,00%	100,00%

16. Διαθέσιμα για πώληση χρηματοοικονομικά στοιχεία

Η Έκτακτη Γενική Συνέλευση της 28/06/2010 τροποποίησε τον εταιρικό σκοπό και αποφάσισε την δυνατότητα συμμετοχής της εταιρείας σε χρηματοπιστωτικά ιδρύματα ενώ ταυτόχρονα, η εταιρεία αποφάσισε να λάβει μέρος στην αύξηση μετοχικού κεφαλαίου της FBB, και την 20/07/2010 προέβη στην εξαγορά 680.300 κοινών ονομαστικών μετά ψήφου μετοχών της έναντι ποσού €2.000.

R.F. ENERGY A.E

Σημειώσεις επί των Οικονομικών καταστάσεων της 31 Δεκεμβρίου 2011

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

16. Διαθέσιμα για πώληση χρηματοοικονομικά στοιχεία (συνέχεια)

Δεδομένου ότι η εταιρεία δεν έχει τη δυνατότητα να προσδιορίσει την εύλογη αξία των μετοχών που κατέχει, αποτιμά την επένδυσή της αυτή στο κόστος κτήσεως.

17. Μετοχικό κεφάλαιο (Όλα τα ποσά στη σημείωση αυτή αναφέρονται σε Ευρώ)

Την 01/01/2011, το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας ανέρχεται σε €14.000.000 αποτελούμενο από 28.000.000 κοινές ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας €0,50 εκάστη.

Με την από 10/03/2011 απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της Εταιρείας, αυξάνεται το Μετοχικό Κεφάλαιο της εταιρείας κατά ευρώ, εξακόσιες εξήντα έξι χιλιάδες εξακόσια εξήντα οκτώ (666.668). Η αύξηση θα γίνει με καταβολή μετρητών και θα καλυφθεί με την έκδοση 1.333.336 νέων μετοχών, ονομαστικής αξίας πενήντα λεπτών (0,50) του ευρώ και τιμή διάθεσης ενός ευρώ και πενήντα λεπτών αυτού (1,50) εκάστη.

Η διαφορά, μεταξύ της ονομαστικής αξίας των πενήντα λεπτών (0,50) του ευρώ και τιμή διάθεσης ενός ευρώ και πενήντα λεπτών αυτού (1,50), ποσού ενός εκατομμυρίου τριακοσίων τριάντα τριών χιλιάδων τριακοσίων τριάντα έξι (1.333.336) ευρώ, θα αχθεί σε πίστωση του λογαριασμού «Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο».

Μετά την αύξηση, το Μετοχικό Κεφάλαιο της εταιρείας θα ανέλθει σε ευρώ δέκα τέσσερα εκατομμύρια εξακόσιες εξήντα έξι χιλιάδες εξακόσια εξήντα οκτώ (14.666.668), διαιρούμενο σε είκοσι εννέα εκατομμύρια τριακόσιες τριάντα τρεις χιλιάδες τριακόσιες τριάντα έξι (29.333.336) ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας πενήντα λεπτών του ευρώ (0,50) εκάστη.

Τα έξοδα αύξησης ανήλθαν σε €8.

Τέλος, με την από 23/09/2011 απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της Εταιρείας, μειώνεται το Μετοχικό Κεφάλαιο της εταιρείας κατά τέσσερα εκατομμύρια εκατόν έξι χιλιάδες εξακόσια εξήντα επτά ευρώ και τέσσερα λεπτά (4.106.667,04). Η μείωση θα γίνει με επιστροφή μετρητών και θα καλυφθεί με μείωση της ονομαστικής αξίας των κοινών ονομαστικών μετοχών από πενήντα (0,50) λεπτά του ευρώ σε τριάντα έξι (0,36) λεπτά του ευρώ, για το σύνολο του μετοχικού κεφαλαίου της εταιρείας.

Μετά την μείωση, το Μετοχικό Κεφάλαιο της εταιρείας ανέρχεται σε δέκα εκατομμύρια πεντακόσιες εξήντα χιλιάδες ευρώ και ενενήντα έξι λεπτά (10.560.000,96), διαιρούμενο σε είκοσι εννέα εκατομμύρια τριακόσιες τριάντα τρεις χιλιάδες τριακόσιες τριάντα έξι (29.333.336) ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας τριάντα έξι (0,36) λεπτών του ευρώ εκάστη.

18. Δάνεια

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2011	31/12/2010	31/12/2011	31/12/2010
Μακροπρόθεσμα δάνεια				
Μακροπρόθεσμα δάνεια	44.825	13.861	-	-
Μείον αναπόσβεστο κόστους εξόδων σύναψης δανείων	(327)	(172)	-	-
	44.498	13.689	-	-
Μείον μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις πληρωτέες εντός της επόμενης χρήσης	(1.058)	(1.021)	-	-
Μείον βρ/σμο μέρος αναπόσβεστου κόστους εξόδων σύναψης δανείων	27	27	-	-
	(1.031)	(994)	-	-
Μακροπρόθεσμο μέρος δανείων	43.467	12.695	-	-
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	3.539	1.992	3.539	-

Η Εταιρεία, έλαβε τον Ιανουάριο του 2011 χρηματοδότηση €2.500 με επιτόκιο πίστωσης το άθροισμα EURIBOR 3M πλέον Περιθωρίου (4,00%). Η εν λόγω χορήγηση θα λήξει στις 20/07/2012. Για να λάβει την παραπάνω χορήγηση η Εταιρεία συνέστηρε ενέχυρο επί χρεογράφων που διαθέτει.

Η Εταιρεία συνήψε στις 30/12/2011 Σύμβαση Πίστωσης με ανοικτό αλληλόχρεο λογαριασμό ύψους €1.000, το οποίο εκταμιεύθηκε την ίδια μέρα. Το επιτόκιο του εν λόγω δανείου είναι κυμαινόμενο EURIBOR 3M πλέον σταθερού περιθωρίου κέρδους 6,50%.

R.F. ENERGY A.E

Σημειώσεις επί των Οικονομικών καταστάσεων της 31 Δεκεμβρίου 2011

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

18. Δάνεια (συνέχεια)

Για την εν λόγω χορήγηση, δόθηκε εταιρική εγγύηση και συστάθηκε ενέχυρο επί προθεσμιακής κατάθεσης που διατηρεί η 100% θυγατρική εταιρεία ΚΑΛΛΙΣΤΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε., το ύψος της οποίας ανέρχεται σε €730 στις 31/12/2011, και ανέλαβε την υποχρέωση μέχρι τις 31/03/2012 να προβεί στην ενεχύρωση επιπλέον ποσού €270, υλοποιώντας σχετική υποσχετική επιστολή που παρέδωσε.

Το ύψος της παρασχεθείσας εγγύησης, και του σχετικού ενεχύρου θα ανέρχεται καθ'όλη τη διάρκεια σε ποσοστό 100% του υφιστάμενου υπολοίπου του δανείου που θα λάβει η μητρική εταιρεία, και θα απομεινώνεται ισόποσα με την εκάστοτε συμβατική πληρωμή από μέρους της μητρικής εταιρείας.

Κατά τον Ιούλιο του 2011 οι 100% θυγατρικές εταιρείες ΚΑΛΛΙΣΤΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε. και ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΥΛΙΝΔΡΙΑΣ Α.Ε. έλαβαν το υπόλοιπο της εγκεκριμένης δημόσιας επιχορήγησης για τα επενδυτικά τους σχέδια, ύψους €3.704 και €2.133 αντίστοιχα, και προέβησαν αμέσως σε αποπληρωμή υφιστάμενων εμπορικών και τραπεζικών υποχρεώσεών τους.

Η Αιολική Αδέρης Α.Ε. , σύμφωνα με την από 05 Μαΐου 2011 απόφαση του Δ.Σ. αυτής, προχώρησε στη σύναψη Ομολογιακού δανείου μέχρι ποσού €35.065, διάρκειας 12 ετών με περίοδο χάριτος 24 μηνών και κυμαινόμενο επιτόκιο Euribor 6M πλέον σταθερού περιθωρίου 3,80% και 4,00% κατά περίπτωση, με αντικείμενο χρηματοδότησης α) την μακροπρόθεσμη χρηματοδότηση του επενδυτικού κόστους για την κατασκευή των τριών Αιολικών σταθμών, β) την βραχυπρόθεσμη χρηματοδότηση έναντι των εγκεκριμένων επιχορηγήσεων βάσει των αποφάσεων 52586/ΥΠΕ/5/01732/Ε/Ν.3299/04/19-11-2010 και 589/ΥΠΕ/5/01840/Ε/Ν.3299/04/27-12-2010 και γ) την μεσοπρόθεσμη χρηματοδότηση για την κάλυψη του Φ.Π.Α. των επενδυτικών δαπανών των τριών Αιολικών Σταθμών. Μέχρι τις 31/12/2011 έχει εκταμιευθεί ποσό €31.660, ενώ το ποσό των €326 αφορά κεφαλαιοποιημένους τόκους περιόδου χάριτος δανείου.

Στο εν λόγω δάνειο έχει παράσχει πλήρη και ανεπιφύλακτη εγγύηση η μοναδική μέτοχος της Αιολική Αδέρης Α.Ε. , R.F. ENERGY A.E. και έχει συσταθεί ενέχυρο επί των μετοχών της Αιολική Αδέρης Α.Ε., κυριότητας της R.F. ENERGY A.E. Επιπροσθέτως, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο δάνειο, έχει συσταθεί ενέχυρο επί των απαιτήσεων της Αιολική Αδέρης Α.Ε. από τις συμβάσεις αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας που έχει συνάψει με την ΔΕΣΜΗΕ ΑΕ, επί των τραπεζικών λογαριασμών της και επί των ασφαλιστήριων συμβολαίων και συμβάσεων που υποχρεούται να διατηρεί.

Οι χρεωστικοί τόκοι επί όλων των ανωτέρω δανείων ανήλθαν για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2011 και 2010 σε €973 και €802, αντίστοιχα.

Εντός του 2011 πραγματοποιήθηκαν συνολικές αποπληρωμές €2.986 έναντι των ανωτέρω υφιστάμενων μακροπρόθεσμων δανείων που έχει συνάψει ο Όμιλος.

19. Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2011	31/12/2010	31/12/2011	31/12/2010
Συνδεδεμένες επιχ/σεις (σημείωση 24)	-	-	270	71
Προμηθευτές	1.852	206	32	36
Επιταγές πληρωτέες	-	6	-	-
Δεδουλευμένα έξοδα	102	-	22	54
Υποχρέωση αύξησης μετοχικού κεφαλαίου	-	-	571	-
Πιστωτές διάφοροι	938	157	870	14
Δεδουλευμένοι τόκοι δανείων	217	114	-	-
Πρόβλεψη για ανέλεγκτες χρήσεις	-	48	-	5
Λοιπά	351	-	51	-
Σύνολο	3.460	531	1.816	180

20. Κρατικές Επιχορηγήσεις

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2011	31/12/2010	31/12/2011	31/12/2010
Επιχορηγήσεις	18.276	19.055	-	-
Πρόσθετη Αδέρης	3.853	-	-	-

R.F. ENERGY A.E

Σημειώσεις επί των Οικονομικών καταστάσεων της 31 Δεκεμβρίου 2011

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

20. Κρατικές Επιχορηγήσεις (συνέχεια)

Πρόσθετη Επιχορήγηση	410	-	-	-
Απόσβεση Επιχορηγήσεων	(815)	(779)	-	-
	21.724	18.276	-	-

Η θυγατρική εταιρεία ΚΑΛΛΙΣΤΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ εντός της εξεταζόμενης χρήσης, εισέπραξε το υπολειπόμενο ποσό της εγκριθείσας δημόσιας επιχορήγησης, μετά την επαύξησή της κατά ποσό €336, για το επενδυτικό της σχέδιο, ποσού €3.704. Η θυγατρική εταιρεία αποσβένει εισπραγμένες επιχορηγήσεις από το Αιολικό Πάρκο στην θέση "Τσοúκα" των Δήμων Σκυρίτιδας και Βαλτετσίου του Ν. Αρκαδίας οι οποίες στην τρέχουσα χρήση ανήλθαν σε €465.

Η θυγατρική εταιρεία ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΥΛΙΝΔΡΙΑΣ Α.Ε. εντός της εξεταζόμενης χρήσης εισέπραξε εισέπραξε το υπολειπόμενο ποσό της εγκριθείσας δημόσιας επιχορήγησης, μετά την επαύξησή της κατά ποσό €96, για το επενδυτικό της σχέδιο, ποσού €2.133. Η εν λόγω θυγατρική εταιρεία αποσβένει εισπραγμένες επιχορηγήσεις από το Αιολικό Πάρκο στη θέση "Λόφοι Κυλινδρίας" Δ.Δ. Δροσάτου του Δήμου Δοϊράνης του Νομού Κιλκίς οι οποίες στην τρέχουσα χρήση ανήλθαν σε €236.

Η θυγατρική εταιρεία ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ Α.Ε. αποσβένει εισπραγμένες επιχορηγήσεις από τον Μικρό Υδροηλεκτρικό Σταθμό στη θέση "Μπουφούσκια" Αιγίου, οι οποίες στην τρέχουσα χρήση ανήλθαν σε € 37, και από τον Μικρό Υδροηλεκτρικό Σταθμό στη θέση "Άγιος Ανδρέας" οι οποίες στην τρέχουσα χρήση ανήλθαν σε € 21. Η θυγατρική εταιρεία εντός της εξεταζόμενης χρήσης εισέπραξε €278 ως το υπολειπόμενο ποσό της εγκριθείσας δημόσιας επιχορήγησης για το επενδυτικό σχέδιο "ΜΥΗΣ Άγιος Ανδρέας", η οποία ανήλθε τελικά σε €578, αντί του αρχικώς εγκριθέντος ποσού €600.

Η θυγατρική εταιρεία ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΔΕΡΕΣ Α.Ε. έλαβε τις με αριθμό 52586/ΥΠΕ/5 /01732/Ε/Ν.3299/04/19-11-2010 και 589/ΥΠΕ/5/01840/Ε/Ν.3299/04/27-12-2010 αποφάσεις υπαγωγής της επένδυσης στον επενδυτικό νόμο Ν.3299/2004 όπως ισχύει, από το Υπουργείο Ανάπτυξης Ανταγωνιστικότητας και Ναυτιλίας για τα επενδυτικά σχέδια κατασκευής Αιολικών Πάρκων στις θέσεις Σαμπάλες και Αστραπή. Το εγκριθέν ποσό των συνολικά επιχορηγούμενων επενδύσεων ανέρχεται σε €28.899 και ως εκ τούτου η δημόσια επιχορήγηση ανέρχεται σε €11.560.

21. Μακροπρόθεσμες προβλέψεις

Περιβαλλοντική αποκατάσταση

Η Εταιρεία βάσει της υφιστάμενης νομοθεσίας έχει την υποχρέωση κατά τη λήξη της άδειας παραγωγής, και εφόσον εκείνη δεν ανανεωθεί, να αποξηλώσει τον τεχνικό εξοπλισμό των αιολικών του πάρκων και να αποκαταστήσει τον περιβάλλοντα χώρο εγκατάστασής τους.

	Περιβαλλοντική αποκατάσταση	Σύνολο
Στις 31 Δεκεμβρίου 2010	687	687
Προσθήκη ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΔΕΡΕΣ ΑΕ	749	749
Μεταβολή ωφέλιμης ζωής παγίων ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΥΛΙΝΔΡΙΑΣ ΑΕ	(57)	(57)
Χρηματοοικονομικό κόστος	44	44
Στις 31 Δεκεμβρίου 2011	1.423	1.423

22. Κίνδυνος επιτοκίων και κίνδυνος ρευστότητας

Κίνδυνος επιτοκίων

Η Εταιρεία και ο Όμιλος έχουν τοκοφόρα περιουσιακά στοιχεία ύψους €424 (ο όμιλος €1.895) που επενδύονται σε συνθετικές προθεσμιακές καταθέσεις σε γιέν (JPY) με προσυμφωνημένη ισοτιμία, που προκύπτει από κυμαινόμενο επιτόκιο σε ευρώ από την διαπραγματευτική αγορά και συνεπώς τα έσοδα και οι λειτουργικές ταμειακές ροές επηρεάζονται από την μεταβολή των επιτοκίων.

Στις 31 Δεκεμβρίου 2011 τα μετά από φόρους κέρδη και η καθαρή θέση της εταιρείας θα είχαν διαμορφωθεί κατά €3 (€14 για τον όμιλο) χαμηλότερα / υψηλότερα, αν τα επιτόκια της σε ευρώ ήταν κατά 90 μονάδες βάσης χαμηλότερα / υψηλότερα, με τις λοιπές μεταβλητές να παραμένουν σταθερές. Ο κίνδυνος των επιτοκίων προκύπτει από μακροπρόθεσμο και βραχυπρόθεσμο τραπεζικό δανεισμό σε ευρώ με κυμαινόμενο επιτόκιο. Η εταιρεία αναλύει την έκθεση της στην μεταβολή των επιτοκίων σε

R.F. ENERGY A.E**Σημειώσεις επί των Οικονομικών καταστάσεων της 31 Δεκεμβρίου 2011**

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

22. Κίνδυνος επιτοκίων και κίνδυνος ρευστότητας (συνέχεια)

συνεχή βάση λαμβάνοντας υπόψη την δυνατότητα αναχρηματοδότησης με διαφορετικούς όρους και τρόπους καθώς και την ανανέωση των υφιστάμενων χορηγήσεων.

Στις 31 Δεκεμβρίου 2011 τα μετά από φόρους κέρδη και η καθαρή θέση της εταιρείας θα είχαν διαμορφωθεί κατά €26 (€346 για τον όμιλο) χαμηλότερα / υψηλότερα, αν τα επιτόκια της σε ευρώ ήταν κατά 90 μονάδες βάσης χαμηλότερα / υψηλότερα, με τις λοιπές μεταβλητές να παραμένουν σταθερές. Αυτό θα συνέβαινε κυρίως λόγω του υψηλότερου / χαμηλότερου χρηματοοικονομικού κόστους για τραπεζικό δανεισμό με κυμαινόμενο επιτόκιο σε ευρώ.

Με συνέπεια, η συνολική καθαρή επίδραση των επιτοκίων και των δανείων στα μετά από φόρους κέρδη της εταιρείας θα είχαν διαμορφωθεί κατά €22 (€332 για τον όμιλο) χαμηλότερα / υψηλότερα, αν τα επιτόκια της σε ευρώ ήταν κατά 90 μονάδες βάσης χαμηλότερα / υψηλότερα, με τις λοιπές μεταβλητές να παραμένουν σταθερές.

	Κίνδυνος επιτοκίων			
	+90 bps		-90 bps	
	Κέρδη προ φόρων		Κέρδη προ φόρων	
	Όμιλος	Εταιρεία	Όμιλος	Εταιρεία
Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία				
Ταμειακά διαθέσιμα	17	4	(17)	(4)
Επίδραση προ φόρου	17	4	(17)	(4)
Φόρος εισοδήματος 20%	(3)	(1)	3	1
Καθαρή επίδραση	14	3	(14)	(3)
Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις				
Δάνεια	(432)	(32)	432	32
Επίδραση προ φόρου	(432)	(32)	432	32
Φόρος εισοδήματος 20%	86	6	(35)	(6)
Καθαρή επίδραση	(346)	(26)	346	26
Συνολική καθαρή επίδραση	(332)	(22)	332	22

- Κίνδυνος Ρευστότητας

Η διαχείριση του κινδύνου ρευστότητας συμπεριλαμβάνει τη διασφάλιση ύπαρξης επαρκών διαθεσίμων και ισοδύναμων καθώς και την εξασφάλιση της πιστοληπτικής ικανότητας μέσω εγκεκριμένων ορίων χρηματοδότησης. Ο παρακάτω πίνακας αναλύει τις υποχρεώσεις της Εταιρείας και του Ομίλου, με βάση την υπολειπόμενη συμβατική διάρκεια κατά την ημερομηνία ισολογισμού που εξετάζεται.

Όμιλος	< 1 έτος	από 1 έτος μέχρι 2 έτη	από 2 έτη μέχρι 5 έτη	> 5 έτη
31 Δεκεμβρίου 2011				
Δάνεια	3.899	14.715	16.543	12.486
Υποχρεώσεις	4.354	-	-	-
Σύνολο	8.253	14.715	16.543	12.486

Ο παραπάνω πίνακας αναλύει τις υποχρεώσεις του Ομίλου με βάση την υπολειπόμενη συμβατική διάρκεια κατά την ημερομηνία ισολογισμού. Τα ποσά του πίνακα αναφέρονται στην ονομαστική αξία της υποχρέωσης πλέον τόκων (ως βάση υπολογισμού έχει χρησιμοποιηθεί το μέσο επιτόκιο για την εξεταζόμενη χρονική περίοδο είτε το σταθερό επιτόκιο όπως έχει αναφερθεί παραπάνω) και ως εκ τούτου δύναται να μη συμφωνούν με τα ποσά που αναφέρονται στον ισολογισμό.

R.F. ENERGY A.E

Σημειώσεις επί των Οικονομικών καταστάσεων της 31 Δεκεμβρίου 2011

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

23. Τακτικό Αποθεματικό

Σύμφωνα με τις διατάξεις της Ελληνικής εταιρικής νομοθεσίας, η δημιουργία τακτικού αποθεματικού, με την κατ' έτος μεταφορά ποσού ίσου με το 5% των ετήσιων, μετά από φόρους, κερδών, είναι υποχρεωτική μέχρι να φτάσει το ύψος του αποθεματικού το 1/3 του Μετοχικού κεφαλαίου. Το τακτικό αποθεματικό διανέμεται μόνο κατά τη διάλυση της Εταιρείας, μπορεί όμως να συμψηφιστεί με σωρευμένες ζημιές.

24. Συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη

Η Εταιρεία αγοράζει αγαθά και λαμβάνει υπηρεσίες από συνδεδεμένα μέρη, ενώ επιπλέον παρέχει υπηρεσίες σε αυτά. Τα συνδεδεμένα μέρη αφορούν Εταιρείες που έχουν κοινό ιδιοκτησιακό καθεστώς και/ή Διοίκηση με την Εταιρεία και συγγενείς με αυτήν Εταιρείες. Συνδεδεμένα μέρη επίσης είναι τα στελέχη της Διοίκησης καθώς και τα μέλη του Δ.Σ. Στον παρακάτω πίνακα αναλύονται τα υπόλοιπα των απαιτήσεων και υποχρεώσεων της εταιρείας με τα συνδεδεμένα μέρη όπως αυτά ορίζονται από το ΔΛΠ 24.

Θυγατρικές:

Απαιτήσεις από:

	31/12/2011	31/12/2010
ΚΑΛΛΙΣΤΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	-	2.850
ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΥΛΙΝΔΡΙΑΣ Α.Ε.	217	2.673
CITY ELECTRIC A.E.	261	178
ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΧΑΪΑΣ Α.Ε.	92	80
R.F. ENERGY ΜΙΣΟΧΩΡΙΑ Α.Ε.	142	59
R.F. ENERGY ΟΜΑΛΙΕΣ Α.Ε.	539	96
R.F. ENERGY ΚΟΡΑΚΟΒΡΑΧΟΣ Α.Ε.	55	57
R.F. ENERGY ΔΕΞΑΜΕΝΕΣ Α.Ε.	27	61
R.F. ENERGY ΛΑΚΩΜΑ Α.Ε.	39	54
R.F. ENERGY ΠΡΑΡΟ Α.Ε.	137	54
R.F. ENERGY ΣΧΙΖΑΛΗ Α.Ε.	62	40
R.F. ENERGY ΚΑΛΑΜΑΚΙ Α.Ε.	92	42
R.F. ENERGY ΤΣΟΥΚΚΑ Α.Ε.	61	60
R.F. ENERGY ΞΕΣΠΟΡΤΕΣ Α.Ε.	132	88
FG EUROPE	-	11
ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΔΕΡΕΣ Α.Ε.	103	512
Σύνολο	1.959	6.986

Υποχρεώσεις προς:

	31/12/2011	31/12/2010
F.G. EUROPE A.E.	11	-
R.F. ENERGY ΟΜΑΛΙΕΣ Α.Ε.	180	-
R.F. ENERGY ΔΕΞΑΜΕΝΕΣ Α.Ε.	10	-
CITY ELECTRIC A.E.	69	71
Σύνολο	270	71

	31/12/2011	31/12/2010
Απαιτήσεις από:		
ΣΑΪΜΠΕΡΟΝΙΚΑ Α.Ε.	17	17
Σύνολο	17	17

Έσοδα:

	1/1- 31/12/2011	1/1- 31/12/2010
ΚΑΛΛΙΣΤΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	24	35
ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΥΛΙΝΔΡΙΑΣ Α.Ε.	18	18
CITY ELECTRIC A.E.	6	6
ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΧΑΪΑΣ Α.Ε.	24	24
R.F. ENERGY ΜΙΣΟΧΩΡΙΑ Α.Ε.	246	10
R.F. ENERGY ΟΜΑΛΙΕΣ Α.Ε.	258	9
R.F. ENERGY ΚΟΡΑΚΟΒΡΑΧΟΣ Α.Ε.	318	10
R.F. ENERGY ΔΕΞΑΜΕΝΕΣ Α.Ε.	245	9

R.F. ENERGY A.E**Σημειώσεις επί των Οικονομικών καταστάσεων της 31 Δεκεμβρίου 2011**

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

24. Συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη (συνέχεια)

R.F. ENERGY ΛΑΚΩΜΑ Α.Ε.	147	10
R.F. ENERGY ΠΡΑΡΟ Α.Ε.	207	10
R.F. ENERGY ΣΧΙΖΑΛΗ Α.Ε.	63	10
R.F. ENERGY ΚΑΛΑΜΑΚΙ Α.Ε.	138	10
R.F. ENERGY ΤΣΟΥΚΚΑ Α.Ε.	147	10
R.F. ENERGY ΞΕΣΠΟΡΤΕΣ Α.Ε.	159	9
R.F. ENERGY ΓΑΡΜΠΗΣ Α.Ε.	-	2
R.F. ENERGY ΖΕΦΥΡΟΣ Α.Ε.	-	2
ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΔΕΡΕΣ Α.Ε.	36	-
Σύνολο	2.036	184

Έξοδα:

Ενοίκια	(123)	(102)
Σύνολο	(123)	(102)

Μέλη Διοικητικού Συμβουλίου και Στελέχη Διοίκησης:

Απαιτήσεις από διευθυντικά στελέχη και μέλη της διοίκησης

Σύνολο

Όμιλος		Εταιρεία	
31/12/2011	31/12/2010	31/12/2011	31/12/2010
-	-	-	-
-	-	-	-

Μέλη Διοικητικού Συμβουλίου και Στελέχη Διοίκησης:**Αμοιβές – Λοιπές Παροχές:**

Αμοιβές Διοικητικού Συμβουλίου

Σύνολο

Όμιλος		Εταιρεία	
1/1-31/12/2011	1/1-31/1/2010	1/1-31/12/2011	1/1-31/1/2010
(211)	(130)	(211)	(130)
(211)	(130)	(211)	(130)

25. Δεσμεύσεις, ενδεχόμενες υποχρεώσεις και αβεβαιότητες

Εντός του 2008, θυγατρικές εταιρείες του Ομίλου υπέβαλαν στη Ρ.Α.Ε. και στο Υπουργείο Ανάπτυξης (ΥΠ.ΑΝ.) αριθμό πλήρων φακέλων αιτήσεων για χορήγηση Αδειών Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας από αιολικούς σταθμούς, εγκατεστημένους σε διάφορες θέσεις στη Νότια Εύβοια, συνολικής ισχύος 387MW. Παράλληλα, εγκαταστάθηκαν ανεμολογικοί ιστοί, προκειμένου να αξιολογηθεί το αιολικό δυναμικό στις θέσεις αυτές ενώ παράλληλα, η μητρική εταιρεία R.F. ENERGY A.E. παρείχε στις θυγατρικές της εταιρείες υπηρεσίες στους τομείς της διοίκησης, διαχείρισης, ανάπτυξης και οργάνωσης του εν λόγω έργου. Επίσης, οι θυγατρικές εταιρείες προχώρησαν την προβλεπόμενη αδειοδοτική διαδικασία, η οποία προέβλεπε τη λήψη θετικών γνωμοδοτήσεων από τις αρμόδιες υπηρεσίες. Εντός του 2010, θυγατρικές εταιρείες του Ομίλου υπέβαλαν στη ΡΑΕ και στο Υπουργείο Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής (ΥΠ.Ε.Κ.Α.) πλήρεις φακέλους αιτήσεων για χορήγηση αντίστοιχων Αδειών Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας από αιολικούς σταθμούς εγκατεστημένους στην περιοχή της Νότιας Εύβοιας, συνολικής ισχύος 144MW. Ως εκ τούτου το συγκρότημα των αιολικών πάρκων που αναπτύσσεται από θυγατρικές εταιρείες του Ομίλου στην περιοχή της Νότιας Εύβοιας είναι συνολικής ισχύος 531MW. Οι ως άνω άδειες δεν έχουν ακόμη εκδοθεί. Εντός του 2011, θυγατρικές εταιρείες του Ομίλου υπέβαλαν στη ΡΑΕ και στο Υπουργείο Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής (ΥΠ.Ε.Κ.Α.) πλήρεις φακέλους αιτήσεων για χορήγηση αντίστοιχων Αδειών Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας από αιολικούς σταθμούς εγκατεστημένους στην περιοχή της Νότιας Εύβοιας, συνολικής ισχύος 57MW ενώ αποσύρθηκε μια εκ των αιτήσεων για χορήγηση άδειας παραγωγής ισχύος 9MW. Ως εκ τούτου το συγκρότημα των αιολικών πάρκων που αναπτύσσεται από θυγατρικές εταιρείες του Ομίλου στην περιοχή της Νότιας Εύβοιας είναι συνολικής ισχύος 579MW. Επίσης εντός του 2011 χορηγήθηκαν άδειες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας συνολικής ισχύος 279MW σε συνολικά 14 αιολικά πάρκα του συγκροτήματος ενώ τα 7 από τα εν λόγω αιολικά πάρκα κατέχουν και Προσωρινούς Όρους Σύνδεσης από το ΔΕΣΜΗΕ. Τέλος το Δεκέμβριο του 2011 υποβλήθηκε η Μελέτη

25. Δεσμεύσεις, ενδεχόμενες υποχρεώσεις και αβεβαιότητες(συνέχεια)

Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων των αιολικών πάρκων προκειμένου να χορηγηθεί η Έγκριση Περιβαλλοντικών Όρων.

Εντός του 2009 εκδόθηκαν άδειες παραγωγής σε τρίτους, για θέσεις επικαλυπτόμενες με αυτές για τις οποίες οι θυγατρικές έχουν υποβάλλει τις ανωτέρω αιτήσεις για άδειες παραγωγής. Το Δεκέμβριο του 2009 η εταιρεία υπέβαλλε ενώπιον του Συμβουλίου της Επικρατείας (ΣΤΕ) αιτήσεις ακύρωσης κατά των Αποφάσεων του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής περί χορήγησης αδειών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ στους τρίτους καθώς και κατά των σχετικών θετικών γνωμοδοτήσεων της Ρ.Α.Ε. και της Ειδικής Υπηρεσίας Περιβάλλοντος, επικαλούμενη έννομο συμφέρον (θέσεις εγκατάστασης για τις οποίες εκκρεμεί η εξέταση των ανωτέρω υποβληθεισών αιτήσεων για χορήγηση αδειών παραγωγής), παράβαση κατ' ουσίαν διάταξης νόμου και παράβαση ουσιώδους τύπου. Εντός του 2011 οι ως άνω αιτήσεις έχουν συζητηθεί στο ΣΤΕ ωστόσο δεν έχει εκδοθεί η τελική απόφαση.

Επίσης, την 31/12/2011 η μητρική εταιρεία RF έχει εγγυηθεί δάνεια θυγατρικών της συνολικού υπολοίπου €31.986, τα οποία αποπληρώνονται σταδιακά μέχρι το 2023.

26. Γεγονότα μετά την ημερομηνία του Ισολογισμού

Δεν έχουν συμβεί άλλα σημαντικά γεγονότα τα οποία να επηρεάζουν σημαντικά την οικονομική διάρθρωση ή την επιχειρηματική πορεία της εταιρείας μέχρι την ημερομηνία σύνταξης του παρόντος.