

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 2009 – 31^η Δεκεμβρίου 2009

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 2009 (επισυνάπτεται)	

R.F. ENERGY A.E.

ΔΗΛΩΣΕΙΣ ΜΕΛΩΝ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

Τα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου, κ.κ. Κωνσταντίνος Κουτσουμπέλης, 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 1/1/2009-31/12/2009, 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, 10 Φεβρουαρίου 2010

Οι δηλούντες

Ο Αντιπρόεδρος του Δ.Σ.

Ο Διευθύνων Σύμβουλος

Το Μέλος του Δ.Σ.

Κωνσταντίνος Κουτσουμπέλης

Γεώργιος Φειδάκης

Ιωάννης Παντούσης

ΕΤΗΣΙΑ ΕΚΘΕΣΗ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ
ΤΗΣ R.F. ENERGY A.E. ΓΙΑ ΤΗ ΧΡΗΣΗ 2009
(ΠΕΡΙΟΔΟΣ 01.01.2009 – 31.12.2009)

Κύριοι Μέτοχοι,

Το Διοικητικό Συμβούλιο της R.F. ENERGY A.E. σας υποβάλλει για την κλειόμενη χρήση 1/1-31/12/2009 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 31/12/2009, είναι οι εξής:

<u>Επωνυμία θυγατρικής</u>	<u>Δραστηριότητα</u>	<u>Ποσοστά συμμετοχής</u> <u>31/12/2009</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	84,00%
• R.F. ENERGY ΟΜΑΛΙΕΣ Α.Ε.	Παραγωγή Ενέργειας	84,00%
• R.F. ENERGY ΚΟΡΑΚΟΒΡΑΧΟΣ Α.Ε.	Παραγωγή Ενέργειας	84,00%
• R.F. ENERGY ΔΕΞΑΜΕΝΕΣ Α.Ε.	Παραγωγή Ενέργειας	84,00%
• R.F. ENERGY ΛΑΚΩΜΑ Α.Ε.	Παραγωγή Ενέργειας	84,00%
• R.F. ENERGY ΠΡΑΡΟ Α.Ε.	Παραγωγή Ενέργειας	84,00%
• R.F. ENERGY ΤΣΟΥΚΚΑ Α.Ε.	Παραγωγή Ενέργειας	84,00%
• R.F. ENERGY ΣΧΙΖΑΛΗ Α.Ε.	Παραγωγή Ενέργειας	84,00%
• R.F. ENERGY ΚΑΛΑΜΑΚΙ Α.Ε.	Παραγωγή Ενέργειας	84,00%
• R.F. ENERGY ΞΕΣΠΟΡΤΕΣ Α.Ε.	Παραγωγή Ενέργειας	84,00%
• R.F. ENERGY ΓΑΡΜΠΗΣ Α.Ε.	Παραγωγή Ενέργειας	100,00%
• R.F. ENERGY ΖΕΦΥΡΟΣ Α.Ε.	Παραγωγή Ενέργειας	100,00%

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. ανέρχόταν την 31.12.2009 σε 37,50% FG-Europe, 12,50% ΜΑΚΜΟΡΑΛ TRADING LIMITED, 50% εταιρεία συμφερόντων Οικογένεια Ρέστη.

I. ΕΞΕΛΙΞΗ ΚΑΙ ΕΠΙΔΟΣΕΙΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ ΑΝΑΦΟΡΑΣ ΣΕ ΕΤΑΙΡΙΚΟ ΕΠΙΠΕΔΟ

Τα οικονομικά μεγέθη της Εταιρείας κατά τη χρήση του 2009 σε σύγκριση με την αντίστοιχη του 2008, κινήθηκαν ως εξής:

	31.12.09	31.12.08	Μεταβολή	
			Ποσό	%
Κύκλος εργασιών (πωλήσεις)	509	1.411	(902)	(64)
Μείον : Κόστος Πωλήσεων	(271)	(897)	(626)	(70)
Μικτό Κέρδος	238	514	(276)	(53)
Άλλα έσοδα	2		2	-
Έξοδα διοίκησης	(583)	(590)	7	(1)
Κέρδη/(ζημιές) εκμετάλλευσης	(343)	(76)	(267)	351
Χρηματοοικονομικά έσοδα	601	386	215	55
Χρηματοοικονομικά έξοδα	(142)	(127)	(15)	12
Κέρδη/(ζημιές) προ φόρων	116	183	(67)	(37)
Φόρος εισοδήματος	(63)	(47)	(16)	34
Καθαρά κέρδη χρήσης μετά φόρων	53	136	(83)	(61)
ΣΥΝΟΛΙΚΑ ΣΥΓΚΕΝΤΡΩΤΙΚΑ ΕΣΟΔΑ ΓΙΑ ΤΗΝ ΧΡΗΣΗ	53	136	(83)	(61)

Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ

Στα πιο πάνω αναφερόμενα μεγέθη παρατηρούμε τα εξής:

1. Πωλήσεις

Η μείωση του κύκλου εργασιών της εταιρείας R.F. ENERGY A.E. την υπό εξέταση χρήση είναι κυρίως συνάρτηση της ολοκλήρωσης, κατά το έτος 2009, των ενεργειακών έργων των θυγατρικών της για τις οποίες αναλαμβάνει την διαχείριση, οργάνωση και την εκμετάλλευση έργων και σταθμών.

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 επιχ/σεις κάθε είδους και σκοπού στους τομείς γενικής διοίκησης, χρηματοοικονομικής διαχείρισης, marketing και πληροφορικής.

Οι πωλήσεις υπηρεσιών διοίκησης, διαχείρισης, ανάπτυξης και οργάνωσης ενεργειακών έργων την υπό εξέταση περίοδο ανήλθαν σε €509 έναντι €1.411 των αντίστοιχων πωλήσεων του 2008, σημειώνοντας μείωση σε ποσοστό (64)%.

2. Μικτό Κέρδος

Το Μικτό Κέρδος της εταιρείας την υπό εξέταση περίοδο διαμορφώθηκε στο ποσό των €238 έναντι €514 της προηγούμενης χρήσης ήτοι μειωμένο κατά (53)%. Η σημαντική μείωση του Μικτού Κέρδους είναι συνάρτηση τη παραμέτρου που αναφέρθηκε στην παραπάνω ενότητα.

Σημειώνεται ότι, στο μειωμένο Κόστος Πωλήσεων της χρήσης 2009, περιλαμβάνεται σημαντική μείωση σε δαπάνες διαχείρισης, ανάπτυξης και οργάνωσης ενεργειακών έργων έναντι της προηγούμενης χρήσης.

3. Λειτουργικά έξοδα (Διοικητικής Λειτουργίας)

Οι λειτουργικές δαπάνες της εταιρείας εμφανίζουν μικρή μείωση €(583) με αντίστοιχο ποσοστό μείωσης (1)% σε σχέση με την προηγούμενη περίοδο.

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

Τα λειτουργικά κέρδη προ φόρων, χρηματοοικονομικών εξόδων (EBITDA) της εταιρείας διαμορφώθηκαν το 2009 σε €(320) από €(56) το 2008 και το περιθώριο/ Δείκτης EBITDA σε (62,87)% από (3,97)% που ήταν την προηγούμενη χρήση.

5. Χρηματοοικονομικά έξοδα/ έσοδα

Στα χρηματοοικονομικά αποτελέσματα της εταιρείας τα καθαρά έσοδα που προέκυψαν αυξήθηκαν σε σχέση με τη χρήση του 2008 κατά €200. Η μεταβολή αυτή αναλύεται κατά κατηγορία στον κατωτέρω πίνακα ως εξής:

	1/1- 31/12/2009	1/1- 31/12/2008
Χρεωστικοί τόκοι και συναφή έξοδα	(92)	(127)
Λοιπά τραπεζικά έξοδα	(50)	-
Σύνολο χρηματοοικονομικών εξόδων	(142)	(127)
Χρηματοοικονομικά έσοδα:	-	-
Πιστωτικοί τόκοι και συναφή έσοδα	204	6
Συναλλαγματικές διαφορές (έσοδα)	397	380
Σύνολο χρηματοοικονομικών εσόδων	601	386
Χρηματοοικονομικά έσοδα/έξοδα (καθαρά)	459	259

Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ

Η αύξηση στα καθαρά χρηματοοικονομικά έσοδα οφείλεται στους δεδουλευμένους πιστωτικούς τόκους που εισπράχθηκαν κατά τη διάρκεια του έτους 2009, λόγω υψηλών επενδυμένων διαθεσίμων.

6. Κέρδη προ φόρων

Η σημειωθείσα μείωση στις πωλήσεις υπηρεσιών διοίκησης, διαχείρισης, ανάπτυξης και οργάνωσης ενεργειακών έργων είχε σημαντική επιρροή στα προ φόρων κέρδη της εταιρείας, τα οποία μειώθηκαν κατά (37)%, ανερχόμενα συνολικά σε € 116 έναντι € 183 της αντίστοιχης προηγούμενης χρήσης. Η μείωση στα προ φόρων κέρδη παρά τη σημαντική μείωση των πωλήσεων οφείλεται και στην σταθεροποίηση των εξόδων διοικητικής λειτουργίας.

7. Φόροι

Σύμφωνα με τις διατάξεις της Ελληνικής φορολογικής νομοθεσίας, ο συντελεστής φόρου εισοδήματος, κατά την 31 Δεκεμβρίου 2009 ήταν 25%. Ο συντελεστής φόρου θα μειωθεί σε 20% το 2014, μειούμενος κατά 1% κατ' έτος αρχής γενομένης το 2010. 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- 31/12/2009	1/1- 31/12/2008
Τρέχων φόρος εισοδήματος	(112)	-
Αναβαλλόμενος φόρος, (χρέωση)/ πίστωση στα αποτελέσματα	77	(46)
Πρόβλεψη για ανέλεγκτες χρήσεις	(28)	(1)
Φόρος Εισοδήματος στα αποτ/τα (χρέωση)/πίστωση	(63)	(47)

Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ

Λόγω του γεγονότος ότι η Εταιρεία κατά την τρίτη εταιρική της χρήση παρουσιάζει φορολογικά κέρδη λογίστηκε τρέχων φόρος εισοδήματος €112. Η Εταιρεία αναγνώρισε αναβαλλόμενο φόρο εισοδήματος παθητικού. Επίσης, η Εταιρεία δεν έχει ελεγχθεί από τις φορολογικές αρχές από συστάσεώς της.

8. Κέρδη μετά από Φόρους

Τα καθαρά μετά από φόρους κέρδη διαμορφώθηκαν στη χρήση 2009 σε €53 έναντι κερδών €136 της αντίστοιχης περιόδου της προηγούμενης χρήσης, μειωμένα κατά (61)%

ΒΑΣΙΚΟΙ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΟΙ ΔΕΙΚΤΕΣ

Ορισμένοι βασικοί αριθμοδείκτες που εκφράζουν την οικονομική θέση της εταιρείας κατά το τέλος του 2009, συγκριτικά με την προηγούμενη χρήση είναι οι εξής:

	ΧΡΗΣΗ 2009	ΧΡΗΣΗ 2008
ΔΕΙΚΤΕΣ ΔΑΝΕΙΑΚΗΣ ΕΠΙΒΑΡΥΝΣΗΣ		
Ξένα κεφάλαια/Ίδια κεφάλαια	0,34	0,07
Τραπεζικές υποχρεώσεις / Ίδια κεφάλαια	-	0,05
ΔΕΙΚΤΕΣ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑΣ		
Γενική ρευστότητα	1,81	9,36
Άμεση ρευστότητα	1,81	9,36
ΔΕΙΚΤΕΣ ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑΣ ΠΩΛΗΣΕΩΝ		
Μικτά αποτελέσματα/ Πωλήσεις Αποθεμ.- Υπηρεσιών	46,76%	36,4%
Καθαρά αποτελέσματα εκμετ/σεως/Πωλήσεις Αποθεμ.- Υπηρεσιών	10,41%	9,63%

II. ΕΞΕΛΙΞΗ ΚΑΙ ΕΠΙΔΟΣΕΙΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ ΑΝΑΦΟΡΑΣ ΣΕ ΕΠΙΠΕΔΟ ΟΜΙΛΟΥ

Τα οικονομικά μεγέθη του Ομίλου κατά τη χρήση του 2009 σε σύγκριση με την αντίστοιχη του 2008, κινήθηκαν ως εξής:

	Ο Όμιλος		Μεταβολή	
	1/1- 31/12/2009	1/1- 31/12/2008	Ποσό	%
Κύκλος εργασιών (πωλήσεις)	4.296	1.611	2.685	167
Μείον : Κόστος Πωλήσεων	(3.051)	(1.179)	(1.872)	159
Μικτό Κέρδος	1.245	432	813	188
Άλλα έσοδα	7	26	(19)	(73)
Έξοδα διοίκησης	(1.128)	(1.141)	13	(1)
Άλλα έξοδα	(36)	-	(36)	-
Κέρδη/(ζημιές) εκμετάλλευσης	88	(683)	771	(113)
Χρηματοοικονομικά έξοδα	(1.210)	(1.065)	(145)	14
Χρηματοοικονομικά έσοδα	700	406	294	72
Κέρδη/(ζημιές) προ φόρων	(422)	(1.342)	920	(69)
Φόρος εισοδήματος	(91)	644	(735)	(114)
Κέρδη/(ζημιές) χρήσης μετά φόρων	(513)	(698)	185	(27)
ΣΥΓΚΕΝΤΡΩΤΙΚΑ ΣΥΝΟΛΙΚΑ ΕΞΟΔΑ ΓΙΑ ΤΗΝ ΧΡΗΣΗ	(513)	(698)	185	(27)

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 €2.685 σημειώνοντας αύξηση σε ποσοστό 167% οφείλεται κυρίως στους εξής λόγους:

- στην έναρξης λειτουργίας εντός του 2009 του πρώτου αιολικού πάρκου της θυγατρικής της εταιρείας ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΥΛΙΝΔΡΙΑΣ Α.Ε. (κύκλος εργασιών €722)

- στην έναρξη λειτουργίας εντός του 2009 του δεύτερου Υδροηλεκτρικού Σταθμού της θυγατρικής εταιρείας ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΑΧΑΪΑΣ Α.Ε (κύκλος εργασιών €214)
- στη λειτουργία του Αιολικού Πάρκου της θυγατρικής εταιρείας ΚΑΛΛΙΣΤΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε. καθόλη τη διάρκεια του έτους σε σχέση με την περσινή χρήση (€2.471 έναντι €1.253 την προηγούμενη χρήση) και
- στον αυξημένο κύκλο εργασιών της ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΑΧΑΪΑΣ Α.Ε. για το πρώτο Υδροηλεκτρικό Σταθμό κατά την χρήση 2009 (€882 έναντι €358 την προηγούμενη χρήση).

2. Μικτό Κέρδος

Το Μικτό Κέρδος του Ομίλου την υπό εξέταση περίοδο διαμορφώθηκε στο ποσό των €1.245 έναντι €432 της προηγούμενης περιόδου, ήτοι αυξημένο κατά 188%. 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 €13 με αντίστοιχο ποσοστό 1% 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 2009 σε €1.573 από €8 το 2008 και το περιθώριο/ Δείκτης EBITDA σε 36,62% από 0,5% που ήταν την προηγούμενη χρήση.

5. Χρηματοοικονομικά έξοδα/ έσοδα

Στα χρηματοοικονομικά αποτελέσματα του ομίλου τα καθαρά έξοδα που προέκυψαν μειώθηκαν σε σχέση με τη χρήση του 2008 κατά €149. Η μεταβολή αυτή αναλύεται κατά κατηγορία στον κατωτέρω πίνακα ως εξής:

	Όμιλος	
	1/1-31/12/2009	1/1-31/12/2008
Χρηματοοικονομικά έξοδα:		
- Χρεωστικοί τόκοι (σημείωση 18)	(1.063)	(1.002)
- Τραπεζικά και συναφή έξοδα	(52)	(33)
- Απόσβεση εξόδων σύναψης δανείου	(33)	-
- Χρηματοοικονομικά κόστος πρόβλεψης για απομάκρυνση εξοπλισμού	(46)	-
- Προμήθειες εγγυητικών επιστολών	(16)	(29)
- Συναλλαγματικές διαφορές (έξοδα)	-	(1)
Σύνολο χρηματοοικονομικών εξόδων	(1.210)	(1.065)
Χρηματοοικονομικά έσοδα:		
- Πιστωτικοί τόκοι και συναφή έσοδα	209	7
- Συναλλαγματικές διαφορές (έσοδα)	491	399
Σύνολο χρηματοοικονομικών εσόδων	700	406
Χρηματοοικονομικών έξοδα (καθαρά)	(510)	(659)

6. Ζημιές προ φόρων

Παρά την σημειωθείσα αύξηση των πωλήσεων του Ομίλου στα προ φόρων αποτελέσματα, κατά την περίοδο 1/1-31/12/2009 εμφανίζονται ζημιές €(422) έναντι ζημιών €(1.342) της περιόδου 1/1/2008 – 31/12/2008. Η εμφάνιση ζημιών στα αποτελέσματα του Ομίλου παρά τη σημαντική αύξηση των πωλήσεων οφείλεται στην ύπαρξη υψηλού κόστους πωληθέντων λόγω των αποσβέσεων παγίων στοιχείων και δαπανών συντήρησης και ασφαλιστρών ενεργειακών έργων.

7. Φόροι

Σύμφωνα με τις διατάξεις της Ελληνικής φορολογικής νομοθεσίας, ο συντελεστής φόρου εισοδήματος, κατά την 31 Δεκεμβρίου 2008 ήταν 25%. Ο συντελεστής φόρου θα μειωθεί σε 20% το 2014, μειούμενος κατά 1% κατ' έτος αρχής γενομένης το 2010. 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.

	1/1-31/12/2009	1/1-31/12/2008
Τρέχων φόρος εισοδήματος	(259)	289
Αναβαλλόμενος φόρος, (χρέωση)/ πίστωση στα αποτελέσματα	225	369
Πρόβλεψη για ανέλεγκτες χρήσεις	(55)	(14)
Φόρος Εισοδήματος στα αποτ/τα (χρέωση)/πίστωση	(91)	644

8. Ζημιές μετά από Φόρους

Οι καθαρές μετά από φόρους ζημιές διαμορφώθηκαν στη χρήση 2009 σε € (513) έναντι ζημιών € (698) της χρήσης 2008.

ΒΑΣΙΚΟΙ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΟΙ ΔΕΙΚΤΕΣ

Ορισμένοι βασικοί αριθμοδείκτες που εκφράζουν την οικονομική θέση του ομίλου κατά το τέλος του 2009, συγκριτικά με την προηγούμενη χρήση είναι οι εξής:

	ΧΡΗΣΗ 2009	ΧΡΗΣΗ 2008
ΔΕΙΚΤΕΣ ΔΑΝΕΙΑΚΗΣ ΕΠΙΒΑΡΥΝΣΗΣ		
Ξένα κεφάλαια/Ίδια κεφάλαια	1,29	0,88
Τραπεζικές υποχρεώσεις / Ίδια κεφάλαια	0,58	0,61
ΔΕΙΚΤΕΣ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑΣ		
Γενική ρευστότητα	1,76	1,26
Άμεση ρευστότητα	1,76	1,26
ΔΕΙΚΤΕΣ ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑΣ ΠΩΛΗΣΕΩΝ		
Μικτά αποτελέσματα/ Πωλήσεις Αποθεμ.- Υπηρεσιών	28,98%	26,81%
Καθαρά αποτελέσματα εκμετ/σεως/Πωλήσεις Αποθεμ.- Υπηρεσιών	(11,94)%	(43,33)%

III. ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΚΑΤΑ ΤΗΝ ΚΛΕΙΟΜΕΝΗ ΧΡΗΣΗ

Με απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της 10/07/2009, αυξάνεται το Μετοχικό Κεφάλαιο της εταιρείας, λόγω επικείμενης εξαγοράς κατά €7.000. Η αύξηση καλύφθηκε με την έκδοση επτά εκατομμυρίων (7.000.000) νέων μετοχών, ονομαστικής αξίας €1. Επίσης, λογιστικοποιήθηκαν ισόποσα αποθεματικά ως «διαφορά από την έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο», ως εκ τούτου τα ίδια κεφάλαια της ανέρχονταν σε €56.000. Η ως άνω αύξηση πραγματοποιήθηκε με παραίτηση του δικαιώματος προτίμησης των νέων μετοχών της εταιρείας F.G. EUROPE A.E. και του κ. Γεωργίου Φειδάκη, υπέρ της εταιρείας MAK MORAL TRADING LIMITED.

Στη συνέχεια, λόγω καθυστέρησης και της αναβολής επ' αόριστον των ως άνω εξαγορών, με απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της 11/12/2009, μειώνεται το Μετοχικό Κεφάλαιο της εταιρείας κατά δέκα τέσσερα εκατομμύρια (14.000) ευρώ. Η μείωση μετοχικού κεφαλαίου θα καλυφθεί με μείωση της ονομαστικής αξίας των κοινών ονομαστικών μετοχών από €1 σε €0,50, για το σύνολο του μετοχικού κεφαλαίου της εταιρείας. Άρα, την 31/12/09, το Μετοχικό

Κεφάλαιο της εταιρείας ανέρχεται σε €14.000, διαιρούμενο σε είκοσι οκτώ εκατομμύρια (28.000) ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας €0,50 εκάστη, επίσης λογιστικοποιήθηκαν αποθεματικά ποσού €28.000 ως «διαφορά από την έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο», ως εκ τούτου τα ίδια κεφάλαια της ανέρχονται σε €42.000.

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.

Στις 20 Φεβρουαρίου 2009 τέθηκε σε λειτουργία το έργο ενός Μικρού Υδροηλεκτρικού Σταθμού Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας ισχύος 1,015 MW στην θέση «ΑΓ. ΑΝΔΡΕΑΣ» του ποταμού Κερυνίτη του Δήμου Αιγίου, Νομού Αχαΐας που ανήκει στην θυγατρική εταιρεία ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΧΑΪΑΣ Α.Ε. Κατά το πρώτο εξάμηνο του 2009 ολοκληρώθηκε ο έλεγχος για το σύνολο της ως άνω επένδυσης από το Υπουργείο Οικονομικών στα πλαίσια του Ν.3299/2004, όπως ισχύει και βρίσκεται εν αναμονή λήψης της κρατικής επιχορήγησης. Εντός του Γ' Τριμήνου του 2009 η ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΧΑΪΑΣ Α.Ε. αιτήθηκε επιστροφή Φ.Π.Α. για επενδυτικά αγαθά ποσού €101 και βρίσκεται σε εξέλιξη έλεγχος από την αρμόδια ΔΟΥ προκειμένου να επιστραφεί το παραπάνω ποσό. Τέλος, εντός του Δεκεμβρίου 2009 η Εταιρεία έλαβε την υπ'αριθ. Δ6/Φ20.436/6600 Άδεια Λειτουργίας για το ως άνω Μικρό Υδροηλεκτρικό Σταθμό ισχύος 1,015 MW.

Κατά το πρώτο εξάμηνο του 2009 ολοκληρώθηκε ο έλεγχος από το Υπουργείο Οικονομικών στα πλαίσια του Ν.3299/2004, όπως ισχύει για το σύνολο της επένδυσης Αιολικού Σταθμού Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας ισχύος 15 MW στη θέση "Τσοούκα " του Δήμου Σκυρίτιδας και Βαλτετσίου, Νομού Αρκαδίας που ανήκει στην θυγατρική εταιρεία ΚΑΛΛΙΣΤΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε. και βρίσκεται εν αναμονή λήψης της κρατικής επιχορήγησης. Επίσης, η άνωθεν θυγατρική εξέδωσε ομολογιακό δάνειο ποσού €12.800.

Εντός του 2009 η θυγατρική εταιρεία CITY ELECTRIC Α.Ε. προέβει σε Αξιολόγηση Αιολικού δυναμικού της θαλάσσιας περιοχής βορειοανατολικά της Λήμνου και προχώρησε στην μελέτη για την ανάπτυξη ενός μεγάλου υπεράκτιου Αιολικού Έργου συνολικής ισχύος 500MW. Η αίτηση για χορήγηση άδειας παραγωγής κατατέθηκε στις 9/12/2009 τόσο στη ΡΑΕ (αρ.πρωτ. Ι-102120) όσο και στο ΥΠΕΚΑ (αρ.πρωτ. 25313).

Επιπρόσθετα, την 28/04/2009 η θυγατρική εταιρεία ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΥΛΙΝΔΡΙΑΣ Α.Ε. πραγματοποίησε την έναρξη της παραγωγικής διαδικασίας του Αιολικού Σταθμού Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας ισχύος 10MW. Με την υπ'αριθ. 39790/ΥΠΕ/5/00683/Ε/Ν.3299/2004 απόφαση του Υπουργού και Υφυπουργού Οικονομίας και Οικονομικών εγκρίθηκε η υπαγωγή του επενδυτικού σχεδίου της Εταιρείας στις διατάξεις του Ν.3299/2004, όπως ισχύει, με συνολικό ποσό επιχορηγούμενης δαπάνης €13.580 και δημόσια επιχορήγηση ποσοστού 30%, ήτοι €4.074. Με την υπ'αριθ. 3673/20.07.2009 απόφαση του Γενικού Γραμματέα της Περιφέρειας Κεντρικής Μακεδονίας χορηγήθηκε στην ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΥΛΙΝΔΡΙΑΣ Α.Ε. Άδεια Λειτουργίας Αιολικού Σταθμού Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας με κωδικό αριθμό 02426410000686. Τον Αύγουστο του 2009 η ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΥΛΙΝΔΡΙΑΣ Α.Ε. αιτήθηκε επιστροφή ΦΠΑ για επενδυτικά αγαθά ποσού €851, βρίσκεται σε εξέλιξη φορολογικός έλεγχος από την ΔΟΥ ΦΑΕ Πειραιά και αναμένεται η επιστροφή του παραπάνω ποσού. Επίσης, η άνωθεν θυγατρική εξέδωσε ομολογιακό δάνειο ποσού €5.934.

Η Εταιρεία προχώρησε σε αύξηση των ιδίων κεφαλαίων της θυγατρικής εταιρείας R.F. ENERGY ΓΑΡΜΠΗΣ Α.Ε. κατά €5.250 προκειμένου να εξαγοράσει εταιρεία που κατέχει εν λειτουργία Αιολικό Πάρκο.

Η Εταιρεία προχώρησε σε αύξηση των ιδίων κεφαλαίων της θυγατρικής εταιρείας R.F. ENERGY ΖΕΦΥΡΟΣ Α.Ε. κατά €8.025 προκειμένου να εξαγοράσει εταιρεία που κατέχει εν λειτουργία Αιολικό Πάρκο

Τέλος, η Εταιρεία έχει υπογράψει προσύμφωνο αγοράς μετοχών εταιρείας που κατέχει τρεις Άδειες παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας.

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 ουσιαστικού 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

Η εταιρεία στις αρχές του 2010, σύμφωνα με την από 11/12/2009 απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της για μείωση του μετοχικού κεφαλαίου, πλήρωσε προς εκείνους το ποσό των €14.000, βάσει του ποσοστού συμμετοχής ενός εκάστου στο Μετοχικό Κεφάλαιο της εταιρείας, όπου την 31/12/2009 εμφανίζεται ως υποχρέωση.

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 διεύρυνση της τεχνολογίας, καθώς επίσης και εξεύρεση διάφορων περιοχών, κατάλληλων για την ανάπτυξη ενεργειακών έργων με βάση Α.Π.Ε.

Πραγματοποιήθηκαν ενδιαφέρουσες επισκέψεις σε διεθνή εκθεσιακά κέντρα όπου στελέχη της εταιρείας ενημερώθηκαν για όλες της τελευταίες εξελίξεις στον τομέα της παραγωγής ενέργειας από Α.Π.Ε.

Ως προς τις περιοχές, έγινε πλήθος ερευνών σε διάφορα μέρη της ελληνικής επικράτειας για εξεύρεση κατάλληλων τόπων για εκμετάλλευση Α.Π.Ε., ενώ μελετήθηκε η δυνατότητα τοποθέτησης ανεμολογικών ιστών για διερεύνηση του αιολικού δυναμικού.

Συγκεκριμένα, εντός του 2008 πραγματοποιήθηκαν οι τοποθετήσεις ανεμομετρικών ιστών σε περιοχές, στους Νομούς Αρκαδίας, Ευβοίας και Αργολίδας, για την πραγματοποίηση ανεμολογικών μετρήσεων.

VII. ΑΚΟΛΟΥΘΟΥΜΕΝΕΣ ΒΑΣΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ

Για την κατάρτιση του ισολογισμού της παρούσας χρήσης και του συνοδευόντα 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 31/12/2009.

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.

Η εταιρεία κατά την υπό εξέταση περίοδο, προέβη στην πρόσληψη οικονομολόγου για την περαιτέρω στελέχωση του λογιστηρίου, ο οποίος θα κατέχει τη θέση του προϊσταμένου λογιστηρίου.

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 €7.119 (ο όμιλος €30.541) 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 2009 τα μετά από φόρους κέρδη και η καθαρή θέση της εταιρείας θα είχαν διαμορφωθεί κατά €154 (€275 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 2009 τα μετά από φόρους κέρδη και η καθαρή θέση της εταιρείας δεν έχουν επίδραση ενώ του ομίλου θα είχαν διαμορφωθεί κατά €116 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 στα μετά από φόρους κέρδη της εταιρείας θα είχαν διαμορφωθεί κατά €116 (€90 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	275	154	(275)	(154)
Επίδραση προ φόρου	275	154	(275)	(154)
Φόρος εισοδήματος 25%	(69)	(39)	69	39
Καθαρή επίδραση	206	116	(206)	(116)
Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις				
Δάνεια	(155)	-	155	-
Επίδραση προ φόρου	(155)	-	155	-
Φόρος εισοδήματος 25%	39	-	(39)	-
Καθαρή επίδραση	(116)	-	116	-
Συνολική καθαρή επίδραση	90	116	(90)	(116)

- 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 του Ομίλου, καθώς δεν υφίστανται δάνεια για την Εταιρεία, με βάση την υπολειπόμενη συμβατική διάρκεια κατά την ημερομηνία ισολογισμού σε αξίες προεξοφλημένες με βάση το μέσο επιτόκιο όπως διαμορφώθηκε στη διάρκεια του έτους που εξετάζεται.

Όμιλος	< 1 έτος	από 1 έτος μέχρι 2 έτη	από 2 έτη μέχρι 5 έτη	> 5 έτη
31 Δεκεμβρίου 2009				
Δάνεια	12.244	1.984	4.510	6.836
Υποχρεώσεις	6.382	-	-	-
Σύνολο	18.626	1.984	4.510	6.836

Ποσά σε χιλιάδες ΕΥΡΩ

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.

Χ. 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:

	<u>31/12/2009</u>	<u>31/12/2008</u>
ΚΑΛΛΙΣΤΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	2.900	3.087
ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΥΛΙΝΔΡΙΑΣ Α.Ε.	2.612	1.178
CITY ELECTRIC Α.Ε.	139	10
ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΧΑΪΑΣ Α.Ε.	585	179
R.F. ENERGY ΜΙΣΟΧΩΡΙΑ Α.Ε.	36	15
R.F. ENERGY ΟΜΑΛΙΕΣ Α.Ε.	77	15
R.F. ENERGY ΚΟΡΑΚΟΒΡΑΧΟΣ Α.Ε.	39	15
R.F. ENERGY ΔΕΞΑΜΕΝΕΣ Α.Ε.	39	15
R.F. ENERGY ΛΑΚΩΜΑ Α.Ε.	33	15
R.F. ENERGY ΠΡΑΡΟ Α.Ε.	34	15
R.F. ENERGY ΣΧΙΖΑΛΗ Α.Ε.	20	14
R.F. ENERGY ΚΑΛΑΜΑΚΙ Α.Ε.	21	14
R.F. ENERGY ΤΣΟΥΚΚΑ Α.Ε.	39	15
R.F. ENERGY ΞΕΣΠΟΡΤΕΣ Α.Ε.	70	16
R.F. ENERGY ΓΑΡΜΠΗΣ Α.Ε.	-	40
R.F. ENERGY ΖΕΦΥΡΟΣ Α.Ε.	-	54
Σύνολο	6.644	4.697

Υποχρεώσεις προς:

	<u>31/12/2009</u>	<u>31/12/2008</u>
F.G. EUROPE Α.Ε.	-	229
CITY ELECTRIC Α.Ε.	73	-
R.F. ENERGY ΜΙΣΟΧΩΡΙΑ Α.Ε.	-	50
R.F. ENERGY ΟΜΑΛΙΕΣ Α.Ε.	-	51
R.F. ENERGY ΚΟΡΑΚΟΒΡΑΧΟΣ Α.Ε.	-	50
R.F. ENERGY ΔΕΞΑΜΕΝΕΣ Α.Ε.	-	51
R.F. ENERGY ΛΑΚΩΜΑ Α.Ε.	-	50
R.F. ENERGY ΠΡΑΡΟ Α.Ε.	-	51
R.F. ENERGY ΣΧΙΖΑΛΗ Α.Ε.	-	50
R.F. ENERGY ΚΑΛΑΜΑΚΙ Α.Ε.	-	51
R.F. ENERGY ΤΣΟΥΚΚΑ Α.Ε.	-	50
R.F. ENERGY ΞΕΣΠΟΡΤΕΣ Α.Ε.	-	51
Σύνολο	73	734
<u>Απαιτήσεις από:</u>		
ΣΑΪΜΠΕΡΟΝΙΚΑ Α.Ε.	17	16
Σύνολο	17	16

	1/1- 31/12/2009	1/1- 31/12/2008
Έσοδα:		
ΚΑΛΛΙΣΤΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	25	245
ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΥΛΙΝΔΡΙΑΣ Α.Ε.	300	340
CITY ELECTRIC Α.Ε.	6	6
ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΧΑΪΑΣ Α.Ε.	64	93
R.F. ENERGY ΜΙΣΟΧΩΡΙΑ Α.Ε.	10	61
R.F. ENERGY ΟΜΑΛΙΕΣ Α.Ε.	9	96
R.F. ENERGY ΚΟΡΑΚΟΒΡΑΧΟΣ Α.Ε.	10	63
R.F. ENERGY ΔΕΞΑΜΕΝΕΣ Α.Ε.	9	62
R.F. ENERGY ΛΑΚΩΜΑ Α.Ε.	10	59
R.F. ENERGY ΠΡΑΡΟ Α.Ε.	9	59
R.F. ENERGY ΣΧΙΖΑΛΗ Α.Ε.	10	48
R.F. ENERGY ΚΑΛΑΜΑΚΙ Α.Ε.	9	50
R.F. ENERGY ΤΣΟΥΚΚΑ Α.Ε.	10	63
R.F. ENERGY ΞΕΣΠΟΡΤΕΣ Α.Ε.	9	87
R.F. ENERGY ΓΑΡΜΠΗΣ Α.Ε.	6	34
R.F. ENERGY ΖΕΦΥΡΟΣ Α.Ε.	6	45
Σύνολο	502	1.411

Έξοδα:		
Ενοίκια	(101)	(96)
Σύνολο	(101)	(96)

**Μέλη Διοικητικού Συμβουλίου
και Στελέχη Διοίκησης:**

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2009	31/12/2008	31/12/2009	31/12/2008
Απαιτήσεις από διευθυντικά στελέχη και μέλη της διοίκησης	-	24	-	24
Σύνολο	-	24	-	24

**Μέλη Διοικητικού Συμβουλίου
και Στελέχη Διοίκησης:**

	Όμιλος		Εταιρεία	
	1/1- 31/12/2009	1/1- 31/12/2008	1/1- 31/12/2009	1/1- 31/12/2008
Αμοιβές – Λοιπές Παροχές:				
Αμοιβές Διοικητικού Συμβουλίου	(100)	(100)	(100)	(100)
Σύνολο	(100)	(100)	(100)	(100)

XI. ΠΙΣΤΟΠΟΙΗΣΗ ΠΟΙΟΤΗΤΑΣ ISO 9001-2000

Η R.F. ENERGY Α.Ε. 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.

XIII. ΟΡΓΑΝΩΣΗ ΕΣΩΤΕΡΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ (INTRANET)

Εντός του έτους ολοκληρώθηκε η οργάνωση και έναρξη λειτουργίας του εταιρικού Intranet. Πρόκειται για εσωτερικό δίκτυο επικοινωνίας μεταξύ των υπαλλήλων της εταιρείας. Περιλαμβάνει βιβλιοθήκες εγγράφων για την ηλεκτρονική τους αρχειοθέτηση. Βελτιστοποιεί την αποδοτικότητα προετοιμασίας και επεξεργασίας κάθε μορφής αρχείων, χάρη στη δυνατότητα ανταλλαγής πληροφορίας και on-line συνεργασίας. Εξυπηρετεί την αυτοματοποίηση, τυποποίηση και απλοποίηση των εσωτερικών εταιρικών διαδικασιών, με αποτέλεσμα τον πληρέστερο και άμεσο έλεγχο από τη διοίκηση. Εξασφαλίζει ελεγχόμενη και ασφαλή πρόσβαση στους μηχανικούς της εταιρείας που εργάζονται στα ανά την Ελλάδα έργα της. Διατηρεί την διαβάθμιση της εμπιστευτικότητας πληροφοριών μέσω του καταμερισμού των δικαιωμάτων πρόσβασης ανά ομάδα χρηστών (λογιστήριο, μηχανικοί, διοίκηση, γραμματεία)

Ο ΑΝΤΙΠΡΟΕΔΡΟΣ του Δ.Σ.

ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ ΚΟΥΤΣΟΥΜΠΕΛΗΣ

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 2009 ,
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΑΝΑΦΟΡΑΣ**

Οι ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της εταιρείας την 10 Φεβρουαρίου 2010 και έχουν αναρτηθεί στο διαδίκτυο στην ηλεκτρονική διεύθυνση <http://www.rfenergy.gr>

Ο Αντιπρόεδρος του Διοικητικού
Συμβουλίου

Ο Διευθύνων Σύμβουλος

Ο Προϊστάμενος
Λογιστηρίου

**ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ ΚΟΥΤΣΟΥΜΠΕΛΗΣ
Α.Δ.Τ Ξ 112464**

**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 2009	20
• Κατάσταση Οικονομικής θέσης της 31 Δεκεμβρίου 2009	21
• Ενοποιημένη Κατάσταση Μεταβολών Ιδίων Κεφαλαίων για την χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2009	22
• Εταιρική Κατάσταση Μεταβολών των Ιδίων Κεφαλαίων για την χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2009	23
• Ενοποιημένη Κατάσταση Ταμειακών Ροών για την χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2009	24
• Εταιρική Κατάσταση Ταμειακών Ροών για την χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2009	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 A.E. (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 2009, 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 2009, 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, 12 Φεβρουαρίου 2010

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 2009

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Σημ.	Όμιλος		Εταιρεία		
	1/1- 31/12/2009	1/1- 31/12/2008	1/1- 31/12/2009	1/1- 31/12/2008	
Κύκλος εργασιών (πωλήσεις)	6	4.296	1.611	509	1.411
Κόστος πωλήσεων	7	(3.051)	(1.179)	(271)	(897)
Μικτό Κέρδος		1.245	432	238	514
Άλλα έσοδα		7	26	2	
Έξοδα διοίκησης	8	(1.128)	(1.141)	(583)	(590)
Άλλα έξοδα		(36)	-	-	-
Κέρδη/Ζημιές εκμετάλλευσης		88	(683)	(343)	(76)
Χρηματοοικονομικά έσοδα	9	700	406	601	386
Χρηματοοικονομικά έξοδα	9	(1.210)	(1.065)	(142)	(127)
Κέρδη/Ζημιές προ φόρων		(422)	(1.342)	116	183
Φόρος εισοδήματος	10	(91)	644	(63)	(47)
Κέρδη/Ζημιές μετά φόρων		(513)	(698)	53	136
ΣΥΓΚΕΝΤΡΩΤΙΚΑ ΣΥΝΟΛΙΚΑ ΕΣΟΔΑ ΓΙΑ ΤΗΝ ΧΡΗΣΗ		(513)	(698)	53	136
Κατανεμημένα ως εξής:					
Μέτοχοι μητρικής εταιρίας		(495)	(682)	-	-
Δικαιώματα μειοψηφίας		(18)	(16)	-	-
		(513)	(698)	-	-

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

R.F. ENERGY A.E.

Κατάσταση Οικονομικής Θέσης της 31 Δεκεμβρίου

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

	Σημ.	Όμιλος		Εταιρεία	
		1/1- 31/12/2009	1/1- 31/12/2008	1/1- 31/12/2009	1/1- 31/12/2008
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ					
Μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία					
Ενσώματα πάγια	13	36.271	35.967	35	35
Υπεραξία επιχείρησης	14	4.024	4.024	-	20
Λογισμικό		95	111	19	-
Άυλα περιουσιακά στοιχεία	14	2.750	2.750	-	-
Συμμετοχές σε θυγατρικές	15	-	-	30.305	17.030
Μακροπρόθεσμες απαιτήσεις		22	20	17	17
Αναβαλλόμενοι φόροι	10	855	653	49	-
Σύνολο μη κυκλοφορούντων Κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία		44.017	43.525	30.425	17.102
Εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις	11	16.821	10.035	8.999	6.664
Ταμιακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	12	30.541	22.750	17.119	21.371
Σύνολο κυκλοφορούντων		47.362	32.785	26.118	28.035
Σύνολο Ενεργητικού		91.379	76.310	56.543	45.137
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ					
Μετοχικό κεφάλαιο	16	14.000	21.000	14.000	21.000
Αποθεματικό υπέρ το άρτιο		27.714	20.795	27.739	20.809
Λοιπά Αποθεματικά		33	7	9	7
Αποτελέσματα εις νέον		(1.873)	(1.352)	330	279
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων		39.874	40.450	42.078	42.095
Δικαιώματα μειοψηφίας		62	80	-	-
Σύνολο ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ		39.936	40.530	42.078	42.095
Μακρ/σμες υποχρεώσεις					
Μακροπρόθεσμα δάνεια	17	11.235	477	-	-
Παροχές σε εργαζόμενους		22	16	14	10
Αναβαλλόμενες κρατικές επιχορηγήσεις	19	11.347	7.962	-	-
Μακροπρόθεσμες προβλέψεις		647	-	-	-
Αναβαλλόμενοι φόροι	10	1.349	1.381	-	37
Σύνολο μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων		24.600	9.836	14	47
Βραχ/σμες υποχρεώσεις					
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	17	10.810	24.345	-	2.000
Βραχυπρόθεσμο μέρος μακροπρόθεσμων δανείων	17	864	111	-	-
Οφειλόμενοι φόροι εισοδήματος		259	12	112	-
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	18	14.910	1.476	14.339	995
Σύνολο βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων		26.843	25.944	14.451	2.995
Σύνολο υποχρεώσεων		51.443	35.780	14.465	3.042
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων και Υποχρεώσεων		91.379	76.310	56.543	45.137

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 2009

(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 1/1/2008	15.000	(142)	-	(582)	14.276	1.191	15.467
Καθαρή ζημία χρήσης	-	-	-	(682)	(682)	(16)	(698)
Συνολικά έσοδα	-	-	-	(682)	(682)	(16)	(698)
Αύξηση μετοχικού κεφαλαίου	6.000	20.937	-	-	26.937	96	27.033
Τακτικό αποθεματικό	-	-	7	(7)	-	-	-
Δικαιώματα μειοψηφίας που προέκυψαν από εξαγορά θυγατρικής	-	-	-	(81)	(81)	(1.191)	(1.272)
Υπόλοιπο την 31/12/2008	21.000	20.795	7	(1.352)	40.450	80	40.530
Υπόλοιπο την 1/1/2009	21.000	20.795	7	(1.352)	40.450	80	40.530
Καθαρή ζημία χρήσης	-	-	-	(495)	(495)	(18)	(513)
Συνολικά έσοδα	-	-	-	(495)	(495)	(18)	(513)
Τακτικό αποθεματικό	-	-	26	(26)	-	-	-
Αύξηση μετοχικού κεφαλαίου	7.000	6.919	-	-	13.919	-	13.919
Μείωση μετοχικού κεφαλαίου	(14.000)	-	-	-	(14.000)	-	(14.000)
Υπόλοιπο την 31/12/2009	14.000	27.714	33	(1.873)	39.874	62	39.936

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 2009

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

	Μετοχικό κεφάλαιο	Αποθεματικό υπέρ το άρτιο	Τακτικό αποθεματικό	Αδιανέμητα κέρδη	Σύνολο
Υπόλοιπο την 1/1/2008	15.000	(138)	0	150	15.012
Καθαρό κέρδος χρήσεως	-	-	-	136	136
Συνολικά έσοδα	-	-	-	136	136
Τακτικό αποθεματικό	-	-	7	(7)	-
Αύξηση μετοχικού κεφαλαίου	6.000	21.000	-	-	27.000
Κέρδη αναγνωρισμένα απ' ευθείας στα Ίδια Κεφάλαια					
Έξοδα έκδοσης μετοχών	-	(138)	-	-	(138)
Υπόλοιπο την 31/12/2008	21.000	20.809	7	279	42.095
Υπόλοιπο την 1/1/2009	21.000	20.809	7	279	42.095
Καθαρό κέρδος χρήσεως	-	-	-	53	53
Συνολικά έσοδα	-	-	-	53	53
Τακτικό αποθεματικό	-	-	-	-	-
Αύξηση μετοχικού κεφαλαίου	7.000	6.930	-	-	13.930
Μείωση μετοχικού κεφαλαίου	(14.000)	-	2	(2)	(14.000)
Έξοδα έκδοσης μετοχών	-	-	-	-	-
Υπόλοιπο την 31/12/2009	14.000	27.739	9	330	42.078

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 2009

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

	1/1- 31/12/2009	1/1- 31/12/2008
<u>Λειτουργικές δραστηριότητες</u>		
Κέρδη προ φόρων	(421)	(1.342)
Πλέον / μείον προσαρμογές για:		
Αποσβέσεις	2.173	1.057
Προβλέψεις	1	
Συναλλαγματικές διαφορές	(399)	(399)
Αποτελέσματα (έσοδα, έξοδα, κέρδη και ζημιές) επενδυτικής δραστηριότητας	(302)	(7)
Χρεωστικοί τόκοι και συναφή έξοδα	1.210	1.065
Αναγνωρισθέντα έσοδα επιχορηγήσεων επενδύσεων	(688)	(366)
Παροχές σε εργαζομένους	6	16
Λειτουργικό αποτέλεσμα προ των μεταβολών στο κεφάλαιο κίνησης	1.580	24
Πλέον/ μείον προσαρμογές για μεταβολές λογαριασμών κεφαλαίου κίνησης ή που σχετίζονται με τις λειτουργικές δραστηριότητες:		
Μείωση / (αύξηση) απαιτήσεων	(2.771)	(1.752)
(Μείωση) / αύξηση υποχρεώσεων (πλην τραπεζών)	13.385	609
Μείωση / (αύξηση) λοιπών μακροπροθεσμών απαιτήσεων	(2)	(4)
Σύνολο εισροών / (εκροών) από λειτουργικές δραστηριότητες	(12.192)	(1.123)
Μείον:		
Χρεωστικοί τόκοι και συναφή έξοδα καταβεβλημένα	(1.138)	(1.065)
Καταβεβλημένοι φόροι	(6)	-
Σύνολο καθαρών εισροών / (εκροών) από λειτουργικές δραστηριότητες (α)	(11.048)	(2.188)
<u>Επενδυτικές δραστηριότητες</u>		
Αγορά ενσώματων και άυλων παγίων περιουσιακών στοιχείων	(1.835)	(18.568)
Τόκοι εισπραχθέντες	683	7
Απόκτηση θυγατρικής	-	(3.335)
Πρόσοδοι επιχορηγήσεων	-	,
Σύνολο εισροών / (εκροών) από επενδυτικές δραστηριότητες (β)	(1.152)	(21.896)
<u>Χρηματοδοτικές δραστηριότητες</u>		
Εισπράξεις από αύξηση μετοχικού κεφαλαίου	14.000	26.937
Μείωση μετοχικού κεφαλαίου	(14.000)	-
Εισπράξεις από εκδοθέντα / αναληφθέντα δάνεια	22.809	12.554
Εξοφλήσεις δανείων	(24.826)	(576)
Έξοδα ανάληψης κεφαλαίου	(88)	-
Σύνολο εισροών / (εκροών) από χρηματοδοτικές δραστηριότητες (γ)	(2.105)	38.915
Καθαρή αύξηση / (μείωση) στα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα χρήσης (α) + (β) + (γ)	7.791	14.831
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα έναρξης χρήσης	22.750	7.919
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα λήξης χρήσης	30.541	22.750

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 2009

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

	1/1- 31/12/2009	1/1- 31/12/2008
<u>Λειτουργικές δραστηριότητες</u>		
Κέρδη προ φόρων	116	183
Πλέον / μείον προσαρμογές για:		
Αποσβέσεις	23	20
Συναλλαγματικές διαφορές	(398)	(380)
Αποτελέσματα (έσοδα, έξοδα, κέρδη και ζημιές) επενδυτικής δραστηριότητας	(203)	(6)
Χρεωστικοί τόκοι και συναφή έξοδα	142	127
Παροχές σε εργαζομένους	4	10
Λειτουργικό αποτέλεσμα προ των μεταβολών στο κεφάλαιο κίνησης	(316)	(46)
Πλέον/ μείον προσαρμογές για μεταβολές λογαριασμών κεφαλαίου κίνησης ή που σχετίζονται με τις λειτουργικές δραστηριότητες:		
Μείωση / (αύξηση) απαιτήσεων	(2.327)	(5.479)
(Μείωση) / αύξηση υποχρεώσεων (πλην τραπεζών)	13.282	78
Μείωση / (αύξηση) λοιπών μακροπρόθεσμων απαιτήσεων	-	(2)
Σύνολο εισροών / (εκροών) από λειτουργικές δραστηριότητες	10.639	(5.449)
Μείον:		
Χρεωστικοί τόκοι και συναφή έξοδα καταβεβλημένα	(92)	(127)
Καταβεβλημένοι φόροι	11	-
Σύνολο καθαρών εισροών / (εκροών) από λειτουργικές δραστηριότητες (α)	10.558	(5.576)
<u>Επενδυτικές δραστηριότητες</u>		
Απόκτηση θυγατρικών, συγγενών, κοινοπραξιών και λοιπών επενδύσεων	(13.275)	(7.176)
Αγορά ενσώματων παγίων περιουσιακών στοιχείων	(12)	(13)
Τόκοι εισπραχθέντες	584	386
Σύνολο εισροών / (εκροών) από επενδυτικές δραστηριότητες (β)	(12.703)	(6.803)
<u>Χρηματοδοτικές δραστηριότητες</u>		
Εισπράξεις από αύξηση μετοχικού κεφαλαίου	14.000	27.000
Μείωση μετοχικού κεφαλαίου	(14.000)	-
Εισπράξεις από εκδοθέντα / αναληφθέντα δάνεια	-	28
Εξοφλήσεις δανείων	(2.030)	-
Έξοδα ανάληψης κεφαλαίου	(77)	(53)
Σύνολο εισροών / (εκροών) από χρηματοδοτικές δραστηριότητες (γ)	(2.107)	26.975
Καθαρή αύξηση / (μείωση) στα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα χρήσης (α) + (β) + (γ)	(4.252)	14.596
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα έναρξης χρήσης	21.371	6.775
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα λήξης χρήσης	17.119	21.371

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

R.F. ENERGY A.E

Σημειώσεις επί των Οικονομικών καταστάσεων της 31 Δεκεμβρίου 2009

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

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 υφιστάμενο Διοικητικό Συμβούλιο της εταιρείας επανεξελέγει, σύμφωνα με την από 30/04/2008 απόφαση της Τακτικής Γενικής Συνέλευσης των μετόχων, η διάρκεια του οποίου έχει ορισθεί έως την 30/6/2013 και έχει ως εξής:

ΟΝΟΜΑ	ΘΕΣΗ
Βίκτωρας Ρέστης	Πρόεδρος
Κωνσταντίνος Κουτσουμπέλης	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 10 Φεβρουαρίου 2010.

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 2009 και δεν είχαν επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις της εταιρείας:

- Διερμηνεία 13, «Προγράμματα Επιβράβευσης Πελατών».
- Διερμηνεία 15, «Συμβόλαια για την Κατασκευή Ακίνητης Περιουσίας».
- Διερμηνεία 16, «Αντισταθμίσεις καθαρής επένδυσης σε εκμετάλλευση στο εξωτερικό».

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

- ΔΠΧΑ 8, «Λειτουργικοί Τομείς».
- Τροποποιήσεις στα:
 - ΔΛΠ 39, «Χρηματοοικονομικά μέσα: Αναγνώριση και επιμέτρηση» και στη Διερμηνεία 9, «Επανεκτίμηση των ενσωματωμένων παραγώγων».
 - ΔΠΧΑ 1, «Πρώτη εφαρμογή των διεθνών προτύπων χρηματοοικονομικής αναφοράς» και στο ΔΛΠ 27, «Ενοποιημένες και Ιδιαίτερες Οικονομικές Καταστάσεις»
 - ΔΠΧΑ 2, «Παροχές που Εξαρτώνται από την Αξία των Μετοχών».
 - ΔΠΧΑ 7 «Χρηματοοικονομικά μέσα: Γνωστοποιήσεις».
 - ΔΛΠ 1, «Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων».
 - ΔΛΠ 32, «Χρηματοοικονομικά μέσα: Παρουσίαση» και ΔΛΠ 1, «Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων» όσον αφορά τα «Χρηματοοικονομικά Μέσα διαθέσιμα από τον κάτοχο» .
 - ΔΛΠ 23, «Κόστος Δανεισμού».

Επίσης, το Μάιο του 2008 το ΣΔΛΠ εξέδωσε μια πρώτη σειρά τροποποιήσεων προτύπων με σκοπό την εξάλειψη ασυνεπειών καθώς και την παροχή διευκρινίσεων οι οποίες επίσης δεν είχαν επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις της εταιρείας.

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 2009 και δεν έχουν εφαρμοσθεί νωρίτερα από την εταιρεία:

- **Διερμηνεία 17, «Διανομές μη χρηματικών περιουσιακών στοιχείων σε ιδιοκτήτες»,** εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιουλίου 2009. Η διερμηνεία αυτή διευκρινίζει τα εξής θέματα: (1) το μέρισμα πληρωτέο πρέπει να αναγνωρίζεται όταν το μέρισμα έχει εγκριθεί και δεν βρίσκεται πλέον στη διάθεση της εταιρείας, (2) η εταιρεία πρέπει να επιμετράει το μέρισμα πληρωτέο στην εύλογη αξία των καθαρών περιουσιακών στοιχείων που πρόκειται να διανεμηθούν, (3) η εταιρεία πρέπει να αναγνωρίζει τη διαφορά μεταξύ του μερίσματος που πληρώθηκε και της λογιστικής αξίας των καθαρών περιουσιακών στοιχείων που διανέμονται στα αποτελέσματα, και (4) η εταιρεία πρέπει να παρέχει πρόσθετες γνωστοποιήσεις, εφόσον τα καθαρά περιουσιακά στοιχεία που κατέχονται προκειμένου για διανομή στους ιδιοκτήτες πληρούν τον ορισμό της διακοπείσας δραστηριότητας. Η διερμηνεία 17 εφαρμόζεται σε περιπτώσεις διανομής μη-χρηματικών περιουσιακών στοιχείων σε αναλογική βάση, εκτός εάν πρόκειται για συναλλαγές που ελέγχονται από κοινού. Η διερμηνεία έχει μελλοντική εφαρμογή ενώ ενθαρρύνεται νωρίτερη εφαρμογή. Η διερμηνεία θα εφαρμοσθεί από την εταιρεία εφόσον συντρέχουν λόγοι.
- **Διερμηνεία 18, «Μεταφορές περιουσιακών στοιχείων από πελάτες»,** εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιουλίου 2009. Η διερμηνεία αυτή αναφέρεται ειδικότερα στον τομέα κοινής ωφέλειας διευκρινίζοντας τον λογιστικό χειρισμό συμφωνιών όπου η εταιρεία αποκτά ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία (ή χρηματικά διαθέσιμα προκειμένου για την κατασκευή σχετικών περιουσιακών στοιχείων) από ένα πελάτη και αυτό το πάγιο χρησιμοποιείται ως αντάλλαγμα για την σύνδεση του πελάτη στο δίκτυο ή για την παροχή μελλοντική πρόσβασης του έτσι ώστε να τροφοδοτήσει τα αγαθά ή τις υπηρεσίες του. Η διερμηνεία έχει μελλοντική εφαρμογή, ωστόσο επιτρέπεται περιορισμένη αναδρομική εφαρμογή και δεν αναμένεται να έχει επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις της εταιρείας.
- **Αναθεωρημένο ΔΠΧΠ 3, «Συνενώσεις Επιχειρήσεων» και Τροποποιημένο ΔΛΠ 27, «Ενοποιημένες και Ιδιαίτερες Οικονομικές Καταστάσεις»,** εφαρμόζονται για λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιουλίου 2009. Το αναθεωρημένο ΔΠΧΠ 3 εισάγει μια σειρά αλλαγών στο λογιστικό χειρισμό συνενώσεων επιχειρήσεων οι οποίες θα επηρεάσουν το ποσό της αναγνωρισθείσας υπεραξίας, τα αποτελέσματα της περιόδου στην οποία πραγματοποιείται η συνένωση επιχειρήσεων και τα μελλοντικά αποτελέσματα. Αυτές οι αλλαγές περιλαμβάνουν την εξοδικοποίηση των δαπανών που σχετίζονται με την απόκτηση και την αναγνώριση μελλοντικών μεταβολών στην εύλογη αξία του ενδεχόμενου τιμήματος στα αποτελέσματα (αντί για προσαρμογή της υπεραξίας). Το τροποποιημένο ΔΛΠ 27 απαιτεί όπως συναλλαγές που οδηγούν σε αλλαγές ποσοστών συμμετοχής σε θυγατρική καταχωρούνται στην καθαρή θέση.

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

Συνεπώς δεν επηρεάζουν την υπεραξία ούτε δημιουργούν αποτέλεσμα (κέρδος ή ζημία). Επιπλέον το τροποποιημένο πρότυπο αλλάζει τον τρόπο που λογίζονται οι ζημίες θυγατρικών καθώς και η απώλεια ελέγχου θυγατρικής. Όλες οι αλλαγές των ανωτέρω προτύπων θα εφαρμοστούν από την ημερομηνία εφαρμογής τους και θα επηρεάσουν μελλοντικές αποκτήσεις και συναλλαγές με μετόχους μειοψηφίας από την ημερομηνία αυτή και μετά.

- **Τροποποίηση στο ΔΛΠ 39, «Χρηματοοικονομικά μέσα: Αναγνώριση και επιμέτρηση»**, εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιουλίου 2009. Η τροποποίηση αναφέρεται στα αντικείμενα κατάλληλα προς αντιστάθμιση και συγκεκριμένα στον χαρακτηρισμό ενός μονομερούς κινδύνου ως αντισταθμισμένο και τον χαρακτηρισμό του πληθωρισμού ως αντισταθμισμένο κίνδυνο, ή έστω μερικώς αντισταθμισμένο, σε συγκεκριμένες περιπτώσεις. Διευκρινίζει ότι μία εταιρεία επιτρέπεται να χαρακτηρίσει μέρους των αλλαγών στην εύλογη αξία ή τη διακύμανση των χρηματοροών ενός χρηματοοικονομικού μέσου ως αντισταθμισμένο αντικείμενο. Η εταιρεία έχει συμπεράνει ότι αυτή η τροποποίηση δεν θα έχει επίδραση στις οικονομικές της καταστάσεις εφόσον δεν έχει συνάψει τέτοιου είδους αντισταθμίσεις.
- **ΔΠΧΑ 9, «Χρηματοοικονομικά μέσα»**, εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2013. Το νέο αυτό πρότυπο εισάγει νέες απαιτήσεις για την ταξινόμηση και επιμέτρηση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων ενώ επιπλέον απαιτήσεις για την ταξινόμηση και επιμέτρηση των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων, την αποαναγνώριση των χρηματοοικονομικών μέσων, την απομείωση και την λογιστική αντιστάθμισης κινδύνου αναμένονται κατά τη διάρκεια του 2010. Πρόθεση του ΣΔΛΠ είναι να αντικαταστήσει πλήρως το ΔΛΠ 39 με το νέο αυτό ΔΠΧΑ. Επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή του προτύπου. Η εταιρεία βρίσκεται στη διαδικασία εξέτασης της επίδρασης αυτού του προτύπου στις οικονομικές του καταστάσεις.
- **Τροποποίηση στη Διερμηνεία 14, «Περιπτώσεις προπληρωμών όταν υπάρχουν υποχρεώσεις ελάχιστων εισφορών»**, εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2011. Σκοπός αυτής της τροποποίησης αυτής είναι η εξάλειψη της ασάφειας που υπήρχε έως τώρα σχετικά με τον περιορισμό που αντιμετώπιζαν σε κάποιες περιπτώσεις οι εταιρείες κατά την αναγνώριση ορισμένων εθελοντικών προκαταβολών για ελάχιστες κεφαλαιακές υποχρεώσεις ως περιουσιακά στοιχεία. Ο περιορισμός αυτός δεν υπήρχε στις προθέσεις της Διερμηνείας 14 όταν εκδόθηκε και συνεπώς η τροποποίηση αυτή αντιμετωπίζει το πρόβλημα. Η τροποποίηση έχει αναδρομική ισχύ ενώ επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή της. Η διερμηνεία 14 δεν έχει εφαρμογή στην εταιρεία.
- **Διερμηνεία 19, «Διακανονισμός υποχρεώσεων με στοιχεία της καθαρής θέσης»**, εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιουλίου 2010. Η τροποποίηση αυτή διευκρινίζει το λογιστικό χειρισμό που ακολουθείται σε περιπτώσεις επαναδιαπραγμάτευσης των όρων μιας υποχρέωσης μεταξύ εταιρείας και πιστωτή όπου ο πιστωτής αποδέχεται μετοχές της εταιρείας ή άλλα στοιχεία καθαρής θέσης της εταιρείας προκειμένου για τον μερικό ή ολικό διακανονισμό της υποχρέωσης. Η διερμηνεία αυτή δεν αναμένεται να έχει επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις της εταιρείας.
- **Τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 2, «Παροχές που Εξαρτώνται από την Αξία των Μετοχών»**, εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2010. Η τροποποίηση αυτή διευκρινίζει τον λογιστικό χειρισμό των συναλλαγών που εξαρτώνται από την αξία των μετοχών μεταξύ εταιρειών του ιδίου ομίλου και οι οποίες τακτοποιούνται ταμειακά και ανακαλεί τη διερμηνεία 8 καθώς και τη διερμηνεία 11. Πιο συγκεκριμένα, διευκρινίζει τον τρόπο με τον οποίο μία θυγατρική του ομίλου θα πρέπει να χειρίζεται στις ατομικές οικονομικές καταστάσεις της τις συναλλαγές που εξαρτώνται από την αξία των μετοχών. Κατά τη διάρκεια αυτών των συναλλαγών, η θυγατρική λαμβάνει αγαθά ή υπηρεσίες από υπαλλήλους και προμηθευτές αλλά η μητρική εταιρεία ή κάποια άλλη εταιρεία του ομίλου υποχρεούται για την αποπληρωμή των προμηθευτών. Η τροποποίηση κάνει σαφές το γεγονός ότι μία εταιρεία που λαμβάνει αγαθά και υπηρεσίες σε μία συναλλαγή που εξαρτάται από την αξία των μετοχών πρέπει να λογιστικοποιεί τα συγκεκριμένα αγαθά και υπηρεσίες ανεξάρτητα από το ποια εταιρεία υποχρεούται για την τακτοποίηση της συναλλαγής και ανεξάρτητα από το εάν η συναλλαγή τακτοποιείται ταμειακά ή με μετοχές.

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

Επίσης, διευκρινίζεται το γεγονός ότι στο ΔΠΧΑ 2 ο «όμιλος» έχει την ίδια έννοια με αυτή του ΔΛΠ 27 «Ενοποιημένες και Ιδιαίτερες Οικονομικές Καταστάσεις» στην οποία περιλαμβάνονται μόνο η μητρική εταιρεία και θυγατρικές της. Η τροποποίηση έχει αναδρομική ισχύ. Η τροποποίηση δεν θα έχει επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις της εταιρείας εφόσον δεν έχει συνάψει τέτοιου είδους συναλλαγές.

- **Τροποποίηση στο ΔΛΠ 32, «Ταξινόμηση των εκδόσεων δικαιωμάτων»**, εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Φεβρουαρίου 2010. Η τροποποίηση αυτή αναφέρεται στην έκδοση δικαιωμάτων έναντι ενός καθορισμένου ποσού σε ξένο νόμισμα τα οποία αντιμετωπίζονταν από το υφιστάμενο πρότυπο ως παράγωγα. Βάσει της τροποποίησης αυτής, σε περίπτωση που τα δικαιώματα αυτά εκδίδονται αναλογικά στους μετόχους μιας εταιρείας, οι οποίοι κατέχουν ίδιας κατηγορίας συμμετοχικούς τίτλους της εταιρείας, για ένα καθορισμένο ποσό σε ξένο νόμισμα, θα πρέπει να ταξινομούνται ως στοιχεία της καθαρής θέσης ανεξάρτητα από το νόμισμα στο οποίο έχει οριστεί η τιμή εξάσκησης του δικαιώματος. Η τροποποίηση δεν θα έχει επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις της εταιρείας εφόσον δεν έχει συνάψει τέτοιου είδους συναλλαγές.
- **Αναθεώρηση του ΔΛΠ 24, «Γνωστοποιήσεις συνδεδεμένων μερών»**, εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2011. Η αναθεώρηση αυτή αναφέρεται στην εκτίμηση που απαιτείται προκειμένου προσδιοριστεί εάν το δημόσιο (συμπεριλαμβανομένων τοπικών, εθνικών ή διεθνών οργανισμών δημοσίου δικαίου) και εταιρείες οι οποίες είναι γνωστό ότι ελέγχονται από το δημόσιο μπορούν να θεωρηθούν ως ένας και μοναδικός πελάτης. Προκειμένου γι' αυτόν τον προσδιορισμό, η εταιρεία θα πρέπει να αναλογιστεί κατά πόσο μπορεί να υπάρξει οικονομική ολοκλήρωση μεταξύ αυτών των εταιρειών. Η τροποποίηση έχει αναδρομική ισχύ ενώ επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή της. Η εταιρεία θεωρεί ότι η επίδραση της ανωτέρω τροποποίησης δεν θα έχει ουσιαστική επίδραση στις οικονομικές της καταστάσεις.
- **Τροποποίηση στο ΔΠΧΑ 1, «Πρόσθετες εξαιρέσεις κατά την πρώτη εφαρμογή των ΔΠΧΑ»**, εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2010 αλλά δεν θα έχει καμία επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις της εταιρείας.

Τον Απρίλιο του 2009 το ΣΔΛΠ εξέδωσε μια σειρά τροποποιήσεων των ΔΠΧΑ με σκοπό την εξάλειψη ασυνεπειών καθώς και την παροχή διευκρινίσεων. Οι ημερομηνίες εφαρμογής είναι διαφορετικές για κάθε τροποποίηση, η νωρίτερη εκ των οποίων είναι για λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιουλίου 2009..

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 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.

R.F. ENERGY A.E

Σημειώσεις επί των Οικονομικών καταστάσεων της 31 Δεκεμβρίου 2009

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

2.3 Ενοποίηση (συνέχεια)

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 θέση 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 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. Τα εκτιμώμενα έτη μέσης ωφέλιμης ζωής και συντελεστές απόσβεσης ανά κατηγορία παγίων είναι τα ακόλουθα :

	Έτη ωφέλιμης ζωής	Συντελεστές Απόσβεσης
Υδροηλεκτρικά έργα	50	2%
Κτιριακές εγκαταστάσεις σε ακίνητα τρίτων	7 – 25	4% - 14%
Μηχανήματα και μηχανολογικός εξοπλισμός	7 – 9	11% - 14%
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	Διηνεκές	-

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 συνεπώς δεν 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 αναγνωρισίμων 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 ζημιές 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 έχει κατανεμηθεί 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 προσδιοριστεί 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.

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 δoσοληψίες 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.

2.10 Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία (συνέχεια)

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 επιρριπτέων 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 ουσιαστικά 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, αφαιρούμενου 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 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.

2.16 Παροχές στο προσωπικό (συνέχεια)

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 αντλιογίζονται. 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.

2.19 Μισθώσεις (συνέχεια)

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 εταιρειών.

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 2009 και 2008, διαμορφώθηκε αντίστοιχα σε 1,29 και 0,88 για τον Όμιλο και σε 0,34 και 0,07 για την Εταιρεία. Από τις διατάξεις περί νομοθεσίας των ανωνύμων εταιρειών, Κ.Ν. 2190/1920, επιβάλλονται περιορισμοί σε σχέση με τα ίδια κεφάλαια που έχουν ως εξής:

- Η απόκτηση ιδίων μετοχών, με εξαίρεση την περίπτωση της απόκτησης με σκοπό την διανομή τους στους εργαζομένους, δεν μπορεί να υπερβαίνει το 10% του καταβλημένου μετοχικού κεφαλαίου και δεν μπορεί να έχει ως αποτέλεσμα την μείωση των ιδίων κεφαλαίων σε ποσό 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.

2.24 Διαχείριση κεφαλαίου (συνέχεια)

- 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

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 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.

R.F. ENERGY A.E**Σημειώσεις επί των Οικονομικών καταστάσεων της 31 Δεκεμβρίου 2009**

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

6. Κύκλος εργασιών (πωλήσεις)

	Όμιλος		Εταιρεία	
	1/1- 31/12/2009	1/1- 31/12/2008	1/1- 31/12/2009	1/1- 31/12/2008
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας	4.290	1.611	-	-
Πωλήσεις υπηρεσιών	6	-	509	1.411
Σύνολο	4.296	1.611	509	1.411

7. Κόστος Πωλήσεων

	Όμιλος		Εταιρεία	
	1/1- 31/12/2009	1/1- 31/12/2008	1/1- 31/12/2009	1/1- 31/12/2008
Κόστος ανακτηθέντων δαπανών από συμμετοχές	-	-	(15)	(786)
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	(142)	(70)	(228)	(39)
Αμοιβές και έξοδα τρίτων	(419)	(27)	(10)	(30)
Παροχές τρίτων	(906)	(341)	(6)	(21)
Φόροι – Τέλη	(129)	(49)	-	(1)
Διάφορα έξοδα	(2)	(18)	(12)	(20)
Αποσβέσεις	(2.141)	(1.057)	-	-
Προβλέψεις εκμετάλλευσης	-	(3)	-	-
Αποσβέσεις Επιχορηγήσεων	688	386	-	-
Σύνολο	(3.051)	(1.179)	(271)	(897)

8. Έξοδα Διοίκησης

	Όμιλος		Εταιρεία	
	1/1- 31/12/2009	1/1- 31/12/2008	1/1- 31/12/2009	1/1- 31/12/2008
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	(495)	(219)	(158)	(196)
Αμοιβές και έξοδα τρίτων	(146)	(508)	(153)	(154)
Παροχές τρίτων	(165)	(164)	(135)	(106)
Φόροι – Τέλη	(62)	(51)	(11)	(4)
Διάφορα έξοδα	(218)	(163)	(101)	(100)
Αποσβέσεις	(36)	(22)	(23)	(20)
Προβλέψεις	(6)	(14)	(2)	(10)
Σύνολο	(1.128)	(1.141)	(583)	(590)

9. Χρηματοοικονομικά έσοδα / (έξοδα)

	Όμιλος		Εταιρεία	
	1/1- 31/12/2009	1/1- 31/12/2008	1/1- 31/12/2009	1/1- 31/12/2008
Χρηματοοικονομικά έσοδα:				
- Χρεωστικοί τόκοι (σημείωση 18)	(1.063)	(1.002)	(92)	(127)
- Τραπεζικά και συναφή έξοδα	(52)	(33)	(50)	-
- Απόσβεση εξόδων σύναψης δανείου	(33)	-	-	-
- Χρημ/μικό κόστος πρόβλεψης απομάκρυνσης εξοπλισμού	(46)	-	-	-
- Προμήθειες εγγυητικών επιστολών	(16)	(29)	-	-
- Συναλλαγματικές διαφορές (έξοδα)	-	(1)	-	-
Σύνολο χρηματοοικονομικών εξόδων	(1.210)	(1.065)	(142)	(127)
Χρηματοοικονομικά έσοδα:				
- Πιστωτικοί τόκοι και συναφή έσοδα	209	7	204	6
- Συναλλαγματικές διαφορές (έσοδα)	491	399	397	380
Σύνολο χρηματοοικονομικών εσόδων	700	406	601	386
Χρηματοοικονομικών έξοδα (καθαρά)	(510)	(659)	459	259

R.F. ENERGY A.E

Σημειώσεις επί των Οικονομικών καταστάσεων της 31 Δεκεμβρίου 2009

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

10. Φόρος εισοδήματος

	Όμιλος		Εταιρεία	
	1/1- 31/12/2009	1/1- 31/12/2008	1/1- 31/12/2009	1/1- 31/12/2008
Τρέχων φόρος εισοδήματος	(259)	289	(112)	-
Αναβαλλόμενος φόρος, (χρέωση)/ πίστωση στα αποτελέσματα	225	369	77	(46)
Πρόβλεψη για ανέλεγκτες χρήσεις	(55)	(14)	(28)	(1)
Φόρος Εισοδήματος στα αποτ/τα (χρέωση)/πίστωση	(91)	644	(63)	(47)

Σύμφωνα με τις διατάξεις της Ελληνικής φορολογικής νομοθεσίας, ο συντελεστής φόρου εισοδήματος, κατά την 31 Δεκεμβρίου 2009 ήταν 25%. Ο συντελεστής φόρου θα μειωθεί σε 20% το 2014, μειούμενος κατά 1% κατ' έτος αρχής γενομένης το 2010.

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:

Εταιρεία	Ανέλεγκτη περίοδος
ΚΑΛΛΙΣΤΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	2005-2009
ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΥΛΙΝΔΡΙΑΣ Α.Ε.	2002-2009
CITY ELECTRIC A.E.	2007-2009
ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΧΑΪΑΣ Α.Ε.	2007-2009
R.F. ENERGY ΜΙΣΟΧΩΡΙΑ Α.Ε.	2009
R.F. ENERGY ΟΜΑΛΙΕΣ Α.Ε.	2009
R.F. ENERGY ΚΟΡΑΚΟΒΡΑΧΟΣ Α.Ε.	2009
R.F. ENERGY ΔΕΞΑΜΕΝΕΣ Α.Ε.	2009
R.F. ENERGY ΛΑΚΩΜΑ Α.Ε.	2009
R.F. ENERGY ΠΡΑΡΟ Α.Ε.	2009
R.F. ENERGY ΤΣΟΥΚΚΑ Α.Ε.	2009
R.F. ENERGY ΣΧΙΖΑΛΗ Α.Ε.	2009
R.F. ENERGY ΚΑΛΑΜΑΚΙ Α.Ε.	2009
R.F. ENERGY ΞΕΣΠΟΡΤΕΣ Α.Ε.	2009
R.F. ENERGY ΓΑΡΜΠΗΣ Α.Ε.	2009
R.F. ENERGY ΖΕΦΥΡΟΣ Α.Ε.	2009

Μέχρι την ημερομηνία έγκρισης των οικονομικών καταστάσεων βρισκόταν σε εξέλιξη φορολογικός έλεγχος των θυγατρικών Καλλίστη Ενεργειακή Α.Ε., Αιολική Κυλινδρίας Α.Ε. και Υδροηλεκτρική Αχαΐας Α.Ε. το αποτέλεσμα των οποίων δεν ήταν ακόμη γνωστό.

R.F. ENERGY A.E**Σημειώσεις επί των Οικονομικών καταστάσεων της 31 Δεκεμβρίου 2009**

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

10. Φόρος εισοδήματος (συνέχεια)

Οι αναβαλλόμενοι φόροι στον ισολογισμό έχουν ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	1/1- 31/12/2009	1/1- 31/12/2008	1/1- 31/12/2009	1/1- 31/12/2008
Αναβαλλόμενος φόρος ενεργητικού				
- μεταφερόμενες φορολογικές ζημίες	901	515	-	17
- αύξηση μετοχικού κεφαλαίου	74	64	69	62
- διαγραφή εξόδων πολυετούς απόσβεσης	159	199	-	-
- Πρόβλεψη για απομάκρυνση εξοπλισμού	17	-	-	-
- λοιπά	24	93	14	2
Αναβαλλόμενος φόρος παθητικού				
- αποσβέσεις παγίων	(34)	(80)	(34)	(30)
- λοιπά	(1)	(88)	-	(88)
- κρατικές επιχορηγήσεις	(241)	(86)	-	-
- άδειες λειτουργίας	(1.345)	(1.345)	-	-
- αποσβέσεις εξόδων σύναψης δανείου	(48)	-	-	-
Καθαροί αναβαλλόμενοι φόροι	(494)	(728)	49	(37)
Αναβαλλόμενοι φόροι				
Ενεργητικού	855	653	49	-
Παθητικού	(1.349)	(1.381)	-	37
Καθαροί αναβαλλόμενοι φόροι	(494)	(728)	48	(37)

Από τα ανωτέρω ποσά, €64 αναβαλλόμενης φορολογικής απαίτησης αφορούν φόρο συγκέντρωσης κεφαλαίου και έχουν καταχωρηθεί απ' ευθείας στα ίδια κεφάλαια.

Ακολουθεί συμφωνία του ονομαστικού με τον πραγματικό φορολογικό συντελεστή:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	1/1- 31/12/2009	1/1- 31/12/2008	1/1- 31/12/2009	1/1- 31/12/2008
Κέρδος/(ζημία) προ φόρων	(422)	(1.342)	116	183
Φόρος που αντιστοιχεί στον ονομαστικό φορ/κό συντελεστή (25%)	106	336	(29)	(46)
Φορολογικές ζημίες για τις οποίες δεν αναγνωρίστηκε αναβαλομ.. φόρος	(134)	-	-	-
Μείωση φορολογικών συντελεστών	(7)	322	(7)	-
Πρόβλεψη για ανέλεγκτες χρήσεις	(56)	(14)	(28)	(1)
	(91)	644	(63)	(47)
Πραγματικός φορ/κός συντελεστής	48%	48%	54%	26%

R.F. ENERGY A.E**Σημειώσεις επί των Οικονομικών καταστάσεων της 31 Δεκεμβρίου 2009**

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

11. Εμπορικές και Λοιπές Απαιτήσεις

	Όμιλος		Εταιρεία	
	1/1- 31/12/2009	1/1- 31/12/2008	1/1- 31/12/2009	1/1- 31/12/2008
Πελάτες	785	312	-	-
Μεταχρονολογημένες επιταγές	-	-	-	-
Ελληνικό δημόσιο – χρεωστικός ΦΠΑ	1.501	759	61	53
Απαιτήσεις επιχορ/σεων (σημείωση 19)	11.409	7.335	-	-
Μεταβατικοί λογαριασμοί ενεργητικού	1.762	1.412	1.594	1.886
Συνδεδεμένες επιχ/σεις (σημείωση 22)	-	-	6.644	4.697
Προκαταβολές σε προμηθευτές	702	-	696	-
Δεσμευμένες καταθέσεις τραπεζών (σημείωση 17)	658	-	-	-
Λοιπά	4	217	4	28
Σύνολο	16.821	10.035	8.999	6.664

Επίσης, η Εταιρεία έχει προκαταβάλλει ποσά ύψους Ευρώ 696 σε τρίτους για την αγορά αδειών παραγωγής και τη μελλοντική ανάπτυξη νέων έργων.

12. Ταμειακά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2009	31/12/2008	31/12/2009	31/12/2008
Ταμείο	6	8	4	3
Καταθέσεις όψεως και προθεσμίας	30.535	22.742	17.115	21.368
Σύνολο	30.541	22.750	17.119	21.371

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

13. Ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία

	Κτίρια και τεχνικά έργα	Μεταφορικά Μέσα	Έπιπλα και λοιπός εξοπλισμός	Ακιν/σεις υπό εκτέλεση	Σύνολο
ΕΤΑΙΡΕΙΑ					
31/12/2008					
Αξία κτήσης	5	-	56	-	61
Σωρευμένες αποσβέσεις	(1)	-	(14)	-	(33)
Αναπόσβεστη αξία 31/12/2008	4	-	34	-	55
1/1- 31/12/2009					
Προσθήκες	-	2	10	-	12
Πωλήσεις / Μεταφορές	-	-	-	-	-
Αποσβέσεις περιόδου	(1)	-	(14)	-	(15)
31/12/2009	-	2	66	-	73
Αξία κτήσης	5	2	66	-	73
Σωρευμένες αποσβέσεις	(2)	-	(36)	-	(38)
Αναπόσβεστη αξία 31/12/09	3	2	30	-	35

R.F. ENERGY A.E**Σημειώσεις επί των Οικονομικών καταστάσεων της 31 Δεκεμβρίου 2009**

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

13. Ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία (συνέχεια)

ΟΜΙΛΟΣ	Κτίρια και τεχνικά έργα	Μηχανήματα-Εγκ/σεις-Λοιπός Μηχ/κός Εξοπλισμός	Μετ/κά Μέσα	Έπιπλα και λοιπός εξοπλισμός	Ακιν/σεις υπό εκτέλεση	Σύνολο
31/12/2008						
Αξία κτήσης	3.475	18.513	2	66	15.255	37.311
Σωρευμένες αποσβέσεις	(252)	(1.061)	(2)	(29)	-	(1.353)
Αναπόσβεστη αξία 31/12/08	3.223	17.452	-	37	15.255	35.987
1/1- 31/12/2009						
Προσθήκες	1	611	2	22	1.826	2.462
Πωλήσεις / Μεταφορές	1.529	14.807		-	(16.336)	-
Αποσβέσεις περιόδου	(225)	(1.908)	(1)	(24)	-	(2.158)
31/12/2009						
Αξία κτήσης	5.005	33.931	4	88	745	39.773
Σωρευμένες αποσβέσεις	(477)	(2.969)	(3)	(53)	-	(3.502)
Αναπόσβεστη αξία 31/12/09	4.528	30.962	1	35	745	36.271

Παραγωγικός εξοπλισμός ύψους €16.665 συμπεριλαμβάνεται σε εξασφαλίσεις έναντι μακροπρόθεσμου δανείου που έχει συνάψει θυγατρική του Ομίλου.

14. Άυλα περιουσιακά στοιχεία και υπεραξία

Ο Όμιλος έχει αναγνωρίσει στον ισολογισμό εντός των προηγούμενων χρήσεων άυλα περιουσιακά στοιχεία με απεριόριστη διάρκεια ζωής (άδειες παραγωγής) και υπεραξία τα οποία προέκυψαν μέσα από τη διαδικασία εξαγοράς συγκεκριμένων θυγατρικών, ύψους € 2.750 και € 4.024, αντίστοιχα.

Τα ανωτέρω ποσά ανά μονάδα δημιουργίας ταμειακών ροών έχουν ως εξής:

	Άδειες	Υπεραξία	Σύνολο
Υπόλοιπο 1/1/2008	2.750	50	-
Προσθήκες	-	3.974	4.024
Υπόλοιπο 31/12/2008	2.750	4.024	6.744
Προσθήκες	-	-	-
Υπόλοιπο 31/12/2008	2.750	4.024	6.744

Τα ποσά των αδειών αφορούν στις εξαγορές των θυγατρικών Αιολική Κυλινδρίας Α.Ε. και Καλλίστη Ενεργειακή Α.Ε. οι οποίες πραγματοποιήθηκαν το 2007. Τα ποσά της υπεραξίας αφορούν στην απόκτηση των θυγατρικών City Electric εντός του 2008 και Υδροηλεκτρική Αχαΐας Α.Ε. το 2008.

Η ανακτησιμότητα των ανωτέρω ποσών εκτιμάται σε ετήσια βάση μέσω της διενέργειας ελέγχων απομείωσης της αξίας τους. Με βάση το διενεργηθέντα έλεγχο απομείωσης κατά την 31/12/2009 δεν προέκυψαν ζημίες απομείωσης αναφορικά με τις ανωτέρω υπεραξίες και τα άυλα περιουσιακά στοιχεία με απεριόριστη διάρκεια ζωής.

R.F. ENERGY A.E**Σημειώσεις επί των Οικονομικών καταστάσεων της 31 Δεκεμβρίου 2009**

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

15. Συμμετοχές σε θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις

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

Θυγατρικές	31/12/2009	31/12/2008
ΚΑΛΛΙΣΤΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	6.370	6.370
ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΥΛΙΝΔΡΙΑΣ Α.Ε.	5.049	5.049
ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΧΑΪΑΣ Α.Ε.	4.817	4.817
CITY ELECTRIC Α.Ε.	170	170
R.F. ENERGY ΜΙΣΟΧΩΡΙΑ Α.Ε.	51	51
R.F. ENERGY ΟΜΑΛΙΕΣ Α.Ε.	50	50
R.F. ENERGY ΚΟΡΑΚΟΒΡΑΧΟΣ Α.Ε.	51	51
R.F. ENERGY ΔΕΞΑΜΕΝΕΣ Α.Ε.	50	50
R.F. ENERGY ΛΑΚΩΜΑ Α.Ε.	51	51
R.F. ENERGY ΠΡΑΡΟ Α.Ε.	50	50
R.F. ENERGY ΣΧΙΖΑΛΗ Α.Ε.	51	51
R.F. ENERGY ΚΑΛΑΜΑΚΙ Α.Ε.	50	50
R.F. ENERGY ΤΣΟΥΚΚΑ Α.Ε.	50	50
R.F. ENERGY ΞΕΣΠΟΡΤΕΣ Α.Ε.	50	50
R.F. ENERGY ΓΑΡΜΠΗΣ Α.Ε.	5.310	60
R.F. ENERGY ΖΕΦΥΡΟΣ Α.Ε.	8.085	60
	30.305	17.030

Το ποσοστό συμμετοχής της Εταιρείας στις ανωτέρω θυγατρικές την 31/12/2009 είχε ως εξής:

Επωνυμία θυγατρικής	Ποσοστό Συμμετοχή	
	31/12/2009	31/12/2008
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.	84,00%	84,00%
R.F. ENERGY ΟΜΑΛΙΕΣ Α.Ε.	84,00%	84,00%
R.F. ENERGY ΚΟΡΑΚΟΒΡΑΧΟΣ Α.Ε.	84,00%	84,00%
R.F. ENERGY ΔΕΞΑΜΕΝΕΣ Α.Ε.	84,00%	84,00%
R.F. ENERGY ΛΑΚΩΜΑ Α.Ε.	84,00%	84,00%
R.F. ENERGY ΠΡΑΡΟ Α.Ε.	84,00%	84,00%
R.F. ENERGY ΤΣΟΥΚΚΑ Α.Ε.	84,00%	84,00%
R.F. ENERGY ΣΧΙΖΑΛΗ Α.Ε.	84,00%	84,00%
R.F. ENERGY ΚΑΛΑΜΑΚΙ Α.Ε.	84,00%	84,00%
R.F. ENERGY ΞΕΣΠΟΡΤΕΣ Α.Ε.	84,00%	84,00%
R.F. ENERGY ΓΑΡΜΠΗΣ Α.Ε.	100,00%	100,00%
R.F. ENERGY ΖΕΦΥΡΟΣ Α.Ε.	100,00%	100,00%

Η Εταιρεία εντός του 2009 προχώρησε σε αύξηση του μετοχικού των θυγατρικών της R.F. Energy ΓΑΡΜΠΗΣ Α.Ε. και R.F. Energy ΖΕΦΥΡΟΣ Α.Ε. κατά το ποσό €5.250 και €8.025, αντίστοιχα τα οποία καταβλήθηκαν εξ' ολοκλήρου εντός της χρήσης.

R.F. ENERGY A.E

Σημειώσεις επί των Οικονομικών καταστάσεων της 31 Δεκεμβρίου 2009

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

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

Το μετοχικό κεφάλαιο της εταιρείας την 31/12/08 ανερχόταν στο ποσό των €21.000.000, αποτελούμενο από 21 εκατομμύρια κοινές ονομαστικές μετοχές ονομαστικής αξίας 1 Ευρώ η κάθε μία.

Η Έκτακτη Γενική Συνέλευση των μετόχων της 10/07/2009 αποφάσισε την αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας κατά το ποσό των €14.000.000 μέσω της έκδοσης 7 εκατομμυρίων νέων κοινών ονομαστικών μετοχών ονομαστικής αξίας €1 η κάθε μία και τιμή διάθεσης €2 η κάθε μία. Ως εκ τούτου το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας αυξήθηκε κατά το ποσό των €7.000.000 ενώ το υπόλοιπο ποσό των €7.000.000 άχθηκε σε αύξηση του λογαριασμού «Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο».

Στη συνέχεια, η Έκτακτη Γενική Συνέλευση των μετόχων της 11/12/2009 αποφάσισε την ισόποση μείωση του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας με μείωση της ονομαστικής αξίας των κοινών ονομαστικών μετοχών από €1 σε €0,50, για το σύνολο του μετοχικού κεφαλαίου της εταιρείας και επιστροφή του ποσού των €14.000.000 στους μετόχους. Η ανωτέρω συναλλαγή ολοκληρώθηκε εντός του 2009 και τα εν λόγω ποσά επεστράφησαν στους μετόχους στις αρχές του 2010.

Ως εκ τούτου, την 31/12/2009, το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας ανέρχεται σε €14.000.000 αποτελούμενο από 28.000.000 κοινές ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας €0,50 εκάστη.

17. Δάνεια

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2009	31/12/2008	31/12/2009	31/12/2008
Μακροπρόθεσμα δάνεια				
Μακροπρόθεσμα δάνεια	12.298	600	-	-
Μείον αναπόσβεστο κόστους εξόδων σύναψης δανείων	(199)	-	-	-
	12.099	600	-	-
Μείον μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις πληρωτέες εντός της επόμενης χρήσης	(891)	(123)	-	-
Μείον βρ/σμο μέρος αναπόσβεστου κόστους εξόδων σύναψης δανείων	27	-	-	-
	(864)	(123)	-	-
Μακροπρόθεσμο μέρος δανείων	11.235	477	-	-
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	10.810	24.345	-	2.000

Η θυγατρική εταιρεία ΚΑΛΛΙΣΤΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε. εξέδωσε ομολογιακό δάνειο ποσού €6.065 η διάρκεια του οποίου είναι δωδεκαετής, με σταθερό επιτόκιο 5,80% και η εξόφληση του θα γίνει σε 24 εξαμηνιαίες δόσεις εκ των οποίων η πρώτη έχει ήδη καταβληθεί την 30/9/2009. Για τη σύναψη του ανωτέρω δανείου δόθηκαν εξασφαλίσεις οι οποίες περιλαμβάνουν τον παραγωγικό εξοπλισμό της θυγατρικής, δέσμευση των τραπεζικών της λογαριασμών καθώς και εκχώρηση των μελλοντικών της απαιτήσεων από τη σύμβαση πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας που έχει συνάψει με τη ΔΕΣΜΗ Α.Ε. Επίσης, έλαβε το ποσό των €6.735 που αφορά βραχυπρόθεσμη χρηματοδότηση έναντι της προς είσπραξη επιχορήγησης, με επιτόκιο Euribor της αντίστοιχης περιόδου εκτοκισμού πλέον περιθωρίου 2% και θα αποπληρωθεί αμέσως μετά την είσπραξη εγκριθείσας δημόσιας επιχορήγησης, εντός του 2010.

Η θυγατρική εταιρεία ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΥΛΙΝΔΡΙΑΣ Α.Ε. προχώρησε σε αναχρηματοδότηση του υφιστάμενου βραχυπρόθεσμου δανεισμού της από την Εθνική Τράπεζα Α.Ε. λαμβάνοντας βραχυπρόθεσμη χρηματοδότηση για το ποσό της εγκριθείσας δημόσιας επιχορήγησης ποσού €4.074 με κυμαινόμενο επιτόκιο Euribor πλέον σταθερού περιθωρίου 2,30%. Η ανωτέρω χρηματοδότηση θα αποπληρωθεί αμέσως μετά την είσπραξη της εγκριθείσας δημόσιας επιχορήγησης, εντός του 2010.

R.F. ENERGY A.E

Σημειώσεις επί των Οικονομικών καταστάσεων της 31 Δεκεμβρίου 2009

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

17. Δάνεια (συνέχεια)

Επίσης, έλαβε βραχυπρόθεσμη χρηματοδότηση ποσού €5.934, η οποία εντός του Δεκεμβρίου 2009 μετατράπηκε σε Κοινό Ομολογιακό Δάνειο διάρκειας 14 ετών με κυμαινόμενο επιτόκιο Euribor πλέον σταθερού περιθωρίου 2,30%. Για τη σύναψη του ανωτέρω δανείου δόθηκαν εξασφαλίσεις οι οποίες περιλαμβάνουν τη δέσμευση των τραπεζικών της λογαριασμών, την ενεχυρίαση των μετοχών του εκδότη καθώς και εκχώρηση μέρους των μελλοντικών της απαιτήσεων από τη σύμβαση πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας που έχει συνάψει με τη ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε. Το δάνειο θα αποπληρωθεί σε 28 ισόποσες δόσεις, με την πρώτη καταβλητέα έξι μήνες μετά την ημερομηνία υπογραφής της σύμβασης (21/06/2010).

Η θυγατρική εταιρεία ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΧΑΪΑΣ Α.Ε. έχει συνάψει σύμβαση πίστωσης €525 για μεσομακροπρόθεσμο δάνειο λήξης 02/09/2014 που χρησιμοποιήθηκε για την χρηματοδότηση της κατασκευής έργου. Το επιτόκιο του δανείου είναι κυμαινόμενο Euribor πλέον σταθερού περιθωρίου 1,50% με τριμηνιαίο εκτοκισμό. Το δάνειο θα εξοφληθεί σε έντεκα ισόποσες εξαμηνιαίες δόσεις ύψους €48, με περίοδο χάριτος ενός έτους από την ημερομηνία υπογραφής της σύμβασης. Μέχρι την 31/12/2009 έχει καταβληθεί μία δόση. Στα πλαίσια του δανείου η Εταιρεία έχει εκχωρήσει τις μελλοντικές της απαιτήσεις από σύμβαση αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας που έχει συνάψει με την εταιρεία ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε.

Η εύλογη αξία των ανωτέρω δανείων προσεγγίζει την ονομαστική τους αξία.

Οι χρεωστικοί τόκοι επί όλων των ανωτέρω δανείων ανήλθαν για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2009 και 2008 σε € 1.063 και € 1.002, αντίστοιχα.

Εντός του 2009 πραγματοποιήθηκαν συνολικές αποπληρωμές €227 έναντι των ανωτέρω υφιστάμενων μακροπρόθεσμων δανείων που έχει συνάψει ο Όμιλος.

18. Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2009	31/12/2008	31/12/2009	31/12/2008
Συνδεδεμένες επιχ/σεις (σημείωση 23)	-	-	73	734
Προμηθευτές	151	598	66	10
Επιταγές πληρωτέες	-	135	-	-
Δεδουλευμένα έξοδα	106	220	78	100
Επιστρεπτέο κεφάλαιο σε μετόχους (σημείωση 16)	14.000		14.000	
Πιστωτές διάφοροι	374	350	74	101
Δεδουλευμένοι τόκοι δανείων	126	135	-	30
Λοιπά	153	38	48	20
Σύνολο	14.910	1.476	14.339	995

19. Κρατικές Επιχορηγήσεις

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2009	31/12/2008	31/12/2009	31/12/2008
Επιχορηγήσεις	12.036	8.348	-	-
Απόσβεση Επιχορηγήσεων	(688)	(386)	-	-
	11.347	7.962	-	-

Από τις ανωτέρω επιχορηγήσεις ποσό συνολικού ύψους €11.409 αφορά σε εγκεκριμένες κρατικές επιχορηγήσεις οι οποίες αναμένεται να εισπραχθούν εντός του 2010.

R.F. ENERGY A.E

Σημειώσεις επί των Οικονομικών καταστάσεων της 31 Δεκεμβρίου 2009

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

20. Κίνδυνος επιτοκίων και κίνδυνος ρευστότητας

Κίνδυνος επιτοκίων

Η Εταιρεία και ο Όμιλος έχουν τοκοφόρα περιουσιακά στοιχεία 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 31/12/2009 τα μετά από φόρους κέρδη και η καθαρή θέση της εταιρείας θα είχαν διαμορφωθεί κατά €154 (€275 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 2009 τα μετά από φόρους κέρδη και η καθαρή θέση της εταιρείας δεν έχουν επίδραση ενώ του ομίλου θα είχαν διαμορφωθεί κατά €116 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 στα μετά από φόρους κέρδη της εταιρείας θα είχαν διαμορφωθεί κατά €116 (€90 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
Χρημ/κά περιουσιακά στοιχεία				
Ταμειακά διαθέσιμα	275	154	(275)	(154)
Επίδραση προ φόρου	275	154	(275)	(154)
Φόρος εισοδήματος 25%	(69)	(39)	69	39
Καθαρή επίδραση	206	116	(206)	(116)
Χρημ/κές υποχρεώσεις				
Δάνεια	(155)	-	155	-
Επίδραση προ φόρου	(155)	-	155	-
Φόρος εισοδήματος 25%	39	-	(39)	-
Καθαρή επίδραση	(116)	-	116	-
Συνολική καθαρή επίδραση	90	116	(90)	(116)

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 του Ομίλου, καθώς δεν υφίστανται δάνεια για την Εταιρεία, με βάση την υπολειπόμενη συμβατική διάρκεια κατά την ημερομηνία ισολογισμού σε αξίες προεξοφλημένες με βάση το μέσο επιτόκιο όπως διαμορφώθηκε στη διάρκεια του έτους που εξετάζεται.

R.F. ENERGY A.E

Σημειώσεις επί των Οικονομικών καταστάσεων της 31 Δεκεμβρίου 2009

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

20. Κίνδυνος επιτοκίων και κίνδυνος ρευστότητας (συνέχεια)

Όμιλος 31 Δεκεμβρίου 2009	< 1 έτος	από 1 έτος μέχρι 2 έτη	από 2 έτη μέχρι 5 έτη	> 5 έτη
Δάνεια	12.244	1.984	4.510	6.836
Υποχρεώσεις	6.382	-	-	-
Σύνολο	18.626	1.984	4.510	6.836

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.

21. 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.

22. 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:

	31/12/2009	31/12/2008
ΚΑΛΛΙΣΤΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	2.900	3.087
ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΥΛΙΝΔΡΙΑΣ Α.Ε.	2.612	1.178
CITY ELECTRIC Α.Ε.	139	10
ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΧΑΪΑΣ Α.Ε.	585	179
R.F. ENERGY ΜΙΣΟΧΩΡΙΑ Α.Ε.	36	15
R.F. ENERGY ΟΜΑΛΙΕΣ Α.Ε.	77	15
R.F. ENERGY ΚΟΡΑΚΟΒΡΑΧΟΣ Α.Ε.	39	15
R.F. ENERGY ΔΕΞΑΜΕΝΕΣ Α.Ε.	39	15
R.F. ENERGY ΛΑΚΩΜΑ Α.Ε.	33	15
R.F. ENERGY ΠΡΑΡΟ Α.Ε.	34	15
R.F. ENERGY ΣΧΙΖΑΛΗ Α.Ε.	20	14
R.F. ENERGY ΚΑΛΑΜΑΚΙ Α.Ε.	21	14
R.F. ENERGY ΤΣΟΥΚΚΑ Α.Ε.	39	15
R.F. ENERGY ΞΕΣΠΟΡΤΕΣ Α.Ε.	70	16
R.F. ENERGY ΓΑΡΜΠΗΣ Α.Ε.	-	40
R.F. ENERGY ΖΕΦΥΡΟΣ Α.Ε.	-	54
Σύνολο	6.644	4.697

R.F. ENERGY A.E**Σημειώσεις επί των Οικονομικών καταστάσεων της 31 Δεκεμβρίου 2009**

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

22. Συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη (συνέχεια)

	31/12/2009	31/12/2008
<u>Υποχρεώσεις προς:</u>		
F.G. EUROPE A.E.	-	229
CITY ELECTRIC A.E.	73	
R.F. ENERGY ΜΙΣΟΧΩΡΙΑ A.E.	-	50
R.F. ENERGY ΟΜΑΛΙΕΣ A.E.	-	51
R.F. ENERGY ΚΟΡΑΚΟΒΡΑΧΟΣ A.E.	-	50
R.F. ENERGY ΔΕΞΑΜΕΝΕΣ A.E.	-	51
R.F. ENERGY ΛΑΚΩΜΑ A.E.	-	50
R.F. ENERGY ΠΡΑΡΟ A.E.	-	51
R.F. ENERGY ΣΧΙΖΑΛΗ A.E.	-	50
R.F. ENERGY ΚΑΛΑΜΑΚΙ A.E.	-	51
R.F. ENERGY ΤΣΟΥΚΚΑ A.E.	-	50
R.F. ENERGY ΞΕΣΠΟΡΤΕΣ A.E.	-	51
Σύνολο	73	734
<u>Απαιτήσεις από:</u>		
ΣΑΪΜΠΕΡΟΝΙΚΑ A.E.	17	16
Σύνολο	17	16
	1/1- 31/12/2009	1/1- 31/12/2008
<u>Έσοδα:</u>		
ΚΑΛΛΙΣΤΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ A.E.	25	245
ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΥΛΙΝΔΡΙΑΣ A.E.	300	340
CITY ELECTRIC A.E.	6	6
ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΧΑΪΑΣ A.E.	64	93
R.F. ENERGY ΜΙΣΟΧΩΡΙΑ A.E.	10	61
R.F. ENERGY ΟΜΑΛΙΕΣ A.E.	9	96
R.F. ENERGY ΚΟΡΑΚΟΒΡΑΧΟΣ A.E.	10	63
R.F. ENERGY ΔΕΞΑΜΕΝΕΣ A.E.	9	62
R.F. ENERGY ΛΑΚΩΜΑ A.E.	10	59
R.F. ENERGY ΠΡΑΡΟ A.E.	9	59
R.F. ENERGY ΣΧΙΖΑΛΗ A.E.	10	48
R.F. ENERGY ΚΑΛΑΜΑΚΙ A.E.	9	50
R.F. ENERGY ΤΣΟΥΚΚΑ A.E.	10	63
R.F. ENERGY ΞΕΣΠΟΡΤΕΣ A.E.	9	87
R.F. ENERGY ΓΑΡΜΠΗΣ A.E.	6	34
R.F. ENERGY ΖΕΦΥΡΟΣ A.E.	6	45
Σύνολο	502	1.411
<u>Έξοδα:</u>		
Ενοίκια	(101)	(96)
Σύνολο	(101)	(96)

R.F. ENERGY A.E

Σημειώσεις επί των Οικονομικών καταστάσεων της 31 Δεκεμβρίου 2009

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

22. Συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη (συνέχεια)

Μέλη Διοικητικού Συμβουλίου και Στελέχη Διοίκησης:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2009	31/12/2008	31/12/2009	31/12/2008
Απαιτήσεις από διευθυντικά στελέχη και μέλη της διοίκησης	-	24	-	24
Σύνολο	-	24	-	24

Μέλη Διοικητικού Συμβουλίου και Στελέχη Διοίκησης:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	1/1- 31/12/2009	1/1- 31/12/2008	1/1- 31/12/2009	1/1- 31/12/2008
Αμοιβές – Λοιπές Παροχές:				
Αμοιβές Διοικητικού Συμβουλίου	(100)	(100)	(100)	(100)
Σύνολο	(100)	(100)	(100)	(100)

23. Δεσμεύσεις, ενδεχόμενες υποχρεώσεις και αβεβαιότητες

Εντός του 2008 υποβλήθηκε αριθμός πλήρων φακέλων αιτήσεων από θυγατρικές εταιρείες του Ομίλου προς την Ρ.Α.Ε. και Υπουργείο Ανάπτυξης, για έκδοση Αδειών Παραγωγής για Αιολικούς Σταθμούς Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας, σε διάφορες θέσεις στο Νομό Ευβοίας, συνολικής ισχύος 387MW. Κατόπιν, εγκαταστάθηκαν ανεμολογικοί ιστοί, για λήψη μετρήσεων στις θέσεις αυτές ενώ, η μητρική εταιρεία R.F. ENERGY A.E. παρέχει στις θυγατρικές υπηρεσίες στους τομείς της διοίκησης, διαχείρισης, ανάπτυξης και οργάνωσης του εν λόγω έργου. Επίσης, οι θυγατρικές προχώρησαν τις διαδικασίες για την λήψη θετικών γνωμοδοτήσεων από τις αρμόδιες δημόσιες αρχές. Οι εν λόγω άδειες δεν έχουν ακόμη εκδοθεί.

Ο Όμιλος είχε καταβάλλει μέχρι την 31/12/2009 για την ανάπτυξη του εν λόγω έργου το ποσό των €1.962, εκ των οποίων €1.369 περιλαμβάνεται στις εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις και €593 περιλαμβάνεται στις ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση στον ενοποιημένο ισολογισμό.

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. Μέχρι την ημερομηνία έγκρισης των οικονομικών καταστάσεων η ως άνω αίτηση ακύρωσης δεν είχε ακόμη συζητηθεί.

Επίσης, την 31/12/2009 η μητρική εταιρεία RF έχει εγγυηθεί δάνεια θυγατρικών της συνολικού υπολοίπου €8.351, τα οποία αποπληρώνονται σταδιακά μέχρι το 2023.

24. Γεγονότα μετά την ημερομηνία του Ισολογισμού

Δεν έχουν συμβεί σημαντικά γεγονότα πλέον αυτών τα οποία έχουν γνωστοποιηθεί σε διάφορες σημειώσεις ανωτέρω τα οποία να επηρεάζουν σημαντικά την οικονομική διάρθρωση ή την επιχειρηματική πορεία της εταιρείας μέχρι την ημερομηνία σύνταξης του παρόντος.