



**ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ  
ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.**

ΑΡ.Μ.Α.Ε.: 61433/01ΑΤ/Β/06/351

ΑΡ.Γ.Ε.Μ.Η: 007119101000

ΕΔΡΑ: Γραβιάς 4<sup>Α</sup>, 151 24 ΜΑΡΟΥΣΙ

**Οικονομικές καταστάσεις  
σύμφωνα με τα  
Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής  
Αναφοράς («ΔΠΧΑ»)  
για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2013**

## Περιεχόμενα

	Σελίδα
<b>Στοιχεία Επιχείρησης</b>	<b>4</b>
<b>Κατάσταση Οικονομικής Θέσης</b>	<b>7</b>
<b>Κατάσταση Συνολικών Εισοδημάτων</b>	<b>8</b>
<b>Κατάσταση μεταβολής ιδίων κεφαλαίων</b>	<b>9</b>
<b>Κατάσταση ταμειακών ροών</b>	<b>10</b>
<b>Σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων</b>	<b>11</b>
<b>1 Γενικές πληροφορίες</b>	<b>11</b>
<b>2 Σύνοψη Σημαντικών Λογιστικών Πολιτικών</b>	<b>11</b>
2.1 Πλαίσιο κατάρτισης των Οικονομικών Καταστάσεων	11
2.2 Αλλαγές σε πρότυπα και διερμηνείες	12
2.3 Συναλλαγματικές μετατροπές	15
2.4 Ενσώματα πάγια	16
2.5 Απομείωση αξίας μη χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων	17
2.6 Βάση Ενοποίησης	17
2.7 Επενδύσεις σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις	17
2.8 Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία	17
2.9 Εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις	18
2.10 Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	18
2.11 Μετοχικό κεφάλαιο	18
2.12 Τρέχουσα και Αναβαλλόμενη φορολογία	19
2.13 Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	19
2.14 Προβλέψεις	19
2.15 Αναγνώριση εσόδων	20
2.16 Μισθώσεις	20
2.17 Διανομή μερισμάτων	20
2.18 Συγκριτικά στοιχεία	20
<b>3 Διαχείριση χρηματοοικονομικού κινδύνου</b>	<b>20</b>
3.1 Παράγοντες χρηματοοικονομικού κινδύνου	20
3.2 Διαχείριση κινδύνου κεφαλαίου	21
<b>4 Σημαντικές λογιστικές εκτιμήσεις και παραδοχές</b>	<b>21</b>
<b>5 Ενσώματα πάγια</b>	<b>22</b>
<b>6 Επενδύσεις σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις</b>	<b>23</b>
<b>7 Αναβαλλόμενη φορολογία</b>	<b>24</b>
<b>8 Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις</b>	<b>24</b>
<b>9 Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα</b>	<b>25</b>
<b>10 Μετοχικό κεφάλαιο</b>	<b>26</b>
<b>11 Αποθεματικά</b>	<b>26</b>
<b>12 Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις</b>	<b>27</b>
<b>13 Έξοδα διάθεσης και διοίκησης</b>	<b>27</b>
<b>14 Λοιπά έσοδα / (έξοδα)</b>	<b>27</b>

**ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.**

**Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση**

**που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2013**

*(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)*

---

<b>15 Φόρος εισοδήματος</b>	<b>27</b>
<b>16 Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες</b>	<b>28</b>
<b>17 Ενδεχόμενες υποχρεώσεις και νομικές υποχρεώσεις</b>	<b>28</b>
<b>18 Δεσμεύσεις και λοιπές συμβατικές υποχρεώσεις</b>	<b>29</b>
<b>19 Συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη</b>	<b>30</b>
<b>20 Γεγονότα μετά την ημερομηνία ισολογισμού</b>	<b>30</b>

**ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.**  
**Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση**  
**που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2013**  
*(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)*

---

**Στοιχεία Επιχείρησης**

<b>Διοικητικό Συμβούλιο</b>	Κωνσταντίνος Πανάς – Πρόεδρος Δ.Σ. Γεώργιος Αλεξόπουλος – Διευθύνων Σύμβουλος Σπυρίδων Κιαρτζής – Μέλος
<b>Διεύθυνση Έδρας Εταιρείας:</b>	Γραβιάς 4Α 151 25 Μαρούσι, Αττικής
<b>ΑΡ.Μ.Α.Ε.:</b> <b>ΑΡ.Γ.Ε.Μ.Η:</b>	61433/01ΑΤ/Β/06/351/ Νομαρχία Αθηνών 007119101000
<b>Ελεγκτική Εταιρεία :</b>	ΠραισγουωτερχαουςΚούπερς Ανώνυμη Ελεγκτική Εταιρεία Λεωφόρος Κηφισίας 268 152 32 Χαλάνδρι Αθήνα, Ελλάδα



## **Έκθεση Ελέγχου Ανεξάρτητου Ορκωτού Ελεγκτή Λογιστή**

Προς τους Μετόχους της Εταιρείας ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.

### **Έκθεση επί των Οικονομικών Καταστάσεων**

Ελέγξαμε τις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε., οι οποίες αποτελούνται από την κατάσταση οικονομικής θέσης της 31<sup>ης</sup> Δεκεμβρίου 2013, τις καταστάσεις συνολικού εισοδήματος, μεταβολών ιδίων κεφαλαίων και ταμειακών ροών της χρήσεως που έληξε την ημερομηνία αυτή, καθώς και περίληψη σημαντικών λογιστικών αρχών και μεθόδων και λοιπές επεξηγηματικές πληροφορίες.

### **Ευθύνη της Διοίκησης για τις Οικονομικές Καταστάσεις**

Η διοίκηση 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, όπως και για εκείνες τις εσωτερικές δικλίδες, που η διοίκηση καθορίζει ως απαραίτητες, ώστε να καθίσταται δυνατή η κατάρτιση οικονομικών καταστάσεων απαλλαγμένων από ουσιώδη ανακρίβεια, που οφείλεται είτε σε απάτη είτε σε λάθος.

### **Ευθύνη του Ελεγκτή**

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

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

*ΠΡΑΙΣΓΟΥΩΤΕΡΧΑΟΥΣΚΟΥΠΕΡΣ Ανώνυμη Ελεγκτική Εταιρεία, Λεωφ. Κηφισίας 268, 15232 Χαλάνδρι  
T: +30 210 6874400, Φ: +30 210 6874444, [www.pwc.gr](http://www.pwc.gr)*

*Λεωφ. Κηφισίας 260 & Κόδρου, 15232 Χαλάνδρι, T: +30 210 6874400, Φ: +30 210 6874444  
Εθνικής Αντίστασης 17, 55134 Θεσσαλονίκη, T: +30 2310 488880, Φ: +30 2310 459487*

)



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 ελεγκτικής μας γνώμης.

### **Γνώμη**

Κατά τη γνώμη μας, οι συνημμένες οικονομικές καταστάσεις παρουσιάζουν εύλογα, από κάθε ουσιώδη άποψη, την οικονομική θέση της Εταιρείας ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. κατά την 31<sup>η</sup> Δεκεμβρίου 2013 και τη χρηματοοικονομική της επίδοση και τις ταμειακές της ροές για τη χρήση που έληξε την ημερομηνία αυτή σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

### **Αναφορά επί Άλλων Νομικών και Κανονιστικών Θεμάτων**

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

Αθήνα, 03 Ιουνίου 2014

ΠραισγουωτερχαουςΚοουπερς

Ανώνυμη Ελεγκτική Εταιρεία

Λεωφόρος Κηφισίας 268,152 32 Χαλάνδρι

ΑΜ. ΣΟΕΛ: 113

Δημήτριος Σούρμης

Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής

ΑΜ. ΣΟΕΛ : 16891

*ΠΡΑΙΣΓΟΥΩΤΕΡΧΑΟΥΣΚΟΥΠΕΡΣ Ανώνυμη Ελεγκτική Εταιρεία, Λεωφ. Κηφισίας 268, 15232 Χαλάνδρι  
T: +30 210 6874400, Φ: +30 210 6874444, [www.pwc.gr](http://www.pwc.gr)*

*Λεωφ. Κηφισίας 260 & Κόδρου, 15232 Χαλάνδρι, T: +30 210 6874400, Φ: +30 210 6874444  
Εθνικής Αντίστασης 17, 55134 Θεσσαλονίκη, T: +30 2310 488880, Φ: +30 2310 459487*

)

**ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.****Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση  
που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2013  
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)****Κατάσταση Οικονομικής Θέσης**

		Κατά την	
	Σημ.	31 Δεκεμβρίου 2013	31 Δεκεμβρίου 2012
<b>ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ</b>			
<b>Πάγιο Ενεργητικό</b>			
Ενσώματα πάγια	5	2.642	1.579
Επενδύσεις σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις	6	8.172	101
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	7	125	58
		<b>10.939</b>	<b>1.738</b>
<b>Κυκλοφορούν ενεργητικό</b>			
Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις	8	456	305
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	9	162	1.035
		<b>618</b>	<b>1.340</b>
<b>Σύνολο ενεργητικού</b>		<b>11.557</b>	<b>3.078</b>
<b>ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ</b>			
Μετοχικό κεφάλαιο	10	4.276	2.112
Ποσά προοριζόμενα για αύξηση μετοχικού κεφαλαίου		5.750	-
Αποθεματικά	11	14	14
Αποτελέσματα εις νέον		(120)	22
<b>Σύνολο ιδίων κεφαλαίων</b>		<b>9.920</b>	<b>2.148</b>
<b>Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις</b>			
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	12	1.637	930
<b>Σύνολο υποχρεώσεων</b>		<b>1.637</b>	<b>930</b>
<b>Σύνολο ιδίων κεφαλαίων και υποχρεώσεων</b>		<b>11.557</b>	<b>3.078</b>

Οι σημειώσεις στις σελίδες 10 έως 31 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.

Οι Οικονομικές Καταστάσεις της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. για το έτος 2013 εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο στις 27 Μαΐου 2014.

Ο Πρόεδρος  
Διοικητικού Συμβουλίου

Κωνσταντίνος Πανάς

Ο Διευθύνων Σύμβουλος

Γεώργιος Αλεξόπουλος

Ο Διευθυντής Λογιστικής

Στέφανος Παπαδημητρίου

)

**ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.****Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση****που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2013***(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)***Κατάσταση Συνολικών Εισοδημάτων**

	Σημ.	Χρήση που έληξε την	
		31 Δεκεμβρίου 2013	31 Δεκεμβρίου 2012
<b>Κύκλος εργασιών (πωλήσεις)</b>		<b>440</b>	<b>79</b>
Κόστος πωληθέντων		(294)	(32)
<b>Μεικτό κέρδος</b>		<b>146</b>	<b>47</b>
Έξοδα διοίκησης και διάθεσης	13	(321)	(286)
Λοιπά έσοδα / (έξοδα) καθαρά	14	(8)	(43)
<b>Λειτουργικό αποτέλεσμα</b>		<b>(183)</b>	<b>(282)</b>
Χρηματοοικονομικά έσοδα / (έξοδα) καθαρά		(2)	-
<b>Κέρδη / (Ζημίες) προ φόρων</b>		<b>(185)</b>	<b>(282)</b>
Φόρος εισοδήματος	15	70	55
<b>Καθαρά κέρδη / (ζημίες) χρήσης</b>		<b>(115)</b>	<b>(227)</b>
<b>Συγκεντρωτικά συνολικά έσοδα / (έξοδα) μετά από φόρους</b>		<b>(115)</b>	<b>(227)</b>

Οι σημειώσεις στις σελίδες 10 έως 31 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.

)



**ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.**

**Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση  
που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2013  
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)**

**Κατάσταση μεταβολής ιδίων κεφαλαίων**

	Σημ.	Μετοχικό κεφάλαιο	Ποσά προοριζόμενα για αύξηση μετοχικού κεφαλαίου	Αποθεματικά	Αποτελέσματα εις νέον	Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων
<b>Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2012</b>		<b>612</b>	-	<b>14</b>	<b>263</b>	<b>889</b>
Καθαρές ζημίες έτους		-	-	-	(227)	(227)
<b>Συνολικά εισοδήματα για το έτος</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(227)</b>	<b>(227)</b>
Αύξηση μετοχικού κεφαλαίου	10	1.500	-	-	-	1.500
Έξοδα αύξησης μετοχικού κεφαλαίου		-	-	-	(17)	(17)
Αναλογούν αναβαλλόμενος φόρος εξόδων αύξησης μετοχικού κεφαλαίου		-	-	-	3	3
<b>Υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2012</b>		<b>2.112</b>	<b>-</b>	<b>14</b>	<b>22</b>	<b>2.148</b>
Καθαρές ζημίες έτους		-	-	-	(115)	(115)
<b>Συνολικά εισοδήματα για το έτος</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(115)</b>	<b>(115)</b>
Αύξηση μετοχικού κεφαλαίου	10	2.164	-	-	-	2.164
Ποσά προοριζόμενα για αύξηση μετοχικού κεφαλαίου		-	5.750	-	-	5.750
Έξοδα αύξησης μετοχικού κεφαλαίου		-	-	-	(24)	(24)
Αναλογούν αναβαλλόμενος φόρος εξόδων αύξησης μετοχικού κεφαλαίου		-	-	-	(3)	(3)
<b>Υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2013</b>		<b>4.276</b>	<b>5.750</b>	<b>14</b>	<b>(120)</b>	<b>9.920</b>

Οι σημειώσεις στις σελίδες 10 έως 31 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.

)

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.

Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση  
που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2013  
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

**Κατάσταση ταμειακών ροών**

		Χρήση που έληξε την	
	Σημ.	31 Δεκεμβρίου 2013	31 Δεκεμβρίου 2012
<b>Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες</b>			
Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες	16	(974)	344
<b>Καθαρές ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες</b>		<b>(974)</b>	<b>344</b>
<b>Ταμειακές εισροές από επενδυτικές δραστηριότητες</b>			
Αγορές ενσώματων παγίων	5	(18)	(1.591)
Επενδύσεις σε συνδεδεμένες εταιρείες	6	(6.631)	-
<b>Καθαρές ταμειακές εκροές από επενδυτικές δραστηριότητες</b>		<b>(6.649)</b>	<b>(1.591)</b>
<b>Ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες</b>			
Ποσά προοριζόμενα για αύξηση μετοχικού κεφαλαίου		5.750	
Εισπράξεις από αύξηση μετοχικού κεφαλαίου	9	1.000	1.500
<b>Καθαρές ταμειακές εισροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες</b>		<b>6.750</b>	<b>1.500</b>
<b>Καθαρή αύξηση στα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα</b>		<b>(873)</b>	<b>253</b>
<b>Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα στην αρχή του έτους</b>	8	<b>1.035</b>	<b>782</b>
Αύξηση / (μείωση) στα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα		(873)	253
<b>Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα στο τέλος του έτους</b>	8	<b>162</b>	<b>1.035</b>

Οι σημειώσεις στις σελίδες 10 έως 31 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.

)

---

## **Σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων**

### **1 Γενικές πληροφορίες**

Η Εταιρεία ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. (Εταιρεία) ιδρύθηκε στις 19/9/2006 και είναι κατά 100% θυγατρική της Εταιρείας ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΕ, η οποία είναι εισηγμένη στο Χρηματιστήριο Αξιών Αθηνών.

Σκοπός και αντικείμενο της Εταιρείας είναι η παραγωγή, διάθεση και εμπορία ενεργειακών προϊόντων, που θα προέρχονται από την εκμετάλλευση ανανεώσιμων πηγών ενέργειας, καθώς και η μελέτη, εμπορία εξοπλισμού, κατασκευή και εγκατάσταση συστημάτων ανανεώσιμων πηγών ενέργειας (αιολικών, φωτοβολταϊκών, βιομάζας κλπ).

Η Εταιρεία εδρεύει στην Ελλάδα, στη διεύθυνση Γραβιάς 4<sup>α</sup>, 151 24 Μαρούσι.

Οι λογιστικές αρχές που εφαρμόστηκαν όσον αφορά τον υπολογισμό και αναγνώριση των λογιστικών μεγεθών είναι οι ίδιες που εφαρμόζονται και στις ενοποιημένες λογιστικές καταστάσεις του Ομίλου Ελληνικά Πετρέλαια της 31 Δεκεμβρίου 2013. Το λειτουργικό νόμισμα και το νόμισμα αναφοράς της Εταιρείας είναι το Ευρώ και τα οικονομικά μεγέθη που παρουσιάζονται σε αυτές τις Οικονομικές Καταστάσεις εκφράζονται σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά.

Η Εταιρεία δεν συντάσσει ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις καθώς οι οικονομικές της καταστάσεις, όπως και αυτές των θυγατρικών της, περιλαμβάνονται στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της μητρικής της Εταιρείας, Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε..

Οι Οικονομικές Καταστάσεις της Εταιρείας ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε για το έτος 2013 εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο στις 27 Μαΐου 2014. Οι Μέτοχοι της Εταιρείας έχουν τη δυνατότητα να τροποποιήσουν τις Οικονομικές Καταστάσεις μετά τη Δημοσίευσή τους.

Οι Οικονομικές Καταστάσεις ευρίσκονται στη διάθεση των χρηστών στην ηλεκτρονική διεύθυνση της μητρικής Εταιρείας ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. [www.helpe.gr](http://www.helpe.gr)

### **2 Σύνοψη Σημαντικών Λογιστικών Πολιτικών**

Οι λογιστικές πολιτικές που υιοθετήθηκαν για την σύνταξη των οικονομικών καταστάσεων παρουσιάζονται κατωτέρω. Οι πολιτικές αυτές έχουν εφαρμοσθεί συστηματικά για όλες τις περιόδους που παρουσιάζονται εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά.

#### **2.1 Πλαίσιο κατάρτισης των Οικονομικών Καταστάσεων**

Οι οικονομικές καταστάσεις της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. για το έτος που έληξε κατά την 31 Δεκεμβρίου 2013 έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ) που έχουν εκδοθεί από τη Διεθνή Επιτροπή Διεθνών Λογιστικών Προτύπων (IASB) και έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Δεν υπάρχουν πρότυπα και διερμηνίες προτύπων που να έχουν εφαρμοστεί πριν την ημερομηνία έναρξης της εφαρμογής τους.

Οι οικονομικές καταστάσεις έχουν συνταχθεί με βάση την αρχή του ιστορικού κόστους και την αρχή της συνέχισης της δραστηριότητας («going concern»).

Η σύνταξη των οικονομικών καταστάσεων σύμφωνα με τα Διεθνή Λογιστικά Πρότυπα, απαιτεί άσκηση κρίσης από την Διοίκηση της Εταιρείας καθώς επίσης και εκτιμήσεις στην διαδικασία εφαρμογής των λογιστικών αρχών για τον υπολογισμό των διαφόρων λογιστικών μεγεθών.

Οι περιοχές που χρήζουν μεγαλύτερου βαθμού υποκειμενικότητας ή είναι αυξημένης πολυπλοκότητας ή όπου οι υποθέσεις και οι εκτιμήσεις είναι σημαντικές για τις οικονομικές καταστάσεις αναφέρονται στη σημείωση 4 «Σημαντικές λογιστικές εκτιμήσεις και παραδοχές».

Οι εκτιμήσεις αυτές βασίζονται στην αντίληψη των γεγονότων και ενεργειών από τη Διοίκηση της Εταιρείας και τα πραγματικά γεγονότα μπορεί να διαφέρουν από τις εκτιμήσεις αυτές.

### 2.1.1 Συνέχιση δραστηριότητας

Οι οικονομικές καταστάσεις της 31 Δεκεμβρίου 2013 προετοιμάζονται σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ) και παρουσιάζουν εύλογα την οικονομική θέση, τα αποτελέσματα και τις ταμειακές ροές της Εταιρείας με βάση την αρχή της συνεχιζόμενης δραστηριότητας.

### 2.2 Αλλαγές σε πρότυπα και διερμηνείες

Έχουν εκδοθεί ορισμένα νέα πρότυπα, τροποποιήσεις προτύπων και διερμηνείες, τα οποία είναι υποχρεωτικά για λογιστικές περιόδους που ξεκινούν κατά τη διάρκεια της παρούσας χρήσης ή μεταγενέστερα. Η εκτίμηση της Εταιρείας σχετικά με την επίδραση από την εφαρμογή των σχετικών νέων προτύπων, τροποποιήσεων και διερμηνειών παρατίθεται παρακάτω.

α) Τα ακόλουθα πρότυπα, τροποποιήσεις και ερμηνείες των Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Αναφοράς έχουν εφαρμογή στην Εταιρεία σε οικονομικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2013:

- *ΔΛΠ 1 (Τροποποίηση) «Παρουσίαση Οικονομικών Καταστάσεων».* Αυτή η τροποποίηση απαιτεί από τις οικονομικές οντότητες να διαχωρίσουν τα στοιχεία που παρουσιάζονται στα λοιπά συνολικά εισοδήματα σε δύο ομάδες, με βάση το αν αυτά στο μέλλον είναι πιθανό να μεταφερθούν στα αποτελέσματα χρήσεως ή όχι. Η τροποποίηση δεν έχει επίδραση στις Οικονομικές Καταστάσεις της Εταιρείας.
- *ΔΛΠ 19 (Τροποποίηση) «Παροχές σε Εργαζομένους».* Αυτή η τροποποίηση επιφέρει σημαντικές αλλαγές στην αναγνώριση και επιμέτρηση του κόστους των προγραμματιών καθορισμένων παροχών και των παροχών εξόδου από την υπηρεσία (κατάργηση της μεθόδου του περιθωρίου), καθώς και στις γνωστοποιήσεις όλων των παροχών σε εργαζομένους. Οι βασικές αλλαγές αφορούν κυρίως στην αναγνώριση των αναλογιστικών κερδών και ζημιών, στην αναγνώριση του κόστους προϋπηρεσίας/περικοπών, στην επιμέτρηση του εξόδου συντάξεων, στις απαιτούμενες γνωστοποιήσεις, στο χειρισμό των εξόδων και των φόρων που σχετίζονται με τα προγράμματα καθορισμένων παροχών, καθώς και στη διάκριση μεταξύ βραχυπρόθεσμων και μακροπρόθεσμων παροχών. Η τροποποίηση δεν έχει επίδραση στην Εταιρεία, καθώς δεν απασχολεί προσωπικό.
- *ΔΛΠ 32 (Τροποποίηση) «Χρηματοοικονομικά Μέσα: Παρουσίαση» (εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2014).* Αυτή η τροποποίηση στις οδηγίες εφαρμογής του ΔΛΠ 32 παρέχει διευκρινίσεις σχετικά με κάποιες απαιτήσεις για τον συμψηφισμό χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων στην κατάσταση οικονομικής θέσης. Επί του παρόντος, η Εταιρεία αξιολογεί την επίδραση που θα έχει αυτή η τροποποίηση στις οικονομικές καταστάσεις της.
- *ΔΛΠ 36 (Τροποποίηση) «Γνωστοποιήσεις ανακτήσιμης αξίας μη χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων» (εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2014).* Αυτή η τροποποίηση απαιτεί: α) την γνωστοποίηση της ανακτήσιμης αξίας ενός περιουσιακού στοιχείου ή μονάδας δημιουργίας ταμειακών ροών (ΜΔΤΡ) όταν έχει αναγνωριστεί ή αναστραφεί μια ζημιά απομείωσης και β) λεπτομερείς γνωστοποιήσεις σχετικά με την επιμέτρηση της εύλογης αξίας μείον έξοδα πώλησης όταν έχει αναγνωριστεί ή αναστραφεί μια ζημιά απομείωσης. Επίσης, αφαιρεί την απαίτηση να γνωστοποιηθεί η ανακτήσιμη αξία όταν μία ΜΔΤΡ περιέχει υπεραξία ή άυλα περιουσιακά στοιχεία με απροσδιόριστη ωφέλιμη ζωή και δεν υπάρχει απομείωση. Επί του παρόντος η Εταιρεία αξιολογεί την επίδραση που θα έχει αυτή η τροποποίηση στις Οικονομικές Καταστάσεις της.
- *ΔΛΠ 39 (Τροποποίηση) «Χρηματοοικονομικά μέσα: Αναγνώριση και επιμέτρηση» (εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2014).* Αυτή η τροποποίηση επιτρέπει τη συνέχιση της λογιστικής αντιστάθμισης όταν ένα παράγωγο, το οποίο έχει οριστεί ως μέσο αντιστάθμισης, ανανεώνεται νομικά (novated) προκειμένου να εκκαθαριστεί από έναν κεντρικό

αντισυμβαλλόμενο ως αποτέλεσμα νόμων ή κανονισμών, εφόσον πληρούνται συγκεκριμένες συνθήκες. Η τροποποίηση δεν έχει επίδραση στις Οικονομικές Καταστάσεις της Εταιρείας.

- ΔΠΧΑ 7 (Τροποποίηση) «Χρηματοοικονομικά Μέσα: Γνωστοποιήσεις». Το ΣΔΛΠ (Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων) δημοσίευσε αυτή την τροποποίηση προκειμένου να συμπεριλάβει επιπλέον πληροφόρηση η οποία θα βοηθήσει τους χρήστες των οικονομικών καταστάσεων να αξιολογήσουν την επίδραση ή την πιθανή επίδραση που θα έχουν οι συμφωνίες για διακανονισμό χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων, συμπεριλαμβανομένου του δικαιώματος για συμψηφισμό που σχετίζεται με αναγνωρισμένα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία και υποχρεώσεις, στην οικονομική θέση της οντότητας. Η τροποποίηση δεν έχει επίδραση στις Οικονομικές Καταστάσεις της Εταιρείας.
- ΔΠΧΑ 7 (Τροποποίηση) «Χρηματοοικονομικά Μέσα: Γνωστοποιήσεις» (εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2015). Η τροποποίηση απαιτεί επιπλέον γνωστοποιήσεις κατά την μετάβαση από το ΔΛΠ 39 στο ΔΠΧΑ 9. Η τροποποίηση δεν έχει υιοθετηθεί ακόμη από την Ευρωπαϊκή Ένωση.
- ΔΠΧΑ 9 «Χρηματοοικονομικά μέσα» (εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2015). Το ΔΠΧΑ 9 αποτελεί την πρώτη φάση στο έργο του ΣΔΛΠ για την αντικατάσταση του ΔΛΠ 39 και αναφέρεται στην ταξινόμηση και επιμέτρηση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων και χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων. Το ΣΔΛΠ στις επόμενες φάσεις του έργου θα επεκτείνει το ΔΠΧΑ 9 έτσι ώστε να προστεθούν νέες απαιτήσεις για την απομείωση της αξίας. Η Εταιρεία βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης του ΔΠΧΑ 9 στις οικονομικές καταστάσεις. Το ΔΠΧΑ 9 δεν μπορεί να εφαρμοστεί νωρίτερα από την Εταιρεία διότι δεν έχει υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Μόνο όταν υιοθετηθεί, η Εταιρεία θα αποφασίσει εάν θα εφαρμόσει το ΔΠΧΑ 9 νωρίτερα από την 1 Ιανουαρίου 2015.
- ΔΠΧΑ 9 «Χρηματοοικονομικά μέσα: Λογιστική αντιστάθμισης και τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 9, ΔΠΧΑ 7 και ΔΛΠ 39» (εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2015). Το ΣΔΛΠ εξέδωσε το ΔΠΧΑ 9 Λογιστική Αντιστάθμισης, την τρίτη φάση στο έργο αντικατάστασης του ΔΛΠ 39, το οποίο καθιερώνει μία προσέγγιση της λογιστικής αντιστάθμισης βασισμένη σε αρχές και αντιμετωπίζει ασυνέπειες και αδυναμίες στο υπάρχον μοντέλο του ΔΛΠ 39. Η δεύτερη τροποποίηση απαιτεί να αναγνωρίζονται στα λοιπά συνολικά εισοδήματα οι αλλαγές στην εύλογη αξία μίας υποχρέωσης της οντότητας η οποία οφείλεται σε αλλαγές του πιστωτικού κινδύνου της ίδιας της οντότητας και η τρίτη τροποποίηση αφαιρεί την υποχρεωτική ημερομηνία εφαρμογής του ΔΠΧΑ 9. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.
- ΔΠΧΑ 13 «Επιμέτρηση Εύλογης Αξίας». Το ΔΠΧΑ 13 παρέχει νέες οδηγίες σχετικά με την επιμέτρηση της εύλογης αξίας και τις απαραίτητες γνωστοποιήσεις. Οι απαιτήσεις του προτύπου δεν διευρύνουν τη χρήση των εύλογων αξιών αλλά παρέχουν διευκρινίσεις για την εφαρμογή τους σε περίπτωση που η χρήση τους επιβάλλεται υποχρεωτικά από άλλα πρότυπα. Το ΔΠΧΑ 13 παρέχει ακριβή ορισμό της εύλογης αξίας, καθώς και οδηγίες αναφορικά με την επιμέτρηση της εύλογης αξίας και τις απαραίτητες γνωστοποιήσεις, ανεξάρτητα από το πρότυπο με βάση το οποίο γίνεται χρήση των εύλογων αξιών.

Επιπλέον, οι απαραίτητες γνωστοποιήσεις έχουν διευρυνθεί και καλύπτουν όλα τα περιουσιακά στοιχεία και τις υποχρεώσεις που επιμετρούνται στην εύλογη αξία και όχι μόνο τα χρηματοοικονομικά. Η τροποποίηση δεν αναμένεται να έχει επίδραση στις Οικονομικές Καταστάσεις της Εταιρείας.

- ΕΛΔΠΧΑ 21 «Εισφορές» (εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2014). Αυτή η διερμηνεία ορίζει τον λογιστικό χειρισμό μιας υποχρέωσης πληρωμής εισφοράς που έχει επιβληθεί από τη κυβέρνηση και δεν είναι φόρος εισοδήματος.

Η διερμηνεία διευκρινίζει πως το δεσμευτικό γεγονός βάση του οποίου θα έπρεπε να σχηματιστεί η υποχρέωση καταβολής εισφοράς (ένα από τα κριτήρια για την αναγνώριση υποχρέωσης σύμφωνα με το ΔΛΠ 37) είναι η ενέργεια όπως περιγράφεται στη σχετική νομοθεσία η οποία προκαλεί την πληρωμή της εισφοράς. Η διερμηνεία μπορεί να έχει ως αποτέλεσμα την αναγνώριση της υποχρέωσης αργότερα από

ότι ισχύει σήμερα, ειδικότερα σε σχέση με εισφορές οι οποίες επιβάλλονται ως αποτέλεσμα συνθηκών που ισχύουν σε μια συγκεκριμένη ημερομηνία. Η διερμηνεία δεν έχει υιοθετηθεί ακόμη από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

- ΔΛΠ 19 Αναθεωρημένο (Τροποποίηση) «Παροχές σε Εργαζομένους» (εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιουλίου 2014). Η περιορισμένου σκοπού τροποποίηση εφαρμόζεται σε εισφορές των εργαζομένων ή τρίτων μερών στα προγράμματα καθορισμένων παροχών και απλοποιούν την λογιστικοποίηση των εισφορών όταν είναι ανεξάρτητες του αριθμού των ετών που παρέχεται η εργασία, για παράδειγμα, εισφορές εργαζομένων που υπολογίζονται βάση ενός σταθερού ποσοστού του μισθού. Η τροποποίηση δεν έχει υιοθετηθεί ακόμη από την Ευρωπαϊκή Ένωση.
- Τροποποιήσεις σε πρότυπα που αποτελούν ένα τμήμα του προγράμματος ετήσιων βελτιώσεων για το 2011 του ΣΔΛΠ. Οι παρακάτω τροποποιήσεις περιγράφουν τις σημαντικότερες αλλαγές που υπεισέρχονται στα ΔΠΧΑ ως επακόλουθο των αποτελεσμάτων του ετήσιου προγράμματος βελτιώσεων του ΣΔΛΠ που δημοσιεύτηκε τον Μάιο 2012. Οι τροποποιήσεις αυτές εφαρμόζονται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2013.
  - ΔΛΠ 1 «Παρουσίαση των οικονομικών καταστάσεων». Η τροποποίηση παρέχει διευκρινίσεις σχετικά με τις απαραίτητες γνωστοποιήσεις για τα συγκριτικά στοιχεία όταν μια οικονομική οντότητα συντάσσει έναν επιπλέον ισολογισμό είτε (α) κατ' εφαρμογή του ΔΛΠ 8 «Λογιστικές πολιτικές, μεταβολές των λογιστικών εκτιμήσεων και λάθη» είτε (β) εθελοντικά.
  - ΔΛΠ 16 «Ενσώματα πάγια». Η τροποποίηση διευκρινίζει πως τα ανταλλακτικά και ο λοιπός εξοπλισμός συντήρησης ταξινομούνται ως ενσώματα πάγια και όχι ως αποθέματα όταν πληρούν τον ορισμό των ενσώματων παγίων, δηλαδή όταν χρησιμοποιούνται για περισσότερες από μία περιόδους.
  - ΔΛΠ 32 «Χρηματοοικονομικά μέσα: Παρουσίαση». Η τροποποίηση διευκρινίζει πως ο φόρος εισοδήματος που σχετίζεται με τη διανομή κερδών αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα ενώ ο φόρος εισοδήματος που σχετίζεται με τα έξοδα συναλλαγών των λοιπών στοιχείων της καθαρής θέσης αναγνωρίζεται απευθείας στα ίδια κεφάλαια, σύμφωνα με το ΔΛΠ 12.
- Ετήσιες Βελτιώσεις σε ΔΠΧΑ 2012 (εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιουλίου 2014). Οι παρακάτω τροποποιήσεις περιγράφουν τις σημαντικότερες αλλαγές που υπεισέρχονται σε εφτά ΔΠΧΑ ως επακόλουθο των αποτελεσμάτων του κύκλου 2010-12 του ετήσιου προγράμματος βελτιώσεων του ΣΔΛΠ. Οι τροποποιήσεις αυτές δεν έχουν υιοθετηθεί ακόμη από την Ευρωπαϊκή Ένωση.
  - ΔΠΧΑ 2 «Παροχές που εξαρτώνται από την αξία των μετοχών». Η τροποποίηση διευκρινίζει τον ορισμό της 'προϋπόθεσης κατοχύρωσης' και ορίζει διακριτά τον 'όρο απόδοσης' και τον 'όρο υπηρεσίας'.
  - ΔΠΧΑ 3 «Συνενώσεις επιχειρήσεων». Η τροποποίηση διευκρινίζει πως η υποχρέωση για ενδεχόμενο τίμημα το οποίο πληροί τον ορισμό του χρηματοοικονομικού στοιχείου ταξινομείται ως χρηματοοικονομική υποχρέωση ή ως στοιχείο της καθαρής θέσης βάση των ορισμών του ΔΛΠ 32 «Χρηματοοικονομικά μέσα: Παρουσίαση». Επίσης διευκρινίζει πως κάθε ενδεχόμενο τίμημα, χρηματοοικονομικό και μη χρηματοοικονομικό, που δεν είναι στοιχείο της καθαρής θέσης επιμετρώνται στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων.
  - ΔΠΧΑ 13 «Επιμέτρηση εύλογης αξίας». Η τροποποίηση διευκρινίζει ότι το πρότυπο δεν αποκλείει τη δυνατότητα της επιμέτρησης βραχυπρόθεσμων απαιτήσεων και υποχρεώσεων στα ποσά των τιμολογίων σε περιπτώσεις όπου η επίπτωση της προεξόφλησης είναι ασήμαντη.

- 
- ΔΛΠ 16 «Ενσώματα πάγια» και ΔΛΠ 38 «Άυλα περιουσιακά στοιχεία». Και τα δύο πρότυπα τροποποιήθηκαν προκειμένου να διευκρινιστεί ο τρόπος με τον οποίο αντιμετωπίζονται η προ αποσβέσεων λογιστική αξία του περιουσιακού στοιχείου και οι συσσωρευμένες αποσβέσεις όταν μια οικονομική οντότητα ακολουθεί τη μέθοδο της αναπροσαρμογής.
  - ΔΛΠ 24 «Γνωστοποιήσεις συνδεδεμένων μερών». Το πρότυπο τροποποιήθηκε προκειμένου να συμπεριλάβει ως συνδεδεμένο μέρος μία εταιρεία που παρέχει υπηρεσίες βασικού διοικητικού στελέχους στην οικονομική οντότητα ή στην μητρική εταιρεία της οικονομικής οντότητας.
  - Ετήσιες Βελτιώσεις σε ΔΠΧΑ 2013 *(εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιουλίου 2014)*. Οι παρακάτω τροποποιήσεις περιγράφουν τις σημαντικότερες αλλαγές που υπεισέρχονται σε τέσσερα ΔΠΧΑ ως επακόλουθο των αποτελεσμάτων του κύκλου 2011-13 του ετήσιου προγράμματος βελτιώσεων του ΣΔΛΠ. Οι τροποποιήσεις αυτές δεν έχουν υιοθετηθεί ακόμη από την Ευρωπαϊκή Ένωση.
    - ΔΠΧΑ 1 «Πρώτη εφαρμογή των Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Αναφοράς». Η τροποποίηση διευκρινίζει πως μία οντότητα που υιοθετεί για πρώτη φορά τα ΔΠΧΑ δύναται να ακολουθήσει είτε την προγενέστερη είτε τη νέα εκδοχή ενός αναθεωρημένου προτύπου όταν επιτρέπεται η πρόωγη υιοθέτησή του.
    - ΔΠΧΑ 3 «Συνενώσεις επιχειρήσεων». Η τροποποίηση διευκρινίζει πως το ΔΠΧΑ 3 δεν έχει εφαρμογή στην λογιστικοποίηση του σχηματισμού οποιαδήποτε από κοινού δραστηριότητας βάση του ΔΠΧΑ 11 στις οικονομικές καταστάσεις της ίδιας της από κοινού δραστηριότητας.
    - ΔΠΧΑ 13 «Επιμέτρηση εύλογης αξίας». Η τροποποίηση διευκρινίζει πως η εξαίρεση που παρέχει το ΔΠΧΑ 13 για ένα χαρτοφυλάκιο χρηματοοικονομικών απαιτήσεων και υποχρεώσεων ('portfolio exception') έχει εφαρμογή σε όλα τα συμβόλαια (συμπεριλαμβανομένων των μη χρηματοοικονομικών συμβολαίων) εντός του πεδίου εφαρμογής του ΔΛΠ 39/ΔΠΧΑ 9.
    - ΔΛΠ 40 «Επενδύσεις σε ακίνητα». Το πρότυπο τροποποιήθηκε προκειμένου να διευκρινιστεί πως το ΔΛΠ 40 και το ΔΠΧΑ 3 δεν είναι αμοιβαίως αποκλειόμενα.

β) Οι ακόλουθες τροποποιήσεις και ερμηνείες στα ήδη εκδοθέντα λογιστικά πρότυπα είναι υποχρεωτικές για τη σύνταξη των οικονομικών καταστάσεων της Εταιρείας για τις λογιστικές περιόδους που αρχίζουν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2013 αλλά δεν έχουν εφαρμογή για την Εταιρεία:

- ΔΛΠ 12 (Τροποποίηση) «Φόροι εισοδήματος» σχετικός με επενδυτικά ακίνητα που επιμετρώνται με τη μέθοδο εύλογης αξίας.
- ΔΠΧΑ 1 (Τροποποίηση) «Κρατικά δάνεια». Η τροποποίηση παρέχει τη δυνατότητα στις οικονομικές οντότητες που εφαρμόζουν για πρώτη φορά τα ΔΠΧΑ και έχουν λάβει κρατικά δάνεια με προνομιακό επιτόκιο, της μη αναδρομικής εφαρμογής των ΔΠΧΑ στην απεικόνιση αυτών των δανείων κατά την ημερομηνία μετάβασης.

### **2.3 Συναλλαγματικές μετατροπές**

#### *(α) Λειτουργικό νόμισμα και νόμισμα αναφοράς*

Τα στοιχεία των οικονομικών καταστάσεων της Εταιρείας επιμετρώνται με βάση το κύριο νόμισμα του οικονομικού περιβάλλοντος, στο οποίο η Εταιρεία λειτουργεί («λειτουργικό νόμισμα»). Οι οικονομικές καταστάσεις παρουσιάζονται σε Ευρώ, που είναι το λειτουργικό νόμισμα και το νόμισμα αναφοράς της Εταιρείας.

(β) Συναλλαγές και υπόλοιπα

Οι συναλλαγές σε ξένα νομίσματα μετατρέπονται στο λειτουργικό νόμισμα με βάση τις ισοτιμίες που ισχύουν κατά την ημερομηνία των συναλλαγών. Κέρδη και ζημιές από συναλλαγματικές διαφορές οι οποίες προκύπτουν από την εκκαθάριση τέτοιων συναλλαγών κατά τη διάρκεια της περιόδου και από τη μετατροπή των χρηματοοικονομικών στοιχείων που εκφράζονται σε ξένο νόμισμα με τις ισχύουσες ισοτιμίες κατά την ημερομηνία ισολογισμού, διαγράφονται στα αποτελέσματα εκτός από την περίπτωση που μεταφέρονται απευθείας στην καθαρή θέση λόγω του ότι αναφέρονται σε πράξεις αντιστάθμισης κινδύνων χρηματοροών και σε πράξεις αντιστάθμισης κινδύνων καθαρών επενδύσεων.

Συναλλαγματικές διαφορές μη χρηματοοικονομικών στοιχείων του ενεργητικού και παθητικού, όπως μετοχές σε εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων, διαγράφονται στα αποτελέσματα σαν μέρος του κέρδους ή της ζημίας από μεταβολή στην εύλογη αξία.

Συναλλαγματικές διαφορές σε μη χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού και παθητικού, όπως μετοχές που κατηγοριοποιούνται ως διαθέσιμες προς πώληση, περιλαμβάνονται στα λοιπά συνολικά έσοδα.

## 2.4 Ενσώματα πάγια

Τα ενσώματα πάγια αναγράφονται στο κόστος κτήσεως μείον συσσωρευμένες αποσβέσεις και απομείωση. Το κόστος κτήσεως περιλαμβάνει όλες τις άμεσα επιρριπτές δαπάνες για την απόκτηση ή κατασκευή των περιουσιακών στοιχείων.

Μεταγενέστερες δαπάνες καταχωρούνται σε επαύξηση της λογιστικής αξίας των ενσωμάτων παγίων ή ως ξεχωριστό πάγιο μόνον εάν είναι πιθανό ότι μελλοντικά οικονομικά οφέλη σχετιζόμενα με το πάγιο θα εισρεύσουν στην Εταιρεία και το κόστος τους μπορεί να επιμετρηθεί αξιόπιστα. Αναπόσβεστο υπόλοιπο των παγίων που έχουν αντικατασταθεί διαγράφεται στα αποτελέσματα. Το κόστος επισκευών και συντηρήσεων καταχωρείται ως έξοδο στην κατάσταση αποτελεσμάτων κατά το χρόνο πραγματοποίησής του.

Οι ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση, είναι πάγια που βρίσκονται υπό κατασκευή. Σχετίζονται κυρίως με την κατασκευή αιολικών, φωτοβολταϊκών πάρκων και άλλων έργων σχετικά με ανανεώσιμες πηγές ενέργειας και αναγράφονται στο κόστος τους. Το κόστος περιλαμβάνει το κόστος κατασκευής, επαγγελματικές δαπάνες καθώς και άλλες άμεσες δαπάνες σύμφωνα με την λογιστική αρχή που έχει υιοθετήσει η Εταιρεία. Οι ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση δεν αποσβένονται καθώς τα πάγια που αφορούν δεν είναι διαθέσιμα προς χρήση. Επίσης τα οικόπεδα δεν υπόκεινται σε απόσβεση.

Οι αποσβέσεις των ενσωμάτων παγίων υπολογίζονται με την σταθερή μέθοδο κατά την διάρκεια ωφέλιμης ζωής τους που έχει ως εξής, ανά κατηγορία παγίου:

- |  |      |     |
|--|------|-----|
| • Φωτοβολταϊκά πάρκα και λοιπός εξοπλισμός | 20   | έτη |
| • Έπιπλα και εξαρτήματα                    | 4-10 | έτη |

Ενσώματα πάγια που αφορούν φωτοβολταϊκούς σταθμούς και σχετικές λοιπές εγκαταστάσεις αποσβένονται ανάλογα με την διάρκεια της σύμβασης πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας. (ΛΑΓΗΕ)

Σύμφωνα με το νόμο 4254/2014 (υποπαράγραφος Π4) για τους παραγωγούς ΑΠΕ που τηρούν συγκεκριμένες προϋποθέσεις, στις οποίες εμπίπτουν τα εν λειτουργία έργα της ΕΛΠΕ Ανανεώσιμες, η σύμβαση πώλησης επεκτείνεται κατά επτά (7) έτη, ωστόσο η επιλογή της επέκτασης ή όχι, θα γίνει έξι (6) μήνες πριν την επέκταση. Προς το παρόν η Εταιρεία εξετάζει τις επιλογές της.

Οι υπολειμματικές αξίες και η ωφέλιμη ζωή των ενσωμάτων παγίων υπόκεινται σε επανεξέταση σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού.

Όταν η λογιστική αξία των ενσωμάτων παγίων υπερβαίνει την ανακτήσιμη αξία, η διαφορά (απομείωση) καταχωρείται άμεσα ως έξοδο στα αποτελέσματα. (Βλέπε Σημ. 2.5)



---

Κέρδη η ζημίες από την πώληση ενσωμάτων παγίων, καθορίζονται από τη διαφορά μεταξύ του τιμήματος που λαμβάνεται και της λογιστικής τους καθαρής αξίας. Τα κέρδη ή οι ζημίες αυτές διαγράφονται στα αποτελέσματα σαν μέρος των καθαρών λοιπών εσόδων (εξόδων).

## **2.5 Απομείωση αξίας μη χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων**

Τα περιουσιακά στοιχεία που αποσβένονται υπόκεινται σε έλεγχο απομείωσης της αξίας τους όταν υπάρχουν ενδείξεις ότι η λογιστική αξία τους δεν θα ανακτηθεί. Ζημία απομείωσης αναγνωρίζεται για το ποσό για το οποίο η λογιστική αξία του παγίου υπερβαίνει την ανακτήσιμη αξία του. Η ανακτήσιμη αξία είναι η μεγαλύτερη αξία μεταξύ της εύλογης αξίας, μειωμένη με το απαιτούμενο για την πώληση κόστος και της αξίας χρήσεως (παρούσα αξία χρηματοροών που αναμένεται να δημιουργηθούν με βάση την εκτίμηση της διοίκησης για τις μελλοντικές οικονομικές και λειτουργικές συνθήκες). Για την εκτίμηση των ζημιών απομείωσης τα περιουσιακά στοιχεία εντάσσονται στις μικρότερες δυνατές μονάδες δημιουργίας ταμειακών ροών. Μη χρηματοοικονομικά στοιχεία που έχουν υποστεί απομείωση επανεκτιμούνται για πιθανή αντιστροφή της απομείωσης σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού.

## **2.6 Βάση Ενοποίησης**

Η Εταιρεία βάσει του ΔΛΠ 27 παρ.10 και του Κ.Ν 2190/1920 άρθρο 93, δεν υποχρεούται στην δημοσίευση ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων και ενοποιημένης Έκθεσης Διαχείρισης. Οι οικονομικές καταστάσεις της ΕΛ.ΠΕ ΑΠΕ. Α.Ε. και των θυγατρικών της περιλαμβάνονται στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της κατά 100% μητρικής εταιρείας ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε (έδρα Μαρούσι Αττικής, Χειμάρρας 8Α, ΑΡ.Μ.Α.Ε. 2443/06/Β/86/23).

## **2.7 Επενδύσεις σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις**

Οι επενδύσεις σε θυγατρικές και συνδεδεμένες επιχειρήσεις λογιστικοποιούνται και παρουσιάζονται στις οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας στο κόστος κτήσης μείον τυχόν προβλέψεις απομείωσης. Η Εταιρεία εξετάζει σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού αν υπάρχουν ενδείξεις απομείωσης των επενδύσεων.

Σε τέτοια περίπτωση, η Εταιρεία υπολογίζει το ποσό της απομείωσης σαν τη διαφορά μεταξύ της ανακτήσιμης αξίας της επένδυσης και της λογιστικής της αξίας και η ζημία απομείωσης καταχωρείται στα Αποτελέσματα Χρήσης. Για τον έλεγχο απομείωσης των επενδύσεων η Εταιρεία χρησιμοποιεί το IAS 36.

## **2.8 Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία**

### **2.8.1 Ταξινόμηση**

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία της Εταιρείας ταξινομούνται στις παρακάτω κατηγορίες: Χρηματοοικονομικά στοιχεία σε εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων, δάνεια και απαιτήσεις και διαθέσιμα προς πώληση χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία. Η ταξινόμηση εξαρτάται από το σκοπό για τον οποίο αποκτήθηκαν τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία. Η Διοίκηση προσδιορίζει την ταξινόμηση κατά την αρχική αναγνώριση και επανεξετάζει την ταξινόμηση σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού. Η Εταιρεία έχει μόνο χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία της κατηγορίας δάνεια και απαιτήσεις.

### **Δάνεια και απαιτήσεις**

Περιλαμβάνει μη παράγωγα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία με πάγιες ή προσδιορισμένες πληρωμές, τα οποία δεν διαπραγματεύονται σε ενεργές χρηματαγορές και δεν υπάρχει πρόθεση πώλησης αυτών. Περιλαμβάνονται στο κυκλοφορούν ενεργητικό, εκτός από εκείνα με λήξεις μεγαλύτερες των 12 μηνών από την ημερομηνία ισολογισμού. Τα τελευταία συμπεριλαμβάνονται στα μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία. Τα δάνεια και οι απαιτήσεις συμπεριλαμβάνονται στις «εμπορικές και άλλες απαιτήσεις» στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης.

### **2.8.2 Αναγνώριση και επιμέτρηση**

Οι αγορές και οι πωλήσεις χρηματοοικονομικών στοιχείων αναγνωρίζονται κατά την ημερομηνία της συναλλαγής που είναι και η ημερομηνία που η Εταιρεία δεσμεύεται να αγοράσει ή να πωλήσει την επένδυση. Τα χρηματοοικονομικά στοιχεία αρχικά αναγνωρίζονται στην εύλογη αξία τους πλέον των άμεσα επιρριπτέων στη συναλλαγή δαπανών για όλα τα χρηματοοικονομικά στοιχεία που δεν αναγνωρίζονται στην εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων. Τα χρηματοοικονομικά στοιχεία διαγράφονται όταν το δικαίωμα στις ταμειακές ροές από τις επενδύσεις λήγει ή μεταβιβάζεται και η Εταιρεία έχει μεταβιβάσει ουσιαδώς όλους τους κινδύνους και τις ανταμοιβές που συνεπάγεται η ιδιοκτησία.

Τα δάνεια και απαιτήσεις αναγνωρίζονται στην παρούσα αξία με τη μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου.

### **2.8.3 Απομείωση αξίας χρηματοοικονομικών στοιχείων**

Σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού η Εταιρεία εκτιμά αν υπάρχουν αντικειμενικές ενδείξεις που να οδηγούν στο συμπέρασμα ότι τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία έχουν υποστεί απομείωση.

Ο έλεγχος απομείωσης των δανείων και απαιτήσεων περιγράφεται στην σημείωση 2.9.

### **2.8.4 Συμψηφισμός χρηματοοικονομικών εργαλείων**

Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία μπορούν να συμψηφιστούν με χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις και το καθαρό υπόλοιπο να εμφανιστεί στον ισολογισμό εφόσον υπάρχει σχετικό νομικό κατοχυρωμένο δικαίωμα και υπάρχει και η πρόθεση να διακανονιστεί το συμψηφισμένο υπόλοιπο ή να εισπραχθεί η απαίτηση και καταβληθεί η υποχρέωση ταυτόχρονα.

## **2.9 Εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις**

Οι απαιτήσεις από πελάτες οι οποίες γενικά έχουν πίστωση 30 ημερών καταχωρούνται αρχικά στην εύλογη αξία τους και μεταγενέστερα αποτιμώνται στο αναπόσβεστο κόστος με την χρήση του πραγματικού επιτοκίου, αφαιρουμένων και των προβλέψεων απομείωσης.

Οι προβλέψεις απομείωσης αναγνωρίζονται όταν υπάρχει αντικειμενική ένδειξη ότι η Εταιρεία δεν είναι σε θέση να εισπράξει όλα τα ποσά που οφείλονται με βάση τους συμβατικούς όρους.

Σοβαρά οικονομικά προβλήματα του πελάτη, η πιθανότητα χρεοκοπίας ή οικονομική αναδιοργάνωση και η αδυναμία τακτικών πληρωμών θεωρούνται ενδείξεις ότι η απαίτηση έχει απομειωθεί.

Το ποσό της πρόβλεψης απομείωσης είναι η διαφορά μεταξύ της λογιστικής αξίας των απαιτήσεων και της παρούσας αξίας των εκτιμώμενων μελλοντικών ταμειακών ροών, προεξοφλουμένων με το πραγματικό επιτόκιο. Το ποσό της ζημιάς απομείωσης καταχωρείται ως έξοδο στα αποτελέσματα. Για την εκτίμηση των μελλοντικών ταμειακών ροών λαμβάνονται υπόψη και τυχόν εξασφαλίσεις τις οποίες έχει λάβει η Εταιρεία για την απαίτηση.

Το ποσό της ζημιάς απομείωσης καταχωρείται ως έξοδο στα αποτελέσματα και συμπεριλαμβάνεται στο «Κόστος πωληθέντων».

## **2.10 Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα**

Τα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα περιλαμβάνουν τα μετρητά, τις καταθέσεις όψεως και προθεσμίας, καθώς και άλλες βραχυπρόθεσμες επενδύσεις οι οποίες είναι ρευστοποιήσιμες εντός περιόδου που δεν υπερβαίνει τους τρεις (3) μήνες.

## **2.11 Μετοχικό κεφάλαιο**

Το μετοχικό κεφάλαιο περιλαμβάνει τις κοινές μετοχές της Εταιρείας. Άμεσα έξοδα για την έκδοση μετοχών, εμφανίζονται μετά την αφαίρεση του σχετικού φόρου εισοδήματος, μειώνοντας το κόστος έκδοσης.

## 2.12 Τρέχουσα και Αναβαλλόμενη φορολογία

Ο φόρος εισοδήματος της περιόδου αποτελείται από την τρέχουσα και αναβαλλόμενη φορολογία. Ο φόρος αναγνωρίζεται στην «Κατάσταση Συνολικών Εισοδημάτων» εκτός και αν σχετίζεται με ποσά που έχουν αναγνωριστεί απευθείας στα «Ίδια Κεφάλαια». Σε αυτήν την περίπτωση ο φόρος αναγνωρίζεται επίσης στα «Ίδια Κεφάλαια».

Ο φόρος εισοδήματος επί των κερδών, υπολογίζεται με βάση τη φορολογική νομοθεσία που έχει θεσπιστεί κατά την ημερομηνία ισολογισμού στη χώρα όπου διεξάγονται οι επιχειρήσεις της Εταιρείας και αναγνωρίζεται ως έξοδο την περίοδο κατά την οποία προκύπτουν τα κέρδη. Η διοίκηση ανά διαστήματα αξιολογεί τις περιπτώσεις όπου η κείμενη φορολογική νομοθεσία χρήζει ερμηνείας. Όπου κρίνεται απαραίτητο γίνονται προβλέψεις επί των ποσών που αναμένεται να πληρωθούν στις φορολογικές αρχές.

Ο αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος προσδιορίζεται με την μέθοδο της υποχρέωσης που προκύπτει από τις προσωρινές διαφορές μεταξύ της λογιστικής αξίας και της φορολογικής βάσης των περιουσιακών στοιχείων και των υποχρεώσεων που εμφανίζονται στις οικονομικές καταστάσεις. Αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος δεν λογίζεται εάν προκύπτει από την αρχική αναγνώριση στοιχείου ενεργητικού ή παθητικού σε συναλλαγή, εκτός επιχειρηματικής συνένωσης, η οποία όταν έγινε δεν επηρέασε ούτε το λογιστικό ούτε το φορολογικό κέρδος ή ζημία. Ο αναβαλλόμενος φόρος προσδιορίζεται με τους φορολογικούς συντελεστές και νόμους που ισχύουν κατά την ημερομηνία του ισολογισμού και αναμένεται να ισχύσουν όταν οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις θα πραγματοποιηθούν ή οι αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις θα αποπληρωθούν.

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις αναγνωρίζονται στο βαθμό για τον οποίο ενδέχεται να υπάρξει μελλοντικό φορολογητέο κέρδος για την χρησιμοποίηση της προσωρινής διαφοράς που δημιουργεί την αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση.

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις συμψηφίζονται μόνο εάν επιτρέπεται νομικά ο συμψηφισμός φορολογικών απαιτήσεων και υποχρεώσεων και εφόσον οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις προκύπτουν από την ίδια φορολογούσα αρχή επί της οντότητας που φορολογείται και υπάρχει η πρόθεση η τακτοποίηση να γίνει με συμψηφισμό.

## 2.13 Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις

Τα υπόλοιπα προμηθευτών και λοιπών υποχρεώσεων εξοφλούνται κανονικά εντός 30 ημερών. Οι προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις αναγνωρίζονται αρχικά στην εύλογη αξία τους και μεταγενέστερα επιμετρούνται σύμφωνα με το αποσβεσμένο κόστος βάσει της μεθόδου του πραγματικού επιτοκίου.

Οι υποχρεώσεις ταξινομούνται σε βραχυπρόθεσμες αν η πληρωμή επίκειται εντός ενός έτους ή λιγότερο. Εάν όχι, παρουσιάζονται μέσα στις μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις.

## 2.14 Προβλέψεις

Προβλέψεις για αποκατάσταση περιβάλλοντος, έξοδα αναδιοργάνωσης και νομικές υποθέσεις γίνονται όταν η Εταιρεία έχει νομικές συμβατικές ή άλλες υποχρεώσεις που απορρέουν από πράξεις του παρελθόντος, είναι πιθανόν να χρειασθούν μελλοντικές εκροές για την διευθέτηση αυτών των υποχρεώσεων και τα σχετικά ποσά μπορούν να υπολογισθούν με σχετική ακρίβεια. Στις προβλέψεις αναδιάρθρωσης περιλαμβάνουν πρόστιμα λόγω τερματισμού συμβάσεων μισθώσεων. Προβλέψεις δεν μπορεί να γίνουν για ενδεχόμενες μελλοντικές λειτουργικές ζημιές.

Οι προβλέψεις υπολογίζονται με βάση την παρούσα αξία των εκτιμήσεων της διοίκησης για τη δαπάνη που θα χρειαστεί για την διευθέτηση των αναμενόμενων υποχρεώσεων κατά την ημερομηνία του Ισολογισμού. Ο συντελεστής προεξόφλησης που χρησιμοποιείται αντικατοπτρίζει τις συνθήκες της αγοράς και τη διαχρονική αξία του χρήματος καθώς επίσης και επαυξήσεις σχετικές με την υποχρέωση.

---

## **2.15 Αναγνώριση εσόδων**

Τα έσοδα περιλαμβάνουν την εύλογη αξία των πωλήσεων παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας, καθαρά από Φόρους Προστιθέμενης Αξίας και εκπτώσεις. Τα έσοδα αναγνωρίζονται όταν η αξία του εσόδου μπορεί να μετρηθεί αξιόπιστα και όταν υπάρχει η πιθανότητα να εισπρεύσουν τα οικονομικά οφέλη στην Εταιρεία. Τα έσοδα αναγνωρίζονται ως ακολούθως:

### **(α) Πωλήσεις αγαθών**

Έσοδα από πωλήσεις ηλεκτρικού ρεύματος αναγνωρίζονται βάση της μηνιαίας παραγωγής που παραδίδεται και πιστοποιείται από το ΛΑΓΗΕ και τον ανεξάρτητο διαχειριστή του δικτύου, και η οποία είναι η ημερομηνία που μεταβιβάζονται οι κίνδυνοι και τα οφέλη.

### **(β) Έσοδα από μερίσματα**

Τα έσοδα περιλαμβάνουν μερίσματα από συμμετοχές σε συνδεμένες επιχειρήσεις και λογίζονται ως έσοδα όταν θεμελιώνεται το δικαίωμα είσπραξης αυτών, δηλαδή όταν τα μερίσματα εγκριθούν από την γενική συνέλευση των μετόχων των συνδεμένων Εταιρειών.

### **(γ) Έσοδα από τόκους**

Τα έσοδα από τόκους αναγνωρίζονται αναλογικά με βάση τον χρόνο και την χρήση του πραγματικού επιτοκίου.

## **2.16 Μισθώσεις**

Μισθώσεις όπου ουσιωδώς οι κίνδυνοι και οφέλη ανταμοιβές της ιδιοκτησίας διατηρούνται από τον εκμισθωτή ταξινομούνται ως λειτουργικές μισθώσεις. Οι πληρωμές που γίνονται για λειτουργικές μισθώσεις (καθαρές από τυχόν κίνητρα που προσφέρθηκαν από τον εκμισθωτή) αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα χρήσης αναλογικά κατά τη διάρκεια της μίσθωσης.

## **2.17 Διανομή μερισμάτων**

Η διανομή μερισμάτων στους μετόχους της Εταιρείας αναγνωρίζεται ως υποχρέωση στις Οικονομικές Καταστάσεις της χρήσης στην οποία η διανομή εγκρίνεται από τη γενική συνέλευση των μετόχων.

## **2.18 Συγκριτικά στοιχεία**

Ορισμένα συγκριτικά στοιχεία ενδέχεται να ταξινομηθούν για να είναι συγκρίσιμα με τα αντίστοιχα της τρέχουσας χρήσεως.

## **3 Διαχείριση χρηματοοικονομικού κινδύνου**

### **3.1 Παράγοντες χρηματοοικονομικού κινδύνου**

Λόγω των δραστηριοτήτων της η Εταιρεία εκτίθεται σε διάφορους χρηματοοικονομικούς κινδύνους, κίνδυνο ρευστότητας και κίνδυνο ταμειακών ροών.

Το γενικό πρόγραμμα διαχείρισης κινδύνων της Εταιρείας εστιάζεται στο απρόβλεπτο των χρηματοπιστωτικών αγορών και επιδιώκει να ελαχιστοποιήσει την ενδεχόμενη αρνητική τους επίδραση στη χρηματοοικονομική απόδοση της Εταιρείας.

Η διαχείριση κινδύνων διεκπεραιώνεται από το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας καθώς και από την υπηρεσία διαχείρισης κινδύνων της μητρικής Εταιρείας.

**(α) Κίνδυνος αγοράς**

i) Συναλλαγματικός κίνδυνος

Η Εταιρεία δεν πραγματοποίησε συναλλαγές σε ξένο νόμισμα, ως εκ τούτου η Εταιρεία δεν εκτίθεται σε κίνδυνο από συναλλαγματική ισοτιμία.

ii) Κίνδυνος διακύμανσης τιμής προϊόντων

Η τιμή πώλησης ηλεκτρικού ρεύματος από ΑΠΕ καθορίζεται από νόμους και υπουργικές αποφάσεις. Η πιο πρόσφατη αναθεώρηση των τιμών πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας έγινε με την Υ.Α.Π.Ε/Φ1/1289/9012 για τους Φ/Β σταθμούς και με τον νόμο 4524/2014 για τις λοιπές πλην Φ/Β σταθμών μορφές ΑΠΕ. Ο νόμος 4524/2014 καθόρισε επίσης εκ νέου τις τιμές πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας όλων των εν λειτουργία έργων ΑΠΕ.

iii) Κίνδυνος ταμειακών ροών και κίνδυνος μεταβολών εύλογης αξίας λόγω μεταβολών των επιτοκίων

Τα λειτουργικά έσοδα και ταμειακές ροές της Εταιρείας είναι ουσιαστικά ανεξάρτητα από μεταβολές στις τιμές των επιτοκίων, καθώς η Εταιρεία δεν έχει δανειακές υποχρεώσεις.

**(β) Πιστωτικός κίνδυνος**

Ο πιστωτικός κίνδυνος βρίσκεται στα χρηματικά διαθέσιμα και στις καταθέσεις τραπεζών και χρηματοοικονομικών ιδρυμάτων. Η εταιρεία συναλλάσσεται μόνο με τράπεζες και χρηματοπιστωτικά ιδρύματα αναγνωρισμένα ως συστημικά. Η Εταιρεία είναι επίσης εκτεθειμένη σε πιστωτικό κίνδυνο που προκύπτει από απαιτήσεις από τον δημόσιο τομέα.

**(γ) Κίνδυνος ρευστότητας**

Ο κίνδυνος ρευστότητας αντιμετωπίζεται με την εξασφάλιση ικανών ταμειακών ισοδυνάμων και διαθεσίμων την ικανότητα χρηματοδότησης καθώς επίσης και την ικανότητα να κλείνει ανοικτές θέσεις με επαρκή πιστωτικά όρια με τις συνεργαζόμενες τράπεζες. Όλες οι υποχρεώσεις της εταιρείας είναι πληρωτέες εντός ενός έτους από την ημερομηνία ισολογισμού.

### 3.2 Διαχείριση κινδύνου κεφαλαίου

Οι στόχοι της Εταιρείας σε σχέση με τη διαχείριση κεφαλαίου είναι να διασφαλίσει τη δυνατότητα απρόσκοπτης λειτουργίας της Εταιρείας στο μέλλον με σκοπό να παρέχει ικανοποιητικές αποδόσεις στους μετόχους και λοιπούς συμμετόχους και να διατηρήσει ιδανική κατανομή κεφαλαίου μειώνοντας κατ' αυτόν τον τρόπο το κόστος κεφαλαίου.

Η Εταιρεία για να διατηρήσει ή να προσαρμόσει την κεφαλαιακή διάρθρωσή της μπορεί να μεταβάλει το μέρος προς τους μετόχους, να επιστρέψει κεφάλαιο στους μετόχους, να εκδώσει νέες μετοχές ή να εκποιήσει περιουσιακά στοιχεία για να μειώσει το χρέος της.

Η Εταιρεία δεν αντιμετωπίζει πρόβλημα διαχείρισης των κεφαλαίων της καθώς δεν έχει δανειακές υποχρεώσεις.

## 4 Σημαντικές λογιστικές εκτιμήσεις και παραδοχές

Η Εταιρεία προβαίνει σε εκτιμήσεις και παραδοχές που σχετίζονται με το μέλλον. Συνεπώς οι εκτιμήσεις αυτές εξ ορισμού σπάνια θα ταυτίζονται με τα πραγματικά γεγονότα.

Οι εκτιμήσεις και υποθέσεις που συνεπάγονται σημαντικό κίνδυνο επανεκτίμησης στη λογιστική αξία των στοιχείων του ενεργητικού και παθητικού στη επόμενη περίοδο αναφέρονται κατωτέρω.

Οι εκτιμήσεις και παραδοχές συνεχώς επανεκτιμούνται και βασίζονται στην εμπειρία του παρελθόντος όπως προσαρμόζεται σύμφωνα με τις τρέχουσες συνθήκες αγοράς και άλλους παράγοντες περιλαμβανομένων προσδοκίων για μελλοντικά γεγονότα τα οποία θεωρούνται λογικά υπό τις παρούσες συνθήκες.

**ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.**

**Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση  
που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2013  
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)**

**(α) Φόρος εισοδήματος**

Η Εταιρεία υπόκειται σε φορολόγηση και απαιτείται κρίση για τον προσδιορισμό της πρόβλεψης για φόρο εισοδήματος. Υπάρχουν πολλές συναλλαγές και υπολογισμοί για τους οποίους ο τελικός προσδιορισμός του φόρου είναι αβέβαιος. Η Εταιρεία αναγνωρίζει υποχρεώσεις από αναμενόμενους φορολογικούς ελέγχους, βάσει εκτιμήσεων για το ενδεχόμενο που θα της επιβληθούν επιπλέον φόροι. Εάν το τελικό αποτέλεσμα του ελέγχου είναι διαφορετικό από το αρχικώς αναγνωρισθέν, η διαφορά θα επηρεάσει τον φόρο εισοδήματος και την πρόβλεψη για αναβαλλόμενη φορολογία της περιόδου.

**(β) Εκτίμηση απομείωσης της αξίας επενδύσεων, χρηματοοικονομικών στοιχείων και απαιτήσεων**

Η Εταιρεία εξετάζει ετησίως εάν συμμετοχές της και τα μη χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία έχουν υποστεί οποιαδήποτε απομείωση, σύμφωνα με τη λογιστική πρακτική (βλέπε Σημ. 2.8). Τα ανακτήσιμα ποσά των μονάδων δημιουργίας χρηματοροών έχουν καθοριστεί με βάση την αξία σε χρήση. Αυτοί οι υπολογισμοί απαιτούν τη χρήση εκτιμήσεων.

**5 Ενσώματα πάγια**

	Κτήρια	Μηγ/κός εξοπλισμός	Έπιπλα και εξαρτήματα	Πάγια υπο εκτέλεση	Σύνολο
<b>Κόστος</b>					
<b>Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2012</b>	-	-	-	-	-
Προσθήκες	18	-	2	1.571	1.591
Κεφαλαιοποιημένα έργα	-	484	-	(484)	-
<b>Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2012</b>	<b>18</b>	<b>484</b>	<b>2</b>	<b>1.087</b>	<b>1.591</b>
<b>Συσσωρευμένες αποσβέσεις</b>					
<b>Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2012</b>	-	-	-	-	-
Αποσβέσεις	-	12	-	-	12
<b>Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2012</b>	<b>-</b>	<b>12</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>12</b>
<b>Αναπόσβεστη αξία στις 31 Δεκεμβρίου 2012</b>	<b>18</b>	<b>472</b>	<b>2</b>	<b>1.087</b>	<b>1.579</b>
<b>Κόστος</b>					
<b>Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2013</b>	<b>18</b>	<b>484</b>	<b>2</b>	<b>1.087</b>	<b>1.591</b>
Προσθήκες	122	1.021	24	33	1.200
Κεφαλαιοποιημένα έργα	169	859	-	(1.028)	-
Μειώσεις	-	-	-	(18)	(18)
<b>Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2013</b>	<b>309</b>	<b>2.364</b>	<b>26</b>	<b>74</b>	<b>2.773</b>
<b>Συσσωρευμένες αποσβέσεις</b>					
<b>Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2013</b>	-	12	-	-	12
Αποσβέσεις	14	103	2	-	119
<b>Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2013</b>	<b>14</b>	<b>115</b>	<b>2</b>	<b>-</b>	<b>131</b>
<b>Αναπόσβεστη αξία στις 31 Δεκεμβρίου 2013</b>	<b>295</b>	<b>2.249</b>	<b>24</b>	<b>74</b>	<b>2.642</b>

Η Εταιρεία δεν έχει δεσμεύσει ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία για εξασφάλιση υποχρεώσεων.

Οι προσθήκες στα πάγια υπό εκτέλεση στη χρήση 2013 αφορούν κυρίως στα εξής: (α) το Φ/Β Σύστημα ισχύος 600 kWp στη στέγη της ΔΙΑΧΟΝ (Κομοτηνή) για το οποίο εκδόθηκε για πρώτη φορά τιμολόγιο προς το ΛΑΓΓΗΕ τον Ιανουάριο 2013, κεφαλαιοποιήθηκε και η αξία του μεταφέρθηκε στις Τεχνικές Εγκαταστάσεις και

## ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.

Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση  
που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2013  
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

στον Μηχανολογικό Εξοπλισμό και (β) Οι προσθήκες των παγίων αντιπροσωπεύουν κυρίως την εισφορά σε είδος ποσού Ευρώ 1.163 των παγίων του Φωτοβολταϊκού πάρκου της Βλύχας από τον μέτοχο της Εταιρείας, ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. μέσω αύξησης μετοχικού κεφαλαίου κατά είδος.

Τα πάγια υπό εκτέλεση αφορούν κυρίως τα έργα: α) Έβρος Βιομάζα 4,68MW, β) Τρίκαλα Βιομάζα 5 MW, γ) Βιομηχανική Εγκατάσταση Θεσσαλονίκης Φωτοβολταϊκό 4MW και δ) Βιομηχανική Εγκατάσταση Ασπροπύργου Φωτοβολταϊκό 4,6MW. Κανένα επιπλέον Φ/Β Σύστημα δεν ξεκίνησε να κατασκευάζεται ή ολοκληρώθηκε εντός του 2013.

### 6 Επενδύσεις σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις

	Κατά την	
	31 Δεκεμβρίου 2013	31 Δεκεμβρίου 2012
Αξία συμμετοχών έναρξη χρήσης	101	101
Αύξηση συμμετοχών σε συνδεδεμένες εταιρίες.	8.071	0
<b>Αξία συμμετοχών τέλος χρήσης</b>	<b>8.172</b>	<b>101</b>

	Κατά την	
	31 Δεκεμβρίου 2013	31 Δεκεμβρίου 2012
Επωνυμία συνδεδεμένης εταιρείας		
BIODIESEL AE	40	40
ΕΛΠΕ ΛΑΡΚΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΟΚΚΙΝΟΥ ΑΕ	30	30
ΕΛΠΕ ΛΑΡΚΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΕΡΒΙΩΝ ΑΕ	31	31
ΕΛΠΕ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΥΛΟΥ ΜΕΘΩΝΗΣ	8.071	0
	<b>8.172</b>	<b>101</b>

Επωνυμία συνδεδεμένης εταιρείας	Ποσοστό συμμετοχής	Χώρα Εγκατάστασης
BIODIESEL AE	25,0%	ΕΛΛΑΔΑ
ΕΛΠΕ ΛΑΡΚΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΟΚΚΙΝΟΥ ΑΕ	51,0%	ΕΛΛΑΔΑ
ΕΛΠΕ ΛΑΡΚΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΕΡΒΙΩΝ ΑΕ	51,0%	ΕΛΛΑΔΑ
ΕΛΠΕ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΥΛΟΥ ΜΕΘΩΝΗΣ	100,0%	ΕΛΛΑΔΑ

Τη χρήση 2013 και συγκεκριμένα την 15 Νοεμβρίου 2013 η Εταιρεία προέβη στην εξαγορά της εταιρείας ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗΣ ΠΥΛΟΥ ΜΕΘΩΝΗΣ Α.Ε. από την «GAMESA ENERGÍA S.A. SOCIEDAD UNIPERSONAL». Ο σκοπός της Εταιρείας, σύμφωνα με το καταστατικό της είναι η εισαγωγή, εγκατάσταση, παραγωγή, προώθηση, εκμετάλλευση και εμπορία ηλεκτρικής ενέργειας μέσω των εγκαταστάσεων ανανεώσιμων πηγών ενέργειας μεταξύ άλλων, αιολικών πάρκων, καθώς και η κτήση με οποιονδήποτε τίτλο εδαφικών εκτάσεων και ακινήτων.

Η αξία της επένδυσης αναλύεται ως εξής: ποσό αξίας € 6.631 καταβλήθηκε τους μετρητοίς σε δύο δόσεις (προκαταβολή €1.000 χιλιάδες τον Σεπτέμβριο και το υπόλοιπο κατά την ημερομηνία της εξαγοράς). Η εναπομένουσα αξία ύψους €1.440 προκύπτει από τους όρους της εξαγοράς. Με βάση την συμφωνία ποσό Ευρώ 1.440 που αντιπροσωπεύει την επιχορήγηση που δικαιούται και έχει αιτηθεί η Εταιρεία, θα καταβληθεί στην «GAMESA ENERGÍA S.A. SOCIEDAD UNIPERSONAL» όταν και εφόσον η επιχορήγηση αποδοθεί στην Εταιρεία από το Ελληνικό Δημόσιο.

Στις 31 Δεκεμβρίου η εταιρεία είχε ήδη προχωρήσει στην κατάθεση του φακέλου της επιχορήγησης στο υπουργείο Αναπτυξης και αναμένεται η διενέργεια του τελικού ελέγχου. Η διοίκηση εκτιμά ότι η λήψη της επιχορήγησης είναι βέβαια, και δεδομένου αυτού, η επένδυση εμφανίζεται σε αυτήν την αξία.

**ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.****Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση  
που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2013  
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)****7 Αναβαλλόμενη φορολογία**

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις συμψηφίζονται όταν υπάρχει εφαρμόσιμο νομικό δικαίωμα να συμψηφισθούν οι τρέχουσες φορολογικές απαιτήσεις έναντι των τρεχουσών φορολογικών υποχρεώσεων και όταν οι αναβαλλόμενοι φόροι εισοδήματος αφορούν στην ίδια φορολογική αρχή.

Η συνολική μεταβολή στον αναβαλλόμενο φόρο εισοδήματος είναι η παρακάτω:

	<b>31 Δεκεμβρίου 2013</b>	<b>31 Δεκεμβρίου 2012</b>
Υπόλοιπο αρχής χρήσης	58	-
(Χρέωση) / Πίστωση στα αποτελέσματα χρήσης (Σημ. 15)	70	55
Έσοδο/ (έξοδο) από καθαρή θέση	(3)	3
<b>Υπόλοιπο τέλους χρήσης</b>	<b>125</b>	<b>58</b>

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις προέκυψαν ως ακολούθως:

	<b>31 Δεκεμβρίου 2013</b>	<b>31 Δεκεμβρίου 2012</b>
Ενσώματων παγίων και άυλων περιουσιακών στοιχείων	10	1
Έκτακτη εισφορά αλληλεγγύης νόμου 4093/2012	38	3
Φορολογικές ζημιές	77	51
Έξοδα αύξησης μετοχικού κεφαλαίου	-	3
<b>Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις:</b>	<b>125</b>	<b>58</b>
<b>Αναβαλλόμενη φορολογία</b>	<b>125</b>	<b>58</b>

Τον Ιανουάριο του 2013 θεσπίστηκε ο νέος φορολογικός νόμος 4110/23.01.2013. Οι κυριότερες αλλαγές είναι ότι σύμφωνα με το νέο νόμο ο συντελεστής φορολογίας εισοδήματος νομικών προσώπων ορίζεται 26% για τη χρήση 2013 και έπειτα και ο παρακρατούμενος φόρος μερισμάτων που εγκρίνονται μετά την 1 Ιανουαρίου 2014 ορίζεται σε 10%. Η καθαρή επίδραση από τον επανυπολογισμό των αναβαλλόμενων φόρων για την Εταιρεία ανήλθε σε περίπου Ευρώ 1. Κατά το ποσό αυτό αυξήθηκαν οι αναβαλλόμενες απαιτήσεις.

**8 Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις**

	<b>Κατά την</b>	
	<b>31 Δεκεμβρίου 2013</b>	<b>31 Δεκεμβρίου 2012</b>
Πελάτες	382	84
Μείον: Προβλέψεις απομείωσης	(163)	-
<b>Πελάτες</b>	<b>219</b>	<b>84</b>
Απαιτήσεις κατά συνδεδεμένων επιχειρήσεων	13	-
Λοιπές απαιτήσεις	221	221
Προπληρωθέντα έξοδα και προκαταβολές	3	-
<b>Σύνολο</b>	<b>456</b>	<b>305</b>

Το υπόλοιπο της απαίτησης από το Ελληνικό Δημόσιο αφορά απαίτηση από ΦΠΑ και παρακρατηθέντες φόρους. Στο παραπάνω ποσό περιλαμβάνονται Ευρώ 220 βεβαιωμένων επιστροφών ΦΠΑ.

Ο παρακάτω πίνακας παρουσιάζει την κατανομή των εμπορικών απαιτήσεων από πελάτες:



**ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.****Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση  
που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2013  
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)**

	Κατά την	
	31 Δεκεμβρίου 2013	31 Δεκεμβρίου 2012
Σύνολο απαιτήσεων από πελάτες επί του οποίου:	382	84
> Πέραν πιστωτικής περιόδου αλλά μη απομειωμένο υπόλοιπο	326	73
> Πέραν πιστωτικής περιόδου επισφαλείς και απομειωμένο υπόλοιπο	-	-
Προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις	(163)	-
<b>Σύνολο</b>	<b>219</b>	<b>84</b>

Η μέγιστη έκθεση σε πιστωτικό κίνδυνο την ημέρα του Ισολογισμού είναι η εύλογη αξία ως αναφέρεται παραπάνω. Προβλέψεις σχηματίζονται για απαιτήσεις οι οποίες είναι επισφαλούς είσπραξης και έχει αξιολογηθεί ότι θα καταλήξουν σε ζημία.

Η πρόβλεψη απομείωσης των απαιτήσεων σχηματίστηκε στα πλαίσια του Ν.4254/2014 (ψηφίστηκε στις 07/03/2014) που προβλέπει μεταξύ άλλων την έκδοση πιστωτικού τιμολογίου επί του κύκλου εργασιών της χρήσης 2013. Η Εταιρεία έχει ήδη λάβει το ενημερωτικό σημείωμα από τον ΛΑΓΓΗΕ και με βάση αυτό έχει προκύψει το ποσό της απομείωσης απαιτήσεων.

Η συμβατική εξόφληση των τιμολογίων είναι 20 ημέρες από την ημερομηνία κατάθεσης στο ΛΑΓΓΗΕ. Η ανάλυση παλαιότητας των ανοιχτών εμπορικών απαιτήσεων κατά την 31 Δεκεμβρίου 2013 και 31 Δεκεμβρίου 2012 ακολουθεί παρακάτω:

	31 Δεκεμβρίου 2013	31 Δεκεμβρίου 2012
Έως 20 ημέρες	56	11
20-90 ημέρες	107	30
Πάνω από 90 ημέρες	219	43
	<b>382</b>	<b>84</b>

Η κίνηση πρόβλεψης απομείωσης της αξίας των απαιτήσεων από πελάτες έχει ως εξής:

<b>Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2013</b>	-	-
Χρεώσεις στον λογαριασμό αποτελεσμάτων	163	-
<b>Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2013</b>	<b>163</b>	-

**9 Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα**

	Κατά την	
	31 Δεκεμβρίου 2013	31 Δεκεμβρίου 2012
Διαθέσιμα σε τράπεζες	162	1.035
<b>Σύνολο</b>	<b>162</b>	<b>1.035</b>

**ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.****Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση****που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2013***(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)***10 Μετοχικό κεφάλαιο**

	<b>Αριθμός μετοχών</b>	<b>Κοινές μετοχές</b>	<b>Σύνολο</b>
<b>1 Ιανουαρίου 2012</b>	<b>102.000</b>	<b>612</b>	<b>612</b>
Αύξηση μετοχικού κεφαλαίου	250.000	1.500	1.500
<b>31 Δεκεμβρίου 2012</b>	<b>352.000</b>	<b>2.112</b>	<b>2.112</b>
Αύξηση μετοχικού κεφαλαίου	360.667	2.164	2.164
<b>31 Δεκεμβρίου 2013</b>	<b>712.667</b>	<b>4.276</b>	<b>4.276</b>

Το εγκεκριμένο μετοχικό κεφάλαιο είναι ίδιο με τις μετοχές που έχουν εκδοθεί και διατεθεί σε μετόχους και είναι πλήρως καταβεβλημένο. Η ονομαστική αξία μιας μετοχής της Εταιρείας είναι € 6,00 (31 Δεκεμβρίου 2012: € 6,00).

Κατά την διάρκεια της τρέχουσας χρήσης, με την από 26/04/2013 απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της Εταιρείας, πραγματοποιήθηκε αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου της κατά το ποσό των € 1.164 με την έκδοση 194.000 μετοχών των € 6,00 εκάστη. Τα έξοδα αύξησης μετοχικού κεφαλαίου ανήλθαν σε € 16, και μετά την αφαίρεση του σχετικού φόρου εισοδήματος καταχωρήθηκαν αφαιρετικά στα Ιδία κεφάλαια.

Η αύξηση αντιπροσωπεύει την εισφορά σε είδος του φωτοβολταϊκού πάρκου στη θέση «Βλύχα» από το μοναδικό μέτοχο της Εταιρείας «Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε.».

Με την 28/11/2013 απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της Εταιρείας και με σκοπό τη χρηματοδότηση της εξαγοράς της Ενεργειακής Πύλου Μεθώνης Α.Ε. πραγματοποιήθηκε αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας κατά το ποσό των € 1.000 χιλιάδες με την έκδοση 166.667 μετοχών των € 6,00 εκάστη. Τα έξοδα αύξησης μετοχικού κεφαλαίου ανήλθαν σε € 27, καταχωρήθηκαν αφαιρετικά στα Ιδία κεφάλαια.

Με το πρακτικό Διοικητικού Συμβουλίου υπ' αριθμό 88 την 13 Νοεμβρίου 2013 αποφασίστηκε η εισφορά χρημάτων έναντι αύξησης Μετοχικού Κεφαλαίου της Εταιρείας, για την εξαγορά της Ενεργειακή Πύλου Μεθώνης Α.Ε. από την «GAMESA ENERGÍA S.A. SOCIEDAD UNIPERSONAL». Το τίμημα της εξαγοράς που απαιτήθηκε έναντι αύξησης Μετοχικού Κεφαλαίου ήταν Ευρώ 5.750. Η Έκτακτη Γενική Συνέλευση που θα εγκρίνει την αύξηση θα πραγματοποιηθεί την 30 Μαΐου 2014. Το ποσό αυτό εμφανίζεται στην γραμμική ποσά προοριζόμενα για αύξηση Μετοχικού Κεφαλαίου στα Ιδία κεφάλαια.

**11 Αποθεματικά**

	<b>Τακτικό αποθεματικό</b>	<b>Σύνολο</b>
Υπόλοιπο στις 1 Ιανουαρίου 2012	14	14
Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2012	14	14
<b>Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2013</b>	<b>14</b>	<b>14</b>

*Τακτικό αποθεματικό*

Σύμφωνα με τον Ελληνικό νόμο, οι εταιρείες υποχρεούνται να μεταφέρουν κατά ελάχιστο το 5% των ετήσιων καθαρών κερδών τους σύμφωνα με τα λογιστικά τους βιβλία σε τακτικό αποθεματικό έως ότου το αποθεματικό αυτό ισούται στο ένα τρίτο του μετοχικού τους κεφαλαίου. Το αποθεματικό αυτό δεν μπορεί να διανεμηθεί, αλλά μπορεί να χρησιμοποιηθεί για την διαγραφή ζημιών.

## ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.

Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση  
που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2013  
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

### 12 Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις

	Κατά την	
	31 Δεκεμβρίου 2013	31 Δεκεμβρίου 2012
Προμηθευτές	13	844
Υποχρεώσεις προς συνδεδεμένες εταιρείες	167	30
Λοιπές υποχρεώσεις	1.440	0
Λοιπές προβλέψεις	17	56
<b>Σύνολο</b>	<b>1.637</b>	<b>930</b>

Η μείωση των προμηθευτών οφείλεται στο γεγονός ότι κατά την 31 Δεκεμβρίου 2012 η Εταιρεία βρισκόταν στη διαδικασία κατασκευής πάρκων και όφειλε σημαντικά ποσά στους αντίστοιχους προμηθευτές.

Οι υποχρεώσεις προς συνδεδεμένες εταιρείες αντιπροσωπεύουν δανεισμό προσωπικού από την Ελληνικά Καύσιμα Α.Ε, ΕΚΟ ΑΒΕΕ και Ασπροφός.

Οι λοιπές υποχρεώσεις αντιπροσωπεύουν πληρωτέο ποσό προς την GAMESA ENERGÍA S.A. SOCIEDAD UNIPERSONAL που οφείλεται προκειμένου να εξοφληθεί πλήρως το τίμημα εξαγοράς των μετοχών της Ενεργειακής Πύλου Α.Ε. βάση της σχετικής σύμβασης. Το ποσό θα καταβληθεί στην GAMESA ENERGÍA S.A. SOCIEDAD UNIPERSONAL όταν εισπράξει η Ενεργειακή Πύλου Α.Ε. την αναμενόμενη επιχορήγηση της επένδυσης του αιολικού σταθμού ισχύος 6,8MW στη θέση «Άγιος Αθανάσιος» στην Πύλο.

### 13 Έξοδα διάθεσης και διοίκησης

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2013	31 Δεκεμβρίου 2012
Αμοιβές και έξοδα τρίτων	282	253
Παροχές τρίτων	23	3
Φόροι τέλη	2	5
Διάφορα έξοδα	14	25
<b>Σύνολο</b>	<b>321</b>	<b>286</b>

Στο ποσό των αμοιβών και εξόδων τρίτων, συμπεριλαμβάνεται ποσό € 282 (2012: € 235), το οποίο αφορά αμοιβές συνδεδεμένων εταιρειών για αποσπασμένο προσωπικό που απασχολείται στην Εταιρεία.

### 14 Λοιπά έσοδα / (έξοδα)

Το ποσό € 43τη χρήση 2012 αφορά εξοδοποίηση παρακρατηθέντος φόρου μερισμάτων που δόθηκαν το 2011.

### 15 Φόρος εισοδήματος

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2013	31 Δεκεμβρίου 2012
Αναβαλλόμενη φορολογία (Σημ.7)	70	55
<b>Σύνολο</b>	<b>70</b>	<b>55</b>

**ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.**

**Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση  
που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2013**  
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

	Έτος που έληξε την	
	31 Δεκεμβρίου 2013	31 Δεκεμβρίου 2012
<b>Κέρδη / (ζημίες) προ φόρων</b>	<b>(185)</b>	<b>(282)</b>
Φόρος υπολογισμένος με βάση ισχύοντες φορολογικούς συντελεστές	48	56
Φόρος επί των εξόδων που δεν εκπίπτουν για φορολογικούς σκοπούς	(4)	(13)
Ζημίες προηγούμενων χρήσεων για τις οποίες αναγνωρίζεται αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση	27	12
Επίπτωση λόγω αλλαγής συντελεστών	(1)	-
<b>Φόρος χρήσης</b>	<b>70</b>	<b>55</b>

Ο βασικός φορολογικός συντελεστής της Εταιρείας για την τρέχουσα χρήση 2013 είναι 26%, ενώ ήταν 20% για τη συγκριτική χρήση του 2012.

Η Εταιρεία δεν έχει σχηματίσει πρόβλεψη για φόρους ανέλεγκτων χρήσεων, καθόσον εκτιμάται ότι, λόγω της φύσης των εσόδων και εξόδων της, δεν θα επιβληθεί σημαντικό ποσό πρόσθετων φόρων σε μελλοντικό φορολογικό έλεγχο.

**16 Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες**

	Σημ	Έτος που έληξε	
		31 Δεκεμβρίου 2013	31 Δεκεμβρίου 2012
<b>Κέρδη / (ζημίες) προ φόρων</b>		<b>(185)</b>	<b>(282)</b>
<b>Προσαρμογές για:</b>			
Αποσβέσεις ενσώματων παγίων	5	119	13
Έξοδα αύξησης μετοχικού κεφαλαίου		(24)	(17)
		<b>(90)</b>	<b>(286)</b>
<b>Μεταβολές Κεφαλαίου κίνησης</b>			
(Αύξηση) / μείωση απαιτήσεων	8	(151)	(166)
Οφειλόμενο ποσό επενδύσεων		(1.440)	
Αύξηση / (μείωση) υποχρεώσεων	11	707	796
		<b>(884)</b>	<b>630</b>
<b>Καθαρές ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες</b>		<b>(974)</b>	<b>344</b>

**17 Ενδεχόμενες υποχρεώσεις και νομικές υποχρεώσεις**

α) Δεν υπάρχουν εκκρεμείς νομικές υποθέσεις για την Εταιρεία.

β) Η Εταιρεία δεν έχει ελεγχθεί από τις φορολογικές αρχές για τις χρήσεις 2007 έως 2010. Η Διοίκηση εκτιμά ότι δεν θα προκύψουν σημαντικές φορολογικές επιβαρύνσεις από μελλοντικούς ελέγχους πέρα από αυτές που αναφέρονται και συμπεριλαμβάνονται στις οικονομικές καταστάσεις.

Για την χρήση 2011 και εντεύθεν, οι Ελληνικές Ανώνυμες Εταιρίες και οι Εταιρείες Περιορισμένης Ευθύνης που οι ετήσιες οικονομικές τους καταστάσεις ελέγχονται υποχρεωτικά, υποχρεούνται να λαμβάνουν «Ετήσιο Πιστοποιητικό» που προβλέπεται στην παρ. 5 του άρθρου 82 του Ν.2238/1994, το οποίο εκδίδεται μετά από φορολογικό έλεγχο που διενεργείται από τον ίδιο Νόμιμο Ελεγκτή ή ελεγκτικό γραφείο που ελέγχει τις ετήσιες οικονομικές καταστάσεις.

## ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.

Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση  
που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2013  
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

Κατόπιν ολοκλήρωσης του φορολογικού ελέγχου, ο Νόμιμος Ελεγκτής ή ελεγκτικό γραφείο εκδίδει στην εταιρεία «Έκθεση Φορολογικής Συμμόρφωσης» και στη συνέχεια ο Νόμιμος Ελεγκτής ή ελεγκτικό γραφείο την υποβάλει ηλεκτρονικά στο Υπουργείο Οικονομικών το αργότερο εντός δέκα ημερών από την καταληκτική ημερομηνία έγκρισης του ισολογισμού της εταιρείας από τη Γενική Συνέλευση των Μετόχων. Το Υπουργείο Οικονομικών θα επιλέξει δείγμα εταιρειών τουλάχιστον της τάξης του 9% για έλεγχο από τις αρμόδιες ελεγκτικές υπηρεσίες του Υπουργείου.

Ο έλεγχος αυτός θα πρέπει να ολοκληρωθεί σε διάστημα όχι μεγαλύτερο των δεκαοκτώ μηνών από την ημερομηνία υποβολής της «Έκθεσης Φορολογικής Συμμόρφωσης» στο Υπουργείο Οικονομικών.

Για την εταιρεία, η «Έκθεση Φορολογικής Συμμόρφωσης» για την οικονομική χρήση 2011 και 2012 έχει εκδοθεί χωρίς ουσιαστικές προσαρμογές όσον αφορά το έξοδο φόρου και την αντίστοιχη πρόβλεψη φόρου, όπως αυτά αντικατοπτρίζονται στις ετήσιες οικονομικές καταστάσεις του 2011 και του 2012.

Σύμφωνα με τη σχετική νομοθεσία, η οικονομική χρήση 2011 και 2012 θα θεωρείται οριστική για σκοπούς φορολογικού ελέγχου μετά από δεκαοκτώ μήνες από την υποβολή της «Έκθεσης Φορολογικής Συμμόρφωσης» προς το Υπουργείο Οικονομικών. Για την εταιρεία, ο φορολογικός έλεγχος για τη χρήση 2013 ήδη διενεργείται από την PricewaterhouseCoopers A.E.. Κατά την ολοκλήρωση του φορολογικού ελέγχου, η Διοίκηση δεν αναμένει να προκύψουν σημαντικές φορολογικές υποχρεώσεις πέραν από αυτές που καταχωρήθηκαν και που απεικονίζονται στις οικονομικές καταστάσεις.

γ) Βάσει του άρθρου 17 του Ν.4203/2013 που ψηφίστηκε στη Βουλή το Νοέμβριο 2013 επιβάλλεται Μεταβατικό Τέλος Ασφάλειας Εφοδιασμού σε όλες τις μονάδες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, που είναι συνδεδεμένες στο διασυνδεδεμένο Σύστημα και Δίκτυο. Στις ανωτέρω μονάδες παραγωγής περιλαμβάνεται και η Εταιρεία.

Το τέλος έχει εφαρμογή από το Νοέμβριο 2013 και υπολογίζεται ως ποσοστό 2% επί των πωλήσεων ηλεκτρικής ενέργειας, πολλαπλασιαζόμενο με τον Συντελεστή Διαφοροποίησης ανά κατηγορία μονάδων παραγωγής. Ο συντελεστής θα ρυθμιστεί με νέα κυβερνητική απόφαση, και ως εκτούτου, η Εταιρεία, δεν μπορεί να πραγματοποιήσει εκτίμηση του ποσού που θα βαρύνει το αποτέλεσμα χρήσης 2013. Επίσης κατά το 2013 παρατάθηκε κατά 2 έτη (2013-2014) η έκτακτη εισφορά στις ΑΠΕ.

### 18 Δεσμεύσεις και λοιπές συμβατικές υποχρεώσεις

Η Εταιρεία έχει συνάψει σύμβαση μίσθωσης των κεντρικών γραφείων της (έδρα της Εταιρείας), διάρκειας μέχρι την 30<sup>η</sup> Ιουνίου του 2022. Το συνολικό ποσό των μισθωμάτων που θα καταβληθούν μέχρι την ημερομηνία λήξης της μίσθωσης εκτιμάται με ημερομηνία 31/12/2013 στο ποσό των € 28χιλ. (31/12/2012 € 31).

Στον κατωτέρω πίνακα απεικονίζεται η χρονολογική ανάλυση καταβολής των ανωτέρω μισθωμάτων:

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2013	31 Δεκεμβρίου 2012
Μισθώματα < 1 έτους	3	3
Μισθώματα > 1 έτους και < των 5 ετών	13	13
Μισθώματα > των 5 ετών	12	15
<b>Σύνολο</b>	<b>28</b>	<b>31</b>

Η Εταιρεία επίσης έχει συνάψει συμβάσεις μίσθωσης ακινήτων για την μελλοντική κατασκευή φωτοβολταϊκών πάρκων. Η καταβολή μισθωμάτων θα ξεκινήσει από την ημερομηνία έναρξης λειτουργίας των φωτοβολταϊκών πάρκων.

Η συμφωνία εξαγοράς προβλέπει ότι ποσό Ευρώ 1.440 που αντιπροσωπεύει την επιχορήγηση που δικαιούται και έχει αιτηθεί η Εταιρεία, θα καταβληθεί στην «GAMESA ENERGÍA S.A. SOCIEDAD UNIPERSONAL» όταν και εφόσον το ποσό αποδοθεί από το Ελληνικό Δημόσιο.

Πέραν των ανωτέρω δεν υπάρχουν άλλες σημαντικές δεσμεύσεις και συμβατικές υποχρεώσεις.

Σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων

## ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.

Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση  
που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2013  
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

### 19 Συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη

Η Εταιρεία ελέγχεται από την ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε., η οποία κατέχει το 100 % του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας και είναι η Μητρική Εταιρεία και ο τελικός βασικός μέτοχος της Εταιρείας.

Η Εταιρεία έχει συναλλαγές και υπόλοιπα με εταιρείες του Ομίλου ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ στις οποίες συγκαταλέγονται όλες οι εταιρείες που ενοποιούνται στον Όμιλο ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ με τη μέθοδο της πλήρους ενοποίησης. Οι συναλλαγές αφορούν κυρίως υπηρεσίες δανεισμού προσωπικού στην Εταιρεία, μισθώσεις εκτάσεων για φωτοβολταϊκά και γραφεία.

Οι συναλλαγές με τα συνδεδεμένα μέρη έχουν γίνει με τους συνήθεις εμπορικούς όρους που ακολουθεί η Εταιρεία για αντίστοιχες συναλλαγές με τρίτους.

Συναλλαγές και υπόλοιπα με συνδεδεμένες εταιρείες αφορούν θυγατρικές εταιρείες του Ομίλου ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ.

#### i. Αγορές προϊόντων και υπηρεσιών

	Χρήση που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2013	31 Δεκεμβρίου 2012
<b>Αγορές υπηρεσιών</b>		
Εταιρείες ομίλου		
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	14	3
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΥΣΙΜΑ Α.Ε.	154	133
ΕΚΟ ΑΒΕΕ	42	50
ΑΣΠΡΟΦΟΣ	51	58
ΝΤΙΑΞΟΝ ΑΒΕΕ	6	-
<b>Καθαρές αγορές / έξοδα από συνδεδεμένα μέρη</b>	<b>267</b>	<b>244</b>

#### ii. Υπόλοιπα που προκύπτουν από πωλήσεις/αγορές προϊόντων/υπηρεσιών

	Κατά την	
	31 Δεκεμβρίου 2013	31 Δεκεμβρίου 2012
<b>Υποχρεώσεις σε συνδεδεμένα μέρη</b>		
Εταιρείες ομίλου		
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	(8)	-
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΥΣΙΜΑ Α.Ε.	(99)	(12)
ΕΚΟ ΑΒΕΕ	(23)	(5)
ΑΣΠΡΟΦΟΣ	(31)	(13)
ΝΤΙΑΞΟΝ ΑΒΕΕ	(6)	-
<b>Καθαρά υπόλοιπα από συνδεδεμένα μέρη</b>	<b>(167)</b>	<b>(30)</b>

Τα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου, δεν έλαβαν αμοιβές για την χρήση 2013 (2012: μηδέν).

### 20 Γεγονότα μετά την ημερομηνία ισολογισμού

Με βάση το Διοικητικό Συμβούλιο υπ' αριθμό 88, την 13.11.2013 δόθηκε ποσό έναντι αύξησης Μετοχικού Κεφαλαίου ύψους € 5.750 χιλιάδες. Η έκτακτη Γενική Συνέλευση των Μετόχων της Εταιρείας αναμένεται να πραγματοποιηθεί την 30.05.2014. Το ποσό έχει ήδη καταβληθεί και χρησιμοποιηθεί για την απόκτηση της επένδυσης.

Τον Απρίλιο του 2014 ψηφίστηκε στη Βουλή ο νόμος 4524/2014 'Μέτρα στήριξης και ανάπτυξης της ελληνικής οικονομίας στο πλαίσιο εφαρμογής του Νόμου 4062/2012 και άλλες διατάξεις'. Με βάση τις ρυθμίσεις που υπέβαλλε, οι παραγωγοί ΑΠΕ είναι υπόχρεοι στην παροχή έκπτωσης επί της συνολικής αξίας της ενέργειας που τιμολογήθηκε κατά την χρήση 2013, μέσω έκδοσης ισόποσου πιστωτικού τιμολογίου εντός του 2014. Το ανάλογο ενημερωτικό σημείωμα έχει αποσταλεί στην Εταιρεία βάση του οποίου έχει προχωρήσει στην

**ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.**

**Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση**

**που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2013**

*(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)*

---

αναγνώριση της επισφάλειας απαιτήσεων. Άλλες ρυθμίσεις που αναφέρονται στο νόμο είναι οι αλλαγές στην τιμή πώλησης ανά μονάδα και η δυνατότητα επέκτασης των συμβάσεων κατά επτά (7) έτη υπό συγκεκριμένες προϋποθέσεις. Η διοίκηση προς το παρόν εκτιμά την επίδραση που θα έχουν οι ρυθμίσεις στην λειτουργία της.