

**ΕΤΑΙΡΙΑ ΠΑΡΟΧΗΣ ΑΕΡΙΟΥ ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ Α.Ε.  
(Ε.Π.Α. ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ Α.Ε.)**



**Έκθεση Πεπραγμένων Διοικητικού Συμβουλίου της Εταιρίας  
Παροχής Αερίου Θεσσαλίας Α.Ε. για τη χρήση που έληξε την 31  
Δεκεμβρίου 2009**



**ΠΙΝΑΚΑΣ ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΩΝ**

	<u>Σελ.</u>
<b>Η ΕΤΑΙΡΙΑ.....</b>	<b>4</b>
<b>ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΕΤΟΥΣ .....</b>	<b>5</b>
<b>ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟ .....</b>	<b>7</b>
<b>ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΙΑΚΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ.....</b>	<b>8</b>
<b>ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑ .....</b>	<b>11</b>
<b>ΝΟΜΟΘΕΤΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ.....</b>	<b>17</b>
<b>ΣΧΟΛΙΑ ΕΠΙ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ .....</b>	<b>18</b>
<b>ΑΝΩΡΩΠΙΝΟ ΔΥΝΑΜΙΚΟ ΚΑΙ ΟΡΓΑΝΩΣΗ.....</b>	<b>24</b>
<b>ΠΡΟΒΛΕΨΗ ΕΞΕΛΙΞΗΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ.....</b>	<b>27</b>
<b>ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΜΕΤΑ ΤΟ ΚΛΕΙΣΙΜΟ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ .....</b>	<b>27</b>
<b>ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ.....</b>	<b>28</b>
<b>ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ .....</b>	<b>29</b>
<b>ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΣΤΑ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ .....</b>	<b>30</b>
<b>ΣΥΝΟΨΗ ΒΑΣΙΚΩΝ ΛΟΓΙΣΤΙΚΩΝ ΑΡΧΩΝ .....</b>	<b>31</b>
<b>ΕΝΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ .....</b>	<b>37</b>
<b>ΑΪΛΑ ΠΑΓΙΑ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ.....</b>	<b>38</b>
<b>ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟΣ ΦΟΡΟΣ .....</b>	<b>39</b>
<b>ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ .....</b>	<b>39</b>
<b>ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ.....</b>	<b>40</b>
<b>ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ .....</b>	<b>40</b>
<b>ΕΠΙΣΦΑΛΕΙΣ ΠΕΛΑΤΕΣ.....</b>	<b>41</b>
<b>ΤΑΜΕΙΑΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ ΚΑΙ ΙΣΟΔΥΝΑΜΑ .....</b>	<b>41</b>
<b>ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ .....</b>	<b>41</b>
<b>ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ.....</b>	<b>41</b>
<b>ΠΑΡΟΧΕΣ ΤΕΡΜΑΤΙΣΜΟΥ ΤΗΣ ΑΠΑΣΧΟΛΗΣΗΣ -IAS 19 .....</b>	<b>42</b>



**Έκθεση Πεπραγμένων του Διοικητικού Συμβουλίου  
31 Δεκεμβρίου 2009**

<b>ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΑ ΕΣΟΔΑ.....</b>	<b>43</b>
<b>ΠΩΛΗΣΕΙΣ .....</b>	<b>43</b>
<b>ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ .....</b>	<b>44</b>
<b>ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΞΟΔΑ ΚΑΙ ΕΣΟΔΑ.....</b>	<b>44</b>
<b>ΕΞΟΔΑ ΑΝΑ ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ.....</b>	<b>44</b>
<b>ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΙΣ.....</b>	<b>45</b>
<b>ΑΜΟΙΒΕΣ ΚΑΙ ΕΞΟΔΑ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ ΚΑΙ ΑΡΙΘΜΟΣ ΕΡΓΑΖΟΜΕΝΩΝ.....</b>	<b>45</b>
<b>ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ.....</b>	<b>46</b>
<b>ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΩΝ ΜΕΡΩΝ .....</b>	<b>46</b>
<b>ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΑΠΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΕΣ ΜΙΣΘΩΣΕΙΣ .....</b>	<b>48</b>
<b>ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ / ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ.....</b>	<b>48</b>
<b>ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ .....</b>	<b>49</b>
<b>ΠΡΟΤΑΣΗ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΜΕΡΙΣΜΑΤΩΝ .....</b>	<b>50</b>
<b>ΕΚΘΕΣΗ ΕΛΕΓΧΟΥ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ ΛΟΓΙΣΤΗ .....</b>	<b>51</b>



## Έκθεση Πεπραγμένων του Διοικητικού Συμβουλίου 31 Δεκεμβρίου 2009

### Η ΕΤΑΙΡΙΑ

Η ΕΤΑΙΡΙΑ ΠΑΡΟΧΗΣ ΑΕΡΙΟΥ ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ Α.Ε. (η οποία θα αναφέρεται πλέον ως "ΕΠΑ ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ" ή "Εταιρία") ιδρύθηκε το έτος 2000 σαν Ανώνυμη Εταιρία σύμφωνα με την Ελληνική Εταιρική Νομοθεσία. Η Εταιρία είναι ο αποκλειστικός κατασκευαστής του δικτύου διανομής και παροχής φυσικού αερίου στην περιοχή της Θεσσαλίας, σύμφωνα με τη Σύμβαση Μετόχων που βασίστηκε στο Νόμο 2364/95 όπως αναμορφώθηκε με τον Νόμο 2528/97.

Η Εταιρεία εδρεύει στην Ελλάδα, στην οδό Φαρσάλων 219, Τ.Κ. 41335, Λάρισα.

Η Εταιρία ελέγχεται από κοινού από την Ε.Δ.Α. Α.Ε. (51% του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρίας) και από την ENI HELLAS S.p.A. (49% του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρίας). Η Ε.Δ.Α. Α.Ε. ανήκει 100% στην Δ.ΕΠ.Α. Α.Ε. ενώ η ENI HELLAS S.p.A ανήκει 100% στην ENI S.p.A..

Η Εταιρία έχει ήδη εκπληρώσει τις υποχρεώσεις κατασκευής δικτύου φυσικού αερίου που προβλέπει η Άδεια. Στις περιοχές αδείας και μέχρι το 2029, οι δραστηριότητες πώλησης φυσικού αερίου της Εταιρίας αφορούν πελάτες με ετήσια κατανάλωση μικρότερη των 100 GWh. Επιπλέον, η Εταιρία είναι υποχρεωμένη να αγοράζει μία ελάχιστη ποσότητα φυσικού αερίου από τη Δ.ΕΠ.Α. Α.Ε. σύμφωνα με την σύμβαση παροχής αερίου.

Το δικαίωμα χρήσης του δικτύου εκχωρήθηκε στην Ε.Π.Α. ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ από την Ε.Δ.Α. ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ Α.Ε. (τώρα Ε.Δ.Α. Α.Ε.) το έτος 2000. Η εύλογη αξία των δικαιωμάτων χρήσης δικτύου που μεταβίβασε η Ε.Δ.Α. ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ Α.Ε., καταβλήθηκε με μετρητά ως μετοχικό κεφάλαιο από τον επενδυτή ITALGAS HELLAS S.p.A. (τώρα ENI HELLAS S.p.A.). Η Ε.Π.Α. ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ κατέχει την άδεια αποκλειστικής χρήσης του δικτύου για 30 έτη από την ίδρυσή της. Το σύνολο του νεοκατασκευασθέντος δικτύου μεταβιβάζεται ως «ενσώματο περιουσιακό στοιχείο» στην Ε.Δ.Α. Α.Ε., σε αντάλλαγμα του δικαιώματος χρήσης που ισχύει για την εναπομένουσα περίοδο παραχώρησης και θεωρείται λειτουργική μίσθωση. Καμία συναλλαγή μετρητών δεν πραγματοποιήθηκε μέσω αυτών των συναλλαγών.

Η Εταιρεία δραστηριοποιείται στα ακόλουθα υποκαταστήματα, τα οποία μισθώνει:

Κέντρα Εξυπηρέτησης Πελατών

1. Λάρισα – Φαρσάλων 219
2. Βόλος – 28<sup>ης</sup> Οκτωβρίου 4
3. Καρδίτσα – Ταλιαδούρου 18
4. Τρίκαλα – Κολοκοτρώνη 10

Αποθηκευτικοί και Λοιποί χώροι

1. Βόλος – Λαχανά 48
2. Λάρισα – Φαρσάλων 219
3. Λάρισα – Ξενοπούλου 26
4. Βόλος – 28<sup>ης</sup> Οκτωβρίου 14



**Έκθεση Πεπραγμένων τοι Διοικητικού Συμβουλίου**  
**31 Δεκεμβρίου 2009**

## ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΕΤΟΥΣ

- Το καθαρό κέρδος ύψους 7.673 χιλιάδων ευρώ οφείλεται στη θετική πορεία της επιχειρησιακής δραστηριότητας.
- Τα έσοδα επιχειρησιακής δραστηριότητας, τα οποία κατά τη διάρκεια του έτους ανήλθαν στις 53.100 χιλιάδες ευρώ, παρουσιάζουν αύξηση 0,2% ως προς το 2008.
- Τα κέρδη προ τόκων και φόρων ανέρχονται στο ποσό των 10.386 χιλιάδων ευρώ, έναντι των 6.784 χιλιάδων ευρώ του έτους 2008, παρουσιάζοντας αύξηση 3.602 χιλιάδων ευρώ.
- Ο όγκος πωληθέντος φυσικού αερίου ανέρχεται σε 111,0 εκατομμύρια κ.μ., αυξημένος σε σχέση με το προηγούμενο έτος κατά 7,2 εκατομμύρια κ.μ.
- Το συνολικό κόστος προσωπικού ανέρχεται στο ποσό των 2.438 χιλιάδων ευρώ και παρουσιάζει αύξηση 221 χιλιάδων ευρώ έναντι του ποσού των 2.217 χιλιάδων ευρώ της προηγούμενης χρήσης, κυρίως λόγω της αύξησης του μέσου αριθμού του προσωπικού της Εταιρίας.
- Το free net cash flow διαμορφώθηκε στις 608 χιλιάδες ευρώ.

(σε χιλιάδες ευρώ)				Διαφοροποίησης	
	Έτος 2008	Έτος 2009	Απόλυτες Τιμές	%	
Αποτελέσματα έτους					
Έσοδα επιχειρησιακής δραστηριότητας	53.020	53.100	80	0,2%	
Μεικτό αποτέλεσμα προ χρηματοοικονομικών εσόδων	6.784	10.386	3.602	53,1%	
Καθαρό αποτέλεσμα	5.677	7.673	1.996	35,2%	
Επενδύσεις	9.419	6.455	-2.964	-31,5%	
Καθαρό επενδεδυμένο κεφάλαιο	64.636	66.260	1.624	2,5%	
Καθαρή θέση	84.697	86.929	2.232	2,6%	
Καθαρά χρηματοοικονομικά διαθέσιμα	20.061	20.669	608	3,0%	
Προσωπικό στις 31.12	86	86	0	0,0%	
Ονομαστικός Φορολογικός συντελεστής (*)	25%	25%	0	0,0%	

(\*) Με την καταβολή της έκτακτης εισφοράς επί του εισοδήματος της χρήσης 2008, βάσει του νόμου 3808/2009, ο πραγματικός φορολογικός συντελεστής ανέρχεται στο 30%.

**Έκθεση Πεπραγμένων του Διοικητικού Συμβουλίου**  
**31 Δεκεμβρίου 2009**



Κύριοι μέτοχοι,

Κατά το πρώτο εξάμηνο της διαχειριστικής περιόδου 2009 η ΕΠΑ Θεσσαλίας εργάσθηκε υπό εξαιρετικά δύσκολες συνθήκες, τις οποίες προκάλεσε ένα πολύ ιδιαίτερο ενεργειακό σενάριο, όπου το πετρέλαιο έχασε μέσα σε ένα μήνα πάνω από τα δύο τρίτα της αξίας του, γεγονός το οποίο είχε σαν αποτέλεσμα για πρώτη φορά μετά από πολλά χρόνια η τιμή του φυσικού αερίου να ξεπεράσει αυτή του κυριότερου ανταγωνιστικού του καυσίμου. Για το λόγο αυτό η Εταιρία αποτέλεσε αντικείμενο μακράς και αἰολης συκοφαντικής και δυσφημιστικής εκστρατείας στα μέσα μαζικής ενημέρωσης, που μας υποχρέωσε να αποκαταστήσουμε την αλήθεια των γεγονότων και να υπερασπισθούμε δημόσια την υπόληψη και το ήθος της Εταιρίας, χρηματοδοτώντας μία δαπανηρή εκστρατεία σε εφημερίδες και ραδιοφωνικούς και τηλεοπτικούς σταθμούς. Κατά το δεύτερο εξάμηνο της χρήσης 2009 σημειώθηκε η αλλαγή της κυβέρνησης, ως αποτέλεσμα των πρόωρων εκλογών, και εκδηλώθηκε σε ευρωπαϊκό επίπεδο μεγάλης έκτασης οικονομική κρίση, οι λεπτομέρειες της οποίας, όταν έγιναν γνωστές, κλόνισαν το αίσθημα εμπιστοσύνης του πληθυσμού στο οικονομικό μέλλον της χώρας και επομένως τη διάθεσή του να επωμισθεί δαπάνες όπως εκείνες που απαιτούνται για την αντικατάσταση των εσωτερικών εγκαταστάσεων προκειμένου να είναι δυνατή η χρήση του φυσικού αερίου. Οι περιορισμοί στη χορήγηση δανείων που έθεσε σε ισχύ το ελληνικό τραπεζικό σύστημα και η μείωση στις πωλήσεις των ακινήτων επιδείνωσαν περαιτέρω την κατάσταση.

Η αναμενόμενη ανάπτυξη της Εταιρίας όσον αφορά τον αριθμό των νέων συμβάσεων και την κατασκευή νέων σημείων αεριοδότησης υπέστη απότομη μείωση (της τάξης του 54% και του 49% αντίστοιχα), οι συνέπειες της οποίας θα έχουν σημαντικό αντίκτυπο και στον ισολογισμό του έτους 2010.

Σ' αυτή τη δύσκολη συγκυρία, το Management της Εταιρίας έπρεπε να αναλάβει σύνθετες δραστηριότητες για τη βελτίωση της δομής και τον περιορισμό των λειτουργικών δαπανών προκειμένου να εξασφαλίσει στους Μετόχους καλύτερα αποτελέσματα όσον αφορά τα κέρδη προ τόκων, φόρων και αποσβέσεων (EBITDA) σε σχέση τόσο με το προηγούμενο έτος (+40%) όσο και με τις προβλέψεις του προϋπολογισμού (+21%).

Αντιθέτως αυξήθηκαν οι ώρες εκπαίδευσης του προσωπικού και οι πρωτοβουλίες με σκοπό την ασφάλεια του δικτύου και των εργαζομένων, στα πλαίσια της συνεχούς προσπάθειας να καταστεί η δραστηριότητά μας όλο και πιο ασφαλής για τους πολίτες, το προσωπικό και το περιβάλλον.

Θα πρέπει να είμαστε ευγνώμονες σε όλους τους τομείς της εταιρίας που άκνα εργάστηκαν και συνεργάστηκαν για την επίτευξη των καλύτερων δυνατών αποτελεσμάτων εν μέσω μίας δύσκολης και πολύπλοκης συγκυρίας.

Μετά το αρχικό στάδιο εκκίνησης και κατασκευής των υποδομών, σύμφωνα με τα οριζόμενα στην Άδεια, η Εταιρία κατά τη διάρκεια της τελευταίας τριετίας ανέπτυξε σε πολύ μεγάλο βαθμό την πελατειακή της βάση, ενίσχυσε και παγίωσε τις δομές της και την παροχή της υπηρεσίας στους πολίτες, κατορθώνοντας έτσι να εδραιωθεί ως μία από τις πλέον στέρεες επιχειρήσεις στην περιφέρεια Θεσσαλίας. Με την πάροδο του δέκατου χρόνου από την ίδρυσή της ανοίγει ένα νέο στάδιο ζωής και ανάπτυξης για την εταιρία που θα μας φέρει αντιμέτωπους με νέες προκλήσεις, σε ένα διαφοροποιημένο και πιο πολύπλοκο κοινωνικό-οικονομικό σενάριο, πολύ διαφορετικό από αυτό που γνωρίζαμε έως τώρα, το οποίο επιβάλλει την εφαρμογή νέων και καινοτόμων στρατηγικών διαχειριστικών και επένδυσης προκειμένου να συνεχιστεί η προγραμματισμένη ανάπτυξη.



**Εκθεση Πεπραγμένων του Διοικητικού Συμβουλίου**  
**31 Δεκεμβρίου 2009**

**ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟ**

Διορίστηκαν από τους μετόχους και εκλέχθηκαν από την Τακτική Γενική Συνέλευση, στις 16.05.2006, και συγκροτήθηκαν σε σώμα στις 17.05.2006, οι ακόλουθοι σύμβουλοι του Διοικητικού Συμβουλίου, το οποίο βρίσκεται σε ισχύ έως και σήμερα ως εξής:

Παππής Αναστάσιος – Πρόεδρος  
Τσάβαλος Χρήστος – Αντιπρόεδρος  
Τζανακούλης Κωνσταντίνος – Σύμβουλος  
Καραγιάννης Βάιος – Σύμβουλος  
Rinaudo Mauro (Πινάουντο Μάουρο) – Σύμβουλος  
Chialà Scipione (Κιαλά Σιπόνε) – Σύμβουλος  
Diotti Marco (Ντιόττι Μάρκο) – Σύμβουλος

Γενικός Διευθυντής, από 1.11.2006, Gadiel Toaff

**ΕΛΕΓΚΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ**

Πράιγουωτερχαούς Κούπερς  
Ανώνυμη Ελεγκτική Εταιρεία  
Ορκωτοί Ελεγκτές Λογιστές  
ΑΜ ΣΟΕΛ 113  
Λ.Κηφισίας 268 Χαλάνδρι, Αθήνα



## ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΙΑΚΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ

### Διανομή φυσικού αερίου

Η χρήση του έτους 2009 χαρακτηρίστηκε από σημαντική επιβράδυνση στον αριθμό απόκτησης νέων συμβολαίων, γεγονός το οποίο είχε αντίκτυπο στον προγραμματισμό και την υλοποίηση των δραστηριοτήτων κατασκευής και ενεργοποίησης των πελατών.

#### Διαχείριση Δικτύου και Εκτακτη Επέμβαση

Όσον αφορά τις δραστηριότητες Διαχείρισης και Συντήρησης του δικτύου, εκτός από τις προγραμματισμένες ετήσιες επεμβάσεις, συνεχίστηκε μία σειρά πρωτοβουλιών – που είχαν ήδη δρομολογηθεί κατά τη διάρκεια του έτους 2008 – οι οποίες εστιάζουν σε θέματα ασφάλειας του συστήματος διανομής του φ.α. και συνάδουν με όσα προβλέπονται στο ΦΕΚ 1712 (Διαχείριση και Συντήρηση των δικτύων διανομής αερίου μέσης και χαμηλής πίεσης).

Μεταξύ των ως άνω πρωτοβουλιών, επισημαίνονται ειδικότερα οι εξής:

- Η προγραμματισμένη συντήρηση των σταθμών διανομής και των συγκροτημάτων μείωσης και μέτρησης, η οποία διενεργήθηκε σύμφωνα με το ετήσιο πρόγραμμα του έτους 2009. Ειδικότερα, πραγματοποιήθηκαν από τον τομέα εργασίες συντήρησης "A1" σε 8 σταθμούς, διενεργήθηκαν 116 έλεγχοι "A3" και 470 οπτικοί έλεγχοι.
- Η προγραμματισμένη συντήρηση των βανών πραγματοποιήθηκε σε όλες τις βάνες και τα βανοστάσια μέσης και χαμηλής πίεσης και στο πλαίσιο αυτό διενεργήθηκε έλεγχος σε 1100 βάνες χαμηλής πίεσης, 60 υπόγειες βάνες μέσης πίεσης, 61 βανοστάσια μέσης πίεσης εκ των οποίων τα 6 με ηλεκτροκίνητες βάνες και σε 5 σταθμούς παράδοσης Citygate (scraper stations).
- Η προγραμματισμένη αναζήτηση διαρροών στο δίκτυο διανομής χαμηλής και μέσης πίεσης.

Η δραστηριότητα διενεργήθηκε σύμφωνα με τις σχετικές εταιρικές διαδικασίες (Οδ. 023) και έγκειται στον προεντοπισμό των διαρροών αερίου με τη χρήση κατάλληλου εποχούμενου εξοπλισμού. Για τα τμήματα εκείνα στα οποία δεν είναι δυνατή η πρόσβαση με όχημα, η εν λόγω δραστηριότητα διενεργείται πεζή με φορητό εξοπλισμό. Οι διαρροές που εντοπίζονται καταγράφονται σε ημερήσιες αναφορές επιθεώρησης, που περιέχουν λεπτομερείς πληροφορίες σχετικά με τον προεντοπισμό κάθε ξεχωριστής ανωμαλίας.

Η δραστηριότητα στο πεδίο έχει ανατεθεί – όπως και κατά το έτος 2008 – σε εξωτερική εταιρία η οποία διαθέτει τον κατάλληλο εξοπλισμό και το προσωπικό για την παροχή της υπηρεσίας.

Προβλέπεται ότι η αναζήτηση διαρροών που θα διενεργείται ετησίως θα αφορά τουλάχιστον στο 50% του δικτύου ώστε να τηρείται η συχνότητα επιθεώρησης που ορίζονται οι εθνικοί κανονισμοί (επιθεώρηση του συνόλου του δικτύου σε διάστημα δύο ετών).



**Έκθεση Πεπραγμένων του Διοικητικού Συμβουλίου  
31 Δεκεμβρίου 2009**

Κατά τη διάρκεια του 2009 διενεργήθηκε εποχούμενη αναζήτηση διαρροών σε δίκτυο μήκους 328,2 χλμ. και πεζή αναζήτηση διαρροών σε δίκτυο μήκους 2,4 χλμ., ήτοι αναζήτηση διαρροών σε συνολικό μήκος δικτύου 330,5 χλμ περίπου. Συνεπώς, κατά τη διετία 2008 – 2009 καλύφθηκε το σύνολο του ενεργού δικτύου της Ε.Π.Α. Θεσσαλίας, συμπεριλαμβανομένων και των νέων αεριοδοτούμενων Δήμων Τρικάλων και Καρδίτσας, όπου επιθεωρήθηκε το σύνολο των αγωγών που είχαν κατασκευαστεί και ήταν ενεργοί από το Φεβρουάριο του 2009.

Ειδικότερα, κατά τη διετία 2008 – 2009 επιθεωρήθηκαν συνολικά περίπου 656 χλμ. δικτύου.

- Η δραστηριότητα περιπολίας (Patrolling) με σκοπό τον εντοπισμό εκσκαφών και εργασιών τρίτων σε χώρους πλησίον του δικτύου, που είναι δυνατό να θέσουν σε κίνδυνο την ασφάλεια και την ορθή λειτουργία του συστήματος διανομής φυσικού αερίου.

Βάσει του ΦΕΚ 1712 η δραστηριότητα πρέπει να διενεργείται στο σύνολο του δικτύου μέσης και χαμηλής πίεσης, εβδομαδιαία στην περίπτωση εποχούμενης επιτήρησης ή ανά εξάμηνο σε περίπτωση επιτήρησης πεζή.

Έχουν δρομολογηθεί συζητήσεις εμβάθυνσης με τη Δ.Ε.Π.Α. Α.Ε. και την Ε.Π.Α. Αττικής Α.Ε. προκειμένου να διαπιστωθεί εάν είναι δυνατή η τροποποίηση του εθνικού κανονισμού όσον αφορά τις υποχρεώσεις περιπολίας στο δίκτυο.

Η διενέργεια της δραστηριότητας περιπολίας (Patrolling) κατά το 2009 ανατέθηκε, με την ίδια συχνότητα (δεκαπενθυμέρου), σε εξωτερική εταιρία. Από το Νοέμβριο του 2009 το δίκτυο Μέσης Πίεσης επιθεωρείται σε εβδομαδιαία βάση.

- Πρόγραμμα εκπαίδευσης Πρώτων Βοηθειών, το οποίο πραγματοποιήθηκε το Νοέμβριο του 2009 για το τεχνικό προσωπικό που συμμετέχει στις δραστηριότητες Έκτακτης Επέμβασης.

### Έργο GIS/SCADA

Όσον αφορά το σύστημα ηλεκτρονικής χαρτογραφίας (GIS), ολοκληρώθηκε η προμήθεια, η εγκατάσταση και η θέση σε λειτουργία του συνόλου του λογισμικού (software) και του υλικού εξοπλισμού (hardware) που αφορά στο εν λόγω έργο. Τον Απρίλιο του 2009 υπεγράφη σύμβαση με εξειδικευμένη εταιρία για την εισαγωγή των χαρτών του υφιστάμενου δικτύου στο σύστημα GIS της Ε.Π.Α.. Η εργολήπτρια εταιρία έως τις 31.12.09 παρέδωσε ένα πρώτο σχέδιο της χαρτογραφίας του δικτύου των Τρικάλων και της Καρδίτσας ενώ το υπόλοιπο θα ολοκληρωθεί εντός του 2010.

Όσον αφορά το σύστημα τηλεελέγχου SCADA, κατά τη διάρκεια των πρώτων μηνών του 2009 τέθηκε σε λειτουργία ο server και η εφαρμογή COPT ως σημείο διεπαφής με τις διατάξεις ελέγχου (RTU) που εγκαταστάθηκαν στο πεδίο. Προς το σκοπό αυτό εγκαταστάθηκαν και τέθηκαν σε λειτουργία από το Φεβρουάριο του 2009 όλες οι διατάξεις ελέγχου (RTU) στις εγκαταστάσεις της Λάρισας και του Βόλου που προβλέπονται από το έργο (σε 13 σταθμούς μείωσης πίεσης και σε 9 βανοστάσια).

Προβλέπεται ότι κατά το 2010 το σύστημα SCADA θα έχει επεκταθεί ώστε να περιλαμβάνει και τις εγκαταστάσεις που τέθηκαν σε λειτουργία τη διετία 2008 – 2009.



**Έκθεση Πεπραγμένων των Διοικητικού Συμβούλιου  
31 Δεκεμβρίου 2009**

**Κατασκευαστικές Δραστηριότητες έως 31/12/09**

Οι δραστηριότητες επέκτασης του δικτύου, κατασκευής παροχετευτικών αγωγών και σημείων αεριοδότησης στις περιοχές της Λάρισας, του Βόλου, της Καρδίτσας και των Τρικάλων πραγματοποιήθηκαν ακολουθώντας τους ρυθμούς απόκτησης συμβολαίων του εμπορικού τμήματος.

Από επιχειρησιακής άποψης, από το Μάρτιο του 2009 αντιμετωπίστηκαν δυσκολίες στις δραστηριότητες επέκτασης του δικτύου και κατασκευής παροχετευτικών αγωγών λόγω των δυσκολιών στην ερμηνεία της εγκυκλίου 47/2008 περί "Εκδοσης Αδειών Εκσκαφής". Μετά από σειρά διευκρινίσεων η λύση του ζητήματος επήλθε τον Ιούνιο 2009 και προβλέπει την κατάθεση αίτησης εκ μέρους της Ε.Π.Α. Θεσσαλίας Α.Ε. για τη χορήγηση άδειας για όλες τις επεκτάσεις δικτύου άνω των 25 μέτρων.

Από επιχειρησιακής άποψης μέχρι το Δεκέμβριο του 2009, η Ε.Π.Α. Θεσσαλίας Α.Ε. διατήρησε στους νομούς Λαρίσης και Μαγνησίας τις εργοληπτικές εταιρίες που είχαν ήδη ξεκινήσει τις εργασίες τους από την 01.11.2008.

Στην περιοχή της Λάρισας αεριοδοτήθηκαν οι εγκαταστάσεις των Τ.Ε.Ι., ενώ η δραστηριότητα επέκτασης του δικτύου θα συνεχισθεί προς το Δημοτικό Διαμέρισμα Τερψιθέας και τις νέες εργατικές κατοικίες Γιάννουλης.

Όσον αφορά την ανάπτυξη του συστήματος διανομής φ.α. στην περιοχή της Καρδίτσας, τον Οκτώβριο του 2009 υπεγράφη σύμβαση με μία νέα εργοληπτική εταιρία προκειμένου να διασφαλισθεί η υλοποίηση των προγραμματισμένων δραστηριοτήτων κατασκευής δικτύου.

Τον Ιούλιο του 2009 ολοκληρώθηκε η αεριοδότηση του συστήματος στην περιοχή των Τρικάλων.

Στον ακόλουθο πίνακα επισημαίνονται οι κατασκευαστικές δραστηριότητες κατά τη διάρκεια του έτους 2009:

	Έτος 2007	Έτος 2008	Έτος 2009	Διαφοροποιήσεις		
				Απόλυτες Τιμές	%	
Κατασκευή δικτύου 4 bar κατά το έτος	χλμ.	63,7	51,8	48,8	-3,0	-5,83%
Κατασκευή δικτύου 4 bar προοδευτικό	χλμ.	503,7	555,6	604,4	48,8	8,79%
Κατασκευή συνδέσεων κατά το έτος	Αρ.	2.191	3.249	1.399	-1.850	-56,94%
Κατασκευή συνδέσεων προοδευτικό	Αρ.	12.647	15.896	17.295	1.399	8,80%
Κατασκευή Σημείων Αεριοδότησης κατά το έτος	Αρ.	5.762	9.155	4.684	-4.471	-48,84%
Κατασκευή Σημείων Αεριοδότησης προοδευτικό	Αρ.	24.874	34.029	38.713	4.684	13,76%
Εγκατάσταση μετρητών κατά το έτος	Αρ.	5.819	8.645	5.109	-3.536	-40,90%
Εγκατάσταση μετρητών προοδευτικό	Αρ.	23.480	32.125	37.234	5.109	15,90%



**Έκθεση Πεπραγμένων του Διοικητικού Συμβούλιου  
31 Δεκεμβρίου 2009**

### ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑ

Στον ακόλουθο πίνακα συνοψίζονται τα σημαντικότερα αποτελέσματα της εν λόγω δραστηριότητας σχετικά με την απόκτηση και την ενεργοποίηση των πελατών καθώς και τις πωλήσεις φυσικού αερίου, κατά τη διάρκεια του έτους 2009:

		Έτος 2007	Έτος 2008	Έτος 2009	Απόδντες Τιμές	Διαφοροποιήσεις
		%				
Υπογεγραμμένες συμβάσεις κατά το έτος	Αρ.	5.788	9.831	4.487	-5.344	-54,36%
Υπογεγραμμένες συμβάσεις προοδευτικό Κατασκευή σημείων αεριοδότησης κατά το έτος	Αρ.	25.770	35.601	40.088	4.487	12,60%
Κατασκευή σημείων αεριοδότησης προοδευτικό	Αρ.	5.762	9.155	4.684	-4.471	-48,84%
Εγκατάσταση μετρητών κατά το έτος	Αρ.	24.874	34.029	38.713	4.684	13,76%
Εγκατάσταση μετρητών προοδευτικό	Αρ.	5.819	8.645	5.109	-3.536	-40,90%
Ενεργοί πελάτες την 31/12	Αρ.	23.480	32.125	37.234	5.109	15,90%
Εξυπηρετούμενοι κάτοικοι την 31/12	Αρ.	23.123	31.606	36.243	4.637	14,67%
Πωλήσεις αερίου κατά το έτος	Εκατομ. κ.μ.	92.894	116.509	128.821	12.312	10,57%
		100,5	103,8	111,0	7,2	6,96%

Η εμπορική δραστηριότητα κατά τη διάρκεια του έτους χαρακτηρίστηκε από την αύξηση τόσο του αριθμού των καταναλωτών όσο και των όγκων πωλήσεων φυσικού αερίου, παρά τις ειδικές συνθήκες που επικράτησαν στην αγορά του φυσικού αερίου στη Θεσσαλία, οι οποίες επηρέασαν σημαντικά την προσδοκώμενη ανάπτυξη της Εταιρίας όσον αφορά στην απόκτηση νέων πελατών. Οι συνθήκες αυτές δημιούργησαν ένα δυσμενές κλίμα στην αγορά. Πιο συγκεκριμένα, οι ειδικές αυτές συνθήκες ήταν οι ακόλουθες:

- Η διεθνής οικονομική κρίση, η οποία επηρέασε την Ελληνική οικονομία.
- Η ανωμαλία στις διεθνείς τιμές των πετρελαιοειδών, με αποτέλεσμα για κάποιους μήνες το φυσικό αέριο να πωλείται ακριβότερα από το πετρέλαιο θέρμανσης στη Θεσσαλία λόγω του αυξημένου κόστους αγοράς του από τη Δ.ΕΠ.Α.
- Η πτώση της οικοδομικής δραστηριότητας κατά 50% σε σχέση με το έτος 2008 και η πτώση στις πωλήσεις νέων κατοικιών (σύμφωνα με τα στοιχεία της αγοράς, υπάρχουν σήμερα 15.000 απούλητα διαμερίσματα στην περιοχή της Θεσσαλίας).
- Η πτώση των βιομηχανικών καταναλώσεων κατά 2,69 εκ. κ.μ., ποσοστό 6,11%, σε σχέση με αυτό του 2008, ως αποτέλεσμα τις παγκόσμιας οικονομικής ύφεσης που οδήγησε στη μείωση της παραγωγής.
- Η αυξημένη θερμοκρασία που παρατηρήθηκε κατά τους χειμερινούς μήνες του 2009 σε σχέση με τον μέσο όρο της πενταετίας 2003-2008.

Τα νέα συμβόλαια αφορούν το υφιστάμενο δίκτυο ή μικρές επεκτάσεις δικτύου έως είκοσι πέντε μέτρα, όπως προβλέπει η Άδεια, σύμφωνα με τις αιτήσεις των καταναλωτών ή τις περιοχές προγραμματισμένης επέκτασης του δικτύου.

Κατά τη διάρκεια του έτους 2009 υπεγράφησαν 4.487 νέα συμβόλαια. Στις 31

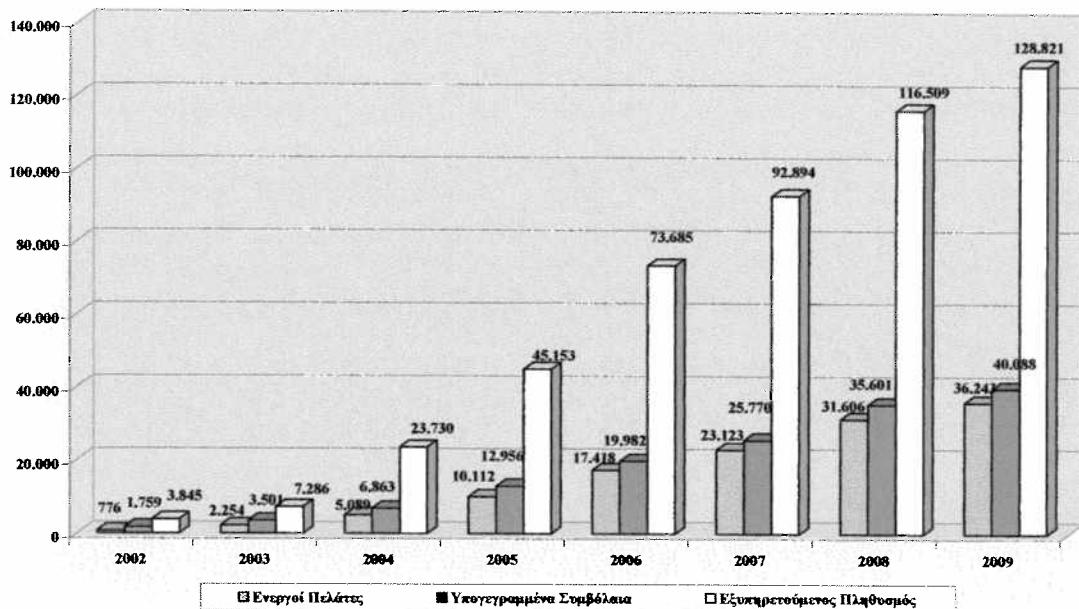
**Εκθεση Πεπραγμένων του Διοικητικού Συμβουλίου  
31 Δεκεμβρίου 2009**



Δεκεμβρίου 2009 το σύνολο των συμβολαίων ανέρχεται σε 40.088, σημειώνοντας αύξηση 12,6% έναντι του συνολικού αριθμού συμβολαίων που είχαν υπογραφεί έως την 31 Δεκεμβρίου 2008.

Το 84,5 % περίπου των υφιστάμενων την παρούσα χρονική στιγμή συμβολαίων αφορούν χρήση φ.α. για αυτόνομη θέρμανση, ενώ το 15,5 % περίπου αφορά χρήση φ.α. για κεντρική θέρμανση, οικιακή και μη, καθώς και εμπορική και βιομηχανική χρήση.

Πορεία αποκτηθείσας Αγοράς - Προοδευτικά



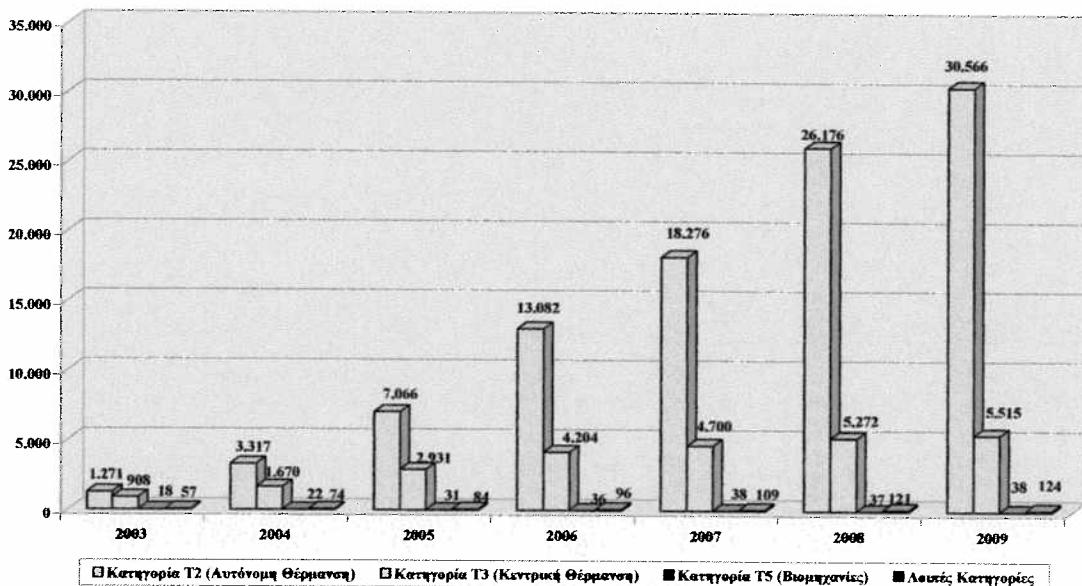
Οι πελάτες των οποίων το σημείο αεριοδότησης, αρμοδιότητας Ε.Π.Α., έχει ήδη κατασκευαστεί, καλούνται έγκαιρα και συστηματικά να προσκομίσουν τα απαραίτητα έγγραφα για τον έλεγχο της εσωτερικής εγκατάστασης έτσι ώστε να προχωρήσουν στην ενεργοποίηση της παροχής. Δόθηκε ιδιαίτερη προσοχή στη δραστηριότητα αυτή, η οποία μειώνει τον αριθμό των μη ενεργών μετρητών, επιφέρει αύξηση της κατανάλωσης του φυσικού αερίου και βελτιώνει την εξυπηρέτηση των πελατών.

Στις 31 Δεκεμβρίου 2009 οι ενεργοί πελάτες ανήλθαν σε 36.243, ποσοστό αύξησης 14,67% ως προς τον αριθμό των ενεργών πελατών στις 31 Δεκεμβρίου 2008, διενεργώντας 4.637 νέες ενεργοποιήσεις κατά τη διάρκεια του έτους. Ιδιαίτερα σημαντικό στοιχείο αποτελεί ο συστηματικός έλεγχος όλων των εσωτερικών εγκαταστάσεων και η έκδοση των αδειών χρήσης των πελατών, σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία και τις εταιρικές διαδικασίες.

Εκθεση Πεπραγμένων του Διοικητικού Συμβουλίου  
31 Δεκεμβρίου 2009



Ενεργοί πελάτες ανά κατηγορία - Προοδευτικά



Τα συνολικά έσοδα από τα τέλη σύνδεσης, ανέρχονται σε 1,57 εκατομμύρια ευρώ για το έτος 2009, σημειώνοντας μείωση κατά 1,32 εκατομμύρια ευρώ, ποσοστό 45,7 % ως προς το 2008.

Ο όγκος πωληθέντος φυσικού αερίου κατά τη διάρκεια του έτους 2009 ανέρχεται σε 111,0 εκατομμύρια κυβικά μέτρα, αποτυπώνοντας αύξηση 7,2 εκατομμυρίων κ.μ., ποσοστό 6,96%, ως προς το έτος 2008. Ειδικότερα για τις κατηγορίες κατανάλωσης:

- T1 ,T2 & T3 παρατηρείται μία συνολική αύξηση των πωλήσεων κατά 16,57% (9,91 εκ. κ.μ.) σε σχέση με τις πωλήσεις του 2008.
- T5 (Βιομηχανική χρήση) παρατηρείται μία μείωση των πωλήσεων κατά 6,11% (2,69 εκ. κ.μ.) σε σχέση με τις πωλήσεις του 2008.

Το περιθώριο κέρδους από τις πωλήσεις αερίου για το έτος 2009 ανήλθε στα 16,94 εκατομμύρια ευρώ αυξημένο κατά 4,76 εκατομμύρια σε σχέση με αυτό του 2008, ποσοστό 39,1%.

**Έκθεση Πεπραγμένων του Διοικητικού Συμβουλίου  
31 Δεκεμβρίου 2009**

Το περιθώριο κέρδους επί των τιμών ανά κατηγορία πελατών, εξαιρουμένου του παγίου τέλους, αυξάνεται κατά 4,8% σε σχέση με το προηγούμενο έτος.

**Περιθώριο κέρδους τιμών ανά κατηγορία πελατών**

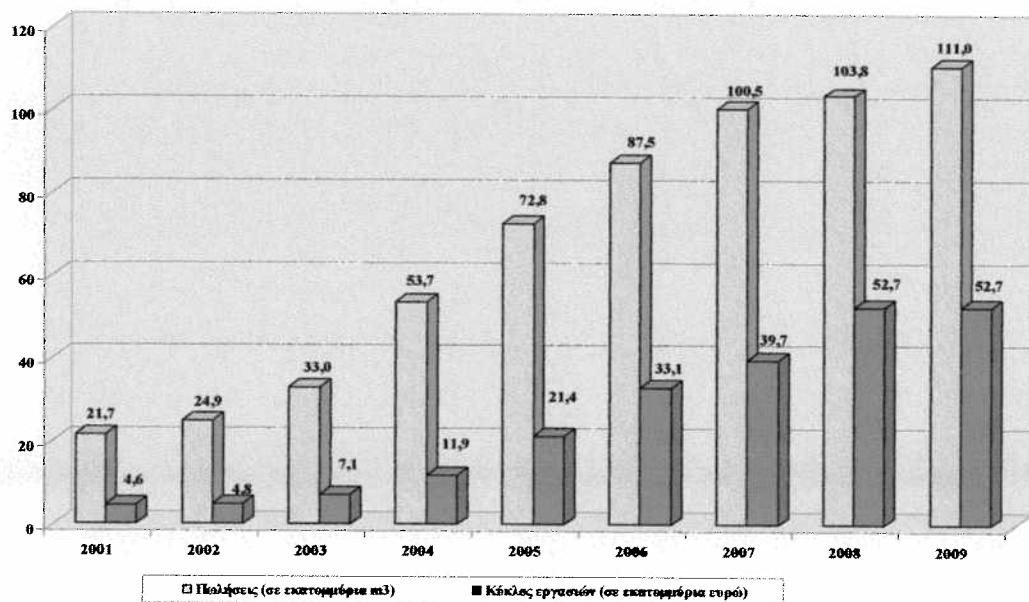
	2008	2009	<b>Διαφοροποιήσεις</b>	
			Απόλυτες Τιμές	%
Κατηγορία T1	ευρώ/κ.μ.	0,2662	0,2790	0,0127 4,8%
Κατηγορία T2	ευρώ/κ.μ.	0,1554	0,1628	0,0074 4,8%
Κατηγορία T3	ευρώ/κ.μ.	0,1714	0,1796	0,0082 4,8%

Παρατίθεται ακολούθως το περιθώριο κέρδους των βιομηχανικών πελατών όπως αυτό προκύπτει από τις συμβάσεις τους:

**Συμβατικό περιθώριο βιομηχανικών πελατών**

	2008	2009	<b>Διαφοροποιήσεις</b>	
			Απόλυτες Τιμές	%
Βιομηχανίες (T5)	ευρώ/κ.μ.	0,037	-0,008	-0,045 -122,4%

Πορεία των πωλήσεων (ήγκοι και κύκλος εργασιών)

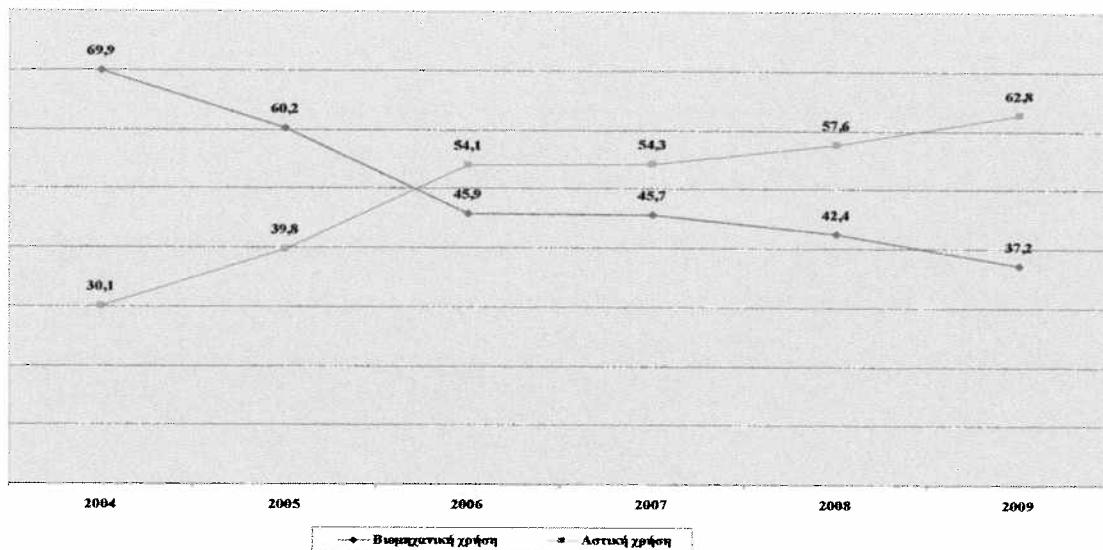


**Έκθεση Πεπραγμένων των Διοικητικού Συμβούλιου  
31 Δεκεμβρίου 2009**



Η πορεία της σύνθεσης των πωλήσεων κατά το έτος 2009 επιβεβαίωσε την προβλεπόμενη μείωση του ποσοστού κατανάλωσης βιομηχανικής χρήσης σε σχέση με το ποσοστό αστικής χρήσης, όπως επισημαίνεται στη γραφική παράσταση που ακολουθεί.

Επί τους εκατό ποσοστό σύνθεσης των πωλήσεων



Κατά τη διάρκεια του 2009 η Ε.Π.Α. Θεσσαλίας Α.Ε. μετέφερε για λογαριασμό της Δ.Ε.Π.Α. Α.Ε. 32,32 εκατομμύρια  $m^3$  φυσικού αερίου. Τα έσοδα από τη μεταφορά του ανέρχονται σε 182 χιλιάδες ευρώ.

Τα έσοδα από πωλήσεις και μεταφορά φυσικού αερίου κατά τη διάρκεια του έτους 2009 ανέρχονται σε 52,90 εκατομμύρια ευρώ, στα αντίστοιχα περίπου επίπεδα με το 2008 (52,88 εκατομμύρια ευρώ).

Το ύψος των ανεξόφλητων οφειλών από κατανάλωση φυσικού αερίου (εταιρικές πιστώσεις) σημείωσε αύξηση της τάξης του 21% σε σχέση με την 31.12.08. Η αύξηση οφείλεται στις ειδικές συνθήκες της αγοράς και συγκεκριμένα στη διεθνή οικονομική κρίση που επηρέασε άμεσα την οικονομία των ελληνικών νοικοκυριών, στην καθυστέρηση της εκταμίευσης χρημάτων από τον κρατικό προϋπολογισμό για την αποπληρωμή οφειλών πελατών του Δημοσίου τομέα (νοσοκομεία, κολυμβητήρια, σχολεία κτλ) και στο συγκυριακό φαινόμενο της αυξημένης τιμής του φυσικού αερίου στις αρχές του έτους 2009.

Η Εταιρία με τηλεφωνική επικοινωνία προς τους Πελάτες, συνεχείς επιστολές υπενθύμισης, εντολές διακοπής παροχής και αποστολή εξώδικων προσκλήσεων μέσω της Νομικής Υπηρεσίας της συνεχίζει την προσπάθεια για μείωση των ληξιπρόθεσμων οφειλών, στο πλαίσιο της εφαρμογής των νέων εταιρικών διαδικασιών.



**Έκθεση Πεπραγμένων του Διοικητικού Συμβουλίου**  
**31 Δεκεμβρίου 2009**

Η Εταιρία έθεσε σε ισχύ τη σύμβαση με το διατραπεζικό σύστημα ΔΙΑΣ για την πληρωμή των λογαριασμών φυσικού αερίου.

Η Εταιρία μέσω αναφορών από την τράπεζα δεδομένων της και, σε συνεργασία με την εταιρία ICAP, διενεργεί έλεγχο της οικονομικής κατάστασης και της πιστοληπτικής ικανότητας των νέων βιομηχανικών πελατών (Τ5) και των μεγάλων καταναλωτών (Τ3Α). Επίσης, ζητείται η έκδοση ετήσιων τραπεζικών εγγυητικών επιστολών από όλους τους ενεργοποιημένους βιοτεχνικούς – βιομηχανικούς πελάτες.

Κατά το έτος 2009 διατηρήθηκαν σε καλό επίπεδο οι σχέσεις της Εταιρίας με τους εμπλεκόμενους στη διαχείριση παραπόνων Φορείς (Συνήγορος του Πολίτη, PAE και λοιπές αρχές).

Το 2009 ο συνολικός αριθμός των παραπόνων παρουσιάσθηκε αυξημένος σε σχέση με το 2008. Η αύξηση αυτή ήταν αναμενομένη, κυρίως λόγω της τιμής του φυσικού αερίου, η οποία ήταν υψηλή κατά το 1<sup>ο</sup> εξάμηνο του 2009, αλλά και εξαιτίας των αυξημένων απαιτήσεων διαχείρισης συνεπεία της αύξησης του αριθμού των ενεργών πελατών.

Οι σχέσεις με τους Δημόσιους και Δημοτικούς Φορείς, τόσο σε Εθνικό όσο και σε Τοπικό επίπεδο, χαρακτηρίζονται καλές. Παράλληλα, χάρη στις αμείωτες προσπάθειες της Εταιρείας, οι σχέσεις με τη P.A.E. χαρακτηρίζονται πάντα από πλήρη διαφάνεια και πνεύμα συνεργασίας με κοινό στόχο την ικανοποίηση των αναγκών των πελατών.

Η Εταιρία εξακολουθεί να ασκεί ικανοποιητικά, για λογαριασμό των Τοπικών Υπηρεσιών Πολεοδομίας, τη δραστηριότητα έγκρισης των μελετών των υπό κατασκευή κτιρίων στις περιοχές που εντάσσονται στο πρόγραμμα αεριοδότησης. Αποτέλεσμα της εν λόγω συνεργασίας είναι η έγκυρη και έγκαιρη πληροφόρηση όσον αφορά τις επεκτάσεις δικτύου που είναι απαραίτητες προκειμένου να καλυφθούν οι ανάγκες κατά τα επόμενα έτη.

Η τιμολόγηση των καταναλώσεων διενεργήθηκε κανονικά για όλους τους πελάτες κατά τη διάρκεια του έτους 2009.

Ο αριθμός των καταγεγραμμένων ενδείξεων των μετρητών έφτασε το 95%, μειώνοντας συνεπώς τον αριθμό των "έναντι λογαριασμών" που εκδίδονται από την Ε.Π.Α.

Οι πελάτες της κατηγορίας κατανάλωσης αυτόνομης θέρμανσης, ποσοστό 84,5% επί του συνολικού αριθμού των πελατών, τιμολογούνται κυκλικά ανά ομάδες καταναλωτών και για χρονικό διάστημα δέκα ημερών η καθεμία από αυτές.

Η συγκεκριμένη μέθοδος, η οποία υποβλήθηκε στη PAE και εγκρίθηκε από αυτή, επιτρέπει την ομοιογενή κατανομή του έργου της καταγραφής της ένδειξης των μετρητών κατά τη διάρκεια του έτους, με εμφανή πλεονεκτήματα όσον αφορά τη συνέπεια και την ακρίβεια της έκδοσης των τιμολογίων.



**Εκθεση Πεπραγμένων του Διοικητικού Συμβουλίου  
31 Δεκεμβρίου 2009**

## **ΝΟΜΟΘΕΤΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ**

Η Δ.ΕΠ.Α. Α.Ε, ο δημόσιος φορέας που εισήγαγε το φυσικό αέριο στην Ελλάδα και τώρα επιμελείται την προμήθειά του, τη μεταφορά του σε όλη την επικράτεια, καθώς και την πώλησή του σε μεγάλους καταναλωτές, ιδρύθηκε το Σεπτέμβριο του 1988.

Κατά τη διάρκεια του έτους 2000, κατόπιν διεθνών διαγωνισμών, επιλέχθηκε ο ξένος επενδυτής για την εταιρία παροχής την Ε.Π.Α. Θεσσαλίας Α.Ε.

Το προβλεπόμενο, για τον ξένο επενδυτή, ποσοστό συμμετοχής στην εταιρία ανήρχετο σε 49% και αντικείμενο του διαγωνισμού ήταν η απόκτηση του δικαιώματος διανομής, διαμέσου της παραχώρησης δημιόσιας υπηρεσίας, ενώ η κυριότητα των δικτύων που είχαν ήδη κατασκευασθεί παρέμενε στον άλλο μέτοχο, την Ε.Δ.Α. Α.Ε.

Επομένως, βάσει της άδειας διανομής, η οποία έχει ισχύ έως το έτος 2029, η Ε.Π.Α. Θεσσαλίας Α.Ε. κατέχει την αποκλειστικότητα στην περιοχή της αρμοδιότητάς της.

Η Δ.ΕΠ.Α. Α.Ε. διαχειρίζεται τον εφοδιασμό με φυσικό αέριο της Ε.Π.Α. Θεσσαλίας Α.Ε. και των μεγάλων βιομηχανικών καταναλωτών (κατανάλωση > 100GWh/έτος) και καθορίζει, σε μηνιαία βάση, την τιμή πώλησης του αερίου που πρέπει να εφαρμοσθεί στους καταναλωτές αυτούς.

Στις περιοχές αδείας και μέχρι το 2029, η Ε.Π.Α. Θεσσαλίας Α.Ε. διατηρεί την αποκλειστικότητα ως προς την επέκταση, τη συντήρηση και την εκμετάλλευση του δικτύου διανομής, καθώς και την πώληση αερίου σε πελάτες με ετήσια κατανάλωση μικρότερη των 100 GWh.

Η Ελλάδα, λόγω της πρόσφατης – σχετικά – εισαγωγής του φυσικού αερίου, συγκαταλέγεται στις αναδυόμενες αγορές και βάσει της νέας Ευρωπαϊκής Οδηγίας 2003/55 (άρθ. 28, παρ.8) για την απελευθέρωση της εγχώριας αγοράς φυσικού αερίου, έχει τη δυνατότητα αναστολής της ισχύος ορισμένων διατάξεων, ιδίως αναφορικά με τις εν ισχύ άδειες διανομής.

Οι τιμές που εφαρμόζει η Ε.Π.Α. Θεσσαλίας Α.Ε. για τους οικιακούς και εμπορικούς καταναλωτές, οι οποίες βασίζονται σε κριτήρια ανταγωνιστικότητας, κοινοποιούνται στη Ρ.Α.Ε.

Κατ' εφαρμογή της Ευρωπαϊκής Οδηγίας 2003/55 και του Ν. 3428/2005, ιδρύθηκε πρόσφατα ανώνυμη εταιρία με την επωνυμία "Διαχειριστής Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου Α.Ε." (Δ.Ε.Σ.Φ.Α. Α.Ε.).

Η Δ.Ε.Σ.Φ.Α. Α.Ε. ιδρύθηκε ως θυγατρική (spin-off) της Δ.ΕΠ.Α. Α.Ε. προκειμένου να διενεργηθεί ο νομικός και λειτουργικός διαχωρισμός των δραστηριοτήτων στον τομέα του φυσικού αερίου (προμήθεια, μεταφορά, διανομή και αποθήκευση). Η Ε.Π.Α. Θεσσαλίας Α.Ε. έχει δρομολογήσει σχέδιο για το λογιστικό διαχωρισμό των δραστηριοτήτων της.

Κατ' εφαρμογή του Νόμου 3428/2005 η Εταιρία υπέβαλε στη Ρ.Α.Ε. μοντέλο λογιστικού διαχωρισμού και τελεί εν αναμονή της έγκρισης αυτού.

**Έκθεση Πεπραγμένων του Διοικητικού Συμβουλίου  
31 Δεκεμβρίου 2009**



**ΣΧΟΛΙΟ ΕΠΙ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ**

Ο ισολογισμός χρήσης 2009 κλείνει με καθαρό κέρδος 7.673 χιλιάδων ευρώ.

Το αποτέλεσμα αυτό είναι καρπός των σημαντικών προσπαθειών που κατέβαλαν όλα τα τμήματα της εταιρίας. Η υλοποίηση των προγραμμάτων με σκοπό την ανάκτηση της αποτελεσματικότητας στο εσωτερικό της εταιρίας και η συνεχής προσοχή στον έλεγχο/περιορισμό των δαπανών επιβεβαιώνει την αποτελεσματικότητα των επιλογών του management.

Η οικονομική πορεία της Ε.Π.Α. Θεσσαλίας Α.Ε. κατά το έτος 2009 παρουσιάζεται συνοπτικά στον ακόλουθο πίνακα:

**Κατάσταση Αποτελεσμάτων Χρήσης**

Ποσά σε Ευρώ	Διαφοροποιήσεις			
	<b>01.01-31.12.09</b>	<b>01.01-31.12.08</b>	<b>Απόλυτες τιμές</b>	<b>%</b>
Πιστήσεις	<b>53.100.121</b>	<b>53.020.343</b>	<b>79.778</b>	<b>0,2%</b>
Κόστος Πιστήσεων	<b>(41.382.169)</b>	<b>(45.050.333)</b>	<b>3.668.164</b>	<b>-8,1%</b>
<b>Μικτό Περιθώριο Κέρδους</b>	<b>11.717.952</b>	<b>7.970.010</b>	<b>3.747.942</b>	<b>47,0%</b>
Λουπά έσοδα / (έξοδα)	<b>981.446</b>	<b>641.311</b>	<b>340.135</b>	<b>53,0%</b>
Έξοδα διάθεσης & διανομής	<b>(565.027)</b>	<b>(160.754)</b>	<b>(404.274)</b>	<b>251,5%</b>
Έξοδα διοικητικής λειτουργίας	<b>(1.748.234)</b>	<b>(1.666.403)</b>	<b>(81.831)</b>	<b>4,9%</b>
<b>Λειτουργικό Κέρδος</b>	<b>10.386.135</b>	<b>6.784.163</b>	<b>3.601.973</b>	<b>53,1%</b>
Χρηματοοικονομικά έξοδα και έσοδα	<b>506.492</b>	<b>990.846</b>	<b>(484.354)</b>	<b>-48,9%</b>
<b>Κέρδος Προ Φόρου Εισοδήματος</b>	<b>10.892.627</b>	<b>7.775.008</b>	<b>3.117.619</b>	<b>40,1%</b>
Φόρος Εισοδήματος	<b>(3.220.058)</b>	<b>(2.098.174)</b>	<b>(1.121.885)</b>	<b>53,5%</b>
<b>Καθαρό Κέρδος Χρήσης</b>	<b>7.672.569</b>	<b>5.676.834</b>	<b>1.995.735</b>	<b>35,2%</b>

Η οικονομική χρήση 2009 κλείνει με καθαρό κέρδος 7.673 χιλιάδων ευρώ, παρουσιάζοντας αύξηση 1.996 χιλιάδων ευρώ (+35,2%) ως προς τη χρήση του έτους 2008.

Η βελτίωση του καθαρού αποτελέσματος καθορίζεται από την αύξηση του μεικτού αποτελέσματος προ χρηματοοικονομικών εσόδων κατά 3.602 χιλιάδες ευρώ, η οποία οφείλεται κυρίως στην αύξηση του περιθωρίου κέρδους από πωλήσεις αερίου.

Στην αύξηση του μεικτού αποτελέσματος συνέβαλλε ουσιαστικά η αύξηση των πωληθέντων όγκων αερίου, η αύξηση των μέσων τιμών που εφαρμόζονται αλλά και η διαφορετική σύνθεση πώλησης ανά κατηγορία χρήσης.

Ο όγκος πωληθέντος αερίου κατά τη διάρκεια του έτους ανέρχεται σε 111,0 εκατομμύρια κυβικά μέτρα παρουσιάζοντας αύξηση 7,2 εκατομ. κ. μ., ποσοστό +7,0%, ως προς το 2008.

Ο αριθμός των ενεργών πελατών, στους εξυπηρετούμενους δήμους στην περιοχή της Θεσσαλίας, ανέρχεται στους 36.243, ποσοστό 14,7%, ενώ ο αριθμός των εξυπηρετούμενων κατοίκων ανέρχεται στους 128.821 περίπου.

Ο όγκος αερίου που μεταφέρθηκε για λογαριασμό της Δ.ΕΠ.Α. Α.Ε. κατά τη διάρκεια του 2009 ανέρχεται σε 32,3 εκατομμύρια κυβικά μέτρα, αποφέροντας συνολικά έσοδα ύψους 182 χιλιάδων ευρώ, ποσοστό μείωσης 1,7% ως προς το έτος 2008.

Οι δαπάνες για αγορές, παροχή υπηρεσιών και οι λοιπές δαπάνες, που ανέρχονται σε 38.995 χιλιάδες ευρώ, παρουσιάζουν μείωση 3.741 χιλιάδων ευρώ, ποσοστό -8,8%, ως προς το αντίστοιχο ποσό των 42.736 χιλιάδων ευρώ του έτους 2008.

Οι λειτουργικές δαπάνες, πέραν του κόστους της πρώτης ύλης ύψους 35.769 χιλιάδων ευρώ, οι οποίες ανέρχονται σε 3.227 χιλιάδες ευρώ, παρουσιάζουν αύξηση 986 χιλιάδων ευρώ, ποσοστό +44,0%, ως προς το 2008.

Οι πιο σημαντικές αυξήσεις αφορούν:

- Καταγραφή ενδείξεων μετρητών κατά 53 χιλιάδες ευρώ (+32,6%),
- Ενοικίαση κριτίων κατά 50 χιλιάδες ευρώ (+41,5%),
- Έκτακτη Επέμβαση κατά 38 χιλιάδες ευρώ (+69,7%),
- Ταχυδρομικά έξοδα κατά 14 χιλιάδες ευρώ (+13,9%).





**Έκθεση Πεπραγμένων του Διοικητικού Συμβουλίου**  
**31 Δεκεμβρίου 2009**



Αντίθετα οι κυριότερες θέσεις που παρουσιάζουν μείωση είναι οι εξής:

- Έξοδα εντύπων και γραφικής ύλης κατά 12 χιλιάδες ευρώ (-30,0%),
- Έξοδα κινητής τηλεφωνίας κατά 6 χιλιάδες ευρώ (-30,8%).

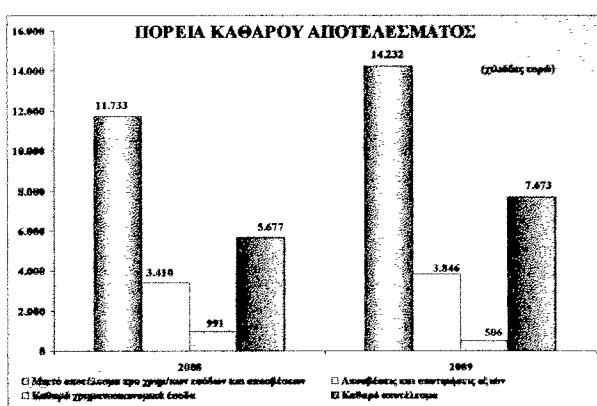
Το κόστος προσωπικού, πέραν του κεφαλαιοποιημένου ποσού ύψους 550 χιλιάδων ευρώ, ανέρχεται στις 2.438 χιλιάδες ευρώ και παρουσιάζει αύξηση 221 χιλιάδων ευρώ, + 10,0%, έναντι των 2.217 χιλιάδων ευρώ του προηγούμενου έτους, κυρίως λόγω της αύξησης του μέσου αριθμού του προσωπικού της Εταιρίας, εξαιτίας της ανάπτυξης των εμπορικών και κατασκευαστικών δραστηριοτήτων που σημειώθηκε κατά τη διάρκεια του έτους 2009 στις περιοχές των Τρικάλων και της Καρδίτσας.

Οι αποσβέσεις ανέρχονται σε 3.846 χιλιάδες ευρώ και καταγράφουν αύξηση ύψους 436 χιλιάδων ευρώ έναντι των 3.410 χιλιάδων ευρώ του προηγούμενου έτους (+12,8%).

Κατά τη διάρκεια του έτους η χρηματοοικονομική διαχείριση παρουσίασε καθαρά χρηματοοικονομικά έσοδα ύψους 506 χιλιάδων ευρώ, καταγράφοντας μείωση 484 χιλιάδων ευρώ έναντι των 991 χιλιάδων ευρώ του προηγούμενου έτους. Η μείωση των χρηματοοικονομικών εσόδων οφείλεται κυρίως στην κατάρρευση της μέσης τιμής των επιτοκίων λόγω της διεθνούς χρηματοοικονομικής κρίσης.

Ο φόρος εισοδήματος ανέρχεται σε 3.220 χιλιάδες ευρώ, αυξημένος κατά 1.122 χιλιάδες ευρώ έναντι της προηγούμενης χρήσης.

Ο ονομαστικός φορολογικός συντελεστής ανέρχεται στο 25% σύμφωνα με την πολιτική της Ευρωπαϊκής Ένωσης για την κοινωνική ανάπτυξη. Η πολιτική αυτή ενσωματώθηκε στο ελληνικό δίκαιο με το νόμο 3296/2004 "Φορολογία εισοδήματος φυσικών και νομικών προσώπων, φορολογικοί έλεγχοι και άλλες διατάξεις" (άρθρο 55). Ο πραγματικός φορολογικός συντελεστής ανέρχεται στο 30%, αυξημένος κατά 3 ποσοστιαίες μονάδες σε σχέση με την προηγούμενη χρήση, λόγω της θέσης σε ισχύ του Νόμου 3808/2009, ο οποίος ορίζει την καταβολή "Έκτακτης εισφοράς κοινωνικής ευθύνης" εκ μέρους των επιχειρήσεων που παρουσίασαν αυξημένη κερδοφορία κατά τη διάρκεια της χρήσης 2008. Η επιπλέον επιβάρυνση για τον ισολογισμό του έτους 2009 της Εταιρίας ανήλθε σε 445 χιλιάδες ευρώ. Ταυτόχρονα με την καταβολή της έκτακτης εισφοράς η Εταιρία επιφυλάσσεται του δικαιώματός της να προσφύγει στα αρμόδια όργανα προκειμένου να αμφισβητήσει τη νομιμότητα της αναδρομικής ισχύς του.



Τα ανωτέρω γεγονότα προκάλεσαν αύξηση των καθαρών αποτελεσμάτων κατά 1.996 χιλιάδες ευρώ, τα οποία διαμορφώθηκαν από τις 5.677 χιλιάδες ευρώ του προηγούμενου έτους στις 7.673 χιλιάδες ευρώ του 2009, μετά την αφαίρεση του φόρου εισοδήματος, ύψους 3.220 χιλιάδων ευρώ.

**Έκθεση Πεπραγμένων του Διοικητικού Συμβουλίου  
31 Δεκεμβρίου 2009**



Η κατάσταση της χρηματοοικονομικής και περιουσιακής δομής, κατά το έτος 2009, παρουσιάζεται στον ακόλουθο πίνακα:

(σε ευρώ)

<b>Ανακατάταξη Ισολογισμού</b>	<b>31.12.2008</b>	<b>31.12.2009</b>	<b>Διαφοροποιήσεις</b>	
			<b>Απόδυντες Τιμές</b>	<b>%</b>
- Ενσώματα Πάγια Περιουσιακά Στοιχεία	6.563.462	4.908.246	(1.655.216)	-25,2%
- Άνιλα Πάγια Περιουσιακά Στοιχεία	71.432.136	75.696.722	4.264.586	6,0%
<b>- Ακινητοποιημένο κεφάλαιο</b>	<b>77.995.598</b>	<b>80.604.967</b>	<b>2.609.370</b>	<b>3,3%</b>
- Αποθέματα	1.871.085	1.835.637	(35.449)	-1,9%
- Απαιτήσεις εκμετάλλευσης	18.661.983	14.375.062	(4.286.921)	-23,0%
- Υποχρεώσεις εκμετάλλευσης	(33.736.201)	(30.392.060)	3.344.140	-9,9%
- Καθαρό κεφάλαιο χρήσης	(13.203.133)	(14.181.362)	(978.229)	7,4%
- Επίδομα λήξης εργασιακής σχέσης	(156.396)	(163.187)	(6.791)	4,3%
<b>Καθαρό Επενδεδυμένο Κεφάλαιο</b>	<b>64.636.069</b>	<b>66.260.418</b>	<b>1.624.349</b>	<b>2,5%</b>
- Ιδια Κεφάλαια	84.697.177	86.929.382	2.232.206	2,6%
- Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	(20.061.108)	(20.668.964)	(607.856)	3,0%
<b>Καλύψεις</b>	<b>64.636.069</b>	<b>66.260.418</b>	<b>1.624.350</b>	<b>2,5%</b>

Οι καθαρές ενσώματες ακινητοποιήσεις ανέρχονται στο ποσό των 4.908 χιλιάδων ευρώ έναντι των 6.563 χιλιάδων ευρώ του έτους 2008. Η μείωση κατά 1.655 χιλιάδες ευρώ οφείλεται σε επενδύσεις κατά -1.456 χιλιάδες ευρώ, πέραν των αντίστοιχων αποσβέσεων ύψους 199 χιλιάδων ευρώ.

Οι εν λόγω επενδύσεις αφορούν κυρίως έπιπλα και μηχανήματα, εξοπλισμό και οχήματα. Η μεικτή αξία μειώνεται κατά 1.456 χιλιάδες ευρώ και οι σωρευμένες αποσβέσεις, παρουσιάζοντας αύξηση 199 χιλιάδων ευρώ, διαμορφώνονται στο ποσό των 1.361 χιλιάδων ευρώ και αντιπροσωπεύουν το 22% περίπου των μεικτών ενσώματων ακινητοποιήσεων ύψους 6.269.

Οι καθαρές επενδύσεις των ασώματων ακινητοποιήσεων ανέρχονται σε 75.697 χιλιάδες ευρώ έναντι των 71.432 χιλιάδων ευρώ του προηγούμενου έτους.



**Έκθεση Πεπραγμένων του Διοικητικού Συμβουλίου  
31 Δεκεμβρίου 2009**

Η αύξηση κατά 4.265 χιλιάδες ευρώ οφείλεται σε επενδύσεις ύψους 7.912 χιλιάδων ευρώ, πέραν των αντίστοιχων αποσβέσεων ύψους 3.647 χιλιάδων ευρώ.

Οι εν λόγω επενδύσεις, αφορούν κυρίως το δικαίωμα χρήσης των δικτύων ιδιοκτησίας τρίτων. Η μεικτή αξία αυξάνεται κατά 7.912 χιλιάδες ευρώ και οι σωρευμένες αποσβέσεις, παρουσιάζοντας αύξηση 3.647 χιλιάδων ευρώ, διαμορφώνονται στο ποσό των 20.566 χιλιάδων ευρώ και αντιπροσωπεύουν το 21% περίπου των μεικτών ασώματων ακινητοποιήσεων, ποσού 96.263 χιλιάδων ευρώ.

Το καθαρό κεφάλαιο χρήσης διαμορφώνεται από το ποσό των (13.203) χιλιάδων ευρώ του έτους 2008 στο ποσό των (14.181) χιλιάδων ευρώ κατά το έτος 2009, όπως επισημαίνεται στον πίνακα που ακολουθεί:

(σε χιλιάδες ευρώ)

Καθαρό κεφάλαιο χρήσης	31.12.2008	31.12.2009	Διαφοροποιήσεις	
			Απόλυτες Τιμές	%
Αποθέματα	1.871	1.836	(35)	-1,9%
Εμπορικές Απαιτήσεις	9.569	8.054	(1.515)	-15,8%
Αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση	693	676	(17)	-2,5%
Εμπορικές Υποχρεώσεις	(14.843)	(11.007)	3.836	-25,8%
Φορολογικές Υποχρεώσεις	(2.781)	(3.012)	(231)	8,3%
Λοιπές απαιτήσεις και υποχρεώσεις	(7.712)	(10.728)	(3.016)	39,1%
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>(13.203)</b>	<b>(14.181)</b>	<b>(978)</b>	<b>7,4%</b>

Η αύξηση του καθαρού κεφαλαίου χρήσης οφείλεται κατά κύριο λόγο:

- ✚ Στη μείωση των αποθεμάτων κατά 35 χιλιάδες ευρώ.
- ✚ Στη μείωση των εμπορικών απαιτήσεων κατά 1.515 χιλιάδες ευρώ.
- ✚ Στη μείωση της αναβαλλόμενης φορολογικής απαίτησης κατά 17 χιλιάδες ευρώ.
- ✚ Στη μείωση των εμπορικών υποχρεώσεων προς τους διάφορους προμηθευτές κατά 3.836 χιλιάδες ευρώ.
- ✚ Στην αύξηση των φορολογικών υποχρεώσεων κατά 231 χιλιάδες ευρώ.
- ✚ Στην αύξηση λοιπών απαιτήσεων και υποχρεώσεων κατά 3.016 χιλιάδες ευρώ.

Η αύξηση του ακινητοποιημένου κεφαλαίου, σε συνδυασμό με την αύξηση του κεφαλαίου χρήσης και την αύξηση του κονδυλίου αποζημιώσεων προσωπικού, είχαν ως αποτέλεσμα την αύξηση του καθαρού επενδεδυμένου κεφαλαίου κατά 1.624 χιλιάδες ευρώ, ποσοστό αύξησης 2,5%.

Η αξία της καθαρής θέσης ανέρχεται στο ποσό των 86.929 χιλιάδων ευρώ και παρουσιάζει αύξηση 2.232 χιλιάδων ευρώ, ποσοστό +2,6% περίπου, έναντι του έτους 2008.

Τα καθαρά χρηματοοικονομικά διαθέσιμα ανέρχονται σε 20.669 χιλιάδες ευρώ, παρουσιάζοντας αύξηση 608 χιλιάδων ευρώ ως προς τα καθαρά χρηματοοικονομικά διαθέσιμα του έτους 2008 ύψους 20.061 χιλιάδων ευρώ.

Η χρηματοοικονομική κατάσταση διαμορφώνεται ως εξής:

(σε χιλιάδες ευρώ)	
Καθαρό Αποτέλεσμα Ταμειακών Ροών από Λειτουργικές Δραστηριότητες	9.351
Μερίσματα πληρωθέντα	(5.440)
Καθαρό Αποτέλεσμα Ταμειακών Ροών από Επενδυτικές Δραστηριότητες	(3.303)
<b>Free cash flow</b>	<b>608</b>
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα στην αρχή της χρήσης	20.061
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα στο τέλος της χρήσης	20.669
<b>Αύξηση / (Μείωση) ταμειακών διαθεσίμων και ισοδυνάμων</b>	<b>608</b>

**Έκθεση Πεπραγμένων του Διοικητικού Συμβουλίου  
31 Δεκεμβρίου 2009**



## ΑΝΘΡΩΠΙΝΟ ΔΥΝΑΜΙΚΟ ΚΑΙ ΟΡΓΑΝΩΣΗ

### Προσωπικό

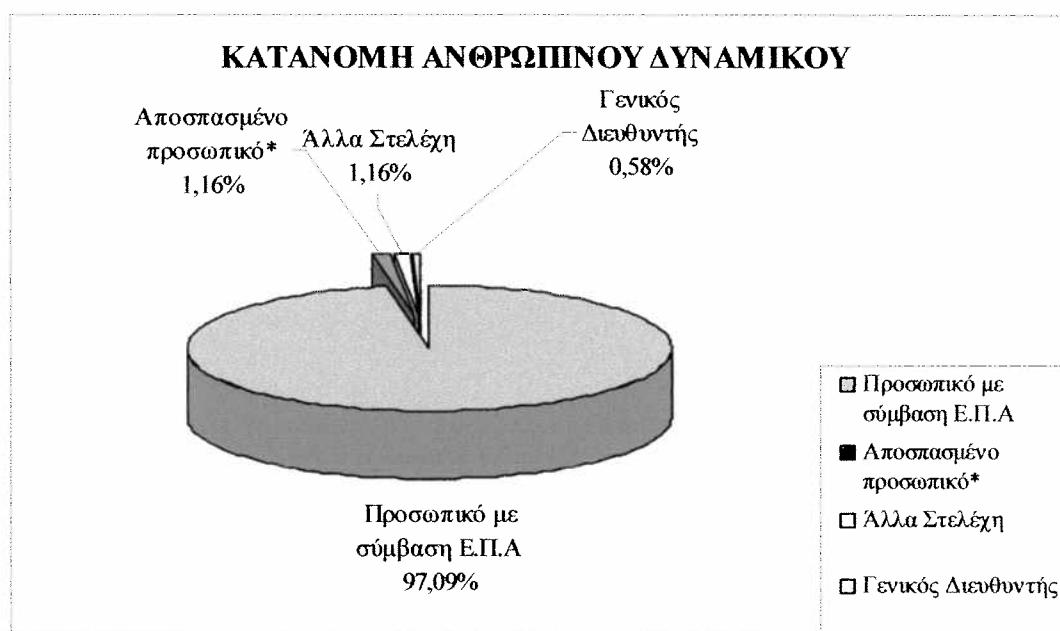
Το ανθρώπινο δυναμικό της Εταιρίας την 31/12/2009 σε σχέση με την 31/12/2008 παραμένει το ίδιο και κατανέμεται ως εξής:

Κατάσταση την 31/12/2008	Κινήσεις 2009		Κατάσταση την 31/12/2009	Διαφορές
	Προσλήψεις	Αποχωρήσεις		
Προσωπικό με σύμβαση Ε.Π.Α	83,5	9	9	83,5
Αποσπασμένο προσωπικό (*)	1	0,5	0,5	1
Άλλα Στελέχη	1	0	0	1
Γενικός Διευθυντής	0,5	0	0	0,5
<b>Σύνολο</b>	<b>86,0</b>	<b>9,5</b>	<b>9,5</b>	<b>86,0</b>

(\*) Ορισμένοι υπάλληλοι εργάζονται και για την Ε.Π.Α. Θεσσαλονίκης Α.Ε. ως ισοδύναμα πλήρους απασχόλησης.

Κατά τη διάρκεια του 2009, σύμφωνα με τις επιχειρησιακές ανάγκες, πραγματοποιήθηκε η πρόσληψη 9 υπαλλήλων, κυρίως με συμβάσεις εργασίας ορισμένου χρόνου.

Το αποσπασμένο προσωπικό προέρχεται από την Eni S.p.A.





**Εκθεση Πεπραγμένων του Διοικητικού Συμβούλιου  
31 Δεκεμβρίου 2009**

Ανά τομέα δραστηριότητας το προσωπικό κατανέμεται ως εξής:

<b>Τομέας Δραστηριότητας</b>	<b>Αρ. Προσωπικού 2009</b>	<b>Ποσοστό</b>
Γενικός Διευθυντής & Managers	2,5	2,91%
Τεχνικές Δραστηριότητες	32	37,21%
Εμπορικές Δραστηριότητες	31	36,05%
Διοίκηση και Χρηματοοικονομικά	7	8,14%
Οργάνωση, Ανθρώπινο Δυναμικό και Συστήματα	6,5	7,56%
Προμήθειες και Γενικές Υπηρεσίες	5	5,81%
Επικοινωνία και Εικόνα	0	0,00%
Νομική Υπηρεσία	1	1,16%
Εσωτερικός Έλεγχος και Ποιότητα	1	1,16%
<b>Σύνολο Προσωπικού</b>	<b>86</b>	<b>100,00%</b>

### **Νέες Εγκαταστάσεις**

Η Εταιρία, στο πλαίσιο της συνεχούς ανάπτυξης και του εκσυγχρονισμού της, στις 29/05/2009 μεταφέρθηκε σε νέες εγκαταστάσεις συνολικής επιφάνειας 1.200 τ.μ. περίπου.

Στόχος του έργου ήταν η συγκέντρωση όλου του προσωπικού της Λάρισας, σε έναν ενιαίο εργασιακό χώρο με σκοπό την επίτευξη υψηλής λειτουργικότητας. Δόθηκε ιδιαίτερη έμφαση στη χωροταξική διάταξη και λειτουργικότητα των γραφείων καθώς και στις συνθήκες εργασίας που επιτρέπουν στο ανθρώπινο δυναμικό να εργάζεται σε ένα οργανωμένο και εργονομικό περιβάλλον.

### **Επαγγελματική Εκπαίδευση & Κατάρτιση**

Η εκπαίδευση αποτελεί για την Εταιρία μια συνεχή διαδικασία καθώς συνεισφέρει στην παραγωγικότητα, αποτελεσματικότητα και εξέλιξη των ανθρώπων της.

Στις αρχές του έτους 2009 διενεργήθηκε μια εκτεταμένη Ανάλυση των Εκπαιδευτικών Αναγκών του προσωπικού, καταρτίστηκε το Ετήσιο Πλάνο Εκπαίδευσης και σχεδιάστηκαν εκπαιδευτικά προγράμματα (εξατομικευμένα και ομαδικά).

**Εκθεση Πεπραγμένων του Διοικητικού Συμβουλίου  
31 Δεκεμβρίου 2009**



Κατά το 2009, υλοποιήθηκαν προγράμματα ένταξης νεοεισερχομένων, πρακτική εκπαίδευση, προγράμματα ανάπτυξης δεξιοτήτων, προγράμματα πιστοποίησης γνώσεων, εξειδικευμένη τεχνική εκπαίδευση, σεμινάρια και συνέδρια τόσο εντός όσο και εκτός Εταιρίας. Πιο συγκεκριμένα, πρόκειται για δραστηριότητες συνολικής διάρκειας περίπου 2000 εκπαιδευτικών ωρών, στις οποίες συμμετείχαν 48 εργαζόμενοι. Για την κάλυψη μέρους του κόστους των εκπαιδευτικών της δραστηριότητων, η Εταιρία αξιοποίησε το πρόγραμμα ΛΑΕΚ του Ο.Α.Ε.Δ.

Κατά το 2010 η Εταιρία θα επεκτείνει περαιτέρω τις εκπαιδευτικές της δραστηριότητες με έμφαση τόσο στην τεχνική εκπαίδευση (π.χ. έκτακτη επέμβαση, λειτουργία και συντήρηση δικτύων) όσο και στην περαιτέρω ανάπτυξη δεξιοτήτων.



**Έκθεση Πεπραγμένων του Διοικητικού Συμβουλίου  
31 Δεκεμβρίου 2009**

**ΠΡΟΒΛΕΨΗ ΕΞΕΛΙΞΗΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ**

Κατά τη διάρκεια του έτους 2010 προβλέπεται η απόκτηση 4.890 νέων καταναλωτών και η πώληση περίπου 119 εκατομμυρίων κυβικών μέτρων φυσικού αερίου.

Προβλέπεται ότι η χρήση του έτους θα κλείσει με θετικό καθαρό αποτέλεσμα.

**ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΜΕΤΑ ΤΟ ΚΛΕΙΣΙΜΟ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ**

Δεν σημειώθηκαν σημαντικά γεγονότα μετά το κλείσιμο της χρήσης.



**Έκθεση Πεπραγμένων του Διοικητικού Συμβουλίου  
31 Δεκεμβρίου 2009**

## **Iσολογισμός**

	<b>31.12.2009</b>	<b>31.12.2008</b>
<b>Ποσά σε Ευρώ</b>		
<b>ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ</b>		
<b>Μη κυκλοφορούν ενεργητικό</b>		
Ενσώματα Πάγια Περιουσιακά Στοιχεία	4.908.246	6.563.462
Άδιλα Πάγια Περιουσιακά Στοιχεία	75.696.722	71.432.136
Αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση	676.155	693.283
Λουπά στοιχεία μη κυκλοφορούντος ενεργητικού	55.665	62.028
	<b>81.336.788</b>	<b>78.750.908</b>
<b>Κυκλοφορούν ενεργητικό</b>		
Αποθέματα – Ανταλλακτικά Δικτύου Διανομής Αερίου	1.835.637	1.871.085
Εμπορικές και άλλες απαιτήσεις	13.643.241	17.906.671
Ταμειακά Διαθέσιμα και Ισοδύναμα	20.668.964	20.061.108
	<b>36.147.842</b>	<b>39.838.865</b>
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ</b>	<b>117.484.630</b>	<b>118.589.773</b>
<b>ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ</b>		
<b>Μετοχικό Κεφάλαιο και Αποθεματικά</b>		
Μετοχικό Κεφάλαιο	78.459.200	78.459.200
Αποθεματικά	1.181.242	797.614
Κέρδη εις Νέον	7.288.941	5.440.363
	<b>86.929.382</b>	<b>84.697.177</b>
<b>ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ</b>		
<b>Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις</b>		
Πρόβλεψη για αποζημίωση προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία	163.187	156.396
Αναβαλλόμενα Έσοδα	2.891.509	3.043.693
Επιχορηγήσεις	12.180.965	10.145.937
	<b>15.235.661</b>	<b>13.346.026</b>
<b>Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις</b>		
Εμπορικές και λουπές Υποχρεώσεις	12.307.944	17.765.703
Υποχρέωση Φόρου Εισοδήματος	3.011.642	2.780.867
	<b>15.319.586</b>	<b>20.546.570</b>
<b>Σύνολο Υποχρεώσεων</b>	<b>30.555.247</b>	<b>33.892.596</b>
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ</b>	<b>117.484.630</b>	<b>118.589.773</b>



**Έκθεση Πεπραγμένων του Διοικητικού Συμβουλίου  
31 Δεκεμβρίου 2009**

**Κατάσταση Ταμειακών Ροών**

	01.01-31.12.2009	01.01-31.12.2008
<b>Ποσά σε ευρώ</b>		
<b>Ταμειακές Ροές από Λειτουργικές Δραστηριότητες</b>		
Κέρδος προ φόρου εισοδήματος	10.892.627	7.775.008
Προσαρμογές για:		
Αποσβέσεις ενσώματων πάγιων περιουσιακών στοιχείων	198.723	140.386
Αποσβέσεις άνλων πάγιων περιουσιακών στοιχείων	3.647.253	3.268.617
Αποσβέσεις επιχορηγουμένων επενδύσεων	(598.556)	(483.140)
Πρόβλεψη αποζημίωσης εξόδου από την υπηρεσία	6.791	68.352
Πρόβλεψη επισφαλών απαιτήσεων	99.200	42.000
Χρηματοοικονομικά Έξοδα	44.936	33.295
Έσοδα από Τόκους	(518.603)	(991.630)
<b>Ταμειακές Ροές πριν τις μεταβολές κεφαλαίου κίνησης</b>	<b>13.772.371</b>	<b>9.852.888</b>
(Αύξηση) / Μείωση αποθεμάτων	35.449	565.735
(Αύξηση) / Μείωση εμπορικών και λοιπών απαιτήσεων	4.466.472	(2.665.439)
Αύξηση / (Μείωση) εμπορικών και λοιπών υποχρεώσεων	(5.902.845)	1.538.879
Αύξηση / (Μείωση) Αναβαλλόμενων Εσόδων	(152.184)	1.229.339
<b>Ταμειακές Ροές μετά τις μεταβολές κεφαλαίου κίνησης</b>	<b>12.219.261</b>	<b>10.521.401</b>
Χρηματοοικονομικά έξοδα πληρωθέντα	(44.936)	(33.295)
Φόρος Εισοδήματος καταβληθείς	(2.822.949)	(2.148.098)
<b>Καθαρό Αποτέλεσμα Ταμειακών Ροών από Λειτουργικές Δραστηριότητες</b>	<b>9.351.378</b>	<b>8.340.010</b>
<b>Ταμειακές Ροές από Επενδυτικές Δραστηριότητες</b>		
Κεφαλαιούχικές δαπάνες επέκτασης δικτύου	(5.974.835)	(9.418.917)
Αγορές Παγίων περιουσιακών στοιχείων	(480.510)	0
Εισπράξεις Επιχορηγήσεων	2.633.584	0
Τόκοι εισπραχθέντες	518.603	991.630
<b>Καθαρό Αποτέλεσμα Ταμειακών Ροών από Επενδυτικές Δραστηριότητες</b>	<b>(3.303.158)</b>	<b>(8.427.288)</b>
Μερίσματα πληρωθέντα	(5.440.363)	(4.171.138)
<b>Καθαρό Αποτέλεσμα Ταμειακών Ροών από Χρηματ/κές Δραστηριότητες</b>	<b>(5.440.363)</b>	<b>(4.171.138)</b>
<b>Αύξηση/ ( Μείωση) ταμειακών διαθεσίμων και ισοδυνάμων</b>	<b>607.857</b>	<b>(4.258.416)</b>
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα στην αρχή του έτους	20.061.108	24.319.524
<b>Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα στο τέλος του έτους</b>	<b>20.668.964</b>	<b>20.061.108</b>



**Εκθεση Πεπραγμένων του Διοικητικού Συμβουλίου  
31 Δεκεμβρίου 2009**

**Κατάσταση Μεταβολών στα Ίδια Κεφάλαια**

Αποθεματικά ειδικώς φορολογηθέντα	Τακτικό Αποθεματικό	Σωρτευμένα Κέρδη/(Ζημίες)	Σύνολο Αποθεματικών & συσπερυμένων αποτελεσμάτων	Μετοχικό Κεφάλαιο	ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ
-----------------------------------	---------------------	---------------------------	--	-------------------	------------------------

Ποσα σε Ευρώ

**Υπόλοιπο από μεταφορά**

**01.01.2008**

81	513.691	4.218.509	4.732.281	78.459.200	83.191.481
----	---------	-----------	-----------	------------	------------

Συνολικά

εισοδήματα χρήσης

0	0	5.676.834	5.676.834	0	5.676.834
---	---	-----------	-----------	---	-----------

Μεταφορές προς / από αποθεματικά

Μερίσματα

0	283.842	(283.842)	0	0	0
---	---------	-----------	---	---	---

0	0	(4.171.138)	(4.171.138)	0	(4.171.138)
---	---	-------------	-------------	---	-------------

**Υπόλοιπο σε μεταφορά**

**31.12.2008**

81	797.532	5.440.363	6.237.977	78.459.200	84.697.177
----	---------	-----------	-----------	------------	------------

**Υπόλοιπο από μεταφορά**

**01.01.2009**

81	797.532	5.440.363	6.237.977	78.459.200	84.697.177
----	---------	-----------	-----------	------------	------------

Συνολικά

εισοδήματα χρήσης

0	0	7.672.569	7.672.569	0	7.672.569
---	---	-----------	-----------	---	-----------

Μεταφορές προς/από

Αποθεματικά

Μερίσματα

0	383.628	(383.628)	0	0	0
---	---------	-----------	---	---	---

0	0	(5.440.363)	(5.440.363)	0	(5.440.363)
---	---	-------------	-------------	---	-------------

**Υπόλοιπο σε μεταφορά**

**31.12.2009**

81	1.181.161	7.288.941	8.470.182	78.459.200	86.929.382
----	-----------	-----------	-----------	------------	------------



## ΣΥΝΟΨΗ ΒΑΣΙΚΩΝ ΛΟΓΙΣΤΙΚΩΝ ΑΡΧΩΝ

Οι βασικές λογιστικές αρχές που εφαρμόστηκαν για τη σύνταξη των εν λόγω Οικονομικών Καταστάσεων περιγράφονται παρακάτω.

### Πάγια περιουσιακά στοιχεία

Οι αποσβέσεις των ασώματων ακινητοποιήσεων υπολογίστηκαν βάσει της μεθόδου της σταθερής απόσβεσης, ανάλογα με τη φύση τους. Τα δικαιώματα παραχώρησης αντιπροσωπεύουν τα δικαιώματα της Εταιρίας να χρησιμοποιεί το δίκτυο διανομής φυσικού αερίου στην περιοχή Θεσσαλίας. Τα δικαιώματα για μέρος του προαναφερθέντος δικτύου μεταφέρθηκαν στην Ε.Π.Α. ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ από την Ε.Δ.Α. Α.Ε. κατά την ίδρυση και το υπόλοιπο αντιπροσωπεύει τα δικαιώματα σχετικά με το δίκτυο που κατασκευάζεται από την Εταιρία και μεταφέρεται στην Ε.Δ.Α. Α.Ε., η οποία επιστρέφει έπειτα τα δικαιώματα για τη χρήση του στην αξία του κόστους του. Αυτά τα δικαιώματα τα κατέχει η Εταιρία σύμφωνα με την άδεια παραχώρησης για 30 έτη από την ημερομηνία ίδρυσης και αποσβένονται με τη χρησιμοποίηση της σταθερής μεθόδου, κατά τη διάρκεια αυτής της περιόδου. Οι δαπάνες των δικαιωμάτων που μεταφέρονται στην ίδρυση καταγράφονται στην εύλογη αξία τους στην ημερομηνία της μεταφοράς ενώ οι δαπάνες των δικαιωμάτων που μεταφέρονται έκτοτε θεωρούνται λειτουργική μίσθωση και αντιμετωπίζονται από το διεθνές πρότυπο λογιστικής Δ.Λ.Π. 17.

### ΔΕΕΧΠ 12 - Συμφωνίες Παραχώρησης Δικαιώματος Παροχής Υπηρεσιών (νιοθετήθηκε από την Ευρωπαϊκή Ένωση και εφαρμόζεται για λογιστικές χρήσεις με έναρξη από 29 Μαρτίου 2009 ή μεταγενέστερες ημερομηνίες)

Η διερμηνεία ΔΕΕΧΠ 12 αναφέρεται στις εταιρείες που συμμετέχουν σε συμφωνίες παραχώρησης υπηρεσιών. Η διερμηνεία που έχει νιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση πρέπει να εφαρμοσθεί για ισολογισμούς με έναρξη από 29 Μαρτίου 2009 ή μεταγενέστερες ημερομηνίες. Η Εταιρία θα εφαρμόσει τη διερμηνεία ΔΕΕΧΠ 12 από την 1 Ιανουαρίου 2010.

Βάσει της ανάλυσης που έχει διενεργήσει η Εταιρία, η εφαρμογή της εν λόγω διερμηνείας θα έχει ως αποτέλεσμα την αναταξινόμηση των επιχορηγήσεων από τα στοιχεία του παθητικού στις ασώματες ακινητοποιήσεις και την εμφάνιση στα αποτελέσματα χρήσης ίσου ποσού εξόδων και εσόδων που αφορούν το δίκτυο που κατασκευάσθηκε και μεταφέρθηκε στην ΕΔΑ κατά τη διάρκεια της χρήσης. Συνεπώς δεν υπάρχει καμία επίπτωση, από την εφαρμογή της διερμηνείας ΔΕΕΧΠ 12, στα οικονομικά αποτελέσματα και στα ίδια κεφάλαια της Εταιρίας.

## Ενσώματα Πάγια Περιουσιακά Στοιχεία

Τα πάγια περιουσιακά στοιχεία εμφανίζονται στο ιστορικό κόστος μείον τις σωρευμένες αποσβέσεις και τυχόν απομείωση της αξίας τους. Το κόστος κτήσης περιλαμβάνει δαπάνες που σχετίζονται άμεσα με την απόκτηση των παγίων περιουσιακών στοιχείων. Μεταγενέστερες δαπάνες περιλαμβάνονται στη λογιστική αξία του παγίου στοιχείου, μόνο όταν θεωρείται πιθανό να προκύψουν μελλοντικές οικονομικές ωφέλειες για την Εταιρία και το κόστος του παγίου μπορεί να εκτιμηθεί αξιόπιστα.

Η υπολειμματική αξία και η ωφέλιμη ζωή των παγίων επανεξετάζονται και προσδιορίζονται σε κάθε ημερομηνία κατάρτισης ισολογισμού εάν αυτό θεωρείται αναγκαίο.

Η απόσβεση υπολογίζεται με βάση τη σταθερή μέθοδο απόσβεσης κατά την εκτιμώμενη ωφέλιμη ζωή των παγίων αυτών. Οι εγκαταστάσεις και ο εξοπλισμός αποσβένονται ως εξής:

Βελτιώσεις μισθωμένων κτιρίων: σύμφωνα με την διάρκεια της σύμβασης μίσθωσης ή την ωφέλιμη ζωή του παγίου εφόσον αυτή είναι μικρότερη

Κτίρια, Μηχανήματα και εξοπλισμός 5-7 έτη

Μεταφορικά μέσα 5 έτη

Έπιπλα και λοιπός εξοπλισμός 3-5 έτη

Οι αναπόσβεστες αξίες των παγίων επανεξετάζονται για απομείωση όταν γεγονότα ή τροποποιήσεις υποδεικνύουν ότι η αναπόσβεστη αξία ενδέχεται να μη είναι ανακτήσιμη. Εάν οποιαδήποτε ένδειξη υπάρχει και όπου οι αναπόσβεστες αξίες ξεπερνούν το κατ' εκτίμηση ανακτήσιμο ποσό, τα πάγια αναπροσαρμόζονται στο ανακτήσιμο ποσό τους. Το ανακτήσιμο ποσό είναι το μεγαλύτερο της καθαρής τιμής πώλησης και της αξίας χρήσης. Η αξία χρήσης προκύπτει από τις εκτιμώμενες μελλοντικές ταμειακές ροές που υπολογίζονται στην σημερινή τους καθαρή αξία χρησιμοποιώντας ένα επιτόκιο προεξόφλησης προ φόρων, το οποίο αποτυπώνει την τρέχουσα εκτίμηση της αγοράς για την αξία και τους συγκεκριμένους κινδύνους που ενέχει το συγκεκριμένο στοιχείο ενεργητικού. Οι ζημίες απομείωσης καταχωρούνται στην κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης.

Τα ποσά που αντιπροσωπεύουν το κόστος των παγίων υπό κατασκευή (δίκτυα υπό κατασκευή), για τα οποία υπάρχει σαφής εκτίμηση ότι θα αποδώσουν οικονομικά οφέλη στην Εταιρεία εντός του επόμενου έτους, συμπεριλαμβάνονται στα ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία κάτω από την κατηγορία "Ενσώματες Ακινητοποιήσεις".

Κέρδη και ζημιές από την πώληση των παγίων προσδιορίζονται από τη διαφορά που προκύπτει μεταξύ του τιμήματος και της λογιστικής αξίας.

## Αποθέματα

Τα αποθέματα αποτελούνται από τα υλικά για την κατασκευή του δικτύου διανομής φυσικού αερίου και τα ανταλλακτικά που χρησιμοποιούνται για τη συντήρηση. Τα

αποθέματα αποτιμώνται στη χαμηλότερη τιμή μεταξύ κόστους κτήσεως και της καθαρής ρευστοποιήσιμης αξίας. Το κόστος προσδιορίζεται με τη μέθοδο του μέσου μηνιαίου σταθμικού κόστους. Η καθαρή ρευστοποιήσιμη αξία εκτιμάται με βάση τις τρέχουσες τιμές πώλησης των αποθεμάτων στα πλαίσια της συνήθους δραστηριότητας αφαιρουμένων και των τυχόν εξόδων πώλησης όπου συντρέχει περίπτωση.

#### **Απομείωση αξίας μη χρηματοοικονομικών στοιχείων ενεργητικού**

Τα περιουσιακά στοιχεία ενεργητικού που έχουν απροσδιόριστη ωφέλιμη ζωή δεν αποσβένονται αλλά υπόκεινται σε έλεγχο απομείωσης ετησίως και όταν κάποια γεγονότα καταδεικνύουν ότι η λογιστική αξία μπορεί να μην είναι ανακτήσιμη. Η ζημιά απομείωσης αναγνωρίζεται στην περίπτωση όπου η λογιστική αξία κάποιου περιουσιακού στοιχείου υπερβαίνει την ανακτήσιμη αξία του. Η ανακτήσιμη αξία είναι η μεγαλύτερη μεταξύ της καθαρής αξίας πώλησης και της αξίας χρήσης.

Η αξία χρήσεων προκύπτει από τις εκτιμώμενες μελλοντικές ταμειακές ροές που υπολογίζονται στη σημερινή τους καθαρή αξία χρησιμοποιώντας ένα προεξοφλητικό επιτόκιο προ φόρων το οποίο αποτυπώνει την τρέχουσα εκτίμηση της αγοράς για τους συγκεκριμένους κινδύνους που ενέχει το συγκεκριμένο στοιχείο ενεργητικού. Οι ζημιές απομείωσης καταχωρούνται άμεσα στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων στη χρήση που προκύπτουν.

#### **Διαχείριση κινδύνων**

##### **Παράγοντες χρηματοοικονομικού κινδύνου**

Η Εταιρεία εκτίθεται σε χρηματοοικονομικούς κινδύνους, όπως κινδύνους αγοράς (μεταβολές σε συναλλαγματικές ισοτιμίες, επιτόκια, τιμές αγοράς), πιστωτικό κίνδυνο και κίνδυνο ρευστότητας. Το γενικό πρόγραμμα διαχείρισης κινδύνων της Εταιρείας εστιάζεται στη μη προβλεψιμότητα των χρηματοπιστωτικών αγορών και επιδιώκει να ελαχιστοποιήσει την ενδεχόμενη αρνητική τους επίδραση στη χρηματοοικονομική απόδοσή της.

Η διαχείριση κινδύνων διεκπεραιώνεται από την κεντρική οικονομική υπηρεσία της Εταιρείας, η οποία λειτουργεί με συγκεκριμένους κανόνες που έχουν εγκριθεί από το Διοικητικό Συμβούλιο. Το Διοικητικό Συμβούλιο παρέχει οδηγίες και κατευθύνσεις για την γενική διαχείριση του κινδύνου καθώς και ειδικές οδηγίες για την διαχείριση συγκεκριμένων κινδύνων όπως ο συναλλαγματικός κίνδυνος, ο κίνδυνος επιτοκίου και ο πιστωτικός κίνδυνος.

###### **a) Κίνδυνοι αγοράς**

###### **i) Κίνδυνος συναλλαγματικών ισοτιμιών**

Η Εταιρεία λειτουργεί και δραστηριοποιείται στην Ελλάδα. Η έκθεση της Εταιρείας σε συναλλαγματικό κίνδυνο περιορίζεται μόνο στη προμήθεια υλικών και κάποιων υπηρεσιών. Οι συναλλαγές αυτές δεν είναι ουσιαστικές για την λειτουργία της Εταιρείας. Επομένως, δεν χρησιμοποιείται κάποιο χρηματοοικονομικό εργαλείο για την μείωση αυτού του κινδύνου. Τυχόν επιπτώσεις από διακυμάνσεις των τιμών συναλλάγματος ενσωματώνονται στην κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης.

**Έκθεση Πεπραγμένων του Διοικητικού Συμβούλιου**  
**31 Δεκεμβρίου 2009**



**ii) Κίνδυνος χρηματιστηριακής τιμής προϊόντων**

Η Εταιρεία αγοράζει και διανέμει το φυσικό αέριο μόνο σε Ευρώ αλλά έχει μια σημαντική έκθεση κινδύνου στις τιμές προϊόντων του φυσικού αερίου δεδομένου ότι το κόστος του επηρεάζεται από τις διακυμάνσεις στις τιμές του πετρελαίου και οι τιμές πώλησης είναι ρυθμισμένες σε σχέση με τα ανταγωνιστικά καύσιμα. Η Εταιρεία αντισταθμίζει κατά ένα μεγάλο μέρος αυτόν τον κίνδυνο με το να μεταβιβάζει τις αυξήσεις τιμών στους πελάτες και δεν χρησιμοποιεί αντισταθμιστικά προϊόντα και υπηρεσίες

**iii) Κίνδυνος τιμών επιτοκίων**

Η έκθεση της Εταιρείας σε κίνδυνο αναφορικά με τις αλλαγές στις τιμές των επιτοκίων συνδέεται κατά κύριο λόγο με τις βραχυπρόθεσμες οφειλές της. Οι επενδύσεις αφορούν κυρίως σε προθεσμιακές καταθέσεις ή καταθέσεις όψεως προκειμένου να διασφαλιστεί η ρευστότητα. Η Εταιρεία δεν αντισταθμίζει τους κινδύνους από τις επενδύσεις της ή από τα δάνεια.

**β) Πιστωτικός κίνδυνος**

Ο μεγαλύτερος πιστωτικός κίνδυνος (καθαρός από την αξία των ενεχύρων ή άλλων εγγυήσεων) σε περίπτωση που τα αντισυμβαλλόμενα μέρη δεν απατοκριθούν στις υποχρεώσεις τους αναφορικά με κάθε κατηγορία αναγνωρισμένου χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου, είναι η τρέχουνσα αξία των εν λόγω απαιτήσεων, όπως εμφανίζονται στον ισολογισμό μείον την αξία των εγγυήσεων/ενεχύρων.

Σχετικά με την πιστωτική πολιτική της εταιρίας αναφέρουμε ότι όλοι οι πελάτες έχουν πίστωση 20 ημέρες από την ημερομηνία έκδοσης των λογαριασμών τους, εκτός από τους πελάτες που είναι ΝΠΔΔ όπου η πίστωση έχει οριστεί στις 40 ημέρες.

**γ) Κίνδυνος ρευστότητας**

Η συνετή διαχείριση του κινδύνου ρευστότητας περιλαμβάνει μεταξύ άλλων τη διατήρηση ικανοποιητικών μετρητών και ισοδυνάμων στοιχείων και την επάρκεια χρηματοπιστωτικής διευκόλυνσης, η οποία δεν έχει χρησιμοποιηθεί από την Εταιρεία μέχρι τώρα. Η Διοίκηση παρακολουθεί την ρευστότητα της Εταιρείας με βάση τις ανάγκες των ταμειακών εισροών και εκροών της. Ο παρακάτω πίνακας απεικονίζει τα χρηματοοικονομικά στοιχεία παθητικού τα οποία κατανέμονται ανάλογα με την ημερομηνία αποπληρωμής τους. Τα παρακάτω ποσά παρουσιάζονται στην λογιστική αξία τους, δεδομένου ότι η παρούσα αξία των προεξοφλημένων μελλοντικών ταμειακών ροών δεν είναι σημαντικά διαφορετική.

**Πίνακας ανάλυσης εμπορικών υποχρεώσεων (31.12.2009 31.12.2008 σύμφωνα με την χρονική περίοδο αποπληρωμής τους)**

	<u>έως 1 μήνα</u>	<u>έως 2 μήνες</u>	<u>άνω των 2 μηνών</u>	<u>Σύνολο</u>
<b>Εμπορικές Υποχρεώσεις την 31/12/2009</b>	11.937.469	34.308	336.166	<b>12.307.944</b>
<b>Εμπορικές Υποχρεώσεις την 31/12/2008</b>	14.974.259	1.379	2.790.065	<b>17.765.703</b>

### Εκτίμηση εύλογης αξίας

Η Εταιρεία δεν χρησιμοποιεί χρηματοοικονομικά προϊόντα που διαπραγματεύονται σε οργανωμένες αγορές (όπως χρηματοοικονομικά παράγωγα διαπραγματεύσιμα, και συναλλαγές χρεογράφων και χρεογράφων διαθεσίμων προς πώληση). Η υπολειπόμενη αξία μείον την πρόβλεψη απομείωσης των απαιτήσεων και των υποχρεώσεων εκτιμάται ότι προσεγγίζει την εύλογη τους αξία λόγω της βραχυπρόθεσμης φύσης αυτών των λογαριασμών.

### Παράγοντες κεφαλαιουχικού κινδύνου

Οι στόχοι της Εταιρείας στην διαχείριση του κεφαλαίου είναι η διασφάλιση συνέχειας προκειμένου να εξασφαλίσει απόδοση στον μετόχους, προνόμια στους εμπλεκόμενους φορείς και να τηρήσει βέλτιστη κεφαλαιουχική δομή μειώνοντας τα κεφαλαιουχικά κόστη. Θα πρέπει να σημειωθεί ότι η Εταιρεία δεν χρησιμοποιεί δανειακά κεφάλαια.

### Εμπορικές απαιτήσεις

Οι εμπορικές απαιτήσεις αναγνωρίζονται στην εύλογη αξία (αρχικά τιμολογούμενο ποσό) και ύστερα αποτιμώνται στο αναπόσβεστο κόστος χρησιμοποιώντας την μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου μείον την εκτίμηση για τυχόν μη εισπραχθέντα ποσά. Εκτίμηση για επισφαλείς απαιτήσεις πραγματοποιείται όταν υπάρχει αντικειμενική ένδειξη ότι δεν είναι πλέον εφικτή η είσπραξη όλου του ποσού. Οι ανείσπρακτες οφειλές διαγράφονται όταν εξακριβωθούν.

### Ταμειακά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα

Τα ταμειακά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα αποτελούνται από τα μετρητά, από τις προθεσμιακές καταθέσεις και τις τραπεζικές καταθέσεις όψεως υψηλής ρευστότητας με λήξη τριών μηνών και λιγότερο. Για τους σκοπούς της κατάστασης ταμειακών ροών, τα ταμειακά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα καθορίζονται όπως ανωτέρω.

### Μετοχικό Κεφάλαιο

Η Εταιρία έχει εκδώσει μόνο ονομαστικές κοινές μετοχές οι οποίες παρουσιάζονται στην καθαρή θέση της Εταιρίας. Πρόσθετες δαπάνες (δαπάνες έκδοσης μετοχών) που έχουν άμεση σχέση με την έκδοση του μετοχικού κεφαλαίου έχουν αφαιρεθεί από τα συσσωρευμένα αποτελέσματα.

### Προβλέψεις

Προβλέψεις αναγνωρίζονται όταν υπάρχει μία παρούσα νομική ή τεκμαιρόμενη δέσμευση ως αποτέλεσμα παρελθόντων γεγονότων, είναι πιθανόν ότι θα απαιτηθεί εκροή πόρων για τον διακανονισμό της δέσμευσης και το απαιτούμενο ποσό μπορεί να εκτιμηθεί αξιόπιστα.

### Κρατικές επιχορηγήσεις παγίων στοιχείων

Οι κρατικές επιχορηγήσεις που σχετίζονται με τις επενδύσεις κατασκευής δικτύου διανομής αερίου, αναγνωρίζονται στην εύλογη αξία τους όταν αναμένεται με βεβαιότητα ότι η επιχορήγηση θα εισπραχθεί και η Εταιρία θα συμμορφωθεί με όλους τους προβλεπόμενους όρους.

## Εκθεση Πεπραγμένων του Διοικητικού Συμβουλίου 31 Δεκεμβρίου 2009



Δεδομένου ότι οι επιχορηγήσεις αφορούν τελικά τα δικαιώματα χρήσης δικτύου αερίου, η δίκαιη αξία πιστώνεται σε έναν λογαριασμό αναβαλλόμενου εσόδου και επιβαρύνει ισόποσα την κατάσταση των αποτελεσμάτων χρήσης στην περίοδο για την οποία η Εταιρία έχει το δικαίωμα να χρησιμοποιήσει το δίκτυο φυσικού αερίου. Η απόσβεση τους αναγνωρίζεται ως μείωση των αποσβέσεων του δικαιώματος χρήσης του δικτύου, μειώνοντας επομένως το κόστος πωληθέντων.

### Τέλη σύνδεσης

Η Εταιρία εισπράττει τέλη σύνδεσης από όλες τις κατηγορίες πελατών για το δικαίωμα να έχουν πρόσβαση στο δίκτυο φυσικού αερίου. Το σχετικό εισόδημα τελών σύνδεσης, συμψηφιζομένου με όλες τις άμεσα σχετιζόμενες και καταβαλλόμενες δαπάνες, αναγνωρίζεται στην κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης κατά τη διάρκεια της περιόδου των δικαιωμάτων παραχώρησης που αφορά τη χρήση. Το υπόλοιπο του ποσού των τελών σύνδεσης που τιμολογούνται και εισπράττονται αλλά δεν αναγνωρίζονται ως έσοδα καταχωρούνται στον ισολογισμό ως έσοδο επόμενων χρήσεων.

### Προμηθευτές

Οι υποχρεώσεις προς προμηθευτές αποτιμώνται αρχικά στην εύλογη τους αξία, ενώ μεταγενέστερα αποτιμώνται στο αναπόσβεστο κόστος χρησιμοποιώντας την μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου.

### Εισόδημα από τόκους

Το εισόδημα από τόκους αναγνωρίζεται σε μια βάση χρόνος-αναλογίας χρησιμοποιώντας την μέθοδο υπολογισμού πραγματικού επιτοκίου με την ανάλογη περίοδο υπολογισμού τοκοφορίας.

### Μισθώσεις

Όλες οι μισθώσεις της Εταιρίας είναι χαρακτηρισμένες σαν λειτουργικές μισθώσεις στις οποίες ο εκμισθωτής διατηρεί ουσιαστικά όλους τους κινδύνους και τα οφέλη ιδιοκτησίας των πάγιων περιουσιακών στοιχείων. Οι πληρωμές των λειτουργικών μισθώσεων επιβαρύνουν τα έξοδα στην κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης και υπολογίζονται σε σταθερή βάση κατά τη διάρκεια της μίσθωσης.

### Φόρος εισοδήματος

Ο τρέχων φόρος εισοδήματος της Εταιρίας έχει ήδη υπολογισθεί βάσει της ελληνικής φορολογικής νομοθεσίας. Ο φορολογικός συντελεστής ανέρχεται στο 25%, σύμφωνα με την πολιτική της Ευρωπαϊκή Ένωσης για την κοινωνική ανάπτυξη. Η πολιτική αυτή έχει ενσωματωθεί στο ελληνικό δίκαιο με το νόμο 3296/2004 (άρθρο 55).

Ο φορολογικός συντελεστής που εφαρμόζεται για τον υπολογισμό του αναβαλλόμενου φόρου, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στο νόμο 3697/2008 (άρθρο 19), ανέρχεται σε 25% κατά το 2009, και θα μειώνεται κατά μία ποσοστιαία μονάδα κατ' έτος, έως ότου κατέλθει στο 20% κατά το έτος 2014.



**Έκθεση Πεπραγμένων του Διοικητικού Συμβουλίου**  
**31 Δεκεμβρίου 2009**

**ΕΝΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ**

<u>Ποσά σε Ευρώ</u>	<b>Βελτιώσεις μισθωμένων κτιρίων</b>	<b>Μηχανήματα</b>	<b>Μεταφορικά Μέσα</b>	<b>Έπιπλα &amp; Λοιπά σκεύη</b>	<b>Δίκτυο υπό κατασκευή</b>	<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>
<b>Κόστος Αγοράς-Αρχική Αξία</b>						
<b>Υπόλοιπο από μεταφορά 01.01.2009</b>	94.103	78.337	40.822	1.175.650	6.336.446	7.725.358
Προσθήκες	324.388	14.889	32	141.202	5.974.835	6.455.345
Μεταφορά σε δικαιώματα χρήσης δικτύου	0	0	0	0	(7.911.839)	(7.911.839)
<b>Υπόλοιπο στις 31.12.2009</b>	<b>418.491</b>	<b>93.226</b>	<b>40.854</b>	<b>1.316.852</b>	<b>4.399.441</b>	<b>6.268.864</b>

**Αποσβέσεις**

<b>Υπόλοιπο από μεταφορά 01.01.2009</b>	53.587	55.946	40.821	1.011.541	0	1.161.895
Αποσβέσεις Χρήσης	30.145	17.037	32	151.508	0	198.723
<b>Υπόλοιπο στις 31.12.2009</b>	<b>83.733</b>	<b>72.984</b>	<b>40.853</b>	<b>1.163.048</b>	<b>0</b>	<b>1.360.618</b>

<u>Ποσά σε Ευρώ</u>	<b>Βελτιώσεις μισθωμένων κτιρίων</b>	<b>Μηχανήματα</b>	<b>Μεταφορικά Μέσα</b>	<b>Έπιπλα &amp; Λοιπά σκεύη</b>	<b>Δίκτυο υπό κατασκευή</b>	<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>
<b>Κόστος Αγοράς-Αρχική Αξία</b>						
<b>Υπόλοιπο από μεταφορά 01.01.2008</b>	94.103	77.057	40.822	1.007.936	3.281.217	4.501.135
Προσθήκες	0	1.280	0	169.744	9.249.922	9.420.946
Μειώσεις	0	0	0	(2.029)	0	(2.029)
Μεταφορά σε δικαιώματα χρήσης δικτύου	0	0	0	0	(6.194.694)	(6.194.694)
<b>Υπόλοιπο στις 31.12.2008</b>	<b>94.103</b>	<b>78.337</b>	<b>40.822</b>	<b>1.175.650</b>	<b>6.336.446</b>	<b>7.725.358</b>

**Αποσβέσεις**

<b>Υπόλοιπο από μεταφορά 01.01.2008</b>	45.388	45.989	40.347	889.785	0	1.021.509
Αποσβέσεις Χρήσης	8.199	9.958	474	122.610	0	141.241
Μειώσεις	0	0	0	(855)	0	(855)
<b>Υπόλοιπο στις 31.12.2008</b>	<b>53.587</b>	<b>55.946</b>	<b>40.821</b>	<b>1.011.541</b>	<b>0</b>	<b>1.161.895</b>

<b>Αναπόσβεστη Αξία 31.12.2009</b>	<b>334.758</b>	<b>20.242</b>	<b>0</b>	<b>153.804</b>	<b>4.399.441</b>	<b>4.908.246</b>
<b>Αναπόσβεστη Αξία 31.12.2008</b>	<b>40.516</b>	<b>22.391</b>	<b>0</b>	<b>164.110</b>	<b>6.336.446</b>	<b>6.563.462</b>



Έκθεση Πεπραγμένων του Διοικητικού Συμβουλίου  
31 Δεκεμβρίου 2009

**ΑΥΛΑ ΠΑΓΙΑ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ**

Ποσά σε Ευρώ	31.12.2009 Δικαιώματα Χρήσης Δικτύου	31.12.2008 Δικαιώματα Χρήσης Δικτύου
<b>Κόστος Αγοράς-Αρχική Αξία</b>		
Υπόλοιπο αρχής χρήσης	88.350.713	82.156.019
Μεταφορά από Δίκτυο υπό κατασκευή	7.911.839	6.194.694
<b>Υπόλοιπο τέλους χρήσεως</b>	<b>96.262.551</b>	<b>88.350.713</b>
<b>Αποσβέσεις</b>		
Υπόλοιπο αρχής χρήσης	16.918.577	13.649.960
Αποσβέσεις	3.647.253	3.268.617
<b>Υπόλοιπο τέλους χρήσης</b>	<b>20.565.830</b>	<b>16.918.577</b>
<b>Καθαρή Αναπόσβεστη Αξία</b>	<b>75.696.722</b>	<b>71.432.136</b>



Εκθεση Πεπραγμένων του Διοικητικού Συμβουλίου  
31 Δεκεμβρίου 2009

**ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟΣ ΦΟΡΟΣ**

	31.12.2009	31.12.2008
<u>Ποσά σε Ευρώ</u> Αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση	<u>676.155</u>	<u>693.283</u>

**Μεταβολές στον αναβαλλόμενο φόρο  
εισοδήματος**

	31.12.2009	31.12.2008
<b>Υπόλοιπα αρχής χρήσης</b>	<b>693.283</b>	<b>497.199</b>
(Χρέωση) / Πίστωση στα αποτελέσματα χρήσης	(17.127)	196.083
<b>Υπόλοιπα τέλους χρήσης</b>	<b>676.155</b>	<b>693.283</b>

<u>Ανάλυση αναβαλλόμενων Φόρων</u>	Αναβαλλόμενα Έσοδα	Πρόβλεψη Αποζημίωσης Εξόδου από Υπηρεσία	Ζημία από ακατάλληλα υλικά	ΣΥΝΟΛΟ
<u>Ποσά σε ευρώ</u>				
<b>Υπόλοιπο στις 01.01.2008</b>	<b>475.188</b>	<b>22.011</b>	<b>0</b>	<b>497.199</b>
(Χρέωση) / Πίστωση στα αποτελέσματα χρήσης	186.815	9.268	0	196.083
<b>Υπόλοιπο στις 31.12.2008</b>	<b>662.003</b>	<b>31.279</b>	<b>0</b>	<b>693.283</b>
<b>Υπόλοιπο στις 01.01.2009</b>	<b>662.003</b>	<b>31.279</b>	<b>0</b>	<b>693.283</b>
(Χρέωση) / Πίστωση στα αποτελέσματα χρήσης	(38.046)	1.358	19.561	(17.127)
<b>Υπόλοιπο στις 31.12.2009</b>	<b>623.957</b>	<b>32.637</b>	<b>19.561</b>	<b>676.155</b>

**ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ**

	31.12.2009	31.12.2008
<u>Ποσά σε Ευρώ</u> Υλικά κατασκευής δικτύου και ανταλλακτικά	<u>1.835.637</u>	<u>1.871.085</u>



**Έκθεση Πεπραγμένων του Διοικητικού Συμβουλίου  
31 Δεκεμβρίου 2009**

**ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ**

	<b>31.12.2009</b>	<b>31.12.2008</b>
<u>Ποσά σε Ευρώ</u>		
Εμπορικές υποχρεώσεις	1.512.478	2.147.197
Υποχρεώσεις σε συνδεδεμένα μέρη	8.738.600	12.348.758
Λοιπές υποχρεώσεις	603.948	195.008
Δεδουλευμένα έξοδα	1.300.733	2.922.556
Αναβαλλόμενα έσοδα	<u>152.185</u>	<u>152.185</u>
	<b>12.307.944</b>	<b>17.765.703</b>

**ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ**

	<b>31.12.2009</b>	<b>31.12.2008</b>
<u>Ποσά σε Ευρώ</u>		
Εμπορικές απαιτήσεις	9.184.891	10.600.643
Μείον: Πρόβλεψη επισφαλών απαιτήσεων	<u>(1.131.143)</u>	<u>(1.031.943)</u>
<b>Σύνολο εμπορικών απαιτήσεων</b>	<b>8.053.748</b>	<b>9.568.700</b>
Απαιτήσεις από συνδεδεμένες εταιρίες	39.135	50.098
Φόρος προστιθέμενης αξίας εισπρακτέος	1.919.618	2.072.401
Προκαταβολή φόρου εισοδήματος	2.128.897	1.789.303
Δεδουλευμένο έσοδο από πωλήσεις φυσικού αερίου	1.304.786	4.301.233
Λοιπές απαιτήσεις	<u>197.057</u>	<u>124.937</u>
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>13.643.241</b>	<b>17.906.671</b>

	<u><b>Ενήμερες</b></u>	<u><b>Εκπρόθεσμες</b></u>	<u><b>Επισφαλείς</b></u>	<u><b>Σύνολο</b></u>
<b>Εμπορικές Απαιτήσεις την 31/12/2009</b>	6.163.902	1.889.846	1.131.143	<b>9.184.891</b>
<b>Εμπορικές Απαιτήσεις την 31/12/2008</b>	6.931.944	2.636.756	1.031.943	<b>10.600.643</b>



**Έκθεση Πεπραγμένων του Διοικητικού Συμβουλίου  
31 Δεκεμβρίου 2009**

### **ΠΡΟΒΛΕΨΗ ΕΠΙΣΦΑΛΩΝ ΑΠΑΙΤΗΣΕΩΝ**

<u>Ποσά σε Ευρώ</u>	
<b>01.01.2009</b>	<b><u>1.031.943</u></b>
Προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις	99.200
<b>31.12.2009</b>	<b><u>1.131.143</u></b>
 <b>01.01.2008</b>	 <b><u>989.943</u></b>
Προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις	42.000
<b>31.12.2008</b>	<b><u>1.031.943</u></b>

### **ΤΑΜΕΙΑΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ ΚΑΙ ΙΣΟΔΥΝΑΜΑ**

	31.12.2009	31.12.2008
<u>Ποσά σε Ευρώ</u>		
Ταμειακά διαθέσιμα	533	3.391
Βραχυπρόθεσμες καταθέσεις όψεως	3.631.176	5.821.542
Βραχυπρόθεσμες καταθέσεις προθεσμίας	17.037.255	14.236.175
<b>Σύνολο ταμειακών διαθεσίμων και ισοδύναμων</b>	<b><u>20.668.964</u></b>	<b><u>20.061.108</u></b>

### **ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ**

	31.12.2009	31.12.2008
Αριθμός ονομαστικών μετοχών	78.459.200	78.459.200
 <b>Συνολική Αξία καταβλημένου μετοχικού κεφαλαίου</b>	<b><u>78.459.200</u></b>	<b><u>78.459.200</u></b>
Κάθε ονομαστική μετοχή έχει αξία 1 Ευρώ		

### **ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ**

	31.12.2009	31.12.2008
<u>Ποσά σε Ευρώ</u>		
Τακτικό Αποθεματικό	1.181.161	797.533
Αποθεματικά φορολογηθέντα με ειδικό τρόπο	81	81
<b>1.181.242</b>	<b><u>797.614</u></b>	



**Έκθεση Πεπραγμένων του Διοικητικού Συμβουλίου**  
**31 Δεκεμβρίου 2009**

**ΠΑΡΟΧΕΣ ΤΕΡΜΑΤΙΣΜΟΥ ΤΗΣ ΑΠΑΣΧΟΛΗΣΗΣ -IAS 19**

**Λογιστικές γνωστοποιήσεις σύμφωνα με ΔΛΠ 19**

**Λογιστική χρήση**

Ποσά σε Ευρώ

	<b>1/1/09-31/12/09</b>	<b>1/1/08-31/12/08</b>
Παρούσα Αξία Υποχρεώσεων παροχών	224.895	156.396
Μη αναγνωρισμένο Λογιστικό κέρδος	8.751	0
Μη αναγνωρισμένο κόστος προϋπηρεσίας	(70.459)	0
<b>Καθαρή Υποχρέωση Παθητικού στον Ισολογισμό</b>	<b>163.187</b>	<b>156.396</b>

**Συστατικά χρεώσεων Κατάστασης Αποτελεσμάτων**

Κόστος Υπηρεσίας	27.037	64.214
Κόστος επιτοκίου	9.384	4.138
Μη αναγνωρισμένα αναλογιστικά κέρδη / (ζημίες) & κόστος προϋπηρεσίας	(38.228)	0
Απόσβεση ζημίας παρελθόντος κόστους προϋπηρεσίας	11.744	0
<b>Κανονική Χρέωση στα Αποτελέσματα Χρήσης</b>	<b>9.937</b>	<b>68.352</b>
Τακτοποίηση Περικοπής Τερματισμού Ζημίας/ (κέρδους)	3.227	0
<b>Συνολική Χρέωση στα Αποτελέσματα Χρήσης</b>	<b>13.164</b>	<b>68.352</b>

**Κινήσεις στις Καθαρές Υποχρεώσεις Παθητικού/ (Ενεργητικού Ισολογισμού)**

Καθαρή Υποχρέωση στην αρχή της περιόδου	156.396	89.214
Μη αναγνωρισμένα αναλογιστικά κέρδη / (ζημίες) & κόστος υπηρεσίας	(37.380)	0
Παροχές απευθείας καταβληθείσες από την Εταιρία	(6.373)	0
Συνολικό Κόστος που αναγνωρίζεται στην κατάσταση Α.Χ.	50.544	68.352
<b>Καθαρή Υποχρέωση Παθητικού/ (Ενεργητικού) Ισολογισμού</b>	<b>163.187</b>	<b>157.566</b>

**Συμφωνία της Υποχρέωσης Πρόβλεψης Αποζημίωσης Προσωπικού**

Καθορισμός της πρόβλεψης αποζημίωσης προσωπικού στην αρχή περιόδου	156.396	88.044
Κόστος Υπηρεσιών	27.037	25.664
Κόστος Επιτοκίου	9.384	4.138
Παροχές απευθείας καταβληθείσες από την Εταιρία	(6.373)	0
Κόστος προϋπηρεσίας	12.331	73.577
Αναλογιστική Ζημία (Κέρδος)	26.120	(35.027)
<b>Καθορισμός της πρόβλεψης αποζημίωσης προσωπικού στο τέλος περιόδου</b>	<b>224.895</b>	<b>156.396</b>

**Προϋποθέσεις**

Προεξοφλητικό Επιτόκιο	5,00%	6,00%
Ποσοστιαία αύξηση μισθών	4,75%	5,00%
Μέσος όρος μελλοντικής εργασιακής ζωής	24,03	24,23



**Έκθεση Πεπραγμένων του Διοικητικού Συμβουλίου**  
**31 Δεκεμβρίου 2009**

### **ANABAΛΛΟΜΕΝΑ ΕΣΟΔΑ**

<u>Ποσά σε Ευρώ</u>	<u>Τέλη Σύνδεσης</u>
<b>Υπόλοιπο στις 01.01.2009</b>	<b>3.195.878</b>
Αναγνωρισθέν έσοδο από Τέλη Σύνδεσης για την χρήση	
<b>Υπόλοιπο στις 31.12.2009</b>	<b>(152.185)</b>
	<b>3.043.694</b>

<u>Ποσά σε Ευρώ</u>	
<b>Υπόλοιπο στις 01.01.2008</b>	<b>1.900.752</b>
Τέλη Σύνδεσης αναβληθέντα κατά τη διάρκεια της χρήσης	1.447.310
Αναγνωρισθέν έσοδο από Τέλη Σύνδεσης για την χρήση	(152.185)
<b>Υπόλοιπο στις 31.12.2008</b>	<b>3.195.878</b>

Βραχυπρόθεσμο έσοδο (περιλαμβάνεται στις Εμπορικές και Λοιπές υποχρεώσεις)	152.185
Μακροπρόθεσμο έσοδο	2.891.509
<b>Υπόλοιπο στις 31.12.2009</b>	<b>3.043.694</b>

Βραχυπρόθεσμο έσοδο (περιλαμβάνεται στις Εμπορικές και Λοιπές υποχρεώσεις )	152.185
Μακροπρόθεσμο έσοδο	3.043.693
<b>Υπόλοιπο στις 31.12.2008</b>	<b>3.195.878</b>

### **ΠΩΛΗΣΕΙΣ**

	<b>01.01-31.12.2009</b>	<b>01.01-31.12.2008</b>
<u>Ποσά σε Ευρώ</u>		
Πωλήσεις Φυσικού Αερίου	52.709.366	52.678.951
Τέλη Διέλευσης από τη ΔΕΠΑ	300.021	276.421
Παροχή υπηρεσιών	90.734	64.971
	<b>53.100.121</b>	<b>53.020.343</b>



**Έκθεση Πεπραγμένων του Διοικητικού Συμβουλίου**  
**31 Δεκεμβρίου 2009**

**ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ**

	01.01-31.12.2009	01.01-31.12.2008
<u>Ποσά σε Ευρώ</u>		
Έσοδα από επιστροφή εξόδων επιμόρφωσης (Ο.Α.Ε.Δ.)	1.240	1.466
Έσοδα από παροχή υπηρεσιών σε τρίτους	32.400	16.424
Τέλη σύνδεσης	152.185	152.185
Λοιπά	<u>795.621</u>	<u>471.236</u>
	<b>981.446</b>	<b>641.311</b>

**ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΣΟΔΑ ΚΑΙ ΕΞΟΔΑ**

	01.01-31.12.2009	01.01-31.12.2008
<u>Ποσά σε Ευρώ</u>		
<b>Έσοδα</b>		
Έσοδα από τόκους	518.603	991.630
Πρόβλεψη εσόδων από τόκους	<u>32.825</u>	<u>32.511</u>
Σύνολο Εσόδων	<b>551.428</b>	<b>1.024.140</b>
<b>Έξοδα</b>		
Λοιπά έξοδα τραπεζών	(44.936)	(33.295)
Σύνολο εξόδων	<u>(44.936)</u>	<u>(33.295)</u>
<b>Καθαρά χρηματοοικονομικά έσοδα</b>	<b>506.492</b>	<b>990.846</b>

**ΕΞΟΔΑ ΑΝΑ ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ**

Ποσά σε Ευρώ

<b>01.01-31.12.2009</b>	<b>Κόστος πωλήσεων</b>	<b>Έξοδα Διάθεσης</b>	<b>Έξοδα Διοίκησης</b>	<b>Σύνολο</b>
Αμοιβές Εργαζομένων	(889.328)	(966.161)	(651.907)	<b>(2.507.396)</b>
Κόστος αγοράς φυσικού αερίου	(35.768.823)	0	0	<b>(35.768.823)</b>
Αποσβέσεις	(3.724.064)	(69.708)	(52.203)	<b>(3.845.975)</b>
Λοιπά	(999.954)	(1.100.567)	(1.044.123)	<b>(3.144.644)</b>
Συμψηφισμός τελών σύνδεσης με τα έξοδα διάθεσης	0	1.571.408	0	<b>1.571.408</b>
<b>Σύνολο</b>	<b>(41.382.169)</b>	<b>(565.027)</b>	<b>(1.748.234)</b>	<b>(43.695.430)</b>
<b>01.01-31.12.2008</b>	<b>Κόστος πωλήσεων</b>	<b>Έξοδα Διάθεσης</b>	<b>Έξοδα Διοίκησης</b>	<b>Σύνολο</b>
Αμοιβές Εργαζομένων	(873.653)	(784.125)	(510.410)	<b>(2.168.189)</b>
Κόστος αγοράς φυσικού αερίου	(40.497.013)	0	0	<b>(40.497.013)</b>
Αποσβέσεις	(3.323.045)	(51.603)	(34.933)	<b>(3.409.582)</b>
Λοιπά	(356.622)	(771.817)	(1.121.060)	<b>(2.249.498)</b>
Συμψηφισμός τελών σύνδεσης με τα έξοδα διάθεσης	0	1.446.790	0	<b>1.446.790</b>
<b>Σύνολο</b>	<b>(45.050.333)</b>	<b>(160.754)</b>	<b>(1.666.403)</b>	<b>(46.877.491)</b>



Έκθεση Πεπραγμένων του Διοικητικού Συμβούλιου  
31 Δεκεμβρίου 2009

**ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΙΣ**

Ποσά σε Ευρώ

**Υπόλοιπο στις 01.01.09**

**10.145.937**

Εισπραχθείσες επιχορηγήσεις κατά τη διάρκεια της χρήσης

2.633.584

Αποσβέσεις επιχορηγήσεων στη διάρκεια της χρήσης

(598.556)

**Υπόλοιπο στις 31.12.09**

**12.180.965**

Ποσά σε Ευρώ

**Υπόλοιπο στις 01.01.08**

**10.629.077**

Εισπραχθείσες επιχορηγήσεις κατά τη διάρκεια της χρήσης

0

Αποσβέσεις επιχορηγήσεων κατά τη διάρκεια της χρήσης

(483.140)

**Υπόλοιπο στις 31.12.08**

**10.145.937**

**ΑΜΟΙΒΕΣ ΚΑΙ ΕΞΟΔΑ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ ΚΑΙ ΑΡΙΘΜΟΣ ΕΡΓΑΖΟΜΕΝΩΝ**

**01.01-31.12.2009      01.01-31.12.2008**

Ποσά σε Ευρώ

Αμοιβές προσωπικού

1.881.382      1.609.425

Ασφαλιστικές εισφορές

502.430      432.322

Λοιπές παροχές προσωπικού

123.585      126.441

**Κόστος προσωπικού προ κεφαλαιοποίησης**

**2.507.396      2.168.189**

**Μέσος αριθμός εργαζομένων**

**81      76**



**Έκθεση Πεπραγμένων του Διοικητικού Συμβουλίου**  
**31 Δεκεμβρίου 2009**

**ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ**

Ποσά σε Ευρώ	<b>31.12.2009</b>	<b>31.12.2008</b>
Τρέχων Φόρος Εισοδήματος	(2.715.763)	(2.294.258)
Εκτακτη εισφορά κοινωνικής ευθύνης	(445.086)	0
Επιβαρύνσεις από τον φορολογικό έλεγχο	(42.082)	0
Αναβαλλόμενος φόρος	(17.127)	196.083
<b>Σύνολο</b>	<b>(3.220.058)</b>	<b>(2.098.174)</b>

<b>Κέρδη προ φόρων</b>	<b>10.892.627</b>	<b>7.775.008</b>
Αναλογικόν Φόρος Εισοδήματος	(2.723.157)	(1.943.752)
Φόρος επί δαπανών φορολογικά μη εκπιπτόμενων	(10.888)	(9.636)
Επίπτωση στην αναβαλλόμενη φορολογία λόγο μείωσης φορολογικού συντελεστή	1.154	(144.785)
Εκτακτη εισφορά κοινωνικής ευθύνης	(445.087)	0
Επιβαρύνσεις από τον φορολογικό έλεγχο	(42.082)	0
<b>Σύνολο τρέχοντος φόρου καταβλητέουν</b>	<b>(3.220.058)</b>	<b>(2.098.174)</b>

**Φόρος εισοδήματος πληρωτέος**

Φόρος εισοδήματος	2.715.763	2.294.258
(+) Προκαταβολή φόρου εισοδήματος για τη χρήση	2.128.897	1.789.303
(-) Προκαταβολή φόρου εισοδήματος προηγούμενης χρήσης	(1.789.303)	(1.256.591)
(-) Φόροι προπληρωμένοι	(43.714)	(46.103)
<b>Σύνολο πληρωτέου φόρου εισοδήματος</b>	<b>3.011.642</b>	<b>2.780.867</b>

Επιβαρύνσεις από τον φορολογικό έλεγχο	42.082	0
Φόρος εισοδήματος που καταβλήθηκε στη διάρκεια χρήσης	2.780.867	2.148.098
<b>Συνολικός Φόρος εισοδήματος που καταβλήθηκε στη διάρκεια χρήσης</b>	<b>2.822.949</b>	<b>2.148.098</b>

**ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΩΝ ΜΕΡΩΝ**

Οι συναλλαγές με τα συνδεδεμένα μέρη συμμορφώνονται με τα κριτήρια της ουσιαστικής και τυπικής ορθότητας. Όλες οι συναλλαγές εντάσσονται στο πλαίσιο της τακτικής διαχείρισης και ρυθμίζονται από τους όρους της αγοράς, δηλαδή τους όρους που θα εφαρμόζονται μεταξύ δύο ανεξαρτήτων μερών.

Σημειώνεται ότι δεν επισημαίνονται άτυπες, ασυνήθεις ή ξένες προς την κανονική διαχείριση της εταιρίας συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη ή τέτοιες που να έχουν σημαντική επίπτωση στην οικονομική, περιουσιακή και χρηματοοικονομική κατάσταση της Εταιρίας.

Οι συναλλαγές αυτές έγκεινται κυρίως σε πωλήσεις και αγορές αγαθών και υπηρεσιών στα πλαίσια της συνήθους λειτουργίας της επιχείρησης και παρατίθενται κατωτέρω:



**Έκθεση Πεπραγμένων του Διοικητικού Συμβουλίου**  
**31 Δεκεμβρίου 2009**

<u>Ποσά σε Ευρώ</u>	<b>31.12.2009</b>	<b>31.12.2008</b>
<b>Πωλήσεις αποθεμάτων</b>		
ΕΠΑ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ ΑΕ	40.092	26.598
	<b>40.092</b>	<b>26.598</b>
<b>Πωλήσεις Υπηρεσιών</b>		
ΔΕΠΑ Α.Ε	368.214	341.632
	<b>368.214</b>	<b>341.632</b>
<b>Πωλήσεις Υπηρεσιών</b>		
ΕΠΑ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ ΑΕ	21.702	0
	<b>21.702</b>	<b>0</b>
<b>Πωλήσεις Δικτύου</b>		
ΕΔΑ (Δίκτυο)	7.911.839	6.194.694
	<b>7.911.839</b>	<b>6.194.694</b>
<b>Αγορές Φυσικού Αερίου</b>		
ΔΕΠΑ Α.Ε	35.710.468	40.475.501
	<b>35.710.468</b>	<b>40.475.501</b>
<b>Αγορές Αποθεμάτων</b>		
ΕΠΑ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ	95.799	101.175
	<b>95.799</b>	<b>101.175</b>
<b>Αγορές Υπηρεσιών</b>		
ΔΕΠΑ ΑΕ	0	35.949
ΔΕΣΦΑ ΑΕ	57.543	20.512
ΕΔΑ (Δικαιώματα χρήσης δικτύου)	7.911.839	6.194.694
ITALGAS SPA	113.142	27.240
ENI INSURANCE	79.141	148.337
ENI SPA	(158)	2.642
ΕΠΑ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ	566.335	657.511
	<b>8.727.842</b>	<b>7.086.885</b>
<u>Ποσά σε Ευρώ</u>	<b>31.12.2009</b>	<b>31.12.2008</b>
<b>Αμοιβές Διοίκησης</b>		
Αμοιβές Διοικητικού Συμβουλίου	121.560	116.340
	<b>121.560</b>	<b>116.340</b>
<b>Υπόλοιπα τέλους χρήσης από πωλήσεις και αγορές αγαθών και υπηρεσιών</b>		
<u>Ποσά σε Ευρώ</u>	<b>31.12.2009</b>	<b>31.12.2008</b>
Οφειλόμενα από συνδεδεμένα μέρη		
ΔΕΠΑ ΑΕ	31.089	50.098
ΕΠΑ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ	8.046	0
	<b>39.135</b>	<b>50.098</b>
<b>Οφειλόμενα σε συνδεδεμένα μέρη</b>		
ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟ	72.738	76.632
ΔΕΠΑ ΑΕ	8.486.778	11.463.885
ΕΠΑ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ	57.986	699.773
ΔΕΣΦΑ ΑΕ	15.047	8.900
ITALGAS SPA	101.258	94.617
ENI SPA	4.792	4.950
ENI INSURANCE	0	0
	<b>8.738.599</b>	<b>12.348.758</b>



**Έκθεση Πεπραγμένων του Διοικητικού Συμβουλίου**  
**31 Δεκεμβρίου 2009**

**ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΑΠΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΕΣ ΜΙΣΘΩΣΕΙΣ**

	<b>31.12.2009</b>	<b>31.12.2008</b>
Ποσά σε Ευρώ		
Εντός επομένων 12 μηνών	118.500	105.362
Εντός επομένων 48 μηνών και όχι πάνω από 5 έτη	582.864	46.817
Άνω από πέντε έτη	147.630	0
<b>Σύνολο</b>	<b>848.994</b>	<b>152.179</b>
	<b>01.01.-31.12.2009</b>	<b>01.01.-31.12.2008</b>
<b>Σύνολο εξόδων που βαρύνουν τα αποτελέσματα χρήσης</b>	<b>285.282</b>	<b>176.979</b>

**ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ / ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ**

	<b>31.12.2009</b>	<b>31.12.2008</b>
<u>Ποσά σε Ευρώ</u>		
<b>Υποχρεώσεις</b>		
Ανεκτέλεστες συμβάσεις εργολάβων κατασκευής δικτύου	6.015.860	11.529.492
Εγγυτικές επιστολές προμηθευτών	3.314.328	4.252.022
Εγγυήσεις προς τρίτους	1.483.504	1.456.004
<b>Σύνολο</b>	<b>10.813.693</b>	<b>17.237.518</b>

	<b>31.12.2009</b>	<b>31.12.2008</b>
<u>Ποσά σε Ευρώ</u>		
<b>Απαιτήσεις</b>		
Εγγυτικές επιστολές πελατών	1.453.000	782.000
Ε/Ε εργολάβων κατασκευής δικτύου - προμηθευτών υλικών δικτύου	6.384.280	12.318.638
<b>Σύνολο</b>	<b>7.837.280</b>	<b>13.100.638</b>

Κατά τη διάρκεια της χρήσης 2009 ολοκληρώθηκε ο έλεγχος των χρήσεων 2001 έως 2006 εκ μέρους των φορολογικών αρχών. Ως αποτέλεσμα του ελέγχου προέκυψε η καταβολή επιπλέον φόρων ύψους 62.210 ευρώ. Απομένει ακόμη να ολοκληρωθεί μόνον ο έλεγχος της φορολόγησης των δαπανών του αποσπασμένου προσωπικού, στα πλαίσια του οποίου έχει δρομολογηθεί η διασταύρωση στοιχείων με τις αρμόδιες ιταλικές φορολογικές αρχές με σκοπό τη συμπλήρωση των πληροφοριών και το οριστικό κλείσιμο των εκκρεμοτήτων. Κατά συνέπεια υπάρχει το ενδεχόμενο επιβολής πρόσθετων φόρων και προσαυξήσεων κατά το χρόνο που θα οριστικοποιηθούν τα σχετικά πορίσματα. Η έκβαση του φορολογικού ελέγχου δεν είναι δυνατόν να προβλεφθεί στο παρόν στάδιο και ως εκ τούτου δεν σχηματίστηκε οποιαδήποτε πρόβλεψη στις οικονομικές καταστάσεις με το θέμα αυτό.



**Έκθεση Πεπραγμένων του Διοικητικού Συμβουλίου**  
**31 Δεκεμβρίου 2009**

## ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ

### 1. ΔΕΙΚΤΕΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΜΟΧΛΕΥΣΗΣ

(α) Οικονομικής Διαρθρώσεως		<u>" 2009 "</u>	<u>" 2008 "</u>
ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ/ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	ΚΕ/ΣΕ	<b>0,31</b>	<b>0,34</b>
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ / ΣΥΝΟΛΟ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	ΙΚ/ΣΥ	<b>2,84</b>	<b>2,50</b>
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ / ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	ΙΚ/ΠΕ	<b>1,07</b>	<b>1,08</b>
ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ / ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	ΚΕ/ΒΥ	<b>2,36</b>	<b>1,94</b>
ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΕΩΣ / ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	ΚΚ/ΚΕ	<b>0,58</b>	<b>0,48</b>

### 2. ΔΕΙΚΤΕΣ ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑΣ

(β) Αποδόσεως και Αποδοτικότητας		<u>" 2009 "</u>	<u>" 2008 "</u>
ΚΑΘΑΡΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ / ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ & ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ		<b>14,45%</b>	<b>10,71%</b>
ΚΑΘΑΡΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑ ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ/ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ		<b>12,53%</b>	<b>9,18%</b>
ΜΙΚΤΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ/ΠΩΛΗΣΕΙΣ		<b>19,56%</b>	<b>12,80%</b>
ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ ΚΑΙ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ / ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ		<b>61,08%</b>	<b>62,60%</b>
ΔΕΙΚΤΗΣ ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑΣ ΕΠΕΝΔΥΜΕΝΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΚΠΤΦ / ΣΕ	ROI	<b>8,84%</b>	<b>5,72%</b>
ΔΕΙΚΤΗΣ ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑΣ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΚΜΤΦ / ΙΚ	ROE	<b>8,83%</b>	<b>6,70%</b>
ΔΕΙΚΤΗΣ ΜΙΚΤΟΥ ΠΕΡΙΘΩΡΙΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (ΠΩ-ΚΠ) / ΠΩ σε %	ΜΠΚ	<b>22,07%</b>	<b>15,03%</b>
ΔΕΙΚΤΗΣ ΚΑΘΑΡΟΥ ΠΕΡΙΘΩΡΙΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ ΚΜΤΦ / ΠΩ σε %	ΚΠΚ	<b>14,45%</b>	<b>10,71%</b>

### 3. ΔΕΙΚΤΕΣ ΑΙΑΧΕΙΡΙΣΤΙΚΗΣ ΠΟΔΙΤΙΚΗΣ/ΑΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ

		<u>" 2009 "</u>	<u>" 2008 "</u>
Κυκλοφοριακή Ταχύτητα Αποθεμάτων = ΚΠ / ΜΥΔΘ	ΚΤΑΘ	<b>4,27</b>	<b>2,88</b>
Διάρκεια παραμονής των αποθεμάτων= 365 μέρες/ ΚΤΑΘ	μέρες	<b>85,50</b>	<b>126,91</b>
Κυκλοφοριακή Ταχύτητα Απαιτήσεων = ΠΩ / ΜΥΑΠ	ΚΤΑΠ	<b>6,03</b>	<b>5,98</b>
Διάρκεια ημερών είσπραξης των απαιτήσεων= 365 μέρες/ ΚΤΑΠ	μέρες	<b>60,57</b>	<b>61,04</b>
Κυκλοφοριακή Ταχύτητα Παγίων = ΠΩ / ΜΥΠΑ	ΚΤΠ	<b>0,663</b>	<b>0,701</b>
Κυκλοφοριακή Ταχύτητα Συνόλου Ενεργητικού = ΠΩ / ΜΥΣΕ	ΚΤΣΕ	<b>0,450</b>	<b>0,456</b>



**Έκθεση Πεπραγμένων του Διοικητικού Συμβουλίου  
31 Δεκεμβρίου 2009**

**ΠΡΟΤΑΣΗ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΜΕΡΙΣΜΑΤΩΝ**

Ο ισολογισμός χρήσης έτους 2009 της Ε.Π.Α. Θεσσαλίας Α.Ε. έληξε με καθαρό αποτέλεσμα 7.672.568,76 ευρώ.

Προτείνεται η κατανομή του κέρδους χρήσης ποσού 7.672.568,76 ευρώ ως εξής:

Τακτικό αποθεματικό	383.628,44
Μερίσματα προς διανομή	7.288.940,32
<b>Σύνολο</b>	<b>7.672.568,76</b>

Η καταβολή των μερισμάτων θα αρχίσει από XX.05.2010.



Έκθεση Πεπραγμένων του Διοικητικού Συμβουλίου  
31 Δεκεμβρίου 2009

Λάρισα, 10-02-2010

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

ΠΑΠΠΗΣ ΑΝΑΣΤΑΣΙΟΣ  
Α.Δ.Τ. ΑΒ 834454

Βεβαιώνεται ότι : η ανωτέρω έκθεση που αποτελείται από 50 σελίδες, είναι αυτή που αναφέρεται στο πιστοποιητικό ελέγχου που χορηγήσαμε με ημερομηνία 12/02/2010.

Θεσσαλονίκη, 12-02-2010

.....  
Η ΟΡΚΩΤΟΣ ΕΛΕΓΚΤΗΣ ΛΟΓΙΣΤΗΣ

.....

Όλγα Κοτζάμπαση

ΑΜ ΣΟΕΛ 18231

PRICEWATERHOUSECOOPERS

Πράιγουωτερχαους Κούπερς

Ανόνυμη Ελεγκτική Εταιρεία

Ορκωτοί Ελεγκτές Λογιστές

ΑΜ ΣΟΕΛ 113

Λ.Κηφισίας 268 Χαλάνδρι, Αθήνα