

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



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



ΠΙΝΑΚΑΣ ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΩΝ

	<u>Σελ.</u>
Η ΕΤΑΙΡΙΑ	4
ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΕΤΟΥΣ.....	5
ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟ	7
ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΙΑΚΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ	8
ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑ.....	12
ΝΟΜΟΘΕΤΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ	18
ΣΧΟΛΙΑ ΕΠΙ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ.....	19
ΑΝΘΡΩΠΙΝΟ ΔΥΝΑΜΙΚΟ ΚΑΙ ΟΡΓΑΝΩΣΗ	25
ΠΡΟΒΛΕΨΗ ΕΞΕΛΙΞΗΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ	28
ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΜΕΤΑ ΤΟ ΚΛΕΙΣΙΜΟ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ.....	28
ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ.....	29
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ.....	30
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΣΤΑ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ.....	31
ΣΥΝΟΨΗ ΒΑΣΙΚΩΝ ΛΟΓΙΣΤΙΚΩΝ ΑΡΧΩΝ.....	32
ΕΝΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ	39
ΑΨΑ ΠΑΓΙΑ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ	40
ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟΣ ΦΟΡΟΣ.....	41
ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ.....	42
ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	42
ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	43
ΕΠΙΣΦΑΛΕΙΣ ΠΕΛΑΤΕΣ	44
ΤΑΜΕΙΑΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ ΚΑΙ ΙΣΟΔΥΝΑΜΑ.....	44
ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ	44
ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ	45
ΠΑΡΟΧΕΣ ΤΕΡΜΑΤΙΣΜΟΥ ΤΗΣ ΑΠΑΣΧΟΛΗΣΗΣ -IAS 19.....	45



Έκθεση Πεπραγμένων του Διοικητικού Συμβουλίου
31 Δεκεμβρίου 2009

ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΑ ΕΣΟΔΑ	46
ΠΩΛΗΣΕΙΣ	46
ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ.....	47
ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΞΟΔΑ ΚΑΙ ΕΣΟΔΑ	47
ΕΞΟΔΑ ΑΝΑ ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	47
ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΙΣ	48
ΑΜΟΙΒΕΣ ΚΑΙ ΕΞΟΔΑ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ ΚΑΙ ΑΡΙΘΜΟΣ ΕΡΓΑΖΟΜΕΝΩΝ	48
ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ.....	49
ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΩΝ ΜΕΡΩΝ.....	49
ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΑΠΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΕΣ ΜΙΣΘΩΣΕΙΣ.....	51
ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ / ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	52
ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ.....	53
ΠΡΟΤΑΣΗ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΜΕΡΙΣΜΑΤΩΝ.....	54
ΕΚΘΕΣΗ ΕΛΕΓΧΟΥ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ ΛΟΓΙΣΤΗ.....	55



Η ΕΤΑΙΡΙΑ

Η ΕΤΑΙΡΙΑ ΠΑΡΟΧΗΣ ΑΕΡΙΟΥ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ Α.Ε. (η οποία θα αναφέρεται πλέον ως “ΕΠΑ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ” 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 Θεσσαλονίκης, 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 26^{ης} Οκτωβρίου 90, Τ.Κ. 54627, Θεσσαλονίκη.

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.Ε.Π.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 αδειάς 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.Ε.Π.Α. Α.Ε. σύμφωνα με την σύμβαση παροχής αερίου.

Το δικαίωμα χρήσης του δικτύου εκχωρήθηκε στην Ε.Π.Α. ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ από την Ε.Δ.Α. ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ Α.Ε. (τόρα Ε.Δ.Α. Α.Ε.) το έτος 2000. Η εύλογη αξία των δικαιωμάτων χρήσης δικτύου που μεταβίβασε η Ε.Δ.Α. ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ Α.Ε., καταβλήθηκε με μετρητά ως μετοχικό κεφάλαιο από τον επενδυτή ITALGAS HELLAS S.p.A. (τόρα ENI HELLAS S.p.A.). Η Ε.Π.Α. ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ 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 εναπομένονσα 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. Καλαμαριά – Σωκράτους 19
2. Νεάπολη – Καραμανλή 34
3. Χαριλάου – Παπαναστασίου 90

Αποθηκευτικοί και Λοιποί χώροι

4. Νεάπολη – Αγ. Γεωργίου 7
5. Σφαγεία – 26^{ης} Οκτωβρίου 42
6. 9^ο χιλ Θεσσαλονίκης – Νεοχωρούδας

ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΕΤΟΥΣ

- Το καθαρό κέρδος ύψους 18.111 χιλιάδων ευρώ οφείλεται στη θετική πορεία της επιχειρησιακής δραστηριότητας.
- Συνεχίζεται η ανοδική τάση των εσόδων επιχειρησιακής δραστηριότητας, τα οποία κατά τη διάρκεια του έτους ανήλθαν στις 104.360 χιλιάδες ευρώ, παρουσιάζοντας αύξηση 11,1% ως προς το 2008.
- Τα κέρδη προ τόκων και φόρων ανέρχονται στο ποσό των 22.723 χιλιάδων ευρώ, έναντι των 11.570 χιλιάδων ευρώ του έτους 2008, παρουσιάζοντας αύξηση 11.153 χιλιάδων ευρώ.
- Ο όγκος πωληθέντος φυσικού αερίου ανέρχεται σε 187,3 εκατομμύρια κ.μ., αυξημένος σε σχέση με το προηγούμενο έτος κατά 18,5 εκατομμύρια κ.μ.
- Το συνολικό κόστος προσωπικού ανέρχεται στο ποσό των 4.222 χιλιάδων ευρώ και παρουσιάζει μείωση 272 χιλιάδων ευρώ έναντι του ποσού των 4.494 χιλιάδων ευρώ της προηγούμενης χρήσης, κυρίως λόγω της μείωσης του μέσου αριθμού του προσωπικού της Εταιρίας.
- Το free net cash flow ανήλθε στις 3.557 χιλιάδες ευρώ.

(σε χιλιάδες ευρώ)

Αποτελέσματα έτους	Έτος 2008	Έτος 2009	Διαφοροποιήσεις	
			Απόλυτες Τιμές	%
Έσοδα επιχειρησιακής δραστηριότητας	93.954	104.360	10.406	11,1%
Μεικτό αποτέλεσμα προ χρηματοοικονομικών εσόδων	11.570	22.723	11.153	96,4%
Καθαρό αποτέλεσμα	13.027	18.111	5.084	39,0%
Επενδύσεις	17.093	11.395	-5.698	-33,3%
Καθαρό επενδεδυμένο κεφάλαιο	207.880	209.956	2.076	1,0%
Καθαρή θέση	321.967	327.600	5.633	1,7%
Καθαρά χρηματοοικονομικά διαθέσιμα	114.087	117.644	3.557	3,1%
Προσωπικό στις 31.12	188	163	-25	-13,3%
Όνομαστικός 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%.



Εκθεση Πεπραγμένων του Διοικητικού Συμβουλίου 31 Δεκεμβρίου 2009

Κύριοι μέτοχοι,

Κατά το πρώτο εξάμηνο της διαχειριστικής περιόδου 2009 η ΕΠΑ Θεσσαλονίκης εργάστηκε 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 αίολης 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 60% και του 52% 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 (+56%) όσο και με τις προβλέψεις του προϋπολογισμού (+13%).

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 άοκνα 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 στο νομό Θεσσαλονίκης. 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 διαχείρισης και επένδυσης προκειμένου να συνεχιστεί η προγραμματισμένη ανάπτυξη.



ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟ

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

Μπουζάκης Κωνσταντίνος Διονύσιος – Πρόεδρος

Ζαφειρίου Φίλιππος – Αντιπρόεδρος

Τσατσαρώνης Δημήτριος – Σύμβουλος

Παπαγεωργόπουλος Βασίλειος – Σύμβουλος

Rinaudo Mauro (Ρινάουντο Μάουρο) – Σύμβουλος

Chialà Scirione (Κιαλά Σπιόνε) – Σύμβουλος

Diotti Marco (Ντιόττι Μάρκο) – Σύμβουλος

ΓΕΝΙΚΟΣ ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ, από 1.11.2006, Gadiel Toaff.

ΕΛΕΓΚΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ

Πράιςγουωτερχαους 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 Έκτακτη Επέμβαση

Όσον αφορά τις δραστηριότητες Διαχείρισης και Συντήρησης του δικτύου, εκτός από τις προγραμματισμένες ετήσιες επεμβάσεις, δρομολογήθηκε επίσης μία σειρά πρωτοβουλιών που εστιάζουν σε θέματα ασφάλειας του συστήματος διανομής του φ.α. σύμφωνα 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 αναζήτηση διαρροών στο δίκτυο διανομής χαμηλής και μέσης πίεσης.
Η δραστηριότητα 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 όσον αφορά τον προεντοπισμό κάθε ξεχωριστής μη φυσιολογικής κατάστασης. Από επιχειρησιακής άποψης, η δραστηριότητα στο πεδίο έχει ανατεθεί 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 ορίζουν οι εθνικοί κανονισμοί (επιθεώρηση του συνόλου του δικτύου σε διάστημα δύο ετών).
Κατά τη διάρκεια του 2009 διενεργήθηκε εποχούμενη αναζήτηση διαρροών σε δίκτυο μήκους 446 χλμ. περίπου και πεζή αναζήτηση διαρροών σε δίκτυο μήκους 5 χλμ. περίπου.
- 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.

Εν αναμονή ενδεχόμενης τροποποίησης του κανονισμού, η Ε.Π.Α. αποφάσισε να αναθέσει τη διενέργεια της δραστηριότητας σε εξωτερική εταιρία, περιορίζοντας προς το παρόν το αντικείμενο της εργολαβίας μόνο στην εποχούμενη επιτήρηση του συνόλου του δικτύου και με συχνότητα δεκαπενθημέρου.

- Δημιουργήθηκε και ολοκληρώθηκε το πεδίο δοκιμών στην περιοχή του δυτικού Σταθμού Εισόδου (City Gate) της Ε.Π.Α. Θεσσαλονίκης Α.Ε., στα όρια με τις εγκαταστάσεις του Δ.Ε.Σ.Φ.Α. Α.Ε., με σκοπό να αναπαραχθούν σε μικρή κλίμακα οι επιχειρησιακές συνθήκες του δικτύου διανομής φυσικού αερίου της Ε.Π.Α., έτσι ώστε η πρακτική εξάσκηση και εκπαίδευση του προσωπικού να πραγματοποιηθεί σε πραγματικές συνθήκες.
Ο εξοπλισμός και οι εγκαταστάσεις του πεδίου αφορούν ένα σύστημα μείωσης της πίεσης, τμήματα δικτύου πολυαιθυλενίου των 125 mm και των 63 mm, έναν τοίχο με παροχτευτική στήλη και μετρητές σε σειρά ως προσομοίωση της οικιακής κατανάλωσης.
- Προς το σκοπό της βελτίωσης της αποτελεσματικότητας των δραστηριοτήτων έκτακτης επέμβασης, συνεκλήθη σε τεχνική συζήτηση η Πυροσβεστική Υπηρεσία Θεσσαλονίκης για την ανταλλαγή εμπειριών και τον προγραμματισμό κοινών ασκήσεων οι οποίες θα διενεργηθούν κατά τη διάρκεια του έτους 2010.

Έργο GIS/SCADA

Τον Απρίλιο του 2009 ανατέθηκε σε εξωτερική εταιρία η σύμβαση για την παροχή υπηρεσιών δημιουργίας ψηφιακής χαρτογραφίας σύμφωνα με τις προδιαγραφές της Italgas. Η δραστηριότητα έγκειται στη δημιουργία βασικής χαρτογραφίας καθώς και στην εισαγωγή στο σύστημα (εφαρμογή Geo@grafo που δημιούργησε η Italgas) των σχεδίων "ως κατασκευάσθει" του δικτύου φυσικού αερίου μέσης και χαμηλής πίεσης. Κατά τη διάρκεια του 2009 ολοκληρώθηκε το 75% του συνολικού έργου. Σύμφωνα με το πρόγραμμα εκτέλεσης των δραστηριοτήτων, οι εργασίες θα ολοκληρωθούν κατά τη διάρκεια των πρώτων μηνών του 2010. Στη συνέχεια, βάσει των υποδείξεων της Ε.Π.Α., θα διενεργηθούν όλες οι τροποποιήσεις και θα δρομολογηθεί η εισαγωγή στο σύστημα των παροχτευτικών αγωγών.

Για τη βελτίωση του συστήματος GIS και τη διαμόρφωσή του σύμφωνα με τις απαιτήσεις της Ε.Π.Α. καθώς και τη συντήρηση αυτού βρίσκονται σε εξέλιξη διαπραγματεύσεις με μία εξωτερική εξειδικευμένη εταιρία.



Όσον αφορά το έργο SCADA, ήδη από το Δεκέμβριο του 2008 είχαν τεθεί σε λειτουργία οι διακομιστές (server) στην αίθουσα επιχειρήσεων και είχε εγκατασταθεί στις θέσεις εργασίας της αίθουσας Call Center η εφαρμογή τηλεελέγχου COPT, που δημιούργησε η Italgas S.p.A..

Κατά τη διάρκεια του 2009 συνεχίστηκε η εγκατάσταση και διαμόρφωση των Απομακρυσμένων Τερματικών Μονάδων (RTU) στις εγκαταστάσεις (σταθμούς μείωσης της πίεσης, σταθμούς εισόδου και βανοστάσια). Επί του παρόντος ο τηλεέλεγχος λειτουργεί σε 50 επί συνόλου 57 εγκαταστάσεων, κατά τα προβλεπόμενα στο βασικό σχέδιο που είχε εκπονήσει η Italgas. Οι υπόλοιπες 7 εγκαταστάσεις θα ολοκληρωθούν εντός των πρώτων μηνών του 2010.

Θα πρέπει επίσης να επισημανθεί ότι τα κυριότερα προβλήματα που αφορούν τη δυνατότητα λειτουργίας του έργου σχετίζονται με τη διαθεσιμότητα και τη δυνατότητα πραγματοποίησης των ηλεκτρικών και τηλεφωνικών συνδέσεων στις εγκαταστάσεις (σταθμούς μείωσης της πίεσης και βανοστάσια), οι οποίες είναι απαραίτητες για την τροφοδοσία των κατά τόπους modem (RTU) και τη μετάδοση των δεδομένων στην αίθουσα επιχειρήσεων αντίστοιχα.

Το προσωπικό της Ε.Π.Α. έχει ήδη εκπαιδευτεί στην έδρα της Italgas στο Τορίνο όσον αφορά στη χρήση της εφαρμογής COPT και στην έδρα της Ε.Π.Α. Θεσσαλονίκης Α.Ε. όσον αφορά το σύστημα ηλεκτρονικής χαρτογραφίας (GIS).

Κατασκευαστικές Δραστηριότητες

Οι δραστηριότητες κατασκευής παροχτευτικών αγωγών και σημείων αεριοδότησης στις περιοχές της ανατολικής, κεντρικής και δυτικής Θεσσαλονίκης, που πραγματοποιήθηκαν ακολουθώντας τους ρυθμούς απόκτησης συμβολαίων του εμπορικού τμήματος, παρουσίασαν ύφεση σε σχέση με τον ισολογισμό του 2008.

Από επιχειρησιακής άποψης, από το Μάρτιο του 2009 αντιμετωπίστηκαν δυσκολίες στις δραστηριότητες επέκτασης του δικτύου και κατασκευής παροχτευτικών αγωγών λόγω των δυσκολιών στην ερμηνεία της εγκυκλίου 47/2008 περί "Έκδοσης 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. Θεσσαλονίκης Α.Ε. για τη χορήγηση άδειας για όλες τις επεκτάσεις δικτύου άνω των 25 μέτρων.

Συνεχίστηκαν οι συναντήσεις με την Κοινοπραξία για την Κατασκευή του Μετρό Θεσσαλονίκης, παρουσία όλων των δημοσίων φορέων, με σκοπό να συμφωνηθούν ενδεχόμενες εργασίες τροποποίησης στο δίκτυο και στις εγκαταστάσεις διανομής του φυσικού αερίου για την κατασκευή του Μετρό.

Μέχρι σήμερα η Ε.Π.Α., κατόπιν αίτησης της εν λόγω Κοινοπραξίας, έχει προχωρήσει στην υλοποίηση εργασιών αποξήλωσης και μετατόπισης τμημάτων δικτύου φ.α. μέσης και χαμηλής πίεσης. Οι δαπάνες των εργασιών αυτών επιβάρυναν αποκλειστικά την ανάδοχο για την Κατασκευή του Μετρό Θεσσαλονίκης Κοινοπραξία.



Έκθεση Πεπραγμένων του Διοικητικού Συμβουλίου
31 Δεκεμβρίου 2009

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.	101,9	36,0	39,5	3,5	9,85%
Κατασκευή δικτύου 4 bar προοδευτικό	χλμ.	744,4	780,4	820,0	39,5	5,07%
Κατασκευή συνδέσεων κατά το έτος	Αρ.	4.590	4.755	2.322	-2.433	-51,17%
Κατασκευή συνδέσεων προοδευτικό	Αρ.	22.716	27.471	29.793	2.322	8,45%
Κατασκευή Σημείων Αεριοδότησης κατά το έτος	Αρ.	21.681	26.578	12.805	-13.773	-51,82%
Κατασκευή Σημείων Αεριοδότησης προοδευτικό	Αρ.	82.217	108.795	121.600	12.805	11,77%
Εγκατάσταση μετρητών κατά το έτος	Αρ.	24.858	25.937	15.258	-10.679	-41,17%
Εγκατάσταση μετρητών προοδευτικό	Αρ.	79.314	105.251	120.509	15.258	14,50%

ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑ

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

		Έτος 2007	Έτος 2008	Έτος 2009	Διαφοροποιήσεις	
					Απόλυτες	%
					Τιμές	
Υπογεγραμμένες συμβάσεις κατά το έτος	Αρ.	17.782	27.543	11.117	-16.426	-59,64%
<i>Υπογεγραμμένες συμβάσεις προοδευτικό</i>	Αρ.	89.307	116.850	127.967	11.117	9,51%
Κατασκευή σημείων αεριοδότησης κατά το έτος	Αρ.	21.681	26.578	12.805	-13.773	-51,82%
<i>Κατασκευή σημείων αεριοδότησης προοδευτικό</i>	Αρ.	82.217	108.795	121.600	12.805	11,77%
Εγκατάσταση μετρητών κατά το έτος	Αρ.	24.858	25.937	15.258	-10.679	-41,17%
<i>Εγκατάσταση μετρητών προοδευτικό</i>	Αρ.	79.314	105.251	120.509	15.258	14,50%
Ενεργοί πελάτες την 31/12	Αρ.	78.092	104.059	118.363	14.304	13,75%
Εξυπηρετούμενοι κάτοικοι την 31/12	Αρ.	324.082	421.439	479.369	57.930	13,75%
Πωλήσεις αερίου κατά το έτος	Εκατομ. κ.μ.	154.1	168.8	187,3	18,5	10,97%

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 Θεσσαλονίκη, οι οποίες επηρέασαν σημαντικά την προσδοκώμενη ανάπτυξη της Εταιρείας 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 Θεσσαλονίκη 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 35.000 απούλητα διαμερίσματα στην περιοχή της Θεσσαλονίκης).
- Η πτώση των βιομηχανικών καταναλώσεων κατά 1,96 εκ. κ.μ., ποσοστό 5,24%, σε σχέση με αυτό του 2008, ως αποτέλεσμα τις παγκόσμιας οικονομικής ύφεσης που οδήγησε στη μείωση της παραγωγής ή ακόμα και στο κλείσιμο βιομηχανιών στην περιοχή της Θεσσαλονίκης.
- Η αυξημένη θερμοκρασία που παρατηρήθηκε κατά τους χειμερινούς μήνες του 2009 σε σχέση με το μέσο όρο της πενταετίας 2003-2008.

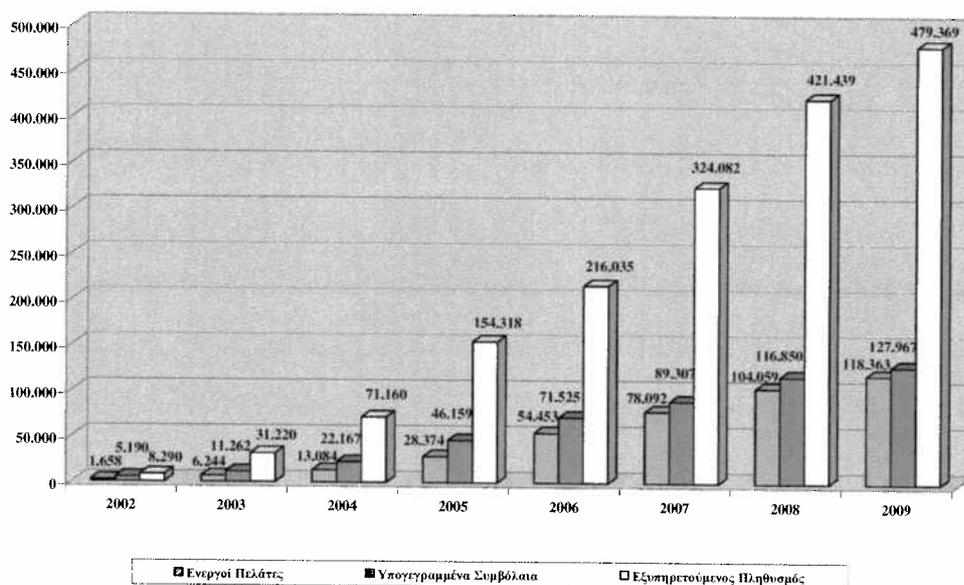
Τα νέα συμβόλαια αφορούν το υφιστάμενο δίκτυο ή μικρές επεκτάσεις δικτύου έως είκοσι πέντε μέτρα, όπως προβλέπει η Άδεια, σύμφωνα με τις αιτήσεις των καταναλωτών ή τις περιοχές προγραμματισμένης επέκτασης του δικτύου.

Κατά τη διάρκεια του έτους 2009 υπεγράφησαν 11.117 νέα συμβόλαια. Στις 31 Δεκεμβρίου 2009 το σύνολο των συμβολαίων ανέρχεται σε 127.967, σημειώνοντας

αύξηση 9,51% έναντι του συνολικού αριθμού συμβολαίων που είχαν υπογραφεί έως την 31 Δεκεμβρίου 2008.

Το 92,8% περίπου των υφιστάμενων την παρούσα χρονική στιγμή συμβολαίων αφορούν χρήση φ.α. για αυτόνομη θέρμανση, ενώ το 7,2% περίπου αφορά χρήση φ.α. για κεντρική θέρμανση, οικιακή και μη, καθώς και εμπορική και βιομηχανική χρήση.

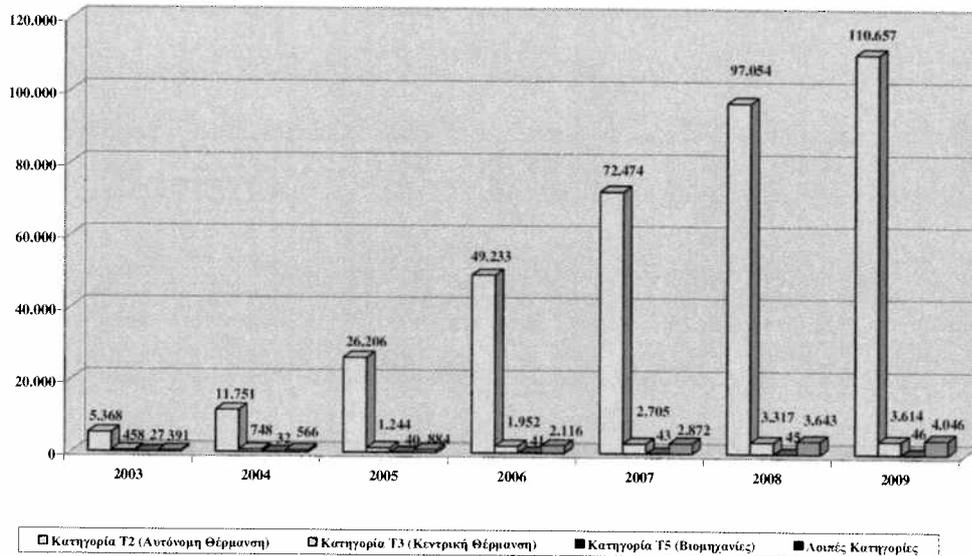
Πορεία αποκτηθείσας Αγοράς - Προοδευτικά



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 118.363, ποσοστό αύξησης 13,75% περίπου ως προς τον αριθμό των ενεργών πελατών στις 31 Δεκεμβρίου 2008, διενεργώντας 14.304 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.

Ενεργοί πελάτες ανά κατηγορία - Προοδευτικά



Τα συνολικά έσοδα από τα τέλη σύνδεσης, ανέρχονται σε 2,5 εκατομμύρια ευρώ για το έτος 2009, σημειώνοντας μείωση 4,2 εκατομμυρίων ευρώ, ποσοστό 62,8%, ως προς το 2008.

Ο όγκος πωληθέντος φυσικού αερίου κατά τη διάρκεια του έτους 2009 ανέρχεται σε 187,3 εκατομμύρια κυβικά μέτρα, αποτυπώνοντας αύξηση 18,5 εκατομμυρίων κ.μ., ποσοστό 10,97%, ως προς το έτος 2008. Ειδικότερα για τις κατηγορίες κατανάλωσης:

- T1, T2 & T3 παρατηρείται μία συνολική αύξηση των πωλήσεων κατά 20,47 εκατομμύρια κυβικά μέτρα, ποσοστό 15,58%, σε σχέση με τις πωλήσεις του έτους 2008.
- T5 (Βιομηχανική χρήση) παρατηρείται μία μείωση των πωλήσεων κατά 1,96 εκατομμύρια κυβικά μέτρα, ποσοστό 5,24%, σε σχέση με τις πωλήσεις του 2008.

Το περιθώριο κέρδους από τις πωλήσεις αερίου για το έτος 2009 ανήλθε στα 37,39 εκατομμύρια ευρώ αυξημένο κατά 12,5 εκατομμύρια σε σχέση με αυτό του 2008, ποσοστό 50,29%.

Το περιθώριο κέρδους επί των τιμών ανά κατηγορία πελατών, εξαιρουμένου του παγίου τέλους, αυξάνεται κατά 4,85% σε σχέση με το προηγούμενο έτος.

Περιθώριο κέρδους τιμών ανά κατηγορία πελατών

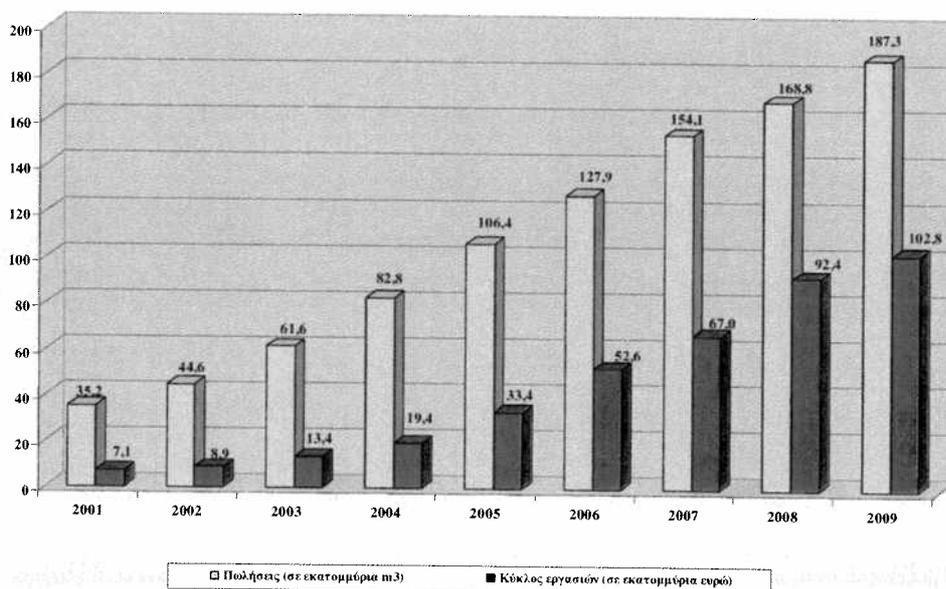
		Έτος 2008	Έτος 2009	Διαφοροποιήσεις	
				Απόλυτες Τιμές	%
Κατηγορία T1	ευρώ/κ.μ.	0,2615	0,2742	0,0127	4,85%
Κατηγορία T2	ευρώ/κ.μ.	0,1526	0,1600	0,0074	4,85%
Κατηγορία T3	ευρώ/κ.μ.	0,1683	0,1765	0,0082	4,85%

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

Συμβατικό περιθώριο βιομηχανικών πελατών

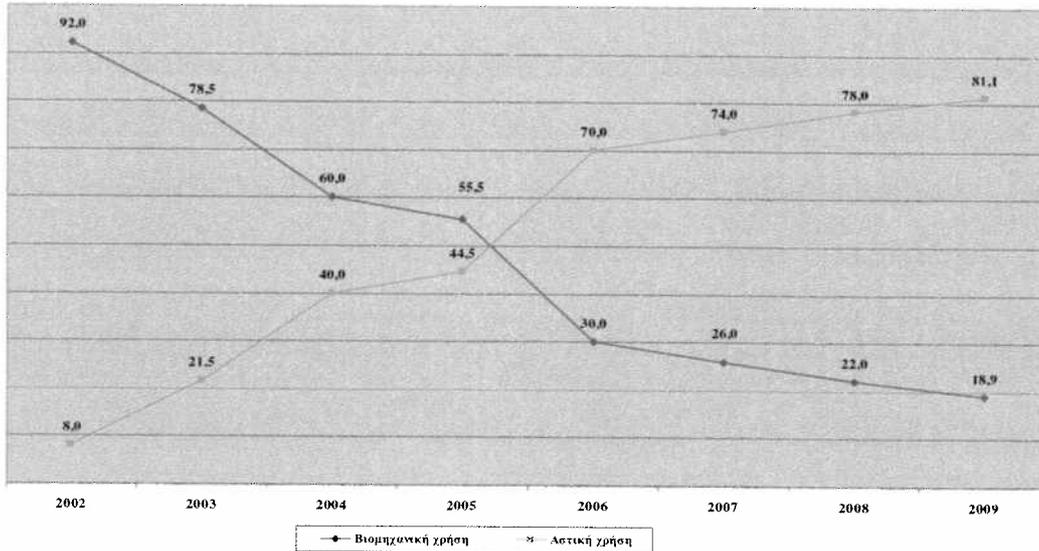
		Έτος 2008	Έτος 2009	Διαφοροποιήσεις	
				Απόλυτες Τιμές	%
Βιομηχανίες (T5)	ευρώ/κ.μ.	0,0291	-0,0325	-0,0616	-211,59%

Πορεία των πωλήσεων (όγκοι και κύκλος εργασιών)



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 τοις εκατό ποσοστό σύνθεσης των πωλήσεων



Κατά τη διάρκεια του 2009 η Ε.Π.Α. Θεσσαλονίκης Α.Ε. μετέφερε για λογαριασμό της Δ.Ε.Π.Α. Α.Ε. 37,5 εκατομμύρια m^3 φυσικού αερίου. Τα έσοδα από τη μεταφορά του ανέρχονται σε 327 χιλιάδες ευρώ.

Τα έσοδα από πωλήσεις και μεταφορά φυσικού αερίου κατά τη διάρκεια του έτους 2009 ανέρχονται σε 103,087 εκατομμύρια ευρώ, αποτυπώνοντας αύξηση 10,96% ως προς το έτος 2008.

Το ύψος των ανεξόφλητων οφειλών από κατανάλωση φυσικού αερίου (εταιρικές πιστώσεις) σημείωσε αύξηση της τάξης του 40% σε σχέση με την 31.12.2008. 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.

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.



Έκθεση Πεπραγμένων του Διοικητικού Συμβουλίου
31 Δεκεμβρίου 2009

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

Το 2009 ο συνολικός αριθμός των παραπόνων παρουσιάστηκε 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^ο 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 αμειώτες προσπάθειες της Εταιρείας, οι σχέσεις με τη Ρ.Α.Ε. 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 93% 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 ΡΑΕ 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.



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. Θεσσαλονίκης 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 δημόσιας 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. Θεσσαλονίκης 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. Θεσσαλονίκης 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 αδειας και μέχρι το 2029, η Ε.Π.Α. Θεσσαλονίκης 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. Θεσσαλονίκης 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. Θεσσαλονίκης 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 έγκρισής αυτού.



ΣΧΟΛΙΑ ΕΠΙ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ

Ο ισολογισμός χρήσης 2009 κλείνει με καθαρό κέρδος 18.111 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. Θεσσαλονίκης Α.Ε. κατά το έτος 2009 παρουσιάζεται συνοπτικά στον ακόλουθο πίνακα:

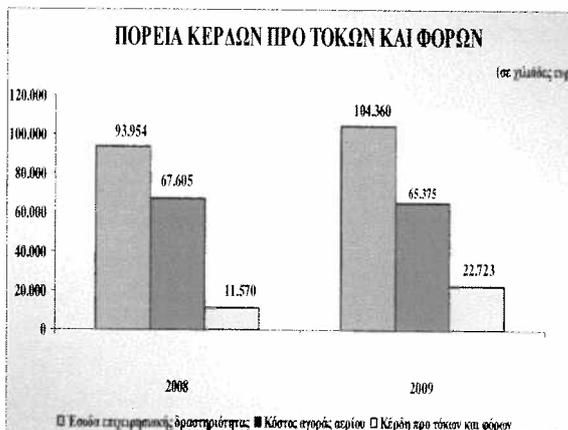
Κατάσταση Αποτελεσμάτων Χρήσης

	01.01-31.12.2009	01.01-31.12.2008	Διαφοροποιήσεις	
			Απόλυτες Τιμές	%
<i>Ποσά σε ευρώ</i>				
Πολήσεις	104.360.262,95	93.953.665,16	10.406.598	11,1%
Κόστος Πωληθέντων	(77.517.969,63)	(79.526.178,39)	2.008.209	-2,5%
Μικτό Περιθώριο Κέρδους	26.842.293,32	14.427.486,77	12.414.807	86,0%
Λοιπά έσοδα / (έξοδα)	870.053,82	1.263.647,41	(393.594)	-31,1%
Έξοδα διάθεσης & διανομής	(1.549.105,88)	(327.746,29)	(1.221.360)	372,7%
Έξοδα διοικητικής λειτουργίας	(3.440.431,51)	(3.793.485,13)	353.054	-9,3%
Λειτουργικό Κέρδος	22.722.809,75	11.569.902,76	11.152.907	96,4%
Χρηματοοικονομικά έξοδα και έσοδα	3.347.125,08	6.325.862,59	(2.978.738)	-47,1%
Κέρδος Προ Φόρου Εισοδήματος	26.069.934,83	17.895.765,35	8.174.169	45,7%
Φόρος Εισοδήματος	(7.958.631,67)	(4.868.901,88)	(3.089.730)	63,5%
Καθαρό κέρδος χρήσης	18.111.303,16	13.026.863,47	5.084.440	39,0%

Η οικονομική χρήση 2009 κλείνει με καθαρό κέρδος 18.111 χιλιάδων ευρώ, παρουσιάζοντας αύξηση 5.084 χιλιάδων ευρώ (ποσοστό +39%) ως προς την οικονομική χρήση του έτους 2008.

Η βελτίωση του καθαρού αποτελέσματος καθορίζεται από την αύξηση του μεικτού αποτελέσματος προ χρηματοοικονομικών εσόδων κατά 11.153 χιλιάδες ευρώ, η οποία οφείλεται κυρίως στην αύξηση του περιθωρίου κέρδους από πωλήσεις αερίου.

Στην αύξηση του μεικτού αποτελέσματος συνέβαλλε ουσιαστικά η αύξηση των εσόδων από πωλήσεις αερίου, η οποία οφείλεται τόσο στην αύξηση των πωληθέντων όγκων αερίου, όσο και στην αύξηση των μέσων τιμών που εφαρμόζονται, αλλά και στη διαφορετική σύνθεση πώλησης ανά κατηγορία χρήσης.



Ο όγκος πωληθέντος αερίου κατά τη διάρκεια του έτους ανέρχεται σε 187,3 εκατομμύρια κυβικά μέτρα παρουσιάζοντας αύξηση 18,5 εκατομ. κ.μ. (+10,97%) ως προς το 2008.

Ο αριθμός των ενεργών πελατών, στους δήμους του πολεοδομικού συγκροτήματος Θεσσαλονίκης, ανέρχεται σε 118.363 (+13,75%), ενώ ο αριθμός των εξυπηρετούμενων κατοίκων ανέρχεται σε 479.369.

Ο όγκος αερίου που μεταφέρθηκε για λογαριασμό της Δ.Ε.Π.Α. Α.Ε. κατά τη διάρκεια του 2009 είναι ίσος προς 37,5 εκατομμύρια κυβικά μέτρα, αποφέροντας συνολικά έσοδα ύψους 327 χιλιάδων ευρώ, μείωση 31,49% ως προς το έτος 2008.

Οι δαπάνες για αγορές, παροχή υπηρεσιών και οι λοιπές δαπάνες, που ανέρχονται σε 70.352 χιλιάδες ευρώ, παρουσιάζουν μείωση 1.908 χιλιάδων ευρώ, ποσοστό 2,6%, ως προς το αντίστοιχο ποσό των 72.260 χιλιάδων ευρώ του έτους 2008.

Οι λειτουργικές δαπάνες, πέραν του κόστους της πρώτης ύλης ύψους 65.375 χιλιάδων ευρώ, οι οποίες ανέρχονται σε 4.977 χιλιάδες ευρώ, παρουσιάζουν αύξηση 322 χιλιάδων ευρώ ως προς το 2008, ποσοστό (+6,9%).

Οι σημαντικότερες αυξήσεις, ως προς το έτος 2008, αφορούν:

- έξοδα διαφήμισης κατά 170 χιλιάδες ευρώ (+78%),
- καταγραφή ενδείξεων μετρητών κατά 97 χιλιάδες ευρώ (+24%),
- ταχυδρομικά έξοδα κατά 81 χιλιάδες ευρώ (+28%),
- συντήρηση δικτύου κατά 65 χιλιάδες ευρώ (+49%).

Οι κυριότερες θέσεις που παρουσιάζουν μείωση, ως προς το έτος 2008, είναι οι εξής:

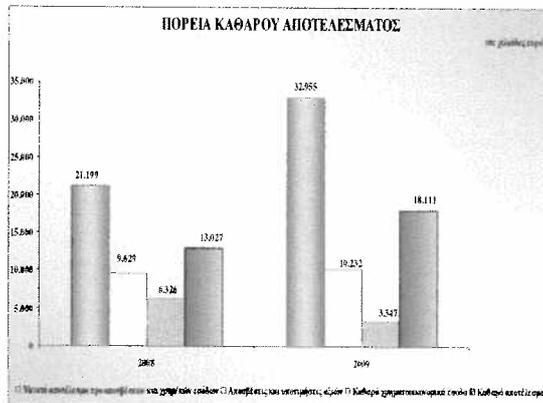
- τραπεζικά έξοδα είσπραξης λογαριασμών φ.α. κατά 24 χιλιάδες ευρώ (-15%),
- έξοδα τηλεφωνίας κατά 23 χιλιάδες ευρώ (-14%),
- έξοδα μεταφοράς και αποστολής κατά 16 χιλιάδες ευρώ (-37%).

Το κόστος προσωπικού, πέραν του κεφαλαιοποιημένου ποσού ύψους 1.561 χιλιάδων ευρώ, ανέρχεται στις 4.222 χιλιάδες ευρώ και παρουσιάζει μείωση 272 χιλιάδων ευρώ, -6% περίπου ως προς το αντίστοιχο ποσό του έτους 2008 ύψους 4.494 χιλιάδων ευρώ, κυρίως λόγω της μείωσης του μέσου αριθμού του προσωπικού της Εταιρίας, εξαιτίας της έντονης συρρίκνωσης των εμπορικών και κατασκευαστικών δραστηριοτήτων που σημειώθηκε κατά τη διάρκεια του έτους 2009.

Οι αποσβέσεις και υποτιμήσεις αξιών ανέρχονται σε 10.232 χιλιάδες ευρώ και καταγράφουν αύξηση ύψους 603 χιλιάδων ευρώ έναντι των 9.629 χιλιάδων ευρώ του προηγούμενου έτους (+6,26%).

Κατά τη διάρκεια του έτους η χρηματοοικονομική διαχείριση παρουσίασε καθαρά χρηματοοικονομικά έσοδα ύψους 3.347 χιλιάδων ευρώ, καταγράφοντας μείωση 2.979 χιλιάδων ευρώ έναντι των 6.326 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 7.959 χιλιάδες ευρώ, αυξημένος κατά 3.090 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 1.260 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 5.084 χιλιάδες ευρώ, τα οποία διαμορφώθηκαν από τις 13.027 χιλιάδες ευρώ του προηγούμενου έτους στις 18.111 χιλιάδες ευρώ του 2009, μετά την αφαίρεση του φόρου εισοδήματος, ύψους 7.959 χιλιάδων ευρώ.

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

(σε ευρώ)

Ανακατάταξη Ισολογισμού	31.12.2008	31.12.2009	Διαφοροποιήσεις	
			Απόλυτες Τιμές	%
- Ενσώματα Πάγια Περιουσιακά Στοιχεία	10.764.378	7.040.480	(3.723.898)	-35%
- Άυλα Πάγια Περιουσιακά Στοιχεία	201.355.590	206.405.663	5.050.073	3%
- Ακινήτοποιημένο κεφάλαιο	212.119.968	213.446.143	1.326.175	1%
- Αποθέματα	2.002.805	2.685.479	682.674	34%
- Απαιτήσεις εκμετάλλευσης	39.516.814	31.783.708	(7.733.106)	-20%
- Υποχρεώσεις εκμετάλλευσης	(45.515.347)	(37.639.146)	7.876.201	-17%
- Καθαρό κεφάλαιο χρήσης	(3.995.728)	(3.169.959)	825.769	-21%
- Επίδομα λήξης εργασιακής σχέσης	(244.448)	(320.517)	(76.069)	31%
Καθαρό Επενδεδυμένο Κεφάλαιο	207.879.792	209.955.667	2.075.875	1%
- Ίδια Κεφάλαια	321.966.536	327.599.806	5.633.270	2%
- Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	(114.086.744)	(117.644.139)	(3.557.395)	3%
Καλύψεις	207.879.792	209.955.667	2.075.875	1%

Οι καθαρές ενσώματες ακινήτοποιήσεις ανέρχονται στο ποσό των 7.040 χιλιάδων ευρώ έναντι των 10.764 χιλιάδων ευρώ του έτους 2008. Η μείωση κατά 3.724 χιλιάδες ευρώ οφείλεται σε επενδύσεις ύψους 3.676 χιλιάδων ευρώ, πλην των σχετικών αποσβέσεων ύψους 48 χιλιάδων ευρώ.

Οι εν λόγω επενδύσεις αφορούν κυρίως έπιπλα και μηχανήματα, εξοπλισμό και οχήματα. Η μεικτή αξία μειώνεται κατά 3.676 χιλιάδες ευρώ και οι σωρευμένες αποσβέσεις, παρουσιάζοντας αύξηση 48 χιλιάδων ευρώ, διαμορφώνονται στο ποσό των 2.144 χιλιάδων ευρώ και αντιπροσωπεύουν το 23% περίπου των μεικτών ενσώματων ακινήτοποιήσεων, ύψους 9.184 χιλιάδων ευρώ.

Οι καθαρές επενδύσεις των ασώματων ακινήτοποιήσεων ανέρχονται σε 206.406 χιλιάδες ευρώ έναντι των 201.356 χιλιάδων ευρώ του προηγούμενου έτους.

Η αύξηση κατά 5.050 χιλιάδες ευρώ οφείλεται σε επενδύσεις ύψους 15.071 χιλιάδων ευρώ, πέραν των αντίστοιχων αποσβέσεων ύψους 10.021 χιλιάδων ευρώ. Οι εν λόγω επενδύσεις αφορούν κυρίως το δικαίωμα χρήσης των δικτύων ιδιοκτησίας τρίτων. Η μεικτή αξία αυξάνεται κατά 15.071 χιλιάδες ευρώ και οι σωρευμένες αποσβέσεις, παρουσιάζοντας αύξηση 10.021 χιλιάδων ευρώ, διαμορφώνονται στο ποσό των 65.025 χιλιάδων ευρώ και αντιπροσωπεύουν το 24% περίπου των μεικτών ασώματων ακινητοποιήσεων, ποσού 271.430 χιλιάδων ευρώ.

Το καθαρό κεφάλαιο χρήσης διαμορφώνεται από το ποσό των -3.996 χιλιάδων ευρώ του έτους 2008 στο ποσό των -3.170 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	2.003	2.685	682	34%
Εμπορικές Απαιτήσεις	17.794	15.318	(2.476)	-14%
Αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση	1.706	1.638	(68)	-4%
Εμπορικές Υποχρεώσεις	(23.099)	(17.326)	5.773	-25%
Φορολογικές Υποχρεώσεις	(7.562)	(7.453)	109	-1%
Λοιπές απαιτήσεις και υποχρεώσεις	5.162	1.968	(3.194)	-62%
ΣΥΝΟΛΟ	(3.996)	(3.170)	826	-21%

Η μείωση του καθαρού κεφαλαίου χρήσης οφείλεται κατά κύριο λόγο:

- ✚ Στην αύξηση των αποθεμάτων κατά 682 χιλιάδες ευρώ.
- ✚ Στη μείωση των εμπορικών απαιτήσεων κατά 2.476 χιλιάδες ευρώ.
- ✚ Στη μείωση της αναβαλλόμενης φορολογικής απαίτησης κατά 68 χιλιάδες ευρώ.
- ✚ Στη μείωση των εμπορικών υποχρεώσεων προς τους διάφορους προμηθευτές κατά 5.773 χιλιάδες ευρώ.
- ✚ Στη μείωση των φορολογικών υποχρεώσεων κατά 109 χιλιάδες ευρώ.
- ✚ Στη μείωση λοιπών απαιτήσεων και υποχρεώσεων κατά 3.194 χιλιάδες ευρώ.



Έκθεση Πεπραγμένων του Διοικητικού Συμβουλίου
31 Δεκεμβρίου 2009

Η αύξηση του ακινητοποιημένου κεφαλαίου, σε συνδυασμό με τη μείωση του κεφαλαίου χρήσης και την αύξηση του κονδυλίου αποζημιώσεων προσωπικού, είχαν ως αποτέλεσμα την αύξηση του καθαρού επενδεδυμένου κεφαλαίου κατά 2.076 χιλιάδες ευρώ, ποσοστό αύξησης 1%.

Η αξία της καθαρής θέσης ανέρχεται στο ποσό των 327.600 χιλιάδων ευρώ και παρουσιάζει αύξηση 5.633 χιλιάδων ευρώ, ποσοστό +2% περίπου, έναντι του έτους 2008.

Τα καθαρά χρηματοοικονομικά διαθέσιμα ανέρχονται σε 117.644 χιλιάδες ευρώ, παρουσιάζοντας αύξηση 3.557 χιλιάδων ευρώ ως προς τα καθαρά χρηματοοικονομικά διαθέσιμα του έτους 2008 ύψους 114.087 χιλιάδων ευρώ.

Η χρηματοοικονομική κατάσταση διαμορφώνεται ως εξής:

(σε χιλιάδες ευρώ)

Καθαρό Αποτέλεσμα Ταμειακών Ροών από Λειτουργικές Δραστηριότητες	23.657
Μερίσματα πληρωθέντα	(12.478)
Καθαρό Αποτέλεσμα Ταμειακών Ροών από Επενδυτικές Δραστηριότητες	(7.621)
Free cash flow	3.557
<hr/>	
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα στην αρχή της χρήσης	114.087
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα στο τέλος της χρήσης	117.644
Αύξηση / (Μείωση) ταμειακών διαθεσίμων και ισοδύναμων	3.557

ΑΝΘΡΩΠΙΝΟ ΔΥΝΑΜΙΚΟ ΚΑΙ ΟΡΓΑΝΩΣΗ

Προσωπικό

Το ανθρώπινο δυναμικό της Εταιρίας την 31/12/2009 κατανέμεται ως εξής:

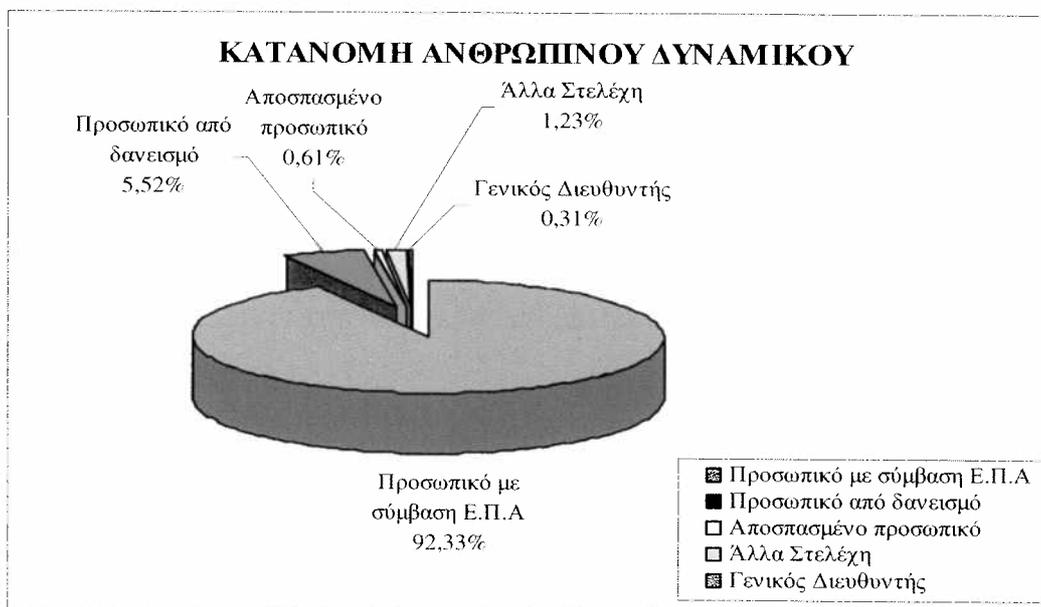
	Κατάσταση την 31/12/2008 (*)	Κινήσεις περιόδου 01/01/2009 - 31/12/2009		Κατάσταση την 31/12/2009	Διαφορές
		Προσλήψεις	Αποχωρήσεις		
Προσωπικό με σύμβαση Ε.Π.Α	174,5	10	34	150,5	-24,0
Προσωπικό από δανεισμό	9,0	10	10	9,0	0
Αποσπασμένο προσωπικό	1,0	0,5	0,5	1,0	0
Άλλα Στελέχη	2,0	0	0	2,0	0
Γενικός Διευθυντής	0,5	0	0	0,5	0
	187,0	20,5	44,5	163,0	-24,0

Ορισμένοι υπάλληλοι εργάζονται και για την Ε.Π.Α. Θεσσαλίας Α.Ε. και υπολογίζονται ως ισοδύναμα πλήρους απασχόλησης.

(*) Υπολογισμός βάσει δραστηριοτήτων και κατανομής τους ανά ΕΠ.Α.

Κατά τη διάρκεια του 2009, και σύμφωνα με τις επιχειρησιακές ανάγκες, πραγματοποιήθηκε η πρόσληψη 20,5 υπαλλήλων με συμβάσεις εργασίας ορισμένου χρόνου.

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



Ανά δραστηριότητα το προσωπικό κατανέμεται ως εξής:

Δραστηριότητες	Αρ. προσωπικού	Ποσοστό
Γενικός Διευθυντής & Διευθυντές	3,5	2,15%
Τεχνικές Επιχειρησιακές Δραστηριότητες και Ανάπτυξη Δικτύου (*)	72	44,17%
Εμπορικές Δραστηριότητες	59	36,20%
Διοίκηση, Χρηματοοικονομικά και Έλεγχος	8	4,91%
Οργάνωση, Ανθρώπινο Δυναμικό και Συστήματα Πληροφορικής	13,5	8,28%
Προμήθειες, Διαγωνισμοί και Γενικές Υπηρεσίες	4	2,45%
Επικοινωνία, Εικόνα και Σχέσεις με τα Μ.Μ.Ε.	1	0,61%
Νομική Υπηρεσία (**)	0	0,00%
Εσωτερικός Έλεγχος και Ποιότητα	2	1,23%
Σύνολο Προσωπικού	163	100,00%

(*) Περιλαμβάνεται προσωπικό Τηλ/κου Κέντρου Έκτακτης Επέμβασης

(**) Η "Νομική Υπηρεσία" καλύπτεται από εξωτερικούς συμβούλους

Οργάνωση

Κατά το 2009, συνεχίστηκε η εφαρμογή και ανάπτυξη του επιχειρησιακού μοντέλου διαχείρισης (Business Process Management) της Εταιρίας. Βασικοί άξονες της ανάπτυξης αυτής ήταν η εισαγωγή νέων διαδικασιών και η βελτίωση των υφισταμένων.

Με στόχο την συνεχή βελτίωση της αποτελεσματικότητας και της αποδοτικότητας των διεργασιών της, η Εταιρία συνέχισε τις διαδικασίες αναβάθμισης του υπάρχοντος ηλεκτρονικού συστήματος διαχείρισης και έθεσε σε λειτουργία νέα ηλεκτρονικά συστήματα που ενισχύουν τις τεχνικές επιχειρησιακές της δραστηριότητες.

Επιχειρησιακή Συλλογική Σύμβαση Εργασίας (Ε.Σ.Σ.Ε.)

Από το τελευταίο δίμηνο του 2009 βρίσκεται σε εξέλιξη η διαδικασία μεσολάβησης και διαιτησίας για την υπογραφή Ε.Σ.Σ.Ε.. Η ολοκλήρωση της διαδικασίας αναμένεται έως το τέλος Φεβρουαρίου 2010.

Εκπαίδευση

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

Κατά το 2009, η Εταιρία οργάνωσε σειρά προγραμμάτων όπως εκπαιδευτικά ταξίδια στο εξωτερικό, μακροχρόνια προγράμματα πιστοποίησης, εσωτερικά σεμινάρια και παρουσιάσεις με εξειδικευμένους εισηγητές. Επίσης, υπάλληλοι της Εταιρίας συμμετείχαν σε εξωτερικά ανοιχτά σεμινάρια και σε προγράμματα εκμάθησης ξένων γλωσσών.



Έκθεση Πεπραγμένων του Διοικητικού Συμβουλίου
31 Δεκεμβρίου 2009

Ιδιαίτερης μνείας χρήζουν τα εξής ενδοεπιχειρησιακά προγράμματα τεχνικής εκπαίδευσης που οργάνωσε η Εταιρία για μέλη του τεχνικού προσωπικού της:

- α) Διαχείριση έκτακτων επεμβάσεων στο δίκτυο διανομής φυσικού αερίου.
- β) Λειτουργία του νέου ηλεκτρονικού συστήματος Γεωγραφικών Πληροφοριών (GIS).
- γ) Λειτουργία του νέου ηλεκτρονικού συστήματος εποπτείας και ελέγχου του δικτύου (SCADA).

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 των απαραίτητων δεξιοτήτων εργαζομένων και στελεχών.



ΠΡΟΒΛΕΨΗ ΕΞΕΛΙΞΗΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ

Κατά τη διάρκεια του έτους 2010 προβλέπεται η απόκτηση 14.167 νέων καταναλωτών και η πώληση περίπου 209 εκατομμυρίων m³ φυσικού αερίου.

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

ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΜΕΤΑ ΤΟ ΚΛΕΙΣΙΜΟ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ

Δεν σημειώθηκαν σημαντικά γεγονότα μετά το κλείσιμο της χρήσης.

Ισολογισμός

	31.12.2009	31.12.2008
<u>Ποσά σε ευρώ</u>		
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ		
Μη κυκλοφορούν ενεργητικό		
Ενσώματα Πάγια Περιουσιακά Στοιχεία	7.040.480,43	10.764.377,91
Άυλα Πάγια Περιουσιακά Στοιχεία	206.405.662,80	201.355.590,15
Αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση	1.637.486,21	1.705.565,99
Λοιπά στοιχεία μη κυκλοφορούντος ενεργητικού	251.999,50	99.882,89
	215.335.628,94	213.925.416,94
Κυκλοφορούν ενεργητικό		
Αποθέματα – Ανταλλακτικά Δικτύου Διανομής Αερίου	2.685.478,84	2.002.804,66
Εμπορικές και άλλες απαιτήσεις	29.894.222,08	37.711.364,74
Ταμειακά Διαθέσιμα και Ισοδύναμα	117.644.138,68	114.086.743,61
	150.223.839,60	153.800.913,01
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	365.559.468,54	367.726.329,95
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ		
Μετοχικό Κεφάλαιο και Αποθεματικά		
Μετοχικό Κεφάλαιο	307.850.000,00	307.850.000,00
Αποθεματικά	2.544.068,02	1.638.502,86
Κέρδη εις Νέον	17.205.738,00	12.478.032,64
	327.599.806,02	321.966.535,50
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ		
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις		
Πρόβλεψη για αποζημίωση προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία	320.517,00	244.448,00
Αναβαλλόμενα Έσοδα	7.129.676,98	7.504.923,14
Επιχορηγήσεις	5.183.658,12	4.985.181,12
	12.633.852,10	12.734.552,26
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις		
Εμπορικές και λοιπές Υποχρεώσεις	17.872.720,39	25.463.010,51
Υποχρέωση Φόρου Εισοδήματος	7.453.090,03	7.562.231,68
	25.325.810,42	33.025.242,19
Σύνολο Υποχρεώσεων	37.959.662,52	45.759.794,45
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	365.559.468,54	367.726.329,95

Κατάσταση Ταμειακών Ροών

	01.01-31.12.2009	01.01-31.12.2008
Ταμειακές Ροές από Λειτουργικές Δραστηριότητες		
Κέρδος προ φόρου εισοδήματος	26.069.934,83	17.895.765,35
Προσαρμογές για:		
Αποσβέσεις ενσώματων πάγιων περιουσιακών στοιχείων	211.001,37	249.377,51
Αποσβέσεις άυλων πάγιων περιουσιακών στοιχείων	10.020.620,74	9.379.722,44
Αποσβέσεις επιχορηγούμενων επενδύσεων Χρήσης	(344.400,56)	(471.841,65)
Πρόβλεψη αποζημίωσης εξόδου από την υπηρεσία	76.069,00	58.678,00
Πρόβλεψη επισφαλών απαιτήσεων	(108.608,37)	(221.353,54)
Κέρδος από πώληση παγίων	(24.543,44)	0,00
Χρηματοοικονομικά Έξοδα Χρήσης	21.942,28	18.741,48
Έσοδα από Τόκους	(3.369.067,36)	(6.344.604,07)
Ταμειακές Ροές πριν τις μεταβολές κεφαλαίου κίνησης	32.552.948,49	20.564.485,52
(Αύξηση) / Μείωση αποθεμάτων	(682.674,18)	826.273,08
(Αύξηση) / Μείωση εμπορικών και λοιπών απαιτήσεων	8.699.099,67	(3.640.908,49)
Αύξηση / (Μείωση) εμπορικών και λοιπών υποχρεώσεων	(8.850.328,43)	7.385.147,46
Αύξηση / (Μείωση) Αναβαλλόμενα Έσοδα	(375.246,16)	3.237.747,26
Ταμειακές Ροές μετά τις μεταβολές κεφαλαίου κίνησης	31.343.799,39	28.372.744,83
Χρηματοοικονομικά έξοδα πληρωθέντα	(21.942,28)	(18.741,48)
Φόρος Εισοδήματος καταβληθείς	(7.665.120,48)	(3.054.147,30)
Καθαρό Αποτέλεσμα Ταμειακών Ροών από Λειτουργικές Δραστηριότητες	23.656.736,63	25.299.856,05
Ταμειακές Ροές από Επενδυτικές Δραστηριότητες		
Κεφαλαιουχικές δαπάνες επέκτασης δικτύου	(11.441.680,04)	(16.856.456,95)
Αγορά παγίων περιουσιακών στοιχείων	(126.951,95)	(236.621,75)
Πώληση παγίων περιουσιακών στοιχείων (οχήματα)	35.378,15	0,00
Εισπράξεις Επιχορηγήσεων	542.877,56	2.006.712,32
Τόκοι εισπραχθέντες	3.369.067,36	6.344.604,07
Καθαρό Αποτέλεσμα Ταμειακών Ροών από Επενδυτικές Δραστηριότητες	(7.621.308,92)	(8.741.762,31)
Μερίσματα πληρωθέντα	(12.478.032,64)	(5.359.968,29)
Καθαρό Αποτέλεσμα Ταμειακών Ροών από Χρηματ/κές Δραστηριότητες	(12.478.032,64)	(5.359.968,29)
Αύξηση/(Μείωση) ταμειακών διαθεσίμων και ισοδύναμων	3.557.395,07	11.198.125,45
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα στην αρχή της Χρήσης	114.086.743,61	102.888.618,16
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα στο τέλος της Χρήσης	117.644.138,68	114.086.743,61

Κατάσταση Μεταβολών στα Ίδια Κεφάλαια

	Αποθεματικά ειδικός φορολογηθέντα	Τακτικό Αποθεματικό	Σοφρευμένα Κέρδη/(Ζημιές)	Σύνολο Αποθεματικών & συσσωρευμένων αποτελεσμάτων	Μετοχικό Κεφάλαιο	ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ
<u>Ποσά σε Ευρώ</u>						
Υπόλοιπο 01.01.2008	330,15	986.829,54	5.462.480,64	6.449.640,33	307.850.000,00	314.299.640,33
Συνολικά κέρδη χρήσης	0,00	0,00	13.026.863,47	13.026.863,47	0,00	13.026.863,47
Μεταφορές προς/από Αποθεματικά	0,00	651.343,17	(651.343,17)	0,00	0,00	0,00
Μερίσματα		0,00	(5.359.968,30)	(5.359.968,30)	0,00	(5.359.968,30)
Υπόλοιπο σε μεταφορά 31.12.2008	330,15	1.638.172,71	12.478.032,64	14.116.535,50	307.850.000,00	321.966.535,50
Υπόλοιπο από μεταφορά 01.01.2009	330,15	1.638.172,71	12.478.032,64	14.116.535,50	307.850.000,00	321.966.535,50
Συνολικά κέρδη χρήσης	0,00	0,00	18.111.303,16	18.111.303,16	0,00	18.111.303,16
Μεταφορές προς/από Αποθεματικά	0,00	905.565,16	(905.565,16)	0,00	0,00	0,00
Μερίσματα	0,00		(12.478.032,64)	(12.478.032,64)	0,00	(12.478.032,64)
Υπόλοιπο σε μεταφορά 31.12.2009	330,15	2.543.737,87	17.205.738,00	19.749.806,02	307.850.000,00	327.599.806,02



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 Θεσσαλονίκης. Τα δικαιώματα για μέρος του προαναφερθέντος δικτύου μεταφέρθηκαν στην Ε.Π.Α. ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ Α.Ε. 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 ΔΛΠ 17.

ΔΕΕΧΠ 12 – Συμφωνίες Παραχώρησης Δικαιώματος Παροχής Υπηρεσιών (υιοθετήθηκε 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 υιοθετηθεί 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 κατασκευάστηκε και μεταφέρθηκε στην Ε.Δ.Α. 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 σφραυμένες 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 ζημιές 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 Ακινήτοποιήσεις».

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.

α) 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.

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 ανταποκριθούν στις υποχρεώσεις τους αναφορικά με κάθε κατηγορία αναγνωρισμένου χρηματοοικονομικού



Έκθεση Πεπραγμένων του Διοικητικού Συμβουλίου
31 Δεκεμβρίου 2009

περιουσιακού στοιχείου, είναι η τρέχουσα 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>
Εμπορικές Υποχρεώσεις την 31.12.2009	14.811.975,66	1.304,31	3.059.440,42	17.872.720,39
Εμπορικές Υποχρεώσεις την 31.12.2008	22.833.738,48	134.020,67	2.495.251,36	25.463.010,51

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 στους 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.

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, συμψηφισμένου 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 3697/2009 (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>	Βελτιώσεις μισθωμένων κτιρίων	Μηχανήματα	Μεταφορικά Μέσα	Έπιπλα & Λοιπά σκεύη	Δίκτυο υπό κατασκευή	ΣΥΝΟΛΟ
Κόστος Αγοράς-Αρχική Αξία						
Υπόλοιπο από μεταφορά 01.01.2009	51.279,56	39.877,17	174.052,44	2.176.615,44	10.418.404,51	12.860.229,12
Προσθήκες	0,00	0,00	0,00	126.951,95	11.441.680,04	11.568.631,99
Διαγραφές / Πωλήσεις	0,00	0,00	(174.052,44)	0,00	0,00	(174.052,44)
Μεταφορά σε δικαιώματα χρήσης δικτύου	0,00	0,00	0,00	0,00	(15.070.693,39)	(15.070.693,39)
Υπόλοιπο στις 31.12.2009	51.279,56	39.877,17	0,00	2.303.567,39	6.789.391,16	9.184.115,28
Αποσβέσεις						
Υπόλοιπο από μεταφορά 01.01.2009	51.279,53	21.479,64	161.966,59	1.861.125,45	0,00	2.095.851,21
Αποσβέσεις Χρήσης	0,00	4.488,00	1.251,14	205.262,23	0,00	211.001,37
Διαγραφές / Πωλήσεις	0,00	0,00	(163.217,73)	0,00	0,00	(163.217,73)
Υπόλοιπο στις 31.12.2009	51.279,53	25.967,64	0,00	2.066.387,68	0,00	2.143.634,85
Κόστος Αγοράς-Αρχική Αξία						
Υπόλοιπο από μεταφορά 01.01.2008	51.279,56	39.877,17	174.052,44	1.939.993,69	5.078.505,01	7.283.707,87
Προσθήκες	0,00	0,00	0,00	236.621,75	16.999.120,68	17.235.742,43
Διαγραφές / Πωλήσεις	0,00	0,00	0,00	0,00	(142.663,73)	(142.663,73)
Μεταφορά σε δικαιώματα χρήσης δικτύου	0,00	0,00	0,00	0,00	(11.516.557,45)	(11.516.557,45)
Υπόλοιπο στις 31.12.2008	51.279,56	39.877,17	174.052,44	2.176.615,44	10.418.404,51	12.860.229,12
Αποσβέσεις						
Υπόλοιπο από μεταφορά 01.01.2008	51.279,53	16.813,67	145.311,99	1.633.068,51	0,00	1.846.473,70
Αποσβέσεις χρήσης	0,00	4.665,97	16.654,60	228.056,94	0,00	249.377,51
Υπόλοιπο στις 31.12.2008	51.279,53	21.479,64	161.966,59	1.861.125,45	0,00	2.095.851,21
Καθαρή αναπόσβεστη αξία 31.12.2009	0,03	13.909,53	0,00	237.179,71	6.789.391,16	7.040.480,43
Καθαρή αναπόσβεστη αξία 31.12.2008	0,03	18.397,53	12.085,85	315.489,99	10.418.404,51	10.764.377,91

ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΠΑΓΙΩΝ

	01.01-31.12.2009	01.01-31.12.2008
ΈΣΟΔΑ ΑΠΟ ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΠΑΓΙΩΝ	35.378,15	0,00
ΜΕΙΟΝ ΑΝΑΠΟΣΒΕΣΤΗ ΑΞΙΑ	10.834,71	0,00
ΚΕΡΔΟΣ ΑΠΟ ΠΩΛΗΣΗ ΠΑΓΙΩΝ	24.543,44	0,00



Έκθεση Πεπραγμένων του Διοικητικού Συμβουλίου
31 Δεκεμβρίου 2009

ΆΛΛΑ ΠΑΓΙΑ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ

	Δικαιώματα Χρήσης Δικτύου 31.12.2009	Δικαιώματα Χρήσης Δικτύου 31.12.2008
Κόστος		
Υπόλοιπο αρχής	256.359.524,80	244.842.967,35
Μεταφορά Δικτύου υπό κατασκευή	15.070.693,39	11.516.557,45
Υπόλοιπο Λήξης	271.430.218,19	256.359.524,80
Αποσβέσεις		
Υπόλοιπο αρχής	55.003.934,65	45.624.212,21
Αποσβέσεις	10.020.620,74	9.379.722,44
Υπόλοιπο Λήξης	65.024.555,39	55.003.934,65
Καθαρή αναπόσβεστη αξία	206.405.662,80	201.355.590,15



Έκθεση Πεπραγμένων του Διοικητικού Συμβουλίου
31 Δεκεμβρίου 2009

ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟΣ ΦΟΡΟΣ

	31.12.2009	31.12.2008
<u>Ποσά σε Ευρώ</u>		
Αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση	1.637.486,21	1.705.565,99

Μεταβολές στον αναβαλλόμενο φόρο εισοδήματος

	<u>31.12.2009</u>	<u>31.12.2008</u>
<u>Ποσά σε Ευρώ</u>		
Υπόλοιπα αρχής χρήσης	1.705.565,99	1.220.865,84
(Χρέωση) / Πίστωση στα αποτελέσματα Χρήσης	(68.079,78)	484.700,15
Υπόλοιπα Χρήσης	1.637.486,21	1.705.565,99

<u>Ανάλυση αναβαλλόμενων φόρων</u>	Απομείωση αποθεμάτων	Αναβαλλόμενα Έσοδα	Πρόβλεψη Αποζημίωσης Εξόδου από Υπηρεσία	ΣΥΝΟΛΟ
Υπόλοιπο 01.01.2008	56.829,65	1.117.593,69	46.442,50	1.220.865,84
(Χρέωση) / Πίστωση στα αποτελέσματα χρήσης	(32.474,04)	514.727,09	2.447,10	484.700,15
Υπόλοιπο 31.12.2008	24.355,61	1.632.320,78	48.889,60	1.705.565,99
Υπόλοιπο 01.01.2009	24.355,61	1.632.320,78	48.889,60	1.705.565,99
(Χρέωση) / Πίστωση στα αποτελέσματα Χρήσης	(8.244,36)	(75.049,22)	15.213,80	(68.079,78)
Υπόλοιπο 31.12.2009	16.111,25	1.557.271,56	64.103,40	1.637.486,21



Έκθεση Πεπραγμένων του Διοικητικού Συμβουλίου
31 Δεκεμβρίου 2009

ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ

	31.12.2009	31.12.2008
Υλικά κατασκευής δικτύου και ανταλλακτικά	2.685.478,84	2.002.804,66

ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

	31.12.2009	31.12.2008
<u>Ποσά σε Ευρώ</u>		
Εμπορικές υποχρεώσεις	2.237.793,66	3.738.302,48
Υποχρεώσεις σε συνδεδεμένα μέρη	11.496.573,51	17.728.127,82
Λοιπές υποχρεώσεις	3.216.422,22	1.256.921,30
Δεδουλευμένα έξοδα	546.684,84	2.364.412,75
Βραχυπρόθεσμες υποχρ. Αναβαλ. Εσόδων	375.246,16	375.246,16
	17.872.720,39	25.463.010,51



Έκθεση Πεπραγμένων του Διοικητικού Συμβουλίου
31 Δεκεμβρίου 2009

ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

	31.12.2009	31.12.2008
<u>Ποσά σε Ευρώ</u>		
Εμπορικές απαιτήσεις	15.531.131,18	17.254.085,63
Μείον: Πρόβλεψη επισφαλών απαιτήσεων	(338.376,89)	(229.768,52)
Σύνολο εμπορικών απαιτήσεων	15.192.754,29	17.024.317,11
Απαιτήσεις από συνδεδεμένες εταιρίες	125.469,17	769.806,08
Φόρος προστιθέμενης αξίας εισπρακτέος	3.552.170,89	4.213.887,99
Φόρος Μισθωτών Υπηρεσιών εισπρακτέος	115.117,66	115.117,66
Προκαταβολή φόρου εισοδήματος	5.207.055,28	4.266.545,49
Λοιπές απαιτήσεις	96.836,48	122.511,93
Δεδουλευμένα έσοδα και προκατ.προσωπικού	5.604.818,31	11.199.178,48
ΣΥΝΟΛΟ	29.894.222,08	37.711.364,74

	<u>Ενήμερες</u>	<u>Εκπρόθεσμες</u>	<u>Επισφαλείς</u>	<u>Σύνολο</u>
Εμπορικές Απαιτήσεις την 31.12.2009	11.358.661,09	4.172.470,09	338.376,89	15.192.754,29
Εμπορικές Απαιτήσεις την 31.12.2008	13.702.667,64	3.551.417,99	229.768,52	17.024.317,11



Έκθεση Πεπραγμένων του Διοικητικού Συμβουλίου
31 Δεκεμβρίου 2009

ΕΠΙΣΦΑΛΕΙΣ ΠΕΛΑΤΕΣ

01.01.2009	229.768,52
Προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις	108.608,37
31.12.2009	338.376,89
01.01.2008	451.122,06
Προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις	229.768,52
Διαγραφή απαιτήσεων στην περίοδο ως μη εισπράξιμες	(451.122,06)
31.12.2008	229.768,52

ΤΑΜΕΙΑΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ ΚΑΙ ΙΣΟΔΥΝΑΜΑ

	31.12.2009	31.12.2008
<u>Ποσά σε Ευρώ</u>		
Ταμειακά διαθέσιμα	2.537,31	2.500,10
Βραχυπρόθεσμες καταθέσεις	6.156.601,37	6.384.242,51
Βραχυπρόθεσμες καταθέσεις προθεσμίας	111.485.000,00	107.700.001,00
Σύνολο ταμειακών διαθεσίμων και ισοδύναμων	117.644.138,68	114.086.743,61

ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ

	31.12.2009	31.12.2008
Αριθμός ονομαστικών μετοχών	307.850.000,00	307.850.000,00
Συνολική Αξία καταβλημένου μετοχικού κεφαλαίου	307.850.000,00	307.850.000,00

Κάθε ονομαστική μετοχή έχει αξία 1 Ευρώ



Έκθεση Πεπραγμένων του Διοικητικού Συμβουλίου
31 Δεκεμβρίου 2009

ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ

	31.12.2009	31.12.2008
<u>Ποσά σε Ευρώ</u>		
Τακτικό Αποθεματικό	2.543.737,87	1.638.172,71
Αποθεματικά φορολογηθέντα με ειδικό τρόπο	330,15	330,15
	2.544.068,02	1.638.502,86

ΠΑΡΟΧΕΣ ΤΕΡΜΑΤΙΣΜΟΥ ΤΗΣ ΑΠΑΣΧΟΛΗΣΗΣ

Πρόβλεψη Αποζημίωσης προσωπικού

Λογιστικές γνωστοποιήσεις σύμφωνα με ΔΛΠ 19

Λογιστική χρήση

	01.01-31.12.2009	01.01-31.12.2008
Παρούσα Αξία Υποχρεώσεων	351.747,00	242.040,00
	351.747,00	242.040,00
Καθαρό κέρδος που δεν αναγνωρίζεται στη χρήση	36.729,00	73.525,00
Κόστος προηγούμενων χρήσεων που δεν αναγνωρίζεται στη χρήση	(67.959,00)	(71.117,00)
Καθαρή Υποχρέωση Παθητικού στον Ισολογισμό	320.517,00	244.448,00
Συστατικά χρεώσεων Κατάστασης Αποτελεσμάτων		
Κόστος Υπηρεσίας	45.092,00	50.562,00
Κόστος επιτοκίου	14.522,00	8.116,00
Απόσβεση ζημίας / (κέρδους) που δεν αναγνωρίζεται στη χρήση	(2.170,00)	0,00
Απόσβεση ζημίας παρελθόντος κόστους υπηρεσίας	18.625,00	0,00
Κανονική Χρέωση στα Αποτελέσματα Χρήσης	76.069,00	58.678,00
Τακτοποίηση Περικοπής Τερματισμού Ζημίας/(κέρδους)	-	2.081,00
Συνολική Χρέωση στα Αποτελέσματα Χρήσης	76.069,00	60.759,00
Κινήσεις στις Καθαρές Υποχρεώσεις Παθητικού/ (Ενεργητικού) Ισολογισμού		
Καθαρή Υποχρέωση στην αρχή της χρήσης	244.448,00	185.770,00
Οφέλη καταβλημένα απ' ευθείας από την εταιρία	-	(2.081,00)
Συνολικό Κόστος που αναγνωρίζεται στην κατάσταση Α.Χ.	76.069,00	60.759,00
Καθαρή Υποχρέωση Ισολογισμού πριν τις προσαρμογές	320.517,00	244.448,00

Καθαρή Υποχρέωση Παθητικού/(Ενεργητικού) Ισολογισμού

320.517,00 244.448,00

Συμφωνία της Υποχρέωσης Πρόβλεψης Αποζημίωσης Προσωπικού

Καθορισμός της πρόβλεψης αποζημίωσης προσωπικού στην αρχή χρήσης	242.040,00	172.674,00
Κόστος Υπηρεσιών	45.092,00	50.562,00
Κόστος Επιτοκίου	14.522,00	8.116,00
Οφέλη καταβλημένα απ' ευθείας από την εταιρία	-	(2.081,00)
Πρόσθετες καταβολές ή έξοδα (έσοδα)	-	2.081,00
Κόστος παρελθούσας υπηρεσίας που προέρχεται από την τελευταία περίοδο	15.467,00	71.117,00
Αναλογιστική Ζημία (Κέρδος)	34.626,00	(60.429,00)

Καθορισμός της πρόβλεψης αποζημίωσης προσωπικού στο τέλος χρήσης

351.747,00 242.040,00

Προϋποθέσεις

Προεξοφλητικό Επιτόκιο	5,00%	6,00%
Δείκτης αύξησης συνταξιοδοτικού κόστους	4,75%	5,00%
Μέσος όρος μελλοντικής εργασιακής ζωής	22,41	22,73



Έκθεση Πεπραγμένων του Διοικητικού Συμβουλίου
31 Δεκεμβρίου 2009

ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΑ ΕΣΟΔΑ

	<u>Τέλη Σύνδεσης</u>
<u>Ποσά σε Ευρώ</u>	
Υπόλοιπα στις 01.01.2009	7.880.169,30
Αναγνωρισθέν έσοδο από Τέλη Σύνδεσης για την χρήση	(375.246,16)
Υπόλοιπα στις 31.12.2009	7.504.923,14
<hr/>	
Υπόλοιπα στις 01.01.2008	4.470.374,73
Τέλη Σύνδεσης αναβληθέντα κατά τη διάρκεια της χρήσης	3.785.040,73
Αναγνωρισθέν έσοδο από Τέλη Σύνδεσης για την χρήση	(375.246,16)
Υπόλοιπα στις 31.12.2008	7.880.169,30
<hr/>	
Βραχυπρόθεσμο έσοδο (περιλαμβάνεται στις εμπορικές και λουπές υποχρεώσεις σημ.16)	375.246,16
Μακροπρόθεσμο έσοδο	7.129.676,98
Υπόλοιπα στις 31.12.2009	7.504.923,14
<hr/>	
Βραχυπρόθεσμο έσοδο (περιλαμβάνεται στις εμπορικές και λουπές υποχρεώσεις σημ.16)	375.246,16
Μακροπρόθεσμο έσοδο	7.504.923,14
Υπόλοιπα στις 31.12.2008	7.880.169,30

ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ

	01.01-31.12.2009	01.01-31.12.2008
<u>Ποσά σε Ευρώ</u>		
Πωλήσεις Φυσικού Αερίου	102.760.363,43	92.484.261,79
Τέλη Διέλευσης από τη Δ.ΕΠ.Α. Α.Ε.	327.073,38	442.922,63
Παροχή υπηρεσιών	1.272.826,14	1.026.480,74
	104.360.262,95	93.953.665,16



Έκθεση Πεπραγμένων του Διοικητικού Συμβουλίου
31 Δεκεμβρίου 2009

ΛΟΙΠΑ (ΕΞΟΔΑ) / ΕΣΟΔΑ

	01.01-31.12.2009	01.01-31.12.2008
<u>Ποσά σε Ευρώ</u>		
Τέλη σύνδεσης	375.246,16	375.246,16
Αποσβέσεις επιχορηγούμενων επενδύσεων	344.400,56	471.841,65
Λοιπά έσοδα / (έξοδα)	150.407,10	416.559,60
	870.053,82	1.263.647,41

ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΞΟΔΑ ΚΑΙ ΕΣΟΔΑ

	01.01-31.12.2009	01.01-31.12.2008
<u>Ποσά σε Ευρώ</u>		
Έσοδα		
Έσοδα από τόκους	3.369.067,36	6.344.604,07
Σύνολο Εσόδων	3.369.067,36	6.344.604,07
Έξοδα		
Έξοδα τραπεζών	(21.942,28)	(18.741,48)
Σύνολο Εξόδων	(21.942,28)	(18.741,48)
Καθαρά χρηματοοικονομικά έσοδα	3.347.125,08	6.325.862,59

ΕΞΟΔΑ ΑΝΑ ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ

<u>Ποσά σε Ευρώ</u>	Κόστος πωλήσεων	Έξοδα Διάθεσης	Έξοδα Διοίκησης	Σύνολο
01.01-31.12.2009				
Αμοιβές Εργαζομένων	(1.972.324,94)	(1.598.145,12)	(1.896.195,11)	(5.466.665,17)
Κόστος Αγοράς φυσικού αερίου	(65.375.470,66)	0,00	0,00	(65.375.470,66)
Αποσβέσεις	(10.108.418,11)	(82.640,37)	(40.563,61)	(10.231.622,09)
Λοιπά	(61.755,92)	(2.373.194,96)	(1.503.672,79)	(3.938.623,67)
Συμψηφισμός τελών σύνδεσης με το 90% των εξόδων διάθεσης	0,00	2.504.874,57	0,00	2.504.874,57
Σύνολο	(77.517.969,63)	(1.549.105,88)	(3.440.431,51)	(82.507.507,02)

	Κόστος πωλήσεων	Έξοδα Διάθεσης	Έξοδα Διοίκησης	Σύνολο
01.01-31.12.2008				
Αμοιβές Εργαζομένων	(2.205.346,04)	(1.447.736,64)	(2.050.699,49)	(5.703.782,17)
Κόστος Αγοράς φυσικού αερίου	(67.605.477,02)	0,00	0,00	(67.605.477,02)
Αποσβέσεις	(9.496.836,56)	(91.857,50)	(40.405,89)	(9.629.099,95)
Λοιπά	(218.518,77)	(1.737.868,75)	(1.702.379,75)	(3.658.767,27)
Συμψηφισμός τελών σύνδεσης με το 90% των εξόδων διάθεσης	0,00	2.949.716,60	0,00	2.949.716,60
Σύνολο	(79.526.178,39)	(327.746,29)	(3.793.485,13)	(83.647.409,81)



ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΙΣ

Ποσά σε Ευρώ

Υπόλοιπα στις 01.01.2009 4.985.181,12

Επιχορηγήσεις ληφθείσες στη διάρκεια της χρήσης 542.877,56

Αποσβέσεις επιχορηγήσεων στη διάρκεια της χρήσης (344.400,56)

Υπόλοιπα στις 31.12.2009 5.183.658,12

Ποσά σε Ευρώ

Υπόλοιπα στις 01.01.2008 3.450.310,45

Επιχορηγήσεις ληφθείσες στη διάρκεια της χρήσης 2.006.712,32

Αποσβέσεις επιχορηγήσεων στη διάρκεια της χρήσης (471.841,65)

Υπόλοιπα στις 31.12.2008 4.985.181,12

ΑΜΟΙΒΕΣ ΕΡΓΑΖΟΜΕΝΩΝ ΚΑΙ ΑΡΙΘΜΟΣ ΕΡΓΑΖΟΜΕΝΩΝ

	01.01-31.12.2009	01.01-31.12.2008
<u>Ποσά σε Ευρώ</u>		
Αμοιβές προσωπικού	(4.070.062,24)	(4.252.960,86)
Ασφαλιστικές εισφορές προσωπικού	(1.101.357,60)	(1.163.570,49)
Αμοιβές προσωπικού ATLAS / ADECCO / Ε.Π.Α. ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ Α.Ε.	(240.315,23)	(241.325,54)
Διάφορα Έξοδα προσωπικού	(371.040,33)	(338.297,93)
Κόστος προσωπικού προ κεφαλαιοποίησης	<u>(5.782.775,40)</u>	<u>(5.996.154,82)</u>
Μέσος αριθμός εργαζομένων	163,2	169,0



Έκθεση Πεπραγμένων του Διοικητικού Συμβουλίου
31 Δεκεμβρίου 2009

ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ

<u>Ποσά σε Ευρώ</u>	31.12.2009	31.12.2008
Τρέχων Φόρος Εισοδήματος	(6.527.624,78)	(5.353.602,03)
Αναβαλλόμενος φόρος	(68.079,78)	484.700,15
Έκτακτη εισφορά κοινωνικής ευθύνης	(1.260.038,31)	0,00
Επιβάρυνση από φορολογικό έλεγχο	(102.888,80)	0,00
Σύνολο	(7.958.631,67)	(4.868.901,88)
Κέρδη προ φόρων βάση ΔΑΠ	26.069.934,83	17.895.765,35
Αναλογούν Φόρος Εισοδήματος	(6.517.483,71)	(4.473.941,34)
Φόρος επί δαπανών φορολογικά μη εκπιπτόμενων	(93.179,73)	(45.016,60)
Επίπτωση στην αναβαλλόμενη φορολογία	14.958,88	(349.943,94)
Έκτακτη εισφορά κοινωνικής ευθύνης	(1.260.038,31)	0,00
Επιβάρυνση από φορολογικό έλεγχο	(102.888,80)	0,00
Σύνολο	(7.958.631,67)	(4.868.901,88)
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος		
Φόρος εισοδήματος	6.527.624,78	5.353.602,03
(+) Προκαταβολή φόρου εισοδήματος για τη χρήση	5.207.055,28	4.266.545,49
(-) Προκαταβολή φόρου εισοδήματος προηγούμενης χρήσης	(4.266.545,49)	(2.041.579,71)
(-) Φόροι προπληρωμένοι	(15.044,54)	(16.336,13)
Σύνολο πληρωτέου φόρου εισοδήματος	7.453.090,03	7.562.231,68
Επιβάρυνση από φορολογικό έλεγχο	102.888,80	0,00
Φόρος εισοδήματος που καταβλήθηκε	7.562.231,68	3.054.147,30
Φόρος εισοδήματος που καταβλήθηκε στη διάρκεια της χρήσης	7.665.120,48	3.054.147,30

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 εφαρμόζονταν 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

ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΩΝ ΜΕΡΩΝ

	01.01-31.12.2009	01.01-31.12.2008
Πωλήσεις αποθεμάτων		
Ε.Π.Α. ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ Α.Ε.	95.798,83	101.174,50
	95.798,83	101.174,50
Πωλήσεις Υπηρεσιών		
Δ.ΕΠ.Α. Α.Ε.	334.690,97	442.922,63
Ε.Π.Α. ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ Α.Ε.	566.334,76	657.511,19
ENI S.p.A.	42.063,15	0,00
	943.088,88	1.100.433,82
Πωλήσεις Δικτύων		
Ε.Δ.Α. Α.Ε.	15.070.693,39	11.516.557,45
	15.070.693,39	11.516.557,45
Αγορές Φυσικού Αερίου		
Δ.ΕΠ.Α. Α.Ε.	65.312.488,18	67.560.342,82
	65.312.488,18	67.560.342,82
Αγορές Αποθεμάτων/ Παγίων		
ITALGAS S.p.A.	124.642,39	82.950,00
Ε.Π.Α. ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ Α.Ε.	40.092,30	26.598,22
	164.734,69	109.548,22
Αγορές Υπηρεσιών		
Δ.ΕΠ.Α. Α.Ε.	0,00	18.789,59
Δ.Ε.Σ.Φ.Α. Α.Ε.	63.318,62	26.680,75
Ε.Π.Α. ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ Α.Ε.	21.702,24	0,00
Ε.Δ.Α. Α.Ε. (Δικαιώματα Χρήσης Δικτύων)	15.070.693,39	11.516.557,45
ITALGAS S.p.A.	1.935,62	8.849,91
ENI S.p.A.	271.436,13	228.937,82
ENI INSURANCE LIMITED	111.245,93	106.653,56
	15.540.331,93	11.906.469,08
Αμοιβές Διοίκησης		
Αμοιβές Διοικητικού Συμβουλίου	121.560,00	116.340,00
	121.560,00	116.340,00
Υπόλοιπα τέλους χρήσης από πωλήσεις και αγορές αγαθών και υπηρεσιών		
Ποσά σε €	31.12.2009	31.12.2008
Οφειλόμενα από συνδεδεμένα μέρη		
Δ.ΕΠ.Α. Α.Ε.	67.482,75	70.032,69
Ε.Π.Α. ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ Α.Ε.	57.986,42	699.773,39
	125.469,17	769.806,08
Ποσά σε €		
Οφειλόμενα σε συνδεδεμένα μέρη		
Δ.ΕΠ.Α. Α.Ε.	11.408.141,74	17.504.017,60
Ε.Π.Α. ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ Α.Ε.	8.045,60	0,00
Δ.Ε.Σ.Φ.Α. Α.Ε.	11.134,71	8.871,94
ITALGAS S.p.A.	23.604,86	91.799,91
ENI S.p.A.	45.646,60	123.438,37
	11.496.573,51	17.728.127,82



Εκθεση Πεπραγμένων του Διοικητικού Συμβουλίου
31 Δεκεμβρίου 2009

ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΑΠΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΕΣ ΜΙΣΘΩΣΕΙΣ

	31.12.2009	31.12.2008
<u>Ποσά σε Ευρώ</u>		
Εντός επομένων 12 μηνών	525.950,29	519.732,70
Εντός επομένων 48 μηνών και όχι άνω από πέντε έτη	541.564,89	685.508,82
Άνω από πέντε έτη	63.031,50	69.715,13
Σύνολο	1.130.546,68	1.274.956,65
<u>Ποσά σε Ευρώ</u>	01.01-31.12.2009	01.01-31.12.2008
Σύνολο εξόδων που βαρύνουν τα αποτελέσματα χρήσης	680.021,60	589.504,48

Οι λειτουργικές μισθώσεις αφορούν κυρίως τη μίσθωση κτιρίων και αυτοκινήτων. Στις 21 Οκτωβρίου 2009 η Εταιρία υπέγραψε σύμβαση μίσθωσης κτιρίου υπό ανέγερση, το οποίο θα αποτελέσει τη νέα έδρα της Εταιρίας μέσα στους πρώτους μήνες του έτους 2011. Η σύμβαση μίσθωσης έχει δωδεκαετή διάρκεια, παρέχει τη δυνατότητα παράτασής της για 7 επιπλέον έτη και εμπίπτει στην περίπτωση της λειτουργικής μίσθωσης. Το σύνολο των οικονομικών δεσμεύσεων που προκύπτουν από την εν λόγω σύμβαση μίσθωσης έως το έτος 2022 ανέρχονται σε 6.048 χιλιάδες ευρώ, εξαιρώντας την πληθωριστική αναπροσαρμογή, η οποία συμπεριλαμβάνεται στους όρους του συμφωνητικού μίσθωσης.



ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ / ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

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 156.420 ευρώ και η μείωση κατά 29.333 ευρώ του ποσού επιστροφής ΦΠΑ, για ποσά που αφορούν μη εκπιπόμενες δαπάνες βάσει των διατάξεων του σχετικού Νόμου (άρθρο 31 Ν. 2238/94). 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.

<u>Ποσά σε Ευρώ</u>	31.12.2009	31.12.2008
Υποχρεώσεις		
Ανεκτέλεστες συμβάσεις εργολάβων κατασκευής δικτύου	8.123.336,51	15.604.793,19
Εγγυητικές επιστολές προμηθευτών	96.000,00	15.000,00
Σύνολο	8.219.336,51	15.619.793,19
<u>Ποσά σε Ευρώ</u>	31.12.2009	31.12.2008
Απαιτήσεις		
Εγγυητικές επιστολές πελατών	317.550,00	404.797,00
Ε/Ε εργολάβων κατασκευής δικτύου - προμηθευτών υλικών δικτύου	3.229.165,65	4.811.524,38
Σύνολο	3.546.715,65	5.216.321,38

Κατά τη διάρκεια του 2009 η Εταιρία έλαβε από τον πλειοψηφικό της μέτοχο και προμηθευτή ελάχιστο ετήσιο τιμολόγιο ύψους 1,8 εκατομμυρίων ευρώ, για μη τήρηση της υποχρέωσης παραλαβής των ποσοτήτων φυσικού αερίου κατά τη χρήση του έτους 2008. Η Εταιρία, βάσει των νομικών γνωμοδοτήσεων που έλαβε, δεν επιβάρυνε τα αποτελέσματα της χρήσης με το ανωτέρω τιμολόγιο, ούτε έχει καταχωρήσει στις οικονομικές της καταστάσεις οποιαδήποτε σχετική πρόβλεψη διότι εκτιμά ότι η τελική επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις δεν θα ήταν σημαντική. Για το συγκεκριμένο θέμα βρίσκονται σε εξέλιξη συζητήσεις με τον πλειοψηφικό μέτοχο, προκειμένου να εξευρεθεί μια κοινά αποδεκτή λύση. Η Εταιρία θεωρεί μακρινό το ενδεχόμενο να προκύψει επιπλέον απαίτηση για το έτος 2009 για το συγκεκριμένο θέμα.

ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ

1. ΔΕΙΚΤΕΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΜΟΧΛΕΥΣΗΣ

(α) Οικονομικής Διαρθρώσεως		<u>" 2009 "</u>	<u>" 2008 "</u>
ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ / ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	ΚΕ/ΣΕ	0,41	0,42
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ / ΣΥΝΟΛΟ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	ΙΚ/ΣΥ	8,63	7,04
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ / ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	ΙΚ/ΠΕ	1,52	1,51
ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ / ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	ΚΕ/ΒΥ	5,93	4,66
ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΕΩΣ / ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	ΚΚ/ΚΕ	0,83	0,79

2. ΔΕΙΚΤΕΣ ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑΣ

(β) Αποδόσεως και Αποδοτικότητα		<u>" 2009 "</u>	<u>" 2008 "</u>
ΚΑΘΑΡΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ / ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ & ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ		18,73%	13,87%
ΚΑΘΑΡΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ/ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ		7,96%	5,56%
ΜΙΚΤΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ / ΠΩΛΗΣΕΙΣ		21,77%	12,31%
ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ & ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ / ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ		31,86%	29,18%
ΔΕΙΚΤΗΣ ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑΣ ΕΠΕΝΔΥΜΕΝΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΚΠΤΦ / ΣΕ	ROI	6,22%	3,15%
ΔΕΙΚΤΗΣ ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑΣ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΚΜΤΦ / ΙΚ	ROE	5,97%	4,05%
ΔΕΙΚΤΗΣ ΜΙΚΤΟΥ ΠΕΡΙΘΩΡΙΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (ΠΩ-ΚΠ) / ΠΩ σε %	ΜΠΚ	25,721%	15,356%
ΔΕΙΚΤΗΣ ΚΑΘΑΡΟΥ ΠΕΡΙΘΩΡΙΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ ΚΜΤΦ / ΣΥΝ. ΕΝΕΡΓ. σε %	ΚΠΚ	5,346%	3,543%

3. ΔΕΙΚΤΕΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΙΚΗΣ ΠΟΛΙΤΙΚΗΣ / ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ

		<u>" 2009 "</u>	<u>" 2008 "</u>
Κυκλοφοριακή Ταχύτητα Αποθεμάτων = ΚΠ / ΜΥΑΘ	ΚΤΑΘ	6,43	4,77
Διάρκεια παραμονής των αποθεμάτων = 365 μέρες / ΚΤΑΘ	μέρες	56,77	76,57
Κυκλοφοριακή Ταχύτητα Απαιτήσεων = ΠΩ / ΜΥΑΠ	ΚΤΑΠ	6,48	6,00
Διάρκεια ημερών εισπραχής των απαιτήσεων = 365 μέρες / ΚΤΑΠ	μέρες	56,34	60,86
Κυκλοφοριακή Ταχύτητα Παγίων = ΠΩ / ΜΥΠΑ	ΚΤΠ	0,486	0,447
Κυκλοφοριακή Ταχύτητα Συνόλου Ενεργητικού = ΠΩ / ΜΥΣΕ	ΚΤΣΕ	0,285	0,264



ΠΡΟΤΑΣΗ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΜΕΡΙΣΜΑΤΩΝ

Ο ισολογισμός χρήσης έτους 2009 της Ε.Π.Α. Θεσσαλονίκης Α.Ε. έληξε με καθαρό αποτέλεσμα 18.111.303,16 ευρώ.

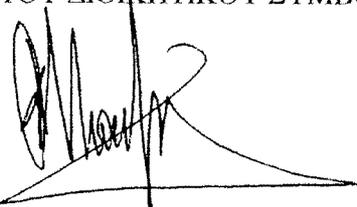
Προτείνεται η κατανομή του κέρδους χρήσης ποσού 18.111.303,16 ευρώ ως εξής:

Τακτικό αποθεματικό	905.565,16
Μερίσματα προς διανομή	17.205.738,00
Σύνολο	18.111.303,16

Η καταβολή των μερισμάτων θα αρχίσει από τις XX.05.2010.

Θεσσαλονίκη, 11-02-2010

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ



ΜΠΟΥΖΑΚΗΣ ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ – ΔΙΟΝΥΣΙΟΣ

Α.Δ.Τ. ΑΕ 717565

Βεβαιώνεται ότι : η ανωτέρω έκθεση που αποτελείται από 54 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

Α.Μ. ΣΟΕΛ 18231

PRICEWATERHOUSECOOPERS 

Πράιγουοτερχαους Κούπερς

Ανώνυμη Ελεγκτική Εταιρεία

Ορκωτοί Ελεγκτές Λογιστές

ΑΜ ΣΟΕΛ 113

Λ.Κηφισίας 268 Χαλάνδρι, Αθήνα