

**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 2008**

ΠΙΝΑΚΑΣ ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΩΝ

	<u>Σελ.</u>
Η ΕΤΑΙΡΙΑ	4
ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΕΤΟΥΣ.....	5
ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟ	7
ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΙΑΚΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ	8
ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑ.....	11
ΝΟΜΟΘΕΤΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ	17
ΣΧΟΛΙΑ ΕΠΙ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ.....	18
ΑΝΘΡΩΠΙΝΟ ΔΥΝΑΜΙΚΟ ΚΑΙ ΟΡΓΑΝΩΣΗ	24
ΠΡΟΒΛΕΨΗ ΕΞΕΛΙΞΗΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ	27
ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΜΕΤΑ ΤΟ ΚΛΕΙΣΙΜΟ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ.....	27
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ 4 ^η ΟΔΗΓΙΑ	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 ΛΟΠΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	42
ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΛΟΠΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	43
ΕΠΙΣΦΑΛΕΙΣ ΠΕΛΑΤΕΣ	44
ΤΑΜΕΙΑΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ ΚΑΙ ΙΣΟΔΥΝΑΜΑ.....	44
ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ.....	44
ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ	44
ΠΑΡΟΧΕΣ ΤΕΡΜΑΤΙΣΜΟΥ ΤΗΣ ΑΠΑΣΧΟΛΗΣΗΣ -IAS 19.....	45



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	51
ΔΕΙΚΤΕΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΜΟΧΛΕΥΣΗΣ	52
ΠΡΟΤΑΣΗ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΜΕΡΙΣΜΑΤΩΝ.....	53
ΕΚΘΕΣΗ ΕΛΕΓΧΟΥ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ ΛΟΓΙΣΤΗ.....	54

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.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. 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 εναπομένουσα περίοδο παραχώρησης.

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 13.027 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 93.954 χιλιάδες ευρώ, παρουσιάζοντας αύξηση 38,10% ως προς το 2007.
- Τα κέρδη προ τόκων και φόρων ανέρχονται στο ποσό των 11.570 χιλιάδων ευρώ, έναντι των 6.332 χιλιάδων ευρώ του έτους 2007, παρουσιάζοντας αύξηση 5.238 χιλιάδων ευρώ.
- Ο όγκος πωληθέντος φυσικού αερίου ανέρχεται σε 168,8 εκατομμύρια κ.μ., αυξημένος σε σχέση με το προηγούμενο έτος κατά 14,7 εκατομμύρια κ.μ.
- Το συνολικό κόστος προσωπικού ανέρχεται στο ποσό των 4.494 χιλιάδων ευρώ και παρουσιάζει αύξηση 1.178 χιλιάδων ευρώ έναντι του ποσού των 3.316 χιλιάδων ευρώ της προηγούμενης χρήσης, γεγονός που οφείλεται κυρίως στις προσλήψεις που πραγματοποιήθηκαν κατά τη διάρκεια του έτους.
- Το free net cash flow ανήλθε στις 11.198 χιλιάδες ευρώ.

(σε χιλιάδες ευρώ)

Αποτελέσματα έτους	Έτος 2007	Έτος 2008
Έσοδα επιχειρησιακής δραστηριότητας	68.033	93.954
Μεικτό αποτέλεσμα προ χρηματοοικονομικών εσόδων	6.332	11.570
Καθαρό αποτέλεσμα	8.344	13.027
Επενδύσεις	18.801	17.093
Καθαρό επενδεδυμένο κεφάλαιο	211.411	207.880
Καθαρή θέση	314.300	321.967
Καθαρές χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις	(102.889)	(114.087)
Προσωπικό στις 31.12	183	188
Φορολογικός συντελεστής	25%	25%

Κύριοι Μέτοχοι,

η διαχείριση της χρήσης του έτους 2008 ήταν ιδιαίτερα σύνθετη για την Ε.Π.Α. Θεσσαλονίκης Α.Ε λόγω της χρηματοοικονομικής κρίσης, η οποία από το δεύτερο εξάμηνο του έτους επηρέασε και την Ελλάδα. Κατά συνέπεια οι ειδικές καταναλώσεις των κυριότερων κατηγοριών χρήσης του φυσικού αερίου μειώθηκαν, και λόγω των ιδιαίτερα υψηλών – σε σχέση με τις μέσες τιμές – θερμοκρασιών που επικράτησαν. Επιπλέον, η τιμή του ανταγωνιστικού καυσίμου μειώθηκε κατά το ήμισυ και πλέον κατά το τελευταίο τρίμηνο του 2008 και μάλιστα σε χρονικό διάστημα λίγων εβδομάδων, αλλάζοντας εντελώς το ενεργειακό τοπίο. Παρ' όλα αυτά, οι τιμές πώλησης του φυσικού αερίου παρέμειναν ανταγωνιστικές ως προς τις μέσες τιμές τόσο τις ετήσιες όσο και αυτές των μηνών κατά τη διάρκεια των οποίων παρατηρείται μεγαλύτερη κατανάλωση φυσικού αερίου, καθόσον διατηρήθηκαν κάτω από τις τιμές του κυριότερου ανταγωνιστικού καυσίμου πέραν του 20% ανά KWh.

Η άνευ προηγουμένου προσπάθεια που κατέβαλε η Εταιρία κατά τη διάρκεια του 2008 όσον αφορά την απόκτηση νέων πελατών, την κατασκευή νέων σημείων αεριοδότησης και την ενεργοποίηση αυτών οδήγησε σε εξαιρετικά λειτουργικά αποτελέσματα. Ειδικότερα σημειώθηκε αύξηση κατά 54,89% στον αριθμό των νέων συμβάσεων, κατά 22,59% στην κατασκευή σημείων αεριοδότησης και κατά 33,25% στην ενεργοποίηση αυτών.

Ιδιαίτερη προσοχή επιδείχθηκε, επίσης, προκειμένου να διατηρηθεί τόσο η άμεση ανταπόκριση στις ανάγκες της αγοράς (time to market) όσο και η ποιότητα των παρεχόμενων υπηρεσιών σε επίπεδο τέτοιο που να ανταποκρίνεται τουλάχιστον στις παραμέτρους που προβλέπονται από την Άδεια και από τις αυξημένες προδιαγραφές ασφάλειας του δικτύου.

Η ολοκλήρωση του έργου που αφορά την έκτακτη επέμβαση, η δραστηριότητα προγραμματισμένου ελέγχου του δικτύου, τα νέα τεχνικά μέσα για την αναζήτηση των διαρροών φυσικού αερίου και η υλοποίηση ενός πιο ανεπτυγμένου συστήματος πληροφορικής, το οποίο είναι σε θέση να υποστηρίζει με καλύτερο τρόπο τις νέες διεργασίες, αποτελούν ορισμένες από τις βελτιωτικές ενέργειες που πραγματοποιήθηκαν κατά τη διάρκεια του έτους.

Τέλος θα πρέπει να επισημανθούν τα οικονομικά αποτελέσματα τα οποία είναι βελτιωμένα έναντι αυτών του 2007, τόσο όσον αφορά τον κύκλο εργασιών (+37,94%) όσο και τα κέρδη προ τόκων, φόρων και αποσβέσεων [EBITDA] (39,88%) και οδηγούν στο εντυπωσιακό καθαρό αποτέλεσμα που υπερβαίνει τις 13.027 χιλιάδες ευρώ και παρουσιάζει αύξηση 4.683 περίπου χιλιάδων ευρώ (+56,12%) έναντι του προηγούμενου έτους.

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 Σιπιόνε) – 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

Το έτος 2008 χαρακτηρίστηκε από την απόκτηση αυξημένου αριθμού 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. 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 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 2008 διενεργήθηκε εποχούμενη αναζήτηση διαρροών σε δίκτυο μήκους 443 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 εμπάθυνσης με τη Δ.ΕΠ.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.

- Κατά το χρονικό διάστημα 15 – 22 Απριλίου 2008, υλοποιήθηκε στο πεδίο δοκιμών της Ε.Π.Α. Θεσσαλονίκης Α.Ε. πρόγραμμα εκπαίδευσης του τεχνικού προσωπικού που συμμετέχει στις δραστηριότητες Έκτακτης Επέμβασης. Το πρόγραμμα αυτό, το οποίο πραγματοποιήθηκε σε τρεις συνεδρίες, αποτελούνταν από ένα θεωρητικό μέρος με μαθήματα σε αίθουσα και πρακτική εξάσκηση στο πεδίο με σκοπό την εκπαίδευση του προσωπικού στη χρήση ανιχνευτών φυσικού αερίου και στη διενέργεια επεμβάσεων σε περίπτωση πυρκαγιάς.
- Δημιουργήθηκε ένα 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 παροχευτική στήλη και μετρητές σε σειρά ως προσομοίωση της οικιακής κατανάλωσης.

Έργο GIS/SCADA

Το Σεπτέμβριο του 2008, πραγματοποιήθηκε η εγκατάσταση της εφαρμογής Geogr@fo που ανέπτυξε η Italgas S.p.A. ενώ το στάδιο των δοκιμών ολοκληρώθηκε το Δεκέμβριο του ίδιου έτους. Απομένει να δρομολογηθεί η εισαγωγή στο σύστημα των σχεδίων ως κατασκευάσθει (as-built) του υφιστάμενου δικτύου. Η εν λόγω δραστηριότητα θα ανατεθεί στις αρχές του έτους 2009 σε εξωτερική εταιρία με προβλεπόμενη παράδοση σε διάστημα 4-6 μηνών.

Κατά τη διάρκεια του Δεκεμβρίου ολοκληρώθηκαν οι κυριότερες δραστηριότητες σχετικά με έργο SCADA που αφορούν τη σύνδεση και τη θέση σε λειτουργία των server (διακομιστών) στην αίθουσα επιχειρήσεων και την εγκατάσταση της εφαρμογής τηλεελέγχου COPT, που δημιούργησε η Italgas S.p.A., στις θέσεις εργασίας της αίθουσας Call Center.

Το υλικό που αφορά τους server είχε ήδη συναρμολογηθεί και διαμορφωθεί σε πρώτη φάση στην έδρα της Italgas στο Τορίνο και στη συνέχεια μεταφέρθηκε στην αίθουσα επιχειρήσεων της Ε.Π.Α. Θεσσαλονίκης.

Επίσης διενεργήθηκε η διαμόρφωση και ο έλεγχος του συστήματος σε ορισμένες εγκαταστάσεις στη Θεσσαλονίκη που διαθέτουν modem RTU (Απομακρυσμένες Τερματικές Μονάδες) για την παρακολούθηση και τη μεταφορά δεδομένων μέτρησης.

Όσον αφορά το SCADA θα πρέπει 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 Torino 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 επέκτασης του δικτύου, κατασκευής παροχетеυτικών αγωγών και σημείων αεριοδότησης στις περιοχές της ανατολικής, δυτικής και κεντρικής Θεσσαλονίκης, που πραγματοποιήθηκαν ακολουθώντας τους ρυθμούς απόκτησης συμβολαίων του εμπορικού τμήματος, παρουσίασαν αύξηση σε σχέση με τον ισολογισμό του έτους 2007.

Από επιχειρησιακής άποψης μέχρι το τέλος Αυγούστου 2008, η Ε.Π.Α. Θεσσαλονίκης Α.Ε. χρησιμοποίησε τις εργοληπτικές εταιρίες και τις συμβάσεις κατασκευής που είχαν υπογραφεί κατά τη διάρκεια του 2007. Από το Σεπτέμβριο του 2008 δρομολογήθηκαν οι νέες συμβάσεις εργολαβίας με 3 εργοληπτικές εταιρίες για την κατασκευή δικτύου, συνδέσεων και σημείων αεριοδότησης, μία για κάθε περιοχή της Θεσσαλονίκης (Κέντρο, Ανατολική και Δυτική) και με 6 εργοληπτικές εταιρίες για την κατασκευή ρακόρ και εναέριων εγκαταστάσεων.

Στον ακόλουθο πίνακα επισημαίνονται οι κατασκευαστικές δραστηριότητες κατά τη διάρκεια του έτους 2008:

		Έτος 2006	Έτος 2007	Έτος 2008	Διαφοροποιήσεις	
					Απόλυτες Τιμές	%
Κατασκευή δικτύου 4 bar κατά το έτος	χλμ.	88,6	101,9	36,0	-65,9	-64,67%
Κατασκευή δικτύου 4 bar προοδευτικό	χλμ.	642,5	744,4	780,4	36,0	4,84%
Κατασκευή συνδέσεων κατά το έτος	Αρ.	5.246	4.590	4.755	165	3,59%
Κατασκευή συνδέσεων προοδευτικό	Αρ.	18.126	22.716	27.471	4.755	20,93%
Κατασκευή Σημείων Αεριοδότησης κατά το έτος	Αρ.	25.606	21.681	26.578	4.897	22,59%
Κατασκευή Σημείων Αεριοδότησης προοδευτικό	Αρ.	60.536	82.217	108.795	26.578	32,33%
Εγκατάσταση μετρητών κατά το έτος	Αρ.	25.213	24.858	25.937	1.079	4,34%
Εγκατάσταση μετρητών προοδευτικό	Αρ.	54.456	79.314	105.251	25.937	32,70%

Συνεχίστηκαν οι συναντήσεις μεταξύ του τεχνικού τμήματος και της Κοινοπραξίας για την Κατασκευή του Μετρό Θεσσαλονίκης, παρουσία όλων των δημοσίων φορέων, με σκοπό να συμφωνηθούν ενδεχόμενες εργασίες τροποποίησης στο δίκτυο και τις 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.

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 2008:

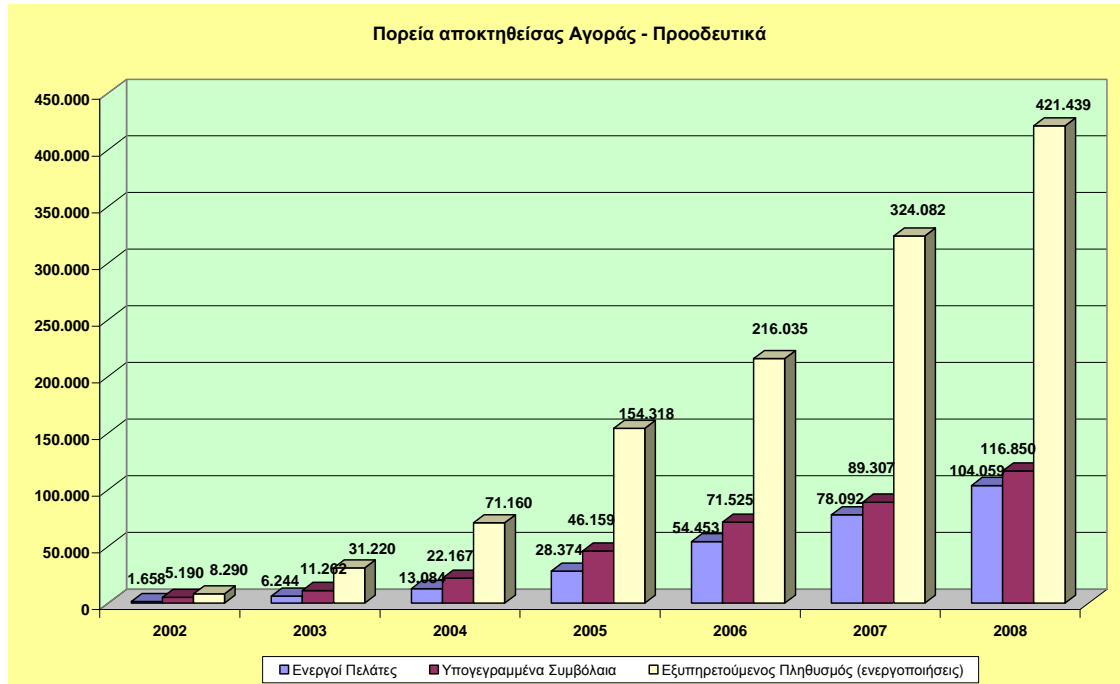
		Έτος 2006	Έτος 2007	Έτος 2008	Διαφοροποιήσεις	
					Απόλυτες Τιμές	%
Υπογεγραμμένες συμβάσεις κατά το έτος	Αρ.	24.447	17.782	27.543	9.761	54,89%
Υπογεγραμμένες συμβάσεις προοδευτικό	Αρ.	71.525	89.307	116.850	27.543	30,84%
Κατασκευή σημείων αεριοδότησης κατά το έτος	Αρ.	25.606	21.681	26.578	4.897	22,59%
Κατασκευή σημείων αεριοδότησης προοδευτικό	Αρ.	60.536	82.217	108.795	26.578	32,33%
Εγκατάσταση μετρητών κατά το έτος	Αρ.	25.213	24.858	25.937	1.079	4,34%
Εγκατάσταση μετρητών προοδευτικό	Αρ.	54.456	79.314	105.251	25.937	32,70%
Ενεργοί πελάτες την 31/12	Αρ.	53.342	78.092	104.059	25.967	33,25%
Εξυπηρετούμενοι κάτοικοι την 31/12	Αρ.	216.035	324.082	421.439	97.357	30,04%
Πωλήσεις αερίου κατά το έτος	Εκατομ. κ.μ.	127,8	154,1	168,8	14,7	9,53%

Η εμπορική δραστηριότητα κατά τη διάρκεια του έτους χαρακτηρίστηκε από την έντονη αύξηση, τόσο του αριθμού των καταναλωτών όσο και των όγκων πωλήσεων φυσικού αερίου. Χάρη στην εταιρική οργάνωση που είναι πλέον σε εφαρμογή και στην ανάπτυξη των τοπικών επιχειρήσεων, τόσο στον τομέα των κατασκευών όσο και των εσωτερικών εγκαταστάσεων, θα καταστεί δυνατή η περαιτέρω ανάπτυξη της δραστηριότητας στο μέλλον.

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

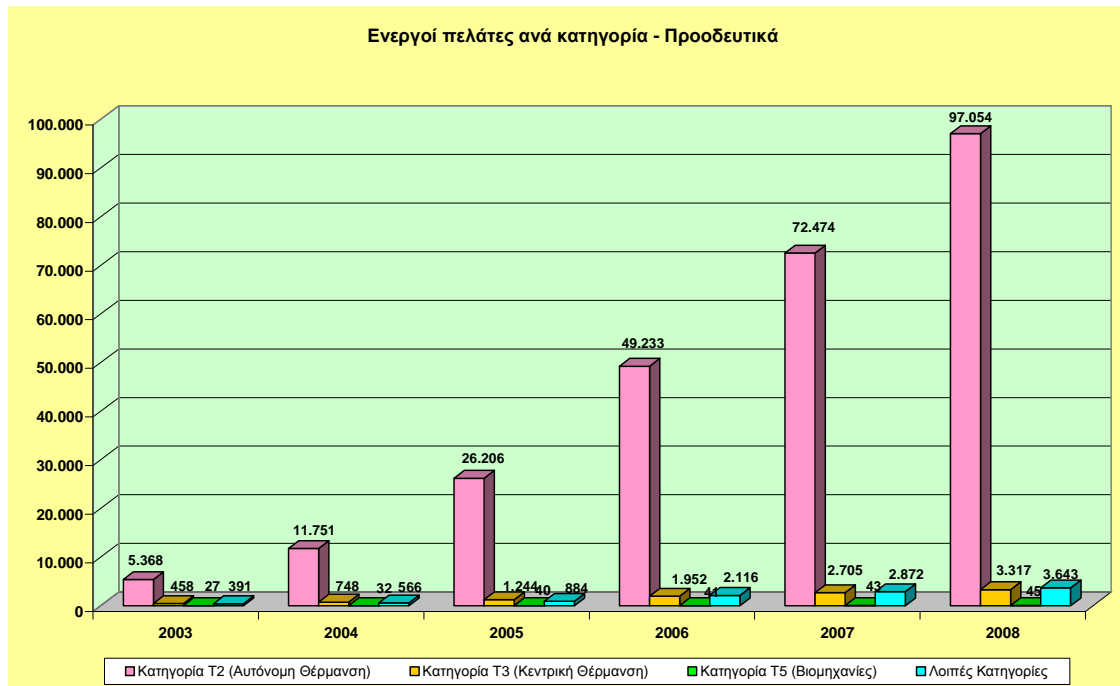
Κατά τη διάρκεια του έτους 2008 υπεγράφησαν 27.543 νέα συμβόλαια. Στις 31 Δεκεμβρίου 2008 το σύνολο των συμβολαίων ανέρχεται σε 116.850, σημειώνοντας αύξηση 30,84% έναντι του συνολικού αριθμού συμβολαίων που είχαν υπογραφεί έως την 31 Δεκεμβρίου 2007.

Το 95% περίπου των υφιστάμενων την παρούσα χρονική στιγμή συμβολαίων αφορούν χρήση φ.α. για αυτόνομη θέρμανση, ενώ το 5% περίπου αφορά χρήση φ.α. για κεντρική θέρμανση, οικιακή και μη, καθώς και εμπορική και βιομηχανική χρήση.



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.

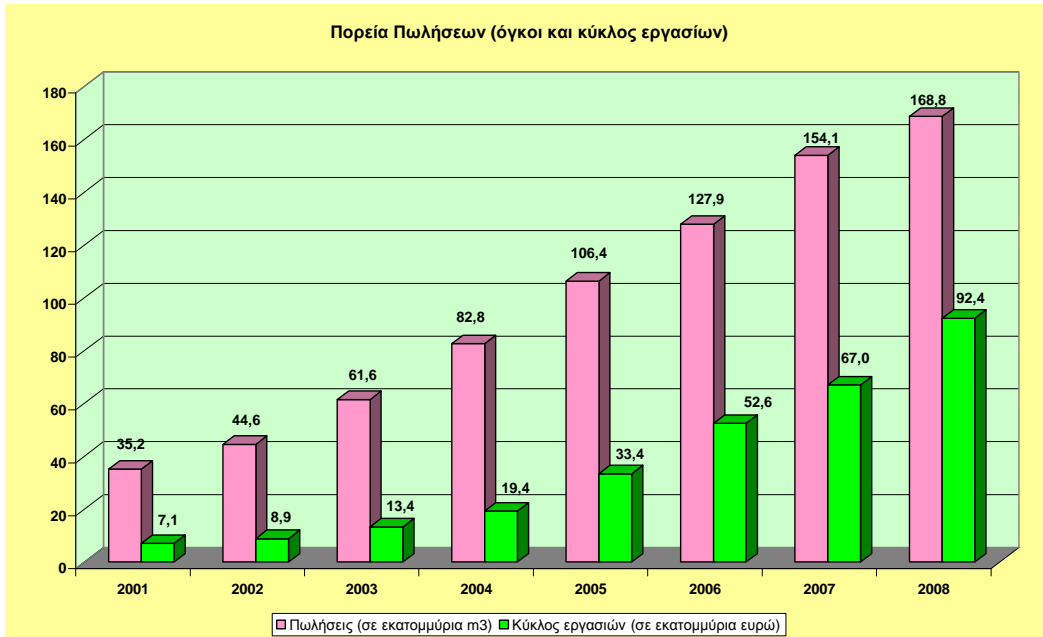
Στις 31 Δεκεμβρίου 2008 οι ενεργοί πελάτες ανήλθαν σε 104.059, ποσοστό αύξησης 33,25% περίπου ως προς τον αριθμό των ενεργών πελατών στις 31 Δεκεμβρίου 2007, διενεργώντας 25.967 νέες ενεργοποιήσεις κατά τη διάρκεια του έτους. Ιδιαίτερα σημαντικό στοιχείο αποτελεί ο συστηματικός έλεγχος όλων των εσωτερικών εγκαταστάσεων και η έκδοση των αδειών χρήσης των πελατών, σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία και τις εταιρικές διαδικασίες.



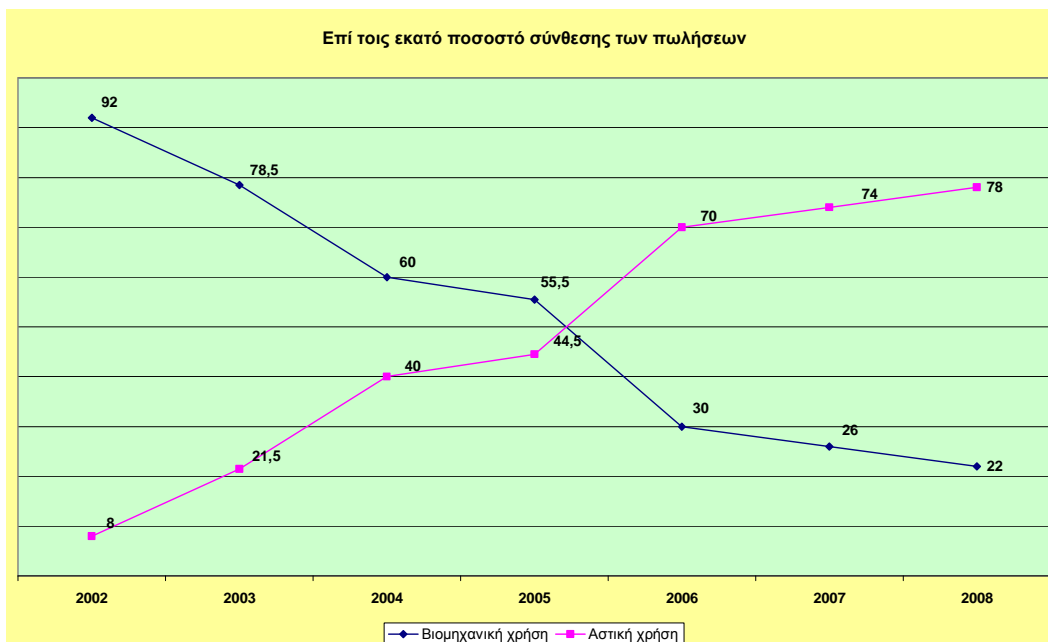
Τα συνολικά έσοδα από τα τέλη σύνδεσης, τα οποία ζητείται να καταβληθούν από τους πελάτες κατά την υπογραφή του συμβολαίου παροχής, ανέρχονται σε 6,7 εκατομμύρια ευρώ για το έτος 2008, σημειώνοντας αύξηση 3,3 εκατομμυρίων ευρώ, ποσοστό 96,9% ως προς το 2007.

Ο όγκος πωληθέντος φυσικού αερίου κατά τη διάρκεια του έτους 2008 ανέρχεται σε 168,8 εκατομμύρια κυβικά μέτρα, αποτυπώνοντας αύξηση 14,7 εκατομμυρίων κ.μ., ποσοστό 9,53% περίπου, ως προς το έτος 2007.

Το περιθώριο κέρδους από τις πωλήσεις αερίου για το έτος 2008 ανήλθε στα 24,9 εκατομμύρια ευρώ αυξημένο κατά 5,9 εκατομμύρια σε σχέση με αυτό του 2007, ποσοστό 30,91%.



Η πορεία της σύνθεσης των πωλήσεων κατά το έτος 2008 επιβεβαίωσε την προβλεπόμενη μείωση του ποσοστού κατανάλωσης βιομηχανικής χρήσης σε σχέση με το ποσοστό αστικής χρήσης, όπως επισημαίνεται στη γραφική παράσταση που ακολουθεί.



Κατά τη διάρκεια του 2008 η Ε.Π.Α. Θεσσαλονίκης Α.Ε. μετέφερε για λογαριασμό της Δ.Ε.Π.Α. Α.Ε. 54,77 εκατομμύρια m³ φυσικού αερίου. Τα έσοδα από τη μεταφορά του ανέρχονται σε 442,87 χιλιάδες ευρώ.

Τα έσοδα από πωλήσεις και μεταφορά φυσικού αερίου κατά τη διάρκεια του έτους 2008 ανέρχονται σε 92,9 εκατομμύρια ευρώ, αποτυπώνοντας αύξηση 37,71% ως προς το έτος 2007.

Το 2008 αποτελεί για την Εταιρία μία πολύ θετική χρονιά τόσο όσον αφορά την απόκτηση και ενεργοποίηση νέων καταναλωτών όσο και το περιθώριο κέρδους.

Το ύψος των ανεξόφλητων οφειλών από κατανάλωση φυσικού αερίου (εταιρικές πιστώσεις) μειώθηκε χάρη στην καλύτερη οργάνωση του σχετικού τομέα της Εμπορικής Διεύθυνσης, μέσω των σχετικών τηλεφωνικών και εγγράφων υπενθυμίσεων προς τους πελάτες.

Η Εμπορική Διεύθυνση προχώρησε στη σύναψη νέων συμβάσεων με 2 τράπεζες (ALPHA BANK, ΕΘΝΙΚΗ ΤΡΑΠΕΖΑ) για την πληρωμή των λογαριασμών φυσικού αερίου καθώς και των τελών σύνδεσης τόσο ταμειακά όσο και μέσω internet (web banking) καθώς και στη σύναψη σύμβασης με το διατραπεζικό σύστημα ΔΙΑΣ για την πληρωμή των λογαριασμών φυσικού αερίου μέσω πάγιας εντολής σε όλες τις τράπεζες.

Σε συνεργασία με την εταιρία ICAP και μέσω αναφορών από την τράπεζα δεδομένων της Εταιρίας, η Εμπορική Διεύθυνση διενεργεί έλεγχο της οικονομικής κατάστασης και της πιστοληπτικής ικανότητας των νέων βιομηχανικών πελατών (T5) και των μεγάλων καταναλωτών (T3A). Επίσης, για όλους τους ενεργοποιημένους βιοτεχνικούς – βιομηχανικούς πελάτες ζητείται η έκδοση των ετήσιων τραπεζικών εγγυητικών επιστολών.

Κατά το έτος 2008 παρατηρήθηκε βελτίωση στις σχέσεις της Εταιρίας με τους εμπλεκόμενους στη διαχείριση παραπόνων Φορείς (Συνήγορος του Πολίτη, ΡΑΕ και λοιπές αρχές), ενδεικτικό του ελάχιστου αριθμού παραπόνων που παρελήφθησαν από τους παραπάνω φορείς σε μία χρονιά μάλιστα με μεγάλο αριθμό νέων συμβολαίων.

Η εν λόγω σημαντική μείωση των παραπόνων, ως προς το προηγούμενο έτος, επιτεύχθηκε αφενός χάρη στη συστηματική παρακολούθηση των παραπόνων και αφετέρου χάρη στις επιχειρησιακές δραστηριότητες και στη διαχείριση εκ μέρους της Εταιρίας.

Προς υποστήριξη της δραστηριότητας παρακολούθησης, η Εμπορική Διεύθυνση προχώρησε στην καθημερινή επεξεργασία των προφορικών παραπόνων των πελατών, που καταγράφηκαν κατά το χρονικό διάστημα Σεπτεμβρίου – Δεκεμβρίου 2008 και αφορούσαν τις συνδέσεις, και εν συνεχεία στην αποστολή του σχετικού αρχείου προς τον Τομέα Κατασκευών, ο οποίος είναι υπεύθυνος για την εκτέλεση των εργασιών.

Οι σχέσεις με τους Δημόσιους Φορείς και Δημοτικούς Φορείς, τόσο σε Εθνικό όσο και σε Τοπικό επίπεδο, χαρακτηρίζονται καλές. Παράλληλα, χάρη στις αμείωτες προσπάθειες της Εταιρείας, οι σχέσεις με τη Ρ.Α.Ε. χαρακτηρίζονται πάντα από το έντονο ενδιαφέρον για την επίλυση ζητημάτων με στόχο την ικανοποίηση 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.

Τα θετικά αποτελέσματα της εν λόγω συνεργασίας συνοψίζονται ως εξής:

- ✚ Έγκυρη και έγκαιρη πληροφόρηση όσον αφορά τις επεκτάσεις δικτύου που είναι απαραίτητες προκειμένου να καλυφθούν οι ανάγκες κατά τα επόμενα έτη.
- ✚ Παροχή κατευθυντήριων κανόνων (έκδοση κώδικα πρακτικής) για την ορθή κατασκευή των εσωτερικών εγκαταστάσεων.

Οι σχέσεις με το Τεχνικό Επιμελητήριο, τις ενώσεις των Κατασκευαστών, των Υδραυλικών και των Συντηρητών Καυστήρων είναι σχέσεις συνεργασίας και σεβασμού των αντίστοιχων αρμοδιοτήτων.

Η τιμολόγηση των καταναλώσεων διενεργήθηκε κανονικά για όλους τους πελάτες κατά τη διάρκεια του έτους 2008.

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

Οι πελάτες της κατηγορίας κατανάλωσης αυτόνομης θέρμανσης, ποσοστό 95% 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 την 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 έγκρισης αυτού.

ΣΧΟΛΙΑ ΕΠΙ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ

Ο ισολογισμός χρήσης 2008 κλείνει με καθαρό κέρδος 13.027 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 2008 παρουσιάζεται συνοπτικά στον ακόλουθο πίνακα:

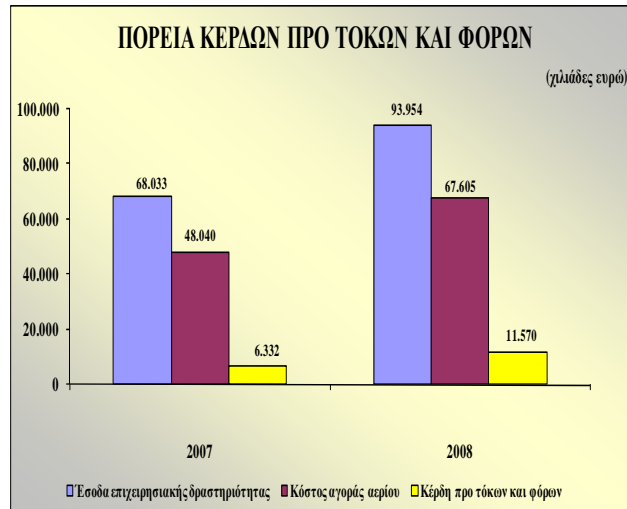
Κατάσταση Αποτελεσμάτων Χρήσης

	Έτος 2008	Έτος 2007	Διαφοροποιήσεις	
			Απόλυτες Τιμές	%
<u>Ποσά σε Ευρώ</u>				
Πωλήσεις	93.953.665	68.032.817	25.920.848	38,1%
Κόστος Πωληθέντων	(79.526.178)	(58.740.821)	(20.785.358)	35,4%
Μικτό Περιθώριο Κέρδους	14.427.487	9.291.996	5.135.490	55,3%
Λοιπά έσοδα / (έξοδα)	1.263.647	404.967	858.681	-212,0%
Έξοδα διάθεσης & διανομής	(327.746)	(240.431)	(87.316)	36,3%
Έξοδα διοικητικής λειτουργίας	(3.793.485)	(3.124.510)	(668.975)	21,4%
Λειτουργικό Κέρδος	11.569.903	6.332.022	5.237.881	82,7%
Χρηματοοικονομικά έξοδα και έσοδα	6.325.863	4.839.856	1.486.007	30,7%
Κέρδος Προ Φόρου Εισοδήματος	17.895.765	11.171.878	6.723.887	60,2%
Φόρος Εισοδήματος	(4.868.902)	(2.827.502)	(2.041.399)	72,2%
Καθαρό Κέρδος Χρήσης	13.026.863	8.344.376	4.682.488	56,1%

Η οικονομική χρήση 2008 κλείνει με καθαρό κέρδος 13.027 χιλιάδων ευρώ, παρουσιάζοντας αύξηση 4.683 χιλιάδων ευρώ (ποσοστό +56,12%) ως προς την οικονομική χρήση του έτους 2007.

Η βελτίωση του καθαρού αποτελέσματος καθορίζεται από την αύξηση του μεικτού αποτελέσματος προ χρηματοοικονομικών εσόδων κατά 5.238 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 168,8 εκατομμύρια κυβικά μέτρα παρουσιάζοντας αύξηση 14,7 εκατομ. κ. μ. (+9,53%) ως προς το 2007.

Ο αριθμός των ενεργών πελατών, στους δήμους του πολεοδομικού συγκροτήματος Θεσσαλονίκης, ανέρχεται σε 104.059 (+33,25%), ενώ ο αριθμός των εξυπηρετούμενων κατοίκων ανέρχεται σε 421.439.

Ο όγκος αερίου που μεταφέρθηκε για λογαριασμό της Δ.ΕΠ.Α. Α.Ε. κατά τη διάρκεια του 2008 είναι ίσος προς 54,8 εκατομμύρια κυβικά μέτρα, αποφέροντας συνολικά έσοδα ύψους 443 χιλιάδων ευρώ, μείωση 7,6% ως προς το έτος 2007.

Οι δαπάνες για αγορές, παροχή υπηρεσιών και οι λοιπές δαπάνες, που ανέρχονται σε 72.260 χιλιάδες ευρώ, παρουσιάζουν αύξηση 20.125 χιλιάδων ευρώ, ποσοστό 38,60%, ως προς το αντίστοιχο ποσό των 52.135 χιλιάδων ευρώ του έτους 2007.

Οι λειτουργικές δαπάνες, πέραν του κόστους της πρώτης ύλης ύψους 67.605 χιλιάδων ευρώ, οι οποίες ανέρχονται σε 4.655 χιλιάδες ευρώ, παρουσιάζουν αύξηση 560 χιλιάδων ευρώ ως προς το 2007, ποσοστό (+13,68%).

Οι σημαντικότερες αυξήσεις, ως προς το έτος 2007, αφορούν:

- καταγραφή ενδείξεων μετρητών 255 χιλιάδες ευρώ
- ταχυδρομικά έξοδα κατά 98 χιλιάδες ευρώ
- έξοδα διαφήμισης κατά 94 χιλιάδες ευρώ.
- τραπεζικά έξοδα είσπραξης λογαριασμών φυσικού αερίου κατά 29 χιλιάδες ευρώ

Αντίθετα, οι κυριότερες θέσεις που παρουσιάζουν μείωση, ως προς το έτος 2007, είναι οι εξής:

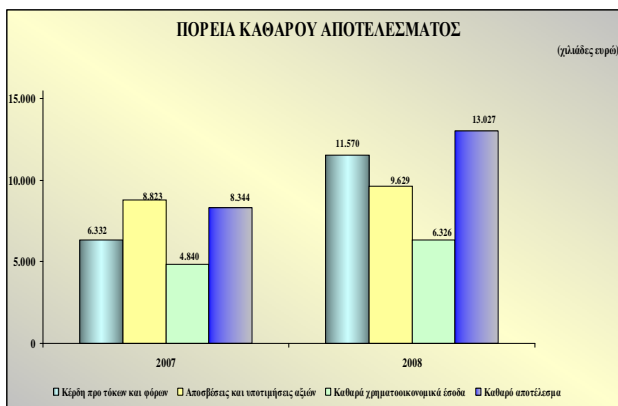
- παροχή συμβουλευτικών και άλλων υπηρεσιών κατά 80 χιλιάδες ευρώ
- μίσθωση οχημάτων κατά 23 χιλιάδες ευρώ
- αναλώσιμα κατά 12 χιλιάδες ευρώ.

Το κόστος προσωπικού, πέραν του κεφαλαιοποιημένου ποσού ύψους 1.502 χιλιάδων ευρώ, ανέρχεται στις 4.494 χιλιάδες ευρώ και παρουσιάζει αύξηση 1.178 χιλιάδων ευρώ, + 35,52% περίπου ως προς το αντίστοιχο ποσό του έτους 2007 ύψους 3.316 χιλιάδων ευρώ, που οφείλεται κυρίως στην εφαρμογή της διαιτητικής απόφασης για την επιχειρησιακή συλλογική σύμβαση εργασίας και στις προσλήψεις που πραγματοποιήθηκαν κατά τη διάρκεια του έτους.

Οι αποσβέσεις και υποτιμήσεις αξιών ανέρχονται σε 9.629 χιλιάδες ευρώ και καταγράφουν αύξηση ύψους 807 χιλιάδων ευρώ έναντι των 8.823 χιλιάδων ευρώ του προηγούμενου έτους (+9,14%).

Κατά τη διάρκεια του έτους η χρηματοοικονομική διαχείριση παρουσίασε καθαρά χρηματοοικονομικά έσοδα ύψους 6.326 χιλιάδων ευρώ, καταγράφοντας αύξηση 1.486 χιλιάδων ευρώ έναντι των 4.840 χιλιάδων ευρώ του προηγούμενου έτους. Η αύξηση της τιμής αυτής της χρηματοοικονομικής διαχείρισης, εκτός από την αύξηση της μέσης τιμής των διαθέσιμων, οφείλεται κυρίως στην αύξηση του μέσου επιτοκίου.

Ο φόρος εισοδήματος ανέρχεται σε 4.869 χιλιάδες ευρώ, αυξημένος κατά 2.041 χιλιάδες ευρώ έναντι της προηγούμενης χρήσης.



Ο 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).

Τα ανωτέρω γεγονότα προκάλεσαν αύξηση των καθαρών αποτελεσμάτων κατά 4.683 χιλιάδες ευρώ, τα οποία διαμορφώθηκαν από τις 8.344 χιλιάδες ευρώ του προηγούμενου έτους στις 13.027 χιλιάδες ευρώ του 2008, μετά την αφαίρεση του φόρου εισοδήματος, ύψους 4.869 χιλιάδων ευρώ.

Η κατάσταση της χρηματοοικονομικής και περιουσιακής δομής, κατά το έτος 2007, παρουσιάζεται στον ακόλουθο πίνακα:

(σε ευρώ)

Ανακατάταξη Ισολογισμού	31.12.2007	31.12.2008	Διαφοροποιήσεις	
			Απόλυτες Τιμές	%
- Ενσώματα Πάγια Περιουσιακά Στοιχεία	5.437.234	10.764.378	5.327.144	98%
- Άυλα Πάγια Περιουσιακά Στοιχεία	199.218.755	201.355.590	2.136.835	1%
- Ακινήτοποιημένο κεφάλαιο	204.655.989	212.119.968	7.463.979	4%
- Αποθέματα	2.829.078	2.002.805	(826.273)	-29%
- Απαιτήσεις εκμετάλλευσης	32.961.222	39.516.814	6.555.592	20%
- Υποχρεώσεις εκμετάλλευσης	(28.849.497)	(45.515.347)	(16.665.850)	58%
- Καθαρό κεφάλαιο γρήσης	6.940.803	(3.995.728)	(10.936.531)	-158%
- Επίδομα λήξης εργασιακής σχέσης	(185.770)	(244.448)	(58.678)	32%
Καθαρό Επενδεδυμένο Κεφάλαιο	211.411.022	207.879.792	(3.531.230)	-2%
- Ίδια Κεφάλαια	314.299.640	321.966.536	7.666.896	2%
- Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	(102.888.618)	(114.086.744)	(11.198.126)	11%
Καλύψεις	211.411.022	207.879.792	(3.531.230)	-2%

Οι καθαρές ενσώματες ακινήτοποιήσεις ανέρχονται στο ποσό των 10.764 χιλιάδων ευρώ έναντι των 5.437 χιλιάδων ευρώ του έτους 2007. Η αύξηση κατά 5.327 χιλιάδες ευρώ, οφείλεται σε επενδύσεις ύψους 5.576 χιλιάδων ευρώ, πλην των σχετικών αποσβέσεων ύψους 249 χιλιάδων ευρώ.

Οι εν λόγω επενδύσεις αφορούν κυρίως έπιπλα και μηχανήματα, εξοπλισμό και οχήματα. Η μεικτή αξία αυξάνεται κατά 5.576 χιλιάδες ευρώ και οι σωρευμένες αποσβέσεις, παρουσιάζοντας αύξηση 249 χιλιάδων ευρώ, διαμορφώνονται στο ποσό των 2.096 χιλιάδων ευρώ και αντιπροσωπεύουν το 16% περίπου των μεικτών ενσώματων ακινήτοποιήσεων, ύψους 12.860 χιλιάδων ευρώ.

Οι καθαρές επενδύσεις των ασώματων ακινήτοποιήσεων ανέρχονται σε 201.356 χιλιάδες ευρώ έναντι των 199.219 χιλιάδων ευρώ του προηγούμενου έτους.

Η αύξηση κατά 2.137 χιλιάδες ευρώ οφείλεται σε επενδύσεις ύψους 11.517 χιλιάδων ευρώ, πέραν των αντίστοιχων αποσβέσεων ύψους 9.380 χιλιάδων ευρώ. Οι εν λόγω επενδύσεις αφορούν κυρίως το δικαίωμα χρήσης των δικτύων ιδιοκτησίας τρίτων. Η μεικτή αξία αυξάνεται κατά 11.517 χιλιάδες ευρώ και οι σωρευμένες αποσβέσεις, παρουσιάζοντας αύξηση 9.380 χιλιάδων ευρώ, διαμορφώνονται στο ποσό των 55.004 χιλιάδων ευρώ και αντιπροσωπεύουν το 21% περίπου των μεικτών ασώματων ακινητοποιήσεων, ποσού 256.360 χιλιάδων ευρώ.

Το καθαρό κεφάλαιο χρήσης διαμορφώνεται από το ποσό των +6.941 χιλιάδων ευρώ του έτους 2007 στο ποσό των -3.996 χιλιάδων ευρώ κατά το έτος 2008, όπως επισημαίνεται στον πίνακα που ακολουθεί:

(σε χιλιάδες ευρώ)

Καθαρό κεφάλαιο χρήσης	Έτος 2007	Έτος 2008	Διαφοροποιήσεις	
			Απόλυτες Τιμές	%
Αποθέματα	2.829	2.003	(826)	-29%
Εμπορικές Απαιτήσεις	14.700	17.794	3.094	21%
Αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση	1.221	1.706	485	40%
Εμπορικές Υποχρεώσεις	(17.254)	(23.099)	(5.845)	34%
Φορολογικές Υποχρεώσεις	(3.054)	(7.562)	(4.508)	148%
Λοιπές απαιτήσεις και υποχρεώσεις	8.499	5.162	(3.337)	-39%
ΣΥΝΟΛΟ	6.941	(3.996)	(10.937)	-158%

Η μείωση του καθαρού κεφαλαίου χρήσης οφείλεται κατά κύριο λόγο:

- ✚ Στη μείωση των αποθεμάτων κατά 826 χιλιάδες ευρώ
- ✚ Στην αύξηση των εμπορικών απαιτήσεων κατά 3.094 χιλιάδες ευρώ
- ✚ Στην αύξηση της αναβαλλόμενης φορολογικής απαίτησης κατά 485 χιλιάδες ευρώ
- ✚ Στην αύξηση των εμπορικών υποχρεώσεων προς τους διάφορους προμηθευτές κατά 5.845 χιλιάδες ευρώ
- ✚ Στην αύξηση των φορολογικών υποχρεώσεων κατά 4.508 χιλιάδες ευρώ
- ✚ Στη μείωση λοιπών απαιτήσεων και υποχρεώσεων κατά 3.337 χιλιάδες ευρώ.

Η αύξηση του ακινητοποιημένου κεφαλαίου, σε συνδυασμό με την αύξηση του κεφαλαίου χρήσης και του κονδυλίου αποζημιώσεων προσωπικού, είχαν ως αποτέλεσμα τη μείωση του καθαρού επενδεδυμένου κεφαλαίου κατά 3.531 χιλιάδες ευρώ, ποσοστό μείωσης 2%.

Η αξία της καθαρής θέσης ανέρχεται στο ποσό των 321.967 χιλιάδων ευρώ και παρουσιάζει αύξηση 7.667 χιλιάδων ευρώ, ποσοστό +2% περίπου, έναντι του έτους 2007.

Τα καθαρά χρηματοοικονομικά διαθέσιμα ανέρχονται σε 114.087 χιλιάδες ευρώ, παρουσιάζοντας αύξηση 11.198 χιλιάδων ευρώ ως προς τα καθαρά χρηματοοικονομικά διαθέσιμα του έτους 2007 ύψους 102.889 χιλιάδων ευρώ.

Η χρηματοοικονομική κατάσταση διαμορφώνεται ως εξής:

(σε χιλιάδες ευρώ)

Καθαρό Αποτέλεσμα Ταμειακών Ροών από Λειτουργικές Δραστηριότητες	25.300
Μερίσματα πληρωθέντα	(5.360)
Καθαρό Αποτέλεσμα Ταμειακών Ροών από Επενδυτικές Δραστηριότητες	(8.742)
Free cash flow	11.198
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα στην αρχή της περιόδου	102.889
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα στο τέλος της περιόδου	114.087
Αύξηση ταμειακών διαθεσίμων και ισοδύναμων	11.198

ΑΝΘΡΩΠΙΝΟ ΔΥΝΑΜΙΚΟ ΚΑΙ ΟΡΓΑΝΩΣΗ

Προσωπικό

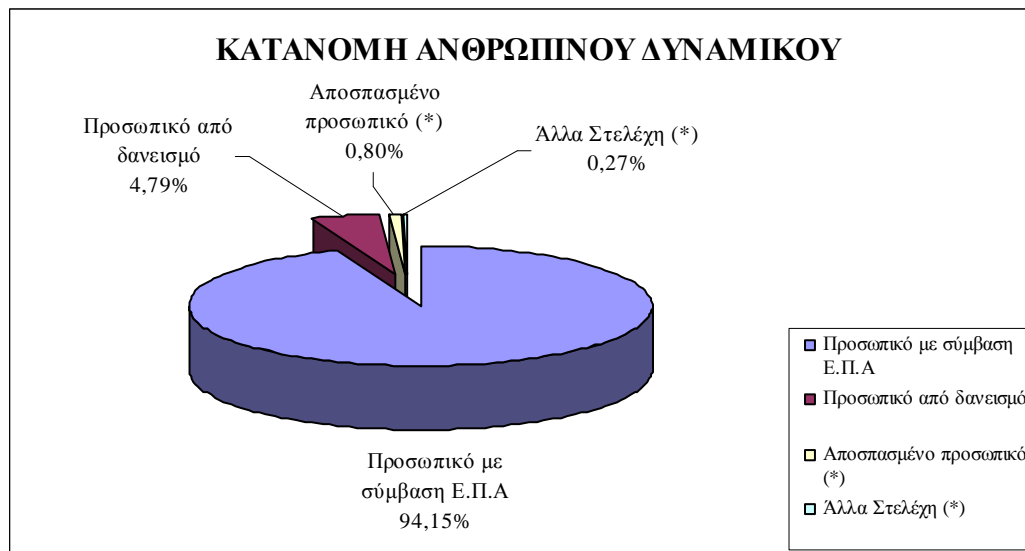
Το ανθρώπινο δυναμικό της Εταιρίας την 31/12/2008 έχει αυξηθεί σε σχέση με την 31/12/2007, και κατανέμεται ως εξής:

	Κατάσταση την 31/12/2007	Κινήσεις 2008		Κατάσταση την 31/12/2008	Διαφορές
		Πρόσληψεις	Αποχωρήσεις		
Προσωπικό με σύμβαση Ε.Π.Α	170	45	38	177	7
Προσωπικό από δανεισμό	10	7	8	9	-1
Αποσπασμένο προσωπικό (*)	2,5	0,5	1,5	1,5	-1
Άλλα Στελέχη (*)	0,5	0	0	0,5	0
Σύνολο	183,0	52,5	48	188,0	5

(*) Ορισμένοι υπάλληλοι εργάζονται και για την Ε.Π.Α. Θεσσαλίας Α.Ε. και αναφέρονται κατά ποσοστό 50%.

Κατά τη διάρκεια του 2008, και σύμφωνα με τις επιχειρησιακές ανάγκες, πραγματοποιήθηκε η πρόσληψη 52,5 υπαλλήλων, κυρίως με συμβάσεις εργασίας ορισμένου χρόνου.

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



Ανά δραστηριότητα το προσωπικό κατανέμεται ως εξής:

Τομέας Δραστηριότητας	Αρ. προσωπικού	Ποσοστό
Διεύθυνση & Managers	3	1,60%
Τεχνικές Δραστηριότητες	86	45,74%
Εμπορικές Δραστηριότητες	70	37,23%
Διοίκηση και Χρηματοοικονομικά	10	5,32%
Οργάνωση, Ανθρώπινο Δυναμικό και Συστήματα	11	5,85%
Προμήθειες και Γενικές Υπηρεσίες	4	2,13%
Επικοινωνία και Εικόνα	1	0,53%
Εταιρική Γραμματεία και Νομική Υπηρεσία	0	0,00%
Εσωτερικός Έλεγχος και Ποιότητα	3	1,60%
Σύνολο Προσωπικού	188	100,00%

Οργάνωση

Κατά το 2008, συνεχίστηκε η εφαρμογή και ανάπτυξη του νέου επιχειρησιακού μοντέλου διαχείρισης (Business Process Management) της Εταιρίας. Βασικοί άξονες της ανάπτυξης αυτής ήταν η εισαγωγή νέων διαδικασιών και η βελτίωση υπαρχουσών διαδικασιών.

Με στόχο την συνεχή βελτίωση της αποτελεσματικότητας και της αποδοτικότητας των διεργασιών της, η Εταιρία προχώρησε ταυτόχρονα στην αναβάθμιση του υπάρχοντος ηλεκτρονικού συστήματος διαχείρισης και στην εισαγωγή νέων ηλεκτρονικών συστημάτων που ενισχύουν τις τεχνικές επιχειρησιακές της δραστηριότητες.

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

Με την Διαιτητική Απόφαση 58/2008 του Οργανισμού Μεσολάβησης & Διαιτησίας, τέθηκε σε εφαρμογή η πρώτη Ε.Σ.Σ.Ε. της Εταιρίας με ημερομηνία έναρξης ισχύος την 01/01/2008.

Η εν λόγω Διαιτητική Απόφαση υιοθετεί τις θέσεις / προτάσεις της Εταιρίας στα σημαντικότερα σημεία της Ε.Σ.Σ.Ε., ήτοι:

- ✓ Σύστημα κατηγοριοποίησης θέσεων,
- ✓ Μισθοί επιπέδων κατηγοριοποίησης,
- ✓ Επιδόματα,
- ✓ Παροχές,
- ✓ Ιατροφαρμακευτική ασφάλιση.

Η εισαγωγή Ε.Σ.Σ.Ε., παράλληλα με τις άλλες οργανωτικές ενέργειες που προαναφέρθηκαν, αναμένεται να συμβάλλει στην ανάπτυξη και διαχείριση των εργασιακών σχέσεων και να αποτελέσει κίνητρο προς το ανθρώπινο δυναμικό για την αποτελεσματική αντιμετώπιση των αυξανόμενων προκλήσεων και για την επίτευξη των στόχων της Εταιρίας.

Εκπαίδευση

Κατά το 2008, 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.

Ιδιαίτερης μνείας χρήζουν τα εξής ενδοεπιχειρησιακά προγράμματα τεχνικής εκπαίδευσης που οργάνωσε η Εταιρία:

- 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).

Τα προγράμματα αυτά παρακολούθησαν τα μέλη του τεχνικού προσωπικού της Εταιρίας που είναι επιφορτισμένα με τις αντίστοιχες δραστηριότητες. Δεδομένης της σπουδαιότητας των αντικειμένων, για τα εν λόγω προγράμματα επελέγησαν ως εισηγητές στελέχη της Italgas με μακροχρόνια πρακτική και θεωρητική εμπειρία και εξειδίκευση στα αντικείμενα.

Κατά το 2009 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.

Ασφαλιστική Κάλυψη Ανθρώπινου Δυναμικού

Συνεχίζει να είναι σε ισχύ σύμβαση ασφαλιστικής κάλυψης του προσωπικού, μέσω της οποίας παρέχεται ασφάλιση ζωής ή μόνιμης αναπηρίας σε περίπτωση ατυχήματος κατά την περίοδο ισχύος της εργασιακής σχέσης.

Επιπλέον, η Εταιρία, θέλοντας να ενισχύσει την ασφαλιστική κάλυψη του ανθρώπινου δυναμικού της, συμφώνησε, ήδη από τα τέλη του 2007, να παρέχει πρόγραμμα ιατροφαρμακευτικής ασφάλισης στο προσωπικό της.

Κατά το 2008, στα πλαίσια της εισαγωγής της Επιχειρησιακής Συλλογικής Σύμβασης Εργασίας (ΕΣΣΕ) και κατόπιν διεξοδικής έρευνας αγοράς, η Εταιρία σχεδίασε ένα ολοκληρωμένο πρόγραμμα ιατροφαρμακευτικής ασφάλισης για το τακτικό της προσωπικό. Με την ολοκλήρωση στα τέλη Νοεμβρίου του 2008 της διαιτητικής διαδικασίας για την ΕΣΣΕ, το πρόγραμμα ιατροφαρμακευτικής ασφάλισης τίθεται σε εφαρμογή την 01/01/2009.



ΠΡΟΒΛΕΨΗ ΕΞΕΛΙΞΗΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ

Κατά τη διάρκεια του έτους 2009 προβλέπεται η απόκτηση 19.873 νέων καταναλωτών και η πώληση περίπου 202 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.

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ		Έτος 2008	Έτος 2007
A. ΑΞΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ			
1)	Έσοδα από Πωλήσεις και Υπηρεσίες	94.745.470,92	68.247.191,75
2)	Λοιπά Έσοδα (Αναλογούσες Αποσβέσεις Επιχορήγησης)	471.841,65	156.830,92
ΣΥΝΟΛΟ Α		95.217.312,57	68.404.022,67
B. ΚΟΣΤΟΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ			
3)	Κόστος Αγοράς Αερίου και Διαχείρισης Α' Υλών	(67.834.107,86)	(48.280.996,98)
4)	Κόστος Υπηρεσιών	(1.557.005,69)	(1.582.557,61)
5)	Κόστος Προσωπικού		
α)	Μισθοί	(4.435.566,94)	(3.221.797,30)
β)	Πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού	(58.678,00)	(94.619,09)
6)	Αποσβέσεις και Επισφάλειες Πελατών		
α)	Αποσβέσεις Ασώματων Περιουσιακών Στοιχείων	(9.379.722,44)	(8.485.719,81)
β)	Αποσβέσεις Ενσώματων Περιουσιακών Στοιχείων	(249.377,51)	(336.859,01)
γ)	Επισφάλειες Πελάτες	(229.768,52)	(98.794,00)
7)	Λοιπά Έξοδα Διαχείρισης	(2.045.685,53)	(1.647.385,59)
ΣΥΝΟΛΟ Β		(85.789.912,49)	(63.748.729,39)
Διαφορά Αξίας και Κόστους Παραγωγής (Α+Β)		9.427.400,08	4.655.293,28
Γ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΣΟΔΑ			
8)	Πιστωτικοί Τόκοι και Συναφή Έξοδα	6.325.862,59	4.839.856,09
ΣΥΝΟΛΟ Γ		6.325.862,59	4.839.856,09
Δ ΣΥΝΟΛΟ ΕΚΤΑΚΤΩΝ ΕΣΟΔΩΝ ΚΑΙ ΕΞΟΔΩΝ			
9)	Έκτακτα Έσοδα	0,00	6.293,02
10)	Έκτακτα Έξοδα	(716.103,61)	(266.121,48)
11)	Πρόβλεψη Κόστους Ακατάλληλων Υλικών	(91.110,02)	(227.318,62)
ΣΥΝΟΛΟ Δ		(807.213,63)	(487.147,08)
12)	ΣΥΜΨΗΦΙΣΜΟΣ ΤΟΥ 90% ΤΩΝ ΕΞΟΔΩΝ ΔΙΑΘΕΣΗΣ ΜΕ ΤΕΛΗ ΣΥΝΔΕΣΗΣ	2.949.716,60	2.163.876,04
ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑ ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ (Α+Β+Γ+Δ)		17.895.765,64	11.171.878,33
13)	ΦΟΡΟΙ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	(4.868.901,88)	(2.827.502,39)
14)	ΚΑΘΑΡΟ ΑΠΟ ΤΕΛΕΣΜΑ ΚΕΡΑΟΣ / (ΖΗΜΙΑ)	13.026.863,76	8.344.375,94

Ισολογισμός

Ποσά σε Ευρώ	31.12.2008	31.12.2007
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ		
Μη κυκλοφορούν ενεργητικό		
Ενώματα Πάγια Περιουσιακά Στοιχεία	10.764.377,91	5.437.234,17
Άυλα Πάγια Περιουσιακά Στοιχεία	201.355.590,15	199.218.755,14
Αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση	1.705.565,99	1.220.865,85
Λοιπά στοιχεία μη κυκλοφορούντος ενεργητικού	99.882,89	128.966,82
	213.925.416,94	206.005.821,98
Κυκλοφορούν ενεργητικό		
Αποθέματα – Ανταλλακτικά Δικτύου Διανομής Αερίου	2.002.804,66	2.829.077,74
Εμπορικές και άλλες απαιτήσεις	37.711.364,74	31.611.389,13
Ταμειακά Διαθέσιμα και Ισοδύναμα	114.086.743,61	102.888.618,16
	153.800.913,01	137.329.085,03
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	367.726.329,95	343.334.907,01
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ		
Μετοχικό Κεφάλαιο και Αποθεματικά		
Μετοχικό Κεφάλαιο	307.850.000,00	307.850.000,00
Αποθεματικά	1.638.502,86	987.159,69
Κέρδη εις Νέον	12.478.032,64	5.462.480,63
	321.966.535,50	314.299.640,32
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ		
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις		
Πρόβλεψη για αποζημίωση προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία	244.448,00	185.770,01
Αναβαλλόμενα Έσοδα	7.504.923,14	4.267.175,88
Επιχορηγήσεις	4.985.181,12	3.450.310,45
	12.734.552,26	7.903.256,34
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις		
Εμπορικές και λοιπές Υποχρεώσεις	25.463.010,51	18.077.863,05
Υποχρέωση Φόρου Εισοδήματος	7.562.231,68	3.054.147,30
	33.025.242,19	21.132.010,35
Σύνολο Υποχρεώσεων	45.759.794,45	29.035.266,69
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	367.726.329,95	343.334.907,01

Κατάσταση Ταμειακών Ροών

	Έτος 2008	Έτος 2007
Ποσά σε ευρώ		
Ταμειακές Ροές από Λειτουργικές Δραστηριότητες		
Κέρδος προ φόρου εισοδήματος	17.895.765,35	11.171.878,33
Προσαρμογές για:		
Αποσβέσεις ενσώματων πάγιων περιουσιακών στοιχείων	249.377,51	336.859,01
Αποσβέσεις άυλων πάγιων περιουσιακών στοιχείων	9.379.722,44	8.485.719,81
Αποσβέσεις επιχορηγούμενων επενδύσεων περιόδου	(471.841,65)	(156.830,92)
Πρόβλεψη αποζημίωσης εξόδου από την υπηρεσία	58.678,00	58.001,00
Πρόβλεψη επισφαλών απαιτήσεων	(221.353,54)	97.845,69
Χρηματοοικονομικά Έξοδα Περιόδου	18.741,48	11.622,28
Έσοδα από Τόκους	(6.344.604,07)	(4.851.478,37)
Ταμειακές Ροές πριν τις μεταβολές κεφαλαίου κίνησης	20.564.485,52	15.153.616,83
(Αύξηση) / Μείωση αποθεμάτων	826.273,08	(711.803,58)
(Αύξηση) / Μείωση εμπορικών και λοιπών απαιτήσεων	(3.640.908,49)	(8.587.150,71)
Αύξηση / (Μείωση) εμπορικών και λοιπών υποχρεώσεων	7.385.147,46	2.302.222,92
Αύξηση / (Μείωση) Αναβαλλόμενα Έσοδα	3.237.747,26	999.044,53
Ταμειακές Ροές μετά τις μεταβολές κεφαλαίου κίνησης	28.372.744,83	9.155.929,99
Χρηματοοικονομικά έξοδα πληρωθέντα	(18.741,48)	(11.622,28)
Φόρος Εισοδήματος καταβληθείς	(3.054.147,30)	(4.355.121,98)
Καθαρό Αποτέλεσμα Ταμειακών Ροών από Λειτουργικές Δραστηριότητες	25.299.856,05	4.789.185,73
Ταμειακές Ροές από Επενδυτικές Δραστηριότητες		
Κεφαλαιουχικές δαπάνες επέκτασης δικτύου	(16.856.456,95)	(18.568.756,70)
Αγορά επίπλων, Η/Υ, μεταφορ. μέσων και λοιπού εξοπλισμού	(236.621,75)	(231.845,19)
Εισπράξεις Επιχορηγήσεων	2.006.712,32	0,00
Τόκοι εισπραχθέντες	6.344.604,07	4.851.478,37
Καθαρό Αποτέλεσμα Ταμειακών Ροών από Επενδυτικές Δραστηριότητες	(8.741.762,31)	(13.949.123,52)
Μερίσματα πληρωθέντα	(5.359.968,29)	(7.614.271,86)
Καθαρό Αποτέλεσμα Ταμειακών Ροών από Χρηματ/κές Δραστηριότητες	(5.359.968,29)	(7.614.271,86)
Αύξηση/(Μείωση) ταμειακών διαθεσίμων και ισοδύναμων	11.198.125,45	(16.774.209,65)
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα στην αρχή της περιόδου	102.888.618,16	119.662.827,81
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα στο τέλος της περιόδου	114.086.743,61	102.888.618,16

Κατάσταση Μεταβολών στα Ίδια Κεφάλαια

	Αποθεματικά ειδικός φορολογηθέντα	Τακτικό Αποθεματικό	Σορρευμένα Κέρδη/(Ζημιές)	Σύνολο Αποθεματικών & συσσωρευμένων αποτελεσμάτων	Μετοχικό Κεφάλαιο	ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ
<u>Ποσά σε Ευρώ</u>						
Υπόλοιπο από μεταφορά 1.1.2007	330,15	569.610,74	5.149.595,35	5.719.536,24	307.850.000,00	313.569.536,24
Καθαρά κέρδη περιόδου	0,00	0,00	8.344.375,94	8.344.375,94	0,00	8.344.375,94
Φόρος ειδικά φορολογηθ. αποθεματικών	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Μεταφορές προς/από Αποθεματικά	0,00	417.218,80	(417.218,80)	0,00	0,00	0,00
Μεταβολές στον αναβαλλόμενο φόρο	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Μερίσματα	0,00	0,00	(7.614.271,86)	(7.614.271,86)	0,00	(7.614.271,86)
Υπόλοιπο σε μεταφορά 31.12.2007	330,15	986.829,54	5.462.480,63	6.449.640,32	307.850.000,00	314.299.640,32
Υπόλοιπο από μεταφορά 1.1.2008	330,15	986.829,54	5.462.480,64	6.449.640,33	307.850.000,00	314.299.640,33
Καθαρά κέρδη περιόδου	0,00	0,00	13.026.863,47	13.026.863,47	0,00	13.026.863,47
Φόρος ειδικά φορολογηθ. αποθεματικών	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Μεταφορές προς/από Αποθεματικά	0,00	651.343,17	(651.343,17)	0,00	0,00	0,00
Μεταβολές στον αναβαλλόμενο φόρο	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Μερίσματα	0,00	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

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.

IFRIC 12

Στις 30 Νοεμβρίου 2006 η Διεθνής Επιτροπή Διερμηνειών των οικονομικών εκθέσεων (IFRIC) εξέδωσε την Ερμηνεία IFRIC 12 "Συμφωνίες για Παραχώρηση Δικαιώματος Παροχής Υπηρεσιών" που καθορίζει τα κριτήρια αποτύπωσης και αξιολόγησης που πρέπει να υιοθετηθούν κατά τις συμφωνίες μεταξύ δημόσιου και ιδιωτικού τομέα αναφορικά με την ανάπτυξη, επιχορήγηση, διαχείριση και συντήρηση των υποδομών βάσει καθεστώτος παραχώρησης.

Η διερμηνεία αναφέρεται στις εταιρείες που συμμετέχουν σε συμφωνίες παραχώρησης υπηρεσιών και έχει εφαρμογή από την 1^η Ιανουαρίου 2008. Ωστόσο, η προαναφερθείσα διερμηνεία δεν εφαρμόστηκε κατά τη σύνταξη αυτών των οικονομικών καταστάσεων καθώς κατά την ημερομηνία σύνταξής τους δεν είχε ακόμη εγκριθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Η διερμηνεία έχει εφαρμογή στις Οικονομικές Καταστάσεις της Εταιρίας, η οποία όταν θα εγκριθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση δεν θα επιφέρει σημαντικές επιδράσεις στις Οικονομικές Καταστάσεις. Η Σημείωση 2.3.1 των Οικονομικών Καταστάσεων περιγράφει τη λογιστική αρχή που ακολουθεί η Εταιρία σχετικά με τις συμφωνίες παραχώρησης υπηρεσιών.

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 Ακίνητοποιήσεις».

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 προβλεψημότητα 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

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 (31.12.2008 & 31.12.2007) σύμφωνα με την χρονική περίοδο αποπληρωμής τους

	<u>Εμπρόθεσμες συν προβλέψεις</u>	<u>έως 1 μήνα</u>	<u>έως 2 μήνες</u>	<u>άνω των 2 μηνών</u>	<u>Σύνολο</u>
Εμπορικές Υποχρεώσεις την 31/12/2008	22.198.596,82	635.141,66	134.020,67	2.495.251,36	25.463.010,51
Εμπορικές Υποχρεώσεις την 31/12/2007	14.080.639,99	1.201.917,68	440.164,62	2.355.140,96	18.077.863,25

Εκτίμηση εύλογης αξίας

Η Εταιρεία δεν χρησιμοποιεί χρηματοοικονομικά προϊόντα που διαπραγματεύονται σε οργανωμένες αγορές (όπως χρηματοοικονομικά παράγωγα διαπραγματεύσιμα, και συναλλαγές χρεογράφων και χρεογράφων διαθέσιμων 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.

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, συμψηφίζομένου 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.

ΕΝΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ

	Βελτιώσεις μισθωμένων κτιρίων	Μηχανήματα	Μεταφορικά Μέσα	Έπιπλα & Λοιπά σκεύη	Δικτυο υπό κατασκευή	ΣΥΝΟΛΟ
Ποσά σε Ευρώ						
Κόστος Αγοράς-Αρχική Αξία						
Υπόλοιπο από μεταφορά 1.1.2008	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
Μειώσεις	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 1.1.2008	51.279,53	16.813,67	145.311,99	1.633.068,51	0,00	1.846.473,70
Αποσβέσεις περιόδου	0,00	4.665,97	16.654,60	228.056,94	0,00	249.377,51
Μειώσεις	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Υπόλοιπο στις 31.12.2008	51.279,53	21.479,64	161.966,59	1.861.125,45	0,00	2.095.851,21
Κόστος Αγοράς-Αρχική Αξία						
Υπόλοιπο από μεταφορά 1.1.2007	51.279,56	39.877,17	174.052,44	1.708.148,50	3.859.945,50	5.833.303,17
Προσθήκες	0,00	0,00	0,00	232.050,19	18.660.487,96	18.892.538,15
Μειώσεις	0,00	0,00	0,00	(205,00)	(91.731,26)	(91.936,26)
Μεταφορά σε δικαιώματα χρήσης δικτύου	0,00	0,00	0,00	0,00	(17.350.197,19)	(17.350.197,19)
Υπόλοιπο στις 31.12.2007	51.279,56	39.877,17	174.052,44	1.939.993,69	5.078.505,01	7.283.707,87
Αποσβέσεις						
Υπόλοιπο από μεταφορά 1.1.2007	51.279,53	11.995,93	125.548,92	1.320.790,31	0,00	1.509.614,69
Αποσβέσεις χρήσης	0,00	4.817,74	19.763,07	312.278,20	0,00	336.859,01
Μειώσεις	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Υπόλοιπο στις 31.12.2007	51.279,53	16.813,67	145.311,99	1.633.068,51	0,00	1.846.473,70
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
Καθαρή αναπόσβεστη αξία 31.12.2007	0,03	23.063,50	28.740,45	306.925,18	5.078.505,01	5.437.234,17

ΑΨΛΛ ΠΑΓΙΛ ΠΕΡΙΟΥΣΙΛΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΛ

	Δικαιώματα Χρήσης Δικτύου 31.12.2008	Δικαιώματα Χρήσης Δικτύου 31.12.2007
<i>Ποσά σε Ευρώ</i>		
Κόστος Αγοράς-Αρχική Αξία		
Υπόλοιπο αρχής χρήσης	244.842.967,35	227.492.770,16
Προσαρμογή κόστους		
Μεταφορά από Δίκτυο υπό κατασκευή	11.516.557,45	17.350.197,19
Υπόλοιπο στις 31.12.2008	256.359.524,80	244.842.967,35
Αποσβέσεις		
Υπόλοιπο αρχής	45.624.212,21	37.138.492,40
Αποσβέσεις	9.379.722,44	8.485.719,81
Υπόλοιπο	55.003.934,65	45.624.212,21
Υπόλοιπο στις 31.12.2008	201.355.590,15	199.218.755,14

ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟΣ ΦΟΡΟΣ

	31.12.2008	31.12.2007
<u>Ποσά σε Ευρώ</u>		
Αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση	1.705.565,99	1.220.865,84
Αναβαλλόμενη φορολογική υποχρέωση	0,00	0,00

Μεταβολές στον αναβαλλόμενο φόρο εισοδήματος

<u>Ποσά σε Ευρώ</u>	31.12.2008	31.12.2007
Υπόλοιπα αρχής χρήσης	1.220.865,84	886.112,94
(Χρέωση) / Πίστωση στα αποτελέσματα χρήσης	484.700,15	334.752,90
Φόρος (Σε Χρέωση) / Σε Πίστωση στην καθαρά θέση		
Υπόλοιπα τέλους χρήσης	1.705.565,99	1.220.865,84

<u>Αναβαλλόμενη φορολογική Απαίτηση</u>	Καταστροφή αποθεμάτων	Αναβαλλόμενα Έσοδα	Πρόβλεψη Αποζημίωσης Εξόδου από Υπηρεσία	ΣΥΝΟΛΟ
Υπόλοιπο 1/1/2007	0,00	854.170,70	31.942,25	886.112,95
Χρέωση) / Πίστωση στα αποτελέσματα χρήσης	56.829,65	263.422,99	14.500,25	334.752,89
Φόρος (Σε Χρέωση) / Σε Πίστωση στην καθαρά θέση	0,00	0,00	0,00	0,00
Υπόλοιπο 31/12/2007	56.829,65	1.117.593,69	46.442,50	1.220.865,84
Υπόλοιπο 1/1/2008	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
(Χρέωση) / Σε Πίστωση στην καθαρά θέση	0,00	0,00	0,01	0,01
Υπόλοιπο 31/12/2008	24.355,61	1.632.320,78	48.889,61	1.705.565,99

ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ

	31.12.2008	31.12.2007
<u>Ποσά σε Ευρώ</u>		
Αποθέματα υλικών κατασκ.δικτύου έναρξης	2.002.804,66	2.829.077,74
Υλικά κατασκευής δικτύου και ανταλλακτικά	2.002.804,66	2.829.077,74

ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

	31.12.2008	31.12.2007
<u>Ποσά σε Ευρώ</u>		
Εμπορικές υποχρεώσεις	3.738.302,48	3.826.240,52
Υποχρεώσεις σε συνδεδεμένα μέρη	17.728.127,82	12.800.777,76
Λοιπές υποχρεώσεις	1.256.921,30	529.671,73
Δεδουλευμένα έξοδα	2.364.412,75	717.974,19
Αναβαλλόμενα έσοδα	375.246,16	203.198,85
	25.463.010,51	18.077.863,05

ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

	31.12.2008	31.12.2007
<u>Ποσά σε Ευρώ</u>		
Εμπορικές απαιτήσεις	17.254.085,63	14.760.066,09
Μείον: Πρόβλεψη επισφαλών απαιτήσεων	(229.768,52)	(451.122,06)
Σύνολο εμπορικών απαιτήσεων	17.024.317,11	14.308.944,03
Απαιτήσεις από συνδεδεμένες εταιρίες	769.806,08	390.655,14
Φόρος προστιθέμενης αξίας εισπρακτέος	4.329.005,65	7.401.932,90
Προκαταβολή φόρου εισοδήματος	4.266.545,49	2.041.579,71
Λοιπές απαιτήσεις	122.511,93	592.686,91
Δεδουλευμένα έσοδα και προκατ.προσωπικού	11.199.178,48	6.875.590,44
ΣΥΝΟΛΟ	37.711.364,74	31.611.389,13

	<u>Ενήμερες+Προβλέψεις</u>	<u>Εκπρόθεσμες</u>	<u>Επισφαλείς</u>	<u>Σύνολο</u>
Εμπορικές Απαιτήσεις την 31/12/2008	13.702.667,64	3.551.417,99	229.768,52	17.024.317,11
Εμπορικές Απαιτήσεις την 31/12/2007	10.237.121,00	3.620.700,97	451.122,06	14.308.944,03

ΕΠΙΣΦΑΛΕΙΣ ΠΕΛΑΤΕΣ

1.1.2008	451.122,06
Προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις	229.768,52
Διαγραφή απαιτήσεων στην χρήση ως μη εισπράξιμες	(451.122,06)
31.12.2008	229.768,52
1.1.2007	353.276,37
Προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις	99.209,51
Διαγραφή απαιτήσεων στην χρήση ως μη εισπράξιμες	(1.363,82)
31.12.2007	451.122,06

ΤΑΜΕΙΑΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ ΚΑΙ ΙΣΟΔΥΝΑΜΑ

	31.12.2008	31.12.2007
Ποσά σε Ευρώ		
Ταμειακά διαθέσιμα	2.500,10	94.044,81
Βραχυπρόθεσμες καταθέσεις προθεσμίας	114.084.243,51	102.794.573,35
Σύνολο ταμειακών διαθεσίμων και ισοδύναμων	114.086.743,61	102.888.618,16

ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ

	31.12.2008	31.12.2007
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

ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ

	31.12.2008	31.12.2007
Ποσά σε Ευρώ		
Τακτικό Αποθεματικό	1.638.172,71	986.829,54
Αποθεματικά φορολογηθέντα με ειδικό τρόπο	330,15	330,15
Σύνολο Αποθεματικών	1.638.502,86	987.159,69

ΠΑΡΟΧΕΣ ΤΕΡΜΑΤΙΣΜΟΥ ΤΗΣ ΑΠΑΣΧΟΛΗΣΗΣ

Πρόβλεψη Αποζημίωσης προσωπικού

Λογιστικές γνωστοποιήσεις σύμφωνα με ΔΛΠ 19

Λογιστική χρήση

	Έτος 2008	Έτος 2007
Παρούσα Αξία Υποχρεώσεων	242.040,00	172.674,00
	242.040,00	172.674,00
Καθαρό κέρδος που δεν αναγνωρίζεται στη χρήση	73.525,00	13.096,00
Κόστος προηγούμενων χρήσεων που δεν αναγνωρίζεται στη χρήση	(71.117,00)	0,00
Καθαρή Υποχρέωση Παθητικού στον Ισολογισμό	244.448,00	185.770,00
Συστατικά χρεώσεων Κατάστασης Αποτελεσμάτων		
Κόστος Υπηρεσίας	50.562,00	32.172,00
Κόστος επιτοκίου	8.116,00	3.772,00
Απόσβεση ζημίας / (κέρδους) που δεν αναγνωρίζεται στη χρήση	0,00	(1.131,00)
Απόσβεση ζημίας παρελθόντος κόστους υπηρεσίας	0,00	23.188,00
Κανονική Χρέωση στα Αποτελέσματα Χρήσης	58.678,00	58.001,00
Τακτοποίηση Περικοπής Τερματισμού Ζημίας/(κέρδους)	2.081,00	0,00
Συνολική Χρέωση στα Αποτελέσματα Χρήσης	60.759,00	58.001,00
Κινήσεις στις Καθαρές Υποχρεώσεις Παθητικού/ (Ενεργητικού) Ισολογισμού		
Καθαρή Υποχρέωση στην αρχή της περιόδου	185.770,00	127.769,00
Οφέλη καταβλημένα απ' ευθείας από την εταιρία	(2.081,00)	0,00
Συνολικό Κόστος που αναγνωρίζεται στην κατάσταση Α.Χ.	60.759,00	58.001,00
Καθαρή Υποχρέωση Ισολογισμού πριν τις προσαρμογές	244.448,00	185.770,00
	0,00	0,00
Καθαρή Υποχρέωση Παθητικού/(Ενεργητικού) Ισολογισμού	244.448,00	185.770,00
Συμφωνία της Υποχρέωσης Πρόβλεψης Αποζημίωσης Προσωπικού		
Καθορισμός της πρόβλεψης αποζημίωσης προσωπικού στην αρχή περιόδου	172.674,00	92.008,00
Κόστος Υπηρεσιών	50.562,00	32.172,00
Κόστος Επιτοκίου	8.116,00	3.772,00
Οφέλη καταβλημένα απ' ευθείας από την εταιρία	(2.081,00)	0,00
Πρόσθετες καταβολές ή έξοδα (έσοδα)	2.081,00	0,00
Κόστος παρελθούσας υπηρεσίας που προέρχεται από την τελευταία περίοδο	71.117,00	23.188,00
Αναλογιστική Ζημία (Κέρδος)	(60.429,00)	21.534,00
Καθορισμός της πρόβλεψης αποζημίωσης προσωπικού στο τέλος περιόδου	242.040,00	172.674,00
Προϋποθέσεις		
Προεξοφλητικό Επιτόκιο	6,00%	4,70%
Δείκτης αύξησης συνταξιοδοτικού κόστους	5,00%	5,00%
Μέσος όρος μελλοντικής εργασιακής ζωής	22,73	23,31

ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΑ ΕΣΟΔΑ

	<u>Τέλη Σύνδεσης</u>
<u>Ποσά σε Ευρώ</u>	
Υπόλοιπα στις 1.1.08	4.470.374,73
Τέλη Σύνδεσης εισπραχθέντα 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
<u>Ποσά σε Ευρώ</u>	
Υπόλοιπα στις 1.1.07	3.416.682,77
Τέλη Σύνδεσης εισπραχθέντα κατά τη διάρκεια της χρήσης	1.256.890,81
Αναγνωρισθέν έσοδο από Τέλη Σύνδεσης για την χρήση	(203.198,85)
Υπόλοιπα στις 31.12.2007	4.470.374,73
Βραχυπρόθεσμο έσοδο (περιλαμβάνεται στις εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις)	375.246,16
Μακροπρόθεσμο έσοδο	7.504.923,14
Υπόλοιπα στις 31.12.2008	7.880.169,30
Βραχυπρόθεσμο έσοδο (περιλαμβάνεται στις εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις σημ. 11)	203.198,85
Μακροπρόθεσμο έσοδο	4.267.175,88
Υπόλοιπα στις 31.12.2007	4.470.374,73

ΠΩΛΗΣΕΙΣ

	Έτος 2008	Έτος 2007
<u>Ποσά σε Ευρώ</u>		
Πωλήσεις Φυσικού Αερίου	92.484.261,79	67.045.138,09
Τέλη Διέλευσης από τη ΔΕΠΑ	442.922,63	435.319,05
Παροχή υπηρεσιών	1.026.480,74	552.360,06
	93.953.665,16	68.032.817,20

ΛΟΙΠΑ (ΕΞΟΔΑ) / ΕΣΟΔΑ

	Έτος 2008	Έτος 2007
<u>Ποσά σε Ευρώ</u>		
Τέλη σύνδεσης	375.246,16	203.198,85
Αποσβέσεις επιχορηγούμενων επενδύσεων	471.841,65	156.830,92
Λοιπά έσοδα / (έξοδα)	416.559,60	44.936,93
	1.263.647,41	404.966,70

ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΞΟΔΑ ΚΑΙ ΕΣΟΔΑ

	Έτος 2008	Έτος 2007
<u>Ποσά σε Ευρώ</u>		
Έσοδα		
Έσοδα από τόκους	6.344.604,07	4.851.478,37
Σύνολο Εσόδων	6.344.604,07	4.851.478,37
Έξοδα		
Έξοδα τραπεζών	(18.741,48)	(11.622,28)
Σύνολο Εξόδων	(18.741,48)	(11.622,28)
Καθαρά χρηματοοικονομικά έσοδα	6.325.862,59	4.839.856,09

ΕΞΟΔΑ ΑΝΑ ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ

<u>Ποσά σε Ευρώ</u>	Κόστος πωλήσεων	Έξοδα Διάθεσης	Έξοδα Διοίκησης	Σύνολο
1.1-31.12.2008				
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		2.949.716,60		2.949.716,60
Σύνολο	(79.526.178,39)	(327.746,29)	(3.793.485,13)	(83.647.409,81)

	Κόστος πωλήσεων	Έξοδα Διάθεσης	Έξοδα Διοίκησης	Σύνολο
1.1-31.12.2007				
Αμοιβές Εργαζομένων	(1.957.079,94)	(1.112.356,17)	(771.796,47)	(3.841.232,58)
Κόστος Αγοράς φυσικού αερίου	(48.040.278,34)	0,00	0,00	(48.040.278,34)
Αποσβέσεις	(8.665.534,12)	(102.895,67)	(54.149,03)	(8.822.578,82)
Λοιπά	(77.928,40)	(1.189.054,87)	(2.298.564,69)	(3.565.547,96)
Συμψηφισμός τελών σύνδεσης με το 90% των εξόδων διάθεσης		2.163.876,04		2.163.876,04
Σύνολο	(58.740.820,80)	(240.430,67)	(3.124.510,19)	(62.105.761,66)

ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΙΣ

	<u>Επιχορηγήσεις</u>
<u>Ποσά σε Ευρώ</u>	
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
	<u>Επιχορηγήσεις</u>
<u>Ποσά σε Ευρώ</u>	
Υπόλοιπα στις 01.01.2007	3.607.141,37
Επιχορηγήσεις ληφθείσες στη διάρκεια της χρήσης	0,00
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων στη διάρκεια της χρήσης	(156.830,92)
Υπόλοιπα στις 31.12.2007	3.450.310,45

ΑΜΟΙΒΕΣ ΕΡΓΑΖΟΜΕΝΩΝ ΚΑΙ ΑΡΙΘΜΟΣ ΕΡΓΑΖΟΜΕΝΩΝ

	Έτος 2008	Έτος 2007
<u>Ποσά σε Ευρώ</u>		
Αμοιβές προσωπικού ATLAS / ADECCO	(241.325,54)	(183.086,20)
Αμοιβές προσωπικού ΕΠΑ Α.Ε.	(3.379.255,83)	(2.801.464,01)
Ασφαλιστικές εισφορές προσωπικού ΕΠΑ Α.Ε.	(953.889,56)	(791.443,85)
Διάφορα Έξοδα προσωπικού	(338.297,93)	(371.372,70)
Αμοιβές αποσπασμένου ιταλικού προσωπικού	(1.083.385,96)	(1.016.518,37)
Κόστος προσωπικού προ κεφαλαιοποίησης	(5.996.154,82)	(5.163.885,13)
Μέσος αριθμός εργαζομένων	169	170

ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ

	31.12.2008	31.12.2007
Τρέχων Φόρος Εισοδήματος	(5.353.602,03)	(3.162.255,29)
Αναβαλλόμενος φόρος	484.700,15	334.752,90
Σύνολο	(4.868.901,88)	(2.827.502,39)
Κέρδη προ φόρων βάση ΔΛΠ	17.895.765,35	11.171.878,33
Αναλογούν Φόρος Εισοδήματος	(4.473.941,34)	(2.792.969,58)
Φόρος επί δαπανών φορολογικά μη εκπιπτόμενων	(45.016,60)	(34.532,81)
Επίπτωση στην αναβαλλόμενη φορολογία	(349.943,94)	0,00
Επίπτωση διαφορών προηγούμενων χρήσεων εκτός υπολογισμού φόρου εισοδήματος		0,00
Σύνολο τρέχοντος φόρου καταβλητέου	(4.868.901,88)	(2.827.502,39)
	0,00	0,00
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος		
Φόρος εισοδήματος	5.353.602,03	3.162.255,29
(+) Προκαταβολή φόρου εισοδήματος για τη χρήση	4.266.545,49	2.041.579,71
(-) Προκαταβολή φόρου εισοδήματος προηγούμενης χρήσης	(2.041.579,71)	(2.135.801,47)
(-) Φόροι προπληρωμένοι	(16.336,13)	(13.886,23)
Σύνολο πληρωτέου φόρου εισοδήματος	7.562.231,68	3.054.147,30
Φόρος εισοδήματος προηγούμενων χρήσεων	0,00	
Φόρος εισοδήματος τρέχουσας περιόδου	7.562.231,68	3.054.147,30
Φόρος εισοδήματος τρέχουσας χρήσης	7.562.231,68	3.054.147,30
Φόρος εισοδήματος που καταβλήθηκε στη διάρκεια της χρήσης	3.054.147,30	4.355.121,98

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:

ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΩΝ ΜΕΡΩΝ

Ποσά σε Ευρώ	31.12.2008	31.12.2007
Πωλήσεις αποθεμάτων		
ΕΠΑ ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ ΑΕ	101.174,50	6.621,00
	101.174,50	6.621,00
Πωλήσεις Υπηρεσιών		
ΔΕΠΑ ΑΕ (Εσοδα διέλευσης)	442.922,63	435.319,05
ΕΠΑ ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ - Δανεισμός Διοικ.Προσωπικού	541.692,98	300.248,16
ΕΠΑ ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ ΑΕ -Μεταχρεώσεις Υπηρεσιών ΙΤ+Εξόδων	115.818,21	69.680,64
	1.100.433,82	805.247,85
Πωλήσεις Δικτύων		
ΕΔΑ ΑΕ	11.516.557,45	17.350.197,19
	11.516.557,45	17.350.197,19
Αγορές Φυσικού Αερίου		
ΔΕΠΑ ΑΕ	67.560.342,82	48.003.934,44
	67.560.342,82	48.003.934,44
Αγορές Αποθεμάτων		
ΕΠΑ ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ ΑΕ	26.598,22	36.269,10
	26.598,22	36.269,10
Αγορές Υπηρεσιών		
ΔΕΠΑ ΑΕ	18.789,59	36.343,90
ΔΕΣΦΑ ΑΕ	26.680,75	0,00
ΕΔΑ ΑΕ (Δικαιώματα Χρήσης Δικτύων)	11.516.557,45	17.350.197,19
ΙΤΑΛGAS SPA.	91.799,91	296.933,47
ENI S.p.A. (ΙΚΑ Αποσπασμένου Προσωπικού-Εξοδα μελών)	228.937,82	721.894,00
ENI INSURANCE LIMITED	106.653,56	106.261,20
	11.989.419,08	18.511.629,76
Αμοιβές Διοίκησης		
Αμοιβές και Εξοδα Διοικητικού Συμβουλίου	116.340,00	116.340,00
	116.340,00	116.340,00
<u>Υπόλοιπα τέλους περιόδου από πωλήσεις και αγορές αγαθών και υπηρεσιών</u>		
Ποσά σε €	31.12.2008	31.12.2007
Οφειλόμενα από συνδεδεμένα μέρη		
ΔΕΠΑ ΑΕ	70.032,69	93.803,48
ΕΠΑ ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ ΑΕ	699.773,39	296.851,66
	769.806,08	390.655,14
Ποσά σε €		
Οφειλόμενα σε συνδεδεμένα μέρη		
ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟ	0,00	73.796,52
ΔΕΠΑ ΑΕ	17.504.017,60	11.896.481,50
ΔΕΣΦΑ ΑΕ	8.871,94	0,00
ΕΠΑ ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ ΑΕ	0,00	0,00
ΕΔΑ ΑΕ	0,00	8.043,87
ΙΤΑΛGAS SPA	91.799,91	79.789,85
ENI SpA	123.438,37	636.404,82
ENI INSURANCE LIMITED	0,00	106.261,20
	17.728.127,82	12.800.777,76

ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΑΠΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΕΣ ΜΙΣΘΩΣΕΙΣ

	31.12.2008	31.12.2007
<u>Ποσά σε Ευρώ</u>		
Εντός επομένων 12 μηνών	519.732,70	489.432,47
Εντός επομένων 48 μηνών και όχι άνω από πέντε έτη	685.508,82	802.436,08
Άνω από πέντε έτη	69.715,13	30.199,40
Σύνολο	1.274.956,65	1.322.067,95

	31.12.2008	31.12.2007
<u>Ποσά σε Ευρώ</u>		
Σύνολο εξόδων που βαρύνουν τα αποτελέσματα περιόδου	589.504,48	578.632,49

ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ / ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

	31.12.2008	31.12.2007
<u>Ποσά σε Ευρώ</u>		
Υποχρεώσεις		
Ανεκτέλεστες συμβάσεις εργολάβων κατασκευής δικτύου	15.604.793,19	12.796.157,02
Εγγυητικές επιστολές προμηθευτών καυσίμων	15.000,00	15.000,00
Επιχορηγήσεις κατασκευής δικτύου ληφθείσες	0,00	3.906.756,44
Σύνολο	15.619.793,19	16.717.913,46

	31.12.2008	31.12.2007
<u>Ποσά σε Ευρώ</u>		
Απαιτήσεις		
Εγγυητικές επιστολές πελατών	404.797,00	68.000,00
Ε/Ε εργολάβων κατασκευής δικτύου - προμηθευτώ υλικών δικτύου	4.811.524,38	5.340.937,52
Σύνολο	5.216.321,38	5.408.937,52

Κατά την χρήση του 2008 ξεκίνησε ο φορολογικός έλεγχος των χρήσεων 2001 έως 2006. Οι χρήσεις 2007, 2008 δεν έχουν ελεγχθεί από τις φορολογικές αρχές μέχρι την ημερομηνία σύνταξης των οικονομικών καταστάσεων της χρήσης του 2008 και δεν έχει εκδοθεί το πόρισμα του φορολογικού ελέγχου. Κατά συνέπεια υπάρχει το ενδεχόμενο επιβολής πρόσθετων φόρων και προσαυξήσεων κατά τον χρόνο που 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.

ΔΕΙΚΤΕΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΜΟΧΛΕΥΣΗΣ

1. ΔΕΙΚΤΕΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΜΟΧΛΕΥΣΗΣ

(α) Οικονομικής Διαρθρώσεως		<u>" 2008 "</u>	<u>" 2007 "</u>
ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ/ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	ΚΕ/ΣΕ	0,42	0,40
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ / ΣΥΝΟΛΟ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	ΙΚ/ΣΥ	7,04	10,82
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ / ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	ΙΚ/ΠΕ	1,51	1,53
ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ / ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	ΚΕ/ΒΥ	4,66	6,50
ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΕΩΣ / ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	ΚΚ/ΚΕ	0,79	0,85

2. ΔΕΙΚΤΕΣ ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑΣ

(β) Αποδόσεως και Αποδοτικότητας		<u>" 2008 "</u>	<u>" 2007 "</u>
ΚΑΘΑΡΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ / ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ & ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ		13,87%	12,27%
ΚΑΘΑΡΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑ ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ/ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ		5,56%	3,55%
ΜΙΚΤΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ/ΠΩΛΗΣΕΙΣ		12,31%	9,31%
ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ/ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ		29,18%	21,65%
ΔΕΙΚΤΗΣ ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑΣ ΕΠΕΝΔΥΜΕΝΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΚΙΤΤΦ / ΣΕ	ROI	3,15%	1,84%
ΔΕΙΚΤΗΣ ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑΣ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΚΜΤΦ / ΙΚ	ROE	4,05%	2,65%
ΔΕΙΚΤΗΣ ΜΙΚΤΟΥ ΠΕΡΙΘΩΡΙΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (ΠΩ-ΚΠ) / ΠΩ σε %	ΜΠΚ	15,36%	13,66%
ΔΕΙΚΤΗΣ ΚΑΘΑΡΟΥ ΠΕΡΙΘΩΡΙΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ ΚΜΤΦ / ΠΩ σε %	ΚΠΚ	3,543%	2,430%

3. ΔΕΙΚΤΕΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΙΚΗΣ ΠΟΛΙΤΙΚΗΣ/ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ

		<u>" 2008 "</u>	<u>" 2007 "</u>
Κυκλοφοριακή Ταχύτητα Απαιτήσεων = ΠΩ / ΜΥΑΠ	ΚΤΑΠ	6,00	5,87
Διάρκεια ημερών είσπραξης των απαιτήσεων= 365 μέρες/ ΚΤΑΠ	μέρες	60,86	62,14
Κυκλοφοριακή Ταχύτητα Παγίων = ΠΩ / ΜΥΠΑ	ΚΤΠ	0,447	0,339
Κυκλοφοριακή Ταχύτητα Συνόλου Ενεργητικού = ΠΩ / ΜΥΣΕ	ΚΤΣΕ	0,264	0,199



ΠΡΟΤΑΣΗ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΜΕΡΙΣΜΑΤΩΝ

Ο ισολογισμός χρήσης έτους 2008 της Ε.Π.Α. Θεσσαλονίκης Α.Ε. έληξε με καθαρό αποτέλεσμα 13.026.863,47 ευρώ.

Προτείνεται η κατανομή του κέρδους χρήσης ποσού 13.026.863,47 ευρώ και των κερδών εις νέον ποσού 102.512,34 ευρώ, ως εξής:

Τακτικό αποθεματικό	651.343,17
Μερίσματα προς διανομή	12.478.032,64
Σύνολο	13.129.375,81

Η καταβολή των μερισμάτων θα αρχίσει από τις XX.05.2009.



Έκθεση Πεπραγμένων του Διοικητικού Συμβουλίου
31 Δεκεμβρίου 2008

Θεσσαλονίκη, 03-02-2009

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

ΜΠΟΥΖΑΚΗΣ ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ – ΔΙΟΝΥΣΙΟΣ

Α.Δ.Τ. ΑΕ 717565

Βεβαιώνεται ότι : η ανωτέρω έκθεση που αποτελείται από 53 σελίδες, είναι αυτή που αναφέρεται στο πιστοποιητικό ελέγχου που χορηγήσαμε με ημερομηνία 03/02/2009.

Αθήνα,3.2.2009

.....
Ο ΟΡΚΩΤΟΣ ΕΛΕΓΚΤΗΣ ΛΟΓΙΣΤΗΣ

Δημήτριος Σούρμπης

ΑΜ ΣΟΕΛ 16891

PRICEWATERHOUSECOOPERS

Πράιςγουοτερχαους Κούπερς

Ανώνυμη Ελεγκτική Εταιρεία

Ορκωτοί Ελεγκτές Λογιστές

ΑΜ ΣΟΕΛ 113

Λ.Κηφισίας 268 Χαλάνδρι, Αθήνα