

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



**Έκθεση Διαχείρισεως Διοικητικού Συμβουλίου της Εταιρίας
Παροχής Αερίου Θεσσαλίας Α.Ε. για τη χρήση που έληξε την 31
Δεκεμβρίου 2010 προς την Τακτική Γενική Συνέλευση των
Μετόχων**



Η ΕΤΑΙΡΕΙΑ

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

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

Η Εταιρεία ελέγχεται από κοινού από την Δ.ΕΠ.Α. Α.Ε. (51% του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας) και από την ENI HELLAS S.p.A. (49% του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας). Η Ε.Δ.Α. Α.Ε., πρώην πλειοψηφικός μέτοχος της Ε.Π.Α. ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ Α.Ε., συγχωνεύτηκε δι' απορροφήσεως από τη Δ.ΕΠ.Α. Α.Ε. στις 23 Δεκεμβρίου 2010, ενώ η ENI HELLAS S.p.A ανήκει κατά 100% στην ENI S.p.A..

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

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

Η Εταιρεία δραστηριοποιείται στα ακόλουθα υποκαταστήματα, τα οποία μισθώνει:

Κέντρα Εξυπηρέτησης Πελατών

1. Λάρισα – Φαρσάλων 219
2. Βόλος – 28^{ης} Οκτωβρίου 4
3. Καρδίτσα – Ταλιαδούρου 18
4. Τρίκαλα – Κολοκοτρώνη 10

Αποθηκευτικοί και Λοιποί χώροι

1. Βόλος – Λαχανά 48
2. Λάρισα – Φαρσάλων 219
3. Βόλος – 28^{ης} Οκτωβρίου 14
4. Λάρισα – 6^ο χλμ επαρχιακής οδού Λάρισας-Φαλάνης



Κύριοι Μέτοχοι,

Η σοβαρή οικονομική κρίση, κατά την οποία η χώρα παρουσιάζει συρρίκνωση του Ακαθάριστου Εγχώριου Προϊόντος που υπερβαίνει το 4% και δείκτη πληθωρισμού 5,5%, είχε αντίκτυπο και στη διαχείριση της ΕΠΑ Θεσσαλίας κατά το έτος 2010. Ειδικότερα, παρά το γεγονός ότι η Εταιρεία κατασκεύασε νέο δίκτυο πίεσης 4 bar μήκους μεγαλύτερου των 52 χλμ., αυξημένο κατά 7,1% έναντι του έτους 2009, οι νέες συμβάσεις σημείωσαν, σε απόλυτα μεγέθη, αύξηση μόνο κατά 4,7% σε σχέση με το προηγούμενο έτος. Επίσης τόσο η ρυθμιζόμενη αγορά (T1-T2-T3) όσο και η βιομηχανική (T5) παρουσίασαν σοβαρή μείωση των ειδικών καταναλώσεων φυσικού αερίου εξαιτίας της δυσμενέστερης οικονομικής κατάστασης στην οποία περιήλθαν οι καταναλωτές και της σημαντικής μείωσης της βιομηχανικής παραγωγής, γεγονός που επέφερε στασιμότητα στους όγκους πωληθέντος φυσικού αερίου κατά το έτος 2010 σε σχέση με την προηγούμενη χρήση. Αλλά και η είσπραξη των οφειλών κατέστη πολύ πιο δυσχερής και περίπλοκη, λόγω της δυσμενέστερης οικονομικής κατάστασης τόσο των νοικοκυριών όσο και του δημόσιου τομέα, με αποτέλεσμα να σημειωθεί αύξηση των ανεξόφλητων οφειλών κατά 41% έναντι της προηγούμενης χρήσης, παρά το γεγονός ότι, το συνολικό ποσό (136 χιλιάδες ευρώ), παραμένει ακόμη σε χαμηλά επίπεδα σε σχέση με τα έσοδα από πώληση αερίου (0,24%). Χάρη στην πιο σύνθετη και έντονη δραστηριότητα παρακολούθησης και ανάκτησης των πιστώσεων που ακολουθεί η Εταιρεία, το ύψος των συνολικών απαιτήσεων της κατέγραψε μείωση κατά 6,24% ως προς την προηγούμενη χρήση.

Η απόφαση της ΕΠΑ Θεσσαλίας να διατηρήσει σταθερό το περιθώριό της σε σχέση με το προηγούμενο έτος – ώστε να μην επιβαρύνει τους καταναλωτές που βρίσκονται σε μία τόσο κρίσιμη οικονομική κατάσταση, παρότι είχε συναίσθηση ότι ο υψηλός δείκτης πληθωρισμού θα επέφερε σημαντική αύξηση των δαπανών για αγορές υλικών και υπηρεσιών – συνέβαλε στη μικρή μείωση του λειτουργικού κέρδους σε σχέση με την προηγούμενη χρήση.

Ο φορολογικός συντελεστής που εφαρμόζεται στην Εταιρεία αυξήθηκε κατά 3 ποσοστιαίες μονάδες ως προς το έτος 2009, ως επακόλουθο της έκτακτης φορολογικής εισφοράς που κλήθηκαν να καταβάλουν οι κερδοφόρες επιχειρήσεις, ποσό το οποίο



Έκθεση Διαχειρίσεως του Διοικητικού Συμβουλίου 31 Δεκεμβρίου 2010

ανέρχεται στις 963 χιλιάδες ευρώ περίπου, γεγονός που οδήγησε σε μείωση του καθαρού αποτελέσματος κατά 5,5%.

Θα πρέπει ωστόσο να επισημανθεί με ικανοποίηση ότι, χάρη στην αφοσίωση του προσωπικού, στην προσεκτική προσπάθεια του management στο σύνολό του και παρά τη σοβαρή οικονομική ύφεση, συνεχίστηκε η ανάπτυξη και η άνοδος της Εταιρείας, όσον αφορά την προοδευτική εξέλιξη των μεγεθών, και συγκεκριμένα του αριθμού των υπογεγραμμένων συμβολαίων (+11,7%), της κατασκευής σημείων αεριοδότησης (+12,2%), του νέου δικτύου που κατασκευάστηκε (+7,1%), των ενεργών πελατών (+10,9%) και των εσόδων από πωλήσεις φυσικού αερίου (+3,7%).

Όλα τα ανωτέρω, μαζί με τη βελτίωση των σημαντικότερων παραμέτρων αποδοτικότητας, αποτελεσματικότητας και πλήρωσης του υφιστάμενου δικτύου, έχουν σαν αποτέλεσμα η ΕΠΑ Θεσσαλίας να διατηρείται στην κορυφή του επιχειρηματικού περιβάλλοντος της Κεντρικής - Βόρειας Ελλάδας και σε θέση να συνεχίσει στο δρόμο της ανάπτυξης, έχοντας διασφαλίσει στους Μετόχους της, και για το έτος 2010, υψηλά κέρδη προ φόρων ποσού 11 εκατομμυρίων ευρώ περίπου.

Είναι επίσης σημαντικό να μνημονευθεί ότι κατά τη διάρκεια της χρήσης του 2010 επετεύχθη μια συμφωνία επί του συνόλου του προβλήματος των ρητρών (“Take or Pay”) που ήταν σε εκκρεμότητα, αναφορικά με την ελάχιστη ποσότητα φυσικού αερίου που η Εταιρεία παρέλαβε από τον προμηθευτή της τα έτη 2008 – 2009. Είναι βέβαιο ότι η συμφωνία αυτή θα επηρεάσει θετικά τις μελλοντικές δραστηριότητες της ΕΠΑ Θεσσαλίας.



ΕΞΕΛΙΞΗ ΤΩΝ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΩΝ ΚΑΙ ΤΗΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ

- Το καθαρό κέρδος ύψους 7.250 χιλιάδων ευρώ οφείλεται στη θετική πορεία της πώλησης φυσικού αερίου.
- Τα έσοδα από πώληση φυσικού αερίου, τα οποία κατά τη διάρκεια του έτους ανήλθαν στις 54.652 χιλιάδες ευρώ, παρουσιάζουν αύξηση 3,7% ως προς το 2009.
- Τα κέρδη προ τόκων και φόρων ανέρχονται στο ποσό των 10.312 χιλιάδων ευρώ, έναντι των 10.386 χιλιάδων ευρώ του έτους 2009, παρουσιάζοντας μείωση 74 χιλιάδων ευρώ.
- Ο όγκος πωληθέντος φυσικού αερίου ανέρχεται σε 111,5 εκατομμύρια κυβικά μέτρα, αυξημένος κατά 0,5 εκατομμύρια κ.μ. σε σχέση με το προηγούμενο έτος.
- Το free net cash flow διαμορφώθηκε στις 134 χιλιάδες ευρώ.

(σε χιλιάδες ευρώ) Αποτελέσματα έτους	Έτος 2009	Έτος 2010	Διαφοροποιήσεις	
			Απόλυτες Τιμές	%
Έσοδα από πώληση φυσικού αερίου	52.710	54.652	1.942	3,7%
Μεικτό αποτέλεσμα προ χρηματοοικονομ	10.386	10.312	-74	-0,7%
Καθαρό αποτέλεσμα	7.673	7.250	-422	-5,5%
Επενδύσεις	6.455	6.015	-440	-6,8%
Καθαρό επενδεδυμένο κεφάλαιο	66.260	66.088	-172	-0,3%
Καθαρή θέση	86.929	86.891	-39	0,0%
Καθαρά χρηματοοικονομικά διαθέσιμα	20.669	20.803	134	0,6%
Προσωπικό στις 31.12	84	83	-1	-1,2%
Ονομαστικός Φορολογικός συντελεστής (*)	25%	24%	-0	-4,0%

(*) Με την εγγραφή στον ισολογισμό 2010 της έκτακτης εισφοράς για τα εισοδήματα του έτους 2009, σύμφωνα με τα έκτακτα φορολογικά μέτρα που ψηφίστηκαν από τη Βουλή το Μάιο του 2010, ο πραγματικός φορολογικός συντελεστής για το έτος 2010 ανέρχεται στο 33%.



ΤΕΧΝΙΚΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ

Διανομή φυσικού αερίου

Κατά τη διάρκεια του 2010 οι δραστηριότητες κατασκευής και ενεργοποίησης των πελατών ακολουθούν γενικά τον προβλεπόμενο ρυθμό απόκτησης νέων συμβολαίων της Εμπορικής Διεύθυνσης.

Διαχείριση Δικτύου και Έκτακτη Επέμβαση

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

Μεταξύ των ως άνω πρωτοβουλιών, επισημαίνονται ειδικότερα οι εξής:

- Η προγραμματισμένη συντήρηση των σταθμών διανομής, των βανών και των συγκροτημάτων μείωσης και μέτρησης, η οποία διενεργήθηκε σύμφωνα με το ετήσιο πρόγραμμα του έτους 2010.
- Η προγραμματισμένη αναζήτηση διαρροών στο δίκτυο διανομής χαμηλής και μέσης πίεσης.

Κατά τη διάρκεια του 2010 διενεργήθηκε εποχούμενη αναζήτηση διαρροών σε δίκτυο μήκους 390,6 χλμ. περίπου και αναζήτηση διαρροών πεζή σε δίκτυο μήκους 2,3 χλμ. περίπου. Συνεπώς, κατά τη διετία 2009 – 2010 καλύφθηκε το σύνολο του ενεργού δικτύου της Ε.Π.Α. Θεσσαλίας, συμπεριλαμβανομένων και των νέων αεριοδοτούμενων Δήμων Τρικάλων και Καρδίτσας, όπου το δίκτυο επιθεωρήθηκε σύμφωνα με το πρόγραμμα που είχε καταρτιστεί.

Ειδικότερα, κατά τη διετία 2009 – 2010 επιθεωρήθηκαν συνολικά περίπου 721 χλμ. δικτύου.

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

Κατά το έτος 2010, η δραστηριότητα περιπολίας (Patrolling) ανατέθηκε σε εξωτερική εταιρία, επεκτείνοντας – από τον Ιανουάριο έως τον Απρίλιο του 2010 – τη σύμβαση του αναδόχου που εκτελούσε την ίδια δραστηριότητα κατά το έτος 2009.

Από τον Ιούνιο του 2010 αποφασίστηκε η δραστηριότητα να ασκείται με τριμηνιαία συχνότητα λαμβάνοντας υπ' όψιν τους Διεθνείς Κανονισμούς και τη διεθνή εμπειρία (κώδικας ASME).

Τη διενέργεια της δραστηριότητας αυτής ανέλαβε το προσωπικό της ΕΠΑ υπό την ευθύνη του Τομέα Διαχείρισης Δικτύου και Έκτακτης Επέμβασης. Διενεργήθηκαν 2 κύκλοι περιπολιών κατά το τρίμηνο Ιουλίου – Σεπτεμβρίου και Οκτωβρίου – Δεκεμβρίου αντίστοιχα. Κατά τον 1^ο κύκλο η εποπτεία αφορούσε 93,727 χλμ. δικτύου μέσης πίεσης και 643,367 χλμ. δικτύου χαμηλής πίεσης. Κατά το 2^ο κύκλο η εποπτεία αφορούσε ισάριθμα χλμ. δικτύου μέσης πίεσης και 648,49 χλμ. χαμηλής πίεσης.

- Κατά το 1^ο εξάμηνο του 2010, το προσωπικό του Τομέα Διαχείρισης Δικτύου και Έκτακτης Επέμβασης συμμετείχε στα ακόλουθα Προγράμματα Εκπαίδευσης: «Διαχείριση Κρίσεων Φυσικού Αερίου (Φυσικές Καταστροφές: Οργάνωση, Αποφάσεις και Συμπεριφορά)» που πραγματοποιήθηκε το Μάιο του 2010, στο σεμινάριο «Χρήση Μ.Α.Ρ. (χρήση αναπνευστικής συσκευής)» καθώς και σε ενδοεταιρικό σεμινάριο για τη συντήρηση βανών μέσης πίεσης και μειωτών πίεσης με πιλότο που πραγματοποιήθηκαν τον Ιούνιο του 2010. Κατά το 2^ο εξάμηνο του 2010, προσωπικό του Τομέα Διαχείρισης Δικτύου και Έκτακτης Επέμβασης παρακολούθησε ενδοεταιρικά προγράμματα συντήρησης σταθμών και έκτακτης επέμβασης κατά τους μήνες Σεπτέμβριο και Δεκέμβριο του 2010.

Κατασκευαστικές Δραστηριότητες

Οι δραστηριότητες επέκτασης του δικτύου, κατασκευής παροχетеυτικών αγωγών και σημείων αεριοδότησης στις περιοχές της Λάρισας και του Βόλου πραγματοποιήθηκαν ακολουθώντας τους προβλεπόμενους ρυθμούς απόκτησης συμβολαίων της Εμπορικής Διεύθυνσης. Στην περιοχή της Λάρισας συνεχίστηκε η επέκταση του δικτύου προς την περιοχή της Τερψιθέας καθώς και προς τις νέες εργατικές κατοικίες της Γιάννουλης.

Όσον αφορά την ανάπτυξη του συστήματος διανομής φυσικού αερίου στην περιοχή της Καρδίτσας και των Τρικάλων ολοκληρώθηκαν οι επεκτάσεις για τα δημόσια κτίρια καθώς και οι νησίδες επέκτασης ενώ παράλληλα πραγματοποιήθηκαν επεκτάσεις δικτύου, κατασκευή παροχетеυτικών αγωγών και σημείων αεριοδότησης, σύμφωνα με τους προβλεπόμενους ρυθμούς απόκτησης συμβολαίων της Εμπορικής Διεύθυνσης.

Στον ακόλουθο πίνακα επισημαίνονται οι κατασκευαστικές δραστηριότητες κατά τη διάρκεια του έτους 2010:

		Έτος 2008	Έτος 2009	Έτος 2010	Διαφοροποιήσεις	
					Απόλυτες Τιμές	%
Κατασκευή δικτύου 4 bar κατά το έτος	χλμ.	51,8	48,8	52,3	3,5	7,1%
Κατασκευή δικτύου 4 bar προοδευτικό	χλμ.	555,6	604,4	656,7	52,3	8,7%
Κατασκευή συνδέσεων κατά το έτος	Αρ.	3.249	1.399	1.589	190	13,6%
Κατασκευή συνδέσεων προοδευτικό	Αρ.	15.896	17.295	18.884	1.589	9,2%
Κατασκευή Σημείων Αεριοδότησης κατά το έτος	Αρ.	9.155	4.684	4.705	21	0,4%
Κατασκευή Σημείων Αεριοδότησης προοδευτικό	Αρ.	34.029	38.713	43.418	4.705	12,2%
Εγκατάσταση μετρητών κατά το έτος	Αρ.	8.645	5.109	4.549	-560	-11,0%
Εγκατάσταση μετρητών προοδευτικό	Αρ.	32.125	37.234	41.783	4.549	12,2%

ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ

Στην ακόλουθη αναφορά συνοψίζονται τα σημαντικότερα αποτελέσματα των Εμπορικών Δραστηριοτήτων κατά τη διάρκεια του έτους 2010:

Οι κύριοι δείκτες που αφορούν την απόκτηση και ενεργοποίηση πελατών συνοψίζονται στον παρακάτω πίνακα:

		Έτος 2008	Έτος 2009	Έτος 2010	Διαφοροποιήσεις	
					Απόλυτες	
					Τιμές	%
Υπογεγραμμένες συμβάσεις κατά το έτος	Αρ.	9.831	4.487	4.697	210	4,7%
Υπογεγραμμένες συμβάσεις προοδευτικό	Αρ.	35.601	40.088	44.785	4.697	11,7%
Κατασκευή σημείων αεριοδότησης κατά το έτος	Αρ.	9.155	4.684	4.705	21	0,4%
Κατασκευή σημείων αεριοδότησης προοδευτικό	Αρ.	34.029	38.713	43.418	4.705	12,2%
Εγκατάσταση μετρητών κατά το έτος	Αρ.	8.645	5.109	4.549	-560	-11,0%
Εγκατάσταση μετρητών προοδευτικό	Αρ.	32.125	37.234	41.783	4.549	12,2%
Ενεργοί πελάτες την 31/12	Αρ.	31.606	36.243	40.194	3.951	10,9%
Εξυπηρετούμενοι κάτοικοι την 31/12	Αρ.	116.509	128.821	138.727	9.906	7,7%
Πωλήσεις αερίου κατά το έτος	Εκατομ. κ.μ.	103,8	111,0	111,5	0,5	0,4%

Η εμπορική δραστηριότητα κατά τη διάρκεια του έτους χαρακτηρίζεται από την αύξηση του συνολικού αριθμού των αποκτηθέντων και των ενεργών πελατών σε σχέση με τα αποτελέσματα την 31.12.2009, παρά τις ειδικές συνθήκες που επικράτησαν στην αγορά.

- **Ανάλυση Δεδομένων Αγοράς:**

Οι ειδικές οικονομικές συνθήκες που επικρατούν στην αγορά έχουν αντίκτυπο και στον κλάδο του φυσικού αερίου με αποτέλεσμα να επηρεάζουν σημαντικά την προσδοκώμενη ανάπτυξη της Εταιρείας:

Ειδικότερα:

- Η διεθνής οικονομική κρίση και ιδιαίτερα η ύφεση της ελληνικής οικονομίας.
- Η έλλειψη ρευστότητας στην αγορά λόγω της μειωμένης δανειοδότησης των πελατών από τις Τράπεζες.
- Η μεγάλη μείωση της οικοδομικής δραστηριότητας σε ποσοστό περίπου 15 % σε σχέση με το 2009 (περίπου 40% σε σχέση με το 2008) και η πτώση στις πωλήσεις νέων κατοικιών. Εκτιμάται ότι ο αριθμός των αδιάθετων διαμερισμάτων στην περιοχή της Θεσσαλίας υπερβαίνει τις 8.000.
- Η χαμηλή κατανάλωση στη βιομηχανική κατηγορία T5 ως αποτέλεσμα της μείωσης της παραγωγής.
- Η συντηρητική προσέγγιση των καταναλωτών και η μειωμένη αγοραστική ικανότητά τους σε συνδυασμό με το κλίμα αβεβαιότητας και αστάθειας που έχει επικρατήσει.



- **Απόκτηση Πελατών:**

Το 2010 υπεγράφησαν 4.697 νέα συμβόλαια, με αποτέλεσμα ο συνολικός αριθμός τους την 31.12.2010 να ανέρχεται σε 44.785, ποσοστό αύξησης 11,7%, σε σχέση με τα συμβόλαια την 31.12.2009.

Το 85,8% περίπου των υφιστάμενων την παρούσα χρονική στιγμή συμβολαίων αφορούν χρήση φυσικού αερίου για αυτόνομη θέρμανση, ενώ το 14,2% περίπου αφορά χρήση φυσικού αερίου για κεντρική θέρμανση, οικιακή και μη, καθώς και εμπορική και βιομηχανική χρήση.

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.

- **Ενεργοποίηση Πελατών:**

Κύριο μέλημα, κατά τη διάρκεια του 2010 αποτέλεσε η βελτιστοποίηση του δείκτη του όγκου κατανάλωσης ανά ενεργοποιημένη παροχή.

Συνεπώς, 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 ενεργοποιημένων μετρητών, επιφέρει αύξηση της κατανάλωσης του φυσικού αερίου και βελτιώνει την εξυπηρέτηση των πελατών.

Με γνώμονα την ασφαλή λειτουργία των εγκαταστάσεων, συνεχίστηκε και κατά τη διάρκεια του έτους 2010 ο συστηματικός επί τόπου έλεγχος όλων των εσωτερικών εγκαταστάσεων για να διαπιστωθεί η τήρηση του Τεχνικού Κανονισμού Εσωτερικών Εγκαταστάσεων Φυσικού Αερίου με πίεση λειτουργίας έως και 1 bar. Στο πλαίσιο αυτό παρελήφθησαν επίσης οι σχετικές μελέτες και τεχνικές εκθέσεις των εγκαταστάσεων, καθώς και όλα τα απαιτούμενα έγγραφα και στη συνέχεια εκδόθηκαν οι άδειες χρήσης φυσικού αερίου των πελατών, σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία και τις εταιρικές διαδικασίες.

Η αποτελεσματική καθημερινή συνεργασία του προσωπικού της Ε.Π.Α. με τους εγκαταστάτες φυσικού αερίου, η ευελιξία στην εξυπηρέτηση των πελατών και η έκδοση σχετικών διευκρινιστικών τεχνικών οδηγιών έχουν μειώσει σημαντικά το ποσοστό των απορριπτόμενων εγκαταστάσεων αλλά και το χρόνο αναμονής των πελατών για την ενεργοποίηση της εγκατάστασής τους.

Στις 31 Δεκεμβρίου 2010 το 93% των κατασκευασμένων σημείων παροχής είχε ήδη ενεργοποιηθεί και οι ενεργοί πελάτες ανήλθαν σε 40.194, ποσοστό αύξησης 10,9 % ως προς τον αριθμό των ενεργών πελατών στις 31 Δεκεμβρίου 2009.



- **Έλεγχος μελετών πολεοδομίας νέων κτιρίων:**

Οι μελέτες πολεοδομίας που εγκρίθηκαν στην περιφέρεια της Θεσσαλίας κατά το έτος 2010 ανέρχονται σε 673, παρουσιάζοντας πτώση της τάξης του 9,5% σε σχέση με το 2009, ενώ οι αντίστοιχες βεβαιώσεις ολοκλήρωσης της εγκατάστασης που εκδόθηκαν κατόπιν διεξαγωγής αυτοψίας ανέρχονται σε 370.

Η μείωση αυτή είναι φυσικό επακόλουθο της μεγάλης μείωσης της οικοδομικής δραστηριότητας σε σχέση με τα προηγούμενα έτη.

- **Πωλήσεις Φυσικού Αερίου:**

Ο όγκος πωληθέντος φυσικού αερίου κατά το έτος 2010 ανέρχεται σε 111,5 εκατομμύρια κυβικά μέτρα, αποτυπώνοντας αύξηση 0,5 εκατομμυρίων κ.μ., ποσοστό 0,4 %, ως προς το έτος 2009. Παρατηρούνται επίσης μεταβολές των όγκων ανά κατηγορία κατανάλωσης, οι οποίες οφείλονται στη διαφορετική ποσόστωση στις κατηγορίες των καταναλωτών, στην αύξηση του ποσοστού χρήσης του φυσικού αερίου για αυτόνομη θέρμανση (T2) και στη μειωμένη ειδική κατανάλωση που σημειώνεται σε όλες τις κατηγορίες, λόγω των οικονομικών συνθηκών που επικρατούν στη χώρα, της χρήσης του φυσικού αερίου με φειδώ ως απόρροια της οικονομικής στενότητας αλλά και των υψηλών θερμοκρασιών που σημειώθηκαν κυρίως κατά την περίοδο χρήσης των εγκαταστάσεων θέρμανσης.

Παρά τη μείωση της βιομηχανικής παραγωγής που οδήγησε σε αντίστοιχη μείωση της κατανάλωσης φυσικού αερίου, οι όγκοι πωλήσεων στο βιομηχανικό τομέα κυμαίνονται στα επίπεδα του 2009 με μικρή αύξηση της τάξης του 0,3%.

ΣΧΟΛΙΟ ΕΠΙ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ

Η Κατάσταση Αποτελεσμάτων χρήσης 2010 κλείνει με καθαρό κέρδος 7.250 χιλιάδων ευρώ.

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

Η οικονομική πορεία της Ε.Π.Α. Θεσσαλίας Α.Ε. κατά το έτος 2010 παρουσιάζεται συνοπτικά στον ακόλουθο πίνακα:

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ

	01.01-31.12.10	01.01-31.12.09	Διαφοροποιήσεις	
			Απόλυτες τιμές	%
	Επαναδιατυπωμένα			
Πωλήσεις	63.834.712	62.583.368	1.251.345	2,0%
Κόστος Πωληθέντων	(50.753.340)	(49.294.008)	(1.459.332)	3,0%
Μικτό Κέρδος	13.081.372	13.289.360	(207.988)	-1,6%
Λοιπά έσοδα	926.334	981.445	(55.111)	-5,6%
Έξοδα διοίκησης	(1.681.890)	(1.748.234)	66.344	-3,8%
Έξοδα διάθεσης	(2.013.586)	(2.136.436)	122.850	-5,8%
Λειτουργικό Κέρδος	10.312.231	10.386.136	(73.905)	-0,7%
Χρηματοοικονομικά έσοδα	608.063	551.428	56.634	10,3%
Χρηματοοικονομικά έξοδα	(50.382)	(44.936)	(5.446)	12,1%
Κέρδη προ φόρων	10.869.911	10.892.628	(22.717)	-0,2%
Φόρος Εισοδήματος	(3.619.592)	(3.220.058)	(399.534)	12,4%
Καθαρό Κέρδος	7.250.319	7.672.570	(422.251)	-5,5%

Η οικονομική χρήση 2010 κλείνει με καθαρό κέρδος 7.250 χιλιάδων ευρώ, το οποίο παρουσιάζει μείωση 422 χιλιάδων ευρώ (ποσοστό -5,5%) ως προς το έτος 2009.

Η πτώση του καθαρού αποτελέσματος καθορίζεται από τη μείωση του μεικτού αποτελέσματος προ χρηματοοικονομικών εσόδων κατά 74 χιλιάδες ευρώ, η οποία οφείλεται κυρίως στη μείωση του περιθωρίου κέρδους από πωλήσεις αερίου.

Στη μείωση του μεικτού αποτελέσματος συνέβαλλε ουσιαστικά η μείωση του περιθωρίου κέρδους σε σχέση με αυτό που κατεγράφη το προηγούμενο έτος εξαιτίας της εξέλιξης του κόστους αγοράς αερίου και της διαφορετικής σύνθεσης των πωλήσεων ανά κατηγορία χρήσης, γεγονότα που εν μέρει αντισταθμίζονται από την αύξηση του περιθωρίου κέρδους των βιομηχανικών πελατών.



Έκθεση Διαχειρίσεως του Διοικητικού Συμβουλίου 31 Δεκεμβρίου 2010

Ο φορολογικός συντελεστής ανέρχεται στο 24% 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 33%, αυξημένος κατά 3 ποσοστιαίες μονάδες σε σχέση με την προηγούμενη χρήση, κυρίως λόγω της εφαρμογής των έκτακτων φορολογικών μέτρων που ψήφισε η Βουλή των Ελλήνων στο πλαίσιο του σχεδίου διάσωσης της Ελλάδος που συμφωνήθηκε με τα μέλη της Ευρωζώνης και το Διεθνές Νομισματικό Ταμείο. Το σχέδιο απαιτεί έκτακτη εισφορά εκ μέρους των επιχειρήσεων που παρουσίασαν αυξημένη κερδοφορία κατά τη διάρκεια της χρήσης 2009. Η επιπλέον επιβάρυνση της Εταιρείας για το έτος 2010 ανέρχεται σε 963 χιλιάδες ευρώ.

Τα ανωτέρω γεγονότα προκάλεσαν μείωση των καθαρών αποτελεσμάτων κατά 422 χιλιάδες ευρώ, τα οποία διαμορφώθηκαν από τις 7.673 χιλιάδες ευρώ του προηγούμενου έτους στις 7.250 χιλιάδες ευρώ του 2010, μετά την αφαίρεση του φόρου εισοδήματος, ύψους 3.620 χιλιάδων ευρώ.



Έκθεση Διαχείρισεως του Διοικητικού Συμβουλίου
31 Δεκεμβρίου 2010

Η κατάσταση της οικονομικής θέσης, κατά το έτος 2010, παρουσιάζεται στον ακόλουθο πίνακα:

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ

	31.12.2010	31.12.2009 Επαναδιατυπωμένα
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ		
Μη κυκλοφορούν ενεργητικό		
Ενσώματα Πάγια Περιουσιακά Στοιχεία	3.891.413,29	4.908.245,81
Άυλα Περιουσιακά Στοιχεία	78.659.981,01	75.696.721,68
Αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση	661.627,93	676.155,08
Μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	66.278,81	55.665,23
	83.279.301,04	81.336.787,80
Κυκλοφορούν ενεργητικό		
Αποθέματα	1.426.755,04	1.835.636,62
Εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις	11.401.739,98	11.514.344,63
Ταμειακά Διαθέσιμα και Ισοδύναμα	20.802.573,01	20.668.964,15
	33.631.068,03	34.018.945,40
	116.910.369,07	115.355.733,20
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ		
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ		
Μετοχικό Κεφάλαιο	78.459.200,00	78.459.200,00
Αποθεματικά	1.543.756,77	1.181.240,83
Κέρδη εις Νέο	6.887.803,00	7.288.940,56
	86.890.759,77	86.929.381,39
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ		
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις		
Πρόβλεψη παροχών τερματισμού απασχόλησης προσωπικού	220.967,00	163.187,00
Αναβαλλόμενα Έσοδα	2.739.324,18	2.891.508,86
Επιχορηγήσεις παγίων	11.571.916,98	12.180.965,31
	14.532.208,16	15.235.661,17
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις		
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	14.081.255,03	11.862.857,69
Φόροι εισοδήματος πληρωτέοι	1.406.146,11	1.327.831,95
	15.487.401,14	13.190.689,64
	30.019.609,30	28.426.350,81
Σύνολο Υποχρεώσεων	30.019.609,30	28.426.350,81
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	116.910.369,07	115.355.733,20

Οι καθαρές ενσώματες ακινητοποιήσεις ανέρχονται στο ποσό των 3.891 χιλιάδων ευρώ έναντι των 4.908 χιλιάδων ευρώ του έτους 2009. Η μείωση κατά 1.017 χιλιάδες ευρώ οφείλεται σε μειωμένες επενδύσεις ύψους 946 χιλιάδων ευρώ, πέραν των αντίστοιχων αποσβέσεων ύψους 71 χιλιάδων ευρώ.



Έκθεση Διαχείρισεως του Διοικητικού Συμβουλίου
31 Δεκεμβρίου 2010

Οι εν λόγω επενδύσεις αφορούν κυρίως έπιπλα και μηχανήματα, εξοπλισμό και οχήματα. Η μεικτή αξία μειώνεται κατά 946 χιλιάδες ευρώ και οι σωρευμένες αποσβέσεις, παρουσιάζοντας αύξηση 71 χιλιάδων ευρώ, διαμορφώνονται στο ποσό των 1.432 χιλιάδων ευρώ και αντιπροσωπεύουν το 27% περίπου των μεικτών ενσώματων ακινητοποιήσεων ύψους 5.323 χιλιάδων ευρώ.

Οι καθαρές επενδύσεις των ασώματων ακινητοποιήσεων ανέρχονται σε 78.660 χιλιάδες ευρώ έναντι των 75.697 χιλιάδων ευρώ του προηγούμενου έτους. Η αύξηση κατά 2.963 χιλιάδες ευρώ οφείλεται σε επενδύσεις ύψους 6.961 χιλιάδων ευρώ, πέραν των αντίστοιχων αποσβέσεων ύψους 3.998 χιλιάδων ευρώ.

Οι εν λόγω επενδύσεις, αφορούν κυρίως το δικαίωμα χρήσης των δικτύων ιδιοκτησίας τρίτων. Η μεικτή αξία αυξάνεται κατά 6.961 χιλιάδες ευρώ και οι σωρευμένες αποσβέσεις, παρουσιάζοντας αύξηση 3.998 χιλιάδων ευρώ, διαμορφώνονται στο ποσό των 24.564 χιλιάδων ευρώ και αντιπροσωπεύουν το 24% περίπου των μεικτών ασώματων ακινητοποιήσεων, ποσού 103.224 χιλιάδων ευρώ.

Το καθαρό κεφάλαιο χρήσης διαμορφώνεται από το ποσό των -14.181 χιλιάδων ευρώ του έτους 2009 στο ποσό των -16.242 χιλιάδων ευρώ του έτους 2010, όπως επισημαίνεται στον πίνακα που ακολουθεί:

(σε χιλιάδες ευρώ)

Καθαρό κεφάλαιο χρήσης	31.12.2009	31.12.2010	Διαφοροποιήσεις	
			Απόλυτες Τιμές	%
Αποθέματα	1.836	1.427	(409)	-22,3%
Εμπορικές Απαιτήσεις	8.093	8.814	721	8,9%
Αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση	676	662	(15)	-2,1%
Εμπορικές Υποχρεώσεις	(10.562)	(12.487)	(1.925)	18,2%
Φορολογικές Υποχρεώσεις	(1.328)	(1.406)	(78)	5,9%
Λοιπές απαιτήσεις και υποχρεώσεις	(12.896)	(13.251)	(355)	2,8%
ΣΥΝΟΛΟ	(14.181)	(16.242)	(2.061)	14,5%

Η αύξηση του καθαρού κεφαλαίου χρήσης οφείλεται κατά κύριο λόγο:

- ✚ Στη μείωση των αποθεμάτων κατά 409 χιλιάδες ευρώ.
- ✚ Στην αύξηση των εμπορικών απαιτήσεων κατά 721 χιλιάδες ευρώ.
- ✚ Στη μείωση της αναβαλλόμενης φορολογικής απαίτησης κατά 15 χιλιάδες ευρώ.
- ✚ Στην αύξηση των εμπορικών υποχρεώσεων προς τους διάφορους προμηθευτές κατά 1.925 χιλιάδες ευρώ.
- ✚ Στην αύξηση των φορολογικών υποχρεώσεων κατά 78 χιλιάδες ευρώ.
- ✚ Στην αύξηση των λοιπών απαιτήσεων και υποχρεώσεων κατά 355 χιλιάδες ευρώ.



Έκθεση Διαχειρίσεως του Διοικητικού Συμβουλίου
31 Δεκεμβρίου 2010

Η αύξηση του παγίου ενεργητικού, σε συνδυασμό με την αύξηση του κεφαλαίου χρήσης και του κονδυλίου αποζημιώσεων προσωπικού, είχαν ως αποτέλεσμα τη μείωση του καθαρού επενδεδυμένου κεφαλαίου κατά 172 χιλιάδες ευρώ, ποσοστό μείωσης 0,3%.

Το ύψος των ιδίων κεφαλαίων ανέρχεται στο ποσό των 86.891 χιλιάδων ευρώ και παρουσιάζει μείωση 39 χιλιάδων ευρώ, ποσοστό -0,04% περίπου, έναντι του έτους 2009.

Τα καθαρά χρηματοοικονομικά διαθέσιμα ανέρχονται σε 20.803 χιλιάδες ευρώ, παρουσιάζοντας αύξηση 134 χιλιάδων ευρώ ως προς τα καθαρά χρηματοοικονομικά διαθέσιμα του έτους 2009 ύψους 20.669 χιλιάδων ευρώ.

Η χρηματοοικονομική κατάσταση διαμορφώνεται ως εξής:

(σε χιλιάδες ευρώ)	
Καθαρό Αποτέλεσμα Ταμειακών Ροών από Λειτουργικές Δραστηριότητες	12.914
Μερίσματα πληρωθέντα	(7.289)
Καθαρό Αποτέλεσμα Ταμειακών Ροών από Επενδυτικές Δραστηριότητες	(5.491)
Free cash flow	134
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα στην αρχή της χρήσης	20.669
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα στο τέλος της χρήσης	20.803
Αύξηση / (Μείωση) ταμειακών διαθεσίμων και ισοδύναμων	134

ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ

1. ΔΕΙΚΤΕΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΜΟΧΛΕΥΣΗΣ

(α) Οικονομικής Διαρθρώσεως		" 2010 "	" 2009 "
ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ/ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	ΚΕ/ΣΕ	0,29	0,31
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ / ΣΥΝΟΛΟ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	ΙΚ/ΣΥ	2,89	2,84
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ / ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	ΙΚ/ΠΕ	1,04	1,07
ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ / ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	ΚΕ/ΒΥ	2,17	2,36
ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΕΩΣ / ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	ΚΚ/ΚΕ	0,54	0,58

2. ΔΕΙΚΤΕΣ ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑΣ

(β) Αποδόσεως και Αποδοτικότητα		" 2010 "	" 2009 "
ΚΑΘΑΡΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ / ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ & ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ		11,36%	14,45%
ΚΑΘΑΡΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ/ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ		12,51%	12,53%
ΜΙΚΤΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ/ΠΩΛΗΣΕΙΣ		16,15%	19,56%
ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ ΚΑΙ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ / ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ		73,47%	61,08%
ΔΕΙΚΤΗΣ ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑΣ ΕΠΕΝΔΥΜΕΝΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΚΠΤΦ / ΣΕ	ROI	8,82%	8,84%
ΔΕΙΚΤΗΣ ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑΣ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΚΜΤΦ / ΙΚ	ROE	8,34%	8,83%
ΔΕΙΚΤΗΣ ΜΙΚΤΟΥ ΠΕΡΙΘΩΡΙΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (ΠΩ-ΚΠ) / ΠΩ σε %	ΜΠΚ	22,49%	22,07%
ΔΕΙΚΤΗΣ ΚΑΘΑΡΟΥ ΠΕΡΙΘΩΡΙΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ ΚΜΤΦ / ΠΩ σε %	ΚΠΚ	11,36%	14,45%

3. ΔΕΙΚΤΕΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΙΚΗΣ ΠΟΛΙΤΙΚΗΣ/ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ

		" 2010 "	" 2009 "
Κυκλοφοριακή Ταχύτητα Αποθεμάτων = ΚΠ / ΜΥΑΘ	ΚΤΑΘ	4,27	4,27
Διάρκεια παραμονής των αποθεμάτων= 365 μέρες/ ΚΤΑΘ	μέρες	85,53	85,50
Κυκλοφοριακή Ταχύτητα Απαιτήσεων = ΠΩ / ΜΥΑΠ	ΚΤΑΠ	7,60	6,59
Διάρκεια ημερών είσπραξης των απαιτήσεων= 365 μέρες/ ΚΤΑΠ	μέρες	48,05	55,36
Κυκλοφοριακή Ταχύτητα Παγίων = ΠΩ / ΜΥΠΑ	ΚΤΠ	0,776	0,653
Κυκλοφοριακή Ταχύτητα Συνόλου Ενεργητικού = ΠΩ / ΜΥΣΕ	ΚΤΣΕ	0,545	0,459



Διαχείριση κινδύνων

Παράγοντες χρηματοοικονομικού κινδύνου

Η Εταιρεία εκτίθεται σε διάφορους 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



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 Εταιρείας 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.



ΠΡΟΤΑΣΗ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΚΕΡΔΩΝ

Η Κατάσταση Αποτελεσμάτων χρήσης έτους 2010 της Ε.Π.Α. Θεσσαλίας Α.Ε. έληξε με καθαρό αποτέλεσμα 7.250.318,70 ευρώ.

Προτείνεται η διανομή του κέρδους χρήσης ποσού 7.250.318,70 ευρώ ως εξής:

Τακτικό αποθεματικό	362.515,94
Μερίσματα προς διανομή	6.887.802,76
Σύνολο	7.250.318,70

ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΓΙΑ ΤΗΝ ΠΡΟΒΛΕΠΟΜΕΝΗ ΠΟΡΕΙΑ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ

Κατά τη διάρκεια του έτους 2011 προβλέπεται η απόκτηση 3.860 νέων καταναλωτών και η πώληση περίπου 118 εκατομμυρίων κυβικών μέτρων φυσικού αερίου.

Προβλέπεται ότι η επόμενη χρήση θα κλείσει με θετικό καθαρό αποτέλεσμα.

ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΜΕΤΑ ΤΟ ΚΛΕΙΣΙΜΟ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ

Δεν υπήρξαν γεγονότα μεταγενέστερα των οικονομικών καταστάσεων της 31ης Δεκεμβρίου 2010, που να επηρεάζουν σημαντικά την κατανόηση αυτών των Οικονομικών Καταστάσεων και θα έπρεπε ή να κοινοποιηθούν ή να διαφοροποιήσουν τα κονδύλια των δημοσιευμένων οικονομικών καταστάσεων.



**Έκθεση Διαχείρισεως του Διοικητικού Συμβουλίου
31 Δεκεμβρίου 2010**

Λάρισα, 08-02-2011

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

ΚΕΛΕΣΙΔΗΣ ΚΟΣΜΑΣ

Α.Δ.Τ. ΑΒ 422019

ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ ΛΟΓΙΣΤΗ

Βεβαιώνεται ότι η ανωτέρω Έκθεση Διαχείρισεως του Διοικητικού Συμβουλίου προς την Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων, που αποτελείται από 20 σελίδες, είναι αυτή που αναφέρεται στην Έκθεση Ελέγχου που χορήγησα με ημερομηνία 09/02/2011.

Αθήνα, 09-02-2011

Ο ΟΡΚΩΤΟΣ ΕΛΕΓΚΤΗΣ ΛΟΓΙΣΤΗΣ

ΘΕΟΔΟΣΙΟΣ ΠΓΝΑΤΙΔΗΣ

ΑΜ ΣΟΕΛ 15881

ΕΡΝΣΤ & ΓΙΑΝΓΚ (ΕΛΛΑΣ)

ΟΡΚΩΤΟΙ ΕΛΕΓΚΤΕΣ ΛΟΓΙΣΤΕΣ Α.Ε.

11ο ΧΛΜ ΕΘΝΙΚΗΣ ΟΔΟΥ ΑΘΗΝΩΝ – ΛΑΜΙΑΣ

14451 ΜΕΤΑΜΟΡΦΩΣΗ

Α.Μ. ΣΟΕΛ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ 107