

ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΤΗΛΕΘΕΡΜΑΝΣΗΣ ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑΣ
ΔΗΜΟΥ ΕΟΡΔΑΙΑΣ
(Δ.Ε.ΤΗ.Π.)

Ενημερωτικό Τεύχος Καταναλωτή

Άρθρου 19 Ν.1069/80

ΕΤΟΣ 2011

ΑΠΟΦΑΣΗ Δ.Σ Δ.Ε.ΤΗ.Π. 128/2012

Τηλεθέρμανση

για τους κατοίκους
το περιβάλλον
την εθνική οικονομία

- *Εξοικονόμηση ενέργειας*
 - *Μείωση της ρύπανσης του περιβάλλοντος*
- *Υποκατάσταση του πετρελαίου*
 - *Φθηνότερη θέρμανση και φθινό ζεστό νερό*
- *Απαλλαγή από κόστη συντήρησης και απωλειών*
 - *Θέσεις εργασίας και στήριξη της επιχειρηματικότητας*

18 χρόνια λειτουργίας της τηλεθέρμανσης

- ✓ 95.000.000 ευρώ θα ξόδευε η πόλη για αγορά πετρελαίου
- ✓ 55.000.000 ευρώ πληρώθηκαν για την χρήση τηλεθέρμανσης
- ✓ 40.000.000 ευρώ είναι το μέσο όφελος των καταναλωτών τηλεθέρμανσης
- ✓ 16.600 τόνοι πετρελαίου ετησίως ΔΕΝ καταναλώνονται
- ✓ 50.000 τόνοι CO₂ ετησίως ΔΕΝ εκπέμπονται στην πόλη

Ευχαριστούμε για την υποστήριξή σας

Στοιχεία Ισολογισμού έτους 2011

Το 2011 καταγράφεται αύξηση των πωλήσεων, μείωση των δαπανών και των δανειακών κεφαλαίων, βελτίωση της ρευστότητας και καθαρά κέρδη χρήσης, δηλαδή συνολική βελτίωση των λειτουργικών αποτελεσμάτων της ΔΕΤΗΠ.

ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΓΕΝΙΚΗΣ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ	ΠΟΣΑ ΠΡΟΗΓΟΥΜΕΝΗΣ ΧΡΗΣΗΣ 2010	ΠΟΣΑ ΚΛΕΙΟΜΕΝΗΣ ΧΡΗΣΗΣ 2011
ΣΥΝΟΛΟ ΕΣΟΔΩΝ	6.167.572,22	6.325.561,19
ΣΥΝΟΛΟ ΕΞΟΔΩΝ	7.541.986,45	6.467.684,82
ΤΟΚΟΙ	444.186,97	442.759,90
ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ ΠΑΓΙΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ	966.144,18	983.346,12
ΖΗΜΙΕΣ ΓΕΝΙΚΗΣ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ	-1.374.414,23	-141.962,87
ΚΑΘΑΡΑ ΚΕΡΔΗ ΧΡΗΣΗΣ	-4.496,25	262.035,48
ΚΕΡΔΗ ΠΡΟ ΤΟΚΩΝ ΚΑΙ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΝ	1.405.834,90	1.688.141,50

Επιμερισμός Κόστους στα Έσοδα Πωλήσεων

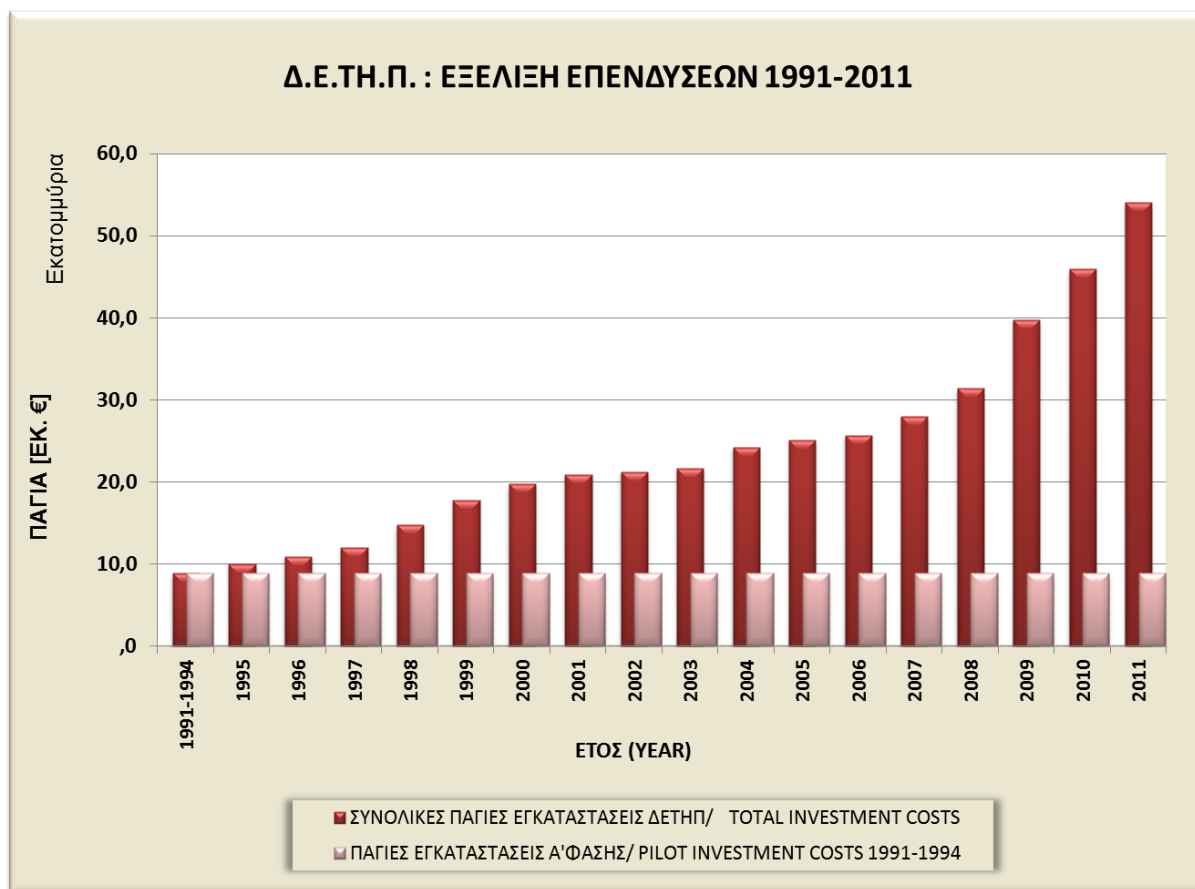
Επιμερισμός Κόστους στα Έσοδα από Υπηρεσίες	2010				2011			
	ΕΣΟΔΑ / ΚΟΣΤΟΣ		Επιμερισμός στην Τιμή Μονάδας [€]	Διαφορά 2009-2010	ΕΣΟΔΑ / ΚΟΣΤΟΣ		Επιμερισμός στην Τιμή Μονάδας [€]	Διαφορά 2010-2011
ΕΣΟΔΑ ΠΩΛΗΣΕΩΝ	5.381.770,13	100,00	37,74	0,62%	6.061.346,41	100,00	37,74	12,63%
ΑΜΟΙΒΕΣ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ	3.299.343,85	61,31%	23,14	0,46%	2.700.504,24	44,55%	16,81	-18,15%
ΘΕΡΜΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ	812.577,46	15,10%	5,70	33,54%	904.282,76	14,92%	5,63	11,29%
ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ	406.956,10	7,56%	2,85	18,46%	456.038,83	7,52%	2,84	12,06%
ΠΕΤΡΕΛΑΙΟ ΘΕΡΜΑΝΣΗΣ	842.150,59	15,65%	5,91	74,87%	430.375,11	7,10%	2,68	-48,90%
ΤΟΚΟΙ	444.186,97	8,25%	3,11	10,23%	442.759,90	7,30%	2,76	-0,32%
ΣΥΝΤΗΡΗΣΕΙΣ-ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΙ	438.610,12	8,15%	3,08	-3,55%	204.270,95	3,37%	1,27	-53,43%
ΑΝΑΛΩΣΙΜΑ-ΧΗΜΙΚΑ	116.166,21	2,16%	0,81	102,77%	168.415,62	2,78%	1,05	44,98%
ΔΙΑΦΟΡΑ ΕΞΟΔΑ	215.850,97	4,01%	1,51	16,11%	170.710,64	2,82%	1,06	-20,91%

ΑΜΟΙΒΕΣ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ ΕΤΟΥΣ 2011 [€]

19.930,84

ΕΞΕΛΙΞΗ ΒΑΣΙΚΩΝ ΜΕΓΕΘΩΝ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΥ 1995-2011

ΕΤΟΣ	ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ	ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΓΙΩΝ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΔΕΤΗΠ	ΕΞΟΔΑ	ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ
1995	1.368.246,35	1.189.419,68	1.131.153,61	1.045.851,86
1996	1.526.682,80	2.084.864,21	1.952.405,59	1.792.033,39
1997	2.173.190,70	3.109.571,12	2.069.413,26	2.780.095,20
1998	2.114.225,38	14.817.101,16	2.609.555,60	5.337.437,27
1999	1.975.954,74	17.813.803,80	2.686.477,49	4.113.091,91
2000	2.459.047,44	19.760.761,21	2.590.405,24	4.929.557,73
2001	2.690.266,04	20.903.749,45	2.620.707,63	6.004.280,13
2002	3.083.706,36	21.218.498,03	3.800.972,14	5.785.817,62
2003	3.522.088,45	21.700.016,34	3.137.253,35	5.599.499,32
2004	3.572.108,29	24.247.620,68	3.627.846,02	7.448.402,85
2005	4.442.567,94	25.053.026,52	3.893.467,98	7.672.478,61
2006	5.110.420,83	25.650.589,81	3.293.659,20	5.749.606,83
2007	5.477.364,83	27.992.194,41	3.559.462,19	7.464.876,41
2008	5.538.464,89	31.394.540,48	3.879.288,46	8.804.533,47
2009	5.581.354,00	39.787.685,27	4.884.540,59	16.589.427,27
2010	5.533.629,92	42.082.475,83	6.575.842,27	15.247.219,03
2011	6.280.056,90	45.350.155,00	5.484.338,70	10.809.044,16



ΙΣΟΖΥΓΙΟ ΚΑΙ ΚΟΣΤΗ ΘΕΡΜΙΚΗΣ ΤΡΟΦΟΔΟΣΙΑΣ

Η τροφοδοσία θερμότητας κατά το έτος 2011 υπήρξε σχετικά ομαλή προς τους καταναλωτές, με συνεχιζόμενα ωστόσο τα προβλήματα επάρκειας συμπαραγωγής θερμότητας από τις μονάδες της ΔΕΗ, κυρίως από τον ΑΗΣ Πτολεμαΐδας.

Λόγω της χαμηλής απόδοσης θερμότητας με Συμπαραγωγή, η παραχθείσα θερμότητα ήταν λιγότερη από την ζήτηση κατά 40.000 MWh και απαιτήθηκε η χρήση πετρελαίου.

Το ισοζύγιο και τα κόστη θερμικής τροφοδοσίας ετών 2009, 2010 και 2011 αναλυτικότερα έχουν ως εξής:

Συγκριτικά στοιχεία ετών 2009 – 2010 - 2011

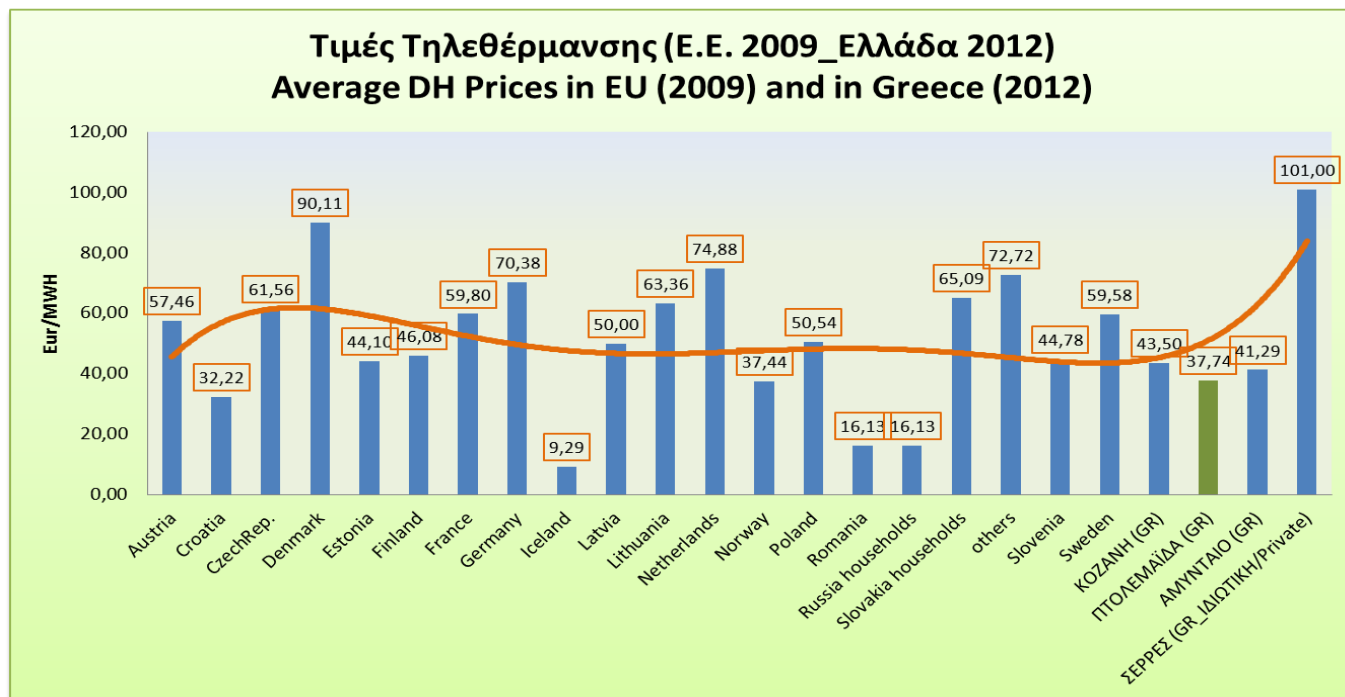
	ΘΕΡΜΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ	ΙΣΟΖΥΓΙΟ	ΚΟΣΤΟΣ Θ.Ε. (ΧΩΡΙΣ ΦΠΑ)		ΑΥΞΗΣΗ ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗΣ (2008/2009)	ΑΥΞΗΣΗ ΚΟΣΤΟΥΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ Θ.Ε. [2008/2009]
2009 ΙΑΝ-ΔΕΚ						
Θ. Διαμερίσματα: 12.306	MWh	%	€	€ / MWh		
ΑΗΣ ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑΣ	98.812	53,21%	566.801	5,74	+5,32%	+27,28%
ΑΗΣ ΛΚΔΜ	73.577	39,62%	298.545	4,06		
ΛΕΒΗΤΑΣ ΠΕΤΡΕΛΛΙΟΥ (1.212.584 ΛΙΤΡΑ)	13.328	7,18%	496.434	37,25		
ΣΥΝΟΛΑ 2009	185.717	100,00%	1.361.780	9,26		
2010 ΙΑΝ-ΔΕΚ						
Θ. Διαμερίσματα: 12.472	MWh	%	€	€ / MWh	ΜΕΙΩΣΗ ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗΣ (2009/2010)	ΑΥΞΗΣΗ ΚΟΣΤΟΥΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ Θ.Ε. [2009/2010]
ΑΗΣ ΠΤΟΛ	93.171	53,77%	543.912	5,84	-6,71%	+19,79%
ΑΗΣ ΛΚΔΜ	63.925	36,90%	259.381	4,06		
ΛΕΒΗΤΑΣ ΠΕΤΡΕΛΛΙΟΥ (1.723.517 ΛΙΤΡΑ)	16.166	9,33%	827.919	51,21		
ΣΥΝΟΛΑ 2010	173.262	100,00%	1.631.213	9,41		
2011 ΙΑΝ-ΔΕΚ						
Θ. Διαμερίσματα: 12.659	MWh	%	€	€ / MWh	ΑΥΞΗΣΗ ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗΣ (2010/2011)	ΜΕΙΩΣΗ ΚΟΣΤΟΥΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ Θ.Ε. [2010/2011]
ΑΗΣ ΠΤΟΛ	97.488	51,60%	605.708,16	6,21	+9,05 %	-18,43%
ΑΗΣ ΛΚΔΜ	85.543	45,28%	298.574,39	3,49		
ΛΕΒΗΤΑΣ ΠΕΤΡΕΛΛΙΟΥ (578.826 ΛΙΤΡΑ)	5.903	3,12%	426.277,24	72,21		
ΣΥΝΟΛΑ 2011	188.934	100,00%	1.330.559,79	7,04		

Καταναλωτές

Η αύξηση των καταναλωτών στις περιοχές του εγκατεστημένου συστήματος το 2011 είναι **οριακή**.

Τιμή πώλησης 2011

Η τιμή παρέμεινε σταθερή, σε εξαιρετικά χαμηλά επίπεδα και κατά το έτος 2011, ανέρχεται σε 37,74 €/MWh χωρίς ΦΠΑ, είναι η χαμηλότερη στην Δ. Μακεδονία και την χώρα και από τις χαμηλότερες στην Ε.Ε., παρά τις υπέρογκες αυξήσεις των τιμών πετρελαίου και τις σημαντικές επενδυτικές δαπάνες της ΔΕΤΗΠ.



Οικονομική ωφέλεια καταναλωτών

ΤΙΜΟΛΟΓΗΘΕΙΣΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 'Ετους 2011	ΙΣΟΔΥΝΑΜΟ ΠΕΤΡΕΛΑΙΟ [ΤΟΕ] ΚΑΤΑΝΑΛΩΘΕΙΣΙΑΣ ΘΕΡΜΟΤΗΤΑΣ	ΚΟΣΤΟΣ ΙΣΟΔΥΝΑΜΟΥ ΠΕΤΡΕΛΑΙΟΥ 2011 [0,7015 €/λτ]	ΚΕΡΔΟΣ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ
160.500 MWH 6.057.270 €	16.831 tn	11.806.962 €	5.749.692 €

ΣΥΓΚΡΙΣΗ ΚΟΣΤΟΥΣ ΘΕΡΜΑΝΣΗΣ

Δεδομένα

Θερμογόνος Δύναμη Πετρελαίου = 10.200 Mcal/τόνο = 11,86 MWH/τόνο

Βαθμός Απόδοσης Λέβητα = 0,85

Πυκνότητα Πετρελαίου = 0,87 Kg/λίτρο

Τιμή Διάθεσης Πετρελαίου = 0,70 ευρώ/λίτρο

Τιμή Διάθεσης Πετρελαίου = 0,80 ευρώ/Kg

Κόστος Παραγωγής Θερμικής Ενέργειας με Πετρέλαιο = 79,81 ευρώ/MWh

Τιμή Τηλεθέρμανσης = 37,74 ευρώ/MWH

Παράδειγμα κόστους θέρμανσης για 1000 λίτρα πετρελαίου

Κόστος ανά 1000λίτρο πετρελαίου = 1000 λίτρα X 0,70 ευρώ/λίτρο = 700 ευρώ

Παραγόμενη θερμότητα = 10,32 MWH /1000λίτρο

Τιμή Τηλεθέρμανσης = 37,74 ευρώ/MWH

Αντίστοιχο Κόστος Τηλεθέρμανσης για 10,32 MWH = 389,48 ευρώ

Έκπτωση Καταναλωτή Τηλεθέρμανσης = **310,52 ευρώ** (ανά χιλιόλιτρο ισοδύναμου πετρελαίου)

Νέες συνδέσεις

Παρά τα προβλήματα τροφοδοσίας της συμπαραγωγής, συνεχίστηκε η πολιτική νέων συνδέσεων, με βάση την μέση ζήτηση θερμότητας, με σκοπό την βέλτιστη αξιοποίηση του διαθέσιμου φορτίου εκτός αιχμής και την μεγιστοποίηση των ωφελειών και της οικονομικής αποδοτικότητας του συστήματος.

Οφειλές

Συνέχιση της πολιτικής **μη παροχής θερμότητας σε οφειλότες**, διότι σημειώνει εισπρακτική επιτυχία και ευταξία. Ο αυξημένος αριθμός οφειλετών την θερινή περίοδο μηδενίζεται κατά την έναρξη λειτουργίας.

Μέσος χρόνος εξόφλησης λογαριασμών

Μείωση του μέσου χρόνου εξόφλησης από 137 ημέρες το 2009, σε 123 ημέρες το 2010 και σε **116 ημέρες** το 2011.

Περιβάλλον-Υποκατάσταση πετρελαίου

Η θετική περιβαλλοντική επίδραση της Τηλεθέρμανσης και η υποκατάσταση πετρελαίου ενισχύονται με την αύξηση των θερμικών καταναλώσεων.

ΕΚΠΟΜΠΕΣ ΡΥΠΩΝ **ΧΩΡΙΣ** ΤΗΛΕΘΕΡΜΑΝΣΗ ΣΤΗΝ ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑ [ΠΕΡΙΠΤΩΣΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΛΕΒΗΤΩΝ ΟΙΚΟΔΟΜΩΝ] [tn/έτος]

	ΤΟΝΟΙ ΙΣΟΔΥΝΑΜΟΥ ΠΕΤΡΕΛΑΙΟΥ (ΤΟΕ) [TN]	CO ₂	SO ₂	CO	NO _x	HC	ΣΩΜΑΤΙΔΙΑ
Ειδικός συντελεστής εκπομπών αερίου ρύπου [g/kg καυσίμου]		3.142	0,7	0,572	2,384	0,191	0,286
Χειμερινή Περίοδος 2008-09 [TN]	16.492	51.818	11,54	9,43	39,32	3,15	4,72
Χειμερινή Περίοδος 2009-10 [TN]	14.810	46.535	10,37	8,47	35,31	2,83	4,24
Χειμερινή Περίοδος 2010-11 [TN]	16.600	52.158	11,62	9,50	39,58	3,17	4,75

Επιχειρησιακή Οργάνωση

Στα πλαίσια εκσυγχρονισμού της επιχείρησης και εφαρμογής των διατάξεων του νέου θεσμικού πλαισίου πραγματοποιήθηκε η προσαρμογή της επιχείρησης στο και ξεκίνησε ο ανασχεδιασμός των Κανονισμών, του Οργανογράμματος και του συστήματος μηχανοργάνωσης, με σκοπό:

- ✓ Την καλύτερη εξυπηρέτηση των καταναλωτών
- ✓ Την βέλτιστη αξιοποίηση του προσωπικού
- ✓ Την απλότητα των διαδικασιών

Προσωπικό

ΑΡΙΘΜΟΣ ΚΑΙ ΕΙΔΙΚΟΤΗΤΕΣ ΥΠΗΡΕΤΟΥΝΤΟΣ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ	
ΔΙΠΛΩΜΑΤΟΥΧΟΙ ΑΕΙ	7
ΠΤΥΧΙΟΥΧΟΙ ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΚΗΣ ΕΚΠΑΙΔΕΥΣΗΣ	5
ΠΤΥΧΙΟΥΧΟΙ ΜΗΧΑΝΙΚΟΙ ΕΜΠΟΡΙΚΟΥ ΝΑΥΤΙΚΟΥ	9
ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΙ ΥΠΑΛΛΗΛΟΙ	9
ΗΛΕΚΤΡΟΛΟΓΟΙ-ΗΛΕΚΤΡΟΤΕΧΝΙΤΕΣ	6
ΗΛΕΚΤΡΟΝΙΚΟΙ	1
ΗΛΕΚΤΡΟΣΥΓΚΟΛΛΗΤΕΣ	9
ΜΗΧΑΝΟΤΕΧΝΙΤΕΣ	5
ΟΔΗΓΟΙ	2
ΥΔΡΑΥΛΙΚΟΙ	3
ΧΗΜΙΚΟΣ ΕΡΓΑΣΤΗΡΙΟΥ	1
ΕΦΑΡΜΟΣΤΗΣ ΣΥΝΤΗΡΗΤΗΣ	1
ΨΥΚΤΙΚΟΣ	1
ΕΡΓΑΤΕΣ	3
ΕΡΓΑΤΡΙΕΣ ΚΑΘΑΡΙΟΤΗΤΑΣ	2

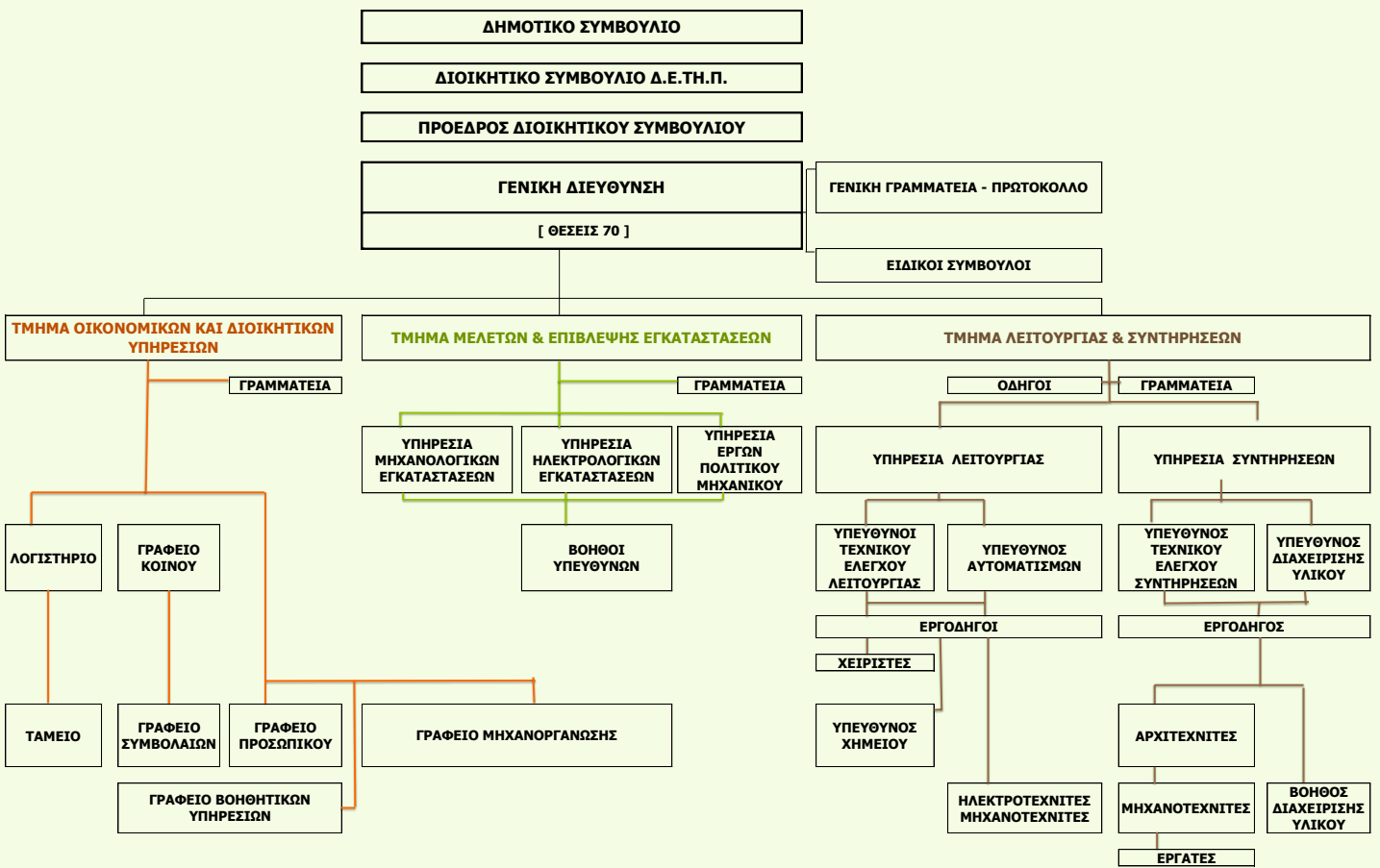
65 οργανικές θέσεις - 64 υπηρετούντες εργατοϋπάλληλοι, με συμβάσεις αορίστου χρόνου.

- Το ετήσιο Τεχνικό Πρόγραμμα και η υλοποίησή του,
- Η συντήρηση των εγκαταστάσεων και η εξυπηρέτηση των καταναλωτών ,
- Η λειτουργία και η συντήρηση των κεντρικών εγκαταστάσεων παραγωγής και διανομής,
- Η εκτέλεση έργων και προμηθειών,
- Η ένταξη σε προγράμματα χρηματοδότησης και καινοτομιών,

εκτελούνται **αποκλειστικά από το προσωπικό της ΔΕΤΗΠ** , που επιδιώκει να παρέχει ποιοτικές υπηρεσίες προς τους καταναλωτές, παρά τα προβλήματα επάρκειας της θερμότητας.

Η ΔΕΤΗΠ **δεν επιχορηγείται από πόρους του δημοσίου** για λειτουργικές δαπάνες, γι' αυτό είναι συνεχής η προσπάθεια για την διασφάλιση και την παραγωγικότερη αξιοποίηση των επιχειρησιακών πόρων.

ΟΡΓΑΝΟΓΡΑΜΜΑ ΘΕΣΕΩΝ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ Δ.Ε.ΤΗ.Π.



Εξέλιξη Μεγάλων Έργων του ΕΣΠΑ

Με την υλοποίηση των μεγάλων έργων του ΕΣΠΑ, που χρηματοδοτούνται από το Επιχειρησιακό Πρόγραμμα «Περιβάλλον και Αειφόρος Ανάπτυξη» του ΥΠΕΚΑ, αξιοποιούνται από την ΔΕΤΗΠ **Κοινοτικοί και Εθνικοί πόροι ύψους 18.000.000 ευρώ** και επενδύονται ίδια κεφάλαια της ΔΕΤΗΠ (ίδιοι πόροι και δανεισμός) ύψους **9.500.000 ευρώ**.

ΠΙΝΑΚΑΣ ΥΠΟΕΡΓΩΝ		ΠΡΟΫΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΕΝΤΑΞΗΣ	ΕΓΚΕΚΡΙΜΕΝΟ ΣΥΜΒΑΤΙΚΟ ΚΟΣΤΟΣ [ΑΝΑΘΕΩΡΗΣΗ ΑΠΟΦΑΣΗΣ ΕΝΤΑΞΗΣ 28/12/2011]	ΣΥΜΒΑΤΙΚΟ ΚΟΣΤΟΣ [ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΣ 2011]
ΥΠΕΡΓΟ	Περιγραφή Έργου	Προϋπολογισμός ΕΝΤΑΞΗΣ πλέον ΦΠΑ	ΣΥΜΒΑΤΙΚΟΣ Προϋπ/σμός πλέον ΦΠΑ	ΣΥΜΒΑΤΙΚΟΣ Προϋπ/σμός
1	Σύστημα μεταφοράς νερού Τηλεθέρμανσης από τον ΑΗΣ Καρδιάς στην Πτολεμαΐδα Προϋπολογισμού 19.678.100 €	12.701.972,30	13.309.500,40	13.309.500,40
2	Επέκταση δικτύου διανομής και απόδοσης θερμότητας στην πόλη	8.570.760,30	4.826.068,64	4.826.068,64
3	Προμήθεια θερμικών υποσταθμών	4.176.480,00	4.176.480,00	2.591.310,00
4	Σύστημα παραγωγής θερμότητας στον ΑΗΣ Καρδιάς	7.200.000,00	4.997.000,00	4.997.000,00
5	ΑΝΑΣΚΑΦΙΚΕΣ ΕΡΓΑΣΙΕΣ Λ'ΕΠΚΑ	100.000,00	100.000,00	100.000,00
6	ΑΠΑΛΛΟΤΡΙΩΣΕΙΣ-ΑΠΟΖΗΜΙΩΣΕΙΣ	50.000,00	65.000,00	65.000,00
7	ΣΥΝΔΕΣΕΙΣ ΟΚΩ (ΔΕΗ κλπ.)	0,00	100.000,00	100.000,00
ΣΥΝΟΛΑ		32.799.212,60	27.574.049,04	25.988.879,04

Χρηματοδοτικό Σχήμα Ένταξης Έργου [ΑΠΟΦΑΣΗ ΕΝΤΑΞΗΣ : 176201/25-02-2010]					Αναθεωρημένο Χρηματοδοτικό Σχήμα Έργου [ΑΝΑΘΕΩΡΗΣΗ ΑΠΟΦΑΣΗΣ ΕΝΤΑΞΗΣ : 175200/28-12-2011]				
ΕΙΔΟΣ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ	%	ΠΟΣΟ (€)	%	ΠΟΣΟ (€)	%	ΠΟΣΟ (€)	%	ΠΟΣΟ (€)	
Κοινοτική συνεισφορά [Eugrant]	42,49	13.936.033,00	62,62	20.538.146,00	46,24	12.750.404,45	65,06	17.938.680,06	
Εθνική δημόσια συμμετοχή	20,13	6.602.113,00			18,82	5.188.275,61			
Ίδια κεφάλαια ΔΕΤΗΠ	18,40	6.035.081,00	37,38	12.261.067,00	12,36	3.409.382,83	34,94	9.635.368,98	
Δανειακά κεφάλαια	18,98	6.225.986,00			22,58	6.225.986,15			
ΣΥΝΟΛΟ	100,00	32.799.213,00	100,00	32.799.213,00	100,00	27.574.049,04	100,00	27.574.049,04	

ΕΙΔΟΣ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ	ΕΚΤΑΜΙΕΥΣΕΙΣ ΕΣΠΑ [ΕΠΠΕΡΑΑ]		
	2008-2010	2011	ΣΥΝΟΛΟ
Κοινοτική συνεισφορά [Eugrant]	3.086.180,00	6.863.846,00	9.950.026,00
Εθνική δημόσια συμμετοχή			
Ίδια κεφάλαια ΔΕΤΗΠ	2.000.000,00		8.225.986,00
Δανειακά κεφάλαια	6.225.986,00		
ΣΥΝΟΛΟ	11.312.166,00	6.863.846,00	18.176.012,00

Συμπεράσματα

A. Πωλήσεις

Η **τροφοδοσία θερμότητας** με συμπαραγωγή από τις μονάδες της ΔΕΗ ήταν προβληματική και το έτος 2011, λόγω παλαιότητας και ανεπαρκειών των Μονάδων με αποτέλεσμα να περιοριστούν οι πωλήσεις περίπου κατά **20%**.

Τα έσοδα υπερέβησαν το κόστος πωλήσεων, καταγράφηκαν κέρδη χρήσεως 2011 και μείωση των ζημιών προηγούμενων ετών.

Τα χαμηλά επίπεδα κερδοφορίας σε σχέση με τα επενδεδυμένα κεφάλαια οφείλονται στην κοινωνική αποστολή τηλεθέρμανσης, η οποία περιορίζει τα κέρδη και τα αποθέματα, λόγω συγκράτησης των τιμών πώλησης σε πολύ χαμηλά επίπεδα.

Η **τιμή μονάδος** πώλησης της θερμότητας ανταποκρίθηκε στα κόστη παραγωγής και επενδύσεων και εξασφαλίζει την βιωσιμότητα και τον κοινωνικά χαρακτηριστήρα της επιχείρησης, αποδίδοντας μεγάλες εξοικονομήσεις στους καταναλωτές, συγκριτικά με τα αντίστοιχα κόστη πετρελαίου.

Οι μέσοι χρόνοι εισπραξης από τους καταναλωτές και **πληρωμής των υποχρεώσεων** της επιχείρησης παρουσιάζουν **μείωση**, παρά την οικονομική κρίση. Η συνέπεια των καταναλωτών εγγυάται την ρευστότητα και την σταθερότητα της επιχείρησης.

B. Επενδύσεις

Το έτος 2011 η επιχείρηση επικεντρώθηκε και διαχειρίστηκε με αποτελεσματικότητα το εγκεκριμένο επενδυτικό πρόγραμμα και τα μεγάλα έργα, παρά τις επιπλοκές και καθυστερήσεις του ΕΣΠΑ, με αποτέλεσμα:

- την ολοκλήρωση εγκατάστασης των αγωγών μεταφοράς και Αντλιοστασίων ΑΗΣ Καρδιάς,
- την έναρξη και υλοποίηση του 50% των επεκτάσεων δικτύου
- την έναρξη των έργων μετασκευών των μονάδων του ΑΗΣ Καρδιάς
- την έναρξη των διαδικασιών για τις νέες συνδέσεις στις περιοχές των επεκτάσεων δικτύου

Η σύνδεση με τον ΑΗΣ Καρδιάς θα συμβάλει στην ασφαλή και επαρκή παροχή θερμικής ενέργειας και στην αύξηση των πωλήσεων της ΔΕΤΗΠ.

Η υλοποίηση των συνδέσεων στις περιοχές των επεκτάσεων και η υλοποίηση νέων επεκτάσεων του δικτύου τηλεθέρμανσης (Εργατικές κατοικίες, λοιπές περιοχές με θερμική ζήτηση) προβλέπεται ότι θα βελτιώσουν περαιτέρω τα αποτελέσματα της επιχείρησης.

Η **σχεδιαζόμενη επέκταση των δραστηριοτήτων της επιχείρησης σε συστήματα ΑΠΕ** (βιομάζα κλπ.) και σε νέα αντικείμενα, στα πλαίσια των θεσμοθετημένων σκοπών της, και η αξιοποίηση των δυνατοτήτων χρηματοδότησης επενδύσεων της ΔΕΤΗΠ, θα συμβάλουν στην μεγέθυνση της επιχείρησης για την εξυπηρέτηση της γενικότερης αναπτυξιακής προσπάθειας του Δήμου Εορδαίας.

Γ. Μια ματιά στην εξέλιξη της Δ.Ε.Τ.Η.Π.

Αγωγοί Μεταφοράς (δίδυμοι προμονωμένοι αγωγοί)

- **1991- 2007** : 2X **6.900 m**
- **2008-2012** : 2X **16.800 m**

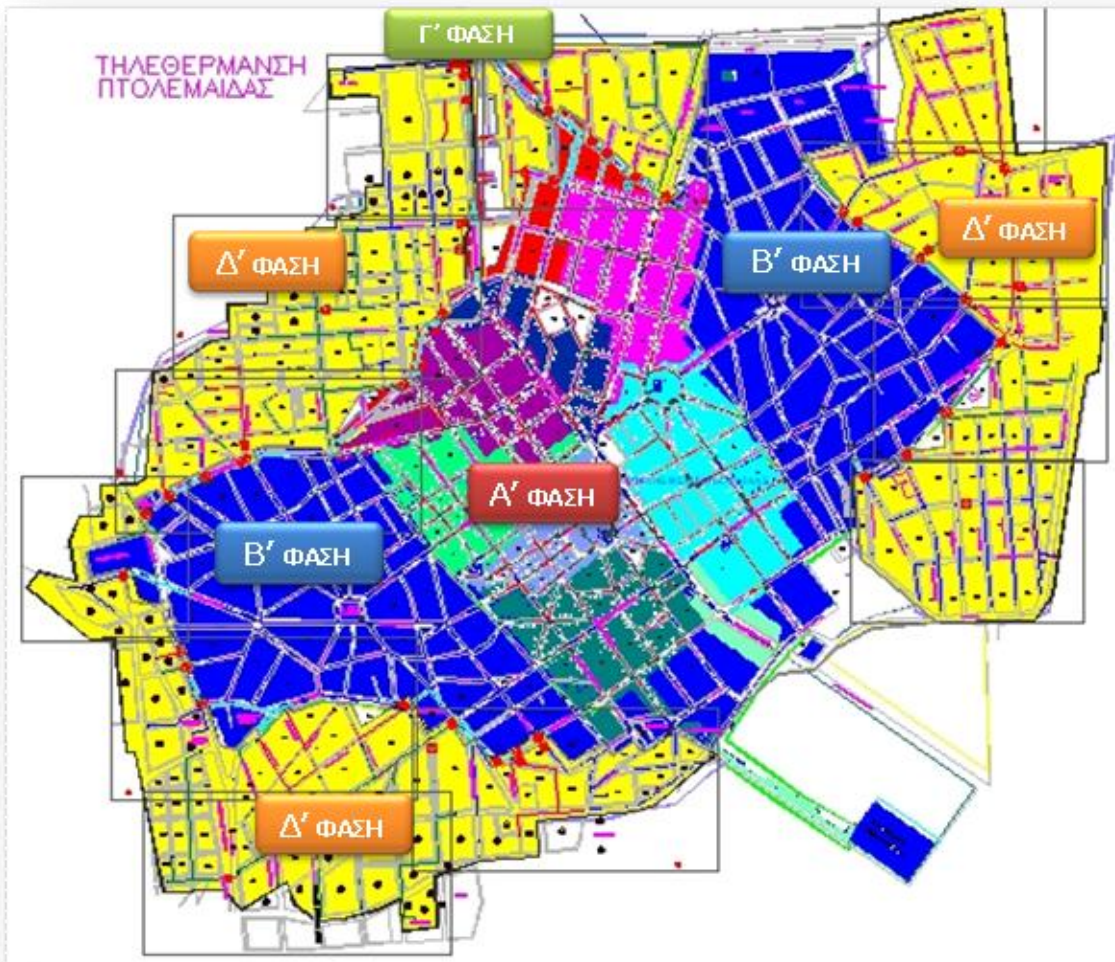
Δίκτυα Διανομής (δίδυμοι προμονωμένοι αγωγοί)

- **1991- 2007** : 2X **73.315 m**
- **2008-2012** : 2X **47.500 m**

Συμπαραγωγή ηλεκτρικής και θερμικής ενέργειας (ΔΕΗ) :

- **1993** : Μονάδα III , ΑΗΣ Πτολεμαΐδας : **50 MWth**
- **2004** : Μονάδες I , II ΑΗΣ ΛΙΠΤΟΛ : **25 MWth**
- **2011-12** : Μονάδες III+ IV ΑΗΣ Καρδιάς :
2x50 MWth = **100 MWth**
- **2002 Λέβητας Πετρελαίου Εφεδρείας –Αιχμής** : **25 MWth**
- **2006 Δεξαμενές Εναποθήκευσης Θερμότητας**
3X 600:1800 m³, 105 MWh, **25 MWth**

ΔΙΚΤΥΑ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΘΕΡΜΟΤΗΤΑΣ



Α' ΦΑΣΗ : 1991-1993
Μήκος δικτύου: 2X16.100 μ.
Κτίρια με Τηλεθέρμανση: 1.257
Διαμερίσματα : 8.690

Β' ΦΑΣΗ : 1995-2002
Μήκος δικτύου: 2X44.500 μ.
Κτίρια με Τηλεθέρμανση: 1.310
Διαμερίσματα : 3.631

Γ' ΦΑΣΗ : 2003-2007
Μήκος δικτύου: 2X12.900 μ.
Κτίρια με Τηλεθέρμανση: 155
Διαμερίσματα : 773

Δ' ΦΑΣΗ : 2010-2012
Μήκος δικτύου: 2X47.500 μ.
Κτίρια υπο σύνδεση: 1.330
Διαμερίσματα : 3.900

Ο Πρόεδρος Δ.Σ. της ΔΕ.ΤΗ.Π.
Κουσιδης Νικόλαος

Η Γενική Διευθύντρια
Καλαϊτζίδου Ιωάννα