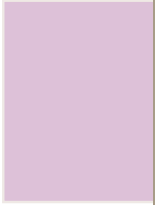


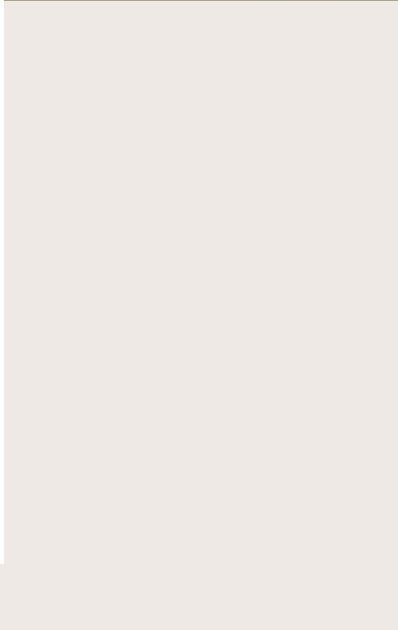
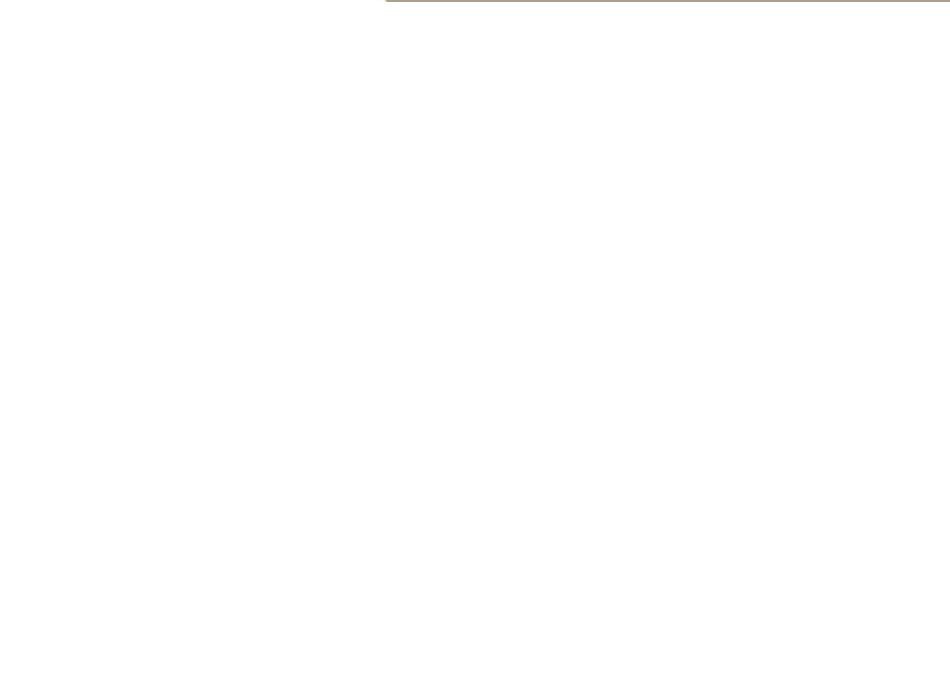


Ετήσια Έκθεση **2008**



Αρχή
Ηλεκτρισμού
Κύπρου







Ξεχωριστές
ενέργειες,
διαφορετικά
ταλέντα,
μοναδικές
προσωπικότητες.

όλοι όμως
μοιράζονται
την ίδια θέληση
για να προσφέρουν
μια ζωή γεμάτη
φως και μια
καθημερινότητα
με ενέργεια... ζωής.







Η Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου

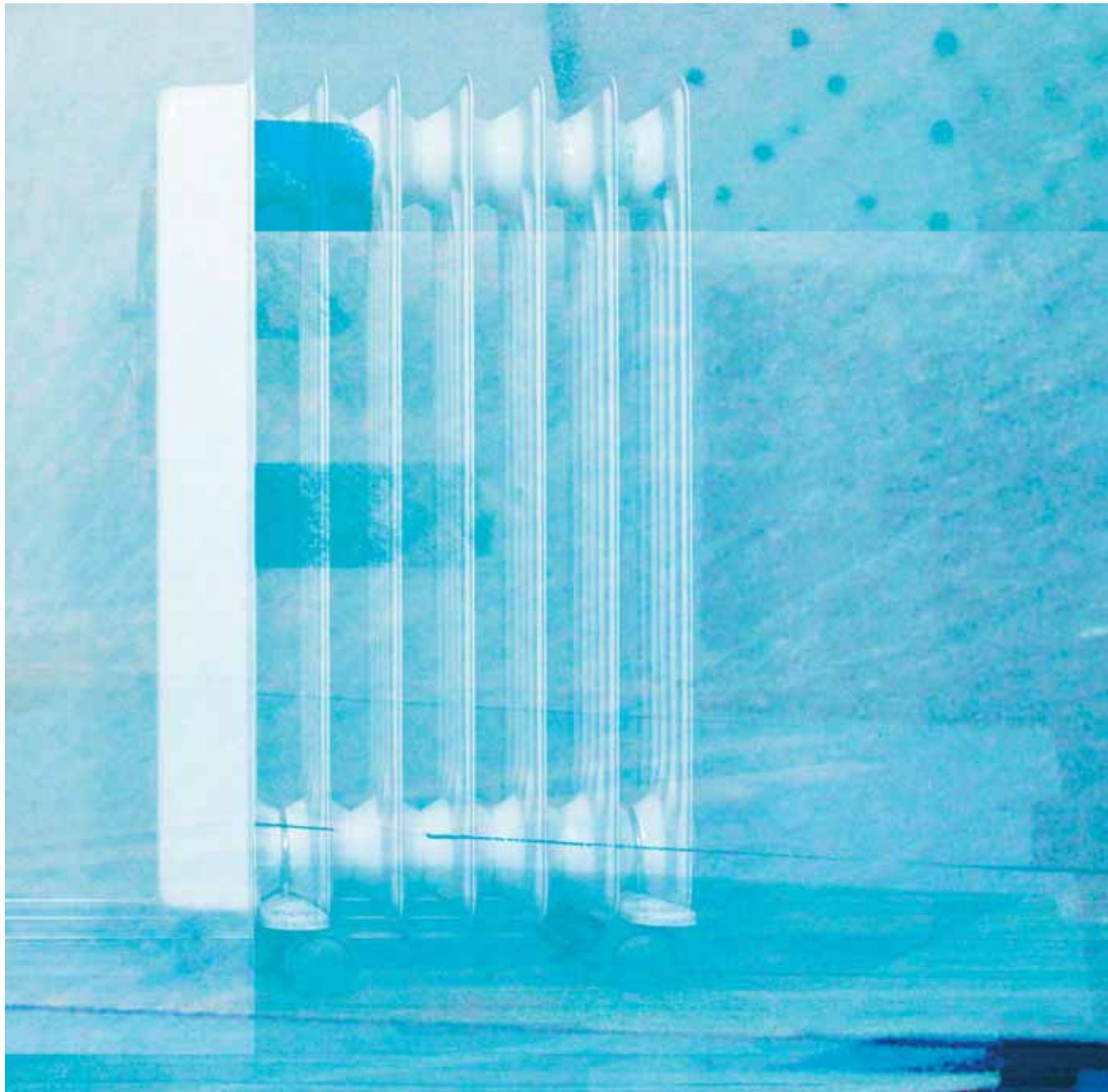
Η Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου είναι ανεξάρτητος Ημικρατικός Οργανισμός, που εγκαθιδρύθηκε σύμφωνα με τον περί Αναπτύξεως Ηλεκτρισμού Νόμο Κεφ. 171 του 1952 για την άσκηση δραστηριοτήτων που σχετίζονται με την παραγωγή, μεταφορά και διανομή ηλεκτρικής ενέργειας στην Κύπρο.

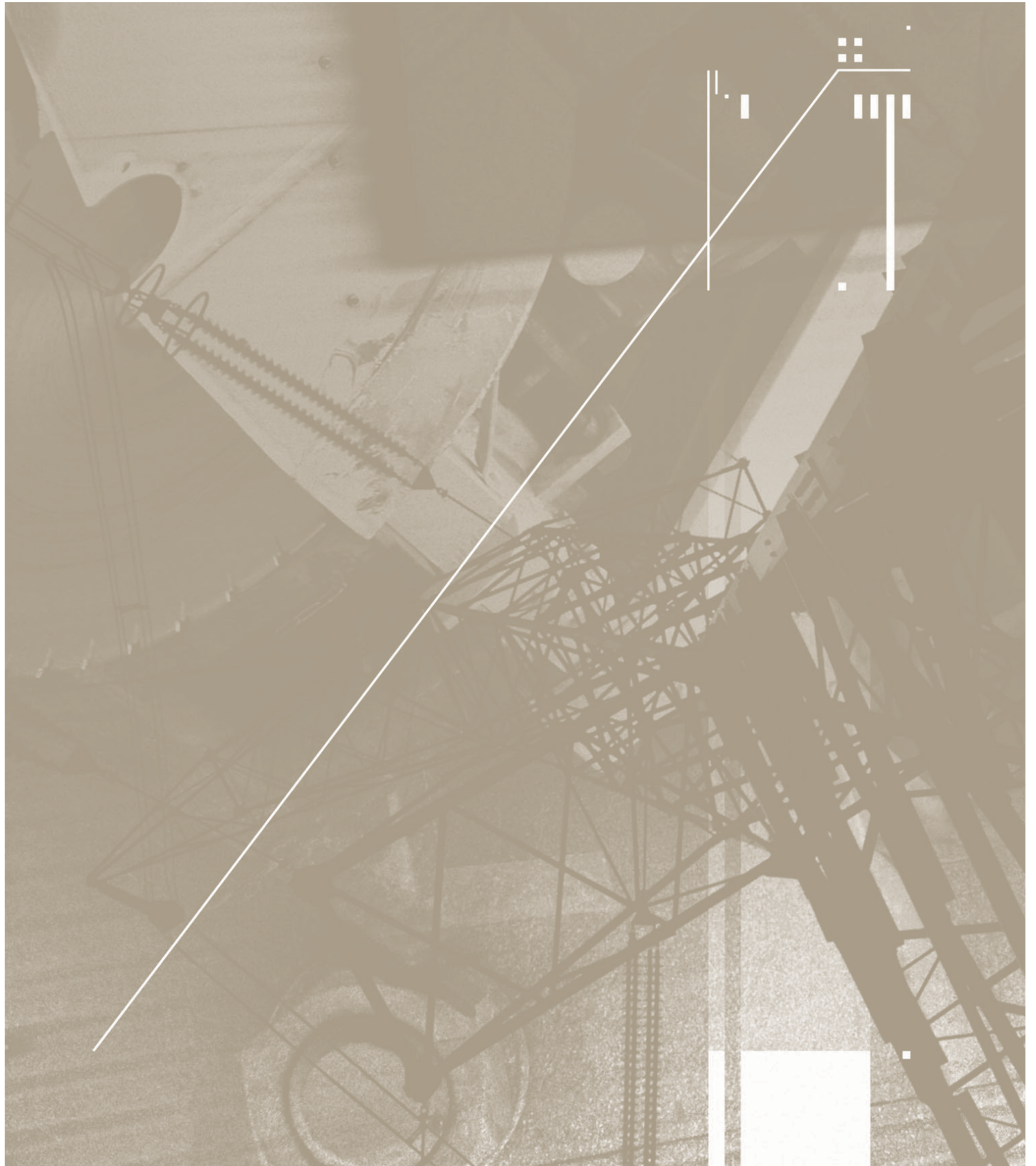
Ο όρος του ανεξάρτητου Ημικρατικού Οργανισμού χρησιμοποιείται στην Κύπρο σε περιπτώσεις Οργανισμών οι οποίοι είναι ανεξάρτητοι και εγκαθιδρύονται με βάση σχετικό νόμο, για την παροχή υπηρεσιών ή άσκηση εξουσιών που σχετίζονται με τομείς δημόσιας ωφέλειας. Οι Οργανισμοί αυτοί διοικούνται από συμβούλια τα οποία διορίζει το Υπουργικό Συμβούλιο.

Στην περίπτωση της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου, η Κυβέρνηση, μέσω του Υπουργού Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού, δίδει κατεύθυνση στην ΑΗΚ για θέματα γενικού ενδιαφέροντος της Δημοκρατίας.

Αποστολή του Οργανισμού είναι...

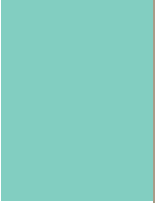
η άριστη εξυπηρέτηση των πελατών, προσφέροντας με ασφάλεια και αξιοπιστία σε ανταγωνιστικές τιμές, υπηρεσίες στους τομείς της ενέργειας και άλλων δραστηριοτήτων, με σεβασμό στην κοινωνία, το περιβάλλον και τους ανθρώπους μας, συνεισφέροντας στην ανάπτυξη της χώρας.





Περιεχόμενα

| | |
|---|-----|
| Διοικητικό Συμβούλιο & Διεύθυνση | 12 |
| Μήνυμα Προέδρου | 16 |
| Μήνυμα Γενικού Διευθυντή | 20 |
| Επιχειρησιακή Μονάδα Παραγωγής | 23 |
| Επιχειρησιακή Μονάδα Δικτύων | 34 |
| Επιχειρησιακή Μονάδα Εξυπηρέτησης Πελατών | 44 |
| Επιχειρησιακή Μονάδα Υποστήριξης | 56 |
| Διεύθυνση Ανθρώπινου Δυναμικού | 60 |
| Επιτελική Μονάδα Επιχειρησιακής Ανάπτυξης | 66 |
| Επιτελική Μονάδα Οικονομικών | 72 |
| Έκθεση Ελεγκτών και Οικονομικές Καταστάσεις | 78 |
| Παραρτήματα | 112 |



Συνοπτικά Στοιχεία

| | | 2008 | 2007 | % Αύξηση (Μείωση) |
|---|----------|-----------|-----------|-------------------------|
| ΠΑΡΑΓΩΓΗ | | | | |
| Συνολική παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας | εκατ.kWh | 4 995,8 | 4 786,2 | 4,4 |
| Εγκατεστημένη ισχύς | MW | 1 118 | 1 118 | - |
| Φορτίο αιχμής | MW | 1 004 | 1 047 | (4,1) |
| Θερμική αποδοτικότητα παραγωγής | % | 33,7 | 33,8 | (0,3) |
| ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ | | | | |
| Πωλήσεις | εκατ.kWh | 4 555,8 | 4 298,3 | 6,0 |
| Κατανάλωση στις περιοχές που κατέχονται από τα τουρκικά στρατεύματα | εκατ.kWh | 8,5 | 7,9 | 7,6 |
| Μέση τιμή ανά πωληθείσα kWh | € σεντ | 16,178 | 12,719 | 27,2 |
| Καταναλωτές κατά την 31 ^η Δεκεμβρίου | χιλ. | 500,5 | 476,5 | 5,0 |
| ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑ | | | | |
| Σύνολο εσόδων | € χιλ. | 771.870 | 575.522 | 34,1 |
| Λειτουργικά έξοδα | € χιλ. | 724.296 | 503.920 | 43,7 |
| Κέρδος εργασιών | € χιλ. | 47.574 | 71.602 | (33,6) |
| Χρηματοδοτικά έξοδα | € χιλ. | 19.310 | 14.779 | 30,7 |
| Φορολογία | € χιλ. | 7.933 | 16.802 | (52,8) |
| Καθαρό κέρδος για το έτος | € χιλ. | 20.331 | 40.021 | (49,2) |
| Επενδύσεις σε στοιχεία πάγιου ενεργητικού | € χιλ. | 161.996 | 158.265 | 2,4 |
| Μέσο καθαρό απασχολούμενο ενεργητικό | € χιλ. | 1.488.619 | 1.379.453 | 7,9 |
| Αποδοτικότητα μέσου καθαρού απασχολούμενου ενεργητικού | % | 3,2 | 5,2 | (38,5) |
| ΠΡΟΣΩΠΙΚΟ | | | | |
| Μόνιμο προσωπικό στην ενεργό υπηρεσία κατά την 31 ^η Δεκεμβρίου | | 2 344 | 2 261 | 3,7 |
| Πωλήσεις ανά υπάλληλο | εκατ.kWh | 1,94 | 1,90 | 2,1 |
| Καταναλωτές ανά υπάλληλο | | 214 | 211 | 1,4 |

Διοικητικό Συμβούλιο και Διεύθυνση

ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟ

ΠΡΟΕΔΡΟΣ

- Χ. Θράσου Πολιτικός Μηχανικός, MSc, πρώην Υπουργός Συγκοινωνιών & Έργων (από 11/3/2008)
- Χ. Σταυράκης BA (Cantab), MBA (Harvard), ACIB (μέχρι 29/2/2008)

ΑΝΤΙΠΡΟΕΔΡΟΣ

- Γ. Πιστένης Επιχειρηματίας (Ηλεκτρονικοί Υπολογιστές) (από 1/8/2008)
- Γ. Βαλανίδης Διευθύνων Σύμβουλος Ομίλου Λαϊκού, Μηχανολόγος Μηχανικός Εθνικού Μετσόβειου Πολυτεχνείου MBA (μέχρι 31/7/2008)

ΜΕΛΗ

- Φιλίτσα Ιωάννου Απόφοιτος Εθνικού Καποδιστριακού Πανεπιστημίου Αθηνών στα Οικονομικά Τραπεζικός Υπάλληλος
- Π. Χατζηχαράλαμπος Μαθηματικός Πανεπιστημίου Λειψίας, Γερμανία
- Γ. Πιστένης Επιχειρηματίας (Ηλεκτρονικοί Υπολογιστές) (μέχρι 31/7/2008)
- Γ. Βαλανίδης Διευθύνων Σύμβουλος Ομίλου Λαϊκού, Μηχανολόγος Μηχανικός Εθνικού Μετσόβειου Πολυτεχνείου MBA (μέχρι 31/7/2008)
- Γ. Ιωάννου Διοίκηση Επιχειρήσεων, Οικονομικά - Ελλάδα
- Χ. Ενωπιάδης Επιχειρηματίας - Οικονομολόγος (από 1/8/2008)
- Σ. Σιάλαρος Φιλολόγος (από 1/8/2008)
- Λ. Λουκά Νομικά Εθνικού Καποδιστριακού Πανεπιστημίου Αθηνών (από 1/8/2008 μέχρι 21/12/2008)
- Α. Τζίτζος Οικονομολόγος (από 30/12/2008)
- Ι. Κωνσταντινίδης ΒΑ Φιλοσοφία, Πολιτικά και Οικονομικά, Πανεπ. Οξφόρδης MBA Διοίκηση Επιχειρήσεων (μέχρι 31/7/2008)
- Μ. Μιλτιάδης BSc (Hons) Ψυχολογία & Κοινωνιολογία (μέχρι 31/7/2008)



Χ. Θράσου
Πρόεδρος Δ.Σ.



Γ. Πιστένης
Αντιπρόεδρος Δ.Σ.



Γ. Βαλανίδης
Μέλος Δ.Σ.



Φιλίτσα Ιωάννου
Μέλος Δ.Σ.



Π. Χατζηκαράλαμπος
Μέλος Δ.Σ.



Γ. Ιωάννου
Μέλος Δ.Σ.



Χ. Ενωπίδης
Μέλος Δ.Σ.



Σ. Σιάλαρος
Μέλος Δ.Σ.



Α. Τζίτζος
Μέλος Δ.Σ.



Μ. Σταύρου
Γενικός Διευθυντής

Χ. Ρόσσας

BA (Hons) Economics & Finance FCA
(μέχρι 31/7/2008)

Δ. Ψηλογένης

BSc Electronic Engineering
(μέχρι 31/7/2008)

ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟΣ ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΕΞΥΠΗΡΕΤΗΣΗΣ ΠΕΛΑΤΩΝ

Γ. Πετούσης
Διπλωματούχος Μηχανολόγος και Ηλεκτρολόγος
Μηχανικός ΕΜΠ
CEng, MIEE

ΝΟΜΙΚΟΙ ΣΥΜΒΟΥΛΟΙ

Ιωαννίδης Δημητρίου, Λευκωσία

ΕΛΕΓΚΤΕΣ

Γενικός Ελεγκτής της Δημοκρατίας
PricewaterhouseCoopers, Λευκωσία

ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ

ΓΕΝΙΚΟΣ ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ

Μ. Σταύρου
FCCA, ACMA

ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟΣ ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ

Χ. Χατζηγέρου
FCA, MBA

ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟΣ ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΔΙΚΤΥΩΝ

Α. Αβρααμίδης
BSc (Eng), CEEng, MIEE

ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟΣ ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ

Α. Παπαδόπουλος
BSc (Eng), CEEng, MIEE, MIMechE, CDipAF

ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟΣ ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΥΠΟΣΤΗΡΙΞΗΣ

Κ. Ηλιόπουλος
Dipl Eng, Dipl Eng Mgt, CEEng, MIEE, MIMechE

ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟΣ ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΙΑΚΗΣ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ

Ν. Παπαδόπουλος
BSc (Eng), CEEng, MIEE, CDipAF

Διοικητικό Συμβούλιο και Διεύθυνση

ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΟΙ ΣΤΑΘΜΟΙ

ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΟΥ ΣΤΑΘΜΟΥ ΜΟΝΗΣ

Σ. Σταυρινίδης
BSc (Eng), DipMgt, MIEE, MIMechE, CEng

ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΟΥ ΣΤΑΘΜΟΥ ΔΕΚΕΛΕΙΑΣ

Α. Πολυδωρίδης
MSc (Eng)

ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΟΥ ΣΤΑΘΜΟΥ ΒΑΣΙΛΙΚΟΥ

Α. Ιωάννου
BA (Eng), MA, Eur Ing, CEng, MIEE

ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΕΣ

ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΣ ΛΕΥΚΩΣΙΑΣ-ΚΕΡΥΝΕΙΑΣ-ΜΟΡΦΟΥ

Π. Σάρδος
ACGI, BSc, DIC, MSc, CEng, MIET, MIEEE

ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΣ ΛΕΜΕΣΟΥ

Α. Μαλιαλής
Δίπλωμα Φυσικής, MSc, CEng, MIEE

ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΣ ΑΜΜΟΧΩΣΤΟΥ – ΛΑΡΝΑΚΑΣ

Ι. Σιεκκέρσαβας
BSc (Eng), MIEE

ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΣ ΠΑΦΟΥ

Σ. Πετούσης
BSc (Eng), CDipAF, MIEE, CEng, MCM



ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΕΣΩΤΕΡΙΚΟΥ ΕΛΕΓΧΟΥ

Ι. Κουμέρας
FCCA, CIA

ΓΡΑΜΜΑΤΕΑΣ/ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΝΟΜΙΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ

Θέση κενή

ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΓΡΑΦΕΙΟΥ ΓΕΝΙΚΗΣ ΔΙΕΥΘΥΝΣΗΣ

Α. Χρίστου
BSc (Eng), HND, MIEE, CEng

ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΑΝΘΡΩΠΙΝΟΥ ΔΥΝΑΜΙΚΟΥ

Α. Πασσαλής
BSc (Eng), MIOSH

Μήνυμα Προέδρου



Σε μια χρονική περίοδο κατά την οποία συντελούνται μεγάλες αλλαγές στο οικονομικό αλλά και το κοινωνικό περιβάλλον, καλούμαστε να σκιαγραφήσουμε την πορεία του Οργανισμού μας κατά το 2008. Τις μέρες εκείνες όπου η διεθνής οικονομική κρίση είχε πραγματικά φέρει κοσμογονικές αλλαγές οι οποίες είχαν και στην Κύπρο τις ανάλογες επιπτώσεις, η ΑΗΚ συνέχισε και το 2008 το έργο της για υλοποίηση του Αναπτυξιακού της Προγράμματος με στόχο της την απρόσκοπτη παροχή ηλεκτρικής ενέργειας στον τόπο μας.

Με έντονο λοιπόν το στοιχείο των σημαντικών αυτών αλλαγών, θα επιχειρήσουμε μια ανασκόπηση του χρόνου που πέρασε για να δούμε τι πετύχαμε.

Οικονομική κατάσταση

Μέσα από τα στατιστικά στοιχεία που περιέχονται στην παρούσα ετήσια έκθεση, απεικονίζεται η οικονομική κατάσταση του Οργανισμού μας. Το γεγονός ότι οι τιμές των καυσίμων διεθνώς μέσα στο 2008 είχαν φθάσει σε πολύ ψηλά επίπεδα, είχε ως αποτέλεσμα το κόστος των καυσίμων για το έτος να ανέλθει στο 63,4% του συνόλου των δαπανών της ΑΗΚ. Αυτό το ποσοστό καταδεικνύει τη διαχρονική εξάρτηση της ΑΗΚ και γενικότερα του τόπου από το πετρέλαιο και την αναγκαιότητα για εξεύρεση και υιοθέτηση από όλους μας εναλλακτικών πηγών ενέργειας αλλά και παράλληλα την καλλιέργεια ενεργειακής συνείδησης.

Η απόδοση του μέσου απασχολούμενου ενεργητικού από 6,88% που ήταν το 2002 μειώθηκε στο 4,03% το 2008 (3,20% σε περίπτωση που δεν ανακτηθεί το ποσό που δαπανήθηκε για την αγορά δικαιωμάτων εκπομπής θερμοκηπιακών αερίων) και αναμένεται να μειωθεί περαιτέρω για το 2009 (3,80%). Με καθαρά ετήσια πλεονάσματα της τάξης των €20 και €25 εκατομμυρίων ευρώ που έχει η ΑΗΚ τα τελευταία χρόνια είναι δεδομένο ότι δεν είναι δυνατή η υλοποίηση του αναπτυξιακού προγράμματος της επόμενης δεκαετίας που ανέρχεται στα €3,1 δισεκατομμύρια.

Σημαντικό εφόδιο στη διατήρηση καλής οικονομικής κατάστασης στον Οργανισμό μας είναι και οι ρυθμοί απόδοσης και παραγωγικότητας του Προσωπικού μας. Θεωρούμε ότι οι γνώσεις αλλά και η πείρα που έχει το Προσωπικό της ΑΗΚ είναι στα υπέρ του Οργανισμού στον αγώνα που ήδη έχει ξεκινήσει. Αναγνωρίζοντας τα πιο πάνω, ως Διοικητικό Συμβούλιο και Διεύθυνση της ΑΗΚ, στόχο μας έχουμε να προσφέρουμε πάντα τις καλύτερες και πιο ασφαλείς συνθήκες εργασίας στο Προσωπικό μας ώστε οι απαιτήσεις μας για σκληρή δουλειά και πρόοδο να ικανοποιούνται.

Φυσικό Αέριο

Εντός του 2008 συνεχίστηκαν οι διεργασίες για την έλευση του Φυσικού Αερίου στην Κύπρο. Η σημασία της έλευσης του Φυσικού Αερίου είναι τεράστια αφού αυτή θα καθορίσει σημαντικές εξελίξεις στην ενεργειακή πολιτική του κράτους με μεγάλες οικονομικές προεκτάσεις. Για την ΑΗΚ, η έλευση του Φυσικού Αερίου σημαίνει απεξάρτηση από το πετρέλαιο και τα παράγωγα του σε ότι αφορά την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας με θετικές επιπτώσεις στο κόστος παραγωγής και την επιβάρυνση του περιβάλλοντος, αλλά και σε τελική ανάλυση στην ίδια την τιμή της κιλοβατώρας.



Αναπτυξιακό Πρόγραμμα

Εντός του 2008 η ΑΗΚ προχώρησε στην ολοκλήρωση σημαντικών έργων υποδομής που αφορούν τόσο την Παραγωγή όσο και τη Μεταφορά/Διανομή της ηλεκτρικής ενέργειας.

Πιο συγκεκριμένα στον Τομέα της Παραγωγής σημαντικότερο έργο για την ΑΗΚ το 2008 ήταν η ολοκλήρωση των τελικών δοκιμών του Λέβητα της Μονάδας Αρ.3 στον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Βασιλικού, η οποία πλέον έχει τεθεί σε εμπορική λειτουργία. Εντός του 2009 αναμένεται ότι θα υπογραφεί και το πιστοποιητικό τελικής παραλαβής της Μονάδας.

Επίσης εντός του 2008 έγιναν οι τελικές δοκιμές της Μονάδας Αρ. 4 συνδυασμένου κύκλου (ισχύος 220 MW) της τρίτης φάσης του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού Βασιλικού. Η Μονάδα, από τα μέσα Αυγούστου 2008 μέχρι τις 15 Σεπτεμβρίου 2008 τέθηκε στη διάθεση του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς (ΔΣΜ) και αφού συμπλήρωσε αρκετές ώρες κανονικής λειτουργίας σε ανοικτό κύκλο επιστράφηκε στον Εργολάβο του Έργου για ολοκλήρωση του έργου και τελική παράδοση εντός του 2009.

Για την Μονάδα Αρ. 5 (ισχύος 220 MW) της τέταρτης φάσης του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού Βασιλικού έχουν προεπιλεγεί τρεις εργολάβοι. Η υπογραφή των συμβολαίων για την Μονάδα Αρ. 5 αναμένεται να γίνει εντός του 2009 και η Μονάδα αναμένεται να λειτουργήσει εντός του 2011.

Πέραν των πιο πάνω η ΑΗΚ στην προσπάθεια της να αντιμετωπίσει την αυξημένη ζήτηση φορτίου το Καλοκαίρι του 2008 όπως επίσης και την μετέπειτα αύξηση φορτίου, κατακύρωσε, στην εταιρεία BWSC Δανίας, συμβόλαιο για την προσωρινή εγκατάσταση (την 1η Ιουνίου 2008) στον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Δεκέλειας μονάδων εσωτερικής καύσης παραγωγής συνολικής ισχύος 50 MW και τη μόνιμη εγκατάσταση μηχανών εσωτερικής καύσης, μέχρι την 1η Ιουνίου 2009 συνολικής ισχύος 52,44 MW. Οι προσωρινές μονάδες λειτουργήσαν την περίοδο Ιουνίου-Σεπτεμβρίου 2008 και ακολούθως ο εργολάβος αποσυρμολόγησε και μετακίνησε τις μηχανές παραδίδοντας το χώρο στην ΑΗΚ όπως προνοείται στο σχετικό συμβόλαιο.

Στον Τομέα Μεταφοράς τέθηκαν σε λειτουργία ο Υποσταθμός «Τσέρι» 220/132kV και ο Υποσταθμός «Άγιος Αθανάσιος» 132/22-11kV.

Οι Υποσταθμοί «Τσέρι» και «Άγιος Αθανάσιος» λειτουργήσαν σε καίρια σημεία της ευρύτερης Λευκωσίας και Λεμεσού αντίστοιχα και ενισχύουν σημαντικά την ικανότητα της ΑΗΚ να εξυπηρετήσει τις δύο αυτές περιοχές στις οποίες η ζήτηση νέων φορτίων παρουσιάζει αυξητική τάση.

Ο Υποσταθμός «Τσέρι» αποτελεί Υποσταθμό διακλάδωσης στον οποίο εγκαταστάθηκε εξοπλισμός ζεύξης τύπου GIS, πίνακες προστασίας και πλήρως αυτοματοποιημένο σύστημα ελέγχου. Ο Υποσταθμός «Άγιος Αθανάσιος» έχει διασυνδεθεί με τους Υποσταθμούς «Γερμασόγεια» και «Παλαιό Μηχανοστάσιο».

Κατά τη διάρκεια του 2008 συνεχίστηκαν οι εργασίες και στους Υποσταθμούς «Αμαθούς» 132/22-11kV, «Λακατάμεια» 132/22-11kV, «Τριμίκλινη» 132/22-11kV και «Βασιλικός Νότια» 132kV.

Μήνυμα Προέδρου

Μελέτες Ανάπτυξης Συστήματος Διανομής

Για σκοπούς επέκτασης και ανάπτυξης του συστήματος Διανομής, μέσα στο 2008, συμπληρώθηκαν 7 055 μελέτες σε σύγκριση με 7 033 μελέτες το 2007. Τα δαπανηθέντα ποσά των κατασκευαστικών εργασιών για την επέκταση και ανάπτυξη του συστήματος διανομής ανήλθαν κατά το 2008 σε €58,5 εκατομμύρια.

Επίσης έχουν ολοκληρωθεί και εγκριθεί οι ακόλουθες μελέτες:

- Μελέτες Διασύνδεσης Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ) στο Σύστημα Διανομής
- Ενίσχυση των διασυνδέσεων του Συστήματος Διανομής μέσης τάσης της πόλης της Πάφου και της γύρω περιοχής

Προγραμματίστηκαν επίσης οι ακόλουθες μελέτες:

- Χρήση Μετασχηματιστών Ισχύος Διανομής
- Κατευθυντήριες γραμμές και Κώδικας Πρακτικής για επίγειους Υποσταθμούς Διανομής (Αναθεωρημένο Εγχειρίδιο)
- Μελέτες σύνδεσης μεγάλων σε ισχύ μοτέρ στο Σύστημα Διανομής

Πελατοκεντρικός χαρακτήρας

Στην ΑΗΚ αποδίδουμε τεράστια σημασία στον πελατοκεντρικό χαρακτήρα που πρέπει να διατηρεί ο Οργανισμός. Μέσα σε αυτά τα πλαίσια η ΑΗΚ προχώρησε στη δημιουργία του Παγκύπριου Κέντρου Αναφοράς Βλαβών (ΠΑΚΑΒ). Σκοπός του ΠΑΚΑΒ είναι να προσφέρει στους πελάτες μας πλήρη και ποιοτική τηλεφωνική ανταπόκριση κατά τη διάρκεια μεγάλων βλαβών που δημιουργούν εκτεταμένες διακοπές στην ηλεκτροδότηση, έτσι ώστε οι πελάτες της ΑΗΚ να πληροφορούνται επαρκώς για τις περιοχές που επηρεάζονται από τις διακοπές και το χρόνο αποκατάστασης της βλάβης.

Η δημιουργία Κέντρου Τηλεξυπηρέτησης Πελατών (Call Centre) αποτελεί στρατηγικής σημασίας απόφαση της ΑΗΚ, αφού ήδη εισήλθε σ' ένα ανταγωνιστικό περιβάλλον με την ελευθεροποίηση της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας. Το Κέντρο θα δώσει την ευχέρεια στην ΑΗΚ να εξυπηρετεί και να πληροφορεί τους καταναλωτές/πελάτες της γρήγορα, ποιοτικά και αποτελεσματικά, να προβάλλει την προοδευτική και δυναμική εικόνα του Οργανισμού και να ανταποκρίνεται γενικά στις προσδοκίες των πελατών της.

Η Ομάδα Υλοποίησης του έργου, που ορίστηκε από την ΑΗΚ εργάζεται σε συνεργασία με την εταιρεία ESB International της Ιρλανδίας στην οποία κατακυρώθηκε η προσφορά Συμβουλευτικών Υπηρεσιών για τον έλεγχο, εγκατάσταση και λειτουργία του Κέντρου Τηλεξυπηρέτησης.

Ο διαγωνισμός για αγορά εξοπλισμού και λογισμικών του Κέντρου Τηλεξυπηρέτησης έχει κατακυρωθεί στην εταιρεία GCC Computers Ltd η οποία συνεργάζεται με την εταιρεία Aspect Software. Κατά το 2008 ολοκληρώθηκαν οι εργασίες στο χώρο όπου θα στεγάζεται το Κέντρο Τηλεξυπηρέτησης, αγοράστηκε και εγκαταστάθηκε η ειδική επίπλωση του Κέντρου και καταγράφηκαν οι αυτοματοποιημένες υπηρεσίες που θα προσφέρει προς τους πελάτες της η ΑΗΚ. Το Κέντρο Τηλεξυπηρέτησης θα λειτουργήσει σταδιακά και αναμένεται να προσφέρει τις πρώτες του υπηρεσίες μέχρι το τέλος του 2009.

Σύστημα Εξυπηρέτησης και Τιμολόγησης Πελατών

Για την καλύτερη εξυπηρέτηση και πληροφόρηση των πελατών του Οργανισμού, η ΑΗΚ έχει εγκαταστήσει νέο σύγχρονο Σύστημα Εξυπηρέτησης και Τιμολόγησης Πελατών, το οποίο μπορεί να ανταποκριθεί ικανοποιητικά στις απαιτήσεις του νέου ανταγωνιστικού περιβάλλοντος, μετά την ελευθεροποίηση της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας.

Ως γνωστό, η προσφορά κατακυρώθηκε στην εταιρεία SPL World Group Ltd. Το Σύστημα έχει ενεργοποιηθεί από το Μάιο του 2008.

Με την εφαρμογή του νέου αυτού Συστήματος, τα επίπεδα εξυπηρέτησης και πληροφόρησης των πελατών της ΑΗΚ έχουν βελτιωθεί σημαντικά. Επίσης, με το νέο Σύστημα διευκολύνεται και επιταχύνεται σε μεγάλο βαθμό η καθημερινή εργασία των Τμημάτων Εξυπηρέτησης Πελατών της ΑΗΚ.

Το όλο Σύστημα θα αποτελέσει το κύριο εργαλείο και πηγή πληροφόρησης του Κέντρου Τηλεξυπηρέτησης Πελατών (Call Centre).

Για την καλύτερη εξυπηρέτηση των πελατών της ΑΗΚ πρόσθεσε ακόμη ένα τρόπο εξόφλησης λογαριασμού ηλεκτρικού ρεύματος. Από την 1η Δεκεμβρίου 2008 η ΑΗΚ προσφέρει τη δυνατότητα στους πελάτες της, να εξοφλήσουν το λογαριασμό τους, χωρίς καμία επιπλέον επιβάρυνση, με τραπεζική κάρτα σε όλα τα Κέντρα Εξυπηρέτησης Πελατών της ΑΗΚ, μέσω της ιστοσελίδας της ΑΗΚ (www.eac.com.cy) και μέσω της ιστοσελίδας της JCC (www.jccsmart.com).

Νέα ιστοσελίδα

Η ΑΗΚ λαμβάνοντας τα μηνύματα των καιρών που καθιστούν τον εκσυγχρονισμό των ιστοσελίδων των οργανισμών απαραίτητο για τη σωστή ενημέρωση και εξυπηρέτηση των χρηστών ηλεκτρονικών υπολογιστών, προχώρησε εντός του 2008 και ολοκλήρωσε τον Ιούλιο του 2008 τον επανασχεδιασμό και τη λειτουργία της νέας, αναβαθμισμένης ιστοσελίδας της η οποία καλύπτει ένα ευρύ φάσμα θεμάτων που αφορούν τις εργασίες αλλά και τους στόχους της ΑΗΚ.

Κοινωνική προσφορά

Παράλληλα με το καθ' αυτό έργο της, η ΑΗΚ έχει πάντα σε προτεραιότητα και την κοινωνική της προσφορά. Πέραν της στήριξης σε εκδηλώσεις που αφορούν την παιδεία, τον αθλητισμό και τη στήριξη συνδέσμων που βοηθούν το συνάνθρωπο μας, σημαντική εκδήλωση της ΑΗΚ για το 2008, ήταν η συνδιοργάνωση με την Πρεσβεία της Ολλανδίας της Παγκόσμιας Έκθεσης Φωτογραφίας Τύπου 2008 (World Press Photo 2008), στα Κεντρικά μας Γραφεία. Η Έκθεση η οποία για πρώτη φορά παρουσιαζόταν στην Κύπρο, ήταν ανοικτή για το κοινό για ένα περίπου μήνα και τα σχόλια όλων των επισκεπτών ήταν πάρα πολύ θετικά.

Πολύ σημαντική ήταν επίσης η εκστρατεία «Δώσε φως σε μια ζωή» που η ΑΗΚ συνδιοργάνωσε με τον Αντικαρκινικό Σύνδεσμο Κύπρου, μια εκδήλωση που έχει γίνει πλέον θεσμός.

Ευχαριστίες

Τελειώνοντας τη σύντομη ανασκόπηση μου για τη χρονιά που πέρασε, επιθυμώ να ευχαριστήσω ιδιαίτερα τον Υπουργό Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού κύριο Αντώνη Πασχαλίδη για τη συνεργασία, καθώς και όλους τους Λειτουργούς του Υπουργείου του.

Ξεχωριστές ευχαριστίες εκφράζω στον Πρόεδρο και στα Μέλη της ΡΑΕΚ καθώς επίσης και στο Διευθυντή του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς για τη συνεργασία μας σε όλα τα θέματα που απασχόλησαν την ΑΗΚ εντός του 2008.

Ευχαριστώ επίσης την Κυβέρνηση, τη Βουλή των Αντιπροσώπων, τη Γενικό Ελεγκτή της Δημοκρατίας, όλους τους Κυβερνητικούς Φορείς και Αρχές Τοπικής Αυτοδιοίκησης με τις οποίες η ΑΗΚ συνεργάστηκε καθώς επίσης τους εκπροσώπους των Μέσων Μαζικής Επικοινωνίας για την προβολή του έργου της ΑΗΚ.

Τέλος θα ήθελα να ευχαριστήσω όλους τους συνεργάτες μου στο Διοικητικό Συμβούλιο της ΑΗΚ, το Γενικό Διευθυντή κύριο Μωυσή Σταύρου και τα μέλη της Διεύθυνσης του Οργανισμού, τις Συντεχνίες και όλο το προσωπικό για την άψογη συνεργασία που είχαμε το 2008.

Χάρης Θράσου
Πρόεδρος Δ.Σ

Μήνυμα Γενικού Διευθυντή



Ανασκοπώντας τη χρονιά που πέρασε μπορεί να διαπιστώσει κανείς πέραν πάσης αμφιβολίας, ότι η Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου συνέχισε με επιτυχία και κατά το 2008, το δύσκολο έργο της το οποίο έχει πάγιο και διαχρονικό στόχο την απρόσκοπτη παροχή ηλεκτρικής ενέργειας στο νησί μας και την όσο το δυνατόν καλύτερη εξυπηρέτηση του κοινού. Παράλληλα ολοκληρώθηκαν διάφορα έργα του Αναπτυξιακού μας Προγράμματος. Ενός Προγράμματος που επιπρόσθετα από την επάρκεια παραγωγής θα δώσει τα εφόδια στον Οργανισμό μας για να καταστεί ανταγωνιστικός στο νέο περιβάλλον που ήδη δημιουργήθηκε.

Η ανοδική πορεία της ΑΗΚ φαίνεται παραστατικά στην ανάλυση τόσο των οικονομικών όσο και των τεχνικών δεδομένων που περιλαμβάνονται στην Ετήσια Έκθεση που έχετε σήμερα στα χέρια σας. Η συμβολή όλου του Προσωπικού στην πορεία αυτή της ΑΗΚ, θεωρώ ότι ήταν καθοριστική και με την ευκαιρία αυτή θα ήθελα να εκφράσω τις ιδιαίτερες ευχαριστίες μου. Με αυτό το Προσωπικό, όλα αυτά τα χρόνια της ύπαρξης και της προσφοράς του Οργανισμού στον τόπο, κτίσαμε ένα δυνατό και αξιόπιστο Οργανισμό και νοιώθουμε όλοι μας περήφανοι που ανήκουμε στην οικογένεια της ΑΗΚ. Είμαστε έτοιμοι και ταυτόχρονα αποφασισμένοι να εκμεταλλευτούμε όλες τις προκλήσεις που θα μας παρουσιάζονται και να αντιμετωπίσουμε με επιτυχία τον ανταγωνισμό στην ελευθεροποιημένη αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.

Σε ό,τι αφορά τον τομέα της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, το Δεκέμβριο του 2008 ολοκληρώθηκαν με επιτυχία οι τελικές δοκιμές του Λέβητα της Μονάδας Αρ. 3 της Δεύτερης φάσης του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού στο Βασιλικό. Για την Τρίτη φάση του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού στο Βασιλικό, λόγω κάποιων προβλημάτων που παρατηρήθηκαν, η παράδοση της Μονάδας Αρ. 4 στην ΑΗΚ από τον εργολάβο του έργου, προγραμματίζεται να ολοκληρωθεί το καλοκαίρι του 2009. Τον Ιούνιο του 2008, μέσα στα πλαίσια ενός αυστηρού χρονοδιαγράμματος, η ΑΗΚ κατόρθωσε να θέσει σε λειτουργία στον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Δεκέλειας τις Μονάδες Εσωτερικής Καύσης ισχύος 50 MW. Όπως είναι γνωστό το έργο αύξησης της εφεδρείας κατά 50 MW ανατέθηκε στην ΑΗΚ από το Υπουργείο Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού και τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου, τον Αύγουστο του 2007.

Κατά τη διάρκεια του 2008 λειτούργησαν δύο Νέοι Υποσταθμοί Μεταφοράς.

Στη Λεμεσό λειτούργησε ο Υποσταθμός «Άγιος Αθανάσιος» 132/11 kV με τον οποίο θα εξυπηρετηθεί μια περιοχή η οποία συνεχώς αναπτύσσεται, ενισχύοντας παράλληλα και την ικανότητα της ΑΗΚ να εξυπηρετήσει τα νέα φορτία των βιομηχανιών της ομώνυμης Βιομηχανικής Περιοχής.

Στη Λευκωσία τέθηκε σε λειτουργία ο Υποσταθμός Μεταφοράς «Τσέρι» 132/11 kV η εγκαθίδρυση του οποίου είχε απασχολήσει τα Διοικητικά Συμβούλια και τις εκάστοτε Διευθύνσεις της ΑΗΚ για πάνω από 10 χρόνια. Θεωρούμε ότι η λειτουργία του Υποσταθμού αυτού θα αυξήσει την αξιοπιστία του δικτύου της ΑΗΚ σε ολόκληρη την Επαρχία Λευκωσίας, ειδικά τις μέρες του καλοκαιριού και θα βοηθήσει την ανάπτυξη στην νότια περιοχή της πρωτεύουσας.

Ένα πολύ σημαντικό θέμα που απασχόλησε μεταξύ άλλων το Διοικητικό Συμβούλιο, τη Διεύθυνση αλλά και τις Συνδικαλιστικές Οργανώσεις του Προσωπικού μέσα στο 2008 ήταν και το θέμα της έλευσης του Φυσικού

Αερίου στην Κύπρο. Η πολιτεία οφείλει να προχωρήσει στη δημιουργία μόνιμης υποδομής που θα αποτελέσει εθνικό πλούτο και θα ενισχύει την εθνική οντότητα με παράλληλα μακροχρόνια οικονομικά οφέλη, αλλά πάνω από όλα να επιτυγχάνει το συνεχή και απρόσκοπτο εφοδιασμό σε Φυσικό Αέριο και κατ' επέκταση την ασφάλεια στην παραγωγή ηλεκτρισμού στον τόπο μας.

Από το Σεπτέμβριο του 2007 η ΑΗΚ είχε αναλάβει τη διάθεση στο καταναλωτικό κοινό Συμπαγών Λαμπτήρων Φθορισμού (ΣΛΦ) τους οποίους με απόφαση του Υπουργικού Συμβουλίου παραχώρησε δωρεάν το Ειδικό Ταμείο για την Προώθηση και Ενθάρρυνση της χρήσης Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ) και της Εξοικονόμησης Ενέργειας (ΕΞΕ). Το 2007, όταν παραδόθηκε στο κοινό η πρώτη ποσότητα των ΣΛΦ, διανεμήθηκαν 350 χιλιάδες λαμπτήρες ενώ με το τέλος του 2008 η ποσότητα των λαμπτήρων που διανεμήθηκαν στο κοινό ανείλθε στις 698 χιλιάδες. Η σχετική εκστρατεία του Ειδικού Ταμείου θα συνεχιστεί μέχρι και το 2010 με στόχο να παραλάβουν τους λαμπτήρες που δικαιούνται όλα τα νοικοκυριά, Ιδρύματα, σχολεία και άλλοι δικαιούχοι.

Από τον Οκτώβριο του 2008 η ΑΗΚ εφάρμοσε τα στοχευμένα μέτρα τα οποία ανακοινώθηκαν από την Κυβέρνηση και αφορούσαν τη στήριξη των οικογενειών με τουλάχιστον τρία εξαρτώμενα παιδιά και με επίσης μεικτό οικογενειακό εισόδημα όχι μεγαλύτερο των €51.258. Επίσης στηρίχθηκαν οι οικογένειες που λαμβάνουν βοήθημα από την Υπηρεσία Κοινωνικής Ευημερίας.

Εντός του 2008 η ΑΗΚ στα πλαίσια της κοινωνικής της προσφοράς, σε συνεργασία με τον Όμιλο Ρόταρυ Λευκωσίας Λευκοθέα, δώρισαν μια κινητή θερμοκοιτίδα για τις ανάγκες της Μονάδας Εντατικής Νοσηλείας Νεογνών του Μακάριου Νοσοκομείου. Στα πλαίσια της στήριξης του πολιτισμού, η ΑΗΚ σε συνεργασία με την Πρεσβεία της Ολλανδίας, διοργάνωσε και φιλοξένησε στα Κεντρικά της Γραφεία την Παγκόσμια Έκθεση Φωτογραφίας Τύπου (World Press Photo 2008) από τις 25/9/2008 μέχρι τις 15/10/2008. Τα εγκαίνια της Έκθεσης τέλεσε ο Έντιμος Πρόεδρος της Βουλής των Αντιπροσώπων κος Μάριος Κάρογιαν ενώ τα σχόλια για το επίπεδο της Έκθεσης και την φιλοξενία της ΑΗΚ ήταν πολύ θετικά.

Μέσα στο 2007 εξασφαλίστηκαν οι Πολεοδομικές Άδειες για τα νέα Περιφερειακά Γραφεία στη Λάρνακα και στην Πάφο. Το 2008 προκηρύχθηκε ο Διαγωνισμός για την κατασκευή του Νέου Περιφερειακού Γραφείου της ΑΗΚ στην Πάφο. Το Μάρτιο του 2009 υπογράφηκαν τα σχετικά Συμβόλαια με την εταιρεία που ανέλαβε το έργο και εντός του έτους αναμένεται να αρχίσουν τα έργα στο χώρο. Ως Διεύθυνση δίνουμε μεγάλη σημασία στο Προσωπικό του Οργανισμού μας. Φροντίζουμε ώστε το Προσωπικό μας να εργάζεται σε λειτουργικούς και εργονομικούς χώρους, παρέχοντας του έτσι τις καλύτερες δυνατές συνθήκες εργασίας. Επιδίωξη της ΑΗΚ είναι η προσφορά στο Προσωπικό άνετων και ασφαλών χώρων εργασίας, ώστε να μπορεί και αυτό με τη σειρά του να δίνει τον καλύτερο του εαυτό για την πρόοδο και ευημερία του Οργανισμού.

Με την ευκαιρία της αφιέρωσής μου από τον Οργανισμό, θέλω να εκφράσω εγκάρδιες ευχαριστίες σε όλο το Προσωπικό για την εργατικότητα και τη φιλοτιμία του καθώς και στις Συνδικαλιστικές Οργανώσεις που το εκπροσωπούν, για την άριστη και εποικοδομητική συνεργασία που είχαμε. Νοιώθω την ανάγκη να εκφράσω ξεχωριστές ευχαριστίες στους Εκτελεστικούς Διευθυντές των Επιχειρησιακών και Επιτελικών Μονάδων για την αρμονική συνεργασία μας που πάντοτε σκοπό είχε το καλώς νοούμενο συμφέρον τόσο του Οργανισμού όσο και της Κύπρου γενικότερα.

Επιπρόσθετα θέλω, στο σημείο αυτό, να εκφράσω ιδιαίτερες ευχαριστίες στον Πρόεδρο του Διοικητικού Συμβουλίου της ΑΗΚ κύριο Χάρη Θράσου καθώς και σε όλα τα Μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου για την άριστη συνεργασία που είχαμε κατά τη διάρκεια της χρονικής περιόδου που εργαστήκαμε μαζί.

Θεωρώ δεδομένο ότι η ΑΗΚ θα συνεχίσει και στα επόμενα χρόνια την άριστη εξυπηρέτηση των πελατών της και ότι η αιχμή του δόρατος στη μάχη που θα δώσει θα είναι το Προσωπικό της το οποίο στα τόσα χρόνια ύπαρξης και προσφοράς του Οργανισμού τον έχει καταστήσει ως ένα από τους μεγαλύτερους και σημαντικότερους Ημικρατικούς Οργανισμούς της πατρίδας μας.

Μωυσής Σταύρου
Γενικός Διευθυντής

ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΙΑΚΕΣ ΚΑΙ ΕΠΙΤΕΛΙΚΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ



Επιχειρησιακή Μονάδα Παραγωγής

ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Κατά το 2008 συνεχίστηκε η υλοποίηση των λειτουργικών και αναπτυξιακών προγραμμάτων της Αρχής που διαλαμβάνουν την πλήρη αξιοποίηση, συντήρηση και επέκταση των υφιστάμενων Ηλεκτροπαραγωγών Σταθμών Βασιλικού, Δεκέλειας και Μονής.

ΣΤΑΘΜΟΣ ΒΑΣΙΛΙΚΟΥ

Ο Ηλεκτροπαραγωγός Σταθμός Βασιλικού, με εγκατεστημένη ισχύ 428 MW (390 MW Ατμοστρόβιλοι και 38 MW Αεριοστρόβιλος), παρήγαγε κατά το 2008 το 49,78% (2 486 863 MWh) της συνολικής ηλεκτρικής ενέργειας που παρήχθη από τους Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς της Αρχής, ενώ κατά την ίδια περίοδο, εξήγαγε το 49,55% (2 338 574 MWh) της συνολικής ηλεκτρικής ενέργειας που εξήχθη από τους Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς της Αρχής. Να σημειωθεί ότι οι δύο αεριοστρόβιλοι της νέας Μονάδας συνδυασμένου κύκλου Αρ. 4 λειτούργησαν σε μορφή ανοικτού κύκλου τους μήνες Αύγουστο και Σεπτέμβριο και συνεισέφεραν στο σύστημα παραγωγής.

Ο θερμικός βαθμός απόδοσης των Ατμοστροβίλων για μονάδες παραγωγής ανήλθε στο 39,45% και ο αντίστοιχος θερμικός βαθμός απόδοσης του Αεριοστρόβιλου ανήλθε στο 23,20%.

Επίσης ο θερμικός βαθμός απόδοσης των Ατμοστροβίλων για μονάδες εξαγωγής ανήλθε στο 37,10% και ο αντίστοιχος θερμικός βαθμός απόδοσης του Αεριοστρόβιλου ανήλθε στο 20,16%.

Συντήρηση Εγκαταστάσεων

Κατά τη διάρκεια της περιόδου Ιανουαρίου - Δεκεμβρίου 2008 οι Μονάδες Αρ. 1 και 3 τέθηκαν περιοδικά εκτός λειτουργίας για προγραμματισμένη ετήσια συντήρηση. Έγιναν μετατροπές στον οικονομηπτήρα νερού Λέβητα Αρ. 3 και βελτιώσεις στη λειτουργία των μετατροπέων συχνότητας των ID, FD και RG Fans. Επίσης στους Λέβητες Αρ. 1 και 2 πραγματοποιήθηκαν δοκιμές απόδοσης από τον κατασκευαστή.

Η ετήσια γενική συντήρηση των Μονάδων περιλάμβανε μεταξύ άλλων και όλο το σχετικό ηλεκτρολογικό εξοπλισμό, μετασχηματιστές, βοηθητικά μηχανήματα όπως και επιδιόρθωση διαφόρων βλαβών.

Κατά την ίδια περίοδο έγινε επίσης η ετήσια συντήρηση στον αεριοστρόβιλο.

Έγινε ετήσια συντήρηση και επιθεώρηση του αγκυροβολίου και αγωγών εκφόρτωσης καυσίμου. Εκδόθηκε πιστοποιητικό καταλληλότητας για λειτουργία ενώ έγιναν και εργασίες στις υποθαλάσσιες εγκαταστάσεις (PLEM) από εξωτερικό εργολάβο.

Επιχειρησιακή Μονάδα Παραγωγής

ΣΤΑΘΜΟΣ ΔΕΚΕΛΕΙΑΣ

Ο Ηλεκτροπαραγωγός Σταθμός Δεκέλειας, με εγκατεστημένη ισχύ 360 MW (6 x 60MW Ατμοστρόβιλοι), παρήγαγε κατά το 2008 το 41,10% (2 053 090 MWh) της συνολικής ηλεκτρικής ενέργειας που παρήχθη από τους Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς της Αρχής, ενώ κατά την ίδια περίοδο, εξήγαγε το 41,38% (1 953 224 MWh) της συνολικής ηλεκτρικής ενέργειας που εξήχθη από τους Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς της Αρχής. Να σημειωθεί ότι την περίοδο Ιουνίου-Σεπτεμβρίου λειτούργησαν σε εμπορική βάση Μηχανές Εσωτερικής Καύσης δυναμικότητας 50 MW περίπου, οι οποίες ενοικιάστηκαν με σκοπό την κάλυψη των αυξημένων αναγκών σε φορτίο.

Ο θερμικός βαθμός απόδοσης του Σταθμού για μονάδες παραγωγής ανήλθε στο 30,85% και ο αντίστοιχος βαθμός απόδοσης για μονάδες εξαγωγής ανήλθε στο 29,33%.

Συντήρηση Εγκαταστάσεων

Κατά τη διάρκεια της περιόδου Ιανουαρίου - Δεκεμβρίου 2008 έγινε η ετήσια γενική συντήρηση και επισκευή των Μονάδων Αρ. 1, 2, 3 και 5 ενώ συμπληρώθηκε εντός του 2008 η ετήσια συντήρηση της Μονάδας Αρ. 6 που είχε αρχίσει το 2007.

Η ετήσια γενική συντήρηση των πιο πάνω μονάδων περιλάμβανε μεταξύ άλλων όλους τους σχετικούς μετασχηματιστές, διακόπτες ισχύος, κινητήρες και λοιπό ηλεκτρολογικό εξοπλισμό.

Στο αγκυροβόλιο του Σταθμού έγινε από εξωτερικό εργολάβο επιθεώρηση και συντήρηση και εκδόθηκε νέο πιστοποιητικό καταλληλότητας.

ΣΤΑΘΜΟΣ ΜΟΝΗΣ

Ο Ηλεκτροπαραγωγός Σταθμός Μονής, με εγκατεστημένη ισχύ 330 MW (6 X 30MW Ατμοστρόβιλοι και 4 X 37,5 MW Αεριοστρόβιλοι), παρήγαγε κατά το 2008 το 9,12% (455 885 MWh) της συνολικής ηλεκτρικής ενέργειας που παρήχθη από τους Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς της Αρχής, ενώ κατά την ίδια περίοδο, εξήγαγε το 9,07% (428 081 MWh) της συνολικής ηλεκτρικής ενέργειας που εξήχθη από τους Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς της Αρχής.

Ο θερμικός βαθμός απόδοσης των Ατμοστροβίλων για μονάδες παραγωγής ανήλθε στο 24,86% και ο αντίστοιχος θερμικός βαθμός απόδοσης των Αεριοστροβίλων ανήλθε στο 21,95%.

Επίσης ο θερμικός βαθμός απόδοσης των Ατμοστροβίλων για μονάδες εξαγωγής ανήλθε στο 23,28% και ο αντίστοιχος θερμικός βαθμός απόδοσης των Αεριοστροβίλων ανήλθε στο 21,48%.



Συντήρηση Εγκαταστάσεων

Κατά τη διάρκεια της περιόδου Ιανουαρίου - Δεκεμβρίου 2008 συμπληρώθηκε η ετήσια συντήρηση του Ατμολέβητα Αρ. 1. Η συντήρηση περιλάμβανε μεταξύ άλλων τον έλεγχο και καθαρισμό όλων των μερών, διορθώματα στο θάλαμο καύσης, προληπτική αντικατάσταση υπόπτων τμημάτων αυλών του υπερθερμαντήρα με άλλα αναβαθμισμένου υλικού για μεγαλύτερη αντοχή, επιδιορθώσεις στους αεραγωγούς και καπναγωγούς για αποφυγή διαρροών και συντήρηση στους αποφρακτήρες.

Κατά την ίδια περίοδο συμπληρώθηκε επίσης η συντήρηση των Ατμοστρόβιλων Αρ. 4 και 5.

Η ετήσια γενική συντήρηση των πιο πάνω μονάδων περιλάμβανε μεταξύ άλλων όλους τους σχετικούς μετασχηματιστές, διακόπτες ισχύος, κινητήρες, εκκινητήρες και λοιπό ηλεκτρολογικό εξοπλισμό.

Εντός του 2008 ξεκίνησε επίσης η ετήσια συντήρηση του Ατμολέβητα Αρ. 4 και του Ατμοστρόβιλου Αρ. 3 οι οποίες και συνεχίστηκαν εντός του 2009. Το 2008 έγινε επίσης ετήσια συντήρηση και επιθεώρηση του αγκυροβολίου.

ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΑ

Οι μετρήσεις για την ποιότητα του αέρα γύρω από τους Σταθμούς γίνονται με δύο ειδικά εξοπλισμένες κινητές μονάδες για κάθε Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό. Οι Μονάδες είναι εξοπλισμένες με όργανα για μετρήσεις των συγκεντρώσεων σε επίπεδο εδάφους. Τα όργανα αυτά είναι για τη μέτρηση της σκόνης, των οξειδίων του αζώτου (NOx), του διοξειδίου του θείου (SO₂), του μονοξειδίου του άνθρακα (CO) και του όζοντος (O₃). Επίσης περιλαμβάνεται εξοπλισμός για μετρήσεις μετεωρολογικών δεδομένων όπως είναι η ταχύτητα του ανέμου, η διεύθυνση του ανέμου, η θερμοκρασία και η σχετική υγρασία.

Επιχειρησιακή Μονάδα Παραγωγής

ΜΕΛΕΤΕΣ

- Η Επιχειρησιακή Μονάδα Παραγωγής ασχολήθηκε κατά το 2008, με διάφορα θέματα που αφορούν την Ευρωπαϊκή Ένωση και τις επιπτώσεις που αυτά θα έχουν στην ΑΗΚ και ειδικότερα σε θέματα παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας.
- Υποβλήθηκε προς το Υπουργείο Γεωργίας, Φυσικών Πόρων & Περιβάλλοντος πιστοποιημένη μελέτη με υπολογισμούς των εκπομπών του Διοξειδίου του Άνθρακα για την περίοδο Ιανουαρίου-Δεκεμβρίου 2007 σύμφωνα με την πρόνοια του σχετικού Νόμου για την θέσπιση συστήματος εμπορίας δικαιωμάτων εκπομπής αερίων του θερμοκηπίου εντός της Κοινότητας.
- Έγινε ανάθεση σε Σύμβουλο για ετοιμασία μελέτης τρόπων βελτίωσης της αποδοτικότητας των τριών Ηλεκτροπαραγωγών Σταθμών και αυτή συμπληρώθηκε και παραδόθηκε εντός του 2008.

ΣΥΜΒΟΛΑΙΑ

Κατά την διάρκεια του 2008 έγιναν μεταξύ άλλων τα πιο κάτω μεγάλα Συμβόλαια.

- Μετατροπή στο σύστημα καύσης των Ατμολεβήτων 1 και 2 στον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Βασιλικού. Τον Ιούνιο του 2008 υπογράφηκε το Συμβόλαιο με την εταιρεία DOOSAN BABCOCK για τη μετατροπή στο σύστημα καύσης των Ατμολεβήτων Αρ. 1 και 2 στον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Βασιλικού, με χρονοδιάγραμμα εκτέλεσης του έργου την άνοιξη και φθινόπωρο του 2009 αντίστοιχα.
- Επέκταση βοηθητικών σωλήνων για τις Μονάδες Εσωτερικής Καύσης στον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Δεκέλειας. Ο Διαγωνισμός κατακυρώθηκε στην εταιρεία Caramontani Bros και η όλη εργασία ολοκληρώθηκε με επιτυχία.
- Επισκευή στις Δεξαμενές Μαζούτ Αρ. 3 & 4 στον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Δεκέλειας. Ο Διαγωνισμός κατακυρώθηκε στην εταιρεία Rogiros Constantinou. Οι εργασίες άρχισαν το Σεπτέμβριο του 2008 και θα περατωθούν εντός του 2009.

ΑΓΟΡΕΣ

Μέχρι το τέλος του 2008 διεκπεραιώθηκαν συνολικά 339 αιτήσεις αγορών από τις οποίες οι 211 διεκπεραιώθηκαν εξ ολοκλήρου, από τη Διεύθυνση Λειτουργίας & Συντήρησης Παραγωγής.

ΕΡΓΑ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΤΟΥ ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΟΥ ΣΤΑΘΜΟΥ ΒΑΣΙΛΙΚΟΥ

Δεύτερη φάση του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού Βασιλικού

- Με βάση το αρχικό πρόγραμμα η ημερομηνία εμπορικής λειτουργίας της Μονάδας της δεύτερης φάσης του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού Βασιλικού (Μονάδα Αρ. 3, ατμοηλεκτρική 130 MW) ήταν η 08.06.2005.



- Τον Ιούλιο του 2007 ο Σύμβουλος Μηχανικός εξέδωσε τα τελικά πιστοποιητικά παραλαβής για τα συμβόλαια της στροβιλογεννήτριας και μετασχηματιστών και τα συμβόλαια αυτά έχουν ολοκληρωθεί.
- Η έκδοση του Πιστοποιητικού Προσωρινής Παραλαβής (ΠΠΠ) του Λέβητα αναμένεται να εκδοθεί εντός του 2009 και μετά την αξιολόγηση των τεχνικών βελτιωτικών εργασιών του Λέβητα που έγιναν την περίοδο Οκτωβρίου – Δεκεμβρίου 2008. Εκ πρώτης όψεως οι εργασίες φαίνονται να είναι ικανοποιητικές.
- Μετά την ολοκλήρωση των τεχνικών βελτιωτικών εργασιών του Λέβητα την πιο πάνω περίοδο, το Δεκέμβριο του 2008 ακολούθησαν με επιτυχία οι τελικές δοκιμές του Λέβητα (Tests on Completion) και ακολούθως έγιναν οι δοκιμές Ελέγχου Απόδοσης του Λέβητα που εκ πρώτης όψεως κρίνονται ικανοποιητικές.
- Με την υποβολή της έκθεσης των αποτελεσμάτων του Ελέγχου Απόδοσης από το Μηχανικό αρχές του 2009 θα εκτιμηθεί κατά πόσο οι εκπομπές ρύπων του οξειδίου του αζώτου (NOx) βρίσκονται στα επιτρεπτά επίπεδα.
- Σαν αποτέλεσμα των πιο πάνω, η προβλεπόμενη νέα ημερομηνία έκδοσης του πιστοποιητικού παραλαβής του Λέβητα μετατίθεται για το 2009. Σημειώνεται ότι η Μονάδα λειτουργεί και συνεισφέρει στο σύστημα παραγωγής.

Επιχειρησιακή Μονάδα Παραγωγής

Τρίτη φάση του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού Βασιλικού

Η τρίτη φάση του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού Βασιλικού περιλαμβάνει μια μονάδα συνδυασμένου κύκλου δυναμικότητας 220 MW, (Μονάδα Αρ. 4). Τα πρώτα χρόνια της λειτουργίας της η μονάδα θα έχει ως καύσιμο το ντίζελ. Με την έλευση του υγροποιημένου φυσικού αερίου (LNG) στην Κύπρο θα χρησιμοποιείται το φυσικό αέριο ως καύσιμο.

Για το Έργο αυτό ακολουθείται η μέθοδος του ολοκληρωμένου συμβολαίου, EPC (Engineer Procure Construct).

- Το Συμβόλαιο υπογράφηκε με την Κοινοπραξία Hitachi Power Europe/Itochu Corporation & J&P Avax.
- Για τη συντήρηση των δύο αεριοστροβίλων υπογράφηκε συμβόλαιο με την εταιρεία General Electric International Inc. το οποίο περιλαμβάνει τη συντήρηση των αεριοστροβίλων για περίοδο 9 χρόνων.
- Επιτεύχθηκε το πρώτο άναμμα (first fueled firing) του αεριοστροβίλου GT42 στις 25 Ιουνίου 2008, και του δεύτερου GT41, την 1η Ιουλίου 2008. Ακολούθησε η περίοδος δοκιμών και ταυτόχρονης παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας στο δίκτυο. Οι Μονάδες τέθηκαν στη διάθεση του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς στις 18 και 21 Αυγούστου αντίστοιχα μέχρι τις 15 Σεπτεμβρίου 2008. Στις 15 Σεπτεμβρίου αφού ολοκληρώσαν 184 και 235 ώρες λειτουργίας αντίστοιχα επιστράφηκαν στον Εργολάβο για ολοκλήρωση του Έργου και τελική παράδοση εντός του 2009.
- Με βάση την τελευταία μηνιαία έκθεση προόδου του Εργολάβου, ημερομηνίας 18 Δεκεμβρίου 2008, η ημερομηνία παράδοσης της Μονάδας σε Συνδυασμένο Κύκλο είναι η 28^η Ιουνίου 2009, δηλαδή παρουσιάζεται καθυστέρηση 178 ημερών.

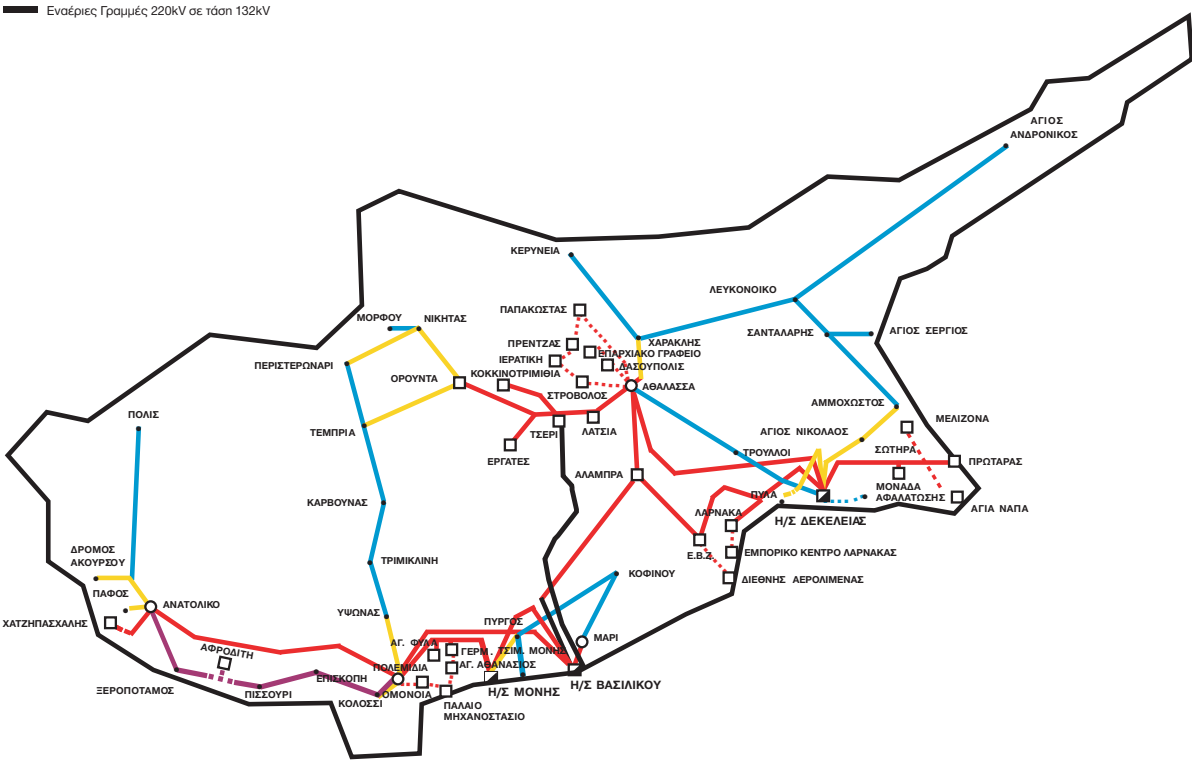
Τέταρτη φάση του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού Βασιλικού

Η τέταρτη φάση του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού Βασιλικού προνοεί δύο μονάδες συνδυασμένου κύκλου διπλής καύσης (φυσικό αέριο και ντίζελ) δυναμικότητας 220 MW περίπου η κάθε μία (Μονάδες Αρ. 5 και 6).

Για το Έργο θα ακολουθηθεί η μέθοδος ενός ολοκληρωμένου συμβολαίου (Turn Key).

Οι Σύμβουλοι Μηχανικοί για την τέταρτη φάση του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού Βασιλικού, Lahmeyer International GmbH Γερμανίας, υπέβαλαν προς την Αρχή την τελική Έκθεση η οποία αφορά την αναθεώρηση του Αναπτυξιακού Προγράμματος Παραγωγής και τη διαμόρφωση του για επιτυχή λειτουργία στην απελευθερωμένη αγορά ηλεκτρισμού.

- Ηλεκτροπαραγωγή Σταθμοί
- Υποσταθμοί 132/66/11kV
- Υποσταθμοί 132/11kV
- Υποσταθμοί 66/11kV
- Εναέριας Γραμμές 132kV
- · · · Υπόγεια Καλώδια 132kV
- Εναέριας Γραμμές 132kV σε τάση 132/66kV
- · · · Υπόγεια Καλώδια 132kV σε τάση 132/66kV
- Εναέριας Γραμμές 132kV σε τάση 66kV
- · · · Υπόγεια Καλώδια 132kV σε τάση 66kV
- Εναέριας Γραμμές 66kV
- · · · Υπόγεια Καλώδια 66kV
- Εναέριας Γραμμές 220kV σε τάση 132kV



Επιχειρησιακή Μονάδα Παραγωγής

Η Έκθεση ολοκληρώθηκε το Νοέμβριο του 2006 και η Επιχειρησιακή Μονάδα Παραγωγής αφού έλαβε υπόψη το επικρατέστερο σενάριο απ' αυτά που εξετάστηκαν όπως επίσης και διάφορα δεδομένα της Έκθεσης, προχώρησε σε συγκεκριμένη πρόταση προς το Διοικητικό Συμβούλιο της Αρχής η οποία και εγκρίθηκε στις 6 Δεκεμβρίου 2006.

Με βάση την πρόταση αυτή η Μονάδα Αρ. 5 θα θεωρηθεί ως οριστική και θα παραδοθεί για εμπορική λειτουργία το 2011 ενώ η Μονάδα Αρ. 6 θα θεωρηθεί ως προαιρετική και σε περίπτωση εξάσκησης αυτής της επιλογής θα παραδοθεί για εμπορική λειτουργία είτε το 2011 (μαζί με τη Μονάδα Αρ. 5), είτε το 2012 είτε το 2013.

Μέχρι στιγμής έγινε η προεπιλογή τριών εργολάβων και η υπογραφή συμβολαίου με τον επιτυχόντα εργολάβο του Έργου για τη Μονάδα Αρ. 5 αναμένεται να γίνει εντός του 2009 με τη Μονάδα να λειτουργεί σε ανοικτό κύκλο περί τα τέλη Μαΐου 2011 και σε συνδυασμένο κύκλο το Νοέμβριο του 2011. Ο ακριβής χρόνος λειτουργίας της Μονάδας Αρ. 6 θα εξαρτηθεί από τις εξελίξεις.

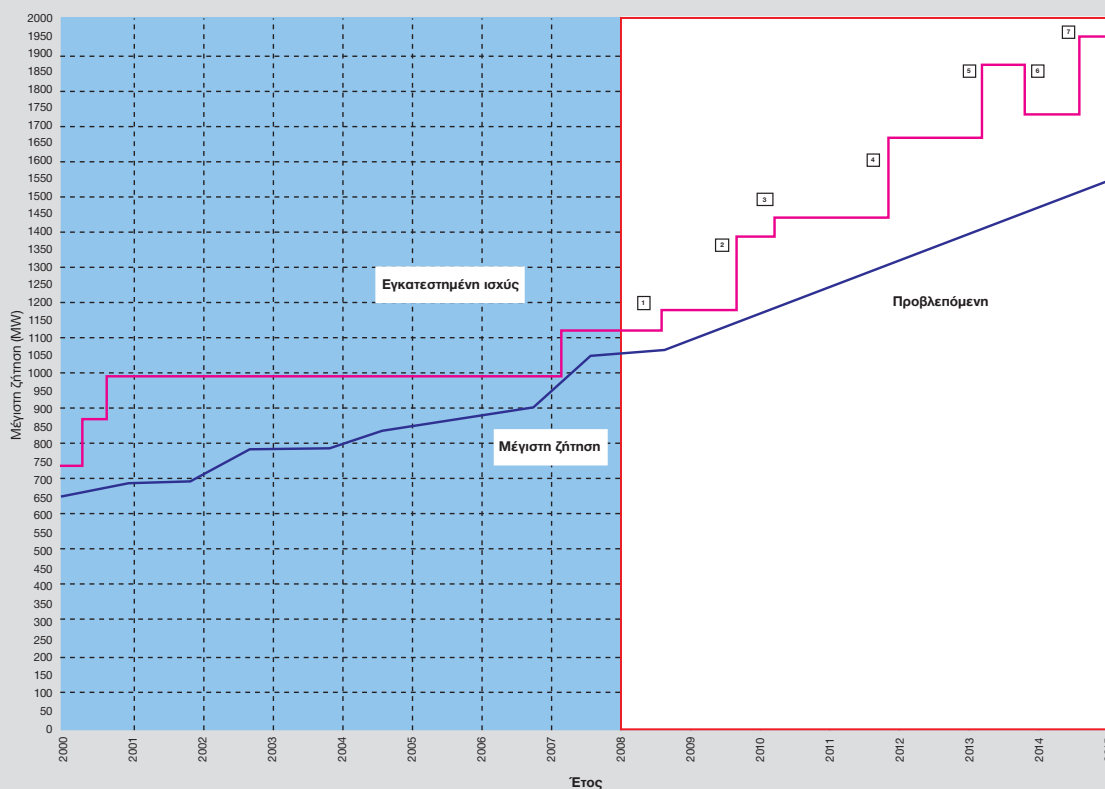
ΕΡΓΑ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΤΟΥ ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΟΥ ΣΤΑΘΜΟΥ ΔΕΚΕΛΕΙΑΣ

Μονάδες Εσωτερικής Καύσης συνολικής ισχύος 50 MW

Η ΑΗΚ στην προσπάθεια της να αντιμετωπίσει την αυξημένη ζήτηση φορτίου το Καλοκαίρι του 2008 όπως επίσης και την μετέπειτα αύξηση φορτίου, κατακύρωσε στην εταιρεία BWSC (Δανίας) συμβόλαιο για την προσωρινή εγκατάσταση την 1η Ιουνίου 2008 στον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Δεκέλειας μονάδων εσωτερικής καύσης παραγωγής συνολικής ισχύος 50 MW και τη μόνιμη εγκατάσταση μηχανών εσωτερικής καύσης μέχρι την 1η Ιουνίου 2009 συνολικής ισχύος 52,44 MW.

Οι προσωρινές μονάδες λειτούργησαν την περίοδο Ιουνίου–Σεπτεμβρίου και ακολούθως ο εργολάβος αποσυναρμολόγησε και μετακίνησε τις μηχανές παραδίδοντας το χώρο στην ΑΗΚ όπως προνοούσε σχετικός όρος του Συμβολαίου.

Σχεδ. 1



ΑΝΑΠΤΥΞΙΑΚΟ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑ ΑΡΧΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ

- (1) ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΟΝΑΔΩΝ ΕΣΩΤΕΡΙΚΗΣ ΚΑΥΣΗΣ ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑΣ 50 MW (Ιούνιος 2008)
- (2) ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗ 1 x 220 MW (ΜΟΝΑΔΑ ΣΥΝΔΥΑΣΜΕΝΟΥ ΚΥΚΛΟΥ, ΒΑΣΙΛΙΚΟ) - 2009 (Ιούνιος 2009)
- (3) ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΟΝΑΔΩΝ ΕΣΩΤΕΡΙΚΗΣ ΚΑΥΣΗΣ ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑΣ 50 MW (Ιούνιος 2010)
- (4) ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗ 1 x 220 MW (ΜΟΝΑΔΑ ΣΥΝΔΥΑΣΜΕΝΟΥ ΚΥΚΛΟΥ, ΒΑΣΙΛΙΚΟ) - 2011 (τέλος)
- (5) ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗ 1 x 220 MW (ΜΟΝΑΔΑ ΣΥΝΔΥΑΣΜΕΝΟΥ ΚΥΚΛΟΥ) - 2013 (αρχές)
- (6) ΑΠΕΝΕΡΓΟΠΟΙΗΣΗ 6 x 30 MW = 180 MW (ΑΤΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ, ΜΟΝΗ) - 2013 (τέλος)

Υπολογίζεται ότι οι ατμοηλεκτρικές μονάδες του Η/Σ Μονής θα απενεργοποιηθούν στο τέλος του 2013. Θα ακολουθήσει προετοιμασία του χώρου για την εγκατάσταση νέων μονάδων συνδυασμένου κύκλου (2014).

- (7) ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗ 1 x 220 MW (ΜΟΝΑΔΑ ΣΥΝΔΥΑΣΜΕΝΟΥ ΚΥΚΛΟΥ, ΜΟΝΗ) - 2014

Επιχειρησιακή Μονάδα Παραγωγής

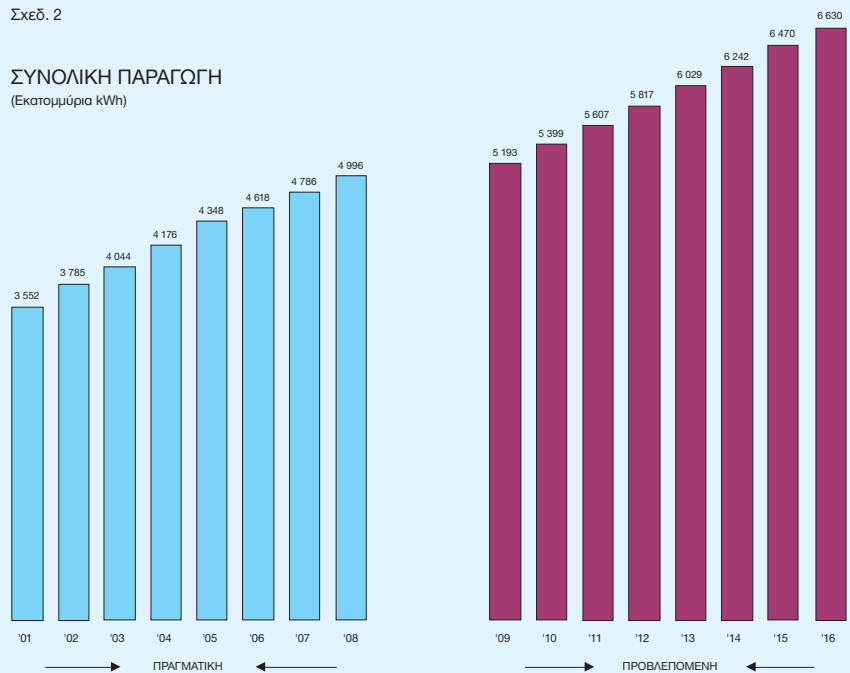
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΤΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ

Ηλεκτρική ενέργεια

Κατά το 2008 το σύνολο της παραγωγής και από τους τρεις Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς της ΑΗΚ ήταν 4 995 838 000 kWh έναντι 4 786 171 000 kWh το 2007, παρουσίασε δηλαδή αύξηση 4,38% σε σύγκριση με τον προηγούμενο χρόνο.

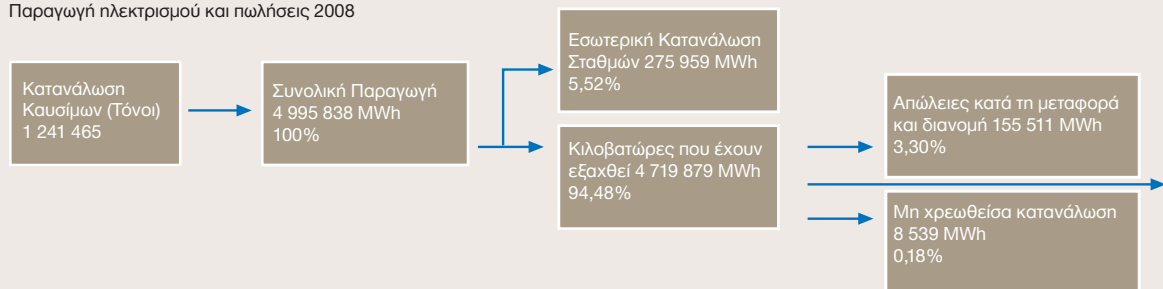
Σχεδ. 2

ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ (Εκατομμύρια kWh)



Σχεδ.3

Παραγωγή ηλεκτρισμού και πωλήσεις 2008



Το Σχεδιάγραμμα 2 (σελ. 32) δείχνει το σύνολο των κιλοβατώραν που παράχθηκαν για κάθε χρόνο από το 2001 ως το 2008. Στο ίδιο σχεδιάγραμμα φαίνεται, επίσης, η προβλεπόμενη παραγωγή, κάθε χρόνο, για την περίοδο 2009 μέχρι 2016.

Απώλειες στο σύστημα Παραγωγής, Μεταφοράς και Διανομής

Οι ανάγκες σε ηλεκτρική ενέργεια μέσα στους Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς ήταν 5,5% της συνολικής παραγωγής έναντι επίσης 5,5% του περασμένου χρόνου.

Το Σχεδιάγραμμα 3 (σελ. 32&33) δείχνει την παραγωγή ηλεκτρισμού και την κατανομή των πωλήσεων ηλεκτρικής ενέργειας στις διάφορες κατηγορίες καταναλωτών.

Κατανάλωση καυσίμων

Η ολική κατανάλωση καυσίμων τύπου μαζούτ στους Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς ήταν 1 218 577 μετρικοί τόνοι, σε σύγκριση με 1 174 656 μετρικούς τόνους που καταναλώθηκαν τον προηγούμενο χρόνο παρουσιάζοντας αύξηση 3,74% περίπου.

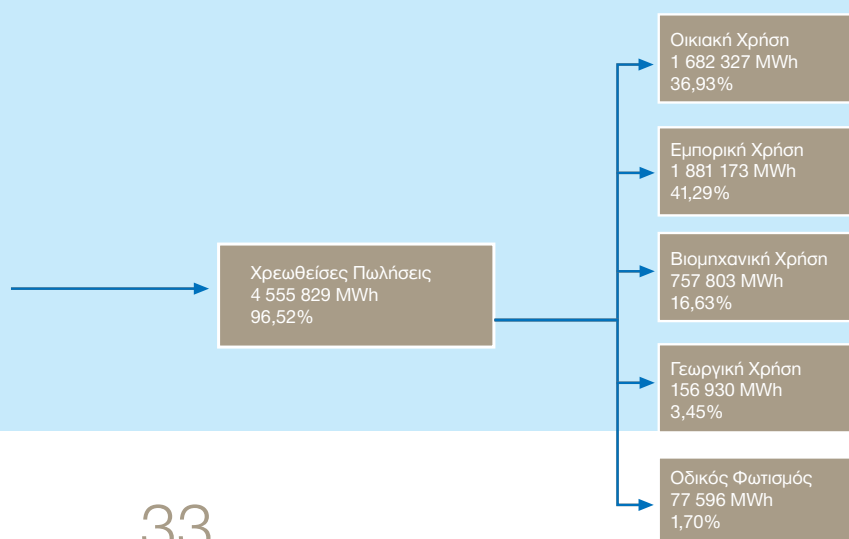
Η ολική κατανάλωση ακάθαρτου πετρελαίου (ντίζελ) στους Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς ήταν 16 244 μετρικοί τόνοι, σε σύγκριση με 16 034 μετρικούς τόνους που καταναλώθηκαν τον προηγούμενο χρόνο παρουσιάζοντας αύξηση 1,31%.

Επίσης κατά την ίδια περίοδο καταναλώθηκαν 6 644 μετρικοί τόνοι Eurodiesel για τις ανάγκες λειτουργίας των Μηχανών Εσωτερικής Καύσης στον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Δεκέλειας.

Η μέση θερμική αξία των καυσίμων που χρησιμοποιήθηκαν, ήταν 42 928 kJ/kg σε σύγκριση με 42 816 kJ/kg το 2007.

Βαθμός απόδοσης των σταθμών

Ο μέσος βαθμός απόδοσης κατά το 2008, με βάση την ολική παραγωγή και από τους τρεις Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς ήταν 33,74% σε σύγκριση με 33,80% το 2007. Η απαιτούμενη μέση θερμότητα ανά παραγόμενη κιλοβατώρα ήταν 10 668 kJ/kWh, σε σύγκριση με 10 652 kJ/kWh το 2007. Στόχος ήταν η χρησιμοποίηση όσο το δυνατό περισσότερο των μονάδων ψηλού βαθμού απόδοσης των Σταθμών Βασιλικού και Δεκέλειας για την κάλυψη του βασικού φορτίου, λαμβάνοντας υπόψη τις ανάγκες για τη συντήρηση μηχανημάτων και τη ζήτηση φορτίου.



Επιχειρησιακή Μονάδα Δικτύων

ΔΙΚΤΥΟ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ

ΕΙΣΑΓΩΓΗ

Το Δίκτυο Μεταφοράς αποτελεί τη σπονδυλική στήλη του Συστήματος της ΑΗΚ, διασυνδέοντας τους Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς με τα κέντρα φορτίου.

Τα αναπτυξιακά έργα στο Σύστημα Μεταφοράς που συμπληρώθηκαν μέσα στο 2008 αύξησαν τόσο την αξιοπιστία του συστήματος όσο και την εγκατεστημένη ισχύ των Υποσταθμών Μεταφοράς κατά 163ΜVA.

ΚΑΤΑΣΚΕΥΑΣΤΙΚΕΣ ΕΡΓΑΣΙΕΣ

Νέοι Υποσταθμοί

Νέοι Υποσταθμοί που συμπληρώθηκαν:

Υποσταθμός "Τσέρι" 220/132kV

Στην υπό επισκόπηση περίοδο συμπληρώθηκαν οι εργασίες εγκαθίδρυσης του Υποσταθμού «Τσέρι» 220/132kV στη Λευκωσία. Πρόκειται για Υποσταθμό διακλάδωσης στον οποίο εγκαταστάθηκε εξοπλισμός ζεύξης τύπου GIS, πίνακες προστασίας και πλήρως αυτοματοποιημένο σύστημα ελέγχου αλλά χωρίς την παρουσία μετασχηματιστών ισχύος, ο οποίος διασυνδέθηκε με την υφιστάμενη διασύνδεση Ορούντα-Περιστερώνάρι 132kV. Ο υποσταθμός λειτουργεί σε τάση 132kV.

Υποσταθμός «Άγιος Αθανάσιος» 132/22-11kV

Στη Λεμεσό εγκαθιδρύθηκε ο Υποσταθμός «Άγιος Αθανάσιος» 132/22-11kV, δυναμικότητας 80MVA (2x40MVA). Για τροφοδότηση του Υποσταθμού και διασύνδεση του με τους Υποσταθμούς «Γερμασόγεια» και «Παλιό Μπανοστάσιο» εγκαταστάθηκε υπόγειο καλώδιο 132kV 630 sqmm, XLPE, διπλού κυκλώματος, συνολικού μήκους 1 250 μέτρων περίπου.

Νέοι Υποσταθμοί που βρίσκονται σε εξέλιξη:

Υποσταθμός «Αμαθούς» 132/22-11kV

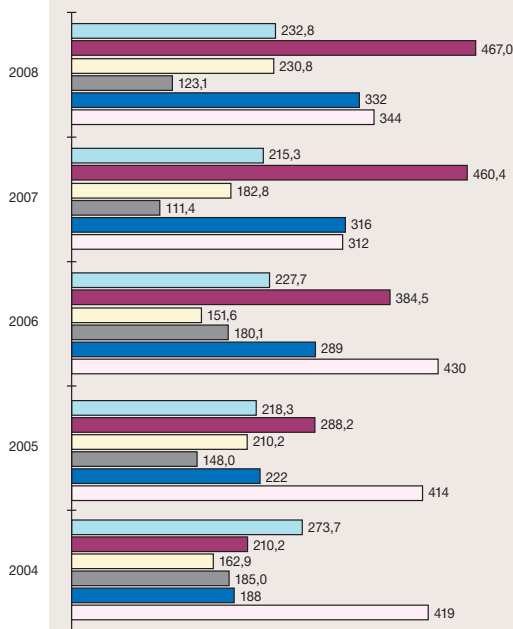
Άρχισε τον Σεπτέμβριο 2008 η εγκατάσταση του ηλεκτρολογικού εξοπλισμού με προβλεπόμενη διάρκεια οκτώ μηνών. Ο Υποσταθμός προγραμματίζεται να τεθεί σε λειτουργία το Φθινόπωρο του 2010, αφού η τροφοδοσία του θα γίνει από τα υπόγεια καλώδια που θα τοποθετηθούν με την υπογειοποίηση της ενσέριας γραμμής 132kV Μονή-Πολεμίδα.

Υποσταθμός «Λακατάμεια» 132/22-11kV

Τα δομικά έργα στον Υποσταθμό άρχισαν τον Σεπτέμβριο 2008. Η κατακράτηση του συμβολαίου για τον ηλεκτρολογικό εξοπλισμό του Υποσταθμού έχει ολοκληρωθεί και ο Υποσταθμός προγραμματίζεται να τεθεί σε λειτουργία τον Απρίλιο 2010.

Σχεδ. 4

ΝΕΑ ΕΡΓΑ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΠΟΥ ΕΚΤΕΛΕΣΤΗΚΑΝ
ΤΑ ΤΕΛΕΥΤΑΙΑ ΠΕΝΤΕ ΧΡΟΝΙΑ



- ΕΝΑΕΡΙΕΣ ΓΡΑΜΜΕΣ Χ.Τ. (km)
- ΥΠΟΓΕΙΑ ΚΑΛΩΔΙΑ Χ.Τ. (km)
- ΥΠΟΓΕΙΑ ΚΑΛΩΔΙΑ ΜΤ (km)
- ΕΝΑΕΡΙΕΣ ΓΡΑΜΜΕΣ ΜΤ (km)
- ΕΠΙΓΕΙΟΙ ΜΕΤΑΣΧΗΜΑΤΙΣΤΕΣ
- ΕΝΑΕΡΙΟΙ ΜΕΤΑΣΧΗΜΑΤΙΣΤΕΣ

Υποσταθμός «Τριμίκλινη» 132/22-11kV

Οι διαδικασίες για εγκαθίδρυση του Υποσταθμού βρίσκονται σε εξέλιξη. Επίκειται κατακύρωση του Διαγωνισμού για τα δομικά έργα και έναρξη των εργασιών τον Φεβρουάριο 2009. Ο χρόνος συμπλήρωσης ανέρχεται σε 14 μήνες. Οι εργασίες για την εγκατάσταση του ηλεκτρολογικού εξοπλισμού θα αναληφθούν από το προσωπικό της ΑΗΚ.

Υποσταθμός «Βασιλικός Νότια» 132kV

Τον Ιούνιο 2008 έγινε η ενεργοποίηση του εξοπλισμού «Βασιλικός Νότια» για την σύνδεση της Ηλεκτρογεννήτριας Αρ. 4 στον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Βασιλικού. Παράλληλα ακολουθούνται οι διαδικασίες για περαιτέρω αναβάθμιση του Υποσταθμού με την εγκατάσταση ενός πίνακα 132kV εξοπλισμού ζεύξης GIS με 18 πεδία, για τη σύνδεση των νέων μονάδων παραγωγής συνδυσμένου κύκλου. Ο πίνακας θα ελέγχει τρεις μονάδες παραγωγής (3 γεννήτριες ανά μονάδα), τέσσερις διασυνδέσεις με τον υφιστάμενο Υποσταθμό «Βασιλικός», Σύστημα Ελέγχου Ripple, δύο κυκλώματα μετασχηματιστή για τροφοδότηση της Μονάδας Αφαλάτωσης, κύκλωμα διαχωρισμού ζυγών, κύκλωμα ζεύξης ζυγών και μελλοντικό κύκλωμα.

Αναβαθμίσεις υφιστάμενων Υποσταθμών

Αναβαθμίσεις που συμπληρώθηκαν

Υποσταθμός «Αλάμπρα» 132/11kV

Στις 14/07/2008 έγινε η ενεργοποίηση του 3ου κυκλώματος μετασχηματιστή, ισχύος 16MVA. Με αυτή έχουν συμπληρωθεί οι εργασίες αναβάθμισης στον Υποσταθμό.

Αναβαθμίσεις που βρίσκονται σε εξέλιξη

Υποσταθμός «Δεκέλεια» 132/11kV

Τον Δεκέμβριο 2008 άρχισαν τα δομικά έργα του Υποσταθμού στον οποίο θα εγκατασταθούν δύο νέοι μετασχηματιστές, ισχύος 40MVA, 132/23-11,5kV. Η αποπεράτωση του έργου αναμένεται τον Ιούνιο 2010.

Υποσταθμοί «Επισκοπή», «Πισσούρι», «Ξεροπόταμος»

Αναβαθμίζονται εξ' ολοκλήρου οι υφιστάμενοι Υποσταθμοί 66/11kV «Επισκοπή», «Πισσούρι» και «Ξεροπόταμος» σε Υποσταθμούς ανοικτού τύπου 132/22-11kV. Ο Υποσταθμός «Ξεροπόταμος» μεταφέρεται ταυτόχρονα και σε νέα θέση. Η αναβάθμιση των Υποσταθμών συμπεριλαμβάνει κατασκευή ζυγών 132kV, αντικατάσταση μετασχηματιστών, κατασκευή δωματίου ελέγχου, εγκατάσταση αυτόματων διακοπών 132kV και 11kV. Πλήρης ενεργοποίηση των Υποσταθμών προγραμματίζεται το Φθινόπωρο 2009.

Υποσταθμός «Κολόσσι» 132/11kV

Ο εξοπλισμός για αναβάθμιση του Υποσταθμού έχει παραληφθεί και η έναρξη των εργασιών για τα οικοδομικά έργα του Υποσταθμού προγραμματίζεται αρχές Φεβρουαρίου 2009. Την εγκατάσταση του ηλεκτρολογικού εξοπλισμού θα αναλάβει το προσωπικό της ΑΗΚ με στόχο την συμπλήρωση των εργασιών και ενεργοποίηση του Υποσταθμού το Φθινόπωρο 2009.

Υποσταθμός «Χατζηπασχάλης» 132/11kV

Η αναβάθμιση του Υποσταθμού περιλαμβάνει την εγκατάσταση νέου εξοπλισμού διακοπής κλειστού τύπου, αναβαθμισμένου συστήματος ελέγχου και αντικατάσταση του πίνακα διακοπών μέσης τάσης. Η εγκατεστημένη ισχύς του Υποσταθμού αυξάνεται από 80MVA σε 120MVA. Οι εργασίες αναμένεται να συμπληρωθούν το Καλοκαίρι του 2009.

Υποσταθμός «Δρόμος Ακουρσού» 66/11kV

Συμπληρώθηκε η ενδυνάμωση του 3ου κυκλώματος μετασχηματιστή ισχύος από 10MVA σε 16MVA.

Μονάδα Αφαλάτωσης στον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Μονής

Για τροφοδότηση της Μονάδας Αφαλάτωσης παρά τον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Μονής εγκαταστάθηκε και ενεργοποιήθηκε κύκλωμα μετασχηματιστή ισχύος 15 MVA, 66/11kV.

Επιχειρησιακή Μονάδα Δικτύων

Εναέριες Γραμμές Μεταφοράς

Νέες Κατασκευές

Εναέρια γραμμή μεταφοράς 220/132kV «Βασιλικός-Τσέρι»

Έγινε ενεργοποίηση της εναέριας γραμμής μεταφοράς "Βασιλικός-Τσέρι" 220/132kV, διπλού κυκλώματος, δύο αγωγών RUBUS ανά φάση. Η γραμμή, συνολικού μήκους 44km, συνδέει τον Υποσταθμό «Τσέρι» απ' ευθείας με τον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Βασιλικού και λειτούργησε σε τάση 132kV.

Αναβαθμίσεις/Μετακινήσεις υφιστάμενων γραμμών Μεταφοράς

Εναέρια Γραμμή 132kV «Υψωνας-Τριμίκλινη»

Οι κατασκευαστικές εργασίες για την νέα εναέρια γραμμή μεταφοράς «Υψωνας-Τριμίκλινη» 132 kV, αναμένεται να αρχίσουν το Καλοκαίρι 2009 και να αποπερατωθούν την Άνοιξη 2010. Η γραμμή θα είναι διπλού κυκλώματος, μήκους περίπου 15km και θα αντικαταστήσει την υφιστάμενη πεπαλαιωμένη γραμμή μονού κυκλώματος 66kV.

Εναέρια Γραμμή 132kV «Στρουμπί-Πόλις»

Το έργο βρίσκεται στο στάδιο κατακύρωσης του συμβολαίου και η έναρξη των εργασιών προγραμματίζεται μέσα στο Φθινόπωρο 2009. Η νέα γραμμή διπλού κυκλώματος 132kV, μήκους περίπου 22 km σε νέα διαδρομή, θα αντικαταστήσει την ομώνυμη υφιστάμενη γραμμή 66kV μονού κυκλώματος.

Υπογειοποίηση υφιστάμενων γραμμών Μεταφοράς

Εναέριες Γραμμές «Αθαλάσσα-Στρόβολος» και «Αθαλάσσα-Δασούπολις»

Οι κατασκευαστικές εργασίες υπογειοποίησης προχωρούν σύμφωνα με το καθορισμένο χρονοδιάγραμμα και η συμπλήρωση τους προγραμματίζεται τον Ιούνιο 2009.

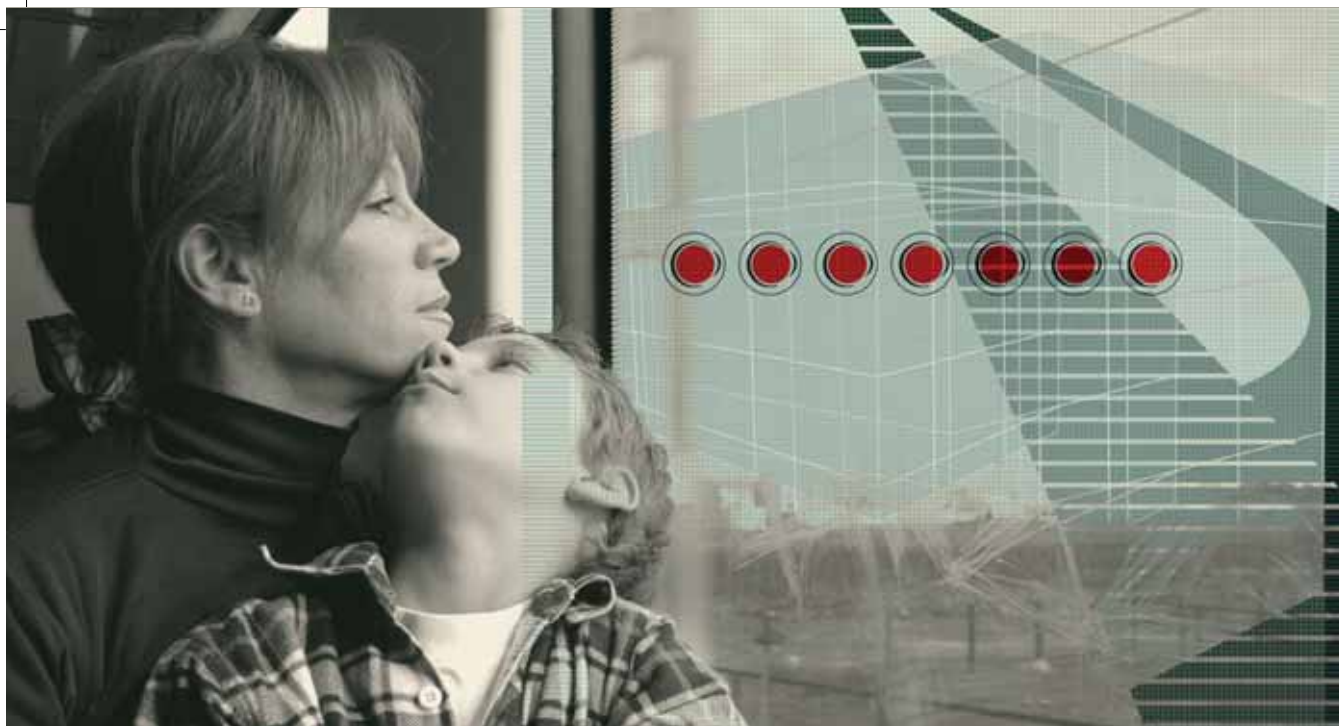
Υπογειοποίηση Γραμμών Μεταφοράς στην Περιοχή Λεμεσού

Τα έργα για την υπογειοποίηση της γραμμής μεταφοράς 132kV «Μονή-Γερμασόγεια-Αγία Φύλα-Πολεμίδα» που διασχίζει την ευρύτερη περιοχή της πόλης της Λεμεσού από τον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Μονής μέχρι τα Πολεμίδα αναμένεται να ξεκινήσουν μέσα στο 2009. Τα υπόγεια καλώδια που θα εγκατασταθούν θα έχουν μήκος διαδρομής περίπου 18 χιλιόμετρα.

Άλλα έργα Μεταφοράς σε αρχικό στάδιο υλοποίησης

Σε προκαταρκτικό στάδιο υλοποίησης βρίσκονται τα ακόλουθα έργα μεταφοράς:

- Εγκαθίδρυση Υποσταθμού «Πάφος»
- Εγκαθίδρυση Υποσταθμού «Αθπαίνου» και διακλάδωση εναέριας γραμμής προς τον Υποσταθμό



ΜΕΛΕΤΕΣ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ

Κατά τη διάρκεια του 2008 προωθήθηκαν οι πιο κάτω μελέτες:

Περιοχή Λευκωσίας:

Στην πόλη και περιοχή της Λευκωσίας έχουν ετοιμασθεί και εγκριθεί οι ακόλουθες μελέτες:

- Διασύνδεση των Υποσταθμών Μεταφοράς «Δασούπολη» και «Επαρχιακό Γραφείο»
- Αναγκαιότητα εγκατάστασης του υπογείου καλωδίου μεταφοράς διπλού κυκλώματος «Τσέρι – Στρόβολος»
- Μετακίνηση της εναέριας γραμμής μεταφοράς «Δεκέλεια – Αθαλάσσα» που διέρχεται μέσα από την οικιστική περιοχή του Δήμου Ιδαλίου
- Προκαταρκτική μελέτη για υπογειοποίηση μέρους της εναέριας γραμμής μεταφοράς «Αθαλάσσα – Τσέρι» και «Αθαλάσσα – Κοκκινوترμιθιά» στην περιοχή Λατσιών
- Εγκαθίδρυση και τροφοδοσία του νέου Υποσταθμού Μεταφοράς «Βιομηχανική Περιοχή Ιδαλίου» 2x40 MVA 132/22-11KV

Προγραμματίζονται επίσης οι ακόλουθες μελέτες:

- Αναβάθμιση Υποσταθμού Μεταφοράς «Λατσιά»
- Υπογειοποίηση του τμήματος της εναέριας γραμμής «Αθαλάσσα-Ορούντα» που διέρχεται της οικιστικής περιοχής Λακατάμειας

Περιοχή Λεμεσού:

Στην πόλη και περιοχή της Λεμεσού έχει ετοιμασθεί και εγκριθεί η ακόλουθη μελέτη:

- Μελέτη για την τροφοδότηση του εργοστασίου αφαλάτωσης στο χώρο του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού Μονής

Προγραμματίζονται επίσης οι ακόλουθες μελέτες:

- Κομβικός Υποσταθμός Μεταφοράς «Δυτική Λεμεσός» 132 kV
- Εναέρια Γραμμή Διπλού Κυκλώματος «Τριμίκλινη-Καρβουνάς-Τεμπριά» 132/66 kV
- Αναβάθμιση δυναμικότητας εναέριας γραμμής μεταφοράς «Βασιλικός – Μονή» 132 kV
- Αναβάθμιση Υποσταθμού Μεταφοράς «Μονή» από ανοικτού τύπου 66kV σε ανοικτού τύπου GIS 132kV
- Πρωτεύων Υποσταθμός «Μαρίνα Λεμεσού» 22/11 kV

Επιχειρησιακή Μονάδα Δικτύων

Περιοχή Αμμοχώστου-Λάρνακας:

Στις περιοχές Αμμοχώστου και Λάρνακας έχουν ετοιμασθεί και εγκριθεί οι ακόλουθες μελέτες:

- Αναβάθμιση Υποσταθμού Μεταφοράς «Ελεύθερη Βιομηχανική Ζώνη» 132 kV/11kV
- Προκαταρκτική μελέτη για μετατροπή του υφισταμένου Υποσταθμού Μεταφοράς «Λάρνακα» 132kV/11kV από ανοικτού τύπου σε κλειστού τύπου GIS

Προγραμματίζονται επίσης οι ακόλουθες μελέτες:

- Ανάπτυξη του Συστήματος Μεταφοράς στον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Βασιλικού
- Διασύνδεση Υποσταθμών Μεταφοράς «Πύλα» 132/11 kV και «Εμπορικό Κέντρο» 132/11 kV με Διπλό Κύκλωμα Υπογείου Καλωδίου μεταφοράς
- Αναθεωρημένη μελέτη για τον νέο Υποσταθμό «Πύλα» 66/11 kV
- Εναλλακτική προσωρινή τροφοδότηση του Υποσταθμού «Αμμόχωστος» από τον Υποσταθμό «Άγιος Νικόλαος» 66/11 kV
- Υπογειοποίηση του τμήματος της εναέριας γραμμής μεταφοράς «Δεκέλεια-Λάρνακα-Ελεύθερη Βιομηχανική Ζώνη» που διέρχεται των οικιστικών περιοχών Πύλας και Βορόκλινης

Περιοχή Πάφου:

Στην πόλη και περιοχή της Πάφου προετοιμάζονται οι ακόλουθες μελέτες:

- Τροφοδότηση της μονάδας αφαλάτωσης στο χωριό Κούκλια
- Υπογειοποίηση μέρους της εναέριας γραμμής «Ανατολικό-Χατζηπασχάλης»

Άλλες μελέτες:

Έχουν ολοκληρωθεί επίσης οι ακόλουθες μελέτες:

- Πολιτική υπογειοποίησης/μετακίνησης των εναερίων γραμμών μεταφοράς
- Τυποποίηση Υποσταθμών μεταφοράς ανοικτού τύπου
- Μελέτη ρευμάτων Βραχυκύκλωσης
- Εγχειρίδιο κοστολόγησης Έργων στο Σύστημα Μεταφοράς
- Διασύνδεση Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ) στο Σύστημα της ΑΗΚ

Προγραμματίζονται επίσης οι ακόλουθες μελέτες:

- Μελέτη Βελτίωσης Συντελεστή Ισχύος Συστήματος
- Μελέτη Εξέτασης της αξιοπιστίας του Συστήματος Μεταφοράς για το καλοκαίρι 2009
- Μελέτη πρόβλεψης φορτίων Υποσταθμών Μεταφοράς για την περίοδο 2010-2030



Όλες οι μελέτες για την ανάπτυξη του Δικτύου Μεταφοράς που περιλαμβάνονται στο Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης του Συστήματος Μεταφοράς γίνονται σε συνεργασία με τον Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς (ΔΣΜ) που είναι άμεσα υπεύθυνος για τη λειτουργία και την ανάπτυξη του Συστήματος Μεταφοράς.

ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ

ΕΙΣΑΓΩΓΗ

Το Δίκτυο Διανομής αποτελεί το συνδετικό κρίκο του συστήματος Μεταφοράς της ΑΗΚ, και των καταναλωτών.

ΚΑΤΑΣΚΕΥΑΣΤΙΚΕΣ ΕΡΓΑΣΙΕΣ

Τεχνικές Προδιαγραφές

Αρμοδιότητα της Επιχειρησιακής Μονάδας Δικτύων είναι και η συγγραφή Τεχνικών Προδιαγραφών.

Οι Τεχνικές Προδιαγραφές για όλο τον εξοπλισμό και τα υλικά του Δικτύου Διανομής αναθεωρούνται συνεχώς λόγω αλλαγών στα Διεθνή Πρότυπα, ή λόγω βελτιώσεων στην τεχνολογία ή αλλαγών στη χρήση των υλικών. Υπάρχουν συνολικά 251 εγκεκριμένες Τεχνικές Προδιαγραφές που αφορούν 1 457 υλικά. Το 2008 έχουν δημιουργηθεί 6 νέες Τεχνικές Προδιαγραφές ενώ 49 Τεχνικές Προδιαγραφές έχουν αναθεωρηθεί.

Κώδικας Πρακτικής

Η σωστή και ομοιόμορφη εφαρμογή των κατασκευών Δικτύου Διανομής απαιτεί την ύπαρξη λεπτομερούς Κώδικα Πρακτικής Κατασκευών. Για τα εναέρια Δίκτυα έχει ολοκληρωθεί η αναθεώρηση του Κώδικα, ο οποίος αναθεωρείται σε τακτά διαστήματα για να καλύψει νέες εφαρμογές. Άρχισαν επίσης οι προκαταρκτικές εργασίες για συγγραφή Κώδικα Πρακτικής για το Υπόγειο Δίκτυο.

Πρότυπα Δίκτυα Κατασκευών

Για την εκπόνηση Μελετών που περιλαμβάνουν Δίκτυα Διανομής έχουν δημιουργηθεί «Πρότυπα Δίκτυα Διανομής» για όλους τους τύπους κατασκευών. Τα «Πρότυπα Δίκτυα Διανομής» συντηρούνται και αναθεωρούνται από τη Μονάδα Δικτύων ώστε να γίνεται η σωστή χρήση των υλικών και η σωστή κοστολόγηση των μελετών.

Επιχειρησιακή Μονάδα Δικτύων

ΜΕΛΕΤΕΣ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΔΙΑΝΟΜΗΣ

Για σκοπούς επέκτασης και ανάπτυξης του συστήματος Διανομής, μέσα στο 2008 συμπληρώθηκαν, 7 055 μελέτες σε σύγκριση με 7 033 μελέτες το 2007. Τα δαπανηθέντα ποσά των κατασκευαστικών εργασιών για την επέκταση και ανάπτυξη του συστήματος διανομής ανήλθαν κατά το 2008 σε €58,5 εκατομμύρια ευρώ σε σύγκριση με €62,58 εκατομμύρια ευρώ το 2007.

Άλλες μελέτες:

Έχουν ολοκληρωθεί και εγκριθεί οι ακόλουθες μελέτες:

- Μελέτες Διασύνδεσης Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ) στο Σύστημα Διανομής
- Ενίσχυση των διασυνδέσεων του Συστήματος Διανομής μέσης τάσης της πόλης της Πάφου και της γύρω περιοχής

Προγραμματίζονται επίσης οι ακόλουθες μελέτες:

- Χρήση Μετασχηματιστών Ισχύος Διανομής
- Κατευθυντήριες γραμμές και Κώδικας Πρακτικής για επίγειους Υποσταθμούς Διανομής (Αναθεωρημένο Εγχειρίδιο)
- Μελέτες σύνδεσης μεγάλων σε ισχύ μοτέρ στο σύστημα διανομής

ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ ΚΑΙ ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ ΗΛΕΚΤΡΟΝΙΚΗΣ

Ο Τομέας Ηλεκτρονικής και Τηλεπικοινωνιών ασχολείται κατά κύριο λόγο με την ανάπτυξη και υποστήριξη των ηλεκτρονικών, τηλεπικοινωνιακών, και συστημάτων προστατευτικής ασφάλειας των εγκαταστάσεων της ΑΗΚ.

Τηλεπικοινωνιακό σύστημα Οπτικών Ινών

Κατά το 2008 αναβαθμίστηκαν οι ψηφιακοί πολυπλέκτες του συστήματος σε τέσσερα σημεία, ενώ δημιουργήθηκαν αρκετά νέα τηλεπικοινωνιακά κανάλια κυρίως για την Προστασία των Γραμμών Μεταφοράς.

Δίκτυο Οπτικών Ινών

Κατά το 2008 το δίκτυο οπτικών ινών ενισχύθηκε με την νέα εναέρια σύνδεση Τσέρι – Βασιλικό μήκους 44km και με την αντικατάσταση του παλαιού εναέριου καλωδίου οπτικών ινών της γραμμής Αλάμπρα – EBZ – Λάρνακα μήκους 32 km. Επίσης έγιναν εργασίες στο υπόγειο δίκτυο της Λεμεσού για τη διασύνδεση των δύο νέων Υποσταθμών Μεταφοράς «Ομόνοια» και «Άγιος Αθανάσιος».

Επίσης, κατά το 2008 παραχωρήθηκαν επιπρόσθετα κυκλώματα οπτικών ινών και συνεχίστηκε η εξυπηρέτηση προς τους δύο Στρατηγικούς Συνεργάτες της Αρχής στις τηλεπικοινωνίες, εταιρείες Primetel και Cablenet.



Σύστημα Τηλελέγχου και Διαχείρισης Ενέργειας (ΣΤΗΔΕ)

Σε συνεργασία με τον ΔΣΜ, το εύρος εφαρμογής του ΣΤΗΔΕ επεκτάθηκε κατά το έτος 2008 για να ελέγχει δύο πρόσθετους Υποσταθμούς Μεταφοράς ενώ αναβαθμίστηκε ο εξοπλισμός ελέγχου σε άλλους έξι Υποσταθμούς.

Σύστημα Τηλεχειρισμού Φορτίου (ΣΤΗΦΟΡ)

Κατά το 2008 συμπληρώθηκε η σχετική μελέτη για την επέκταση/αναβάθμιση του συστήματος ΣΤΗΦΟΡ που αναμένεται να υλοποιηθεί κατά τα έτη 2009 – 2011.

Προστατευτική Ασφάλεια

Κατά το 2008 αναβαθμίστηκαν τα συστήματα ασφαλείας στις εγκαταστάσεις της ΑΗΚ.

Τηλεφωνικό Δίκτυο

Ολοκληρώθηκε η αναβάθμιση των εσωτερικών τηλεφωνικών διασυνδέσεων που έχουν έτσι ενοποιήσει τα εσωτερικά τηλέφωνα της ΑΗΚ. Άρχισαν επίσης οι εργασίες για την διασύνδεση του υφιστάμενου τηλεφωνικού δικτύου και συστημάτων με το Κέντρο Τηλεξυπηρέτησης της ΑΗΚ.

Επιχειρησιακή Μονάδα Δικτύων

ΤΟΜΕΑΣ ΔΟΜΙΚΩΝ ΕΡΓΩΝ

Ο Τομέας Δομικών Έργων ασχολείται με τα Οικοδομικά Έργα της ΑΗΚ.

Ηλεκτροπαραγωγοί Σταθμοί

Μέσα στο 2008 συνεχίστηκαν οι εργασίες Συντήρησης των Έργων Πολιτικού Μηχανικού στους Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς της ΑΗΚ βάσει Τριετούς Συμβόλαιου.

Ολοκληρώθηκαν οι κατασκευαστικές εργασίες των Έργων Πολιτικού Μηχανικού για τη Φάση III του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού Βασιλικού.

Επίσης σε συνεργασία με τους συμβούλους της ΑΗΚ, (α) ολοκληρώθηκε ο προκαταρκτικός σχεδιασμός, ετοιμάστηκαν οι προδιαγραφές και τα έγγραφα του Διαγωνισμού για τη Φάση IV του ίδιου Σταθμού, και (β) ελέγχθηκε ο προκαταρκτικός σχεδιασμός που υποβλήθηκε από τον εργολάβο και άρχισε η κατασκευή των έργων Πολιτικού Μηχανικού για τη μηχανή Εσωτερικής Καύσης Αρ. 1 του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού Δεκέλειας.

Έργα Μεταφοράς/Διανομής

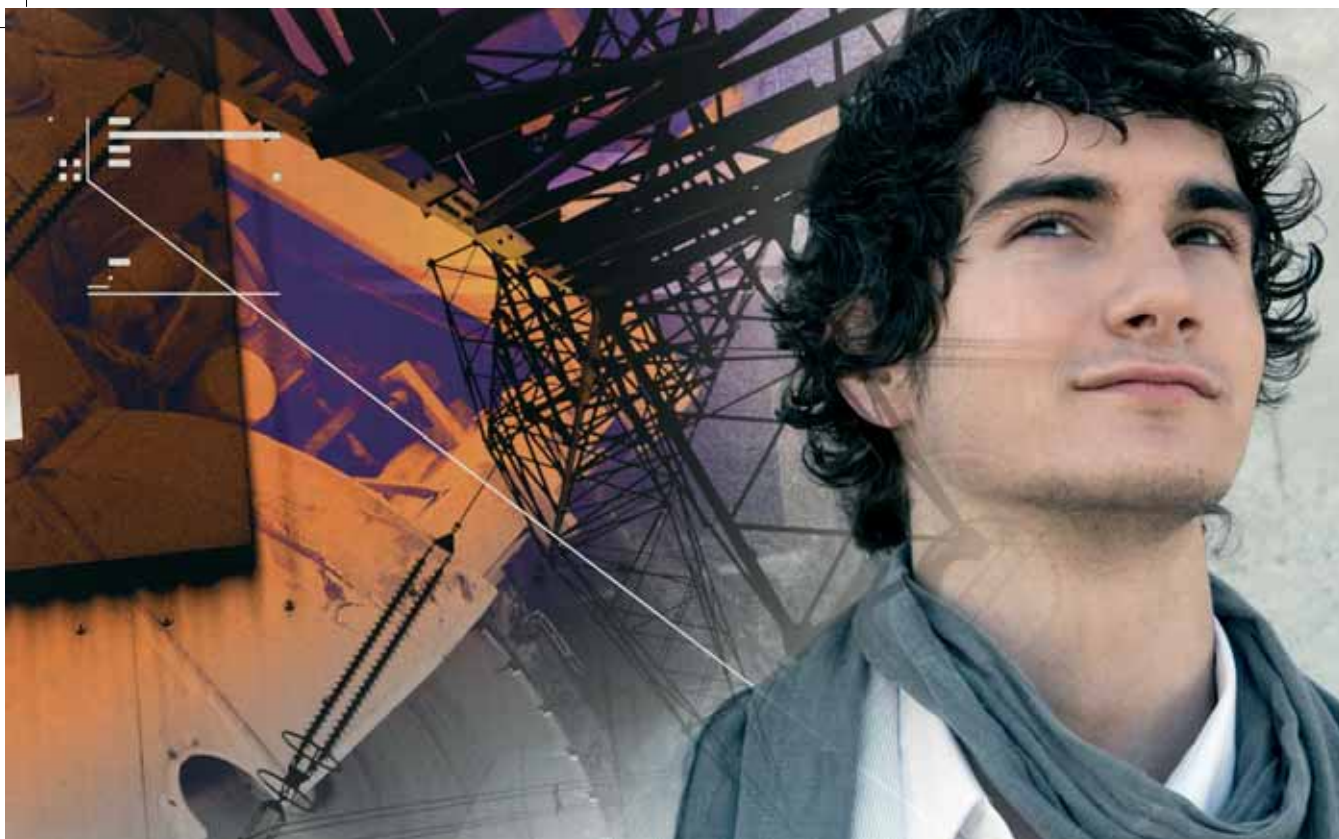
Ο Τομέας παρέχει τεχνική υποστήριξη στο δομικό σχεδιασμό και στην επίβλεψη των οικοδομικών εργασιών των έργων Μεταφοράς και Διανομής της ΑΗΚ.

Αποθήκες και Εγκαταστάσεις Τεχνικού Προσωπικού

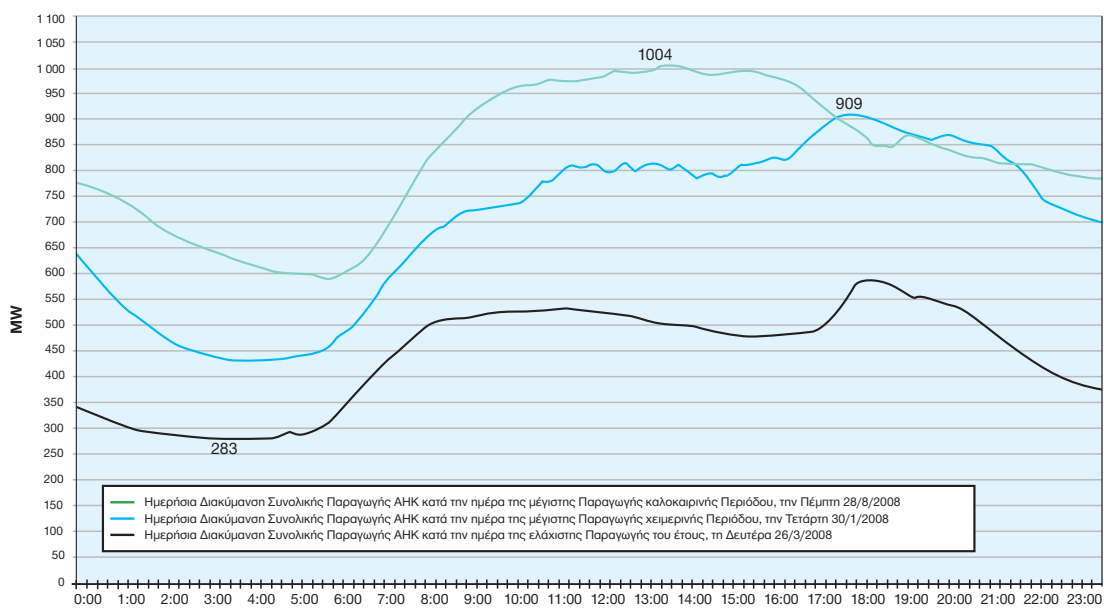
Ο Τομέας ασχολήθηκε με τις κατασκευαστικές εργασίες για την ανέγερση της νέας Αποθήκης στην Περιφέρεια Λεμεσού, της οποίας οι εργασίες ξεκίνησαν τον Απρίλιο του 2008 και αναμένεται να αποπερατωθούν το 2010.

Περιφερειακά Γραφεία

Συνεχίστηκαν κατά το 2008 οι αρχιτεκτονικοί σχεδιασμοί και οι άλλες σχετικές εργασίες για την ανέγερση των νέων Περιφερειακών Γραφείων της ΑΗΚ στις Περιφέρειες Αμμοχώστου-Λάρνακας και Πάφου. Οι κατασκευαστικές εργασίες για τα Περιφερειακά Γραφεία Πάφου αναμένεται να αρχίσουν αρχές του 2009, ενώ για τα Περιφερειακά Γραφεία Αμμοχώστου-Λάρνακας περί το τέλος του 2009.



Σχεδ.5



Σημ: Όπως έχει περιληφθεί στην Ετήσια Έκθεση 2008 του Δ.Σ.Μ.

Επιχειρησιακή Μονάδα Εξυπηρέτησης Πελατών

ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΕΣ

Ο ολικός αριθμός καταναλωτών στις ελεύθερες περιοχές έφθασε κατά το τέλος του 2008 σε 500 489 σημειώνοντας αύξηση σε απόλυτους αριθμούς 23 989 καταναλωτές ή 5,0%.

Ο Πίνακας 1 (σελ.49) παρουσιάζει τον αριθμό των καταναλωτών κατά κατηγορία, καθώς και την ποσοστιαία αύξηση σε σχέση με τον προηγούμενο χρόνο.

ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Οι πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας στις ελεύθερες περιοχές ανήλθαν σε 4 555,8 GWh, σε σύγκριση με 4 298,3 GWh το προηγούμενο έτος, σημειώνοντας αύξηση 6,0%.

- Ο Πίνακας 2 (σελ. 49) παρουσιάζει τις πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας κατά κατηγορία καταναλωτών και την ποσοστιαία αύξηση σε σύγκριση με τις πωλήσεις του προηγούμενου χρόνου.
- Οι πωλήσεις για τα έτη 2006, 2007 και 2008 παρουσιάζονται στο Σχεδιάγραμμα 6 (σελ.47). Οι πωλήσεις και τα έσοδα για το 2008 κατά κατηγορία χρήσεως και ως ποσοστό επί των συνολικών πωλήσεων και εσόδων της ΑΗΚ, εμφανίζονται στο Σχεδιάγραμμα 7 (σελ.55).

ΠΑΡΟΧΕΣ ΕΚΤΟΣ ΑΙΧΜΗΣ

Οι πωλήσεις με βάση τη διατίμηση εκτός αιχμής (Κώδικας 55) ανήλθαν στις 101 476 MWh σημειώνοντας μείωση κατά 9 112 MWh ή 8,2% σε σύγκριση με το 2007. Η μείωση αυτή οφείλεται κυρίως στις ήπιες καιρικές συνθήκες καθώς και στην αύξηση της τιμής του ηλεκτρικού ρεύματος, αφού η μέση τιμή χρέωσης ανά πωληθείσα kWh αυξήθηκε από 6,63 σεντ το 2007 σε 9,73 σεντ το 2008. Οι καταναλωτές αυξήθηκαν κατά 881.

- Οι καταναλωτές στη διατίμηση εκτός αιχμής ανέρχονταν σε 20 010. Από αυτούς οι 19 623 (ποσοστό 98,1%) ήταν οικιακοί καταναλωτές με μέση κατανάλωση 5 046 kWh σε σύγκριση με 5 754 kWh κατά το 2007.
- Στατιστικά στοιχεία για τις πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας στους εκτός αιχμής καταναλωτές για την τελευταία πενταετία, δίνονται στο Σχεδιάγραμμα 8 (σελ.55).

ΔΙΑΤΙΜΗΣΕΙΣ

- Η Ομάδα Διατιμήσεων της ΑΗΚ συνέχισε τη συνεργασία που είχε με εξωτερικούς Συμβούλους για την εισαγωγή νέων διατιμήσεων οριακού κόστους, μέσα στα πλαίσια της Ελευθεροποιημένης Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας στην Κύπρο. Η εν λόγω Ομάδα επεξεργάστηκε, σε συνεργασία με τους Συμβούλους της, προκαταρκτική πρόταση για την εισαγωγή νέων διατιμήσεων, την οποία υπέβαλε προς τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου (ΡΑΕΚ) για διαβούλευση.

Η ΑΗΚ είναι σε συνεχή διαβούλευση με τη ΠΑΕΚ για την ετοιμασία των νέων διατιμήσεων. Οι νέες διατιμήσεις ετοιμάζονται με βάση αναθεωρημένες προβλέψεις Ροής Φορτίου και Ενέργειας, τις αναθεωρημένες Προβλεπόμενες Δαπάνες Ανάπτυξης Συστήματος Μεταφοράς, τις Προβλεπόμενες Δαπάνες Ανάπτυξης του Συστήματος Διανομής, σύμφωνα με το νέο Αναπτυξιακό Πρόγραμμα της ΑΗΚ.

- Στα πλαίσια της αναβάθμισης των υπηρεσιών της ΑΗΚ και στην προσπάθεια για εξοικονόμηση ενέργειας, αποστάθηκε στους μηνιαίους πελάτες όπως και κάθε χρόνο, επίσης στατιστική κατάσταση. Η κατάσταση αυτή περιλαμβάνει την παροχή πληροφοριών σχετικά με τη μηνιαία κατανάλωση και τη μέγιστη ζήτηση των υποστατικών τους, καθώς επίσης και τους μηνιαίους συντελεστές ισχύος και φορτίου, συντελεστές οι οποίοι είναι άμεσα συνυφασμένοι με την ορθολογιστική χρήση και εξοικονόμηση ενέργειας.
- Μέσα στα πλαίσια της ειδικής διατίμησης για πολύτεκνες και δυσπραγούσες οικογένειες, μέχρι το Δεκέμβριο του 2008 είχαν ενταχθεί 18 145 πελάτες. Το συνολικό όφελος των πελατών αυτών για το 2008 και κατά συνέπεια τα μειωμένα έσοδα της ΑΗΚ από την εφαρμογή της ειδικής αυτής διατίμησης ήταν της τάξης των €2.087.564 σε σύγκριση με την περίπτωση παραμονής τους στις οικιακές διατιμήσεις με κώδικες 05, 06 και 07.
- Η μέση τιμή πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας ανά κιλοβατώρα για όλες τις κατηγορίες αυξήθηκε από 12,719 σεντ του ευρώ το 2007 σε 16,178 σεντ του ευρώ το 2008 ή κατά 27,2%, ως αποτέλεσμα της αυξημένης τιμής καυσίμων και της αυτόματης αναπροσαρμογής.

Από την 1^η Οκτωβρίου 2008 η ΑΗΚ μετά από σχετικές διευθετήσεις και διαβουλεύσεις με την Κυβέρνηση έθεσε σε ισχύ στοχευμένα μέτρα που στόχο είχαν να επωφεληθούν ευπαθείς ομάδες πληθυσμού όπως είναι οι λήπτες δημόσιων ωφελημάτων, οι πολύτεκνες και οι πενταμελείς οικογένειες καθώς και οι συνταξιούχοι ή χαμηλόμισθοι που συνήθως έχουν σχετικά μικρή κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας.

Συγκεκριμένα βελτιώθηκαν τα τέλη χρέωσης της ειδικής διατίμησης με κώδικα 08 που ήδη ίσχυε για τις πολύτεκνες και δυσπραγούσες οικογένειες και διευρύνθηκε η τάξη των δικαιούχων. Σύμφωνα με τα μέτρα αυτά μπορούν πλέον και οι πενταμελείς οικογένειες (με τρία εξαρτώμενα και με ετήσιο μεικτό εισόδημα μέχρι €51.258) να ενταχθούν στην ειδική διατίμηση με κώδικα 08 ενώ παράλληλα και για 12 μήνες (6 δίμηνα) θα υπάρχει ειδική μείωση 20% σε όλους ανεξαιρέτα τους οικιακούς καταναλωτές που θα έχουν κατανάλωση σε κάθε δίμηνο λιγότερες από 500 κιλοβατώρες. Τα μέτρα αυτά είναι της τάξης των €10.000.000

ΕΡΕΥΝΑ ΚΑΙ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΦΟΡΤΙΟΥ

Στα πλαίσια αναβάθμισης της Έρευνας Φορτίου, η ΑΗΚ χρησιμοποιεί από το 2000 κατάλληλο λογισμικό πρόγραμμα ανάκτησης πληροφοριών με αυτόματη ανάγνωση των στοιχείων των μετρητών. Με το πρόγραμμα αυτό επιτυγχάνεται η απευθείας παρακολούθηση του φορτίου των πελατών, η αυτόματη ανάκτηση πληροφοριών και η έγκαιρη ετοιμασία σχετικών εκθέσεων αποτελεσμάτων Έρευνας Φορτίου.

Κατά τη διάρκεια του 2008 συνεχίστηκε η εφαρμογή αυτής της μεθόδου Έρευνας Φορτίου για όλους τους μεγάλους πελάτες της ΑΗΚ, που τροφοδοτούνται στην ψηλή και μέση τάση. Τα στοιχεία που έχουν περισυλλεγεί αναλύθηκαν, έτυχαν επεξεργασίας και ακολούθως χρησιμοποιήθηκαν για την ετοιμασία σχετικών εκθέσεων. Τα συμπεράσματα των μελετών αυτών χρησιμοποιούνται τόσο για σκοπούς δόμησης των νέων αναθεωρημένων Διατιμήσεων, όσο και για σκοπούς πρόβλεψης και διαχείρισης φορτίου.

ΣΥΣΤΗΜΑ ΕΞΥΠΗΡΕΤΗΣΗΣ ΚΑΙ ΤΙΜΟΛΟΓΗΣΗΣ ΠΕΛΑΤΩΝ

Για την καλύτερη εξυπηρέτηση και πληροφόρηση των πελατών του Οργανισμού, η ΑΗΚ έχει εγκαταστήσει νέο σύγχρονο Σύστημα Εξυπηρέτησης και Τιμολόγησης Πελατών, το οποίο μπορεί να ανταποκριθεί ικανοποιητικά στις απαιτήσεις του νέου ανταγωνιστικού περιβάλλοντος, μετά την ελευθεροποίηση της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας.

Ως γνωστό, η προσφορά κατακυρώθηκε στην εταιρεία SPL World Group Ltd. Το Σύστημα έχει ενεργοποιηθεί το Μάιο του 2008.

Επιχειρησιακή Μονάδα Εξυπηρέτησης Πελατών

Με την εφαρμογή του νέου αυτού Συστήματος, τα επίπεδα εξυπηρέτησης και πληροφόρησης των πελατών της ΑΗΚ έχουν βελτιωθεί σημαντικά. Επίσης, με το νέο Σύστημα θα διευκολύνεται και θα επιταχύνεται σε μεγάλο βαθμό η καθημερινή εργασία των Τμημάτων Εξυπηρέτησης Πελατών της ΑΗΚ.

Το όλο Σύστημα θα αποτελέσει το κύριο εργαλείο και πηγή πληροφόρησης του Κέντρου Τηλεξυπηρέτησης Πελατών (Call Centre).

Για την καλύτερη εξυπηρέτηση των πελατών της η ΑΗΚ πρόσθεσε ακόμη ένα τρόπο εξόφλησης λογαριασμού ηλεκτρικού ρεύματος. Από την 1η Δεκεμβρίου 2008 η ΑΗΚ προσφέρει τη δυνατότητα στους πελάτες της, να εξοφλήσουν το λογαριασμό τους, χωρίς καμία επιπλέον επιβάρυνση, με τραπεζική κάρτα σε όλα τα Κέντρα Εξυπηρέτησης Πελατών της ΑΗΚ, μέσω της ιστοσελίδας της ΑΗΚ (www.eac.com.cy) και μέσω της ιστοσελίδας της JCC (www.jccsmart.com).

ΠΑΓΚΥΠΡΙΟ ΚΕΝΤΡΟ ΑΝΑΦΟΡΑΣ ΒΛΑΒΩΝ (ΠΑΚΑΒ)

Ως γνωστό, η ΑΗΚ μέσα στα πλαίσια της συνεχούς αναβάθμισης των υπηρεσιών που προσφέρει στους πελάτες της προχώρησε στη δημιουργία του Παγκύπριου Κέντρου Αναφοράς Βλαβών (ΠΑΚΑΒ). Σκοπός του ΠΑΚΑΒ είναι να προσφέρει στους πελάτες μας πλήρη και ποιοτική τηλεφωνική ανταπόκριση κατά τη διάρκεια μεγάλων βλαβών που δημιουργούν εκτεταμένες διακοπές στην ηλεκτροδότηση, έτσι ώστε οι πελάτες της ΑΗΚ να πληροφορούνται επαρκώς για τις περιοχές που επηρεάζονται από τις διακοπές και το χρόνο αποκατάστασης της βλάβης. Επίσης καλύπτει και την καθημερινή εργασία ρουτίνας, για την ποιοτική ανταπόκριση της ΑΗΚ στις καθημερινές μεμονωμένες βλάβες στο Δίκτυο και σε υποστατικά καταναλωτών, ως επίσης και στον Οδικό Φωτισμό.

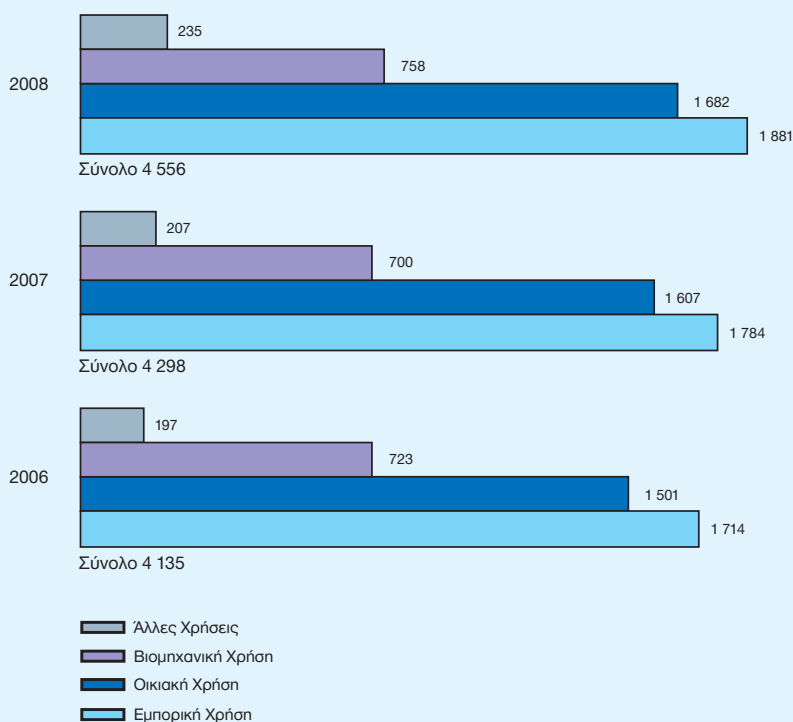
Το ΠΑΚΑΒ, που εδρεύει στον δεύτερο όροφο των παλαιών Κεντρικών Γραφείων και στελεχώνεται στο παρόν στάδιο με εννέα λειτουργούς Εξυπηρέτησης Πελατών, λειτουργεί με επιτυχία και καλύπτει όλες τις ελεύθερες περιοχές της Δημοκρατίας.

Καλώντας τον Παγκύπριο τετραψήφιο τηλεφωνικό αριθμό 1800, τα τηλεφωνήματα των πελατών μας διοχετεύονται στο ΠΑΚΑΒ, όπου καταγράφονται ηλεκτρονικά οι βλάβες που το κοινό αναφέρει, οι οποίες στη συνέχεια διοχετεύονται στα συνεργεία επιφυλακής/βλαβών των Περιφερειών για να τις επιληφθούν και να αποκαταστήσουν την παροχή του ηλεκτρικού ρεύματος.

Η ΑΗΚ καταβάλλει συνεχώς προσπάθειες για βελτίωση της εξυπηρέτησης των πελατών της, ειδικά για τις περιπτώσεις επιδιορθώσεων βλαβών και αποκατάστασης της παροχής ηλεκτρικής ενέργειας, χρησιμοποιώντας κατάλληλο τεχνικό εξοπλισμό. Επίσης το ΠΑΚΑΒ, μέσω του τηλεφωνικού αριθμού 22572299, δέχεται καθημερινά (07:00 – 21:30) τηλεφωνήματα από πελάτες της ΑΗΚ για ενδείξεις μετρητών, που δεν κατέστησαν δυνατόν να καταγραφούν από τους καταγραφείς μετρητών της ΑΗΚ, γιατί τα υποστατικά ήταν κλειστά.

Σχεδ.6

ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ
(εκατομύρια kWh)



ΚΕΝΤΡΟ ΤΗΛΕΞΥΠΗΡΕΤΗΣΗΣ ΠΕΛΑΤΩΝ (Call Centre)

Η δημιουργία Κέντρου Τηλεξυπηρετήσης Πελατών αποτελεί στρατηγικής σημασίας απόφαση της ΑΗΚ, αφού ο Οργανισμός έχει ήδη εισέλθει σ' ένα ανταγωνιστικό περιβάλλον με την ελευθεροποίηση της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας.

Το Κέντρο θα δώσει την ευχέρεια στην ΑΗΚ να εξυπηρετεί και να πληροφορεί τους καταναλωτές/πελάτες της γρήγορα, ποιοτικά και αποτελεσματικά, να προβάλλει μια προοδευτική και δυναμική εικόνα και να ανταποκρίνεται γενικά στις προσδοκίες των καταναλωτών/πελατών της.

Η Ομάδα Υλοποίησης του έργου που ορίστηκε από την ΑΗΚ, εργάζεται σε συνεργασία με την εταιρεία ESB International της Ιρλανδίας στην οποία κατακυρώθηκε η προσφορά Συμβουλευτικών Υπηρεσιών για τον έλεγχο, εγκατάσταση και λειτουργία του Κέντρου Τηλεξυπηρετήσης.

Ο διαγωνισμός για αγορά εξοπλισμού και λογισμικών του Κέντρου Τηλεξυπηρετήσης έχει κατακυρωθεί στην εταιρεία GCC Computers Ltd η οποία συνεργάζεται με την εταιρεία Aspect Software.

Κατά το 2008 ανακαινίστηκε ο 2ος όροφος των παλαιών Κεντρικών Γραφείων, αγοράστηκε και εγκαταστάθηκε η ειδική επίπλωση και ο τεχνολογικός εξοπλισμός του Κέντρου Τηλεξυπηρετήσης. Άρχισε η εκπαίδευση και η καταγραφή/ανάλυση των αυτοματοποιημένων υπηρεσιών που θα προσφέρει προς τους πελάτες της ΑΗΚ το Κέντρο. Το Κέντρο Τηλεξυπηρετήσης θα λειτουργήσει σταδιακά και οι πρώτες υπηρεσίες του αναμένεται να λειτουργήσουν μέχρι το τέλος του 2009.

Επιχειρησιακή Μονάδα Εξυπηρέτησης Πελατών

ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Σύμφωνα με τις πρόνοιες και τις διατάξεις της σχετικής Ευρωπαϊκής Οδηγίας 2001/77/ΕΚ, κατά την ενταξιακή μας πορεία και εναρμόνιση με τις Οδηγίες, Νομοθεσία και Κανονισμούς της Ευρωπαϊκής Κοινότητας, η Κυβέρνηση προέβηκε μεταξύ άλλων και στη λήψη των κατάλληλων νομοθετικών, κανονιστικών και διοικητικών μέτρων για την προώθηση και ενθάρρυνση της χρήσης των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ) και γενικά της εξοικονόμησης ενέργειας, με απώτερο στόχο την αύξηση της συνεισφοράς των ΑΠΕ στο ενεργειακό ισοζύγιο της χώρας μας. Η ΑΗΚ, ως ο κύριος παραγωγός και προμηθευτής της ηλεκτρικής ενέργειας στην Κύπρο, δεν θα μπορούσε να απουσιάσει και να μη συμβάλει ενεργά στην όλη προσπάθεια, ώστε να ικανοποιήσουμε τις απαιτήσεις της Ευρωπαϊκής Κοινότητας για τις ΑΠΕ, πάντα ενεργώντας μέσα στα αυστηρά πλαίσια των κατάλληλα ρυθμισμένων και εναρμονισμένων Νόμων και Κανονισμών.

Η ΑΗΚ διατηρεί αρμονική συνεργασία με το Ίδρυμα Ενέργειας του αρμόδιου Υπουργείου Εμπορίου, Βιομηχανίας & Τουρισμού, ως επίσης με τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου (ΡΑΕΚ) και το Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς, για κοινό χειρισμό του όλου θέματος των ΑΠΕ. Στους ενδιαφερόμενους δε αιτητές παρέχεται κάθε δυνατή τεχνική βοήθεια και προτεραιότητα στην εξέταση των αιτήσεων τους για εγκατάσταση Μονάδων Παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ.

Με βάση την υφιστάμενη Νομοθεσία και σχετικές αποφάσεις του Υπουργικού Συμβουλίου, η ΑΗΚ υποχρεούται να αγοράζει την ηλεκτρική ενέργεια που παράγεται από Συστήματα Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και διοχετεύεται στο Δίκτυο της σε τιμή που καθορίζεται από τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου (ΡΑΕΚ). Γι' αυτό το σκοπό η ΑΗΚ συνομολογεί με τον Παραγωγό ΑΠΕ, Σύμβαση Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας δεκαπενταετούς διάρκειας (εικοσαετούς διάρκειας με το προτεινόμενο νέο σχέδιο). Επιπρόσθετα της τιμής που καταβάλλει η ΑΗΚ στον Παραγωγό, ο Παραγωγός τυχάνει επιδότησης για τις παραγόμενες κιλοβατώρες από το Ειδικό Ταμείο Χορηγιών/Επιδότησεων, εφόσον έχει εγκριθεί/ενταχθεί στο Σχέδιο Χορηγιών/Επιδότησεων και έχει υπογράψει Σύμβαση Επιδότησης με τη Διαχειριστική Επιτροπή του Ειδικού Ταμείου.

Μέχρι το τέλος του 2008 έχουν εγκατασταθεί και λειτουργούν 321 Φωτοβολταϊκά Συστήματα, ισχύος μέχρι 20 kW (196 Φ.Σ. το τέλος του 2007, δηλαδή αύξηση 63,8%), με συνολική εγκατεστημένη ισχύ 1 586,37 kW (843,39 kW το τέλος του 2007, δηλαδή αύξηση 88,1%) και συνολική παραγωγή 1 636 867 kWh (932 959 kWh το 2007, δηλαδή αύξηση 75,5%). Επιπρόσθετα θα πρέπει να αναφέρουμε ότι κατά το τέλος του 2008 λειτουργούν και οκτώ Μονάδες Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας από Βιομάζα/Βιοαέριο με συνολική εγκατεστημένη ισχύ 3 310 kW και συνολική παραγωγή 7 808 694 kWh (η πρώτη Μονάδα Παραγωγής από Βιομάζα/Βιοαέριο ισχύος 250 kW συνδέθηκε με το Δίκτυο της ΑΗΚ στις 10/12/2007). Υπάρχει αρκετό ενδιαφέρον τόσο για τη σύνδεση νέων Φωτοβολταϊκών Συστημάτων, παρά το συγκριτικά ψηλό κόστος της κεφαλαιουχικής δαπάνης που απαιτείται για εγκατάσταση τέτοιων Συστημάτων, όσο και για Μονάδες Παραγωγής ΑΠΕ από Βιομάζα/Βιοαέριο. Δυστυχώς οι αιτήσεις που λήφθηκαν για εγκατάσταση Αιολικών Πάρκων ευρίσκονται ακόμη στο στάδιο εξασφάλισης των σχετικών εγκρίσεων.

Πίνακας 1

ΑΡΙΘΜΟΣ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ

| ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ | ΚΑΤΑ ΤΗΝ 31.12.2008 | ΚΑΤΑ ΤΗΝ 31.12.2007 | ΑΥΞΗΣΗ % |
|-----------------------|---------------------|---------------------|------------|
| Οικιακή | 386 489 | 366 799 | 5,4 |
| Εμπορική | 80 913 | 78 294 | 3,3 |
| Βιομηχανική | 11 792 | 11 299 | 4,4 |
| Γεωργική | 12 796 | 12 117 | 5,6 |
| Οδικός Φωτισμός | 8 499 | 7 991 | 6,4 |
| ΣΥΝΟΛΟ | 500 489 | 476 500 | 5,0 |

Πίνακας 2

ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (MWh)

| ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ | 2008 | 2007 | ΑΥΞΗΣΗ % |
|-----------------------|------------------|------------------|------------|
| Οικιακή | 1 682 327 | 1 607 048 | 4,6 |
| Εμπορική | 1 881 173 | 1 783 885 | 5,5 |
| Βιομηχανική | 757 803 | 699 746 | 8,3 |
| Γεωργική | 156 930 | 137 339 | 14,3 |
| Οδικός Φωτισμός | 77 596 | 70 301 | 10,4 |
| ΣΥΝΟΛΟ | 4 555 829 | 4 298 319 | 6,0 |

ΤΕΧΝΙΚΑ ΘΕΜΑΤΑ

Κατά τη διάρκεια του 2008, το αρμόδιο Τμήμα για Τεχνικά Θέματα της Επιχειρησιακής Μονάδας Εξυπηρέτησης Πελατών ασχολήθηκε με τις ακόλουθες εργασίες:

- Θέματα που αφορούν το σύστημα Μέτρησης
- Θέματα Οδικού Φωτισμού
- Θέματα εξοικονόμησης ενέργειας
- Κανονισμοί Ηλεκτρικών Εγκαταστάσεων
- Θέματα παραγωγής και διάθεσης ηλεκτρισμού από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας
- Προστασία του εισοδήματος της ΑΗΚ από υποκλοπές Ηλεκτρικής Ενέργειας
- Έλεγχος ποιότητας της παρεχόμενης Ηλεκτρικής Ενέργειας

Επιχειρησιακή Μονάδα Εξυπηρέτησης Πελατών

Πιο συγκεκριμένα, κατά την υπό επισκόπηση περίοδο, παραλήφθηκαν στο Κέντρο Ελέγχου και Επιδιόρθωσης Μετρητών (ΚΕΕΜ) 15 428 νέοι μετρητές. Συνολικά ελέγχθηκαν και ρυθμίστηκαν 45 942 νέοι μετρητές, επιδιορθώθηκαν και ρυθμίστηκαν 505 μεταχειρισμένοι μετρητές, ρυθμίστηκαν και ελέγχθηκαν 1 798 Δέκτες Τηλεχειρισμού και επιδιορθώθηκαν 1 090 φανοί οδικού φωτισμού.

Κατά τη διάρκεια του 2008 το Τμήμα Επιθεωρητών των Περιφερειακών Γραφείων της ΑΗΚ διεξήγαγε 31 143 επιθεωρήσεις ηλεκτρικών εγκαταστάσεων σε όλη την Κύπρο.

Κατά τη διάρκεια του έτους όλο το προσωπικό του τμήματος Επιθεωρητών Εγκαταστάσεων εκπαιδεύτηκε στους Κανονισμούς της 16ης Έκδοσης του ΙΕΤ με τη διεξαγωγή ειδικών σεμιναρίων.

Το 2008 ολοκληρώθηκε το Αυτόματο Σύστημα Καταγραφής Μετρητών στη Μέση Τάση με την αγορά και λειτουργία του Λογισμικού Συστήματος ΜV90 και τη διασύνδεση με το Σύστημα Τιμολόγησης και Εξυπηρέτησης Πελατών. Επιπλέον έγινε ξανά εκπαίδευση του εμπλεκόμενου προσωπικού σχετικά με τη λειτουργία του εν λόγω συστήματος.

Μέχρι το τέλος του 2008 έχουν διασυνδεθεί 489 τέτοια συστήματα μέτρησης μέσω των οποίων γίνεται αυτόματη καταγραφή ή και έκδοση των λογαριασμών.

Επιπρόσθετα ετοιμάστηκαν προδιαγραφές, εκδόθηκαν διαγωνισμοί και αξιολογήθηκαν προσφορές για την αγορά διάφορων υλικών και οργάνων που χρησιμοποιούνται τόσο στο ΚΕΕΜ όσο και στις Περιφέρειες αναφορικά με τις εργασίες στο σύστημα Μέτρησης, στον Οδικό Φωτισμό και στον Έλεγχο Ηλεκτρικών Εγκαταστάσεων.

Όσον αφορά τον έλεγχο της ποιότητας της παρεχόμενης ηλεκτρικής ενέργειας το Τμήμα Εκμετάλλευσης εγκαθιστά ειδικά Όργανα καταγραφής διαταραχών παροχής και όπου κρίνεται αναγκαίο λαμβάνονται τα κατάλληλα διορθωτικά μέτρα.

ΠΡΟΣΤΑΣΙΑ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ ΑΗΚ

Κατά το 2008, το προσωπικό που ασχολείται με την προστασία του εισοδήματος της ΑΗΚ από υποκλοπές ηλεκτρικής ενέργειας, έλεγξε 3 177 μετρητές σε πελάτες υψηλού κινδύνου. Από τους πιο πάνω μετρητές 561 βρέθηκαν χωρίς καμία παραβίαση, 2 373 μετρητές βρέθηκαν παραβιασμένοι χωρίς όμως να παρουσιάζουν ένδειξη για κλοπή ρεύματος και 243 μετρητές βρέθηκαν παραβιασμένοι με ένδειξη για κλοπή ρεύματος. Αναφορικά με τις πιο πάνω παραβιάσεις εισπράχθηκαν συνολικά €1.630.588 για έξοδα διερεύνησης επεμβάσεων στους μετρητές, ζημιά σε μετρητή/εξοπλισμό, επιπρόσθετο φορτίο-υπέρβαση εγκεκριμένης ισχύος, διακοπή ρεύματος λόγω μη πληρωμής και για μη καταγραφείσα κατανάλωση λόγω παράνομης επέμβασης.

Κατά το 2008 συνεχίστηκε και η διερεύνηση που άρχισε από το 2001 των 168 υποθέσεων υποκλοπής ρεύματος (Υπόθεση Μασούρα).



Η ολική αξία της μη καταγραφείσας κατανάλωσης έχει υπολογιστεί περίπου στα €4,95 εκατομμύρια ευρώ και μέχρι τώρα έχει διευθετηθεί η πληρωμή €2,2 εκατομμύρια ευρώ περίπου. Για ανάκτηση του υπόλοιπου οφειλόμενου ποσού, η ΑΗΚ έχει κινηθεί νομικά εναντίον των εμπλεκομένων. Σημειώνεται ότι πέραν των υποθέσεων Μασούρα, η ΑΗΚ έχει διευθετήσει την πληρωμή από άλλες υποθέσεις υποκλοπών του ποσού των €333.229.

Μέσα στα πλαίσια των προσπαθειών που γίνονται για βελτίωση των εργασιών για Προστασία του Εισοδήματος της ΑΗΚ, συνεχίστηκε και το 2008 το έργο της αντικατάστασης ηλεκτρομηχανικών μετρητών με ηλεκτρονικούς μετρητές. Μέχρι το τέλος του 2008 είχαν αντικατασταθεί περίπου 40 000 μετρητές.

Επιχειρησιακή Μονάδα Εξυπηρέτησης Πελατών

ΠΙΣΤΟΠΟΙΗΣΗ ΚΕΝΤΡΟΥ ΕΛΕΓΧΟΥ ΕΠΙΔΙΟΡΘΩΣΗΣ ΜΕΤΡΗΤΩΝ

Μέσα στα πλαίσια της διακηρυγμένης πολιτικής της για ποιοτική αναβάθμιση των εργασιών αλλά και των υπηρεσιών που προσφέρει στους πελάτες της, η ΑΗΚ έχει πάρει τη στρατηγική απόφαση για Πιστοποίηση/Διαπίστευση του εργαστηρίου της στο Κέντρο Ελέγχου και Επιδιόρθωσης Μετρητών (ΚΕΕΜ). Οι σχετικές εργασίες Διαπίστευσης βρίσκονται σε προχωρημένο στάδιο και έχει προγραμματιστεί ότι κατά τη διάρκεια του 2009 θα αποκτηθεί το αναγκαίο Πιστοποιητικό Ποιότητας Διαπίστευσης. Το Δεκέμβριο του 2007 ολοκληρώθηκε η αντικατάσταση των υφιστάμενων Τραπεζών Δοκιμών με νέες Τράπεζες Δοκιμών, μία για μονοφασικούς και μία για τριφασικούς μετρητές.

Η Διαπίστευση του εργαστηρίου γίνεται σύμφωνα με το Πρότυπο ISO/IEC17025.

Με την απόκτηση του σχετικού Πιστοποιητικού Διαπίστευσης ουσιαστικά το Κέντρο θα έχει γραπτή διασφάλιση ότι οι διαδικασίες ελέγχου και δοκιμών που ακολουθούνται στο ΚΕΕΜ είναι συμμορφωμένες με προδιαγραφμένες απαιτήσεις. Με την απόκτηση του Πιστοποιητικού Διαπίστευσης, θα αναγνωρίζεται επίσημα η τεχνική ικανότητα του ΚΕΕΜ να διεξάγει τις σχετικές εργασίες ελέγχου και διακρίβωσης των μετρητών τα δε αποτελέσματα ελέγχου θα είναι αποδεκτά οπουδήποτε.

ΔΗΜΟΣΙΕΣ ΣΧΕΣΕΙΣ

- Οι συνεχώς αυξανόμενες ανάγκες των πελατών της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου καθώς και η αλματώδης ανάπτυξη της τεχνολογίας επιβάλλουν όπως η ΑΗΚ προγραμματίζει εκστρατείες Δημοσίων Σχέσεων με στόχο την άμεση ενημέρωση των πελατών της για όλα τα θέματα που σχετίζονται με την ενέργεια και το έργο του Οργανισμού.

Ευθύνη του Τμήματος Δημοσίων Σχέσεων είναι ο καταρτισμός ολοκληρωμένων εκστρατειών Δημοσίων Σχέσεων με στόχο την αναβάθμιση της εικόνας του Οργανισμού, την εδραίωση της οργανικής ταυτότητας, τη βελτίωση των σχέσεων της ΑΗΚ με διάφορα κοινά, την εμπλοκή της ΑΗΚ στην κοινωνία και την πλήρη ενημέρωση του κοινού για τις δραστηριότητες και υπηρεσίες της ΑΗΚ.

Στα πλαίσια αυτά, η ΑΗΚ συνέχισε και μέσα στο 2008 την παροχή συμβουλευτικών υπηρεσιών προς όλους τους πελάτες της σε θέματα που τους ενδιαφέρουν. Οι Γενικοί Όροι Παροχής Ηλεκτρικής Ενέργειας, η Πολιτική Χρέωσης της ΑΗΚ για ηλεκτροδοτήσεις, οι Διατιμήσεις αλλά και οι πληροφορίες γενικής φύσης, είναι θέματα για τα οποία υπάρχει συνεχές ενδιαφέρον. Όπως κάθε χρόνο έτσι και το 2008 διοργανώθηκαν διαλέξεις σε οργανωμένα σύνολα, αλλά και σε ομάδες πελατών της ΑΗΚ, σε θέματα που σχετίζονται με την εξοικονόμηση ηλεκτρικής ενέργειας, την ασφαλή χρήση της, τις νέες διατιμήσεις ηλεκτρικής ενέργειας καθώς και για τα ηλεκτρομαγνητικά πεδία.

Τα τελευταία χρόνια η τεχνολογία αναπτύσσεται με ραγδαίους ρυθμούς, καθιστώντας τον εκσυγχρονισμό των ιστοσελίδων των οργανισμών απαραίτητο για τη σωστή ενημέρωση και εξυπηρέτηση των χρηστών ηλεκτρονικών υπολογιστών.



Λαμβάνοντας λοιπόν τα μηνύματα των καιρών, η ΑΗΚ προχώρησε εντός του 2008 και ολοκλήρωσε τον Ιούλιο του 2008 τον επανασχεδιασμό και τη λειτουργία της νέας, αναβαθμισμένης ιστοσελίδας της η οποία καλύπτει ένα ευρύ φάσμα θεμάτων που αφορούν τις εργασίες αλλά και τους στόχους της ΑΗΚ. Δυναμική, με νέα εμφάνιση και μια πιο φιλική προσέγγιση προς τον επισκέπτη, η ιστοσελίδα της ΑΗΚ αποτελεί για τον Οργανισμό το μέσο για να έρθει ακόμη πιο κοντά στον πελάτη.

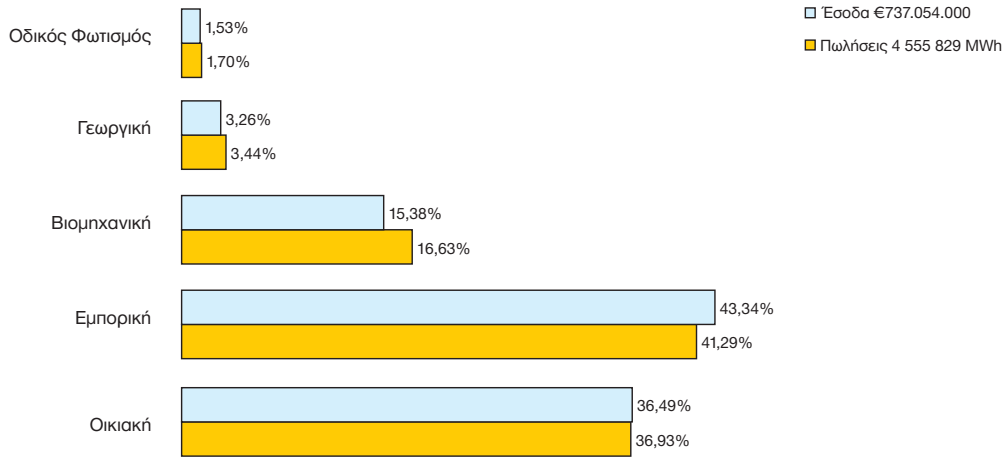
- Στα πλαίσια της σύμφιξης σχέσεων μεταξύ του προσωπικού της ΑΗΚ εντάσσεται η έκδοση και κυκλοφορία του περιοδικού «ΝΕΑ ΤΗΣ ΑΗΚ». Το Περιοδικό αυτό αποστέλλεται όχι μόνο στο προσωπικό της ΑΗΚ αλλά και σε διάφορα άλλα οργανωμένα σύνολα, άτομα και υπηρεσίες εκτός του Οργανισμού. Εντός του 2008 κυκλοφόρησαν τα τεύχη 92, 93, 94 και 95.
- Το 2008 συνεχίστηκε η δωρεάν διάθεση, σε συνεργασία με το Υπουργείο Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού, 2 000 000 συμπαγών λαμπτήρων φθορισμού. Η εν λόγω εκστρατεία, η οποία θα ολοκληρωθεί μέχρι το 2010, εντάσσεται στα πλαίσια της σχετικής απόφασης του Υπουργικού Συμβουλίου για διάθεση κονδυλίου από το ειδικό Ταμείο ΑΠΕ του Υπουργείου Ε. Β. & Τ., για αγορά και δωρεάν διάθεση στους καταναλωτές με άμεσο στόχο την εξοικονόμηση ενέργειας. Το Τμήμα Δημοσίων Σχέσεων είχε αναλάβει όλες τις σχετικές εργασίες για την οργάνωση ολοκληρωμένης εκστρατείας ενημέρωσης του κοινού.
- Μέσα στα πλαίσια της κοινωνικής προσφοράς της η ΑΗΚ συνέχισε και το 2008 τη στήριξή της προς τον Αντικαρκινικό Σύνδεσμο Κύπρου μαζί με τον οποίο διοργάνωσαν για 7η συνεχή χρονιά τη Χριστουγεννιάτικη εκδήλωση «Δώσε Φως σε Μια Ζωή». Συμβάλλοντας στον τομέα της υγείας και στοχεύοντας στην περαιτέρω αναβάθμιση του ήδη υψηλού επιπέδου της Ιατροφαρμακευτικής περίθαλψης του τόπου μας, η ΑΗΚ μαζί με τον Όμιλο Ρόταρυ Λευκωσία Λευκοθέα δώρισαν μια κινητή θερμοκοιτίδα με στόχο να συμβάλουν στο αξιόλογο έργο που επιτελεί η Μονάδα Νοσηλείας Νεογνών του Μακάριου Νοσοκομείου.

Επιχειρησιακή Μονάδα Εξυπηρέτησης Πελατών

- Μέσα στα πλαίσια της ανάδειξης της πολιτιστικής μας κληρονομιάς η ΑΗΚ ανέλαβε την εξωτερική ηλεκτροφώτιση του Ιερού Ναού Αναστάσεως Χριστού στην Αλάμπρα και του Ιερού Ναού Αγίου Φανουρίου στην Αραδίππου.
- Μια από τις πλέον αξιόλογες εκθέσεις Φωτογραφίας σε παγκόσμιο επίπεδο φιλοξένησε το 2008 η ΑΗΚ στο χώρο των Κεντρικών της Γραφείων. Σε συνεργασία με την Πρεσβεία της Ολλανδίας, η ΑΗΚ διοργάνωσε και φιλοξένησε την Παγκόσμια Έκθεση Φωτογραφίας για πρώτη φορά στην Κύπρο. Στο διαγωνισμό αυτό λαμβάνουν μέρος περισσότεροι από 5 000 φωτογράφοι (από 125 χώρες) με φωτογραφίες που λαμβάνονται την ώρα άσκησης του επαγγέλματος τους. Η έκθεση εκτίθεται κάθε χρόνο σε περισσότερες από 50 χώρες (100 πόλεις) και την επισκέπτονται πάνω από δύο εκατομμύρια άτομα.
- Μέσα στα πλαίσια της ευρύτερης πολιτικής της ΑΗΚ για εδραίωση ενεργειακής συνείδησης στο Κυπριακό Κοινό εντάσσονται διάφορες σχετικές εκστρατείες και προγράμματα. Εντός του 2008 πραγματοποιήθηκε παγκύπρια ενημερωτική εκστρατεία μέσω των Μέσων Μαζικής Επικοινωνίας με στόχο την ευαισθητοποίηση των καταναλωτών στο θέμα εξοικονόμησης ηλεκτρικής ενέργειας και κατ' επέκταση της προστασίας του περιβάλλοντος.
- Η ΑΗΚ για ακόμη μια χρονιά ήταν κοντά στον αθλητισμό και ήταν ο κύριος χορηγός της Εθνικής Ομάδας Καλαθοσφαίρισης Ανδρών και στήριξε πολλές εκδηλώσεις εκπαιδευτικού, πολιτιστικού και φιλανθρωπικού χαρακτήρα.
- Η ΑΗΚ συμμετείχε σε διάφορα συνέδρια, σεμινάρια και εξειδικευμένες εκθέσεις δίνοντας την ευκαιρία άμεσης πληροφόρησης στο κοινό για όλους τους τομείς δραστηριοτήτων της, καθώς και για τα μεγάλα αναπτυξιακά της προγράμματα. Αξιοσημείωτη ήταν η συμμετοχή της ΑΗΚ στην 33η Διεθνή Κρατική Έκθεση, καθώς και στην 4η Έκθεση Εξοικονόμησης Ενέργειας Savenergy, έκθεση την οποία η ΑΗΚ συνδιοργάνωσε με την ΟΕΒ, όπου το κοινό είχε την ευκαιρία να ενημερωθεί για τις υπηρεσίες της ΑΗΚ και να υποβάλει ερωτήματα. Παράλληλα, η ΑΗΚ είχε την ευκαιρία να εκτιμήσει και ν' αξιολογήσει παράπονα ή προβλήματα που τυχόν αντιμετωπίζουν οι πελάτες της και να δρομολογήσει τις ανάλογες ενέργειες για επίλυση τους.
- Το Τμήμα Δημοσίων Σχέσεων αναλαμβάνει κάθε χρόνο την έκδοση και την παρουσίαση της Ετήσιας Έκθεσης της ΑΗΚ. Στην παρουσίαση για την Ετήσια Έκθεση του 2007, προσκλήθηκαν εκπρόσωποι του Εμπορικού και Βιομηχανικού Τομέα καθώς και Υπουργοί, Βουλευτές, αξιωματούχοι άλλων Ημικρατικών Οργανισμών, Κρατικών Υπηρεσιών και Επαγγελματικών Συνδέσμων. Με τη χρήση οπτικοακουστικών μέσων έγινε μια πλήρης ενημέρωση για τα οικονομικά αποτελέσματα του έτους, καθώς επίσης και περιγραφή του Αναπτυξιακού Προγράμματος του Οργανισμού.

Σχεδ.7

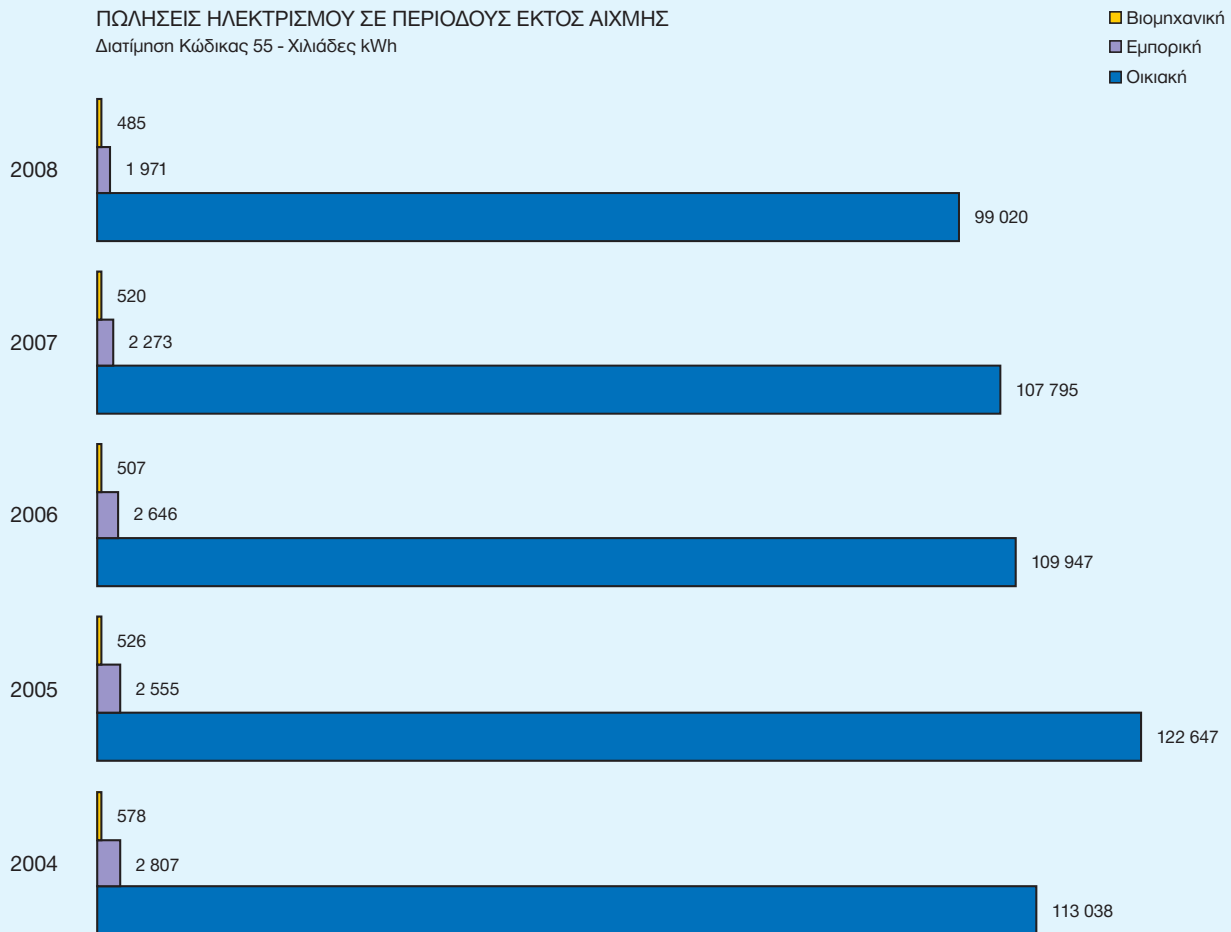
ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ & ΕΣΟΔΑ ΚΑΤΑ ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΧΡΗΣΕΩΣ



Σχεδ.8

ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΣΕ ΠΕΡΙΟΔΟΥΣ ΕΚΤΟΣ ΑΙΧΜΗΣ

Διατίμηση Κώδικας 55 - Χιλιάδες kWh



Επιχειρησιακή Μονάδα Υποστήριξης

ΤΟΜΕΑΣ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ

Αποστολή του Τομέα Διοίκησης είναι η γρήγορη, αξιόπιστη, επαγγελματική και αποτελεσματική διοικητική υποστηρικτική βοήθεια των άλλων Επιχειρησιακών Μονάδων και Αυτόνομων Διευθύνσεων.

Μέσα στα πλαίσια αυτά, ο Τομέας Διοίκησης προβαίνει σε:

- Διαχείριση Διαφόρων Συμφωνιών, όπως:
 - Συμφωνίες για ενοικίαση κτιρίων, χώρων στάθμευσης, αποθηκών, οικιών σε τεχνικούς Συμβούλους
 - Συμφωνίες για διαχείριση κυλικείων
 - Συμφωνίες για συντήρηση φωτοτυπικών μηχανών, φαξ, ανελκυστήρων κ.λπ

Κατά τη διάρκεια του έτους 2008, συνολολογήθηκαν ή ανανεώθηκαν 36 τέτοιες Συμφωνίες.

- Έκδοση Ανακοινώσεων/Δημοσιεύσεων που αφορούν προσφορές, κενές θέσεις, διακοπές ρεύματος κλπ στον εγχώριο τύπο, στην Επίσημη Εφημερίδα της Δημοκρατίας και στο ΡΙΚ.

Κατά τη διάρκεια του έτους 2008, η Αρχή προέβηκε σε 777 τέτοιες ανακοινώσεις.

- Συντήρηση Κτιρίου Κεντρικών Γραφείων, ήτοι
 - Μέριμνα για την καθαριότητα του κτιρίου.
 - Λειτουργικότητα κτιρίου.
Ηλεκτρολογικά/Μηχανολογικά/Επιδιορθώσεις/Λειτουργία γραφείων.
 - Σύστημα παρακολούθησης και ρύθμισης κτιρίου (BMS).
 - Έλεγχος συστήματος φωτοβολταϊκών.
 - Κάρτες πρόσβασης.
- Υποστήριξη όσον αφορά τηλεφωνικές συνδέσεις, όπως εγκαταστάσεις τηλεφωνικών γραμμών, μεταβιβάσεις, εξασφάλιση καρτών GSM κ.λπ.
- Λειτουργία Αρχείου Κεντρικών Γραφείων, καθημερινή διανομή/αποστολή αλληλογραφίας, διεκπεραίωση θεμάτων εκτελώνισης.
- Αγορά και Προμήθεια αναγκαίας γραφικής ύλης και γενικών προμηθειών για όλες τις Μονάδες/Διευθύνσεις/Περιφέρειες και Σταθμούς.

ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΚΗΣ

Αποστολή της Διεύθυνσης Πληροφορικής είναι η επιλογή, παροχή και υποστήριξη συστημάτων πληροφορικής, η ανάδειξη της τεχνολογίας πληροφορικής σε στρατηγικό εργαλείο επίτευξης των επιχειρησιακών στόχων της ΑΗΚ με αξιοπιστία, ταχύτητα και αποτελεσματικότητα και η καλλιέργεια σύγχρονης νοοτροπίας στο προσωπικό της ΑΗΚ που να συνάδει με την τεχνολογία της πληροφορικής.



Μέσα στα πλαίσια αυτά, η Διεύθυνση Πληροφορικής προβαίνει σε:

- Παροχή υπηρεσιών πληροφορικής
- Εξυπηρέτηση πελατών πληροφορικής
- Ανάπτυξη, εφαρμογή και συντήρηση λογισμικών συστημάτων πληροφορικής
- Υπηρεσίες τεχνικής υποδομής
- Διαχείριση και υπηρεσίες ασφάλειας

Κατά τη διάρκεια της περιόδου Ιανουαρίου-Δεκεμβρίου 2008:

- Ολοκληρώθηκε με επιτυχία η μετατροπή και ενεργοποίηση σε ευρώ του Λογισμικού συστήματος SAP R/3, της υφιστάμενης εφαρμογής Τιμολόγησης Ηλεκτρικού Ρεύματος (Billing), της υφιστάμενης εφαρμογής Πληρωμής Συντάξεων και της εφαρμογής του Ταμείου Ιατροφαρμακευτικής περίθαλψης των Υπαλλήλων ΑΗΚ.
- Ολοκληρώθηκε με επιτυχία η μετατροπή και ενεργοποίηση σε ευρώ των στοιχείων (δεδομένων) που συλλέγονται στις βάσεις δεδομένων του SAP R/3 Business Data Warehouse.
- Ενεργοποιήθηκε με επιτυχία η νέα Λογισμική εφαρμογή για το μισθολόγιο της ΑΗΚ, SAP R/3 Payroll.
- Ολοκληρώθηκε με επιτυχία η παραμετροποίηση και οι δοκιμές της νέας εφαρμογής για το μισθολόγιο των Συνταξιούχων της Αρχής, SAP R/3 Pensioners και το παράλληλο τρέξιμο, με το αντίστοιχο υφιστάμενο Σύστημα, από 1/1/2007 μέχρι 31/12/2008 με στόχο την ενεργοποίηση του τον Ιανουάριο του 2009.
- Ολοκληρώθηκε και ενεργοποιήθηκε με επιτυχία η παραμετροποίηση και ενεργοποίηση του νέου Λογισμικού Συστήματος για την Εξυπηρέτηση Πελατών και την Τιμολόγηση ηλεκτρικού ρεύματος (Customer Care & Billing, CC&B).
- Ολοκληρώθηκε με επιτυχία η μετατροπή και η ενεργοποίηση του e-mail system Lotus Notes σε Exchange. Τέθηκε σε εφαρμογή διαδικασία για τη δημιουργία φακέλων, «Public Folders», ως κεντρικών σημείων κοινοποίησης ανακοινώσεων.

Επιχειρησιακή Μονάδα Υποστήριξης

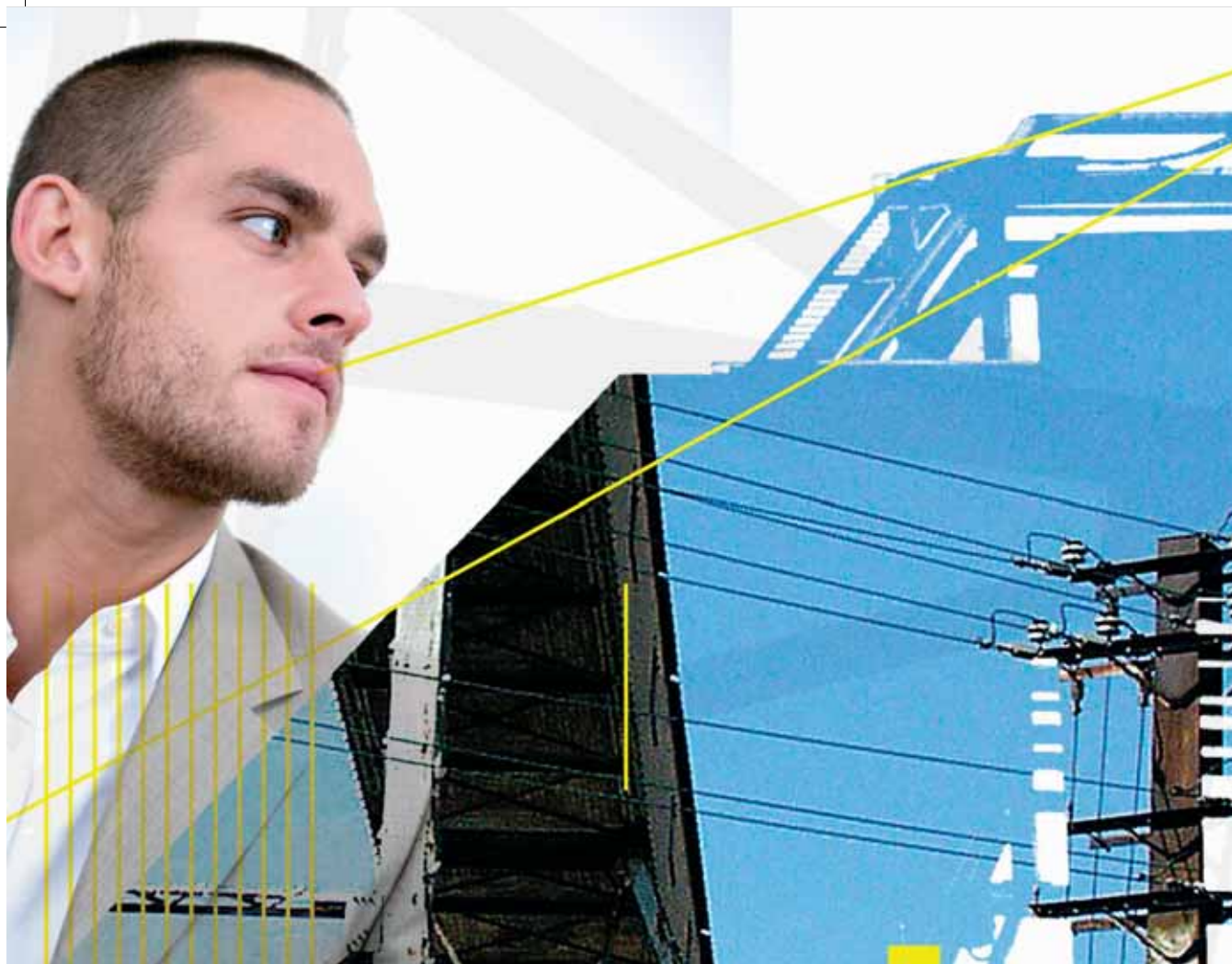
- Ολοκληρώθηκε και ενεργοποιήθηκε με επιτυχία η νέα Ιστοσελίδα της ΑΗΚ (www.eac.com.cy <<http://www.eac.com.cy/>>).
- Ολοκληρώθηκε και ενεργοποιήθηκε με επιτυχία νέα Λογισμική εφαρμογή για τις εισπράξεις λογαριασμών ηλεκτρικού ρεύματος στα Ταμεία της ΑΗΚ και διασυνδέθηκε με τη νέα εφαρμογή Εξυπηρέτησης Πελατών και Τιμολόγησης ηλεκτρικού ρεύματος (CC&B).
- Τέθηκε σε εφαρμογή η πληρωμή Λογαριασμών ηλεκτρικού ρεύματος μέσω Πιστωτικών Καρτών στα Ταμεία της ΑΗΚ καθώς και μέσω της ιστοσελίδας της ΑΗΚ.
- Άρχισε η παραμετροποίηση του Λογισμικού MV-90 με στόχο την αυτόματη μέτρηση των μεγάλων πελατών (διατιμήσεις 63,73, 83) και ολοκληρώθηκε το 80% περίπου του Έργου. Αναμένεται ενεργοποίηση αρχές του 2009.
- Ολοκληρώθηκε το μεγαλύτερο μέρος της εργασίας για το Έργο της ψηφιοποίησης των Σχεδιαστηρίων της ΑΗΚ και της εφαρμογής του Λογισμικού συστήματος ESRI GIS και αναμένεται η ενεργοποίηση του στις αρχές του 2009.
- Κατακυρώθηκε η προσφορά για δημιουργία Κέντρου Τηλεεξυπηρέτησης Πελατών (Call Centre) και άρχισε η υλοποίηση του Έργου.
- Τέθηκε σε εφαρμογή πιλοτικό πρόγραμμα, με τη συμμετοχή της ΑΗΚ σε Ευρωπαϊκό Πρόγραμμα με την ΔΕΗ (Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Ελλάδος) και την EDP (Energias de Portugal) για την παρακολούθηση και καλύτερη διαχείριση του στόλου των αυτοκινήτων της ΑΗΚ.
- Ολοκληρώθηκε η εγκατάσταση και η ενεργοποίηση των Consolidation Windows Servers για τον αποτελεσματικότερο έλεγχο και διαχείριση των πόρων των Ηλεκτρονικών Υπολογιστών που υποστηρίζουν τις Λογισμικές εφαρμογές της ΑΗΚ σε περιβάλλον Windows.
- Αναβαθμίστηκε το Λειτουργικό Σύστημα AIX και η διαχείριση της βάσης δεδομένων SAP ORACLE στις νεότερες εκδόσεις.

ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ ΠΡΟΜΗΘΕΙΩΝ

Αποστολή της Διεύθυνσης Προμηθειών είναι η σύναψη συμβάσεων για προμήθεια υλικών, υπηρεσιών και έργων σε ανταγωνιστικές τιμές για την ασφαλή και απρόσκοπτη λειτουργία της ΑΗΚ και η αυστηρή προσήλωση στις αρχές της Ίσης Μεταχείρισης και πλήρους Διαφάνειας και η πιστή εφαρμογή της Κοινοτικής και Εθνικής Νομοθεσίας, των Κανονισμών και των Εσωτερικών Οδηγιών σε σχέση με την ανάθεση συμβάσεων.

Μέσα στα πλαίσια αυτά, η Διεύθυνση Προμηθειών προβαίνει σε:

- Διαμόρφωση πολιτικής σε θέματα σχετικά με τις διαδικασίες που οδηγούν στην ανάθεση συμβάσεων.



- Διασφάλιση εφαρμογής της ως άνω πολιτικής.
- Προκήρυξη όλων των Διαγωνισμών των Επιχειρησιακών Μονάδων και Αυτόνομων Διευθύνσεων πέραν τοπικών Διαγωνισμών και μικρών αγορών.
- Υποστηρίζει τις Επιχειρησιακές Μονάδες και τις Αυτόνομες Διευθύνσεις στη διαχείριση των συμβάσεων τους.
- Παρακολουθεί, προγραμματίζει και διασφαλίζει επάρκεια αποθεμάτων σε υλικά και εξοπλισμό.
- Διαχειρίζεται κεντρικά το στόλο οχημάτων της ΑΗΚ.

Κατά τη διάρκεια της περιόδου Ιανουαρίου-Δεκεμβρίου 2008:

- Συνήφθησαν 23 Κοινοτικές Συμβάσεις η αξία των οποίων είναι μεγαλύτερη από τα κατώτατα όρια, όπως αυτά καθορίζονται στο Νόμο 11(Ι)/2006 και οι οποίες καλύπτονται από τις διατάξεις του ίδιου Νόμου 11(Ι)/2006, συνολικού κόστους €138.384.115.
- Συνήφθησαν 336 μη Κοινοτικές Συμβάσεις, η αξία των οποίων είναι μικρότερη από τα κατώτατα όρια, όπως αυτά καθορίζονται στο Νόμο 11(Ι)/2006, για την εκτέλεση έργων, την παροχή υπηρεσιών και την προμήθεια υλικών και εξοπλισμού, συνολικού κόστους €67.785.660,73.
- Συνήφθησαν 4 Συμβάσεις για την προμήθεια Μαζούτ και Gasoil, συνολικού κόστους €716.728.789.

Διεύθυνση Ανθρώπινου Δυναμικού

ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ ΑΝΘΡΩΠΙΝΟΥ ΔΥΝΑΜΙΚΟΥ

Το προσωπικό της Αρχής

| | 2008 | 2007 |
|------------------------|--------------|--------------|
| Επιστημονικό Προσωπικό | 291 | 279 |
| Γραφειακό Προσωπικό | 387 | 381 |
| Τεχνικό Προσωπικό | 1 666 | 1 601 |
| ΟΛΙΚΟ | 2 344 | 2 261 |

Στους πιο πάνω αριθμούς περιλαμβάνονται τέσσερις υπάλληλοι της ΑΗΚ, οι οποίοι είναι αγνοούμενοι από την Τουρκική εισβολή του 1974. Κατά συνέπεια στο τέλος του χρόνου, βρίσκονταν σε ενεργό υπηρεσία 2 340 υπάλληλοι.

Οι συνταξιούχοι της ΑΗΚ

Κατά το τέλος του χρόνου ο ολικός αριθμός των συνταξιούχων ήταν 1 015 σε σύγκριση με 999 κατά το τέλος του προηγούμενου χρόνου. Πέντε συνταξιούχοι είναι αγνοούμενα πρόσωπα από την τουρκική εισβολή του 1974. Επιπρόσθετα καταβάλλονταν 247 συντάξεις χρείας και τέκνων, σε σύγκριση με 214 κατά τον προηγούμενο χρόνο.

Επέκταση Ορίου Αφυπηρέτησης από το 60ό στο 63ο έτος

Από τις 25.7.2007 το συνηθισμένο για την αφυπηρέτηση όριο ηλικίας για τους υπαλλήλους της ΑΗΚ έχει επεκταθεί ως εξής:

- Για τους υπαλλήλους που συμπλήρωσαν το 60^ο έτος της ηλικίας τους μέχρι τις 30.6.2008 το όριο αφυπηρέτησης έχει επεκταθεί στο 62^ο έτος
- Για τους υπαλλήλους που θα συμπληρώσουν το 60^ο έτος της ηλικίας τους κατά ή μετά την 01.07.2008 το όριο αφυπηρέτησης έχει επεκταθεί στο 63^ο έτος.

Δείκτες Ανθρώπινου Δυναμικού και Παραγωγικότητας

Οι διακυμάνσεις της παραγωγικότητας φαίνονται στο Σχεδιάγραμμα αρ. 9 (σελ. 62) το οποίο δείχνει τη σχέση μεταξύ του ανθρώπινου δυναμικού της ΑΗΚ και του ολικού αριθμού των κιλοβατών που χρεώθηκαν καθώς και του αριθμού των καταναλωτών, κατά τη δεκαετία 1999-2008.

Οι απουσίες του προσωπικού της ΑΗΚ λόγω ασθένειας και/ ή εργατικών ατυχημάτων ανήλθαν σε ποσοστό 3,7% ή 13,1 μέρες για κάθε υπάλληλο σε σύγκριση με 3,6% ή 12,9 μέρες για κάθε υπάλληλο κατά τον προηγούμενο χρόνο.



ΕΡΓΑΤΙΚΕΣ ΣΧΕΣΕΙΣ

Κατά την διάρκεια του 2008 η Διεύθυνση Ανθρώπινου Δυναμικού πραγματοποίησε πολλές συναντήσεις με τη Συνδικαλιστική πλευρά, όπου εξετάστηκαν και προωθήθηκαν διάφορα θέματα προσωπικού, τα σημαντικότερα από τα οποία αφορούσαν την ανανέωση της Συλλογικής Σύμβασης που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2006, την επίλυση προβλημάτων που αφορούσαν την εργοδότηση προσωπικού με μίσθωση υπηρεσιών, την αναθεώρηση Σχεδίων Υπηρεσίας, τη μελλοντική πλήρωση της θέσης του Γενικού Διευθυντή με πενταετές συμβόλαιο, το υπό σύσταση Κέντρο Τηλεξυπηρέτησης και την επίλυση εργατικών διαφορών.

Συγκεκριμένα, για την ανανέωση της Σύμβασης πραγματοποιήθηκε αριθμός κοινών επαφών, με όλες τις Συντεχνίες μαζί αλλά και επαφών με την κάθε Συντεχνία ξεχωριστά, κατά τη διάρκεια των οποίων συζητήθηκαν αιτήματα που μπορούσαν να εξεταστούν με βάση το πλαίσιο καθοδήγησης προς τα Διοικητικά Συμβούλια των Ημικρατικών Οργανισμών για την ανανέωση των Συμβάσεων, καθώς επίσης συζητήθηκαν και εισηγήσεις της Αρχής για τροποποίηση ορισμένων άρθρων των Όρων Υπηρεσίας. Ακολούθως η Διεύθυνση Ανθρώπινου Δυναμικού υπέβαλε προς τις Συντεχνίες προσχέδιο σύμβασης ζητώντας τις απόψεις τους.

Κοινή ήταν η διαπίστωση των δύο πλευρών ότι υφίστανται προβλήματα στην εργοδότηση επί μισθώσει προσωπικού στην ΑΗΚ και σε σειρά συναντήσεων της Διεύθυνσης Ανθρώπινου Δυναμικού με τη Συνδικαλιστική πλευρά συζητήθηκε ο τρόπος επίλυσης τους.

Σύμφωνα και με σχετική απόφαση της Αρχής, η Υπηρεσία προχώρησε και εξέτασε με βάση τους Κανονισμούς και μέσα στα πλαίσια της Επιτροπής Αναθεώρησης των Σχεδίων Υπηρεσίας του Επιστημονικού προσωπικού, προσχέδιο νέου Σχεδίου Υπηρεσίας της θέσης του Γενικού Διευθυντή, καθώς επίσης ενημέρωσε τη Συνδικαλιστική πλευρά για τη σχετική Σύμβαση Εργασίας.

Άλλες συναντήσεις μεταξύ της Διεύθυνσης Ανθρώπινου Δυναμικού και των Συντεχνιών, αφορούσαν την αναθεώρηση Σχεδίων Υπηρεσίας τόσο του Επιστημονικού προσωπικού, όσο και του Τεχνικού προσωπικού, τους όρους και το πρόγραμμα εργασίας του προσωπικού που θα εργαστεί στο υπό σύσταση Κέντρο Τηλεξυπηρέτησης και την επίλυση εκκρεμοσών εργατικών διαφορών.

Επίσης, έγιναν συναντήσεις των δύο πλευρών κατά τη διάρκεια των οποίων εξετάστηκαν θέματα που αφορούσαν τη στελέχωση και τη δομή του Οργανισμού και άλλα θέματα που προκύπτουν από την εφαρμογή των Κανονισμών της Αρχής.

Τέλος, αξίζει να σημειωθεί ότι η Διεύθυνση Ανθρώπινου Δυναμικού φρόντισε ώστε η Συνδικαλιστική πλευρά να είναι ενήμερη για την πρόοδο των εργασιών και των αποτελεσμάτων της μελέτης της εταιρείας συμβούλων ASPROFOS.

Διεύθυνση Ανθρώπινου Δυναμικού

ΑΝΑΠΤΥΞΗ ΑΝΘΡΩΠΙΝΟΥ ΔΥΝΑΜΙΚΟΥ

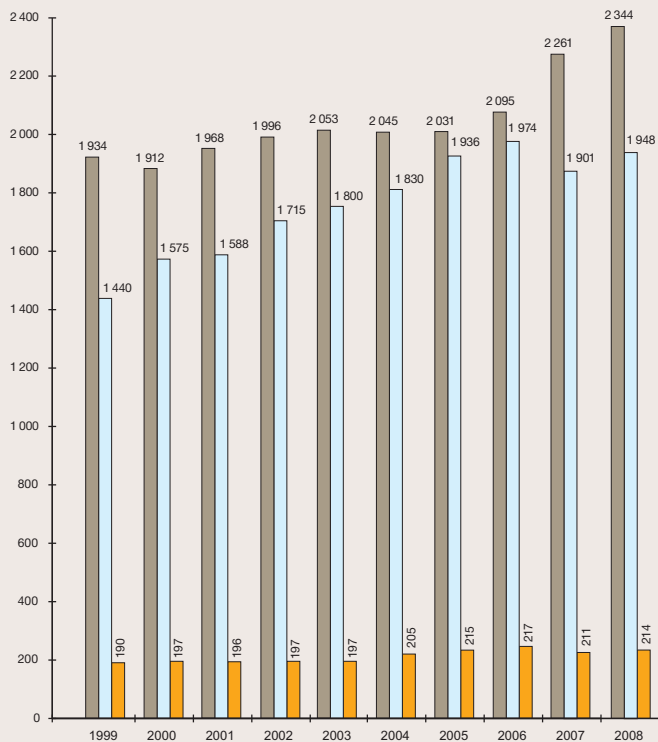
Εκπαίδευση και Επιμόρφωση

Μέσα στο 2008 το Τμήμα Ανάπτυξης Ανθρώπινου Δυναμικού της Διεύθυνσης Ανθρώπινου Δυναμικού διοργάνωσε 127 ενδοϋπηρεσιακά προγράμματα και σεμινάρια που κάλυψαν ένα ευρύ φάσμα θεμάτων με 1 943 συμμετοχές από μέλη του προσωπικού. Επίσης υπήρξαν άλλες 370 συμμετοχές του προσωπικού σε διάφορα επιμορφωτικά προγράμματα, που οργανώθηκαν από εκπαιδευτικά ιδρύματα και διάφορους οργανισμούς στην Κύπρο, ενώ 75 μέλη του επιστημονικού προσωπικού παρακολούθησαν εκπαιδευτικά προγράμματα σεμινάρια και συνέδρια στο εξωτερικό.

Σχεδ. 9

ΔΕΙΚΤΕΣ ΑΝΘΡΩΠΙΝΟΥ ΔΥΝΑΜΙΚΟΥ ΚΑΙ ΠΑΡΑΓΩΓΙΚΟΤΗΤΑΣ

- ΥΠΑΛΛΗΛΟΙ ΣΤΗΝ ΥΠΗΡΕΣΙΑ
- ΠΩΛΗΣΕΙΣ (χιλιάδες kWh) ΑΝΑ ΥΠΑΛΛΗΛΟ
- ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΕΣ ΑΝΑ ΥΠΑΛΛΗΛΟ



Συνολικά υπήρξαν 2 388 συμμετοχές του προσωπικού σε εκπαιδευτικά προγράμματα με μέσο κόστος €146,92/συμμετοχή λόγω του ότι τα περισσότερα άτομα εκπαιδεύονται ενδοϋπηρεσιακά. Τα ενδοϋπηρεσιακά προγράμματα που διοργανώσαμε επιχορηγήθηκαν από την Αρχή Ανάπτυξης Ανθρώπινου Δυναμικού Κύπρου (ΑΑΔΚ) με το ποσό των €87.561,29.

Στα πλαίσια της ευρύτερης προσφοράς της στον τόπο μας, η ΑΗΚ πρόσφερε βιομηχανική εξάσκηση σε 16 τελειόφοιτους φοιτητές του Ανώτερου Τεχνολογικού Ινστιτούτου (ΑΤΙ), 6μηνη βιομηχανική εξάσκηση σε 15 φοιτητές Πανεπιστημίων και ΑΤΕΙ και θερινή πρακτική εξάσκηση σε 28 σπουδαστές Πανεπιστημίων και του ΑΤΙ, καθώς και σε 4 αλλοδαπούς φοιτητές στα πλαίσια του προγράμματος ανταλλαγής φοιτητών ΙΑΕΣΤΕ.

Προαγωγές Προσωπικού

Κατά το 2008 η υπηρεσία διεκπεραίωσε τη διαδικασία προαγωγής και προσέφερε προαγωγή σε 97 υπαλλήλους.

Προσλήψεις/Αφυπηρέτησεις/Παραιτήσεις

Με σχετικές γνωστοποιήσεις, προκλήθηκαν μέσα στο 2008 κενές θέσεις για διάφορα επαγγέλματα. Ύστερα από την προβλεπόμενη από τους Κανονισμούς της Αρχής διαδικασία, η Αρχή προχώρησε στην πρόσληψη 135 νέων υπαλλήλων και στο διορισμό 129 υφιστάμενων υπαλλήλων σε νέες θέσεις. Να σημειωθεί ότι κατά τη διάρκεια του έτους, τρεις υπάλληλοι αφυπηρέτησαν για λόγους υγείας, τρεις υπάλληλοι αφυπηρέτησαν πρόωρα, 19 υπάλληλοι αφυπηρέτησαν με βάση το σχέδιο πρόωρης αφυπηρέτησης, 25 υπάλληλοι τερμάτισαν την υπηρεσία τους και ένας υπάλληλος απεβίωσε.

Υποτροφίες σε παιδιά υπαλλήλων ή παιδιά συνταξιούχων της ΑΗΚ

Κατά τη διάρκεια του έτους η ΑΗΚ προσέφερε 68 υποτροφίες σε παιδιά υπαλλήλων που σπουδάζουν σε Πανεπιστήμια του εξωτερικού, 38 υποτροφίες σε παιδιά υπαλλήλων που σπουδάζουν στην Κύπρο και δύο υποτροφίες σε παιδιά υπαλλήλων για απόκτηση μεταπτυχιακού τίτλου.

ΑΣΦΑΛΕΙΑ, ΥΓΕΙΑ, ΕΥΗΜΕΡΙΑ

Ιατροφαρμακευτική Περίθαλψη

Για το 2008, η ΑΗΚ εισέφερε €5.878.253,31 (€5.272.228 το 2007) στο Ταμείο Ιατροφαρμακευτικής Περίθαλψης Υπαλλήλων ΑΗΚ, καθώς και ποσό €222.258,04 (€222.118,19 το 2007) στο Ειδικό Ταμείο για κάλυψη εξόδων για σοβαρές περιπτώσεις που έτυχαν περίθαλψης στην Κύπρο ή το εξωτερικό. Κατά την 31η Δεκεμβρίου 2008, οι δικαιούχοι του Ταμείου ήταν 8 713 (2 284 υπάλληλοι, 803 συνταξιούχοι, 214 χήρες και 5 412 εξαρτώμενα).

Ταμεία Βοηθείας

Τα Ταμεία Βοηθείας των υπαλλήλων συνέχισαν κανονικά τη λειτουργία τους κατά τη διάρκεια του έτους, προσφέροντας σε αναξιοπαθούντες υπαλλήλους και συνταξιούχους ή σε μέλη των οικογενειών τους, που αντιμετωπίζουν σοβαρά οικονομικά προβλήματα, οικονομική βοήθεια που ξεπέρασε τις €365.000. Στο ποσό αυτό συμπεριλαμβάνεται και το βοήθημα της ΑΗΚ σε πρώην υπαλλήλους της που αφυπηρέτησαν πριν το 1978 με ωφελήματα Ταμείου Προνοίας, καθώς και στις χήρες των πρώην υπαλλήλων. Επίσης συμπεριλαμβάνεται και το βοήθημα της Αρχής σε πρώην υπαλλήλους της ως εκ της αναγνώρισης ως συντάξιμης, της προηγούμενης υπηρεσίας τους στις πρώην Ιδιωτικές Ηλεκτρικές Εταιρείες που απαλλοτριώθηκαν από την ΑΗΚ.

Ο αριθμός των μελών των Ταμείων κατά την 31η Δεκεμβρίου 2008 ήταν 1 984 για το Ταμείο Βοηθείας Υπαλλήλων ΑΗΚ και 208 για το Ταμείο Βοηθείας Επιστημονικού Προσωπικού ΑΗΚ.

Ταμεία Ευημερίας

Τα Ταμεία Ευημερίας των υπαλλήλων συνέχισαν κανονικά τη λειτουργία τους κατά τη διάρκεια του έτους προσφέροντας τις απαραίτητες διευκολύνσεις τόσο στα μέλη όσο και στις οικογένειες τους.

Διεύθυνση Ανθρώπινου Δυναμικού

Πιστοποιητικά Ευδόκιμης Υπηρεσίας και αναμνηστικά δώρα

Κατά το 2008 απονεμήθηκαν σε δικαιούχους Πιστοποιητικά Ευδόκιμης Πολυετούς Υπηρεσίας και αναμνηστικά δώρα ως ακολούθως:

- Σε 23 υπαλλήλους, που αφυηρέτησαν κατά το 2008 και συμπλήρωσαν περισσότερα των 20 ετών υπηρεσία απονεμήθηκε το Πιστοποιητικό Ευδόκιμης Υπηρεσίας της ΑΗΚ και αργυρό χανάπι.
- Σε 15 υπαλλήλους, που κατά το 2008 συμπλήρωσαν 40 έτη υπηρεσία θα απονεμηθεί επίχρυση πλακέτα της ΑΗΚ και σε 25 υπαλλήλους που συμπλήρωσαν 30 έτη θα απονεμηθεί αργυρό μετάλλιο.

Επαγγελματική Ασφάλεια και Υγεία Υπαλλήλων ΑΗΚ

Διαχείριση Ασφάλειας και Υγείας

Το έργο για την Ανάπτυξη και εφαρμογή Ολοκληρωμένου Συστήματος Διαχείρισης της Ασφάλειας συμπεριλαμβανομένης της Γραπτής Εκτίμησης των Επαγγελματικών Κινδύνων στην ΑΗΚ έχει ανατεθεί στους συμβουλευτικούς οίκους «Management Force και Management Force Cyprus» μετά από σχετικό διαγωνισμό. Το έργο αυτό έχει ξεκινήσει τον Φεβρουάριο και βρίσκεται σε εξέλιξη.

Με το έργο αναμένεται να αποτυπωθούν όλοι οι επαγγελματικοί κίνδυνοι για την ασφάλεια και υγεία των εργαζομένων στην ΑΗΚ και να θεμελιωθούν σταθερές βάσεις για τη συνεχή βελτίωση των θεμάτων Επαγγελματικής Ασφάλειας και Υγείας στον Οργανισμό.

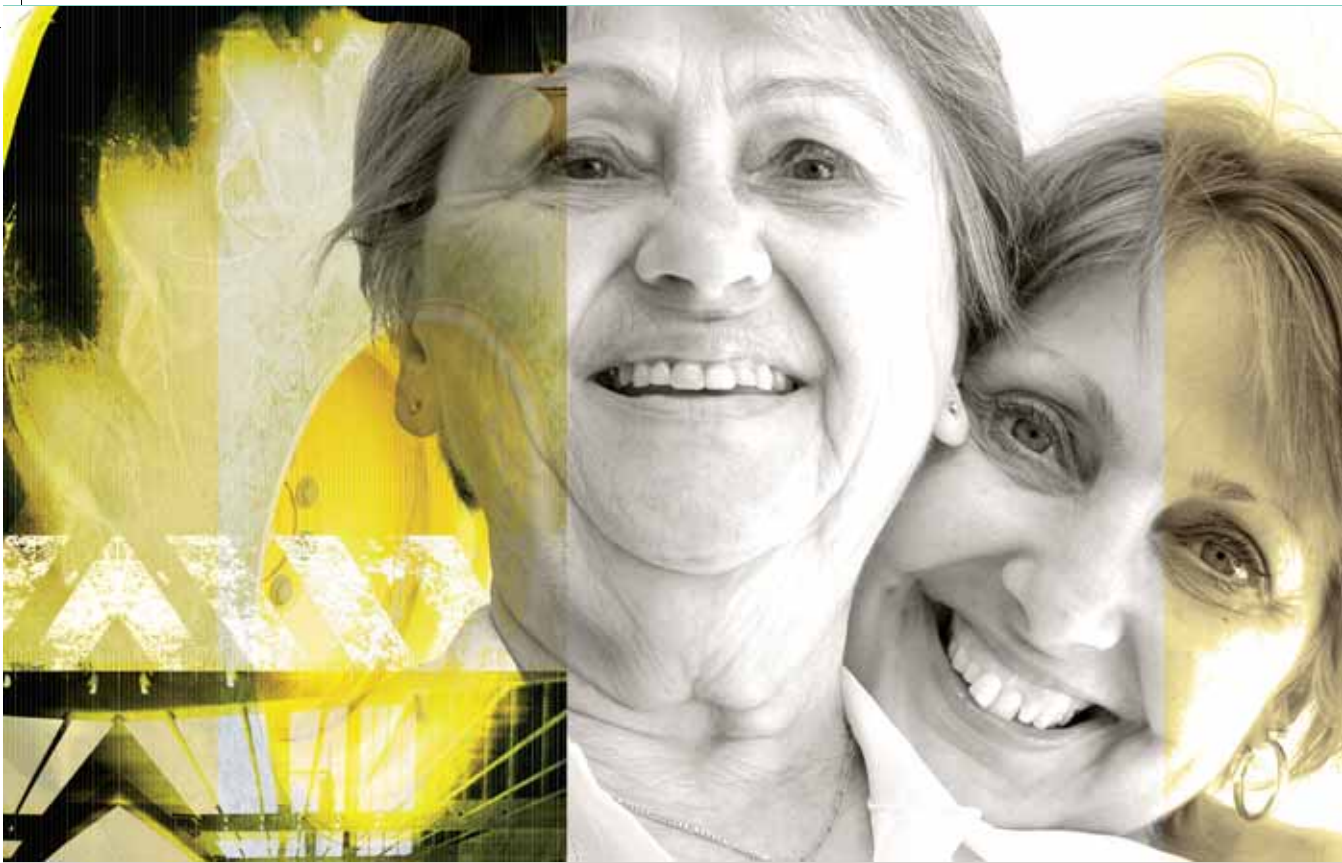
Επαγγελματική Ασφάλεια και Υγεία

Μέσα στα πλαίσια της προσπάθειας για εμπέδωση της ασφάλειας και Υγείας, οι Λειτουργοί Ασφάλειας συνεχίζουν τις επισκέψεις / επιθεωρήσεις / διαβουλεύσεις και συμβουλές σε συνεργεία Περιφερειών και Ηλεκτροπαραγωγών Σταθμών.

Το τμήμα Ασφάλειας και Υγείας της Διεύθυνσης Ανθρώπινου Δυναμικού, πιστό στη δέσμευση του για ενίσχυση της Ασφάλειας και Υγείας στην εργασία προέβη στην αγορά αυτόματων εξωτερικών απινιδωτών για τα Κεντρικά Γραφεία, τις Περιφέρειες και τους Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς της ΑΗΚ. Ταυτόχρονα έγινε εξειδικευμένη εκπαίδευση των εκπαιδευτών Πρώτων Βοηθών για τη χρήση των απινιδωτών.

Το Τμήμα Ασφάλειας και Υγείας έχει προχωρήσει στην αγορά υποδημάτων ασφαλείας για το προσωπικό της ΑΗΚ με αναβαθμισμένες προδιαγραφές καθώς επίσης και εξειδικευμένα κράνη υψηλής ποιότητας για τους εργαζόμενους στα τμήματα Εναέριων Κατασκευών. Ταυτόχρονα έχει προχωρήσει στην προκήρυξη διαγωνισμού για κράνη γενικής χρήσης υψηλής ποιότητας.

Οι Τοπικές Επιτροπές Ασφάλειας καθώς και η Κεντρική Επιτροπή Ασφάλειας πραγματοποίησαν τις προβλεπόμενες από την Νομοθεσία συνεδριάσεις, οι οποίες ασχολήθηκαν με τα διάφορα προβλήματα ασφαλείας και υγείας που κατά καιρούς παρουσιάζονται στους χώρους εργασίας.



Εκπαίδευση / Επιμόρφωση

Η εκπαίδευση των εργαζομένων στις εναέριες κατασκευές στη χρήση του νέου εξοπλισμού για εργασίες σε ύψος και στην εφαρμογή νέων μεθόδων συνεχίζεται και αναμένεται να ολοκληρωθεί εντός του 2009.

Ατυχήματα

Κατά το έτος 2008 συνέβησαν συνολικά 32 ατυχήματα εκ των οποίων τα τέσσερα ήταν τροχαία. Όλα τα ατυχήματα διερευνήθηκαν σε βάθος και αξιολογήθηκαν από το Τμήμα Ασφάλειας και Υγείας της Διεύθυνσης Ανθρώπινου Δυναμικού και την Κεντρική Επιτροπή Ασφάλειας. Από το σύνολο των ατυχημάτων μόνο το ένα από αυτά ήταν σοβαρό, το οποίο είχε άμεση σχέση με ηλεκτροπληξία.

Εβδομάδα Ασφάλειας και ασκήσεις Πυρασφάλειας

Η καθιερωμένη Εβδομάδα Ασφάλειας διεξήχθη στους διάφορους χώρους της ΑΗΚ κατά την περίοδο Ιανουαρίου - Φεβρουαρίου 2008, όπου πραγματοποιήθηκαν διάφορες εκδηλώσεις στους Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς και τις Περιφέρειες. Στα πλαίσια των εκδηλώσεων αυτών έγιναν διαλέξεις σε θέματα που αφορούν την Ασφάλεια και Υγεία του προσωπικού, ασκήσεις πυρόσβεσης και εκκένωσης κτηρίων, επισκέψεις, συζητήσεις και εκπαίδευση των μελών των ομάδων πυρόσβεσης από την Πυροσβεστική Υπηρεσία και τους Λειτουργούς Ασφάλειας.

Ασπίδες Ασφάλειας

Κατά τη διάρκεια της Εβδομάδας Ασφάλειας απονεμήθηκαν οι ασπίδες ασφαλείας. Για το έτος 2007, η Ασπίδα Ασφάλειας εις Μνήμη του Εθνάρχη Μακάριου Γ' απονεμήθηκε στην Περιφέρεια Λεμεσού και η Ασπίδα Ασφάλειας εις μνήμη του Γεωργίου Κοντόπουλου απονεμήθηκε στον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Βασιλικού.

Επιτελική Μονάδα Επιχειρησιακής Ανάπτυξης

ΝΕΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ

Η Διεύθυνση Νέων Επιχειρήσεων δραστηριοποιήθηκε στην ανάπτυξη νέων δραστηριοτήτων και αξιοποίηση νέων τεχνολογιών ως αντιστάθμισμα της προβλεπόμενης μείωσης του μεριδίου αγοράς της ΑΗΚ στην απελευθερωμένη αγορά ηλεκτρισμού.

Τηλεπικοινωνίες

Το 2008 παρουσιάστηκε σχετική αύξηση της υποδομής Οπτικών Ινών και άλλων εγκαταστάσεων και υπηρεσιών που παραχωρούνται στους Στρατηγικούς Συνεργάτες της ΑΗΚ για Τηλεπικοινωνιακούς Σκοπούς.

Κατά τη διάρκεια του έτους επιλύθηκαν διάφορα τεχνικά και οικονομικά θέματα που προέκυψαν και με τους δύο Στρατηγικούς Συνεργάτες της ΑΗΚ, Primetel PLC και Cablenet Communications Systems Ltd.

Οι Συμφωνίες Στρατηγικής Συνεργασίας στις Τηλεπικοινωνίες, που υπέγραψε η ΑΗΚ το 2003 με τις δύο εταιρείες, διαλαμβάνουν την αναθεώρηση των τελών των οπτικών ινών. Το 2008, το Διοικητικό Συμβούλιο ενέκρινε την αναθεώρηση των τελών, η οποία κοινοποιήθηκε στους Στρατηγικούς Συνεργάτες της ΑΗΚ.

Η ΑΗΚ εξέτασε το ενδεχόμενο συμμετοχής της στο μετοχικό κεφάλαιο της Cablenet Communications Systems Ltd. Με βάση τα εμπορικά δεδομένα που παρουσιάστηκαν, το Διοικητικό Συμβούλιο της ΑΗΚ αποφάσισε να μην εξασκήσει το δικαίωμα συμμετοχής στο κεφάλαιο του Συνεργάτη.

Επίσης η ΑΗΚ αποφάσισε να επεκτείνει την ενοικίαση της υποδομής της σε παροχές τηλεπικοινωνιακών υπηρεσιών, να ενεργεί δηλαδή ως Carriers' Carrier. Η ΑΗΚ ανέθεσε σε Συμβούλους την ετοιμασία του επιχειρηματικού σχεδίου για επέκταση του δικτύου οπτικών ινών της ΑΗΚ και τον καθορισμό του ρόλου της ΑΗΚ στα πλαίσια μιας Εθνικής Ευρυζωνικής Στρατηγικής (National Broadband Strategy, NBS). Η μελέτη ολοκληρώθηκε και υποβλήθηκε στο Διοικητικό Συμβούλιο και αποφασίστηκε να υποβληθούν προτάσεις για ενέργειες.

Συμβουλευτικές Υπηρεσίες

Στα πλαίσια ανάπτυξης του τομέα Συμβουλευτικών Υπηρεσιών έγιναν επαφές με τις εταιρείες ηλεκτρισμού ΔΕΗ (Ελλάδας) και ESBİ (Ιρλανδίας) για ενδεχόμενη συνεργασία.

Αφαλάτωση

Η ΑΗΚ προκήρυξε διαγωνισμό για την εγκατάσταση μόνιμης μονάδας αφαλάτωσης (ιδιοκτησίας ΑΗΚ) στον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Βασιλικού, ημερησίας παραγωγής 50 000m³ (λειτουργία αρχές 2011). Η ΑΗΚ προσέλαβε Συμβούλους για να βοηθήσουν στην αξιολόγηση των πιο πάνω προσφορών και στην επίβλεψη της ανέγερσης της μονάδας. Η κατακύρωση της προσφοράς θα γίνει στις αρχές του 2009.



Ανεξάρτητα με το πιο πάνω έργο, η ΑΗΚ έχει επίσης ενοικιάσει χώρο στο Τμήμα Αναπτύξεως Υδάτων, στον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Μονής, για χρονικό διάστημα τριών ετών, για εγκατάσταση προσωρινής μονάδας αφαλάτωσης, παραγωγής 20 000m³ ημερησίως.

Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΑΠΕ)

Μελετούνται διάφορες προτάσεις από εταιρείες του εξωτερικού για σύναψη κοινοπραξιών για εγκαθίδρυση και λειτουργία φωτοβολταϊκών πάρκων και ηλιοθερμικών σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας.

Επιπλέον διεξήχθη μελέτη του αιολικού δυναμικού στην Κύπρο, τη στρατηγική που θα ακολουθήσει η ΑΗΚ στην αιολική ενέργεια και εμπλοκή της ΑΗΚ σε πιθανές κοινοπραξίες για ανέγερση αιολικών πάρκων.

Άλλες Δραστηριότητες

Εντός των πλαισίων της πολιτικής για επέκταση σε νέες δραστηριότητες εξετάστηκαν διάφορες προτάσεις από άλλες εταιρείες και οργανισμούς για ενδεχόμενες συνεργασίες στις Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας, στην Αφαλάτωση, στο Φυσικό Αέριο, στις Τηλεπικοινωνίες και στην ενοικίαση αποθηκευτικών χώρων για υγρά καύσιμα.

Επιτελική Μονάδα Επιχειρησιακής Ανάπτυξης

ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ ΣΤΡΑΤΗΓΙΚΟΥ ΣΧΕΔΙΑΣΜΟΥ

Με στόχο την αποτελεσματική λειτουργία του Οργανισμού, σ' ένα περιβάλλον όπου οι επιχειρηματικές ισορροπίες διανύουν ένα μεταβατικό, αλλά ταυτόχρονα, καθοριστικό στάδιο, λόγω της μερικής απελευθέρωσης της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, και λαμβάνοντας υπόψη τον επερχόμενο ανταγωνισμό, η ΑΗΚ, προχώρησε στην εφαρμογή της συστηματικής διαδικασίας ανάπτυξης Στρατηγικής και Ετήσιου Επιχειρησιακού Σχεδιασμού, χρησιμοποιώντας τη μέθοδο της Ισοσταθμισμένης Κάρτας Αποτελεσμάτων.

Στο επίκεντρο της διαδικασίας βρίσκεται η ευθυγράμμιση των προσπαθειών και η βέλτιστη κατανομή πόρων, από όλες τις Μονάδες του Οργανισμού, για την επίτευξη των Στρατηγικών Στόχων και την υλοποίηση του Οράματος της ΑΗΚ.

Κατά το 2008, συνεχίστηκε η υλοποίηση των Κρίσιμων Επιχειρησιακών Έργων, τα οποία είχαν διατυπωθεί και κωδικοποιηθεί με τη χρήση της πιο πάνω διαδικασίας.

ΔΙΑΣΦΑΛΙΣΗ ΠΟΙΟΤΗΤΑΣ & ΕΠΙΧΕΙΡΗΜΑΤΙΚΗΣ ΑΡΙΣΤΕΥΣΗΣ

Κατά τη διάρκεια του 2008, το Τμήμα ασχολήθηκε σε γενικές γραμμές με τις πιο κάτω δραστηριότητες:

Εισαγωγή Διασυνδεδεμένου Συστήματος Διαχείρισης

Μετά από σχετική απόφαση της ΑΗΚ, έχει ξεκινήσει η προσπάθεια για την εφαρμογή Διασυνδεδεμένου Συστήματος Διαχείρισης με τα Πρότυπα Ποιότητας ISO9001, Περιβαλλοντικής Διαχείρισης ISO14001 καθώς και Ασφάλειας και Υγείας OHSAS18001 σε όλο τον Οργανισμό. Η εφαρμογή ενός τέτοιου Συστήματος Διαχείρισης θα βοηθήσει την ΑΗΚ να προσφέρει αναβαθμισμένη ποιότητα στις υπηρεσίες που προσφέρει, με σεβασμό στο περιβάλλον και διασφαλίζοντας την ασφάλεια και υγεία του προσωπικού.

Εσωτερικές επιθεωρήσεις

Κατά την διάρκεια του έτους έχει ολοκληρωθεί αριθμός εσωτερικών επιθεωρήσεων που καλύπτουν διάφορες πτυχές του Συστήματος Ποιότητας. Επίσης, έχουν ελεγχθεί οι Διαδικασίες που η Αρχή είναι δεσμευμένη για παροχή υπηρεσιών με βάση τον Χάρτη του Πελάτη (Δείκτες ΡΑΕΚ). Τα πορίσματα των εσωτερικών επιθεωρήσεων αναλύονται από τις αρμόδιες Διευθύνσεις για λήψη διορθωτικών μέτρων.

Εξωτερική επιθεώρηση Συστήματος Ποιότητας

Τον Οκτώβριο του 2008 ολοκληρώθηκε η εξωτερική επιθεώρηση του Συστήματος Ποιότητας από την Κυπριακή Εταιρεία Πιστοποίησης (ΚΕΠ). Τα πορίσματα της επιθεώρησης παρουσιάστηκαν στην Γενική Διεύθυνση με στόχο την άρση των μη συμμορφώσεων που είχαν εκδοθεί από την ΚΕΠ.

Στοχοθέτηση Κρίσιμων Δεικτών και Σχέδια Δράσης

Έχει ολοκληρωθεί από το Συμβούλιο Διευθυντών, η Στοχοθέτηση των Κρίσιμων Δεικτών της ΑΗΚ, στη βάση της Ισοσταθμισμένης Κάρτας Αποτελεσμάτων για όλες τις Πιστοποιημένες Περιοχές. Έχει επίσης ξεκινήσει η προσπάθεια από όλες τις Πιστοποιημένες Περιοχές για τον καταρτισμό Σχεδίων Δράσης για κάθε ένα από τους κρίσιμους δείκτες, με στόχο την επίτευξη των καθορισμένων στόχων. Επιπρόσθετα, τα αποτελέσματα παρουσιάζονται υπό μορφή συγκριτικής επίδοσης όλων των Περιφερειών.

Μηνιαία Ανασκόπηση Κρίσιμων Επιχειρησιακών Δεικτών και Δεικτών Απόδοσης

Έχει ετοιμαστεί σύστημα παρακολούθησης των μηνιαίων επιχειρησιακών αποτελεσμάτων των Περιφερειών, τα οποία κοινοποιούνται συστηματικά στις τοπικές Ηγεσίες. Αυτά περιλαμβάνουν μεταξύ άλλων τα αποτελέσματα του συστήματος συνεχούς βελτίωσης, εισηγήσεων προσωπικού, παράπονα πελατών κ.λ.π.

Πρότυπα Προστασίας Καταναλωτών – ΡΑΕΚ

Ολοκληρώθηκε ο σχεδιασμός της διαδικασίας πληρωμής των προστίμων που προκύπτουν από τους δείκτες ΡΑΕΚ, με την συνεργασία της Επιτελικής Μονάδας Οικονομικών και της Διεύθυνσης Πληροφορικής. Τα αποτελέσματα του συστήματος μέτρησης των δεικτών ΡΑΕΚ εκδίδονται περιοδικά και ετήσια και κοινοποιούνται στη Διεύθυνση της ΑΗΚ όσο και στη ΡΑΕΚ.

Αυτοματοποίηση Συστημάτων

Έγιναν βελτιώσεις στο αυτοματοποιημένο Σύστημα Παρακολούθησης Εισηγήσεων / Καινοτόμων Ιδεών του προσωπικού και συνεχίστηκε η παρακολούθηση των Συστημάτων Παραπόνων, Βλαβών και Πληροφοριών, καθώς και του Συστήματος Παρακολούθησης και Διαχείρισης Κύκλων Ποιότητας και του Προγράμματος Χρόνου Ανταπόκρισης Εξωτερικών Συνεργατών της ΑΗΚ.

Έγιναν επίσης βελτιώσεις στο υφιστάμενο Σύστημα Παρακολούθησης Δεικτών, Κύκλων Ποιότητας, Σχεδίων Δράσης και ομάδων επίλυσης προβλημάτων.

Υποστήριξη Πιστοποιημένων Περιοχών

Κατά τη διάρκεια του έτους υπήρξε συνεχής υποστήριξη όσον αφορά το σύστημα Ποιότητας των Περιφερειών, των Δεικτών Επίδοσης, καθώς επίσης και του μηχανογραφημένου Συστήματος Παραπόνων, Βλαβών και Πληροφοριών.

Έχει ζητηθεί και δόθηκε εκτεταμένη υποστήριξη σε διάφορα έργα όπως: “Τηλεξυπηρέτηση Πελατών – Call Center” και νέο σύστημα Customer Care and Billing.

Εξαγωγή Δεικτών Απόδοσης από το SAP

Τον Ιούνιο του 2008 άρχισε η προσπάθεια για εξαγωγή επιχειρησιακών αποτελεσμάτων δεικτών μέσω του SAP. Η προσπάθεια είχε στόχο να απλοποιηθεί ουσιαστικά και να καταγραφεί η ροή των διαδικασιών εξυπηρέτησης του πελάτη, έτσι ώστε να φαίνεται η ηλεκτρονική διακίνηση η οποία πρέπει να ακολουθείται από τους αρμόδιους λειτουργούς των τμημάτων της κάθε Περιφέρειας. Στόχος του εγχειρήματος είναι να διασφαλιστεί η ομοιομορφία διαχείρισης των υποθέσεων από όλες τις Περιφέρειες και η εξαγωγή αξιόπιστων συγκριτικά αποτελεσμάτων.

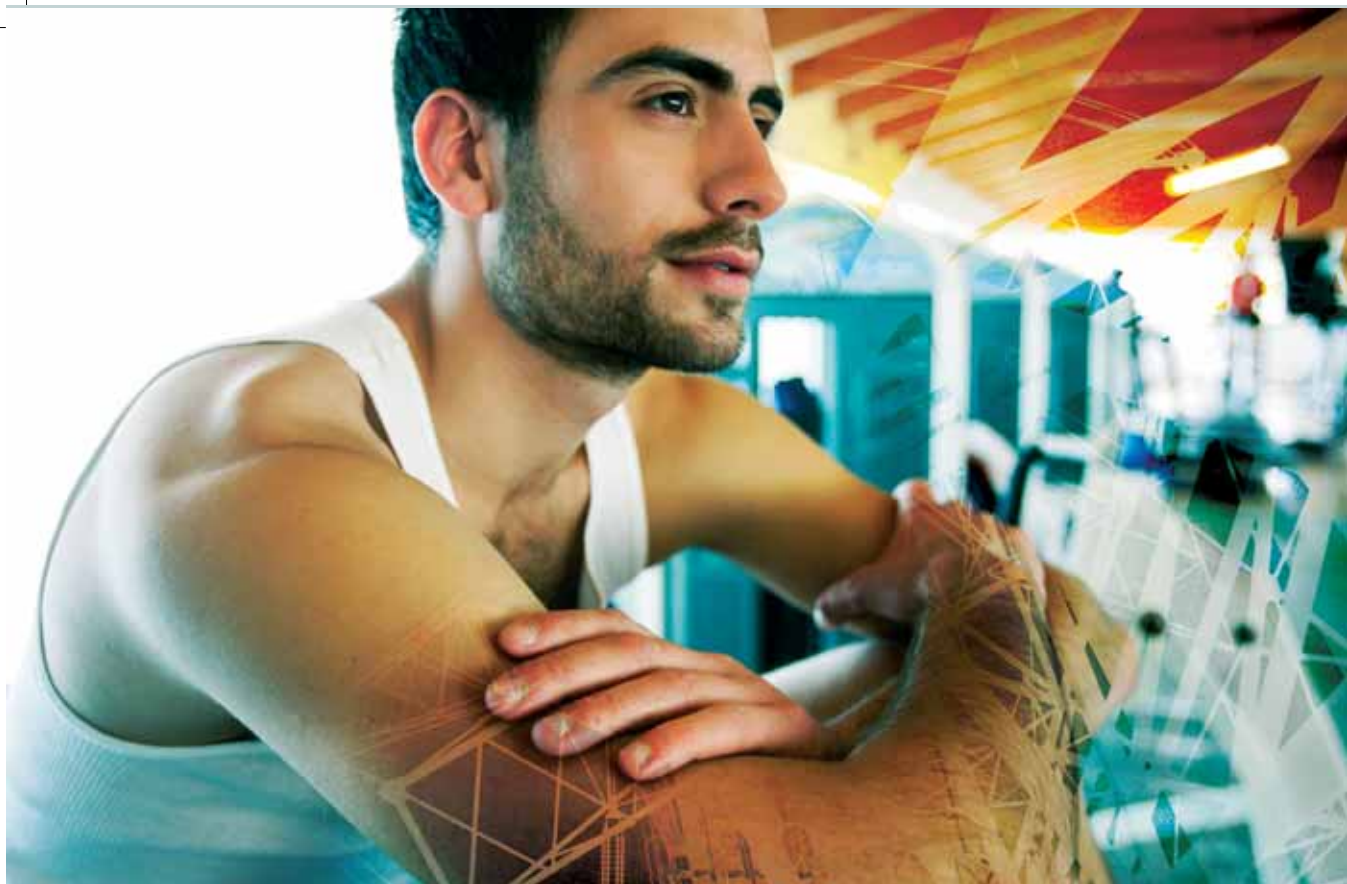
Επιτελική Μονάδα Επιχειρησιακής Ανάπτυξης

ΤΟΜΕΑΣ ΕΡΕΥΝΑΣ ΚΑΙ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ

Κατά το 2008 η ΑΗΚ συνέχισε την ενεργό συμμετοχή της σε έξι ερευνητικά προγράμματα, το EU-DEEP, το CACHET, το ΚΟΡΟΝΑ (ολοκληρώθηκε τον Σεπτέμβριο του 2008), το DISTRES, το GROW-DERS και το WEC (άρχισε τον Σεπτέμβριο του 2008). Το ερευνητικό πρόγραμμα WEC χρηματοδοτείται από το Έβδομο Πρόγραμμα Πλαίσιο Έρευνας και Ανάπτυξης της Ευρωπαϊκής Ένωσης, ενώ τα προγράμματα EU-DEEP και CACHET είναι δύο από τα πιο σημαντικά Ευρωπαϊκά ερευνητικά προγράμματα και χρηματοδοτούνται από το Έκτο Πρόγραμμα Πλαίσιο, όπως και το DISTRES και το GROW-DERS. Το ερευνητικό πρόγραμμα ΚΟΡΟΝΑ χρηματοδοτείται από το Ίδρυμα Προώθησης Έρευνας της Κύπρου.

Παρατίθεται πιο κάτω μια σύντομη περιγραφή των έξι αυτών ερευνητικών προγραμμάτων:

- **EU-DEEP:** Σκοπός του ερευνητικού προγράμματος είναι η μελέτη των τεchnο-οικονομικών παραμέτρων για την εισαγωγή της διασπαρμένης παραγωγής στην ΕΕ. Θα γίνει έρευνα αγοράς και θα προσδιοριστούν οι παράγοντες που εμποδίζουν την ανταγωνιστικότητα, προς το παρόν, της διασπαρμένης παραγωγής. Τέλος το πρόγραμμα στοχεύει στη δημιουργία συνεταιρισμού μεταξύ των ηλεκτρικών εταιριών που συμμετέχουν για την μελλοντική προώθηση της διασπαρμένης παραγωγής στα κράτη μέλη της Ευρωπαϊκής Ένωσης. Η ΑΗΚ έχει αναλάβει τη συλλογή στοιχείων που αφορούν την ανάπτυξη μαθηματικών οικονομικών μοντέλων για τη μελέτη των διαφόρων τεχνολογιών διασπαρμένης παραγωγής, όπως, τυπικές ετήσιες καμπύλες ισχύος διαφόρων τύπων καταναλωτών και τη διεξαγωγή μελετών κόστους-οφέλους για διάφορες τεχνολογίες διασπαρμένης παραγωγής.
- **CACHET:** Σκοπός του ερευνητικού προγράμματος είναι η ανάπτυξη τεχνολογίας κατακράτησης του διοξειδίου του άνθρακα (CO₂) σε μονάδες ηλεκτροπαραγωγής με αναμόρφωση φυσικού αερίου και η παράλληλη παραγωγή καθαρού υδρογόνου για αποθήκευση ή για χρήση σε κυψέλες καυσίμου. Η ΑΗΚ έχει αναλάβει την εκπόνηση μελετών κόστους-οφέλους για τη μετατροπή των μελλοντικών μονάδων συνδυασμένου κύκλου της ΑΗΚ για χρήση υδρογόνου και την εξέταση της δυνατότητας χρήσης της τεχνολογίας που θα αναπτυχθεί στην Κύπρο.
- **ΚΟΡΟΝΑ:** Σκοπός του ερευνητικού προγράμματος είναι η ανάπτυξη μίας καινοτόμου μεθοδολογίας για την πρόβλεψη επικειμένων ελαττωμάτων και βλαβών σε καλώδια υψηλής και μέσης τάσης υπό συνεχή λειτουργία. Η μεθοδολογία βασίζεται στη συνεχή παρακολούθηση των καλωδίων και τον εντοπισμό μερικών ηλεκτρικών εκκενώσεων.
- **DISTRES:** Σκοπός του ερευνητικού προγράμματος είναι η ανταλλαγή και η διασπορά καλών πρακτικών που έχουν αναπτυχθεί από απομονωμένες ερευνητικές δραστηριότητες στον τομέα των τεχνολογιών των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας – Διασπαρμένης Παραγωγής και επίσης η ανάπτυξη ειδικότερων μελετών και αναλύσεων στον τομέα αυτό που άπτονται των αναγκών των Μεσογειακών χωρών. Η ΑΗΚ έχει αναλάβει το γενικό συντονισμό του προγράμματος.



- **GROW-DERS:** Το πρόγραμμα στοχεύει στην πειραματική χρήση διαφόρων ευέλικτων και μεταφερόμενων αποθηκευτικών συστημάτων ηλεκτρισμού. Τα αποτελέσματα του πρωτοποριακού αυτού προγράμματος θα καταδείξουν την αποτελεσματικότητα και το κατά πόσον είναι εφικτή η χρήση αυτών των συστημάτων στα Ευρωπαϊκά δίκτυα διανομής στο μέλλον.

- **WEC:** Το πρόγραμμα στοχεύει στο σχεδιασμό και την εγκατάσταση έντεκα ανεμογεννητριών προηγμένης τεχνολογίας ισχύος 7MW έκαστη, σε αιολικό πάρκο στο Βέλγιο. Η εγκατάσταση των ανεμογεννητριών θα συνοδεύεται με τη χρήση νέας τεχνολογίας εξισορρόπησης δικτύου, ηλεκτρονικού εξοπλισμού και πρόγνωσης της ταχύτητας και των κύριων χαρακτηριστικών του ανέμου. Μέσα στους κύριους στόχους του προγράμματος WEC είναι η μεταφορά της αποκτηθείσας τεχνογνωσίας στην περίπτωση του νησιού της Κύπρου, όπου μέχρι σήμερα δεν έχουν κατασκευαστεί αιολικά πάρκα. Συγκεκριμένα, θα αναπτυχθούν ειδικά λογισμικά προσομοίωσης για την αξιολόγηση της προοπτικής ανάπτυξης αιολικού πάρκου στην Κύπρο, με τη χρήση προηγμένης τεχνολογίας εξισορρόπησης δικτύου που θα λαμβάνει υπόψη τις ανάγκες και τις ιδιαίτερες ευαισθησίες του μικρού και απομονωμένου ηλεκτρικού δικτύου της Κύπρου.

Ο τομέας Έρευνας και Ανάπτυξης της ΑΗΚ έχει διοργανώσει δύο σημαντικά εργαστήρια με σκοπό τη διάχυση των αποτελεσμάτων των προγραμμάτων έρευνας και ανάπτυξης. Τα εργαστήρια αυτά ήταν τα ακόλουθα:

- "Current RES policies within EU and Mediterranean countries", Εργαστήριο για τη διάχυση αποτελεσμάτων του ερευνητικού προγράμματος DISTRES, Μαρακές, 5 Ιουνίου 2008
- "Solar thermal and photovoltaic market financing schemes in EU and Mediterranean countries", Εργαστήριο για τη διάχυση αποτελεσμάτων του ερευνητικού προγράμματος DISTRES, Αλγέρι, 17 Δεκεμβρίου 2008.

Τέλος, ο τομέας Έρευνας και Ανάπτυξης της ΑΗΚ, έχει εκπονήσει τεχνο-οικονομικές μελέτες αναφορικά με την εγκατάσταση φωτοβολταϊκών πάρκων, μονάδων αφαλάτωσης και νέων τεχνολογιών για παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας με την κατακράτηση του διοξειδίου του άνθρακα στην Κύπρο. Επίσης, έχουν δημοσιευθεί αρκετά άρθρα σε έγκριτα διεθνή περιοδικά και έχουν γίνει παρουσιάσεις σε συνέδρια σε σχέση με τις δραστηριότητες έρευνας και ανάπτυξης της ΑΗΚ.

Επιτελική Μονάδα Οικονομικών

ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

Οι οικονομικές καταστάσεις της ΑΗΚ για το 2008 μαζί με τις βοηθητικές καταστάσεις βρίσκονται στις σελίδες 84 μέχρι 111. Τα κύρια στατιστικά οικονομικά στοιχεία για τη δεκαετία 1999-2008 φαίνονται περιληπτικά στη σελίδα 76.

ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ

Τα αποτελέσματα του έτους και οι μεταβολές από το προηγούμενο έτος, παρουσιάζονται στον Πίνακα αρ. 3 (σελ.72). Τα έσοδα από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας για το έτος ήταν €736.215.000 (ποσό €38.000 αφορά χρεώσεις για κατανάλωση λόγω παράνομης επέμβασης) και σημείωσαν αύξηση €189.478.000 ή 34,7%. Το σύνολο των λειτουργικών εξόδων ανήλθε σε €724.296.000 και σημείωσε αύξηση €220.376.000 ή 43,7%.

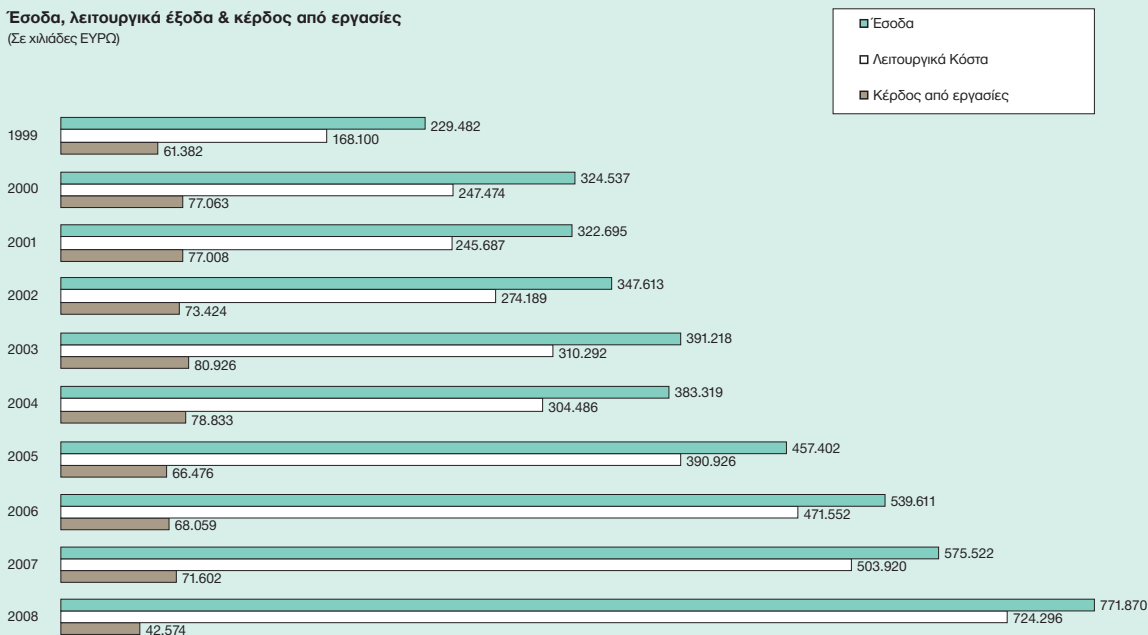
Πίνακας 3

Ενοποιημένος λογαριασμός αποτελεσμάτων για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2008 και μεταβολές έναντι του προηγούμενου έτους.

| | €000 | |
|---|----------|---------------------|
| | 2008 | Αύξηση/ (Μείωση) |
| ΕΣΟΔΑ | | |
| Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας | 736.215 | 189.478 |
| Κεφαλαιουχικές συνεισφορές καταναλωτών | 15.389 | 1.148 |
| Άλλα έσοδα εκμετάλλευσης | 17.629 | 5.700 |
| Χρηματοδοτικά έσοδα | 2.637 | 22 |
| | 771.870 | 196.348 |
| ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΞΟΔΑ | 724.296 | 220.376 |
| Κέρδος εργασιών | 47.574 | (24.028) |
| Χρηματοδοτικά έξοδα | (19.310) | (4.531) |
| Κέρδος πριν τη φορολογία | 28.264 | (28.559) |
| Φορολογία | (7.933) | 8.869 |
| Καθαρό κέρδος για το έτος | 20.331 | (19.690) |
| Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας (εκατ. kWh) | 4 555,8 | 257,5 |

Σχεδ. 10

Έσοδα, λειτουργικά έξοδα & κέρδος από εργασίες
(Σε χιλιάδες ΕΥΡΩ)



Αφού λήφθηκαν υπόψη τα χρηματοδοτικά έξοδα που ανέρχονταν σε €19.310.000, το κέρδος πριν τη φορολογία έφθασε σε €28.264.000 σε σύγκριση με €56.823.000 του προηγούμενου έτους. Μετά την αφαίρεση ποσού €7.933.000 για φορολογία το καθαρό κέρδος ήταν €20.331.000 (2007: €40.021.000).

ΑΝΑΛΥΣΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΩΝ ΕΞΟΔΩΝ

Ο Πίνακας 4 στη σελίδα 74 αναλύει τα λειτουργικά έξοδα κατά κατηγορία. Οι κυριότεροι παράγοντες που συνέτειναν στις αλλαγές αναφέρονται πιο κάτω:

Η μέση τιμή καυσίμων που καταναλώθηκαν στους σταθμούς παραγωγής της ΑΗΚ αυξήθηκε κατά 49,6% στα €379,75 το μετρικό τόνο. Η κατανάλωση αυξήθηκε κατά 4,3% και έφθασε τους 1 241,5 χιλ. μετρικούς τόνους. Σαν αποτέλεσμα των πιο πάνω η δαπάνη καυσίμων αυξήθηκε κατά €169.215.000 στα €471.461.000.

Το κόστος για δικαιώματα εκπομπής θερμοκηπιακών αερίων ύψους €12.424.000 αντιπροσωπεύει την υπέρβαση των πραγματικών εκπομπών από τα δικαιώματα που εκχωρήθηκαν, στην τρέχουσα τιμή αγοράς κατά την ημερομηνία του ισολογισμού. Τα δικαιώματα ΚΟΔΑΠ αυξήθηκαν κατά €4.999.000 ως αποτέλεσμα αύξησης της τιμής τον Οκτώβριο 2007, από €5,80/ ΜΤ σε €9,90/ ΜΤ.

Το σύνολο των μισθών, εργοδοτικών εισφορών και ελλειμματικών εισφορών στα σχέδια συντάξεων, ανήλθε σε €123.969.000 από το οποίο ποσό €5.699.000 έχει μεταφερθεί σε χρέωση του πάγιου ενεργητικού και σε ημιτελείς εργασίες. Τα ποσά που μεταφέρθηκαν αφορούν δαπάνες για έργα αναπτύξεως που εκτελέστηκαν κατά τη διάρκεια του έτους από το προσωπικό της Αρχής.

Ποσό €118.270.000 ή 95,4% επιβάρυνε τα αποτελέσματα χρήσεως. Η αύξηση στη συνολική δαπάνη μισθοδοσίας €5.338.000 ή 4,5% οφείλεται κυρίως στην αύξηση του αριθμού υπαλλήλων και στην αύξηση του τιμαριθμικού επιδόματος.

Η ελλειμματική εισφορά στα σχέδια συντάξεων ανήλθε σε €13.351.000 (2007: €16.907.000). Το ποσό αυτό αντιπροσωπεύει την εισφορά έναντι υποχρέωσης για προηγούμενη υπηρεσία σύμφωνα με αναλογιστική εκτίμηση που έγινε για την 31 Δεκεμβρίου 2007.

Η δαπάνη για υλικά, υπηρεσίες και άλλα έξοδα ήταν €50.379.000 (αύξηση €17.181.000 ή 51,8%). Οι αποσβέσεις έφθασαν τα €59.703.000 (αύξηση €1.505.000 ή 2,6%).

Επιτελική Μονάδα Οικονομικών

Πίνακας 4

Ανάλυση Λειτουργικών εξόδων

| | 2008 | | Αύξηση (Μείωση) έναντι 2007 | | |
|---|----------------|--------------|--------------------------------|----------------|-------------|
| | €000 | % | Σεντ ανά πωληθείσα kWh | €000 | % |
| Καύσιμα | 471.461 | 65,1 | 10,348 | 169.215 | 56,0 |
| Δικαιώματα εκπομπής Θερμοκηπιακών αερίων | 12.424 | 1,7 | 0,273 | 12.424 | 100,0 |
| Δικαιώματα ΚΟΔΑΠ | 12.059 | 1,7 | 0,265 | 4.999 | 70,8 |
| Μισθοί και εργοδοτικές εισφορές | 104.919 | 14,5 | 2,303 | 18.608 | 21,6 |
| Ελλειμματική εισφορά στα σχέδια συντάξεων | 13.351 | 1,8 | 0,293 | (3.556) | (21,0) |
| Υλικά, υπηρεσίες και άλλες δαπάνες | 50.379 | 7,0 | 1,106 | 17.181 | 51,8 |
| Αποσβέσεις | 59.703 | 8,2 | 1,310 | 1.505 | 2,6 |
| ΣΥΝΟΛΟ | 724.296 | 100,0 | 15,898 | 220.376 | 43,7 |

ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΙΚΕΣ ΑΝΑΓΚΕΣ ΚΑΙ ΠΗΓΕΣ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗΣΗΣ

Οι επενδύσεις σε στοιχεία πάγιου ενεργητικού κατά τη διάρκεια του έτους έφθασαν τα €161.996.000 σε σύγκριση με €158.265.000 το 2007 (αύξηση €3.731.000).

Ποσό €6.958.000 πληρώθηκε κατά το 2008 αναφορικά με φορολογία (2007: €11.596.000).

Οι αποπληρωμές των δανείων ανήλθαν σε €30.484.000 (2007: €35.197.000).

Από το σύνολο των αναγκών χρηματοδότησεως που ανήλθαν σε €199.438.000 η Αρχή διέθεσε ποσό €99.438.000 από τα ίδια διαθέσιμα και από συμμετοχές καταναλωτών ενώ το υπόλοιπο €100.000.000 καλύφθηκε με δάνεια. Στον Πίνακα αρ. 5 (σελ. 75) δίδονται οι χρηματοδοτικές ανάγκες της Αρχής και οι πηγές χρηματοδότησής τους.

Πίνακας 5

Χρηματοδοτικές ανάγκες και πηγές χρηματοδότησης

| | 2008 | | 2007 | |
|--|----------|-------|---------|-------|
| | €000 | % | €000 | % |
| ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΙΚΕΣ ΑΝΑΓΚΕΣ | | | | |
| Φορολογία | 6.958 | 3,5 | 11.596 | 5,6 |
| Στοιχεία πάγιου ενεργητικού | 161.996 | 81,2 | 158.265 | 77,2 |
| Αποπληρωμές δανείων | 30.484 | 15,3 | 35.197 | 17,2 |
| | 199.438 | 100,0 | 205.058 | 100,0 |
| ΠΗΓΕΣ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗΣΗΣ | | | | |
| Κέρδος πριν τη φορολογία | 28.264 | 14,2 | 56.823 | 27,7 |
| Αποσβέσεις μείον συνεισφορές καταναλωτών | 44.314 | 22,2 | 43.957 | 21,4 |
| Είσπραξη από εκποίηση στοιχείων πάγιου ενεργητικού | 110 | 0,1 | 164 | 0,1 |
| Μη πραγματοποιηθείσα συναλλαγματική ζημιά | 209 | 0,1 | 2.341 | 1,1 |
| Συμμετοχές καταναλωτών | 43.048 | 21,6 | 39.163 | 19,1 |
| Μεταβολές κεφαλαίου κινήσεως | (16.507) | (8,3) | 12.610 | 6,2 |
| | 99.438 | 49,9 | 155.058 | 75,6 |
| Δάνεια | 100.000 | 50,1 | 50.000 | 24,4 |
| | 199.438 | 100,0 | 205.058 | 100,0 |

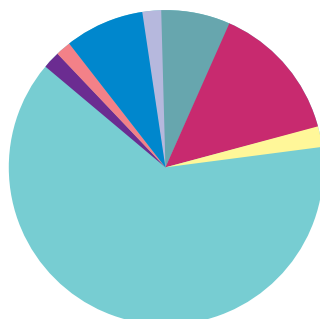
ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΚΑΤΑ ΤΟ ΤΕΛΟΣ ΤΟΥ ΧΡΟΝΟΥ

Το ιστορικό κόστος των εγκαταστάσεων σε υπηρεσία στις 31 Δεκεμβρίου 2008 ήταν €2.046.360.000 και το σύνολο των αποσβέσεων €659.048.000. Συνεπώς η καθαρή αξία των εγκαταστάσεων σε υπηρεσία ήταν 67,8% του ιστορικού κόστους. Το σύνολο του καθαρού ενεργητικού στις 31 Δεκεμβρίου 2008, ήταν €1.550.821.000. Η χρηματοδότηση προήλθε από δάνεια (€334.773.000 ή 21,6%), άλλες μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις (€497.684.000 ή 32,1%) το δε υπόλοιπο (€718.364.000 ή 46,3%) από ίδια κεφάλαια.

Χ. ΘΡΑΣΟΥ
ΠΡΟΕΔΡΟΣ

Μ. ΣΤΑΥΡΟΥ
ΓΕΝΙΚΟΣ ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ

Δαπάνες
(Σε χιλιάδες ΕΥΡΩ)
Σαν ποσοστό του συνόλου
των δαπανών



Σχεδ. 11

- Υλικά, υπηρεσίες και άλλες δαπάνες €50.379 (6,77%)
- Μισθοί και εργοδοτικές εισφορές €104.919 (14,11%)
- Ελλειμματική εισφορά στα σχέδια συντάξεων €13.351 (1,80%)
- Καύσιμα €471.461 (63,40%)
- Δικαιώματα εκπομπής θερμοκηπιακών αερίων €12.424 (1,67%)
- Δικαιώματα ΚΟΔΑΠ €12.059 (1,62%)
- Αποσβέσεις €59.703 (8,03%)
- Χρηματοδοτικά έξοδα €19.310 (2,60%)

Επιτελική Μονάδα Οικονομικών

Πίνακας 6
Στατιστικά Στοιχεία Δεκαετίας 1999-2008
Αποτελέσματα για τα έτη μέχρι 31 Δεκεμβρίου

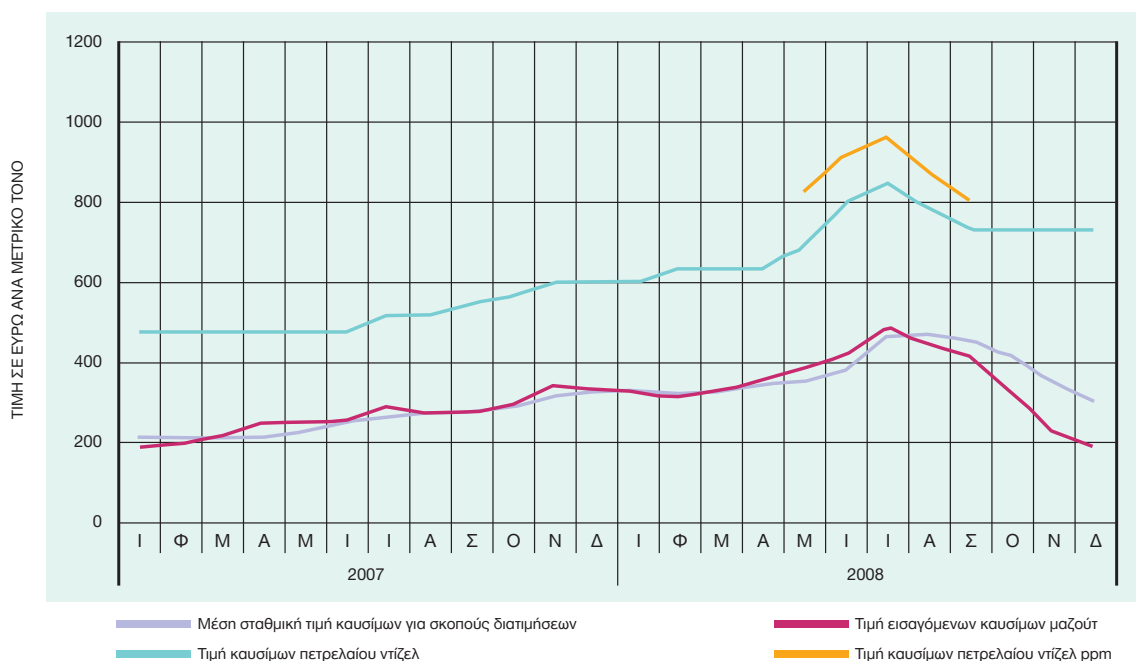
| | 1999 | 2000 | 2001 | 2002 | 2003 | 2004 | 2005 | 2006 | 2007 | 2008 |
|--|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας (εκατ. kWh) | 2 785 | 3 011 | 3 125 | 3 423 | 3 696 | 3 742 | 3 933 | 4 135 | 4 298 | 4 556 |
| Κατανάλωση στις περιοχές που κατέχονται από τα τουρκικά στρατεύματα (εκατ. kWh) | 5 | 6 | 6 | 6 | 7 | 8 | 7 | 7 | 8 | 9 |
| Σύνολο μονάδων (εκατ. kWh) | 2 790 | 3 017 | 3 131 | 3 429 | 3 703 | 3 750 | 3 940 | 4 142 | 4 306 | 4 565 |
| Εγκατεστημένη ισχύς (MW) | 728 | 988 | 988 | 988 | 988 | 988 | 988 | 988 | 1 118 | 1 168 |
| ΕΣΟΔΑ (ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ) | | | | | | | | | | |
| Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας | 219.313 | 312.163 | 307.318 | 330.814 | 373.464 | 361.041 | 432.177 | 513.105 | 546.737 | 736.215 |
| Κεφαλαιουκικές συνεισφορές καταναλωτών | 7.063 | 7.846 | 8.712 | 9.553 | 10.286 | 11.138 | 12.064 | 13.085 | 14.241 | 15.389 |
| Άλλα έσοδα εκμετάλλευσης | 1.199 | 1.343 | 1.280 | 1.090 | 866 | 2.421 | 6.185 | 8.622 | 11.929 | 17.629 |
| Χρηματοδοτικά έσοδα | 1.907 | 3.185 | 5.385 | 6.156 | 6.602 | 8.719 | 6.976 | 4.799 | 2.615 | 2.637 |
| Σύνολο εσόδων | 229.482 | 324.537 | 322.695 | 347.613 | 391.218 | 383.319 | 457.402 | 539.611 | 575.522 | 771.870 |
| ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΞΟΔΑ (ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ) | | | | | | | | | | |
| Δαπάνες εκμεταλλεύσεως | 143.550 | 216.367 | 208.286 | 234.285 | 264.560 | 258.352 | 337.314 | 416.805 | 445.721 | 664.593 |
| Αποσβέσεις | 24.550 | 31.107 | 37.401 | 39.904 | 45.732 | 46.134 | 53.612 | 54.747 | 58.199 | 59.703 |
| Σύνολο δαπανών | 168.100 | 247.474 | 245.687 | 274.189 | 310.292 | 304.486 | 390.926 | 471.552 | 503.920 | 724.296 |
| Κέρδος εργασιών | 61.382 | 77.063 | 77.008 | 73.424 | 80.926 | 78.833 | 66.476 | 68.059 | 71.602 | 47.574 |
| Χρηματοδοτικά έξοδα | (10.821) | (11.446) | (11.702) | (9.437) | (14.585) | (12.363) | (8.551) | (13.182) | (14.779) | (19.310) |
| Κέρδος πριν τη φορολογία και το έκτακτο κονδύλι | 50.561 | 65.617 | 65.306 | 63.987 | 66.341 | 66.470 | 57.925 | 54.877 | 56.823 | 28.264 |
| Έκτακτο κονδύλι | - | - | - | (34.172) | (42.715) | (25.629) | (1.184) | - | - | - |
| Κέρδος πριν τη φορολογία | 50.561 | 65.617 | 65.306 | 29.815 | 23.626 | 40.841 | 56.741 | 54.877 | 56.823 | 28.264 |
| Φορολογία | (13.911) | (13.561) | (18.070) | (8.475) | (7.953) | (16.235) | (16.671) | (16.251) | (16.802) | (7.933) |
| Καθαρό κέρδος για το έτος | 36.650 | 52.056 | 47.236 | 21.340 | 15.673 | 24.606 | 40.070 | 38.626 | 40.021 | 20.331 |
| ΣΥΝΤΕΛΕΣΤΕΣ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΕΩΣ (πάνω στο σύνολο εσόδων) | | | | | | | | | | |
| Κέρδος από εργασίες (%) | 26,7 | 23,7 | 23,9 | 21,1 | 20,7 | 20,6 | 14,5 | 12,6 | 12,4 | 6,2 |
| Κέρδος πριν τη φορολογία (%) | 22,0 | 20,2 | 20,2 | 8,6 | 6,0 | 10,7 | 12,4 | 10,2 | 9,9 | 3,7 |

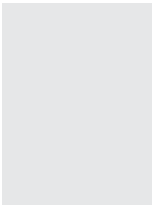
ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΟΣ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΣΤΙΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ

| | 1999 | 2000 | 2001 | 2002 | 2003 | 2004 | 2005 | 2006 | 2007 | 2008 |
|--|---------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ (ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ) | | | | | | | | | | |
| Μη τρεχούμενο ενεργητικό | | | | | | | | | | |
| Ακίνητα, εγκαταστάσεις και εξοπλισμός | 799.765 | 825.400 | 862.521 | 897.590 | 977.057 | 1.082.047 | 1.124.526 | 1.185.076 | 1.285.124 | 1.387.312 |
| Εμπορικά και άλλα εισπρακτέα | 8.815 | 7.311 | 7.227 | 5.925 | 5.081 | 4.685 | 3.812 | 2.860 | 1.898 | 1.800 |
| | 808.580 | 832.711 | 869.748 | 903.515 | 982.138 | 1.086.732 | 1.128.338 | 1.187.936 | 1.287.022 | 1.389.112 |
| Τρεχούμενο ενεργητικό | 118.133 | 214.286 | 231.239 | 358.830 | 377.181 | 288.349 | 302.096 | 293.755 | 280.641 | 325.719 |
| Σύνολο ενεργητικού | 926.713 | 1.046.997 | 1.100.987 | 1.262.345 | 1.359.319 | 1.375.081 | 1.430.434 | 1.481.691 | 1.567.663 | 1.714.831 |
| ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ) | | | | | | | | | | |
| Αποθεματικά | | | | | | | | | | |
| Αποθεματικά προσόδου | 428.478 | 480.536 | 527.770 | 549.110 | 564.783 | 589.389 | 629.459 | 642.456 | 682.478 | 702.809 |
| Κυβερνητική χορηγία | 15.555 | 15.555 | 15.555 | 15.555 | 15.555 | 15.555 | 15.555 | 15.555 | 15.555 | 15.555 |
| | 444.033 | 496.091 | 543.325 | 564.665 | 580.383 | 605.944 | 645.014 | 658.011 | 698.033 | 718.364 |
| Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις | | | | | | | | | | |
| Δάνεια | 132.290 | 165.191 | 164.356 | 228.235 | 295.950 | 290.874 | 276.462 | 243.396 | 265.372 | 334.773 |
| Αναβλημένες φορολογικές υποχρεώσεις | 50.961 | 56.830 | 63.056 | 69.791 | 73.996 | 73.075 | 79.231 | 84.036 | 91.042 | 98.056 |
| Αναβλημένα έσοδα | 202.563 | 223.734 | 243.443 | 258.793 | 277.392 | 297.743 | 320.617 | 347.048 | 371.969 | 399.628 |
| | 385.814 | 445.755 | 470.855 | 556.819 | 647.338 | 661.692 | 676.310 | 674.480 | 728.383 | 832.457 |
| Τρέχουσες υποχρεώσεις | 96.866 | 105.151 | 86.807 | 140.861 | 131.643 | 108.445 | 109.110 | 149.200 | 141.247 | 164.010 |
| Σύνολο υποχρεώσεων | 482.680 | 550.906 | 557.662 | 697.680 | 778.981 | 770.137 | 785.420 | 823.680 | 869.630 | 996.467 |
| Σύνολο αποθεματικών και υποχρεώσεων | 926.713 | 1.046.997 | 1.100.987 | 1.262.345 | 1.359.319 | 1.375.081 | 1.430.434 | 1.481.691 | 1.567.663 | 1.714.831 |

Σχεδ. 12

Τιμές καυσίμων και μέση σταθμική τιμή για σκοπούς διατιμήσεων (Ρήτρας καυσίμων)





Έκθεση
Ελεγκτών
και Οικονομικές
Καταστάσεις

Έκθεση και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2008

Περιεχόμενα

| | σελίδα |
|--|--------|
| Έκθεση Διοικητικού Συμβουλίου | 80 |
| Εκθέσεις ανεξάρτητων ελεγκτών και Γενικού Ελεγκτή της Δημοκρατίας | 82 |
| Ενοποιημένος λογαριασμός εσόδων | 84 |
| Ενοποιημένος ισολογισμός | 85 |
| Ενοποιημένη κατάσταση αλλαγών στα αποθεματικά | 86 |
| Ενοποιημένη κατάσταση ταμειακών ροών | 87 |
| Σημειώσεις στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις | 88 |

Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου

Έκθεση Διοικητικού Συμβουλίου

1. Το Διοικητικό Συμβούλιο παρουσιάζει την έκθεση του μαζί με τις ελεγμένες ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της Αρχής και της θυγατρικής της Ηλεκτρική Λίμιτεδ (μαζί "το Συγκρότημα") για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2008.

Κύριες δραστηριότητες

2. Οι κύριες δραστηριότητες της Αρχής, που δεν έχουν αλλάξει από τον προηγούμενο χρόνο, είναι η παραγωγή, μεταφορά, διανομή και προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας στην Κύπρο. Μετά από τροποποίηση στο Νόμο στις 24 Νοεμβρίου 2000 η Αρχή εξουσιοδοτήθηκε να διεξάγει και δραστηριότητες σε τομείς που έχουν σχέση με την εκμετάλλευση και ανάπτυξη των περιουσιακών της στοιχείων, των τεχνικών της δυνατοτήτων, των εγκαταστάσεων, των υπηρεσιών και της τεχνογνωσίας της.

Ανασκόπηση των εξελίξεων, της τρέχουσας κατάστασης και της επίδοσης των δραστηριοτήτων της Αρχής

3. Η οικονομική κατάσταση του Συγκροτήματος όπως παρουσιάζεται στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις θεωρείται ικανοποιητική. Το Διοικητικό Συμβούλιο της Αρχής δεν αναμένει οποιεσδήποτε σημαντικές αλλαγές στις δραστηριότητες της Αρχής στο προσεχές μέλλον.

Αποτελέσματα

4. Τα αποτελέσματα του Συγκροτήματος για το έτος παρουσιάζονται στη σελίδα 84. Το καθαρό κέρδος για το έτος μεταφέρεται στα αποθεματικά.

Διοικητικό Συμβούλιο

5. Τα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου στις 31 Δεκεμβρίου 2008 και την ημερομηνία αυτής της έκθεσης παρουσιάζονται στη σελίδα 12. Ο κ. Χαρίλαος Σταυράκης που ήταν Πρόεδρος την 1 Ιανουαρίου 2008 αποχώρησε στις 29 Φεβρουαρίου 2008. Ο κ. Χάρης Θρόσσου διορίστηκε ως Πρόεδρος στις 11 Μαρτίου 2008. Ο κ. Γιάννος Βαλανίδης που ήταν Αντιπρόεδρος την 1 Ιανουαρίου 2008 διορίστηκε ως μέλος από 1 Αυγούστου 2008. Ο κ. Γεώργιος Πιστένης που ήταν μέλος την 1 Ιανουαρίου 2008 διορίστηκε ως Αντιπρόεδρος την 1 Αυγούστου 2008. Οι κ.κ. Ιάκωβος Κωνσταντινίδης, Χρίστος Ρότσας, Μιχάλης Μιλτιάδης και Δημήτρης Ψηλογένης που ήταν μέλη την 1 Ιανουαρίου 2008 αποχώρησαν στις 31 Ιουλίου 2008. Οι κ.κ. Σώτος Σιάλαρος, Γιάννος Ιωάννου, Χρίστος Ενωτιάδης και Λουκάς Λουκά διορίστηκαν ως μέλη την 1 Αυγούστου 2008. Ο κ. Λουκάς Λουκά αποχώρησε στις 21 Δεκεμβρίου 2008 και στη θέση του διορίστηκε ο κ. Άγγελος Τζιτζός στις 30 Δεκεμβρίου 2008.
6. Δεν υπήρχαν σημαντικές αλλαγές στην κατανομή των αρμοδιοτήτων ή στην αποζημίωση του Διοικητικού Συμβουλίου.



Γεγονότα μεταγενέστερα του Ισολογισμού

7. Όπως αναφέρεται στη Σημείωση 26 των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων δεν υπήρξαν σημαντικά γεγονότα μεταγενέστερα του ισολογισμού.

Υποκαταστήματα

8. Το Συγκρότημα δεν λειτουργούσε μέσω οποιωνδήποτε υποκαταστημάτων κατά τη διάρκεια του έτους.

Ελεγκτές

9. Οι ελεγκτές, PricewaterhouseCoopers Limited, έχουν εκδηλώσει επιθυμία να συνεχίσουν να παρέχουν τις υπηρεσίες τους.

Με εντολή του Διοικητικού Συμβουλίου

Χάρης Θράσου
Πρόεδρος

Λευκωσία 19 Μαΐου 2009

Έκθεση Ανεξάρτητων Ελεγκτών Προς τα Μέλη της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου

Έκθεση επί των ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων

Έχουμε ελέγξει τις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου (η "Αρχή") και της 100% θυγατρικής της εταιρείας Ηλεκτρικής Λίμιτεδ, (μαζί το "Συγκρότημα"), στις σελίδες 7 μέχρι 35, που αποτελούνται από τον ενοποιημένο ισολογισμό στις 31 Δεκεμβρίου 2008, και τον ενοποιημένο λογαριασμό εσόδων, την ενοποιημένη κατάσταση αλλαγών στα αποθεματικά και την ενοποιημένη κατάσταση ταμειακών ροών για το έτος που έληξε την ημερομηνία αυτή, και περίληψη των σημαντικών λογιστικών αρχών και άλλες επεξηγηματικές σημειώσεις.

Ευθύνη του Διοικητικού Συμβουλίου για τις Οικονομικές Καταστάσεις

Το Διοικητικό Συμβούλιο της Αρχής είναι υπεύθυνο για την ετοιμασία και δίκαιη παρουσίαση αυτών των οικονομικών καταστάσεων σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης όπως αυτά υιοθετήθηκαν από την Ευρωπαϊκή Ένωση (ΕΕ) και τις απαιτήσεις του περί Αναπτύξεως Ηλεκτρισμού Νόμου Κεφ. 171, τους περί Νομικών Προσώπων Δημοσίου Δικαίου (Έλεγχος Λογαριασμών) Νόμους του 1983-2007, τους περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμους του 2003-2008 και σύμφωνα με το άρθρο 156 του περί Εταιρειών Νόμου της Κύπρου, Κεφ. 113. Η ευθύνη αυτή περιλαμβάνει: σχεδιασμό, εφαρμογή και τήρηση εσωτερικού ελέγχου σχετικού με την ετοιμασία και τη δίκαιη παρουσίαση οικονομικών καταστάσεων απαλλαγμένων από ουσιώδη λάθη και παραλείψεις, είτε οφειλομένων σε απάτη είτε σε λάθος επιλογή και εφαρμογή καταλλήλων λογιστικών αρχών και υπολογισμό λογιστικών εκτιμήσεων που είναι λογικές υπό τις περιστάσεις.

Ευθύνη των Ελεγκτών

Η δική μας ευθύνη είναι να εκφράσουμε γνώμη πάνω σ' αυτές τις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις με βάση τον έλεγχό μας. Διενεργήσαμε τον έλεγχό μας σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Ελέγχου. Τα Πρότυπα αυτά απαιτούν όπως συμμορφωνόμαστε με δεοντολογικές απαιτήσεις και όπως προγραμματίζουμε και διενεργούμε τον έλεγχο για να πάρουμε λογικές διαβεβαιώσεις κατά πόσο οι οικονομικές καταστάσεις είναι απαλλαγμένες από ουσιώδη λάθη και παραλείψεις.

Ένας έλεγχος συνεπάγεται την εκτέλεση διαδικασιών για τη λήψη ελεγκτικής μαρτυρίας για ποσά και άλλες γνωστοποιήσεις στις οικονομικές καταστάσεις. Οι διαδικασίες που επιλέγονται εξαρτώνται από την κρίση του ελεγκτή, περιλαμβανομένης της εκτίμησης των κινδύνων ουσιωδών λαθών και παραλείψεων των οικονομικών καταστάσεων, είτε οφειλομένων σε απάτη είτε σε λάθος. Κάνοντας αυτές τις εκτιμήσεις κινδύνων, ο ελεγκτής λαμβάνει υπόψη του τον εσωτερικό έλεγχο που σχετίζεται με την ετοιμασία και τη δίκαιη παρουσίαση των οικονομικών καταστάσεων της οικονομικής οντότητας για να σχεδιάσει ελεγκτικές διαδικασίες που είναι κατάλληλες υπό τις περιστάσεις, αλλά όχι με σκοπό την έκφραση γνώμης επί της αποτελεσματικότητας του εσωτερικού ελέγχου της οικονομικής οντότητας. Ένας έλεγχος περιλαμβάνει επίσης την αξιολόγηση της καταλληλότητας των λογιστικών αρχών που χρησιμοποιήθηκαν και της λογικότητας των λογιστικών εκτιμήσεων που έγιναν από το Διοικητικό Συμβούλιο, καθώς και την αξιολόγηση της γενικής παρουσίασης των οικονομικών καταστάσεων.

Πιστεύουμε ότι η ελεγκτική μαρτυρία που έχουμε λάβει είναι επαρκής και κατάλληλη για να παράσχει μια βάση για την ελεγκτική μας γνώμη.

Γνώμη

Κατά τη γνώμη μας, οι ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις δίνουν αληθινή και δίκαιη εικόνα της οικονομικής κατάστασης του Συγκροτήματος στις 31 Δεκεμβρίου 2008 και της χρηματοοικονομικής επίδοσης και των ταμειακών ροών του για το έτος που έληξε την ημερομηνία αυτή σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης όπως αυτά υιοθετήθηκαν από την ΕΕ και τις απαιτήσεις του περί Αναπτύξεως Ηλεκτρισμού Νόμου, Κεφ. 171, τις απαιτήσεις των περί Νομικών Προσώπων Δημοσίου Δικαίου (Έλεγχος Λογαριασμών) Νόμων του 1983-2007, τις απαιτήσεις των περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμων του 2003-2008 και τις απαιτήσεις του περί Εταιρειών Νόμου της Κύπρου, Κεφ. 113.

Έκθεση επί Άλλων Νομικών Απαιτήσεων

Σύμφωνα με τις απαιτήσεις του περί Εταιρειών Νόμου, Κεφ. 113, αναφέρουμε τα πιο κάτω:

- Έχουμε πάρει όλες τις πληροφορίες και εξηγήσεις που θεωρήσαμε αναγκαίες για σκοπούς του ελέγχου μας.
- Κατά τη γνώμη μας, έχουν τηρηθεί από την Αρχή κατάλληλα λογιστικά βιβλία.
- Οι οικονομικές καταστάσεις της Αρχής συμφωνούν με τα λογιστικά βιβλία.
- Κατά τη γνώμη μας και από όσα καλύτερα έχουμε πληροφορηθεί και σύμφωνα με τις εξηγήσεις που μας δόθηκαν, οι οικονομικές καταστάσεις παρέχουν τις απαιτούμενες από τον περί Εταιρειών Νόμο, Κεφ. 113, πληροφορίες με τον απαιτούμενο τρόπο.
- Κατά τη γνώμη μας, οι πληροφορίες που δίνονται στην έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου στις σελίδες 80 και 81 συνάδουν με τις οικονομικές καταστάσεις.

Άλλο θέμα

Αυτή η έκθεση, περιλαμβανομένης και της γνώμης, ετοιμάστηκε αποκλειστικά για την Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου, τον Υπουργό Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού, τη Βουλή των Αντιπροσώπων και το Γενικό Ελεγκτή της Δημοκρατίας σύμφωνα με τον περί Αναπτύξεως Ηλεκτρισμού Νόμο Κεφ. 171, τους περί Νομικών Προσώπων Δημοσίου Δικαίου (Έλεγχος Λογαριασμών) Νόμους του 1983-2007, τους περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμους του 2003-2008 και σύμφωνα με το άρθρο 156 του περί Εταιρειών Νόμου, Κεφ. 113. Δίνοντας αυτή τη γνώμη δεν αποδεχόμαστε ή αναλαμβάνουμε ευθύνη για οποιονδήποτε άλλο σκοπό ή προς οποιονδήποτε άλλο πρόσωπο στη γνώση του οποίου αυτή η έκθεση δυνατόν να περιέλθει.

PricewaterhouseCoopers Limited
Chartered Accountants

Λευκωσία, 19 Μαΐου 2009

Έκθεση Γενικού Ελεγκτή της Δημοκρατίας προς την Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου

Έχω εξετάσει την πιο πάνω έκθεση του ιδιώτη ελεγκτή επί των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων, στις σελίδες 84 μέχρι 111, της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου, για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2008, η οποία υποβλήθηκε σύμφωνα με το εδάφιο (1) του άρθρου 3 των περί Νομικών Προσώπων Δημοσίου Δικαίου (Έλεγχος Λογαριασμών) Νόμων, και έχω ικανοποιηθεί ότι είναι η αρμόζουσα.

Χρυστάλλα Γιωρκάτζη
Γενικός Ελεγκτής της Δημοκρατίας

Λευκωσία, 19 Μαΐου 2009

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2008

Ενοποιημένος λογαριασμός εσόδων
για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2008

| | Σημείωση | 2008 €000 | 2007 €000 |
|----------------------------------|----------|---------------|---------------|
| Πωλίσεις | 6 | 736.215 | 546.737 |
| Άλλα λειτουργικά έσοδα - καθαρά | 7 | 35.655 | 28.785 |
| Λειτουργικά έξοδα | 8 | (724.296) | (503.920) |
| Κέρδος εργασιών | | 47.574 | 71.602 |
| Χρηματοδοτικά έξοδα | 10 | (19.310) | (14.779) |
| Κέρδος πριν τη φορολογία | | 28.264 | 56.823 |
| Φορολογία | 11 | (7.933) | (16.802) |
| Καθαρό κέρδος για το έτος | | 20.331 | 40.021 |

Οι σημειώσεις στις σελίδες 88 μέχρι 111 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.

Ενοποιημένος Ισολογισμός
στις 31 Δεκεμβρίου 2008

| Σημείωση | 2008 €000 | 2007 €000 |
|--|--------------|--------------|
| Ενεργητικό | | |
| Μη τρεχούμενο ενεργητικό | | |
| Ακίνητα, εγκαταστάσεις και εξοπλισμός | 14 | 1.387.312 |
| Εμπορικά και άλλα εισπρακτέα | 15 | 1.800 |
| | 1.389.112 | 1.285.124 |
| Τρεχούμενο ενεργητικό | | |
| Αποθέματα | 16 | 125.755 |
| Εμπορικά και άλλα εισπρακτέα | 15 | 121.279 |
| Φορολογία επιστρεπτέα | | 14.049 |
| Βραχυπρόθεσμες καταθέσεις | 17 | 1.226 |
| Μετρητά και αντίστοιχα μετρητών | 18 | 63.410 |
| | 325.719 | 280.641 |
| Σύνολο ενεργητικού | 1.714.831 | 1.567.663 |
| Αποθεματικά και υποχρεώσεις | | |
| Αποθεματικά | 718.364 | 698.033 |
| Μη τρέχουσες υποχρεώσεις | | |
| Δανεισμός | 19 | 334.773 |
| Αναβλημένες φορολογικές υποχρεώσεις | 20 | 98.056 |
| Αναβλημένα έσοδα | 21 | 399.628 |
| | 832.457 | 728.383 |
| Τρέχουσες υποχρεώσεις | | |
| Εμπορικοί και άλλοι πιστωτές | 22 | 133.316 |
| Δανεισμός | 19 | 30.694 |
| | 164.010 | 141.247 |
| Σύνολο υποχρεώσεων | 996.467 | 869.630 |
| Σύνολο αποθεματικών και υποχρεώσεων | 1.714.831 | 1.567.663 |

Στις 19 Μαΐου 2009 το Διοικητικό Συμβούλιο της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου ενέκρινε αυτές τις οικονομικές καταστάσεις για έκδοση.

Χ. ΘΡΑΣΟΥ
Πρόεδρος

Μ. ΣΤΑΥΡΟΥ
Γενικός Διευθυντής

Χ. ΧΑΤΖΗΓΕΡΟΥ
Εκτελεστικός Διευθυντής Οικονομικών

Οι σημειώσεις στις σελίδες 88 μέχρι 111 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2008

Ενοποιημένη κατάσταση αλλαγών στα αποθεματικά
για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2008

| Σημείωση | Αποθεματικό Κεφαλαίου (1) €000 | Αποθεματικό Εσόδων €000 | Ολικό €000 |
|---|--------------------------------------|-------------------------------|---------------|
| Υπόλοιπο την 1 ^η Ιανουαρίου 2007 | 15.555 | 642.457 | 658.012 |
| Καθαρό κέρδος για το έτος | - | 40.021 | 40.021 |
| Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2007 | 15.555 | 682.478 | 698.033 |
| Υπόλοιπο την 1 ^η Ιανουαρίου 2008 | 15.555 | 682.478 | 698.033 |
| Καθαρό κέρδος για το έτος | - | 20.331 | 23.331 |
| Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2008 | 15.555 | 702.809 | 718.364 |

(1) Το αποθεματικό κεφαλαίου αντιπροσωπεύει κρατική χορηγία.

Οι σημειώσεις στις σελίδες 88 μέχρι 111 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων.

**Ενοποιημένη κατάσταση ταμειακών ροών
για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2008**

| | Σημείωση | 2008 €000 | 2007 €000 |
|---|----------|--------------|--------------|
| Ροή μετρητών από εργασίες | | | |
| Κέρδος πριν τη φορολογία | | 28.264 | 56.823 |
| Αναπροσαρμογές για: | | | |
| Αποσβέσεις ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού | 14 | 59.703 | 58.199 |
| Αποσβέσεις κεφαλαιουχικών συνεισφορών καταναλωτών | 21 | (15.389) | (14.242) |
| Κέρδος από πώληση ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού | | (5) | (146) |
| Χρεωστικούς τόκους | 10 | 16.711 | 12.568 |
| Μη πραγματοποιηθείσα συναλλαγματική ζημιά | | 209 | 2.341 |
| Πιστωτικούς τόκους | | (2.637) | (2.615) |
| | | 86.856 | 112.928 |
| Αλλαγές στο κεφάλαιο κίνησης: | | | |
| Αποθέματα | | (10.805) | (17.484) |
| Εμπορικά και άλλα εισπρακτέα | | (12.514) | (17.412) |
| Εμπορικοί και άλλοι πιστωτές | | 22.787 | (3.156) |
| Μετρητά που προήλθαν από εργασίες | | 86.324 | 74.876 |
| Φορολογία που πληρώθηκε | | (6.958) | (11.596) |
| Καθαρά μετρητά από εργασίες | | 79.366 | 63.280 |
| Ροή μετρητών από επενδυτικές δραστηριότητες | | | |
| Βραχυπρόθεσμες καταθέσεις | | 2.664 | 38.394 |
| Αγορά ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού | 14 | (161.996) | (158.265) |
| Εισπράξεις από πώληση ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού | | 110 | 164 |
| Προσθήκες στις συνεισφορές καταναλωτών | 21 | 43.048 | 39.163 |
| Τόκοι που εισπράχθηκαν | | 2.331 | 2.615 |
| Καθαρά μετρητά για επενδυτικές δραστηριότητες | | (113.843) | (77.929) |
| Ροή μετρητών από χρηματοδοτικές δραστηριότητες | | | |
| Εισπράξεις από μακροπρόθεσμα δάνεια | | 100.000 | 50.000 |
| Πληρωμές μακροπρόθεσμων δανείων | | (30.484) | (35.197) |
| Τόκοι που πληρώθηκαν | | (17.059) | (12.533) |
| Καθαρά μετρητά από χρηματοδοτικές δραστηριότητες | | 52.457 | 2.270 |
| Καθαρή αύξηση/(μείωση) στα μετρητά και αντίστοιχα μετρητών | | 17.980 | (12.379) |
| Μετρητά και αντίστοιχα μετρητών στην αρχή του έτους | | 45.430 | 57.809 |
| Μετρητά και αντίστοιχα μετρητών στο τέλος του έτους | 18 | 63.410 | 45.430 |

Οι σημειώσεις στις σελίδες 88 μέχρι 111 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2008

Σημειώσεις στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις

1. Γενικές Πληροφορίες

Η Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου είναι Οργανισμός Δημοσίου Δικαίου ο οποίος εγκαθιδρύθηκε στην Κύπρο σύμφωνα με τον περί Αναπτύξεως Ηλεκτρισμού Νόμο Κεφ. 171 του 1952. Διοικείται από Διοικητικό Συμβούλιο που αποτελείται από τον Πρόεδρο, τον Αντιπρόεδρο και επτά μέλη, οι οποίοι διορίζονται από το Υπουργικό Συμβούλιο.

Η διεύθυνση των Κεντρικών Γραφείων της Αρχής είναι Αμφιπόλεως 11, Στρόβολος Τ.Θ.24506, 1399 Λευκωσία, Κύπρος.

Σύμφωνα με τον πιο πάνω Νόμο η Αρχή Ηλεκτρισμού διεξάγει τις δραστηριότητες της παραγωγής, μεταφοράς, διανομής και παροχής ηλεκτρικής ενέργειας. Μετά από τροποποίηση στο Νόμο στις 24 Νοεμβρίου 2000 η Αρχή εξουσιοδοτήθηκε να διεξάγει και δραστηριότητες σε τομείς που έχουν σχέση με την εκμετάλλευση και ανάπτυξη των περιουσιακών της στοιχείων, των τεχνικών της δυνατοτήτων, των εγκαταστάσεων, των υπηρεσιών και της τεχνολογίας της.

Με την ένταξη της Κύπρου στην Ευρωπαϊκή Ένωση και την απελευθέρωση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, η Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου έλαβε όλα τα αναγκαία μέτρα για την εναρμόνισή της με την Ευρωπαϊκή Ένωση και τη συμμόρφωσή της με την Οδηγία 2003/54 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 19ης Δεκεμβρίου 1996, σχετικά με τους κοινούς κανόνες για την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.

2. Περίληψη σημαντικών λογιστικών αρχών

Οι κυριότερες λογιστικές αρχές που εφαρμόστηκαν στην κατάρτιση αυτών των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων εκτίθενται πιο κάτω. Αυτές οι αρχές έχουν εφαρμοστεί με συνέπεια για όλα τα έτη που παρουσιάζονται σε αυτές τις οικονομικές καταστάσεις εκτός από όπου δηλώνεται διαφορετικά.

Βάση ετοιμασίας

Οι ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου έχουν καταρτιστεί σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης (ΔΠΧΠ) όπως αυτά υιοθετήθηκαν από την Ευρωπαϊκή Ένωση (ΕΕ). Όλα τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης που εκδόθηκαν από το Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων (ΣΔΛΠ) και σε εφαρμογή από την 1 Ιανουαρίου 2008 έχουν υιοθετηθεί από την ΕΕ μέσω της διαδικασίας υιοθέτησης που καθορίστηκε από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή με εξαίρεση κάποιες πρόνοιες του ΔΛΠ39 "Χρηματοοικονομικά Μέσα: Αναγνώριση και Αποτίμηση" αναφορικά με τη λογιστική αντιστάθμιση χαρτοφυλακίου. Επιπρόσθετα οι οικονομικές καταστάσεις έχουν καταρτιστεί σύμφωνα με τις απαιτήσεις του περί Αναπτύξεως Ηλεκτρισμού Νόμο, Κεφ. 171, της Κύπρου και τους περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμους του 2003-2008. Οι οικονομικές καταστάσεις έχουν καταρτιστεί με βάση την αρχή του ιστορικού κόστους.

Η κατάρτιση των οικονομικών καταστάσεων σύμφωνα με τα ΔΠΧΠ απαιτεί τη χρήση ορισμένων σημαντικών λογιστικών εκτιμήσεων και την άσκηση κρίσης από τη Διεύθυνση στη διαδικασία εφαρμογής των λογιστικών αρχών της Αρχής. Οι τομείς που απαιτούν μεγαλύτερο βαθμό κρίση ή είναι πιο πολύπλοκοι ή τομείς όπου οι παραδοχές και οι υπολογισμοί έχουν σημαντική επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις παρουσιάζονται στη Σημείωση 4.

Υιοθέτηση καινούργιων και αναθεωρημένων ΔΠΧΠ

Κατά το τρέχον έτος η Αρχή υιοθέτησε όλα τα καινούργια και αναθεωρημένα ΔΠΧΠ τα οποία σχετίζονται με τις εργασίες της και είναι εφαρμόσιμα για λογιστικές περιόδους που αρχίζουν την 1 Ιανουαρίου 2008. Η υιοθέτηση αυτή δεν έχει επιφέρει σημαντικές αλλαγές στις λογιστικές αρχές της Αρχής.

Κατά την ημερομηνία έγκρισης αυτών των οικονομικών καταστάσεων τα πιο κάτω λογιστικά πρότυπα είχαν εκδοθεί από το Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων αλλά δεν είχαν τεθεί ακόμη σε εφαρμογή:

Πρότυπο / Διερμηνεία

Εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν την ή μετά την

(i) Υιοθετήθηκαν από την Ευρωπαϊκή Ένωση

| | |
|---|-------------------|
| Βελτιώσεις στα ΔΠΧΠ – 2008 | 1 Ιανουαρίου 2009 |
| Τροποποιήσεις στα ΔΠΧΠ 1 και Διεθνές Λογιστικό Πρότυπο (ΔΛΠ) 27 «Κόστος Επένδυσης σε Θυγατρική, Από Κοινού Ελεγχόμενη Οικονομική Οντότητα ή Συγγενή Επιχείρηση» | 1 Ιουλίου 2009 |
| Τροποποίηση στο ΔΠΧΠ 2 «Παροχές που Εξαρτώνται από την Αξία των Μετοχών: Προϋποθέσεις Κατοχύρωσης και Ακυρώσεις» | 1 Ιανουαρίου 2009 |
| ΔΠΧΠ 8 «Λειτουργικοί Τομείς» | 1 Ιανουαρίου 2009 |
| ΔΛΠ 1 (Αναθεωρημένο) «Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων» | 1 Ιανουαρίου 2009 |
| ΔΛΠ 23 (Αναθεωρημένο) «Κόστος Δανεισμού» | 1 Ιανουαρίου 2009 |
| Τροποποιήσεις στα ΔΛΠ 32 και ΔΛΠ 1 «Χρηματοοικονομικά Μέσα Υποκείμενα σε Δικαίωμα Προαίρεσης Πώλησης και Υποχρεώσεις που προκύπτουν κατά την Εκκαθάριση» | 1 Ιανουαρίου 2009 |
| Επιτροπή Διεργονειών Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης (ΕΔΔΠΧΠ) 13 «Προγράμματα Πιστών Πελατών» | 1 Ιουλίου 2008 |

(ii) Δεν υιοθετήθηκαν από την Ευρωπαϊκή Ένωση

| | |
|---|-------------------|
| ΔΠΧΠ 1 (Αναθεωρημένο) «Πρώτη Εφαρμογή των Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης» | 1 Ιανουαρίου 2009 |
| ΔΠΧΠ 3 (Αναθεωρημένο) «Συνενώσεις Επιχειρήσεων» | 1 Ιουλίου 2009 |
| ΔΛΠ 27 (Αναθεωρημένο) «Ενοποιημένες και Ιδιαίτερες Οικονομικές Καταστάσεις» | 1 Ιουλίου 2009 |
| Τροποποίηση στο ΔΛΠ 39 «Διαθέσιμα Αντισταθμισμένα Στοιχεία» | 1 Ιουλίου 2009 |
| Τροποποίηση στο ΔΛΠ 39 «Επανακατηγοριοποίηση Χρηματοοικονομικών Περιουσιακών Στοιχείων: Ημερομηνία Έναρξης Ισχύος και Μετάβαση» | 1 Ιουλίου 2008 |
| ΕΔΔΠΧΠ 15 «Συμφωνίες για Κατασκευή Ακινήτων» | 1 Ιανουαρίου 2009 |
| ΕΔΔΠΧΠ 16 «Αντισταθμίσεις μιας Καθαρής Θέσης σε Εκμετάλλευση στο Εξωτερικό» | 1 Οκτωβρίου 2008 |
| ΕΔΔΠΧΠ 17 «Διανομές Μη Χρηματικών Περιουσιακών Στοιχείων στους Ιδιοκτήτες» | 1 Ιουλίου 2009 |
| ΕΔΔΠΧΠ 18 «Μεταφορές Περιουσιακών Στοιχείων από Πελάτες» | 1 Ιουλίου 2009 |

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2008

Το Διοικητικό Συμβούλιο αναμένει ότι η υιοθέτηση αυτών των λογιστικών προτύπων σε μελλοντικές περιόδους δεν θα έχει σημαντική επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις της Αρχής εκτός από την εφαρμογή του ΔΛΠ 1 (Αναθεωρημένο) «Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων» το οποίο θα έχει σημαντική επίδραση στην παρουσίαση των οικονομικών καταστάσεων.

Εξαρτημένη εταιρεία

Εξαρτημένη εταιρεία είναι εκείνη η οντότητα στην οποία η Αρχή έχει περισσότερα από 50% των δικαιωμάτων ψήφου ή έχει τη δύναμη να ασκήσει έλεγχο πάνω στις αποφάσεις της. Η εξαρτημένη ενοποιείται από την ημερομηνία όπου ο έλεγχος μεταφέρεται στην Αρχή και παύει να ενοποιείται από την ημερομηνία που ο έλεγχος τερματίζεται. Όλες οι ενδοσυγκροτηματικές συναλλαγές, υπόλοιπα και μη πραγματοποιηθέντα κέρδη από συναλλαγές μεταξύ εταιρειών του συγκροτήματος απαλείφονται ως επίσης και οι μη πραγματοποιηθείσες ζημιές εκτός αν το κόστος δεν μπορεί να ανακτηθεί.

Αναγνώριση εισοδημάτων

Τα έσοδα της Αρχής αναγνωρίζονται ως εξής:

(α) Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας

Οι πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας αντιπροσωπεύουν ποσά εισπρακτέα με βάση την κατανάλωση όπως καταγράφεται σε μετρητές χωρίς ΦΠΑ. Οι πωλήσεις επίσης περιλαμβάνουν υπολογισμό της αξίας των μονάδων που προμηθεύτηκαν στους καταναλωτές μεταξύ της ημερομηνίας της τελευταίας καταγραφείσας ένδειξης μετρητών και το τέλος του έτους και αυτός ο υπολογισμός περιλαμβάνεται στα εισπρακτέα στον ισολογισμό.

(β) Έσοδα τόκων

Έσοδα τόκων αναγνωρίζονται σε αναλογική βάση, λαμβάνοντας υπόψη τα κεφάλαια που εκκρεμούν και το πραγματικό ποσοστό κατά την περίοδο λήξης όταν προσδιοριστεί ότι τέτοιο έσοδο θα αναλογεί στην Αρχή.

(γ) Κεφαλαιουχικές συνεισφορές καταναλωτών

Κεφαλαιουχικές συνεισφορές καταναλωτών παρουσιάζονται ως αναβαλλόμενα έσοδα και μεταφέρονται σταδιακά στο λογαριασμό εσόδων κατά το διάστημα της αναμενόμενης ωφέλιμης χρήσης των σχετικών περιουσιακών στοιχείων (33 1/3 χρόνια). Το διάστημα αυτό θεωρείται λογική προσέγγιση του υπολογισμού της περιόδου της πελατειακής σχέσης. Επιχορηγήσεις από την Αρχή έναντι τέτοιων κεφαλαιουχικών συνεισφορών αφαιρούνται από τα εισπρακτέα ποσά και χρεώνονται στο λογαριασμό εσόδων στο χρόνο που επιχορηγούνται.

Μετατροπή Ξένου νομίσματος

(α) Νόμισμα λειτουργίας και παρουσίασης

Τα στοιχεία που περιλαμβάνονται στις οικονομικές καταστάσεις της Αρχής αποτιμούνται χρησιμοποιώντας το νόμισμα του κύριου οικονομικού περιβάλλοντος μέσα στο οποίο λειτουργεί η Αρχή (“το νόμισμα λειτουργίας”). Οι οικονομικές καταστάσεις παρουσιάζονται σε Ευρώ (€), το οποίο είναι το νόμισμα λειτουργίας και παρουσίασης της Αρχής.

Με την εισαγωγή του ευρώ ως επίσημου νομίσματος της Κυπριακής Δημοκρατίας από την 1 Ιανουαρίου 2008, το νόμισμα λειτουργίας της Αρχής έχει αλλάξει από Κυπριακές Λίρες σε ευρώ. Ως αποτέλεσμα, η οικονομική κατάσταση της Αρχής την 1 Ιανουαρίου 2008 έχει μετατραπεί σε ευρώ με βάση το οριστικό κλείδωμα της ισοτιμίας €1 = £0,585274.

(β) Συναλλαγές και υπόλοιπα

Συναλλαγές σε Ξένο νόμισμα καταχωρούνται στο νόμισμα λειτουργίας με βάση τις τιμές συναλλάγματος που ισχύουν την ημερομηνία της συναλλαγής. Συναλλαγματικά κέρδη και ζημιές που προκύπτουν από την εξόφληση τέτοιων συναλλαγών και από τη μετατροπή με τη συναλλαγματική ισοτιμία που ισχύει στο τέλος του έτους χρηματικών περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων που είναι σε ξένα νομίσματα αναγνωρίζονται στον ενοποιημένο λογαριασμό εσόδων.

Ωφελήματα υπαλλήλων

Η Αρχή λειτουργεί δύο σχέδια καθορισμένου ωφελήματος και διάφορα άλλα σχέδια καθορισμένων συνεισφορών τα ενεργητικά στοιχεία των οποίων κρατούνται σε ξεχωριστά ταμεία που διαχειρίζονται επιτροπές. Αυτά τα σχέδια χρηματοδοτούνται κυρίως από την Αρχή.

Η παρούσα αξία των υποχρεώσεων και το κόστος τρέχουσας υπηρεσίας για προγράμματα καθορισμένων παροχών υπολογίζονται ετήσια με την αναλογιστική μέθοδο προβολής μονάδας (projected unit credit method).

Τα συσσωρευμένα πλεονάσματα ή ελλείμματα που προκύπτουν από αλλαγές στο επιτόκιο με το οποίο προεξοφλούνται οι εκτιμώμενες μελλοντικές ταμειακές εκροές για ωφελήματα και από διαφορές μεταξύ των αναμενόμενων και των πραγματικών αποδόσεων των επενδύσεων και άλλων αναλογιστικών παραδοχών, αναβάλλονται και καταχωρούνται στην κατάσταση λογαριασμού αποτελεσμάτων κατά τη διάρκεια της υπολειπόμενης εργασιακής ζωής των απασχολούμενων που συμμετέχουν στα σχετικά προγράμματα, σύμφωνα με αναλογιστική μελέτη που διεξάγεται τουλάχιστον κάθε τρία έτη.

Η αναλογία των αναλογιστικών κερδών και ζημιών προς αναγνώριση είναι το υπερβάλλον, πέραν από το μεγαλύτερο από το περιθώριο του 10% της παρούσας υποχρέωσης του Σχεδίου Καθορισμένων Ωφελημάτων και του 10% της παρούσας αξίας των περιουσιακών του στοιχείων κατά την προηγούμενη περίοδο αναφοράς, διαιρούμενο με τη μέση εναπομένουσα εργασιακή ζωή των υπαλλήλων που συμμετέχουν στο πρόγραμμα. Επειδή το ΔΛΠ επιτρέπει επίσης μεθόδους ταχύτερης αναγνώρισης των σωρευμένων αναλογιστικών ζημιών καθώς και μεγαλύτερου ποσού από το ποσό υπέρβασης, αποφασίστηκε όπως η αναγνώριση γίνει για ολόκληρο το ποσό της μη καταχωρημένης αναλογιστικής ζημιάς σε περίοδο 5 χρόνων.

Οι συνεισφορές της Αρχής στα σχέδια καθορισμένων συνεισφορών χρεώνονται στο λογαριασμό εσόδων στο έτος που σχετίζονται.

Φορολογία

Οι τρέχουσες φορολογικές υποχρεώσεις και περιουσιακά στοιχεία για την τρέχουσα και τις προηγούμενες περιόδους υπολογίζονται με βάση το ποσό που αναμένεται ότι θα πληρωθεί ή θα ανακτηθεί από τις φορολογικές αρχές χρησιμοποιώντας φορολογικούς συντελεστές και νομοθεσίες που είχαν θεσπιστεί ή ουσιαστικά θεσπιστεί μέχρι την ημερομηνία του ισολογισμού.

Γίνεται πλήρης πρόβλεψη για αναβαλλόμενη φορολογία, χρησιμοποιώντας τη μέθοδο υποχρέωσης, πάνω σε όλες τις προσωρινές διαφορές που προκύπτουν μεταξύ της φορολογικής βάσης των περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων και της λογιστικής τους αξίας στις οικονομικές καταστάσεις.

Η αναβαλλόμενη φορολογία υπολογίζεται χρησιμοποιώντας φορολογικούς συντελεστές και νομοθεσίες που έχουν θεσπιστεί ή ουσιαστικά θεσπιστεί μέχρι την ημερομηνία του ισολογισμού και αναμένεται ότι θα ισχύουν όταν οι σχετικές αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις πραγματοποιηθούν ή όταν οι αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις διακανονιστούν.

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2008

Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις αναγνωρίζονται στην έκταση που είναι πιθανόν ότι μελλοντικά φορολογητέα κέρδη θα είναι διαθέσιμα έναντι των οποίων οι προσωρινές διαφορές μπορούν να χρησιμοποιηθούν.

Ακίνητα, εγκαταστάσεις και εξοπλισμός

Όλα τα στοιχεία ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού παρουσιάζονται σε ιστορικό κόστος μείον αποσβέσεις. Το κόστος των έργων που εκτελέστηκαν από εργολάβους βασίζεται στην αξία της εργασίας που έγινε και πιστοποιήθηκε από συμβούλους μηχανικούς. Το κόστος των έργων που εκτελέστηκαν από το προσωπικό της Αρχής αποτελείται από υλικά, εργατικά και γενικά έξοδα.

Σημαντικά ανταλλακτικά και εφεδρικά μηχανήματα υπολογίζονται ως ακίνητα, εγκαταστάσεις και εξοπλισμός όταν η Αρχή αναμένει να τα χρησιμοποιήσει για περισσότερο από μια περίοδο.

Οι αποσβέσεις υπολογίζονται χρησιμοποιώντας τη σταθερή μέθοδο ώστε να καταμεμηθεί το κόστος μείον η υπολειμματική αξία του κάθε στοιχείου ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού στο διάστημα της εκτιμημένης ωφέλιμης χρήσης τους. Η διάρκεια αναμενόμενης ωφέλιμης χρήσης των κυριότερων στοιχείων ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού έχει ως εξής:

| | Έτη |
|---|-------------|
| Ιδιόκτητη γη | Απεριόριστα |
| Κτίρια ηλεκτροπαραγωγών σταθμών | 30 |
| Άλλα κτίρια | 35 |
| Εγκαταστάσεις και μηχανήματα ηλεκτροπαραγωγών σταθμών | 25 |
| Άλλες εγκαταστάσεις και μηχανήματα | 25 - 30 |
| Γραμμές και καλώδια | 35 - 40 |
| Μετρητές | 15 |
| Οχήματα | 5 |
| Έπιπλα, σκεύη και εξοπλισμός γραφείου | 10 |
| Εργαλεία και όργανα | 10 |
| Ηλεκτρονικοί υπολογιστές | 5 |
| Λογισμικά προγράμματα | 3 |

Δαπάνες για επιδιορθώσεις και συντήρηση ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού χρεώνονται στον λογαριασμό εσόδων στο έτος που προκύπτουν. Το κόστος σημαντικών ανακαινίσεων και άλλες μεταγενέστερες δαπάνες περιλαμβάνονται στην λογιστική αξία του περιουσιακού στοιχείου ή ανάλογα αναγνωρίζονται ως ξεχωριστό περιουσιακό στοιχείο, μόνο όταν είναι πιθανό πως θα προκύψουν μελλοντικά οικονομικά οφέλη στην Αρχή σε σχέση με το περιουσιακό στοιχείο, και το κόστος του μπορεί να υπολογιστεί αξιόπιστα.

Κέρδη και ζημιές από διάθεση ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού προσδιορίζονται με τη σύγκριση των εισπράξεων με τη λογιστική αξία και περιλαμβάνονται στον λογαριασμό εσόδων.

Δικαιώματα Εκπομπής Θερμοκηπιακών Αερίων

Με βάση τον Περί Θεσπίσης Συστήματος Εμπορίας Δικαιωμάτων Εκπομπής Αερίων του Θερμοκηπίου Νόμο, Ν.132(Ι)/2004, κατανέμονται δικαιώματα εκπομπής θερμοκηπιακών αερίων στους διάφορους φορείς εκμετάλλευσης (εταιρείες) με στόχο τη μείωση των επιπέδων μόλυνσης του περιβάλλοντος.

Ο κάθε φορέας εκμετάλλευσης, του οποίου οι ετήσιες εκπομπές ξεπερνούν το σύνολο των δικαιωμάτων που του εκχωρήθηκαν για το συγκεκριμένο έτος, είναι υποχρεωμένος να αγοράζει τόσα δικαιώματα όσα είναι οι καθ' υπέρβαση εκπομπές και παράλληλα να πληρώνει διοικητικό πρόστιμο για κάθε τόνο εκπομπής καθώς και να πωλεί τυχόν πλεόνασμα. Δικαιώματα εκπομπών θερμοκηπιακών αερίων που παραχωρούνται αναγνωρίζονται αρχικά σε ονομαστική αξία (μηδενική αξία) από το χρονικό σημείο που η Αρχή έχει τον έλεγχο αυτών των δικαιωμάτων. Δικαιώματα εκπομπών CO₂ που αγοράζονται αναγνωρίζονται αρχικά σε τιμή κόστους (τιμή αγοράς) ως άυλα περιουσιακά στοιχεία. Υποχρέωση αναγνωρίζεται όταν οι πραγματικές εκπομπές υπερβαίνουν τα κατανομημένα δικαιώματα. Το ύψος της υποχρέωσης περιλαμβάνει το συνολικό κόστος των δικαιωμάτων που αγοράστηκαν σε τιμή κόστους και τυχόν επιπλέον έλλειμμα στην τρέχουσα τιμή της αγοράς κατά την ημερομηνία του ισολογισμού. Οι αναπροσαρμογές στο ύψος της υποχρέωσης αναγνωρίζονται στο λογαριασμό εσόδων.

Τα άυλα περιουσιακά στοιχεία παραδίδονται στο τέλος της περιόδου συμμόρφωσης αντικατοπτρίζοντας την κατανάλωση των οικονομικών ωφελγημάτων. Πλεονάσματα δικαιωμάτων μπορούν να μεταφερθούν και να συμψηφιστούν με μελλοντικά ελλείμματα (μέχρι το τέλος της περιόδου συμμόρφωσης) ή να πωληθούν. Τα έσοδα από πωλήσεις πλεονασμάτων αναγνωρίζονται όταν τα δικαιώματα πωληθούν.

Μισθώσεις

Μισθώσεις όπου σημαντικό μέρος των κινδύνων και ανταμοιβών της ιδιοκτησίας παραμένουν με τον εκμισθωτή ταξινομούνται ως λειτουργικές μισθώσεις. Πληρωμές που αφορούν λειτουργικές μισθώσεις (μετά την αφαίρεση κινήτρων που εισπράχθηκαν από τον εκμισθωτή) χρεώνονται στον λογαριασμό εσόδων σύμφωνα με τη σταθερή μέθοδο στο διάστημα της περιόδου μίσθωσης.

Αποθέματα

Τα αποθέματα εμφανίζονται στην τιμή κόστους ή στην καθαρή ρευστοποιήσιμη αξία, όποια από τις δύο είναι χαμηλότερη. Η τιμή κόστους καθορίζεται με τη μέθοδο του μέσου σταθμικού κόστους. Η τιμή κόστους περιλαμβάνει την τιμή αγοράς, έξοδα μεταφοράς και επεξεργασίας εκτός των εξόδων δανειοδότησης. Η καθαρή ρευστοποιήσιμη αξία είναι η υπολογιζόμενη τιμή πώλησης κατά τη συνήθη πορεία των εργασιών, μείον έξοδα διάθεσης. Γίνεται πρόβλεψη για κατεστραμμένα, επιδεινωμένα, απηχαιωμένα και μη χρησιμοποιήσιμα υλικά όπου αρμόζει.

Εμπορικά εισπρακτέα

Τα εμπορικά εισπρακτέα αναγνωρίζονται αρχικά σε δίκαιη αξία και μετέπειτα παρουσιάζονται σε αποσβεσμένο κόστος, χρησιμοποιώντας τη μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου, μείον πρόνοιας για απομείωση της αξίας. Η πρόνοια για απομείωση καθορίζεται όταν υπάρχει αντικειμενική ένδειξη πως η Αρχή δεν θα είναι σε θέση να εισπράξει τα συνολικά ποσά σύμφωνα με τους αρχικούς όρους των εισπρακτέων. Σημαντικές οικονομικές δυσκολίες του χρεώστη, η πιθανότητα ότι ο χρεώστης θα περιέλθει σε πτώχευση ή οικονομική αναδιοργάνωση, και η αθέτηση ή παράλειψη εκπλήρωσης των υποχρεώσεων του σχετικά με πληρωμές θεωρούνται ενδείξεις ότι το εμπορικό εισπρακτέο έχει υποστεί απομείωση.

Το ποσό της πρόνοιας είναι η διαφορά μεταξύ της λογιστικής αξίας και της ανακτήσιμης αξίας του εισπρακτέου, η οποία είναι η παρούσα αξία των υπολογιζόμενων μελλοντικών ταμειακών ροών, προεξοφλημένων με το πραγματικό επιτόκιο.

Η λογιστική αξία του περιουσιακού στοιχείου μειώνεται με τη χρήση ενός λογαριασμού πρόβλεψης, και το ποσό της ζημιάς αναγνωρίζεται στην κατάσταση λογαριασμού αποτελεσμάτων, στα 'έξοδα πωλήσεων και προώθησης'. Όταν ένα εμπορικό εισπρακτέο είναι επισφαλές, διαγράφεται έναντι του λογαριασμού πρόβλεψης για εμπορικά εισπρακτέα.

Επακόλουθες ανακτήσεις ποσών που είχαν προηγουμένως διαγραφεί πιστώνονται έναντι των 'εξόδων πωλήσεων και προώθησης' στην κατάσταση λογαριασμού αποτελεσμάτων.

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2008

Προβλέψεις

Οι προβλέψεις αναγνωρίζονται όταν το Συγκρότημα έχει μια παρούσα νομική ή τεκμαρτή υποχρέωση που προκύπτει από γεγονότα που έχουν προηγηθεί, είναι πιθανό να υπάρξει ροή περιουσιακών στοιχείων για εξόφληση αυτής της υποχρέωσης και το ποσό της υποχρέωσης έχει υπολογιστεί αξιόπιστα.

Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα

Τα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα αποτελούνται από μετρητά στο ταμείο και καταθέσεις στην τράπεζα και τραπεζικά παρατραβήγματα. Στον ισολογισμό τα τραπεζικά παρατραβήγματα περιλαμβάνονται στο δανεισμό στις βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις.

Δανεισμός

Ο δανεισμός αναγνωρίζεται αρχικά σε δίκαιη αξία μετά την αφαίρεση του κόστους συναλλαγής. Ο δανεισμός παρουσιάζεται μετέπειτα σε αποσβεσμένο κόστος. Οποιαδήποτε διαφορά μεταξύ των εισπράξεων (μετά την αφαίρεση του κόστους συναλλαγής) και της αξίας εξόφλησης αναγνωρίζεται στον λογαριασμό εσόδων κατά τη διάρκεια του δανείου χρησιμοποιώντας τη μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου.

Ο δανεισμός ταξινομείται ως βραχυπρόθεσμη υποχρέωση εκτός εάν η Αρχή έχει το δικαίωμα άνευ όρων, να αναβάλει την αποπληρωμή της υποχρέωσης για τουλάχιστο δώδεκα μήνες μετά την ημερομηνία του ισολογισμού.

Ανάλυση κατά τομέα

Τα αποτελέσματα παρουσιάζονται και σε ξεχωριστές καταστάσεις κατά επιχειρηματικό τομέα.

Ένας επιχειρηματικός τομέας αποτελεί ομαδοποίηση περιουσιακών στοιχείων και εργασιών που χρησιμοποιούνται για την παροχή προϊόντων ή υπηρεσιών που υπόκεινται σε κινδύνους και αποδόσεις που είναι διαφορετικά από αυτά που υπόκεινται άλλοι επιχειρηματικοί τομείς. Ένας γεωγραφικός τομέας δεσμεύεται στην παροχή προϊόντων ή υπηρεσιών σε ένα συγκεκριμένο οικονομικό περιβάλλον που υπόκεινται σε κινδύνους και αποδόσεις διαφορετικά από αυτά που υπόκεινται τομείς που δραστηριοποιούνται σε άλλα οικονομικά περιβάλλοντα.

Η ανάλυση κατά επιχειρηματικό τομέα γίνεται με βάση τις δραστηριότητες της παραγωγής, μεταφοράς, διανομής και προμήθειας όπως προβλέπεται και από τους Περί Ρύθμισης της Αγοράς Νόμους του 2003-2008.

Συγκριτικές πληροφορίες

Όπου χρειάζονταν, τα συγκριτικά ποσά έχουν αναπροσαρμοστεί για να συνάδουν με τις αλλαγές στην παρουσίαση στο τρέχον έτος.

3. Διαχείριση χρηματοοικονομικού κινδύνου

(i) Παράγοντες χρηματοοικονομικού κινδύνου

Οι εργασίες του Συγκροτήματος το εκθέτουν σε κίνδυνο επιτοκίου, συναλλαγματικό κίνδυνο και πιστωτικό κίνδυνο που

προκύπτουν από τα χρηματοοικονομικά μέσα που κατέχει. Η πολιτική που εφαρμόζει το Συγκρότημα για τη διαχείριση αυτών των κινδύνων εξηγείται πιο κάτω:

(α) Κίνδυνος επιτοκίου

Ο κίνδυνος επιτοκίου είναι ο κίνδυνος η αξία των χρηματοοικονομικών μέσων να διακυμαίνεται εξαιτίας αλλαγών στα επιτόκια της αγοράς. Τα έσοδα και ροή μετρητών από εργασίες της Αρχής είναι εξαρτημένα από αλλαγές στα επιτόκια της αγοράς. Η Αρχή εκτίθεται σε κίνδυνο επιτοκίου αναφορικά με το μη βραχυπρόθεσμο δανεισμό της. Ο δανεισμός σε κυμαινόμενα επιτόκια εκθέτει την Αρχή σε κίνδυνο επιτοκίου που αφορά τη δίκαιη αξία. Η διεύθυνση της Αρχής παρακολουθεί τις διακυμάνσεις στα επιτόκια σε συνεχή βάση και ενεργεί ανάλογα.

(β) Συναλλαγματικός κίνδυνος

Ο συναλλαγματικός κίνδυνος είναι ο κίνδυνος η αξία των χρηματοοικονομικών μέσων να κυμαίνεται λόγω αλλαγών στις συναλλαγματικές ισοτιμίες. Ο συναλλαγματικός κίνδυνος προκύπτει όταν μελλοντικές εμπορικές συναλλαγές και τα αναγνωρισμένα περιουσιακά στοιχεία και υποχρεώσεις είναι σε νόμισμα διαφορετικό από το νόμισμα λειτουργίας της Αρχής. Η Αρχή υπόκειται σε συναλλαγματικό κίνδυνο που προκύπτει από συναλλαγές και υπόλοιπα σε Δολάρια Ηνωμένων Πολιτειών, Αγγλικές Στερλίνες και Ελβετικά Φράγκα. Η Διεύθυνση της Αρχής παρακολουθεί τις διακυμάνσεις στις συναλλαγματικές ισοτιμίες σε συνεχή βάση και ενεργεί ανάλογα.

Οι καθαρές συναλλαγματικές διαφορές που χρεώθηκαν στον λογαριασμό εσόδων είναι ύψους €2.599.000 (2007: €2.211.000) και αφορούν χρηματοδοτικές δραστηριότητες (Σημ. 10).

(γ) Πιστωτικός κίνδυνος

Ο πιστωτικός κίνδυνος προκύπτει όταν η αδυναμία των συμβαλλομένων μερών να εξοφλήσουν τις υποχρεώσεις τους θα μπορούσε να μειώσει το ποσό των μελλοντικών ταμειακών εισροών από χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία κατά την ημερομηνία του ισολογισμού. Η Αρχή δεν έχει σημαντικές συγκεντρώσεις πιστωτικού κινδύνου. Η Αρχή παρακολουθεί σε συνεχή βάση την χρονολογική κατάσταση των εισπρακτέων.

Οι βραχυπρόθεσμες τραπεζικές καταθέσεις και τα μετρητά στην τράπεζα κρατούνται σε χρηματοοικονομικούς οργανισμούς με υψηλή πιστωτική αξιοπιστία και η Αρχή εφαρμόζει διαδικασίες που περιορίζουν την έκθεση της σε πιστωτικό κίνδυνο σε σχέση με κάθε χρηματοοικονομικό οργανισμό. Η πιστωτική ποιότητα των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων παρουσιάζεται στη σημείωση 13.

(ii) Διαχείριση κεφαλαιουχικού κινδύνου

Το κεφάλαιο όπως καθορίστηκε από τη Διεύθυνση στις 31 Δεκεμβρίου 2008 και 2007 ήταν ως εξής:

| | 2008 €000 | 2007 €000 |
|--|------------------|------------------|
| Σύνολο δανεισμού (Σημ. 19) | 365.467 | 295.742 |
| Μείον: Βραχυπρόθεσμες τραπεζικές καταθέσεις (Σημ. 17) | (1.226) | (3.890) |
| Μετρητά και αντίστοιχα μετρητών (Σημ. 18) | (63.410) | (45.430) |
| Καθαρός δανεισμός | 300.831 | 246.422 |
| Σύνολο ιδίων κεφαλαίων | 1.117.992 | 1.070.002 |
| Σύνολο κεφαλαίου όπως καθορίστηκε από τη Διεύθυνση | 1.418.823 | 1.316.424 |
| Σχέση δανεισμού προς το σύνολο απασχολούμενων κεφαλαίων | 21% | 19% |

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2008

Η αύξηση της σχέσης δανεισμού προς το σύνολο απασχολούμενων κεφαλαίων κατά το 2008 ήταν κυρίως αποτέλεσμα δανεισμού που λήφθηκε κατά τη διάρκεια του έτους για τη χρηματοδότηση αναγκών της Αρχής για κεφάλαιο κίνησης και κεφαλαιουχικών δαπανών.

Οι επιδιώξεις της Αρχής όταν διαχειρίζεται κεφάλαια είναι η διασφάλιση της ικανότητας της Αρχής να συνεχίσει ως δρώσα λειτουργική μονάδα και να διατηρήσει την καταλληλότερη κεφαλαιουχική δομή για να μειώσει το κόστος κεφαλαίου.

Η Αρχή παρακολουθεί το κεφάλαιο στη βάση της σχέσης του δανεισμού ως προς το σύνολο των απασχολούμενων κεφαλαίων. Η σχέση αυτή υπολογίζεται ως τον καθαρό δανεισμό διαιρούμενο με το συνολικό κεφάλαιο. Ο καθαρός δανεισμός υπολογίζεται ως το σύνολο δανεισμού (περιλαμβανομένου 'βραχυπρόθεσμου και μη βραχυπρόθεσμου δανεισμού' όπως παρουσιάζεται στον ισολογισμό) μείον βραχυπρόθεσμες τραπεζικές καταθέσεις και μετρητά και αντίστοιχα μετρητών. Το συνολικό κεφάλαιο υπολογίζεται ως 'ίδια κεφάλαια' (Αποθεματικά και Αναβλημένα έσοδα όπως παρουσιάζονται στον Ισολογισμό) προσθέτοντας τον καθαρό δανεισμό.

Κατά τη διάρκεια του 2008, η στρατηγική της Αρχής, η οποία δεν είχε διαφοροποιηθεί από το 2007, ήταν η διατήρηση σχέσης δανεισμού της στο σύνολο απασχολούμενων κεφαλαίων ανάμεσα στο 15% και 25%.

(iii) Εκτίμηση δίκαιων αξιών

Οι δίκαιες αξίες των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων του Συγκροτήματος προσεγγίζουν τις λογιστικές αξίες της την ημερομηνία του Ισολογισμού.

4. Σημαντικοί λογιστικοί υπολογισμοί και εκτιμήσεις

Οι λογιστικοί υπολογισμοί και εκτιμήσεις αξιολογούνται σε συνεχή βάση και βασίζονται στην ιστορική εμπειρία και σε παράγοντες, συμπεριλαμβανομένων προσδοκιών σχετικά με μελλοντικά γεγονότα που πιστεύεται ότι είναι λογικά σύμφωνα με τις περιστάσεις.

Σημαντικοί λογιστικοί υπολογισμοί και παραδοχές

Η Αρχή κάνει υπολογισμούς και παραδοχές σε σχέση με το μέλλον. Ως αποτέλεσμα οι λογιστικοί υπολογισμοί σπανίως συμπίπτουν με τα πραγματικά αποτελέσματα. Οι υπολογισμοί και οι παραδοχές που πιθανόν να προκαλέσουν ουσιώδεις αναπροσαρμογές στη λογιστική αξία περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων κατά το επόμενο οικονομικό έτος παρουσιάζονται πιο κάτω:

(i) Αναβαλλόμενα έσοδα

Τα αναβαλλόμενα έσοδα μεταφέρονται στο λογαριασμό εσόδων έναντι του διαστήματος 33 1/3 χρόνια που αντιπροσωπεύει την αναμενόμενη ωφέλιμη χρήση του δικτύου διανομής της Αρχής που θεωρείται λογική προσέγγιση της υπολογιζόμενης διάρκειας της σχέσης της Αρχής με τους πελάτες της.

(ii) Φορολογία

Για τον προσδιορισμό της πρόβλεψης για εταιρικό φόρο απαιτούνται σημαντικές εκτιμήσεις.

Για συγκεκριμένες συναλλαγές και υπολογισμούς, ο προσδιορισμός της τελικής φορολογίας είναι αβέβαιος. Η Αρχή αναγνωρίζει υποχρεώσεις για προβλεπόμενα φορολογικά ζητήματα με βάση υπολογισμούς για το κατά πόσο θα προκύψει επιπρόσθετη φορολογία.

Όπου το τελικό φορολογικό αποτέλεσμα αυτών των ζητημάτων διαφέρει από το ποσό που έχει αρχικά αναγνωρισθεί οι διαφορές επηρεάζουν την πρόβλεψη για εταιρικό φόρο και αναβαλλόμενη φορολογία στην περίοδο που έγινε ο προσδιορισμός.

5. Ανάλυση κατά τομέα

Η Αρχή ετοίμασε χωριστούς λογαριασμούς εξόδων και στοιχείων ενεργητικού και παθητικού για τις δραστηριότητες της παραγωγής, μεταφοράς, διανομής, προμήθειας και άλλων δραστηριοτήτων.

Το σύνολο των λειτουργικών εξόδων της Αρχής ανά δραστηριότητα παρουσιάζεται πιο κάτω:

| | 2008 €000 | 2007 €000 |
|----------------------|----------------|----------------|
| Παραγωγή | 573.276 | 380.874 |
| Μεταφορά | 33.391 | 25.040 |
| Διανομή | 105.611 | 89.910 |
| Προμήθεια | 11.815 | 7.748 |
| Άλλες δραστηριότητες | 203 | 348 |
| | 724.296 | 503.920 |

Δεν ετοιμάστηκε λογαριασμός εσόδων ανά δραστηριότητα λόγω του ότι επί του παρόντος δεν υπάρχουν εγκεκριμένες διατιμήσεις για τις ξεχωριστές δραστηριότητες από τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου. Το συνολικό ενεργητικό και παθητικό της κάθε δραστηριότητας της Αρχής στις 31 Δεκεμβρίου 2008 και 2007 αναλύεται πιο κάτω:

| | Παραγωγή 2008 €000 | Μεταφορά 2008 €000 | Διανομή 2008 €000 | Προμήθεια 2008 €000 | Άλλες Δραστη- ριότητες 2008 €000 | Μη κατανε- μηθέντα ποσά 2008 €000 | Σύνολο 2008 €000 |
|--------------------------|--------------------------|--------------------------|-------------------------|---------------------------|--|---|------------------------|
| Μη τρεχούμενο Ενεργητικό | 504.903 | 248.687 | 630.460 | 4.558 | 504 | - | 1.389.112 |
| Τρεχούμενο Ενεργητικό | 87.570 | 5.617 | 43.287 | 103.630 | 780 | 84.835 | 325.719 |
| Σύνολο Ενεργητικού | 592.473 | 254.304 | 673.747 | 108.188 | 1.284 | 84.835 | 1.714.831 |
| Τρέχουσες υποχρεώσεις | 42.210 | 7.383 | 26.969 | 49.510 | 1 | 37.937 | 164.010 |
| Μη τρέχουσες υποχρεώσεις | - | 19.981 | 379.647 | - | - | 432.829 | 832.457 |
| Αποθεματικά | - | - | - | - | - | 718.364 | 718.364 |
| Κατανομή Κεφαλαίου | 550.263 | 226.940 | 267.131 | 58.678 | 1.283 | (1.104.295) | - |
| | 592.473 | 254.30 | 673.747 | 108.188 | 1.284 | 84.835 | 1.714.831 |

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2008

| | Παραγωγή | Μεταφορά | Διανομή | Προμήθεια | Άλλες Δραστη- ριότητες | Μη κατανε- μηθέντα ποσά | Σύνολο |
|--------------------------------|----------------|----------------|----------------|---------------|------------------------------|-------------------------------|------------------|
| | 2007 €000 | 2007 €000 | 2007 €000 | 2007 €000 | 2007 €000 | 2007 €000 | 2007 €000 |
| Μη τρέχουµενο Ενεργητικό | 458.882 | 251.152 | 573.825 | 2.770 | 393 | - | 1.287.022 |
| Τρέχουµενο Ενεργητικό | 86.457 | 6.805 | 32.858 | 86.318 | 665 | 67.538 | 280.641 |
| Σύνολο Ενεργητικού | 545.339 | 257.957 | 606.683 | 89.088 | 1.058 | 67.538 | 1.567.663 |
| Τρέχουσες υποχρεώσεις | 37.468 | 4.766 | 24.204 | 37.341 | 39 | 37.429 | 141.247 |
| Μη τρέχουσες υποχρεώσεις | - | 17.433 | 354.536 | - | - | 356.414 | 728.383 |
| Αποθεµατικά | - | - | - | - | - | 698.033 | 698.033 |
| Κατανοµή Κεφαλαίου | 507.871 | 235.758 | 227.943 | 51.747 | 1.019 | (1.024.338) | - |
| | 545.339 | 257.957 | 606.683 | 89.088 | 1.058 | 67.538 | 1.567.663 |

Δεν παρουσιάζεται ανάλυση κατά γεωγραφικό τομέα λόγω του ότι όλες οι δραστηριότητες του συγκροτήματος διεξάγονται στην Κύπρο.

6. Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας

Οι πωλήσεις δεν περιλαμβάνουν όλη την κατανάλωση στις τουρκοκρατούμενες περιοχές όπου το Συγκρότημα δεν έχει πρόσβαση λόγω των συνθηκών που επικρατούν. Η μη τιμολογηθείσα ηλεκτρική ενέργεια υπολογιζόμενη με ειδική τιμή, ανέρχεται σε €1.354.000 (2007: €866.000).

7. Άλλα λειτουργικά έσοδα - καθαρά

| | 2008 €000 | 2007 €000 |
|--|--------------|--------------|
| Έσοδα από ζημιές στην περιουσία της Αρχής | 194 | 178 |
| Καθαρά έσοδα από συντήρηση οδικού φωτισμού και πωλήσεις υλικών | 379 | 251 |
| Καθαρά έσοδα από παραχώρηση τηλεπικοινωνιακής υποδομής | 1.347 | 762 |
| Κεφαλαιουχικές συνεισφορές καταναλωτών | 15.389 | 14.241 |
| Αποθηκευτικά και άλλα δικαιώματα αναφορικά με τον Κυπριακό Οργανισμό Διαχείρισης Αποθεμάτων Πετρελαιοειδών (ΚΟΔΑΠ) | 12.059 | 7.060 |
| Διάφορα έσοδα | 3.650 | 3.678 |
| Πιστωτικοί τόκοι: | | |
| Τραπεζικά υπόλοιπα | 2.524 | 2.279 |
| Άλλοι | 113 | 336 |
| | 35.655 | 28.785 |

8. Ανάλυση λειτουργικών εξόδων κατά είδος

| | 2008 €000 | 2007 €000 |
|--|--------------|--------------|
| Καύσιμα | 471.461 | 302.246 |
| Δικαιώματα εκπομπής θερμοκηπιακών αερίων | 12.424 | - |
| Δικαιώματα ΚΟΔΑΠ | 12.059 | 7.060 |
| Μισθοί και εργοδοτικές εισφορές (Σημ. 9) | 118.270 | 103.218 |
| Αποσβέσεις (Σημ. 14) | 59.703 | 58.199 |
| Επισκευές και συντήρηση | 11.360 | 8.719 |
| Άλλα έξοδα | 39.019 | 24.478 |
| | 724.296 | 503.920 |

9. Κόστος προσωπικού

| | 2008 €000 | 2007 €000 |
|---|--------------|--------------|
| Μισθοί και ημερομίσθια | 79.638 | 72.450 |
| Κοινωνικές ασφάλισεις και άλλα κόστα | 7.809 | 7.350 |
| Ταμείο Κοινωνικής συνοχής | 1.580 | 1.408 |
| Συνταξιοδοτικά κόστα - σχέδια καθορισμένου ωφελήματος | | |
| - Τρεχούμενες υποχρεώσεις | 18.060 | 17.376 |
| - Εισφορά ελλείμματος ταμείων συντάξεως | 13.351 | 16.907 |
| Άλλα σχέδια καθορισμένης συνεισφοράς | 3.531 | 3.140 |
| | 123.969 | 118.631 |

Το κόστος προσωπικού κατανεμήθηκε ως εξής:

| | | |
|---|---------|---------|
| Λογαριασμός εσόδων (Σημ. 8) | 118.270 | 103.218 |
| Ποσό που κεφαλαιοποιήθηκε στο πάγιο ενεργητικό και στις εγκαταστάσεις υπό κατασκευή | 5.699 | 15.413 |
| | 123.969 | 118.631 |

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2008

Σχέδιο Καθορισμένου Ωφελήματος

Η τελευταία αναλογιστική εκτίμηση έγινε με ημερομηνία αναφοράς την 31η Δεκεμβρίου 2008. Τα περιουσιακά στοιχεία που χρησιμοποιήθηκαν για σκοπούς της αναλογιστικής μελέτης πάρθηκαν από το προσχέδιο των οικονομικών καταστάσεων του Ταμείου Συντάξεων για το 2008 και ως εκ τούτου η αναλογιστική μελέτη παρουσιάζεται σε προσχέδιο.

Με βάση το Διεθνές Λογιστικό Πρότυπο (ΔΛΠ) 19 η Αρχή αναγνώριζε αναλογία των σωρευμένων αναλογιστικών ζημιών που υπέρβαιναν το μεγαλύτερο από το 10% της παρούσας αξίας των υποχρεώσεων και του 10% της πραγματικής αξίας των περιουσιακών στοιχείων με βάση τη μέση μελλοντική υπηρεσία των ενεργών μελών του Ταμείου (21,4 χρόνια). Επειδή το ΔΛΠ επιτρέπει επίσης μεθόδους ταχύτερης αναγνώρισης των σωρευμένων αναλογιστικών ζημιών καθώς και μεγαλύτερου ποσού από το ποσό υπέρβασης, αποφασίστηκε όπως η αναγνώριση γίνει για ολόκληρο το ποσό της μη καταχωρημένης αναλογιστικής ζημιάς σε περίοδο 5 χρόνων.

Τα ποσά που εμφανίζονται στον ενοποιημένο ισολογισμό του Συγκροτήματος στις 31 Δεκεμβρίου 2008 βασίζονται στο προσχέδιο της αναλογιστικής μελέτης που έγινε στις 31 Δεκεμβρίου 2008 σχετικά με το σχέδιο αφυπηρέτησης καθορισμένου ωφελήματος. Τα αντίστοιχα ποσά στις 31 Δεκεμβρίου 2007 έχουν τροποποιηθεί και βασίζονται στην τελική αναλογιστική μελέτη που έγινε στις 31 Δεκεμβρίου 2007.

| | 2008 €000 | 2007 €000 |
|--|--------------|--------------|
| Παρούσα αξία υποχρεώσεων | 564.325 | 553.720 |
| Πραγματική αξία περιουσιακών στοιχείων | (518.371) | (500.849) |
| Καθαρή υποχρέωση | 45.954 | 52.871 |
| Μη καταχωρημένη αναλογιστική ζημιά | (43.861) | (50.686) |
| Καθαρή υποχρέωση στον Ισολογισμό (Σημ. 20) | 2.093 | 2.185 |

Τα ποσά που εμφανίζονται στον ενοποιημένο λογαριασμό εσόδων του Συγκροτήματος στις 31 Δεκεμβρίου 2008 βασίζονται στο προσχέδιο της αναλογιστικής μελέτης που έγινε με ημερομηνία αναφοράς στις 31 Δεκεμβρίου 2008 σχετικά με το σχέδιο αφυπηρέτησης καθορισμένου ωφελήματος. Τα αντίστοιχα ποσά στις 31 Δεκεμβρίου 2007 έχουν τροποποιηθεί και βασίζονται στην τελική αναλογιστική μελέτη που έγινε στις 31 Δεκεμβρίου 2007.

| | 2008 €000 | 2007 €000 |
|---|--------------|--------------|
| Κόστος τρέχουσας υπηρεσίας | 17.638 | 15.024 |
| Δαπάνη τόκου | 29.017 | 26.483 |
| Αναμενόμενη απόδοση περιουσιακών στοιχείων | (25.339) | (23.272) |
| Καθαρή αναλογιστική ζημιά καταχωρημένη στο έτος | 10.137 | 170 |
| Κόστος μεταβατικών προβλέψεων | - | 15.878 |
| Σύνολο καταχωρημένο στο κόστος προσωπικού | 31.453 | 34.283 |

Μεταβολές στην καθαρή υποχρέωση καταχωρημένη στον ισολογισμό

| | | |
|--|--------------|--------------|
| Καθαρή υποχρέωση κατά την έναρξη του έτους | 2.185 | - |
| Δαπάνη καταχωρημένη στον ενοποιημένο λογαριασμό εσόδων | 31.453 | 34.283 |
| Εισφορές εργοδότη | (31.545) | (32.098) |
| Καθαρή υποχρέωση στο τέλος του έτους | 2.093 | 2.185 |

Μεταβολές στην παρούσα αξία των υποχρεώσεων

| | 2008 €000 | 2007 €000 |
|--|----------------|----------------|
| Παρούσα αξία υποχρέωσης κατά την έναρξη του έτους | 553.720 | 532.354 |
| Κόστος τρέχουσας υπηρεσίας | 17.638 | 15.024 |
| Εισφορές μελών | 454 | 517 |
| Κόστος τόκου | 29.017 | 26.483 |
| Πληρωμές ωφελημάτων | (20.124) | (20.934) |
| Αναλογιστική ζημιά στην υποχρέωση | (16.380) | 276 |
| Παρούσα αξία υποχρέωσης στο τέλος του έτους | 564.325 | 553.720 |

Μεταβολές στην πραγματική αξία των περιουσιακών στοιχείων

| | 2008 €000 | 2007 €000 |
|---|----------------|----------------|
| Πραγματική αξία περιουσιακών στοιχείων στην αρχή του έτους | 500.849 | 459.598 |
| Αναμενόμενη απόδοση των περιουσιακών στοιχείων | 25.339 | 23.272 |
| Εισφορές εργοδότη | 31.545 | 32.098 |
| Εισφορές μελών | 454 | 517 |
| Πληρωμές ωφελημάτων | (20.124) | (20.934) |
| Αναλογιστικό κέρδος στα περιουσιακά στοιχεία | (19.692) | 6.298 |
| Πραγματική αξία περιουσιακών στοιχείων στο τέλος του έτους | 518.371 | 500.849 |

Οι κυριότερες υποθέσεις που χρησιμοποιήθηκαν για την αναλογιστική εκτίμηση ήταν:

| | 2008 % | 2007 % |
|---|-------------------|-------------------|
| Προεξοφλητικό επιτόκιο | 5,75 | 5,25 |
| Μέση αναμενόμενη απόδοση περιουσιακών στοιχείων | 5,00 | 5,00 |
| Μέση αναμενόμενη αύξηση μισθών | 3,5% συν κλίμακες | 3,5% συν κλίμακες |
| Αύξηση συντάξεων | 3,50 | 3,50 |
| Πληθωρισμός | 2,50 | 2,50 |
| Πίνακες θνησιμότητας | 85% του PA (90) | 85% του PA (90) |

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2008

10. Χρηματοδοτικά έξοδα

| | 2008 €000 | 2007 €000 |
|-----------------------------|--------------|--------------|
| Χρεωστικοί τόκοι: | | |
| Δάνεια τραπεζών | (16.798) | (12.375) |
| Φορολογία | (7) | (63) |
| Άλλα | 94 | (130) |
| | (16.711) | (12.568) |
| Καθαρή συναλλαγματική ζημιά | (2.599) | (2.211) |
| | (19.310) | (14.779) |

11. Φορολογία

| | 2008 €000 | 2007 €000 |
|--------------------------------|--------------|--------------|
| Τρέχουσα φορολογία: | | |
| Εταιρικός φόρος | 678 | 8.613 |
| Εισφορά για την άμυνα | 241 | 1.182 |
| Αναβλημένη φορολογία (Σημ. 20) | 7.014 | 7.007 |
| | 7.933 | 16.802 |

Ο φόρος επί του κέρδους του συγκροτήματος πριν τη φορολογία διαφέρει από το θεωρητικό ποσό που θα προέκυπτε χρησιμοποιώντας τα εφαρμοσίμα ποσοστά φορολογίας ως εξής:

| | 2008 €000 | 2007 €000 |
|--|--------------|--------------|
| Κέρδος πριν τη φορολογία | 28.264 | 56.823 |
| Φορολογία υπολογιζόμενη με τα εφαρμοσίμα ποσοστά φορολογίας εισοδήματος και αμυντικής εισφοράς | 8.065 | 16.057 |
| Φορολογική επίδραση εξόδων που δεν εκπίπτουν για φορολογικούς σκοπούς | 412 | 1.042 |
| Φορολογική επίδραση εκπάσεων και εσόδων που δεν φορολογούνται | (275) | (297) |
| Φόροι προηγούμενων ετών | (269) | - |
| Χρέωση για φορολογία | 7.933 | 16.802 |

Η Αρχή υπόκειται σε εταιρικό φόρο με συντελεστή 25% για φορολογητέα κέρδη. Η εξαρτημένη της, Ηλεκτρική Λτδ, υπόκειται σε εταιρικό φόρο με συντελεστή 10%.

Η Αρχή υπόκειται επίσης σε έκτακτη εισφορά για την άμυνα με συντελεστή 3% πάνω στα φορολογητέα κέρδη.

Κάτω από ορισμένες προϋποθέσεις τόκοι μπορεί να υπόκεινται σε αμυντική εισφορά με ποσοστό 10%. Σε τέτοιες περιπτώσεις 50% των τόκων αυτών εξαιρούνται από εταιρικό φόρο και επομένως έχουν πραγματικό φορολογικό συντελεστή περίπου 22,5%.

12. Χρηματοοικονομικά μέσα ανά κατηγορία

| Περιουσιακά στοιχεία όπως παρουσιάζονται στον ισολογισμό | Δάνεια και εισπρακτέα | |
|--|-----------------------|----------------|
| | 2008 €000 | 2007 €000 |
| Μη βραχυπρόθεσμα εισπρακτέα | 1.800 | 1.898 |
| Εμπορικά και άλλα εισπρακτέα ⁽¹⁾ | 120.502 | 107.525 |
| Βραχυπρόθεσμες καταθέσεις | 1.226 | 3.890 |
| Μετρητά και αντίστοιχα μετρητών | 63.410 | 45.430 |
| Σύνολο | 186.938 | 158.743 |

| Υποχρεώσεις όπως παρουσιάζονται στον ισολογισμό | Άλλες χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις | |
|---|--------------------------------------|----------------|
| | 2008 €000 | 2007 €000 |
| Δανεισμός | 365.467 | 295.742 |
| Εμπορικοί και άλλοι πιστωτές ⁽²⁾ | 105.486 | 95.261 |
| Σύνολο | 470.953 | 391.003 |

(1) Το υπόλοιπο του στοιχείου του Ισολογισμού 'εμπορικά και άλλα εισπρακτέα' είναι προπληρωμές.

(2) Το υπόλοιπο του στοιχείου του Ισολογισμού 'εμπορικοί και άλλοι πιστωτές' είναι οφειλόμενα έξοδα.

13. Πιστωτική ποιότητα των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων

Η πιστωτική ποιότητα των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων τα οποία δεν είναι ούτε ληξιπρόθεσμα ούτε απομειωμένα, μπορεί να καθοριστεί με αναφορά σε εξωτερικές πιστωτικές αξιολογήσεις (όπου υπάρχουν):

| Βραχυπρόθεσμες τραπεζικές καταθέσεις | 2008 €000 | 2007 €000 |
|--------------------------------------|--------------|--------------|
| A1 | 271 | 1.958 |
| Aα3 | 248 | 605 |
| Χωρίς αξιολόγηση | 707 | 1.327 |
| | 1.226 | 3.890 |

Μετρητά και αντίστοιχα μετρητών ⁽¹⁾

| | | |
|------------------|---------------|---------------|
| A1 | 3.908 | 21.409 |
| A2 | 7.429 | 2.101 |
| A3 | 18.896 | 3.292 |
| Aα2 | 336 | 310 |
| Aα3 | 16.441 | 7.196 |
| Bαα2 | 11.518 | 3.107 |
| Χωρίς αξιολόγηση | 4.838 | 7.988 |
| | 63.366 | 45.403 |

(1) Το υπόλοιπο του στοιχείου του Ισολογισμού μετρητά και αντίστοιχα μετρητών είναι μετρητά στο ταμείο.

Κανένα από τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία τα οποία δεν είναι ούτε ληξιπρόθεσμα ούτε απομειωμένα δεν έχει τύχει επαναδιαπραγμάτευσης.

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2008

14. Ακίνητα, εγκαταστάσεις και εξοπλισμός

| | Ιδιόκτητη Γη | Κτίρια | Εγκαταστάσεις & μηχανήματα | Γραμμές, καλώδια & μετρητές | Οχήματα | Έπιπλα, σκεύη και Εξοπλ. γραφείου | Εργαλεία | Ηλεκτρονικοί υπολογιστές & προγράμματα | Εργασία υπό εκτέλεση | Ολικά |
|---|--------------|----------|----------------------------|-----------------------------|----------|-----------------------------------|----------|--|----------------------|-----------|
| | €000 | €000 | €000 | €000 | €000 | €000 | €000 | €000 | €000 | €000 |
| Την 1η Ιανουαρίου 2007 | | | | | | | | | | |
| Κόστος | 19.808 | 195.633 | 760.608 | 595.505 | 15.238 | 5.486 | 5.741 | 15.211 | 116.063 | 1.729.293 |
| Συσσωρευμένες αποσβέσεις | - | (48.551) | (281.871) | (182.844) | (11.733) | (3.121) | (3.706) | (12.391) | - | (544.217) |
| Καθαρή λογιστική αξία | 19.808 | 147.082 | 478.737 | 412.661 | 3.505 | 2.365 | 2.035 | 2.820 | 116.063 | 1.185.076 |
| Έτος που έληξε την 31η Δεκ. 2007 | | | | | | | | | | |
| Καθαρή λογιστική αξία στην αρχή του έτους | 19.808 | 147.082 | 478.737 | 412.661 | 3.505 | 2.365 | 2.035 | 2.820 | 116.063 | 1.185.076 |
| Προσθήκες | 806 | 5.793 | 310 | 2.641 | 1.411 | 197 | 516 | 865 | 145.726 | 158.265 |
| Πωλήσεις | (7) | - | - | (5) | (2) | - | - | (4) | - | (18) |
| Χρέωση απόσβεσης | - | (7.209) | (28.941) | (17.205) | (1.648) | (414) | (459) | (2.323) | - | (58.199) |
| Μεταφορές | - | 11.477 | 26.160 | 62.076 | (57) | - | - | 1.942 | (101.598) | - |
| Καθαρή λογιστική αξία στο τέλος του έτους | 20.607 | 157.143 | 476.266 | 460.168 | 3.209 | 2.148 | 2.092 | 3.300 | 160.191 | 1.285.124 |
| Στις 31 Δεκεμβρίου 2007 | | | | | | | | | | |
| Κόστος | 20.607 | 212.897 | 787.086 | 659.139 | 16.558 | 5.678 | 6.256 | 17.857 | 160.191 | 1.886.269 |
| Συσσωρευμένες αποσβέσεις | - | (55.754) | (310.820) | (198.971) | (13.349) | (3.530) | (4.164) | (14.557) | - | (601.145) |
| Καθαρή λογιστική αξία | 20.607 | 157.143 | 476.266 | 460.168 | 3.209 | 2.148 | 2.092 | 3.300 | 160.191 | 1.285.124 |
| Έτος που έληξε την 31η Δεκ. 2008 | | | | | | | | | | |
| Καθαρή λογιστική αξία στην αρχή του έτους | 20.607 | 157.143 | 476.266 | 460.168 | 3.209 | 2.148 | 2.092 | 3.300 | 160.191 | 1.285.124 |
| Προσθήκες | 1.166 | 3.164 | 541 | 1.317 | 2.040 | 299 | 177 | 2.491 | 150.801 | 161.996 |
| Πωλήσεις | (27) | (1) | - | - | (67) | (10) | - | - | - | (105) |
| Χρέωση απόσβεσης | - | (7.413) | (28.123) | (18.591) | (1.574) | (418) | (469) | (3.115) | - | (59.703) |
| Μεταφορές | 1 | 3.468 | 24.723 | 52.813 | - | - | - | 3.004 | (84.009) | - |
| Καθαρή λογιστική αξία στο τέλος του έτους | 21.747 | 156.361 | 473.407 | 495.707 | 3.608 | 2.019 | 1.800 | 5.680 | 226.983 | 1.387.312 |
| Στις 31 Δεκεμβρίου 2008 | | | | | | | | | | |
| Κόστος | 21.747 | 219.528 | 812.350 | 713.269 | 16.955 | 5.953 | 6.433 | 23.142 | 226.983 | 2.046.360 |
| Συσσωρευμένες αποσβέσεις | - | (63.167) | (338.943) | (217.562) | (13.347) | (3.934) | (4.633) | (17.462) | - | (659.048) |
| Καθαρή λογιστική αξία | 21.747 | 156.361 | 473.407 | 495.707 | 3.608 | 2.019 | 1.800 | 5.680 | 226.983 | 1.387.312 |

Γη και εγκαταστάσεις που βρίσκονται στις περιοχές που κατέχονται από τα τουρκικά στρατεύματα

Το σύνολο του πάγιου ενεργητικού που εμφανίζεται στον ισολογισμό περιλαμβάνει γη και εγκαταστάσεις που βρίσκονται στις περιοχές που κατέχονται από τα τουρκικά στρατεύματα εισβολής και που το κόστος τους είναι περίπου €12.978.000. Η πρόβλεψη για αποσβέσεις των εγκαταστάσεων αυτών μέσα στη χρήση 2008 ήταν μηδέν (2007: μηδέν), το σύνολο των αποσβέσεων στις 31 Δεκεμβρίου 2008 ήταν €12.440.000 (2007: €12.440.000) και αφήνοντας καθαρή λογιστική αξία €538.000 (2007: €538.000) που αντιπροσωπεύει το κόστος της γης. Οι συνέπειες της τουρκικής κατοχής πάνω στην αξία της γης και των εγκαταστάσεων αυτών είναι άγνωστες.

15. Εμπορικά και άλλα εισπρακτέα

| | 2008 €000 | 2007 €000 |
|---|--------------|--------------|
| Εμπορικά εισπρακτέα | 102.195 | 87.866 |
| Μείον: Πρόβλεψη απομείωσης εισπρακτέων | (2.217) | (1.517) |
| Εμπορικά εισπρακτέα - καθαρά | 99.978 | 86.349 |
| Κεφαλαιουχικές συνεισφορές εισπρακτέες με δόσεις | 1.124 | 1.678 |
| Προκαταβολές σε εργολάβους | 12.933 | 12.252 |
| Άλλα εισπρακτέα, μείον πρόβλεψη απομείωσης εισπρακτέων | 8.267 | 9.144 |
| Προπληρωμές | 777 | 836 |
| | 123.079 | 110.259 |
| Μείον: μη τρεχούμενα εισπρακτέα και προπληρωμές | (1.800) | (1.898) |
| | 121.279 | 108.361 |
| Η λήξη των μη τρεχούμενων εισπρακτέων και προπληρωμών έχει ως εξής: | | |
| Μεταξύ 1 και 2 χρόνων | 530 | 603 |
| Μεταξύ 2 και 5 χρόνων | 1.053 | 1.054 |
| Πάνω από 5 χρόνων | 217 | 241 |
| | 1.800 | 1.898 |

Η δίκαιη αξία των εμπορικών και άλλων εισπρακτέων που έχουν λήξη εντός του έτους είναι περίπου η ίδια με τη λογιστική αξία κατά την ημερομηνία του ισολογισμού.

Οι συγκεντρώσεις πιστωτικού κινδύνου σε σχέση με ποσά που οφείλονται από πελάτες είναι περιορισμένοι λόγω του μεγάλου αριθμού των πελατών της Αρχής που πωλούν σε διάφορες αγορές. Η ιστορική εμπειρία της Αρχής στην είσπραξη εμπορικών εισπρακτέων είναι εντός των πλαισίων των προβλέψεων που καταχωρήθηκαν στα βιβλία. Λόγω αυτών των παραγόντων, η διεύθυνση πιστεύει ότι δεν υπάρχει πρόσθετος πιστωτικός κίνδυνος πέραν των ποσών που προβλέφθηκαν για ζημιές από την είσπραξη των εμπορικών εισπρακτέων της Αρχής.

| Η λογιστική αξία των εμπορικών και άλλων εισπρακτέων του Συγκροτήματος αναλύεται ανά νόμισμα ως εξής: | 2008 €000 | 2007 €000 |
|---|--------------|--------------|
| Νόμισμα | | |
| Ευρώ | 123.036 | 108.206 |
| Ιαπωνικά Γιεν | - | 1.791 |
| Αγγλικές Στερλίνες | 43 | 78 |
| Ελβετικά Φράγκα | - | 184 |
| | 123.079 | 110.259 |

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2008

| 16. Αποθέματα | 2008 €000 | 2007 €000 |
|----------------------------------|----------------------|----------------------|
| Καύσιμα | 54.143 | 49.077 |
| Ανταλλακτικά και αναλώσιμα υλικά | 71.612 | 65.873 |
| | 125.755 | 114.950 |

Το κόστος αποθεμάτων που αναγνωρίστηκε ως έξοδο και περιλήφθηκε στα λειτουργικά έξοδα είναι €478.478.000 (2007 €307.003.000).

| 17. Βραχυπρόθεσμες τραπεζικές καταθέσεις | 2008 €000 | 2007 €000 |
|---|----------------------|----------------------|
| Βραχυπρόθεσμες τραπεζικές καταθέσεις | 1.226 | 3.890 |

Το πραγματικό επιτόκιο στις βραχυπρόθεσμες τραπεζικές καταθέσεις ήταν 3,35% - 5,00% (2007: 3,00% - 5,00%) και αυτές οι καταθέσεις έχουν όρο λήξης 12 μήνες (2007: 12 μήνες).

18. Μετρητά και αντίστοιχα μετρητών

Μετρητά και αντίστοιχα μετρητών που περιλαμβάνονται στην ενοποιημένη κατάσταση ταμειακής ροής αντιπροσωπεύουν τα ποσά του ισολογισμού των μετρητών στην τράπεζα και στο ταμείο που αναλύονται ως εξής:

| | 2008 €000 | 2007 €000 |
|--------------------------------------|----------------------|----------------------|
| Μετρητά στην τράπεζα και στο ταμείο | 32.485 | 17.687 |
| Βραχυπρόθεσμες τραπεζικές καταθέσεις | 30.925 | 27.743 |
| | 63.410 | 45.430 |

Το πραγματικό επιτόκιο στις βραχυπρόθεσμες τραπεζικές καταθέσεις ήταν 3,00% - 7,05% (2007: 2,75%-4,50%) και αυτές οι καταθέσεις έχουν ένα μέσο όρο λήξης 83 ημερών (2007: 85 ημέρες).

| 19. Δανεισμός | 2008 €000 | 2007 €000 |
|----------------------------|----------------|--------------|
| - Βραχυπρόθεσμος | | |
| Τραπεζικά δάνεια | 26.239 | 25.915 |
| Πιστώσεις προμηθευτών | 4.455 | 4.455 |
| | 30.694 | 30.370 |
| - Μη βραχυπρόθεσμος | | |
| Τραπεζικά δάνεια | 328.060 | 254.206 |
| Πιστώσεις προμηθευτών | 6.713 | 11.166 |
| | 334.773 | 265.372 |
| Σύνολο δανεισμού | 365.467 | 295.742 |

| Λήξη μη βραχυπρόθεσμου δανεισμού: | 2008 €000 | 2007 €000 |
|-----------------------------------|----------------|--------------|
| Από 1 μέχρι 2 έτη | 34.090 | 30.676 |
| Από 2 μέχρι 5 έτη | 120.888 | 113.373 |
| Μετά από 5 έτη | 179.795 | 121.323 |
| | 334.773 | 265.372 |

Τα δάνεια είναι πληρωτέα σε διάφορα νομίσματα που έχουν προσδιοριστεί στις σχετικές συμφωνίες. Η αποπληρωμή του κεφαλαίου και του τόκου των δανείων αυτών είναι εγγυημένα από την Κυπριακή Κυβέρνηση.

Τα μεσοσταθμικά πραγματικά επιτόκια κατά την ημερομηνία του ισολογισμού ήταν ως εξής:

| | 2008 % | 2007 % |
|------------------|-----------|-----------|
| Τραπεζικά δάνεια | 3,7 | 4,9 |

Η έκθεση του δανεισμού της Αρχής σε αλλαγές στα επιτόκια και οι ημερομηνίες συμβατικής επαναπίμησης κατά την ημερομηνία του ισολογισμού είναι ως εξής:

| | 2008 €000 | 2007 €000 |
|--|----------------|--------------|
| Δανεισμός με κυμαινόμενο επιτόκιο 6 μήνες ή λιγότερο | 310.063 | 228.997 |
| Δανεισμός με σταθερό επικόκιο | 55.404 | 66.745 |
| | 365.467 | 295.742 |

Η Αρχή έχει τις πιο κάτω αχρησιμοποίητες χρηματοδοτικές διευκολύνσεις:

| | 2008 €000 | 2007 €000 |
|------------------------------|---------------|--------------|
| Κυμαινόμενο επιτόκιο: | | |
| Λήξη εντός ενός έτους | 19.000 | 10.251 |
| Λήξη πέραν του ενός έτους | 6.063 | 7.689 |
| | 25.063 | 17.940 |

Η λογιστική αξία του δανεισμού της Αρχής αναλύεται ανά νόμισμα ως εξής:

| | 2008 €000 | 2007 €000 |
|--------------------|----------------|--------------|
| Ευρώ | 358.694 | 287.751 |
| Ελβετικό Φράγκο | 5.227 | 5.585 |
| Αγγλικές Στερλίνες | 1.546 | 2.406 |
| | 365.467 | 295.742 |

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2008

20. Αναβλημένες φορολογικές υποχρεώσεις

Ο αναβαλλόμενος φόρος έχει υπολογιστεί πλήρως πάνω σε όλες τις προσωρινές διαφορές με τη μέθοδο της υποχρέωσης χρησιμοποιώντας τα εφαρμοσίμα ποσοστά φορολογίας (Σημ. 11).

Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις συμψηφίζονται όταν υπάρχει νομικά ισχυρό δικαίωμα να συμψηφίζονται τρέχοντα φορολογικά περιουσιακά στοιχεία έναντι τρέχουσων φορολογικών υποχρεώσεων και όταν οι αναβαλλόμενοι φόροι σχετίζονται με την ίδια φορολογική Αρχή. Η μικτή κίνηση του λογαριασμού αναβαλλόμενων φόρων είναι ως εξής:

| | 2008 €000 | 2007 €000 |
|--|--------------|--------------|
| Την 1 ^η Ιανουαρίου | 91.042 | 84.035 |
| Χρέωση στο λογαριασμό εσόδων (Σημ. 11) | | |
| - Τρέχον έτος | 7.014 | 7.007 |
| Στις 31 Δεκεμβρίου | 98.056 | 91.042 |

Η κίνηση στην αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση και υποχρέωση κατά τη διάρκεια του έτους έχει ως εξής:

Επιταχυνόμενη φορολογική απόσβεση €000

Αναβαλλόμενη φορολογική υποχρέωση

| | |
|------------------------------------|---------|
| Την 1 ^η Ιανουαρίου 2007 | 146.471 |
| Χρέωση στο Λογαριασμό Εσόδων | 10.744 |
| Στις 31 Δεκεμβρίου 2007 | 157.215 |
| Χρέωση στο Λογαριασμό Εσόδων | 12.285 |
| Στις 31 Δεκεμβρίου 2008 | 169.500 |

| | Αναβλημένα Έσοδα €000 | Άλλα €000 | Σύνολο €000 |
|---|-----------------------------|--------------|-----------------|
| Αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση | | | |
| Την 1 ^η Ιανουαρίου 2007 | (57.278) | (5.158) | (62.436) |
| (Πίστωση)/Χρέωση στο Λογαριασμό Εσόδων | (4.430) | 693 | (3.737) |
| Στις 31 Δεκεμβρίου 2007 | (61.708) | (4.465) | (66.173) |
| Πίστωση στο Λογαριασμό Εσόδων | (4.811) | (460) | (5.271) |
| Στις 31 Δεκεμβρίου 2008 | (66.519) | (4.925) | (71.444) |

21. Αναβλημένα έσοδα

| | 2008 €000 | 2007 €000 |
|--|--------------|--------------|
| Κεφαλαιουχικές συνεισφορές καταναλωτών: | | |
| Υπόλοιπο την 1 ^η Ιανουαρίου | 371.969 | 347.048 |
| Προσθήκες | 43.048 | 39.163 |
| Μεταφορά στο λογαριασμό εσόδων | (15.389) | (14.242) |
| Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου | 399.628 | 371.969 |

22. Εμπορικοί και άλλοι πιστωτές

| | 2008 €000 | 2007 €000 |
|--|--------------|--------------|
| Προμηθευτές καυσίμων | 14.184 | 30.695 |
| Άλλοι προμηθευτές | 28.859 | 27.925 |
| Φόρος Προστιθέμενης Αξίας πληρωτέος | 29.220 | 5.886 |
| Φόρος Μισθωτών Υπηρεσιών πληρωτέος | 978 | 793 |
| Κρατήσεις από εργολάβους για εκτέλεση εργασίας | 9.239 | 8.647 |
| Προκαταβολές καταναλωτών | 9.255 | 8.610 |
| Προκαταβολικές πληρωμές | 125 | 145 |
| Τόκοι πληρωτέοι | 1.182 | 1.529 |
| Οφειλόμενα έξοδα | 15.406 | 15.616 |
| Δικαιώματα εκπομπής θερμοκηπιακών αερίων | 12.424 | - |
| Πιστωτές για αγορά γης και υποσταθμών | 9.820 | 9.473 |
| Άλλοι πιστωτές | 2.624 | 1.558 |
| | 133.316 | 110.877 |

Η δίκαιη αξία των εμπορικών και άλλων πιστωτών είναι περίπου η ίδια με τη λογιστική αξία κατά την ημερομηνία του ισολογισμού.

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2008

23. Εξαρτημένη εταιρεία

| | % Κατοχή | Χώρα Ίδρυσης | Κύριες δραστηριότητες |
|---------------|----------|-----------------|--------------------------|
| Ηλεκτρική Λτδ | 100 | Κύπρος | Αδρανής |

Τα αποτελέσματα της Ηλεκτρικής Λτδ που κατά τη διάρκεια του 2008 παρέμεινε αδρανής, ενοποιήθηκαν στους λογαριασμούς του Συγκροτήματος της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου.

24. Ενδεχόμενες υποχρεώσεις

(α) Οι Φορολογικές Αρχές έχουν εκδώσει τελικές φορολογίες για τα έτη 1995-2002. Όλες οι υποχρεώσεις έχουν συμφωνηθεί και συμπεριληφθεί σε αυτές τις οικονομικές καταστάσεις εκτός από τις αναπροσαρμογές που αφορούν τις κεφαλαιουχικές συνεισφορές καταναλωτών. Οι Φορολογικές Αρχές έχουν αμφισβητήσει το λογιστικό χειρισμό που εφαρμόζει η Αρχή σε σχέση με τις κεφαλαιουχικές συνεισφορές καταναλωτών. Οι Φορολογικές Αρχές υποστηρίζουν ότι τα ποσά που εισπράττονται από την Αρχή ως κεφαλαιουχικές συνεισφορές θα πρέπει να φορολογούνται τη χρονιά που εισπράττονται. Σε μια τέτοια περίπτωση θα προκύψουν τρέχοντες φόροι, τόκοι και άλλες επιβαρύνσεις ύψους €85.457.000. Για τις φορολογίες αυτές η Αρχή έχει υποβάλει ένσταση ενώπιον του Εφοριακού Συμβουλίου. Μετά και από ανεξάρτητη επαγγελματική συμβουλή, η Αρχή πιστεύει ότι ο μέχρι τώρα λογιστικός και φορολογικός χειρισμός των κεφαλαιουχικών συνεισφορών είναι ορθός. Ως εκ τούτου δεν έχει γίνει οποιαδήποτε πρόνοια στους λογαριασμούς.

(β) Στις 31 Δεκεμβρίου 2008 το Συγκρότημα είχε ενδεχόμενες υποχρεώσεις σε σχέση με εκκρεμούσες δικαστικές υποθέσεις ύψους €6.372.770 (2007: €2.555.251).

Το Συγκρότημα πιστεύει ότι υπάρχει επαρκής υπεράσπιση έναντι όλων των απαιτήσεων και δεν αναμένει να επιφέρουν σημαντική ζημιά. Επομένως καμιά πρόβλεψη δεν έχει γίνει στους λογαριασμούς γι' αυτό το θέμα.

25. Δεσμεύσεις

- Δεσμεύσεις για κεφαλαιουχικές δαπάνες

| | 2008 €000 | 2007 €000 |
|---|--------------|--------------|
| Δαπάνες για τις οποίες υπογράφηκαν συμβόλαια | 264.333 | 156.925 |
| Δαπάνες που εγκρίθηκαν αλλά δεν υπογράφηκαν συμβόλαια | 367.001 | 341.807 |
| Εγκεκριμένες δαπάνες που εκκρεμούν | 631.334 | 498.732 |

Το 50% των πιο πάνω δαπανών θα χρηματοδοτηθούν από μακροπρόθεσμα δάνεια.

- Δεσμεύσεις λειτουργικών μισθώσεων

Οι ελάχιστες μελλοντικές πληρωμές για ενοίκια με βάση συμφωνίες λειτουργικών μισθώσεων που δεν μπορούν να ακυρωθούν είναι ως εξής:

| | 2008 €000 | 2007 €000 |
|--|--------------|--------------|
| Εντός ενός έτους | 655 | 656 |
| Πέραν του ενός έτους και μέχρι πέντε έτη | 706 | 947 |
| Πέραν των πέντε ετών | 105 | 2 |
| | 1.466 | 1.605 |

26. Γεγονότα μεταγενέστερα του ισολογισμού

Δεν υπήρξαν σημαντικά γεγονότα μεταγενέστερα του ισολογισμού που να έχουν σχέση με την κατανόηση των Οικονομικών Καταστάσεων.

Έκθεση Ανεξάρτητων Ελεγκτών στις σελίδες 82 μέχρι 83.

Παράρτηματα

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΕΣ, ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΜΕΣΕΣ ΤΙΜΕΣ

| ΚΑΤΑ ΤΗΝ 31 ^η ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ | 1999 | 2000 | 2001 | 2002 | 2003 | 2004 | 2005 | 2006 | 2007 | 2008 |
|---|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
| ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΕΣ | | | | | | | | | | |
| Οικιακής χρήσεως | 278 521 | 284 486 | 291 476 | 298 277 | 307 206 | 318 640 | 332 338 | 348 394 | 366 799 | 386 489 |
| Εμπορικής χρήσεως | 68 269 | 69 512 | 70 250 | 70 867 | 71 589 | 72 941 | 74 916 | 76 272 | 78 294 | 80 913 |
| Βιομηχανικής χρήσεως | 9 578 | 9 662 | 9 712 | 9 829 | 10 107 | 10 595 | 10 956 | 11 198 | 11 299 | 11 792 |
| Αγροτικής χρήσεως | 6 702 | 7 414 | 8 294 | 9 084 | 9 779 | 10 400 | 10 931 | 11 597 | 12 117 | 12 796 |
| Οδικού Φωτισμού | 5 095 | 5 421 | 5 720 | 6 099 | 6 428 | 6 771 | 7 138 | 7 581 | 7 991 | 8 499 |
| ΣΥΝΟΛΟ | 368 165 | 376 495 | 385 452 | 394 156 | 405 109 | 419 347 | 436 279 | 455 042 | 476 500 | 500 489 |
| ΠΩΛΗΣΕΙΣ (kWh χιλιάδες) | | | | | | | | | | |
| Οικιακής χρήσεως | 951 682 | 1 054 942 | 1 041 826 | 1 170 386 | 1 321 677 | 1 324 774 | 1 431 792 | 1 500 511 | 1 607 048 | 1 682 327 |
| Εμπορικής χρήσεως | 1 129 167 | 1 214 937 | 1 290 171 | 1 387 729 | 1 478 441 | 1 518 582 | 1 587 196 | 1 713 921 | 1 783 885 | 1 881 173 |
| Βιομηχανικής χρήσεως | 567 039 | 593 824 | 647 632 | 708 232 | 722 806 | 722 850 | 726 059 | 723 038 | 699 746 | 757 803 |
| Αγροτικής χρήσεως | 88 708 | 94 888 | 92 567 | 101 515 | 113 761 | 117 478 | 120 062 | 128 701 | 137 339 | 156 930 |
| Οδικού Φωτισμού | 48 818 | 52 640 | 52 557 | 54 670 | 59 386 | 58 146 | 67 793 | 68 851 | 70 301 | 77 596 |
| ΣΥΝΟΛΟ | 2 785 414 | 3 011 231 | 3 124 753 | 3 422 532 | 3 696 071 | 3 741 830 | 3 932 902 | 4 135 022 | 4 298 319 | 4 555 829 |
| ΜΕΣΗ ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ ΑΝΑ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΗ (kWh) | | | | | | | | | | |
| Οικιακής χρήσεως | 3 417 | 3 708 | 3 574 | 3 924 | 4 302 | 4 158 | 4 308 | 4 307 | 4 381 | 4 353 |
| Εμπορικής χρήσεως | 16 540 | 17 478 | 18 365 | 19 582 | 20 652 | 20 819 | 21 186 | 22 471 | 22 784 | 23 249 |
| Βιομηχανικής χρήσεως | 59 202 | 61 460 | 66 684 | 72 055 | 71 515 | 68 226 | 66 270 | 64 568 | 61 930 | 64 264 |
| Αγροτικής χρήσεως | 13 236 | 12 798 | 11 161 | 11 175 | 11 633 | 11 296 | 10 984 | 11 098 | 11 334 | 12 264 |
| Οδικού Φωτισμού | 9 582 | 9 710 | 9 188 | 8 964 | 9 239 | 8 589 | 9 497 | 9 082 | 8 798 | 9 130 |
| ΜΕΣΗ ΤΙΜΗ ΑΝΑ ΠΩΛΗΘΕΙΣΑ kWh (€εντ) | | | | | | | | | | |
| Οικιακής χρήσεως | 6,988 | 9,770 | 9,626 | 9,276 | 9,838 | 9,693 | 11,009 | 12,492 | 12,746 | 15,988 |
| Εμπορικής χρήσεως | 8,765 | 11,480 | 10,812 | 10,636 | 11,003 | 10,388 | 11,748 | 13,009 | 13,328 | 16,982 |
| Βιομηχανικής χρήσεως | 6,838 | 9,211 | 8,709 | 8,507 | 8,926 | 8,268 | 9,594 | 11,111 | 11,458 | 14,955 |
| Αγροτικής χρήσεως | 6,655 | 9,238 | 8,830 | 8,774 | 8,992 | 8,637 | 10,106 | 11,434 | 11,675 | 15,296 |
| Οδικού Φωτισμού | 6,496 | 9,018 | 8,781 | 8,500 | 8,755 | 8,437 | 9,298 | 10,981 | 11,233 | 14,554 |
| ΓΕΝΙΚΗ ΜΕΣΗ ΤΙΜΗ | 7,658 | 10,320 | 9,888 | 9,642 | 10,082 | 9,647 | 10,988 | 12,408 | 12,719 | 16,178 |

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ 2

Εγκαταστάσεις παραγωγής, μεταφοράς και διανομής

| Περιγραφή | Μονάδα | Σε Λειτουργία 31.12.2007 | Τέθηκαν σε Λειτουργία το 2008 | Τέθηκαν εκτός Λειτουργίας το 2008 | Σε Λειτουργία 31.12.2008 |
|---|--------|--------------------------------|-------------------------------------|---|--------------------------------|
| ΣΤΑΘΜΟΙ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ: | | | | | |
| H/Σ Δεκέλειας | | | | | |
| Μονάδες Ατμού/Πετρελαίου | Αρ. | 6 | - | - | 6 |
| Όνομαστική Ισχύς | MW | 360 | - | - | 360 |
| Μηχανές Εσωτερικής καύσεως (σε δύο ομάδες) | | | | | |
| Όνομαστική Ισχύς | Αρ. | - | 1 | 1 | - |
| | MW | - | 50 | 50 | - |
| H/Σ Μονής | | | | | |
| Μονάδες Ατμού/Πετρελαίου | Αρ. | 6 | - | - | 6 |
| Όνομαστική Ισχύς | MW | 180 | - | - | 180 |
| Αεριοστρόβιλοι | Αρ. | 4 | - | - | 4 |
| Όνομαστική Ισχύς | MW | 150 | - | - | 150 |
| H/Σ Βασιλικού | | | | | |
| Αεριοστρόβιλοι | Αρ. | 1 | - | - | 1 |
| Όνομαστική Ισχύς | MW | 38 | - | - | 38 |
| Μονάδες Ατμού/Πετρελαίου | Αρ. | 2 | 1 | - | 3 |
| Όνομαστική Ισχύς | MW | 260 | 130 | - | 390 |
| ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ: | | | | | |
| Γραμμές Μεταφοράς 220kV που λειτουργούν σε 132kV | | | | | |
| Μήκος Διαδρομής | km | 1,40 | 44,00 | - | 45,40 |
| Μήκος Κυκλώματος | km | 2,80 | 88,00 | - | 90,80 |
| Γραμμές Μεταφοράς 132kV | | | | | |
| Μήκος Διαδρομής | km | 409,00 | 0,62 | - | 409,62 |
| Μήκος Κυκλώματος | km | 763,20 | 1,00 | - | 764,20 |
| Υπόγεια Καλώδια 132kV | | | | | |
| Μήκος Διαδρομής | km | 63,54 | 2,50 | - | 66,04 |
| Μήκος Κυκλώματος | km | 91,61 | 2,50 | - | 94,11 |
| Υπόγεια Καλώδια 132kV που λειτουργούν σε 66kV | | | | | |
| Μήκος Διαδρομής | km | 8,33 | - | - | 8,33 |
| Μήκος Κυκλώματος | km | 8,33 | - | - | 8,33 |
| Υπόγεια Καλώδια 66kV | | | | | |
| Μήκος Διαδρομής | km | 1,68 | - | - | 1,68 |
| Μήκος Κυκλώματος | km | 1,68 | - | - | 1,68 |
| Γραμμές Μεταφοράς 132kV που λειτουργούν σε 66kV | | | | | |
| Μήκος Διαδρομής | km | 168,91 | 1,05 | - | 169,96 |
| Μήκος Κυκλώματος | km | 267,55 | 1,88 | - | 269,43 |
| Γραμμές Μεταφοράς 66kV | | | | | |
| Μήκος Διαδρομής | km | 291,78 | - | - | 291,78 |
| Μήκος Κυκλώματος | km | 291,78 | - | - | 291,78 |

| Περιγραφή | Μονάδα | Σε Λειτουργία 31.12.2007 | Τέθηκαν σε Λειτουργία το 2008 | Τέθηκαν εκτός Λειτουργίας το 2008 | Σε Λειτουργία 31.12.2008 |
|---|--------------------|--------------------------------|-------------------------------------|---|--------------------------------|
| Διαζυγικοί Μετασχηματιστές 132/66kV | Αρ. MVA | 12 603 | 1 45 | - - | 13 648 |
| Μετασχηματιστές υποβιβασμού 132/11kV | Αρ. (*) MVA (*) | 71 2 231 | 4 136 | - - | 75 2 367 |
| Μετασχηματιστές υποβιβασμού 132/6,6kV | Αρ. MVA | 2 58 | - - | - - | 2 58 |
| Μετασχηματιστές υποβιβασμού 132/3,3kV | Αρ. MVA | 2 20 | - - | - - | 2 20 |
| Μετασχηματιστές υποβιβασμού 66/11kV | Αρ. MVA | 69 683,5 | 4 57 | 5 30 | 68 710,5 |
| Μετασχηματιστές υποβιβασμού 66/3,3kV | Αρ. MVA | 2 5 | - - | - - | 2 5 |
| Μετασχηματιστές αναβιβασμού 15,75/132kV | Αρ. MVA | 2 330 | 1 165 | - - | 3 495 |
| Μετασχηματιστές αναβιβασμού 11/132kV | Αρ. MVA | 13 741 | - - | - - | 13 741 |
| Μετασχηματιστές αναβιβασμού 11/66kV | Αρ. MVA | 4 150 | - - | - - | 4 150 |
| Υποσταθμοί | Αρ. | 52 | 6 | 1 | 57 |
| (*) Τα στοιχεία περιλαμβάνουν 1x16MVA μετασχηματιστή στον νέο Υποσταθμό «Επισκοπή» 132kV η ενεργοποίηση του οποίου εκ παραδρομής δεν περιλήφθηκε στην Έκθεση για το 2007. Ενεργοποίηση των Υποσταθμών "Άγιος Αθανάσιος", "Τοέρι" και "Βασιλικός Νότιο". Επίσης, αύξηση κατά τριών των Υποσταθμών Μεταφοράς, ώστε να περιλαμβάνονται οι Υποσταθμοί Μεταφοράς εντός των τριών Ηλεκτροπαραγωγών Σταθμών. Αποξήλωση του Υποσταθμού «Επισκοπή» 66kV. | | | | | |
| ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΣ ΔΙΑΝΟΜΗΣ: | | | | | |
| Εναέριες Γραμμές Μέσης Τάσης | km | 5 141,37 | 123,09 | 34,25 | 5 230,21 |
| Υπόγεια Καλώδια Μέσης Τάσης | km | 2 659,45 | 230,80 | 29,50 | 2 860,75 |
| Εναέριες Γραμμές Χαμηλής Τάσης | km | 8 541,07 | 232,78 | 29,72 | 8 744,13 |
| Υπόγεια Καλώδια Χαμηλής Τάσης | km | 3 019,98 | 466,97 | 0,46 | 3 486,49 |
| Εναέριοι Μετασχηματιστές 22 000-11 000/433/250V | Αρ. kVA | 8 404 765 041 | 344 50 990 | 103 24 569 | 8 645 791 462 |
| Επίγειοι Μετασχηματιστές 22 000-11 000/433V | Αρ. kVA | 4 517 2 442 200 | 332 267 855 | 5 42 720 | 4 844 2 667 335 |