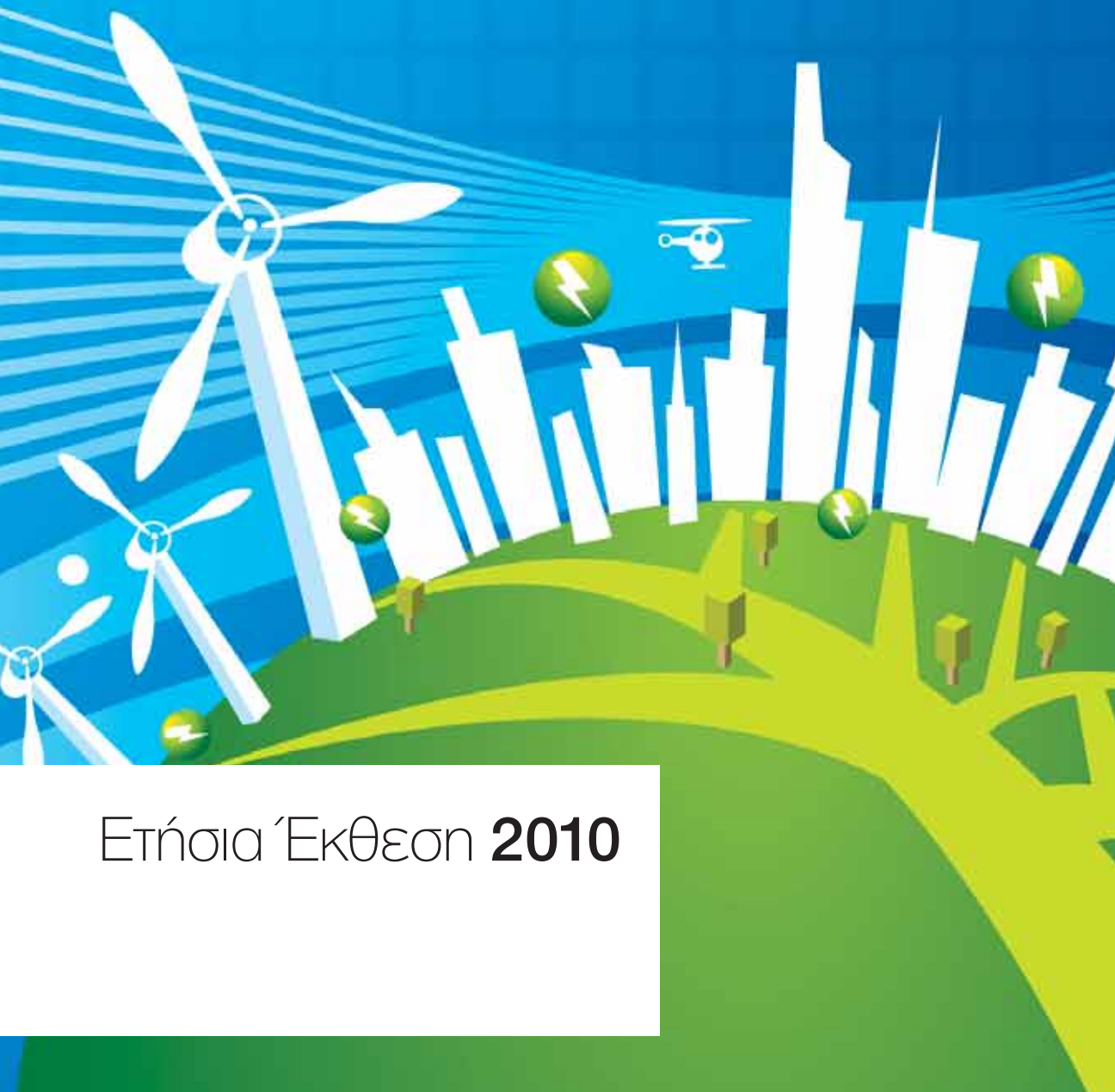




Αρχή
Ηλεκτρισμού
Κύπρου



Ετήσια Έκθεση **2010**







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

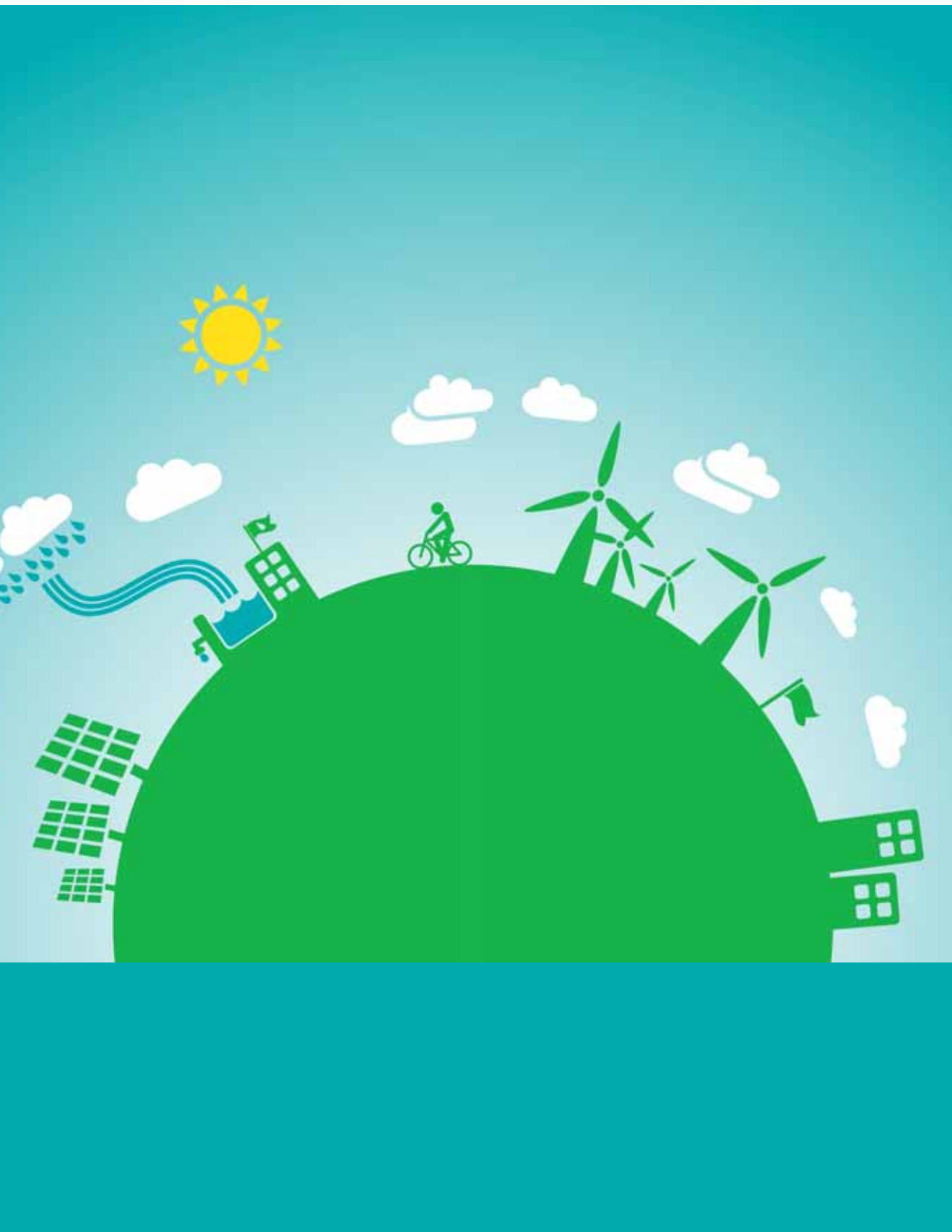
Η Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου είναι ανεξάρτητος Ημικρατικός Οργανισμός, που εγκαθιδρύθηκε σύμφωνα με τον περί Αναπτύξεως Ηλεκτρισμού Νόμο Κεφ. 171 του 1952 για την άσκηση δραστηριοτήτων που σχετίζονται με την παραγωγή, μεταφορά και διανομή ηλεκτρικής ενέργειας στην Κύπρο.

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 | 14 |
| Μήνυμα Γενικού Διευθυντή | 18 |
| Επιχειρησιακή Μονάδα Παραγωγής | 23 |
| Επιχειρησιακή Μονάδα Δικτύων | 34 |
| Επιχειρησιακή Μονάδα Εξυπηρέτησης Πελατών | 46 |
| Επιχειρησιακή Μονάδα Υποστήριξης | 58 |
| Διεύθυνση Ανθρώπινου Δυναμικού | 62 |
| Επιτελική Μονάδα Επιχειρησιακής Ανάπτυξης | 68 |
| Επιτελική Μονάδα Οικονομικών | 74 |
| Έκθεση Ελεγκτών και Οικονομικές Καταστάσεις | 80 |
| Παραρτήματα | 124 |

Συνοπτικά Στοιχεία

| | | 2010 | 2009 | % Αύξηση (Μείωση) |
|---|----------|-----------|-----------|-------------------------|
| ΠΑΡΑΓΩΓΗ | | | | |
| Συνολική παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας | εκατ.kWh | 5 204,9 | 5 133,3 | 1,4 |
| Εγκατεστημένη ισχύς | MW | 1 438 | 1 388 | 3,6 |
| Φορτίο αιχμής | MW | 1 148 | 1 098 | 4,6 |
| Θερμική αποδοτικότητα παραγωγής | % | 36,1 | 33,7 | 7,1 |
| ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ | | | | |
| Πωλήσεις | εκατ.kWh | 4 782,0 | 4 655,7 | 2,7 |
| Κατανάλωση στις περιοχές που κατέχονται από τα τουρκικά στρατεύματα | εκατ.kWh | 7,8 | 8,4 | (7,1) |
| Μέση τιμή ανά πωληθείσα kWh | σεντ | 16,232 | 13,473 | 20,5 |
| Καταναλωτές κατά την 31 ^η Δεκεμβρίου | χιλ. | 535,1 | 520,0 | 2,9 |
| ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑ | | | | |
| Σύνολο εσόδων | € χιλ. | 810.159 | 651.131 | 24,4 |
| Λειτουργικά έξοδα | € χιλ. | 698.062 | 595.095 | 17,3 |
| Κέρδος εργασιών | € χιλ. | 112.097 | 56.036 | 100,0 |
| Χρηματοδοτικά έξοδα | € χιλ. | 10.243 | 10.757 | (4,8) |
| Φορολογία | € χιλ. | 10.440 | (58.305) | 117,9 |
| Πρόβλεψη λόγω Απόφασης Εφοριακού Συμβουλίου | € χιλ. | 18.239 | - | 100,0 |
| Καθαρό κέρδος για το έτος | € χιλ. | 73.175 | 103.584 | (29,4) |
| Επενδύσεις σε στοιχεία πάγιου ενεργητικού | € χιλ. | 281.976 | 269.212 | 4,7 |
| Μέσο καθαρό απασχολούμενο ενεργητικό | € χιλ. | 1.683.627 | 1.550.758 | 8,6 |
| Αποδοτικότητα μέσου καθαρού απασχολούμενου ενεργητικού | % | 6,7 | 3,6 | 86,1 |
| ΠΡΟΣΩΠΙΚΟ | | | | |
| Μόνιμο προσωπικό στην ενεργό υπηρεσία κατά την 31 ^η Δεκεμβρίου | | 2 465 | 2 466 | (0,1) |
| Πωλήσεις ανά υπάλληλο | εκατ.kWh | 1,94 | 1,89 | 2,6 |
| Καταναλωτές ανά υπάλληλο | | 217 | 211 | 2,8 |

Διοικητικό Συμβούλιο και Διεύθυνση

ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟ

ΠΡΟΕΔΡΟΣ

Χ. Θράσου Πολιτικός Μηχανικός, MSc, πρώην Υπουργός Συγκοινωνιών & Έργων

ΑΝΤΙΠΡΟΕΔΡΟΣ

Γ. Πιστένης Επιχειρηματίας (Ηλεκτρονικοί Υπολογιστές)

ΜΕΛΗ

Φιλίτσα Ιωάννου Απόφοιτος Εθνικού Καποδιστριακού Πανεπιστημίου Αθηνών στα Οικονομικά Τραπεζικός Υπάλληλος

Π. Χατζηκαράλαμπος Μαθηματικός Πανεπιστημίου Λειψίας, Γερμανία

Γ. Ιωάννου Διοίκηση Επιχειρήσεων, Οικονομικά - Ελλάδα

Κ. Ενωτιάδης Επιχειρηματίας - Οικονομολόγος

Σ. Σιάλαρος Φιλολόγος

Α. Τζιτζος Οικονομολόγος

Α. Οράτης Μηχανολόγος Μηχανικός - Εκπαιδευτικός (από 23/2/2010)

Γ. Βαλανίδης Μηχανολόγος Μηχανικός Εθνικού Μετσόβιου Πολυτεχνείου MBA (μέχρι 10/2/2010)



Χ. Θράσου
Πρόεδρος Δ.Σ.



Γ. Πιστένης
Αντιπρόεδρος Δ.Σ.



Φιλίτσα Ιωάννου
Μέλος Δ.Σ.



Γ. Ιωάννου
Μέλος Δ.Σ.



Π. Χατζηκαράλμπους
Μέλος Δ.Σ.



Χ. Ενωτιάδης
Μέλος Δ.Σ.



Σ. Σιάλαρος
Μέλος Δ.Σ.



Α. Τζιτζος
Μέλος Δ.Σ.



Α. Οράτης
Μέλος Δ.Σ.



Σ. Στυλιανού
Γενικός Διευθυντής

ΝΟΜΙΚΟΙ ΣΥΜΒΟΥΛΟΙ

Ιωαννίδης Δημητρίου, Λευκωσία

ΕΛΕΓΚΤΕΣ

Γενικός Ελεγκτής της Δημοκρατίας
PricewaterhouseCoopers, Λευκωσία

ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ

ΓΕΝΙΚΟΣ ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ

Σ. Στυλιανού
BSc (Eng), PhD, MBA, MIMechE, CEng
(από 15/6/2010)

Θέση Κενή
(μέχρι 14/6/2010)

ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟΣ ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ

Χ. Χατζηγέρου
FCA, MBA

ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟΣ ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΕΞΥΠΗΡΕΤΗΣΗΣ ΠΕΛΑΤΩΝ

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

ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟΣ ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΔΙΚΤΥΩΝ

Α. Αβρααμίδης
BSc (Eng), CEng, MIET

ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟΣ ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ

Α. Πατσαλής
BSc (Eng), MIOSH
(από 1/4/2010)

Θέση κενή
(μέχρι 31/3/2010)

ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟΣ ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΥΠΟΣΤΗΡΙΞΗΣ

Α. Βαλανίδης
BSc Computer Science
Μέλος Cyprus Computer Society
(από 1/5/2010)

Θέση κενή
(από 1/2/2010 μέχρι 30/4/2010)

Κ. Ηλιόπουλος
Dipl Eng, Dipl Eng Mgt, CEng, MIMechE
(μέχρι 31/1/2010)

ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟΣ ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΙΑΚΗΣ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ

Ν. Παπαδόπουλος
BSc (Eng), CEng, MIET, CDipAF

Μήνυμα Προέδρου



Η Ετήσια Έκθεση της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου βρίσκεται και φέτος κάτω από το φακό της ανασκόπησης και του απολογισμού. Το 2010 χαρακτηρίζεται ως επιτυχής χρονιά για την ΑΗΚ. Η προσφορά και το έργο της συνέβαλαν στην ενίσχυση της εικόνας της ως ενός αξιόπιστου Οργανισμού Δημόσιας Ωφέλειας, με μεγάλη συμβολή διαχρονικά, στην ανάπτυξη της οικονομίας και την πρόοδο της πατρίδας μας, στα σχεδόν 60 χρόνια ύπαρξης και προσφοράς του στον τόπο.

Το 2010, παρά το γεγονός ότι ήταν μια δύσκολη και ιδιαίζουσα χρονιά, εντούτοις στην ΑΗΚ συνεχίστηκε το δύσκολο έργο της απρόσκοπτης και αξιόπιστης παροχής του αγαθού του ηλεκτρισμού σε όλη την Κύπρο γεγονός για το οποίο, εμείς στην ΑΗΚ νοιώθουμε ικανοποιημένοι.

Η προσπάθειά μας θα συνεχιστεί με αμετάθετο στόχο τη διατήρηση ενός υγιούς και εύρωστου Οργανισμού που θα υπηρετεί με αφοσίωση και προθυμία όλους τους πελάτες του.

Οικονομική κατάσταση

Μέσα από τα στατιστικά στοιχεία που περιέχονται στην παρούσα ετήσια έκθεση, απεικονίζεται η οικονομική κατάσταση του Οργανισμού μας. Το κόστος καυσίμων για το 2010 ανήλθε στο 63% 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 χρήση στην ηλεκτροπαραγωγή και άλλου καυσίμου, πέραν από τα παράγωγα του πετρελαίου.

Η απόδοση του μέσου απασχολούμενου ενεργητικού αυξήθηκε από 3,6% που ήταν το 2009, σε 6,7% το 2010.

Η Διοίκηση και η Διεύθυνση της ΑΗΚ έχουν γνώση των δυσκολιών που θα αντιμετωπίσει ο Οργανισμός. Τα αποτελέσματα της χρονιάς που πέρασε, αντικατοπτρίζουν αφενός το διαχρονικό αποτέλεσμα ομαδικής και σκληρής δουλειάς όλου του ανθρώπινου δυναμικού του Οργανισμού και αφετέρου, την ανάγκη για αύξηση της παραγωγικότητας αλλά και μείωση των λειτουργικών εξόδων της ΑΗΚ. Κάθε μας απόφαση και ενέργεια κινείται μέσα σε αυτά τα πλαίσια και έχουμε χρέος να διατηρήσουμε την ΑΗΚ σε ρόλο πρωταγωνιστικό και στο μέλλον. Είμαι σίγουρος ότι οι ρυθμοί απόδοσης και η παραγωγικότητα του Προσωπικού μας, θα αυξηθούν ακόμη περισσότερο, έτσι ώστε να αποτελέσουν το σημαντικότερο εφόδιο του Οργανισμού στις απαιτήσεις που επιβάλλονται από το νέο ανταγωνιστικό περιβάλλον στην αγορά της ηλεκτρικής ενέργειας.

Αυτή η σημαντική επισήμανση, της καθολικής προσπάθειας και της πίστης του ανθρώπινου δυναμικού μας στην ανάγκη προσαρμογής στο νέο περιβάλλον, είναι σίγουρα κάτι που μας δημιουργεί αισιοδοξία για το νέο όραμα του Οργανισμού μας. Ένα όραμα που μας θέλει να είμαστε πρωταγωνιστές στους τομείς ενέργειας και υπηρεσιών.



Έλευση Φυσικού Αερίου στην Κύπρο

Συνεχίστηκαν μέσα στο έτος αυτό 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 παράγωγά του σε ο,τι αφορά την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας, με θετικές επιπτώσεις στο κόστος παραγωγής και την προστασία του περιβάλλοντος.

Οι συνεχείς διαβουλεύσεις και η στενή συνεργασία με το Υπουργείο Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού, καθώς επίσης με τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας και τη Δημόσια Εταιρεία Φυσικού Αερίου, είναι βασικοί παράγοντες επιτυχίας στο στόχο που θέσαμε για όσο το δυνατό πιο γρήγορη απεξάρτηση από το πετρέλαιο και τα παράγωγά του. Στο σημείο που έχουν φθάσει τα πράγματα, επιβάλλεται η Πολιτεία να πάρει άμεσα τις δικές της αποφάσεις αφού, οι καθυστερήσεις που έχουν σημειωθεί στο θέμα αυτό έχουν ήδη στοιχίσει πολλά στον Κύπριο πολίτη και οι προδιαγραφόμενες νέες καθυστερήσεις θα επιδεινώσουν ακόμα περισσότερο την κατάσταση.

Ανάπτυξη Συστήματος Παραγωγής

Όσον αφορά τα αναπτυξιακά έργα στο Σύστημα Παραγωγής, το 2010 συνεχίστηκαν οι εργασίες στον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Βασιλικού που αφορούν την εγκατάσταση της Μονάδας Αρ. 5, συνδυασμένου κύκλου ισχύος 220 MW. Η παράδοση της αναμένεται να ολοκληρωθεί την 1η Ιουλίου 2011 για λειτουργία σε ανοικτό κύκλο και την 1η Ιανουαρίου 2012 για εμπορική λειτουργία σε συνδυασμένο κύκλο.

Στις 4 Μαΐου 2010, το Διοικητικό Συμβούλιο σε συνεδρία του, εξουσιοδότησε την Επιχειρησιακή Μονάδα Παραγωγής όπως ξεκινήσει χωρίς οποιαδήποτε δέσμευση, τη διαδικασία διαπραγμάτευσης με τον Εργολάβο της Μονάδας Αρ. 5 για την κατακράτηση συμβολαίου για τη Μονάδα Αρ. 6 και παράδοση της για εμπορική λειτουργία το 2014. Η διαδικασία αυτή περιλαμβανόταν στο Συμβόλαιο της Μονάδας Αρ. 5.

Εντός του 2010 και συγκεκριμένα την 1η Ιουνίου 2010 τέθηκε σε λειτουργία στον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Δεκέλειας και η δεύτερη συστοιχία Μηχανών Εσωτερικής Καύσης (MEK 2) συνολικής ισχύος 50 MW σύμφωνα και με την απόφαση της ΡΑΕΚ για αύξηση του Περιθωρίου Μακροχρόνιας Εφεδρείας Συστήματος από το 11% στο 20%. Η μονάδα λειτουργεί με καύσιμο το μαζούτ και με δυνατότητα μετατροπής σε μεταγενέστερο στάδιο για λειτουργία με φυσικό αέριο.

Μήνυμα Προέδρου

Ανάπτυξη Συστήματος Μεταφοράς και Διανομής

Κατά την υπό επισκόπηση χρονιά αρκετά έργα πραγματοποιήθηκαν και στον τομέα των Συστημάτων Μεταφοράς και Διανομής.

Το Δίκτυο Μεταφοράς αποτελεί τη σπονδυλική στήλη του Συστήματος της ΑΗΚ, διασυνδέοντας τους Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς με τα κέντρα κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας. Τα εκτελούμενα αναπτυξιακά έργα καλύπτουν τις συνεχώς αυξανόμενες ανάγκες σε ηλεκτρική ενέργεια ενώ αυξάνουν επίσης την αξιοπιστία του συστήματος μεταφοράς. Στην περίοδο που επισκοπείται, η εγκατεστημένη ισχύς των υποσταθμών μεταφοράς αυξήθηκε κατά 29MVA, με συνολική ισχύ 3 158,5MVA.

Το 2010 και συγκεκριμένα τον Ιούλιο, ενεργοποιήθηκε στην επαρχία Πάφου, ο Υποσταθμός "Ορείτες" 132kV, ανοικτού τύπου. Πρόκειται για Υποσταθμό διακλάδωσης που έχει συνδέσει το αιολικό πάρκο Ορείτες, ισχύος 82MW, με το Σύστημα Μεταφοράς.

Επιπρόσθετα, εντός του 2010 συνεχίστηκαν οι εργασίες στους Υποσταθμούς "Λακατάμεια", "Αμαθούς", "Δεκέλεια", "Ψευδάς", "Αλέξιγρος", "Στρουμπί", "Αθηνών", "Τριμίκλινη", "Ξεροπόταμος" και "Νέα Πάφος". Το συνολικό κόστος των πιο πάνω έργων ανήλθε στα €45,9 εκατομμύρια ευρώ. Επίσης πραγματοποιήθηκε μερική ενεργοποίηση του Υποσταθμού "Βασιλικός Νότια" 132kV για σκοπούς ελέγχου της ηλεκτροπαραγωγικής Μονάδας αρ. 5.

Για σκοπούς επέκτασης και ανάπτυξης του συστήματος Διανομής, μέσα στο 2010 συμπληρώθηκαν, 7 431 μελέτες σε σύγκριση με 7 554 μελέτες το 2009. Τα δαπανηθέντα ποσά των κατασκευαστικών εργασιών για την επέκταση και ανάπτυξη του συστήματος διανομής ανήλθαν κατά το 2010 σε €65,1 εκατομμύρια ευρώ σε σύγκριση με €64,2 εκατομμύρια ευρώ το 2009.

Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας

Η ΑΗΚ, ως ο κύριος παραγωγός και προμηθευτής της ηλεκτρικής ενέργειας στην Κύπρο, δεν θα μπορούσε να απουσιάζει και να μη συμβάλλει ενεργά στην όλη προσπάθεια, ώστε να ικανοποιήσουμε τις απαιτήσεις της Ευρωπαϊκής Ένωσης για τις ΑΠΕ, ενεργώντας πάντα μέσα στα αυστηρά πλαίσια των κατάλληλα ρυθμισμένων και εναρμονισμένων Νόμων και Κανονισμών.

Μέσα στα πλαίσια αυτά η ΑΗΚ, μελετά σε συνεργασία με την Ιερά Μητρόπολη Λεμεσού το ενδεχόμενο εγκαθίδρυσης ηλιακού θερμικού σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας σε γη που ανήκει στη Μητρόπολη, στην περιοχή Ακρωτήρι Λεμεσού. Για τα δεδομένα της Κύπρου η τεχνολογία αυτή είναι η πλέον υποσχόμενη για παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ. Επιπρόσθετα η ΑΗΚ εξετάζει πρόταση της εταιρείας Bouygues Bâtiment International (Cyprus) για από κοινού προώθηση με την ΑΗΚ και την εταιρεία Hermes Airports, εισήγησης προς το Υπουργείο Συγκοινωνιών & Έργων για εγκαθίδρυση φωτοβολταϊκού πάρκου ισχύος 4 500 kW στο χώρο στάθμευσης του Αεροδρομίου Λάρνακας.

Εξετάζονται επίσης προτάσεις για συνεργασίες για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από βιοαέριο και αιολική ενέργεια.

Εξυπηρέτηση Πελατών

Τον Μάιο του 2010 ενεργοποιήθηκε η πρώτη υπηρεσία στο Κέντρο Τηλεξυπηρέτησης, αυτή της Υπηρεσίας Καταγραφής Μετρητών. Με αυτή την υπηρεσία, οι πελάτες μας έχουν τη δυνατότητα καταγραφής της ένδειξης του μετρητή ηλεκτρικής ενέργειας, για μετρητές υποστατικών τους για τους οποίους η ένδειξη δεν έγινε δυνατό να καταγραφεί. Η Υπηρεσία λειτούργησε με πολύ ικανοποιητικά αποτελέσματα.

Επιπρόσθετα, τον Αύγουστο του 2010, ενεργοποιήθηκε και η Υπηρεσία Λογαριασμών του Κέντρου Τηλεξυπηρέτησης της ΑΗΚ. Με αυτή την υπηρεσία μπορούν οι πελάτες μας να ενημερώνονται αυτόματα για το υπόλοιπο του λογαριασμού τους, δίνονται πληροφορίες και επεξηγήσεις για λογαριασμούς, για τρόπους εξόφλησης λογαριασμών, για διαδικασία για συνδέσεις, επανασυνδέσεις, αποσυνδέσεις, επεξήγηση οικιακών διατιμήσεων, καθώς και άλλες σχετικές πληροφορίες.

Εταιρική Κοινωνική Ευθύνη

Υγεία, προστασία του περιβάλλοντος, αθλητισμός, τέχνες, χορός, μουσική, προβολή πολιτιστικών μνημείων, στήριξη των εγκλωβισμένων οικογενειών είναι οι κύριοι άξονες του προγράμματος Εταιρικής Κοινωνικής Ευθύνης της Αρχής Ηλεκτρισμού. Με το πρόγραμμά της αυτό η ΑΗΚ, έχει κατά το 2010 βοηθήσει εκατοντάδες Συνδέσμους ή Οργανώσεις στους πιο πάνω τομείς.

Η εκδήλωση "Δώσε Φως σε μια Ζωή", που ο Αντικαρκινικός Σύνδεσμος και η Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου συνδιοργανώνουν κάθε Δεκέμβριο, έχει πλέον γίνει θεσμός και συμβάλλει στην οικονομική ενίσχυση και την επίτευξη των στόχων του Συνδέσμου. Για δέκατη συνεχή χρονιά πραγματοποιήθηκαν οι Χριστουγεννιάτικες εκδηλώσεις σε όλες τις πόλεις της Κύπρου για το άναμμα των φώτων των Χριστουγεννιάτικων Δέντρων της ΑΗΚ και του Αντικαρκινικού Συνδέσμου Κύπρου. Πέραν των καθιερωμένων αυτών εκδηλώσεων, πραγματοποιήθηκε παιδικό ολοήμερο πανηγύρι στα Κεντρικά Γραφεία της ΑΗΚ που περιλάμβανε πολλές παιδικές δραστηριότητες, πωλήσεις διαφόρων ειδών και ψυχαγωγικό πρόγραμμα. Όλα τα έσοδα που ανήλθαν γύρω στις €12.000 δόθηκαν στον Αντικαρκινικό Σύνδεσμο Κύπρου.

Για δεύτερη χρονιά η ΑΗΚ φιλοξένησε στο χώρο των Κεντρικών Γραφείων της την Παγκόσμια Έκθεση Φωτογραφίας Τύπου 2010, η οποία διοργανώθηκε σε συνεργασία με την Πρεσβεία της Ολλανδίας και την Ένωση Συντακτών Κύπρου.

Ευχαριστίες

Τελειώνοντας τη σύντομη και σε γενικές γραμμές ανασκόπησή μου για τη χρονιά που πέρασε, επιθυμώ να ευχαριστήσω ιδιαίτερα όλες τις υπηρεσίες, άτομα και φορείς, με τους οποίους η ΑΗΚ και εγώ προσωπικά είχαμε συνεργασία.

Θέλω να ευχαριστήσω τον Υπουργό Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού κύριο Αντώνη Πασχαλίδη για το προσωπικό του ενδιαφέρον, τις προσπάθειές του και τη συνεργασία που είχαμε για την προώθηση του έργου της ΑΗΚ, καθώς και όλους τους λειτουργούς του Υπουργείου του. Ευχαριστώ επίσης την Κυβέρνηση, τη Βουλή των Αντιπροσώπων, τον Πρόεδρο και Μέλη της ΡΑΕΚ, το Διευθυντή του ΔΣΜ, 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 Δρ. Στέλιο Στυλιανού και τα μέλη της Διεύθυνσης του Οργανισμού, τις Συντεχνίες και όλο το προσωπικό για την άψογη συνεργασία που είχαμε το 2010.

Χάρης Θράσου
Πρόεδρος Δ.Σ. ΑΗΚ

Μήνυμα Γενικού Διευθυντή



Με πλήρη επίγνωση των όσων διαμορφώνονται με ταχύτατους ρυθμούς στον τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας, αλλά και των σημαντικών στόχων και προκλήσεων που θα πρέπει να αντιμετωπίσουμε στο μέλλον, η Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου εκπλήρωσε και το 2010 το δύσκολο έργο της απρόσκοπτης παροχής ηλεκτρικής ενέργειας στον τόπο καθώς και την ολοκλήρωση διαφόρων έργων του αναπτυξιακού της προγράμματος. Ενός προγράμματος που θα επιτρέψει στην ΑΗΚ να προσφέρει τις υπηρεσίες της σε όλη την Κύπρο για πολλά χρόνια, προς όφελος της οικονομίας του τόπου, ενισχύοντας ταυτόχρονα την καλή εικόνα του Οργανισμού στο κοινό.

Κατά το 2010 συνεχίστηκε η ανοδική πορεία της ΑΗΚ, κάτι που απεικονίζεται τόσο μέσα από την πρόοδο των έργων του αναπτυξιακού προγράμματος, όσο και μέσα από τη μελέτη των οικονομικών αποτελεσμάτων του Οργανισμού. Η μάχη που δώσαμε εντός του 2010 ήταν συνεχής και είχε πολλές παραμέτρους. Η αύξηση της παραγωγικότητας, η βελτίωση και αναβάθμιση των προσφερόμενων υπηρεσιών αλλά και η μείωση κατά 12% των λειτουργικών εξόδων του Οργανισμού, μας γεμίζουν με αισιοδοξία για τη συνέχεια. Στην προσπάθεια που κάναμε το 2010 για όσο το δυνατό καλύτερη εξυπηρέτηση των πελατών μας αλλά και υλοποίηση της αποστολής μας, για προσφορά με ασφάλεια και αξιοπιστία του αγαθού του ηλεκτρικού ρεύματος, όλοι είχαν τη δική τους συμβολή, όποιο πόστο κι αν κατείχαν, σε όποια βαθμολογική κλίμακα κι αν υπηρετούσαν. Η συμβολή και η προσπάθεια όλου του Προσωπικού για την πορεία αυτή του Οργανισμού, ήταν κάτι περισσότερο από καθοριστική και με την ευκαιρία αυτή εκφράζω τις προσωπικές μου ευχαριστίες σε όλους τους εργαζόμενους στην ΑΗΚ.

Το καλοκαίρι του 2010 πετύχαμε αδιάλειπτη παροχή ηλεκτρισμού σε πάρα πολύ δύσκολες συνθήκες, κάτι που συνιστά επιτυχία για τον Οργανισμό μας. Παρά το γεγονός ότι η ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας κάθε χρόνο παρουσιάζει σημαντική αύξηση, με τις συντονισμένες ενέργειες του Προσωπικού μας, καταφέραμε να έχουμε ελάχιστες διακοπές ρεύματος. Στις μεμονωμένες εκείνες περιπτώσεις που παρατηρήθηκαν διακοπές παροχής λόγω βλαβών στο σύστημα διανομής, η ανταπόκριση των συνεργείων της ΑΗΚ ήταν άμεση και αποδείχτηκε για μια ακόμη φορά ότι ο σωστός προγραμματισμός στην ανάπτυξη των συστημάτων παραγωγής, μεταφοράς και διανομής, που γίνεται όλα αυτά τα χρόνια, αποδίδει καρπούς.

Στη χρονιά που ανασκοπούμε, ένα από τα βασικότερα θέματα που απασχόλησαν την ΑΗΚ ήταν η έλευση του Φυσικού Αερίου (Φ.Α.) στην Κύπρο και η όσο το δυνατό γρηγορότερη χρήση του από τις νέες Μονάδες Παραγωγής του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού στο Βασιλικό. Είμαι σίγουρος ότι η αγαστή συνεργασία που υπάρχει μεταξύ της ΑΗΚ και των υπόλοιπων φορέων, όπως είναι το Υπουργείο Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού, καθώς επίσης η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου και η Δημόσια Εταιρεία Φυσικού Αερίου, θα ευοδώσει καρπούς, παρέχοντας στη χώρα μας μια ακόμη επιλογή καυσίμου για ηλεκτροπαραγωγή φιλικότερου προς το περιβάλλον, με όλα τα ευεργετικά αποτελέσματα που αυτό συνεπάγεται.

Η προσπάθεια που θα πρέπει να καταβληθεί από την ΑΗΚ στις προκλήσεις που έχει να αντιμετωπίσει στο νέο ανταγωνιστικό περιβάλλον που διαμορφώνεται στον τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας απαιτεί σκληρή δουλειά, αύξηση της παραγωγικότητας και σεβασμό στον πελάτη. Αμετάθετος στόχος, αλλά και υποχρέωση μας προς τις επερχόμενες γενιές, είναι να δημιουργήσουμε ένα σύγχρονο, δυνατό και εύρωστο Οργανισμό που θα μπορεί να εξυπηρετεί άψογα και απρόσκοπτα τους πελάτες του και γενικά το καταναλωτικό κοινό. Έχουμε επίγνωση των δυσκολιών που θα αντιμετωπίσουμε τα επόμενα χρόνια, αλλά είμαι σίγουρος ότι ο ζήλος και η φιλοτιμία του προσωπικού θα είναι για εμάς εφόδιο για συνέχιση του έργου, που εδώ και σχεδόν 60 χρόνια επιτελεί η ΑΗΚ.

Με βάση την πρόβλεψη ζήτησης φορτίου της ΡΑΕΚ του 2008, διαφάνηκε ότι το καλοκαίρι του 2010 το Περιθώριο Μακροχρόνιας Εφεδρείας Συστήματος θα ανερχόταν στο επίπεδο του 11%. Το ποσοστό αυτό ήταν κάτω από το όριο του 20% όπως αυτό καθορίστηκε από τη ΡΑΕΚ, θεωρώντας την ανάγκη ενίσχυσης της εγκατεστημένης ισχύος στην Κύπρο δεδομένη. Η ΑΗΚ, λαμβάνοντας υπόψη τις πιο πάνω θέσεις, αποφάσισε την εγκατάσταση δεύτερης συστοιχίας Μηχανών Εσωτερικής Καύσης (ΜΕΚ 2), συνολικής ισχύος 50 MW, στον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Δεκέλειας, οι οποίες τέθηκαν σε λειτουργία την 1η Ιουνίου του 2010. Η μονάδα θα λειτουργεί με καύσιμο μαζούτ και με δυνατότητα μετατροπής της σε μεταγενέστερο στάδιο για λειτουργία με φυσικό αέριο.

Οι εργασίες για την Μονάδα Αρ. 5 διεξάγονται με εντατικούς ρυθμούς. Στο παρόν στάδιο η πρόοδος θεωρείται ικανοποιητική. Το πρόγραμμα εργασιών της Μονάδας Αρ. 5 επιβεβαιώνει ότι ικανοποιούνται τα κύρια ορόσημα του Συμβολαίου, δηλαδή λειτουργία την 1η Ιουλίου 2011 σε ανοικτό κύκλο και λειτουργία σε συνδυασμένο κύκλο την 1η Ιανουαρίου 2012.

Στον τομέα της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, στις 4/5/2010 το Διοικητικό Συμβούλιο της ΑΗΚ εξουσιοδότησε την Επιχειρησιακή Μονάδα Παραγωγής όπως ξεκινήσει χωρίς οποιαδήποτε δέσμευση, τη διαδικασία διαπραγμάτευσης με τον Εργολάβο της Μονάδας Αρ. 5 για την κατακύρωση συμβολαίου για τη Μονάδα Αρ. 6, κάτι που προνοείται από το σχετικό Διαγωνισμό για τη Μονάδα Αρ. 5 και παράδοση της για εμπορική λειτουργία το 2014.

Τον Ιούλιο του 2010 ενεργοποιήθηκε στην επαρχία Πάφου, ο Υποσταθμός "Ορείτες" 132kV, ανοικτού τύπου. Πρόκειται για Υποσταθμό διακλάδωσης που έχει συνδέσει το αδειοδοτημένο αιολικό πάρκο Ορείτες, ισχύος 82MW, με το Σύστημα Μεταφοράς. Για διασύνδεση του Υποσταθμού με τους Υποσταθμούς "Πολεμίδια" και "Ανατολικό" κατασκευάστηκε μικρό τμήμα εναέριας γραμμής 132kV διπλού κυκλώματος μήκους 0,18km.

Εντός του 2010 συνεχίστηκαν οι εργασίες σε αρκετούς Υποσταθμούς Μεταφοράς μεταξύ των οποίων ήταν οι Υποσταθμοί "Βασιλικός Νότιο", "Λακατάμεια", "Αμαθούς", "Δεκέλεια", "Ψευδάς", "Αλέξιγρος", "Στρουμί", "Αθηνού", "Τριμίκλινη", "Ξεροπόταμος" και "Νέα Πάφος".

Όσον αφορά την προώθηση των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ), η ΑΗΚ έχει ήδη συμφωνήσει με την Ιερά Μητρόπολη Λεμεσού να μελετήσει το ενδεχόμενο εγκαθίδρυσης ηλιακού θερμικού σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας σε γη που ανήκει στη Μητρόπολη, στην περιοχή Ακρωτήρι Λεμεσού. Επιπρόσθετα η ΑΗΚ έχει υπογράψει μνημόνιο συνεργασίας με την εταιρεία Bouygues Bâtiment International (Cyprus) και την εταιρεία Hermes Airports, για εγκαθίδρυση φωτοβολταϊκού πάρκου ισχύος 4 500 kW στο χώρο στάθμευσης του Αεροδρομίου Λάρνακας.

Εντός του 2010 έγιναν και όλες οι σχετικές διεργασίες που αφορούσαν το ζήτημα της αναϊσορρόπησης των διατιμήσεων. Μετά τη δημόσια διαβούλευση που είχε η ΡΑΕΚ σχετικά με τις διατιμήσεις ηλεκτρικού ρεύματος, προσχέδιο της οποίας δημοσιεύθηκε στην Επίσημη Εφημερίδα της Δημοκρατίας στις 26/11/2010, αρ. 4653, η ΡΑΕΚ ενέκρινε με την απόφαση της αρ. 539/2011 την αναϊσορρόπηση των διατιμήσεων της ΑΗΚ που διαλαμβάνουν αυξομειώσεις στις διάφορες κατηγορίες πελατών. Στόχος ήταν οι αυξομειώσεις αυτές να οδηγήσουν σταδιακά στην εξάλειψη των αλληλοεπιδοτήσεων που παρατηρούνται μεταξύ των διαφόρων κατηγοριών των καταναλωτών και δεν επιφέρουν κανένα οικονομικό όφελος στην ΑΗΚ.

Μήνυμα Γενικού Διευθυντή

Στον τομέα εξυπηρέτησης πελατών ιδιαίτερη αναφορά πρέπει να γίνει στην Υπηρεσία Καταγραφής Μετρητών, καθώς και στην Υπηρεσία Λογαριασμών του Κέντρου Τηλεξυπηρέτησης, οι οποίες ενεργοποιήθηκαν εντός του 2010. Χρησιμοποιώντας την Υπηρεσία Καταγραφής Μετρητών, οι πελάτες μας τους οποίους η ένδειξη του μετρητή τους, δεν έγινε κατορθωτό να καταγραφεί, μπορούν να τηλεφωνούν και να δίνουν οι ίδιοι τη σχετική ένδειξη. Χρησιμοποιώντας την Υπηρεσία Λογαριασμών οι πελάτες μας μπορούν να ενημερώνονται αυτόματα για το υπόλοιπο του λογαριασμού τους καθώς και άλλες πληροφορίες για θέματα λογαριασμών, συνδέσεων, διατιμήσεων κ.λπ.

Το 2010 συνέχισαν εντατικά οι εργασίες για αποπεράτωση του έργου των Νέων Περιφερειακών Γραφείων της ΑΗΚ στην Πάφο. Το έργο, το οποίο περιλαμβάνει και Υποσταθμό Μεταφοράς κλειστού τύπου 132 kV, βρίσκεται στον κυκλοφοριακό κόμβο στην είσοδο της πόλης της Πάφου καθιστώντας το, σημείο αναφοράς για την πόλη. Ο Υποσταθμός Μεταφοράς έχει ολοκληρωθεί και ενεργοποιηθεί ενώ το κτήριο είναι υπό κατασκευή και αναμένεται να ολοκληρωθεί περί τα τέλη του 2011.

Εντός του 2010, η ΑΗΚ συνέχισε την κοινωνική της προσφορά. Υγεία, προστασία του περιβάλλοντος, αθλητισμός, τέχνες, χορός, μουσική, προβολή πολιτιστικών μνημείων, στήριξη των εγκλωβισμένων οικογενειών, είναι οι κύριοι άξονες του προγράμματος Εταιρικής Κοινωνικής Ευθύνης της Αρχής Ηλεκτρισμού. Με το πρόγραμμά της αυτό η ΑΗΚ έχει κατά το 2010 βοηθήσει εκατοντάδες Συνδέσμους ή Οργανώσεις στους πιο πάνω τομείς. Η εκδήλωση "Δώσε Φως σε μια Ζωή", που ο Αντικαρκινικός Σύνδεσμος και η Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου συνδιοργανώνουν κάθε Δεκέμβριο, έχει πλέον γίνει θεσμός και συμβάλλει στην οικονομική ενίσχυση και την επίτευξη των στόχων του Συνδέσμου. Το 2010, η ΑΗΚ, για πρώτη φορά διοργάνωσε, σε συνεργασία με τον Αντικαρκινικό Σύνδεσμο, παιδικό ολοήμερο πανηγύρι στα Κεντρικά Γραφεία της.

Σημαντικό πολιτιστικό γεγονός ήταν η συνδιοργάνωση με την Πρεσβεία της Ολλανδίας και την Ένωση Συντακτών Κύπρου, για δεύτερη φορά στην Κύπρο, της Παγκόσμιας Έκθεσης Φωτογραφίας Τύπου 2010.

Θέλω, στο σημείο αυτό, να εκφράσω τις ιδιαίτερες μου ευχαριστίες στον Πρόεδρο του Διοικητικού Συμβουλίου της ΑΗΚ κύριο Χάρη Θράσου, καθώς και στα άλλα Μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου για τη συνεργασία που είχαμε, και να τους διαβεβαιώσω ότι η συνεργασία μας θα είναι συνεχής με μοναδικό στόχο την πρόοδο του Οργανισμού μας και την ευημερία του Προσωπικού μας.

Τελειώνοντας το σύντομο αυτό χαιρετισμό, θα ήθελα να εκφράσω τις θερμές μου ευχαριστίες σε όλους τους συνεργάτες μου και ειδικά στους Εκτελεστικούς Διευθυντές των Επιχειρησιακών και Επιτελικών Μονάδων για την άψογη συνεργασία μας, καθώς επίσης και σε όλες τις Συνδικαλιστικές Οργανώσεις του Προσωπικού για το υψηλό αίσθημα ευθύνης που επιδεικνύουν στο διάλογο που βρίσκεται σε εξέλιξη για την επιχειρησιακή βελτίωση της ΑΗΚ.

ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΙΑΚΕΣ ΚΑΙ ΕΠΙΤΕΛΙΚΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ



Επιχειρησιακή Μονάδα Παραγωγής

ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Κατά το 2010 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 εγκαταστημένη ισχύ 648 MW (3 X 130 MW Ατμοστρόβιλοι, 220 MW Μονάδα Συνδυασμένου Κύκλου και 38 MW Αεριοστρόβιλος), παρήγαγε κατά το 2010 το 60,77% (3 162 958 MWh) της συνολικής ηλεκτρικής ενέργειας που παρήχθη από τους Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς της Αρχής, ενώ κατά την ίδια περίοδο, εξήγαγε το 60,78% (2 999 616 MWh) της συνολικής ηλεκτρικής ενέργειας που εξήχθη από τους Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς της Αρχής.

Ο θερμικός βαθμός απόδοσης των Ατμοστρόβιλων για μονάδες παραγωγής ανήλθε στο 38,46%, της Μονάδας Συνδυασμένου Κύκλου σε 47,95% και ο αντίστοιχος θερμικός βαθμός απόδοσης του Αεριοστρόβιλου ανήλθε στο 22,73%.

Επίσης ο θερμικός βαθμός απόδοσης των Ατμοστρόβιλων για μονάδες εξαγωγής ανήλθε στο 36,04%, της Μονάδας Συνδυασμένου Κύκλου σε 46,89% και ο αντίστοιχος θερμικός βαθμός απόδοσης του Αεριοστρόβιλου ανήλθε στο 19,64%.

Συντήρηση Εγκαταστάσεων

Κατά τη διάρκεια της περιόδου Ιανουαρίου - Δεκεμβρίου 2010 οι Μονάδες Αρ. 2 και 3 τέθηκαν περιοδικά εκτός λειτουργίας για προγραμματισμένη ετήσια συντήρηση.

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

Έγιναν οι καθορισμένες από τον Εργολάβο/Κατασκευαστή, με βάση τις ώρες λειτουργίας τους, συντηρήσεις των συστημάτων καύσεως των Αεριοστρόβιλων Αρ. 41 και 42 σύμφωνα με το συμβόλαιο συντήρησης Αεριοστρόβιλων της Μονάδας Συνδυασμένου Κύκλου Αρ. 4.

Έγινε ετήσια συντήρηση και επιθεώρηση του αγκυροβολίου και αντικατάσταση όλων των αγωγών εκφόρτωσης καυσίμου. Εκδόθηκε πιστοποιητικό καταλληλότητας για λειτουργία.

Οι εργασίες εγκατάστασης του νέου συστήματος ηλεκτρονικών υπολογιστών για τον έλεγχο της λειτουργίας του Σταθμού έχουν συμπληρωθεί με επιτυχία και το σύστημα βρίσκεται ήδη σε λειτουργία.

Επιχειρησιακή Μονάδα Παραγωγής

ΣΤΑΘΜΟΣ ΔΕΚΕΛΕΙΑΣ

Ο Ηλεκτροπαραγωγός Σταθμός Δεκέλειας, με εγκαταστημένη ισχύ 460 MW (6 x 60MW Ατμοστρόβιλοι και 100 MW Μονάδες Εσωτερικής Καύσης), παράγαγε κατά το 2010 το 34,25% (1 782 692 MWh) της συνολικής ηλεκτρικής ενέργειας που παρήχθη από τους Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς της Αρχής, ενώ κατά την ίδια περίοδο, εξήγαγε το 34,35% (1 695 224 MWh) της συνολικής ηλεκτρικής ενέργειας που εξήχθη από τους Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς της Αρχής.

Ο θερμικός βαθμός απόδοσης των Ατμοστρόβιλων για μονάδες παραγωγής ανήλθε στο 30,27% και ο αντίστοιχος θερμικός βαθμός απόδοσης των Μονάδων Εσωτερικής Καύσης ανήλθε στο 41,75%.

Ο θερμικός βαθμός απόδοσης των Ατμοστρόβιλων για μονάδες εξαγωγής ανήλθε στο 28,64% και ο αντίστοιχος θερμικός βαθμός απόδοσης των Μονάδων Εσωτερικής Καύσης ανήλθε στο 40,70%.

Συντήρηση Εγκαταστάσεων

Κατά τη διάρκεια της περιόδου Ιανουαρίου - Δεκεμβρίου 2010 έγινε η επίσια συντήρηση και επισκευή των Μονάδων Αρ. 2, 5 και 6. Ολοκληρώθηκε η μεγάλη συντήρηση της Μονάδας Αρ. 3 ενώ ξεκίνησε και η μεγάλη συντήρηση της Μονάδας Αρ. 4 που προγραμματίζεται να ολοκληρωθεί τον Φεβρουάριο 2011. Η επίσια συντήρηση των πιο πάνω Μονάδων αφορούσε όλα τα μηχανολογικά και ηλεκτρολογικά συστήματα όπως επίσης και τα συστήματα αυτοματισμού και ελέγχου και περιλάμβανε μεταξύ άλλων όλους τους σχετικούς μετασχηματιστές, διακόπτες ισχύος, κινητήρες και λοιπό ηλεκτρολογικό και ηλεκτρονικό εξοπλισμό. Επιπλέον στις Μονάδες 5 και 6 έγινε ολική ανανέωση των σωληνώσεων των ψυγείων αέρα τόσο των Γεννητριών όσο και των Διεγερτριών των Μονάδων.

Στη Μονάδα Αρ. 5 μετά από βλάβη που παρουσιάστηκε έγινε έλεγχος στις καμπάνες της Γεννήτριας που κατέδειξε την ανάγκη επισκευής από εξειδικευμένο συνεργείο. Προγραμματίστηκαν και έγιναν επισκευές από εξωτερικό εργολάβο. Για λόγους έγκαιρης διαπίστωσης παρόμοιας φύσης προβλημάτων εγκαταστάθηκε αισθητήρας ανίχνευσης Μαγνητικής Ροής στις σπείρες της Γεννήτριας. Μετά το πέρας των εργασιών χρειάστηκε να γίνει δυναμική ζυγοστάθμιση του στροφείου της Γεννήτριας από εξωτερικό Εργολάβο.

Έχει ολοκληρωθεί με επιτυχία η αντικατάσταση υπέρθερμου Αρ. 3 των Μονάδων Αρ. 5 και 6 που έγινε μετά από μελέτες της εναπομένουσας διάρκειας ζωής, οι οποίες και κατέδειξαν την ανάγκη αντικατάστασής τους.

Έγινε αντικατάσταση σωλίνων μήκους 200m στο Σύστημα Πυροπροστασίας του Σταθμού.

Στο αγκυροβόλιο έγινε από εξωτερικό εργολάβο επιθεώρηση και όλες οι αναγκαίες εργασίες μεγάλης συντήρησης και εκδόθηκε νέο πιστοποιητικό καταλληλότητας της εγκατάστασης.



Συμπληρώθηκαν έγκαιρα και ικανοποιητικά όλες οι προβλεπόμενες δοκιμές λειτουργίας της δεύτερης συστοιχίας των Μηχανών Εσωτερικής Καύσης (ΜΕΚ 2) δυναμικότητας 50 MW οι οποίες και τέθηκαν σε εμπορική λειτουργία από την 1 Ιουνίου 2010, σύμφωνα και με την προβλεπόμενη από το Συμβόλαιο ημερομηνία.

Στη Μηχανή Αρ. 1 των ΜΕΚ1 σημειώθηκε σοβαρή βλάβη στο Σύστημα Υπερπληρωτή (Turbo-charger) και έγινε αντικατάστασή του από τους κατασκευαστές. Ταυτόχρονα προωθείται από τους κατασκευαστές αλλαγή στο σχεδιασμό των φίλτρων καυσαερίου του Υπερπληρωτή, η οποία θα γίνει μέσα στο 2011.

ΣΤΑΘΜΟΣ ΜΟΝΗΣ

Ο Ηλεκτροπαραγωγός Σταθμός Μονής, με εγκαταστημένη ισχύ 330 MW (6 X 30MW Ατμοστρόβιλοι και 4 X 37,5 MW Αεριοστρόβιλοι), παρήγαγε κατά το 2010 το 4,98% (259 247 MWh) της συνολικής ηλεκτρικής ενέργειας που παρήχθη από τους Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς της Αρχής, ενώ κατά την ίδια περίοδο, εξήγαγε το 4,87% (240 675 MWh) της συνολικής ηλεκτρικής ενέργειας που εξήχθη από τους Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς της Αρχής.

Ο θερμικός βαθμός απόδοσης των Ατμοστροβίλων για μονάδες παραγωγής ανήλθε στο 24,56% και ο αντίστοιχος θερμικός βαθμός απόδοσης των Αεριοστροβίλων ανήλθε στο 22,56%.

Επίσης ο θερμικός βαθμός απόδοσης των Ατμοστροβίλων για μονάδες εξαγωγής ανήλθε στο 22,77% και ο αντίστοιχος θερμικός βαθμός απόδοσης των Αεριοστροβίλων ανήλθε στο 21,61%.

Συντήρηση Εγκαταστάσεων

Κατά τη διάρκεια της περιόδου Ιανουαρίου - Δεκεμβρίου 2010 συμπληρώθηκε η ετήσια συντήρηση των Ατμολεβήτων Αρ. 1, 5 και 6 ενώ ξεκίνησε η ετήσια γενική συντήρηση του Ατμολέβητα Αρ. 4. Η συντήρηση περιλάμβανε μεταξύ άλλων τον έλεγχο και καθαρισμό όλων των μερών, διορθώματα στους θαλάμους καύσης, προληπτική αντικατάσταση υπόπτων τμημάτων αυλών των υπερθερμαντήρων με άλλα αναβαθμισμένου υλικού για μεγαλύτερη αντοχή, επιδιορθώσεις στους αεραγωγούς και καπναγωγούς για αποφυγή διαρροών και συντήρηση στους αποφρακτικές.

Στον Ατμολέβητα Αρ. 1 αλλάχθηκαν τα στοιχεία της θερμής και κρύας πλευράς του προθερμαντήρα αέρα με καινούργια.

Στους Ατμολέβητες Αρ. 1, 4 και 5 αλλάχθηκαν τα στοιχεία της θερμής και κρύας πλευράς του προθερμαντήρα αέρα με καινούργια.

Κατά την ίδια περίοδο συμπληρώθηκε η συντήρηση των Ατμοστρόβιλων Αρ. 1 και 2 ενώ ξεκίνησε η ετήσια γενική συντήρηση των Ατμοστρόβιλων Αρ. 5 και 6.

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 2010 έγινε ετήσια συντήρηση και επιθεώρηση του αγκυροβολίου, ενώ αντικαταστάθηκαν οι αλυσίδες των τριών σηματοδύρων από εξωτερικό εργολάβο.

Επιχειρησιακή Μονάδα Παραγωγής

ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΑ

Οι μετρήσεις για την ποιότητα του αέρα γύρω από τους Σταθμούς γίνονται με δύο ειδικά εξοπλισμένες κινητές μονάδες για κάθε 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.

ΜΕΛΕΤΕΣ

- Ανατέθηκε στην εταιρεία Lahmeyer International GmbH Γερμανίας η επικαιροποίηση του Αναπτυξιακού Προγράμματος της Εκτελεστικής Μονάδας Παραγωγής. Για την ετοιμασία της μελέτης συμμετείχε ομάδα εργασίας με λειτουργούς από διάφορα τμήματα της Αρχής. Η μελέτη ολοκληρώθηκε στις αρχές του 2010.
- Η Επιχειρησιακή Μονάδα Παραγωγής ασχολήθηκε κατά το 2010, με διάφορα θέματα που αφορούν την Ευρωπαϊκή Ένωση και τις επιπτώσεις που αυτά θα έχουν πάνω στην Αρχή 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 2009 σύμφωνα με την πρόνοια του σχετικού Νόμου για τη θέσπιση συστήματος εμπορίας δικαιωμάτων εκπομπής αερίων του θερμοκηπίου εντός της Κοινότητας.

ΑΓΟΡΕΣ

Μέχρι τέλος του 2010 διεκπεραιώθηκαν συνολικά 267 αιτήσεις αγορών από τις οποίες οι 208 διεκπεραιώθηκαν εξ ολοκλήρου, από τη Διεύθυνση Λειτουργίας & Συντήρησης Παραγωγής (ποσοστό 78%). Από την 1η Μαΐου 2010, μετά από διαφοροποίηση της Τεχνικής Οδηγίας ΥΑ/1/2009 όλες οι αγορές από επιλεγμένους προσφοροδότες μέχρι €100.000, διεκπεραιώνονται απευθείας από τους Σταθμούς.

ΕΡΓΑ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΤΟΥ Η/Σ ΒΑΣΙΛΙΚΟΥ

Τέταρτη φάση του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού Βασιλικού

- Η τέταρτη φάση του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού Βασιλικού προνοεί την εγκατάσταση δύο μονάδων 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 αφορούσε την αναθεώρηση του Αναπτυξιακού Προγράμματος Παραγωγής και τη διαμόρφωση του για επιτυχή λειτουργία στην απελευθερωμένη αγορά ηλεκτρισμού. Η Έκθεση ολοκληρώθηκε το Νοέμβριο του 2006 και η Επιχειρησιακή Μονάδα Παραγωγής, αφού έλαβε υπόψη το επικρατέστερο σενάριο από αυτά που εξετάστηκαν, όπως επίσης και διάφορα δεδομένα της Έκθεσης, προχώρησε σε συγκεκριμένη πρόταση προς το Διοικητικό Συμβούλιο η οποία και εγκρίθηκε στις 6 Δεκεμβρίου 2006. Με βάση την πρόταση αυτή η Μονάδα Αρ. 5 θα έπρεπε να θεωρηθεί ως οριστική και να παραδοθεί για εμπορική λειτουργία το 2011, ενώ η Μονάδα Αρ. 6 θα έπρεπε να θεωρηθεί ως προαιρετική και σε περίπτωση εξάσκησης αυτής της επιλογής να παραδοθεί για εμπορική λειτουργία είτε το 2011 (μαζί με τη Μονάδα Αρ. 5), είτε το 2012 είτε το 2013.

Τον Μάιο του 2009 οι Σύμβουλοι Μηχανικοί Lahmeyer International GmbH Γερμανίας εξουσιοδοτήθηκαν όπως προχωρήσουν στην επικαιροποίηση της μελέτης του 2006. Με τη συμπλήρωση της μελέτης, το Διοικητικό Συμβούλιο στη συνεδρία του στις 4 Μαΐου 2010 εξουσιοδότησε την Επιχειρησιακή Μονάδα Παραγωγής όπως ξεκινήσει χωρίς οποιαδήποτε δέσμευση, τη διαδικασία διαπραγμάτευσης με τον Εργολάβο της Μονάδας Αρ. 5 για την κατακύρωση συμβολαίου για τη Μονάδα Αρ. 6 και παράδοσή της για εμπορική λειτουργία το 2014.

Επιχειρησιακή Μονάδα Παραγωγής

Μονάδα Αρ. 5

- Μετά τις διευκρινιστικές συναντήσεις που διεξήχθησαν από τις 10 μέχρι και τις 26 Ιουνίου 2009 με τον επιτυχόντα προσφοροδότη της Μονάδας Αρ. 5, το Διοικητικό Συμβούλιο της Αρχής στη συνεδρία του ημερομηνίας 30 Ιουνίου 2009, αποδέχτηκε την εισήγηση της Ομάδας Έργου και της Επιτροπής Προσφορών της ΑΗΚ για υπογραφή συμβολαίου με την κοινοπραξία J&P - Anax / Hitachi Power Europe για το συνολικό ποσό των €225.081.500.

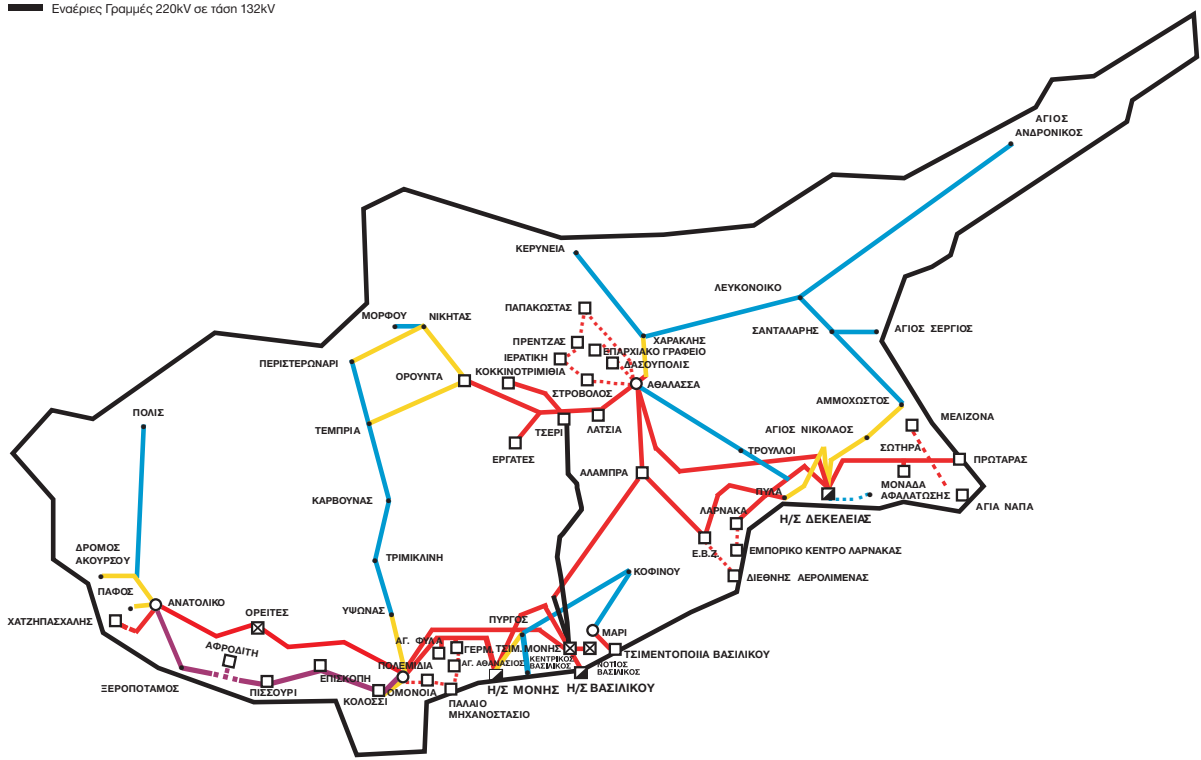
Παράλληλα με το κατασκευαστικό συμβόλαιο, ανατέθηκε ξεχωριστό συμβόλαιο συντήρησης των αεριοστρόβιλων της Μονάδας για περίοδο έξι (6) χρόνων από την ημερομηνία παράδοσής τους σε εμπορική λειτουργία. Η σύμβαση έγινε με τον κατασκευαστή των αεριοστρόβιλων που είναι η General Electric Αμερικής. Η τιμή συμβολαίου ανέρχεται στα €29.961.000. Το συμβόλαιο καλύπτει την προγραμματισμένη συντήρηση των αεριοστρόβιλων καθώς και την προμήθεια των ανάλογων εξαρτημάτων. Ταυτόχρονα θα διατηρείται απόθεμα στρατηγικών εξαρτημάτων σε περίπτωση βλαβών για αποφυγή καθυστερήσεων.

- Στο υπόψη διάστημα συνεχίστηκε η υποβολή τεχνικών εγγράφων και σχεδίων από τον Εργολάβο που αφορούν το λεπτομερή σχεδιασμό της Μονάδας. Τα έγγραφα μελετούνται από τους Συμβούλους Μηχανικούς και την ομάδα έργου της ΑΗΚ και αποστέλλονται σχόλια στον Εργολάβο. Ο σχεδιασμός του Έργου έχει σχεδόν ολοκληρωθεί.
- Συνοπτικά οι εργασίες στο εργοτάξιο διεξάγονται με εντατικούς ρυθμούς και τόσο ο εξοπλισμός όσο και ο αριθμός του προσωπικού του Εργολάβου αυξάνονται αναλογικά με την πρόοδο του Έργου. Στο παρόν στάδιο η πρόοδος θεωρείται ικανοποιητική. Η τελευταία αναθεώρηση του προγράμματος εργασιών της Μονάδας Αρ. 5 έγινε τον Αύγουστο του 2010. Στο πρόγραμμα ικανοποιούνται τα κύρια ορόσημα του Συμβολαίου, δηλαδή παράδοση την 1η Ιουλίου 2011 για εμπορική λειτουργία σε ανοικτό κύκλο και την 1η Ιανουαρίου 2012 για εμπορική λειτουργία σε συνδυσασμένο κύκλο.

Μονάδα Αρ. 6

- Έχει υπογραφεί η συμφωνία για τις Συμβουλευτικές Υπηρεσίες της Μονάδας Αρ. 6 του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού στο Βασιλικό μεταξύ της ΑΗΚ και των Συμβούλων Μηχανικών Lahmeyer International GmbH Γερμανίας και η σχετική ημερομηνία έναρξης των εργασιών είναι η 27η Σεπτεμβρίου 2010.

- ☒ Ηλεκτροπαραγωγι Σταθμοί
- Υποσταθμοί 132/66/11kV
- Υποσταθμοί 132/11kV
- ☒ Υποσταθμοί 132kV
- 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

ΕΡΓΑ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΤΟΥ Η/Σ ΔΕΚΕΛΕΙΑΣ

Μονάδες Εσωτερικής Καύσης (ΜΕΚ 2) συνολικής ισχύος 50 MW

- Με βάση την πρόβλεψη ζήτησης φορτίου της ΡΑΕΚ του 2008, διαφάνηκε ότι το καλοκαίρι του 2010 το Περιθώριο Μακροχρόνιας Εφεδρείας Συστήματος θα ανερχόταν στο επίπεδο του 11%. Το ποσοστό αυτό ήταν κάτω από το όριο του 20% όπως αυτό καθορίστηκε από τη ΡΑΕΚ η θέση της οποίας ήταν ότι θεωρεί την τιμή της τάξης του 11% ως μη ικανοποιητική θεωρώντας την ανάγκη ενίσχυσης της εγκατεστημένης ισχύος στην Κύπρο σαν δεδομένη. Η ΑΗΚ λαμβάνοντας υπόψη τις πιο πάνω θέσεις αποφάσισε την εγκατάσταση δεύτερης συστοιχίας Μηχανών Εσωτερικής Καύσης (ΜΕΚ 2), συνολικής ισχύος 50 MW, στον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Δεκέλειας, οι οποίες τέθηκαν σε λειτουργία την 1η Ιουνίου του 2010. Η μονάδα θα λειτουργήσει με καύσιμο μαζούτ και με δυνατότητα μετατροπής της σε μεταγενέστερο στάδιο για λειτουργία με φυσικό αέριο.

ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΤΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ

Ηλεκτρική ενέργεια

Κατά το 2010 το σύνολο της παραγωγής και από τους τρεις Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς της ΑΗΚ ήταν 5 204 897 000 kWh, έναντι 5 133 330 000 kWh το 2009, παρουσίασε δηλαδή αύξηση περίπου 1,39% σε σύγκριση με τον προηγούμενο χρόνο.

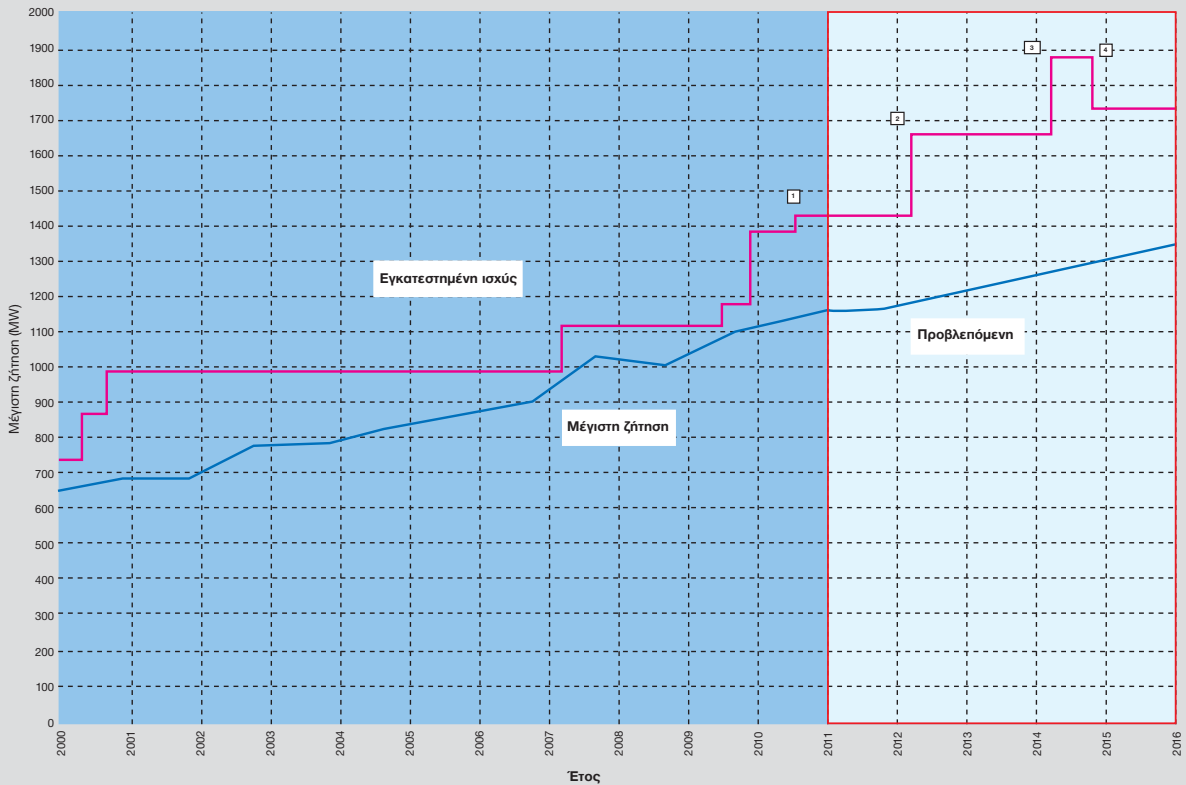
Το Σχεδιάγραμμα 2 (σελίδα 32) δείχνει το σύνολο των κιλοβατώραν που παράχθηκαν από το 2003 ως το 2010. Στο ίδιο σχεδιάγραμμα φαίνεται, επίσης, η προβλεπόμενη παραγωγή, κάθε χρόνου, για την περίοδο 2011 μέχρι το 2018.

Απώλειες στο σύστημα Παραγωγής, Μεταφοράς και Διανομής

Οι ανάγκες σε ηλεκτρική ενέργεια μέσα στους Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς ήταν 5,2% της συνολικής παραγωγής έναντι 5,5% του περασμένου χρόνου.

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

Σχεδ. 1



ΑΝΑΠΤΥΞΙΑΚΟ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑ ΑΡΧΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ

- (1) ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΟΝΑΔΩΝ ΕΣΩΤΕΡΙΚΗΣ ΚΑΥΣΗΣ (ΜΕΚ 2) ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑΣ 50 MW (Ιούνιος 2010)
- (2) ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗ 1 x 220 MW (ΜΟΝΑΔΑ Αρ. 5 ΣΥΝΔΥΑΣΜΕΝΟΥ ΚΥΚΛΟΥ, ΒΑΣΙΛΙΚΟ) - 2012 (αρχές)
- (3) ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗ 1 x 220 MW (ΜΟΝΑΔΑ ΣΥΝΔΥΑΣΜΕΝΟΥ ΚΥΚΛΟΥ) - 2014 (αρχές)
- (4) ΑΠΕΝΕΡΓΟΠΟΙΗΣΗ 6 x 30 MW = 180 MW (ΑΤΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ, ΜΟΝΗ) - 2014 (τέλος)

Υπολογίζεται ότι οι ατμοηλεκτρικές μονάδες του Η/Σ Μονής θα απενεργοποιηθούν στο τέλος του 2014.

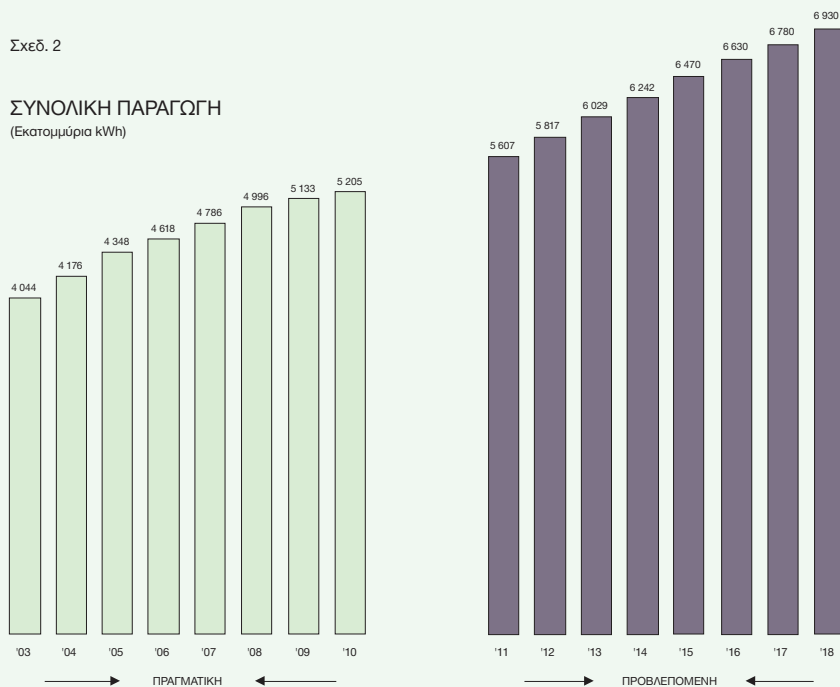
Επιχειρησιακή Μονάδα Παραγωγής

Κατανάλωση καυσίμων

Η ολική κατανάλωση καυσίμων τύπου μαζούτ στους Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς ήταν 1 053 038 μετρικοί τόνοι, σε σύγκριση με 1 163 081 μετρικούς τόνους που καταναλώθηκαν τον προηγούμενο χρόνο παρουσιάζοντας μείωση 9,46% περίπου.

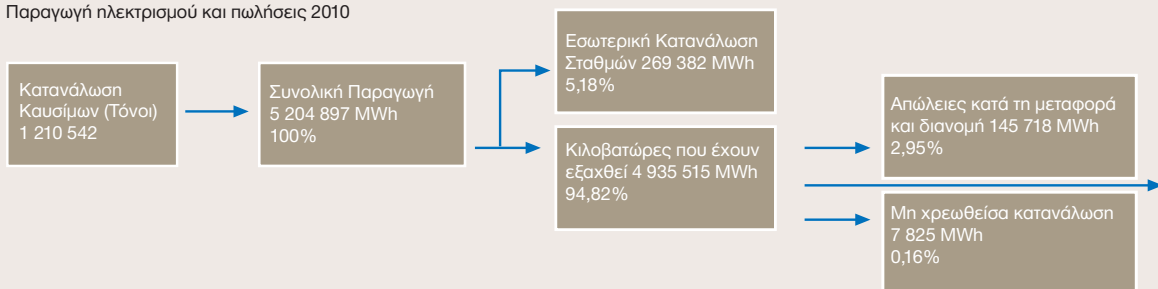
Σχεδ. 2

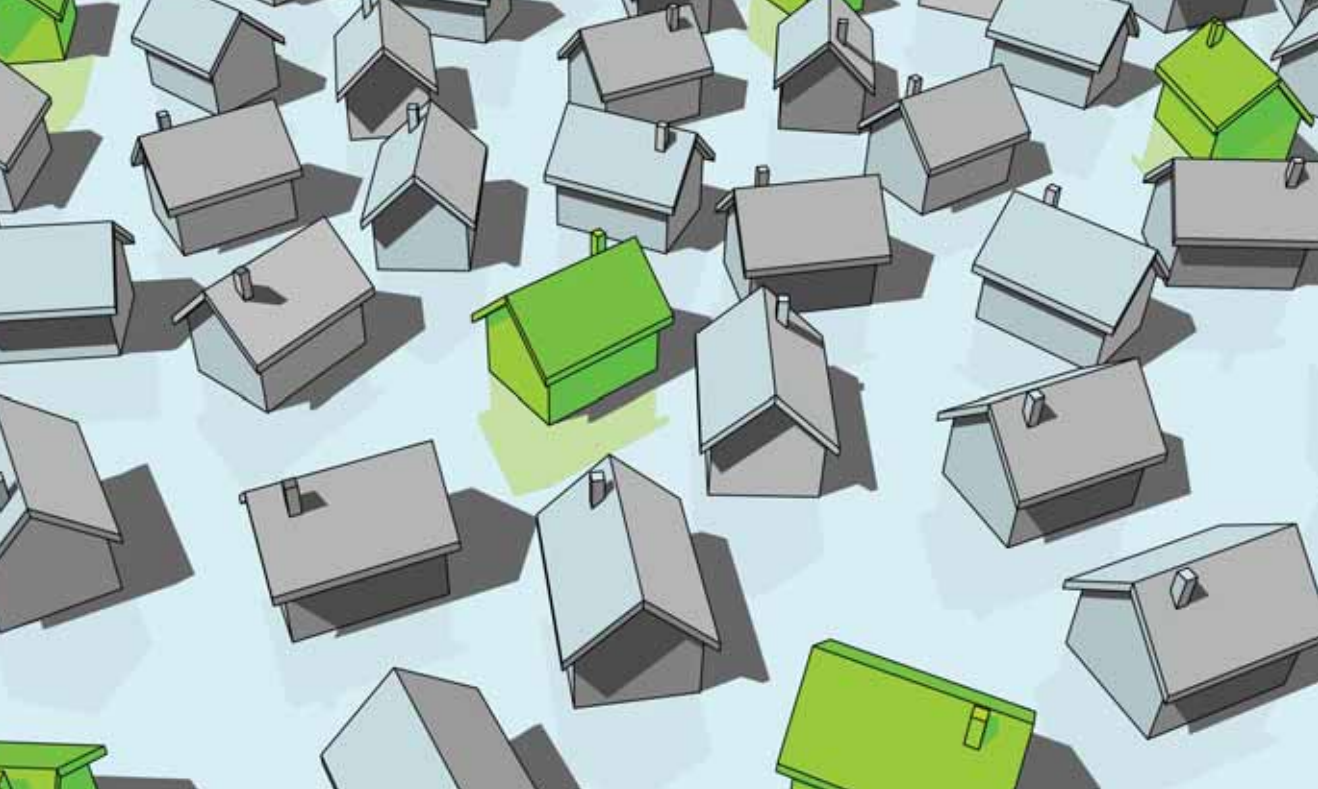
ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ (Εκατομμύρια kWh)



Σχεδ. 3

Παραγωγή ηλεκτρισμού και πωλήσεις 2010



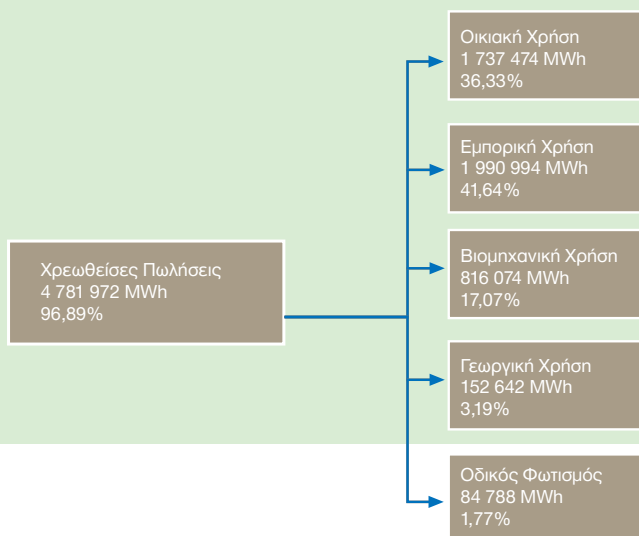


Η ολική κατανάλωση ακάθαρτου πετρελαίου (ντίζελ) στους Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς ήταν 157 504 μετρικοί τόνοι, σε σύγκριση με 91 918 μετρικούς τόνους που καταναλώθηκαν το 2009.

Η μέση θερμική αξία των καυσίμων που χρησιμοποιήθηκαν, ήταν 42 906 kJ/kg σε σύγκριση με 42 908 kJ/kg το 2009.

Βαθμός απόδοσης των σταθμών

Ο μέσος βαθμός απόδοσης κατά το 2010, με βάση την ολική παραγωγή και από τους τρεις Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς ήταν 36,08% σε σύγκριση με 34,32% το 2009. Η απαιτούμενη μέση θερμότητα ανά παραγόμενη κιλοβατώρα ήταν 9 979 kJ/kWh, σε σύγκριση με 10 490 kJ/kWh το 2009. 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 εκτελούμενα αναπτυξιακά έργα καλύπτουν τις συνεχώς αυξανόμενες ανάγκες σε ηλεκτρική ενέργεια ενώ αυξάνουν επίσης την αξιοπιστία του συστήματος μεταφοράς. Στην περίοδο που επισκοπείται, η εγκατεστημένη ισχύς των Υποσταθμών Μεταφοράς αυξήθηκε κατά 29ΜVA, από 3 129,5ΜVA σε 3 158,5ΜVA.

ΚΑΤΑΣΚΕΥΑΣΤΙΚΕΣ ΕΡΓΑΣΙΕΣ

Νέοι Υποσταθμοί

Νέοι Υποσταθμοί που συμπληρώθηκαν

Υποσταθμός "Ορείτες" 132kV

Ενεργοποιήθηκε τον Ιούλιο 2010 στην επαρχία Πάφου, ο Υποσταθμός "Ορείτες" 132kV, ανοικτού τύπου. Πρόκειται για Υποσταθμό διακλάδωσης που έχει συνδέσει το αδειοδοτημένο αιολικό πάρκο Ορείτες, ισχύος 82ΜW, με το Σύστημα Μεταφοράς. Για διασύνδεση του Υποσταθμού με τους Υποσταθμούς "Πολεμίδια" και "Ανατολικό" κατασκευάστηκε μικρό τμήμα εναέριας γραμμής 132kV διπλού κυκλώματος μήκους 0,18km.

Νέοι Υποσταθμοί που βρίσκονται σε εξέλιξη

Υποσταθμός "Βασιλικός Νότια" 132kV

Πραγματοποιήθηκε στις 17.12.2010 μερική ενεργοποίηση του Υποσταθμού "Βασιλικός Νότια" 132kV (Κύκλωμα "Βασιλικός Νότια Αρ. 1") για σκοπούς ελέγχου της ηλεκτροπαραγωγικής Μονάδας αρ. 5. Επίσης στον Υποσταθμό "Κεντρικός Βασιλικός" ο πίνακας 132kV έχει επεκταθεί κατά μια πύλη.

Υποσταθμός "Λακατάμεια" 132/22-11kV

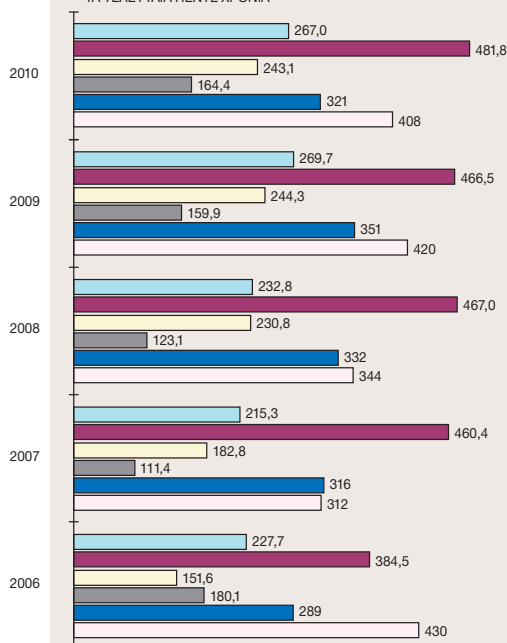
Έχουν αποπερατωθεί οι ηλεκτρολογικές εργασίες στον υπό εγκαθίδρυση Υποσταθμό "Λακατάμεια" 132/22-11kV. Η συμπλήρωση των προληπτικών δοκιμών και ενεργοποίηση του Υποσταθμού προγραμματίζονται στα μέσα Φεβρουαρίου 2011.

Υποσταθμός "Αμαθούς" 132/22-11kV

Αρχές Φεβρουαρίου 2011, συμπληρώνεται η εγκατάσταση του υπογείου κυκλώματος 132kV "Μονή-Αμαθούς" μήκους 6,1km περίπου, που αποτελεί μέρος της ευρύτερης υπογειοποίησης των εναερίων γραμμών μεταφοράς

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

στην πόλη της Λεμεσού και με το οποίο θα ενεργοποιηθεί ο Υποσταθμός "Άμαθούς" 132/22-11kV GIS, δυναμικότητας 80MVA, του οποίου οι ηλεκτρολογικές εργασίες έχουν ήδη συμπληρωθεί.

Υποσταθμός "Δεκέλεια" 132/22-11kV

Οι ηλεκτρολογικές εργασίες βρίσκονται σε προχωρημένο στάδιο και η ενεργοποίηση του αναβαθμισμένου Υποσταθμού "Δεκέλεια" 132/22-11kV προγραμματίζεται να γίνει στις αρχές Μαΐου 2011.

Υποσταθμός "Ψευδάς" 132/11kV

Τα έργα στον Υποσταθμό "Ψευδάς" 132/11kV έχουν αρχίσει και αναμένεται η συμπλήρωση και ενεργοποίηση του Υποσταθμού τέλη Μαΐου 2011.

Υποσταθμός "Αλέξιγρος" 132/11kV

Τα έργα στον Υποσταθμό "Αλέξιγρος" βρίσκονται σε εξέλιξη και αναμένεται να συμπληρωθούν τον Ιούλιο 2011.

Υποσταθμός "Στρουμπή" 132/22-11kV

Τα δομικά έργα του Υποσταθμού "Στρουμπή" 132/22-11kV δυναμικότητας 32MVA βρίσκονται σε εξέλιξη. Προβλέπεται παράδοση των έργων Πολιτικού Μηχανικού τον Οκτώβριο 2011. Στον Υποσταθμό θα εγκατασταθεί εξοπλισμός διακοπής μεταλλοενδεδυμένου τύπου υπαίθριας εγκατάστασης, με αναμενόμενη ενεργοποίηση του Υποσταθμού τον Μάρτιο 2012.

Υποσταθμός "Αθένου" 132/22-11kV

Πρωτεύεται η δημιουργία του νέου Υποσταθμού "Αθένου" 132/22-11kV δυναμικότητας 32MVA και εξοπλισμό διακοπής συμβατικού τύπου υπαίθριας εγκατάστασης. Τα συμβόλαια δομικών έργων και εξοπλισμού έχουν κατακυρωθεί και προγραμματίζεται η συμπλήρωση του έργου το Καλοκαίρι 2012.

Υποσταθμός "Τριμίκλινη" 132/66/22-11kV

Συμπληρώθηκε η μεταφορά του ηλεκτρολογικού εξοπλισμού στον Υποσταθμό και βρίσκεται σε εξέλιξη η εγκατάστασή του από προσωπικό της ΑΗΚ.

Η συμπλήρωση των έργων και ενεργοποίηση του Υποσταθμού προγραμματίζεται τον Ιούλιο 2011.

Υποσταθμός "Ξεροπόταμος" 132/22-11kV

Στον νέο Υποσταθμό "Ξεροπόταμος" 132/22 - 11kV έχει εγκατασταθεί ο υπαίθριος εξοπλισμός, οι πίνακες ελέγχου και προστασίας και συνεχίζεται η εγκατάσταση του υπόλοιπου εξοπλισμού. Θα ακολουθήσουν οι έλεγχοι και προληπτικές δοκιμές στον Υποσταθμό και προγραμματίζεται ενεργοποίηση του στα τέλη Απριλίου 2011.

Υποσταθμός "Νέα Πάφος" 132/22-11kV

Οι ηλεκτρολογικές εργασίες του Υποσταθμού βρίσκονται σε προχωρημένο στάδιο και αναμένονται να συμπληρωθούν περί τα μέσα Φεβρουαρίου 2011.

Τον Ιούνιο 2010, ενεργοποιήθηκαν τα νέα κυκλώματα "Ανατολικό - Πάφος" 66kV Αρ. 1&2, κατασκευής 132kV που λειτούργησαν σε τάση 66kV μέσω νέας εναέριας γραμμής και υπογείου καλωδίου με συνολικό μήκος διαδρομής 7,14km περίπου. (Μήκος γραμμής 3,19km, μήκος καλωδίου 3,95km). Μετά την ενεργοποίηση δρομολογήθηκε η αποξήλωση των υφιστάμενων εναερίων γραμμών 66kV.

Για να καταστεί δυνατή η διασύνδεση του Υποσταθμού μεταφοράς "Νέα Πάφος" 132/22-11kV με το σύστημα μεταφοράς εναπομένου να γίνουν μικρές τροποποιήσεις τόσο στο εναέριο όσο και στο υπόγειο τμήμα των υφιστάμενων κυκλωμάτων 66kV "Ανατολικό - Πάφος" Αρ. 1&2. Οι εργασίες αυτές προγραμματίζονται επίσης να συμπληρωθούν στα μέσα Φεβρουαρίου 2011.

Επιχειρησιακή Μονάδα Δικτύων

Αναβαθμίσεις υφιστάμενων Υποσταθμών

Αναβαθμίσεις που βρίσκονται σε εξέλιξη

Υποσταθμός "Κολόσσι" 132/22-11kV

Ο αναβαθμισμένος Υποσταθμός "Κολόσσι" 132/22-11kV αναμένεται να λειτουργήσει πλήρως τον Μάρτιο 2011, με την εγκατάσταση του δεύτερου κυκλώματος μετασχηματιστή (Κύκλωμα Αρ. 1) ισχύος 31,5/40MVA.

Υποσταθμός "Πισσούρι" 132/22-11kV

Στον Υποσταθμό "Πισσούρι" 132/22-11kV αναμένεται η συμπλήρωση των εργασιών εγκατάστασης του ηλεκτρολογικού εξοπλισμού (2η Φάση) περί τα τέλη του 2011. Στις 16.12.2010 λειτούργησε σε τάση 132kV το κύκλωμα της εναέριας γραμμής "Πολεμίδα - Επισκοπή - Πισσούρι". Επίσης συμπληρώθηκαν οι εργασίες στο κύκλωμα μετασχηματιστή T1, 10/16MVA, χωρίς όμως την ενεργοποίηση του μετασχηματιστή.

Υποσταθμός "Ελεύθερη Βιομηχανική Ζώνη" 132/11kV

Στον Υποσταθμό "Ελεύθερη Βιομηχανική Ζώνη" 132/11kV, έγινε αντικατάσταση του μετασχηματιστή T2, ισχύος 16MVA 132/11kV, με μετασχηματιστή ισχύος 31/40MVA, αυξάνοντας την εγκατεστημένη ισχύ του Υποσταθμού σε 56MVA.

Υποσταθμός "Τεμπριά" 66/11kV

Στον Υποσταθμό "Τεμπριά" 66/11kV συμπληρώθηκαν οι εργασίες αντικατάστασης του μετασχηματιστή (Κύκλωμα T1) ισχύος 5MVA με μετασχηματιστή ισχύος 10MVA.

Εναέριες Γραμμές Μεταφοράς

Νέες Κατασκευές

Εναέρια Γραμμή 132kV "Ύψωνας - Τριμίκλινη"

Βρίσκεται σε εξέλιξη η κατασκευή της νέας εναέριας γραμμής διπλού κυκλώματος 132kV "Ύψωνας - Τριμίκλινη", συνολικού μήκους 17km περίπου, μέχρι τη νέα θέση του Υποσταθμού "Τριμίκλινη".

Η νέα γραμμή θα αντικαταστήσει την υφιστάμενη παλαιά γραμμή 66kV μονού κυκλώματος μεταξύ του Υποσταθμού "Ύψωνας" 132/11kV και του υφιστάμενου παλαιού Υποσταθμού "Τριμίκλινη" 66/11kV. Η συμπλήρωση του έργου αναμένεται τον Μάιο 2011.

Εναέρια γραμμή 132kV διασύνδεσης του Υποσταθμού "Ψευδός"

Το έργο βρίσκεται υπό κατασκευή και θα διασυνδέσει τον νέο Υποσταθμό "Ψευδός" με τους Υποσταθμούς "Ελεύθερη Βιομηχανική Ζώνη" και "Αλάμπρα". Προγραμματίζεται η συμπλήρωση του μέχρι τον Μάιο 2011.

Αναβαθμίσεις/ Μετακινήσεις υφιστάμενων γραμμών Μεταφοράς

Εναέρια Γραμμή 132kV "Στρουμπί - Πόλις"

Η νέα γραμμή 132kV διπλού κυκλώματος, μήκους 22km περίπου, θα έχει αφετηρία τον πύργο διακλάδωσης Αρ. 43 της υφιστάμενης γραμμής Ανατολικό - Στρουμπί - Δρόμος Ακουρσού και θα τερματίζει στον Υποσταθμό Πόλις. Με τη συμπλήρωση του έργου θα αποξηλωθεί η υφιστάμενη γραμμή 66kV μονού κυκλώματος.

Τροφοδότηση Υποσταθμού "Τσιμεντοποιεία Βασιλικού" 132kV

Στις 20.09.2010 και 29.10.2010 αντίστοιχα, συμπληρώθηκαν τα υπόγεια κυκλώματα "Μαρί - Τσιμεντοποιεία Βασιλικού" 132kV Αρ. 1 & Αρ. 2, μέσω των οποίων τροφοδοτήθηκε ο Υποσταθμός "Τσιμεντοποιεία Βασιλικού" 132kV. Εγκαταστάθηκε μικρό μήκος υπογείου καλωδίου 132kV διπλού κυκλώματος, μήκος διαδρομής 0,12km.

ΜΕΛΕΤΕΣ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ

Κατά τη διάρκεια του 2010 η Διεύθυνση Μελετών και Προσχεδιασμού ετοίμασε τις πιο κάτω μελέτες:

Περιοχή Λευκωσίας:

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

- Αναθεώρηση της μελέτης διασύνδεσης των Υποσταθμών μεταφοράς "Δασούπολη" και "Επαρχιακό Γραφείο" με υπόγειο καλώδιο μεταφοράς διατομής 800mm² χίρ σε αντικατάσταση των καλωδίων λαδιού

Προγραμματίζονται επίσης οι ακόλουθες μελέτες:

- Μελέτη τροφοδοσίας του νέου Υποσταθμού κλειστού τύπου GIS Μεταφοράς "Εγκωμη" 3x40MVA 132/22-11KV
- Εγκατάσταση μετασχηματιστών Ισχύος και πίνακα αυτόματων διακόπτων μέσης τάσης στον Υποσταθμό Μεταφοράς "Τσέρι"
- Μελέτη Υπογειοποίησης της γραμμής "Αθαλάσσα - Λατισία"
- Εγκαθίδρυση νέου Υποσταθμού Μεταφοράς "Αρχάγγελος"
- Εναέρια Γραμμή Διπλού Κυκλώματος "Καρβουνάς - Τεμπριά" 132kV

Περιοχή Λεμεσού:

Στην πόλη και περιοχή της Λεμεσού έχουν εκπονηθεί και εγκριθεί οι ακόλουθες μελέτες:

- Πρωτεύων Υποσταθμός "Μαρίνα Λεμεσού" 11kV

Προγραμματίζονται οι ακόλουθες μελέτες:

- Κομβικός Υποσταθμός Μεταφοράς "Βιομηχανική Περιοχή Ύψωνα"
- Αναβάθμιση Υποσταθμού Μεταφοράς "Μονή" από ανοικτού τύπου 66kV σε κλειστού τύπου GIS 132kV
- Νέα εναέρια γραμμή μεταφοράς "Βασιλικός - Μονή" (rurus twin)
- Μελέτη Ανάπτυξης του συστήματος μεταφοράς της ευρύτερης περιοχής της πόλης της Λεμεσού

Περιοχή Αμμοχώστου - Λάρνακας:

Στην πόλη και περιοχή της Αμμοχώστου και της Λάρνακας έχουν εκπονηθεί και εγκριθεί οι ακόλουθες μελέτες:

- Μελέτη για την τροφοδότηση της μονάδας αφαλάτωσης στο χώρο του Η/Σ Βασιλικού
- Εγκαθίδρυση νέου Υποσταθμού Μεταφοράς "Αλέξιγρος" και σύνδεση με το σύστημα μεταφοράς
- Προσωρινή Διασύνδεση "Τσιμεντοποιείο Βασιλικού" με το Δίκτυο μεταφοράς της Αρχής
- Εγκατάσταση μετασχηματιστών στον Υποσταθμό "Βασιλικός Νότια"
- Αναβάθμιση Υποσταθμού Μεταφοράς "Κοφίνου" από 66kV σε 132kV
- Εγκαθίδρυση νέου Υποσταθμού Μεταφοράς "Ψευδός" και διασύνδεση Αιολικού Πάρκου "Αγία Άννα" 20MW της εταιρείας ROKAS (AEOLIKI) CYPRUS LTD

Επιχειρησιακή Μονάδα Δικτύων

Προγραμματίζονται επίσης οι ακόλουθες μελέτες :

- Διασύνδεση Υποσταθμών Μεταφοράς "Πύλα" και "Εμπορικό Κέντρο" με Διπλό Κύκλωμα Υπογείου Καλωδίου Μεταφοράς
- Εγκαθίδρυση νέου Υποσταθμού Μεταφοράς "Κλαυδιά"
- Εγκαθίδρυση νέου Υποσταθμού Μεταφοράς "Βασιλοπόταμος"
- Μελέτη Διασύνδεσης νέου Υποσταθμού Μεταφοράς "Βασιλοπόταμος" με Η/Σ Βασιλικού

Περιοχή Πάφου:

Στην πόλη και περιοχή της Πάφου έχουν εκπονηθεί και εγκριθεί οι ακόλουθες μελέτες:

- Εγκαθίδρυση νέου Υποσταθμού Μεταφοράς "Ορείτες"
- Αντικατάσταση του μετασχηματιστή ισχύος 10MVA στον Υποσταθμό Μεταφοράς "Άκουρσός"
- Ανάπτυξη μεγάλου φωτοβολταϊκού πάρκου στην περιοχή Σαουρής κοντά στο χωριό Άγιος Ιωάννης

Προγραμματίζονται επίσης οι ακόλουθες μελέτες:

- Μελέτη Διασύνδεσης του νέου Υποσταθμού Μεταφοράς "Ικαρία" με τους Υποσταθμούς "Νέα Πάφος" και "Χατζηπασχάλης"
- Αναβάθμιση του Υποσταθμού "Άκουρσός" από 66kV σε Υποσταθμό ανοικτού τύπου GIS 132kV

Άλλες μελέτες:

Έχουν ολοκληρωθεί επίσης οι ακόλουθες μελέτες:

- Σχέδια δράσης για αντιμετώπιση θεμάτων ασφάλειας, έκτακτης ανάγκης και αντιμετώπισης επιπτώσεων στο φυσικό περιβάλλον για υποσταθμούς μεταφοράς κλειστού τύπου, ανοικτού τύπου και συμπαγούς - ανοικτού τύπου
- Εγχειρίδιο κοστολόγησης Έργων στο Σύστημα Μεταφοράς
- Μελέτη Εξέτασης της Αξιοπιστίας του Συστήματος Μεταφοράς για το Καλοκαίρι 2010
- Αναβάθμιση Συστήματος Τηλεχειρισμού Φορτίου 2010 - 2020

Προγραμματίζονται επίσης οι ακόλουθες μελέτες :

- Μελέτη Εισαγωγής Πυκνωτών στο Σύστημα Μεταφοράς
- Συνεχής Μοντελοποίηση Συστήματος Μεταφοράς και Εξοπλισμού και Ανάλυση Συστήματος
- Μελέτη πρόβλεψης φορτίων Υποσταθμών Μεταφοράς για την περίοδο 2010 - 2030
- Μελέτη εξέτασης της Αξιοπιστίας του Συστήματος Μεταφοράς για το καλοκαίρι του 2011
- Μελέτη αντικατάστασης συστημάτων πυρανίχνευσης σε Υποσταθμούς Μεταφοράς



Οι μελέτες ανάπτυξης του Δικτύου 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.

ΕΡΓΑ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ

Τεχνικές Προδιαγραφές

Αρμοδιότητα της Επιχειρησιακής Μονάδας Δικτύων είναι και η συγγραφή Τεχνικών Προδιαγραφών για όλο τον εξοπλισμό και τα υλικά του Δικτύου Διανομής. Οι Τεχνικές Προδιαγραφές αναθεωρούνται συνεχώς λόγω αλλαγών στα Διεθνή Πρότυπα, ή λόγω βελτιώσεων στην τεχνολογία ή αλλαγών στη χρήση των υλικών. Υπάρχουν συνολικά 258 εγκεκριμένες Τεχνικές Προδιαγραφές που αφορούν 1 872 υλικά. Το 2010 έχουν δημιουργηθεί 13 νέες Τεχνικές Προδιαγραφές ενώ 20 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 καθώς και βελτιώσεις στην πρακτική των κατασκευών με σκοπό την αύξηση της παραγωγικότητας του προσωπικού και την ασφάλεια του προσωπικού και του κοινού.

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

Αξιολόγηση Διαγωνισμών - Διαχείριση Συμβολαίων προμήθειας υλικών και παροχής υπηρεσιών

Η συμβολή της Μονάδας Δικτύων στην αξιολόγηση Διαγωνισμών και ακολούθως στην Τεχνική Διαχείριση των συμβολαίων για προμήθεια υλικών και παροχής υπηρεσιών είναι καθοριστικής σημασίας.

Η ασφάλεια και η απρόσκοπτη παροχή ηλεκτρικής ενέργειας στους πελάτες εξυπακούει την εφαρμογή αυστηρών ποιοτικών κριτηρίων τόσο στην επιλογή όσο και στην κατασκευή του εξοπλισμού και των υλικών.

Το 2010 το τμήμα Διανομής της Μονάδας μας συμμετείχε σε 29 αξιολογήσεις διεθνών Διαγωνισμών. Παράλληλα είχε την ευθύνη για την τεχνική διαχείριση 52 συμβολαίων για προμήθεια υλικών και παροχής υπηρεσιών.

Έξυπνοι Μετρητές και Έξυπνα Δίκτυα/ SMART METERS & SMART GRIDS

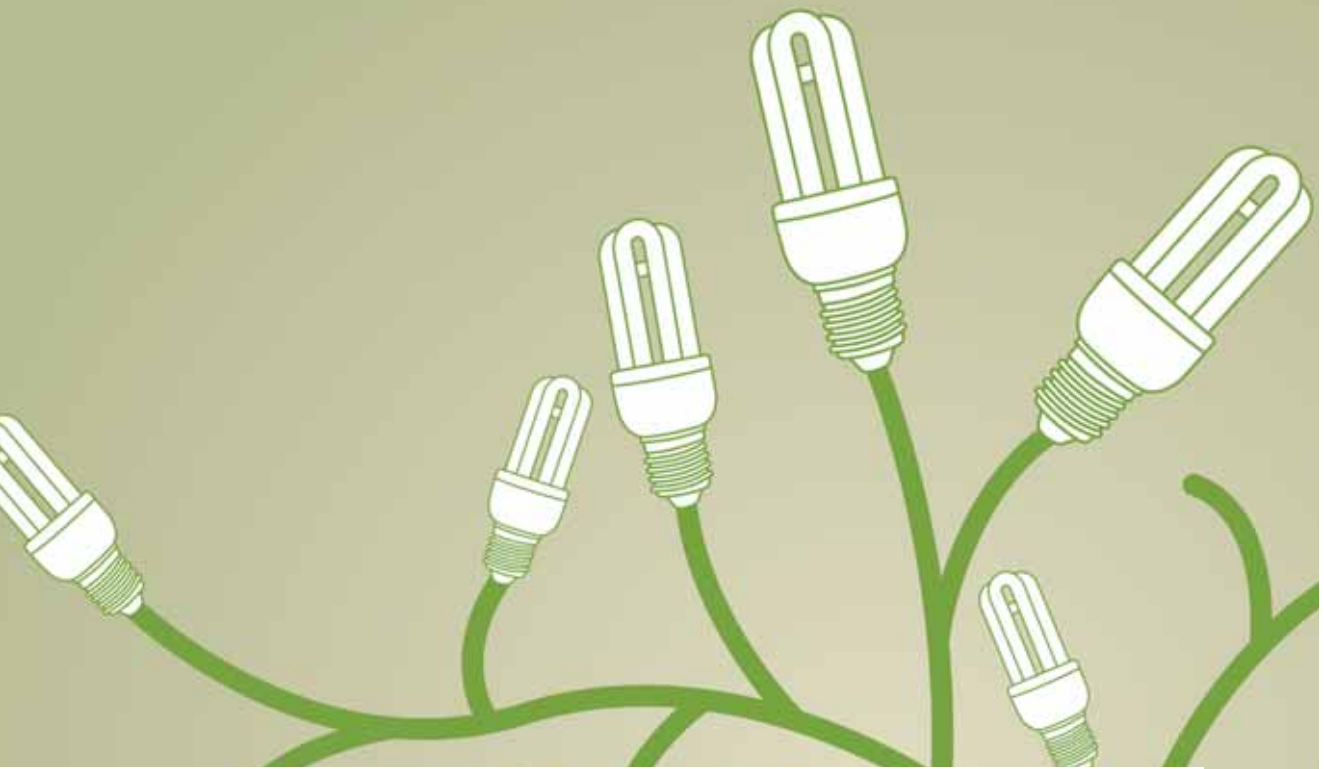
Τα τελευταία χρόνια έχει σημειωθεί σημαντική ανάπτυξη στα ηλεκτρονικά ισχύος, ηλεκτρονικά συστήματα μέτρησης καθώς και στα συστήματα Τηλεπικοινωνιών με αποτέλεσμα την εφαρμογή διεσπαρμένης διαχείρισης, αμφίδρομης διακίνησης ενέργειας και πληροφοριών ως επίσης και συστημάτων έξυπνων μετρητών, τα οποία έχουν καταστήσει δυνατή την προσφορά εκ μέρους των Ηλεκτρικών Εταιρειών προς τους πελάτες τους, ενός ευρύτερου και ποιοτικά αναβαθμισμένου φάσματος υπηρεσιών.

Η Ευρωπαϊκή Ένωση με την έγκριση της Οδηγίας 2009/72/EK, επιβάλλει στις Χώρες Μέλη την εγκατάσταση έξυπνων μετρητών τουλάχιστον στο 80% των καταναλωτών, μέχρι το 2020.

Η ΑΗΚ πήρε τη στρατηγική απόφαση για εγκατάσταση σε πιλοτική, αρχικά φάση, συστήματος Αυτόματης Διαχείρισης Μετρητών (ΑΔΜ) το οποίο θα υποστηρίζει την ακόλουθη λειτουργικότητα:

- Αυτόματη συλλογή, επεξεργασία, μεταφορά, διαχείριση και χρήση των δεδομένων που συλλέγονται από τους μετρητές.
- Αυτόματη διαχείριση των μετρητών - σύνδεση/αποσύνδεση.
- Αμφίδρομη επικοινωνία με τους μετρητές.
- Δυνατότητα διάθεσης, στον κατάλληλο χρόνο, στοχευμένων πληροφοριών αναφορικά με την κατανάλωση, σε όλους τους εμπλεκόμενους και στα συστήματά τους, περιλαμβανομένων και των καταναλωτών.
- Υποστήριξη υπηρεσιών οι οποίες μπορούν να βελτιώσουν την εξοικονόμηση ενέργειας τόσο όσον αφορά την κατανάλωση από τους πελάτες όσο και σ' αυτήν που χάνεται ως απώλεια από το σύστημα (Παραγωγή, Μεταφορά, Διανομή).
- Θα μπορεί να επεκταθεί/αναβαθμιστεί ώστε να υποστηρίζει λειτουργίες Ευφυούς Δικτύου (Smart Grid).

Όλα τα πιο πάνω συνεπάγονται στην αύξηση της παραγωγικότητας και δραστική μείωση των λειτουργικών εξόδων.



Κατά το 2010 η Αρχή συμβλήθηκε με τον Οίκο Συμβούλων ΚΕΜΑ Ολλανδίας, με σκοπό την ετοιμασία των Τεχνικών Προδιαγραφών για προκήρυξη Διαγωνισμού για απόκτηση του πιο πάνω συστήματος. Η εργασία είναι ήδη σε προχωρημένο στάδιο και ο Διαγωνισμός αναμένεται να εκδοθεί εντός του 2011.

Συνεστραμμένοι Αγωγοί

Η Επιχειρησιακή Μονάδα Δικτύων αποφάσισε την ολοκληρωτική εισαγωγή των συνεστραμμένων αγωγών (aerial bundled conductors) στο Εναέριο Δίκτυο Χαμηλής Τάσης και των καλυμμένων αγωγών (covered conductors) στο Εναέριο Δίκτυο Μέσης Τάσης στις δασικές περιοχές ή άλλες περιοχές που κρίνεται αναγκαίο.

Η ετοιμασία των σχετικών προδιαγραφών ολοκληρώθηκε και σύντομα ετοιμάζεται σχετικός διαγωνισμός για εισαγωγή των πιο πάνω τεχνολογιών στο Εναέριο Δίκτυο Διανομής της Αρχής.

Ο Διαγωνισμός θα περιλαμβάνει στο αρχικό στάδιο την αντικατάσταση από εξωτερικό Εργολάβο μέρους του υφιστάμενου δικτύου Χαμηλής και Μέσης Τάσης με τη χρήση συνεστραμμένων και καλυμμένων αγωγών αντίστοιχα, την προμήθεια των υλικών (αγωγών και εξαρτημάτων), την εκπαίδευση του προσωπικού, την ετοιμασία κώδικα πρακτικής για τη χρήση των συνεστραμμένων και καλυμμένων αγωγών, την προμήθεια των απαιτούμενων εργαλείων κατασκευής του δικτύου και την υποβολή υπολογισμών βέλους και τάυσης.

Στη συνέχεια, η Αρχή θα προχωρήσει σε τέτοιες κατασκευές στο Εναέριο Δίκτυο Διανομής Χαμηλής και Μέσης Τάσης με το ίδιο το προσωπικό της.

ΜΕΛΕΤΕΣ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΔΙΑΝΟΜΗΣ

Για σκοπούς επέκτασης και ανάπτυξης του συστήματος Διανομής συμπληρώθηκαν μέσα στο 2010 από τα τμήματα μελετών των Περιφερειών, 7 431 μελέτες σε σύγκριση με 7 554 μελέτες το 2009. Τα δαπανηθέντα ποσά των κατασκευαστικών εργασιών για την επέκταση και ανάπτυξη του συστήματος διανομής ανήλθαν κατά το 2010 σε €65,1 εκατομμύρια ευρώ σε σύγκριση με €64,2 εκατομμύρια ευρώ το 2009.

Επιπλέον έχουν ολοκληρωθεί και εγκριθεί από την Επιχειρησιακή Μονάδα Δικτύων οι ακόλουθες μελέτες:

- Μελέτες εκκίνησης μεγάλης ισχύος κινητήρων αφαλάτωσης
- Εξασφάλιση κτηρίων για επίγειους υποσταθμούς διανομής 11 000V
- Ηλεκτρομαγνητικά Πεδία σε Υποσταθμούς Διανομής

Επιχειρησιακή Μονάδα Δικτύων

ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ ΚΑΙ ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ ΗΛΕΚΤΡΟΝΙΚΗΣ

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

Τηλεπικοινωνιακό σύστημα Οπτικών Ινών

Το Τηλεπικοινωνιακό σύστημα Οπτικών Ινών της Αρχής συνδέει μέσω ψηφιακών πολυπλεκτών SDH/PDH τους Υποσταθμούς Μεταφοράς, τους Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς και τα Γραφεία της Αρχής, με σκοπό την εξυπηρέτηση των αναγκών των συστημάτων Τηλεέγχου και Διαχείρισης Ενέργειας, Τηλεπροστασίας Γραμμών Μεταφοράς, Τηλεφωνίας, Τηλεχειρισμού Φορτίου, Πληροφορικής και άλλων υπηρεσιών.

Κατά το 2010 αναβαθμίστηκαν οι υφιστάμενοι ψηφιακοί πολυπλέκτες του συστήματος σε τέσσερα σημεία και ξεκίνησε η αναβάθμιση της μονάδας Διαχείρισης του συστήματος (NMS) η οποία αναμένεται να ολοκληρωθεί τον Μάρτιο του 2011.

Επίσης, κατά το 2010, εγκαταστάθηκε νέος τηλεπικοινωνιακός εξοπλισμός οπτικών ινών σε επτά σημεία για την κάλυψη των αυξημένων αναγκών των συστημάτων Προστατευτικής Ασφάλειας και Πληροφορικής.

Δίκτυο Οπτικών Ινών

Η Αρχή διαθέτει εκτεταμένο εναέριο και υπόγειο δίκτυο οπτικών ινών κατά μήκος του δικτύου Μεταφοράς. Κατά το 2010 το δίκτυο Οπτικών Ινών επεκτάθηκε για να συνδέσει πέντε επιπρόσθετους Υποσταθμούς Μεταφοράς και τις νέες Αποθήκες Λεμεσού.

Επίσης, κατά το 2010 παραχωρήθηκαν επιπρόσθετα κυκλώματα οπτικών ινών στους δύο Στρατηγικούς Συνεργάτες της Αρχής στις τηλεπικοινωνίες, Primetel και Cablenet.

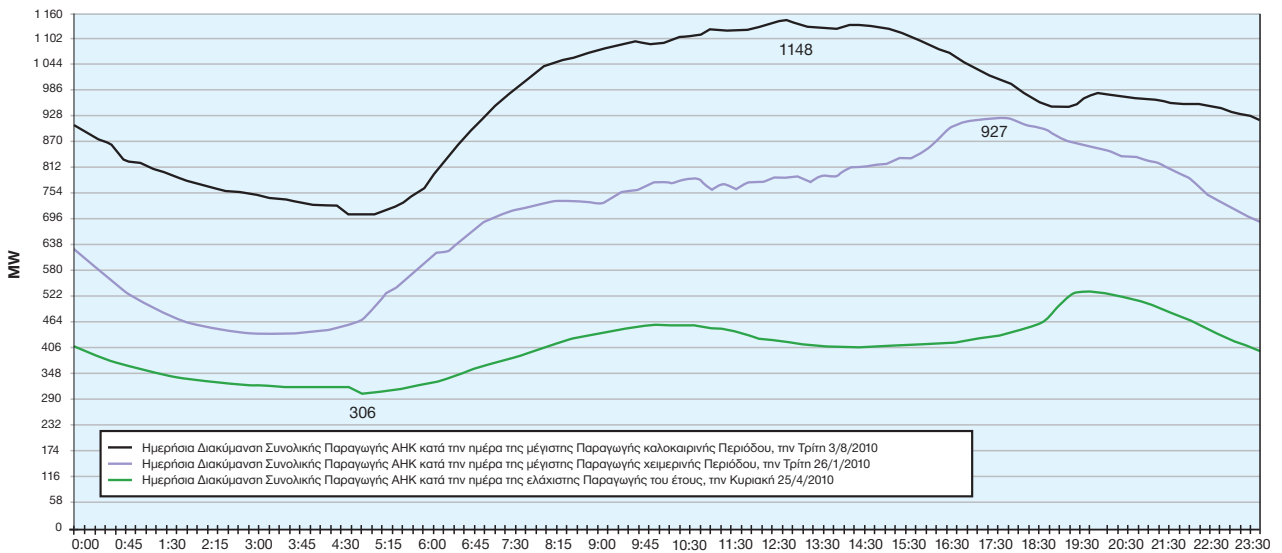
Σύστημα Τηλεέγχου και Διαχείρισης Ενέργειας (ΣΤΗΔΕ)

Το μηχανογραφημένο Σύστημα Τηλεέγχου και Διαχείρισης Ενέργειας (ΣΤΗΔΕ) πραγματικού χρόνου λειτούργησε το 1997. Ελέγχει μέσω του Κέντρου Ελέγχου Ενέργειας (ΚΕΕ) και των Περιφερειακών Κέντρων Ελέγχου, τα συστήματα Παραγωγής, Μεταφοράς και Πρωτεύοντος Δικτύου Διανομής. Από το 2006 λειτουργεί και το Εφεδρικό Κέντρο Ελέγχου Ενέργειας.

Το εύρος εφαρμογής του ΣΤΗΔΕ επεκτάθηκε κατά το έτος 2010 για να ελέγχει τρεις πρόσθετους Υποσταθμούς Μεταφοράς ενώ αναβαθμίστηκε ο εξοπλισμός ελέγχου σε άλλους πέντε Υποσταθμούς. Επίσης, αντιμετωπίστηκαν 45 βλάβες σε εξοπλισμό του ΣΤΗΔΕ και 16 βλάβες σε βοηθητικό εξοπλισμό (τροφοδοτικά / φορτιστές μπαταριών, τηλεφωνικά συστήματα λειτουργίας κ.λπ.)

Όλες οι πιο πάνω εργασίες γίνονται σε πλήρη συνεννόηση και συνεργασία με τον ΔΣΜ.

Σχεδ. 5



Σημ: Όπως έχει συμπεριληφθεί στην Ετήσια Έκθεση 2010 του ΔΣΜ.

Σύστημα Τηλεχειρισμού Φορτίου (ΣΤΗΦΟΡ)

Το Σύστημα αυτό χρησιμοποιείται για τη διαχείριση ελεγχόμενου φορτίου στις εγκαταστάσεις των καταναλωτών (θερμοσυσσωρευτές, κεντρικά συστήματα κλιματισμού, υδραντλίες, οδικός φωτισμός, κ.λπ.) χρησιμοποιώντας ως τηλεπικοινωνιακό μέσο το δίκτυο Μεταφοράς και Διανομής. Κατά το 2010 ξεκίνησαν οι εργασίες για την αναβάθμιση του εξοπλισμού που είναι εγκαταστημένος στον Υποσταθμό "Ανατολικό", οι οποίες αναμένεται να ολοκληρωθούν περὶ τα μέσα του 2011. Επίσης, επιδιορθώθηκαν 14 βλάβες του ΣΤΗΦΟΡ.

Η Αρχή θα προχωρήσει στην επέκταση/αναβάθμιση του ΣΤΗΦΟΡ κατά τα έτη 2011 - 2013.

Προστατευτική Ασφάλεια

Εγκαταστάθηκαν συστήματα (α) ελέγχου παράνομης πρόσβασης και (β) προστατευτικής επιτήρησης (με κάμερες) σε Αποθήκες, Γραφεία και Κέντρα Εξυπηρέτησης Πελατών της ΑΗΚ. Αποφασίστηκε η εγκατάσταση συστημάτων ασφαλείας σε όλους τους νέους Υποσταθμούς, καθώς και σε μεγάλο αριθμό σημαντικών υφιστάμενων Υποσταθμών.

Το Τμήμα παρέιχε τεχνική υποστήριξη στα εγκατεστημένα συστήματα ασφαλείας της Αρχής, καθώς επίσης και υποστήριξη στους υπεύθυνους προστατευτικής ασφαλείας στους Σταθμούς Παραγωγής.

Συνεχίστηκαν οι τακτικές επαφές με το Γραφείο Πρόληψης Εγκλήματος του Αρχηγείου της Αστυνομίας για συντονισμό των προσπάθειών αντιμετώπισης της έξαρσης των κλοπών από υποστατικά της Αρχής. Άρχισαν εργασίες για εναρμόνιση της Αρχής με τις πρόνοιες της νομοθεσίας Προστασίας Προσωπικών Δεδομένων που έχουν σχέση με τα συστήματα Ασφάλειας.

Επιχειρησιακή Μονάδα Δικτύων

Συστήματα Ελέγχου Πρόσβασης

Ολοκληρώθηκε η επέκταση του συστήματος ελεγχόμενης πρόσβασης στα Κεντρικά Γραφεία. Άρχισε η μελέτη για εγκατάσταση ή αναβάθμιση συστημάτων ελέγχου πρόσβασης σε όλα τα Περιφερειακά Γραφεία της Αρχής.

Τηλεφωνικό δίκτυο και Συστήματα Τηλεφωνίας

Ολοκληρώθηκε η επέκταση του τηλεφωνικού συστήματος του Περιφερειακού Γραφείου Λευκωσίας - Κερύνειας - Μόρφου. Μετακινήθηκε το τηλεφωνικό σύστημα των Αποθηκών Λεμεσού από τα παλιά στα νέα κτίρια.

Αναβαθμίστηκαν όλα τα τηλεφωνικά συστήματα σε νέο λειτουργικό. Συνεχίστηκε η μελέτη και οι εργασίες για την επέκταση της εσωτερικής δικτύωσης των τηλεφωνικών συστημάτων της Αρχής. Αυτό περιλαμβάνει την αντικατάσταση μισθωμένων κυκλωμάτων που χρησιμοποιούνται για σκοπούς εσωτερικής τηλεφωνίας με την κάλυψη των αναγκών αυτών από το υφιστάμενο δίκτυο Οπτικών Ινών της Αρχής. Τα μισθωμένα αυτά κυκλώματα εξυπηρετούν τηλεπικοινωνιακές συνδέσεις μεταξύ Περιφερειακών Γραφείων, Αποθηκών, Κέντρων Εξυπηρέτησης Πελατών και Σταθμών Παραγωγής.

Έγιναν δύο τηλεπικοινωνιακές διασυνδέσεις του υφιστάμενου τηλεφωνικού δικτύου και συστημάτων με το Κέντρο Τηλεξυπηρέτησης της Αρχής.

Κέντρο Τηλεξυπηρέτησης (ΚΤΠ)

Ενεργοποιήθηκε η υπηρεσία Καταγραφής Μετρητών (Meter Reading) και η υπηρεσία Λογαριασμών του ΚΤΠ της Αρχής. Συνεχίστηκαν οι εργασίες προγραμματισμού και ελέγχου ούτως ώστε να ενεργοποιηθεί και η υπηρεσία Νέων Απήσεων. Εξακολουθεί να παρέχεται τεχνική υποστήριξη για τηλεπικοινωνιακά θέματα από το Τμήμα Ηλεκτρονικής και Τηλεπικοινωνιών προς το ΚΤΠ.

Ασύρματες επικοινωνίες

Κατά το 2010 εγκαταστάθηκε και λειτούργησε με επιτυχία η πρώτη ασύρματη οπτική ζεύξη της Αρχής (FSO - Free Space Optics) μεταξύ των Κεντρικών Γραφείων και των Αποθηκών Λευκωσίας.

Βρίσκεται σε εξέλιξη η υλοποίηση του διαγωνισμού 214/2008 για αγορά, εγκατάσταση και συντήρηση ραδιοτηλεφώνων για τις ανάγκες της Αρχής σε Παγκύπρια βάση. Έχουν προγραμματιστεί και παραδοθεί όλα τα φορητά ραδιοτηλέφωνα και συνεχίζεται η εγκατάσταση των συσκευιών βάσης σε οχήματα και υποσταθμούς. Εγκαταστάθηκε επίσης σταθμός αναμετάδοσης στον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Δεκέλειας.

ΤΟΜΕΑΣ ΔΟΜΙΚΩΝ ΕΡΓΩΝ

ΕΙΣΑΓΩΓΗ

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



Ηλεκτροπαραγωγοί Σταθμοί

Συνεχίστηκαν κατά το 2010 οι κατασκευαστικές εργασίες για τη Φάση IV στον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Βασιλικού ενώ έχει αρχίσει η ετοιμασία Εγγράφων Προσφορών για τη Μονάδα 6 του Βασιλικού.

Κατά το 2010 επίσης άρχισε ο λεπτομερής σχεδιασμός των Έργων Πολιτικού Μηχανικού της Μονάδας Αφαλάτωσης στο Βασιλικό με τις εργασίες να αρχίζουν με εντατικό ρυθμό το καλοκαίρι του 2010.

Κατά το 2010 συνεχίστηκαν και ολοκληρώθηκαν οι κατασκευαστικές εργασίες για την εγκατάσταση των Μηχανών Εσωτερικής Καύσης Αρ. 2 στον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Δεκέλειας.

Κατά το τελευταίο τρίμηνο του έτους διεξήχθη η Γεωτεχνική Έρευνα στο κερσαίο χώρο εγκατάστασης του Τερματικού Υγροποιημένου Φυσικού Αερίου στο Βασιλικό.

Έργα Μεταφοράς / Διανομής

Έχουν ολοκληρωθεί οι εργασίες στους Υποσταθμούς «Δεκέλειας 132kV», «Ξεροπόταμου 132kV», «Τριμίκλινης 132kV», «Πισσουρίου 132kV», «Επισκοπή 132kV» και βρίσκονται σε εξέλιξη οι εργασίες στους Υποσταθμούς «Λακατάμιας 132kV» και «Νέα Πάφος 132kV». Έχει ξεκινήσει η ανέγερση των Υποσταθμών «Στρουμπί 132kV» και «Αθηνού 132kV». Επίσης κατασκευάζονται υπό την εποπτεία του Τμήματος Δομικών Έργων οι Υποσταθμοί για τα Αιολικά Πάρκα 132kV «Ψευδάς», «Αγία Άννα» και «Αλέξιγρος».

Αποθήκες και Εγκαταστάσεις Τεχνικού Προσωπικού

Οι εργασίες ανέγερσης των Αποθηκών Λεμεσού έχουν ολοκληρωθεί τον Ιούλιο 2010.

Περιφερειακά Γραφεία

Άρχισαν τον Μάρτιο 2009 οι κατασκευαστικές εργασίες για την ανέγερση των νέων Περιφερειακών Γραφείων Πάφου οι οποίες αναμένεται να συμπληρωθούν αρχές του 2012. Ολοκληρώθηκαν οι αρχιτεκτονικοί σχεδιασμοί και τροποποιήσεις για μείωση του κόστους κατασκευής των νέων Περιφερειακών Γραφείων Αμμοχώστου - Λάρνακας και αναμένεται προκήρυξη διαγωνισμού και έναρξη εργασιών μέσα του 2011.

Επιχειρησιακή Μονάδα Εξυπηρέτησης Πελατών

ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΕΣ

Ο ολικός αριθμός καταναλωτών στις ελεύθερες περιοχές έφθασε κατά το τέλος του 2010 σε 535 050 σημειώνοντας αύξηση σε απόλυτους αριθμούς 15 020 καταναλωτές ή 2,9%.

Ο Πίνακας 1 (σελ. 51) 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 4 782,0 GWh, σε σύγκριση με 4 655,8 GWh το προηγούμενο έτος, σημειώνοντας αύξηση 2,7%.

- Ο Πίνακας 2 (σελ. 51) 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 2008, 2009 και 2010 παρουσιάζονται στο Σχεδιάγραμμα 6 (σελ. 49). Οι πωλήσεις και τα έσοδα για το 2010 κατά κατηγορία χρήσεως και ως ποσοστό επί των συνολικών πωλήσεων και εσόδων της ΑΗΚ, εμφανίζονται στο Σχεδιάγραμμα 7 (σελ. 57).

ΠΑΡΟΧΕΣ ΕΚΤΟΣ ΑΙΧΜΗΣ

Οι πωλήσεις με βάση τη διατίμηση εκτός αιχμής (Κώδικας 55) ανήλθαν στις 80 698 MWh σημειώνοντας μείωση κατά 18 429 MWh ή 18,6% σε σύγκριση με το 2009, η οποία οφείλεται κυρίως στις ήπιες καιρικές συνθήκες που επικρατούσαν. Η μέση τιμή ηλεκτρικού ρεύματος αυξήθηκε από 8,67 σεντ το 2009 σε 10,42 σεντ το 2010, ενώ οι καταναλωτές αυξήθηκαν κατά 586.

- Οι καταναλωτές στη διατίμηση εκτός αιχμής ανέρχονταν σε 21 430. Από αυτούς οι 21 051 (ποσοστό 98,2%) ήταν οικιακοί καταναλωτές με μέση κατανάλωση 3 735 kWh σε σύγκριση με 4 725 kWh κατά το 2009.

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 την Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου (ΡΑΕΚ) από τις 30 Νοεμβρίου 2006 για διαβούλευση.

Τελικά η μελέτη εγκρίθηκε από τη ΡΑΕΚ όσον αφορά το συνολικό ύψος της αύξησης του 6,1% με σταδιακή εφαρμογή σε τρεις ισόποσες ετήσιες εκατοστιαίες αυξήσεις επί των υφιστάμενων διατιμήσεων από την 1/1/2010 με πλήρη εφαρμογή από 1/1/2012 αντί από 1/1/2007 που αναφερόταν στη μελέτη. Αυτό μεταφράζεται σε μια απώλεια εσόδων κατά την πενταετία 2007 - 2011 της τάξης των 120 εκατομμυρίων ευρώ. Η πρώτη αύξηση εφαρμόστηκε όπως ήταν η αρχική απόφαση, από την 1/1/2010.

Ακολούθως η ΡΑΕΚ αποφάσισε όπως ξεκινήσει η σταδιακή αναίσορρόπηση των Διατιμήσεων με σκοπό την τελική εξάλειψη των διεισορροπίσεων που υπάρχουν μεταξύ των διάφορων διατιμήσεων.

Για τον σκοπό αυτό η ΑΗΚ υπέβαλε στην ΡΑΕΚ αναθεωρημένη μελέτη Διατιμήσεων στις 8/6/2010 με βάση το νέο Δεκαετές σχέδιο ανάπτυξης για την περίοδο 2008 - 2017. Με βάση την πρόταση αυτή διαμορφώνονται νέες διατιμήσεις για τους μεγάλους πελάτες της μέσης τάσης. Για τον σκοπό αυτό λήφθηκαν υπόψη εμπορικά κριτήρια και εμπορικές πρακτικές με βάση τις οποίες οι μεγάλοι πελάτες έχουν προτεραιότητα στην παροχή από το δίκτυο, οπότε και η σχέση κόστους και τιμής παροχής είναι διαφοροποιημένη από τους άλλους καταναλωτές.

Μετά από συνεχείς διαβουλεύσεις που είχε η ΑΗΚ με την ΡΑΕΚ, η ΑΗΚ πρότεινε διάφορα πιθανά σενάρια για την αναίσορρόπηση των διατιμήσεων.

Μετά τη δημόσια διαβούλευση που είχε η ΡΑΕΚ, προσχέδιο της οποίας δημοσιεύθηκε στην Επίσημη Εφημερίδα της Δημοκρατίας στις 26/11/2010, αρ. 4653, η ΡΑΕΚ ενέκρινε με την απόφαση της αρ. 539/2011 την αναίσορρόπηση των διατιμήσεων της ΑΗΚ που διαλαμβάνουν αυξομειώσεις στις διάφορες κατηγορίες πελατών. Στόχος είναι οι αυξομειώσεις αυτές να οδηγήσουν σταδιακά στην εξάλειψη των αλληλοεπιδροτήσεων που παρατηρούνται μεταξύ των διαφόρων κατηγοριών των καταναλωτών και δεν επιφέρουν κανένα οικονομικό όφελος στην ΑΗΚ.

Με βάση την απόφαση της ΡΑΕΚ, η ΑΗΚ επεξεργάστηκε τις υφιστάμενες διατιμήσεις και υπέβαλε νέα τέλη Διατιμήσεων με βασική τιμή καυσίμου €300 ανά μετρικό τόνο, τα οποία συνάδουν με την πιο πάνω απόφαση. Οι νέες διατιμήσεις αναμένεται να εγκριθούν από τη ΡΑΕΚ και να δημοσιευτούν στην Επίσημη Εφημερίδα της Δημοκρατίας αρχές Ιανουαρίου 2011.

Η πιο πάνω απόφαση είχε ως αποτέλεσμα την περαιτέρω απώλεια εσόδων της ΑΗΚ, μια απώλεια που για τα έτη 2011 και 2012 αναμένεται να ανέλθει στα €5.000.000.

- Στα πλαίσια της αναβάθμισης των υπηρεσιών της ΑΗΚ και στην προσπάθεια για εξοικονόμηση ενέργειας, αποστάληκε στους μηνιαίους πελάτες όπως και κάθε χρόνο, ετήσια 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.
- Στην ειδική διατίμηση με κώδικα 08, για πολύτεχνες και δυσπραγούσες οικογένειες, μέχρι το Δεκέμβριο του 2010 είχαν ενταχθεί 23 902 πελάτες. Το συνολικό όφελος των πελατών αυτών για το 2010 και κατά συνέπεια τα μειωμένα έσοδα της ΑΗΚ από την εφαρμογή της ειδικής αυτής διατίμησης ήταν της τάξης των €5.193.828 σε σύγκριση με την περίπτωση παραμονής τους στις οικιακές διατιμήσεις με κώδικες 05, 06 και 07.
- Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου (ΡΑΕΚ), με την Απόφαση Αρ. 01/2010, ενέκρινε στις 23/06/2010 την ανάκτηση εκ μέρους της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου των εξόδων στα οποία η ΑΗΚ υποβάλλεται για Υποχρεώσεις Δημόσιας Ωφελείας (Υ.Δ.Ω.) και συγκεκριμένα του επιπλέον κόστους που επιβαρύνεται η ΑΗΚ λόγω της εφαρμογής της ειδικής Διατίμησης 08 για Πολύτεχνες και Δυσπραγούσες Οικογένειες.

Η ανάκτηση των εξόδων αυτών, επιτυγχάνεται με την επιβολή χρέωσης €0,00134/ kWh στους λογαριασμούς ηλεκτρικού ρεύματος. Η χρέωση αυτή αποτελεί μέρος της διατίμησης και επιδέχεται ΦΠΑ. Η χρέωση εμφανίζεται σ' όλους τους λογαριασμούς ηλεκτρικού ρεύματος που εκδόθηκαν από 1/8/2010 και μετά.

Επίσης σ' όλους τους λογαριασμούς ηλεκτρικού ρεύματος που εκδόθηκαν από 1/8/2010 και μετά, αυξήθηκε το τέλος για τις Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας από €0,0022/kWh σε €0,0044/kWh, σύμφωνα με σχετική απόφαση του αρμόδιου Υπουργείου Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού και έγκριση της Βουλής των Αντιπροσώπων στις 8/7/2010.

- Η μέση τιμή πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας ανά κιλοβατώρα για όλες τις κατηγορίες αυξήθηκε από 13,473 σεντ το 2009 σε 16,232 σεντ το 2010 ή κατά 20,5%, ως αποτέλεσμα της αύξησης των διατιμήσεων, της ανάκτησης του κόστους των ρύπων, της επιβολής τέλους Υ.Δ.Ω ως επίσης και της αυξημένης τιμής καυσίμων και της αυτόματης αναπροσαρμογής λόγω της ρίτρας καυσίμων.

Επιχειρησιακή Μονάδα Εξυπηρέτησης Πελατών

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 2010 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 τον Μάιο του 2008 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.

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 (Contact Centre).

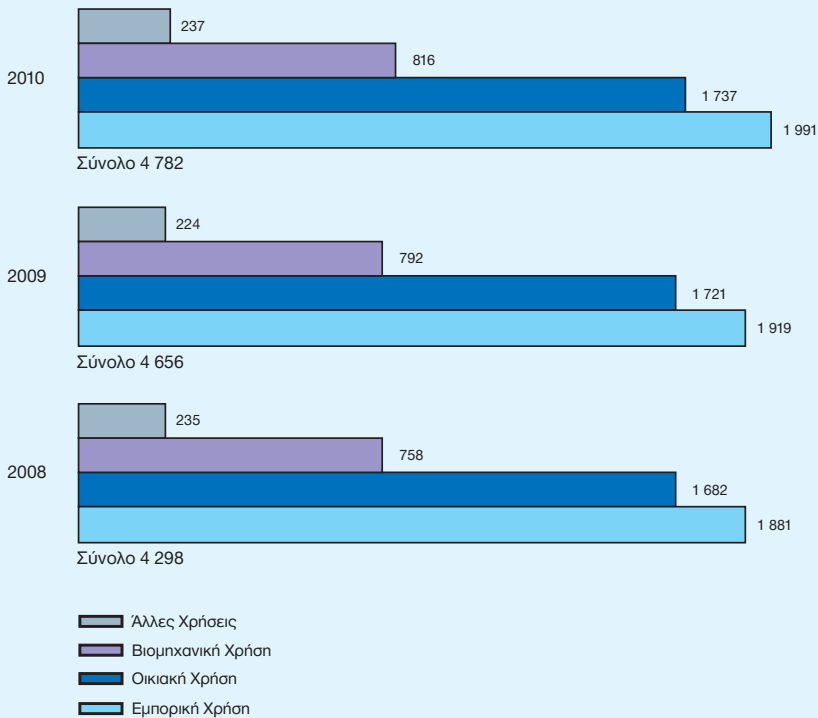
Από την 1η Δεκεμβρίου 2008 η ΑΗΚ προσφέρει τη δυνατότητα στους πελάτες της, να εξοφλήσουν το λογαριασμό τους, χωρίς καμία επιβάρυνση, με τραπεζική κάρτα σε όλα τα Κέντρα Εξυπηρέτησης Πελατών της ΑΗΚ, μέσω της ιστοσελίδας της ΑΗΚ (www.eac.com.cy) και μέσω της ιστοσελίδας της JCC (www.jccsmart.com). Εντός του 2009 έδωσε και την ευκαιρία στους πελάτες της να εξοφλούν τους λογαριασμούς ηλεκτρικού ρεύματος και μέσω των ιστοσελίδων των εμπορικών τραπεζών. Επίσης από τον Σεπτέμβριο του 2010 έχει δοθεί η δυνατότητα στους πελάτες της ΑΗΚ να τους αποστέλλεται ο λογαριασμός τους μέσω ηλεκτρονικού ταχυδρομείου (e-mail), εφόσον βεβαίως το ζητήσουν.

ΚΕΝΤΡΟ ΤΗΛΕΞΥΠΗΡΕΤΗΣΗΣ ΠΕΛΑΤΩΝ (Contact Centre)

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

Σχεδ. 6

ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ
(εκατομμύρια kWh)



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.

Τον Μάιο του 2010 ενεργοποιήθηκε η πρώτη υπηρεσία στο Κέντρο Τηλεξυπηρέτησης, αυτή της Υπηρεσίας Καταγραφής Μετρητών. Σε αυτή την υπηρεσία, οι πελάτες μας τους οποίους η ένδειξη του μετρητή τους, δεν έγινε κατορθωτό να καταγραφεί, μπορούν να τηλεφωνούν ολόκληρο το εικοσιτετράωρο, στον αριθμό ελευθέρων κλήσεων 80006000. Οι πελάτες μας, όταν τους ζητηθεί, θα πρέπει να πληκτρολογήσουν τον «Αριθμό Υποστατικού» τους που φαίνεται στην κάρτα που τους άφησε στο υποστατικό τους αρμόδιος λειτουργός της ΑΗΚ. Στην συνέχεια θα πρέπει να πληκτρολογήσουν την ένδειξη του μετρητή τους η οποία εάν είναι ορθή γίνεται αποδεκτό αυτόματα. Ακόμα και στις περιπτώσεις που ο πελάτης, για οποιοδήποτε λόγο, δεν καταφέρει να δώσει αυτόματα την ένδειξη του, το τηλεφώνημα παραπέμπεται σε αρμόδιο λειτουργό του Κέντρου Τηλεξυπηρέτησης. Η Υπηρεσία λειτουργήσει με πολύ ικανοποιητικά αποτελέσματα.

Η Υπηρεσία Λογαριασμών του Κέντρου Τηλεξυπηρέτησης της ΑΗΚ ενεργοποιήθηκε τον Αύγουστο του 2010. Οι πελάτες μας μπορούν να τηλεφωνούν στον παγκύπριο τετραψήφιο αριθμό 1801. Σε αυτή την υπηρεσία μπορούν οι πελάτες μας να ενημερώνονται αυτόματα για το υπόλοιπο του λογαριασμού τους πληκτρολογώντας τον αριθμό λογαριασμού τους. Επίσης δίδονται πληροφορίες και επεξηγήσεις για λογαριασμούς, για τρόπους εξόφλησης λογαριασμών, για διαδικασία για συνδέσεις, επανασυνδέσεις/αποσυνδέσεις/μεταβιβάσεις, επεξήγηση οικιακών διατιμήσεων, διαδικασία για να γίνει κάποιος νέος πελάτης κ.λπ.

Επιχειρησιακή Μονάδα Εξυπηρέτησης Πελατών

Αναμένεται ότι μέχρι τον Μάρτιο του 2011, θα προσφέρεται μέσω του Κέντρου Τηλεξυπηρέτησης η Υπηρεσία Βλαβών και Παραπόνων. Το Κέντρο Τηλεξυπηρέτησης θα αντικαταστήσει και ενισχύσει τις υπηρεσίες που προσφέρει σήμερα το Παγκύπριο Κέντρο Αναφοράς Βλαβών (ΠΑΚΑΒ), το οποίο δημιουργήθηκε στα πλαίσια της προσπάθειας της ΑΗΚ για βελτίωση της εξυπηρέτησης που προσφέρει στους πελάτες της στον τομέα των βλαβών.

Επίσης το πρώτο εξάμηνο του 2011, αναμένεται ότι θα λειτουργήσει στο Κέντρο Τηλεξυπηρέτησης η Υπηρεσία Νέων Αιτήσεων. Σε αυτή την υπηρεσία οι πελάτες θα μπορούν να ενημερώνονται είτε αυτόματα είτε από Λειτουργούς του Κέντρου Τηλεξυπηρέτησης για τα έγγραφα που χρειάζεται να προσκομίσουν με την αίτηση ηλεκτροδότησης καθώς επίσης να πληροφορούνται σε ποιο στάδιο βρίσκεται η αίτησή τους.

ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Σύμφωνα με τις πρόνοιες και τις διατάξεις της σχετικής Ευρωπαϊκής Οδηγίας 2009/28/EK (προηγούμενη 2001/77/EK), κατά την ενταξιακή μας πορεία και εναρμόνιση με τις Οδηγίες, Νομοθεσία και Κανονισμούς της Ευρωπαϊκής Κοινότητας, η Κυβέρνηση προέβλεψε 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 κατάλληλων 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 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 αιτήσεών 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 κόστους αποφυγής 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 τυγχάνει 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.

Πίνακας 1

ΑΡΙΘΜΟΣ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ

| ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ | ΚΑΤΑ ΤΗΝ 31.12.2010 | ΚΑΤΑ ΤΗΝ 31.12.2009 | ΑΥΞΗΣΗ % |
|-----------------------|---------------------|---------------------|------------|
| Οικιακή | 415 150 | 402 671 | 3,1 |
| Εμπορική | 84 800 | 83 160 | 2,0 |
| Βιομηχανική | 11 391 | 11 618 | (2,0) |
| Γεωργική | 14 209 | 13 546 | 4,9 |
| Οδικός Φωτισμός | 9 500 | 9 035 | 5,1 |
| ΣΥΝΟΛΟ | 535 050 | 520 030 | 2,9 |

Πίνακας 2

ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (MWh)

| ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ | 2010 | 2009 | ΑΥΞΗΣΗ % |
|-----------------------|------------------|------------------|------------|
| Οικιακή | 1 737 474 | 1 720 777 | 1,0 |
| Εμπορική | 1 990 994 | 1 918 932 | 3,8 |
| Βιομηχανική | 816 074 | 791 640 | 3,1 |
| Γεωργική | 152 642 | 143 971 | 6,0 |
| Οδικός Φωτισμός | 84 788 | 80 426 | 5,4 |
| ΣΥΝΟΛΟ | 4 781 972 | 4 655 746 | 2,7 |

Μέχρι το τέλος του 2010 έχουν εγκατασταθεί και λειτουργούν 647 Φωτοβολταϊκά Συστήματα (Φ.Σ.), ισχύος μέχρι 150 kW (469 Φ.Σ. το τέλος του 2009, δηλαδή αύξηση 38 %), με συνολική εγκατεστημένη ισχύ 5 564,18 kW (2 694,79 kW το τέλος του 2009, δηλαδή αύξηση 106,5 %) και συνολική παραγωγή 4 839 445 kWh (2 908 511 kWh το 2009, δηλαδή αύξηση 66,4%). Επιπρόσθετα θα πρέπει να αναφέρουμε ότι κατά το τέλος του 2010 λειτουργούν και δέκα Μονάδες Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας από Βιομάζα/ Βιοαέριο με συνολική εγκατεστημένη ισχύ 7 214 kW και συνολική παραγωγή 24 801 956 kWh. Επίσης στις 21/7/2010 συνδέθηκε το πρώτο Αιολικό Πάρκο ισχύος 82 MW στους Ορείτες στην Πάφο, το οποίο μέχρι το τέλος του 2010 παρήγαγε 31 370 230 kWh. Υπάρχει αρκετό ενδιαφέρον για τη σύνδεση νέων Φωτοβολταϊκών Συστημάτων, παρά το συγκριτικά ψηλό κόστος της κεφαλαιουχικής δαπάνης που απαιτείται για εγκατάσταση τέτοιων Συστημάτων, ως επίσης και για Μονάδες Παραγωγής ΑΠΕ από Βιομάζα/ Βιοαέριο και Αιολικά Πάρκα.

Επιχειρησιακή Μονάδα Εξυπηρέτησης Πελατών

ΤΕΧΝΙΚΑ ΘΕΜΑΤΑ

Κατά τη διάρκεια του 2010, 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 παρέχουσας Ηλεκτρικής Ενέργειας
- Έλεγχος αξιοπιστίας γαντιών για εργασίες υπό τάση

Πιο συγκεκριμένα, κατά την υπό επισκόπηση περίοδο, παραλήφθηκαν στο ΚΕΕΜ 54 101 νέοι μετρητές. Συνολικά ελέγχθηκαν και ρυθμίστηκαν 56 861 νέοι μετρητές μονοφασικοί και τριφασικοί όλων των τύπων. Επιπλέον, ρυθμίστηκαν και ελέγχθηκαν 1 212 Δέκτες Τηλεχειρισμού, εκδόθηκαν προς τις Περιφέρειες 1 429 και επιδιορθώθηκαν 177.

Κατά τη διάρκεια του 2010 το Τμήμα Επιθεωρητών των Περιφερειακών Γραφείων της ΑΗΚ διεξήγαγε 23 560 επιθεωρήσεις ηλεκτρικών εγκαταστάσεων σε όλη την Κύπρο.

Επιπρόσθετα ετοιμάστηκαν προδιαγραφές, εκδόθηκαν διαγωνισμοί και αξιολογήθηκαν προσφορές για την αγορά διάφορων υλικών και οργάνων που χρησιμοποιούνται τόσο στο Κέντρο Ελέγχου και Επιδιόρθωσης Μετρητών (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 παρέχουσας 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 2010, το προσωπικό που ασχολείται με την προστασία του εισοδήματος της ΑΗΚ από υποκλοπές ηλεκτρικής ενέργειας, έλεγξε 4 634 μετρητές σε πελάτες υψηλού κινδύνου. Από τους πιο πάνω μετρητές 1 552 βρέθηκαν χωρίς καμία παραβίαση, 2 694 μετρητές βρέθηκαν παραβιασμένοι χωρίς όμως να παρουσιάζουν ένδειξη για κλοπή ρεύματος και 388 μετρητές βρέθηκαν παραβιασμένοι με ένδειξη για κλοπή ρεύματος. Αναφορικά με τις πιο πάνω παραβιάσεις εισπράχθηκαν συνολικά €1.597.590 για έξοδα διερεύνησης επεμβάσεων στους μετρητές, ζημιά σε μετρητή/ εξοπλισμό, επιπρόσθετο φορτίο - υπέρβαση εγκεκριμένης ισχύος, διακοπή ρεύματος λόγω μη πληρωμής και για μη καταγραφή κατανάλωση λόγω παράνομης επέμβασης.



Επιχειρησιακή Μονάδα Εξυπηρέτησης Πελατών

Κατά το 2010 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 του ποσού των €2,7 εκατομμυρίων ευρώ περίπου. Για ανάκτηση του υπόλοιπου οφειλόμενου ποσού, η ΑΗΚ έχει κινηθεί νομικά εναντίον των εμπλεκόμενων. Σημειώνεται ότι πέραν των υποθέσεων Μασούρα, η Αρχή έχει διευθετήσει την πληρωμή από άλλες υποθέσεις υποκλοπών του ποσού των €335.065.

ΔΙΑΠΙΣΤΕΥΣΗ ΚΕΝΤΡΟΥ ΕΛΕΓΧΟΥ ΕΠΙΔΙΟΡΘΩΣΗΣ ΜΕΤΡΗΤΩΝ

Μέσα στα πλαίσια της διακρυγμένης πολιτικής της για ποιοτική αναβάθμιση των εργασιών αλλά και των υπηρεσιών που προσφέρει στους πελάτες της, η ΑΗΚ έχει πάρει τη στρατηγική απόφαση για Διαπίστευση, κατά ISO 17025, του εργαστηρίου της στο Κέντρο Ελέγχου και Επιδιόρθωσης Μετρητών (ΚΕΕΜ). Οι σχετικές εργασίες Διαπίστευσης έχουν συμπληρωθεί και τον Ιούλιο του 2010 έγιναν οι σχετικές αιτήσεις, για αξιολόγηση του Εργαστηρίου, στους αρμόδιους φορείς του ΕΣΥΔ (Ελλάδας) και ΚΟΠΠ (Κύπρου). Αναμένονται οι σχετικές αξιολογήσεις από τους πιο πάνω φορείς για απόκτηση του σχετικού Πιστοποιητικού Διαπίστευσης.

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 2010 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 2010 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.



Στα πλαίσια της σύσφιξης σχέσεων μεταξύ του προσωπικού της ΑΗΚ εντάσσεται η έκδοση και κυκλοφορία του περιοδικού «ΝΕΑ ΤΗΣ ΑΗΚ». Το Περιοδικό «ΝΕΑ ΤΗΣ ΑΗΚ» αποστέλλεται όχι μόνο στο προσωπικό της ΑΗΚ αλλά και σε διάφορα άλλα οργανωμένα σύνολα, άτομα και υπηρεσίες εκτός του Οργανισμού. Εντός του 2010 κυκλοφόρησαν τα τεύχη 100, 101 και 102.

Υγεία, προστασία του περιβάλλοντος, αθλητισμός, τέχνες, χορός, μουσική, προβολή πολιτιστικών μνημείων, στήριξη των εγκλωβισμένων οικογενειών είναι οι κύριοι άξονες του προγράμματος Εταιρικής Κοινωνικής Ευθύνης της Αρχής Ηλεκτρισμού. Με το πρόγραμμά της αυτό η ΑΗΚ έχει κατά το 2010 βοηθήσει εκατοντάδες Συνδέσμους ή Οργανώσεις στους πιο πάνω τομείς.

Η εκδήλωση "Δώσε Φως σε μια Ζωή" που ο Αντικαρκινικός Σύνδεσμος και η Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου συνδιοργανώνουν κάθε Δεκέμβριο έχει πλέον γίνει θεσμός και συμβάλλει στην οικονομική ενίσχυση και την επίτευξη των στόχων του Συνδέσμου. Για δέκατη συνεχή χρονιά πραγματοποιήθηκαν οι Χριστουγεννιάτικες εκδηλώσεις σε όλες τις πόλεις της Κύπρου για το άναμμα των φώτων των Χριστουγεννιάτικων Δέντρων της ΑΗΚ και του Αντικαρκινικού Συνδέσμου Κύπρου.

Πέραν των καθιερωμένων αυτών εκδηλώσεων, στη Λευκωσία πραγματοποιήθηκε παιδικό ολοήμερο πανηγύρι στα Κεντρικά Γραφεία της ΑΗΚ που περιλάμβανε πολλές παιδικές δραστηριότητες και πώληση εδεσμάτων, ποτών, χειροτεχνημάτων, καρτών, κρασιών, κεριών κ.λπ. Καθ' όλη τη διάρκεια της εκδήλωσης υπήρχε ψυχαγωγικό πρόγραμμα από χορωδίες, χορευτικές ομάδες, κουκλοθέατρο και γυμναστικές επιδείξεις. Όλα τα έσοδα που ανήλθαν γύρω στις €12.000 δόθηκαν στον Αντικαρκινικό Σύνδεσμο Κύπρου.

Για δεύτερη χρονιά η ΑΗΚ φιλοξένησε στο χώρο των Κεντρικών Γραφείων της την Παγκόσμια Έκθεση Φωτογραφίας Τύπου 2010. Η Έκθεση διοργανώθηκε σε συνεργασία με την Πρεσβεία της Ολλανδίας και την Ένωση Συντακτών Κύπρου. Στο διαγωνισμό αυτό λαμβάνουν μέρος περισσότεροι από 5 000 φωτογράφοι (από 125 χώρες) με φωτογραφίες που λαμβάνονται την ώρα άσκησης του επαγγέλματός τους. Η έκθεση εκτίθεται κάθε χρόνο σε περισσότερες από 50 χώρες (100 πόλεις) και την επισκέπτονται πάνω από δύο εκατομμύρια άτομα.

Επιχειρησιακή Μονάδα Εξυπηρέτησης Πελατών

Θεσμός έχει επίσης καταστεί η διοργάνωση από κοινού με την Ομοσπονδία Εργοδοτών και Βιομηχάνων της Έκθεσης Save Energy που στόχο έχει την προώθηση προϊόντων που συμβάλλουν στην εξοικονόμηση ενέργειας αλλά και στην ευαισθητοποίηση του κοινού στο θέμα της προστασίας του περιβάλλοντος. Επιπρόσθετα, η ΑΗΚ επιχορηγεί το Επιστημονικό Συνέδριο με θέμα τις "Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας" που διοργανώνει κάθε δυο χρόνια το Κυπριακό Εμπορικό και Βιομηχανικό Επιμελητήριο.

Στην προσπάθεια της να συμβάλει στη σωστή διαπαιδαγώγηση της νεολαίας μας, η ΑΗΚ στηρίζει αδιάλειπτα τον αθλητισμό. Το 2010, για έβδομη συνεχόμενη χρονιά, η ΑΗΚ ήταν ο κύριος χορηγός της Εθνικής Ομάδας Καλαθοσφαίρισης που σημείωσε σημαντικές επιτυχίες δίνοντας συνέχεια στο χρυσό μετάλλιο που κατέκτησε στους Αγώνες Μικρών Κρατών Ευρώπης που έγιναν στην Κύπρο το 2009.

Ακόμη, η ΑΗΚ θα είναι την τριετία 2010 - 2012 ένας από τους χορηγούς της Κυπριακής Ολυμπιακής Επιτροπής σε μια προσπάθεια να στηριχτεί η προετοιμασία της αποστολής των αθλητών μας για τους Ολυμπιακούς Αγώνες του 2012.

Η ΑΗΚ συνέχισε και το 2010, για έβδομη συνεχόμενη χρονιά τη στήριξη της προς τους εγκλωβισμένους μας. Θεωρούμε καθήκον μας αλλά και προνόμιο, το γεγονός ότι στηρίζουμε την προσπάθεια των ηρωικών εγκλωβισμένων μας να παραμείνουν στη γη που τους γέννησε. Η στήριξη μας αυτή θα συνεχιστεί. Αρχές κάθε χρόνου πραγματοποιείται επίσκεψη μελών του Διοικητικού Συμβουλίου και της Διεύθυνσης στα κατεχόμενα χωριά και σχολεία μας.

Η ΑΗΚ συμμετείχε σε διάφορα συνέδρια, σεμινάρια και εξειδικευμένες εκθέσεις (ΚΕΒΕ, ΠΑΣΥΞΕ) δίνοντας την ευκαιρία άμεσης πληροφόρησης στο κοινό για όλους τους τομείς δραστηριοτήτων της, καθώς και για τα μεγάλα αναπτυξιακά της προγράμματα, ενώ όπως κάθε χρόνο η ΑΗΚ έλαβε μέρος στην Διεθνή Έκθεση Κύπρου.

Το Τμήμα Δημοσίων Σχέσεων αναλαμβάνει κάθε χρόνο την έκδοση και την παρουσίαση της Ετήσιας Έκθεσης της ΑΗΚ. Στην παρουσίαση για την Ετήσια Έκθεση του 2009, 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.

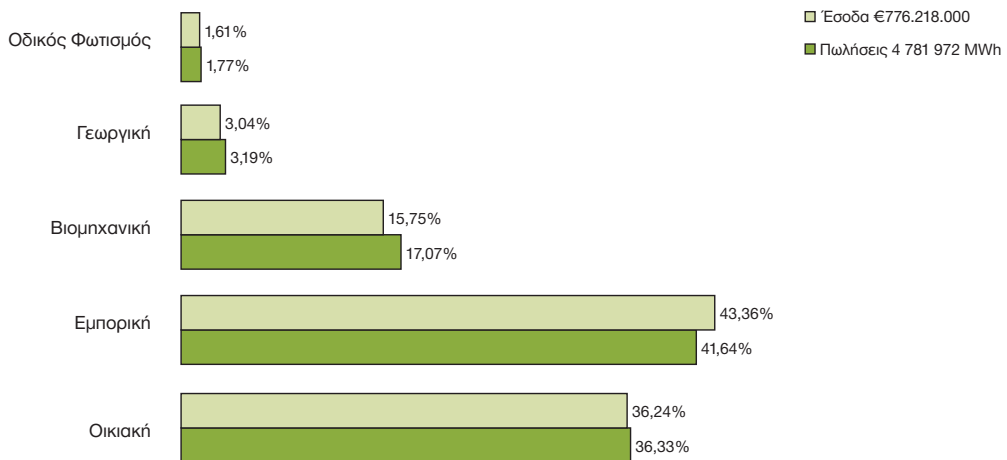
Το 2010 συνεχίστηκε και ολοκληρώθηκε η δωρεάν διάθεση, σε συνεργασία με το Υπουργείο Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού, συμπαγών λαμπτήρων φθορισμού στο καταναλωτικό κοινό με άμεσο στόχο την εξοικονόμηση ενέργειας και ταυτόχρονα την εμπέδωση από όλους ενεργειακής συνείδησης. Το Τμήμα Δημοσίων Σχέσεων είχε αναλάβει όλες τις σχετικές εργασίες για την οργάνωση ολοκληρωμένης εκστρατείας ενημέρωσης του κοινού.

Μέσα στα πλαίσια της ευρύτερης πολιτικής της ΑΗΚ για εδραίωση ενεργειακής συνείδησης στο Κυπριακό Κοινό εντάσσονται διάφορες σχετικές εκστρατείες και προγράμματα. Εντός του 2010 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.



Σχεδ. 7

ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ & ΕΣΟΔΑ ΚΑΤΑ ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΧΡΗΣΕΩΣ



Επιχειρησιακή Μονάδα Υποστήριξης

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 Αρχής με αξιοπιστία, ταχύτητα και αποτελεσματικότητα και η καλλιέργεια της ενδεδειγμένης νοοτροπίας στο προσωπικό της Αρχής.

Μέσα στα πλαίσια αυτά, η Διεύθυνση Πληροφορικής προβαίνει σε:

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

Κατά τη διάρκεια της περιόδου Ιανουαρίου - Δεκεμβρίου 2010:

- Ολοκληρώθηκε και ενεργοποιήθηκε με επιτυχία η εφαρμογή SAP R/3 WM (Warehouse Management) και του σχετικού τηλεπικοινωνιακού δικτύου Wi-Fi για την υποστήριξη της Διαχείρισης και Λειτουργίας της Κεντρικής Αποθήκης και τη βελτίωση της εφοδιαστικής αλυσίδας της Αρχής.
- Ολοκληρώθηκε και ενεργοποιήθηκε με επιτυχία η επέκταση της Οργανικής Δομής σε πιο λεπτομερές ιεραρχικό επίπεδο στο επιχειρησιακό Σύστημα SAP R/3.
- Ενεργοποιήθηκε με επιτυχία η αποστολή των αποκομμάτων Μισθοδοσίας του προσωπικού μέσω του ηλεκτρονικού ταχυδρομείου.
- Ενεργοποιήθηκε με επιτυχία η αποστολή λογαριασμών ηλεκτρικού ρεύματος μέσω του ηλεκτρονικού ταχυδρομείου σε όσους πελάτες το ζητούν.
- Επεκτάθηκε με επιτυχία η αυτόματη καταχώρηση τραπεζικών εντολών για άμεση εξόφληση Λογαριασμών ηλεκτρικού ρεύματος σε επτά Τράπεζες.
- Ολοκληρώθηκε η εγκατάσταση και ενεργοποιήθηκε με επιτυχία η εφαρμογή των "Bar Code Readers" σε όλα τα ταμεία Είσπραξης Λογαριασμών της ΑΗΚ.
- Ολοκληρώθηκε ο επανασχεδιασμός και εφαρμόστηκε με επιτυχία η παρακολούθηση και ο έλεγχος δικαιούχων ειδικής διατίμησης για πολύτεχνους και δυσπραγούντες.
- Ολοκληρώθηκε και ενεργοποιήθηκε με επιτυχία η διαδικασία αυτόματης καταγραφής ενδείξεων μετρητών με τη χρήση του Λογισμικού MV90χι για τους μεγάλους καταναλωτές της Αρχής μέσω τηλεφωνικών γραμμών.

- Ενεργοποιήθηκαν με επιτυχία σε παγκύπρια βάση οι υπηρεσίες του Κέντρου Τηλεξυπηρέτησης Πελατών για τις Μετρήσεις Ενδείξεων Μετρητών κατανάλωσης ηλεκτρισμού και της παροχής πληροφοριών για λογαριασμούς.
- Ολοκληρώθηκε και ενεργοποιήθηκε με επιτυχία το σύστημα μόνιμων σταθμών GPS atlas για την εξυπηρέτηση των χρηστών GPS και των τοπογραφικών εργασιών του GIS που αφορούν την υλοποίηση του αναπτυξιακού προγράμματος της ΑΗΚ για τους Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς και τα Δίκτυα Μεταφοράς/Διανομής.

Ενεργοποιήθηκε με επιτυχία:

- Η δυνατότητα σχεδιασμού του Υπόγειου και Εναέριου Δικτύου Διανομής σε περιβάλλον GIS.
- Οι διαδικασίες workflow για αποτελεσματικότερη διαχείριση των εργασιών μεταξύ Σχεδιαστηρίων και Τμημάτων Κατασκευής.
- Η χρήση του λογισμικού για θέαση του Δικτύου και των Κτηματικών σχεδίων

Ολοκληρώθηκε με επιτυχία:

- Η σάρωση υφιστάμενων σχεδίων Δικτύου Διανομής και η γεωαναφορά σχεδίων από τα Περιφερειακά Γραφεία Λευκωσίας, Λεμεσού και Πάφου.
- Η ψηφιοποίηση των Υποσταθμών Διανομής και Υπόγειων Καλωδίων Δικτύου Μέσης Τάσης από όλα τα Περιφερειακά Γραφεία εκτός της Ελεύθερης Περιοχής Αμμοχώστου που βρίσκεται σε εξέλιξη.
- Ολοκληρώθηκε και ενεργοποιήθηκε με επιτυχία η υποδομή για την Περιμετρική Ασφάλεια Διαδικτύου (Internet Perimeter Security Infrastructure).
- Ολοκληρώθηκε με επιτυχία η αναβάθμιση του Active Directory του Οργανισμού από Microsoft Active Directory 2003 σε Microsoft Active Directory 2008.
- Ολοκληρώθηκε και ενεργοποιήθηκε με επιτυχία η ανάρτηση ηλεκτρονικού Πίνακα Δελτίων Ασφάλειας θεμάτων Πληροφορικής (IT Security Bulletin Board) για επιμόρφωση του προσωπικού της ΑΗΚ.
- Ολοκληρώθηκε με επιτυχία η εισαγωγή συστήματος Διαχείρισης Ποιότητας ISO 9001.

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 Αρχής και η αυστηρή προσήλωση στις αρχές της Ύψης 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 πιο πάνω πολιτικής.
- Προκήρυξη όλων των Διαγωνισμών των Επιχειρησιακών Μονάδων και Αυτόνομων Διευθύνσεων, εκτός των τοπικών Διαγωνισμών και Μικρών Αγορών.
- Υποστήριξη των Επιχειρησιακών Μονάδων και των Αυτόνομων Διευθύνσεων στη διαχείριση των συμβάσεών τους.
- Παρακολούθηση, προγραμματισμό και διασφάλιση επάρκειας αποθεμάτων σε υλικά και εξοπλισμό.
- Κεντρική Διαχείριση του στόλου οχημάτων της Αρχής.

Επιχειρησιακή Μονάδα Υποστήριξης

Κατά τη διάρκεια της περιόδου Ιανουαρίου - Δεκεμβρίου 2010:

- Συνήφθησαν 18 Συμβάσεις, συνολικού κόστους €50.837.917 ως αποτέλεσμα έκδοσης Διαγωνισμών Μεγάλης Δαπάνης, οι οποίες διέπονται από τους Κανονισμούς, το Νόμο 11(Ι)/2006 και το Κοινοτικό Δίκαιο.
- Συνήφθησαν 217 Συμβάσεις, συνολικού κόστους €69.526.918,91 για την εκτέλεση έργων, την παροχή υπηρεσιών και την προμήθεια υλικών και εξοπλισμού, οι οποίες προέκυψαν από Διαγωνισμούς, η αξία των οποίων ήταν μικρότερη από τα κατώτατα όρια όπως αυτά καθορίζονται στο Νόμο 11(Ι)/2006.
- Συνήφθησαν 6 Συμβάσεις για την προμήθεια Μαζούτ και Gasoil, συνολικού κόστους €752.195.180.

ΤΟΜΕΑΣ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ

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

Μέσα στα πλαίσια αυτά, ο Τομέας Διοίκησης προβαίνει σε:

Διαχείριση Διαφόρων Συμφωνιών

- Συμφωνίες για ενοίκιαση κτηρίων, 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 2010, συνομολογήθηκαν ή ανανεώθηκαν 54 Συμφωνίες

Έκδοση Ανακοινώσεων/Δημοσιεύσεων

Η έκδοση ανακοινώσεων/δημοσιεύσεων, αφορά προσφορές, κενές θέσεις, διακοπές ρεύματος κ.ο.κ. στον εγχώριο τύπο, στην Επίσημη Εφημερίδα της Δημοκρατίας και στο Ρ.Ι.Κ.

Κατά τη διάρκεια του έτους 2010, η Αρχή προέβηκε σε 591 ανακοινώσεις.

Συντήρηση Κτηρίου Κεντρικών Γραφείων

Η συντήρηση του κτηρίου των Κεντρικών Γραφείων αφορά:

- Μέριμνα για την καθαριότητα του κτηρίου
- Λειτουργικότητα κτηρίου.
Ηλεκτρολογικά/Μηχανολογικά/Επιδιορθώσεις/Λειτουργία γραφείων.
- Σύστημα παρακολούθησης και ρύθμισης κτηρίου (B.M.S.)
- Έλεγχος συστήματος φωτοβολταϊκών
- Κάρτες πρόσβασης

Κατά τη διάρκεια του έτους 2010, διεκπεραιώθηκαν 936 αιτήματα υπαλλήλων, που είχαν σχέση με τη λειτουργία των γραφείων τους.

Υποστήριξη όσον αφορά τηλεφωνικές συνδέσεις

Διεκπεραίωση όλων των τηλεφωνικών διαδικασιών που αφορούσαν τις συνδέσεις της Αρχής.

Υποβλήθηκαν 54 αιτήσεις προς την CYTA που αφορούσαν εγκαταστάσεις τηλεφωνικών γραμμών, μεταβιβάσεις, εξασφάλιση καρτών G.S.M. κ.ο.κ.

Λειτουργία Αρχείου Κεντρικών Γραφείων

Μεριμνά για τη μηχανογράφηση των εισερχόμενων και εξερχόμενων επιστολών και την αρχειοθέτησή τους.

Διεκπεραιώθηκαν θέματα εκτελωνίσσεων και έφερε σε πέρας την καθημερινή διανομή/αποστολή αλληλογραφίας, σε όλες τις Μονάδες/Διευθύνσεις της Αρχής, Περιφερειών, Ηλεκτροπαραγωγών Σταθμών.

Αγορά και Προμήθεια Γραφικής Ύλης και Γενικών Προμηθειών

Προμήθεια όλων των Μονάδων/Διευθύνσεων της Αρχής, των Περιφερειών και των Ηλεκτροπαραγωγών Σταθμών, με την αναγκαία γραφική ύλη και γενικές προμήθειες.

ΤΜΗΜΑ ΝΟΜΙΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ

Αποστολή του Τμήματος Νομικών Υπηρεσιών είναι να παρέχει Νομικές Συμβουλές στη Διοίκηση και Διεύθυνση της Αρχής, για όλα τα θέματα που απορρέουν από τις δραστηριότητες της Αρχής Ηλεκτρισμού.

Μέσα στα πλαίσια αυτά κατά τη διάρκεια του έτους 2010, το Τμήμα Νομικών Υπηρεσιών χειρίστηκε ή/και έδωσε Νομικές Συμβουλές για τα πιο κάτω θέματα και υποθέσεις:

- 27 Προσφυγές εναντίον αποφάσεων του Διοικητικού Συμβουλίου της Αρχής σε σχέση με προαγωγές διορισμούς και μεταθέσεις υπαλλήλων της.
- Δύο προσφυγές εναντίον της Αρχής σε σχέση με την τοποθέτηση ηλεκτρικών γραμμών/δικτύου της Αρχής σε ακίνητη περιουσία τρίτων.
- Δύο προσφυγές εναντίον αποφάσεων του Διοικητικού Συμβουλίου της Αρχής σε σχέση με αιτήματα υπαλλήλων της.
- 10 Αγωγές εναντίον της Αρχής, με τις οποίες οι Ενάγοντες αξιώνουν αποζημιώσεις ή διατάγματα σε σχέση με τοποθέτηση ηλεκτρικών γραμμών/δικτύου της Αρχής στην ακίνητη περιουσία τους.
- Καταχώρησε 34 Αγωγές εναντίον τρίτων σε σχέση με εκκρεμείς τελικούς λογαριασμούς και απλήρωτα τιμολόγια.
- Τέσσερις πειθαρχικές έρευνες ως αποτέλεσμα παραπτωμάτων από υπαλλήλους της Αρχής, δυνάμει του Πειθαρχικού Κώδικα της Αρχής.
- Υποβλήθηκαν πέντε αιτιολογημένες εκθέσεις για Απαλλοτρίωση, στο Υπουργείο Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού.
- Διεξήχθη έλεγχος και πληρωμή ενοικίων Συμβάσεων Μίσθωσης Υποσταθμών με την Κυβέρνηση και Ιδιώτες, αναθεωρήσεων ενοικίων (Συμβάσεων Μίσθωσης Υποσταθμών), πληρωμή φόρων και υποβολή ενστάσεων όπου χρειάζεται για την ακίνητη περιουσία της Αρχής.
- Συνομολογήθηκαν Συμφωνίες που αφορούν στις μετατοπίσεις Υποσταθμών και εναέριων Γραμμών Υψηλής Τάσης
- Εκτιμήθηκαν χώροι και κτήρια Υποσταθμών.

Η Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου στα πλαίσια της διασφάλισης της περιουσίας της αλλά και των συμφερόντων του Ανθρώπινου Δυναμικού της, ασφαλίζει την κινητή και ακίνητη περιουσία της όπως επίσης και τα συμφέροντα των υπαλλήλων της. Για το σκοπό αυτό το 2010 προκηρύχθηκαν διαγωνισμοί και κατακυρώθηκαν οι προσφορές για πέντε συμβόλαια ασφαλιστικών καλύψεων που έληγαν.

Ο Τομέας Ασφαλείων, φροντίζει για τη διευθέτηση υποθέσεων ατυχημάτων στο προσωπικό της Αρχής και σε τρίτους, καθώς και σε περιουσία της Αρχής και σε ξένη περιουσία, με τις Ασφαλιστικές εταιρείες.

Διεύθυνση Ανθρώπινου Δυναμικού

Το προσωπικό της Αρχής

| | 2010 | 2009 |
|------------------------|--------------|--------------|
| Επιστημονικό Προσωπικό | 282 | 288 |
| Γραφειακό Προσωπικό | 394 | 382 |
| Τεχνικό Προσωπικό | 1 741 | 1 747 |
| Συμβασιούχο Προσωπικό | 48 | 49 |
| ΟΛΙΚΟ | 2 465 | 2 466 |

Στους πιο πάνω αριθμούς περιλαμβάνονται τρεις υπάλληλοι της ΑΗΚ, οι οποίοι είναι αγνοούμενοι από την Τουρκική εισβολή του 1974. Κατά συνέπεια στο τέλος του χρόνου, βρίσκονταν σε ενεργό υπηρεσία 2 462 υπάλληλοι.

Το Συμβασιούχο προσωπικό απαρτίζεται από πρώην εργαζομένους με συνθήκες εξαρτημένης εργασίας, των οποίων οι Όροι εργοδότησης τους διέπονται από συγκεκριμένη Συλλογική Σύμβαση.

Οι συνταξιούχοι της Αρχής

Κατά το τέλος του χρόνου ο ολικός αριθμός των συνταξιούχων ήταν 1 033 σε σύγκριση με 1 018 κατά το τέλος του προηγούμενου χρόνου. Πέντε συνταξιούχοι είναι αγνοούμενα πρόσωπα από την τουρκική εισβολή του 1974. Επιπρόσθετα καταβάλλονταν 271 συντάξεις χρεΐας και τέκνων, σε σύγκριση με 257 κατά τον προηγούμενο χρόνο.

Δείκτες Ανθρώπινου Δυναμικού και Παραγωγικότητας

Οι διακυμάνσεις της παραγωγικότητας φαίνονται στο Σχεδιάγραμμα αρ. 9 (σελ. 64) το οποίο δείχνει τη σχέση μεταξύ του ανθρώπινου δυναμικού της Αρχής και του ολικού αριθμού των κιλοβατώραν που χρεώθηκαν καθώς και του αριθμού των καταναλωτών, κατά τη δεκαετία 2001 - 2010.

Οι απουσίες του προσωπικού της ΑΗΚ λόγω ασθενείας και/ ή εργατικών ατυχημάτων ανήλθαν σε ποσοστό 3,7% ή 13,2 μέρες για κάθε υπάλληλο σε σύγκριση με 3,5% ή 12,9 μέρες για κάθε υπάλληλο κατά τον προηγούμενο χρόνο.



ΕΡΓΑΤΙΚΕΣ ΣΧΕΣΕΙΣ

Κατά την διάρκεια του χρόνου η Διεύθυνση Ανθρώπινου Δυναμικού πραγματοποίησε πολλές συναντήσεις με την Συνδικαλιστική πλευρά, στις οποίες εξετάστηκαν ή/και συμφωνήθηκε η επίλυση αρκετών θεμάτων προσωπικού.

Συγκεκριμένα, μέσα στα πλαίσια των Επιτροπών Αναθεώρησης των Σχεδίων Υπηρεσίας του Επιστημονικού προσωπικού και του Γραφειακού και Τεχνικού Προσωπικού ρυθμίστηκαν για σκοπούς πιο εύρυθμης λειτουργίας του Οργανισμού, θέματα Σχεδίων Υπηρεσίας και πάρθηκε η ανάλογη έγκριση της Αρχής. Σε άλλες συναντήσεις που έγιναν με την Συνδικαλιστική πλευρά μέσα στην περίοδο εξετάστηκαν θέματα προσωπικού που αφορούσαν τον εξορθολογισμό της Δομής του οργανισμού, την ασφαλή χρήση υλικών που χρησιμοποιεί η Αρχή, το Κέντρο Τηλεξυπηρέτησης, την εγκατάσταση υπογείων καλωδίων διανομής από προσωπικό της Αρχής, το καθεστώς εργασίας του προσωπικού που θα απασχολείτο με τη συντήρηση Μονάδας Παραγωγής στον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Βασιλικού, καθώς επίσης και την εγκατάσταση της 5ης Μονάδας Συνδυασμένου κύκλου στον ίδιο Σταθμό.

Επίσης, οι δύο πλευρές συναντήθηκαν και ενώπιον της Μεσολαβητικής Υπηρεσίας του Υπουργείου Εργασίας και Κοινωνικών Ασφαλίσεων όπου και εξέτασαν εκκρεμούσες εργατικές διαφορές.

Περαιτέρω, αξίζει να σημειωθεί ότι η Διεύθυνση Ανθρώπινου Δυναμικού προέβη σε όλες τις αναγκαίες ενέργειες για την πλήρωση της θέσης του Γενικού Διευθυντή της Αρχής, η οποία πληρώθηκε στις 15 Ιουνίου 2010 μετά από την επικύρωση του διορισμού από το Υπουργικό Συμβούλιο. Επίσης, φρόντισε για την έγκριση από την Βουλή των Αντιπροσώπων του Σχεδίου Υπηρεσίας της θέσης Γραμματέα/Διευθυντή Νομικών Υπηρεσιών, έτσι ώστε να καταστεί δυνατή η πλήρωση της θέσης που παρέμενε για μεγάλο χρονικό διάστημα κενή, καθώς επίσης η Υπηρεσία φρόντισε να παράσχει στο κράτος όλες τις αναγκαίες πληροφορίες για την αποδέσμευση από την Βουλή κονδυλίου για πρόωπη αφυπηρέτηση προσωπικού.

Διεύθυνση Ανθρώπινου Δυναμικού

ΑΝΑΠΤΥΞΗ ΑΝΘΡΩΠΙΝΟΥ ΔΥΝΑΜΙΚΟΥ

Εκπαίδευση και Επιμόρφωση

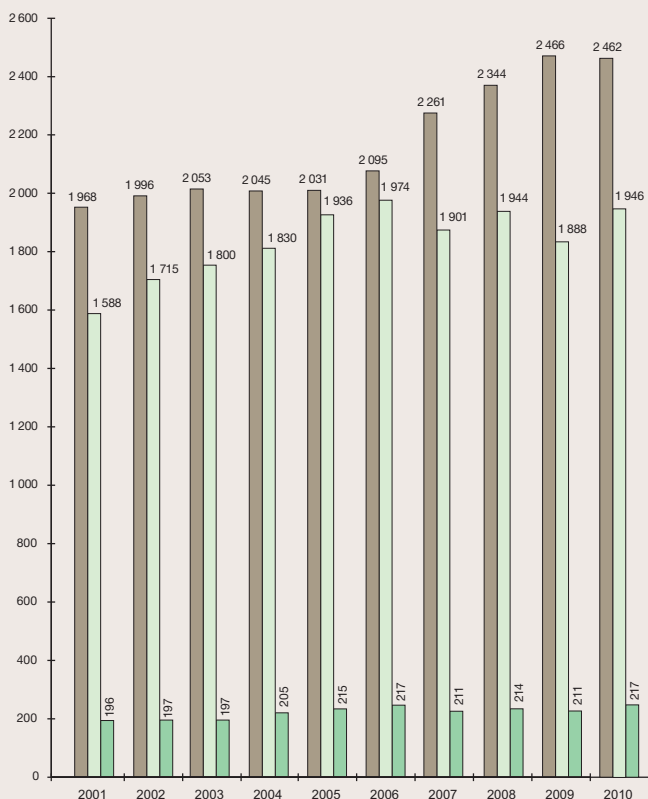
Μέσα στο 2010 το Τμήμα Ανάπτυξης Ανθρώπινου Δυναμικού της Διεύθυνσης Ανθρώπινου Δυναμικού διοργάνωσε 136 ενδοϋπηρεσιακά προγράμματα και σεμινάρια που κάλυψαν ένα ευρύ φάσμα θεμάτων με 1 791 συμμετοχές από μέλη του προσωπικού. Επίσης υπήρξαν άλλες 184 συμμετοχές του προσωπικού σε διάφορα επιμορφωτικά προγράμματα, που οργανώθηκαν από εκπαιδευτικά ιδρύματα και διάφορους οργανισμούς στην Κύπρο, ενώ 30 μέλη του επιστημονικού προσωπικού παρακολούθησαν εκπαιδευτικά προγράμματα σεμινάρια και συνέδρια στο εξωτερικό.

Συνολικά υπήρξαν 2 005 συμμετοχές του προσωπικού σε εκπαιδευτικά προγράμματα με μέσο κόστος €130,23/υπάλληλο λόγω του ότι τα περισσότερα άτομα εκπαιδεύονται ενδοϋπηρεσιακά.

Σχεδ. 8

ΔΕΙΚΤΕΣ ΑΝΘΡΩΠΙΝΟΥ ΔΥΝΑΜΙΚΟΥ ΚΑΙ ΠΑΡΑΓΩΓΙΚΟΤΗΤΑΣ

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



Τα ενδοϋπηρεσιακά προγράμματα επικυρωγήθηκαν από την ΑΑΑΔΚ με το ποσό των €146.959,10.

Στα πλαίσια της ευρύτερης προσφοράς της στον τόπο μας, η ΑΗΚ πρόσφερε 6μηνη βιομηχανική εξάσκηση σε 13 φοιτητές Πανεπιστημίων και ΑΤΕΙ, και θερινή πρακτική εξάσκηση σε 11 σπουδαστές Πανεπιστημίων, καθώς και σε έξι αλλοδαπούς φοιτητές στα πλαίσια του προγράμματος ανταλλαγής φοιτητών ΙΑΕΣΤΕ.

Προαγωγές Προσωπικού

Κατά το 2010 η υπηρεσία διεκπεραίωσε τη διαδικασία προαγωγής και προσέφερε προαγωγή σε 84 υπαλλήλους.

Προσλήψεις / Αφυπηρετήσεις / Παραιτήσεις

Με σχετικές γνωστοποιήσεις, προκλήθηκαν μέσα στο 2010 κενές θέσεις για διάφορα επαγγέλματα. Υστερα από την προβλεπόμενη από τους Κανονισμούς της Αρχής διαδικασία, η Αρχή προχώρησε στην πρόσληψη 44 νέων υπαλλήλων και στον διορισμό 22 υφιστάμενων υπαλλήλων σε νέες θέσεις. Να σημειωθεί ότι κατά τη διάρκεια του έτους, 17 υπάλληλοι συνταξιοδοτήθηκαν λόγω ορίου ηλικίας, τρεις υπάλληλοι αφυπηρέτησαν για λόγους υγείας, δύο υπάλληλοι αφυπηρέτησαν πρόωρα, 11 υπάλληλοι αφυπηρέτησαν με βάση το σχέδιο πρόωρης αφυπηρέτησης, δύο υπάλληλοι τερμάτισαν την υπηρεσία τους, δύο υπάλληλοι τερμάτισαν αναγκαστικά την υπηρεσία τους και δύο υπάλληλοι απεβίωσαν.

Υποτροφίες σε παιδιά υπαλλήλων ή παιδιά συνταξιούχων της Αρχής

Κατά τη διάρκεια του έτους η ΑΗΚ προσέφερε 13 υποτροφίες σε παιδιά υπαλλήλων που σπουδάζουν σε Πανεπιστήμια του εξωτερικού και επτά υποτροφίες σε παιδιά υπαλλήλων που σπουδάζουν στην Κύπρο.

ΑΣΦΑΛΕΙΑ, ΥΓΕΙΑ, ΕΥΗΜΕΡΙΑ

Ιατροφαρμακευτική Περίθαλψη

Για το 2010 η Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου εισέφερε €6.811.509,66 (€6.443.625,44 το 2009) στο Ταμείο Ιατροφαρμακευτικής Περίθαλψης Υπαλλήλων ΑΗΚ, καθώς και ποσό €201.260,00 (€301.260,00 το 2009) στο Ειδικό Ταμείο για κάλυψη εξόδων για σοβαρές περιπτώσεις που έτυχαν περίθαλψης στην Κύπρο ή το εξωτερικό. Κατά την 31η Δεκεμβρίου 2010, οι δικαιούχοι του Ταμείου ήταν 9 145 (2 363 υπάλληλοι, 1 027 συνταξιούχοι, 258 χήροι/χήρες και 5 497 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 αντιμετώπιζον σοβαρά οικονομικά προβλήματα, οικονομική βοήθεια, που ξεπέρασε τις €340.000. 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 της προηγούμενης υπηρεσίας τους στις πρώην Ιδιωτικές Ηλεκτρικές Εταιρείες που απαλλοτριώθηκαν από την ΑΗΚ, ως συντάξιμης. Ο αριθμός των μελών των Ταμείων κατά την 31η Δεκεμβρίου 2010 ήταν 2 067 για το Ταμείο Βοηθείας Υπαλλήλων ΑΗΚ και 198 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.

Πιστοποιητικά Ευδόκιμης Υπηρεσίας και αναμνηστικά δώρα

Κατά το 2010 απονεμήθηκαν σε δικαιούχους Πιστοποιητικά Ευδόκιμης Πολυετούς Υπηρεσίας και αναμνηστικά δώρα ως ακολούθως:

- Σε 37 υπαλλήλους, που αφυπηρέτησαν κατά το 2010 και συμπλήρωσαν περισσότερα των 20 ετών υπηρεσία απονεμήθηκε το Πιστοποιητικό Ευδόκιμης Υπηρεσίας της Αρχής και αργυρό χανάπι.
- Σε 12 υπαλλήλους, που κατά το 2010 συμπλήρωσαν 40 έτη υπηρεσία απονεμήθηκε επίχρυση πλακέτα της Αρχής και σε 59 υπαλλήλους που συμπλήρωσαν 30 έτη απονεμήθηκε αργυρό μετάλλιο.

Διεύθυνση Ανθρώπινου Δυναμικού

Επαγγελματική Ασφάλεια και Υγεία Υπαλλήλων ΑΗΚ

Διαχείριση Ασφάλειας και Υγείας

Έχει ολοκληρωθεί το Σύστημα Διαχείρισης της Ασφάλειας και Υγείας (ΣΔΑΥ). Το έργο εκπονήθηκε σύμφωνα με το πρότυπο OHSAS 18001. Στο έργο συμπεριλαμβάνονται και οι Γραπτές Εκτιμήσεις των Επαγγελματικών Κινδύνων για όλες τις εργασίες και όλες τις δραστηριότητες στην ΑΗΚ.

Με την εφαρμογή του Συστήματος Διαχείρισης Ασφάλειας και Υγείας, αναμένεται σταθερή και συνεχής βελτίωση των θεμάτων Επαγγελματικής Ασφαλείας και Υγείας στον Οργανισμό.

Επαγγελματική Ασφάλεια και Υγεία

Η τριετής θητεία των Τοπικών Επιτροπών Ασφάλειας και της Κεντρικής Επιτροπής Ασφάλειας είχε λήξει τον Μάιο του 2010 και διεξήχθησαν εκλογές για την ανάδειξη νέων μελών των Επιτροπών Ασφάλειας. 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.

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, σε συνεργασία με άλλα Τμήματα της ΑΗΚ ετοίμασαν / αναβάθμισαν προδιαγραφές για αγορά μέσω ατομικής προστασίας (ΜΑΠ) για τις ανάγκες του Οργανισμού.

Εκπαίδευση / Επιμόρφωση

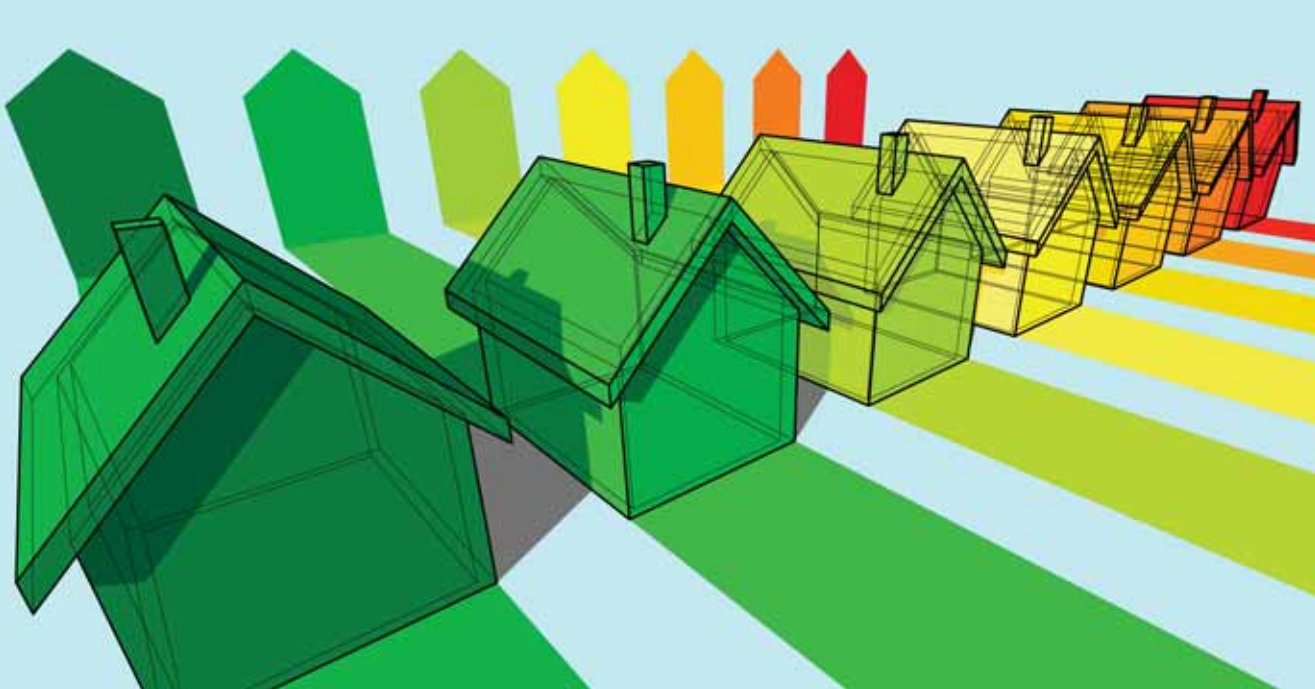
Η εκπαίδευση των εργαζομένων στις εναέριες κατασκευές στη χρήση του νέου εξοπλισμού για εργασίες σε ύψος και στην εφαρμογή νέων ασφαλισμένων μεθόδων έχει ολοκληρωθεί και έχει αρχίσει η επανεκπαίδευση τους. Επίσης έχει γίνει ανάλογη εκπαίδευση και στο προσωπικό των Ηλεκτροπαραγωγών Σταθμών που εργάζεται σε ύψος.

Οι Λειτουργοί Ασφάλειας παρέχουν εκπαίδευση στο προσωπικό της ΑΗΚ σε θέματα επαγγελματικής Ασφάλειας και Υγείας τόσο μέσα στα πλαίσια εσωτερικών εκπαιδύσεων που διοργάνωσε το τμήμα εκπαίδευσης της ΑΗΚ όσο και κατά τη διάρκεια της εβδομάδας ασφαλείας .

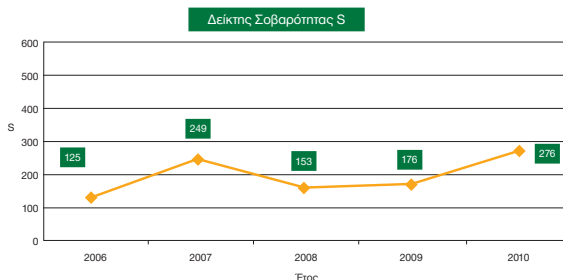
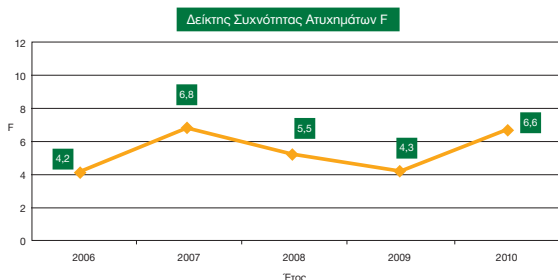
Ξεκίνησε η εκστρατεία ενημέρωσης / εκπαίδευσης του προσωπικού για εμπέδωση του Συστήματος Διαχείρισης Ασφάλειας και Υγείας στον Οργανισμό.

Ατυχήματα

Κατά το έτος 2010 συνέβησαν συνολικά 33 ατυχήματα εκ των οποίων τα δύο 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.



Στις δύο πιο κάτω γραφικές παραστάσεις δίνεται η διακύμανση των Δεικτών Συχνότητας Ατυχημάτων (F) και Σοβαρότητας (S) για την περίοδο 2006 - 2010. Ο Δείκτης Συχνότητας δίνει τη συχνότητα των ατυχημάτων σε σχέση με το σύνολο των εργασθείων ωρών στον Οργανισμό και ο Δείκτης Σοβαρότητας τον αριθμό των απολεσθέντων ημερομισθίων σε σχέση με τις εργασθείσες ώρες στον Οργανισμό.



Ο Δείκτης Συχνότητας Ατυχημάτων (F) για την ΑΗΚ παρουσίασε αύξηση σε σχέση με το προηγούμενο έτος από 4,3 σε 6,6. Ο Δείκτης Σοβαρότητας (S) σημείωσε επίσης αύξηση από 176 σε 276.

Εβδομάδα Ασφάλειας και ασκήσεις Πυρασφάλειας

Την περίοδο Ιανουαρίου / Φεβρουαρίου 2010, πραγματοποιήθηκε η καθιερωμένη Εβδομάδα Ασφάλειας, σε χώρους εργασίας της ΑΗΚ και στους Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς και τις Περιφέρειες, πραγματοποιήθηκαν διάφορες εκδηλώσεις. Στα πλαίσια των εκδηλώσεων αυτών έγιναν διαλέξεις σε θέματα που αφορούν την Ασφάλεια και Υγεία του προσωπικού, ασκήσεις πυρόσβεσης, εκκένωσης κτηρίων, επισκέψεις, συζητήσεις και εκπαίδευση των μελών των ομάδων πυρόσβεσης από την Πυροσβεστική Υπηρεσία και τους Λειτουργούς Ασφάλειας.

Ασπίδες Ασφάλειας

Για το έτος 2010, η Ασπίδα Ασφάλειας εις Μνήμη του Εθνάρχη Μακάριου Γ', απονεμήθηκε στην Περιφέρεια Αμμοχώστου Λάρνακας και η Ασπίδα Ασφάλειας εις μνήμη του Γεωργίου Κοντόπουλου στον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Βασιλικού.

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 Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου εφαρμόζει τη συστηματική διαδικασία 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. Όλα αυτά θα συμβάλουν καταλυτικά στην Επιχειρησιακή Βελτίωση του Οργανισμού.

Το 2010, έγινε η αναθεώρηση της Επιχειρησιακής Στρατηγικής της ΑΗΚ για την τριετία 2010 - 2012. Η Επιχειρησιακή Στρατηγική του Οργανισμού 2010 - 2012 συνοψίζεται στους πιο κάτω άξονες:

- Τομέας Ηλεκτρισμού (Παραγωγή, Μεταφορά, Διανομή και Προμήθεια)
- Άλλες Δραστηριότητες - Φυσικό Αέριο, Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΑΠΕ), Αφαλάτωση και Τηλεπικοινωνίες
- Βελτίωση των Διαδικασιών του Οργανισμού

Στα πλαίσια της αναθεώρησης της Επιχειρησιακής Στρατηγικής, καθορίστηκαν τα Κρίσιμα Επιχειρησιακά Έργα, τα οποία διατυπώθηκαν και κωδικοποιήθηκαν με τη μέθοδο της Ισοσταθμισμένης Κάρτας Αποτελεσμάτων.

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 ηλεκτρικής ενέργειας.

Τηλεπικοινωνίες

Το 2010 συνεχίστηκε η παραχώρηση υποδομής στους Στρατηγικούς Συνεργάτες της ΑΗΚ για την εμπορική αξιοποίηση του δικτύου Οπτικών Ινών και άλλων εγκαταστάσεων και υπηρεσιών για Τηλεπικοινωνιακούς Σκοπούς.

Επιλύθηκαν διάφορα τεχνικά και οικονομικά θέματα που προέκυψαν και με τους δύο Στρατηγικούς Συνεργάτες της ΑΗΚ, Primetel PLC και Cablenet Communications Systems Ltd.

Κατά τη διάρκεια του έτους έχει ολοκληρωθεί η αναθεώρηση των τελών των Οπτικών Ινών που προνοούσε η συμφωνία του 2003 με τις δύο εταιρείες.

Στα πλαίσια ανάπτυξης της ΑΗΚ σε νέες δραστηριότητες υπογράφηκε συμφωνία με την εταιρεία MTN, για παραχώρηση άδειας χρήσης έκτασης γης στον Υποσταθμό Αθαλάσσης, για την εγκατάσταση κεραίας κινητής τηλεφωνίας.



Επιπλέον διεξάγεται μελέτη για την αξιολόγηση της πολιτικής για τοποθέτηση πλαστικών σωλήνων για τηλεπικοινωνιακούς σκοπούς.

Αφαλάτωση

Η ΑΗΚ μετά από αίτημα του Τμήματος Αναπτύξεως Υδάτων του Υπουργείου Γεωργίας Φυσικών Πόρων και Περιβάλλοντος, ζήτησε το 2008 προσφορές για την ανέγερση μονάδας αφαλάτωσης με δυνατότητα παραγωγής 50 000m³ αφαλατωμένου νερού ημερησίως ως επίσης και Προσωρινής Μονάδας Αφαλάτωσης για την προμήθεια μέχρι 20 000m³ αφαλατωμένου νερού ημερησίως, για την περίοδο μέχρι τη λειτουργία της Μόνιμης Μονάδας. Σχετική Συμφωνία υπογράφηκε μεταξύ ΑΗΚ και ΤΑΥ.

Μετά την τροποποίηση της Συμφωνίας ΑΗΚ/ΤΑΥ, για ακύρωση του μέρους που αφορά την Προσωρινή Μονάδα Αφαλάτωσης, καθότι οι ανάγκες σε πόσιμο νερό καλύπτονται με την κατασκευή και λειτουργία της Μόνιμης Μονάδας Αφαλάτωσης στο Βασιλικό, συμφωνήθηκε τον Φεβρουάριο 2010 με τον επιτυχόντα προσφοροδότη όπως:

- Μη εγκατασταθεί η Προσωρινή Μονάδα Αφαλάτωσης, ως το αίτημα του ΤΑΥ.
- Η παραγωγή της Μόνιμης Μονάδας Αφαλάτωσης θα αυξηθεί από τα 50 000m³ στα 60 000m³ ημερησίως.

Ακολούθως υπογράφηκε το συμβόλαιο για τη μονάδα αφαλάτωσης μεταξύ ΑΗΚ και του επιτυχόντα προσφοροδότη και οι εργασίες στο εργοτάξιο άρχισαν το καλοκαίρι του 2010. Η μονάδα αναμένεται να τεθεί σε εμπορική λειτουργία αρχές του 2012.

Επιτελική Μονάδα Επιχειρησιακής Ανάπτυξης

Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΑΠΕ)

Μελετούνται διάφορες προτάσεις για σύναψη κοινοπραξιών με σκοπό την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ.

Συγκεκριμένα γίνονται μελέτες με εγκατάσταση ηλιακού θερμικού σταθμού στο Ακρωτήριο Λεμεσού, σε χώρο που ανήκει στην Ιερά Μητρόπολη Λεμεσού. Ήδη υπογράφηκε Συμφωνία Συνεργασίας μεταξύ ΑΗΚ και Ιεράς Μητρόπολης Λεμεσού για συνεργασία στην υλοποίηση του έργου και διεξάγονται τεχνοοικονομικές και περιβαλλοντικές μελέτες.

Εξετάζονται οι όροι πιθανής συνεργασίας για εγκατάσταση φωτοβολταϊκού πάρκου στο χώρο στάθμευσης του νέου αεροδρομίου Λάρνακας. Επιπλέον εξετάζεται η πιθανή συνεργασία με την Ιερά Μονή Κύκκου σε χώρο που ανήκει στην Ιερά Μονή στον Άγιο Ιωάννη, Πάφου.

Γίνονται επίσης διαβουλεύσεις με κοινοπραξία κτηνοτρόφων της Αραδίππου για συμμετοχή σε εταιρεία η οποία θα αναλάβει τη διαχείριση κτηνοτροφικών αποβλήτων και παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από βιοαέριο.

Επιπλέον μελετάται η εμπλοκή της ΑΗΚ σε κοινοπραξίες για την εγκατάσταση και λειτουργία αιολικών πάρκων. Εκδόθηκε Εκδήλωση Ενδιαφέροντος για επιλογή πιθανών συνεργατών και μετά την υποβολή των προτάσεων από υποψήφιες εταιρείες οι πιο πάνω προτάσεις αξιολογούνται.

Εντός του πλαισίου του χρηματοδοτικού προγράμματος της Ευρωπαϊκής Ένωσης NER 300 για χρηματοδότηση καινοτόμων τεχνολογιών στις ανανεώσιμες πηγές ενέργειας ετοιμάζονται οι σχετικοί φάκελοι για να υποβληθούν διάφορες αιτήσεις για χρηματοδότηση έργων ΑΠΕ στα οποία θα συμμετέχει η ΑΗΚ.

ΤΟΜΕΑΣ ΕΡΕΥΝΑΣ ΚΑΙ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ

Κατά το 2010 η ΑΗΚ συνέχισε την ενεργή συμμετοχή της σε τέσσερα ερευνητικά προγράμματα, το GROW-DERS, το WEC, το IntelliSYS και το MACCSol. Το ερευνητικό πρόγραμμα GROW-DERS χρηματοδοτείται από το Έκτο Πρόγραμμα Πλαίσιο Έρευνας και Ανάπτυξης της Ευρωπαϊκής Ένωσης, ενώ τα ερευνητικά προγράμματα WEC, IntelliSYS και MACCSol χρηματοδοτούνται από το Έβδομο Πρόγραμμα Πλαίσιο.

Παρατίθεται πιο κάτω σύντομη περιγραφή των τεσσάρων πιο πάνω ερευνητικών προγραμμάτων:

- GROW-DERS: Σκοπός του ερευνητικού προγράμματος είναι η 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:** Σκοπός του ερευνητικού προγράμματος είναι ο σχεδιασμός και η εγκατάσταση έντεκα ανεμογεννητριών προηγμένης τεχνολογίας ισχύος 7 MW η καθεμιά, 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 νησιώτικου ηλεκτρικού συστήματος της Κύπρου. Συγκεκριμένα, θα αναπτυχθούν ειδικά λογισμικά προσομοίωσης για την αξιολόγηση της προοπτικής ανάπτυξης αιολικών πάρκων στην Κύπρο σε μεγάλη κλίμακα, με τη χρήση προηγμένης τεχνολογίας εξισορρόπησης του δικτύου που θα λαμβάνει υπόψη τις ανάγκες και τις ιδιαίτερες ευαισθησίες του μικρού και απομονωμένου ηλεκτρικού δικτύου της Κύπρου.
- **IntelliSYS:** Σκοπός του ερευνητικού προγράμματος είναι ο συνδυασμός συστημάτων ηλεκτρικής ισχύος, τηλεπικοινωνιακών δικτύων και καταναμημένων δικτύων νερού κάτω από την ομπρέλα της ευφυούς παρακολούθησης, του ελέγχου και της ασφάλειας.
- **MACCSol:** Σκοπός του προγράμματος είναι η ανάπτυξη μιας τεχνολογίας που θα κάνει πιο ανταγωνιστική την απόδοση των αερόψυκτων συμπυκνωτών σε σχέση με τους υδρόψυκτους συμπυκνωτές που χρησιμοποιούνται σε θερμικές ηλιακές μονάδες ηλεκτροπαραγωγής σε περιοχές με χαμηλές ποσότητες νερού. Μέσα στους κύριους στόχους του προγράμματος MACCSol είναι η ανάπτυξη μαθηματικών οικονομικών μοντέλων και η εκπόνηση τεchnο-οικονομικών μελετών για την οικονομική βιωσιμότητα της τεχνολογίας που θα αναπτυχθεί. Η υπό ανάπτυξη νέα τεχνολογία έχει τεθεί κάτω από τις ερευνητικές προτεραιότητες της Ευρωπαϊκής Επιτροπής, αφού αναμένεται ότι μέχρι το 2020 θα εγκατασταθούν σε εμπορική βάση τουλάχιστον 10 μονάδες θερμικών ηλιακών συστημάτων σε χώρες της Νότιας Ευρώπης και Βόρειας Αφρικής.

Ο τομέας Έρευνας και Ανάπτυξης της ΑΗΚ έχει συνδιοργανώσει το Διεθνές Συνέδριο "7th Mediterranean Conference and Exhibition on Power Generation, Transmission, Distribution and Energy Conversion (MedPower 2010)", που έγινε στην Αγία Νάπα μεταξύ 7 και 10 Νοεμβρίου του 2010, με σκοπό την διάχυση των αποτελεσμάτων των προγραμμάτων έρευνας και ανάπτυξης.

Τέλος, ο τομέας Έρευνας και Ανάπτυξης της ΑΗΚ, έχει εκπονήσει τεchnο-οικονομικές μελέτες αναφορικά με την εγκατάσταση θερμικών ηλιακών μονάδων ηλεκτροπαραγωγής με τη χρήση ηλιακών πιάτων και συγκεντρωτικών φωτοβολταϊκών συστημάτων στην Κύπρο, συμμετείχε στην εκπόνηση του στρατηγικού σχεδιασμού της Κύπρου και της ΑΗΚ για παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας και ανέλυσε τα ευρήματα μιας Ευρωπαϊκής έρευνας για το ρόλο της Έρευνας και Ανάπτυξης στις Ευρωπαϊκές εταιρείες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας. Επίσης, έχουν δημοσιευθεί αρκετά άρθρα σε έγκριτα διεθνή περιοδικά και έχουν γίνει παρουσιάσεις σε συνέδρια σε σχέση με τις δραστηριότητες έρευνας και ανάπτυξης.

ΔΙΑΣΦΑΛΙΣΗ ΠΟΙΟΤΗΤΑΣ & ΕΠΙΧΕΙΡΗΜΑΤΙΚΗΣ ΑΡΙΣΤΕΥΣΗΣ

Κατά τη διάρκεια του 2010, το Τμήμα ασχολήθηκε σε γενικές γραμμές με τις πιο κάτω δραστηριότητες:

Εισαγωγή Διασυνδεδεμένου Συστήματος Διαχείρισης

Μετά από σχετική απόφαση της ΑΗΚ, έχει ολοκληρωθεί η προσπάθεια για την εφαρμογή Διασυνδεδεμένου Συστήματος Διαχείρισης με τα Πρότυπα Ποιότητας ISO9001 και Περιβαλλοντικής Διαχείρισης ISO14001 σε όλο τον Οργανισμό πλην των Ηλεκτροπαραγωγών Σταθμών. Το Διασυνδεδεμένο Σύστημα έχει επιθεωρηθεί από τους εξωτερικούς επιθεωρητές της Κυπριακής Εταιρείας Πιστοποίησης τον Δεκέμβριο 2010 και τα αποτελέσματα της επιθεώρησης αναμένεται να δοθούν.

Επιτελική Μονάδα Επιχειρησιακής Ανάπτυξης

Εσωτερικές επιθεωρήσεις

Κατά την διάρκεια του έτους έχει διενεργηθεί εσωτερική επιθεώρηση που κάλυψε όλες τις Κρίσιμες Διεργασίες του Οργανισμού με βάση το νέο σχεδιασμό της Οργανικής Δομής. Τα πορίσματα των εσωτερικών επιθεωρήσεων αναλύθηκαν από τους αρμόδιους Ιδιοκτίτες Κρίσιμων Διεργασιών για λήψη διορθωτικών μέτρων.

Πρότυπα Προστασίας Καταναλωτών – ΠΑΕΚ

Τα αποτελέσματα του συστήματος μέτρησης των δεικτών ΠΑΕΚ εκδίδονται περιοδικά και ετήσια και κοινοποιούνται στην Διεύθυνση της ΑΗΚ όσο και στην ΠΑΕΚ.

Εξαγωγή Δεικτών Απόδοσης από το SAP

Ολοκληρώθηκε 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.

Επικαιροποίηση Ηλεκτρονικού Συστήματος Διαχείρισης Εγγράφων (Δικτυακή Πύλη)

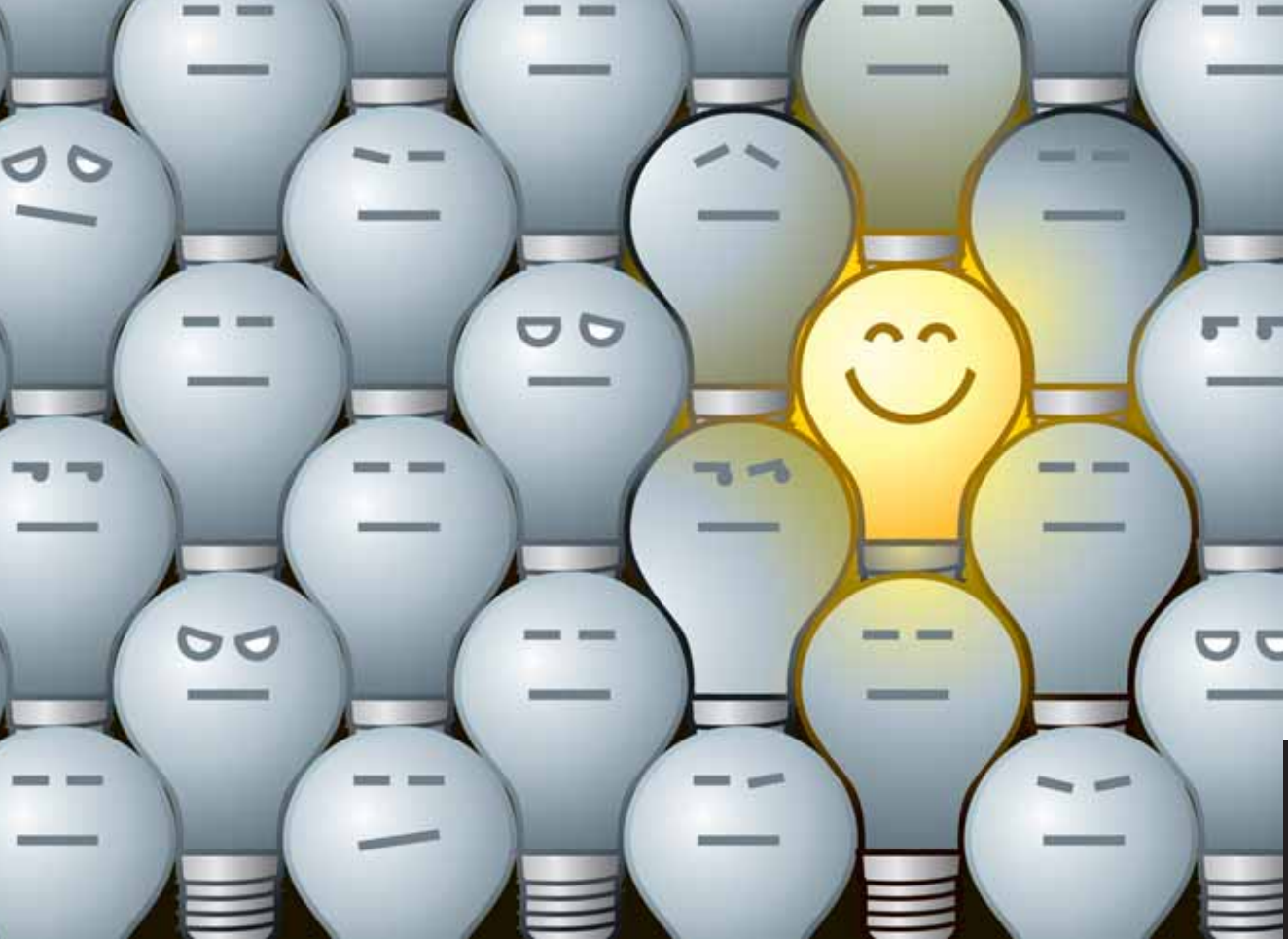
Έχουν αναρτηθεί στην Δικτυακή Πύλη (portal) όλες οι διαδικασίες και υποστηρικτικά έγγραφα του Οργανισμού με βάση τις σχετικές εγκρίσεις από όλους τους Ιδιοκτίτες Κρίσιμων Διεργασιών.

Στοχοθέτηση Οργανισμού

Έχει ξεκινήσει η προσπάθεια για Στοχοθέτηση του Οργανισμού με βάση την προσέγγιση "top/down", αρχίζοντας δηλαδή από τους Κρίσιμους Επιχειρησιακούς Δείκτες του Οργανισμού και καταλήγοντας μέσω των δεικτών των Κρίσιμων και Βασικών διεργασιών στους δείκτες που αφορούν τις πιο απλές διαδικασίες του Οργανισμού. Με την προσέγγιση αυτή, υποβοηθείται σημαντικά η Διεύθυνση/Διοίκηση στην αποτελεσματική παρακολούθηση και διασφάλιση της ικανοποίησης των στόχων που θέτει στα πλαίσια της Στρατηγικής της.

Εφαρμογή Ηλεκτρονικών Συστημάτων Εισηγήσεων/ Καινοτόμων Ιδεών Προσωπικού και Μη Συμμορφώσεων και προγραμματισμού Εσωτερικών Επιθεωρήσεων

Ξεκίνησε προσπάθεια για το σχεδιασμό, έλεγχο και ενεργοποίηση συστήματος αυτοματοποιημένης ροής εργασίας στα συστήματα διαχείρισης των εισηγήσεων/καινοτόμων ιδεών, των μη συμμορφώσεων και προγραμματισμού και υλοποίηση Εσωτερικών Επιθεωρήσεων.



Η εφαρμογή των συστημάτων αυτών θα έχει ως αποτέλεσμα την πλήρη αυτοματοποίηση του τρόπου με τον οποίο λειτουργούν τα συστήματα αυτά και τη γρηγορότερη και απλούστερη διαχείρισή τους, καθώς και τη μείωση του κόστους διαχείρισης.

Κόστος Μη Ποιότητας

Έχει ξεκινήσει η προσπάθεια σε συνεργασία με τους Συμβούλους μας, για εφαρμογή συστήματος διαχείρισης του Κόστους Μη Ποιότητας, του κόστους δηλαδή που επιβαρύνεται ο Οργανισμός, λόγω έλλειψης ικανοποιητικού επιπέδου Ποιότητας στις διεργασίες του.

Εφαρμογή Συστήματος Περιβαλλοντικής Διαχείρισης

Από τον Σεπτέμβριο του 2010 η ΑΗΚ έχει υπογράψει συμφωνίες με τις εταιρείες Green dot, WEEE Electrocyclosis Ltd. και ΑΦΗΣ για διαχείριση ανακυκλώσιμων υλικών όπως συσκευασίες, ηλεκτρικά είδη και μπαταρίες.

Διενέργεια Εργαστηρίων Ανασχεδιασμού και Εναρμόνισης Διαδικασιών

Έχουν διενεργηθεί αριθμός εργαστηρίων με στόχο την εναρμόνιση των Διαδικασιών μεταξύ Περιφερειών. Τα εργαστήρια θα συνεχιστούν και το επόμενο έτος, στοχεύοντας στην απλοποίηση των διαδικασιών, στη μείωση των λειτουργικών κόστων και στην αύξηση της παραγωγικότητας.

Επιτελική Μονάδα Οικονομικών

ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

Οι οικονομικές καταστάσεις της ΑΗΚ για το 2010 μαζί με τις βοηθητικές καταστάσεις βρίσκονται στις σελίδες 86 μέχρι 121. Τα κύρια στατιστικά οικονομικά στοιχεία για τη δεκαετία 2001 - 2010 φαίνονται περιληπτικά στη σελίδα 78.

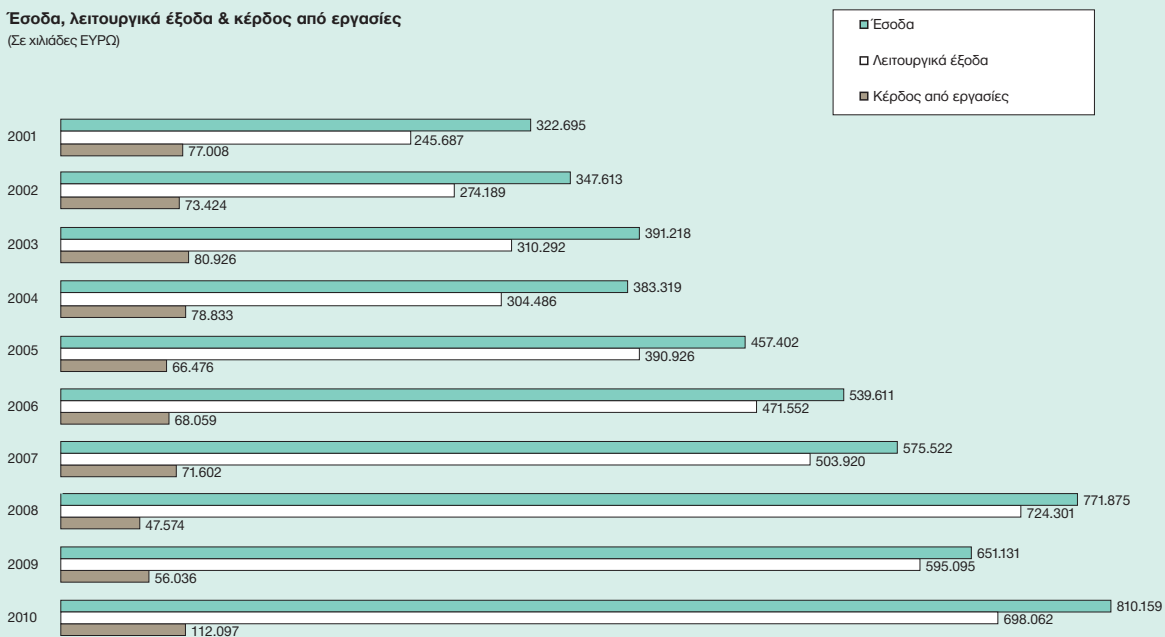
ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ

Τα αποτελέσματα του έτους και οι μεταβολές από το προηγούμενο έτος, παρουσιάζονται στον πιο κάτω Πίνακα (αρ. 3). Τα έσοδα από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας για το έτος ήταν €776.390.000 και σημείωσαν αύξηση €149.137.000 ή 23,8%. Το σύνολο των λειτουργικών εξόδων ανήλθε σε €698.062.000 και σημείωσε αύξηση €102.967.000 ή 17,3%. Αφού λήφθηκαν υπόψη τα χρηματοδοτικά έξοδα που ανέρχονταν σε €10.243.000, το κέρδος πριν τη φορολογία έφθασε σε €101.854.000 σε σύγκριση με €45.279.000 του προηγούμενου έτους.

Πίνακας 3

Ενοποιημένος λογαριασμός αποτελεσμάτων για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2010 και μεταβολές έναντι του προηγούμενου έτους

| | €000 | |
|---|-----------|---------------------|
| | 2010 | Αύξηση/ (Μείωση) |
| ΕΣΟΔΑ | | |
| Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας | 776.390 | 149.137 |
| Κεφαλαιουχικές συνεισφορές καταναλωτών | 17.855 | 1.200 |
| Άλλα έσοδα εκμετάλλευσης | 15.174 | 9.328 |
| Χρηματοδοτικά έσοδα | 740 | (637) |
| | 810.159 | 159.028 |
| ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΞΟΔΑ | (698.062) | 102.967 |
| Κέρδος εργασιών | 112.097 | 56.061 |
| Χρηματοδοτικά έξοδα | (10.243) | (514) |
| Κέρδος πριν τη φορολογία | 101.854 | 56.575 |
| Φορολογία | (7.759) | 6.410 |
| Αναβαλλόμενη φορολογία | (2.681) | (62.335) |
| Πρόβλεψη λόγω Απόφασης Εφοριακού Συμβουλίου | (18.239) | 18.239 |
| Καθαρό κέρδος για το έτος | 73.175 | (30.409) |
| Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας (εκατ. kWh) | 4 782,0 | 126,3 |

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


Μετά την αφαίρεση ποσού €7.759.000 για τρέχουσα φορολογία, ποσού €2.681.000 για αναβαλλόμενη φορολογία και πρόβλεψης λόγω Απόφασης Εφοριακού Συμβουλίου ύψους €18.239.000, το καθαρό κέρδος ήταν €73.175.000 (2009: €103.584.000).

ΑΝΑΛΥΣΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΩΝ ΕΞΟΔΩΝ

Ο Πίνακας 4 στη σελίδα 76 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 32,1% στα €363,07 το μετρικό τόνο. Η κατανάλωση μειώθηκε κατά 3,5% και έφθασε τους 1.211 χιλ. μετρικούς τόνους. Σαν αποτέλεσμα των πιο πάνω η δαπάνη καυσίμων αυξήθηκε κατά €94.595.000 και έφτασε στα €439.510.000.

Το κόστος για δικαιώματα εκπομπής θερμοκηπιακών αερίων αυξήθηκε κατά 24,4% και έφτασε στα €6.436.000.

Το σύνολο των μισθών, εργοδοτικών εισφορών και ελλειμματικής εισφοράς στα σχέδια συντάξεων ανήλθε σε €133.131.000 από το οποίο ποσό €11.950.000 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 €121.181.000 ή 91,0% επιβάρυνε τα αποτελέσματα χρήσεως. Η αύξηση στη συνολική δαπάνη μισθοδοσίας €808.000 ή 0,6% οφείλεται κυρίως στην αύξηση του τιμαριθμικού επιδόματος.

Η ελλειμματική εισφορά στα σχέδια συντάξεων ανήλθε σε €12.240.000 (2009: €10.621.000). Το ποσό αυτό αντιπροσωπεύει την εισφορά έναντι υποχρέωσης για προηγούμενη υπηρεσία σύμφωνα με αναλογιστική εκτίμηση που έγινε για την 31 Δεκεμβρίου 2010.

Η δαπάνη για υλικά, υπηρεσίες και άλλα έξοδα ήταν €55.542.000 (αύξηση €10.274.000 ή 22,7%).

Οι αποσβέσεις έφθασαν τα €75.393.000 (αύξηση €3.867.000 ή 5,4%).

Επιτελική Μονάδα Οικονομικών

Πίνακας 4

Ανάλυση Λειτουργικών εξόδων

| | 2010 | | Αύξηση (Μείωση) έναντι 2009 | | |
|---|----------------|--------------|--------------------------------|----------------|-------------|
| | €000 | % | Σεντ ανά πωληθείσα kWh | €000 | % |
| Καύσιμα | 439.510 | 63,0 | 9,191 | 94.595 | 27,4 |
| Δικαιώματα εκπομπής Θερμοκηπιακών αερίων | 6.436 | 0,9 | 0,135 | 1.262 | 24,4 |
| Μισθοί και εργοδοτικές εισφορές | 108.941 | 15,6 | 2,278 | (8.650) | (7,4) |
| Ελλειμματική εισφορά στα σχέδια συντάξεων | 12.240 | 1,7 | 0,256 | 1.619 | (15,2) |
| Υλικά, υπηρεσίες και άλλες δαπάνες | 55.542 | 8,0 | 1,161 | 10.274 | 22,7 |
| Αποσβέσεις | 75.393 | 10,8 | 1,577 | 3.867 | 5,4 |
| ΣΥΝΟΛΟ | 698.062 | 100,0 | 14,598 | 102.967 | 17,3 |

ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΙΚΕΣ ΑΝΑΓΚΕΣ ΚΑΙ ΠΗΓΕΣ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗΣΗΣ

Οι επενδύσεις σε στοιχεία πάγιου ενεργητικού κατά τη διάρκεια του έτους έφθασαν τα €281.976.000 σε σύγκριση με €269.212.000 το 2009 (αύξηση €12.764.000).

Ποσό €5.327.000 πληρώθηκε κατά το 2010 αναφορικά με φορολογία (2009: €2.366.000).

Οι αποπληρωμές των δανείων ανήλθαν σε €34.200.000 (2009: €30.800.000).

Από το σύνολο των αναγκών χρηματοδότησεως που ανήλθαν σε €349.457.000 η Αρχή διέθεσε ποσό €154.457.000 από τα ίδια διαθέσιμα και από συμμετοχές καταναλωτών, ενώ το υπόλοιπο €195.000.000 καλύφθηκε με τραπεζικά δάνεια. Στον πιο κάτω Πίνακα αρ. 5 δίδονται οι χρηματοδοτικές ανάγκες της Αρχής και οι πηγές χρηματοδότησής τους.

Πίνακας 5

Χρηματοδοτικές ανάγκες και πηγές χρηματοδότησης

| | 2010 | | 2009 | |
|--|----------|--------|---------|-------|
| | €000 | % | €000 | % |
| ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΙΚΕΣ ΑΝΑΓΚΕΣ | | | | |
| Φορολογία | 5.327 | 1,5 | 2.366 | 0,8 |
| Στοιχεία πάγιου ενεργητικού | 281.976 | 80,7 | 269.212 | 89,0 |
| Αποπληρωμές τραπεζικών παρατραβηγμάτων / δανείων | 62.154 | 17,8 | 30.800 | 10,2 |
| | 349.457 | 100,0 | 302.378 | 100,0 |
| ΠΗΓΕΣ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗΣΗΣ | | | | |
| Κέρδος πριν τη φορολογία | 101.854 | 29,1 | 45.279 | 15,0 |
| Αποσβέσεις μείον συνεισφορές καταναλωτών | 57.538 | 16,5 | 54.871 | 18,2 |
| Είσπραξη από εκποίηση στοιχείων πάγιου ενεργητικού | 1.302 | 0,4 | 1.638 | 0,5 |
| Μη πραγματοποιηθείσα συναλλαγματική ζημιά | 681 | 0,2 | 198 | 0,1 |
| Συμμετοχές καταναλωτών | 41.484 | 11,9 | 41.149 | 13,6 |
| Μεταβολές κεφαλαίου κινήσεως | (48.402) | (13,9) | 50.931 | 16,8 |
| | 154.457 | 44,2 | 194.066 | 64,2 |
| Τραπεζικά παρατραβήγματα / Δάνεια | 195.000 | 55,8 | 108.312 | 35,8 |
| | 349.457 | 100,0 | 302.378 | 100,0 |

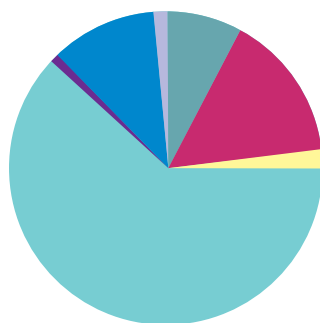
ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΚΑΤΑ ΤΟ ΤΕΛΟΣ ΤΟΥ ΧΡΟΝΟΥ

Το ιστορικό κόστος των εγκαταστάσεων σε υπηρεσία στις 31 Δεκεμβρίου 2010 ήταν €2.593.222.000 και το σύνολο των αποσβέσεων €803.951.000. Συνεπώς η καθαρή αξία των εγκαταστάσεων σε υπηρεσία ήταν 69,0% του ιστορικού κόστους. Το σύνολο του καθαρού ενεργητικού στις 31 Δεκεμβρίου 2010, ήταν €1.799.903.000. Η χρηματοδότηση προήλθε από δάνεια €451.597.000 ή 25,1%), άλλες μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις (€453.183.000 ή 25,2%) το δε υπόλοιπο (€895.123.000 ή 49,7%) από ίδια κεφάλαια.

Χ. ΘΡΑΣΟΥ
ΠΡΟΕΔΡΟΣ

Σ. ΣΤΥΛΙΑΝΟΥ
ΓΕΝΙΚΟΣ ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ

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



Σχεδ. 10

- Υλικά, υπηρεσίες και άλλες δαπάνες €55.542 (7,84%)
- Μισθοί και εργοδοτικές εισφορές €108.941 (15,38%)
- Ελλειμματική εισφορά στα σχέδια συντάξεων €12.240 (1,73%)
- Καύσιμα €439.510 (62,05%)
- Δικαιώματα εκπομπής θερμοκηπιακών αερίων €6.436 (0,91%)
- Αποσβέσεις €75.393 (10,64%)
- Χρηματοδοτικά έξοδα €10.243 (1,45%)

Επιτελική Μονάδα Οικονομικών

Πίνακας 6
Στατιστικά Στοιχεία Δεκαετίας 2001 - 2010
Αποτελέσματα για τα έτη μέχρι 31 Δεκεμβρίου

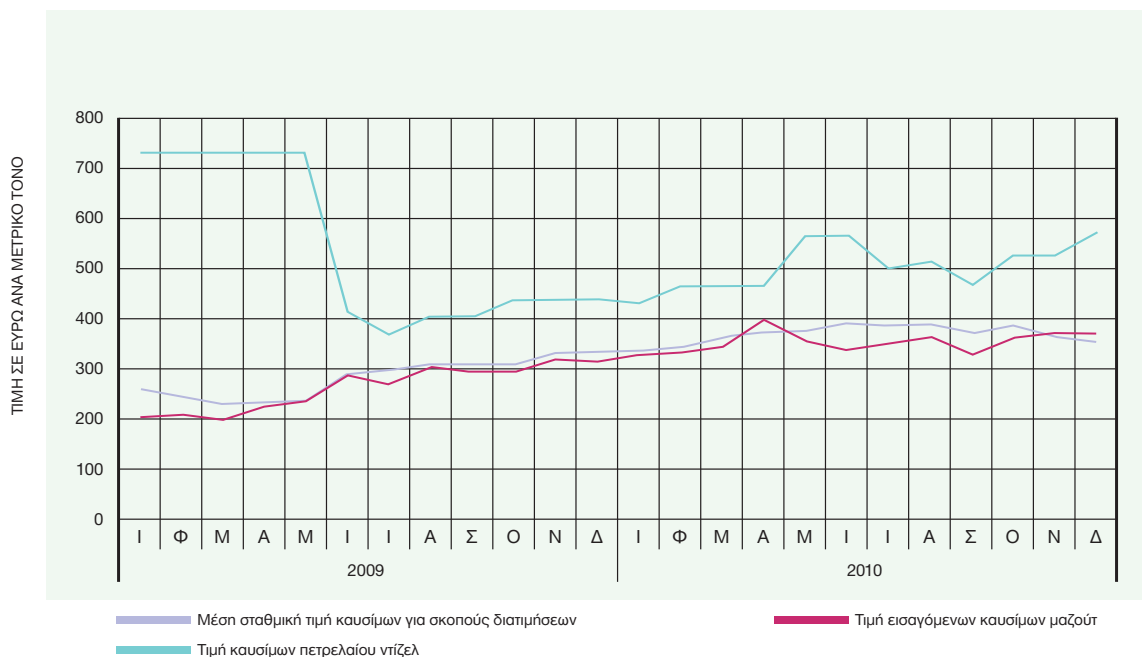
| | 2001 | 2002 | 2003 | 2004 | 2005 | 2006 | 2007 | 2008 | 2009 | 2010 |
|--|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας (εκατ. kWh) | 3 125 | 3 423 | 3 696 | 3 742 | 3 933 | 4 135 | 4 298 | 4 556 | 4 656 | 4 782 |
| Κατανάλωση στις περιοχές που κατέχονται από τα τουρκικά στρατεύματα (εκατ. kWh) | 6 | 6 | 7 | 8 | 7 | 7 | 8 | 9 | 8 | 8 |
| Σύνολο μονάδων (εκατ. kWh) | 3 131 | 3 429 | 3 703 | 3 750 | 3 940 | 4 142 | 4 306 | 4 565 | 4 664 | 4 790 |
| Εγκατεστημένη ισχύς (MW) | 988 | 988 | 988 | 988 | 988 | 988 | 1 118 | 1 168 | 1 388 | 1 438 |
| ΕΣΟΔΑ (ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ) | | | | | | | | | | |
| Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας | 307.318 | 330.814 | 373.464 | 361.041 | 432.177 | 513.105 | 546.737 | 736.215 | 627.253 | 776.390 |
| Κεφαλαιουχικές συνεισφορές καταναλωτών | 8.712 | 9.553 | 10.286 | 11.138 | 12.064 | 13.085 | 14.241 | 15.389 | 16.655 | 17.855 |
| Άλλα λειτουργικά έσοδα | 1.280 | 1.090 | 866 | 2.421 | 905 | 3.182 | 4.869 | 5.575 | 5.846 | 15.174 |
| Χρηματοδοτικά έσοδα | 5.385 | 6.156 | 6.602 | 8.719 | 6.976 | 4.799 | 2.615 | 2.637 | 1.377 | 740 |
| Σύνολο εσόδων | 322.695 | 347.613 | 391.218 | 383.319 | 452.122 | 534.171 | 568.462 | 759.816 | 651.131 | 810.159 |
| ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΚΟΣΤΑ (ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ) | | | | | | | | | | |
| Δαπάνες εκμεταλλεύσεως | 208.286 | 234.285 | 264.560 | 258.352 | 332.034 | 411.365 | 438.661 | 652.539 | 523.569 | 622.669 |
| Αποσβέσεις | 37.401 | 39.904 | 45.732 | 46.134 | 53.612 | 54.747 | 58.199 | 59.703 | 71.526 | 75.393 |
| Σύνολο δαπανών | 245.687 | 274.189 | 310.292 | 304.486 | 385.646 | 466.112 | 496.860 | 712.242 | 595.095 | 698.062 |
| Κέρδος εργασιών | 77.008 | 73.424 | 80.926 | 78.833 | 66.476 | 68.059 | 71.602 | 47.574 | 56.036 | 112.097 |
| Χρηματοδοτικά έξοδα | (11.702) | (9.437) | (14.585) | (12.363) | (8.551) | (13.182) | (14.779) | (19.310) | (10.757) | (10.243) |
| Κέρδος πριν τη φορολογία και το έκτακτο κονδύλι | 65.306 | 63.987 | 66.341 | 66.470 | 57.925 | 54.877 | 56.823 | 28.264 | 45.279 | 101.854 |
| Έκτακτο κονδύλι | - | (34.172) | (42.715) | (25.629) | (1.184) | - | - | - | - | - |
| Κέρδος πριν τη φορολογία | 65.306 | 29.815 | 23.626 | 40.841 | 56.741 | 54.877 | 56.823 | 28.264 | 45.279 | 101.854 |
| Φορολογία | (18.070) | (8.475) | (7.953) | (16.235) | (16.671) | (16.251) | (16.802) | (7.933) | 58.305 | (10.440) |
| Πρόβλεψη λόγω Απόφασης Εφοριακού Συμβουλίου | | | | | | | | | | (18.239) |
| Καθαρό κέρδος για το έτος | 47.236 | 21.340 | 15.673 | 24.606 | 40.070 | 38.626 | 40.021 | 20.331 | 103.584 | 73.175 |
| ΣΥΝΤΕΛΕΣΤΕΣ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΕΩΣ (πάνω στο σύνολο εσόδων) | | | | | | | | | | |
| Κέρδος από εργασίες (%) | 23,9 | 21,1 | 20,7 | 20,6 | 14,5 | 12,6 | 12,4 | 6,2 | 8,6 | 13,8 |
| Κέρδος πριν τη φορολογία (%) | 20,2 | 8,6 | 6,0 | 10,7 | 12,4 | 10,2 | 9,9 | 3,7 | 7,0 | 12,6 |

ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΟΣ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΣΤΙΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ

| | 2001 | 2002 | 2003 | 2004 | 2005 | 2006 | 2007 | 2008 | 2009 | 2010 |
|--|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ (ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ) | | | | | | | | | | |
| Μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία | | | | | | | | | | |
| Ακίνητα, εγκαταστάσεις και εξοπλισμός | 862.521 | 897.590 | 977.057 | 1.082.047 | 1.124.526 | 1.185.076 | 1.285.124 | 1.387.312 | 1.583.500 | 1.789.271 |
| Εμπορικά και άλλα εισπρακτέα | 7.227 | 5.925 | 5.081 | 4.685 | 3.812 | 2.860 | 1.898 | 1.800 | 1.845 | 2.302 |
| | 869.748 | 903.515 | 982.138 | 1.086.732 | 1.128.338 | 1.187.936 | 1.287.022 | 1.389.112 | 1.585.345 | 1.791.573 |
| Κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία | 231.239 | 358.830 | 377.181 | 288.349 | 302.096 | 293.755 | 280.641 | 325.719 | 259.762 | 329.501 |
| Σύνολο περιουσιακών στοιχείων | 1.100.987 | 1.262.345 | 1.359.319 | 1.375.081 | 1.430.434 | 1.481.691 | 1.567.663 | 1.714.831 | 1.845.107 | 2.121.074 |
| ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ) | | | | | | | | | | |
| Αποθεματικά | | | | | | | | | | |
| Αποθεματικά προσόδου | 527.770 | 549.110 | 564.783 | 589.389 | 629.459 | 642.456 | 682.478 | 702.809 | 806.393 | 879.568 |
| Κυβερνητική χορηγία | 15.555 | 15.555 | 15.555 | 15.555 | 15.555 | 15.555 | 15.555 | 15.555 | 15.555 | 15.555 |
| | 543.325 | 564.665 | 580.338 | 604.944 | 645.014 | 658.011 | 698.033 | 718.364 | 821.948 | 895.123 |
| Μη βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις | | | | | | | | | | |
| Δάνεια | 164.356 | 228.235 | 295.950 | 290.874 | 276.462 | 243.396 | 265.372 | 334.773 | 300.750 | 451.597 |
| Αναβλημένες φορολογικές υποχρεώσεις | 63.056 | 69.791 | 73.996 | 73.075 | 79.231 | 84.036 | 91.042 | 98.056 | 38.402 | 24.479 |
| Αναβλημένα έσοδα | 233.890 | 248.507 | 266.254 | 285.679 | 307.533 | 332.807 | 356.580 | 382.973 | 406.250 | 428.704 |
| | 461.302 | 546.533 | 636.200 | 649.628 | 663.226 | 660.239 | 712.994 | 815.802 | 745.402 | 904.780 |
| Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις | 96.360 | 151.147 | 142.781 | 120.509 | 122.194 | 163.441 | 156.636 | 180.665 | 277.757 | 321.171 |
| Σύνολο υποχρεώσεων | 557.662 | 697.680 | 778.981 | 770.137 | 785.420 | 823.680 | 869.630 | 996.467 | 1.023.159 | 1.225.951 |
| Σύνολο αποθεματικών και υποχρεώσεων | 1.100.987 | 1.262.345 | 1.359.319 | 1.375.081 | 1.430.434 | 1.481.691 | 1.567.663 | 1.714.831 | 1.845.107 | 2.121.074 |

Σχεδ. 11

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



Έκθεση
Ελεγκτών
και Οικονομικές
Καταστάσεις

Έκθεση και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2010

Περιεχόμενα

| | |
|--|----|
| Έκθεση Διοικητικού Συμβουλίου | 82 |
| Εκθέσεις ανεξάρτητων ελεγκτών και Γενικού Ελεγκτή της Δημοκρατίας | 84 |
| Ενοποιημένη κατάσταση συνολικών εισοδημάτων | 86 |
| Ενοποιημένος ισολογισμός | 87 |
| Ενοποιημένη κατάσταση αλλαγών στα αποθεματικά | 88 |
| Ενοποιημένη κατάσταση ταμειακών ροών | 89 |
| Σημειώσεις στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις | 90 |

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 2010.

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 του Νόμου 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 δυνατότητων, των εγκαταστάσεων, των υπηρεσιών και της τεχνογνωσίας της.

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

3. Το κέρδος της Αρχής για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2010 ήταν €73.175 χιλιάδες (2009: κέρδος ύψους €103.584 χιλιάδες). Στις 31 Δεκεμβρίου 2010 το σύνολο των περιουσιακών στοιχείων της Αρχής ήταν €2.121.074 χιλιάδες (2009: €1.845.107 χιλιάδες) και τα ίδια κεφάλαια ήταν €895.123 χιλιάδες (2009: €821.948 χιλιάδες). 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.

Κυριότεροι κίνδυνοι και αβεβαιότητες

4. Οι κυριότεροι κίνδυνοι και αβεβαιότητες που αντιμετωπίζει η Αρχή περιγράφονται στις σημειώσεις 3 και 26 των οικονομικών καταστάσεων.

Προβλεπόμενη εξέλιξη της Αρχής

5. Το Διοικητικό Συμβούλιο της Αρχής δεν αναμένει οποιεσδήποτε σημαντικές αλλαγές ή εξελίξεις στις δραστηριότητες, στην οικονομική κατάσταση και στην επίδοση της Αρχής για το προσεχές μέλλον.

Αποτελέσματα

6. Τα αποτελέσματα του Συγκροτήματος για το έτος παρουσιάζονται στη σελίδα 86. Το καθαρό κέρδος για το έτος μεταφέρεται στα αποθεματικά.

Διοικητικό Συμβούλιο

7. Τα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου στις 31 Δεκεμβρίου 2010 και την ημερομηνία αυτής της έκθεσης παρουσιάζονται στη σελίδα 12. Ο κ. Γιάννος Βαλανίδης που ήταν μέλος την 1η Ιανουαρίου 2010 αποχώρησε στις 10 Φεβρουαρίου 2010 και στη θέση του διορίστηκε ο κ. Αντρέας Οράτης στις 23 Φεβρουαρίου 2010.



8. Δεν υπήρχαν σημαντικές αλλαγές στην κατανομή των αρμοδιοτήτων ή στην αποζημίωση του Διοικητικού Συμβουλίου.

Γεγονότα μεταγενέστερα του Ισολογισμού

9. Όπως αναφέρεται στη Σημείωση 29 των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων εκτός της Απόφασης του Εφοριακού Συμβουλίου ημερομηνίας 21 Απριλίου 2011, δεν υπήρξαν σημαντικά γεγονότα μεταγενέστερα του ισολογισμού που να έχουν σχέση με την κατανόηση των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων

Υποκαταστήματα

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

Ανεξάρτητοι Ελεγκτές

11. Οι Ανεξάρτητοι Ελεγκτές, PricewaterhouseCoopers Limited, έχουν εκδηλώσει επιθυμία να συνεχίσουν να παρέχουν τις υπηρεσίες τους.

Με εντολή του Διοικητικού Συμβουλίου

Χάρης Θράσου
Πρόεδρος

17 Μαΐου 2011

Έκθεση Ανεξάρτητων Ελεγκτών Προς τα Μέλη της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου

Έκθεση επί των ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων

Έχουμε ελέγξει τις συνημμένες ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου (η "Αρχή") και της 100% θυγατρικής της εταιρείας Ηλεκτρικής Λίμιτεδ (μαζί το "Συγκρότημα") οι οποίες αποτελούνται από τον ενοποιημένο ισολογισμό στις 31 Δεκεμβρίου 2010 και τις ενοποιημένες καταστάσεις συνολικών εισοδημάτων, μεταβολών αποθεματικών και ταμειακών ροών του έτους που έληξε την ημερομηνία αυτή καθώς και περίληψη σημαντικών λογιστικών πολιτικών και λοιπές επεξηγηματικές πληροφορίες.

Ευθύνη του Διοικητικού Συμβουλίου για τις Οικονομικές Καταστάσεις

Το Διοικητικό Συμβούλιο είναι υπεύθυνο για την κατάρτιση ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων που δίνουν αληθινή και δίκαιη εικόνα σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς 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 του περί Εταιρειών Νόμου της Κύπρου, Κεφ. 113, και για εκείνες τις εσωτερικές δικλίδες που το Διοικητικό Συμβούλιο καθορίζει ως απαραίτητες ώστε να καθίσταται δυνατή η κατάρτιση ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων απαλλαγμένων από ουσιώδες σφάλμα, οφειλομένου είτε σε απάτη είτε σε λάθος.

Ευθύνη του ελεγκτή

Η δική μας ευθύνη είναι να εκφράσουμε γνώμη επί αυτών των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων με βάση τον έλεγχό μας. Διενεργήσαμε τον έλεγχό μας σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Ελέγχου. Τα Πρότυπα αυτά απαιτούν να συμμορφωνόμαστε με κανόνες δεοντολογίας καθώς και να σχεδιάζουμε και διενεργούμε τον έλεγχο με σκοπό την απόκτηση λελογισμένης διασφάλισης για το εάν οι ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις είναι απαλλαγμένες από ουσιώδες σφάλμα.

Ο έλεγχος περιλαμβάνει τη διενέργεια διαδικασιών για την απόκτηση ελεγκτικών τεκμηρίων σχετικά με τα ποσά και τις γνωστοποιήσεις στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις. Οι επιλεγόμενες διαδικασίες βασίζονται στην κρίση του ελεγκτή, περιλαμβανομένης της εκτίμησης των κινδύνων ουσιώδους σφάλματος των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων, οφειλομένου είτε σε απάτη είτε σε λάθος. Κατά τη διενέργεια αυτών των εκτιμήσεων κινδύνων, ο ελεγκτής εξετάζει τις εσωτερικές δικλίδες που σχετίζονται με την κατάρτιση ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων της οντότητας που δίνουν αληθινή και δίκαιη εικόνα με σκοπό το σχεδιασμό ελεγκτικών διαδικασιών κατάλληλων για τις περιστάσεις, αλλά όχι με σκοπό την έκφραση γνώμης επί της αποτελεσματικότητας των εσωτερικών δικλίδων της οντότητας. Ο έλεγχος περιλαμβάνει επίσης την αξιολόγηση της καταλληλότητας των λογιστικών πολιτικών που χρησιμοποιήθηκαν και του λελογισμένου των λογιστικών εκτιμήσεων που έγιναν από το Διοικητικό Συμβούλιο, καθώς και την αξιολόγηση της συνολικής παρουσίασης των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων.

Πιστεύουμε ότι τα ελεγκτικά τεκμήρια που έχουμε αποκτήσει είναι επαρκή και κατάλληλα για να παράσχουν βάση για την ελεγκτική μας γνώμη.

Γνώμη

Κατά τη γνώμη μας, οι ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις δίνουν αληθινή και δίκαιη εικόνα της χρηματοοικονομικής θέσης του Συγκροτήματος στις 31 Δεκεμβρίου 2010 και της χρηματοοικονομικής της επίδοσης και των ταμειακών ροών της για το έτος που έληξε την ημερομηνία αυτή, σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς 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 και κανονιστικών απαιτήσεων

Σύμφωνα με τις απαιτήσεις του περί Ελεγκτών και Υποχρεωτικών Ελέγχων των Ετήσιων και των Ενοποιημένων Λογαριασμών Νόμου του 2009, 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 της Κύπρου, Κεφ. 113, πληροφορίες με τον απαιτούμενο τρόπο.
- Κατά τη γνώμη μας, οι πληροφορίες που δίνονται στην έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου συνάδουν με τις οικονομικές καταστάσεις.

Άλλο θέμα

Αυτή η έκθεση, περιλαμβανομένης και της γνώμης, ετοιμάστηκε για τα μέλη της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου ως σώμα και μόνο, 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 34 του περί Ελεγκτών και Υποχρεωτικών Ελέγχων των Ετήσιων και των Ενοποιημένων Λογαριασμών Νόμου του 2009 και για κανένα άλλο σκοπό. Δίνοντας αυτή τη γνώμη δεν αποδεχόμαστε ή αναλαμβάνουμε ευθύνη για οποιονδήποτε άλλο σκοπό ή προς οποιοδήποτε άλλο πρόσωπο στη γνώση του οποίου αυτή η έκθεση δυνατόν να περιέλθει.

Λοΐζος Α. Μαρκίδης
Εγγεκριμένος Λογιστής και Εγγεγραμμένος Ελεγκτής εκ μέρους και για λογαριασμό της PricewaterhouseCoopers Limited
Εγγεκριμένοι Λογιστές και Εγγεγραμμένοι Ελεγκτές

Λευκωσία, 17 Μαΐου 2011

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 86 μέχρι 123, της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου, για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2010, 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, 23 Μαΐου 2011

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2010

Ενοποιημένη κατάσταση συνολικών εισοδημάτων
για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2010

| | Σημείωση | 2010 €000 | 2009 €000 |
|---|----------|----------------|--------------|
| Εισόδημα | 6 | 776.390 | 627.253 |
| Άλλα λειτουργικά έσοδα - καθαρά | 7 | 33.279 | 23.738 |
| Άλλα κέρδη - καθαρά | 8 | 490 | 140 |
| Λειτουργικά έξοδα | 9 | (698.062) | (595.095) |
| Κέρδος εργασιών | | 112.097 | 56.036 |
| Χρηματοδοτικά έξοδα | 11 | (10.243) | (10.757) |
| Κέρδος πριν τη φορολογία | | 101.854 | 45.279 |
| Φορολογία - τρέχουσα | 12 | (7.759) | (1.349) |
| Αναβαλλόμενη φορολογία | 12 | (2.681) | 59.654 |
| Πρόβλεψη λόγω Απόφασης Εφοριακού Συμβουλίου | 13 | (18.239) | - |
| Φορολογία | | (28.679) | 58.305 |
| Κέρδος για το έτος | | 73.175 | 103.584 |
| Άλλα συνολικά εισοδήματα για το έτος | | - | - |
| Συνολικό εισόδημα για το έτος | | 73.175 | 103.584 |

Οι σημειώσεις στις σελίδες 90 μέχρι 123 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.

Ενοποιημένος Ισολογισμός
στις 31 Δεκεμβρίου 2010

| Σημείωση | 2010 €000 | 2009 €000 |
|--|--------------|------------------|
| Περιουσιακά στοιχεία | | |
| Μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία | | |
| Ακίνητα, εγκαταστάσεις και εξοπλισμός | 16 | 1.789.271 |
| Εμπορικά και άλλα εισπρακτέα | 17 | 2.302 |
| | | 1.583.500 |
| | | 1.585.345 |
| Κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία | | |
| Αποθέματα | 18 | 158.126 |
| Εμπορικά και άλλα εισπρακτέα | 17 | 131.598 |
| Τρέχουσα Φορολογία επιστρεπτέα | | - |
| Δικαιώματα εκπομπής θερμοκηπιακών αερίων | | 1.808 |
| Βραχυπρόθεσμες καταθέσεις | 19 | 31.611 |
| Μετρητά και αντίστοιχα μετρητών | 20 | 6.358 |
| | | 113.783 |
| | | 120.454 |
| | | 15.065 |
| | | - |
| | | 188 |
| | | 10.272 |
| | | 329.501 |
| | | 259.762 |
| Σύνολο περιουσιακών στοιχείων | | 2.121.074 |
| | | 1.845.107 |
| Αποθεματικά και υποχρεώσεις | | |
| Αποθεματικά | | 895.123 |
| | | 821.948 |
| Μη βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις | | |
| Δανεισμός | 21 | 451.597 |
| Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις | 22 | 24.479 |
| Αναβαλλόμενα έσοδα | 23 | 428.704 |
| | | 300.750 |
| | | 38.402 |
| | | 406.250 |
| | | 904.780 |
| | | 745.402 |
| Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις | | |
| Εμπορικοί και άλλοι πιστωτές | 24 | 154.807 |
| Τρέχουσα φορολογία | | 22.210 |
| Δανεισμός | 21 | 125.107 |
| Αναβαλλόμενα έσοδα | 23 | 19.047 |
| | | 117.458 |
| | | - |
| | | 142.427 |
| | | 17.872 |
| | | 321.171 |
| | | 277.757 |
| Σύνολο υποχρεώσεων | | 1.225.951 |
| | | 1.023.159 |
| Σύνολο αποθεματικών και υποχρεώσεων | | 2.121.074 |
| | | 1.845.107 |

Στις 17 Μαΐου 2011 το Διοικητικό Συμβούλιο της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου ενέκρινε αυτές τις οικονομικές καταστάσεις για έκδοση.

Χ. ΘΡΑΣΟΥ

Πρόεδρος

Σ. ΣΤΥΛΙΑΝΟΥ

Γενικός Διευθυντής

Χ. ΧΑΤΖΗΓΕΡΟΥ

Εκτελεστικός Διευθυντής Οικονομικών

Οι σημειώσεις στις σελίδες 90 μέχρι 123 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2010

Ενοποιημένη κατάσταση αλλαγών στα αποθεματικά
για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2010

| | Αποθεματικό Κεφαλαίου (1) €000 | Αποθεματικό Εσόδων €000 | Ολικό €000 |
|--|--------------------------------------|-------------------------------|----------------|
| Υπόλοιπο την 1η Ιανουαρίου 2009 | 15.555 | 702.809 | 718.364 |
| Συνολικό εισόδημα | | | |
| Κέρδος για το έτος | - | 103.584 | 103.584 |
| Υπόλοιπο την 31η Δεκεμβρίου 2009 / 1η Ιανουαρίου 2010 | 15.555 | 806.393 | 821.948 |
| Συνολικό εισόδημα | | | |
| Κέρδος για το έτος | - | 73.175 | 73.175 |
| Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2010 | 15.555 | 879.568 | 895.123 |

(1) Το αποθεματικό κεφαλαίου αντιπροσωπεύει κρατική χορηγία.

(2) Για το έτος 2009 και μετά, Οργανισμοί που δεν διανέμουν 70% των κερδών τους μετά τη φορολογία, όπως προσδιορίζεται από τον περί Εκτάκτου Εισφοράς για την Άμυνα της Δημοκρατίας Νόμο, κατά τη διάρκεια των δύο ετών από το τέλος του φορολογικού έτους στο οποίο τα κέρδη αναφέρονται, θα θεωρείται πως έχουν διανέμει αυτό το ποσό σαν μέρισμα. Έκτακτη αμυντική εισφορά προς 15% θα είναι πληρωτέα πάνω σε αυτή τη λογιζόμενη διανομή μερίσματος κατά το τέλος της περιόδου των δύο ετών από το τέλος του φορολογικού έτους στο οποίο τα κέρδη αναφέρονται. Το ποσό της λογιζόμενης διανομής μερίσματος μειώνεται με οποιοδήποτε πραγματικό μέρισμα ήδη διανεμήθηκε για το έτος στο οποίο τα κέρδη αναφέρονται. Αυτή η έκτακτη αμυντική εισφορά καταβάλλεται από την Αρχή για λογαριασμό της Κυπριακής Δημοκρατίας.

Οι σημειώσεις στις σελίδες 90 μέχρι 123 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων.

**Ενοποιημένη κατάσταση ταμειακών ροών
για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2010**

| | Σημείωση | 2010 €000 | 2009 €000 |
|--|----------|--------------|--------------|
| Ροή μετρητών από εργασίες | | | |
| Κέρδος πριν τη φορολογία | | 101.854 | 45.279 |
| Αναπροσαρμογές για: | | | |
| Αποσβέσεις ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού | 16 | 75.393 | 71.526 |
| Αποσβέσεις κεφαλαιουχικών συνεισφορών καταναλωτών | 23 | (17.855) | (16.655) |
| Κέρδος από πώληση ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού | 8 | (490) | (140) |
| Χρεωστικούς τόκους | 11 | 9.560 | 9.825 |
| Μη πραγματοποιηθείσα συναλλαγματική ζημιά | | 681 | 198 |
| Πιστωτικούς τόκους | | (740) | (1.377) |
| | | 168.403 | 108.656 |
| Αλλαγές στο κεφάλαιο κίνησης: | | | |
| Αποθέματα | | (44.343) | 11.972 |
| Δικαιώματα εκπομπής θερμοκηπιακών αερίων | | (1.808) | - |
| Εμπορικά και άλλα εισπρακτέα | | (11.264) | 506 |
| Εμπορικοί και άλλοι πιστωτές | | 36.890 | (15.347) |
| Μετρητά που προήλθαν από εργασίες | | 147.878 | 105.787 |
| Φορολογία που πληρώθηκε | | (5.327) | (2.366) |
| Καθαρά μετρητά από εργασίες | | 142.551 | 103.421 |
| Ροή μετρητών από επενδυτικές δραστηριότητες | | | |
| Βραχυπρόθεσμες καταθέσεις | | (31.423) | 1.038 |
| Αγορά ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού | 16 | (281.976) | (269.212) |
| Εισπράξεις από πώληση ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού | | 1.302 | 1.638 |
| Προσθήκες στις συνεισφορές καταναλωτών | 23 | 41.484 | 41.149 |
| Τόκοι που εισπράχθηκαν | | 403 | 1.652 |
| Καθαρά μετρητά για επενδυτικές δραστηριότητες | | (270.210) | (223.735) |
| Ροή μετρητών από χρηματοδοτικές δραστηριότητες | | | |
| Εισπράξεις από μακροπρόθεσμα δάνεια | | 195.000 | - |
| Πληρωμές μακροπρόθεσμων δανείων | | (34.200) | (30.800) |
| Τόκοι που πληρώθηκαν | | (9.101) | (10.336) |
| Καθαρά μετρητά από/ (για) χρηματοδοτικές δραστηριότητες | | 151.699 | (41.136) |
| Καθαρή αύξηση/ (μείωση) στα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα και τραπεζικά παρατραβήγματα | | 24.040 | (161.450) |
| Τραπεζικά παρατραβήγματα/ Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα στην αρχή του έτους | | (98.040) | 63.410 |
| (Τραπεζικά παρατραβήγματα)/ ταμειακά διαθέσιμα ισοδύναμα στο τέλος του έτους | 20 | (74.000) | (98.040) |

Οι σημειώσεις στις σελίδες 90 μέχρι 123 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2010

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 δυνατότητων, των εγκαταστάσεων, των υπηρεσιών και της τεχνογνωσίας 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 πολιτικών

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

Βάση ετοιμασίας

Οι ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου έχουν ετοιμαστεί σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ) όπως αυτά υιοθετήθηκαν από την Ευρωπαϊκή Ένωση (ΕΕ), τις απαιτήσεις του περί Αναπτύξεως Ηλεκτρισμού Νόμο, Κεφ. 171, τους περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμους του 2003-2008 και του περί Εταιρειών Νόμου της Κύπρου, Κεφ. 113.

Κατά την ημερομηνία της έγκρισης των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων, όλα τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς που έχουν εκδοθεί από το Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων (ΣΔΛΠ) και είναι εφαρμόσιμα από την 1η Ιανουαρίου 2010 έχουν υιοθετηθεί από την ΕΕ μέσω της διαδικασίας υιοθέτησης που καθορίστηκε από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή, με εξαίρεση ορισμένων προνοιών του ΔΛΠ 39 "Χρηματοοικονομικά Μέσα: Αναγνώριση και Αποτίμηση" σε σχέση με λογιστική αντιστάθμιση χαρτοφυλακίου.

Οι οικονομικές καταστάσεις έχουν καταρτιστεί με βάση την αρχή του ιστορικού κόστους.

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

Υιοθέτηση καινούριων και αναθεωρημένων ΔΠΧΑ

Κατά το τρέχον έτος η Αρχή υιοθέτησε όλα τα νέα και αναθεωρημένα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ) τα οποία σχετίζονται με τις εργασίες της και είναι εφαρμόσιμα για λογιστικές περιόδους που αρχίζουν την 1 Ιανουαρίου 2010. Η υιοθέτηση αυτή δεν έχει επιφέρει σημαντικές αλλαγές στις λογιστικές πολιτικές της Αρχής.

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

(i) Υιοθετήθηκαν από την Ευρωπαϊκή Ένωση

Νέα πρότυπα

- ΔΛΠ 24 (Αναθεωρημένο) "Γνωστοποιήσεις Συγγενικών Μερών" (ισχύει για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν από ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2011).
- ΔΠΧΑ 3 (Αναθεωρημένο) "Συνενώσεις Επιχειρήσεων" (ισχύει για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν από ή μετά την 1η Ιουλίου 2009).
- ΔΛΠ 27 (Αναθεωρημένο) "Ενοποιημένες και Ιδιαίτερες Οικονομικές Καταστάσεις" (ισχύει για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν από ή μετά την 1η Ιουλίου 2009).
- ΔΠΧΑ 1 (Αναθεωρημένο) "Πρώτη Εφαρμογή των Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Αναφοράς" (ισχύει για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν από ή μετά την 1η Ιουλίου 2009).

Τροποποιήσεις

- Τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 32 "Χρηματοοικονομικά Μέσα: Παρουσίαση: Ταξινόμηση Εκδόσεων Δικαιωμάτων Προαίρεσης" (ισχύει για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν από ή μετά την 1η Φεβρουαρίου 2010).
- Τροποποίηση στο ΔΠΧΑ 1 "Περιορισμένες Εξαιρέσεις σε Πρώτη Εφαρμογή σχετικά με συγκριτικές γνωστοποιήσεις ΔΠΧΑ 7" (ισχύει για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν από ή μετά την 1η Ιουλίου 2010).
- Τροποποίηση στο ΕΔΔΠΧΑ 14 Προκαταβολές μιας Ελάχιστης Απαίτησης Χρηματοδότησης (ισχύει για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν από ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2011).
- Ετήσιες Βελτιώσεις στα ΔΠΧΑ 2010 (ισχύει για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν από ή μετά την 1η Ιουλίου 2010 μέχρι 1η Ιανουαρίου 2011).
- Ετήσιες Βελτιώσεις στα ΔΠΧΑ (2008) για ΔΠΧΑ 5 "Μη Κυκλοφορούντα Περιουσιακά Στοιχεία που Κατέχονται προς Πώληση και Διακοπείσες Δραστηριότητες" (ισχύει για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν από ή μετά την 1η Ιουλίου 2009).
- Τροποποίηση στο ΔΛΠ 39 "Χρηματοοικονομικά Μέσα: Αναγνώριση και Αποτίμηση" σχετικά με "Διαθέσιμα Αντισταθμισμένα Στοιχεία" (ισχύει για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν από ή μετά την 1η Ιουλίου 2009).
- Τροποποίηση ΕΔΔΠΧΑ 9 και ΔΛΠ 39 σχετικά με ενσωματωμένα παράγωγα (ισχύει για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν από ή μετά την 30η Ιουνίου 2009).
- Ετήσιες Βελτιώσεις στα ΔΠΧΑ 2009 (ισχύει για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν από ή μετά την 1η Ιουλίου 2009 μέχρι την 1η Ιανουαρίου 2010).
- Τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 2 "Συναλλαγές Συγκροτήματος που αφορούν Παροχές που Εξαρτώνται από την Αξία των Μετοχών Διακανονιζόμενες με Μετρητά" (ισχύει για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν από ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2010).

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2010

Νέες Ερμηνείες

- ΕΔΔΠΧΑ 19 "Εξάλειψη Χρηματοοικονομικών Υποχρεώσεων με Μετοχικούς τίτλους" (ισχύει για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν από ή μετά την 1η Ιουλίου 2010).
- Επιτροπή Διεργασιών Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΕΔΔΠΧΑ) 12 "Συμφωνίες για Παραχώρηση Υπηρεσιών" (ισχύει για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν από ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2008, ΕΕ: 30 Μαρτίου 2009).
- ΕΔΔΠΧΑ 15 "Συμφωνίες για Κατασκευή Ακινήτων" (ισχύει για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν από ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2009, ΕΕ: 31 Δεκεμβρίου 2009).
- ΕΔΔΠΧΑ 16 "Αντισταθμίσεις μιας Καθαρής Θέσης σε Επένδυση στο Εξωτερικό" (ισχύει για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν από ή μετά την 1η Οκτωβρίου 2008, ΕΕ: 30 Ιουνίου 2009).
- ΕΔΔΠΧΑ 17 "Διανομές Μη Χρηματικών Περιουσιακών Στοιχείων στους Ιδιοκτήτες" (ισχύει για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν από ή μετά την 1η Ιουλίου 2009).
- ΕΔΔΠΧΑ 18 "Μεταφορές Περιουσιακών Στοιχείων από Πελάτες" (ισχύει για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν από ή μετά την 1η Ιουλίου 2009).

(ii) Δεν υιοθετήθηκαν από την Ευρωπαϊκή Ένωση

Νέα πρότυπα

- ΔΠΧΑ 9 "Χρηματοοικονομικά Μέσα" (ισχύει για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν από ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2013).

Τροποποιήσεις

- Τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 7 "Χρηματοοικονομικά Μέσα: Γνωστοποιήσεις" (ισχύει για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν από ή μετά την 1η Ιουλίου 2011).
- Τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 12 "Φόροι Εισοδήματος" (ισχύει για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν από ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2012).
- Τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 1 "Πρώτη Εφαρμογή Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Αναφοράς" (ισχύει για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν από ή μετά την 1η Ιουλίου 2011).

Το Διοικητικό Συμβούλιο αναμένει ότι η υιοθέτηση αυτών των προτύπων χρηματοοικονομικής αναφοράς σε μελλοντικές περιόδους δεν θα έχει σημαντική επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις της Αρχής, με εξαίρεση των πιο κάτω:

(i) ΔΛΠ 24 (Αναθεωρημένο) "Γνωστοποιήσεις Συγγενικών Μερών". Το αναθεωρημένο πρότυπο διευκρινίζει και απλοποιεί τον ορισμό του συνδεδεμένου μέρους και καταργεί την απαίτηση για τις οντότητες που είναι συνδεδεμένες με τη κυβέρνηση να γνωστοποιούν τις λεπτομέρειες όλων των συναλλαγών με τη κυβέρνηση και με άλλες οντότητες συνδεδεμένες με τη κυβέρνηση. Η Αρχή θα εφαρμόσει το πρότυπο μετά την 1η Ιανουαρίου 2011. Όταν το νέο πρότυπο θα εφαρμοστεί, η Αρχή θα πρέπει να γνωστοποιεί όλες τις συναλλαγές μεταξύ των θυγατρικών και συνδεδεμένων εταιρειών της.

Στην παρούσα φάση, η Αρχή εγκαθιστά συστήματα τα οποία θα συλλέγουν τις πληροφορίες αυτές. Έτσι στο παρόν στάδιο, δεν είναι εφικτό να παρουσιαστεί η επίδραση, αν υπάρχει, του αναθεωρημένου προτύπου στις γνωστοποιήσεις συγγενικών μερών.

(ii) ΔΠΧΑ 9 "Χρηματοοικονομικά Μέσα". Αυτό το πρότυπο είναι η πρώτη φάση της διαδικασίας για την αντικατάσταση του ΔΛΠ 39 "Χρηματοοικονομικά Μέσα: Αναγνώριση και Αποτίμηση". Το ΔΠΧΑ 9 εισάγει νέες απαιτήσεις για την ταξινόμηση και την αποτίμηση των χρηματοοικονομικών μέσων και είναι πιθανό να επηρεάσει τον λογιστικό χειρισμό των χρηματοοικονομικών μέσων της Αρχής. Το πρότυπο δεν είναι εφαρμόσιμο μέχρι την 1η Ιανουαρίου 2013 και δεν έχει υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Η Αρχή δεν έχει αναλύσει την συνολική επίδραση που θα έχει το ΔΠΧΑ 9.

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.

Η λογιστική μέθοδος της αγοράς χρησιμοποιείται όταν η Αρχή αγοράζει μια εξαρτημένη εταιρεία. Το κόστος εξαγοράς θεωρείται ως η δίκαιη αξία των περιουσιακών στοιχείων που παραχωρούνται, συμμετοχικών τίτλων που εκδίδονται και υποχρεώσεων που δημιουργούνται ή αναλαμβάνονται την ημέρα της ανταλλαγής, καθώς επίσης και οποιαδήποτε άλλα έξοδα που είναι άμεσα συνδεδεμένα με την εξαγορά. Τα αναγνωρίσιμα περιουσιακά στοιχεία που εξαγοράζονται και οι υποχρεώσεις, συμπεριλαμβανομένων των ενδεχομένων υποχρεώσεων που αναλαμβάνονται, αναγνωρίζονται κατά την ημερομηνία της απόκτησης σε δίκαιες αξίες. Όταν το κόστος εξαγοράς υπερβαίνει της συμμετοχής στην καθαρή δίκαιη αξία του αναγνωρίσιμου καθαρού ενεργητικού που εξαγοράζει, τότε αναγνωρίζεται υπεραξία. Στην περίπτωση που το κόστος εξαγοράς είναι λιγότερο από την συμμετοχή στην καθαρή δίκαιη αξία του αναγνωρίσιμου καθαρού ενεργητικού που εξαγοράστηκε στην θυγατρική, τότε η διαφορά αναγνωρίζεται αμέσως στην κατάσταση λογαριασμού αποτελεσμάτων.

Αναγνώριση εισοδημάτων

Το εισόδημα αποτελείται από τη δίκαιη αξία της αντιπαροχής που εισπράχτηκε ή είναι εισπρακτέα για την πώληση προϊόντων και υπηρεσιών κατά τη συνήθη διεξαγωγή των εργασιών της Αρχής. Το εισόδημα παρουσιάζεται μετά την αφαίρεση Φόρου Προστιθέμενης Αξίας.

Η Αρχή αναγνωρίζει τα εισοδήματα όταν το ποσό του εισοδήματος μπορεί να υπολογιστεί αξιόπιστα, είναι πιθανόν ότι μελλοντικά οικονομικά οφέλη θα εισρεύσουν προς την οντότητα και όταν πληρούνται συγκεκριμένα κριτήρια για κάθε μία εκ των εργασιών της Αρχής όπως αναφέρεται πιο κάτω.

(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) Πιστωτικοί τόκοι

Οι πιστωτικοί τόκοι αναγνωρίζονται κατά αναλογία χρόνου χρησιμοποιώντας τη μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου.

(γ) Κεφαλαιουχικές συνεισφορές καταναλωτών

Η Αρχή δέχεται αιτήσεις από ιδιώτες και εταιρείες που επιθυμούν την επέκταση του δικτύου σε περιοχές που δεν καλύπτονται από το υφιστάμενο δίκτυο. Περαιτέρω η Αρχή δέχεται αιτήσεις για παραχώρηση επιπρόσθετου φορτίου από δίκτυο που η Αρχή έχει ήδη κατασκευάσει. Και στις δύο περιπτώσεις η Αρχή χρεώνει τους αιτητές το κόστος κατασκευής.

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2010

Το γεγονός ότι το κόστος ανακτάται από τους αιπτές έχει ως αποτέλεσμα να μην χρειάζεται να ανακτηθεί μέσω των διατιμήσεων ηλεκτρικού ρεύματος από τους καταναλωτές. Σε αντίθετη περίπτωση το κόστος αυτό θα συμπεριλαμβανόταν στις διατιμήσεις και οι καταναλωτές θα χρεώνονταν για την κατανάλωση ηλεκτρικού ρεύματος με ψηλότερη τιμή. Όλοι οι αιπτές για επέκταση δικτύου, επιβαρύνονται με κεφαλαιουχική συνεισφορά και όλοι οι καταναλωτές χρεώνονται με τις ίδιες διατιμήσεις.

Οι αιπτές εξασφαλίζουν το δικαίωμα διαρκούς πρόσβασης στο δίκτυο για απεριόριστο χρονικό διάστημα. Η Αρχή δεσμεύεται να παρέχει πρόσβαση για απεριόριστο χρονικό διάστημα. Οι κεφαλαιουχικές συνεισφορές αντιπροσωπεύουν το τίμημα για συνεχή υπηρεσία και ως εκ τούτου τα έσοδα παρουσιάζονται ως αναβαλλόμενα έσοδα και μεταφέρονται σταδιακά στην ενοποιημένη κατάσταση συνολικών εισοδημάτων σε περίοδο ταυτόσημη με αυτή των περιουσιακών στοιχείων που έχει κατασκευάσει/ αποκτήσει για αυτό το σκοπό και που έχουν μέσο όρο ζωής 33 1/3 έτη. 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 στην ενοποιημένη κατάσταση συνολικών εισοδημάτων στο χρόνο που επιχορηγούνται.

Μετατροπή ξένου νομίσματος

(α) Νόμισμα λειτουργίας και παρουσίασης

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

(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 στις κερδοζημιές.

Όλα τα συναλλαγματικά κέρδη και ζημιές παρουσιάζονται στις κερδοζημιές εντός των "χρηματοδοτικών εξόδων".

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 ενοποιημένη κατάσταση συνολικών εισοδημάτων 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 εναπομένονσα 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 το εκάστοτε ποσό της μη καταχωρημένης αναλογιστικής ζημιάς στην αρχή του έτους σε περίοδο 5 χρόνων.

Οι συνεισφορές της Αρχής στα σχέδια καθορισμένων συνεισφορών χρεώνονται στην ενοποιημένη κατάσταση συνολικών εισοδημάτων στο έτος που σχετίζονται.

Τρέχουσα και αναβαλλόμενη φορολογία

Η χρέωση φορολογίας για την περίοδο περιλαμβάνει την τρέχουσα και αναβαλλόμενη φορολογία. Η φορολογία αναγνωρίζεται στις κερδοζημιές εκτός στην έκταση που σχετίζεται με στοιχεία που αναγνωρίζονται στα άλλα συνολικά εισοδήματα. Στην περίπτωση αυτή, η φορολογία αναγνωρίζεται επίσης στα άλλα συνολικά εισοδήματα.

Η τρέχουσα χρέωση φορολογίας υπολογίζεται με βάση τη φορολογική νομοθεσία που έχει θεσπιστεί ή ουσιαστικά θεσπιστεί κατά την ημερομηνία του ισολογισμού στη χώρα όπου η Αρχή δραστηριοποιείται και δημιουργεί φορολογητέο εισόδημα. Η Διεύθυνση αξιολογεί περιοδικά τις θέσεις που λαμβάνονται σε φορολογικές δηλώσεις σε σχέση με καταστάσεις όπου η εφαρμοσθείσα φορολογική νομοθεσία υπόκειται σε ερμηνεία. Εάν η εφαρμοσθείσα φορολογική νομοθεσία υπόκειται σε ερμηνεία, καθορίζεται πρόβλεψη όπου είναι κατάλληλο με βάση τα ποσά που υπολογίζεται να πληρωθούν στις φορολογικές αρχές.

Η αναβαλλόμενη φορολογία αναγνωρίζεται χρησιμοποιώντας τη μέθοδο υποχρέωσης πάνω στις προσωρινές διαφορές που προκύπτουν μεταξύ της φορολογικής βάσης των περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων και της λογιστικής τους αξίας στις οικονομικές καταστάσεις. Εντούτοις, η αναβαλλόμενη φορολογία δεν λογίζεται εάν προκύπτει από αρχική αναγνώριση ενός περιουσιακού στοιχείου ή υποχρέωσης σε μια συναλλαγή εκτός από συνένωση επιχειρήσεων, η οποία κατά τη στιγμή της συναλλαγής δεν επηρεάζει ούτε τα λογιστικά ούτε τα φορολογητέα κέρδη ή ζημιές. Η αναβαλλόμενη φορολογία καθορίζεται χρησιμοποιώντας φορολογικούς συντελεστές και νομοθεσίες που έχουν θεσπιστεί ή ουσιαστικά θεσπιστεί μέχρι την ημερομηνία του ισολογισμού και αναμένεται ότι θα ισχύουν όταν η σχετική αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση εκποιηθεί ή όταν η αναβαλλόμενη φορολογική υποχρέωση διακανονιστεί.

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. Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις συμψηφίζονται όταν υπάρχει νομικά ισχυρό δικαίωμα συμψηφισμού τρέχοντων φορολογικών απαιτήσεων με τρέχουσες φορολογικές υποχρεώσεις και όταν οι αναβαλλόμενοι φόροι σχετίζονται με φόρο εισοδήματος που χρεώνεται από την ίδια φορολογική αρχή στην Αρχή όπου υπάρχει πρόθεση για διακανονισμό των υπολοίπων σε καθαρή βάση.

Ακίνητα, εγκαταστάσεις και εξοπλισμός

Όλα τα στοιχεία ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού παρουσιάζονται σε ιστορικό κόστος μείον αποσβέσεις. Το ιστορικό κόστος περιλαμβάνει δαπάνες που σχετίζονται άμεσα με την απόκτηση στοιχείων ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού. 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.

Η γη δεν αποσβένεται. Οι αποσβέσεις για άλλα στοιχεία ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού υπολογίζονται χρησιμοποιώντας τη σταθερή μέθοδο ώστε να κατανεμηθεί το κόστος μείον η υπολειμματική τους αξία στο διάστημα της εκτιμημένης ωφέλιμης ζωής τους.

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2010

Η διάρκεια αναμενόμενης ωφέλιμης χρήσης των κυριότερων στοιχείων ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού έχει ως εξής:

| | Έτη Απεριόριστα |
|---|--------------------|
| Ιδιόκτητη γη | |
| Κτίρια ηλεκτροπαραγωγών σταθμών | 30 |
| Άλλα κτήρια | 35 |
| Εγκαταστάσεις και μηχανήματα ηλεκτροπαραγωγών σταθμών | 25 |
| Άλλες εγκαταστάσεις και μηχανήματα | 25 - 30 |
| Γραμμές και καλώδια | 35 - 40 |
| Μετρητές | 15 |
| Οχήματα | 7 |
| Έπιπλα, σκεύη και εξοπλισμός γραφείου | 10 |
| Εργαλεία και όργανα | 10 |
| Ηλεκτρονικοί υπολογιστές | 5 |
| Λογισμικά προγράμματα | 3 |

Η υπολειμματική αξία και οι ωφέλιμες ζωές αναθεωρούνται και προσαρμόζονται σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού εάν αυτό θεωρείται αναγκαίο.

Η λογιστική αξία ενός στοιχείου ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού μειώνεται αμέσως στο ανακτήσιμο ποσό εάν η λογιστική αξία υπερβαίνει το υπολογιζόμενο ανακτήσιμο ποσό.

Δαπάνες για επιδιορθώσεις και συντήρηση ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού χρεώνονται στις κερδοζημιές 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 αναγνωρίζονται στα "άλλα κέρδη - καθαρά" στις κερδοζημιές.

Δικαιώματα Εκπομπής Θερμοκηπιακών Αερίων

Με βάση τον Περί Θέσπισης 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 στην ενοποιημένη κατάσταση συνολικών εισοδημάτων.

Τα άυλα περιουσιακά στοιχεία παραδίδονται στο τέλος της περιόδου συμμόρφωσης αντικατοπτρίζοντας την κατανάλωση των οικονομικών ωφελημάτων. 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.

Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία

(i) Ταξινόμηση

Η Αρχή ταξινομεί τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία της σε δάνεια και εισπρακτέα. Η ταξινόμηση εξαρτάται από το σκοπό για τον οποίο αποκτήθηκαν τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία. Η Διεύθυνση αποφασίζει την κατάλληλη ταξινόμηση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων κατά την αρχική αναγνώριση.

- **Δάνεια και εισπρακτέα**

Τα δάνεια και εισπρακτέα είναι μη παράγωγα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία με σταθερές ή προσδιορισίμες πληρωμές που δεν είναι εισηγμένα σε ενεργή αγορά και για τα οποία δεν υπάρχει πρόθεση για εμπορία του εισπρακτέου. Περιλαμβάνονται στα κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία, εκτός αν έχουν λήξη που υπερβαίνει τους δώδεκα μήνες από την ημερομηνία του ισολογισμού. Αυτά ταξινομούνται ως μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία. Τα δάνεια και εισπρακτέα της Αρχής αποτελούνται από εμπορικά και άλλα εισπρακτέα και ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα στον ισολογισμό.

(ii) Αναγνώριση και αποτίμηση

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία αναγνωρίζονται αρχικά σε δίκαιη αξία, πλέον το κόστος συναλλαγής. Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία διαγράφονται όταν το δικαίωμα να εισπραχθούν χρηματικές ροές από τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία έχει λήξει, ή έχει μεταφερθεί και η Αρχή έχει ουσιαστικά μεταφέρει όλα τα σημαντικά ρίσκα και οφέλη της ιδιοκτησίας. Τα δάνεια και εισπρακτέα παρουσιάζονται σε αποσβεσμένο κόστος χρησιμοποιώντας τη μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου.

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 στις κερδοζημιές 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 και έξοδα μεταφοράς και επεξεργασίας. Δεν περιλαμβάνει το κόστος δανεισμού. Η καθαρή ρευστοποιήσιμη αξία είναι η υπολογιζόμενη τιμή πώλησης κατά τη συνήθη πορεία των εργασιών, μείον έξοδα διάθεσης. Γίνεται πρόβλεψη για κατεστραμμένα, επιδεινωμένα, απηρχαιωμένα και μη χρησιμοποιήσιμα υλικά όπου αρμόζει.

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2010

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 πρόβλεψη για απομείωση καθορίζεται όταν υπάρχει αντικειμενική ένδειξη πως η Αρχή δεν θα είναι σε θέση να εισπράξει τα συνολικά εισπρακτέα 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 πρόβλεψης είναι η διαφορά μεταξύ της λογιστικής αξίας του εισπρακτέου και της παρούσας αξίας 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 στις κερδοζημιές, στα "λειτουργικά έξοδα". Όταν ένα εμπορικό εισπρακτέο είναι επισφαλές, διαγράφεται έναντι του λογαριασμού πρόβλεψης για εμπορικά εισπρακτέα. Επακόλουθες ανακτήσεις ποσών που είχαν προηγουμένως διαγραφεί πιστώνονται έναντι των λειτουργικών εξόδων στις κερδοζημιές.

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. Δεν αναγνωρίζονται προβλέψεις για μελλοντικές ζημιές.

Οι προβλέψεις υπολογίζονται ως η τρέχουσα αξία των εξόδων που αναμένεται να απαιτηθούν για την εξόφληση της υποχρέωσης, χρησιμοποιώντας ένα ποσοστό πριν την φορολογία, το οποίο αποδίδει τρέχουσες αξιολογήσεις αγοράς της αξίας του χρήματος διαχρονικά και τους κινδύνους που σχετίζονται με την υποχρέωση. Η αύξηση στην πρόβλεψη λόγω της παρέλευσης χρόνου αναγνωρίζεται ως χρεωστικός τόκος.

Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα

Τα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα αποτελούνται από μετρητά στην τράπεζα και στο ταμείο, βραχυπρόθεσμες καταθέσεις στην τράπεζα με μέσο όρο λήξης μέχρι και 36 μέρες και τραπεζικά παρατραβήγματα. Βραχυπρόθεσμες καταθέσεις στην τράπεζα με μέσο όρο λήξης 12 μήνες συμπεριλαμβάνονται στις βραχυπρόθεσμες καταθέσεις. 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 στις κερδοζημιές κατά τη διάρκεια του δανείου χρησιμοποιώντας τη μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου, εκτός εάν είναι άμεσα αποδοτέα στην αγορά, κατασκευή ή παραγωγή περιουσιακού στοιχείου που πληροί τα κριτήρια, στην οποία περίπτωση κεφαλαιοποιούνται ως μέρος του κόστους του περιουσιακού στοιχείου.

Τα κόστη δανεισμού αποτελούν τόκο και άλλα έξοδα με τα οποία επιβαρύνεται η Αρχή σε σχέση με το δανεισμό κεφαλαίων, περιλαμβανομένου τόκου δανεισμού, απόσβεση εκπτώσεων ή επιμίσθιου που σχετίζονται με δανεισμό, απόσβεση επιπλέον κόστους που σχετίζεται με τη διευθέτηση δανεισμού, χρεώσεις χρηματοδοτικών μισθώσεων και συναλλαγματικές διαφορές που προκύπτουν από δανεισμό σε ξένο νόμισμα σε περίπτωση που θεωρούνται ως μια προσαρμογή στους χρεωστικούς τόκους. Τα κόστη δανεισμού που σχετίζονται άμεσα με την αγορά, κατασκευή ή παραγωγή περιουσιακού στοιχείου που πληροί τα κριτήρια, που είναι ένα περιουσιακό στοιχείο που υποχρεωτικά καταλαμβάνει σημαντικό χρονικό διάστημα για να ετοιμαστεί για την προτιθέμενη χρήση ή πώληση του, κεφαλαιοποιούνται ως μέρος του κόστους του συγκεκριμένου περιουσιακού στοιχείου, όταν είναι πιθανόν ότι θα επιφέρουν μελλοντικά οικονομικά οφέλη στην Αρχή και τα κόστη μπορούν να υπολογιστούν αξιόπιστα.

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

Εμπορικοί πιστωτές

Οι εμπορικοί πιστωτές αναγνωρίζονται αρχικά σε δίκαιη αξία και μετέπειτα παρουσιάζονται σε αποσβεσμένο κόστος, χρησιμοποιώντας τη μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου.

Ανάλυση κατά τομέα

Οι οικονομικές καταστάσεις 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 Ηλεκτρισμού Νόμους του 2003 - 2008.

Συγκριτικές πληροφορίες

Όπου χρειαζόταν, 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 ποικίλους χρηματοοικονομικούς κινδύνους: κίνδυνο αγοράς (περιλαμβανομένου συναλλαγματικού κινδύνου και κινδύνου επιτοκίου που αφορά τις ταμειακές ροές), πιστωτικό κίνδυνο και κίνδυνο ρευστότητας.

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2010

Το πρόγραμμα διαχείρισης κινδύνου του Συγκροτήματος επικεντρώνεται στη μη προβλεψιμότητα των χρηματαγορών και αποσκοπεί στη μείωση των πιθανών αρνητικών επιπτώσεων στην οικονομική επίδοση του Συγκροτήματος. Η διαχείριση κινδύνου διενεργείται από ένα κεντρικό γενικό λογιστήριο σύμφωνα με αρχές που εγκρίνονται από το Διοικητικό Συμβούλιο. Το λογιστήριο αναγνωρίζει, αξιολογεί και αντισταθμίζει τους χρηματοοικονομικούς κινδύνους σε στενή συνεργασία με τις λειτουργικές μονάδες του Συγκροτήματος.

- **Κίνδυνος αγοράς**

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 αλλά θεωρεί ότι οι οποιασδήποτε αλλαγές στις ισοτιμίες δεν θα επιφέρουν σημαντική επίδραση στα αποτελέσματα της.

Η Διεύθυνση της Αρχής παρακολουθεί τις διακυμάνσεις στις συναλλαγματικές ισοτιμίες σε συνεχή βάση και ενεργεί ανάλογα.

Οι καθαρές συναλλαγματικές διαφορές που χρεώθηκαν στην ενοποιημένη κατάσταση συνολικών εισοδημάτων είναι ύψους €683.000 (2009: €932.000) και αφορούν χρηματοδοτικές δραστηριότητες (Σημ. 11).

Κίνδυνος επιτοκίου που αφορά τις ταμειακές ροές

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.

Ο κίνδυνος επιτοκίου της Αρχής προέρχεται από μακροπρόθεσμο δανεισμό. Ο δανεισμός που εκδόθηκε σε κυμαινόμενα επιτόκια εκθέτει την Αρχή σε κίνδυνο επιτοκίου που αφορά τις ταμειακές ροές. Ο δανεισμός που εκδόθηκε σε σταθερά επιτόκια εκθέτει την Αρχή σε κίνδυνο επιτοκίου που αφορά τη δίκαιη αξία.

Στις 31 Δεκεμβρίου 2010, εάν τα επιτόκια σε δανεισμό που αποτιμάται σε Ευρώ ήταν κατά 0,1% (2009: 0,1%) ψηλότερα/χαμηλότερα, με όλες τις άλλες παραμέτρους να παραμένουν σταθερές, το κέρδος για το έτος μετά τη φορολογία θα ήταν €544.471 (2009: €399.439) χαμηλότερο/ψηλότερο, κυρίως ως αποτέλεσμα των ψηλότερων/χαμηλότερων χρεωστικών τόκων σε δανεισμό σε κυμαινόμενα επιτόκια.

Η διεύθυνση της Αρχής παρακολουθεί τις διακυμάνσεις στα επιτόκια σε συνεχή βάση και ενεργεί ανάλογα.

- **Πιστωτικός κίνδυνος**

Ο πιστωτικός κίνδυνος προκύπτει από ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα, καταθέσεις σε τράπεζες και χρηματοπιστωτικά ιδρύματα, καθώς και από έκθεση σε πιστώσεις προς πελάτες, περιλαμβανομένων εκκρεμών εισπρακτέων και δεσμευτικών συναλλαγών.

Για τράπεζες και χρηματοπιστωτικά ιδρύματα, μόνο οργανισμοί που αξιολογούνται από ανεξάρτητα μέρη με ελάχιστο βαθμό φερεγγυότητας γίνονται αποδεκτοί. Οι πωλήσεις σε πελάτες διευθετούνται σε μετρητά ή χρησιμοποιώντας πιστωτικές κάρτες. Βλέπετε Σημείωση 14 για περαιτέρω πληροφορίες αναφορικά με τον πιστωτικό κίνδυνο.

Η Διεύθυνση δεν αναμένει οποιοσδήποτε ζημιές από μη εκπλήρωση υποχρεώσεων εκ μέρους αυτών των συμβαλλόμενων μερών.

Κίνδυνος ρευστότητας

Ο πιο κάτω πίνακας αναλύει τις χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις του Συγκροτήματος σε σχετικές κατηγορίες λήξεων, με βάση την εναπομένουσα περίοδο κατά την ημερομηνία του ισολογισμού μέχρι την ημερομηνία λήξης του συμβολαίου. Τα ποσά που παρουσιάζονται στον πίνακα είναι οι συμβατικές προεξοφλημένες ταμειακές ροές. Υπόλοιπα με λήξη εντός 12 μηνών ισούνται με τις λογιστικές τους αξίες αφού η επίδραση της προεξόφλησης δεν είναι σημαντική.

| | Λιγότερο από ένα χρόνο €000 | Από ένα μέχρι δύο χρόνια €000 | Από δύο μέχρι πέντε χρόνια €000 | Πάνω από πέντε χρόνια €000 |
|--------------------------------|--------------------------------------|--|--|-------------------------------------|
| Στις 31 Δεκεμβρίου 2009 | | | | |
| Δανεισμός | 142.427 | 44.518 | 110.784 | 145.448 |
| Εμπορικοί και άλλοι πιστωτές | 117.458 | - | - | - |
| | 259.885 | 44.518 | 110.784 | 145.448 |
| Στις 31 Δεκεμβρίου 2010 | | | | |
| Δανεισμός | 125.107 | 47.782 | 134.593 | 269.222 |
| Εμπορικοί και άλλοι πιστωτές | 154.807 | - | - | - |
| | 279.914 | 47.782 | 134.593 | 269.222 |

(ii) Διαχείριση κεφαλαιουχικού κινδύνου

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 ο καθαρός δανεισμός διαιρούμενος 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 ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα. Το συνολικό κεφάλαιο υπολογίζεται ως 'ίδια κεφάλαια' (Αποθεματικά και Αναβαλλόμενα έσοδα όπως παρουσιάζονται στον Ισολογισμό) προσθέτοντας τον καθαρό δανεισμό.

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2010

Κατά τη διάρκεια του 2010, η στρατηγική της Αρχής, η οποία δεν είχε διαφοροποιηθεί από το 2009, ήταν η διατήρηση σχέσης δανεισμού προς το σύνολο απασχολούμενων κεφαλαίων μεταξύ 15% και 30%. Η σχέση δανεισμού προς το σύνολο απασχολούμενων κεφαλαίων στις 31 Δεκεμβρίου 2010 και 2009 ήταν ως εξής:

| | 2010 | 2009 |
|--|------------------|------------------|
| | €000 | €000 |
| Σύνολο δανεισμού (Σημ. 21) | 576.704 | 443.177 |
| Μείον: Βραχυπρόθεσμες τραπεζικές καταθέσεις (Σημ. 19) | (31.611) | (188) |
| Μετρητά και αντίστοιχα μετρητών (Σημ. 20) | (6.358) | (10.272) |
| Καθαρός δανεισμός | 538.735 | 432.717 |
| Σύνολο ιδίων κεφαλαίων | 1.342.874 | 1.246.070 |
| Σύνολο κεφαλαίου όπως καθορίστηκε από τη Διεύθυνση | 1.881.609 | 1.678.787 |
| Σχέση καθαρού δανεισμού προς το σύνολο απασχολούμενων κεφαλαίων | 29% | 26% |

Η αύξηση της σχέσης δανεισμού προς το σύνολο απασχολούμενων κεφαλαίων κατά το 2010 ήταν κυρίως αποτέλεσμα δανεισμού που λήφθηκε κατά τη διάρκεια του έτους για τη χρηματοδότηση αναγκών της Αρχής για κεφάλαιο κίνησης και κεφαλαιουχικές δαπάνες.

(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 υπό 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

Η Αρχή δέχεται αιτήσεις από ιδιώτες και εταιρείες που επιθυμούν την επέκταση του δικτύου σε περιοχές που δεν καλύπτονται από το υφιστάμενο δίκτυο. Περαιτέρω η Αρχή δέχεται αιτήσεις για παραχώρηση επιπρόσθετου φορτίου από δίκτυο που η Αρχή έχει ήδη κατασκευάσει. Και στις δύο περιπτώσεις η Αρχή χρεώνει τους αιτητές το κόστος κατασκευής.

Το γεγονός ότι το κόστος ανακτάται από τους αιτητές έχει ως αποτέλεσμα να μην χρειάζεται να ανακτηθεί μέσω των διατιμήσεων ηλεκτρικού ρεύματος από τους καταναλωτές. Σε αντίθετη περίπτωση το κόστος αυτό θα συμπεριλαμβανόταν στις διατιμήσεις και οι καταναλωτές θα χρεώνονταν για την κατανάλωση ηλεκτρικού ρεύματος με ψηλότερη τιμή. Όλοι οι αιτητές για επέκταση δικτύου, επιβαρύνονται με κεφαλαιουχική συνεισφορά και όλοι οι καταναλωτές χρεώνονται με τις ίδιες διατιμήσεις.

Οι αιτητές εξασφαλίζουν το δικαίωμα διαρκούς πρόσβασης στο δίκτυο για απεριόριστο χρονικό διάστημα. Η Αρχή δεσμεύεται να παρέχει πρόσβαση για απεριόριστο χρονικό διάστημα. Οι κεφαλαιουχικές συνεισφορές αντιπροσωπεύουν το τίμημα για συνεχή υπηρεσία και ως εκ τούτου τα έσοδα παρουσιάζονται ως αναβαλλόμενα έσοδα και μεταφέρονται σταδιακά στην ενοποιημένη κατάσταση λογαριασμού εισοδημάτων σε περίοδο ταυτόσημη με αυτή των περιουσιακών στοιχείων που έχει κατασκευάσει/ αποκτήσει για αυτό το σκοπό και που έχουν μέσο όρο ζωής 33 1/3 έτη.

Το διάστημα αυτό θεωρείται λογική προσέγγιση του υπολογισμού της περιόδου της πελατειακής σχέσης.

Επιχορηγήσεις από την Αρχή έναντι τέτοιων κεφαλαιουχικών συνεισφορών αφαιρούνται από τα εισηρακτέα ποσά και χρεώνονται στην ενοποιημένη κατάσταση λογαριασμού εισοδημάτων στο χρόνο που επιχορηγούνται.

(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 αναγνωριστεί οι διαφορές επηρεάζουν τις τρέχουσες και αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις στην περίοδο που έγινε ο προσδιορισμός.

Αν το τελικό αποτέλεσμα είχε 10% διαφορά από τους υπολογισμούς της Διεύθυνσης η Αρχή θα έπρεπε να αυξήσει τις τρέχουσες φορολογικές υποχρεώσεις κατά €273.700 αν το τελικό αποτέλεσμα δεν ήταν ευνοϊκό.

5. Ανάλυση κατά τομέα

Για το 2010 η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου, με ρυθμιστική απόφαση της, έγκρινε ξεχωριστά τέλη χρέωσης για τη Μεταφορά, Διανομή και Διαχείριση Συστήματος Μεταφοράς. Τα έσοδα που απορρέουν από τα εγκριμένα τέλη χρέωσης (Μεταφορά, 0,81 σεντ/κιλοβατώρα τιμολογούμενης ενέργειας, Διαχείριση Συστήματος Μεταφοράς 0,07 σεντ/κιλοβατώρα, Διανομή 1,24 σεντ/κιλοβατώρα για τη μεσαία τάση και 2,67 σεντ/κιλοβατώρα για τη χαμηλή τάση) έχουν περιληφθεί για πρώτη φορά στις διαχωρισμένες καταστάσεις εισοδημάτων. Για την Παραγωγή και Προμήθεια, για τις οποίες δεν εγκρίθηκαν ξεχωριστά τέλη χρέωσης, ετοιμάστηκε ενιαία κατάσταση εισοδημάτων.

Αναβαλλόμενα Έσοδα για Κεφαλαιουχικές Συνεισφορές ύψους €17.855.000 περιλαμβάνονται στα μη κατανεμηθέντα άλλα έσοδα όπως προβλέπει η Δήλωση Ρυθμιστικής Πρακτικής και Μεθοδολογίας Διατιμήσεων. Τα έξοδα και οι αποσβέσεις συμπεριλήφθηκαν στις καταστάσεις εισοδημάτων με βάση την ίδια Μεθοδολογία.

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2010

Καταστάσεις συνολικών εισοδημάτων και η σχετική ανάλυση παρουσιάζεται πιο κάτω:

| | Παραγωγή/ Προμήθεια €000 | Μεταφορά €000 | Διαχείριση Συστήματος Μεταφοράς €000 | Διανομή €000 | Άλλες Δραστη- ριότητες €000 | Μη κατανε- μηθέντα ποσά €000 | Αντισταθ- μιζόμενα ποσά €000 | Σύνολο €000 |
|--|--------------------------------|------------------|---|-----------------|--------------------------------------|--|---------------------------------------|----------------|
| Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας | 775.666 | - | - | - | - | 724 | - | 776.390 |
| Επιτρεπόμενα Έσοδα | 30.605 | 38.734 | 3.347 | 107.741 | - | - | (180.427) | - |
| Άλλα έσοδα | 8.019 | - | - | 2.152 | 1.610 | 21.498 | - | 33.279 |
| Άλλα κέρδη | 30 | - | - | 460 | - | - | - | 490 |
| Σύνολο εσόδων | 814.320 | 38.734 | 3.347 | 110.353 | 1.610 | 22.222 | (180.427) | 810.159 |
| Καύσιμα | 439.510 | - | - | - | - | - | - | 439.510 |
| Μισθοί και σχετικά έξοδα | 48.396 | 9.385 | 2.740 | 60.597 | 63 | - | - | 121.181 |
| Αποσβέσεις | 35.047 | 10.754 | 104 | 29.463 | 25 | - | - | 75.393 |
| Άλλα Λειτουργικά έξοδα | 41.087 | 3.679 | 799 | 16.041 | 372 | - | - | 61.978 |
| Επικουρικές υπηρεσίες και μακρά εφεδρεία | 30.605 | - | - | - | - | - | (30.605) | - |
| Χρήση Συστήματος Μεταφοράς | 38.734 | - | - | - | - | - | (38.734) | - |
| Δαπάνες ΔΣΜ | 3.347 | - | - | - | - | - | (3.347) | - |
| Χρήση Συστήματος Διανομής | 107.741 | - | - | - | - | - | (107.741) | - |
| Σύνολο εξόδων | 744.467 | 23.818 | 3.643 | 106.101 | 460 | - | (180.427) | 698.062 |
| Κέρδος εργασιών | 69.853 | 14.916 | (296) | 4.252 | 1.150 | 22.222 | - | 112.097 |

Για το 2009 δεν υπήρχαν ξεχωριστά εγκεκριμένα τέλη χρέωσης. Παρουσιάζεται πιο κάτω η σχετική ανάλυση των εξόδων.

| | 2009 €000 |
|----------------------|----------------------------|
| Παραγωγή | 449.193 |
| Μεταφορά | 35.533 |
| Διανομή | 109.657 |
| Προμήθεια | 12.939 |
| Άλλες δραστηριότητες | 399 |
| | 607.721 |

Το συνολικό ενεργητικό και παθητικό στις 31 Δεκεμβρίου 2010 και 2009 αναλύεται πιο κάτω με βάση τις πρόνοιες της Ρυθμιστικής Πρακτικής και Μεθοδολογίας Διατιμήσεων.

| | Παραγωγή 2010 €000 | Μεταφορά 2010 €000 | Διαχείριση Συστήματος Μεταφοράς 2010 €000 | Διανομή 2010 €000 | Προμήθεια 2010 €000 | Άλλες Δραστηριότητες 2010 €000 | Μη Κατανεμηθέντα ποσά 2010 €000 | Αντισταθμιζόμενα ποσά 2010 €000 | Σύνολο 2010 €000 |
|---------------------------------------|--------------------------|--------------------------|---|-------------------------|---------------------------|---|---|--|------------------------|
| Μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία | 745.345 | 306.246 | | 730.077 | 2.150 | 7.755 | - | - | 1.791.573 |
| Κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία | 196.092 | 12.668 | 364 | 46.591 | 118.113 | 183 | 38.975 | (83.485) | 329.501 |
| Σύνολο περιουσιακών στοιχείων | 941.437 | 318.914 | 364 | 776.668 | 120.263 | 7.938 | 38.975 | (83.485) | 2.121.074 |
| Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις | 82.698 | 9.828 | | 44.775 | 117.427 | 2.357 | 147.571 | (83.485) | 321.171 |
| Μη Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις | - | 21.436 | | 407.268 | - | - | 476.076 | | 904.780 |
| Αποθεματικά | - | - | | - | - | - | 895.123 | | 895.123 |
| Κατανομή Κεφαλαίου | 858.739 | 287.650 | 364 | 324.625 | 2.836 | 5.581 | (1.479.795) | | - |
| | 941.437 | 318.914 | 364 | 776.668 | 120.263 | 7.938 | 38.975 | (83.485) | 2.121.074 |

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2010

| | Παραγωγή 2009 €000 | Μεταφορά 2009 €000 | Διαχείριση Συστήματος Μεταφοράς 2009 €000 | Διανομή 2009 €000 | Προμήθεια 2009 €000 | Άλλες Δραστηριότητες 2009 €000 | Μη Κατανεμηθέντα ποσά 2009 €000 | Σύνολο 2009 €000 |
|---------------------------------------|--------------------------|--------------------------|---|-------------------------|---------------------------|---|---|------------------------|
| Μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία | 639.154 | 271.000 | | 670.496 | 4.005 | 690 | - | 1.585.345 |
| Κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία | 74.759 | 9.514 | 334 | 36.806 | 101.548 | 1.122 | 35.679 | 259.762 |
| Σύνολο περιουσιακών στοιχείων | 713.913 | 280.514 | 334 | 707.302 | 105.553 | 1.812 | 35.679 | 1.845.107 |
| Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις | 42.929 | 13.767 | | 44.443 | 25.546 | 411 | 150.661 | 277.757 |
| Μη Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις | - | 20.358 | | 385.892 | - | - | 339.152 | 745.402 |
| Αποθεματικά | - | - | | - | - | - | 821.948 | 821.948 |
| Κατανομή Κεφαλαίου | 670.984 | 246.389 | 334 | 276.967 | 80.007 | 1.401 | (1.276.082) | - |
| | 713.913 | 280.514 | 334 | 707.302 | 105.553 | 1.812 | 35.679 | 1.845.107 |

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

6. Εισόδημα από 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 €1.074.000 (2009: €1.032.000).

7. Άλλα λειτουργικά έσοδα - καθαρά

| | 2010 €000 | 2009 €000 |
|--|---------------|---------------|
| Έσοδα από ζημιές στην περιουσία της Αρχής | 209 | 269 |
| Καθαρά έσοδα από συντήρηση οδικού φωτισμού και πωλήσεις υλικών | 444 | 383 |
| Έσοδα από παραχώρηση τηλεπικοινωνιακής υποδομής | 1.610 | 1.688 |
| Κεφαλαιουχικές συνεισφορές καταναλωτών | 17.855 | 16.655 |
| Ανάκτηση κόστους δικαιωμάτων εκπομπής θερμοκηπιακών αερίων | 8.761 | - |
| Διάφορα έσοδα | 3.660 | 3.366 |
| Πιστωτικοί τόκοι: | | |
| Τραπεζικά υπόλοιπα | 583 | 1.245 |
| Άλλοι | 157 | 132 |
| | 33.279 | 23.738 |

8. Άλλα κέρδη - καθαρά

| | 2010 €000 | 2009 €000 |
|--|--------------|--------------|
| Ακίνητα, εγκαταστάσεις και εξοπλισμός: | | |
| Κέρδος από πωλήσεις | 490 | 140 |

9. Ανάλυση λειτουργικών εξόδων κατά είδος

| | 2010 €000 | 2009 €000 |
|---|----------------|----------------|
| Καύσιμα | 439.510 | 344.915 |
| Δικαιώματα εκπομπής θερμοκηπιακών αερίων | 6.436 | 5.174 |
| Μισθοί και εργοδοτικές εισφορές (Σημ. 10) | 121.181 | 128.212 |
| Αποσβέσεις (Σημ. 16) | 75.393 | 71.526 |
| Επισκευές και συντήρηση | 17.583 | 15.651 |
| Αμοιβή ελεγκτών | 90 | 72 |
| Άλλα έξοδα | 37.869 | 29.545 |
| | 698.062 | 595.095 |

Τα άλλα έξοδα που παρουσιάζονται πιο πάνω περιλαμβάνουν αμοιβές ύψους €139.179 (2009: €50.732) για άλλες μη ελεγκτικές υπηρεσίες και υπηρεσίες φορολογικών συμβούλων €Μήδεν (2009: €22.000) που χρεώθηκαν από το νόμιμο ελεγκτή της Αρχής.

10. Κόστος προσωπικού

| | 2010 €000 | 2009 €000 |
|--|----------------|----------------|
| Μισθοί και ημερομίσθια | 86.458 | 85.288 |
| Κοινωνικές ασφάλισεις και άλλα κόστη | 9.012 | 8.550 |
| Ταμείο Κοινωνικής συνοχής | 1.711 | 1.689 |
| Συνταξιοδοτικά κόστη - ελλειμματική συνεισφορά | 12.240 | 10.621 |
| - κόστος τρέχοντος έτους | 19.608 | 22.119 |
| Άλλα σχέδια καθορισμένης συνεισφοράς | 4.102 | 4.056 |
| | 133.131 | 132.323 |

Το κόστος προσωπικού κατανεμήθηκε ως εξής:

| | 2010 €000 | 2009 €000 |
|---|----------------|----------------|
| Κατάσταση συνολικών εισοδημάτων (Σημ. 9) | 121.181 | 128.212 |
| Ποσό που κεφαλαιοποιήθηκε στο πάγιο ενεργητικό και στις εγκαταστάσεις υπό κατασκευή | 11.950 | 4.111 |
| | 133.131 | 132.323 |

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2010

Σχέδιο Καθορισμένου Ωφελήματος

Η τελευταία αναλογιστική εκτίμηση έγινε με ημερομηνία αναφοράς την 31η Δεκεμβρίου 2010. Τα περιουσιακά στοιχεία που χρησιμοποιήθηκαν για σκοπούς της αναλογιστικής μελέτης πάρθηκαν από τις οικονομικές καταστάσεις του Ταμείου Συντάξεων για το 2010.

Αποφασίστηκε από την Αρχή όπως η αναγνώριση των σωρευμένων αναλογιστικών ζημιών γίνει για το εκάστοτε ποσό της μη καταχωρημένης αναλογιστικής ζημιάς στην αρχή του έτους, σε περίοδο 5 χρόνων.

Τα ποσά που εμφανίζονται στον ενοποιημένο ισολογισμό του Συγκροτήματος στις 31 Δεκεμβρίου 2010 βασίζονται στην αναλογιστική μελέτη που έγινε στις 31 Δεκεμβρίου 2010 σχετικά με το σχέδιο αφυπηρέτησης καθορισμένου ωφελήματος.

| | 2010 €000 | 2009 €000 |
|--|--------------|--------------|
| Παρούσα αξία υποχρεώσεων | 655.655 | 609.785 |
| Πραγματική αξία περιουσιακών στοιχείων | (580.079) | (549.918) |
| Καθαρή υποχρέωση | 75.576 | 59.867 |
| Μη καταχωρημένη αναλογιστική ζημιά | (71.055) | (55.025) |
| Καθαρή υποχρέωση στον Ισολογισμό | 4.521 | 4.842 |

Τα ποσά που εμφανίζονται στην ενοποιημένη κατάσταση συνολικών εισοδημάτων του Συγκροτήματος στις 31 Δεκεμβρίου 2010 βασίζονται στην αναλογιστική μελέτη που έγινε με ημερομηνία αναφοράς στις 31 Δεκεμβρίου 2010 σχετικά με το σχέδιο αφυπηρέτησης καθορισμένου ωφελήματος.

| | 2010 €000 | 2009 €000 |
|---|--------------|--------------|
| Κόστος τρέχουσας υπηρεσίας | 18.199 | 17.786 |
| Δαπάνη τόκου | 30.361 | 32.288 |
| Αναμενόμενη απόδοση περιουσιακών στοιχείων | (27.717) | (26.084) |
| Καθαρή αναλογιστική ζημιά καταχωρημένη στο έτος | 11.005 | 8.772 |
| Σύνολο καταχωρημένο στο κόστος προσωπικού | 31.848 | 32.762 |

Μεταβολές στην καθαρή υποχρέωση καταχωρημένη στον ισολογισμό

| | 2010 | 2009 |
|--|--------------|--------------|
| Καθαρή υποχρέωση κατά την έναρξη του έτους | 4.842 | 2.094 |
| Δαπάνη καταχωρημένη στην ενοποιημένη κατάσταση συνολικών εισοδημάτων | 31.848 | 32.762 |
| Εισφορές εργοδότη | (32.169) | (30.014) |
| Καθαρή υποχρέωση στο τέλος του έτους | 4.521 | 4.842 |

| | 2010 €000 | 2009 €000 |
|--|----------------|----------------|
| Μεταβολές στην παρούσα αξία των υποχρεώσεων | | |
| Παρούσα αξία υποχρέωσης κατά την έναρξη του έτους | 609.784 | 564.325 |
| Κόστος τρέχουσας υπηρεσίας | 18.199 | 17.786 |
| Εισφορές μελών | 474 | 514 |
| Κόστος τόκου | 30.361 | 32.288 |
| Πληρωμές ωφελημάτων | (23.822) | (23.894) |
| Αναλογιστική ζημιά/(κέρδος) στην υποχρέωση | 20.659 | 18.765 |
| Παρούσα αξία υποχρέωσης στο τέλος του έτους | 655.655 | 609.784 |

| | 2010 €000 | 2009 €000 |
|---|----------------|----------------|
| Μεταβολές στην πραγματική αξία των περιουσιακών στοιχείων | | |
| Πραγματική αξία περιουσιακών στοιχείων στην αρχή του έτους | 549.918 | 518.371 |
| Αναμενόμενη απόδοση των περιουσιακών στοιχείων | 27.717 | 26.084 |
| Εισφορές εργοδότη | 32.169 | 30.014 |
| Εισφορές μελών | 474 | 514 |
| Πληρωμές ωφελημάτων | (23.822) | (23.894) |
| Αναλογιστική ζημιά στα περιουσιακά στοιχεία | (6.377) | (1.171) |
| Πραγματική αξία περιουσιακών στοιχείων στο τέλος του έτους | 580.079 | 549.918 |

Οι κυριότερες υποθέσεις που χρησιμοποιήθηκαν για την αναλογιστική εκτίμηση ήταν:

| | 2010 % | 2009 % |
|---|-------------------|-------------------|
| Προεξοφλητικό επιτόκιο | 4,70 | 5,00 |
| Μέση αναμενόμενη απόδοση περιουσιακών στοιχείων | 4,90 | 5,00 |
| Μέση αναμενόμενη αύξηση μισθών | 3,0% συν κλίμακες | 3,0% συν κλίμακες |
| Αύξηση συντάξεων | 3,00 | 3,00 |
| Πληθωρισμός | 2,50 | 2,00 |
| Πίνακες θνησιμότητας | 80% του PA (90) | 85% του PA (90) |

11. Χρηματοδοτικά έξοδα

| | 2010 €000 | 2009 €000 |
|-----------------------------|---------------|---------------|
| Χρεωστικοί τόκοι: | | |
| Δάνεια τραπεζών | 9.211 | 9.496 |
| Φορολογία | 18 | - |
| Άλλα | 331 | 329 |
| | 9.560 | 9.825 |
| Καθαρή συναλλαγματική ζημιά | 683 | 932 |
| | 10.243 | 10.757 |

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2010

12. Φορολογία

| | 2010 €000 | 2009 €000 |
|---|--------------|--------------|
| Τρέχουσα φορολογία: | | |
| Εταιρικός φόρος | 7.627 | 1.241 |
| Εισφορά για την άμυνα | 57 | 108 |
| Φόρος κεφαλαιουχικών κερδών | 75 | - |
| Συνολική τρέχουσα φορολογία | 7.759 | 1.349 |
| Αναβαλλόμενη Φορολογία (Σημ. 22) Δημιουργία και αντιστροφή των προσωρινών διαφορών | 2.681 | (59.654) |

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

| | 2010 €000 | 2009 €000 |
|--|--------------|--------------|
| Κέρδος πριν τη φορολογία | 101.854 | 45.279 |
| Φορολογία υπολογιζόμενη με τα εφαρμόσιμα ποσοστά φορολογίας εισοδήματος και αμυντικής εισφοράς | 10.185 | 4.529 |
| Φορολογική επίδραση εξόδων που δεν εκπίπτουν για φορολογικούς σκοπούς | 224 | 199 |
| Φορολογική επίδραση εκπώσεων και εισόδων που δεν φορολογούνται | (44) | (1) |
| Φόρος κεφαλαιουχικών κερδών | 75 | - |
| Αναβαλλόμενη φορολογία από αλλαγή συντελεστή φόρου | - | (63.032) |
| Χρέωση/(πίστωση) για φορολογία | 10.440 | (58.305) |

Το Συγκρότημα υπόκειται σε εταιρικό φόρο με συντελεστή 10% (2009: 10%) για φορολογητέα κέρδη.

Κάτω από ορισμένες προϋποθέσεις τόκοι μπορεί να υπόκεινται σε αμυντική εισφορά με ποσοστό 10%. Σε τέτοιες περιπτώσεις 100% των τόκων αυτών εξαιρούνται από εταιρικό φόρο και επομένως έχουν πραγματικό φορολογικό συντελεστή 10%.

13. Πρόβλεψη λόγω απόφασης Εφοριακού Συμβουλίου

| | 2010 €000 | 2009 €000 |
|----------------------------------|--------------|--------------|
| Εταιρικός φόρος | 25.401 | - |
| Εισφορά για την άμυνα | 2.867 | - |
| Τόκοι | 6.575 | - |
| Αναβαλλόμενη φορολογία (Σημ. 22) | (16.604) | - |
| | 18.239 | - |

Οι Φορολογικές Αρχές έχουν εκδώσει τελικές φορολογίες για τα έτη 1995 - 2002 με τις οποίες αμφισβητούν το λογιστικό χειρισμό που εφαρμόζει η ΑΗΚ σε σχέση με τις κεφαλαιουχικές συνεισφορές καταναλωτών. Οι Φορολογικές Αρχές υποστήριξαν ότι τα ποσά που εισπράττονται από την Αρχή ως κεφαλαιουχικές συνεισφορές θα πρέπει να φορολογούνται τη χρονιά που εισπράττονται ενώ η θέση της ΑΗΚ είναι να φορολογούνται με ποσοστό 10% στα 10 χρόνια από τη χρονιά είσπραξης σε συσχέτιση με τις κεφαλαιουχικές εκπτώσεις που παρέχονται στην ΑΗΚ για τα αντίστοιχα πάγια που αποκτά. Για τις φορολογίες αυτές η ΑΗΚ υπέβαλε ένσταση ενώπιον του Εφοριακού Συμβουλίου.

Στις 2 Μαΐου 2011 παραλήφθηκε από την ΑΗΚ επιστολή του Εφοριακού Συμβουλίου ημερομηνίας 21 Απριλίου 2011 με συνημμένες τις Αποφάσεις της πλειοψηφίας (τα 5 μέλη του Εφοριακού Συμβουλίου) και της μειοψηφίας (πρόεδρος του Εφοριακού Συμβουλίου).

Η απόφαση της μειοψηφίας είναι για ακύρωση της απόφασης των Φορολογικών Αρχών. Η πλειοψηφία με την απόφαση της ακυρώνει μόνο τη φορολογία των ετών πριν το 1995 που περιλήφθηκαν στο έτος 1995 μειώνοντας τις ενδεχόμενες υποχρεώσεις της Αρχής σε φόρο, τόκους και άλλες επιβαρύνσεις ύψους περίπου €39 εκ.

Η πλειοψηφία στην ίδια απόφαση, επικυρώνει τη θέση των Φορολογικών Αρχών όσον αφορά το υπόλοιπο της φορολογίας του 1995 και τις φορολογίες των ετών 1996 - 2002. Με βάση την απόφαση αυτή προκύπτουν για την περίοδο 1995 - 2002 φόροι €16,3 εκ. και τόκοι €15,6 εκ. και για την περίοδο 2003 - 2010 φόροι €18,1 εκ. και τόκοι €4,3 εκ. με συνολικό ποσό €34,4 εκ. φόρο και €19,9 εκ. τόκο.

Λόγω της εκκρεμότητας της Απόφασης του Εφοριακού Συμβουλίου και της καθυστέρησης της εξέτασης των Φορολογικών Προσδιορισμών από τις Φορολογικές Αρχές έχουν συσσωρευτεί επιστρεπτέα ποσά από τις Φορολογικές Αρχές. Οι ανάλογοι εισπρακτέοι τόκοι ύψους περίπου €9,4 εκ., που δεν έχουν αναγνωρισθεί, αναμένεται να συμψηφιστούν με τους τόκους πληρωτέους. Για τους ίδιους λόγους που αναφέρονται πιο πάνω έχουν γίνει ήδη προβλέψεις στους λογαριασμούς ποσά ύψους €6,1 εκ. για φόρο και €3,9 εκ. για τόκους πληρωτέους.

Η Αρχή διαφώνει με την απόφαση της πλειοψηφίας του Εφοριακού Συμβουλίου και αποφάσισε να προσφύγει στο Ανώτατο Δικαστήριο σύμφωνα με το άρθρο 146 του Συντάγματος. Με τη θέση αυτή συμφωνούν και οι φορολογικοί σύμβουλοι της Αρχής.

Η Αρχή, ανεξάρτητα από την απόφαση της να προσφύγει στο Ανώτατο Δικαστήριο, ακολουθώντας πιστά τις Διεθνείς Λογιστικές Αρχές έχει περιλάβει την πιο πάνω πρόβλεψη με τις οικονομικές επιπτώσεις της απόφασης του Εφοριακού Συμβουλίου.

14. Χρηματοοικονομικά μέσα ανά κατηγορία

| Περιουσιακά στοιχεία όπως παρουσιάζονται στον ισολογισμό | Δάνεια και εισπρακτέα | |
|--|-----------------------|----------------|
| | 2010 €000 | 2009 €000 |
| Μη βραχυπρόθεσμα εισπρακτέα | 2.302 | 1.845 |
| Δικαιώματα εκπομπής θερμοκηπιακών αερίων | 1.808 | - |
| Εμπορικά και άλλα εισπρακτέα ⁽¹⁾ | 119.324 | 109.844 |
| Βραχυπρόθεσμες καταθέσεις | 31.611 | 188 |
| Μετρητά και αντίστοιχα μετρητών | 6.358 | 10.272 |
| Σύνολο | 161.403 | 122.149 |

| Υποχρεώσεις όπως παρουσιάζονται στον ισολογισμό | Άλλες χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις | |
|--|--------------------------------------|----------------|
| | 2010 €000 | 2009 €000 |
| Δανεισμός | 576.704 | 443.177 |
| Εμπορικοί και άλλοι πιστωτές (εκτός από υποχρεώσεις που προβλέπονται από τον Νόμο) | 147.172 | 111.629 |
| Σύνολο | 723.876 | 554.806 |

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

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2010

15. Πιστωτική ποιότητα των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων

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

| Εμπορικά εισπρακτέα - καθαρά | 2010 | 2009 |
|------------------------------|----------------|----------------|
| | €000 | €000 |
| Ομάδα 1 | 2.642 | 1.888 |
| Ομάδα 2 | 16.892 | 17.566 |
| Ομάδα 3 | 13.437 | 11.346 |
| Ομάδα 4 | 62.549 | 57.697 |
| Ομάδα 5 | 15.630 | 13.844 |
| | 111.150 | 102.341 |

| Βραχυπρόθεσμες τραπεζικές καταθέσεις | 2010 | 2009 |
|--------------------------------------|---------------|------------|
| | €000 | €000 |
| A1 | - | 70 |
| A2 | - | 44 |
| Ba1 | 9.022 | - |
| Baa2 | 22.470 | - |
| Χωρίς αξιολόγηση | 119 | 74 |
| | 31.611 | 188 |

| Μετρητά και αντίστοιχα μετρητών ⁽¹⁾ | 2010 | 2009 |
|--|--------------|--------------|
| | €000 | €000 |
| A1 | - | 1.092 |
| A2 | - | 5.595 |
| A3 | 4.414 | - |
| Ba1 | 580 | - |
| Baa3 | 203 | - |
| Aa3 | 73 | 132 |
| Baa2 | 736 | 2.116 |
| | 6.006 | 8.935 |



Ομάδα 1 - νέοι πελάτες (λιγότερο από 6 μήνες).

Ομάδα 2 - υφιστάμενοι πελάτες (περισσότερο από 6 μήνες) χωρίς αθετήσεις εκπλήρωσης υποχρεώσεων στο παρελθόν.

Ομάδα 3 - υφιστάμενοι πελάτες (περισσότερο από 6 μήνες) με μερικές αθετήσεις εκπλήρωσης υποχρεώσεων στο παρελθόν. Όλες οι αθετήσεις επανακτήθηκαν πλήρως.

Ομάδα 4 - Εισπρακτέα για κατανάλωση που τιμολογήθηκε στο επόμενο έτος.

Ομάδα 5 - Άλλα.

⁽¹⁾ Το υπόλοιπο του στοιχείου του ισολογισμού μετρητά και αντίστοιχα μετρητών είναι μετρητά στο ταμείο και μετρητά και αντίστοιχα μετρητών χωρίς αξιολόγηση. Τα μετρητά και αντίστοιχα μετρητών που είναι χωρίς αξιολόγηση ανέρχονται σε €316.000 (2009: €1.310.000). Κανένα από τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία τα οποία δεν είναι ούτε ληξιπρόθεσμα ούτε απομειωμένα, δεν έχει τύχει επαναδιαπραγμάτευσης.

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2010

16. Ακίνητα, εγκαταστάσεις και εξοπλισμός

| | Ιδιόκτη- τη Γη | Κτήρια | 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 2009 | | | | | | | | | | |
| 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 |
| Έτος που έληξε την 31η Δεκ. 2009 | | | | | | | | | | |
| Καθαρή λογιστική αξία στην αρχή του έτους | 21.747 | 156.361 | 473.407 | 495.707 | 3.608 | 2.019 | 1.800 | 5.680 | 226.983 | 1.387.312 |
| Προσθήκες | 2.928 | 6.047 | 20.526 | 793 | 2.542 | 400 | 653 | 2.397 | 232.926 | 269.212 |
| Πωλήσεις | - | (709) | (22) | (767) | - | - | - | - | - | (1.498) |
| Χρέωση απόσβεσης | - | (8.070) | (37.999) | (19.692) | (1.074) | (424) | (488) | (3.779) | - | (71.526) |
| Μεταφορές | 39 | 15.571 | 212.087 | 44.566 | - | - | - | 489 | (272.752) | - |
| Καθαρή λογιστική αξία στο τέλος του έτους | 24.714 | 169.200 | 667.999 | 520.607 | 5.076 | 1.995 | 1.965 | 4.787 | 187.157 | 1.583.500 |
| Στις 31 Δεκεμβρίου 2009 | | | | | | | | | | |
| Κόστος | 24.714 | 240.329 | 1.044.880 | 757.839 | 19.169 | 6.352 | 7.086 | 25.909 | 187.157 | 2.313.435 |
| Συσσωρευμένες αποσβέσεις | - | (71.129) | (376.881) | (237.232) | (14.093) | (4.357) | (5.121) | (21.122) | - | (729.935) |
| Καθαρή λογιστική αξία | 24.714 | 169.200 | 667.999 | 520.607 | 5.076 | 1.995 | 1.965 | 4.787 | 187.157 | 1.583.500 |
| Έτος που έληξε την 31η Δεκ. 2010 | | | | | | | | | | |
| Καθαρή λογιστική αξία στην αρχή του έτους | 24.714 | 169.200 | 667.999 | 520.607 | 5.076 | 1.995 | 1.965 | 4.787 | 187.157 | 1.583.500 |
| Προσθήκες | 1.450 | 4.192 | 6.237 | 1.321 | 1.796 | 297 | 82 | 1.975 | 264.626 | 281.976 |
| Πωλήσεις | (1) | (95) | (707) | - | (1) | - | - | (8) | - | (812) |
| Χρέωση απόσβεσης | - | (8.780) | (40.050) | (21.083) | (1.339) | (425) | (473) | (3.243) | - | (75.393) |
| Μεταφορές | 31 | 17.750 | 86.454 | 53.201 | - | - | - | 300 | (157.736) | - |
| Καθαρή λογιστική αξία στο τέλος του έτους | 26.194 | 182.267 | 719.933 | 554.046 | 5.532 | 1.867 | 1.574 | 3.811 | 294.047 | 1.789.271 |
| Στις 31 Δεκεμβρίου 2010 | | | | | | | | | | |
| Κόστος | 26.194 | 262.169 | 1.136.834 | 812.361 | 19.695 | 6.648 | 7.168 | 28.106 | 294.047 | 2.593.222 |
| Συσσωρευμένες αποσβέσεις | - | (79.902) | (416.901) | (258.315) | (14.163) | (4.781) | (5.594) | (24.295) | - | (803.951) |
| Καθαρή λογιστική αξία | 26.194 | 182.267 | 719.933 | 554.046 | 5.532 | 1.867 | 1.574 | 3.811 | 294.047 | 1.789.271 |

Στην κατάσταση ταμειακών ροών οι εισπράξεις από πώληση ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού περιλαμβάνουν:

| | 2010 €000 | 2009 €000 |
|--|--------------|--------------|
| Καθαρή λογιστική αξία | 812 | 1.498 |
| Κέρδος από πώληση ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού | 490 | 140 |
| Εισπράξεις από πώληση ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού | 1.302 | 1.638 |

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 2010 ήταν μηδέν (2009: μηδέν), το σύνολο των αποσβέσεων στις 31 Δεκεμβρίου 2010 ήταν €12.440.000 (2009: €12.440.000) και αφήνοντας καθαρή λογιστική αξία €538.000 (2009: €538.000) που αντιπροσωπεύει το κόστος της γης. Οι συνέπειες της τουρκικής κατοχής πάνω στην αξία της γης και των εγκαταστάσεων αυτών είναι άγνωστες.

17. Εμπορικά και άλλα εισπρακτέα

| | 2010 €000 | 2009 €000 |
|---|--------------|--------------|
| Εμπορικά εισπρακτέα | 115.241 | 104.549 |
| Μείον: Πρόβλεψη απομείωσης εισπρακτέων | (4.091) | (2.208) |
| Εμπορικά εισπρακτέα - καθαρά | 111.150 | 102.341 |
| Κεφαλαιουχικές συνεισφορές εισπρακτέες με δόσεις | 1.410 | 1.437 |
| Προκαταβολές σε εργολάβους | 11.282 | 8.662 |
| Άλλα εισπρακτέα, μείον πρόβλεψη απομείωσης εισπρακτέων | 9.066 | 7.911 |
| Προπληρωμές | 992 | 1.948 |
| | 133.900 | 122.299 |
| Μείον: μη τρεχούμενα εισπρακτέα και προπληρωμές | (2.302) | (1.845) |
| | 131.598 | 120.454 |
| Η λήξη των μη τρεχούμενων εισπρακτέων και προπληρωμών έχει ως εξής: | | |
| Μεταξύ 1 και 2 χρόνων | 712 | 559 |
| Μεταξύ 2 και 5 χρόνων | 1.378 | 1.069 |
| Πάνω από 5 χρόνων | 212 | 217 |
| | 2.302 | 1.845 |

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.

Στις 31 Δεκεμβρίου 2010, εμπορικά εισπρακτέα ύψους €78.263.000 (2009: €98.499.000) δεν ήταν ληξιπρόθεσμα ούτε απομειωμένα.

Εμπορικά εισπρακτέα τα οποία είναι ληξιπρόθεσμα εντός τριών μηνών δεν θεωρούνται να έχουν υποστεί απομείωση. Στις 31 Δεκεμβρίου 2010, εμπορικά εισπρακτέα ύψους €29.170.000 ήταν ληξιπρόθεσμα αλλά δεν είχαν υποστεί απομείωση. Αυτά αποτελούνται από ένα αριθμό ανεξάρτητων πελατών για τους οποίους δεν υπάρχει πρόσφατο ιστορικό αθέτησης εκπλήρωσης υποχρεώσεων.

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2010

Η χρονολογική ανάλυση αυτών των εμπορικών εισπρακτέων έχει ως εξής:

| | 2010 | |
|------------------|---------------|--|
| | €000 | |
| Μέχρι 3 μήνες | 22.271 | |
| 3 μέχρι 6 μήνες | 2.143 | |
| Πάνω από 6 μήνες | 4.756 | |
| | 29.170 | |

Στις 31 Δεκεμβρίου 2010, εμπορικά εισπρακτέα ύψους €7.808.000 (2009: €2.344.000) είχαν υποστεί απομείωση, για την οποία έγινε πρόβλεψη. Το ποσό της πρόβλεψης ήταν €4.091.000 στις 31 Δεκεμβρίου 2010 (2009: €2.208.000). Τα απομειωμένα εισπρακτέα αφορούν κυρίως χονδρέμπορους, οι οποίοι βρίσκονται σε απροσδόκητα δύσκολη οικονομική κατάσταση. Υπολογίστηκε ότι ένα μέρος των εισπρακτέων αναμένεται να ανακτηθεί. Η χρονολογική ανάλυση αυτών των εισπρακτέων έχει ως εξής:

| | 2010 | 2009 |
|------------------|--------------|-------|
| | €000 | €000 |
| Μέχρι 3 μήνες | 253 | - |
| 3 μέχρι 6 μήνες | 225 | - |
| Πάνω από 6 μήνες | 7.330 | 2.344 |
| | 7.808 | 2.344 |

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 κίνηση στην πρόβλεψη για απομείωση των εμπορικών εισπρακτέων της Αρχής είναι ως ακολούθως:

| | 2010 | 2009 |
|--|--------------|-------|
| | €000 | €000 |
| Την 1η Ιανουαρίου | 2.208 | 2.217 |
| Πρόβλεψη για απομείωση εισπρακτέων | 2.285 | 168 |
| Εισπρακτέα που διαγράφηκαν κατά τη διάρκεια του έτους ως μη ανακτήσιμα | (402) | (177) |
| Στις 31 Δεκεμβρίου | 4.091 | 2.208 |

Η δημιουργία και η αντιστροφή πρόνοιας για εισπρακτέα τα οποία έχουν υποστεί απομείωση έχουν συμπεριληφθεί στα λειτουργικά έξοδα στην ενοποιημένη κατάσταση συνολικών εισοδημάτων (Σημ.9). Τα ποσά που περιλαμβάνονται στο λογαριασμό πρόβλεψης για απομείωση γενικά διαγράφονται, όταν δεν υπάρχει οποιαδήποτε προσδοκία ανάκτησης επιπρόσθετων μετρητών.

Οι άλλες ομάδες των εμπορικών και άλλων εισπρακτέων περιλαμβάνουν περιουσιακά στοιχεία τα οποία έχουν υποστεί απομείωση ή είναι ληξιπρόθεσμα ύψους €38.000 (2009:€41.000).

Η μέγιστη έκθεση σε πιστωτικό κίνδυνο την ημερομηνία του ισολογισμού είναι η λογιστική αξία κάθε ομάδας εισπρακτέων που αναφέρεται πιο πάνω. Η Αρχή δεν έχει οποιοδήποτε ενέχυρο ως εξασφάλιση.

| Η λογιστική αξία των εμπορικών και άλλων εισπρακτέων του Συγκροτήματος αναλύεται ανά νόμισμα ως εξής: | 2010 €000 | 2009 €000 |
|---|--------------|--------------|
| Νόμισμα | | |
| Ευρώ | 133.824 | 122.000 |
| Δολάρια Ηνωμένων Πολιτειών | 14 | 36 |
| Αγγλικές Στερλίνες | 47 | 79 |
| Ελβετικά Φράγκα | 15 | 184 |
| | 133.900 | 122.299 |

| 18. Αποθέματα | 2010 €000 | 2009 €000 |
|----------------------------------|--------------|--------------|
| Καύσιμα | 88.496 | 44.025 |
| Ανταλλακτικά και αναλώσιμα υλικά | 69.630 | 69.758 |
| | 158.126 | 113.783 |

Το κόστος αποθεμάτων που αναγνωρίστηκε ως έξοδο και περιλήφθηκε στα λειτουργικά έξοδα είναι €445.380.000 (2009 €351.532.000).

| 19. Βραχυπρόθεσμες τραπεζικές καταθέσεις | 2010 €000 | 2009 €000 |
|--|--------------|--------------|
| Βραχυπρόθεσμες τραπεζικές καταθέσεις | 31.611 | 188 |

Το πραγματικό επιτόκιο στις βραχυπρόθεσμες τραπεζικές καταθέσεις ήταν 2,20% - 4,50% (2009: 2,20% - 4,90%) και αυτές οι καταθέσεις έχουν όρο λήξης 12 μήνες (2009: 12 μήνες).

20. Μετρητά και αντίστοιχα μετρητών

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

| | 2010 €000 | 2009 €000 |
|--------------------------------------|--------------|--------------|
| Μετρητά στην τράπεζα και στο ταμείο | 5.531 | 8.399 |
| Βραχυπρόθεσμες τραπεζικές καταθέσεις | 827 | 1.873 |
| | 6.358 | 10.272 |

Το πραγματικό επιτόκιο στις βραχυπρόθεσμες τραπεζικές καταθέσεις ήταν 2,00% - 3,50% (2009: 2,00% - 4,90%) και αυτές οι καταθέσεις έχουν ένα μέσο όρο λήξης 43 ημερών (2009: 36 ημέρες).

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2010

Για σκοπούς της Ενοποιημένης κατάστασης ταμειακών ροών τα μετρητά και αντίστοιχα μετρητών και τραπεζικά παρατραβήγματα περιλαμβάνουν:

| | 2010 €000 | 2009 €000 |
|------------------------------------|-----------------|-----------------|
| Μετρητά και αντίστοιχα μετρητών | 6.358 | 10.272 |
| Τραπεζικά παρατραβήγματα (Σημ. 21) | (80.358) | (108.312) |
| | (74.000) | (98.040) |

| 21. Δανεισμός | 2010 €000 | 2009 €000 |
|------------------------------------|----------------------|----------------------|
| - Βραχυπρόθεσμος | | |
| Τραπεζικά παρατραβήγματα (Σημ. 20) | 80.358 | 108.312 |
| Τραπεζικά δάνεια | 42.491 | 29.660 |
| Πιστώσεις προμηθευτών | 2.258 | 4.455 |
| | 125.107 | 142.427 |
| - Μη βραχυπρόθεσμος | | |
| Τραπεζικά δάνεια | 451.597 | 298.492 |
| Πιστώσεις προμηθευτών | - | 2.258 |
| | 451.597 | 300.750 |
| Σύνολο δανεισμού | 576.704 | 443.177 |

| Λήξη μη βραχυπρόθεσμου δανεισμού: | 2010 €000 | 2009 €000 |
|-----------------------------------|----------------|----------------|
| Από 1 μέχρι 2 έτη | 47.782 | 44.518 |
| Από 2 μέχρι 5 έτη | 134.593 | 110.784 |
| Μετά από 5 έτη | 269.222 | 145.448 |
| | 451.597 | 300.750 |

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: | 2010 % | 2009 % |
|---|-----------|-----------|
| Τραπεζικά παρατραβήγματα, δάνεια και πιστώσεις προμηθευτών | 2,2 | 2,0 |

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

| | 2010 €000 | 2009 €000 |
|--|----------------|--------------|
| Δανεισμός με κυμαινόμενο επιτόκιο 6 μήνες ή λιγότερο | 544.471 | 399.439 |
| Δανεισμός με σταθερό επικόκιο στη λήξη | 32.233 | 43.738 |
| | 576.704 | 443.177 |

| Η Αρχή έχει τις πιο κάτω αχρησιμοποίητες χρηματοδοτικές διευκολύνσεις: | 2010 €000 | 2009 €000 |
|--|----------------|--------------|
| Κυμαινόμενο επιτόκιο: | | |
| Λήξη εντός ενός έτους | 32.105 | 5.688 |
| Λήξη πέραν του ενός έτους | 91.037 | 11.000 |
| | 123.142 | 16.688 |

Η λογιστική αξία των τραπεζικών παρατραβηγμάτων και τραπεζικών δανείων είναι περίπου η ίδια με τη δίκαιη αξία.

| Η λογιστική αξία του δανεισμού της Αρχής αναλύεται ανά νόμισμα ως εξής: | 2010 €000 | 2009 €000 |
|---|----------------|--------------|
| Ευρώ - νόμισμα λειτουργίας και παρουσίασης | 572.112 | 437.702 |
| Ελβετικό Φράγκο | 3.601 | 4.158 |
| Αγγλικές Στερλίνες | 991 | 1.317 |
| | 576.704 | 443.177 |

22. Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις

Ο αναβαλλόμενος φόρος έχει υπολογιστεί πλήρως πάνω σε όλες τις προσωρινές διαφορές με τη μέθοδο της υποχρέωσης χρησιμοποιώντας τα εφαρμόσιμα ποσοστά φορολογίας (Σημ. 12).

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.

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2010

Η μικτή κίνηση του λογαριασμού αναβαλλόμενων φόρων είναι ως εξής:

| | 2010 €000 | 2009 €000 |
|---|--------------|--------------|
| Την 1η Ιανουαρίου | 38.402 | 98.056 |
| Χρέωση/(πίστωση) στην κατάσταση συνολικών εισοδημάτων (Σημ. 12) | | |
| - Τρέχον έτος | 2.681 | 3.378 |
| - Προηγούμενα έτη | - | (63.032) |
| - Λόγω Απόφασης Εφοριακού Συμβουλίου | (16.604) | - |
| Στις 31 Δεκεμβρίου | 24.479 | 38.402 |

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

| | Επιταχυνόμενη φορολογική απόσβεση €000 | Αναβλημένα Έσοδα €000 | Άλλα €000 | Σύνολο €000 |
|--|---|-----------------------------|--------------|----------------|
| Αναβαλλόμενη φορολογική υποχρέωση που θα εξοφληθεί μετά από περίοδο δώδεκα μηνών Την 1η Ιανουαρίου 2009 | 169.500 | (66.519) | (4.925) | 98.056 |
| (Πίστωση)/Χρέωση στην Ενοποιημένη κατάσταση συνολικών εισοδημάτων (Σημ. 12) | (104.013) | 41.022 | 3.337 | (59.654) |
| Στις 31 Δεκεμβρίου 2009 | 65.487 | (25.497) | (1.588) | 38.402 |
| (Πίστωση)/Χρέωση στην Ενοποιημένη κατάσταση λογαριασμού εισοδημάτων (Σημ. 12) | 4.391 | (1.744) | 34 | 2.681 |
| Πίστωση στην Ενοποιημένη κατάσταση λογαριασμού εισοδημάτων λόγω Απόφασης Εφοριακού Συμβουλίου (Σημ. 13) | - | (17.534) | 930 | (16.604) |
| Στις 31 Δεκεμβρίου 2010 | 69.878 | (44.775) | (624) | 24.479 |

23. Αναβαλλόμενα έσοδα

| | 2010 €000 | 2009 €000 |
|---|--------------|--------------|
| Κεφαλαιουχικές συνεισφορές καταναλωτών: | | |
| Υπόλοιπο την 1η Ιανουαρίου | 424.122 | 399.628 |
| Προσθήκες | 41.484 | 41.149 |
| Μεταφορά στην Ενοποιημένη κατάσταση συνολικών εισοδημάτων | (17.855) | (16.655) |
| Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου | 447.751 | 424.122 |
| Μείον: μη τρεχούμενα αναβαλλόμενα έσοδα | (428.704) | (406.250) |
| Τρεχούμενα αναβαλλόμενα έσοδα | 19.047 | 17.872 |

24. Εμπορικοί και άλλοι πιστωτές

| | 2010 €000 | 2009 €000 |
|--|--------------------|--------------|
| Προμηθευτές καυσίμων | 48.113 | 10.464 |
| Άλλοι προμηθευτές | 29.404 | 39.947 |
| Φόρος Προστιθέμενης Αξίας πληρωτέος | 6.451 | 4.718 |
| Φόρος Μισθωτών Υπηρεσιών πληρωτέος | 1.184 | 1.111 |
| Κρατήσεις από εργολάβους για εκτέλεση εργασίας | 8.773 | 5.689 |
| Προκαταβολές καταναλωτών | 11.252 | 10.000 |
| Προκαταβολικές πληρωμές | 134 | 114 |
| Τόκοι πληρωτέοι | 984 | 525 |
| Ελλειμματική εισφορά στο Ταμείο Συντάξεων | - | 6.582 |
| Άλλη εισφορά στο Ταμείο Συντάξεων | 4.521 | 4.842 |
| Οφειλόμενα έξοδα | 20.032 | 14.487 |
| Δικαιώματα εκπομπής θερμοκηπιακών αερίων | - | 4.893 |
| Πιστωτές για αγορά γης και υποσταθμών | 10.946 | 11.368 |
| Ποσό διαθέσιμο για διαδικασία εκκίνησης | 8.981 ¹ | - |
| Άλλοι πιστωτές | 4.032 ² | 2.718 |
| | 154.807 | 117.458 |

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

¹ Το ποσό αυτό αντιπροσωπεύει κατακράτηση από οφειλή προς ένα προμηθευτή καυσίμων για ανάθεση στους δικαιούχους, με τη διαδικασία της εκκίνησης των διαφόρων απαιτήτων έναντι της ΑΗΚ και του συγκεκριμένου προμηθευτή.

² Στο ποσό αυτό περιλαμβάνεται ποσό ύψους €918.000 που κατακρατήθηκε από οφειλή προς προμηθευτή καυσίμων, λόγω παραβίασης συμβολαίου, για κάλυψη ζημιών που θα προκύψουν από αγορά καυσίμων από τρίτους σε ακριβότερες τιμές από αυτές του συμβολαίου με το συγκεκριμένο προμηθευτή.

25. Εξαρτημένη εταιρεία

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

Τα αποτελέσματα της Ηλεκτρικής Λτδ που κατά τη διάρκεια του 2010 παρέμεινε αδρανής, ενοποιήθηκαν στους λογαριασμούς του Συγκροτήματος της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου.

26. Ενδεχόμενες υποχρεώσεις

(α) Στις 31 Δεκεμβρίου 2010 το Συγκρότημα είχε ενδεχόμενες υποχρεώσεις σε σχέση με πιθανό φόρο για διάφορα έξοδα ύψους €2.737.000 (2009: €2.566.000).

(β) Στις 31 Δεκεμβρίου 2010 το Συγκρότημα είχε ενδεχόμενες υποχρεώσεις σε σχέση με εκκρεμούσες δικαστικές υποθέσεις ύψους €8.661.422 (2009: €7.096.975) και ενδεχόμενο ενεργητικό €580.059.

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.

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2010

(γ) Στις 31 Δεκεμβρίου 2010 το Συγκρότημα είχε τα δύο πιο κάτω εγγυητικά έγγραφα:

- (i) Ποσό €2.000.000 προς όφελος του Ανώτερου Τελωνειακού Λειτουργού αναφορικά με την άδεια που παραχωρήθηκε στην Αρχή για απαλλαγή από την καταβολή Ειδικού Φόρου Κατανάλωσης στα ενεργειακά προϊόντα που χρησιμοποιούνται για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας, περιλαμβανομένου και του πετρελαίου εσωτερικής καύσης (ντίζελ).
- (ii) Ποσό €1.850.000 προς όφελος του Υπουργείου Γεωργίας, Φυσικών Πόρων και Περιβάλλοντος αναφορικά με την αίτηση της Αρχής για χορήγηση άδειας εκπομπής αερίων του θερμοκηπίου αναφορικά με τη Μονάδα Συνδυασμένου Κύκλου Αρ. 5 στον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Βασιλικού.

27. Δεσμεύσεις

Δεσμεύσεις για κεφαλαιουχικές δαπάνες

| | 2010 €000 | 2009 €000 |
|--|--------------|--------------|
| Δαπάνες για τις οποίες υπογράφηκαν συμβόλαια | 204.697 | 342.472 |
| Δαπάνες που εγκρίθηκαν, αλλά δεν υπογράφηκαν συμβόλαια | 189.898 | 124.517 |
| Εγκεκριμένες δαπάνες που εκκρεμούν | 394.595 | 466.989 |

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:

| | 2010 €000 | 2009 €000 |
|--|--------------|--------------|
| Εντός ενός έτους | 495 | 514 |
| Πέραν του ενός έτους και μέχρι πέντε έτη | 436 | 552 |
| Πέραν των πέντε ετών | 2 | 44 |
| | 933 | 1.110 |

28. Συναλλαγές με συγγενικά μέρη

Η Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου είναι Οργανισμός Δημοσίου Δικαίου ο οποίος εγκαθιδρύθηκε στην Κύπρο σύμφωνα με τον περί Αναπτύξεως Ηλεκτρισμού Νόμου Κεφ. 171 του 1952.

(i) Πωλήσεις

| | 2010 €000 | 2009 €000 |
|--|--------------|--------------|
| Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας Συγγενικούς στον Οργανισμό | 39.136 | 31.218 |

Τα συγγενικά μέρη αποτελούνται από κυβερνητικά ελεγχόμενα μέρη (π.χ. Κυβερνητικά Γραφεία, Υπουργεία κ.λπ.).

| (ii) Υπόλοιπα στο τέλος του έτους που προέρχονται από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας | 2010 €000 | 2009 €000 |
|--|----------------------|----------------------|
| Εισπρακτέα από συγγενικά μέρη | 3.198 | 1.702 |

Τα συγγενικά μέρη αποτελούνται από κυβερνητικά ελεγχόμενα μέρη (π.χ. Κυβερνητικά Γραφεία, Υπουργεία κ.λπ.).

(iii) Αμοιβή βασικών διευθυντικών στελεχών

| Η αμοιβή των βασικών διευθυντικών στελεχών είναι ως ακολούθως: | 2010 €000 | 2009 €000 |
|--|----------------------|----------------------|
| Μισθοί και άλλες παροχές | 587 | 614 |

(iv) Αμοιβή Συμβούλων

Η συνολική αμοιβή των Συμβούλων (που περιλαμβάνεται στην αμοιβή των βασικών διευθυντικών στελεχών) ήταν ως ακολούθως:

| | 2010 €000 | 2009 €000 |
|---------------------------------|----------------------|----------------------|
| Αμοιβή υπό εκτελεστική ιδιότητα | 41 | 30 |

29. Γεγονότα μεταγενέστερα του ισολογισμού

Στις 2 Μαΐου 2011 παραλήφθηκε από την ΑΗΚ επιστολή του Εφοριακού Συμβουλίου ημερομηνίας 21 Απριλίου 2011 με συνημμένες τις Αποφάσεις της πλειοψηφίας (τα 5 μέλη του Εφοριακού Συμβουλίου) και της μειοψηφίας (πρόεδρος του Εφοριακού Συμβουλίου). Η απόφαση αφορά ένσταση της Αρχής για φορολογίες των ετών 1995 - 2002 με τις οποίες αμφισβητούν το λογιστικό χειρισμό που εφαρμόζει η ΑΗΚ σε σχέση με τις κεφαλαιουκικές συνεισφορές καταναλωτών.

Η απόφαση της μειοψηφίας είναι για ακύρωση της απόφασης των Φορολογικών Αρχών. Η πλειοψηφία με την απόφαση της ακυρώνει μόνο τη φορολογία των ετών πριν το 1995 που περιλήφθηκαν στο έτος 1995 ενώ επικυρώνει τη θέση των Φορολογικών Αρχών όσον αφορά το υπόλοιπο της φορολογίας του 1995 και τις φορολογίες των ετών 1996 - 2002.

Η Αρχή διαφωνεί με την απόφαση της πλειοψηφίας του Εφοριακού Συμβουλίου και αποφάσισε να προσφύγει στο Ανώτατο Δικαστήριο σύμφωνα με το άρθρο 146 του Συντάγματος. Με τη θέση αυτή συμφωνούν και οι φορολογικοί σύμβουλοι της Αρχής.

Η Αρχή, ανεξάρτητα από την απόφαση της να προσφύγει στο Ανώτατο Δικαστήριο, ακολουθώντας πιστά τις Διεθνείς Λογιστικές Αρχές έχει περιλάβει πρόβλεψη με τις οικονομικές επιπτώσεις της απόφασης του Εφοριακού Συμβουλίου. (Σημείωση 13).

Πέραν των πιο πάνω δεν υπήρξαν σημαντικά γεγονότα μεταγενέστερα του ισολογισμού που να έχουν σχέση με την κατανόηση των οικονομικών καταστάσεων.

Εκθεση Ανεξάρτητων Ελεγκτών στις σελίδες 84 μέχρι 85.

Παράρτηματα

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΕΣ, ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΜΕΣΕΣ ΤΙΜΕΣ

| ΚΑΤΑ ΤΗΝ 31η ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ | 2001 | 2002 | 2003 | 2004 | 2005 | 2006 | 2007 | 2008 | 2009 | 2010 |
|---|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
| ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΕΣ | | | | | | | | | | |
| Οικιακής χρήσεως | 291 476 | 298 277 | 307 206 | 318 640 | 332 338 | 348 394 | 366 799 | 386 489 | 402 671 | 415 150 |
| Εμπορικής χρήσεως | 70 250 | 70 867 | 71 589 | 72 941 | 74 916 | 76 272 | 78 294 | 80 913 | 83 160 | 84 800 |
| Βιομηχανικής χρήσεως | 9 712 | 9 829 | 10 107 | 10 595 | 10 956 | 11 198 | 11 299 | 11 792 | 11 618 | 11 391 |
| Αγροτικής χρήσεως | 8 294 | 9 084 | 9 779 | 10 400 | 10 931 | 11 597 | 12 117 | 12 796 | 13 546 | 14 209 |
| Οδικού Φωτισμού | 5 720 | 6 099 | 6 428 | 6 771 | 7 138 | 7 581 | 7 991 | 8 499 | 9 035 | 9 500 |
| ΣΥΝΟΛΟ | 385 452 | 394 156 | 405 109 | 419 347 | 436 279 | 455 042 | 476 500 | 500 489 | 520 030 | 535 050 |
| ΠΩΛΗΣΕΙΣ (κWh χιλιάδες) | | | | | | | | | | |
| Οικιακής χρήσεως | 1 041 826 | 1 170 386 | 1 321 677 | 1 324 774 | 1 431 792 | 1 500 511 | 1 607 048 | 1 682 327 | 1 720 777 | 1 737 474 |
| Εμπορικής χρήσεως | 1 290 171 | 1 387 729 | 1 478 441 | 1 518 582 | 1 587 196 | 1 713 921 | 1 783 885 | 1 881 173 | 1 918 932 | 1 990 994 |
| Βιομηχανικής χρήσεως | 647 632 | 708 232 | 722 806 | 722 850 | 726 059 | 723 038 | 699 746 | 757 803 | 791 640 | 816 074 |
| Αγροτικής χρήσεως | 92 567 | 101 515 | 113 761 | 117 478 | 120 062 | 128 701 | 137 339 | 156 930 | 143 971 | 152 642 |
| Οδικού Φωτισμού | 52 557 | 54 670 | 59 386 | 58 146 | 67 793 | 68 851 | 70 301 | 77 596 | 80 426 | 84 788 |
| ΣΥΝΟΛΟ | 3 124 753 | 3 422 532 | 3 696 071 | 3 741 830 | 3 932 902 | 4 135 022 | 4 298 319 | 4 555 829 | 4 655 746 | 4 781 972 |
| ΜΕΣΗ ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ ΑΝΑ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΗ (κWh) | | | | | | | | | | |
| Οικιακής χρήσεως | 3 574 | 3 924 | 4 302 | 4 158 | 4 308 | 4 307 | 4 381 | 4 353 | 4 273 | 4 185 |
| Εμπορικής χρήσεως | 18 365 | 19 582 | 20 652 | 20 819 | 21 186 | 22 471 | 22 784 | 23 249 | 23 075 | 23 479 |
| Βιομηχανικής χρήσεως | 66 684 | 72 055 | 71 515 | 68 226 | 66 270 | 64 568 | 61 930 | 64 264 | 68 139 | 71 642 |
| Αγροτικής χρήσεως | 11 161 | 11 175 | 11 633 | 11 296 | 10 984 | 11 098 | 11 334 | 12 264 | 10 628 | 10 743 |
| Οδικού Φωτισμού | 9 188 | 8 964 | 9 239 | 8 589 | 9 497 | 9 082 | 8 798 | 9 130 | 8 902 | 8 925 |
| ΜΕΣΗ ΤΙΜΗ ΑΝΑ ΠΩΛΘΕΙΣΑ κWh (Σεντ) | | | | | | | | | | |
| Οικιακής χρήσεως | 9,626 | 9,276 | 9,838 | 9,693 | 11,009 | 12,492 | 12,746 | 15,988 | 13,321 | 16,192 |
| Εμπορικής χρήσεως | 10,812 | 10,636 | 11,003 | 10,388 | 11,748 | 13,009 | 13,328 | 16,982 | 14,196 | 16,905 |
| Βιομηχανικής χρήσεως | 8,709 | 8,507 | 8,926 | 8,268 | 9,594 | 11,111 | 11,458 | 14,955 | 12,325 | 14,982 |
| Αγροτικής χρήσεως | 8,830 | 8,774 | 8,992 | 8,637 | 10,106 | 11,434 | 11,675 | 15,296 | 12,697 | 15,440 |
| Οδικού Φωτισμού | 8,781 | 8,500 | 8,755 | 8,437 | 9,298 | 10,981 | 11,233 | 14,554 | 12,129 | 14,711 |
| ΓΕΝΙΚΗ ΜΕΣΗ ΤΙΜΗ | 9,888 | 9,642 | 10,082 | 9,647 | 10,988 | 12,408 | 12,719 | 16,178 | 13,473 | 16,232 |

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ 2

Εγκαταστάσεις παραγωγής, μεταφοράς και διανομής

| Περιγραφή | Μονάδα | Σε Λειτουργία 31.12.2009 | Τέθηκαν σε Λειτουργία το 2010 | Τέθηκαν εκτός Λειτουργίας το 2010 | Σε Λειτουργία 31.12.2010 |
|---|-----------|--------------------------------|-------------------------------------|---|--------------------------------|
| ΣΤΑΘΜΟΙ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ: | | | | | |
| H/Σ Δεκέλειας | | | | | |
| Μονάδες Ατμού/Πετρελαίου | Αρ. | 6 | - | - | 6 |
| Ονομαστική Ισχύς | MW | 360 | - | - | 360 |
| Μηχανές Εσωτερικής καύσεως | Αρ. | 3 | 3 | - | 6 |
| Ονομαστική Ισχύς | MW | 52,44 | 51,23 | - | 103,67 |
| H/Σ Μονής | | | | | |
| Μονάδες Ατμού/Πετρελαίου | Αρ. | 6 | - | - | 6 |
| Ονομαστική Ισχύς | MW | 180 | - | - | 180 |
| Αεριοστρόβιλοι | Αρ. | 4 | - | - | 4 |
| Ονομαστική Ισχύς | MW | 150 | - | - | 150 |
| H/Σ Βασιλικού | | | | | |
| Αεριοστρόβιλοι | Αρ. | 1 | - | - | 1 |
| Ονομαστική Ισχύς | MW | 38 | - | - | 38 |
| Μονάδες Ατμού/Πετρελαίου | Αρ. | 3 | - | - | 3 |
| Ονομαστική Ισχύς | MW | 390 | - | - | 390 |
| Μονάδες Αεριοστροβίλων Συνδυασμένου Κύκλου | Αρ. MW | 1 226 | - - | - - | 1 226 |
| ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ: | | | | | |
| Γραμμές Μεταφοράς 220kV που λειτουργούν σε 132kV | | | | | |
| Μήκος Διαδρομής | km | 45,40 | - | - | 45,40 |
| Μήκος Κυκλώματος | km | 90,80 | - | - | 90,80 |
| Γραμμές Μεταφοράς 132kV | | | | | |
| Μήκος Διαδρομής | km | 401,08 | 66,47 | 41,38 | 426,17 |
| Μήκος Κυκλώματος | km | 747,11 | 68,14 | 41,37 | 773,88 |
| Υπόγεια Καλώδια 132kV | | | | | |
| Μήκος Διαδρομής | km | 81,43 | 0,24 | - | 81,67 |
| Μήκος Κυκλώματος | km | 105,71 | 0,24 | - | 105,95 |
| Υπόγεια Καλώδια 132kV που λειτουργούν σε 66kV | | | | | |
| Μήκος Διαδρομής | km | 8,33 | 7,89 | - | 16,22 |
| Μήκος Κυκλώματος | km | 12,04 | 7,89 | - | 19,93 |
| 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 | 169,96 | 5,77 | 34,78 | 140,95 |
| Μήκος Κυκλώματος | km | 269,43 | 9,88 | 43,48 | 235,83 |
| Γραμμές Μεταφοράς 66kV | | | | | |
| Μήκος Διαδρομής | km | 289,88 | - | 1,68 | 288,20 |
| Μήκος Κυκλώματος | km | 289,88 | - | 1,68 | 288,20 |

| Περιγραφή | Μονάδα | Σε Λειτουργία 31.12.2009 | Τέθηκαν σε Λειτουργία το 2010 | Τέθηκαν εκτός Λειτουργίας το 2010 | Σε Λειτουργία 31.12.2010 |
|--|------------|--------------------------------|-------------------------------------|---|--------------------------------|
| Διαζυγικοί Μετασχηματιστές 132/66kV | Αρ. MVA | 13 648 | - - | - - | 13 648 |
| Μετασχηματιστές υποβιβασμού 132/11kV | Αρ. MVA | 78 2 439 | 1 40 | 1 16 | 78 2 463 |
| 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 | 67 690,5 | 1 10 | 1 5 | 67 695,5 |
| Μετασχηματιστές υποβιβασμού 66/3,3kV | Αρ. MVA | 2 5 | - - | - - | 2 5 |
| Μετασχηματιστές αναβιβασμού 15,75/132kV | Αρ. MVA | 3 495 | - - | - - | 3 495 |
| Μετασχηματιστές αναβιβασμού 11/132kV | Αρ. MVA | 17 1 126 | 1 65 | - - | 18 1 191 |
| Μετασχηματιστές αναβιβασμού 11/66kV | Αρ. MVA | 4 150 | - - | - - | 4 150 |
| Υποσταθμοί | Αρ. | 57 | 1 | - | 58 |
| Ενεργοποίηση του υποσταθμού "Ορείτες" 132kV. Αποξήλωση των υποσταθμών "Κολότσι" 66/11kV και "Πισσούρι" 66/11kV. | | | | | |
| ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΣ ΔΙΑΝΟΜΗΣ: | | | | | |
| Εναέριες Γραμμές Μέσης Τάσης | km | 5 355,23 | 164,37 | 37,22 | 5 482,38 |
| Υπόγεια Καλώδια Μέσης Τάσης | km | 3 088,14 | 243,11 | 25,87 | 3 305,38 |
| Εναέριες Γραμμές Χαμηλής Τάσης | km | 8 978,40 | 266,96 | 39,38 | 9 205,98 |
| Υπόγεια Καλώδια Χαμηλής Τάσης | km | 3 952,63 | 481,79 | 0,52 | 4 433,90 |
| Εναέριοι Μετασχηματιστές 22 000-11 000/433/250V | Αρ. kVA | 8 972 832 085 | 408 61 819 | 113 31 670 | 9 267 862 234 |
| Επίγειοι Μετασχηματιστές 22 000-11 000/433V | Αρ. kVA | 5 192 2 897 335 | 321 228 845 | 6 42 480 | 5 507 3 083 700 |

Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου
Κεντρικά Γραφεία
Αμφιπόλεως 11 Στρόβολος
ΤΘ 24506
CY-1399 Λευκωσία
Κύπρος

Τηλ.: +357-22201000
Φαξ: +357-22201020

E-mail: eac@eac.com.cy
Website: www.eac.com.cy

Επιμέλεια Έκδοσης
Επιχειρησιακή Μονάδα Εξυπηρέτησης Πελατών
Τμήμα Δημοσίων Σχέσεων

Καλλιτεχνική Επιμέλεια
PARTNERS / Y&R

Εκτύπωση
R.P.M. Lithographica Ltd.

ISSN 0258-4875

