



**ρυθμιστική αρχή
ενέργειας κύπρου**
cyprus energy
regulatory authority

Ετήσια Έκθεση ΡΑΕΚ 2010

ΠΕΡΙΛΑΜΒΑΝΕΙ
ΚΑΙ ΤΗΝ ΕΤΗΣΙΑ ΕΚΘΕΣΗ 2010
ΤΟΥ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ
ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ (ΔΣΜ)

ενέργεια





ΕΤΗΣΙΑ ΕΚΘΕΣΗ
ΡΑΕΚ 2010



Έκδοση

Σεπτέμβριος 2011

Εκτύπωση & Παραγωγή Έκδοσης

Cassoulides Masterprinters

Επιμέλεια Έκδοσης

Λουκίας Τερεζόπουλος

ISSN 1450 - 2186

**Εξοχότατο Πρόεδρο
της Κυπριακής Δημοκρατίας
κ. Δημήτρη Χριστόφια**

30 Σεπτεμβρίου 2011

Εξοχότατε κ. Πρόεδρε

Έχουμε την τιμή να σας υποβάλουμε την 7η Ετήσια Έκθεση και τους Λογαριασμούς της ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗΣ ΑΡΧΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΥΠΡΟΥ, που περιλαμβάνει και την Ετήσια Έκθεση του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς, για το χρόνο που τέλειωσε στις 31 Δεκεμβρίου 2010, καθώς επίσης και την Έκθεση των Ελεγκτών.

Η Έκθεση αυτή και οι Λογαριασμοί υποβάλλονται σε σας σύμφωνα με τα Άρθρα 18(1), 19(3) και 61(3) των Περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμων του 2003-2008.

Με τιμή

Γιώργος Σιαμμάς
Πρόεδρος

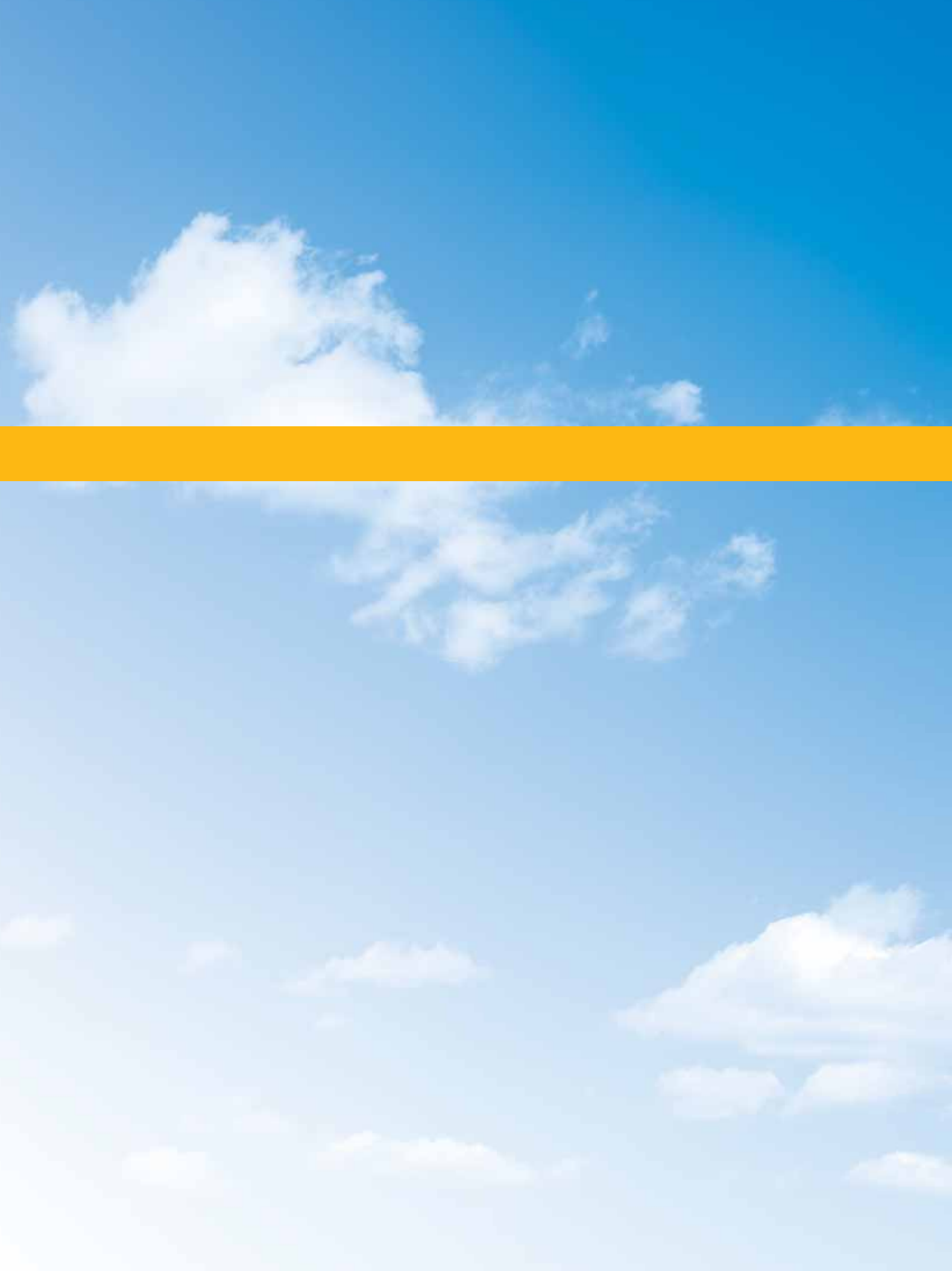


Κωνσταντίνος Ηλιόπουλος
Αντιπρόεδρος



Κύπρος Κυπριανίδης
Μέλος







ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

- 6 Εισαγωγή
- 8 Διοικητική Οργάνωση
- 10 Η Τελετή Διαβεβαίωσης των Μελών της ΠΑΕΚ
- 12 Εισαγωγικό Σημείωμα
- 14 Νομοθετικές Ρυθμίσεις και Αποφάσεις
- 28 Συμμετοχή της ΠΑΕΚ σε Διεθνείς Οργανισμούς για Θέματα Ενέργειας
- 30 Διεθνείς και Τοπικές Δραστηριότητες
- 35 Αδειοδοτήσεις Ηλεκτροπαραγωγής
- 42 Εγκαταστάσεις Ηλεκτροπαραγωγής και Στοιχεία Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας
- 51 Εγκαταστάσεις και Προμήθεια Φυσικού Αερίου
- 55 Δικαιώματα Καταναλωτών
- 61 Οικονομικές Καταστάσεις της ΠΑΕΚ
- 85 Ετήσια Έκθεση ΔΣΜ 2010

ΕΙΣΑΓΩΓΗ

Η ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΥΠΡΟΥ εγκαθιδρύθηκε δια Νόμου το 2003 σύμφωνα με Οδηγίες της Ευρωπαϊκής Ένωσης.

Είναι ανεξάρτητη Αρχή δημοσίου δικαίου με βασικό σκοπό τη ρύθμιση και επίβλεψη της Αγοράς Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου, διασφαλίζοντας ότι η Αγορά Ενέργειας λειτουργεί στη βάση υγιούς ανταγωνισμού, δραστηριοποίησης των παραγόντων με διαφάνεια, επάρκειας και ποιότητας των προσφερομένων υπηρεσιών. Η ΡΑΕΚ προστατεύει τα δικαιώματα των καταναλωτών και λαμβάνει υπόψη τις επιπτώσεις έργων στο περιβάλλον.

Ευθύνη της ΡΑΕΚ είναι να συμβουλεύει τον Υπουργό Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού σε όλα τα θέματα που αφορούν στην Αγορά Ενέργειας.

Η θητεία της πρώτης σύνθεσης της ΡΑΕΚ, έληξε στις 20.1.2010. Από τις 2.2.2010, ξεκίνησε η λειτουργία της ΡΑΕΚ με τη νέα της σύνθεση. Τα νέα Μέλη της ΡΑΕΚ, Γιώργος Σιαμμάς (Πρόεδρος), Κωνσταντίνος Ηλιόπουλος (Αντιπρόεδρος) και Κύπρος Κυπριανίδης (Μέλος), ανέλαβαν τα καθήκοντά τους στις 2 Φεβρουαρίου 2010 δίδοντας διαβεβαίωση για την πιστή εκτέλεση των καθηκόντων τους ενώπιον του Προέδρου της Κυπριακής Δημοκρατίας.

Η παρούσα Ετήσια Έκθεση πεπραγμένων της ΡΑΕΚ καλύπτει το 2010 και είναι η έβδομη που εκδίδεται.

Με βάση τον πιο πάνω Νόμο (Άρθρο 18), η ΡΑΕΚ υποβάλλει, μέχρι τέλος Μαρτίου κάθε έτους, Ετήσια Έκθεση των Δραστηριοτήτων της στον Πρόεδρο της Κυπριακής Δημοκρατίας και καταθέτει αντίγραφο της Έκθεσης στο Υπουργικό Συμβούλιο και στη Βουλή των Αντιπροσώπων.

Στην Ετήσια Έκθεση της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας Κύπρου είναι ενσωματωμένη και η Έκθεση Δραστηριοτήτων του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς (ΔΣΜ) όπως προνοεί ο Νόμος Ν.122(Ι)/2003 [Άρθρο 61, Εδάφιο (3)].

ΑΡΜΟΔΙΟΤΗΤΕΣ/ ΕΞΟΥΣΙΕΣ/ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΤΗΣ ΡΑΕΚ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ

- Ενθαρρύνει και διευκολύνει τον ουσιαστικό ανταγωνισμό στην Αγορά Ηλεκτρισμού αποφεύγοντας δυσμενείς διακρίσεις, με απώτερο στόχο τη μείωση των τιμών.
- Προάγει την ανάπτυξη μιας οικονομικά βιώσιμης και αποδοτικής Αγοράς Ηλεκτρισμού.
- Διασφαλίζει την επάρκεια σε ηλεκτρική ενέργεια για ικανοποίηση όλων των εύλογων αναγκών και απαιτήσεων για τον ηλεκτρισμό.
- Εξασφαλίζει τη Συνέχεια, Ποιότητα, Αξιοπιστία και Ασφάλεια της παροχής ηλεκτρισμού.
- Ενθαρρύνει την αποδοτική χρήση και παραγωγή Ηλεκτρισμού.
- Χορηγεί, ελέγχει, επιβάλλει, τροποποιεί, ανακαλεί Άδειες ή παρέχει Εξαίρεση από Άδειες.
- Διασφαλίζει ότι οι κάτοχοι Αδειών λειτουργούν αποδοτικά και έχουν την ικανότητα χρηματοδότησης των επιχειρηματικών τους δραστηριοτήτων για τις οποίες είναι αδειούχοι.
- Καθορίζει, δημοσιεύει και επιβάλλει επίπεδα ποιότητας με τα οποία θα συμμορφώνονται οι κάτοχοι Αδειών.
- Ρυθμίζει τις διατιμήσεις, χρεώσεις και άλλους όρους και προϋποθέσεις που εφαρμόζονται από τους αδειούχους για οποιοσδήποτε υπηρεσίες που παρέχονται σύμφωνα με τους όρους των Αδειών τους.

- Διασφαλίζει όπως οι Κανονισμοί οι οποίοι διέπουν τη λειτουργία των δικτύων ηλεκτρισμού και της αγοράς (Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής και Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού) ετοιμάζονται και εγκρίνονται σύμφωνα με το Νόμο.
- Καθορίζει τους κανόνες ή τις διαδικασίες σύμφωνα με τις οποίες εξετάζονται παράπονα που αφορούν τις υπηρεσίες που παρέχονται από τους κατόχους Αδειών, περιλαμβανομένης, όπου το θεωρεί αναγκαίο, της διεξαγωγής έρευνας και της λήψης αποφάσεων για τέτοια παράπονα.
- Διεξάγει έρευνες είτε αυτεπάγγελτα είτε μετά από υποβολή παραπόνων.
- Επιβάλλει διοικητικά πρόστιμα σε περιπτώσεις παραβάσεων.
- Προωθεί τις Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας.
- Ενθαρρύνει την Έρευνα και Ανάπτυξη στον τομέα.

ΑΡΜΟΔΙΟΤΗΤΕΣ/ ΕΞΟΥΣΙΕΣ/ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΤΗΣ ΠΑΕΚ ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ

- Παρακολουθεί τα θέματα της ασφάλειας της προμήθειας και ιδιαίτερα το ισοζύγιο προμήθειας/ ζήτησης στην αγορά, το επίπεδο της αναμενόμενης μελλοντικής ζήτησης και των διαθέσιμων προμηθειών, καθώς και το επίπεδο ανταγωνισμού της αγοράς.
- Δημοσιοποιεί μέτρα, τα οποία δυνατό να ληφθούν σε περίπτωση απρόβλεπτης κρίσης στην αγορά ενέργειας ή όταν απειλείται η ασφάλεια προσώπων, έργων ή εγκαταστάσεων ή και η ακεραιότητα των δικτύων.
- Ετοιμάζει και δημοσιεύει τους Τεχνικούς Κανόνες που ορίζουν τις ελάχιστες απαιτήσεις τεχνικού σχεδιασμού και λειτουργίας για τη σύνδεση με το δίκτυο εγκαταστάσεων υδροποιημένου Φυσικού Αερίου, εγκαταστάσεων αποθήκευσης, άλλων δικτύων μεταφοράς ή διανομής και απευθείας αγωγών Φυσικού Αερίου.
- Λαμβάνει κατάλληλα και αποτελεσματικά μέτρα για τον έλεγχο και τη διαφάνεια, ώστε να αποφεύγεται τυχόν κατάχρηση δεσπόζουσας θέσης, ιδιαίτερα σε βάρος των καταναλωτών.
- Προστατεύει τα συμφέροντα των τελικών καταναλωτών.
- Επιλύει διαφορές για την πρόσβαση σε ανάντη δίκτυα αγωγών, σε σχέση με διαπραγματεύσεις για πρόσβαση στο δίκτυο.
- Διεξάγει έρευνες είτε αυτεπάγγελτα είτε μετά από υποβολή παραπόνων.
- Επιβάλλει διοικητικά πρόστιμα σε περιπτώσεις παραβάσεων.
- Καθορίζει τους κανόνες διαχείρισης και κατανομής του δυναμικού διασύνδεσης, σε συνεννόηση με την ή τις αρμόδιες αρχές των κρατών μελών με τα οποία υπάρχει διασύνδεση.

ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΗ ΟΡΓΑΝΩΣΗ

ΜΕΛΗ ΡΑΕΚ

ΠΡΟΕΔΡΟΣ

Γ. Σιαμμάς

Μηχανολόγος Ηλεκτρολόγος Μηχανικός (από 2.2.2010)

ΠΡΟΕΔΡΕΥΩΝ

Σ. Πετρίδης

Οικονομολόγος (από 1.11.2009 μέχρι 20.1.2010)

ΑΝΤΙΠΡΟΕΔΡΟΣ

Κ. Ηλιόπουλος

Μηχανολόγος Ηλεκτρολόγος Μηχανικός (από 2.2.2010)

ΜΕΛΟΣ

Κ. Κυπριανίδης

Ηλεκτρολόγος Μηχανολόγος Μηχανικός (από 21.1.2004 μέχρι 20.1.2010 και από 2.2.2010)

ΣΥΜΒΟΥΛΟΙ

ΝΟΜΙΚΟΣ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ

Ο **κ. Χρίστος Τριανταφυλλίδης** είναι, κατόπιν διαγωνισμού, από την 1η Ιουλίου 2004 ο Νομικός Σύμβουλος της ΡΑΕΚ.

ΛΟΓΙΣΤΕΣ

Η **Εταιρεία Nexia Poyiadjis**, κατόπιν διαγωνισμού, από τις 19 Μαρτίου 2004 ανέλαβε τον έλεγχο της τήρησης των Λογιστικών βιβλίων της ΡΑΕΚ.

ΤΕΧΝΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΟΙ ΣΥΜΒΟΥΛΟΙ

Η **Εταιρεία ΛΔΚ – Σύμβουλοι Τεχνικών και Αναπτυξιακών Έργων Α.Ε.**, σε συνεργασία με τους Deloitte & Touche Ltd, ήταν, κατόπιν διαγωνισμού, οι Τεχνοοικονομικοί Σύμβουλοι της ΡΑΕΚ από την 1η Αυγούστου 2007 μέχρι τις 30 Ιουλίου 2010.

Από την 1η Οκτωβρίου 2010 η **Exergia ΑΕ** είναι οι Τεχνοοικονομικοί Σύμβουλοι της ΡΑΕΚ.

ΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΑ

Η **ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΥΠΡΟΥ** στεγάζεται στο Μέγαρο Ιακωβίδη, στη Λευκωσία.

Ταχυδρομική Διεύθυνση

Λεωφόρος Γρίβα Διγενή 81-83

Μέγαρο Ιακωβίδη, 3ος Όροφος, 1080 Λευκωσία

Τ. Θ. 24936, 1305 Λευκωσία

Για γρήγορη Επικοινωνία

Τηλέφωνο: + 357 22 66 63 63

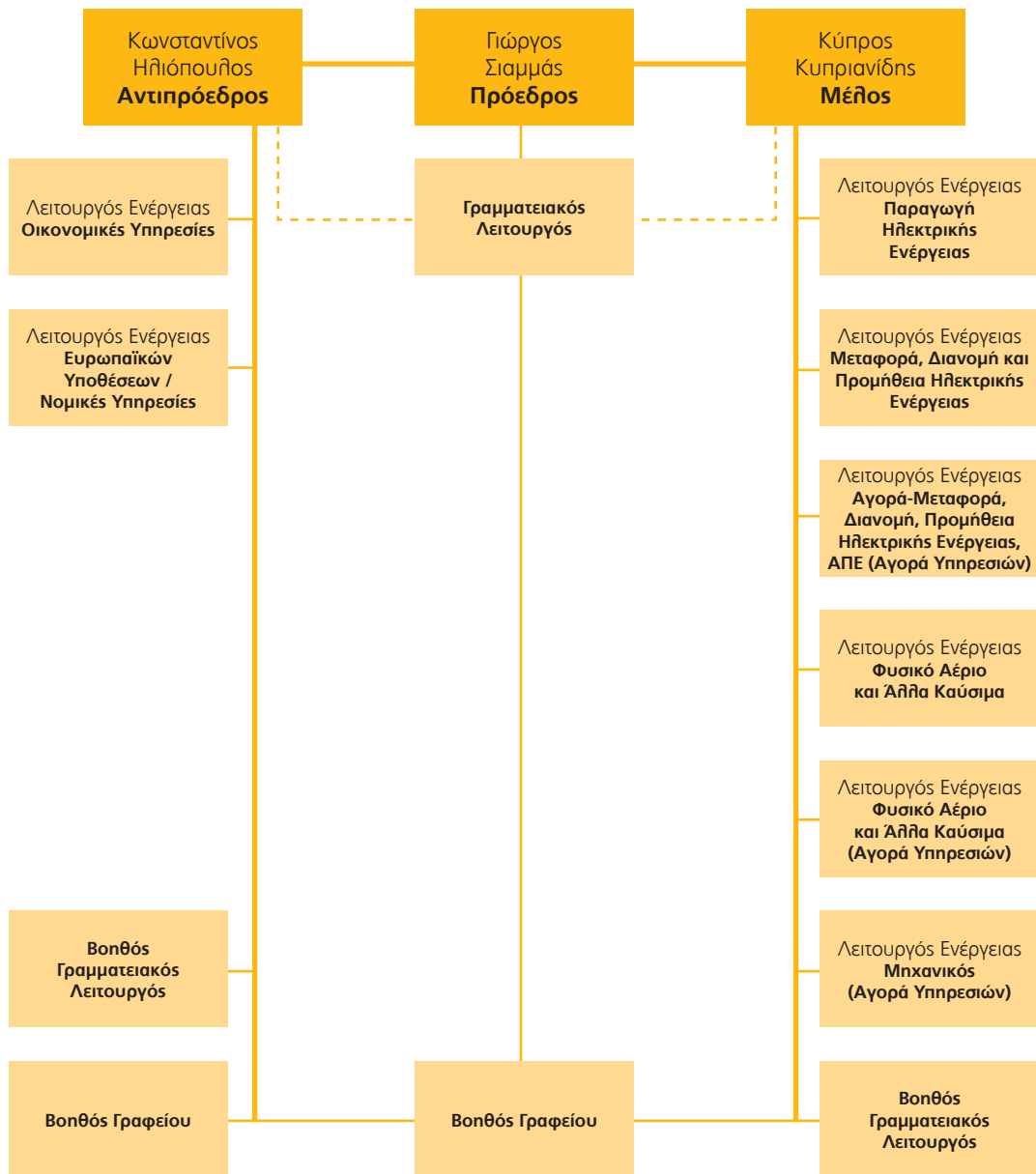
Τηλεομοιότυπο: + 357 22 66 77 63

Ηλεκτρονική Διεύθυνση: info@cera.org.cy

Ιστοσελίδα: www.cera.org.cy

ΟΡΓΑΝΟΓΡΑΜΜΑ ΠΑΕΚ

ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΥΠΡΟΥ - ΟΡΓΑΝΟΓΡΑΜΜΑ 2010



Η ΤΕΛΕΤΗ ΔΙΑΒΕΒΑΙΩΣΗΣ ΤΩΝ ΜΕΛΩΝ ΤΗΣ ΡΑΕΚ

Δημήτρης Χριστόφιας: Δύσκολο και απαιτητικό το έργο των μελών της ΡΑΕΚ.

Στην προσφώνησή του κατά την τελετή της διαβεβαίωσης των μελών της ΡΑΕΚ στις 2.2.2010 στο Προεδρικό Μέγαρο, ο πρόεδρος της Δημοκρατίας Δημήτρης Χριστόφιας χαρακτήρισε ως δύσκολο και απαιτητικό το έργο των μελών της ΡΑΕΚ. Είπε συγκεκριμένα τα εξής:

“Ο ενεργειακός τομέας είναι για την Κυβέρνηση πρωταρχικής σημασίας. Ο επαρκής και ασφαλής ενεργειακός εφοδιασμός της χώρας μας με όσο το δυνατό μικρότερη επιβάρυνση στην οικονομία και το περιβάλλον όπως και η ανάπτυξη της αγοράς ενέργειας θα συμβάλουν στην οικονομική πρόοδο της πατρίδας μας.

Η προώθηση της δημιουργίας του Ενεργειακού Κέντρου καθώς και η μεγαλύτερη αξιοποίηση των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας και η ορθολογική χρήση της ενέργειας συνιστούν βασικούς μας στόχους.

Η σύσταση της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας Κύπρου (ΡΑΕΚ) προβλέπεται από τους περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμους του 2003-2008. Η πρώτη εξετιή θητεία από τη δημιουργία της ΡΑΕΚ ολοκληρώθηκε στις 20 Ιανουαρίου 2010. Το έργο που έχει επιτελέσει η πρώτη Επιτροπή είναι σημαντικό και αξίζουν θερμά συγχαρητήρια στον Πρόεδρο, τον Αντιπρόεδρο και το Μέλος της απερχόμενης Επιτροπής. Έχουν ήδη τεθεί μέσα από τις δραστηριότητες τους τα θεμέλια για μια ισορροπημένη και δημιουργική ανάπτυξη στον τομέα της ενέργειας.

Τα νέα Μέλη της ΡΑΕΚ θα έχουν κατά τη διάρκεια της θητείας τους να αντιμετωπίσουν νέες και σοβαρές προκλήσεις. Αυτές οι προκλήσεις έχουν σχέση με την έλλειψη του φυσικού αερίου και τη διαφοροποίηση του ενεργειακού ισοζυγίου, καθώς και με την πλήρη απελευθέρωση της αγοράς ηλεκτρισμού, η οποία έχει προγραμματιστεί για τον Ιανουάριο του 2014.

Θα έχουν επίσης να αντιμετωπίσουν προκλήσεις αναφορικά με την περαιτέρω διείσδυση των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας στον ενεργειακό χάρτη της Κύπρου και την προώθηση νέων, πιο αποδοτικών τεχνολογιών παραγωγής ηλεκτρισμού, φιλικότερων στο περιβάλλον.

Το έργο των μελών της ΡΑΕΚ θα είναι δύσκολο και απαιτητικό. Από την ποιότητα της δουλειάς σας και από την εύρυθμη λειτουργία του συστήματος θα εξαρτηθεί η απρόσκοπτη προμήθεια ηλεκτρισμού σε όλους τους παραγωγικούς τομείς της οικονομίας μας.

Είμαι σίγουρος όμως ότι τόσο τα νέα Μέλη όσο και το επαναδιοριζόμενο Μέλος της ΡΑΕΚ θα φανείτε αντάξια της εμπιστοσύνης με την οποία σας περιέβαλε το Υπουργικό Συμβούλιο. Θα διεκπεραιώσετε με επιτυχία το έργο σας, εκτελώντας στο ακέραιο τα καθήκοντά σας μέσα στα πλαίσια που οριοθετούνται από τους νόμους και κανονισμούς.

Η ακεραιότητα του χαρακτήρα όλων των μελών της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας αποτελεί εκέγγυο για την ορθολογιστική άσκηση των καθηκόντων σας με μοναδικό πάντοτε γνώμονα την εξυπηρέτηση του δημόσιου συμφέροντος.

Καλή επιτυχία και καλή δουλειά.”

Γιώργος Σιαμμάς: Θα εργαστούμε με ζήλο, αντικειμενικότητα και διαφάνεια.

Ο πρόεδρος της ΡΑΕΚ Γιώργος Σιαμμάς στην αντιφώνηση του διαβεβαίωσε τον πρόεδρο της Κυπριακής Δημοκρατίας ότι όλα τα μέλη της ΡΑΕΚ θα εργαστούν με ζήλο, αντικειμενικότητα και διαφάνεια και μέσα στα πλαίσια των προνοιών της νομοθεσίας, έχοντας ως γνώμονα τις βασικές κατευθύνσεις της ενεργειακής πολιτικής της Κυβέρνησης και της Ευρωπαϊκής Ένωσης. Είπε συγκεκριμένα τα εξής ο πρόεδρος της ΡΑΕΚ:

“Εξοχότατε κύριε Πρόεδρε, Έντιμε κύριε Υπουργέ, Συνάδελφοι,

Καταρχήν, θα ήθελα εκ μέρους και των τριών Μελών της Ρυθμιστικής Αρχής, να εκφράσω τις ευχαριστίες μας προς εσάς κύριε Πρόεδρε καθώς και προς το Υπουργικό Συμβούλιο, για την εμπιστοσύνη που έχετε δείξει στα πρόσωπά μας με το διορισμό αυτό.

Σας διαβεβαιώ, ότι θα εργαστούμε με ζήλο, αντικειμενικότητα και διαφάνεια και μέσα στα πλαίσια των προνοιών της Νομοθεσίας, έχοντας ως γνώμονα τις βασικές κατευθύνσεις της ενεργειακής πολιτικής της Κυβέρνησης και της Ευρωπαϊκής Ένωσης. Η διασφάλιση του μακροχρόνιου ασφαλούς ενεργειακού εφοδιασμού της χώρας και η επίτευξη των περιβαλλοντικών στόχων, κύρια αυτών που σχετίζονται με τις κλιματικές αλλαγές, με ταυτόχρονη διατήρηση μιας σταθερής και υγιούς αγοράς ενέργειας με όσο το δυνατό χαμηλότερο κόστος για τον καταναλωτή, θα αποτελούν τις προτεραιότητες των Μελών της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας, κατά την άσκηση των καθηκόντων τους.

Προσδοκούμε, και για το λόγο αυτό θα εργαστούμε σκληρά μαζί με τους αρμόδιους φορείς υλοποίησης των Έργων, πως κατά τη διάρκεια της θητείας μας θα επιτευχθούν οι δύο σημαντικοί στόχοι που έθεσε το Κράτος στον τομέα της ενέργειας,

(α) η έλευση του φυσικού αερίου και η χρήση του ως βασικού καυσίμου για την ηλεκτροπαραγωγή και

(β) η ουσιαστική διείσδυση των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας στην αγορά ηλεκτρισμού, χωρίς να επηρεαστεί αρνητικά η ασφάλεια του εφοδιασμού.

Και πάλι σας ευχαριστούμε και υποσχόμαστε ότι θα φανούμε αντάξιοι της εμπιστοσύνης με την οποία μας έχετε περιβάλλει.”



ΕΙΣΑΓΩΓΙΚΟ ΣΗΜΕΙΩΜΑ

Η ενέργεια αποτελεί ένα πολύ κρίσιμο τομέα για την Ευρώπη, τα κράτη μέλη και τους πολίτες αφού επηρεάζει την ευημερία ανθρώπων, επιχειρήσεων αλλιά και το περιβάλλον σε μεγάλο βαθμό.

Η ενεργειακή πολιτική της Ευρωπαϊκής Ένωσης και κατ' επέκταση των κρατών μελών έχει διαμορφωθεί μέχρι σήμερα γύρω από ένα κοινό στόχο: τη διασφάλιση του απρόσκοπτου εφοδιασμού ενεργειακών προϊόντων και υπηρεσιών στην αγορά σε κόστος που θα μπορούν να καλύψουν όλοι οι καταναλωτές, ιδιώτες και επιχειρήσεις, συμβάλλοντας παράλληλα στην επίτευξη των ευρύτερων κοινωνικών και περιβαλλοντικών στόχων της Ένωσης.

Στα ίδια πλαίσια, για το υπό επισκόπηση έτος 2010 που ο τομέας της ενέργειας σηματοδύθηκε από τις επιπτώσεις της παγκόσμιας οικονομικής κρίσης, κύριοι γνώμονες διαχείρισης των ενεργειακών θεμάτων της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας Κύπρου αποτέλεσαν η ασφάλεια του εφοδιασμού, η προστασία των καταναλωτών και η διασφάλιση του υγιούς ανταγωνισμού μέσα από την ανάπτυξη μιας οικονομικά βιώσιμης και αποδοτικής αγοράς ενέργειας.

Βασικό χαρακτηριστικό της δράσης της ΡΑΕΚ για τη χρονιά που πέρασε ήταν η λήψη μιας σειράς σημαντικών αποφάσεων που θα δημιουργήσουν τις βάσεις και τις προϋποθέσεις για τη λειτουργία της αγοράς ηλεκτρισμού.

Εγκρίθηκαν για πρώτη φορά τα Τέλη Χρήσης Δικτύου Μεταφοράς και Διανομής καθώς και οι χρεώσεις για επικουρικές υπηρεσίες και για το Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς. Εγκρίθηκε και δημοσιεύτηκε για σκοπούς δημόσιας διαβούλευσης, το προσχέδιο Ρυθμιστικής Απόφασης για τη Μεθοδολογία για την παροχή και αποζημίωση Επικουρικών Υπηρεσιών και Μακροχρόνιας Εφεδρείας.

Εκδόθηκε, επίσης, απόφαση επιβολής υποχρέωσης για διατήρηση ελάχιστων αποθεμάτων εναλλακτικού καυσίμου στις εγκαταστάσεις ηλεκτροπαραγωγής που έχουν ως καύσιμο το φυσικό αέριο, για σκοπούς ασφάλειας εφοδιασμού.

Απόφαση σταθμός για την ορθολογιστική λειτουργία της αγοράς ηλεκτρισμού, θεωρείται η δημοσίευση το Νοέμβριο του 2010 του Προσχεδίου Ρυθμιστικής απόφασης για διαφοροποίηση και αναϊσορρόπηση των διατιμήσεων της ΑΗΚ. Ακολούθησε μια εκτεταμένη δημόσια διαβούλευση με μεγάλο αριθμό επηρεαζόμενων φορέων με στόχο την εφαρμογή της απόφασης από τον Ιανουάριο του 2011.

Η ΡΑΕΚ είχε ενεργό συμμετοχή σε όλα τα δρώμενα που σχετίζονται με τις αρμοδιότητές της. Στο θέμα των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας, με πρωτοβουλία της ΡΑΕΚ, δημιουργήθηκε ομάδα εργασίας η οποία ετοίμασε μελέτη για τον τρόπο επίτευξης των στόχων του τομέα ηλεκτρισμού, που θέτει η Ευρωπαϊκή Οδηγία 2009/28 για το 2020, τα αποτελέσματα της οποίας συμπεριλήφθηκαν στο Εθνικό Σχέδιο Δράσης για τις ΑΠΕ 2010-2020. Κύριο μέλημα της ΡΑΕΚ είναι η επίτευξη των στόχων με το χαμηλότερο δυνατό κόστος για τον καταναλωτή και χωρίς να επηρεάζεται αρνητικά η ασφάλεια του εφοδιασμού.

Ο προγραμματισμός της ΡΑΕΚ για το 2011, περιλαμβάνει μια σειρά σημαντικών στόχων:

- Εναρμόνιση της Εθνικής Νομοθεσίας περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου με τις Ευρωπαϊκές Οδηγίες 2009/72 & 2009/73
- Εφαρμογή της απόφασης για αναϊσορρόπηση των διατιμήσεων της ΑΗΚ και προγραμματισμό για πλήρη αναδόμησή τους, μετά την εφαρμογή του διαφανούς διαχωρισμού των λογαριασμών της ΑΗΚ κατά δραστηριότητα
- Ολοκλήρωση των αποφάσεων που σχετίζονται με τη λειτουργία της αγοράς ηλεκτρισμού
- Τροποποίηση της Νομοθεσίας για τις Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας με τρόπο που να επιτυγχάνεται η ένταξη και συμμετοχή τους στο σύστημα ηλεκτρισμού χωρίς να δημιουργούνται στρεβλώσεις

- Παρακολούθηση με βάση τις αρμοδιότητές της, για την όσο το δυνατό ταχύτερη και οικονομικά συμφέρουσα έλευση του Φυσικού Αερίου στην Κύπρο κυρίως για σκοπούς ηλεκτροπαραγωγής σε πρώτο στάδιο, έχοντας υπόψη ότι:
 - Εμπλουτίζει το Ενεργειακό μείγμα του τόπου,
 - Οδηγεί σταδιακά στη μείωση της εξάρτησης από το πετρέλαιο και βελτιώνει την ενεργειακή ασφάλεια και
 - Συνάδει με τις δεσμεύσεις της Κύπρου για επίτευξη περιβαλλοντικών στόχων και πιο συγκεκριμένα της σταδιακής μείωσης των εκπομπών θερμοκηπιακών αερίων για την αντιμετώπιση της κλιματικής αλλαγής.
- Ενίσχυση της Οργανικής Δομής του Γραφείου της ΠΑΕΚ με τρόπο που να διασφαλίζεται η ομαλή λειτουργία της Αρχής σύμφωνα με τη Νομοθεσία
- Παράλληλα, θα προχωρήσει η υποστήριξη του Γραφείου της ΠΑΕΚ με την αναδιάρθρωση και εκσυγχρονισμό των συστημάτων πληροφορικής και διαχείρισης γραφείου.

Κλείνοντας τη σύντομη αυτή αναφορά για το 2010, θέλουμε να ευχαριστήσουμε θερμά όλους εκείνους που συνεργάστηκαν μαζί μας, Ιδιώτες, Οργανωμένα Σύνολα και Κυβερνητικούς Φορείς και ιδιαίτερα το Υπουργείο Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού και την Ελεγκτική Υπηρεσία της Κυπριακής Δημοκρατίας.

Ιδιαίτερες ευχαριστίες θέλουμε να απευθύνουμε στα μέλη του προσωπικού του Γραφείου της ΠΑΕΚ, που εργάζονται ακούραστα για την επιτέλεση του έργου και την εκπλήρωση των στόχων της ΠΑΕΚ.

Γιώργος Σιαμμάς Πρόεδρος
Κωνσταντίνος Ηλιόπουλος Αντιπρόεδρος
Κύπρος Κυπριανίδης Μέλος



ΝΟΜΟΘΕΤΙΚΕΣ ΡΥΘΜΙΣΕΙΣ ΚΑΙ ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΟΛΙΤΙΚΗ

Σύμφωνα με την Ανακοίνωση της Ευρωπαϊκής Ένωσης, για μία «Στρατηγική για Ανταγωνιστική, Αειφόρο και Ασφαλή Ενέργεια», που δημοσιεύθηκε στις 10.11.2010, κατά την επόμενη δεκαετία στην Ευρώπη απαιτούνται επενδύσεις στον τομέα των υποδομών ενέργειας της τάξης του ενός τρισεκατομμυρίου ευρώ, για την αντικατάσταση εξοπλισμού, την κάλυψη των υψηλών και μεταβαλλόμενων ενεργειακών απαιτήσεων, που είναι απαραίτητες για τη δημιουργία μιας πανευρωπαϊκής ενοποιημένης αγοράς. Διότι χωρίς την κατάλληλη υποδομή, το σημερινό δίκτυο στην Ευρώπη δεν μπορεί να απορροφήσει τον όγκο ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές που συνεπάγονται οι στόχοι του 2020.

Η ανακοίνωση «Ενέργεια 2020» θέτει τις ενεργειακές προτεραιότητες για την επόμενη δεκαετία και παρουσιάζει τις δράσεις που πρέπει να αναληφθούν προκειμένου να αντιμετωπισθούν οι προκλήσεις που αφορούν τις πέντε κύριες ευρωπαϊκές προτεραιότητες, δηλαδή την εξοικονόμηση ενέργειας, την επίτευξη μιας αγοράς με ανταγωνιστικές τιμές και ασφαλή εφοδιασμό, την προώθηση της τεχνολογικής υπεροχής και την αποτελεσματική διαπραγμάτευση με τους διεθνείς μας εταίρους.

Ιδιαίτερα στην εξοικονόμηση ενέργειας, η Επιτροπή προτείνει να επικεντρωθούν οι πρωτοβουλίες της στους δύο τομείς με το μεγαλύτερο δυναμικό εξοικονόμησης ενέργειας: τις μεταφορές και τα κτήρια. Προκειμένου να βοηθηθούν οι ιδιοκτήτες κατοικιών και οι τοπικοί φορείς να χρηματοδοτήσουν τις ανακαινίσεις και τα μέτρα εξοικονόμησης ενέργειας, η Επιτροπή θα προτείνει επενδυτικά κίνητρα και καινοτόμα δημοσιονομικά μέσα έως τα μέσα του 2011. Ο δημόσιος τομέας πρέπει να λάβει υπόψη την ενεργειακή απόδοση κατά την αγορά έργων, υπηρεσιών ή προϊόντων. Στο βιομηχανικό τομέα, τα πιστοποιητικά ενεργειακής απόδοσης θα μπορούσαν να αποτελέσουν κίνητρο για τις εταιρείες, να επενδύσουν σε τεχνολογία που καταναλώνει λιγότερη ενέργεια.

Στο ζήτημα της πρωτοκαθεδρίας της Ευρώπης στην ενεργειακή τεχνολογία και στην καινοτομία, θα δρομολογηθούν τέσσερα μεγάλα έργα σε κύριους τομείς με σκοπό την ανταγωνιστικότητα της Ευρώπης, όπως νέες τεχνολογίες για ευφυή δίκτυα και αποθήκευση ηλεκτρικής ενέργειας, έρευνα για βιοκαύσιμα δεύτερης γενιάς και εταιρική συνεργασία για «έξυπνες πόλεις» με σκοπό την προώθηση της εξοικονόμησης ενέργειας στις αστικές περιοχές.

Επιπλέον, στον τομέα του φυσικού αερίου σε επίπεδο αποφάσεων της Ευρωπαϊκής Ένωσης, για το έτος 2010, σημειώθηκαν διάφορες εξελίξεις.

Λαμβάνοντας υπόψη ότι η κατανάλωση αερίου στην Ευρώπη αυξήθηκε γρήγορα κατά τη διάρκεια των τελευταίων δέκα ετών και ότι, με τη μείωση της εγχώριας παραγωγής, οι εισαγωγές αερίου αυξήθηκαν ακόμη ταχύτερα, δημιουργήθηκε η ανάγκη να εξεταστεί το ζήτημα της ασφάλειας εφοδιασμού σε αέριο. Επιπρόσθετα, ορισμένα κράτη μέλη βρίσκονται σε νησίδα αερίου λόγω της έλλειψης διασυνδέσεων της υποδομής τους με την υπόλοιπη Ένωση.

Δεδομένης της σημασίας που έχει λάβει το αέριο στο ενεργειακό μείγμα της Ένωσης, η Ευρωπαϊκή Ένωση ψήφισε τον Κανονισμό 994/2010 στις 20.10.2010, ο οποίος καταργεί την Οδηγία 2004/67/ΕΚ. Ο εν λόγω Κανονισμός έχει ως στόχο να αποδείξει στους πελάτες αερίου ότι λαμβάνονται όλα τα αναγκαία μέτρα για να διασφαλιστεί ο αδιάλειπτος εφοδιασμός τους, ιδίως σε περίπτωση δύσκολων κλιματικών συνθηκών και σε περίπτωση διαταραχής. Αναγνωρίζεται ότι οι στόχοι αυτοί θα πρέπει να επιτευχθούν με τη λήψη των πλέον αποδοτικών σε σχέση με το κόστος μέτρων, προκειμένου να μην επηρεαστεί η σχετική ανταγωνιστικότητα αυτού του καυσίμου σε σχέση με άλλα καύσιμα.

Κανονισμός 994/2010 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Ευρωπαϊκού Συμβουλίου της 20ης Οκτωβρίου 2010, σχετικά με τα μέτρα κατοχύρωσης της ασφάλειας εφοδιασμού με αέριο και την κατάργηση της Οδηγίας 2004/67/ΕΚ.

Ο Κανονισμός 994/2010 ορίζει διατάξεις που στοχεύουν στην προστασία της ασφάλειας εφοδιασμού με φυσικό αέριο εξασφαλίζοντας την εύρυθμη και συνεχή λειτουργία της εσωτερικής αγοράς φυσικού αερίου, επιτρέποντας την εφαρμογή έκτακτων μέτρων όταν η αγορά δεν μπορεί πλέον να παρέχει τις απαιτούμενες ποσότητες για τον εφοδιασμό με αέριο και προβλέποντας σαφή ορισμό και κατανομή αρμοδιοτήτων ανάμεσα σε επιχειρήσεις φυσικού αερίου, στα κράτη μέλη και στην Ένωση όσον αφορά τόσο στην προληπτική δράση όσο και στην αντίδραση σε συγκεκριμένες διαταραχές του εφοδιασμού.

Ο Κανονισμός αυτός παρέχει επίσης, μέσα σε πνεύμα αλληλεγγύης, διαφανείς μηχανισμούς για το συντονισμό του σχεδιασμού σε περίπτωση έκτακτης ανάγκης και την ανταπόκριση σε αυτήν, σε επίπεδο κράτους μέλους, περιφέρειας και Ένωσης.

Η ΝΕΑ ΟΔΗΓΙΑ 2009/28/ΕΚ ΓΙΑ ΤΙΣ ΑΠΕ ΚΑΙ ΟΙ ΕΘΝΙΚΟΙ ΔΕΣΜΕΥΤΙΚΟΙ ΣΤΟΧΟΙ ΓΙΑ ΤΟ 2020

Εθνικό Σχέδιο Δράσης 2010–2020 για την Ανανεώσιμη Ενέργεια με Βάση την Οδηγία 2009/28/ΕΚ

Το Άρθρο 4 της Οδηγίας 2009/28/ΕΚ απαιτεί από κάθε κράτος μέλος τη θέσπιση εθνικού σχεδίου δράσης για την ενέργεια που παράγεται από ανανεώσιμες πηγές και το οποίο θα έπρεπε να υποβαλλόταν μέχρι την 30η Ιουνίου 2010. Στα εν λόγω σχέδια δράσης ορίζονται οι εθνικοί στόχοι των κρατών μελών για το μερίδιο ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές που θα καταναλώνεται στις μεταφορές, στην ηλεκτροπαραγωγή και στη θέρμανση και ψύξη το έτος 2020, λαμβανομένων υπόψη των επιπτώσεων άλλων μέτρων πολιτικής που αφορούν στην ενεργειακή απόδοση στην τελική κατανάλωση ενέργειας, καθώς και στα κατάλληλα ληπτέα μέτρα για την επίτευξη αυτών των εθνικών συνολικών στόχων.

Η επίτευξη των στόχων που τίθενται για το 2020 από την Ευρωπαϊκή Ένωση για τα Κράτη Μέλη στον τομέα της διείσδυσης ανανεώσιμων πηγών ενέργειας στην αγορά ηλεκτρισμού, καθώς και των στόχων για μείωση των εκπομπών θερμοκηπιακών αερίων με τη λειτουργία του συστήματος εμπορίας, αποτελεί μια από τις βασικές προκλήσεις που αντιμετωπίζει η Κύπρος στον Ενεργειακό τομέα.

Λόγω της μεγάλης σπουδαιότητας του θέματος αυτού, σε συνδυασμό με την ανάπτυξη μιας οικονομικά βιώσιμης, ασφαλούς και αποδοτικής Αγοράς Ηλεκτρισμού, η ΠΑΕΚ προχώρησε στη σύσταση ειδικής συμβουλευτικής επιτροπής το Μάιο 2010, στην οποία συμμετέχουν εκπρόσωποι των Υπουργείων Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού, Εσωτερικών, Οικονομικών και Γεωργίας, Φυσικών Πόρων και Περιβάλλοντος, του Γραφείου Προγραμματισμού, της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου, του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς, του ΕΤΕΚ και της Ομοσπονδίας Εργοδοτών και Βιομηχάνων.

Η επιτροπή εργάστηκε υπό την εποπτεία της ΠΑΕΚ για να τη βοηθήσει στην αντιμετώπιση των προκλήσεων που προκύπτουν από τη διείσδυση των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας στην παραγωγή ηλεκτρισμού, καθώς και των στόχων για μείωση των εκπομπών θερμοκηπιακών αερίων που επηρεάζουν τις επιχειρήσεις παραγωγής ηλεκτρισμού.

Η Μελέτη έλαβε, μεταξύ άλλων, υπόψη τη συμβατική υποχρέωση της Κύπρου ως Κράτος Μέλος της Ευρωπαϊκής Ένωσης για επίτευξη των στόχων που τέθηκαν για το 2020, με όσο το δυνατό χαμηλότερη οικονομική επιβάρυνση στον καταναλωτή και χωρίς επηρεασμό της ασφάλειας εφοδιασμού με ηλεκτρισμό και οι οποίοι είναι οι ακόλουθοι:

- Συμμετοχή των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας στην τελική χρήση ενέργειας κατά 13%
- Συμμετοχή των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας στην ενεργειακή κατανάλωση των οδικών μεταφορών κατά 10%
- Μείωση των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου κατά 5% σε σχέση με το 2005, για τις κατηγορίες εκτός πεδίου εφαρμογής του Συστήματος Εμπορίας Δικαιωμάτων Εκπομπής Αερίων του Θερμοκηπίου.

Η Μελέτη εξέτασε αριθμό σεναρίων διείσδυσης των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας στην ηλεκτροπαραγωγή μέχρι το 2020, με ανάλυση της οικονομικής πτυχής του κάθε σεναρίου αλλά και των θεμάτων ασφάλειας εφοδιασμού.

Στη Μελέτη διαμορφώθηκε ένα βέλτιστο στρατηγικό σχέδιο για την ενσωμάτωση του απαραίτητου μίγματος τεχνολογιών ανανεώσιμων πηγών ενέργειας ηλεκτροπαραγωγής στο υφιστάμενο σύστημα ηλεκτρισμού της Κύπρου. Ο κύριος σκοπός της ανάλυσης, ήταν η αξιολόγηση και ο υπολογισμός της αύξησης στο κόστος της ηλεκτρικής ενέργειας στο σύστημα ηλεκτροπαραγωγής της Κύπρου, λόγω της σταδιακής ένταξης των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας, ούτως ώστε να επιτευχθεί ο εθνικός ενεργειακός στόχος για τη διείσδυση των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας στην Κύπρο.

Μετά από τις τελικές διαβουλεύσεις μεταξύ των μελών της ειδικής συμβουλευτικής τεχνικής επιτροπής και του Υπουργείου Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού, στο πλαίσιο ολοκλήρωσης του σχεδίου εθνικού σχεδίου δράσης, ετοιμάστηκε το τελικό προτεινόμενο σενάριο διείσδυσης των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας στον τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας για το 2020, που προνοεί ποσοστό διείσδυσης 16% επί της συνολικής κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας (με μέγιστο όριο διείσδυσης εγκατεστημένης αιολικής ενέργειας 300 MWe), το οποίο στηρίζεται μόνο στην τοπική δυναμικότητα ηλεκτροπαραγωγής ανανεώσιμων πηγών ενέργειας. Με αυτές τις προϋποθέσεις, επιτυγχάνεται ο εθνικός ενεργειακός στόχος διείσδυσης των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας στην ηλεκτροπαραγωγή της Κύπρου. Το σενάριο που εγκρίθηκε παρουσιάζεται στον Πίνακα 1.

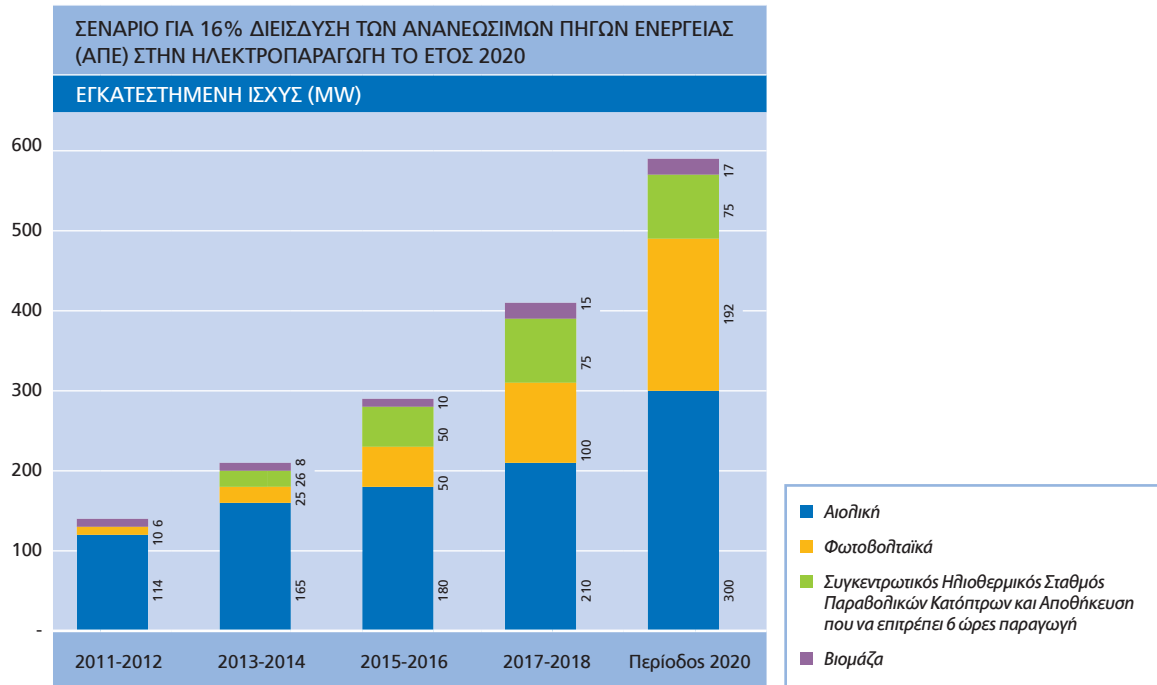
| ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΑ ΑΠΕ | ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗ ΙΣΧΥΣ (MW) | | | | | | ΕΤΗΣΙΑ ΠΑΡΑΓΩΜΕΝΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ (GWh) | | | | | |
|---|--------------------------|-----------|-----------|-----------|-----------|------|----------------------------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-------|
| | 2005 | 2011-2012 | 2013-2014 | 2015-2016 | 2017-2018 | 2020 | 2005 | 2011-2012 | 2013-2014 | 2015-2016 | 2017-2018 | 2020 |
| Αιολική | 0 | 114 | 165 | 180 | 210 | 300 | 0 | 189 | 275 | 300 | 350 | 499 |
| Φωτοβολταϊκά | 0 | 10 | 25 | 50 | 100 | 192 | 0 | 16 | 40 | 81 | 161 | 309 |
| Συγκεντρωτικός Ηλιοθερμικός Σταθμός Παραβολικών Κατόπτρων και Αποθήκευση που να επιτρέπει 6 ώρες παραγωγή | 0 | 0 | 25 | 50 | 75 | 75 | 0 | 0 | 74 | 149 | 223 | 223 |
| Βιομάζα | 0 | 6 | 8 | 10 | 15 | 17 | 0 | 50 | 67 | 84 | 126 | 143 |
| Συνολα (MW / GWh) | 0 | 130 | 223 | 290 | 400 | 584 | 0 | 255 | 456 | 614 | 860 | 1.174 |
| Συνολική Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας για αντιμετώπιση της Ζήτησης (GWh) | | | | | | | 4.376 | 5.780 | 6.175 | 6.565 | 6.950 | 7.365 |
| Μερίδιο Ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές ως προς τη Συνολική Παραγωγή Ηλεκτρισμού (%) | | | | | | | - | 4% | 7% | 9% | 12% | 16% |
| Ελάχιστη πορεία, όπως ορίζεται στο Παράρτημα I.B της Οδηγίας 2009/28/ΕΚ | | | | | | | | | | | | |
| Συνολική Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές (GWh) | | | | | | | - | 185 | 296 | 473 | 723 | 1.178 |
| Μερίδιο Ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές ως προς τη Συνολική Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας (%) | | | | | | | - | 3% | 5% | 7% | 10% | 16% |
| Μερίδιο Ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές ως προς τη Συνολική Παραγωγή Πρωτεύουσας Ηλεκτρικής Ενέργειας (%) | | | | | | | - | 1,0% | 1,5% | 2,3% | 3,3% | 5,0% |

Πίνακας 1: Προτεινόμενο σενάριο διείσδυσης ανανεώσιμων πηγών ενέργειας ηλεκτροπαραγωγής σε ποσοστό 16% επί της συνολικής κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας.

Η Μελέτη έχει αναδείξει τις σημαντικές οικονομικές επιπτώσεις που θα έχει στο κόστος ηλεκτρισμού, τόσο η σταδιακή διείσδυση των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας στην ηλεκτροπαραγωγή όσο και η διαφοροποίηση στο σύστημα εμπορίας θερμοκηπιακών αερίων μετά το 2013.

Η έκθεση του πρώτου σταδίου της Μελέτης ολοκληρώθηκε και υποβλήθηκε στις 14 Ιουλίου 2010 στον Υπουργό Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού με κοινοποίηση στους Υπουργούς Εσωτερικών, Οικονομικών και Γεωργίας, Φυσικών Πόρων και Περιβάλλοντος, τους Αρχηγούς των Κοινοβουλευτικών Κομμάτων, τους Προέδρους των Κοινοβουλευτικών Επιτροπών Εμπορίου και Ευρωπαϊκών Υποθέσεων, τους Προέδρους του ΚΕΒΕ και της ΟΕΒ και άλλων παραγόντων και συνδέσμων.

Στη γραφική παράσταση που ακολουθεί φαίνεται η προτεινόμενη ένταξη των ΑΠΕ ανά κατηγορία στην ηλεκτροπαραγωγή για την περίοδο 2011-2020, λαμβάνοντας υπόψη και τους ενδιάμεσους στόχους ανά διετία.



Η Επιτροπή θα συνεχίσει τις εργασίες που τις έχουν ανατεθεί σύμφωνα και με τις κατευθύνσεις που δόθηκαν σε συνεδρία της Διυπουργικής Επιτροπής για τις Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας για να ολοκληρωθεί και το δεύτερο στάδιο της Μελέτης. Στόχος κατά το στάδιο αυτό, είναι να ολοκληρωθούν και τα υπόλοιπα σημαντικά ζητήματα που σχετίζονται με την ουσιαστική ένταξη και συμμετοχή των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας στην αγορά ηλεκτροπαραγωγής ως ακολούθως:

- Διαμόρφωση του βέλτιστου τρόπου ένταξης και συμμετοχής των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας στο σύστημα διαχείρισης αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας στη βάση του μοντέλου λειτουργίας της αγοράς που επέλεξε η Κυπριακή Δημοκρατία, σύμφωνα με τη διεθνή πρακτική για αποφυγή των στρεβλώσεων στην αγορά και για ίση μεταχείριση των Προμηθευτών ηλεκτρισμού. Για το θέμα απαιτείται λήψη πολιτικής απόφασης για διαχωρισμό της διαχείρισης των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας ηλεκτροπαραγωγής από τις υπόλοιπες και της ενθάρρυνσης για εξοικονόμηση και διαφοροποίηση της Νομοθεσίας του ειδικού ταμείου
- Λήψη πολιτικής απόφασης για ενίσχυση του συστήματος επιδότησης των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας ηλεκτροπαραγωγής με μεγάλο μέρος των εσόδων από τη δημοπράτηση θερμοκηπιακών αερίων από το 2013 και μετά, με σκοπό τη μείωση των σημαντικών οικονομικών επιβαρύνσεων στους καταναλωτές ηλεκτρισμού
- Διενέργεια εξειδικευμένης μελέτης για τις επιπτώσεις στην ασφάλεια εφοδιασμού μετά την ένταξη των αιολικών πάρκων στο σύστημα ηλεκτρισμού και με την ευκαιρία της έναρξης της λειτουργίας του πρώτου μεγάλου αιολικού πάρκου. Σχετικές οδηγίες θα δοθούν στο Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς
- Διενέργεια λεπτομερούς μελέτης προσομοίωσης της λειτουργίας του συστήματος για υπολογισμό της οριακής τιμής που θα χρησιμοποιείται για υπολογισμό του κόστους αποφυγής. Σχετικές οδηγίες θα δοθούν στην Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου.

ΝΟΜΟΘΕΤΙΚΕΣ ΡΥΘΜΙΣΕΙΣ

Νομοσχέδια

Πρόταση Νόμου για το Φυσικό Αέριο

Το 3ο Ενεργειακό Πακέτο και η Οδηγία 2009/73/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 13ης Ιουλίου 2009 σχετικά με τους κοινούς κανόνες για την εσωτερική αγορά φυσικού αερίου και την κατάργηση της Οδηγίας 2003/55/ΕΚ.

Στόχος του 3ου Ενεργειακού Πακέτου και της συγκεκριμένης οδηγίας είναι η ολοκλήρωση της εσωτερικής αγοράς φυσικού αερίου και της δημιουργίας ίσων όρων ανταγωνισμού για όλες τις εγκατεστημένες στην Κοινότητα επιχειρήσεις φυσικού αερίου. Οι υφιστάμενοι κανόνες και μέτρα θεωρήθηκε ότι δεν παρέχουν το αναγκαίο πλαίσιο για μια ομαλή λειτουργική εσωτερική αγορά και ότι χωρίς αποτελεσματικό διαχωρισμό των δικτύων από τις δραστηριότητες της προμήθειας και της παραγωγής δεν θα αρθεί η εγγενής σύγκρουση συμφερόντων και η εξασφάλιση του εφοδιασμού. Θεωρήθηκε επίσης ότι οι Ρυθμιστικές Αρχές που εγκαθιδρύθηκαν με τις δυο προηγούμενες Οδηγίες πρέπει να ενισχυθούν με εξουσίες ώστε να είναι πράγματι αποτελεσματικές στο έργο της ρύθμισης της αγοράς φυσικού αερίου.

Συγκεκριμένα η Κύπρος,

- έπεισε την Επιτροπή και πέτυχε να σημειώνεται στην Οδηγία 2009/73/ΕΚ ότι δεν εφαρμόζεται ο υποχρεωτικός διαχωρισμός των δικτύων στην περίπτωση της
- χαρακτηρίστηκε στην Οδηγία ως «αναδυόμενη» (Άρθρο 49(2) της Οδηγίας) και «απομονωμένη» (Άρθρο 49(1) της Οδηγίας) και πέτυχε παρεκκλίσεις από συγκεκριμένα κεφάλαια για όσο χρονικό διάστημα θα χαρακτηρίζεται ως τέτοια Αγορά. Απομονωμένη Αγορά είναι εκείνη η Αγορά που δεν είναι συνδεδεμένη με άλλο κράτος μέλος και ο κύριος εξωτερικός προμηθευτής της διαθέτει ποσοστό τουλάχιστον ίσο με το 75% της προμήθειας φυσικού αερίου. Παύει αυτομάτως να χαρακτηρίζεται ως απομονωμένη όταν παύσει να ισχύει τουλάχιστον μία από τις προϋποθέσεις ως άνω, ήτοι όταν συνδεθεί με άλλο κράτος μέλος ή όταν υπάρξει άλλος, δεύτερος προμηθευτής, με ποσοστό προμήθειας τουλάχιστον ίσο με το 25% της όλης προμήθειας φυσικού αερίου.

Αγορά που χαρακτηρίζεται ως αναδυόμενη είναι αυτή κράτους μέλους στο οποίο η πρώτη εμπορική προμήθεια της πρώτης μακροχρόνιας σύμβασής του για την προμήθεια φυσικού αερίου πραγματοποιήθηκε εντός των τελευταίων δέκα ετών.

Με τα πιο πάνω δεδομένα, προς τον σκοπό εναρμόνισης με την Οδηγία, διεξήχθησαν μελέτες, συζητήσεις και διαβουλεύσεις τόσο για τη συγκεκριμενοποίηση της εναρμόνισης της ίδιας όσο για την ερμηνεία των παρεκκλίσεων και την επίπτωσή τους στην εναρμόνιση των εθνικών νομοθετημάτων. Οι διαβουλεύσεις διεξήχθησαν από το Υπουργείο Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού, με τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου, τη Δημόσια Επιχείρηση Φυσικού Αερίου, την Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου και τους εμπλεκόμενους παράγοντες της Αγοράς από τα μέσα του 2010. Η ΠΑΕΚ ανέλαβε να ετοιμάσει Τροποποιητικό Νομοσχέδιο των Νόμων Περί Ρύθμισης της Αγοράς Φυσικού Αερίου του 2004-2007 με βάση τα συμφωνηθέντα κατά τις διαβουλεύσεις. Το νομοσχέδιο ολοκληρώθηκε το Δεκέμβριο του υπό επισκόπηση έτους και στάλθηκε από το Υπουργείο για νομοτεχνικό έλεγχο από τη Γενική Εισαγγελία.

Η Κύπρος, όπως και τα άλλα κράτη μέλη, έχει την υποχρέωση να συμμορφωθεί προς την πιο πάνω Οδηγία, θέτοντας σε ισχύ τις νομοθετικές, κανονιστικές και διοικητικές διατάξεις το αργότερο μέχρι τις 3 Μαρτίου 2011.

Κανόνες Αγοράς και Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής

Κανόνες Αγοράς

Η ΠΑΕΚ μετά από μία πολύχρονη ενδελεχή έρευνα και μελέτη όλων των σχετικών εισηγήσεων του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς και όλων των άλλων εμπλεκόμενων φορέων και αφού έτυχε περαιτέρω διευκρινίσεων σε κατ' ιδίαν συναντήσεις, αποφάσισε να υιοθετήσει την πρόταση του Διευθυντή του Διαχειριστή Συστήματος

Μεταφοράς και να προχωρήσει στις 23.12.2008 στην έγκριση της πρώτης έκδοσης των Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, στην κατ' αρχή βάση τριετούς δοκιμαστικής περιόδου. Σε συνέχεια, και σύμφωνα με τις πρόνοιες της Νομοθεσίας, η ΠΑΕΚ προώθησε τα πιο πάνω στο Υπουργείο Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού για την εξασφάλιση της σχετικής έγκρισης από τον αρμόδιο Υπουργό.

Στις 22.1.2009, ο Υπουργός Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού, ενέκρινε τους Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού και τέθηκε σε ισχύ η Έκδοση 1.0.0. Ιανουάριος 2009.

Η επίτευξη του στόχου για ομόφωνη έγκριση των εν λόγω Κανόνων αποτελεί ουσιαστικό αποτέλεσμα για την προώθηση του υγιούς ανταγωνισμού στην Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας στην Κύπρο.

Οι Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού:

- Διέπουν τους μηχανισμούς, τις τιμές και άλλους όρους και προϋποθέσεις που τυγχάνουν εφαρμογής στις περιπτώσεις που οι κάτοχοι αδειών αγοράζουν ή πωλούν ηλεκτρισμό με βάση διευθετήσεις που διενεργούνται από το Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς
- Διασφαλίζουν ότι, οι κάτοχοι αδειών από τους οποίους ζητείται να συμμετέχουν στην αγορά και πώληση ηλεκτρισμού, με βάση τις διευθετήσεις αυτές, δεν θα υπόκεινται σε δυσμενή διάκριση
- Προάγουν την αποδοτικότητα και την οικονομία και διευκολύνουν τον ανταγωνισμό στην αγορά και πώληση ηλεκτρισμού με βάση τις διευθετήσεις αυτές.

Κατά το υπό αναφορά έτος δεν υπήρξε η ανάγκη σύγκλησης της Επιτροπής και η σε ισχύ έκδοση των Κανόνων Αγοράς παραμένει η αρχική Έκδοση 1.0.0.

Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής

Σύμφωνα με τους περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμους του 2003 έως 2008, η ΠΑΕΚ λαμβάνει Ρυθμιστική Απόφαση με την οποία δίδονται οδηγίες στο Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς και στο Διαχειριστή Συστήματος Διανομής για σύνταξη και έκδοση τεχνικών κανόνων, υποκειμένων στην έγκριση της ΠΑΕΚ που σχετίζονται με τη λειτουργία του Συστήματος Μεταφοράς και του Συστήματος Διανομής αντίστοιχα.

Οι πρόνοιες των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής τηρούνται από όλους τους κατόχους αδειών ή από πρόσωπα στα οποία έχουν παραχωρηθεί εξαιρέσεις, στην έκταση που το απαιτούν οι άδειες ή εξαιρέσεις αντίστοιχα.

Η πρώτη έκδοση των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής, Έκδοση 1.1.1, έτυχε της έγκρισης της ΠΑΕΚ και τέθηκε σε ισχύ με τη δημοσίευσή της στις 15.10.2004. Στη συνέχεια, έτυχαν αναθεώρησης και με την έγκριση της ΠΑΕΚ και δημοσίευση αυτής στις 19.6.2006, τέθηκε σε ισχύ η αναθεωρημένη Έκδοση 2.0.0-Ιούνιος 2006, η οποία ισχύει μέχρι σήμερα.

Η Συμβουλευτική Επιτροπή Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής συνήλθε μια φορά κατά το 2010, συζήτησε και μελέτησε σε βάθος συγκεκριμένα θέματα.

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ ΠΑΕΚ

Οι Αποφάσεις της ΠΑΕΚ κατηγοριοποιούνται σε Κανονισμούς, Ρυθμιστικές Αποφάσεις και Αποφάσεις. Κατά το υπό επισκόπηση έτος η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου έχει πάρει τις ακόλουθες Ρυθμιστικές Αποφάσεις και αριθμό Αποφάσεων. Οι σημαντικότερες ευρέως ενδιαφέροντος είναι οι ακόλουθες:

Ρυθμιστικές Αποφάσεις

Η Περί Επιβολής Υποχρεώσεων Δημόσιας Ωφέλειας-Διατίμηση για Πολύτεκνες και Δυσπραγούσες Οικογένειες Ρυθμιστική Απόφαση 01/2010 [ΚΔΠ283/2010]

Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου ασκώντας τις εξουσίες που της παρέχουν τα Άρθρα 26, 88, 89 των Περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμων του 2003-2008 και ακολουθώντας σχετικές οδηγίες του

Υπουργού Εμπορίου Βιομηχανίας και Τουρισμού, έχει εκδώσει Ρυθμιστική Απόφαση με την οποία τα τέλη της ειδικής διατίμησης για πολύτεκνες και δυσπραγούσες οικογένειες έχουν μειωθεί κατά €σεντ 0,21 ανά κιλοβατώρα, ποσό το οποίο αντιστοιχεί με το κόστος θερμοκηπιακών αερίων.

Με τη Ρυθμιστική αυτή Απόφαση έχει καθοριστεί επίσης για όλους τους κατόχους Άδειας Προμήθειας ηλεκτρισμού η μέθοδος για την ανάκτηση του κόστους που προκύπτει από την επιβολή υποχρέωσης Δημόσιας Ωφέλειας αναφορικά με την ειδική διατίμηση για πολύτεκνες και δυσπραγούσες οικογένειες, κόστος το οποίο θα ανακτάται με την αναπροσαρμογή των υπόλοιπων διατιμήσεών τους.

Η Περί Διαδικασιών Έκδοσης, Διαχείρισης και Μηχανισμού Διασφάλισης των Εγγυήσεων Προέλευσης της Ηλεκτρικής Ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ρυθμιστική Απόφαση 02/2010 [ΚΔΠ398/2010]

Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου, ασκώντας τις εξουσίες που της παρέχει το Άρθρο 21 των Περί Προώθησης και Ενθάρρυνσης της Χρήσης Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και της Εξοικονόμησης Ενέργειας Νόμων του 2003–2010, απεφάσισε, δημοσίευσε και, μετά από δημόσια διαβούλευση, εξέδωσε τη Ρυθμιστική Απόφαση 02/2010, η οποία καθορίζει τις διαδικασίες που θα ακολουθούνται από τις εκδίδουσες αρχές για να εκδώσουν, και να διαχειριστούν τις Εγγυήσεις Προέλευσης της Ηλεκτρικής Ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές.

Η Περί Τελών Χρέωσης για Χρήση Δικτύων Μεταφοράς και Διανομής, για τις Δαπάνες του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς, για τις Επικουρικές Υπηρεσίες και τη Μακροχρόνια Εφεδρεία στο Σύστημα Ηλεκτρικής Ενέργειας Ρυθμιστικές Αποφάσεις 03/2010 και 04/2010. [ΚΔΠ455/2010 και ΚΔΠ538/2010 αντίστοιχα].

Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου ασκώντας τις εξουσίες που της παρέχει το Άρθρο 26 των Περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμων του 2003-2008 καθόρισε τις προϋποθέσεις υπό τις οποίες η Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου θα χρεώνει τα ακόλουθα τέλη στην τιμολογούμενη ενέργεια για την περίοδο 2010-2012:

| ΤΕΛΗ ΧΡΕΩΣΗΣ ΓΙΑ ΧΡΗΣΗ ΔΙΚΤΥΩΝ ΚΑΙ ΑΛΛΩΝ ΔΑΠΑΝΩΝ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ | 2010 | 2011 | 2012 |
|--|-------------|-------------|-------------|
| | €/kWh | €/kWh | €/kWh |
| Δαπάνες Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς | 0,07 | 0,08 | 0,08 |
| Επικουρικές Υπηρεσίες | 0,18 | 0,20 | 0,21 |
| Μακροχρόνια Εφεδρεία | 0,46 | 0,46 | 0,46 |
| Υποσύνολο | 0,71 | 0,74 | 0,75 |
| Σύνδεση Παραγωγού στην Υψηλή Τάση | | | |
| Δαπάνες Δικτύου Υψηλής Τάσης | 0,81 | 0,83 | 0,86 |
| Σύνολο για Παραγωγούς Συνδεδεμένους στην Υψηλή Τάση | 1,52 | 1,57 | 1,61 |
| Σύνδεση Παραγωγού στη Μέση Τάση | | | |
| Δαπάνες Δικτύου Υψηλής Τάσης | 0,81 | 0,83 | 0,86 |
| Δαπάνες Δικτύου Μέσης Τάσης | 1,24 | 1,28 | 1,33 |
| Σύνολο για Παραγωγούς Συνδεδεμένους στη Μέση Τάση | 2,76 | 2,85 | 2,94 |
| Σύνδεση Παραγωγού στη Χαμηλή Τάση | | | |
| Δαπάνες Δικτύου Υψηλής Τάσης | 0,81 | 0,83 | 0,86 |
| Δαπάνες Δικτύου Μέσης Τάσης | 1,24 | 1,28 | 1,33 |
| Δαπάνες Δικτύου Χαμηλής Τάσης | 1,43 | 1,45 | 1,47 |
| Σύνολο για Παραγωγούς Συνδεδεμένους στη Χαμηλή Τάση | 4,19 | 4,30 | 4,41 |

Πίνακας 2 - Τέλη Χρέωσης για Χρήση Δικτύων και άλλων Δαπανών Λειτουργίας

Η εφαρμογή των τελών για το έτος 2012 ως άνω, υπόκειται στις εξής προϋποθέσεις:

- (α) Ετοιμασία διαφανούς διαχωρισμού των λογαριασμών της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου σύμφωνα με τις ρυθμιζόμενες δραστηριότητες της και υποβολή στη ΡΑΕΚ μέχρι 31.7.2011 για σκοπούς έγκρισης
- (β) Εξορθολογισμός της Οργανικής Δομής της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου με στόχο την αύξηση της παραγωγικότητας και την ουσιαστική μείωση του κόστους που μετακυλύεται στον καταναλωτή, σύμφωνα και με τις μελέτες εξωτερικών συμβούλων
- (γ) Εφαρμογή δεσμευτικού προγράμματος για ουσιαστική μείωση των λειτουργικών δαπανών με έμφαση στη μείωση του κόστους διοίκησης που επιμερίζεται στις ρυθμιζόμενες δραστηριότητες, καθώς και στα θέματα για τα οποία η Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου ανέλαβε να προβεί σε εξοικονομήσεις κατά τη διάρκεια των διαβουλεύσεων του 2009 με τη ΡΑΕΚ
- (δ) Αναστολή των μη παραγωγικών κεφαλαιουχικών δαπανών
- (ε) Διεξαγωγή λεπτομερούς μελέτης από εξειδικευμένο οίκο για την οικονομική κατάσταση της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου σε σχέση με το δεκαετή αναπτυξιακό προγραμματισμό και υποβολή στη ΡΑΕΚ μέχρι 31.7.2011.

Η Περί Ρυθμιστικής Πρακτικής και Μεθοδολογίας Διατιμήσεων Ηλεκτρισμού Τροποποιητική Δήλωση Ρυθμιστική Απόφαση 05/2010 [ΚΔΠ537/2010].

Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου, ασκώντας τις εξουσίες που της παρέχονται από το Άρθρο 26 των Περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμων και για σκοπούς εφαρμογής προνοιών του Νόμου Περί Ενεργειακής Απόδοσης Κατά την Τελική Χρήση και τις Ενεργειακές Υπηρεσίες αποφάσισε την τροποποίηση της Δήλωσης Ρυθμιστικής Πρακτικής και Μεθοδολογίας Διατιμήσεων Ηλεκτρισμού με την προσθήκη σε αυτή πρόσθετων στόχων που πρέπει να επιδιώκονται από τις Διατιμήσεις Ηλεκτρικής Ενέργειας και στους οποίους περιλαμβάνεται η παροχή στους καταναλωτές πληροφοριών που αφορούν:

- (α) συγκρίσεις της τρέχουσας κατανάλωσης του τελικού καταναλωτή προς την κατανάλωσή του κατά την ίδια περίοδο του προηγούμενου έτους, κατά προτίμηση υπό μορφή διαγράμματος
- (β) συγκρίσεις με κάποιο μέσο κανονικό ή υποδειγματικό χρήστη ενέργειας της ίδιας κατηγορίας
- (γ) διευθύνσεις κλη, οργανώσεων καταναλωτών, οργανισμών ενέργειας ή παρόμοιων οργάνων μαζί με διευθύνσεις ιστοσελίδων, από τις οποίες μπορούν να λαμβάνονται πληροφορίες για τα διαθέσιμα μέτρα βελτίωσης της ενεργειακής απόδοσης, συγκρίσεις των διαφόρων κατηγοριών τελικών χρηστών ή/και αντικειμενικές τεχνικές προδιαγραφές για εξοπλισμό που χρησιμοποιεί ενέργεια.

ΣΗΜΑΝΤΙΚΕΣ ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ ΡΑΕΚ

Θεσμός Ανάκτησης του Κόστους Ελλείμματος Δικαιωμάτων Θερμοκηπιακών Αερίων - Απόφαση 409/2010

Η ΡΑΕΚ, έχοντας υπόψη τις προηγούμενες σχετικές της αποφάσεις με αριθμούς 326/2009 και 394/2009 με ημερομηνίες 15.5.2009 και 29.12.2009 αντίστοιχα, με τις οποίες είχε εγκριθεί η ανάκτηση του κόστους ελλείμματος δικαιωμάτων αερίων του θερμοκηπίου από την Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου και αφού μελέτησε ενδελεχώς όλα τα σχετικά στοιχεία, αποφάσισε την τροποποίηση των ανωτέρω αποφάσεων ως εξής:

- Τον υπολογισμό του μηνιαίου κόστους ελλείμματος δικαιωμάτων αερίων του θερμοκηπίου, που θα περιλαμβάνεται στο κόστος καυσίμου της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου και θα ανακτάται μέσω της αυτόματης αναπροσαρμογής των τελών χρέωσης με βάση τη ρήτρα καυσίμου, στη βάση της μηνιαίας μέσης σταθμικής τιμής των δικαιωμάτων στην Ευρωπαϊκή αγορά

- Στο συσσωρευμένο κόστος δικαιωμάτων για τα έτη 2008 και 2009, τα οποία βάσει της απόφασης 394/2009 θα κατανομήνταν και θα ανακτώνταν κατά τα επόμενα επτά έτη, προστίθενται τα συσσωρευμένα δικαιώματα των πρώτων δύο μηνών του 2010. Το σύνολο των συσσωρευμένων δικαιωμάτων θα ανακτηθεί κατά τα επόμενα επτά έτη από την ημερομηνία έναρξης εφαρμογής του θεσμού
- Την απαίτηση από την Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου για αποστολή στο τέλος κάθε έτους, συγκριτικών στοιχείων σχετικά με το κόστος δικαιωμάτων που θα έχει ανακτηθεί μέσω της ρήτρας καυσίμου και το συνολικό ποσό που θα έχει δαπανηθεί κατά τη διάρκεια του έτους για σκοπούς αγοράς δικαιωμάτων
- Την απαίτηση από την Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου, για τακτική ενημέρωση προς τη ΡΑΕΚ, αναφορικά με τα μέτρα που θα λαμβάνει για σκοπούς ελαχιστοποίησης των εκπομπών θερμοκηπιακών αερίων από τους Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς
- Την έναρξη εφαρμογής του θεσμού ανάκτησης του κόστους ελλείμματος δικαιωμάτων αερίων του θερμοκηπίου, από την 1.1.2010.

Οι πιο πάνω ρυθμίσεις θα υπόκεινται σε τροποποιήσεις από τη ΡΑΕΚ, όποτε αυτό κρίνεται αναγκαίο.

Προσωρινή αναστολή παραλαβής αιτήσεων για εγκατάσταση μονάδων παραγωγής ηλεκτρισμού από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας - Απόφαση 413/2010.

Η ΡΑΕΚ, ασκώντας τις εξουσίες που της παρέχονται από τους Περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμους, αποφάσισε να ανακαλέσει από τις 22.3.2010 και μέχρι νεότερης ειδοποίησης την παραλαβή αιτήσεων για εγκατάσταση μονάδων παραγωγής ΑΠΕ, εν όψει της διαμόρφωσης του Εθνικού Σχεδίου Δράσης για τη διείσδυση των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας μέχρι το 2020.

Αυξήσεις στα ποσά των Καταθέσεων Πελατών - Απόφαση 418/2010.

Η ΡΑΕΚ, αφού μελέτησε σχετικό αίτημα της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου και αφού αξιολόγησε τα δικαιολογητικά, αποφάσισε να εγκρίνει αυξήσεις στα ποσά καταθέσεων νέων πελατών της.

Τέλη Εγγραφής και Έκδοσης Εγγυήσεων Προέλευσης σύμφωνα με το Νόμο περί Προώθησης της Συμπαγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Ν174(Ι)/2006

- Απόφαση 441/2010

Μετά από εισήγηση του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς, η ΡΑΕΚ ενέκρινε τα πιο κάτω τέλη τα οποία θα πρέπει να καταβάλλονται από τους εγγεγραμμένους Παραγωγούς οι οποίοι ασχολούνται με τη συμπαγωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας και προς τους οποίους ο Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς θα εκδίδει Πιστοποιητικά Εγγύησης Προέλευσης της Ηλεκτροπαραγωγής τους από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας για εγκαταστάσεις μεγάλης δυναμικότητας ή Συμπαγωγής, ανεξάρτητα του επιπέδου τάσης σύνδεσης των εγκαταστάσεων:

- € 3.000 για το τέλος Εγγραφής στο Ηλεκτρονικό Μητρώο Παραγωγών από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας ή το Μητρώο Παραγωγών με χρήση Συμπαγωγής
- € 300 για το τέλος έκδοσης του μηνιαίου Πιστοποιητικού Εγγύησης Προέλευσης Παραγωγής από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας
- € 3.600 για το τέλος έκδοσης του ετήσιου Πιστοποιητικού Εγγύησης Προέλευσης Παραγωγής από Συμπαγωγή.

Τιμολόγια Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου, Ρήτρα Καυσίμων - Απόφαση 444/2010

Η ΡΑΕΚ κατόπιν μελέτης ενέκρινε την εισήγηση της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου να παραμείνει ο συντελεστής ρήτρας καυσίμων για αναπροσαρμογή της τιμής της μονάδας ηλεκτρικής ενέργειας στο ίδιο επίπεδο για τη δεύτερη εξαμηνία του 2010 (δηλαδή 0,0014 €σεντ/kWh για κάθε αυξομείωση 5 €σεντ ανά μετρικό τόνο).

Διαδικασία Τροποποίησης Εξαιρέσεων από Άδεια - Απόφαση 452/2010

Η ΠΑΕΚ αποφάσισε όπως η διαδικασία τροποποίησης Εξαιρέσεων από Άδεια να είναι ως εξής:

- Κάθε κάτοχος Εξαιρέσεων από Άδεια δικαιούται να ζητήσει τροποποίηση της Εξαιρέσεων από Άδεια που κατέχει. Τα νέα στοιχεία και έγγραφα που απαιτούνται θα πρέπει να υποβάλλονται από τον αδειούχο μαζί με την αίτηση τροποποίησης
- Η ΠΑΕΚ μπορεί να ζητήσει από τον κάτοχο Εξαιρέσεων από Άδεια, εντός δύο (2) μηνών από την ημερομηνία υποβολής της αίτησης τροποποίησης Εξαιρέσεων από Άδεια, να της παράσχει οποιοσδήποτε επιπρόσθετες πληροφορίες
- Η ΠΑΕΚ δυνατόν να τροποποιεί την Εξαιρέση από Άδεια Κατασκευής ή Λειτουργίας ή Προμήθειας Σταθμού Παραγωγής Ηλεκτρισμού εκ συμφώνου με τον κάτοχο της Εξαιρέσεων από Άδεια
- Η ΠΑΕΚ δύναται, ανταποκρινόμενη σε πληροφορίες που έχει λάβει, ή για οποιοδήποτε άλλο λόγο κρίνει, να τροποποιεί οποιαδήποτε εξαιρέση από Άδεια Λειτουργίας ή Κατασκευής ή Προμήθειας ενημερώνοντας προηγουμένως τον αδειούχο
- Νοείται ότι τα τέλη της τροποποίησης της Εξαιρέσεων από Άδεια εκ συμφώνου καταβάλλονται μόνον όταν η ευθύνη για την τροποποίηση εμπίπτει στη σφαίρα ελέγχου του κατόχου Εξαιρέσεων από Άδεια
- Η τροποποίηση των Εξαιρέσεων από Άδεια γνωστοποιείται στους ενδιαφερόμενους μέσω της ιστοσελίδας της ΠΑΕΚ.

Διαχείριση Υφιστάμενων Αιτήσεων που Αφορούν Φωτοβολταϊκά Συστήματα

- Απόφαση 463/2010

Η ΠΑΕΚ, λαμβάνοντας υπόψη το νέο Εθνικό Σχέδιο Δράσης για τις Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας αλλά και το Άρθρο 35 του «Περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμου» Τροποποιητικός Νόμος Ν.239 (Ι) 2004, εξέδωσε απόφαση σχετικά με τη διαχείριση των υφιστάμενων αιτήσεων που αφορούσαν Φωτοβολταϊκά Συστήματα, σύμφωνα με την οποία δίδεται προτεραιότητα σε Φωτοβολταϊκά Συστήματα τα οποία τοποθετούνται σε οροφές υποστατικών/ εργοστασίων/ κατοικιών και σε τεμάχια στα οποία υπάρχει ήδη δίκτυο ηλεκτρισμού, έτσι ώστε να μην επωμίζονται πρόσθετα έξοδα οι καταναλωτές.

Τα επιπρόσθετα αυτά κριτήρια που τέθηκαν από τη ΠΑΕΚ, σκοπό είχαν να εξυπηρετήσουν τους ίδιους τους αιτητές αλλά και το σύνολο των καταναλωτών ηλεκτρικής ενέργειας από έργα τα οποία πιθανόν να μην είναι βιώσιμα οικονομικά.

Έγκριση των Εσωτερικών Κανονισμών της Προσωρινής Αρμόδιας Επιτροπής Ηλεκτρολογικών Αδειοδοτήσεων - Απόφαση 475/2010.

Η ΠΑΕΚ, λαμβάνοντας υπόψη, μεταξύ άλλων, την εκκρεμότητα που αφορά στη σύσταση και λειτουργία του Αρμόδιου Φορέα Ηλεκτρολογικών Αδειοδοτήσεων, η οποία έχει ως συνέπεια τον επηρεασμό της εφαρμογής και τήρησης των προνοιών του Κεφαλαίου Τ12 των Κανόνων Ασφάλειας των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής, καθώς και την ανάγκη για διευθέτηση της εν λόγω εκκρεμότητας, ενέκρινε τη σύσταση προσωρινής ειδικής Επιτροπής (Αρμόδια Επιτροπή Ηλεκτρολογικών Αδειοδοτήσεων). Η Επιτροπή έχει αναλάβει τις υποχρεώσεις του εν λόγω Φορέα στα πλαίσια, μεταξύ άλλων, της άμεσης ενεργοποίησης του νέου Αιολικού Πάρκου «Ορείτες», χωρίς να προκληθεί οποιαδήποτε καθυστέρηση στο χρονοδιάγραμμα των εργασιών του Πάρκου ή και οποιουδήποτε άλλου έργου.

Η ΠΑΕΚ απεφάσισε την έγκριση Εσωτερικών Κανονισμών λειτουργίας της προσωρινής Επιτροπής, μέχρι να διευθετηθούν οι σχετικές τροποποιήσεις των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής.

Ασφάλεια Εφοδιασμού Ηλεκτρικής Ενέργειας, Επιβολή Υποχρέωσης για Διατήρηση Ελάχιστων Αποθεμάτων Εναλλασστικού (Δευτερεύοντος) Καυσίμου στις Εγκαταστάσεις Ηλεκτροπαραγωγής που έχουν ως Καύσιμο το Φυσικό Αέριο (Πρωτεύον)

- Απόφαση 486/2010.

Η ΡΑΕΚ αποφάσισε την επιβολή ως ελάχιστης υποχρέωσης για όλους τους Παραγωγούς Ηλεκτρικής Ενέργειας, τη διατήρηση αποθεμάτων εναλλασστικού (δευτερεύοντος) καυσίμου σε όλες τις Μονάδες Ηλεκτροπαραγωγής που έχουν ως καύσιμο το φυσικό αέριο (πρωτεύον), ικανών να διατηρήσουν παραγωγή τουλάχιστον οκτώ ημερών στο μέγιστο της ισχύος κάθε Μονάδας, όπως αυτή επιτυγχάνεται με τη χρήση φυσικού αερίου.

Στη βάση της απόφασης αυτής, η οποία δημοσιεύτηκε στην Επίσημη Εφημερίδα της Δημοκρατίας, τροποποιήθηκαν όλες οι υφιστάμενες επηρεαζόμενες άδειες.

Ετήσια Τέλη που πρέπει να καταβάλλουν οι κάτοχοι Εξαιρέσης από Άδεια Λειτουργίας Σταθμών Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας για εμπορικούς σκοπούς - Απόφαση 504/2010.

Τα Μέλη της ΡΑΕΚ αποφάσισαν αναφορικά με τα Ετήσια Τέλη που πρέπει να καταβάλλουν οι κάτοχοι Εξαιρέσης από Άδεια Λειτουργίας Σταθμών Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας για εμπορικούς σκοπούς, ότι όλοι οι κάτοχοι Εξαιρέσης από Άδεια για Λειτουργία Σταθμού Παραγωγής Ηλεκτρισμού για εμπορικούς σκοπούς και όχι για ίδια χρήση, υποχρεούνται να καταβάλλουν Ετήσια Τέλη όπως προβλέπονται στους Περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Κανονισμούς, Τέλη Αδειών, Κ.Δ.Π. 467/2004.

Κοστολόγηση Αποξήλωσης Αιολικού Πάρκου - Απόφαση 507/2010.

Η ΡΑΕΚ αποφάσισε όπως ο κάθε Αδειούχος καταθέτει για σκοπούς αποξήλωσης του Αιολικού Πάρκου, σύμφωνα με τους όρους του τμήματος Πολεοδομίας και Οικήσεως, σε ειδικό λογαριασμό του Υπουργείου Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού, το χρηματικό ποσό που θα αποφασίσει η ΡΑΕΚ ότι απαιτείται για την αποξήλωση του Αιολικού Πάρκου.

Η ΡΑΕΚ αφού έλαβε υπόψη ότι ένα πολύ μεγάλο μέρος από το κόστος αποξήλωσης εξισορροπείται από την πώληση των υλικών της εγκατάστασης για ανακύκλωση, το χρηματικό ποσό που θα κατατίθεται στον ειδικό λογαριασμό του Υπουργείου Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού, θα είναι το άθροισμα ενός πάγιου ποσού €20.000 στο οποίο θα προστίθεται το ποσό των €2.500 για κάθε ανεμογεννήτρια. Το ποσό αυτό θα είναι τοκοφόρο προς όφελος του Υπουργείου Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού και θα διατίθεται για αποξήλωση για περίοδο όση και η ισχύς της Άδειας Λειτουργίας του Αιολικού Πάρκου. Επειδή δε η αξία του υλικού της εγκατάστασης για ανακύκλωση είναι αδύνατο να υπολογιστεί όταν θα λήγει η Άδεια Λειτουργίας ή όταν τερματιστεί η λειτουργία του Αιολικού Πάρκου, τα Μέλη της ΡΑΕΚ σημειώνουν ότι πέραν του ποσού που θα κατατεθεί στο Υπουργείο Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού, εξακολουθεί και ισχύει ο όρος της Άδειας του Αιολικού Πάρκου που καθιστά τον Αδειούχο υπεύθυνο έναντι των Νόμων της Κυπριακής Δημοκρατίας να επαναφέρει το χώρο στην προτέραν κατάσταση.

Συντελεστής Ρήτρας Καυσίμων - Απόφαση 514/2010.

Η ΡΑΕΚ αφού μελέτησε την εισήγηση της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου, αποφάσισε να εγκρίνει τη διατήρηση του συντελεστή της ρήτρας καυσίμων, διατηρώντας τον μέχρι τις 30 Ιουνίου 2011 ως έχει, δηλαδή €σεντ 0,0014.

Προσωρινή αναστολή παραλαβής αιτήσεων για εγκατάσταση μονάδων παραγωγής ηλεκτρισμού από ΑΠΕ- Απόφαση 520/2010.

Η ΡΑΕΚ σε συνεδρία των Μελών της αποφάσισε ότι:

- Οποιοδήποτε Νομικό ή Φυσικό Πρόσωπο υπέβαλε αίτηση για Άδεια Κατασκευής Μονάδας Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ πριν από τις 22.3.2010 και
- Εξασφάλισε ή θα εξασφαλίσει Άδεια Κατασκευής για τη Μονάδα του από τη ΡΑΕΚ,

τότε θα δικαιούται να υποβάλει και Αίτηση για Άδεια Λειτουργίας της ίδιας Μονάδας Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ για όσο χρόνο διαρκέσει η απόφαση υπ' αριθμό 413/2010.

Δήλωση Πολιτικής για τη Μεθοδολογία Τιμολόγησης Υπηρεσιών του Σταθμού Υγροποιημένου Φυσικού Αερίου - Απόφαση 531/2010.

Η ΠΑΕΚ ετοίμασε και δημοσίευσε Προσχέδιο Δήλωσης Πολιτικής για τη Μεθοδολογία Τιμολόγησης Υπηρεσιών του Σταθμού Υγροποιημένου Φυσικού Αερίου στο οποίο καθορίζονται μεταξύ άλλων αρχές υπολογισμού του ρυθμιζόμενου τιμολογίου και οι συντελεστές απόδοσης των ιδίων κεφαλαίων του επενδυτή.

Διαφοροποίηση και Αναϊσορρόπηση των διατιμήσεων της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου - Απόφαση 539/2010

Η ΠΑΕΚ είχε ετοιμάσει προσχέδιο Ρυθμιστικής Απόφασης (Προσχέδιο Ρυθμιστικής Απόφασης 509/2010) για διαφοροποίηση και αναϊσορρόπηση των διατιμήσεων της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου, στη βάση προηγούμενης απόφασής της ημερομηνίας 27.10.2009 που προνοούσε γενική αύξηση 1,5% ετησίως επί όλων των διατιμήσεων, σε μια προσπάθεια μείωσης κατά το δυνατό των σταυροειδών επιδοτήσεων που πιθανόν να παρατηρούνται, με στόχο τη σταδιακή εξάλειψή τους σε βάθος χρόνου. Στο ίδιο προσχέδιο, η ΠΑΕΚ προτείνει, μεταξύ άλλων, την επιβολή όρων στην Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου, που θα οδηγήσουν σε ένα διαφανή διαχωρισμό των λογαριασμών της και σε πρόγραμμα μείωσης των δαπανών της προς όφελος των καταναλωτών. Το προσχέδιο δημοσιεύθηκε στην Επίσημη Εφημερίδα της Κυπριακής Δημοκρατίας στις 26.11.2010 και καλούσε οποιονδήποτε ενδιαφερόμενο να υποβάλει τα τυχόν σχόλιά του σε τριάντα ημέρες από τη δημοσίευση του προσχεδίου.

Μετά τις διαβουλεύσεις που πραγματοποιήθηκαν, η ΠΑΕΚ αποφάσισε όπως, η εγκεκριμένη γενική αύξηση επί των διατιμήσεων +1,5% από 1.1.2011 και +1,5% από 1.1.2012 με βάση την τιμή καυσίμου €309,78/MT που προνοείται στην Απόφασή της με αριθμό 385/2009, διαμορφωθεί ως ακολούθως:

| ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ | ΔΙΑΤΙΜΗΣΕΙΣ | ΑΥΞΗΣΗ (τιμή καυσίμου €309,78/MT) | |
|--|-------------|---|--------------|
| | | Από 1.1.2011 | Από 1.1.2012 |
| Οικιακοί | 05,06,07,08 | 1,50% | 1,50% |
| Μικροί Εμπορικοί | 15,16,17 | 1,50% | 1,50% |
| Εμπορικοί πέραν των 70κVA | 60,61,62 | 1,50% | 1,50% |
| Βιομηχανικοί πέραν των 70κVA | 70,71,72 | 0,50% | 0,50% |
| Μικροί Βιομηχανικοί | 25,26,27 | 3,50% | 3,50% |
| Βιομηχανικοί συνδεδεμένοι στη Μέση Τάση | 73,74,75 | 3,50% | 3,50% |
| Οδικός Φωτισμός | 35 | 3,50% | 3,50% |
| Άντληση | 41 | 3,50% | 3,50% |
| Θερμοσυσσωρευτές | 55 | 3,50% | 3,50% |
| Εμπορικοί συνδεδεμένοι στη Μέση Τάση | | | |
| Μεγάλοι Εμπορικοί | | | |
| (i) Συντελεστής Φορτίου (ΣΦ) μεταξύ 30 και 60% | 63,64 | 0% | 0% |
| (ii) ΣΦ >60% | 66* | -1,25%* | -1,25%* |
| | | -1,75%* | -1,75%* |
| Μεγάλοι Βιομηχανικοί ΣΦ πέραν του 30% | 76** | -1,25%** | -1,25%** |
| Συνδεδεμένοι στην Ψηλή Τάση | 83 | -3,00% | -3,00% |

Σημειώσεις:

* Νέα Διατίμηση για μεγάλους εμπορικούς καταναλωτές με εγκεκριμένη ισχύ 1000kVA και άνω. Η μείωση ανάλογα με το συντελεστή φορτίου που φαίνεται στον πίνακα είναι σε σύγκριση με τη Διατίμηση 63 του 2010.

** Νέα Διατίμηση για μεγάλους βιομηχανικούς καταναλωτές με εγκεκριμένη ισχύ 1000kVA και άνω. Η μείωση ανάλογα με το συντελεστή φορτίου που φαίνεται στον πίνακα είναι σε σύγκριση με τη Διατίμηση 73 του 2010.

Πίνακας 3 - Εγκεκριμένες Αυξήσεις στις Διατιμήσεις της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου κατά κατηγορία

Με βάση τις πιο πάνω αλλαγές οι οποίες αναφέρονται σε βασική τιμή καυσίμου €309,78/ΜΤ, η Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου θα κληθεί να διαμορφώσει τις νέες διατιμήσεις της που θα ισχύουν από την εκάστοτε ημερομηνία εφαρμογής με στρογγυλεμένη τιμή καυσίμου €300/ΜΤ, για να διευκολύνεται ο έλεγχος της «αναπροσαρμογής τιμής καυσίμου» από τον καταναλωτή.

Περαιτέρω και για σκοπούς μεγαλύτερης σύγκλισης στην επιδιωκόμενη κοστοστέφεια, η ΡΑΕΚ αποφασίζει όπως η σταθερή επιβάρυνση (Πάγιο) σε όλες τις κατηγορίες πελατών αυξηθεί (συμπεριλαμβανομένης της γενικής αύξησης/μείωσης επί των διατιμήσεων πιο πάνω) ως ακολούθως:

| ΑΝΑΘΕΩΡΗΣΗ ΣΤΑΘΕΡΗΣ ΕΠΙΒΑΡΥΝΣΗΣ | | | ΣΤΑΘΕΡΗ ΕΠΙΒΑΡΥΝΣΗ (€) | | |
|---|-------------|--|------------------------|----------------------|----------------------|
| ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ | ΔΙΑΤΙΜΗΣΕΙΣ | ΥΠΟΚΑΤΗΓΟΡΙΑ | ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΗ | ΑΝΑΘΕΩΡΗΜΕΝΗ | |
| | | | 2010 | Από 1.1.2011 | Από 1.1.2012 |
| Οικιακοί | 5 | 0-120 kWh | 1,84 | 2,06 | 2,28 |
| | | 121-320 kWh | 1,90 | 2,12 | 2,35 |
| | | 321-500 kWh | 3,12 | 3,49 | 3,86 |
| | | 501-1000 kWh | 4,75 | 5,30 | 5,87 |
| | | >1001 kWh | 5,98 | 6,68 | 7,39 |
| | 6 | | 4,00 | 4,47 | 4,94 |
| | 7 | | 4,00 | 4,47 | 4,94 |
| | 8 | 0-1000 kWh 1001-2000 kWh >2001 kWh | 1,30 4,16 5,20 | 1,32 4,22 5,28 | 1,34 4,28 5,36 |
| Μικροί Εμπορικοί | 15 | 1Φ | 3,93 | 4,59 | 5,27 |
| | | 3Φ | 4,71 | 5,50 | 6,31 |
| | 16 | | 4,71 | 5,50 | 6,31 |
| Εμπορικοί πέραν των 70kVA | 60 | | 53,14 | 62,03 | 71,18 |
| | 61 | | 9,72 | 11,35 | 13,03 |
| | 62 | | 11,66 | 13,60 | 15,61 |
| Βιομηχανικοί πέραν των 70kVA | 70 | | 46,19 | 53,91 | 61,85 |
| | 71 | | 9,72 | 11,35 | 13,03 |
| | 72 | | 11,66 | 13,60 | 15,61 |
| Μικροί Βιομηχανικοί | 25 | 1Φ | 3,60 | 4,29 | 5,02 |
| | | 3Φ | 4,33 | 5,16 | 6,04 |
| | 26 | | 4,33 | 5,16 | 6,04 |
| Βιομηχανικοί συνδεδεμένοι στη Μέση Τάση | 73 | | 23,09 | 27,48 | 32,15 |
| | 74 | | 125,12 | 148,92 | 174,24 |
| | 75 | | 125,12 | 148,92 | 174,24 |
| Οδικός Φωτισμός | 35 | | 4,07 | 4,84 | 5,67 |
| Άντληση | 41 | | 14,82 | 17,64 | 20,64 |
| Θερμοσυσσωρευτές | 55 | | 2,18 | 2,60 | 3,04 |
| Εμπορικοί Μέση Τάση | 63 | | 27,91 | 32,10 | 36,28 |
| | 64 | | 143,89 | 165,47 | 187,05 |
| Μεγάλοι Εμπορικοί | 66 | | 27,91 | 31,70 | 35,38 |
| Μεγάλοι Βιομηχανικοί | 76 | | 23,09 | 26,22 | 29,27 |
| Συνδεδεμένοι στην Ψηλή Τάση | 83 | | 23,79 | 26,67 | 29,40 |

Πίνακας 4 - Εγκριμένες Αυξήσεις στη Σταθερή Επιβάρυνση των Διατιμήσεων της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου κατά κατηγορία

Διευκρινίζεται ότι με βάση την Απόφαση αυτή, τα έσοδα της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου υπολογίζονται ότι για το έτος 2012 θα είναι μειωμένα περίπου κατά €3.700.000, σε σύγκριση με αυτά που ήδη εγκρίθηκαν με την προηγούμενη Απόφαση της ΠΑΕΚ με αριθμό 385/2009, όμως επιτυγχάνεται σε ικανοποιητικό βαθμό η επιθυμητή αναϊσορρόπηση των διατιμήσεων με τελικό στόχο την ομαλή και σταδιακή εξάλειψη των διεπιδότησεων που παρατηρούνται.

Οι διαφοροποιήσεις επί των διατιμήσεων ισχύουν από τις ημερομηνίες που παρουσιάζονται στους πιο πάνω πίνακες. Όμως, η εφαρμογή των διαφοροποιήσεων από 1.1.2012 υπόκειται στις εξής προϋποθέσεις:

- (α) Ετοιμασία διαφανούς διαχωρισμού των λογαριασμών της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου σύμφωνα με τις ρυθμιζόμενες δραστηριότητές της και υποβολή στη ΠΑΕΚ μέχρι 31.7.2011 για σκοπούς έγκρισης
- (β) Εξορθολογισμός της Οργανικής Δομής της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου με στόχο την αύξηση της παραγωγικότητας και την ουσιαστική μείωση του κόστους που μετακυλύεται στον καταναλωτή
- (γ) Εφαρμογή δεσμευτικού προγράμματος για ουσιαστική μείωση των λειτουργικών δαπανών με έμφαση στη μείωση του κόστους διοίκησης που επιμερίζεται στις ρυθμιζόμενες δραστηριότητες, καθώς και στα θέματα για τα οποία η Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου ανέλαβε να προβεί σε εξοικονομήσεις κατά τη διάρκεια των διαβουλεύσεων που είχε κατά καιρούς με τη ΠΑΕΚ
- (δ) Αναστολή των μη παραγωγικών κεφαλαιουχικών δαπανών
- (ε) Διεξαγωγή λεπτομερούς μελέτης από εξειδικευμένο οίκο για την οικονομική κατάσταση της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου σε σχέση με το δεκαετή αναπτυξιακό προγραμματισμό της και υποβολή της στη ΠΑΕΚ μέχρι τις 31.7.2011.

ΣΥΜΜΕΤΟΧΗ ΤΗΣ ΡΑΕΚ ΣΕ ΔΙΕΘΝΕΙΣ ΟΡΓΑΝΙΣΜΟΥΣ ΓΙΑ ΘΕΜΑΤΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ



Το **Ευρωπαϊκό Συμβούλιο Ρυθμιστών Ευρώπης** (Council of European Energy Regulators - CEER) είναι ένα συντονιστικό Όργανο στο οποίο συμμετέχουν οι Ρυθμιστικές Αρχές Ενέργειας των χωρών μελών της Ευρωπαϊκής Ένωσης και άλλων Ευρωπαϊκών Κρατών.

Βασικός σκοπός του Συμβουλίου αυτού είναι η προώθηση και ανάπτυξη μιας υγιούς ανταγωνιστικής αγοράς στον Ηλεκτρισμό και το Φυσικό Αέριο μέσα από σωστούς και αποδοτικούς μηχανισμούς. Όλες οι Ρυθμιστικές Αρχές συνεργάζονται μέσω αυτού του Συμβουλίου, για την εγκαθίδρυση μιας κοινής πολιτικής στα θέματα Ηλεκτρικής Ενέργειας και Φυσικού Αερίου και συμβουλεύουν την Ευρωπαϊκή Επιτροπή πάνω στα θέματα αυτά.

Το Συμβούλιο συνέρχεται σε τακτά χρονικά διαστήματα συνήθως στις Βρυξέλλες. Η Κύπρος εκπροσωπείται από τον Πρόεδρο της ΡΑΕΚ. Κατά τη διάρκεια του 2010 η ΡΑΕΚ συμμετείχε στην 60η, 62η, 63η, 64η, 66η και 68η Γενική Συνέλευση της CEER.



Η **Ευρωπαϊκή Ομάδα Ρυθμιστών για την Ηλεκτρική Ενέργεια και το Φυσικό Αέριο** ERGEG (European Regulators Group for Electricity and Gas - ERGEG) δρα ως μια Ομάδα που συμβουλεύει την Ευρωπαϊκή Επιτροπή στην ενοποίηση της εσωτερικής αγοράς για τον Ηλεκτρισμό και Φυσικό Αέριο. Τα μέλη της ομάδας είναι οι επικεφαλής των εθνικών Ρυθμιστικών Αρχών των 27 κρατών μελών της Ευρωπαϊκής Ένωσης. Η Ευρωπαϊκή Επιτροπή αντιπροσωπεύεται σε ψηλό επίπεδο στις συναντήσεις της ERGEG και επίσης προμηθεύει τη Γραμματεία της ERGEG.

Η ERGEG εγκαθιδρύθηκε στις 11.11.2003, με την Απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής 2003/796, «με σκοπό να δώσει στη ρυθμιστική συνεργασία και συντονισμό μια πιο τυπική υπόσταση για να διευκολυνθεί η συμπλήρωση της Εσωτερικής Αγοράς Ενέργειας» για να διασφαλιστεί η συνεπής εφαρμογή του νέου νομικού πλαισίου σε όλα τα Κράτη Μέλη.

Η Ευρωπαϊκή Ομάδα Ρυθμιστών συνέρχεται σε τακτά χρονικά διαστήματα συνήθως στις Βρυξέλλες. Η Κύπρος εκπροσωπείται από τον Πρόεδρο της ΡΑΕΚ. Κατά τη διάρκεια του 2010 η ΡΑΕΚ συμμετείχε στην 28η, 29η και 31η Συνέλευση της ERGEG. Αναμένεται ότι μετά από τη μεταβατική περίοδο θα υποκατασταθεί πλήρως από την ACER.



Ο **Οργανισμός Συνεργασίας των Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας** (Agency for the Cooperation of Energy Regulators-ACER), είναι κοινοτικό όργανο με νομική προσωπικότητα και ιδρύθηκε με βάση τις πρόνοιες του Κανονισμού 713/2009 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 13ης Ιουλίου 2009 για την ίδρυση Οργανισμού Συνεργασίας των Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας.

Ο Οργανισμός έχει σκοπό να συντονίζει τη δράση των ρυθμιστικών αρχών σχετικά με τους κοινούς κανόνες για την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και το Άρθρο 39 της Οδηγίας 2009/73/E του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 13ης Ιουλίου 2009, σχετικά με τους κοινούς κανόνες για την

εσωτερική αγορά φυσικού αερίου, κατά την άσκηση σε κοινοτικό επίπεδο των ρυθμιστικών καθηκόντων που ασκούν στα κράτη μέλη. Θα συμβουλευεί την Ευρωπαϊκή Επιτροπή ώστε να λαμβάνονται δεσμευτικές αποφάσεις για τα κράτη μέλη. Θα παρεμβαίνει με εισηγήσεις για επίλυση διαφορών μεταξύ ρυθμιστικών αρχών και θα συμβάλει στη δημιουργία κοινών πανευρωπαϊκών κωδικών.

Ο Οργανισμός θα καλύψει το κενό στο ρυθμιστικό πλαίσιο σε κοινοτικό επίπεδο και θα συμβάλει στην αποτελεσματική λειτουργία των εσωτερικών αγορών ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου. Ο Οργανισμός θα επιτρέψει επίσης στις εθνικές ρυθμιστικές αρχές να ενισχύσουν τη συνεργασία τους με κοινοτική προοπτική και να συμμετάσχουν, επί κοινής βάσεως, στην άσκηση των λειτουργιών της κοινοτικής διάστασης.

Ο Οργανισμός αποτελείται από το Διοικητικό Συμβούλιο, το Ρυθμιστικό Συμβούλιο, το Διευθυντή, και το Συμβούλιο Προσφυγών.

Η Κύπρος εκπροσωπείται από τον Πρόεδρο της ΠΑΕΚ στο Ρυθμιστικό Συμβούλιο. Το πρώτο Ρυθμιστικό Συμβούλιο του ACER διεξήχθη μεταξύ 3 και 6.5.2010 στις Βρυξέλλες και το δεύτερο στις 12.6.2010 στη Φλωρεντία. Και στις δύο περιπτώσεις η ΠΑΕΚ εκπροσωπήθηκε από τον Πρόεδρό της.



Το **Ρυθμιστικό Συμβούλιο Κοινοτικής Ενέργειας** εγκαθιδρύθηκε στις 1.7.2006, με βάση τη συμφωνία Κοινοτικής Ενέργειας (Energy Community Treaty) που συνομολογήθηκε με τις χώρες της Νοτιοανατολικής Ευρώπης.

Η εν λόγω Συμφωνία προνοεί ότι οποιοδήποτε μέλος της Ευρωπαϊκής Ένωσης μπορεί να αντιπροσωπευθεί στο Συμβούλιο των Υπουργών, στη Μόνιμη Ομάδα Υψηλού Επιπέδου και στο Ρυθμιστικό Συμβούλιο της Κοινότητας και να συμμετάσχει στις συζητήσεις που διεξάγονται σ' αυτά τα Σώματα/Βήματα.

Η Κύπρος συμμετέχει και εκπροσωπείται από τον Πρόεδρο της ΠΑΕΚ.

Κατά τη διάρκεια του 2010, η ΠΑΕΚ συμμετείχε στο 16ο Συνέδριο για θέματα ηλεκτρισμού που πραγματοποιήθηκε στην Αθήνα.



Το **Παγκόσμιο Δίκτυο Ενεργειακής Ρύθμισης (IERN)** είναι μια πλατφόρμα Ιστού που στοχεύει στη διευκόλυνση της ανταλλαγής και ανάπτυξης πληροφοριών κανόνων αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας και Φυσικού Αερίου, προς όφελος των Ρυθμιστών, αλλά και άλλων ενδιαφερόμενων χρηστών.



Η **Μεσογειακή Ομάδα Εργασίας για τον Ηλεκτρισμό και το Φυσικό Αέριο MEDREG**, συστάθηκε το Μάιο του 2006 ως μια Ομάδα Εργασίας και σήμερα είναι ένας μη-κερδοσκοπικός Οργανισμός στα πλαίσια του Ιταλικού Νόμου, ο οποίος δημοσιεύτηκε στη Ρώμη το Νοέμβριο του 2007. Ο μη-κερδοσκοπικός Οργανισμός MEDREG υποστηρίζεται από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Ο κύριος σκοπός του MEDREG είναι η προώθηση ενός σταθερού και εναρμονισμένου ρυθμιστικού πλαισίου στην Ευρω-Μεσογειακή Αγορά Ενέργειας, οδηγώντας στην παροχή των μέγιστων βέλτιστων πλεονεκτημάτων στους καταναλωτές ενέργειας και στις δυο περιφέρειες αντίστοιχα. Για να επιτευχθεί κάτι τέτοιο, απαιτείται συνεχής συνεργασία και ανταλλαγή πληροφοριών μεταξύ των Μελών του MEDREG δημιουργώντας κατ' αυτόν τον τρόπο τη βάση για περαιτέρω συζήτηση και επεξεργασία των διαφόρων ρυθμιστικών πλαισίων.

Η ΠΑΕΚ συμμετείχε στην 9η Γενική Συνέλευση του Οργανισμού που διεξήχθη μεταξύ 27 και 29.5.2010 στη Μάλτα.

ΔΙΕΘΝΕΙΣ ΚΑΙ ΤΟΠΙΚΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ

ΔΙΕΘΝΕΙΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ

Η δεύτερη Συνάντηση Τεχνικής Επιτροπής για το Φυσικό Αέριο – 24.3.2010

Στις 24.3.2010 πραγματοποιήθηκε στις Βρυξέλλες η 2η συνάντηση της Τεχνικής Επιτροπής για το φυσικό αέριο. Στη συνάντηση συζητήθηκαν διεξοδικά οι εφαρμογές των προνοιών των Κανονισμών 1775/2005 και 715/2009 και ιδιαίτερα οι κατευθυντήριες γραμμές περί διαφάνειας. Η ΡΑΕΚ εκπροσωπήθηκε από αρμόδια Λειτουργό.

Συμμετοχή σε Ευρωπαϊκά Προγράμματα

Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου ενεργεί και δραστηριοποιείται στα πλαίσια βασικών στρατηγικών στόχων της ενεργειακής πολιτικής και των διατάξεων της ισχύουσας νομοθεσίας δίδοντας έμφαση μεταξύ άλλων στην ενθάρρυνση της αποδοτικής χρήσης ενέργειας και μέτρων εξοικονόμησης αυτής, στην προαγωγή της χρήσης των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και στην ενθάρρυνση της έρευνας και ανάπτυξης σε θέματα ενέργειας.

Για το σκοπό αυτό, η ΡΑΕΚ προωθεί διεθνείς συνεργασίες στα πλαίσια Ευρωπαϊκών Προγραμμάτων με αντικείμενο τον ενεργειακό τομέα, για την προαγωγή των δραστηριοτήτων της και την εκπλήρωση των δεσμεύσεων που απορρέουν από το νομοθετικό πλαίσιο.

Συγκεκριμένα η ΡΑΕΚ κατά την περίοδο του 2010 ολοκλήρωσε με επιτυχία το έργο με ακρώνυμο «STORIES» το οποίο χρηματοδοτήθηκε από το πρόγραμμα «Ευφυής Ενέργεια για την Ευρώπη»:



“STORIES” Addressing regulations on Storage technologies for increasing the penetration of Intermittent Energy Sources.

Σκοπός του έργου είναι να δώσει συγκεκριμένες εισηγήσεις για την αναδιαμόρφωση της πολιτικής και ρυθμιστικής κατεύθυνσης που αφορά τις εγκαταστάσεις των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας σε νησιωτικά δίκτυα ως επίσης και να προωθήσει τεχνολογίες αποθήκευσης ενέργειας και να αυξήσει το βαθμό διείσδυσης των ΑΠΕ.

Οι βασικοί στόχοι του έργου είναι να λάβει υπόψη την πρόσβαση στα ηλεκτρικά δίκτυα και την ευστάθεια του συστήματος σε σχέση με τη χαμηλή διείσδυση των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας στα νησιά. Παράλληλα, σκοπός είναι να μελετηθούν οι οικονομικοί παράμετροι, λόγω χάρη του κόστους των συμβατικών συστημάτων σε σύγκριση με τα υβριδικά συστήματα αποθήκευσης ενέργειας-ΑΠΕ. Μέσω των διαφόρων μελετών και των αποτελεσμάτων αυτών, επιδιώκεται η διασφάλιση της δέσμευσης των ενδιαφερόμενων τοπικών παραγόντων της αγοράς για την εισαγωγή συστημάτων παραγωγής ηλεκτρισμού από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας σε απομονωμένες περιοχές. Το έργο είχε συνολική διάρκεια δύο χρόνια (1.11.2007-30.4.2010) και συμμετείχαν δέκα εταίροι από διάφορες χώρες όπως Ισπανία, Ιταλία, Κροατία, Αγγλία, Πορτογαλία, Ελλάδα και Κύπρο και υποστηρίχθηκε από το πρόγραμμα Ευφυής Ενέργεια-Ευρώπη (Intelligent Energy - Europe Programme) της Ευρωπαϊκής Επιτροπής.

Στις 25 και 26 Μαρτίου 2010, πραγματοποιήθηκε το τελικό Συνέδριο του έργου στο Εστορήλ της Πορτογαλίας με μεγάλη επιτυχία, όπου παρουσιάστηκαν τα συνολικά αποτελέσματα του έργου και συζητήθηκε το θέμα της πιθανής μελλοντικής συνεργασίας.

Συμμετοχή σε Ευρωπαϊκά Εκπαιδευτικά Προγράμματα

Στις 2 Νοεμβρίου 2010 πραγματοποιήθηκε τετραήμερο εκπαιδευτικό πρόγραμμα στην Ουγγαρία που διοργάνωσε ο οργανισμός "The Energy Regulators Regional Association (ERRA)" με θέμα "Advanced Training Course: Price Regulation & Tariff" και το παρακολούθησε Λειτουργός της ΠΑΕΚ.

Ο κύριος στόχος της ERRA, είναι να αυξήσει την ανταλλαγή των πληροφοριών και των εμπειριών μεταξύ των μελών της και να επεκτείνει την πρόσβαση στην ενεργειακή ρυθμιστική εμπειρία σε όλο τον κόσμο.

Το εν λόγω εκπαιδευτικό πρόγραμμα παρακολούθησαν 51 εκπρόσωποι διαφόρων οργανισμών από όλο τον κόσμο όπως, από ρυθμιστικές αρχές ενέργειας, από ιδιωτικές εταιρείες παραγωγής/ προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας, από ιδιοκτήτες συστημάτων μεταφοράς και διανομής ηλεκτρικής ενέργειας κ.α.



Σκοπός του εκπαιδευτικού προγράμματος ήταν να εξοπλίσει τους σπουδαστές με τις βασικές έννοιες, τους στόχους και τις τεχνικές σχετικά με τη δομή, σχεδίαση και αξιολόγηση των διατιμήσεων στον τομέα της ενέργειας, που να εγγυώνται δίκαιο ποσοστό απόδοσης για τις ρυθμιζόμενες επιχειρήσεις, καθώς και αύξηση της παραγωγικότητας και της αποδοτικότητάς τους.

Το εν λόγω εκπαιδευτικό πρόγραμμα πέραν από τις επίσημες παρουσιάσεις, συμπεριλάμβανε μια σειρά ομαδικών εργασιών και προσομοιώσεων.

Σημειώνεται ότι στο τέλος του προγράμματος ο εκπρόσωπος της ΠΑΕΚ πρώτευσε σε γραπτή εξέταση «πολληπλής επιλογής», και έλαβε τόσο ο ίδιος όσο και η ΠΑΕΚ τα ιδιαίτερα συγχαρητήρια του διοργανωτή.

ΤΟΠΙΚΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ

Ετήσια Έκθεση 2009

Τα Μέλη της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας Κύπρου, επέδωσαν την Τετάρτη 25 Αυγούστου 2010 στον Πρόεδρο της Δημοκρατίας κ. Δημήτρη Χριστόφια την Ετήσια Έκθεση της Αρχής για το 2009.

Κατά τη συνάντηση, τα Μέλη της ΠΑΕΚ ενημέρωσαν τον Πρόεδρο της Δημοκρατίας για τα βασικά ζητήματα του ενεργειακού τομέα, όπως είναι η έλλειψη του Φυσικού Αερίου, η ένταξη των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, η προστασία του καταναλωτή, η επάρκεια και ασφάλεια εφοδιασμού καθώς και το ζήτημα της σταδιακής απελευθέρωσης της αγοράς ηλεκτρισμού με την ένταξη νέων παραγωγών στο σύστημα.

Ο Πρόεδρος της Δημοκρατίας εξέφρασε την πλήρη στήριξή του στο έργο που η ΠΑΕΚ επιτελεί και προέβη σε εισηγήσεις για τον τρόπο με τον οποίο η Αρχή μπορεί να συνεχίσει να εκτελεί τα καθήκοντα που η Πολιτεία της έχει εμπιστευτεί.

Ενημέρωση των ΜΜΕ

Μετά τη συνάντηση, ο Πρόεδρος της ΠΑΕΚ κ. Γιώργος Σιαμμάς αναφερόμενος στην Έκθεση της ΠΑΕΚ, ενημέρωσε τους δημοσιογράφους για τις βασικές δραστηριότητες της Αρχής κατά το 2009 και για το Εθνικό Σχέδιο Δράσης το οποίο υποβλήθηκε στην Ευρωπαϊκή Ένωση από το Υπουργείο Εμπορίου για επίτευξη του στόχου του 2020, με το οποίο αναμένεται να διεισδύσουν οι ανανεώσιμες πηγές στο σύνολο κατανάλωσης σε ποσοστό 16%. Σε ότι αφορά στο θέμα του φυσικού αερίου, ο Πρόεδρος διευκρίνισε ότι «υπάρχουν αρμόδιοι φορείς που χειρίζονται το θέμα. Εμείς δεν εμπλεκόμαστε στις διαδικασίες διαπραγματεύσεων, αλλά ως εποπτική Αρχή, η ΠΑΕΚ έχει το ρόλο της σε θέματα διαφάνειας, προστασίας καταναλωτή, επάρκειας και ασφάλειας εφοδιασμού και θα τον ασκήσει σύμφωνα με τη Νομοθεσία».

Επικοινωνία της ΡΑΕΚ με Οργανωμένους Φορείς

Συναντήσεις της ΡΑΕΚ με Κοινοβουλευτικά Κόμματα

Τα Μέλη της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας Κύπρου, με την ανάληψη των καθηκόντων τους πραγματοποίησαν σειρά συναντήσεων με όλα τα κοινοβουλευτικά κόμματα, στα πλαίσια ενημέρωσής τους πάνω σε αριθμό σημαντικών ζητημάτων του Ενεργειακού Τομέα.

Κατά τις συναντήσεις αυτές, μεταξύ των θεμάτων που συζητήθηκαν, ήταν οι αρμοδιότητες, οι ευθύνες και ο ρόλος της ΡΑΕΚ σε θέματα ενέργειας, η λειτουργία της αγοράς ηλεκτρισμού όπως είναι σήμερα, η εναρμόνιση της Νομοθεσίας με το Τρίτο Ενεργειακό Πακέτο της Ευρωπαϊκής Ένωσης, το έργο έλευσης του Φυσικού Αερίου και η αντιμετώπιση των προκλήσεων της διείσδυσης των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ) στην ηλεκτροπαραγωγή.

Συναντήσεις της ΡΑΕΚ με Οργανωμένους Φορείς

Στα πλαίσια ανταλλαγής απόψεων με οργανισμούς και τμήματα του δημόσιου και ιδιωτικού τομέα που έχουν σχέση με θέματα ενέργειας, η ΡΑΕΚ πραγματοποίησε σειρά συναντήσεων με διάφορους οργανισμούς.

Μερικές από τις συναντήσεις που πραγματοποίησε η ΡΑΕΚ κατά το 2010 ήταν συναντήσεις με τον Υπουργό Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού και τη Γενική Διευθύντρια του Υπουργείου, με Πρόσβεις, το ΚΕΒΕ, την ΟΕΒ, τον Έφορο Κρατικών Ενισχύσεων, το Ενεργειακό Γραφείο, την Παγκύπρια Οργάνωση Πολυτέκνων, την Παγκύπρια Ένωση Καταναλωτών, το Τμήμα Υδάτων, το Διοικητικό Συμβούλιο της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου, τις Συνδικαλιστικές Οργανώσεις της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου, τη Δημόσια Επιχείρηση Φυσικού Αερίου, το Σύνδεσμο Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας, το Σύνδεσμο Αιολικής Ενέργειας, το Σύνδεσμο Βιομάζας καθώς και με Αιτητές και Αδειούχους Σταθμών Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας.



Συναντήσεις της ΡΑΕΚ με την ΟΕΒ (αριστερά), με μέλη του ΣΕΑΠΕΚ (κέντρο) και με την ΑΗΚ και το Υπουργείο ΕΒ&Τ υπό την προεδρία του Υπουργού.

Ομιλίες και Παρουσιάσεις του Προέδρου της ΡΑΕΚ

Ο Πρόεδρος της ΡΑΕΚ είχε προσκληθεί σε πολλές περιπτώσεις από Οργανωμένους φορείς για να παρουσιάσει θέματα αναφορικά με την Ενέργεια ή για να προσφωνήσει Συνέδρια. Παραδείγματα παρουσιάσεων σε εκδηλώσεις είναι οι χαιρετισμοί στο Συνέδριο «Συμπαράγωγή Ηλεκτρισμού Θερμότητας στην Κύπρο» (25.5.2010), κατά την εναπόθεση του θεμελίου λίθου στο Αιολικό Πάρκο της Εταιρείας Rokas Aeoliki Ltd στην Αγία Άννα (17.9.2010), κατά την τελετή εγκαινίων του «πρότυπου» Φωτοβολταϊκού πάρκου της εταιρείας Pachni Services Ltd (5.11.2010). Ανέπτυξε επίσης το θέμα "The Cyprus Energy Regulatory Authority Strategic Targets for the Development of the Cyprus Electricity Market" ως προσκεκλημένος ομιλητής στο Διεθνές Συνέδριο MedPower2010 (8-10.11.2010).

Στις 11 Νοεμβρίου παρουσίασε το θέμα «Οι Ενεργειακές Προκλήσεις στην Κύπρο» στα πλαίσια δημόσιας συζήτησης που οργάνωσε το Τεχνολογικό Πανεπιστήμιο Κύπρου και η Συνδικαλιστική Οργάνωση της Αρχής Ηλεκτρισμού ΣΕΠΑΗΚ. Ανέλυσε το θέμα παρουσιάζοντας την Ευρωπαϊκή πολιτική και την ιστορική εξέλιξη στην απελευθέρωση των Αγορών Ενέργειας, την εναρμόνιση της Κύπρου με την Ευρωπαϊκή πολιτική και τις αρμοδιότητες, εξουσίες και υποχρεώσεις της ΠΑΕΚ για ηλεκτρισμό και φυσικό αέριο. Στα συμπεράσματα τόνισε την ανάγκη για τη διαμόρφωση ενός μοντέλου αγοράς το οποίο να διασφαλίζει σταθερό επενδυτικό κλίμα ώστε οι επενδύσεις και η εύρυθμη λειτουργία της αγοράς να αποβαίνουν προς όφελος του καταναλωτή, να υπάρχει διαφάνεια στη διαμόρφωση των διατιμήσεων και των χρεώσεων χρήσης δικτύου συνδυασμένη με ευαισθησία στις ανάγκες καταναλωτών και ιδιαίτερα ευάλωτων ομάδων καθώς επίσης και χρήση καινοτόμων ενεργειακών υπηρεσιών.

Τονίζεται πάντοτε η έμφαση που δίδεται από τη ΠΑΕΚ στην αξιοποίηση των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας στην Ηλεκτροπαραγωγή και η λήψη μέτρων για υλοποίηση των στόχων της Πολιτείας.

Συμμετοχή σε Ενημερωτικές Εκδηλώσεις

Σεμινάριο με θέμα Αυτόνομα και Διασυνδεδεμένα Φωτοβολταϊκά Συστήματα

Η ΠΑΕΚ εκπροσωπήθηκε από Λειτουργό της στο σεμινάριο που διοργάνωσε η εταιρεία Conergy Ltd, υπό την αιγίδα της Ομοσπονδίας Εργοδοτών & Βιομηχάνων Κύπρου (ΟΕΒ) και του Συνδέσμου Εταιρειών Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας Κύπρου (ΣΕΑΠΕΚ), στις 15-16 Απριλίου 2010 στη Λεμεσό, με θέμα “Αυτόνομα και Διασυνδεδεμένα Φωτοβολταϊκά Συστήματα”.

Εκπαιδευτικό πρόγραμμα Κέντρου Εκπαίδευσης ΕΤΕΚ (ΚΕΕ)



Στις 24.4.2010 πραγματοποιήθηκε εκπαιδευτικό πρόγραμμα στη Λευκωσία που διοργάνωσε το Κέντρο Εκπαίδευσης ΕΤΕΚ (ΚΕΕ) με τίτλο «Ανάλυση Φωτοβολταϊκών και Θερμικών Ηλιακών Συστημάτων Ηλεκτροπαραγωγής».

Σκοπός του προγράμματος ήταν η εισαγωγή των συμμετεχόντων στις βασικές αρχές ανάλυσης των φωτοβολταϊκών και θερμικών ηλιακών συστημάτων ηλεκτροπαραγωγής. Ιδιαίτερη έμφαση δόθηκε στην τεχνοοικονομική ανάλυση των συστημάτων αυτών.

Στόχοι του προγράμματος ήταν, μεταξύ άλλων, η εξοικείωση με την πολιτική της Ευρωπαϊκής Ένωσης αναφορικά με μελλοντικά ενεργειακά και ανάλυση των εναλλακτικών πηγών ενέργειας, η εξοικείωση με τεχνολογίες διεσπαρμένης παραγωγής, ανανεώσιμες πηγές ενέργειας, περιβαλλοντική νομοθεσία της Ευρωπαϊκής Ένωσης και η οικονομία υδρογόνου. Επίσης, εισαγωγή στις βασικές αρχές της τεχνικής, οικονομικής και περιβαλλοντικής ανάλυσης με έμφαση στα φωτοβολταϊκά και θερμικά ηλιακά συστήματα ηλεκτροπαραγωγής, καθώς και σύγκριση του κόστους παραγωγής που προκύπτει από τη χρήση φωτοβολταϊκών και θερμικών ηλιακών συστημάτων ηλεκτρικής ενέργειας με το κόστος που προκύπτει από το υφιστάμενο σύστημα παραγωγής της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου.

Η ΠΑΕΚ εκπροσωπήθηκε από αρμόδιους Λειτουργούς.

Εργαστήρι με θέμα τη Συμπαράγωγή Ηλεκτρισμού-Θερμότητας στην Κύπρο

Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου σε συνεργασία με τον Ελληνικό Σύνδεσμο Συμπαράγωγής Ηλεκτρισμού-Θερμότητας (ΕΣΣΗΘ) και την υποστήριξη της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου και του Ενεργειακού Γραφείου Κυπρίων Πολιτών, πραγματοποίησε στις 25.5.2010 Εργαστήρι, με θέμα τη Συμπαράγωγή Ηλεκτρισμού-Θερμότητας στην Κύπρο, στα Κεντρικά Γραφεία της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου.

Στο Εργαστήρι παρευρέθηκαν ο Πρόεδρος και τα Μέλη της ΠΑΕΚ, ο Επίτροπος Περιβάλλοντος, Μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου και εκπρόσωποι της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου, ο Πρόεδρος και Μέλη

του Διοικητικού Συμβουλίου του ΕΣΣΗΘ, το Ενεργειακό Γραφείο Κυπρίων Πολιτών, εκπρόσωποι του Υπουργείου Εμπορίου Βιομηχανίας και Τουρισμού, του Υπουργείου Γεωργίας, του Υπουργείου Παιδείας, του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς, του Εθνικού Μετσόβιου Πολυτεχνείου, του Πανεπιστημίου Κύπρου, του Τεχνολογικού Πανεπιστημίου Κύπρου, του Συνδέσμου Εταιρειών Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας Κύπρου, του Συνδέσμου Μηχανολόγων Μηχανικών, του Συνδέσμου Χημικών Μηχανικών, του Ινστιτούτου Κύπρου, διάφορα Μελετητικά-Συμβουλευτικά Γραφεία καθώς επίσης και Παραγωγοί Ηλεκτρισμού από Βιομάζα/Βιοαέριο οι οποίοι αποτελούν και την πρακτική εφαρμογή των περιπτώσεων της Συμπαράγωγής Ηλεκτρισμού-Θερμότητας στην Κύπρο.

Στα πλαίσια του Εργαστηρίου παρουσιάστηκαν οι πρακτικές άλλων χωρών, οι μηχανισμοί υποστήριξης αλλά και η πρόοδος που έχει επιτευχθεί μέχρι στιγμής στην Κύπρο. Στο τέλος του εργαστηρίου έγινε συζήτηση με στόχο να εξαχθούν χρήσιμα συμπεράσματα για το μέλλον της Συμπαράγωγής Ηλεκτρισμού-Θερμότητας στην Κύπρο και διαφάνηκε ότι εκ πρώτης όψης το δυναμικό της βιομάζας όσον αφορά τα κτηνοτροφικά και βιομηχανικά απόβλητα έχει καλυφθεί από τις αδειοδοτημένες από τη ΡΑΕΚ μονάδες παραγωγής ηλεκτρισμού από βιομάζα/ βιοαέριο.

Επομένως, το μέλλον της Συμπαράγωγής Ηλεκτρισμού-Θερμότητας βρίσκεται στην αξιοποίηση του τεχνικού δυναμικού από τους σταθμούς ηλεκτροπαραγωγής της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου, από τη βιομηχανία και τον τριτογενή τομέα. Επίσης, προέκυψε ότι θα πρέπει να μελετηθεί εκτενέστερα και η αξιοποίηση του τεχνικού δυναμικού Συμπαράγωγής Ηλεκτρισμού-Θερμότητας από Χώρους Υγειονομικής Ταφής Απορριμμάτων (ΧΥΤΑ). Παράλληλα, θα πρέπει να εξευρεθούν τρόποι (όπως είναι και το ενδεχόμενο τηλεθέρμανσης των γύρω κοινοτήτων) για την αξιοποίηση του ανεκμετάλλετου θερμικού φορτίου που προκύπτει από τους σταθμούς βιομάζας κατά τους χειμερινούς μήνες αλλά και τρόποι για την αξιοποίηση του ανεκμετάλλετου θερμικού φορτίου που προκύπτει από τους σταθμούς βιομάζας κατά τους καλοκαιρινούς μήνες.

Ενημερωτική Ημερίδα για την Αγορά Ηλεκτρισμού και τις ΑΠΕ



Στις 30.6.2010 ο Σύνδεσμος Αποφοίτων Μέσης Τεχνικής Εκπαίδευσης (ΣΑΜΕΤΕΚ) με την υποστήριξη της ΡΑΕΚ, διοργάνωσε Ενημερωτική Ημερίδα σε Ξενοδοχείο στη Λεμεσό, με σκοπό τη διαφώτιση του κοινού σε θέματα της αγοράς ηλεκτρισμού και ειδικότερα των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας. Το Μέλος της ΡΑΕΚ κος Κ. Κυπριανίδης χαιρέτισε την εν λόγω εκδήλωση.

Ενημερωτική Ημερίδα – Ευκαιρίες Χρηματοδότησης από Ευρωπαϊκά Προγράμματα



Στις 20.10.2010 το Γραφείο Προγραμματισμού σε συνεργασία με την εταιρεία Deloitte διοργάνωσαν Ενημερωτική Ημερίδα σε Ξενοδοχείο της Λευκωσίας, στα πλαίσια της διαφώτισης του κοινού για τις Ευκαιρίες Χρηματοδότησης από τα τρέχοντα Ευρωπαϊκά Προγράμματα. Η ΡΑΕΚ κλήθηκε να παρουσιάσει στο κοινό ως Παράδειγμα Επιτυχημένης Πρότασης το έργο με ακρώνυμο "EXPLORER".

Παρουσίαση ΡΑΕΚ στο Τμήμα Οικονομικών του Πανεπιστημίου Κύπρου

Στις 2.12.2010 πραγματοποιήθηκε η καθιερωμένη ετήσια παρουσίαση σε φοιτητές του Τμήματος Οικονομικών του Πανεπιστημίου Κύπρου. Κατά τη διάρκεια της παρουσίασης συζητήθηκε η ευρύτερη ρυθμιστική πολιτική και πρακτική του ενεργειακού τομέα τόσο σε επίπεδο Ευρωπαϊκής Ένωσης όσο και σε εθνικό επίπεδο.

ΑΔΕΙΟΔΟΤΗΣΕΙΣ ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗΣ

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΑΙΤΗΣΩΝ ΚΑΙ ΑΔΕΙΟΔΟΤΗΜΕΝΗΣ ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗΣ

Συμβατικές Μονάδες

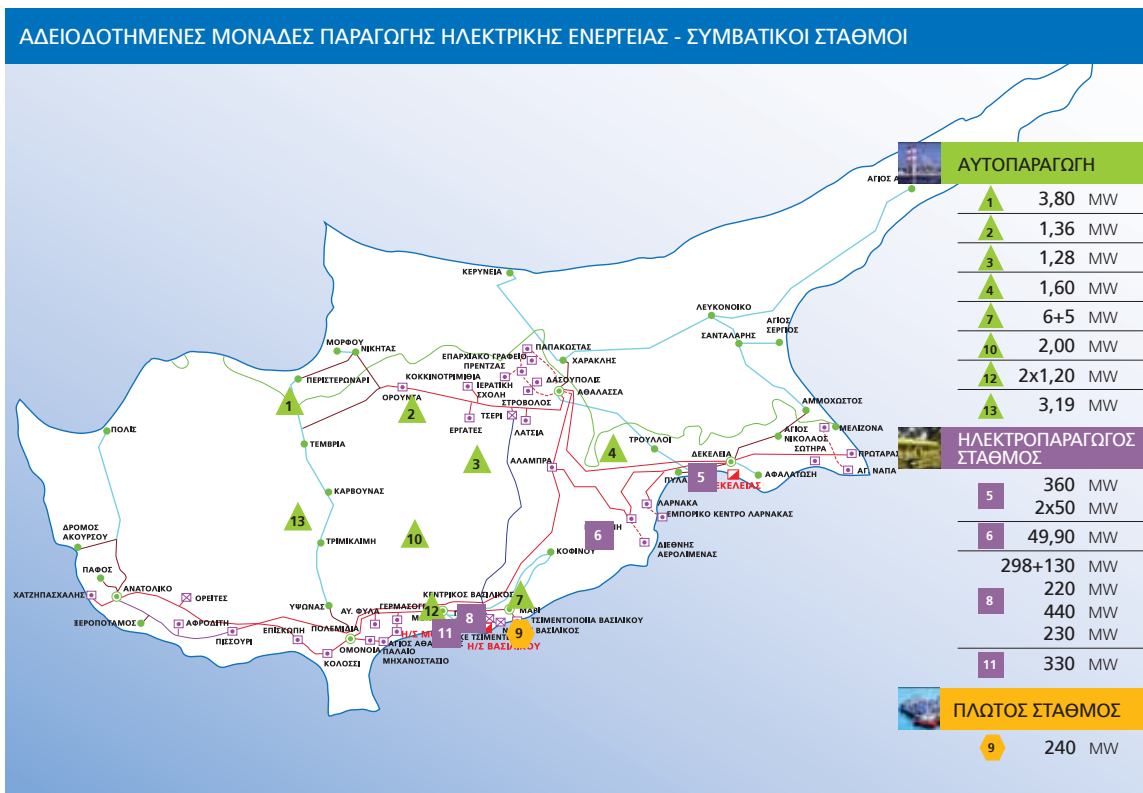
Από την ίδρυση της ΡΑΕΚ μέχρι το τέλος του 2010, έχουν χορηγηθεί συνολικά είκοσι τρεις άδειες για Κατασκευή Συμβατικών Σταθμών Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας.

Απ' αυτές με απόφαση της ΡΑΕΚ, έχει ανακληθεί μία άδεια, Συνολικής Ισχύος 230 MW.

Σήμερα, η συνολική Αδειοδοτημένη από τη ΡΑΕΚ Ισχύς για Σταθμούς Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας είναι 2.424,5 MW για είκοσι δύο άδειες, από τις οποίες εννέα, Ισχύος 1.878 MW, ανήκουν στην Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου (ΑΗΚ), δέκα, Ισχύος 26,6 MW, για Αυτοπαραγωγή. Οι υπόλοιπες τρεις, Ισχύος 519,9 MW, ανήκουν σε Ανεξάρτητους Παραγωγούς.

Μέχρι την 31η Δεκεμβρίου δεν υπήρχαν αιτήσεις υπό εξέταση.

Παραστατική Παρουσίαση και Γεωγραφική Κατανομή Αδειών για Συμβατικές Μονάδες



Φωτοβολταϊκά Συστήματα

Οι συνολικές αιτήσεις για Κατασκευή Φωτοβολταϊκών Συστημάτων που είχαν υποβληθεί στη ΡΑΕΚ μέχρι το τέλος του 2010, ήταν διακόσιες τέσσερις, συνολικής Ισχύος 35,4 MW. Έχουν απορριφθεί πέντε αιτήσεις συνολικής Ισχύος 12,5 MW.

Απ' αυτές έχουν εκδοθεί εκατόν πενήντα επτά άδειες, συνολικής Ισχύος 18,0 MW και βρίσκονταν υπό μελέτη σαράντα δύο αιτήσεις, συνολικής Ισχύος 4,8 MW. Δεν συμπεριλαμβάνονται Μονάδες με χρήση Φωτοβολταϊκών μεγέθους κάτω των 20 kW, ως εξαιρούμενες από την απαίτηση για εξασφάλιση άδειας.

Ηλιοθερμικοί Σταθμοί

Έχουν υποβληθεί οκτώ αιτήσεις συνολικής Ισχύος 175 MW. Έχουν χορηγηθεί δυο άδειες συνολικής Ισχύος 25 MW και έχουν απορριφθεί πέντε αιτήσεις συνολικής Ισχύος 100 MW.

Μέχρι την 31η Δεκεμβρίου βρισκόταν υπό μελέτη μια αίτηση συνολικής Ισχύος 50 MW.

Αιολικά Πάρκα

Μέχρι το τέλος του 2010, είχαν υποβληθεί στη ΡΑΕΚ συνολικά πενήντα αιτήσεις για Κατασκευή Αιολικών Πάρκων. Έχουν χορηγηθεί τριάντα δυο άδειες για Κατασκευή Αιολικών Σταθμών Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας.

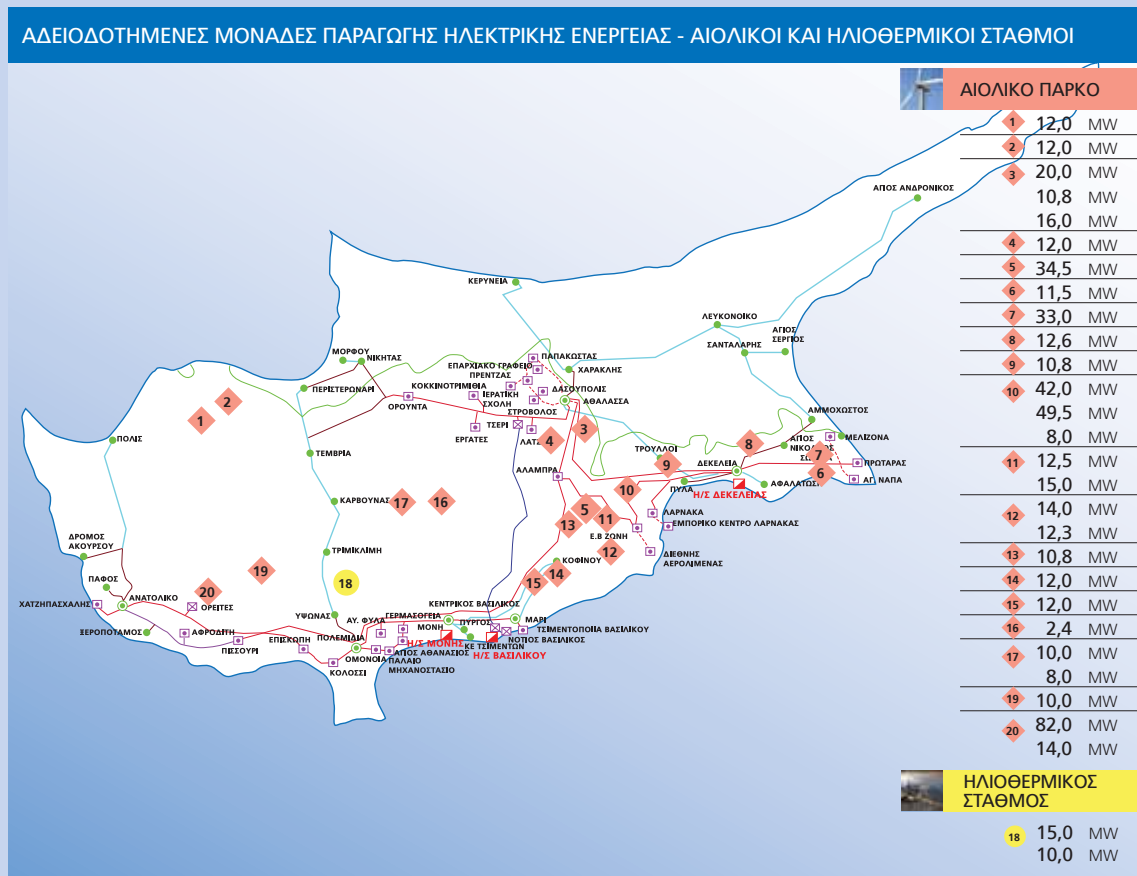
Απ' αυτές, με αποφάσεις της ΡΑΕΚ, έχουν ανακληθεί πέντε άδειες συνολικής Ισχύος 138,0 MW (53,8 MW σε πρώτη φάση). Επίσης έχουν απορριφθεί δεκατέσσερις αιτήσεις των 315,4 MW για Κατασκευή Αιολικών Σταθμών Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας.

Μέχρι το τέλος του 2010, η συνολική Αδειοδοτημένη από τη ΡΑΕΚ Ισχύς για υλοποίηση σε πρώτη φάση είναι 503,9 MW και σε δεύτερη φάση, εφ' όσον το εγκρίνει η ΡΑΕΚ, πρόσθετα 492,1 MW. Δεν συμπεριλαμβάνονται Μονάδες Αιολικών μεγέθους κάτω των 30 kW, ως εξαιρούμενα από την απαίτηση για εξασφάλιση άδειας από τη ΡΑΕΚ.

Κατά το υπό επισκόπηση έτος χορηγήθηκαν δυο Άδειες συνολικής Ικανότητας 23,4 MW (12,6 MW και 10,8 MW) καθώς επίσης και δυο Εξαιρέσεις από Άδεια συνολικής Ικανότητας 4,2 MW (4,0 MW και 0,2 MW).

Μέχρι την 31η Δεκεμβρίου βρισκόταν υπό μελέτη τέσσερις αιτήσεις για κατασκευή Αιολικών Πάρκων, Συνολικής Ισχύος 60 MW, από τις οποίες οι δυο αιτήσεις (8,5 MW) αφορούν Εξαιρέση από Άδεια.

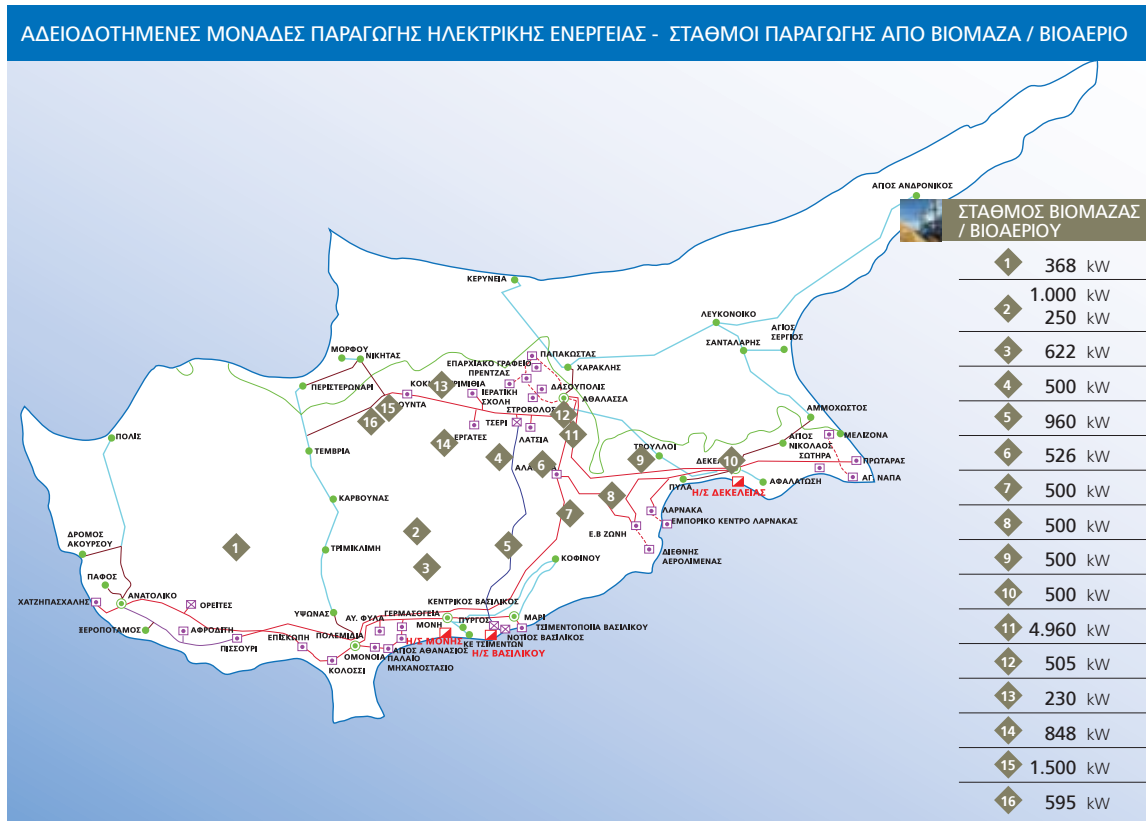
Παραστατική Παρουσίαση και Γεωγραφική Κατανομή Αδειών για Αιολικά Πάρκα και Ηλιοθερμικούς Σταθμούς



Βιομάζα/ Βιοαέριο

Η ΠΑΕΚ έχει εκδώσει δεκαεπτά άδειες για Κατασκευή Σταθμών Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας από Βιομάζα/ Βιοαέριο, συνολικής Ισχύος 14,9 MW και εξετάζει δυο πρόσθετες αιτήσεις συνολικής Ισχύος 3,2 MW. Πέραν των πιο πάνω, δύο άδειες συνολικής Ισχύος 1,0 MW έχουν ανακληθεί και μια αίτηση 5,0 MW έχει απορριφθεί. Δεν συμπεριλαμβάνονται Μονάδες με χρήση Βιομάζας/Βιοαερίου μεγέθους κάτω των 20 kW, ως εξαιρούμενες από την απαίτηση για εξασφάλιση άδειας από τη ΠΑΕΚ.

Παραστατική Παρουσίαση και Γεωγραφική Κατανομή Αδειών για Μονάδες Βιοαερίου/ Βιομάζας



Υδροηλεκτρικοί Σταθμοί

Έχουν υποβληθεί δύο αιτήσεις συνολικής Ισχύος 330 kW.

ΑΡΧΕΙΟ ΑΙΤΗΣΕΩΝ ΑΔΕΙΟΔΟΤΗΣΗΣ ΚΑΙ ΕΚΔΟΘΕΝΤΩΝ ΑΔΕΙΩΝ

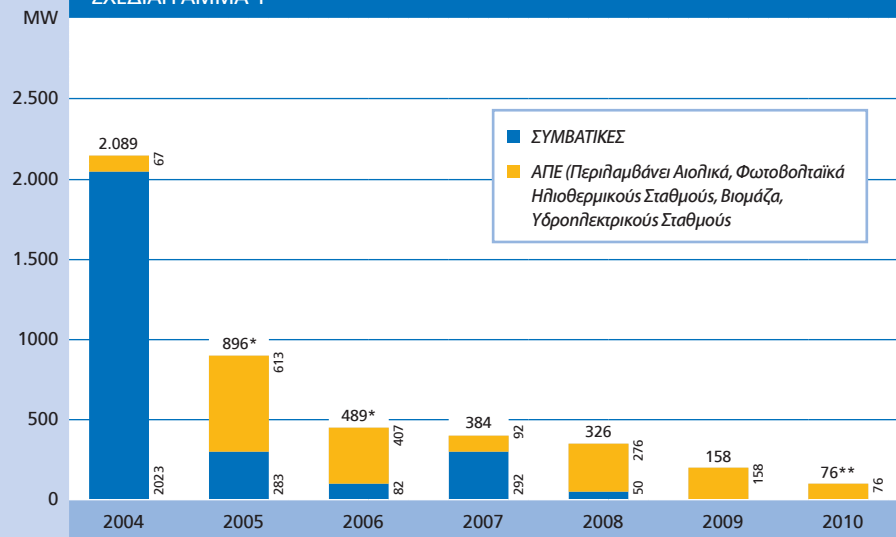
Όλοι οι Κατάλογοι των Αιτήσεων των Αδειών καθώς και των Εκδοθέντων Αδειών είναι καταχωρημένοι στην ιστοσελίδα της ΠΑΕΚ <http://www.cera.org.cy>.

ΣΥΓΚΡΙΤΙΚΕΣ ΠΑΡΑΣΤΑΣΕΙΣ ΑΙΤΗΣΕΩΝ ΚΑΙ ΑΔΕΙΟΔΟΤΗΣΕΩΝ ΓΙΑ ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗ

Αιτήσεις

ΑΙΤΗΣΕΙΣ ΓΙΑ ΑΔΕΙΕΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΠΟΥ ΥΠΟΒΛΗΘΗΚΑΝ ΤΗΝ ΠΕΡΙΟΔΟ 2004-2010

ΣΧΕΔΙΑΓΡΑΜΜΑ 1



ΙΣΧΥΣ MW

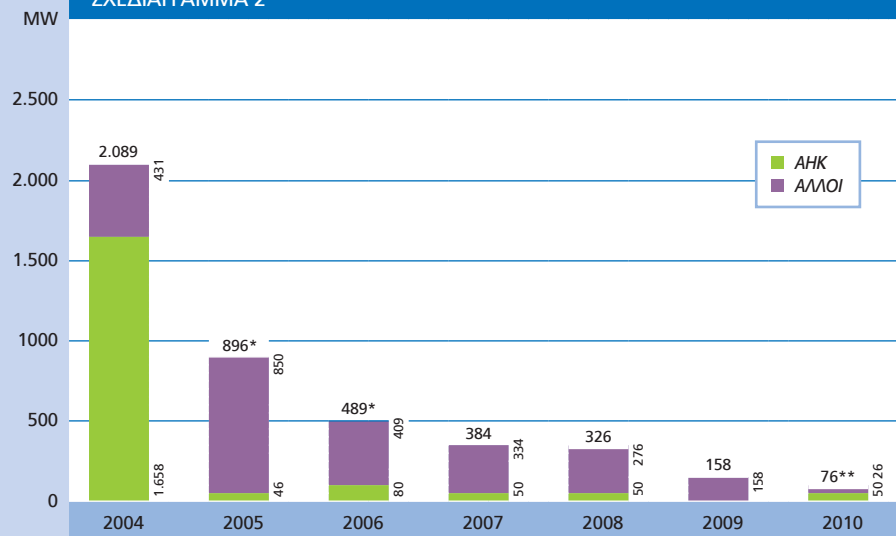
| | ΣΥΜΒΑΤΙΚΕΣ | ΑΠΕ | ΣΥΝΟΛΟ |
|------|------------|------|--------|
| 2004 | 2.023 | 67 | 2.089 |
| 2005 | 283* | 613* | 896* |
| 2006 | 82* | 407* | 489* |
| 2007 | 292 | 92 | 384 |
| 2008 | 50 | 276 | 326 |
| 2009 | - | 158 | 158 |
| 2010 | - | 76** | 76** |

* Συμπεριλαμβάνονται και τροποποιήσεις Αιτήσεων

** Συμπεριλαμβάνονται απορριπείς Αιτήσεις

ΑΙΤΗΣΕΙΣ ΓΙΑ ΑΔΕΙΕΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΠΟΥ ΥΠΟΒΛΗΘΗΚΑΝ ΤΗΝ ΠΕΡΙΟΔΟ 2004-2010 ΑΠΟ ΑΗΚ ΚΑΙ ΑΛΛΟΥΣ ΠΑΡΑΓΩΓΟΥΣ

ΣΧΕΔΙΑΓΡΑΜΜΑ 2



ΙΣΧΥΣ MW

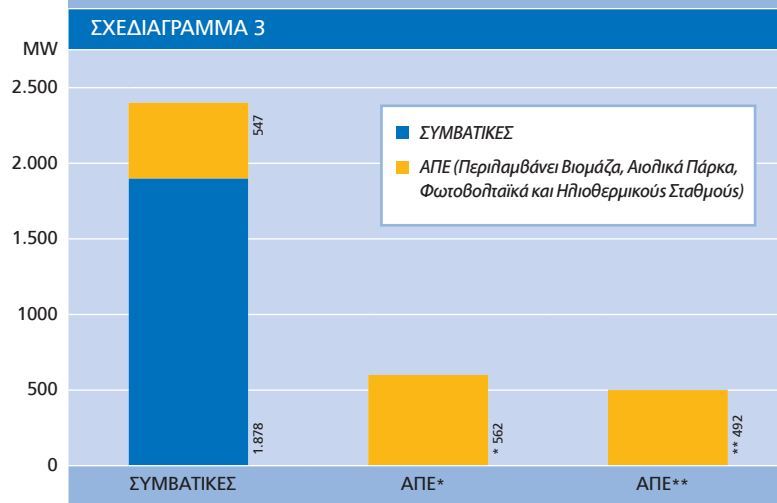
| | ΑΗΚ | ΑΛΛΟΙ | ΣΥΝΟΛΟ |
|------|-------|-------|--------|
| 2004 | 1.658 | 431 | 2.089 |
| 2005 | 46* | 850* | 896* |
| 2006 | 80* | 409* | 489* |
| 2007 | 50 | 334 | 384 |
| 2008 | 50 | 276 | 326 |
| 2009 | 0 | 158 | 158 |
| 2010 | 50* | 26 | 76** |

* Συμπεριλαμβάνονται και τροποποιήσεις Αιτήσεων

** Συμπεριλαμβάνονται απορριπείς Αιτήσεις

Αδειοδοτήσεις

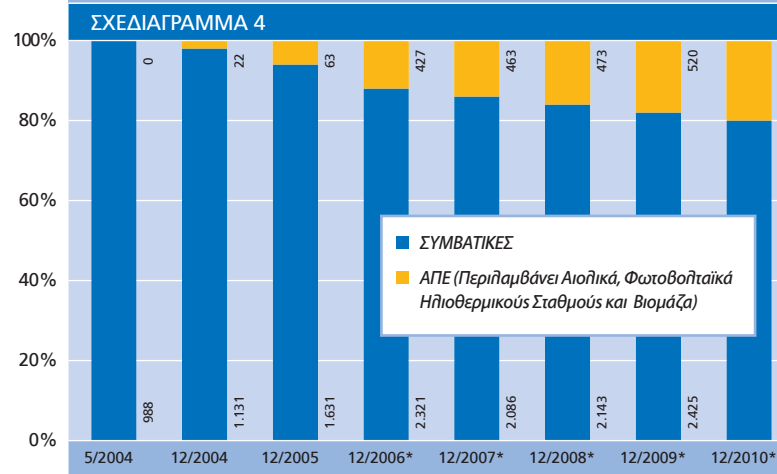
ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΑΔΕΙΟΔΟΤΗΜΕΝΗ ΙΣΧΥΣ ΤΗΝ 31.12.2010



| ΙΣΧΥΣ MW | | | |
|-------------------|----------|----------|----------|
| | ΑΗΚ | ΑΛΛΟΙ | ΣΥΝΟΛΟ |
| ΣΥΜΒΑΤΙΚΕΣ | 1.878*** | 547 | 2.425*** |
| ΑΠΕ | 0* | 562* | 562* |
| | 0** | 492** | 492** |
| ΣΥΝΟΛΟ ΣΥΜΒΑΤΙΚΩΝ | 1.878*** | 1.109*** | 2.987*** |

* Για άμεση εγκατάσταση - Φάση Α'
 ** Για μελλοντική εγκατάσταση (εφόσον εγκριθούν από τη ΡΑΕΚ) - Φάση Β'
 *** Συμπεριλαμβάνονται Ανακλήσεις και Τροποποιήσεις Αδειών

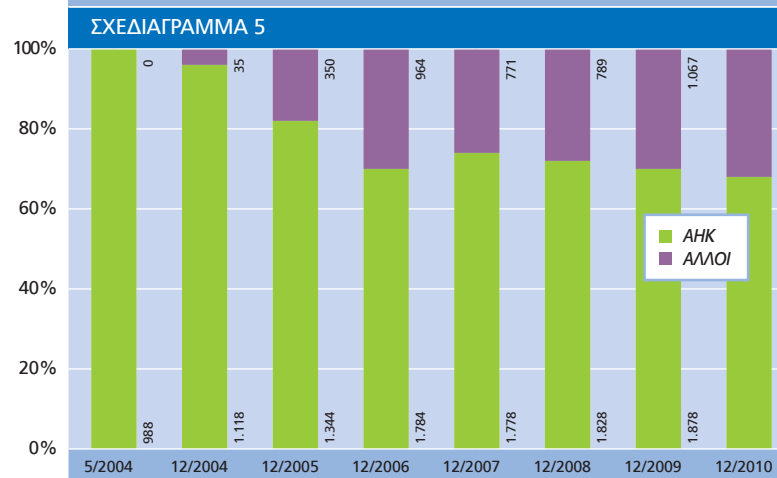
ΠΟΣΟΣΤΑ ΑΔΕΙΟΔΟΤΗΜΕΝΗΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΠΟ ΣΥΜΒΑΤΙΚΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ ΚΑΙ ΑΠΕ ΤΗΝ ΠΕΡΙΟΔΟ 1.5.2004 - 31.12.2010



| ΙΣΧΥΣ MW | | | |
|------------|-------|------------|--------|
| | ΑΠΕ | ΣΥΜΒΑΤΙΚΕΣ | ΣΥΝΟΛΟ |
| 5/ 2004 | 0 | 988 | 988 |
| 12/ 2004 | 22 | 1.131 | 1.153 |
| 12/ 2005 | 63 | 1.631 | 1.694 |
| 12/ 2006* | 427* | 2.321 | 2.748* |
| 12/ 2006** | 412** | 0 | 412** |
| 12/ 2007* | 463* | 2.086 | 2.549* |
| 12/ 2007** | 401** | 0 | 401** |
| 12/ 2008* | 473* | 2.143 | 2.617* |
| 12/ 2008** | 370** | 0 | 370** |
| 12/ 2009* | 520* | 2.425 | 2.945* |
| 12/ 2009** | 395** | 0 | 395** |
| 12/ 2010* | 561* | 2.425 | 2.986* |
| 12/ 2010** | 492** | 0 | 492** |

* Για άμεση εγκατάσταση - Φάση Α'
 ** Για μελλοντική εγκατάσταση (εφόσον εγκριθούν από τη ΡΑΕΚ) - Φάση Β'
 Σημ: Συμπεριλαμβάνονται Ανακλήσεις και Τροποποιήσεις Αδειών

ΠΟΣΟΣΤΑ ΑΗΚ ΣΤΗ ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΑΔΕΙΟΔΟΤΗΜΕΝΗ ΙΣΧΥ ΓΙΑ ΤΗΝ ΠΕΡΙΟΔΟ 1.5.2004 - 31.12.2010 ΓΙΑ ΑΜΕΣΗ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗ



| ΙΣΧΥΣ MW | | | |
|----------|-------|-------|--------|
| | ΑΗΚ | ΑΛΛΟΙ | ΣΥΝΟΛΟ |
| 5/ 2004 | 988 | 0 | 988 |
| 12/ 2004 | 1.118 | 35 | 1.153 |
| 12/ 2005 | 1.344 | 350 | 1.694 |
| 12/ 2006 | 1.784 | 964 | 2.748 |
| 12/ 2007 | 1.778 | 771 | 2.549 |
| 12/ 2008 | 1.828 | 789 | 2.617 |
| 12/ 2009 | 1.878 | 1.067 | 2.945 |
| 12/ 2010 | 1.878 | 1.109 | 2.987 |

ΕΞΑΙΡΕΣΕΙΣ ΑΠΟ ΑΔΕΙΑ ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΜΟΝΑΔΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ

Η ΡΑΕΚ, με συνεχείς και επίμονες προσπάθειες διαμέσου ανακοινώσεων στην ιστοσελίδα της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας Κύπρου, συνεχίζοντας τις προσπάθειες που καταβλήθηκαν σε προηγούμενα χρόνια, κατάφερε να πληροφορήσει το ενδιαφερόμενο κοινό ότι απαιτείται η εξασφάλιση Άδειας ή Εξαιρέσης από Άδεια από τη ΡΑΕΚ για όλες τις εγκαταστάσεις παραγωγής ηλεκτρισμού.

Μονάδες Παραγωγής από Συμβατικά Καύσιμα

Κατά το 2010 συνεχίστηκε η υποβολή αιτήσεων για παροχή Εξαιρέσης από Άδεια καθώς και η έκδοση Εξαιρέσης από Άδεια, όπως φαίνεται και από τον Πίνακα 5:

| ΑΡΙΘΜΟΣ ΑΙΤΗΣΕΩΝ ΗΛΕΚΤΡΟΓΕΝΝΗΤΡΙΩΝ | | ΕΞΑΙΡΕΣΕΙΣ ΑΠΟ ΑΔΕΙΑ ΗΛΕΚΤΡΟΓΕΝΝΗΤΡΙΩΝ | | ΑΡΙΘΜΟΣ ΗΛΕΚΤΡΟΓΕΝΝΗΤΡΙΩΝ | | ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΑΔΕΙΟΔΟΤΗΜΕΝΗ ΙΣΧΥΣ ΗΛΕΚΤΡΟΓΕΝΝΗΤΡΙΩΝ (MW) |
|------------------------------------|--------|--|--------|---------------------------|--------|---|
| 2010 | ΣΥΝΟΛΟ | 2010 | ΣΥΝΟΛΟ | 2010 | ΣΥΝΟΛΟ | |
| 29 | 323 | 39 | 300 | 46 | 495 | 91 |

Πίνακας 5 - Αδειοδοτημένες Ηλεκτρογεννήτριες

Μονάδες Παραγωγής από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας

Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου μετά και από την έκδοση του ενημερωτικού δελτίου για τη διαδικασία εξασφάλισης Εξαιρέσης από Άδεια σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με χρήση Φωτοβολταϊκών πλαισίων, συνέχισε με έντονες προσπάθειες προς όλους τους αρμόδιους φορείς και υπηρεσίες, με στόχο να απαλείψει τα περιττά εμπόδια και να προωθήσει μια απλοποιημένη και εύχρηστη διαδικασία, έτσι ώστε να αποφευχθούν κατά το δυνατό γραφειοκρατικές διαδικασίες και να διεκπεραιώνονται σε τάχιστο ρυθμό οι αιτήσεις του κοινού.

Στη συνέχεια, σύμφωνα με τους Περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμους του 2003 έως 2008, και εν όψει της διαμόρφωσης του δεσμευτικού Εθνικού Σχεδίου Δράσης για τη διείσδυση των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας μέχρι το 2020, το οποίο έπρεπε να υποβληθεί από την Κυπριακή Δημοκρατία στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή μέχρι τις 30.6.2010, αποφάσισε όπως από τις 22.3.2010 και μέχρι νεότερης ειδοποίησης, αναστείλει την παραλαβή αιτήσεων για εγκατάσταση μονάδων παραγωγής ηλεκτρισμού από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας.



Επίσκεψη των Μελτών της ΡΑΕΚ κκ Κ. Ηλιόπουλου και Κ. Κυπριανίδη σε Φωτοβολταϊκό Πάρκο στην Ισπανία

Η απόφαση αυτή κρίθηκε αναγκαία για να καταστεί δυνατός ο ορθολογικός προγραμματισμός της διείσδυσης των ηλεκτροπαραγωγών μονάδων Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας ώστε να επιτευχθούν οι στόχοι που τέθηκαν από την Ευρωπαϊκή Ένωση για το 2020 και να διασφαλισθεί η βιώσιμη, αποδοτική και ασφαλή λειτουργία της Αγοράς Ενέργειας.

Σε μεταγενέστερο στάδιο, η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου, λαμβάνοντας υπόψη το νέο Εθνικό Σχέδιο Δράσης για τις Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας, αλλή και το Άρθρο 35 του «Περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμου», εξέδωσε

απόφαση σχετικά με τη διαχείριση των υφιστάμενων αιτήσεων που αφορούσαν Φωτοβολταϊκά Συστήματα. (Απόφαση ΠΑΕΚ 463/2010).

Κατά το υπό επισκόπηση έτος χορηγήθηκαν δυο Εξαιρέσεις από Άδειες για Αιολικά Πάρκα συνολικής ικανότητας 4,2 MW (4,0 MW και 0,2 MW). Επίσης εκδόθηκαν εκατόν δεκαέξι Εξαιρέσεις από Άδεια για Κατασκευή Φωτοβολταϊκών Πάρκων, οι οποίες αντιστοιχούσαν σε 12,8 MW. Συγκεκριμένα, 10,9 MW αντιστοιχούν σε αιτήσεις που έγιναν για κατασκευή Φωτοβολταϊκού Πάρκου στο έδαφος και 1,9 MW αντιστοιχούν σε αιτήσεις για κατασκευή σε οροφές κτηρίων. Έχουν απορριφθεί πέντε Αιτήσεις συνολικής ισχύος 12,5 MW.

Στον Πίνακα 6, φαίνεται η κατάσταση των αιτήσεων/αδειών Φωτοβολταϊκών Συστημάτων κατά το 2010:

| ΑΡΙΘΜΟΣ ΑΙΤΗΣΕΩΝ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΩΝ ΠΑΡΚΩΝ | | ΕΞΑΙΡΕΣΕΙΣ ΑΠΟ ΑΔΕΙΑ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΩΝ ΠΑΡΚΩΝ | | ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΑΔΕΙΟΔΟΤΗΜΕΝΗ ΙΣΧΥΣ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΩΝ ΠΑΡΚΩΝ (MW) |
|--|--------|--|--------|---|
| 2010 | ΣΥΝΟΛΟ | 2010 | ΣΥΝΟΛΟ | |
| 127 | 204 | 116 | 157 | 18 |

Πίνακας 6 - Αδειοδοτημένες Εγκαταστάσεις Φωτοβολταϊκών Συστημάτων

Μονάδες Παραγωγής από Βιοαέριο/ Βιομάζα

Οι εγκαταστάσεις παραγωγής βιοαερίου δεν παρέχουν μόνο τη δυνατότητα αξιοποίησης του ενεργειακού δυναμικού του βιοαερίου αλλά συμμετέχουν παράλληλα και στη συνολική επεξεργασία των οργανικών αποβλήτων επιλύοντας το πρόβλημα της διαχείρισης των απορριμμάτων. Η παραγωγή βιοαερίου έχει αλληλένδετα περιβαλλοντικά, οικονομικά και γεωργικά οφέλη.

Οι Μονάδες Συμπαράγωγής ηλεκτρισμού και χρήσιμης θερμότητας από βιοαέριο που αδειοδοτήθηκαν από τη ΡΑΕΚ και τέθηκαν σε λειτουργία, χρησιμοποιούν, για την παραγωγή του βιοαερίου, αστικά λύματα, ζωικά απόβλητα σφαγείου, χοιρολύματα και άλλα οργανικά απόβλητα. Το βιοαέριο που παράγεται καίγεται σε Μηχανές Εσωτερικής Καύσης (ΜΕΚ) για παραγωγή θερμότητας και ηλεκτρισμού από τη γεννήτρια.

Στον Πίνακα 7, φαίνεται ο αριθμός των Αιτήσεων που υποβλήθηκαν στη ΡΑΕΚ, η συνολική Αδειοδοτημένη και η εγκατεστημένη ισχύς μονάδων παραγωγής ηλεκτρισμού από βιομάζα/ βιοαέριο.

| ΑΡΙΘΜΟΣ ΑΙΤΗΣΕΩΝ ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΑΠΟ ΒΙΟΑΕΡΙΟ/ΒΙΟΜΑΖΑ | | ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΑΔΕΙΟΔΟΤΗΜΕΝΗ ΙΣΧΥΣ ΗΛΕΚΤΡΟΓΕΝΝΗΤΡΙΩΝ (MW) | ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗ ΙΣΧΥΣ ΗΛΕΚΤΡΟΓΕΝΝΗΤΡΙΩΝ ΑΠΟ ΒΙΟΑΕΡΙΟ/ΒΙΟΜΑΖΑ (MW) | |
|--|---------|---|--|--------|
| ΣΥΝΟΛΟ | ΣΕ ΙΣΧΥ | | 2010 | ΣΥΝΟΛΟ |
| 22 | 17 | 14,9 | 0,7 | 7,8 |

Πίνακας 7 - Αδειοδοτημένες Εγκαταστάσεις Ηλεκτροπαραγωγής από Βιοαέριο/ Βιομάζα



Πρώτη Ύλη για Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας από Βιομάζα

ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗ ΙΚΑΝΟΤΗΤΑ ΣΤΑΘΜΩΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΚΑΤΑΣΚΕΥΑΣΤΙΚΑ ΕΡΓΑ ΚΑΤΑ ΤΟ 2010

Εγκατεστημένη Ικανότητα και Κατασκευαστικά Έργα Συμβατικών Μονάδων Παραγωγής

Εγκατεστημένη Ικανότητα Συμβατικών Μονάδων κατά το 2010

Εγκαταστάσεις Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου (1.438 MW)

- Ηλεκτροπαραγωγός Σταθμός Μονής (330 MW)
6 Μονάδες Ατμοστρόβιλων ονομαστικής Ικανότητας 30 MW εκάστη
4 Αεριοστρόβιλοι ονομαστικής Ικανότητας 37,5 MW έκαστος
- Ηλεκτροπαραγωγός Σταθμός Δεκέλειας (460 MW)
6 Μονάδες Ατμοστρόβιλων ονομαστικής Ικανότητας 60 MW εκάστη
Μηχανές Εσωτερικής Καύσης συνολικής ονομαστικής Ικανότητας 100 MW
- Ηλεκτροπαραγωγός Σταθμός Βασιλικού (647 MW)
3 Μονάδες Ατμοστρόβιλων ονομαστικής Ικανότητας 130 MW εκάστη
1 Αεριοστρόβιλος ονομαστικής Ικανότητας 37,5 MW
1 Εγκατάσταση Συνδυασμένου Κύκλου συνολικής ονομαστικής Ικανότητας 220 MW (2x72,5 MW + 75 MW)

Εγκαταστάσεις Αυτοπαραγωγών μεγαλύτερες του 1 MW (21,6 MW)

- Ηλεκτροπαραγωγός Σταθμός Τσιμεντοποιείας Βασιλικού
6 Μηχανές Εσωτερικής Καύσης συνολικής ονομαστικής Ικανότητας 11 MW
- Ηλεκτροπαραγωγός Σταθμός Μεταλλίου Σκουριώτισσας
Μηχανές Εσωτερικής Καύσης συνολικής ονομαστικής Ικανότητας 3,8 MW
- Ηλεκτροπαραγωγός Σταθμός Λατομείου Φαρμακά
Μηχανές Εσωτερικής Καύσης συνολικής ονομαστικής Ικανότητας 2,0 MW
- Ηλεκτροπαραγωγός Σταθμός Σκύρα Βάσας, Μοναγρούλι
Μηχανές Εσωτερικής Καύσης συνολικής ονομαστικής Ικανότητας 3,2 MW
- Ηλεκτροπαραγωγός Σταθμός Λατομείου Ελμένι, Αγ. Σωζόμενος
Μηχανές Εσωτερικής Καύσης συνολικής ονομαστικής Ικανότητας 1,6 MW

Κατασκευαστικά Έργα Συμβατικών Μονάδων κατά το 2010

Κατά το υπό επισκόπηση έτος κατασκευάζεται η Εγκατάσταση Συνδυασμένου Κύκλου στον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Βασιλικού της ΑΗΚ, Αρ. 5, ονομαστικής ικανότητας 220 MW. Ο συνδυασμένος κύκλος αναμένεται να λειτουργήσει εντός του 2011.



Ηλεκτροπαραγωγός Σταθμός Βασιλικού (Φώτο: Λοΐζος Οικονομίδης)

Εγκατεστημένη Ικανότητα Αιολικού Δυναμικού και Κατασκευαστικά Έργα

Εγκατεστημένη Ικανότητα Αιολικού Δυναμικού

Το 2010 μπορεί να θεωρηθεί χρονιά σταθμός στην προώθηση υλοποίησης των μεγάλων έργων Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας. Μετά από την έναρξη λειτουργίας, τα προηγούμενα χρόνια, μικρών, αλλήλα σημαντικών, μονάδων παραγωγής ηλεκτρισμού από Βιοαέριο, το 2010 έγιναν σημαντικά βήματα για διείσδυση στο σύστημα ηλεκτρισμού της Κύπρου της Αιολικής και Ηλιακής Ενέργειας.

Η Συνολική Εγκατεστημένη Ισχύς Σταθμών Παραγωγής με χρήση του αιολικού δυναμικού συνδεδεμένη με το δίκτυο ανήλθε κατά το 2010 σε 82 MW. Μέχρι τέλους του έτους ήταν συνδεδεμένο και λειτουργήσε μόνο ένα Αιολικό Πάρκο, το «Ορείτες», το οποίο συνδέθηκε την 21η Ιουλίου 2010 με σταδιακή σύνδεση των 41 ανεμογεννητριών του, μετά την περάτωση των ενδεδειγμένων δοκιμών.

Κατασκευαστικά Έργα Αιολικού Δυναμικού κατά το 2010



Στιγμιότυπο από την κατασκευή ανεμογεννήτριας στους Ορείτες

ΚΑΤΑΣΚΕΥΗ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΤΟΥ ΠΡΩΤΟΥ ΑΙΟΛΙΚΟΥ ΠΑΡΚΟΥ

Το 2010 ολοκληρώθηκαν οι εργασίες εγκατάστασης σαράντα μίας Ανεμογεννητριών συνολικής Ισχύος 82 MW στην περιοχή του δάσους Ορείτες νωρίτερα από ότι προβλεπόταν στο πρόγραμμα εκτέλεσης των εργασιών. Τον Ιούλιο άρχισαν οι δοκιμαστικοί λειτουργικοί έλεγχοι των πρώτων Ανεμογεννητριών, συνεχίστηκαν σταδιακά για όλες τις Ανεμογεννήτριες και ολοκληρώθηκαν στο τέλος Νοεμβρίου. Η συνολική παραγωγή του Αιολικού Πάρκου για το 2010 ανέρχεται στις 31,4 GWh. Παρατηρείται ότι αυτή η παραγωγή δεν είναι αντιπροσωπευτική για την περίοδο, εξαιτίας της σταδιακής ένταξης των Ανεμογεννητριών του Αιολικού Πάρκου στο Σύστημα Μεταφοράς.



Συνάντηση της ΡΑΕΚ με το Σύνδεσμο Αιολικής Ενέργειας

ΚΑΤΑΣΚΕΥΑΣΤΙΚΑ ΕΡΓΑ ΑΛΛΩΝ ΤΡΙΩΝ ΑΙΟΛΙΚΩΝ ΠΑΡΚΩΝ

Προς το τέλος του υπό επισκόπηση έτους ξεκίνησαν τα κατασκευαστικά έργα για άλλα τρία Αιολικά Πάρκα όπως πιο κάτω:

- Στην περιοχή Τερσεφάνου, Κηλαυδίας και Αλεθρικού εκτελούνται τα κατασκευαστικά έργα εγκατάστασης είκοσι τριών Ανεμογεννητριών συνολικής Ισχύος 34,5 MW



- Στην περιοχή Αγίας Άννας-Ψευδά-Κόσις εκτελούνται τα κατασκευαστικά έργα εγκατάστασης δέκα Ανεμογεννητριών συνολικής Ισχύος 20 MW
- Στην περιοχή Καμπί-Φαρμακά εκτελούνται τα κατασκευαστικά έργα εγκατάστασης τριών Ανεμογεννητριών συνολικής Ισχύος 2,4 MW.

Επιπρόσθετα, δύο Αιολικά Πάρκα, συνολικής Ισχύος 21,6 MW, έχουν εξασφαλίσει όλες τις απαιτούμενες άδειες και εγκρίσεις και αναμένεται πολύ σύντομα να προχωρήσουν με τα κατασκευαστικά έργα.

Στιγμιότυπο από τα κατασκευαστικά έργα του Αιολικού Πάρκου στην περιοχή Αγίας Άννας-Ψευδά-Κόσις

Εγκατεστημένη Ικανότητα Ηλιακού Δυναμικού και Κατασκευαστικά Έργα

Το ενδιαφέρον των επενδυτών για εγκατάσταση Φωτοβολταϊκών Συστημάτων για εμπορικούς σκοπούς, ισχύος μέχρι 150 kW, ήταν πάρα πολύ έντονο και το 2010, υπερκαλύπτοντας τις πρόνοιες του σχεδίου χορηγιών.

Το 2010 ολοκληρώθηκε η εγκατάσταση Φωτοβολταϊκών Συστημάτων σε Δημόσια κτήρια, Σχολεία και στρατόπεδα, συνολικής Ισχύος 0,7 MW, ενώ ξεκίνησαν και τα έργα εγκατάστασης Φωτοβολταϊκών Συστημάτων για εμπορικούς σκοπούς, τόσο επίγειων, όσο και στις οροφές Βιομηχανικών και άλλων κτηρίων.

Η Συνολική Εγκατεστημένη Ισχύς, με χρήση Φωτοβολταϊκών Συστημάτων κατά το 2010, ανέρχόταν σε 5,6 MW από εξακόσια σαράντα επτά Φωτοβολταϊκά Συστήματα Παραγωγής Ηλεκτρισμού. Σημειώνεται ότι επιπρόσθετα έχουν εγκατασταθεί και λειτουργούν Συστήματα συνολικής ισχύος 0,7 MW, τα οποία δεν είναι διασυνδεδεμένα με το Δίκτυο Διανομής της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου.

Το πρώτο Φωτοβολταϊκό Σύστημα ισχύος 4,8 kW, συνδέθηκε με το δίκτυο της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου στις 17.2.2005.



Εγκατάσταση Φωτοβολταϊκού Συστήματος στην οροφή κτηρίου στη Λάρνακα



Σταθμός Παραγωγής με χρήση Βιομάζας

Εγκατεστημένη Ικανότητα Μονάδων Βιοαερίου/ Βιομάζας και Κατασκευαστικά Έργα

Κατά το 2010 τέθηκαν σε λειτουργία δύο Μονάδες παραγωγής ηλεκτρισμού και χρήσιμης θερμότητας με χρήση βιοαερίου από αναερόβια επεξεργασία κτηνοτροφικών λυμάτων στο Μαρκί και στην Αθναίνου και μία Μονάδα παραγωγής ηλεκτρισμού με χρήση βιομάζας στην περιοχή Επαγώνιας συνολικής εγκατεστημένης Ισχύος 1,2 MW.

Η Συνολική Εγκατεστημένη Ισχύς Σταθμών Παραγωγής με χρήση Βιομάζας/Βιοαερίου για το 2010, σύμφωνα με στοιχεία που δόθηκαν από την Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου, ανέρχόταν σε 7,2 MW από δέκα Σταθμούς Παραγωγής Ηλεκτρισμού και χρήσιμης θερμότητας.

Η πρώτη μονάδα ισχύος 250 kW συνδέθηκε με το δίκτυο της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου στις 10.12.2007.

ΕΤΗΣΙΟ ΜΕΓΙΣΤΟ ΣΥΝΟΛΙΚΗΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΙΣΧΥΟΣ ΚΑΙ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΤΑ ΤΟ 2010 ΠΡΟΓΝΩΣΕΙΣ ΔΕΚΑΕΤΙΑΣ 2011-2020

Στοιχεία Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας κατά το 2010

Μέγιστη Συνολική Παραγωγή Ισχύος (MW)

Η μέγιστη ζήτηση ηλεκτρικής ισχύος για το έτος 2010 σημειώθηκε την Τρίτη 3 Αυγούστου και ώρα 14:10, οπότε η Μέγιστη Συνολική Παραγωγή Ισχύος ανήλθε σε **1.148 MW**.

Η φετινή μέγιστη ζήτηση σε σχέση με τη μέγιστη ζήτηση που καταγράφηκε το προηγούμενο έτος, παρουσίασε αύξηση της τάξης του **4%**. Η εν λόγω αύξηση θεωρείται μέσα στα αναμενόμενα πλαίσια της ετήσιας αύξησης.

Συνολική Παραγωγή Ενέργειας (GWh)

Αναφορικά με την καταγεγραμμένη Συνολική Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας κατά το έτος 2010 έχουν καταγραφεί τα ακόλουθα σημαντικά στοιχεία.

Το σύνολο της μεικτής Παραγόμενης Ηλεκτρικής Ενέργειας έφθασε στις **5.272.365 MWh**.

Η ΑΗΚ συνέβαλε με **5.204.897 MWh** ή **98,7%** ενώ οι Αυτοπαραγωγοί με **34.152 MWh** ή **0,6 %**. Οι Παραγωγοί με χρήση Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας η οποία καταγράφεται παρήγαγαν **62.958 MWh** ή **1,2%**.

Οι Σταθμοί Παραγωγής (ΑΗΚ και Αυτοπαραγωγής) παρήγαγαν **269.382 MWh** ή **5,2%** για τις τοπικές ανάγκες τους.

Το σύνολο της παραγωγής από μονάδες εισαγωγής στο Σύστημα Μεταφοράς από Σταθμούς της ΑΗΚ έφθασε στις **4.935.515 MWh**.

Οι καταγραφείσες απώλειες κατά τη Μεταφορά ανήλθαν στις **87.235 MWh** ή **1,8%**.

Συντελεστής Φορτίου

Ο μέσος ετήσιος «Συντελεστής Φορτίου» (ΑΗΚ και Αυτοπαραγωγοί) μειώθηκε περαιτέρω σε επίπεδο **52,0%** συγκρινόμενος με 53,4 % κατά το 2009.

Συνολική Παραγωγή Ενέργειας από τις Εγκαταστάσεις Αιολικού Δυναμικού (MWh) το 2010

Η Συνολική Εγκατεστημένη Ισχύς Σταθμών Παραγωγής με χρήση του αιολικού δυναμικού συνδεδεμένη με το δίκτυο ανήλθε κατά το 2010 σε 82 MW με την ετήσια καταγραμμένη Παραγωγή Ηλεκτρισμού μέχρι τέλους του έτους να έχει ανέλθει σε 33.286 MWh.

Συνολική Παραγωγή Ενέργειας από Φωτοβολταϊκά Συστήματα (MWh) το 2010

Η Συνολική Εγκατεστημένη Ισχύς, με χρήση Φωτοβολταϊκών Συστημάτων κατά το 2010, τα οποία είναι διασυνδεδεμένα στο Δίκτυο Διανομής, ανερχόταν σε 5,6 MW από εξακόσια σαράντα επτά Φωτοβολταϊκά Συστήματα Παραγωγής Ηλεκτρισμού με ετήσια καταγραμμένη Παραγωγή Ηλεκτρισμού 4.840 MWh.

Πενήντα πέντε συστήματα από αυτά συνδέθηκαν κατά το 2010 σε Δημόσια Κτήρια, Σχολεία και Στρατόπεδα (Διαρθρωτικά Ταμεία της Ευρωπαϊκής Ένωσης) με παραγωγή που ανήλθε σε 250 MWh.

Συνολική Παραγωγή Ενέργειας από Μονάδες Βιοαερίου/ Βιομάζας (MWh) το 2010

Η Συνολική Εγκατεστημένη Ισχύς Σταθμών Παραγωγής με χρήση Βιομάζας/ Βιοαερίου για το 2010, σύμφωνα με στοιχεία που δόθηκαν από την Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου, ανερχόταν σε 7,2 MW από δέκα Σταθμούς Παραγωγής Ηλεκτρισμού και χρήσιμης θερμότητας (για τους οποίους έχουν εκδοθεί δώδεκα Άδειες Κατασκευής και Λειτουργίας). Στον αριθμό αυτό προστίθεται και ένας παραγωγός 0,6 MW που δεν είναι συνδεδεμένος στο δίκτυο.

Η συνολική παραγωγή ηλεκτρισμού από Μονάδες Βιομάζας/ Βιοαερίου που έχει διοχετευθεί στο δίκτυο διανομής της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου κατά το 2010 αυξήθηκε κατά 25% περίπου σε σχέση με το 2009 και ανήλθε στις 24.802 MWh. Σημειώνεται ότι η ετήσια συνολική Παραγωγή Ηλεκτρισμού ήταν σημαντικά ψηλότερη λόγω της κατανάλωσης σημαντικού μέρους της εσωτερικά στους Σταθμούς.

Συγκριτικά Στοιχεία Παραγωγής από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας

| ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΑ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ | ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗ ΙΣΧΥΣ (MW) | | ΕΤΗΣΙΑ ΠΑΡΑΓΩΜΕΝΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ (GWh) | |
|---|--------------------------|------|----------------------------------|------|
| | 2009 | 2010 | 2009 | 2010 |
| Αιολική | 0,0 | 82,0 | 0,0 | 33,3 |
| Φωτοβολταϊκά | 2,7 | 5,6 | 3,0 | 4,8 |
| Συγκεντρωτικός Ηλιοθερμικός Σταθμός Παραβολικών Κατόπτρων και Αποθήκευση που να επιτρέπει 6 ώρες παραγωγή | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Βιομάζα | 3,6 | 7,8 | 19,8 | 24,8 |
| Συνολική Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές (MW/GWh) | 6,3 | 95,4 | 22,8 | 62,9 |

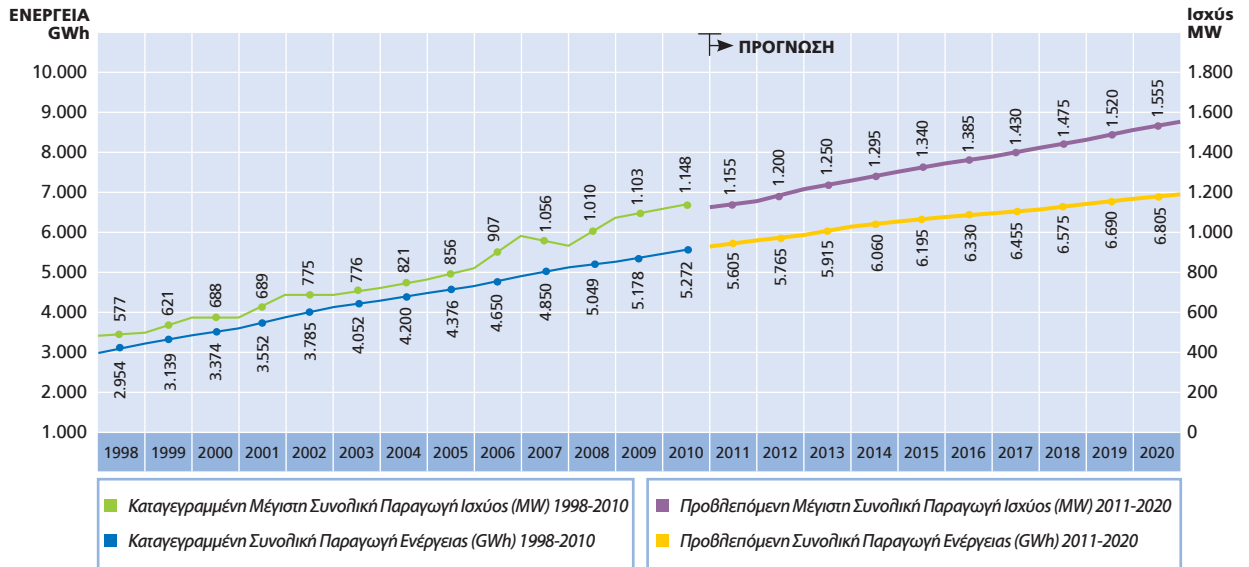
Πίνακας 8 - Συγκριτικά Στοιχεία Παραγωγής από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας

Στον Πίνακα 8 φαίνεται η ραγδαία αύξηση στην εγκατεστημένη ισχύ εγκαταστάσεων παραγωγής από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας κατά το 2010 και τη σχεδόν τριπλάσια παραγωγή που καταγράφηκε κατά το υπό επισκόπηση έτος, προσεγγίζοντας τις 63 GWh.



Φωτοβολταϊκό Πάρκο στην Ορούντα (Φώτο: Λοΐζος Οικονομίδης)

Πρόγνωση Ετήσιου Μέγιστου Συνολικής Παραγωγής Ισχύος και Ετήσιας Συνολικής Παραγωγής Ενέργειας για τη Δεκαετία 2011-2020



Πρόγνωση Ετήσιας Παραγωγής Ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας για τα έτη 2011, 2012

Προβλέπεται ότι στα δυο επόμενα χρόνια θα αυξηθεί σημαντικά η παραγωγή από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας, με την εκτίμηση που φαίνεται στον Πίνακα 9:

| ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΑ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ | ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗ ΙΣΧΥΣ (MW) | | | ΕΤΗΣΙΑ ΠΑΡΑΓΩΜΕΝΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ (GWh) | | |
|---|--------------------------|------------|------------|----------------------------------|------------|------------|
| | 2010 | 2011 | 2012 | 2010 | 2011 | 2012 |
| Αιολική | 82,0 | 137 | 161 | 33,3 | 160 | 190 |
| Φωτοβολταϊκά | 5,6 | 16 | 25 | 4,8 | 15 | 20 |
| Συγκεντρωτικός Ηλιοθερμικός Σταθμός Παραβολικών Κατόπτρων και Αποθήκευση που να επιτρέπει 6 ώρες παραγωγή | 0,0 | 0 | 0 | 0,0 | 0 | 0,0 |
| Βιομάζα | 7,8 | 9 | 10 | 24,8 | 80 | 90 |
| Συνολική Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές (MW/GWh) | 95,4 | 162 | 196 | 62,9 | 255 | 300 |

Πίνακας 9 - Καταγεγραμμένη και προβλεπόμενη Παραγωγή από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας

Η συνολική παραγωγή από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας θα είναι τριπλάσια της καταγεγραμμένης κατά το υπό επισκόπηση έτος με σημαντική συνεισφορά από την παραγόμενη αιολική και βιοαέριο/ βιομάζα. Η συνεισφορά τους κατά το 2010 για ηλεκτροπαραγωγή ήταν της τάξης του 1,2 %, το οποίο αναμένεται να ανέλθει σε 5% μέχρι το τέλος του 2012, υπερκαλύπτοντας τους στόχους της περιόδου που τέθηκαν στο Εθνικό Σχέδιο Δράσης.

ΕΠΑΡΚΕΙΑ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Ο πίνακας 10 παρουσιάζει για τα επόμενα χρόνια, μέχρι το έτος 2016, την προβλεπόμενη Μέγιστη Ζήτηση Φορτίου, τη διαθέσιμη παραγωγή και εφεδρεία σύμφωνα με μελέτες της ΡΑΕΚ, και το αναπτυξιακό πρόγραμμα της ΑΗΚ. Σημειώνεται ότι η Ηλεκτροπαραγωγή από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας δεν μπορεί, λόγω της φύσης τους, να συμμετέχει σε υπολογισμούς για ικανοποιητική επάρκεια, τουλάχιστον για τα υφιστάμενα χαμηλά επίπεδα και του μεγέθους της Κύπρου.

ΜΕΓΙΣΤΗ ΖΗΤΗΣΗ ΦΟΡΤΙΟΥ ΚΑΙ ΔΙΑΘΕΣΙΜΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΚΑΙ ΕΦΕΔΡΕΙΑ

| | 2004 | 2005 | 2006 | 2007 | 2008 | 2009 | 2010 | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 |
|---------------------------|-------|-------|------|-------|-------|-------|----------------|---|---|-------|-------|---|--------|
| Αναπτυξιακό Πρόγραμμα ΑΗΚ | | | | | | | +50MW (ΜΕΚ II) | -60MW Απόσυραση 2 Μονάδων Μονής +150MW (ΕΣΚ(A) 5) | -60MW Σε Κρύα Εφεδρεία 2 Μονάδες Μονής*+ 70MW (ΕΣΚ 5) | | | -120MW Απόσυραση 4 Μονάδων Μονής την 31.12.2015 + 220MW ΕΣΚ** | |
| Εγκατεστημένη Ισχύς σε MW | 988 | 988 | 988 | 1.118 | 1.318 | 1.388 | 1.438 | 1.528 | 1.598 | 1.598 | 1.598 | 1.818 | 1.698 |
| Μέγιστη Ζήτηση σε MW | 821 | 856 | 907 | 1.056 | 1.010 | 1.103 | 1.148 | 1.155 | 1.200 | 1.250 | 1.295 | 1.340 | 1.385 |
| Διαθέσιμη Εφεδρεία | 20,3% | 15,4% | 8,9% | 5,9% | 30,5% | 25,8% | 25,3% | 32,3% | 33,2% | 27,8% | 23,4% | 35,7% | 22,60% |

ΜΕΚ: Μονάδα Εσωτερικής Καύσης

ΕΣΚ: Εγκατάσταση Συνδυασμένου Κύκλου

ΕΣΚ(Α): ΕΣΚ με λειτουργία των Αεριοστροβίλων σε Ανοικτό Κύκλο

(*) Οι Μονάδες σε Κρύα Εφεδρεία λαμβάνονται υπόψη για τον υπολογισμό της διαθεσιμότητας

(**) Η έναρξη της νέας ΕΣΚ ισχύος 220MW το 2015, εξαρτάται από το ρυθμό αύξησης της ζήτησης

Πίνακας 10 – Διαθέσιμη Ικανότητα Ετήσιας Παραγωγής και Εφεδρεία

Η ΡΑΕΚ σύμφωνα με τους Περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμους, έχει την ευθύνη για την επάρκεια ηλεκτρικής ενέργειας στον τόπο μας, την αξιοπιστία και ασφάλεια του συστήματος Παραγωγής-Μεταφοράς και Διανομής καθώς και για την ποιότητα της παροχής ηλεκτρισμού.

Στον Πίνακα 10 φαίνεται η επάρκεια σε ικανότητα παραγωγής κατά τα επόμενα χρόνια. Η ΡΑΕΚ παρακολουθεί συστηματικά την επάρκεια, ποιότητα και αξιοπιστία της παροχής ηλεκτρισμού και οποτεδήποτε διαπιστώσει τυχόν ελλείμματα ενημερώνει σχετικά τον Υπουργό Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού, ο οποίος μετά από διαβούλευση με τη ΡΑΕΚ και το ΔΣΜ λαμβάνει όλα τα ενδεικνυόμενα διορθωτικά μέτρα.

Σύμφωνα με το αναπτυξιακό πρόγραμμα της ΑΗΚ το οποίο έχει μελετηθεί και εγκριθεί από τη ΡΑΕΚ, ο καταναλωτής μπορεί να νοιώθει ασφαλής στο θέμα της επάρκειας ηλεκτρικής ενέργειας για τα επόμενα χρόνια.

ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΚΑΙ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ

ΕΙΣΑΓΩΓΗ



Σύμφωνα με τους Περί Ρύθμισης της Αγοράς

Φυσικού Αερίου Νόμους του 2004-2007,

η ΡΑΕΚ έχει, μεταξύ άλλων, τις πιο κάτω υποχρεώσεις και καθήκοντα :

- Προστατεύει τα συμφέροντα των καταναλωτών Φυσικού Αερίου
- Λαμβάνει υπόψη τις ανάγκες των ευάλωτων καταναλωτών, των ατόμων με ειδικές ανάγκες και των ηλικιωμένων
- Διασφαλίζει την ικανοποίηση της εύλογης ζήτησης Φυσικού Αερίου
- Διασφαλίζει την ασφάλεια, συνέχεια, ποιότητα και αξιοπιστία και αποτελεσματικότητα Φυσικού Αερίου

- Μεριμνά για την Προστασία του Περιβάλλοντος
- Ενθαρρύνει την έρευνα και ανάπτυξη σε σχέση με τη Μεταφορά, Προμήθεια, Αποθήκευση και Χρήση του Φυσικού Αερίου
- Διασφαλίζει και δημοσιοποιεί μέτρα, τα οποία δυνατό να ληφθούν σε περίπτωση απρόβλεπτης κρίσης στην αγορά ενέργειας ή όταν απειλείται η ασφάλεια προσώπων, έργων ή εγκαταστάσεων ή και η ακεραιότητα των δικτύων
- Παρακολουθεί τα θέματα της ασφάλειας της προμήθειας και ιδιαίτερα το ισοζύγιο προμήθειας/ζήτησης στην αγορά, το επίπεδο της αναμενόμενης μελλοντικής ζήτησης και των διαθεσίμων προμηθειών, καθώς και το επίπεδο ανταγωνισμού της αγοράς
- Καθορίζει τους κανόνες διαχείρισης και κατανομής του δυναμικού διασύνδεσης, σε συνεννόηση με την ή τις αρμόδιες αρχές των κρατών μελών με τα οποία υπάρχει διασύνδεση
- Λαμβάνει κατάλληλα και αποτελεσματικά μέτρα για τον έλεγχο και τη διαφάνεια, ώστε να αποφεύγεται τυχόν κατάχρηση δεσπόζουσας θέσης, ιδιαίτερα σε βάρος των καταναλωτών
- Ετοιμάζει και δημοσιεύει τους Τεχνικούς Κανόνες που ορίζουν τις ελάχιστες απαιτήσεις τεχνικού σχεδιασμού και λειτουργίας για τη σύνδεση με το δίκτυο εγκαταστάσεων υδροποιημένου Φυσικού Αερίου, εγκαταστάσεων αποθήκευσης, άλλων δικτύων μεταφοράς ή διανομής και απευθείας αγωγών Φυσικού Αερίου
- Διεξάγει έρευνες είτε αυτεπάγγελτα είτε μετά από υποβολή παραπόνων
- Συμβουλεύει τον Υπουργό Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού σε θέματα Φυσικού Αερίου.

Αξίζει να σημειωθεί ότι, με βάση τις πρόνοιες της νέας Οδηγίας 2009/73/ΕΚ σχετικά με τους κοινούς κανόνες για την εσωτερική αγορά φυσικού αερίου, οι εξουσίες της ΡΑΕΚ ενισχύονται για σκοπούς ενδυνάμωσης της διαφάνειας και της προστασίας των καταναλωτών.

ΠΡΟΣΧΕΔΙΟ ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗΣ ΑΠΟΦΑΣΗΣ ΓΙΑ ΤΗ ΔΗΛΩΣΗ ΠΟΛΙΤΙΚΗΣ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΘΟΔΟΛΟΓΙΑ ΤΙΜΟΛΟΓΗΣΗΣ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΤΟΥ ΣΤΑΘΜΟΥ ΥΓΡΟΠΟΙΗΜΕΝΟΥ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ

Στις 31.12.2010, η ΡΑΕΚ δημοσίευσε Προσχέδιο Ρυθμιστικής Απόφασης για τη Δήλωση Πολιτικής για τη Μεθοδολογία Τιμολόγησης Υπηρεσιών του Σταθμού Υγροποιημένου Φυσικού Αερίου (ΥΦΑ) και αναμένεται η υποβολή σχολίων/ ενστάσεων/ παραστάσεων εντός 30 ημερών από τη δημοσίευση. Η ΡΑΕΚ λαμβάνοντας υπόψη τις πρόνοιες της Οδηγίας 2009/73/ΕΚ, τις παρεκκλίσεις της Κυπριακής Δημοκρατίας στον τομέα του φυσικού αερίου ως επίσης και τη δεδηλωμένη κυβερνητική πολιτική, ετοίμασε και δημοσίευσε το εν λόγω Προσχέδιο.

Συγκεκριμένα, η ΡΑΕΚ εισηγείται μεταξύ άλλων, όπως η τιμολόγηση των υπηρεσιών σταθμού ΥΦΑ συντάσσεται και εγκρίνεται σε ετήσια βάση και είναι ανεξάρτητη από τη χρήση της δυναμικότητας του σταθμού και της ετήσιας διερχόμενης ή και αποθηκευόμενης ποσότητας φυσικού αερίου ή ΥΦΑ. Επιπλέον, προτείνει ο μοναδικός χρήστης να είναι υπόχρεος της πληρωμής τιμήματος προς τον κύριο του σταθμού ΥΦΑ, που θα προβλέπεται σε σχετικό ρυθμιζόμενο τιμολόγιο που εγκρίνει και δημοσιοποιεί η ΡΑΕΚ.

Γενικότερα, η προτεινόμενη αρχή υπολογισμού του τιμολογίου στηρίζεται στην αρχή της ανάκτησης των Επιτρεπόμενων Εσόδων για τη δραστηριότητα του σταθμού ΥΦΑ. Τα Επιτρεπόμενα Έσοδα υπολογίζονται σε ετήσια βάση και περιλαμβάνουν το κόστος κεφαλαίου (αποσβέσεις και απόδοση του Χρησιμοποιηθέντος Κεφαλαίου) και το λειτουργικό κόστος του σταθμού ΥΦΑ.

ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ ΚΑΙ ΔΙΚΤΥΑ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ

Στις 18.6.2008 το Υπουργικό Συμβούλιο πήρε τη σχετική απόφαση 667/08. Σχετικό απόσπασμα της απόφασης του Υπουργικού Συμβουλίου αναφέρει τα ακόλουθα:

«Το Συμβούλιο, με σκοπό την επίτευξη του πολυσήμαντου και πολυσύνθετου Έργου του Ενεργειακού Κέντρου στο Βασιλικό αποφάσισε, μεταξύ άλλων:

- Να εγκρίνει την εμπλοκή της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου στην εμπορική δομή της Δημόσιας Επιχείρησης Φυσικού Αερίου με ποσοστό 44%. Σε τέτοια περίπτωση το εναπομένον μερίδιο (56%) θα παραμείνει στο Κράτος, με δυνατότητα παραχώρησης μέρους του (5%) σε άλλους με τρόπο και σε χρόνο που θα επιλέξει το Κράτος
- Να εγκρίνει την ανάθεση της καθολικής εισαγωγής και διάθεσης του Φυσικού Αερίου εντός της Κυπριακής Δημοκρατίας στη Δημόσια Επιχείρηση Φυσικού Αερίου και εν όψει της υποπαραγράφου πιο πάνω να εξουσιοδοτήσει τον Υπουργό Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού να προβεί στις άμεσες ενέργειες για την υποβολή συγκεκριμένης πρότασης προς το Υπουργικό Συμβούλιο αναφορικά με τη στελέχωση της Δημόσιας Επιχείρησης Φυσικού Αερίου και του Διοικητικού της Συμβουλίου, ούτως ώστε να μπορεί να ασκεί τις αρμοδιότητες που της ανατίθενται».

Η ΔΕΦΑ κατά το 2009 είχε ανακοινώσει την έναρξη της διαδικασίας Αγοράς Φυσικού Αερίου (Expression of Interest), η οποία έληξε στις 11/12/2009. Συνολικά υποβλήθηκαν δεκαπέντε προσφορές και μετά από την ολοκλήρωση του πρώτου κύκλου διαπραγματεύσεων με τους υποψήφιους Προμηθευτές Φυσικού Αερίου παρέμειναν επτά. Ακολούθως, πραγματοποιήθηκαν, μεταξύ άλλων, διαπραγματεύσεις στη βάση της μεθοδολογίας αξιολόγησης νέων τιμολογημένων προτάσεων. Μετά τη διαδικασία αυτή μόνο τρεις εταιρείες κατέθεσαν τις νέες τιμολογημένες προτάσεις τους. Η Διαπραγματευτική Ομάδα της ΔΕΦΑ και η Ομάδα Υποστήριξης σε συνεργασία με τους εξειδικευμένους Συμβούλους ξεκίνησαν νέο κύκλο διαπραγματεύσεων με τους τρεις εναπομείναντες Προμηθευτές σε σχέση με τους όρους της Συμφωνίας των Κύριων Σημείων της Σύμβασης Αγοράς Φυσικού Αερίου (Heads of Agreement of SPA) και τη διαφοροποίηση της τιμής αγοράς. Ο κύκλος των διαπραγματεύσεων έκλεισε το Δεκέμβριο του 2010 με τη Διαπραγματευτική Ομάδα της ΔΕΦΑ να καταλήγει σε ένα Προμηθευτή υποβάλλοντας τη σχετική εισήγησή της στο Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΦΑ. Αναμένεται ότι το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΦΑ θα αποφασίσει επί του θέματος εντός του 2011.

Στον τομέα της κατασκευής των δικτύων φυσικού αερίου, η Δημόσια Επιχείρηση Φυσικού Αερίου κατά τα μέσα του 2010 προσέληβε τεχνικούς συμβούλους για παροχή συμβουλευτικών υπηρεσιών για την ανάπτυξη δικτύου αγωγών φυσικού αερίου και προτίθεται να προχωρήσει στην κατασκευή των αγωγών μεταφοράς/διανομής φυσικού αερίου, σε πρώτο στάδιο από το Τερματικό προς τους τρεις ηλεκτροπαραγωγούς σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η ιδιοκτησία των οποίων θα ανήκει στη Δημόσια Επιχείρηση Φυσικού Αερίου. Σε δεύτερο στάδιο θα μπορούν να τροφοδοτηθούν από τους αγωγούς αυτούς και ανεξάρτητοι παραγωγοί ηλεκτρικής ενέργειας όπως επίσης και μεγάλοι βιομηχανικοί καταναλωτές. Σε τρίτο στάδιο θα μπορούν να τροφοδοτηθούν και οικιακοί καταναλωτές.

Αξίζει να σημειωθεί ότι στις 19.8.2010 εγκρίθηκε χορηγία προς την Κύπρο, ύψους €10 εκ., από το Ευρωπαϊκό Ενεργειακό Σχέδιο Ανάκαμψης της Οικονομίας (EEPR), για σκοπούς κατασκευής μέρους των δικτύων φυσικού αερίου.

Παράλληλα, συνεχίζονται οι διαβουλεύσεις μεταξύ Δημόσιας Επιχείρησης Φυσικού Αερίου και Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου, για τη συνομολόγηση της Συμφωνίας Πώλησης Φυσικού Αερίου στην Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου (GSA).

ΤΕΡΜΑΤΙΚΟ ΥΓΡΟΠΟΙΗΜΕΝΟΥ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ



Το Υπουργικό Συμβούλιο με την απόφασή του 667/08 ημερομηνίας

18.6.2008, ενέκρινε μεταξύ άλλων, τη δημιουργία ενός χερσαίου τερματικού σταθμού ως του αποκλειστικού σταθμού για την παραλαβή, αποθήκευση και αεριοποίηση του υγροποιημένου φυσικού αερίου στην Κυπριακή Δημοκρατία.

Κατά τη διάρκεια του 2009, η Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου δεχόταν Αιτήσεις για Εκδήλωση Ενδιαφέροντος για συμμετοχή και επένδυση στην Εταιρεία Τερματικού Υγροποιημένου Φυσικού Αερίου (ΥΦΑ), η οποία θα είναι υπεύθυνη για την ανάπτυξη, χρηματοδότηση, λειτουργία και διοίκηση του Τερματικού Σταθμού ΥΦΑ στο Βασιλικό. Η διαδικασία υποβολής Αιτήσεων για Εκδήλωση Ενδιαφέροντος αποσκοπούσε στο να χρησιμοποιηθεί από την Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου για:

- την προεπιλογή αιτητών πριν την έναρξη μιας επίσημης διαδικασίας υποβολής προτάσεων
- την προσέλευση/λήψη απόψεων και προτάσεων από αιτητές αναφορικά με τα επίπεδα συμμετοχής, τις τεχνικές παραμέτρους του έργου, την εμπορική και νομική δομή του έργου και οποιοσδήποτε άλλες απόψεις αναφορικά με το σχεδιασμό και την ανάπτυξη του Τερματικού ΥΦΑ και τη σύσταση της Εταιρείας Τερματικού ΥΦΑ.

Στις 26.2.2010, υποβλήθηκαν οι προτάσεις προς την Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου από τους προεπιλεγέντες υποψηφίους συνεργάτες για την επιλογή Στρατηγικού Συνεργάτη για το Τερματικό Υγροποιημένου Φυσικού Αερίου. Οι Προτάσεις που υποβλήθηκαν περιλάμβαναν γνωστές εταιρείες που ασχολούνται με Τερματικά Φυσικού Αερίου αλλιά και με την προμήθεια του Υγροποιημένου Φυσικού Αερίου.

Οι υποψήφιοι επιλέχθηκαν στις 25.5.2010, μέσω της διαδικασίας αξιολόγησης των Προτάσεων και στις 21.6.2010, ξεκίνησαν οι απευθείας διαπραγματεύσεις με τους επικρατέστερους υποψήφιους Στρατηγικούς Συνεργάτες για το Τερματικό ΥΦΑ στο Βασιλικό. Στόχος των διαπραγματεύσεων της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου με τους επικρατέστερους υποψήφιους Στρατηγικούς Συνεργάτες, ήταν η βελτίωση των Εγγράφων Συνεργασίας (Συμφωνία Κοινής Ανάπτυξης και Συμφωνία Μετόχων) της Πρότασής τους και η κατάληξη στον προτιμητέο Στρατηγικό Συνεργάτη για την από κοινού ανάπτυξη, ανέγερση και λειτουργία του Τερματικού Υγροποιημένου Φυσικού Αερίου στο Βασιλικό.

Στις 12.7.2010, ξεκίνησε ο δεύτερος γύρος διαπραγματεύσεων, αντικείμενο του οποίου ήταν ο καθορισμός θεμάτων που άπτονται του σχεδιασμού, του προϋπολογισμού, της χρηματοδότησης, της στελέχωσης και της ανάθεσης των συμβάσεων για το Έργο του Τερματικού ΥΦΑ.

Σε συνεδρία ημερομηνίας 30.12.2010, το Διοικητικό Συμβούλιο της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου εξέτασε το θέμα της επιλογής Στρατηγικού Συνεργάτη για συμμετοχή στην Κοινοπραξία, η οποία θα αναλάβει την ανάπτυξη, χρηματοδότηση, λειτουργία και διαχείριση του Τερματικού Υγροποιημένου Φυσικού Αερίου στο Βασιλικό. Το Διοικητικό Συμβούλιο της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου συμφώνησε ομόφωνα με την εισήγηση των Ανεξάρτητων Συμβούλων, της Διευθυντικής Επιτροπής και της Διαπραγματευτικής Ομάδας της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου, σχετικά με τη σειρά κατάταξης των Στρατηγικών Συνεργατών, καθώς και τον καθορισμό του προτιμητέου Στρατηγικού Συνεργάτη με τον οποίο θα διαβουλευθεί η Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου.

Η απόφαση αυτή έχει κοινοποιηθεί στη ΡΑΕΚ και τον αρμόδιο Υπουργό.

ΕΚΔΗΛΩΣΗ ΕΝΔΙΑΦΕΡΟΝΤΟΣ ΓΙΑ ΑΓΟΡΑ ΑΕΡΙΟΠΟΙΗΜΕΝΟΥ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ ΑΠΟ ΤΕΛΙΚΟΥΣ ΧΡΗΣΤΕΣ

Το πρώτο στάδιο της διαδικασίας "Open Season" ολοκληρώθηκε κατά τη διάρκεια του 2009. Η συγκεκριμένη διαδικασία αφορούσε την Εκδήλωση Ενδιαφέροντος για αγορά αεριοποιημένου Φυσικού Αερίου από Τελικούς Χρήστες (Open Season 2nd Step- Request for Expression of Interest to buy regasified LNG), έτσι ώστε να γίνει η απαραίτητη εκτίμηση της ζήτησης και κατ' επέκταση της δυναμικότητας της αγοράς (market capacity). Συνολικά επέδειξαν ενδιαφέρον για αγορά Φυσικού Αερίου για σκοπούς ηλεκτροπαραγωγής τρεις εταιρείες (Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου, Golar Energy Ltd, Vouros Power Industries).

Μετά το τέλος του πρώτου σταδίου "Open Season" ακολουθεί το δεύτερο στάδιο στο οποίο η ΡΑΕΚ, αφού ενημέρωσε σχετικά τη Δημόσια Επιχείρηση Φυσικού Αερίου στις 11.3.2010, την εξουσιοδότησε να προχωρήσει σε επαφές με τους ενδιαφερόμενους έτσι ώστε να τους πληροφορήσει περαιτέρω. Η όλη διαδικασία ακολούθησε τις σχετικές κατευθυντήριες γραμμές του Ευρωπαϊκού Συμβουλίου Ρυθμιστών Ευρώπης (Council of European Energy Regulators (CEER)) για τη διαδικασία "Open Season".

ΔΙΚΑΙΩΜΑΤΑ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ

ΕΝΕΡΓΕΙΕΣ ΤΗΣ ΠΑΕΚ ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΝΗΜΕΡΩΣΗ ΤΩΝ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ

Η απελευθέρωση της αγοράς ενέργειας δημιουργεί τεράστιες δυνατότητες για τους καταναλωτές όσον αφορά τις τιμές, την επιλογή προμηθευτή, την καινοτομία και την ποιότητα των υπηρεσιών. Η Ενεργειακή Πολιτική έχει ως στόχο την εξασφάλιση ενός ασφαλούς και αειφόρου ενεργειακού εφοδιασμού προς όλες τις επιχειρήσεις και τα νοικοκυριά στην Ευρωπαϊκή Ένωση, σε προσιτές τιμές. Τα συμφέροντα των καταναλωτών βρίσκονται στην καρδιά της Νέας Ενεργειακής Στρατηγικής και η ποιότητα εξυπηρέτησης αποτελεί πλέον κεντρική ευθύνη των επιχειρήσεων ηλεκτρικής ενέργειας.

Οι πολίτες της Ευρωπαϊκής Ένωσης έχουν το δικαίωμα να απολαμβάνουν υποχρεώσεις δημόσιας υπηρεσίας, ιδίως όσον αφορά την ασφάλεια εφοδιασμού και τις εύλογες τιμές. Βασική πτυχή της προμήθειας των πελατών είναι η πρόσβαση σε αντικειμενικά και διαφανή δεδομένα που αφορούν την κατανάλωση. Επομένως, οι καταναλωτές έχουν το δικαίωμα να έχουν πρόσβαση στα δεδομένα κατανάλωσής τους, τις συναφείς τιμές και τις δαπάνες εξυπηρέτησης, ώστε να είναι σε θέση να ζητήσουν από τους ανταγωνιστές προσφορές. Οι καταναλωτές έχουν το δικαίωμα ορθής ενημέρωσης σχετικά με την ενέργεια που καταναλώνουν. Οι προπληρωμές θα πρέπει να αντανakλούν την πιθανή κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας και τα διάφορα συστήματα πληρωμής δεν πρέπει να εισάγουν διακρίσεις. Με αυτόν τον τρόπο, η τακτική παροχή πληροφοριών σχετικά με το κόστος της ενέργειας θα δημιουργήσει κίνητρα για εξοικονόμηση ενέργειας, καθώς θα παρέχει στους πελάτες άμεση ενημέρωση σχετικά με τα αποτελέσματα των επενδύσεων τους στην ενεργειακή απόδοση.

Η νέα ενεργειακή στρατηγική επικεντρώνεται μεταξύ άλλων στη βελτίωση της λιανικής αγοράς, έτσι ώστε να αποφέρει πραγματικά οφέλη για τους καταναλωτές τόσο στον τομέα του φυσικού αερίου όσο και στον τομέα του ηλεκτρισμού.

Μια μελέτη της Ευρωπαϊκής Ένωσης σχετικά με τη λειτουργία των λιανικών αγορών ηλεκτρικής ενέργειας για τους ευρωπαίους καταναλωτές που δημοσιεύθηκε στις 15.11.2010, διαπιστώνει ότι οι καταναλωτές δεν κάνουν πλήρη χρήση των δυνατοτήτων εξοικονόμησης που δημιουργήθηκαν από την απελευθέρωση της αγοράς ενέργειας. Συγκεκριμένα, τα αποτελέσματα της μελέτης έδειξαν ότι οι ευρωπαίοι καταναλωτές θα μπορούσαν να εξοικονομήσουν περίπου €13 δισεκατομμύρια, αν επέλεγαν τη χαμηλότερη διατίμηση ηλεκτρικής ενέργειας που υπάρχει στην αγορά. Οι καταναλωτές θα μπορούσαν να εξοικονομήσουν σε ατομικό επίπεδο περίπου €100, αν επέλεγαν τη χαμηλότερη δυνατή διατίμηση της κατηγορίας τους. Επιπλέον, η Μελέτη έδειξε ότι οι καταναλωτές εμφανίζουν χαμηλό επίπεδο ενημέρωσης στον τομέα της ενεργειακής κατανάλωσης και συγκεκριμένα διαφάνηκε ότι:

- το 32% των ευρωπαίων καταναλωτών έχουν συγκρίνει προσφορές διαφορετικών προμηθευτών
- το 47% των καταναλωτών γνωρίζουν πόση ηλεκτρική ενέργεια καταναλώνουν στο σπίτι
- μόλις το 10% των καταναλωτών έχουν επιλέξει τη χαμηλότερη διατίμηση της κατηγορίας τους σε μόνο 7 κράτη μέλη
- το 41% των καταναλωτών δεν γνωρίζουν αν έχουν δικαίωμα επιλογής σε χαμηλότερες διατιμήσεις της κατηγορίας τους
- το 28% των καταναλωτών ήταν ικανοποιημένο από τον τρόπο αντιμετώπισης των παραπόνων του.

Όπως προαναφέρθηκε, οι καταναλωτές έχουν το δικαίωμα σαφούς και κατανοητής πληροφόρησης και ενημέρωσης σε σχέση με τον ενεργειακό τομέα. Για το σκοπό αυτό πρόθεση της Επιτροπής στα πλαίσια της νέας ενεργειακής στρατηγικής, είναι να καταρτίσει, σε διαβούλευση με τους ενδιαφερόμενους κύκλους συμπεριλαμβανομένων των κρατών μελών, των εθνικών ρυθμιστικών αρχών, των καταναλωτικών οργανώσεων, επιχειρήσεων ηλεκτρικής ενέργειας και, αξιοποιώντας την πρόοδο που έχει επιτευχθεί μέχρι στιγμής, κοινωνικών εταιρών, ένα σαφές και συνοπτικό Ερωτηματολόγιο Καταναλωτή Ενέργειας με πρακτικές πληροφορίες που συνδέονται με τα δικαιώματα των καταναλωτών ενέργειας. Θα πρέπει να εξασφαλιστεί ότι λαμβάνονται τα απαραίτητα μέτρα, ώστε να διαβιβαστεί σε όλους τους καταναλωτές ένα αντίγραφο του Ερωτηματολογίου Καταναλωτή Ενέργειας.

Λαμβάνοντας υπόψη τα πιο πάνω και για σκοπούς προστασίας των καταναλωτών, αποφυγής κατάχρησης δεσπόζουσας θέσης αλληλά και διασφάλισης σωστής παροχής ποιοτικών υπηρεσιών οι καταναλωτές:

- Έχουν το δικαίωμα πρόσβασης στην προμήθεια ενέργειας, που σημαίνει:
 - πρόσβαση σε αδιάλειπτη παροχή υπηρεσιών ηλεκτρισμού χωρίς διακρίσεις και ανεξαρτήτως γεωγραφικής τοποθεσίας
 - δυνατότητα επιλογής του προμηθευτή καθώς και δυνατότητα εύκολης αλλαγής προμηθευτή χωρίς καμία οικονομική επιβάρυνση
 - πρόσβαση σε υπηρεσίες εξυπηρέτησης πελατών καθώς και υπηρεσίες συντήρησης σε περίπτωση διακοπής τροφοδοσίας ή άλλου προβλήματος στην παροχή ηλεκτρικής ενέργειας
 - μεγάλο εύρος επιλογών τρόπων πληρωμής λογαριασμών.
- Έχουν το δικαίωμα πληροφόρησης κατά την επιλογή ή αλλαγή προμηθευτή, που σημαίνει:
 - πλήρης και σαφής παροχή πληροφορίας, πριν από την υπογραφή της σύμβασης, σχετικά με τον προμηθευτή, την ποιότητα των παρεχόμενων εμπορικών και τεχνικών υπηρεσιών και των τιμών και όρων χρέωσης που προτείνουν. Δικαίωμα σύναψης σύμβασης στην οποία αναφέρεται ρητώς η ταυτότητα και η διεύθυνση του προμηθευτή, οι παρεχόμενες υπηρεσίες, το είδος των προσφερόμενων υπηρεσιών συντήρησης, οι λεπτομέρειες που αφορούν στην ενημέρωσή τους για τα εκάστοτε ισχύοντα τιμολόγια και τα τέλη συντήρησης, η διάρκεια της σύμβασης, οι όροι ανανέωσης και καταγγελίας της παροχής των υπηρεσιών και της σύμβασης, καθώς και η τυχόν ύπαρξη του δικαιώματος υπαναχώρησης
 - δικαίωμα πληροφόρησης σε σχέση με τους γενικούς και ειδικούς συμβατικούς όρους (ή μετέπειτα τροποποίησή τους) καθώς επίσης και τις ισχύουσες διαδικασίες αποζημίωσης και διευθέτησης διαφορών
 - διαφάνεια και εύκολη σύγκριση των γενικών και ειδικών όρων των συμβάσεων καθώς και των τιμολογίων
 - δυνατότητα επιλογής μεταξύ πολλών και διαφορετικών μεθόδων εξόφλησης των λογαριασμών (μετρητά, ταχυδρομικώς, αυτόματα χρέωση τραπεζικού λογαριασμού).
- Έχουν το δικαίωμα προστασίας των συμφερόντων τους, που σημαίνει:
 - προστασία έναντι αθέμιτων ή παραπλανητικών εμπορικών πρακτικών
 - δικαίωμα προσφυγής σε μηχανισμούς αποκατάστασης με ταχεία διευθέτηση των αιτημάτων αποζημίωσης και επιστροφής χρημάτων με χρήση θεσμοθετημένων Δεικτών Απόδοσης
 - δικαίωμα εκπροσώπησης των συλλογικών συμφερόντων των καταναλωτών
 - δυνατότητα να διεκδικούν τα δικαιώματά τους και να επιδιώκουν αποζημίωση, υπό ορισμένες συνθήκες, μέσω διαφανών, απλών και μη δαπανηρών νομικών διαδικασιών. Όπου απαιτείται, έχουν τη δυνατότητα να προσφεύγουν στη ΠΑΕΚ στο πλαίσιο της προάσπισης των συμφερόντων τους.

Υπό το φως της ευρύτερης πρακτικής και νομοθεσίας που ακολουθείται στην Ευρωπαϊκή Ένωση, η ΠΑΕΚ στα πλαίσια των δραστηριοτήτων της για την προστασία των καταναλωτών, την αποφυγή κατάχρησης δεσπόζουσας θέσης, τη διασφάλιση σωστής παροχής ποιοτικών υπηρεσιών και τη σωστή ενημέρωση του κοινού για τα δικαιώματά του και τα ωφελήματα, είχε προχωρήσει σε πρώτη φάση στο παρελθόν με την έκδοση Κανονισμών ΚΔΠ 571/2005 (Δείκτες Απόδοσης). Οι Δείκτες Απόδοσης περιλαμβάνουν τους δείκτες προμήθειας ηλεκτρισμού και τις υποχρεώσεις του προμηθευτή και του Ιδιοκτήτη Συστήματος Διανομής (ΙΣΔ), τα δικαιώματα των καταναλωτών, τα πρότυπα απόδοσης και τα ελάχιστα επίπεδα απόδοσης αυτών, καθώς επίσης και το πρόστιμο που επιβάλλεται



σε περίπτωση παράλειψης συμμόρφωσης του προμηθευτή ή/και του Ιδιοκτήτη Συστήματος Διανομής. Παράλληλα, αξίζει να σημειωθεί ότι η ΠΑΕΚ μέσα από σεμινάρια και διάφορες εκδηλώσεις ενημερώνει τους καταναλωτές για τους Δείκτες Απόδοσης (μέσα από σχετικό έντυπο υλικό) και γενικότερα για τα Δικαιώματά τους.

Επιπλέον, η ΠΑΕΚ πέρα από τους μηχανισμούς (μέσω εκδηλώσεων και σεμιναρίων) που διαθέτει για την ενημέρωση του κοινού, συμμετέχει τα τελευταία χρόνια σε Ενημερωτικές Εκστρατείες του Κοινού που διεξάγονται σε Ευρωπαϊκό Επίπεδο και διοργανώνονται με πρωτοβουλία του Ευρωπαϊκού Συμβούλιου Ρυθμιστών Ευρώπης (Council of European Energy Regulators (CEER)) και της Ευρωπαϊκής Ομάδας Ρυθμιστών για την Ηλεκτρική Ενέργεια και το Αέριο (European Regulators Group for Electricity and Gas (ERGEG)). Χαρακτηριστικά αναφέρονται οι ακόλουθες εκστρατείες:

- Consumer Information Campaign (http://ec.europa.eu/energy/energy_policy/consumers/index_en.htm)
- You Choose Campaign (www.agathethepower.eu)
- Προσωπική Ενημέρωση των Επιλεγόντων Καταναλωτών είτε ηλεκτρονικά είτε ταχυδρομικώς.



Πρέπει να σημειωθεί ότι σε όλες τις περιπτώσεις διανεμήθηκε στο κοινό έντυπο ενημερωτικό υλικό.

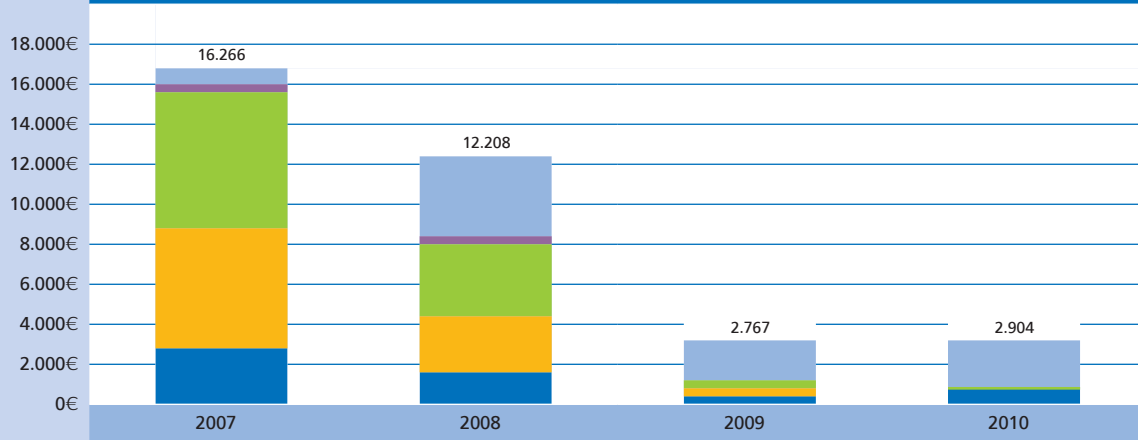
ΔΕΙΚΤΕΣ ΑΠΟΔΟΣΗΣ

Η ΠΑΕΚ, έχει εκδώσει, με την έγκριση του Υπουργικού Συμβουλίου και αφού κατατέθηκαν στη Βουλή των Αντιπροσώπων και εγκρίθηκαν από αυτή, τους περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού (Δείκτες Απόδοσης) Κανονισμούς του 2005 – Κ.Δ.Π. 571/2005. Με βάση τους εν λόγω Κανονισμούς οι «Δείκτες Απόδοσης» ορίζονται ως οι δείκτες προμήθειας ηλεκτρισμού και περιλαμβάνουν τις υποχρεώσεις του Προμηθευτή και του Ιδιοκτήτη Συστήματος Διανομής, τα δικαιώματα των καταναλωτών, τα πρότυπα απόδοσης και τα ελάχιστα επίπεδα απόδοσης αυτών, καθώς και το πρόστιμο που επιβάλλεται σε περίπτωση παράλειψης συμμόρφωσης του Προμηθευτή ή/και του Ιδιοκτήτη Συστήματος Διανομής.

Στο πλαίσιο εφαρμογής και τήρησης των πιο πάνω προνοιών, παραθέτονται πιο κάτω για κάθε Δείκτη Απόδοσης τα ποσά που έχουν καταβληθεί ως πρόστιμο σε καταναλωτές ηλεκτρικής ενέργειας από την Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου ως Ιδιοκτήτης Συστήματος Διανομής και ως Αδειούχος Προμηθευτής που έχουν καταγραφεί για την περίοδο 1.1.2010 μέχρι 31.12.2010. Επίσης παρουσιάζονται, για σκοπούς σύγκρισης, τα αντίστοιχα αποτελέσματα προηγούμενων ετών.

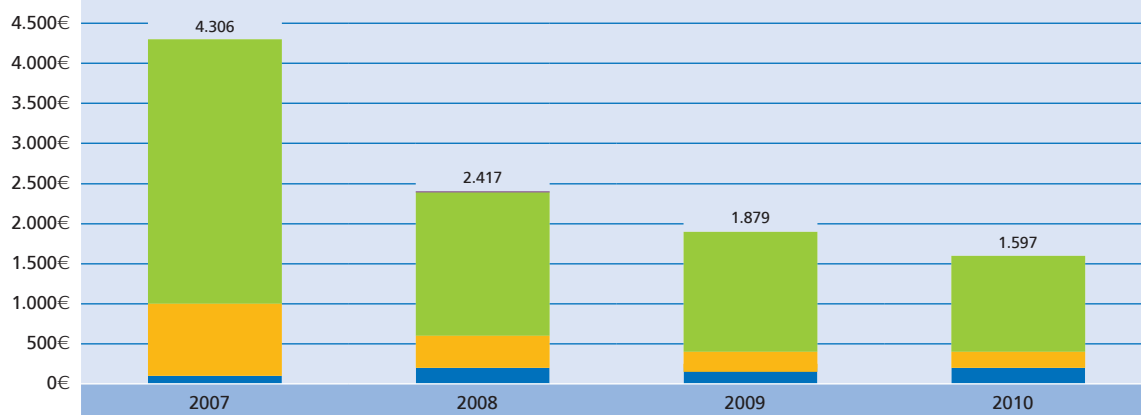
ΔΕΙΚΤΕΣ ΑΠΟΔΟΣΗΣ ΙΔΙΟΚΤΗΤΗ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΔΙΑΝΟΜΗΣ (ΑΗΚ)
ΣΥΓΚΡΙΤΙΚΟΣ ΠΙΝΑΚΑΣ ΓΙΑ ΤΑ ΕΤΗ 2007, 2008, 2009 ΚΑΙ 2010

ΠΡΟΣΤΙΜΟ ΠΟΥ ΠΛΗΡΩΘΗΚΕ ΑΠΟ ΤΗΝ ΑΗΚ (€)
ΣΕ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΕΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ



| Δείκτης | 2007 € | 2008 € | 2009 € | 2010 € |
|--|-----------|-----------|-----------|-----------|
| 1 Επιδιόρθωση βλάβης σε ασφάλεια | 2.905 | 1.896 | 393 | 529 |
| 2 Εγκατάσταση και σύνδεση μετρητή χαμηλής τάσης | 5.331 | 2.605 | 290 | 0 |
| 3 Εναέρια παροχή από υφιστάμενο δίκτυο διανομής | 7.227 | 3.264 | 205 | 17 |
| 4 Εκτίμηση επιβαρύνσεων για παροχή ηλεκτρικού ρεύματος | 239 | 0 | 0 | 0 |
| 5 Ειδοποίηση για προγραμματισμένη διακοπή ηλεκτρικής ενέργειας | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6 Διερεύνηση παραπόνων ως προς την τάση | 34 | 34 | 68 | 68 |
| 7 Διερεύνηση παραπόνων ως προς την ακρίβεια μετρητών | 0 | 308 | 1.811 | 2.289 |
| 8 Ανταπόκριση σε παράπονα, αιτήματα, επιστολές ή πληροφορίες | 530 | 4.102 | 0 | 0 |

Πίνακας 11 - Συγκριτικά στοιχεία συνολικών πληρωτέων ποσών Δεικτών Απόδοσης της ΑΗΚ ως Ιδιοκτήτη Συστήματος Διανομής για τα έτη 2007, 2008, 2009 και 2010.

ΔΕΙΚΤΕΣ ΑΠΟΔΟΣΗΣ ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΗ ΑΗΚ
ΣΥΓΚΡΙΤΙΚΟΣ ΠΙΝΑΚΑΣ ΓΙΑ ΤΑ ΕΤΗ 2007, 2008, 2009 ΚΑΙ 2010
ΠΡΟΣΤΙΜΟ ΠΟΥ ΠΛΗΡΩΘΗΚΕ ΑΠΟ ΤΗΝ ΑΗΚ (€)
ΣΕ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΕΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ


| Δείκτης | 2007 € | 2008 € | 2009 € | 2010 € |
|--|-----------|-----------|-----------|-----------|
| 1 Ανταπόκριση σε παράπονο σχετικό με λογαριασμούς | 51 | 103 | 68 | 171 |
| 2 Διευθέτηση και τήρηση συναντήσεων | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 Επανασύνδεση μετρητή μετά από απαίτηση του καταναλωτή | 957 | 453 | 333 | 188 |
| 4 Αποσύνδεση μετρητή μετά από απαίτηση του καταναλωτή | 3.298 | 1.853 | 1.477 | 1.238 |
| 5 Ανάγνωση και καταγραφή της κατανάλωσης του μετρητή | 0 | 9 | 0 | 0 |
| 6 Ανταπόκριση σε παράπονα, αιτήματα, επιστολές ή πληροφορίες | * | * | * | 0 |

* Ο Δείκτης (6) συμπεριλαμβάνεται στο Δείκτη (8) ΙΣΔ στον πίνακα 11

Πίνακας 12 – Συγκριτικά στοιχεία συνολικών πληρωτέων ποσών Δεικτών Απόδοσης της ΑΗΚ ως Αδειούχος Προμηθευτής για τα έτη 2007, 2008, 2009 και 2010.

Από τους πιο πάνω Πίνακες 11 και 12 είναι φανερό ότι οι επιδόσεις της ΑΗΚ για το 2010 σε σχέση με τα προηγούμενα έτη, τόσο ως Ιδιοκτήτης Συστήματος Διανομής, όσο και ως Προμηθευτής, θεωρούνται πολύ ικανοποιητικές, καταδεικνύοντας και σταδιακή για κάθε έτος βελτίωση των Δεικτών Απόδοσης της.

Σημειώνεται δε ότι στον Πίνακα 11 παρατηρείται μια πολύ μικρή αύξηση του συνολικού ποσού που έχει καταβληθεί από την ΑΗΚ ως Ιδιοκτήτης Συστήματος Διανομής σε σχέση με το 2009, για το οποίο η ΡΑΕΚ προτίθεται, με βάση τη Νομοθεσία, να αναλάβει τις δέουσες ενέργειες, έτσι ώστε οι επιδόσεις της ΑΗΚ να βελτιωθούν σε εκείνους τους τομείς που απαιτείται.

ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗΣ ΑΡΧΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΥΠΡΟΥ για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2010

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

- 62 Μέλη Αρχής
- 63 Έκθεση Γενικού Ελεγκτή
- 64 Έκθεση Μελών Αρχής
- 65 Κατάσταση συνολικών εισοδημάτων
- 66 Κατάσταση οικονομικής θέσης
- 67 Κατάσταση αλληλαγών στα αποθεματικά
- 68 Κατάσταση των ταμειακών ροών
- 69 Σημειώσεις στις οικονομικές καταστάσεις
- 84 Πρόσθετες πληροφορίες στην κατάσταση συνολικών εισοδημάτων

ΜΕΛΗ ΚΑΙ ΑΛΛΟΙ ΑΞΙΩΜΑΤΟΥΧΟΙ

ΜΕΛΗ

| | |
|-------------------------|--|
| Γιώργος Σιαμμάς | <i>Πρόεδρος (διορίστηκε στις 02/02/2010)</i> |
| Κωνσταντίνος Ηλιόπουλος | <i>Αντιπρόεδρος (διορίστηκε στις 02/02/2010)</i> |
| Στέλιος Πετρίδης | <i>Αντιπρόεδρος (αποχώρησε στις 20/01/2010)</i> |
| Κύπρος Κυπριανίδης | <i>Μέλος (αποχώρησε στις 20/01/2010 και επαναδιορίστηκε στις 02/02/2010)</i> |

ΕΛΕΓΚΤΕΣ

Γενικός Ελεγκτής της Δημοκρατίας
Δεληγεώργη 6
1406 Λευκωσία

ΝΟΜΙΚΟΙ ΣΥΜΒΟΥΛΟΙ

Χρίστος Μ. Τριανταφυλλίδης
Δικηγόρος
Λεωφόρος Ευαγόρου 27
Μέγαρο Ειρήνη, 3ος όροφος, Γραφείο 35
Λευκωσία, Κύπρος

ΛΟΓΙΣΤΙΚΟΙ ΣΥΜΒΟΥΛΟΙ

Nexia Ρογιαdjis
Εγκεκριμένοι Λογιστές
Οδός Σοφούλη 2
Μέγαρο Σιαντεκλαίρ, 8ος όροφος
Τ.Θ. 21814
1513 Λευκωσία

ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ ΓΡΑΦΕΙΟΥ

Λεωφόρος Γρίβα Διγενή 81-83
Μέγαρο Ιακωβίδη
3ος όροφος
1080 Λευκωσία
Τ.Θ. 24936
1305 Λευκωσία



ΚΥΠΡΙΑΚΗ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑ

ΕΛΕΓΚΤΙΚΗ ΥΠΗΡΕΣΙΑ ΤΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

**ΕΚΘΕΣΗ ΓΕΝΙΚΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ ΤΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ
ΠΡΟΣ ΤΗ ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΥΠΡΟΥ**

Έχω ελέγξει τις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας Κύπρου, οι οποίες αποτελούνται από την κατάσταση οικονομικής θέσης στις 31 Δεκεμβρίου 2010, τη κατάσταση συνολικών εισοδημάτων, τις καταστάσεις αλλαγών στα αποθεματικά και ταμειακών ροών του έτους που έληξε την ημερομηνία αυτή, καθώς και περιληψη σημαντικών λογιστικών πολιτικών και λοιπές επεξηγηματικές πληροφορίες.

Ευθύνη της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας για τις Οικονομικές Καταστάσεις

Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας είναι υπεύθυνη για την κατάρτιση οικονομικών καταστάσεων που δίνουν αληθινή και δίκαιη εικόνα σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς όπως αυτά υιοθετήθηκαν από την Ευρωπαϊκή Ένωση και τις απαιτήσεις των περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμων και για εκείνες τις εσωτερικές δικλίδες που η Ρυθμιστική Αρχή καθορίζει ως απαραίτητες ώστε να καθίσταται δυνατή η κατάρτιση οικονομικών καταστάσεων απαλλαγμένων από ουσιώδες σφάλμα, οφειλόμενου είτε σε απάτη είτε σε λάθος.

Ευθύνη Γενικού Ελεγκτή

Η δική μου ευθύνη είναι να εκφράσω γνώμη επί αυτών των οικονομικών καταστάσεων με βάση τον έλεγχό μου. Έχω διενεργήσει τον έλεγχο μου σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Ελέγχου. Τα Πρότυπα αυτά απαιτούν να συμμορφώνομαι με κανόνες δεοντολογίας καθώς και να σχεδιάζω και διενεργώ τον έλεγχο με σκοπό την απόκτηση λελογισμένης διασφάλισης για το εάν οι 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 οικονομικές καταστάσεις. Οι επιλεγόμενες διαδικασίες βασίζονται στην κρίση του ελεγκτή, περιλαμβανομένης της εκτίμησης των κινδύνων ουσιώδους σφάλματος των οικονομικών καταστάσεων, οφειλόμενου είτε σε απάτη είτε σε λάθος. Κατά τη διενέργεια αυτών των εκτιμήσεων κινδύνων, ο ελεγκτής εξετάζει τις εσωτερικές δικλίδες που σχετίζονται με την κατάρτιση 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 την Αρχή, καθώς και την αξιολόγηση της συνολικής παρουσίασης των οικονομικών καταστάσεων.

Πιστεύω ότι τα ελεγκτικά τεκμήρια που έχω αποκτήσει είναι επαρκή και κατάλληλα για να παράσχουν βάση για την ελεγκτική μου γνώμη.

Γνώμη

Κατά τη γνώμη μου, οι οικονομικές καταστάσεις δίνουν αληθινή και δίκαιη εικόνα της χρηματοοικονομικής θέσης της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας 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 Ευρωπαϊκή Ένωση και τις απαιτήσεις των περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμων.



**Ανδρέας Κουρτέλλης, FCCA,
για Γενικό Ελεγκτή
της Δημοκρατίας**

Λευκωσία, 29 Ιουλίου 2011

ΕΚΘΕΣΗ ΜΕΛΩΝ ΑΡΧΗΣ

Τα Μέλη της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας Κύπρου (ΡΑΕΚ) παρουσιάζουν την έκθεσή τους μαζί με τις ελεγχμένες οικονομικές καταστάσεις της ΡΑΕΚ για τη χρήση που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2010.

Κύρια δραστηριότητα

Η ίδρυση της ΡΑΕΚ πηγάζει από τις υποχρεώσεις της Κύπρου έναντι της Ευρωπαϊκής Ένωσης. Βασικός σκοπός της ΡΑΕΚ είναι η επίβλεψη της λειτουργίας της Αγοράς Ενέργειας (Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου) σε ένα νέο απελευθερωμένο περιβάλλον, χωρίς μονοπώλια. Στις 2 Φεβρουαρίου 2010 τα Μέλη έδωσαν νενομισμένη διαβεβαίωση ενώπιον του Προέδρου της Κυπριακής Δημοκρατίας για πιστή εκτέλεση των καθηκόντων τους σύμφωνα με τις πρόνοιες του Νόμου 122(Ι) του 2003.

Αποτελέσματα

Τα αποτελέσματα της ΡΑΕΚ παρουσιάζονται στη σελίδα 65. Τα Μέλη της Αρχής αποφάσισαν την μεταφορά του πλεονάσματος εσόδων έναντι εξόδων για τη χρήση στα αποθεματικά.

Μέλη

Τα Μέλη της Αρχής στις 31 Δεκεμβρίου 2010 και κατά την ημερομηνία της παρούσας έκθεσης παρουσιάζονται στη σελίδα 62. Δεν ήταν όλοι τους Μέλη της ΡΑΕΚ καθ' όλη τη διάρκεια του έτους που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2010. Ο κύριος Στέλιος Πετρίδης ανάλαβε σαν προεδρεύων της ΡΑΕΚ την 1 Νοεμβρίου 2009 και παρέμεινε στη θέση αυτή μέχρι και την ημερομηνία της αποχώρησής του στις 20 Ιανουαρίου 2010. Ο κύριος Κύπρος Κυπριανίδης ήταν Μέλος της ΡΑΕΚ μέχρι και τις 20 Ιανουαρίου 2010, από την οποία θέση αποχώρησε αλλιά και επαναδιορίστηκε σε αυτή στις 2 Φεβρουαρίου 2010.

Τα νέα Μέλη της ΡΑΕΚ, ο κύριος Γιώργος Σιαμμάς - Πρόεδρος και ο κύριος Κωνσταντίνος Ηλιόπουλος - Αντιπρόεδρος διορίστηκαν στις 2 Φεβρουαρίου 2010.

Σύμφωνα με τον Ιδρυτικό Νόμο Ν.122(Ι)/2003 όλα τα σημερινά μέλη της ΡΑΕΚ έχουν διοριστεί για 6 χρόνια.

Με εντολή των Μελών της ΡΑΕΚ,



Γιώργος Σιαμμάς
Πρόεδρος

Λευκωσία, Κύπρος, 8 Ιουνίου 2011

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΩΝ

Χρήση που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2010

| | Σημ. | 2010 € | 2009 € |
|---|------|--------------------|-------------|
| Εισοδήματα | 4 | 1.892.358 | 1.814.733 |
| Άλλα έσοδα | 5 | 176.703 | 168.457 |
| Έξοδα διοίκησης | | (1.098.488) | (1.189.517) |
| Άλλα έξοδα | 6 | - | (2.105) |
| Πλεόνασμα από εργασίες | 7 | 970.573 | 791.568 |
| Έξοδα χρηματοδότησης | 10 | (642) | (571) |
| Πλεόνασμα πριν τη φορολογία | | 969.931 | 790.997 |
| Φορολογία | 11 | (17.461) | (16.837) |
| Καθαρό πλεόνασμα για τη χρήση | | 952.470 | 774.160 |
| Λοιπά συνολικά έσοδα | | | |
| Λοιπά συνολικά έσοδα για τη χρήση | | - | - |
| Συνολικά εισοδήματα για τη χρήση | | 952.470 | 774.160 |

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ

31 Δεκεμβρίου 2010

| | Σημ. | 2010 € | 2009 € |
|--|------|------------------|-----------|
| ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ | | | |
| Μη κυκλοφορούντα στοιχεία ενεργητικού | | | |
| Ακίνητα, εγκαταστάσεις και εξοπλισμός | 12 | 54.474 | 59.223 |
| Άυλα στοιχεία ενεργητικού | 13 | 1.627 | 833 |
| | | 56.101 | 60.056 |
| Κυκλοφορούντα στοιχεία ενεργητικού | | | |
| Εισπρακτέα ποσά και προπληρωμές | 14 | 79.945 | 66.786 |
| Επιστρεπτέοι φόροι | 18 | 19.656 | 20.720 |
| Μετρητά στην τράπεζα και στο ταμείο | 15 | 6.378.012 | 5.331.958 |
| | | 6.477.613 | 5.419.464 |
| Σύνολο στοιχείων ενεργητικού | | 6.533.714 | 5.479.520 |
| ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ | | | |
| Αποθεματικά | | | |
| Πλεόνασμα που μεταφέρεται | | 5.973.267 | 5.020.797 |
| Σύνολο αποθεματικών | | 5.973.267 | 5.020.797 |
| Μη βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις | | | |
| Άλλες μη βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις | 17 | 331.627 | 443.562 |
| | | 331.627 | 443.562 |
| Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις | | | |
| Εμπορικοί και άλλοι πιστωτές | 16 | 228.820 | 15.161 |
| Σύνολο υποχρεώσεων | | 560.447 | 458.723 |
| Σύνολο αποθεματικών και υποχρεώσεων | | 6.533.714 | 5.479.520 |

Στις 8 Ιουνίου 2011 τα Μέλη της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας Κύπρου ενέκριναν αυτές τις οικονομικές καταστάσεις για έκδοση.



Γιώργος Σιαμμάς
Πρόεδρος



Κωνσταντίνος Ηλιόπουλος
Αντιπρόεδρος



Κύπρος Κυπριανίδης
Μέλος

Οι σημειώσεις στις σελίδες 69 μέχρι 83 αποτελούν μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΛΛΑΓΩΝ ΣΤΑ ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ

Χρήση που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2010

| | Πλεόνασμα που μεταφέρεται € |
|---|--------------------------------|
| Υπόλοιπο - 1 Ιανουαρίου 2009 | 4.246.637 |
| Καθαρό πλεόνασμα για τη χρήση | 774.160 |
| Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2009 | 5.020.797 |
| Καθαρό πλεόνασμα για τη χρήση | 952.470 |
| Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2010 | 5.973.267 |

Οργανισμοί που δεν διανέμουν 70% των κερδών τους μετά τη φορολογία, όπως προσδιορίζονται 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 ως μέρισμα. Έκτακτη αμυντική εισφορά προς 15% θα είναι πληρωτέα πάνω σε αυτή τη λογιζόμενη διανομή μερίσματος στην έκταση που οι μέτοχοι (άτομα και εταιρείες), κατά το τέλος της περιόδου των δύο ετών από το τέλος του φορολογικού έτους στο οποίο τα κέρδη αναφέρονται, είναι φορολογικοί κάτοικοι Κύπρου. Το ποσό αυτό της λογιζόμενης διανομής μερίσματος μειώνεται με οποιοδήποτε πραγματικό μέρισμα ήδη διανεμήθηκε για τη χρήση στο οποίο τα κέρδη αναφέρονται.

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΩΝ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ

Χρήση που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2010

| | Σημ. | 2010 € | 2009 € |
|---|------|------------------|-----------|
| ΡΟΗ ΜΕΤΡΗΤΩΝ ΑΠΟ ΕΡΓΑΣΙΕΣ | | | |
| Πλεόνασμα πριν τη φορολογία | | 969.931 | 790.997 |
| Αναπροσαρμογές για: | | | |
| Αποσβέσεις ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού | 12 | 13.403 | 17.876 |
| Χρεόλυση προγραμμάτων ηλεκτρονικού υπολογιστή | 13 | 1.023 | 417 |
| Ζημιά από διαγραφή ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού | | - | 2.030 |
| Πιστωτικούς τόκους | 5 | (176.703) | (168.382) |
| Ροή μετρητών από εργασίες πριν από αλλαγές στο κεφάλαιο κινήσεως | | 807.654 | 642.938 |
| (Αύξηση) / μείωση στα εισπρακτέα ποσά και προπληρωμές | | (13.159) | 951 |
| Αύξηση στους εμπορικούς και άλλους πιστωτές | | 213.659 | 302.584 |
| (Μείωση)/αύξηση στο αναβαλλόμενο εισόδημα | | (111.935) | 1.881 |
| Ροή μετρητών από εργασίες | | 896.219 | 948.354 |
| Φορολογία που πληρώθηκε | | (16.397) | (47.398) |
| Καθαρή ροή μετρητών από εργασίες | | 879.822 | 900.956 |
| ΡΟΗ ΜΕΤΡΗΤΩΝ ΑΠΟ ΕΠΕΝΔΥΤΙΚΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ | | | |
| Πληρωμή για αγορά άυλων στοιχείων ενεργητικού | 13 | (1.817) | (1.250) |
| Πληρωμή για αγορά ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού | 12 | (8.654) | (4.578) |
| Είσπραξη από πώληση ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού | | - | 76 |
| Είσπραξη τόκων | | 176.703 | 168.382 |
| Καθαρή ροή μετρητών από επενδυτικές δραστηριότητες | | 166.232 | 162.630 |
| ΡΟΗ ΜΕΤΡΗΤΩΝ ΑΠΟ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΙΚΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ | | | |
| Καθαρή αύξηση σε μετρητά και αντίστοιχα μετρητών | | 1.046.054 | 1.063.586 |
| Μετρητά και αντίστοιχα μετρητών: | | | |
| Στην αρχή της χρήσεως | | 5.331.958 | 4.268.372 |
| Στο τέλος της χρήσεως | 15 | 6.378.012 | 5.331.958 |

Οι σημειώσεις στις σελίδες 69 μέχρι 83 αποτελούν μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΣΤΙΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

Χρήση που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2010

1. ΣΥΣΤΑΣΗ ΚΑΙ ΚΥΡΙΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ

Χώρα συστάσεως

Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου (ΡΑΕΚ) συστάθηκε στην Κύπρο στις 21 Ιανουαρίου 2004 ως νομικό πρόσωπο δημοσίου δικαίου, με βάση το Νόμο Ν.122(Ι)/2003. Την ίδια ημερομηνία και με τον ίδιο Νόμο ιδρύθηκε και λειτουργεί το Γραφείο της ΡΑΕΚ σαν χωριστή νομική προσωπικότητα. Η ΡΑΕΚ προΐσταται, εποπτεύει και ασκεί έλεγχο στο Γραφείο της ΡΑΕΚ. Η ΡΑΕΚ και το Γραφείο της ΡΑΕΚ στεγάζονται στη Λεωφόρο Γρίβα Διγενή 81-83, Μέγαρο Ιακωβίδη, 3ος Όροφος, Τ.Θ. 24936 , 1305 Λευκωσία.

Κύρια δραστηριότητα

Η ίδρυση της ΡΑΕΚ πηγάζει από τις υποχρεώσεις της Κύπρου έναντι της Ευρωπαϊκής Ένωσης. Βασικός σκοπός της ΡΑΕΚ είναι η επίβλεψη της λειτουργίας της Αγοράς Ενέργειας (Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου) σε ένα νέο απελευθερωμένο περιβάλλον, χωρίς μονοπώλια. Στις 2 Φεβρουαρίου 2010 τα Μέλη έδωσαν νενομισμένη διαβεβαίωση ενώπιον του Προέδρου της Κυπριακής Δημοκρατίας για πιστή εκτέλεση των καθηκόντων τους σύμφωνα με τις πρόνοιες του Νόμου 122(Ι) του 2003.

2. ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ

Οι κυριότερες λογιστικές πολιτικές που υιοθετήθηκαν στην ετοιμασία αυτών των οικονομικών καταστάσεων αναφέρονται πιο κάτω. Αυτές οι πολιτικές έχουν εφαρμοστεί με συνέπεια για όλα τα έτη που παρουσιάζονται σε αυτές τις οικονομικές καταστάσεις, εκτός από όπου δηλώνεται διαφορετικά.

Βάση ετοιμασίας

Οι οικονομικές καταστάσεις της ΡΑΕΚ έχουν ετοιμαστεί σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ), όπως αυτά υιοθετήθηκαν από την Ευρωπαϊκή Ένωση (ΕΕ). Οι οικονομικές καταστάσεις έχουν ετοιμαστεί με βάση την αρχή του ιστορικού κόστους.

Κατά την ημερομηνία της έγκρισης των οικονομικών καταστάσεων, όλα τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς που έχουν εκδοθεί από το Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων (ΣΔΛΠ) και είναι εφαρμόσιμα από την 1 Ιανουαρίου 2010 έχουν υιοθετηθεί από την ΕΕ μέσω της διαδικασίας υιοθέτησης που καθορίστηκε από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή.

Υιοθέτηση καινούργιων και αναθεωρημένων ΔΠΧΑ

Κατά το τρέχον έτος η ΡΑΕΚ υιοθέτησε όλα τα καινούργια και αναθεωρημένα ΔΠΧΑ τα οποία σχετίζονται με τις εργασίες της και είναι εφαρμόσιμα για λογιστικές χρήσεις που αρχίζουν την 1 Ιανουαρίου 2010.

Η υιοθέτηση αυτή δεν έχει επιφέρει σημαντικές αλλαγές στις λογιστικές πολιτικές του Οργανισμού.

Κατά την ημερομηνία έγκρισης αυτών των οικονομικών καταστάσεων τα ακόλουθα Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς είχαν εκδοθεί από το Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων αλλά δεν είχαν τεθεί ακόμη σε εφαρμογή:

2. ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ (συνέχεια)

(i) Υιοθετήθηκαν από την Ευρωπαϊκή Ένωση

Νέα πρότυπα

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

Τροποποιήσεις

- 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 1 Ιουλίου 2010).
- Τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 32 “Χρηματοοικονομικά Μέσα: Παρουσίαση: Ταξινόμηση Εκδόσεων Δικαιωμάτων Προαίρεσης” (ισχύει για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν από ή μετά την 1 Φεβρουαρίου 2010).
- Τροποποίηση στο ΔΛΠ 39 “Χρηματοοικονομικά Μέσα: Αναγνώριση και Αποτίμηση” σχετικά με “Διαθέσιμα Αντισταθμισμένα Στοιχεία” (ισχύει για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν από ή μετά την 1 Ιουλίου 2009).
- Τροποποίηση ΕΔΔΠΧΑ 9 και ΔΛΠ 39 σχετικά με ενσωματωμένα παράγωγα (ισχύει για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν από ή μετά την 30 Ιουνίου 2009).
- Ετήσιες Βελτιώσεις στα ΔΠΧΑ 2009 (ισχύει για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν από ή μετά την 1 Ιουλίου 2009 και 1 Ιανουαρίου 2010).
- Ετήσιες Βελτιώσεις στα ΔΠΧΑ 2010 (ισχύει για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν από ή μετά την 1 Ιουλίου 2010 μέχρι 1 Ιανουαρίου 2011).
- Τροποποιήσεις στο ΕΔΔΠΧΑ 14 Προκαταβολές μιας Ελάχιστης Απαίτησης Χρηματοδότησης (ισχύει για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν από ή μετά την 1 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 1 Ιουλίου 2009).
- Τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 2 “Συναλλαγές Συγκροτήματος που αφορούν Παροχές που Εξαρτώνται από την Αξία των Μετοχών Διακανονιζόμενες με Μετρητά” (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν από ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2010).

Νέες Ερμηνείες

- Επιτροπή Διερμηνειών Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΕΔΔΠΧΑ) 12 “Συμφωνίες για Παραχώρηση Υπηρεσιών” (ισχύει για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν από ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2008, ΕΕ: 30 Μαρτίου 2009).
- ΕΔΔΠΧΑ 15 “ Συμφωνίες για Κατασκευή Ακινήτων” (ισχύει για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν από ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2009, ΕΕ: 31 Δεκεμβρίου 2009).
- ΕΔΔΠΧΑ 16, Αντισταθμίσεις μιας Καθαρής Θέσης σε Εκμετάλλευση στο Εξωτερικό (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν από ή μετά την 1 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 1 Ιουλίου 2009).
- ΕΔΔΠΧΑ 18 “Μεταφορές Περιουσιακών Στοιχείων από Πελάτες” (ισχύει για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν από ή μετά την 1 Ιουλίου 2009).
- ΕΔΔΠΧΑ 19: “Εξάλειψη Χρηματοοικονομικών Υποχρεώσεων με Μετοχικούς τίτλους” (ισχύει για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν από ή μετά την 1 Ιουλίου 2010).

2. ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ (συνέχεια)

(ii) Δεν υιοθετήθηκαν από την Ευρωπαϊκή Ένωση

Νέα πρότυπα

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

Τροποποιήσεις

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

Τα μέλη της Αρχής αναμένουν πως η υιοθέτηση αυτών των λογιστικών προτύπων ή διερμηνειών σε μελλοντικές χρήσεις δεν θα έχει σημαντική επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις της ΠΑΕΚ.

Αναγνώριση εισοδημάτων

Το εισόδημα αποτελείται από την αξία τιμολόγησης για τέλη που αφορούν τη χορηγία αδειών. Έσοδα από τέλη αναγνωρίζονται με βάση τη χρονική περίοδο στην οποία αναφέρεται η σχετική άδεια χορηγήσεων. Τα έσοδα της ΠΑΕΚ αναγνωρίζονται ως εξής:

- **Πιστωτικοί τόκοι**

Πιστωτικοί τόκοι αναγνωρίζονται κατ’ αναλογία χρόνου χρησιμοποιώντας τη μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου.

Ωφελήματα υπαλλήλων

Η Αρχή λειτουργεί σχέδιο καθορισμένου ωφελήματος και θα χρηματοδοτείται όπως και στη Δημόσια Υπηρεσία, δηλαδή μέσω του ετήσιου προϋπολογισμού. Τα ωφελήματα πληρώνονται στην αφυπηρέτηση, το θάνατο ή την αποχώρηση από την υπηρεσία. Το ποσό του ωφελήματος εξαρτάται από τη διάρκεια της υπηρεσίας και από το επίπεδο των αποδοχών.

Η παρούσα αξία των υποχρεώσεων και το κόστος τρέχουσας υπηρεσίας για το σχέδιο καθορισμένου ωφελήματος υπολογίζονται ετήσια με την αναλογιστική μέθοδο προβολής μονάδας (projected unit credit method). Τα πλεονάσματα ή ελλείμματα που προκύπτουν από αλλαγές στο επιτόκιο με το οποίο προεξοφλούνται οι εκτιμώμενες μελλοντικές ταμειακές εκροές για ωφελήματα και άλλων αναλογιστικών παραδοχών, καταχωρούνται άμεσα στα λοιπά συνολικά έξοδα για τη χρήση.

2. ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ (συνέχεια)

Έξοδα χρηματοδότησης

Χρεωστικοί τόκοι και άλλα έξοδα δανεισμού διαγράφονται στην κατάσταση συνολικών εισοδημάτων όπως πραγματοποιούνται.

Φορολογία

Τα τέλη που εισπράττει η Αρχή σύμφωνα με τον Περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμο και τους σχετικούς Κανονισμούς, στα πλαίσια της άσκησης του εποπτικού της ρόλου, δεν αποτελούν εισόδημα που εμπίπτουν στο άρθρο 55(1)(α) του Περί Φορολογίας του Εισοδήματος Νόμου και δεν υπόκεινται σε φορολογία. Το ίδιο και για τις κυβερνητικές χορηγίες που έχουν ληφθεί για να μπορέσει η Αρχή να εξασκήσει τον εποπτικό της ρόλο. Εισοδήματα από ενοίκια ή οποιοσδήποτε άλλες πηγές, υπόκεινται σε φορολογία με συντελεστή 10% και σε αμυντική εισφορά, μετά την αφαίρεση των εκπτώσεων που προνοούνται στη Νομοθεσία.

Ακίνητα, εγκαταστάσεις και εξοπλισμός

Τα ακίνητα, εγκαταστάσεις και εξοπλισμός παρουσιάζονται σε ιστορικό κόστος μείον συσσωρευμένες αποσβέσεις και τις οποιοσδήποτε συσσωρευμένες ζημιές απομείωσης.

Οι αποσβέσεις υπολογίζονται σύμφωνα με τη σταθερή μέθοδο ώστε να διαγραφεί το κόστος του κάθε στοιχείου ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού στο διάστημα της αναμενόμενης ωφέλιμης χρήσης του.

Τα ετήσια ποσοστά απόσβεσης είναι τα ακόλουθα:

| | % |
|------------------------------|----|
| Ηλεκτρονικοί υπολογιστές | 20 |
| Μηχανήματα και εξοπλισμός | 10 |
| Οχήματα | 20 |
| Έπιπλα, σκεύη και εξοπλισμός | 10 |
| Βιβλία | 10 |

Η υπολειμματική αξία και η ωφέλιμη χρήση αναθεωρούνται και προσαρμόζονται σε κάθε ημερομηνία αναφοράς εάν αυτό θεωρηθεί αναγκαίο.

Όπου η λογιστική αξία ενός στοιχείου ενεργητικού είναι μεγαλύτερη από το υπολογιζόμενο ποσό ανάκτησης, αυτή μειώνεται αμέσως στο ποσό της ανάκτησης.

Δαπάνες για επιδιορθώσεις και συντήρηση ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού χρεώνονται στην κατάσταση συνολικών εισοδημάτων στη χρήση που προκύπτουν. Το κόστος σημαντικών ανακαινίσεων και άλλες μεταγενέστερες δαπάνες περιλαμβάνονται στην αξία του στοιχείου ενεργητικού όταν είναι πιθανό πως θα προκύψουν μελλοντικά οικονομικά οφέλη στη ΡΑΕΚ μεγαλύτερα από αυτά που αρχικά αναμένονταν σύμφωνα με την αρχική απόδοση του στοιχείου ενεργητικού. Οι σημαντικές ανακαινίσεις αποσβένονται κατά τη διάρκεια της υπόλοιπης ωφέλιμης ζωής του σχετικού στοιχείου ενεργητικού.

Κέρδη και ζημιές από διάθεση ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού προσδιορίζονται με τη σύγκριση των εισπράξεων με τη λογιστική αξία και αναγνωρίζονται στην κατάσταση συνολικών εισοδημάτων.

2. ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ (συνέχεια)

Λογισμικά προγράμματα

Δαπάνες που έχουν άμεση σχέση με ξεχωριστά λογισμικά προγράμματα που ανήκουν στη ΠΑΕΚ και που αναμένεται ότι θα δημιουργήσουν οικονομικά οφέλη που θα υπερβαίνουν τις δαπάνες για περισσότερο από ένα έτος αναγνωρίζονται ως άυλη στοιχεία ενεργητικού. Μετέπειτα τα λογισμικά προγράμματα παρουσιάζονται στο κόστος μείον συσσωρευμένες αποσβέσεις και μείον οποιαδήποτε συσσωρευμένη απομείωση στην αξία. Δαπάνες που βελτιώνουν ή επεκτείνουν την απόδοση των λογισμικών προγραμμάτων πέραν από τις αρχικές προδιαγραφές κεφαλαιοποιούνται. Δαπάνες που σχετίζονται με τη συντήρηση λογισμικών προγραμμάτων χρεώνονται στην κατάσταση συνολικών εισοδημάτων στη χρήση που προκύπτουν. Τα λογισμικά προγράμματα αποσβένονται σύμφωνα με τη σταθερή μέθοδο σε περίοδο που δεν υπερβαίνει τα τρία έτη. Η απόσβεση ξεκινά όταν τα λογισμικά προγράμματα είναι διαθέσιμα προς χρήση και περιλαμβάνεται στα έξοδα διοίκησης.

Απομείωση στην αξία στοιχείων ενεργητικού

Τα στοιχεία ενεργητικού με απεριόριστη ωφέλιμη ζωή δεν αποσβένονται αλλά ελέγχονται κάθε χρόνο για απομείωση στην αξία τους. Τα στοιχεία ενεργητικού που αποσβένονται ελέγχονται για απομείωση στην αξία, όταν γεγονότα ή αλλαγές στις περιστάσεις δείχνουν πως η λογιστική αξία μπορεί να μην είναι ανακτήσιμη. Ζημιά απομείωσης αναγνωρίζεται για τη διαφορά της λογιστικής αξίας και του ανακτήσιμου ποσού του στοιχείου ενεργητικού. Το ανακτήσιμο ποσό είναι το μεγαλύτερο της δίκαιης αξίας του στοιχείου ενεργητικού μείον έξοδα πωλήσεως και της αξίας λόγω χρήσης. Για σκοπούς προσδιορισμού της απομείωσης, τα στοιχεία ενεργητικού ομαδοποιούνται στα μικρότερα επίπεδα για τα οποία υπάρχουν ξεχωριστές, αναγνωρίσιμες ταμειακές ροές (μονάδες δημιουργίας ταμειακών ροών).

3. ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΟΥ ΚΙΝΔΥΝΟΥ

Παράγοντες χρηματοοικονομικού κινδύνου

Η ΡΑΕΚ εκτίθεται σε κίνδυνο επιτοκίου, πιστωτικό κίνδυνο και κίνδυνο ρευστότητας που προκύπτουν από τα χρηματοοικονομικά μέσα που κατέχει. Η πολιτική που εφαρμόζει η ΡΑΕΚ στη διαχείριση των κινδύνων ώστε να τους ελέγχει, εξηγείται πιο κάτω:

3.1 Κίνδυνος επιτοκίου

Ο κίνδυνος επιτοκίου είναι ο κίνδυνος όπου η αξία των χρηματοοικονομικών μέσων διακυμαίνεται εξαιτίας αλλαγών στα επιτόκια της αγοράς. Τα έσοδα και ροή μετρητών από εργασίες της ΡΑΕΚ είναι ουσιαστικά ανεξάρτητα από αλλαγές στα επιτόκια της αγοράς. Η ΡΑΕΚ εκτίθεται σε κίνδυνο επιτοκίου αναφορικά με το μη βραχυπρόθεσμο δανεισμό της. Ο δανεισμός σε κυμαινόμενα επιτόκια εκθέτει τη ΡΑΕΚ σε κίνδυνο επιτοκίου που αφορά τις ταμειακές ροές. Ο δανεισμός σε σταθερά επιτόκια εκθέτει τη ΡΑΕΚ σε κίνδυνο επιτοκίου που αφορά τη δίκαιη αξία. Η Διεύθυνση της ΡΑΕΚ παρακολουθεί τις διακυμάνσεις στα επιτόκια σε συνεχή βάση και ενεργεί ανάλογα.

Κατά την ημερομηνία παρουσίασης των οικονομικών καταστάσεων η ανάλυση των τοκοφόρων χρηματοοικονομικών μέσων σε σχέση με τα επιτόκια ήταν:

| | 2010 € | 2009 € |
|---|------------------|-----------|
| Χρηματοοικονομικά μέσα κυμαινόμενου επιτοκίου | | |
| Χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού | 6.378.012 | 5.331.959 |
| | 6.378.012 | 5.331.959 |

Ανάλυση ευαισθησίας

Η αύξηση των επιτοκίων κατά 100 βασικές μονάδες στις 31 Δεκεμβρίου 2010 θα είχε ως αποτέλεσμα την αύξηση στα αποτελέσματα όπως παρουσιάζεται πιο κάτω. Ο υπολογισμός αυτός προϋποθέτει ότι άλλοι παράγοντες και συγκεκριμένα οι τιμές συναλλάγματος παραμένουν σταθερά. Σε περίπτωση μείωσης των επιτοκίων κατά 100 βασικές μονάδες θα προκύψει η ίδια αλλά αντίθετη επίδραση στα αποτελέσματα.

| | Αποτελέσματα | |
|---|---------------|-----------|
| | 2010 € | 2009 € |
| Χρηματοοικονομικά μέσα κυμαινόμενου επιτοκίου | 63.780 | 53.320 |
| | 63.780 | 53.320 |

3. ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΟΥ ΚΙΝΔΥΝΟΥ (συνέχεια)

3.2 Πιστωτικός κίνδυνος

Ο πιστωτικός κίνδυνος προκύπτει όταν η αδυναμία των συμβαλλόμενων μερών να εξοφλήσουν τις υποχρεώσεις τους θα μπορούσε να μειώσει το ποσό των μελλοντικών ταμειακών εισροών από χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού κατά την ημερομηνία αναφοράς. Η ΠΑΕΚ εφαρμόζει διαδικασίες που να βεβαιώνουν ότι η παροχή υπηρεσιών γίνονται σε πελάτες με κατάλληλη ιστορία αξιοπιστίας και παρακολουθεί σε συνεχή βάση τη χρονολογική κατάσταση των εισπρακτέων. Τα τραπεζικά υπόλοιπα κρατούνται σε χρηματοοικονομικούς οργανισμούς με υψηλή πιστωτική αξιοπιστία και η ΠΑΕΚ εφαρμόζει διαδικασίες που περιορίζουν την έκθεσή της σε πιστωτικό κίνδυνο σε σχέση με κάθε χρηματοοικονομικό οργανισμό.

Η λογιστική αξία των χρηματοοικονομικών στοιχείων ενεργητικού αντιπροσωπεύει τη μέγιστη έκθεση στο πιστωτικό κίνδυνο. Η μέγιστη έκθεση σε πιστωτικό κίνδυνο κατά την ημερομηνία παρουσίασης των οικονομικών καταστάσεων ήταν:

| | 2010 € | 2009 € |
|--------------------------------------|------------------|-----------|
| Εισπρακτέα ποσά | 62.675 | 47.806 |
| Μετρητά στην τράπεζα | 910.336 | 978.295 |
| Βραχυπρόθεσμες τραπεζικές καταθέσεις | 5.467.565 | 3.519.752 |
| | 6.440.576 | 4.545.853 |

3.2.1 Πιστωτική ποιότητα των χρηματοοικονομικών στοιχείων ενεργητικού

Η πιστωτική ποιότητα των χρηματοοικονομικών στοιχείων ενεργητικού τα οποία δεν είναι ούτε ληξιπρόθεσμα ούτε απομειωμένα, μπορεί να καθοριστεί με αναφορά σε εξωτερικές πιστωτικές αξιολογήσεις (αν υπάρχουν) ή σε ιστορικές πληροφορίες σχετικά με τα ποσοστά αθέτησης εκπλήρωσης υποχρεώσεων από τα συμβαλλόμενα μέρη:

| | 2010 | 2009 |
|--|-----------|-----------|
| Μετρητά στην τράπεζα και βραχυπρόθεσμες τραπεζικές καταθέσεις ⁽¹⁾ | 3.021.999 | 4.497.887 |
| Baa2 | 3.328.244 | 160 |
| Baa3 | 27.658 | - |
| Ba3 | 6.377.901 | 4.498.047 |

Το υπόλοιπο του στοιχείου της κατάστασης οικονομικής θέσης "Μετρητά και αντίστοιχα μετρητών" είναι μετρητά στο ταμείο.

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

3. ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΟΥ ΚΙΝΔΥΝΟΥ (συνέχεια)

3.3 Κίνδυνος ρευστότητας

Ο κίνδυνος ρευστότητας είναι ο κίνδυνος που προκύπτει όταν η λήξη των στοιχείων ενεργητικού και υποχρεώσεων δεν συμπίπτουν. Όταν οι λήξεις δεν συμπίπτουν, η αποδοτικότητα μπορεί να αυξηθεί αλλά ταυτόχρονα μπορεί να αυξηθεί ο κίνδυνος ζημιών. Η ΡΑΕΚ εφαρμόζει διαδικασίες με σκοπό την ελαχιστοποίηση τέτοιων ζημιών όπως η διατήρηση ικανοποιητικών ποσών μετρητών και άλλων στοιχείων ενεργητικού με υψηλή ρευστότητα και με το να διατηρεί ένα ικανοποιητικό ποσό σε δεσμευμένες πιστωτικές διευκολύνσεις.

Ο ακόλουθοι πίνακες παρουσιάζουν την αναμενόμενη χρονολογική λήξη των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων του Οργανισμού. Οι πίνακες έχουν ετοιμαστεί με βάση τις συμβατικές μη προεξοφλημένες ταμειακές ροές των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων και βάσει της ενωρίτερης ημερομηνίας κατά την οποία ο Οργανισμός μπορεί να υποχρεωθεί να πληρώσει.

31 Δεκεμβρίου 2010

| | Λογιστική αξία | Συμβατικές ταμειακές ροές | Εντός 3 μηνών |
|------------------------------|----------------|---------------------------|---------------|
| | € | € | € |
| Εμπορικοί και άλλοι πιστωτές | 215.496 | 215.706 | 215.706 |
| | 215.496 | 215.706 | 215.706 |

31 Δεκεμβρίου 2009

| | Λογιστική αξία | Συμβατικές ταμειακές ροές | Εντός 3 μηνών |
|------------------------------|----------------|---------------------------|---------------|
| | € | € | € |
| Εμπορικοί και άλλοι πιστωτές | 4.606 | 4.606 | 4.606 |
| | 4.606 | 4.606 | 4.606 |

Εκτίμηση δίκαιων αξιών

Οι δίκαιες αξίες των χρηματοοικονομικών στοιχείων ενεργητικού και υποχρεώσεων της ΡΑΕΚ είναι περίπου οι ίδιες όπως και τα ποσά που εμφανίζονται στην κατάσταση οικονομικής θέσης.

4. ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΑ

| | 2010 € | 2009 € |
|---------------------------------|-----------|-----------|
| Ετήσια τέλη | 1.831.228 | 1.697.381 |
| Τέλη παροχής υπηρεσιών | 46.547 | 96.799 |
| Έσοδα από Ευρωπαϊκά Προγράμματα | 14.583 | 20.553 |
| | 1.892.358 | 1.814.733 |

5. ΑΛΛΑ ΕΣΟΔΑ

| | 2010 € | 2009 € |
|--|----------------|-----------|
| Πιστωτικοί τόκοι | 176.703 | 168.382 |
| Κέρδος από πώληση ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού | - | 75 |
| | 176.703 | 168.457 |

6. ΑΛΛΑ ΕΞΟΔΑ

| | 2010 € | 2009 € |
|---|-----------|-----------|
| Ζημιά από πώληση ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού | - | 2.105 |
| | - | 2.105 |

7. ΠΛΕΟΝΑΣΜΑ ΑΠΟ ΕΡΓΑΣΙΕΣ

| | 2010 € | 2009 € |
|---|----------------|-----------|
| Το πλεόνασμα από εργασίες αναφέρεται μετά τη χρέωση των πιο κάτω κονδυλίων: | | |
| Χρέωση προγραμμάτων ηλεκτρονικού υπολογιστή (Σημ.13) | 1.023 | 417 |
| Αποσβέσεις ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού (Σημ.12) | 13.403 | 17.876 |
| Κόστος προσωπικού και μελών (Σημ.8) | 589.602 | 630.656 |
| Αμοιβή ελεγκτών - τρέχουσας χρήσεως | 2.500 | - |
| Αμοιβή ελεγκτών - προηγούμενων χρήσεων | 2.500 | 5.500 |

8. ΚΟΣΤΟΣ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ

| | 2010 € | 2009 € |
|---------------------------------------|----------------|-----------|
| Μισθοί προσωπικού και μελών | 530.092 | 575.501 |
| Κοινωνικές ασφαλίσεις και άλλα ταμεία | 59.510 | 55.155 |
| | 589.602 | 630.656 |

9. ΩΦΕΛΗΜΑΤΑ ΥΠΑΛΛΗΛΩΝ

Η ΡΑΕΚ παρέχει στο προσωπικό της, ωφελήματα αφυπηρέτησης προσωπικού υπό μορφή εφάπαξ και ετήσια σύνταξη ποσού βάσει σχεδίου αφυπηρέτησης, το οποίο είναι καθορισμένου ωφελήματος. Πολιτική της ΡΑΕΚ είναι η διενέργεια ανεξάρτητης αναλογιστικής εκτίμησης των υποχρεώσεων για την παροχή ωφελημάτων αφυπηρέτησης κάθε τρία χρόνια.

Η πλέον πρόσφατη ανεξάρτητη αναλογιστική μελέτη έγινε με ημερομηνία αναφοράς την 31 Δεκεμβρίου 2010 με βάση τις πιο κάτω υποθέσεις:

| | Ποσοστό % |
|-------------------------------------|---|
| Προεξοφλητικό επιτόκιο | 5,05% (2009: 5,47%) |
| Πληθωρισμός | 2,00% (2009: 2,00%) |
| Γενική αύξηση μισθών | 1,00% (2009: 1,00%) |
| Ολική αύξηση μισθών | 3,00% (2009: 3,00%) για τον πληθωρισμό και τη γενική αύξηση των μισθών συν κλίμακα για προαγωγές και προσαυξήσεις |
| Ποσοστό αύξησης συντάξεων | 3,00% (2009: 3,00%) |
| Αύξηση βασικών ασφαλιστέων αποδοχών | 3,50% (2009: 3,50%) |
| Πίνακας θνησιμότητας | 85% του PA 90 (2009: 85% του PA 90) |

Κατά τη διάρκεια της χρήσης ποσό €49.043 (2009: €150.944) έχει επιβαρύνει την κατάσταση συνολικών εισοδημάτων με την πιο πάνω αναλογιστική εκτίμηση. Το ποσό που αναγνωρίστηκε στην κατάσταση συνολικών εισοδημάτων αναλύεται ως ακολούθως:

| | 2010 € | 2009 € |
|----------------------------------|---------------|-----------|
| Δαπάνη υπηρεσίας | 63.675 | 81.982 |
| Τόκοι | 15.849 | 7.162 |
| Αναγνώριση υπηρεσίας | - | 61.800 |
| Αναγνώριση Αναλογιστικού Κέρδους | (30.481) | - |
| | 49.043 | 150.944 |

Κίνηση αποθεματικών προβλέψεων για υποχρεώσεις σχεδίου αφυπηρέτησης όπως περιλαμβάνεται στα λοιπά στοιχεία παθητικού:

| | 2010 € | 2009 € |
|------------------------------------|----------------|-----------|
| Την 1 Ιανουαρίου | 294.181 | 143.237 |
| Πρόβλεψη για τη χρήση | 49.043 | 150.944 |
| Πληρωμές σε μέλη που αποχώρησαν | (13.430) | - |
| Εισφορές μελών | 1.833 | - |
| Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου | 331.627 | 294.181 |

9. ΩΦΕΛΗΜΑΤΑ ΥΠΑΛΛΗΛΩΝ (συνέχεια)

Η υπολογιζόμενη αναλογιστική θέση στις 31 Δεκεμβρίου 2010 ήταν ως εξής:

| | 2010 € | 2009 € |
|---|-----------------|-----------|
| Αξία υποχρεώσεων σχεδίου | 381.928 | 263.700 |
| Περιουσιακά στοιχεία Ταμείου σε αγοράία αξία | - | - |
| | 381.928 | 263.700 |
| Ελλείμματα που διαγράφονται στην εναπομένουσα υπηρεσία του προσωπικού | - | - |
| Μη αναγνωρισμένο αναλογιστικό κέρδος/(ζημιά) | (50.301) | 30.481 |
| Αποθεματικά προβλέψεων για υποχρεώσεις σχεδίου στην κατάσταση οικονομικής θέσης | 331.627 | 294.181 |

10. ΕΞΟΔΑ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗΣΗΣ

| | 2010 € | 2009 € |
|------------------------------|------------|-----------|
| Έξοδα χρηματοδότησης | | |
| Διάφορα έξοδα χρηματοδότησης | | |
| Δικαιώματα τραπεζών | 642 | 571 |
| | 642 | 571 |

11. ΦΟΡΟΛΟΓΙΑ

| | 2010 € | 2009 € |
|---|---------------|-----------|
| Αμυντική εισφορά - τρέχουσας χρήσεως | 17.670 | 16.837 |
| Αμυντική εισφορά - προηγούμενων χρήσεων | (209) | - |
| Χρέωση χρήσεως | 17.461 | 16.837 |

Ο συντελεστής εταιρικού φόρου είναι 10%.

Με βάση τον περί Φορολογίας του Εισοδήματος Νόμο άρθρο 8 (19), από 1 Ιανουαρίου 2009, ολόκληρο το εισόδημα προσώπου από τόκους απαλλάσσεται από το Φόρο Εισοδήματος.

Η υποχρέωση προσώπου για καταβολή έκτακτης εισφοράς για την άμυνα, με ποσοστό δέκα τοις εκατόν (10%) επί του ποσού των τόκων που λαμβάνονται ή πιστώνονται εξακολουθεί να υφίσταται.

12. ΑΚΙΝΗΤΑ, ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΣ

| | Ηλεκτρονικοί υπολογιστές € | Μηχανήματα και εξοπλισμός € | Οχήματα € | Έπιπλα, σκεύη και εξοπλισμός € | Βιβλία € | Σύνολο € |
|--|----------------------------------|--------------------------------------|---------------|---|--------------|----------------|
| Κόστος | | | | | | |
| Υπόλοιπο - 1 Ιανουαρίου 2009 | 17.490 | 47.507 | 22.844 | 55.486 | 3.615 | 146.942 |
| Προσθήκες | 690 | 2.413 | - | 320 | 1.155 | 4.578 |
| Πωλήσεις/διαγραφές | (1.484) | (2.927) | - | - | - | (4.411) |
| Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2009/ 1 Ιανουαρίου 2010 | 16.696 | 46.993 | 22.844 | 55.806 | 4.770 | 147.109 |
| Προσθήκες | 6.847 | 1.311 | - | 496 | - | 8.654 |
| Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2010 | 23.543 | 48.304 | 22.844 | 56.302 | 4.770 | 155.763 |
| Αποσβέσεις | | | | | | |
| Υπόλοιπο - 1 Ιανουαρίου 2009 | 13.039 | 16.117 | 18.275 | 24.144 | 740 | 72.315 |
| Επιβάρυνση για τη χρήση | 2.550 | 4.699 | 4.569 | 5.581 | 477 | 17.876 |
| Επί πωλήσεων/διαγραφών | (1.484) | (821) | - | - | - | (2.305) |
| Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2009/ 1 Ιανουαρίου 2010 | 14.105 | 19.995 | 22.844 | 29.725 | 1.217 | 87.886 |
| Επιβάρυνση για τη χρήση | 2.465 | 4.831 | - | 5.630 | 477 | 13.403 |
| Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2010 | 16.570 | 24.826 | 22.844 | 35.355 | 1.694 | 101.289 |
| Καθαρή λογιστική αξία | | | | | | |
| Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2010 | 6.973 | 23.478 | - | 20.947 | 3.076 | 54.474 |
| Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2009 | 2.591 | 26.998 | - | 26.081 | 3.553 | 59.223 |

13. ΆΛΛΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ

| | Λογισμικά προγράμματα € | Σύνολο € |
|--|-------------------------------|---------------|
| Κόστος | | |
| Υπόλοιπο - 1 Ιανουαρίου 2009 | 7.381 | 7.381 |
| Προσθήκες | 1.250 | 1.250 |
| Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2009/ 1 Ιανουαρίου 2010 | 8.631 | 8.631 |
| Προσθήκες | 1.817 | 1.817 |
| Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2010 | 10.448 | 10.448 |
| Χρεόλυση | | |
| Υπόλοιπο - 1 Ιανουαρίου 2009 | 7.381 | 7.381 |
| Επιβάρυνση για τη χρήση (Σημ.7) | 417 | 417 |
| Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2009/ 1 Ιανουαρίου 2010 | 7.798 | 7.798 |
| Επιβάρυνση για τη χρήση (Σημ.7) | 1.023 | 1.023 |
| Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2010 | 8.821 | 8.821 |
| Καθαρή λογιστική αξία | | |
| Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2010 | 1.627 | 1.627 |
| Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2009 | 833 | 833 |

14. ΕΙΣΠΡΑΚΤΕΑ ΠΟΣΑ ΚΑΙ ΠΡΟΠΛΗΡΩΜΕΣ

| | 2010 € | 2009 € |
|------------------------------|---------------|---------------|
| Εισπρακτέα τέλη | 9.383 | 5.138 |
| Προκαταβολές και προπληρωμές | 17.270 | 18.980 |
| Τόκοι εισπρακτέοι | 53.292 | 42.668 |
| | 79.945 | 66.786 |

Η δίκαιη αξία των εισπρακτέων τελών και άλλων εισπρακτέων ποσών που έχουν λήξη εντός ενός έτους είναι περίπου η ίδια με τα ποσά που παρουσιάζονται πιο πάνω.

15. ΜΕΤΡΗΤΑ ΚΑΙ ΑΝΤΙΣΤΟΙΧΑ ΜΕΤΡΗΤΩΝ

Για σκοπούς της κατάστασης των ταμειακών ροών τα μετρητά και αντίστοιχα μετρητών περιλαμβάνουν:

| | 2010 € | 2009 € |
|--------------------------------------|------------------|------------------|
| Μετρητά στην τράπεζα και στο ταμείο | 910.447 | 1.812.206 |
| Βραχυπρόθεσμες τραπεζικές καταθέσεις | 5.467.565 | 3.519.752 |
| | 6.378.012 | 5.331.958 |

Το πραγματικό επιτόκιο στις βραχυπρόθεσμες τραπεζικές καταθέσεις ήταν 2,98% (2009: 3,70%) και αυτές οι καταθέσεις έχουν λήξη από 6 μήνες μέχρι και 2 χρόνια.

16. ΕΜΠΟΡΙΚΟΙ ΚΑΙ ΑΛΛΟΙ ΠΙΣΤΩΤΕΣ

| | 2010 € | 2009 € |
|---|----------------|---------------|
| Εμπορικοί πιστωτές | 8.978 | 4.606 |
| Προκαταβολές πελατών | 200.746 | - |
| Προβλήψεις | - | 209 |
| Πρόβλεψη για συνταξιοδοτικά οφειλήματα σε υπαλλήλους που αποχώρησαν | 5.772 | - |
| Οφειλόμενα έξοδα | 13.324 | 10.346 |
| | 228.820 | 15.161 |

Η δίκαιη αξία των εμπορικών και άλλων πιστωτών που έχουν λήξη εντός ενός έτους είναι περίπου η ίδια με τα ποσά που παρουσιάζονται πιο πάνω.

Η ΡΑΕΚ πήρε απόφαση στις 22/11/2010 ότι για σκοπούς εξασφάλισης της αποσυναρμολόγησης όλων των εγκαταστάσεων ενός αιολικού πάρκου, συμπεριλαμβανομένων των ανεμογεννητριών, και επαναφοράς του χώρου στην προτέραν του κατάσταση όταν τερματιστεί για οποιοδήποτε λόγο η λειτουργία του πάρκου τότε ο κάτοχος Άδειας θα πρέπει να καταθέσει σύμφωνα με τους όρους του τμήματος Πολεοδομίας και Οικήσεως, σε ειδικό λογαριασμό του Υπουργείου Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού (ΥΕΒΤ) το χρηματικό ποσό που θα αποφασίσει η ΡΑΕΚ για σκοπούς αποξήλωσης του Αιολικού Πάρκου. Πριν την πιο πάνω απόφαση, υπήρχε άλλη απόφαση της ΡΑΕΚ, ημερομηνίας 26/9/08 σύμφωνα με την οποία οι κάτοχοι Άδειας θα έπρεπε να καταθέσουν τα ανάλογα ποσά στο Ταμείο της ΡΑΕΚ. Το ΥΕΒΤ με επιστολή του, ημερομηνίας 21/2/2011, ζήτησε όπως τα ποσά που έχουν ήδη εισπραχθεί από τη ΡΑΕΚ μεταφερθούν στον Ειδικό Λογαριασμό του ΥΕΒΤ.

17. ΑΛΛΕΣ ΜΗ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

| | 2010 € | 2009 € |
|--|-----------|-----------|
| Προκαταβολές πελατών | - | 149.381 |
| Ταμείο σύνταξης προσωπικού | 331.627 | 294.181 |
| Αναβαλλόμενες υποχρεώσεις πέραν του ενός έτους | 331.627 | 443.562 |

18. (ΕΠΙΣΤΡΕΠΤΕΟΙ) ΦΟΡΟΙ / ΤΡΕΧΟΥΣΕΣ ΦΟΡΟΛΟΓΙΚΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

| | 2010 € | 2009 € |
|-------------------------------|-----------------|-----------------|
| Εταιρικός φόρος | (24.778) | (24.778) |
| Έκτακτη εισφορά για την άμυνα | 5.122 | 4.058 |
| | (19.656) | (20.720) |

19. ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

Η ΡΑΕΚ δεν είχε ενδεχόμενες υποχρεώσεις στις 31 Δεκεμβρίου 2010.

20. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ

Δεσμεύσεις για λειτουργικές μισθώσεις

Το σύνολο των ελάχιστων μελλοντικών καταβολών μισθωμάτων σύμφωνα με τις μη ακυρώσιμες λειτουργικές μισθώσεις είναι ως εξής:

| | 2010 € | 2009 € |
|----------------------------|----------------|-----------|
| Εντός ενός έτους | 79.872 | 73.320 |
| Μεταξύ ενός και πέντε ετών | 196.170 | 276.042 |
| | 276.042 | 349.362 |

21. ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΜΕΤΑ ΤΗ ΧΡΗΣΗ ΑΝΑΦΟΡΑΣ

Δεν υπήρξαν σημαντικά γεγονότα μετά τη χρήση αναφοράς που να έχουν σχέση με την κατανόηση των οικονομικών καταστάσεων.

ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΞΟΔΑ

Χρήση που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2010

| | 2010 € | 2009 € |
|---|------------------|------------------|
| Έξοδα διοίκησης | | |
| Αμοιβή μελών | 254.417 | 263.094 |
| Μισθοί προσωπικού | 275.675 | 312.407 |
| Κοινωνικές ασφαλίσεις κλπ. | 59.510 | 55.155 |
| Ενοίκια | 73.320 | 71.197 |
| Έξοδα κοινόχρηστων χώρων | 1.568 | 1.537 |
| Δώρα | 593 | 4.153 |
| Ηλεκτρισμός | 11.951 | 9.086 |
| Καθαριότητα και υδατοπρομήθεια | 4.736 | 4.615 |
| Ασφάλιστρα | 1.015 | 815 |
| Επιδιορθώσεις και ανακαινίσεις | 5.414 | 9.626 |
| Διάφορα έξοδα | 520 | 456 |
| Τηλεφωνικά | 4.146 | 4.228 |
| Έξοδα ευρωπαϊκών προγραμμάτων | 1.045 | - |
| Γραφική ύλη και εκτυπωτικά | 26.386 | 23.746 |
| Συνδρομές και εισφορές | 13.393 | 14.226 |
| Χορηγίες συνεδρίων και μελετών | 4.120 | 13.000 |
| Εφημερίδες και περιοδικά | 1.139 | 1.300 |
| Συντήρηση εξοπλισμού | 500 | 1.085 |
| Εκπαίδευση προσωπικού | 11.032 | 2.099 |
| Προγράμματα ηλεκτρονικού υπολογιστή | 2.976 | 2.373 |
| Αμοιβή ελεγκτών - τρέχουσας χρήσεως | 2.500 | - |
| Αμοιβή ελεγκτών - προηγούμενων χρήσεων | 2.500 | 5.500 |
| Δικηγορικά έξοδα | 14.342 | 11.238 |
| Έξοδα εκδηλώσεων | - | 11.777 |
| Έξοδα ταξιδιών εξωτερικού | 66.838 | 38.833 |
| Οδοιπορικά εσωτερικού | 234 | 195 |
| Μη επιστρεπτέο ΦΠΑ | 11.873 | 10.852 |
| Φιλοξενία | 4.006 | 3.329 |
| Έξοδα συμβουλευτικών υπηρεσιών | 30.384 | 15.881 |
| Μεταφορικά και ταχυδρομικά | 390 | 374 |
| Ανακοινώσεις - Δημοσιεύσεις | 12.939 | 9.753 |
| Διάφορα επιδόματα και έξοδα παραστάσεων | 23.435 | 23.237 |
| Ιατροφαρμακευτική περίθαλψη υπαλλήλων | 18.559 | 18.646 |
| Υπηρεσίες τρίτων | 85.279 | 73.782 |
| Χρέωση προγραμμάτων ηλεκτρονικού υπολογιστή | 1.023 | 417 |
| Αποσβέσεις | 13.403 | 17.876 |
| Έξοδα οχημάτων | 2.512 | 2.685 |
| Ταμείο σύνταξης προσωπικού | 49.043 | 150.944 |
| Εφάπαξ φιλοδώρημα | 5.772 | - |
| | 1.098.488 | 1.189.517 |



ΕΤΗΣΙΑ ΕΚΘΕΣΗ
ΔΣΜ 2010



ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ

Διευθυντής Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς

Ανδρέας Λ. Θεοφάνους
BSc(Hons), MSc, MBA
(Μέχρι 27/4/2010)

Δρ. Χρίστος Χριστοδουλίδης
BSc(Hons), MSc, PhD, CEng, MIET
(Από 6/7/2010)

Διευθυντής Λειτουργίας και Προσωπικού

Eur Ing Γιώργος Σ. Ασιήκαλης
BSc(Hons), PG cert, MSc, MBA, MIET, CEng, MCMI, Chartered FCIPD

Ταχυδρομική Διεύθυνση

Ευαγγελίστριας 68
CY-2057 Στρόβολος
Λευκωσία, Κύπρος

T.Θ. 25036
CY-1306 Λευκωσία, Κύπρος

Για γρήγορη Επικοινωνία

Τηλέφωνο: +357 22 611 611
Τηλεμοιότυπο: +357 22 611 666
Ηλεκτρονικό Ταχυδρομείο: mail@dsm.org.cy
Ιστοσελίδα: www.dsm.org.cy



ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

- 88 Πρόλογος από το Διευθυντή Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς
- 89 Αποστολή και στόχοι του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς
- 89 Η Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας
- 90 Γενική Περιγραφή των Δραστηριοτήτων του ΔΣΜ
- 92 Οργάνωση του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς
- 94 Διαχείριση Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας
- 97 Αιτήσεις Σύνδεσης Παραγωγών και Καταναλωτών στο Σύστημα Μεταφοράς
- 98 Λειτουργία Συστήματος
- 100 Μελέτες Λειτουργίας Συστήματος
- 100 Ανάπτυξη Συστήματος
- 102 Έργα και Δραστηριότητες Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς
- 105 Έργα στο Σύστημα Μεταφοράς
- 106 Επέκταση Συστήματος Μεταφοράς και Παραγωγής
- 106 Στοιχεία Λειτουργίας Συστήματος Παραγωγής/Μεταφοράς
- 109 Αξιοπιστία Συστήματος

ΠΡΟΛΟΓΟΣ ΑΠΟ ΤΟ ΔΙΕΥΘΥΝΤΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ

Το 2010 υπήρξε μια χρονιά σημαντικών προκλήσεων και εξελίξεων στον τομέα της ηλεκτροπαραγωγής, ιδιαίτερα όσον αφορά τις Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΑΠΕ). Η εξάντληση των ενεργειακών πόρων και τα ακραία καιρικά φαινόμενα των τελευταίων χρόνων, που αποδίδονται κατά κύριο λόγο στο φαινόμενο του θερμοκηπίου, έφεραν επιτακτικά στο προσκήνιο το θέμα της προστασίας του περιβάλλοντος με τη χρήση φιλοπεριβαλλοντικών ενεργειακών τεχνολογιών. Η κυπριακή πολιτεία ανταποκρινόμενη στις ανάγκες των καιρών και για να εναρμονισθεί με τις οδηγίες της ΕΕ και τις δεσμεύσεις που έχει αναλάβει, έχει εκπονήσει Εθνικό Σχέδιο Δράσης για τις ΑΠΕ, θέτοντας ως στόχο την κάλυψη του 16 % στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ μέχρι το 2020.

Το 2010 αποτελεί για την Κύπρο ορόσημο στον τομέα των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας, λόγω της ασφαλούς ένταξης του πρώτου αιολικού πάρκου δυναμικότητας 82 MW, στο Ηλεκτρικό Δίκτυο. Η επιτυχία αυτού του μεγαλεπήθου και καινοτόμου έργου, του μεγαλύτερου στην περιοχή της Ανατολικής Μεσογείου, φέρει έντονη τη σφραγίδα του ΔΣΜ που σε σύντομο χρονικό διάστημα κατόρθωσε, με τη συνεργασία και των άλλων εμπλεκόμενων, να στήσει τις αναγκαίες θεσμικές και λειτουργικές δομές ούτως ώστε να καταστεί δυνατή η λειτουργία του Αιολικού Πάρκου «Ορείτες» κάτω από συνθήκες ασφάλειας και αξιοπιστίας.

Στα πλαίσια εξάσκησης των αρμοδιοτήτων του, που απορρέουν από την κείμενη νομοθεσία, ο ΔΣΜ συνέχισε και αυτή τη χρονιά τις προσπάθειες για βέλτιστη διαχείριση και ανάπτυξη του Συστήματος Παραγωγής/Μεταφοράς, ούτως ώστε να διασφαλίζεται η ασφαλής, αξιόπιστη, οικονομική και απρόσκοπτη παροχή ηλεκτρικής ενέργειας στον κύπριο καταναλωτή. Για την επίτευξη του στόχου αυτού επιχειρήθηκε με συνετή διαχείριση η μέγιστη αξιοποίηση του ανθρώπινου δυναμικού και του χρησιμοποιούμενου εξοπλισμού.

Οι επερχόμενες προκλήσεις, με επιστέγασμα την αναμενόμενη έλλειψη του φυσικού αερίου ως καύσιμης ύλης για την παραγωγή ηλεκτρισμού, είναι πολλές και ο ΔΣΜ καλείται να επιτελέσει το σημαντικό έργο του με αυξημένη ευθύνη και περισσότερη επάρκεια για την επιτυχία της πολυσχιδούς αποστολής του.

Είναι γεγονός ότι κατά τη διάρκεια του 2010 έγιναν πολλά, θα μπορούσαν ίσως να γίνουν περισσότερα, και ο απολογισμός της χρονιάς που περιγράφεται στη συνέχεια αποτυπώνει με σαφήνεια τη συνεχή προσπάθεια του ΔΣΜ για στήριξη της εθνικής ενεργειακής πολιτικής και επίτευξη των στόχων της κυπριακής πολιτείας.

Οι εργαζόμενοι και η διεύθυνση του ΔΣΜ αντιλαμβανόμενοι το μέγεθος της ευθύνης του σε σχέση με το ουσιαστικό αγαθό της ηλεκτρικής ενέργειας και έχοντας επίγνωση των προκλήσεων του μέλλοντος, θα συνεχίσουν να εργάζονται με ζήλο και συνέπεια, σε στενή συνεργασία με όλους τους αρμόδιους φορείς, για την ικανοποίηση των αυξημένων αναγκών της κυπριακής κοινωνίας σε ηλεκτρική ενέργεια.



Δρ Χρίστος Χριστοδουλίδης
Διευθυντής Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς

ΑΠΟΣΤΟΛΗ ΚΑΙ ΣΤΟΧΟΙ ΤΟΥ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ

Στις 25 Ιουλίου 2003 η Βουλή των Αντιπροσώπων ψήφισε τον Περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμο 122(I)2003 για σκοπούς εναρμόνισης με τις Οδηγίες 96/92/ΕΚ και 2003/54/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και Συμβουλίου σχετικά με τους κοινούς κανόνες για την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.

Η Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας στην Κύπρο ρυθμίζεται από αυτό τον εναρμονιστικό Νόμο ως αποτέλεσμα του οποίου προέκυψε και η συγκρότηση του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς (ΔΣΜ).

Η Αποστολή του ΔΣΜ καλύπτει όλους τους τομείς λειτουργίας και ανάπτυξης του Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας και την αντικειμενική διαχείριση της εμπορίας ηλεκτρισμού σε ανταγωνιστικό περιβάλλον, στηρίζοντας και προωθώντας την ηλεκτροπαραγωγή από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας, καθώς επίσης και τη διασφάλιση της πρόσβασης όλων των παραγωγών και προμηθευτών ηλεκτρισμού στο Δίκτυο Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας.

Ο ΔΣΜ συντονίζει τις ενέργειες για αποκατάσταση βλαβών και άλλων προβλημάτων στο Σύστημα Παραγωγής/Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, καθιστώντας το αποδοτικό, συντονισμένο, ασφαλές, αξιόπιστο και οικονομικά βιώσιμο, εξασφαλίζοντας απρόσκοπτη και αδιάλειπτη παροχή ηλεκτρικής ενέργειας στους κύριους καταναλωτές.

Είναι επίσης ευθύνη του ΔΣΜ η διασφάλιση της ανάπτυξης και συντήρησης ενός ασφαλούς, αξιόπιστου, οικονομικά βιώσιμου και αποδοτικού Συστήματος Μεταφοράς, ελαχιστοποιώντας τα συνολικά έξοδα παραγωγής, μεταφοράς, διανομής και παροχής ηλεκτρισμού. Ο ΔΣΜ ετοιμάζει τις χρεώσεις σύνδεσης και χρήσης του Συστήματος Μεταφοράς.

Για εφαρμογή των πιο πάνω ο ΔΣΜ ετοιμάζει Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής, που διέπουν τις τεχνικές απαιτήσεις και περιορισμούς που θα εφαρμόζονται από τους κατόχους αδειών για παραγωγή, διανομή ή χρήση ηλεκτρικής ενέργειας, και Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού, που διέπουν τους μηχανισμούς, τις τιμές και άλλους όρους και προϋποθέσεις που εφαρμόζονται στις περιπτώσεις που κάτοχοι αδειών αγοράζουν ή πωλούν ηλεκτρισμό με βάση διευθετήσεις που διενεργούνται από το Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς.

Η ΑΓΟΡΑ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Μετά την έκδοση σχετικού διατάγματος του Υπουργού Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού δυνάμει του άρθρου 44 του Περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμου και για σκοπούς εναρμόνισης με τη σχετική Οδηγία της Ευρωπαϊκής Ένωσης και ικανοποίηση της σχετικής νομοθεσίας της Κυπριακής Δημοκρατίας, από την 1.1.2009 το 66% περίπου της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας έχει απελευθερωθεί και όλοι οι μη οικιακοί καταναλωτές είναι ελεύθεροι να επιλέξουν προμηθευτή ως «επιλέγοντες καταναλωτές». Το υπόλοιπο 34% της αγοράς, αποτελείται από τους «μη επιλέγοντες πελάτες», δηλαδή από όλους τους οικιακούς, οι οποίοι είναι υποχρεωμένοι να συνεχίσουν να τροφοδοτούνται από την Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου (ΑΗΚ) μέχρι την 31.12.2013 οπότε από την 1.1.2014, όλοι θα μπορούν να επιλέγουν τον προμηθευτή τους, στα πλαίσια του πλήρους ανοίγματος της αγοράς ηλεκτρισμού στον ανταγωνισμό.

Κατά το 2010 εκδηλώθηκε μεγάλο ενδιαφέρον για παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΑΠΕ), και ιδιαίτερα από αιολική ενέργεια. Ορόσημο για την ηλεκτροπαραγωγή στην Κύπρο αποτελεί η σύνδεση και δοκιμαστική λειτουργία του αιολικού πάρκου 'Ορείτες' εγκατεστημένης ισχύος 82 MW. Με βάση τους στόχους και δεσμεύσεις της Κυπριακής Δημοκρατίας προς την Ευρωπαϊκή Ένωση, η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας πρέπει να φθάσει το 16% της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας μέχρι το 2020.

ΓΕΝΙΚΗ ΠΕΡΙΓΡΑΦΗ ΤΩΝ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΩΝ ΤΟΥ ΔΣΜ

Ο Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς λειτούργησε και κατά το 2010 στα πλαίσια των αρμοδιοτήτων που προνοούν ο Περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμος του 2003 και οι τροποποιήσεις του. Μεταξύ άλλων, ο ΔΣΜ

- Λειτούργησε το Σύστημα Μεταφοράς με γνώμονα την αξιοπιστία, την ασφάλεια και την οικονομική διαχείρισή του.
- Έχει αναλάβει το συντονισμό στην ίδρυση και λειτουργία της Αρμόδιας Επιτροπής Ηλεκτρολογικών Αδειοδοτήσεων για σκοπούς χορήγησης πιστοποιητικών εξουσιοδότησης για χειρισμούς στο Ηλεκτρικό Δίκτυο και πιστοποιητικών εξουσιοδότησης για επιθεωρήσεις εγκαταστάσεων παραγωγών όπως προνοείται από τους Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής.
- Έχει εντάξει στο Σύστημα το Αιολικό Πάρκο «Ορείτες» δυναμικότητας 82 MW κάτω από συνθήκες πλήρους ασφάλειας.
- Έχει λειτουργήσει και εντάξει στο Σύστημα Μεταφοράς τον Υποσταθμό Μεταφοράς της εταιρείας «Τσιμεντοποιία Βασιλικού» που αποτελεί ξεχωριστή περιοχή ευθύνης.
- Έχει λειτουργήσει και εντάξει στο Σύστημα Μεταφοράς, στα πλαίσια της αναβάθμισης της Δυτικής Λεμεσού, τη γραμμή μεταφοράς 132 kV Πολεμίδα-Επισκοπή-Πισσούρι.
- Συμμετείχε στην Ομάδα που ορίστηκε από τη ΡΑΕΚ για την εκπόνηση του Εθνικού Σχεδίου το οποίο καθορίζει τη σύνθεση και το ποσοστό της παραγόμενης ηλεκτροπαραγωγής από ΑΠΕ στη συνολική ηλεκτροπαραγωγή μέχρι το 2020.
- Πραγματοποίησε συνεδριάσεις της Συμβουλευτικής Επιτροπής των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής κατά τις οποίες προτάθηκαν εισηγήσεις για τροποποιήσεις των Κανόνων.
- Ετοίμασε Προσφορές και Όρους Σύνδεσης στο Σύστημα Μεταφοράς προς Ανεξάρτητους Παραγωγούς. Έξι από αυτές έγιναν αποδεχτές από τους υποψήφιους Παραγωγούς και υπογράφηκαν σχετικές συμφωνίες σύνδεσής τους στο Σύστημα Μεταφοράς.
- Ετοίμασε δεκαετή πρόβλεψη μέγιστης ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας.
- Υπέβαλε ολοκληρωμένη πρόταση προς τη ΡΑΕΚ πάνω στις απαιτήσεις για Επικουρικές Υπηρεσίες και Μακροχρόνια Εφεδρεία καθώς και την αποζημίωση προς τους παραγωγούς για τη διαθεσιμότητα και ενεργοποίησή τους.
- Ετοίμασε σχέδια αντιμετώπισης εκτάκτων περιστατικών καθώς και άλλες τεχνικές οδηγίες για την αξιόπιστη λειτουργία του Συστήματος.
- Βελτίωσε περαιτέρω το σύστημα ενημέρωσης των αρμόδιων φορέων και των ΜΜΕ σε περιπτώσεις βλαβών στο Σύστημα Παραγωγής, Μεταφοράς και Διανομής.
- Τροποποίησε το Σχέδιο Υποσυχνότητας με στόχο την ανάκαμψη της συχνότητας στο Σύστημα Ηλεκτρικής Ενέργειας μετά από απώλειες μονάδων παραγωγής.
- Στα πλαίσια της προώθησης και εφαρμογής νέας πολιτικής για τη στρεφόμενη εφεδρεία ο ΔΣΜ και η ΑΗΚ συμφώνησαν στα βέλτιστα επίπεδα που διασφαλίζουν τόσο την ασφάλεια όσο και τη μέγιστη δυνατή οικονομία.
- Διεύρυνε το Σύστημα Τηλελέγχου και Διαχείρισης Ενέργειας για εποπτεία, έλεγχο και καταγραφή δεδομένων σε νέους Υποσταθμούς Μεταφοράς.

- Για σκοπούς διερεύνησης των λόγων που οδήγησαν σε σημαντικές βλάβες στο Σύστημα Μεταφοράς/ Παραγωγής διόρισε Επιτροπές, οι οποίες εξέτασαν τα γεγονότα και προέβηκαν σε εισηγήσεις. Λήφθηκαν διορθωτικά μέτρα με σκοπό την ελαχιστοποίηση της πιθανότητας επανάληψης παρόμοιων περιστατικών.
- Συνεχίστηκε η εφαρμογή του λογισμικού συστήματος μετρητικών διατάξεων, το οποίο καταγράφει τη ροή ενέργειας από όλα τα εισερχόμενα και εξερχόμενα σημεία του συστήματος μεταφοράς και υπολογίζει τις θερμικές απώλειες του συστήματος μεταφοράς για σκοπούς χρεώσεων χρήσης δικτύου και της παραγωγής και κατανάλωσης Ανεξάρτητων Παραγωγών. Αυτό θέτει έτσι τις βάσεις για τον υπολογισμό των χρεώσεων από μελλοντικούς ανεξάρτητους Παραγωγούς, σύμφωνα με τους Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας.
- Στα πλαίσια της ανάγκης για χάραξη πανευρωπαϊκής πολιτικής στην αντιμετώπιση των ιδιαιτεροτήτων στη λειτουργία των μικρών και απομονωμένων συστημάτων, ο ΔΣΜ πρωτοστάτησε στη δημιουργία Περιφερειακής Ομάδας για Απομονωμένα Συστήματα της ENTSO-E μαζί με την Ισλανδία, την Ισπανία και την Ιταλία.
- Ο ΔΣΜ αφού έλαβε υπόψη τις προτεινόμενες από τη ΡΑΕΚ Χρεώσεις Χρήσης Δικτύου προχώρησε σε λεπτομερή μελέτη Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου Μεταφοράς, Λειτουργικών Εξόδων ΔΣΜ και Μακροχρόνιας Εφεδρείας και Επικουρικών Υπηρεσιών. Η πρόταση του ΔΣΜ προνοούσε Χρέωση Μεριδίου Ενέργειας και Μεριδίου Ισχύος επί της Διακινούμενης Ισχύος των προμηθευτών ενώ στη Μακροχρόνια Εφεδρεία και Επικουρικές Υπηρεσίες βασίστηκε πάνω στη μέθοδο κοστολόγησης του Οικονομικότερου Ανεξάρτητου Παραγωγού (Best New Entrant).
- Για σκοπούς εφαρμογής των υποχρεώσεων που προβλέπονται από τη νομοθεσία για την έκδοση εγγυήσεων προέλευσης της ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από ΑΠΕ και Συμπαράγωγή, ολοκληρώθηκε η ετοιμασία του Ηλεκτρονικού Μητρώου που αναπτύχθηκε για την έκδοση, μεταβίβαση και ακύρωση εγγυήσεων προέλευσης. Το λογισμικό αναπτύχθηκε ως μια διαδικτυακή εφαρμογή η οποία εγκαταστάθηκε σε εξυπηρετητή ιστοσελίδας για πρόσβαση από τους ενδιαφερόμενους μέσω του διαδικτύου. Μέσω του μητρώου, οι διάφοροι Παραγωγοί μπορούν να υποβάλουν αίτηση για έκδοση Εγγυήσεων Προέλευσης. Πρόσβαση στο μητρώο έχουν και άλλοι εμπλεκόμενοι φορείς όπως η ΡΑΕΚ και το Υπουργείο Εμπορίου Βιομηχανίας και Τουρισμού.
- Για σκοπούς συντήρησης του εξοπλισμού υψηλής τάσης, της διεξαγωγής εργασιών αναβάθμισης εξοπλισμού και της σύνδεσης νέων υποσταθμών, επεξεργάστηκε, μεγάλο αριθμό αιτήσεων των Περιφερειών και των Σταθμών Παραγωγής της ΑΗΚ για προγραμματισμένες εργασίες και χειρισμούς στο Σύστημα Μεταφοράς. Η διαδικασία έγκρισης των αιτήσεων περιλάμβανε, σε πολλές περιπτώσεις, μελέτες ροής φορτίου, υπαλληλακτικές επιλογές για διατήρηση της ασφάλειας του Συστήματος και συντονισμό των εργασιών μεταξύ Περιφερειών και Σταθμών Παραγωγής της ΑΗΚ.
- Ο ΔΣΜ συντόνισε τις εργασίες επιτροπής που διόρισε η ΡΑΕΚ για διεξαγωγή μελέτης και διαμόρφωση ενιαίας και ομοιόμορφης πολιτικής αναφορικά με τις απαιτήσεις για μετακίνηση/υπογειοποίηση γραμμών μεταφοράς που διέρχονται μέσα από κατοικημένες περιοχές καθώς και τη διαμόρφωση πολιτικής για την εγκατάσταση νέων γραμμών μεταφοράς. Η επιτροπή, στην οποία μετέχουν επίσης η ΡΑΕΚ και η ΑΗΚ ολοκλήρωσε το έργο της και υπέβαλε έκθεση τον Οκτώβριο στον πρόεδρο της ΡΑΕΚ.

ΟΡΓΑΝΩΣΗ ΤΟΥ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ

ΣΤΕΛΕΧΩΣΗ ΤΟΥ ΔΣΜ



Ο Δρ. Χρίστος Χριστοδουλίδης διορίστηκε από το Υπουργικό Συμβούλιο ως νέος Διευθυντής ΔΣΜ και ανέλαβε καθήκοντα στις 6 Ιουλίου 2010 σε αντικατάσταση του κ. Ανδρέα Θεοφάνους του οποίου το Συμβόλαιο έληξε το Μάρτιο του 2010. Κατά την περίοδο που ήταν κενή η θέση του Διευθυντή ΔΣΜ καθήκοντα Αναπληρωτή Διευθυντή ΔΣΜ εκτελούσε ο κ. Γιώργος Ασιήκαλης, Διευθυντής Λειτουργίας και Προσωπικού.

Οι τελευταίοι δύο από τους πέντε Βοηθούς Μηχανικούς Βάρδιας (Λειτουργία Συστήματος/Αγορά) που προσλήφθηκαν στο Εθνικό Κέντρο Ελέγχου Ενέργειας κατά το 2008, απέκτησαν μετά από σχετική διαδικασία εκπαίδευσης και προφορικών εξετάσεων, Πιστοποιητικό Πλήρους Εξουσιοδότησης για έλεγχο και λειτουργία του Συστήματος Μεταφοράς και ανέλαβαν καθήκοντα βάρδιας στο Εθνικό Κέντρο Ελέγχου Ενέργειας. Συνολικά το ΕΚΕΕ είναι στελεχωμένο με 14 Μηχανικούς (7 Υπεύθυνους Μηχανικούς και 7 Βοηθούς Μηχανικούς Βάρδιας).

Μια θέση Τεχνικού παραμένει κενή έναντι μίας υπεράριθμης θέσης Τεχνικού Μηχανικού ενώ παραχωρήθηκε μια θέση Ανώτερου Τεχνικού στην ΑΗΚ. Η εγκεκριμένη από τη Βουλή των Αντιπροσώπων στελέχωση του ΔΣΜ περιλαμβάνει 32 συνολικά θέσεις.

Για προώθηση των Κανόνων Αγοράς και εφαρμογή τους καθώς και η έκδοση Πιστοποιητικών Εγγύησης Προέλευσης από ΑΠΕ όπως απαιτεί η νομοθεσία, απαιτείται πρόσθετο προσωπικό. Ο ΔΣΜ υπέβαλε προς τη ΡΑΕΚ ολοκληρωμένη εισήγηση για το επιπρόσθετο προσωπικό που απαιτείται για την Έκδοση Εγγυήσεων Προέλευσης της ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘ. Για το θέμα αυτό πραγματοποιήθηκε συνάντηση με τη ΡΑΕΚ και την ΑΗΚ. Για τη λειτουργία της Αγοράς Ηλεκτρισμού απαιτείται η περαιτέρω στελέχωση του ΔΣΜ με το κατάλληλο προσωπικό και τη σύσταση νέου τμήματος Λειτουργίας Αγοράς.

Μετά από επτά σχεδόν χρόνια λειτουργίας διαφαίνεται η ανάγκη δημιουργίας των πρόσθετων θέσεων για ικανοποίηση των νέων υποχρεώσεων που προκύπτουν από την ανάπτυξη της Αγοράς.

ΕΚΠΑΙΔΕΥΣΗ

Σημαντική ήταν η συνεχιζόμενη εκπαίδευση που δόθηκε σε 4 νέους Βοηθούς Μηχανικούς Βάρδιας, οι οποίοι εκπαιδεύτηκαν με ειδικό εντατικό πρόγραμμα στα Γραφεία του ΔΣΜ πάνω στο αντικείμενο της εργασίας τους, καθώς και στους Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς, Περιφερειακά και Κεντρικά Γραφεία της ΑΗΚ.

Η εκπαίδευση για άλλο προσωπικό του ΔΣΜ έγινε με τη συμμετοχή σε σεμινάρια και εκπαιδευτικά προγράμματα τόσο στην Κύπρο όσο και στο εξωτερικό. Τέλος διευθυντικά στελέχη έλαβαν μέρος σε υπηρεσιακές επισκέψεις για σκοπούς ενημέρωσης και ανταλλαγής πληροφοριών σε θέματα κοινού ενδιαφέροντος. Στελέχη του ΔΣΜ είχαν συμμετοχή σε συνέδρια, εκπαιδευτικά προγράμματα και σε ευρωπαϊκά ερευνητικά προγράμματα.

ΤΕΧΝΙΚΕΣ ΚΑΙ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΟΔΗΓΙΕΣ ΔΣΜ

Στα πλαίσια της θεσμοθετημένης διεξαγωγής των εργασιών του ΔΣΜ μέσα από τυποποιημένες και ομοιόμορφες διαδικασίες ετοιμάστηκε αριθμός νέων Οδηγιών και αναθεωρήθηκαν υφιστάμενες. Μέσω των Οδηγιών που έχουν τεθεί σε ισχύ μέχρι σήμερα διασφαλίζεται η καλύτερη και ασφαλέστερη λειτουργία του Συστήματος Μεταφοράς, καθώς επίσης και οι αρμοδιότητες που έχουν παραχωρηθεί από το Νόμο στο ΔΣΜ.

ΠΡΩΤΟΚΟΛΛΟ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ

Το Πρωτόκολλο Συστήματος Μεταφοράς, που ετοιμάστηκε σύμφωνα με το Άρθρο 66 του Περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμου, ρυθμίζει τις ευθύνες του ΔΣΜ και τον καθιστά ικανό να ασκήσει τις αρμοδιότητές του, διασφαλίζοντας ταυτόχρονα την άσκηση των καθηκόντων και αρμοδιοτήτων του Ιδιοκτήτη Συστήματος Μεταφοράς. Το Πρωτόκολλο κατά το 2010 λειτούργησε ικανοποιητικά. Για απλούστευση όμως των διαδικασιών και αποφυγή της γραφειοκρατίας, με τη σύμφωνο γνώμη και σε συνεργασία με τον Ιδιοκτήτη Συστήματος Μεταφοράς κρίνεται αναγκαία η αναθεώρηση ορισμένων πτυχών του Πρωτοκόλλου.

ΣΥΜΜΕΤΟΧΗ ΣΤΟ ΕΥΡΩΠΑΪΚΟ ΔΙΚΤΥΟ ΕΥΡΩΠΑΙΩΝ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΩΝ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΓΙΑ ΤΟΝ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟ (ENTSO-E)

Ο ΔΣΜ εκπροσωπήθηκε σε αριθμό Γενικών Συνελεύσεων, σε συνεδριάσεις της Επιτροπής Λειτουργίας, καθώς και συνεδριάσεις της Επιτροπής Ανάπτυξης Συστήματος της ENTSO-E. Κατά τις συναντήσεις αυτές συζητήθηκαν θέματα τα οποία αφορούν στη διαχείριση των συστημάτων μεταφοράς σε όλη την Ευρώπη.

Στα πλαίσια της ανάγκης για χάραξη πανευρωπαϊκής πολιτικής στην αντιμετώπιση των ιδιαιτεροτήτων στη λειτουργία των μικρών και απομονωμένων συστημάτων, ο ΔΣΜ πρωτοστάτησε στη δημιουργία της Περιφερειακής Ομάδας για Απομονωμένα Συστήματα της ENTSO-E. Σκοπός της Ομάδας αυτής είναι η διεξαγωγή μελετών και ετοιμασία Κωδικών Πρακτικής για τα απομονωμένα συστήματα, τα οποία δεν περιλαμβάνονται στις άλλες Επιτροπές της ENTSO-E.

ΙΣΤΟΣΕΛΙΔΑ ΔΣΜ

Η ιστοσελίδα του ΔΣΜ εμπλουτίστηκε κατά το 2010 με προσθήκη νέου περιεχομένου που συνέβαλε και στην προβολή του ρόλου του ΔΣΜ. Κατά το 2010, συνομολογήθηκε Συμβόλαιο Συντήρησης με την εταιρεία που είχε σχεδιάσει την ιστοσελίδα το 2006. Το Συμβόλαιο προνοεί την παροχή υπηρεσιών επιδιόρθωσης σφαλμάτων και επίλυσης προβλημάτων αλλήλ και τη δωρεάν διάθεση στο ΔΣΜ των νέων εκδόσεων του λογισμικού διαχείρισης περιεχομένου. Επίσης, περιλαμβάνει και την ανάπτυξη και ενσωμάτωση στην ιστοσελίδα νέων λειτουργιών. Η συνομολόγηση του Συμβολαίου διευκόλυνε κατά το 2010 τη συνεχή βελτίωση της ιστοσελίδας (www.dsm.org.cy).

ΠΡΟΫΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΔΣΜ

Ετοιμάστηκε Προϋπολογισμός για τις αναμενόμενες κεφαλαιουχικές και λειτουργικές δαπάνες του ΔΣΜ για το 2010 ο οποίος και υποβλήθηκε στο Υπουργείο Εμπορίου Βιομηχανίας και Τουρισμού και τη Βουλή των Αντιπροσώπων από την Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου, σύμφωνα με τις πρόνοιες του Νόμου, ταυτόχρονα με το δικό της Προϋπολογισμό. Ο Προϋπολογισμός του ΔΣΜ για το έτος 2010 εγκρίθηκε από τη Βουλή των Αντιπροσώπων και δημοσιεύθηκε στην επίσημη εφημερίδα της Δημοκρατίας στις 31/3/2010.

Ο Προϋπολογισμός του ΔΣΜ για το 2010 περιέλαβε δαπάνες για προσωπικό τριάντα δυο (32) συνολικά ατόμων. Παρά τις δυσχέρειες στη διεξαγωγή των εργασιών του ΔΣΜ λόγω της έλλειψης προσωπικού δεν ζητήθηκαν νέες θέσεις για το 2010 σε αναμονή για τις ανάγκες που θα διαμορφωθούν μετά την εφαρμογή των Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού και άλλων αναβαθμισμένων υπηρεσιών που αφορούν στη λειτουργία των Συστημάτων Παραγωγής/Μεταφοράς της Κύπρου.

Κατά το 2010 ετοιμάστηκε και ο Προϋπολογισμός του ΔΣΜ για το 2011 ο οποίος υποβλήθηκε στο Υπουργείο Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού και τη Βουλή των Αντιπροσώπων στις 24 Αυγούστου 2010.

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

ΚΑΝΟΝΕΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΚΑΙ ΔΙΑΝΟΜΗΣ

Οι Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής περιλαμβάνουν κανόνες οι οποίοι διέπουν τις τεχνικές απαιτήσεις και περιορισμούς που εφαρμόζονται από τους κατόχους άδειας (από τη ΡΑΕΚ) και τους κατόχους εξαιρέσεων, αναφορικά με τη σύνδεση τους στο ηλεκτρικό δίκτυο και τη χρήση του δικτύου, σύμφωνα με το άρθρο 73 των περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμων. Οι Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής συντάσσονται, εκδίδονται και αναθεωρούνται από το Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς και τον Ιδιοκτήτη Συστήματος Διανομής και εγκρίνονται από τη ΡΑΕΚ σύμφωνα με το άρθρο 72 των περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμων.

Κατά το έτος 2010 πραγματοποιήθηκε μία συνεδρία της ολομέλειας της Συμβουλευτικής Επιτροπής των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής, στις 15 Οκτωβρίου 2010. Κατά τη συνεδρία συζητήθηκε μεταξύ άλλων θεμάτων και το θέμα της σύστασης και λειτουργίας του Αρμόδιου Φορέα Ηλεκτρολογικών Αδειοδοτήσεων. Όλες οι συμφωνηθείσες μέχρι σήμερα εισηγήσεις για τροποποιήσεις στους Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής θα περιληφθούν σε νέα έκδοση των Κανόνων και, αφού εγκριθούν από τη ΡΑΕΚ, θα δημοσιευτούν και θα τεθούν σε ισχύ.

ΚΑΝΟΝΕΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Το ρυθμιστικό πλαίσιο εμπορίας της ηλεκτρικής ενέργειας στην Κυπριακή Δημοκρατία, το οποίο παρέχεται από τους Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού, δύναται να εφαρμοστεί με τη δημιουργία του κατάλληλου κλίματος ανταγωνισμού στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.

Για σκοπούς υλοποίησης των Κανόνων Αγοράς ο ΔΣΜ συμμετείχε σε Ομάδα Εργασίας υπό την εποπτεία της ΡΑΕΚ, για σκοπούς καθορισμού της Προσομοιωμένης Τιμής Αγοράς η οποία απαιτείται για την υποβολή προσφορών Αγοράς / Πώλησης Ενέργειας από τον Επικρατέστερο Συμμετέχοντα καθώς και για την κοστολόγηση των σχετικών συμβολαίων για Επικουρικές Υπηρεσίες.

Ο ΔΣΜ ανέλαβε τη διερεύνηση του κόστους εξασφάλισης εμπορικού εξειδικευμένου λογισμικού για τον υπολογισμό της Προσομοιωμένης Τιμής Αγοράς.

ΛΟΓΙΣΜΙΚΟ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ

Το θέμα της απόκτησης ειδικού λογισμικού συστήματος μέσω του οποίου θα τεθούν σε εφαρμογή οι Κανόνες Αγοράς είναι πολύ σοβαρό εφόσον δεν πρόκειται για ένα απλό λογισμικό αλλά για ένα ολοκληρωμένο εργαλείο διαχείρισης των οργανωτικών και λογιστικών θεμάτων λειτουργίας της Αγοράς. Η ανάπτυξη, εγκατάσταση, ρύθμιση και έλεγχος του συστήματος αυτού θα αποτελέσει ένα πολυσύνθετο έργο με σημαντική διάρκεια και κόστος. Το κρίσιμότερο θέμα για το οποίο θα πρέπει να ληφθεί απόφαση είναι ο καταλληλότερος χρόνος έναρξης των εργασιών για εισαγωγή ενός τέτοιου λογισμικού με προκήρυξη διεθνούς διαγωνισμού, αφού τυχόν βεβαιασμένη προκήρυξη διαγωνισμού περιέχει πιθανούς σοβαρούς κινδύνους. Το σοβαρότερο κίνδυνο αποτελεί το ενδεχόμενο να αγοραστεί και να εγκατασταθεί το λογισμικό και να παραμείνει σε απραξία λόγω μη ύπαρξης ανταγωνισμού για μεγάλο χρονικό διάστημα. Αυτό θα είχε ως αποτέλεσμα το λογισμικό να μην μπορεί να εφαρμοστεί όταν απαιτηθεί, λόγω αλλαγών που πιθανόν να ενσωματωθούν στους Κανόνες Αγοράς.

Ο ΔΣΜ, λαμβάνοντας υπόψη τα πιο πάνω, έκρινε ότι η προκήρυξη διαγωνισμού κατά το 2010 για απόκτηση ενός τέτοιου λογισμικού θα ήταν βεβαιασμένη ενέργεια. Ο ΔΣΜ, αξιοποιώντας το χρόνο που δίνεται μέχρι την έλευση ανταγωνισμού, εμπλούτισε ακόμη περισσότερο κατά το 2010 την Τεχνική Προδιαγραφή για εξασφάλιση κατάλληλου λογισμικού. Η τεχνική προδιαγραφή είχε ετοιμαστεί από τους ξένους Συμβούλους που είχαν αναλάβει την απλοποίηση των Κανόνων Αγοράς. Επίσης, έγιναν και κάποιες πρώτες εκτιμήσεις για ανάγκες σε προσωπικό οι οποίες συζητήθηκαν με τη ΡΑΕΚ. Η προδιαγραφή έτυχε περαιτέρω επεξεργασίας από το ΔΣΜ και θα μπορούσε σε σύντομο χρονικό διάστημα να εκδοθεί διεθνής διαγωνισμός για σχεδιασμό, ανάπτυξη και εγκατάσταση των εν λόγω λογισμικών.

ΧΡΕΩΣΕΙΣ ΧΡΗΣΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ

Ο ΔΣΜ αφού έλαβε υπόψη τις προτεινόμενες από τη ΡΑΕΚ Χρεώσεις Χρήσης Δικτύου της 20/1/2010 προχώρησε σε μελέτη Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου Μεταφοράς, Λειτουργικών Εξόδων ΔΣΜ και Μακροχρόνιας Εφεδρείας και Επικουρικών Υπηρεσιών. Η πρόταση του ΔΣΜ αφορούσε στην περίοδο 2007-2011 και λήφθηκε υπόψη το αναπτυξιακό πρόγραμμα μεταφοράς της ίδιας περιόδου καθώς και η πρόβλεψη της περιόδου 2010-2019. Η πρόταση του ΔΣΜ, που βασίστηκε στη μεθοδολογία των Συμβούλων ΚΕΜΑ, προνοούσε Χρέωση Μεριδίου Ενέργειας και Μεριδίου Ισχύος επί της Διακινούμενης Ισχύος των προμηθευτών. Η πρόταση του ΔΣΜ πάνω στη Μακροχρόνια Εφεδρεία και Επικουρικές Υπηρεσίες βασίστηκε πάνω στη μέθοδο κοστολόγησης του Οικονομικότερου Ανεξάρτητου Παραγωγού (Best New Entrant).

ΕΠΙΚΟΥΡΙΚΕΣ ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΚΑΙ ΜΑΚΡΟΧΡΟΝΙΑ ΕΦΕΔΡΕΙΑ

Στα πλαίσια του καθορισμού των απαιτήσεων της Αγοράς για την παροχή από παραγωγούς Επικουρικών Υπηρεσιών και Μακροχρόνιας Εφεδρείας, η ΡΑΕΚ ζήτησε από το ΔΣΜ την υποβολή προτάσεων πάνω στις απαιτήσεις του συστήματος για Επικουρικές Υπηρεσίες και Μακροχρόνια Εφεδρεία. Η έκθεση του ΔΣΜ υποβλήθηκε στις 26/2/2010 και σε αυτή έγινε μια πλήρης περιγραφή των απαιτήσεων του ΔΣΜ σε Επικουρικές Υπηρεσίες και Μακροχρόνια Εφεδρεία καθώς και προτάσεις για την αποζημίωση των παραγωγών για τη διαθεσιμότητά τους και την ενεργοποίησή τους. Η πρόταση του ΔΣΜ θα ληφθεί υπόψη στην απόφαση της ΡΑΕΚ για τις απαιτήσεις προς τους παραγωγούς και θα αποτελέσει αναπόσπαστο μέρος των Κανόνων Αγοράς.

ΣΥΣΤΗΜΑ ΤΗΛΕΑΝΑΓΝΩΣΗΣ ΚΑΙ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΜΕΤΡΗΤΙΚΩΝ ΔΙΑΤΑΞΕΩΝ

Κατά το 2010, το Σύστημα Τηλεανάγνωσης και Διαχείρισης Μετρητικών διατάξεων επεκτάθηκε με την προσθήκη νέων λειτουργιών και την αύξηση του μέγιστου αριθμού μετρητικών διατάξεων που μπορεί να χειριστεί. Ενσωματώθηκε στο σύστημα ειδική λειτουργία που επιτρέπει την προβολή σε ιστοσελίδα δεδομένων από τη βάση δεδομένων του. Με αυτό τον τρόπο οι διάφοροι Παραγωγοί και άλλοι ενδιαφερόμενοι φορείς θα μπορούν να ανακτούν μέσω του διαδικτύου τις μετρήσεις ενέργειας που τους αφορούν.

Επίσης, κατά το 2010, έγιναν νέες διευθετήσεις τεχνικής υποστήριξης για το εν λόγω σύστημα και συνομολογήθηκε Συμβόλαιο Συντήρησης με εταιρεία που εδρεύει στην Ελλάδα. Το Συμβόλαιο αξιοποιήθηκε σε μεγάλο βαθμό κατά το 2010 για την επίλυση των πολλών και καθημερινών προβλημάτων τηλεανάγνωσης. Επίσης, στα πλαίσια του Συμβολαίου το λογισμικό αναβαθμίστηκε στην τελευταία του έκδοση.

ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΑΠΕ)

Έχει αναγνωρισθεί ότι οι Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας αποτελούν σημαντικό μέτρο μείωσης των θερμοκηπιακών αερίων και κατ' επέκταση αντιμετώπισης των κλιματολογικών αλλαγών, από τις οποίες υποφέρει ολόκληρος ο πλανήτης με πιο έντονα και ακραία φαινόμενα να παρατηρούνται και στην Κύπρο την τελευταία εικοσαετία.

Οι Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας μπορούν να αξιοποιηθούν στον τομέα του ηλεκτρισμού (για ηλεκτροπαραγωγή), στον τομέα της θέρμανσης και ψύξης και στον τομέα των μεταφορών. Σε αυτούς τους τρεις άξονες καθορίστηκαν οι στόχοι των κρατών-μελών της Ευρωπαϊκής Ένωσης στα πλαίσια της νέας Οδηγίας για τις Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας, 2009/28/ΕΚ, η οποία περιλαμβάνεται στο Τρίτο Ενεργειακό Πακέτο της Ευρωπαϊκής Ένωσης. Η νέα Οδηγία τέθηκε σε εφαρμογή από τον Ιούνιο 2009 και θα αντικαταστήσει πλήρως τις προηγούμενες Οδηγίες 2001/77/ΕΚ και 2003/30/ΕΚ τον Ιανουάριο 2012, ενώ τα κράτη-μέλη οφείλουν να λάβουν μέτρα ώστε να συμμορφωθούν με τις πρόνοιες της νέας Οδηγίας μέχρι τις 5 Δεκεμβρίου 2010.

Για την Κύπρο ο εθνικός στόχος που τέθηκε αναφορικά με τη συνεισφορά των ΑΠΕ στην τελική ακαθάριστη κατανάλωση ενέργειας είναι 13% μέχρι το 2020. Η συνολική παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ θα πρέπει μέχρι το 2020 να αντιστοιχεί με το 16% της συνολικής παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας.

Το πρώτο Αιολικό Πάρκο δυναμικότητας 82 MW συνδέθηκε και τέθηκε σε δοκιμαστική λειτουργία. Έχουν επίσης ξεκινήσει οι κατασκευαστικές εργασίες για άλλα δύο Αιολικά Πάρκα.

ΗΛΕΚΤΡΟΝΙΚΟ ΜΗΤΡΩΟ ΓΙΑ ΠΙΣΤΟΠΟΙΗΤΙΚΑ ΕΓΓΥΗΣΗΣ ΠΡΟΕΛΕΥΣΗΣ



Κατά το 2010, ολοκληρώθηκε η ετοιμασία του Ηλεκτρονικού Μητρώου που αναπτύχθηκε για την έκδοση, μεταβίβαση και ακύρωση εγγυήσεων προέλευσης. Το λογισμικό αναπτύχθηκε ως μια διαδικτυακή εφαρμογή η οποία εγκαταστάθηκε σε εξυπηρετητή ιστοσελίδας για πρόσβαση από τους ενδιαφερόμενους μέσω του διαδικτύου. Μέσω του μητρώου, οι διάφοροι Παραγωγοί μπορούν να υποβάλουν αίτηση για έκδοση, μεταβίβαση και ακύρωση Εγγυήσεων Προέλευσης. Πρόσβαση στο μητρώο έχουν και άλλοι εμπλεκόμενοι φορείς όπως η ΡΑΕΚ και το Υπουργείο Εμπορίου Βιομηχανίας και Τουρισμού.

Ο ΔΣΜ προέβηκε και σε διερευνήσεις κατά το 2010 για επέκταση του Ηλεκτρονικού Μητρώου για την αυτόματη διεκπεραίωση πληρωμών, για αυτόματη ανάκτηση μετρήσεων ενέργειας από το σύστημα τηλεανάγνωσης μετρητικών διατάξεων και για λειτουργία του μητρώου στην Αγγλική γλώσσα.

Το Ηλεκτρονικό Μητρώο τέθηκε σε δημόσια λειτουργία στις 30/6/2010. Κατά το 2010 δεν υποβλήθηκε στο ΔΣΜ αίτηση για έκδοση εγγύησης προέλευσης από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας.

Μέσα στο χρόνο που πέρασε, ο ΔΣΜ σε συνεργασία με Συμβούλους ολοκλήρωσε και δημοσίευσε τα ακόλουθα σχετικά με το Ηλεκτρονικό Μητρώο:

- Τεχνικό Εγχειρίδιο Εγκαταστάσεων ΑΠΕ
- Τεχνικό Εγχειρίδιο Εγκαταστάσεων Συμπαγωγής
- Εγχειρίδιο Χρήσης Λογισμικού Ηλεκτρονικού Μητρώου

Ο ΔΣΜ υπέβαλε πρόταση για τέλη εγγραφής στο Ηλεκτρονικό Μητρώο καθώς και για την έκδοση Εγγυήσεων Προέλευσης. Τα τέλη εγκρίθηκαν από τη ΡΑΕΚ και δημοσιεύτηκαν από το ΔΣΜ στις 16/6/2010.

Διοργανώθηκε στις 14/10/2010 πρόγραμμα Χρηστών του Ηλεκτρονικού Μητρώου στα γραφεία του ΔΣΜ. Στο πρόγραμμα συμμετείχαν εκπρόσωποι των παραγωγών ΑΠΕ και Συμπααραγωγής, του Υπουργείου, της ΡΑΕΚ, της ΑΗΚ και του ΔΣΜ.

Τέλος πραγματοποιήθηκαν τρεις επιθεωρήσεις Εγκαταστάσεων Συμπααραγωγής και ΑΠΕ για σκοπούς εγγραφής των εγκαταστάσεων στο Ηλεκτρονικό Μητρώο.

ΑΙΤΗΣΕΙΣ ΣΥΝΔΕΣΗΣ ΠΑΡΑΓΩΓΩΝ ΚΑΙ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ

Μέχρι την 31η Δεκεμβρίου 2010 είχαν υποβληθεί στο ΔΣΜ τριάντα συνολικά αιτήσεις σύνδεσης στο σύστημα μεταφοράς και διανομής, οι οποίες αφορούσαν παραγωγούς ή καταναλωτές ηλεκτρικής ενέργειας.

Από αυτές τις αιτήσεις, οι δεκαοκτώ αφορούσαν παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΑΠΕ) (δεκαέξι Αιολικά Πάρκα συνολικής δυναμικότητας 349,4 MW και δύο Ηλιοθερμικοί Σταθμοί συνολικής δυναμικότητας 25 MW), οι οκτώ αφορούσαν παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας με χρήση μονάδων παραγωγής συμβατικού καυσίμου συνολικής δυναμικότητας 707,39 MW, ενώ άλλες τέσσερις αιτήσεις αφορούσαν καταναλωτές με συνολική ζήτηση ισχύος 71,4 MVA.

Μέχρι την 31η Δεκεμβρίου 2010, δεκατρείς από τις πιο πάνω αιτήσεις είχαν τύχει πλήρους επεξεργασίας από το ΔΣΜ και κατέληξαν σε υπογραφή της Σύμβασης Σύνδεσης μεταξύ του ΔΣΜ και των ενδιαφερόμενων παραγωγών/καταναλωτών. Συγκεκριμένα, εντός του 2010 υπογράφηκαν επτά Συμβάσεις Σύνδεσης που αφορούσαν σε τέσσερα Αιολικά Πάρκα συνολικής δυναμικότητας 73,6 MW, σε δύο Ηλιοθερμικούς Σταθμούς συνολικής δυναμικότητας 25 MW και σε ένα καταναλωτή με ζήτηση ισχύος 30 MVA. Επίσης υπογράφηκε μια αναθεώρηση Σύμβασης Σύνδεσης για ένα Αιολικό Πάρκο για επιπρόσθετα 3 MW.

Όλα τα πιο πάνω στοιχεία σημειώνονται πιο αναλυτικά σε αντίστοιχους πίνακες που είναι δημοσιευμένοι στην ιστοσελίδα του ΔΣΜ στη διεύθυνση www.dsm.org.cy.

Χαρακτηριστικό στοιχείο για την υπό επισκόπηση περίοδο ήταν η σύνδεση στο Σύστημα Μεταφοράς και η ενεργοποίηση του πρώτου Αιολικού Πάρκου στην Κύπρο, δυναμικότητας 82 MW, στην περιοχή «Ορείτες» της επαρχίας Πάφου. Σημαντική επίσης κρίνεται και η υπογραφή της Σύμβασης Σύνδεσης για τους δύο πρώτους Ηλιοθερμικούς Σταθμούς Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας στην Κύπρο, συνολικής δυναμικότητας 25 MW.

Αναφορικά με τη σύνδεση και τη δοκιμαστική λειτουργία του πρώτου Αιολικού Πάρκου («Ορείτες», 82 MW), ο ΔΣΜ άντλησε σημαντικές εμπειρίες και τεχνογνωσία για τα προβλήματα διείσδυσης της αιολικής ηλεκτροπαραγωγής στο απομονωμένο και μικρό Σύστημα Ηλεκτρικής Ενέργειας της Κύπρου. Για τις εμπειρίες αυτές γίνεται λεπτομερέστερη αναφορά στο Μέρος Λειτουργία Συστήματος πιο κάτω.

ΧΡΕΩΣΕΙΣ ΣΥΝΔΕΣΗΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ

Οι μοναδιαίες τιμές (ηλεκτρολογικού και τηλεπικοινωνιακού εξοπλισμού, δομικών έργων κ.ά.) αποτελούν τη βάση για τη χρέωση των νέων συνδέσεων στο Σύστημα Μεταφοράς. Οι μοναδιαίες τιμές έχουν ετοιμαστεί κατόπιν διαβουλεύσεων με τον Ιδιοκτήτη Συστήματος Μεταφοράς και χρησιμοποιούνται ως βάση για την κοστολόγηση νέων συνδέσεων. Οι μοναδιαίες τιμές αναθεωρούνται το Δεκέμβριο κάθε έτους με εφαρμογή την πρώτη ημέρα κάθε νέου έτους.

Στο πλαίσιο των ευθυνών του ΔΣΜ είναι και η ενημέρωση των αιτητών για τους πιθανούς τρόπους σύνδεσής τους στο δίκτυο και οι τεχνικά αποδεκτές λύσεις που μπορούν να υλοποιηθούν, με γνώμονα πάντα την αξιοπιστία του συστήματος καθώς επίσης και την ελαχιστοποίηση του κόστους σύνδεσης.

Στις περιπτώσεις για τις οποίες είναι αναγκαία η κατασκευή νέου Υποσταθμού, εξετάζονται οι εναλλακτικές θέσεις για την εγκαθίδρυση του λαμβάνοντας σοβαρά υπόψη και την ανάπτυξη του ηλεκτρικού δικτύου της ευρύτερης περιοχής.

ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ

ΕΝΕΡΓΟΠΟΙΗΣΗ ΝΕΩΝ ΜΟΝΑΔΩΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ

Στον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Δεκέλειας ολοκληρώθηκε η σύνδεση της δεύτερης συστοιχίας Μονάδων Εσωτερικής Καύσης (ΜΕΚ 2) στο Σύστημα με αδειοδοτημένη Ικανότητα Παραγωγής Ισχύος ανερχόμενη στα 50 MW. Η επίσημη έναρξη τους στη διαθεσιμότητα του Συστήματος έγινε στις 2 Ιουνίου 2010.

Το Δεκέμβριο του 2010 ολοκληρώθηκαν με επιτυχία όλοι οι προβλεπόμενοι έλεγχοι και δοκιμές στο Αιολικό Πάρκο «Ορείτες». Το Πάρκο βρίσκεται μεταξύ των χωριών Πάνω Αρχιμανδρίτα, Κούκλια, Σουσκιού και Φασούλα στην Επαρχία Πάφου και είναι ένα από τα μεγαλύτερα και πλέον σύγχρονα αιολικά πάρκα της Ανατολικής Μεσογείου. Διαθέτει συνολική εγκατεστημένη ισχύ 82 MW και αποτελείται από 41 ανεμογεννήτριες δανέζικης κατασκευής και ονομαστικής ισχύος 2,0 MW. Το σημαντικό αυτό γεγονός αποτελεί ιστορικό σταθμό στον τομέα της διείσδυσης αιολικής ηλεκτρικής ενέργειας στο Ηλεκτρικό Δίκτυο της Κύπρου και σηματοδοτεί μια νέα εποχή στην προσπάθεια για προώθηση της παραγωγής ενέργειας από ΑΠΕ.

ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΙΣΜΕΝΕΣ ΔΙΑΚΟΠΕΣ

Για σκοπούς συντήρησης εξοπλισμού ψηλής τάσης, διεξαγωγής εργασιών αναβάθμισης εξοπλισμού και σύνδεσης νέων υποσταθμών, ο ΔΣΜ εξέτασε, καθημερινά, αιτήσεις των Περιφερειών και των Σταθμών Παραγωγής της ΑΗΚ για προγραμματισμένες εργασίες και χειρισμούς στο Σύστημα Μεταφοράς. Η διαδικασία έγκρισης των αιτήσεων απαιτούσε, σε πολλές περιπτώσεις, μελέτες ροής φορτίου, υπαλληλικές επιλογές για διατήρηση της ασφάλειας του Συστήματος και συντονισμό των εργασιών μεταξύ Περιφερειών και Σταθμών Παραγωγής της ΑΗΚ.

Η διαδικασία υποβολής και εξασφάλισης έγκρισης από το ΔΣΜ για διεξαγωγή εργασιών στο Σύστημα Μεταφοράς έγινε αποκλειστικά μέσω του ειδικού φύλλου της ιστοσελίδας του ΔΣΜ. Υποβλήθηκαν μέσα στο 2010 συνολικά 484 αιτήσεις σε σύγκριση με 263 αιτήσεις το 2009 από εξουσιοδοτημένους χρήστες του ειδικού ιστοχώρου του ΔΣΜ, τόσο από Περιφερειακά Γραφεία όσο και από Σταθμούς Παραγωγής. Το λογισμικό λειτούργησε πολύ ικανοποιητικά προσφέροντας τη δυνατότητα στους χρήστες για ομαλή διεξαγωγή εργασιών στο σύστημα μεταφοράς.

Μετά από εξέταση των υποθέσεων δόθηκε έγκριση για εργασία σε 469 περιπτώσεις σε σύγκριση με 219 εγκρίσεις κατά το 2009 και υλοποιήθηκαν 460 εργασίες σε σύγκριση με 208 εργασίες το 2009.

Η μεγάλη αυτή αύξηση που ανέρχεται στο 120% αποδίδεται στο βεβαρημένο πρόγραμμα έργων ανάπτυξης του συστήματος μεταφοράς σε παγκύπριο επίπεδο.

ΣΥΝΤΗΡΗΣΗ ΜΟΝΑΔΩΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ

Για την όσο το δυνατό ομαλότερη λειτουργία του Συστήματος Παραγωγής καταβλήθηκε κάθε προσπάθεια ούτως ώστε ο προγραμματισμός και οι διαφοροποιήσεις στο πρόγραμμα συντήρησης των Μονάδων Παραγωγής να παρέχουν τη μέγιστη αξιοπιστία στη λειτουργία του Συστήματος Παραγωγής και Μεταφοράς. Κατά τη διάρκεια του έτους έγιναν ορισμένες αναγκαίες αναθεωρήσεις στο αρχικό πρόγραμμα της ετήσιας συντήρησης των Μονάδων Παραγωγής της ΑΗΚ, που υποβλήθηκε στο ΔΣΜ από την Επιχειρησιακή Μονάδα Παραγωγής για μελέτη και έγκριση. Σε κάθε περίπτωση το πρόγραμμα μελετήθηκε με γνώμονα πάντοτε τον καλύτερο λειτουργικό σχεδιασμό και εγκρίθηκε μετά από τις αναγκαίες αλλαγές που χρειαζόνταν. Επιπρόσθετα, ο ΔΣΜ μελέτησε αιτήσεις για έκτακτες εργασίες συντήρησης των Μονάδων Παραγωγής. Η έγκριση των εργασιών συντήρησης των Μονάδων Παραγωγής από μέρος του ΔΣΜ υπόκειται πάντοτε σε κριτήρια που αφορούν την επάρκεια στην παραγωγή και την ασφάλεια του Συστήματος. Για την έγκριση οποιασδήποτε εργασίας συντήρησης τίθεται ως ελάχιστη προϋπόθεση η διασφάλιση της απρόσκοπτης παροχής ηλεκτρικής ενέργειας στους καταναλωτές, ακόμα και στην περίπτωση απώλειας της μεγαλύτερης μονάδας του Συστήματος με Ικανότητα Παραγωγής Ισχύος ανερχόμενης στα 130 MW.

Ο προγραμματισμός της Συντήρησης Μονάδων Παραγωγής γίνεται με βάση τις πρόνοιες του Κεφαλαίου T4 των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής και πάντοτε σε συνεργασία με το αρμόδιο τμήμα του Παραγωγού.

ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΗ ΠΡΟΒΛΕΨΗ ΤΗΣ ΔΙΑΚΥΜΑΝΣΗΣ ΤΗΣ ΣΥΝΟΛΙΚΗΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΙΣΧΥΟΣ ΚΑΙ ΤΗΣ ΣΥΓΧΡΟΝΙΣΜΕΝΗΣ ΙΚΑΝΟΤΗΤΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΙΣΧΥΟΣ

Η βραχυπρόθεσμη πρόβλεψη της διακύμανσης της συνολικής παραγωγής και της συγχρονισμένης ικανότητας παραγωγής ισχύος του Συστήματος καθώς και της συνεπαγόμενης δέσμευσης των Μονάδων Παραγωγής διεξάγεται επί καθημερινής βάσης για σκοπούς βέλτιστης κάλυψης της απαιτούμενης ζήτησης. Στα πλαίσια της πρόβλεψης της παραγωγής ισχύος του Συστήματος λαμβάνονται υπόψη ιστορικά στοιχεία παραγωγής ισχύος, στοιχεία πρόβλεψης της ζήτησης φορτίου της ΑΗΚ, προβλέψεις καιρικών συνθηκών καθώς επίσης εμπειρίες και διαθέσιμα εργαλεία (λογισμικά ή τυπικές καμπύλες διακύμανσης). Στη συνέχεια λαμβάνοντας υπόψη την πρόβλεψη της διακύμανσης της συνολικής παραγωγής ισχύος του Συστήματος, τις Δηλώσεις Τεχνικών Χαρακτηριστικών και Προγραμματισμού Παραγωγής της ΑΗΚ, τη διαθεσιμότητα των Μονάδων Παραγωγής στους Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς και τα προσφερόμενα λογισμικά προγράμματα του ΣΤΗΔΕ καθορίζεται το Πρόγραμμα Δέσμευσης των Μονάδων Παραγωγής για την επόμενη μέρα.

Κατά την πρόβλεψη της διακύμανσης της συνολικής παραγωγής ισχύος γίνεται χρήση συγκεκριμένων δεδομένων για τις καιρικές συνθήκες από τη Μετεωρολογική Υπηρεσία Κύπρου καθώς και στοιχείων από διάφορες ιστοσελίδες του διαδικτύου, όπου γίνονται προβλέψεις του καιρού.

Σημειώνεται ότι τηρείται ηλεκτρονικό αρχείο, δημοσιοποιημένο στην ιστοσελίδα του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς, στο οποίο καταγράφεται ιστορικά ο βαθμός ευστοχίας των προβλέψεων με τη σύγκριση της διακύμανσης του πραγματικού και του προβλεπόμενου φορτίου του Συστήματος.

ΜΕΤΡΗΣΗ ΑΡΜΟΝΙΚΩΝ

Η παραγωγή ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές προκαλεί διάφορα προβλήματα στο Σύστημα Μεταφοράς και Παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας. Ένα από αυτά τα προβλήματα είναι και η παραγωγή/απορρόφηση αρμονικών. Με τη λειτουργία του αιολικού πάρκου 'ΟΡΕΙΤΕΣ', δυναμικότητας 82 MW κρίθηκε απαραίτητη η διενέργεια μετρήσεων για προσδιορισμό των αρμονικών του αιολικού πάρκου.

Μετά από σχετική εξέταση του θέματος των αρμονικών από το ΔΣΜ, καθορίστηκε ότι το μέγιστο επιτρεπτό επίπεδο των αρμονικών του αιολικού πάρκου δεν θα μπορεί να ξεπεράσει το 2% των μέγιστων υφιστάμενων αρμονικών.

ΜΕΛΕΤΕΣ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ

Κατά τη διάρκεια του 2010 διεκπεραιώθηκε σημαντικός αριθμός μελετών λειτουργίας Συστήματος με ανάλυση ροών φορτίου με τη χρήση κατάλληλου λογισμικού προγράμματος. Οι μελέτες αυτές στόχευαν στο βέλτιστο προγραμματισμό των εργασιών συντήρησης/επέκτασης/ αναβάθμισης του Συστήματος Παραγωγής/Μεταφοράς.

ΜΕΛΕΤΕΣ ΑΝΑΛΥΣΗΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ

Με βάση τα δεδομένα τα οποία συλλέγει, ο Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς εκπονεί μελέτες Λειτουργίας και Ανάλυσης του Συστήματος αναλύοντας τις δυνατότητες του Συστήματος Μεταφοράς σε σχέση με εξωγενείς παράγοντες, ή παράγοντες οι οποίοι έχουν σχέση με την εύρυθμη λειτουργία του Συστήματος. Μερικές από τις μελέτες που έχουν εκπονηθεί κατά το έτος 2010 είναι η Μελέτη Ανάλυσης της Συμπεριφοράς της Ζήτησης των Υποσταθμών Μεταφοράς και η Μελέτη Θερμικών Απωλειών του Συστήματος Μεταφοράς.

ΜΕΛΕΤΗ ΕΞΕΥΡΕΣΗΣ ΚΑΙ ΚΑΤΑΤΑΞΗΣ ΤΥΠΟΠΟΙΗΜΕΝΩΝ ΚΑΜΠΥΛΩΝ ΔΙΑΚΥΜΑΝΣΗΣ ΣΥΝΟΛΙΚΗΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ

Κατά το 2010 ολοκληρώθηκε έργο σε συνεργασία με το Τμήμα Μαθηματικών και Στατιστικής του Πανεπιστημίου Κύπρου, για την κατάταξη των καμπύλων διακύμανσης της συνολικής παραγωγής σε ομάδες τυποποιημένων καμπύλων.

Η κατάταξη έγινε με στατιστική ανάλυση των δεδομένων συνολικής παραγωγής ηλεκτρικής ισχύος και ενέργειας της Κύπρου ώστε να εξευρεθούν περίοδοι του έτους κατά τις οποίες η διακύμανση της συνολικής παραγωγής είναι όμοια.

Τα αποτελέσματα του έργου αυτού και το λογισμικό που αναπτύχθηκε, παρέχουν τη δυνατότητα γρήγορης εξεύρεσης ημερών και περιόδων του έτους κατά τις οποίες η διακύμανση της συνολικής παραγωγής είναι όμοια. Μια πιθανή αξιοποίηση της δυνατότητας είναι με τη χρήση των τυποποιημένων καμπύλων, να ετοιμαστεί η πρόγνωση της συνολικής παραγωγής ανά ημίωρο για τα επόμενα έτη. Η χρονολογική καμπύλη συνολικής παραγωγής ανά ημίωρο αποτελεί το κύριο δεδομένο εισαγωγής σε ένα λογισμικό εκτίμησης της Προσομοιωμένης Τιμής Αγοράς.

ΑΝΑΠΤΥΞΗ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ

ΔΕΚΑΕΤΕΣ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ

Μέσα στα πλαίσια των αρμοδιοτήτων του, ο ΔΣΜ ετοιμάζει σε συνεργασία με την ΑΗΚ και υποβάλλει στη ΡΑΕΚ προς έγκριση Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης Συστήματος Μεταφοράς το οποίο και αναθεωρείται κάθε χρόνο. Στα τέλη του 2010 άρχισε η ετοιμασία του νέου Δεκαετούς Προγράμματος Ανάπτυξης Συστήματος Μεταφοράς που καλύπτει την περίοδο 2011-2020. Η ανάλυση ροής φορτίων βασίζεται στην Πρόβλεψη Φορτίου και Ενέργειας που ετοιμάστηκε από το ΔΣΜ και αναθεωρείται ετησίως καθώς και στη Μελέτη Ανάπτυξης του Συστήματος Παραγωγής που ετοιμάστηκε από την ΑΗΚ.

ΜΕΛΕΤΗ ΓΙΑ ΔΙΑΜΟΡΦΩΣΗ ΕΝΙΑΙΑΣ ΚΑΙ ΟΜΟΙΟΜΟΡΦΗΣ ΠΟΛΙΤΙΚΗΣ ΑΝΑΦΟΡΙΚΑ ΜΕ ΤΙΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ ΓΙΑ ΜΕΤΑΚΙΝΗΣΗ/ΥΠΟΓΕΙΟΠΟΙΗΣΗ ΓΡΑΜΜΩΝ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ

Ο ΔΣΜ συμμετείχε ως Συντονιστής σε Ομάδα Εργασίας, που διορίστηκε από τη ΡΑΕΚ, για μελέτη του θέματος, για διαμόρφωση ενιαίας και ομοιόμορφης πολιτικής αναφορικά με τις απαιτήσεις για μετακίνηση/υπογειοποίηση γραμμών μεταφοράς που διέρχονται από κατοικημένες περιοχές, καθώς και τη διαμόρφωση πολιτικής για την εγκατάσταση νέων γραμμών μεταφοράς. Στην Ομάδα μετείχαν επίσης η ΡΑΕΚ και η ΑΗΚ. Στα πλαίσια της ζητούμενης διαμόρφωσης πολιτικής για τις γραμμές μεταφοράς, μετακίνησης, υπογειοποίησης και παροχής

αποζημιώσεων σε επηρεαζόμενους ιδιοκτήτες γης, η Ομάδα διεξήγαγε Πανευρωπαϊκή Έρευνα για το θέμα μέσω ετοιμασίας ερωτηματολογίου, το οποίο απέστειλε σε Διαχειριστές Συστημάτων Μεταφοράς, Ρυθμιστικές Αρχές και Ηλεκτρικές Εταιρείες της Ευρώπης, η ανταπόκριση των οποίων θεωρείται σημαντική στη διαμόρφωση της πολιτικής. Οι 16 απαντήσεις που λήφθηκαν από Ευρωπαίους Διαχειριστές Συστημάτων Μεταφοράς αναλύθηκαν και η Ομάδα κατέληξε σε συγκεκριμένα συμπεράσματα τα οποία χρησιμοποιήθηκαν περαιτέρω για την ετοιμασία ενιαίας και ομοιόμορφης πολιτικής. Η τελική έκθεση υποβλήθηκε στον Πρόεδρο της ΡΑΕΚ τον Οκτώβριο του 2010.

Αξίζει να σημειωθεί ότι η έρευνα αυτή περιήλθε σε γνώση της Επιτροπής Ανάπτυξης του Ευρωπαϊκού Δικτύου Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ENTSO-E) και συγκεκριμένα της ειδικής ομάδας εργασίας που ασχολείται με τη Διαχείριση Υποδομής. Επειδή η έρευνα θεωρήθηκε σημαντική για το ENTSO-E, ο Συντονιστής της Επιτροπής προσκάλεσε το Συντονιστή της κυπριακής ομάδας, Διευθυντή Λειτουργίας και Προσωπικού του ΔΣΜ, σε συνεδρία στο Παρίσι όπου παρουσίασε τα πορίσματα της εν λόγω έρευνας.

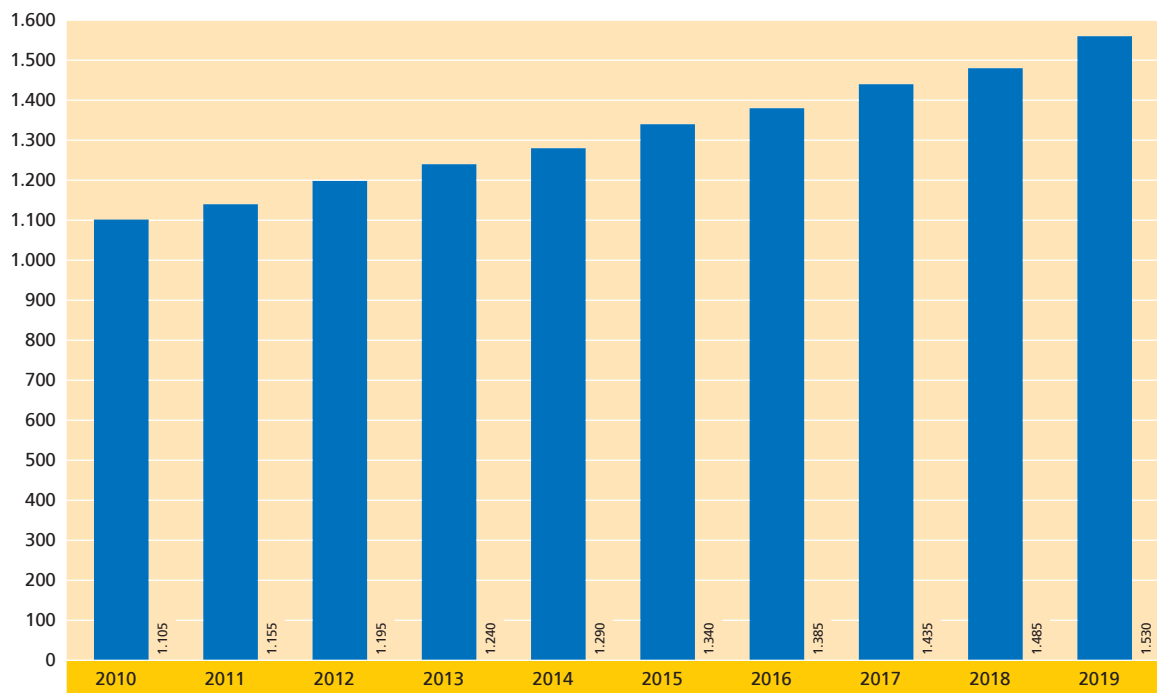
Στη συζήτηση που ακολούθησε εκφράστηκε η ευαρέσκεια της Επιτροπής καθότι τα πορίσματα της έρευνας ενισχύουν τις αντιλήψεις και απόψεις της Επιτροπής για το θέμα, τις οποίες θα προωθήσουν στην Επιτροπή Ανάπτυξης Συστήματος του ENTSO-E.

ΕΤΗΣΙΑ ΠΡΟΒΛΕΨΗ ΜΕΓΙΣΤΗΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΙΣΧΥΟΣ

Η πρόβλεψη της Μέγιστης Παραγωγής Ηλεκτρικής Ισχύος για την περίοδο 2010-2019 υποβλήθηκε για έγκριση στη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου στις αρχές Φεβρουαρίου 2010 και έτυχε έγκρισης από τη ΡΑΕΚ.

Συγκρίνοντας την πρόβλεψη της Μέγιστης Παραγωγής Ηλεκτρικής Ισχύος με την καταγεγραμμένη για το έτος 2010 προκύπτει ότι ήταν αρκετά ακριβής.

Η πρόβλεψη της μέγιστης συνολικής ισχύος για τη δεκαετία 2010-2019 φαίνεται στο Σχεδιάγραμμα 1. Για λεπτομέρειες σε σχέση με την μακροπρόθεσμη πρόβλεψη παραγωγής ισχύος και ηλεκτρικής ενέργειας γίνεται παραπομπή στην ιστοσελίδα.



Σχ.1 Μακροπρόθεσμη Πρόβλεψη Μέγιστης Συνολικής Ηλεκτρικής Ισχύος (MW) για την περίοδο 2010-2019 για κανονικές καιρικές συνθήκες

ΕΡΓΑ ΚΑΙ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ

ΣΥΣΤΗΜΑ ΤΗΛΕΛΕΓΧΟΥ ΚΑΙ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΣΤΗΔΕ)

Το Σύστημα Τηλελέγχου και Διαχείρισης Ενέργειας (ΣΤΗΔΕ) λειτούργησε με υψηλό βαθμό αξιοπιστίας και λειτουργικότητας κατά το 2010, αποτελώντας το κύριο εργαλείο παρακολούθησης και ελέγχου του Δικτύου Μεταφοράς σε καθημερινή βάση. Σε αριθμό περιπτώσεων βλαβών κατά το 2010, που είχαν ως αποτέλεσμα τη διακοπή της παροχής σε καταναλωτές, η παροχή αποκαταστάθηκε σε σύντομο χρόνο με τους τηλεχειρισμούς και άλλες λειτουργίες που προσφέρει το σύστημα ΣΤΗΔΕ.

Το μέλλον του συστήματος ΣΤΗΔΕ απασχόλησε το ΔΣΜ και κατά το 2010 και συνεχίστηκε η μελέτη και αξιολόγηση των εναλλακτικών επιλογών για μια μελλοντική αναβάθμιση ή την πλήρη αντικατάστασή του. Μέχρι τη λήψη της τελικής απόφασης, ο ΔΣΜ διερεύνησε το κόστος για μερική αναβάθμιση και έλαβε προσφορά για πέντε συγκεκριμένες αναβαθμίσεις σε επιλεγμένα μέρη του συστήματος. Μέσα στα πλαίσια της οικονομικής περισυλλογής αλλά και εν όψει της λήψης εντός του 2011 των τελικών αποφάσεων αναφορικά με το μέλλον του συστήματος, αποφασίστηκε να προχωρήσουν μόνο δύο αναβαθμίσεις που κρίθηκαν απόλυτα αναγκαίες. Η πρώτη αφορά στην ενσωμάτωση στο σύστημα υποστήριξης για το τηλεπικοινωνιακό πρωτόκολλο IEC 60870-5-104 το οποίο βασίζεται στο καθιερωμένο πρωτόκολλο του διαδικτύου (TCP/IP) και ως εκ τούτου, μεταξύ άλλων τηλενεκτημάτων, διευκολύνει τη διασύνδεση Υποσταθμών με το Εθνικό Κέντρο Ελέγχου Ενέργειας και προσφέρει τη δυνατότητα χρήσης ψηφίτερων ταχυτήτων μετάδοσης δεδομένων. Περαιτέρω, το πρωτόκολλο αυτό επιτρέπει τη σύνδεση Υποσταθμών με το Εθνικό Κέντρο Ελέγχου Ενέργειας μέσω του ασύρματου δικτύου κινητής τηλεφωνίας. Η δεύτερη αφορά στην εγκατάσταση δεύτερου δορυφορικού δέκτη ώστε να διασφαλιστεί η απρόσκοπτη παροχή χρόνου αναφοράς στο σύστημα ΣΤΗΔΕ.

Η λήψη τελικής απόφασης για το μέλλον του συστήματος μετατέθηκε εκ νέου (όπως και κατά το 2009) για το επόμενο έτος και ως εκ τούτου το Συμβόλαιο Συντήρησης με την προμηθεύτρια εταιρεία ανανεώθηκε για 12 πρόσθετους μήνες.

ΕΠΕΚΤΑΣΕΙΣ ΣΤΗΔΕ

Κατά το 2010 το σύστημα ΣΤΗΔΕ επεκτάθηκε με εξοπλισμό ελέγχου στον υφιστάμενο Υποσταθμό Μεταφοράς «Πισσούρι» (132/11 kV), μέσα στα πλαίσια αναβάθμισης του πιο πάνω Υποσταθμού από 66 kV σε 132 kV. Επίσης, συνδέθηκαν στο ΣΤΗΔΕ δύο νέοι Υποσταθμοί Μεταφοράς «Ορείτες» (132 kV) και «Τσιμεντοποιία Βασιλικού» (132/11 kV) οι οποίοι διαθέτουν εξοπλισμό «νέας γενεάς».

ΝΕΑ ΠΟΛΙΤΙΚΗ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΖΗΤΗΣΗΣ

Κατά το 2010, λειτούργησε πολύ ικανοποιητικά η νέα πολιτική εξισορρόπησης παραγωγής και ζήτησης μετά από σοβαρές διαταραχές, η οποία σχεδιάστηκε και τέθηκε σε εφαρμογή κατά το 2009 με βάση τα αποτελέσματα της Τεχνοοικονομικής Μελέτης Λειτουργίας Συστήματος που ολοκληρώθηκε κατά τα τέλη του 2008.

Με βάση τη νέα πολιτική εφαρμόζεται, σε περιπτώσεις απώλειας μέρους της παραγωγής που έχει ως αποτέλεσμα ανισορροπία μεταξύ παραγωγής και ζήτησης, προγραμματισμένη και ελεγχόμενη διακοπή της παροχής σε ομάδες καταναλωτών με συγκεκριμένη σειρά που καθορίζεται από την ΑΗΚ, μέσω του συστήματος που είναι γνωστό ως "Σχέδιο Απόρριψης Φορτίων Λόγω Υποσυχνότητας". Στη νέα πολιτική, η διακοπή φορτίων είναι πιο "συντονισμένη" με το μέγεθος της διαταραχής ώστε να περιορίζεται η διακοπή παροχής σε καταναλωτές, τόσο σε αριθμό επηρεαζόμενων όσο και σε διάρκεια. Αυτό επιτυγχάνεται διακόπτοντας περισσότερες και μικρότερες από προηγούμενες ομάδες καταναλωτών. Κατά τις διαταραχές που σημειώθηκαν κατά το 2010, διαφάνηκε ότι με τη νέα πολιτική, συγκριτικά με τα καταγεγραμμένα στοιχεία διαταραχών προηγούμενων ετών, επιτεύχθηκε ουσιαστική μείωση της έκτασης και διάρκειας του φορτίου που διακόπτεται σε περιπτώσεις διαταραχών.

Ο ΔΣΜ σε πλήρη συνεργασία με την ΑΗΚ προέβηκε σε βελτιώσεις της πολιτικής ούτως ώστε το σύστημα να αυτοπροστατεύεται στις περιπτώσεις μη ανάκαμψης της συχνότητας. Η ανάγκη για τη βελτίωση αυτή επήλθε από τη λειτουργία και συμπεριφορά της Εγκατάστασης Συνδυασμένου Κύκλου Αρ. 4 του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού Βασιλικού.

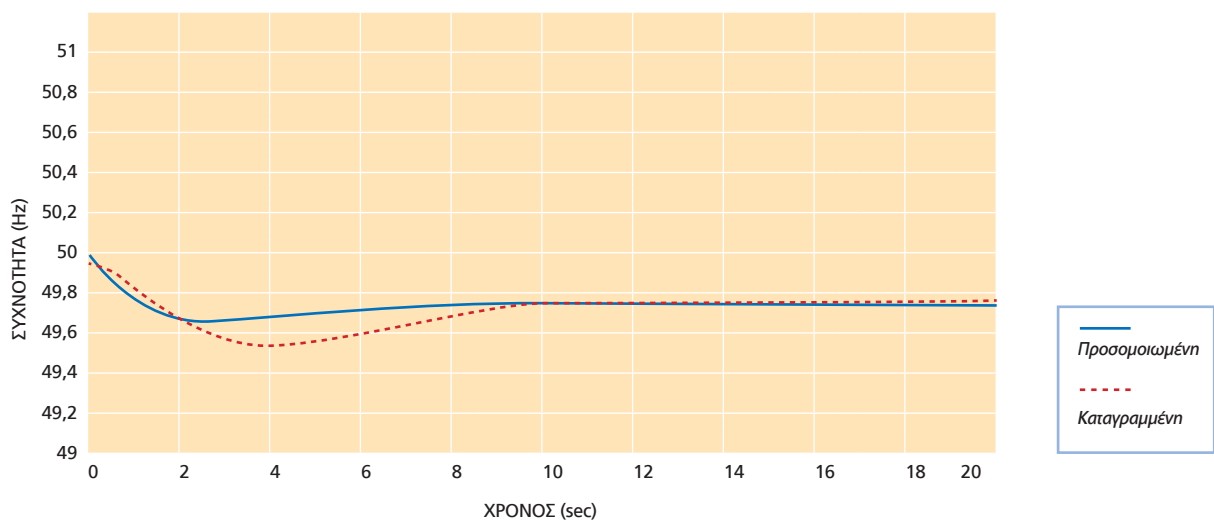
ΛΟΓΙΣΜΙΚΟ ΑΝΑΛΥΣΗΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ

Κατά το 2010, το λογισμικό ανάλυσης συστήματος DigSILENT Power Factory® αξιοποιήθηκε σε μεγάλο βαθμό για την ετοιμασία μελετών της συμπεριφοράς του συστήματος. Τέτοιες μελέτες περιέλαβαν υπολογισμούς της στάθμης βραχυκύκλωσης για τις ανάγκες μελετών σύνδεσης νέων παραγωγών και μεγάλων καταναλωτών στο σύστημα μεταφοράς, ανάλυση ροής φορτίου κατά την εξέταση αιτήσεων για διεξαγωγή εργασιών συντήρησης σε εξοπλισμό μεταφοράς. Περαιτέρω μελετήθηκε η μελλοντική συμπεριφορά του Συστήματος Μεταφοράς μετά την ενεργοποίηση αριθμού υπόγειων καλωδίων και νέων μονάδων παραγωγής.

Κατά το 2010, ολοκληρώθηκε η ανάπτυξη διεπαφής του εν λόγω λογισμικού με το Σύστημα Τηλεέλεγχου και Διαχείρισης Ενέργειας. Με την ολοκλήρωση της διεπαφής, αρχειοθετείται σε ηλεκτρονικό αρχείο στιγμιότυπο της κατάστασης του συστήματος κάθε πέντε λεπτά. Τα στιγμιότυπα αυτά μπορούν και ανακαλούνται στο Λογισμικό Ανάλυσης Συστήματος καθιστώντας δυνατή την προσομοίωση περιπτώσεων βλαβών με ακρίβεια. Επίσης, η διεπαφή διευκολύνει την ανάλυση της συμπεριφοράς του δικτύου σε καθημερινή βάση για τις ανάγκες λειτουργικού σχεδιασμού του συστήματος μεταφοράς.

ΑΝΑΠΤΥΞΗ ΔΥΝΑΜΙΚΟΥ ΜΟΝΤΕΛΟΥ ΤΟΥ ΗΛΕΚΤΡΙΚΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΤΗΣ ΚΥΠΡΟΥ

Το δυναμικό μοντέλο είναι ένα πολύτιμο εργαλείο για το ΔΣΜ, αφού με τη χρήση του θα καταστεί δυνατή η ακριβής προσομοίωση, μέσω ειδικών λογισμικών, της συμπεριφοράς του συστήματος στα πρώτα δευτερόλεπτα σε περιπτώσεις διαταραχών. Τα οφέλη που προκύπτουν από τη δυνατότητα αυτή είναι τεράστια τόσο όσον αφορά στην απόκτηση γνώσης για τη συμπεριφορά του συστήματος και στην ικανότητα πρόβλεψης της συμπεριφοράς του συστήματος μετά από συγκεκριμένες σοβαρές διαταραχές με στόχο να λαμβάνονται έγκαιρα μέτρα ώστε να αποτρέπονται δυσάρεστες καταστάσεις. Περαιτέρω, το δυναμικό μοντέλο είναι απαραίτητο στοιχείο για τη λειτουργία ενός Προσομοιωτή Δυναμικής Συμπεριφοράς και Εκπαίδευσης.



Σχ. 2 Περιστατικό 7 Μαρτίου 2010: Σύγκριση προσομοιωμένης και καταγραμμένης διακύμανσης της Συχνότητας Συστήματος

ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΚΗΣ

Η αναβαθμισμένη υποδομή πληροφορικής του ΔΣΜ που τέθηκε σε λειτουργία κατά το 2009, λειτούργησε ομαλά κατά το 2010 εξυπηρετώντας το προσωπικό του ΔΣΜ σε ικανοποιητικό βαθμό. Κατά το 2010, αναβαθμίστηκε περαιτέρω η ασφάλεια των συστημάτων πληροφορικής του ΔΣΜ με την εγκατάσταση λογισμικού το οποίο ελέγχει τους ιστοχώρους που επισκέπτονται οι χρήστες για ιούς ή κακόβουλες επιθέσεις και αποτρέπει την πρόσβαση σε ιστοχώρους που είτε κρίνονται επικίνδυνοι είτε περιέχουν ακατάλληλο περιεχόμενο.

Επίσης κατά το 2010, ο ΔΣΜ ανέλαβε προσπάθεια σε συνεργασία με την Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου, για την ασφάλιση των δικτύων του συστήματος Τηλελέγχου και Διαχείρισης Ενέργειας (ΣΤΗΔΕ) με την εισαγωγή ειδικών συσκευών ενοποιημένης προστασίας από ιούς και κακόβουλες επιθέσεις, στα σημεία σύνδεσης των δικτύων των γραφείων με αυτά του ΣΤΗΔΕ. Το έργο αυτό θα ολοκληρωθεί κατά τις αρχές του 2011.

ΜΕΛΕΤΗ ΚΑΘΟΡΙΣΜΟΥ ΤΥΠΟΠΟΙΗΜΕΝΩΝ ΚΑΜΠΥΛΩΝ ΔΙΑΚΥΜΑΝΣΗΣ ΣΥΝΟΛΙΚΗΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ

Κατά το 2010 ολοκληρώθηκε έργο σε συνεργασία με το Τμήμα Μαθηματικών και Στατιστικής του Πανεπιστημίου Κύπρου, για την κατάταξη των καμπύλων διακύμανσης της συνολικής παραγωγής σε ομάδες τυποποιημένων καμπύλων.

Η κατάταξη έγινε με στατιστική ανάλυση των δεδομένων συνολικής παραγωγής ηλεκτρικής ισχύος και ενέργειας της Κύπρου ώστε να εξευρεθούν περίοδοι του έτους κατά τις οποίες η διακύμανση της συνολικής παραγωγής είναι όμοια.

Τα αποτελέσματα του έργου αυτού και το λογισμικό που αναπτύχθηκε, παρέχουν τη δυνατότητα γρήγορης εξεύρεσης ημερών και περιόδων του έτους κατά τις οποίες η διακύμανση της συνολικής παραγωγής είναι όμοια. Μια πιθανή αξιοποίηση της δυνατότητας είναι με τη χρήση των τυποποιημένων καμπύλων, να ετοιμαστεί η πρόγνωση της συνολικής παραγωγής ανά ημίωρο για τα επόμενα έτη. Η χρονολογική καμπύλη συνολικής παραγωγής ανά ημίωρο αποτελεί το κύριο δεδομένο εισαγωγής σε ένα λογισμικό εκτίμησης της Προσομοιωμένης Τιμής Αγοράς.

ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ ΑΣΦΑΛΕΙΑΣ

Η Επιτροπή Ασφάλειας Οργανισμών Κοινής Ωφελείας, μετά τον έλεγχο που πραγματοποιήθηκε στους χώρους του ΕΚΕΕ στις 9/2/2009, υπέβαλε σχετική έκθεση για τη Φρούρηση των Εγκαταστάσεων του ΔΣΜ, μετά από αίτημα του ΔΣΜ και της ΑΗΚ για απόσυρση των φρουρών ασφάλειας. Το αίτημα του ΔΣΜ για απόσυρση των φρουρών ασφάλειας έγινε αποδεκτό, υπό την προϋπόθεση να εφαρμοστούν οι εισηγήσεις της Επιτροπής Ασφάλειας που αφορούν στην αύξηση του επιπέδου ασφάλειας στο ΕΚΕΕ. Ως εκ τούτου, έχουν υλοποιηθεί τα πιο κάτω:

- 1 Εγκαταστάθηκε Σύστημα Εντοπισμού Λαθραίας Διείσδυσης το οποίο καλύπτει τους χώρους έξω από το Εθνικό Κέντρο Ελέγχου Ενέργειας. Το σύστημα ενεργοποιείται όταν εντοπίζει κίνηση στους πιο πάνω χώρους ή όταν υπάρχει παραβίαση οποιασδήποτε θύρας και διαβιβάζει ηχητικό και οπτικό σήμα σε συγκεκριμένους χώρους.
- 2 Αναβαθμίστηκε το Κλειστό Κύκλωμα Τηλεόρασης, ώστε να καλύπτει τους πιο πάνω χώρους, δίδοντας τη δυνατότητα συνεχούς παρακολούθησης του χώρου. Το νέο σύστημα ενσωματώθηκε στο ήδη εγκατεστημένο σύστημα Κλειστού Κυκλώματος Τηλεόρασης του Εφεδρικού Κέντρου Ελέγχου Ενέργειας.
- 3 Αναβαθμίστηκε το σύστημα θυροτηλεφώνου εικόνας με το οποίο οι Μηχανικοί του ΕΚΕΕ έχουν τη δυνατότητα να επιτρέπουν την πρόσβαση στον 9ο όροφο σε προσωπικό για σκοπούς εκτέλεσης εργασίας, συντήρησης και εξοπλισμού.

ΣΥΣΤΗΜΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΣ 2010



| | |
|--|---|
| | ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΟΙ ΣΤΑΘΜΟΙ |
| | ΥΠΟΣΤΑΘΜΟΙ 132/66/11 kV |
| | ΥΠΟΣΤΑΘΜΟΙ 132/11 kV |
| | ΥΠΟΣΤΑΘΜΟΙ 132 kV |
| | ΥΠΟΣΤΑΘΜΟΙ 66/11 kV |
| | ΕΝΑΕΡΙΕΣ ΓΡΑΜΜΕΣ 220 kV ΣΕ ΤΑΣΗ 132 kV |
| | ΕΝΑΕΡΙΕΣ ΓΡΑΜΜΕΣ 132 kV |
| | ΥΠΟΓΕΙΑ ΚΑΛΩΔΙΑ 132 kV |
| | ΕΝΑΕΡΙΕΣ ΓΡΑΜΜΕΣ 132 kV ΣΕ ΤΑΣΗ 132/66 kV |
| | ΥΠΟΓΕΙΑ ΚΑΛΩΔΙΑ 132 kV ΣΕ ΤΑΣΗ 132/66 kV |
| | ΕΝΑΕΡΙΕΣ ΓΡΑΜΜΕΣ 132 kV ΣΕ ΤΑΣΗ 66 kV |
| | ΥΠΟΓΕΙΑ ΚΑΛΩΔΙΑ 132 kV ΣΕ ΤΑΣΗ 66 kV |
| | ΕΝΑΕΡΙΕΣ ΓΡΑΜΜΕΣ 66 kV |
| | ΥΠΟΓΕΙΑ ΚΑΛΩΔΙΑ 66 kV |

Το δίκτυο μεταφοράς που αποτυπώνεται στις περιοχές βόρεια της γραμμής κατάπτωσης του πυρός στις οποίες η Κυπριακή Δημοκρατία δεν εξασκεί αποτελεσματικό έλεγχο, είναι αυτό που ήταν εγκατεστημένο πριν τον Ιούλιο 1974

Σχ. 3 Σύστημα Παραγωγής και Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας κατά το Δεκέμβριο του 2010

ΕΡΓΑ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ

ΑΥΤΟΜΑΤΗ ΤΗΛΕΚΑΤΑΓΡΑΦΗ ΜΕΤΡΗΣΕΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΣΤΑ ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ/ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ

Μέσα στο έτος 2010 αναβαθμίστηκε το λογισμικό του Συστήματος Διαχείρισης και Αυτόματης Τηλεκαταγραφής Μετρήσεων Ενέργειας στο Σύστημα Μεταφοράς. Μεταξύ άλλων, αναβαθμίστηκε η βάση δεδομένων και εγκαταστάθηκε η τελευταία έκδοση του λογισμικού. Επίσης, κατά το 2010 προχώρησαν νέες διευθετήσεις για τη Συντήρηση και την παροχή Τεχνικής Υποστήριξης για το Σύστημα αυτό.

Το αναβαθμισμένο λογισμικό παρέχει τη δυνατότητα πρόσβασης στα καταγραμμένα στοιχεία από τρίτους μέσω του διαδικτύου. Κατά το 2010 προχώρησε και η ανάπτυξη ειδικής διαδικτυακής εφαρμογής για το σκοπό αυτό.

ΕΠΕΚΤΑΣΗ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΚΑΙ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ

ΕΝΕΡΓΟΠΟΙΗΣΗ ΝΕΩΝ ΜΟΝΑΔΩΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ

Στον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Δεκέλειας ολοκληρώθηκε η σύνδεση των Μονάδων Εσωτερικής Καύσης (ΜΕΚ2) στο Σύστημα με αδειοδοτημένη Ικανότητα Παραγωγής Ισχύος ανερχόμενη στα 50 MW. Η επίσημη ένταξή τους στη διαθεσιμότητα του Συστήματος έγινε στις 2 Ιουνίου 2010.

ΝΕΑ ΕΡΓΑ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ

Κατά το 2010, συνδέθηκαν στο Σύστημα οι νέοι Υποσταθμοί Μεταφοράς «Ορείτες» (132 kV) και «Τσιμεντοποιία Βασιλικού» (132/11 kV). Επίσης αναβαθμίστηκαν οι Υ/Σ Μεταφοράς «Τεμβριά», «Ε.Β. Ζώνη» και «Πισσούρι».

Έχουν αποξηλωθεί οι Υ/Σ Μεταφοράς 66kV «Κολόσσι» και «Πισσούρι».

Τέλος ολοκληρώθηκε η σύνδεση και λειτουργία του υπογείου καλωδίου «Δασούπολης-Στρόβολος» 132 kV, της εναέριας γραμμής «Ανατολικό-Πάφος» Αρ.1 & 2 132 kV, της εναέριας γραμμής «Υψωνας-Τριμίκλινη» 132 kV (πυλώνες: 25-32), της εναέριας γραμμής «Πολεμίδα-Επισκοπή-Πισσούρι» 132 kV και του κυκλώματος διασύνδεσης «Νότιος Βασιλικός» Αρ.1 132 kV.

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ / ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ

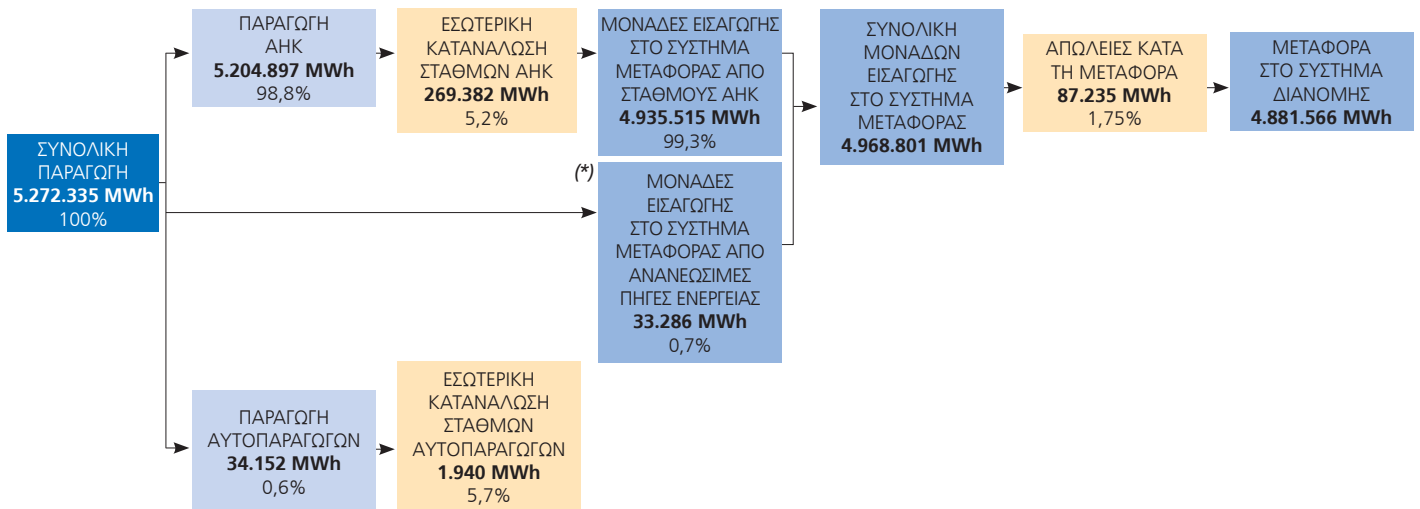
ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΚΥΠΡΟΥ

Το σύνολο της παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας στις περιοχές της Κυπριακής Δημοκρατίας, εκτός αυτών βόρεια της γραμμής κατάπαυσης του πυρός όπου το Κράτος δεν ασκεί αποτελεσματικό έλεγχο, αποτελείται από:

- 1 Την συνολική ηλεκτρική ενέργεια που παράγεται από τους τρεις Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς της ΑΗΚ
- 2 Την ηλεκτρική ενέργεια που παράγεται από Αυτοπαραγωγούς
- 3 Την ηλεκτρική ενέργεια που παράγεται από Ανεξάρτητους Παραγωγούς με τη χρήση:
 - α) Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας
 - β) Συμβατικών Μονάδων

Κατά το 2010, λειτούργησαν Ηλεκτροπαραγωγοί Σταθμοί για τις περιπτώσεις 1, 2 και 3α). Το σύνολο της παραχθείσας ενέργειας για το 2010 ανήλθε σε 5 272 335 MWh. Το σύνολο της ενέργειας που εισήλθε στο Σύστημα Μεταφοράς, μετά την αφαίρεση των απωλειών στους Σταθμούς Παραγωγής ανήλθε σε 4 968 801 MWh.

Το Σχεδιάγραμμα 4, δείχνει παραστατικά την παραγωγή και κατανάλωση ηλεκτρισμού καθώς και τις απώλειες στο Σύστημα Μεταφοράς κατά το 2010.



(*) Η Μέτρηση Ανακτάται στο Σημείο Σύνδεσης του Παραγωγού

Σχ. 4 Παραγωγή και Μεταφορά Ηλεκτρικής Ενέργειας κατά το 2010

ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΑΠΟ ΤΟΥΣ ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΟΥΣ ΣΤΑΘΜΟΥΣ ΤΗΣ ΑΗΚ

Το σύνολο της παραγωγής από τους τρεις Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς της Αρχής Ηλεκτρισμού ήταν 5.204.897 MWh κατά το έτος 2010 έναντι 5.133.330 MWh το 2009, παρουσίασε δηλαδή αύξηση κατά 1,4% σε σύγκριση με το προηγούμενο έτος.

ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΑΠΟ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

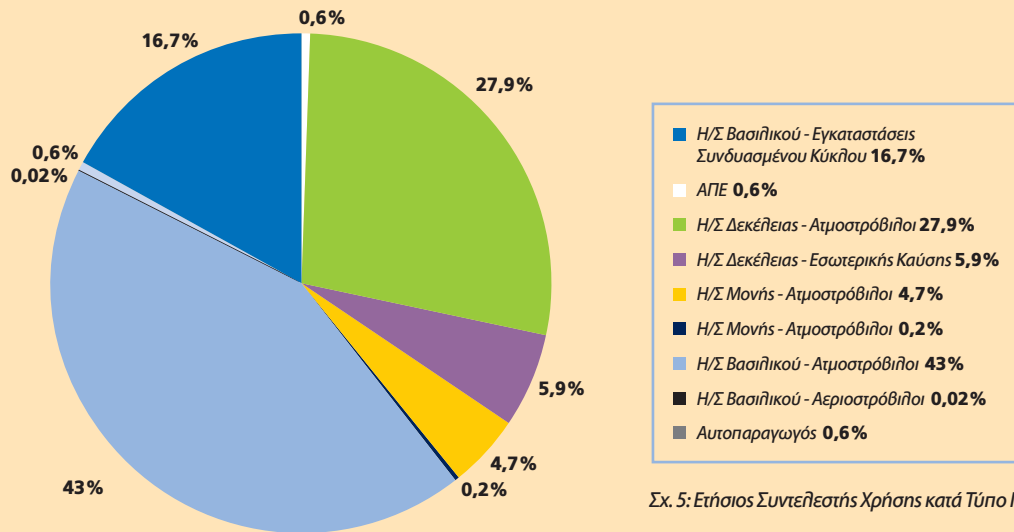
Η Ηλεκτρική Ενέργεια από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας προήλθε από τη λειτουργία του πρώτου Αιολικού Πάρκου «Ορείτες». Το Αιολικό Πάρκο άρχισε τη δοκιμαστική λειτουργία του τον Ιούλιο του 2010. Το σύνολο της παραγωγής από το Αιολικό Πάρκο ήταν 33.286 MWh κατά το 2010. Ο Συντελεστής Εγκατεστημένης Ισχύος του Αιολικού Πάρκου για τους τελευταίους 4 μήνες του 2010 ανήλθε στο 13%.

ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΑΥΤΟΠΑΡΑΓΩΓΩΝ

Η «Τσιμεντοποιία Βασιλικού Δημόσια Εταιρεία Λτδ», με εγκεκριμένο φορτίο 20,5 MVA και συνολική δυνατότητα αυτοπαραγωγής 11 MW, είχε συνολική κατανάλωση για το έτος 2010 στο ύψος των 55.678 MWh από την οποία οι 34.152 MWh, έναντι 44.313 MWh κατά το 2009, προήλθαν από αυτοπαραγωγή, δηλαδή το 38% της συνολικής κατανάλωσης έναντι 33% κατά το 2009. Οι υπόλοιπες 21.526 MWh, ή 62% της συνολικής κατανάλωσης, τροφοδοτήθηκαν από την ΑΗΚ.

Από την αυτοπαραγωγή οι 1.940 MWh ήταν απώλειες στα βοηθητικά μηχανήματα έναντι 2.268 MWh κατά το 2009.

Στο Σχεδιάγραμμα 5 φαίνεται παραστατικά το ποσοστό παραγωγής κατά Σταθμό/Τύπο Παραγωγής.



Σχ. 5: Ετήσιος Συντελεστής Χρήσης κατά Τύπο Παραγωγής

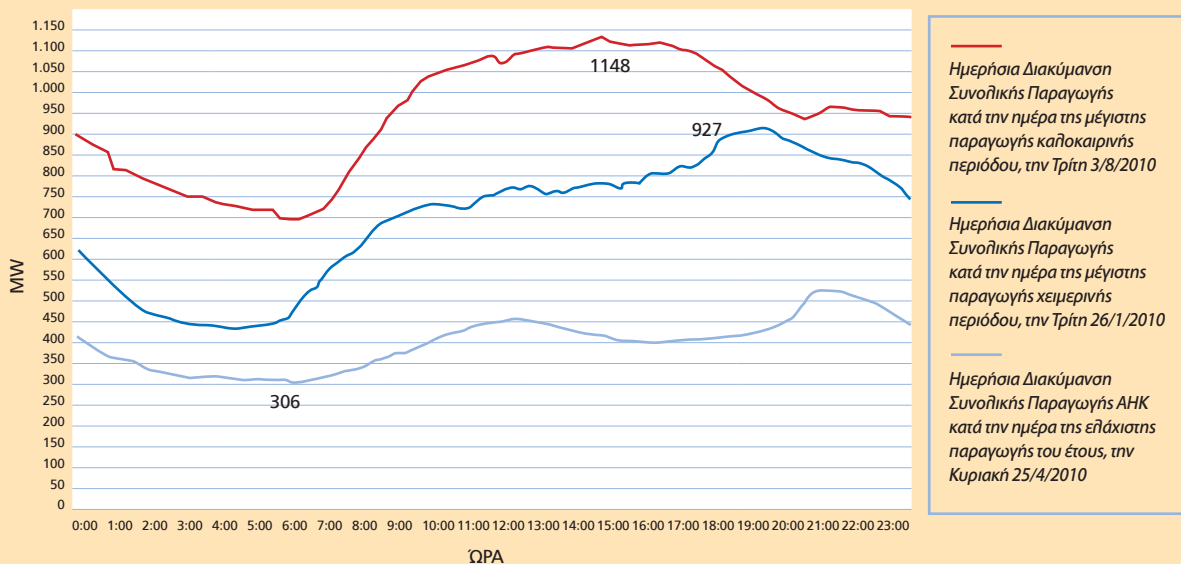
ΑΠΩΛΕΙΕΣ ΣΤΑ ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ

Οι ανάγκες σε ηλεκτρική ενέργεια μέσα στους Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς της Αρχής Ηλεκτρισμού κυμάνθηκαν στα ίδια επίπεδα με το προηγούμενο έτος, δηλαδή 5,2% της συνολικής παραγωγής της ΑΗΚ.

Οι θερμικές απώλειες κατά τη μεταφορά της ηλεκτρικής ενέργειας στο δίκτυο Μεταφοράς για το 2010 ήταν κατά μέσο όρο 1,76% των μονάδων που εξήχθησαν από τους Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς.

ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΜΕΓΙΣΤΗ ΙΣΧΥΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ

Η Μέγιστη Παραγωγή Ηλεκτρικής Ισχύος και Ενέργειας, κατά το καλοκαίρι 2010, ανήλθε στα 1148 MW. Η συνολική διαθεσιμότητα των μονάδων παραγωγής ήταν 1332 MW. Η μέγιστη ζήτηση σημειώθηκε ημέρα Τρίτη στις 14:10 της 3ης Αυγούστου 2010, με τη θερμοκρασία στο εσωτερικό να βρίσκεται στους 40 °C. Η μέγιστη παραγωγή των 1148 MW κατά το 2010 είναι στα πλαίσια αυτής που προβλέφθηκε για συνθήκες καύσωνα από το ΔΣΜ. Στο Σχεδιάγραμμα 6 φαίνονται οι καμπύλες διακύμανσης της συνολικής παραγωγής κατά την ημέρα της μέγιστης καλοκαιρινής και χειμερινής ζήτησης και κατά την ημέρα της ελάχιστης ζήτησης του έτους.



Σχ. 6 Διακύμανση της Συνολικής Παραγωγής κατά τις Ημέρες της Μέγιστης Καλοκαιρινής και Χειμερινής Ζήτησης και κατά την Ημέρα της Ελάχιστης Ζήτησης του Έτους

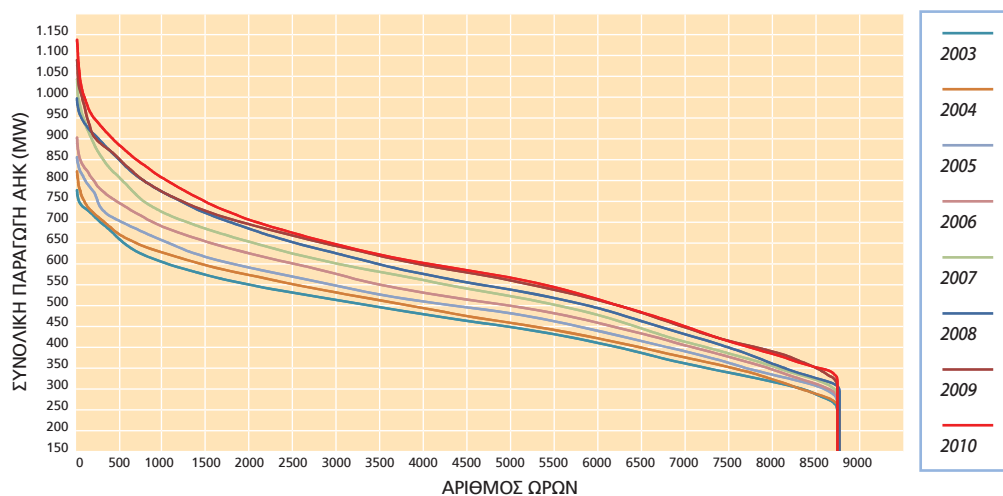
ΣΥΝΤΕΛΕΣΤΗΣ ΦΟΡΤΙΟΥ

Ο Συντελεστής Φορτίου, που είναι ο λόγος του μέσου φορτίου προς το φορτίο αιχμής, ήταν 52,0% κατά το 2010 λαμβάνοντας υπόψη τη συνεισφορά της Αυτοπαραγωγής, σε σύγκριση με 53,4% το 2009.

Ο Συντελεστής Φορτίου, λαμβάνοντας υπόψη μόνο την παραγωγή της ΑΗΚ ήταν 51,6% κατά το 2010 σε σύγκριση με 53,4% το 2009.

ΔΙΑΡΚΕΙΑ ΦΟΡΤΙΟΥ (ΣΥΝΟΛΙΚΗΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ)

Στο Σχεδιάγραμμα 7 παρουσιάζονται οι καμπύλες διάρκειας φορτίου (Συνολικής Παραγωγής) για τα έτη 2003 μέχρι 2010. Η διάρκεια φορτίου για το 2010 είναι πολύ κοντά σε αυτή του προηγούμενου έτους. Κατά το 2010, η Συνολική Παραγωγή ήταν ψηλότερη από 600 MW για περίπου 4 000 ώρες και ψηλότερη από 1 000 MW για 90 ώρες.



Σχ. 7 Καμπύλες Διάρκειας Φορτίου 2003-2010

ΑΞΙΟΠΙΣΤΙΑ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ

ΒΛΑΒΕΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ

Οι βλάβες σε Μονάδες Παραγωγής επηρεάζουν άμεσα το Σύστημα Μεταφοράς και ανάλογα με τη σοβαρότητά τους τίθεται σε κίνδυνο η ασφάλεια και η αξιοπιστία του Ηλεκτρικού Συστήματος. Για αυτό το λόγο είναι σημαντική η καταγραφή και παρακολούθησή τους.

Κατά το 2010 σημειώθηκαν συνολικά είκοσι επτά βλάβες στο Σύστημα Παραγωγής. Από αυτές οι δέκα πέντε βλάβες έγιναν στον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Βασιλικού (δέκα αφορούσαν την Εγκατάσταση Συνδυασμένου Κύκλου (ΕΣΚ 4), τέσσερις τις Ατμοηλεκτρικές Μονάδες και μια από κοινού την Εγκατάσταση Συνδυασμένου Κύκλου ΕΣΚ 4 και την Ατμοηλεκτρική Μονάδα 3). Οι υπόλοιπες δώδεκα βλάβες σημειώθηκαν στον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Δεκέλειας και τρεις αφορούσαν τη Μονάδα 2, μια τη Μονάδα 3, μια τη Μονάδα 4, μια τη Μονάδα 5, μια από κοινού τις Μονάδες 3 & 4 και πέντε τις Μονάδες Εσωτερικής Καύσης (ΜΕΚ).

Σε εννέα περιπτώσεις η απώλεια Μονάδων Παραγωγής συνοδεύτηκε με αποσύνδεση φορτίου, είτε χειροκίνητα από το Εθνικό Κέντρο Ελέγχου Ενέργειας, είτε ως αποτέλεσμα της λειτουργίας των ηλεκτρονόμων υποσυχνότητας.

Από τις προαναφερόμενες περιπτώσεις βλαβών υπήρξαν δύο πολύ σοβαρές που είχαν ως αποτέλεσμα τη μερική σβέση στον Ηλεκτροπαραγωγό Δεκέλειας και στον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Βασιλικού.

Για τη διερεύνηση αυτών των σοβαρών βλαβών, ο Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς σε συνεργασία με την Αρχή Ηλεκτρισμού έχουν ετοιμάσει εκθέσεις για τα συμβάντα, όπου παρατίθενται εισηγήσεις και προτάσεις για διορθωτικά μέτρα, ούτως ώστε να ελαχιστοποιηθεί η πιθανότητα επανάληψης παρόμοιων περιστατικών.

ΒΛΑΒΕΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ

Κατά το 2010, σημειώθηκαν συνολικά σαράντα (41) βλάβες στο Σύστημα Μεταφοράς που είχαν ως αποτέλεσμα την απώλεια διασυνδέσεων στο δίκτυο υψηλής τάσης. Οι βλάβες κατατάσσονται στις πιο κάτω κατηγορίες ανάλογα με την αιτία πρόκλησής τους:

- 8 βλάβες λόγω κακοκαιρίας
- 8 βλάβες λόγω ψηλής υγρασίας
- 25 βλάβες λόγω αστοχίας ή δυσλειτουργίας του εξοπλισμού

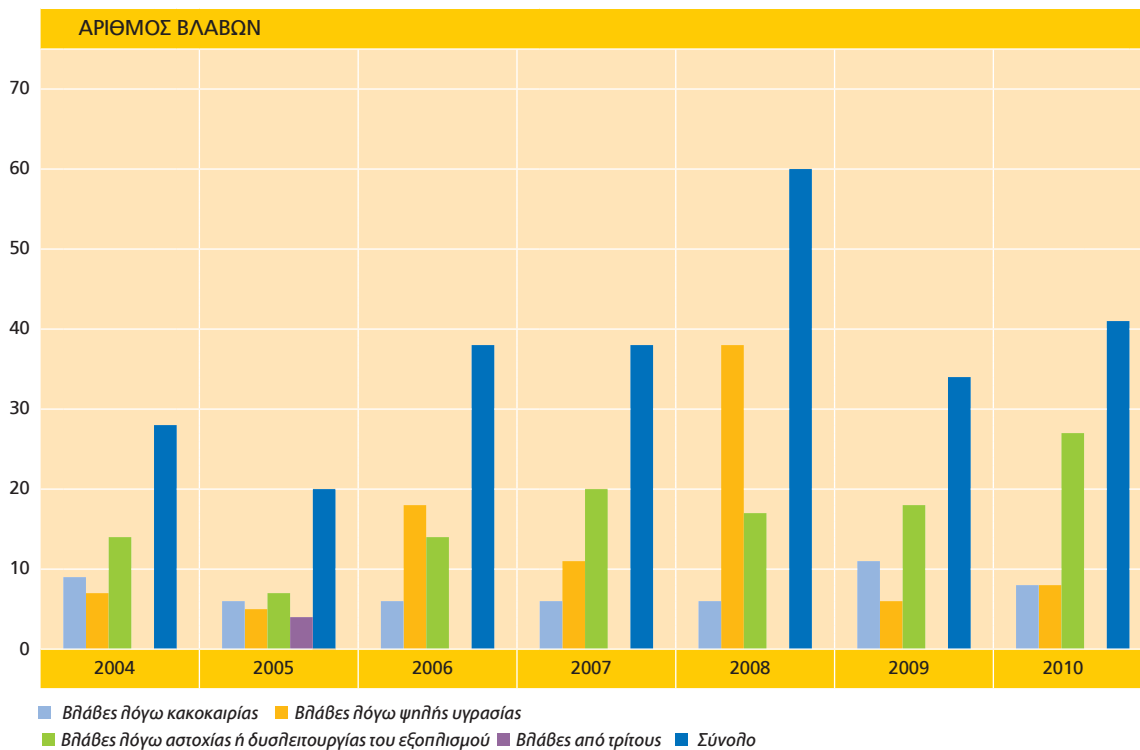
Στις δεκαπέντε (15) από τις σαράντα (41) περιπτώσεις, η βλάβη συνοδεύτηκε με αποσύνδεση καταναλωτών (απώλεια φορτίων) και αυτό αφορούσε είτε σε βλάβες σε ακτινωτή αναχώρηση, είτε στη διαταραχή που προκλήθηκε στο σύστημα.

Η πιο σοβαρή βλάβη σε απώλεια φορτίου σημειώθηκε στις 14/8/2010, όταν λόγω αυξημένης υγρασίας στην περιοχή λειτουργήσε η ζώνη προστασίας των εφεδρικών ζυγών 132 KV του Η/Σ Μονής, με αποτέλεσμα το άνοιγμα του διακόπτη ζεύξης ζυγών B/C1 (L5) και το άνοιγμα των διακοπών ισχύος όλων των αναχωρήσεων που ήταν συνδεδεμένες σε αυτούς [IBT 2-(K5), GAS T2-(435), GAS T4-(1035), ΑΥ. PHYLA-(135) & VASILIKOS 2-(J5)] για την ορθή απενεργοποίησή τους. Η εν λόγω βλάβη προκάλεσε την απώλεια του συνολικού φορτίου των 69 MW από το Σύστημα (υδραντλίες και κλιματιστικά όχι οικιακού καταναλωτές), λόγω της στιγμιαίας βύθισης της τάσης. Η βλάβη αποκαταστάθηκε πλήρως μετά από πάροδο μίας ώρας.

Στις 18/8/2010, προκλήθηκε βλάβη λόγω πυρκαγιάς κάτω από τη γραμμή μεταφοράς «Αφροδίτη -Ανατολικό» 132 kV. Το φορτίο ανέλαβαν στιγμιαία οι γειτονικές γραμμές, αλλήλ λόγω της διαταραχής απωλέσθηκε το φορτίο των 56 MW από το Σύστημα και η μονάδα αρ.3 του Η/Σ Βασιλικού μείωσε προσωρινά την παραγωγή της στο 50%. Η βλάβη αποκαταστάθηκε πλήρως μετά και την κατάσβεση της πυρκαγιάς στις 23/8/2010.

Η πιο σοβαρή βλάβη που αφορούσε μόνιμη κατάσταση και την ολική σχεδόν καταστροφή υποσταθμού συνέβη την 1 Μαΐου 2010 στον Υποσταθμό Μεταφοράς «Πάφος 66 kV». Προκλήθηκε έκρηξη στον πίνακα διακοπών ισχύος μέσης τάσης του υποσταθμού με αποτέλεσμα την ολική σβέση του υποσταθμού και την πρόκληση σε αυτόν πυρκαγιάς που τον κατέστρεψε ολοσχερώς. Η αποκατάσταση της παροχής ηλεκτρισμού σε όλους τους επηρεασθέντες καταναλωτές έγινε σταδιακά μέσω εναλλακτικών πηγών τροφοδοσίας και ολοκληρώθηκε σε πέντε περίπου ώρες. Ο εξοπλισμός που καταστράφηκε αντικαταστάθηκε με νέο που τέθηκε σε πλήρη λειτουργία σε είκοσι περίπου ημέρες.

Στο Σχεδιάγραμμα 8 δίνεται ο αριθμός των βλαβών κατά κατηγορία από το 2004 μέχρι το 2010. Συμπερασματικά, οι βλάβες λόγω αστοχίας του εξοπλισμού παρέμειναν περίπου στα ίδια με τα περσινά επίπεδα ενώ οι βλάβες λόγω κακοκαιρίας μειώθηκαν στο μισό λόγω της ιδιαίτερως καιρικής κατάστασης που επικράτησε κατά το 2010. Απεναντίας, οι βλάβες λόγω ψηλής υγρασίας διπλασιάστηκαν κατά το 2010, ένεκα αυτής της ιδιαίτερως καιρικής κατάστασης παρά την εφαρμογή και φέτος του προγράμματος για έγκαιρο καθαρισμό των μονωτήρων με τη χρήση ελικοπτερου ενωρίτερα, προτού εμφανιστεί η υψηλή υγρασία των θερινών μηνών.



Σχ. 8: Βλάβες στο Σύστημα Μεταφοράς της ΑΗΚ

ΒΛΑΒΕΣ ΣΤΗΔΕ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΥ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΑΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ

Το Τηλεπικοινωνιακό Δίκτυο υποστήριξης του Συστήματος Τηλελέγχου και Διαχείρισης Ενέργειας λειτουργήσε κατά το 2010 σε ικανοποιητικά πλαίσια.

Στον πιο κάτω πίνακα φαίνονται οι βλάβες στον ηλεκτρονικό και τηλεπικοινωνιακό εξοπλισμό του Εθνικού Κέντρου Ελέγχου Ενέργειας, τις οποίες επιλήφθηκαν και επιδιόρθωσαν έγκαιρα ο ΔΣΜ και η ΑΗΚ κατά τη διάρκεια του 2010.

- ΣΤΗΔΕ (Τηλετεματικός Εξοπλισμός και Τροφοδοτικά) 55
- Μιμικό Διάγραμμα ΕΚΕΕ (Λάμπες, Ηλεκτρονικές Κάρτες) 17
- Συστήματα Τηλεπροστασίας 10
- ΣΤΗΦΟΡ (Σύστημα Τηλεχειρισμού Φορτίου) 14
- Επικοινωνίες (Τηλεφωνία Λειτουργίας, Ραδιοτηλέφωνα κλπ) 6

ΔΙΕΡΕΥΝΗΣΕΙΣ

Ορίστηκε Διερευνητική Επιτροπή από το Διευθυντή ΔΣΜ η οποία εξέτασε και υπέβαλε έκθεση για τους λόγους της διακοπής λειτουργίας της Μονάδας Αφαλάτωσης στη Δεκέλεια την 1η Αυγούστου 2010. Τα πορίσματα της έρευνας δόθηκαν στη δημοσιότητα από τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου.

Ορίστηκε Διερευνητική Επιτροπή η οποία εξέτασε και υπέβαλε έκθεση για τη σοβαρή βλάβη και την ολική σχεδόν καταστροφή του υποσταθμού «Πάφος 66 kV» που συνέβηκε την 1 Μαΐου 2010 και ώρα 12:28 την οποία ακολούθησε έκρηξη στον πίνακα διακοπών ισχύος μέσης τάσης του υποσταθμού Μεταφοράς με αποτέλεσμα την ολική σβέση του υποσταθμού και την πρόκληση σε αυτόν πυρκαγιάς που κατέστρεψε ολοσχερώς το μεγαλύτερο μέρος του εξοπλισμού του και τον έθεσε εκτός λειτουργίας. Η βλάβη συνέβη κατά τη διάρκεια πραγματοποίησης χειρισμών εντός του υποσταθμού, ενώ βρισκόταν σε εξέλιξη η διαχείριση βλάβης σε εναέριο δίκτυο Μέσης Τάσης που τροφοδοτείτο από αυτόν, κατά τη διάρκεια σφοδρής κακοκαιρίας.

Ο εξοπλισμός που καταστράφηκε αντικαταστάθηκε με νέο που τέθηκε σε πλήρη λειτουργία σε είκοσι περίπου ημέρες.

