







## **Έκδοση**

31η Μαρτίου 2007

## **Εκτύπωση & Παραγωγή Έκδοσης**

ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ ΧΡ. ΓΕΩΡΓΙΟΥ & ΥΙΟΙ ΛΤΔ

Αθηνών 105, 3040 Λεμεσός

Τηλ. 25362953

e-mail: [elisa@spidernet.com.cy](mailto:elisa@spidernet.com.cy)

## **Επιμέλεια Έκδοσης**

Λουκίας Τερεζόπουλος

**ISSN 1450-2186**



# ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΥΠΡΟΥ

## ΕΤΗΣΙΑ ΕΚΘΕΣΗ 2006



Η ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΥΠΡΟΥ (ΡΑΕΚ), συστάθηκε με βάση τον Περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμο του 2003 Ν.122(Ι)/2003 που ψηφίστηκε από τη Βουλή των Αντιπροσώπων στις 25 Ιουλίου 2003. Τα Μέλη της ΡΑΕΚ ανάλαβαν τα καθήκοντά τους στις 4 Φεβρουαρίου 2004 δίδοντας διαβεβαίωση για την πιστή εκτέλεση των καθηκόντων τους ενώπιον του Προέδρου της Κυπριακής Δημοκρατίας.

Η παρούσα Ετήσια Έκθεση πεπραγμένων της ΡΑΕΚ καλύπτει το 2006 και είναι η τρίτη 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 ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗΣ ΑΡΧΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΥΠΡΟΥ, είναι ενσωματωμένη και η Έκθεση Δραστηριοτήτων του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς (ΔΣΜ) όπως προνοεί ο Νόμος Ν.122(Ι)/2003 (Άρθρο 61 Εδάφιο (3)).

# ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

ΣΕΛ.

Εισαγωγή .....	8
Βασική αποστολή ΠΑΕΚ στην Αγορά Ενέργειας .....	10
Η Σύσταση της ΠΑΕΚ και ο Ρόλος της στην Αγορά Ενέργειας .....	11
Μοντέλο Λειτουργίας Απελευθερωμένης Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας.....	12
Εξουσίες, Αρμοδιότητες και Υποχρεώσεις ΠΑΕΚ .....	13
Υποχρεώσεις ΠΑΕΚ .....	14
Υπουργική Οδηγία .....	16
Επιλέγοντες Καταναλωτές & Υπουργικό Διάταγμα .....	17
Τροποποιήσεις Νόμων και Θέσπιση Κανονισμών .....	18
Τροποποιήσεις των Κανόνων Μεταφοράς & Διανομής .....	20
Επεξεργασία Νομοσχεδίων και προσχέδια Κανονισμών .....	21
Κοινή Ομάδα Εργασίας για Θέματα Προστασίας του Ανταγωνισμού .....	23
Φυσικό Αέριο – Εξελίξεις/Κανονισμοί/Ασφάλεια Εφοδιασμού .....	24
Δήλωση Ρυθμιστικής Πρακτικής & Μεθοδολογία Διατιμήσεων Ηλεκτρισμού - Ρυθμιστικές Αποφάσεις .....	26
Δημοσιοποίηση Αποφάσεων & Πληροφοριών .....	29
Σημαντικές Αποφάσεις .....	34
Ευρωπαϊκό Συμβούλιο Ρυθμιστών Ενέργειας - Ευρωπαϊκή Ομάδα Ρυθμιστών για την Ηλεκτρική Ενέργεια και το Φυσικό Αέριο .....	39
Ρυθμιστικό Συμβούλιο Κοινοτικής Ενέργειας - Έκθεση στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή .....	40
Πορεία Εξέτασης Αίτησης για Παροχή Άδειας .....	41
Έγγραφα και Στοιχεία που πρέπει να Συνοδεύουν την Αίτηση για να είναι Πλήρης .....	42
Επίδοση Νέων Αδειών Κατασκευής και Λειτουργίας Σταθμών Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας .....	43
Διαδικασία Αδειοδότησης Αιολικών Πάρκων.....	48
Πίνακες / Χάρτες / Σχεδιαγράμματα .....	49
Εξαιρέσεις από Άδεια Κατασκευής και Λειτουργίας Μονάδας Παραγωγής Ηλεκτρισμού.....	59
Ενεργειακός Χάρτης της Κύπρου .....	60
Ρήτρα Καυσίμων.....	61
Μέγιστη Ζήτηση και Πρόβλεψη Φορτίου .....	62
Ενημερωτικές και Άλλες Δραστηριότητες της ΠΑΕΚ μέσα στο 2006 .....	64
Διεθνείς Δραστηριότητες και Συμμετοχές .....	65
Συμμετοχή σε Ευρωπαϊκά Προγράμματα .....	66
Χορηγίες.....	67
Ενεργειακά Θέματα .....	68
Οργανόγραμμα ΠΑΕΚ 2006.....	69
Ευρωπαϊκές Οδηγίες, Αποφάσεις, Συστάσεις και Κανονισμοί για την Ενέργεια.....	70
Νομοθετικές και άλλες Ρυθμίσεις .....	74
Έκθεση και Οικονομικές Καταστάσεις .....	79
Έκθεση Γενικού Ελεγκτή .....	82
Ετήσια Έκθεση Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς .....	101



Εξοχότατο Πρόεδρο της  
Κυπριακής Δημοκρατίας  
κ. Τάσσο Παπαδόπουλο  
Λευκωσία

31 Μαρτίου 2007

Εξοχότατε κ. Πρόεδρε

Εχουμε την τιμή να σας υποβάλουμε την 3η 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 2006, 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) του Περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμου Ν.122(Ι)/2003.

Με τιμή

Κώστας Ιωάννου  
Πρόεδρος

Στέλιος Πετρίδης  
Αντιπρόεδρος

Κύπρος Κυπριανίδης  
Μέλος

Λεωφ. Γρ. Διγενή 81-83, 2ος Όροφος 1088 Λευκωσία  
Τ.Κ: 24996, 1088 Λευκωσία, Κύπρος  
www.cera.org.cy

τηλ.: 00357 22 666363  
φαξ: 00357 22 667763  
E-mail: info@cera.org.cy

81-83 Gr. Digeni Avenue, 3rd Floor, 1080 Nicosia  
P.O. Box: 24996, 1088 Nicosia Cyprus  
www.cera.org.cy

tel.: 00357 22 666363  
fax: 00357 22 667763  
E-mail: info@cera.org.cy

## ΕΙΣΑΓΩΓΗ

Η υπό επισκόπηση χρονιά του 2006 σε συσχετισμό πάντα με την αποστολή της ΡΑΕΚ, μπορεί να χαρακτηριστεί ως πολύ ουσιαστική.

Δόθηκε ιδιαίτερη σημασία στον Τομέα των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ) και στην εξέταση των σχετικών αιτήσεων, έχοντας πάντοτε υπόψη τη συμβατική υποχρέωση μας προς την Ευρωπαϊκή Ένωση (ΕΕ), σύμφωνα με την οποία μέχρι το 2010 το 6% της συνολικής καταναλισκόμενης Ηλεκτρικής Ενέργειας πρέπει να προέρχεται από ΑΠΕ.

Η ΕΕ έχει υποδείξει στην Κύπρο από τον Απρίλη του 2006, ότι θα πρέπει να προωθήσει, να διευκολύνει και να απλοποιήσει τις διαδικασίες έκδοσης αδειών κατασκευής και λειτουργίας μονάδων παραγωγής ηλεκτρισμού από ΑΠΕ.

Η ΡΑΕΚ επέδειξε πλήρη σεβασμό στην παρότρυνση αυτή της ΕΕ, απλοποιώντας όσο ήταν δυνατό τις δικές της διαδικασίες για έκδοση αδειών.

Κατά το επισκόπηση έτος, η ΡΑΕΚ χορήγησε δεκαοκτώ (18) Άδειες για Κατασκευή Σταθμών Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας από ΑΠΕ (Αιολικά Πάρκα), με εγκατεστημένη ισχύ 362,8MW και με προοπτική επέκτασης (ανάλογα με τις επικρατούσες συνθήκες) για μέχρι ακόμα 411.85MW.

Από τη σύσταση της μέχρι σήμερα, η ΡΑΕΚ έχει εκδώσει εικοσιδύο (22) άδειες για Αιολικά Πάρκα, ενώ στη χρονιά που επισκοπούμε, απορρίφθηκαν τρεις (3) αιτήσεις που δεν πληρούσαν τα απαιτούμενα κριτήρια.

Θεωρείται σημαντικό το γεγονός ότι με την αδειοδότηση των πιο πάνω Αιολικών Πάρκων υπερκαλύπτεται ο στόχος του 6% που έθεσε η ΕΕ και ταυτόχρονα προωθούνται οι πρόνοιες του πρωτοκόλλου του Κυότο, για ένα πιο καθαρό περιβάλλον. Αναμένεται η έγκριση των Έργων αυτών από τους άλλους εμπλεκόμενους Φορείς για να πραγματοποιηθεί η υλοποίησή τους, το συντομότερο δυνατό.

Περαιτέρω προώθηση των ΑΠΕ αναμένεται να γίνει με τη μαζική χρήση Φωτοβολταϊκών Συστημάτων. Ήδη η ΡΑΕΚ σε συνεργασία με το Πανεπιστήμιο Κύπρου, έχει εκπονήσει ειδική μελέτη, για το θέμα, η οποία σύντομα θα υποβληθεί στην Κυβέρνηση για υιοθέτηση.

Ένα άλλο κεφάλαιο ιδιαίτερα σημαντικό και ουσιώδες στο οποίο η ΡΑΕΚ έδωσε τη δέουσα προσοχή είναι κι' αυτό που αφορά την έλευση του Φυσικού Αερίου που θεωρείται ως οικονομικό και πρωτίστως φιλικό καύσιμο για το περιβάλλον.

Οι προσπάθειες της ΡΑΕΚ που άρχισαν από το 2005, συνεχίστηκαν εντατικά μέσα στο 2006 και στόχευαν στην ολοκλήρωση του νομικού πλαισίου μέσα στο οποίο θα κινείται η αγορά Φυσικού Αερίου. Το βασικό σχετικό νομικό πλαίσιο έχει τώρα ολοκληρωθεί. Η ΡΑΕΚ παρακολουθεί στενά το θέμα σε συνεργασία με το αρμόδιο Υπουργείο γιατί η έλευση και χρήση Φυσικού Αερίου θα αποτελέσει το σημαντικότερο παράγοντα στο κόστος της Ηλεκτρικής Ενέργειας για τις επόμενες δεκαετίες με τις ανάλογες επιπτώσεις στην Οικονομία του τόπου.



Μέσα στο 2006, συνεχίστηκε η ενδελεχής εξέταση αιτήσεων για παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας και δόθηκαν συνολικά εικοσιπέντε (25) άδειες συνολικής ισχύος 1054,25MW (Συμβατικές Μονάδες Παραγωγής, ΑΠΕ και Βιομάζα).

Πλήρη εικόνα για τις αδειοδοτήσεις δίνεται σε ειδικό κεφάλαιο της παρούσας Ετήσιας Έκθεσης.

Δόθηκε επίσης ιδιαίτερη βαρύτητα και προσοχή σε άλλα σημαντικά θέματα, όπως είναι για παράδειγμα η Δήλωση Ρυθμιστικής Πρακτικής και η Μεθοδολογία των Διατιμήσεων Ηλεκτρισμού, την οποίαν η ΡΑΕΚ εξέδωσε με τη Ρυθμιστική της απόφαση Αρ. 1/06 με βάση την οποία θα δομούνται οι μελλοντικές διατιμήσεις του ηλεκτρισμού.

Το σκεπτικό των Διατιμήσεων είναι η αντανάκλαση, με πλήρη διαφάνεια, του πραγματικού κόστους, με ένα εύλογο κέρδος για τους Παραγωγούς/Προμηθευτές Ηλεκτρικής Ενέργειας για τις υπηρεσίες που προσφέρουν και η ταυτόχρονη προστασία των καταναλωτών και του ανταγωνισμού.

Όλες οι ενέργειες της ΡΑΕΚ, στοχεύουν στο να διασφαλιστεί ένας υγιής και ουσιαστικός ανταγωνισμός στην Αγορά Ενέργειας και παράλληλα να προστατευθούν τα καλώς νοούμενα συμφέροντα των καταναλωτών αλλά και το φυσικό περιβάλλον. Ταυτόχρονα όμως η εξασφάλιση της Ποιότητας, της Αξιοπιστίας και της επαρκούς Ποσότητας Ηλεκτρικής Ενέργειας στον τόπο μας, παραμένει πάντα η κορυφαία προτεραιότητα της ΡΑΕΚ.

Για την καλύτερη δυνατή επίτευξη των στόχων της ΡΑΕΚ, όπως αυτοί καθορίζονται με τη σύσταση της, συνεργαζόμαστε στενά με όλους τους συναφείς Κυβερνητικούς και άλλους Φορείς.

Η συμμόρφωση εξ' άλλου με τις Οδηγίες της ΕΕ καθώς και η συνεργασία μας με αρμόδιες υπηρεσίες της, είναι δεδομένη με κύριο μέλημά μας, την απόλυτη συμπόρευση μας με το Ευρωπαϊκό Θεσμικό πλαίσιο που διέπει τον τομέα της Ενέργειας και τους συναφείς κλάδους της.

Κλείνοντας την πολύ σύντομη, αναφορά μας για το έργο που έχει επιτελεστεί μέσα στο 2006, και το οποίο παρουσιάζεται στην Ετήσια Έκθεση του 2006, θα πρέπει να ευχαριστήσουμε όλους τους συνεργάτες και τα μέλη του προσωπικού του γραφείου της ΡΑΕΚ που έδωσαν τον καλύτερο εαυτό τους.

Δεδομένες πρέπει να θεωρούνται οι ευχαριστίες της ΡΑΕΚ προς τον αρμόδιο για την Ενέργεια Υπουργό Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού και το προσωπικό του Υπουργείου του, την Ελεγκτική Υπηρεσία της Δημοκρατίας και το Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς, για την αγαστή συνεργασία μας.





*Η Προστασία του Φυσικού Περιβάλλοντος είναι πάντα μέσα στις προτεραιότητες της ΡΑΕΚ.*

## **ΒΑΣΙΚΗ ΑΠΟΣΤΟΛΗ ΡΑΕΚ ΣΤΗΝ ΑΓΟΡΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΚΑΙ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ)**

- Να διασφαλίζει τον υγιή ουσιαστικό ανταγωνισμό στην Αγορά Ηλεκτρισμού και του Φυσικού Αερίου και να αποφεύγει τη δυσμενή διάκριση μεταξύ κατόχων αδειών και μεταξύ αιτητών για χορήγηση αδειών.
- Να προστατεύει τα συμφέροντα των Καταναλωτών Ενέργειας και Φυσικού Αερίου.
- Να προάγει την ανάπτυξη μιας οικονομικά βιώσιμης και αποδοτικής αγοράς Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου.
- Να εξασφαλίζει την ασφάλεια, συνέχεια, ποιότητα και αξιοπιστία της παροχής Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου.
- Να λαμβάνει σοβαρά υπόψη την Προστασία του Περιβάλλοντος.
- Να λαμβάνει υπόψη τις ανάγκες των καταναλωτών αγροτικών περιοχών, των καταναλωτών που βρίσκονται σε μειονεκτική θέση, και των ηλικιωμένων.
- Να ενθαρρύνει την αποδοτική χρήση και παραγωγή Ηλεκτρισμού.
- Να προάγει τη Χρήση των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ).
- Να ενθαρρύνει την έρευνα και ανάπτυξη της παραγωγής, μεταφοράς, διανομής και χρήσης του Ηλεκτρισμού και του Φυσικού Αερίου.



## Η ΣΥΣΤΑΣΗ ΤΗΣ ΠΑΕΚ ΚΑΙ Ο ΡΟΛΟΣ ΤΗΣ ΣΤΗΝ ΑΓΟΡΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Οι διαρθρωτικές μεταβολές των αγορών ενέργειας στα κράτη μέλη της ΕΕ, με στόχο μια Κοινή Ενιαία Αγορά Ενέργειας δημιούργησε την ανάγκη εγκαθίδρυσης Ρυθμιστικών Αρχών στις χώρες της ΕΕ.

Η Οδηγία 96/92/ΕΟΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 19ης Δεκεμβρίου 1996 σχετικά με τους κοινούς κανόνες για την εσωτερική αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας στην Ευρωπαϊκή Ένωση, δημιούργησε την ανάγκη στη Κυπριακή Δημοκρατία, για σκοπούς εναρμόνισης με την Οδηγία, να θεσπίσει τον περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού νόμο του 2003 Ν.122(Ι)2003, με τον οποίο συστάθηκε η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου.

Η ίδρυση της ΠΑΕΚ πηγάζει από τις υποχρεώσεις της Κύπρου έναντι της Ευρωπαϊκής Ένωσης. Βασικός σκοπός της ΠΑΕΚ είναι η επίβλεψη της λειτουργίας της Αγοράς Ενέργειας (Ηλεκτρισμός και Φυσικό Αέριο) σε ένα νέο απελευθερωμένο περιβάλλον, χωρίς μονοπώλια.

Σύμφωνα με τον περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμο, ο οποίος ψηφίστηκε το 2003 και τέθηκε ουσιαστικά σε εφαρμογή την 1η Μαΐου 2004, η παραγωγή και προμήθεια ηλεκτρισμού έπαυσαν ν' αποτελούν μονοπωλιακές δραστηριότητες της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου (ΑΗΚ).

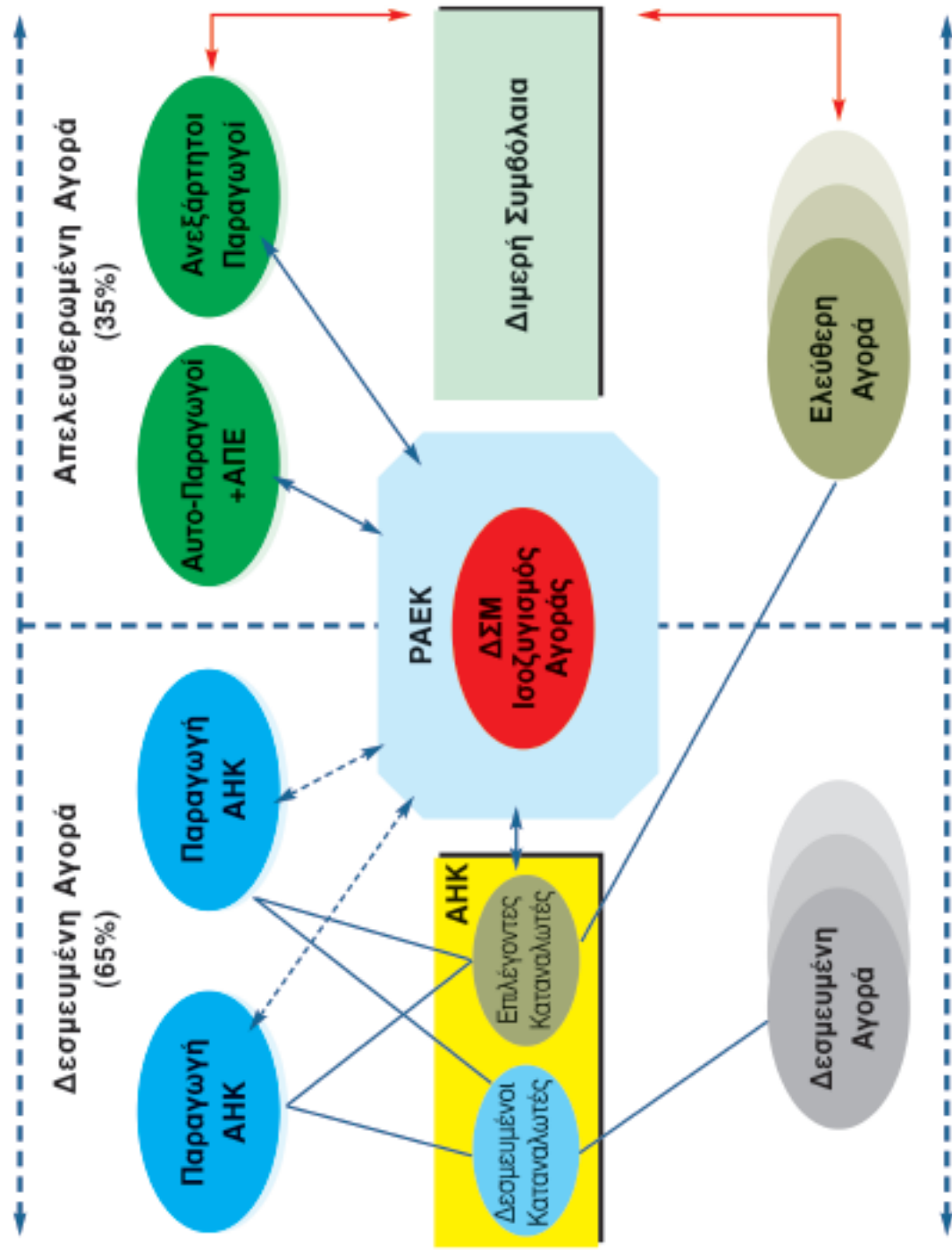
Με την ανάληψη των καθηκόντων των Μελών της ΠΑΕΚ στις 4 Φεβρουαρίου 2004, άρχισε η ενεργοποίηση των προνοιών της σχετικής Νομοθεσίας. Η ΠΑΕΚ είναι μεταξύ άλλων υπεύθυνη για τη διασφάλιση του ανταγωνισμού στην αγορά ηλεκτρισμού, την προστασία των συμφερόντων του καταναλωτή και την προαγωγή της ανάπτυξης μιας οικονομικά βιώσιμης και αποδοτικής αγοράς ηλεκτρισμού. Οποιαδήποτε επιχείρηση ενδιαφέρεται να παράγει και να πωλεί ηλεκτρισμό, μπορεί να υποβάλει αίτηση στη Ρυθμιστική

Αρχή Ενέργειας και να εξασφαλίσει τη σχετική άδεια αν πληροί τα καθορισμένα κριτήρια. Οι κάτοχοι τέτοιων αδειών δικαιούνται να χρησιμοποιούν τα υφιστάμενα δίκτυα Μεταφοράς και Διανομής ηλεκτρισμού. Παρόλο που τα δίκτυα αυτά παραμένουν στην ιδιοκτησία της ΑΗΚ, έχει εγκαθιδρυθεί ο θεσμός του Διαχειριστή του Συστήματος Μεταφοράς, ο οποίος λειτουργεί από άποψης οργάνωσης και λήψης αποφάσεων ανεξάρτητα από την ΑΗΚ, και τις δραστηριότητες της παραγωγής, διανομής και προμήθειας, ώστε να διασφαλίζεται η πρόσβαση στο δίκτυο και η ίση μεταχείριση όλων των χρηστών του δικτύου Μεταφοράς. Ο Ιδιοκτήτης Συστήματος Διανομής έχει και Ιδιότητα Διαχειριστή Συστήματος Διανομής και παρόλο που δεν είναι ανεξάρτητος με την έννοια που είναι ο Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς, έχει τις ίδιες υποχρεώσεις διασφάλισης της πρόσβασης στο δίκτυο διανομής και την ίση μεταχείριση όλων των χρηστών του δικτύου του.

Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας ρυθμίζει όλες τις Διατιμήσεις και Χρεώσεις και τα επίπεδα ποιότητας, διερευνά παράπονα που αφορούν τις υπηρεσίες που παρέχονται από τους κατόχους αδειών, και επιβάλλει πρόστιμα και άλλα μέτρα.

Μια από τις άμεσες προτεραιότητες της ΠΑΕΚ ήταν το άνοιγμα της Αγοράς Ηλεκτρισμού. Αυτό επιτεύχθηκε και την 1η Μαΐου 2004 η Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας ελευθερώθηκε κατά 35%. Αυτό το ποσοστό περιλαμβάνει τους 726 μεγαλύτερους καταναλωτές ηλεκτρικής ενέργειας στην Κύπρο, ο καθένας από τους οποίους καταναλώνει 350,000 κιλοβατώρες το χρόνο ή περισσότερο. Οι ετήσιες δαπάνες των 726 αυτών καταναλωτών για ηλεκτρική ενέργεια εκτιμάται να είναι πέραν των 85 εκ. Λ.Κ. Αυτοί οι καταναλωτές είναι ελεύθεροι τώρα να επιλέξουν την Επιχείρηση που θα τους προμηθεύει με ηλεκτρισμό. Την 1η Ιανουαρίου 2009, η Αγορά θα ελευθερωθεί για όλους τους «μη οικιακούς» καταναλωτές και από την 1η Ιανουαρίου 2014 **όλοι** οι καταναλωτές ηλεκτρικής ενέργειας θα μπορούν να επιλέγουν τον Προμηθευτή τους ανάλογα με το τι τους συμφέρει.

ΜΟΝΤΕΛΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΑΠΕΛΕΥΘΕΡΩΜΕΝΗΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ



- ΡΑΕΚ - Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου
- ΔΣΜ - Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς
- ΑΠΕ - Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας



## ΕΞΟΥΣΙΕΣ, ΑΡΜΟΔΙΟΤΗΤΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΡΑΕΚ

Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου είναι ανεξάρτητη Αρχή της Κυπριακής Δημοκρατίας και με βάση την ισχύουσα Νομοθεσία έχει τις πιο κάτω Εξουσίες, Αρμοδιότητες και Υποχρεώσεις στον Τομέα της Ενέργειας:

### ΕΞΟΥΣΙΕΣ ΚΑΙ ΑΡΜΟΔΙΟΤΗΤΕΣ

#### ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ

- Χορηγεί, ελέγχει, επιβάλλει, τροποποιεί, ανακαλεί Αδειες ή παρέχει εξαίρεση από Αδειες.
- Συμβουλεύει τον Υπουργό (Υπουργό Εμπορίου, Βιομηχανίας & Τουρισμού) σε όλα τα θέματα που αφορούν τον ηλεκτρισμό.
- Διασφαλίζει όπως οι Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής και οι Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού ετοιμάζονται και εγκρίνονται σύμφωνα με το Νόμο.
- Διασφαλίζει την επάρκεια σε ηλεκτρική ενέργεια για ικανοποίηση όλων των εύλογων αναγκών και απαιτήσεων για τον ηλεκτρισμό.
- Ρυθμίζει τις διατιμήσεις, χρεώσεις και άλλους όρους και προϋποθέσεις που εφαρμόζονται από τους αδειούχους για οποιοδήποτε υπηρεσίες που παρέχονται σύμφωνα με τους όρους των αδειών τους.
- Καθορίζει, δημοσιεύει και επιβάλλει επίπεδα ποιότητας με τα οποία θα συμμορφώνονται οι κάτοχοι αδειών.
- 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 κατάλληλο, της διεξαγωγής έρευνας και της λήψης αποφάσεων για τέτοια παράπονα.
- Ενθαρρύνει και διευκολύνει τον Ανταγωνισμό με

απώτερο στόχο τη μείωση των τιμών.

- Εξασφαλίζει τη Συνέχεια, Ποιότητα, Αξιοπιστία και Ασφάλεια της παροχής ηλεκτρισμού.
- Ενθαρρύνει τη Χρήση των ΑΠΕ.
- Ενθαρρύνει την Έρευνα και Ανάπτυξη στον τομέα.

#### ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ

- Χορηγεί, ελέγχει, τροποποιεί, μεταβιβάζει, αναστέλλει ή ανακαλεί Αδειες ή παρέχει εξαίρεση από αδειες.
- Εγκρίνει τους όρους και τις προϋποθέσεις σύνδεσης και πρόσβασης στο δίκτυο, συμπεριλαμβανομένων των διατιμήσεων μεταφοράς και διανομής, καθώς και των όρων, των προϋποθέσεων, και των διατιμήσεων για πρόσβαση στις εγκαταστάσεις υγροποιημένου Φυσικού Αερίου.
- 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.
- Θεσπίζει ή εγκρίνει μηχανισμούς αντιμετώπισης της συμφόρησης δυναμικού στο δίκτυο Φυσικού Αερίου.
- Ρυθμίζει τις διατιμήσεις, χρεώσεις και άλλους όρους και προϋποθέσεις που επιβάλλονται από τους κατόχους αδειών για οποιαδήποτε προσφερόμενη υπηρεσία, με βάση τους όρους των αδειών τους.
- Θεσπίζει, δημοσιεύει και θέτει σε ισχύ Κανονισμούς προδιαγραφών ποιότητας με τις οποίες οφείλουν να συμμορφώνονται οι κάτοχοι Αδειας.
- Λαμβάνει κατάλληλα και αποτελεσματικά μέτρα για τον έλεγχο και τη διαφάνεια, ώστε να αποφεύγεται τυχόν κατάχρηση δεσπόζουσας θέσης, ιδιαίτερα σε βάρος των καταναλωτών.
- Δημιουργεί, τηρεί και διαχειρίζεται Μητρώο Αδειών.

## ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΠΑΕΚ

### ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ

- Διασφαλίζει τον ουσιαστικό ανταγωνισμό στην Αγορά Ηλεκτρισμού αποφεύγοντας τη δυσμενή διάκριση τόσο μεταξύ των κατόχων αδειών όσο και μεταξύ των αιτητών για χορήγηση άδειας.
- Προστατεύει τα συμφέροντα των Καταναλωτών.
- Διασφαλίζει ότι ικανοποιούνται όλες οι εύλογες απαιτήσεις και ανάγκες που σχετίζονται με τον Ηλεκτρισμό.
- Διασφαλίζει ότι οι κάτοχοι Αδειών λειτουργούν αποδοτικά και έχουν την ικανότητα χρηματοδότησης των επιχειρηματικών τους δραστηριοτήτων για τις οποίες είναι αδειούχοι.
- Προάγει την ανάπτυξη μιας οικονομικά βιώσιμης και αποδοτικής αγοράς Ηλεκτρισμού.
- Εξασφαλίζει την ασφάλεια, συνέχεια, ποιότητα και αξιοπιστία της παροχής Ηλεκτρισμού.
- Λαμβάνει υπόψη την Προστασία του Περιβάλλοντος.
- Ενθαρρύνει την αποδοτική χρήση και παραγωγή Ηλεκτρισμού.
- Λαμβάνει υπόψη τις ανάγκες των καταναλωτών αγροτικών περιοχών, των καταναλωτών που βρίσκονται σε μειονεκτική θέση και των ηλικιωμένων.
- Ενθαρρύνει την έρευνα και ανάπτυξη της Παραγωγής – Μεταφοράς – Διανομής και χρήσης του Ηλεκτρισμού.
- Προάγει τη Χρήση των ΑΠΕ.

### ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ

Σύμφωνα με τους Περί Ρύθμισης της Αγοράς Φυσικού Αερίου Νόμους του 2004-2006, η ΠΑΕΚ έχει μεταξύ

άλλων και τα παρακάτω καθήκοντα:

- Διασφαλίζει την τήρηση των κανόνων του Ανταγωνισμού στον τομέα της εισαγωγής, αποθήκευσης, μεταφοράς, διανομής και προμήθειας του Φυσικού Αερίου.
- Προστατεύει τα συμφέροντα των καταναλωτών Φυσικού Αερίου.
- Διασφαλίζει την ικανοποίηση της εύλογης ζήτησης Φυσικού Αερίου.
- Διασφαλίζει ότι, οι κάτοχοι άδειας είναι ικανοί να χρηματοδοτούν την επιχείρηση για την οποία εξασφαλίζεται άδεια.
- Προάγει την ανάπτυξη μιας οικονομικά εύρωστης και αποτελεσματικής αγοράς Φυσικού Αερίου.
- Διασφαλίζει την ασφάλεια, συνέχεια, ποιότητα και αξιοπιστία στην παροχή 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.

Επίσης αποτελεί καθήκον της ΠΑΕΚ:

- Να 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 η ακεραιότητα των δικτύων, και
- Να 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.

Κατά την εκτέλεση των καθηκόντων της, η ΠΑΕΚ λαμβάνει τα μέτρα που είναι αναγκαία για τη συμμόρφωση όλων των εμπλεκόμενων με τις Υποχρεώσεις Δημόσιας Ωφέλειας.

Τελικός στόχος της ΠΑΕΚ είναι να προστατεύει με τον

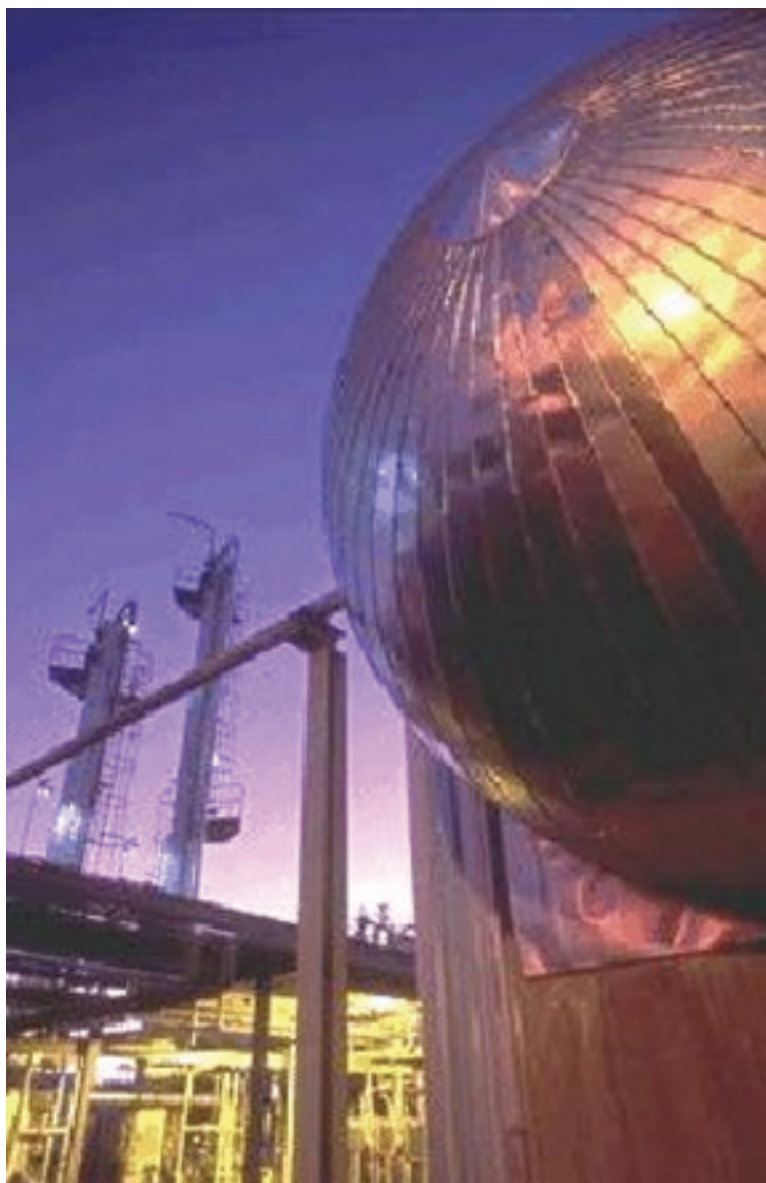
καλύτερο δυνατό τρόπο τα συμφέροντα των καταναλωτών Ενέργειας και Φυσικού Αερίου αλλά ταυτόχρονα και το Δημόσιο Συμφέρον.

Επιπλέον, η ΡΑΕΚ κατά την εκτέλεση των καθηκόντων και την άσκηση των αρμοδιοτήτων και εξουσιών της δύναται να:

- Λαμβάνει Αποφάσεις, με τις οποίες καθορίζει μεταξύ άλλων τον τρόπο με τον οποίο ρυθμίζεται

η αγορά Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου.

- Λαμβάνει αποφάσεις σύμφωνα με τις διατάξεις σχετικών Νόμων και των Κανονισμών.
- Διεξάγει έρευνες είτε αυτεπάγγελτα, είτε μετά από υποβολή παραπόνων.
- Επιβάλλει διοικητικά πρόστιμα στις περιπτώσεις παραβάσεων.



*Εγκαταστάσεις Φυσικού Αερίου*



*Στον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Βασιλικού, θα καταλήγει το Φυσικό Αέριο από τον Τερματικό Σταθμό Παραλαβής και Αποθήκευσής του.*

## **ΥΠΟΥΡΓΙΚΗ ΟΔΗΓΙΑ ΚΔΠ 115/06, ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑΣ 17 ΜΑΡΤΙΟΥ 2006 ΚΑΘΟΡΙΣΜΟΣ ΤΟΥ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ ΩΣ ΠΡΩΤΟΓΕΝΟΥΣ ΠΗΓΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ**

Ο Υπουργός Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού, έχοντας υπόψη τις αποφάσεις του Υπουργικού Συμβουλίου αναφορικά με την εισαγωγή και τη μεταφορά Φυσικού Αερίου για τις ανάγκες της Κύπρου για παραγωγή Ηλεκτρισμού και τη δημιουργία Τερματικού Σταθμού παραλαβής και αποθήκευσης Φυσικού Αερίου στην περιοχή Βασιλικού, καθόρισε το Φυσικό Αέριο ως την πρωτογενή πηγή Ενέργειας για όλες τις επόμενες αξιόλογης δυναμικότητας μονάδες παραγωγής Ηλεκτρισμού με συμβατικά καύσιμα που θα αδειοδοτηθούν από τη ΠΑΕΚ.

Η Οδηγία έχει ισχύ από την ημερομηνία έκδοσής της.

## ΕΠΙΛΕΓΟΝΤΕΣ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΥΡΓΙΚΟ ΔΙΑΤΑΓΜΑ ΚΔΠ 340/04 ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑΣ 30/04/2004

Στην κατηγορία των Καταναλωτών που έχουν δικαίωμα να επιλέξουν τον προμηθευτή τους σε Ηλεκτρική Ενέργεια, εμπήπτουν όλοι εκείνοι των οποίων η συνολική κατανάλωση για τους δώδεκα (12) τελευταίους συνεχόμενους μήνες, ήταν ίση ή μεγαλύτερη από **350,000kWh**.

Σ' αυτή την κατηγορία Καταναλωτών που τώρα συγκαταλέγονται οι 726 μεγαλύτεροι Καταναλωτές Ηλεκτρικής Ενέργειας, η ΡΑΕΚ απέστειλε σχετικές επιστολές πληροφορώντας τους τόσο για το δικαίωμα επιλογής του Προμηθευτή τους όσο και για την διαδικασία υλοποίησης της ελεύθερης επιλογής και ζήτησε τη συγκατάθεσή τους για να δώσει τα στοιχεία τους σε Ενδιαφερόμενους Προμηθευτές Ηλεκτρικής Ενέργειας.

Από τους 726 καταναλωτές η μέχρι τώρα ανταπόκριση είναι η ακόλουθη:

ΣΥΝΟΛΟ ΕΠΙΛΕΓΟΝΤΩΝ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ	726
ΣΥΓΚΑΤΑΤΕΘΗΚΑΝ	485
ΔΕΝ ΣΥΓΚΑΤΑΤΕΘΗΚΑΝ	30
ΔΕΝ ΑΠΑΝΤΗΣΑΝ	211

Η ΡΑΕΚ αποφάσισε όπως τα ονόματα των Επιλεγόντων Καταναλωτών, δίδονται στους Ανεξάρτητους Προμηθευτές Ηλεκτρικής Ενέργειας, μόνο, όταν υπάρχει η συγκατάθεση από μέρους τους, όπως άλλωστε προνοείται από το σχετικό για την Προστασία Προσωπικών Δεδομένων Νόμο.

Οι κατάλογοι με τους Επιλέγοντες Καταναλωτές μπορεί να δοθούν στους Προμηθευτές Ηλεκτρικής Ενέργειας αφού οι τελευταίοι υποβάλουν πλήρη αίτηση στη ΡΑΕΚ για άδεια Παραγωγής.





## ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΣΕΙΣ ΝΟΜΩΝ ΚΑΙ ΘΕΣΠΙΣΗ ΚΑΝΟΝΙΣΜΩΝ

Κατά το υπό επισκόπηση έτος, εγκρίθηκαν από το Υπουργικό Συμβούλιο και τη Βουλή των Αντιπροσώπων οι ακόλουθοι σχετικοί με τις αρμοδιότητες της ΡΑΕΚ Νόμοι και Κανονισμοί, οι οποίοι τέθηκαν, σε ισχύ στις 21 Ιουλίου 2006.

- **Ο ΠΕΡΙ ΡΥΘΜΙΣΗΣ ΤΗΣ ΑΓΟΡΑΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ (ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΤΙΚΟΣ) ΝΟΜΟΣ ΤΟΥ 2006** που κυρίως ρυθμίζει θέματα Μητρώου Αδειών, Επιβολής Προστίμων, καθορίζει τα μέγιστα ποσά των, και προνοεί για τις ίδιες εξουσίες που παρέχονται στη ΡΑΕΚ από τους περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμους του 2003-2006.
- **ΟΙ ΠΕΡΙ ΡΥΘΜΙΣΗΣ ΤΗΣ ΑΓΟΡΑΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ ΚΑΝΟΝΙΣΜΟΙ ΓΙΑ ΔΙΕΞΑΓΩΓΗ ΕΡΕΥΝΩΝ (ΚΠΔ297/2006), ΕΚΔΟΣΗ ΑΔΕΙΩΝ (ΚΠΔ298/2006) ΚΑΙ ΤΕΛΗ (ΚΠΔ299/2006)**

Με την έγκριση των πιο πάνω Νομοθετημάτων ολοκληρώθηκε το νομοθετικό πλαίσιο της Αγοράς του Φυσικού Αερίου και ταυτόχρονα συμπληρώθηκε το νομοθετικό πλαίσιο της ενιαίας εσωτερικής αγοράς ενέργειας.

Επίσης, εγκρίθηκαν από τη Βουλή τα ακόλουθα Νομοθετήματα:

1. **Ο περί Προώθησης και Ενθάρρυνσης της Χρήσης Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ) και της Εξοικονόμησης Ενέργειας Νόμος του 2006, Ν.162(Ι)/2006, και**
2. **Ο περί Προώθησης της Συμπαράγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Νόμος του 2006, Ν.174(Ι)/2006.**

**Ο Νόμος Ν.162(Ι)/2006**, που δημοσιεύτηκε στις 22 Δεκεμβρίου 2006, ενσωμάτωσε τις πρόνοιες 2 και 5 της Οδηγίας 2001/77/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου στο Κυπριακό Δίκαιο και τροποποίησε τους μέχρι τότε ισχύοντες Νόμους «περί Προώθησης και Ενθάρρυνσης της Χρήσης ΑΠΕ και της Εξοικονόμησης

Ενέργειας Νόμους 33(Ι)/2003, 234Α(Ι)/2004 και 139(Ι)/2005».

**Ο Νόμος 174(Ι)/2006**, που δημοσιεύτηκε στις 29 Δεκεμβρίου 2006, ενσωμάτωσε στο Κυπριακό Δίκαιο την Οδηγία 2004/8/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 11ης Φεβρουαρίου 2004 για την προώθηση της Συμπαράγωγής Ενέργειας βάσει της ζήτησης για χρήσιμη θερμότητα στην Εσωτερική Αγορά Ενέργειας και για την τροποποίηση της Οδηγίας 92/42/ΕΟΚ.

Οι Οδηγίες 2001/77/ΕΚ και 2004/8/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου έχουν παρόμοιες διατάξεις, λαμβανομένων υπόψη των τεχνικών ιδιαιτεροτήτων της Συμπαράγωγής.

Κύριες πρόνοιες και των δύο νομοθετημάτων είναι η ρύθμιση της πιστοποίησης Ηλεκτρικής Ενέργειας που παράγεται από Ανανεώσιμες Πηγές και από Συμπαράγωγή υψηλής απόδοσης, με τις λεγόμενες Εγγυήσεις Προέλευσης Ηλεκτρικής Ενέργειας από ΑΠΕ και από Συμπαράγωγή, και η λήψη μέτρων ούτως ώστε να διασφαλίζεται προτεραιότητα πρόσβασης της Ηλεκτρικής Ενέργειας από ΑΠΕ και Συμπαράγωγής υψηλής απόδοσης στο Δίκτυο.

### ΕΓΓΥΗΣΗ ΠΡΟΕΛΕΥΣΗΣ

Η πιστοποίηση, «Εγγύηση Προέλευσης», γίνεται με βάση αντικειμενικά διαφανή και αμερόληπτα κριτήρια από τις εκδίδουσες αρχές, Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς, και/ή τον Ιδιοκτήτη Συστήματος Διανομής υπό την ιδιότητά του ως Διαχειριστή Συστήματος Διανομής, σύμφωνα με εξουσιοδότηση που παρέχεται από τη ΡΑΕΚ. Η εποπτεία των Εγγυήσεων Προέλευσης ασκείται από τη ΡΑΕΚ, στην εξουσία της οποίας εμπίπτει και η επίλυση διαφορών που τυχόν θα προκύψουν μεταξύ Εκδοτών και Αιτητών.

Η Εγγύηση Προέλευσης πιστοποιεί συγκεκριμένα στοιχεία όπως τον τόπο παραγωγής, την αρχή και το τέλος της χρονικής περιόδου της παραγωγής, την ποσότητα της Ηλεκτρικής Ενέργειας στην οποία αναφέρεται η συγκεκριμένη εγγύηση, το όνομα και τα στοιχεία του παραγωγού, και την εγκατεστημένη ισχύ του σταθμού.

Η Εγγύηση Προέλευσης δύναται να μεταβιβάζεται.

Η ΡΑΕΚ συνεργάζεται με τις αρμόδιες αρχές των άλλων κρατών μελών και χειρίζεται θέματα αμοιβαίας αναγνώρισης των Εγγυήσεων Προέλευσης, οι οποίες εκδίδονται από άλλα κράτη μέλη.

### **ΠΡΟΝΟΜΙΑΚΗ ΠΡΟΣΒΑΣΗ ΣΤΟ ΔΙΚΤΥΟ**

Και οι δύο πιο πάνω αναφερόμενες Οδηγίες εκτός του θέματος των Εγγυήσεων Προέλευσης, προνοούν και για την προνομιακή πρόσβαση της Ηλεκτρικής Ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές και από Συμπαράγωγή υψηλής απόδοσης στο Δίκτυο.

Η προτεραιότητα αυτή της πρόσβασης στο Δίκτυο της Ενέργειας που παράγεται από Ανανεώσιμες Πηγές έχει

ρυθμιστεί με τροποποίηση των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής, η οποία μαζί με άλλες τροποποιήσεις εγκρίθηκαν από τη ΡΑΕΚ στις 9 Ιουνίου 2006 και τέθηκαν σε ισχύ από τη δημοσίευσή τους από τη ΡΑΕΚ στις 19 Ιουνίου 2006.

Ο Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς και/ή ο Ιδιοκτήτης Συστήματος Διανομής υπό την ιδιότητά τους ως Διαχειριστής του Συστήματος Διανομής εγγυώνται τη μεταφορά και διανομή της Ενέργειας η οποία παράγεται από ΑΠΕ και Συμπαράγωγή υψηλής απόδοσης με μόνη επιφύλαξη τη διατήρηση της αξιοπιστίας και της ασφάλειας των συστημάτων Μεταφοράς και Διανομής.

Η προτεραιότητα της πρόσβασης στο Δίκτυο της Ενέργειας που παράγεται από Συμπαράγωγή ρυθμίστηκε με το Νόμο 174(Ι)/2004.



*Το υφιστάμενο Δίκτυο της ΑΗΚ θα εξυπηρετεί τις ανάγκες όλων των Παραγωγών Ηλεκτρικής Ενέργειας.*



## ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΣΕΙΣ ΤΩΝ ΚΑΝΟΝΩΝ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΚΑΙ ΔΙΑΝΟΜΗΣ

Κατά το πρώτο ήμισυ του υπό επισκόπηση έτους, μετά από εισήγηση τροποποίησης στους Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής από το Διευθυντή του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς, (όπως αυτή έτυχε και της κατάλληλης επεξεργασίας από τις Συμβουλευτικές Επιτροπές Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής), η

ΡΑΕΚ προέβη σε ενδελεχή μελέτη των εισηγήσεων, τις οποίες αφού διαμόρφωσε, και ενέκρινε, προέβη στη δημοσίευσή τους.

Οι Αναθεωρημένοι Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής τέθηκαν σε ισχύ από τη δημοσίευσή τους στις 19 Ιουνίου 2006.



## ΕΠΕΞΕΡΓΑΣΙΑ ΝΟΜΟΣΧΕΔΙΩΝ ΚΑΙ ΠΡΟΣΧΕΔΙΑ ΚΑΝΟΝΙΣΜΩΝ

Εκτός από τους Νόμους που έχουν ήδη εγκριθεί κατά τη διάρκεια του έτους, η ΡΑΕΚ διαβουλευθήκε και επεξεργάστηκε με το Υπουργείο Εμπορίου, Βιομηχανίας & Τουρισμού, τη Νομική Υπηρεσία της Δημοκρατίας, το Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς και Διανομής και την Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου τα πιο κάτω Νομοσχέδια και προσχέδια Κανονισμών:

- Μέτρα Διασφάλισης του Εφοδιασμού με Φυσικό Αέριο.
- Τροποποιήσεις των Νόμων περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου και των Κανονισμών τους, αναφορικά με την περίπτωση μεταβίβασης μέρους ή όλης της άδειας κατόχου.

### ΠΕΡΙ ΜΕΤΡΩΝ ΔΙΑΣΦΑΛΙΣΗΣ ΤΟΥ ΕΦΟΔΙΑΣΜΟΥ ΜΕ ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ

Το νομοσχέδιο προτάθηκε με στόχο την εναρμόνιση της Κυπριακής νομοθεσίας με την Οδηγία 2004/67/ΕΚ του Συμβουλίου της 26ης Απριλίου, 2004 σχετικά με τα μέτρα διασφάλισης του εφοδιασμού με Φυσικό Αέριο.

Η Οδηγία θεσπίζει μέτρα για τη διασφάλιση επαρκούς επιπέδου ασφάλειας του εφοδιασμού με αέριο. Τα εν λόγω μέτρα συμβάλλουν επίσης στην εύρυθμη λειτουργία της Εσωτερικής Αγοράς Αερίου. Καθορίζει κοινό πλαίσιο εντός του οποίου θεσπίζουν γενικές, διαφανείς και μη εισάγουσες διακρίσεις πολιτικές για την ασφάλεια του εφοδιασμού, συμβατές με τις απαιτήσεις μιας Ανταγωνιστικής Αγοράς Αερίου, διασαφνίζουν τους γενικούς ρόλους και τις ευθύνες των διαφόρων παραγόντων της αγοράς και θεσπίζουν συγκεκριμένες αμερόληπτες διαδικασίες για τη διασφάλιση του εφοδιασμού με αέριο.

Διευκρινίζονται κατάλληλα ελάχιστα πρότυπα ασφαλείας εφοδιασμού τα οποία πρέπει να τηρούν οι παράγοντες της αγοράς αερίου και ενδεικτικά παρατίθεται κατάλογος μέσων επίτευξης της ασφαλείας εφοδιασμού με αέριο.

Ο εφοδιασμός για οικιακούς χρήστες προστατεύεται τουλάχιστο σε περιπτώσεις /κριτήρια /πρότυπα ασφαλείας εφοδιασμού:

- Μερικής διακοπής του εφοδιασμού σε εθνικό επίπεδο για συγκεκριμένη διάρκεια χρονικής περιόδου λαμβανομένων υπόψη των συνθηκών που επικρατούν σε εθνικό επίπεδο.
- Εξαιρετικά χαμηλών ή υψηλών θερμοκρασιών κατά τη διάρκεια περιόδου ακραίων τιμών.
- Περιόδων εξαιρετικά υψηλής ζήτησης αερίου κατά τη διάρκεια των ψυχρότερων ή θερμότερων περιόδων.

Εθνικά μέτρα εκτάκτου ανάγκης ετοιμάζονται εκ των προτέρων, κοινοποιούνται στην Επιτροπή και καθίστανται επίκαιρα εάν και εφόσον κριθεί σκόπιμο ότι πρέπει να εφαρμοστούν. Τα μέτρα αυτά διασφαλίζουν ότι παρέχεται επαρκής δυνατότητα στους παράγοντες της Αγοράς να αντιδράσουν αρχικά στην έκτακτη ανάγκη.

### ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΣΕΙΣ ΤΩΝ ΝΟΜΩΝ ΠΕΡΙ ΡΥΘΜΙΣΗΣ ΤΗΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΚΑΙ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ ΚΑΙ ΤΩΝ ΚΑΝΟΝΙΣΜΩΝ ΤΟΥΣ

### ΠΕΡΙ ΜΕΤΑΒΙΒΑΣΗΣ ΜΕΡΟΥΣ Η ΟΛΗΣ ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΟΥ ΣΤΑΘΜΟΥ

Σκοπός των τροποποιήσεων των Νόμων Περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου, και των Κανονισμών των, είναι η ανάγκη ρύθμισης, που διαφάνηκε εκ των πραγμάτων, των περιπτώσεων όπου μέρος ή και όλη η χορηγηθείσα άδεια μεταβιβάζεται σε άλλο από τον κάτοχο της άδειας φυσικό ή νομικό πρόσωπο.

Η ρύθμιση που προτείνεται γίνεται με προσθήκη /

τροποποίηση προνοιών των Νόμων και των Κανονισμών δια των οποίων επιτυγχάνεται, αφενός η επιβολή ενός σημαντικού τέλους σε περίπτωση μεταβίβασης (πώλησης) μέρους ή όλης της άδειας, συμπεριλαμβανομένης και της περίπτωσης αλλαγής στο καθεστώς ελέγχου ιδιοκτησίας του Κατόχου Άδειας, και αφετέρου απαιτείται η εξασφάλιση της έγκρισης της ΠΑΕΚ για τη μεταβίβαση της Άδειας, και ότι αυτή υπόκειται στην ίδια διαδικασία αδειοδότησης και τα ίδια κριτήρια που καθορίζονται στους σχετικούς Νόμους και Κανονισμούς για την αρχική αδειοδότηση οποιουδήποτε φυσικού ή νομικού προσώπου που θα ασκήσει οποιαδήποτε δραστηριότητα στον

τομέα της Ενέργειας.

Ως έχουν τώρα οι Κανονισμοί σε περίπτωση μεταβίβασης άδειας προνοούν τέλος 100 Λιρών μόνον, το οποίο δύναται να καταβληθεί μέχρι 30 μέρες το αργότερο από την καταχώρηση της μεταβίβασης στο Μητρώο. Με τις προτεινόμενες τροποποιήσεις επιβάλλεται ένα σημαντικό τέλος κατά την έγκριση της μεταβίβασης μέρους ή όλης της άδειας, το οποίο μειώνεται ανάλογα σε ποιο χρόνο από την έκδοση της άδειας συμβαίνει η μεταβίβαση και καθορίζεται η καταβολή του ως ταυτόχρονη με την έγκριση της μεταβίβασης από τη ΠΑΕΚ.



*Θαλάσσια πλατφόρμα για ανόρυξη Φυσικού Αερίου.  
Η οδηγία 2004/67/ΕΚ είναι σχετική με τα μέτρα διασφάλισης του εφοδιασμού με Φυσικό Αέριο.  
Η ΠΑΕΚ διαβουλεύτηκε με τους αρμόδιους φορείς για Νομοσχέδιο που στοχεύει  
στην εναρμόνιση της νομοθεσίας μας με την πιο πάνω Οδηγία.*



*Από αριστερά: Τα μέλη της ΡΑΕΚ, Κύπρος Κυπριανίδης (Μέλος) Στέλιος Πετρίδης (Αντιπρόεδρος) Κώστας Ιωάννου (Πρόεδρος) με τον Πρόεδρο της ΕΠΑ Γιώργο Χριστοφίδη και Αντρέα Δημητρίου, Μέλος, στη συνάντησή τους στις 9 Μαρτίου 2006.*

## ΚΟΙΝΗ ΟΜΑΔΑ ΕΡΓΑΣΙΑΣ ΓΙΑ ΘΕΜΑΤΑ ΠΡΟΣΤΑΣΙΑΣ ΤΟΥ ΑΝΤΑΓΩΝΙΣΜΟΥ

Σε συνάντηση που πραγματοποιήθηκε στις 9 Μαρτίου στα γραφεία της ΡΑΕΚ, μεταξύ ΡΑΕΚ και της Επιτροπής Προστασίας Ανταγωνισμού (ΕΠΑ) αποφασίστηκε η δημιουργία κοινής Ομάδας Εργασίας που θα προωθήσει την πιο στενή συνεργασία μεταξύ των δύο Αρχών σε τομείς κοινού ενδιαφέροντος.

Στην εν λόγω συνάντηση, έγινε αλληλοενημέρωση πάνω στους τομείς δραστηριοτήτων των δύο Αρχών και συζητήθηκε θέμα αποσαφήνισης του ρόλου των δύο θεσμοθετημένων Οργάνων αναφορικά με την προστασία του Ανταγωνισμού στον τομέα της Ηλεκτρικής Ενέργειας και του Φυσικού Αερίου.

## ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ ΕΞΕΛΙΞΕΙΣ / ΚΑΝΟΝΙΣΜΟΙ / ΑΣΦΑΛΕΙΑ ΕΦΟΔΙΑΣΜΟΥ

Η στροφή προς τη χρήση Φυσικού Αερίου αποτελεί μια πρακτική που ακολουθείται παγκοσμίως, κυρίως γιατί αυτό αποτελεί ένα οικονομικό και πρωτίστως φιλικό προς το περιβάλλον καύσιμο. Η έλλειψη του Φυσικού Αερίου θα συμβάλει στη μείωση της ρύπανσης της ατμόσφαιρας και στην προστασία του περιβάλλοντος, επιφέροντας ουσιαστικά οφέλη στον Κύπριο καταναλωτή ηλεκτρισμού λόγω της προοπτικής μειωμένου κόστους παραγωγής ηλεκτρισμού με τη χρήση Φυσικού Αερίου. Παρόμοια οφέλη αναμένεται ότι θα έχουν οι Κύπριοι καταναλωτές Φυσικού Αερίου και για άλλες χρήσεις, πέρα από την παραγωγή ηλεκτρισμού.

Η εισαγωγή του Φυσικού Αερίου στο ενεργειακό ισοζύγιο της Κύπρου αναμένεται να επηρεάσει σημαντικούς κλάδους της οικονομικής και κοινωνικής ζωής της χώρας, λόγω του ότι μια τέτοια ενέργεια προωθεί και εξασφαλίζει τη διαφοροποίηση των ενεργειακών πηγών στη χώρα, και μάλιστα με ένα καύσιμο υψηλής ποιότητας που μπορεί να διεισδύσει σε πολλούς κλάδους (Βιομηχανία, Ηλεκτροπαραγωγή, Μεταφορές κ.α.). Επιπλέον, με την εισαγωγή του Φυσικού Αερίου αναμένεται να επιτευχθεί αύξηση της ανταγωνιστικότητας, βελτίωση της ποιότητας ζωής και δημιουργία νέων θέσεων εργασίας.

Ο τομέας του Φυσικού Αερίου έχει εναρμονιστεί με τη σχετική Ευρωπαϊκή Οδηγία 2003/55/EK, αναφορικά με τους κοινούς κανόνες για την εσωτερική αγορά Φυσικού Αερίου. Για το σκοπό αυτό έχει ψηφιστεί και τεθεί σε εφαρμογή ο περί Ρύθμισης της Αγοράς Φυσικού Αερίου Νόμος του 2004 Ν.183(I)/2004.

Στα πλαίσια των αρμοδιοτήτων της ΡΑΕΚ και για σκοπούς περαιτέρω εναρμόνισης με τις πρόνοιες της Οδηγίας 2003/55/EK του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 26ης Ιουνίου 2003, η ΡΑΕΚ ετοίμασε τροποποιητικό Νόμο με σκοπό τη συμπερίληψη στο βασικό νόμο, διατάξεων που την εξουσιοδοτούν

να επιβάλλει διοικητικά πρόστιμα στην περίπτωση παράβασης των όρων και προϋποθέσεων μιας άδειας, να εκδίδει ρυθμιστικές αποφάσεις, να συστήνει, να τηρεί και να διαχειρίζεται το Μητρώο και να εκδίδει κανονισμούς που αφορούν τα τέλη αδειών και τη διεξαγωγή ερευνών.

Παράλληλα, η ΡΑΕΚ ετοίμασε σχετικούς Κανονισμούς με σκοπό τη νομοθετική ρύθμιση ουσιαστών θεμάτων αναφορικά με την οργάνωση και λειτουργία του τομέα του Φυσικού Αερίου, την πρόσβαση στην αγορά, τα κριτήρια και τις διαδικασίες που ισχύουν για τη χορήγηση αδειών για τη μεταφορά, την προμήθεια και την αποθήκευση Φυσικού Αερίου. Οι Κανονισμοί αυτοί περιλαμβάνουν την έκδοση αδειών για τη δημιουργία και λειτουργία εγκαταστάσεων Φυσικού Αερίου, την υποβολή τελών για άδειες που εκδίδονται για διάφορες δραστηριότητες που σχετίζονται με το Φυσικό Αέριο και τη διεξαγωγή ερευνών για παράνομα που υποβάλλονται.

Ο τροποποιητικός Νόμος και οι προαναφερόμενοι Κανονισμοί ψηφίστηκαν από τη Βουλή των Αντιπροσώπων και τέθηκαν σε εφαρμογή στις 21 Ιουλίου, 2006.

Μετά την έγκριση του τροποποιητικού Νόμου και των σχετικών Κανονισμών εκδηλώθηκε ενδιαφέρον από την εταιρεία Golar Energy Ltd η οποία υπέβαλε τις απαιτούμενες αιτήσεις για Κατασκευή, Λειτουργία και Εκμετάλλευση Εγκαταστάσεων (Πλωτού Σταθμού) Εισαγωγής/Αποθήκευσης/Αεριοποίησης Υγροποιημένου Φυσικού Αερίου για ίδια χρήση με σκοπό την Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας, στη θαλάσσια περιοχή Βασιλικού. Πρέπει να σημειωθεί ότι στις 28 Δεκεμβρίου, 2006 τα Μέλη της ΡΑΕΚ αποφάσισαν τη χορήγηση άδειας της εταιρείας Golar Energy Ltd για κατασκευή Πλωτού Σταθμού Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας Συνδυασμένου Κύκλου.

Παράλληλα, και άλλοι επενδυτές έχουν αποταθεί στη ΡΑΕΚ εκδηλώνοντας ενδιαφέρον για κατασκευή και λειτουργία Πλωτού Σταθμού Αποθήκευσης και Επαναεριοποίησης Υγροποιημένου Φυσικού Αερίου στη θαλάσσια περιοχή Βασιλικού.

Η μέχρι τώρα εφαρμογή της Οδηγίας καταδεικνύει τα σημαντικά οφέλη που είναι δυνατόν να προκύψουν



από την εσωτερική αγορά αερίου, όσον αφορά τα κέρδη σε απόδοση, τη μείωση τιμών, τα υψηλότερα επίπεδα υπηρεσιών και την αυξημένη ανταγωνιστικότητα. Με σκοπό τη διασφάλιση της λειτουργίας μιας ανταγωνιστικής αγοράς και την εξάλειψη οποιωνδήποτε εμποδίων και αδυναμιών που δυνατόν να προκύψουν στην πορεία υλοποίησης της Οδηγίας, η ΡΑΕΚ σε στενή συνεργασία με την Κυβέρνηση μελετά και προωθεί την επιλογή της καταλληλότερης τεχνολογίας/τεχνοτροπίας στον τομέα αυτό τόσο όσον αφορά το κόστος, το ύψος του επενδυτικού κινδύνου αλλά και τα θέματα ασφάλειας εφοδιασμού και λειτουργίας.

Απαραίτητη προϋπόθεση για τη δημιουργία ενός υγι-

ούς Μοντέλου Αγοράς Φυσικού Αερίου αποτελεί η αποφυγή δημιουργίας μονοπωλιακών συνθηκών, η μείωση των κινδύνων δημιουργίας δεσπόζουσας θέσης στην αγορά και επιθετικής συμπεριφοράς ως επίσης και η διασφάλιση της πλήρους διαφάνειας και των ίσων όρων ανταγωνισμού.

Επιπρόσθετα, η ΡΑΕΚ ετοιμάζει τις αναγκαίες νομοθετικές διατάξεις με σκοπό τη διασφάλιση επαρκούς επιπέδου ασφάλειας του εφοδιασμού με Φυσικό Αέριο και την επίτευξη της εύρυθμης λειτουργίας της Εσωτερικής Αγοράς Αερίου, όπως προνοείται και από την Ευρωπαϊκή Οδηγία 2004/67/ΕΚ του Συμβουλίου, της 26ης Απριλίου 2004, σχετικά με τα μέτρα διασφάλισης του εφοδιασμού με Φυσικό Αέριο.



*Η εταιρεία GOLAR ENERGY LTD, έχει εξασφαλίσει από τις 28 Δεκεμβρίου 2006, Άδεια για κατασκευή πλωτού Σταθμού Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας, Συνδυασμένου Κύκλου, με καύσιμο το Φυσικό Αέριο.*



# ΔΗΛΩΣΗ ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗΣ ΠΡΑΚΤΙΚΗΣ ΚΑΙ ΜΕΘΟΔΟΛΟΓΙΑ ΔΙΑΤΙΜΗΣΕΩΝ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΕΣ ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ: *01/2006, ΚΔΠ177/2006, 14/4/2006 & 02/2006, ΚΔΠ404/2006, 23/10/2006*

Κατά το υπό επισκόπηση έτος, προς εκπλήρωση της υποχρέωσης της να ρυθμίσει τις διατιμήσεις και χρεώσεις που εφαρμόζονται από τους αδειούχους για οποιεσδήποτε υπηρεσίες που παρέχονται σύμφωνα με τους όρους των αδειών τους, η ΡΑΕΚ εξέδωσε στις 14/04/2006 και στις 23/10/2006, μετά και από διαβουλεύσεις με όλους τους εμπλεκόμενους φορείς, Δήλωση Ρυθμιστικής Πρακτικής και Μεθοδολογία Διατιμήσεων.

Για τις Διατιμήσεις και την Μεθοδολογία περιληπτικά αναφέρονται τα πιο κάτω:

Οι αρχές που διέπουν τις διατιμήσεις και χρεώσεις για την Ηλεκτρική Ενέργεια σύμφωνα με τους Περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμους του 2003-2006, είναι βασικά δύο:

- *Να αντικατοπτρίζουν τα έξοδα παροχής υπηρεσιών τους, και*
- *Να μην οδηγούν σε δυσμενή διάκριση μεταξύ των αγοραστών των υπηρεσιών αυτών.*

Η ΡΑΕΚ, δηλαδή, διασφαλίζει ότι τα πρόσωπα στα οποία χορηγείται άδεια δύνανται να ανακτούν όλα τα έξοδα που εύλογα ανακύπτουν από τη διεξαγωγή των εργασιών της επιχείρησής τους πάνω σε αποδοτική βάση, συμπεριλαμβανομένων, μεταξύ άλλων των ακολούθων:

- (α) Το κόστος των καυσίμων, ημερομισθίων και μισθών και άλλων λειτουργικών εξόδων και εξόδων συντήρησης.
- (β) Την πρόβλεψη για κεφαλαιουχική απόσβεση.
- (γ) Την εύλογη απόδοση του χρησιμοποιηθέντος ιδίου κεφαλαίου.
- (δ) Τα έξοδα που προκύπτουν από τις Υποχρεώσεις Δημόσιας Ωφελείας που επιβάλλονται στο κάτοχο αδείας σύμφωνα με τους περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμους 2003-2006 ή άλλους Νόμους.
- (ε) Έξοδα που προκύπτουν από την παροχή Επικουρικών Υπηρεσιών.

Επιπρόσθετα των ανωτέρω, όταν η ΡΑΕΚ αποφασίζει για το κατάλληλο επίπεδο των διατιμήσεων ή άλλων χρεώσεων, λαμβάνει υπόψη της και τα ακόλουθα:

- Την προστασία των καταναλωτών ενάντια σε μονοπωλιακές τιμές.
- Την ενθάρρυνση της αποδοτικότητας και της ποιότητας των υπηρεσιών που παρέχουν τα πρόσωπα στα οποία έχει χορηγηθεί άδεια.

Αναφορικά με τις χρεώσεις σύνδεσης και/ή χρήσης του Συστήματος Μεταφοράς και Διανομής αυτές καθορίζονται σύμφωνα με αποφάσεις της ΡΑΕΚ έτσι ώστε να καθίσταται δυνατό να ανακτήσει ο Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς ή ο Ιδιοκτήτης Συστήματος Διανομής / Διαχειριστής Συστήματος Διανομής.

- (α) Η νενομισμένη αναλογία των εξόδων που υφίσταται άμεσα ή έμμεσα για την εκτέλεση των αναγκαίων έργων.
- (β) Ένα εύλογο ποσοστό απόδοσης του κεφαλαίου που αντιπροσωπεύουν τα έξοδα αυτά.

Η ΡΑΕΚ έχει την αποκλειστική αρμοδιότητα να καθορίζει τη συνιστά νενομισμένη αναλογία και εύλογο ποσοστό απόδοσης.

Η Μεθοδολογία Διατιμήσεων αποφασίσθηκε με βάση τις πιο πάνω αρχές και με στόχο οι αρχές αυτές, αφενός να εφαρμόζονται μέσω των διατιμήσεων και χρεώ-



ώσεων και, αφετέρου μέσω των διατιμήσεων να επιτυγχάνονται τα ακόλουθα:

- Να ενθαρρύνεται η εξοικονόμηση ενέργειας.
- Να παρέχονται στους φορείς της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας επαρκή κίνητρα ώστε οι φορείς αυτοί να βελτιστοποιούν το κόστος των υπηρεσιών που παρέχουν.
- Να εμφανίζονται στα τιμολόγια, με τρόπο διαφανή και διακριτό, οι επιπτώσεις που τυχόν έχουν στις Διατιμήσεις ηλεκτρικής ενέργειας.
- Η δομή των τιμολογίων να είναι απλή και κατανοητή για σκοπούς διαφάνειας.
- Η διαμόρφωση των τιμών να είναι προβλεπτή

και να αποφεύγονται οι απότομες διακυμάνσεις.

- Η ίση μεταχείριση των καταναλωτών.
- Η ομαλή μετάβαση από τις μέχρι τώρα ισχύουσες διατιμήσεις στις νέες.

Λήφθηκε επίσης υπόψη ότι η ρύθμιση των τιμολογίων ηλεκτρικής ενέργειας εντάσσεται μέσα σε μια συνεχή διαδικασία κατά την οποία παρακολουθούνται οι εξελίξεις στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και ελέγχεται και αξιολογείται η διαμόρφωση του κόστους των παρεχομένων υπηρεσιών, και για το λόγο αυτό η διαδικασία περιλαμβάνει περιοδικές αναπροσαρμογές.

Ο πιο κάτω Πίνακας παρουσιάζει μια τυπική δομή τελικής Διατίμησης προς καταναλωτές Χαμηλής Τάσης.

ΠΕΡΙΓΡΑΦΗ ΔΙΑΤΙΜΗΣΗΣ	ΜΟΝΑΔΙΑΙΑ ΧΡΕΩΣΗ
Κόστος Παραγωγής (Γ) Ενέργεια (Ημέρας) (Α) Ενέργεια (Νύχτας) (Β)	$\Gamma = A + B$ Κ€(Euro) / MWh
Χρέωση για τη χρήση του Συστήματος Μεταφοράς	(Δ) Κ€(Euro) / MWh
Χρέωση για τη χρήση του Συστήματος Διανομής στη Μέση Τάση	(Ε) Κ€(Euro) / MWh
Χρέωση για τη χρήση του Συστήματος Διανομής στη Χαμηλή Τάση	(Ζ) Κ€(Euro) / MWh
Χρέωση για την Εμπορολογιστική Διαχείριση των καταναλωτών	(Η) Κ€(Euro) / καταναλωτή
Τέλος για Υπηρεσίες Δημόσιας Ωφέλειας και Παροχέα Καθολικής Υπηρεσίας	(Θ) Κ€(Euro) / MWh
Τέλος για Προώθηση Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και Συμπαράγωγής	(Ι) Κ€(Euro) / MWh
Τέλος για Επικουρικές Υπηρεσίες Συστήματος	(Κ) Κ€(Euro) / MWh
Τέλος για λοιπές προσαυξήσεις (π.χ. δαπάνες λειτουργίας του Διαχειριστή του Συστήματος)	(Λ) Κ€(Euro) / MWh
Τελική Διατίμηση Καταναλωτών Χαμηλής Τάσης	$\Gamma + \Delta + E + Z + H + \Theta + I + K + \Lambda$

Επιπρόσθετα από τα πιο πάνω, τα Τιμολόγια των καταναλωτών θα περιλαμβάνουν φορολογικές και άλλες τυχόν επιβαρύνσεις (ΦΠΑ κλπ.) Η ΡΑΕΚ όμως, θα καθορίζει από καιρού εις καιρό ποιες πληροφορίες και με ποιο τρόπο θα φαίνονται στα Τιμολόγια (Λογαριασμούς) που θα στέλνονται στους καταναλωτές.

Κατά την πρώτη πενταετία εφαρμογής των παρόντων κανόνων διαμόρφωσης Διατιμήσεων, προκειμένου να αποφασισθεί το τελικό επίπεδο κάθε διατίμησης θα συνεκτιμηθούν οι ακόλουθοι παράγοντες:

- (α) Η ιστορική διαμόρφωση των διατιμήσεων της ΑΗΚ.
- (β) Η παροχή κινήτρων για ταχεία σύγκλιση προς τα επίπεδα κόστους που αντιστοιχούν στη διεθνή και ιδίως στην καλύτερη ευρωπαϊκή πρακτική.
- (γ) Η ομαλή και σταδιακή μετάβαση από το Μονοπωλιακό Σύστημα που ίσχυε μέχρι τώρα στο καθεστώς της ελεύθερης και ανταγωνιστικής Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας.



*Οι οδηγίες της Ευρώπης και οι Νόμοι προνοούν τη μη δυσμενή διάκριση μεταξύ των Καταναλωτών και ίση μεταχείριση.*



# ΔΗΜΟΣΙΟΠΟΙΗΣΗ ΑΠΟΦΑΣΕΩΝ ΚΑΙ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΩΝ

## ΔΗΜΟΣΙΕΥΣΗ ΣΤΗΝ ΕΠΙΣΗΜΗ ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ ΣΤΙΣ 28 ΑΠΡΙΛΙΟΥ 2006

### ΜΟΝΑΔΕΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Σύμφωνα με τις Πρόνοιες των Νόμων, «Περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού», και ειδικότερα των άρθρων 15, 26, 85 δημοσιεύονται οι ακόλουθες Αποφάσεις/Πληροφορίες για ενημέρωση όλων των ενδιαφερομένων.

## A. ΓΕΝΙΚΑ

### 1. ΑΔΕΙΟΔΟΤΗΣΕΙΣ

- 1.1 Βρίσκονται ήδη σε ισχύ οι Όροι Αδειοδότησης για Ανεξάρτητους Παραγωγούς Ηλεκτρικής Ενέργειας, συμπεριλαμβανομένων και παραγωγών από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΑΠΕ). Οι Όροι αυτοί είναι δημοσιευμένοι στους εγκεκριμένους «Περί Ρυθμίσεως της Αγοράς Ηλεκτρισμού (Έκδοση Αδειών) Κανονισμούς του 2004», ΚΔΠ 538/2004, οι οποίοι τέθηκαν σε ισχύ από τη δημοσίευσή τους στην Επίσημη Εφημερίδα της Δημοκρατίας στις 30/04/04 και εντοπίζονται επίσης στην ιστοσελίδα της ΡΑΕΚ.
- 1.2 Για την εξασφάλιση Άδειας για την Κατασκευή και Λειτουργία Μονάδων Παραγωγής με σκοπό την Προμήθεια Ηλεκτρικής Ενέργειας (σε Επιλέγοντες Καταναλωτές), ή για Αυτοπαραγωγή, ή για Παραγωγή Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ, θα πρέπει να υποβληθεί συγκεκριμένη Αίτηση όπως προβλέπεται από το Νόμο 122(Ι)/2003 και τους σχετικούς Κανονισμούς. Η Αίτηση πρέπει να συνοδεύεται από το νενο-

μισμένο Τέλος Αίτησης και από όλα τα αναγκαία υποστηρικτικά έγγραφα που να επιτρέπουν στη ΡΑΕΚ την ενδελεχή μελέτη της Αίτησης και τη λήψη απόφασης.

- 1.3 Θα πρέπει να συμπληρωθεί και να υποβληθεί το επίσημο «Έντυπο Αίτησης Άδειας» Μέρος Ι του σχετικού Κανονισμού συνοδευόμενο με όλα τα έγγραφα που προβλέπονται από το Μέρος ΙΙ του ίδιου Κανονισμού.
- 1.4 Το Τέλος Αίτησης καλύπτει την εγγραφή, εξέταση, αξιολόγηση και απόφαση για την Αίτηση και δεν επιστρέφεται.
- 1.5 Εκτός των άλλων, σημαντικά και αναπόσπαστα μέρη της Αίτησης θεωρούνται τα πιο κάτω:
  - Προσδιορισμός συγκεκριμένης τοποθεσίας ανέγερσης (τεμάχιο γης), η οποία να συνοδεύεται με τη γραπτή συγκατάθεση του ιδιοκτήτη της γης.
  - Γενικό χωροταξικό σχέδιο εγκατάστασης των Μονάδων.
  - Μελέτη βιωσιμότητας του Έργου.
  - Περιβαλλοντική Μελέτη, από ανεξάρτητο ειδικό, στην οποία να συμπεριλαμβάνεται καθαρά ότι θα πληρούνται όλα τα κριτήρια για τη προστασία του περιβάλλοντος. (Η υποχρέωση του Αιτητή ότι τα κριτήρια αυτά θα τηρούνται κατά την Κατασκευή και Λειτουργία των Μονάδων θα αποτελούν όρο της Άδειας που θα εκδοθεί.)
  - Αναλυτικό και δεσμευτικό χρονοδιάγραμμα με ένδειξη μηνιαίας προόδου υλοποίησης του Έργου.
- 1.6 Αιτήσεις θα εξετάζονται με τη σειρά από την ημερομηνία που θα κριθούν ως ΠΛΗΡΕΙΣ (δηλ. ότι έχουν υποβληθεί όλα τα στοιχεία που προνοούνται).

1.7 Η Κύπρος δεν θεωρείται «μεγάλη αγορά» ηλεκτρικής ενέργειας. Συνεπώς για τα καλώς νοούμενα συμφέροντα τόσο των Καταναλωτών όσο και της Εύρυθμης Λειτουργίας της αγοράς, η ΡΑΕΚ δεν προτίθεται να εκδώσει απεριόριστο αριθμό Αδειών Παραγωγής.

1.8 Στην απόφαση της όσον αφορά τις άδειες που θα εκδώσει και το μέγεθος των νέων Μονάδων που θα αδειοδοτηθούν, η ΡΑΕΚ θα λάβει σοβαρά υπόψη, εκτός των άλλων κριτηρίων και τα πιο κάτω:

- Την Επάρκεια, Αξιοπιστία και Ασφάλεια (Security) Παραγωγής για τα επόμενα χρόνια.
- Την Ασφάλεια (Safety) του δικτύου ηλεκτρικής ενέργειας, των εγκαταστάσεων, και του σχετικού εξοπλισμού.
- Την Προστασία του Περιβάλλοντος.
- Την Προστασία της δημόσιας Υγείας και Ασφάλειας.
- Την Ενεργειακή Αποδοτικότητα.
- Την εισαγωγή και συνέχιση υγιούς Ανταγωνισμού προς όφελος των Καταναλωτών.
- Τη Βιωσιμότητα του Έργου.
- Τα Καύσιμα που θα χρησιμοποιούνται.
- Τις επιπτώσεις στην Τιμή της κιλοβατώρας.
- Το Χρονοδιάγραμμα ολοκλήρωσης του Έργου.

1.9 Η ΡΑΕΚ διατηρεί το δικαίωμα ακύρωσης άδειας που θα εκδώσει, όταν το συμφωνηθέν χρονοδιάγραμμα υλοποίησης του Έργου, σε οποιοδήποτε στάδιο, καθυστερεί πέραν των τριών (3) μηνών.

1.10 Με βάση τους περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμους 2003-2006, Άρθρο 34(3), η Χορήγηση Άδειας Κατασκευής και Λειτουργίας Σταθμού Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας δεν απαλλάσσει τον κάτοχο της άδειας από την ανάγκη εξασφάλισης οποιωνδήποτε άλλων εγκρίσεων και αδειών

(π.χ. Πολεοδομική Άδεια και Άδεια Οικοδομής) που απαιτούνται από οποιοδήποτε Νόμο.

1.11 Ο σχετικός Νόμος προβλέπει υποχρέωση του Αιτητή να είναι πολίτης της Ευρωπαϊκής Ένωσης και να διαμένει σε Κράτος Μέλος αν είναι Φυσικό Πρόσωπο, ή αν είναι Νομικό Πρόσωπο να είναι εγκατεστημένο και να έχει συστήσει Εταιρεία σε Κράτος Μέλος της Ευρωπαϊκής Ένωσης.

1.12 Το άρθρο 6(2) του Κανονισμού Έκδοσης Αδειών, ΚΔΠ 538/2004 προνοεί ότι:

*«Πληροφορίες οι οποίες σύμφωνα με τον Κανονισμό αυτό υποβάλλονται στη ΡΑΕΚ εγγράφως, εντός της προθεσμίας που καθορίζεται στη δημοσίευση σύμφωνα με τον Κανονισμό 5(2) και οποιαδήποτε πληροφορία που υποβάλλεται μετά την ημερομηνία αυτή δεν λαμβάνεται υπόψη από τη ΡΑΕΚ.»*

1.13 Το άρθρο 39 του περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμος, Ν.122(Ι)/2003-2006 για ενημέρωση της ΕΕ σε περίπτωση Απόρριψης Αίτησης για χορήγηση άδειας, προνοεί ότι:

*«Στην περίπτωση που η ΡΑΕΚ απορρίπτει οποιαδήποτε αίτηση για χορήγηση άδειας:*

*(α) Ειδοποιεί γραπτώς τον αιτητή για τους λόγους της απόρριψης, και*

*(β) Μέσα σε είκοσι οκτώ (28) μέρες από την απόρριψη της αίτησης κοινοποιεί γραπτώς στην Επιτροπή τους λόγους απόρριψης της αίτησης.»*

## 2. ΕΞΑΙΡΕΣΕΙΣ ΑΔΕΙΟΔΟΤΗΣΕΩΝ

2.1 Οι Μονάδες παραγωγής ηλεκτρισμού από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΑΠΕ) με Ισχύ μέχρι 10KW απαλλάσσονται από την υποχρέωση υποβολής αίτησης και εξασφάλισης Εξαιρέσης από τη ΡΑΕΚ. Για Μονάδες από ΑΠΕ με Ισχύ από 10KW και μέχρι 5MW



απαιτείται να υποβάλλεται αίτηση για παροχή εξαιρέσεων από άδεια. (Για Μονάδες ΑΠΕ πάνω από 5MW απαιτείται η υποβολή αίτησης για κανονική άδεια.)

- 2.2 Οι χρήστες μικρών Μονάδων παραγωγής ηλεκτρισμού με Ισχύ μέχρι 10 KW απαλλάσσονται από την υποχρέωση υποβολής αίτησης και εξασφάλισης Εξαιρέσεων από τη ΡΑΕΚ με την προϋπόθεση ότι η λειτουργία τους δεν είναι μόνιμη, η παραγόμενη ηλεκτρική ενέργεια είναι για δική τους χρήση, δεν δημιουργείται κανένα Περιβαλλοντικό πρόβλημα ή οχληρία από την λειτουργία τους και ότι αναλαμβάνουν την ευθύνη της ασφαλούς εγκατάστασης, σύνδεσης και λειτουργίας συμμορφούμενοι με κάθε άλλο σχετικό Νόμο ή Κανονισμό της Κυπριακής Δημοκρατίας.
- 2.3 Για την κατασκευή και λειτουργία νέας Μονάδας παραγωγής ηλεκτρισμού, για Αυτοπαραγωγή, με Ισχύ μεγαλύτερη από 10KW και μέχρι 1000KW (1MW) πρέπει να εξασφαλιστεί Εξαιρέση από άδεια κατασκευής και λειτουργίας εκ των προτέρων από την ΡΑΕΚ. Η διάρκεια ισχύος των Εξαιρέσεων που παρέχονται, κυμαίνεται από ένα μέχρι είκοσι χρόνια ανάλογα με την κρίση της ΡΑΕΚ, η οποία ανά πάσα στιγμή μπορεί να την ανακαλέσει αν αυτό απαιτείται.
- 2.4 Αιτήσεις για παροχή Εξαιρέσεων από άδεια κατασκευής Μονάδας παραγωγής ηλεκτρισμού για Αυτοπαραγωγή με Ισχύ μεγαλύτερη από 50KW και μέχρι 500KW πρέπει να συνοδεύονται με Περιβαλλοντική Μελέτη η οποία θα επικεντρώνεται στην Ατμοσφαιρική/Ηχητική ρύπανση και την ασφάλεια των καυσίμων. Μονάδες με Ισχύ μεγαλύτερη από 500KW και μέχρι 1000KW (1MW) πρέπει να υποβάλλουν Περιβαλλοντική Μελέτη, η έκταση και μορφή της οποίας καθορίζεται από τη ΡΑΕΚ.
- 2.5 Για Εφεδρικές Μονάδες με ισχύ μέχρι 1000KW (1MW) δεν υπάρχει υποχρέωση

για υποβολή Περιβαλλοντικής Μελέτης.

- 2.6 Ετήσια τέλη καταβάλλονται μόνο για Μονάδες Αυτοπαραγωγής με Ισχύ μεγαλύτερη από 100KW. Για εφεδρικές Μονάδες παρέχεται απαλλαγή από την καταβολή ετήσιου τέλους.
- 2.7 Απαραίτητη προϋπόθεση για να τεθεί μια Μονάδα Αυτοπαραγωγής, εφεδρική ή μη, σε λειτουργία είναι η εξασφάλιση Πιστοποιητικού Επιθεώρησης, Ελέγχου και Έγκρισης από αρμόδιο Φορέα.

## **Β. ΣΥΝΔΕΣΗ ΜΟΝΑΔΩΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΜΕ ΣΥΣΤΗΜΑ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ / ΔΙΑΝΟΜΗΣ**

### **1. ΓΕΝΙΚΑ**

- 1.1 Συγκροτήματα Μονάδων Παραγωγής συνολικής ισχύος μέχρι 6MW θα συνδέονται κατά κανόνα στο Σύστημα Διανομής ενώ Συγκροτήματα Παραγωγής πέραν των 6MW θα συνδέονται στο Σύστημα Μεταφοράς.
- 1.2 Μελέτη για τον τρόπο Σύνδεσης Μονάδων Παραγωγής, θα εκπονείται από το Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς (ΔΣΜ) / Ιδιοκτήτη Συστήματος Μεταφοράς (ΙΣΜ) ή το Διαχειριστή Συστήματος Διανομής (ΔΣΔ) / Ιδιοκτήτη Συστήματος Διανομής (ΙΣΔ), ανάλογα με την ισχύ της παραγωγής ή και τον τρόπο σύνδεσης στο Σύστημα Μεταφοράς ή Διανομής.
- 1.3 Ο Παραγωγός δεν θα δικαιούται να προβεί ο ίδιος στη κατασκευή του έργου σύνδεσης εκτός αν η ΑΗΚ, κατά την κρίση της ΡΑΕΚ, καθυστερεί την εκτέλεση του Έργου, πάντα όμως σύμφωνα με τις προδιαγραφές που καθορίζει η ΑΗΚ.
- 1.4 Σε περίπτωση πιθανής μελλοντικής αναβάθμισης των σχετικών εγκαταστάσεων του Ιδιοκτήτη, που δεν σχετίζεται με αίτημα του Παραγωγού, τα έξοδα προσαρμογής με τις

εγκαταστάσεις του Παραγωγού θα αναλαμβάνει ο Ιδιοκτήτης, εκτός εάν πρόκειται για απόφαση που έχει ήδη ληφθεί για την οποία ο Παραγωγός ήταν ενήμερος.

- 1.5 Καταμέτρηση της ενέργειας θα γίνεται στο σημείο σύνδεσης (Υ/Σ Εισόδου) με το Σύστημα Μεταφοράς/Διανομής.

## 2. ΣΥΜΒΑΤΙΚΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ

Επιπρόσθετα με τα όσα αναφέρονται :

- I. στο Β.1, και
- II. στις πρόνοιες της δημοσιευμένης στις 14/04/06 στην Επίσημη Εφημερίδα της Δημοκρατίας Κανονιστικής Διοικητικής Πράξης, ΚΔΠ 177/2006, με τίτλο «*Δήλωση Ρυθμιστικής Πρακτικής και Μεθοδολογίας Διατιμήσεων Ηλεκτρισμού*», ισχύουν:
  - 2.1 Η χρέωση σύνδεσης θα βασίζεται στην υπολογιζόμενη δαπάνη για την πιο απλή τεχνική λύση. Οι νέες εγκαταστάσεις θα εντάσσονται στη κεφαλαιουχική βάση του Ιδιοκτήτη του Συστήματος Μεταφοράς ή Διανομής.
  - 2.2 Οι εγκαταστάσεις Σύνδεσης θα μπορούν οποτεδήποτε να εξυπηρετούν και άλλους Χρήστες ή Παραγωγούς.

## 3. ΜΟΝΑΔΕΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΑΠΟ ΑΠΕ

Επιπρόσθετα με τα όσα αναφέρονται στο Β.2 (I) και (II) ισχύουν:

- 3.1 Τα συστήματα ΑΠΕ θα έχουν προτεραιότητα πρόσβασης και σύνδεσης στα Συστήματα Μεταφοράς ή Διανομής.
- 3.2 Η χρέωση σύνδεσης θα βασίζεται στην υπολογιζόμενη δαπάνη για την πιο απλή τεχνική λύση, και θα κατανέμεται κατά 50% στον Παραγωγό ΑΠΕ και το υπόλοιπο θα επωμίζεται ο Ιδιοκτήτης του Συστήματος Μεταφοράς και Διανομής. Οι νέες εγκαταστάσεις θα

εντάσσονται στην κεφαλαιουχική βάση του Ιδιοκτήτη.

- 3.3 Οι εγκαταστάσεις Σύνδεσης θα μπορούν οποτεδήποτε να εξυπηρετούν και άλλους Χρήστες ή Παραγωγούς, χωρίς καμία επιστροφή κεφαλαιουχικών συνεισφορών.
- 3.4 Προστασία έναντι πρόωρου τερματισμού, καθυστέρησης υλοποίησης, μη υλοποίησης, ή ελάχιστης παραμονής σε λειτουργία του έργου, θα παρέχεται με Τραπεζική εγγύηση για ποσό ίσο προς το 50% της Κεφαλαιουχικής Δαπάνης Σύνδεσης, η οποία θα μπορεί να εξαργυρωθεί για αποζημίωση και κάλυψη οποιονδήποτε πραγματικών εξόδων συμπεριλαμβανομένων και εξόδων αποξήλωσης και αποκατάστασης. Την Τραπεζική εγγύηση θα διαχειρίζεται ο ΔΣΜ. Επί πλέον ποσό μέχρι και 10% της Κεφαλαιουχικής Δαπάνης, δυνατό να επιβληθεί με έγκριση της ΡΑΕΚ ως τίμημα έναντι αθέτησης της Σύμβασης Σύνδεσης ή και αιτιών που αναφέρονται ανωτέρω, ανεξάρτητα από τα καταβλητέα πραγματικά έξοδα (Το τίμημα αυτό θα πιστώνεται στο ΔΣΜ και θα επιστρέφεται έμμεσα στον καταναλωτή μέσα από την επεξεργασία των Τελών Χρήσης Δικτύου).

Τυχόν πλεόνασμα είτε από την καταβολή του 50% είτε από την εξαργύρωση της εγγυητικής θα επιστρέφεται στον Παραγωγό.

- 3.5 Απώλειες στο Σύστημα ή άλλα Τέλη του ΔΣΜ δεν θα βαρύνουν τον Παραγωγό εφ' όσον πρόκειται περί ΑΠΕ. Το κόστος απωλειών της Γραμμής Σύνδεσης θα ανακτάται μέσω του ευρύτερου σχεδίου που καλύπτει τις απώλειες ολόκληρου του Συστήματος.
- 3.6 Το κόστος Εφεδρείας που θα επιφέρουν οι εγκαταστάσεις ΑΠΕ θα εξετάζεται σε τακτά χρονικά διαστήματα και θα λαμβάνονται ανάλογες αποφάσεις από τη ΡΑΕΚ.

## Γ. ΠΛΑΙΣΙΟ ΣΥΜΦΩΝΙΑΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΟΜΕΝΗΣ ΑΠΟ ΑΠΕ

Λαμβανομένων υπόψη των Προνοιών του Νόμου 33(Ι)/2003, «Περί Προώθησης και Ενθάρρυνσης της Χρήσης των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και Γενικά της Εξοικονόμησης Ενέργειας, τη Δημιουργία Ειδικού Ταμείου Επιδότησης ή Χρηματοδότησης αυτών καθώς και Άλλα Συναφή Θέματα», όπως αυτός τροποποιήθηκε, και του «Σχεδίου Χορηγιών για Εξοικονόμηση Ενέργειας και Ενθάρρυνσης της Χρήσης των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας» και των διαφόρων ερμηνειών των προνοιών τους που εκφράστηκαν στις διαβουλεύσεις που έλαβαν χώρα, λήφθηκαν οι πιο κάτω επιμέρους αποφάσεις.

1. Η αγοραπωλησία Ηλεκτρικής Ενέργειας που παράγεται από ΑΠΕ διεκπεραιώνεται με σύναψη συμφωνίας μεταξύ των δύο συμβαλλόμενων μερών ήτοι του Αγοραστή (της ΑΗΚ ή μελλοντικά πιθανώς και άλλου εξουσιοδοτημένου Παροχέα) και του Παραγωγού, η δε διακίνηση πληρωμών θα γίνεται απευθείας από τον Αγοραστή στον Παραγωγό.
2. Το ποσό της επιδότησης από το Ειδικό Ταμείο των ΑΠΕ για όλες τις εγκεκριμένες εγκαταστάσεις Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας από ΑΠΕ, θα καταβάλλεται από την ΑΗΚ (Αγοραστής) χρησιμοποιώντας μέρος των εισροών από το Τέλος που επιβάλλεται στη κατανάλωση για Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας, διαδικασία που ήδη εφαρμόζεται για την αγορά ενέργειας από μικρής ισχύος μονάδες ΑΠΕ, αφού προς τούτο έχει συναινέσει και η Διαχειριστική Επιτροπή του Ταμείου.
3. Οι Συμβάσεις μεταξύ ΔΣΜ/ΔΣΔ και Παραγωγών από ΑΠΕ για σύνδεση και χρήση του Συστήματος Μεταφοράς ή και Διανομής, ανάλογα και με την ισχύ παραγωγής, δυνάτον να περιλαμβάνουν θέματα όπως :



- (α) Προγραμματισμό Λειτουργίας Φόρτισης.
  - (β) Μετρητικές Διατάξεις και Μετρήσεις.
  - (γ) Ανάκτηση Δεδομένων Παραγωγής και ανέμου.
  - (δ) Συντελεστή Ισχύος Παραγωγής.
  - (ε) Αντιμετώπιση Εκτάκτων Καταστάσεων του Συστήματος Παραγωγής/Μεταφοράς και επέμβαση στη λειτουργία Αιοηλικών Πάρκων.
4. Τέτοια θέματα θα μπορούν παράλληλα να αντιμετωπίζονται και μέσα από τους Κανόνες Μεταφοράς/Διανομής και τους Κανόνες Αγοράς.
  5. Δεν θα γίνεται οποιαδήποτε χρέωση Τελών Χρήσης για το Σύστημα Μεταφοράς ή/και Διανομής, εφόσον πρόκειται για Παραγωγή από ΑΠΕ.



## ΣΗΜΑΝΤΙΚΕΣ ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Μέσα στη χρονιά που επισκοπούμε, η ΡΑΕΚ πήρε διάφορες σημαντικές αποφάσεις τις οποίες παραθέτουμε πιο κάτω:

- **ΕΞΑΙΡΕΣΕΙΣ ΑΠΟ ΥΠΟΒΟΛΗ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΗΣ ΜΕΛΕΤΗΣ**

Οι αιτήσεις για παροχή εξαιρέσεων από άδεια Κατασκευής Σταθμού Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας Ισχύος μέχρι **1000KW** σε σχέση με την ανάγκη υποβολής περιβαλλοντικής μελέτης κατατάσσονται στις πιο κάτω κατηγορίες :

- A. Όλες οι Εφεδρικές Μονάδες εξαιρούνται από την υποχρέωση υποβολής Περιβαλλοντικής Μελέτης. Οι Εφεδρικές αυτές Μονάδες λειτουργούν μόνο σε περίπτωση διακοπής της παροχής ηλεκτρικής ενέργειας λόγω βλάβης η αδυναμίας του Δικτύου.
- B. Μονάδες με Ισχύ μέχρι **50KW** εξαιρούνται από την υποχρέωση υποβολής οποιασδήποτε Περιβαλλοντικής Μελέτης νοουμένου ότι δεν δημιουργείται κανένα Περιβαλλοντικό Πρόβλημα και κανενός είδους οχληρία από τη χρήση της Ηλεκτρογεννήτριας, σύμφωνα πάντα με την κρίση της ΡΑΕΚ.
- Γ. Μονάδες με Ισχύ μεγαλύτερη από **50KW** και μέχρι **500KW** πρέπει να υποβάλλουν Περιβαλλοντική Μελέτη, εφ' όσον κριθεί αναγκαία από τη ΡΑΕΚ, η οποία θα επικεντρώνεται στα πιο κάτω:
  - (1) Ατμοσφαιρική Ρύπανση, Εκπομπές Ρύπων.
  - (2) Ηχητική Ρύπανση, επίπεδα θορύβου.
  - (3) Ασφάλεια Καυσίμων, πρόνοια για προστασία από πυρκαγιά.
- Δ. Μονάδες με Ισχύ μεγαλύτερη από 500KW και μέχρι 1000KW πρέπει να υποβάλλουν Περιβαλλοντική Μελέτη η έκταση και μορφή της οποίας θα είναι στη διακριτική ευχέρεια της ΡΑΕΚ να αποφασίσει ανάλογα για την κάθε περίπτωση.

Η ΡΑΕΚ διατηρεί το δικαίωμα να ζητήσει οποιαδήποτε επιπρόσθετα στοιχεία Περιβαλλοντικής Μελέτης κρίνει αναγκαία για την ορθή εξέταση της κάθε αίτησης ξεχωριστά.

- **ΔΗΛΩΣΗ ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗΣ ΠΡΑΚΤΙΚΗΣ ΚΑΙ ΠΡΟΣΧΕΔΙΟ ΜΕΘΟΔΟΛΟΓΙΑΣ ΔΙΑΤΙΜΗΣΕΩΝ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ**

Ενέκρινε και αποφάσισε τη δημοσίευση της Δήλωσης Ρυθμιστικής Πρακτικής και Προσχέδιο Μεθοδολογίας Διατιμήσεων Ηλεκτρισμού, προσκαλώντας τους ενδιαφερόμενους να υποβάλουν τυχόν ενστάσεις, σχόλια τους σε 30 μέρες από τη δημοσίευση του Προσχεδίου.

Η ΡΑΕΚ έχει μεριμνήσει για την ενημέρωση όλων των ενδιαφερομένων.

- **ΠΑΡΟΧΗ ΕΞΑΙΡΕΣΗΣ ΑΠΟ ΑΔΕΙΕΣ ΓΙΑ ΜΟΝΑΔΕΣ ΑΥΤΟΠΡΑΓΩΓΗΣ ΓΙΑ ΕΦΕΔΡΙΚΟΥΣ ΣΚΟΠΟΥΣ ΜΕ ΜΕΓΙΣΤΗ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗ ΙΣΧΥ 1MW**

- **ΠΑΡΟΧΗ ΕΞΑΙΡΕΣΗΣ ΑΠΟ ΑΔΕΙΕΣ ΓΙΑ ΜΟΝΑΔΕΣ ΑΥΤΟΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΜΕ ΜΕΓΙΣΤΗ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗ ΙΣΧΥ 1MW**

Τα Μέλη της ΡΑΕΚ ενέκριναν και αποφάσισαν τα κριτήρια εξέτασης των αιτήσεων παροχής εξαιρέσεων από άδεια.

Αφού έλαβαν υπόψη:

- Τους Περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμους, Ν.122(Ι)/2003, Ν.239(Ι)/2004 και Ν.143(Ι)/2005.
- Τους Περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού (Έκδοση Αδειών) Κανονισμούς του 2004.
- Τους Περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού (Τέλη Αδειών) Κανονισμούς του 2004, αποφάσισαν το περιεχόμενο των πινάκων σελ. 35-36.



ΤΡΟΠΟΣ ΧΡΗΣΗΣ ΤΗΣ ΜΟΝΑΔΑΣ	ΑΥΤΟΠΑΡΑΓΩΓΗ	
ΑΡΙΘΜΟΣ Η/Γ ΚΑΙ ΤΡΟΠΟΣ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ	Η Μονάδα αποτελείται από μια ή περισσότερες Η/Γ οι οποίες είναι εγκατεστημένες στο ίδιο περιβάλλον, συνδεδεμένες σε ένα ή περισσότερους Πίνακες Διανομής και το άθροισμα της συνολικής εγκατεστημένης ισχύος είναι μέχρι 1MW.	Η Μονάδα αποτελείται από δύο ομάδες Η/Γ οι οποίες είναι εγκατεστημένες στο ίδιο περιβάλλον, συνδεδεμένες σε ένα ή περισσότερους Πίνακες Διανομής αλλά η μια ομάδα είναι εφεδρική της άλλης, δεν υπάρχει η δυνατότητα λειτουργίας των Η/Γ των δύο ομάδων ταυτόχρονα και το άθροισμα της συνολικής εγκατεστημένης Ισχύος των Η/Γ της κάθε ομάδας ξεχωριστά είναι μέχρι 1MW.
ΥΠΟΧΡΕΩΣΗ ΥΠΟΒΟΛΗΣ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΗΣ ΜΕΛΕΤΗΣ	Πρέπει να υποβληθεί Περιβαλλοντική Μελέτη κατά την κρίση της ΡΑΕΚ. Για Μονάδες Μεγαλύτερες των 50KW και μέχρι 500KW υποβάλλεται Περιβαλλοντική Μελέτη η οποία θα επικεντρώνεται στην Ατμοσφαιρική Ρύπανση, Ηχητική Ρύπανση και την Ασφάλεια των Καυσίμων. Για Μονάδες Μεγαλύτερες των 500KW και μέχρι 1000KW πρέπει να υποβληθεί Περιβαλλοντική Μελέτη κατά την κρίση της ΡΑΕΚ.	
ΑΡΙΘΜΟΣ ΚΑΙ ΤΥΠΟΣ ΑΙΤΗΣΕΩΝ ΠΟΥ ΠΡΕΠΕΙ ΝΑ ΥΠΟΒΛΗΘΟΥΝ ΣΤΗ ΡΑΕΚ	Μια αίτηση για παροχή εξαιρέσεων από άδεια κατασκευής και μια αίτηση για παροχή εξαιρέσεων από άδεια Αυτοπαραγωγής.	Μια αίτηση για παροχή εξαιρέσεων από άδεια κατασκευής και μια αίτηση για παροχή εξαιρέσεων από άδεια Αυτοπαραγωγής για κάθε ομάδα.
ΚΑΤΑΓΡΑΦΗ ΠΑΡΑΓΩΜΕΝΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	Οι κάτοχοι εξαιρέσεων με εγκατεστημένη ισχύ μεγαλύτερη από 100KW πρέπει να ενημερώνουν τη ΡΑΕΚ κάθε τρίμηνο για την παραγόμενη ηλεκτρική ενέργεια.	

ΠΛΗΡΩΤΕΑ ΤΕΛΗ	ΤΕΛΟΣ ΑΙΤΗΣΗΣ	£200,00	£400,00
	ΕΤΗΣΙΟ ΤΕΛΟΣ	Για μονάδα ισχύος μέχρι 100KW δεν Ισχύει. Για Μονάδα Ισχύος μεγαλύτερη των 100KW καταβάλλεται τέλος 40 σεντ ανά KW εγκατεστημένης ισχύος.	Για μονάδα Ισχύος μέχρι 100KW δεν Ισχύει. Για κάθε Μονάδα Ισχύος μεγαλύτερη των 100KW καταβάλλεται τέλος 40 σεντ ανά KW εγκατεστημένης Ισχύος.
	ΤΕΛΟΣ ΑΠΕ	Καταβάλλεται στο ειδικό ταμείο ΑΠΕ μέσω της ΡΑΕΚ το ποσόν των 0,13 σεντ ανά KWhr σαν τέλος, επί της παραγόμενης Ηλεκτρικής Ενέργειας.	

ΣΗΜΕΙΩΣΗ: Απαραίτητη προϋπόθεση για να τεθεί μια Μονάδα σε λειτουργία είναι η εξασφάλιση Πιστοποιητικού Επιθεώρησης, Ελέγχου και έγκρισης. Αποδεκτό Πιστοποιητικό είναι αυτό που εκδίδεται από την Ηλεκτρομηχανολογική Υπηρεσία, την ΑΗΚ, ή Ηλεκτρολόγο Μηχανικό μέλος του ΕΤΕΚ.

ΤΡΟΠΟΣ ΧΡΗΣΗΣ ΤΗΣ ΜΟΝΑΔΑΣ	ΕΦΕΔΡΙΚΗ ΧΡΗΣΗ	
ΑΡΙΘΜΟΣ Η/Γ ΚΑΙ ΤΡΟΠΟΣ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ	Η Μονάδα αποτελείται από μια ή περισσότερες Η/Γ οι οποίες είναι εγκατεστημένες στο ίδιο περιβάλλον, συνδεδεμένες σε ένα ή περισσότερους Πίνακες Διανομής και το άθροισμα της συνολικής εγκατεστημένης Ισχύος είναι μέχρι 1MW.	Η Μονάδα αποτελείται από δύο ομάδες Η/Γ οι οποίες είναι εγκατεστημένες στο ίδιο περιβάλλον, συνδεδεμένες σε ένα ή περισσότερους Πίνακες Διανομής αλλά η μια ομάδα είναι εφεδρική της άλλης, δεν υπάρχει η δυνατότητα λειτουργίας των Η/Γ των δύο ομάδων ταυτόχρονα και το άθροισμα της συνολικής εγκατεστημένης ισχύος των Η/Γ της κάθε ομάδας ξεχωριστά είναι μέχρι 1MW.
ΥΠΟΧΡΕΩΣΗ ΥΠΟΒΟΛΗΣ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΗΣ ΜΕΛΕΤΗΣ	Οι Εφεδρικές Μονάδες απαλλάσσονται από την υποχρέωση υποβολής Περιβαλλοντικής Μελέτης	
ΑΡΙΘΜΟΣ ΚΑΙ ΤΥΠΟΣ ΑΙΤΗΣΕΩΝ ΠΟΥ ΠΡΕΠΕΙ ΝΑ ΥΠΟΒΛΗΘΟΥΝ ΣΤΗ ΡΑΕΚ	Μια αίτηση για παροχή εξαιρέσεων από άδεια κατασκευής και μια αίτηση για παροχή εξαιρέσεων από άδεια Αυτοπαραγωγής για εφεδρικούς σκοπούς.	Μια αίτηση για παροχή εξαιρέσεων από άδεια κατασκευής και μια αίτηση για παροχή εξαιρέσεων από άδεια Αυτοπαραγωγής για Εφεδρικούς σκοπούς για κάθε ομάδα.
ΚΑΤΑΓΡΑΦΗ ΠΑΡΑΓΟΜΕΝΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	Οι κάτοχοι εξαιρέσεων Αυτοπαραγωγής για Εφεδρικούς σκοπούς απαλλάσσονται από την υποχρέωση καταγραφής της παραγόμενης Ηλεκτρικής Ενέργειας.	

ΠΛΗΡΩΤΕΑ ΤΕΛΗ	ΤΕΛΟΣ ΑΙΤΗΣΗΣ	£200,00	£400,00
	ΕΤΗΣΙΟ ΤΕΛΟΣ	ΔΕΝ ΙΣΧΥΕΙ	
	ΤΕΛΟΣ ΑΠΕ	ΔΕΝ ΙΣΧΥΕΙ	

**ΣΗΜΕΙΩΣΗ:** ΑΠΑΡΑΙΤΗΤΗ ΠΡΟΫΠΟΘΕΣΗ ΓΙΑ ΝΑ ΤΕΘΕΙ ΜΙΑ ΜΟΝΑΔΑ ΣΕ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΕΙΝΑΙ Η ΕΞΑΣΦΑΛΙΣΗ ΠΙΣΤΟΠΟΙΗΤΙΚΟΥ ΕΠΙΘΕΩΡΗΣΗΣ, ΕΛΕΓΧΟΥ ΚΑΙ ΕΓΚΡΙΣΗΣ. ΑΠΟΔΕΚΤΟ ΠΙΣΤΟΠΟΙΗΤΙΚΟ ΕΙΝΑΙ ΑΥΤΟ ΠΟΥ ΕΚΔΙΔΕΤΑΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΗΛΕΚΤΡΟΜΗΧΑΝΟΛΟΓΙΚΗ ΥΠΗΡΕΣΙΑ, ΤΗΝ ΑΗΚ, Η ΗΛΕΚΤΡΟΛΟΓΟ ΜΗΧΑΝΙΚΟ ΜΕΛΟΣ ΤΟΥ ΕΤΕΚ.

ΟΙ ΠΙΟ ΠΑΝΩ ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ ΙΣΧΥΟΥΝ ΑΠΟ 16 ΦΕΒΡΟΥΑΡΙΟΥ 2006.



- **ΕΠΙΒΟΛΗ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ ΔΗΜΟΣΙΑΣ ΩΦΕΛΕΙΑΣ - ΔΙΑΤΙΜΗΣΗ ΓΙΑ ΠΟΛΥΤΕΚΝΕΣ ΚΑΙ ΔΥΣΠΡΑΓΟΥΣΕΣ ΟΙΚΟΓΕΝΕΙΕΣ**

Τα Μέλη της ΡΑΕΚ μελέτησαν την επιστολή του Υπουργού Εμπορίου, Βιομηχανίας & Τουρισμού ημερομηνίας 5 Απριλίου 2006 και της ΑΗΚ με ημερομηνία 6 Απριλίου 2006 σχετικά με το πιο πάνω θέμα, και αποφάσισαν όπως εγκρίνουν την εισαγωγή και εφαρμογή της ειδικής για Πολύτεκνες και Δυσπραγούσες Οικογένειες Διατίμησης.

Το θέμα ανάκτησης από την ΑΗΚ τυχόν απωλειών εσόδων από την εφαρμογή της ειδικής διατίμησης θα απασχολήσει τη ΡΑΕΚ στο πλαίσιο εξέτασης γενικά των Υποχρεώσεων Δημόσιας Ωφέλειας και των αναμενόμενων εισηγήσεων της ΑΗΚ για την αναθεώρηση όλων των Διατιμήσεων της.

Η ημερομηνία εφαρμογής της ειδικής διατίμησης καθορίζεται η 1η Μαΐου 2006.

- **ΔΙΑΤΙΜΗΣΗ ΧΡΕΩΣΗΣ ΤΗΣ ΑΞΙΑΣ ΤΗΣ ΑΝΕΙΣΠΡΑΚΤΗΣ ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΠΟΥ ΠΑΡΕΧΕΤΑΙ ΣΤΙΣ ΤΟΥΡΚΟΚΡΑΤΟΥΜΕΝΕΣ ΠΕΡΙΟΧΕΣ**

Τα Μέλη της ΡΑΕΚ μελέτησαν την επιστολή της ΑΗΚ με ημερομηνία 10 Απριλίου 2006 σχετικά με το πιο πάνω θέμα και αποφάσισαν όπως λόγω των ειδικών συνθηκών που επικρατούν, εγκρίνουν την εισήγηση που αφορά στη διατίμηση χρέωσης της αξίας της ανείσπρακτης αξίας κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας που παρέχεται στις Τουρκοκρατούμενες Περιοχές. Η έγκριση αυτή δόθηκε σε προσωρινή βάση.

- **ΜΕΤΡΗΣΕΙΣ ΑΙΟΛΙΚΟΥ ΔΥΝΑΜΙΚΟΥ**

Τα Μέλη της ΡΑΕΚ ασχολήθηκαν με το πιο πάνω θέμα και αποφάσισαν ότι το Κριτήριο για τις Μετρήσεις Αιολικού Δυναμικού που θα γίνεται αποδεκτό από τη ΡΑΕΚ για αξιολόγηση Αιτήσεων, είναι τουλάχιστον ένα από τα πιο κάτω:

(α) Αναλυτικές Μετρήσεις με ανεμόμετρα στο προτεινόμενο τεμάχιο γης από τους ίδιους τους

Αιτητές, για επιβεβαιωμένη περίοδο έξη (6) μηνών τουλάχιστον. Οι μετρήσεις θα προσκομίζονται μαζί με όλα τα στοιχεία καταγραφής (data logger) του ανεμόμετρου στο ύψος του προτεινόμενου ρότορα της Ανεμογεννήτριας (Α/Γ) ή θα προσομοιώνονται σ' αυτό το ύψος.

(β) Αναλυτικές Μετρήσεις του πλησιέστερου Μετεωρολογικού Σταθμού, της Μετεωρολογικής Υπηρεσίας της Κυπριακής Δημοκρατίας, διάρκειας ενός (1) έτους τουλάχιστον, προσομοιωμένες στο τεμάχιο γης που θα κατασκευαστεί το Αιολικό Πάρκο και στο προτεινόμενο ύψος του ρότορα της Α/Γ. Οι Μετρήσεις της Μετεωρολογικής Υπηρεσίας πάνω στις οποίες θα βασιστεί η προσομοίωση θα πρέπει να είναι επιβεβαιωμένες από τη Μετεωρολογική Υπηρεσία.

(γ) Αναλυτικές Μετρήσεις από Αιολικούς Χάρτες, που έχουν εγκριθεί από τη ΡΑΕΚ και καλύπτουν περίοδο, τουλάχιστον ενός (1) έτους. Οι Μετρήσεις αυτές θα πρέπει να επιβεβαιώνονται από τον Εκδότη του Χάρτη και να αναφέρονται στο ύψος του ρότορα της Α/Γ.

**ΣΗΜΕΙΩΣΗ:** Οι Μετρήσεις του Αιολικού Δυναμικού θα υποβάλλονται ως ξεχωριστό στοιχείο, μέσα στη τεχνικοοικονομική Μελέτη του Αιτητή.

- **ΑΝΑΘΕΩΡΗΜΕΝΗ ΕΚΔΟΣΗ ΚΑΝΟΝΩΝ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΚΑΙ ΔΙΑΝΟΜΗΣ**

Στις 8 Μαΐου 2006 σε συνεδρία της η ΡΑΕΚ, ασχολήθηκε με το θέμα των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής – Έκδοση 2.0.0 Μάιος 2006 – Τ.16.6. Εγγύηση Προέλευσης από ΑΠΕ.

Τα Μέλη της ΡΑΕΚ, ενέκριναν το μέρος της αναθεωρημένης έκδοσης των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής, Παράγραφος Τ16.6. Πιστοποιητικό Εγγύησης Προέλευσης από ΑΠΕ, Έκδοση 2.0.0 το Μάιο 2006 όπως αυτό στάληκε από το Διευθυντή του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς.

- **ΚΑΝΟΝΕΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΚΑΙ ΔΙΑΝΟΜΗΣ – ΕΚΔΟΣΗ 2.0.0 ΙΟΥΝΙΟΣ 2006 – ΑΝΑΘΕΩΡΗΜΕΝΗ**

Τα Μέλη της ΡΑΕΚ, ενέκριναν τους Αναθεωρημένους Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής σύμφωνα με την Αναθεωρημένη Έκδοση 2.0.0 ημερομηνίας 9 Ιουνίου 2006 όπως αυτοί στάλθηκαν με ηλεκτρονικό ταχυδρομείο στις 9 Ιουνίου 2006 από το Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς.

- **ΧΡΕΩΣΕΙΣ ΣΥΝΔΕΣΗΣ ΜΟΝΑΔΩΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΑΠΟ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΜΕ ΤΟ ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΤΗΣ ΑΗΚ**

Τα Μέλη της ΡΑΕΚ ενέκριναν Σχέδιο Πολιτικής της ΑΗΚ υπό την ιδιότητα της ως Διαχειρίστριας του Συστήματος Διανομής, για χρεώσεις σύνδεσης Μονάδων Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ με το Δίκτυο Διανομής.

- **ΕΠΕΚΤΑΣΗ ΤΟΥ ΟΡΙΟΥ ΑΦΥΠΗΡΕΤΗΣΗΣ ΤΩΝ ΔΗΜΟΣΙΩΝ ΥΠΑΛΛΗΛΩΝ – ΣΥΝΤΑΞΕΙΣ - ΑΦΥΠΗΡΕΤΗΣΕΙΣ**

Τα Μέλη της ΡΑΕΚ εξέτασαν το περιεχόμενο των

πιο κάτω Τροποποιητικών Νόμων -

(α) Ο περί Συντάξεως (Τροποποιητικός) Νόμος του 2005 (Ν.69(Ι)/2005).

(β) Ο περί Δημόσιας Υπηρεσίας (Τροποποιητικός) Νόμος του 2005 (Ν.68(Ι)/2005).

και αποφάσισαν να εισηγηθούν στο Μόνιμο Προσωπικό του Γραφείου της ΡΑΕΚ, την πλήρη αποδοχή και υιοθέτηση τους (με ισχύ από 1η Αυγούστου 2006), αφού εξασφαλίζουν τη βελτίωση των προσωπικών τους ωφελημάτων και ουσιαστικά αντιμετωπίζουν τις δυσχέρειες που προοπτικά θα παρουσίαζαν τα Ταμεία Κοινωνικών Παροχών του Δημοσίου, Κρατικού και Ημικρατικού Τομέα.

- **ΠΡΩΤΟΚΟΛΛΟ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ – ΕΚΔΟΣΗ ΙΟΥΛΙΟΥ 2006**

Τα Μέλη της ΡΑΕΚ ενέκριναν το Πρωτόκολλο Συστήματος Μεταφοράς, (έκδοση Ιουλίου 2006), όπως αυτό υπογράφηκε στις 17 Ιουλίου 2006 από τα συμβαλλόμενα μέρη.





## ΕΥΡΩΠΑΪΚΟ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟ ΡΥΘΜΙΣΤΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (COUNCIL OF EUROPEAN ENERGY REGULATORS (CEER))

Το Ευρωπαϊκό Συμβούλιο Ρυθμιστών Ευρώπης είναι ένα συντονιστικό Όργανο στο οποίο συμμετέχουν οι Ρυθμιστικές Αρχές Ενέργειας των χωρών μελών της ΕΕ 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 2006 η Κύπρος εκπροσωπήθηκε σε τέσσερις (4) Συνεδρίες του Συμβουλίου.

### ΠΙΝΑΚΑΣ ΧΩΡΩΝ ΜΕΛΩΝ ΤΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

1 Αυστρία	14 Ιταλία
2 Βέλγιο	15 Λετονία
3 Κύπρος	16 Λιθουανία
4 Τσεχία	17 Λουξεμβούργο
5 Δανία	18 Μάλτα
6 Εσθονία	19 Ολλανδία
7 Φιλανδία	20 Νορβηγία
8 Γαλλία	21 Πολωνία
9 Γερμανία	22 Πορτογαλία
10 Ελλάδα	23 Σλοβακία
11 Ουγγαρία	24 Σλοβενία
12 Ισλανδία	25 Ισπανία
13 Ιρλανδία	26 Σουηδία
	27 Ηνωμένο Βασίλειο

## ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΟΜΑΔΑ ΡΥΘΜΙΣΤΩΝ ΓΙΑ ΤΗΝ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΚΑΙ ΤΟ ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ (EUROPEAN REGULATORS GROUP FOR ELECTRICITY AND GAS (ERGEG))

Η 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 25 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 Νοεμβρίου 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».

Η ERGEG εγκαθιδρύθηκε για να διευκολύνει τη συμβουλευτική, συντονιστική στάση των Ρυθμιστικών Αρχών μεταξύ τους, και μεταξύ των Ρυθμιστικών Αρχών και της Ευρωπαϊκής Επιτροπής για να διασφαλιστεί η συνεπής εφαρμογή του νέου νομικού πλαισίου σε όλα τα Κράτη Μέλη.

Η ERGEG είναι το σημείο σύγκλισης, αναφοράς και συνάντησης μεταξύ των Ευρωπαϊκών Ρυθμιστικών Αρχών, των Ευρωπαϊκών Φορέων και όλων των ενδιαφερομένων μελών στην εξέλιξη μιας ενιαίας αγοράς Ενέργειας. Η ERGEG είναι το «εργοστάσιο» όπου σχεδιάζονται τεχνικές λύσεις στα παλαιά και νέα προβλήματα των ενοποιημένων 25 αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου, δοκιμάζονται και κτίζονται μέσα στο πολύπλοκο Νομικό και Θεσμικό πλαίσιο της Ευρωπαϊκής Ένωσης.

# ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΟ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟ ΚΟΙΝΟΤΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ENERGY COMMUNITY REGULATORY BOARD - (ECRB))

Την 1η Ιουλίου 2006 τέθηκε σε ισχύ η συμφωνία Κοινοτικής Ενέργειας (Energy Community Treaty) των χωρών της Νοτιοανατολικής Ευρώπης.

Με βάση τη συμφωνία αυτή, εγκαθιδρύθηκε το Ρυθμιστικό Συμβούλιο Κοινοτικής Ενέργειας (Energy Community Regulatory Board – ECRB).

Η πρώτη εναρκτήρια συνεδρία του Συμβουλίου, έγινε στην Αθήνα στις 14 Δεκεμβρίου 2006 με τη συμμετοχή των πιο κάτω χωρών:

## ΠΙΝΑΚΑΣ ΧΩΡΩΝ ΜΕΛΩΝ ΤΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

1 Αυστρία	12 Μαυροβούνιο
2 Αλβανία	13 Μολδαβία
3 Βοσνία-Ερζεγοβίνη	14 Νορβηγία
4 Βουλγαρία	15 Ουγγαρία
5 Γαλλία	16 Ουκρανία
6 Ελλάδα	17 Ρουμανία
7 Ιταλία	18 Σλοβακία
8 Κόσσοβο	19 Σλοβενία
9 Κύπρος	20 Σερβία
10 Κροατία	21 Τσεχία
11 Πρώην Γιουγκοσλαβική Δημοκρατία της Μακεδονίας	22 Τουρκία

Κατά τη συνάντηση αυτή, το Ρυθμιστικό Συμβούλιο Κοινοτικής Ενέργειας, αφού καταρτίστηκε σε σώμα, δημιούργησε τρεις Ομάδες Εργασίας που θα παρακολουθούν θέματα για:

- Ηλεκτρισμό
- Φυσικό Αέριο
- Θέματα Καταναλωτών

Ανταλλάγησαν προκαταρκτικές απόψεις για το Σχέδιο Εργασίας του και προκαθόρισε την επόμενη συνάντησή του για την 1η Μαρτίου 2007.

Η Κύπρος εκπροσωπείται από τον Πρόεδρο της ΡΑΕΚ. Κατά τη διάρκεια του 2006 η Κύπρος εκπροσωπήθηκε σε δύο (2) Συνεδρίες του Συμβουλίου.

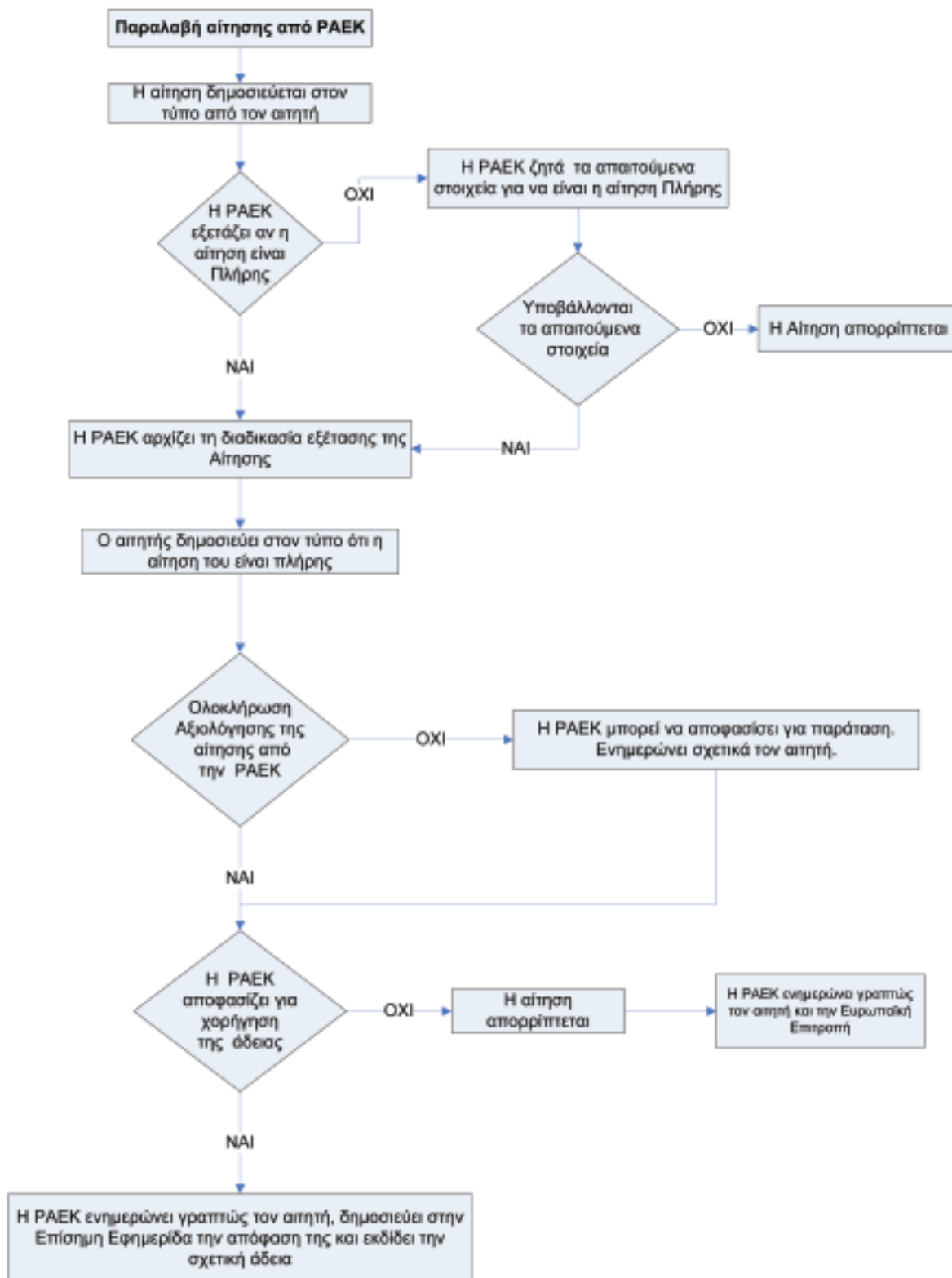


## ΕΚΘΕΣΗ ΣΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΠΙΤΡΟΠΗ

Τον Ιούλιο του 2006, η ΡΑΕΚ ολοκλήρωσε την Έκθεση της η οποία αναφέρεται στην περίοδο Ιούλιο 2005 με Ιούλιο 2006, την οποία και απέστειλε στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή, όπως προνοείται στις Οδηγίες 2003/54/ΕΚ και 2003/55/ΕΚ για την εσωτερική αγορά του Ηλεκτρισμού και του Φυσικού Αερίου.

Στην εν λόγω Έκθεση, περιλαμβάνονται δραστηριότητες της ΡΑΕΚ που σχετίζονται με την Ενέργεια καθώς και δραστηριότητες του ΔΣΜ.

## ΠΟΡΕΙΑ ΕΞΕΤΑΣΗΣ ΑΙΤΗΣΗΣ ΓΙΑ ΠΑΡΟΧΗ ΑΔΕΙΑΣ ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΟΥΣ ΠΕΡΙ ΡΥΘΜΙΣΗΣ ΤΗΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΝΟΜΟΥΣ ΤΟΥ 2003 ΕΩΣ 2006





## ΕΓΓΡΑΦΑ ΚΑΙ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΠΟΥ ΠΡΕΠΕΙ ΝΑ ΣΥΝΟΔΕΥΟΥΝ ΤΗΝ ΑΙΤΗΣΗ ΓΙΑ ΝΑ ΕΙΝΑΙ ΠΛΗΡΗΣ

Τα απαραίτητα έγγραφα και στοιχεία που πρέπει να συνοδεύουν μια αίτηση, για Κατασκευή και Λειτουργία Μονάδας Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας (Αιολικό Πάρκο), όπως έχουν τεθεί από τη ΡΑΕΚ, είναι τα ακόλουθα:

- **Πιστοποιητικό Διαθεσιμότητας της Γης για την Ανέγερση του Αιολικού Πάρκου**

Συγκεκριμένα ο αιτητής πρέπει να υποβάλει στη ΡΑΕΚ γραπτή προκαταρκτική συγκατάθεση του ιδιοκτήτη της γης.

- **Έγγραφο Εκμίσθωσης Κρατικής Γης για Σκοπούς Εγκατάστασης Ανεμομέτρων**

- **Τεχνική Μελέτη με Τεκμηριωμένους Υπολογισμούς για την Ισχύ του Αιολικού Δυναμικού στη Συγκεκριμένη Περιοχή, όπου οι :**

(α) Αναλυτικές Μετρήσεις θα γίνονται με ανεμόμετρα στο προτεινόμενο τεμάχιο γης από τους ίδιους τους Αιτητές, για επιβεβαιωμένη περίοδο έξη (6) μηνών τουλάχιστον. Οι μετρήσεις θα προσκομίζονται μαζί με όλα τα στοιχεία καταγραφής (data logger) του ανεμόμετρου στο ύψος του προτεινόμενου ρότορα της Ανεμογεννήτριας (Α/Γ) ή θα προσομοιώνονται σ' αυτό το ύψος.

(β) Αναλυτικές Μετρήσεις από το πλησιέστερο Μετεωρολογικό Σταθμό, της Μετεωρολογικής Υπηρεσίας της Κυπριακής Δημοκρατίας, διάρκειας ενός (1) έτους τουλάχιστον, προσομοιωμένες στο τεμάχιο γης που θα κατασκευαστεί το Αιολικό Πάρκο και στο προτεινόμενο ύψος του ρότορα της Α/Γ. Οι Μετρήσεις της Μετεωρολογικής Υπηρεσίας πάνω στις οποίες θα βασιστεί η προσομοίωση θα πρέπει να είναι επιβεβαιωμένες από τη Μετεωρολογική Υπηρεσία.

(γ) Αναλυτικές Μετρήσεις από Δορυφορικούς Αιολικούς Χάρτες, που έχουν εγκριθεί από τη ΡΑΕΚ και καλύπτουν περίοδο, τουλάχιστον ενός (1) έτους. Οι Μετρήσεις αυτές θα πρέπει να επιβεβαιώνονται από τον Εκδότη του Χάρτη και να αναφέρονται στο ύψος του ρότορα της Α/Γ.

- **Οικονομική Μελέτη στην οποία θα φαίνονται οι προβλέψεις και τα εισοδήματα καταμελημένα σε κύριες κατηγορίες εισροής και εκροής μετρητών.**

- **Περιβαλλοντική Μελέτη από ανεξάρτητο ειδικό.**

- **Γενικό Χωροταξικό Σχέδιο.**

- **Στοιχεία Αιτητή, Συνεταίρων και Υπεργολάβων.**

- **Πηγές Χρηματοδότησης του έργου.**

- **Ισολογισμοί για τα τρία (3) πρόσφατα οικονομικά έτη, αν δεν είναι νέα εταιρεία.**

- **Το πρόγραμμα της επιχείρησης για τα επόμενα πέντε (5) χρόνια.**

- **Χρονοδιάγραμμα Κατασκευής.**

- **Καταστατικό Εταιρείας (Αριθμός Εγγραφής και Πιστοποιητικά Εγγραφής από τον Έφορο Εταιρειών).**



## ΕΠΙΔΟΣΗ ΝΕΩΝ ΑΔΕΙΩΝ ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΣΤΑΘΜΩΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Το 2006 δικαιολογημένα μπορεί να χαρακτηριστεί χρονιά σταθμός στην ανάπτυξη του ενεργειακού τομέα του τόπου μας.

Ιδιαίτερο ενδιαφέρον υπήρξε για τον τομέα των ΑΠΕ. Το 2006 είχαν υποβληθεί στη ΡΑΕΚ, έντεκα (11) νέες αιτήσεις για Κατασκευή Σταθμών Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας (Αιολικά Πάρκα) και μία (1) αίτηση από υφιστάμενη μονάδα, για άδεια Λειτουργίας και Παραγωγής Σταθμού Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας (Αυτοπαραγωγή).

Η ΡΑΕΚ αφού έλαβε υπόψη:

- (α) Τις διατάξεις των Περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμων 2003 έως 2006, (Ν.122(Ι)/2003 & Ν.239(Ι)/2004 & Ν.143(Ι)/2005 & Ν.173(Ι)/2006) και ιδιαίτερα τα Άρθρα 34, 36, 37 και 38.
- (β) Τις διατάξεις των Περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού (Έκδοση Αδειών, ΚΔΠ 538/2004) και (Τέλη Αδειών, ΚΔΠ 467/2004) Κανονισμών του 2004.
- (γ) Τις διατάξεις των Περί Ρύθμισης της Αγοράς Φυσικού Αερίου Νόμων 2004 έως 2006, (Ν.183(Ι)/2004 & Ν.103(Ι)/2006).
- (δ) Τις διατάξεις των Περί Ρύθμισης της Αγοράς Φυσικού Αερίου (Έκδοση Αδειών, ΚΔΠ 298/2006) Κανονισμών του 2006.
- (ε) Τις Αιτήσεις για Άδεια Κατασκευής και Λειτουργίας Μονάδων Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας.
- (στ) Την υποχρέωση της Κύπρου να υλοποιήσει τις δεσμεύσεις της απέναντι στην Ευρωπαϊκή Ένωση, οι οποίες προβλέπουν ότι μέχρι το 2010 το 6% της καταναλισκομένης ηλεκτρικής ενέργειας θα

πρέπει να παράγεται από ΑΠΕ, με πολύ πιθανή αύξηση από το 2010 και μετά, αφού οι στόχοι της Ευρωπαϊκής Ένωσης προς τα κράτη μέλη είναι να φθάσουν το 20% μέχρι το 2020.

- (z) Την τελευταία επιστολή - επιτίμηση προς την Κυπριακή Δημοκρατία, ημερομηνίας 10 Απριλίου 2006, η οποία υποδεικνύει περαιτέρω προώθηση, διευκόλυνση και απλοποίηση των διαδικασιών αδειοδότησης κατασκευής και λειτουργίας μονάδων παραγωγής ηλεκτρισμού από ΑΠΕ.
- (n) Το "Πρωτόκολλο Κυότο" σχετικά με τις Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και για ένα πιο καθαρό περιβάλλον.
- (θ) Τις συνεχείς αυξήσεις στην τιμή του Πετρελαίου και γενικά του κόστους Ηλεκτρικής Ενέργειας.
- (ι) Την ανεξάρτηση μας από τα πετρελαιοειδή ως θέμα εθνικής στρατηγικής και ασφάλειας.
- (κ) Την προώθηση της χρήσης των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας, την προώθηση νέων επενδύσεων και τη δημιουργία θέσεων εργασίας.
- (η) Τον υγιή και χωρίς διακρίσεις ανταγωνισμό στην αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας, την προστασία των συμφερόντων του καταναλωτή και την προαγωγή της ανάπτυξης μιας οικονομικά βιώσιμης και αποδοτικής αγοράς Ηλεκτρισμού.
- (μ) Των δεδομένων δυνατοτήτων του Συστήματος Μεταφοράς – Διανομής.
- (ν) Των χρηματοοικονομικών συσχετίσεων και των παραγόντων οικονομικής απαξίωσης.

Αφού εξέτασε ενδελεχώς τα έγγραφα, στοιχεία και μελέτες των Αιτήσεων, θεώρησε ότι, επειδή αυτές έχουν στόχο την επένδυση στο τομέα της Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας από ΑΠΕ και πληρούν τα κριτήρια, θα έπρεπε να εγκριθούν. Γι' αυτό το 2006 η ΡΑΕΚ εξέδωσε δεκαοκτώ (18) Άδειες για Κατασκευή Σταθμών Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας (Αιολικά Πάρκα), με άμεση ισχύ 362,8MW με προοπτική επέκτασης (ανάλογο με τις επικρατούσες συνθήκες) για μέχρι ακόμα 411,85MW.

Στους όρους και προϋποθέσεις που περιλαμβάνονται στις περισσότερες από τις Άδειες αυτές, ξεκαθαρίζεται κατά απόλυτο τρόπο στους Αδειούχους ότι, στο παρόν στάδιο οι συνθήκες δεν επιτρέπουν κατασκευή Αιολικών Πάρκων μεγαλύτερης Εγκατεστημένης Ισχύος από εκείνη που αναγράφεται στην άδεια κατασκευής που τους έχει εκδοθεί για Καθορισμένη Εγκατεστημένη Ισχύ.

Εάν στο μέλλον δημιουργηθούν οι συνθήκες και πληρούνται όλες οι άλλες προϋποθέσεις και παράμετροι που θα ζητήσει η ΡΑΕΚ και αφού αξιολογηθεί η μέχρι τότε λειτουργία των Πάρκων αυτών, εφόσον κατασκευαστούν και λειτουργήσουν, τότε και μόνο τότε θα εξεταστεί από τη ΡΑΕΚ σταδιακή διεύρυνση της εγκατεστημένης ισχύος.

Οι περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμοι προβλέπουν, και η ΡΑΕΚ το έχει καταγράψει, ως όρο στις Άδειες, το εξής:

**«Η άδεια αυτή δεν απαλλάσσει τον κάτοχο της από την υποχρέωση εξασφάλισης οποιονδήποτε άλλων εγκρίσεων ή Αδειών, οι οποίες απαιτούνται από τους Νόμους και Κανονισμούς της Κυπριακής Δημοκρατίας.»**

Τέτοιες άδειες, απαιτούνται αρκετές, από άλλες, πλην της ΡΑΕΚ, Κυβερνητικές Υπηρεσίες π.χ. Περιβαλλοντική Έγκριση, Πολεοδομική Άδεια, Άδεια Οικοδομής, έγκριση από το Ταμείο ΑΠΕ του Υπουργείου Εμπορίου Βιομηχανίας και Τουρισμού, κλπ.

Ο κάτοχος άδειας, κατά την παραλαβή της άδειας του από την ΡΑΕΚ, υπογράφει την πιο κάτω δεσμευτική βεβαίωση:

*«Η εταιρεία ..... κάτοχος άδειας Νο. .... βεβαιώνει ότι κατά τη διάρκεια Κατασκευής και Λειτουργίας του Αιολικού Πάρκου, θα τηρεί όλα τα κριτήρια για την προστασία του Περιβάλλοντος, όπως αυτά καθορίζονται στους Νόμους της Κυπριακής Δημοκρατίας, τις Οδηγίες της Ευρωπαϊκής Ένωσης και τους όρους που τυχόν να τεθούν από την αρμόδια Αρχή, την Υπηρεσία Περιβάλλοντος του Υπουργείου Γεωργίας.»*

Συγκεκριμένα το 2006 η ΡΑΕΚ, παραχώρησε τις πιο

κάτω άδειες για ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ:

- Η πρώτη άδεια δόθηκε στην **Αιολική Ακτή Λτδ** για Κατασκευή και Λειτουργία Αιολικού Πάρκου στην περιοχή Σανίδα ισχύος 10MW στην επαρχία Λεμεσού.
- Στη συνέχεια χορηγήθηκαν στην **D.K. Windsupply Ltd** στην τοποθεσία “Ορείτες” στην περιοχή κοινοτήτων Πάνω Αρχιμανδρίτα / Κούκληια και Αλέκτωρα, με άμεση ισχύ 61,5MW και στην **TSP Aeolian Dynamics Ltd** στην περιοχή κοινοτήτων Πυργά / Καλό Χωριό / Αγία Άννα / Ψευδάς, με άμεση ισχύ 30MW, στην επαρχία Λάρνακας, άδειες για Κατασκευή και Λειτουργία Αιολικών Πάρκων και με προοπτική επέκτασης (ανάλογα με τις επικρατούσες συνθήκες) για μέχρι ακόμα 82MW και 19,5MW αντίστοιχα.
- Μέρα ορόσημο για την προώθηση και ανάπτυξη της παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (Αιολικών Πάρκων) μπορεί να χαρακτηριστεί η 10η Νοεμβρίου 2006, γιατί η ΡΑΕΚ με απόφαση της προχώρησε στη χορήγηση δεκαπέντε (15) αδειών Κατασκευής και επτά (7) αδειών Λειτουργίας Αιολικών Πάρκων. Συγκεκριμένα οι άδειες που αποφασίστηκε να χορηγηθούν είναι οι πιο κάτω:
- Άδεια για Κατασκευή και Λειτουργία Αιολικού Πάρκου στη **Maseru Ltd**, στην περιοχή Βαβατσινιάς της επαρχίας Λάρνακας, με ισχύ 12MW και με προοπτική επέκτασης (ανάλογα με τις επικρατούσες συνθήκες) για μέχρι ακόμα 18MW.
- Άδεια για Κατασκευή και Λειτουργία Αιολικού Πάρκου στην **Trebi Trading Ltd**, στην περιοχή Αβδελληρό της επαρχίας Λάρνακας, με ισχύ 12MW και με προοπτική επέκτασης (ανάλογα με τις επικρατούσες συνθήκες) για μέχρι ακόμα 18MW.
- Άδεια για Κατασκευή και Λειτουργία Αιολικού Πάρκου στην **Vorima Trading Ltd**, στο Σταυροβούνι της επαρχίας Λάρνακας, με



- ισχύ 12MW και με προοπτική επέκτασης (ανάλογα με τις επικρατούσες συνθήκες) για μέχρι ακόμα 18MW.
- Άδεια για Κατασκευή Αιολικού Πάρκου στη **Rokas Aeoliki (Cyprus) Ltd**, στην περιοχή Κιβισιλήϊου της επαρχίας Λάρνακας, με ισχύ 11,5MW και με προοπτική επέκτασης (ανάλογα με τις επικρατούσες συνθήκες) για μέχρι ακόμα 9,2MW.
  - Άδεια για Κατασκευή Αιολικού Πάρκου στην **Medwind Ltd**, στην περιοχή Αγίας Νάπας της επαρχίας Αμμοχώστου, συνοδικής εγκατεστημένης ισχύος 11,5MW.
  - Άδεια για Κατασκευή και Λειτουργία Αιολικού Πάρκου στην **Moglia Trading Ltd**, στην περιοχή Αγίας Άννας της επαρχίας Λάρνακας, με ισχύ 12MW και με προοπτική επέκτασης (ανάλογα με τις επικρατούσες συνθήκες) για μέχρι ακόμα 37,5MW.
  - Άδεια για Κατασκευή και Λειτουργία Αιολικού Πάρκου στην **Stivo Trading Ltd**, στην περιοχή των κοινοτήτων Πυργά / Κηλαυδιά / Αιθεθρικό της επαρχίας Λάρνακας, με ισχύ 49,5MW και με προοπτική επέκτασης (ανάλογα με τις επικρατούσες συνθήκες) για μέχρι ακόμα 49,5MW.
  - Άδεια για Κατασκευή και Λειτουργία Αιολικού Πάρκου στην **K.E Aerodynamics Ltd**, στην περιοχή Αγίου Θεοδώρου της επαρχίας Λάρνακας, με ισχύ 12,3MW και με προοπτική επέκτασης (ανάλογα με τις επικρατούσες συνθήκες) για μέχρι ακόμα 38,95MW.
  - Άδεια για Κατασκευή και Λειτουργία Αιολικού Πάρκου στην **K.E Aerodynamics Ltd**, στην περιοχή κοινοτήτων Αγίου Θεοδώρου / Ψεματισμένου της επαρχίας Λάρνακας, με ισχύ 12,3MW και με προοπτική επέκτασης (ανάλογα με τις επικρατούσες συνθήκες) για μέχρι ακόμα 28,7MW.
  - Άδεια για Κατασκευή Αιολικού Πάρκου στη **Rokas Aeoliki (Cyprus) Ltd**, στην περιοχή των κοινοτήτων Αγίου Θεοδώρου / Ψεματισμένου / Μαρωνίου / Χοιροκοιτίας της επαρχίας Λάρνακας, με ισχύ 13,8MW και με προοπτική επέκτασης (ανάλογα με τις επικρατούσες συνθήκες) για μέχρι ακόμα 39,1MW.
  - Άδεια για Κατασκευή Αιολικού Πάρκου στη **Rokas Aeoliki (Cyprus) Ltd**, στην περιοχή των κοινοτήτων Κηλαυδιά / Αιθεθρικό / Πυργά της επαρχίας Λάρνακας, με ισχύ 50,6MW και με προοπτική επέκτασης (ανάλογα με τις επικρατούσες συνθήκες) για μέχρι ακόμα 29,9MW.
  - Άδεια για Κατασκευή Αιολικού Πάρκου στη **Rokas Aeoliki (Cyprus) Ltd**, στην περιοχή των κοινοτήτων Κηλαυδιά / Αγία Άννα / Κόση της επαρχίας Λάρνακας, με ισχύ 13,8MW και με προοπτική επέκτασης (ανάλογα με τις επικρατούσες συνθήκες) για μέχρι ακόμα 11,5MW.
  - Άδεια για Κατασκευή Αιολικού Πάρκου στην **Windpower Ltd**, στην περιοχή του δάσους "Ορείτες" των επαρχιών Λεμεσού / Πάφου, με ισχύ 14MW και με προοπτική επέκτασης (ανάλογα με τις επικρατούσες συνθήκες) για μέχρι ακόμα 4MW.
  - Άδεια για Κατασκευή Αιολικού Πάρκου στην **Medwind Ltd**, στην περιοχή "Σχοινομούτης" των κοινοτήτων Ψευδάς / Αγία Άννα / Πυργά της επαρχίας Λάρνακας, με ισχύ 12MW και με προοπτική επέκτασης (ανάλογα με τις επικρατούσες συνθήκες) για μέχρι ακόμα 4MW.
  - Άδεια για Κατασκευή Αιολικού Πάρκου στην **Medwind Ltd**, στην περιοχή "Παπαλιά" της κοινότητας Πυργά της επαρχίας Λάρνακας, με ισχύ 12MW και με προοπτική επέκτασης (ανάλογα με τις επικρατούσες συνθήκες) για μέχρι ακόμα 4MW.

Η ΡΑΕΚ από την ίδρυση της μέχρι σήμερα έχει χορηγήσει δύο (2) άδειες για Βιομάζα και εικοσιδύο (22) άδειες για Κατασκευή Αιολικών Πάρκων για Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας ισχύος 427,15MW (βλέπε Σχεδιάγραμμα 3, σελ. 57) με προοπτική επέκτασης (ανάλογα με τις επικρατούσες συνθήκες) για ακόμα 411,85MW.

Τα υπόλοιπα 411,85MW αφορούν την πιθανή προοπτική επέκτασης τους, ανάλογα με τις επικρατούσες συνθήκες.

Μία (1) άδεια, ισχύος 6MW, έχει χορηγηθεί στην ΑΗΚ, ενώ οι άλλες εικοσιμία (21) ισχύος 421,15MW έχουν χορηγηθεί σε ιδιωτικούς Οργανισμούς (βλέπε Σχεδιάγραμμα 2, σελ. 56).

Κατά την εξέταση των αιτήσεων για Κατασκευή Σταθμών Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας (Αιολικά Πάρκα) το 2006 απορρίφθηκαν από την ΡΑΕΚ τρεις (3) αιτήσεις.

Συγκεκριμένα απορρίφθηκαν δύο αιτήσεις που δεν είχαν θεωρηθεί ΠΛΗΡΕΙΣ, (της εταιρείας Vouros Power Industries Ltd στην περιοχή Αλέξιγρος και Τσάδα ισχύος 12MW, η κάθε μία), λόγω μη υποβολής των απαραίτητων εγγράφων και στοιχείων από τον αιτητή. Η απόφαση της απόρριψης των αιτήσεων γνωστοποιήθηκε στο Γενικό Διευθυντή της εταιρείας.

Απορρίφθηκε επίσης, μια τρίτη αίτηση (της εταιρείας MedWind στην περιοχή Πυργά «Απιδάκι» ισχύος 12MW) η οποία παρόλο που θεωρήθηκε ΠΛΗΡΗΣ, απορρίφθηκε με απόφαση της ΡΑΕΚ, γιατί ο προτεινόμενος χώρος ανάπτυξης του Αιολικού Πάρκου επικαλύπτετο εξολοκλήρου από το χώρο άλλου αδειοδοτημένου Αιολικού Πάρκου του οποίου είχαν ήδη εγκριθεί και σφραγιστεί τα Σχέδια χωροθέτησης των Ανεμογεννητριών και είχαν κατατεθεί στο Υπουργείο Εσωτερικών (Τμήμα Κτηματολογίου και Χωρομετρίας).

Η απόφαση αυτή είχε γνωστοποιηθεί στο Γενικό Διευθυντή της εταιρείας, δημοσιεύθηκε στην Επίσημη Εφημερίδα της Δημοκρατίας και γνωστοποιήθηκε στην Επιτροπή των Ευρωπαϊκών Κοινοτήτων όπως προβλέπεται από τους Περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού (Έκδοση Αδειών) Κανονισμούς.

Πέραν των πιο πάνω, η ΡΑΕΚ κατά το 2006 έχει χορηγήσει τρεις (3) άδειες για Κατασκευή Συμβατικών Μονάδων Παραγωγής Ηλεκτρισμού και δύο (2) άδειες που αφορούν Κατασκευή και Λειτουργία Συμβατικών Μονάδων Παραγωγής Ηλεκτρισμού (Αυτοπαραγωγή), Συνολικής Εγκατεστημένης Ισχύος 689,7 MW.

- Η ΑΗΚ για κατασκευή και λειτουργία της 5ης και 6ης Μονάδας Συνδυασμένου Κύκλου στον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Βασιλικού, ισχύος 440MW (2 x 220MW).
- Τα Τσιμεντοποιεία Βασιλικού για κατασκευή και λειτουργία - Αυτοπαραγωγή με Μηχανές Εσωτερικής Καύσης 5MW.
- Η Ελμένι Λατομεία Λτδ για κατασκευή και λειτουργία - Αυτοπαραγωγή με Μηχανές Εσωτερικής Καύσης 4,7MW.
- Η Golar Energy Ltd για κατασκευή Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού Συνδυασμένου Κύκλου με χρήση Φυσικού Αερίου στη θαλάσσια περιοχή Βασιλικού, ισχύος 240MW.

Αυτό σηματοδοτεί μια σημαντική φάση στον ενεργειακό μας τομέα καθώς δημιουργείται μια στερεά βάση για την ελευθεροποίηση της κυπριακής αγοράς ενέργειας, όπου στα πλαίσια του υγιούς ανταγωνισμού και προς όφελος των Κυπρίων καταναλωτών θα υπάρχει η δυνατότητα επιλογής του προμηθευτή τους για την αγορά Ηλεκτρισμού.

Για Συμβατικές Μονάδες Παραγωγής, η Συνολική Εγκατεστημένη Ισχύς που έχει αδειοδοτηθεί από την ίδρυση της ΡΑΕΚ μέχρι σήμερα έχει φθάσει στα 2320,6MW (Σχεδιάγραμμα 3, σελ. 57) όπου 1778MW έχουν αδειοδοτηθεί στην ΑΗΚ και 542,6MW (Σχεδιάγραμμα 2, σελ. 56) σε άλλους ιδιωτικούς οργανισμούς.

Με την έγκριση των Περί Ρύθμισης της Αγοράς Φυσικού Αερίου Νόμων 2004-2006, είχαν υποβληθεί στη ΡΑΕΚ μια (1) αίτηση για Κατασκευή, μια (1) για Λειτουργία και Εκμετάλλευση και μια (1) για Ιδίαν Χρήση Εγκαταστάσεων Εισαγωγής Αποθήκευσης και Αεριοποίησης Φυσικού Αερίου, εις την εταιρεία Golar Energy Ltd.

Στα πλαίσια της προώθησης των ΑΠΕ με πρωτοβουλία της ΡΑΕΚ πραγματοποιήθηκε στα γραφεία της ΡΑΕΚ σειρά συναντήσεων των διαφόρων Κυβερνητικών Τμημάτων και Φορέων που έχουν άμεση σχέση με τις διαδικασίες αξιολόγησης αιτήσεων και αδειοδότησης μονάδων παραγωγής ηλεκτρισμού από ΑΠΕ. Σταθμός των πιο πάνω συναντήσεων ήταν η σύσκεψη στις 25 Μαΐου 2006 όπου αποφασίστηκε η διαδικασία αδειοδότησης Αιολικών Πάρκων που θα ακολουθείται από όλα τα εμπλεκόμενα κυβερνητικά τμήματα και φορείς. Η διαδικασία που αποφασίστηκε να ακολουθείται παρουσιάζεται στη σελίδα 48

της παρούσας έκθεσης καθώς επίσης είναι δημοσιευμένη και στην ιστοσελίδα της ΡΑΕΚ.

Σημαντικές ήταν επίσης και οι συναντήσεις που πραγματοποιήθηκαν με τους διάφορους Αιτητές και Αδειούχους Κατασκευής Σταθμών Παραγωγής Ηλεκτρισμού Αιολικών Πάρκων με αποκορύφωμα τη συνάντηση της 4ης Μαΐου 2006 όπου και αποφασίστηκαν τα κριτήρια για τις Μετρήσεις Αιολικού Δυναμικού που θα γίνονται αποδεκτά από τη ΡΑΕΚ τα οποία παρουσιάζονται στη σελίδα 37 της παρούσας έκθεσης καθώς επίσης είναι δημοσιευμένα στην ιστοσελίδα της ΡΑΕΚ.



*Ανεμογεννήτρια σε τουριστική περιοχή.*

## ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΑΔΕΙΟΔΟΤΗΣΗΣ ΑΙΟΛΙΚΩΝ ΠΑΡΚΩΝ

1. Υποβολή αίτησης στη ΡΑΕΚ για Κατασκευή Μονάδας Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ. Η αίτηση πρέπει να συμπεριλαμβάνει και βεβαίωση από τον ιδιοκτήτη της γης ότι η γη είναι διαθέσιμη και δεν υπόκειται σε άλλη δέσμευση.
2. Η ΡΑΕΚ ζητά από τον αιτητή να αποταθεί αμέσως στο οικείο Επαρχιακό Γραφείο της Πολεοδομίας που θα παραλαμβάνει την αίτηση του για προκαταρκτικές απόψεις και θα την παραπέμψει αμέσως - εντός δύο ημερών - στα Κεντρικά Γραφεία του Τμήματος Πολεοδομίας και Οικήσεως. Οποιαδήποτε καθυστέρηση του αιτητή να αποταθεί στο οικείο Επαρχιακό Γραφείο της Πολεοδομίας βαρύνει τον ίδιο και μόνο.
3. Το Τμήμα Πολεοδομίας & Οικήσεως, αφού παραλάβει την αίτηση για προκαταρκτικές απόψεις την αποστέλλει αμέσως - εντός οκτώ (8) ημερών - σε όλες τις αρχές και φορείς, όπως αυτές καταγράφονται στην Εντολή Αρ.2 του 2006 του Υπουργού Εσωτερικών και ζητά να έχει εντός τριάντα (30) ημερών τις δικές τους προκαταρκτικές απόψεις.
4. Το Τμήμα Πολεοδομίας και Οικήσεως μετά την παρέλευση των τριάντα (30) ημερών αξιολογεί τις προκαταρκτικές απόψεις των αρμοδίων αρχών και φορέων που ανταποκρίθηκαν.

Το Τμήμα Πολεοδομίας και Οικήσεως προχωρεί στη σύνθεση αυτών των απόψεων και ετοιμάζει έκθεση, στην οποία περιλαμβάνεται και η δική του προκαταρκτική άποψη, την οποίαν αποστέλλει στον ενδιαφερόμενο αιτητή και τη ΡΑΕΚ, εντός προκαθορισμένου χρόνου και οπωσδήποτε όχι αργότερα από σαράντα πέντε (45) ημέρες από την ημερομηνία παραλαβής της αίτησης από το Επαρχιακό Γραφείο Πολεοδομίας. Φορείς και αρχές που δεν ανταποκρίνονται εντός αυτής της

προθεσμίας θα θεωρείται ότι δεν φέρουν ένσταση στη χορήγηση Πολεοδομικής Άδειας.

5. Η ΡΑΕΚ αξιολογεί την αίτηση και αποφασίζει ανάλογα να εκδώσει ή όχι την άδεια. Αφού λάβει σοβαρά υπόψη τη σχετική Εντολή Αρ. 2/2006 ημερομηνίας 19 Απριλίου 2006, που εξέδωσε ο Υπουργός Εσωτερικών για το θέμα.
6. Ο αιτητής κατά το χρονικό διάστημα που η ΡΑΕΚ αξιολογεί την αίτηση του για έκδοση Άδειας ξεκινά τις διαδικασίες για να εξασφαλίσει όλες τις άλλες απαιτούμενες από την Κυπριακή Νομοθεσία άδειες και εγκρίσεις.
7. Ο ενδιαφερόμενος αιτητής που έχει εξασφαλίσει άδεια κατασκευής από τη ΡΑΕΚ απευθύνεται στον ιδιοκτήτη της Γης και ζητά εκμίσθωση της Γης. Στους όρους του συμβολαίου σύμβασης επιπρόσθετα από τους συνήθεις όρους που ζητούνται για Πολεοδομική Άδεια και Άδεια Οικοδομής από την αρμόδια Αρχή τίθεται και όρος για τήρηση των όρων της Άδειας που του εκδίδει η ΡΑΕΚ.
8. Ο αιτητής αφού εξασφαλίσει τη μίσθωση σύμβασης απευθύνεται στο Τμήμα Πολεοδομίας και Οικήσεως για να εξασφαλίσει Πολεοδομική Άδεια. Η αίτηση του πρέπει να συνοδεύεται με όλα τα απαιτούμενα έγγραφα και τη Μελέτη Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων σύμφωνα με την Περί Πολεοδομίας και Οικήσεως Νομοθεσία.
9. Το Τμήμα Πολεοδομίας και Οικήσεως δίδει προτεραιότητα στην εξέταση των αιτήσεων έκδοσης Πολεοδομικής Άδειας για Μονάδες Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ. Απαραίτητη προϋπόθεση είναι η συνεργασία του ενδιαφερόμενου αιτητή και η υποβολή με την αίτηση όλων των απαιτούμενων εγγράφων και η έγκαιρη ανταπόκριση του σε οποιοσδήποτε διορθώσεις ή διευκρινήσεις απαιτούνται κατά την πορεία εξέτασης της αίτησης του.



# Άδειες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας

## (α) Άδειες που εκδόθηκαν για Μονάδες Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας – Συμβατικές Μονάδες Παραγωγής

A/A	Όνομα Εταιρείας	Είδος Άδειας	MW
1	AHK	Λειτουργία Σταθμού στο Βασιλικό (Υφιστάμενες Μονάδες)	298
2	AHK	Λειτουργία Σταθμού στη Δεκέλεια (Υφιστάμενες Μονάδες)	360
3	AHK	Λειτουργία Σταθμού στη Μονή (Υφιστάμενες Μονάδες)	330
4	AHK	Κατασκευή & Λειτουργία Σταθμού στο Βασιλικό (Μονάδα Αρ. 3 υπό κατασκευή)	130
5	AHK	Κατασκευή και Λειτουργία Σταθμού στο Βασιλικό (CCGT) – Μονάδα Αρ. 4	220
6	Τσιμεντοποιία Βασιλικού	Λειτουργία Σταθμού (Υφιστάμενη Μονάδα – Αυτοπαραγωγή)	6
7	Hellenic Copper Mines	Λειτουργία Σταθμού στη Σκουριώτισσα (Υφιστάμενη Μονάδα – Αυτοπαραγωγή)	7
8	Vouros Power Industries Ltd	Κατασκευή και Λειτουργία Σταθμού (ΜΕΚ – Ελεύθερη Ζώνη Εμπορίου Λάρνακας)	49,9
9	Unenes Ltd *	Κατασκευή και Λειτουργία Σταθμού Παραγωγής (Περιοχή Βασιλικού CCGT)	230
10	AHK	Κατασκευή και Λειτουργία – Μονάδα Αρ. 5 στο Βασιλικό (CCGT)	220
11	AHK	Κατασκευή και Λειτουργία – Μονάδα Αρ. 6 στο Βασιλικό (CCGT)	220
12	Τσιμεντοποιία Βασιλικού	Κατασκευή και Λειτουργία (ΜΕΚ – Αυτοπαραγωγή)	5
13	Ελμέμι Λατομεία Λτδ	Κατασκευή και Λειτουργία -Άγιος Σωζόμενος (ΜΕΚ -Αυτοπαραγωγή)	4,7
14	Golar Energy Ltd	Εγκατάσταση Πλωτής Μονάδας – Βασιλικό (CCGT) – Φυσικό Αέριο	240
<b>ΣΥΝΟΛΟ (100%)</b>			<b>2320,6</b>
<b>AHK (76.62%)</b>			<b>1778</b>
<b>ΑΛΛΟΙ (23.38%)</b>			<b>542,6</b>

\* Η Άδεια αυτή έχει ανακληθεί στις 16 Ιανουαρίου 2007.

### Σημείωση:

- Η Έκδοση Άδειας Παραγωγής δεν απαλλάσσει τον κάτοχο της Άδειας από την υποχρέωση Εξασφάλισης οποιονδήποτε άλλων Εγκρίσεων ή Αδειών, οι οποίες απαιτούνται από τους Νόμους και Κανονισμούς της Κυπριακής Δημοκρατίας.
- ΜΕΚ: Μηχανές Εσωτερικής Καύσης.
- CCGT: Μονάδα Συνδυασμένου Κύκλου (Διπλής Καύσης Ντίζελ και Φυσικό Αέριο).



**(β) Άδειες που εκδόθηκαν για Μονάδες Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας –  
Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας & Βιομάζας**

<b>A/A</b>	<b>Όνομα Εταιρείας</b>	<b>Είδος Άδειας</b>	<b>MW</b>
1	AHK	Κατασκευή και Λειτουργία Αιολικού Πάρκου «Κούρρη» (Επαρχία Λεμεσού)	6*
2	Ketonis Developments Ltd	Κατασκευή και Λειτουργία Αιολικού Πάρκου στο Μαρί (Επαρχία Λάρνακας)	12*
3	Aerotricity Ltd	Κατασκευή και Λειτουργία Αιολικού Πάρκου (Καμπί – Επαρχία Λευκωσίας)	10,1*
4	Ketonis Developments Ltd	Κατασκευή και Λειτουργία Αιολικού Πάρκου (Κηλαυδιά – Τερσεφάνου – Αιθερικό – Επαρχία Λάρνακας)	34,5*
5	Αιολική Ακτή Λτδ	Κατασκευή και Λειτουργία Αιολικού Πάρκου (Σανίδα – Επαρχία Λεμεσού)	10*
6	D. K. Windsupply Ltd	Κατασκευή και Λειτουργία Αιολικού Πάρκου «Ορείτες» (περιοχή Κοινοτήτων Πάνω Αρχιμανδρίτας, Κούκλια και Αιέκτωρας – Επαρχίες Λεμεσού, Πάφου)	61,5* (82**)
7	TSP Aeolian Dynamics Ltd	Κατασκευή και Λειτουργία Αιολικού Πάρκου (Πυργά, Καλό Χωριό, Αγία Άννα, Ψευδάς – Επαρχία Λάρνακας)	30* (19,5**)
8	Maseru Ltd	Κατασκευή και Λειτουργία Αιολικού Πάρκου (Βαβατσινιά - Επαρχία Λάρνακας)	12* (18**)
9	Trebi Trading Ltd	Κατασκευή και Λειτουργία Αιολικού Πάρκου (Αβδελληρό - Επαρχία Λάρνακας)	12* (18**)
10	Vorima Trading Ltd	Κατασκευή και Λειτουργία Αιολικού Πάρκου (Σταυροβούνι -Επαρχία Λάρνακας)	12* (18**)
11	Rokas Aeoliki (Cyprus) Ltd	Κατασκευή Αιολικού Πάρκου (Κιβισίλη – Επαρχία Λάρνακας)	11,5* (9,2**)
12	MedWind Ltd	Κατασκευή Αιολικού Πάρκου (Αγία Νάπα - Επαρχία Αμμοχώστου)	11,5*
13	Moglia Trading Ltd	Κατασκευή και Λειτουργία Αιολικού Πάρκου (Αγία Άννα - Επαρχία Λάρνακας)	12* (37,5**)
14	Stivo Trading Ltd	Κατασκευή και Λειτουργία Αιολικού Πάρκου (Πυργά, Κηλαυδιά, Αιθερικό - Επαρχία Λάρνακας)	49,5* (49,5**)
15	K. E. Aerodynamics Ltd	Κατασκευή και Λειτουργία Αιολικού Πάρκου (Άγιος Θεόδωρος - Επαρχία Λάρνακας)	12,3* (38,95**)
16	K. E. Aerodynamics Ltd	Κατασκευή και Λειτουργία Αιολικού Πάρκου (περιοχή Κοινοτήτων Αγίου Θεοδώρου & Ψεματισμένου – Επαρχία Λάρνακας)	12,3* (28,7 **)



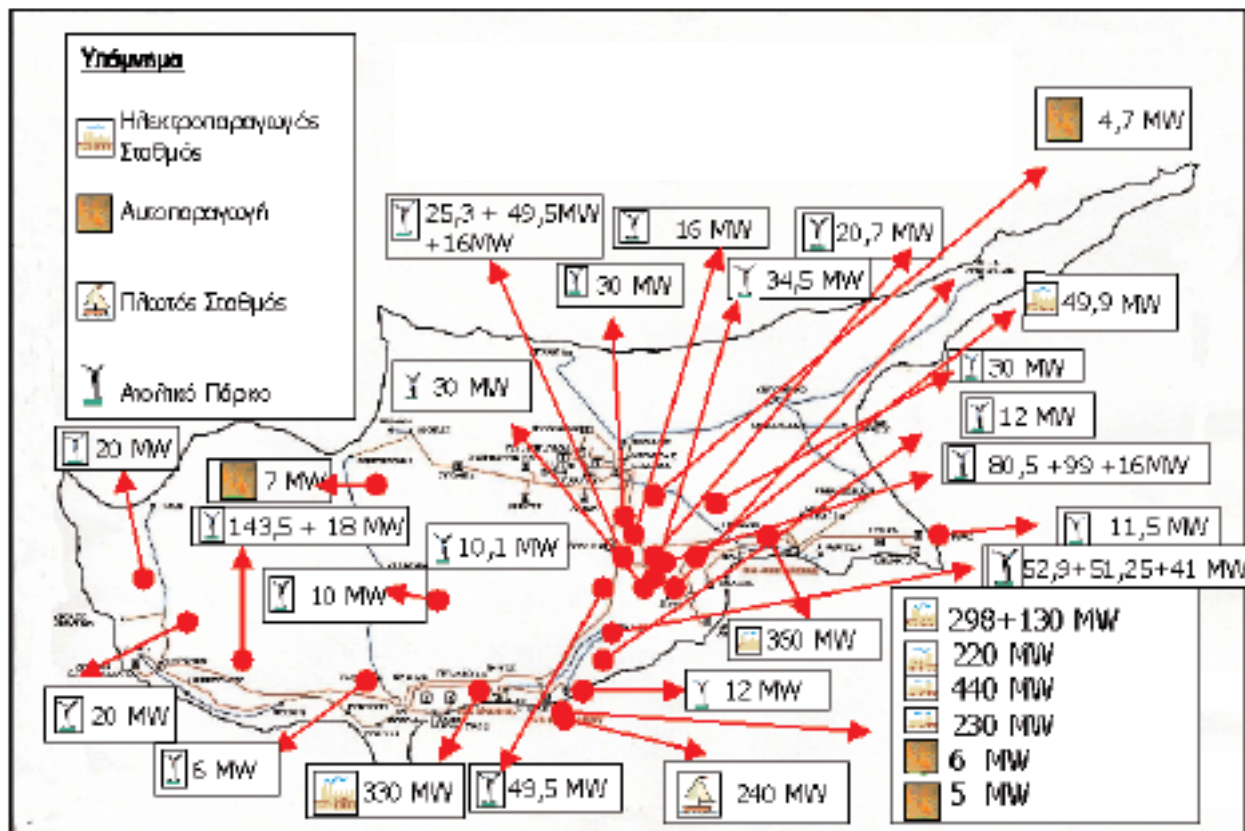
## (β) Άδειες που εκδόθηκαν για Μονάδες Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας – Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας & Βιομάζας

A/A	Όνομα Εταιρείας	Είδος Άδειας	MW
17	Rokas Aeoliki (Cyprus) Ltd	Κατασκευή Αιοληκού Πάρκου (Άγιος Θεόδωρος, Ψεματισμένος, Μαρώνι & Χοιροκίτια - Επαρχία Λάρνακας)	13,8* (39,1**)
18	Rokas Aeoliki (Cyprus) Ltd	Κατασκευή Αιοληκού Πάρκου (Κηλαυδιά, Αιθερικό & Πυργά – Επαρχία Λάρνακας)	50,6* (29,9**)
19	Rokas Aeoliki (Cyprus) Ltd	Κατασκευή Αιοληκού Πάρκου (Κηλαυδιά, Αγία Άννα, Κόσιη – Επαρχία Λάρνακας)	13,8* (11,5**)
20	WindPower Ltd	Κατασκευή Αιοληκού Πάρκου (Δάσος Ορείτες - Επαρχία Λεμεσού & Πάφου)	14* (4**)
21	MedWind Ltd	Κατασκευή Αιοληκού Πάρκου («Σχοινομούτης» Ψευδός, Αγία Άννα & Πυργά, - Επαρχία Λάρνακας)	12* (4**)
22	MedWind Ltd	Κατασκευή Αιοληκού Πάρκου («Παπαλιά» Πυργά, - Επαρχία Λάρνακας)	12* (4**)
23	Cypra Ltd	Κατασκευή Σταθμού Παραγωγής Ηλεκτρισμού από Βιομάζα (Άγιοι Ηλιόφωτοι- Επαρχία Λευκωσίας)	1,5*
24	Νίκος Αρμένης και Υιοί Λτδ.	Κατασκευή Σταθμού Παραγωγής Ηλεκτρισμού από Βιομάζα (Μοναγρούλλι- Επαρχία Λεμεσού)	0,25*
<b>ΣΥΝΟΛΟ (100%)</b>			<b>427,15* (411,85)**</b>
<b>ΑΗΚ (1,4%)</b>			<b>6*</b>
<b>ΑΛΛΟΙ (98,6%)</b>			<b>421,15* (411,85)*</b>

### Υπόμνημα:

- \* Άδειες που εκδόθηκαν.  
Ο Αδειούχος εις το παρόν στάδιο μπορεί να λειτουργήσει Σταθμό μεγέθους σύμφωνα με την άδεια που του εκδόθηκε.
- \*\* Πιθανή μελλοντική αύξηση ισχύος σε άδειες που εκδόθηκαν.  
Σε μεταγενέστερο στάδιο όταν οι συνθήκες της Αγοράς και του Συστήματος Ηλεκτρισμού το επιτρέπουν η ΠΑΕΚ δύναται να εγκρίνει επέκταση στη λειτουργία του Σταθμού.
- Η Έκδοση Άδειας Παραγωγής δεν απαλλάσσει τον κάτοχο της Άδειας από την υποχρέωση Εξασφάλισης οποιονδήποτε άλλων αναγκαίων Εγκρίσεων ή Αδειών, οι οποίες απαιτούνται από τους Νόμους και Κανονισμούς της Κυπριακής Δημοκρατίας.
- Για Ενθάρρυνση των Φωτοβολταϊκών η ΠΑΕΚ έχει απαλλάξει τους ενδιαφερόμενους, από την υποχρέωση υποβολής αίτησης για εξασφάλιση άδειας, για μονάδες με ισχύ μέχρι 10KW (Επίσημη Εφημερίδα της Δημοκρατίας 28/4/2006, Αριθμός Δημοσίευσης 2694).

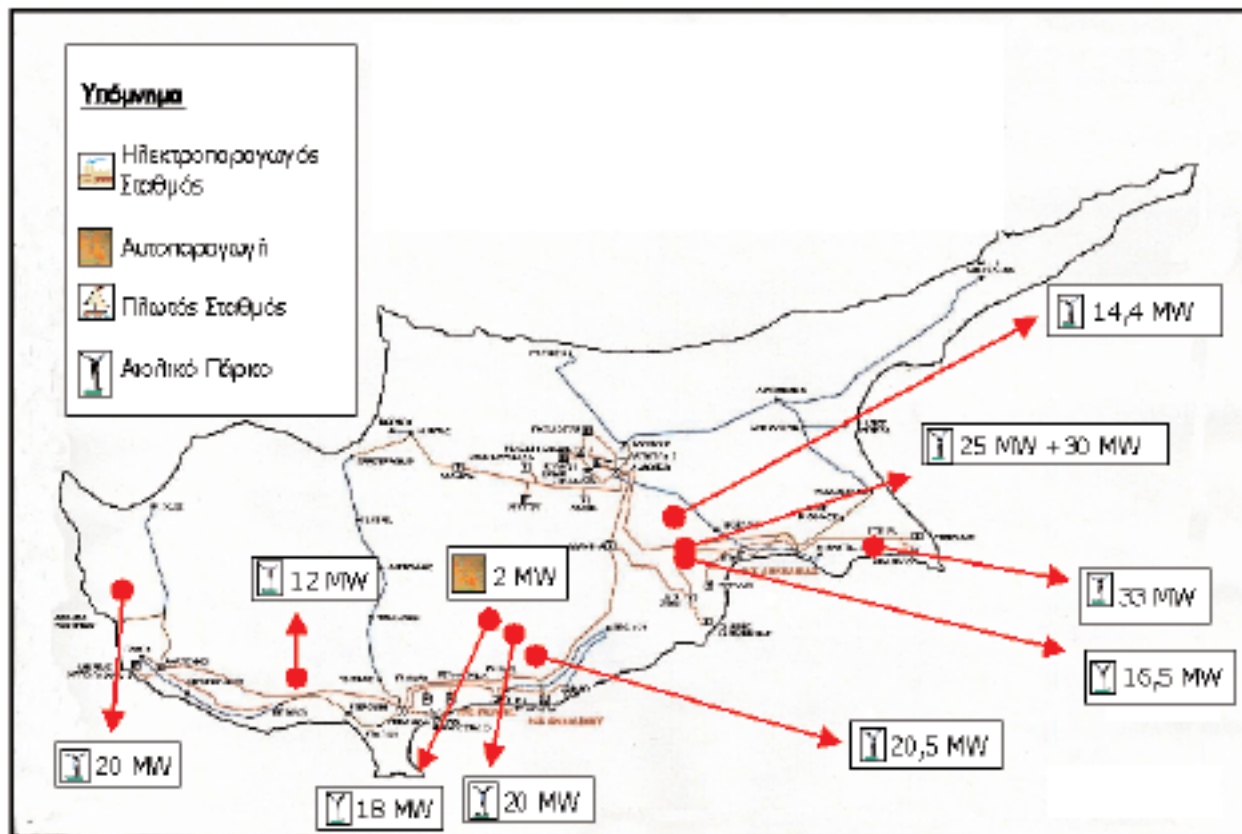
## ΑΔΕΙΟΔΟΤΗΜΕΝΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (31/12/2006)



### (γ) Αιτήσεις που υποβλήθηκαν για Κατασκευή Νέων Σταθμών Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας (υπό Μελέτη) – Συμβατικές Μονάδες Παραγωγής

A/A	Όνομα Εταιρείας	Είδος Άδειας	MW
1	Λατομεία Φαρμακάς Λτδ	Λειτουργία & Παραγωγή Σταθμού Ηλεκτρικής Ενέργειας (Υφιστάμενη Μονάδα – Αυτοπαραγωγή)	2
<b>ΣΥΝΟΛΟ (100%)</b>			<b>2</b>
<b>ΑΗΚ (0%)</b>			<b>0</b>
<b>ΑΛΛΟΙ (100%)</b>			<b>2</b>

## ΑΙΤΗΣΕΙΣ ΥΠΟ ΜΕΛΕΤΗ ΓΙΑ ΚΑΤΑΣΚΕΥΗ ΣΤΑΘΜΩΝ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (31/12/2006)



### (6) Αιτήσεις που υποβλήθηκαν για Κατασκευή Νέων Σταθμών Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας (υπό Μελέτη) – Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας

A/A	Όνομα Εταιρείας	Είδος Άδειας	MW
1	M. P. Aerosupply Ltd	Κατασκευή και Λειτουργία Αιολικού Πάρκου (περιοχή Κοινοτήτων Βάββλας, Οράς, Χοιροκοιτίας, Κάτω Δρυ, Καθαβασού – Επαρχία Λεμεσού)	20,5
2	MedWind Ltd	Κατασκευή Αιολικού Πάρκου – Άγιος Αμβρόσιος, περιοχή «Ξυλόκαστρου» (Επαρχία Λεμεσού)	12
3	MedWind Ltd	Κατασκευή Αιολικού Πάρκου – Σανίδα (Επαρχία Λεμεσού)	18
4	MedWind Ltd	Κατασκευή Αιολικού Πάρκου – Ασγάτα (Επαρχία Λεμεσού)	20
5	Med Wind Ltd	Κατασκευή Αιολικού Πάρκου – Κάθηκας, περιοχή «Άγιος Γεώργιος» (Επαρχία Πάφου)	20
6	Ketonis Developments Ltd	Κατασκευή Αιολικού Πάρκου – Σωτήρα (Επαρχία Αμμοχώστου)	33

**(δ) Αιτήσεις που υποβλήθηκαν για Κατασκευή Νέων Σταθμών Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας (υπό Μελέτη) – Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας**

A/A	Όνομα Εταιρείας	Είδος Άδειας	MW
7	Ketonis Developments Ltd	Κατασκευή Αιολικού Πάρκου – Κελλιά (Επαρχία Λάρνακας)	16,5
8	Aerotricity Ltd	Κατασκευή και Λειτουργία Αιολικού Πάρκου – Λύμπια (Επαρχία Λευκωσίας)	14,4
9	Επιχειρήσεις Α/φοι Στέλιου Κουννά Λτδ	Κατασκευή Αιολικού Πάρκου – Αραδίππου (Επαρχία Λάρνακας)	25
10	Ketonis Developments Ltd	Κατασκευή Αιολικού Πάρκου – Αραδίππου (Επαρχία Λάρνακας)	30
<b>ΣΥΝΟΛΟ (100%)</b>			<b>209,4</b>
<b>ΑΗΚ (0%)</b>			<b>0</b>
<b>ΑΛΛΟΙ (100%)</b>			<b>209,4</b>

## Άδειες για φυσικό αέριο

**Αιτήσεις που υποβλήθηκαν για Φυσικό Αέριο**

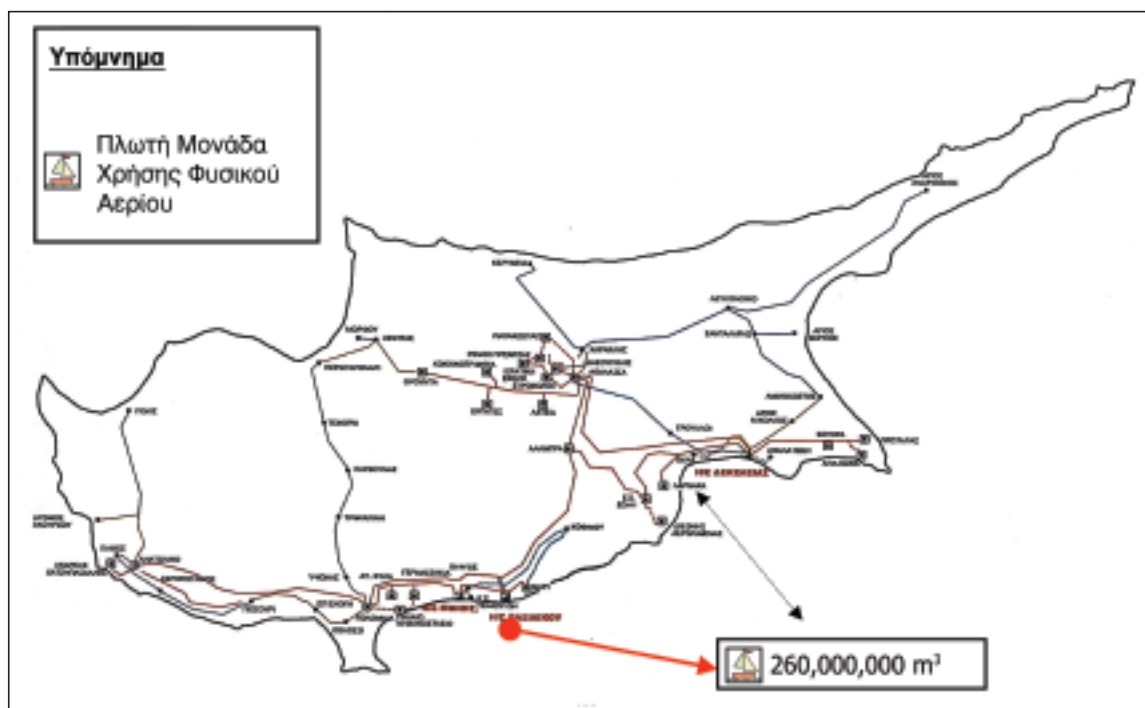
A/A	Όνομα Εταιρείας	Είδος Άδειας	m <sup>3</sup> x 10 <sup>6</sup>	m <sup>3</sup> x 10 <sup>6</sup>
1	Golar Energy Ltd	Κατασκευή και Λειτουργία και Εκμετάλλευση Εγκαταστάσεων Εισαγωγής/ Αποθήκευσης/ Αεριοποίησης Φυσικού Αερίου για ΙΔΙΑ ΧΡΗΣΗ – Πλωτή Μονάδα Κόλπος Βασιλικού (Επαρχία Λάρνακας)	125	260
<b>ΣΥΝΟΛΟ (100%)</b>			<b>125</b>	<b>260</b>
<b>ΑΗΚ (0%)</b>			<b>0</b>	<b>0</b>
<b>ΑΛΛΟΙ (100%)</b>			<b>125</b>	<b>260</b>

## Αιτήσεις που απορρίφθηκαν

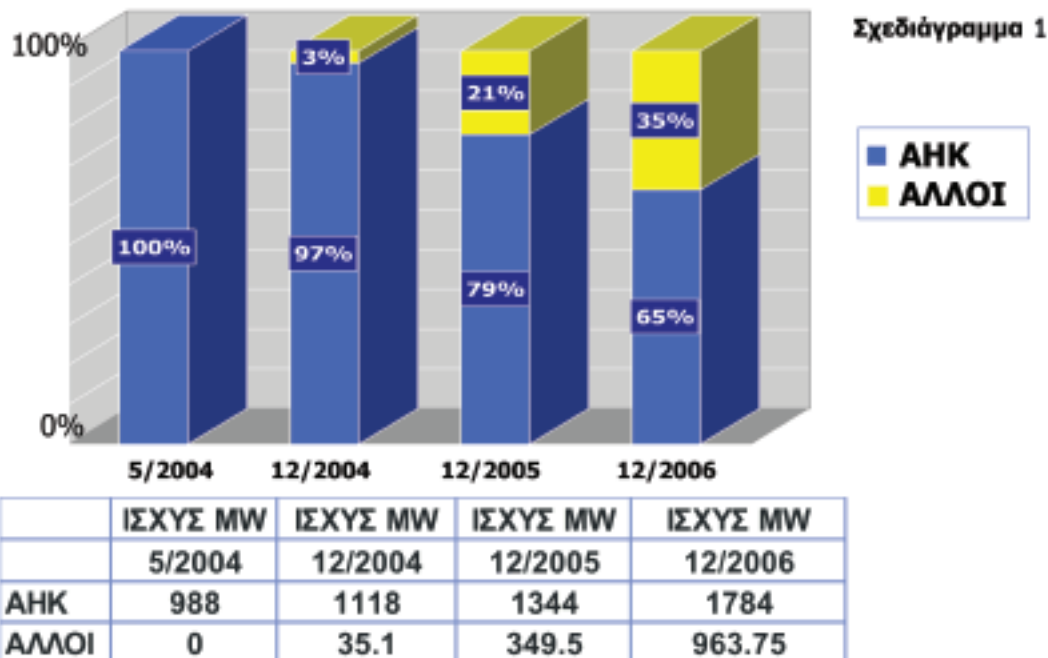
### Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας - Συμβατικές Μονάδες Παραγωγής - Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας & Βιομάζας

A/A	Όνομα Εταιρείας	Είδος Άδειας	MW
1	Hellenic Copper Mines Ltd	Κατασκευή Σταθμού στη Σκουριώτισσα, Λινού) – Επαρχία Λευκωσίας – Συμβατικές Μονάδες –	3,8
2	Hellenic Copper Mines Ltd	Λειτουργία και Παραγωγή Σταθμού στη Σκουριώτισσα, Λινού) – Επαρχία Λευκωσίας – Συμβατικές Μονάδες –	3,8
3	Ελληνική Μεταλλευτική Εταιρεία Λτδ (ΕΜΕ)	Κατασκευή Σταθμού στο Βασιλικό – Επαρχία Λάρνακας Συμβατικές Μονάδες	60
4	Ελληνική Μεταλλευτική Εταιρεία Λτδ (ΕΜΕ)	Λειτουργία και Παραγωγή Σταθμού στο Βασιλικό – Επαρχία Λάρνακας – Συμβατικές Μονάδες	60
5	Vouros Power Industries Ltd	Κατασκευή Αιολικού Πάρκου (Αλέξιγρος – Επαρχία Λάρνακας)	12
6	Vouros Power Industries Ltd	Κατασκευή Αιολικού Πάρκου (Τσάδα - Επαρχία Πάφου)	12
7	MedWind Ltd	Κατασκευή Αιολικού Πάρκου (Πυργά, Απιδάκι – Επαρχία Λάρνακας)	12

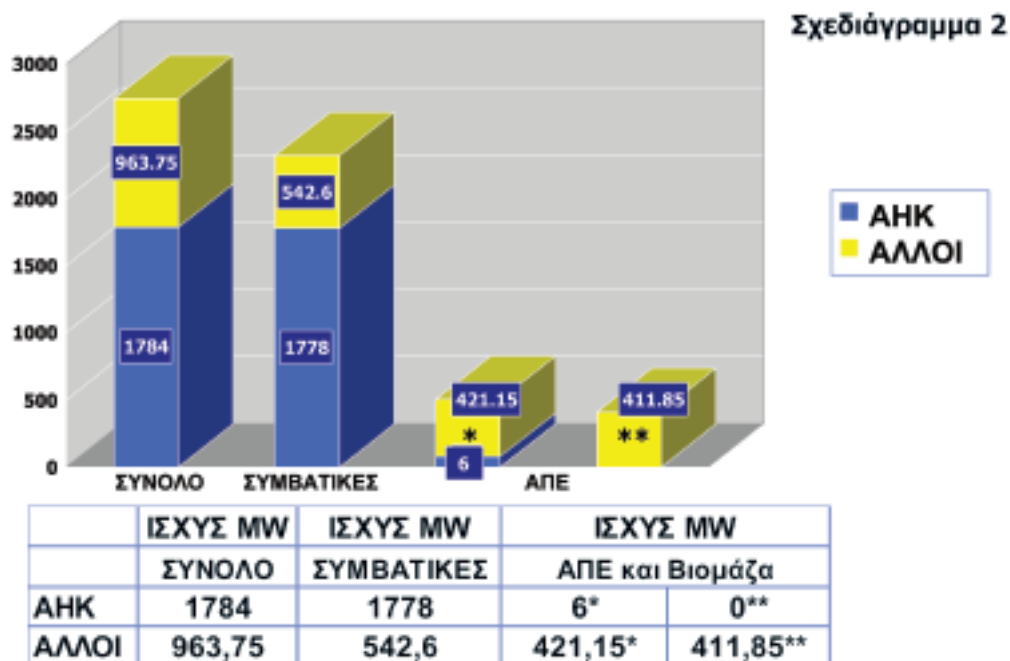
### ΑΙΤΗΣΕΙΣ ΥΠΟ ΜΕΛΕΤΗ ΓΙΑ ΚΑΤΑΣΚΕΥΗ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΕΙΣΑΓΩΓΗΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ (31/12/2006)



Ποσοτά ΑΗΚ στη Συνολική Αδειοδοτημένη Ισχύ την περίοδο 01/05/2004 -31/12/2006



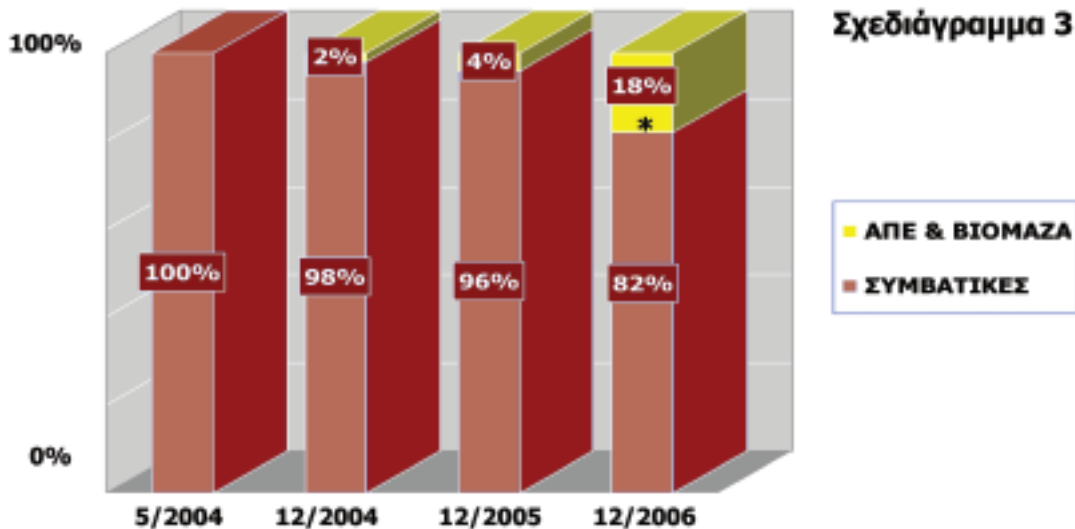
Συνολική Αδειοδοτημένη Ισχύς την 31/12/2006



\* Για άμεση εγκατάσταση

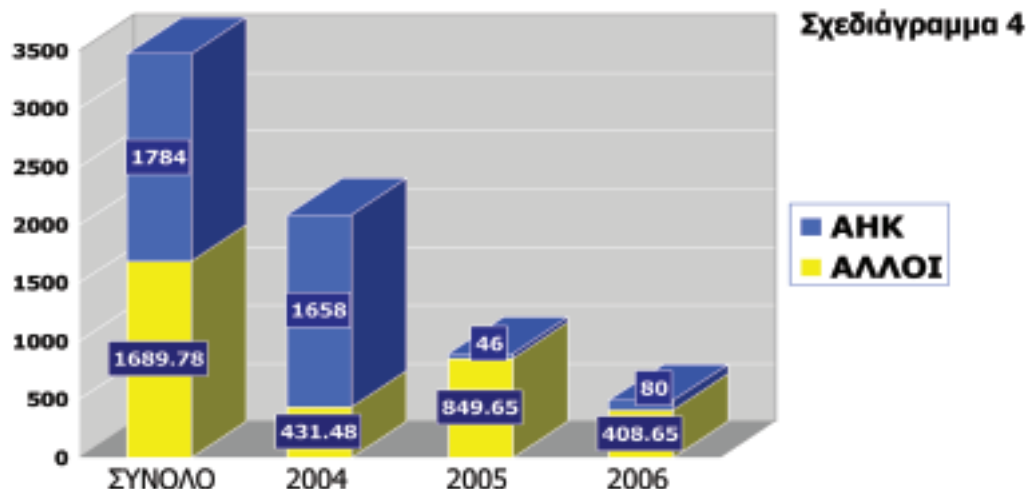
\*\* Για μελλοντική εγκατάσταση

**Ποσοτά Αδειοδοτημένης Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας από Συμβατικές Μονάδες, ΑΠΕ και Βιομάζα την περίοδο 01/05/2004 – 31/12/2006**



	ΙΣΧΥΣ MW	ΙΣΧΥΣ MW	ΙΣΧΥΣ MW	ΙΣΧΥΣ MW	
	5/2004	12/2004	12/2005	12/2006	
ΑΠΕ & ΒΙΟΜΑΖΑ	0	22,1	62,6	427,15*	411,85**
ΣΥΜΒΑΤΙΚΕΣ	988	1131	1630,9	2320,6	

**Αιτήσεις για Άδειες Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας που υποβλήθηκαν την περίοδο 2004-2006**

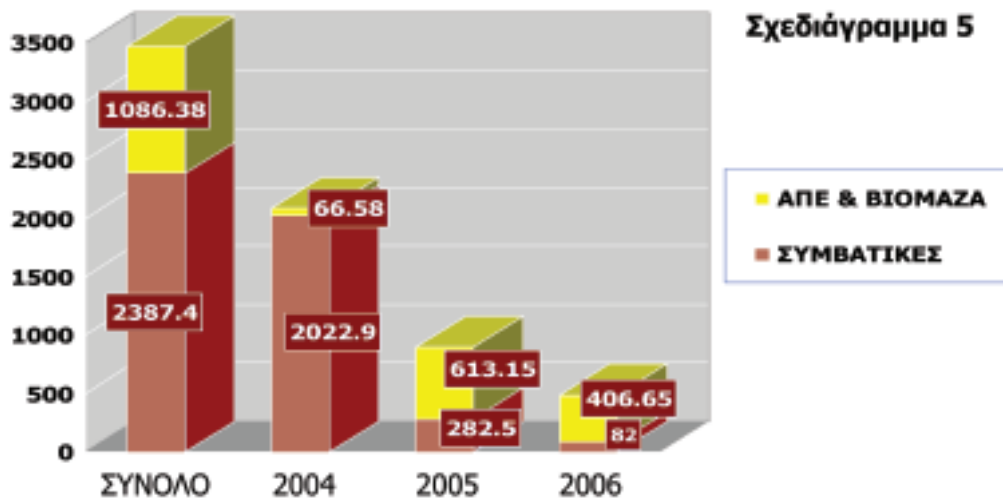


	ΙΣΧΥΣ MW	ΙΣΧΥΣ MW	ΙΣΧΥΣ MW	ΙΣΧΥΣ MW
	ΣΥΝΟΛΟ	2004	2005	2006
ΑΗΚ	1784	1658	46*	80*
ΆΛΛΟΙ	1689,78	431,48	849,65*	408,65*

\*Συμπεριλαμβάνονται και Τροποποιήσεις Αιτήσεων



Αιτήσεις για Άδειες Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας  
που υποβλήθηκαν την περίοδο 2004-2006



	ΙΣΧΥΣ MW	ΙΣΧΥΣ MW	ΙΣΧΥΣ MW	ΙΣΧΥΣ MW
	ΣΥΝΟΛΟ	2004	2005	2006
ΑΠΕ & ΒΙΟΜΑΖΑ	1086,38	66,58	613,15*	406,65*
ΣΥΜΒΑΤΙΚΕΣ	2387,4	2022,9	282,5*	82*

\*Συμπεριλαμβάνονται και Τροποποιήσεις Αιτήσεων



Ηλεκτροπαραγωγός Σταθμός Βιομάζας

## ΕΞΑΙΡΕΣΕΙΣ ΑΠΟ ΑΔΕΙΑ ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΜΟΝΑΔΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ

Το έτος 2006 η ΡΑΕΚ δημοσίευσε τόσο στον ημερήσιο τύπο όσο και στην επίσημη εφημερίδα της Δημοκρατίας τρεις φορές, τον Απρίλιο, Μάιο και Νοέμβριο, ενημερωτική ανακοίνωση προς κάθε ενδιαφερόμενο ότι για την εγκατάσταση και λειτουργία Ηλεκτρογεννήτριας (Η/Γ) απαιτείται η εξασφάλιση άδειας ή εξαίρεσης από άδεια από τη ΡΑΕΚ.

Τη χρονιά που μας πέρασε η ΡΑΕΚ εξέτασε διακόσιες εννέα (209) αιτήσεις για εξασφάλιση εξαίρεσης είτε από άδεια κατασκευής είτε από άδεια λειτουργίας Μονάδων παραγωγής ηλεκτρισμού για αυτοπαραγωγή για εφεδρικούς σκοπούς και έχει εκδώσει τις αντίστοιχες εξαιρέσεις από άδεια, συνολικής Ισχύος 29,762.8KW.

Επίσης για το 2006 έχουν υποβληθεί τρεις (3) αιτήσεις για παροχή εξαίρεσης από άδεια κατασκευής και λειτουργίας Μονάδων παραγωγής ηλεκτρισμού από ΑΠΕ και Βιομάζα. Οι δύο (2) αιτήσεις με συνολική ηλεκτρική Ισχύ 500KW αφορούν την επεξεργασία χοιροπλημάτων και παραγωγή ηλεκτρισμού από Βιοαέριο και η άλλη, ηλεκτρικής ισχύος 5MW, αφορά κυρίως την επεξεργασία των ζωικών αποβλήτων του σφαγείου της Κοφίνου και παραγωγή ηλεκτρισμού επίσης από Βιοαέριο. Η ΡΑΕΚ έχει εκδώσει δύο (2) εξαιρέσεις από άδεια κατασκευής και λειτουργίας Μονάδων παραγωγής ηλεκτρισμού από ΑΠΕ και Βιομάζα συνολικής ηλεκτρικής ισχύος 1,750KW.



# ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟΣ ΧΑΡΤΗΣ ΤΗΣ ΚΥΠΡΟΥ

Η ΡΑΕΚ έχει επισημάνει από τα πρώτα στάδια της εγκαθίδρυσης της, την αναγκαιότητα για τη δημιουργία «Ενεργειακού Χάρτη της Κύπρου».

Έτσι, μέσα στα πλαίσια αυτά και προκειμένου να πετύχει τον πιο πάνω στόχο, άρχισε την προώθηση συγκεκριμένων ενεργειών.

Το Σεπτέμβριο του 2006 επανυπέβαλε στο Γραφείο Προγραμματισμού της Κυπριακής Δημοκρατίας Τεχνικό Δελτίο Έργου/Υποέργου σύμφωνα με το Σχέδιο Κρατικών Ενισχύσεων, με θέμα «Ολοκληρωμένες Δράσεις Υποστήριξης Ενεργειακού Σχεδιασμού και Ανάπτυξης Ενεργειακού Χάρτη της Κύπρου» προς ένταξη για χρηματοδότηση από τα Διαρθρωτικά Ταμεία της ΕΕ και την Κυπριακή Κυβέρνηση, με σκοπό τη συμπερίληψή του στη νέα Προγραμματική Περίοδο 2007-2013 των Διαρθρωτικών Ταμείων.

## ΣΤΟΧΟΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟΥ ΧΑΡΤΗ

Ο Ενεργειακός Χάρτης της Κύπρου πέραν από το πλαίσιο του Ενεργειακού Σχεδιασμού θα αποτελέσει πρωταρχικό υλικό πληροφόρησης του ευρύτερου κοινού της Κύπρου, αλλά και κάθε ενδιαφερόμενου σε θέματα ευαισθητοποίησης, ενημέρωσης, εκπαίδευσης και επενδυτικών ευκαιριών στον τομέα της ενέργειας, της διαχείρισης φυσικών πόρων και του περιβάλλοντος. Με βάση αυτές τις προτεραιότητες, το προτεινόμενο έργο θα συμπεριλάβει δράσεις για την υλοποίηση εκστρατείας ενημέρωσης του κοινού σε θέματα προστασίας του περιβάλλοντος, εξοικονόμησης ενεργειακών πόρων και εναλλακτικών πηγών ενέργειας.

**Η δημιουργία του Ενεργειακού Χάρτη συνεπάγεται τη γεωγραφική, ποσοτική και ποιοτική καταγραφή των ενεργειακών πόρων, ορυκτών αλλιά και ανανεώσιμων πηγών ενέργειας της Κύπρου καθώς και μεθόδων ορθολογικής διαχείρισής τους. Το προτεινόμενο έργο είναι πλήρως εναρ-**

## **μονισμένο και κομβικό αναφορικά με την αποστολή της ΡΑΕΚ**

Σε αυτό το πλαίσιο, θα καταγραφούν στοιχεία σχετικά με την εκμετάλλευση όλων των ενεργειακών πόρων της χώρας συμπεριλαμβανομένων των αστικών απορριμμάτων και βιομηχανικών αποβλήτων, της αιοθικής, ηλιακής ενέργειας και της ενέργειας από τις υδατοπτώσεις καθώς και η συνεισφορά της ενέργειας της χώρας όχι μόνο τοπικά αλλά και γενικότερα στον Ευρωπαϊκό Χώρο για την παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας.

Για τους σκοπούς του προτεινόμενου Έργου θα αναπτυχθούν διαδικασίες συλλογής, καταγραφής και διαχείρισης της σχετικής με τους ενεργειακούς πόρους πληροφορίας. Με τον τρόπο αυτό η ΡΑΕΚ θα είναι σε θέση να συγκεντρώνει στοιχεία όχι μόνο για τις διαθέσιμες ποσότητες ενέργειας, αλλά και για στοιχεία σχετικά με περιπτώσεις αιχμής ή ελλείψεων κλπ.

Αντίστοιχα με το δίκτυο καταγραφής θα αναπτυχθεί και ένα δίκτυο πληροφόρησης του ευρύτερου και ειδικότερου κοινού (μηχανικοί, εκπαιδευτικοί, ερευνητές, επενδυτές, αναλυτές, κ.α.). Ιδιαίτερη μέριμνα θα δοθεί στη διάχυση ενημέρωσης σχετικής τόσο με την κατανάλωση ενέργειας, όσο και με εναλλακτικές πηγές ενέργειας, διότι αυτοί οι άξονες ταυτίζονται με την προστασία του περιβάλλοντος.

Το προτεινόμενο Έργο θα αποτελέσει απαραίτητη υποδομή για το γενικότερο ενεργειακό σχεδιασμό της Κύπρου, ο οποίος θα γίνεται με βάση τα στοιχεία του Ενεργειακού Χάρτη, και με στόχο την ορθολογική αξιοποίηση των ενεργειακών πόρων.



Επίδοση της Άδειας Κατασκευής και Λειτουργίας της 5ης και 6ης μονάδας Συνδιασμένου Κύκλου στην ΑΗΚ

## ΡΗΤΡΑ ΚΑΥΣΙΜΩΝ

### ΕΓΚΡΙΣΕΙΣ ΓΙΑ ΡΗΤΡΑ ΚΑΥΣΙΜΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΘΕΩΡΗΣΗ ΤΙΜΩΝ ΓΙΑ ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΠΟΥ ΠΡΟΣΦΕΡΕΙ Η ΑΗΚ

Η ΡΑΕΚ ενέκρινε την 1η Νοεμβρίου 2005 εισήγηση της ΑΗΚ για μείωση της Ρήτηρας Καυσίμων από 0,0015 σε 0,00133 σεντ με εφαρμογή από την 1η Ιανουαρίου 2006.

Ο υπολογισμός της Ρήτηρας Καυσίμων με βάση την οποία καθορίζεται η τιμή της κιλοβατώρας για όλες τις διατιμήσεις, θα επαναλαμβάνεται κάθε έξι (6) μήνες, οπότεν θα υποβάλλεται ανάλογη εισήγηση από την ΑΗΚ για έγκριση από τη ΡΑΕΚ.

Η αναθεώρηση αυτή έχει επιφέρει γενική μείωση στις διατιμήσεις της τάξης του 3,5%. Η ΑΗΚ ανακοίνωσε τη νέα Ρήτρα Καυσίμων (Αρ. Ανακοίνωσης 8756) στην Επίσημη Εφημερίδα της Δημοκρατίας στις 23 Δεκεμβρίου 2005.

Η σχετική ανακοίνωση ήταν η ακόλουθη:

*«Με την πρόσφατη λειτουργία της τρίτης μονάδας στον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Βασιλικού έχει βελτιωθεί σημαντικά η απόδοση λειτουργίας των Σταθμών Παραγωγής της ΑΗΚ.*

*Κατά συνέπεια έχει προταθεί από την ΑΗΚ και έχει εγκριθεί από τη ΡΑΕΚ όπως η Ρήτρα Καυσίμων, με την οποία επιβαρύνονται οι καταναλωτές με βάση την ισχύουσα Νομοθεσία για τις διατιμήσεις της ΑΗΚ, μειωθεί από την 1η Ιανουαρίου 2006 από 0,0015 σεντς σε 0,00133 σεντς.*

*Οι σχετικές παράγραφοι οι οποίες περιλαμβάνονται στις δημοσιευμένες διμηνιαίες και μηνιαίες Διατιμήσεις διαμορφώνονται, αντίστοιχα, ως ακολούθως:*

#### ΔΙΜΗΝΙΑΙΕΣ ΔΙΑΤΙΜΗΣΕΙΣ

*Ρήτρα Καυσίμων: Κάθε δίμηνο οι επιβαρύνσεις για κάθε μονάδα που χρεώνεται θα αυξάνεται ή μειώνεται κατά 0,00133 σεντς για κάθε 5 σεντς αύξηση ή μείωση πάνω ή κάτω των £50 του κόστους καυσίμων κατά μετρικό τόνο, όπως θα καθορίζει η Αρχή για το δίμηνο.*

#### ΜΗΝΙΑΙΕΣ ΔΙΑΤΙΜΗΣΕΙΣ

*Ρήτρα Καυσίμων: Κάθε μήνα οι επιβαρύνσεις για κάθε μονάδα που χρεώνεται θα αυξάνεται ή μειώνεται κατά 0,00133 σεντς για κάθε 5 σεντς αύξηση ή μείωση πάνω ή κάτω των £50 του κόστους καυσίμων κατά μετρικό τόνο, όπως θα καθορίζει η Αρχή για το μήνα».*

## ΜΕΓΙΣΤΗ ΖΗΤΗΣΗ ΚΑΙ ΠΡΟΒΛΕΨΗ ΦΟΡΤΙΟΥ

Κατά το υπό επισκόπηση έτος η Μέγιστη Ζήτηση Φορτίου σημειώθηκε στις 22 Αυγούστου 2006, ώρα 14.15 και έφθασε τα 907MW (έναντι πρόβλεψης 910MW), εκ των οποίων 3MW προήλθαν από εγκαταστάσεις «Αυτοπαραγωγής».

Η συνολική για ολόκληρο το έτος παραχθείσα Ενέργεια έφθασε τις 4.650GWh (έναντι πρόβλεψης 4.640GWh), εκ των οποίων 32,17GWh αποτέλεσαν προϊόν «Αυτοπαραγωγής», ενώ 40,59GWh, διατέθηκαν για τις ανάγκες των κατεχομένων μας περιοχών.

Ο συντελεστής φορτίου για το έτος περιορίστηκε στη τιμή του 0,585.

Ο μέσος ρυθμός αύξησης των τελευταίων ετών σε τιμές Μέγιστης Ζήτησης Φορτίου (Παραγωγής) κυμάνθηκε σε επίπεδα της τάξης του 5,85%, ενώ σε τιμές παραγωγής Ενέργειας, της τάξης του 5,65%.

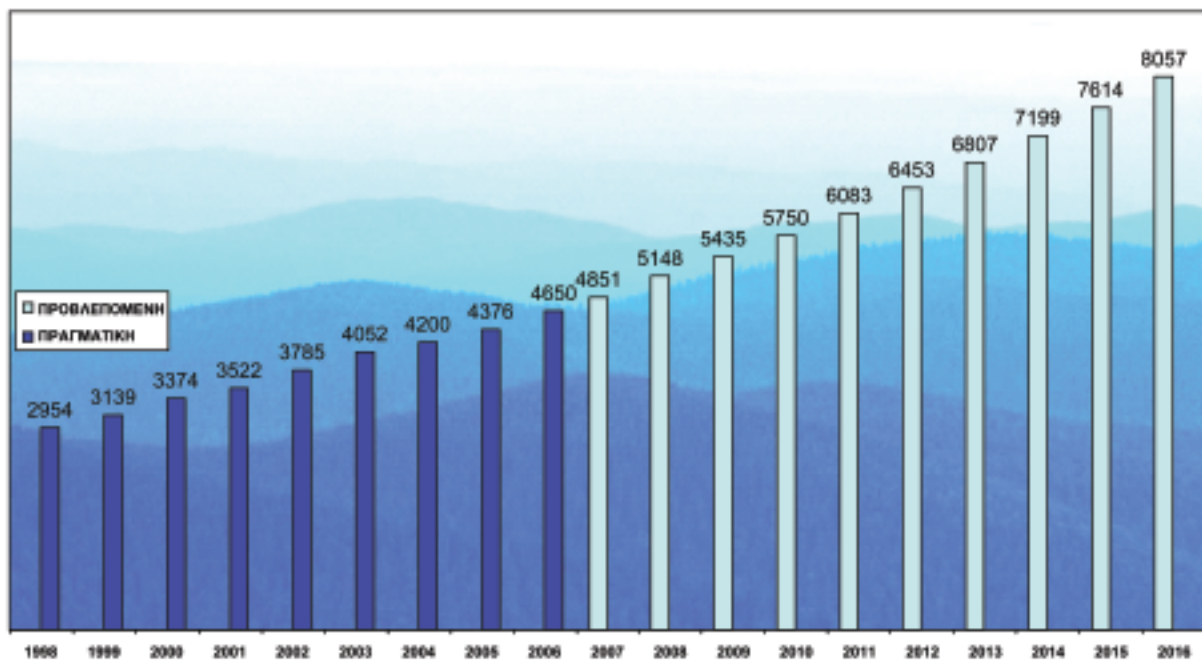
Η τιμή της μέγιστης ετήσιας ζήτησης όσο και η ετήσια ποσότητα ενέργειας, προβλέπεται να συνεχίσουν με παρόμοια αυξητική τάση.

Οι γραφικές παραστάσεις 1 & 2 παρουσιάζουν ιστορικά στοιχεία από 1998 μέχρι 2006 και την εικόνα πρόβλεψης των μεγεθών από 2007 μέχρι 2016.



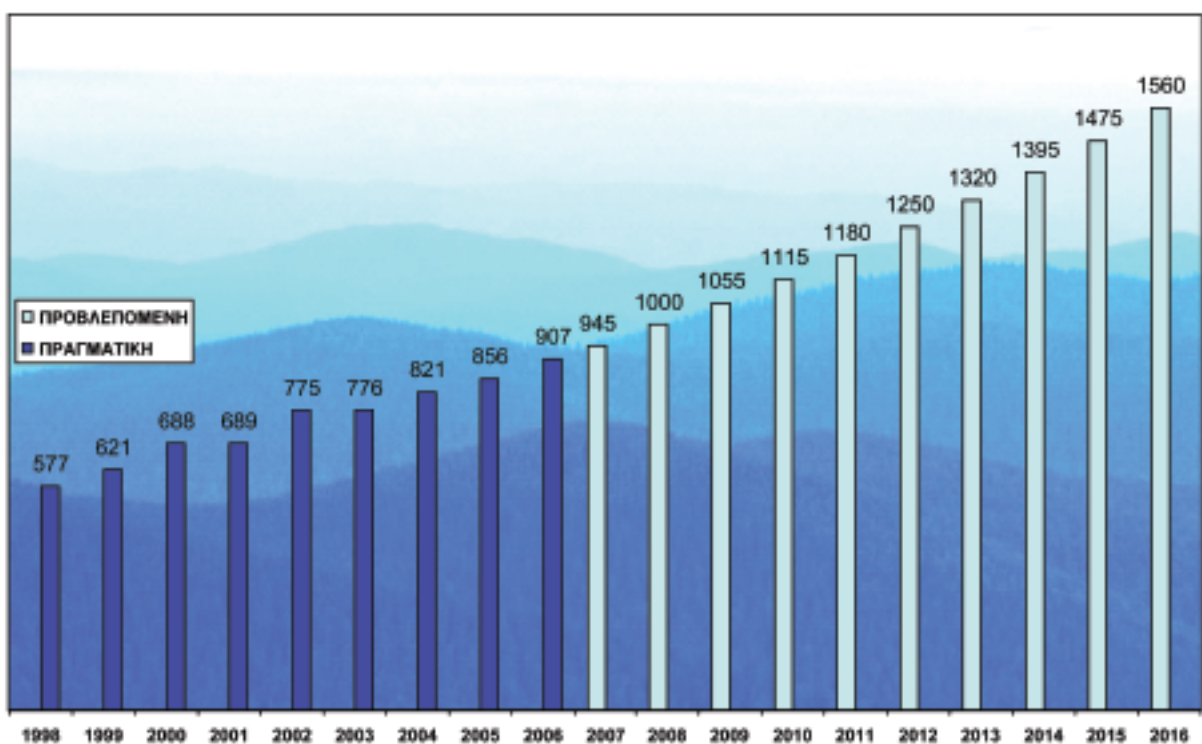
## ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΣΕ GWh ΜΕΧΡΙ ΤΟ 2016

Γραφική Παράσταση 1



## ΕΤΗΣΙΑ ΜΕΓΙΣΤΗ ΖΗΤΗΣΗ ΣΕ MW ΜΕΧΡΙ ΤΟ ΕΤΟΣ 2016

Γραφική Παράσταση 2



## ΕΝΗΜΕΡΩΤΙΚΕΣ ΚΑΙ ΑΛΛΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ ΡΑΕΚ ΜΕΣΑ ΣΤΟ 2006

Η ΡΑΕΚ όπως κάθε χρόνο, έτσι και μέσα στο 2006, είχε ενεργό συμμετοχή και δραστηριότητα στον τομέα της πληροφόρησης, με στόχο πάντοτε τη διαφώτιση σε θέματα Ενέργειας. Η ανταπόκριση αξιωματούχων ή λειτουργών της ΡΑΕΚ είναι πάντα δεδομένη για ενημέρωση κάθε ενδιαφερόμενου. Αναφέρουμε μερικές από τις πιο σημαντικές εκδηλώσεις στις οποίες συμμετείχε η ΡΑΕΚ.

- **ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΚΑΙ ΑΝΑΠΤΥΞΗ ΑΙΟΛΙΚΩΝ ΠΑΡΚΩΝ**

Η ΡΑΕΚ εκπροσωπήθηκε στο ενημερωτικό Σεμινάριο, που απευθυνόταν σε οποιοδήποτε νομικό και φυσικό πρόσωπο, για την «Αιολική Ενέργεια και Ανάπτυξη Αιολικών Πάρκων» που διοργάνωσε η Diamond Fog Ltd στις 23 Φεβρουαρίου 2006 στη Λευκωσία και ήταν υπό την αιγίδα της ΡΑΕΚ.

- **ΑΠΕ ΚΑΙ ΕΞΟΙΚΟΝΟΜΗΣΗ ΣΤΟ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΟ ΤΟΜΕΑ**

Το Μέλος, Κύπρος Κυπριανίδης, εκπροσώπησε τη ΡΑΕΚ στο σεμινάριο «Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και Προοπτικές Εξοικονόμησης Ενέργειας στο Βιομηχανικό Τομέα» που έγινε στις 9 Μαρτίου 2006 στη Λεμεσό. Ο κ. Κυπριανίδης ήταν ένας εκ των εισηγητών στο εν λόγω σεμινάριο.

- **ΣΥΝΑΝΤΗΣΗ ΕΡΓΑΣΙΑΣ ΓΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΑ ΘΕΜΑΤΑ**

Η ΡΑΕΚ εκπροσωπήθηκε στη συνάντηση εργασίας για Ενέργειακά Θέματα που οργάνωσε το Κέντρο Οικονομικών Ερευνών του Πανεπιστημίου Κύπρου.

Η συνάντηση εργασίας έγινε στις 23 Μαΐου 2006 στο Πανεπιστήμιο Κύπρου.

Στην πιο πάνω συνάντηση παρουσιάστηκαν τα πρώτα αποτελέσματα από τη σχετική οικονομική έρευνα που διεξήγαγε η Μονάδα Οικονομικών

Ερευνών (ΜΟΕ) του Πανεπιστημίου Κύπρου, και πιο συγκεκριμένα οι προβλέψεις για την κατανάλωση ηλεκτρικού μέχρι το 2030 σύμφωνα με διάφορα σενάρια τιμών πετρελαίου. Έγινε επίσης παρουσίαση των δραστηριοτήτων που προγραμματίζονται στη ΜΟΕ στην κατεύθυνση του μακροχρόνιου ενεργειακού σχεδιασμού.

- **ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΟ ΚΟΙΝΟΤΙΚΟ ΚΕΚΤΗΜΕΝΟ**

Η ΡΑΕΚ εκπροσωπήθηκε στο πρόγραμμα «Δημιουργία Ενεργών Πολιτών, μέσω της Περιβαλλοντικής Ενημέρωσης». Διοργανώθηκε ημερίδα με πρωτοβουλία της Ομοσπονδίας Περιβαλλοντικών και Οικολογικών Οργανώσεων σε συνεργασία με τη Μονάδα Περιβαλλοντικών Μελετών του Κέντρου Ερευνών με θέμα «Περιβαλλοντικό Κοινωνικό Κεκτημένο – Μια Κριτική Προσέγγιση» στις 17 Ιουνίου 2006.

- **ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ – ΕΞΟΙΚΟΝΟΜΗΣΗ – ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝ ΚΑΙ Ο ΡΟΛΟΣ ΤΩΝ ΑΠΕ**

Ο Σύνδεσμος Αποφοίτων Μέσης Τεχνικής Εκπαίδευσης Κύπρου (ΣΑΜΕΤΕΚ), μέσα στα πλαίσια συνεργασίας και προσφοράς του προς τη Κυπριακή Βιομηχανία, διοργάνωσε σεμινάριο με θέμα «Ενεργειακή Κατανάλωση – Εξοικονόμηση – Περιβάλλον και ο Ρόλος των ΑΠΕ». Σκοπός του σεμιναρίου, ήταν η παροχή πληροφοριών για ΑΠΕ, η έννοια της ενεργειακής πολιτικής, ο Ρόλος των ΑΠΕ, η ενημέρωση για το νομικό πλαίσιο και σχέδιο χορηγιών, αειφόρες κατασκευές, ενεργειακή κατανάλωση, θερμομόνωση καθώς και η σύνδεση μονάδων ΑΠΕ στο δίκτυο της ΑΗΚ.

Τη ΡΑΕΚ εκπροσώπησε ο Κύπρος Κυπριανίδης, ο οποίος ανέπτυξε το Ρόλο της ΡΑΕΚ στην ενίσχυση του ανταγωνισμού και τη συγκράτηση του κόστους ενέργειας. Εξοικονόμηση ενέργειας – επιχορηγήσεις ΑΠΕ.

Το εν λόγω σεμινάριο τέθηκε υπό την αιγίδα της ΡΑΕΚ και έγινε στις 21 Ιουνίου 2006.

- **ΕΥΦΥΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΗ**

Η ΡΑΕΚ εκπροσωπήθηκε στο Συγχρηματοδοτικό Πρόγραμμα «Ευφυής Ενέργεια για την Ευρώπη». Το πρόγραμμα αυτό διοργάνωσε η Υπηρεσία Ενέρ-



γείας του Υπουργείου Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού, ως το εθνικό σημείο αναφοράς, (National Focal Point) για το συγχρηματοδοτικό πρόγραμμα «Ευφυής Ενέργεια για την Ευρώπη» (Intelligent Energy for Europe) και το Ίδρυμα Ενέργειας Κύπρου, σε συνεργασία με την Ευρωπαϊκή Επιτροπή. Το πιο πάνω πρόγραμμα έγινε στη Λευκωσία στις 7 Ιουλίου 2006.

- **ΛΟΓΙΣΜΙΚΟ ΓΙΑ ΒΕΛΤΙΣΤΗ ΔΕΣΜΕΥΣΗ ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΩΝ ΜΟΝΑΔΩΝ**

Η ΡΑΕΚ εκπροσωπήθηκε στην παρουσίαση που έγινε στα Κεντρικά Γραφεία της ΑΗΚ στις 12 Ιουλίου 2006 με θέμα «Λογισμικό για Βέλτιστη Δέσμευση Ηλεκτροπαραγωγών Μονάδων». Την πιο πάνω παρουσίαση διοργάνωσε ο τομέας επιχειρηματικής ανάπτυξης της ΑΗΚ.

- **ΤΙΜΗΤΙΚΕΣ ΔΙΑΚΡΙΣΕΙΣ ΠΟΙΟΤΗΤΑΣ**

Η ΡΑΕΚ εκπροσωπήθηκε και παρουσίασε το θέμα «Ο Ρόλος και οι Δραστηριότητες της ΡΑΕΚ / Ενέργεια – Περιβάλλον» στην εκδήλωση για τις Τιμητικές Διακρίσεις Ποιότητας «Κύπρος 2005» που οργάνωσε το περιοδικό της ποιότητας Eco-Q και πραγματοποιήθηκε στη Λευκωσία στις 25 Σεπτεμβρίου 2006.

- **ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΠΟΔΟΣΗ ΚΤΗΡΙΩΝ**

Η ΡΑΕΚ εκπροσωπήθηκε στην ημερίδα που διοργάνωσε το Frederick Institute of Technology και το Επιστημονικό Τεχνικό Επιμελητήριο Κύπρου (ΕΤΕΚ) στη Λευκωσία, με θέμα «Επιπτώσεις στη Μελέτη και την Κατασκευή των Κτηρίων από την Οδηγία 2002/91 της ΕΕ για την ενεργειακή απόδοση των Κτηρίων» στις 28 Νοεμβρίου 2006.



## ΔΙΕΘΝΕΙΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ ΚΑΙ ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ

Όπως κάθε χρόνο, έτσι και μέσα στο 2006 η ΡΑΕΚ προσκλήθηκε ή και συμμετείχε σε σημαντικές εκδηλώσεις του εξωτερικού που σχετίζονται με τον Τομέα της Ενέργειας και της χρήσης του Φυσικού Αερίου.

Μέσα στη χρονιά που επισκοπούμε, το 2006, η ΡΑΕΚ εκπροσωπήθηκε στις πιο κάτω εκδηλώσεις:

- European Wind Energy Conference 2006 – 26/02 – 01/03/2006, Αθήνα
- European Forum Gas 3 – 02-05/04/06, Βερολίνο
- Project with the Acronym “EXPLORER”- 15-17/04/06, Αθήνα
- 5th ERRA (Energy Regulators Regional Association) Energy Regulation & Investment Conference – 14-17/05/06, Ουγγαρία/Βουδαπέστη
- The Energy Regulators Community in the Mediterranean Basin–Workshop, Ιταλία/Ρώμη
- Role and Benefits of Electricity to Society – Eurelectric Annual Convention and Conference – 11-14/06/06, Νορβηγία/Όσλο
- Σεμινάριο για το Πρόγραμμα “INTERREG” – 12-17/09/06, Αθήνα
- Eolica Expo Mediterranena – 29/09-01/10/06, Ρώμη
- Προτεινόμενα Προγράμματα του 2ου Χρηματοδοτικού Κανονισμού για Δέσμευση Κονδυλίων Ευρώ για Τουρκοκύπριους – 08-10/10/06, Βρυξέλλες
- Conventional Energies Unit Electricity & Gas Energy Community Meetings– 22-26/10/06, Αθήνα
- Renewable Energy in Central & Eastern Europe – 14-17/11/06, Βιέννη
- Joint Research Centre – IE Workshop – 22-25/11/06, Ολλανδία
- Energy Day – 29/11-01/12/06, Βρυξέλλες



## ΣΥΜΜΕΤΟΧΗ ΣΕ ΕΥΡΩΠΑΪΚΑ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΑ

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 ΑΠΕ, 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 δεσμεύ-

σεων που απορρέουν από το νομοθετικό πλαίσιο. Συγκεκριμένα η ΡΑΕΚ έχει εμπλακεί και επιτύχει χρηματοδότηση στα προγράμματα που περιέχονται στον πιο κάτω πίνακα.

Παράλληλα, έχουν υποβληθεί και άλλες προτάσεις από μέρος της ΡΑΕΚ στα πλαίσια Ευρωπαϊκών Προγραμμάτων για την περίοδο 2007-2008 τα οποία ακόμα βρίσκονται στο στάδιο αξιολόγησης από τις αρμόδιες Επιτροπές. Αναμένεται ότι το πρώτο τετράμηνο του 2007 θα έχουν ολοκληρωθεί οι σχετικές αξιολογήσεις.

A/A	ΤΙΤΛΟΣ ΕΡΓΟΥ	ΠΡΟΓΡΑΜΜΑ/ΦΟΡΕΑΣ
1	'DISTRES"- Promotion and consolidation of all RTD activities for renewable distributed generation technologies in the Mediterranean region	6ο Πρόγραμμα Πλαίσιο ΕΕ
2	'EXPLORER'- Online Benchmarking for Exploitation of Renewable Energy Sources	INTERREG III B ARCHIMED
3	Πρόβλεψη Ηλεκτρικού Φορτίου με τη χρήση Υπολογιστικής Νοημοσύνης	Δέσμη Προγραμμάτων Ιδρύματος Προώθησης Έρευνας για Έρευνα και Τεχνολογική Ανάπτυξη 2006

## ΧΟΡΗΓΙΕΣ

Η ΡΑΕΚ με ιδιαίτερη προσοχή χειρίζεται και επιλέγει τους αιτητές που απευθύνονται για επιχορήγηση σεμιναρίων τους που έχουν σχέση με την ενέργεια.

Μέσα στα πλαίσια αυτά, η ΡΑΕΚ επιχορήγησε τις πιο κάτω εκδηλώσεις:

- **ΗΜΕΡΙΔΑ «ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ ΣΤΟΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟ ΧΩΡΟ: ΚΥΠΡΙΑΚΟ ΚΑΙ ΕΥΡΩΠΑΪΚΟ ΕΠΙΠΕΔΟ»**

Την πιο πάνω Ημερίδα διοργάνωσε το ΕΤΕΚ στη Λευκωσία στις 23 Νοεμβρίου 2006 και στην εναρκτήρια τελετή, ο Πρόεδρος της ΡΑΕΚ παραβρέθηκε και χαιρέτισε την εκδήλωση. Η ΡΑΕΚ επιχορήγησε την εν λόγω ημερίδα με ποσό ΛΚ€1.100.

- **ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ – ΕΞΟΙΚΟΝΟΜΗΣΗ – ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝ ΚΑΙ Ο ΡΟΛΟΣ ΤΩΝ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ**

Ο Σύνδεσμος Αποφοίτων Μέσης Τεχνικής Εκπαίδευσης Κύπρου (ΣΑΜΕΤΕΚ) διοργάνωσε σεμινάριο με το πιο πάνω θέμα. Η ΡΑΕΚ το επιχορήγησε με ποσό ΛΚ€1.300.

- **ΠΡΟΟΠΤΙΚΕΣ ΕΠΑΝΕΝΩΣΗΣ ΔΙΑΙΡΕΜΕΝΩΝ ΠΟΛΕΩΝ**

Στις 08 και 09 Ιουνίου 2006 το Συμβούλιο Ανοικοδόμησης και Επανεγκατάστασης, διοργάνωσε σεμινάριο με θέμα «Προοπτικές Επανεένωσης Διαιρεμένων Πόλεων και Περιούχων» και πραγματοποιήθηκε με ειδική αναφορά σε θέματα Ενέργειας. Η ΡΑΕΚ επιχορήγησε το σεμινάριο με ποσό ΛΚ€3.000.

- **ΕΡΕΥΝΑ ΓΙΑ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ**

Η ΡΑΕΚ στο πλαίσιο προώθησης των ΑΠΕ, επιχορήγησε με το ποσό των ΛΚ8.000, σχετική μελέτη που ετοιμάστηκε από αρμόδιο τμήμα του Πανεπιστημίου Κύπρου και αφορά

στη «Βελτιστοποίηση των διαδικασιών επιδότησης Φωτοβολταϊκών Συστημάτων και την ανάλυση κόστους μακροπρόθεσμου στρατηγικού σχεδίου για εξάπλωση τους στην Κύπρο».

Η ομάδα Φωτοβολταϊκής Τεχνολογίας υπό τους Δρα. Γ. Η. Γεωργίου, και Δρα. Χ. Δ. Χαραλάμπους που ασχολήθηκε με το θέμα κατέληξε σε ενδιαφέροντα αποτελέσματα και προέβηκε σε σειρά εισηγήσεων, η υιοθέτηση των οποίων θα μπορούσε να βοηθήσει σε μεγάλο βαθμό ώστε, οι φιλόδοξοι στόχοι που τέθηκαν και αφορούν Φωτοβολταϊκές εγκαταστάσεις σε 10.000 σπίτια έως το έτος 2012 ακόμη δε, και μέχρι 50.000 σπίτια έως το έτος 2020, να θεωρούνται πραγματοποιήσιμοι.

Η ολοκληρωμένη έκθεση της μελέτης με τα σχετικά συμπεράσματα και εισηγήσεις θα υποβληθεί στον αρμόδιο Υπουργό, για λήψη και υιοθέτηση περαιτέρω μέτρων που θα μπορούσαν να βοηθήσουν προς την επίτευξη των στόχων αυτών.



## ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΑ ΘΕΜΑΤΑ

Μέσα στο 2006, είχαμε κάποιες σημαντικές εξελίξεις γύρω από θέματα Ενέργειας που ενδιαφέρουν τον κάθε Κύπριο Πολίτη.

Ένα τέτοιο θέμα, ήταν χωρίς αμφιβολία και η έγκριση των Κανονισμών για την Ενεργειακή Απόδοση Κτηρίων, από την ολομέλεια της Βουλής των Αντιπροσώπων. Με την έγκριση των Κανονισμών για την Ενεργειακή Απόδοση Κτιρίων, έχουμε πετύχει και τον εναρμονισμό με το Ευρωπαϊκό Κεκτημένο όσον αφορά την Ενεργειακή Απόδοση των Κτηρίων.



*Μέσα στο 2006, είχαμε και την έγκριση των Κανονισμών για την Ενεργειακή Απόδοση Κτηρίων, από την ολομέλεια της Βουλής των Αντιπροσώπων.*

Ειδικότερα με τους κανονισμούς που εγκρίθηκαν προβλέπεται:

- Κάθε κτήριο, καθώς και κάθε κτήριο συνοδικής ωφέλιμης επιφάνειας άνω των 100 τ.μ. που υφίσταται ριζική ανακαίνιση πρέπει να πληροί τις απαιτήσεις ελάχιστης ενεργειακής απόδοσης, οι οποίες καθορίζονται με διάταγμα του Υπουργού Εμπορίου.
- Ο μελετητής κάθε νέου κτηρίου ετοιμάζει υπολογισμούς Ενεργειακής Απόδοσης, τους οποίους καταθέτει στην αρμόδια οικοδομική αρχή μαζί με υπεύθυνη δήλωση ότι το κτήριο πληροί τις απαιτήσεις ελάχιστης Ενεργειακής Απόδοσης.
- Τα επιμέρους θέματα που αφορούν την υποβολή εγγράφων και υπολογισμών αναφορικά με την Ενεργειακή Απόδοση των Κτηρίων που εμπίπτουν στο πεδίο εφαρμογής των κανονισμών.
- Τα θέματα που αφορούν στη διερεύνηση της τεχνικής, περιβαλλοντικής και οικονομικής σκοπιμότητας εγκατάστασης εναλλακτικών συστημάτων ψύξης ή θέρμανσης ή συμπαραγωγής ηλεκτρισμού και θερμότητας για νέα κτήρια έκτασης άνω των 1000 τ.μ.
- Η εξαίρεση από το πεδίο εφαρμογής των κανονισμών των περιπτώσεων όπου η αίτηση για έκδοση άδειας οικοδομής ή πολεοδομικής άδειας κτηρίων έχει κατατεθεί στην αρμόδια αρχή πριν από την ημερομηνία δημοσίευσης των υπό συζήτηση κανονισμών στην Επίσημη Εφημερίδα της Δημοκρατίας.

Πρόκειται για νομοθέτημα το οποίο προωθήθηκε μετά από ευρωπαϊκή οδηγία η οποία εντάσσεται στο πλαίσιο των πρωτοβουλιών της ΕΕ, σχετικά με την αλλαγή του κλίματος και την ασφάλεια του ενεργειακού εφοδιασμού.



## Οργανόγραμμα ΡΑΕΚ 2006



## ΕΥΡΩΠΑΪΚΕΣ ΟΔΗΓΙΕΣ, ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ, ΣΥΣΤΑΣΕΙΣ ΚΑΙ ΚΑΝΟΝΙΣΜΟΙ ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑ

Α/Α	ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ	ΚΩΔΙΚΟΣ	ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	ΤΙΤΛΟΣ
1	20/12/1968	68/414/ΕΟΚ	Οδηγία	Περί υποχρέωσης διατήρησης ενός ελάχιστου επιπέδου αποθεμάτων αργού πετρελαίου και/ή προϊόντων πετρελαίου από τα Κράτη Μέλη της ΕΟΚ
2	24/07/1973	73/238/ΕΟΚ	Οδηγία	Περί μέτρων προορισμένων να αμβλύνουν τις επιπτώσεις των δυσχερειών εφοδιασμού με πετρέλαιο και προϊόντα πετρελαίου
3	06/10/1975	75/2677/ΕΟΚ	Κανονισμός	Περί εφαρμογής του κανονισμού (ΕΟΚ) αριθ. 3254/74 του Συμβουλίου της 17ης Δεκεμβρίου 1974 «περί εφαρμογής του κανονισμού (ΕΟΚ) αριθ. 1055/72 περί ανακοινώσεως προς την Επιτροπή των εισαγωγών υδρογονανθράκων για τα προϊόντα πετρελαίου των κλάσεων 27. 10 Α, Β, Γ Ι και Γ ΙΙ του κοινού δασμολογίου»
4	15/06/1979	79/639/ΕΟΚ	Απόφαση	Περί του τρόπου εφαρμογής της απόφασης του Συμβουλίου 77/706/ΕΟΚ περί καθορισμού κοινοτικού στόχου μείωσης της καταναλώσεως των πρωτογενών πηγών ενέργειας στην περίπτωση δυσχερειών εφοδιασμού με αργό πετρέλαιο και προϊόντα πετρελαίου
5	27/10/1981	81/924/ΕΟΚ	Σύσταση	Τιμολογιακή διάρθρωση στον τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας στην Κοινότητα
6	24/11/1988	88/609/ΕΟΚ	Οδηγία	Για τον περιορισμό των εκπομπών στην ατμόσφαιρα ορισμένων ρύπων από μεγάλες εγκαταστάσεις καύσης



A/A	ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ	ΚΩΔΙΚΟΣ	ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	ΤΙΤΛΟΣ
7	08/11/1988	88/611/ΕΟΚ	Σύσταση	Πρωτόθση της συνεργασίας μεταξύ των επιχειρήσεων δημόσιας ωφέλειας και των αυτοπαραγωγών Ηλεκτρικής Ενέργειας
8	29/06/1990	90/377/ΕΟΚ	Οδηγία	Κοινοτική διαδικασία για τη διαφάνεια των τιμών αερίου και ηλεκτρικής ενέργειας για τον τελικό βιομηχανικό καταναλωτή
9	29/10/1990	90/547/ΕΟΚ	Οδηγία	Διαμετακόμιση ηλεκτρικής ενέργειας μέσω των μεγάλων δικτύων
10	31/05/1991	91/296/ΕΟΚ	Οδηγία	Διαμετακόμιση φυσικού αερίου μέσω των μεγάλων δικτύων
11	21/05/1992	92/42/ΕΟΚ	Οδηγία	Απαιτήσεις απόδοσης για τους νέους λέβητες ζεστού νερού που τροφοδοτούνται με υγρά ή αέρια καύσιμα
12	13/09/1993	93/76/ΕΟΚ	Οδηγία	Περιορισμός των εκπομπών διοξειδίων του άνθρακα με τη βελτίωση της ενεργειακής απόδοσης (SAVE)
13	30/05/1994	94/22/ΕΚ	Οδηγία	Όροι χορήγησης και χρήσης των αδειών αναζήτησης, εξερεύνησης και παραγωγής υδρογονανθράκων
14	24/09/1996	96/61/ΕΚ	Οδηγία	Σχετικά με την ολοκληρωμένη πρόληψη και έλεγχο της ρύπανσης
15	19/12/1996	96/92/ΕΚ	Οδηγία	Κοινοί Κανόνες για την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας
16	22/06/1998	98/30/ΕΚ	Οδηγία	Κοινοί Κανόνες για την εσωτερική αγορά φυσικού αερίου
17	13/10/1998	98/70/ΕΚ	Οδηγία	Σχετικά με την ποιότητα των καυσίμων βενζίνης και ντίζελ και την τροποποίηση της οδηγίας 93/12/ΕΟΚ του Συμβουλίου.
18	01/10/1998	98/75/ΕΚ	Οδηγία	Για την ενημέρωση του καταλόγου υπευθύνων φορέων που καλύπτονται από την οδηγία 90/547/ΕΟΚ του Συμβουλίου για τη διαμετακόμιση της ενέργειας μέσω των μεγάλων δικτύων

A/A	ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ	ΚΩΔΙΚΟΣ	ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	ΤΙΤΛΟΣ
19	14/12/1998	98/93/EK	Οδηγία	Τροποποίηση της οδηγία 68/414/ΕΟΚ περί υποχρεώσεως διατηρήσεως ενός ελάχιστου επιπέδου αργού πετρελαίου ή/και προϊόντων πετρελαίου από τα κράτη μέλη της ΕΟΚ
20	23/09/1997	98/181/EK	Απόφαση	Σχετικά με τη σύναψη, από τις Ευρωπαϊκές Κοινοότητες, της συνθήκης για το Χάρτη Ενέργειας και του πρωτοκόλλου του Χάρτη Ενέργειας για την ενεργειακή απόδοση και τα σχετικά περιβαλλοντικά ζητήματα
21	26/04/1999	99/32/EK	Οδηγία	Σχετικά με τη μείωση της περιεκτικότητας ορισμένων υγρών καυσίμων σε θείο και για την τροποποίηση της οδηγίας 93/12/ΕΟΚ
22	22/04/1999	1999/280/EK	Απόφαση	Κοινοτική διαδικασία πληροφόρησης και διαβούλευσης σχετικά με το κόστος εφοδιασμού με αργό πετρέλαιο και τις τιμές διάθεσης των πετρελαιοειδών στην κατανάλωση
23	26/07/1999	1999/566/EK	Απόφαση	Εφαρμογή της απόφασης 1999/280/EK όσον αφορά κοινοτική διαδικασία πληροφόρησης και διαβούλευσης σχετικά με το κόστος εφοδιασμού με αργό πετρέλαιο και τις τιμές διάθεσης των πετρελαιοειδών στην κατανάλωση
24	27/09/2001	2001/77/EK	Οδηγία	Προαγωγή της ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από ΑΠΕ στην εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας
25	23/10/2001	2001/80/EK	Οδηγία	Περιορισμός των εκπομπών στην ατμόσφαιρα ορισμένων ρύπων
26	16/12/2002	2002/91/EK	Οδηγία	Ενεργειακή απόδοση των κτιρίων
27	08/05/2003	2003/30/EK	Οδηγία	Πρώθηση της χρήσης βιοκαυσίμων ή άλλων ανανεώσιμων καυσίμων για τις μεταφορές
28	26/05/03	2003/35/EK	Οδηγία	Συμμετοχή του κοινού στην κατάρτιση ορισμένων σχεδίων και προγραμμάτων που αφορούν το περιβάλλον και με την τροποποίηση όσον αφορά τη συμμετοχή του κοινού και την πρόσβαση στη δικαιοσύνη, των οδηγιών 85/337/ΕΟΚ και 96/61/ΕΚ του Συμβουλίου



A/A	ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ	ΚΩΔΙΚΟΣ	ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	ΤΙΤΛΟΣ
29	26/06/2003	2003/54/EK	Οδηγία	Κοινοί κανόνες για την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και κατάργηση της οδηγίας 96/92/EK
30	26/06/2003	2003/55/EK	Οδηγία	Κοινοί κανόνες για την εσωτερική αγορά φυσικού αερίου και κατάργηση της οδηγίας 98/30/EK
31	13/10/2003	2003/87/EK	Οδηγία	Σχετικά με τη θέσπιση συστήματος εμπορίας δικαιωμάτων εκπομπής αερίων θερμοκηπίου εντός της Κοινότητας και την τροποποίηση της οδηγίας 96/61/EK του Συμβουλίου
32	07/10/2003	2003/92/EK	Οδηγία	Κανόνες σχετικά με τον τόπο παράδοσης αερίου και ηλεκτρικής ενέργειας
33	27/10/2003	2003/96/EK	Οδηγία	Αναδιάρθρωση του κοινοτικού πλαισίου φορολογίας των ενεργειακών προϊόντων και της ηλεκτρικής ενέργειας
34	11/11/2003	2003/796/EK	Απόφαση	Σύσταση ευρωπαϊκής ομάδας ρυθμιστικών αρχών για την ηλεκτρική ενέργεια και το φυσικό αέριο
35	26/06/2003	1228/2003/EK	Κανονισμός	Όροι πρόσβασης στο δίκτυο για τις διασυνοριακές ανταλλαγές Ηλεκτρικής Ενέργειας
36	26/06/2003	1229/2003/EK	Απόφαση	Καθορισμός συνόλου προσανατολισμών σχετικά με τα διευρωπαϊκά δίκτυα στον τομέα της ενέργειας και κατάργηση της απόφασης αριθμ.1254/96/EK
37	11/02/2004	2004/8/EK	Οδηγία	Πρωτόθση της συμπαραγωγής ενέργειας βάσει της ζήτησης για χρήσιμη θερμότητα στην εσωτερική αγορά ενέργειας και τροποποίηση της οδηγίας 92/42/ΕΟΚ
38	26/04/2004	2004/67/EK	Οδηγία	Μέτρα διασφάλισης του εφοδιασμού με φυσικό αέριο
39	29/01/2004	2004/156/EK	Απόφαση	Περί θεσίσεως κατευθυντηρίων γραμμών για την παρακολούθηση και την υποβολή εκθέσεων σχετικά με τις εκπομπές αερίων θερμοκηπίου κατ' εφαρμογή της οδηγίας 2003/87/EK
40	28/09/2005	2005/1775/EK	Κανονισμός	Περί όρων πρόσβασης στα δίκτυα μεταφοράς Φυσικού Αερίου



## ΝΟΜΟΘΕΤΙΚΕΣ ΚΑΙ ΑΛΛΕΣ ΡΥΘΜΙΣΕΙΣ

Από πλευράς Νομοθετημάτων και Κανονισμών έχουν θεσπιστεί και ισχύουν τα ακόλουθα:

A/A	ΤΙΤΛΟΣ ΝΟΜΟΥ	ΑΡ. ΝΟΜΟΥ	ΑΡ. ΕΠ. ΕΦΗΜ.	ΗΜΕΡ. ΔΗΜΟΣΙΕΥΣΗΣ
<b>ΟΙ ΠΕΡΙ ΡΥΘΜΙΣΗΣ ΤΗΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΝΟΜΟΙ ΤΟΥ 2003 - 2006</b>				
1	Ο περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμος του 2003	N.122(I)/2003	3742	25/07/03
2	Ο περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμος του 2004 – ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΤΙΚΟΣ -	N.239(I)/2004	3918	05/11/04
3	Ο περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμος του 2005 – ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΤΙΚΟΣ -	N.143(I)/2005	4057	09/12/05
4	Ο περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμος του 2006 – ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΤΙΚΟΣ -	N.173(I)/2006	4105	29/12/06
<b>ΟΙ ΠΕΡΙ ΡΥΘΜΙΣΗΣ ΤΗΣ ΑΓΟΡΑΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ ΝΟΜΟΙ ΤΟΥ 2004 - 2006</b>				
1	Ο περί Ρύθμισης της Αγοράς Φυσικού Αερίου Νόμος του 2004	N.183(I)/2004	3852	30/04/04
2	Ο περί Ρύθμισης της Αγοράς Φυσικού Αερίου Νόμος του 2006 – ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΤΙΚΟΣ -	N.103(I)/2006	4088	21/07/06
<b>ΟΙ ΠΕΡΙ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΝΟΜΟΙ ΤΟΥ 2003 – 2006 Ο ΠΕΡΙ ΣΥΜΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΝΟΜΟΣ ΤΟΥ 2006 ΚΑΙ ΑΛΛΟΙ ΝΟΜΟΙ</b>				
<b>ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ</b>				
1	Ο περί Προώθησης και Ενθάρρυνσης της Χρήσης των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ) και της Εξοικονόμησης Ενέργειας Νόμος του 2003	N.33(I)/2003	3706	18/04/03
2	Ο περί Προώθησης και Ενθάρρυνσης της Χρήσης των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ) και της Εξοικονόμησης Ενέργειας Νόμος του 2004 - ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΤΙΚΟΣ	N.234A(I)/2004	3915A	02/11/04
3	Ο περί Προώθησης και Ενθάρρυνσης της Χρήσης των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ) και της Εξοικονόμησης Ενέργειας Νόμος του 2005 – ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΤΙΚΟΣ	N.139(I)/2005	4055	02/12/05
4	Ο περί Προώθησης και Ενθάρρυνσης της Χρήσης των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ) και της Εξοικονόμησης Ενέργειας Νόμος του 2006 – ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΤΙΚΟΣ	N.162(I)/2006	4103	22/12/06



A/A	ΤΙΤΛΟΣ ΝΟΜΟΥ	ΑΡ. ΝΟΜΟΥ	ΑΡ. ΕΠ. ΕΦΗΜ.	ΗΜΕΡ. ΔΗΜΟΣΙΕΥΣΗΣ
<b>ΣΥΜΠΑΡΑΓΩΓΗ</b>				
1	Ο περί της Προώθησης της Συμπααραγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Νόμος του 2006	N.174(I)/2006	4105	29/12/06
<b>ΑΛΛΟΙ ΝΟΜΟΙ</b>				
2	Νόμος που προνοεί για την Εφαρμογή Κοινοτικών Κανονισμών στον Τομέα της Ενέργειας	N.278(I)/2004	3940	31/12/04
<b>ΟΙ ΠΕΡΙ ΡΥΘΜΙΣΗΣ ΤΗΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΚΑΝΟΝΙΣΜΟΙ ΤΟΥ 2004 - 2006</b>		<b>ΑΡ. ΚΔΠ</b>	<b>ΑΡ. ΕΠ. ΕΦΗΜ.</b>	<b>ΗΜΕΡ. ΔΗΜΟΣΙΕΥΣΗΣ</b>
1	Οι περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού (ΔΙΕΞΑΓΩΓΗ ΕΡΕΥΝΩΝ) Κανονισμοί του 2004	465/2004	3851	30/04/04
2	Οι περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού (ΜΗΤΡΩΟ ΑΔΕΙΩΝ) Κανονισμοί του 2004	466/2004	3851	30/04/04
3	Οι περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού (ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΑ ΠΡΟΣΤΙΜΑ) Κανονισμοί του 2004	468/2004	3851	30/04/04
4	Οι περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού (ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΕΣ ΧΡΕΩΣΗΣ ΔΙΑΤΙΜΗΣΕΩΝ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ) Κανονισμοί του 2004	472/2004	3851	30/04/04
5	Οι περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού (ΤΕΛΗ ΑΔΕΙΩΝ) Κανονισμοί του 2004	467/2004	3851	30/04/04
6	Οι περί Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας Κύπρου (ΠΡΟΣΛΗΨΗ, ΠΡΟΑΓΩΓΗ, ΥΠΗΡΕΣΙΑ ΚΑΙ ΠΕΙΘΑΡΧΙΚΟΣ ΕΛΕΓΧΟΣ) Κανονισμοί του 2004	528/2004	3853	30/04/04
7	Οι περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού (ΕΚΔΟΣΗ ΑΔΕΙΩΝ) Κανονισμοί του 2004	538/2004	3853	30/04/04
8	Οι περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού (ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΥΠΟΒΟΛΗΣ ΠΑΡΑΠΟΝΩΝ) Κανονισμοί του 2005	570/2005	4058	16/12/05
9	Οι περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού (ΔΕΙΚΤΕΣ ΑΠΟΔΟΣΗΣ) Κανονισμοί του 2005	571/2005	4058	16/12/05
<b>ΟΙ ΠΕΡΙ ΡΥΘΜΙΣΗΣ ΤΗΣ ΑΓΟΡΑΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ ΚΑΝΟΝΙΣΜΟΙ ΤΟΥ 2006</b>				
1	Οι περί Ρύθμισης της Αγοράς Φυσικού Αερίου (ΔΙΕΞΑΓΩΓΗ ΕΡΕΥΝΩΝ) Κανονισμοί του 2006	297/2006	4122	21/07/06
2	Οι περί Ρύθμισης της Αγοράς Φυσικού Αερίου (ΕΚΔΟΣΗ ΑΔΕΙΩΝ) Κανονισμοί του 2006	298/20061	4122	21/07/06
3	Οι περί Ρύθμισης της Αγοράς Φυσικού Αερίου (ΤΕΛΗ) Κανονισμοί του 2006	299/2006	4122	21/07/06

A/A	ΤΙΤΛΟΣ ΝΟΜΟΥ	ΑΡ. ΝΟΜΟΥ	ΑΡ. ΕΠ. ΕΦΗΜ.	ΗΜΕΡ. ΔΗΜΟΣΙΕΥΣΗΣ
<b>ΔΙΑΤΑΓΜΑΤΑ / ΟΔΗΓΙΕΣ / ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ</b>				
1	Το περί Επιλέγοντα Καταναλωτή ΔΙΑΤΑΓΜΑ του 2004	340/2004	3847	30/04/04
2	Η περί Καθορισμού του Φυσικού Αερίου ως Πρωτογενούς Πηγής Ενέργειας ΟΔΗΓΙΑ του 2006	115/2006	4088	17/03/06
3	Η περί Επιβολής Υποχρέωσης Δημόσιας Ωφέλειας ΑΠΟΦΑΣΗ αναφορικά με την τιμή Παροχής Ηλεκτρισμού στις Πολύτεχνες και Δυσπραγούσες Οικογένειες	200/2006	4098	28/04/06
<b>ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΕΣ ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ</b>				
<b>ΤΙΤΛΟΣ ΑΠΟΦΑΣΗΣ</b>		<b>ΑΡ. ΚΔΠ</b>	<b>ΑΡ. ΕΠ. ΕΦΗΜ.</b>	<b>ΗΜΕΡ. ΔΗΜΟΣΙΕΥΣΗΣ</b>
1	Δήλωση Ρυθμιστικής Πρακτικής και Μεθοδολογία Διατιμήσεων Ηλεκτρισμού	177/2006	4096	14/04/06
2	Δήλωση Ρυθμιστικής Πρακτικής και Μεθοδολογία Διατιμήσεων Ηλεκτρισμού - Τροποποιητική Ρυθμιστική Απόφαση -	404/2006	4142	23/10/06
<b>ΚΑΝΟΝΕΣ / ΠΡΩΤΟΚΟΛΛΑ</b>				
1	Κανόνες Μεταφοράς & Διανομής	ΕΓΚΡΙΣΗ 07/10/04	ΙΣΧΥΣ 15/10/05	
2	Κανόνες Μεταφοράς & Διανομής - ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΣΗ -	ΕΓΚΡΙΣΗ 09/06/06	ΙΣΧΥΣ 19/06/06	
3	Κανόνες Αγοράς	Αποδεκτοί, κατ' αρχήν, έγιναν το 2005. Ζητήθηκε επεξεργασία προς απλοποίηση με στόχο ολοκλήρωσης της το 2007		
4	Πρωτόκολλο Συστήματος Μεταφοράς	Υπογραφή 17/07/06		
<b>ΧΡΕΩΣΕΙΣ</b>				
	Νέες Χρεώσεις για Προσφορά Υπηρεσιών από ΑΗΚ	Έγκριση 01/11/05 Ισχύς 01/01/06		
	Νέες Διατιμήσεις ΑΗΚ	Αναμένεται έγκριση 2007		
	Χρήση Συστήματος Μεταφοράς	Αναμένεται έγκριση 2007		
	Χρήση Συστήματος Διανομής	Αναμένεται έγκριση 2007		
	Σύνδεση με το Δίκτυο Μεταφοράς	Αναμένεται έγκριση 2007		
	Σύνδεση με το Δίκτυο Διανομής	Αναμένεται έγκριση 2007		



<b>ΝΟΜΟΣΧΕΔΙΑ ΚΑΙ ΠΡΟΣΧΕΔΙΑ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΤΙΚΩΝ ΚΑΝΟΝΙΣΜΩΝ</b>		
	Νομοσχέδιο του περί Ασφάλειας Εφοδιασμού με Φυσικό Αέριο Νόμου	Αναμένεται έγκριση 2007
<b>ΑΝΑΦΟΡΙΚΑ ΜΕ ΡΥΘΜΙΣΗ ΘΕΜΑΤΩΝ ΜΕΤΑΒΙΒΑΣΗΣ ΑΔΕΙΑΣ</b>		
<b>ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΣ</b>		
	Ο περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού (ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΤΙΚΟΣ) Νόμος	Αναμένεται έγκριση 2007
	Προσχέδιο του περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού (ΤΕΛΗ ΑΔΕΙΩΝ) – ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΤΙΚΟΣ Κανονισμός	Αναμένεται έγκριση 2007
	Προσχέδιο του περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού (ΕΚΔΟΣΗΣ ΑΔΕΙΩΝ) – ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΤΙΚΟΣ Κανονισμός	Αναμένεται έγκριση 2007
<b>ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ</b>		
	Ο περί Ρύθμισης της Αγοράς Φυσικού Αερίου ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΤΙΚΟΣ Νόμος	Αναμένεται έγκριση 2007
	Προσχέδιο του περί Ρύθμισης της Αγοράς Φυσικού Αερίου (ΤΕΛΗ) ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΤΙΚΟΣ Κανονισμός	Αναμένεται έγκριση 2007
	Προσχέδιο του περί Ρύθμισης της Αγοράς Φυσικού Αερίου (ΕΚΔΟΣΗ ΑΔΕΙΩΝ) ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΤΙΚΟΣ Κανονισμός	Αναμένεται έγκριση 2007

## ΓΙΑ ΕΥΚΟΛΗ ΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΑ ΜΑΖΙ ΜΑΣ

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

### Η πλήρης διεύθυνση της είναι η ακόλουθη:

Λεωφόρος Γρίβα Διγενή 81-83  
Μέγαρο Ιακωβίδη  
3ος Όροφος  
1080 Λευκωσία

### Η διεύθυνση αποστολής είναι:

Ταχ. Θυρ. 24936  
1355 Λευκωσία

### Για γρήγορη επικοινωνία:

Τηλ. + 357 22 66 63 63  
Φαξ. + 357 22 66 77 63  
Ηλεκτρονική Διεύθυνση: [info@cera.org.cy](mailto:info@cera.org.cy)  
Ιστοσελίδα: [www.cera.org.cy](http://www.cera.org.cy)

## ΒΑΣΙΚΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ ΙΣΤΟΣΕΛΙΔΑΣ

• Η ΡΑΕΚ	• Έκδοση Αδειών
• Νομοθεσία	• Κατάλογος Αδειών
• Ανακοινώσεις	• Διασυνδέσεις
• Τέλη Αδειών	• Επικοινωνία

## ΣΥΜΒΟΥΛΟΙ

### ΝΟΜΙΚΟΣ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ

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

### ΛΟΓΙΣΤΕΣ

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

### ΤΕΧΝΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΟΙ ΣΥΜΒΟΥΛΟΙ

Κατόπιν διαγωνισμού η Εταιρεία Ασπροφός Α.Ε. από Ελλάδα είναι οι Τεχνοοικονομικοί Σύμβουλοι της ΡΑΕΚ από τις 12ην Οκτωβρίου 2004.



**ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΥΠΡΟΥ**  
**ΕΚΘΕΣΗ ΚΑΙ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ**  
**31 Δεκεμβρίου 2006**

## ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

### ΣΕΛΙΔΑ

<b>81</b>	Μέλη της Αρχής και άλλοι αξιωματούχοι
<b>82</b>	Έκθεση Γενικού Ελεγκτή της Δημοκρατίας
<b>83</b>	Έκθεση Μελών Αρχής
<b>84</b>	Κατάσταση λογαριασμού αποτελεσμάτων
<b>85</b>	Ισολογισμός
<b>86</b>	Κατάσταση αλληλαγών στα ίδια κεφάλαια
<b>87</b>	Κατάσταση ταμειακών ροών
<b>88</b>	Σημειώσεις στις οικονομικές καταστάσεις
<b>97</b>	Λεπτομερής κατάσταση λογαριασμού αποτελεσμάτων
<b>98</b>	Λειτουργικά έξοδα
<b>99</b>	Έσοδα / έξοδα χρηματοδότησης - καθαρά



## ΜΕΛΗ ΤΗΣ ΑΡΧΗΣ ΚΑΙ ΑΛΛΟΙ ΑΞΙΩΜΑΤΟΥΧΟΙ

### ΜΕΛΗ ΑΡΧΗΣ

Κώστας Ιωάννου	Πρόεδρος
Στέλιος Πετρίδης	Αντιπρόεδρος
Κύπρος Κυπριανίδης	Μέλος

### ΕΛΕΓΚΤΕΣ

Γενικός Ελεγκτής της Δημοκρατίας  
Δεληγεώργη 6  
1406 Λευκωσία

### ΝΟΜΙΚΟΣ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ

Χρίστος Μ. Τριανταφυλλίδης  
Δικηγόρος  
Λεωφόρος Ευαγόρου 27  
Μέγαρο Ειρήνη  
3ος Όροφος, Γραφείο 35  
Τ.Θ. 22411,  
1521 Λευκωσία - Κύπρος

### ΛΟΓΙΣΤΙΚΟΙ ΣΥΜΒΟΥΛΟΙ

NEXIA ΡΟΥΙΑΔ]ΙΣ  
CHARTERED ACCOUNTANTS  
Οδός Σοφούλη 2  
Μέγαρο Σιαντεκλαίρ, 8ος Όροφος  
Τ. Θ. 21814  
1513 Λευκωσία

### ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ ΓΡΑΦΕΙΟΥ ΡΑΕΚ

Λεωφόρος Γρίβα Διγενή 81-83  
Μέγαρο Ιακωβίδη, 3ος Όροφος  
Τ. Θ. 24936  
1355 Λευκωσία



# Έκθεση Γενικού Ελεγκτή της Δημοκρατίας προς τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου



ΚΥΠΡΙΑΚΗ

ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑ

ΕΛΕΓΚΤΙΚΗ ΥΠΗΡΕΣΙΑ  
ΤΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ  
1406 ΛΕΥΚΩΣΙΑ

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

Έχω ελέγξει τις οικονομικές καταστάσεις στις σελίδες 3 μέχρι 17 και έχω πάρει όλες τις πληροφορίες και εξηγήσεις που θεώρησα αναγκαίες. Την ευθύνη για την ετοιμασία αυτών των οικονομικών καταστάσεων έχει η Αρχή. Η δική μου ευθύνη είναι να εκφράσω γνώμη πάνω σ' αυτές, με βάση τον έλεγχο μου.

Έχω διενεργήσει τον έλεγχο μου σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Ελέγχου. Τα Πρότυπα αυτά απαιτούν όπως προγραμματίζω και διενεργώ τον έλεγχο για να πάρω λογικές διαβεβαιώσεις κατά πόσο οι οικονομικές καταστάσεις δεν έχουν ουσιώδη λάθη. Ένας έλεγχος περιλαμβάνει την εξέταση, πάνω σε δειγματοληπτική βάση, αποδεικτικών στοιχείων που υποστηρίζουν τα ποσά και άλλες πληροφορίες στις οικονομικές καταστάσεις. Ένας έλεγχος περιλαμβάνει επίσης την αξιολόγηση των λογιστικών αρχών που χρησιμοποιήθηκαν, των σημαντικών υπολογισμών που έγιναν από τη διεύθυνση, καθώς και την αξιολόγηση της γενικής παρουσίασης των οικονομικών καταστάσεων. Πιστεύω ότι ο έλεγχος μου παρέχει μια λογική βάση για τη γνώμη μου.

Κατά τη γνώμη μου έχουν τηρηθεί τα κατάλληλα λογιστικά βιβλία και οι οικονομικές καταστάσεις που συμφωνούν με αυτά, δίνουν αληθινή και δίκαιη εικόνα της οικονομικής κατάστασης της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας Κύπρου στις 31 Δεκεμβρίου 2006 και του πλεονάσματος και ταμειακής ροής για το έτος που έληξε την ημερομηνία αυτή σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης όπως αυτά υιοθετήθηκαν από την Ευρωπαϊκή Ένωση και τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης όπως αυτά εκδόθηκαν από το Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων και συνάδουν με τις πρόνοιες του περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμου.

Γιώργος Κυριακίδης, FCCA,  
Βοηθός Γενικός Ελεγκτής  
της Δημοκρατίας

Λευκωσία, 28 Μαρτίου 2007



## ΕΚΘΕΣΗ ΜΕΛΩΝ ΑΡΧΗΣ

Τα Μέλη της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας Κύπρου (ΡΑΕΚ) παρουσιάζουν την έκθεση τους μαζί με τις ελεγμένες οικονομικές καταστάσεις της ΡΑΕΚ για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2006.

### **Κύριες δραστηριότητες**

Η οικονομική επισκόπηση και απολογισμός από την εγκαθίδρυση της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας Κύπρου, σκοπούν στην επίδειξη των αποτελεσμάτων από τις δραστηριότητες που ανέπτυξε η ΡΑΕΚ από τις 4 Φεβρουαρίου 2004, όταν 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 για το έτος 2006 παρουσιάζονται στη σελίδα 84. Τα Μέλη της Αρχής αποφάσισαν την μεταφορά του πλεονάσματος εσόδων έναντι εξόδων για το έτος στα αποθεματικά.

### **Μέλη**

Τα μέλη της Αρχής στις 31 Δεκεμβρίου 2006 και κατά την ημερομηνία της έκθεσης αυτής παρουσιάζονται στη σελίδα 81. Όλοι τους ήταν μέλη της ΡΑΕΚ καθ' όλη τη διάρκεια του έτους που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2006.

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,

Κώστας Ιωάννου  
Πρόεδρος

Λευκωσία, Κύπρος, 5 Μαρτίου 2007

## ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2006

		2006	2005
	Σημ.	Κ€	Κ€
<b>Εισοδήματα</b>	4	<b>925,976</b>	1,168,653
Άλλα έσοδα	5	<b>46,123</b>	27,077
Έξοδα διοίκησης		<b>(538,463)</b>	(327,016)
Άλλα έξοδα	6	<b>(737)</b>	-
<b>Πλεόνασμα από εργασίες</b>	7	<b>432,899</b>	868,714
Έξοδα χρηματοδότησης	9	<b>(949)</b>	(329)
<b>Πλεόνασμα πριν τη φορολογία</b>		<b>431,950</b>	868,385
Φορολογία	10	<b>(4,612)</b>	(2,688)
<b>Καθαρό πλεόνασμα για το έτος</b>		<b>427,338</b>	865,697

Οι σημειώσεις στις σελίδες 7 μέχρι 16 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.  
(Σελ. 3 των Λογαριασμών)



## ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ

### 31 Δεκεμβρίου 2006

#### ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ

##### Μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία

Ακίνητα, εγκαταστάσεις και εξοπλισμός

Άλλα στοιχεία ενεργητικού

##### Κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία

Οφειλόμενα τέλη και άλλα εισπρακτέα ποσά

Μετρητά στην τράπεζα και στο ταμείο

##### Σύνολο περιουσιακών στοιχείων

#### ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

##### Κεφάλαιο και αποθεματικά

Πλεόνασμα που μεταφέρεται

##### Μη βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις

Δανεισμός

##### Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις

Εμπορικοί και άλλοι πιστωτές

##### Σύνολο υποχρεώσεων

##### Σύνολο ιδίων κεφαλαίων και υποχρεώσεων

Σημ.	2006 Κ€	2005 Κ€
	<b>46,707</b>	50,901
	<b>707</b>	2,147
	<b>47,414</b>	53,048
	<b>8,872</b>	12,889
	<b>1,757,167</b>	1,360,464
	<b>1,766,039</b>	1,373,353
	<b>1,813,453</b>	1,426,401
	<b>1,478,198</b>	1,050,860
	<b>1,478,198</b>	1,050,860
	<b>280,000</b>	350,000
	<b>280,000</b>	350,000
	<b>55,255</b>	25,541
	<b>55,255</b>	25,541
	<b>335,255</b>	375,541
	<b>1,813,453</b>	1,426,401

Στις 5 Μαρτίου 2007 τα Μέλη της ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΥΠΡΟΥ ενέκριναν αυτές τις οικονομικές καταστάσεις για έκδοση.

Κώστας Ιωάννου  
Πρόεδρος

Στέλιος Πετρίδης  
Αντιπρόεδρος

Κύπρος Κυπριανίδης  
Μέλος

Οι σημειώσεις στις σελίδες 7 μέχρι 16 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.  
(Σελ. 4 των Λογαριασμών)

## ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΛΛΑΓΩΝ ΣΤΑ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2006

### Υπόλοιπο - 1 Ιανουαρίου 2005

Πλεόνασμα για το έτος

### Στις 31 Δεκεμβρίου 2005 / 1 Ιανουαρίου 2006

Πλεόνασμα για το έτος

### Στις 31 Δεκεμβρίου 2006

Πλεόνασμα που μεταφέρεται
Κ€
185,163
865,697
<b>1,050,860</b>
427,338
<b>1,478,198</b>

Οι σημειώσεις στις σελίδες 7 μέχρι 16 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.  
(Σελ. 5 των Λογαριασμών)



## ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2006

		2006	2005
	Σημ.	Κ€	Κ€
<b>ΡΟΗ ΜΕΤΡΗΤΩΝ ΑΠΟ ΕΡΓΑΣΙΕΣ</b>			
<b>Πλεόνασμα πριν τη φορολογία</b>		<b>431,950</b>	868,385
Αναπροσαρμογή για:			
Αποσβέσεις ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού	11	<b>10,454</b>	9,958
Ζημιά από πώληση ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού	11	<b>737</b>	-
Πιστωτικούς τόκους		<b>(46,123)</b>	(26,877)
<b>Πλεόνασμα από εργασίες πριν από αλλαγές στο κεφάλαιο κινήσεως</b>		<b>397,018</b>	851,466
<b>Αλλαγές στο κεφάλαιο κινήσεως:</b>			
Οφειλόμενα τέλη και άλλα εισπρακτέα ποσά		<b>4,017</b>	(5,442)
Εμπορικοί και άλλοι πιστωτές		<b>29,714</b>	17,910
<b>Ροή μετρητών από εργασίες</b>		<b>430,749</b>	863,934
Πληρωμή φόρων		<b>(4,612)</b>	(2,688)
<b>Καθαρά μετρητά από εργασίες</b>		<b>426,137</b>	861,246
<b>ΡΟΗ ΜΕΤΡΗΤΩΝ ΑΠΟ ΕΠΕΝΔΥΤΙΚΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ</b>			
Αγορά άυλων στοιχείων ενεργητικού	12	-	(2,120)
Αγορά ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού	11	<b>(5,617)</b>	(25,636)
Είσπραξη από πώληση άυλων στοιχείων ενεργητικού		-	(1,440)
Είσπραξη από πώληση ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού	11	<b>60</b>	-
Τόκοι που εισπράχθηκαν		<b>46,123</b>	26,877
<b>Καθαρά μετρητά από / (για) επενδυτικές δραστηριότητες</b>		<b>40,566</b>	(2,319)
<b>ΡΟΗ ΜΕΤΡΗΤΩΝ ΑΠΟ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΙΚΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ</b>			
Αποπληρωμή δανείων		<b>(70,000)</b>	(100,000)
<b>Καθαρά μετρητά (για) χρηματοδοτικές δραστηριότητες</b>		<b>(70,000)</b>	(100,000)
<b>Καθαρή αύξηση σε μετρητά και αντίστοιχα μετρητών</b>		<b>396,703</b>	758,927
Μετρητά και αντίστοιχα μετρητών:			
Στην αρχή του έτους		<b>1,360,464</b>	601,537
Στο τέλος του έτους		<b>1,757,167</b>	1,360,464

Οι σημειώσεις στις σελίδες 7 μέχρι 16 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.  
(Σελ. 6 των Λογαριασμών)

# ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΣΤΙΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2006

## 1. Σύσταση και κύριες δραστηριότητες

### Χώρα συστάσεως

Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου(ΡΑΕΚ) συστάθηκε στην Κύπρο στις 21 Ιανουαρίου 2004 ως νομικό πρόσωπο δημοσίου δικαίου, με βάση τον νόμο Ν.122/Ι/2003.

### Κύριες δραστηριότητες

Η οικονομική επισκόπηση και απολογισμός από την εγκαθίδρυση της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας Κύπρου, σκοπούν στην επίδειξη των αποτελεσμάτων από τις δραστηριότητες που ανέπτυξε η ΡΑΕΚ από τις 4 Φεβρουαρίου 2004, όταν τα μέλη έδωσαν νομοισμένη διαβεβαίωση ενώπιον του Προέδρου της Κυπριακής Δημοκρατίας για πιστή εκτέλεση των καθηκόντων τους σύμφωνα με τις πρόνοιες του Νόμου 122(Ι) του 2003.

## 2. Λογιστικές αρχές

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

### Βάση ετοιμασίας

Οι οικονομικές καταστάσεις έχουν ετοιμαστεί σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης (ΔΠΧΠ) όπως αυτά υιοθετήθηκαν από την ΕΕ και τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης όπως αυτά εκδόθηκαν από το Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων (ΣΔΛΠ). Οι οικονομικές καταστάσεις συνάδουν και με τα δύο αυτά πλαίσια πληροφόρησης επειδή κατά το χρόνο της ετοιμασίας τους όλα τα εφαρμοσίμα ΔΠΧΠ που εκδόθηκαν από το ΣΔΛΠ έχουν υιοθετηθεί από την ΕΕ μέσω της διαδικασίας υιοθέτησης που καθορίστηκε από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή.

Η ετοιμασία των οικονομικών καταστάσεων σύμφωνα με τα ΔΠΧΠ απαιτεί τη χρήση ορισμένων σημαντικών λογιστικών εκτιμήσεων και την άσκηση κρίσης από τη διεύθυνση στην διαδικασία εφαρμογής των λογιστικών αρχών της ΡΑΕΚ. Επίσης απαιτείται η χρήση υπολογισμών και υποθέσεων που επηρεάζουν τα αναφερθέντα ποσά των περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων, τη γνωστοποίηση ενδεχόμενων απαιτήσεων και υποχρεώσεων κατά την ημερομηνία των οικονομικών καταστάσεων και τα αναφερθέντα ποσά εισοδημάτων και εξόδων κατά τη διάρκεια του υπό αναφορά έτους. Παρά το γεγονός ότι αυτοί οι υπολογισμοί βασίζονται στην καλύτερη δυνατή γνώση της διεύθυνσης της ΡΑΕΚ σε σχέση με τις τρέχουσες συνθήκες και ενέργειες, τα πραγματικά αποτελέσματα μπορεί τελικά να διαφέρουν από αυτούς τους υπολογισμούς.

### Αναγνώριση εισοδημάτων

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

- **Πιστωτικοί τόκοι**

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

Οι σημειώσεις στις σελίδες 7 μέχρι 16 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.  
(Σελ. 7 των Λογαριασμών)



## 2. Λογιστικές αρχές (συνέχεια)

### Ωφελήματα υπαλλήλων

Η ΠΑΕΚ και οι υπάλληλοι συνεισφέρουν στο Κυβερνητικό Ταμείο Κοινωνικών Ασφαλίσεων με βάση τους μισθούς των υπαλλήλων. Οι συνεισφορές της ΠΑΕΚ διαγράφονται στην περίοδο που σχετίζονται και περιλαμβάνονται στο κόστος προσωπικού.

### Έξοδα χρηματοδότησης

Χρεωστικοί τόκοι και άλλα έξοδα δανεισμού διαγράφονται στην κατάσταση λογαριασμού αποτελεσμάτων όπως πραγματοποιούνται.

### Μετατροπή ξένου νομίσματος

#### (1) Νόμισμα αποτίμησης

Οι οικονομικές καταστάσεις ετοιμάζονται σε Κυπριακές Λίρες (το νόμισμα αποτίμησης) το οποίο είναι το νόμισμα που καλύτερα παρουσιάζει την ουσία των οικονομικών πράξεων και δραστηριοτήτων της ΠΑΕΚ.

#### (2) Μετατροπή ξένου νομίσματος

Συναλλαγές σε ξένο νόμισμα καταχωρούνται με βάση τις τιμές συναλλάγματος που ισχύουν την ημερομηνία της συναλλαγής. Κέρδη και ζημιές που προκύπτουν από την εξόφληση τέτοιων συναλλαγών και από τη μετατροπή χρηματικών περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων που είναι σε ξένα νομίσματα αναγνωρίζονται στην κατάσταση λογαριασμού αποτελεσμάτων.

### Φορολογία

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

### Ακίνητα, εγκαταστάσεις και εξοπλισμός

Τα ακίνητα, εγκαταστάσεις και εξοπλισμός παρουσιάζονται σε ιστορικό κόστος μείον αποσβέσεις.

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

Οι σημειώσεις στις σελίδες 7 μέχρι 16 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων. (Σελ. 8 των Λογαριασμών)



## 2. Λογιστικές αρχές (συνέχεια)

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

Όπου η λογιστική αξία ενός περιουσιακού στοιχείου 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 λογαριασμού αποτελεσμάτων στο έτος που προκύπτουν. Το κόστος σημαντικών ανακαινίσεων και άλλες μεταγενέστερες δαπάνες περιλαμβάνονται στην αξία του περιουσιακού στοιχείου όταν είναι πιθανό πως θα προκύψουν μελλοντικά οικονομικά οφέλη στην Εταιρεία μεγαλύτερα από αυτά που αρχικά αναμένονταν σύμφωνα με την αρχική απόδοση του περιουσιακού στοιχείου. Οι σημαντικές ανακαινίσεις αποσβένονται κατά τη διάρκεια της υπόλοιπης ωφέλιμης ζωής του σχετικού περιουσιακού στοιχείου.

Κέρδη και ζημιές από διάθεση ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού προσδιορίζονται με τη σύγκριση των εισπραξιών με τη λογιστική αξία και περιλαμβάνονται στα κέρδη εργασιών.

### Λογισμικά προγράμματα

Δαπάνες που έχουν άμεση σχέση με ξεχωριστά λογισμικά προγράμματα που ανήκουν στην Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου και που αναμένεται ότι θα δημιουργήσουν οικονομικά οφέλη που θα υπερβαίνουν τις δαπάνες για περισσότερο από ένα έτος αναγνωρίζονται ως άυλα περιουσιακά στοιχεία. 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 λογαριασμού αποτελεσμάτων στο έτος 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 μη κυκλοφορούντων περιουσιακών στοιχείων

Ακίνητα, εγκαταστάσεις, εξοπλισμός και άλλα μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία, περιλαμβανομένης της υπεραξίας και άλλων άυλων περιουσιακών στοιχείων, αξιολογούνται για ζημιές από απομείωση στην αξία τους όταν γεγονότα ή αλληλαγές στις συνθήκες υποδεικνύουν ότι η λογιστική αξία μπορεί να μην είναι ανακτήσιμη. Ζημιά από απομείωση στην αξία αναγνωρίζεται για το ποσό με το οποίο η λογιστική αξία του περιουσιακού στοιχείου ξεπερνά το ανακτήσιμο ποσό. Το ανακτήσιμο ποσό είναι το ψηλότερο της καθαρής ρευστοποιήσιμης αξίας του περιουσιακού στοιχείου και της αξίας λόγω χρήσης. Για σκοπούς υπολογισμού της απομείωσης τα περιουσιακά στοιχεία ομαδοποιούνται στο πιο χαμηλό σημείο στο οποίο υπάρχουν αυτόνομα αναγνωρίσιμες ροές μετρητών.

### Εισπρακτέα ποσά

Τα εισπρακτέα ποσά παρουσιάζονται στο αρχικό ποσό του τιμολογίου μείον πρόνοια για απομείωση αυτών των εισπρακτέων ποσών. Η πρόνοια για απομείωση καθορίζεται όταν υπάρχει αντικειμενική ένδειξη πως η ΠΑΕΚ δεν θα είναι σε θέση να εισπράξει τα ποσά σύμφωνα με τους αρχικούς όρους του χρεώστη. Το ποσό της πρόνοιας είναι η διαφορά μεταξύ της λογιστικής αξίας και της ανακτήσιμης αξίας του εισπρακτέου. Το ποσό της πρόβλεψης αναγνωρίζεται στην κατάσταση λογαριασμού αποτελεσμάτων.

Οι σημειώσεις στις σελίδες 7 μέχρι 16 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων. (Σελ. 9 των Λογαριασμών)



## 2. Λογιστικές αρχές (συνέχεια)

### **Δάνεια**

Τα δάνεια αναγνωρίζονται στο αρχικό ποσό χορήγησης μετά την αφαίρεση των κόστων χρηματοδότησης. Τα δάνεια παρουσιάζονται μετέπειτα στην αποσβεσθείσα τιμή κόστους. Οποιαδήποτε διαφορά μεταξύ των εισπράξεων (μετά την αφαίρεση των εξόδων) και της αξίας αποπληρωμής, αναγνωρίζεται στην κατάσταση λογαριασμού αποτελεσμάτων κατά τη διάρκεια του δανείου με τη μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου.

### **Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις**

Οι μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις αντιπροσωπεύουν ποσά τα οποία είναι πληρωτέα πέραν των δώδεκα μηνών από την ημερομηνία του ισολογισμού.

### **Μετρητά και αντίστοιχα μετρητών**

Για σκοπούς της κατάστασης ταμειακών ροών, τα μετρητά και αντίστοιχα μετρητών αποτελούνται από μετρητά στο ταμείο και στην τράπεζα.

## 3. Διαχείριση χρηματοοικονομικού κινδύνου

### **(1) Παράγοντες οικονομικού κινδύνου**

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

#### **(1.1) Κίνδυνος επιτοκίου**

Ο κίνδυνος επιτοκίου είναι ο κίνδυνος η αξία των χρηματοοικονομικών μέσων να διακυμαίνεται εξαιτίας αλλαγών στα επιτόκια της αγοράς. Τα έσοδα και ροή μετρητών από εργασίες της ΠΑΕΚ είναι ουσιαστικά ανεξάρτητα από αλλαγές στα επιτόκια της αγοράς, εφόσον η ΠΑΕΚ δεν έχει σημαντικά περιουσιακά στοιχεία που να φέρουν τόκο. Η ΠΑΕΚ εκτίθεται σε κίνδυνο επιτοκίου αναφορικά με το μη βραχυπρόθεσμο δανεισμό της. Ο δανεισμός σε κυμαινόμενα επιτόκια εκθέτει την ΠΑΕΚ σε κίνδυνο ταμειακών ροών από επιτόκια.- Ο δανεισμός σε σταθερά επιτόκια εκθέτει την ΠΑΕΚ σε κίνδυνο δίκαμης αξίας από επιτόκια. Η διεύθυνση της ΠΑΕΚ παρακολουθεί τις διακυμάνσεις στα επιτόκια σε συνεχή βάση και ενεργεί ανάλογα.

#### **(1.2) Πιστωτικός κίνδυνος**

Ο πιστωτικός κίνδυνος προκύπτει όταν η αδυναμία των συμβαλλομένων μερών να εξοφλήσουν τις υποχρεώσεις τους θα μπορούσε να μειώσει το ποσό των μελλοντικών ταμειακών εισροών από χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία κατά την ημερομηνία του ισολογισμού. Η ΠΑΕΚ δεν έχει σημαντικές συγκεντρώσεις πιστωτικού κινδύνου. Η ΠΑΕΚ εφαρμόζει διαδικασίες που να βεβαιώνουν ότι οι πωλήσεις προϊόντων και 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 έκθεση της σε πιστωτικό κίνδυνο σε σχέση με κάθε χρηματοοικονομικό οργανισμό.

Οι σημειώσεις στις σελίδες 7 μέχρι 16 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων. (Σελ. 10 των Λογαριασμών)

### 3. Διαχείριση χρηματοοικονομικού κινδύνου (συνέχεια)

#### (1.3) Κίνδυνος ρευστότητας

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

#### (2) Εκτίμηση δίκαιων αξιών

Οι δίκαιες αξίες των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων της ΠΑΕΚ είναι περίπου οι ίδιες όπως και τα ποσά που εμφανίζονται στον ισολογισμό.

### 4. Εισοδήματα

Ετήσια τέλη  
Τέλη παροχής υπηρεσιών  
Χορηγίες

2006	2005
Κ€	Κ€
860,055	1,080,020
65,493	87,633
428	1,000
<b>925,976</b>	<b>1,168,653</b>

### 5. Άλλα έσοδα

Πιστωτικοί τόκοι  
Διάφορα έσοδα εκμετάλλευσης

2006	2005
Κ€	Κ€
46,123	26,877
-	200
<b>46,123</b>	<b>27,077</b>

### 6. Άλλα έξοδα

Ζημιά από πώληση/διαγραφή ακινήτων,  
εγκαταστάσεων και εξοπλισμού

2006	2005
Κ€	Κ€
737	-
<b>737</b>	<b>-</b>

Οι σημειώσεις στις σελίδες 7 μέχρι 16 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.  
(Σελ. 11 των Λογαριασμών)



## 7. Πλεόνασμα από εργασίες

Το πλεόνασμα από εργασίες αναφέρεται μετά τη χρέωση των πιο κάτω κονδυλίων:

Αποσβέσεις ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού (Σημ.11)  
Κόστος προσωπικού (Σημ.8)

2006	2005
Κ€	Κ€
10,454	9,958
<b>219,372</b>	<b>177,256</b>

## 8. Κόστος προσωπικού

Μισθοί προσωπικού  
Κοινωνικές ασφαλίσεις κλπ.

2006	2005
Κ€	Κ€
199,427	164,906
19,945	12,350
<b>219,372</b>	<b>177,256</b>

## 9. Έσοδα χρηματοδότησης

Διάφορα έξοδα χρηματοδότησης

2006	2005
Κ€	Κ€
949	329
<b>949</b>	<b>329</b>

## 10. Φορολογία

Αμυντική εισφορά - τρέχοντος έτους  
Σύνολο πρόνοιας έτους

2006	2005
Κ€	Κ€
4,612	2,688
<b>4,612</b>	<b>2,688</b>

Ο συντελεστής εταιρικού φόρου είναι 25%.

Όπως έχει αναφερθεί στους λογαριασμούς του 2004 η ΠΑΕΚ, βασισμένη στις συμβουλές των επαγγελματιών της συμβούλων, δεν έχει δημιουργήσει οποιαδήποτε πρόβλεψη για τυχόν φορολογικές υποχρεώσεις επί των εσόδων της, και βρίσκεται σε διαβουλεύσεις με το Τμήμα Εσωτερικών Προσόδων για διευθέτηση του θέματος αυτού. Σε περίπτωση που διαφανεί ότι τα εισοδήματά της είναι φορολογητέα η ΠΑΕΚ θα υπόκειται σε φορολογία με συντελεστή 25% επί του πλεονάσματος της με βάση την φορολογική νομοθεσία, και θα δικαιούται εξαίρεσης κατά 50% των τραπεζικών τόκων εισπρακτέων. Σε ορισμένες περιπτώσεις μερίσματα από το εξωτερικό μπορεί να υπόκεινται σε αμυντική εισφορά με ποσοστό 15%.

Οι σημειώσεις στις σελίδες 7 μέχρι 16 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων. (Σελ. 12 των Λογαριασμών)

## 11. Ακίνητα, εγκαταστάσεις και εξοπλισμός

11.1	Ηλεκτρονικοί υπολογιστές	Μηχανήματα και εξοπλισμός	Οχήματα	Έπιπλα, σκεύη και εξοπλισμός	Ολικό 2006	Ολικό 2005
	Κ€	Κ€	Κ€	Κ€	Κ€	Κ€
<b>Κόστος</b>						
Την 1 Ιανουαρίου	8,148	15,859	13,370	26,231	63,608	37,972
Προσθήκες	1,217	3,015	-	540	4,772	25,636
Πωλήσεις	(709)	(396)	-	-	(1,105)	-
Στις 31 Δεκεμβρίου	8,656	18,478	13,370	26,771	67,275	63,608
<b>Αποσβέσεις</b>						
Την 1 Ιανουαρίου	2,406	2,417	2,674	5,210	12,707	4,189
Επιβάρυνση έτους	1,731	1,847	2,674	2,677	8,929	8,518
Επί πωλήσεων	(284)	(24)	-	-	(308)	-
Στις 31 Δεκεμβρίου	3,853	4,240	5,348	7,887	21,328	12,707
<b>Καθαρή λογιστική αξία</b>						
<b>Στις 31 Δεκεμβρίου</b>	<b>4,803</b>	<b>14,238</b>	<b>8,022</b>	<b>18,884</b>	<b>45,947</b>	50,901

### 11.2

#### Κόστος

Προσθήκες  
Στις 31 Δεκεμβρίου

#### Αποσβέσεις

Επιβάρυνση έτους  
Στις 31 Δεκεμβρίου

#### Καθαρή λογιστική αξία

Στις 31 Δεκεμβρίου

Βιβλία	Ολικό 2006	Ολικό 2005
Κ€	Κ€	Κ€
845	845	-
845	1845	-
85	85	-
85	85	-
<b>760</b>	<b>760</b>	-
	<b>46,707</b>	50,901

#### Ολικό

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

Καθαρή λογιστική αξία

(Ζημιά) από πώληση/διαγραφή ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού (Σημ.6)

Εισπράξεις από πώληση ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού

2006	2005
Κ€	Κ€
797	-
(737)	-
<b>60</b>	-

Οι σημειώσεις στις σελίδες 7 μέχρι 16 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων. (Σελ. 13 των Λογαριασμών)



## 12. Άλλα στοιχεία ενεργητικού

### Κόστος

Την 1 Ιανουαρίου  
Προσθήκες  
Στις 31 Δεκεμβρίου

### Αποσβέσεις

Την 1 Ιανουαρίου  
Επιβάρυνση έτους  
Στις 31 Δεκεμβρίου

### Καθαρή λογιστική αξία στο τέλος

Λογισμικά προγράμματα Κ€	Ολικό 2006 Κ€	Ολικό 2005 Κ€
4,320	4,320	2,200
-	-	2,120
4,320	4,320	4,320
2,173	2,173	733
1,440	1,440	1,440
3,613	3,613	2,173
<b>707</b>	<b>707</b>	<b>2,147</b>

## 13. Οφειλόμενα τέλη και άλλα εισπρακτέα ποσά

Οφειλόμενα τέλη  
Προκαταβολές και προπληρωμές

2006 Κ€	2005 Κ€
<b>932</b>	3,962
<b>8,480</b>	8,927
<b>8,872</b>	12,889

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

## 14. Δανεισμός

### Μη βραχυπρόθεσμα δάνεια

Άλλα δάνεια

2006 Κ€	2005 Κ€
<b>280,000</b>	350,000

Η κυβέρνηση της Δημοκρατίας έχει προβεί σε χορηγία Κ€450.000 προς την ΠΑΕΚ για σκοπούς κάλυψης εξόδων της, μέχρις ότου η ίδια συγκεντρώσει επαρκή έσοδα και εισπράξει επαρκή τέλη για να καλύπτει τα έξοδα της. Η πιο πάνω χορηγία είναι επιστρεπτέα χωρίς τόκους προς την Κυβέρνηση, χωρίς να υπάρχει δέσμευση ως προς συγκεκριμένη ημερομηνία. Η ΠΑΕΚ έχει επιστρέψει Κ€70.000 το 2006.

Οι σημειώσεις στις σελίδες 7 μέχρι 16 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων. (Σελ. 14 των Λογαριασμών)

## 15. Εμπορικοί και άλλοι πιστωτές

Άλλοι πιστωτές  
Ταμείο σύνταξης προσωπικού  
Κοινωνικές ασφαλίσεις και άλλοι φόροι  
Οφειλόμενα έξοδα

2006	2005
Κ€	Κ€
6,372	20,406
40,000	-
5,619	4,731
3,264	404
<b>55,255</b>	<b>25,541</b>

## 16. Ενδεχόμενες υποχρεώσεις

Όπως έχει αναφερθεί στους λογαριασμούς του 2004 η ΠΑΕΚ, βασισμένη στις συμβουλές των επαγγελματιών της συμβούλων, δεν έχει δημιουργήσει οποιαδήποτε πρόβλεψη για τυχόν φορολογικές υποχρεώσεις επί των εσόδων της, και βρίσκεται σε διαβουλεύσεις με το Τμήμα Εσωτερικών Προσόδων για διευθέτηση του θέματος αυτού. Σε περίπτωση που διαφανεί ότι τα εισοδήματά της είναι φορολογητέα η ΠΑΕΚ θα υπόκειται σε φορολογία με συντελεστή 25% επί του πλεονάσματος της με βάση την φορολογική νομοθεσία, και θα δικαιοῦται εξαίρεσης κατά 50% των τραπεζικών τόκων εισπρακτέων.

## 17. Δεσμεύσεις

Η ΠΑΕΚ δεν είχε κεφαλαιουχικές ή άλλες δεσμεύσεις στις 31 Δεκεμβρίου 2006.

## 18. Γεγονότα μεταγενέστερα της ημερομηνίας του ισολογισμού

Δεν υπήρξαν σημαντικά γεγονότα μεταγενέστερα της ημερομηνίας του ισολογισμού που να έχουν σχέση με την κατανόηση των οικονομικών καταστάσεων.

Οι σημειώσεις στις σελίδες 7 μέχρι 16 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.  
(Σελ. 15 των Λογαριασμών)



## ΛΕΠΤΟΜΕΡΗΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ

### Έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2006

		2006	2005
	Σελίδα	Κ€	Κ€
<b>Εισοδήματα</b>			
Ετήσια τέλη		860,055	1,080,020
Τέλη παροχής υπηρεσιών		65,4933	87,633
Χορηγίες		428	1,000
Σύνολο εισοδημάτων		925,976	1,168,653
<b>Άλλα έσοδα εκμετάλλευσης</b>			
Έσοδα χρηματοδότησης	17	46,123	26,877
Διάφορα έσοδα εκμετάλλευσης		-	200
		972,099	1,195,730
<b>Λειτουργικά έξοδα</b>			
Έξοδα διοίκησης	16	(538,463)	(327,016)
		433,636	868,714
<b>Άλλα έξοδα εκμετάλλευσης</b>			
Ζημιά από πώληση/διαγραφή ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού		(737)	-
<b>Πλεόνασμα από εργασίες</b>			
Έξοδα χρηματοδότησης	17	(949)	(329)
		431,950	868,385

Οι σημειώσεις στις σελίδες 7 μέχρι 16 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.  
(Σελ. 16 των Λογαριασμών)



## ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΙΣΟΔΑ

Έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2006

### Έξοδα διοίκησης

Αμοιβή συμβούλων	127,604	121,193
Μισθοί προσωπικού	71,823	43,713
Κοινωνικές ασφαλίσεις κλπ.	19,945	12,350
Ενοίκια	26,209	24,684
Έξοδα κοινόχρηστων χώρων	683	496
Δώρα	396	-
Ηλεκτρισμός	3,987	3,083
Καθαριότητα και υδατοπρομήθεια	542	245
Ασφάλιστρα	414	289
Επιδιορθώσεις και ανακαινίσεις	416	-
Διάφορα έξοδα	857	670
Τηλεφωνικά	2,589	2,115
Γραφική ύλη και εκτυπωτικά	8,402	7,717
Συνδρομές και εισφορές	7,177	5,453
Χορηγίες	10,880	-
Εφημερίδες και περιοδικά	485	916
Συντήρηση εξοπλισμού	2,172	1,601
Εκπαίδευση προσωπικού	-	160
Προγράμματα ηλεκτρονικού υπολογιστή	994	675
Δικηγορικά έξοδα	3,620	10,275
Άλλα επαγγελματικά δικαιώματα	1,723	1,835
Έξοδα ταξιδιών εξωτερικού	38,984	22,535
Οδοιπορικά εσωτερικού και έξοδα διαμονής	131	359
Μη επιστρεπτέο ΦΠΑ	4,365	10,126
Φιλοξενία	2,281	1,714
Έξοδα συμβουλευτικών υπηρεσιών	78,667	18,628
Μεταφορικά και ταχυδρομικά	694	553
Ανακοινώσεις - Δημοσιεύσεις	5,005	7,228
Διάφορα επιδόματα και έξοδα παραστάσεων	14,400	8,520
Ιατροφαρμακευτική περίθαλψη υπαλλήλων	1,588	-
Ταμείο σύνταξης προσωπικού	40,000	-
Υπηρεσίες τρίτων	49,742	6,763
Αποσβέσεις	10,454	9,958
Έξοδα οχημάτων	1,234	1,383
Εκδηλώσεων	-	1,779

2006	2005
Κ€	Κ€
127,604	121,193
71,823	43,713
19,945	12,350
26,209	24,684
683	496
396	-
3,987	3,083
542	245
414	289
416	-
857	670
2,589	2,115
8,402	7,717
7,177	5,453
10,880	-
485	916
2,172	1,601
-	160
994	675
3,620	10,275
1,723	1,835
38,984	22,535
131	359
4,365	10,126
2,281	1,714
78,667	18,628
694	553
5,005	7,228
14,400	8,520
1,588	-
40,000	-
49,742	6,763
10,454	9,958
1,234	1,383
-	1,779
<b>538,463</b>	<b>327,016</b>



## ΕΣΟΔΑ / ΕΞΟΔΑ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗΣΗΣ - ΚΑΘΑΡΑ Έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2006

### Έσοδα χρηματοδότησης

Τόκοι από τράπεζες

### Έξοδα χρηματοδότησης

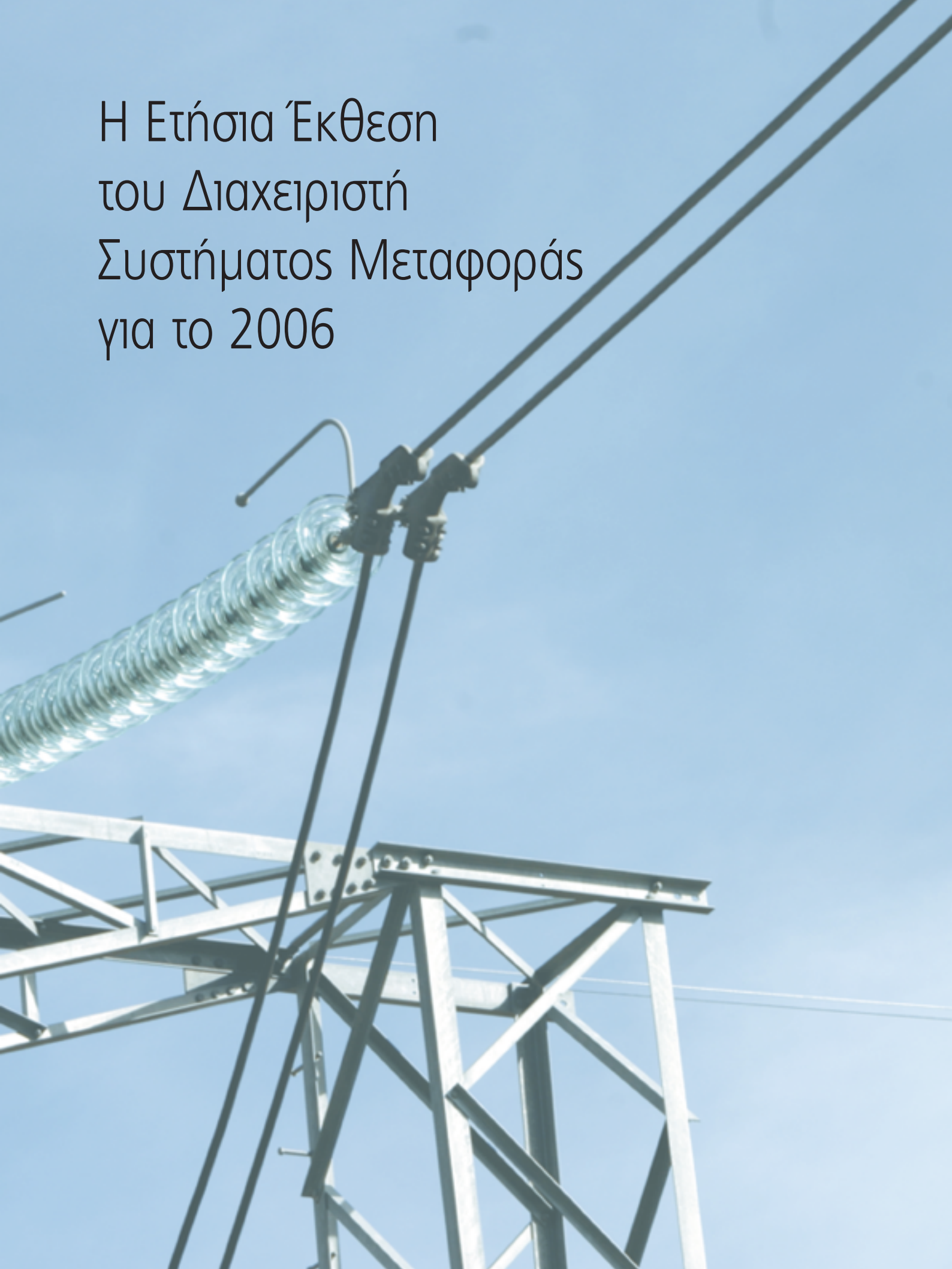
### Διάφορα έξοδα χρηματοδότησης

Δικαιώματα τραπεζών

2006	2005
Κ€	Κ€
46,123	26,877
<b>46,123</b>	<b>26,877</b>
949	329
<b>949</b>	<b>329</b>



Η Ετήσια Έκθεση  
του Διαχειριστή  
Συστήματος Μεταφοράς  
για το 2006



# ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

## ΣΕΛΙΔΑ

<b>104</b>	Εισαγωγή
<b>106</b>	Γενική περιγραφή των δραστηριοτήτων του ΔΣΜ
<b>106</b>	Οργάνωση ΔΣΜ
<b>112</b>	Διαχείριση αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας
<b>114</b>	Λειτουργία συστήματος
<b>116</b>	Μελέτες λειτουργίας συστήματος
<b>116</b>	Ανάπτυξη συστήματος
<b>117</b>	Έργα και δραστηριότητες του ΔΣΜ
<b>120</b>	Έργα στο Σύστημα Μεταφοράς
<b>122</b>	Στοιχεία λειτουργίας Συστήματος Μεταφοράς
<b>123</b>	Αξιοπιστία συστήματος
<b>127</b>	Οικονομικές καταστάσεις



# ΕΤΗΣΙΑ ΕΚΘΕΣΗ ΤΟΥ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΓΙΑ ΤΟ 2006

Ο Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς (ΔΣΜ) συγκροτήθηκε με βάση τον περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμο του 2003 Ν.122(Ι)/2003.

Ο Διευθυντής του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς διορίστηκε στις 14 Απριλίου 2004 με απόφαση του Υπουργικού Συμβουλίου, και έδωσε τη διαβεβαίωση για πιστή εκτέλεση των καθηκόντων του στις 13 Σεπτεμβρίου 2004, ενώπιον του Προέδρου της Δημοκρατίας.

Η παρούσα Ετήσια Έκθεση των δραστηριοτήτων του ΔΣΜ καλύπτει τη χρονική περίοδο 2006.

Με βάση το Άρθρο 61, Εδάφιο 3, του πιο πάνω Νόμου, ο Διευθυντής ΔΣΜ ετοιμάζει Ετήσια Έκθεση για τις δραστηριότητές του, η οποία αποτελεί μέρος της Ετήσιας Έκθεσης της ΡΑΕΚ.



## ΕΙΣΑΓΩΓΗ

Με το τέλος του έτους 2006 συμπληρώθηκε και το δεύτερο ολοκληρωμένο έτος λειτουργίας του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς.

Μέσα στο 2006 υλοποιήθηκαν σημαντικές αποφάσεις που αφορούν στην οργάνωση και λειτουργία της Υπηρεσίας. Συμπληρώθηκαν επίσης σημαντικά έργα και αναλήφθηκαν νέες δραστηριότητες.

Πιο συγκεκριμένα:

- Συμπληρώθηκαν όλες οι τεχνικές μελέτες για την ικανότητα του συστήματος μεταφοράς και παραγωγής να ανταπεξέλθει σε μεγάλες ποσότητες παραγωγής ηλεκτρικής ισχύος από Ανεμογεννήτριες.
- Διερευνήθηκε ο τρόπος λειτουργίας των ανεμογεννητριών στο απομονωμένο σύστημα της Κύπρου και ολοκληρώθηκε η ετοιμασία των Προσφορών και Όρων Σύνδεσης για όλες τις Αιτήσεις Ανεξάρτητων Παραγωγών που είχαν υποβληθεί καθώς και το κόστος για τις συνδέσεις αυτές.
- Αναθεωρήθηκαν οι Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής ώστε να ανταποκρίνονται καλύτερα στις απαιτήσεις για σύνδεση και λειτουργία Αιολικών Πάρκων.
- Συμπληρώθηκε το έργο ταυτόχρονης τηλεανάγνωσης όλων των μετρητών ηλεκτρικής ενέργειας που εγκαταστάθηκαν στους υποσταθμούς μεταφοράς και σταθμούς παραγωγής. Μελλοντικά οι εργασίες θα καλύψουν και τις τηλεμετρήσεις από πελάτες ανεξάρτητων παραγωγών.
- Προχώρησε η εκτεταμένη αναθεώρηση των Κανόνων Αγοράς οι οποίοι θα είναι έτοιμοι για συζήτηση εντός του 2007.
- Ετοιμάστηκε η υποδομή για την αυτόνομη ετοιμασία των προβλέψεων για τη συνολική παραγωγή κατά την περίοδο 2007-2016, με τη χρήση κατάλληλων λογισμικών.

Από την πλευρά της οργάνωσης της υπηρεσίας, προ-

χώρησε η υπογραφή του Πρωτοκόλλου με τον Ιδιοκτήτη Συστήματος Μεταφοράς, ώστε να καθοριστεί επακριβώς σε τεχνικό επίπεδο ο ρόλος της κάθε πλευράς. Δυστυχώς όμως, παρέμεινε σε εκκρεμότητα το θέμα της ορθής στελέχωσης του ΔΣΜ από προσωπικό που προέρχεται από την ΑΗΚ, κάτι που δυσχεραίνει το έργο και την υλοποίηση των στόχων του ΔΣΜ. Αναμένεται ότι το 2007 θα είναι και το τελευταίο έτος με αυτού του είδους τις εκκρεμότητες, αφού αναμένεται η πλήρωση όλων των οργανικών θέσεων που έχουν συμφωνηθεί.

Πρόσθετα, εφαρμόστηκαν τα λογιστικά λογισμικά και τέθηκε σε ισχύ μέρος των οργανωτικών διευθετήσεων για τη λειτουργία της Αγοράς Ηλεκτρισμού. Παράλληλα, ετοιμάστηκε κατάλληλη ιστοσελίδα η οποία παρέχει με πλήρη διαφάνεια όλα τα στοιχεία που αφορούν στους χρήστες του Συστήματος Μεταφοράς. Η ιστοσελίδα είναι τέτοιας οργανικής δομής ώστε να παρέχει την ευελιξία στη χρήση αφενός αλλά αφετέρου να χρησιμεύει και ως διεκπεραιωτής εργασιών και ως μέσο ανταλλαγής πληροφοριών και προθέσεων όπως απαιτείται από ένα μοντέρνο σύστημα για εξυπηρέτηση της Αγοράς Ηλεκτρισμού.

Καθόλη τη διάρκεια του έτους οργανώθηκαν σημαντικά εκπαιδευτικά προγράμματα. Λειτουργοί του ΔΣΜ συμμετείχαν σε μεγάλο αριθμό συνεδρίων ή σεμιναρίων στην Κύπρο αλλά και σε σημαντικά συνέδρια στο εξωτερικό.

Ο ΔΣΜ λειτούργησε το Σύστημα Μεταφοράς/ Παραγωγής διατηρώντας ψηλούς βαθμούς αξιοπιστίας και ασφάλειας. Κατά το καλοκαίρι του 2006, σημειώθηκε η ψηλότερη ζήτηση στις ελεύθερες περιοχές στην Κύπρο, η οποία ανήλθε σε 907 MW, σημειώνοντας αύξηση κατά 5,6% έναντι του προηγούμενου έτους. Θα ήταν όμως παράληψη αν δεν αναφερόταν εδώ η προβληματική λειτουργία του συστήματος Μεταφοράς λόγω των πολυετών καθυστερήσεων που σημειώθηκαν για την υλοποίηση σημαντικών έργων ανάπτυξης του Συστήματος Μεταφοράς, όπως η λειτουργία του Υποσταθμού «Τσέρι» και η κατασκευή της γραμμής μεταφοράς που θα διασυνδέει τον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Βασιλικού με τον κεντρικό αυτό υποσταθμό. Κατά τους καλοκαιρινούς μήνες η λειτουργία του συστήματος ήταν πέραν των ασφαλών

ορίων και ήταν μεγάλοι οι κίνδυνοι για εκτεταμένες και παρατεταμένες διακοπές που θα επηρέαζαν την ευρύτερη περιοχή Λευκωσίας, και ίσως και ολόκληρη την Κύπρο. Οι διακοπές θα μπορούσε να ήταν αποτέλεσμα βλάβης σε ένα από τα δύο κυκλώματα στους πυλώνες της γραμμής που διασυνδέει τον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Βασιλικού με τον Υποσταθμό «Αλάμπρα». Ετοιμάστηκαν προγράμματα για την άμεση και αποτελεσματική αντιμετώπιση πιθανής κρίσης. Τα χειρότερα αποφεύχθηκαν και η αγωνία μεταφέρεται για το καλοκαίρι του 2007. Έργα για την απόβληση του προβλήματος έχουν ήδη αρχίσει και εξελίσσονται με εντατικούς ρυθμούς.

Κατά το 2006, άρχισαν μελέτες με τη βοήθεια έμπειρου Διεθνούς Οίκου Συμβούλων, οι οποίες αποσκο-

πούν στην περαιτέρω βελτίωση των ψηλών δεικτών ασφάλειας και άμεσης ανταπόκρισης για την αποκατάσταση βλαβών. Οι μελέτες θα συμπληρωθούν εντός του 2007.

Τα πιο πάνω παραθέτουν σε γενικές γραμμές την πολύπλευρη δραστηριότητα του ΔΣΜ και τις ενέργειες που έχουν αναληφθεί για την υλοποίηση των στόχων που τέθηκαν στην αρχή του έτους. Με την προσδοκώμενη κατάληξη του θέματος της στελέχωσης του ΔΣΜ κατά το 2007, αναμένονται πλέον ομαλές συνθήκες λειτουργίας, με ευοίωνες προοπτικές.

**Ανδρέας Λ. Θεοφάνους**

Διευθυντής Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς



*Ηλεκτροπαραγωγός Σταθμός Βασιλικού*



## ΓΕΝΙΚΗ ΠΕΡΙΓΡΑΦΗ ΤΩΝ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΩΝ ΤΟΥ ΔΣΜ

Κατά το χρόνο που πέρασε ο Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς λειτούργησε και εξάσκησε τα καθήκοντά του στα πλαίσια των αρμοδιοτήτων που προνοούν οι Περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμοι του 2003 έως 2005.

Συγκεκριμένα, μεταξύ άλλων, ο ΔΣΜ:

- Λειτούργησε το Σύστημα Μεταφοράς διατηρώντας την αξιοπιστία, την ασφάλεια και την βέλτιστη οικονομική διαχείρισή του.
- Συνέταξε νέα κεφάλαια για τους Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής και με την συμβολή της Συμβουλευτικής Επιτροπής Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής εξέδωσε την αναθεωρημένη έκδοσή τους (έκδοση 2.0.0).
- Προχώρησε στη μελέτη για αναθεώρηση των Κανόνων Αγοράς μετά από σύσταση της ΡΑΕΚ και συμβολή της Συμβουλευτικής Επιτροπής Κανόνων Αγοράς.
- Προχώρησε στην ετοιμασία και υπογραφή Πρωτοκόλλου Συστήματος Μεταφοράς μεταξύ του ΔΣΜ και της ΑΗΚ ως Ιδιοκτήτη του Συστήματος Μεταφοράς.
- Ετοίμασε Προσφορές και Όρους Σύνδεσης στο Σύστημα Μεταφοράς προς Ανεξάρτητους Παραγωγούς.
- Ετοίμασε και υπέβαλε στη ΡΑΕΚ μελέτη χρεώσεων χρήσης Συστήματος Μεταφοράς.
- Ετοίμασε δεκαετή πρόβλεψη μέγιστης ζήτησης και κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας.
- Ετοίμασε σχέδια αντιμετώπισης εκτάκτων περιστατικών και άλλων τεχνικών οδηγιών για την αξιοπιστη λειτουργία του Συστήματος.
- Ετοίμασε μελέτες και συνέβαλε στην προώθηση των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και συμπαραγωγής.
- Προώθησε την εικόνα του ΔΣΜ και ανέπτυξε με αποτελεσματική ενημέρωση των αρμόδιων φορέων και των Μέσων Μαζικής Επικοινωνίας για περιπτώσεις βλαβών στο σύστημα Παραγωγής, Μεταφοράς και Διανομής.

## ΟΡΓΑΝΩΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ

### Βασικές Πρόνοιες του Νόμου που Αφορούν στο Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς

Οι βασικές πρόνοιες του Νόμου που αφορούν στη συγκρότηση του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς είναι οι ακόλουθες:

- Η Μονάδα Διαχείρισης του Συστήματος Μεταφοράς μετά από την έκδοση άδειας από τη ΡΑΕΚ, θα είναι ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς**
- Ο ΔΣΜ είναι ο **αποκλειστικός** αρμόδιος για τη λειτουργία του Συστήματος Μεταφοράς και έχει την ευθύνη για την αξιοπιστία, την ασφάλεια και τη βέλτιστη οικονομική διαχείρισή του. Για να μπορεί να λειτουργεί με αντικειμενικότητα συντάσσει Κανόνες, οι οποίοι ρυθμίζουν τα τεχνικά χαρακτηριστικά και τις βασικές μεθόδους λειτουργίας του Συστήματος Μεταφοράς
- Στα πλαίσια της λειτουργίας και της διαχείρισης της εμπορίας του ηλεκτρισμού, ο ΔΣΜ συντάσσει και εφαρμόζει Κανόνες Αγοράς, βάσει των οποίων γίνονται όλες οι συναλλαγές ηλεκτρικής ενέργειας
- Ο ΔΣΜ ετοιμάζει μελέτες που καθορίζουν το ύψος χρέωσης για τη σύνδεση και χρήση του Συστήματος Μεταφοράς από τους χρήστες. Οι χρήστες του Συστήματος Μεταφοράς είναι επίσης υπόχρεοι να συνάψουν πρωτόκολλα ή συμβάσεις με το ΔΣΜ
- Ο ΔΣΜ είναι υπεύθυνος για την ετοιμασία Προβλέψεων Ζήτησης, Συνολικής Κατανάλωσης και Προβλέψεων της Μελλοντικής Συμπεριφοράς του Συστήματος Μεταφοράς
- Ο ΔΣΜ είναι υπεύθυνος για τη διασφάλιση της ανάπτυξης και συντήρησης του Συστήματος Μεταφοράς, βάσει των προβλέψεων συμπεριφοράς του για την επόμενη δεκαετία. Για το σκοπό αυτό, μελετά και ετοιμάζει το Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης του Συστήματος Μεταφοράς.

## Στελέχωση του ΔΣΜ

Συνεχίστηκε μέσα στο 2006 με πολλή προβληματικότητα η προσπάθεια για τη μεταβατική στελέχωση του ΔΣΜ. Τα προβλήματα προέκυψαν τόσο από την απόφαση του Υπουργείου Εμπορίου Βιομηχανίας και Τουρισμού για την επάνδρωση του ΔΣΜ από προσωπικό της ΑΗΚ που θα προέρχεται από υφιστάμενες θέσεις, όσο και από την αδυναμία της ΑΗΚ να υλοποιήσει άμεσα τις αποφάσεις και υποδείξεις του Υπουργείου.

Η ομόφωνη απόφαση που λήφθηκε για τη μεταβατική επάνδρωση του ΔΣΜ ήταν για 28 συνολικά άτομα. 16 άτομα μεταφέρθηκαν το 2004 από το Τμήμα Λειτουργίας της ΑΗΚ στο ΔΣΜ ενώ ακόμα 6 άτομα τοποθετήθηκαν προσωρινά μέχρι τη δημιουργία οργανικών θέσεων στο ΔΣΜ.

Το θέμα της στελέχωσης περιπλάκνυε και με το θέμα των Κανονισμών Προσωπικού οι οποίοι θα έπρεπε να παρέχουν στη Διεύθυνση του ΔΣΜ την απαραίτητη διοικητική ανεξαρτησία. Μετά από πολλή συζήτηση συμφωνήθηκε στις 7/4/2006 μεταξύ του ΔΣΜ-ΑΗΚ-ΡΑΕΚ-Υπουργείου και Συνδικαλιστικών Οργανώσεων της ΑΗΚ, το περιεχόμενο του Πρωτοκόλλου για θέματα προσωπικού το οποίο καθορίζει τις διαδικασίες τοποθέτησης και διοίκησης του προσωπικού του ΔΣΜ. Για την εφαρμογή της συμφωνίας, όπως απεφάσισε στην κοινή σύσκεψη ο Υπουργός Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού, απαιτείται:

- Η δημιουργία μιας νέας θέσης Διευθυντή Λειτουργίας και Προσωπικού ΔΣΜ.
- Η δημιουργία δύο θέσεων Ανώτερου Τεχνικού έναντι κατάργησης δύο υφιστάμενων θέσεων Τεχνικού Ηλεκτρολογίας της ΑΗΚ.
- Η μεταφορά και μετονομασία των υπολοίπων 9 θέσεων από τις υφιστάμενες θέσεις της ΑΗΚ.

Η ΑΗΚ ανέλαβε να εφαρμόσει την πιο πάνω συμφωνία με την υποβολή συμπληρωματικού προϋπολογισμού για το 2006. Η κατάσταση περιπλάκνυε περαιτέρω με την αρνητική τοποθέτηση του Υπουργείου Οικονομικών για τις πιο πάνω θέσεις. Τελικά, λόγω των καθυστερήσεων, οι πιο πάνω ανάγκες θα περιληφθούν στους προϋπολογισμούς για το 2007.

## Εκπαίδευση

Ο ΔΣΜ είναι ένας νέος οργανισμός και η επιτυχία του στηρίζεται στην άρτια κατάρτιση του προσωπικού του. Η παρακίνηση μέσω της επιβράβευσης και συνεχούς εκπαίδευσης θεωρείται ότι επιτυγχάνει την αξιοποίηση των δυνατοτήτων του προσωπικού.

Τα θέματα εκπαίδευσης απασχόλησαν το ΔΣΜ με αυξημένες συμμετοχές κατά το 2006. Πέραν των πολλών ενδομησιακών ενημερώσεων οργανώθηκαν εκπαιδευτικά προγράμματα και προωθήθηκαν συμμετοχές προσωπικού σε διεθνή συνέδρια.

Αξιοσημείωτες συμμετοχές περιγράφονται πιο κάτω:

- Από τις 26 Φεβρουαρίου έως τις 2 Μαρτίου 2006 διεξήχθη στην Αθήνα, το Ευρωπαϊκό συνέδριο «European Wind Energy Conference» που διοργανώθηκε από τον Ευρωπαϊκό Σύνδεσμο Αιολικής Ενέργειας (European Wind Energy Association). Το συνέδριο ασχολήθηκε με θέματα ανάπτυξης και λειτουργίας αιολικών πάρκων. Το παρακολούθησαν 2800 σύνεδροι από όλες τις ευρωπαϊκές χώρες. Το συνέδριο παρακολούθησε λειτουργός του ΔΣΜ ο οποίος, μετά την επάνοδο του, παρουσίασε σε όλο το προσωπικό του ΔΣΜ τα πλέον ενδιαφέροντα για την Κύπρο θέματα.
- Στις 21-25 Αυγούστου 2006 πραγματοποιήθηκε στα γραφεία του ΔΣΜ στη Λευκωσία εκπαιδευτικό πρόγραμμα με θέμα «Σύστημα Αυτόματης Καταγραφής Μετρήσεων Ενέργειας». Στα μαθήματα που διεξήχθησαν από εκπαιδευτή της προμηθεύτριας Γερμανικής εταιρείας, αναλύθηκε εκτενέστατα η λειτουργία του σχετικού λογισμικού προγράμματος, ο προγραμματισμός του συστήματος και η μεταφορά των ιστορικών δεδομένων στο σύστημα.

Το αρμόδιο προσωπικό του ΔΣΜ παρακολούθησε το εκπαιδευτικό πρόγραμμα.

- Στις 26-28 Σεπτεμβρίου 2006 λειτουργός του ΔΣΜ παρακολούθησε το τριήμερο συνέδριο που διοργανώθηκε από την προμηθεύτρια εταιρεία του Συστήματος Τηλελέγχου και Τηλεχειρισμού ΣΤΗΔΕ στη Γερμανία, κατά το οποίο παρουσιάστηκαν οι

τελευταίες εξελίξεις της τεχνολογίας σε Συστήματα Τηλεέλεγχου και Διαχείρισης Ενέργειας και στις τηλεπικοινωνιακές υποδομές τέτοιων συστημάτων.

- Στις 28-29 Σεπτεμβρίου 2006, ο Διευθυντής ΔΣΜ και Λειτουργός του ΔΣΜ παρακολούθησαν το διήμερο συνέδριο που διοργανώθηκε από την εταιρεία Marcus Evans στην Πράγα, με θέμα «Αυξημένη Αξιοπιστία στο Σύστημα Μεταφοράς και Διανομής».

Ο Διευθυντής ΔΣΜ μετά από σχετική πρόσκληση των διοργανωτών, παρουσίασε ένα από τα θέματα του συνεδρίου, «Χειρισμοί Συστημάτων Μεταφοράς για ένα ασφαλές και αξιόπιστο Σύστημα Μεταφοράς». Στο συνέδριο έλαβαν μέρος εκτός από εκπρόσωπους διαφόρων Ευρωπαϊκών Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς και εταιρείες σχετικές με την Παραγωγή, Μεταφορά και Διανομή Ηλεκτρικής Ενέργειας.

- Στις 23-24 Οκτωβρίου 2006 εκπρόσωπος του ΔΣΜ παραβρέθηκε στο Σεμινάριο «Ευρωπαϊκό Δίκτυο Μεταφοράς: Διαλειτουργία σε Περιπτώσεις Έκτακτης Ανάγκης» (Interoperability in potential risk scenarios). Στο σεμινάριο αυτό εξετάστηκαν τα μέτρα προστασίας που πρέπει να λαμβάνονται στην Ευρωπαϊκή Ένωση σχετικά με την προστασία των σημαντικών εγκαταστάσεων και εξοπλισμού για ηλεκτρικά συστήματα για αποφυγή του κινδύνου διακοπής της παροχής ηλεκτρικής ενέργειας στους καταναλωτές από τρομοκρατικές ενέργειες και θεομηνίες.
- Το Σεμινάριο «New Challenges of Island Electricity Companies – Renewables and New Fuels» της Eurelectric οργανώθηκε στην Κύπρο στις 24 Οκτωβρίου 2006 και ασχολήθηκε με θέματα ανάπτυξης συστημάτων Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας σε μικρά απομονωμένα συστήματα. Το σεμινάριο παρακολούθησαν 6 μέλη του επιστημονικού προσωπικού του ΔΣΜ. Μεταξύ των παρουσιαστών του σεμιναρίου ήταν και ο Διευθυντής ΔΣΜ, ο οποίος παρουσίασε τη διάλεξη με θέμα «Requirements for Quality and Security of Supply - Ensuring Reliability».
- Στις 6-8 Νοεμβρίου 2006 πραγματοποιήθηκε στα γραφεία του ΔΣΜ στη Λευκωσία ευρύ εκπαιδευτι-

κό πρόγραμμα με θέμα «Red Electrica's Experience in Design and Construction of 132 and 220kV Substations». Τα μαθήματα παρουσίασαν Ισπανοί εκπαιδευτές της εταιρείας Red Electrica (ο Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς της Ισπανίας). Αναλύθηκαν εκτενέστατα οι παρακάτω θεματικές ενότητες:

- Βασικές έννοιες και προδιαγραφές Συστήματος Ηλεκτρικής Ενέργειας
- Επιλογή τοποθεσίας Υποσταθμών Μεταφοράς
- Τύποι Υποσταθμών Μεταφοράς
- Συστήματα και εξοπλισμός Υποσταθμών Μεταφοράς
- Απόψεις σχεδιασμού και λεπτομερής διάταξη Υποσταθμών Μεταφοράς
- Κατασκευές και ενεργοποίηση Υποσταθμών Μεταφοράς
- Νέες Λύσεις

Έγινε ενδιαφέρουσα και σε βάθος ανάλυση και ανταλλαγή απόψεων για όλα τα πιο πάνω θέματα.

Ιδιαίτερη αναφορά έγινε στο τρόπο λειτουργίας της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας στην Ισπανία καθώς επίσης και στο χειρισμό της κοστολόγησης των Υποσταθμών Μεταφοράς με βάση τις μοναδιαίες τιμές εξοπλισμού.

Το εκπαιδευτικό πρόγραμμα το έχουν παρακολουθήσει μέλη του προσωπικού του ΔΣΜ καθώς και άλλοι προσκεκλημένοι.



*Εξοπλισμός Αναχωρήσεων Συστήματος Μεταφοράς*

## Τεχνικές και Οικονομικές Οδηγίες ΔΣΜ

Μετά τη δημιουργία του ΔΣΜ και τον καθορισμό των αρμοδιοτήτων που του έχουν παραχωρηθεί με βάση το Νόμο, κρίθηκε απαραίτητη η σταδιακή ετοιμασία Τεχνικών και Οικονομικών Οδηγιών, έτσι ώστε ο Διαχειριστής να μπορέσει, μέσα από σωστές διαδικασίες, να ασκήσει τις αρμοδιότητές του, όπως αυτές καθορίζονται στο Νόμο. Μέσα στο 2006 η ετοιμασία νέων Οδηγιών και η αναθεώρηση υφιστάμενων Οδηγιών οι οποίες τώρα εμπήνουν στις αρμοδιότητες του ΔΣΜ υπήρξε μία από τις προτεραιότητες του ΔΣΜ. Αυτό θα βοηθήσει στον καθορισμό των αρμοδιοτήτων και των διαδικασιών που θα πρέπει να ακολουθούνται, έτσι ώστε να καθορισθεί μια ομοιόμορφη πρακτική, με τη βοήθεια της οποίας να επιτυγχάνονται οι στόχοι του ΔΣΜ.

## Πρωτόκολλο Συστήματος Μεταφοράς

Το Πρωτόκολλο Συστήματος Μεταφοράς, 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 πλήρως και αποτελεσματικά, διασφαλίζοντας ταυτόχρονα την άσκηση από τον Ιδιοκτήτη Συστήματος Μεταφοράς των καθηκόντων και αρμοδιοτήτων του.

Το Πρωτόκολλο, μετά από μακρές διαβουλεύσεις, υπογράφηκε μεταξύ του ΔΣΜ και της ΑΗΚ, ως Ιδιοκτήτη Συστήματος Μεταφοράς, στις 17 Ιουλίου 2006 και τέθηκε σε εφαρμογή μετά την έγκριση της ΡΑΕΚ. Περιλαμβάνει, μεταξύ άλλων, θέματα στελέχωσης και προσωπικού του ΔΣΜ, θέματα λειτουργίας, συντήρησης και ανάπτυξης του Συστήματος Μεταφοράς, ανταλλαγής πληροφοριών καθώς επίσης και τρόπους παρακολούθησης και αναθεώρησης των προνοιών του.

Το μέρος του Πρωτοκόλλου που καλύπτει τεχνικά θέματα ήδη τέθηκε σε εφαρμογή, ενώ εντός του 2007, με την έγκριση του Προϋπολογισμού του ΔΣΜ, αναμένεται να εφαρμοστεί πλήρως και το μέρος που αφορά στη στελέχωση και στο προσωπικό του ΔΣΜ.

## Οργανική Ταυτότητα και Νομική Υπόσταση

Έχουν ληφθεί όλες οι απαραίτητες ενέργειες για την καλλιέργεια της απαραίτητης οργανικής ταυτότητας του Οργανισμού, τόσο στην Κύπρο όσο και στο εξωτερικό.

Σημαντική ενίσχυση στην οργανική ταυτότητα του ΔΣΜ προσέφερε και η αναβάθμιση της ιστοσελίδας του και η διάθεση όλων των σημαντικών πληροφοριών στην Αγγλική γλώσσα.

Η ένταξη του ΔΣΜ στον Ευρωπαϊκό Σύνδεσμο Διαχειριστών Συστήματος Μεταφοράς (European Transmission System Operators, ETSO), από το Σεπτέμβριο 2005, ενίσχυσε σημαντικά τη διεθνή αναγνώριση της νομικής υπόστασης του ΔΣΜ. Εντός του 2006 πραγματοποιήθηκαν συνεδριάσεις της Γενικής Συνέλευσης και της Οργανωτικής Επιτροπής της ETSO, στις οποίες εκπροσωπήθηκε η Κύπρος μέσω του ΔΣΜ από το Διευθυντή ή λειτουργούς του.

## Συμμετοχή στον Ευρωπαϊκό Σύνδεσμο Διαχειριστών Συστήματος Μεταφοράς (ETSO)

Ο ΔΣΜ έλαβε μέρος στις μηνιαίες συναντήσεις της Συντονιστικής Επιτροπής (Steering Committee) και στην ετήσια Γενική Συνέλευση του Συνδέσμου στο Λονδίνο.

Τα θέματα του Συνδέσμου αφορούν στη λειτουργία μιας αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας με κοινά πρότυπα και σύμφωνα με τις Οδηγίες της Ευρωπαϊκής Ένωσης. Τα βασικά θέματα που απασχολούν τα κράτη μέλη είναι:

- Η ομαλή λειτουργία της αγοράς ηλεκτρισμού στις Ευρωπαϊκές χώρες
- Η διασυνοριακή εμπορία ηλεκτρικής ενέργειας
- Η διαχείριση της συμφόρησης γραμμών μεταφοράς
- Η διαφάνεια και η ανταλλαγή στοιχείων της Αγοράς
- Η αξιόπιστη λειτουργία του συστήματος Παραγωγής και Μεταφοράς

- Η λειτουργία των Αιολικών Πάρκων και οι επιπτώσεις στο σύστημα Μεταφοράς
- Η εφαρμογή μιας διάφανης πολιτικής Χρέωσης Χρήσης του Συστήματος Μεταφοράς
- Η εφαρμογή κοινού Ευρωπαϊκού Κώδικα Συστήματος Μεταφοράς
- Η ασφάλεια των εγκαταστάσεων

Ο ΔΣΜ έλαβε μέρος στις ειδικές επιτροπές Διατιμήσεων και κοστολόγησης εξοπλισμού και συμμετείχε στην διαμόρφωση πολιτικής του Συνδέσμου.

## Ιστοσελίδα ΔΣΜ

Σύμφωνα με τις πρόνοιες των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής και των Κανόνων Αγοράς, ο ΔΣΜ θα πρέπει να δημοσιοποιεί πληροφορίες σχετικές με την Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας και τη κατάσταση των Συστημάτων Μεταφοράς και Παραγωγής σε δική του ιστοσελίδα. Τέτοιες πληροφορίες περιλαμβάνουν:

- Επεξηγήσεις των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής.
- Την ακριβή κατάσταση του Συστήματος Μεταφοράς. Αυτό επιτυγχάνεται με τη δημοσιοποίηση των προγραμματισμένων εργασιών στο σύστημα Μεταφοράς/Παραγωγής που συνεπάγονται προσωρινή αποσύνδεση εξοπλισμού.
- Την ακριβή κατάσταση του Συστήματος Παραγωγής και συνεπώς την τρέχουσα και μελλοντική επάρκεια ικανότητας παραγωγής.
- Καταγραμμένη σε ημερήσια βάση και προβλεπόμενη συνολική παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας.
- Πληροφορίες σε πραγματικό χρόνο για τις ανά ημίωρο προσφορές αγοράς και πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας για τις ανάγκες του ισοζυγισμού Αγοράς.

Στα πλαίσια της εκφρασμένης πολιτικής του ΔΣΜ για πλήρη διαφάνεια και άμεση πληροφόρηση για όλους τους ενδιαφερομένους, δόθηκε προτεραιότητα στην ετοιμασία ιστοσελίδας με ευέλικτη δομή, ώστε να ικανοποιούνται μελλοντικά όλες οι ανάγκες που θα προκύπτουν. Για το σκοπό αυτό, ετοιμάστηκαν κατά το 2006 προδιαγραφές και προκηρύχθηκε διαγωνισμός

για σχεδιασμό της ιστοσελίδας του ΔΣΜ και εγκατάσταση συστήματος διαχείρισης του περιεχομένου της. Η νέα ιστοσελίδα τέθηκε σε λειτουργία στις αρχές Αυγούστου 2006 και ακολούθησε εισαγωγή περιεχομένου από το ΔΣΜ τόσο στην Ελληνική όσο και στην Αγγλική γλώσσα.

Η νέα ιστοσελίδα περιλαμβάνει μεταξύ άλλων τα ακόλουθα:

- Παρουσίαση σε πραγματικό χρόνο της συνολικής παραγωγής και διαθεσιμότητας του συστήματος παραγωγής της ΑΗΚ. Μελλοντικά θα προστεθεί και η συνολική παραγωγή Ανεξάρτητων Παραγωγών, όταν θα είναι διαθέσιμη.
- Ειδικό χώρο για σημαντικές ανακοινώσεις.
- Σύστημα ελεγχόμενης πρόσβασης σε ειδικούς ιστοχώρους για εξουσιοδοτημένους επισκέπτες.
- Μέχρι το τέλος του 2006 εμπλουτίστηκε με περιεχόμενο που παρέχει στοιχεία σε ενδιαφερόμενους για ανάπτυξη νέων Σταθμών Παραγωγής και Αιολικών Πάρκων, καθώς και πληροφορίες και στατιστικά στοιχεία για τα Συστήματα Παραγωγής και Μεταφοράς της Κύπρου.

Κατά το 2006 αναπτύχθηκαν και ενσωματώθηκαν στην ιστοσελίδα του ΔΣΜ δύο διαδικτυακές εφαρμογές σχετικές με τη λειτουργία του συστήματος Μεταφοράς.

Η πρώτη αποσκοπεί στη διαχείριση και μηχανογράφηση των αιτήσεων για εργασίες στο Σύστημα Μεταφοράς. Μέσω της εφαρμογής αυτής, οι αιτήσεις για εργασίες για προγραμματισμένη ή έκτακτη συντήρηση εξοπλισμού των συστημάτων Παραγωγής και Μεταφοράς, υποβάλλονται ηλεκτρονικά μέσω της ιστοσελίδας του ΔΣΜ και στη συνέχεια, αφού μελετηθούν από τους υπεύθυνους λειτουργούς του ΔΣΜ, εγκρίνονται ή επιστρέφονται για αναθεώρηση. Για τις εγκριμένες εργασίες αναρτούνται άμεσα σχετικές ανακοινώσεις στην ιστοσελίδα του ΔΣΜ και σε ειδικό ημερολόγιο.

Η δεύτερη αφορά στην ετοιμασία ανακοινώσεων από το Εθνικό Κέντρο Ελέγχου Ενέργειας για απρόβλεπτες διακοπές παροχής ηλεκτρισμού και στην άμεση δημοσιοποίησή τους στην ιστοσελίδα καθώς και στην αυτόματη αποστολή τους μέσω τηλεομοιοτυπίας στα μέσα μαζικής επικοινωνίας.

## Εγκατάσταση και λειτουργία μηχανογραφημένου Λογιστικού Συστήματος

Στα πλαίσια της λειτουργίας του ΔΣΜ, προκηρύχθηκε διαγωνισμός για την αγορά και εγκατάσταση λογιστικού συστήματος. Μετά την αξιολόγηση των προσφορών, ο ΔΣΜ αποδέχθηκε την προσφορά κυπριακής εταιρείας που είναι δημιουργοί και ιδιοκτήτες του συστήματος Υl@tis-ERP. Το σύστημα εγκαταστάθηκε και τέθηκε σε λειτουργία εντός του 2006. Ιδιαίτερη έμφαση δόθηκε στην παρακολούθηση του προϋπολογισμού του ΔΣΜ και στην αυτοματοποίηση των λογιστικών εργασιών καθώς και στα συστήματα άμεσης πληροφόρησης της Διεύθυνσης για οικονομικά θέματα. Το σύστημα πληροί τις προδιαγραφές για μελλοντική διασύνδεση με το σύστημα διαχείρισης της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας.

## Γραφείο Νομικών Συμβούλων και Συμβούλων Λογιστών

Το Δικηγορικό Γραφείο Κούσιος και Κορφιώτης συνέχισε την παροχή νομικών υπηρεσιών για το ΔΣΜ και για την περίοδο 2006, σύμφωνα με διετές Συμβόλαιο που υπεγράφη το 2004.

Στα πλαίσια της λειτουργίας του ΔΣΜ, τον Ιούλιο του 2005 προκηρύχθηκε διαγωνισμός για την εκμίσθωση Συμβούλων Λογιστών. Μετά την αξιολόγηση των προσφορών, ο ΔΣΜ αποδέχθηκε την προσφορά του Ελεγκτικού Οίκου Κυπριανίδης, Νικολάου & Συνεργάτες, για την παροχή λογιστικών και συμβουλευτικών υπηρεσιών, για περίοδο ενός έτους, με δικαίωμα ανανέωσης για ένα ακόμα έτος. Το Συμβόλαιο ανανεώθηκε το Σεπτέμβριο του 2006.

## Προϋπολογισμός ΔΣΜ

Σύμφωνα με τις Πρόνοιες του Νόμου, ετοιμάστηκε (κατά το 2005) λεπτομερής προϋπολογισμός για τις αναμενόμενες κεφαλαιουχικές και λειτουργικές δαπάνες του ΔΣΜ για το 2006. Ο προϋπολογισμός του ΔΣΜ υποβλήθηκε από την Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου, ταυτόχρονα με το δικό της προϋπολογισμό, στο Υπουργείο Εμπορίου Βιομηχανίας και Τουρισμού

και τη Βουλή των Αντιπροσώπων. Ο Προϋπολογισμός του ΔΣΜ για το 2006 περιέλαβε δαπάνες για προσωπικό δεκαέξι μόνο ατόμων, αυτών δηλαδή που παρέμειναν στο ΔΣΜ από το Τμήμα Λειτουργίας της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου, πριν την εγκαθίδρυση του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς.

Ο Προϋπολογισμός του ΔΣΜ για το έτος 2006 εγκρίθηκε από τη Βουλή των Αντιπροσώπων στις 16 Φεβρουαρίου 2006.

Κατά το 2006, επιτεύχθηκε συμφωνία μεταξύ των εμπλεκόμενων φορέων (Υπουργείο Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού, ΡΑΕΚ, ΑΗΚ και ΔΣΜ) για τη στελέχωση του ΔΣΜ. Η συμφωνία προνοεί για τη δημιουργία μίας νέας θέσης με τίτλο «Διευθυντής Λειτουργίας και Προσωπικού» στο ΔΣΜ και τη δημιουργία δύο θέσεων Ανώτερου Τεχνικού Ηλεκτρολογίας έναντι κατάργησης δύο θέσεων Τεχνικού Ηλεκτρολογίας. Ετοιμάστηκε από την ΑΗΚ συμπληρωματικός προϋπολογισμός για το 2006 ο οποίος στάληκε στο Υπουργείο Εμπορίου Βιομηχανίας και Τουρισμού για προώθησή του στη Βουλή των Αντιπροσώπων στις 31 Μαΐου 2006.

Ο Προϋπολογισμός του ΔΣΜ για το 2007 στάληκε σε τελική μορφή στην ΑΗΚ, στις 7 Σεπτεμβρίου 2006, για υποβολή στο Υπουργείο Εμπορίου Βιομηχανίας και Τουρισμού και στη Βουλή των Αντιπροσώπων ταυτόχρονα με το δικό της Προϋπολογισμό.

## Οικονομικές Καταστάσεις για το 2006

Η παρούσα έκθεση περιλαμβάνει Οικονομικές Καταστάσεις για το έτος που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2006.

Για το λόγο ότι δεν λειτουργούν ακόμη ανεξάρτητοι παραγωγοί στην Κύπρο οι διάφοροι σχετικοί λογαριασμοί που αφορούν στην εμπορία ηλεκτρικής Ενέργειας παρουσιάζονται ανενεργοί. Έχει σχεδιαστεί ο χειρισμός των λογαριασμών που αφορά στις συνδέσεις ανεξάρτητων παραγωγών με το Δίκτυο Μεταφοράς.

# ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

## Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής

Το Μάιο 2006 πραγματοποιήθηκε συνεδρίαση της Συμβουλευτικής Επιτροπής των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής, κατά την οποία αποφασίστηκε όπως ο ΔΣΜ προχωρήσει σε αναθεωρημένη έκδοση των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής. Η νέα αναθεωρημένη Έκδοση 2.0.0, αφού εγκρίθηκε από τη ΡΑΕΚ στις 9 Ιουνίου 2006, δημοσιεύτηκε στην ιστοσελίδα του ΔΣΜ. Αντίτυπα είναι διαθέσιμα, έναντι αντιτίμου, στα Γραφεία του ΔΣΜ.

## Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας

Το Φεβρουάριο 2006, μετά από προκήρυξη διαγωνισμού σύμφωνα με οδηγίες της ΡΑΕΚ, ανατέθηκε σε διεθνή Οίκο Συμβούλων μελέτη για «Αναθεώρηση των Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας της Κύπρου και Πρόταση για Στάδια Εφαρμογής». Η προκήρυξη ακολούθησε τις εισηγήσεις της Συμβουλευτικής Επιτροπής Κανόνων Αγοράς και της ΡΑΕΚ.

Το Μάιο 2006 κατακυρώθηκε ο διαγωνισμός και ο επιτυχής προσφοροδότης Σύμβουλος επισκέφθηκε τα Γραφεία του ΔΣΜ, πραγματοποίησε συναντήσεις με όλα τα εμπλεκόμενα μέρη και έτυχε πλήρους ενημέρωσης. Ακολούθως προχώρησε στην εκτέλεση της εργασίας, υποβάλλοντας προκαταρκτικές προτάσεις για τους Κανόνες Αγοράς. Στο παρόν στάδιο οι προτάσεις μελετώνται ενδελεχώς και σε βάθος λόγω της σοβαρότητας του θέματος.

Η εργασία του Συμβούλου αναμένεται να ολοκληρωθεί εντός του 2007.

## Χρεώσεις Χρήσης Δικτύου Μεταφοράς

Μετά από την υποβολή στη ΡΑΕΚ του μοντέλου ανάκτησης των ετήσιων δαπανών στο Σύστημα Μεταφοράς και των δαπανών Λειτουργίας Συστήματος, κατατέθηκε τον Αύγουστο του 2006 συγκριτική μελέτη

Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος Μεταφοράς για διάφορες ευρωπαϊκές χώρες. Στόχος της μελέτης ήταν η σύγκριση των υποβληθέντων τιμών με αυτές άλλων χωρών καθώς και η πολιτική που ακολουθείται στη δόμηση των διατιμήσεων χρήσης δικτύου. Η μελέτη αυτή υποβλήθηκε για να βοηθηθεί η λήψη τελικών αποφάσεων για τις χρεώσεις χρήσης του Συστήματος Μεταφοράς.

## Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας

Για σκοπούς εναρμόνισης της κυπριακής νομοθεσίας με την Οδηγία 2001/77/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου για την προώθηση της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας, ο ΔΣΜ συμμετείχε σε τεχνική επιτροπή που συστάθηκε από το Υπουργείο Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού.

Στις 14/11/2006 η τεχνική επιτροπή υπέβαλε στη Βουλή των Αντιπροσώπων για έγκριση το νομοσχέδιο με τίτλο «Νόμος που Τροποποιεί τους περί Προώθησης και Ενθάρρυνσης της Χρήσης Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και Εξοικονόμησης Ενέργειας Νόμους του 2003 έως 2005». Σύμφωνα με το νομοσχέδιο, ο ΔΣΜ θα πρέπει να παρέχει προτεραιότητα πρόσβασης και κατανομής στις μονάδες παραγωγής από ΑΠΕ και να εκδίδει Πιστοποιητικά Εγγύησης Προέλευσης για τις μονάδες που συνδέονται στο Σύστημα Μεταφοράς.

## Συνδέσεις στο Σύστημα Μεταφοράς

### Αιτήσεις Πρόσβασης στο Σύστημα Μεταφοράς για Συμβατικές Μονάδες Παραγωγής ή από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΑΠΕ)

Ενόψει των στόχων και δεσμεύσεων της Κυπριακής Δημοκρατίας έναντι της Ευρωπαϊκής Ένωσης για παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας, ο ΔΣΜ έδωσε ιδιαίτερη σημασία στην προώθηση των αιτήσεων για σύνδεση Αιοηλικών Πάρκων.

Λόγω των ιδιοτεροτήτων του ηλεκτρικού δικτύου της Κύπρου και λαμβάνοντας υπόψη το πλαίσιο των στό-

ων της Δημοκρατίας αναφορικά με την παραγωγή ηλεκτρισμού από ΑΠΕ, ο ΔΣΜ έχει προβεί σε ειδική μελέτη, σε συνεργασία με το Εθνικό Μετσόβιο Πολυτεχνείο της Αθήνας. Η μελέτη αυτή έχει ως αντικείμενο την εκτίμηση της μέγιστης επιτρεπόμενης ισχύος από ανεμογεννήτριες για τη διατήρηση της ασφαλούς και αξιόπιστης λειτουργίας του αυτόνομου συστήματος ηλεκτρικής ενέργειας της Κύπρου, καθώς επίσης και τη διερεύνηση της επίδρασης που θα έχει σε αυτό εκτεταμένη διείσδυση ενέργειας από Αιολικά Πάρκα, ιδιαίτερα όσον αφορά σε θέματα ευστάθειας του συστήματος.

Τα αποτελέσματα της μελέτης έδειξαν ότι η επιτρεπόμενη στάθμη αιολικής διείσδυσης είναι της τάξης των 300MW. Θα είναι απαραίτητη η υιοθέτηση σημαντικού ποσοστού στρεφόμενης εφεδρείας για να καλύπτονται προβλήματα που θα μπορούσαν να παρουσιαστούν μετά από μια ενδεχόμενη ξαφνική σημαντική μείωση της παραγόμενης ισχύος από Αιολικά Πάρκα. Έχουν εξεταστεί οι επιπτώσεις στο σύστημα από απότομη απώλεια αιολικού δυναμικού καθώς και τα προβλήματα που μπορεί να προκληθούν στη λειτουργία των ανεμογεννητριών από διαταραχές στο σύστημα παραγωγής/ μεταφοράς.

Στο πλαίσιο των ευθυνών του ΔΣΜ είναι και η ενημέρωση των αιτητών για τους πιθανούς τρόπους σύνδε-

σης 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 εγκαθίδρυσή του, λαμβάνοντας σοβαρά υπόψη και την ανάπτυξη του ηλεκτρικού δικτύου της ευρύτερης περιοχής.

Μελετώνται αιτήσεις για σύνδεση στο δίκτυο Μεταφοράς Σταθμών Παραγωγής με συμβατικές Μονάδες Παραγωγής ή από ΑΠΕ. Εντός του 2006 εξετάστηκαν αιτήσεις που είχαν υποβληθεί από αιτητές οι οποίοι εξασφάλισαν Άδεια από τη ΡΑΕΚ για κατασκευή Αιολικών Πάρκων. Εκδόθηκε επίσης Σύμβαση Σύνδεσης για Αιολικό Πάρκο, η οποία υπογράφηκε το Μάιο 2006. Η αναλογούσα δαπάνη για τη σύνδεση του Παραγωγού καταβλήθηκε στο ΔΣΜ και κατατέθηκε στον ειδικό λογαριασμό. Επίσης εξετάστηκαν οι αιτήσεις για τα Αιολικά Πάρκα Αλέξιγρος και Καμπί και ετοιμάστηκαν οι Όροι και Προσφορές Σύνδεσης, οι οποίες αναμένονται να εκδοθούν εντός του 2007.

Στον πιο κάτω Πίνακα φαίνεται η πρόοδος όλων των αιτήσεων που υποβλήθηκαν στο ΔΣΜ για σύνδεση με το δίκτυο.

A/A	Εταιρεία	Όνομασία Σταθμού Παραγωγής/ Περιοχή	Τύπος καυσίμου	Ονομαστική Ισχύς (MW)	Κατάσταση/ Πρόοδος Αίτησης για Σύνδεση
1	Ketonis Developments Ltd	Αιολικό Πάρκο Μαρί/ Μαρί	-	12	Υπογράφηκε η Σύμβαση Σύνδεσης
2	Ketonis Developments Ltd	Αιολικό Πάρκο Αλέξιγρος/ Κλαυδιά, Αλεθρικό, Τερσεφάνου	-	31,5	Πρωθείται η έκδοση Όρων και Προσφοράς Σύνδεσης
3	Vouros Power Industries Ltd	Vouros 49,9MW Power Plant in Larnaca/ Αραδίππου	Μαζούτ	49,9	Πρωθείται η έκδοση Όρων και Προσφοράς Σύνδεσης
4	Aerotrlicity Ltd	Αιολικό Πάρκο Καμπί/ Καμπί Φαρμακά	-	9,6	Πρωθείται η έκδοση Όρων και Προσφοράς Σύνδεσης



## Χρεώσεις Σύνδεσης στο Σύστημα Μεταφοράς

Ο ΔΣΜ ετοίμασε προσχέδιο έκθεσης για τις χρεώσεις σύνδεσης στο Σύστημα Μεταφοράς βάσει του Άρθρου 85 του Περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμου. Η έκθεση καλύπτει περιπτώσεις Χρηστών με αιτούμενη εγκατεστημένη ισχύ από 6 μέχρι 150MW, για σύνδεση στο δίκτυο Υψηλής ή Μέσης Τάσης. Η έκθεση περιλαμβάνει τις βασικές αρχές και τη μεθοδολογία χρέωσης που θα χρησιμοποιείται για την κοστολόγηση νέων συνδέσεων και την έκδοση όρων σύνδεσης προς νέους Παραγωγούς. Περιλαμβάνει επίσης τις μοναδιαίες τιμές εξοπλισμού Υψηλής και Μέσης Τάσης, οι οποίες θα αναθεωρούνται σε ετήσια βάση.

Σύμφωνα με τις πρόνοιες του Νόμου, το κείμενο της έκθεσης συζητήθηκε με την ΑΗΚ, ως Ιδιοκτήτη του Συστήματος Μεταφοράς, και αποστέλλεται στη ΠΑΕΚ για έγκριση. Η μεθοδολογία και οι μοναδιαίες τιμές εξοπλισμού και εγκαταστάσεων για το 2006 έχουν εγκριθεί από τη ΠΑΕΚ.

## Συμπαράγωγή Ενέργειας

Για σκοπούς εναρμόνισης με την Οδηγία 2004/8/ΕΚ της Ευρωπαϊκής Ένωσης για την προώθηση της συμπαράγωγής ενέργειας, βάσει της ζήτησης για χρησιμη θερμότητα στην εσωτερική αγορά ενέργειας, ο ΔΣΜ συμμετείχε σε τεχνική επιτροπή, με όρους εντολής τη μεταφορά της Ευρωπαϊκής Οδηγίας στο Εθνικό Δίκαιο και εφαρμογή των διατάξεών της.

Η συμμετοχή του ΔΣΜ κρίθηκε απαραίτητη, καθώς η Οδηγία καταπίνεται με θέματα όπως την εγγύηση της προέλευσης της ενέργειας από την συμπαράγωγή, τις συνδέσεις και τη λειτουργία παραγωγών.

Η τεχνική επιτροπή ετοίμασε το νομοσχέδιο με τίτλο "Ο Περί Προώθησης της Συμπαράγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Νόμος του 2006" το οποίο υποβλήθηκε στη Βουλή των Αντιπροσώπων για έγκριση.

Σύμφωνα με το πιο πάνω νομοσχέδιο ο ΔΣΜ καθορίζεται ως Εκδίδουσα Αρχή Πιστοποιητικών Προέλευσης της Ενέργειας από συμπαράγωγή και αυτό προσφέρει πρωταγωνιστική αρμοδιότητα του ΔΣΜ στον τομέα της συμπαράγωγής.

## ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ

### Ενεργοποίηση νέων Μονάδων Παραγωγής

Η 3η Ατμοστροβιλική Μονάδα Παραγωγής του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού Βασιλικού της ΑΗΚ δυναμικότητας 130MW, βρίσκεται σε λειτουργία από τον Ιανουάριο του 2006, αλλά με περιορισμένη διαθεσιμότητα λόγω της μη παράδοσης για εμπορική λειτουργία του λέβητα της μονάδας. Για όλα τα υπόλοιπα τμήματα της Μονάδας έχουν εκδοθεί προς τους εργολάβους τα Πιστοποιητικά Προσωρινής Παραλαβής. Η ημερομηνία έκδοσης του Πιστοποιητικού Προσωρινής Παραλαβής του Λέβητα θα μετατεθεί για το 2007 και δεν μπορεί να υπολογιστεί με ακρίβεια αφού αυτό εξαρτάται από την ανταπόκριση του Εργολάβου στη επίλυση των εκκρεμοτήτων.

Λόγω της αυξημένης πιθανότητας να τεθεί η μονάδα εκτός λειτουργίας, ο ΔΣΜ προέβη για πολλές περιπτώσεις σε μελέτες ροής φορτίου και τάσεων, υπαλληλακτικές μελέτες για επιβεβαίωση της αξιοπιστίας και ασφάλειας του Συστήματος και σχέδιο κάλυψης πιθανού ελλείμματος της παραγωγής.

Πέραν της ΑΗΚ, η «Τσιμεντοποιία Βασιλικού Δημόσια Εταιρεία Λτδ» από την 30η Ιουνίου 2006 έχει εξασφαλίσει άδεια από τη ΠΑΕΚ για κατασκευή και λειτουργία άλλων δύο Μονάδων Εσωτερικής Καύσης συνολικής ικανότητας 5 MW (2,5 MW έκαστη). Οι μονάδες αυτές βρίσκονται στο στάδιο δοκιμαστικής λειτουργίας και αναμένεται να τεθούν σε εμπορική λειτουργία μέσα στο πρώτο τρίμηνο του 2007. Η συνολική δυνατότητα αυτοπαραγωγής της Τσιμεντοποιίας θα ανέρχεται στα 11MW.

### Προγραμματισμένες Διακοπές

Για σκοπούς συντήρησης του εξοπλισμού υψηλής τάσης, της διεξαγωγής εργασιών αναβάθμισης εξοπλισμού και της σύνδεσης νέων υποσταθμών, ο ΔΣΜ επεξεργάστηκε, επί καθημερινής βάσης, αιτήσεις των Περιφερειών και των Σταθμών Παραγωγής της ΑΗΚ για προγραμματισμένες εργασίες και χειρισμούς στο Σύστημα Μεταφοράς. Η διαδικασία έγκρισης των

αιτήσεων απαιτούσε μελέτες ροής φορτίου, υπαλληλικές επιλογές για διατήρηση της ασφάλειας του Συστήματος και το συντονισμό των εργασιών μεταξύ Περιφερειών και Σταθμών Παραγωγής της ΑΗΚ.

Για να βελτιωθεί περαιτέρω η μέχρι τώρα ακολουθούμενη διαδικασία υποβολής και εξασφάλισης έγκρισης από το ΔΣΜ για διεξαγωγή εργασιών στο Σύστημα Μεταφοράς, ο ΔΣΜ προχώρησε στην αναβάθμιση της ιστοσελίδας του με την ανάπτυξη ειδικής εφαρμογής η οποία επιτρέπει την υποβολή και εξασφάλιση έγκρισης, αποκλειστικά μέσω του διαδικτύου.

Σύμφωνα με τη νέα διαδικασία, αρμόδιος Λειτουργός, αφού εισαγάγει τον προσωπικό κωδικό πρόσβασης στην ιστοσελίδα του ΔΣΜ, θα συμπληρώνει και σε συνέχεια θα υποβάλει το έντυπο αίτησης εργασίας στο Σύστημα Μεταφοράς για εξασφάλιση έγκρισης. Αφού η αίτηση εγκριθεί θα αποστέλλεται σχετική ειδοποίηση στον υποβάλλοντα την αίτηση Λειτουργό, για να προχωρήσει στην εκτέλεση της εργασίας. Όλες οι εργασίες δημοσιοποιούνται μέσω της ιστοσελίδας και επιτυγχάνεται συντονισμός μεταξύ όλων των εμπλεκόμενων καθώς επίσης και ολοκληρωμένη τήρηση αρχείων.

### Συντήρηση Μονάδων Παραγωγής

Το πρόγραμμα της ετήσιας συντήρησης των Μονάδων Παραγωγής της ΑΗΚ ετοιμάστηκε από την Επιχειρησιακή Μονάδα Παραγωγής και υποβλήθηκε στο ΔΣΜ

για μελέτη και έγκριση. Επιπρόσθετα, ο ΔΣΜ μελέτησε αιτήσεις για έκτακτες εργασίες συντήρησης των Μονάδων Παραγωγής. Η έγκριση των εργασιών συντήρησης και δέσμευσης Μονάδων Παραγωγής από μέρος του ΔΣΜ ήταν απαραίτητη για την κάλυψη της απαιτούμενης διαθεσιμότητας παραγωγής καθώς και για τη διατήρηση της απαιτούμενης βραχυπρόθεσμης εφεδρείας.

Άρχισε η εφαρμογή των προνοιών των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής που αφορούν στον προγραμματισμό Συντήρησης Μονάδων Παραγωγής.

### Βραχυπρόθεσμη Πρόβλεψη Συνολικής Παραγωγής

Η βραχυπρόθεσμη πρόβλεψη Συνολικής Παραγωγής για την επόμενη μέρα διεξάγεται, επί καθημερινής βάσης, για σκοπούς βέλτιστης δέσμευσης των μονάδων Παραγωγής. Κατά την πρόβλεψη λαμβάνονται υπόψη όλοι οι παράγοντες που επηρεάζουν τη ζήτηση φορτίου, όπως οι αναμενόμενες θερμοκρασίες, υγρασία, ηλιοφάνεια, αργίες, εποχικότητα κλπ.

Για καλύτερη πρόγνωση της θερμοκρασίας και νεφοκάλυψης, οι οποίοι είναι οι καθοριστικοί παράγοντες επηρεασμού της ζήτησης φορτίου, ο ΔΣΜ συνεργάζεται, υπό δοκιμαστική βάση, με την Μετεωρολογική Υπηρεσία Κύπρου καθώς επίσης και με εταιρεία του εξωτερικού για την παροχή στοιχείων ωριαίας πρόβλεψης καιρού και τα αποτελέσματα αξιολογούνται.



Ηλεκτροπαραγωγός Σταθμός Βασιλικού

## ΜΕΛΕΤΕΣ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ

### Τεχνοοικονομική Μελέτη για Θέματα Λειτουργίας Συστήματος

Κατά το 2006, ετοιμάστηκαν προδιαγραφές, προκηρύχθηκε και κατακυρώθηκε διεθνής διαγωνισμός για την παροχή συμβουλευτικών υπηρεσιών και την ετοιμασία Τεχνοοικονομικής Μελέτης με σκοπό τη βελτίωση της συμπεριφοράς του συστήματος, τόσο κατά τη διάρκεια όσο και αμέσως μετά από σοβαρές διαταραχές. Η μελέτη κατακυρώθηκε σε αναγνωρισμένο διεθνή Οίκο Συμβούλων την 16η Οκτωβρίου 2006.

Η πολύ σημαντική αυτή μελέτη αναμένεται να ολοκληρωθεί τον Ιούνιο του 2007.

### Βραχυπρόθεσμη Επάρκεια Συστήματος Παραγωγής

Η συνεχιζόμενη αύξηση της ηλεκτρικής ενέργειας έχει αυξήσει σημαντικά τον κίνδυνο ελλείμματος Παραγωγής, ειδικά μετά από πιθανή βλάβη σε μία από τις μεγάλες μονάδες στον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Βασιλικού. Για να προληφθούν ή στην χειρότερη περίπτωση να ελαχιστοποιηθούν οι επιπτώσεις ελλείμματος, ο ΔΣΜ προβαίνει κατά τους κρίσιμους μήνες σε μελέτες επάρκειας φορτίου. Στις περιπτώσεις που κρίνεται αναγκαίο ετοιμάζονται σχέδια αντιμετώπισης πιθανού ελλείμματος παραγωγής. Τα εργαλεία που χρησιμοποιεί ο ΔΣΜ για την, όσο το δυνατό, καλύτερη πρόγνωση πιθανών προβλημάτων, είναι οι μελέτες ροής φορτίου και οι μελέτες διάρκειας φορτίου, λαμβάνοντας πάντοτε υπόψη τη διαθεσιμότητα παραγωγής, όπως επηρεάζεται από το βραχυπρόθεσμο πρόγραμμα συντήρησης των μονάδων παραγωγής, καθώς επίσης και τις μονάδες εκείνες που τίθενται εκτός λειτουργίας λόγω βλάβης.

## ΑΝΑΠΤΥΞΗ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ

### Μεσοπρόθεσμη και Μακροπρόθεσμη Πρόβλεψη Φορτίου και Ενέργειας

Κατά τα δύο προηγούμενα έτη, η μακροπρόθεσμη πρόβλεψη φορτίου για την επόμενη δεκαετία είχε ετοιμαστεί σε συνεργασία με το Εθνικό Μετσόβιο Πολυτεχνείο της Αθήνας. Για να μπορεί ο ΔΣΜ να ετοιμάζει αυτόνομα σε ετήσια βάση τη μακροπρόθεσμη πρόβλεψη, ανατέθηκε στο Εθνικό Μετσόβιο Πολυτεχνείο η μεταφορά λογισμικών πρόβλεψης Φορτίου και Ενέργειας της εταιρείας Systems Europe, σε πλατφόρμα προσωπικού ηλεκτρονικού υπολογιστή με σκοπό τη διερεύνηση της καταλληλότητάς τους για τις ανάγκες του ΔΣΜ. Τα εν λόγω λογισμικά είχαν χρησιμοποιηθεί στο παρελθόν σε εβδομαδιαία βάση και για μεγάλο χρονικό διάστημα από το Τμήμα Λειτουργίας της ΑΗΚ και θεωρούνται αξιόλογα.

Η μεταφορά των πιο πάνω λογισμικών σε προσωπικό υπολογιστή ήταν επιτυχής και το Εθνικό Μετσόβιο Πολυτεχνείο προχώρησε, σε συνεργασία με το ΔΣΜ, στην ετοιμασία σχετικής μελέτης μακροπρόθεσμης πρόβλεψης φορτίου για την περίοδο 2007-2016 η οποία περιέλαβε αριθμό υπαλληλακτικών παραμέτρων. Κατά την επιλογή των πιο κατάλληλων παραμέτρων, λήφθηκε υπόψη η μακροπρόθεσμη πρόβλεψη φορτίου που ετοιμάστηκε από την Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου.

Στη Γραφική Παράσταση 1 φαίνεται η πραγματική ετήσια μέγιστη ζήτηση για τα έτη 1998-2006 και η προβλεπόμενη ετήσια μέγιστη ζήτηση για τα έτη 2007-2016.

Πρόσθετα, ετοιμάστηκε από το ΔΣΜ και Μακροπρόθεσμη Πρόβλεψη της συνολικής παραγόμενης ενέργειας για την περίοδο 2007-2016, η οποία βασίστηκε σε ιστορικούς μηνιαίους συντελεστές φορτίου και στις προβλεπόμενες μηνιαίες αιχμές που κατέδειξε η πιο πάνω μελέτη. Στη Γραφική Παράσταση 2 φαίνεται η πραγματική συνολική παραγόμενη ενέργεια για τα έτη 1998-2006 και η προβλεπόμενη για τα έτη 2007-2016.

Τόσο η πρόβλεψη ετήσιων αιχμών όσο και η πρόβλεψη της συνολικής παραγόμενης ενέργειας υποβλήθηκαν στη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου για έγκριση.

## ΕΡΓΑ ΚΑΙ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ ΤΟΥ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ

### Σύστημα Τηλελέγχου και Διαχείρισης Ενέργειας (ΣΤΗΔΕ)

Το σύστημα ΣΤΗΔΕ είναι ένα μοντέρνο εργαλείο στα χέρια των Λειτουργών των Κέντρων Ελέγχου στις αναπτυγμένες χώρες. Στηρίζεται στην τηλεμετρία, τηλεπληροφόρηση και τηλεέλεγχο σε πραγματικό χρόνο. Τα στοιχεία επεξεργάζονται ηλεκτρονικοί υπολογιστές ώστε να επιτυγχάνεται η πλέον αξιόπιστη, ασφαλής και οικονομική λειτουργία των συστημάτων Παραγωγής και Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας της Κύπρου.

Το αναβαθμισμένο Σύστημα Τηλελέγχου και Διαχείρισης Ενέργειας, το οποίο τέθηκε σε λειτουργία το Μάρτιο 2004, λειτούργησε με ψηλό βαθμό αξιοπιστίας και λειτουργικότητας και κατά το 2006.

Οι βελτιωμένες λειτουργίες αλλά και οι αυξημένες δυνατότητες που προσφέρει το σύστημα ΣΤΗΔΕ, αξιοποιήθηκαν σε μεγάλο βαθμό κατά το 2006, όπως για παράδειγμα η υποστήριξη για τα νέα διεθνή τηλεπικοινωνιακά πρότυπα και η δημιουργία εξειδικευμένων εκθέσεων για την κατάσταση των Συστημάτων Παραγωγής και Μεταφοράς.

Συγκεκριμένα, κατά το 2006 διασυνδέθηκαν στο σύστημα, μέσω του νέου διεθνούς πρότυπου, έξι νέες Τηλετερματικές Μονάδες.

Κατά το 2006, ολοκληρώθηκε η μεταφορά του τηλεπικοινωνιακού κόμβου του συστήματος ΣΤΗΔΕ σε ειδικά διαμορφωμένο χώρο στο υπόγειο του νέου κτηρίου των Κεντρικών Γραφείων της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου, στη Δασούπολη. Μετά τη μεταφορά, παρουσιάστηκε πρόβλημα στις τηλεπικοινωνίες με τις τηλετερματικές μονάδες, το οποίο αντιμετωπίστηκε άμεσα σε συνεργασία με την προμηθεύτρια εταιρεία με δύο επιτόπιες επισκέψεις Μηχανικών της εταιρείας. Μετά από σχετική διερεύνηση, διαφάνηκε ότι το πρόβλημα που παρουσιάστηκε δεν οφειλόταν στη μετα-

φορά του τηλεπικοινωνιακού κόμβου αλλά σε προβληματικό κώδικα συγκεκριμένου λογισμικού της προμηθεύτριας εταιρείας, το οποίο εκδηλώθηκε λόγω των νέων συνθηκών που επικρατούν. Η μεταφορά του τηλεπικοινωνιακού κόμβου από το χώρο του Εθνικού Κέντρου Ελέγχου Ενέργειας, επιτρέπει τώρα την απρόσκοπτη μετακίνηση του τελευταίου σε άλλο χώρο, όποτε αυτό χρειαστεί.

Κατά το 2006, έληξε η διετής εγγύηση του αναβαθμισμένου συστήματος και ο ΔΣΜ προχώρησε, σύμφωνα με τις πρόνοιες του αρχικού Συμβολαίου, στη σύναψη Συμβολαίου Συντήρησης, διάρκειας 12 μηνών, με την προμηθεύτρια εταιρεία. Το Συμβόλαιο έχει ημερομηνία έναρξης την 8η Νοεμβρίου 2006 και περιλαμβάνει τις ακόλουθες υπηρεσίες:

- Διερεύνηση και επιδιόρθωση προβλημάτων και βλαβών στο λογισμικό και υλισμικό του συστήματος ΣΤΗΔΕ που εντοπίζονται και αναφέρονται από το ΔΣΜ.
- Παροχή υποστήριξης εκτός ωρών εργασίας, κατά τα Σαββατοκύριακα και δημόσιες αργίες για περιπτώσεις έκτακτης ανάγκης.
- Δυνατότητα σύνδεσης με το σύστημα ΣΤΗΔΕ μέσω διαδικτύου για διερεύνηση και επίλυση προβλημάτων εξ αποστάσεως.
- Διατήρηση αποθέματος εφεδρικών εξαρτημάτων από μέρος του προμηθευτή.
- Ετήσια επιτόπια επίσκεψη προσωπικού του εργολήπτη για έλεγχο του συστήματος με σκοπό την υποβολή εισηγήσεων για βελτίωση της απόδοσής του.



## Επεκτάσεις ΣΤΗΔΕ

Το εύρος εφαρμογής του συστήματος ΣΤΗΔΕ, επεκτάθηκε κατά το 2006 για εποπτεία, έλεγχο και καταγραφή δεδομένων για τους νέους Υποσταθμούς Μεταφοράς «νέας γενεάς» «Εμπορικό Κέντρο Λάρνακας», «Αφροδίτη» και «Επαρχιακό Γραφείο Λευκωσίας». Επίσης, το σύστημα ΣΤΗΔΕ επεκτάθηκε με εξοπλισμό ελέγχου «νέας γενεάς» στους υφιστάμενους Υποσταθμούς Μεταφοράς «Τεμβριά», «Κοφίνου» και «Καρβουνάς», μέσα στα πλαίσια αναβάθμισης των πιο πάνω Υποσταθμών. Οι τηλετερματικές μονάδες άλλων 35 Υποσταθμών Μεταφοράς επεκτάθηκαν με εγκατάσταση, σε συνεργασία με την ΑΗΚ, πρόσθετου τερματικού εξοπλισμού, για την αποστολή πρόσθετων ενδείξεων, συναγεργμών και μετρήσεων στο Εθνικό Κέντρο Ελέγχου Ενέργειας.

## Ψηφιακή Οθόνη Εθνικού Κέντρου Ελέγχου Ενέργειας

Κατά το 2006, αναβαθμίστηκε το σύστημα προβολής της Ψηφιακής Οθόνης στο Εθνικό Κέντρο Ελέγχου Ενέργειας σε συνεργασία με την κατασκευάστρια εταιρεία. Εγκαταστάθηκε τελευταίας τεχνολογίας εξοπλισμός προβολής διπλού λαμπτήρα με σύστημα αυτόματης εναλλαγής λαμπτήρα σε περίπτωση απώλειας ενός από τους δύο. Πρόσθετα, αναβαθμίστηκε και το λογισμικό ρύθμισης της Ψηφιακής Οθόνης. Το νέο λογισμικό προσφέρει βελτιωμένες λειτουργίες για τη ρύθμιση με μεγάλη ακρίβεια στη διαχείριση των διαφόρων παραμέτρων προβολής ώστε να επιτυγχάνεται η μέγιστη δυνατή ευκρίνεια ειδώλου. Το σύστημα αυτό διασφαλίζει την απρόσκοπτη λειτουργία της ψηφιακής οθόνης στην οποία στηρίζεται η άμεση και ευκρινής πληροφόρηση των Λειτουργών του Εθνικού Κέντρου Ελέγχου Ενέργειας, τόσο για τις καθημερινές λειτουργίες, αλλά κυρίως για άμεση πληροφόρηση για την καλύτερη αντίληψη της κατάστασης και των συνθηκών που επικρατούν στο σύστημα σε περιπτώσεις σοβαρών διαταραχών.



*Η αναβαθμισμένη ψηφιακή οθόνη  
του Εθνικού Κέντρου Ελέγχου Ενέργειας*

## Εφεδρικό Κέντρο Ελέγχου Ενέργειας

Η συνεχής και απρόσκοπτη λειτουργία του Εθνικού Κέντρου Ελέγχου Ενέργειας είναι μεγάλης σημασίας για να επιτυγχάνεται η αδιάλειπτη παροχή Ηλεκτρικής Ενέργειας στην Κύπρο. Η περίπτωση όμως απώλειας της λειτουργίας του δεν μπορεί να αποκλειστεί. Αυτό μπορεί να είναι επακόλουθο είτε πυρκαγιάς στο κτήριο που στεγάζεται, σεισμού ή εχθρικής ενέργειας. Γι' αυτό αποφασίστηκε στο παρελθόν από την ΑΗΚ η δημιουργία του Εφεδρικού Κέντρου Ελέγχου Ενέργειας από το οποίο θα είναι δυνατή η παρακολούθηση και έλεγχος του Δικτύου Μεταφοράς. Οι εργασίες εγκαθίδρυσής του άρχισαν το 2004 και ολοκληρώθηκαν το 2006 σε ειδικά διαμορφωμένο χώρο στο υπόγειο του νέου κτηρίου των Κεντρικών Γραφείων της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου, στην οδό Αμφιπόλεως. Τέθηκε σε πλήρη λειτουργία όλος ο τεχνικός εξοπλισμός.

Για τη διαμόρφωση της πολιτικής για μετάβαση των Λειτουργών από το Εθνικό Κέντρο Ελέγχου Ενέργειας στο Εφεδρικό Κέντρο Ελέγχου Ενέργειας και μεταφορά των λειτουργιών εκεί, ζητήθηκαν πληροφορίες και απόψεις από την Πυροσβεστική Υπηρεσία και την Πολιτική Άμυνα οι οποίες περιλήφθηκαν σε σχετική Τεχνική Οδηγία που ετοιμάστηκε για να καθοριστούν οι διαδικασίες για τη χρήση του σε περίπτωση έκτακτης ανάγκης.

## Σύστημα Ασφάλειας του Εθνικού Κέντρου Ελέγχου Ενέργειας

Το Εθνικό Κέντρο Ελέγχου Ενέργειας και το Εφεδρικό Κέντρο Ελέγχου Ενέργειας είναι εγκαταστάσεις νευραλγικής σημασίας για την απρόσκοπτη παροχή ηλεκτρικής ενέργειας σε όλους τους καταναλωτές, για αυτό αποφασίστηκε η εγκατάσταση συστήματος ελέγχου πρόσβασης, το οποίο θα επιτρέπει είσοδο μόνο σε εξουσιοδοτημένα άτομα. Έγινε τελική κατακύρωση του έργου τον Αύγουστο του 2006.

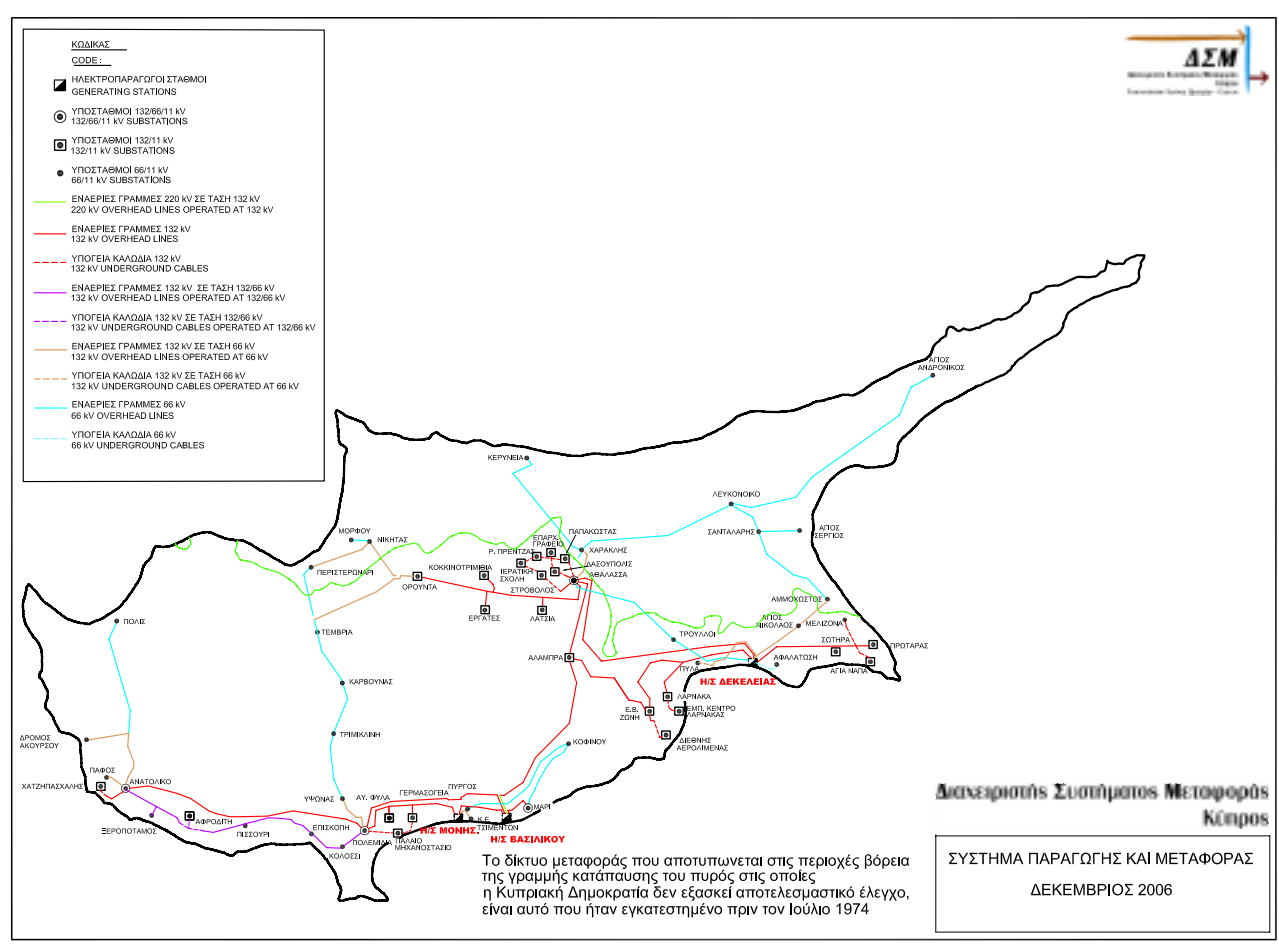
Η εκτέλεση του έργου άρχισε τον Οκτώβριο του 2006 και αποπερατώθηκε στις αρχές Δεκεμβρίου του 2006.

## Σύστημα Καταγραφής Προσέλευσης του Προσωπικού

Ο ΔΣΜ αποφάσισε να προχωρήσει στην εγκατάσταση και λειτουργία Συστήματος Καταγραφής Προσέλευσης και της εφαρμογής ελαστικού ωραρίου για το προσωπικό του, εφαρμόζοντας τη συμφωνία που επιτεύχθηκε μεταξύ της ΑΗΚ και των Συνδικαλιστικών Οργανώσεών της.

Ο τερματικός εξοπλισμός του Συστήματος Καταγραφής Προσέλευσης εγκαταστάθηκε το Μάιο του 2006. Ο ΔΣΜ προχώρησε στην εγκατάσταση απλού λογισμικού συστήματος για τη γρήγορη λειτουργία και εφαρμογή του συστήματος καταγραφής προσέλευσης και του ελαστικού ωραρίου.

Το Σύστημα Καταγραφής Προσέλευσης τέθηκε σε λειτουργία τον Οκτώβριο του 2006.



## ΕΡΓΑ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ

### Τηλεμετρήσεις των Συντελεστών Ισχύος των Αναχωρήσεων Μέσης Τάσης σε Υποσταθμούς Μεταφοράς

Κατά το 2006, συνεχίστηκε και ολοκληρώθηκε το έργο μεταφοράς τηλεμετρήσεων στο σύστημα ΣΤΗΔΕ του ΔΣΜ, αναφορικά με το συντελεστή ισχύος της κάθε αναχώρησης Μέσης Τάσης. Η εργασία ολοκληρώθηκε από το ΔΣΜ σε συνεργασία με την ΑΗΚ για 35 από τους 37 Υποσταθμούς Μεταφοράς που είχαν τη δυνατότητα εγκατάστασης και αποστολής των πιο πάνω τηλεμετρήσεων με το σύστημα ΣΤΗΔΕ του ΔΣΜ. Οι υπόλοιποι 2 Υποσταθμοί που παρέμειναν πρόκειται σύντομα να αναβαθμιστούν και γι' αυτό δεν απαιτείται η εγκατάσταση των πιο πάνω τηλεμετρήσεων. Το έργο αυτό αποσκοπεί στον ακριβή υπολογισμό της ροής ενεργού και αέργου ισχύος της κάθε αναχώρησης Μέσης Τάσης. Τα στοιχεία αυτά θα αξιοποιηθούν από το ειδικό λογισμικό που βελτιστοποιεί την αποσύνδεση αναχωρήσεων για αντιμετώπιση σοβαρών διαταραχών σε Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς. Επίσης, θα αξιοποιηθούν από τα λογισμικά προσομοίωσης της δυναμικής συμπεριφοράς συστήματος, αφού με τα στοιχεία αυτά θα καταστεί δυνατή η ορθή προσομοίωση του σχεδίου αποσύνδεσης αναχωρήσεων.

### Αυτόματη Τηλεκатаγραφή Μετρήσεων Ενέργειας στα Συστήματα Παραγωγής/Μεταφοράς

Για σκοπούς ελέγχων και μείωσης των θερμικών απωλειών κατά τη μεταφορά ηλεκτρικής ενέργειας καθώς επίσης και για ικανοποίηση των αναγκών της φιλελεύθεροποιημένης Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, εγκαταστάθηκε σύστημα αυτόματης καταγραφής στοιχείων φορτίων του συστήματος μεταφοράς. Το σύστημα θα προσφέρει οικονομικά οφέλη που θα προκύπτουν από τη μείωση του χρόνου καταγραφής των μετρήσεων καθώς και μείωση των σφαλμάτων καταγραφής. Πρό-

σθετα, θα καταγράφεται ανά ημίωρο η παραγωγή και ζήτηση για κάθε μονάδα παραγωγής ή αναχώρησης για σκοπούς παροχής στοιχείων σε όλους τους παραγωγούς ή πελάτες τους. Οι μετρήσεις χρησιμοποιούνται επίσης για την ετοιμασία των μηνιαίων στατιστικών καταστάσεων για την παραγωγή, μεταφορά και τον υπολογισμό των θερμικών απωλειών κατά τη μεταφορά της ηλεκτρικής ενέργειας.

Κατά το 2005 ετοιμάστηκαν προδιαγραφές και προκηρύχθηκε διαγωνισμός για την εξασφάλιση του σχετικού λογισμικού συστήματος, το οποίο θα υποστηρίζει μεγάλο αριθμό μετρητών διαφόρων κατασκευαστών, ώστε να μπορεί στο μέλλον να καλύψει τις ανάγκες της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας. Με το έργο αυτό θα καταστεί δυνατή η καταγραφή και κατανομή της ενέργειας σε όλα τα σημεία με μεγάλη ακρίβεια, καταγραφή των μηνιαίων μετρήσεων από κάθε Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό και Υποσταθμό Μεταφοράς και η ετοιμασία των σχετικών στατιστικών καταστάσεων για την παραγωγή και την κατανομημένη ζήτηση ανά ημίωρο.

Θα εφαρμοστεί μελλοντικά για την ικανοποίηση των Κανόνων Αγοράς ικανοποιώντας και την υποχρέωση του ΔΣΜ για ετοιμασία μηνιαίων λογιστικών λογαριασμών των πελατών Ανεξάρτητων Παραγωγών. Έγινε κατακύρωση του έργου τον Ιανουάριο του 2006. Η εργολήπτρια εταιρεία προμήθευσε το αναγκαίο λογισμικό σύστημα για την τηλεανάγνωση των μετρητών και παρουσίαση των αποτελεσμάτων. Οργανώθηκε από την προμηθεύτρια εταιρεία στα Γραφεία του ΔΣΜ εκπαιδευτικό πρόγραμμα για το προσωπικό του ΔΣΜ στη χρήση του συστήματος.

Ο ΔΣΜ, με τη συνεισφορά της ΑΗΚ, συμπλήρωσε την εγκατάσταση μετρητών σε όλα τα σημεία μέτρησης στους Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς και Υποσταθμούς Μεταφοράς.

Το σύστημα τέθηκε δοκιμαστικά σε λειτουργία με ικανοποιητικά αποτελέσματα. Το έργο αναμένεται να τεθεί σε ολοκληρωμένη εφαρμογή κατά τους πρώτους μήνες του 2007.

## Επέκταση Συστήματος Μεταφοράς και Παραγωγής

### 1. Μονάδες Ηλεκτροπαραγωγών Σταθμών

Στις 8 Νοεμβρίου 2006 η τρίτη μονάδα παραγωγής ισχύος 130MW, στον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Βασιλικού της ΑΗΚ, εντάσσεται στο Σύστημα Παραγωγής με διαθεσιμότητα 110MW, χωρίς όμως να έχει ακόμα τεθεί σε εμπορική λειτουργία.

### 2. Υποσταθμοί Μεταφοράς

Κατά το 2006, έχουν συνδεθεί στο Σύστημα οι Υποσταθμοί Μεταφοράς 132/22/11kV «Εμπορικό Κέντρο Λάρνακας» (2x31,5 MVA) στη Λάρνακα, «Αφροδίτη» (2x10/16 MVA) στην Πάφο και «Επαρχιακό Γραφείο Λευκωσίας» (3x31,5/40 MVA) στη Λευκωσία.

### 3. Μετασχηματιστές Ισχύος

Κατά το 2006, έχει προστεθεί στο Σύστημα ένας νέος Μετασχηματιστής Ισχύος 66/11kV στον Υποσταθμό Μεταφοράς «Κοφίνου» (10,5/15 MVA) και δύο νέοι Μετασχηματιστές Ισχύος 132/11kV στον Υποσταθμό Μεταφοράς «Πολεμίδα 132kV» (31,5/40 MVA). Έχουν επίσης αποξηλωθεί οι Μετασχηματιστές Ισχύος 66/11kV Νο.2 (7,5/15 MVA) και Νο.3 (10,5/15 MVA) στον Υποσταθμό Μεταφοράς «Πολεμίδα 66kV».

### 4. Εναέριες Γραμμές/Υπόγεια Καλώδια

Το 2006 έχει διεκπεραιωθεί η διασύνδεση των Υποσταθμών Μεταφοράς «Ανατολικό 66kV» και «Ξεροπόταμος 66kV», με την ενεργοποίηση της εναέριας γραμ-

μής 66kV «Ανατολικό-Ξεροπόταμος» μήκους 8,8km.

Ένα πρόσθετο σημαντικό εναέριο κύκλωμα που έχει επίσης συνδεθεί κατά το 2006, είναι η εναέρια γραμμή 66kV διπλού κυκλώματος με μονή ανάρτηση «Τεμβριά-Καρβουνάς» μήκους 16km, που διασυνδέει το Σύστημα 66kV της Περιφέρειας Λευκωσίας με το Σύστημα 66kV της Περιφέρειας Λεμεσού και προσφέρει έτσι εναλλακτική τροφοδοσία για αρκετούς Υποσταθμούς Μεταφοράς 66kV στην περιοχή Τροόδους. Κατά το 2006 έχει αποξηλωθεί η εναέρια γραμμή 66kV «Πολεμίδα-Επισκοπή», μετά τη δημιουργία εναλλακτικών έργων σε τάση 132kV.

### 5. Μετακίνηση Εναέριας Γραμμής Μεταφοράς 132 kV στην περιοχή Βασιλικού

Μετά από γραπτή αίτηση του Υπουργείου Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού προς το ΔΣΜ, έγινε μελέτη, υπολογισμός κόστους, ετοιμασία και υποβολή προσφοράς προς το υπόψη υπουργείο για τη μετακίνηση σε νέα θέση τμήματος της Εναέριας Γραμμής Μεταφοράς 132kV «Βασιλικός-Μαρί».

Σκοπός της μετακίνησης αυτής είναι η παράκαμψη του χώρου του προς δημιουργία Ενεργειακού Κέντρου στο Βασιλικό, έτσι ώστε να καταστεί δυνατή η απρόσκοπτη ανέγερση και λειτουργία των κτηριακών και ηλεκτρομηχανολογικών του εγκαταστάσεων.

Η εργασία αφορά στην κατασκευή νέου τμήματος εναέριας γραμμής μεταφοράς και την αποξήλωση μέρους της υφιστάμενης γραμμής.



Εργασίες ανέγερσης του κομβικού Υποσταθμού Μεταφοράς "Τσέρι"



## ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ

### Συνοδική Ηλεκτρική Ενέργεια Κύπρου

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. Τη συνοδική 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:
  - 3.1. Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας
  - 3.2. Συμβατικών Μονάδων

Κατά το 2006, λειτούργησαν Ηλεκτροπαραγωγικοί Σταθμοί μόνο για τις περιπτώσεις 1 και 2 πιο πάνω. Το σύνολο της παραχθείσας ενέργειας για το 2006 ανήλθε σε 4.650.254.000 kWh. Το σύνολο της ενέργειας που εισήλθε στο Σύστημα Μεταφοράς, μετά την αφαίρεση των απωλειών στους Σταθμούς Παραγωγής και στο Σύστημα Μεταφοράς, ανήλθε σε 4.362.707.000 kWh.

Το Σχεδιάγραμμα 2, δείχνει παραστατικά την παραγωγή και κατανάλωση ηλεκτρισμού καθώς και τις απώλειες στο Σύστημα Μεταφοράς κατά το 2006.

### Συνοδική Ηλεκτρική Ενέργεια από τους Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς της ΑΗΚ

Το σύνολο της παραγωγής από τους τρεις Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς της Αρχής Ηλεκτρισμού ήταν 4.618.079.000 kWh κατά το έτος 2006 έναντι 4.347.943.000 kWh το 2005, παρουσίασε δηλαδή αύξηση κατά 6,2 % σε σύγκριση με το προηγούμενο έτος. Η ενέργεια αυτή περιλαμβάνει και 40.598.000 kWh που τροφοδοτήθηκαν στις περιοχές βόρεια της γραμμής κατάπαυσης του πυρός, στις οποίες το Κρά-

τος δεν εξασκεί αποτελεσματικό έλεγχο. Εάν εξαιρεθεί η ενέργεια αυτή, ο ρυθμός αύξησης περιορίζεται σε 5,3 % σε σύγκριση με 4,1 % του 2005.

### Ηλεκτρική Ενέργεια Αυτοπαραγωγών

Η «Τσιμεντοποιία Βασιλικού Δημόσια Εταιρεία Λτδ», με εγκεκριμένο φορτίο 20,5 MVA, είναι ο πρώτος καταναλωτής με αυτοπαραγωγή που έχει αδειοδοτηθεί από τη ΡΑΕΚ. Ο αυτοπαραγωγός διατηρεί από τα μέσα του 2003, τέσσερις Μονάδες Εσωτερικής Καύσης συνοδικής ικανότητας 6 MW (1,5 MW έκαστη). Από την 30η Ιουνίου 2006 έχει εξασφαλίσει άδεια από τη ΡΑΕΚ για κατασκευή και λειτουργία άλλων δύο Μονάδων Εσωτερικής Καύσης συνοδικής ικανότητας 5 MW (2,5 MW έκαστη). Η συνοδική κατανάλωση για το έτος 2006 ανήλθε στις 142.737.000 kWh από την οποία οι 32.175.000 kWh προήλθαν από αυτοπαραγωγή, δηλαδή το 22,5 % της συνοδικής του κατανάλωσης. Το σύνολο της αυτοπαραγωγής για το έτος 2006 ήταν 32.175.000 kWh έναντι 28.099.000 kWh για το έτος 2005, παρουσίασε δηλαδή αύξηση της τάξεως του 14,5 %.

### Απώλειες στα Συστήματα Παραγωγής και Μεταφοράς

Οι ανάγκες σε ηλεκτρική ενέργεια μέσα στους Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς της Αρχής Ηλεκτρισμού ήταν 5,5 % έναντι 5,6 % του προηγούμενου έτους.

Οι θερμικές απώλειες κατά τη μεταφορά της ηλεκτρικής ενέργειας στο δίκτυο Μεταφοράς για το 2006 ήταν 1,7 % των μονάδων που εξήχθησαν από τους Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς έναντι 1,6 % για το 2005.

### Μέγιστη Συνοδική Παραγωγή

Η μέγιστη Συνοδική Παραγωγή του Συστήματος σημειώθηκε την Τρίτη, 22 Αυγούστου 2006, ώρα 14:15, και έφτασε τα 907 MW έναντι 856 MW που ήταν το 2005, δηλαδή παρουσίασε αύξηση κατά 5,6% έναντι του προηγούμενου έτους. Η τιμή των 907 MW περιλαμβάνει τη συνεισφορά της Αυτοπαραγωγής, που κατά την συγκεκριμένη μέρα και ώρα ανήλθε σε 3 MW.

Το Σχεδιάγραμμα 1, παρουσιάζει τη διακύμανση στη συνολική παραγωγή κατά τις ημέρες της ψηλότερης καλοκαιρινής και χειμερινής μέγιστης ζήτησης του έτους και κατά τη μέρα που παρατηρήθηκε η χαμηλότερη ημερήσια ζήτηση.

### Συντελεστής Φορτίου

Ο συντελεστής φορτίου, που είναι ο λόγος του μέσου φορτίου προς το φορτίο αιχμής, λαμβάνοντας υπόψη τη συνεισφορά της Αυτοπαραγωγής, ήταν 58,5% κατά το 2006 σε σύγκριση με 58,4% το 2005.

Ο συντελεστής φορτίου, λαμβάνοντας υπόψη μόνο την παραγωγή της ΑΗΚ ήταν 58,3% κατά το 2006 σε σύγκριση με 58,0% το 2005. Σημειώνεται ότι ο Συντελεστής Φορτίου για το 2006 περιλαμβάνει και την ενέργεια που τροφοδοτήθηκε στις περιοχές βόρεια της γραμμής κατάπαυσης του πυρός, στις οποίες το Κράτος δεν εξασκεί αποτελεσματικό έλεγχο.



*Εξοπλισμός στεγασμένου Υποσταθμού Μεταφοράς*

## ΑΞΙΟΠΙΣΤΙΑ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ

### Βλάβες στο Σύστημα Παραγωγής

Οι βλάβες σε Μονάδες Παραγωγής επηρεάζουν άμεσα το Σύστημα Μεταφοράς και ανάλογα με τη σοβαρότητά τους τίθεται σε κίνδυνο η ασφάλεια του όλου Συστήματος Παραγωγής, Μεταφοράς και Διανομής ηλεκτρικής ενέργειας. Για το λόγο αυτό είναι σημαντική η καταγραφή, ανάλυση και παρακολούθησή τους.

Κατά το 2006, σημειώθηκαν δεκατρείς βλάβες στο Σύστημα Παραγωγής. Από αυτές οι έντεκα βλάβες συνέβησαν στον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Βασιλικού από τις οποίες οι δέκα αφορούσαν τη Μονάδα Αρ.3 και μία βλάβη αφορούσε τη Μονάδα Αρ.1. Οι υπόλοιπες δύο βλάβες αφορούσαν τη Μονάδα Αρ.5 του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού Δεκέλειας και τη Μονάδα Αρ.5 του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού Μονής. Να σημειωθεί ότι κατά τους χρόνους βλάβης της Μονάδας Αρ. 3, του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού Βασιλικού η Μονάδα βρισκόταν σε περίοδο δοκιμαστικής λειτουργίας και δεν είχε ολοκληρωθεί η παράδοσή της από τον εργολάβο.

Σε έξι περιπτώσεις η απώλεια μονάδας συνοδεύτηκε με προγραμματισμένη αυτόματη αποσύνδεση ομάδων καταναλωτών, είτε χειρονακτικά από το Εθνικό Κέντρο Ελέγχου Ενέργειας, είτε μετά από τη λειτουργία των ηλεκτρονόμων υποσυχνότητας. Η πιο σοβαρή βλάβη σημειώθηκε στον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Βασιλικού στις 14/03/2006, ώρα 20:00, όταν η Μονάδα Αρ.3 απωλέσθηκε με φορτίο 90MW, ενώ η συνολική ζήτηση ήταν 635MW και η στρεφόμενη εφεδρεία 28MW, με αποτέλεσμα τη βύθιση της συχνότητας στα 49,0 Hz και την απόρριψη φορτίου ύψους 117MW ή 18,4% του συνόλου. Με την ορθή λειτουργία του συστήματος αυτόματης διακοπής φορτίων για εξισορρόπηση της υπόλοιπης παραγωγής με τη ζήτηση, επιτεύχθηκε σταθεροποίηση και αποφυγή δυσμενέστερων καταστάσεων.

## Βλάβες Μεταφοράς

Κατά το 2006, σημειώθηκαν συνολικά **τριάντα επτά** 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:

Βλάβες λόγω κακοκαιρίας	6
Βλάβες λόγω ψηλής υγρασίας	18
Βλάβες λόγω αστοχίας ή δυσλειτουργίας του εξοπλισμού	12
Βλάβη λόγω προβλήματος στο δίκτυο στις περιοχές βόρεια της γραμμής κατάπαυσης του πυρός στις οποίες η Κυπριακή Δημοκρατία δεν εξασκεί αποτελεσματικό έλεγχο	1

Σε είκοσι οκτώ περιπτώσεις η βλάβη συνοδεύτηκε με αποσύνδεση καταναλωτών (απώλεια φορτίου) και αυτό αφορούσε είτε βλάβες σε ακτινωτή αναχώρηση, είτε στη διαταραχή που προκλήθηκε στο σύστημα.

Η πιο σοβαρή βλάβη σημειώθηκε στις 18/10/2006, ώρα 8:40 μ.μ., όταν λόγω σφοδρής κακοκαιρίας προ-

κλήθηκε καθολική διακοπή λειτουργίας στους Υποσταθμούς «Επισκοπή», «Πισσούρι» και «Ξεροπόταμος». Η διακοπή αποκαταστάθηκε πλήρως την επόμενη μέρα στις 6:50 π.μ. διήρκεσε δηλαδή δέκα ώρες και δέκα λεπτά με συνολική απώλεια 20MW φορτίου.

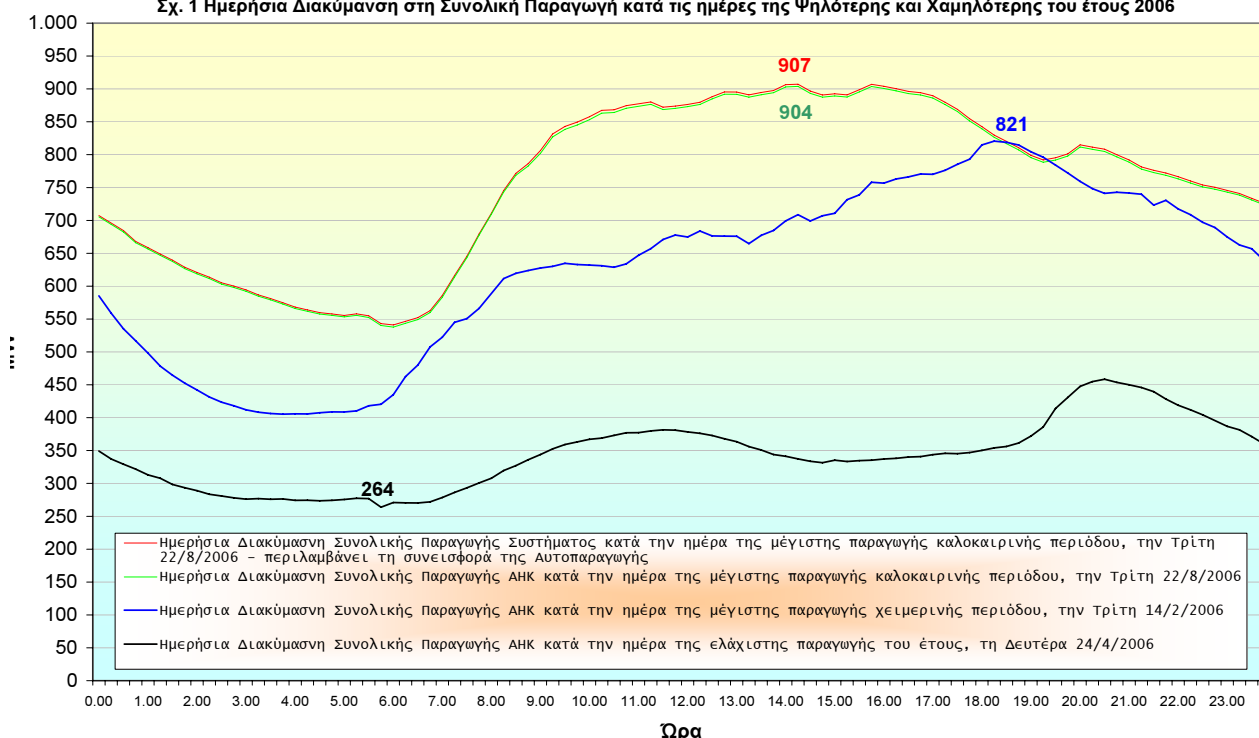
Επίσης είναι αξιοσημείωτο το γεγονός ότι οι μισές από τις βλάβες που σημειώθηκαν οφείλονται στην ασυνήθιστη για την εποχή υψηλή υγρασία που επικρατούσε κατά τους καλοκαιρινούς μήνες.

## Βλάβες Λειτουργικού Τηλεπικοινωνιακού Δικτύου ΔΣΜ

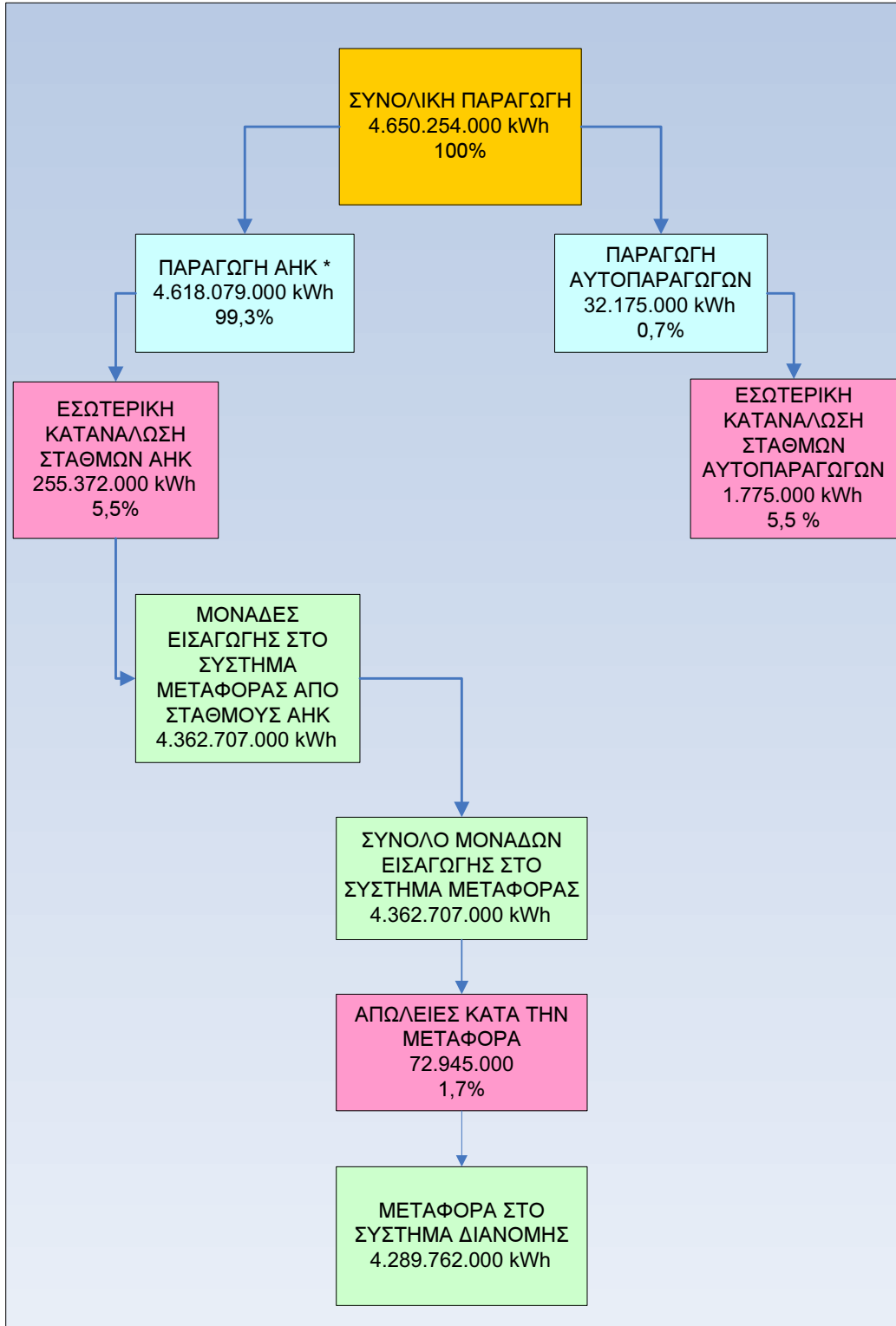
Πιο κάτω φαίνονται οι βλάβες στον ηλεκτρονικό και τηλεπικοινωνιακό εξοπλισμό του Εθνικού Κέντρου Ελέγχου Ενέργειας, τις οποίες επιλήφθηκαν και επιδιόρθωσαν έγκαιρα ο ΔΣΜ και η ΑΗΚ.

Τηλετερματικός Εξοπλισμός και Τροφοδοτικά	39
Συστήματα Τηλεπροστασίας	4
Τηλεφωνικά Συστήματα Ε.Κ.Ε.Ε.	1
Τηλεπικοινωνίες Οπτικών Ινών	1

Σχ. 1 Ημερήσια Διακύμανση στη Συνολική Παραγωγή κατά τις ημέρες της Ψηλότερης και Χαμηλότερης του έτους 2006



Σχ. 2 Παραγωγή και Μεταφορά Ηλεκτρικής Ενέργειας 2006



\* Περιλαμβάνει 40.598.000 kWh που τροφοδοτήθηκαν οι περιοχές βόρεια της γραμμής κατάπτωσης του πυρός όπου το Κράτος δεν εξασκεί αποτελεσματικό έλεγχο.



A close-up photograph of high-voltage electrical equipment, likely a transformer or power line component. The image shows several white, cylindrical insulators with metal terminals, connected by thick, white cables. The background is a clear blue sky with some power lines visible. The text is overlaid in the bottom left corner.

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ**  
**ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ**  
**31 Δεκεμβρίου 2006**



### **Έκθεση Ανεξάρτητου Ελεγκτή προς τον ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ**

#### **Έκθεση επί των Οικονομικών Καταστάσεων**

Έχουμε ελέγξει τις οικονομικές καταστάσεις του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς στις σελίδες 1 μέχρι 8, που αποτελούνται από τον ισολογισμό στις 31 Δεκεμβρίου 2006, και την κατάσταση λογαριασμού αποτελεσμάτων, την κατάσταση αναγνωρισμένων κερδοζημιών και την κατάσταση ταμειακών ροών για το έτος που έληξε την ημερομηνία αυτή, και περίληψη των σημαντικών λογιστικών αρχών και άλλες επεξηγηματικές σημειώσεις.

#### *Ευθύνη Διευθυντή για τις Οικονομικές Καταστάσεις*

Ο Διευθυντής είναι υπεύθυνος για την ετοιμασία και δίκαιη παρουσίαση αυτών των οικονομικών καταστάσεων σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης όπως αυτά υιοθετήθηκαν από την Ευρωπαϊκή Ένωση (ΕΕ) και τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης όπως αυτά εκδόθηκαν από το Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων (ΣΔΛΠ) και τις απαιτήσεις του περί ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμος του 2003 της Κύπρου (Ν.122(Ι)/2003). Η ευθύνη αυτή περιλαμβάνει: σχεδιασμό, εφαρμογή και πήρηση εσωτερικού ελέγχου σχετικού με την ετοιμασία και τη δίκαιη παρουσίαση οικονομικών καταστάσεων απαλλαγμένων από ουσιώδη λάθη και παραλείψεις, είτε οφειλομένων σε απάτη είτε σε λάθος επιλογή και εφαρμογή κατάλληλων λογιστικών αρχών και υπολογισμό λογιστικών εκτιμήσεων που είναι λογικές υπό τις περιστάσεις.

#### *Ευθύνη Ελεγκτή*

Η δική μας ευθύνη είναι να εκφράσουμε γνώμη πάνω σ' αυτές τις οικονομικές καταστάσεις με βάση τον έλεγχό μας. Η έκθεση αυτή γίνεται αποκλειστικά προς τον ΔΣΜ. Η ελεγκτική μας εργασία έχει αναληφθεί έτσι ώστε να μπορέσουμε να εκθέσουμε στον Διευθυντή εκείνα τα θέματα που απαιτούνται από εμάς σε μια έκθεση ελεγκτή και για κανένα άλλο σκοπό. Στο μέγιστο βαθμό που επιτρέπεται από το νόμο, δεν αποδεχόμαστε ή αναλαμβάνουμε ευθύνη προς οποιονδήποτε εκτός του ΔΣΜ, για την ελεγκτική μας εργασία, για την έκθεση αυτή, ή για τις γνώμες που έχουμε σχηματίσει. Διενεργήσαμε τον έλεγχό μας σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Ελέγχου. Τα Πρότυπα αυτά απαιτούν όπως συμμορφωνόμαστε με δεοντολογικές απαιτήσεις και όπως προγραμματίζουμε και διενεργούμε τον έλεγχο για να πάρουμε λογικές διαβεβαιώσεις κατά πόσο οι οικονομικές καταστάσεις είναι απαλλαγμένες από ουσιώδη λάθη και παραλείψεις.



Meraclis, Herodotou & Co  
Chartered Certified Accountants

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

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

*Γνώμη*

Κατά τη γνώμη μας, οι οικονομικές καταστάσεις δίνουν αληθινή και δίκαιη εικόνα της οικονομικής κατάστασης του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς στις 31 Δεκεμβρίου 2006, και της χρηματοοικονομικής επίδοσης και των ταμειακών ροών του για το έτος που έληξε την ημερομηνία αυτή σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης όπως αυτά υιοθετήθηκαν από την ΕΕ και τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης όπως αυτά εκδόθηκαν από το ΣΔΛΠ και τις απαιτήσεις του περί ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμος του 2003 της Κύπρου (N.122(I)/2003).



MERACLIS, HERODOTOU & CO  
CHARTERED CERTIFIED ACCOUNTANTS

16 Φεβρουαρίου 2007

Λευκωσία



## ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΣ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2006

		2006	2005
	Σημ.	Κ€	Κ€
<b>Κύκλος εργασιών</b>	5	<b>1.989.642</b>	1.700.451
Έξοδα διοίκησης		<b>(1.989.137)</b>	(1.632.857)
<b>Πλεόνασμα από εργασίες</b>		<b>505</b>	67.594
Έξοδα χρηματοδότησης - καθαρά	7	<b>(401)</b>	(46)
<b>Πλεόνασμα πριν τη φορολογία</b>		<b>104</b>	67.548
Έκτακτη εισφορά για την άμυνα		<b>(104)</b>	-
<b>Πλεόνασμα για το έτος</b>		<b>-</b>	67.548

## ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΝΑΓΝΩΡΙΣΜΕΝΩΝ ΚΕΡΔΟΖΗΜΙΩΝ για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2006

	2006	2005
	Κ€	Κ€
Καθαρά κέρδη που δεν αναγνωρίστηκαν στο λογαριασμό αποτελεσμάτων	-	-
<b>Πλεόνασμα έτους</b>	-	67.548
<b>Ολικό αναγνωρισμένου πλεονάματος</b>	<b>-</b>	67.548

Οι σημειώσεις στις σελίδες 4 μέχρι 8 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.  
(Σελ. 1 των Λογαριασμών)

## ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ

για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2006

		2006	2005
	Σημ.	Κ€	Κ€
<b>ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ</b>			
<b>Μη κυκλοφορούν ενεργητικό</b>			
Πάγιο ενεργητικό	9	-	54.644
		-	54.644
<b>Κυκλοφορούν ενεργητικό</b>			
Ταμιακά διαθέσιμα και ισοδύναμα		<b>400.480</b>	763
Άλλοι χρεώστες	10	<b>12.710</b>	12.250
		<b>413.190</b>	13.013
		<b>413.190</b>	67.657
<b>Οδηκό ενεργητικού</b>			
<b>ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ</b>			
<b>Αποθεματικά</b>			
Λογαριασμός αποτελεσμάτων	8	-	67.548
		-	67.548
<b>Τρέχουσες υποχρεώσεις</b>			
Τραπεζικά παρατραβήγματα		-	4
Πιστωτές	11	<b>413.190</b>	105
		<b>413.190</b>	109
		<b>413.190</b>	67.657
<b>Οδηκό αποθεματικών και υποχρεώσεων</b>			

Οι σημειώσεις στις σελίδες 4 μέχρι 8 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.  
(Σελ. 2 των Λογαριασμών)

## ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΗΣ ΡΟΗΣ

για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2006

	2006	2005
	Κ€	Κ€
<b>ΡΟΗ ΜΕΤΡΗΤΩΝ ΑΠΟ ΕΡΓΑΣΙΕΣ</b>		
Πλεόνασμα πριν τη φορολογία	<b>104</b>	67.548
Αναπροσαρμογές:		
Αποσβέσεις	-	12.751
Τόκοι πληρωτέοι	<b>1.455</b>	46
Τόκοι εισπρακτέοι	<b>(1.054)</b>	-
Μεταφορά παγίων στην ΑΗΚ	<b>54.644</b>	-
Μεταφορά αποθεματικών στην ΑΗΚ	<b>(67.548)</b>	-
(Έλλειμμα)/πλεόνασμα από εργασίες πριν τις αλλαγές στο κεφάλαιο κίνησης	<b>(12.399)</b>	80.345
Αύξηση στους χρεώστες και προπληρωμές	<b>(460)</b>	(12.250)
Αύξηση στους πιστωτές και οφειλόμενα έξοδα	<b>413.085</b>	105
Ροή μετρητών από εργασίες	<b>400.226</b>	68.200
Τόκοι που πληρώθηκαν	<b>(1.455)</b>	(46)
Φόροι που πληρώθηκαν	<b>(104)</b>	-
<b>ΚΑΘΑΡΗ ΡΟΗ ΜΕΤΡΗΤΩΝ ΑΠΟ ΕΡΓΑΣΙΕΣ</b>	<b>398.667</b>	68.154
<b>ΡΟΗ ΜΕΤΡΗΤΩΝ ΑΠΟ ΕΠΕΝΔΥΤΙΚΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ</b>		
Αγορά στοιχείων πάγιου ενεργητικού	-	(67.395)
Τόκοι που εισπράχθηκαν	<b>1.054</b>	-
<b>ΚΑΘΑΡΗ ΡΟΗ ΜΕΤΡΗΤΩΝ ΑΠΟ/(ΓΙΑ) ΕΠΕΝΔΥΤΙΚΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ</b>	<b>1.054</b>	(67.395)
<b>ΚΑΘΑΡΗ ΑΥΞΗΣΗ ΣΕ ΜΕΤΡΗΤΑ ΚΑΙ ΤΑΥΤΟΣΗΜΕΣ ΑΞΙΕΣ</b>	<b>399.721</b>	759
ΜΕΤΡΗΤΑ ΚΑΙ ΤΑΥΤΟΣΗΜΕΣ ΑΞΙΕΣ ΣΤΗΝ ΑΡΧΗ ΤΟΥ ΕΤΟΥΣ	<b>759</b>	-
ΜΕΤΡΗΤΑ ΚΑΙ ΤΑΥΤΟΣΗΜΕΣ ΑΞΙΕΣ ΣΤΟ ΤΕΛΟΣ ΤΟΥ ΕΤΟΥΣ	<b>400.480</b>	759
Τα μετρητά και ταυτόσημες αξίες αποτελούνται από:		
Μετρητά στην τράπεζα και στο ταμείο	<b>400.480</b>	763
Τραπεζικά παρατραβήγματα	-	(4)
	<b>400.480</b>	759

Οι σημειώσεις στις σελίδες 4 μέχρι 8 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.  
(Σελ. 3 των Λογαριασμών)

## ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΣΤΙΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2006

### 1. Σύσταση και κύρια δραστηριότητα

Ο Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς (ΔΣΜ) συστάθηκε στην Κύπρο στις 17 Σεπτεμβρίου 2004 ως ξεχωριστή Νομική Οντότητα.

Η συγκρότηση του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς (ΔΣΜ) προέκυψε από την απόφαση της Κυβέρνησης της Δημοκρατίας για εναρμόνιση με την Οδηγία 96/92/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 19ης Δεκεμβρίου 1996 σχετικά με τους κοινούς κανόνες για την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και σε επόμενο στάδιο τη συμμόρφωση με την Οδηγία 2003/54/ΕΚ.

Οι βασικές πρόνοιες του Νόμου συμπεριλαμβάνουν:

1. τη σύσταση Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας Κύπρου (ΡΑΕΚ)
2. τον ορισμό του Ιδιοκτήτη Συστήματος Μεταφοράς και του Ιδιοκτήτη Συστήματος Διανομής
3. τη συγκρότηση του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς
4. το διαχωρισμό των πελατών σε Επιλέγοντες Πελάτες και Μη Επιλέγοντες Πελάτες
5. τη φιλελεύθεροποίηση της Παραγωγής

### 2. Περίληψη σημαντικών λογιστικών αρχών

Οι κυριότερες λογιστικές αρχές που εφαρμόστηκαν στην ετοιμασία αυτών των οικονομικών καταστάσεων έχουν ετοιμαστεί με συνέπεια για όλα τα έτη που παρουσιάζονται σε αυτές τις οικονομικές καταστάσεις εκτός από όπου δηλώνεται διαφορετικά.

#### Βάση ετοιμασίας

Οι οικονομικές καταστάσεις του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς έχουν ετοιμαστεί σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης (ΔΠΧΠ) όπως αυτά υιοθετήθηκαν από την Ευρωπαϊκή Ένωση (ΕΕ) και τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης (ΔΠΧΠ) όπως αυτά εκδόθηκαν από το Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων (ΣΔΛΠ). Οι οικονομικές καταστάσεις συνάδουν και με τα δύο αυτά πλαίσια πληροφόρησης επειδή κατά το χρόνο της ετοιμασίας τους όλα τα εφαρμόσιμα ΔΠΧΠ που εκδόθηκαν από το ΣΔΛΠ έχουν υιοθετηθεί από την ΕΕ μέσω της διαδικασίας υιοθέτησης που καθορίστηκε από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή. Επιπρόσθετα, οι οικονομικές καταστάσεις έχουν ετοιμαστεί σύμφωνα με τις απαιτήσεις του περί ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμος του 2003 της Κύπρου (Ν.122(Ι)/2003). Οι οικονομικές καταστάσεις έχουν ετοιμαστεί με βάση την αρχή του ιστορικού κόστους.

Η ετοιμασία των οικονομικών καταστάσεων σύμφωνα με τα ΔΠΧΠ απαιτεί τη χρήση ορισμένων σημαντικών λογιστικών εκτιμήσεων και την άσκηση κρίσης από τη διεύθυνση στη διαδικασία εφαρμογής των λογιστικών αρχών του ΔΣΜ. Οι τομείς που απαιτούν μεγαλύτερου βαθμού κρίση ή είναι πιο πολύπλοκοι ή είναι τομείς όπου οι παραδοχές και οι υπολογισμοί έχουν σημαντική επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις παρουσιάζονται στη Σημείωση 4.

Κατά το τρέχον έτος ο ΔΣΜ υιοθέτησε όλα τα καινούργια και αναθεωρημένα ΔΠΧΠ τα οποία σχετίζονται με τις εργασίες του και είναι εφαρμόσιμα για λογιστικές περιόδους που αρχίζουν την 1 Ιανουαρίου 2006.

Η υιοθέτηση αυτή δεν έχει επιφέρει σημαντικές αλλαγές στις λογιστικές αρχές του ΔΣΜ.

Οι σημειώσεις στις σελίδες 4 μέχρι 8 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων. (Σελ. 4 των Λογαριασμών)

## **Αναγνώριση εισοδημάτων**

Τα επιτρεπόμενα έσοδα του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς προέρχονται από τις διατιμήσεις και χρεώσεις που εγκρίνονται από τη ΡΑΕΚ σύμφωνα με την παράγραφο (β) του εδαφίου (1) του άρθρου 32 και του άρθρου 85 και παραχωρούνται στον Ιδιοκτήτη Συστήματος Μεταφοράς για κάλυψη οποιουδήποτε μέρους ή και του συνόλου, εάν υπάρχει επάρκεια, των δαπανών στις οποίες υποβάλλεται ο Ιδιοκτήτης Συστήματος Μεταφοράς με βάση το εδάφιο (1) του άρθρου 64.

Άλλα έσοδα του ΔΣΜ αναγνωρίζονται ως εξής:

- Πιστωτικοί τόκοι – κατ' αναλογία χρόνου, λαμβάνοντας υπόψη το υπόλοιπο, την πραγματική απόδοση και το χρόνο μέχρι την αποπληρωμή, όταν αποδειχθεί πως το εισόδημα αυτό θα προκύψει.

## **Ωφελήματα προσωπικού**

Ο ΔΣΜ και οι υπαλλήλοι συνεισφέρουν στο Κυβερνητικό Ταμείο Κοινωνικών Ασφαλίσεων με βάση τους μισθούς των. Οι συνεισφορές του ΔΣΜ διαγράφονται στην περίοδο που σχετίζονται και περιλαμβάνονται στο κόστος προσωπικού.

## **Μετατροπή ξένου νομίσματος**

### **(α) Νόμισμα λειτουργίας και παρουσίας**

Τα στοιχεία που περιλαμβάνονται στις οικονομικές καταστάσεις του ΔΣΜ αποτιμούνται χρησιμοποιώντας το νόμισμα του κύριου οικονομικού περιβάλλοντος μέσα στο οποίο λειτουργεί ο ΔΣΜ ('το νόμισμα λειτουργίας').

### **(β) Συναλλαγές και υπόλοιπα**

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

## **Πάγιο ενεργητικό και αποσβέσεις**

Σύμφωνα με το Πρωτόκολλο Συστήματος Μεταφοράς μεταξύ του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς και του Ιδιοκτήτη Συστήματος Μεταφοράς, που υπογράφηκε τον Ιούλιο του 2006, ο ΔΣΜ δικαιούται να προμηθεύεται μόνος του εξοπλισμό ο οποίος καλύπτεται από τον προϋπολογισμό του αλλά θα δίνει τις αναγκαίες σχετικές πληροφορίες για να καταχωρείται στα περιουσιακά στοιχεία της ΑΗΚ. Ως επακόλουθο όλα τα περιουσιακά στοιχεία του ΔΣΜ τα οποία αγοράστηκαν κατά τη διάρκεια του έτους 2006 και 2005 μεταφέρονται στην ΑΗΚ.

Κατά το έτος 2005, τα στοιχεία πάγιου ενεργητικού αναφέρονταν στην τιμή κτήσης μείον συσσωρευμένες αποσβέσεις. Οι αποσβέσεις των στοιχείων πάγιου ενεργητικού υπολογίζονταν στην τιμή κτήσης μείον την υπολογιζόμενη υπολειμματική αξία, με βάση τη μέθοδο της σταθερής απόσβεσης, αφού ληφθεί υπόψη, σε κάθε περίπτωση, το διάστημα της αναμενόμενης ωφέλιμης οικονομικής ζωής τους.

Οι σημειώσεις στις σελίδες 4 μέχρι 8 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων. (Σελ. 5 των Λογαριασμών)

Τα ετήσια ποσοστά απόσβεσης ήταν τα ακόλουθα:

Τα ετήσια ποσοστά απόσβεσης ήταν τα ακόλουθα:	%
Βελτιώσεις κτηρίων	33
Έπιπλα και σκεύη και εξοπλισμός γραφείου	10
Εργαλεία και όργανα	33
Ηλεκτρονικοί υπολογιστές (υλισμικό)	20
Λογισμικά προγράμματα	33
Αναβαθμίσεις συστημάτων	20

### Ταμιακά διαθέσιμα και ισοδύναμα

Τα ταμιακά διαθέσιμα και ισοδύναμα αποτελούνται από μετρητά στο ταμείο και καταθέσεις στην τράπεζα.

## 3. Διαχείριση χρηματοοικονομικού κινδύνου

### 1. Παράγοντες οικονομικού κινδύνου

Ο ΔΣΜ εκτίθεται σε κίνδυνο επιτοκίου που προκύπτει από τα χρηματοοικονομικά μέσα που έχει. Η πολιτική που εφαρμόζει ο ΔΣΜ στη διαχείριση των κινδύνων ώστε να τους ελέγχει εξηγείται πιο κάτω:

Ο κίνδυνος επιτοκίου είναι ο κίνδυνος στον οποίο υπόκειται η αξία των χρηματοοικονομικών μέσων που διακυμαίνεται εξαιτίας αλλαγών στα επιτόκια της αγοράς. Τα έσοδα και ροή μετρητών από εργασίες του ΔΣΜ είναι ουσιαστικά ανεξάρτητα από αλλαγές στα επιτόκια της αγοράς. Η διεύθυνση του ΔΣΜ παρακολουθεί τις διακυμάνσεις στα επιτόκια σε συνεχή βάση και ενεργεί ανάλογα.

### 2. Εκτίμηση δίκαιων αξιών

Οι δίκαιες αξίες των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων του ΔΣΜ είναι περίπου οι ίδιες όπως και τα ποσά που εμφανίζονται στον ισολογισμό.

## 4. Σημαντικοί λογιστικοί υπολογισμοί και εκτιμήσεις

### (α) Σημαντικοί λογιστικοί υπολογισμοί και παραδοχές

Ο ΔΣΜ κάνει υπολογισμούς και παραδοχές σε σχέση με το μέλλον. Ως αποτέλεσμα οι λογιστικοί υπολογισμοί σπανίως ισούνται με τα πραγματικά αποτελέσματα. Οι υπολογισμοί και οι παραδοχές δεν αναμένεται να προκαλέσουν ουσιώδεις αναπροσαρμογές στη λογιστική αξία περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων κατά το επόμενο οικονομικό έτος.

### (β) Σημαντικές εκτιμήσεις στην εφαρμογή των λογιστικών αρχών του ΔΣΜ

Οι εκτιμήσεις στην εφαρμογή των λογιστικών αρχών του ΔΣΜ δεν έχουν σημαντική επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις.

## 5. Κύκλος εργασιών

Τέλη εισπρακτέα  
Έσοδα από πώληση προσφορών και εντύπων  
Συνδέσεις δικτύου

2006	2005
Κ€	Κ€
1.986.862	1.699.751
1.200	700
1.580	-
<b>1.989.642</b>	<b>1.700.451</b>

Οι σημειώσεις στις σελίδες 4 μέχρι 8 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων. (Σελ. 6 των Λογαριασμών)

## 6. Κόστος προσωπικού

	2006	2005
	Κ€	Κ€
Μισθοί	39.470	34.748
Κοινωνικές ασφαλίσεις	2.342	2.684
Άλλες εισφορές	1.213	700
	<b>43.025</b>	<b>38.132</b>

Ο αριθμός των υπαλλήλων που εργοδοτούνταν από το ΔΣΜ στις 31 Δεκεμβρίου 2006 ήταν 1.

Το μόνο άτομο που εργοδοτείται από το ΔΣΜ είναι ο Διευθυντής. Η στελέχωση του ΔΣΜ αποτελείται από 26 άτομα τα οποία προέρχονται από το υφιστάμενο προσωπικό της ΑΗΚ.

## 7. Έξοδα χρηματοδότησης – καθαρά

	2006	2005
	Κ€	Κ€
Τραπεζικοί τόκοι εισπρακτέοι	1.054	-
Δικαιώματα τραπεζών	(1.455)	(46)
	<b>(401)</b>	<b>(46)</b>

## 8. Αποθεματικά

	2006	2005
	Κ€	Κ€
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου	67.548	-
Πλεόνασμα έτους	-	67.548
Μεταφορά αποθεματικών στην ΑΗΚ	(67.548)	-
	<b>-</b>	<b>67.548</b>

Το πλεόνασμα για το έτος 2005, το οποίο προέκυψε από κεφαλαιοποιήσεις εξόδων μεταφέρεται στην ΑΗΚ.

Οι σημειώσεις στις σελίδες 4 μέχρι 8 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.  
(Σελ. 7 των Λογαριασμών)

## 9. Πάγιο ενεργητικό

	Βελτιώσεις Κτηρίων	Έπιπλα σκεύη και εξοπλισμός γραφείου	Ηλεκτρονι- κοί Υπολογιστές (υψηλικό)	Αναβαθμί- σεις συστημάτων	Εργαλεία και Όργανα	Ολικό
	Κ€	Κ€	Κ€	Κ€	Κ€	Κ€
<b>Κόστος</b>						
1 Ιανουαρίου 2006	23.916	38.566	3.315	1.335	263	67.395
Μεταφορά στην ΑΗΚ	(23.916)	(38.566)	(3.315)	(1.335)	(263)	(67.395)
31 Δεκεμβρίου 2006	-	-	-	-	-	-
<b>Αποσβέσεις</b>						
1 Ιανουαρίου 2006	7.891	3.857	663	267	73	12.751
Μεταφορά στην ΑΗΚ	(7.891)	(3.857)	(663)	(267)	(73)	(12.751)
31 Δεκεμβρίου 2006	-	-	-	-	-	-
<b>Υπόλοιπο</b>						
31 Δεκεμβρίου 2006	-	-	-	-	-	-
31 Δεκεμβρίου 2005	16.025	34.709	2.652	1.068	190	54.644

## 10. Χρεώστες και προπληρωμές

	2006	2005
	Κ€	Κ€
Προπληρωμές ενοικίων	12.250	12.250
Άλλοι χρεώστες	460	-
	<b>12.710</b>	12.250

## 11. Πιστωτές και οφειλόμενα έξοδα

	2006	2005
	Κ€	Κ€
Πιστωτές εργασιών	90.739	-
Άλλοι πιστωτές - ΦΠΑ	11.276	105
Αναβαλλόμενα έσοδα	311.175	-
	<b>413.190</b>	105

Οι σημειώσεις στις σελίδες 4 μέχρι 8 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.  
(Σελ. 8 των Λογαριασμών)



## ΕΙΟΔΑ

για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2006

### Έξοδα διοίκησης

Μισθοί	
Κοινωνικές ασφαλίσεις	
Άλλες εισφορές	
Μισθοί και επιδόματα υπαλλήλων αποσπασμένων στο ΔΣΜ	
Αμοιβές τρίτων	
Τέλη άδειας προς ΠΑΕΚ	
Έξοδα ταξιδίων και παραστάσεων	
Συντήρηση εξοπλισμού	
Επιμόρφωση προσωπικού	
Διάφορα έξοδα	
Ενοίκια και κοινόχρηστα	
Τηλέφωνα και ταχυδρομικά	
Εκτυπωτικά και γραφική ύλη	
Συνδρομές	
Φωτισμός και θέρμανση	
Προμήθειες και συντήρηση εξοπλισμού μηχανογράφησης	
Συντήρηση εξοπλισμού γραφείων διοίκησης	
Οδοιπορικά και μεταφορικά	
Αποσβέσεις στοιχείων πάγιου ενεργητικού	
Έξοδα 2004 τα οποία δεν περιλήφθηκαν στα έξοδα της ΑΗΚ	
Φύλαξη κτηρίου Κέντρου Ελέγχου Ενέργειας	
Ενοίκιο χρήσης Παγίου Ενεργητικού	

2006	2005
Κ€	Κ€
<b>39.470</b>	34.748
<b>2.342</b>	2.684
<b>1.213</b>	700
<b>1.239.682</b>	1.092.061
<b>110.214</b>	44.396
<b>5.000</b>	5.000
<b>20.533</b>	7.480
<b>5.626</b>	7.621
<b>10.109</b>	836
<b>6.185</b>	3.277
<b>44.274</b>	33.871
<b>7.273</b>	7.440
<b>4.095</b>	2.509
<b>11.075</b>	-
<b>6.427</b>	4.514
<b>47.435</b>	2.830
<b>503</b>	3.325
<b>438</b>	1.075
-	12.751
-	11.970
<b>46.818</b>	26.819
<b>380.425</b>	326.950
<b>1.989.137</b>	1.632.857