



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

ΕΤΗΣΙΑ ΕΚΘΕΣΗ ΤΗΣ ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗΣ ΑΡΧΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΥΠΡΟΥ ΓΙΑ ΤΟ ΕΤΟΣ 2012

Έκδοση
Οκτώβριος 2013

Εκτύπωση
Cassouliides Masterprinters

ISSN 1450-2186

Εξοχότατο Πρόεδρο
της Κυπριακής Δημοκρατίας
κ. Νίκο Αναστασιάδη

25 Οκτωβρίου 2013

Εξοχότατε κ. Πρόεδρε

Έχουμε την τιμή να σας υποβάλουμε την 9η Ετήσια Έκθεση και τους Λογαριασμούς της ΡΥΘ-ΜΙΣΤΙΚΗΣ ΑΡΧΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΥΠΡΟΥ, που περιλαμβάνει και την Ετήσια Έκθεση του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς, για το χρόνο που τελείωσε στις 31 Δεκεμβρίου 2012, καθώς επίσης και την Έκθεση της Ελεγκτικής Υπηρεσίας της Δημοκρατίας.

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

Με τιμή



Γιώργος Σιαμμάς
Πρόεδρος



Κωνσταντίνος Ηλιόπουλος
Αντιπρόεδρος



Κύπρος Κυπριανίδης
Μέλος

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

Εισαγωγή	8
Διοικητική Οργάνωση	10
Εισαγωγικό Σημείωμα	12
Η Αντιμετώπιση της Ενεργειακής Κρίσης κατά το υπό Επισκόπηση Έτος	14
Νομοθετικές Ρυθμίσεις και Αποφάσεις	15
Μελέτες και Αναβάθμιση Γραφείου	30
Συμμετοχή σε Διεθνείς Οργανισμούς για Θέματα Ενέργειας	32
Διεθνείς και Τοπικές Δραστηριότητες	34
Αδειοδοτήσεις Ηλεκτροπαραγωγής	40
Εγκαταστάσεις Ηλεκτροπαραγωγής και	
Στοιχεία Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας	48
Εγκαταστάσεις και Προμήθεια Φυσικού Αερίου	54
Δικαιώματα Καταναλωτών	56
Έκθεση και Οικονομικές Καταστάσεις	60
Ετήσια Έκθεση ΔΣΜ 2012	

ΕΙΣΑΓΩΓΗ

Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου εγκαθιδρύθηκε δια Νόμου το 2003 σύμφωνα με Οδηγίες της Ευρωπαϊκής Ένωσης.

Είναι ανεξάρτητη Αρχή δημοσίου δικαίου με βασικό σκοπό τη ρύθμιση και επίβλεψη της Αγοράς Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου. Επιπλέον, στόχος της είναι να διασφαλίσει ότι η Αγορά Ενέργειας λειτουργεί στη βάση υγιούς ανταγωνισμού, η δραστηριοποίηση των παραγόντων πραγματοποιείται με διαφάνεια, υπάρχει επάρκεια και ποιότητα των προσφερόμενων υπηρεσιών, προστατεύονται των δικαιώματα των καταναλωτών και λαμβάνονται υπόψη οι επιπτώσεις στο περιβάλλον. Ευθύνη της ΡΑΕΚ είναι να συμβουλευεί τον Υπουργό Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού σε όλα τα θέματα που αφορούν στην Αγορά

Ενέργειας.

Η θητεία της πρώτης σύνθεσης της ΡΑΕΚ έληξε στις 20/01/2010. Από τις 02/02/2010 ξεκίνησε η λειτουργία της ΡΑΕΚ με τη νέα της σύνθεση, με Μέλη τους Γιώργο Σιαμμά (Πρόεδρο), Κωνσταντίνο Ηλιόπουλο (Αντιπρόεδρο) και Κύπρο Κυπριανίδη (Μέλος).

Η παρούσα Ετήσια Έκθεση πεπραγμένων της ΡΑΕΚ καλύπτει το 2012 και είναι η ένατη που εκδίδεται.

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

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

ΑΡΜΟΔΙΟΤΗΤΕΣ/ ΕΞΟΥΣΙΕΣ/ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΤΗΣ ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗΣ ΑΡΧΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΥΠΡΟΥ

Ηλεκτρική Ενέργεια

- Ενθαρρύνει και διευκολύνει τον ουσιαστικό ανταγωνισμό στην Αγορά Ηλεκτρισμού αποφεύγοντας δυσμενείς διακρίσεις, με απώτερο στόχο τη μείωση των τιμών.
- Προάγει την ανάπτυξη μιας οικονομικά βιώσιμης και αποδοτικής Αγοράς Ηλεκτρισμού.
- Διασφαλίζει την επάρκεια ηλεκτρικής ενέργειας για ικανοποίηση όλων των εύλογων αναγκών και απαιτήσεων για ηλεκτρισμό.
- Εξασφαλίζει τη Συνέχεια, Ποιότητα, Αξιοπιστία και Ασφάλεια της παροχής ηλεκτρισμού.
- Ενθαρρύνει την αποδοτική χρήση και παραγωγή ηλεκτρισμού.
- Χορηγεί, ελέγχει, επιβάλλει, τροποποιεί, ανακαλεί Άδειες ή παρέχει Εξαίρεση από Άδειες.
- Διασφαλίζει ότι οι κάτοχοι Αδειών λειτουργούν αποδοτικά και έχουν την ικανότητα χρηματοδότησης των επιχειρηματικών τους δραστηριοτήτων για τις οποίες είναι αδειούχοι.
- Καθορίζει, δημοσιεύει και επιβάλλει επίπεδα ποιότητας με τα οποία θα συμμορφώνονται οι κάτοχοι αδειών.
- Ρυθμίζει τις διατιμήσεις, χρεώσεις και άλλους όρους και προϋποθέσεις που εφαρμόζονται από τους αδειούχους για οποιεσδήποτε υπηρεσίες που παρέχονται σύμφωνα με τους όρους των αδειών τους.
- Διασφαλίζει όπως οι Κανονισμοί οι οποίοι διέπουν τη λειτουργία των δικτύων ηλεκτρισμού και της αγοράς (Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής και Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού) ετοιμάζονται και εγκρίνονται σύμφωνα με το Νόμο.
- Καθορίζει τους κανόνες ή τις διαδικασίες σύμφωνα με τις οποίες εξετάζονται παράπονα που αφορούν τις υπηρεσίες που παρέχονται από τους κατόχους αδειών, περιλαμβανομένης, όπου το θεωρεί αναγκαίο, της διεξαγωγής έρευνας και της λή-

ψης αποφάσεων για τέτοια παράπονα.

- Διεξάγει έρευνες είτε αυτεπάγγελα, είτε μετά από υποβολή παραπόνων.
- Επιβάλλει διοικητικά πρόστιμα σε περιπτώσεις παραβάσεων.
- Προωθεί τις Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας.
- Ενθαρρύνει την Έρευνα και Ανάπτυξη στον τομέα.

ΑΡΜΟΔΙΟΤΗΤΕΣ/ ΕΞΟΥΣΙΕΣ/ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΤΗΣ ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗΣ ΑΡΧΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Φυσικό Αέριο

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

ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΗ ΟΡΓΑΝΩΣΗ

ΜΕΛΗ ΡΑΕΚ

ΠΡΟΕΔΡΟΣ

Γ. Σιαμμάς

*Μηχανολόγος Ηλεκτρολόγος Μηχανικός
(από 02/02/2010)*

ΑΝΤΙΠΡΟΕΔΡΟΣ

Κ. Ηλιόπουλος

*Μηχανολόγος Ηλεκτρολόγος Μηχανικός
(από 02/02/2010)*

ΜΕΛΟΣ

Κ. Κυπριανίδης

*Ηλεκτρολόγος Μηχανολόγος Μηχανικός
(από 21/01/2004 μέχρι 20/01/2010 και
από 02/02/2010)*

ΣΥΜΒΟΥΛΟΙ

ΝΟΜΙΚΟΣ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ

Το Δικηγορικό Γραφείο **Legal Partners**,

Ορφανίδης, Χριστοφίδης, Πουτζιουρής & Δαμιανού Δ.Ε.Π.Ε είναι από τις 17 Ιανουαρίου 2011, και κατόπιν διαγωνισμού, οι Νομικοί Σύμβουλοι της ΡΑΕΚ.

ΛΟΓΙΣΤΕΣ

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

ΤΕΧΝΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΟΙ ΣΥΜΒΟΥΛΟΙ

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

ΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΑ

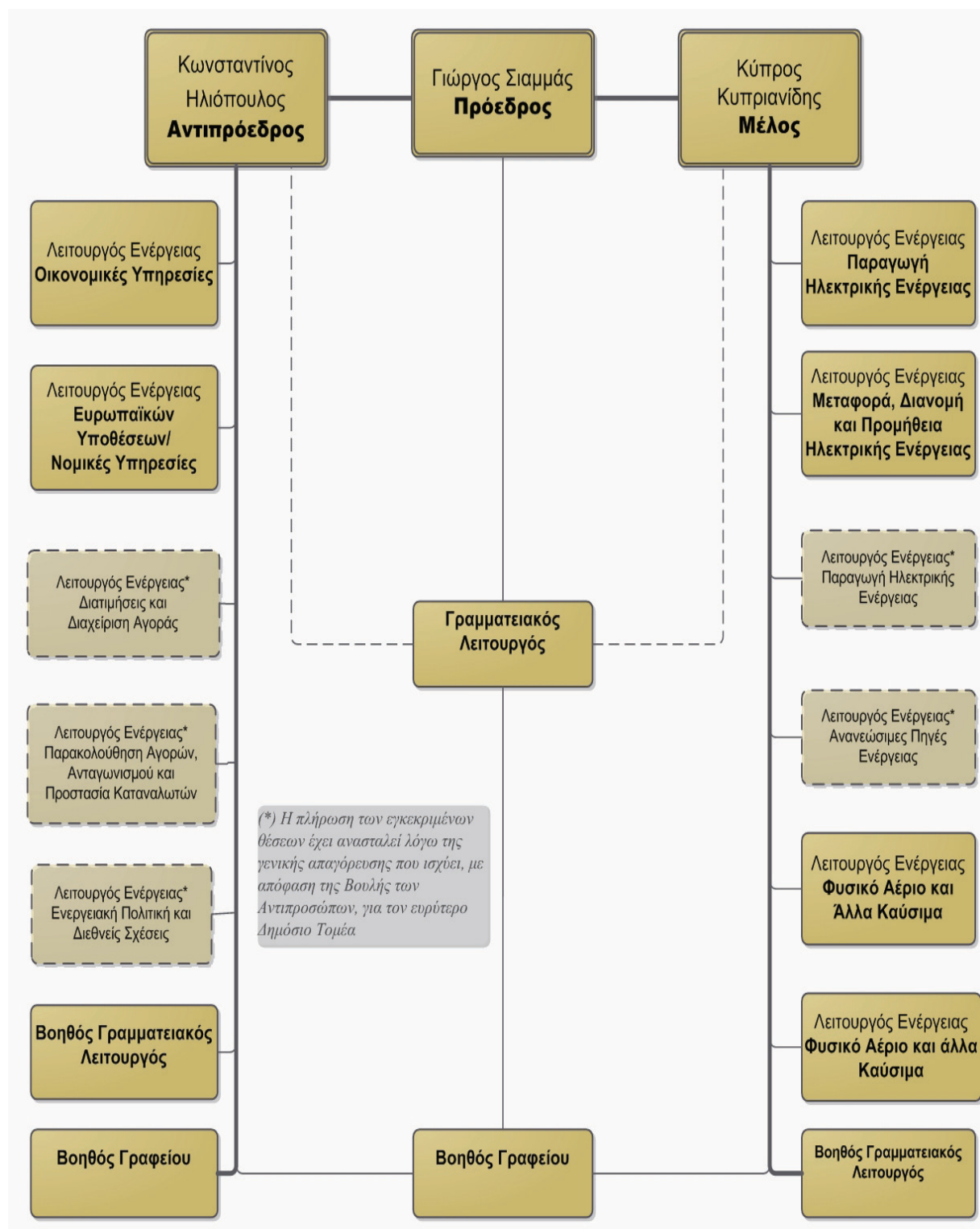
Η ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΥΠΡΟΥ

στεγάζεται στο Μέγαρο Ιακωβίδη, στη Λευκωσία.

Λεωφόρος Γρίβα Διγενή 81-83, Μέγαρο Ιακωβίδη, 3ος Όροφος, 1080 Λευκωσία, Ταχ. Θυρ. 24936
1305 Λευκωσία, Τηλέφωνο: + 357 22 66 63 63 Τηλεομοιότυπο: + 357 22 66 77 63

Ηλεκτρονική Διεύθυνση: info@cera.org.cy Ιστοσελίδα: www.cera.org.cy

ΟΡΓΑΝΟΓΡΑΜΜΑ ΠΑΕΚ



ΕΙΣΑΓΩΓΙΚΟ ΣΗΜΕΙΩΜΑ ΠΡΟΕΔΡΟΥ, ΑΝΤΙΠΡΟΕΔΡΟΥ ΚΑΙ ΜΕΛΟΥΣ ΤΗΣ ΡΑΕΚ



Η ενέργεια αποτελεί έναν πολύ κρίσιμο τομέα για κάθε Κράτος, αλληλένδετο με την οικονομία, ο οποίος επηρεάζει την ευημερία ανθρώπων, επιχειρήσεων αλλά και του περιβάλλοντος σε μεγάλο βαθμό. Το 2012 ήταν μια σημαντική χρονιά που σηματοδεύτηκε από μια σειρά σημαντικών οροσήμων τόσο σε επίπεδο ευρωπαϊκής όσο και εθνικής πολιτικής, που επηρέασε, και αναμένεται να αναδιαμορφώσει, το ενεργειακό σκηνικό του τόπου μας αλλά και της Ευρώπης γενικότερα. Η ενεργειακή πολιτική της Ευρωπαϊκής Ένωσης και κατ' επέκταση των κρατών μελών έχει διαμορφωθεί μέχρι σήμερα γύρω από ένα κοινό στόχο: τη διασφάλιση του απρόσκοπτου εφοδιασμού της αγοράς με ενεργειακά προϊόντα και υπηρεσίες σε κόστος που θα μπορούν να καλύψουν όλοι οι καταναλωτές, ιδιώτες και επιχειρήσεις, συμβάλλοντας παράλληλα στην επίτευξη των ευρύτερων κοινωνικών και περιβαλλοντικών στόχων της Ένωσης. Βασικό χαρακτηριστικό της δράσης της ΡΑΕΚ τη χρονιά που πέρασε ήταν η λήψη μιας σειράς σημαντικών αποφάσεων που θα δημιουργήσουν τις βάσεις και τις προϋποθέσεις για τη λειτουργία της

αγοράς ενέργειας με έμφαση στην ασφάλεια του εφοδιασμού, την προστασία των καταναλωτών και τη διασφάλιση του υγιούς ανταγωνισμού μέσα από την ανάπτυξη μιας οικονομικά βιώσιμης και αποδοτικής αγοράς ενέργειας.

Πολύ σημαντική εξέλιξη αποτέλεσε η εναρμόνιση της εθνικής νομοθεσίας με την Τρίτη Ενεργειακή Δέσμη της Ευρωπαϊκής Ένωσης. Η Βουλή ενέκρινε τα τροποποιητικά εναρμονιστικά νομοσχέδια με αποτέλεσμα, στις 28/12/2012, να δημοσιευθούν και να τεθούν σε ισχύ οι τροποποιητικοί Νόμοι 211(Ι)/2012 και 219(Ι)/2012 των Περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμων του 2003-2008 και των Περί Ρύθμισης της Αγοράς Φυσικού Αερίου Νόμων του 2004-2007 αντίστοιχα.

Η εναρμόνιση της Νομοθεσίας με το Ευρωπαϊκό κεκτημένο εισήγαγε νέες πρόνοιες που αφορούν την αύξηση των καθηκόντων και αρμοδιοτήτων, καθώς και την ενδυνάμωση των εξουσιών των Εθνικών Ρυθμιστικών Αρχών, την ενίσχυση της ασφάλειας εφοδιασμού και του ανταγωνισμού, καθώς και την ενίσχυση των δικαιωμάτων των καταναλωτών.

Στον τομέα του προγραμματισμού και υλοποίησης σημαντικών αποφάσεων κατά το έτος 2012, έχει παραχθεί σημαντικό έργο από πλευράς ΠΑΕΚ. Προωθήθηκε η προκήρυξη διαγωνισμού για πρόσληψη συμβούλου και διεξαγωγή μελέτης του μοντέλου αγοράς ηλεκτρισμού με στόχο τη διασφάλιση υγιούς ανταγωνισμού μέσα από τη λειτουργία μιας διαφανούς και αποδοτικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και ένταξη και συμμετοχή των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας στην αγορά ηλεκτρισμού. Δρομολογήθηκαν επίσης δράσεις για την προγραμματισμένη εφαρμογή της Νομοθεσίας Φυσικού Αερίου, καθώς και για την ορθή εφαρμογή του λογιστικού διαχωρισμού των λογαριασμών της ΑΗΚ.

Πέρα από τη δρομολόγηση δράσεων για την εφαρμογή της ευρωπαϊκής ενεργειακής πολιτικής και τη συνέχιση της στρατηγικής σε εθνικό επίπεδο, συνεχίστηκε και κατά το υπό επισκόπηση έτος η διαχείριση της ενεργειακής κρίσης που προέκυψε από την έκρηξη στο Μαρί και την καταστροφή του μεγαλύτερου, νεότερου και αποδοτικότερου δυναμικού ηλεκτροπαραγωγής στον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Βασιλικού. Η ΠΑΕΚ, ως αρμόδια αρχή του κράτους που είναι υπεύθυνη για τη διασφάλιση απρόσκοπτου εφοδιασμού ηλεκτρικής ενέργειας, έλαβε και κατά το 2012 όλες τις απαιτούμενες αποφάσεις για περιορισμό των επιπτώσεων της κατα-

στροφής. Το έργο της αποκατάστασης των Μονάδων της ΑΗΚ στο Βασιλικό προχώρησε με βάση το πρόγραμμα και έτσι η ΠΑΕΚ ενέκρινε με Απόφασή της την αποδέσμευση όλων των προσωρινών μονάδων παραγωγής από τις 15 Σεπτεμβρίου 2012. Όσον αφορά την ιδιαίτερα θετική εξέλιξη στα θέματα ενέργειας του τόπου, που έχει σχέση με μια τεράστια ενεργειακή προοπτική για την Κύπρο, αυτή της ανακάλυψης φυσικού αερίου εντός της Αποκλειστικής Οικονομικής Ζώνης της Κύπρου, η ΠΑΕΚ υπέβαλε στην Πολιτεία συμβουλευτικό έγγραφο με «Εισηγήσεις για Κατευθυντήριες Γραμμές Ανάπτυξης του τομέα Φυσικού Αερίου».

Με βάση τα δεδομένα και τις εξελίξεις του 2012 στον τομέα της ενέργειας και της αειφόρου ανάπτυξης, η ΠΑΕΚ θα συνεχίσει να εκτελεί τα καθήκοντά της έχοντας ως κορυφαία προτεραιότητα τη διαμόρφωση μιας ανθρωποκεντρικής και έξυπνης ενεργειακής στρατηγικής με επίκεντρο τον καταναλωτή. Η σωστή λειτουργία των Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου είναι κρίσιμη για την οικονομία και τη σταθερότητα του Κράτους, ως επίσης, και την ευημερία των πολιτών του.

Τέλος, εκφράζονται ιδιαίτερες ευχαριστίες στο προσωπικό για την ευσυνειδησία και επιμέλεια με τις οποίες αντιμετώπισαν τις προκλήσεις που προέκυψαν από την ενεργειακή κρίση αλλά και επέδειξαν κατά την εκτέλεση των λοιπών καθηκόντων τους.



ΠΑΡΑΔΟΣΗ ΕΤΗΣΙΑΣ ΕΚΘΕΣΗΣ ΠΑΕΚ 2011 ΣΤΟΝ ΠΡΟΕΔΡΟ ΤΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

Η φωτογραφία είναι από το Γραφείο Τύπου και Πληροφοριών της Κυπριακής Δημοκρατίας.

Η ΑΝΤΙΜΕΤΩΠΙΣΗ ΤΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗΣ ΚΡΙΣΗΣ ΚΑΤΑ ΤΟ ΥΠΟ ΕΠΙΣΚΟΠΗΣΗ ΕΤΟΣ

Η ΡΑΕΚ στα πλαίσια αντιμετώπισης της ενεργειακής κρίσης κατά το υπό αναφορά έτος 2012, μετά το τραγικό συμβάν της 11ης Ιουλίου 2011, πήρε άμεσες και συγκεκριμένες αποφάσεις.

Σε σύσκεψη που πραγματοποιήθηκε στις 03/12/2011 στο Προεδρικό Μέγαρο, υπό την προεδρία του Προέδρου της Κυπριακής Δημοκρατίας με όλους τους εμπλεκόμενους φορείς, αναφορικά με την επάρκεια παραγωγής ηλεκτρισμού για το 2012, η ΡΑΕΚ κατέθεσε αναλυτική έκθεση της κατάστασης του συστήματος ηλεκτρισμού και το χρονοδιάγραμμα αποκατάστασης του ηλεκτροπαραγωγού σταθμού Βασιλικού που ετοίμασε η ΑΗΚ. Επιπρόσθετα των αναγκαιών ενεργειών της ΑΗΚ για αποκατάσταση του ηλεκτροπαραγωγού σταθμού Βασιλικού, μεταξύ άλλων, μετά από εισήγηση της ΡΑΕΚ, ζητήθηκε από την ΑΗΚ να ετοιμάσει πλαίσιο διαπραγμάτευσης για επέκταση των συμβολαίων των προσωρινών ηλεκτρογεννητριών, ισχύος 165 MW, για έξι πρόσθετους μήνες μέχρι 31/08/2012 με δικαίωμα επέκτασης μέχρι τις 30/09/2012 ή διακοπής μετά τους τέσσερις μήνες, αφού δοθεί προειδοποίηση δύο μηνών, καθώς και προκήρυξη διαγωνισμού για εγκατάσταση επιπρόσθετων 120 MW για την περίοδο 15/06/2012 μέχρι 15/09/2012.

Η ΡΑΕΚ, με την υπ' αριθμό 716/2012 Απόφασή της, με ημερομηνία 27/03/2012, αποφάσισε την έγκριση των εισηγήσεων της Επιτροπής Προσφορών της ΑΗΚ, για την προμήθεια, λειτουργία και συντήρηση προσωρινών μονάδων παραγωγής με συμβαλλόμενη εταιρεία, ισχύος 120 MW, για την περίοδο 15/06/2012 μέχρι 15/09/2012.

Η Ομάδα Διαχείρισης Κατάστασης Έκτακτης Ανάγκης λόγω ελλειμμάτων στη διαθέσιμη παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας, σε συνεδρία της που πραγματοποιήθηκε στις 25/07/2012 στα γραφεία της

ΡΑΕΚ, μετά από παρουσίαση συγκριτικής κατάστασης αναφορικά με την προβλεπόμενη και την πραγματική ζήτηση από το Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς, όπου παρατηρήθηκε μειωμένη ζήτηση μεταξύ 17%-25%, σε συνάρτηση και με την πρόοδο των εργασιών αποκατάστασης του Βασιλικού, όπως αυτή παρουσιάστηκε από την ΑΗΚ, κατέληξε στο συμπέρασμα ότι δεν κρινόταν αναγκαία η επέκταση των συμβάσεων των προσωρινών μονάδων συνολικής ισχύος 166,6 MW, που έληγαν στις 31/08/2012, καθώς και των προσωρινών μονάδων, συνολικής ισχύος 120 MW, που έληγαν στις 15/09/2012.

Η ΑΗΚ, με σχετική επιστολή της με ημερομηνία 10/08/2012, εισηγείται στη ΡΑΕΚ ότι η επέκταση του συμβολαίου των προσωρινών μονάδων της συμβληθείσας εταιρείας πέραν της 15ης Σεπτεμβρίου 2012 δεν κρινόταν απαραίτητη για την ικανοποίηση της ζήτησης.

Τα Μέλη της ΡΑΕΚ λαμβάνοντας υπόψη τα πιο πάνω, καθώς και τις απόψεις του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς πως «νοουμένου ότι θα συνεχιστεί να επιτυγχάνεται εξοικονόμηση τουλάχιστον 10% στη μέγιστη ζήτηση, προκύπτει ότι δεν θα παρουσιαστεί πρόβλημα επάρκειας στην παραγωγή, νοουμένου επίσης ότι οι καιρικές συνθήκες θα κυμανθούν σε κανονικά επίπεδα, ακόμα και στην περίπτωση απώλειας της μεγαλύτερης μονάδας του Συστήματος» και σημειώνοντας ότι με βάση τα στοιχεία που υπάρχουν ο μέσος όρος μείωσης στη μέγιστη ζήτηση είναι σαφώς μεγαλύτερος του 10%, αποφάσισαν και ενέκριναν την εισήγηση της ΑΗΚ για μη ανανέωση και τερματισμό στη λήξη της, στις 15/09/2012, της σύμβασης εκμίσθωσης των προσωρινών μονάδων ισχύος 120 MW με τη συμβληθείσα εταιρεία.

ΝΟΜΟΘΕΤΙΚΕΣ ΡΥΘΜΙΣΕΙΣ ΚΑΙ ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ ΤΗΣ ΡΑΕΚ

ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΟΛΙΤΙΚΗ

Τρίτη Ενεργειακή Δέσμη της Ευρωπαϊκής Ένωσης

Στόχος των Οδηγιών της Τρίτης Ενεργειακής Δέσμης είναι η ολοκλήρωση της εσωτερικής αγοράς ηλεκτρισμού και φυσικού αερίου και η δημιουργία ίσων όρων ανταγωνισμού για όλες τις εγκατεστημένες στην Κοινότητα επιχειρήσεις ηλεκτρισμού και φυσικού αερίου.

Θεωρήθηκε από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή ότι η ενιαία αγορά ενέργειας που δημιουργήθηκε και οι υφιστάμενοι κανόνες και μέτρα που αφορούν στην παραγωγή, τη μεταφορά, τη διανομή και την προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας και την προστασία των καταναλωτών, καθώς επίσης και στο φυσικό αέριο και στην αποθήκευσή του, δεν παρείχαν το αναγκαίο πλαίσιο για μια ομαλώς λειτουργούσα εσωτερική αγορά.

Εκτιμήθηκε και αποφασίστηκε ότι απαιτείτο να υπάρξει αποτελεσματικός διαχωρισμός των δικτύων από τις δραστηριότητες της προμήθειας και της παραγωγής των κάθετα ολοκληρωμένων επιχειρήσεων για να αρθεί η εγγενής σύγκρουση συμφερόντων και να εξασφαλισθεί η επάρκεια του εφοδιασμού και, κατά συνέπεια, καθορίστηκαν τρία αποδεκτά μοντέλα δομής των οργανισμών και η μέθοδος πιστοποίησης και λειτουργίας των διαχειριστών του συστήματος μεταφοράς και διανομής.

Επιπρόσθετα, οι νέες Οδηγίες ενισχύουν το ρόλο των Εθνικών Ρυθμιστικών Αρχών και ενδυναμώνουν τις εξουσίες τους, έτσι ώστε να είναι πράγματι ανεξάρτητες και αποτελεσματικές στο έργο της ρύθμισης και εποπτείας των εθνικών αγορών ενέργειας.

Για σκοπούς εναρμόνισης με την Τρίτη Ενεργειακή Δέσμη, η Βουλή ενέκρινε τα τροποποιητικά εναρμονιστικά νομοσχέδια με αποτέλεσμα, στις 28/12/2012, να δημοσιευθούν και να τεθούν σε ισχύ οι τροποποιητικοί Νόμοι 211(Ι)/2012 και 219(Ι)/2012 των Περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμων του 2003-2008 και των Περί Ρύθμισης της Αγοράς Φυσικού Αερίου Νόμων του 2004-2007 αντίστοιχα.

Κανονισμός (ΕΕ) Αριθ. 994/2010 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 20ης Οκτωβρίου 2010 σχετικά με τα Μέτρα Κατοχύρωσης της Ασφάλειας Εφοδιασμού με Αέριο και την Κατάργηση της Οδηγίας 2004/67/ΕΚ του Συμβουλίου

Ο Κανονισμός 994/2010 ορίζει διατάξεις που στοχεύουν στην προστασία της ασφάλειας εφοδιασμού με αέριο εξασφαλίζοντας την εύρυθμη και συνεχή λειτουργία της εσωτερικής αγοράς φυσικού αερίου, επιτρέποντας την εφαρμογή έκτακτων μέτρων όταν η αγορά δεν μπορεί πλέον να παρέχει τις απαιτούμενες ποσότητες για τον εφοδιασμό με αέριο και προβλέποντας σαφή ορισμό και κατανομή αρμοδιοτήτων ανάμεσα σε επιχειρήσεις φυσικού αερίου, στα κράτη μέλη και στην Ένωση όσον αφορά τόσο στην προληπτική δράση, όσο και στην αντίδραση σε συγκεκριμένες διαταραχές του εφοδιασμού. Ο Κανονισμός αυτός παρέχει επίσης, μέσα σε πνεύμα αλληλεγγύης, διαφανείς μηχανισμούς για το συντονισμό του σχεδιασμού σε περίπτωση έκτακτης ανάγκης και την ανταπόκριση σε αυτήν, σε επίπεδο κράτους μέλους, περιφέρειας και Ένωσης.

Η ασφάλεια του εφοδιασμού με αέριο είναι, στο πλαίσιο των αντίστοιχων αρμοδιοτήτων τους, κοινή ευθύνη των επιχειρήσεων φυσικού αερίου, των κρατών μελών, ιδίως μέσω των αρμόδιων αρχών τους, και της Επιτροπής. Η εν λόγω κοινή ευθύνη απαιτεί υψηλό βαθμό συνεργασίας μεταξύ τους.

Σύμφωνα με τον Κανονισμό κάθε κράτος μέλος ορίζει αρμόδια αρχή η οποία να διασφαλίζει την εφαρμογή των μέτρων που προβλέπονται στον Κανονισμό. Αρμόδια αρχή για τη διασφάλιση της εφαρμογής των μέτρων που ορίζονται στον Κανονισμό σχετικά με τα μέτρα κατοχύρωσης της ασφάλειας εφοδιασμού με αέριο έχει οριστεί μέσω του Ν.219(Ι)/2012 η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου.

Κανονισμός (ΕΕ) Αρ. 1227/2011 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 25ης Οκτωβρίου 2011 για την Ακεραιότητα και τη Διαφάνεια στη Χονδρική Αγορά Ενέργειας

Ο Κανονισμός 1227/2011 θεσπίζει κανόνες σχετικά με την απαγόρευση των καταχρηστικών πρακτικών που επηρεάζουν τις χονδρικές αγορές ενέργειας, οι οποίοι είναι σύμφωνοι με τους κανόνες που εφαρμόζονται στις χρηματοοικονομικές αγορές και με την ορθή λειτουργία των χονδρικών αγορών ενέργειας, λαμβάνοντας ταυτόχρονα υπόψη τα ειδικά χαρακτηριστικά τους. Προβλέπει την παρακολούθηση των χονδρικών αγορών ενέργειας από τον Οργανισμό Συνεργασίας των Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας, σε στενή συνεργασία με τις Εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές και λαμβάνοντας υπόψη τις αλληλεπιδράσεις ανάμεσα στο σύστημα εμπορίας εκπομπών και τις χονδρικές αγορές ενέργειας.

Ο Οργανισμός παρακολουθεί τις δραστηριότητες διαπραγμάτευσης επί ενεργειακών προϊόντων χονδρικής για να εντοπίζει και να προλαμβάνει διαπραγματεύσεις που βασίζονται σε εμπιστευτικές πληροφορίες και χειραγώγηση της αγοράς. Συλλέγει τα δεδομένα για την αξιολόγηση και την παρακολούθηση των χονδρικών αγορών ενέργειας. Οι Εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές συνεργάζονται, σε περιφερειακό επίπεδο, μεταξύ τους και με τον Οργανισμό για τη διενέργεια της παρακολούθησης των χονδρικών αγορών ενέργειας σύμφωνα με τα πιο πάνω. Για το σκοπό αυτό οι Εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές έχουν πρόσβαση στις σχετικές πληροφορίες τις οποίες κατέχει ο Οργανισμός. Οι Εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές μπορούν επίσης να παρακολουθούν τις δραστηριότητες διαπραγμάτευσης επί ενεργειακών προϊόντων χονδρικής σε εθνικό επίπεδο.

Οδηγία 2009-28-ΕΚ (Εθνικό Σχέδιο Δράσης)

Κατά το υπό αναφορά έτος, συγκλήθηκε η ειδική τεχνική συμβουλευτική επιτροπή η οποία συστάθηκε υπό την εποπτεία της ΡΑΕΚ το 2010 και, η οποία, αποτελείται από εκπροσώπους διαφόρων κυβερνητικών τμημάτων, οργανισμών, πανεπιστημιακών κ.ά., με στόχο την εξέταση της διείσδυσης των ΑΠΕ στο σύστημα της Κύπρου ενόψει των δεσμευτικών στόχων που απορρέουν από την Οδηγία 2009/28/ΕΚ.

Η ειδική τεχνική συμβουλευτική επιτροπή προχώρησε στο δεύτερο στάδιο (Στάδιο Β) της μελέτης με κύριο θέμα την ένταξη των ΑΠΕ στο σύστημα ηλεκτρισμού χωρίς επιδότηση, θέμα το οποίο απασχολεί και άλλα κράτη μέλη της Ε.Ε. και αφορά προβλήματα ρύθμισης της ένταξης των ΑΠΕ στην αγορά ηλεκτρισμού.

Στόχος της ΡΑΕΚ ήταν να συγκεντρώσει όλες τις απόψεις επί του θέματος για να μπορέσει στη συνέχεια να διαμορφώσει τελικές εισηγήσεις/θέσεις για την πολιτική που θα ακολουθηθεί στο θέμα αυτό με σκοπό την προστασία των καταναλωτών, την επίτευξη των στόχων για διείσδυση των ΑΠΕ και την ασφαλή και ομαλή λειτουργία του ηλεκτρικού συστήματος.

Η ΡΑΕΚ στα πλαίσια επίτευξης των στόχων που θέτει η Ε.Ε., έθεσε τα ακόλουθα ζητήματα προς μελέτη από τη συμβουλευτική επιτροπή, ως ακολούθως:

- Θέματα που αφορούν στην εγκατάσταση ΑΠΕ χωρίς επιδότηση, τα οποία αποτελούν τον κύριο στόχο της μελέτης.
- Πλήρης διασαφήνιση και πλήρης κατανόηση των υποχρεώσεων έναντι των ΑΠΕ με βάση τις πρόνοιες της Οδηγίας 2009/28/ΕΚ.
- Θέματα που αφορούν στην ασφάλεια και την αξιοπιστία του δικτύου με την ένταξη των ΑΠΕ στο σύστημα. Υφίστανται ζητήματα τεχνικής φύσης τα οποία απασχολούν κατά κύριο λόγο τους Διαχειριστές Συστημάτων Μεταφοράς και Διανομής. Επίσης, η ΡΑΕΚ επεσήμανε τα ακόλουθα ρυθμιστικά θέματα προς μελέτη, ως εξής:
- Επιπτώσεις στην εξισορρόπηση της αγοράς/ λειτουργικό περιθώριο/ μακροχρόνια εφεδρεία κ.ά.
- Τέλη χρήσης δικτύου και απώλειες στα Συστήματα Μεταφοράς και Διανομής.
- Αιτήσεις φωτοβολταϊκών συστημάτων που δεν επιθυμούν επιδότηση.
- Μέγιστη δυναμικότητα εκάστης τεχνολογίας ΑΠΕ που θα μπορεί να συνδεθεί στο Σύστημα Μεταφοράς και το Σύστημα Διανομής.

ΝΟΜΟΘΕΤΙΚΕΣ ΡΥΘΜΙΣΕΙΣ

ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΣ

ΝΟΜΟΘΕΣΙΑ ΠΕΡΙ ΡΥΘΜΙΣΗΣ ΤΗΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Ο Τροποποιητικός Νόμος Ν.211(Ι)/2012 περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού 2003-2012 εναρμονίζει τις νέες πρόνοιες της Οδηγίας 2009/72/ΕΚ σχετικά με τους κοινούς κανόνες για την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και την κατάργηση της Οδηγίας 2003/54/ΕΚ. Στα πλαίσια της εναρμόνισης έχει διαφοροποιηθεί το ρυθμιστικό πλαίσιο της αγοράς ηλεκτρισμού, κυρίως, στα ακόλουθα σημεία.

* Αναφορικά με τον αποτελεσματικό διαχωρισμό των δικτύων από τις δραστηριότητες της προμήθειας και της παραγωγής της κάθετα ολοκληρωμένης επιχείρησης, η εναρμόνιση ολοκληρώθηκε διαφορετικά για το κάθε δίκτυο.

Σε σχέση με το δίκτυο της Μεταφοράς, εκτιμήθηκε ότι το μοντέλο του ιδιοκτησιακού διαχωρισμού δεν έρχοζε τροποποίησης και το υφιστάμενο καθεστώς του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς παραμένει ως είχε με τη ρύθμιση των 2 πρώτων Ενεργειακών Πακέτων.

Αναφορικά με το δίκτυο της Διανομής, όπου οι πρόνοιες της Οδηγίας δεν επιβάλλουν ιδιοκτησιακό διαχωρισμό όπως στη μεταφορά, προνοήθηκε ο καθορισμός από την ΑΗΚ Διαχειριστή Συστήματος Διανομής με συγκεκριμένες εξουσίες διαχείρισης, λειτουργίας και ανάπτυξης του δικτύου, με αμεροληψία και με μη δυσμενή διάκριση προς οποιοδήποτε χρήστη του συστήματος.

* Αναφορικά με την ενίσχυση των εξουσιών της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας Κύπρου έχουν προστεθεί πρόνοιες που καθορίζουν τα, κατά την Οδηγία, ελάχιστα καθήκοντα/εξουσίες της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας Κύπρου και τα υποχρεωτικά μέτρα για την αποτελεσματική ρύθμιση και εποπτεία της αγοράς. Τα ελάχιστα αυτά καθήκοντα είναι όντως περισσότερα, πλέον συγκεκριμένα και ευρύτερα από τα ήδη νομοθετημένα για τα οποία απαιτείται αναφορά της αποτελεσματικότητάς τους σε εκθέσεις προς τον Οργανισμό Συνεργασίας των Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (ACER). Παραδείγματος χάριν, αναφέρονται επιλεκτικά κά-

ποια από τα πρόσθετα καθήκοντα της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας Κύπρου:

- Κατάρτιση μακροπρόθεσμου προγραμματισμού όσον αφορά στην ασφάλεια εφοδιασμού, την ενεργειακή αποδοτικότητα/ διαχείριση της ζήτησης και την επίτευξη των περιβαλλοντικών στόχων και των στόχων που αφορούν στην ενέργεια από ανανεώσιμες πηγές.

- Παρακολούθηση του επιπέδου διαφάνειας, συμπεριλαμβανομένων και των τιμών χονδρικής αγοράς ηλεκτρισμού.

- Η παρακολούθηση του ανταγωνισμού σε επίπεδο χονδρικής αγοράς, συμπεριλαμβανομένων των διασυνοριακών συναλλαγών.

* Αναφορικά με την προστασία των συμφερόντων των πελατών/καταναλωτών, αυτή έχει αναχθεί σε καθορισμένα, ρητά, διακριτά δικαιώματα των πελατών τα οποία διασφαλίζονται με υψηλά επίπεδα προστασίας και με κατάλληλα μέτρα που λαμβάνει η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου. Ειδικά για τους ευάλωτους καταναλωτές, η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου διασφαλίζει ότι οι υποχρεώσεις και τα δικαιώματα που συνδέονται με αυτούς τηρούνται και μεριμνά ώστε να υπάρχουν επαρκείς διασφαλίσεις.

Οι επιβεβλημένες αλλαγές στο ρυθμιστικό πλαίσιο συνεπάγονται τροποποιήσεις και της δευτερογενούς νομοθεσίας, όπως και των τεχνικών Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής και των εμπορικών Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού. Προς τον σκοπό αυτό έχουν ήδη τροχοδρομηθεί μελέτες από Συμβούλους τόσο για τυχόν νέο μοντέλο της αγοράς, όσο και για τις σχετικές τροποποιήσεις των Κανονισμών.

ΝΟΜΟΙ ΠΕΡΙ ΠΡΟΩΘΗΣΗΣ ΤΩΝ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Κατά το υπό αναφορά έτος, το Υπουργείο Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού προχώρησε στην ετοιμασία νομοσχεδίου με τίτλο «Ο περί Προώθησης και Ενθάρρυνσης της Χρήσης των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας Νόμος του 2012», για σκοπούς μερικής εναρμόνισης με την Οδηγία 2009/28/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 23ης Απριλίου 2009 για την προώθηση της χρήσης ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές, την τροποποίηση και τη συνακόλουθη κατάργηση των οδηγιών 2001/77/ΕΚ και 2003/30/ΕΚ.

Το εν λόγω νομοσχέδιο τέθηκε από το Υπουργείο Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού σε Δημόσια Διαβούλευση από τις 10 Αυγούστου 2012 μέχρι και τις 18 Σεπτεμβρίου 2012. Στις 4 Σεπτεμβρίου 2012 πραγματοποιήθηκε Δημόσια Ακρόαση ανοικτή για το κοινό.

Παρόλο που δεν ζητήθηκε από τη ΡΑΕΚ η εξ ύπαρξης εμπλοκή της στην ετοιμασία του εν λόγω νομοσχεδίου, η ΡΑΕΚ θεωρώντας το εν λόγω θέμα ως πολύ σοβαρό, υπέβαλε και έθεσε υπόψη του Υπουργείου μεγάλο αριθμό επιφυλάξεων/ παρατηρήσεων και σχολίων επί συγκεκριμένων σημείων του προτεινόμενου νομοσχεδίου.

Επίσης, σημείωσε τη μεγάλη καθυστέρηση που παρατηρήθηκε για την εναρμόνιση της εθνικής νομοθεσίας με την Οδηγία 2009/28/ΕΚ και τόνισε την ανάγκη για διεξαγωγή ουσιαστικής διαβούλευσης με τους άμεσα εμπλεκόμενους φορείς στην αγορά ηλεκτρισμού, όπως τη ΡΑΕΚ, το ΔΣΜ και την ΑΗΚ ως ΔΣΔ.

Η ΡΑΕΚ προσδοκεί κατά το επόμενο έτος 2013, το εν λόγω ζήτημα να ολοκληρωθεί ούτως ώστε η εθνική νομοθεσία να εναρμονιστεί με τις υποχρεώσεις της που απορρέουν από την εν λόγω Ευρωπαϊκή Οδηγία 2009/28/ΕΚ.

ΚΑΝΟΝΕΣ ΑΓΟΡΑΣ ΚΑΙ ΚΑΝΟΝΕΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΚΑΙ ΔΙΑΝΟΜΗΣ

ΚΑΝΟΝΕΣ ΑΓΟΡΑΣ

Οι Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού μεταξύ άλλων:

- Διέπουν τους μηχανισμούς, τις τιμές και άλλους όρους και προϋποθέσεις που τυγχάνουν εφαρμογής στις περιπτώσεις που οι κάτοχοι αδειών αγοράζουν ή πωλούν ηλεκτρισμό με βάση διευθετήσεις που διενεργούνται από το Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς.

- Διασφαλίζουν ότι οι κάτοχοι αδειών, από τους οποίους ζητείται να συμμετέχουν στην αγορά και πώληση ηλεκτρισμού με βάση τις διευθετήσεις αυτές, δεν θα υπόκεινται σε δυσμενή διάκριση.

- Προάγουν την αποδοτικότητα και την οικονομία και διευκολύνουν τον ανταγωνισμό στην αγορά και πώληση ηλεκτρισμού με βάση τις διευθετήσεις αυτές.

Η ΡΑΕΚ ασκώντας τις εξουσίες που της παρέχει η νομοθεσία και στο πλαίσιο της συνεχούς βελτίωσης των εν λόγω Κανόνων, κατά το υπό αναφορά έτος, έχει προκηρύξει ανοικτό Διαγωνισμό για την πρόσληψη ειδικού συμβούλου στα πλαίσια αξιολόγησης και αναδιάρθρωσης της αγοράς ηλεκτρισμού στην Κύπρο. Στόχος είναι η αξιολόγηση και η αναδιάρθρωση της λειτουργίας της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας στην Κύπρο με βάση τα νέα δεδομένα που επικρατούν σχετικά με τους ενεργειακούς πόρους της χώρας (φυσικό αέριο και δυναμικό ανανεώσιμων πηγών) αλλά και τις πιθανές επενδύσεις σε διασυνοριακές υποδομές μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας.

Κατά το υπό αναφορά έτος, δεν έγινε οποιαδήποτε τροποποίηση των Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού και η σε ισχύ έκδοση των Κανόνων Αγοράς παραμένει η αρχική Έκδοση 1.0.0. Ενδέχεται δε εντός του 2013, μετά την ολοκλήρωση των αποτελεσμάτων του πιο πάνω Διαγωνισμού, να συγκληθεί η Συμβουλευτική Επιτροπή Κανόνων Αγοράς.

ΚΑΝΟΝΕΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΚΑΙ ΔΙΑΝΟΜΗΣ

Σύμφωνα με τους περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμους του 2003 έως 2012, η ΡΑΕΚ λαμβάνει Ρυθμιστική Απόφαση με την οποία δίδονται οδηγίες στο Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς και το Διαχειριστή Συστήματος Διανομής για σύνταξη και έκδοση τεχνικών κανόνων, υποκείμενων στην έγκριση της ΡΑΕΚ, που σχετίζονται με τη λειτουργία του Συστήματος Μεταφοράς και του

Συστήματος Διανομής, αντίστοιχα.

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

Κατά το υπό αναφορά έτος, έγιναν ακόμη δύο αναθεωρήσεις των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής. Συγκεκριμένα στις 01/06/2012 δημοσιεύθηκε, μετά από σχετική έγκριση από τη ΡΑΕΚ, η αναθεωρημένη Έκδοση 30.1, και ακολούθως στις 26/10/2012 δημοσιεύθηκε η Έκδοση 3.0.2., η οποία αποτελεί την τελευταία σε ισχύ έκδοση των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής.

ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ

ΝΟΜΟΘΕΣΙΑ ΠΕΡΙ ΡΥΘΜΙΣΗΣ ΤΗΣ ΑΓΟΡΑΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ

Ο Τροποποιητικός Νόμος Ν.219(Ι)/2012 Περί Ρύθμισης της Αγοράς Φυσικού Αερίου 2004-2012 εναρμονίζει τις νέες πρόνοιες της Οδηγίας 2009/73/ΕΚ σχετικά με τους κοινούς κανόνες για την εσωτερική αγορά φυσικού αερίου και την κατάργηση της Οδηγίας 2003/55/ΕΚ, ολοκληρώνοντας τη θέσπιση των κοινών κανόνων που αφορούν στη μεταφορά, τη διανομή, την προμήθεια και την αποθήκευση φυσικού αερίου και οργανώνοντας υποχρεωτικά τη λειτουργία του τομέα του φυσικού αερίου, την πρόσβαση στην αγορά, τα κριτήρια και τις διαδικασίες χορήγησης αδειών, τις τιμές στις οποίες προσφέρονται οι υπηρεσίες και, τέλος, τα δικαιώματα των καταναλωτών.

Στη συνέχεια περιγράφονται συνοπτικά σημεία της εναρμόνισης για τις υποχρεωτικές πρόνοιες των Οδηγιών, δεδομένου ότι αυτές είναι πανομοιότυπες με αυτές της ρύθμισης της αγοράς ηλεκτρισμού. Οι διαφοροποιήσεις του ρυθμιστικού πλαισίου της αγοράς του φυσικού αερίου, λόγω της εναρμόνισης, θα αναφερθούν σε επόμενο στάδιο.

* Αναφορικά με τον αποτελεσματικό διαχωρισμό των δικτύων μεταφοράς από τις άλλες δραστηριότητες της κάθετα ολοκληρωμένης επιχείρησης, εκτιμήθηκε ότι η εναρμόνιση με την Οδηγία της Τρίτης Ενεργειακής Δέσμης δεν επέβαλε τροποποίηση της υφιστάμενης ρύθμισης. Γενικότερα, το περιβάλλον του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς παρέμεινε ρυθμιζόμενο και υπό την εποπτεία της Ρυθμιστικής Αρχής και με την πιθανότητα παρέμβασης της Ρυθμιστικής Αρχής για επίλυση

ση διαφορών μεταξύ των κατόχων αδειών. Προσετέθησαν υποχρεωτικές πρόνοιες της Οδηγίας που καθορίζουν τα ελάχιστα καθήκοντα «υπεύθυνου συμμόρφωσης» και εποπτικού οργάνου που υποβάλλει στη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου τακτές και λεπτομερείς αναφορές της αποτελεσματικότητας των μέτρων διασφάλισης της ανεξαρτησίας και της αμεροληψίας του διαχειριστή μεταφοράς από την κάθετα ολοκληρωμένη επιχείρηση και τα συμφέροντά της.

Ο διορισμός των διαχειριστών συστήματος μεταφοράς, αποθήκευσης και υδροπονημένου φυσικού αερίου παρέμεινε, κατά κύριο λόγο, ως είχε.

Αναφορικά με το δίκτυο της Διανομής, οι πρόνοιες της Οδηγίας δεν επιβάλλουν ιδιοκτησιακό διαχωρισμό όπως στη μεταφορά και, κατά συνέπεια, το καθεστώς παρέμεινε ως είχε.

• Αναφορικά με την υποχρεωτική ενίσχυση των εξουσιών της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας Κύπρου, έχουν προστεθεί πρόνοιες που καθορίζουν τα, κατά την Οδηγία, ελάχιστα καθήκοντα /εξουσίες της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας Κύπρου και τα υποχρεωτικά μέτρα για την αποτελεσματική ρύθμιση και εποπτεία της αγοράς. Τα ελάχιστα αυτά καθήκοντα είναι όντως περισσότερα, πλέον συγκεκριμένα και ευρύτερα από τα ήδη νομοθετημένα, για τα οποία απαιτείται αναφορά της αποτελεσματικότητάς τους σε εκθέσεις προς τον Οργανισμό Συνεργασίας των Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (ACER).

• Αναφορικά με την προστασία των συμφερόντων των πελατών, αυτή έχει αναχθεί σε καθορισμένα, ρητά, διακριτά δικαιώματα των πελατών τα οποία διασφαλίζονται με υψηλά επίπεδα προστασίας και με κατάλληλα μέτρα που λαμβάνει η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου. Ειδικά για τους ευάλωτους πελάτες, η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου διασφαλίζει ότι οι υποχρεώσεις και τα δικαιώματα που συνδέονται με αυτούς τηρούνται και μεριμνά ώστε να υπάρχουν επαρκείς διασφαλίσεις.

Η εναρμόνιση με την Οδηγία επέβαλε σημαντικές διαφοροποιήσεις στο υφιστάμενο νομοθετικό πλαίσιο της αγοράς του φυσικού αερίου.

Συγκεκριμένα, οι υποχρεωτικές πρόνοιες της Οδηγίας 2009/73/ΕΚ γενικά, αλλά και αυτές που προνοούν τα δικαιώματα των πελατών και τις ελάχιστες εξουσίες της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας Κύπρου ειδικά, επέβαλαν με την εναρμόνιση αλλαγές στο υφιστάμενο ρυθμιστικό πλαίσιο.

Επέβαλαν το δικαίωμα του καταναλωτή για προμήθεια φυσικού αερίου από περισσότερους του ενός προμηθευτές σε οποιοδήποτε κράτος μέλος και την υποχρέωση να είναι καταχωρημένοι, και την ύπαρξη και λειτουργία χονδρικής αγοράς ενέργειας. Ταυτόχρονα, επέβαλαν την τακτική αναφορά της προόδου και της αποτελεσματικότητας της λειτουργίας της χονδρικής αγοράς στον «Οργανισμό Συνεργασίας των Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας» από τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου.

Για σκοπούς εναρμόνισης με τις υποχρεωτικές πρόνοιες της Οδηγίας διαγράφηκαν και οι περιριστικές πρόνοιες των εξουσιών της Ρυθμιστικής Αρχής που διείσδυσαν στο Νόμο με τον Τροποποιητικό Νόμο Ν.199(Ι)/2007, ο οποίος προνοούσε αναστολή των εξουσιών/καθηκόντων της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας Κύπρου από την εξέταση αιτήσεων για χορήγηση αδειών, από την αδειοδότηση και την εποπτεία γενικότερα επιχειρήσεων που δραστηριοποιούνταν ή προτίθεντο να δραστηριοποιηθούν στον τομέα του φυσικού αερίου, αν το Υπουργικό Συμβούλιο αποφάσιζε να αναθέσει την εισαγωγή, προμήθεια, μεταφορά και διανομή σε μία αποκλειστική επιχείρηση. Το Υπουργικό Συμβούλιο πήρε μια τέτοια σχετική απόφαση τον Ιούνιο του 2008 και έτσι οι εξουσίες της ΡΑΕΚ αναστάληκαν. Οι πρόνοιες του Τροποποιητικού Νόμου του 2012 επανέφεραν τις εξουσίες αυτές ενισχυμένες πλέον στην Εθνική Ρυθμιστική Αρχή υπό μορφή ελάχιστων εξουσιών /καθηκόντων για τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου.

Η εναρμόνιση με την Οδηγία 2009/73/ΕΚ επέφερε ακόμη μια σημαντική, αν και τυπική, τροποποίηση στο ρυθμιστικό πλαίσιο της αγοράς φυσικού αερίου. Συγκεκριμένα, στο άρθρο 49 της Οδηγίας της Τρίτης Δέσμης, προνοείται ρητά και ονομαστικά στις παραγράφους 1 και 2 ότι η Κύπρος δύναται να παρεκκλίνει από την εφαρμογή συγκεκριμένων άρθρων για την περίοδο που η Κύπρος χαρακτηρίζεται ως «απομονωμένη αγορά» ή/και χαρακτηρίζεται ως «αναδυόμενη αγορά». Με την εν λόγω αναφορά, φαίνεται ότι η Κύπρος πληροί τις προϋποθέσεις παρέκκλισης που απαιτούνται, χωρίς να απαιτούνται περαιτέρω αποδείξεις ή παραστάσεις και εξαρτάται πλέον από το κράτος μέλος να αποφασίσει για το εύρος των παρεκκλίσεων, είτε αυτή είναι μερική ή ολική παρέκκλιση από συγκεκριμένα άρθρα.

Σημειώνεται ότι η ενδελεχής και σε βάθος αξιολόγηση της πραγματικής κατάστασης της αγοράς

φυσικού αερίου είναι απαραίτητη προϋπόθεση της εξαγγελίας από το κράτος μέλος του εύρους της παρέκκλισης και της σχετικής ειδοποίησης στην Επιτροπή. Αν δεν υπάρχει πραγματικός υπαρκτός λόγος μη ανοίγματος της αγοράς ή μη αδειοδότησης των παραγόντων για την ύπαρξη της επένδυσης, δεν αιτιολογείται η παρέκκλιση.

Επισημαίνεται ότι η ρευστότητα και η ταχύτητα των εξελίξεων στην αγορά φυσικού αερίου, λόγω της ανακάλυψης κοιτασμάτων υδρογονανθράκων στην Αποκλειστική Ζώνη της Κυπριακής Δημοκρατίας, έχουν διαφοροποιήσει σε μεγάλο βαθμό τη σημασία των συγκεκριμένων παρεκκλίσεων και την επίκληση για χρήση τους, με αποτέλεσμα να έχουν την ορθολογιστική θέση τους στην εναρμόνιση.

ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΕΣ ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ ΚΑΙ ΣΗΜΑΝΤΙΚΕΣ ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

ΣΗΜΑΝΤΙΚΕΣ ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗΣ ΑΡΧΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΥΠΡΟΥ ΚΑΤΑ ΤΟ 2012

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

ΑΠΟΦΑΣΗ 691/2012 - 11 ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ 2012 ΤΙΜΗ ΑΓΟΡΑΣ ΑΠΟ ΤΗΝ ΑΡΧΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΚΥΠΡΟΥ (ΑΗΚ) ΤΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΠΟΥ ΠΑΡΑΓΕΤΑΙ ΑΠΟ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΑΠΕ)

Η ΡΑΕΚ, με Απόφασή της στις 28/07/2011, είχε αποφασίσει όπως, λόγω της κατάστασης έκτακτης ενεργειακής κρίσης στην οποία βρισκόταν η Κύπρος από το πρωί της 11ης Ιουλίου 2011, η τιμή αγοράς από την ΑΗΚ της ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από ΑΠΕ, θα παρέμενε σταθερή, όπως αυτή ίσχυε στις 11 Ιουλίου 2011, δηλαδή την ημέρα του δυστυχήματος και έναρξης της κατάστασης έκτακτης ενεργειακής κρίσης. Δηλαδή, από τις 11 Ιουλίου 2011 και μετά, η τιμή αγοράς από την ΑΗΚ της ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από ΑΠΕ και διοχετεύεται στο Δίκτυο της ΑΗΚ ήταν σταθερή και ανεξάρτητη από τις διαφοροποιήσεις της τιμής του καυσίμου. Η ΡΑΕΚ, αφού έκρινε ότι η διαχείριση της κατάστασης έκτα-

κτης ενεργειακής κρίσης επιτρέπει την ανάκληση της πιο πάνω απόφασης, αποφάσισε όπως η τιμή αγοράς από την ΑΗΚ της ηλεκτρικής ενέργειας, που παράγεται από ΑΠΕ και διοχετεύεται στο Δίκτυο της ΑΗΚ, δεν θα είναι πλέον σταθερή αλλά θα αντιπροσωπεύει το πραγματικό μέσο σταθμικό οριακό κόστος παραγωγής της ΑΗΚ, όπως αυτό υπολογίζεται με βάση την τελευταία αναθεώρηση του συντελεστή της ρήτρας καυσίμου για το 2011, που αποφασίστηκε από τη ΡΑΕΚ και ισχύει από την 1η Μαΐου 2011, ως ακολούθως:

Αγορά από το Δίκτυο	Τιμή Αγοράς από ΑΗΚ (€ cent/kWh) *	Ρήτρα Καυσίμων € σεντ/kWh/5€ σεντ/MT επί της Βασικής Τιμής
Υψηλή Τάση (132/66kV)	5,886	0,00125
Μέση Τάση (22/11kV)	5,975	0,00127
Χαμηλή Τάση (400/230V)	6,093	0,00130

* Σε βασική τιμή καυσίμων €187,95/MT.

Πίνακας 1 * Διατιμήσεις ΑΗΚ – Ρήτρα Καυσίμων

Η πιο πάνω απόφαση ισχύει από την 1η Ιανουαρίου 2012.

ΑΠΟΦΑΣΗ 694/2012 – 13 ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ 2012 ΕΓΚΡΙΣΗ ΑΙΤΗΣΕΩΝ ΓΙΑ ΠΑΡΟΧΗ ΑΔΕΙΑΣ Η ΕΞΑΙΡΕΣΗΣ ΑΠΟ ΑΔΕΙΑ ΣΤΑΘΜΩΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΑΠΟ ΑΠΕ, ΤΩΝ ΟΠΟΙΩΝ Η ΤΙΜΗ ΠΩΛΗΣΗΣ ΤΗΣ ΠΑΡΑΓΟΜΕΝΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΔΕΝ ΘΑ ΕΠΙΔΟΤΕΙΤΑΙ

Η ΡΑΕΚ λαμβάνοντας υπόψη την Απόφαση 584/2011, ημερομηνίας 19/04/2011, με την οποία γίνονταν αποδεκτές αιτήσεις για παροχή άδειας ή εξαιρέσης από άδεια σταθμών παραγωγής ηλεκτρισμού από ΑΠΕ για έργα των οποίων η τιμή πώλησης της παραγόμενης ενέργειας θα είναι η εκάστοτε τιμή του εξουσιοδοτημένου παροχέα (κόστος αποφυγής), δηλαδή δεν θα επιδοτούνται, έτσι ώστε να προωθούνται έργα ΑΠΕ αλλά και να μην επιβαρύνεται ο καταναλωτής, κατέληξε στο συμπέρασμα ότι η έγκριση τέτοιων αιτήσεων είναι προς το δημόσιο συμφέρον γιατί προωθείται η ηλεκτροπαραγωγή από ΑΠΕ χωρίς να επιβαρύνεται ο καταναλωτής και εξοικονομούνται συμβατικά καύσιμα και πολύτιμο συνάλλαγμα για την Κύπρο. Επιπλέον, αποφάσισε ότι, από τώρα και στο εξής, αιτήσεις που υποβάλλονται στη ΡΑΕΚ, και στις οποίες δηλώνεται σαφώς ότι δεν ζητείται ή απαιτείται οιαδήποτε επιδότηση και, συνεπώς, η πληρωμή της παραγόμενης ενέργειας θα είναι μόνο το κόστος αποφυγής, θα γίνονται αποδεκτές και θα εγκρίνονται από τη ΡΑΕΚ δεδομέ-

νου ότι (α) το κόστος αποφυγής που θα ισχύει την ημέρα της έγκρισης δεν θα είναι μεγαλύτερο από το κόστος αποφυγής που ίσχυε στις 13/01/2012, και (β) ικανοποιούν όλες τις απαιτήσεις που προβλέπονται από τη Νομοθεσία ή που τίθενται από τη ΡΑΕΚ. Σημειώνεται ότι η πληρωμή της παραγόμενης ενέργειας, κόστος αποφυγής, θα περιορίζεται μεταξύ ενός μεγίστου, που θα είναι το κόστος αποφυγής που θα ισχύει την ημέρα υπογραφής της σύμβασης, αυξημένο κατά 10%, και ενός ελαχίστου, μειωμένο κατά 10%. Ο κάτοχος άδειας/εξαιρέσεως θα έχει το δικαίωμα να τερματίσει την πιο πάνω πρόνοια και να αιτηθεί στη ΡΑΕΚ όπως ενταχθεί και συμμετάσχει ως παραγωγός στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.

ΑΠΟΦΑΣΗ 695/2012 – 13 ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ 2012

ΑΙΤΗΣΕΙΣ ΓΙΑ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΣΗ ΑΔΕΙΩΝ Η ΕΞΑΙΡΕΣΕΩΝ ΑΠΟ ΑΔΕΙΑ ΣΤΑΘΜΩΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΓΙΑ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ ΠΑΡΚΑ ΠΟΥ ΕΧΟΥΝ ΠΑΡΑΧΩΡΗΘΕΙ ΜΕ ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΑ ΣΤΑΘΕΡΩΝ ΒΑΣΕΩΝ (FIXED) ΚΑΙ ΑΙΤΟΥΝΤΑΙ ΑΛΛΑΓΗ ΤΟΥΣ ΣΕ ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΑ ΣΥΓΚΕΝΤΡΩΤΙΚΩΝ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΩΝ ΠΛΑΙΣΙΩΝ (CPV) Η ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΑ ΙΧΝΗΛΑΤΗ (TRACKER)
Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου (ΡΑΕΚ), αφού έλαβε υπόψη τις διατάξεις του Περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμου του 2003 έως 2008, των Έκδοσης Αδειών Κανονισμών του 2004 και τις σχετικές Αποφάσεις της ΡΑΕΚ, ως επίσης και το γεγονός ότι με τη χρήση του ίδιου χώρου και με την ίδια και ισόποση ανανεώσιμη πηγή ενέργειας επιτυγχάνεται περισσότερη παραγωγή ενέργειας, αποφάσισε ότι εξετάζει και θα αξιολογεί τέτοιες αιτήσεις και θα εγκρίνει όπου, κατά την κρίση της, είναι ορθό.

ΑΠΟΦΑΣΗ 696/2012 – 17 ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ 2012

ΤΕΛΗ ΧΡΗΣΗΣ ΔΙΚΤΥΩΝ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΚΑΙ ΔΙΑΝΟΜΗΣ, ΔΑΠΑΝΕΣ ΔΣΜ, ΕΠΙΚΟΥΡΙΚΕΣ ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΚΑΙ ΜΑΚΡΟΧΡΟΝΙΑ ΕΦΕΔΡΕΙΑ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΓΙΑ ΤΟ 2012

Η ΡΑΕΚ με τη Ρυθμιστική Απόφασή της με Αρ. Συνεδρίασης 03/2010 και με ημερομηνία 12 Νοεμβρίου 2010, σχετικά με τα τέλη Χρήσης Δικτύων Μεταφοράς και Διανομής, Δαπάνες ΔΣΜ, Επικουρικές Υπηρεσίες και Μακροχρόνια Εφεδρεία στο Σύστημα Ηλεκτρικής Ενέργειας, έθεσε συγκεκριμένες προϋποθέσεις για την εφαρμογή αναθεωρημένων τελών από 01/01/2012.

Η ΡΑΕΚ αποφάσισε την εφαρμογή της Ρυθμιστικής Απόφασης της ΡΑΕΚ με Αρ. Συνεδρίασης 03/2010 και την προσαρμογή των τελών από 1η Ιανουαρίου 2012, όπως αυτά καθορίζονται στην εν λόγω Απόφαση στη βάση των δεσμεύσεων που ανέλαβε η ΑΗΚ και των όρων και προϋποθέσεων που έθεσε η ΡΑΕΚ στην Απόφασή της 688/2011 και με ημερομηνία 30 Δεκεμβρίου 2011, σχετικά με τη διαφοροποίηση και αναϊσορρόπηση των διατιμήσεων της ΑΗΚ για το έτος 2012 και τις δεσμεύσεις που ανέλαβε η ΑΗΚ σχετικά με τους όρους και προϋποθέσεις που τέθηκαν από τη ΡΑΕΚ για έγκριση των διατιμήσεων του 2012.

ΑΠΟΦΑΣΗ 702/2012 -15 ΦΕΒΡΟΥΑΡΙΟΥ 2012
ΕΠΑΡΚΕΙΑ ΙΚΑΝΟΤΗΤΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΙΣΧΥΟΣ ΓΙΑ ΚΑΛΥΨΗ ΑΙΧΜΙΚΩΝ ΦΟΡΤΙΩΝ. ΟΔΗΓΙΕΣ ΡΑΕΚ ΠΡΟΣ ΔΣΔ ΓΙΑ ΟΡΓΑΝΩΣΗ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΕΙΚΟΝΙΚΟΥ ΣΤΑΘΜΟΥ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΠΟΤΕΛΟΥΜΕΝΟΥ ΑΠΟ ΤΙΣ ΗΔΗ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΕΣ ΕΦΕΔΡΙΚΕΣ ΗΛΕΚΤΡΟΓΕΝΝΗΤΡΙΕΣ.

& ΑΠΟΦΑΣΗ 730/2012 - 17 ΜΑΪΟΥ 2012
ΟΡΓΑΝΩΣΗ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΕΙΚΟΝΙΚΟΥ ΣΤΑΘΜΟΥ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΠΟΤΕΛΟΥΜΕΝΟΥ ΑΠΟ ΤΙΣ ΗΔΗ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΕΣ ΕΦΕΔΡΙΚΕΣ ΗΛΕΚΤΡΟΓΕΝΝΗΤΡΙΕΣ. ΠΡΟΤΥΠΟ ΚΕΙΜΕΝΟ ΣΥΜΒΑΣΗΣ.

Η ΡΑΕΚ, λαμβάνοντας υπόψη τα ελλείμματα στην ικανότητα παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας που προέκυψαν από το ατύχημα της 11ης Ιουλίου 2011, αποφάσισε την οργάνωση και λειτουργία ενός «Εικονικού Σταθμού» για δοκιμαστική περίοδο δύο ετών και ανέθεσε στο Διαχειριστή Συστήματος Διανομής την οργάνωση και λειτουργία του, καθορίζοντας τα κριτήρια επιλογής των ηλεκτρογεννητριών που θα ενταχθούν στον «Εικονικό Σταθμό», τη συνολική ισχύ του, η οποία θα είναι της τάξης των 100MW, την αποζημίωση που θα τυγχάνουν όσοι συμμετέχουν στον «Εικονικό Σταθμό» και την πρότυπη σύμβαση συνεργασίας του Διαχειριστή Συστήματος Διανομής με τους κατόχους των εφεδρικών ηλεκτρογεννητριών.

ΑΠΟΦΑΣΗ 707/2012 – 29 ΦΕΒΡΟΥΑΡΙΟΥ 2012
ΑΠΟΦΑΣΗ ΓΙΑ ΣΥΣΤΑΣΗ ΤΡΙΩΝ ΟΜΑΔΩΝ ΕΡΓΑΣΙΑΣ ΓΙΑ ΤΟ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΟ ΤΩΝ ΤΑΜΕΙΩΝ Α.Π.Ε. ΚΑΙ ΕΞ.Ε.

Μετά τη λήψη από την αρμόδια Υπουργική Επιτροπή για τις ΑΠΕ της κατ' αρχήν πολιτικής απόφασης για διαχωρισμό του υφιστάμενου Ειδικού Ταμείου Χορηγιών ΑΠΕ και ΕΞ.Ε σε δύο ξεχωριστά Ταμεία, όπου το ένα Ταμείο θα αφορά αποκλειστικά την επιχορήγηση επενδύσεων στον τομέα ΑΠΕ Ηλεκτροπαραγωγής (μονάδες ΑΠΕ συνδεδεμένες στο Δίκτυο της ΑΗΚ) και το δεύτερο Ταμείο θα αφορά τους τομείς Θέρμανσης / Ψύξης, Μεταφορών και Εξοικονόμησης Ενέργειας, η ΡΑΕΚ και η Υπηρεσία Ενέργειας του Υπουργείου Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού, στα πλαίσια υιοθέτησης της εν λόγω πολιτικής απόφασης, συμφώνησαν όπως διατηρηθεί στο παρόν στάδιο το υφιστάμενο καθεστώς για το 2012, δηλαδή ένα Ταμείο ΑΠΕ και ΕΞ.Ε. Έγιναν όμως διάφορες εισηγήσεις για διαχωρισμό του οικονομικού μέρους που αφορά τον τομέα ΑΠΕ Ηλεκτροπαραγωγής από τις υπόλοιπες δραστηριότητες, καθώς επίσης και περισσότερη εμπλοκή της ΡΑΕΚ στη σχεδίαση, τον προγραμματισμό και την εποπτεία της διαχείρισης του κοινού Ταμείου, τουλάχιστον όσον αφορά τον τομέα ΑΠΕ Ηλεκτροπαραγωγής (μονάδες ΑΠΕ συνδεδεμένες στο Δίκτυο της ΑΗΚ).

Κρίθηκε αναγκαίο, κατά το επισκόπηση έτος, να γίνουν όλες οι απαραίτητες ενέργειες, έτσι ώστε να επιτευχθεί ο στόχος για Διαχωρισμό των Ταμείων ΑΠΕ και ΕΞ.Ε έγκαιρα για να μπορέσει να εφαρμοστεί πλήρως η κατ' αρχήν ληφθείσα πολιτική απόφαση από την 1η Ιανουαρίου 2013.

Για το σκοπό αυτό, τα Μέλη της ΡΑΕΚ αποφάσισαν τη σύσταση τριών Ομάδων Εργασίας αποτελούμενες από προσωπικό του γραφείου της ΡΑΕΚ, καθώς και συνεργάτες της ΡΑΕΚ.

(α) «Ομάδας Εργασίας για τροποποίηση της σχετικής νομοθεσίας» με στόχο την τροποποίηση της νομοθεσίας για τη δημιουργία των δύο Ταμείων, ένα για ΑΠΕ Ηλεκτροπαραγωγή και ένα για Θέρμανση / Ψύξη, Μεταφορές και Εξοικονόμηση Ενέργειας.

(β) «Ομάδα Εργασίας για αναθεώρηση των διαδικασιών αδειοδότησης από τη ΡΑΕΚ» με στόχο την αναθεώρηση της όλης διαδικασίας από την παραλαβή αίτησης και έκδοσης άδειας κατασκευής μέχρι τη σύνδεση στο Δίκτυο της ΑΗΚ και την έκδοση άδειας λειτουργίας.

(γ) «Ομάδα Εργασίας για έλεγχο του προϋπολογισμού και των Σχεδίων Χορηγιών του 2013» με στόχο τον έλεγχο και υποβολή εισηγήσεων για τυχόν διαφοροποιήσεις στον προϋπολογισμό και

στα Σχέδια Χορηγιών 2013 που θα ετοιμάσει η Υπηρεσία Ενέργειας.

ΑΠΟΦΑΣΗ 710/2012 – 14 ΜΑΡΤΙΟΥ 2012

ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗΣΗ ΠΑΓΙΩΝ ΤΩΝ ΔΙΚΤΥΩΝ ΤΗΣ ΑΗΚ ΚΑΙ ΡΥΘΜΙΖΟΜΕΝΗ ΒΑΣΗ ΑΞΙΩΝ ΠΑΓΙΩΝ

Με την Απόφαση αυτή η ΡΑΕΚ ενέκρινε την έκδοση προσχεδίου Απόφασης σχετικά με τη Χρηματοδότηση Παγίων των Δικτύων της ΑΗΚ και τη Ρυθμιζόμενη Βάση Αξιών Παγίων, ως ακολούθως:

- Για σκοπούς ορθής ρύθμισης των επιτρεπόμενων εσόδων του Ιδιοκτήτη Δικτύων και της ορθολογιστικής χρέωσης των χρηστών Δικτύων, θα δημιουργηθεί/ διαμορφωθεί Ρυθμιζόμενη Βάση Αξιών Παγίων στις ρυθμιζόμενες δραστηριότητες Μεταφοράς και Διανομής.
- Η Ρυθμιζόμενη Βάση Αξιών Παγίων δεν θα περιλαμβάνει την αξία παγίων ή το μέρος της αξίας των παγίων για τα οποία υπήρξε κεφαλαιουχική συνεισφορά παραγωγών ή καταναλωτών.

ΑΠΟΦΑΣΗ 711/2012 – 19 ΜΑΡΤΙΟΥ 2012

ΠΑΡΑΠΟΝΑ ΤΩΝ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ ΤΗΣ ΑΗΚ ΑΝΤΩΝΗ ΚΟΥΜΕΤΤΟΥ ΚΑΙ ADELAIS BAY HOTEL ΠΟΥ ΥΠΕΒΛΗΘΗΣΑΝ ΣΤΗ ΡΑΕΚ ΤΗΝ 15Η ΜΑΡΤΙΟΥ ΚΑΙ ΤΗΝ 19Η ΜΑΡΤΙΟΥ ΑΝΤΙΣΤΟΙΧΑ

Η ΡΑΕΚ λαμβάνοντας υπόψη παράπονα καταναλωτών διόρισε δύο Λειτουργούς του Γραφείου της ΡΑΕΚ ερευνώντας Λειτουργούς για τη διεξαγωγή έρευνας των δύο παραπόνων.

ΑΠΟΦΑΣΗ 714/2012 - 26 ΜΑΡΤΙΟΥ 2012

ΑΠΟΦΑΣΗ ΔΥΝΑΜΕΙ ΤΟΥ ΔΙΑΤΑΓΜΑΤΟΣ ΤΟΥ ΥΠΟΥΡΓΟΥ ΕΜΠΟΡΙΟΥ, ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥΡΙΣΜΟΥ, ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑΣ 13/07/2011, ΚΑΙ ΔΥΝΑΜΕΙ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 42 ΤΟΥ ΝΟΜΟΥ 122(Ι)/2003 ΩΣ ΕΧΕΙ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΘΕΙ

Η ΡΑΕΚ ένεκα της κατάστασης έκτακτης ανάγκης που δημιουργήθηκε την 11η Ιουλίου 2011 και με βάση το Διάταγμα του Υπουργού Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού, ημερομηνίας 13/07/2011, αποφάσισε να εξουσιοδοτήσει την ΑΗΚ να προβεί σε όλες τις απαραίτητες ενέργειες για εγκατάσταση επιπρόσθετων προσωρινών μονάδων ισχύος 120MW.

ΑΠΟΦΑΣΗ 716/2012 – 27 ΜΑΡΤΙΟΥ 2012

ΔΙΑΣΦΑΛΙΣΗ ΤΗΣ ΕΠΑΡΚΕΙΑΣ ΠΑΡΟΧΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΤΑ ΤΗ ΔΙΑΡΚΕΙΑ ΤΗΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΕΚΤΑΚΤΗΣ ΑΝΑΓΚΗΣ ΠΟΥ

ΔΗΜΙΟΥΡΓΗΘΗΚΕ ΤΗΝ 11Η ΙΟΥΛΙΟΥ 2011 – ΔΙΑΓΩΝΙΣΜΟΣ ΑΗΚ 192/2011 ΓΙΑ ΤΗΝ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ, ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΚΑΙ ΣΥΝΤΗΡΗΣΗ ΠΡΟΣΩΡΙΝΩΝ ΜΟΝΑΔΩΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ, ΑΞΙΟΛΟΓΗΣΗ ΠΡΟΣΦΟΡΩΝ ΚΑΙ ΚΑΤΑΚΥΡΩΣΗ

Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου, κατά τη Συνεδρία της 27ης Μαρτίου 2012 ασκώντας τις εξουσίες που της παρέχει ο Νόμος Ν.122(Ι)/2003 και με βάση τις τροποποιήσεις που ακολούθησαν και δυνάμει του Διατάγματος του Υπουργού Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού ΚΔΠ 4507 με ημερομηνία εφαρμογής 13/07/2011, και λαμβάνοντας υπόψη τις αποφάσεις της ΡΑΕΚ 617/2011, ημερομηνίας 13/07/2011, 629/2011, ημερομηνίας 29/07/2011 και 631/2011, ημερομηνίας 02/08/2011, την επιστολή της ΑΗΚ ΥΑ2/864/192/11, ημερομηνίας 27/03/2012 και όλα τα συνημμένα έγγραφα επ' αυτής και την υιοθέτηση απ' όλους όσοι παρευρέθηκαν στη σύσκεψη που πραγματοποιήθηκε στις 03/12/2011 στο Προεδρικό Μέγαρο υπό την προεδρία του Προέδρου της Δημοκρατίας με όλους τους εμπλεκόμενους φορείς αναφορικά με την επάρκεια παραγωγής ηλεκτρισμού για το 2012, καθώς επίσης ότι το Υπουργείο Οικονομικών ανέλαβε να καταβάλει το επιπλέον κόστος που θα προκύψει για την εγκατάσταση επιπρόσθετων μονάδων, ισχύος 120MW, για την περίοδο 15/06/2012 μέχρι 15/09/2012, εξέδωσε την Απόφαση «Περί Διασφάλισης της Επαρκειας Παροχής Ηλεκτρικής Ενέργειας κατά τη διάρκεια της κατάστασης έκτακτης ανάγκης που δημιουργήθηκε την 11η Ιουλίου 2011 – Διαγωνισμός ΑΗΚ 192/2011 για την Εξασφάλιση Επιπρόσθετων Προσωρινών Μονάδων Ηλεκτροπαραγωγής Ισχύος 120MW – Αξιολόγηση Προσφορών και Κατακύρωση».

Η ΡΑΕΚ μετά από τη μελέτη όλων των σχετικών εγγράφων που υποβλήθηκαν με την επιστολή της ΑΗΚ ΥΑ2/864/192/11, ημερομηνίας 27/03/2012, και την απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου της ΑΗΚ με καταρχήν έγκριση της εισήγησης της Επιτροπής Προσφορών υπό την προϋπόθεση να επικυρωθεί από τη ΡΑΕΚ, καθώς επίσης και το γεγονός ότι ενημερώθηκαν η Γενική Λογίστρια της Δημοκρατίας και η Ελεγκτική Υπηρεσία και οι οποίοι δεν εξέφρασαν οποιαδήποτε ένσταση και, πρόσθετα, παρατηρώντας ότι ακολουθήθηκαν όλα τα εγκεκριμένα από τη ΡΑΕΚ κριτήρια αξιολόγησης, αποφάσισε και ενέκρινε τις Εισηγήσεις της Επιτροπής Προσφορών της ΑΗΚ.

Πρόσθετα, εξουσιοδότησε το Γενικό Διευθυντή της

ΑΗΚ να αποστείλει Επιστολή Αποδοχής στην εταιρεία APR Energy, USA, για την εγκατάσταση, λειτουργία και συντήρηση για τρεις μήνες (περίοδος 15/06/2012 – 15/09/2012) μονάδων παραγωγής συνολικής ικανότητας 120MW, με δικαίωμα της ΑΗΚ για επέκταση της σύμβασης για τρεις μηνιαίες περιόδους, έναντι εκτιμώμενου συνολικού κόστους, με βάση τις παραδοχές που λήφθηκαν υπόψη κατά την αξιολόγηση, ύψους €7.053.439, μη συμπεριλαμβανομένου του κόστους καυσίμου και σύμφωνα με όλους τους ειδικούς όρους που συμφωνήθηκαν με την εταιρεία.

ΑΠΟΦΑΣΗ 724/2012 - 2 ΜΑΪΟΥ 2012

ΑΙΤΗΣΕΙΣ ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΣΤΑΘΜΩΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΠΟΥ ΧΩΡΟΘΕΤΟΥΝΤΑΙ ΕΝΤΟΣ ΤΩΝ ΒΡΕΤΑΝΙΚΩΝ ΒΑΣΕΩΝ

Η ΡΑΕΚ αποφάσισε ότι για τις αιτήσεις κατασκευής και λειτουργίας Σταθμών παραγωγής ηλεκτρισμού οι οποίες ευρίσκονται εντός των Βρετανικών Βάσεων δεν θα ζητά την έγκριση και/ή άδεια του Διοικητή των Βρετανικών Βάσεων στο στάδιο της εξέτασης και αξιολόγησης των αιτήσεων.

ΑΠΟΦΑΣΗ 733/2012 – 23 ΜΑΪΟΥ 2012

ΑΠΟΦΑΣΗ ΓΙΑ ΕΓΚΡΙΣΗ ΠΡΟΤΕΙΝΟΜΕΝΩΝ ΑΠΟ ΤΟ ΔΣΜ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΣΕΩΝ ΣΤΟΥΣ ΚΑΝΟΝΕΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΚΑΙ ΔΙΑΝΟΜΗΣ – ΕΚΔΟΣΗ 3.0.1

Τα Μέλη της ΡΑΕΚ έχουν αποφασίσει την έγκριση των προτεινόμενων από το Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς τροποποιήσεων στους Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής και την αναθεώρησή τους στη νέα Έκδοση 3.0.1.

ΑΠΟΦΑΣΗ 741/2012 – 5 ΙΟΥΝΙΟΥ 2012

ΟΔΗΓΙΕΣ ΠΡΟΣ ΤΟ ΔΣΜ ΝΑ ΠΡΟΧΩΡΗΣΕΙ ΣΕ ΠΡΩΤΗ ΦΑΣΗ ΣΤΗΝ ΑΜΕΣΗ ΠΡΟΩΘΗΣΗ ΤΟΥ ΜΕΡΟΥΣ ΤΗΣ ΕΙΣΗΓΗΣΗΣ ΤΟΥ, ΟΠΩΣ ΑΥΤΗ ΥΠΟΒΛΗΘΗΚΕ ΣΤΗ ΡΑΕΚ ΜΕ ΕΠΙΣΤΟΛΗ ΤΟΥ ΜΕ ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ 15/03/2012, ΠΟΥ ΑΦΟΡΑ ΑΠΟΚΛΕΙΣΤΙΚΑ ΣΤΟΝ ΚΑΤΑΜΕΡΙΣΜΟ ΤΗΣ ΔΑΠΑΝΗΣ ΣΥΝΔΕΣΗΣ ΜΕΤΑΞΥ ΠΑΡΑΓΩΓΟΥ ΑΠΕ ΚΑΙ ΙΔΙΟΚΤΗΤΗ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΚΑΙ ΔΙΑΝΟΜΗΣ

Τα Μέλη της ΡΑΕΚ αποφάσισαν να ζητήσουν από το Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς να προβεί στις δέουσες, από μέρους του, ενέργειες για διεξαγωγή διαβούλευσης με όλους τους εμπλεκόμε-

νους φορείς για εξέταση των σχετικών προτάσεων που υπέβαλε ο Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς και η ΑΗΚ που αφορούν στον καταμερισμό της δαπάνης σύνδεσης μεταξύ Παραγωγού ΑΠΕ και Ιδιοκτήτη Συστήματος Μεταφοράς και Διανομής.

ΑΠΟΦΑΣΗ 742/2012 – 6 ΙΟΥΝΙΟΥ 2012

ΕΓΚΡΙΣΗ ΠΡΟΤΑΣΗΣ ΤΗΣ ΑΗΚ ΜΕ ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ 24/05/2012 ΠΟΥ ΑΦΟΡΑ ΤΗ ΧΡΕΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΚΔΟΣΗ ΤΩΝ ΠΡΟΚΑΤΑΡΚΤΙΚΩΝ ΟΡΩΝ ΚΑΙ ΤΩΝ ΤΕΛΙΚΩΝ ΟΡΩΝ ΤΗΣ ΑΗΚ ΓΙΑ ΤΗ ΣΥΝΔΕΣΗ ΤΩΝ ΣΥΣΤΗΜΑΤΩΝ ΑΠΕ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ ΔΙΑΝΟΜΗΣ

Τα Μέλη της ΡΑΕΚ αποφάσισαν και ενέκριναν σχετική πρόταση της ΑΗΚ αναφορικά με τη χρέωση για την έκδοση των προκαταρκτικών όρων και των τελικών όρων της ΑΗΚ για τη σύνδεση των συστημάτων ΑΠΕ στο Σύστημα Διανομής.

Συγκεκριμένα εγκρίθηκαν τα πιο κάτω:

- Με την υποβολή της αίτησης του Αιτητή/Παραγωγού ΑΠΕ για έκδοση Προκαταρκτικών Όρων, ο Αιτητής/Παραγωγός ΑΠΕ θα καταβάλει στην ΑΗΚ το ποσό των €150 για την ετοιμασία της Προκαταρκτικής Μελέτης και της έκδοσης Προκαταρκτικών Όρων. (Το ποσό αυτό προκύπτει με βάση την ανάλυση που έχει επισυνάψει η ΑΗΚ στην εν λόγω επιστολή της).

- Με την υποβολή της αίτησης για την έκδοση Τελικών Όρων σύνδεσης του Αιτητή/Παραγωγού ΑΠΕ στο Σύστημα Διανομής, ο Αιτητής/Παραγωγός ΑΠΕ θα καταβάλει το 5% του ποσού της Προκαταρκτικής Μελέτης. Μετά την καταβολή του ποσού αυτού, η ΑΗΚ θα προχωρεί στην ετοιμασία της τελικής Τεχνοοικονομικής Μελέτης και θα κοινοποιεί στον Αιτητή/Παραγωγό ΑΠΕ τους τελικούς όρους σύνδεσης. Εάν ο Αιτητής/Παραγωγός ΑΠΕ αποδεχθεί τους τελικούς όρους σύνδεσης, το πιο πάνω ποσό (το 5% του ποσού της Προκαταρκτικής Μελέτης) που θα έχει ήδη καταβληθεί, θα υπολογίζεται ως προκαταβολή έναντι του πληρωτέου ποσού. Σε αντίθετη περίπτωση, το υπόψη ποσό θα κατακρατείται από την ΑΗΚ ως αντιστάθμισμα στο κόστος διεκπεραίωσης της Τεχνοοικονομικής Μελέτης και την εξασφάλιση των αναγκαίων κυβερνητικών εγκρίσεων και συγκαταθέσεων.

ΑΠΟΦΑΣΗ 743/2012- 08 ΙΟΥΝΙΟΥ 2012**ΔΙΑΦΟΡΟΠΟΙΗΣΗ ΚΑΙ ΑΝΑΪΣΟΡΡΟΠΗΣΗ ΤΩΝ ΔΙΑΤΙΜΗΣΕΩΝ ΤΗΣ ΑΡΧΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΚΥΠΡΟΥ (ΑΗΚ) ΑΠΟ 1Η ΙΟΥΛΙΟΥ 2012**

Η ΡΑΕΚ με την Απόφασή της 539/2011 και με ημερομηνία 7 Ιανουαρίου 2011, αποφάσισε τη διαφοροποίηση και αναϊσορρόπηση των διατιμήσεων της ΑΗΚ για το έτος 2011 και, υπό προϋποθέσεις, για το 2012, σε μια προσπάθεια μείωσης κατά το δυνατό των σταυροειδών επιδοτήσεων που πιθανόν να παρατηρούνται μεταξύ διατιμήσεων. Στην ίδια απόφαση, η ΡΑΕΚ αποφάσισε την επιβολή όρων στην Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου, που στόχο είχαν το διαφανή διαχωρισμό των λογαριασμών της και πρόγραμμα μείωσης των δαπανών της προς όφελος των καταναλωτών. Ακολούθως, με την Απόφασή της 688/2011 και με ημερομηνία 30 Δεκεμβρίου 2011 σχετικά με τη διαφοροποίηση και αναϊσορρόπηση των διατιμήσεων της ΑΗΚ υπό προϋποθέσεις για το 2012, η ΡΑΕΚ αποφάσισε την εφαρμογή της Απόφασης με Αρ. Συνεδρίασης 539/2011 από την 1η Ιανουαρίου 2012, με κάποιες διαφοροποιήσεις, βασιζόμενη σε δεσμεύσεις και διαβεβαιώσεις της ΑΗΚ αναφορικά με το διαφανή διαχωρισμό των λογαριασμών, τη μείωση των λειτουργικών δαπανών, την εκπόνηση νέας μελέτης διατιμήσεων και τον εξορθολογισμό της οργανικής δομής της ΑΗΚ. Η ΡΑΕΚ, λαμβάνοντας υπόψη την ενημέρωση που έτυχε κατά καιρούς αναφορικά με τα μέτρα και τις ενέργειες της ΑΗΚ για ικανοποίηση των προϋποθέσεων ως άνω, αλλά και τις καθυστερήσεις που παρατηρήθηκαν αναφορικά με την εφαρμογή κάποιων δεσμεύσεων της ΑΗΚ, συγκεκριμένα της υποχρέωσης για διαφανή διαχωρισμό των λογαριασμών σύμφωνα με τις ρυθμιζόμενες δραστηριότητες της ΑΗΚ, της ετοιμασίας νέας ολοκληρωμένης μελέτης διατιμήσεων με νέα στοιχεία λειτουργικών εξόδων και κεφαλαιουχικών δαπανών, συμπεριλαμβανομένου του καθορισμού της πρώτης εσωτερικής διατίμησης παραγωγής από 1η Ιανουαρίου 2013 και της διεξαγωγής και ολοκλήρωσης της μελέτης της Διεθνούς Τράπεζας για τα οικονομικά της ΑΗΚ, αποφάσισε την αναστολή της πρόνοιας της Απόφασης με Αρ. Συνεδρίασης 688/2011 για εφαρμογή αυξήσεων στις διατιμήσεις από την 1η Ιουλίου 2012. Δηλαδή δεν θα υπάρξει περαιτέρω αύξηση στις διατιμήσεις των καταναλωτών από την 1η Ιουλίου 2012 και οι διατιμήσεις θα παραμείνουν ως είχαν με την αύξηση που επιβλήθηκε από την 1η Ιανουαρίου 2012.

ΑΠΟΦΑΣΗ 754/2012 – 28 ΙΟΥΝΙΟΥ 2012**ΑΙΤΗΜΑ ΤΗΣ ΑΗΚ ΓΙΑ ΑΝΑΚΤΗΣΗ ΤΟΥ ΑΥΞΗΜΕΝΟΥ ΚΟΣΤΟΥΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΓΙΑ ΤΗΝ ΠΕΡΙΟΔΟ ΜΑΡΤΙΟΥ – ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2012, ΠΟΥ ΠΡΟΚΥΠΤΕΙ ΑΠΟ ΤΙΣ ΕΝΕΡΓΕΙΕΣ ΤΗΣ ΓΙΑ ΔΙΑΣΦΑΛΙΣΗ ΤΗΣ ΕΠΑΡΚΕΙΑΣ ΣΤΗΝ ΠΑΡΟΧΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΤΑ ΤΗ ΔΙΑΡΚΕΙΑ ΤΗΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗΣ ΚΡΙΣΗΣ ΠΟΥ ΔΗΜΙΟΥΡΓΗΘΗΚΕ ΜΕΤΑ ΤΗΝ 11Η ΙΟΥΛΙΟΥ 2011**

Μετά το ατύχημα στο Μαρί στις 11 Ιουλίου 2011, και λόγω εκτεταμένων ζημιών στις εγκαταστάσεις του ηλεκτροπαραγωγού σταθμού Βασιλικού, η ΑΗΚ αιτήθηκε την ανάκτηση του πρόσθετου κόστους ηλεκτρισμού για την περίοδο Μαρτίου-Δεκεμβρίου 2012, που υποχρεώθηκε να επιμιστεί μετά το συμβάν της 11ης Ιουλίου 2011. Η ΡΑΕΚ ενέκρινε ως εύλογο το αίτημα της ΑΗΚ για ανάκτηση του εκτιμώμενου πρόσθετου μεταβλητού κόστους της ΑΗΚ για την περίοδο Μαρτίου-Δεκεμβρίου 2012, ύψους €46.086.263 (μετά από την αφαίρεση της εξοικονόμησης ελαστικών δαπανών ύψους €9.154.416) και το αίτημα της ΑΗΚ για ανάκτηση του κόστους ενοικίασης προσωρινών μονάδων παραγωγής, ύψους € 25.359.606 (το οποίο αναμένεται ότι θα καλυφθεί από την κυβέρνηση). Η ΡΑΕΚ δεν ενέκρινε το αίτημα της ΑΗΚ για ανάκτηση ποσού ύψους € 27.244.185, που υποβλήθηκε ως απώλεια καθαρών εσόδων λόγω μείωσης των πωλήσεων, αφού θεωρεί ότι η ΑΗΚ θα πρέπει να αντιμετωπίσει το ζήτημα αυτό μέσα από ένα ολοκληρωμένο έκτακτο πρόγραμμα περιορισμού και συγκράτησης δαπανών, επιπρόσθετα από τις εξοικονομήσεις που έχει επιτύχει μέχρι σήμερα στη βάση των δεσμεύσεων που ανέλαβε μετά τις Αποφάσεις 539/2011 και 688/2011 της ΡΑΕΚ για έγκριση των αυξήσεων και της αναϊσορρόπησης των διατιμήσεων.

Ενόψει των πιο πάνω:

α. επιβλήθηκε αναθεωρημένη έκτακτη προσαύξηση στον τελικό λογαριασμό όλων των καταναλωτών ηλεκτρισμού προ της επιβολής ΦΠΑ, ύψους 5,75%, αντί 6,96 % που είχε επιβληθεί με την Απόφαση με αριθμό 635/2012.

β. η επιβολή της αναθεωρημένης προσαύξησης θα εφαρμοστεί στις τιμολογήσεις των κατηγοριών καταναλωτών με μηνιαία καταμέτρηση, οι μετρήσεις των οποίων θα αρχίσουν να καταγράφονται από το τέλος του μηνός Ιουλίου 2012, και των καταναλωτών με διμηνιαία καταμέτρηση, οι μετρή-



σεις των οποίων θα αρχίσουν να καταγράφονται από την 1η Αυγούστου.

γ. Το νέο μέτρο θα ισχύει για δέκα (10) συνεχόμενους ημερολογιακούς μήνες για όλους και για τον κάθε ένα καταναλωτή ξεχωριστά, ανεξάρτητα από την ημερομηνία έναρξης καταγραφής των μετρήσεων του κάθε καταναλωτή.

δ. Η προηγούμενη Απόφαση της ΡΑΕΚ με αριθμό 635/2011 και με ημερομηνία 31/08/2011 αναφορικά με «το Αίτημα της ΑΗΚ για Ανάκτηση του Αυξημένου Κόστους Ηλεκτρισμού που προκύπτει από τις Ενέργειές της για Διασφάλιση της Επάρκειας Παροχής Ηλεκτρικής Ενέργειας κατά τη Διάρκεια της Κατάστασης Ενεργειακής Κρίσης που δημιουργήθηκε μετά την 11η Ιουλίου 2011», η οποία αφορά στο αυξημένο κόστος ηλεκτρισμού για την περίοδο 11 Ιουλίου 2011 έως 29 Φεβρουαρίου 2012, και κατά την οποία αποφασίστηκε η επιβολή έκτακτης προσαύξησης στον τελικό λογαριασμό όλων των καταναλωτών ηλεκτρισμού προ της επιβολής ΦΠΑ, ύψους 6,96%, τερματίζεται για τον κάθε ένα καταναλωτή ξεχωριστά από την ημερομηνία εφαρμογής της νέας έκτακτης προσαύξησης του συγκεκριμένου καταναλωτή.

Η ΡΑΕΚ θα παρακολουθεί και θα ελέγχει πάνω σε συνεχή βάση την εφαρμογή αυτής της Απόφασης και διατηρεί το δικαίωμα όπως διαφοροποιήσει το ύψος της προσαύξησης και επεκτείνει ή περιορίσει τη διάρκεια εφαρμογής της Απόφασης ανάλογα με τα αποτελέσματα και τις συνθήκες που θα επικρατούν.

ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕΚ 755/2012 – 28 ΙΟΥΝΙΟΥ 2012 - ΚΔΠ 06/2012

ΠΑΡΑΛΑΒΗ ΑΙΤΗΣΕΩΝ ΓΙΑ ΕΞΑΙΡΕΣΗ ΑΠΟ ΑΔΕΙΑ ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ ΓΙΑ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΟ- ΝΑΔΩΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΑΠΟ ΦΩ- ΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕ- ΝΗΣ ΙΣΧΥΟΣ ΑΝΩ ΤΩΝ 20kW ΕΩΣ ΚΑΙ 150kW

Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου, αφού έλαβε υπόψη τις διατάξεις του Περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμου του 2003 έως 2008, των Έκδοσης Αδειών Κανονισμών του 2004 και α) την προηγούμενη απόφαση υπ' αριθμό 419/2010, ημερομηνίας 18/03/2010, με την οποία είχε αναστείλει προσωρινά την παραλαβή αιτήσεων για εγκατάσταση μονάδων παραγωγής ηλεκτρισμού από ΑΠΕ, β) το Εθνικό Σχέδιο Δράσης για την ενέργεια που προέρχεται από ΑΠΕ μέχρι το 2020, το οποίο ετοιμάστηκε και υποβλήθηκε στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή τον Ιούνιο του 2010, γ) τη μελέτη της ΡΑΕΚ που εκπονήθηκε για σκοπούς επικαιροποίησης του Εθνικού Σχεδίου Δράσης για επίσπευση της διείσδυσης των φωτοβολταϊκών συστημάτων στο σύστημα, δ) τα Σχέδια Χορηγιών για ενθάρρυνση και χρήση των ΑΠΕ και της Εξοικονόμησης Ενέργειας για το έτος 2012, ε) τις απόψεις των εμπλεκόμενων φορέων και υπηρεσιών, ως επίσης και των ενδιαφερόμενων, όπως αυτές ειπώθηκαν, αποφάσισε ότι από τις 23/07/12 έως και τις 15/10/12 θα γίνεται παραλαβή αιτήσεων για Εξαιρέσεις από Άδεια Κατασκευής για εγκατάσταση μονάδων παραγωγής ηλεκτρισμού από φωτο-

βολταϊκά συστήματα εγκατεστημένης ισχύος άνω των 20kW έως και 150kW.

ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕΚ 757/2012 – 29 ΙΟΥΝΙΟΥ 2012 - ΚΔΠ 06/2012

Α) ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΩΝ ΕΞΑΙΡΕΣΕΩΝ ΑΠΟ ΑΔΕΙΑ ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΩΝ ΣΥΣΤΗΜΑΤΩΝ

Β) ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΣΗ ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΩΝ ΕΞΑΙΡΕΣΕΩΝ ΑΠΟ ΑΔΕΙΑ ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΩΝ ΣΥΣΤΗΜΑΤΩΝ

Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου, αφού έλαβε υπόψη τις διατάξεις του Περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμου του 2003 έως 2008, των Έκδοσης Αδειών Κανονισμών του 2004 και α) την απόφαση υπ' αριθμό 755/2012, ημερομηνίας 28/06/2012, με την οποία είχε αποφασίσει την παραλαβή αιτήσεων για εγκατάσταση μονάδων παραγωγής ηλεκτρισμού από ΑΠΕ για φωτοβολταϊκά συστήματα άνω των 20kW έως και 150kW, β) το Εθνικό Σχέδιο Δράσης για την ενέργεια που προέρχεται από ΑΠΕ μέχρι το 2020, το οποίο ετοιμάστηκε και υποβλήθηκε στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή τον Ιούνιο του 2010, γ) τη μελέτη της ΡΑΕΚ που εκπονήθηκε για σκοπούς επικαιροποίησης του Εθνικού Σχεδίου Δράσης για επίσπευση της διείσδυσης των φωτοβολταϊκών συστημάτων στο σύστημα, δ) τα Σχέδια Χορηγιών για ενθάρρυνση και χρήση των ΑΠΕ και της Εξοικονόμησης Ενέργειας για το έτος 2012, αποφάσισε όπως αποσταλεί επιστολή σε όλους τους κατόχους Εξαίρεσης από Άδεια Κατασκευής φωτοβολταϊκών συστημάτων με την οποία να ζητείται όπως θέσουν γραπτώς τις προθέσεις τους ως προς την υλοποίηση ή μη των συστημάτων που έχουν εξασφαλίσει άδεια, την πορεία και το στάδιο υλοποίησης, όπως επίσης να γίνει επισύναψη βεβαίωσης ότι διασφαλίζεται η χρηματοδότηση του έργου. Επίσης, η ΡΑΕΚ αποφάσισε όπως στην ίδια επιστολή να γίνεται αναφορά για μείωση της ισχύος της χρονικής διάρκειας της άδειάς τους.

ΑΠΟΦΑΣΗ 763/2012 – 9 ΙΟΥΛΙΟΥ 2012

ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΗ ΠΡΟΒΛΕΨΗ ΜΕΓΙΣΤΗΣ ΣΥΝΟΛΙΚΗΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΙΣΧΥΟΣ ΚΑΙ ΣΥΝΟΛΙΚΗΣ ΠΑΡΑΓΟΜΕΝΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΓΙΑ ΤΗΝ ΠΕΡΙΟΔΟ 2012 - 2021

Τα Μέλη της ΡΑΕΚ, αφού μελέτησαν και αξιολόγησαν σχετική εισήγηση του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς που αφορά στη Μακροπρόθε-

ση Πρόβλεψη Μέγιστης Συνολικής Παραγωγής Ηλεκτρικής Ισχύος και Συνολικής Παραγόμενης Ηλεκτρικής Ενέργειας για την περίοδο 2012-2021, αποφάσισαν όπως εγκρίνουν την εν λόγω εισήγηση.

ΑΠΟΦΑΣΗ 768/2012 - 31 ΙΟΥΛΙΟΥ 2012

ΑΠΟΦΑΣΗ ΔΥΝΑΜΕΙ ΤΟΥ ΔΙΑΤΑΓΜΑΤΟΣ ΤΟΥ ΥΠΟΥΡΓΟΥ ΕΜΠΟΡΙΟΥ, ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥΡΙΣΜΟΥ, ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑΣ 13/07/2011, ΚΑΙ ΔΥΝΑΜΕΙ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 42 ΤΟΥ ΝΟΜΟΥ 122(Ι)/2003 ΩΣ ΕΧΕΙ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΘΕΙ – ΤΕΡΜΑΤΙΣΜΟΣ ΤΩΝ ΣΥΜΒΟΛΑΙΩΝ ΕΚΜΙΣΘΩΣΗΣ ΠΡΟΣΩΡΙΝΩΝ ΜΟΝΑΔΩΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΜΕ ΤΙΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ DAMCO ENERGY SA, TERNA OVERSEAS LTD ΚΑΙ ENERGY INTERNATIONAL INCORPORATION

& ΑΠΟΦΑΣΗ 772/2012 - 14 ΑΥΓΟΥΣΤΟΥ 2012

ΑΠΟΦΑΣΗ ΔΥΝΑΜΕΙ ΤΟΥ ΔΙΑΤΑΓΜΑΤΟΣ ΤΟΥ ΥΠΟΥΡΓΟΥ ΕΜΠΟΡΙΟΥ, ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥΡΙΣΜΟΥ, ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑΣ 13/07/2011, ΚΑΙ ΔΥΝΑΜΕΙ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 42 ΤΟΥ ΝΟΜΟΥ 122(Ι)/2003 ΩΣ ΕΧΕΙ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΘΕΙ – ΤΕΡΜΑΤΙΣΜΟΣ ΤΟΥ ΣΥΜΒΟΛΑΙΟΥ ΕΚΜΙΣΘΩΣΗΣ ΠΡΟΣΩΡΙΝΩΝ ΜΟΝΑΔΩΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΜΕ ΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ APR ENERGY

Η ΡΑΕΚ λαμβάνοντας υπόψη την προβλεπόμενη και πραγματική ζήτηση που παρουσιάστηκε από το Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς σε συνεδρία της Ομάδας Ενεργειακής Κρίσης, σε συνάρτηση με την πρόοδο των εργασιών αποκατάστασης του Βασιλικού αποφάσισε να εγκρίνει την πρόταση της ΑΗΚ για μη ανανέωση και τερματισμό της εκμίσθωσης των προσωρινών μονάδων, ισχύος 166,6 MW και 120 MW.

ΑΠΟΦΑΣΗ 769/2012 – 6 ΑΥΓΟΥΣΤΟΥ 2012

ΠΛΕΟΝΑΖΟΥΣΑ ΑΕΡΓΟΣ ΙΣΧΥΣ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ

Τα Μέλη της ΡΑΕΚ λαμβάνοντας, μεταξύ άλλων, υπόψη την εξασφάλιση της ασφάλειας, της συνέχειας, της ποιότητας και της αξιοπιστίας της παροχής ηλεκτρισμού, και αφού μελέτησαν και αξιολόγησαν σχετική εισήγηση του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς που αφορά στην πλεονάζουσα άεργο ισχύ στο Σύστημα, αποφάσισαν και ενέκριναν την εισήγησή του, που προνοούσε όπως: Η ΑΗΚ να προχωρήσει άμεσα στην προκήρυξη διαγωνισμών για:

- Μετατροπή των δύο αεριοστρόβιλων στον ηλεκτροπαραγωγό σταθμό Μονής για απορρόφηση 50MVA.

- Αγορά ενός επαγωγέα (iron-core) δυναμικότητας 50MVA_r που να συνδέεται απευθείας με τους ζυγούς 132kV του υποσταθμού «Αθαλάσσα», ο οποίος να τεθεί σε λειτουργία εντός του 2013.

- Αγορά Στατικών Αντισταθμιστών Αέργου Ισχύος (SVCs) 80-90MVA_r, για εγκατάσταση στον υποσταθμό «Τσέρι», με χρονοδιάγραμμα, όμως, που μπορεί να επιμηκυνθεί και να προνοεί την εγκατάσταση και λειτουργία του συστήματος αυτού το 2014-2015.

Στην εν λόγω Απόφαση της ΡΑΕΚ τονίστηκε δε, ότι για την υλοποίηση του τρίτου μέρους της εισήγησης (SVCs), θα πρέπει να ληφθεί η έγκριση της ΡΑΕΚ πριν από τη λήψη της τελικής απόφασης για εγκατάστασή τους.

**ΑΠΟΦΑΣΗ 773/2012 – 14 ΑΥΓΟΥΣΤΟΥ 2012
ΟΔΗΓΙΕΣ ΠΡΟΣ ΤΟ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΝΑ ΠΡΟΧΩΡΗΣΕΙ ΣΕ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΣΗ ΤΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ Τ16.7.2 ΤΩΝ ΚΑΝΟΝΩΝ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΚΑΙ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΠΟΥ ΑΦΟΡΟΥΝ ΣΤΟΝ ΚΑΤΑΜΕΡΙΣΜΟ ΤΗΣ ΔΑΠΑΝΗΣ ΣΥΝΔΕΣΗΣ ΜΕΤΑΞΥ ΠΑΡΑΓΩΓΟΥ ΑΠΕ ΚΑΙ ΙΔΙΟΚΤΗΤΗ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΚΑΙ ΔΙΑΝΟΜΗΣ**

Τα Μέλη της ΡΑΕΚ λαμβάνοντας, μεταξύ άλλων, υπόψη τις οδηγίες που δόθηκαν από τη ΡΑΕΚ προς το Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς, κατά τη συνεδρία της Συμβουλευτικής Επιτροπής των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής της 20ης Ιουλίου 2012, αποφάσισαν όπως η ΡΑΕΚ ζητήσει από το Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς να προχωρήσει σε ανάλογη τροποποίηση του Κεφαλαίου Τ16.7.2 των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής που αφορά στον καταμερισμό της δαπάνης σύνδεσης μεταξύ Παραγωγού ΑΠΕ και Ιδιοκτήτη Συστήματος Μεταφοράς και Διανομής, έτσι ώστε ο Παραγωγός ΑΠΕ να επωμίζεται όλο το κόστος της σύνδεσης (100%) για παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ στο Σύστημα Μεταφοράς ή Διανομής. Η υλοποίηση και η εφαρμογή της εν λόγω τροποποίησης θα έχει ισχύ από την 1η Ιανουαρίου 2013.

Διευκρινίζεται ότι για τα φωτοβολταϊκά συστήματα μεταξύ 20-150kW που εξασφάλισαν Εξαίρεση από Άδεια από τη ΡΑΕΚ εντός του 2012, καθώς και για τα συστήματα έως 20kW που απευθύνθηκαν στην Επιτροπή Διαχείρισης του Ειδικού Ταμείου ΑΠΕ και ΕΞ.Ε και θα ενταχθούν στα Σχέδια Χορηγιών του 2012, το πενήντα τοις εκατό (50%) του

Κόστους Σύνδεσης θα αναληφθεί από τον Παραγωγό από ΑΠΕ και το επιπλέον πενήντα τοις εκατό (50%) από τον Ιδιοκτήτη του Συστήματος Διανομής ανεξάρτητα από το χρόνο υλοποίησης της επένδυσης.

Για τη σύνδεση των υπόλοιπων συστημάτων μέχρι 150kW, τα οποία δεν εξασφάλισαν Εξαίρεση από Άδεια εντός του 2012, αλλά και των συστημάτων με εγκατεστημένη ισχύ μεγαλύτερη των 150kW που θα επιλεγούν μέσω μειοδοτικού διαγωνισμού, θα εφαρμοστούν οι Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής που θα ισχύουν κατά τη σύνδεση του συστήματος με το δίκτυο.

**ΑΠΟΦΑΣΗ 788/2012 – 20 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ
& ΑΠΟΦΑΣΗ 802/2012 - 19 ΟΚΤΩΒΡΙΟΥ 2012
ΑΝΑΘΕΣΗ ΕΡΓΟΥ ΣΤΟΥΣ ΣΥΜΒΟΥΛΟΥΣ ΛΟΓΙΣΤΕΣ ΤΗΣ ΡΑΕΚ ΓΙΑ ΤΗΝ ΑΝΑΛΥΣΗ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΠΑΡΑΓΩΓΩΝ (ΠΑΡΑΓΩΓΟΥ ΑΙΟΛΙΚΟΥ ΠΑΡΚΟΥ ΟΡΕΙΤΕΣ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ D.K.WINDSUPPLY LTD)**

Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου απαιτεί την υποβολή λογαριασμών Αδειούχων εταιρειών παραγωγής από Αιολικά Πάρκα σύμφωνα με την πρόνοια του Άρθρου 102(9), ώστε, μεταξύ άλλων, να είναι σε θέση να αξιολογεί την τρέχουσα ικανότητα της Αδειοδοτημένης Εταιρείας να λειτουργεί το πάρκο σε εμπορικά βιώσιμα πλαίσια στο βραχυπρόθεσμο, μεσοπρόθεσμο και μακροπρόθεσμο ορίζοντα, εφόσον η παραγωγή αυτή επηρεάζει άμεσα τους ενεργειακούς σχεδιασμούς της ΡΑΕΚ (από πλευράς ενεργειακής κάλυψης και όχι ισχύος).

Στα πλαίσια αυτά, ζήτησε και παρέλαβε την Ετήσια Έκθεση και τις Οικονομικές Καταστάσεις της Εταιρείας D.K. Windsupply Ltd για το έτος 2011 και ανέθεσε στους Συμβούλους Λογιστές της την Ανάλυση των Οικονομικών Καταστάσεων της Εταιρείας και την υποβολή σχετικής Έκθεσης.

ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕΚ 790/2012 -20 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2012- ΚΔΠ – 09/2012

ΠΑΡΑΛΑΒΗ ΑΙΤΗΣΕΩΝ ΓΙΑ ΠΑΡΟΧΗ ΑΔΕΙΑΣ ΣΤΑΘΜΩΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΑΠΟ ΑΠΕ, ΤΩΝ ΟΠΟΙΩΝ Η ΤΙΜΗ ΠΩΛΗΣΗΣ ΤΗΣ ΠΑΡΑΓΟΜΕΝΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΔΕΝ ΘΑ ΕΠΙΔΟΤΕΙΤΑΙ
Η ΡΑΕΚ αποφάσισε την τροποποίηση της Απόφασής της 584/2011 και ανάκληση της απόφασης 694/2012, έτσι ώστε η ΡΑΕΚ να αποδέχεται για σκοπούς εξέτασης στο παρόν στάδιο αιτήσεις για παροχή άδειας ή εξαίρεσης από άδεια για έργα

ΑΠΕ τα οποία θα εγκατασταθούν χωρίς οποιαδήποτε επιδότηση ή εγγύηση πώλησης της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από διάφορες εγκαταστάσεις ΑΠΕ. Η ΡΑΕΚ θα παραλαμβάνει, εξετάζει και αξιολογεί τις αιτήσεις που θα υποβάλλονται ως αιτήσεις ένταξης ενός νέου παραγωγού στην ανταγωνιστική αγορά ηλεκτρισμού, στη βάση της εκάστοτε ισχύουσας Νομοθεσίας και Κανονισμών και στη βάση των εκάστοτε εν ισχύ Κανόνων Αγοράς ηλεκτρισμού. Η τιμή αγοράς της ηλεκτρικής ενέργειας θα καθορίζεται από τον τρόπο λειτουργίας της αγοράς ηλεκτρισμού, σύμφωνα με τους εκάστοτε εν ισχύ Κανόνες Αγοράς.

ΑΠΟΦΑΣΗ 798/2012 – 16 ΟΚΤΩΒΡΙΟΥ 2012

ΑΠΟΦΑΣΗ ΓΙΑ ΕΓΚΡΙΣΗ ΠΡΟΤΕΙΝΟΜΕΝΩΝ ΑΠΟ ΤΟ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΣΕΩΝ ΣΤΟΥΣ ΚΑΝΟΝΕΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΚΑΙ ΔΙΑΝΟΜΗΣ – ΕΚΔΟΣΗ 3.0.2

Τα Μέλη της ΡΑΕΚ έχουν αποφασίσει τη μερική έγκριση των προτεινόμενων από το Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς τροποποιήσεων στους Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής και την αναθεώρησή τους στη νέα Έκδοση 3.0.2.

ΑΠΟΦΑΣΗ 817/2012 – 20 ΝΟΕΜΒΡΙΟΥ 2012

ΑΠΟΦΑΣΗ ΓΙΑ ΕΓΚΡΙΣΗ ΤΩΝ ΕΣΩΤΕΡΙΚΩΝ ΚΑΝΟΝΙΣΜΩΝ ΤΟΥ ΦΟΡΕΑ ΑΔΕΙΟΔΟΤΗΣΕΩΝ ΕΞΟΥΣΙΟΔΟΤΗΜΕΝΩΝ ΠΡΟΣΩΠΩΝ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΩΝ ΠΑΡΑΓΩΓΩΝ ΚΑΙ ΜΕΓΑΛΩΝ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ (ΦΟΡΕΑΣ)

Τα Μέλη της ΡΑΕΚ μετά την αναθεώρηση των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής και λαμβάνοντας υπόψη την εισήγηση του εκπροσώπου του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς, που προεδρεύει του Φορέα για αναθεώρηση των Εσωτερικών Κανονισμών του Φορέα, αποφάσισαν και ενέκριναν την εν λόγω εισήγηση για αναθεώρηση των Εσωτερικών Κανονισμών του Φορέα.

ΑΠΟΦΑΣΗ 821/2012 – 30 ΝΟΕΜΒΡΙΟΥ 2012

ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕΚ ΓΙΑ ΤΗ ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΣΥΝΑΨΗΣ ΣΥΜΒΑΣΗΣ ΜΕΤΑΞΥ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΚΑΙ ΑΙΤΗΤΗ ΚΑΙ ΒΑΣΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ ΠΟΛΙΤΙΚΗΣ ΧΡΕΩΣΗΣ

Η ΡΑΕΚ ενέκρινε την πρόταση του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς αναφορικά με τη Διαδικασία Σύναψης Σύνδεσης μεταξύ Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς και Αιτητή (Παραγωγού/ Πελάτη), καθώς επίσης και τις Βασικές Αρχές Πολιτι-

κής Χρέωσης για Σύνδεση στο Σύστημα Μεταφοράς και Διανομής Παραγωγών ΑΠΕ, Συμβατικών Παραγωγών και Πελατών, η οποία συνοδεύτηκε από εμπεριστατωμένη μελέτη για το θέμα. Η πολιτική χρέωσης αφορά σε συνδέσεις στο Σύστημα Μεταφοράς σχετικές με αιτήσεις με αιτούμενη ισχύ μεγαλύτερη των 8MW για παραγωγούς και 12MW για πελάτες. Η Απόφαση 821/2012 εφαρμόζεται από την 1η Ιανουαρίου 2013

ΑΠΟΦΑΣΗ 834/2012 – 13 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2012

- ΚΔΠ 12/2012

ΑΞΙΟΛΟΓΗΣΗ ΑΙΤΗΣΕΩΝ ΓΙΑ ΕΞΑΙΡΕΣΗ ΑΠΟ ΑΔΕΙΑ ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ ΓΙΑ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΟΝΑΔΩΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ

i. ΑΠΟ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗΣ ΙΣΧΥΟΣ ΑΝΩ ΤΩΝ 20kW ΕΩΣ ΚΑΙ 150kW

ii. ΧΟΡΗΓΗΣΗ ΕΞΑΙΡΕΣΕΩΝ ΑΠΟ ΑΔΕΙΑ ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ ΣΤΑΘΜΩΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΜΕ ΧΡΗΣΗ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΩΝ ΠΛΑΙΣΙΩΝ (Φ/Β)

Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου, αφού έλαβε υπόψη την έκθεση της ΡΑΕΚ με τίτλο «Έκδοση Εξαιρέσεων από Άδεια Κατασκευής Φωτοβολταϊκών Συστημάτων 20kW-150kW», τις γνωματεύσεις του Νομικού Συμβούλου της που αφορούσαν την εξέταση και αξιολόγηση των αιτήσεων και το εγκεκριμένο από το Υπουργικό Συμβούλιο Σχέδιο Χορηγιών του 2012 (ΝΜΦ1), αποφάσισε

- Την απόσυρση των 21 αιτήσεων κατόπιν αιτήματος των ίδιων των αιτητών.

- Τη μελέτη για περαιτέρω διαχείριση των 181 αιτήσεων που διαπιστώθηκε ότι δεν ήταν πλήρεις.

- Την έκδοση Εξαιρέσεων από Άδεια για τις πρώτες δεκαοχτώ (18) αιτήσεις, με συνολική ισχύ 1,7MW, του Ιεραρχικού Καταλόγου, που καταρτίστηκε μετά από την εξέταση και αξιολόγηση των αιτήσεων.

- Την αποστολή επιστολών στους αιτητές ενημερώνοντάς τους για το αποτέλεσμα της εξέτασης ή/και αξιολόγησης της αίτησής τους.

ΑΠΟΦΑΣΗ 835/2012 – 21 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2012

ΜΕΙΩΣΗ ΣΤΗ ΔΙΑΤΙΜΗΣΗ ΕΚΤΟΣ ΑΙΧΜΗΣ – ΘΕΡΜΟΣΥΣΣΩΡΕΥΤΕΣ (ΚΩΔΙΚΑΣ 55) ΑΠΟ 01/01/2013

Με την Απόφαση αυτή η ΡΑΕΚ ενέκρινε την εισήγηση της ΑΗΚ για μείωση στην τιμή της διατίμησης εκτός αιχμής για τους θερμοσυσσωρευτές (Κώδικας 55) κατά 2 €σεντ/kWh (με βασική τιμή καυσίμου €300), με ισχύ από την 1^η Ιανουαρίου 2013.

ΜΕΛΕΤΕΣ ΚΑΙ ΑΝΑΒΑΘΜΙΣΗ ΓΡΑΦΕΙΟΥ

ΠΡΟΣΛΗΨΗ ΕΙΔΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΟΥ ΓΙΑ ΔΙΕΝΕΡΓΕΙΑ ΜΕΛΕΤΗΣ ΣΧΕΤΙΚΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΦΑΡΜΟΓΗ ΛΟΓΙΣΤΙΚΟΥ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΥ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΟΥ ΣΤΗΝ ΑΡΧΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΚΥΠΡΟΥ, ΤΗ ΔΗΜΙΟΥΡΓΙΑ ΡΥΘΜΙΖΟΜΕΝΗΣ ΒΑΣΗΣ ΑΞΙΩΝ ΠΑΓΙΩΝ ΚΑΙ ΤΗ ΘΕΩΡΗΣΗ ΤΗΣ ΕΝΔΕΙΚΝΥΟΜΕΝΗΣ ΑΠΟΔΟΣΗΣ ΕΠΙ ΤΟΥ ΑΠΑΣΧΟΛΟΥΜΕΝΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ ΣΤΗΝ ΑΗΚ

Προκηρύχθηκε Διαγωνισμός για την πρόσληψη ειδικού συμβούλου για τη διενέργεια μελέτης σχετικά με την εφαρμογή λογιστικού και λειτουργικού διαχωρισμού, τη δημιουργία Ρυθμιζόμενης Βάσης Αξιών Παγίων και τη θεώρηση της ενδεικνυόμενης Απόδοσης επί του Απασχολούμενου Κεφαλαίου στην Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου. Στόχος της μελέτης είναι η υποβολή εισηγήσεων από το Σύμβουλο για εφαρμογή λογιστικού και λειτουργικού διαχωρισμού των τεσσάρων (4) δραστηριοτήτων της ΑΗΚ (Παραγωγής, Μεταφοράς, Διανομής, Προμήθειας), ώστε να επιτυγχάνεται καλύτερος έλεγχος και εποπτεία της ΑΗΚ από τη ΡΑΕΚ και πρόσθετα να καταστεί εφικτός ο ορθολογικός, διαφανής και ακριβής υπολογισμός των εσωτερικών διατιμήσεων της ΑΗΚ.

Η μελέτη θα ασχοληθεί, επίσης, με τη δημιουρ-

γία Ρυθμιζόμενης Βάσης Αξιών Παγίων στην ΑΗΚ (Regulated Asset Value Base, RAVB), χρησιμοποιώντας τις πρακτικές και εμπειρίες σε χώρες με αναπτυγμένες RAVB και με τη θεώρηση της ενδεικνυόμενης Απόδοσης επί του Απασχολούμενου Κεφαλαίου για κάθε μία από τις τέσσερις (4) δραστηριότητες της ΑΗΚ.

Τέλος, θα εκπαιδεύσει λειτουργούς του Γραφείου της ΡΑΕΚ στον έλεγχο και εποπτεία διαχωρισμένων λογαριασμών ώστε να είναι σε θέση να αξιολογούν κατά τρόπο ορθολογικό την οικονομική κατάσταση των ρυθμιζόμενων οργανισμών, όπως η ΑΗΚ.

Ο Σύμβουλος θα αξιολογήσει, επίσης, την προηγούμενη σχετική Απόφαση της ΡΑΕΚ σύμφωνα με την οποία:

- Η απόσβεση σε Κεφαλαιουχικές Συνεισφορές δεν θα συμπεριλαμβάνεται κατά τον υπολογισμό των τελών Χρήσης Δικτύων (TUoS Charges και DUoS Charges).
- Η Ρυθμιζόμενη Βάση Αξιών Παγίων θα περιλαμβάνει ξεχωριστά τα στοιχεία παγίων των Δικτύων Μεταφοράς και Διανομής. Οι μονάδες εξοπλισμού αλλά και οι συνιστώσες υπομονάδες θα καθοριστούν μετά από τις εισηγήσεις Συμβούλου με ανάλογες εμπειρίες.

- Για σκοπούς ελέγχου, η Απόδοση Απασχολούμενου Κεφαλαίου για κάθε δραστηριότητα της ΑΗΚ θα υπολογίζεται απολογιστικά, χρησιμοποιώντας την αξία παγίων στη Ρυθμιζόμενη Βάση Αξιών Παγίων της δραστηριότητας, και θα συγκρίνεται με την απόδοση που προβλέπεται στη Δήλωση Ρυθμιστικής Πρακτικής και Μεθοδολογίας Διατιμήσεων Ηλεκτρισμού για τη δραστηριότητα αυτή αλλά και με το Μέσο Σταθμικό Κόστος Κεφαλαίου για τη συγκεκριμένη περίοδο.

- Η ΑΗΚ θα υπολογίζει και θα κοινοποιεί στη ΠΑΕΚ στο τέλος κάθε χρόνου το μέσο σταθμικό κόστος κεφαλαίου (ΜΣΚΚ) για την κάθε δραστηριότητα της Παραγωγής, Μεταφοράς, Διανομής και Προμήθειας.

ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ, ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗ, ΠΑΡΑΜΕΤΡΟΠΟΙΗΣΗ ΚΑΙ ΣΥΝΤΗΡΗΣΗ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΕΓΓΡΑΦΩΝ, ΡΟΗΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ, ΔΗΜΙΟΥΡΓΙΑΣ ΑΡΧΕΙΩΝ, ΑΣΦΑΛΟΥΣ ΔΙΑΦΥΛΑΞΗΣ ΚΑΙ ΑΝΑΚΑΜΨΗΣ ΑΠΟ ΚΑΤΑΣΤΡΟΦΗ ΓΙΑ ΤΙΣ ΑΝΑΓΚΕΣ ΤΟΥ ΓΡΑΦΕΙΟΥ ΤΗΣ ΠΑΕΚ

Μέσα στα πλαίσια της εκτέλεσης της αποστολής της ΠΑΕΚ, παρουσιάζεται επιτακτική ανάγκη για μέγιστη δυνατή αξιοποίηση της Τεχνολογίας της Πληροφορικής.

Για το λόγο αυτό προκηρύχθηκε Διαγωνισμός για την προμήθεια, εγκατάσταση, παραμετροποίηση και συντήρηση συστήματος διαχείρισης εγγράφων, ροής εργασιών, δημιουργίας αρχείων, ασφαλούς διαφύλαξης και ανάκαμψης από καταστροφή.

Η ΠΑΕΚ μέσα από την εφαρμογή και λειτουργία ενός Συστήματος Διαχείρισης Εγγράφων στοχεύει:

- στη δημιουργία και εφαρμογή Ηλεκτρονικού Αρχείου Εγγράφων (περιλαμβανομένης της εισερχόμενης και εξερχόμενης αλληλογραφίας) για αποτελεσματική και ασφαλή αποθήκευση και εύκολη πρόσβαση,
- στη λειτουργία συστήματος Διαχείρισης Ροής Εργασιών (Workflow Management),
- στον εκσυγχρονισμό και βελτιστοποίηση των διαδικασιών που ακολουθούνται με χρήση συστημάτων πληροφορικής,
- στη δημιουργία Μητρώων, όπως απαιτούνται από τους νόμους και κανονισμούς, με υποκατάσταση των υφιστάμενων και
- στη βελτιστοποίηση της διαχείρισης των Αιτήσεων για έκδοση αδειών που διεκπεραιώνει η ΠΑΕΚ.

ΠΡΟΣΛΗΨΗ ΣΥΜΒΟΥΛΩΝ ΓΙΑ ΤΗΝ ΑΞΙΟΛΟΓΗΣΗ ΚΑΙ ΑΝΑΔΙΑΡΘΡΩΣΗ ΤΗΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΣΤΗΝ ΚΥΠΡΟ

Στο πλαίσιο συμμόρφωσης με τις γενικότερες απαιτήσεις της 3ης Ενεργειακής Δέσμης, των νέων δεδομένων που επικρατούν σχετικά με την έλευση φυσικού αερίου στην Κύπρο, τα οποία επηρεάζουν σημαντικά τις όποιες επενδυτικές αποφάσεις σε παραγωγικό δυναμικό, αλλά και της ανάγκης για διευκόλυνση της εισόδου νέων συμμετεχόντων στην αγορά ηλεκτρισμού και της πιο αποτελεσματικής ένταξης και συμμετοχής των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ) στην αγορά ηλεκτρισμού, της ετοιμασίας αναθεωρημένου εθνικού σχεδίου ένταξης ΑΠΕ και επανεξέτασης των υφιστάμενων σχεδίων παροχής χορηγιών, η ΠΑΕΚ θα επανεξετάσει το σχεδιασμό της Αγοράς Ηλεκτρισμού.

Για το λόγο αυτό προκηρύχθηκε Διαγωνισμός για την πρόσληψη Συμβούλων για την αξιολόγηση και αναδιάρθρωση της αγοράς ηλεκτρισμού στην Κύπρο. Στα πλαίσια της διεξαγωγής της μελέτης θα:

- αξιολογηθεί το υφιστάμενο μοντέλο αγοράς, καθώς και η καταλληλότητά του να υποστηρίξει το ηλεκτρικό σύστημα της Κύπρου ώστε να λειτουργήσει σύμφωνα με τις βασικές αρχές όπως η ασφάλεια εφοδιασμού, η προστασία του καταναλωτή, η αυξημένη διείσδυση ΑΠΕ, η διασφάλιση της ασφάλειας και αξιοπιστίας του Συστήματος Μεταφοράς και Διανομής κ.ά.,

- γίνει σύγκριση του υφιστάμενου μοντέλου αγοράς με άλλα μοντέλα αγοράς,

- γίνει εισήγηση για βελτίωση του υφιστάμενου μοντέλου αγοράς ή υιοθέτηση εντελώς νέου μοντέλου αγοράς,

- γίνει εισήγηση για την εφαρμογή αλλαγών στο υφιστάμενο μοντέλο ή την εφαρμογή νέου μοντέλου και σχετικών διατάξεων κατά τη μεταβατική περίοδο.

Στη βάση των αποτελεσμάτων του έργου και της διαβούλευσης που θα ακολουθήσει με όλους τους ενδιαφερόμενους φορείς, η ΠΑΕΚ θα αποφασίσει κατά πόσον χρειάζεται τροποποίηση του νομοθετικού πλαισίου και αλλαγή του σχεδίου της αγοράς και θα δώσει σχετική εντολή στο Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς προκειμένου να προβεί είτε σε ανάπτυξη νέων λεπτομερών Κανόνων Αγοράς σύμφωνα με τις πρόνοιες Νόμου, είτε σε τροποποίηση των υφιστάμενων.

ΣΥΜΜΕΤΟΧΗ ΤΗΣ ΡΑΕΚ ΣΕ ΔΙΕΘΝΕΙΣ ΟΡΓΑΝΙΣΜΟΥΣ ΓΙΑ ΘΕΜΑΤΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ



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

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

Το Συμβούλιο συνέρχεται σε τακτά χρονικά διαστήματα, συνήθως στις Βρυξέλλες. Η Κύπρος εκπροσωπείται από τον Πρόεδρο της ΡΑΕΚ. Κατά τη διάρκεια του 2012, η ΡΑΕΚ συμμετείχε στην 79η, 82η, 83η, 85η, 86η και 87η Γενική Συνέλευση της CEER.



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

Ο Οργανισμός έχει σκοπό να συντονίζει τη δράση των Ρυθμιστικών Αρχών, σχετικά με τους κοινούς κανόνες για την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και το Άρθρο 39 της Οδηγίας 2009/73/Ε του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 13ης Ιουλίου 2009, σχετικά με τους κοινούς κανόνες για την εσωτερική αγορά φυσικού αερίου, κατά την άσκηση σε κοινοτικό επίπεδο των ρυθμιστικών καθηκόντων που ασκούν τα κράτη μέλη. Επίσης, θα συμβουλεύει την Ευρωπαϊκή Επιτροπή, ώστε να λαμβάνονται δεσμευτικές αποφάσεις για τα κράτη μέλη. Θα παρεμβαίνει με εισηγήσεις για επίλυση διαφορών μεταξύ Ρυθμιστικών Αρχών και θα συμβάλλει στη δημιουργία κοινών πανευρωπαϊκών κωδίκων.

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

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

Η Κύπρος εκπροσωπείται από τον Πρόεδρο της ΠΑΕΚ στο Ρυθμιστικό Συμβούλιο. Κατά τη διάρκεια του 2012, η ΠΑΕΚ συμμετείχε στην 15η, 18η, 19η, 20η, 21η, 22η και 23η Γενική Συνέλευση του ACER.



Το **Ρυθμιστικό Συμβούλιο Κοινοτικής Ενέργειας** εγκαθιδρύθηκε στις 01/07/2006, με βάση τη Συμφωνία Κοινοτικής Ενέργειας (Energy Community Treaty) που συνομολογήθηκε με τις χώρες της Νοτιοανατολικής Ευρώπης.

Η εν λόγω Συμφωνία προνοεί ότι οποιοδήποτε μέλος της Ευρωπαϊκής Ένωσης μπορεί να αντιπροσωπευθεί στο Συμβούλιο των Υπουργών, στη Μόνιμη Ομάδα Υψηλού Επιπέδου και στο Ρυθμιστι-

κό Συμβούλιο της Κοινότητας και να συμμετάσχει στις συζητήσεις που διεξάγονται σ' αυτά τα Σώματα/Βήματα.

Η Κύπρος συμμετέχει και εκπροσωπείται από τον Πρόεδρο της ΠΑΕΚ.



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



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

Η ΠΑΕΚ συμμετείχε στη 13η Γενική Συνέλευση που διεξήχθη στην Κωνσταντινούπολη.

ΔΙΕΘΝΕΙΣ ΚΑΙ ΤΟΠΙΚΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ



ΣΥΝΑΝΤΗΣΗ ΜΕΛΩΝ ΡΑΕΚ ΣΤΟ ΙΣΡΑΗΛ, 21-24/10/12

ΔΙΕΘΝΕΙΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ

Κατά το υπό αναφορά έτος, η ΡΑΕΚ, μέσω εκπροσώπου της, συμμετείχε στην 5η συνεδρία του διαδρόμου προτεραιότητας ηλεκτρισμού «Διασυνδέσεις ηλεκτρικής ενέργειας Βορρά – Νότου στην κεντροανατολική και νοτιοανατολική Ευρώπη (NSI East Electricity)»: Διασυνδέσεις και εσωτερικές γραμμές με κατεύθυνση Βορρά προς Νότο και Ανατολή προς Δύση με στόχο την ολοκλήρωση της εσωτερικής αγοράς και την ενσωμάτωση της παραγωγής ενέργειας από ΑΠΕ. Συμμετέχοντα κράτη μέλη είναι: Αυστρία, Βουλγαρία, Τσεχική Δημοκρατία, Κύπρος, Γερμανία, Ελλάδα, Ουγγαρία, Ιταλία, Πολωνία, Ρουμανία, Σλοβακία και Σλοβενία.

Η εν λόγω συνεδρία έγινε στις Βρυξέλλες στις 15 Νοεμβρίου 2012 υπό την προεδρεία του DG Energy.

Κύριος στόχος της εν λόγω συνεδρίας, ήταν η συνέχιση της προπαρασκευαστικής εργασίας για τον προσδιορισμό Έργων Κοινού Ενδιαφέροντος ηλεκτρισμού στην Ανατολική Ευρώπη, όπως προβλέπει σχετική Πρόταση Κανονισμού.

Συγκεκριμένα, η Ευρωπαϊκή Επιτροπή έχει εκδώσει Πρόταση Κανονισμού (Βρυξέλλες, 19/10/2011) σχετικά με τις κατευθυντήριες γραμμές για τις διευρωπαϊκές ενεργειακές υποδομές, στα πλαίσια υλοποίησης των βασικών στόχων της ενεργειακής πολιτικής της Ευρωπαϊκής Ένωσης που αφορά στην

ανταγωνιστικότητα, τη βιωσιμότητα και την ασφάλεια του εφοδιασμού. Κύριος στόχος της εν λόγω Πρότασης Κανονισμού, είναι η επίτευξη συντονισμού μεταξύ των Κρατών Μελών για βελτιστοποίηση της ανάπτυξης ενεργειακών υποδομών (φυσικό αέριο, ηλεκτρισμός, πετρέλαιο και διοξείδιο του άνθρακα) σε ολόκληρη την Ευρώπη. Ειδικότερος στόχος της εν λόγω Πρότασης Κανονισμού, που αφορά άμεσα την Κύπρο, είναι η πλήρης ενοποίηση της εσωτερικής ενεργειακής αγοράς, μεταξύ άλλων, διασφαλίζοντας ότι κανένα κράτος μέλος δεν θα είναι απομονωμένο από το ευρωπαϊκό δίκτυο. Στα πλαίσια υλοποίησης των στόχων αυτών, η Πρόταση Κανονισμού προνοεί την υποβολή, προς την Ευρωπαϊκή Επιτροπή, έργων που αφορούν διασύνδεση μεταξύ κρατών μελών και τρίτων χωρών, τα οποία αναφέρονται ως «Έργα Κοινού Ενδιαφέροντος». Η Ευρωπαϊκή Επιτροπή θα θεσπίσει κατάλογο των εν λόγω έργων, που θα ισχύει για όλη την Ευρωπαϊκή Ένωση. Ο κατάλογος θα αναθεωρείται και θα επικαιροποιείται ανάλογα με τις ανάγκες που θα προκύπτουν κάθε δύο χρόνια. Ο πρώτος κατάλογος θα εγκριθεί το αργότερο μέχρι την 31η Ιουλίου 2013. Τα έργα, τα οποία θα επιλεγούν, θα τύχουν χρηματοδοτικής συνδρομής από την Ευρωπαϊκή Ένωση υπό τη μορφή επιχορηγήσεων.

Στα πλαίσια εφαρμογής των προνοιών της πιο πάνω Πρότασης Κανονισμού, η Κύπρος έχει υποβάλει συνολικά 4 έργα (2 για το φυσικό αέριο και

2 για τον ηλεκτρισμό) για αξιολόγησή τους ως ενδεχόμενα Έργα Κοινού Ενδιαφέροντος. Για τον ηλεκτρισμό προτάθηκαν τα έργα (α) EuroAsia Interconnector και (β) Pumped Storage in Cyprus. Κατά τη συνεδρία, ο τεχνικός σύμβουλος της Ευρωπαϊκής Επιτροπής ECORYS παρουσίασε προκαταρκτικά αποτελέσματα αξιολόγησης των έργων που έχουν προταθεί από τα κράτη μέλη, στα πλαίσια κατάταξής τους ως «επιλέξιμα έργα» (eligibility assessment). Στην περίπτωση της Κύπρου, το έργο «EuroAsia Interconnector» θεωρείται επιλέξιμο, ενώ το έργο «Pumped Storage in Cyprus» απορρίφθηκε διότι δεν πληρούσε τα κριτήρια της Πρότασης Κανονισμού.

Προτεινόμενο Έργο Κοινού Ενδιαφέροντος, για να θεωρηθεί επιλέξιμο, θα πρέπει να πληροί τα ακόλουθα γενικά κριτήρια:

- να είναι απαραίτητο για την υλοποίηση των διαδρόμων και ζωνών προτεραιότητας των ενεργειακών υποδομών που καθορίζονται στο Προσχέδιο Κανονισμού,
- να είναι βιώσιμο από οικονομικής, κοινωνικής και περιβαλλοντικής άποψης,
- να αφορά τουλάχιστον δύο κράτη μέλη, είτε διασχίζοντας απευθείας τα σύνορα ενός ή περισσότερων κρατών μελών, είτε γιατί βρίσκεται στην επικράτεια ενός κράτους μέλους και έχει σημαντικό διασυνοριακό αντίκτυπο.

Επιπλέον, έργο που εμπίπτει στην κατηγορία ηλεκτρικής ενέργειας, θα πρέπει να συμβάλλει σημαντικά σε τουλάχιστον ένα από τα ακόλουθα ειδικά κριτήρια:

- ενοποίηση της αγοράς, ανταγωνισμός και ευελιξία των συστημάτων,
- βιωσιμότητα, μεταξύ άλλων μέσω της μεταφοράς της παραγωγής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές σε σημαντικά κέντρα κατανάλωσης και χώ-

ρους αποθήκευσης,

- διαλειτουργικότητα και ασφαλής λειτουργία των συστημάτων.

Επόμενο στάδιο ήταν η υποβολή μη δεσμευτικών απόψεων (non-binding opinions) των Εθνικών Ρυθμιστικών Αρχών επί των επιλέξιμων έργων που τους αφορούν. Οι απόψεις αυτές θα αποτελέσουν σημαντικό κριτήριο αξιολόγησης από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή για την κατάρτιση του τελικού καταλόγου των έργων που θα επιλεγούν ως Έργα Κοινού Ενδιαφέροντος.

Με βάση την Πρόταση Κανονισμού, ο ACER αναλαμβάνει για τον ηλεκτρισμό και το φυσικό αέριο, μεταξύ άλλων, συμβουλευτικό ρόλο για την αξιολόγηση και επιλογή των Έργων Κοινού Ενδιαφέροντος, και στη συνέχεια την αρμοδιότητα της παρακολούθησης και της αξιολόγησης της υλοποίησης των έργων αυτών, σε συνεργασία με τις Εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές.

Στα πλαίσια των πιο πάνω, ο ACER, ως πρώτη φάση, για την αξιολόγηση των έργων που έχουν προταθεί για ένταξή τους στον κατάλογο των Έργων Κοινού Ενδιαφέροντος, ετοίμασε, και απέστειλε στις Εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές, πίνακα ελέγχου τόσο για το φυσικό αέριο, όσο και για τον ηλεκτρισμό, με την παράκληση, όπως συμπληρωθεί για κάθε έργο ξεχωριστά και υποβληθεί ηλεκτρονικά, για τα έργα που αφορούν την κάθε Ρυθμιστική Αρχή, το αργότερο μέχρι τέλος Νοεμβρίου 2012. Ο εν λόγω πίνακας ελέγχου, θα βοηθήσει, στη συνέχεια, στην ετοιμασία της άποψης (opinion) που θα ετοιμάσουν οι Εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές.

Με βάση τις πιο πάνω υποχρεώσεις, η ΠΑΕΚ έχει υποβάλει, άμεσα, όλα τα απαραίτητα στοιχεία που της είχαν ζητηθεί, καθώς επίσης και τη μη δεσμευτική άποψη (non-binding opinion), προς τον ACER, που αφορά το έργο EuroAsia Interconnector. Η



ΣΤΙΓΜΙΟΤΥΠΟ ΑΠΟ ΤΟ 23^ο ΣΥΜΒΟΥΛΙΟ ΤΟΥ ΟΡΓΑΝΙΣΜΟΥ ΣΥΝΕΡΓΑΣΙΑΣ ΤΩΝ ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΩΝ ΑΡΧΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΤΗΣ ΕΥΡΩΠΗΣ (ACER) ΚΑΙ ΤΗΣ 87^{ης} ΓΕΝΙΚΗΣ ΣΥΝΕΛΕΥΣΗΣ ΤΟΥ ΕΥΡΩΠΑΪΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ ΡΥΘΜΙΣΤΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (CEER) ΣΤΗ ΛΕΜΕΣΟ, 06-07/11/2012

ΡΑΕΚ, μεταξύ άλλων, ανέφερε ότι με την ολοκλήρωση του εν λόγω έργου η Κύπρος θα παύσει να αποτελεί απομονωμένο σύστημα από το ευρωπαϊκό δίκτυο, που είναι ένας από τους σημαντικότερους πυλώνες που θέτει η Πρόταση Κανονισμού. Επίσης, θα συμβάλει θετικά στην επίτευξη των στόχων που θέτει η Ε.Ε. που αφορούν, μεταξύ άλλων, στην ολοκλήρωση της εσωτερικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, την ασφάλεια εφοδιασμού, την καλύτερη ενεργειακή αποδοτικότητα και τον εφεδρικό ανεφοδιασμό σε καταστάσεις έκτακτης ανάγκης. Επίσης, η ΡΑΕΚ τόνισε ότι το εν λόγω έργο ικανοποιεί πλήρως το γενικό κριτήριο για τις διασυνοριακές επιπτώσεις και, επομένως, η ΡΑΕΚ έχει καταθέσει θετική γνωμοδότηση επί του εν λόγω έργου, αναφέροντας δε ότι κάποιες μελέτες είναι ακόμα σε εξέλιξη, οπότε υπάρχει έλλειψη πληροφοριών σχετικά με ορισμένα ζητήματα, όπως για παράδειγμα η ανάλυση κόστους / οφέλους.

ΤΟΠΙΚΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ

ΣΗΜΑΝΤΙΚΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ 07 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2012

ΠΑΡΑΔΟΣΗ ΕΤΗΣΙΑΣ ΕΚΘΕΣΗΣ ΡΑΕΚ ΓΙΑ ΤΟ 2011 ΣΤΟΝ ΠΡΟΕΔΡΟ ΤΗΣ ΚΥΠΡΙΑΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

Τα Μέλη της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας Κύπρου, στις 7 Σεπτεμβρίου 2012, επέδωσαν στον Πρόεδρο της Δημοκρατίας, κ. Δημήτρη Χριστόφια, την Ετήσια Έκθεση της Αρχής για το 2011.

Κατά τη συνάντηση, ο Πρόεδρος, κ. Γιώργος Σιαμάς, διαβεβαίωσε μεταξύ άλλων ότι “η Κυβέρνηση υλοποίησε ή προωθεί προς υλοποίηση τις αποφάσεις για δημιουργία τερματικού υδροποίησης, για δημιουργία κρατικής εταιρείας υδρογονανθράκων, καθώς και εθνικού ταμείου για διαχείριση των εσόδων από τους υδρογονάνθρακες”.

Σε δηλώσεις του στους δημοσιογράφους μετά τη συνάντηση με τον Πρόεδρο της Δημοκρατίας, ο Πρόεδρος της ΡΑΕΚ ανέφερε: “Επιδόθηκε σήμερα στον Πρόεδρο της Δημοκρατίας η Ετήσια Έκθεση της Αρχής για το 2011, η οποία καλύπτει όλες τις δραστηριότητες του περασμένου χρόνου που έχουν να κάνουν με τη διαχείριση της αγοράς ενέργειας, ηλεκτρισμού και φυσικού αερίου. Περιγράφει, επίσης, τις ενέργειες της ΡΑΕΚ και των συνεργατών της για το θέμα διαχείρισης της κρίσης, το 2011, και άλλα σημαντικά ζητήματα που έχουν



**ΣΥΝΑΝΤΗΣΗ ΜΕ ΠΡΩΗΝ ΥΠΟΥΡΓΟΥΣ ΕΜΠΟΡΙΟΥ,
ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥΡΙΣΜΟΥ, 03/01/12**

να κάνουν με τις νομοθεσίες περί φυσικού αερίου, τις εισηγήσεις της ΡΑΕΚ για το θέμα της διαχείρισης του φυσικού αερίου και την εμπλοκή και συμμετοχή της ΡΑΕΚ στα Ευρωπαϊκά Σώματα, όπως είναι ο Οργανισμός Συνεργασίας Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας”.

Δήλωσε επιπλέον ότι: “Ενημερώσαμε τον Πρόεδρο της Δημοκρατίας ότι, στο πλαίσιο της Κυπριακής Προεδρίας του Συμβουλίου της ΕΕ, η ΡΑΕΚ ανέλαβε να διοργανώσει τη Γενική Συνέλευση και το Συμβούλιο των Ρυθμιστών Ενέργειας της Ευρώπης, στις 6 και 7 Νοεμβρίου, στη Λεμεσό”.

Ερωτηθείς ο Πρόεδρος της ΡΑΕΚ είπε ότι “για το θέμα της τιμής του ηλεκτρικού ρεύματος δεν υπάρχει πρόθεση ή πρόγραμμα για αυξήσεις στις διατιμήσεις. Οι όποιες διακυμάνσεις υπάρχουν οφείλονται στην τιμή των καυσίμων. Τους τελευταίους δύο μήνες παρατηρείται μια μείωση στο κόστος καυσίμου της ΑΗΚ η οποία μεταφέρεται αυτόματα στους καταναλωτές. Το άλλο θέμα στην επικαιρότητα αφορά στα θερμοκηπιακά αέρια (το κόστος των οποίων), ήδη, υφίσταται στους λογαριασμούς και δεν υπάρχει περίπτωση να εμφανιστούν ποσοστά αυξήσεων, από το 2013, της τάξης του 4,5%, όπως έχει γραφτεί στον Τύπο”.

Σε άλλη ερώτηση ανέφερε ότι “η έκτακτη προσαύξηση (στον τελικό λογαριασμό ηλεκτρικού ρεύματος των καταναλωτών) εκπνέει το Μάιο του 2013 και το 5,75% λήγει οριστικά και, έτσι, θα υπάρξει και μείωση”.

Κληθείς να αναφερθεί στις εισηγήσεις της ΡΑΕΚ για το φυσικό αέριο, ο Πρόεδρος της Αρχής είπε: “Οι εισηγήσεις για το φυσικό αέριο έγιναν στο πλαίσιο της διαμόρφωσης της στρατηγικής του κράτους, μετά την ανακάλυψη των κοιτασμάτων στην Αποκλειστική Οικονομική Ζώνη της Κύπρου και σχετίζονται με κατευθυντήριες γραμμές στρα-

τηγικής, στις οποίες εκφράσαμε την ικανοποίησή μας, διότι η Κυβέρνηση υλοποίησε ή προωθεί προς υλοποίηση αρκετές από τις εισηγήσεις μας, όπως είναι η απόφαση για δημιουργία τερματικού υγροποίησης, η απόφαση για δημιουργία κρατικής εταιρείας υδρογονανθράκων και εθνικού ταμείου για διαχείριση των εσόδων από τους υδρογονάνθρακες”.

26 ΚΑΙ 27 ΑΠΡΙΛΙΟΥ 2012

ΔΙΗΜΕΡΟ ΣΕΜΙΝΑΡΙΟ ΑΝΑΦΟΡΙΚΑ ΜΕ ΤΗ ΣΥΣΤΑΣΗ ΤΗΣ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗΣ ΕΠΙΤΡΟΠΗΣ ΣΧΕΤΙΚΑ ΜΕ ΤΗ ΧΡΗΣΗ ΕΝΑΡΜΟΝΙΣΜΕΝΗΣ ΜΕΘΟΔΟΥ ΓΙΑ ΤΗΝ ΤΑΞΙΝΟΜΗΣΗ ΤΩΝ ΚΑΤΑΓΓΕΛΙΩΝ ΚΑΙ ΤΩΝ ΑΙΤΗΜΑΤΩΝ ΤΩΝ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ

Η ΠΑΕΚ εκπροσωπήθηκε από Λειτουργό της στο υπό αναφορά διήμερο σεμινάριο το οποίο έγινε, στις 26 και 27 Απριλίου 2012, σε αίθουσα του Παιδαγωγικού Ινστιτούτου Κύπρου.

Το σεμινάριο διοργανώθηκε από την Υπηρεσία Ανταγωνισμού και Προστασίας Καταναλωτών του Υπουργείου Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού σε συνεργασία με την Ευρωπαϊκή Επιτροπή, με σκοπό την προώθηση της υιοθέτησης σχετικής Σύστασης της Ευρωπαϊκής Επιτροπής από οργανισμούς, οι οποίοι λαμβάνουν και χειρίζονται καταγγελίες και αιτήματα καταναλωτών. Η σχετική Σύσταση στόχο έχει τη χρήση εναρμονισμένης μεθόδου για την ταξινόμηση και την κοινοποίηση των καταγγελιών και των αιτημάτων των καταναλωτών μέσω ηλεκτρονικής βάσης δεδομένων, με στόχο

τη βελτίωση των μέσων προστασίας των καταναλωτών.

Το σεμινάριο περιελάμβανε, μεταξύ άλλων, παρουσιάσεις από τους συμμετέχοντες αναφορικά με την αποστολή και το έργο των οργανισμών που εκπροσωπούσαν, τη μέθοδο που ακολουθείται για συλλογή και ταξινόμηση των καταγγελιών, τα υφιστάμενα εργαλεία καταγραφής και ταξινόμησης των καταγγελιών και τις προσδοκίες από το σεμινάριο. Επίσης, έγινε σχετική παρουσίαση από εκπρόσωπο της Ευρωπαϊκής Επιτροπής των προνοιών και των πλεονεκτημάτων της σχετικής Σύστασης, καθώς και παρουσίαση συγκεκριμένου λογισμικού της Ευρωπαϊκής Επιτροπής.

18 ΜΑΪΟΥ 2012

ΥΠΟΓΡΑΦΗ ΜΝΗΜΟΝΙΟΥ ΣΥΝΕΡΓΑΣΙΑΣ ΜΕΤΑΞΥ ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗΣ ΑΡΧΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΥΠΡΟΥ ΚΑΙ ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗΣ ΑΡΧΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΕΛΛΑΔΑΣ

Υπεγράφη μνημόνιο συνεργασίας μεταξύ της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας Κύπρου και της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας Ελλάδας, για σκοπούς εδραίωσης και ενίσχυσης της συνεργασίας τους, σε ειδική τελετή στην Κύπρο με την παρουσία του Υπουργού Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού, του Πρέσβη της Ελλάδος στην Κύπρο, των Αναπληρωτών Προέδρων των Κοινοβουλευτικών Επιτροπών Εμπορίου και Βιομηχανίας και Εξωτερικών και Ευρωπαϊκών Θεμάτων και διαφόρων άλλων εμπλεκόμενων ατόμων και φορέων σε θέματα Ενέργειας.



ΣΤΙΓΜΙΟΤΥΠΟ ΚΑΤΑ ΤΗΝ ΥΠΟΓΡΑΦΗ ΜΝΗΜΟΝΙΟΥ ΣΥΝΕΡΓΑΣΙΑΣ ΜΕΤΑΞΥ ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗΣ ΑΡΧΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΥΠΡΟΥ ΚΑΙ ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗΣ ΑΡΧΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΕΛΛΑΔΑΣ, 18/05/12

28 ΜΑΪΟΥ 2012**ΔΙΕΞΑΓΩΓΗ ΑΝΟΙΧΤΗΣ ΑΚΡΟΑΣΗΣ ΓΙΑ ΤΟ ΘΕΜΑ ΤΗΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΤΩΝ ΑΙΤΗΣΕΩΝ ΓΙΑ ΕΚΔΟΣΗ ΑΔΕΙΩΝ ΠΟΥ ΑΦΟΡΟΥΝ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑΣ ΜΕΤΑΞΥ 20kW ΕΩΣ ΚΑΙ 150kW**

Η ακρόαση διεξήχθη με σκοπό να δοθεί σε όλους τους εμπλεκόμενους και ενδιαφερόμενους η δυνατότητα να εκφράσουν τις απόψεις τους σχετικά με τη διαδικασία υποβολής αιτήσεων, τις προϋποθέσεις που πρέπει να πληρούνται και τα κριτήρια που θα εφαρμόζονται κατά την αξιολόγηση, με στόχο τη βέλτιστη και χρηστή διαχείριση των αιτήσεων.

06 ΝΟΕΜΒΡΙΟΥ και 07 ΝΟΕΜΒΡΙΟΥ 2012**ΠΡΑΓΜΑΤΟΠΟΙΗΣΗ ΤΟΥ 23ΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ ΤΟΥ ΟΡΓΑΝΙΣΜΟΥ ΣΥΝΕΡΓΑΣΙΑΣ ΤΩΝ ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΩΝ ΑΡΧΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΤΗΣ ΕΥΡΩΠΗΣ (ACER) ΚΑΙ ΤΗΣ 87ΗΣ ΓΕΝΙΚΗΣ ΣΥΝΕΛΕΥΣΗΣ ΤΟΥ ΕΥΡΩΠΑΪΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ ΡΥΘΜΙΣΤΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (CEER) ΣΤΗ ΛΕΜΕΣΟ**

Στα πλαίσια των πιο πάνω εκδηλώσεων τονίστηκε ότι η μελλοντική εκμετάλλευση του φυσικού αερίου στην Κύπρο θα καταστήσει τη χώρα κομβικό σημείο για την ενεργειακή αγορά της ΕΕ, η οποία μπορεί να ασκήσει πιέσεις προς την Τουρ-

κία σε σχέση με τη στάση που τηρεί επί του θέματος. Όπως ανέφερε ο Πρόεδρος του Συμβουλίου Ρυθμιστών Ενέργειας Ευρώπης, Λόρδος Τζων Μογκ, η ανάπτυξη μιας ευρωπαϊκής αγοράς ενέργειας είναι ζωτικής σημασίας, όπως και η συνεισφορά προς αυτό το σκοπό των Ρυθμιστών Ενέργειας. Επιπλέον, πρόσθεσε ότι η περιοχή, στην οποία βρίσκεται η Κύπρος, είναι εξέχουσας σημασίας, “λόγω των μελλοντικών δεσμών, σε σχέση με τον ηλεκτρισμό και το φυσικό αέριο και την ανάπτυξη των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας, και οποιαδήποτε συνεισφορά προς την αυτάρκεια της ευρωπαϊκής αγοράς ενέργειας και της προμήθειας των καταναλωτών και της βιομηχανίας είναι ζωτική, και αυτό θα ενσωματώσει ακόμη περισσότερο την Κύπρο στην ΕΕ”.

Από την πλευρά του ο Διευθυντής του Οργανισμού Συνεργασίας των Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας, Αλμπέρτο Ποτότσινγκ, εξέφρασε την ικανοποίησή του που βρίσκεται στο νησί, “γιατί η Κύπρος στο μέλλον θα παίξει καθοριστικό ρόλο στην ενεργειακή αγορά της Ευρώπης, μεταξύ των χωρών παραγωγής ενέργειας της Μέσης Ανατολής και της Κεντρικής Ασίας και στις χώρες που εξαρτώνται από την ενέργεια στην Κεντρική Ευρώπη”. Ακόμη σημείωσε ότι “η ποικιλομορφία πηγών και διαδρομών είναι πολύ σημαντική πτυχή για τη διασφάλιση της προμήθειας ενέργειας και αυτός είναι στρατηγικός στόχος της ΕΕ” και έκλεισε λέγοντας ότι, “η Κύπρος έχει ένα λαμπρό μέλλον στο ευρωπαϊκό ενεργειακό σκηνικό”.

Εξάλλου, ο Πρόεδρος της ΡΑΕΚ, Γιώργος Σιαμμάς, ανέφερε πως αποτελεί μεγάλη τιμή η επιλογή της Κύπρου για τη διοργάνωση του 23ου Συμβουλίου του Οργανισμού Ρυθμιστικών Αρχών της Ευρώπης και της 87ης Συνέλευσης του Συμβουλίου των Ευρωπαίων Ρυθμιστών Ενέργειας και πως προωθείται η ολοκλήρωση της Ενιαίας Αγοράς μέχρι το 2014. Συζητήθηκαν, επίσης, θέματα του Κανονισμού για τις ενεργειακές υποδομές της Ευρώπης και την προώθηση έργων κοινού ενδιαφέροντος. Αναμένεται όπως μέσα από αυτόν τον Κανονισμό, σταδιακά, θα ενταχθούν και έργα τα οποία θα βοηθήσουν στη μεταφορά φυσικού αερίου από τη Νοτιοανατολική Μεσόγειο προς την Ευρώπη.

Τέλος, κατά τη διάρκεια των εργασιών της Συνέλευσης, εκλέχθηκε ο νέος Πρόεδρος και οι Αντιπρόεδροι του Συμβουλίου του Οργανισμού Ρυθμιστικών Αρχών της Ευρώπης, οι οποίοι είναι: Lord John Mogg (Ofgem) -Πρόεδρος, Walter Boltz (E-Control) – Αντιπρόεδρος, Annegret Groebel (BnetzA) - Αντιπρόεδρος, Valeria Termini (AEEG)- Αντιπρόεδρος, Michel Thiollie (CRE) - Αντιπρόεδρος και Marek Woszczyk (URE)- Αντιπρόεδρος.



ΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΑ ΤΗΣ ΠΑΕΚ ΜΕ ΟΡΓΑΝΩΜΕΝΟΥΣ ΦΟΡΕΙΣ

Τα Μέλη της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας Κύπρου, στα πλαίσια της ενημέρωσης πάνω σε αριθμό σημαντικών ζητημάτων του Ενεργειακού Τομέα, πραγματοποίησαν συναντήσεις με τον Πρόεδρο της Δημοκρατίας, τον Αρχιεπίσκοπο Κύπρου, τους Αρχηγούς των Κοινοβουλευτικών Κομμάτων, καθώς και με διάφορους υπουργούς.

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

Μερικές από τις συναντήσεις, που πραγματοποιήσε η ΠΑΕΚ κατά το 2012, ήταν συναντήσεις με τον Υπουργό Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού και τη Γενική Διευθύντρια του Υπουργείου, με όλους τους πρώην Υπουργούς Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού, με τον Υπουργό Εμπορίου της Ελλάδας, με διάφορους Πρέσβεις, με τον Υφυπουργό παρά τω Προέδρω, με τον Νομπελίστα Καθηγητή Χριστόφορο Πισσαρίδη, με Δήμους και Κοινοότητες, το Γενικό Ελεγκτή της Δημοκρατίας, το ΚΕΒΕ, την ΟΕΒ, το Πανεπιστήμιο Κύπρου, τον Κυπριακό Οργανισμό Προσέλευσης Επενδύσεων, τον Παγκύπριο Σύνδεσμο Ξενοδόχων, τις Συνδικαλιστικές Οργανώσεις ΣΕΚ και ΠΕΟ, το Δ.Σ. και τις Διευθύνσεις Τραπεζών, την Αρχή Τηλεπικοινωνιών Κύπρου, τον Κυπριακό Σύνδεσμο Καταναλωτών, το Τμήμα Επιθεώρησης Εργασίας, την Πολιτική Άμυνα, το ΕΤΕΚ, την Ομάδα Εμπειρογνομόνων για το Φυσικό Αέριο, το Τμήμα Αναπτύξεως Υδάτων, το Τμήμα Περιβάλλοντος, το Δ.Σ. της ΑΗΚ, τις Συντεχνίες της ΑΗΚ, τη ΔΕΦΑ, το Σύνδεσμο Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας, τις αντιπροσωπείες της Noble, καθώς και με Αιτητές και Αδειούχους Σταθμών Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας.

Η ΠΑΕΚ συμμετείχε και σε διάφορες συνεδριάσεις των Κοινοβουλευτικών Επιτροπών στη Βουλή των Αντιπροσώπων.

ΟΜΙΛΙΕΣ ΚΑΙ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΕΙΣ ΤΗΣ ΠΑΕΚ

Κατά το υπό επισκόπηση έτος, η ΠΑΕΚ δέχθηκε προσκλήσεις για ομιλίες και παρουσιάσεις στην Κύπρο και το εξωτερικό προκειμένου να παρουσιάσει θέματα που σχετίζονται με την Ενέργεια και να συμβάλει στη σφαιρική και απρόσκοπτη αλληλοενημέρωση γύρω από τα θέματα του ηλεκτρι-

σμού, του φυσικού αερίου, των αδειοδοτήσεων κλπ.

Πιο συγκεκριμένα, η ΠΑΕΚ συμμετείχε σε αριθμό εκδηλώσεων/παρουσιάσεων με τις πιο εξέχουσες να είναι:

- «1ο Ενεργειακό Συμπόσιο Κύπρου» στις 26 Ιανουαρίου 2012 στη Λευκωσία με θέμα τους ενεργειακούς πόρους της Κύπρου και τα νέα δεδομένα στην Ανατολική Μεσόγειο.

- Investment Energy Summit Greece, Cyprus, Israel “Market structure – Impact of increased penetration of renewable energy source” στις 28 Μαρτίου 2012 στην Αθήνα.

- «Μεγάλες Ευρωπαϊκές πολιτικές και στοχεύσεις – Κυπριακή Προεδρία, Ευρώπη 2020 και Δράση κατά της Κλιματικής Αλλαγής και Ρυθμιστικές Αρχές» στις 11 Απριλίου 2012.

- “Mare Forum” στις 12 Ιουνίου 2012 στη Λεμεσό.

- «55η Ετήσια Γενική Συνέλευση της ΣΕΠΑΗΚ» στις 23 Ιουνίου 2012 στη Λευκωσία.

- “Wave Energy Potential in the Eastern Mediterranean Sea Qualification and Exploitation” στις 9 Ιουλίου 2012 στο Πανεπιστήμιο Κύπρου.

- “European Energy Market: redesigning the framework – The Cyprus – EU Presidency Summit, (The Economist)” στις 8–9 Οκτωβρίου 2012 στη Λευκωσία.

- Παρουσίαση στο “Trilateral Meeting between Energy Regulators of Israel, Greece and Cyprus” στις 22 Οκτωβρίου 2012 στην Ιερουσαλήμ.

- 17th National Conference on Energy “Energy and Development 2012” στις 30 – 31 Οκτωβρίου 2012 στην Αθήνα.

- “The challenges of the island energy market of Cyprus (meeting between energy regulators of Denmark and Cyprus)” στις 16 Νοεμβρίου 2012 στην Κοπεγχάγη.

- Χαιρετισμός στο Συνέδριο POEM στις 19 Νοεμβρίου 2012 στη Λεμεσό.

- “Gas and Oil Energy: sharing strategic experiences for a prosperous future” στις 20 Νοεμβρίου 2012 στο Ευρωπαϊκό Πανεπιστήμιο Κύπρου.

Η ΠΑΕΚ συμμετείχε, επίσης, στα εγκαίνια των αιολικών πάρκων «Αλέξιγρος» και «Αγία Άννα», καθώς και σε εκδηλώσεις της Ένωσης Κυπρίων Φυσικών, της ΠΕΟ, της ΔΕΟΚ, του ΣΑΜΕΤΕΚ και του Πανεπιστημίου Κύπρου, ενώ τέλος στα πλαίσια της ενημέρωσης του πολίτη και των ΜΜΕ εξέδωσε αριθμό Δελτίων Τύπου και συνεντεύξεων.

ΑΔΕΙΟΔΟΤΗΣΕΙΣ ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗΣ

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΑΙΤΗΣΕΩΝ ΚΑΙ ΑΔΕΙΟΔΟΤΗΜΕΝΗΣ ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗΣ

Συμβατικές Μονάδες

Από την ίδρυση της ΡΑΕΚ μέχρι το τέλος του 2012, έχουν χορηγηθεί συνολικά είκοσι έξι άδειες για Κατασκευή Συμβατικών Σταθμών Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας.

Απ' αυτές, με απόφαση της ΡΑΕΚ, έχει ανακληθεί μία άδεια, Συνολικής Ισχύος 230 MW. Σήμερα, η συνολική Αδειοδοτημένη από τη ΡΑΕΚ

Ισχύς για Σταθμούς Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας είναι 2.652,8 MW για εικοσιπέντε άδειες, από τις οποίες εννέα, Ισχύος 1.878 MW, ανήκουν στην Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου (ΑΗΚ), δώδεκα, Ισχύος 30,9 MW, για Αυτοπαραγωγή. Οι υπόλοιπες τέσσερις, Ισχύος 743,9 MW, ανήκουν σε Ανεξάρτητους Παραγωγούς.

Μέχρι την 31η Δεκεμβρίου 2012, υπήρχε μία αίτηση για Αυτοπαραγωγή, Ισχύος 1,28MW υπό εξέταση.

Παραστατική Παρουσίαση και Γεωγραφική Κατανομή Αδειών για Συμβατικές Μονάδες

ΑΔΕΙΟΔΟΤΗΜΕΝΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ-ΣΥΜΒΑΤΙΚΟΙ ΣΤΑΘΜΟΙ



Αιολικά Πάρκα

Μέχρι το τέλος του 2012, είχαν υποβληθεί στη ΠΑΕΚ συνολικά πενήντα αιτήσεις για Κατασκευή Αιολικών Πάρκων. Έχουν χορηγηθεί τριάντα τρεις άδειες για Κατασκευή Αιολικών Σταθμών Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας.

Απ' αυτές, με αποφάσεις της ΠΑΕΚ, έχουν ανακληθεί πέντε άδειες συνολικής Ισχύος 138,0 MW (53,8 MW σε πρώτη φάση). Έχουν λήξει τέσσερις άδειες 141MW (52,3MW σε πρώτη φάση) και έχουν λειτουργήσει πέντε αιολικά πάρκα, συνολικής Ισχύος 146,7MW. Επίσης, έχουν απορριφθεί δεκαέξι αιτήσεις, συνολικής ισχύος 359 MW, για

Κατασκευή Αιολικών Σταθμών Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας.

Μέχρι το τέλος του 2012, η συνολική, Αδειοδοτημένη από τη ΠΑΕΚ, Ισχύς για υλοποίηση είναι 281,4MW. Δεν συμπεριλαμβάνονται Μονάδες Αιολικών μεγέθους κάτω των 30 kW, ως εξαιρούμενα από την απαίτηση για εξασφάλιση άδειας από τη ΠΑΕΚ.

Μέχρι την 31η Δεκεμβρίου, βρίσκονταν υπό μελέτη μια αίτηση για κατασκευή Αιολικού Πάρκου, συνολικής Ισχύος 4MW, η οποία αφορούσε Εξαίρεση από Άδεια.

Παραστατική Παρουσίαση και Γεωγραφική Κατανομή Αδειών για Αιολικά Πάρκα

ΑΔΕΙΟΔΟΤΗΜΕΝΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ- ΑΙΟΛΙΚΟΙ ΚΑΙ ΗΛΙΟΘΕΡΜΙΚΟΙ ΣΤΑΘΜΟΙ



ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ

1	12,0 MW
2	12,0 MW
3	20,0 MW
4	10,8 MW 16,0 MW
5	6,0 MW
6	34,5 MW
7	11,5 MW
8	33,0 MW
9	12,6 MW
10	10,8 MW
11	42,0 MW 18,0 MW 8,0 MW
12	12,5 MW
13	15,0 MW
14	12,5 MW
15	12,0 MW
16	2,4 MW
17	10,0 MW 8,0 MW
18	10,0 MW
19	82,0 MW
19	50,0 MW



ΗΛΙΟΘΕΡΜΙΚΟΣ ΣΤΑΘΜΟΣ

18	15,0 MW
	10,0 MW

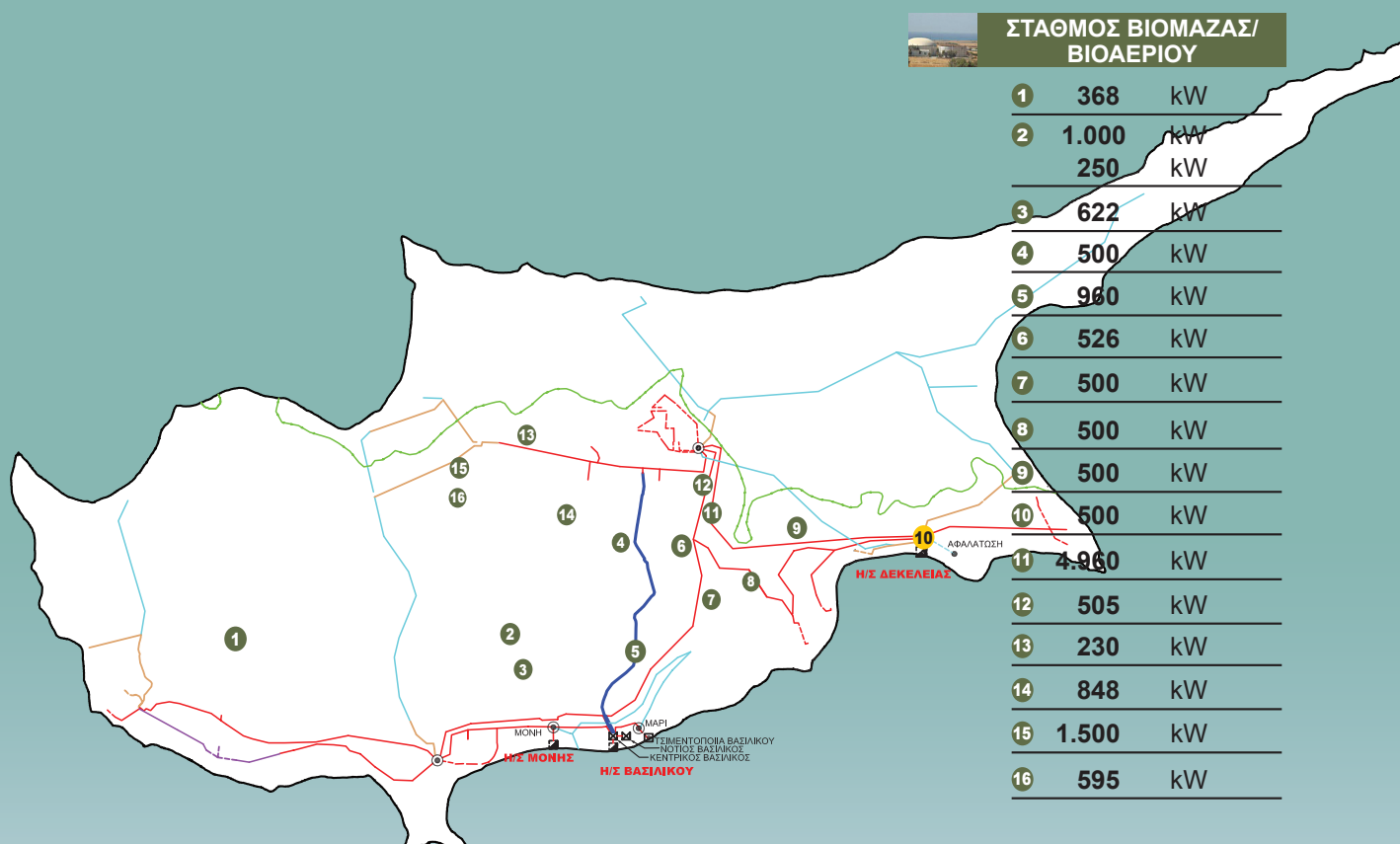


Βιομάζα/ Βιοαέριο

Η ΡΑΕΚ έχει εκδώσει είκοσι μια άδειες για Κατασκευή Σταθμών Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας από Βιομάζα/ Βιοαέριο, συνολικής Ισχύος 21,88 MW και εξετάζει δύο πρόσθετες αιτήσεις, συνολικής Ισχύος 2,45 MW. Πέραν των πιο πάνω,

τρεις άδειες, συνολικής Ισχύος 1,51 MW, έχουν ανακληθεί και εννέα αιτήσεις, 34,963 MW έχουν απορριφθεί. Δεν συμπεριλαμβάνονται Μονάδες με χρήση Βιομάζας/Βιοαερίου μεγέθους κάτω των 20 kW, ως εξαιρούμενες από την απαίτηση για εξασφάλιση άδειας από τη ΡΑΕΚ.

Παραστατική Παρουσίαση και Γεωγραφική Κατανομή Αδειών για Μονάδες Βιοαερίου/ Βιομάζας



Φωτοβολταϊκά Συστήματα

Οι συνολικές αιτήσεις που είχαν υποβληθεί στη ΡΑΕΚ, μέχρι το τέλος του 2012, ήταν 758, για αιτήσεις εντός του σχεδίου χορηγιών, και 28 αιτήσεις, εκτός σχεδίου χορηγιών, για Κατασκευή Φωτοβολταϊκών Συστημάτων. Έχουν απορριφθεί 39 αιτήσεις, συνολικής ισχύος 16,42 MW, εντός του σχεδίου χορηγιών, και μία αίτηση, Ισχύος 7,35MW, εκτός σχεδίου χορηγιών. Επίσης, έχουν αποσυρθεί 21 αιτήσεις της τάξεως των 2,1MW.

Απ' αυτές, έχουν εκδοθεί 184 άδειες, συνολικής Ισχύος 20,57 MW, και ανακλήθηκε μια άδεια, Ισχύος 100kW. Βρίσκονται υπό μελέτη 514 αιτήσεις, συνολικής Ισχύος 53,547MW, εντός του σχεδίου χορηγιών, και 28 αιτήσεις, Ισχύος 63373,56kW, εκτός σχεδίου χορηγιών. Δεν συμπεριλαμβάνονται Μονάδες με χρήση Φωτοβολταϊκών, μεγέθους κάτω των 20 kW, ως εξαιρούμενες από την απαίτηση για εξασφάλιση άδειας.

Ηλιοθερμικοί Σταθμοί

Έχουν υποβληθεί εννέα αιτήσεις, συνολικής Ισχύος 175 MW. Έχουν χορηγηθεί τρεις άδειες, συνολικής ισχύος 75 MW, και έχουν απορριφθεί πέντε αιτήσεις, συνολικής Ισχύος 100 MW.

Μέχρι την 31η Δεκεμβρίου δεν υπήρχε καμία αίτηση υπό μελέτη.

ΑΡΧΕΙΟ ΑΙΤΗΣΕΩΝ ΑΔΕΙΟΔΟΤΗΣΗΣ ΚΑΙ ΕΚΔΟΘΕΙΣΩΝ ΑΔΕΙΩΝ

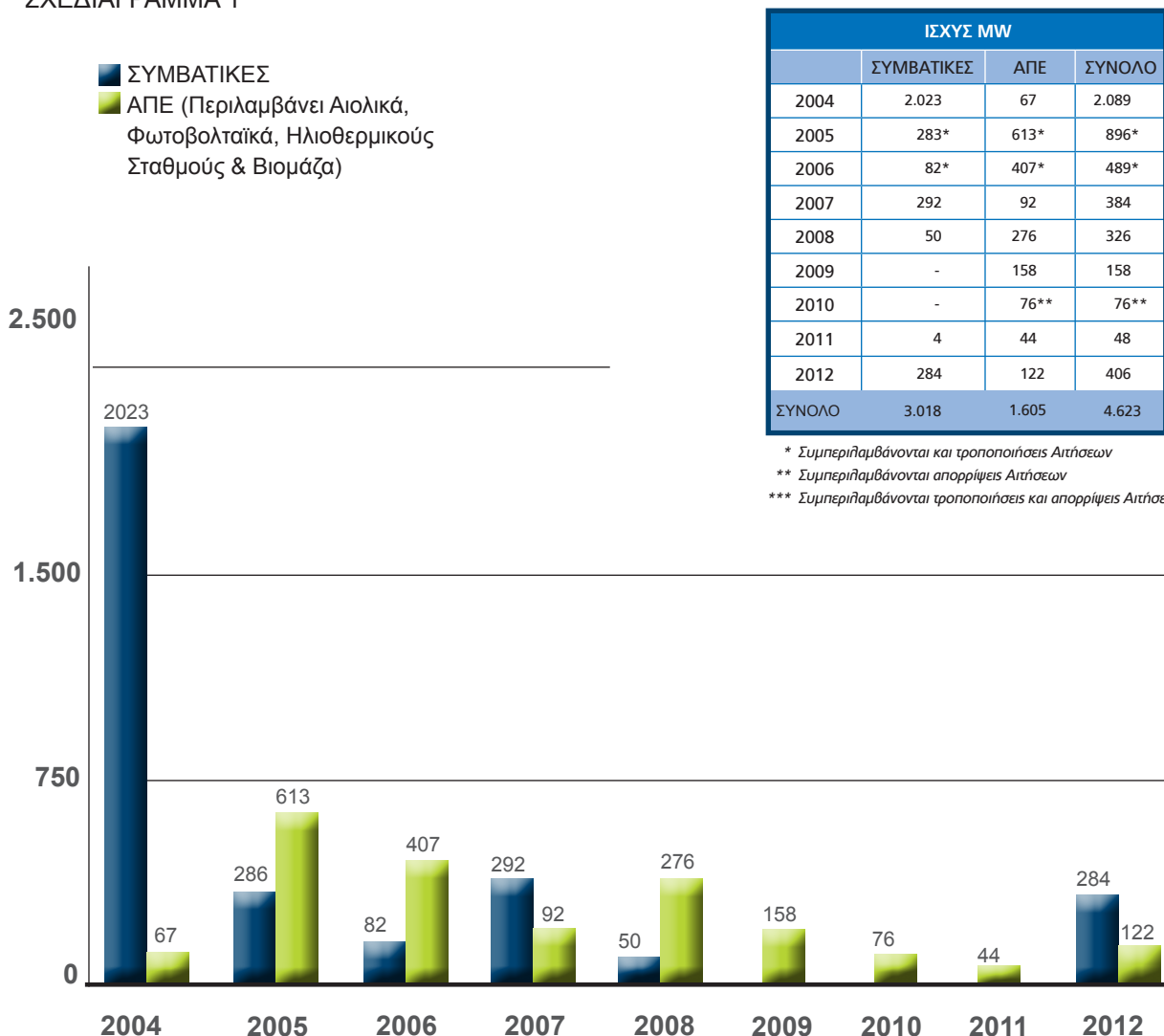
Όλοι οι Κατάλογοι των Αιτήσεων των Αδειών, καθώς και των Εκδοθεισών Αδειών είναι καταχωρημένοι στην ιστοσελίδα της ΠΑΕΚ <http://www.cera.org.cy>.

ΣΥΓΚΡΙΤΙΚΕΣ ΠΑΡΑΣΤΑΣΕΙΣ ΑΙΤΗΣΕΩΝ ΚΑΙ ΑΔΕΙΟΔΟΤΗΣΕΩΝ ΓΙΑ ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗ

Αιτήσεις

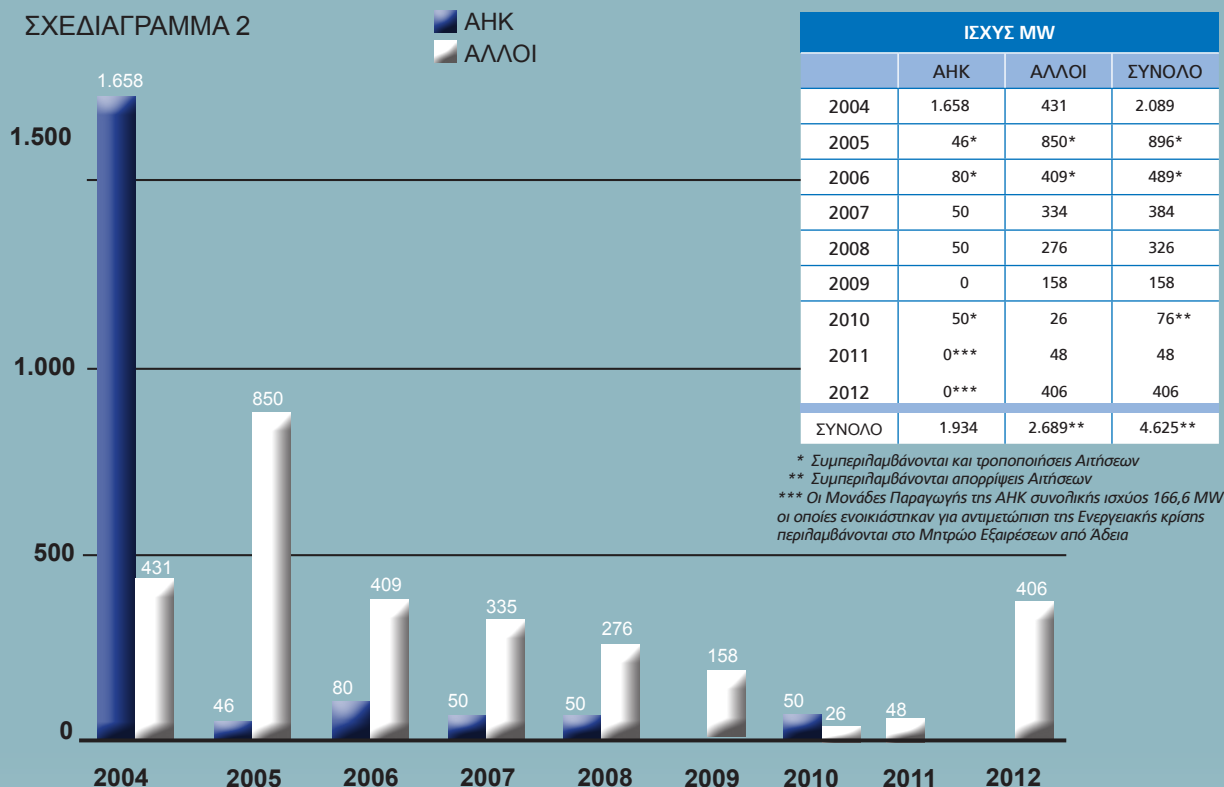
Αιτήσεις για Άδειες Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας που υποβλήθηκαν την περίοδο 2004-2012

ΣΧΕΔΙΑΓΡΑΜΜΑ 1



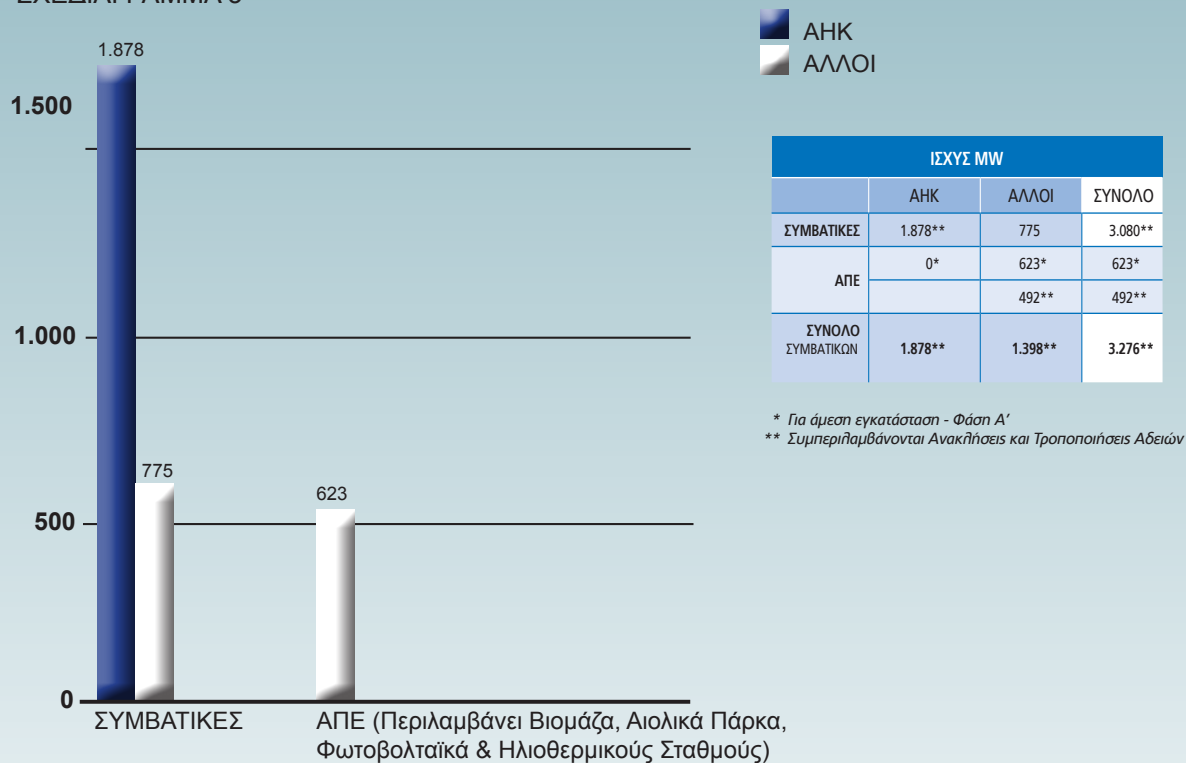
Αιτήσεις για Άδειες Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας που υποβλήθηκαν την περίοδο 2004-2012 από ΑΗΚ και άλλους Παραγωγούς

ΣΧΕΔΙΑΓΡΑΜΜΑ 2



Αδειοδοτήσεις Συνολική Αδειοδοτημένη Ισχύς την 31.12.2012

ΣΧΕΔΙΑΓΡΑΜΜΑ 3



ΕΞΑΙΡΕΣΕΙΣ ΑΠΟ ΑΔΕΙΑ ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΜΟΝΑΔΩΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ

Μονάδες Παραγωγής από Συμβατικά Καύσιμα

Η ΡΑΕΚ, με συνεχείς και επίμονες προσπάθειες διαμέσου ανακοινώσεων στην ιστοσελίδα της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας Κύπρου, στον ημερήσιο τύπο, στην Επίσημη Εφημερίδα της Δημοκρατίας για ενημέρωση του κοινού και με αποστολή εγκυκλίων σε όλα τα εμπλεκόμενα τμήματα, υπηρεσίες του κράτους και σε διάφορα άλλα ορ-

γανωμένα σύνολα, κατάφερε να πληροφορήσει το ενδιαφερόμενο κοινό ότι για εγκατάσταση και λειτουργία Ηλεκτρογεννητριών, ισχύος μεγαλύτερης από 10kW, απαιτείται η εξασφάλιση Άδειας ή Εξαίρεσης από Άδεια από τη ΡΑΕΚ.

Κατά το 2012, συνεχίστηκε η υποβολή αιτήσεων για παροχή εξαίρεσης από άδεια, καθώς και η έκδοση εξαίρεσης από άδεια, όπως φαίνεται και από τον πιο κάτω πίνακα:

ΑΡΙΘΜΟΣ ΑΙΤΗΣΕΩΝ ΗΛΕΚΤΡΟΓΕΝΝΗΤΡΙΩΝ		ΑΔΕΙΕΣ ΕΞΑΙΡΕΣΗΣ ΗΛΕΚΤΡΟΓΕΝΝΗΤΡΙΩΝ ΠΟΥ ΕΚΔΟΘΗΚΑΝ ΑΠΟ ΤΗ ΡΑΕΚ		ΑΔΕΙΕΣ ΕΞΑΙΡΕΣΗΣ ΗΛΕΚΤΡΟΓΕΝΝΗΤΡΙΩΝ (ΣΕ ΙΣΧΥ*)	ΑΡΙΘΜΟΣ ΗΛΕΚΤΡΟΓΕΝΝΗΤΡΙΩΝ (ΣΕ ΙΣΧΥ*)		ΣΥΝΟΛΙΚΗ (ΣΕ ΙΣΧΥ*) ΑΔΕΙΟΔΟΤΗΜΕΝΗ ΙΣΧΥΣ ΗΛΕΚΤΡΟΓΕΝΝΗΤΡΙΩΝ (MW)
2012	ΣΥΝΟΛΙΚΑ	2012	ΣΥΝΟΛΙΚΑ		2012	ΣΥΝΟΛΙΚΑ	
104	529	42	416	355	382	491	251

Πίνακας 2 – Αδειοδοτημένες Ηλεκτρογεννήτριες

Μονάδες Παραγωγής Ηλεκτρισμού από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας

Εντός Σχεδίου Χορηγιών του Ειδικού Ταμείου ΑΠΕ και ΕΞ.Ε

Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου λαμβάνοντας υπόψη την προηγούμενη Απόφασή της για προσωρινή αναστολή παραλαβής αιτήσεων για εγκατάσταση μονάδων παραγωγής ηλεκτρισμού από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΑΠΕ), το Εθνικό Σχέδιο Δράσης για την ενέργεια, που θα προέρχεται από ΑΠΕ μέχρι το 2020, τα σχέδια Χορηγιών για ενθάρρυνση της χρήσης των ΑΠΕ και τη μελέτη της ΡΑΕΚ, που εκπονήθηκε για σκοπούς επικαιροποίησης του Εθνικού Σχεδίου Δράσης, στην οποία προνοείται βάσει της Απόφασης του Υπουργικού Συμβουλίου επίστευση της διεύθυνσης των φωτοβολταϊκών συστημάτων στο σύστημα, αποφάσισε την έναρξη της διαδικασίας διαβούλευσης τόσο με όλους τους εμπλεκόμενους φορείς και υπηρεσίες, ως επίσης και με το ενδιαφερόμενο κοινό.

Στη συνέχεια, η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου, προέβη σε διαβούλευση με όλους τους εμπλεκόμενους φορείς και υπηρεσίες στα γραφεία της, στις 09/05/2012, και σε ανοιχτή ακρόαση με

όλους τους ενδιαφερόμενους, στις 28/05/2012, και, αφού, ακούστηκαν και καταγράφηκαν οι απόψεις, κατάρτισε τα απαιτούμενα έγγραφα και στοιχεία και ανακοίνωσε την έναρξη παραλαβής αιτήσεων για Φωτοβολταϊκά Συστήματα, πέραν των 20kW έως και 150kW, από τις 23/07/2012 μέχρι και τις 15/10/2012.

Κατά το έτος 2012, η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου παρέλαβε 553 αιτήσεις, εκ των οποίων 21 αιτήσεις αποσύρθηκαν, μετά από επιθυμία των αιτητών, 181 αιτήσεις δεν ήταν πλήρεις και 351 αιτήσεις ήταν πλήρεις και αξιολογήθηκαν καταρτίζοντας κατάλογο με ιεραρχική σειρά, βάσει της βαθμολογίας τους. Στη συνέχεια, η ΡΑΕΚ, λαμβάνοντας υπόψη το ποσοστό των Φωτοβολταϊκών Συστημάτων που προνοείται στο Σχέδιο Χορηγιών, που εγκρίθηκε από το Υπουργικό Συμβούλιο εξέδωσε 18 Εξαίρεσεις από Άδεια για Κατασκευή Φωτοβολταϊκών Πάρκων, οι οποίες αντιστοιχούσαν σε 1,7MW.



Στον πιο κάτω πίνακα, φαίνεται η κατάσταση των αιτήσεων/αδειών Φωτοβολταϊκών Συστημάτων, μεγέθους μεγαλύτερου των 20kW, μέχρι σήμερα:

ΑΡΙΘΜΟΣ ΑΙΤΗΣΕΩΝ Φ/Β		ΑΔΕΙΕΣ ΕΞΑΙΡΕΣΗΣ Φ/Β ΠΟΥ ΕΚΔΟΘΗΚΑΝ ΑΠΟ ΤΗ ΡΑΕΚ		ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΑΔΕΙΟΔΟΤΗΜΕΝΗ ΙΣΧΥΣ MW (Φ/Β)	ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗ ΙΣΧΥΣ MW (Φ/Β)
2012	ΣΥΝΟΛΙΚΑ	2012	ΣΥΝΟΛΙΚΑ		
553	758	18	184	20,66	6,85

Πίνακας 3 – Αδειοδοτημένες Εγκαταστάσεις Φωτοβολταϊκών Συστημάτων

Στον πίνακα 4 φαίνεται ο αριθμός των Αιτήσεων που υποβλήθηκαν στη ΡΑΕΚ, η συνολική αδειοδοτημένη και η εγκατεστημένη ισχύς μονάδων παραγωγής ηλεκτρισμού από βιομάζα/βιοαέριο.

Μονάδες Παραγωγής από Βιομάζα/ Βιοαέριο

ΑΡΙΘΜΟΣ ΑΙΤΗΣΕΩΝ ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΑΠΟ ΒΙΟΑΕΡΙΟ/ΒΙΟΜΑΖΑ		ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΑΔΕΙΟΔΟΤΗΜΕΝΗ ΙΣΧΥΣ ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΑΠΟ ΒΙΟΑΕΡΙΟ/ΒΙΟΜΑΖΑ (MW)	ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗ ΙΣΧΥΣ ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΑΠΟ ΒΙΟΑΕΡΙΟ/ΒΙΟΜΑΖΑ (MW)	
Συνολικός	Σε ισχύ		2012	ΣΥΝΟΛΙΚΑ
32	47,59	0,8	9,39	

Πίνακας 4- Αδειοδοτημένες Εγκαταστάσεις Ηλεκτροπαραγωγής από Βιοαέριο/ Βιομάζα

ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗ ΙΚΑΝΟΤΗΤΑ ΣΤΑΘΜΩΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΚΑΤΑΣΚΕΥΑΣΤΙΚΑ ΕΡΓΑ ΚΑΤΑ ΤΟ 2012

Εγκατεστημένη Ικανότητα Συμβατικών Μονάδων κατά το 2012

Εγκαταστάσεις Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου

• Ηλεκτροπαραγωγός Σταθμός Μονής (300 MW συν 155 MW προσωρινές)

5 Μονάδες Ατμοστρόβιλων, ονομαστικής Ικανότητας 30 MW εκάστη.

4 Αεριοστρόβιλοι, ονομαστικής Ικανότητας 37,5 MW έκαστος.

Προσωρινές μικρές Ηλεκτρογεννήτριες, Μηχανές Εσωτερικής Καύσης (ΜΕΚ), συνολικής Ισχύος 35MW, για κάλυψη των αναγκών λόγω του ατυχήματος στο Μαρί, από 01/01/2012 μέχρι 31/08/2012, οπότε και τερματίστηκε η ενοικίαση και εγκατάσταση των προσωρινών ΜΕΚ.

Επιπρόσθετες Προσωρινές μικρές Ηλεκτρογεννήτριες, ΜΕΚ, συνολικής ισχύος 120MW, για κάλυψη των αναγκών λόγω του ατυχήματος στο Μαρί, από 18/06/2012 μέχρι 18/09/2012, οπότε και τερματίστηκε η ενοικίαση και εγκατάσταση των επιπρόσθετων προσωρινών ΜΕΚ.

• Ηλεκτροπαραγωγός Σταθμός Δεκέλειας (460 MW συν 60 MW προσωρινές)

6 Μονάδες Ατμοστρόβιλων, ονομαστικής Ικανότητας 60 MW εκάστη.

6 Μηχανές Εσωτερικής Καύσης, Συνολικής ονομαστικής Ικανότητας 100 MW.

Προσωρινές μικρές Ηλεκτρογεννήτριες, ΜΕΚ, συνολικής ισχύος 60MW, για κάλυψη των αναγκών λόγω του ατυχήματος στο Μαρί, από 01/01/2012 μέχρι 31/08/2012, οπότε και τερματίστηκε η ενοικίαση και εγκατάσταση των προσωρινών ΜΕΚ.

• Ηλεκτροπαραγωγός Σταθμός Βασιλικού (330 MW συν 72 MW προσωρινές)

1 Αεριοστρόβιλος, ονομαστικής Ικανότητας 37,5 MW.

1 Αεριοστρόβιλος της Εγκατάστασης Συνδυασμένου Κύκλου Αρ. 4, ονομαστικής Ικανότητας 72,5 MW, ήταν διαθέσιμος από το Νοέμβριο 2012.

2 Αεριοστρόβιλοι της Εγκατάστασης Συνδυασμέ-

νου Κύκλου Αρ. 5, συνολικής ονομαστικής Ικανότητας 145 MW, ήταν διαθέσιμοι από τον Ιούλιο 2012. Το Νοέμβριο 2012 η Μονάδα 5 λειτούργησε σε συνδυασμένο κύκλο στην πλήρη δυναμικότητά της, 220MW.

Προσωρινές μικρές Ηλεκτρογεννήτριες, ΜΕΚ, συνολικής ισχύος 71,6 MW, για κάλυψη των αναγκών λόγω του ατυχήματος στο Μαρί, από 01/01/2012 μέχρι 31/08/2012, οπότε και τερματίστηκε η ενοικίαση και εγκατάσταση των προσωρινών ΜΕΚ.

Οι 3 Μονάδες Ατμοστρόβιλων, ονομαστικής Ικανότητας 130 MW εκάστη, ήταν υπό επιδιόρθωση και παρέμειναν εκτός λειτουργίας κατά το 2012.

Εγκαταστάσεις Αυτοπαραγωγών μεγαλύτερες του 1 MW (25,9 MW)

• Ηλεκτροπαραγωγός Σταθμός Τσιμεντοποιίας Βασιλικού, Vassiliko Cement Works Ltd

6 Μηχανές Εσωτερικής Καύσης, συνολικής ονομαστικής Ικανότητας 11 MW

• Ηλεκτροπαραγωγός Σταθμός Μεταλλείου Σκουριώτισσας, Hellenic Copper Mines Ltd

Μηχανές Εσωτερικής Καύσης, συνολικής ονομαστικής Ικανότητας 3,8 MW

• Ηλεκτροπαραγωγός Σταθμός Λατομείου Φαρμακά

Μηχανές Εσωτερικής Καύσης, συνολικής ονομαστικής Ικανότητας 2,0 MW

• Ηλεκτροπαραγωγός Σταθμός Σκύρα Βάσας, Μοναγρούλι

Μηχανές Εσωτερικής Καύσης, συνολικής ονομαστικής Ικανότητας 3,19 MW

• Ηλεκτροπαραγωγός Σταθμός Λατομείου Ελμένι, Αγ. Σωζόμενος

Μηχανές Εσωτερικής Καύσης, συνολικής ονομαστικής Ικανότητας 1,6 MW

• Ηλεκτροπαραγωγός Σταθμός Medcon Quarries

Μηχανές Εσωτερικής Καύσης, συνολικής ονομα-

στικής Ικανότητας 2,24 MW

• Ηλεκτροπαραγωγός Σταθμός Λατομείου Γεννάδιος Θεολόγου

Μηχανές Εσωτερικής Καύσης, συνολικής ονομαστικής Ικανότητας 2,04 MW

Κατασκευαστικά Έργα Συμβατικών Μονάδων κατά το 2012

Κατά το επισκόπηση έτος, τα μόνα κατασκευαστικά έργα που βρισκόνταν σε εξέλιξη, ήταν οι εργασίες αποκατάστασης των ζημιών στον ηλεκτροπαραγωγό σταθμό Βασιλικού, που προήλθαν λόγω του ατυχήματος στο Μαρί.

Εγκατεστημένη Ικανότητα Αιολικού Δυναμικού και Κατασκευαστικά Έργα

Εγκατεστημένη Ικανότητα Αιολικού Δυναμικού κατά το 2012

Εντός του 2012 ολοκληρώθηκαν οι εργασίες υλοποίησης άλλων τεσσάρων Αιολικών Πάρκων και η συνολική εγκατεστημένη ισχύς Αιολικών Πάρκων, το 2012, σε εμπορική λειτουργία, έφτασε τα 146,7MW.

- DK Winsupply Ltd, 82 MW, 01/02/2011
- Rokas Aeoliki (Cyprus) Ltd, 20 MW, 01/01/2012
- Moglia Trading Ltd, 10,8MW, 01/07/2012
- Aerotricity Ltd, 2,4MW, 14/05/2012
- Ketonis Developments Ltd, 31,5MW, 15/05/2012.

Η συνολική παραγωγή των Αιολικών Πάρκων, για το 2012, ανέρχεται στις 185 GWh.

Εγκατεστημένη Ικανότητα Ηλιακού Δυναμικού και Κατασκευαστικά Έργα

Το ενδιαφέρον των επενδυτών για εγκατάσταση Φωτοβολταϊκών Συστημάτων για εμπορικούς σκοπούς, ισχύος μέχρι 150 kW, ήταν πάρα πολύ έντονο και το 2012. Η Συνολική Εγκατεστημένη Ισχύς, με χρήση Φωτοβολταϊκών Συστημάτων κατά το 2012, ανερχόταν σε 16,4 MW από 1.039 Φωτοβολταϊκά Συστήματα Παραγωγής Ηλεκτρισμού με συνολική παραγωγή ύψους 19,8 GWh, δηλαδή παρατηρήθηκε αύξηση κατά 95%. Σημειώνεται ότι επιπρόσθετα έχουν εγκατασταθεί και λειτουργούν Συστήματα συνολικής ισχύος 0,7 MW, τα οποία δεν είναι διασυνδεδεμένα με το Δίκτυο Διανομής της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου.

Το πρώτο Φωτοβολταϊκό Σύστημα ισχύος 4,8 kW, συνδέθηκε με το δίκτυο της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου στις 17/02/2005.

Εγκατεστημένη Ικανότητα Μονάδων Βιοαερίου/ Βιομάζας και Κατασκευαστικά Έργα κατά το 2012

Το 2012 τέθηκε σε εμπορική λειτουργία ακόμη μια μονάδα βιοαερίου, συμπαραγωγής ηλεκτρισμού και χρήσιμης θερμότητας, ισχύος 800 kW.

Η Συνολική Εγκατεστημένη Ισχύς μονάδων συμπαραγωγής ηλεκτρισμού και χρήσιμης θερμότητας το 2012, αυτόνομες ή συνδεδεμένες με το σύστημα έφτασε τα 9,4 MW.

ΜΕΓΙΣΤΗ ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΙΣΧΥΟΣ ΚΑΙ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΤΑ ΤΟ 2012 ΚΑΙ ΠΡΟΓΝΩΣΕΙΣ ΔΕΚΑΕΤΙΑΣ 2013-2022

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΤΑ ΤΟ 2012

Μέγιστη Συνολική Παραγωγή Ισχύος (MW)

Η μέγιστη ζήτηση ηλεκτρικής ισχύος για το έτος 2012 σημειώθηκε την Πέμπτη, 19/07/2012 και ώρα 14:15, οπότε η Μέγιστη Συνολική Παραγωγή Ισχύος ανήλθε σε 997 MW. Η ενεργειακή κρίση έχει επηρεάσει αρνητικά τόσο τη μέγιστη συνολική παραγωγή ισχύος του έτους, όσο και την ετήσια παραγόμενη ενέργεια.

Συνολική Παραγωγή Ενέργειας (GWh)

Αναφορικά με την καταγεγραμμένη Συνολική Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας κατά το έτος 2012 έχουν καταγραφεί τα ακόλουθα σημαντικά στοιχεία.

Το σύνολο της μεικτής Παραγόμενης Ηλεκτρικής Ενέργειας έφθασε στις 4 723 700 MWh.

Η ΑΗΚ συνέβαλε με 4 443 100 MWh ή 94,1 % ενώ οι Αυτοπαραγωγοί με 4 900 MWh ή μόνο 0,1 %. Οι Παραγωγοί με χρήση Ανανεώσιμων Πηγών Ενέρ-

γείας παρήγαγαν 242 510 MWh ή 5,1 %.

Οι Σταθμοί Παραγωγής της ΑΗΚ παρήγαγαν 161 200 MWh ή 4,2 % για τις τοπικές τους ανάγκες.

Το σύνολο της παραγωγής από μονάδες εισαγωγής στο Σύστημα Μεταφοράς από Σταθμούς της ΑΗΚ έφθασε στις 4 281 900 MWh.

Οι καταγραφείσες απώλειες κατά τη Μεταφορά ανήλθαν στις 71 400 MWh ή 1,6 % της εισερχόμενης ενέργειας στο σύστημα μεταφοράς.

Συντελεστής Φορτίου

Ο μέσος ετήσιος «Συντελεστής Φορτίου» ανήλθε σε 53,4 % συγκρινόμενος με 52,0 % κατά το 2011.

Συνολική Παραγωγή Ενέργειας από τις Εγκαταστάσεις Αιολικού Δυναμικού κατά το 2012

Η Συνολική Εγκατεστημένη Ισχύς Σταθμών Παραγωγής με χρήση του αιολικού δυναμικού συνδεδεμένη με το δίκτυο ανήλθε κατά το 2012 σε 146,7 MW με την ετήσια Παραγωγή Ηλεκτρισμού μέχρι τέλους του έτους να έχει ανέλθει σε 185 000 MWh.

Συνολική Παραγωγή Ενέργειας από Φωτοβολταϊκά Συστήματα κατά το 2012

Η Συνολική Εγκατεστημένη Ισχύς, με χρήση Φωτοβολταϊκών Συστημάτων κατά το 2012, τα οποία

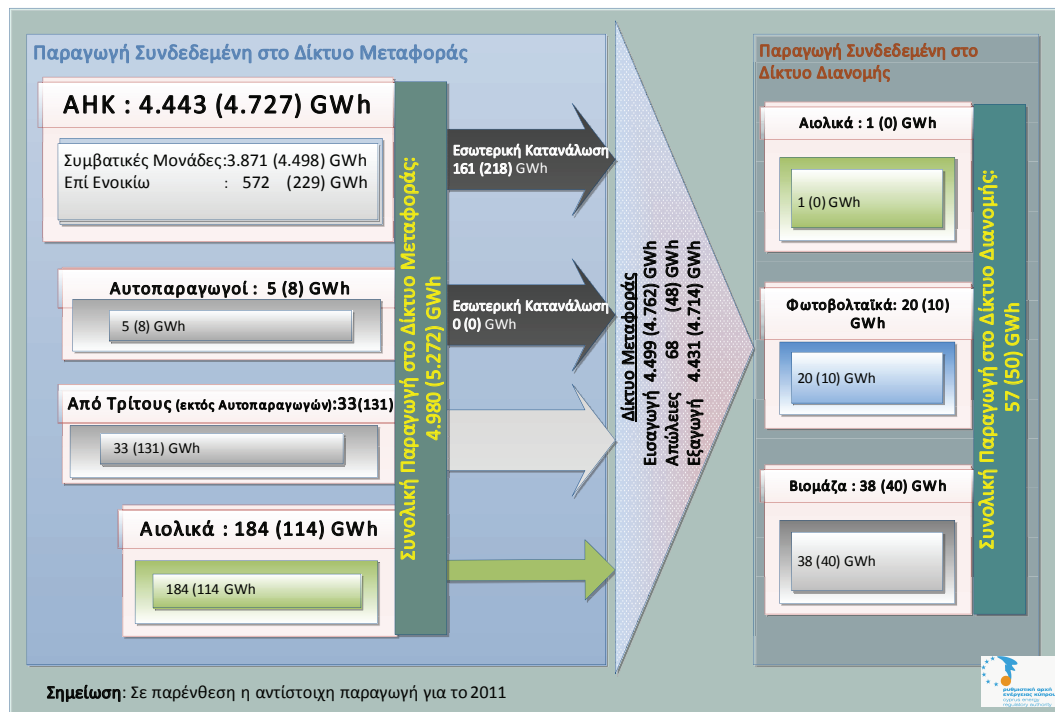
είναι διασυνδεδεμένα στο Δίκτυο Διανομής, ανερχόταν σε 16,4 MW από 1 039 Φωτοβολταϊκά Συστήματα Παραγωγής Ηλεκτρισμού με ετήσια Παραγωγή Ηλεκτρισμού 19 800 MWh.

Συνολική Παραγωγή Ενέργειας από Μονάδες Βιοαερίου/ Βιομάζας κατά το 2012

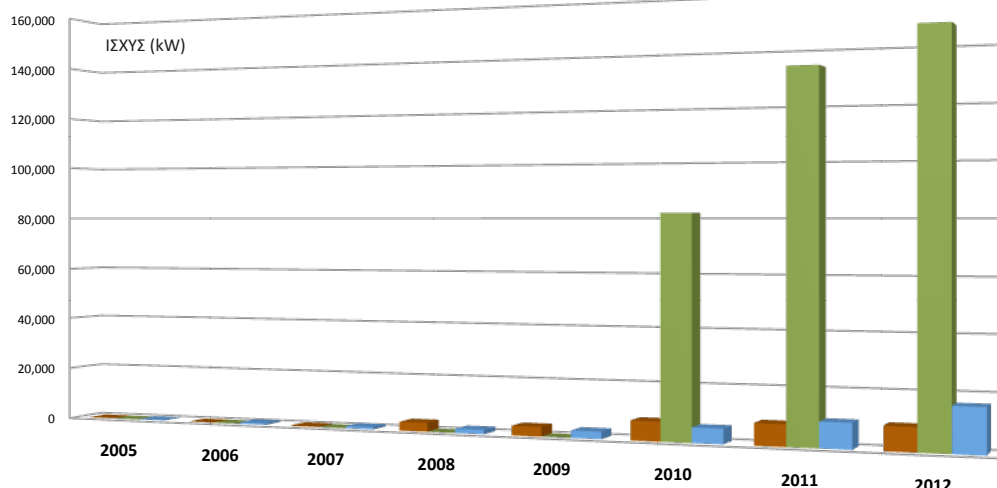
Η Συνολική Εγκατεστημένη Ισχύς Σταθμών Παραγωγής με χρήση Βιομάζας/ Βιοαερίου για το 2012, σύμφωνα με στοιχεία που δόθηκαν από την Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου, ανερχόταν σε 9,4 MW από 12 Σταθμούς Παραγωγής Ηλεκτρισμού και χρησιμής θερμότητας (για τους οποίους έχουν εκδοθεί 13 Άδειες Κατασκευής και Λειτουργίας). Στον αριθμό αυτό προστίθεται και ένας παραγωγός 0,6 MW που δεν είναι συνδεδεμένος στο δίκτυο.

Η συνολική παραγωγή ηλεκτρισμού από Μονάδες Βιομάζας/ Βιοαερίου που έχει διοχετευθεί στο δίκτυο διανομής της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου κατά το 2012 σημείωσε μικρή μείωση σε σχέση με το 2011 καταγράφοντας 37 600 MWh. Σημειώνεται ότι η ετήσια συνολική Παραγωγή Ηλεκτρισμού είναι σημαντικά ψηλότερη λόγω της κατανάλωσης για ίδια χρήση σημαντικού μέρους της εσωτερικά στους Σταθμούς.

ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ 2012 4.723 (5.030) GWh

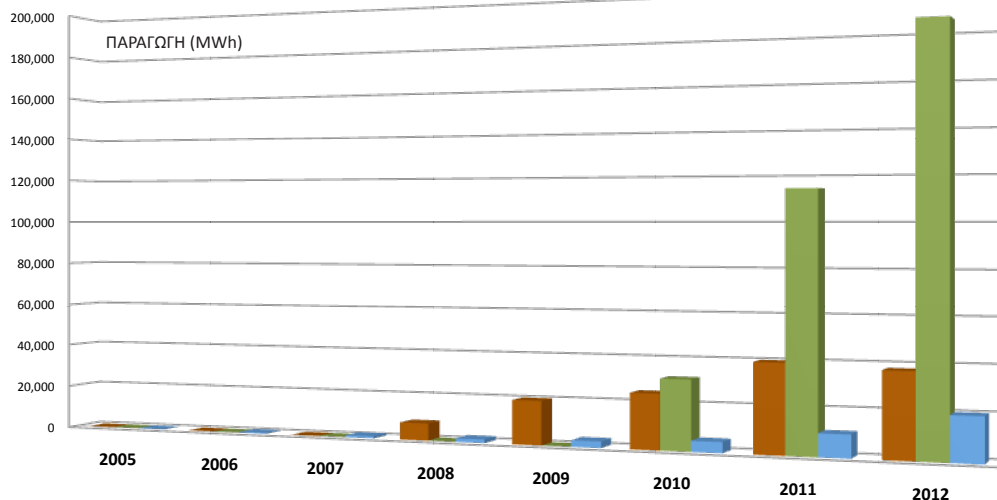


ΕΤΗΣΙΑ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗ ΙΣΧΥΣ (kW) ΑΠΕ



	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
■ ΜΟΝΑΔΕΣ ΒΙΟΜΑΖΑΣ/ ΒΙΟΔΕΡΙΟΥ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗ ΙΣΧΥΣ (kW)	0	0	250	3.310	3.555	7.214	7.964	8.764
■ ΑΝΕΜΟΓΕΝΝΗΤΡΙΕΣ ΚΑΙ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗ ΙΣΧΥΣ (kW)	0	0	0	0	0	82.000	133.500	146.700
■ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗ ΙΣΧΥΣ (kW)	155	578	843	1.586	2.695	5.564	9.329	16.364

ΕΤΗΣΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗ (MWh) ΑΠΕ



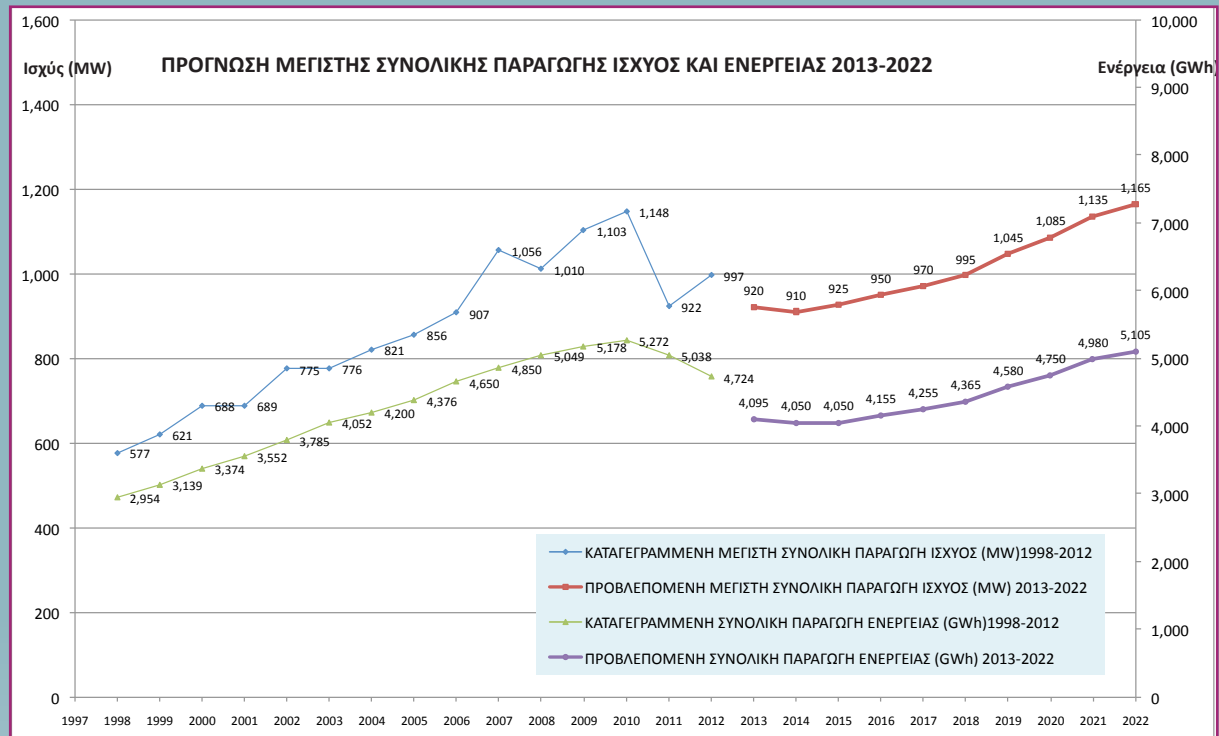
	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
■ ΜΟΝΑΔΕΣ ΒΙΟΜΑΖΑΣ/ ΒΙΟΔΕΡΙΟΥ ΠΑΡΑΓΩΓΗ (MWh)	0	0	37	7.809	19.850	24.802	39.712	37.634
■ ΑΝΕΜΟΓΕΝΝΗΤΡΙΕΣ ΚΑΙ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗ (MWh)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.370.2	114.251.1	185.049.1
■ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗ (MWh)	65.8	322.3	933.0	1.636.9	2.908.5	4.839.4	10.231.7	19.826.6

Τεχνολογία Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας	Εγκατεστημένη ΙΣΧΥΣ (MW)				ΕΤΗΣΙΑ ΠΑΡΑΓΟΜΕΝΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ (GWh)				Ποσοστό Παραγόμενης Ενέργειας επί της Συνολικής (4.722 GWh) (%)
	2009	2010	2011	2012	2009	2010	2011	2012	
Αιολική	0.0	82.0	82.0	146.7	0.0	33.3	114.3	185.0	3.9%
Φωτοβολταϊκά	2.7	5.6	9.3	16.4	3.0	4.8	10.2	19.8	0.4%
Συγκεντρικός Ηλιοθερμικός Σταθμός Παραβολικών Κατόπτρων και Αποθήκευση που να επιτρέπει 6 ώρες παραγωγή	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0%
Βιομάζα	3.6	7.8	8.0	9.4	19.8	24.8	39.7	37.6	0.8%
Συνολική Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές (MW/ GWh)	6.30	95.40	99.30	172.50	22.80	62.90	164.20	242.40	5.1%

Συγκριτικός πίνακας Παραγωγής από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας ανά τεχνολογία.

Πρόγνωση Ετήσιας Παραγωγής για τη Δεκαετία 2013-2012

Πρόγνωση Ετήσιου Μεγίστου Συνολικής Παραγωγής Ισχύος (MW) και Ετήσιας Συνολικής Παραγωγής Ενέργειας (GWh)



Πρόγνωση Ετήσιας Παραγωγής Ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας για το έτος 2013

Προβλέπεται ότι στο επόμενο έτος θα αυξηθεί σημαντικά η παραγωγή από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας, όπως φαίνεται στην εκτίμηση του Πίνακα 5:

Τεχνολογία ΑΠΕ	Πρόνοια Εθν. Σχεδίου	Εγκατεστημένη ΙΣΧΥΣ (MW)							Πρόνοια Εθν. Σχεδίου	ΕΤΗΣΙΑ ΠΑΡΑΓΟΜΕΝΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ (GWh)						
		2018	2011	2012	2013	2014	2015	2016		2017	2018	2011	2012	2013	2014	2015
Αιολική	210	82	147	165	165	175	175	175	350	114	185	210	240	240	240	240
Φωτοβολταϊκά	100	9	16	84	131	176	191	201	161	10	20	118	184	247	268	282
Συγκεντρωτικός Ηλιοθερμικός Σταθμός Παραβολικών Κατόπτρων και Αποθήκευση που να επιτρέπει 6 ώρες παραγωγή	75	0	0	0	0	25	25	25	223	0	0	0	0	75	75	75
Βιομάζα	15	8	9	10	10	15	15	15	126	40	38	40	40	60	60	60
Συνολική Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές (MW/ GWh)	2,418	99	172	259	306	391	406	416	860	164	243	368	464	622	643	657
Καταγραφή και Εκτίμηση Συνολικής Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας Συστήματος (MW/ GWh)	995	922	977	920	910	925	950	970	4,365	5,038	4,724	4,095	4,050	4,050	4,155	4,255
Μερίδιο Ανανεώσιμων Πηγών επί της Συνολικής Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας (%)									20%	3%	5%	9%	11%	15%	15%	15%

Πίνακας 5 - Καταγραμμένη και προβλεπόμενη Παραγωγή από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας

Επάρκεια Ηλεκτρικής Ενέργειας

Ο Πίνακας 6 παρουσιάζει την Προβλεπόμενη Μέγιστη Ζήτηση Φορτίου (MW) για την περίοδο 2013-2016, τη διαθέσιμη εφεδρεία σύμφωνα με μελέτες και το Αναπτυξιακό Πρόγραμμα Παραγωγής. Ση-

μειώνεται ότι η Ηλεκτροπαραγωγή από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και κυρίως αυτή που αντιστοιχεί στις εγκαταστάσεις που αφορούν στο αιολικό δυναμικό, δεν μπορεί λόγω της φύσης της, να συνεισφέρει στα επίπεδα επάρκειας.

ΜΕΓΙΣΤΗ ΖΗΤΗΣΗ ΦΟΡΤΙΟΥ ΚΑΙ ΔΙΑΘΕΣΙΜΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΚΑΙ ΕΦΕΔΡΕΙΑ

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Αναπτυξιακό Πρόγραμμα ΑΗΚ							+50MW (ΜΕΚ II)	-30MW Απόσυρση 1 Μονάδας Μονής -390 (HΣ Βασ) -220 (HΣ Βασ) +166,6(ΜΕΚ)***	+220MW (ΕΣΚ(A)5) +120 (ΜΕΚ) +72,5 (HΣ Βασ)**	+148MW(ΕΣΚ4) +260 (HΣ Βασ) -286,6(ΜΕΚ)****	-30MW, Απόσυρση 2ης Μονάδας Μονής+130(HΣ Βασ)	-120MW Απόσυρση 4 Μονάδων Μονής την 31.12.2015	**
Εγκατεστημένη (Ονομαστική) Ισχύς σε MW	988	988	988	1,118	1,318	1,388	1,437	964	1,374	1,478	1,478	1,478	1,478
Μέγιστη Συνολική Παραγωγή σε MW	821	856	907	1,056	1,010	1,103	1,437	922	997	920	910	925	950
Διαθέσιμη Εφεδρεία από τις συμβατικές μονάδες της ΑΗΚ	20%	15%	9%	6%	30%	26%	0%	964-1.100*****	38%	61%	62%	60%	56%

Πίνακας 6 - Διαθέσιμη Ικανότητα Παραγωγής και Ετήσια Εφεδρεία

ΜΕΚ: Μονάδα Εσωτερικής Καύσης

ΕΣΚ: Εγκατάσταση Συνδιασμένου Κύκλου

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

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

(**) Η ένταξη της νέας ΕΣΚ ισχύος 220MW δεν δικαιολογείται υπό τις παρούσες συνθήκες του συστήματος

(***) καλ.2012-Μείωση Διαθεσιμότητας σε σύγκριση με 2010: 1 μονάδα στον ΗΣ Μονής, 3x130+1x220MW στον ΗΣ Βασιλικού. Αύξηση με ΜΕΚ επι

ενοικίω: 166,6+120MW και επιδιόρθωση αεριοστρόβιλων ΕΣΚ5 145MW

(****) καλ.2013-Μείωση Διαθεσιμότητας σε σύγκριση με 2010:

(*****) 1.100 MW, Εκτίμηση Καλοκαιρινής Παραγωγής 2011 χωρίς το συμβάν της 11/7/2011

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

Η ΠΑΕΚ παρακολουθεί συστηματικά την επάρκεια, ποιότητα και αξιοπιστία της παροχής ηλεκτρισμού και οποτεδήποτε διαπιστώσει τυχόν ελλείμματα ενημερώνει σχετικά τον Υπουργό Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού, ο οποίος μετά από διαβούλευση με τη ΠΑΕΚ και το ΔΣΜ λαμβάνει όλα τα ενδεικνυόμενα διορθωτικά μέτρα.

Μετά τη ραγδαία πτώση στη ζήτηση ηλεκτρικής ισχύος και ενέργειας κατά το υπό επισκόπηση έτος, η επάρκεια ευρίσκεται σε πολύ υψηλά επίπε-

δα. Αυτό αναμένεται να συνεχιστεί και για τα επόμενα χρόνια.

Για τον υπολογισμό της Διαθέσιμης ικανότητας παραγωγής, δεν λαμβάνεται υπόψη η δυνατότητα ικανοποίησής της και από μέρος των ανανεώσιμων πηγών που είναι σε θέση να την παράσχουν, όπως είναι για παράδειγμα τα φωτοβολταϊκά συστήματα.

Στον Πίνακα φαίνεται ότι όλες οι συνέπειες της ενεργειακής κρίσης μετά το τραγικό συμβάν στο Μαρί τον Ιούλιο 2011 τερματίζονται κατά το 2013, πριν τις αρχικές προβλέψεις, λόγω αφενός της επάρκειας και των καλών ρυθμών στην αποκατάσταση της παραγωγικής ικανότητας του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού Βασιλικού, και αφετέρου λόγω της μειωμένης ζήτησης.

ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΚΑΙ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ



ΕΙΣΗΓΗΣΕΙΣ ΓΙΑ ΚΑΤΕΥΘΥΝΤΗΡΙΕΣ ΓΡΑΜΜΕΣ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΤΟΥ ΤΟΜΕΑ ΤΟΥ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ

Η ύπαρξη κοιτασμάτων υδρογονανθράκων στο νησί, δίνει τη δυνατότητα στην Κύπρο να μετεξελιχθεί σε Διεθνή Ενεργειακό Δίαυλο και να συμπεριληφθεί στον παγκόσμιο Ενεργειακό Χάρτη. Απαιτείται στρατηγική και σωστός σχεδιασμός για την ένταξη της Κυπριακής Δημοκρατίας στα μεγάλα ενεργειακά δίκτυα του πετρελαίου και του φυσικού αερίου. Η ΡΑΕΚ είχε τη δική της συμβολή με την υποβολή στην Κυβέρνηση το Μάρτιο του 2012, μελέτης με εισηγήσεις για τις κατευθυντήριες γραμμές στρατηγικής διαχείρισης του τομέα φυσικού αερίου.

Για την ετοιμασία των εισηγήσεων της ΡΑΕΚ για τη χάραξη της ενεργειακής στρατηγικής και την κατά το δυνατόν σωστή διαχείριση του φυσικού μας πλούτου πραγματοποιήθηκε διαβούλευση με όλους τους εμπλεκόμενους φορείς της Κύπρου.

Η μελέτη περιελάμβανε, μεταξύ άλλων, τους βασικούς στρατηγικούς στόχους, την ανάγκη σύστασης νέων φορέων και θεσμών για την επιτυχή επίτευξη των στρατηγικών στόχων, όπως την κρατική εταιρεία υδρογονανθράκων και το εθνικό ταμείο υδρογονανθράκων, την απαραίτητη τεχνική υποδομή του τομέα του φυσικού αερίου, το βασι-

κό σχεδιασμό της εγχώριας αγοράς φυσικού αερίου και τους διακριτούς ρόλους των εμπλεκόμενων, καθώς και το διαφανές και σταθερό ρυθμιστικό πλαίσιο που απαιτείται. Τέλος, η μελέτη κατέληξε σε έναν Οδικό Χάρτη ανάπτυξης του τομέα του φυσικού αερίου με τις αναγκαίες αποφάσεις και ενέργειες για την υλοποίησή του.

Στα πλαίσια του Οδικού Χάρτη, η ΡΑΕΚ εισηγήθηκε μεταξύ άλλων:

- Λήψη απόφασης για υιοθέτηση στρατηγικού στόχου ώστε να καταστεί η Κύπρος Περιφερειακό Ενεργειακό Κέντρο με τη δημιουργία τερματικού σταθμού υγροποίησης ΦΑ.
- Λήψη απόφασης για άμεση σύσταση Κρατικής Εταιρείας Υδρογονανθράκων και εφαρμογή βέλτιστων πρακτικών που ακολουθήθηκαν με επιτυχία σε αντίστοιχες εταιρείες άλλων χωρών που παράγουν υδρογονάνθρακες προσαρμοσμένες στα κοινωνικοοικονομικά δεδομένα του Κυπριακού Κράτους. Ετοιμασία από τα Υπουργεία Οικονομικών και Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού σε συνεργασία με τη Γενική Εισαγγελία του πλαισίου λειτουργίας της και σταδιακή στελέχωση ώστε να λάβει το συντομότερο δυνατό ενεργό δράση.

• Λήψη απόφασης για δημιουργία το συντομότερο δυνατό Εθνικού Ταμείου Υδρογονανθράκων και ετοιμασία από το Υπουργείο Οικονομικών του θεσμικού πλαισίου το οποίο θα τύχει της έγκρισης του Υπουργικού Συμβουλίου και της Βουλής των Αντιπροσώπων.

• Ετοιμασία εξειδικευμένου μακροχρόνιου προγραμματισμού για το Φυσικό Αέριο (Gas Master Plan) στο οποίο θα περιέχονται σενάρια για την εγχώρια κατανάλωση και για τις εξαγωγές Φυσικού Αερίου και το οποίο θα αποτελεί βάση για τη λήψη αποφάσεων και για τον προγραμματισμό μελλοντικών αναπτύξεων. Σημειώνεται ότι ο προγραμματισμός αυτός θα μπορούσε να αναληφθεί από την Ανεξάρτητη Εθνική Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας με τη συμμετοχή των εμπλεκόμενων Υπουργείων Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού, Οικονομικών, της Κρατικής Εταιρείας Υδρογονανθράκων, της ΔΕΦΑ, καθώς και την εξασφάλιση υπηρεσιών εξειδικευμένων συμβούλων όπου κρίνεται αναγκαίο.

• Εάν διαφανεί αναγκαία η υιοθέτηση ενδιάμεσης λύσης μέχρι να αξιοποιηθούν τα κοιτάσματα Φυσικού Αερίου της Κύπρου, για κάλυψη της ηλεκτροπαραγωγής με φυσικό αέριο με αποκλειστικό στόχο τη μείωση του κόστους του ηλεκτρισμού, να μελετηθεί τάχιστα από τη ΔΕΦΑ υπό την εποπτεία της ΠΑΕΚ και να υποβληθούν οι σχετικές εισηγήσεις στο Υπουργικό Συμβούλιο για λήψη αποφάσεων. Η διαδικασία για την πιθανή ενδιάμεση λύση πρέπει να είναι ταχεία και θα ήταν επιθυμητό όπως η όποια υποδομή κατασκευαστεί, είτε να αποτελεί μέρος της μακροχρόνιας λύσης είτε να μπορεί να χρησιμοποιηθεί ως εναλλακτική επιλογή τόσο για σκοπούς ασφάλειας εφοδιασμού, όσο και για σκοπούς ανταγωνισμού.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΛΥΣΗ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ

Το Υπουργικό Συμβούλιο σε Συνεδρία του, ημερομηνίας 20/06/2012, αποφάσισε να εξουσιοδοτήσει τον Υπουργό Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού να προβεί στις αναγκαίες ενέργειες για την έναρξη διεργασιών/διαπραγματεύσεων, για ενδιάμεση λύση σε ό,τι αφορά στην προμήθεια φυσικού αερίου στην εγχώρια αγορά της Κύπρου πριν το 2017-2018, χρονοδιάγραμμα που έθεσε η NEIL (Noble Energy International Ltd) για μεταφορά φυσικού αερίου στην εγχώρια αγορά από το κοιτάσμα στο τεμάχιο 12.

Στη συνέχεια το Υπουργικό Συμβούλιο με νέα Απόφασή του, ημερομηνίας 13/08/2012, εξουσιοδότησε τη ΔΕΦΑ και την ΑΗΚ όπως ετοιμάσουν τα έγγραφα για την ανακοίνωση της Εκδήλωσης Ενδιαφέροντος για την προμήθεια Φυσικού Αερίου στην Κύπρο χωρίς καθορισμό τεχνολογίας. Για σκοπούς της Εκδήλωσης Ενδιαφέροντος η περίοδος προμήθειας προσδιορίστηκε σε 4-5 χρόνια. Η ΔΕΦΑ σε συνεργασία με τους εξωτερικούς συμβούλους της και την ΑΗΚ και λαμβάνοντας σχόλια και παρατηρήσεις από τη ΠΑΕΚ και το Υπουργείο Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού δημοσίευσε στις 27 Σεπτεμβρίου 2012 την πρόσκληση Εκδήλωσης Ενδιαφέροντος για την προμήθεια Φυσικού Αερίου στην Κύπρο. Ημερομηνία λήξης υποβολής προτάσεων ορίστηκε η 29η Οκτωβρίου 2012. Βασική προϋπόθεση στην υλοποίηση της Ενδιάμεσης Λύσης Προμήθειας τέθηκε η σημαντική μείωση στο κόστος παραγωγής ηλεκτρισμού. Υποβλήθηκαν 17 συνολικά αιτήσεις και στη συνέχεια ακολούθησε λεπτομερής αξιολόγηση για προεπιλογή και καταρισμό μικρού καταλόγου υποψηφίων (short list).

Η ΠΑΕΚ δεν εμπλέκεται στη διαδικασία που ακολουθεί η ΔΕΦΑ ΛΤΔ για να αξιολογήσει τεχνικά και οικονομικά τις προτάσεις που υποβλήθηκαν. Βάσει των αρμοδιοτήτων της που απορρέουν από τους Νόμους Περί Ρύθμισης της Αγοράς Φυσικού Αερίου αλλά και Περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού πρέπει σε περίπτωση που η διαδικασία καταλήξει σε επιτυχόντα προσφοροδότη να διασφαλίσει την ασφάλεια εφοδιασμού φυσικού αερίου και κατ' επέκταση την ασφάλεια εφοδιασμού ηλεκτρικής ενέργειας, καθώς και την ομαλή, ασφαλή και αξιόπιστη λειτουργία τόσο του συστήματος φυσικού αερίου, όσο και του συστήματος ηλεκτρισμού. Πρόσθετα, στα πλαίσια προστασίας των καταναλωτών θα ελέγξει το αποτέλεσμα της διαδικασίας για την ενδιάμεση λύση προμήθειας φυσικού αερίου εκτιμώντας το κόστος ηλεκτροπαραγωγής με χρήση φυσικού αερίου.

ΚΡΑΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΥΔΡΟΓΟΝΑΝΘΡΑΚΩΝ

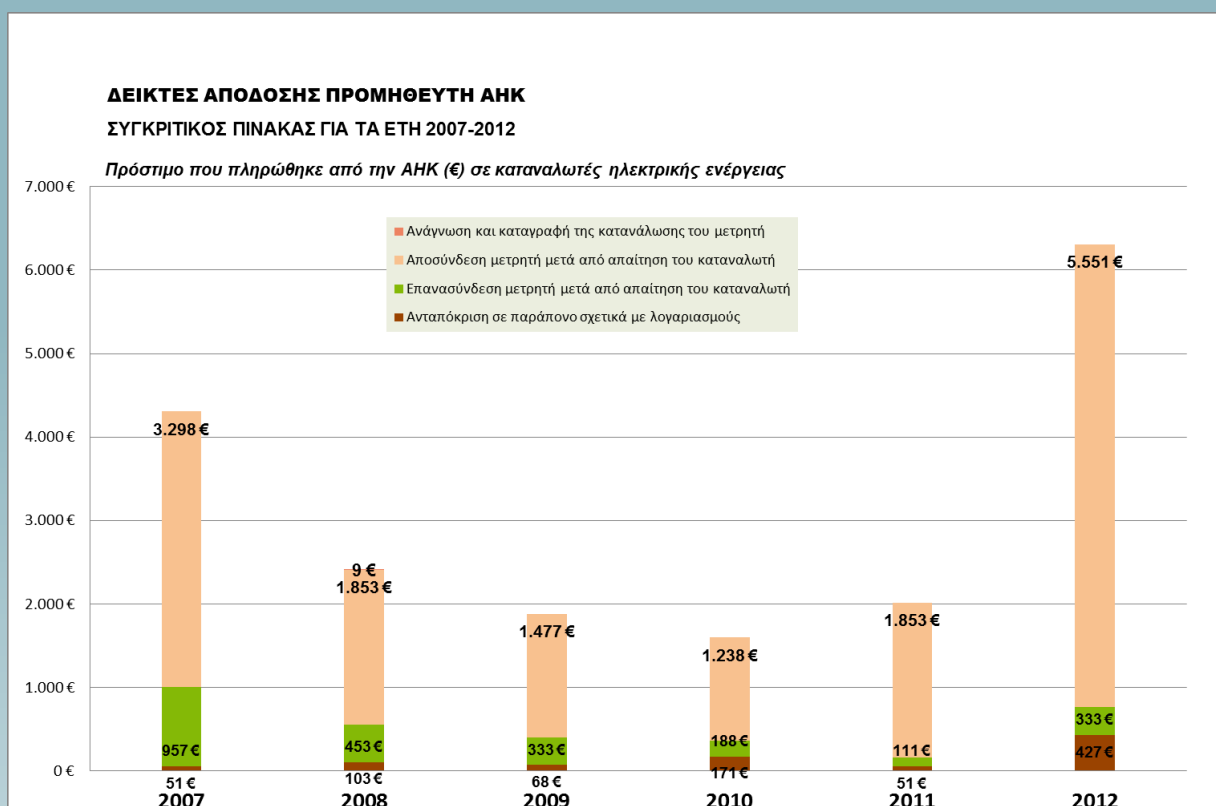
Τον Οκτώβριο του 2012, συστάθηκε η Κρατική Εταιρεία Υδρογονανθράκων Κύπρου ΛΤΔ (ΚΡ.ΕΤ.Υ.Κ.) ως νομικό πρόσωπο ιδιωτικού δικαίου. Αρμοδιότητες της ΚΡ.ΕΤ.Υ.Κ είναι η συμμετοχή στις υποδομές και η εκπροσώπηση του κράτους στην εμπορική εκμετάλλευση των υδρογονανθράκων με προοπτική τη διεθνή δραστηριοποίησή της.

ΔΙΚΑΙΩΜΑΤΑ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ

ΔΕΙΚΤΕΣ ΑΠΟΔΟΣΗΣ

Η ΡΑΕΚ, ασκώντας τις εξουσίες που της παρέχει ο περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμος, και τροποποιήσεις αυτού, έχει εκδώσει με την έγκριση του Υπουργικού Συμβουλίου, και αφού κατατέθηκαν στη Βουλή των Αντιπροσώπων και εγκρίθηκαν από αυτή, τους περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού (Δείκτες Απόδοσης) Κανονισμούς του 2005 – Κ.Δ.Π. 571/2005.

Με βάση τους εν λόγω Κανονισμούς, οι «Δείκτες Απόδοσης» ορίζονται ως οι δείκτες προμήθειας ηλεκτρισμού και περιλαμβάνουν τις υποχρεώσεις του Προμηθευτή και του Ιδιοκτήτη Συστήματος Διανομής, τα δικαιώματα των καταναλωτών, τα πρότυπα απόδοσης και τα ελάχιστα επίπεδα απόδοσης αυτών, καθώς και το πρόστιμο που επιβάλλεται σε περίπτωση παράλειψης συμμόρφωσης του Προμηθευτή ή/και του Ιδιοκτήτη Συστήματος Διανομής.



ΠΙΝΑΚΑΣ 8 ΔΕΙΚΤΕΣ ΑΠΟΔΟΣΗΣ ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΗ ΑΗΚ

Πρόστιμο που πληρώθηκε από την ΑΗΚ (€) σε καταναλωτές ηλεκτρικής ενέργειας

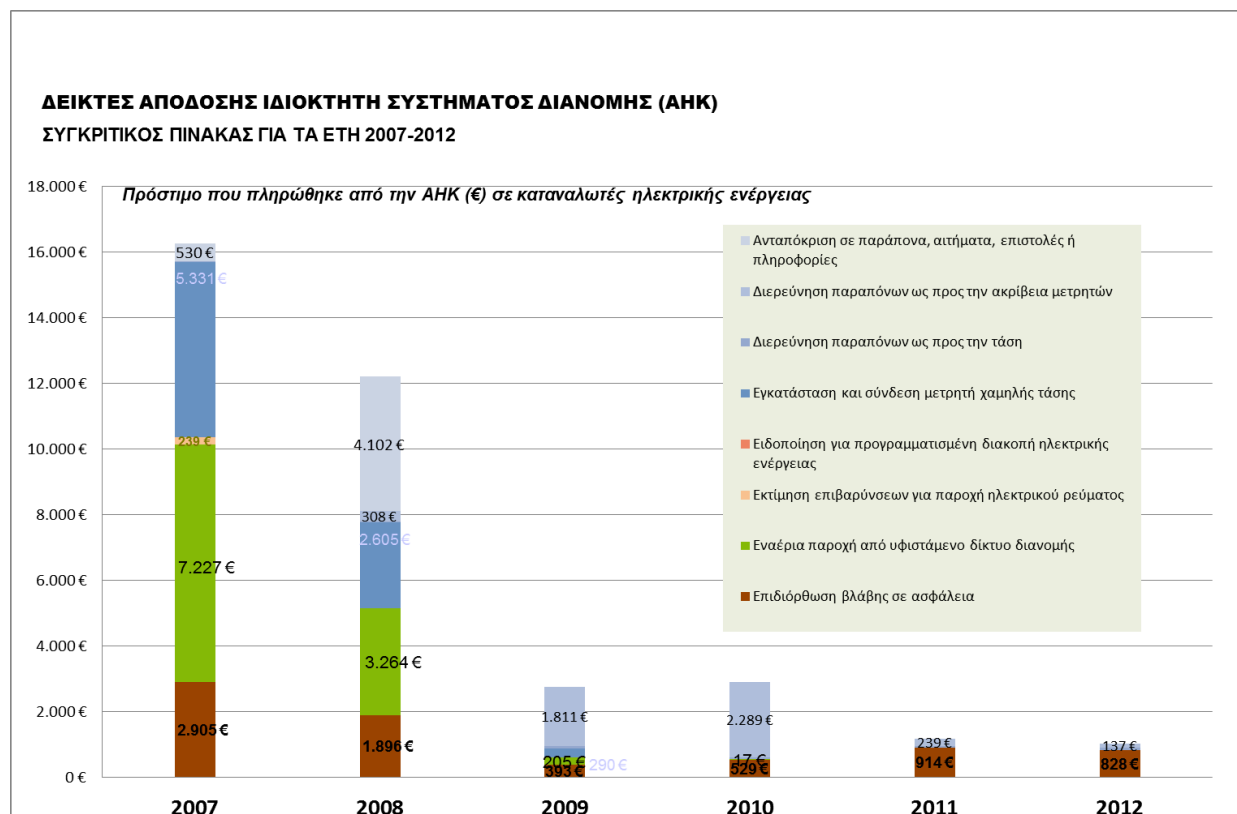
Δείκτης	2007	2008	2009	2010	2011	2012
1 Ανταπόκριση σε παράπονο σχετικά με λογαριασμούς	51 €	103 €	68 €	171 €	51 €	427 €
2 Διευθέτηση και τήρηση συναντήσεων						
3 Επανασύνδεση μετρητή μετά από απαίτηση του καταναλωτή	957 €	453 €	333 €	188 €	111 €	333 €
4 Αποσύνδεση μετρητή μετά από απαίτηση του καταναλωτή	3.298 €	1.853 €	1.477 €	1.238 €	1.853 €	5.551 €
5 Ανάγνωση και καταγραφή της κατανάλωσης του μετρητή		9 €				
6 Ανταπόκριση σε παράπονα, αιτήματα, επιστολές ή πληροφορίες	*	*	*			

* Ο Δείκτης (6) συμπεριλαμβάνεται στο Δείκτη (8) ΙΣΔ

ΣΥΓΚΡΙΤΙΚΟΣ ΠΙΝΑΚΑΣ ΓΙΑ ΤΑ ΕΤΗ 2007-2012

Στο πλαίσιο εφαρμογής και τήρησης των πιο πάνω προνοιών, παραθέτονται για κάθε Δείκτη Απόδοσης, τα ποσά που έχουν καταβληθεί ως πρόστιμο σε καταναλωτές ηλεκτρικής ενέργειας από την Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου ως Ιδιοκτήτη Συστή-

ματος Διανομής και Αδειούχο Προμηθευτή, που έχουν καταγραφεί για την περίοδο 01/01/2012 μέχρι 31/12/2012. Επίσης παρουσιάζονται, για σκοπούς σύγκρισης, τα αντίστοιχα αποτελέσματα προηγούμενων ετών.



Πρόστιμο που πληρώθηκε από την ΑΗΚ (€) σε καταναλωτές ηλεκτρικής ενέργειας

Δείκτης	2007	2008	2009	2010	2011	2012
1 Επιδιόρθωση βλάβης σε ασφάλεια	2.905 €	1.896 €	393 €	529 €	914 €	828 €
2 Εγκατάσταση και σύνδεση μετρητή χαμηλής τάσης	5.331 €	2.605 €	290 €			
3 Εναέρια παροχή από υφιστάμενο δίκτυο διανομής	7.227 €	3.264 €	205 €	17 €		
4 Εκτίμηση επιβαρύνσεων για παροχή ηλεκτρικού ρεύματος	239 €					
5 Ειδοποίηση για προγραμματισμένη διακοπή ηλεκτρικής ενέργειας						
6 Διερεύνηση παραπόνων ως προς την τάση	34 €	308 €	1.811 €	2.289 €	239 €	137 €
7 Διερεύνηση παραπόνων ως προς την ακρίβεια μετρητών						
8 Ανταπόκριση σε παράπονα, αιτήματα, επιστολές ή πληροφορίες	530 €	4.102 €				

ΣΥΓΚΡΙΤΙΚΟΣ ΠΙΝΑΚΑΣ ΓΙΑ ΤΑ ΕΤΗ 2007-2012

Από τους πιο πάνω Πίνακες φαίνεται ότι, κατά το υπό επισκόπηση έτος, οι επιδόσεις της ΑΗΚ, ως Ιδιοκτήτη Συστήματος Διανομής, παρουσιάζονται βελτιωμένες και, ως εκ τούτου, θεωρούνται ικανοποιητικές. Στην περίπτωση όμως των Δεικτών Απόδοσης, που αφορούν την ΑΗΚ ως Προμηθευτή, πα-

ρουσιάζεται σημαντική υποτροπή σε σχέση με τα προηγούμενα έτη και, ειδικά, με το προηγούμενο έτος. Δια το λόγο αυτό, η ΠΑΕΚ προβαίνει, σύμφωνα με τις εξουσίες που της παρέχει η Νομοθεσία, σε όλες τις δέουσες ενέργειες, έτσι ώστε οι επιδόσεις της ΑΗΚ να βελτιωθούν και σε αυτόν τον τομέα.





ΕΚΘΕΣΗ ΚΑΙ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΡΑΕΚ

Έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2012

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

Έκθεση Ελεγκτικής Υπηρεσίας	63
Μέλη Αρχής και Σύμβουλοι	65
Έκθεση Μελών Αρχής	67
Κατάσταση συνολικού εισοδήματος	68
Κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης	69
Κατάσταση μεταβολών καθαρής θέσης	70
Κατάσταση ταμειακών ροών	71
Σημειώσεις στις οικονομικές καταστάσεις	72
Λειτουργικά έξοδα	88
Προσδιορισμός Αμυντικής Εισφοράς	89
Προσδιορισμός Εταιρικού Φόρου	89



ΚΥΠΡΙΑΚΗ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑ
ΕΛΕΓΚΤΙΚΗ ΥΠΗΡΕΣΙΑ ΤΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

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

Έχω ελέγξει τις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας Κύπρου, οι οποίες αποτελούνται από την κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης στις 31 Δεκεμβρίου 2012, τη κατάσταση συνολικών εισοδημάτων, τις καταστάσεις μεταβολών καθαρής θέσης και ταμειακών ροών του έτους που έληξε την ημερομηνία αυτή, καθώς και περίληψη σημαντικών λογιστικών πολιτικών και λοιπές επεξηγηματικές πληροφορίες.

Ευθύνη της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας για τις Οικονομικές Καταστάσεις

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

Ευθύνη Γενικού Ελεγκτή

Η δική μου ευθύνη είναι να εκφράσω γνώμη επί αυτών των οικονομικών καταστάσεων με βάση τον έλεγχό μου. Έχω διενεργήσει τον έλεγχό μου σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Ελέγχου. Τα Πρότυπα αυτά απαιτούν να συμμορφώνομαι με κανόνες δεοντολογίας καθώς και να σχεδιάζω και διενεργώ τον έλεγχο με σκοπό την απόκτηση λελογισμένης διασφάλισης για το εάν οι οικονομικές καταστάσεις είναι απαλλαγμένες από ουσιώδες σφάλμα.

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


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

Γνώμη

Κατά τη γνώμη μου, οι οικονομικές καταστάσεις δίνουν αληθινή και δίκαιη εικόνα της χρηματοοικονομικής θέσης της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας στις 31 Δεκεμβρίου 2012, και της χρηματοοικονομικής της επίδοσης και των ταμειακών ροών της για το έτος που έληξε την ημερομηνία αυτή σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς όπως αυτά υιοθετήθηκαν από την Ευρωπαϊκή Ένωση και τις απαιτήσεις των περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμων.

Έμφαση θέματος

Επισύρουμε την προσοχή στη σημείωση 21 επί των οικονομικών καταστάσεων που δείχνει ότι η Αρχή στα ταμειακά διαθέσιμά της ύψους €6.838.112 υπέστη ζημιά απομείωσης κατά τη διάρκεια του έτους που θα λήξει στις 31 Δεκεμβρίου 2013. Ο παράγοντας αυτός, μαζί με άλλα θέματα που εξηγούνται στη σημείωση 21, υποδηλώνουν τον κίνδυνο ρευστότητας. Η γνώμη μας δεν έχει επιφύλαξη σε σχέση με αυτό το θέμα.


Ανδρέας Κουρτέλλης
για Γενικό Ελεγκτή
της Δημοκρατίας

Λευκωσία, 9 Σεπτεμβρίου 2013

ΜΕΛΗ ΑΡΧΗΣ ΚΑΙ ΣΥΜΒΟΥΛΟΙ

- Μέλη:
- Γιώργος Σιαμμάς**
Πρόεδρος
Κωνσταντίνος Ηλιόπουλος
Αντιπρόεδρος
Κύπρος Κυπριανίδης
Μέλος
- Ελεγκτές:
- Γενικός Ελεγκτής της Δημοκρατίας
Δεληγεώργη 6
1406 Λευκωσία
- Νομικοί Σύμβουλοι:
- Ορφανίδης, Χριστοφίδης, Πουτζιούρης & Δαμιανού, Δ.Ε.Π.Ε.**
Θεμιστοκλή Δέρβη 41, Hawaii Tower
Γραφεία 301-303, 3ος όροφος
1066 Λευκωσία, Κύπρος
- Λογιστικοί Σύμβουλοι :
- Nexia Poyiadjis**
Εγκεκριμένοι Λογιστές και Εγγεγραμμένοι Ελεγκτές
Οδός Σοφούλη 2
Μέγαρο Σιαντεκλαίρ, 8ος όροφος
1096 Λευκωσία, Κύπρος
- Διεύθυνση γραφείου :
- Λεωφόρος Γρίβα Διγενή 81-83
Μέγαρο Ιακωβίδη, 3ος όροφος, 1080 Λευκωσία
Τ.Θ. 24936
1305 Λευκωσία

Τα Μέλη της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας Κύπρου (ΠΑΕΚ) παρουσιάζουν την έκθεσή τους μαζί με τις ελεγμένες οικονομικές καταστάσεις της ΠΑΕΚ για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2012.

Κύρια δραστηριότητα

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 (Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου) σε ένα νέο απελευθερωμένο περιβάλλον, χωρίς μονοπώλια. Στις 2 Φεβρουαρίου 2010, τα Μέλη έδωσαν νενομισμένη διαβεβαίωση, ενώπιον του Προέδρου της Κυπριακής Δημοκρατίας, για πιστή εκτέλεση των καθηκόντων τους σύμφωνα με τις πρόνοιες του Νόμου 122(Ι) του 2003.

Αποτελέσματα

Τα αποτελέσματα της ΠΑΕΚ παρουσιάζονται στη σελίδα 3. Τα Μέλη της Αρχής αποφάσισαν τη μεταφορά του πλεονάσματος εσόδων έναντι εξόδων

για τη χρήση στα αποθεματικά.

Μέλη

Τα Μέλη της Αρχής, στις 31 Δεκεμβρίου 2012 και κατά την ημερομηνία της παρούσας έκθεσης, παρουσιάζονται στη σελίδα 1. Όλοι τους ήταν μέλη της ΠΑΕΚ καθ' όλη τη διάρκεια του έτους που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2012.

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

Με εντολή των Μελών της ΠΑΕΚ,



Γιώργος Σιαμμάς

Πρόεδρος

Λευκωσία, 12 Αυγούστου 2013

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ**Έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2012**

	Σημ.	2012 €	2011 €
Εισοδήματα	4	1.958.228	1.722.595
Άλλα έσοδα	5	261.444	224.357
Έξοδα διοίκησης		<u>(1.214.236)</u>	<u>(1.295.144)</u>
Πλεόνασμα από εργασίες	6	1.005.436	651.808
Καθαρά έξοδα χρηματοδότησης		<u>(671)</u>	<u>(647)</u>
Πλεόνασμα πριν τη φορολογία		1.004.765	651.161
Φορολογία	10	<u>(39.217)</u>	<u>(34.188)</u>
Καθαρό πλεόνασμα για το έτος		965.548	616.973
Λοιπά συνολικά έσοδα		-	-
Συνολικά έσοδα για το έτος		965.548	616.973

Οι σημειώσεις στις σελίδες 72-87 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ

31 Δεκεμβρίου 2012

	Σημ.	2012 €	2011 €
ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ			
Μη κυκλοφορούντα στοιχεία ενεργητικού			
Ακίνητα, εγκαταστάσεις και εξοπλισμός	12	60.116	50.891
Άυλα στοιχεία ενεργητικού	13	<u>1.147</u>	<u>1.009</u>
		<u>61.263</u>	<u>51.900</u>
Κυκλοφορούντα στοιχεία ενεργητικού			
Εμπορικά και άλλα εισπρακτέα ποσά	14	126.813	123.121
Επιστρεπτέοι φόροι	18	10.197	9.810
Μετρητά στην τράπεζα και στο ταμείο	15	<u>7.932.519</u>	<u>6.932.493</u>
		<u>8.069.529</u>	<u>7.065.424</u>
Σύνολο στοιχείων ενεργητικού		<u>8.130.792</u>	<u>7.117.324</u>
ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ			
Αποθεματικά			
Πλεόνασμα που μεταφέρεται		<u>7.511.013</u>	<u>6.570.203</u>
Σύνολο αποθεματικών		<u>7.511.013</u>	<u>6.570.203</u>
Μη βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις			
Άλλες μη βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	17	<u>521.796</u>	<u>479.131</u>
		<u>521.796</u>	<u>479.131</u>
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις			
Εμπορικοί και άλλοι πιστωτές	16	<u>97.983</u>	<u>67.990</u>
		<u>97.983</u>	<u>67.990</u>
Σύνολο υποχρεώσεων		<u>619.779</u>	<u>547.121</u>
Σύνολο αποθεματικών και υποχρεώσεων		<u>8.130.792</u>	<u>7.117.324</u>

Στις 12 Αυγούστου 2013 τα Μέλη της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας Κύπρου ενέκριναν αυτές τις οικονομικές καταστάσεις για έκδοση.



Γιώργος Σιαμμάς
Πρόεδρος



Κωνσταντίνος Ηλιόπουλος
Αντιπρόεδρος



Κύπρος Κυπριανίδης
Μέλος

Οι σημειώσεις στις σελίδες 72-87 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΚΑΘΑΡΗΣ ΘΕΣΗΣ

Έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2012

Πλεόνασμα
που μεταφέρεται
€

Υπόλοιπο την 1η Ιανουαρίου 2011	5.973.267
Καθαρό πλεόνασμα για το έτος	616.973
Αμυντική εισφορά σε λογιζόμενη διανομή μερίσματος	<u>(20.037)</u>
Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2011/ 1 Ιανουαρίου 2012	6.570.203
Καθαρό κέρδος για το έτος	965.548
Αμυντική εισφορά σε λογιζόμενη διανομή μερίσματος	<u>(24.738)</u>
Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2012	<u>7.511.013</u>

Από το έτος 2009 και μετά, οι οργανισμοί που δεν διανέμουν 70% των κερδών τους μετά τη φορολογία, όπως προσδιορίζονται από τον περί Εκτάκτου Εισφοράς για την Άμυνα της Δημοκρατίας Νόμο, κατά τη διάρκεια των δύο ετών από το τέλος του φορολογικού έτους στο οποίο τα κέρδη αναφέρονται, θα θεωρείται πως έχουν διανέμει αυτό το ποσό ως μέρισμα. Έκτακτη αμυντική εισφορά προς 20%, για τα έτη 2012 και 2013 (μέχρι τις 31 Αυγούστου 2011, το ποσοστό ήταν 15% και αυξήθηκε σε 17% για το μετέπειτα χρονικό διάστημα, μέχρι τις 31 Δεκεμβρίου 2011), θα είναι πληρωτέα πάνω σε αυτή τη λογιζόμενη διανομή μερίσματος στην έκταση που οι μέτοχοι (άτομα και εταιρείες), κατά το τέλος της περιόδου των δύο ετών, από το

τέλος του φορολογικού έτους στο οποίο τα κέρδη αναφέρονται, είναι φορολογικοί κάτοικοι Κύπρου. Το ποσό αυτό, της λογιζόμενης διανομής μερίσματος, μειώνεται με οποιοδήποτε πραγματικό μέρισμα που ήδη διανεμήθηκε για το έτος στο οποίο τα κέρδη αναφέρονται. Αυτή η έκτακτη αμυντική εισφορά καταβάλλεται από την Εταιρεία για λογαριασμό των μετόχων.

Στην περίπτωση οργανισμών δημοσίου δικαίου, ο όρος κέρδη περιορίζεται στα κέρδη που προκύπτουν από τη διεξαγωγή επιχείρησης. Στην περίπτωση της ΡΑΕΚ, η λογιζόμενη διανομή υπολογίστηκε στους εισπρακτέους τόκους.

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ

Έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2012

		2012	2011
		€	€
	Σημ.		
ΡΟΗ ΜΕΤΡΗΤΩΝ ΑΠΟ ΕΡΓΑΣΙΕΣ			
Πλεόνασμα πριν τη φορολογία		1.004.765	651.161
Αναπροσαρμογές για:			
Αποσβέσεις ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού	12	16.864	14.030
Χρεολυσία προγραμμάτων ηλεκτρονικού υπολογιστή	13	1.279	1.224
Πιστωτικούς τόκους	5	<u>(261.444)</u>	<u>(223.617)</u>
Ροή μετρητών από εργασίες πριν από αλλαγές στο κεφάλαιο κινήσεως		761.464	442.798
Αύξηση στα εμπορικά και άλλα εισπρακτέα ποσά		(3.692)	(43.176)
Αύξηση/μείωση στους εμπορικούς και άλλους πιστωτές		5.255	(180.867)
Αύξηση στις αναβαλλόμενες υποχρεώσεις		<u>42.665</u>	<u>147.504</u>
Ροή μετρητών από εργασίες Φορολογία που πληρώθηκε		805.692	366.259
		<u>(39.604)</u>	<u>(24.342)</u>
Καθαρή ροή μετρητών από εργασίες		766.088	341.917
ΡΟΗ ΜΕΤΡΗΤΩΝ ΑΠΟ ΕΠΕΝΔΥΤΙΚΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ			
Πληρωμή για αγορά άυλων στοιχείων ενεργητικού	13	(1.417)	(606)
Πληρωμή για αγορά ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού	12	(26.089)	(10.447)
Είσπραξη τόκων		261.444	223.617
Καθαρή ροή μετρητών από επενδυτικές δραστηριότητες		233.938	212.564
ΡΟΗ ΜΕΤΡΗΤΩΝ ΑΠΟ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΙΚΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ			
		-	-
Καθαρή αύξηση σε μετρητά και αντίστοιχα μετρητών		1.000.026	554.481
Μετρητά και αντίστοιχα μετρητών:			
Στην αρχή του έτους		<u>6.932.493</u>	<u>6.378.012</u>
Στο τέλος του έτους	15	<u>7.932.519</u>	<u>6.932.493</u>

Οι σημειώσεις στις σελίδες 72-87 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΣΤΙΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

Έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2012

1. Σύσταση και κύριες δραστηριότητες Χώρα συστάσεως

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

Κύρια δραστηριότητα

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

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

Κατά την ημερομηνία της έγκρισης των οικονομικών καταστάσεων, όλα τα Διεθνή Πρότυπα Χρη-

ματοοικονομικής Αναφοράς που έχουν εκδοθεί από το Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων (ΣΔΛΠ) και είναι εφαρμόσιμα από την 1η Ιανουαρίου 2012 έχουν υιοθετηθεί από την ΕΕ μέσω της διαδικασίας υιοθέτησης που καθορίστηκε από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή, με εξαίρεση των πιο κάτω:

Υιοθέτηση καινούριων και αναθεωρημένων ΔΠΧΑ

Κατά το τρέχον έτος, η Εταιρεία υιοθέτησε όλα τα νέα και αναθεωρημένα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ) τα οποία σχετίζονται με τις εργασίες της και είναι εφαρμόσιμα για λογιστικές περιόδους που αρχίζουν την 1η Ιανουαρίου 2012. Η υιοθέτηση αυτή δεν είχε επιφέρει σημαντικές αλλαγές στις λογιστικές αρχές της Εταιρείας.

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

(i) Πρότυπα και Διερμηνείες που υιοθετήθηκαν από την ΕΕ

Νέα πρότυπα

- ΔΠΧΑ 10 'Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις' (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2013).
- ΔΠΧΑ 11 'Κοινές Διευθετήσεις' (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2013).
- ΔΠΧΑ 12 'Γνωστοποιήσεις των Συμμετοχών σε Άλλες Οντότητες' (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2013).
- ΔΠΧΑ 13 'Αποτίμηση της Δίκαιης Αξίας' (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2013).

Τροποποιήσεις

Επιτροπή Διερμηνειών Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Αναφοράς

- Τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 1, 'Παρουσίαση στοιχείων στα Λοιπά συνολικά έσοδα' (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν την ή μετά την 1η Ιουλίου 2012).
- Τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 12 'Αναβαλλόμενη Φορολογία' Ανάκτηση Περιουσιακών Στοιχείων (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν από ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2013).
- Τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 19 'Παροχές σε Εργαζόμενους' (Τροποποίηση) (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2013).
- ΔΛΠ 27 (Αναθεωρημένο): 'Ενοποιημένες και Ιδιαίτερες Οικονομικές Καταστάσεις' (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2014).
- ΔΛΠ 28 (Αναθεωρημένο): 'Επενδύσεις σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις' (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2013).
- Τροποποίηση στο ΔΛΠ 32, 'Συμψηφισμός χρηματοοικονομικών στοιχείων ενεργητικού και/ή χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων' (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν από ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2014).
- ΔΠΧΑ 7 (Τροποποίηση) Χρηματοοικονομικά Μέσα: Γνωστοποιήσεις 'Συμψηφισμός χρηματοοικονομικών στοιχείων ενεργητικού και/ή χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων' (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2013)

Νέες Ερμηνείες

- ΕΔΔΠΧΑ 20: 'Κόστη αποκάλυψης στο παραγωγικό στάδιο ενός επιφανειακού ορυχείου' (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2013).

(ii) Πρότυπα και Διερμηνείες που δεν υιοθετήθηκαν από την ΕΕ

Νέα πρότυπα

- Το ΔΠΧΑ 9 'Χρηματοοικονομικά Μέσα' που εκδόθηκε το Νοέμβριο του 2009 και τροποποιήθηκε τον Οκτώβριο του 2010 εισάγει νέες απαιτήσεις για την ταξινόμηση και επιμέτρηση των χρηματοοικονομικών στοιχείων ενεργητικού και χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων, ως επίσης, και για την αποαναγνώριση. (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν από ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2015).

Τροποποιήσεις

- Βελτιώσεις στα ΔΠΧΑ 2009 2011 που εκδόθηκαν τον Ιανουάριο 2012 (εφαρμόζονται για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2013)
- Τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 1: Κυβερνητικά δάνεια (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν από ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2013).
- ΔΠΧΑ 9 'Χρηματοοικονομικά Μέσα' που εκδόθηκε το Νοέμβριο 2009 και τις μεταγενέστερες τροποποιήσεις (τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 9 και ΔΠΧΑ 7 που εκδόθηκαν το Δεκέμβριο 2011) (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2015).
- Μεταβατικές οδηγίες για ΔΠΧΑ 10, 11 & 12 (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2013).
- Επενδυτικές Οντότητες Τροποποιήσεις στα ΔΠΧΑ 10, ΔΠΧΑ 12 και ΔΛΠ 27 (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2014).

Τα μέλη της Αρχής αναμένουν πως η υιοθέτηση αυτών των λογιστικών προτύπων ή διερμηνειών σε μελλοντικές χρήσεις δεν θα έχει σημαντική επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις της ΠΑΕΚ, με εξαίρεση των πιο κάτω:

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

- Τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 19 'Παροχές σε Εργαζόμενους' (Τροποποίηση) (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2013). Οι τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 19, αλλάζουν τον υπολογισμό για τα προγράμματα καθορισμένων ωφελημάτων και των ωφελημάτων τερματισμού. Η πιο σημαντική αλλαγή αφορά τον υπολογισμό των αλλαγών στις υποχρεώσεις καθορισμένων ωφελημάτων και περιουσιακών στοιχείων του προγράμματος. Οι τροποποι-

ήσεις απαιτούν την αναγνώριση των μεταβολών στις υποχρεώσεις καθορισμένων ωφελημάτων και της εύλογης αξίας των περιουσιακών στοιχείων του προγράμματος, όταν αυτά συμβαίνουν, και επομένως την εξάλειψη της «μεθόδου περιθωρίου» που επιτρέπεται σύμφωνα με την προηγούμενη έκδοση του ΔΛΠ 19 και επιταχύνει την αναγνώριση του κόστους προϋπηρεσίας. Οι τροποποιήσεις απαιτούν όλα τα αναλογιστικά κέρδη και ζημιές να αναγνωρίζονται αμέσως μέσω των λοιπών συνολικών εσόδων, προκειμένου το καθαρό συνταξιοδοτικό περιουσιακό στοιχείο ή η υποχρέωση που αναγνωρίζονται στην κατάσταση οικονομικής θέσης να αντανakλά την πλήρη αξία του ελλείμματος ή πλεονάσματος του σχεδίου. Επιπλέον, το κόστος τόκων και η αναμενόμενη απόδοση των περιουσιακών στοιχείων του προγράμματος που χρησιμοποιούνται σε προηγούμενες εκδόσεις του ΔΛΠ 19 έχουν αντικατασταθεί με ένα ποσό “καθαρού επιτοκίου”, το οποίο υπολογίζεται με την εφαρμογή του προεξοφλητικού επιτοκίου στην καθαρή καθορισμένη υποχρέωση ή περιουσιακό στοιχείο των ωφελημάτων.

Οι τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 19 απαιτούν αναδρομική εφαρμογή. Η ΡΑΕΚ δεν έχει αναλύσει τη συνολική επίδραση που θα έχουν οι τροποποιήσεις του ΔΠΧΑ 19.

Αναγνώριση εισοδημάτων

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

• Πιστωτικοί τόκοι

Οι πιστωτικοί τόκοι από ένα χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο αναγνωρίζονται στο βαθμό που τα οικονομικά οφέλη είναι πιθανόν να εισχωρήσουν στην Εταιρεία και το εισόδημα μπορεί να μετρηθεί αξιόπιστα. Οι πιστωτικοί τόκοι προβλέπονται με βάση το χρόνο, σε σχέση με το οφειλόμενο ποσό και το πραγματικό επιτόκιο που εφαρμόζεται, το οποίο είναι το επιτόκιο που προεξοφλεί τις υπολογισμένες μελλοντικές εισπράξεις μετρητών μέσω της αναμενόμενης ζωής του χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου στην καθαρή λογιστική αξία αυτού του περιουσιακού στοιχείου κατά την αρχική αναγνώριση

Ωφελήματα υπαλλήλων

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

Η παρούσα αξία των υποχρεώσεων και το κόστος τρέχουσας υπηρεσίας για το σχέδιο καθορισμένου ωφελήματος υπολογίζονται ετήσια με την αναλογιστική μέθοδο προβολής μονάδας (projected unit credit method). Τα αναλογιστικά κέρδη ή ζημιές προκύπτουν από αλλαγές στο επιτόκιο με το οποίο προεξοφλούνται οι εκτιμώμενες μελλοντικές ταμειακές εκροές για ωφελήματα και άλλων αναλογιστικών παραδοχών. Στις δαπάνες της ΡΑΕΚ αναγνωρίζεται το μη καταχωρημένο αναλογιστικό κέρδος ή ζημιά στην αρχή του έτους.

Χρεώστες και προβλέψεις για επισφαλείς χρεώστες

Χρεώστες ανεπίδεκτοι εισπράξεων διαγράφονται και επιπλέον γίνεται πρόβλεψη για συγκεκριμένους επισφαλείς χρεώστες, όπου θεωρείται αναγκαίο. Δεν γίνεται οποιαδήποτε γενική πρόβλεψη για επισφαλείς χρεώστες. Οι εμπορικοί χρεώστες αναφέρονται μετά από το συμψηφισμό της ειδικής πρόνοιας για επισφαλείς χρεώστες, όταν υπάρχει.

Έξοδα χρηματοδότησης

Χρεωστικοί τόκοι και άλλα έξοδα δανεισμού διαγράφονται στα αποτελέσματα όπως πραγματοποιούνται.

Μετατροπή ξένου νομίσματος

(1) Νόμισμα λειτουργίας και παρουσίασης

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

(2) Συναλλαγές και υπόλοιπα

Συναλλαγές σε ξένο νόμισμα μετατρέπονται στο νόμισμα λειτουργίας με βάση τις τιμές συναλλάγματος που ισχύουν την ημερομηνία της συ-

ναλλαγής. 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 στοιχείων ενεργητικού και υποχρεώσεων που είναι σε ξένα νομίσματα αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα.

Φορολογία

Τα τέλη που εισπράττει η Αρχή σύμφωνα με τον Περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμο και τους σχετικούς Κανονισμούς, στα πλαίσια της άσκησης του εποπτικού της ρόλου, δεν αποτελούν εισόδημα που εμπίπτουν στο άρθρο 5(1)(α) του Περί Φορολογίας του Εισοδήματος Νόμου και δεν υπόκεινται σε φορολογία. Το ίδιο και για τις κυβερνητικές χορηγίες που έχουν ληφθεί για να μπορέσει η Αρχή να εξασκήσει τον εποπτικό της ρόλο. Εισοδήματα από ενοίκια ή οποιεσδήποτε άλλες πηγές, υπόκεινται σε φορολογία με συντελεστή 10% και σε αμυντική εισφορά, μετά την αφαίρεση των εκπτώσεων που προνοούνται στη Νομοθεσία.

Ακίνητα, εγκαταστάσεις και εξοπλισμός

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

Οι αποσβέσεις υπολογίζονται σύμφωνα με τη σταθερή μέθοδο ώστε να διαγραφεί το κόστος του κάθε στοιχείου ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού στο διάστημα της αναμενόμενης ωφέλιμης χρήσης του. Τα ετήσια ποσοστά απόσβεσης είναι τα ακόλουθα:

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

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

Όπου η λογιστική αξία ενός στοιχείου ενεργητικού είναι μεγαλύτερη από το υπολογιζόμενο ποσό

ανάκτησης, αυτή μειώνεται αμέσως στο ποσό της ανάκτησης.

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

Ένα στοιχείο των ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού διαγράφεται κατά τη διάθεση ή όταν δεν αναμένεται να προκύψουν μελλοντικά οικονομικά οφέλη από τη συνεχή χρήση του στοιχείου ενεργητικού. Το κέρδος ή ζημιά που προκύπτει κατά την πώληση ή την απόσυρση ενός στοιχείου των ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού καθορίζεται ως η διαφορά μεταξύ των εισπράξεων των πωλήσεων και τη λογιστική αξία του στοιχείου ενεργητικού και αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα.

Λογισμικά προγράμματα

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

Ένα άυλο στοιχείο ενεργητικού διαγράφεται κατά τη διάθεση ή όταν δεν αναμένονται μελλοντικά οικονομικά οφέλη από τη χρήση ή τη διάθεσή του. Κέρδη ή ζημιές που προκύπτουν από τη διαγραφή ενός άυλου στοιχείου ενεργητικού, υπολογίζονται ως η διαφορά μεταξύ των εισπράξεων των πωλήσεων και της λογιστικής αξίας του στοιχείου ενεργητικού, αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα όταν το στοιχείο ενεργητικού διαγράφεται.

Απαιτήσεις από εμπορικές δραστηριότητες

Οι απαιτήσεις από εμπορικές δραστηριότητες αρχικά επιμετρούνται στην εύλογη αξία και μεταγενέστερα επιμετρούνται στο αναπόσβεστο κόστος με τη χρήση της μεθόδου του πραγματικού επιτοκίου. Κατάλληλες προβλέψεις για εκτιμώμενα μη ανακτήσιμα ποσά αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα έτους όταν υπάρχει αντικειμενική απόδειξη ότι το στοιχείο ενεργητικού έχει απομειωθεί. Η αναγνωριζόμενη πρόβλεψη επιμετρείται ως η διαφορά μεταξύ της λογιστικής αξίας του στοιχείου ενεργητικού και της παρούσας αξίας των εκτιμώμενων μελλοντικών ταμειακών ροών προεξοφλημένων με το πραγματικό επιτόκιο που ίσχυε κατά την αρχική αναγνώριση.

Απομείωση στην αξία στοιχείων ενεργητικού

Τα στοιχεία ενεργητικού με απεριόριστη ωφέλιμη ζωή δεν αποσβένονται αλλά ελέγχονται κάθε χρόνο για απομείωση στην αξία τους. Τα στοιχεία ενεργητικού που αποσβένονται ελέγχονται για απομείωση στην αξία, όταν γεγονότα ή αλλαγές στις περιστάσεις δείχνουν πως η λογιστική αξία μπορεί να μην είναι ανακτήσιμη. Ζημιά απομείωσης αναγνωρίζεται για τη διαφορά της λογιστικής αξίας και του ανακτήσιμου ποσού του στοιχείου ενεργητικού. Το ανακτήσιμο ποσό είναι το μεγαλύτερο της δίκαιης αξίας του στοιχείου ενεργητικού μείον έξο-

δα πωλήσεως και της αξίας λόγω χρήσης. Για σκοπούς προσδιορισμού της απομείωσης, τα στοιχεία ενεργητικού ομαδοποιούνται στα μικρότερα επίπεδα για τα οποία υπάρχουν ξεχωριστές, αναγνωρίσιμες ταμειακές ροές (μονάδες δημιουργίας ταμειακών ροών).

Συγκριτικά ποσά

Όπου χρειάζεται τα συγκριτικά ποσά αναπροσαρμόζονται για να συνάδουν με τις αλλαγές στην παρουσίαση του τρέχοντος έτους.

3. Διαχείριση χρηματοοικονομικού κινδύνου

Παράγοντες χρηματοοικονομικού κινδύνου

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

3.1 Κίνδυνος επιτοκίου

Ο κίνδυνος επιτοκίου είναι ο κίνδυνος όπου η αξία των χρηματοοικονομικών μέσων διακυμαίνεται εξαιτίας αλλαγών στα επιτόκια της αγοράς. Τα έσοδα και ροή μετρητών από εργασίες της ΡΑΕΚ είναι ουσιαστικά ανεξάρτητα από αλλαγές στα επιτόκια της αγοράς. Η Διεύθυνση της ΡΑΕΚ παρακολουθεί τις διακυμάνσεις στα επιτόκια σε συνεχή βάση και ενεργεί ανάλογα.

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

Χρηματοοικονομικά μέσα κυμαινόμενου επιτοκίου
Χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού

2012	2011
€	€
7.932.519	6.932.493
7.932.519	6.932.493

Ανάλυση ευαισθησίας

Η αύξηση των επιτοκίων κατά 100 βασικές μονάδες στις 31 Δεκεμβρίου 2012 θα είχε ως αποτέλεσμα την αύξηση στα αποτελέσματα όπως παρουσιάζεται πιο κάτω. Ο υπολογισμός αυτός προϋπο-

θέτει ότι άλλοι παράγοντες και συγκεκριμένα οι τιμές συναλλάγματος παραμένουν σταθερά. Σε περίπτωση μείωσης των επιτοκίων κατά 100 βασικές μονάδες θα προκύψει η ίδια αλλά αντίθετη επίδραση στα αποτελέσματα.

Αποτελέσματα

Χρηματοοικονομικά μέσα κυμαινόμενου επιτοκίου

2012	2011
€	€
<u>79.325</u>	<u>69.325</u>
<u>79.325</u>	<u>69.325</u>

Ως αποτέλεσμα των γεγονότων και των εξελίξεων που έγιναν στις 29 Μαρτίου 2013, οι καταθέσεις της ΠΑΕΚ μεταγενέστερα της περιόδου αναφοράς επηρεάστηκαν αρνητικά. Οι αρνητικές συνέπειες στις καταθέσεις περιγράφονται στη σημείωση 21 των οικονομικών καταστάσεων.

χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού κατά την ημερομηνία αναφοράς. Η ΠΑΕΚ εφαρμόζει διαδικασίες που να βεβαιώνουν ότι η παροχή υπηρεσιών γίνονται σε πελάτες με κατάλληλη ιστορία αξιοπιστίας και παρακολουθεί σε συνεχή βάση τη χρονολογική κατάσταση των εισπρακτέων.

3.2 Πιστωτικός κίνδυνος

Ο πιστωτικός κίνδυνος προκύπτει όταν η αδυναμία των συμβαλλόμενων μερών να εξοφλήσουν τις υποχρεώσεις τους θα μπορούσε να μειώσει το ποσό των μελλοντικών ταμειακών εισροών από

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

Εισπρακτέα ποσά

Μετρητά στην τράπεζα

Καταθέσεις προθεσμίας

2012	2011
€	€
108.784	103.323
323.399	298.678
<u>7.608.992</u>	<u>6.633.805</u>
<u>8.041.175</u>	<u>7.035.806</u>

3.2.1 Πιστωτική ποιότητα των χρηματοοικονομικών στοιχείων ενεργητικού

Η πιστωτική ποιότητα των χρηματοοικονομικών στοιχείων ενεργητικού τα οποία δεν είναι ούτε ληξιπρόθεσμα ούτε απομειωμένα, μπορεί να καθορι-

στεί με αναφορά σε εξωτερικές πιστωτικές αξιολογήσεις (αν υπάρχουν) ή σε ιστορικές πληροφορίες σχετικά με τα ποσοστά αθέτησης εκπλήρωσης υποχρεώσεων από τα συμβαλλόμενα μέρη:

Μετρητά στην τράπεζα και βραχυπρόθεσμες τραπεζικές καταθέσεις (1)

Ca

Χωρίς αξιολόγηση

2012	2011
€	€
4.553.255	3.658.218
<u>3.379.136</u>	<u>3.274.265</u>
<u>7.932.391</u>	<u>6.932.483</u>

(1) Το υπόλοιπο του στοιχείου της κατάστασης χρηματοοικονομικής θέσης 'Μετρητά και αντίστοιχα μετρητών' είναι μετρητά στο ταμείο.

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

Στον πιο κάτω πίνακα παρουσιάζεται η ανάλυση των καταθέσεων της ΡΑΕΚ, με βάση την πιστοληπτική διαβάθμιση των τραπεζικών οργανισμών στους οποίους είναι οι καταθέσεις:

Κατηγορία βάσει αξιολογήσεων του Οίκου Moody's	Αρ. Τραπεζών	2012	2011
		€	€
Ca	1	4.229.897	3.359.672
Χωρίς αξιολόγηση	2	<u>3.379.095</u>	<u>3.274.135</u>
		<u>7.608.992</u>	<u>6.633.807</u>

3.3 Κίνδυνος ρευστότητας

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

δεσμευμένες πιστωτικές διευκολύνσεις.

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

31 Δεκεμβρίου 2012	Λογιστική αξία	Συμβατικές ταμειακές ροές	Εντός 3 μηνών
	€	€	€
Εμπορικοί και άλλοι πιστωτές	<u>213</u>	<u>213</u>	<u>213</u>
	<u>213</u>	<u>213</u>	<u>213</u>
31 Δεκεμβρίου 2011	Λογιστική αξία	Συμβατικές ταμειακές ροές	Εντός 3 μηνών
	€	€	€
Εμπορικοί και άλλοι πιστωτές	<u>30.205</u>	<u>30.205</u>	<u>30.205</u>
	<u>30.205</u>	<u>30.205</u>	<u>30.205</u>

Ως αποτέλεσμα των γεγονότων και των εξελίξεων που έγιναν στις 29 Μαρτίου 2013, οι καταθέσεις της ΡΑΕΚ μεταγενέστερα της περιόδου αναφοράς

επηρεάστηκαν αρνητικά. Οι αρνητικές συνέπειες στις καταθέσεις περιγράφονται στη σημείωση 21 των οικονομικών καταστάσεων.

3.4 Άλλοι κίνδυνοι

Το γενικότερο οικονομικό περιβάλλον που επικρατεί στην Κύπρο και διεθνώς ενδέχεται να επηρεάσει σε σημαντικό βαθμό τις δραστηριότητες της ΠΑΕΚ. Έννοιες όπως ο πληθωρισμός, η ανεργία και εξέλιξη του ακαθάριστου εγχώριου προϊόντος (ΑΕΠ) είναι άμεσα συνυφασμένες με την οικονομική πορεία της κάθε χώρας και οποιαδήποτε μεταβολή αυτών, καθώς και του εν γένει οικονομικού περιβάλλοντος, δύναται να προκαλέσει αλυσιδωτές αντιδράσεις σε όλους τους τομείς επηρεάζοντας ανάλογα τη ΠΑΕΚ.

Λειτουργικό περιβάλλον της ΠΑΕΚ

Η Κυπριακή οικονομία έχει επηρεαστεί αρνητικά τα τελευταία χρόνια από τη διεθνή πιστωτική κρίση και την αστάθεια των χρηματαγορών. Κατά τη διάρκεια του 2012 υπήρξε σημαντική μείωση της διαθέσιμης ρευστότητας για δανεισμό από τα Κυπριακά χρηματοπιστωτικά ιδρύματα, λόγω κυρίως της χρηματοοικονομικής αστάθειας σε σχέση με την κρίση του Ελληνικού δημοσίου χρέους, περιλαμβανομένης της απομείωσης των Ομολόγων Ελληνικού Δημοσίου, και των επιπτώσεων της στην Κυπριακή οικονομία. Επιπλέον, η δυνατότητα της Κυπριακής Δημοκρατίας να αντλήσει δανεισμό από τις διεθνείς χρηματαγορές έχει περιοριστεί σημαντικά μετά από τις μειώσεις στην πιστοληπτική της αξιολόγηση.

Η Κυπριακή Κυβέρνηση εισήρθε σε διαπραγματεύσεις με την Ευρωπαϊκή Επιτροπή, την Ευρωπαϊκή Κεντρική Τράπεζα και το Διεθνές Νομισματικό Ταμείο (η «Τρόικα»), για οικονομική στήριξη. Οι διαπραγματεύσεις κατέληξαν σε επίτευξη συμφωνίας και λήψη απόφασης από το Eurogroup σχετικά με τα βασικά στοιχεία που είναι απαραίτητα για ένα μελλοντικό πρόγραμμα μακροοικονομικής προσαρμογής που περιλαμβάνει την παροχή οικονομικής βοήθειας προς την Κυπριακή Δημοκρατία μέχρι €10 δισεκατομμύρια. Το πρόγραμμα στοχεύει να αντιμετωπίσει τις ασυνήθιστες οικονομικές προκλήσεις που αντιμετωπίζει η Κύπρος και να αποκαταστήσει τη βιωσιμότητα του χρηματοπιστωτικού τομέα, με σκοπό την αποκατάσταση της βιώσιμης οικονομικής ανάπτυξης και την εξυγίανση των δημόσιων οικονομικών τα επόμενα χρόνια.

Η απόφαση του Eurogroup για την Κύπρο περιλαμβάνει σχέδια για την αναδιάρθρωση του χρη-

ματοπιστωτικού τομέα και διασφαλίζει τις καταθέσεις κάτω από €100.000, σύμφωνα με τη νομοθεσία της Ευρωπαϊκής Ένωσης. Σύμφωνα με τις διαθέσιμες πληροφορίες, οι ανασφάλιστες καταθέσεις στη Λαϊκή Τράπεζα θα απομειωθούν, ενώ από τις ανασφάλιστες καταθέσεις στην Τράπεζα Κύπρου, το 47,5% θα μετατραπεί σε μετοχές, 15,1% θα παραμείνει διαθέσιμο, ενώ το υπόλοιπο ποσό θα μετατραπεί σε τρία ισόποσα γραμμάτια διάρκειας 6, 9 και 12 μηνών. Η Τράπεζα Κύπρου θα έχει το δικαίωμα να ανανεώσει αυτά τα γραμμάτια στη λήξη τους, για περίοδο ίση με την αρχική διάρκεια του κάθε γραμματίου.

Στις 12 Απριλίου 2013, το Eurogroup χαιρέτισε τη συμφωνία που έχει επιτευχθεί μεταξύ της Κύπρου και των θεσμικών οργάνων της Τρόικας σχετικά με το πρόγραμμα μακροοικονομικής προσαρμογής για την Κύπρο, και δήλωσε ότι τα απαραίτητα στοιχεία τέθηκαν σε εφαρμογή για να ξεκινήσουν οι σχετικές εθνικές διαδικασίες που απαιτούνται για την επίσημη έγκριση της συμφωνίας οικονομικής στήριξης από τον Ευρωπαϊκό Μηχανισμό Σταθερότητας.

Στις 22 Μαρτίου 2013, η Βουλή των Αντιπροσώπων ψήφισε νομοθεσία που αφορά την επιβολή περιοριστικών μέτρων αναφορικά με συναλλαγές που εκτελούνται μέσω των τραπεζικών ιδρυμάτων που λειτουργούν στην Κύπρο. Η έκταση και η διάρκεια των περιορισμών αποφασίζονται από τον Υπουργό Οικονομικών και τον Διοικητή της Κεντρικής Τράπεζας της Κύπρου και αυτά έχουν τεθεί σε ισχύ στις 28 Μαρτίου 2013. Τα Μέλη της ΠΑΕΚ παρακολουθούν τις εξελίξεις σε σχέση με τα εν λόγω περιοριστικά μέτρα και αξιολογούν τις επιπτώσεις στις δραστηριότητες της Αρχής.

Τα Μέλη της ΠΑΕΚ δεν είναι σε θέση να προβλέψουν όλες τις εξελίξεις που θα μπορούσαν να έχουν αντίκτυπο στην οικονομία της Κύπρου και κατά συνέπεια, ποια επίδραση, αν υπάρχει, θα μπορούσαν να έχουν στη μελλοντική χρηματοοικονομική επίδοση, τις ταμειακές ροές και τη χρηματοοικονομική θέση της ΠΑΕΚ.

Με βάση την αξιολόγηση που έγινε, τα μέλη της ΠΑΕΚ έχουν συμπεράνει ότι δεν χρειάζονται οποιοσδήποτε προβλέψεις ή χρεώσεις απομείωσης.

Τα Μέλη της ΠΑΕΚ εκτιμούν ότι λαμβάνουν όλα τα

αναγκαία μέτρα για τη διατήρηση της βιωσιμότητας της ΡΑΕΚ και την επέκταση των εργασιών της στο σημερινό επιχειρηματικό και οικονομικό περιβάλλον.

Εκτίμηση δίκαιων αξιών

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

4. Εισοδήματα

	2012	2011
	€	€
Ετήσια τέλη	1.647.108	1.620.856
Τέλη παροχής υπηρεσιών	225.821	87.081
Έσοδα από Ευρωπαϊκά Προγράμματα και άλλα έσοδα	<u>85.299</u>	<u>14.658</u>
	<u>1.958.228</u>	<u>1.722.595</u>

5. Άλλα έσοδα

	2012	2011
	€	€
Πιστωτικοί τόκοι	261.444	223.617
Εκπτώσεις ληφθείσες	<u>-</u>	<u>740</u>
	<u>261.444</u>	<u>224.357</u>

6. Πλεόνασμα από εργασίες

	2012	2011
	€	€
Το πλεόνασμα από εργασίες αναφέρεται μετά τη χρέωση των πιο κάτω κονδυλίων:		
Χρεολυσία προγραμμάτων ηλεκτρονικού υπολογιστή (περιλαμβάνεται στα "Έξοδα διοίκησης") (Σημ.13)	1.279	1.224
Αποσβέσεις ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού (Σημ.12)	16.864	14.030
Κόστος προσωπικού και μελών (Σημ. 7)	729.333	759.057
Αμοιβή ελεγκτών τρέχοντος έτους	3.200	3.200
Αμοιβή ελεγκτών προηγούμενων ετών	<u>-</u>	<u>700</u>

7. Παροχές προσωπικού

	2012	2011
	€	€
Μισθοί προσωπικού και μελών	620.595	550.183
Κοινωνικές ασφαλίσεις και άλλα ταμεία	73.921	64.176
Έξοδα βάσει σχεδίου αφυπηρέτησης καθορισμένου ωφελήματος (Σημ. 8)	34.817	144.698
	729.333	759.057

8. Ωφελήματα υπαλλήλων

Η ΠΑΕΚ παρέχει στο προσωπικό της, ωφελήματα αφυπηρέτησης προσωπικού υπό μορφή εφάπαξ και ετήσια σύνταξη ποσού βάσει σχεδίου αφυπηρέτησης, το οποίο είναι καθορισμένου ωφελήματος. Πολιτική της ΠΑΕΚ είναι η διενέργεια ανεξάρ-

τητης αναλογιστικής εκτίμησης των υποχρεώσεων για την παροχή ωφελημάτων αφυπηρέτησης κάθε χρόνο.

Η πλέον πρόσφατη ανεξάρτητη αναλογιστική μελέτη έγινε στις 31 Δεκεμβρίου 2012 με βάση τις πιο κάτω υποθέσεις:

		2012	2011
Προεξοφλητικό επιτόκιο		3,15%	4,98%
Πληθωρισμός		1,50%	2,50%
Γενική αύξηση μισθών		0,25%	0,50%
Ολική αύξηση μισθών	1,75% για τον πληθωρισμό και τη γενική αύξηση των μισθών συν κλίμακα για προαγωγές και προσαυξήσεις		3,00% για τον πληθωρισμό και τη γενική αύξηση των μισθών συν κλίμακα για προαγωγές και προσαυξήσεις
Ποσοστό αύξησης συντάξεων		1,50%	3,00%

Αύξηση βασικών ασφαλιστέων αποδοχών
Πίνακας θνησιμότητας

2,00%
80% του PA 90

3,00%
80% του PA 90

Κατά τη διάρκεια του έτους, ποσό €34.817 (2011: €144.698) έχει επιβαρύνει την κατάσταση συνολικών εισοδημάτων με την πιο πάνω αναλογιστική εκτίμηση. Το ποσό που αναγνωρίστηκε στην κατάσταση συνολικών εισοδημάτων αναλύεται ως ακολούθως:

	2012	2011
	€	€
Κόστος τρέχουσας υπηρεσίας	87.166	73.191
Δαπάνη τόκου	22.499	21.206
Αναγνώριση αναλογιστικού (κέρδους) / ζημιάς	<u>(74.848)</u>	<u>50.301</u>
Σύνολο καταχωρημένο στο κόστος προσωπικού	<u>34.817</u>	<u>144.698</u>

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

	2012	2011
	€	€
Υπόλοιπο την 1η Ιανουαρίου	479.131	331.627
Πρόβλεψη για το έτος	34.817	144.698
Εισφορές μελών	<u>7.848</u>	<u>2.806</u>
Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου	<u>521.796</u>	<u>479.131</u>

Η υπολογιζόμενη αναλογιστική θέση στις 31 Δεκεμβρίου 2012 ήταν ως εξής:

	2012	2011
	€	€
Αξία υποχρεώσεων σχεδίου	<u>636.253</u>	<u>404.283</u>
	636.253	404.283
Μη αναγνωρισμένη αναλογιστική (ζημιά)/κέρδος	<u>(114.457)</u>	<u>74.848</u>
Αποθεματικά προβλέψεων για υποχρεώσεις σχεδίου στην κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης	<u>521.796</u>	<u>479.131</u>

9. Έξοδα χρηματοδότησης

	2012	2011
	€	€
Διάφορα έξοδα χρηματοδότησης		
Δικαιώματα τραπεζών	<u>671</u>	<u>647</u>
	<u>671</u>	<u>647</u>

10. Φορολογία

	2012	2011
	€	€
Αμυντική εισφορά τρέχοντος έτους	39.217	33.988
Αμυντική εισφορά προηγούμενων ετών	<u>-</u>	<u>200</u>
Χρέωση έτους	<u>39.217</u>	<u>34.188</u>

Ο συντελεστής εταιρικού φόρου είναι 10%.

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

Κάτω από ορισμένες προϋποθέσεις τόκοι εισπρακτέοι μπορεί να υπόκεινται σε αμυντική εισφορά με ποσοστό 15% (10% μέχρι 30 Αυγούστου 2011). Σε τέτοιες περιπτώσεις οι τόκοι αυτοί εξαιρούνται από εταιρικό φόρο.

11. Μερίσματα

Αμυντική εισφορά σε λογιζόμενη διανομή μερίσματος

Τα μερίσματα που λογίζονται ότι πληρώνονται σε πρόσωπα που είναι φορολογικοί κάτοικοι Κύπρου υπόκεινται σε εισφορά για την άμυνα με ποσοστό 20% για τα έτη 2012 και 2013 (μέχρι τις 31 Αυγούστου 2011 το ποσοστό ήταν 15% και αυξήθηκε σε 17% για το μετέπειτα χρονικό διάστημα μέχρι τις 31 Δεκεμβρίου 2011).

2012	2011
€	€
<u>24.738</u>	<u>20.037</u>
<u>24.738</u>	<u>20.037</u>

12. Ακίνητα, εγκαταστάσεις και εξοπλισμός

	Ηλεκτρονικοί υπολογιστές	Μηχανήματα και εξοπλισμός	Οχήματα	Έπιπλα, σκεύη και εξοπλισμός	Βιβλία	Σύνολο
	€	€	€	€	€	€
Κόστος						
Υπόλοιπο την 1η Ιανουαρίου 2011	23.543	48.304	22.844	56.302	4.770	155.763
Προσθήκες	-	3.501	-	6.946	-	10.447
Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2011/ 1 Ιανουαρίου 2012	23.543	51.805	22.844	63.248	4.770	166.210
Προσθήκες	2.264	14.825	-	9.000	-	26.089
Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2012	25.807	66.630	22.844	72.248	4.770	192.299
Αποσβέσεις						
Υπόλοιπο την 1η Ιανουαρίου 2011	16.570	24.826	22.844	35.355	1.694	101.289
Επιβάρυνση για το έτος	2.047	5.181	-	6.325	477	14.030
Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2011/ 1 Ιανουαρίου 2012	18.617	30.007	22.844	41.680	2.171	115.319
Επιβάρυνση για το έτος	2.500	6.663	-	7.224	477	16.864
Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2012	21.117	36.670	22.844	48.904	2.648	132.183
Καθαρή λογιστική αξία						
Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2012	4.690	29.960	-	23.344	2.122	60.116
Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2011	4.926	21.798	-	21.568	2.599	50.891

13. Άυλα στοιχεία ενεργητικού

	Λογισμικά προγράμματα €	Σύνολο €
Κόστος		
Υπόλοιπο την 1η Ιανουαρίου 2011	10.448	10.448
Προσθήκες	<u>606</u>	<u>606</u>
Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2011/ 1 Ιανουαρίου 2012	11.054	11.054
Προσθήκες	<u>1.417</u>	<u>1.417</u>
Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2012	<u>12.471</u>	<u>12.471</u>
Χρεολυσία		
Υπόλοιπο την 1η Ιανουαρίου 2011	8.821	8.821
Επιβάρυνση για το έτος (Σημ. 6)	<u>1.224</u>	<u>1.224</u>
Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2011/ 1 Ιανουαρίου 2012	10.045	10.045
Επιβάρυνση για το έτος (Σημ. 6)	<u>1.279</u>	<u>1.279</u>
Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2012	<u>11.324</u>	<u>11.324</u>
Καθαρή λογιστική αξία		
Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2012	<u>1.147</u>	<u>1.147</u>
Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2011	<u>1.009</u>	<u>1.009</u>

14. Εμπορικά και άλλα εισπρακτέα ποσά

	2012 €	2011 €
Εισπρακτέα τέλη	5.571	2.417
Προκαταβολές και προπληρωμές	18.029	19.798
Άλλα εισπρακτέα	<u>103.213</u>	<u>100.906</u>
	<u>126.813</u>	<u>123.121</u>

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

15. Μετρητά στην τράπεζα και στο ταμείο

	2012	2011
	€	€
Μετρητά στην τράπεζα και στο ταμείο	323.527	298.686
Καταθέσεις προθεσμίας	7.608.992	6.633.807
	<u>7.932.519</u>	<u>6.932.493</u>

Το πραγματικό επιτόκιο στις βραχυπρόθεσμες τραπεζικές καταθέσεις ήταν 4,01% (2011: 2,06%) και αυτές οι καταθέσεις έχουν λήξη από 6 μήνες μέχρι και 2 χρόνια.

Ως αποτέλεσμα των γεγονότων και των εξελίξεων που έγιναν στις 29 Μαρτίου 2013, οι καταθέσεις της ΠΑΕΚ μεταγενέστερα της περιόδου αναφοράς επηρεάστηκαν αρνητικά. Οι αρνητικές συνέπειες στις καταθέσεις περιγράφονται στη σημείωση 21 των οικονομικών καταστάσεων

16. Εμπορικοί και άλλοι πιστωτές

	2012	2011
	€	€
Εμπορικοί πιστωτές	213	766
Προκαταβολές πελατών	-	29.439
Φόρος Προστιθέμενης Αξίας	-	3.123
Τόκοι πρωτότοκων καταθέσεων που έχουν εισπραχθεί προκαταβολικά	30.132	-
Οφειλόμενα έξοδα	22.863	14.625
Αμυντική εισφορά πάνω σε λογιζόμενη διανομή πληρωτέα	<u>44.775</u>	<u>20.037</u>
	<u>97.983</u>	<u>67.990</u>

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

17. Άλλες μη βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις

	2012	2011
	€	€
Συνταξιοδοτικά ωφελήματα προσωπικού	<u>521.796</u>	<u>479.131</u>
	521.796	479.131
Αναβαλλόμενες υποχρεώσεις πέραν του ενός έτους	<u>(521.796)</u>	<u>(479.131)</u>

18. Επιστρεπτέοι φόροι

	2012	2011
	€	€
Εταιρικός φόρος	(24.778)	(24.778)
Έκτακτη εισφορά για την άμυνα	<u>14.581</u>	<u>14.968</u>
	<u>(10.197)</u>	<u>(9.810)</u>

19. Ενδεχόμενες υποχρεώσεις

Η ΡΑΕΚ δεν είχε ενδεχόμενες υποχρεώσεις στις 31 Δεκεμβρίου 2012.

20. Δεσμεύσεις**Δεσμεύσεις για λειτουργικές μισθώσεις**

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

	2012	2011
	€	€
Εντός ενός έτους	87.725	102.499
Μεταξύ ενός και πέντε ετών	<u>12.888</u>	<u>126.173</u>
	<u>100.613</u>	<u>228.672</u>

21. Γεγονότα μετά την περίοδο αναφοράς

Τα γεγονότα μετά την περίοδο αναφοράς γνωστοποιούνται στη σημείωση 3 των οικονομικών καταστάσεων.

Επιπρόσθετα, στις 18 Απριλίου 2013 η Βουλή των Αντιπροσώπων ψήφισε την αύξηση του εταιρικού φόρου από 10% σε 12,5% με ισχύ από την 1η Ιανουαρίου 2013. Επίσης, ψηφίστηκε η αύξηση του συντελεστή έκτακτης αμυντικής εισφοράς από 15% σε 30% σε τόκους που δεν πηγάζουν από τη συνήθη διεξαγωγή των δραστηριοτήτων ή δεν συνδέονται στενά με αυτή.

Στις 29 Μαρτίου 2013, η Κεντρική Τράπεζα της Κύπρου εξέδωσε Διατάγματα αναφορικά με τη Λα-

ϊκή Τράπεζα και την Τράπεζα Κύπρου εφαρμόζοντας μέτρα για τις δύο αυτές τράπεζες δυνάμει του περί Εξυγίανσης Πιστωτικών και Άλλων Ιδρυμάτων Νόμου του 2013.

Τα μετρητά της ΡΑΕΚ σε τράπεζες που επηρεάζονται από τα πιο πάνω μέτρα ήταν €6.838.112 περιλαμβανομένων των τόκων, κατά την ημερομηνία εφαρμογής των αποφάσεων. Με βάση τις διαθέσιμες πληροφορίες μέχρι την ημέρα έκδοσης των οικονομικών καταστάσεων, για το έτος που λήγει στις 31 Δεκεμβρίου 2013 θα αναγνωρισθεί ζημιά απομείωσης όσον αφορά στις καταθέσεις στη Λαϊκή Τράπεζα ύψους €2.385.802, με βάση τη Σημείωση 3. Σύμφωνα με την απόφαση για το τελικό ποσοστό των καταθέσεων που θα μετατραπεί σε μετοχές στην Τράπεζα Κύπρου, από τις μη εξασφα-

λισμένες καταθέσεις στην Τράπεζα Κύπρου: α) ποσό ύψους €2.114.847 που αποτελεί το 47,50% θα μετατραπεί σε μετοχές της τράπεζας, β) ποσό ύψους €1.665.164 θα μετατραπεί σε τρία ισόποσα γραμμάτια διάρκειας 6, 9 και 12 μηνών και γ) ποσό ύψους €672.299 θα παραμείνει διαθέσιμο για τη ΠΑΕΚ. Λόγω του ότι οι μετοχές στην Τράπεζα Κύπρου δεν έχουν αγοραία αξία και η αξία τους στο παρόν στάδιο δεν μπορεί να υπολογιστεί με σχετική ακρίβεια, τα Μέλη της ΠΑΕΚ δεν είναι σε θέση να υπολογίσουν την οποιαδήποτε πιθανή απομείωση στο κόστος με το οποίο έχουν μετατραπεί τα μετρητά της ΠΑΕΚ σε μετοχές.

Η ΠΑΕΚ έχει ετοιμάσει προβλεπόμενη κατάσταση ταμειακών ροών για τους επόμενους 12 μήνες από την ημερομηνία υπογραφής των οικονομικών

καταστάσεων. Βάσει της προβλεπόμενης κατάστασης ταμειακών ροών, το Δεκέμβριο του 2013 δεν θα υπάρχουν αρκετά χρηματικά υπόλοιπα στα ταμεία της ΠΑΕΚ για κάλυψη των εξόδων μέχρι το τέλος του 2013. Σε αυτή την περίπτωση, η ΠΑΕΚ προτίθεται να λάβει μέτρα για να αυξήσει τα ταμειακά διαθέσιμά της, με το να χρησιμοποιήσει μέρος του ποσού που, σύμφωνα με τη ΠΑΕΚ, αφορά στα συνταξιοδοτικά ωφελήματα του προσωπικού του Γραφείου της ΠΑΕΚ. Σε περίπτωση που χρησιμοποιηθεί μέρος του ποσού που αφορά στα συνταξιοδοτικά ωφελήματα του προσωπικού του Γραφείου της ΠΑΕΚ, τότε αυτό αναμένεται να καλυφθεί με τις σταδιακές αποδεσμεύσεις των ποσών της ΠΑΕΚ στην Τράπεζα Κύπρου, καθώς και με την είσπραξη των ετήσιων τελών της ΠΑΕΚ στο τέλος του 2013.

ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΞΟΔΑ

Έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2012

	2012 €	2011 €
Έξοδα διοίκησης		
Αμοιβή μελών	254.478	256.782
Μισθοί προσωπικού	366.117	293.401
Κοινωνικές ασφάλισεις κλπ.	73.921	64.176
Ενοίκια	102.499	79.872
Έξοδα κοινόχρηστων χώρων	2.257	2.580
Δώρα	-	437
Ηλεκτρισμός	19.045	13.207
Καθαριότητα και υδατοπρομήθεια	4.768	5.158
Ασφάλιστρα	1.565	959
Επιδιορθώσεις και ανακαινίσεις	892	4.499
Διάφορα έξοδα	543	516
Τηλεφωνικά	4.732	4.174
Γραφική ύλη και εκτυπωτικά	25.634	19.719
Συνδρομές και εισφορές	19.039	17.239
Εφημερίδες και περιοδικά	444	1.004
Συντήρηση εξοπλισμού	4.740	1.005
Εκπαίδευση προσωπικού	927	685
Έξοδα εξετάσεων για πρόσληψη προσωπικού	-	8.538
Προγράμματα ηλεκτρονικού υπολογιστή	1.534	1.015
Αμοιβή ελεγκτών τρέχοντος έτους	3.200	3.200
Αμοιβή ελεγκτών προηγούμενων ετών	-	700
Δικηγορικά έξοδα	15.990	20.306
Χαρτόσημα	189	-
Έξοδα ταξιδιών εξωτερικού	53.530	76.601
Οδοιπορικά εσωτερικού	545	300
Μη επιστρεπτέο ΦΠΑ	16.767	12.363
Φιλοξενία	3.487	6.038
Μεταφορικά και ταχυδρομικά	1.434	1.197
Έξοδα συμβουλευτικών υπηρεσιών	28.670	73.080
Ανακοινώσεις/Δημοσιεύσεις	6.294	6.901
Διάφορα επιδόματα και έξοδα παραστάσεων	24.600	24.604
Ιατροφαρμακευτική περίθαλψη υπαλλήλων	27.188	19.528
Συνέδρια	19.457	-
Υπηρεσίες τρίτων	74.219	112.584
Χρεολυσία προγραμμάτων ηλεκτρονικού υπολογιστή	1.279	1.224
Αποσβέσεις	16.864	14.030
Έξοδα οχημάτων	2.571	2.824
Κόστος σύνταξης προσωπικού	<u>34.817</u>	<u>144.698</u>
	1.214.236	1.295.144

ΠΡΟΣΔΙΟΡΙΣΜΟΣ ΑΜΥΝΤΙΚΗΣ ΕΙΣΦΟΡΑΣ

Έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2012

	Εισόδημα €	Ποσοστό	Αμυντική Εισφορά € σεντ
ΤΟΚΟΙ			
Τόκοι για τους οποίους έχει γίνει παρακράτηση αμυντικής εισφοράς στην πηγή	<u>261.444</u>		
	<u>261.444</u>	15%	39.216,60
Μείον: εισφορά που αποκόπηκε στην πηγή			<u>(39.216,60)</u>
ΑΜΥΝΤΙΚΗ ΕΙΣΦΟΡΑ ΠΟΥ ΟΦΕΙΛΕΤΑΙ ΣΤΟ ΤΕΠ			<u>-</u>

ΠΡΟΣΔΙΟΡΙΣΜΟΣ ΕΤΑΙΡΙΚΟΥ ΦΟΡΟΥ

Έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2012

	Σελίδα	€	€
Κέρδος ως η κατάσταση συνολικού εισοδήματος	3		1.004.765
Πλέον:			
Έξοδα που δεν εκπίπτουν για φορολογικούς σκοπούς:			
Αποσβέσεις		<u>18.143</u>	<u>18.143</u>
			1.022.908
Μείον:			
Εκπτώσεις για ετήσια φθορά	25	14.001	
Πιστωτικοί τόκοι		261.444	
Άλλα έσοδα που δεν φορολογούνται		<u>747.463</u>	
			<u>(1.022.908)</u>
Καθαρό φορολογητέο κέρδος έτους			<u>-</u>

Υπολογισμός εταιρικού φόρου	Εισόδημα €	Ποσοστό %	Σύνολο € σεντ
Φόρος με κανονικούς συντελεστές:			
Καθαρό φορολογητέο εισόδημα ως ανωτέρω	<u>-</u>	10	-
ΦΟΡΟΣ ΠΛΗΡΩΤΕΟΣ			<u>-</u>



ΕΤΗΣΙΑ ΕΚΘΕΣΗ ΔΣΜ 2012





Μέλος



ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ

Ταχυδρομική Διεύθυνση
Ευαγγελίστριας 68,
CY-2057 Στρόβολος
Λευκωσία
Κύπρος
Τ.Θ. 25036
CY-1306 Λευκωσία,
Κύπρος

Για γρήγορη Επικοινωνία

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

Διεύθυνση

Διευθυντής Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς
Δρ. Χρίστος Ε. Χριστοδουλίδης
BSc(Hons), MSc, PhD, CEng, MIET

Αναπληρωτής Διευθυντής Λειτουργίας και
Προσωπικού
Χρίστος Τουφεξής
BSc(Hons), MBA, MIET, CEng

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

Πρόλογος από το Διευθυντή Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς	94
Αποστολή και Στόχοι του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς	96
Λειτουργία του Συστήματος και η Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας	96
Γενική Περιγραφή των Δραστηριοτήτων του ΔΣΜ κατά το Έτος 2012	97
Οργάνωση του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς	99
Διαχείριση Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας	102
Συνδέσεις Παραγωγών και Καταναλωτών στο Σύστημα Μεταφοράς	105
Λειτουργία Συστήματος	106
Ανάπτυξη Συστήματος	111
Ανάπτυξη Συστήματος Παραγωγής	111
Ανάπτυξη Συστήματος Μεταφοράς	113
Έργα και Δραστηριότητες ΔΣΜ	116
Στοιχεία Λειτουργίας Συστήματος Παραγωγής/Μεταφοράς	117
Αξιοπιστία Συστήματος	121
Λειτουργικές Τηλεπικοινωνίες	123
Οικονομικές Καταστάσεις	124

Πρόλογος από το Διευθυντή Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου



Το 2012 ήταν ακόμα μια χρονιά σημαντικών γεγονότων, εξελίξεων και προκλήσεων στον τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας στον τόπο μας. Μετά την καταστροφή των Εγκαταστάσεων Παραγωγής του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού Βασιλικού, το Ηλεκτρικό Σύστημα της Κύπρου έγινε πολύ πιο ευάλωτο

από όλες τις απόψεις και χρειάστηκε να καταβληθεί πολύ μεγάλη προσπάθεια, αφοσίωση και επαγγελματισμός για την ομαλή λειτουργία του ούτως ώστε να διατηρηθεί η απρόσκοπτη παροχή ηλεκτρικής ενέργειας προς τους καταναλωτές.

Οι εργασίες αποκατάστασης των Εγκαταστάσεων Παραγωγής του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού Βασιλικού συνεχίστηκαν με εντατικό ρυθμό με αποτέλεσμα περί τα τέλη του χρόνου να είναι σε πλήρη λειτουργία η Εγκατάσταση Συνδυασμένου Κύκλου Αριθμός 5 δυναμικότητας 220MW καθώς και σε μερική λειτουργία η Εγκατάσταση Συνδυασμένου Κύκλου Αριθμός 4 με διαθέσιμη δυναμικότητα 110MW.

Λόγω της συνεχιζόμενης κρισιμότητας της κατάστασης στον ενεργειακό τομέα της Κύπρου, η Ομάδα Διαχείρισης της Ενεργειακής Κρίσης που συγκροτήθηκε από τη ΡΑΕΚ και στην οποία συμμετείχε ενεργά και ο ΔΣΜ, συνέχισε και μέσα στο 2012 τις εργασίες της. Στα πλαίσια της εξασφάλισης πλήρους επάρκειας στην παραγωγή, η ΡΑΕΚ αφού έλαβε υπόψη την αναμενόμενη μέγιστη ζήτηση της καλοκαιρινής περιόδου του 2012, ενέκρινε την ενοικίαση από την ΑΗΚ, επιπρόσθετων προσωρινών μονάδων εσωτερικής καύσης συνολικής ικανότητας 120MW, οι οποίες εγκαταστάθηκαν στον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό

Μονής. Έτσι η συνολική διαθεσιμότητα του Συστήματος για κάλυψη της Θερινής Περιόδου 2012 ανήλθε στα 1185MW.

Μετά την επιδιόρθωση και λειτουργία των πρώτων Μονάδων στον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Βασιλικού και την αύξηση στην ικανότητα παραγωγής, άρχισε ταυτόχρονα και ολοκληρώθηκε εντός του Φθινοπώρου 2012 η αποδέσμευση όλων των προσωρινών μονάδων που είχαν ενοικιασθεί από την ΑΗΚ για να καλύψουν τη ζήτηση φορτίου. Λόγω της οικονομικής κρίσης η Μέγιστη Ζήτηση Φορτίου περιορίστηκε στα 997MW σε σύγκριση με 1148MW που καταγράφηκε το καλοκαίρι του 2010 και 922MW που καταγράφηκε το χειμώνα του 2011.

Κατά το 2012 εντάχθηκε στο σύστημα ηλεκτροπαραγωγής ακόμα ένα Αιολικό Πάρκο δυναμικότητας 10,8MW. Η ένταξη του νέου αυτού αιολικού πάρκου που έγινε κάτω από συνθήκες απόλυτης ασφάλειας, χωρίς να παρουσιασθεί κανένα ιδιαίτερο πρόβλημα, φέρει έντονα τη σφραγίδα του ΔΣΜ. Η συνολική εγκατεστημένη ισχύς των αιολικών πάρκων έφθασε το 2012 τα 146,7MW και το ποσοστό παραγωγής αιολικής ηλεκτρικής ενέργειας ήταν γύρω στο 4% επί της συνολικής παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας.

Η αυξανόμενη αιολική διείσδυση στο μικρό και απομονωμένο σύστημα της Κύπρου, κάτω από ορισμένες συνθήκες, επηρεάζει την ομαλή και ασφαλή λειτουργία του Συστήματος και ο ΔΣΜ έχει την ευθύνη και υποχρέωση να αντιμετωπίσει και να χειριστεί τα λειτουργικά προβλήματα που δημιουργούνται. Για το σκοπό αυτό ετοιμάστηκε σχετική μελέτη η οποία υποβλήθηκε στη ΡΑΕΚ. Τα αποτελέσματα της μελέτης παρουσιάστηκαν στη ΡΑΕΚ και ακολούθως στο εμπλεκόμενο προσωπικό.

Ως αποτέλεσμα των εμπειριών και δεδομένων από την πραγματική λειτουργία του Συστήματος, διαφάνηκε η ανάγκη λήψης μέτρων και ενσωμάτωσης ορισμένων τεχνικών περιορισμών στους Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής, όπως πχ ο περιορισμός της αιολικής παραγωγής κατά τις περιόδους χαμηλής ζήτησης, όταν και εφόσον διακυβεύεται η ασφάλεια λειτουργίας του Συστήματος.

Στα πλαίσια των άριστων σχέσεων με τους Ευρωπαϊκούς Διαχειριστές Συστήματος Μεταφοράς (ENTSO-E), ο ΔΣΜ συμμετέχει ενεργά στις εργασίες της Γενικής Συνέλευσης του Οργανισμού ENTSO-E, σχετικών επιτροπών και ομάδων εργασίας. Μεταξύ 23-24 Οκτωβρίου 2012, με την ευκαιρία της ανάληψης της Προεδρίας της Ευρωπαϊκής Ένωσης από την Κυπριακή Δημοκρατία, ο ΔΣΜ φιλοξένησε στην Κύπρο το 21ο Συνέδριο της Επιτροπής Λειτουργίας Συστήματος της ENTSO-E. Στο Συνέδριο συμμετείχαν 36 εκπρόσωποι των Διαχειριστών από 21 Ευρωπαϊκές Χώρες. Οι εργασίες του Συνεδρίου περιέλαβαν μεταξύ άλλων την εξέταση της προόδου στην ετοιμασία των πανευρωπαϊκών Κωδίκων Δικτύου, τη συνεχή ανταλλαγή πληροφοριών μεταξύ Εθνικών Κέντρων Ελέγχου Ενέργειας, την αλληλοενημέρωση σε περιπτώσεις κρίσεων καθώς και εξειδικευμένα θέματα που απασχολούν απομονωμένα συστήματα όπως της Κύπρου.

Στα πλαίσια προώθησης έργων κοινού ενδιαφέροντος σύμφωνα με τον κανονισμό της Ευρωπαϊκής Επιτροπής, ο ΔΣΜ, ως ο αρμόδιος φορέας για τη μελέτη διασυνδέσεων με άλλα Συστήματα και σε συνεργασία με τους άλλους αρμόδιους φορείς της Κύπρου – Ισραήλ και Ελλάδα, συμμετείχε σε όλες τις συναντήσεις για την προώθηση του έργου εγκατάστασης υποθαλάσσιου καλωδίου μεταξύ Ισραήλ – Κύπρου – Ελλάδα.

Ο απολογισμός της χρονιάς που ακολουθεί αποτυπώνει με πειστικότητα και διαφάνεια το σημαντικό ρόλο που έχει να διαδραματίσει ο ΔΣΜ στη λειτουργία του Συστήματος και της Αγοράς Ηλεκτρισμού στην Κύπρο. Το προσωπικό και η διεύθυνση του ΔΣΜ συνέχισαν να ανταποκρίνονται με υπευθυνότητα και επαγγελματισμό κάτω από τις πολύ δύσκολες συνθήκες που έχουν διαμορφωθεί, στις αρμοδιότητες και υποχρεώσεις που έχουν ανατεθεί στο ΔΣΜ για την ασφαλή, αξιόπιστη και οικονομικότερη ικανοποίηση της ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας στον τόπο.

Δρ. Χρίστος Ε. Χριστοδουλίδης
Διευθυντής Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς

Αποστολή και Στόχοι του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς

Οι αρμοδιότητες του ΔΣΜ εξασκήθηκαν κατά το χρόνο που πέρασε σύμφωνα με τις πρόνοιες του Περί Ρύθμισης της Αγοράς Νόμου 122(Ι) 2003-2012. Ο ΔΣΜ στα πλαίσια εναρμόνισης με την Οδηγία 72/2009 που αφορά στην Εσωτερική Αγορά Ηλεκτρισμού συμμετείχε σε πολλές συναντήσεις και διαβουλεύσεις με την ΡΑΕΚ και το Υπουργείο Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού. Στόχος της τροποποίησης της πιο πάνω νομοθεσίας ήταν από τη μία η εναρμόνιση με την νέα ευρωπαϊκή οδηγία αλλά και η ενσωμάτωση προνοιών και διατάξεων με τις οποίες θα επιτυγχάνονται τα ακόλουθα:

1. Να διασαφηνιστεί η νομική υπόσταση του ΔΣΜ ως ένας ανεξάρτητος οργανισμός δημοσίου δικαίου που θεωρείται απαραίτητη προϋπόθεση για το ρόλο του στη Λειτουργία της Αγοράς Ηλεκτρισμού.

2. Ευελιξία στη διαχείριση οικονομικών πόρων και του προσωπικού, για την άμεση ανταπόκρισή του στις ανάγκες για τη Λειτουργία του Συστήματος και της Αγοράς Ηλεκτρισμού.

Ο ΔΣΜ συμμετείχε ενεργά στην Ομάδα Διαχείρισης της Ενεργειακής Κρίσης που συστάθηκε από την ΡΑΕΚ αμέσως μετά την 11η Ιουλίου 2011, λόγω του ότι οι εργασίες για αποκατάσταση της λειτουργίας των μονάδων παραγωγής στον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Βασιλικού βρίσκονταν υπό εξέλιξη. Μία από τις σημαντικότερες αποφάσεις που λήφθηκαν το 2012, ήταν η εξασφάλιση επιπρόσθετης διαθεσιμότητας παραγωγής με την ενοικίαση επιπρόσθετων προσωρινών Μονάδων Εσωτερικής Καύσης συνολικής ισχύος 120MW, οι οποίες εγκαταστάθηκαν στον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Μονής.

Στα πλαίσια της οικονομικότερης ανάπτυξης και συντήρησης του Συστήματος, ο ΔΣΜ διαδραμάτισε ενεργό ρόλο όπως απαιτείται εξ' άλλου και από τις πρόνοιες της νομοθεσίας. Συνεργάστηκε αρμονικά με τον Ιδιοκτήτη Συστήματος Μεταφοράς για την αναθεώρηση του Δεκαετούς Προγράμματος Ανάπτυξης Συστήματος Μεταφοράς, με στόχο τον περιορισμό των ετήσιων κεφαλαιουχικών δαπανών.

Όσον αφορά στην οικονομικότερη εφαρμογή του Προγράμματος Συντήρησης Εξοπλισμού Μεταφοράς, ο ΔΣΜ ανέλαβε την εφαρμογή αναθεωρημένου προγράμματος πλυσίματος γραμμών μεταφοράς με χειροκίνητα μέσα αντί ελικοπτέρου, συμβάλλοντας έτσι στην εξοικονόμηση του κόστους συντήρησης.

Οι απαιτήσεις για την άμεση σύνδεση και ένταξη των επιπρόσθετων προσωρινών μονάδων παραγωγής, αντιμετωπίστηκαν από το ΔΣΜ με πλήρη επαγγελματισμό και σπουδή. Η έγκαιρη ένταξη των μονάδων συνέβαλε ούτως ώστε κατά το χρόνο που πέρασε να αποφευχθεί οποιαδήποτε προγραμματισμένη εκ περιτροπής διακοπή φορτίου στους καταναλωτές, συμβάλλοντας στην απρόσκοπτη οικονομική λειτουργία της βιομηχανίας και τουριστικής ανάπτυξης του τόπου.

Λειτουργία του Συστήματος και η Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας

Κατά το 2012, υπήρξε απρόσκοπτη παροχή ηλεκτρικής ενέργειας σε όλους τους καταναλωτές. Σε καμία περίπτωση δεν χρειάστηκε να ενεργοποιηθεί το πρόγραμμα της εκ περιτροπής αποκοπής φορτίου λόγω της ικανοποιητικής διαθέσιμης παραγωγής που επιτεύχθηκε με την ένταξη επιπρόσθετων προσωρινών Μονάδων Εσωτερικής Καύσης στο Σύστημα.

Οι προσωρινές Μονάδες Εσωτερικής Καύσης συνολικής ισχύος 120MW που ενοικιάστηκαν από την ΑΗΚ μετά από εντολή της ΡΑΕΚ, συνδέθηκαν στον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Μονής τον Ιούνιο του 2012, για αντιμετώπιση της ανεπάρκειας παραγωγής κατά το καλοκαίρι του 2012, και αποσυνδέθηκαν το Σεπτέμβριο του 2012.

Το Μάιο του 2012 συνδέθηκε στο Σύστημα το Αιολικό Πάρκο «Κόση», δυναμικότητας 10,8MW, με απευθείας γραμμή 22kV με ασφάλεια, χωρίς να παρουσιαστεί κανένα πρόβλημα. Η σύνδεση του Πάρκου αυτού είχε έντονη τη σφραγίδα του ΔΣΜ. Η συνολική εγκατεστημένη ισχύς των τεσσάρων Αιολικών Πάρκων έφθασε τα 144,3MW.

Επίσης, κατά το έτος 2012 συνδέθηκαν στο Σύστημα Διανομής Φωτοβολταϊκά Συστήματα δυναμικότητας 7,05MW, Συστήματα Βιομάζας Δυναμικότητας 0,8MW και το Αιολικό Πάρκο «Καμπί» δυναμικότητας 2,4MW. Συνεπώς η συνολική εγκατεστημένη ισχύς των αιολικών πάρκων στο Σύστημα έφθασε τα 146,7MW.

Το Δεκέμβριο του 2012 τέσσερεις ατμοστρόβιλοι στον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό «Μονή», δυναμικότητας 120MW, τέθηκαν σε καθεστώς κρίας εφεδρείας.

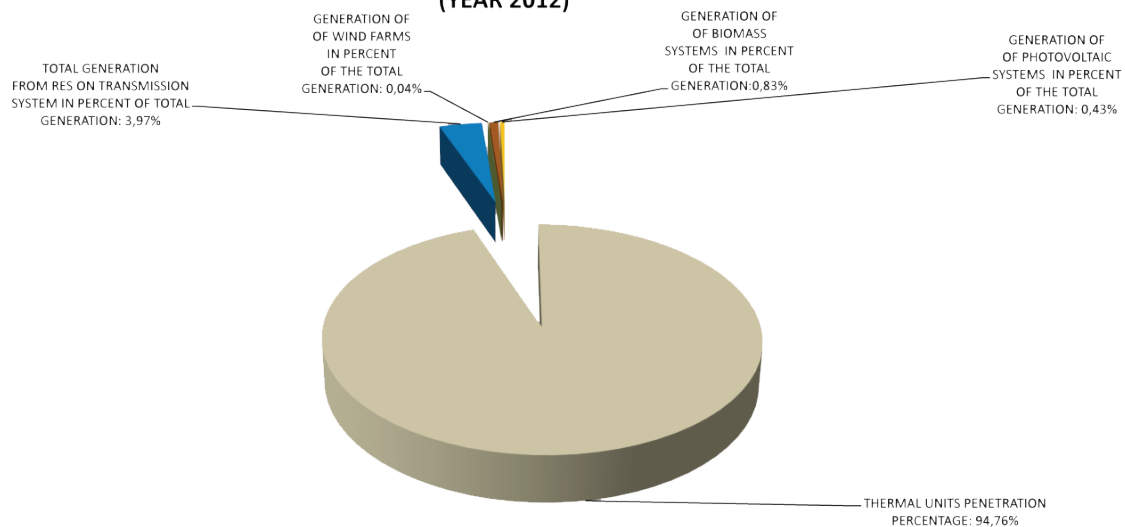
Η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ κατά το 2012 ανήλθε στα 242.609MWh που αντιπροσωπεύει το 5,24% της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας.

και ειδικά φωτοβολταϊκών Συστημάτων. Αριθμός προβλημάτων που παρουσιάστηκε στη λειτουργία του Συστήματος από την διείσδυση των ΑΠΕ, αντιμετωπίστηκαν με επιτυχία. Η επιθυμία παραγωγών για ένταξη ΑΠΕ στο Σύστημα χωρίς επιδότηση από το Ειδικό Ταμείο ΑΠΕ και να ενταχθούν στην Αγορά Ηλεκτρισμού, επέβαλε την ανάγκη αναθεώρησης του υφιστάμενου μοντέλου Αγοράς.

Πιο κάτω παρατίθενται περιληπτικά οι κύριες δραστηριότητες που καταγράφηκαν κατά το 2012 και περιγράφονται στην παρούσα έκθεση:

- Η λειτουργία του Συστήματος Παραγωγής και Μετα-

PENETRATION OF RENEWABLE ENERGY SOURCES (RES) INTO THE CYPRUS ELECTRICAL SYSTEM (YEAR 2012)



Σχ.1 - Ποσοστό Παραγωγής ΑΠΕ επί της Συνολικής Παραγωγής στο Σύστημα της Κύπρου για το έτος 2012

Γενική Περιγραφή των Δραστηριοτήτων του ΔΣΜ κατά το Έτος 2012

Το 2012 σηματοδεύτηκε από μία σειρά ενεργειών και δραστηριοτήτων με κύριο στόχο την εύρυθμη λειτουργία του Συστήματος και την αντιμετώπιση των πολλαπλών και αλυσιδωτών επιπτώσεων που είχε η καταστροφή των εγκαταστάσεων του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού Βασιλικού. Μέσα στο χρόνο συνεχίστηκε το έντονο ενδιαφέρον για ένταξη παραγωγών ΑΠΕ

φοράς με γνώμονα την αξιοπιστία, ασφάλεια και οικονομικότερη διαχείρισή του.

- Η συμμετοχή του ΔΣΜ στην Ομάδα Διαχείρισης της Ενεργειακής Κρίσης.
- Η διαχείριση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και η ένταξη σε αυτή ανεξάρτητων παραγωγών από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας.
- Η ενεργή συμμετοχή του ΔΣΜ στον Σύνδεσμο Ευρωπαϊκών Διαχειριστών Συστήματος Μεταφοράς για τον Ηλεκτρισμό (ENTSO-E).
- Η σύνδεση και λειτουργία των δύο επιπρόσθετων Αιολικών Πάρκων «Κόση» 10,8MW και «Καμπί»

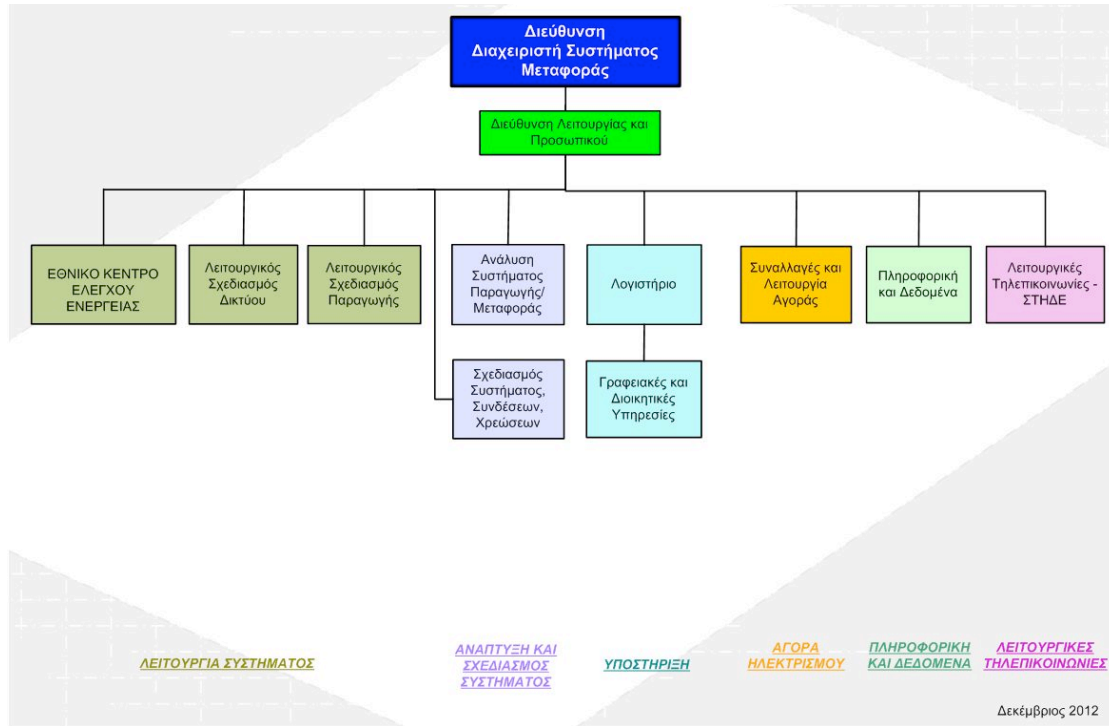
2,4MW ανεβάζοντας την συνολική εγκατεστημένη ισχύ των αιολικών πάρκων σε 146,7MW.

- Η αναβάθμιση και λειτουργία του ηλεκτρονικού μετρώου για την έκδοση, μεταφορά και ακύρωση Εγγυήσεων Προέλευσης όπως απαιτείται από τις σχετικές νομοθεσίες για την προώθηση ΑΠΕ και Συμπαγωγής Υψηλής Απόδοσης (ΣΗΘΥΑ). Εκδόθηκαν μέσα στο 2012 156.193 Εγγυήσεις Προέλευσης, οι οποίες στο στάδιο αυτό χρησιμοποιήθηκαν για την καταβολή της χορηγίας στους παραγωγούς ΑΠΕ από το Ειδικό Ταμείο Χορηγιών ΑΠΕ.
- Η πρόοδος για τη στελέχωση του ΔΣΜ για να μπορέσει να προχωρήσει με τη Λειτουργία Αγοράς.
- Η ένταξη ηλεκτροπαραγωγής από ΑΠΕ στο Σύστημα και η συνεισφορά τους στη συνολική παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας.
- Ο χειρισμός 16 αιτήσεων από παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας.
- Η αναθεώρηση της Διαδικασίας Σύναψης Σύμβασης Σύνδεσης μεταξύ ΔΣΜ και Αιτητή (Παραγωγού/Πελάτη) καθώς και οι Βασικές Αρχές Πολιτικής Χρέωσης για Σύνδεση Παραγωγών και Πελατών.
- Η πρόοδος στην επαναλειτουργία των μονάδων παραγωγής στον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Βασιλικού.
- Η διαχείριση 453 αιτήσεων από Σταθμούς Παραγωγής και Περιφερειακών Γραφείων της ΑΗΚ για τη διεξαγωγή εργασιών στο Σύστημα Μεταφοράς.
- Η ετοιμασία προγραμμάτων συντήρησης μονάδων παραγωγής σύμφωνα με τις πρόνοιες των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής.
- Η ετοιμασία προγραμμάτων συντήρησης του δικτύου μεταφοράς σύμφωνα με τις πρόνοιες των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής.
- Τα προβλήματα και οι τρόποι αντιμετώπισής τους που προκύπτουν από την λειτουργία Αιολικών Πάρκων.
- Η πρόγνωση Αιολικής Ηλεκτροπαραγωγής στα πλαίσια της βραχυπρόθεσμης πρόγνωσης της συνολικής ηλεκτροπαραγωγής.
- Η Διαχείριση Άεργου Ισχύος και η προώθηση της διαδικασίας για εγκατάσταση Συστημάτων Αντιστάθμισης Άεργου Ισχύος.
- Η πρόβλεψη της Μέγιστης Ηλεκτροπαραγωγής Ηλεκτρικής Ισχύος για την περίοδο 2012-2021.
- Η σύνδεση 1 νέου υποσταθμού μεταφοράς και η αναβάθμιση 3 υφιστάμενων υποσταθμών 132/11kV στα πλαίσια ανάπτυξης του Συστήματος Μεταφοράς

και σύνδεσης Αιολικών Πάρκων.

- Η ενεργοποίηση 5 νέων αναχωρήσεων 132kV συνολικού μήκους 78,83km για τη σύνδεση νέων υποσταθμών και αναβάθμιση του Συστήματος Μεταφοράς.
- Η ενεργοποίηση συνολικά 13,26km υπογείων καλωδίων 132kV στα πλαίσια σύνδεσης νέων υποσταθμών.
- Η αποσύνδεση και αποξήλωση από το Σύστημα των προσωρινών Μονάδων Εσωτερικής Καύσης (Energy International, Terna, Damco και APR Energy) οι οποίες απαιτήθηκαν μετά την καταστροφή των εγκαταστάσεων του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού Βασιλικού.
- Η πρόοδος αναβάθμισης του λογισμικού της υφιστάμενης έκδοσης του ΣΤΗΔΕ.
- Η ανάπτυξη Δυναμικού Μοντέλου του Ηλεκτρικού Συστήματος της Κύπρου.
- Η συμμετοχή του ΔΣΜΚ στις εργασίες για την προώθηση του έργου διασύνδεσης των Συστημάτων Ισραήλ – Κύπρου – Ελλάδας.

Οργάνωση του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς



Σχ. 2 - Οργανόγραμμα Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς

Κατά το 2012 ο ΔΣΜ λειτούργησε με το πιο πάνω οργανόγραμμα.

Μέσα στο 2012 ένας βοηθός μηχανικός αφού έτυχε σχετικής εκπαίδευσης, ανέλαβε τα καθήκοντα του βοηθού Μηχανικού Βάρδιας στο ΕΚΕΕ.

Μέσα στο 2012 αφυπηρέτησε ένας Βοηθός Διευθυντής Βάρδιας (Λειτουργία Συστήματος / Αγορά). Για σκοπούς αναπλήρωσης του πιο πάνω λειτουργού ένας βοηθός μηχανικός του ΕΚΕΕ που κατείχε το σχετικό περίγραμμα εργασίας, ανέλαβε τα καθήκοντα του Υπεύθυνου Μηχανικού Βάρδιας. Ως αποτέλεσμα οι θέσεις των Βοηθών Μηχανικών μειώθηκαν από επτά σε έξι.

Χρέη Διευθυντή Λειτουργίας και Προσωπικού συνέχισε να εκτελεί καθ' όλη τη διάρκεια του 2012 ο κ. Χρίστος Τουφεξής.

Όσον αφορά την εκτέλεση των αρμοδιοτήτων του

ΔΣΜ σε θέματα Λειτουργίας Ηλεκτρονικού Μητρώου και Αγοράς Ηλεκτρισμού, η ΡΑΕΚ ενέκρινε την ενδυνάμωση της οργανικής διάρθρωσης του ΔΣΜ. Για το σκοπό αυτό ζήτησε από το ΔΣΜ την έναρξη διαβουλεύσεων με την ΑΗΚ όπως προνοείται από τις διατάξεις του Νόμου.

Εκπαίδευση



Κατά τη διάρκεια του 2012 συνεχίστηκε η εκπαίδευση

ση με ειδικό εντατικό Πρόγραμμα ενός Βοηθού Μηχανικού Βάρδιας που άρχισε τον Ιανουάριο του 2011 για να αναλάβει εργασία στο Εθνικό Κέντρο Ελέγχου Ενέργειας.

Το Νοέμβριο του 2012 ολοκληρώθηκε με επιτυχία η εκπαίδευσή του με την απόκτηση του Πιστοποιητικού Πλήρους Εξουσιοδότησης για χειρισμούς στο Σύστημα Παραγωγής/ Μεταφοράς.

Η εκπαίδευση για το υπόλοιπο προσωπικό του ΔΣΜ έγινε με τη συμμετοχή σε σεμινάρια και εκπαιδευτικά προγράμματα τόσο στην Κύπρο όσο και στο εξωτερικό. Στελέχη του ΔΣΜ είχαν συμμετοχή σε συνέδρια, εκπαιδευτικά προγράμματα και σε ευρωπαϊκά ερευνητικά προγράμματα.

Γραφείο Νομικών Συμβούλων

Υπογράφηκε Συμβόλαιο με το Δικηγορικό Γραφείο Κούσιος και Κορφιώτης για συνέχιση της παροχής υπηρεσιών για τον επόμενο χρόνο.

Γραφείο Συμβούλων Λογιστών

Κατά τη διάρκεια του 2012 ο Ελεγκτικός Οίκος Κυπριανίδης, Νικολάου και Συνεργάτες συνέχισε την παροχή λογιστικών και συμβουλευτικών υπηρεσιών στο ΔΣΜ.

Τεχνικές και Οικονομικές Οδηγίες ΔΣΜ

Στα πλαίσια της θεσμοθετημένης διεξαγωγής των εργασιών του ΔΣΜ μέσα από τυποποιημένες και ομοιόμορφες διαδικασίες ετοιμάστηκε αριθμός νέων Οδηγιών και αναθεωρήθηκαν υφιστάμενες.

Μέσω των Οδηγιών που έχουν τεθεί σε ισχύ μέχρι σήμερα διασφαλίζεται η καλύτερη και ασφαλέστερη λειτουργία του Συστήματος Μεταφοράς, καθώς επίσης και οι αρμοδιότητες που έχουν παραχωρηθεί από το Νόμο στο ΔΣΜ.

Σημειώνεται ότι η σταδιακή επαναλειτουργία του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού Βασιλικού μετά από το Συμβάν της 11ης Ιουλίου 2011 και την καταστροφή των Εγκαταστάσεων Παραγωγής στον Ηλεκτροπα-

ραγωγό Σταθμό Βασιλικού είχε ως αποτέλεσμα την τροποποίηση αρκετών Οδηγιών Λειτουργίας για την εύρυθμη λειτουργία του Συστήματος.

Η ένταξη και λειτουργία Σταθμών Παραγωγής ΑΠΕ επέβαλε την ανάγκη για αναθεώρηση υφιστάμενων Οδηγιών Λειτουργίας.

Συμμετοχή στον Σύνδεσμο Ευρωπαϊκών Διαχειριστών Συστήματος Μεταφοράς για τον Ηλεκτρισμό (ENTSO-E - European Network Transmission System Operators-Electricity)

Ο ΔΣΜ συμμετείχε συνολικά σε 12 συνεδρίες Επιτροπών του Συνδέσμου Ευρωπαϊκών Διαχειριστών Συστήματος Μεταφοράς για τον Ηλεκτρισμό (ENTSO-E). Συγκεκριμένα ο ΔΣΜ εκπροσωπήθηκε σε 3 συνεδρίες της Γενικής Συνέλευσης, σε 4 συνεδρίες της Επιτροπής Λειτουργίας Συστήματος, σε 3 συνεδρίες της Επιτροπής Ανάπτυξης Συστήματος, σε 2 συνεδρίες για τη Λειτουργία των Απομονωμένων Συστημάτων και σε 1 εργαστήριο της Ακαδημίας της ENTSO-E.

Σημαντική αποδείχτηκε η συμμετοχή του ΔΣΜ στην Ομάδα για τη Λειτουργία Απομονωμένων Συστημάτων στην οποία συμμετέχουν η Ισπανία (Κανάριοι Νήσοι), η Ισλανδία και η Ιταλία (Σαρδηνία). Η Ομάδα επικεντρώθηκε στο σχολιασμό των Κωδίκων Δικτύου που ετοιμάζονται από τις ομάδες σύνταξης της ENTSO-E και στην ενσωμάτωση προνοιών που αφορούν στην εφαρμογή των Κωδίκων σε απομονωμένα συστήματα. Συμφωνήθηκε όπως σε τέσσερις Κώδικες (Ασφάλεια, Λειτουργίας, Ασφάλεια Λειτουργίας και Σχεδιασμός, Ρύθμιση Συχνότητας και Εφεδρείες και Σύνδεση Καταναλωτών) εισαχθεί ειδική παράγρα-



φος που να εξαιρεί τα απομονωμένα συστήματα από την πλήρη εφαρμογή των Κωδίκων.

Πραγματοποιήθηκε με επιτυχία στις 23-24 Οκτωβρίου 2012 το 21ο συνέδριο της Επιτροπής Λειτουργίας Συστημάτων του Συνδέσμου Ευρωπαϊκών Διαχειριστών Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ENTSO-E) στην Κύπρο. Το συνέδριο διοργανώθηκε από το ΔΣΜ στο ξενοδοχείο Amathus Beach Hotel στη Λεμεσό και σε αυτό συμμετείχαν 36 εκπρόσωποι των Διαχειριστών του Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας από 21 Διαχειριστές Ευρωπαϊκών Χωρών.

Οι εργασίες του Συνεδρίου περιελάμβαναν μεταξύ άλλων, την πρόοδο ετοιμασίας Πανευρωπαϊκών Κωδίκων Δικτύου, την ηλεκτρονική ανταλλαγή πληροφοριών, την αλληλοενημέρωση σε περιπτώσεις κρίσεων καθώς και θέματα που απασχολούν Απομονωμένα Συστήματα όπως αυτό της Κύπρου.

Διασυνδέσεις με άλλα Κράτη

Κατά το 2012 προωθήθηκε από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή Κανονισμός σχετικά με τις κατευθυντήριες γραμμές για τα διευρωπαϊκά δίκτυα ενέργειας και για τα έργα κοινού ενδιαφέροντος (PCI's).

Ο ΔΣΜ, ως ο κατά νόμο αρμόδιος φορέας για διασυνδέσεις με άλλα κράτη, συμμετείχε σε συναντήσεις στο Υπουργείο Εμπορίου Βιομηχανίας και Τουρισμού και στην Περιφερειακή Ομάδα που όρισε η Ευρωπαϊκή Επιτροπή για τον ηλεκτρισμό στη Νοτιοανατολική Ευρώπη στα πλαίσια του πιο πάνω Κανονισμού. Η συμμετοχή του ΔΣΜ είχε υποστηρικτικό χαρακτήρα και έγινε κατόπιν πρόσκλησης του Υπουργείου Εμπορίου Βιομηχανίας και Τουρισμού και σχετικών οδηγιών της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας Κύπρου.

Σε συνεργασία με το Υπουργείο υποβλήθηκε ως υποψήφιο έργο κοινού ενδιαφέροντος το έργο "EuroAsia Interconnector". Το έργο περιλαμβάνει τη διασύνδεση με υποθαλάσσιο καλώδιο μεταξύ Ισραήλ-Κύπρου, Κύπρου-Κρήτης και Κρήτης-Αιτικής. Το έργο κατατάχθηκε ως υποψήφιο έργο κοινού ενδιαφέροντος στον προκαταρκτικό κατάλογο έργων αφού πληρούσε τα κριτήρια που καθορίζονται στον Κανονισμό.

Στα πλαίσια της διασύνδεσης του Δικτύου Μεταφο-

ράς της Κύπρου με αυτό της Ηπειρωτικής Ευρώπης, η Κύπρος υπέβαλε αίτηση για τη συμπερίληψη του έργου της ηλεκτρικής διασύνδεσης Ισραήλ – Κύπρου – Ελλάδα, στα έργα Κοινού Ενδιαφέροντος (Projects of Common Interest – PCI's) στα πλαίσια του Κανονισμού σχετικά με τις κατευθυντήριες γραμμές για τις διευρωπαϊκές ενεργειακές υποδομές. Το έργο, κατόπιν προκαταρκτικής αξιολόγησης από τους Συμβούλους που όρισε η Ευρωπαϊκή Επιτροπή, έχει καταταχθεί ως «επιλέξιμο» Έργο Κοινού Ενδιαφέροντος (Eligible PCI). Τώρα βρίσκεται στο στάδιο αξιολόγησης από την Περιφερειακή Ομάδα Ηπειρωτικής και Νοτιοανατολικής Ευρώπης του Οργανισμού ENTSO-E (Regional Group Continental South East).

Ο ΔΣΜ συμμετέχει σε αυτή την Ομάδα και στόχος είναι η τελική έγκριση του έργου ως Έργο Κοινού Ενδιαφέροντος και ακολούθως η συμπερίληψη του στο Δεκαετές Αναπτυξιακό Πρόγραμμα του Διασυνδεδεμένου Συστήματος (Ten Year Network Development Plan – TYNDP) της ENTSO-E.

Ιστοσελίδα ΔΣΜ

Στα πλαίσια της συνεχούς προσπάθειας του ΔΣΜ για εμπλουτισμό της ιστοσελίδας του και βελτίωση της διαφανούς πληροφόρησης προς το κοινό και ενδιαφερόμενους φορείς, η ιστοσελίδα εμπλουτίστηκε και κατά το 2012 με προσθήκη νέου περιεχομένου σε τακτική βάση.

Προϋπολογισμός ΔΣΜ

Ετοιμάστηκε Προϋπολογισμός για τις αναμενόμενες κεφαλαιουχικές και λειτουργικές δαπάνες του ΔΣΜ για το 2012 ο οποίος και υποβλήθηκε στο Υπουργείο Εμπορίου Βιομηχανίας και Τουρισμού και τη Βουλή των Αντιπροσώπων από την Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου, σύμφωνα με τις πρόνοιες του Νόμου, ταυτόχρονα με το δικό της Προϋπολογισμό. Ο Προϋπολογισμός του ΔΣΜ για το έτος 2012 εγκρίθηκε από τη Βουλή των Αντιπροσώπων και δημοσιεύθηκε στην επίσημη εφημερίδα της Δημοκρατίας στις 4 Απριλίου 2012.

Ο Προϋπολογισμός του ΔΣΜ για το 2012 περιέλαβε δαπάνες για προσωπικό τριάντα δυο (32) συνολικά ατόμων.

Διαχείριση Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας

Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής

Οι Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής περιλαμβάνουν κανόνες οι οποίοι διέπουν τις τεχνικές απαιτήσεις και περιορισμούς που εφαρμόζονται από τους κατόχους άδειας (από τη ΡΑΕΚ) και τους κατόχους εξαιρέσεων, αναφορικά με τη σύνδεση τους στο ηλεκτρικό δίκτυο και τη χρήση του δικτύου, σύμφωνα με το άρθρο 74 των περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμων.

Οι Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής συντάσσονται, εκδίδονται και αναθεωρούνται από το Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς και εγκρίνονται από τη ΡΑΕΚ σύμφωνα με τα άρθρα 73, 75 και 76 των περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμων.

Κατά το έτος 2012 ετοιμάστηκαν από το ΔΣΜ και υποβλήθηκαν προς τη ΡΑΕΚ για έγκριση, οι Τροποποιητικές Εκδόσεις 3.0.1 και 3.0.2 των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής. Οι νέες εκδόσεις, μετά από την έγκριση τους από τη ΡΑΕΚ, δημοσιεύτηκαν στις ιστοσελίδες του ΔΣΜ και της ΡΑΕΚ.

Λειτουργία Αγοράς Ηλεκτρισμού

Η ΡΑΕΚ αφού έλαβε υπόψη τη μελέτη που υπέβαλε ο ΔΣΜ σχετικά με τη Λειτουργία της Αγοράς Ηλεκτρισμού, ενέκρινε εισήγηση του ΔΣΜ για την άμεση στελέχωσή του με προσωπικό πυρήνων, απαραίτητο για την εφαρμογή του χρονοδιαγράμματος της Λειτουργίας της Αγοράς. Η ΡΑΕΚ ζήτησε από το ΔΣΜ την άμεση έναρξη διαβουλεύσεων με την ΑΗΚ για την εξασφάλιση του αναγκαίου προσωπικού, όπως προνοείται από τις διατάξεις του Περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμου 2003-2012.

Στα πλαίσια του πρώτου ενεργειακού συμποσίου με θέμα «Οι ενεργειακοί Πόροι της Κύπρου και τα Νέα Δεδομένα στην Ανατολική Μεσόγειο» που διοργανώθηκε από το Ινστιτούτο Ενέργειας Νοτιοανατολικής Ευρώπης (IENE) στις 26 Ιανουαρίου 2012 στη Λευκωσία, ο Αναπληρωτής Διευθυντής Λειτουργίας και Προσωπικού του ΔΣΜ έκαμε παρουσίαση του θέματος «Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας στην Κύπρο».

Στα πλαίσια επίσης του πρώτου συνεδρίου «Power Options for the Eastern Mediterranean Region» (POEM 2012) που πραγματοποιήθηκε στη Λεμεσό μεταξύ 19-21 Νοεμβρίου 2012, ο Αναπληρωτής Διευθυντής Λειτουργίας και Προσωπικού του ΔΣΜ έκανε παρουσίαση με θέμα «Cyprus Market Rules for Power Generation».

Χρεώσεις Χρήσης Δικτύου Μεταφοράς

Στα πλαίσια των υποχρεώσεων του ΔΣΜ σύμφωνα με τον νόμο, εμπίπτει και η ετοιμασία και υποβολή στη ΡΑΕΚ των Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου Μεταφοράς, Επικουρικών Υπηρεσιών, Μακροχρόνιας Εφεδρείας και Λειτουργικά Έξοδα ΔΣΜ. Οι χρεώσεις αυτές ετοιμάζονται με βάση τα στοιχεία που παρέχονται στο ΔΣΜ από την ΑΗΚ.

Λόγω του ότι η ΑΗΚ βρίσκεται στο μέσο ετοιμασίας αναπτυξιακών προγραμμάτων παραγωγής και μεταφοράς δεν έχουν ακόμα παρασχεθεί τα απαιτούμενα στοιχεία. Έτσι ο ΔΣΜ υπέβαλε στη ΡΑΕΚ πρόταση για το Τέλος Λειτουργικών Εξόδων ΔΣΜ για την περίοδο 2013-2017 μόνο.

Επικουρικές Υπηρεσίες και Μακροχρόνια Εφεδρεία

Ο ΔΣΜ προχώρησε με τη μελέτη της απόφασης 564/2011 της ΡΑΕΚ, ημερομηνίας 24 Μαρτίου 2011 με θέμα τη Μεθοδολογία Παροχής και Αποζημίωσης Επικουρικών Υπηρεσιών και Μακροχρόνιας Εφεδρείας. Η πιο πάνω απόφαση προνοεί την αναθεώρηση των υφιστάμενων Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής καθώς και των Κανόνων Αγοράς.

Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΑΠΕ)

Οι Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας μπορούν να αξιοποιηθούν στον τομέα του ηλεκτρισμού (για ηλεκτροπαραγωγή), στον τομέα της θέρμανσης και ψύξης και στον τομέα των μεταφορών. Σε αυτούς τους τρεις

άξονες καθορίστηκαν οι στόχοι των κρατών-μελών της Ευρωπαϊκής Ένωσης στα πλαίσια της νέας Οδηγίας για τις Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας, 2009/28/ΕΚ, η οποία περιλαμβάνεται στο Τρίτο Ενεργειακό Πακέτο της Ευρωπαϊκής Ένωσης. Η νέα Οδηγία τέθηκε σε ισχύ από τον Ιούνιο 2009 και έχει αντικαταστήσει πλήρως τις προηγούμενες Οδηγίες 2001/77/ΕΚ και 2003/30/ΕΚ από την 1η Ιανουαρίου 2012, ενώ τα κράτη-μέλη είχαν υποχρέωση να λάβουν μέτρα ώστε να συμμορφωθούν με τις πρόνοιες της νέας Οδηγίας μέχρι τις 25 Δεκεμβρίου 2009.

Για την Κύπρο ο εθνικός στόχος που τέθηκε αναφορι-

από τα οποία είχαν τεθεί σε δοκιμαστική λειτουργία εντός του 2011 (Αιολικά Πάρκα «Αγία Άννα» και «Αλέξιος») και δύο εντός του 2012 (Αιολικά Πάρκα «Κόσιη» και «Καμπί»). Η συνολική εγκατεστημένη αιολική δυναμικότητα κατά το τέλος του 2012 ανερχόταν σε 146,7MW. Η συνεισφορά της αιολικής ηλεκτροπαραγωγής στη συνολική παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας ανήλθε περίπου σε 4% κατά το 2012.

Σημαντικό μερίδιο στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ αναμένεται να έχουν επίσης τα Φωτοβολταϊκά Συστήματα και οι προγραμματιζόμενοι Ηλιοθερμικοί Σταθμοί Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας,



Φωτοβολταϊκά Πάρκα στην Περιοχή Ορούντας

κά με τη συνεισφορά των ΑΠΕ στην τελική ακαθάριστη κατανάλωση ενέργειας είναι 13% μέχρι το 2020. Η συνολική παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ θα πρέπει μέχρι το 2020 να αντιστοιχεί με το 16% της συνολικής παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, σύμφωνα με τους στόχους που έχουν τεθεί στο Εθνικό Σχέδιο Δράσης για τις Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας που έχει καταρτιστεί από το κράτος με βάση τις πρόνοιες της Οδηγίας 2009/28/ΕΚ.

Μεγάλο μερίδιο στην εγχώρια παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ στην Κύπρο αναμένεται να έχουν τα Αιολικά Πάρκα. Κατά το έτος 2012 τέθηκαν σε εμπορική λειτουργία τέσσερα Αιολικά Πάρκα, δύο

σύμφωνα και με το Εθνικό Σχέδιο Δράσης για τις ΑΠΕ που έχει καταρτιστεί.

Ηλεκτρονικό Μητρώο για Πιστοποιητικά Εγγύησης Προέλευσης

Εντός του 2012 εγγράφηκαν στο Ηλεκτρονικό Μητρώο Εγγυήσεων Προέλευσης δύο εταιρείες και τρεις εγκαταστάσεις (Αιολικά Πάρκα). Κατά το 2012 εκδόθηκαν συνολικά 156.193 Εγγυήσεις Προέλευσης οι οποίες αντιστοιχούν σε Περιόδους Αναφοράς που εμπίπτουν εντός του 2011 και 2012. Με βάση

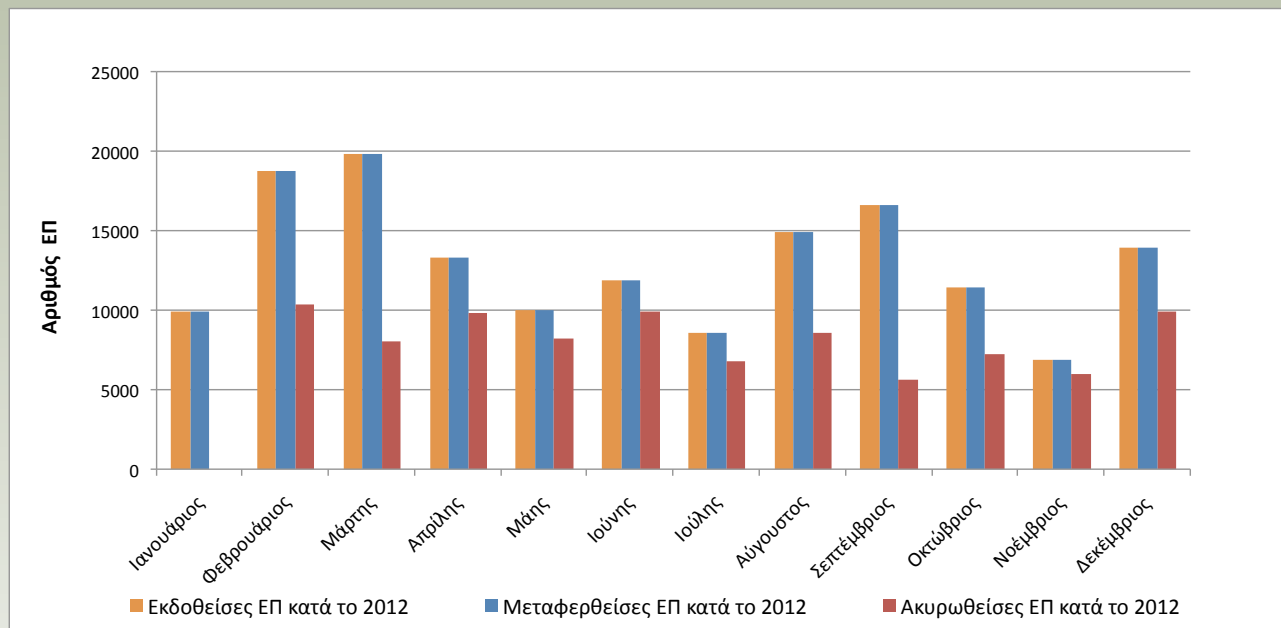
την ισχύουσα διαδικασία, όλες οι εκδοθείσες Εγγυήσεις Προέλευσης προωθήθηκαν προς το Υπουργείο Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού για καταβολή της σχετικής χορηγίας από το Ειδικό Ταμείο ΑΠΕ και πληρωμή των Παραγωγών. Στη γραφική παράσταση που ακολουθεί, φαίνεται η μηνιαία διαχείριση του Ηλεκτρονικού Μητρώου για την έκδοση, μεταβίβαση και ακύρωση Εγγυήσεων Προέλευσης.

Πέραν της αυτόματης τηλεανάγωσης μετρήσεων, η οποία άρχισε μέσα στο 2011 και λειτούργησε πλήρως με επιτυχία κατά το 2012, ο ΔΣΜ εντός του 2012 προχώρησε σε αναβάθμιση του Ηλεκτρονικού Μητρώου για διευκόλυνση των Παραγωγών, ώστε να γίνονται αποδεκτές οι πληρωμές με πιστωτικές κάρτες μέσω παροχέα υπηρεσιών πιστωτικών καρτών.

Επιπρόσθετα, ο ΔΣΜ, στα πλαίσια εναρμόνισης με την πρακτική που ακολουθείται από τους πλείστους εκδότες Εγγυήσεων Προέλευσης στην Ευρώ-

πη, προχώρησε στη διαδικασία για ένταξη του στο Σύνδεσμο Εκδοτών Ευρώπης «ΑΙΒ» (Association of Issuing Bodies) ως πλήρες μέλος. Εντός του 2012 έλαβε μέρος σε μια Γενική Συνέλευση της ΑΙΒ ως παρατηρητής.

Ο ΔΣΜ συνεχίζει να μελετά τη βέλτιστη πρακτική που ακολουθείται στην ΑΙΒ για την έκδοση Εγγυήσεων Προέλευσης για παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ ή από Συμπαγωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης και τον τρόπο λειτουργίας των Ηλεκτρονικών Μητρώων στην Ευρώπη και την ΑΙΒ για σκοπούς εμπορίας των Εγγυήσεων Προέλευσης. Η ΑΙΒ προσφέρει τη δυνατότητα εμπορίας Εγγυήσεων Προέλευσης από ένα κράτος μέλος σε άλλο, μέσω του Ευρωπαϊκού Συστήματος Πιστοποίησης Ενέργειας (European Energy Certificate System). Η όλη διαδικασία εμπορίας Εγγυήσεων Προέλευσης γίνεται με ηλεκτρονικό τρόπο.



Σχ. 3 – Εγγυήσεις Προέλευσης που διακινήθηκαν κατά το 2012

Συνδέσεις Παραγωγών και Καταναλωτών στο Σύστημα Μεταφοράς

Κατά την 31η Δεκεμβρίου 2012 υπήρχαν κατατεθειμένες στο ΔΣΜ δεκαέξι Αιτήσεις Σύνδεσης στο Σύστημα Μεταφοράς/ Διανομής, οι οποίες αφορούσαν Παραγωγούς ή Καταναλωτές ηλεκτρικής ενέργειας.

Επτά από τις πιο πάνω Αιτήσεις αφορούσαν Αιτήσεις από Παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΑΠΕ), οχτώ αφορούσαν Αιτήσεις από Παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας με χρήση μονάδων παραγωγής συμβατικού καυσίμου και μία Αίτηση αφορούσε Καταναλωτή.

Οι οχτώ από τις πιο πάνω Αιτήσεις, οι οποίες αφορούσαν Σταθμούς Παραγωγής με χρήση συμβατικού καυσίμου ήταν πλήρεις, έτυχαν επεξεργασίας από το ΔΣΜ και προωθήθηκε η έκδοση Προσφοράς και Όρων Σύνδεσης. Οι επτά Προσφορές και Όροι Σύνδεσης που εκδόθηκαν έγιναν αποδεχτές από τους Αιτητές και κατέληξαν σε υπογραφή της Σύμβασης Σύνδεσης, ενώ η όγδοη Προσφορά δεν έγινε αποδεχτή από τον Αιτητή εντός της καθορισμένης περιόδου ισχύος της Προσφοράς λόγω δυσκολιών αδειοδότησης του προτεινόμενου έργου.

Επίσης η Αίτηση που αφορούσε Καταναλωτή έτυχε πλήρους επεξεργασίας από το ΔΣΜ και κατέληξε σε υπογραφή της Σύμβασης Σύνδεσης.

Αναφορικά με τις υπόλοιπες Αιτήσεις που αφορούσαν Αιτήσεις από Παραγωγούς ΑΠΕ δεν προχώρησαν επειδή στις πλείστες περιπτώσεις εκκρεμούσε η εξασφάλιση από τους Αιτητές των αναγκαίων Αδειών και Εγκρίσεων.

Επιπρόσθετα, εντός του 2012 ο ΔΣΜ δεν προχώρησε στην έκδοση οποιασδήποτε Προσφοράς και Όρων Σύνδεσης σε Παραγωγούς ΑΠΕ, λόγω της ανάγκης και της υποχρέωσης που προέκυψε μετά τη λειτουργία των πέντε πρώτων Αιολικών Πάρκων στην Κύπρο, συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 146,7MW, για διεξαγωγή λεπτομερούς μελέτης με θέμα την επίδραση των Αιολικών Πάρκων στην ασφαλή λειτουργία

του Ηλεκτρικού Συστήματος της Κύπρου. Η μελέτη που βασίστηκε στα πραγματικά στοιχεία και δεδομένα ολοκληρώθηκε και υποβλήθηκε στη ΡΑΕΚ για λήψη αποφάσεων.

Με βάση τις εμπειρίες που αποκτήθηκαν, ο ΔΣΜ αναθεώρησε την προηγούμενη διαδικασία Σύναψης Σύμβασης Σύνδεσης μεταξύ ΔΣΜ και Αιτητή. Η νέα διαδικασία με τίτλο «Διαδικασία Σύναψης Σύμβασης Σύνδεσης μεταξύ ΔΣΜ και Αιτητή (Παραγωγού/ Πελάτη)» εγκρίθηκε από τη ΡΑΕΚ και δημοσιεύτηκε στην ιστοσελίδα του ΔΣΜ.

Επίσης ο ΔΣΜ ετοίμασε βοήθημα για την Πολιτική Χρέωσης του ΔΣΜ με τίτλο «Βασικές Αρχές Πολιτικής Χρέωσης για Σύνδεση Παραγωγών και Πελατών στο Σύστημα Μεταφοράς/ Διανομής (Παραγωγών >8MW και Πελατών >12MVA)», το οποίο εγκρίθηκε από τη ΡΑΕΚ και δημοσιεύτηκε στην ιστοσελίδα του ΔΣΜ.

Όλα τα στοιχεία που αφορούν τις Αιτήσεις Σύνδεσης περιέχονται στους πίνακες που είναι δημοσιευμένοι στην ιστοσελίδα του ΔΣΜ, στη διεύθυνση κάτω από την ενότητα Αγορά Ηλεκτρισμού / Νέες Συνδέσεις.

Χρεώσεις Σύνδεσης Συστήματος Μεταφοράς

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

Στο πλαίσιο των υποχρεώσεων του ΔΣΜ είναι και η ενημέρωση των αιτητών για τους πιθανούς τρόπους σύνδεσης 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 και το Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης του Συστήματος Μεταφοράς.

Τα διάφορα στοιχεία και πληροφορίες που αφορούν στην Κεφαλαιουχική Δαπάνη της Σύνδεσης και άλλες οικονομικές υποχρεώσεις του Αιτητή, αυτά περιγράφονται λεπτομερώς σε έγγραφο που ετοίμασε ο ΔΣΜ με τίτλο «Βασικές Αρχές Πολιτικής Χρέωσης για Σύνδεση Παραγωγών και Πελατών στο Σύστημα Μεταφοράς/ Διανομής (Παραγωγών > 8MW και Πελατών > 12MVA)», το οποίο εγκρίθηκε από τη ΡΑΕΚ και δημοσιεύτηκε στην ιστοσελίδα του ΔΣΜ.

Λειτουργία Συστήματος

Επαναλειτουργία Μονάδων Παραγωγής στον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Βασιλικού

Στις 21 Νοεμβρίου 2012 τέθηκε σε εμπορική λειτουργία σε πλήρη κύκλο (2+1) η Εγκατάσταση Συνδυσασμένου Κύκλου ΕΣΚ 5 ικανότητας παραγωγής 220MW και στις 18 Δεκεμβρίου 2012 σε συνδυσασμένο κύκλο (1+1) η Εγκατάσταση Συνδυσασμένου Κύκλου ΕΣΚ 4 ικανότητας παραγωγής 110MW.

Προγραμματισμένες Διακοπές

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

νισμό των εργασιών μεταξύ Περιφερειών και Σταθμών Παραγωγής της ΑΗΚ.

Η διαδικασία υποβολής και εξασφάλισης έγκρισης από το ΔΣΜ για διεξαγωγή εργασιών στο Σύστημα Μεταφοράς προωθείται αποκλειστικά μέσω του ειδικού φύλλου της ιστοσελίδας του ΔΣΜ. Υποβλήθηκαν μέσα στο 2012 συνολικά 453 αιτήσεις σε σύγκριση με 542 αιτήσεις το 2011 από εξουσιοδοτημένους χρήστες του ειδικού ιστοχώρου του ΔΣΜ, τόσο από τα Περιφερειακά Γραφεία όσο και από τους Σταθμούς Παραγωγής. Το λογισμικό λειτούργησε πολύ ικανοποιητικά προσφέροντας τη δυνατότητα στους χρήστες για την ομαλή διεξαγωγή εργασιών στο Σύστημα Μεταφοράς.

Μετά από εξέταση των υποθέσεων δόθηκε έγκριση για εργασία σε 431 περιπτώσεις σε σύγκριση με 527 εγκρίσεις κατά το 2011 και υλοποιήθηκαν 410 εργασίες σε σύγκριση με 512 εργασίες το 2011.

Συντήρηση Μονάδων Παραγωγής

Για την όσο το δυνατό ομαλότερη λειτουργία του Συστήματος Παραγωγής καταβλήθηκε κάθε προσπάθεια, ούτως ώστε ο προγραμματισμός και οι διαφοροποιήσεις στο πρόγραμμα συντήρησης των Μονάδων Παραγωγής να παρέχουν τη μέγιστη αξιοπιστία στη λειτουργία του Συστήματος Παραγωγής και Μεταφοράς. Κατά τη διάρκεια του έτους έγιναν ορισμένες αναγκαίες αναθεωρήσεις στο Εγκεκριμένο Πρόγραμμα Συντήρησης των Μονάδων Παραγωγής της ΑΗΚ, που υποβλήθηκε στο ΔΣΜ από την Επιχειρησιακή Μονάδα Παραγωγής για μελέτη και έγκριση. Σε κάθε περίπτωση το πρόγραμμα μελετήθηκε με γνώμονα πάντοτε τον καλύτερο λειτουργικό σχεδιασμό και εγκρίθηκε μετά από τις απαραίτητες αλλαγές.

Επιπρόσθετα, ο ΔΣΜ μελέτησε αιτήσεις για έκτακτες εργασίες συντήρησης των Μονάδων Παραγωγής. Η έγκριση των εργασιών συντήρησης των Μονάδων Παραγωγής από μέρους του ΔΣΜ υπόκειται πάντοτε σε κριτήρια που αφορούν την επάρκεια στην παραγωγή και την ασφάλεια του Συστήματος. Για την έγκριση οποιασδήποτε εργασίας συντήρησης τίθεται ως ελάχιστη προϋπόθεση η διασφάλιση της απρόσκοπτης παροχής ηλεκτρικής ενέργειας στους καταναλωτές, ακόμα και στην περίπτωση απώλειας της

εγκατεστημένης μεγαλύτερης μονάδας του Συστήματος με Ικανότητα Παραγωγής Ισχύος ανερχόμενη στα 110 MW (απώλεια ενός αεριοστρόβιλου Εγκατάστασης Συνδυασμένου Κύκλου).

Ο προγραμματισμός της Συντήρησης Μονάδων Παραγωγής γίνεται με βάση τις πρόνοιες του Κεφαλαίου Τ4 των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής και πάντοτε σε συνεργασία με το αρμόδιο τμήμα του Παραγωγού.

Βραχυπρόθεσμη Πρόβλεψη της Διακύμανσης της Συνολικής Παραγωγής Ισχύος και της Συγχρονισμένης Ικανότητας Παραγωγής Ισχύος

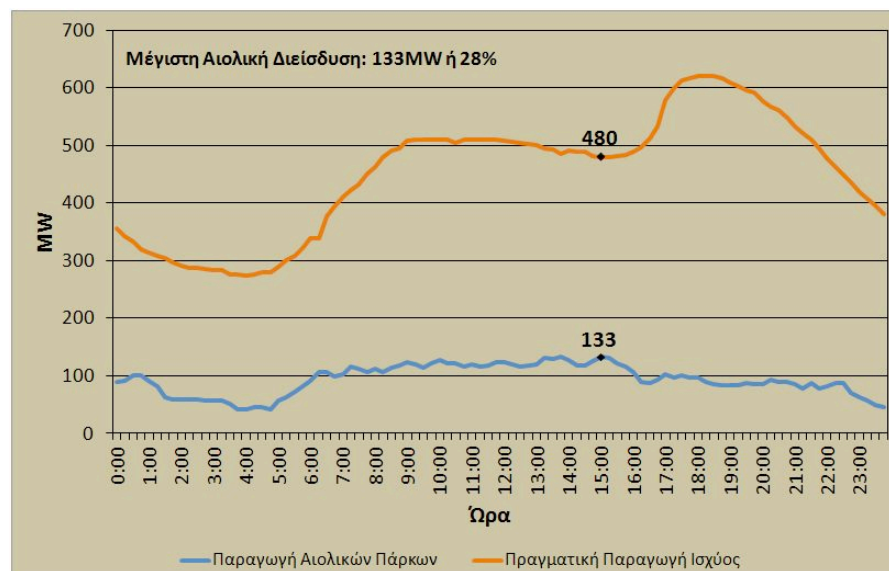
Η βραχυπρόθεσμη πρόβλεψη της διακύμανσης της συνολικής παραγωγής και της συγχρονισμένης ικανότητας παραγωγής ισχύος του Συστήματος καθώς και της συνεπαγόμενης δέσμευσης των Μονάδων Παραγωγής διεξάγεται επί καθημερινής βάσης για σκοπούς βέλτιστης ικανοποίησης της απαιτούμενης ζήτησης. Στα πλαίσια της πρόβλεψης της παραγωγής ισχύος του Συστήματος, λαμβάνονται υπόψη ιστορικά στοιχεία παραγωγής ισχύος, στοιχεία πρόβλεψης της ζήτησης φορτίου της ΑΗΚ, προβλέψεις καιρικών συνθηκών καθώς επίσης εμπειρίες και διαθέσιμα ερ-

γαλεία (λογισμικά ή τυπικές καμπύλες διακύμανσης). Στη συνέχεια λαμβάνοντας υπόψη την πρόβλεψη της διακύμανσης της συνολικής παραγωγής ισχύος του Συστήματος, τις Δηλώσεις Τεχνικών Χαρακτηριστικών των Μονάδων Παραγωγής και τις Δηλώσεις Προγραμματισμού Παραγωγής της ΑΗΚ, τη διαθεσιμότητα των Μονάδων Παραγωγής στους Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς και τα προσφερόμενα λογισμικά προγράμματα του ΣΤΗΔΕ, καθορίζεται το Πρόγραμμα Δέσμευσης των Μονάδων Παραγωγής για την επόμενη μέρα.

Κατά την πρόβλεψη της διακύμανσης της συνολικής παραγωγής ισχύος, γίνεται χρήση επίσημων μετεωρολογικών δεδομένων, των προβλεπόμενων καιρικών συνθηκών από τη Μετεωρολογική Υπηρεσία Κύπρου, καθώς και στοιχείων από διάφορες ιστοσελίδες του διαδικτύου, όπου δημοσιεύονται προβλέψεις του καιρού.

Διείσδυση Αιολικής Ηλεκτροπαραγωγής στο Ηλεκτρικό Σύστημα

Η αυξανόμενη διείσδυση αιολικής ηλεκτροπαραγωγής στο Σύστημα - που μέχρι στιγμής η εγκατεστημένη αιολική ισχύς ανέρχεται στα 146,7MW - προκαλεί προβλήματα λειτουργικής διαχείρισης που αφορούν τα τεχνικά χαρακτηριστικά της ηλεκτροπαραγωγής των Αιολικών Πάρκων στο Σημείο Σύνδεσης. Τα χαρακτηρι-



Σχ. 4 - Διείσδυση Αιολικής Ηλεκτροπαραγωγής στο Ηλεκτρικό Σύστημα

στικά αυτά σχετίζονται με τη διακύμανση της παραγωγής, το ρυθμό μεταβολής της παραγόμενης ενεργού ισχύος και τη διαχείριση της άεργου ισχύος. Στην πιο κάτω γραφική παράσταση παρουσιάζεται η διακύμανση της παραγωγής ισχύος του Συστήματος και της μέγιστης αιολικής ηλεκτροπαραγωγής που έχει καταγραφεί κατά το 2012.

Μέτρηση Ποιότητας Ισχύος

Η σύνδεση και λειτουργία Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας στο Σύστημα Μεταφοράς είναι δυνατόν να έχει αρνητικές επιπτώσεις στην Ποιότητα Ισχύος. Για εξέταση αυτού του ενδεχόμενου διενεργήθηκαν μετρήσεις Ποιότητας Ισχύος στο Σημείο Σύνδεσης με το Σύστημα Μεταφοράς, πριν και μετά τη λειτουργία, του νέου Αιολικού Πάρκου «Κόση» εγκατεστημένης ισχύος 10,8MW, ενώ συνεχίστηκαν, σε τακτά χρονικά διαστήματα, μετρήσεις Ποιότητας Ισχύος των υφιστάμενων Αιολικών Πάρκων «Ορείτες», «Αγία Άννα» και «Αλέξιγρος». Οι παράμετροι οι οποίες εξετάστηκαν ήταν οι ακόλουθες: Τάση και Ένταση ηλεκτρικού ρεύματος, Ενεργός και Άεργος Ισχύς, Συχνότητα, Ολική Αρμονική Παραμόρφωση, Αρμονικές Τάσης και Έντασης και Αναλαμπές Τάσης.

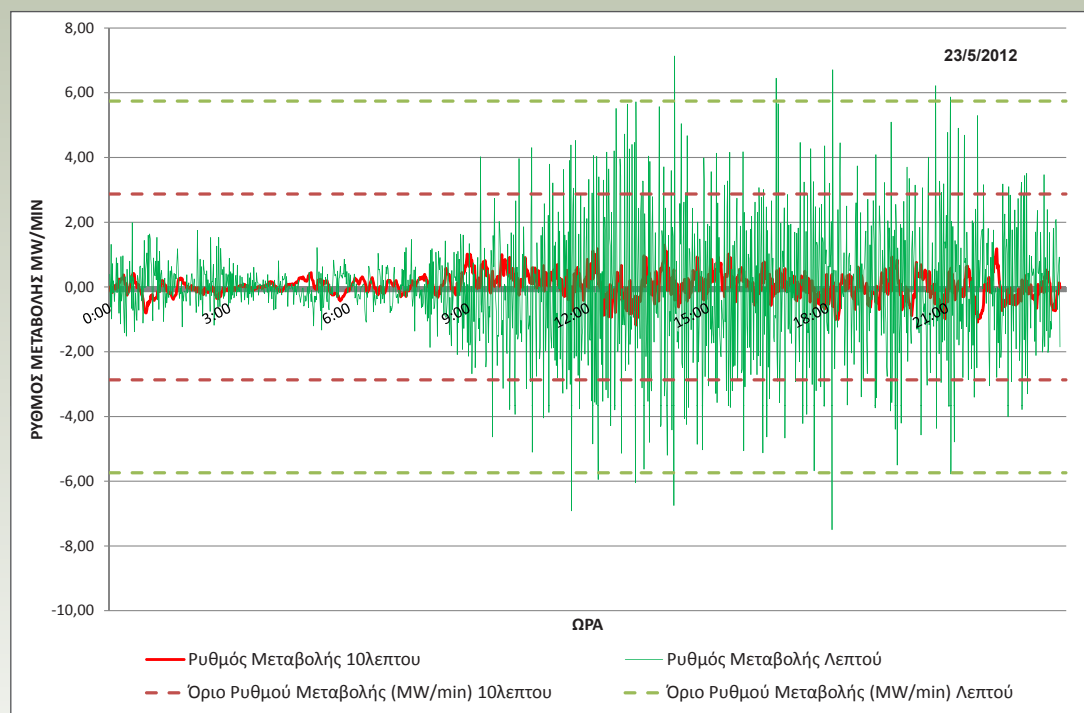
Αρμονική Παραμόρφωση και Αναλαμπές Τάσης

Η Ποιότητα Ισχύος καταγράφεται και είναι διαθέσιμη συνεχώς από τον Καταγραφέα Ποιότητας που βρίσκεται εγκατεστημένος στον Υποσταθμό Εισόδου του κάθε Αιολικού Πάρκου.

Σύμφωνα με τις μέχρι τώρα αξιολογήσεις των Δεικτών Ποιότητας για την Αρμονική Παραμόρφωση και τις Αναλαμπές Τάσης των Αιολικών Πάρκων που έχουν ήδη ενταχθεί στο Σύστημα, δεν παρατηρείται υπέρβαση των ορίων ποιότητας της ηλεκτρικής ενέργειας στο σύστημα όπως καθορίζονται στους Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής αλλά ούτε και επιδείνωση τους λόγω της λειτουργίας των Αιολικών Πάρκων.

Ρυθμός Μεταβολής Αιολικής Ηλεκτροπαραγωγής στο Σημείο Σύνδεσης

Ο Ρυθμός Μεταβολής της παραγόμενης ενεργού ισχύος των Αιολικών Πάρκων στο Σημείο Σύνδεσης παρακολουθείται καθημερινά και ελέγχεται κατά πόσο

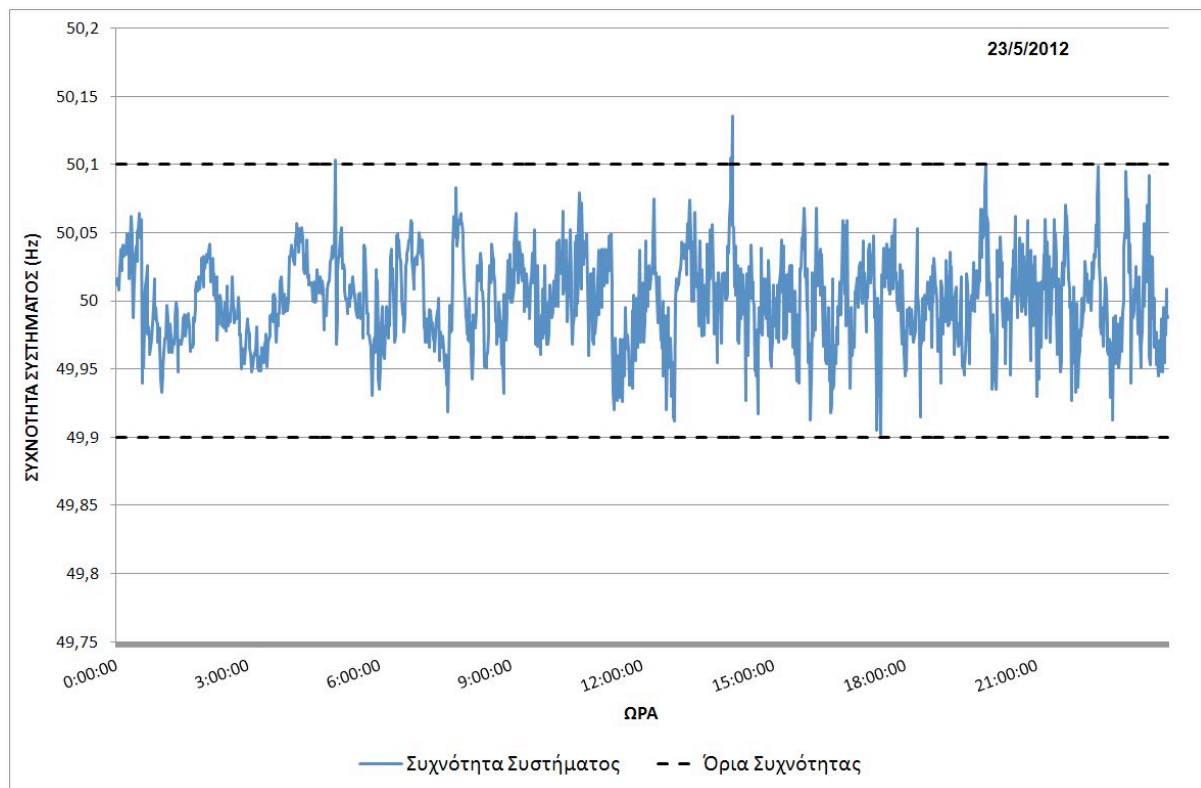


Σχ. 5 - Ρυθμός Μεταβολής Αιολικής Ηλεκτροπαραγωγής

κυμαίνεται εντός των ορίων ασφαλείας που καθορίζονται από το ΔΣΜ σύμφωνα με την ικανότητα απορρόφησης του Συστήματος. Ο Ρυθμός Μεταβολής της αιολικής ηλεκτροπαραγωγής επηρεάζει δραστικά τη συχνότητα του Συστήματος -βλέπε τις πιο κάτω γραφικές παραστάσεις- που πρέπει να κυμαίνεται εντός των ορίων που καθορίζονται από τους Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής. Για την ασφαλή λειτουργία του Συστήματος οι συμβατικές μονάδες παραγωγής πρέπει να έχουν την ικανότητα να απορροφούν τις αυξομειώσεις της αιολικής ισχύος χωρίς να προκαλείται πρόβλημα στη συχνότητα.

γωγής για την επόμενη μέρα. Η προβλεπόμενη αιολική ηλεκτροπαραγωγή σύμφωνα με τους Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής λαμβάνει προτεραιότητα στο Πρόγραμμα Παραγωγής της επόμενης ημέρας.

Ως εκ τούτου, η ακρίβεια στην πρόγνωση διαδραματίζει σημαντικό ρόλο και παρακολουθείται στενά από το ΔΣΜ. Σε τακτικά χρονικά διαστήματα πραγματοποιούνται συγκρίσεις της προβλεπόμενης και της πραγματικής διακύμανσης της αιολικής ηλεκτροπαραγωγής στη βάση μετρήσιμων κριτηρίων που έχουν αναπτυχθεί για το σκοπό αυτό.



Σχ. 6 - Συχνότητα Συστήματος

Πρόγνωση Αιολικής Ηλεκτροπαραγωγής

Η πρόγνωση της αιολικής ηλεκτροπαραγωγής υποβάλλεται καθημερινά από τα Αιολικά Πάρκα στα πλαίσια των συμβατικών τους υποχρεώσεων και ενσωματώνεται στο γενικό λογισμικό πρόγνωσης του ΔΣΜ. Το πρόγραμμα αυτό αποτελεί σημαντικό εργαλείο για τον καταρτισμό του Προγράμματος Παρα-

Η προβλεπόμενη αιολική ηλεκτροπαραγωγή λαμβάνεται επίσης υπόψη στην απαιτούμενη στρεφόμενη εφεδρεία της επόμενης ημέρας. Επισυνάπτεται σύγκριση που παρουσιάζει την προβλεπόμενη και πραγματική διακύμανση της παραγωγής για το Αιολικό Πάρκο «Ορείτες» για επιλεγμένη ημερομηνία που επικρατούσε υψηλή αιολική ηλεκτροπαραγωγή.

Με τη λειτουργία των τεσσάρων πρώτων Αιολικών

Πάρκων που συνδέθηκαν στο σύστημα μεταφοράς εντοπίστηκε η ανάγκη για τη βελτίωση της ακρίβειας στις προγνώσεις αιολικής ηλεκτροπαραγωγής ώστε να μπορούν να αντιμετωπίζονται τα προβλήματα που προκύπτουν κατά τη λειτουργία του συστήματος από την ψηλής και κυμαινόμενη αιολική ηλεκτροπαραγωγή.

Κατά το 2012 με πρωτοβουλία του ΔΣΜ προωθήθηκαν, σε συνεργασία με δυο Ανεξάρτητους Παραγωγούς, διευθετήσεις για υποβολή από τους Ανεξάρτητους Παραγωγούς αναθεωρημένων προγνώσεων κάθε τρεις ώρες. Στοχεύοντας στην εξασφάλιση μεγαλύτερης ακρίβειας των προγνώσεων, διευθετήθηκε επίσης όπως αποστέλλεται από το ΔΣΜ η πραγματική μέση παραγωγή του κάθε Αιολικού Πάρκου για κάθε ημίωρο προς τις εταιρείες που ετοιμάζουν τις προγνώσεις για να τις χρησιμοποιούν για τη συχνή προσαρμογή των μοντέλων πρόγνωσης.

Τα αποτελέσματα που προέκυψαν από την πιλοτική εφαρμογή των νέων διευθετήσεων ήταν πολύ ενθαρρυντικά και αποφασίστηκε να εισαχθεί στους Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής ειδική πρόνοια σχετικά με την συχνή αναθεώρηση και υποβολή των προγνώσεων από τους Παραγωγούς.

Διαχείριση Άεργου Ισχύος

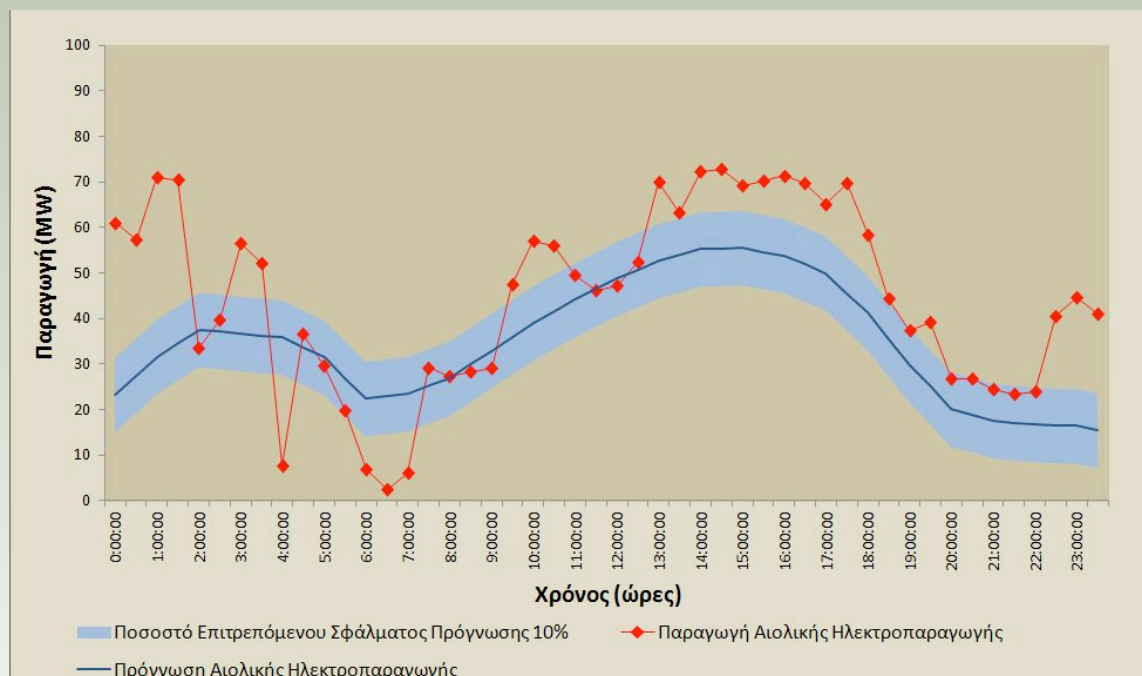
Για την ασφαλή λειτουργία του Συστήματος ο ΔΣΜ παρακολουθεί τη διακίνηση της άεργου ισχύος στο Σημείο Σύνδεσης των Αιολικών Πάρκων και παρεμβαίνει εκεί και όπου χρειάζεται, ούτως ώστε να διασφαλίζεται σταθερότητα στη τάση και μείωση των απωλειών.

Μελέτες Λειτουργίας Συστήματος

Κατά τη διάρκεια του 2012 διεκπεραιώθηκε σημαντικός αριθμός μελετών λειτουργίας Συστήματος με ανάλυση ροών φορτίου με τη χρήση ειδικού λογισμικού προγράμματος. Οι μελέτες αυτές στόχευαν στο βέλτιστο προγραμματισμό των εργασιών συντήρησης/επέκτασης/ αναβάθμισης του Συστήματος Παραγωγής/Μεταφοράς.

Μελέτες Ανάλυσης Συστήματος

Με βάση τα δεδομένα τα οποία συλλέγει, ο Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς εκπονεί μελέτες Λειτουργίας και Ανάλυσης του Συστήματος αναλύοντας τις δυνατότητες του Συστήματος Μεταφοράς σε σχέση με εξωγενείς παράγοντες, ή παράγοντες οι οποίοι έχουν σχέση με την εύρυθμη λειτουργία του Συστήματος.



Σχ. 7 - Σύγκριση Προβλεπόμενης και Πραγματικής Αιολικής Ηλεκτροπαραγωγής

Ανάπτυξη Συστήματος

Ανάπτυξη Συστήματος Παραγωγής

Πρόβλεψη Μέγιστης Ετήσιας Παραγωγής Ηλεκτρικής Ισχύος

Κατά το 2012 ετοιμάστηκε πρόβλεψη της Μέγιστης Ετήσιας Παραγωγής Ηλεκτρικής Ισχύος για την περίοδο 2012 - 2021 η οποία υποβλήθηκε για έγκριση στη ΡΑΕΚ στις 16 Φεβρουαρίου 2012. Η πρόβλεψη έτυχε έγκρισης από τη ΡΑΕΚ στις αρχές Ιουλίου 2012.

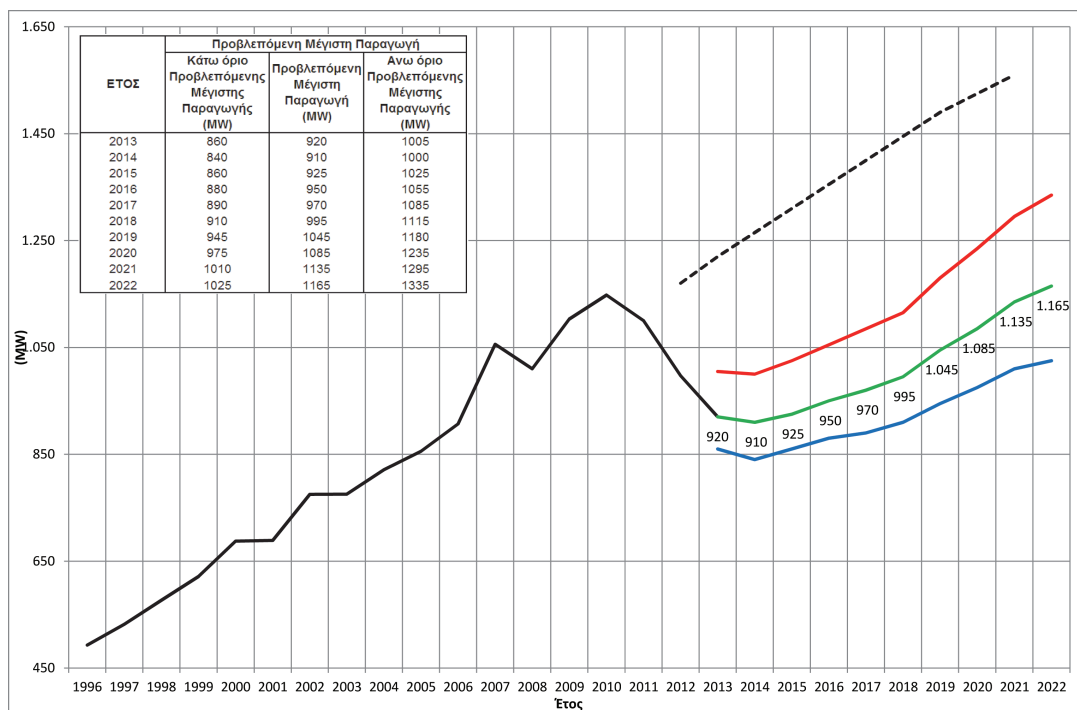
Η πρόβλεψη έλαβε υπόψη τα ιστορικά δεδομένα της περιόδου 1997 - 2010. Το 2011 δεν λήφθηκε υπόψη κατά την ετοιμασία της πρόβλεψης διότι τα δεδομένα για το έτος αυτό ήταν διαστρεβλωμένα λόγω της καταστροφής των εγκαταστάσεων του ΗΣ Βασιλικού και την συνεπακόλουθη εφαρμογή εκ περιτροπής περιοχής φορτίων που εφαρμόστηκε κατά το καλοκαίρι του 2011.

Στη συνέχεια, μετά τη συμπλήρωση των ιστορικών δεδομένων για το 2012 και λόγω της μεγάλης μείωσης στη ζήτηση που επέφερε η οικονομική κρί-

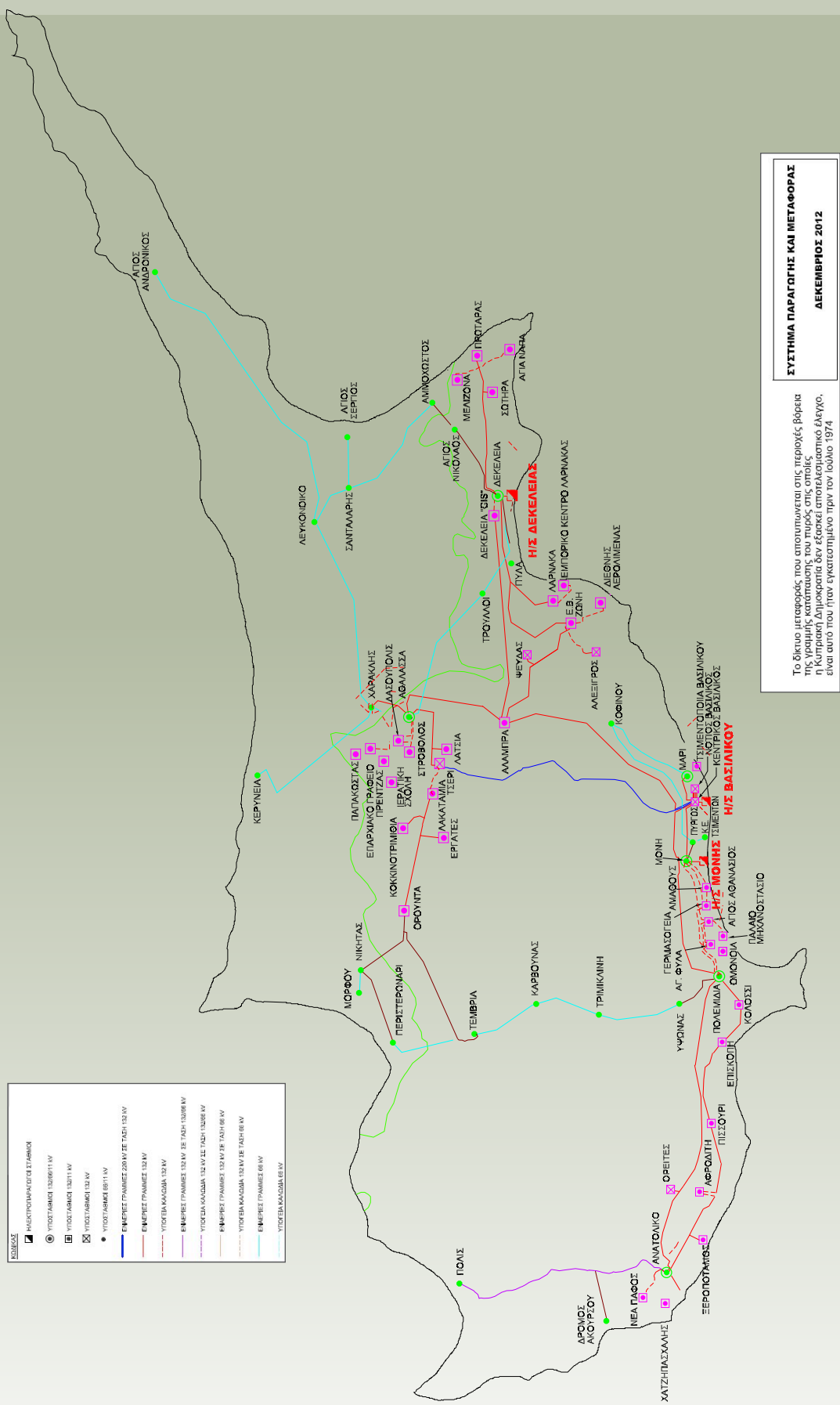
ση, κρίθηκε αναγκαίο να αναθεωρηθεί η πρόβλεψη. Στις 17 Απριλίου 2013 υποβλήθηκε στη ΡΑΕΚ αναθεωρημένη πρόβλεψη για την περίοδο 2013-2022 η οποία και έτυχε έγκρισης στις 4 Ιουνίου 2013. Η αναθεωρημένη πρόβλεψη της φαίνεται στο Σχεδιάγραμμα 8. Στο ίδιο σχεδιάγραμμα αποτυπώνεται με διακεκομμένη γραμμή και η αρχική πρόβλεψη που είχε εγκριθεί προηγουμένως. Το άνω όριο αντιπροσωπεύει την αναμενόμενη ζήτηση σε συνθήκες παρατεταμένου καύσωνα και το κάτω όριο αντιπροσωπεύει την αναμενόμενη ζήτηση για συνθήκες ήπιων θερμοκρασιών.

Ενεργοποίηση/Σύνδεση Νέων Μονάδων Παραγωγής

Μετά την απώλεια του Η/Σ Βασιλικού, συνδέθηκαν επιπρόσθετα στον «Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Μοινής» οι προσωρινές Μονάδες Εσωτερικής Καύσης (APR Energy), με αδειοδοτημένη Ικανότητα Παραγωγής Ισχύος ανερχόμενη στα 120MW. Η επίσημη ένταξή τους στη διαθεσιμότητα του Συστήματος έγινε στις 15 Ιουνίου 2012.



Σχ. 8 - Μακροπρόθεση Πρόβλεψη Μέγιστης Ετήσιας Συνολικής Ηλεκτρικής Ισχύος (MW) για την περίοδο 2013 - 2022.



Σχ. 9 – Γεωγραφική Απεικόνιση του Συστήματος Μεταφοράς

Ανάπτυξη Συστήματος Μεταφοράς

Νέοι Υποσταθμοί Μεταφοράς

Κατά το 2012, αναβαθμίστηκε ο πιο κάτω Υποσταθμός Μεταφοράς σε Υποσταθμό ανοικτού τύπου (GIS) και συνδέθηκε στο Σύστημα:

•Υποσταθμός Μεταφοράς «Διεθνής Αερολιμένας» (132/11kV), πρώτη και δεύτερη-τελική φάση από 29/06/2012 – 08/10/2012

Αναβαθμίσεις Υποσταθμών

•Υποσταθμός «Ψευδάς»

Στις 25 Απριλίου 2012 ενεργοποιήθηκε ο νέος Μετασχηματιστής Ισχύος αρ.2 132/22kV (31,5/40MVA) στον Υποσταθμό Μεταφοράς «Ψευδάς» και η ικανότητα του Υποσταθμού αυξήθηκε από 1x25MVA σε 1x25MVA συν 1x40MVA, δηλαδή από 25MVA σε 65MVA.

•Υποσταθμός «Διεθνής Αερολιμένας»

Στις 29 Ιουνίου και 02 Οκτωβρίου 2012 ενεργοποιήθηκαν οι νέοι Μετασχηματιστές Ισχύος αρ.3 και αρ.2 132/11kV (31,5/40MVA) αντίστοιχα, στον νέο Υποσταθμό Μεταφοράς «Διεθνής Αερολιμένας» και η ικανότητα του Υποσταθμού αυξήθηκε από 2x31,5MVA σε 2x40MVA, δηλαδή από 63MVA σε 80MVA.

•Υποσταθμός «Πόλις»

Στις 09 Νοεμβρίου 2012 ενεργοποιήθηκε ο νέος Διαζυγικός Αυτό-μετασχηματιστής 132/66kV (45MVA) στον Υποσταθμό Μεταφοράς «Πόλις», μέσα στα πλαίσια αναβάθμισης του πιο πάνω Υποσταθμού.

Κατά το 2012, άρχισαν και ολοκληρώθηκαν οι εργασίες σταδιακής αναβάθμισης του Υποσταθμού Μεταφοράς «Πόλις» με την αναβάθμιση της τάσης από 66kV σε 132kV του κυκλώματος «Ανατολικό-Πόλις» και την διασύνδεση και ενεργοποίηση του νέου κυκλώματος «Δρόμος Ακουρσού-Πόλις» 132kV σε τάση 66kV.

Ενεργοποίηση Κυκλωμάτων-Εναέριες Γραμμές/Υπόγεια Καλώδια

Στα πλαίσια υλοποίησης του Δεκαετούς Προγράμματος Ανάπτυξης του Συστήματος Μεταφοράς ολοκληρώθηκε η εγκατάσταση και ενεργοποιήθηκε ο πιο κάτω εξοπλισμός στο σύστημα:

•Εναέριο κύκλωμα «Ανατολικό-Ξεροπόταμος» 132kV

Διεκπεραιώθηκε η δεύτερη-τελική φάση της διασύνδεσης του νέου Υποσταθμού 132kV «Ξεροπόταμος» με την ενεργοποίηση του εναέριου κυκλώματος «Ανατολικό- Ξεροπόταμος» μήκους 8,48km, στις 17 Ιανουαρίου 2012.

•Υπόγειο καλώδιο «Ε.Β. Ζώνη- Διεθνής Αερολιμένας» Αρ.2 132kV

Διεκπεραιώθηκε η πρώτη φάση της διασύνδεσης του νέου Υποσταθμού 132kV «Διεθνής Αερολιμένας» με την ενεργοποίηση του υπόγειου καλωδίου «Ε.Β. Ζώνη- Διεθνής Αερολιμένας» 132kV Αρ.2 132kV μήκους 6,58km, στις 29 Ιουνίου 2012.

•Υπόγειο καλώδιο «Ε.Β. Ζώνη- Διεθνής Αερολιμένας» Αρ.1 132kV

Διεκπεραιώθηκε η δεύτερη-τελική φάση της διασύνδεσης του νέου Υποσταθμού 132kV «Διεθνής Αερολιμένας» με την ενεργοποίηση του υπόγειου καλωδίου «Ε.Β. Ζώνη- Διεθνής Αερολιμένας» 132kV αρ.1 132kV μήκους 6,68km, στις 08 Οκτωβρίου 2012.

•Εναέριο κύκλωμα «Ανατολικό-Πόλις» 132/66kV

Διεκπεραιώθηκε η πρώτη φάση της αναβάθμισης του Υποσταθμού 66kV «Πόλις» με την ενεργοποίηση του εναέριου κυκλώματος «Ανατολικό-Πόλις» μήκους 36,76km, στις 09 Νοεμβρίου 2012.

•Εναέριο κύκλωμα «Δρόμος Ακουρσού-Πόλις» 66kV

Διεκπεραιώθηκε επίσης η δεύτερη-τελική φάση της αναβάθμισης του Υποσταθμού 66kV «Πόλις» με την ενεργοποίηση του εναέριου κυκλώματος «Δρόμος Ακουρσού-Πόλις» 66kV μήκους 31,59km, στις 09 Νοεμβρίου 2012.

Μετακίνηση Κυκλωμάτων - Εναέριες Γραμμές/Υπόγεια Καλώδια

•Εναέρια κυκλώματα «Δεκέλεια-Πύλα» και «Δεκέλεια-Τρούλλοι» 66kV

Διεκπεραιώθηκε μέσα στα πλαίσια καλύτερης λειτουργικότητας του Υποσταθμού Πύλα 66kV, η αναδιάταξη των εναέριων κυκλωμάτων «Δεκέλεια-Πύλα» και «Δεκέλεια-Τρούλλοι», την 1η Μαρτίου 2012.

Αποξήλωση/Αποσύνδεση Εξοπλισμού

Μετά την εξασφάλιση της σχετικής έγκρισης από τη ΡΑΕΚ όπως προνοεί η νομοθεσία, έγιναν οι ακόλουθες αποξηλώσεις/αποσυνδέσεις εξοπλισμού:

•Υποσταθμοί Μεταφοράς

Στις 17 Ιανουαρίου 2012, αφαιρέθηκε από το Σύστημα Μεταφοράς ο Υποσταθμός Μεταφοράς 66kV «Ξεροπόταμος» μέσα στα πλαίσια της σταδιακής αναβάθμισης τάσης από 66/11kV σε 132/11kV. Επίσης, μέσα στο 2012 αποσυνδέθηκε και απομονώθηκε από το Σύστημα Μεταφοράς ο Υποσταθμός Μεταφοράς 66kV «Κ.Ε. Τσιμέντων», στις 27 Νοεμβρίου.

•Μετασχηματιστές Ισχύος

Στις 17 Ιανουαρίου 2012, αφαιρέθηκε από το Σύστημα ο Διαζυγικός Αυτό-μετασχηματιστής αρ. 3 132/66kV (45MVA) στον Υποσταθμό Μεταφοράς «Ανατολικό». Επίσης, στις 29 Ιουνίου και 08 Οκτωβρίου 2012 αφαιρέθηκαν οι Μετασχηματιστές Ισχύος αρ. 2 και αρ. 1 132/11kV (20/31,5MVA) αντίστοιχα, στον Υποσταθμό Μεταφοράς «Διεθνής Αερολιμένας» (132/11kV).

•Προσωρινές Μονάδες Εσωτερικής Καύσης

Κατά το 2012 και συγκεκριμένα στις 31 Αυγούστου 2012 αφαιρέθηκαν και αποξηλώθηκαν από το Σύστημα οι προσωρινές Μονάδες Εσωτερικής Καύσης (Energy International, Terna and Damco συνολικής ικανότητας παραγωγής 165MW). Επιπρόσθετα, στις 15 Σεπτεμβρίου 2012 αφαιρέθηκαν και αποξηλώθηκαν από το Σύστημα οι προσωρινές Μονάδες Εσωτερικής Καύσης (APR Energy συνολικής ικανότητας παραγωγής 120MW).

•Εναέριες Γραμμές/Υπόγεια Καλώδια

Στις 17 Ιανουαρίου 2012, αποξηλώθηκαν από το Σύστημα οι εναέριες γραμμές «Αθαλάσσα-Αλάμπρα» αρ. 3 και αρ. 4 132kV, μέσα στα πλαίσια υλοποίησης του Δεκαετούς Προγράμματος Ανάπτυξης του Συστήματος Μεταφοράς.

Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης Συστήματος Μεταφοράς

Μέσα στα πλαίσια των αρμοδιοτήτων του ο ΔΣΜ ετοιμάζει σε συνεργασία με την ΑΗΚ και υποβάλλει στη ΡΑΕΚ προς έγκριση Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης Συστήματος Μεταφοράς το οποίο και αναθεωρείται κάθε χρόνο. Η ανάλυση ροής φορτίων βασίζεται στην Πρόβλεψη Φορτίου και Ενέργειας που ετοιμάστηκε από το ΔΣΜ και αναθεωρείται ετησίως καθώς και στη Μελέτη Ανάπτυξης του Συστήματος Παραγωγής που ετοιμάστηκε από την ΑΗΚ.

Εγκατάσταση Συστημάτων Αντιστάθμισης Άεργου Ισχύος

Με την εγκατάσταση μεγάλου μήκους υπογείων καλωδίων υψηλής τάσης (132kV) στο Σύστημα Μεταφοράς και ιδιαίτερα στην ευρύτερη περιοχή της πόλης της Λεμεσού, έχει αυξηθεί σημαντικά η χωρητική άεργος ισχύς του Συστήματος, με αποτέλεσμα να δημιουργούνται προβλήματα στην εύρυθμη λειτουργία του.

Η πλεονάζουσα άεργος ισχύς που δεν απαιτείται για κάλυψη των αναγκών του Συστήματος πρέπει να απορροφάται από τις συμβατικές μονάδες παραγωγής, κάτω από συνθήκες ασφάλειας και αξιοπιστίας. Η ανεξέλεγκτη κυκλοφορία της άεργου ισχύος προκαλεί απώλειες καθώς και ανύψωση της τάσης που σε ορισμένες περιπτώσεις έχει ξεπεράσει τα 140kV και έχει προσεγγίσει τα επιτρεπτά όρια των 145kV με αποτέλεσμα την καταπόνηση του εξοπλισμού.

Το πρόβλημα της άεργου ισχύος εμφανίζεται ιδιαίτερα κατά τις περιόδους χαμηλής ζήτησης κατά τις οποίες ο αριθμός των μονάδων σε λειτουργία είναι περιορισμένος και η ζήτηση άεργου ισχύος από το σύστημα βρίσκεται στο ελάχιστο, γεγονός που υποχρεώνει το ΔΣΜ να αποσυνδέει καλώδια κατά τις περιόδους χαμηλής ζήτησης σε καθημερινή βάση, για σκοπούς ασφαλούς

λειτουργίας του Συστήματος.

Το πρόβλημα της διαχείρισης της άεργου ισχύος επιδεινώνεται ακόμα περισσότερο και ως αποτέλεσμα της σημαντικής μείωσης της ζήτησης, λόγω της οικονομικής κρίσης, κατά τις περιόδους χαμηλής φόρτισης του Συστήματος.

Αναγνωρίζοντας τους κινδύνους που συνεπάγονται από τα πιο πάνω, το θέμα απασχόλησε το ΔΣΜ και προς τούτο εκπονήθηκε λεπτομερής μελέτη της διαχείρισης χωρητικής άεργου ισχύος στο Σύστημα Ηλεκτρικής Ενέργειας της Κύπρου σε περιόδους χαμηλής ζήτησης φορτίου. Η μελέτη ετοιμάστηκε σε συνεργασία με την ΑΗΚ και αποσκοπούσε στη λήψη έγκαιρων μέτρων για αντιμετώπιση των προβλημάτων που δημιουργούνται.

Μεταξύ άλλων, η μελέτη κατέδειξε ότι για την προσωρινή αντιμετώπιση του προβλήματος απαιτείται η καθημερινή αποσύνδεση 18 κυκλωμάτων υψηλής τάσης. Η πρακτική αυτή έχει αρνητικές επιπτώσεις στην ασφαλή και αξιόπιστη λειτουργία του Συστήματος Μεταφοράς, ιδιαίτερα κατά τις περιόδους χαμηλής και μέσης ζήτησης φορτίου.

Πέραν του προαναφερόμενου μέτρου για τη διαχείριση της άεργου ισχύος, κατά τη διάρκεια των περιόδων χαμηλής φόρτισης τίθενται σε λειτουργία Μετασχηματιστές Ισχύος που έχουν μετατραπεί σε Επαγωγείς και έχουν την ικανότητα για απορρόφηση περίπου 30MVA_r πλεονάζουσας άεργου ισχύος.

Για περαιτέρω απάμβλυνση του προβλήματος ο ΔΣΜ σε πλήρη συνεργασία με τον Ιδιοκτήτη του Συστήματος Μεταφοράς λειτουργεί το Σύστημα Μεταφοράς στο επίπεδο των 127kV για σκοπούς περιορισμού της πλεονάζουσας χωρητικής άεργου ισχύος του Συστήματος και την αποφυγή χρήσης κοστοβόρων αεριοστρόβιλων για σκοπούς ασφαλούς διαχείρισης της άεργου ισχύος του Συστήματος.

Σε συνάρτηση με τα πιο πάνω επισημαίνεται ότι το πρόβλημα της διαχείρισης της πλεονάζουσας άεργου ισχύος του Συστήματος θα απαβλυνθεί με την προγραμματιζόμενη εγκατάσταση και λειτουργία Επαγωγών δυναμικότητας 64MVA_r που θα συνδεθούν στο Σύστημα Διανομής. Προγραμματίζεται επίσης η μελ-

λονική εγκατάσταση και άλλων δύο μονάδων Επαγωγών δυναμικότητας 150MVA_r στο Σύστημα Μεταφοράς.

Προστασία Ζωτικών Υποδομών

Μέσα στα πλαίσια της Προστασίας Ζωτικών Υποδομών, διενεργήθηκε άσκηση επάνδρωσης και ελέγχου λειτουργίας του Εφεδρικού Κέντρου Ελέγχου Ενέργειας (ΕφΚΕΕ).

Ο βασικός στόχος της άσκησης ήταν η εξομοίωση συνθηκών απώλειας του συστήματος ΣΤΗΔΕ που βρίσκεται στο Εθνικό Κέντρο Ελέγχου Ενέργειας (ΕΚΕΕ) καθώς επίσης και της απώλειας της κύριας παροχής ηλεκτρικής ενέργειας στο χώρο του ΕφΚΕΕ, ώστε:

-να τεθεί σε λειτουργία η εφεδρική γεννήτρια του ΕφΚΕΕ και να φορτιστεί με όλο το φορτίο των υφιστάμενων συστημάτων του ΕφΚΕΕ, με στόχο να διαπιστωθεί η λειτουργική της κατάσταση υπό συνθήκες φορτίου, πράγμα το οποίο ενδέχεται να συμβεί σε περίπτωση έκτακτης ανάγκης.

-να ελεγχθεί το σύστημα Αδιάλειπτης Παροχής (UPS) του ΕφΚΕΕ (Μπαταρίες, ηλεκτρονόμοι και ηλεκτρονικές κάρτες), ώστε να διαπιστωθεί η λειτουργική του κατάσταση.

-να ελεγχθούν όλα τα τηλεπικοινωνιακά συστήματα, τα οποία αναμφίβολα θα παίξουν πρωτεύοντα ρόλο στον έλεγχο και διαχείριση του Συστήματος σε περίπτωση έκτακτης ανάγκης.

-να γίνει επάνδρωση και μεταφορά της λειτουργίας του συστήματος ΣΤΗΔΕ από το ΕΚΕΕ στο ΕφΚΕΕ, ώστε να διαπιστωθεί, πρώτιστα, η δυνατότητα μεταφοράς του ελέγχου, καθώς επίσης και η εξακρίβωση της σχετικής διαδικασίας που θα πρέπει να ακολουθείται από τους λειτουργούς οι οποίοι θα κληθούν να επανδρώσουν το ΕφΚΕΕ, σε περίπτωση έκτακτης ανάγκης.

Έργα και Δραστηριότητες του ΔΣΜ

Σύστημα Τηλελέγχου και Διαχείρισης Ενέργειας (ΣΤΗΔΕ)

Το εποπτικό Σύστημα Τηλελέγχου και Διαχείρισης Ενέργειας (ΣΤΗΔΕ) λειτούργησε με ψηλό βαθμό αξιοπιστίας κατά το 2012, αποτελώντας το κύριο εργαλείο παρακολούθησης και ελέγχου του Δικτύου Μεταφοράς σε καθημερινή βάση. Σε αριθμό περιπτώσεων βλαβών κατά το 2012, που είχαν ως αποτέλεσμα τη διακοπή της παροχής σε καταναλωτές, η παροχή αποκαταστάθηκε σε σύντομο χρονικό διάστημα με τους τηλεχειρισμούς και τις άλλες λειτουργίες που προσφέρει το σύστημα ΣΤΗΔΕ.

Το θέμα της αναβάθμισης του ΣΤΗΔΕ απασχόλησε το ΔΣΜ κατά τα τελευταία πέντε χρόνια. Για πολλούς και διάφορους λόγους η αναβάθμιση του ΣΤΗΔΕ είχε αναβληθεί αλλά τώρα έχει καταστεί επιτακτική και κατά το 2012 λήφθηκε η απόφαση να προχωρήσει η αναβάθμιση του κεντρικού λογισμικού του ΣΤΗΔΕ στην τελευταία του έκδοση. Για το σκοπό αυτό ετοιμάστηκε λεπτομερής τεχνική προδιαγραφή και εξασφαλίστηκαν τα αναγκαία πιστοποιητικά από το Γενικό Λογιστήριο της Δημοκρατίας σύμφωνα με τις πρόνοιες της Νομοθεσίας.

Επεκτάσεις ΣΤΗΔΕ

Κατά το 2012 το σύστημα ΣΤΗΔΕ επεκτάθηκε με τη σύνδεση ενός (1) νέου Υποσταθμού Μεταφοράς/Διανομής, ο οποίος διαθέτει εξοπλισμό «νέας γενεάς».

Ανάπτυξη Δυναμικού Μοντέλου του Ηλεκτρικού Συστήματος της Κύπρου

Μετά την απώλεια του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού Βασιλικού και την εγκατάσταση προσωρινών μονάδων παραγωγής αλλά και τη διασύνδεση του Συστήματος Μεταφοράς με αυτό που βρίσκεται στα κατεχόμενα, η συμπεριφορά του Συστήματος διαφοροποιήθηκε σε μεγάλο βαθμό καθιστώντας το μοντέλο που είχε αναπτυχθεί ανίκανο να προσομοιώσει με ακρί-

βεια την συμπεριφορά του.

Μετά την επαναφορά του συστήματος σε κανονικές συνθήκες λειτουργίας, συνεχίστηκε εντατικά η προσπάθεια ανάπτυξης ενός ολοκληρωμένου δυναμικού μοντέλου για τα Συστήματα Παραγωγής και Μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας της Κύπρου. Η προσπάθεια ολοκληρώθηκε κατά το 2012 και έδωσε τη δυνατότητα στο ΔΣΜ να είναι σε θέση να προσομοιώνει με ικανοποιητική ακρίβεια τη στατική και τη δυναμική συμπεριφορά του συστήματος.

Κατά το 2012, το στατικό και δυναμικό μοντέλο του Συστήματος Ηλεκτρικής Ενέργειας της Κύπρου, το οποίο έχει αναπτυχθεί και διατηρείται επικαιροποιημένο στο λογισμικό ανάλυσης DIgSILENT Power Factory®, επεκτάθηκε ώστε να περιλάβει όλες τις αναχωρήσεις των Υποσταθμών Μεταφοράς σε επίπεδο Μέσης Τάσης. Οι αναχωρήσεις αυτές έχουν μοντελοποιηθεί ώστε να αντικατοπτρίζεται σε λεπτομέρεια η πραγματική λειτουργία του συστήματος, σε κανονικές συνθήκες και σε συνθήκες διαταραχών στο σύστημα μεταφοράς. Με την επέκταση αυτή του μοντέλου, προσδίδεται μεγαλύτερη ακρίβεια στα αποτελέσματα των δυναμικών, αλλά και των στατικών ανάλυσεων και προσομοιώσεων που διενεργούνται κατά τη ετοιμασία μελετών ανάλυσης ροής φορτίου κατά τον λειτουργικό σχεδιασμό.

Αυτόματη Τηλεκαταγραφή Μετρήσεων Ενέργειας στα Συστήματα Παραγωγής / Μεταφοράς

Το Σύστημα Τηλεκαταγραφής και Διαχείρισης Μετρητικών διατάξεων του ΔΣΜ, λειτούργησε ικανοποιητικά κατά το 2012 καταγράφοντας με ακρίβεια ανά ημίωρο στοιχεία παραγωγής και διακίνησης ηλεκτρικής ενέργειας στα Συστήματα Παραγωγής και Μεταφοράς. Κατά το 2012 εντάχθηκαν στο σύστημα αυτό οι μετρητικές διατάξεις ενός νέου Αιολικού Πάρκου που συνδέθηκε στο Δίκτυο Μεταφοράς καθώς επίσης και δύο Εγκαταστάσεων Συνδυσασμένου Κύκλου στον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Βασιλικού.

Στοιχεία Λειτουργίας Συστήματος Παραγωγής/Μεταφοράς

Συνολική Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας στην Κύπρο

Η Ηλεκτρική Ενέργεια για ικανοποίηση της ζήτησης των περιοχών της Κυπριακής Δημοκρατίας, εκτός αυτών βόρεια της γραμμής κατάπαυσης του πυρός όπου η Κυπριακή Δημοκρατία δεν ασκεί αποτελεσματικό έλεγχο, προέρχεται από:

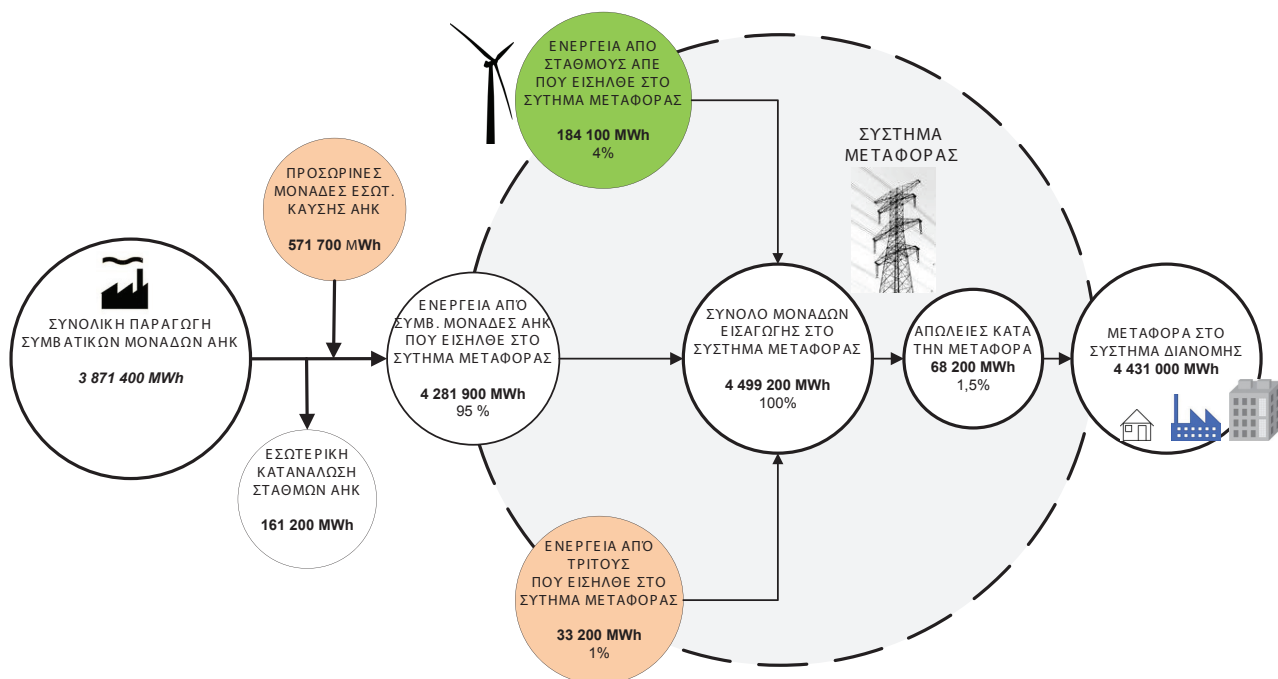
1. Την ηλεκτρική ενέργεια που παράγεται από τους τρεις Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς της ΑΗΚ
2. Την ηλεκτρική ενέργεια που παράγεται από Ανεξάρτητους Παραγωγούς με τη χρήση:
 - (α) Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας
 - (β) Συμβατικών Μονάδων
3. Την ηλεκτρική ενέργεια που παράγεται από Αυτοπαραγωγούς
4. Τη συνολική ηλεκτρική ενέργεια που διοχετεύεται στο Σύστημα Μεταφοράς από Τρίτους

Κατά το έτος 2012, η συνολική ηλεκτρική ενέργεια προήλθε από τις πηγές 1, 2(α), 3 και 4.

Το σύνολο της παραχθείσας ενέργειας από Συμβατικές Μονάδες (της ΑΗΚ και του Αυτοπαραγωγού) για το 2012 ανήλθε σε 4 481 200MWh έναντι 4 734 800MWh για το 2011. Ήταν δηλαδή κατά περίπου 5,4% χαμηλότερη σε σύγκριση με το 2011. Η μείωση αποδίδεται κατά κύριο λόγο στις επιπτώσεις της οικονομικής κρίσης.

Το σύνολο της καθαρής ενέργειας που εισήλθε στο Σύστημα Μεταφοράς ανήλθε κατά το 2012 σε 4 499 200MWh έναντι 4 761 500MWh κατά το 2011. Αυτή περιλαμβάνει την ενέργεια από τους Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς Παραγωγής της ΑΗΚ μετά την αφαίρεση των απωλειών κατανάλωσης σε βοηθητικά μηχανήματα (95%), την ενέργεια που διοχετεύτηκε στο Σύστημα Μεταφοράς από Αιολικά Πάρκα που είναι συνδεδεμένα στο Σύστημα Μεταφοράς (4%) και την ενέργεια που διοχετεύτηκε στο Σύστημα Μεταφοράς από Τρίτους (1%).

Το Σχεδιάγραμμα 10, δείχνει παραστατικά την παραγωγή και διακίνηση ενέργειας καθώς και τις απώλειες στο Σύστημα Μεταφοράς κατά το 2012 χωρίς να περιλαμβάνει την αυτοπαραγωγή. Δεν παρουσιάζεται η παραγωγή από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας του Συστήματος Διανομής.



Σχ. 10 - Παραγωγή και Διακίνηση Ηλεκτρικής Ενέργειας κατά το 2012

Συνολική Ηλεκτρική Ενέργεια από Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς της ΑΗΚ

Το σύνολο της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από τους τρεις Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς της Αρχής Ηλεκτρισμού ήταν 4 443 100MWh κατά το έτος 2012. Λόγω της καταστροφής των εγκαταστάσεων του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού Βασιλικού 571 700MWh της ενέργειας αυτής, παράχθηκε από προσωρινές Μονάδες Εσωτερικής Καύσης που ενοικιάστηκαν από την ΑΗΚ και εγκαταστάθηκαν στους τρεις Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς της.

Ηλεκτρική Ενέργεια από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας

Κατά το 2012 η ηλεκτρική ενέργεια από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας που διοχετεύθηκε στο Σύστημα Μεταφοράς, προήλθε μόνο από την αιολική ενέργεια. Το σύνολο της Παραγωγής από τα Αιολικά Πάρκα συνδεδεμένα στο δίκτυο Μεταφοράς ήταν 184 100MWh έναντι 114 200MWh κατά το 2011. Παρουσίασε δηλαδή αύξηση της τάξης του 40%. Η αύξηση προέρχεται από την ενεργοποίηση ενός νέου Αιολικού Πάρκου συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 10,8MW, το οποίο τέθηκε σε δοκιμαστική λειτουργία την άνοιξη του 2012, αυξάνοντας τη συνολική εγκατεστημέ-



Κατά το 2012 η ενέργεια που παράχθηκε από Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς της ΑΗΚ ήταν 3 871 400MWh. Συγκριτικά, σημειώθηκε δηλαδή μείωση της τάξης του 16% η οποία αποδίδεται στη μείωση της κατανάλωσης λόγω οικονομικής κρίσης αλλά και στην αυξημένη διείσδυση Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας στο Σύστημα.

νη ισχύ Αιολικών Πάρκων σε 144,3MW. Για το νέο Αιολικό Πάρκο, ο ΔΣΜ έχει εκδώσει όρους για απευθείας σύνδεση με γραμμές των 22kV στο Σύστημα Μεταφοράς.

Ο μέσος Συντελεστής Εγκατεστημένης Ισχύος (ή δείκτης ενεργειακής Αποδοτικότητας - Capacity Factor) των Αιολικών Πάρκων που είναι συνδεδεμένα στο Σύστημα Μεταφοράς για το 2012 ανήλθε στο 15% έναντι 14% κατά το 2011.

ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΠΟ ΣΥΜΒΑΤΙΚΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ ΚΑΙ ΑΠΕ (MWh)	ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ (MWh)	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ (MWh)	ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ ΒΙΟΜΑΖΑΣ (MWh)	ΣΥΝΟΛΟ ΑΠΕ (MWh)
ΕΤΟΣ 2011				
5,037,501	114,251	10,232	39,712	164,195
	2.30%	0.20%	0.80%	3,31 % *
ΕΤΟΣ 2012				
4,723,844	185,149	19,827	37,634	242,609
	3.99%	0.43%	0.83%	5,24 % *

* Ποσοστό Παραγωγής επί της συνολικής Παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας.

Σχ. 11 – Διείσδυση Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ) στο Σύστημα Ηλεκτρικής Ενέργειας της Κύπρου για τα Έτη 2011 - 2012

Συνολική Διείσδυση Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ) στο Σύστημα Ηλεκτρικής Ενεργείας της Κύπρου

Με βάση τα στοιχεία που συλλέγει ο ΔΣΜ και τα στοιχεία που συλλέγει η ΑΗΚ για τη διείσδυση Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ) στο Σύστημα Διανομής, η συνολική διείσδυση Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ) στο Σύστημα Ηλεκτρικής Ενεργείας της Κύπρου για το 2012 ανήλθε στο 5,24% της συνολικής παραγόμενης ενέργειας. (Σχ.11)

Ηλεκτρική Ενέργεια από Τρίτους

Για σκοπούς κάλυψης της ζήτησης κατά το 2012 εισήχθη στο Σύστημα Μεταφοράς ενέργεια από Τρίτους της τάξης των 33 200MWh.

Ηλεκτρική Ενέργεια Αυτοπαραγωγών

Η «Τσιμεντοποιία Βασιλικού Δημόσια Εταιρεία Λτδ», με εγκεκριμένο φορτίο 30MVA και συνολική δυνατότητα Αυτοπαραγωγής 11MW, είχε συνολική κατανάλωση για το έτος 2012 που ανήλθε σε 92 600MWh έναντι 121 200MWh κατά το 2011. Σημειώθηκε δηλαδή μείωση της τάξης του 24%.

Κατά το 2012, 4 900MWh προήλθαν από αυτοπαραγωγή, έναντι 7 900MWh κατά το 2011. Δηλαδή, κατά το 2012, μόνο το 5% της συνολικής κατανάλωσης, προήρθε από Αυτοπαραγωγή σε σύγκριση με 7% κατά το 2011. Οι υπόλοιπες 92 600MWh ή 95% της συνολικής κατανάλωσης, τροφοδοτήθηκαν κατά το 2012 από την ΑΗΚ.

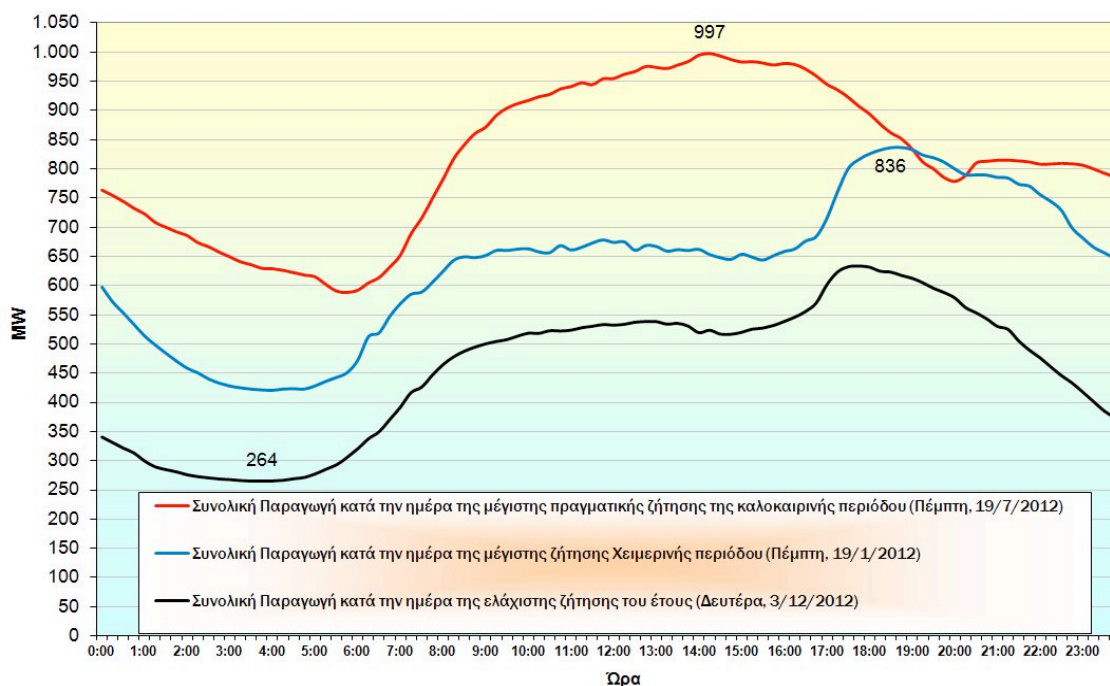
Απώλειες στα Συστήματα Παραγωγής και Μεταφοράς

Οι ανάγκες σε ηλεκτρική ενέργεια μέσα στους Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς της Αρχής Ηλεκτρισμού (κατανάλωση σε βοηθητικά μηχανήματα) ανήλθαν κατά το 2012 σε 161 200MWh έναντι 218 100MWh κατά το 2011.

Οι θερμικές απώλειες κατά τη μεταφορά της ηλεκτρικής ενέργειας στο Δίκτυο Μεταφοράς για το 2012 ήταν κατά μέσο όρο 1,5% των μονάδων που εισήχθησαν στο Σύστημα Μεταφοράς.

Συνολική Μέγιστη Ισχύς Συστήματος

Η Μέγιστη Παραγωγή Ηλεκτρικής Ισχύος της θερινής περιόδου του 2012, ανήλθε στα 997MW. Η συνολική διαθεσιμότητα των μονάδων παραγωγής ήταν 1191MW. Η μέγιστη ζήτηση σημειώθηκε την Πέμπτη

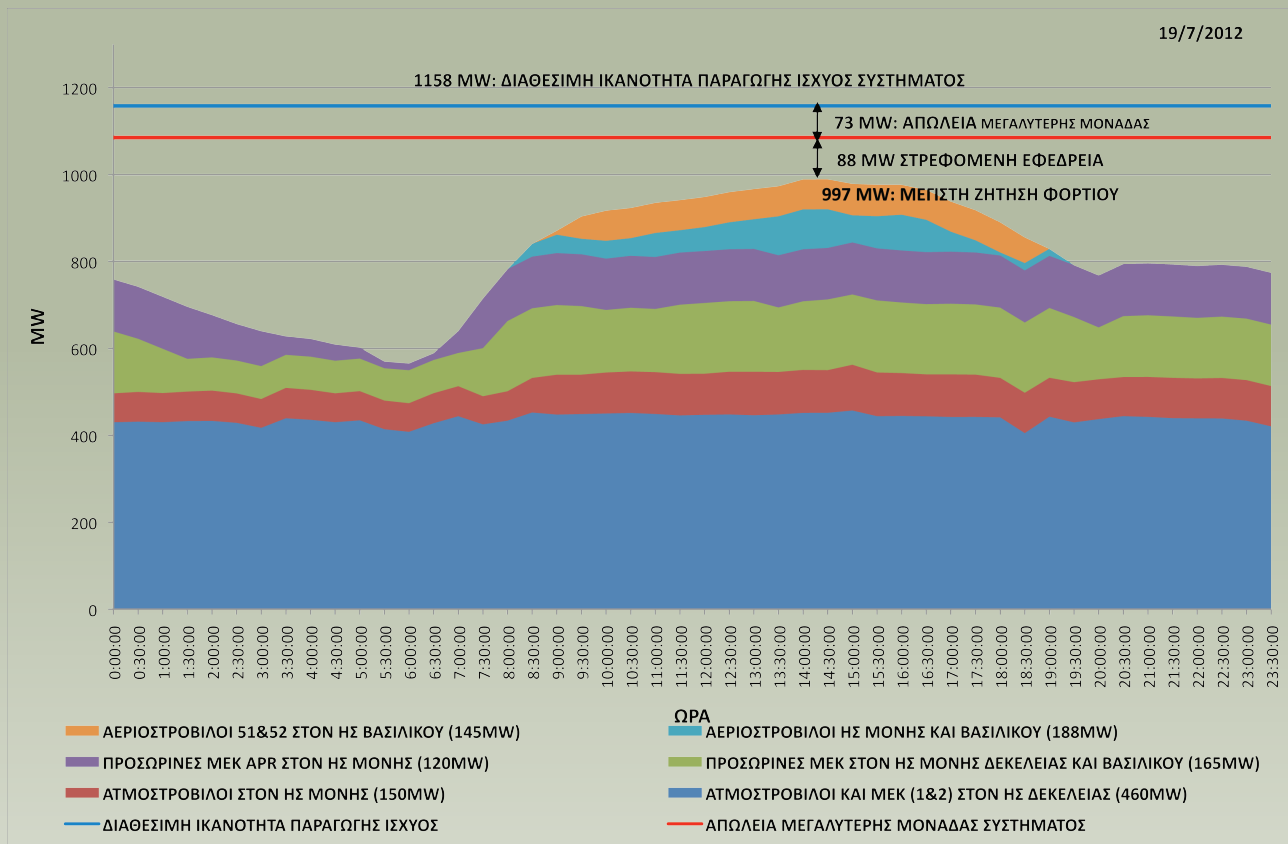


Σχ. 12 - Ημερήσια Διακύμανση στη Συνολική Παραγωγή κατά τις Ημέρες της Μέγιστης και Ελάχιστης Ζήτησης του Έτους 2012

19η Ιουλίου 2012 και ώρα 14:15, με τη θερμοκρασία στο εσωτερικό να βρίσκεται στους 43°C. Στο Σχεδιάγραμμα 12 φαίνονται οι καμπύλες διακύμανσης της συνολικής παραγωγής κατά την ημέρα της μέγιστης καλοκαιρινής και χειμερινής ζήτησης καθώς και κατά την ημέρα της ελάχιστης ζήτησης του έτους.

Καμπύλες Διάρκειας Φορτίου Συνολικής Παραγωγής Ισχύος

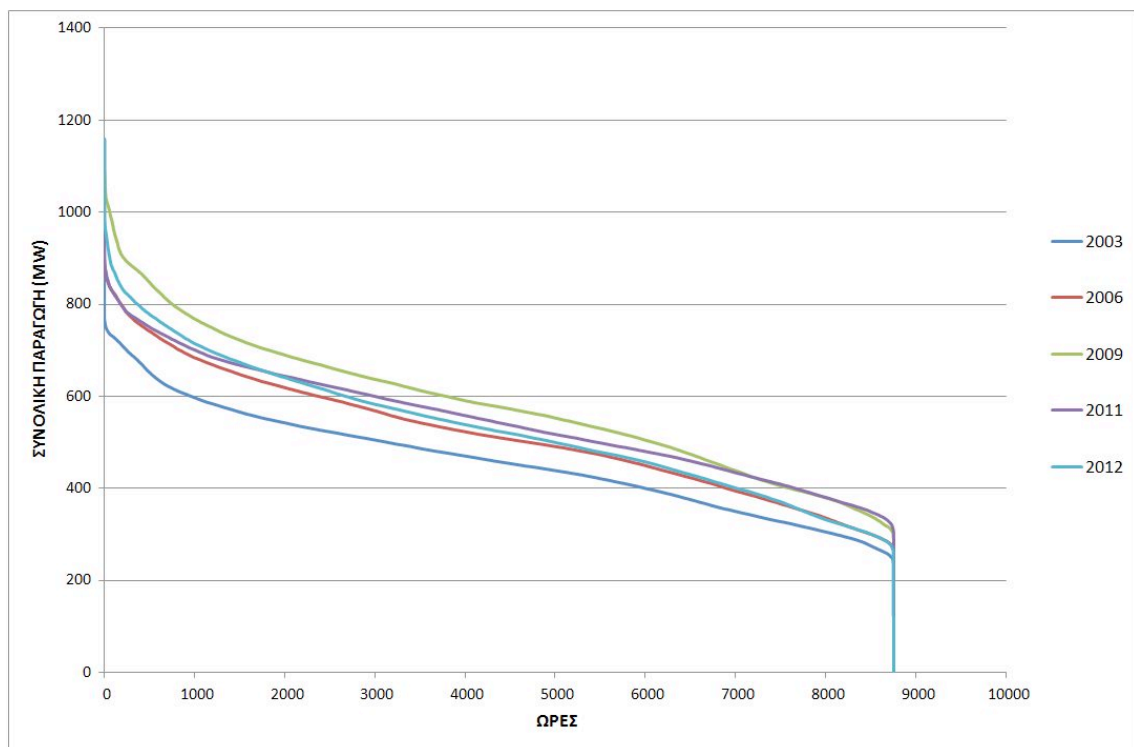
Στο Σχεδιάγραμμα 14 παρουσιάζονται οι Καμπύλες Διάρκειας Φορτίου σε σχέση με τη Συνολική Παραγωγή Ισχύος του Συστήματος για τα έτη 2003, 2006, 2009, 2011 μέχρι 2012.



Σχ. 13 - Ημερήσια Διακύμανση και Κατανομή Παραγωγής Ισχύος κατά την Ημέρα της Μέγιστης Ζήτησης για το Έτος 2012

Συντελεστής Φορτίου

Ο Συντελεστής Φορτίου, που είναι ο λόγος του μέσου φορτίου προς το φορτίο αιχμής, ήταν 53,3% κατά το 2012, σε σύγκριση με τον εκτιμώμενο Συντελεστή Φορτίου για το έτος 2011 που ήταν της τάξης του 52%. Κατά τη στιγμή της μέγιστης ζήτησης δεν υπήρξε συνεισφορά παραγωγής από Αυτοπαραγωγή. Η ενέργεια όμως που παράχθηκε από τον Αυτοπαραγωγό κατά το 2012 λαμβάνεται υπόψη για τον υπολογισμό του Συντελεστή Φορτίου.



Σχ. 14 - Καμπύλες Διάρκειας Συνολικής Παραγωγής για Έτη της Περιόδου 2003-2012

Αξιοπιστία Συστήματος

Βλάβες Παραγωγής

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

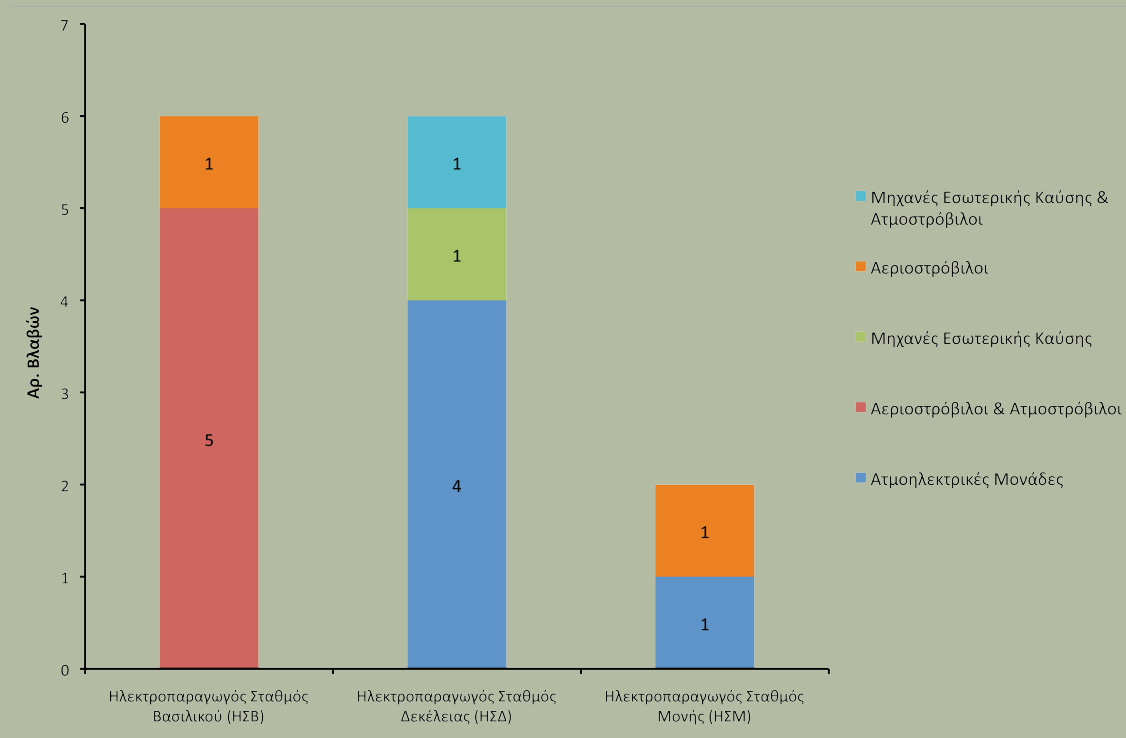
Κατά το 2012 σημειώθηκαν συνολικά δεκατέσσερις βλάβες στους Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς του Συστήματος, εκ των οποίων έξι στον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Βασιλικού, έξι στον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Δεκέλειας και δύο στον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Μονής.

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

Από τις προαναφερόμενες περιπτώσεις βλαβών η πιο σοβαρή σημειώθηκε στις 31/08/2012 και είχε ως αποτέλεσμα την ολική σβέση των Εγκαταστάσεων Παραγωγής στον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Μονής.

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

Για την παρουσίαση των βλαβών έχει ετοιμαστεί Γραφική Παράσταση που αφορά το είδος των μονάδων παραγωγής και τους Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς όπου σημειώθηκε η βλάβη.



Σχ. 15 - Σύνολο Βλαβών Παραγωγής 2012

Βλάβες Μεταφοράς

Κατά το 2012, σημειώθηκαν συνολικά είκοσι έξι (26) βλάβες στο Σύστημα Μεταφοράς που είχαν ως αποτέλεσμα την απώλεια αναχωρήσεων στο δίκτυο υψηλής τάσης. Οι βλάβες κατατάσσονται στις πιο κάτω κατηγορίες ανάλογα με την αιτία πρόκλησής τους:

- 11 βλάβες λόγω κακοκαιρίας (42%)
- 1 βλάβη λόγω υψηλής υγρασίας (4%)
- 14 βλάβες λόγω αστοχίας ή δυσλειτουργίας του εξοπλισμού (54%)

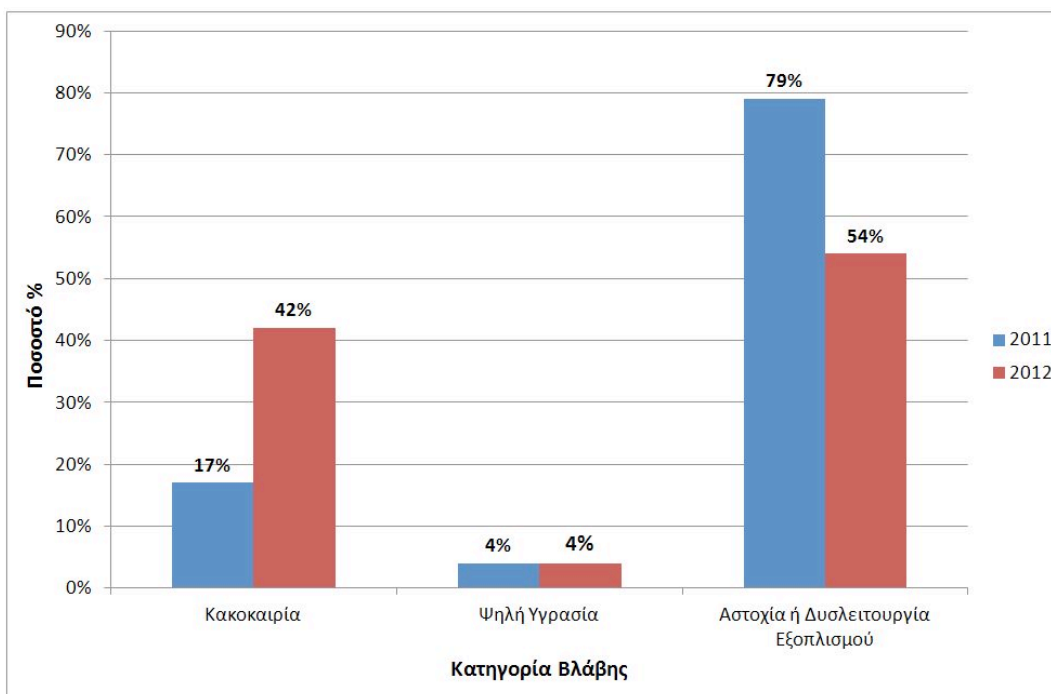
Στις δέκα οχτώ από τις είκοσι έξι περιπτώσεις, η βλάβη συνοδεύτηκε με αποσύνδεση καταναλωτών (απώλεια φορτίων) και αυτό αφορούσε είτε σε βλάβες σε ακτινωτή αναχώρηση, είτε στη διαταραχή που προκλήθηκε στο σύστημα.

Η πιο σοβαρή βλάβη σημειώθηκε στις 08/11/2012, όταν λόγω αστοχίας σε εξοπλισμό της αναχώρησης Χαράκλης στον Υποσταθμό Αθαλάσσιας 132kV, λειτούργησε η κύρια και η εφεδρική προστασία της ζώνης 1 των ζυγών 132kV με αποτέλεσμα την ολική σβέση έξι Υποσταθμών 132kV της περιφέρειας Λευκωσίας-Κερύνειας-Μόρφου. Η πιο πάνω βλάβη προκάλεσε την απώλεια συνολικού φορτίου 129MW από

το Σύστημα. Η βλάβη αποκαταστάθηκε πλήρως μετά την πάροδο περίπου μίας ώρας.

Επίσης, στις 16/10/2012 λόγω αστοχίας εκτελέσεως τηλεχειρισμών του συστήματος ΣΤΗΔΕ στο κύκλωμα «Τσέρι-Λακατάμια» αρ. 2 και αρ. 1, διακόπηκε η παροχή τροφοδοσίας του Υποσταθμού Λακατάμιας 132 kV από τον Υποσταθμό Τσέρι 132kV με συνεπακόλουθο την ενεργοποίηση της εφεδρικής προστασίας της γραμμής 66kV «Τριμίκλινη-Ύψωνας» λόγω υπερφόρτισης και την ολική σβέση 7 Υ/Σ μεταφοράς. Η πιο πάνω βλάβη προκάλεσε την απώλεια του συνολικού φορτίου των 40MW από το Σύστημα. Η βλάβη αποκαταστάθηκε πλήρως μετά από περίπου 1 με 2 λεπτά.

Συμπερασματικά, ο ολικός αριθμός των βλαβών Μεταφοράς κατά το 2012 είναι περίπου στο ίδιο επίπεδο των περσινών βλαβών. Ο αριθμός των βλαβών λόγω αστοχίας ή δυσλειτουργίας του εξοπλισμού παρουσίασε μείωση της τάξης του 25%, ενώ ο αριθμός των βλαβών λόγω κακοκαιρίας παρουσίασε αύξηση της τάξης του 25%. Απεναντίας, ο αριθμός των βλαβών λόγω υψηλής υγρασίας παρέμεινε περίπου στα ίδια με τα περσινά επίπεδα, ένεκα της ήπιας καιρικής κατάστασης των θερινών μηνών και την πιστή εφαρμογή και φέτος του προγράμματος για έγκαιρο καθαρισμό των μονωτήρων με τη χρήση χειροκίνητων μέσων.



Σχ. 16 - Σύγκριση Βλαβών Μεταφοράς 2011 και 2012

Λειτουργικές Τηλεπικοινωνίες

Βλάβες Λειτουργικού Τηλεπικοινωνιακού Δικτύου ΔΣΜ

Το Τηλεπικοινωνιακό Δίκτυο υποστήριξης του Συστήματος Τηλεέγχου και Διαχείρισης Ενέργειας λειτούργησε κατά το 2012 σε ικανοποιητικά πλαίσια.

Στον πιο κάτω πίνακα φαίνονται οι βλάβες στον ηλεκτρονικό και τηλεπικοινωνιακό εξοπλισμό του Εθνικού Κέντρου Ελέγχου Ενέργειας, τις οποίες επιλύθηκαν και επιδιόρθωσαν έγκαιρα ο ΔΣΜ και η ΑΗΚ

κατά τη διάρκεια του 2012.

•ΣΤΗΔΕ (Τηλετερματικός Εξοπλισμός και τροφοδοτικά)	63
•Μιμικό Διάγραμμα ΕΚΕΕ (Λάμπες, ηλεκτρονικές κάρτες)	8
•Συστήματα Τηλεπροστασίας	5
•ΣΤΗΦΟΡ (Σύστημα Τηλεχειρισμού Φορτίου)	12
•Επικοινωνίες (Τηλεφωνία Λειτουργίας, Ραδιοτηλέφωνα κλπ)	10

Έκθεση και Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2012

Περιεχόμενα

Κατάσταση λογαριασμού αποτελεσμάτων	126
Κατάσταση συνολικών εσόδων	126
Κατάσταση οικονομικής θέσης	127
Κατάσταση μεταβολών των ιδίων κεφαλαίων	128
Κατάσταση των ταμειακών ροών	129
Σημειώσεις στις οικονομικές καταστάσεις	130
Ανάλυση εξόδων για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2012	146



ΚΥΠΡΙΑΚΗ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑ
ΕΛΕΓΚΤΙΚΗ ΥΠΗΡΕΣΙΑ ΤΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

Γενικός Ελεγκτής της Δημοκρατίας

**ΕΚΘΕΣΗ ΓΕΝΙΚΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ ΤΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ ΠΡΟΣ
ΤΟΝ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ**

Έχω ελέγξει τις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου, οι οποίες αποτελούνται από την κατάσταση οικονομικής θέσης στις 31 Δεκεμβρίου 2012, το λογαριασμό αποτελεσμάτων, κατάσταση συνολικών εσόδων, τις καταστάσεις μεταβολών των ιδίων κεφαλαίων και ταμειακών ροών του έτους που έληξε την ημερομηνία αυτή, καθώς και περίληψη σημαντικών λογιστικών πολιτικών και λοιπές επεξηγηματικές πληροφορίες.

Ευθύνη του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου για τις Οικονομικές Καταστάσεις

Ο Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου είναι υπεύθυνος για την κατάρτιση οικονομικών καταστάσεων που δίνουν αληθινή και δίκαιη εικόνα σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς όπως αυτά υιοθετήθηκαν από την Ευρωπαϊκή Ένωση και τις απαιτήσεις των περί Νομικών Προσώπων Δημοσίου Δικαίου (Έλεγχος Λογαριασμών) Νόμων και των περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμων και για εκείνες τις εσωτερικές δικλίδες που ο Διαχειριστής καθορίζει ως απαραίτητες ώστε να καθίσταται δυνατή η κατάρτιση οικονομικών καταστάσεων απαλλαγμένων από ουσιώδες σφάλμα, οφειλόμενου είτε σε απάτη είτε σε λάθος.

Ευθύνη Γενικού Ελεγκτή

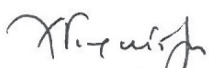
Η δική μου ευθύνη είναι να εκφράσω γνώμη επί αυτών των οικονομικών καταστάσεων με βάση τον έλεγχό μου. Έχω διενεργήσει τον έλεγχό μου σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Ελέγχου. Τα Πρότυπα αυτά απαιτούν να συμμορφώνομαι με κανόνες δεοντολογίας καθώς και να σχεδιάζω και διενεργώ τον έλεγχο με σκοπό την απόκτηση λελογισμένης διασφάλισης για το εάν οι οικονομικές καταστάσεις είναι απαλλαγμένες από ουσιώδες σφάλμα.

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

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

Γνώμη

Κατά τη γνώμη μου, οι οικονομικές καταστάσεις δίνουν αληθινή και δίκαιη εικόνα της χρηματοοικονομικής θέσης του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου στις 31 Δεκεμβρίου 2012, και της χρηματοοικονομικής του επίδοσης και των ταμειακών ροών του για το έτος που έληξε την ημερομηνία αυτή σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς όπως αυτά υιοθετήθηκαν από την Ευρωπαϊκή Ένωση και τις απαιτήσεις των περί Νομικών Προσώπων Δημοσίου Δικαίου (Έλεγχος Λογαριασμών) Νόμων και των περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμων.


Χρυστάλλα Γιωγκάτζη
Γενικός Ελεγκτής
της Δημοκρατίας

Λευκωσία, 31 Μαΐου 2013

Κατάσταση λογαριασμού αποτελεσμάτων για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2012

	Σημ.	2012 €	2011 €
Κύκλος εργασιών	5	3.573.106	3.688.205
Άλλα έσοδα	6	24.707	5.260
Έξοδα διοικητικής λειτουργίας		(3.445.943)	(3.644.621)
Πλεόνασμα εργασιών		151.870	48.844
Έσοδα χρηματοδότησης		14.778	24.131
Έξοδα χρηματοδότησης		(1.265)	(1.688)
Καθαρά έσοδα χρηματοδότησης	8	13.513	22.443
Πλεόνασμα πριν τη φορολογία		165.383	71.287
Φορολογία	9	(14.998)	(3.620)
Πλεόνασμα για το έτος		150.385	67.667
		=====	=====

Κατάσταση συνολικών εσόδων για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2012

	2012 €	2011 €
Πλεόνασμα για το έτος	150.385	67.667
Λοιπά συνολικά έσοδα για το έτος	-	-
Συνολικά έσοδα για το έτος μετά τη φορολογία	150.385	67.667
	=====	=====

Οι σημειώσεις στις σελίδες 130 - 145 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.

Κατάσταση οικονομικής θέσης στις 31 Δεκεμβρίου 2012

	Σημ.	2012 €	2011 €
Περιουσιακά στοιχεία			
Κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία			
Εμπορικά και άλλα εισπρακτέα	12	443.070	54.083
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	13	575.108	589.135
		<u>1.018.178</u>	<u>643.218</u>
Σύνολο περιουσιακών στοιχείων		<u>1.018.178</u> =====	<u>643.218</u> =====
Αποθεματικά και υποχρεώσεις			
Αποθεματικά			
Συσσωρευμένο πλεόνασμα		218.052	67.667
		<u>218.052</u>	<u>67.667</u>
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις			
Εμπορικοί και άλλοι πιστωτές	14	787.345	575.551
Οφειλόμενη φορολογία		12.781	-
Σύνολο υποχρεώσεων		<u>800.126</u>	<u>575.551</u>
Σύνολο αποθεματικών και υποχρεώσεων		<u>1.018.178</u> =====	<u>643.218</u> =====

Στις 31 Μαΐου 2013 ο Διευθυντής του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου ενέκρινε αυτές τις οικονομικές καταστάσεις για έκδοση.



Διευθυντής

Κατάσταση μεταβολών των ιδίων κεφαλαίων για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2012

	Σημ.	Συσσωρευμένο πλεόνασμα €
Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2011		-
Συνολικά έσοδα για το έτος μετά τη φορολογία		67.667
Υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2011 / 1 Ιανουαρίου 2012		67.667
Συνολικά έσοδα για το έτος μετά τη φορολογία		150.385
Υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2012		218.052
		=====

Κατάσταση των ταμειακών ροών για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2012

	Σημ.	2012 €	2011 €
Ροή μετρητών από εργασίες			
Πλεόνασμα για το έτος		150.385	67.667
Έσοδα από τόκους	8	(14.778)	(24.131)
Έξοδα χρηματοδότησης	8	1.265	1.688
Φορολογία	9	14.998	3.620
		<hr/>	<hr/>
Πλεόνασμα από εργασίες πριν τις αλλαγές στο κεφάλαιο κίνησης		151.870	48.844
Αλλαγές στο κεφάλαιο κίνησης:			
Εμπορικά και άλλα εισπρακτέα		(388.987)	164.783
Εμπορικοί και άλλοι πιστωτές		211.794	(1.142.463)
		<hr/>	<hr/>
Μετρητά που προήλθαν από εργασίες		(25.323)	(928.836)
Φορολογία που πληρώθηκε		(2.217)	(3.620)
		<hr/>	<hr/>
Καθαρά μετρητά από εργασίες		(27.540)	(932.456)
		<hr/>	<hr/>
Ροή μετρητών από επενδυτικές δραστηριότητες			
Τόκοι που εισπράχθηκαν	8	14.778	24.131
		<hr/>	<hr/>
Καθαρά μετρητά από επενδυτικές δραστηριότητες		14.778	24.131
		<hr/>	<hr/>
Ροή μετρητών από χρηματοδοτικές δραστηριότητες			
Έξοδα χρηματοδότησης που πληρώθηκαν	8	(1.265)	(1.688)
		<hr/>	<hr/>
Καθαρά μετρητά για χρηματοδοτικές δραστηριότητες		(1.265)	(1.688)
		<hr/>	<hr/>
Καθαρή μείωση στα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα		(14.027)	(910.013)
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα στην αρχή του έτους		589.135	1.499.148
		<hr/>	<hr/>
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα στο τέλος του έτους	13	575.108	589.135
		=====	=====

Οι σημειώσεις στις σελίδες 130 - 145 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.

Σημειώσεις στις οικονομικές καταστάσεις

1. Γενικές πληροφορίες

Χώρα συστάσεως και κύριες δραστηριότητες

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

Η συγκρότηση του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου (ΔΣΜΚ) προέκυψε από την απόφαση της Κυβέρνησης 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.

Στις 25 Ιουλίου 2003 η Βουλή των Αντιπροσώπων ψήφισε τον Περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμο του 2003, Νόμος Ν.122 (Ι)/2003, για σκοπούς εναρμόνισης με τις πιο πάνω Οδηγίες και ρύθμιση της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας στην Κύπρο.

Οι βασικές πρόνοιες του Νόμου συμπεριλαμβάνουν:

1. Τη σύσταση Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας Κύπρου (ΡΑΕΚ)
2. Τον ορισμό του Ιδιοκτήτη Συστήματος Μεταφοράς (ΙΣΜ) και του Ιδιοκτήτη Συστήματος Διανομής (ΙΣΔ)
3. Τη συγκρότηση του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου (ΔΣΜΚ)
4. Το διαχωρισμό των πελατών σε Επιλέγοντες Πελάτες και Μη Επιλέγοντες Πελάτες
5. Τη φιλελευθεροποίηση της Παραγωγής.

Στις 13 Δεκεμβρίου η Βουλή ψήφισε τον Περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού (Τροποποιητικό) Νόμο του 2012, Ν211(Ι)/2012 βασικές πρόνοιες του οποίου επηρεάζουν το ΔΣΜΚ ως ακολούθως:

1. Αντικατάσταση του ονόματος του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς σε Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου και του όρου ΔΣΜ σε ΔΣΜΚ
2. Διευκρινίζεται ότι ο ΔΣΜΚ είναι νομικό πρόσωπο δημοσίου δικαίου

3. Ο Προϋπολογισμός του ΔΣΜΚ θα υποβάλλεται ως ξεχωριστό νομοσχέδιο για έγκριση από το Υπουργικό Συμβούλιο και τη Βουλή των Αντιπροσώπων.

Σύμφωνα με τον περί προώθησης και ενθάρρυνσης της χρήσης ανανεώσιμων πηγών ενέργειας Νόμο (Ν33(Ι)/2003) ο ΔΣΜΚ έχει εξουσιοδοτηθεί με απόφαση της ΡΑΕΚ, ως «Εξουσιοδοτημένος εκδότης» για σκοπούς έκδοσης εγγύησης προέλευσης για εγκαταστάσεις παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας συνδεδεμένες στο Δίκτυο Μεταφοράς. Μέσα στα πλαίσια αυτά ο ΔΣΜΚ λειτουργεί ηλεκτρονικό μητρώο εγγύησης προέλευσης από το Φεβρουάριο του 2011.

Λειτουργικό περιβάλλον του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου

Η Κυπριακή οικονομία έχει επηρεαστεί αρνητικά τα τελευταία χρόνια από τη διεθνή πιστωτική κρίση και την αστάθεια των χρηματαγορών. Κατά τη διάρκεια του 2012 υπήρξε σημαντική μείωση της διαθέσιμης ρευστότητας για δανεισμό από τα Κυπριακά χρηματοπιστωτικά ιδρύματα, λόγω κυρίως της χρηματοοικονομικής αστάθειας σε σχέση με την κρίση του Ελληνικού δημοσίου χρέους, περιλαμβανομένης της απομείωσης των Ομολόγων Ελληνικού Δημοσίου, και των επιπτώσεων της στην Κυπριακή οικονομία. Επιπλέον, η δυνατότητα της Κυπριακής Δημοκρατίας να αντλήσει δανεισμό από τις διεθνείς χρηματαγορές έχει περιοριστεί σημαντικά μετά από τις μειώσεις στην πιστοληπτική της αξιολόγηση.

Σημειώσεις στις οικονομικές καταστάσεις

1. Γενικές πληροφορίες (συνέχεια)

Λειτουργικό περιβάλλον του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου (συνέχεια)

Η Κυπριακή Κυβέρνηση εισήρθε σε διαπραγματεύσεις με την Ευρωπαϊκή Επιτροπή, την Ευρωπαϊκή Κεντρική Τράπεζα και το Διεθνές Νομισματικό Ταμείο (η «Τρόικα»), για οικονομική στήριξη. Οι διαπραγματεύσεις κατέληξαν σε επίτευξη συμφωνίας και λήψη απόφασης από το Eurogroup σχετικά με τα βασικά στοιχεία που είναι απαραίτητα για ένα μελλοντικό πρόγραμμα μακροοικονομικής προσαρμογής που περιλαμβάνει την παροχή οικονομικής βοήθειας προς την Κυπριακή Δημοκρατία μέχρι €10 δισεκατομμύρια. Το πρόγραμμα στοχεύει να αντιμετωπίσει τις ασυνήθιστες οικονομικές προκλήσεις που αντιμετωπίζει η Κύπρος, και να αποκαταστήσει τη βιωσιμότητα του χρηματοπιστωτικού τομέα, με σκοπό την αποκατάσταση της βιώσιμης οικονομικής ανάπτυξης και την εξυγίανση των δημόσιων οικονομικών τα επόμενα χρόνια.

Η απόφαση του Eurogroup για την Κύπρο περιλαμβάνει σχέδια για την αναδιάρθρωση του χρηματοπιστωτικού τομέα και διασφαλίζει τις καταθέσεις κάτω από €100.000, σύμφωνα με τη νομοθεσία της Ευρωπαϊκής Ένωσης. Επιπλέον, οι Κυπριακές αρχές επιβεβαίωσαν τη δέσμευσή τους να εντείνουν τις προσπάθειές τους στους τομείς της δημοσιονομικής εξυγίανσης, των διαρθρωτικών μεταρρυθμίσεων και των ιδιωτικοποιήσεων. Το Eurogroup ζήτησε από τις Κυπριακές αρχές και την Ευρωπαϊκή Επιτροπή, σε συνεργασία με την Ευρωπαϊκή Κεντρική Τράπεζα και το Διεθνές Νομισματικό Ταμείο, την οριστικοποίηση του σχετικού Μνημονίου (Memorandum of Understanding) τον Απρίλιο του 2013, για να ακολουθήσει η επίσημη έγκριση από το Διοικητικό Συμβούλιο του Ευρωπαϊκού Μηχανισμού Σταθερότητας καθώς και η επικύρωση από κράτη μέλη της ευρωζώνης μέσω έγκρισης από τα εθνικά κοινοβούλια (ή άλλης ισοδύναμης έγκρισης).

Στις 12 Απριλίου 2013 το Eurogroup χαιρέτισε τη συμφωνία που έχει επιτευχθεί μεταξύ της Κύπρου και των θεσμικών οργάνων της Τρόικας σχετικά με το πρό-

γραμμα μακροοικονομικής προσαρμογής για την Κύπρο, και δήλωσε ότι τα απαραίτητα στοιχεία τέθηκαν σε εφαρμογή για να ξεκινήσουν οι σχετικές εθνικές διαδικασίες που απαιτούνται για την επίσημη έγκριση της συμφωνίας οικονομικής στήριξης από τον Ευρωπαϊκό Μηχανισμό Σταθερότητας.

Στις 22 Μαρτίου 2013, η Βουλή των Αντιπροσώπων ψήφισε νομοθεσία που αφορά την επιβολή περιοριστικών μέτρων αναφορικά με συναλλαγές που εκτελούνται μέσω των τραπεζικών ιδρυμάτων που λειτουργούν στην Κύπρο. Η έκταση και η διάρκεια των περιορισμών αποφασίζονται από τον Υπουργό Οικονομικών και το Διοικητή της Κεντρικής Τράπεζας της Κύπρου και αυτά έχουν τεθεί σε ισχύ στις 28 Μαρτίου 2013. Η διεύθυνση του ΔΣΜΚ παρακολουθεί τις εξελίξεις σε σχέση με τα εν λόγω περιοριστικά μέτρα και αξιολογεί τις επιπτώσεις στις δραστηριότητες του ΔΣΜΚ.

Η επιδείνωση των λειτουργικών συνθηκών θα μπορούσε να έχει αντίκτυπο στις προβλέψεις ταμειακών ροών του ΔΣΜΚ και την εκτίμησή τους για την απομείωση των χρηματοοικονομικών και μη χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων.

Ο Διευθυντής του ΔΣΜΚ δεν είναι σε θέση να προβλέψει όλες τις εξελίξεις που θα μπορούσαν να έχουν αντίκτυπο στην οικονομία της Κύπρου και κατά συνέπεια, ποια επίδραση, αν υπάρχει, θα μπορούσαν να έχουν στη μελλοντική χρηματοοικονομική επίδοση, τις ταμειακές ροές και τη χρηματοοικονομική θέση του ΔΣΜΚ.

Ο Διευθυντής του ΔΣΜΚ εκτιμά ότι λαμβάνει όλα τα αναγκαία μέτρα για τη διατήρηση της βιωσιμότητας του ΔΣΜΚ στο παρόν επιχειρηματικό και οικονομικό περιβάλλον.

Σημειώσεις στις οικονομικές καταστάσεις

2. Περίληψη σημαντικών λογιστικών πολιτικών

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

Βάση ετοιμασίας

Δήλωση συμμόρφωσης

Οι οικονομικές καταστάσεις του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου έχουν ετοιμαστεί σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ) όπως αυτά υιοθετήθηκαν από την Ευρωπαϊκή Ένωση (ΕΕ). Επιπρόσθετα, οι οικονομικές καταστάσεις έχουν ετοιμαστεί σύμφωνα με τις απαιτήσεις των περί ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμων.

Βάση επιμέτρησης

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

Χρήση λογιστικών εκτιμήσεων και κρίσεων

Η ετοιμασία των οικονομικών καταστάσεων σύμφω-

να με τα ΔΠΧΑ απαιτεί τη χρήση ορισμένων σημαντικών λογιστικών εκτιμήσεων και την άσκηση κρίσης από τη διεύθυνση στη διαδικασία εφαρμογής των λογιστικών πολιτικών του ΔΣΜΚ. Οι τομείς που απαιτούν μεγαλύτερο 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.

Υιοθέτηση καινούργιων και αναθεωρημένων ΔΠΧΑ

Κατά το τρέχον έτος ο ΔΣΜΚ υιοθέτησε όλα τα καινούργια και αναθεωρημένα ΔΠΧΑ τα οποία σχετίζονται με τις εργασίες του και είναι εφαρμόσιμα για λογιστικές περιόδους που αρχίζουν την 1η Ιανουαρίου 2012.

Η υιοθέτηση αυτή δεν έχει επιφέρει σημαντικές αλλαγές στις οικονομικές καταστάσεις του ΔΣΜΚ.

Σημειώσεις στις οικονομικές καταστάσεις

2. Περίληψη σημαντικών λογιστικών πολιτικών

Νέα Πρότυπα και Διερμηνείες που δεν τέθηκαν σε ισχύ

Τα ακόλουθα Πρότυπα, Αναθεωρήσεις σε Πρότυπα και Διερμηνείες έχουν εκδοθεί αλλά δεν τέθηκαν σε ισχύ για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2012:

Πρότυπο / Διερμηνεία

Εφαρμόζεται για ετήσιες χρήσεις που αρχίζουν την ή μετά την

(i) Υιοθετήθηκαν από την Ευρωπαϊκή Ένωση

- ΔΠΧΑ 7 (Τροποποίηση) Χρηματοοικονομικά Μέσα: Γνωστοποιήσεις - 'Συμφηφισμός χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων και οι χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων' • 1 Ιανουαρίου 2013
- ΔΠΧΑ 10 'Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις' • 1 Ιανουαρίου 2013
- ΔΠΧΑ 11 'Κοινές Διευθετήσεις' • 1 Ιανουαρίου 2013
- ΔΠΧΑ 12 'Γνωστοποιήσεις των Συμμετοχών σε Άλλες Οντότητες' • 1 Ιανουαρίου 2013
- ΔΠΧΑ 13 'Αποτίμηση της Δίκαιης Αξίας' • 1 Ιανουαρίου 2013
- Τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 1, 'Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων' • 1 Ιουλίου 2012
- Τροποποίηση στο ΔΛΠ 12 'Αναβαλλόμενη Φορολογία για την ανάκτηση περιουσιακών στοιχείων' • 1 Ιανουαρίου 2013
- Τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 19 'Παροχές σε Εργαζόμενους' (Τροποποίηση) • 1 Ιανουαρίου 2013
- ΔΛΠ27 (Αναθεωρημένο): 'Ενοποιημένες και Ιδιαίτερες Οικονομικές Καταστάσεις' • 1 Ιανουαρίου 2014
- ΔΛΠ28: 'Επενδύσεις σε συγγενικές επιχειρήσεις και κοινοπραξίες (Τροποποίηση)' • 1 Ιανουαρίου 2013
- Τροποποίηση στο ΔΛΠ 32, 'Συμφηφισμός χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων και/ή χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων' • 1 Ιανουαρίου 2014

(ii) Δεν υιοθετήθηκαν ακόμη από την Ευρωπαϊκή Ένωση

- ΔΠΧΑ 1 (Τροποποίηση) Πρώτη εφαρμογή Διεθνών Λογιστικών Προτύπων • 1 Ιανουαρίου 2013
- ΔΠΧΑ 7 (Τροποποίηση) Χρηματοοικονομικά Μέσα: Γνωστοποιήσεις - 'Συμφηφισμός χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων και/ή χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων' • 1 Ιανουαρίου 2015
- ΔΠΧΑ 9 'Χρηματοοικονομικά Μέσα' • 1 Ιανουαρίου 2015
- Μεταβατικές οδηγίες για ΔΠΧΑ 10, 11, 12 • 1 Ιανουαρίου 2013
- Επενδυτικές οντότητες Τροποποιήσεις στα ΔΠΧΑ 10, 12 και ΔΛΠ 27 • 1 Ιανουαρίου 2014
- Βελτιώσεις στα ΔΠΧΑ 2009-2011 • 1 Ιανουαρίου 2013

Σημειώσεις στις οικονομικές καταστάσεις

2. Περίληψη σημαντικών λογιστικών πολιτικών (συνέχεια)

Αναγνώριση εισοδημάτων

Τα επιτρεπόμενα έσοδα του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου 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 86 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 65 του Περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού νόμου του 2003, Ν122(Ι)/2003.

Η ΡΑΕΚ έχει εκδόσει τις Ρυθμιστικές Αποφάσεις, Αρ. 03/2010 ημερομηνίας 12/11/2010 και Αρ. 04/2010 ημερομηνίας 31/12/2010, με βάση τις οποίες καθορίζεται το Τέλος ΔΣΜΚ, το οποίο αποτελεί το κυριότερο έσοδο του ΔΣΜΚ. Με βάση τις πιο πάνω Ρυθμιστικές Αποφάσεις το Τέλος ΔΣΜΚ επιβάλλεται επί της Τιμολογούμενης Ενέργειας.

Για το έτος 2012 ο μόνος Προμηθευτής Ηλεκτρικής Ενέργειας στην Κύπρο, ο οποίος τιμολόγησε ενέργεια, ήταν η ΑΗΚ.

Άλλα έσοδα του ΔΣΜΚ αναγνωρίζονται ως εξής:

Έσοδα από τόκους – Τα έσοδα από τόκους αναγνωρίζονται κατά αναλογία χρόνου χρησιμοποιώντας τη μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου.

Έσοδα από τα Ερευνητικά Προγράμματα – Τα έσοδα του ΔΣΜΚ από τα Ερευνητικά Προγράμματα προκύπτουν από τους όρους του κάθε προγράμματος, όπως αυτοί καθορίζονται στο Πρόγραμμα - Πλαίσιο του κάθε Προγράμματος.

Έσοδα από Συνδέσεις στο Σύστημα Μεταφοράς – Τα έσοδα του ΔΣΜΚ από συμβόλαια για Σύνδεση στο Δίκτυο Μεταφοράς αντιπροσωπεύουν ανάκτηση Διοικητικών Εξόδων του ΔΣΜΚ.

Ωφελήματα υπαλλήλων

Ο Διευθυντής ΔΣΜΚ και οι υπάλληλοι που υπάγονται σε αυτόν καθ' όσον αφορά την άσκηση των αρμοδιοτήτων τους, συνεισφέρουν στο Κυβερνητικό Ταμείο Κοινωνικών Ασφαλίσεων με βάση τους μισθούς τους.

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 πολιτικές χρησιμοποιώντας φορολογικούς συντελεστές και νομοθεσίες που είχαν θεσπιστεί ή ουσιαστικά θεσπιστεί μέχρι την ημερομηνία της κατάστασης οικονομικής θέσης.

Σημειώσεις στις οικονομικές καταστάσεις

2. Περίληψη σημαντικών λογιστικών πολιτικών (συνέχεια)

Μετατροπή ξένου νομίσματος

(α) Νόμισμα λειτουργίας και παρουσίασης

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

Οι οικονομικές καταστάσεις παρουσιάζονται σε Ευρώ(€), το οποίο είναι το νόμισμα λειτουργίας και παρουσίασης του ΔΣΜΚ.

(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.

Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία

Ο ΔΣΜΚ ταξινομεί τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία του στην κατηγορία «δάνεια και εισπρακτέα». Ο Διευθυντής αποφασίζει την κατάλληλη ταξινόμηση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων κατά την αρχική αναγνώριση και επαναξιολογεί την ταξινόμηση αυτή σε κάθε ημερομηνία της κατάστασης οικονομικής θέσης.

Τα δάνεια και εισπρακτέα είναι μη παράγωγα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία με σταθερές ή προσδιορισίμες πληρωμές που δεν εμπορεύονται σε ενεργή αγορά και για τα οποία δεν υπάρχει πρόθεση για εμπορία του εισπρακτέου. Τα δάνεια και εισπρακτέα περιλαμβάνονται στα κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία, εκτός αν έχουν λήξη που υπερβαίνει τους δώδεκα μήνες από την ημερομηνία της κατάστασης οικονομικής θέσης. Αυτά ταξινομούνται ως μη-κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία. Τα δάνεια και εισπρακτέα του ΔΣΜΚ αποτελούνται από «εισπρακτέα» και «ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα» στην κατάσταση οικονομικής θέσης.

Αγορές και πωλήσεις χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων με βάση συμβόλαιο κανονικής παράδοσης αναγνωρίζονται κατά την ημερομηνία που διεξάγεται η συναλλαγή, που είναι η ημερομηνία κατά την οποία ο ΔΣΜΚ δεσμεύεται να αγοράσει ή να πωλήσει το περιουσιακό στοιχείο. Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία αναγνωρίζονται αρχικά σε εύλογη αξία, πλέον το κόστος συναλλαγής.

Ο ΔΣΜΚ αξιολογεί σε κάθε ημερομηνία της κατάστασης οικονομικής θέσης κατά πόσον υπάρχει αντικειμενική απόδειξη ότι ένα χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο ή μια ομάδα χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων, έχει υποστεί απομείωση στην αξία.

Σημειώσεις στις οικονομικές καταστάσεις

2. Περίληψη σημαντικών λογιστικών πολιτικών (συνέχεια)

Προβλέψεις

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

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

Εμπορικοί πιστωτές

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

Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα

Τα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα αποτελούνται από μετρητά στο ταμείο και καταθέσεις στην τράπεζα και τραπεζικά παρατραβήγματα. Στην κατάσταση οικονομικής θέσης τα τραπεζικά παρατραβήγματα περιλαμβάνονται στο δανεισμό στις βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις.

Συγκριτικές πληροφορίες

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

Σημειώσεις στις οικονομικές καταστάσεις

3. Διαχείριση χρηματοοικονομικού κινδύνου

(α) Παράγοντες χρηματοοικονομικού κινδύνου

Οι εργασίες του ΔΣΜΚ τον εκθέτουν σε ποικίλους χρηματοοικονομικούς κινδύνους: κίνδυνο τιμής αγοράς (περιλαμβανομένου συναλλαγματικού κινδύνου και κινδύνου επιτοκίου που αφορά την εύλογη αξία και κινδύνου επιτοκίου που αφορά τις ταμειακές ροές), πιστωτικό κίνδυνο και κίνδυνο ρευστότητας.

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

• Κίνδυνος αγοράς

Κίνδυνος επιτοκίου που αφορά τις ταμειακές ροές και την εύλογη αξία

Ο κίνδυνος επιτοκίου είναι ο κίνδυνος όπου η αξία των χρηματοοικονομικών μέσων διακυμαίνεται εξαιτίας αλλαγών στα επιτόκια της αγοράς.

Καθώς ο ΔΣΜΚ έχει σημαντικά περιουσιακά στοιχεία που φέρουν τόκο, τα έσοδα και η ροή μετρητών από εργασίες του ΔΣΜΚ ουσιαστικά εξαρτώνται από αλλαγές στα επιτόκια της αγοράς.

Ο Διευθυντής παρακολουθεί τις διακυμάνσεις στα επιτόκια σε συνεχή βάση και ενεργεί ανάλογα.

• 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 της κατάστασης οικονομικής θέσης.

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

Σημειώσεις στις οικονομικές καταστάσεις

3. Διαχείριση χρηματοοικονομικού κινδύνου (συνέχεια)

(α) Παράγοντες χρηματοοικονομικού κινδύνου (συνέχεια)

- Πιστωτικός κίνδυνος (συνέχεια)

Η λογιστική αξία των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων που αντιπροσωπεύει τη μέγιστη έκθεση στο πιστωτικό κίνδυνο, χωρίς να λαμβάνονται υπόψη οποιοσδήποτε εγγυήσεις που έχουν ληφθεί είναι:

Εμπορικά και άλλα εισπρακτέα (Σημ.10)
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα (Σημ.10)

2012	2011
€	€
-	1.632
575.108	589.135
<u>575.108</u>	<u>590.767</u>
=====	=====

• Κίνδυνος ρευστότητας

Ο πιο κάτω πίνακας αναλύει τις χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις του ΔΣΜΚ σε σχετικές κατηγορίες λήξεων, με βάση την εναπομένουσα περίοδο κατά την ημερομηνία της κατάστασης οικονομικής θέσης μέχρι την ημερομηνία λήξης του συμβολαίου. Πιο κάτω παρουσιάζονται οι συμβατικές λήξεις των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων περιλαμβανομένων των εκτιμημένων πληρωμών τόκου. Υπόλοιπα με λήξη εντός 12 μηνών ισούνται με τις λογιστικές τους αξίες.

Στις 31 Δεκεμβρίου 2011
Εμπορικοί και άλλοι πιστωτές (Σημ.10)

Μέχρι 6 μήνες	6 μήνες μέχρι 1 χρόνο
€	€
12.453	280.710
<u>12.453</u>	<u>280.710</u>
=====	=====
51.946	439.770
<u>51.946</u>	<u>439.770</u>
=====	=====

Στις 31 Δεκεμβρίου 2012
Εμπορικοί και άλλοι πιστωτές (Σημ.10)

Η συνετή διαχείριση του κινδύνου ρευστότητας συνεπάγεται τη διατήρηση ικανοποιητικών ποσών μετρητών και εμπορεύσιμων τίτλων, τη διαθεσιμότητα χρηματοδότησης μέσω ενός ικανοποιητικού ποσού εξασφαλισμένων πιστωτικών διευκολύνσεων και τη δυνατότητα διευθέτησης ανοικτών θέσεων στην αγορά. Ο Διευθυντής διατηρεί ευελιξία στη χρηματοδότηση διατηρώντας διαθεσιμότητα εντός των εξασφαλισμένων πιστωτικών ορίων.

Σημειώσεις στις οικονομικές καταστάσεις

3. Διαχείριση χρηματοοικονομικού κινδύνου (συνέχεια)

(β) Εκτίμηση δίκαιων αξιών

Η εύλογη αξία των χρηματοοικονομικών μέσων τα οποία δεν είναι υπό εμπορία σε ενεργείς αγορές καθορίζεται χρησιμοποιώντας διάφορες μεθόδους αποτίμησης αξιών. Ο ΔΣΜΚ χρησιμοποιεί διάφορες μεθόδους και κάνει υποθέσεις με βάση τις συνθήκες της αγοράς κατά την ημερομηνία της κατάστασης οικονομικής θέσης.

Η λογιστική αξία μείον πρόβλεψη για εμπορικά εισπρακτέα και πληρωτέα θεωρείται ότι προσεγγίζει τις δίκαιες αξίες τους. Η εύλογη αξία των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων για σκοπούς γνωστοποίησης υπολογίζεται με την προεξόφληση των μελλοντικών συμβατικών ταμειακών ροών χρησιμοποιώντας το τρέχον επιτόκιο της αγοράς που είναι διαθέσιμο στο ΔΣΜΚ για παρόμοια χρηματοοικονομικά μέσα.

4. Σημαντικοί λογιστικοί υπολογισμοί και εκτιμήσεις

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

Ο ΔΣΜΚ 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.

5. Κύκλος εργασιών

	2012	2011
	€	€
Τέλος ΔΣΜΚ (1)	3.484.480	3.675.905
Συνδέσεις δικτύου	70.326	-
Τέλος εγγραφής στο ηλεκτρονικό μητρώο εγγυήσεων προέλευσης	6.000	9.000
Έσοδα από έκδοση πιστοποιητικών εγγύησης προέλευσης	12.300	3.300
	<u>3.573.106</u>	<u>3.688.205</u>
	=====	=====

(1) Με βάση τις Ρυθμιστικές Αποφάσεις της ΡΑΕΚ, Αρ. 03/2010 ημερομηνίας 12/11/2010 και Αρ. 04/2010 ημερομηνίας 31/12/2010, και σχετικής οδηγίας της ΡΑΕΚ, ο ΔΣΜΚ συμπεριέλαβε στις Οικονομικές Καταστάσεις το τέλος ΔΣΜΚ (€σεντ0,08/kWh) επί της τιμολογούμενης ενέργειας για ολόκληρο το έτος.

Η τιμολογούμενη ενέργεια για το 2012 ήταν 4.355.599.501 kWh (2011: 4.594.881.167 kWh).

Σημειώσεις στις οικονομικές καταστάσεις

6. Άλλα έσοδα

	2012 €	2011 €
Έσοδα από χορηγίες για εκπαίδευση προσωπικού	2.550	2.414
Έσοδα από χορηγίες για συμμετοχή σε Ερευνητικά Προγράμματα ΕΕ (1)	4.789	1.543
Άλλα έσοδα	17.368	1.303
	<u>24.707</u>	<u>5.260</u>
	=====	=====

(1) Ο ΔΣΜΚ συμμετέχει σε δύο χρηματοδοτούμενα από την ΕΕ Ερευνητικά Προγράμματα, το IS POWER και το 7MW-WEC-by-11. Τα έσοδα του ΔΣΜΚ από τα Ερευνητικά Προγράμματα προκύπτουν από τους όρους του κάθε προγράμματος, όπως αυτοί καθορίζονται στο Πρόγραμμα – Πλαίσιο του κάθε Προγράμματος.

7. Κόστος προσωπικού

	2012 €	2011 €
Μισθοί	87.186	86.635
Κοινωνικές ασφαλίσεις	4.959	5.289
Άλλες εισφορές	2.650	2.618
	<u>94.795</u>	<u>94.542</u>
	=====	=====

Ο μέσος αριθμός των υπαλλήλων που εργοδοτούνταν από το ΔΣΜΚ στις 31 Δεκεμβρίου 2012 ήταν 1 (2011:1).

Το μόνο άτομο που εργοδοτείται από το ΔΣΜΚ είναι ο Διευθυντής. Η στελέχωση του ΔΣΜΚ αποτελείται από 32 άτομα (2011:32) τα οποία προέρχονται από το υφιστάμενο προσωπικό του ΙΣΜ.

8. Καθαρά έσοδα χρηματοδότησης

	2012 €	2011 €
<u>Έσοδα χρηματοδότησης:</u>		
Έσοδα από τόκους:		
Τραπεζικά υπόλοιπα	14.778	24.131
<u>Έξοδα χρηματοδότησης:</u>		
Τραπεζικά δικαιώματα	(1.265)	(1.688)
Καθαρά έσοδα χρηματοδότησης	<u>13.513</u>	<u>22.443</u>
	=====	=====

Οι σημειώσεις στις σελίδες 130 - 145 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.

Σημειώσεις στις οικονομικές καταστάσεις

9. Φορολογία

	2012 €	2011 €
Τρέχουσα φορολογία:		
Φόρος εισοδήματος	12.781	-
Αμυντική εισφορά	2.217	3.620
	<u>14.998</u>	<u>3.620</u>
	=====	=====

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

	2012 €	2011 €
Πλεόνασμα πριν τη φορολογία	165.383	71.287
	=====	=====
Φόρος υπολογιζόμενος με το εφαρμόσιμο ποσοστό φορολογίας ύψους 10%	16.538	7.129
Φορολογική επίδραση εξόδων που δεν εκπίπτουν για φορολογικούς σκοπούς	233	292
Φορολογική επίδραση εκπτώσεων και εισοδήματος που δεν υπόκεινται σε φορολογία	(1.478)	(2.413)
Έκτακτη εισφορά για την άμυνα	2.217	3.620
Άλλες φορολογικές επιδράσεις	1.162	-
Φορολογική επίδραση χρησιμοποίησης φορολογικών ζημιών (από)/σε μεταφορά	(3.674)	(5.008)
Χρέωση φορολογίας	<u>14.998</u>	<u>3.620</u>
	=====	=====

Ο Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου υπόκειται σε εταιρικό φόρο με συντελεστή 10% για φορολογητέα κέρδη.

Κάτω από ορισμένες προϋποθέσεις τόκοι μπορεί να υπόκεινται σε αμυντική εισφορά με ποσοστό 15% (10% μέχρι 30 Αυγούστου 2011). Σε τέτοιες περιπτώσεις οι τόκοι αυτοί, εξαιρούνται από εταιρικό φόρο.

Σημειώσεις στις οικονομικές καταστάσεις

10. Χρηματοοικονομικά μέσα ανά κατηγορία

	Δάνεια και εισπρακτέα €	Σύνολο 2012 €	Δάνεια και εισπρακτέα €	Σύνολο 2011 €
Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία στην κατάσταση οικονομικής θέσης				
Εμπορικά και άλλα εισπρακτέα (1)	-	-	1.632	1.632
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα (Σημ.12)	575.108	575.108	589.135	589.135
	<u>575.108</u> =====	<u>575.108</u> =====	<u>590.767</u> =====	<u>590.767</u> =====
	Άλλες χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις €	Σύνολο 2012 €	Άλλες χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις €	Σύνολο 2011 €
Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις όπως παρουσιάζονται στην κατάσταση οικονομικής θέσης				
Εμπορικοί και άλλοι πιστωτές (2)	491.716	491.716	293.163	293.163
	<u>491.716</u> =====	<u>491.716</u> =====	<u>293.163</u> =====	<u>293.163</u> =====

Σημειώσεις:

(1) Το υπόλοιπο του στοιχείου της κατάστασης οικονομικής θέσης «εμπορικά και άλλα εισπρακτέα» είναι προπληρωμές και εισπρακτέες φορολογίες.

(2) Το υπόλοιπο του στοιχείου της κατάστασης οικονομικής θέσης «εμπορικοί και άλλοι πιστωτές» είναι οφειλόμενα έξοδα, προβλέψεις και οφειλόμενες φορολογίες.

Σημειώσεις στις οικονομικές καταστάσεις

11. Πιστωτική ποιότητα των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων

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

Εμπορικά Εισπρακτέα

Νέοι πελάτες (λιγότερο από 6 μήνες)

2012 €	2011 €
-	1.632
<u>-</u>	<u>1.632</u>
=====	=====

Μετρητά στην τράπεζα και βραχυπρόθεσμες τραπεζικές υποχρεώσεις (1)

Κατηγορία βάσει αξιολογήσεων του οίκου Moody's	Αρ. Τραπεζών	2012 €	2011 €
B1	1	-	134.654
Caa2	1	111.357	-
Χωρίς αξιολόγηση	1	463.251	454.081
		<u>574.608</u>	<u>588.735</u>
		=====	=====

(1) Το υπόλοιπο του στοιχείου της κατάστασης χρηματοοικονομικής θέσης «Μετρητά και αντίστοιχα μετρητών» είναι μετρητά στο ταμείο 2012 €500 (2011 €400).

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

12. Εμπορικά και άλλα εισπρακτέα

Εμπορικοί χρεώστες
Προπληρωμές
Άλλοι χρεώστες

2012 €	2011 €
-	1.632
36.040	27.376
407.030	25.075
<u>443.070</u>	<u>54.083</u>
=====	=====

Η εύλογη αξία των εμπορικών και άλλων εισπρακτέων που έχουν λήξη εντός ενός έτους είναι περίπου η ίδια με τη λογιστική αξία κατά την ημερομηνία της κατάστασης οικονομικής θέσης.

Στις 31 Δεκεμβρίου 2011, εμπορικά εισπρακτέα ύψους €1.632 δεν ήταν ληξιπρόθεσμα ούτε απομειωμένα.

Σημειώσεις στις οικονομικές καταστάσεις

12. Εμπορικά και άλλα εισπρακτέα (συνέχεια)

Οι λογιστικές αξίες των εισπρακτέων του ΔΣΜΚ αναλύονται ανά νόμισμα ως εξής:

	2012 €	2011 €
Ευρώ – νόμισμα λειτουργίας και παρουσίασης	443.070	54.083
	<u>443.070</u>	<u>54.083</u>
	=====	=====

13. Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα

	2012 €	2011 €
Μετρητά στην τράπεζα και στο ταμείο	575.108	589.135
	<u>575.108</u>	<u>589.135</u>
	=====	=====

Για σκοπούς της κατάστασης ταμειακών ροών τα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα περιλαμβάνουν:

	2012 €	2011 €
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	575.108	589.135
	<u>575.108</u>	<u>589.135</u>
	=====	=====

14. Εμπορικοί και άλλοι πιστωτές

	2012 €	2011 €
Εμπορικοί πιστωτές	491.716	293.163
Άλλοι πιστωτές	268.446	268.446
Έσοδα προπληρωμένα	8.367	-
Οφειλόμενα έξοδα	18.816	13.942
	<u>787.345</u>	<u>575.551</u>
	=====	=====

Η εύλογη αξία των εμπορικών και άλλων πιστωτών που έχουν λήξη εντός ενός έτους είναι περίπου η ίδια με τη λογιστική αξία κατά την ημερομηνία της κατάστασης οικονομικής θέσης.

Οι λογιστικές αξίες των εμπορικών και άλλων εισπρακτέων του ΔΣΜΚ αναλύονται ανά νόμισμα ως εξής:

	2012 €	2011 €
Ευρώ – νόμισμα λειτουργίας και παρουσίασης	787.345	575.551
	<u>787.345</u>	<u>575.551</u>
	=====	=====

Σημειώσεις στις οικονομικές καταστάσεις

15. Ενδεχόμενες υποχρεώσεις

Ο ΔΣΜΚ δεν είχε ενδεχόμενες υποχρεώσεις στις 31 Δεκεμβρίου 2012.

16. Δεσμεύσεις

Στις 31 Δεκεμβρίου 2012 ο ΔΣΜΚ είχε δεσμεύσεις για λειτουργικές δαπάνες για τις οποίες υπογράφηκαν συμβόλαια ύψους €93.173.

17. Γεγονότα μεταγενέστερα της κατάστασης οικονομικής θέσης

Στις 18 Απριλίου 2013 η Βουλή των Αντιπροσώπων ψήφισε την αύξηση του εταιρικού φόρου από 10% σε 12,5% με ισχύ από 1 Ιανουαρίου 2013. Επίσης, ψηφίστηκε η αύξηση του συντελεστή έκτακτης αμυντικής εισφοράς από 15% σε 30% σε τόκους που δεν πηγάζουν από τη συνήθη διεξαγωγή των δραστηριοτήτων ή δεν συνδέονται στενά με αυτή.

Στις 29 Μαρτίου 2013 η Κεντρική Τράπεζα της Κύπρου έκδοσε Διατάγματα αναφορικά με τη Λαϊκή Τράπεζα και την Τράπεζα Κύπρου εφαρμόζοντας μέτρα για τις δύο αυτές τράπεζες δυνάμει του περί Εξυγίανσης Πιστωτικών και άλλων Ιδρυμάτων Νόμου του 2013.

Τα μετρητά του ΔΣΜΚ σε τρεχούμενους λογαριασμούς στην Τράπεζα Κύπρου που επηρεάζονται από τα μέτρα που αναφέρονται στη σημείωση 1 κατά την ημερομηνία εφαρμογής των αποφάσεων ήταν €133.206.

Με βάση τις διαθέσιμες πληροφορίες μέχρι την ημερομηνία έκδοσης των οικονομικών καταστάσεων, για το έτος που λήγει στις 31 Δεκεμβρίου 2013 θα αναγνωριστεί μετατροπή καταθέσεων σε χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία διαθέσιμα προς πώληση ύψους €12.452, με βάση την παραδοχή ότι οι μη εξασφαλισμένες καταθέσεις στην Τράπεζα Κύπρου θα υποστούν μετατροπή σε ποσοστό 37,50%. Για ποσοστό 22,50% ή €7.471 γίνεται πρόβλεψη μετατροπής, η οποία θα αξιολογηθεί σε μεταγενέστερο στάδιο. Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία διαθέσιμα προς πώληση στη συνέχεια θα αξιολογηθούν στη δίκαιη αξία και αναμένεται ότι θα υποστούν απομείωση.

Με βάση τις πρόνοιες του Νόμου που διέπει τη λειτουργία του ΔΣΜΚ, η πιο πάνω εξέλιξη δεν αναμένεται να επηρεάσει αρνητικά τις δραστηριότητες του ΔΣΜΚ.

Ανάλυση εξόδων για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2012

	2012 €	2011 €
Έξοδα διοικητικής λειτουργίας		
Μισθοί	87.186	86.635
Κοινωνικές ασφαλίσσεις	4.959	5.289
Άλλες εισφορές	2.650	2.618
Μισθοί και έξοδα υπαλλήλων αποσπασμένων στο ΔΣΜΚ	2.606.963	2.759.635
Απασχόληση φοιτητών	-	2.500
Αμοιβές τρίτων	107.796	110.856
Τέλη άδειας προς ΡΑΕΚ	8.543	8.543
Έξοδα ταξιδιών	29.248	20.127
Έξοδα παραστάσεων	26.026	22.982
Οδοιπορικά και μεταφορικά	1.966	5.061
Επιμόρφωση προσωπικού	2.570	2.973
Έξοδα ευημερίας υπαλλήλων αποσπασμένων στο ΔΣΜΚ	83.850	83.497
Διοικητικά έξοδα ΙΣΜ	27.857	32.031
Διάφορα έξοδα	12.239	11.889
Ενοίκια	99.700	97.276
Κοινόχρηστα	4.195	3.894
Τηλέφωνα και ταχυδρομικά	25.199	19.566
Εκτυπωτικά και γραφική ύλη	3.268	3.321
Συνδρομές	110.665	81.480
Φωτισμός και θέρμανση	48.198	39.779
Προμήθειες και συντήρηση εξοπλισμού μεταφοράς και διανομής	23.313	108.261
Φύλαξη κτηρίου Κέντρου Ελέγχου Ενέργειας	-	10.586
Ασφάλειες	16.554	13.657
Έξοδα οχημάτων	587	1.190
Ενοίκιο χρήσης ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού	92.714	92.565
Συντήρηση κτηριακών εγκαταστάσεων και εξοπλισμού	18.318	17.276
Άμεσα έξοδα για συμμετοχή σε ερευνητικά προγράμματα ΕΕ	1.379	1.134
	<u>3.445.943</u>	<u>3.644.621</u>
	=====	=====