

Ε.Ε. Παρ. ΙΙΙ(Ι)
Αρ. 4878, 19.6.2015

Κ.Δ.Π. 2082015

Αριθμός 208

ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΥΠΡΟΥ (ΡΑΕΚ)

Ο ΠΕΡΙ ΡΥΘΜΙΣΗΣ ΤΗΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΝΟΜΟΣ, (ΝΟΜΟΙ 122(Ι) ΤΟΥ 2003 ΕΩΣ 211(Ι) ΤΟΥ 2012)

ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΠΟΦΑΣΗ ΑΡ. 02/2015

Δήλωση Ρυθμιστικής Πρακτικής και Μεθοδολογία Διατιμήσεων Ηλεκτρισμού

- 1 Προοίμιο
- 2 Ορισμοί
- 3 Εισαγωγή
- 4 Θεσμικό πλαίσιο διατιμήσεων
- 5 Στόχοι της ρύθμισης των διατιμήσεων ηλεκτρικής ενέργειας
- 6 Επιτρεπόμενα έσοδα
- 7 Γενική δομή διατιμήσεων ηλεκτρικής ενέργειας
- 8 Μεθοδολογία διατιμήσεων

Παράρτημα 1: Αρχές Ρυθμιζόμενης Βάσης Αξιών Παγίων (ΡΒΑΠ)

Παράρτημα 2: Μεθοδολογία υπολογισμού του Μέσου Σταθμικού Κόστους Κεφαλαίου (ΜΣΚΚ) για τις Δραστηριότητες Παραγωγής, Μεταφοράς και Διανομής

Παράρτημα 3: Λειτουργικό Σκέλος Επιτρεπόμενων Εσόδων

Παράρτημα 4: Παράμετροι Διατιμήσεων

1 Προοίμιο

1.1 Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου (ΡΑΕΚ), ασκώντας τις εξουσίες που της παρέχουν τα άρθρα 24, 25, 26(1), 31, 32, 34 και 108 του περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμου του 2003 και τις μετέπειτα τροποποιήσεις (ο "Νόμος") και οι Κανονισμοί 2 και 4 των περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Κανονισμών (Διαδικασίες Χρέωσης Διατιμήσεων Ηλεκτρισμού) του 2004, Κ.Δ.Π. 472/2004, και λαμβάνοντας υπόψη τα σχόλια που λήφθηκαν μετά τη δημοσίευση του Προσχεδίου της Δήλωσης Ρυθμιστικής Πρακτικής και Μεθοδολογία Διατιμήσεων Ηλεκτρισμού εκδίδει την ακόλουθη απόφαση. Η παρούσα Δήλωση Ρυθμιστικής Πρακτικής και Μεθοδολογία Διατιμήσεων Ηλεκτρισμού καταργεί την Δήλωση Ρυθμιστικής Πρακτικής και Μεθοδολογία Διατιμήσεων Ηλεκτρισμού, Κανονισμοί ΚΔΠ 177/2006, 404/2006, 105/2007, 227/2007, 537/2010.

2 Ορισμοί

2.1 Για τους σκοπούς της παρούσας ρύθμισης, θα ισχύουν οι παρακάτω ορισμοί:

- α. ως «βραχυπρόθεσμο οριακό κόστος» είναι το οριακό κόστος για μια μικρή χρονική περίοδο, στην οποία μόνο τα λειτουργικά έξοδα μπορεί να διαφοροποιούνται αφού δεν θεωρείται εφικτή η πραγματοποίηση μιας επένδυσης και επομένως τα περιουσιακά στοιχεία θεωρούνται ως σταθερά.
- β. ως «διαχείριση του συστήματος διανομής» νοείται η δραστηριότητα που σχετίζεται με τη διαχείριση και λειτουργία του συστήματος διανομής.
- γ. ως «διαχείριση του συστήματος μεταφοράς» νοείται η δραστηριότητα που σχετίζεται με τη διαχείριση και λειτουργία του δικτύου μεταφοράς, συμπεριλαμβανομένων της διαχείρισης της συχνότητας του συστήματος, της διαχείρισης των τάσεων, της διαχείρισης της συμφόρησης και του συντονισμού του σχεδιασμού και της συντήρησης του δικτύου μεταφοράς.
- δ. ως «διευθέτηση ανισοζυγίων» νοείται η διαδικασία με την οποία οι συμμετέχοντες στη χονδρική αγορά ενέργειας λαμβάνουν ή πραγματοποιούν πληρωμές για τις αποκλίσεις μεταξύ της μετρούμενης και της εντεταλμένης τους θέσης παραγωγής ή κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας σε ημίωρη βάση.
- ε. ως «επικουρικές υπηρεσίες και μακροχρόνια εφεδρεία» νοείται ένα φάσμα υπηρεσιών που εξασφαλίζει ο Διαχειριστής του Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου (ΔΣΜΚ) για τη διαχείριση του συστήματος μεταφοράς, συμπεριλαμβανομένων της επανεκκίνησης μετά από ολική σβέση, της ρύθμισης τάσεων, των λειτουργικών εφεδρειών, της ρύθμισης κανονικής συχνότητας και της μακροχρόνιας εφεδρείας.
- στ. ως «ιδιοκτησία του συστήματος διανομής» νοείται η δραστηριότητα της ανάπτυξης, της κατασκευής και της συντήρησης του δικτύου διανομής.
- ζ. ως «ιδιοκτησία του συστήματος μεταφοράς» νοείται η δραστηριότητα της ανάπτυξης, της κατασκευής και της συντήρησης του δικτύου μεταφοράς.
- η. ως «κοινοπραξία ισχύος» (pool) νοείται μια κεντρικά οργανωμένη χονδρική προ-ημερήσια ή/και ενδο-ημερήσια αγορά μέσω της οποίας αγοράζεται και πωλείται ενέργεια από παραγωγούς και προμηθευτές.
- θ. ως «μακροπρόθεσμο οριακό κόστος» νοείται η μεταβολή στο συνολικό κόστος η οποία αντιστοιχεί σε μικρή μεταβολή της ποσότητας και η οποία διατηρείται για μεγάλο χρονικό διάστημα.
- ι. ως «μηχανισμός εξισορρόπησης» νοείται μια κεντρικά οργανωμένη αγορά, μέσω της οποίας ο Διαχειριστής του Συστήματος Μεταφοράς δύναται βασικά να αγοράζει και να πωλεί ηλεκτρική ενέργεια από συμμετέχοντες στην χονδρική αγορά ηλεκτρισμού προκειμένου να διαχειρίζεται το σύστημα μεταφοράς.
- ια. ως «ΜΣΚΚ» νοείται το μέσο σταθμικό κόστος κεφαλαίου το οποίο αντιστοιχεί στο μέσο σταθμικό κόστος των πηγών χρηματοδότησης μιας επιχείρησης.

- ιβ. ως «οικονομική αποδοτικότητα» νοείται η μεγιστοποίηση της κοινωνικής ευημερίας με την πάροδο του χρόνου, η οποία περιλαμβάνει έννοιες όπως η κατανεμητική αποδοτικότητα, με την οποία επιτυγχάνεται η βέλτιστη κατανομή αγαθών και υπηρεσιών, και η παραγωγική αποδοτικότητα, με την οποία μπορεί να επιτευχθεί η αποφυγή περαιτέρω εκροών αγαθών και υπηρεσιών για ένα δεδομένο σύνολο εισροών·
- ιγ. ως «οριακό κόστος» νοείται η μεταβολή στο συνολικό κόστος η οποία αντιστοιχεί σε μικρή μεταβολή της ποσότητας παραγωγής, ζήτησης, χρήσης του δικτύου, κ.λπ.·
- ιδ. «προμήθεια» έχει την έννοια που αποδίδεται στον όρο αυτό στο Νόμο·
- ιε. ως «ΡΑΕΚ» νοείται η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου, η οποία, μεταξύ άλλων, είναι υπεύθυνη για την οικονομική ρύθμιση δραστηριοτήτων εντός του κλάδου της ηλεκτρικής ενέργειας·
- ιστ. ως «ΡΒΑΠ» νοείται η Ρυθμιζόμενη Βάση Αξιών Παγίων, ήτοι η καθαρή λογιστική αξία των ρυθμιζόμενων πάγιων στοιχείων ενός οργανισμού που χρησιμοποιούνται αποκλειστικά για την παροχή ρυθμιζόμενων υπηρεσιών·
- ιζ. «σύστημα διανομής» έχει την έννοια που αποδίδεται στον όρο αυτό στο Νόμο· «σύστημα μεταφοράς» έχει την έννοια που αποδίδεται στον όρο αυτό στο Νόμο·

3 Εισαγωγή

3.1 Η αγορά ηλεκτρικής ενέργειας στην Κύπρο έχει οργανωθεί σε ξεχωριστούς αδειοδοτημένους τομείς ως ακολούθως:

- α. Ο τομέας της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, ο οποίος αποτελεί ανταγωνιστική δραστηριότητα με ελευθερία εισόδου στην αγορά, εφόσον έχει εκχωρηθεί η σχετική άδεια από τη ΡΑΕΚ. Η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από μια εταιρεία με δεσπόμενη θέση θα ρυθμίζεται με στόχο την προστασία των καταναλωτών και τη διευκόλυνση της εισόδου στην αγορά έως ότου η ΡΑΕΚ αποφασίσει ότι η ρύθμιση δεν είναι πλέον κατάλληλη.
- β. Η δραστηριότητα της ιδιοκτησίας του συστήματος μεταφοράς θα αποτελεί μια ρυθμιζόμενη δραστηριότητα μονοπωλιακού χαρακτήρα.
- γ. Η δραστηριότητα της διαχείρισης του συστήματος μεταφοράς θα αποτελεί μια ρυθμιζόμενη δραστηριότητα μονοπωλιακού χαρακτήρα.
- δ. Η δραστηριότητα της ιδιοκτησίας του συστήματος διανομής θα αποτελεί μια ρυθμιζόμενη δραστηριότητα μονοπωλιακού χαρακτήρα.
- ε. Η δραστηριότητα της διαχείρισης του συστήματος διανομής θα αποτελεί μια ρυθμιζόμενη δραστηριότητα μονοπωλιακού χαρακτήρα.
- στ. Η δραστηριότητα της προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας αποτελεί ανταγωνιστική δραστηριότητα. Όλοι οι πελάτες έχουν τη δυνατότητα να επιλέγουν τον προμηθευτή τους και υπάρχει ελευθερία εισόδου στην προμήθεια, εφόσον έχει εκχωρηθεί η σχετική άδεια από τη ΡΑΕΚ. Η προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας από μια εταιρεία με δεσπόμενη θέση ρυθμίζεται με στόχο την προστασία των συμφερόντων των καταναλωτών και τη διευκόλυνση της εισόδου στην αγορά έως ότου η ΡΑΕΚ αποφασίσει ότι η ρύθμιση δεν είναι πλέον κατάλληλη. Η προμήθεια από οποιονδήποτε προμηθευτή ρυθμίζεται αναφορικά με τον τρόπο με τον οποίο ορισμένες χρεώσεις που επιβάλλονται στον προμηθευτή μετακυλίνουν στους καταναλωτές και τον τρόπο με τον οποίο παρουσιάζονται τα στοιχεία σε ένα τιμολόγιο τελικού καταναλωτή.

3.2 Ο σκοπός της παρούσας Δήλωσης Ρυθμιστικής Πρακτικής και Μεθοδολογίας Διατιμήσεων Ηλεκτρισμού είναι να ρυθμίσει:

- α. τον τρόπο με τον οποίο η ΡΑΕΚ θα καθορίζει τα επιτρεπόμενα έσοδα για κάθε ρυθμιζόμενη δραστηριότητα, και
- β. τον τρόπο με τον οποίο θα καθορίζονται οι ρυθμιζόμενες διατιμήσεις.

4 Θεσμικό πλαίσιο διατιμήσεων

4.1 Η Δήλωση Ρυθμιστικής Πρακτικής και Μεθοδολογία Διατιμήσεων Ηλεκτρισμού έχει σχεδιαστεί σύμφωνα με τα παρακάτω έγγραφα:

- α. Την οδηγία 2009/72/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου·
- β. Τη σύσταση του Συμβουλίου της Ευρωπαϊκής Ένωσης της 27ης Οκτωβρίου 1981 για την τιμολογιακή διάρθρωση στον τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας στην Κοινότητα (81/924/ΕΟΚ)·
- γ. Τους Περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμους του 2003 έως 2012 (Ν.122(Ι)/2003-Ν.211(Ι)/2012) όπως αυτοί τροποποιούνται ανά περιόδους·
- δ. Τους Περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού (Διαδικασίες Χρέωσης Διατιμήσεων Ηλεκτρισμού) Κανονισμούς του 2004, ΚΔΠ 472/2004·
- ε. Την οδηγία 2012/27/ΕΚ για την ενεργειακή απόδοση, και
- στ. Το έγγραφο του Ενεργειακού Φόρουμ των Πολιτών για την καλή πρακτική στην τιμολόγηση της ενέργειας (MEMO/09/429).
- ζ. Τους περί Ενεργειακής Απόδοσης κατά την Τελική Χρήση και τις Ενεργειακές Υπηρεσίες Νόμους του 2009 και 2012 και τις τροποποιήσεις τους (Ν. 31(Ι)/2009, Ν. 53(Ι)/2012).
- η. Τον περί Προώθησης της Συμπαράγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Νόμο του 2006 (Ν.174(Ι)/2006) και τις τροποποιήσεις του.

Οδηγία 2009/72/ΕΚ

4.2 Η οδηγία 2009/72/ΕΚ αναφέρεται στους κοινούς κανόνες για την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και καταργεί την οδηγία 2003/54/ΕΚ.

4.3 Η οδηγία ορίζει, μεταξύ άλλων, τα εξής:

- α. Τα κράτη μέλη διασφαλίζουν την εφαρμογή ενός συστήματος για την πρόσβαση τρίτων στα συστήματα μεταφοράς και διανομής με βάση δημοσιευμένα τιμολόγια, το οποίο εφαρμόζεται αντικειμενικά και χωρίς διακρίσεις·
- β. Η ρυθμιστική αρχή είναι υπεύθυνη για τον καθορισμό ή την έγκριση πριν από την έναρξη ισχύος τους των διατιμήσεων μεταφοράς και διανομής ή των μεθοδολογιών που καθιστούν δυνατή την πραγματοποίηση των αναγκών επενδύσεων κατά τρόπο ώστε οι επενδύσεις αυτές να διασφαλίζουν τη βιωσιμότητα των δικτύων μεταφοράς και διανομής, και
- γ. Τα κράτη μέλη θεσπίζουν κατάλληλους και αποτελεσματικούς μηχανισμούς ρύθμισης, ελέγχου και διαφάνειας ώστε να αποφεύγεται κάθε κατάχρηση δεσπόζουσας θέσης.

Σύσταση του Συμβουλίου της Ευρωπαϊκής Ένωσης (81/924/ΕΟΚ)

- 4.4 Η Σύσταση του Συμβουλίου της Ευρωπαϊκής Ένωσης (81/924/ΕΟΚ) αναφέρεται στην τιμολογιακή διάρθρωση των ρυθμιζόμενων δραστηριοτήτων. Το Συμβούλιο συνιστά, μεταξύ άλλων, η τιμολογιακή διάρθρωση να αντικατοπτρίζει τα κόστη που πραγματοποιήθηκαν για την παροχή τους στις διάφορες κατηγορίες πελατών, να αποθαρρύνει την αδικαιολόγητη κατανάλωση και να είναι κατά το δυνατόν σαφής και απλή.

Ο Περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμος του 2003 (Ν.122(Ι)/2003) έως 2012

- 4.5 Ο Περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμος του 2003 έως 2012 μεταφέρει στην εθνική νομοθεσία την οδηγία 2009/72/ΕΚ.
- 4.6 Ο Νόμος Ν.122(Ι)2003 έως 2012 προβλέπει ότι:

- α. καθιερώνονται μεθοδολογίες παροχής πρόσβασης και χρέωσης για τη χρήση των συστημάτων μεταφοράς και διανομής, εγκρίνονται από τη ΡΑΕΚ και δημοσιεύονται σύμφωνα με τις απαιτήσεις της ΡΑΕΚ·
- β. καθιερώνονται κανόνες της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και εγκρίνονται από τη ΡΑΕΚ και τον Υπουργό Ενέργειας, Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού·
- γ. οι διατιμήσεις και οι χρεώσεις που εφαρμόζονται από τους κατόχους άδειας για οποιεσδήποτε υπηρεσίες παρέχονται στην αγορά, ρυθμίζονται σύμφωνα με τους όρους της άδειας τους·
- δ. οι διατιμήσεις και οι χρεώσεις για υπηρεσίες που παρέχονται στην αγορά, αντικατοπτρίζουν το κόστος και δεν οδηγούν σε δυσμενή διάκριση·
- ε. όλα τα έξοδα που ανέκυψαν εύλογα από τη διεξαγωγή των αδειοδοτημένων δραστηριοτήτων σε αποδοτική βάση ανακτώνται από τον κάτοχο άδειας, συμπεριλαμβανομένων, μεταξύ άλλων, των ακόλουθων:
 - i. το κόστος των καυσίμων, μισθών και άλλων λειτουργικών εξόδων και εξόδων συντήρησης·
 - ii. την πρόβλεψη για κεφαλαιουχική απόσβεση·
 - iii. τη λογική απόδοση του χρησιμοποιηθέντος κεφαλαίου·
 - iv. τα έξοδα που προκύπτουν από τις υποχρεώσεις δημόσιας ωφέλειας που επιβάλλονται στον κάτοχο άδειας, και
 - v. τα έξοδα που προκύπτουν από την παροχή επικουρικών υπηρεσιών.

Όταν η ΡΑΕΚ αποφασίζει για το κατάλληλο επίπεδο των διατιμήσεων και άλλων χρεώσεων, πέραν του πραγματικού κόστους και της λογικής απόδοσης της επιχείρησης, λαμβάνει υπόψη τα συμφέροντα των καταναλωτών και την προστασία τους ενάντια σε μονοπωλιακές τιμές, καθώς και την ενθάρρυνση της αποδοτικότητας και της ποιότητας των υπηρεσιών που παρέχει ο κάτοχος της Άδειας.

Οι Περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού (Διαδικασίες Χρέωσης Διατιμήσεων Ηλεκτρισμού) Κανονισμοί του 2004, ΚΔΠ 472/2004

- 4.7 Οι Περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού (Διαδικασίες Χρέωσης Διατιμήσεων Ηλεκτρισμού) Κανονισμοί του 2004, ΚΔΠ 472/2004 αναφέρονται στις διαδικασίες που ακολουθούνται και στις διαβουλεύσεις που πραγματοποιούνται για τον καθορισμό των διατιμήσεων και χρεώσεων των επιχειρήσεων/κατόχων Άδειας που δραστηριοποιούνται στην αγορά ηλεκτρισμού.

Οδηγία 2012/27/ΕΕ για την ενεργειακή απόδοση

- 4.8 Η οδηγία 2012/27/ΕΕ καθιερώνει ένα κοινό πλαίσιο μέτρων για την προώθηση της ενεργειακής απόδοσης, συμπεριλαμβανομένων των απαιτήσεων παροχής πληροφοριών τιμολόγησης στους τελικούς πελάτες.
- 4.9 Τα άρθρα 9,10,11 και το Παράρτημα VII της Οδηγίας ορίζουν, μεταξύ άλλων, θέματα σχετικά με τη μέτρηση και την τιμολόγηση της ατομικής κατανάλωσης.

Συγκεκριμένα αναφορικά με τις διατιμήσεις, σύμφωνα με το Άρθρο 15:

- α. Καταργούνται τα κίνητρα στις διατιμήσεις μεταφοράς και διανομής που αποβαίνουν σε βάρος της συνολικής απόδοσης (συμπεριλαμβανομένης της ενεργειακής απόδοσης) του συστήματος παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας ή εκείνα που ενδέχεται να παρεμποδίζουν τη συμμετοχή της ανταπόκρισης στη ζήτηση, στις αγορές εξισορρόπησης και στην παροχή επικουρικών υπηρεσιών·
- β. Οι διατιμήσεις παρέχουν στους προμηθευτές τη δυνατότητα να βελτιώνουν τη συμμετοχή των καταναλωτών στην αποδοτικότητα του συστήματος, συμπεριλαμβανομένης της ανταπόκρισης στη ζήτηση ανάλογα με τις εθνικές συνθήκες.
- γ. Η ρύθμιση και οι διατιμήσεις στο σύστημα πληρούν τα κριτήρια ενεργειακής απόδοσης του παραρτήματος XI, λαμβάνοντας υπόψη τις κατευθυντήριες γραμμές και τους κώδικες που εκπονήθηκαν σύμφωνα με τον κανονισμό (ΕΚ) αριθ. 714/2009.

MEMO/09/429 του Ενεργειακού Φόρουμ των Πολιτών

- 4.10 Τα έγγραφα του Ενεργειακού Φόρουμ των Πολιτών για την καλή πρακτική στην τιμολόγηση της ενέργειας (MEMO/09/429 και IP/09/1418) ορίζουν συστάσεις για τη δέουσα μορφή των τιμολογίων ηλεκτρικής ενέργειας προς τους καταναλωτές, ορισμένες από τις οποίες είναι οι εξής:

- α. τα τιμολόγια θα πρέπει να είναι εύκολα κατανοητά, και
- β. τα τιμολόγια θα πρέπει να επιτρέπουν στους καταναλωτές τη σύγκριση μεταξύ της προσφοράς διαφόρων προμηθευτών.

5 Στόχοι της ρύθμισης των διατιμήσεων ηλεκτρικής ενέργειας

5.1 Οι πρωταρχικοί στόχοι της ρύθμισης των διατιμήσεων είναι η μεγιστοποίηση της μακροχρόνιας ανταγωνιστικότητας της κυπριακής οικονομίας, η προστασία των συμφερόντων των καταναλωτών βραχυπρόθεσμα και μακροπρόθεσμα ενάντια στις τιμές που διαμορφώνονται σε μονοπωλιακή βάση, η εξυπηρέτηση των υποχρεώσεων δημόσιας ωφέλειας, η εξασφάλιση του ενεργειακού εφοδιασμού και η προώθηση ενεργειακά αποδοτικών και ποιοτικών υπηρεσιών που παρέχονται από τους κατόχους Άδειας. Οι διατιμήσεις καθορίζονται στη βάση μίας μεθοδικής και συνεπούς εφαρμογής των αρχών που περιλαμβάνονται στην μεθοδολογία και οι προτάσεις και οι αποφάσεις των διατιμήσεων βασίζονται σε τεκμηριωμένα στοιχεία και διαμορφώνονται μετά από εμπειριστατωμένη διαβούλευση με τα ενδιαφερόμενα μέρη.

5.2 Πιο συγκεκριμένοι στόχοι των ρυθμιζόμενων διατιμήσεων είναι:

- α. να αντισταθμίζουν το κόστος της υπηρεσίας έτσι ώστε να ενισχύεται η οικονομική αποδοτικότητα·
- β. να επιτρέπουν την εύλογη προοπτική ανάκτησης οικονομικά αποδοτικού κόστους·
- γ. να είναι δίκαιες και να μη δημιουργούν διακρίσεις μεταξύ καταναλωτών, εκτός εάν δικαιολογούνται με βάση άλλους στόχους των διατιμήσεων, όπως η ενίσχυση της οικονομικής αποδοτικότητας·
- δ. να αποφεύγονται οι διεπιδοτήσεις μεταξύ διαφορετικών δραστηριοτήτων του τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας (ήτοι παραγωγή, ιδιοκτησία του συστήματος μεταφοράς, διαχείριση του συστήματος μεταφοράς, ιδιοκτησία του συστήματος διανομής, διαχείριση του συστήματος διανομής και προμήθεια ή και άλλων μη-ρυθμιζόμενων δραστηριοτήτων)·
- ε. να είναι απλές, διαφανείς και προβλέψιμες·
- στ. να ενθαρρύνουν την αποδοτική κατανάλωση από τους καταναλωτές·
- ζ. να είναι συμβατές με τους σαφείς περιβαλλοντικούς στόχους που τίθενται από την Κυπριακή Δημοκρατία·
- η. να επιτρέπουν την ανάκτηση του κόστους που προέκυψε σε αποδοτική βάση σε σχέση με τις υποχρεώσεις δημόσιας ωφέλειας και με την προώθηση της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας και συμπαραγωγή υψηλής απόδοσης·
- θ. να ενθαρρύνουν την διασφάλιση του ενεργειακού εφοδιασμού·
- ι. να παρέχουν κίνητρα στις ρυθμιζόμενες εταιρείες ώστε να λειτουργούν αποδοτικά, και
- ια. να προωθούν την αποδοτικότητα και την ποιότητα των υπηρεσιών που παρέχονται από τους κατόχους Άδειας.

6 Επιτρεπόμενα έσοδα

6.1 Η ΡΑΕΚ θα καθορίζει τα επιτρεπόμενα έσοδα, σύμφωνα με την περιοδική ρυθμιστική εξέταση και σύμφωνα με τους στόχους που ορίζονται στην παράγραφο 5.1 και 5.2, για κάθε μια από τις δραστηριότητες της παραγωγής από παραγωγό με δεσπίζουσα θέση, της ιδιοκτησίας του συστήματος μεταφοράς, της διαχείρισης του συστήματος μεταφοράς, της ιδιοκτησίας του συστήματος διανομής, της διαχείρισης του συστήματος διανομής και της προμήθειας από προμηθευτή με δεσπίζουσα θέση.

6.2 Η περίοδος ρυθμιστικού ελέγχου για κάθε ρυθμιζόμενη δραστηριότητα θα είναι εκείνη που ορίζεται στο Παράρτημα 4.

6.3 Πριν από την έναρξη κάθε περιόδου ρυθμιστικού ελέγχου, η ΡΑΕΚ θα προβαίνει σε περιοδική ρυθμιστική εξέταση για τον καθορισμό των επιτρεπόμενων εσόδων κάθε δραστηριότητας για την εν λόγω περίοδο ρυθμιστικού ελέγχου.

6.4 Ο στόχος της περιοδικής ρυθμιστικής εξέτασης θα είναι να δοθούν κίνητρα στον πάροχο κάθε ρυθμιζόμενης δραστηριότητας για τη μείωση του ελέγχιμου κόστους, επιτρέποντας ταυτόχρονα στον πάροχο της δραστηριότητας την εύλογη προοπτική ανάκτησης του κόστους προκειμένου να διατηρεί μια βιώσιμη αποδοτική επιχείρηση. Ο πάροχος μιας ρυθμιζόμενης δραστηριότητας θα επιβαρύνεται με τη διαφορά μεταξύ των επιτρεπόμενων εσόδων του για μια περίοδο ρυθμιστικού ελέγχου και των πραγματικών εσόδων για την εν λόγω περίοδο ρυθμιστικού ελέγχου, όπου η διαφορά μπορεί να είναι θετική ή αρνητική, και η διαφορά δεν θα μεταφέρεται ως προσαρμογή στα επιτρεπόμενα έσοδα επόμενης περιόδου ρυθμιστικού ελέγχου, παρά μόνο όπως προβλέπεται σύμφωνα με την προσαρμογή ενός συντελεστή Κ που περιγράφεται στην παράγραφο 7.4. Νοείται ότι τα Επιτρεπόμενα Έσοδα που πηγάζουν από μη ελέγξιμες λειτουργικές δαπάνες (όπως αυτές ορίζονται στο Παράρτημα 3) θα αναπροσαρμόζονται όπου υπάρχουν διαφορές στις προβλέψεις ή διαφοροποιήσεις παραγόντων.

6.5 Τα επιτρεπόμενα έσοδα για κάθε δραστηριότητα που αναφέρεται στην παράγραφο 6.1, με εξαίρεση την προμήθεια από προμηθευτή με δεσπίζουσα θέση, θα περιλαμβάνουν ένα κεφαλαιουχικό σκέλος και ένα λειτουργικό σκέλος, ως ακολούθως:

- α. Το κεφαλαιουχικό σκέλος των επιτρεπόμενων εσόδων θα περιλαμβάνει την απόσβεση της μέσης Ρυθμιζόμενης Βάσης Αξιών Παγίων (ΡΒΑΠ) και την επιτρεπόμενη απόδοση επί της μέσης ΡΒΑΠ. Η ΡΒΑΠ θα καθορίζεται σύμφωνα με το Παράρτημα 1. Ο επιτρεπόμενος συντελεστής απόδοσης της ΡΒΑΠ θα αντιστοιχεί στο Μέσο Σταθμικό Κόστος Κεφαλαίου (ΜΣΚΚ), το οποίο θα καθορίζεται σύμφωνα με το Παράρτημα 2.
- β. Το λειτουργικό σκέλος των επιτρεπόμενων εσόδων θα καθορίζεται σύμφωνα με το Παράρτημα 3.

6.6 Το επιτρεπόμενο ΜΣΚΚ για μια δραστηριότητα θα καθορίζεται στο πλαίσιο της περιοδικής ρυθμιστικής εξέτασης σύμφωνα με το Παράρτημα 2 βάσει των πραγματικών στοιχείων και θα αποτελεί ονομαστικό συντελεστή απόδοσης. Κατά τη διάρκεια της περιοδικής ρυθμιστικής εξέτασης, η ΡΑΕΚ δύναται να αποφασίσει να δεικτοδοτήσει το ΜΣΚΚ ή τα στοιχεία που χρησιμοποιούνται για τον καθορισμό του ΜΣΚΚ με τρόπο ώστε το ΜΣΚΚ να ποικίλει κατά την περίοδο ρυθμιστικού ελέγχου. Ο στόχος αυτής της δεικτοδότησης είναι η προστασία της επιχείρησης που αναλαμβάνει τη ρυθμιζόμενη δραστηριότητα από ανεξέλεγκτες μεταβολές στο κόστος χρηματοδότησής της.

- 6.7 Η ΡΒΑΠ για μια δραστηριότητα θα υπολογίζεται και στο τέλος κάθε έτους απολογιστικά σύμφωνα με το Παράρτημα 1, και θα υπάρχει μια απολογιστική αναπροσαρμογή στο κεφαλαιουχικό σκέλος των επιτρεπόμενων εσόδων βασισμένη στις πραγματικές κεφαλαιουχικές δαπάνες του έτους οι οποίες έχουν περιληφθεί στη ΡΒΑΠ. Εάν οι κεφαλαιουχικές δαπάνες είναι ψηλότερες από τις προϋπολογιζόμενες, η διαφορά θα μεταφέρεται στις διατιμήσεις μόνο στο βαθμό που η ΡΑΕΚ θεωρεί την υπέρβαση εύλογη. Η απολογιστική αναπροσαρμογή θα εφαρμόζεται στις διατιμήσεις επόμενου έτους της περιόδου ρυθμιστικού ελέγχου και θα αναπροσαρμόσει το προβλεπόμενο κεφαλαιουχικό σκέλος των επιτρεπόμενων εσόδων για την υπολειπόμενη περίοδο ρυθμιστικού ελέγχου.
- 6.8 Το λειτουργικό σκέλος των επιτρεπόμενων εσόδων θα προσαρμόζεται σύμφωνα με το Παράρτημα 3 και, ανάλογα με την περίπτωση, σύμφωνα με τη μεθοδολογία προσαρμογής της τιμής των καυσίμων που περιγράφεται στην παράγραφο 8.11.
- 6.9 Τα επιτρεπόμενα έσοδα για κάθε δραστηριότητα θα λαμβάνουν υπόψη τις συνεισφορές πελατών έτσι ώστε η δραστηριότητα να μην υπεραμείβεται.
- 6.10 Τα επιτρεπόμενα έσοδα για την προμήθεια από έναν προμηθευτή με δεσπίζουσα θέση θα καθορίζονται σύμφωνα με την παράγραφο 8.67 και 8.68 με τη μορφή ενός επιτρεπόμενου περιθωρίου επί του εύλογου κόστους διαχείρισης της επιχείρησης.
- 6.11 Η ΡΑΕΚ διατηρεί το δικαίωμα, όπου υπάρχουν κατά την κρίση της σημαντικές διαφοροποιήσεις στην αγορά ηλεκτρισμού κατά τη διάρκεια της περιόδου ρυθμιστικού ελέγχου, να επεμβαίνει τροποποιητικά και να ζητά διαφοροποίηση στα επιτρεπόμενα έσοδα και στις διατιμήσεις (περιλαμβανομένης και της δομής των διατιμήσεων) ηλεκτρικής ενέργειας, με στόχο να διασφαλίζεται η εύρυθμη λειτουργία της αγοράς στα πλαίσια του υγιούς ανταγωνισμού προς όφελος των καταναλωτών, σύμφωνα με το Νόμο.
- 7 Γενική δομή διατιμήσεων ηλεκτρικής ενέργειας
- 7.1 Οι διατιμήσεις για αγαθά ή υπηρεσίες που παρέχονται μέσω μιας ρυθμιζόμενης δραστηριότητας θα είναι ρυθμιζόμενες και, για την αποφυγή αμφιβολιών, όλες οι διατιμήσεις προς τελικούς καταναλωτές που εξυπηρετούνται από έναν προμηθευτή ο οποίος ρυθμίζεται σύμφωνα με την παράγραφο 3.1(στ) θα ρυθμίζονται σύμφωνα με τους στόχους που ορίζονται στην παράγραφο 5.1 και στην παράγραφο 5.2 και τις αρχές που ορίζονται στην παράγραφο 7.10.
- 7.2 Ο πάροχος ενός ρυθμιζόμενου προϊόντος ή μιας ρυθμιζόμενης υπηρεσίας θα εφαρμόζει μια διατίμηση που ισχύει για το παρεχόμενο προϊόν ή την παρεχόμενη υπηρεσία. Πριν από το έτος κατά το οποίο θα εφαρμόζεται η διατίμηση, ο πάροχος θα προτείνει τη διατίμηση στη ΡΑΕΚ. Η ΡΑΕΚ θα εξετάζει τη διατίμηση έναντι των στόχων που ορίζονται στην παράγραφο 5.1 και στην παράγραφο 5.2 και θα αποφασίζει εάν θα εγκρίνει ή θα εισηγηθεί τροποποίηση της πρότασης. Κατά την εξέταση της διατίμησης μπορεί να απαιτηθεί συμβιβασμός μεταξύ δύο ή περισσότερων στόχων.
- 7.3 Οι ρυθμιζόμενες διατιμήσεις για ένα έτος θα καθορίζονται με τρόπο ώστε να ανακτώνται τα επιτρεπόμενα έσοδα για το συγκεκριμένο έτος για τη ρυθμιζόμενη δραστηριότητα της παραγωγής, της ιδιοκτησίας του συστήματος μεταφοράς, της διαχείρισης του συστήματος μεταφοράς, της ιδιοκτησίας του συστήματος διανομής, της διαχείρισης του συστήματος διανομής και της προμήθειας.
- 7.4 Τα επιτρεπόμενα έσοδα που πρόκειται να ανακτηθούν μέσω των ρυθμιζόμενων διατιμήσεων δικτύου (Δ-ΧΣ, Δ-ΧΜ, Δ-ΧΧ) και της ρυθμιζόμενης διατίμησης παραγωγής (Δ-Χ) θα περιλαμβάνουν έναν συντελεστή προσαρμογής Κ που θα υπολογίζεται για τη κάθε διατίμηση ξεχωριστά σε ετήσια βάση ώστε να λαμβάνεται υπόψη η θετική ή αρνητική απόκλιση στην ανάκτηση των επιτρεπόμενων εσόδων κατά το προηγούμενο έτος που οφείλεται σε εύλογα μη ελέγξιμα σφάλματα πρόβλεψης της ενεργειακής ζήτησης. Ο συντελεστής προσαρμογής Κ υπολογίζεται βάσει της συνολικά παραγόμενης ενέργειας στην περίπτωση της διατίμησης παραγωγής (Δ-Χ) και βάσει της αντίστοιχης καταμετρημένης ενεργειακής ζήτησης καταναλωτών στην περίπτωση της διατίμησης δικτύων (Δ-ΧΣ, Δ-ΧΜ, Δ-ΧΧ). Ο συντελεστής προσαρμογής Κ μπορεί να είναι χαμηλότερος ή ψηλότερος της μονάδας. Ο συντελεστής προσαρμογής Κ θα περιλαμβάνει πρόβλεψη τόκου, η οποία θα εγκρίνεται από τη ΡΑΕΚ.
- 7.5 Οι κατηγορίες διατιμήσεων θα καθορίζονται σύμφωνα με τον Πίνακα 1 της παρούσας Δήλωσης Ρυθμιστικής Πρακτικής και Μεθοδολογίας Διατιμήσεων Ηλεκτρισμού.

Πίνακας 1: Κατηγορίες διατιμήσεων

Περιγραφή	Διατίμησης
Δ-Χ	Διατίμηση ηλεκτρικής ενέργειας χονδρικής, η οποία επιβάλλεται, από τη μία πλευρά, στην πώληση ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από την ΑΗΚ (ενώ η ΑΗΚ αποτελεί παραγωγό με δεσπίζουσα θέση) και, από την άλλη πλευρά, στην προμήθεια από την ΑΗΚ, στην παραγωγή εκτός ΑΗΚ και στην προμήθεια εκτός ΑΗΚ
Δ-ΧΣ	Διατίμηση χρήσης του Συστήματος Μεταφοράς (36kV και άνω)
Δ-ΧΜ	Διατίμηση χρήσης του Συστήματος Διανομής (μέση τάση: άνω του 1kV και κάτω των 36kV), που περιλαμβάνει ένα στοιχείο χρέωσης το οποίο σχετίζεται με το Διαχειριστή του Συστήματος Διανομής (ΔΣΔ)
Δ-ΧΧ	Διατίμηση χρήσης του Συστήματος Διανομής (χαμηλή τάση: έως και 1kV), που περιλαμβάνει ένα στοιχείο χρέωσης το οποίο σχετίζεται με το ΔΣΔ
Δ-ΕΛ	Διατίμηση υπηρεσιών εμπορολογιστικής διαχείρισης που παρέχονται στους πελάτες (έκδοση τιμολογίων, κ.λπ.)