



# **ΕΠΙΣΗΜΗ ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ**

**ΤΗΣ ΚΥΠΡΙΑΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ**

**ΚΥΡΙΟ ΜΕΡΟΣ**

**ΤΜΗΜΑ Β**

---

---

**Αριθμός 5270**

**Παρασκευή, 12 Φεβρουαρίου 2021**

**775**

---

---

## Αριθμός 834

ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΥΠΡΟΥ  
ΟΙ ΠΕΡΙ ΡΥΘΜΙΣΗΣ ΤΗΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΝΟΜΟΙ ΤΟΥ 2003 ΕΩΣ 2018 Ν.112(Ι)/2003  
ΠΡΟΣΧΕΔΙΟ ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗΣ ΑΠΟΦΑΣΗΣ  
ΔΗΛΩΣΗ ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗΣ ΠΡΑΚΤΙΚΗΣ ΚΑΙ ΜΕΘΟΔΟΛΟΓΙΑ ΔΙΑΤΙΜΗΣΕΩΝ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ

Η παρούσα Δήλωση Ρυθμιστικής Πρακτικής και Μεθοδολογία Διατιμήσεων Ηλεκτρισμού καταργεί τη Δήλωση Ρυθμιστικής Πρακτικής και Μεθοδολογία Διατιμήσεων Ηλεκτρισμού, Κ.Δ.Π. 208/2015, Ρυθμιστική Απόφαση Αρ. 02/2015

Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου (ΡΑΕΚ) ασκώντας τις εξουσίες που της παρέχουν τα άρθρα 24, 25, 26(1), 31, 32, 34 και 108 των περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμων του 2003-2018, εκδίδει το ακόλουθο προσχέδιο Ρυθμιστικής Απόφασης που αφορά τη Δήλωση Ρυθμιστικής Πρακτικής και Μεθοδολογία Διατιμήσεων Ηλεκτρισμού και καλεί τα ενδιαφερόμενα πρόσωπα να υποβάλουν σχόλια, ενστάσεις ή/και παραστάσεις εντός εξήντα (60) ημερών από την ημερομηνία δημοσίευσης του παρόντος προσχεδίου.

Η παρούσα Ρυθμιστική Απόφαση θα αναφέρεται ως «Δήλωση Ρυθμιστικής Πρακτικής και Μεθοδολογία Διατιμήσεων Ηλεκτρισμού».

Τα Μέλη της ΡΑΕΚ αφού έλαβαν, μεταξύ άλλων, υπόψη:

- Τις πρόνοιες των περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμων του 2003 έως 2018 και ειδικά:
  - ο Του άρθρου 24(1)(β), (δ) και (ε) σύμφωνα με το οποίο η ΡΑΕΚ έχει ως γενικό στόχο, μεταξύ άλλων, να προστατεύει τα συμφέροντα των καταναλωτών και να διασφαλίζει ότι οι κάτοχοι των αδειών που λειτουργούν αποδοτικά, έχουν την ικανότητα χρηματοδότησης των επιχειρηματικών τους δραστηριοτήτων για τις οποίες είναι αδειούχοι, και να προάγει την ανάπτυξη μιας οικονομικά βιώσιμης και αποδοτικής αγοράς ηλεκτρισμού,
  - ο Του άρθρου 25(ε) σύμφωνα με το οποίο η ΡΑΕΚ έχει εξουσία, καθήκον και αρμοδιότητα μεταξύ άλλων να ρυθμίζει τις διατιμήσεις, χρεώσεις και άλλους όρους και προϋποθέσεις που εφαρμόζονται από τους αδειούχους για οποιοσδήποτε υπηρεσίες που παρέχονται σύμφωνα με τους όρους των αδειών τους, συμπεριλαμβανομένου του καθορισμού ή της έγκρισης των τιμολογίων μεταφοράς ή διανομής ή της μεθοδολογίας τους,
  - ο Του άρθρου 26(1)(α) σύμφωνα με το οποίο η ΡΑΕΚ δύναται κατά την εκτέλεση των καθηκόντων και την άσκηση των αρμοδιοτήτων και εξουσιών της να λαμβάνει ρυθμιστικές αποφάσεις με τις οποίες να καθορίζει τον τρόπο με τον οποίο θα ρυθμίζει την αγορά ηλεκτρισμού και ποιοι από τους κατόχους αδειών θα δεσμεύονται από μια τέτοια ρυθμιστική απόφαση,
  - ο Του άρθρου 31(1) σύμφωνα με το οποίο όλες οι διατιμήσεις και χρεώσεις για υπηρεσίες που προνοούνται από τον παρόντα Νόμο αντικατοπτρίζουν τα έξοδα παροχής των υπηρεσιών αυτών και δεν οδηγούν σε δυσμενή διάκριση μεταξύ των αγοραστών των υπηρεσιών αυτών,
  - ο Του άρθρου 32(1) σύμφωνα με το οποίο πρόσωπα στα οποία έχει χορηγηθεί άδεια ή παραχωρηθεί εξαίρεση δύναμει του παρόντος Νόμου, θα διασφαλίζουν ότι οι διατιμήσεις ή χρεώσεις που εισπράττουν για τις υπηρεσίες που παρέχουν σύμφωνα με τους όρους των πιο πάνω έχουν καθοριστεί σύμφωνα με Κανονισμούς και τη σχετική με αυτούς προβλεπόμενη μεθοδολογία που καθορίζεται από τη ΡΑΕΚ, η οποία αντικατοπτρίζει τα έξοδα, που συμπεριλαμβάνουν εύλογο κέρδος, έχουν εγκριθεί από τη ΡΑΕΚ και έχουν κοινοποιηθεί δημόσια σύμφωνα με τις απαιτήσεις της ΡΑΕΚ
  - ο Του άρθρου 32(2) σύμφωνα με το οποίο η ΡΑΕΚ διασφαλίζει ότι οι όροι, προϋποθέσεις και διαδικασία για αναθεώρηση και έγκριση των διατιμήσεων και χρεώσεων καθορίζεται σε Κανονισμούς και στην σχετική με αυτούς προβλεπόμενη μεθοδολογία που καθορίζεται από τη ΡΑΕΚ και ότι η διαδικασία αυτή περιλαμβάνει χρονοδιάγραμμα για την εξέταση από τη ΡΑΕΚ αιτήσεων για έγκριση και τη δυνατότητα σε πελάτες και άλλα πρόσωπα να υποβάλουν τις απόψεις τους σχετικά με τις αιτήσεις αυτές,
  - ο Του άρθρου 32(3) σύμφωνα με το οποίο η ΡΑΕΚ διασφαλίζει ότι τα πρόσωπα στα οποία έχει χορηγηθεί άδεια ή παραχωρηθεί εξαίρεση, δύναται να ανακτούν όλα τα έξοδα που εύλογα ανακύπτουν από τη διεξαγωγή των εργασιών της επιχείρησής τους πάνω σε αποδοτική βάση,
  - ο Του άρθρου 32(4) σύμφωνα με το οποίο όταν η ΡΑΕΚ αποφασίζει για το κατάλληλο επίπεδο των διατιμήσεων ή άλλων χρεώσεων, λαμβάνει υπόψη επιπρόσθετα με όσα προνοούνται στα εδάφια 32(1), (2) και (3) και την προστασία των καταναλωτών ενάντια σε μονοπωλιακές τιμές και την ενθάρρυνση της αποδοτικότητας και της ποιότητας των υπηρεσιών που παρέχουν τα πρόσωπα στα οποία έχει χορηγηθεί άδεια ή παραχωρηθεί εξαίρεση.
  - ο Του άρθρου 34 σύμφωνα με το η ΡΑΕΚ έχει την εξουσία να εκδίδει άδειες και να παρέχει εξαιρέσεις από άδεια,
  - ο Του άρθρου 108 σύμφωνα με το οποίο ολοκληρωμένες επιχειρήσεις ηλεκτρισμού, στο εσωτερικό λογιστικό σύστημα τους, τηρούν χωριστούς λογαριασμούς για τις δραστηριότητες παραγωγής, μεταφοράς και διανομής, και όπου είναι κατάλληλο, ενοποιημένους λογαριασμούς για άλλες δραστηριότητες που δεν σχετίζονται με τον ηλεκτρισμό, όπως θα είχαν υποχρέωση να πράξουν αν οι εν λόγω δραστηριότητες διεξάγονταν από χωριστές εταιρείες και για το σκοπό αποφυγής διάκρισης, διεπίδωξης και νόθευσης του ανταγωνισμού.
- Τους περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού (Διαδικασίες Χρέωσης Διατιμήσεων Ηλεκτρισμού) Κανονισμούς του 2004, Κ.Δ.Π. 472/2004.
- Την Οδηγία 2019/944 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 5ης Ιουνίου 2019 σχετικά με τους κοινούς κανόνες για την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και την τροποποίηση της οδηγίας 2009/72/ΕΕ.
- Τη Ρυθμιστική Απόφαση της ΡΑΕΚ Αρ.02/2015 (ΚΔΠ 208/2015), με τίτλο «Δήλωση Ρυθμιστικής Πρακτικής και Μεθοδολογία Διατιμήσεων Ηλεκτρισμού»,

## ΑΠΟΦΑΣΙΣΑΝ

Την έκδοση του προσχεδίου Ρυθμιστικής Απόφασης με τίτλο “Δήλωση Ρυθμιστικής Πρακτικής και Μεθοδολογία Διατιμήσεων Ηλεκτρισμού” όπως αυτό επισυνάπτεται στο Προσάρτημα.

Η παρούσα Δήλωση Ρυθμιστικής Πρακτικής και Μεθοδολογία Διατιμήσεων Ηλεκτρισμού καταργεί τη Δήλωση Ρυθμιστικής Πρακτικής και Μεθοδολογία Διατιμήσεων Ηλεκτρισμού, Κ.Δ.Π. 208/2015, Ρυθμιστική Απόφαση Αρ. 02/2015.

Σχόλια, ενστάσεις ή/και παραστάσεις επί του Προσχεδίου Ρυθμιστικής Απόφασης μπορούν να υποβληθούν μέσω της ιστοσελίδας της ΡΑΕΚ, [www.cera.org.cy](http://www.cera.org.cy), ή να σταλούν γραπτώς στην ταχυδρομική διεύθυνση Αγίας Παρασκευής 20, 2002 Στρόβολος, Λευκωσία Τ.Θ. 24936, ή να σταλούν μέσω τηλεομοιότυπου στο + 357 22667763, εντός 60 ημερών από την ημερομηνία δημοσίευσης της παρούσας πρότασης στην Επίσημη Εφημερίδα της Κυπριακής Δημοκρατίας.

Λευκωσία, 12 Φεβρουαρίου 2021

## ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΥΠΡΟΥ (ΡΑΕΚ)

ΟΙ ΠΕΡΙ ΡΥΘΜΙΣΗΣ ΤΗΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΝΟΜΟΙ ΤΟΥ 2003 ΕΩΣ 2018 , Ν.122(Ι)/2003 ΕΩΣ Ν.145(Ι)/2018

## ΠΡΟΣΧΕΔΙΟ ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗΣ ΑΠΟΦΑΣΗΣ

Δήλωση Ρυθμιστικής Πρακτικής και Μεθοδολογία Διατιμήσεων Ηλεκτρισμού

## ΠΡΟΣΑΡΤΗΜΑ

## Περιεχόμενα

- 1 Συντημήσεις και Ορισμοί
- 2 Οργάνωση αγοράς ηλεκτρισμού στην Κύπρο
- 3 Στόχοι της ρύθμισης των διατιμήσεων ηλεκτρικής ενέργειας
- 4 Θεσμικό πλαίσιο διατιμήσεων
- 5 Επιπρεπόμενα έσοδα
- 6 Γενική δομή διατιμήσεων ηλεκτρικής ενέργειας
- 7 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 Επιπρεπόμενων Εσόδων

Παράρτημα 4: Παράμετροι Διατιμήσεων

Παράρτημα 5: Μεθοδολογία υπολογισμού Διατίμησης Ηλεκτρικής Ενέργειας Χονδρικής Δ-Χ

## 1 Συντημήσεις και Ορισμοί

1.1 Για τους σκοπούς της παρούσας Ρυθμιστικής Απόφασης, θα ισχύουν οι παρακάτω ορισμοί:

- α. «ΑΕΠΧ» σημαίνει την Αγορά Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου, ήτοι το σύνολο των θεσμικών, εμπορικών και λειτουργικών ρυθμίσεων που διαμορφώνουν τη διαχείριση της εξισορρόπησης μέσω της αγοράς. Αποτελεί μια αγορά για την προμήθεια Ενέργειας Εξισορρόπησης σε πραγματικό χρόνο (ανά χρονική μονάδα πραγματικού χρόνου, συγκεκριμένα εκτελείται κάθε 5 λεπτά), την εξισορρόπηση της προσφοράς και της ζήτησης, λαμβάνοντας υπόψη όλες τις συνθήκες του συστήματος σε πραγματικό χρόνο. Μέσω της Αγοράς Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου εκδίδονται οι Εντολές Κατανομής οι οποίες απευθύνονται προς τους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης σε πραγματικό χρόνο
- β. «βραχυπρόθεσμο οριακό κόστος» σημαίνει 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
- γ. «διαχείριση του συστήματος διανομής» σημαίνει τη δραστηριότητα που σχετίζεται με τη διαχείριση και λειτουργία του συστήματος διανομής
- δ. «διαχείριση του συστήματος μεταφοράς» σημαίνει τη δραστηριότητα που σχετίζεται με τη διαχείριση και λειτουργία του συστήματος 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
- ε. «διευθέτηση ανισοζυγίων» σημαίνει τη διαδικασία με την οποία οι συμμετέχοντες στη χονδρική αγορά ηλεκτρισμού λαμβάνουν ή πραγματοποιούν πληρωμές για τις αποκλίσεις μεταξύ της μετρούμενης και της εντεταλμένης τους θέσης παραγωγής ή κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας σε ημίωρη βάση
- στ. «επικουρική υπηρεσία» έχει την έννοια που αποδίδεται στον όρο αυτό στο Νόμο
- ζ. «ιδιοκτησία του συστήματος διανομής» σημαίνει τη δραστηριότητα που σχετίζεται με την ιδιοκτησία του συστήματος διανομής
- η. «ιδιοκτησία του συστήματος μεταφοράς» σημαίνει τη δραστηριότητα που σχετίζεται με την ιδιοκτησία του συστήματος μεταφοράς

- θ. «μακροπρόθεσμο οριακό κόστος» σημαίνει τη μεταβολή στο συνολικό κόστος, η οποία αντιστοιχεί σε μικρή μεταβολή της ποσότητας και η οποία διατηρείται για μεγάλο χρονικό διάστημα
- ι. «μακροχρόνια διαθεσιμότητα (ευέλικτης) ισχύος» σημαίνει τη μακροχρόνια διασφάλιση διαθεσιμότητας παροχής επαρκούς (ευέλικτης) ισχύος στο σύστημα μεταφοράς ώστε να ικανοποιείται μακροπρόθεσμα το κριτήριο αξιοπιστίας που έχει υιοθετηθεί για το σύστημα ηλεκτρικής ενέργειας
- ια. «ΜΣΚΚ» σημαίνει το μέσο σταθμικό κόστος κεφαλαίου, το οποίο αντιστοιχεί στο μέσο σταθμικό κόστος των πηγών χρηματοδότησης μιας επιχείρησης
- ιβ. «Νόμος» σημαίνει τους περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμους του 2003 έως 2018, Ν. 122(Ι)/2003 έως Ν.145(Ι)/2018, όπως αυτοί εκάστοτε τροποποιούνται και αντικαθιστούνται
- ιγ. «οικονομική αποδοτικότητα» σημαίνει τη μεγιστοποίηση της κοινωνικής ευημερίας με την πάροδο του χρόνου, η οποία περιλαμβάνει έννοιες όπως η κατανομητική 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
- ιδ. «οριακό κόστος» σημαίνει τη μεταβολή στο συνολικό κόστος η οποία αντιστοιχεί σε μικρή μεταβολή της ποσότητας παραγωγής, ζήτησης, χρήσης του δικτύου, κ.λπ.
- ιε. «ΠΗΑ» σημαίνει την Προ-ημερήσια Αγορά, ήτοι την αγορά άμεσης παράδοσης Ενέργειας, οργανωμένη μέσω μίας διαδικασίας δημοπρασίας, η οποία αντιστοιχεί μία φορά την ημέρα τις καμπύλες προσφοράς και ζήτησης και κατά συνέπεια καθορίζει τις τιμές, με ένα ανώνυμο αλλά διαφανή και ασφαλή τρόπο. Την Προ-ημερήσια Αγορά διαχειρίζεται ο Λειτουργός της Αγοράς
- ιστ. «προθεσμιακή αγορά» σημαίνει την αγορά Ενέργειας, όπου οι συναλλαγές διενεργούνται σε διμερή βάση (εξωχρηματιστηριακά), δηλαδή με Διμερή Συμβόλαια με την υποχρέωση φυσικής παράδοσης (παραγωγή και απορρόφηση ενέργειας)
- ιζ. «προμήθεια» έχει την έννοια που αποδίδεται στον όρο αυτό στο Νόμο
- ιη. «ΡΑΕΚ» σημαίνει τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου, η οποία, μεταξύ άλλων, είναι υπεύθυνη για την οικονομική ρύθμιση δραστηριοτήτων εντός του κλάδου της ηλεκτρικής ενέργειας
- ιθ. «ΡΒΑΠ» σημαίνει τη Ρυθμιζόμενη Βάση Αξιών Παγίων, ήτοι την καθαρή λογιστική αξία των ρυθμιζόμενων πάγιων στοιχείων ενός οργανισμού που χρησιμοποιούνται αποκλειστικά για την παροχή ρυθμιζόμενων υπηρεσιών
- κ. «συμμετέχοντες» σημαίνει οι φορείς που περιγράφονται στους Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού
- κα. «σύστημα διανομής» έχει την έννοια που αποδίδεται στον όρο αυτό στο Νόμο
- κβ. «σύστημα μεταφοράς» έχει την έννοια που αποδίδεται στον όρο αυτό στο Νόμο
- κγ. «χονδρική αγορά ηλεκτρισμού» σημαίνει το σύνολο της προθεσμιακής αγοράς, της προ-ημερήσιας ή/και της ενδο-ημερήσιας αγοράς μέσω των οποίων διενεργούνται συναλλαγές αγοράς και πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας από τους Συμμετέχοντες.
- 2 Οργάνωση αγοράς ηλεκτρισμού στην Κύπρο
- 2.1 Η αγορά ηλεκτρισμού στην Κύπρο έχει οργανωθεί σε ξεχωριστούς τομείς που χρήζουν αδειοδότηση από τη ΡΑΕΚ, 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 δεσπόζουσα θέση θα ρυθμίζεται με στόχο την προστασία των πελατών 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 δεσπόζουσα θέση ρυθμίζεται με στόχο την προστασία των συμφερόντων των πελατών 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 μετακυλίνονται στους πελάτες.
- 2.2 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.

### 3 Στόχοι της ρύθμισης των διατιμήσεων ηλεκτρικής ενέργειας

- 3.1 Οι πρωταρχικοί στόχοι της ρύθμισης των διατιμήσεων είναι η μεγιστοποίηση της μακροχρόνιας ανταγωνιστικότητας της κυπριακής οικονομίας, η προστασία των συμφερόντων των πελατών 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.
- 3.2 Πιο συγκεκριμένοι στόχοι των ρυθμιζόμενων διατιμήσεων είναι:
- να αντανakλούν το κόστος της υπηρεσίας έτσι ώστε να ενισχύεται η οικονομική αποδοτικότητα
  - να επιτρέπουν την εύλογη προοπτική ανάκτησης οικονομικά αποδοτικού κόστους
  - να είναι δίκαιες και να μη δημιουργούν διακρίσεις μεταξύ πελατών, εκτός εάν δικαιολογούνται με βάση άλλους στόχους των διατιμήσεων, όπως η ενίσχυση της οικονομικής αποδοτικότητας
  - 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)
  - να είναι απλές, διαφανείς και προβλέψιμες
  - να ενθαρρύνουν την αποδοτική κατανάλωση από τους πελάτες
  - να είναι συμβατές με τους σαφείς περιβαλλοντικούς στόχους που τίθενται από την Κυπριακή Δημοκρατία
  - 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
  - να ενθαρρύνουν την διασφάλιση του ενεργειακού εφοδιασμού
  - να παρέχουν κίνητρα στις ρυθμιζόμενες εταιρείες ώστε να λειτουργούν αποδοτικά, και
  - να προωθούν την αποδοτικότητα και την ποιότητα των υπηρεσιών που παρέχονται από τους κατόχους Άδειας.

### 4 Θεσμικό πλαίσιο διατιμήσεων

- 4.1 Η Δήλωση Ρυθμιστικής Πρακτικής και Μεθοδολογία Διατιμήσεων Ηλεκτρισμού έχει σχεδιαστεί σύμφωνα με τα παρακάτω έγγραφα:
- Την Οδηγία 2019/944 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 5ης Ιουνίου 2019 σχετικά με τους κοινούς κανόνες για την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και την τροποποίηση της οδηγίας 2009/72/ΕΕ.
  - Τους περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμους του 2003 έως 2018 (Ν.122(Ι)/2003- Ν. 145(Ι)/2018) .
  - Τους περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού (Διαδικασίες Χρέωσης Διατιμήσεων Ηλεκτρισμού) Κανονισμούς του 2004, ΚΔΠ 472/2004.
  - Την Οδηγία 2012/27/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 25ης Οκτωβρίου 2012 , για την ενεργειακή απόδοση, και την Οδηγία (ΕΕ) 2018/2002 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 11ης Δεκεμβρίου 2018 σχετικά με την τροποποίηση της οδηγίας 2012/27/ΕΕ για την ενεργειακή απόδοση.
  - Το έγγραφο του Ενεργειακού Φόρουμ των Πολιτών για την καλή πρακτική στην τιμολόγηση της ενέργειας (MEMO/09/429).
  - Τους περί της Ενεργειακής Απόδοσης Νόμους του 2009 έως 2015 (Ν. 31(Ι)/2009, Ν. 53(Ι)/2012, Ν. 56(Ι)/2014, Ν. 149(Ι)/2015).
  - Τους περί Προώθησης της Ενεργειακής Απόδοσης στη Θέρμανση και Ψύξη και της Συμπαραγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Νόμους του 2006 μέχρι 2015 (Ν.174(Ι)/2006, Ν. 150(Ι)/2015).

#### Οδηγία (ΕΕ) 2019/944

4.2 Η Οδηγία (ΕΕ) 2019/944 αφορά τους κοινούς κανόνες για την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και καταργεί την οδηγία 2009/72/ΕΚ.

#### 4.3 Η Οδηγία ορίζει, μεταξύ άλλων, τα εξής:

- Οι ρυθμιστικές αρχές είναι υπεύθυνες για τον καθορισμό ή την έγκριση αρκετά πριν από την έναρξη ισχύος τους, τουλάχιστον των εθνικών μεθοδολογιών οι οποίες χρησιμοποιούνται για τον υπολογισμό ή τον καθορισμό των όρων και των προϋποθέσεων για:
  - τη σύνδεση και την πρόσβαση στα εθνικά δίκτυα, συμπεριλαμβανομένων των τιμολογίων μεταφοράς και διανομής ή των μεθοδολογιών τους. Τα εν λόγω τιμολόγια ή μεθοδολογίες καθιστούν δυνατή την πραγματοποίηση των αναγκαίων επενδύσεων στα δίκτυα, κατά τρόπο ώστε οι επενδύσεις αυτές να διασφαλίζουν τη βιωσιμότητα των δικτύων
  - την παροχή των επικουρικών υπηρεσιών οι οποίες θα εκτελούνται κατά τον πλέον οικονομικό τρόπο και θα παρέχουν τα κατάλληλα κίνητρα στους χρήστες του δικτύου ώστε να εξισορροπούν τις εισροές και εκροές τους. Οι επικουρικές υπηρεσίες παρέχονται ισότιμα και χωρίς διακρίσεις και βασίζονται σε αντικειμενικά κριτήρια
- Για να αυξηθεί η διαφάνεια στην αγορά και να διαθέτουν όλα τα ενδιαφερόμενα μέρη όλες τις απαραίτητες πληροφορίες και αποφάσεις ή προτάσεις σχετικά με απόφαση που αφορά τιμολόγια μεταφοράς και διανομής, οι ρυθμιστικές αρχές καθιστούν δημοσίως διαθέσιμα στους παράγοντες της αγοράς την αναλυτική μεθοδολογία και το

υποκείμενο κόστος που χρησιμοποιήθηκαν για τον υπολογισμό των σχετικών τιμολογίων δικτύου, διαφυλάσσοντας παράλληλα την εμπιστευτικότητα εμπορικά ευαίσθητων πληροφοριών.

- γ. Τα κράτη μέλη θεσπίζουν κατάλληλους και αποτελεσματικούς μηχανισμούς ρύθμισης, ελέγχου και διαφάνειας ώστε να αποφεύγεται κάθε κατάχρηση δεσπίζουσας θέσης, ιδίως σε βάρος των πελατών, καθώς και κάθε επιθετική συμπεριφορά.

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.

Οι περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμοι

- 4.5 Ο περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμος του 2003 (Ν.122(Ι)/2003) και όλες οι τροποποιήσεις του, που αφορά τη ρύθμιση της αγοράς ηλεκτρισμού στη Δημοκρατία.

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

- 4.6 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

- 4.7 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.

- 4.8 Τα άρθρα 9,10,11, 15 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. τα κράτη μέλη διασφαλίζουν την κατάργηση των 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. τα κράτη μέλη διασφαλίζουν ότι οι διατιμήσεις παρέχουν στους προμηθευτές τη δυνατότητα να βελτιώνουν τη συμμετοχή των πελατών στην αποδοτικότητα του συστήματος, συμπεριλαμβανομένης της ανταπόκρισης στη ζήτηση ανάλογα με τις εθνικές συνθήκες.

γ. τα κράτη μέλη διασφαλίζουν ότι η ρύθμιση και οι διατιμήσεις του συστήματος πληρούν τα κριτήρια ενεργειακής απόδοσης του παραρτήματος XI της εν λόγω Οδηγίας, λαμβάνοντας υπόψη τις κατευθυντήριες γραμμές και τους κώδικες που εκπονήθηκαν σύμφωνα με τον Κανονισμό (ΕΚ) αριθ. 714/2009 σχετικά με τους όρους πρόσβασης στο δίκτυο για τις διασυννοριακές ανταλλαγές ηλεκτρικής ενέργειας.

5 Επιτρεπόμενα έσοδα

- 5.1 Η ΡΑΕΚ θα καθορίζει τα επιτρεπόμενα έσοδα, σύμφωνα με την περιοδική ρυθμιστική εξέταση και σύμφωνα με τους στόχους που ορίζονται στην παράγραφο 3.1 και 3.2, 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.

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

- 5.3 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.

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 μίας ρυθμιζόμενης δραστηριότητας θα επιβραβεύεται για κάθε θετική απόδοση που επιτυγχάνει στη μείωση του ελέγχιμου κόστους ή θα επιβαρύνεται με το σύνολο του κόστους κάθε αρνητικής απόδοσης, σύμφωνα με όσα προβλέπονται στο Παράρτημα 3 της παρούσας απόφασης. Ο έλεγχος εφαρμογής των κινήτρων μείωσης των ελέγχιμων λειτουργικών δαπανών θα πραγματοποιείται σε ετήσια βάση και η μείωση του ελέγχιμου κόστους δε θα μεταφέρεται ως προσαρμογή στα επιτρεπόμενα έσοδα της τρέχουσας ή της επόμενης περιόδου ρυθμιστικού ελέγχου, παρά μόνο όπως προβλέπεται σύμφωνα με την προσαρμογή ενός συντελεστή Κ που περιγράφεται στην παράγραφο 6.4. Νοείται ότι τα Επιτρεπόμενα Έσοδα που πηγάζουν από μη ελέγχιμες λειτουργικές δαπάνες (όπως αυτές ορίζονται στο Παράρτημα 3) θα αναπροσαρμόζονται όπου υπάρχουν διαφορές στις προβλέψεις ή διαφοροποιήσεις παραγόντων.

- 5.4 Τα επιτρεπόμενα έσοδα για κάθε δραστηριότητα που αναφέρεται στην παράγραφο 5.1, 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.
- 5.5 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.
- 5.6 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. Η κάθε ρυθμιζόμενη δραστηριότητα θα πρέπει στο τέλος κάθε έτους να υποβάλλει στη ΡΑΕΚ αναλυτικές καταστάσεις με τα ακόλουθα στοιχεία:
- τις πραγματικές κεφαλαιουχικές δαπάνες του έτους υπό αναφορά
  - σύγκριση των πραγματικών κεφαλαιουχικών δαπανών με τις κεφαλαιουχικές δαπάνες που είχαν περιληφθεί στην προϋπολογιζόμενη ΡΒΑΠ και εγκριθεί από τη ΡΑΕΚ
  - πληροφορίες για τους λόγους της διαφοροποίησης, είτε αυτή είναι θετική είτε αρνητική.
- Εάν η ρυθμιζόμενη δραστηριότητα έχει προβεί σε κεφαλαιουχικές δαπάνες οι οποίες δεν είχαν περιληφθεί στη ΡΒΑΠ και τις οποίες θεωρεί ότι πρέπει να περιληφθούν στη ΡΒΑΠ υποχρεούται να υποβάλει στη ΡΑΕΚ αιτιολογημένο αίτημα για έγκριση συμπερίληψης της κάθε δαπάνης στη ΡΒΑΠ. Χωρίς την ανάλογη έγκριση της ΡΑΕΚ δεν έχει το δικαίωμα συμπερίληψης των δαπανών αυτών στη ΡΒΑΠ της δραστηριότητας.
- 5.7 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 7.11.
- 5.8 Τα επιτρεπόμενα έσοδα για κάθε δραστηριότητα θα λαμβάνουν υπόψη τις συνεισφορές πελατών έτσι ώστε η δραστηριότητα να μην υπεραμείβεται.
- 5.9 Τα επιτρεπόμενα έσοδα για την προμήθεια από έναν προμηθευτή με δεσπόζουσα θέση θα καθορίζονται σύμφωνα με την παράγραφο 7.60 και 7.61 με τη μορφή ενός επιτρεπόμενου περιθωρίου επί του εύλογου κόστους διαχείρισης της επιχείρησης.
- 5.10 Η ΡΑΕΚ με Απόφαση της καθορίζει μεθοδολογία αναφορικά με τις απολογιστικές αναπροσαρμογές επιτρεπόμενων εσόδων εντός της περιόδου ρυθμιστικού ελέγχου.
- 5.11 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 πελατών, σύμφωνα με τον Νόμο.
- 6 Γενική δομή διατιμήσεων ηλεκτρικής ενέργειας
- 6.1 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 πελάτες που εξυπηρετούνται από έναν προμηθευτή ο οποίος ρυθμίζεται σύμφωνα με την παράγραφο 2.1(στ) θα ρυθμίζονται σύμφωνα με τους στόχους που ορίζονται στην παράγραφο 3.1 και στην παράγραφο 3.2 και τις αρχές που ορίζονται στην παράγραφο 6.10.
- 6.2 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 3.1 και στην παράγραφο 3.2 και θα αποφασίζει εάν θα εγκρίνει ή θα αιτηθεί τροποποίηση της πρότασης. Κατά την εξέταση της διατίμησης μπορεί να απαιτηθεί συμβιβασμός μεταξύ δύο ή περισσότερων στόχων.
- 6.3 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.
- 6.4 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 πελατών στην περίπτωση της κάθε διατίμησης δικτύων (Δ-ΧΣ, Δ-ΧΜ, Δ-ΧΧ). Ο συντελεστής

προσαρμογής K μπορεί να είναι χαμηλότερος ή υψηλότερος της μονάδας. Ο συντελεστής προσαρμογής K θα περιλαμβάνει πρόβλεψη τόκου, η οποία θα εγκρίνεται από τη ΡΑΕΚ.

6.5 Οι κατηγορίες διατιμήσεων θα καθορίζονται σύμφωνα με τον Πίνακα 1 της παρούσας Δήλωσης Ρυθμιστικής Πρακτικής και Μεθοδολογίας Διατιμήσεων Ηλεκτρισμού.

Πίνακας 1: Κατηγορίες διατιμήσεων	
Περιγραφή	Διατιμήσεις
Δ-Χ	Διατίμηση ηλεκτρικής ενέργειας χονδρικής, η οποία επιβάλλεται στην πώληση ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από τη ρυθμιζόμενη επιχείρηση μέσω Διμερών Συμβολαίων σε οποιαδήποτε επιχείρηση (ρυθμιζόμενη ή μη ρυθμιζόμενη)
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.)
Δ-ΕΥ	Διατίμηση για την παροχή Επικουρικών Υπηρεσιών
Δ-ΔΣ	Διατίμηση για την ανάκτηση των δαπανών των ΥΔΩ, και την προώθηση των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και των συστημάτων συμπαραγωγής υψηλής απόδοσης
Δ-ΔΣΜ	Διατίμηση για την ανάκτηση των δαπανών του Διαχειριστή του Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου (ΔΣΜΚ)
Δ-MET	Διατίμηση για την ανάκτηση των δαπανών μετρήσεων που ανακύπτουν από το Διαχειριστή του Συστήματος Διανομής (για χρήστες που συνδέονται στο δίκτυο διανομής)
Δ-ΠΠ	Διατιμήσεις προμήθειας και χρεώσεις αγοράς ηλεκτρισμού στον πελάτη
Δ-ΑΠ	Διατίμηση ανταγωνιστικού κόστους ρυθμιζόμενης επιχείρησης προμήθειας για την παροχή ηλεκτρισμού στους πελάτες

6.6 Οι παρακάτω διατιμήσεις που χρεώνονται στους προμηθευτές θα ρυθμίζονται: Δ-ΕΥ, Δ-MET. Η παρακάτω διατίμηση θα χρεώνεται στους προμηθευτές και δεν θα ρυθμίζεται παρά μόνο όταν επιβάλλεται από παραγωγό που ρυθμίζεται σύμφωνα με την παράγραφο 2.1(α): Δ-Χ

6.7 Ένας προμηθευτής που δεν κατέχει δεσπόζουσα θέση θα είναι ελεύθερος να αποφασίσει για τον τρόπο με τον οποίο θα μετακυλίσει το κόστος των Δ-ΕΥ, Δ-MET και το κόστος της ηλεκτρικής ενέργειας που προμηθεύτηκε μέσω της Χονδρικής Αγοράς Ηλεκτρισμού ή/και μέσω του μηχανισμού Εκκαθάρισης Αποκλίσεων και οποιοδήποτε άλλο κόστος επιβαρύνεται βάσει των Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού στους τελικούς χρήστες σύμφωνα με τις αρχές που ορίζονται στην παράγραφο 6.10.

6.8 Οι παρακάτω διατιμήσεις που χρεώνονται στους προμηθευτές θα ρυθμίζονται και οι προμηθευτές θα μετακυλίουν τις διατιμήσεις στους πελάτες τους: Δ-ΧΣ, Δ-ΧΜ, Δ-ΧΧ, Δ-ΔΣ, Δ-ΔΣΜ.

6.9 Οι παρακάτω διατιμήσεις που επιβάλλονται στους τελικούς πελάτες δεν θα ρυθμίζονται, παρά μόνο όταν επιβάλλονται από προμηθευτή που ρυθμίζεται σύμφωνα με την παράγραφο 2.1(στ): Δ-ΕΛ.

6.10 Οι διατιμήσεις στους πελάτες δύνανται να διαφοροποιούνται ανά κατηγορία πελατών ανάλογα με τα χαρακτηριστικά που αντικατοπτρίζουν το κόστος, αλλά δεν δύνανται να διαφοροποιούνται ανάλογα με τη γεωγραφική θέση του πελάτη εντός της Κύπρου.

## 7 Μεθοδολογία διατιμήσεων

7.1 Η μεθοδολογία διατιμήσεων εφαρμόζεται στις ρυθμιζόμενες διατιμήσεις. Όλες οι ρυθμιζόμενες διατιμήσεις θα πληρούν τους στόχους που ορίζονται στις παραγράφους 3.2 και, επιπλέον, όλες οι διατιμήσεις που επιβάλλονται στους πελάτες θα πληρούν τις αρχές που ορίζονται στην παράγραφο 6.10.

7.2 Ορισμένες παράμετροι που θα χρησιμοποιούνται στον καθορισμό των διατιμήσεων θα ορίζονται κατά καιρούς από τη ΡΑΕΚ. Οι αρχικές τιμές των παραμέτρων ορίζονται στο Παράρτημα 4.

7.3 Όσο αφορά τις διατιμήσεις Δ-ΧΣ, Δ-ΧΜ, Δ-ΧΧ εφαρμόζονται οι πρόνοιες του Παραρτήματος XI της Οδηγίας 2012/27/ΕΚ για την ενεργειακή απόδοση.

Δ-Χ: Διατίμηση Ηλεκτρικής Ενέργειας Χονδρικής

7.4 Δ-Χ είναι η διατίμηση ηλεκτρικής ενέργειας χονδρικής. Η Δ-Χ θα εφαρμόζεται σε όλες τις πωλήσεις ενέργειας από παραγωγούς με δεσπόζουσα θέση, με εξαίρεση την ενέργεια που πωλείται από αυτούς μέσω της Προ-ημερήσιας



Αγοράς και της Ενδοημερήσιας Αγοράς (εφόσον υφίσταται), της Ενέργειας Εξισορρόπησης που παρέχεται κατά τη λειτουργία της Αγοράς Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου, των συμβάσεων επικουρικών υπηρεσιών με το ΔΣΜΚ και των συμβάσεων μακροχρόνιας εφεδρείας με το ΔΣΜΚ. Για την αποφυγή αμφιβολιών, η Δ-Χ θα εφαρμόζεται στην πώληση ηλεκτρικής ενέργειας από όλους τους ρυθμιζόμενους παραγωγούς μέσω Διμερών Συμβολαίων σε οποιαδήποτε επιχείρηση (ρυθμιζόμενη ή μη ρυθμιζόμενη).

- 7.5 Η διατίμηση ηλεκτρικής ενέργειας χονδρικής Δ-Χ θα αποτελεί τη βάση για ρυθμιζόμενα συμβόλαια μεταξύ του παραγωγού με δεσπίζουσα θέση και άλλων συμμετεχόντων καθώς θα μπορεί να προσφερθεί ένα εύρος προϊόντων από τον παραγωγό με δεσπίζουσα θέση. Οι σχετικές διαδικασίες θα ρυθμίζονται από τη ΡΑΕΚ και διαφορετικά προϊόντα θα τιμολογούνται σε διαφορετικές τιμές. Η διατίμηση παροχής ενέργειας θα είναι στη βάση της αντίστοιχης Δ-Χ.
- 7.6 Με εξαίρεση όσα προβλέπονται στην παράγραφο 7.8, η Δ-Χ θα καθορίζεται με τρόπο ώστε να είναι δυνατή η ανάκτηση του επιτρεπόμενου κόστους του ρυθμιζόμενου παραγωγού, μείον τα καθαρά έσοδα από:
- α. την πώληση ηλεκτρικής ενέργειας από συμβατικές μονάδες παραγωγής και σταθμούς Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας μέσω της Προ-ημερήσιας Αγοράς,
  - β. την παροχή Εφεδρείας Συγκράτησης της Συχνότητας (FCR), Εφεδρείας Αποκατάστασης Συχνότητας με Αυτόματη Ενεργοποίηση (aFRR) και Εφεδρείας Αποκατάστασης Συχνότητας με Χειροκίνητη Ενεργοποίηση (mFRR) ή άλλων τύπων εφεδρειών στη Διαδικασία Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού,
  - γ. την παροχή Ενέργειας Εξισορρόπησης στην Αγορά Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου,
  - δ. την παροχή Εφεδρείας Αντικατάστασης, εφόσον απαιτηθεί,
  - ε. την παροχή Εφεδρείας Απρόοπτων Καταστάσεων, εφόσον απαιτηθεί,
  - στ. την παροχή Υπηρεσίας Επανεκκίνησης μετά από Ολική Σβέση, εφόσον απαιτηθεί,
  - ζ. την παροχή Ενέργειας Έκτακτης Ανάγκης πέραν της Καταχωρημένης Ισχύος, εφόσον απαιτηθεί,
  - η. την παροχή Διαθεσιμότητας Εφεδρείας Απρόοπτων Καταστάσεων για τις Συμβεβλημένες μονάδες παραγωγής, εφόσον απαιτηθεί,
  - θ. την απαίτηση συγχρονισμού των Μονάδων Παραγωγής και των Συμβεβλημένων Μονάδων εκτελώντας Εντολή Ένταξης η οποία προκύπτει από τη Διαδικασία Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού, εφόσον απαιτηθεί,
  - ι. την αγορά ηλεκτρικής ενέργειας από τρίτους παραγωγούς με συμβατικές μονάδες,
  - ια. την αγορά ηλεκτρικής ενέργειας από παραγωγούς ΑΠΕ εκτός Εθνικών Σχεδίων Χορηγιών
  - ιβ. οποιαδήποτε άλλη κατηγορία εσόδων προκύπτει μελλοντικά βάσει των διατάξεων των Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού.

Στις ανωτέρω κατηγορίες εσόδων δεν συμπεριλαμβάνονται Χρεώσεις Μη Συμμόρφωσης που τυχόν θα επιβάλλονται στον ρυθμιζόμενο παραγωγό ως αποτέλεσμα της συμμετοχής του στη Χονδρική Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας και την Αγορά Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου, βάσει των ισχυουσών διατάξεων των Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού. Συνεπώς, το κόστος που προκύπτει από την επιβολή Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης στον ρυθμιζόμενο παραγωγό είναι μη ανακτήσιμο και επιβαρύνει εξολοκλήρου τον ρυθμιζόμενο παραγωγό. Για την αποφυγή αμφιβολιών, οποιοδήποτε από τα στοιχεία των καθαρών εσόδων των ανωτέρω κατηγοριών (α) – (ιβ) μπορεί να λαμβάνει θετικές ή αρνητικές τιμές.

- 7.7 Το σύνολο των εσόδων του ρυθμιζόμενου παραγωγού θα προϋπολογίζεται και θα ελέγχεται απολογιστικά από τη ΡΑΕΚ σε συστηματική βάση, με εφαρμογή του κάτωθι μηχανισμού:

- 1) Έως την 1<sup>η</sup> Ιουλίου κάθε έτους Y+1, ο ρυθμιζόμενος παραγωγός οφείλει να αποστείλει τεκμηριωμένη εισήγηση στη ΡΑΕΚ αναφορικά με το προϋπολογιζόμενο ύψος εσόδων διακριτά για τις ανωτέρω κατηγορίες (α) – (ιβ) για το έτος Y+2.
- 2) Έως την 31<sup>η</sup> Αυγούστου κάθε έτους Y+1, ο ρυθμιζόμενος παραγωγός οφείλει να εκτελεί λεπτομερή οικονομικό απολογισμό σε μηνιαία χρονική ανάλυση αναφορικά με το πραγματικό (απολογιστικό) ύψος εσόδων διακριτά για τις ανωτέρω κατηγορίες (α) – (ιβ) για το έτος Y (01/01/Y έως 31/12/Y), και να αποστείλει σχετική αναφορά στη ΡΑΕΚ προς έλεγχο.
- 3) Η ΡΑΕΚ αφού λάβει όλες τις παραπάνω πληροφορίες, καθώς και άλλα στοιχεία που αφορούν στα επιτρεπόμενα έσοδα του ρυθμιζόμενου παραγωγού, προβαίνει σε έλεγχο των σχετικών υπολογισμών και εγκρίνει την τιμή της Δ-Χ που θα ισχύει για το έτος Y+2.

Η παραπάνω διαδικασία απολογισμού των εσόδων του προηγούμενου 12μήνου (έτος Y) και προϋπολογισμού των εσόδων του επόμενου 12μήνου (έτος Y+2) διακριτά για τις ανωτέρω κατηγορίες εσόδων (α)-(ιβ) θα διενεργείται σε ετήσια βάση (κατά τη διάρκεια του έτους Y+1, σύμφωνα με το ανωτέρω χρονοδιάγραμμα), προκειμένου (α) να διασφαλιστεί η συστηματική παρακολούθηση των ετήσιων επιτρεπόμενων εσόδων του ρυθμιζόμενου παραγωγού και (β) το ύψος των ανωτέρω κατηγοριών εσόδων (α)-(ιβ) του ρυθμιζόμενου παραγωγού να μην μεταβάλλεται σημαντικά και προκαλέσει απότομη αύξηση ή μείωση της ετήσιας τιμής της Δ-Χ. Ωστόσο, εφόσον η ΡΑΕΚ κρίνει ότι το ύψος των παραπάνω ετήσιων μεταβολών είναι τέτοιο ώστε δε διακυβεύεται η απότομη αύξηση/μείωση της Δ-Χ από έτος σε έτος, δύναται να αποφασίσει την εκτέλεση της παραπάνω διαδικασίας προϋπολογισμού και απολογισμού των ανωτέρω κατηγοριών εσόδων (α)-(ιβ) του ρυθμιζόμενου παραγωγού σε λιγότερο τακτική βάση. Επισημαίνεται ότι η ανωτέρω διαδικασία ετήσιου απολογισμού και προϋπολογισμού εσόδων αφορά μόνο τις ανωτέρω κατηγορίες εσόδων (α)-(ιβ) του ρυθμιζόμενου παραγωγού και σε καμία περίπτωση δεν πραγματοποιείται ετήσια αναπροσαρμογή της αντίστοιχης κατηγορίας επιτρεπόμενων εσόδων Δ-Χ του ρυθμιζόμενου παραγωγού, τα οποία καθορίζονται σύμφωνα με τα οριζόμενα στο Κεφάλαιο 5.

- 7.8 Ένας ρυθμιζόμενος παραγωγός δύναται να προτείνει μια διατίμηση η οποία αναμένεται να οδηγήσει σε ανάκτηση λιγότερων εσόδων από εκείνα που προβλέπονται στην παράγραφο 7.6. Η ΠΑΕΚ, όταν εξετάζει εάν θα εγκρίνει μια τέτοια πρόταση, θα λαμβάνει υπόψη τον αντίκτυπο της προτεινόμενης διατίμησης στον ανταγωνισμό στις αγορές παραγωγής και προμήθειας.
- 7.9 Η Δ-Χ θα καθορίζεται και θα δημοσιοποιείται πριν από την έναρξη του έτους διατίμησης και θα υπολογίζεται για κάθε ημίωρο του έτους διατίμησης σύμφωνα με τις παρακάτω αρχές:
- α. Η Δ-Χ θα καθορίζεται με τρόπο ώστε να είναι δυνατή η ανάκτηση των Επιτρεπόμενων Εσόδων για τη ρυθμιζόμενη δραστηριότητα παραγωγής, μείον τα καθαρά έσοδα σύμφωνα με όσα προβλέπονται στην παράγραφο 7.6.
  - β. Η Δ-Χ θα αντικατοπτρίζει το οριακό κόστος ενέργειας και ισχύος του Συστήματος, με μια προσαρμογή για την ανάκτηση των επιτρεπόμενων εσόδων της ρυθμιζόμενης δραστηριότητας παραγωγής, με εξαίρεση όσα προβλέπονται στην παράγραφο 7.8.
  - γ. Το οριακό κόστος ενέργειας και το οριακό κόστος ισχύος Συστήματος υπολογίζονται από τον ΔΣΜΚ. Το βραχυπρόθεσμο οριακό κόστος ενέργειας θα εκτιμάται για κάθε ημίωρο του επόμενου έτους με βάση μια προσομοίωση της αγοράς του κυπριακού συστήματος ενέργειας, λαμβάνοντας υπόψη κάποια αβεβαιότητα, για παράδειγμα, στη διαθεσιμότητα της παραγωγής και στη ζήτηση. Το οριακό κόστος ισχύος παραγωγής (και η απόκριση στην πλευρά της εθελούσιας ζήτησης (voluntary demand side response), εάν εφαρμόζεται) θα εκτιμάται για κάθε ημίωρο του επόμενου έτους βάσει σχετικής μελέτης αξιοπιστίας του κυπριακού συστήματος ηλεκτρικής ενέργειας.
  - δ. Οι τιμές αυτών των στοιχείων (οριακό κόστος ενέργειας και οριακό κόστος ισχύος Συστήματος για κάθε ημίωρο του επόμενου ημερολογιακού έτους) ακολούθως θα παρέχονται σε κάθε ρυθμιζόμενο παραγωγό για τον υπολογισμό της προτεινόμενης από αυτόν Δ-Χ, με εφαρμογή της αναλυτικής μεθοδολογίας που παρουσιάζεται στο Παράρτημα 5.
  - ε. Η προσαρμογή για την ανάκτηση των επιτρεπόμενων εσόδων της ρυθμιζόμενης δραστηριότητας παραγωγής θα εφαρμόζεται ομοιόμορφα στην παραγωγή σε όλα τα ημίωρα του έτους, εκτός εάν ο παραγωγός για τον οποίο ισχύει η διατίμηση αποδεικνύει ικανοποιητικά για τη ΠΑΕΚ ότι μια εναλλακτική προσαρμογή η οποία ποικίλει ανά ημίωρο, θα αντικατόπτριζε καλύτερα τους στόχους της διατίμησης που ορίζονται στην παράγραφο 3.2.
  - στ. Τα ημίωρα του έτους με παρόμοιο οριακό κόστος ενέργειας και ισχύος θα ομαδοποιούνται και θα εφαρμόζεται ενιαίο οριακό κόστος (μέσο σταθμισμένο οριακό κόστος βάσει όγκου) για μια τέτοια ομάδα ωρών. Προκειμένου να καταστεί πιο σαφές, η Δ-Χ δεν χρειάζεται να διαφοροποιείται και για τα 17.520 ημίωρα εντός του έτους διατίμησης και μπορεί, για παράδειγμα, να διαφοροποιείται ανά εποχή, ημέρα/νύχτα, ημέρα εβδομάδας/Σαββατοκύριακο ή δημόσιες αργίες εντός του έτους. Η πρόταση διατίμησης θα περιλαμβάνει την προτεινόμενη επιλογή ομάδων ημίων.
- 7.10 Η αναλυτική μεθοδολογία υπολογισμού της Δ-Χ παρουσιάζεται στο Παράρτημα 5.
- 7.11 Η Δ-Χ θα προσαρμόζεται δύο φορές εντός του έτους διατίμησης (ανά εξάμηνο) σύμφωνα με έναν υπολογισμό προσαρμογής της τιμής των καυσίμων, με βάση τα ακόλουθα:
- α. Ο στόχος του υπολογισμού της προσαρμογής της τιμής των καυσίμων είναι να επιτραπεί στον ρυθμιζόμενο παραγωγό να ανακτήσει τις εύλογες μη ελέγξιμες μεταβολές στο κόστος των καυσίμων που χρησιμοποιούνται από τους ηλεκτροπαραγωγούς σταθμούς του για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας.
  - β. Πριν από την έναρξη του εξαμήνου διατίμησης, θα καθορίζεται ένα βασικό κόστος των καυσίμων ανά κιλοβατώρα (kWh) παραγωγής, όπου το βασικό κόστος θα συνάδει με τη μελέτη οριακού κόστους Συστήματος που χρησιμοποιήθηκε για τον καθορισμό της Δ-Χ.
  - γ. Η Δ-Χ θα προσαρμόζεται ώστε να αντικατοπτρίζει τη διαφορά μεταξύ του πραγματικού κόστους των καυσίμων ανά kWh παραγωγής και του βασικού κόστους των καυσίμων ανά kWh παραγωγής.
- 7.12 Η προσαρμογή στην τιμή των καυσίμων θα εφαρμόζεται στο σκέλος της ενέργειας της Δ-Χ.
- 7.13 Πριν από την έναρξη κάθε εξαμήνου διατίμησης, ο ρυθμιζόμενος παραγωγός θα προτείνει τον υπολογισμό της προσαρμογής της τιμής των καυσίμων που θα ισχύσει για το εν λόγω εξάμηνο διατίμησης. Η ΠΑΕΚ θα εξετάζει την πρόταση και θα αποφασίζει εάν θα εγκρίνει ή θα απορρίψει τον υπολογισμό της προσαρμογής της τιμής των καυσίμων.
- 7.14 Η προσαρμογή του συντελεστή Κ για τη Δ-Χ θα καθορίζεται από τη ΠΑΕΚ και έχει ως στόχο να προστατεύσει τον ρυθμιζόμενο παραγωγό και τους πελάτες ηλεκτρισμού από την επίπτωση που έχουν στα έσοδα τα μη ελέγξιμα σφάλματα στην προβλεπόμενη εξαγόμενη ενέργεια στο σύστημα μεταφοράς, αποφεύγοντας ταυτόχρονα την παροχή στρεβλών κινήτρων για πώληση μέσω της Δ-Χ ή μέσω της Προ-ημερήσιας ή/και Ενδοημερήσιας Αγοράς.
- 7.15 Δε θα πραγματοποιείται καμία προσαρμογή του συντελεστή Κ υπέρ του ρυθμιζόμενου παραγωγού στο βαθμό που η διαφορά μεταξύ της προβλεπόμενης και της πραγματικής συνολικής παραγωγής στην αγορά χονδρικής ή ο όγκος πωλήσεων μέσω της Δ-Χ ή εκτός της Δ-Χ ήταν αποτέλεσμα χειραγώγησης της αγοράς.
- 7.16 Η ΠΑΕΚ θα επιβραβεύει κάθε ρυθμιζόμενο παραγωγό για κάθε θετική απόδοση σε σχέση με τις αποζημιώσεις των ελέγξιμων λειτουργικών δαπανών που σχετίζονται με τη ρυθμιζόμενη δραστηριότητα παραγωγής και καλύπτονται από τη Δ-Χ, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο Παράρτημα 3 της παρούσας απόφασης.
- Δ-ΧΣ: Διατίμηση χρήσης του Συστήματος Μεταφοράς
- 7.17 Η Δ-ΧΣ είναι η διατίμηση χρήσης του συστήματος μεταφοράς και θα εφαρμόζεται για όλα τα φορτία του δικτύου ηλεκτρικής ενέργειας της Κύπρου. Η Δ-ΧΣ θα καθορίζεται με τρόπο ώστε να είναι δυνατή η ανάκτηση των επιτρεπόμενων συνολικών εσόδων του Ιδιοκτήτη του Συστήματος Μεταφοράς (ΙΣΜ), μη συμπεριλαμβανομένων των εσόδων σύνδεσης, άλλων συνεισφορών πελατών, του κόστους που σχετίζεται με το Διαχειριστή του

Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου (ΔΣΜΚ) καθώς και σχετικού με το Δίκτυο Μεταφοράς κόστους επικουρικών υπηρεσιών, όπως π.χ. ρύθμιση τάσης.

- 7.18 Η Δ-ΧΣ θα εφαρμόζεται σε έναν προμηθευτή ως χρέωση που σχετίζεται με κάθε έναν από τους πελάτες του προμηθευτή. Ο προμηθευτής θα επιβάλλει την ίδια χρέωση στους πελάτες του. Οι χρεώσεις που οι προμηθευτές επιβάλλουν στους πελάτες είναι οι χρεώσεις που επιβάλλονται στους προμηθευτές προσαυξημένες για τις απώλειες του δικτύου διανομής (για πελάτες συνδεδεμένους στη διανομή), ανάλογα με το επίπεδο τάσης που βρίσκεται η εγκατάσταση του πελάτη.
- 7.19 Η Δ-ΧΣ θα εφαρμόζεται σε ενιαία γεωγραφική βάση σε ολόκληρη την Κύπρο.
- 7.20 Ο διαχειριστής συστήματος μεταφοράς θα ακολουθεί μια προσέγγιση δύο βημάτων για τον καθορισμό της Δ-ΧΣ που υποβάλλεται προς έγκριση στη ΡΑΕΚ. Ως πρώτο βήμα, η Δ-ΧΣ θα καθορίζεται αρχικά με τρόπο ώστε να αντικατοπτρίζει το μακροχρόνιο οριακό κόστος μεταφοράς (ενέργειας και ισχύος). Ως δεύτερο βήμα, η Δ-ΧΣ θα προσαρμόζεται ώστε να καλύπτει τις απαιτήσεις των εσόδων μεταφοράς (ενέργειας και ισχύος).
- 7.21 Η ανάκτηση των επιτρεπόμενων συνολικών εσόδων του ΙΣΜ θα προέρχεται κατά Ζ<sub>1</sub>% από χρεώσεις ισχύος (σε €/MW-y) και κατά 100-Ζ<sub>1</sub>% από χρεώσεις ενέργειας σε (€/MWh). Η τιμή Ζ<sub>1</sub>% ορίζεται από τη ΡΑΕΚ ώστε να αντανakλά το ποσοστό των ετήσιων δαπανών του ΔΣΜΚ για τη διαχείριση του συστήματος μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας που είναι σταθερά (ανεξάρτητα του ύψους της κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας), ώστε να επιτευχθεί ένας κατά το δυνατόν κοστοστρεφής ορισμός των μοναδιαίων χρεώσεων ισχύος και ενέργειας που περιλαμβάνονται στον τύπο υπολογισμού της χρέωσης χρήσης συστήματος για κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου (για κάθε πελάτη ΥΤ, ΜΤ, ΧΤ που εκπροσωπεί). Το ύψος του ανωτέρω ποσοστού Ζ<sub>1</sub>% θα επαναξιολογείται περιοδικά κάθε Μ<sub>1</sub> έτη από τη ΡΑΕΚ, προκειμένου να λαμβάνονται υπόψη πιθανές αλλαγές της μορφής (προφίλ) της καμπύλης φορτίου των πελατών (και, κατ' επέκταση, της καμπύλης φορτίου του Συστήματος) που θα συντελούνται στο μεσοδιάστημα, λόγω της υιοθέτησης νέων καλών πρακτικών κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας (π.χ. εξοικονόμηση ενέργειας, εκτενής εφαρμογή προγραμμάτων Απόκρισης Ζήτησης, αυτοπαραγωγή από ΑΠΕ, κ.α.). Το ύψος του ανωτέρω ποσοστού Ζ<sub>1</sub>% καθορίζεται στο Παράρτημα 4 της Παράρτησης απόφασης.
- 7.22 Η προσέγγιση εκτίμησης του μακροχρόνιου οριακού κόστους μεταφοράς θα είναι η εξής:
- Καθορισμός του οριζοντα σχεδιασμού για τους σκοπούς του υπολογισμού της Δ-ΧΣ.
  - Ανάπτυξη ενός βασικού σχεδίου για την ανάπτυξη του δικτύου ώστε να ικανοποιεί την αναμενόμενη ζήτηση αιχμής για εγχύσεις ενέργειας στο δίκτυο στο πλαίσιο του εν λόγω οριζοντα σχεδιασμού.
  - Υπολογισμός του οριακού κόστους χρησιμοποιώντας Μέθοδο στη βάση του Μέσου Πρόσθετου Κόστους (Average Incremental Cost).
  - Το μακροχρόνιο οριακό κόστος ισούται με το προεξοφλούμενο (discounted) πρόσθετο κόστος βάση του βασικού σχεδίου διαιρεμένου με την προεξοφλούμενη (discounted) αξία της ετήσιας αλλαγής της ζήτησης κατά τη διάρκεια του οριζοντα σχεδιασμού. Είναι αντιληπτό ότι για σκοπούς υπολογισμού της Δ-ΧΣ το μακροχρόνιο οριακό κόστος μεταφοράς δεν μπορεί να είναι αρνητικό.
  - Κατά τον καθορισμό του κόστους του δικτύου, η υπολειμματική αξία των πάγιων στοιχείων κατά το τέλος του οριζοντα σχεδιασμού θα πρέπει να λαμβάνεται υπόψη, π.χ. χρησιμοποιώντας προσόδους (annuities) ή υπολειμματικές αξίες (residual values).
- 7.23 Το μακροχρόνιο οριακό κόστος μεταφοράς θα εκφράζεται σε € ανά MW ετησίως, όπου MW είναι η ταυτοχρονισμένη αιχμιακή ζήτηση του συστήματος για το εν λόγω έτος όπως υπολογίζεται με τη μορφή εγχύσεων ενέργειας στο σύστημα μεταφοράς. Πριν από την έναρξη του έτους, θα πραγματοποιείται μια μελέτη για την πιθανότητα κάθε ημίωρο να είναι η ώρα ταυτοχρονισμένης αιχμής του συστήματος για το εν λόγω έτος. Το μακροχρόνιο οριακό κόστος μεταφοράς θα καταναλώνεται σε μεμονωμένα ημίωρα εντός ενός έτους, πολλαπλασιάζοντας το μακροχρόνιο οριακό κόστος μεταφοράς με την πιθανότητα το ημίωρο να είναι το ημίωρο ταυτοχρονισμένης αιχμής του έτους. Ο υπολογισμός των πιθανοτήτων θα πρέπει να λαμβάνει υπόψη τα διαθέσιμα δεδομένα από ιστορικές καμπύλες φορτίου και προβλεπόμενες αλλαγές της μορφής τους, αλλά μπορεί να βασίζεται και σε τεκμηριωμένη κρίση ανάλογα με την περίπτωση.
- 7.24 Στην πράξη, στα ημίωρα με πολύ μικρή πιθανότητα να αποτελέσουν την ώρα αιχμής θα αποδίδεται μηδενική πιθανότητα να αποτελέσουν την ώρα αιχμής για τους σκοπούς του καθορισμού των διατιμήσεων. Οι ώρες με παρόμοια πιθανότητα να αποτελέσουν την ώρα αιχμής μπορούν να ομαδοποιηθούν και να αποδοθεί ενιαία πιθανότητα σε όλες τις ώρες της ομάδας. Το άθροισμα των αποδιδόμενων πιθανοτήτων για ολόκληρο το έτος θα είναι 1.
- 7.25 Ένας ενιαίος συντελεστής προσαύξησης θα εφαρμόζεται στο σκέλος της ισχύος της Δ-ΧΣ ώστε να προβλέπεται η κάλυψη της αναλογίας των επιτρεπόμενων εσόδων μεταφοράς που ανακτώνται από χρεώσεις ισχύος, όπως περιγράφεται στην παράγραφο 7.21. Τα υπόλοιπα επιτρεπόμενα έσοδα θα ανακτώνται μέσω μιας ενιαίας χρέωσης ενέργειας που θα εκφράζεται σε €/MWh.
- 7.26 Το σκέλος ισχύος και το σκέλος ενέργειας της Δ-ΧΣ που θα εφαρμόζεται στο καταμετρηθέν φορτίο ενός τελικού χρήστη θα προσαρμόζεται για τις μέσες ετήσιες απώλειες του δικτύου στο επίπεδο τάσης στο οποίο είναι συνδεδεμένος ο χρήστης και τις μέσες ετήσιες απώλειες του δικτύου σε όλα τα επίπεδα τάσης άνω του εν λόγω επιπέδου. Επίσης, θα πραγματοποιείται μια προσαρμογή που θα αντικατοπτρίζει τη συνεισφορά της κατηγορίας πελατών στην ταυτοχρονισμένη αιχμιακή ζήτηση, όπως προκύπτει από την καμπύλη φορτίου της εν λόγω κατηγορίας.
- 7.27 Στην περίπτωση τελικού χρήστη με επιτόπια παραγωγή, το σκέλος της ενέργειας τμήματος της Δ-ΧΣ θα εφαρμόζεται όπως ορίζεται στις ισχύουσες σχετικές αποφάσεις της ΡΑΕΚ.

- 7.28 Η ΡΑΕΚ θα επιβραβεύει τον Ιδιοκτήτη του Συστήματος Μεταφοράς (ΙΣΜ) για κάθε θετική απόδοση σε σχέση με τις αποζημιώσεις των ελέγχιμων λειτουργικών δαπανών που σχετίζονται με τη ρυθμιζόμενη δραστηριότητα μεταφοράς και καλύπτονται από τη Δ-ΧΣ, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο Παράρτημα 3 της παρούσας απόφασης.

Δ-ΧΜ: Διατίμηση χρήσης του Συστήματος Διανομής στη Μέση Τάση

- 7.29 Η Δ-ΧΜ είναι η διατίμηση χρήσης του συστήματος διανομής στη μέση τάση και θα εφαρμόζεται για όλα τα φορτία που συνδέονται στο δίκτυο διανομής ηλεκτρικής ενέργειας της Κύπρου. Η Δ-ΧΜ θα καθορίζεται με τρόπο ώστε να είναι δυνατή η ανάκτηση των επιτρεπόμενων συνολικών εσόδων του δικτύου διανομής στο επίπεδο της μέσης τάσης, με εξαίρεση τα έσοδα σύνδεσης και άλλες συνεισφορές πελατών.
- 7.30 Η Δ-ΧΜ θα εφαρμόζεται σε έναν προμηθευτή ως χρέωση που σχετίζεται με κάθε έναν από τους τελικούς πελάτες του προμηθευτή που συνδέονται στο δίκτυο διανομής. Ο προμηθευτής θα επιβάλλει την ίδια χρέωση στους τελικούς πελάτες του. Οι χρεώσεις που οι προμηθευτές επιβάλλουν στους πελάτες είναι οι χρεώσεις που επιβάλλονται στους προμηθευτές προσαυξημένες για τις απώλειες του δικτύου διανομής (για πελάτες συνδεδεμένους στη διανομή), ανάλογα με το επίπεδο τάσης που βρίσκεται η εγκατάσταση του πελάτη.
- 7.31 Η Δ-ΧΜ θα εφαρμόζεται σε ενιαία γεωγραφική βάση σε ολόκληρη την Κύπρο.
- 7.32 Η ανάκτηση των επιτρεπόμενων συνολικών εσόδων του ΙΣΔ για το δίκτυο διανομής στη μέση τάση θα προέρχεται κατά Ζ<sub>2</sub>% από χρεώσεις ισχύος (σε €/ΜW-y) και κατά 100-Ζ<sub>2</sub>% από χρεώσεις ενέργειας (σε €/ΜWh). Η τιμή Ζ<sub>2</sub>% ορίζεται από τη ΡΑΕΚ ώστε να αντανάκλα το ποσοστό των ετήσιων δαπανών του Διαχειριστή του Δικτύου Διανομής για τη διαχείριση του δικτύου διανομής ΜΤ που είναι σταθερά (ανεξάρτητα του ύψους της κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας), ώστε να επιτευχθεί ένας κατά το δυνατόν κοστοστρεφής ορισμός των μοναδιαίων χρεώσεων ισχύος και ενέργειας που περιλαμβάνονται στον τύπο υπολογισμού της χρέωσης χρήσης δικτύου διανομής για κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου (για κάθε πελάτη ΥΤ, ΜΤ, ΧΤ που εκπροσωπεί). Το ύψος του ανωτέρω ποσοστού Ζ<sub>2</sub>% θα επαναξιολογείται περιοδικά κάθε Μ<sub>2</sub> έτη από τη ΡΑΕΚ, προκειμένου να λαμβάνονται υπόψη πιθανές αλλαγές της μορφής (προφίλ) της καμπύλης φορτίου των πελατών (και, κατ' επέκταση, της καμπύλης φορτίου του Συστήματος) που θα συντελούνται στο μεσοδιάστημα, λόγω της υιοθέτησης νέων καλών πρακτικών κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας (π.χ. εξοικονόμηση ενέργειας, εκτενής εφαρμογή προγραμμάτων Απόκρισης Ζήτησης, αυτοπαραγωγή από ΑΠΕ, κ.α.). Το ύψος του ανωτέρω ποσοστού Ζ<sub>2</sub>% καθορίζεται στο Παράρτημα 4 της παρούσας απόφασης.
- 7.33 Το σκέλος της χρέωσης ισχύος της Δ-ΧΜ θα καθορίζεται διαιρώντας τα επιτρεπόμενα έσοδα που θα ανακτώνται μέσω χρεώσεων ισχύος εντός ενός έτους με το άθροισμα του προβλεπόμενου φορτίου αιχμής οποιασδήποτε ώρας για το εν λόγω έτος όλων των πελατών που συνδέονται στα επίπεδα της μέσης τάσης και της χαμηλής τάσης του δικτύου διανομής.
- 7.34 Για τους σκοπούς της παραγράφου 7.33, το φορτίο αιχμής οποιασδήποτε ώρας ενός πελάτη θα αντιστοιχεί στο φορτίο αιχμής του πελάτη όπως καταμετράται ή εκτιμάται στον τόπο του πελάτη, προσαρμοσμένο για τις μέσες ετήσιες απώλειες του δικτύου διανομής. Για πελάτες που συνδέονται στο επίπεδο χαμηλής τάσης του δικτύου διανομής, η προσαρμογή απωλειών θα σχετίζεται με τις μέσες απώλειες και στο επίπεδο της χαμηλής τάσης και στο επίπεδο της μέσης τάσης. Για πελάτες που συνδέονται στο επίπεδο μέσης τάσης του δικτύου διανομής, η προσαρμογή απωλειών θα σχετίζεται με τις μέσες απώλειες στο επίπεδο της μέσης τάσης. Επίσης, δύναται μετά από μελέτη να πραγματοποιείται μια προσαρμογή που θα αντικατοπτρίζει τη συνεισφορά της κατηγορίας πελατών στην ταυτοχρονισμένη αιχμακλή ζήτηση, όπως προκύπτει από την τυπική καμπύλη φορτίου της εν λόγω κατηγορίας.
- 7.35 Το σκέλος της χρέωσης ενέργειας της Δ-ΧΜ θα καθορίζεται διαιρώντας τα επιτρεπόμενα έσοδα που θα ανακτώνται μέσω χρεώσεων ενέργειας εντός ενός έτους με το άθροισμα του προβλεπόμενου ενεργειακού φορτίου για το εν λόγω έτος όλων των πελατών που συνδέονται στα επίπεδα της μέσης τάσης και της χαμηλής τάσης του δικτύου διανομής.
- 7.36 Για τους σκοπούς της παραγράφου 7.35, το ενεργειακό φορτίο ενός πελάτη θα αντιστοιχεί στο ενεργειακό φορτίο του πελάτη όπως καταμετράται στον τόπο του πελάτη, προσαρμοσμένο για τις μέσες ετήσιες απώλειες του δικτύου διανομής. Για πελάτες που συνδέονται στο επίπεδο χαμηλής τάσης του δικτύου διανομής, η προσαρμογή απωλειών θα σχετίζεται με τις μέσες απώλειες και στο επίπεδο της χαμηλής τάσης και στο επίπεδο της μέσης τάσης. Για πελάτες που συνδέονται στο επίπεδο μέσης τάσης του δικτύου διανομής, η προσαρμογή απωλειών θα σχετίζεται με τις μέσες απώλειες στο επίπεδο της μέσης τάσης.
- 7.37 Στην περίπτωση χρήστη με επιτόπια παραγωγή, το σκέλος ισχύος και το σκέλος ενέργειας τμήματος της Δ-ΧΜ θα εφαρμόζεται όπως ορίζεται στις ισχύουσες σχετικές αποφάσεις της ΡΑΕΚ.
- 7.38 Η ΡΑΕΚ θα επιβραβεύει τον Ιδιοκτήτη του Συστήματος Διανομής (ΙΣΔ) για κάθε θετική απόδοση σε σχέση με τις αποζημιώσεις των ελέγχιμων λειτουργικών δαπανών που σχετίζονται με τη ρυθμιζόμενη δραστηριότητα διανομής στο επίπεδο της μέσης τάσης και καλύπτονται από τη Δ-ΧΜ, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο Παράρτημα 3 της παρούσας απόφασης.

Δ-ΧΧ: Διατίμηση χρήσης του Συστήματος Διανομής στη Χαμηλή Τάση

- 7.39 Η Δ-ΧΧ είναι η διατίμηση χρήσης του συστήματος διανομής στη χαμηλή τάση και θα εφαρμόζεται για όλα τα φορτία που συνδέονται στο επίπεδο χαμηλής τάσης του δικτύου διανομής ηλεκτρικής ενέργειας της Κύπρου. Η Δ-ΧΧ θα καθορίζεται με τρόπο ώστε να είναι δυνατή η ανάκτηση των επιτρεπόμενων συνολικών εσόδων του δικτύου διανομής στο επίπεδο της χαμηλής τάσης, με εξαίρεση τα έσοδα σύνδεσης και άλλες συνεισφορές πελατών.
- 7.40 Η Δ-ΧΧ θα εφαρμόζεται σε έναν προμηθευτή ως χρέωση που σχετίζεται με κάθε έναν από τους τελικούς πελάτες του προμηθευτή που συνδέονται στο δίκτυο διανομής στο επίπεδο χαμηλής τάσης. Ο προμηθευτής θα επιβάλλει την ίδια χρέωση στους τελικούς πελάτες του. Οι χρεώσεις που οι προμηθευτές επιβάλλουν στους πελάτες είναι οι χρεώσεις που επιβάλλονται στους προμηθευτές προσαυξημένες για τις απώλειες του δικτύου διανομής (για πελάτες συνδεδεμένους στη διανομή), ανάλογα με το επίπεδο τάσης που βρίσκεται η εγκατάσταση του πελάτη.

- 7.41 Η Δ-XX θα εφαρμόζεται σε ενιαία γεωγραφική βάση σε ολόκληρη την Κύπρο.
- 7.42 Η ανάκτηση των επιτρεπόμενων συνολικών εσόδων του ΙΣΔ για το δίκτυο διανομής στη χαμηλή τάση θα προέρχεται κατά Z<sub>3</sub>% από χρεώσεις ισχύος (σε €/MW-y) και κατά 100-Z<sub>3</sub>% από χρεώσεις ενέργειας (σε €/MWh). Η τιμή Z<sub>3</sub>% ορίζεται από τη ΡΑΕΚ ώστε να αντανακλά το ποσοστό των ετήσιων δαπανών του Διαχειριστή του Δικτύου Διανομής για τη διαχείριση του δικτύου διανομής ΧΤ που είναι σταθερά (ανεξάρτητα του ύψους της κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας), ώστε να επιτευχθεί ένας κατά το δυνατόν κοστοστρεφής ορισμός των μοναδιαίων χρεώσεων ισχύος και ενέργειας που περιλαμβάνονται στον τύπο υπολογισμού της χρέωσης χρήσης συστήματος για κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου (για κάθε πελάτη ΥΤ, ΜΤ, ΧΤ που εκπροσωπεί). Το ύψος του ανωτέρω ποσοστού Z<sub>3</sub>% θα επαναξιολογείται περιοδικά κάθε M<sub>3</sub> έτη από τη ΡΑΕΚ, προκειμένου να λαμβάνονται υπόψη πιθανές αλλαγές της μορφής (προφίλ) της καμπύλης φορτίου των πελατών (και, κατ' επέκταση, της καμπύλης φορτίου του Συστήματος) που θα συντελούνται στο μεσοδιάστημα, λόγω της υιοθέτησης νέων καλών πρακτικών κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας (π.χ. εξοικονόμηση ενέργειας, εκτενής εφαρμογή προγραμμάτων Απόκρισης Ζήτησης, αυτοπαραγωγή από ΑΠΕ, κ.α.). Το ύψος του ανωτέρω ποσοστού Z<sub>3</sub>% καθορίζεται στο Παράρτημα 4 της παρούσας απόφασης.
- 7.43 Το σκέλος της χρέωσης ισχύος της Δ-XX θα καθορίζεται από το ΔΣΔ διαιρώντας τα επιτρεπόμενα έσοδα που θα ανακτώνται μέσω χρεώσεων ισχύος εντός ενός έτους με το άθροισμα του προβλεπόμενου φορτίου αιχμής οποιασδήποτε ώρας για το εν λόγω έτος όλων των πελατών που συνδέονται στο επίπεδο της χαμηλής τάσης του δικτύου διανομής.
- 7.44 Για τους σκοπούς της παραγράφου 7.43, το φορτίο αιχμής οποιασδήποτε ώρας ενός πελάτη θα αντιστοιχεί στο φορτίο αιχμής του πελάτη όπως καταμετράται ή εκτιμάται στον τόπο του πελάτη, προσαρμοσμένο για τις μέσες ετήσιες απώλειες του δικτύου διανομής στο επίπεδο της χαμηλής τάσης. Η προσαρμογή απωλειών θα σχετίζεται με τις μέσες απώλειες στο επίπεδο της χαμηλής τάσης και στο επίπεδο της μέσης τάσης. Επίσης, δύναται μετά από μελέτη να πραγματοποιηθεί μια προσαρμογή που θα αντικατοπτρίζει τη συνεισφορά της κατηγορίας πελατών στην ταυτοχρονισμένη αιχμιακή ζήτηση, όπως προκύπτει από την τυπική καμπύλη φορτίου της εν λόγω κατηγορίας.
- 7.45 Το σκέλος της χρέωσης ενέργειας της Δ-XX θα καθορίζεται διαιρώντας τα επιτρεπόμενα έσοδα που θα ανακτώνται μέσω χρεώσεων ενέργειας εντός ενός έτους με το άθροισμα του προβλεπόμενου ενεργειακού φορτίου για το εν λόγω έτος όλων των πελατών που συνδέονται στο επίπεδο της χαμηλής τάσης του δικτύου διανομής.
- 7.46 Για τους σκοπούς της παραγράφου 7.45, το ενεργειακό φορτίο ενός πελάτη θα αντιστοιχεί στο ενεργειακό φορτίο του πελάτη όπως καταμετράται ή εκτιμάται στον τόπο του πελάτη, προσαρμοσμένο για τις μέσες ετήσιες απώλειες του δικτύου διανομής στο επίπεδο της χαμηλής τάσης.
- 7.47 Στην περίπτωση χρήστη με επιτόπια παραγωγή, το σκέλος ισχύος και το σκέλος ενέργειας τμήματος της Δ-XX θα εφαρμόζεται όπως ορίζεται στις ισχύουσες σχετικές αποφάσεις της ΡΑΕΚ.
- 7.48 Η ΡΑΕΚ θα επιβραβεύει τον Ιδιοκτήτη του Συστήματος Διανομής (ΙΣΔ) για κάθε θετική απόδοση σε σχέση με τις αποζημιώσεις των ελέγχσιμων λειτουργικών δαπανών που σχετίζονται με τη ρυθμιζόμενη δραστηριότητα διανομής στο επίπεδο της χαμηλής τάσης και καλύπτονται από τη Δ-XX, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο Παράρτημα 3 της παρούσας απόφασης.

#### Δ-ΕΥ: Διατίμηση για την παροχή Επικουρικών Υπηρεσιών

- 7.49 Ο ΔΣΜΚ είναι υπεύθυνος για την εξασφάλιση των επικουρικών υπηρεσιών που είναι απαραίτητες για τη διατήρηση της ισορροπίας του συστήματος, την ποιότητα της ηλεκτρικής ενέργειας και την αποκατάσταση του συστήματος μετά από εκτεταμένη διακοπή ή άλλες ανώμαλες καταστάσεις. Επιπρόσθετα, ο ΔΣΜΚ μπορεί να εξασφαλίζει μακροχρόνια εφεδρεία προκειμένου να διασφαλίζει ότι το σύστημα διαθέτει επαρκή ικανότητα πόρων ισχύος ή/και ευέλικτης ισχύος. Η μακροχρόνια εφεδρεία του Συστήματος θα διασφαλίζεται με εφαρμογή οποιουδήποτε μηχανισμού (ή ανταγωνιστικής διαδικασίας) αποζημίωσης μακροχρόνιας διαθεσιμότητας ισχύος ή/και ευέλικτης ισχύος ή/και ισχύος απρόοπτων καταστάσεων ή/και ισχύος στρατηγικών εφεδρειών που δύνανται να απαιτηθούν από τον Διαχειριστή του Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου για το Κυπριακό Σύστημα Ηλεκτρικής Ενέργειας. Συγκεκριμένα, οι ανωτέρω υπηρεσίες περιλαμβάνουν:
- α. τη μακροχρόνια εφεδρεία·
  - β. την εφεδρεία συγκράτησης και αποκατάστασης συχνότητας·
  - γ. την εφεδρεία αντικατάστασης·
  - δ. το συγχρονισμό και την παροχή ενέργειας και εφεδρειών από Συμβεβλημένες μονάδες παραγωγής·
  - ε. την επανεκκίνηση μετά από ολική σβέση·
  - στ. τη ρύθμιση τάσης·
  - ζ. άλλων επικουρικών υπηρεσιών που δύνανται να απαιτούνται από τον ΔΣΜΚ για την ορθή και ασφαλή λειτουργία του συστήματος.
- Η προμήθεια των επικουρικών υπηρεσιών και της μακροχρόνιας εφεδρείας υπό τα ανωτέρω σημεία (α)-(ε) γίνεται μέσω ημερησίων, μηνιαίων ή ετήσιων διαγωνιστικών διαδικασιών ή μέσω συμβολαίων με τους παρόχους αυτών των υπηρεσιών. Η ανάκτηση των απαραίτητων εσόδων για την πληρωμή των υπηρεσιών αυτών στους παρόχους περιγράφεται στους Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού.
- Η Δ-ΕΥ θα καθορίζεται με τρόπο ώστε να επιτρέπεται στον ΔΣΜΚ να ανακτήσει το επιτρεπόμενο κόστος των επικουρικών υπηρεσιών μόνο υπό τα ανωτέρω σημεία (στ) και (ζ) που δεν περιλαμβάνονται στις διαδικασίες της χονδρεμπορικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και δεν περιγράφονται στους Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού.

- 7.50 Η Δ-ΕΥ θα εφαρμόζεται σε όλους τους προμηθευτές (ρυθμιζόμενους και μη). Ένας προμηθευτής που δεν κατέχει δεσπόμενη θέση θα είναι ελεύθερος να αποφασίσει ποιος είναι ο καλύτερος τρόπος για να ανακτήσει το κόστος από τους πελάτες του, σύμφωνα με τις παραγράφους 3.2 και 6.10.
- 7.51 Όσο αφορά τους προμηθευτές που κατέχουν δεσπόμενη θέση, η Δ-ΕΥ θα περιλαμβάνει το κόστος των ανωτέρω επικουρικών υπηρεσιών υπό τα σημεία (στ) και (ζ) που αναλογεί στον προμηθευτή με δεσπόμενη θέση.

#### Ρύθμιση τάσης

- 7.52 Οι τάσεις στα δίκτυα ελέγχονται μέσω προσαρμογών στην άεργο ισχύ των γεννητριών και στις ρυθμίσεις των βημάτων των μετασχηματιστών και με τη χρήση πυκνωτών και επαγωγών στα συστήματα μεταφοράς και διανομής. Κάποιο επίπεδο υπηρεσιών ρύθμισης τάσης παρέχεται από όλους τους παραγωγούς, σύμφωνα με τον κώδικα δικτύου. Ο ΔΣΜΚ μπορεί να εξασφαλίζει επιπρόσθετες υπηρεσίες ρύθμισης τάσης μέσω συμβάσεων και παρέχει υπηρεσίες ρύθμισης τάσης στο σύστημα μεταφοράς.
- 7.53 Το στοιχείο διατίμησης Δ-ΕΥ το οποίο χρησιμοποιείται για την ανάκτηση του επιτρεπόμενου κόστους παροχής υπηρεσιών ρύθμισης τάσης θα ανακτάται μέσω χρέωσης που επιβάλλεται στους προμηθευτές με τον ίδιο τρόπο που επιβάλλεται η Δ-ΧΣ για όλους τους πελάτες που συνδέονται στο ηλεκτρικό σύστημα.
- 7.54 Στο βαθμό που χρησιμοποιούνται πάγια στοιχεία μεταφοράς για την παροχή υπηρεσιών ρύθμισης τάσης, το κεφαλαιουχικό και το λειτουργικό κόστος που σχετίζεται με τα εν λόγω πάγια στοιχεία θα ανακτάται είτε μέσω της Δ-ΧΣ είτε μέσω της Δ-ΕΥ, όχι και από τις δύο διατιμήσεις.

#### Έλεγχος συχνότητας

- 7.55 Το σύστημα θα πρέπει να έχει τη δυνατότητα να παρακολουθεί και να ελέγχει συνεχώς τη συχνότητα ως αποτέλεσμα αποκλίσεων μεταξύ παραγωγής και ζήτησης του συστήματος.
- 7.56 Το στοιχείο διατίμησης Δ-ΕΥ το οποίο χρησιμοποιείται για την ανάκτηση του επιτρεπόμενου κόστους του ΔΣΜΚ που εξασφαλίζει επικουρική υπηρεσία ελέγχου συχνότητας θα επιβάλλεται όπως περιγράφεται στο Λεπτομερή σχεδιασμό για διαφοροποίηση του πλαισίου ρύθμισης της λειτουργίας αγοράς ηλεκτρισμού Κύπρου, ΚΔΠ 164/2015, και όπως θα διαμορφώνεται στους ισχύοντες Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού.
- 7.57 Το σύνολο των εσόδων του ρυθμιζόμενου παραγωγού για την παροχή των επικουρικών υπηρεσιών υπό τα σημεία (στ) και (ζ) της παραγράφου 7.49 θα προϋπολογίζεται και θα ελέγχεται απολογιστικά από τη ΡΑΕΚ σε συστηματική βάση, με εφαρμογή του κάτωθι μηχανισμού:
- 1) Έως την 1<sup>η</sup> Ιουλίου κάθε έτους Y+1, ο ρυθμιζόμενος παραγωγός οφείλει να αποστείλει τεκμηριωμένη εισήγηση στη ΡΑΕΚ αναφορικά με το προϋπολογιζόμενο ύψος εσόδων διακριτά για τις ανωτέρω κατηγορίες επικουρικών υπηρεσιών για το έτος Y+2.
  - 2) Έως την 31<sup>η</sup> Αυγούστου κάθε έτους Y+1, ο ρυθμιζόμενος παραγωγός οφείλει να εκτελεί λεπτομερή οικονομικό απολογισμό σε μηνιαία χρονική ανάλυση αναφορικά με το πραγματικό (απολογιστικό) ύψος εσόδων διακριτά για τις ανωτέρω κατηγορίες επικουρικών υπηρεσιών για το έτος Y (01/01/Y έως 31/12/Y), και να αποστείλει σχετική αναφορά στη ΡΑΕΚ προς έλεγχο.
  - 3) Η ΡΑΕΚ αφού λάβει όλες τις παραπάνω πληροφορίες, καθώς και άλλα στοιχεία που αφορούν τα Επιτρεπόμενα Έσοδα του ρυθμιζόμενου παραγωγού για την παροχή επικουρικών υπηρεσιών, προβαίνει σε έλεγχο των σχετικών υπολογισμών και καθορίζει την τιμή της Δ-ΕΥ που θα ισχύει για το έτος Y+2. Η σχετική απόφαση θα δημοσιοποιείται έως την 30<sup>η</sup> Νοεμβρίου του έτους Y+1.

Η παραπάνω διαδικασία απολογισμού των εσόδων του προηγούμενου 12μήνου (έτος Y) και προϋπολογισμού των εσόδων του επόμενου 12μήνου (έτος Y+2) θα διενεργείται σε ετήσια βάση (κατά τη διάρκεια του έτους Y+1, σύμφωνα με το ανωτέρω χρονοδιάγραμμα) προκειμένου (α) να διασφαλιστεί η συστηματική παρακολούθηση των ετήσιων επιτρεπόμενων εσόδων του ρυθμιζόμενου παραγωγού για την παροχή των ανωτέρω κατηγοριών επικουρικών υπηρεσιών και (β) το ύψος των ετήσιων επιτρεπόμενων εσόδων του ρυθμιζόμενου παραγωγού για την παροχή των ανωτέρω κατηγοριών επικουρικών υπηρεσιών να μην μεταβάλλεται σημαντικά και προκαλέσει απότομη αύξηση ή μείωση της ετήσιας τιμής της Δ-ΕΥ. Ωστόσο, εφόσον η ΡΑΕΚ κρίνει ότι το ύψος των παραπάνω ετήσιων μεταβολών είναι τέτοιο ώστε δε διακυβεύεται η απότομη αύξηση/ μείωση της Δ-ΕΥ από έτος σε έτος, δύναται να αποφασίσει την εκτέλεση της παραπάνω διαδικασίας προϋπολογισμού και απολογισμού των επιτρεπόμενων εσόδων του ρυθμιζόμενου παραγωγού για την παροχή των ανωτέρω επικουρικών υπηρεσιών σε λιγότερο τακτική βάση.

#### Δ-ΕΛ: Διατίμηση για Υπηρεσίες Εμπορολογιστικής Διαχείρισης

- 7.58 Οι υπηρεσίες εμπορολογιστικής διαχείρισης σχετίζονται με το κόστος που ανακύπτει από έναν προμηθευτή για τη διαχείριση των πελατών του, π.χ. διαχείριση συμβάσεων και τιμολόγησης, παροχή τηλεφωνικής γραμμής εξυπηρέτησης και υπηρεσίας παραπόνων, παροχή καταστημάτων λιανικής, κ.λπ.
- 7.59 Ένας προμηθευτής που δεν κατέχει δεσπόμενη θέση θα είναι ελεύθερος να αποφασίσει ποιος είναι ο καλύτερος τρόπος για να ανακτήσει το κόστος των υπηρεσιών εμπορολογιστικής διαχείρισης από τους πελάτες του, σύμφωνα με τις παραγράφους 3.2 και 6.10.
- 7.60 Στην περίπτωση ενός προμηθευτή που κατέχει δεσπόμενη θέση, η διατίμηση που εφαρμόζεται στους πελάτες για την ανάκτηση του κόστους των εμπορολογιστικών υπηρεσιών θα ρυθμίζεται με τη μορφή ενός ορίου για εύλογες δαπάνες εμπορολογιστικής διαχείρισης συν ένα επιτρεπόμενο περιθώριο επί των εν λόγω δαπανών.
- 7.61 Το επιτρεπόμενο περιθώριο θα είναι εκείνο που ορίζεται στο Παράρτημα 4.
- 7.62 Η ρυθμιζόμενη διατίμηση για εμπορολογιστικές υπηρεσίες θα έχει τη μορφή πάγιας ημερήσιας χρέωσης ανά πελάτη, η οποία ενδέχεται να ποικίλει ανάλογα με τον τύπο και το μέγεθος του πελάτη και τον τύπο του μετρητή, σύμφωνα με την παράγραφο 6.10 και την παράγραφο 3.2.

7.63 Πριν από την έναρξη κάθε έτους, ο ρυθμιζόμενος προμηθευτής θα προτείνει το σύνολο των διατιμήσεων για εμπορολογιστικές υπηρεσίες που θα ισχύει για το εν λόγω έτος. Η ΡΑΕΚ θα εξετάζει την πρόταση και θα αποφασίζει εάν θα εγκρίνει ή θα απορρίψει την πρόταση των διατιμήσεων.

Δ-ΔΣ: Διατίμηση για Τέλος ΥΔΩ, ΑΠΕ και Συμπαραγωγή Υψηλής Απόδοσης

7.64 Ο ΔΣΜΚ αναλαμβάνει το κόστος της συμμόρφωσης ή της αποζημίωσης άλλων για τη συμμόρφωση με υποχρεώσεις δημόσιας ωφέλειας, την προώθηση της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές και την προώθηση της συμπαραγωγής υψηλής απόδοσης.

7.65 Η Δ-ΔΣ θα καθορίζεται με τρόπο ώστε να επιτρέπεται στον ΔΣΜΚ να ανακτήσει το επιτρεπόμενο κόστος σε σχέση με τις δραστηριότητες που περιγράφονται στην παράγραφο 7.64. Ο ΔΣΜΚ θα καλύπτεται από οικονομικούς κινδύνους στους οποίους πιθανόν να εκτίθεται, μέσω αντίστοιχων εγγυήσεων.

7.66 Σύμφωνα με τους Περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμους του 2003-2018, το στοιχείο της Δ-ΔΣ που σχετίζεται με την ανάκτηση του κόστους προώθησης της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές και της προώθησης της συμπαραγωγής υψηλής απόδοσης θα λαμβάνει τη μορφή χρέωσης ενέργειας.

7.67 Το στοιχείο της Δ-ΔΣ που σχετίζεται με την ανάκτηση του κόστους των υποχρεώσεων δημόσιας ωφέλειας θα ανακτάται μέσω μιας χρέωσης που θα επιβάλλεται στην κατανάλωση.

7.68 Το σκέλος της χρέωσης ενέργειας της Δ-ΔΣ θα καθορίζεται διαιρώντας το κόστος που θα ανακτάται μέσω χρεώσεων ενέργειας εντός ενός έτους με το άθροισμα του προβλεπόμενου ενεργειακού φορτίου για το εν λόγω έτος όλων των πελατών που συνδέονται στο σύστημα ηλεκτρικής ενέργειας.

7.69 Για τους σκοπούς της παραγράφου 7.68, το ενεργειακό φορτίο ενός πελάτη θα αντιστοιχεί στο ενεργειακό φορτίο του πελάτη όπως καταμετράται ή εκτιμάται στον τόπο του πελάτη, προσαρμοσμένο για τις μέσες ετήσιες απώλειες του δικτύου στο επίπεδο τάσης στο οποίο συνδέεται ο χρήστης και τις μέσες ετήσιες απώλειες του δικτύου σε όλα τα επίπεδα τάσης άνω του εν λόγω επιπέδου.

7.70 Στην περίπτωση χρήστη με επιτόπια παραγωγή, η Δ-ΔΣ θα εφαρμόζεται όπως ορίζεται στις σχετικές αποφάσεις της ΡΑΕΚ.

7.71 Η Δ-ΔΣ θα επιβάλλεται στους προμηθευτές σε σχέση με τους πελάτες του κάθε προμηθευτή ακολουθώντας τις πρόνοιες της Νομοθεσίας και ο κάθε προμηθευτής θα επιβάλλει την ίδια χρέωση στους τελικούς πελάτες του.

Δ-ΔΣΜ: Διατίμηση για τις δαπάνες του ΔΣΜΚ

7.72 Ο ΔΣΜΚ επιβαρύνεται με το κόστος διαχείρισης του συστήματος μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας της Κύπρου. Το επιτρεπόμενο κόστος του ΔΣΜΚ, θα ανακτάται μέσω της Δ-ΔΣΜ. Το επιτρεπόμενο κόστος περιλαμβάνει το κόστος των μετρήσεων στο σύστημα μεταφοράς, το οποίο θα επιβάλλεται με τη μορφή πάγιας χρέωσης ανά πελάτη στους προμηθευτές, ενώ η χρέωση θα ποικίλει ανάλογα με τον τύπο του μετρητή που εγκαθίσταται στον τόπο του πελάτη του προμηθευτή ή θα είναι αντιπροσωπευτική για τον τύπο μετρητή στην υψηλή τάση.

7.73 Η Δ-ΔΣΜ θα ανακτάται μέσω μιας χρέωσης που θα επιβάλλεται στη μεικτή κατανάλωση και στη μεικτή ζήτηση με τον ίδιο τρόπο που επιβάλλεται η Δ-ΧΣ.

7.74 Η Δ-ΔΣΜ θα επιβάλλεται σε κάθε προμηθευτή σε σχέση με τους πελάτες του προμηθευτή και ο προμηθευτής θα επιβάλλει την ίδια χρέωση στους τελικούς πελάτες του.

Δ-MET: Διατίμηση για τις δαπάνες μετρήσεων

7.75 Ο διαχειριστής του συστήματος διανομής είναι υπεύθυνος για την μέτρηση των απολήψεων του πελάτη από τα δίκτυα διανομής, της ενέργειας που παράγεται στο δίκτυο διανομής και την επεξεργασία των μετρήσεων για τον υπολογισμό της συνολικής ενέργειας των συμμετεχόντων στην αγορά ηλεκτρισμού στο δίκτυο διανομής. Ο ιδιοκτήτης του συστήματος διανομής είναι υπεύθυνος για την αγορά, εγκατάσταση και συντήρηση των μετρητών στο δίκτυο διανομής.

7.76 Η Δ-MET θα καλύπτει τα επιτρεπόμενα έσοδα που σχετίζονται με το κόστος ανάγνωσης των μετρητών όλων των πελατών και παραγωγών που συνδέονται στο δίκτυο διανομής. Για την αποφυγή αμφιβολιών, τα επιτρεπόμενα έσοδα που σχετίζονται με το κεφαλαιουχικό κόστος των μετρητών στο δίκτυο διανομής καλύπτονται από τις διατιμήσεις Δ-ΧΜ και Δ-ΧΧ, τα επιτρεπόμενα έσοδα που σχετίζονται με το κόστος των μετρήσεων στο δίκτυο μεταφοράς καλύπτονται από τη διατίμηση Δ-ΔΣΜ και τα επιτρεπόμενα έσοδα που σχετίζονται με το κεφαλαιουχικό κόστος των μετρητών στο δίκτυο μεταφοράς καλύπτονται από τη διατίμηση Δ-ΧΣ.

7.77 Η Δ-MET θα επιβάλλεται με τη μορφή πάγιας χρέωσης ανά πελάτη στους προμηθευτές, ενώ η χρέωση θα ποικίλει ανάλογα με τον τύπο του μετρητή που εγκαθίσταται στον τόπο του πελάτη του προμηθευτή ή θα είναι αντιπροσωπευτική για τον τύπο μετρητή όπως το επίπεδο τάσης της σύνδεσης.

7.78 Ένας ρυθμιζόμενος προμηθευτής θα μετακυλίζει το κόστος που σχετίζεται με τη Δ-MET στον πελάτη με την ίδια μορφή και στο ίδιο επίπεδο που επιβάλλεται η Δ-MET στον προμηθευτή σε σχέση με τον εν λόγω πελάτη.

7.79 Πριν από την έναρξη ενός έτους, ο Διαχειριστής του Συστήματος Διανομής (ΔΣΔ) θα προτείνει τη Δ-MET που θα ισχύει για το εν λόγω έτος. Η ΡΑΕΚ θα εξετάζει και θα εγκρίνει ή θα απορρίπτει την πρόταση.

7.80 Η ΡΑΕΚ θα επιβραβεύει τον Διαχειριστή του Συστήματος Διανομής (ΔΣΔ) για κάθε θετική απόδοση σε σχέση με τις αποζημιώσεις των ελέγξιμων λειτουργικών δαπανών που σχετίζονται με το κόστος ανάγνωσης των μετρητών όλων των πελατών και παραγωγών που συνδέονται στο δίκτυο διανομής και καλύπτονται από τη Δ-MET, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο Παράρτημα 3 της παρούσας απόφασης.

Δ-ΠΠ: Διατιμήσεις προμήθειας και χρεώσεις αγοράς ηλεκτρισμού στον πελάτη

7.81 Η Δ-ΠΠ είναι η ρυθμιζόμενη διατίμηση που εφαρμόζεται στους πελάτες για την ανάκτηση του κόστους προμήθειας από έναν προμηθευτή με δεσπόζουσα θέση, συμπεριλαμβανομένου του κόστους που σχετίζεται με τη Δ-ΕΛ. Ένας

προμηθευτής που δεν κατέχει δεσπόζουσα θέση θα είναι ελεύθερος να καθορίσει διατιμήσεις λιανικής σύμφωνα με τις παραγράφους 3.2, 6.8 και 6.10.

- 7.82 Η Δ-ΠΠ για έναν πελάτη θα περιλαμβάνει το άθροισμα:
- του κόστους της ηλεκτρικής ενέργειας που προμηθεύτηκε μέσω της Χονδρικής Αγοράς Ηλεκτρισμού ή/και μέσω του μηχανισμού Εκκαθάρισης Αποκλίσεων,
  - των στοιχείων όλων των ρυθμιζόμενων διατιμήσεων όπως αναφέρονται αναλυτικά στον Πίνακα 1, που επιβάλλονται στον προμηθευτή που κατέχει δεσπόζουσα θέση,
  - του κόστους που απορρέει από τους διάφορους λογιστικούς λογαριασμούς του Λειτουργού της Αγοράς,
  - του καθαρού κόστους με το οποίο επιβαρύνεται η ρυθμιζόμενη επιχείρηση προμήθειας και το οποίο προέρχεται από συναλλαγές που αυτή διενεργεί στο πλαίσιο της Αγοράς Ηλεκτρισμού. Οι συναλλαγές αυτές ενδεικτικά περιλαμβάνουν αγορά ενέργειας από σταθμούς ΑΠΕ που είναι ενταγμένοι σε Εθνικά Σχέδια Χορηγιών, κ.α. Αναφορικά με το κόστος αγοράς ενέργειας από σταθμούς ΑΠΕ που είναι ενταγμένοι στα Εθνικά Σχέδια Χορηγιών, το σχετικό κόστος που λαμβάνεται υπόψη για τη διαμόρφωση της τελικής τιμής Δ-ΠΠ θα πρέπει να αναθεωρείται ανά έτος, ώστε να παρακολουθεί τη μεταβολή της μοναδιαίας βασικής τιμής αγοράς ενέργειας (σε €/kWh) από ΑΠΕ-η, όπως αυτή διαμορφώνεται βάσει της εγκεκριμένης από την ΡΑΕΚ μεθοδολογίας υπολογισμού αναπροσαρμογής καυσίμων βασικών διατιμήσεων και τιμής αγοράς ενέργειας από ΑΠΕ-η. Θα γίνεται επίσης απολογιστική αναπροσαρμογή του καθαρού κόστους με το οποίο επιβαρύνεται η ρυθμιζόμενη επιχείρηση προμήθειας και το οποίο προέρχεται από συναλλαγές που αυτή διενεργεί στο πλαίσιο της Αγοράς Ηλεκτρισμού με την εφαρμογή της αναπροσαρμογής στη Δ-ΠΠ του έτους Υ+2.
- 7.83 Στην ανωτέρω τιμή της Δ-ΠΠ δε θα συμπεριλαμβάνονται χρεώσεις που επιβαρύνουν τη ρυθμιζόμενη επιχείρηση προμήθειας και προέρχονται από το Λογαριασμό Χρεώσεων Μη-Συμμόρφωσης, ως αποτέλεσμα της συμμετοχής της ρυθμιζόμενης επιχείρησης προμήθειας στη Χονδρική Αγορά Ηλεκτρισμού και την Αγορά Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου, βάσει των ισχυουσών διατάξεων των Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού.
- 7.84 Το άθροισμα των ανωτέρω στοιχείων κόστους (α), (γ) και (δ) συνιστά την «Διατίμηση ανταγωνιστικού κόστους ρυθμιζόμενης επιχείρησης προμήθειας για την παροχή ηλεκτρισμού στους πελάτες» (Δ-ΑΠ στον Πίνακα 1) και θα συμπεριλαμβάνεται στην συνολική μοναδιαία τιμή χρέωσης ηλεκτρικής ενέργειας (σε €/kWh) του τιμολογίου πελάτη.

#### Παράρτημα 1: Αρχές Ρυθμιζόμενης Βάσης Αξιών Παγίων (ΡΒΑΠ)

##### 1. Εισαγωγή

##### 1.1 Ρυθμιζόμενη Βάση Αξιών Παγίων (ΡΒΑΠ)

Η ΡΒΑΠ ορίζεται ως η καθαρή λογιστική αξία των ρυθμιζόμενων παγίων (πάγια περιουσιακά στοιχεία) ενός οργανισμού και χρησιμοποιείται για τη ρύθμιση των διατιμήσεων. Τα πάγια που περιλαμβάνονται στη ΡΒΑΠ πρέπει να χρησιμοποιούνται αποκλειστικά για την παροχή των ρυθμιζόμενων υπηρεσιών. Κατά κανόνα, στη ΡΒΑΠ της ρυθμιζόμενης εταιρείας πρέπει να περιλαμβάνονται μόνο εκείνες οι αποδοτικές επενδύσεις που είναι προς το μακροπρόθεσμο συμφέρον του πελάτη και εγκρίνονται από τη ΡΑΕΚ.

Η ΡΒΑΠ πρέπει να υπολογίζεται ετήσια βάση για κάθε μία εκ των ρυθμιζόμενων δραστηριοτήτων της Μεταφοράς, της Διανομής και της Παραγωγής εφόσον η τελευταία αποτελεί ρυθμιζόμενη δραστηριότητα παραγωγού με δεσπόζουσα θέση. Η ΡΒΑΠ χρησιμοποιείται για τον καθορισμό της Απόδοσης των Παγίων περιουσιακών στοιχείων, καθώς και για την Απόδοση του Κεφαλαίου, δηλ. την Απόδοση της ΡΒΑΠ.

##### 2. Υπολογισμός και Παράμετροι της ΡΒΑΠ

##### 2.1 Εξίσωση ΡΒΑΠ

Η ΡΒΑΠ υπολογίζεται ως εξής, στο τέλος κάθε έτους:

$$RAVB_t = RAVB_{t-1} + INV_t - S_t - D_t - \Delta CC_t + \Delta WC_t$$

Όπου:

$t$  = έτος αναφοράς

$RAVB_t$  = Συνολική ρυθμιζόμενη ΡΒΑΠ του έτους αναφοράς, δηλ. τελική ΡΒΑΠ.

$RAVB_{t-1}$  = Εγκεκριμένη ΡΒΑΠ του προηγούμενου έτους, δηλ. αρχική ΡΒΑΠ.

$INV_t$  = Επενδύσεις (κεφαλαιουχικές δαπάνες) του έτους αναφοράς.

$S_t$  = Πωλήσεις/Εκχωρήσεις κατά το έτος αναφοράς.

$D_t$  = Απόσβεση κατά το έτος αναφοράς.

$\Delta CC_t$  = Μεταβολή στις Συνεισφορές Πελατών κατά το έτος αναφοράς.

$\Delta WC_t$  = Μεταβολή στο Κεφάλαιο Κίνησης κατά το έτος αναφοράς.

Κάθε επιχείρηση ηλεκτρισμού πρέπει να τηρεί μια ΡΒΑΠ για κάθε μία εκ των ρυθμιζόμενων δραστηριοτήτων της Μεταφοράς, της Διανομής και της Παραγωγής εφόσον η τελευταία αποτελεί ρυθμιζόμενη δραστηριότητα παραγωγού με δεσπόζουσα θέση, σύμφωνα με τις αρχές που ορίζονται παρακάτω. Η κατανομή των παγίων σε κάθε ρυθμιζόμενη δραστηριότητα που διεξάγεται από την επιχείρηση ηλεκτρισμού, πραγματοποιείται σύμφωνα με τους Κανονισμούς περί Λογιστικού διαχωρισμού των δραστηριοτήτων της ρυθμιζόμενης επιχείρησης. Τα κριτήρια διαχωρισμού που χρησιμοποιούνται για την κατανομή των παγίων μεταξύ των διάφορων δραστηριοτήτων ενημερώνονται σε ετήσια βάση και υπόκεινται σε λογιστικό έλεγχο από ανεξάρτητους ελεγκτές, σύμφωνα με τις Ρυθμιστικές Λογιστικές Οδηγίες για την ετοιμασία Χωριστών Λογαριασμών (ΧΛ).



### 2.1.1 Μέση ΡΒΑΠ

Η καλύτερη πρακτική για τον υπολογισμό των Επιτρεπόμενων Εσόδων (ΕΕ) είναι η χρήση της μέσης ΡΒΑΠ, δηλαδή ο μέσος όρος της αρχικής και τελικής ΡΒΑΠ, ως ακολούθως:

$$AR\ RAVB_t = (RAVB_t + RAVB_{t-1}) / 2$$

Όπου:

AR RAVB<sub>t</sub> = Η ΡΒΑΠ που χρησιμοποιείται για τον υπολογισμό των ΕΕ.

### 2.2 Μέθοδος αποτίμησης των πάγιων στοιχείων

Η μέθοδος αποτίμησης των πάγιων στοιχείων (π.χ. κόστος απόκτησης, κόστος αντικατάστασης, κ.λπ.) πρέπει να είναι σύμφωνη με την εκάστοτε ισχύουσα Δήλωση Ρυθμιστικής Πρακτικής και Μεθοδολογία Διατιμήσεων Ηλεκτρισμού, όπως εγκρίνεται από τη ΡΑΕΚ, καθώς και τυχόν άλλες σχετικές αποφάσεις.

Η μέθοδος αποτίμησης των πάγιων στοιχείων ορίζεται ως το ιστορικό κόστος (κόστος απόκτησης).

### 2.3 Ωφέλιμη Ζωή Παγίων και Μέθοδος Απόσβεσης

Η Ωφέλιμη Ζωή των πάγιων που περιλαμβάνονται στη ΡΒΑΠ πρέπει να εγκρίνεται από τη ΡΑΕΚ.

Η Μέθοδος Απόσβεσης για τα πάγια που περιλαμβάνονται στη ΡΒΑΠ είναι η μέθοδος γραμμικής απόσβεσης (straight line method).

### 2.4 Κεφάλαιο Κίνησης

Το Κεφάλαιο Κίνησης (ΚΚ) περιλαμβάνει όλα τα κυκλοφορούντα στοιχεία ενεργητικού και παθητικού της δραστηριότητας, πλην των τοκοφόρων βραχυπρόθεσμων καταθέσεων και υποχρεώσεων. Το ΚΚ της κάθε ρυθμιζόμενης δραστηριότητας της Παραγωγής, Μεταφοράς και Διανομής περιλαμβάνεται στη ΡΒΑΠ της εν λόγω δραστηριότητας.

### 2.5 Εργασίες υπό εκτέλεση

Οι Εργασίες υπό εκτέλεση δεν πρέπει να περιλαμβάνονται στη ΡΒΑΠ. Με τυχόν συμπερίληψη των Εργασιών υπό εκτέλεση στη ΡΒΑΠ καταστρατηγείται η αρχή της «Χρήσης & Οφέλους» που αποτελεί θεμελιώδη αρχή ρύθμισης (η αρχή αυτή προϋποθέτει ότι για να πληρώσουν οι πελάτες για οποιοδήποτε περιουσιακό στοιχείο πρέπει αυτό να χρησιμοποιείται πλήρως και να παρέχει όφελος στους εν λόγω πελάτες). Η ΡΒΑΠ δεν μπορεί να επιβαρύνεται με επενδύσεις σε έργα που δεν έχουν ακόμα υλοποιηθεί και άρα δεν έχουν τεθεί σε λειτουργία (έτσι, οι υφιστάμενοι πελάτες δεν θα πληρώνουν, μέσω των διατιμήσεων, για επενδύσεις από τις οποίες θα επωφεληθούν στο μέλλον ή από τις οποίες μπορεί να μην επωφεληθούν καν οι ίδιοι, αλλά νέοι πελάτες).

Κάθε επιχείρηση ηλεκτρισμού πρέπει να διατηρεί και να διεξάγει τακτικό έλεγχο του μητρώου Εργασιών υπό εκτέλεση και να αξιολογεί ποια πάγια στοιχεία πρέπει να κεφαλαιοποιούνται και να μεταφέρονται στο Μητρώο Πάγιων Στοιχείων και ποια να παραμένουν στις Εργασίες υπό Εκτέλεση έως την ολοκλήρωσή τους.

Η ΡΑΕΚ δύναται να διεξάγει τακτικούς ελέγχους του μητρώου Εργασιών υπό Εκτέλεση ώστε να αξιολογεί τη συμμόρφωση των Εργασιών υπό Εκτέλεση με το εκάστοτε εγκεκριμένο επενδυτικό πρόγραμμα της περιόδου ρυθμιστικού ελέγχου, όπως αυτή αναφέρεται στο Παράρτημα 4.

### 2.6 Κεφαλαιουχικές Συνεισφορές

Η ΡΒΑΠ δεν θα περιλαμβάνει την αξία των πάγιων στοιχείων ή το μέρος της αξίας των πάγιων στοιχείων που χρηματοδοτήθηκε από συνεισφορές πελατών ή παραγωγών.

Η απόσβεση των Κεφαλαιουχικών Συνεισφορών δεν θα περιλαμβάνεται στον υπολογισμό των χρεώσεων Χρήσης Δικτύου.

Η απόσβεση των Κεφαλαιουχικών Συνεισφορών δεν θα περιλαμβάνεται στον υπολογισμό της απόδοσης του κεφαλαίου για κάθε ρυθμιζόμενη δραστηριότητα.

Οι Κεφαλαιουχικές Συνεισφορές πρέπει να συνδέονται άμεσα με συγκεκριμένα έργα (και πάγια στοιχεία), ώστε να μην απαιτείται η κατανομή τους στις Δραστηριότητες Μεταφοράς και Διανομής στο τέλος του έτους. Αν σε οποιαδήποτε περίπτωση δεν είναι δυνατή η άμεση κατανομή μιας κεφαλαιουχικής συνεισφοράς σε συγκεκριμένα έργα, τότε η επιχείρηση ηλεκτρισμού πρέπει να παρέχει στη ΡΑΕΚ την αναγκαία αιτιολογία για τη μεθοδολογία που χρησιμοποιήθηκε κατά τον καθορισμό των παραγόντων διαχωρισμού.

### 2.7 Μη Ρυθμιζόμενες δραστηριότητες

Όσον αφορά τη ρυθμιζόμενη επιχείρηση, η ΡΒΑΠ δεν πρέπει να περιλαμβάνει πάγια στοιχεία που σχετίζονται με μη ρυθμιζόμενες δραστηριότητες, όπως:

- Μονάδα Αφάλατσης
- Συντήρηση Οδικού Φωτισμού
- Μελέτη, Προμήθεια και Εγκατάσταση Φωτοβολταϊκών Συστημάτων για τρίτους
- Τηλεπικοινωνιακές υπηρεσίες
- Άλλες εργολαβίες
- Προμήθεια
- Άλλες μη-ρυθμιζόμενες δραστηριότητες

Οι πιο πάνω δραστηριότητες δεν αποτελούν αναπόσπαστο μέρος και αναγκαίο καθήκον των τριών βασικών ρυθμιζόμενων δραστηριοτήτων της ρυθμιζόμενης επιχείρησης (Παραγωγή, Μεταφορά και Διανομή), και επομένως δεν μπορούν να περιλαμβάνονται στη ΡΒΑΠ.

## 2.8 Επενδύσεις (Κεφαλαιουχικές Δαπάνες)

Η ΡΑΕΚ θα διεξάγει εκ των προτέρων αξιολόγηση ως προς την αποδοτικότητα του προτεινόμενου επενδυτικού προγράμματος μιας εταιρείας για την επικείμενη ρυθμιστική περίοδο, λαμβάνοντας υπόψη τη μελλοντική αύξηση της ζήτησης, τη σύνθεση των παγίων και κάθε άλλη συναφή πληροφορία. Οι επιχειρήσεις ηλεκτρισμού πρέπει να υποβάλλουν στη ΡΑΕΚ τις προβλέψεις τους σχετικά με τις κεφαλαιουχικές δαπάνες.

Η εκ των προτέρων αξιολόγηση θα διεξάγεται βάσει του πενταετούς επιχειρηματικού/επενδυτικού προγράμματος το οποίο πρέπει να υποβληθεί στη ΡΑΕΚ για έγκριση και το οποίο πρέπει να χρησιμοποιηθεί για τον καθορισμό των Διατιμήσεων, σύμφωνα με την εκάστοτε ισχύουσα Δήλωση Ρυθμιστικής Πρακτικής και Μεθοδολογία Διατιμήσεων Ηλεκτρισμού, όπως εγκρίνεται από τη ΡΑΕΚ, καθώς και τυχόν άλλες σχετικές αποφάσεις.

Η ΡΑΕΚ δύναται να διεξάγει εκ των υστέρων αξιολογήσεις των αναληφθέντων κεφαλαιουχικών δαπανών. Στόχος θα είναι ο εντοπισμός των διαφορών μεταξύ των επιτρεπόμενων δαπανών κεφαλαίου στον *εκ των προτέρων έλεγχο* και των πραγματικών επενδύσεων που πραγματοποιούνται από την επιχείρηση ηλεκτρισμού. Στις περιπτώσεις αυτές, η ΡΑΕΚ θα διερευνά εάν τυχόν υπερβαίνουν ποσό είναι εύλογο και πιθανόν το επιπλέον ποσό να εξαιρείται από τη ΡΒΑΠ. Για τον σκοπό της εκ των υστέρων αξιολόγησης, θα υποβάλλονται τα έγγραφα που αναφέρονται στην παράγραφο 3.3 πιο κάτω.

### 3. Υποβολή εγγράφων και Διαδικασία ελέγχου

#### 3.1 Υποβολή εγγράφων στη ΡΑΕΚ

Οι επιχειρήσεις ηλεκτρισμού πρέπει να υποβάλλουν στη ΡΑΕΚ σε ετήσια βάση, μαζί με τους Χωριστούς Λογαριασμούς, τα ακόλουθα:

##### 1. Εργασίες υπό εκτέλεση

- Το Μητρώο Εργασιών υπό Εκτέλεση, για κάθε ρυθμιζόμενη δραστηριότητα ξεχωριστά και σύγκριση αυτού με το εκάστοτε εγκεκριμένο πενταετές επιχειρηματικό/επενδυτικό πρόγραμμα.

##### 2. ΡΒΑΠ:

- Τη ΡΒΑΠ για κάθε ρυθμιζόμενη δραστηριότητα ξεχωριστά.
- Τυχόν προσθήκες, εκχωρήσεις/μεταβιβάσεις και η αρχική εγκεκριμένη ΡΒΑΠ για κάθε δραστηριότητα πρέπει να παρουσιάζονται με σαφήνεια.
- Η καθαρή λογιστική αξία των παγίων των μη ρυθμιζόμενων δραστηριοτήτων πρέπει να παρουσιάζεται με σαφήνεια.
- Επίσης, πρέπει να παρουσιάζεται η πλήρης συμφιλίωση με τους Χωριστούς Λογαριασμούς.

##### 3. Επενδύσεις (Κεφαλαιουχικές Δαπάνες):

- Τη Δήλωση Επενδύσεων (Κεφαλαιουχικές Δαπάνες) που έχουν πραγματοποιηθεί κατά τη διάρκεια του έτους και μια σύγκριση με το πρόγραμμα για τη περίοδο ρυθμιστικού ελέγχου (Παράρτημα 4) όπως εγκρίθηκε από τη ΡΑΕΚ (βλ. Κεφάλαιο 2.8 παραπάνω).

#### 3.2 Διαδικασία Ελέγχου ΡΑΕΚ

Η ΡΑΕΚ (ή οι εξουσιοδοτημένοι σύμβουλοι της) δύναται να διεξάγει ελέγχους για την επαλήθευση της ορθής υλοποίησης των ανωτέρω από την επιχείρηση ηλεκτρισμού.

Για το σκοπό αυτό, η ΡΑΕΚ, εκτός των προαναφερθέντων εγγράφων (βλ. Ενότητα 3.1) έχει τη δυνατότητα πρόσβασης στους λογαριασμούς των επιχειρήσεων ηλεκτρισμού, για την παροχή πρόσθετων ερμηνειών ή διευκρινήσεων σχετικά με τα ανωτέρω.

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Α

Έντυπο για την υποβολή της Ρυθμιζόμενης Βάσης Αξιών Παγίων (ΡΒΑΠ)

Κωδικός Αριθμός Παγίου	Δραστηριότητα (Παραγωγή, Μεταφορά, Διανομή, Προμήθεια)	Περιγραφή	Νόμισμα	Αρχικό Υπόλοιπο Κόστους	Προσθήκες	Εκποιήσεις	Μεταφορές	Τελικό Υπόλοιπο Κόστους	Αρχικό Υπόλοιπο Απόσβεσης	Απόσβεση Έτους	Απόσβεση Εκποιήσεων	Απόσβεση Μεταφορών	Τελικό Υπόλοιπο Απόσβεσης	Αρχική Υπολειμματική Αξία Παγίων	Τελική Υπολειμματική Αξία Παγίων
				€	€	€	€	€	€	€	€	€	€	€	€
<b>Ολικό Ποσό</b>															

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

### 1. Εισαγωγή

Το Μέσο Σταθμικό Κόστος Κεφαλαίου (ΜΣΚΚ) είναι η ελάχιστη απόδοση που αναμένεται να καταβάλει μια επιχείρηση ή εταιρεία κατά μέσο όρο στους μετόχους/ ιδιοκτήτες της για τη χρηματοδότηση των παγίων της.

Το ΜΣΚΚ (προ φόρων) μιας επιχείρησης είναι το μέσο σταθμικό κόστος των διάφορων πηγών χρηματοδότησης, με παράγοντες στάθμισης των ποσοσטיών συνεισφορών κάθε πηγής στη σύνθεση του κεφαλαίου (δηλ. την κεφαλαιακή δομή) της επιχείρησης σε ονομαστικές τιμές και καθορίζεται ως εξής:

$$\text{ΜΣΚΚ (προ φόρων)} = R_e \times \frac{E}{(D + E)} \times \frac{1}{(1 - T_c)} + R_d \times \frac{D}{(D + E)}$$

Όπου:

$R_e$  = Κόστος Ιδίων Κεφαλαίων

$R_d$  = Κόστος Ξένων Κεφαλαίων

$E$  = Ίδια Κεφάλαια

$D$  = Ξένα Κεφάλαια (χρέος)

$T_c$  = Συντελεστής Εταιρικού Φόρου.

Η τρέχουσα Μεθοδολογία αναφέρεται στη Μεθοδολογία για τον υπολογισμό του ΜΣΚΚ για τις ρυθμιζόμενες δραστηριότητες της Παραγωγής (όπου ο Παραγωγός είναι επιχείρηση ηλεκτρισμού με δεσπόζουσα θέση), Μεταφοράς και Διανομής στην αγορά ηλεκτρισμού ειδικά για τις εν λόγω ρυθμιζόμενες δραστηριότητες μιας Κάθετα Ολοκληρωμένης Επιχείρησης.

Ως «Κάθετα Ολοκληρωμένη Επιχείρηση» νοείται μια επιχείρηση ηλεκτρικής ενέργειας ή ένας όμιλος επιχειρήσεων ηλεκτρικής ενέργειας, όπου το ίδιο πρόσωπο ή τα ίδια πρόσωπα δικαιούνται, άμεσα ή έμμεσα, να ασκούν τον έλεγχο και όπου η εν λόγω επιχείρηση ή ο όμιλος επιχειρήσεων ασκούν τουλάχιστον μία από τις δραστηριότητες μεταφοράς ή διανομής και τουλάχιστον μία από τις δραστηριότητες παραγωγής ή προμήθειας (Άρθρο 2 του περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμου, 2003-2012).

Οι παραδοχές και τα δεδομένα που χρησιμοποιούνται για τον υπολογισμό της Μεθοδολογίας του ΜΣΚΚ για κάθε ρυθμιζόμενη δραστηριότητα θα ελέγχονται από τη ΡΑΕΚ.

### 2. Μεθοδολογία υπολογισμού ΜΣΚΚ

#### 2.1 $R_e$ = Κόστος ιδίων κεφαλαίων

Ο υπολογισμός του κόστους ιδίων κεφαλαίων προκύπτει από το Μοντέλο Αποτίμησης Κεφαλαιουχικών Στοιχείων – Μοντέλο αποτίμησης CAPM. Το CAPM μπορεί να υπολογιστεί ως ακολούθως.

$$R_e = r_f + \beta_e \times \text{ERP}$$

Όπου:

$R_e$ : Κόστος ιδίων κεφαλαίων

$r_f$ : Επιτόκιο μηδενικού κινδύνου

$r_m$ : Κίνδυνος αγοράς

$\text{ERP} = (r_m - r_f)$ : Κίνδυνος Ιδίων Κεφαλαίων

$\beta_e$ : Συντελεστής συστηματικού κινδύνου («relevered beta» – «β») – υπολογισμός του συστηματικού κινδύνου ενός χρεογράφου

#### 2.2 Επιτόκιο μηδενικού κινδύνου ( $r_f$ )

Το επιτόκιο μηδενικού κινδύνου είναι η αναμενόμενη απόδοση που μπορεί να αποφέρει μια επένδυση σε ένα πάγιο στοιχείο με μηδενικό κίνδυνο. Στην πράξη, είναι αδύνατο να βρεθεί μια επένδυση που είναι απαλλαγμένη από κάθε κίνδυνο. Εντούτοις, τα κρατικά ομόλογα επενδυτικού βαθμού που διακινούνται ελεύθερα στην αγορά (από ισχυρά οικονομικά κράτη) μπορούν να θεωρηθούν ότι έχουν σχεδόν μηδενικό κίνδυνο αθέτησης, καθώς οι κυβερνήσεις αυτές είναι απίθανο να πτωχεύσουν.

Πρέπει να επιλεγεί μια κυβέρνηση έκδοσης ομολόγων με γνώμονα τον χαμηλό μακροπρόθεσμο κίνδυνο, τόσο για την κυβέρνηση, όσο και για το ομόλογο, και τις μικρές μεταβολές στην απόδοσή της με την πάροδο του χρόνου. Τα ομόλογα που θα επιλεγούν πρέπει να είναι στο ίδιο νόμισμα με αυτό που δραστηριοποιείται η επιχείρηση, δηλαδή σε αυτήν την περίπτωση το ευρώ.

Η λήξη του ομολόγου πρέπει να αντανakλά όσο το δυνατόν καλύτερα την περίοδο απόσβεσης των παγίων στοιχείων της Επιχείρησης. Η εν λόγω περίοδος για επιχειρήσεις της ΕΕ που δραστηριοποιούνται στην αγορά ηλεκτρισμού είναι 20-25 έτη. Εντούτοις, τα μακροπρόθεσμα ομόλογα είναι πιθανό να επηρεαστούν από εξωγενείς παράγοντες και, κατά συνέπεια, η ονομαστική τους απόδοση δύναται να διαφέρει από την πραγματική απόδοση.

Οι περισσότερες χώρες στην ΕΕ χρησιμοποιούν δεκαετή κυβερνητικά ομόλογα για σκοπούς του υπολογισμού του επιτοκίου μηδενικού κινδύνου.

Βάσει της μεθοδολογίας που περιγράφεται ανωτέρω, και λαμβάνοντας υπόψη τις δύσκολες οικονομικές συνθήκες που αντιμετωπίζει η Κύπρος, το Επιτόκιο Μηδενικού Κινδύνου δεν πρέπει να υπολογίζεται βάσει των κυπριακών κρατικών ομολόγων, καθώς το αποτέλεσμα θα ήταν ένα δυσανάλογα υψηλό ΜΣΚΚ.

Κατά συνέπεια, και έως ότου παρέλθουν οι δύσκολες οικονομικές συνθήκες που αντιμετωπίζει η Κύπρος, θα πρέπει να χρησιμοποιηθούν τα κρατικά ομόλογα άλλων κρατών της ΕΕ που θεωρούνται χαμηλού κινδύνου, για παράδειγμα της Γερμανίας. Λαμβάνοντας υπόψη τον μελλοντικό πληθωρισμό και τυχόν διαφορές μεταξύ του επιτοκίου τους έναντι της απόδοσής τους στην αγορά, η απόδοση αυτών των ομολόγων έως τη λήξη τους θεωρείται ως το κατάλληλο υποκατάστατο του Επιτοκίου Μηδενικού Κινδύνου.

Οι τιμές του Επιτοκίου Μηδενικού Κινδύνου δεν διαφέρουν μεταξύ των Δραστηριοτήτων μιας Κάθετα Ολοκληρωμένης Επιχείρησης.

### 2.3 Κίνδυνος Ιδίων Κεφαλαίων

Ο Κίνδυνος Ιδίων κεφαλαίων είναι η πρόσθετη απόδοση που απαιτεί ένας επενδυτής, προκειμένου να αποδεχθεί τον συστηματικό κίνδυνο που προκύπτει από τις επενδύσεις σε πάγια στοιχεία με κίνδυνο πέραν του μηδενικού. Στην ουσία αποτελεί την υπερβάλλουσα απόδοση που απαιτείται λόγω του αυξημένου κινδύνου σε σύγκριση με μια επένδυση μηδενικού κινδύνου και κατά συνέπεια υπολογίζεται ως η διαφορά μεταξύ του Κινδύνου αγοράς (απόδοση) και του Επιτοκίου μηδενικού κινδύνου:

$$ERP = (r_m - r_f)$$

Ο Κίνδυνος αγοράς ( $r_m$ ) είναι η πρόσθετη απόδοση ενός χαρτοφυλακίου της αγοράς, σε σύγκριση με το επιτόκιο μηδενικού κινδύνου. Για τους σκοπούς του υπολογισμού του ΜΣΚΚ, ως Κίνδυνος αγοράς ορίζεται ο ιστορικός μέσος όρος των κινδύνων για ένα δεδομένο δείγμα αγοράς.

### 2.4 Συντελεστής συστηματικού κινδύνου («β» - βήτα)

Το «β» ορίζεται ως η μέτρηση του συστηματικού κινδύνου (κίνδυνος ανεξαρτήτου μεταβλητότητας – non diversifiable risk) ενός ομολόγου/ μιας μετοχής σε σχέση με την αγορά ως σύνολο και σχετίζεται με το βαθμό στον οποίο η απόδοση μιας μετοχής επηρεάζεται από μεταβολές στην αγορά.

Ο καθορισμός ενός συντελεστή «β» μιας επιχείρησης απαιτεί μια ανάλυση της απόδοσης της επιχείρησης συγκριτικά προς την απόδοση ενός κατάλληλου χρηματιστηριακού δείκτη.

Κατά συνέπεια, για τη διεξαγωγή της παραπάνω ανάλυσης, είναι αναγκαίο η επιχείρηση να είναι εισηγμένη σε χρηματιστήριο.

Για τον καθορισμό ενός συντελεστή «β» στην περίπτωση που η επιχείρηση δεν είναι εισηγμένη σε χρηματιστήριο, σύμφωνα με την κοινή πρακτική, πραγματοποιούνται συγκριτικές μελέτες βάσει ενός δείγματος επιχειρήσεων που δραστηριοποιούνται σε παρόμοιους τομείς. Ως συντελεστής «β» ορίζεται ο μέσος όρος των τιμών του συντελεστή «β» διαφορετικών επιχειρήσεων που δραστηριοποιούνται στο ίδιο πεδίο, για κάθε δραστηριότητα μιας κάθετα ολοκληρωμένης επιχείρησης, ξεχωριστά.

Οι πληροφορίες για τις επιχειρήσεις αυτές διατίθενται δημόσια και κατά συνέπεια μπορούν να εξαχθούν εύκολα χρησιμοποιώντας πληροφορίες από χρηματοοικονομικές βάσεις δεδομένων για κάθε μία από τις δραστηριότητες της Παραγωγής, της Μεταφοράς και της Διανομής.

Ο συντελεστής «β» που αντλείται από αυτές τις βάσεις δεδομένων, αντιστοιχεί στον συντελεστή «β» των ιδίων κεφαλαίων των επιχειρήσεων και λαμβάνει υπόψη το ποσοστό δανειακής εξάρτησης κάθε επιχείρησης στο δείγμα. Λόγω των διαφορετικών ποσοστών δανειακής εξάρτησης μεταξύ των επιχειρήσεων στο δείγμα και της επιχείρησης για την οποία πρέπει να καθοριστεί ο συντελεστής «β», ο μέσος συντελεστής «β» του δείγματος δεν είναι αξιόπιστος δείκτης. Επομένως, είναι αναγκαίο ο συντελεστής «β» των ιδίων κεφαλαίων του δείγματος να μετατραπεί σε συντελεστή «β» πάγιων στοιχείων, ο μέσος όρος του οποίου θα αντανakλά επαρκώς τον συντελεστή «β» των Πάγιων στοιχείων της Επιχείρησης. Κατά συνέπεια, ο συντελεστής «β» των πάγιων στοιχείων που έχει καθοριστεί, μετατρέπεται (επαναμόχλευση – re-levering) σε συντελεστή «β» ιδίων κεφαλαίων χρησιμοποιώντας το ποσοστό δανειακής εξάρτησης κάθε δραστηριότητας και τον ισχύοντα φορολογικό συντελεστή.

### 2.5 $R_d$ - Κόστος Ξένων Κεφαλαίων

Το κόστος ξένων κεφαλαίων (χρέους) ισούται με το μέσο επιτόκιο που καταβάλλει μια επιχείρηση επί του τρέχοντος χρέους, το οποίο χρηματοδοτεί το κόστος των δανείων, των ομολόγων, ή άλλων μορφών χρέους, ως ποσοστό. Μαζί με το κόστος κεφαλαίου, συνιστά την κεφαλαιακή δομή της επιχείρησης.

Το κόστος ξένων κεφαλαίων πρέπει να υπολογίζεται για κάθε δραστηριότητα μιας κάθετα ολοκληρωμένης επιχείρησης ξεχωριστά, λαμβάνοντας υπόψη τα ξένα κεφάλαια που έχει λάβει κάθε δραστηριότητας. Το Συνολικό Κόστος Δανεισμού υπολογίζεται και παρουσιάζεται στις ετήσιες ελεγμένες οικονομικές καταστάσεις της Επιχείρησης.

Δεδομένης της ανάγκης υπολογισμού του ΜΣΚΚ για όλες τις δραστηριότητες, η ιδανική προσέγγιση πρέπει να βασίζεται στον λεπτομερή διαχωρισμό του χρέους (δάνεια) και του σχετικού επιτοκίου της επιχείρησης στις δραστηριότητες της Παραγωγής, της Μεταφοράς και της Διανομής, ενώ ο υπολογισμός του επιτοκίου πρέπει να πραγματοποιείται ξεχωριστά για κάθε δραστηριότητα.

### 2.6 Πραγματικός φορολογικός συντελεστής (T c)

Ο πραγματικός φορολογικός συντελεστής (effective tax rate) μιας επιχείρησης είναι ο σταθμισμένος φορολογικός συντελεστής βάσει του οποίου φορολογούνται τα κέρδη προ φόρων. Υπολογίζεται διαιρώντας τα συνολικά φορολογικά έξοδα της επιχείρησης με τα κέρδη προ φόρων. Σημειώνεται ότι λαμβάνονται υπόψη όλες οι φορολογικές υποχρεώσεις της επιχείρησης, όχι μόνο ο τρέχων εταιρικός φόρος και κατά συνέπεια, ο Πραγματικός φορολογικός συντελεστής ενδέχεται να είναι υψηλότερος από τον συντελεστή εταιρικού φόρου. Εντούτοις, και για λόγους απλοποίησης, αποτελεί κοινή πρακτική να χρησιμοποιείται ο συντελεστής εταιρικού φόρου ως πραγματικός φορολογικός συντελεστής.

## 2.7 Κεφαλαιακή δομή της επιχείρησης

Τέλος, η κεφαλαιακή δομή μιας επιχείρησης, δηλ. ο διαχωρισμός μεταξύ Ιδίων Κεφαλαίων και Ξένων Κεφαλαίων, αποτελεί εξ ορισμού τη βάση υπολογισμού του ΜΣΚΚ. Το ποσοστό που χαρακτηρίζει την κεφαλαιακή δομή είναι ο δείκτης χρέους (δείκτης δανειακής εξάρτησης) που υπολογίζεται ως το συνολικό Χρέος διά των συνολικών Ιδίων Κεφαλαίων όπως προσδιορίζονται στον ισολογισμό. Εντούτοις, στην εξίσωση υπολογισμού του ΜΣΚΚ χρησιμοποιούνται τα ποσοστά του Ξένων και Ιδίων Κεφαλαίων διά του Συνολικού Κεφαλαίου ( $D / (D + E)$ ,  $E / (D + E)$ ).

Κατ' επέκταση, κάθε Κάθετα Ολοκληρωμένη Επιχείρηση πρέπει να διαχωρίζει τα Ίδια Κεφάλαια και τα Ξένα Κεφάλαια ανά δραστηριότητα για την οποία υπολογίζεται το ΜΣΚΚ.

### Παράρτημα 3: Λειτουργικό Σκέλος Επιτρεπόμενων Εσόδων

- 3.1 Οι λειτουργικές δαπάνες είναι οι δαπάνες που πραγματοποιεί η ρυθμιζόμενη επιχείρηση σε συνεχή, καθημερινή βάση για τη διεξαγωγή των επιχειρηματικών της δραστηριοτήτων. Οι λειτουργικές δαπάνες περιλαμβάνουν στοιχεία όπως το κόστος συντήρησης, ασφάλειας, διοίκησης, επικουρικών υπηρεσιών, προστασίας, συμβουλευτικής, νομικών υπηρεσιών, ασφάλισης, τηλεφωνικού κέντρου, κέντρου ελέγχου, ανθρωπίνων πόρων (ΑΠ), κατάρτισης και τεχνολογίας των πληροφοριών (IT). Οι λειτουργικές δαπάνες θα περιλαμβάνουν μόνο τα στοιχεία που δαπανούνται άμεσα και τα οποία δεν κεφαλαιοποιούνται σύμφωνα με τους λογιστικούς κανόνες.
- 3.2 Η ΡΑΕΚ ορίζει εκ των προτέρων ξεχωριστές αποζημιώσεις για λειτουργικές δαπάνες για κάθε επιχείρηση που αναλαμβάνει τις ακόλουθες δραστηριότητες: μεταφορά (ιδιοκτησία πάγιων στοιχείων), μεταφορά (διαχείριση συστήματος), διανομή (ιδιοκτησία και διαχείριση) και όπου η επιχείρηση κατέχει δεσπόζουσα θέση, παραγωγή και προμήθεια. Για κάθε μία από τις επιχειρήσεις αυτές, οι αποζημιώσεις για λειτουργικές δαπάνες χωρίζονται σε δύο κατηγορίες:
- λειτουργικές δαπάνες επί των οποίων η επιχείρηση θεωρείται ότι ασκεί ουσιαστικό έλεγχο («ελέγξιμες λειτουργικές δαπάνες») και
  - λειτουργικές δαπάνες επί των οποίων η επιχείρηση θεωρείται ότι δεν ασκεί ουσιαστικό έλεγχο («μη ελέγξιμες λειτουργικές δαπάνες»).
- 3.3 Εκτός των λειτουργικών δαπανών για τις οποίες οι αποζημιώσεις καθορίζονται εκ των προτέρων από τη ΡΑΕΚ, οι ρυθμιζόμενες επιχειρήσεις δύνανται να πραγματοποιούν δαπάνες για τα εξής:
- δραστηριότητες οι οποίες είναι ρυθμιζόμενες, αλλά το κόστος των οποίων ανακτάται απευθείας από τους πελάτες, και/ή
  - δραστηριότητες που δεν είναι ρυθμιζόμενες.
- 3.4 Οι λειτουργικές δαπάνες για τέτοιες δραστηριότητες όπως επεξηγούνται στην παράγραφο 1.3 εξαιρούνται συνολικά από τα επιτρεπόμενα έσοδα («εξαιρούμενες λειτουργικές δαπάνες»).

#### Ελέγξιμες λειτουργικές δαπάνες

- 3.5 Σε γενικές γραμμές, στην πλειονότητά τους τα στοιχεία των λειτουργικών δαπανών, όπως το κόστος συντήρησης και πληροφορικής, αντιμετωπίζονται ως ελέγξιμα. Η προτεινόμενη από τη ΡΑΕΚ κατηγοριοποίηση των στοιχείων ελέγξιμων λειτουργικών δαπανών παρουσιάζεται στον παρακάτω Πίνακα 1. Ο κατάλογος αυτός ενδέχεται να μην περιλαμβάνει όλα τα πιθανά ελέγξιμα στοιχεία λειτουργικών δαπανών και προσαρμόζεται από τη ΡΑΕΚ από κοινού με κάθε ρυθμιζόμενη επιχείρηση προκειμένου να προκύψει ένας τελικός κατάλογος ελέγξιμων λειτουργικών δαπανών για κάθε περίοδο ρυθμιστικού ελέγχου.
- Η κάθε ρυθμιζόμενη δραστηριότητα δηλώνει στη ΡΑΕΚ τις πραγματικές ελέγξιμες λειτουργικές δαπάνες της στο τέλος κάθε έτους και τη σύγκριση αυτών με τις προϋπολογιζόμενες λειτουργικές δαπάνες της.

Πίνακας 1. Ενδεικτικός κατάλογος ελέγξιμων λειτουργικών δαπανών					
Μεταφορά (ιδιοκτήτης πάγιων στοιχείων)	Μεταφορά (διαχειριστής συστήματος)	Διανομή (ιδιοκτήτης παγίων στοιχείων)	Διανομή (διαχειριστής συστήματος)	Παραγωγή	Προμήθεια
Μισθοδοσία <sup>1</sup>	Μισθοδοσία	Μισθοδοσία	Μισθοδοσία	Μισθοδοσία	Μισθοδοσία
Ανάδοχοι <sup>2</sup>	Ανάδοχοι	Προγραμματισμένη συντήρηση	Ανάδοχοι	Ανάδοχοι	Ανάδοχοι
Προγραμματισμένη συντήρηση	Πληροφορική	Ανάδοχοι	Πληροφορική	Λειτουργίες και συντήρηση	Πρόβλεψη για επισφαλή χρέη
Επισκευές βλαβών	Ασφάλειες	Επισκευές βλαβών	Ασφάλειες	Πληροφορική	Πώληση και διαφήμιση
Πληροφορική	Τηλεπικοινωνίες	Υλοτομία	Τηλεπικοινωνίες	Ασφάλειες	Πληροφορική
Ασφάλειες	Νομικές υπηρεσίες	Πληροφορική	Νομικές υπηρεσίες	Τηλεπικοινωνίες	Ασφάλειες
Τηλεπικοινωνίες	Εγκαταστάσεις	Ασφάλειες	Εγκαταστάσεις	Νομικές υπηρεσίες	Τηλεπικοινωνίες
Νομικές υπηρεσίες	Επαγγελματικές Υπηρεσίες	Τηλεπικοινωνίες	Επαγγελματικές Υπηρεσίες	Εταιρικές Δαπάνες	Νομικές υπηρεσίες
Εγκαταστάσεις	Εταιρικές Δαπάνες	Νομικές υπηρεσίες	Διαχείριση πάγιων στοιχείων	Άλλες γενικές δαπάνες της επιχείρησης	Εγκαταστάσεις
Επαγγελματικές Υπηρεσίες	Άλλες γενικές δαπάνες της επιχείρησης	Εγκαταστάσεις	Εταιρικές Δαπάνες		Εταιρικές Δαπάνες
Διαχείριση πάγιων στοιχείων		Επαγγελματικές Υπηρεσίες	Άλλες γενικές δαπάνες της επιχείρησης		Άλλες γενικές δαπάνες της επιχείρησης
Εταιρικές Δαπάνες <sup>3</sup>		Διαχείριση πάγιων στοιχείων			
Άλλες γενικές δαπάνες της επιχείρησης <sup>4</sup>		Εταιρικές Δαπάνες			
		Άλλες γενικές δαπάνες της επιχείρησης			

Σημείωση 1: Οι «Εταιρικές Δαπάνες και οι άλλες γενικές δαπάνες της επιχείρησης» κατανέμονται μεταξύ των διαφόρων ρυθμιζόμενων επιχειρήσεων. Οι ρυθμιζόμενες επιχειρήσεις προτείνουν μια μεθοδολογία για την κατανομή των δαπανών αυτών. Η ΡΑΕΚ εξετάζει και εγκρίνει τη μεθοδολογία που προτείνεται από τις ρυθμιζόμενες επιχειρήσεις. Σημείωση 2: Τα στοιχεία δαπανών σε αυτόν τον πίνακα δεν αποκλείουν απαραίτητα το ένα το άλλο. Για παράδειγμα, ενδέχεται να υπάρχουν δαπάνες μισθοδοσίας που σχετίζονται με επισκευές βλαβών (π.χ. σε σχέση με τους μισθούς των μηχανικών). Η φιλοσοφία της ΡΑΕΚ για τη συγκέντρωση δαπανών με διαφορετικούς τρόπους είναι να γίνεται σαφής ο τρόπος με τον οποίο διαμορφώνονται και επηρεάζονται οι δαπάνες των ρυθμιζόμενων επιχειρήσεων από τις επιλογές της διοίκησης. Βάσει της κατανόησης των δαπανών των ρυθμιζόμενων επιχειρήσεων, η ΡΑΕΚ αποφασίζει τον τρόπο με τον οποίο μπορούν να καθοριστούν οι κατάλληλες αποζημιώσεις.

<sup>1</sup> Η Μισθοδοσία περιλαμβάνει όλες τις δαπάνες για το προσωπικό

<sup>2</sup> Στους «Αναδόχους» περιλαμβάνεται οποιαδήποτε δαπάνη συσχετίζεται με εργασία την οποία οι ρυθμιζόμενες επιχειρήσεις μπορεί να έχουν αναθέσει εξωτερικά σε υπεργολάβους.

<sup>3</sup> Οι «Εταιρικές Δαπάνες» περιλαμβάνουν δαπάνες για το τμήμα υποστήριξης, τη διοίκηση, τους πελάτες (έκδοση τιμολογίων πελατών, τηλεφωνικό κέντρο, διαχείριση λογαριασμών), διαχείριση, κ.λπ.

<sup>4</sup> Οι «Άλλες γενικές δαπάνες της επιχείρησης» περιλαμβάνουν γραφική ύλη, εκτυπώσεις, ταχυδρομικά τέλη, κ.λπ.

- 3.6 Πριν από την έναρξη κάθε περιόδου ρυθμιστικού ελέγχου, κάθε ρυθμιζόμενη επιχείρηση υποβάλλει ένα αίτημα αποζημίωσης ελέγχιμων λειτουργικών δαπανών για την επικείμενη περίοδο ρυθμιστικού ελέγχου. Οι ρυθμιζόμενες επιχειρήσεις παρέχουν σαφή αιτιολόγηση για τις αιτούμενες αποζημιώσεις (επισημαίνοντας σαφώς τη λογική πίσω από κάθε πιθανή αιτούμενη αύξηση ως προς τις δαπάνες αποτελεσμάτων κατά την προηγούμενη περίοδο ρυθμιστικού ελέγχου). Η ΡΑΕΚ ελέγχει τα αποδεικτικά στοιχεία που παρέχονται από τις ρυθμιζόμενες εταιρείες.
- 3.7 Η αποζημίωση ελέγχιμων λειτουργικών δαπανών της ρυθμιζόμενης επιχείρησης για το έτος βάσης για κάθε περίοδο ρυθμιστικού ελέγχου βασίζεται σε αξιολόγηση των εξής στοιχείων κάθε επιχείρησης:
- του αιτήματος ελέγχιμων λειτουργικών δαπανών για την επόμενη περίοδο ρυθμιστικού ελέγχου και
  - των ελέγχιμων λειτουργικών δαπανών αποτελεσμάτων κατά την προηγούμενη περίοδο ρυθμιστικού ελέγχου.
- 3.8 Η ΡΑΕΚ δύναται να ορίσει την αποδοτική αποζημίωση των ελέγχιμων λειτουργικών δαπανών του έτους βάσης σε επίπεδο χαμηλότερο από τις ελέγχιμες λειτουργικές δαπάνες αποτελεσμάτων κατά την προηγούμενη περίοδο ρυθμιστικού ελέγχου. Αυτές οι πιθανές μειώσεις στις λειτουργικές δαπάνες του έτους βάσης αναφέρονται ως περικοπή Ρ0. Αυτό συμβαίνει προκειμένου να ληφθεί υπόψη η ιστορική ανεπάρκεια ή να εξαιρεθούν, για παράδειγμα, οι δαπάνες που σχετίζονται με μεμονωμένα γεγονότα κατά την προηγούμενη περίοδο ρυθμιστικού ελέγχου. Επίσης, σε ειδικές περιπτώσεις, κατόπιν εμπειριστατωμένης αιτιολόγησης πιθανόν να δικαιολογούνται και αυξήσεις σε κάποια μέρη των ελέγχιμων λειτουργικών δαπανών.
- 3.9 Όταν καθοριστεί η αποδοτική αποζημίωση του έτους βάσης για τις ελέγχιμες λειτουργικές δαπάνες, η ΡΑΕΚ προβαίνει σε υπολογισμό με τον τύπο  $\% \Delta TK - X$ , όπου:
- Ο Δείκτης Τιμών Καταναλωτή (ΔTK) είναι μια μεταβλητή για τον πληθωρισμό και
  - Ο συντελεστής αποδοτικότητας (ή συντελεστής X) αντιπροσωπεύει τις εξοικονομήσεις που αναμένεται εύλογα να επιτύχει η επιχείρηση στο μέλλον χάρη στις αυξήσεις της παραγωγικότητας με την πάροδο του χρόνου.
- 3.10 Πριν από την έναρξη κάθε περιόδου ρυθμιστικού ελέγχου, η ΡΑΕΚ ορίζει τον συντελεστή αποδοτικότητας (ή συντελεστή X) για τις αποζημιώσεις ελέγχιμων λειτουργικών δαπανών κάθε ρυθμιζόμενης επιχείρησης που ισχύουν για την επόμενη περίοδο ρυθμιστικού ελέγχου.
- 3.11 Αυτός ο συντελεστής αποδοτικότητας μπορεί να αναθεωρείται κατά τις μελλοντικές περιόδους ρυθμιστικού ελέγχου με βάση, μεταξύ άλλων:
- μια αξιολόγηση των συντελεστών δυναμικής αποδοτικότητας που ορίζονται από άλλες ρυθμιστικές αρχές στην Ευρώπη και/ή
  - μια αξιολόγηση της ίδιας της ρυθμιζόμενης επιχείρησης για τη δυνατότητά της να επιτύχει εξοικονομήσεις δυναμικής αποδοτικότητας με την πάροδο του χρόνου.
- 3.12 Η ΡΑΕΚ επιβραβεύει τη ρυθμιζόμενη επιχείρηση για κάθε θετική απόδοση σε σχέση με τις αποζημιώσεις των ελέγχιμων λειτουργικών δαπανών. Συγκεκριμένα, η ρυθμιζόμενη επιχείρηση θα απολαμβάνει ένα ποσοστό  $X_i\% \leq 100\%$  της εκάστοτε θετικής απόδοσης σε σχέση με τις αποζημιώσεις των ελέγχιμων λειτουργικών δαπανών ως επιπλέον έσοδο, διακριτό για κάθε επιλέξιμο τύπο διατίμησης  $i$ , ήτοι Δ-Χ, Δ-ΧΣ, Δ-ΧΜ, Δ-ΧΧ, και Δ-MET. Το εναπομείναν μέρος της θετικής απόδοσης (ισοδύναμα, της επιτευχθείσας εξοικονόμησης των ελέγχιμων λειτουργικών δαπανών), ήτοι το  $100 - X_i\%$ , θα κατευθύνεται προς την αναλογική μείωση των αντίστοιχων τύπων διατιμήσεων (Δ-Χ, Δ-ΧΣ, Δ-ΧΜ, Δ-ΧΧ, Δ-MET) για τους πελάτες μέσω των προμηθευτών που τους εκπροσωπούν για τα εναπομείναντα έτη της περιόδου ρυθμιστικού ελέγχου.
- Σε περίπτωση αρνητικής απόδοσης, η ρυθμιζόμενη επιχείρηση θα επιβαρύνεται με το σύνολο (100%) του κόστους της αρνητικής απόδοσης σε σχέση με τον εκ των προτέρων ορισθέν στόχο από τη ΡΑΕΚ για τις ελέγχιμες λειτουργικές δαπάνες, για τα εναπομείναντα έτη της περιόδου ρυθμιστικού ελέγχου.
- Τα επιμέρους διακριτά ποσοστά  $X_i\%$  για κάθε επιλέξιμο τύπο διατίμησης θα καθορίζονται με απόφαση της ΡΑΕΚ στην αρχή κάθε περιόδου ρυθμιστικού ελέγχου και θα ισχύουν για το σύνολο της περιόδου ρυθμιστικού ελέγχου. Κατά την έναρξη της επόμενης ρυθμιστικής περιόδου ελέγχου, η ΡΑΕΚ θα επανακαθορίζει τις αποζημιώσεις των ελέγχιμων λειτουργικών δαπανών κάθε ρυθμιζόμενης επιχείρησης, λαμβάνοντας υπόψη, μεταξύ άλλων, την απόδοση του κόστους των λειτουργικών δαπανών κατά την προηγούμενη περίοδο ρυθμιστικού ελέγχου.
- Ο έλεγχος της εφαρμογής των παραπάνω κινήτρων μείωσης των ελέγχιμων λειτουργικών δαπανών θα πραγματοποιείται σε ετήσια βάση. Επισημαίνεται ότι σε καμία περίπτωση δεν πραγματοποιείται ετήσια αναπροσαρμογή της αντίστοιχης κατηγορίας επιτρεπόμενων εσόδων της ρυθμιζόμενης επιχείρησης, ήτοι Δ-Χ, Δ-ΧΣ, Δ-ΧΜ, Δ-ΧΧ, και Δ-MET, τα οποία καθορίζονται σύμφωνα με τα οριζόμενα στο Κεφάλαιο 5.
- Η παραπάνω μεθοδολογία παροχής κινήτρων μείωσης των ελέγχιμων λειτουργικών δαπανών κάθε ρυθμιζόμενης επιχείρησης θα εφαρμοστεί μετά την παρέλευση μεταβατικής περιόδου  $N_i$  ετών 6, διακριτής για κάθε επιλέξιμο τύπο διατίμησης  $i$ , ήτοι Δ-Χ, Δ-ΧΣ, Δ-ΧΜ, Δ-ΧΧ, και Δ-MET, ώστε να δοθεί ο αναγκαίος χρόνος:
- (α) στη ρυθμιζόμενη επιχείρηση να προσαρμόσει την κοστολογική της βάση ώστε να μπορεί να πετύχει τους ορισθέντες στόχους, και
- (β) για την πλήρη και ανταγωνιστική λειτουργία της νέας αγοράς ηλεκτρισμού.

#### Μη ελέγχιμες λειτουργικές δαπάνες

Οι μη ελέγχιμες λειτουργικές δαπάνες σχετίζονται με στοιχεία όπως τα τέλη και οι φόροι αδειών εκμετάλλευσης, επί των οποίων η ρυθμιζόμενη επιχείρηση δεν ασκεί κανέναν έλεγχο. Η προτεινόμενη από τη ΡΑΕΚ κατηγοριοποίηση των στοιχείων μη ελέγχιμων λειτουργικών δαπανών παρουσιάζεται στον παρακάτω Πίνακα 2. Ο κατάλογος αυτός ενδέχεται να μην περιλαμβάνει όλα τα πιθανά μη ελέγχιμα στοιχεία λειτουργικών δαπανών και προσαρμόζεται από τη ΡΑΕΚ από κοινού με κάθε ρυθμιζόμενη επιχείρηση προκειμένου να προκύψει ένας τελικός κατάλογος μη ελέγχιμων λειτουργικών δαπανών για κάθε περίοδο ρυθμιστικού ελέγχου.

<sup>5</sup> Κατά τα πρώτα 5 έτη εφαρμογής της παρούσας Ρυθμιστικής Απόφασης όλα τα ανωτέρω ποσοστά  $X_i\%$  ισούνται με 100%



Πίνακας 2. Κατηγορίες μη ελέγξιμων λειτουργικών δαπανών				
Μεταφορά (Ιδιοκτήτης πάγιων στοιχείων)	Μεταφορά (διαχειριστής συστήματος)	Ιδιοκτήτης και διαχειριστής Διανομής	Παραγωγή	Προμήθεια
Ρυθμιστικά τέλη <sup>7</sup>	Ρυθμιστικά τέλη	Ρυθμιστικά τέλη	Ρυθμιστικά τέλη	Ρυθμιστικά τέλη
Τέλη τοπικών αρχών <sup>8</sup>	Αντιστάθμιση μεταξύ των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς	Τέλη τοπικών αρχών	Κόστος καυσίμων <sup>9</sup>	Χρεώσεις δικτύου <sup>10</sup>
Δουλείες οδού <sup>11</sup>	Επικουρικές υπηρεσίες	Δουλείες οδού	Περιθώριο ικανότητας <sup>12</sup>	Χρεώσεις ενέργειας <sup>13</sup>
Δαπάνες συντάξεων <sup>14</sup>	Δαπάνες συντάξεων	Δαπάνες συντάξεων	Περιβαλλοντικές υποχρεώσεις	ΥΔΩ
Φόροι	Φόροι	Φόροι	Επικουρικές υπηρεσίες	Ηλεκτρική ενέργεια από ΑΠΕ
			Δαπάνες συντάξεων	Επικουρικές υπηρεσίες
			Φόροι	Φόροι

<sup>7</sup> Τα ρυθμιστικά τέλη περιλαμβάνουν όλες τις ετήσιες πληρωμές που πραγματοποιούνται από τη ρυθμιζόμενη επιχείρηση στη ΡΑΕΚ.

<sup>8</sup> Τα τέλη τοπικής αρχής περιλαμβάνουν όλα τα ετήσια τέλη επιχειρηματικής ιδιοκτησίας που καταβάλλονται από τη ρυθμιζόμενη επιχείρηση στην τοπική αρχή

<sup>9</sup> Η ΡΑΕΚ παρακολουθεί την τιμή και την ποσότητα κάθε καυσίμου που χρησιμοποιείται με σκοπό να διαπιστώσει αν το μείγμα καυσίμων της ρυθμιζόμενης εταιρείας είναι αποδοτικό. Το κόστος καυσίμων θεωρείται ως μη ελέγξιμο, στον βαθμό που η ρυθμιζόμενη επιχείρηση μπορεί να αποδείξει ότι έχει χρησιμοποιήσει το πιο αποτελεσματικό μείγμα καυσίμων. Αν η ΡΑΕΚ θεωρεί ότι το μείγμα καυσίμων της ρυθμιζόμενης επιχείρησης είναι μη αποδοτικό, τότε τμήμα του κόστους των καυσίμων ενδέχεται να μην επιτραπεί.

<sup>10</sup> Στον βαθμό που οι χρεώσεις αυτές πρέπει να καταβληθούν από την εταιρεία παροχής στους ιδιοκτήτες δικτύων.

<sup>11</sup> Οι δουλείες οδού περιλαμβάνουν όλες τις ετήσιες πληρωμές που πρέπει να πραγματοποιούνται από τη ρυθμιζόμενη επιχείρηση στους ιδιοκτήτες και/ή τους καλλιεργητές των γαιών για την κάλυψη του οικονομικού αντικτύπου από την τοποθέτηση του εξοπλισμού ή του μηχανισμού της ρυθμιζόμενης επιχείρησης στη γη τους.

<sup>12</sup> Αν η ΡΑΕΚ απαιτεί τη διατήρηση μιας μεταβολής στο περιθώριο ικανότητας από έναν παραγωγό με δεσπόζουσα θέση, τότε δύναται να θεωρήσει την αποδοτική απαιτούμενη αύξηση στο σχετικό κόστος ως μη ελέγξιμη.

<sup>13</sup> Στον βαθμό που οι χρεώσεις αυτές πρέπει να καταβληθούν από την εταιρεία παροχής στον παραγωγό.

<sup>14</sup> Ορισμένα στοιχεία ενδέχεται να είναι ελέγξιμα (και περιλαμβάνονται στη μισθοδοσία), ενώ άλλα στοιχεία, όπως οι δαπάνες κληροδοτούμενων συστημάτων ενδέχεται να είναι μη ελέγξιμες.

- 3.13 Πριν από την έναρξη κάθε περιόδου ρυθμιστικού ελέγχου, κάθε ρυθμιζόμενη επιχείρηση υποβάλλει αίτημα αποζημίωσης μη ελέγξιμων λειτουργικών δαπανών για την επικείμενη περίοδο ρυθμιστικού ελέγχου. Οι ρυθμιζόμενες επιχειρήσεις παρέχουν σαφή αιτιολόγηση για τις αιτούμενες αποζημιώσεις (επισημαίνοντας σαφώς τη λογική πίσω από κάθε πιθανή αιτούμενη αύξηση ως προς τις δαπάνες κατά την προηγούμενη περίοδο ρυθμιστικού ελέγχου). Η ΡΑΕΚ ελέγχει τα αποδεικτικά στοιχεία που παρέχονται από τις ρυθμιζόμενες εταιρείες.
- 3.14 Η αποζημίωση μη ελέγξιμων λειτουργικών δαπανών της ΡΑΕΚ για κάθε περίοδο ρυθμιστικού ελέγχου βασίζεται σε αξιολόγηση των εξής στοιχείων κάθε επιχείρησης:
- του αιτήματος μη ελέγξιμων λειτουργικών δαπανών για την επόμενη περίοδο ρυθμιστικού ελέγχου και
  - των μη ελέγξιμων λειτουργικών δαπανών αποτελεσμάτων κατά την προηγούμενη περίοδο ρυθμιστικού ελέγχου.
- 3.15 Η ΡΑΕΚ δεν θέτει κίνητρο θετικής απόδοσης ή συντελεστή αποδοτικότητας για τις μη ελέγξιμες λειτουργικές δαπάνες, καθώς θεωρεί ότι η ρυθμιζόμενη επιχείρηση δεν ασκεί τον έλεγχο διαχείρισης επί των δαπανών αυτών. Κατά συνέπεια, οι μη ελέγξιμες λειτουργικές δαπάνες μετακυλίνουν στους πελάτες. Με άλλα λόγια, αν οι μη ελέγξιμες λειτουργικές δαπάνες της ρυθμιζόμενης επιχείρησης είναι υψηλότερες (ή χαμηλότερες) από αυτές που επιτρέπει η ΡΑΕΚ, τότε ενδέχεται να μετακυλίνουν στους πελάτες μέσω της προσαρμογής των διατιμήσεων σε ετήσια βάση. Η ρυθμιζόμενη επιχείρηση θα πρέπει στο τέλος κάθε έτους της περιόδου ρυθμιστικού ελέγχου να υποβάλλει στη ΡΑΕΚ κατάλογο των πραγματικών μη ελέγξιμων λειτουργικών δαπανών και σύγκριση αυτών με τις προϋπολογιζόμενες μη ελέγξιμες λειτουργικές δαπάνες με αιτιολογημένο αίτημα για μετακύλιση αυτών των διαφορών (θετικών ή αρνητικών) στους πελάτες με την υποβολή σχετικής έκθεσης.
- Εξαιρούμενες λειτουργικές δαπάνες
- 3.16 Εκτός των λειτουργικών δαπανών για τις οποίες οι αποζημιώσεις καθορίζονται εκ των προτέρων από τη ΡΑΕΚ, οι ρυθμιζόμενες επιχειρήσεις δύνανται να πραγματοποιούν δαπάνες για τα εξής:
- δραστηριότητες οι οποίες είναι ρυθμιζόμενες, αλλά το κόστος των οποίων ανακτάται απευθείας από τους πελάτες (συμπεριλαμβανομένων, για παράδειγμα, των συνδέσεων των πελατών) και/ή
  - δραστηριότητες οι οποίες δεν είναι ρυθμιζόμενες (συμπεριλαμβανομένων του Κέντρου Ελέγχου και Αποκατάστασης Μετρητών, των Επιθεωρήσεων, κ.λπ.).
- 3.17 Οι λειτουργικές δαπάνες για τέτοιες δραστηριότητες εξαιρούνται συνολικά από τα επιτρεπόμενα έσοδα («εξαιρούμενες λειτουργικές δαπάνες»). Η ΡΑΕΚ θα ελέγχει το εύρος των στοιχείων των εξαιρουμένων δαπανών της ρυθμιζόμενης επιχείρησης στις μελλοντικές περιόδους ρυθμιστικού ελέγχου ώστε να διασφαλίσει ότι οι νέες δραστηριότητες που εμπίπτουν σε αυτή την κατηγορία εξαιρούνται από τα επιτρεπόμενα έσοδα στο μέλλον.
- 3.18 Παρόλο που όλες οι εξαιρούμενες λειτουργικές δαπάνες εξαιρούνται από τα επιτρεπόμενα έσοδα, απαιτείται η δήλωσή τους στη ΡΑΕΚ. Οι ρυθμιστικές οδηγίες υποβολής δηλώσεων της ΡΑΕΚ περιλαμβάνουν μια περιγραφή των δαπανών αυτών και την καθορισμένη περιοδικότητα της υποβολής δηλώσεων.
- Η ΡΑΕΚ επισημαίνει ότι ορισμένες «Εταιρικές Δαπάνες» και «γενικές δαπάνες της επιχείρησης» όπως ορίζονται στον παραπάνω Πίνακα 1. Κατηγορίες ελέγξιμων λειτουργικών δαπανών πρέπει επίσης να κατανοούνται μεταξύ των ρυθμιζόμενων και μη ρυθμιζόμενων δραστηριοτήτων των ρυθμιζόμενων επιχειρήσεων. Οι ρυθμιζόμενες επιχειρήσεις προτείνουν μια μεθοδολογία για την κατανομή των δαπανών αυτών. Η ΡΑΕΚ εξετάζει και εγκρίνει τη μεθοδολογία που προτείνεται από τις ρυθμιζόμενες επιχειρήσεις.

#### Παράρτημα 4: Παράμετροι Διατιμήσεων

Η ΡΑΕΚ θα επανεξετάζει και θα καθορίζει κατά καιρούς τις παραμέτρους του παρακάτω πίνακα.

Πίνακας 3. Παράμετροι διατιμήσεων		
Περιγραφή παραμέτρου	Παραπομπή	Τιμή
Διάρκεια περιόδου ρυθμιστικού ελέγχου	Παράγραφος 5.2	5 έτη
Αναλογία επιτρεπόμενων εσόδων μεταφοράς που ανακτώνται μέσω χρεώσεων ισχύος	Παράγραφος <b>Error! Reference source not found.</b>	0%
Αναλογία επιτρεπόμενων εσόδων διανομής (MT) που ανακτώνται μέσω χρεώσεων ισχύος	Παράγραφος 7.32	0%
Αναλογία επιτρεπόμενων εσόδων διανομής (ΧΤ) που ανακτώνται μέσω χρεώσεων ισχύος	Παράγραφος 7.42	0%
Επιτρεπόμενο περιθώριο για υπηρεσίες εμπορολογιστικής διαχείρισης	Παράγραφος 7.61	20%

## Παράρτημα 5: Μεθοδολογία υπολογισμού Διατίμησης Ηλεκτρικής Ενέργειας Χονδρικής Δ-Χ

Βάσει των όσων προβλέπονται στις παραγράφους 8.6 και 8.9, ο υπολογισμός της Δ-Χ διατυπώνεται μαθηματικά ως εξής:

$$\overline{\Delta X}_{\varepsilon,\eta} = \overline{OK\bar{E}}_{\varepsilon,\eta} + \overline{OKI}_{\varepsilon,\eta} + \overline{ΠOK}_{\varepsilon} + \overline{ΠΑE}_{\varepsilon-1}$$

με:

$$\overline{ΠOK}_{\varepsilon} = \frac{1}{\overline{EN\Delta\Sigma}_{\varepsilon}} \cdot (\overline{E\bar{E}}_{\varepsilon} - \sum_{\eta \in \varepsilon} (\overline{OK\bar{E}}_{\varepsilon,\eta} + \overline{OKI}_{\varepsilon,\eta})) \cdot \overline{EN\Delta\Sigma}_{\varepsilon,\eta}$$

$$\overline{E\bar{E}}_{\varepsilon} = \overline{E\bar{E}}_{\varepsilon} - \overline{E\bar{P}\bar{H}\bar{A}}_{\varepsilon} - \overline{E\bar{P}\bar{E}\bar{\Sigma}}_{\varepsilon} - \overline{E\bar{P}\bar{E}\bar{E}}_{\varepsilon} - \overline{E\bar{P}\bar{E}\bar{A}}_{\varepsilon} - \overline{E\bar{P}\bar{E}\bar{A}\bar{K}}_{\varepsilon} - \overline{E\bar{P}\bar{E}\bar{O}\bar{\Sigma}}_{\varepsilon} - \overline{E\bar{P}\bar{E}\bar{E}\bar{A}}_{\varepsilon} - \overline{E\bar{\Sigma}\bar{M}\bar{E}\bar{A}\bar{K}}_{\varepsilon} + \overline{\Delta\Delta\Sigma\bar{A}\bar{Π}\bar{E}}_{\varepsilon}$$

$$\overline{OKI}_{\varepsilon,\eta} = \frac{\overline{ΠA\bar{\Phi}}_{\varepsilon,\eta}}{\sum_{\eta \in \varepsilon} \overline{ΠA\bar{\Phi}}_{\varepsilon,\eta}} \cdot \overline{\Delta OKI}_{\varepsilon}$$

$$\overline{ΠΑE}_{\varepsilon-1} = \frac{1}{\overline{EN\Delta\Sigma}_{\varepsilon}} \cdot (\sum_{\eta \in (\varepsilon-1)} \overline{\Delta X}_{\varepsilon-1,\eta} \cdot \overline{EN\Delta\Sigma}_{\varepsilon-1,\eta} - \sum_{\eta \in (\varepsilon-1)} \overline{\Delta X}_{(\varepsilon-1),\eta} \cdot \overline{EN\Delta\Sigma}_{\varepsilon-1,\eta})$$

$$\overline{\Delta X}_{\varepsilon-1,\eta} = \overline{OK\bar{E}}_{\varepsilon-1,\eta} + \overline{OKI}_{\varepsilon-1,\eta} + \overline{ΠOK}_{\varepsilon-1}$$

όπου:

$\overline{\Delta X}_{\varepsilon,\eta}$	Διατίμηση Χονδρικής για το ημίωρο $\eta$ του έτους $\varepsilon$ (βασίζεται σε εκτιμήσεις που γίνονται τον Δεκέμβριο του έτους $\varepsilon - 1$ ), σε €/MWh
$\overline{OK\bar{E}}_{\varepsilon,\eta}$	Εκτίμηση, για το ημίωρο $\eta$ του έτους $\varepsilon$ , του οριακού κόστους ενέργειας του συστήματος ηλεκτρικής ενέργειας της Κύπρου (υπολογίζεται με ετήσια προσομοίωση της λειτουργίας του συστήματος, με βάση την πρόβλεψη φορτίου και το πραγματικό οριακό κόστος των μονάδων (αγνοούνται οι στρατηγικές των παραγωγών), σε €/MWh
$\overline{OKI}_{\varepsilon,\eta}$	Εκτίμηση, για το ημίωρο $\eta$ του έτους $\varepsilon$ , του οριακού κόστους ισχύος του συστήματος ηλεκτρικής ενέργειας της Κύπρου, σε €/MWh
$\overline{\Delta OKI}_{\varepsilon}$	Διοικητικά οριζόμενο Οριακό Κόστος Ισχύος (€ 72,820 /MW/έτος για το έτος $\varepsilon$ ), σε €/MW/έτος
$\overline{ΠOK}_{\varepsilon}$	Προσαρμογή του οριακού κόστους ενέργειας και ισχύος για την ανάκτηση των επιτρεπόμενων εσόδων του ρυθμιζόμενου παραγωγού για το έτος $\varepsilon$ (βασίζεται σε εκτιμήσεις), σε €/MWh
$\overline{ΠΑE}_{\varepsilon-1}$	Προσαρμογή ανάκτησης εσόδων του ρυθμιζόμενου παραγωγού λόγω απόκλισης εκτιμώμενων με πραγματικά έσοδα προηγούμενου έτους ( $\varepsilon - 1$ ), σε €/MWh
$\overline{E\bar{E}}_{\varepsilon}$	Επιτρεπόμενο έσοδο της ρυθμιζόμενης επιχείρησης για το έτος $\varepsilon$ (βασίζεται σε εκτιμήσεις), σε €
$\overline{E\bar{E}}_{\varepsilon}^{-}$	Επιτρεπόμενο έσοδο της ρυθμιζόμενης επιχείρησης για το έτος $\varepsilon$ απομειωμένο κατά τα καθαρά έσοδα από την αγορά, σε €
$\overline{E\bar{P}\bar{H}\bar{A}}_{\varepsilon}$	Εκτίμηση για το έτος $\varepsilon$ των εσόδων του ρυθμιζόμενου παραγωγού από την πώληση ηλεκτρικής ενέργειας μέσω της Προ-ημερήσιας Αγοράς (τόσο από συμβατικές μονάδες παραγωγής όσο κι από ΑΠΕ), σε €
$\overline{E\bar{P}\bar{E}\bar{\Sigma}}_{\varepsilon}$	Εκτίμηση για το έτος $\varepsilon$ των εσόδων του ρυθμιζόμενου παραγωγού από την παροχή Εφεδρείας Διατήρησης της Συχνότητας (FCR), Εφεδρείας Αποκατάστασης Συχνότητας με Αυτόματη Ενεργοποίηση (aFRR) και Εφεδρείας Αποκατάστασης Συχνότητας με Χειροκίνητη Ενεργοποίηση (mFRR) στη Διαδικασία Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού, σε €
$\overline{E\bar{P}\bar{E}\bar{E}}_{\varepsilon}$	Εκτίμηση για το έτος $\varepsilon$ των εσόδων /εξόδων (+/-) της ρυθμιζόμενης επιχείρησης (παραγωγή) από την παροχή Ενέργειας Εξισορρόπησης στην Αγορά Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου, σε €
$\overline{E\bar{P}\bar{E}\bar{A}}_{\varepsilon}$	Εκτίμηση για το έτος $\varepsilon$ των εσόδων του ρυθμιζόμενου παραγωγού από την παροχή Εφεδρείας Αντικατάστασης (από μηνιαίες δημοπρασίες), σε €
$\overline{E\bar{P}\bar{E}\bar{A}\bar{K}}_{\varepsilon}$	Εκτίμηση για το έτος $\varepsilon$ των εσόδων του ρυθμιζόμενου παραγωγού από την παροχή Εφεδρείας Απρόοπτων Καταστάσεων (από ετήσιες δημοπρασίες), σε €
$\overline{E\bar{P}\bar{E}\bar{O}\bar{\Sigma}}_{\varepsilon}$	Εκτίμηση για το έτος $\varepsilon$ των εσόδων του ρυθμιζόμενου παραγωγού από την παροχή Υπηρεσίας Επανεκκίνησης μετά από Ολική Σβέση (από ετήσιες δημοπρασίες), σε €
$\overline{E\bar{P}\bar{E}\bar{E}\bar{A}}_{\varepsilon}$	Εκτίμηση για το έτος $\varepsilon$ των εσόδων του ρυθμιζόμενου παραγωγού από την παροχή Ενέργειας Έκτακτης Ανάγκης πέραν της Καταχωρημένης Ισχύος, σε €
$\overline{E\bar{\Sigma}\bar{M}\bar{E}\bar{A}\bar{K}}_{\varepsilon}$	Εκτίμηση για το έτος $\varepsilon$ των εσόδων του ρυθμιζόμενου παραγωγού για τις Συμβεβλημένες μονάδες παραγωγής για τη Διαθεσιμότητα Εφεδρείας Απρόοπτων Καταστάσεων, σε €
$\overline{E\bar{\Sigma}\bar{M}\bar{E}\bar{A}\bar{K}}_{\varepsilon}$	Εκτίμηση για το έτος $\varepsilon$ των εσόδων του ρυθμιζόμενου παραγωγού για τις Μονάδες Παραγωγής και τις Συμβεβλημένες Μονάδες όταν αυτές απαιτείται να συγχρονιστούν εκτελώντας Εντολή Ένταξης η οποία προκύπτει από τη Διαδικασία Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού, σε €
$\overline{\Delta\Delta\Sigma\bar{A}\bar{Π}\bar{E}}_{\varepsilon}$	Εκτίμηση για το έτος $\varepsilon$ των εξόδων του ρυθμιζόμενου παραγωγού για (i) αγορά ηλεκτρικής ενέργειας από τρίτους παραγωγούς με συμβατικές μονάδες, και (ii) αγορά ηλεκτρικής ενέργειας από παραγωγούς ΑΠΕ εκτός Εθνικών Σχεδίων Χορηγιών, σε €
$\overline{EN\Delta\Sigma}_{\varepsilon,\eta}$	Εκτίμηση, για το ημίωρο $\eta$ του έτους $\varepsilon$ , της πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας του ρυθμιζόμενου παραγωγού μέσω διμερών συμβολαίων, σε MWh
$\overline{EN\Delta\Sigma}_{\varepsilon}$	Εκτίμηση, για το έτος $\varepsilon$ , της πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας του ρυθμιζόμενου παραγωγού μέσω διμερών συμβολαίων, σε MWh
$\overline{ΠA\bar{\Phi}}_{\varepsilon,\eta}$	Εκτίμηση, για το ημίωρο $\eta$ του έτους $\varepsilon$ , της πιθανότητας απόρριψης φορτίου στο σύστημα ηλεκτρικής ενέργειας της Κύπρου (βασίζεται σε μελέτη αξιοπιστίας), σε p.u.
$\overline{\Delta X}_{\varepsilon,\eta}$	Διατίμηση Χονδρικής για το ημίωρο $\eta$ του έτους $\varepsilon$ (βασίζεται σε μετρήσεις που γίνονται τον Δεκέμβριο του έτους $\varepsilon$ ), σε €/MWh
$\overline{OK\bar{E}}_{\varepsilon,\eta}$	Υπολογισμός, για το ημίωρο $\eta$ του έτους $\varepsilon$ , του οριακού κόστους ενέργειας του συστήματος ηλεκτρικής ενέργειας της Κύπρου (υπολογίζεται με ετήσια προσομοίωση της λειτουργίας του συστήματος, με βάση τα πραγματικά φορτία και το πραγματικό οριακό κόστος των μονάδων, αγνοούνται οι στρατηγικές των παραγωγών), σε €/MWh

$OKI_{\varepsilon,\eta}$	Το εκ των υστέρων υπολογιζόμενο οριακό κόστος ισχύος του συστήματος ηλεκτρικής ενέργειας της Κύπρου, για το ημίωρο $\eta$ του έτους $\varepsilon$ , σε €/MWh
$ΠΟΚ_{\varepsilon}$	Προσαρμογή του οριακού κόστους ενέργειας και ισχύος για την ανάκτηση των επιτρεπόμενων εσόδων του ρυθμιζόμενου παραγωγού για το έτος $\varepsilon$ , σε €/MWh
$EE_{\varepsilon}$	Επιτρεπόμενο έσοδο του ρυθμιζόμενου παραγωγού για το έτος $\varepsilon$ αναπροσαρμοσμένο σύμφωνα με μετρήσεις, σε €
$EE_{\varepsilon}^{-}$	Επιτρεπόμενο έσοδο του ρυθμιζόμενου παραγωγού για το έτος $\varepsilon$ απομειωμένο κατά τα καθαρά έσοδα από την αγορά αναπροσαρμοσμένο σύμφωνα με μετρήσεις, σε €
$ΕΠΗΑ_{\varepsilon}$	Υπολογισμός βάσει μετρήσεων για το έτος $\varepsilon$ των εσόδων του ρυθμιζόμενου παραγωγού από την πώληση ηλεκτρικής ενέργειας μέσω της Προ-ημερήσιας Αγοράς, σε €
$ΕΠΕΣ_{\varepsilon}$	Υπολογισμός βάσει μετρήσεων για το έτος $\varepsilon$ των εσόδων του ρυθμιζόμενου παραγωγού από την παροχή Εφεδρείας Διατήρησης της Συχνότητας (FCR), Εφεδρείας Αποκατάστασης Συχνότητας με Αυτόματη Ενεργοποίηση (aFRR) και Εφεδρείας Αποκατάστασης Συχνότητας με Χειροκίνητη Ενεργοποίηση (mFRR) στη Διαδικασία Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού, σε €
$ΕΠΕΕ_{\varepsilon}$	Υπολογισμός βάσει μετρήσεων για το έτος $\varepsilon$ των εσόδων /εξόδων (+/-) του ρυθμιζόμενου παραγωγού από την παροχή Ενέργειας Εξισορρόπησης στην Αγορά Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου, σε €
$ΕΠΕΑ_{\varepsilon}$	Υπολογισμός βάσει μετρήσεων για το έτος $\varepsilon$ των εσόδων του ρυθμιζόμενου παραγωγού από την παροχή Εφεδρείας Αντικατάστασης (από μηνιαίες δημοπρασίες), σε €
$ΕΠΕΑΚ_{\varepsilon}$	Υπολογισμός βάσει μετρήσεων για το έτος $\varepsilon$ των εσόδων του ρυθμιζόμενου παραγωγού από την παροχή Εφεδρείας Απρόοπτων Καταστάσεων (από ετήσιες δημοπρασίες), σε €
$ΕΠΕΟΣ_{\varepsilon}$	Υπολογισμός βάσει μετρήσεων για το έτος $\varepsilon$ των εσόδων του ρυθμιζόμενου παραγωγού από την παροχή Υπηρεσίας Επανεκκίνησης μετά από Ολική Σβέση (από ετήσιες δημοπρασίες), σε €
$ΕΠΕΕΑ_{\varepsilon}$	Υπολογισμός βάσει μετρήσεων για το έτος $\varepsilon$ των εσόδων του ρυθμιζόμενου παραγωγού από την παροχή Ενέργειας Έκτακτης Ανάγκης πέραν της Καταχωρημένης Ισχύος, σε €
$ΕΣΜΕΑΚ_{\varepsilon}$	Υπολογισμός βάσει μετρήσεων για το έτος $\varepsilon$ των εσόδων του ρυθμιζόμενου παραγωγού για τις Συμβεβλημένες μονάδες παραγωγής για τη Διαθεσιμότητα Εφεδρείας Απρόοπτων Καταστάσεων, σε €
$ΕΣΜΕΑΚ_{\varepsilon}$	Υπολογισμός βάσει μετρήσεων για το έτος $\varepsilon$ των εσόδων του ρυθμιζόμενου παραγωγού για τις Μονάδες Παραγωγής και τις Συμβεβλημένες Μονάδες όταν αυτές απαιτείται να συγχρονιστούν εκτελώντας Εντολή Ένταξης η οποία προκύπτει από τη Διαδικασία Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού, σε €
$ΔΔΣΑΠΕ_{\varepsilon}$	Υπολογισμός βάσει μετρήσεων για το έτος $\varepsilon$ των εξόδων του ρυθμιζόμενου παραγωγού για (i) αγορά ηλεκτρικής ενέργειας από τρίτους παραγωγούς με συμβατικές μονάδες, και (ii) αγορά ηλεκτρικής ενέργειας από παραγωγούς ΑΠΕ εκτός Εθνικών Σχεδίων Χορηγιών, σε €
$ΕΔΣΑΠΕ_{\varepsilon}$	Υπολογισμός βάσει μετρήσεων για το έτος $\varepsilon$ των εσόδων του ρυθμιζόμενου παραγωγού από πώληση ηλεκτρικής ενέργειας είτε απ' ευθείας στη χονδρεμπορική αγορά είτε μέσω διμερών συμβολαίων από σταθμούς Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας που ενδέχεται να κατασκευάσει και να λειτουργεί η ρυθμιζόμενη επιχείρηση, σε €
$ΕΝΔΣ_{\varepsilon,\eta}$	Υπολογισμός βάσει μετρήσεων, για το ημίωρο $\eta$ του έτους $\varepsilon$ , της πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας του ρυθμιζόμενου παραγωγού μέσω διμερών συμβολαίων, σε MWh
$ΕΝΔΣ_{\varepsilon}$	Υπολογισμός βάσει μετρήσεων, για το έτος $\varepsilon$ , της πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας του ρυθμιζόμενου παραγωγού μέσω διμερών συμβολαίων, σε MWh
$ΠΑΦ_{\varepsilon,\eta}$	Υπολογισμός βάσει του πραγματικού φορτίου, για το ημίωρο $\eta$ του έτους $\varepsilon$ , της πιθανότητας απόρριψης φορτίου στο σύστημα ηλεκτρικής ενέργειας της Κύπρου (βασίζεται σε μελέτη αξιοπιστίας), σε p.u.