



# **ΚΑΝΟΝΙΣΜΟΙ ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΗΣ ΡΥΘΜΙΣΗΣ ΤΗΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ**

**Έκδοση 1.7**

**Σεπτέμβριος 2021**

# ΚΑΝΟΝΙΣΜΟΙ ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΗΣ ΡΥΘΜΙΣΗΣ ΤΗΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ

---

**3 Σεπτεμβρίου 2021**

## ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

Κεφάλαιο Α: Γενικές Διατάξεις .....	3
Παράρτημα Α.1: Συμβατικό Πλαίσιο των Κανονισμών Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού .....	25
Παράρτημα Α.2: Σύμβαση Ένταξης.....	29
Κεφάλαιο Β: Ορισμοί, Συντομογραφίες και Παραδοχές .....	31
Κεφάλαιο Γ: Λογαριασμοί Συμμετεχόντων, Εγγραφές στα Μητρώα και Μεταβίβαση Μετρητών .....	61
Κεφάλαιο Δ: Εξαιρέσεις .....	69
Κεφάλαιο Ε: Χονδρεμπορική Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας.....	71
Κεφάλαιο Ζ: Καλύψεις Εγγύησης .....	76
Παράρτημα Ζ.1: Υπόδειγμα Εντύπου μιας Δήλωσης Κάλυψης Εγγύησης .	88
Παράρτημα Ζ.2: Υπόδειγμα Εντύπου μιας Ειδοποίησης Εκταμίευσης .....	89
Κεφάλαιο Η: Μετρήσεις .....	91
Κεφάλαιο Θ: Εκκαθάριση .....	113
Κεφάλαιο Ι: Συμβιβασμός .....	139
Κεφάλαιο ΙΑ: Τιμολόγηση και Πληρωμές.....	147
Κεφάλαιο ΙΒ: Αναφορές και Παροχή Πληροφοριών Αγοράς.....	152

## ΚΕΦΑΛΑΙΟ Α: ΓΕΝΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ

### 1 Εισαγωγή

1.1.1 Αυτό το Κεφάλαιο καθορίζει:

- 1) Τις γενικές διατάξεις των **Κανονισμών Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού**.
- 2) Τις ευθύνες του **Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου (ΔΣΜΚ)**.
- 3) Τις ευθύνες του **Διαχειριστή Συστήματος Διανομής (ΔΣΔ)**.
- 4) Τις διευθετήσεις για την ένταξη νέων **Συμβαλλομένων Μερών**.
- 5) Τις διευθετήσεις για τη διακοπή ή την αποπομπή **Συμβαλλομένων Μερών** και ειδικότερα τις διατάξεις που αφορούν τις **Παραβάσεις**.

1.1.2 Το Κεφάλαιο αυτό περιέχει επίσης τα εξής Παραρτήματα:

- 1) το **Σύμβατικό Πλαίσιο των Κανονισμών Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού**, και
- 2) τη **Σύμβαση Ένταξης**.

### 2 Γενικές Διατάξεις

#### 2.1 Ορισμοί

2.1.1 Εάν δεν ορίζεται διαφορετικά στο παρόν κείμενο, οι όροι με κεφαλαία και έντονα γράμματα οι οποίοι χρησιμοποιούνται στους **Κανονισμούς Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού** έχουν τις έννοιες που καθορίζονται στο Κεφάλαιο Β.

#### 2.2 Σκοπός

2.2.1 Οι **Κανονισμοί Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού** καταρτίστηκαν και εγκρίθηκαν από τη **ΡΑΕΚ**, σύμφωνα με το άρθρο 80(3)(β) του **Νόμου** και τη Ρυθμιστική Απόφαση 04/2017, έτσι ώστε να:

- 1) διευκολύνουν το **ΔΣΜΚ και ΔΣΔ** να ικανοποιούν τις υποχρεώσεις τους σύμφωνα με τη Ρυθμιστική Απόφαση 04/2017,
- 2) ρυθμίσουν τα μέσα με τα οποία οι **Συμμετέχοντες** μπορούν να

πραγματοποιήσουν συναλλαγές **Ενέργειας**,

- 3) επιτρέπουν τον υπολογισμό και την εκκαθάριση των πληρωμών όσον αφορά την **Ενέργεια**,
- 4) καθορίσουν τον τρόπο με τον οποίο πρέπει να πραγματοποιούνται η εκκαθάριση και η τιμολόγηση, και
- 5) να αποδώσουν τους **Κανονισμούς Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού**, όπως καθορίζεται από τη Ρυθμιστική Απόφαση 04/2017.

## 2.3 Ημερομηνία και Όροι Έναρξης

- 2.3.1 Μετά την έγκριση των **Κανονισμών Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού** από τη **ΡΑΕΚ**, σύμφωνα με το άρθρο 80(3)(β) του **Νόμου**, οι **Κανονισμοί Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού** τίθενται σε ισχύ σύμφωνα με τις πρόνοιες και τα χρονοδιαγράμματα που αναφέρονται στη Ρυθμιστική Απόφαση 04/2017.

## 2.4 Διαιτησία

- 2.4.1 Με την επιφύλαξη κάθε αντίθετης διάταξης των **Κανονισμών Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού**, οποιαδήποτε ένσταση ή απαίτηση ανάμεσα σε δύο ή περισσότερα **Συμβαλλόμενα Μέρη**, που δημιουργείται από ή σε σχέση με τους **Κανονισμούς Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού**, πρέπει να αναφέρεται στα ανώτερα στελέχη των **Συμβαλλόμενων Μερών** με γραπτό αίτημα οποιουδήποτε **Συμβαλλόμενου Μέρους**. Όταν ένα **Συμβαλλόμενο Μέρος** έχει αιτηθεί την αναφορά μίας ένστασης ή απαίτησης που δημιουργήθηκε σε σχέση με τους **Κανονισμούς Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού** προς τα ανώτερα στελέχη, τα στελέχη οφείλουν να υιοθετήσουν τέτοιες μεθόδους επίλυσης όπως θα συμφωνηθούν και οφείλουν να καταβάλλουν κάθε δυνατή προσπάθεια επίλυσης των ενστάσεων και των απαιτήσεων με έγκαιρο τρόπο.
- 2.4.2 Οποιαδήποτε ένσταση ή απαίτηση που δημιουργείται από ή σε σχέση με τους **Κανονισμούς Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού** και η οποία έχει αναφερθεί στα ανώτερα στελέχη και δεν έχει επιλυθεί μέσα σε τριάντα (30) **Εργάσιμες Μέρες** από τη σχετική αναφορά, ή μέσα σε οποιαδήποτε άλλη χρονική περίοδο η οποία θα συμφωνηθεί μεταξύ των **Συμβαλλόμενων Μερών**, παραπέμπεται σε διαιτησία με βάση τις διατάξεις του περί Διαιτησίας Νόμου.

## 2.5 Ανώτερα Βία

2.5.1 Εάν οποιοδήποτε **Συμβαλλόμενο Μέρος** (το “**Μη Συμμορφούμενο Συμβαλλόμενο Μέρος**”) δεν είναι σε θέση να εκπληρώσει τις υποχρεώσεις του σύμφωνα με τους **Κανονισμούς Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού** εξαιτίας ενός γεγονότος **Ανωτέρας Βίας**, οι **Κανονισμοί Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού** θα παραμείνουν σε ισχύ αλλά:

- 1) οι σχετικές υποχρεώσεις του **Μη Συμμορφούμενου Συμβαλλόμενου Μέρους**,
- 2) οι υποχρεώσεις καθενός από τα υπόλοιπα **Συμβαλλόμενα Μέρη** προς το **Μη Συμμορφούμενο Συμβαλλόμενο Μέρος** σύμφωνα με τους **Κανονισμούς Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού**, και
- 3) οποιεσδήποτε άλλες υποχρεώσεις μεταξύ των **Συμβαλλόμενων Μερών** σύμφωνα με τους **Κανονισμούς Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού**, τις οποίες το σχετικό **Συμβαλλόμενο Μέρος** δεν μπορεί άμεσα να τηρήσει ως αποτέλεσμα της αναστολής των υποχρεώσεων του **Μη Συμμορφούμενου Συμβαλλόμενου Μέρους**,

αναστέλλονται για μία χρονική περίοδο ίση με τη διάρκεια του γεγονότος **Ανωτέρας Βίας**, δεδομένου ότι:

- i. η αναστολή της εκτέλεσης δεν είναι μεγαλύτερου εύρους και διάρκειας από το απαιτούμενο λόγω **Ανωτέρας Βίας**,
- ii. καμία υποχρέωση του **Συμβαλλόμενου Μέρους**, η οποία προέκυψε πριν από το γεγονός της **Ανωτέρας Βίας** προκαλώντας αναστολή εκτέλεσής της, δε δικαιολογείται ως αποτέλεσμα **Ανωτέρας Βίας**,
- iii. το **Μη Συμμορφούμενο Συμβαλλόμενο Μέρος** εκδίδει έγκυρη ειδοποίηση προς τα υπόλοιπα **Συμβαλλόμενα Μέρη**, περιγράφοντας το γεγονός **Ανωτέρας Βίας**, συμπεριλαμβάνοντας τη φύση του γεγονότος και την αναμενόμενη διάρκεια του, και συνεχίζει να δίνει τακτικές αναφορές σχετικά με αυτό κατά τη διάρκεια του γεγονότος **Ανωτέρας Βίας**,
- iv. το **Μη Συμμορφούμενο Συμβαλλόμενο Μέρος** καταβάλλει κάθε δυνατή προσπάθεια για να αποκαταστήσει την αδυναμία τέλεσης των υποχρεώσεών του, και
- v. όσο γρηγορότερα είναι πρακτικά εφικτό μετά από το γεγονός που συνιστά **Ανωτέρα Βία** τα **Συμβαλλόμενα Μέρη** οφείλουν να συζητήσουν σχετικά με τον καλύτερο τρόπο συνέχισης των εργασιών τους, σύμφωνα με τους **Κανονισμούς Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού** και τους **Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής**.

## 2.6 Υπαιτιότητα

2.6.1 Σύμφωνα με τους **Κανονισμούς Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού**, ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου** και όλα τα άλλα **Συμβαλλόμενα Μέρη** επιτρέπεται, σύμφωνα με την παρούσα Παράγραφο 2.6, να παραλείπουν οποιαδήποτε υπαιτιότητα προκύπτει σύμφωνα ή σε σχέση με τους **Κανονισμούς Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού** στο μέγιστο επιτρεπτό βαθμό που επιτρέπεται από τους Κυπριακούς Νόμους.

## 2.7 Εκχώρηση

2.7.1 Ένα **Συμβαλλόμενο Μέρος** δεν εκχωρεί και / ή δεν μεταφέρει και δεν φιλοδοξεί να εκχωρήσει ή να μεταφέρει οποιαδήποτε από τα δικαιώματά του ή τις υποχρεώσεις του σύμφωνα με τους **Κανονισμούς Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού**, δεδομένου ότι ένα **Συμβαλλόμενο Μέρος** μπορεί να εκχωρήσει με μοναδικό σκοπό την εγγύηση όλα ή μερικά από τα δικαιώματά του σχετικά με τα εισπρακτέα χρηματικά ποσά σύμφωνα με τους **Κανονισμούς Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού**.

## 2.8 Ειδοποιήσεις

2.8.1 Με την επιφύλαξη κάθε αντίθετης διάταξης των **Κανονισμών Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού**, οποιαδήποτε ειδοποίηση ή άλλη μορφή επικοινωνίας που παρέχεται από ένα **Συμβαλλόμενο Μέρος** προς ένα άλλο σύμφωνα ή σε σχέση με τα θέματα που προβλέπονται στους **Κανονισμούς Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού**, πρέπει να απευθύνεται στον παραλήπτη και να αποστέλλεται στη διεύθυνση ή στον αριθμό τηλεομοιοτυπίας ή στο ηλεκτρονικό ταχυδρομείο του **Συμβαλλόμενου Μέρους**, όπως αυτά παρέχονται στα **Στοιχεία του Συμβαλλόμενου Μέρους**.

2.8.2 Αυτή η ειδοποίηση ή άλλη μορφή επικοινωνίας πρέπει να γίνεται γραπτώς και να αποστέλλεται με επιστολή η οποία θα παραδίδεται με το χέρι ή θα αποστέλλεται με προπληρωμένο τέλος με ταχυδρομείο πρώτης κατηγορίας (εάν είναι από το εξωτερικό αεροπορικώς) ή με συσκευή τηλεομοιοτυπίας ή με ηλεκτρονικό ταχυδρομείο και θα θεωρείται ότι έχει παραληφθεί:

- 1) στην περίπτωση παράδοσης με το χέρι όταν παραδοθεί,
- 2) στην περίπτωση αποστολής με προπληρωμένο τέλος με ταχυδρομείο πρώτης κατηγορίας, τη δεύτερη ημέρα μετά από την ημέρα αποστολής ή (εάν αποσταλεί προς ή από το εξωτερικό αεροπορικώς) την πέμπτη ημέρα μετά από την ημερομηνία αποστολής, ή
- 3) στην περίπτωση αποστολής με συσκευή τηλεομοιοτυπίας, με τη βεβαίωση

παραλαβής από τη συσκευή τηλεομοιοτυπίας του παραλήπτη, όταν η βεβαίωση παραλαβής λαμβάνεται πριν από την 17<sup>η</sup> ώρα της ημέρας βεβαίωσης της παραλαβής (και σε οποιαδήποτε άλλη περίπτωση, την επόμενη ημέρα μετά από την ημέρα βεβαίωσης της παραλαβής), ή

- 4) στην περίπτωση αποστολής με ηλεκτρονικό ταχυδρομείο μία ώρα μετά από την αποστολή, εκτός και εάν ο αποστολέας έχει λάβει απόδειξη μη παράδοσης στη διάρκεια αυτής της περιόδου.

2.8.3 Κάθε **Συμβαλλόμενο Μέρος** αναγνωρίζει και συμφωνεί ότι ο παραλήπτης οποιασδήποτε ειδοποίησης ή επικοινωνίας που αποστάλθηκε μέσω ηλεκτρονικού ταχυδρομείου έχει δικαίωμα να βασιστεί στο περιεχόμενο αυτής της ειδοποίησης ή επικοινωνίας συμπεριλαμβανομένης της ταυτότητας του αποστολέα.

## 2.9 Εμπιστευτικότητα

2.9.1 Κάθε **Συμβαλλόμενο Μέρος** το οποίο λαμβάνει **Εμπιστευτική Πληροφορία**:

- 1) οφείλει να μην κάνει γνωστές αυτές τις **Εμπιστευτικές Πληροφορίες** σε οποιοδήποτε **Συμβαλλόμενο Μέρος** εκτός εάν επιτρέπεται από τους όρους που περιέχονται στους **Κανονισμούς Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού**,
- 2) οφείλει να χρησιμοποιεί ή να αναπαράγει τις **Εμπιστευτικές Πληροφορίες** για το σκοπό για τον οποίο γίνονται γνωστές ή για οποιοδήποτε άλλο σκοπό προβλέπεται από τους όρους των **Κανονισμών Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού**, και
- 3) δεν πρέπει να επιτρέπει σε οποιοδήποτε πρόσωπο το οποίο δεσμεύεται από τους **Κανονισμούς Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού** να έχει πρόσβαση στις **Εμπιστευτικές Πληροφορίες** εκτός εάν αυτό το πρόσωπο είναι:
  - i. ένας ενδεχόμενος αξιόπιστος αγοραστής του **Συμβαλλόμενου Μέρους** που τις κάνει γνωστές, έχοντας εξασφαλίσει μία αυστηρή δέσμευση εμπιστευτικότητας από αυτόν τον ενδεχόμενο αξιόπιστο αγοραστή, ή
  - ii. ένας εξωτερικός επαγγελματίας σύμβουλος, έχοντας εξασφαλίσει μία αυστηρή δέσμευση εμπιστευτικότητας από αυτούς τους συμβούλους, ή
  - iii. οποιαδήποτε τράπεζα ή οικονομικό ίδρυμα από το οποίο το **Συμβαλλόμενο Μέρος** που κάνει γνωστές τις πληροφορίες



επιδιώκει ή έχει λάβει χρηματοδότηση, έχοντας εξασφαλίσει μία αυστηρή δέσμευση εμπιστευτικότητας από αυτή την τράπεζα ή το οικονομικό ίδρυμα, ή

- iv. η **ΡΑΕΚ** ή οποιαδήποτε υπηρεσία της κυβέρνησης ή κυβερνητική ή ρυθμιστική υπηρεσία που έχουν δικαιοδοσία ως προς το **Συμβαλλόμενο Μέρος** που κάνει γνωστές τις πληροφορίες ή εάν απαιτείται από νόμους σχετικής δικαιοδοσίας, ή από τους όρους σχετικής **Άδειας** ή τους κανονισμούς κάθε αναγνωρισμένου χρηματιστηρίου.

2.9.2 Οι όροι της Παραγράφου 2.9 δεν αφορούν πληροφορίες οι οποίες κατά τη στιγμή της γνωστοποίησής τους ήταν σε κοινή κτήση, χωρίς να πρόκειται για συνέπεια παράβασης των υποχρεώσεων του **Συμβαλλόμενου Μέρους** που τις κάνει γνωστές σύμφωνα με την Παράγραφο 2.9. Οι όροι της Παραγράφου 2.9 συνεχίζουν να δεσμεύουν ένα **Συμβαλλόμενο Μέρος** παρά το γεγονός ότι το **Συμβαλλόμενο Μέρος** μπορεί να έχει σταματήσει να δεσμεύεται από τους **Κανονισμούς Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού**.

## 2.10 Δικαιοδοσία

2.10.1 Υπό τον όρο και με επιφύλαξη της τήρησης της Παραγράφου 2.4 του παρόντος Κεφαλαίου, σύμφωνα με τους **Κανονισμούς Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού** τα δικαστήρια της Κύπρου έχουν αποκλειστική δικαιοδοσία επίλυσης οποιασδήποτε ένστασης η οποία μπορεί να προκύψει από ή σε σχέση με τους **Κανονισμούς Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού** και οποιαδήποτε αγωγή, ενέργεια ή διαδικασία (συλλογικές διαδικασίες) η οποία προκύπτει από ή σε σχέση με τους **Κανονισμούς Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού** πρέπει να παραπέμπεται σε αυτά τα δικαστήρια.

2.10.2 Οποιοδήποτε **Συμβαλλόμενο Μέρος** το οποίο δεν αποτελεί εταιρεία αναγνωρισμένη από τη νομοθεσία της Κύπρου οφείλει να παρέχει στον **ΔΣΜΚ** μία διεύθυνση στην Κύπρο για την εκτέλεση των διαδικασιών εκ μέρους της.

2.10.3 Για την αποφυγή αμφιβολιών οι πληροφορίες της Παραγράφου 2.10 δεν πρέπει να λαμβάνονται υπόψη με την έννοια ότι επιτρέπουν σε ένα **Συμβαλλόμενο Μέρος** να ξεκινήσει δικαστικές διαδικασίες όπου οι **Κανονισμοί Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού** προβλέπουν τις διαδικασίες αναφορικά με τη διαιτησία.

## 2.11 Νόμισμα

2.11.1 Όλες οι πληρωμές οι οποίες γίνονται σύμφωνα με τους όρους των **Κανονισμών Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού** πρέπει να είναι σε **Ευρώ**.

## 2.12 Κάλυψη Εγγύησης

- 2.12.1 Κάθε **Συμβαλλόμενο Μέρος** οφείλει να παρέχει και να διατηρεί μία εγγύηση υπέρ του **ΔΣΜΚ** σύμφωνα με το Κεφάλαιο Ζ.
- 2.12.2 Ο **ΔΣΜΚ** μπορεί να αναθεωρεί και να επανεκτιμά την επάρκεια της εγγύησης που παρέχεται από ένα **Συμβαλλόμενο Μέρος** σε τακτά χρονικά διαστήματα και μπορεί να απαιτεί από το συγκεκριμένο **Συμβαλλόμενο Μέρος** να παράσχει νέα, επιπρόσθετη εγγύηση σύμφωνα με τον αλγόριθμο υπολογισμού των εγγυήσεων που πρέπει να παρέχονται από τα **Συμβαλλόμενα Μέρη**.

## 2.13 Τραπεζικός Λογαριασμός Αγοράς του Συμμετέχοντα

- 2.13.1 Κάθε **Συμμετέχων** πρέπει να ανοίξει και να διατηρεί ένα λογαριασμό (ο οποίος ονομάζεται “**Τραπεζικός Λογαριασμός Αγοράς του Συμμετέχοντα**”) σε μία τράπεζα αδειοδοτημένη από την Κεντρική Τράπεζα της Κύπρου, ο οποίος θα χρησιμοποιείται για όλες τις οικονομικές συναλλαγές του **Συμμετέχοντα** με τον **ΔΣΜΚ**.
- 2.13.2 Οι **Συμμετέχοντες** οφείλουν να ενημερώνουν τον **ΔΣΜΚ** για τις λεπτομέρειες του **Τραπεζικού Λογαριασμού Αγοράς του Συμμετέχοντα** το αργότερο δέκα (10) ημερολογιακές ημέρες μετά την υπογραφή της **Σύμβασης Ένταξης**.
- 2.13.3 Κάθε **Συμμετέχων** εξασφαλίζει ότι οι πληροφορίες οι οποίες παρέχονται στον **ΔΣΜΚ** παραμένουν ακριβείς και πλήρεις από όλες τις απόψεις. Ο **Συμμετέχων** ενημερώνει τον **ΔΣΜΚ** το συντομότερο εφικτά δυνατό, πριν από οποιαδήποτε τέτοια αλλαγή και παρέχει περαιτέρω πληροφορίες και δικαιολογητικά, τα οποία μπορεί να απαιτήσει ο **ΔΣΜΚ** προκειμένου να αποδειχτεί μια τέτοια αλλαγή.
- 2.13.4 Κάθε **Συμμετέχων** πρέπει να έχει καθ’ όλη τη διάρκεια της συμμετοχής του στη χονδρεμπορική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας έγκυρη άδεια από τον **ΔΣΜΚ**, για να εκτελεί τραπεζικές συναλλαγές με τον αντίστοιχο **Τραπεζικό Λογαριασμό Αγοράς του Συμμετέχοντα**.
- 2.13.5 Κάθε **Συμμετέχων** διορίζει έναν υπεύθυνο επικοινωνίας για όλες τις επαφές με τον **ΔΣΜΚ** σχετικά με όλα τα ζητήματα εκκαθάρισης στο πλαίσιο της χονδρεμπορικής αγοράς.
- 2.13.6 Ο **Λογαριασμός Αγοράς του Συμμετέχοντα** πρέπει να απενεργοποιείται μετά την αφαίρεση του αντίστοιχου **Συμμετέχοντα** από το **Μητρώο Συμμετεχόντων** και εφόσον όλα τα ληξιπρόθεσμα χρέη του έχουν εξοφληθεί.

## 3 Συμμετοχή

### 3.1 Συμβαλλόμενα Μέρη και Συμμετέχοντες

3.1.1 Ένα πρόσωπο που αποτελεί **Συμβαλλόμενο Μέρος** στο **Συμβατικό Πλαίσιο των Κανονισμών Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού**, και οποιοσδήποτε(οποιοιδήποτε) διάδοχος(οί) του ή εντεταλμένοι εκδοχείς του, είναι ένα **Συμβαλλόμενο Μέρος** (“**Συμβαλλόμενο Μέρος**”) των **Κανονισμών Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού**.

3.1.2 Το **Συμβαλλόμενο Μέρος** είναι υποχρεωμένο να συμμορφώνεται με τους όρους των **Κανονισμών Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού** από την **Ενεργή Ημερομηνία** για μία ή περισσότερες από τις ακόλουθες **Ιδιότητες**:

- 1) ως **ΔΣΜΚ**, καθώς είναι ο κάτοχος μίας **Άδειας** σύμφωνα με το άρθρο 34 του **Νόμου**,
- 2) ως **Ιδιοκτήτης του Συστήματος Μεταφοράς**, καθώς είναι κάτοχος μίας **Άδειας** σύμφωνα με το άρθρο 34 του **Νόμου**,
- 3) ως **Ιδιοκτήτης του Συστήματος Διανομής**, καθώς είναι κάτοχος μίας **Άδειας** σύμφωνα με το άρθρο 34 του **Νόμου**,
- 4) ως **Διαχειριστής του Συστήματος Διανομής**, καθώς είναι κάτοχος μίας **Άδειας** σύμφωνα με το άρθρο 34 του **Νόμου**,
- 5) ως ένας **Προμηθευτής**, καθώς είναι κάτοχος μίας **Άδειας** σύμφωνα με το άρθρο 34 του **Νόμου** ή του έχει παραχωρηθεί **Εξαίρεση** σύμφωνα με το άρθρο 35 του **Νόμου**,
- 6) ως ένας **Παραγωγός**, καθώς είναι κάτοχος μίας **Άδειας** σύμφωνα με το άρθρο 34 του **Νόμου**,
- 7) ως ένας **Παραγωγός ΑΠΕ**, καθώς είναι κάτοχος μίας **Άδειας** σύμφωνα με το άρθρο 34 του **Νόμου** ή του έχει παραχωρηθεί **Εξαίρεση** σύμφωνα με το άρθρο 35 του **Νόμου**,

3.1.3 Οι **Παραγωγοί**, οι **Προμηθευτές**, και οι **Παραγωγοί ΑΠΕ** (εκτός της **ΑΗΚ Παραγωγή** και **ΑΗΚ Προμήθεια**) οι οποίοι πληρούν τις σχετικές τεχνικές απαιτήσεις αντίστοιχα για την παραγωγή και την προμήθεια **Ενέργειας** στη Δημοκρατία της Κύπρου, θα αναφέρονται συλλογικά στους **Κανονισμούς Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού** ως “**Συμμετέχοντες**”.

3.1.4 Οποιοδήποτε **Συμβαλλόμενο Μέρος** το οποίο είναι ένας **Συμμετέχοντας** οφείλει να συμμορφώνεται με τους όρους των **Κανονισμών Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού**, σύμφωνα με τους όρους της **Άδειας** ή

της **Εξαίρεσης** που εκδόθηκε λαμβάνοντας υπόψη το άρθρο 34 και 35 του **Νόμου**.

### 3.2 Ένταξη

3.2.1 Κάθε πρόσωπο έχει το δικαίωμα να ενταχθεί στο **Συμβατικό Πλαίσιο των Κανονισμών Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού** εφόσον υπόκειται και συμφωνεί με τους όρους αυτής της Παραγράφου.

3.2.2 Ένα **Αιτούμενο Συμβαλλόμενο Μέρος** οφείλει να υποβάλλει στον **ΔΣΜΚ**:

- 1) μία πλήρη και ορθά συμπληρωμένη αίτηση στη μορφή που ο **ΔΣΜΚ** θα καθορίζει σε τακτά χρονικά διαστήματα, παρέχοντας τα **Στοιχεία Συμβαλλόμενου Μέρους** όπως ισχύουν τη χρονική στιγμή της αίτησης,
- 2) μία δέσμευση του **Αιτούμενου Συμβαλλόμενου Μέρους** (στη μορφή που θα καθορίζει η αίτηση) ότι τα **Στοιχεία Συμβαλλόμενου Μέρους** για το **Αιτούμενο Συμβαλλόμενο Μέρος** είναι πλήρη και ακριβή, και
- 3) το ισχύον **Τέλος Αίτησης**.

3.2.3 Μετά την παραλαβή των στοιχείων που αναφέρονται στην Παράγραφο 3.2.2, ο **ΔΣΜΚ** οφείλει:

- 1) να ελέγξει ότι η αίτηση έχει συμπληρωθεί πλήρως και ορθώς από το **Αιτούμενο Συμβαλλόμενο Μέρος** και οι σχετικές **Άδειες** και το **Τέλος Αίτησης** έχουν καταβληθεί εμπρόθεσμα,
- 2) να γνωστοποιεί:
  - i. σε κάθε **Συμβαλλόμενο Μέρος**, και
  - ii. στη **ΡΑΕΚ**

το όνομα του **Αιτούμενου Συμβαλλόμενου Μέρους** και τις συμμετέχουσες **Ιδιότητες** (έαν υπάρχουν) που γνωστοποιούνται στα **Στοιχεία Συμβαλλόμενου Μέρους** από το **Αιτούμενο Συμβαλλόμενο Μέρος**, και

- 3) όταν το κρίνει απαραίτητο, όσο γρηγορότερα αυτό είναι πρακτικά δυνατό, να προετοιμάσει μία **Σύμβαση Ένταξης** για το **Αιτούμενο Συμβαλλόμενο Μέρος** και να την αποστείλει σε αυτό το **Αιτούμενο Συμβαλλόμενο Μέρος** για υποβολή.

3.2.4 Σύμφωνα με τις διατάξεις αυτής της Παραγράφου, κάθε **Συμβαλλόμενο Μέρος**

του παρόντος εξουσιοδοτεί ανεπιστρεπτί και ανεπιφύλακτα τον **ΔΣΜΚ** να συμπληρώσει και να διανείμει εκ μέρους του ίδιου **Συμβαλλόμενου Μέρους** μία **Σύμβαση Ένταξης** η οποία έχει υποβληθεί εμπρόθεσμα από το **Αιτούμενο Συμβαλλόμενο Μέρος**.

3.2.5 Μετά την παραλαβή από τον **ΔΣΜΚ** μίας **Σύμβασης Ένταξης** η οποία έχει υποβληθεί εμπρόθεσμα από το **Αιτούμενο Συμβαλλόμενο Μέρος**, ο **ΔΣΜΚ** οφείλει άμεσα:

- 1) να εφαρμόσει και να διανείμει αυτή τη **Σύμβαση Ένταξης** για λογαριασμό όλων των **Συμβαλλόμενων Μερών**,
- 2) να αποστείλει ένα επικυρωμένο αντίγραφο αυτής της **Σύμβασης Ένταξης**, η οποία έχει υποβληθεί εμπρόθεσμα από το **Αιτούμενο Συμβαλλόμενο Μέρος** και τον **ΔΣΜΚ**, προς το **Αιτούμενο Συμβαλλόμενο Μέρος**,
- 3) να γνωστοποιεί σχετικά με την ένταξη του **Αιτούμενου Συμβαλλόμενου Μέρους**:
  - i. κάθε **Συμβαλλόμενο Μέρος**, και
  - ii. τη **ΡΑΕΚ**.

3.2.6 Εάν υπάρχει κάποια ένσταση σχετικά με το εάν κάποιο **Αιτούμενο Συμβαλλόμενο Μέρος** έχει το δικαίωμα να ενταχθεί στο **Συμβατικό Πλαίσιο των Κανονισμών Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού** και η **ΡΑΕΚ** αποφαινεται υπέρ του **Αιτούμενου Συμβαλλόμενου Μέρους**, το **Αιτούμενο Συμβαλλόμενο Μέρος** έχει το δικαίωμα να ενταχθεί στο **Συμβατικό Πλαίσιο των Κανονισμών Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού** και ο **ΔΣΜΚ** οφείλει αμέσως να εφαρμόσει και να διανείμει μία **Σύμβαση Ένταξης**, η οποία έχει υποβληθεί εμπρόθεσμα από το **Αιτούμενο Συμβαλλόμενο Μέρος**, έτσι ώστε να θέσει σε ισχύ αυτήν την ένταξη.

3.2.7 Η ένταξη του **Αιτούμενου Συμβαλλόμενου Μέρους** στο **Συμβατικό Πλαίσιο των Κανονισμών Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού** τίθεται σε ισχύ από την πιο μεταγενέστερη ημερομηνία μεταξύ της ημερομηνίας που αναφέρεται στη **Σύμβαση Ένταξης** και της ημερομηνίας κατά την οποία ο **ΔΣΜΚ** εφαρμόζει και διανέμει αυτή τη **Σύμβαση Ένταξης** για λογαριασμό όλων των **Συμβαλλόμενων Μερών**.

3.2.8 Ο **ΔΣΜΚ** οφείλει σε τακτά χρονικά διαστήματα να καθορίζει το ισχύον **Τέλος Αίτησης** το οποίο καταβάλλεται από το **Αιτούμενο Συμβαλλόμενο Μέρος**. Το ισχύον **Τέλος Αίτησης** δεν πρέπει να υπερβαίνει το ποσό το οποίο, σύμφωνα με τη γνώμη του **ΔΣΜΚ** αντιπροσωπεύει τα εύλογα κόστη του **ΔΣΜΚ** για τη διεκπεραίωση της αίτησης ένταξης ως **Συμβαλλόμενο Μέρος**.

### 3.3 Παροχή Πληροφοριών από ένα Συμβαλλόμενο Μέρος προς τον ΔΣΜΚ

3.3.1 Για τους σκοπούς των **Κανονισμών Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού**, τα "**Στοιχεία Συμβαλλόμενου Μέρους**" ενός **Συμβαλλόμενου Μέρους** περιλαμβάνουν τις ακόλουθες λεπτομέρειες και στοιχεία του **Συμβαλλόμενου Μέρους**:

- 1) την πλήρη επωνυμία του,
- 2) το όνομα, τη διεύθυνση, τον αριθμό τηλεομοιοτυπίας και τη διεύθυνση ηλεκτρονικού ταχυδρομείου του ατόμου προς τον οποίο πρέπει να απευθύνονται οι ειδοποιήσεις που προκύπτουν σύμφωνα με την Παράγραφο 2.8,
- 3) λεπτομέρειες των υπηρεσιών που ευρίσκονται σε εξέλιξη, όπου το **Συμβαλλόμενο Μέρος** απαιτείται να παρέχει τέτοιες λεπτομέρειες σύμφωνα με την Παράγραφο 2.9.2 αυτού του Κεφαλαίου,
- 4) όταν το **Συμβαλλόμενο Μέρος** είναι κάτοχος μίας **Άδειας**, τις λεπτομέρειες αυτής της **Άδειας**,
- 5) τις **Ιδιότητες** που έχει το **Συμβαλλόμενο Μέρος** ή που θα έχει από την **Ενεργή Ημερομηνία**,
- 6) οποιαδήποτε επιπρόσθετα χαρακτηριστικά στοιχεία τα οποία μπορεί εύλογα να απαιτήσει ο **ΔΣΜΚ** έτσι ώστε να επικυρώσει ότι το **Συμβαλλόμενο Μέρος** έχει ή θα έχει τέτοιες **Ιδιότητες**,
- 7) εάν το **Συμβαλλόμενο Μέρος** υποχρεούται να πληρώνει φόρο προστιθέμενης αξίας και σε τέτοια περίπτωση, τον αριθμό φορολογικού μητρώου του **Συμβαλλόμενου Μέρους**.

3.3.2 Κάθε **Συμβαλλόμενο Μέρος** οφείλει να:

- 1) παρέχει τα **Στοιχεία του Συμβαλλόμενου Μέρους** στον **ΔΣΜΚ**, και
- 2) στη συνέχεια να διασφαλίζει ότι τα **Στοιχεία του Συμβαλλόμενου Μέρους** από τη στιγμή που τα παρείχε στον **ΔΣΜΚ** παραμένουν ακριβή και πλήρη από όλες τις απόψεις.

3.3.3 Με επιφύλαξη για κάθε γενίκευση της Παραγράφου 3.3.2 αυτού του Κεφαλαίου, εάν σε οποιαδήποτε χρονική στιγμή:

- 1) ένα **Συμβαλλόμενο Μέρος** επιθυμεί να αλλάξει οποιαδήποτε **Στοιχεία του**

### Συμβαλλόμενου Μέρους, ή

- 2) υπάρχει ή θα υπάρξει οποιαδήποτε αλλαγή στις **Ιδιότητες** ενός **Συμβαλλόμενου Μέρους**, ή
- 3) υπάρχει οποιαδήποτε αλλαγή στην οικονομική κατάσταση ενός **Συμβαλλόμενου Μέρους** όπως αυτή αναφέρεται στην Παράγραφο 3.3.1(4), ή
- 4) τα **Στοιχεία του Συμβαλλόμενου Μέρους** ενός **Συμβαλλόμενου Μέρους** για οποιοδήποτε λόγο παύουν να είναι ακριβή και πλήρη,

αυτό το **Συμβαλλόμενο Μέρος** οφείλει να γνωστοποιεί προκαταβολικά στον **ΔΣΜΚ** όσο γρηγορότερα αυτό είναι πρακτικά εφικτό και όπου είναι δυνατόν, οποιαδήποτε τέτοια αλλαγή και οφείλει να παρέχει οποιαδήποτε επιπρόσθετη πληροφορία και σχετικά υποστηρικτικά στοιχεία τα οποία μπορεί εύλογα να απαιτήσει ο **ΔΣΜΚ** ως απόδειξη αυτής της αλλαγής.

### 3.4 Συμβαλλόμενα Μέρη που Αποχωρούν

3.4.1 Ένα **Συμβαλλόμενο Μέρος** μπορεί να σταματήσει να είναι δεσμευμένο από τους **Κανονισμούς Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού** σύμφωνα με την παρούσα Παράγραφο 3.4. Ο **ΔΣΜΚ** οφείλει, όσο γρηγορότερα αυτό είναι πρακτικά εφικτό, να γνωστοποιήσει μετά από την **Ημερομηνία Τερματισμού** όλα τα άλλα **Συμβαλλόμενα Μέρη** σχετικά με το **Συμβαλλόμενο Μέρος** που σταματά να είναι δεσμευμένο από τους **Κανονισμούς Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού**.

3.4.2 Ένα **Συμβαλλόμενο Μέρος** μπορεί οποιαδήποτε χρονική στιγμή, δίνοντας μία γραπτή ειδοποίηση (“**Ειδοποίηση Τερματισμού**”) στη **ΡΑΕΚ** και στον **ΔΣΜΚ** να υποβάλει αίτηση για να διακοπεί η δέσμευσή του από τους **Κανονισμούς Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού**. Ένα **Συμβαλλόμενο Μέρος** δεν μπορεί να διακόψει τη δέσμευσή του από τους **Κανονισμούς Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού** σύμφωνα με την παρούσα Παράγραφο 3.4.2 (και κάθε **Ειδοποίηση Τερματισμού** δε θα έχει ισχύ) μέχρι την ώρα 17:00 της πέμπτης **Εργάσιμης Μέρας** μετά από την ημέρα κατά την οποία ικανοποιήθηκαν για τελευταία φορά οι ακόλουθες απαιτήσεις:

- 1) οποιοδήποτε χρηματικό ποσό που οφείλεται από αυτό το **Συμβαλλόμενο Μέρος** σύμφωνα με τους **Κανονισμούς Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού** (είτε είναι αντικείμενο ένστασης είτε όχι) έχει καταβληθεί από αυτό το **Συμβαλλόμενο Μέρος**,
- 2) έχει πραγματοποιηθεί η τελική εκκαθάριση (και όλες οι πληρωμές έχουν

καταβληθεί) σε σχέση με την πιο πρόσφατη **Περίοδο Συναλλαγών**,

- 3) δεν υπάρχει κάποια εκκρεμής παραβίαση των διατάξεων των **Κανονισμών Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού** από το συγκεκριμένο **Συμβαλλόμενο Μέρος** η οποία μπορεί να αποκατασταθεί, και
- 4) αυτό το **Συμβαλλόμενο Μέρος** δεν υπόκειται σε κάποιο όρο της **Άδειας** εξαιτίας του οποίου απαιτείται να συνεχίσει να συμμορφώνεται με τους **Κανονισμούς Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού** ή ο οποίος διαφορετικά θα παραβιαζόταν εάν το συγκεκριμένο **Συμβαλλόμενο Μέρος** σταματήσει να συμμορφώνεται με τους **Κανονισμούς Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού**.

3.4.3 Ένα **Συμβαλλόμενο Μέρος** αιτείται τη διακοπή της δέσμευσής του από τους **Κανονισμούς Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού** (το “**Συμβαλλόμενο Μέρος που Αποχωρεί**”) οφείλει αμέσως να ειδοποιήσει τη **ΡΑΕΚ** και τον **ΔΣΜΚ** όταν οι απαιτήσεις της Παραγράφου 3.4.2 (1) έως (4) έχουν ικανοποιηθεί και σε αυτή τη ειδοποίηση πρέπει να βεβαιώνεται η ημερομηνία κατά την οποία ικανοποιήθηκαν για τελευταία φορά αυτές οι απαιτήσεις.

3.4.4 Μετά από τη λήψη της ειδοποίησης από ένα **Συμβαλλόμενο Μέρος** σύμφωνα με την Παράγραφο 3.4.3, ο **ΔΣΜΚ** οφείλει, όσο γρηγορότερα αυτό είναι πρακτικά εφικτό, να ενημερώσει το **Συμβαλλόμενο Μέρος** σχετικά με την ημερομηνία κατά την οποία σταματά να δεσμεύεται από τους **Κανονισμούς Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού** (την “**Ημερομηνία Τερματισμού**”).

3.4.5 Παρά την Παράγραφο 3.4.4, ο **ΔΣΜΚ** ή (ανάλογα με την περίπτωση) το **Συμβαλλόμενο Μέρος που Αποχωρεί** οφείλει να παραμείνει υπεύθυνος σύμφωνα με τους **Κανονισμούς Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού**, προς όλους τους άλλους (στην περίπτωση του **Συμβαλλόμενου Μέρους που Αποχωρεί**), προς κάθε άλλο **Συμβαλλόμενο Μέρος**, μετά από την **Ημερομηνία Τερματισμού**:

- 1) για οποιοδήποτε χρηματικό ποσό το οποίο ήταν καταβλητέο ή θα πρέπει να καταβληθεί σύμφωνα με τους **Κανονισμούς Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού** όσον αφορά κάθε χρονική περίοδο πριν από την **Ημερομηνία Τερματισμού**, και
- 2) όσον αφορά κάθε εκκρεμή παραβίαση οποιωνδήποτε όρων των **Κανονισμών Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού** όπου αυτή η παραβίαση δεν ήταν (για τους σκοπούς της Παραγράφου 3.4.2 (3)) δυνατόν να αποκατασταθεί ή (παρά την παρούσα Παράγραφο) ήταν δυνατόν να αποκατασταθεί και δεν αποκαταστάθηκε.



## 4 Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου

### 4.1 Ρόλος του ΔΣΜΚ

- 4.1.1 Ο **ΔΣΜΚ** είναι υπεύθυνος για τη λειτουργία του **Συστήματος Μεταφοράς** και τη φυσική εξισορρόπηση του **Συστήματος** σύμφωνα με τους όρους των **Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής**.
- 4.1.2 Ο **ΔΣΜΚ** δεν πρέπει να κατέχει δυναμικό παραγωγής ή να εμπορεύεται **Ενέργεια** με σκοπό το κέρδος.
- 4.1.3 Ο **ΔΣΜΚ** είναι υπεύθυνος για την καταχώρηση κάθε **Μετρητή Μονάδας Παραγωγής** στο **Μητρώο Μονάδων Παραγωγής**, και κάθε **Μετρητή Μονάδας ΑΠΕ Συνδεδεμένης στην ΥΤ στο Μητρώο Μονάδων ΑΠΕ**.
- 4.1.4 Ο **ΔΣΜΚ** είναι υπεύθυνος για την καταχώρηση κάθε **Μετρητή Απορρόφησης Ενέργειας** που συνδέεται απευθείας στο **Σύστημα Μεταφοράς** στο **Μητρώο Απορρόφησης Ενέργειας του Συστήματος Μεταφοράς**.
- 4.1.5 Ο **ΔΣΜΚ** δημοσιεύει κάθε πληροφορία σχετική με τη λειτουργία του **Κανονισμού της ΕΕ 543/2013** και να αναφέρει τα στοιχεία σύμφωνα με τις διατάξεις **Κανονισμού για την Ακεραιότητα και Διαφάνεια των Χονδρεμπορικών Αγορών Ενέργειας (ΚΑΔΑΕ)**.
- 4.1.6 Ο **ΔΣΜΚ** πρέπει να διατηρεί και διαχειρίζεται τους λογαριασμούς του για να είναι σε θέση να ανταποκριθεί στις παραπάνω ευθύνες.
- 4.1.7 Ο **ΔΣΜΚ** αναλαμβάνει την οικονομική εκκαθάριση των αποκλίσεων της χονδρεμπορικής αγοράς.
- 4.1.8 Ο **ΔΣΜΚ** είναι υπεύθυνος για τη δημοσίευση σχετικών πληροφοριών, προκειμένου να διευκολυνθεί η ομαλή λειτουργία της χονδρεμπορικής αγοράς.
- 4.1.9 Με κάθε επιφύλαξη προς την Παράγραφο 3.3.2 αυτού του Κεφαλαίου, ο **ΔΣΜΚ** είναι υπεύθυνος για τον έλεγχο όσο αυτό είναι πρακτικά εφικτό ότι ένα **Συμβαλλόμενο Μέρος** έχει ή θα έχει τις **Ιδιότητες** οι οποίες γνωστοποιούνται σε τακτά χρονικά διαστήματα από τον ίδιο μέσω των **Στοιχείων του Συμβαλλόμενου Μέρους**. Λαμβάνοντας υπόψη τις απαιτήσεις για παροχή σχετικών πληροφοριών από το **Συμβαλλόμενο Μέρος** προς τη **ΡΑΕΚ**, τον **Ιδιοκτήτη του Συστήματος Μεταφοράς** και τον **Ιδιοκτήτη του Συστήματος Διανομής** και τον **ΔΣΜΚ**, ο **ΔΣΜΚ** δεν απαιτείται να αναλαμβάνει οποιαδήποτε επιπρόσθετη εξωτερική πληροφόρηση για τον έλεγχο αυτό.
- 4.1.10 Ο **Ιδιοκτήτης του Συστήματος Μεταφοράς** και ο **Ιδιοκτήτης του Συστήματος Διανομής** οφείλουν να παρέχουν στον **ΔΣΜΚ** τις πληροφορίες τις οποίες ο

**ΔΣΜΚ** μπορεί εύλογα να ζητήσει για τους σκοπούς της Παραγράφου 4.1.9 αυτού του Κεφαλαίου και κάθε **Συμβαλλόμενο Μέρος** με τον τρόπο αυτό, συγκατατίθεται για την παροχή από τον **Ιδιοκτήτη του Συστήματος Μεταφοράς** και τον **Ιδιοκτήτη του Συστήματος Διανομής** οποιασδήποτε σχετικής πληροφορίας για το σκοπό αυτό.

4.1.11 Ο **ΔΣΜΚ** οφείλει να καταρτίζει και να διατηρεί έναν κατάλογο με τα ονόματα, τις διευθύνσεις και τις **Ιδιότητες** κάθε **Συμβαλλόμενου Μέρους** και οφείλει την 1<sup>η</sup> Ιανουαρίου κάθε έτους:

- 1) να αποστέλλει ένα αντίγραφο αυτού του καταλόγου (όπως αυτός αναθεωρείται και ενημερώνεται σε τακτά χρονικά διαστήματα) στη **ΡΑΕΚ**, και
- 2) να δημοσιεύει την πρόσφατη έκδοση αυτού του καταλόγου στην **Ιστοσελίδα του ΔΣΜΚ**.

4.1.12 Ο **ΔΣΜΚ** είναι νομικά διαχωρισμένος από τον **Ιδιοκτήτη του Συστήματος Μεταφοράς**.

## 4.2 Διεξαγωγή της Εκκαθάρισης και της Τιμολόγησης

4.2.1 Ο **ΔΣΜΚ** οφείλει να διασφαλίζει ότι η εκκαθάριση και η τιμολόγηση διεξάγονται σύμφωνα με τις διαδικασίες που καθορίζονται στους **Κανονισμούς Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού**. Οποιαδήποτε αναφορά των **Κανονισμών Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού** σε χρεώσεις ή πληρωμές αφορούν πληρωτέα ποσά σύμφωνα με τους **Κανονισμούς Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού**, όπου τα πληρωτέα ποσά μπορεί να συμπεριλαμβάνουν πληρωμές από ή προς το **Συμβαλλόμενο Μέρος** ανάλογα με το περιεχόμενο της αναφοράς.

## 4.3 Δημοσίευση του Ημερολογίου για την Εκκαθάριση και την Τιμολόγηση

4.3.1 Ο **ΔΣΜΚ** οφείλει να δημοσιεύει ένα προτεινόμενο ημερολόγιο για τη λειτουργία της εκκαθάρισης και της τιμολόγησης.

## 4.4 Πρόσβαση στους Κανονισμούς Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού

4.4.1 Ο **ΔΣΜΚ** οφείλει να παρέχει ένα αντίγραφο των **Κανονισμών Μεταβατικής Ρύθμισης Αγοράς Ηλεκτρισμού** σε οποιοδήποτε **Συμβαλλόμενο Μέρος** ή πρόσωπο το ζητήσει, υπό τον όρο της πληρωμής ενός ποσού από αυτό το **Συμβαλλόμενο Μέρος** ή το πρόσωπο (όπως εγκρίνεται από τον **ΔΣΜΚ** σε τακτά χρονικά διαστήματα) το οποίο δεν θα υπερβαίνει τα λογικά κόστη του **ΔΣΜΚ** για τη δημιουργία και παροχή αυτού του αντίγραφου.

## 5 Διαχειριστής Συστήματος Διανομής

### 5.1 Ρόλος του Διαχειριστή Συστήματος Διανομής

5.1.1 Ο **Διαχειριστής Συστήματος Διανομής** είναι υπεύθυνος για τη λειτουργία του **Συστήματος Διανομής** σύμφωνα με τους όρους των **Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής**. Ο **Διαχειριστής Συστήματος Διανομής** αναλαμβάνει την ευθύνη να ενημερώσει τον **ΔΣΜΚ** σχετικά με τη **Μετρηθείσα Ενέργεια** του **Συστήματος Διανομής** που απαιτείται για λόγους εκκαθάρισης, εκτελεί τους εμφανιζόμενους υπολογισμούς και υποβάλλει τα **Δεδομένα Μέτρησης** και τα αποτελέσματα των υπολογισμών στον **ΔΣΜΚ** για τους σκοπούς της εκκαθάρισης της αγοράς. Ο **Διαχειριστής Συστήματος Διανομής** μπορεί να αναθέσει τις μετρήσεις σε υπηρεσίες πιστοποίησης.

5.1.2 Ο **Διαχειριστής Συστήματος Διανομής** είναι υπεύθυνος για την εγγραφή κάθε Μετρητή ο οποίος συνδέεται στο **Σύστημα Διανομής**, στο **Μητρώο Απορρόφησης Ενέργειας του Συστήματος Διανομής**, στο **Μητρώο Μονάδων Παραγωγής** ή στο **Μητρώο Μονάδων ΑΠΕ**, ανάλογα με την περίπτωση.

5.1.3 Ο **Διαχειριστής του Συστήματος Διανομής** δεν πρέπει να κατέχει δυναμικό παραγωγής ή να εμπορεύεται **Ενέργεια**.

## 6 Παραβάσεις

### 6.1 Γεγονότα Παραβάσεων

6.1.1 Για τους σκοπούς αυτής της Παραγράφου, μπορεί να έχει συμβεί μία “**Παράβαση**” σε σχέση με το **Συμβαλλόμενο Μέρος** (ο “**Παραβάτης**”) σε οποιαδήποτε από τα ακόλουθα γεγονότα ή περιστάσεις:

- 1) όταν, όσον αφορά την υπαιτιότητα του **Παραβάτη** για χρεώσεις του **Παραβάτη** σύμφωνα με τους **Κανονισμούς Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού** οι οποίες έχουν γίνει ληξιπρόθεσμες:
  - (i) ο **Παραβάτης** δεν έχει καταβάλει το χρηματικό ποσό μέσα σε τρεις (3) πλήρεις **Εργάσιμες Μέρες** μετά την ημερομηνία λήξης της προθεσμίας καταβολής, και
  - (ii) κατά ή μετά από την τρίτη **Εργάσιμη Μέρα** μετά από την ημερομηνία λήξης της προθεσμίας καταβολής, ο **ΔΣΜΚ** έχει ειδοποιήσει τον **Παραβάτη** σχετικά με την απαίτηση για εξόφληση αυτού του χρηματικού ποσού, και
  - (iii) ο **Παραβάτης** δεν έχει πλήρως εξοφλήσει το ποσό κατά την τρίτη **Εργάσιμη Μέρα** μετά από την ημερομηνία της ειδοποίησης από τον **ΔΣΜΚ** σύμφωνα με την Παράγραφο 6.1.1 (1)(ii), ή

- 2) όταν, όσον αφορά την υπαιτιότητα του **Παραβάτη** για οποιαδήποτε οφειλή του **Παραβάτη**, εκτός από τις χρεώσεις, οι οποίες έχουν γίνει ληξιπρόθεσμες σύμφωνα με τους **Κανονισμούς Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού**:
- (i) ο **Παραβάτης** δεν έχει καταβάλει το χρηματικό ποσό μέσα σε εικοσιοκτώ (28) πλήρεις **Εργάσιμες Μέρες** μετά από την ημερομηνία λήξης της προθεσμίας καταβολής, και
  - (ii) κατά ή μετά από την εικοστή όγδοη (28) **Εργάσιμη Μέρα** μετά από την ημερομηνία λήξης της προθεσμίας καταβολής, ο **ΔΣΜΚ** έχει ειδοποιήσει τον **Παραβάτη** σχετικά με την απαίτηση για εξόφληση αυτού του χρηματικού πόνου, και
  - (iii) ο **Παραβάτης** δεν έχει πλήρως εξοφλήσει το ποσό κατά την πέμπτη (5) **Εργάσιμη Μέρα** μετά από την ημερομηνία της ειδοποίησης από τον **ΔΣΜΚ** σύμφωνα με την Παράγραφο 6.1.1 (2)(ii), ή
- 3) όταν, για κάθε συνεχόμενη χρονική περίοδο επτά (7) ημερών, το **Συμβαλλόμενο Μέρος** δεν έχει εκπληρώσει τις υποχρεώσεις που προβλέπονται στο Κεφάλαιο ΙΑ, ή
- 4) όταν:
- (i) ο **Παραβάτης** δεν έχει εκπληρώσει οποιαδήποτε σχετική διάταξη (εκτός από χρηματικές οφειλές) των **Κανονισμών Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού**, και
  - (ii) η παράβαση αυτή είναι δυνατόν να αρθεί από τον **Παραβάτη**, και
  - (iii) ο **ΔΣΜΚ** έχει ειδοποιήσει τον **Παραβάτη** (κάνοντας αναφορά στην παρούσα Παράγραφο 6.1) σχετικά με αυτή την παράβαση, και
  - (iv) μέσα σε δεκατέσσερις (14) ημέρες μετά από την ειδοποίηση του **ΔΣΜΚ** σύμφωνα με την Παράγραφο 6.1.1(4)(iii), ο **Παραβάτης** δεν πραγματοποιεί άρση της παράβασης σχετικά με όλα τα ουσιώδη ζητήματα, εφόσον είναι δυνατόν να αρθεί η παράβαση αυτή μέσα σε αυτή τη χρονική περίοδο των δεκατεσσάρων (14) ημερών, ή
  - (v) όταν η παράβαση αυτή δεν είναι δυνατόν να αρθεί μέσα στη χρονική περίοδο των δεκατεσσάρων (14) ημερών, ο **Παραβάτης** οφείλει να υποβάλει στον **ΔΣΜΚ** ένα πρόγραμμα (καθορίζοντας τα βήματα που πρέπει να ακολουθηθούν από τον **Παραβάτη** και το απαιτούμενο χρονοδιάγραμμα για αυτά) για την άρση της παράβασης το συντομότερο πρακτικά δυνατό, και
  - (vi) στην περίπτωση της Παραγράφου 6.1.1 (4)(v)
1. ο **Παραβάτης** δεν επιτυγχάνει άρση της παράβασης σχετικά με όλα τα σημαντικά ζητήματα καταβάλλοντας όλες τις προσπάθειες που μπορεί και όσο είναι πρακτικά εφικτό, σχετικά με το πρόγραμμα που υπέβαλε σύμφωνα με την προηγούμενη Παράγραφο ή σύμφωνα με το αναθεωρημένο πρόγραμμα που

μπορεί να υποβάλλει σύμφωνα με την επόμενη Παράγραφο 6.1.1 (4)(vi)(2), ή

2. όταν, παρόλη την προσπάθεια του **Συμβαλλόμενου Μέρους**, δεν είναι πρακτικά εφικτό για το **Συμβαλλόμενο Μέρος** να επιτύχει άρση της παράβασης με αυτό το πρόγραμμα, και ο **Παραβάτης** δεν έχει υποβάλει στον **ΔΣΜΚ** ένα αναθεωρημένο πρόγραμμα, και

(vii) δεν πραγματοποιήθηκε άρση της παράβασης σχετικά με οποιοδήποτε σημαντικό ζήτημα μετά από την παρέλευση επτά (7) ημερών από την επιπρόσθετη ειδοποίηση από τον **ΔΣΜΚ** προς τον **Παραβάτη**, με αποτέλεσμα ο **Παραβάτης** να μην έχει συμμορφωθεί με τις Παραγράφους 6.1.1 (4)(iv) ή (v) του παρόντος Κεφαλαίου, ή

5) όταν:

- (i) ο **Παραβάτης** δεν έχει εκπληρώσει οποιαδήποτε σχετική διάταξη (εκτός από χρηματικές οφειλές) των **Κανονισμών Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού**, και
- (ii) η παράβαση αυτή είναι δυνατόν να αρθεί, και
- (iii) ο **ΔΣΜΚ** έχει ειδοποιήσει τον **Παραβάτη** (κάνοντας αναφορά στην παρούσα Παράγραφο 6.1) σχετικά με αυτή την παράβαση και
- (iv) οποιαδήποτε χρονική στιγμή μέσα σε δώδεκα (12) μήνες μετά από την ειδοποίηση του **ΔΣΜΚ** σύμφωνα με την Παράγραφο 6.1.1 (5)(iii), προκύπτει μία επιπρόσθετη ουσιαστική παράβαση των ίδιων διατάξεων των **Κανονισμών Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού** από τον **Παραβάτη**, και
- (v) ο **ΔΣΜΚ** έχει ειδοποιήσει τον **Παραβάτη** σχετικά με την επιπρόσθετη παράβαση και έχει παρέλθει χρονική περίοδος επτά (7) ημερών μετά από αυτή την ειδοποίηση, ή

6) όταν:

- (i) ο **Παραβάτης** αναστέλλει την εξόφληση των οφειλών του ή παραδέχεται την αδυναμία του να εκπληρώσει τις χρηματικές του οφειλές, καθώς αυτές καθίστανται ληξιπρόθεσμες,
- (ii) ο **Παραβάτης** δεν είναι σε θέση να εξοφλήσει τις οφειλές του ή οποιαδήποτε προαιρετική ρύθμιση προτείνεται σε σχέση με τις οφειλές του ή η υπαγωγή του σε οποιαδήποτε ομάδα ή σχήμα διαχείρισης (για σκοπούς άλλους εκτός από τη γνήσια και φερέγγυα ανασυγκρότηση ή συγχώνευση), ή
- (iii) ο **Παραβάτης** ευρίσκεται σε κατάσταση ολικής πτώχευσης ή υποχρεωτικής δέσμευσης των περιουσιακών του στοιχείων, ή
- (iv) ο **Παραβάτης** υπάγεται σε ένα ανάλογο καθεστώς διαχείρισης, ή

- (v) ο **Παραβάτης** καταφεύγει σε οποιαδήποτε διάλυση της εταιρείας (για σκοπούς άλλους εκτός από τη γνήσια και φερέγγυα ανασυγκρότηση ή συγχώνευση), ή
- 7) όταν η **Άδεια** (εάν υπάρχει) που χορηγήθηκε στον **Παραβάτη** έχει λήξει ή ανακαλείται ή σταματάει να ευρίσκεται σε ισχύ για οποιοδήποτε λόγο,
- 8) όταν η **Εξαίρεση** για κατοχή **Άδειας** (εάν υπάρχει) που χορηγήθηκε στον **Παραβάτη** έχει λήξει ή ανακληθεί ή για οποιονδήποτε άλλο λόγο παύει να ισχύει και δεν έχει στη συνέχεια παραχωρηθεί στο **Συμβαλλόμενο Μέρος Άδεια** από τη **ΡΑΕΚ**, ή
- 9) όταν ο **Συμμετέχοντας** δεν έχει υποβάλει την απαιτούμενη **Κάλυψη Εγγύησης** στον **ΔΣΜΚ** 30 μέρες μετά την αντίστοιχη προθεσμία, σύμφωνα με το Κεφάλαιο ΙΑ.
- 6.1.2 Για τους σκοπούς των Παραγράφων 6.1.1 (4)(i) και 6.1.1 (5)(i), μία παράβαση, που δεν αποτελεί εκούσια παράβαση των διατάξεων των **Κανονισμών Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού** εξαιρείται όταν οι **Κανονισμοί Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού** παρέχουν με σαφήνεια κάποια άρση της παράβασης και η άρση αυτή κρίνεται ως επαρκής στις συγκεκριμένες περιστάσεις.
- 6.1.3 Για τους σκοπούς των Παραγράφων 6.1.1 (4)(i) και 6.1.1 (5)(i) μία παράβαση αποτελεί σημαντική παράβαση μίας σχετικής διάταξης όταν και μόνο όταν στην περίπτωση σημαντικής παράβασης, η παράβαση είναι εκούσια ή λόγω αμέλειας και ως αποτέλεσμα της παράβασης, κάποιο άλλο **Συμβαλλόμενο Μέρος** οδηγείται, σε σχέση με κάποια άλλη διάταξη, σε σημαντική παράβαση κάποιας διάταξης των **Κανονισμών Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού** ή σε αδυναμία εκπλήρωσης των νομικών υποχρεώσεων του ή σε πρόκληση ενδοσυμβατικής ή εξωσυμβατικής ευθύνης.
- 6.2 Συνέπειες της Παράβασης**
- 6.2.1 Μετά από τη διαπίστωση μίας **Παράβασης**, και για όσο χρονικό διάστημα συνεχίζει να υφίσταται η **Παράβαση**, ο **ΔΣΜΚ** μπορεί, μετά από γραπτή έγκριση της **ΡΑΕΚ**, να λάβει ένα ή περισσότερα από τα ακόλουθα μέτρα ενώ η **Παράβαση** συνεχίζει να υφίσταται και για όσο χρόνο διαρκεί η **Αθέτηση** (σε κάθε περίπτωση ανάλογα με τη χρονική στιγμή που το θεωρεί κατάλληλο και θεωρώντας όλες τις λεπτομέρειες της **Παράβασης**):
- 1) να ειδοποιήσει τον **Παραβάτη** σχετικά με τις συνέπειες (“**Ειδοποίηση Τερματισμού Συμμετοχής**”) οι οποίες αφορούν τη διακοπή της δέσμευσης του **Συμβαλλόμενου Μέρους** από τους **Κανονισμούς Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού** με ημερομηνία

εφαρμογής (η οποία μπορεί να είναι η ημερομηνία της ειδοποίησης ή οποιαδήποτε μεταγενέστερη ημερομηνία) αυτή που καθορίζεται στην ειδοποίηση,

- 2) να δημοσιεύει την **Ειδοποίηση Τερματισμού Συμμετοχής** (κάνοντας αναφορά στην Παράγραφο 6.2) στην **Ιστοσελίδα του ΔΣΜΚ**,
- 3) να αναστείλει το δικαίωμα που αναφέρεται στην Παράγραφο 6.2.2 στο παρόν Κεφάλαιο (έπειτα από προηγούμενη διαβούλευση ή έγκριση όπως καθορίζεται στην Παράγραφο 6.2.1 στο παρόν Κεφάλαιο) που αφορούν τον **Παραβάτη**, είτε γενικά ή σταδιακά, και είτε πλήρως ή μερικώς και για την περίοδο που ο **ΔΣΜΚ** το κρίνει απαραίτητο,
- 4) μετά από προηγηθείσα έγκριση της **ΡΑΕΚ** να απαιτήσει, όπου είναι εφαρμόσιμο, από τον **Παραβάτη** να **Απενεργοποιήσει** τους **Σταθμούς Παραγωγής** ή τις **Συσκευές** του (και κάθε **Συμβαλλόμενο Μέρος** πρέπει ανεπιστρεπτί και χωρίς όρους να συμμορφωθεί σε αυτή την **Απενεργοποίηση**).

6.2.2 Το δικαίωμα που αναφέρεται στην Παράγραφο 6.2.1(3) αυτού του Κεφαλαίου είναι το δικαίωμα παραλαβής αναφορών και δεδομένων.

6.2.3 Η εφαρμογή από τον **ΔΣΜΚ** οποιουδήποτε μέτρου από αυτά που αναφέρονται στην Παράγραφο 6.2.1 σε σχέση με κάποιον **Παραβάτη** δεν πρέπει να επηρεάζει ή να μεταβάλλει τις χρηματικές υποχρεώσεις του σύμφωνα με τους **Κανονισμούς Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού** που προέκυψαν ή θα προκύψουν σε σχέση με τη χρονική περίοδο πριν, κατά και μετά από την ημερομηνία στην οποία εφαρμόζονται αυτά τα μέτρα) και, με επιφύλαξη της γενικής εφαρμογής των προηγούμενων, ο **Παραβάτης** θα είναι υπεύθυνος για όλες τις οφειλές (συμπεριλαμβανομένου του φόρου προστιθέμενης αξίας) οι οποίες απαιτείται να καταβληθούν σύμφωνα με τους **Κανονισμούς Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού** σχετικά με χρεώσεις συναλλαγών και λοιπές χρεώσεις πριν από την **Απενεργοποίηση** των **Σταθμών Παραγωγής** ή των **Συσκευών** του **Παραβάτη** ή / και πριν από την παύση της ιδιότητας ως **Συμβαλλόμενο Μέρος** σύμφωνα με την Παράγραφο 6.2.1(3) αυτού του Κεφαλαίου.

6.2.4 Ο **Ιδιοκτήτης του Συστήματος Μεταφοράς** και ο **Ιδιοκτήτης του Συστήματος Διανομής** πρέπει να διασφαλίσουν ότι έχουν τα αναγκαία δικαιώματα για να διενεργήσουν και να προκαλέσουν την **Απενεργοποίηση** των **Σταθμών Παραγωγής** ή των **Συσκευών**, ακολουθώντας μία εντολή από τον **ΔΣΜΚ** σύμφωνα με την Παράγραφο 6.2.1(4) του παρόντος Κεφαλαίου.

6.2.5 Σε σχέση με οποιαδήποτε εντολή **Απενεργοποίησης** των **Σταθμών Παραγωγής** ή των **Συσκευών** σύμφωνα με την Παράγραφο 6.2.1(4) αυτού του

Κεφαλαίου:

- 1) ο **ΔΣΜΚ**, ο **Ιδιοκτήτης του Συστήματος Μεταφοράς** ή / και ο **Ιδιοκτήτης του Συστήματος Διανομής** (ανάλογα με την περίπτωση) οφείλουν να καταβάλουν κάθε εύλογη προσπάθεια για να συμμορφωθούν (ή να προκαλέσουν συμμόρφωση) όσο γρηγορότερα είναι πρακτικά εφικτό με οποιαδήποτε τέτοια εντολή, και
  - 2) κατά τη στιγμή της παραλαβής της αίτησης για **Απενεργοποίηση**, ο **Παραβάτης**, και σε περίπτωση αποτυχίας του **Παραβάτη**, ο **Ιδιοκτήτης του Συστήματος Μεταφοράς** ή / και ο **Ιδιοκτήτης του Συστήματος Διανομής** οφείλει να αποζημιώσει και θα συνεχίσει να αποζημιώνει τον **ΔΣΜΚ** κατά παραγγελία ενάντια σε οποιαδήποτε και κάθε ευθύνη, απώλεια ή ζημιά την οποία ο **ΔΣΜΚ** μπορεί να υποφέρει λόγω της πραγματοποίησης τέτοιων **Απενεργοποιήσεων**.
- 6.2.6 Οι όροι της Παραγράφου 6.2 συντάσσονται με επιφύλαξη κάθε δικαιώματος ή τροποποίησης ή συνεπειών οι οποίες ρητώς επιβάλλονται από τους **Κανονισμούς Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού** στην περίπτωση οποιασδήποτε αποτυχίας του **Συμβαλλόμενου Μέρους** να συμμορφωθεί με τις απαιτήσεις των **Κανονισμών Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού**.
- 6.2.7 Όταν ο **ΔΣΜΚ** εκδίδει μία **Ειδοποίηση Τερματισμού Συμμετοχής** προς κάποιο **Παραβάτη**, με ισχύ από την ημερομηνία που καθορίζεται στη γνωστοποίηση, ο **Παραβάτης** θα πάψει να είναι δεσμευμένος από τους **Κανονισμούς Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού** και εφαρμόζεται η Παράγραφος 6.2.1 αυτού του Κεφαλαίου.
- 6.2.8 Η έκδοση μίας **Ειδοποίησης Τερματισμού Συμμετοχής** δεν πρέπει να επηρεάζει τα δικαιώματα και τις υποχρεώσεις του **ΔΣΜΚ** και του **Παραβάτη** σύμφωνα με τους **Κανονισμούς Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού** (συμπεριλαμβάνοντας τα δικαιώματα και τις υποχρεώσεις σε σχέση με τον **Παραβάτη**, και σε σχέση με τα έντοκα χρηματικά ποσά που πρέπει να καταβληθούν από τον **Παραβάτη**, και τα δικαιώματα και τις υποχρεώσεις που προκύπτουν σύμφωνα με τους όρους των **Κανονισμών Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού** σε σχέση με κάποιον **Παραβάτη** ο οποίος παύει να είναι δεσμευμένος από τους **Κανονισμούς Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού**) που προέκυψαν μέχρι την ημερομηνία που αναφέρεται στην Παράγραφο 6.1.1(i) αυτού του Κεφαλαίου, τα οποία θα συνεχίσουν να είναι σε ισχύ παρά την παρούσα Παράγραφο.
- 6.2.9 Όταν ο **ΔΣΜΚ** έχει εκδώσει μία **Ειδοποίηση Τερματισμού Συμμετοχής** πρέπει να έχει το δικαίωμα να ενημερώνει όσα πρόσωπα θεωρεί ότι πρέπει να ενημερώσει, συμπεριλαμβάνοντας κάθε πρόσωπο για το οποίο ο **ΔΣΜΚ**



πιστεύει ότι ο **Παραβάτης** του πουλούσε **Ενέργεια**.

6.2.10 Μετά την **Ειδοποίηση Τερματισμού Συμμετοχής**, ξεκινούν οι ακόλουθες ενέργειες από το **ΔΣΜΚ**:

- 1) οι αντισυμβαλλόμενοι υπο **Διμερή Συμβόλαια** του **Παραβάτη** πρέπει να κοινοποιηθούν ανάλογα ώστε να ληφθούν τα κατάλληλα μέτρα εναντίον του **Παραβάτη**, όπως ορίζεται στο πλαίσιο των διμερών συμφωνιών τους, και
- 2) σε περίπτωση που ο **Παραβάτης** είναι ένας **Προμηθευτής**, οι πελάτες του θα μεταφερθούν στον **Ύστατο Προμηθευτή**.

Σε περίπτωση που ο **Παραβάτης** είναι ένας **Παραγωγός** ή ένας **Παραγωγός ΑΠΕ**, και η ασφαλής λειτουργία του είναι σε κίνδυνο, η **ΡΑΕΚ** μπορεί να αποφασίσει να εγκρίνει τη λειτουργία από άλλο **Συμμετέχοντα** των περιουσιακών στοιχείων του συγκεκριμένου **Παραγωγού / Παραγωγού ΑΠΕ**.

## 7 Παρακολούθηση της Αγοράς

- 7.1.1 Ο **ΔΣΜΚ** διατηρεί το δικαίωμα, μετά από έγκριση της **ΡΑΕΚ**, να δημοσιεύει πληροφορίες για τις επιδόσεις της αγοράς, προκειμένου να ενθαρρύνει τη συμμόρφωση με τις υποχρεώσεις, να διασφαλίζει την αξιοπιστία του ηλεκτρικού συστήματος και να μειώνει τα κίνητρα για να συμμετάσχουν σε χειραγώγηση της αγοράς.
- 7.1.2 Ο **ΔΣΜΚ** πρέπει να έχει μία ειδική λειτουργία για την παρακολούθηση της αγοράς. Το κύριο πεδίο εφαρμογής αυτής της λειτουργίας περιλαμβάνει την παρακολούθηση των πιθανών στρατηγικών συμπεριφοράς που δεν εμπίπτουν με το ευρωπαϊκό και εθνικό δίκαιο του ανταγωνισμού από κάθε **Συμμετέχοντα**, με σκοπό την επίτευξη απροσδόκητων και αδικαιολόγητων κερδών από την αγορά.
- 7.1.3 Σε περίπτωση που μία τέτοια συμπεριφορά από έναν **Συμμετέχοντα** εντοπιστεί από τον **ΔΣΜΚ**, ο τελευταίος θα ενημερώνει εγκαίρως τη **ΡΑΕΚ**, η οποία θα πρέπει να αποφασίσει αν θα επιβάλει κυρώσεις στο **Συμμετέχοντα** ή όχι.

## ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Α.1: ΣΥΜΒΑΤΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ ΤΩΝ ΚΑΝΟΝΙΣΜΩΝ ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΗΣ ΡΥΘΜΙΣΗΣ ΤΗΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ

Αυτή η σύμβαση συντάσσεται και τίθεται σε ισχύ [ ] μεταξύ των **Συμβαλλόμενων Μερών** των οποίων τα ονόματα και τα εγγεγραμμένα γραφεία τους καθορίζονται στην παρούσα σύμβαση.

### ΛΑΜΒΑΝΟΝΤΑΣ ΥΠΟΨΗ ΟΤΙ:

- (1) σύμφωνα με την άδεια του **Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου**, απαιτείται από το **Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου**, με ισχύ από [ ], να διαθέτει οποιαδήποτε στιγμή ένα έγγραφο συμβατικών ρυθμίσεων στο οποίο να καθορίζονται οι διαδικασίες ισοζυγίου και των ρυθμίσεων της εκκαθάρισης (όπως καθορίζονται σύμφωνα με το άρθρο [ ] του **Νόμου**) και να το αποδέχεται ως το έγγραφο συμβατικών ρυθμίσεων με ισχύ από [ ] το οποίο ενέκρινε η **ΡΑΕΚ** γι' αυτό το σκοπό.
- (2) Σύμφωνα με το(τα) άρθρο(α) [ ] του **Νόμου**:
  - 1) ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου**, ως κάτοχος της ισχύουσας σχετικής **Άδειας** σύμφωνα με το άρθρο [ ] του **Νόμου**,
  - 2) ο **Ιδιοκτήτης του Συστήματος Μεταφοράς**, ως κάτοχος της ισχύουσας σχετικής **Άδειας** σύμφωνα με το άρθρο [ ] του **Νόμου**,
  - 3) ο **Ιδιοκτήτης του Συστήματος Διανομής**, ως κάτοχος της ισχύουσας σχετικής **Άδειας** για τη διανομή ηλεκτρισμού σύμφωνα με το άρθρο [ ] του **Νόμου**,
  - 4) ο **Διαχειριστής Συστήματος Διανομής**, ως κάτοχος της ισχύουσας σχετικής **Άδειας** για τη διανομή ηλεκτρισμού σύμφωνα με το άρθρο [ ] του **Νόμου**,
  - 5) οποιοσδήποτε **Προμηθευτής**, ως κάτοχος της σχετικής **Άδειας** σύμφωνα με το άρθρο [ ] του **Νόμου** ή χορηγήθηκε **Εξαίρεση** σύμφωνα με το άρθρο [ ] του **Νόμου**;
  - 6) οποιοσδήποτε **Παραγωγός**, ως κάτοχος της σχετικής **Άδειας** σύμφωνα με το άρθρο [ ] του **Νόμου**,
  - 7) οποιοσδήποτε **Παραγωγός ΑΠΕ** ιδιοκτήτης **Μονάδων ΑΠΕ** που λειτουργούν εκτός των **Εθνικών Σχέδιων Χορηγιών**, ως κάτοχος της σχετικής **Άδειας** σύμφωνα με το άρθρο [ ] του **Νόμου** ή χορηγήθηκε **Εξαίρεση** σύμφωνα με το άρθρο [ ] του **Νόμου**,

απαιτείται να είναι **Συμβαλλόμενα Μέρη** του Συμβατικού Πλαισίου των **Κανονισμών Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού** η οποία είναι μία σύμβαση, στον τύπο που εγκρίνεται από τη **ΡΑΕΚ**, με το οποίο οι **Κανονισμοί Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού** δεσμεύουν τα **Συμβαλλόμενα Μέρη** μεταξύ τους και

απαιτείται η συμμόρφωσή τους με τους **Κανονισμούς Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού**.

- (3) Το υπόδειγμα του εντύπου αυτής της Σύμβασης έχει εξετασθεί, εγκριθεί από τη **ΡΑΕΚ** την [ ] και δημοσιευτεί ως το **Συμβατικό Πλαίσιο των Κανονισμών Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού**.
- (4) Τα **Συμβαλλόμενα Μέρη** εισχωρούν σε αυτή την Σύμβαση με σκοπό να θέσουν σε ισχύ και να δεσμευτούν από τους **Κανονισμούς Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού**.

**ΣΗΜΕΡΑ ΜΕ ΤΗΝ ΠΑΡΟΥΣΑ ΣΥΜΒΑΣΗ ΣΥΜΦΩΝΟΥΝΤΑΙ** τα ακόλουθα:

## 1. Ερμηνεία

1.1 Σε αυτή τη σύμβαση (περιλαμβάνοντας την παρούσα απαρίθμηση):

**"Εξουσιοδοτημένο Συμβαλλόμενο Μέρος"** είναι ένα πρόσωπο που εξουσιοδοτείται από όλα τα Συμβαλλόμενα Μέρη σύμφωνα με τους Κανονισμούς Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού να υπογράψει για λογαριασμό για κάθε ένα από αυτά τα Συμβαλλόμενα Μέρη οποιαδήποτε Σύμβαση Ένταξης με την οποία ένα τρίτο πρόσωπο αναγνωρίζεται ως Νέο Συμβαλλόμενο Μέρος.

**"Ενεργή Ημερομηνία"** νοείται:

- (i) σε σχέση με κάθε ένα από τα Αρχικά Συμβαλλόμενα Μέρη, την ημερομηνία έναρξης ισχύος αυτής της Σύμβασης, και
- (ii) σε σχέση με κάθε Αιτούμενο Συμβαλλόμενο Μέρος το οποίο έχει αναγνωρισθεί ως ένα Νέο Συμβαλλόμενο Μέρος και (σε σχέση με το Αιτούμενο Συμβαλλόμενο Μέρος) με τα υπόλοιπα Συμβαλλόμενα Μέρη, η ημερομηνία έναρξης ισχύος της σχετικής Σύμβασης Ένταξης.

**"Νέο Συμβαλλόμενο Μέρος"** είναι ένα πρόσωπο, εκτός από ένα Αρχικό Συμβαλλόμενο Μέρος, που έχει αναγνωρισθεί ως Συμβαλλόμενο Μέρος αυτής της Σύμβασης.

**"Συμβαλλόμενο Μέρος"** είναι, όπως προβλέπεται στην παράγραφο 3, τα Αρχικά Συμβαλλόμενα Μέρη και κάθε Νέο Συμβαλλόμενο Μέρος.

**"Άδεια Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου"** είναι η άδεια που χορηγείται σύμφωνα με το άρθρο [ ] του Νόμου, όπως τροποποιείται σε τακτά χρονικά διαστήματα.

**"Κανονισμοί Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού"** είναι το κείμενο που εγκρίνεται από τη ΡΑΕΚ, και εφαρμόζεται από τον Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου ως οι Κανονισμοί Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού σύμφωνα με τη Ρυθμιστική Απόφαση 04/2017.

1.2 Σε αυτή τη Σύμβαση, οι όροι **"Σύμβαση Ένταξης"**, **"Συμβαλλόμενο Μέρος που Αποχωρεί"**, **"Ημερομηνία Τερματισμού"**, **"Νόμος"**, **"ΡΑΕΚ"**, **"Αιτούμενο Συμβαλλόμενο Μέρος"**, **"Σύστημα Μεταφοράς"** έχουν τις έννοιες που τους αποδίδονται αντίστοιχα στο Κεφάλαιο Β των **Κανονισμών Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού**.

## 2. Νέα Συμβαλλόμενα Μέρη

- 2.1 Ένα Αιτούμενο Συμβαλλόμενο Μέρος μπορεί να αναγνωρίζεται ως ένα Νέο Συμβαλλόμενο Μέρος σύμφωνα με τους όρους των Κανονισμών Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού μετά από την εφαρμογή και την παράδοση μίας Σύμβασης Ένταξης που υπογράφηκε από το συγκεκριμένο Αιτούμενο Συμβαλλόμενο Μέρος και από ένα Εξουσιοδοτημένο Συμβαλλόμενο Μέρος.
- 2.2 Μετά την εφαρμογή και την παράδοση μίας Σύμβασης Ένταξης σύμφωνα με την Παράγραφο 2.1, το Αιτούμενο Συμβαλλόμενο Μέρος γίνεται Συμβαλλόμενο Μέρος.

### 3. Συμβαλλόμενα Μέρη που Αποχωρούν

Ένα Συμβαλλόμενο Μέρος το οποίο γίνεται Συμβαλλόμενο Μέρος που Αποχωρεί σταματά να είναι Συμβαλλόμενο Μέρος από την Ημερομηνία Τερματισμού, αλλά με επιφύλαξη οποιουδήποτε όρου των Κανονισμών Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού ως προς τη διάρκεια της ισχύος οποιουδήποτε σχετικού όρου, ή οποιωνδήποτε δικαιωμάτων, υποχρεώσεων και οφειλών του συγκεκριμένου Συμβαλλόμενου Μέρους ή (σχετικά με το συγκεκριμένο Συμβαλλόμενο Μέρος) οποιουδήποτε άλλου Συμβαλλόμενου Μέρους.

### 4. Κανονισμοί Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού

- 4.1 Οι Κανονισμοί Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού με την παρούσα σύμβαση τίθενται σε ισχύ και γίνονται δεσμευτικοί για κάθε Συμβαλλόμενο Μέρος από την Ενεργή Ημερομηνία.
- 4.2 Με ισχύ από την Ενεργή Ημερομηνία, κάθε Συμβαλλόμενο Μέρος δεσμεύεται προς κάθε άλλο Συμβαλλόμενο Μέρος να συμμορφώνεται και να πληροί τις υποχρεώσεις του σύμφωνα με τους Κανονισμούς Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού.

### 5. Ισχύουσα Νομοθεσία

Αυτή η Σύμβαση ρυθμίζεται και συντάσσεται σύμφωνα με τους περί ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμους 2003 μέχρι 2017 και οποιωνδήποτε μετέπειτα τροποποιήσεων.

**ΩΣ ΜΑΡΤΥΡΑΣ** των κανονικά εξουσιοδοτημένων εκπροσώπων των συμβαλλόμενων μερών μέχρι την ημέρα και το έτος που αναγράφονται προηγούμενα.

**ΥΠΟΓΡΑΦΗΚΕ** εκ μέρους του )  
**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΚΥΠΡΟΥ** )  
από το νόμιμο εκπρόσωπό του )

**ΥΠΟΓΡΑΦΗΚΕ** εκ μέρους του )  
**ΙΔΙΟΚΤΗΤΗ ΤΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ** )  
από το νόμιμο εκπρόσωπό του )

**ΥΠΟΓΡΑΦΗΚΕ** εκ μέρους του )  
**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΔΙΑΝΟΜΗΣ** )  
από το νόμιμο εκπρόσωπό του )

**ΥΠΟΓΡΑΦΗΚΕ** εκ μέρους του )  
**ΙΔΙΟΚΤΗΤΗ ΤΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΔΙΑΝΟΜΗΣ** )  
από το νόμιμο εκπρόσωπό του )

[Όλοι οι αδειοδοτηθέντες Παραγωγοί, Προμηθευτές, Παραγωγοί ΑΠΕ, υποχρεούνται να εκτελούν το Πλαίσιο της Σύμβασης]

## ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Α.2: ΣΥΜΒΑΣΗ ΈΝΤΑΞΗΣ

Η ΣΥΜΒΑΣΗ ΈΝΤΑΞΗΣ συντάσσεται την [ ] μεταξύ των:

- (1) Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου για λογαριασμό του ίδιου και για λογαριασμό όλων των άλλων Συμβαλλόμενων Μερών του Συμβατικού Πλαισίου των Κανονισμών Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού (το **"Εξουσιοδοτημένο Συμβαλλόμενο Μέρος"**), και
- (2) [Εισάγετε το όνομα του Συμβαλλόμενου Μέρους που επιθυμεί να ενταχθεί στη διαδικασία των Κανονισμών Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού] (το **"Αιτούμενο Συμβαλλόμενο Μέρος"**) του οποίου τα εγγεγραμμένα γραφεία ευρίσκονται στη διεύθυνση [ ].

### ΛΑΜΒΑΝΟΝΤΑΣ ΥΠΟΨΗ ΟΤΙ:

- (Α) από το Συμβατικό Πλαίσιο των Κανονισμών Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού ημερομηνίας [ημερομηνία του Συμβατικού Πλαισίου] το οποίο συμφωνήθηκε μεταξύ των Αρχικών Συμβαλλόμενων Μερών που ονομάζονται σε αυτή και μέχρι αυτή τη στιγμή ισχύουσα μεταξύ των Συμβαλλόμενων Μερών οποιαδήποτε εν δυνάμει Σύμβαση Ένταξης που εισέρχεται σε αυτό από κάποιο Νέο Συμβαλλόμενο Μέρος πριν από την ημερομηνία της Σύμβασης Ένταξης (το «Συμβατικό Πλαίσιο»), τα Συμβαλλόμενα Μέρη συμφωνούν να θέτουν σε ισχύ και να δεσμεύονται από τους Κανονισμούς Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού,
- (Β) το Αιτούμενο Συμβαλλόμενο Μέρος έχει συμμορφωθεί με τους όρους των Κανονισμών Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού σχετικά με την ένταξη και επιθυμεί να αναγνωριστεί ως Συμβαλλόμενο Μέρος.

### ΣΗΜΕΡΑ ΜΕ ΤΗΝ ΠΑΡΟΥΣΑ ΣΥΜΒΑΣΗ ΣΥΜΦΩΝΟΥΝΤΑΙ τα ακόλουθα:

1. Σε αυτή τη Σύμβαση Ένταξης, οι λέξεις και οι εκφράσεις που καθορίζονται σε αυτή για σκοπούς του Συμβατικού Πλαισίου και δεν καθορίζονται διαφορετικά σε αυτό το σημείο, έχουν την έννοια που τους αποδίδεται στο Συμβατικό Πλαίσιο.
2. Το Εξουσιοδοτημένο Συμβαλλόμενο Μέρος (ενεργώντας για δικό του λογαριασμό και για λογαριασμό οποιουδήποτε άλλου Συμβαλλόμενου Μέρους) μέσω της παρούσας σύμβασης αναγνωρίζει το Αιτούμενο Συμβαλλόμενο Μέρος ως ένα επιπρόσθετο Συμβαλλόμενο Μέρος του Συμβατικού Πλαισίου [με ισχύ από την ημερομηνία της Σύμβασης Ένταξης] με τους παρόντες όρους και συνθήκες.
3. Το Αιτούμενο Συμβαλλόμενο Μέρος μέσω της παρούσας σύμβασης αποδέχεται την αναγνώρισή του ως Συμβαλλόμενο Μέρος και αναλαμβάνει μαζί με το Εξουσιοδοτημένο Συμβαλλόμενο Μέρος (ενεργώντας για δικό του λογαριασμό και για λογαριασμό οποιουδήποτε άλλου Συμβαλλόμενου Μέρους) να εφαρμόσει και δεσμεύεται από το Συμβατικό Πλαίσιο από την ημερομηνία της παρούσας σύμβασης.
4. Για όλους τους σκοπούς σε σχέση με το Σύμβατικό Πλαίσιο, το Αιτούμενο Συμβαλλόμενο Μέρος πρέπει από την ημερομηνία της παρούσας σύμβασης να αντιμετωπίζεται ως συνυπογράφων του Συμβατικού Πλαισίου [από την ημερομηνία της παρούσας σύμβασης], και ως η Σύμβαση Ένταξης να ήταν μέρος του Συμβατικού

Πλαισίου [από την ημερομηνία της παρούσας σύμβασης], και τα δικαιώματα και οι υποχρεώσεις των Συμβαλλόμενων Μερών πρέπει να ρυθμίζονται αντίστοιχα.

5. Αυτή η Σύμβαση Ένταξης και το Συμβατικό Πλαίσιο πρέπει να διαβάζονται και να μεταφράζονται ως ένα έγγραφο και οι αναφορές (στο ή σύμφωνα με το Συμβατικό Πλαίσιο) προς το Συμβατικό Πλαίσιο (με οποιοδήποτε τρόπο εκφράζονται) πρέπει να διαβάζονται και να μεταφράζονται ως αναφορές στο Συμβατικό Πλαίσιο και στη Σύμβαση Ένταξης.
6. Η Σύμβαση Ένταξης πρέπει να ρυθμίζεται και να συντάσσεται σύμφωνα με τους νόμους της Κύπρου.

**ΩΣ ΜΑΡΤΥΡΑΣ** των κανονικά εξουσιοδοτημένων εκπροσώπων των συμβαλλόμενων μερών μέχρι την ημέρα και το έτος που αναγράφονται προηγούμενα.

**ΥΠΟΓΡΑΦΗΚΕ** για και εκ μέρους του  
**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΚΥΠΡΟΥ**  
από τον νόμιμο εκπρόσωπό του \_\_\_\_\_

**ΥΠΟΓΡΑΦΗΚΕ** για και εκ μέρους του  
[Αιτούμενο Συμβαλλόμενο Μέρος]  
από τον νόμιμο εκπρόσωπό του \_\_\_\_\_

## ΚΕΦΑΛΑΙΟ Β: ΟΡΙΣΜΟΙ, ΣΥΝΤΟΜΟΓΡΑΦΙΕΣ ΚΑΙ ΠΑΡΑΔΟΧΕΣ

### 1 Εισαγωγή

#### 1.1.1 Το Κεφάλαιο Β καθορίζει:

- 1) τους ορισμούς που χρησιμοποιούνται στους **ΚΜΡ**, εκτός εάν ορίζεται διαφορετικά,
- 2) έναν Κατάλογο Δεδομένων που περιέχει συντομογραφίες που χρησιμοποιούνται στους **ΚΜΡ**,
- 3) έναν κατάλογο δεικτών και εκθετών που χρησιμοποιούνται στις εξισώσεις και άλλες αλγεβρικές παραστάσεις που περιέχονται στους **ΚΜΡ**, και
- 4) μια σημείωση για τις παραδοχές που χρησιμοποιούνται στις εξισώσεις και άλλες αλγεβρικές παραστάσεις που περιέχονται στους **ΚΜΡ**.

### 2 Ορισμοί

#### 2.1 Γενικοί Ορισμοί

2.1.1 Εκτός εάν καθορίζεται διαφορετικά, οι όροι που παρατίθενται στο Κεφάλαιο Β θα εφαρμόζονται σε ολόκληρο το εύρος αυτών των **Κανονισμών Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού**.

2.1.2 Εκτός εάν καθορίζεται διαφορετικά, μία αναφορά σε μία λέξη στον ενικό βαθμό μπορεί να ερμηνευτεί ότι περιλαμβάνει και τον πληθυντικό βαθμό και αντίστροφα.

<b>Άδεια</b>	είναι η <b>Άδεια</b> που χορηγείται σε ένα <b>Συμβαλλόμενο Μέρος</b> σύμφωνα με το <b>Νόμο</b> .
<b>ΑΗΚ</b>	έχει την έννοια που του αποδίδεται στον <b>Νόμο</b> .
<b>ΑΗΚ Παραγωγή</b>	είναι η Βασική Ρυθμιζόμενη Δραστηριότητα Παραγωγής της <b>ΑΗΚ</b> .
<b>ΑΗΚ Προμήθεια</b>	είναι η Βασική Ρυθμιζόμενη Δραστηριότητα Προμήθειας της <b>ΑΗΚ</b> .
<b>Αιτούμενο Συμβαλλόμενο Μέρος</b>	είναι ένα <b>Συμβαλλόμενο Μέρος</b> που επιδιώκει να προσχωρήσει στο <b>Συμβατικό Πλαίσιο των Κανονισμών</b>



## Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού σύμφωνα με το Κεφάλαιο Α.

- Αμφισβήτηση Τιμολογίου** είναι μία ένσταση που υποβάλλεται από κάποιο **Συμμετέχοντα** σχετικά με το χρηματικό ποσό που καθορίζεται σε ένα ή περισσότερα **Στοιχεία Τιμολογίου**.
- Ανωτέρα Βία** αφορά οποιοδήποτε **Συμβαλλόμενο Μέρος**, και είναι οποιοδήποτε γεγονός ή περίπτωση που είναι πέρα από τον εύλογο έλεγχο του **Συμβαλλόμενου Μέρους** και το οποίο καταλήγει ή αποτελεί αιτία για την αδυναμία του **Συμβαλλόμενου Μέρους** να τηρήσει τις υποχρεώσεις του σύμφωνα με τους παρόντες **Κανονισμούς Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού**. Περιλαμβάνει αλλά δεν περιορίζεται αποκλειστικά σε μια ή περισσότερες από τις ακόλουθες αιτίες:  
Νόμοι ή περιορισμοί της κυβέρνησης ή δημόσιας αρχής, πόλεμος, ψήφισμα, επανάσταση ή κοινωνική αναταραχή, απεργίες, ανταπεργίες ή άλλες βιομηχανικές πράξεις, πράξη εμπόδισης ή αποκλεισμού, αδυναμία παροχής ισχύος, καυσίμου, μεταφοράς, εξοπλισμού ή άλλων αγαθών ή υπηρεσιών, καταστροφή των κτιριακών εγκαταστάσεων ή των εγκαταστάσεων αποθήκευσης λόγω έκρηξης, φωτιάς, διάβρωσης, ιονισμένης ακτινοβολίας, ραδιενεργού μόλυνσης, πλημμύρας, φυσικής καταστροφής, ή αδιάφορης ενέργειας ή ατυχήματος, και διακοπή ή βλάβη του εξοπλισμού είτε ανήκει στο **Συμβαλλόμενο Μέρος** ή σε άλλους.
- Απενεργοποίηση** έχει την έννοια που του αποδίδεται στους **Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής**, δηλαδή είναι η αποσύνδεση από το **Σύστημα Μεταφοράς** με τη χρήση αυτόματων διακοπών κλπ, για την απομόνωση της εγκατάστασης ή / και των μηχανημάτων. Ο όρος **Απενεργοποιώ** ερμηνεύεται ανάλογα.
- Απορρόφηση Ενέργειας** είναι η λήψη **Ενέργειας** από το **Σύστημα Μεταφοράς** ή από το **Σύστημα Διανομής** στο **Μετρητή** ή στο **Σύστημα Μετρητών** ενός **Καταναλωτή** ή ενός **Αυτοκαταναλωτή ΑΠΕ**
- Απορρόφηση Ενέργειας Ορίου Μεταφοράς – Διανομής (ή Απορρόφηση Ενέργειας Ορίου ΜΔ)** είναι η μετρούμενη ποσότητα ενέργειας από όλους τους **Μετρητές Ορίου Μεταφοράς – Διανομής**, δηλαδή η ποσότητα **Ενέργειας** που ρέει από το **Σύστημα Μεταφοράς** στο **Σύστημα Διανομής**. Οι ποσότητες **Ενέργειας** που ρέουν από το **Σύστημα Διανομής** στο

**Σύστημα Μεταφοράς** θεωρούνται ως αρνητικές ποσότητες.

**Απώλειες Συστήματος Διανομής** είναι οι απώλειες του **Συστήματος Διανομής** (χαμηλής και μέσης τάσης) για την κάλυψη του φορτίου των **Μετρητών Απορρόφησης Ενέργειας** στο **Σύστημα Διανομής**.

**Απώλειες Συστήματος Μεταφοράς** είναι οι απώλειες που προκαλούνται στο **Σύστημα Μεταφοράς** από τη ροή **Ενέργειας** στις γραμμές μεταφοράς **Υψηλής Τάσης**, στους μετασχηματιστές και σε άλλο εξοπλισμό.

**Αρχική Κατάσταση Μηνιαίας Εκκαθάρισης** είναι η αρχική κατάσταση εκκαθάρισης που αποστέλλεται από τον **ΔΣΜΚ** σε κάθε **Συμμετέχοντα**, η οποία περιέχει τα δεδομένα που χρησιμοποιούνται για τον υπολογισμό των μηνιαίων εκκαθαρίσεων, καθώς και όλες τις μηνιαίες πιστώσεις / χρεώσεις από τη συμμετοχή στη χονδρεμπορική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.

**Αρχική Κατάσταση Συμβιβασμού Εκκαθάρισης** είναι η αρχική κατάσταση εκκαθάρισης που αποστέλλεται από τον **ΔΣΜΚ** σε κάθε **Συμμετέχοντα** για τον οποίον προκύπτει **Ταμειακή Ροή Συμβιβασμού** που περιέχει τα δεδομένα που χρησιμοποιούνται για τον υπολογισμό της **Ταμειακής Ροής**, καθώς και τις σχετικές χρεώσεις / πιστώσεις (**Ταμειακή Ροή Συμβιβασμού**).

**Αυτοκαταναλωτής ΑΠΕ** είναι ο τελικός πελάτης ο οποίος παράγει ηλεκτρική ενέργεια από **Μονάδες ΑΠΕ Ιδιοκατανάλωσης**

**Γενικός Συντελεστής Χρηματοοικονομικού Κινδύνου** είναι ένας συντελεστής ο οποίος συνδυάζει τις επιδράσεις του **Συντελεστή Μεγέθους**, του **Συντελεστή Διάρκειας** και του **Συντελεστή Χρηματικής Ποινής**, και χρησιμοποιείται για τον υπολογισμό των **Καλύψεων Εγγύησης** των **Συμμετεχόντων**.

**Γνωστοποίηση (Γνωστοποίηση του Διμερούς Συμβολαίου)** είναι η γνωστοποίηση της ποσότητας **Ενέργειας** σε ένα **Διμερές Συμβόλαιο** που έχει συναφθεί σύμφωνα με το Κεφάλαιο Ε και της κατανομής της **Καθαρής Θέσης Παράδοσης** στις πηγές παραγωγής από τους **Συμμετέχοντες** στη Χονδρεμπορική Αγορά.

**Δεδομένα Μέτρησης** είναι οι ποσότητες **Ενέργειας** που μετρούνται και καταγράφονται από ένα **Μετρητή**.

<b>Δήλωση Κάλυψης Εγγύησης</b>	είναι μία δήλωση που καθορίζει το ποσό της <b>Υποχρέωσης ενός Συμβαλλόμενου Μέρους</b> με βάση τη μεθοδολογία και τα στοιχεία που χρησιμοποιούνται από τον <b>ΔΣΜΚ</b> , σύμφωνα με το Κεφάλαιο Ζ για να υπολογίσει το ποσό για το οποίο πρέπει να παρέχεται εξασφάλιση στον <b>ΔΣΜΚ</b> .
<b>Διαχειριστής Συστήματος Διανομής (ΔΣΔ)</b>	έχει την έννοια που του αποδίδεται στο <b>Νόμο</b> .
<b>Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου (ΔΣΜΚ)</b>	έχει την έννοια που του αποδίδεται στο <b>Νόμο</b> .
<b>Διεσπαρμένη Παραγωγή / Διεσπαρμένος Παραγωγός</b>	έχει την έννοια που του αποδίδεται στον <b>Νόμο</b> .
<b>Δίκαιο Διαιτησίας</b>	είναι το δίκαιο που ισχύει στην Κύπρο σχετικά με διαιτητικές διαδικασίες.
<b>Διμερές Συμβόλαιο</b>	είναι το εξωχρηματιστηριακό συμβόλαιο μεταξύ δύο <b>Συμμετεχόντων</b> για την πώληση μίας ποσότητας Ενέργειας από τον <b>Παραδίδοντα Συμμετέχοντα</b> στον <b>Παραλαμβάνοντα</b> Συμμετέχοντα σε μία <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> .
<b>Εγγυητική Επιστολή</b>	είναι μία ανέκκλητη <b>Εγγυητική Επιστολή</b> σε μορφή που ικανοποιεί τις λογικές απαιτήσεις του <b>ΔΣΜΚ</b> και σε κάθε περίπτωση διατυπωμένη όπως καθορίζεται από τους Κοινούς Κανόνες για Εγγυήσεις Ζήτησης Δημοσίευση Αρ. 758 του Διεθνούς Εμπορικού Επιμελητηρίου (ΔΕΕ) του 2010 (Uniform Rules for Demand Guarantees (URDG) 2010 Revision International Chamber of Commerce Publication No. 758) ή τέτοιας μορφής που μπορεί να είναι λογικά αποδεκτή στον <b>ΔΣΜΚ</b> και επιτρέπει μερικές αναλήψεις καθώς και πληρωμές προς τον <b>ΔΣΜΚ</b> κατόπιν απαίτησης και έναντι της παράδοσης από τον <b>ΔΣΜΚ</b> προς τον εκδότη αυτής της <b>Εγγυητικής Επιστολής</b> μίας <b>Ειδοποίησης Εκταμίευσης</b> για το ποσό που ζητείται στην <b>Ειδοποίηση Εκταμίευσης</b> .
<b>Έγκυρη</b>	σε σχέση με την <b>Κάλυψη Εγγύησης</b> , νοείται <b>Έγκυρη</b> μια πληρωμή που γίνεται έναντι παράδοσης μίας <b>Ειδοποίησης Εκταμίευσης</b> που δίδεται κατά την περίοδο που ορίζεται.

<b>Έγχυση ΑΠΕ</b>	είναι η έγχυση μίας <b>Μονάδας ΑΠΕ</b> ή <b>Μονάδας ΑΠΕ Ιδιοκατανάλωσης</b> , που είτε συνδέεται στο <b>Σύστημα Μεταφοράς</b> ή στο <b>Σύστημα Διανομής</b> .
<b>Εθνικά Σχέδια Χορηγιών</b>	είναι ένα σύνολο σχεδίων στήριξης μέσω των οποίων η παραγωγή ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας πληρώνεται στον παραγωγό σε μια σταθερή εγγυημένη τιμή μέσω λειτουργικής ενίσχυσης από το Ταμείο Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και Εξοικονόμησης Ενέργειας. Η παραγωγή ενέργειας στο πλαίσιο τέτοιων σχεδίων αγοράζεται από την ΑΗΚ Προμήθεια.
<b>Ειδοποίηση Τερματισμού</b>	έχει την έννοια που ορίζεται στο Κεφάλαιο Α.
<b>Ειδοποίηση Εκταμίευσης</b>	είναι μία <b>Ειδοποίηση Εκταμίευσης</b> που υπογράφεται από ή για λογαριασμό του <b>ΔΣΜΚ</b> με τη μορφή που ουσιαστικά καθορίζεται στο Παράρτημα Ζ.2.
<b>Εκκαθάριση Αποκλίσεων</b>	είναι η εκκαθάριση της <b>Ενέργειας Απόκλισης των Συμμετεχόντων</b> , και διενεργείται σε μηνιαία βάση σύμφωνα με τα <b>Πιστοποιημένα Δεδομένα Μέτρησης</b> .
<b>Εκπρόσωπος Μετρητή</b>	είναι ο <b>Λογαριασμός Απορρόφησης Ενέργειας</b> ή ο <b>Λογαριασμός Παραγωγής</b> ή <b>Λογαριασμός ΑΠΕ</b> (κατά περίπτωση) του <b>Συμμετέχοντα</b> στον οποίο ο <b>Μετρητής</b> είναι εγγεγραμμένος.
<b>Εκπρόσωπος Φορτίου</b>	είναι ένας <b>Προμηθευτής</b> ο οποίος εκπροσωπεί πελάτες οι οποίοι απορροφούν <b>Ενέργεια</b> από το <b>Σύστημα Μεταφοράς</b> ή το <b>Σύστημα Διανομής</b> ή / και πελάτες που εγχύουν και απορροφούν ενέργεια από το <b>Σύστημα Μεταφοράς</b> ή το <b>Σύστημα Διανομής</b> , ως <b>Αυτοκαταναλωτές ΑΠΕ</b> .
<b>Εκτιμώμενη Ένδειξη</b>	είναι μία εκτίμηση της τιμής του δείκτη σε ένα <b>Μετρητή</b> στο τέλος μίας <b>Περίοδου Εκκαθάρισης</b> , όταν απουσιάζει μία έγκυρη ένδειξη, η οποία χρησιμοποιείται για τον υπολογισμό της <b>Μετρηθείσας Ενέργειας</b> για το συγκεκριμένο <b>Μετρητή</b> στη συγκεκριμένη <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> .
<b>Εμπιστευτική Πληροφορία</b>	έχει την έννοια του ορισμού «εμπορικά ευαίσθητη πληροφορία» όπως αποδίδεται στον <b>Νόμο</b> . Για σκοπούς των <b>Κανονισμών Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού</b> , είναι όλα τα δεδομένα και όλες οι

πληροφορίες που παρέχονται προς ή από ένα **Συμβαλλόμενο Μέρος** σύμφωνα με τους όρους των **Κανονισμών Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού**, τα οποία δεν προορίζονται για διάθεση στο ευρύ κοινό και δεν εξουσιοδοτείται να δοθούν σε άλλα **Συμβαλλόμενα Μέρη** σύμφωνα με τους όρους των **Κανονισμών Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού** ή όπως αλλιώς επιβάλλεται από την Κυπριακή Νομοθεσία.

<b>Ένδειξη Κανονικού Μετρητή</b>	είναι η τιμή του δείκτη ενός <b>Κανονικού Μετρητή</b> στο τέλος μιας <b>Περίόδου Εκκαθάρισης</b> .
<b>Ένδειξη Μετρητή</b>	είναι η τιμή του δείκτη του <b>Μετρητή</b> στο τέλος μιας <b>Περίόδου Εκκαθάρισης</b> .
<b>Ένδειξη Μετρητή Ορίου Μεταφοράς – Διανομής (ή Ένδειξη Μετρητή Ορίου ΜΔ)</b>	είναι η τιμή του δείκτη ενός <b>Μετρητή Ορίου Μεταφοράς – Διανομής</b> στο τέλος μιας <b>Περίόδου Εκκαθάρισης</b> .
<b>Ενέργεια</b>	είναι η ηλεκτρική ενέργεια, όπως ορίζεται στους <b>Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής</b> ως Ενεργός Ενέργεια.
<b>Ενεργή Ημερομηνία</b>	σημαίνει: 1) σε σχέση με το κάθε ένα από τα αρχικά <b>Συμβαλλόμενα Μέρη</b> , η <b>Ενεργή Ημερομηνία</b> του <b>Συμβατικού Πλαισίου των Κανονισμών Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού</b> , και 2) σε σχέση με οποιοδήποτε <b>Αιτούμενο Συμβαλλόμενο Μέρος</b> που εισέρχεται ως νέο <b>Συμβαλλόμενο Μέρος</b> και (όσον αφορά στο <b>Αιτούμενο Συμβαλλόμενο Μέρος</b> ) τα υπόλοιπα <b>Συμβαλλόμενα Μέρη</b> , η ημερομηνία της σχετικής <b>Σύμβασης Ένταξης</b> .
<b>Ενεργός Ισχύς</b>	έχει την έννοια που δίνεται στους <b>Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής</b> .
<b>Εξαίρεση</b>	νοείται η <b>Εξαίρεση</b> κατοχής μίας <b>Άδειας</b> που εκδίδεται από τη <b>ΡΑΕΚ</b> σύμφωνα με το άρθρο 35 του <b>Νόμου</b> .
<b>Εξοπλισμός Μέτρησης</b>	είναι ο εξοπλισμός που καθορίζεται στους <b>Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής</b> ο οποίος χρησιμοποιείται για τη συλλογή και (ανάλογα με την περίπτωση) μετάδοση των <b>Δεδομένων Μέτρησης</b> .

<b>Εξόφληση Τιμολογίου</b>	είναι η πλήρης καταβολή όλων των χρημάτων που ορίζονται σε ένα <b>Τιμολόγιο</b> .
<b>Εργάσιμη Μέρα</b>	εργάσιμη μέρα θεωρείται από Δευτέρα έως Παρασκευή εκτός των δημοσίων αργιών και των αργιών που ακολουθούνται από τον <b>ΔΣΜΚ</b> .
<b>Εσφαλμένη Ένδειξη</b>	είναι η στιγμιαία ένδειξη σε ένα <b>Μετρητή</b> η οποία αποδεικνύεται ότι ήταν ανακριβής, και ως εκ τούτου δεν έχει πιστοποιηθεί σύμφωνα με τη διαδικασία πιστοποίησης και ελέγχου.
<b>Ευρώ</b>	νοείται το ενιαίο νόμισμα των Συμμετεχόντων Κρατών Μελών το οποίο έχει καθορισθεί σύμφωνα με τους όρους του Άρθρου 109 (i)(4) της <b>Συνθήκης</b> .
<b>Ζήτηση Συστήματος</b>	Είναι το άθροισμα όλων των ποσοτήτων της <b>Ενέργειας</b> που καταναλώνεται
<b>Ημέρα Πληρωμής</b>	είναι η <b>Εργάσιμη Μέρα</b> κατά την οποία υλοποιούνται οι πληρωμές από τους <b>Συμμετέχοντες</b> στον <b>ΔΣΜΚ</b> .
<b>Ημέρα Κατανομής</b>	είναι μία περίοδος σαράντα οκτώ (48) συνεχόμενων <b>Περιοδών Κατανομής</b> που αρχίζει στις 00:00 ΕΕΤ, δηλαδή μία ημερολογιακή ημέρα.
<b>Ημερομηνία Τερματισμού</b>	είναι η ημερομηνία κατά την οποία ένα <b>Συμβαλλόμενο Μέρος</b> παύει να δεσμεύεται από τους <b>Κανονισμούς Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού</b> , όπως ορίζεται στο Κεφάλαιο Α.
<b>Ιδιοκτήτης του Συστήματος Διανομής</b>	έχει την έννοια που του αποδίδεται στον <b>Νόμο</b> .
<b>Ιδιοκτήτης του Συστήματος Μεταφοράς</b>	έχει την έννοια που του αποδίδεται στον <b>Νόμο</b> .
<b>Ιδιότητα</b>	έχει την έννοια που ορίζεται στην Παράγραφο Α. 3.1.2 του Κεφάλαιου Α.
<b>Ιστοσελίδα του Διαχειριστή Συστήματος Διανομής</b>	είναι μια διαδικτυακή ιστοσελίδα που διατηρεί ο <b>Διαχειριστής Συστήματος Διανομής</b> για τη διάδοση των σχετικών πληροφοριών που αφορούν το <b>Σύστημα Διανομής</b> .

<b>Ιστοσελίδα του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς</b>	είναι μία διαδικτυακή ιστοσελίδα που διατηρεί ο <b>Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου</b> για τη διάδοση των σχετικών πληροφοριών που αφορούν το <b>Σύστημα Μεταφοράς</b> .
<b>Καθαρή Απορρόφηση Ενέργειας</b>	είναι για τους <b>Καταναλωτές</b> η <b>Απορρόφηση Ενέργειας</b> , ενώ για τους <b>Αυτοκαταναλωτές ΑΠΕ</b> είναι η <b>Απορρόφηση Ενέργειας</b> μείον την <b>Έγχυση ΑΠΕ</b> , στο <b>Σύστημα Μεταφοράς</b> ή στο <b>Σύστημα Διανομής</b> μέσω του <b>Μετρητή</b> ή του <b>Συστήματος Μετρητών</b> τους.
<b>Κάθαρη Θέση Παράδοσης (ΚΘΠ)</b>	είναι η αλγεβρική διαφορά συναλλαγών της πώλησης και αγοράς που διενεργούνται από τον <b>Συμμετέχοντα</b> στην <b>Προθεσμιακή Αγορά</b> (μέσω <b>Διμερούς Συμβολαίου</b> ), για κάθε <b>Περίοδο Συναλλαγών <math>m</math></b> , ανά <b>Ιδιότητα</b> ( <b>Παραγωγός</b> , <b>Παραγωγός ΑΠΕ</b> , ή <b>Προμηθευτής</b> ) $p$ , του <b>Συμμετέχοντα</b> .
<b>Κάλυψη Εγγύησης</b>	είναι το ποσό για το οποίο θα πρέπει να παρέχεται εξασφάλιση από ένα <b>Συμμετέχοντα</b> στον <b>ΔΣΜΚ</b> .
<b>ΚΜΡ</b>	είναι οι <b>Κανονισμοί Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού</b> .
<b>Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής</b>	έχουν την έννοια που τους αποδίδεται στο <b>Νόμο</b> .
<b>Κανονικός Μετρητής</b>	είναι ένας <b>Μετρητής</b> ο οποίος καταγράφει την τιμή του δείκτη στο τέλος κάθε <b>Περιόδου Εκκαθάρισης</b> .
<b>Κανονικός Μετρητής Απορρόφησης Ενέργειας</b>	είναι ένας <b>Μετρητής Απορρόφησης Ενέργειας</b> ο οποίος καταγράφει την τιμή του δείκτη στο τέλος κάθε <b>Περιόδου Εκκαθάρισης</b> . Στην κατηγορία αυτή περιλαμβάνονται οι μετρητές τύπου STOD (seasonal time of day).
<b>Κανονισμοί Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού</b>	είναι ο κώδικας λειτουργίας της χονδρεμπορικής αγοράς κατά τη μεταβατική ρύθμιση, που εκδίδεται σύμφωνα με τη Ρυθμιστική Απόφαση της ΡΑΕΚ 04/2017.
<b>Κανονισμός 543/2013 της ΕΕ</b>	είναι ο ΚΑΝΟΝΙΣΜΟΣ της ΕΥΡΩΠΑΪΚΗΣ ΕΠΙΤΡΟΠΗΣ (ΕΕ) με Αριθμό 543/2013 της 14 <sup>ης</sup> Ιουνίου 2013 που προβλέπει την υποβολή και δημοσιοποίηση των στοιχείων αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και την τροποποίηση του Παραρτήματος Ι της Ρύθμισης (ΕΚ) με Αριθμό 714/2009

του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου.

<b>Κανονισμός για την Ακεραιότητα και Διαφάνεια των Αγορών Ενέργειας (ΚΑΔΑΕ)</b>	έχει την έννοια του ορισμού «Κανονισμός (ΕΕ) με Αριθμό 1227/2011» που αποδίδεται στον <b>Νόμο</b> .
<b>Καταναλωτής</b>	έχει την έννοια του ορισμού «τελικός πελάτης» που του αποδίδεται στον <b>Νόμο</b> .
<b>Κατανομή</b>	έχει την έννοια που του αποδίδεται στους <b>Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής</b>
<b>Καταχωρημένα Λειτουργικά Χαρακτηριστικά</b>	έχουν την έννοια που τους αποδίδεται στους <b>Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής</b> .
<b>Καταχωρημένες Πληροφορίες</b>	έχουν την έννοια που τους αποδίδεται στους <b>Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής</b> .
<b>Καταχωρημένος Συμμετέχοντας</b>	είναι ο <b>Συμμετέχοντας</b> που καταχωρήθηκε από τον <b>ΔΣΜΚ</b> στο <b>Μητρώο Μονάδων Παραγωγής</b> ή στο <b>Μητρώο Απορρόφησης Ενέργειας</b> ή στο <b>Μητρώο Μονάδων ΑΠΕ</b> ως κάτοχος του <b>Λογαριασμού του Συμμετέχοντα</b> στον οποίο έχει αντιστοιχιστεί μία <b>Μονάδα Παραγωγής</b> ή μία <b>Μονάδα ΑΠΕ</b> ή ένας <b>Μετρητής Απορρόφησης Ενέργειας</b> .
<b>Κύριος Μετρητής</b>	έχει την έννοια που του αποδίδεται στους <b>Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής</b> .
<b>Λειτουργικά Χαρακτηριστικά Λογαριασμός Αγοράς του Συμμετέχοντα</b>	όπως ορίζεται στους <b>Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής</b> . είναι ένας λογαριασμός που έχει δημιουργηθεί και συντηρείται από τον <b>ΔΣΜΚ</b> για κάθε <b>Συμμετέχοντα</b> . Οι χρεώσεις και οι πιστώσεις από όλες τις εκκαθαρίσεις, καθώς επίσης και οι τραπεζικές συναλλαγές μεταξύ του <b>ΔΣΜΚ</b> και του <b>Συμμετέχοντα</b> για αυτές τις εκκαθαρίσεις είναι καταχωρημένες σε αυτό τον λογαριασμό.
<b>Λογαριασμός ΑΠΕ</b>	είναι ένας λογαριασμός που τηρείται από τον <b>ΔΣΜΚ</b> ξεχωριστά ανά <b>Παραγωγό ΑΠΕ</b> , στον οποίο καταγράφονται οι πληροφορίες που περιγράφονται στο Κεφάλαιο Γ.



<b>Λογαριασμός Αποθεματικού</b>	είναι ο <b>Λογιστικός Λογαριασμός</b> που χρησιμοποιείται για την κάλυψη των όποιων ελλειμμάτων στη <b>Μηνιαία Εκκαθάριση</b> από τους <b>Συμμετέχοντες</b> .
<b>Λογαριασμός Αποθεματικού Προσαυξήσεων</b>	είναι ο <b>Λογαριασμός Προσαυξήσεων</b> που χρησιμοποιείται για την κατανομή κόστους του <b>Λογαριασμού Αποθεματικού</b> σε όλους τους <b>Εκπροσώπους Φορτίου</b> .
<b>Λογαριασμός Απορρόφησης Ενέργειας</b>	είναι ένας λογαριασμός που συνδέεται με τον <b>ΔΣΜΚ</b> από έναν <b>Εκπρόσωπο Φορτίου</b> , στον οποίο καταγράφονται οι πληροφορίες που περιγράφονται στο Κεφάλαιο Γ.
<b>Λογαριασμός Διαχειριστικών Εξόδων του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου</b>	είναι ένας <b>Λογαριασμός Προσαυξήσεων</b> που χρησιμοποιείται για τις μηνιαίες μεταφορές χρημάτων προς το Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου.
<b>Λογαριασμός Κατάθεσης</b>	είναι ο ξεχωριστός τραπεζικός λογαριασμός στο όνομα του <b>ΔΣΜΚ</b> , σε μια <b>Πιστοποιημένη Τράπεζα</b> , όπως γνωστοποιείται από τον <b>ΔΣΜΚ</b> σε κάθε <b>Υποχρέωση Συμβαλλόμενου Μέρους</b> , με εξουσιοδότηση για ανάληψη από το κεφάλαιο μόνο από τον <b>ΔΣΜΚ</b> μετά από παράδοση <b>Ειδοποίησης Εκταμίευσης</b> για το ποσό που απαιτείται και με εντολή μεταφοράς οποιουδήποτε τόκου τυχόν προκύψει στο <b>Λογαριασμό Κατάθεσης</b> από την ημερομηνία (και συμπεριλαμβανομένης της ημερομηνίας) κατάθεσης των κεφαλαίων μέχρι (αλλά μη συμπεριλαμβανομένης) της ημερομηνίας ανάληψης των κεφαλαίων από τον εν λόγω λογαριασμό, σε τέτοιο λογαριασμό που ορίζει το <b>Συμβαλλόμενο Μέρος</b> . Σε περίπτωση που ο <b>Λογαριασμός Κατάθεσης</b> φέρει αρνητικό επιτόκιο, το <b>Συμβαλλόμενο Μέρος</b> θα είναι υπόχρεο να εξασφαλίζει πως το ποσό που είναι κατατεθειμένο στο <b>Λογαριασμό Κατάθεσης</b> καλύπτει πάντοτε την υποχρέωση του <b>Συμβαλλόμενου Μέρους</b> .
<b>Λογαριασμός Παραγωγής</b>	είναι ένας λογαριασμός που τηρείται από τον <b>ΔΣΜΚ</b> ξεχωριστά ανά <b>Παραγωγό</b> στον οποίο καταγράφονται οι πληροφορίες που περιγράφονται στο Κεφάλαιο Γ.
<b>Λογαριασμός Προσαυξήσεων</b>	είναι ένας λογαριασμός που τηρείται από τον <b>ΔΣΜΚ</b> για την κατανομή των εσόδων / εξόδων που προκύπτουν από τους αντίστοιχους <b>Λογιστικούς Λογαριασμούς</b> .

<b>Λογαριασμός Προσαυξήσεων Διαχειριστικών Εξόδων Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου</b>	είναι ένας <b>Λογαριασμός Προσαυξήσεων</b> που χρησιμοποιείται για την κατανομή και ανάκτηση του κόστους των διαχειριστικών εξόδων του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου από τους <b>Συμμετέχοντες</b> .
<b>Λογαριασμός Προσαυξήσεων Επικουρικών Υπηρεσιών</b>	είναι ένας <b>Λογαριασμός Προσαυξήσεων</b> που χρησιμοποιείται για την κατανομή και ανάκτηση του κόστους των επικουρικών υπηρεσιών που παρέχονται από τις μονάδες παραγωγής της ΑΗΚ.
<b>Λογαριασμός Προσαυξήσεων Μετρήσεων</b>	είναι ένας <b>Λογαριασμός Προσαυξήσεων</b> που χρησιμοποιείται για την είσπραξη του κόστους των μετρήσεων που εκτελεί ο <b>Διαχειριστής Συστήματος Διανομής</b> .
<b>Λογαριασμός Προσαυξήσεων Υπηρεσιών Δημόσιας Ωφέλειας</b>	είναι ένας <b>Λογαριασμός Προσαυξήσεων</b> ο οποίος χρησιμοποιείται για την κατανομή του κόστους των <b>Υπηρεσιών Δημόσιας Ωφέλειας</b> και για τις αντίστοιχες μηνιαίες πληρωμές προς τους πάροχους των <b>Υπηρεσιών Δημόσιας Ωφέλειας</b> .
<b>Λογαριασμός Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης</b>	είναι ο <b>Λογιστικός Λογαριασμός</b> στον οποίο πιστώνονται οι χρεώσεις μη συμμόρφωσης που επιβάλλονται στους <b>Συμμετέχοντες</b> .
<b>Λογαριασμός Χρήσης του Συστήματος Διανομής</b>	είναι ο <b>Λογιστικός Λογαριασμός</b> που χρησιμοποιείται για τη διευθέτηση της <b>Χρέωσης Χρήσης του Συστήματος Διανομής (ΧΧΣΔ)</b> .
<b>Λογαριασμός Χρήσης του Συστήματος Μεταφοράς</b>	είναι ο <b>Λογιστικός Λογαριασμός</b> που χρησιμοποιείται για την διευθέτηση της <b>Χρέωσης Χρήσης του Συστήματος Μεταφοράς (ΧΧΣΜ)</b> .
<b>Λογιστικός Λογαριασμός</b>	είναι ένας λογαριασμός τον οποίο διαχειρίζεται ο <b>ΔΣΜΚ</b> για τις χρεώσεις/πιστώσεις των <b>Συμμετεχόντων</b> στο πλαίσιο της διαδικασίας εκκαθάρισης της χονδρεμπορικής αγοράς ηλεκτρισμού.
<b>Μέγιστη Ποσότητα Εμπορευθείσας Ενέργειας</b>	έχει την έννοια που του αποδίδεται στο Κεφάλαιο Ζ των <b>ΚΜΡ</b> .
<b>Μέση Τάση</b>	έχει την έννοια που της αποδίδεται στο <b>Νόμο</b> .

<b>Μετρηθείσα Ενέργεια</b>	είναι η ποσότητα της <b>Ενέργειας</b> που μετράται ή θεωρείται ότι έχει περάσει μέσα από ένα <b>Μετρητή</b> κατά τη διάρκεια μίας <b>Περίοδου Εκκαθάρισης</b> .
<b>Μετρητής</b>	έχει την έννοια που του αποδίδεται στους <b>Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής</b> .
<b>Μετρητής Απορρόφησης Ενέργειας</b>	είναι ένας <b>Μετρητής</b> ή ένα <b>Σύστημα Μετρητών</b> μέσω του οποίου μετράται η <b>Απορρόφηση Ενέργειας</b> . Στην περίπτωση του <b>Αυτοκαταναλωτή ΑΠΕ</b> , μετράται επιπλέον και η <b>Έγχυση ΑΠΕ</b> και βάσει αυτών των μετρήσεων υπολογίζεται η <b>Καθαρή Απορρόφηση Ενέργειας</b> .
<b>Μετρητής Επαλήθευσης</b>	έχει την έννοια που αποδίδεται στους <b>Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής</b> .
<b>Μετρητής Μονάδας Παραγωγής</b>	είναι ο μετρητής που μετρά την παραδοτέα <b>Ενέργεια</b> στο <b>Σύστημα Μεταφοράς</b> από τη <b>Μονάδα Παραγωγής</b> .
<b>Μετρητής Ορίου Μεταφοράς – Διανομής (ή Μετρητής Ορίου ΜΔ)</b>	είναι ο μετρητής στο <b>Όριο Μεταφοράς – Διανομής</b> . Ο <b>Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου</b> είναι ο <b>Υπεύθυνος Διαχειριστής Συστήματος</b> αυτών των μετρητών.
<b>Μη-συμμορφούμενο Συμβαλλόμενο Μέρος</b>	είναι το <b>Συμβαλλόμενο Μέρος</b> που δεν μπορεί να ικανοποιήσει τις υποχρεώσεις του σύμφωνα με τους <b>Κανονισμούς Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού</b> .
<b>Μητρώο Απορρόφησης Ενέργειας</b>	είναι το μητρώο που περιγράφεται στο Κεφάλαιο Γ.
<b>Μητρώο Μονάδων ΑΠΕ</b>	είναι το μητρώο που περιέχει πληροφορίες και <b>Καταχωρημένες Πληροφορίες των Μονάδων ΑΠΕ</b> .
<b>Μητρώο Μονάδων Παραγωγής</b>	είναι το μητρώο που περιέχει τις <b>Καταχωρημένες Πληροφορίες</b> και άλλες πληροφορίες των <b>Μονάδων Παραγωγής</b> .
<b>Μητρώο Συμμετεχόντων</b>	είναι ένα μητρώο που διατηρείται από τον <b>ΔΣΜΚ</b> , το οποίο περιλαμβάνει τις πληροφορίες των <b>Συμμετεχόντων</b> που απαιτούνται για τη συμμετοχή τους στη χονδρεμπορική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.

<b>Μονάδα</b>	είναι μία <b>Μονάδα Παραγωγής</b> .
<b>Μονάδα ΑΠΕ</b>	είναι μία μονάδα η οποία παράγει ηλεκτρισμό από «ανανεώσιμες πηγές ενέργειας» όπως ορίζονται στο <b>Νόμο</b> εγκατεστημένης ισχύος μεγαλύτερη από ένα όριο (κατώφλι), το οποίο ορίζεται διοικητικά με απόφαση της ΡΑΕΚ. Μία <b>Μονάδα ΑΠΕ</b> εκπροσωπείται από έναν <b>Παραγωγό ΑΠΕ</b>
<b>Μονάδα ΑΠΕ Ιδιοκατανάλωσης</b>	Είναι μια μονάδα η οποία παράγει ηλεκτρική ενέργεια από «Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας» όπως ορίζονται στο <b>Νόμο</b> , για ίδια κατανάλωση, υπό καθεστώς στήριξης (συμφηφισμού μετρήσεων, συμφηφισμού λογαριασμών ή αυτοπαραγωγής). Μια <b>Μονάδα ΑΠΕ Ιδιοκατανάλωσης</b> εκπροσωπείται από έναν <b>Προμηθευτή</b> και συνεισφέρει στη μείωση της <b>Απορρόφησης Ενέργειας</b> του <b>Προμηθευτή</b> στον οποίο είναι εγγεγραμμένη.
<b>Μονάδα ΑΠΕ Συνδεδεμένη στην ΥΤ</b>	είναι μία <b>Μονάδα ΑΠΕ</b> συνδεδεμένη στο <b>Σύστημα Μεταφοράς</b> .
<b>Μονάδα ΑΠΕ με Κανονικό Μετρητή</b>	είναι μία <b>Μονάδα ΑΠΕ</b> η οποία είναι συνδεδεμένη είτε στο <b>Σύστημα Μεταφοράς</b> είτε στο <b>Σύστημα Διανομής</b> , και έχει ένα <b>Κανονικό Μετρητή</b> . Αυτή η κατηγορία περιλαμβάνει όλες τις <b>Μονάδες ΑΠΕ</b> οι οποίες είναι συνδεδεμένες στο <b>Σύστημα Μεταφοράς</b> και όλες τις <b>Μονάδες Διανομής ΑΠΕ με Κανονικό Μετρητή</b> .
<b>Μονάδα Διανομής ΑΠΕ με Κανονικό Μετρητή</b>	είναι μία <b>Μονάδα ΑΠΕ</b> που είναι συνδεδεμένη στο <b>Σύστημα Διανομής</b> και έχει ένα <b>Κανονικό Μετρητή</b> .  Αυτή η κατηγορία περιλαμβάνει τις <b>Μονάδες ΑΠΕ</b> που λειτουργούν εκτός των <b>Εθνικών Σχεδίων Χορηγιών</b> που η παραγωγή των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας στο πλαίσιο τέτοιων σχεδίων αγοράζεται σε μία προκαθορισμένη τιμή από την ΑΗΚ Προμήθεια, με εγκατεστημένη ισχύ μεγαλύτερη από ένα όριο (κατώφλι), το οποίο ορίζεται διοικητικά με απόφαση της ΡΑΕΚ, οι οποίες εκπροσωπούνται από ένα <b>Παραγωγό ΑΠΕ</b> ,
<b>Μονάδα Παραγωγής (ή απλά Μονάδα)</b>	είναι κάθε συμβατική κατανεμόμενη μονάδα (όχι <b>Μονάδα ΑΠΕ</b> ) εγκατεστημένης ισχύος μεγαλύτερη από ένα όριο (κατώφλι), το οποίο ορίζεται διοικητικά με απόφαση της

ΡΑΕΚ.

<b>Μονάδα Συμπαγωγής</b>	έχει την έννοια που της αποδίδεται στους περί Προώθησης της Ενεργειακής Απόδοσης στη Θέρμανση και Ψύξη και της Συμπαγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Νόμους του 2006 μέχρι 2015. Σε περίπτωση που μια <b>Μονάδα Συμπαγωγής</b> δεν εμπίπτει κάτω από τον ορισμό της <b>Μονάδας ΑΠΕ</b> τότε θα θεωρείται ως <b>Μονάδα Παραγωγής</b> .
<b>Νόμος</b>	είναι ο Περί της Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμος του 2003 - Ν.122(Ι)/2003, όπως αυτός τροποποιείται.
<b>Όριο Μεταφοράς - Διανομής (ή Όριο ΜΔ)</b>	είναι το όριο μεταξύ του <b>Συστήματος Μεταφοράς</b> και του <b>Συστήματος Διανομής</b> , δηλαδή το όριο μεταξύ των τροφοδοτών της <b>Μέσης Τάσης</b> και των μετασχηματιστών <b>Υψηλής Τάσης</b> σε <b>Μέση Τάση</b> .
<b>Παραγωγή</b>	είναι η παράδοση <b>Ενέργειας</b> από <b>Μονάδα(ες) Παραγωγής</b> στο <b>Σύστημα Μεταφοράς</b> (ανεξάρτητα από το αν κάποια(ες) <b>Μονάδα(ες) Παραγωγής</b> συνδέεται(-ονται) άμεσα με το <b>Σύστημα Μεταφοράς</b> ), αλλά με εξαίρεση τους <b>Διεισπαρμένους Παραγωγούς</b> .
<b>Παράβαση</b>	έχει την έννοια που ορίζεται στο Κεφάλαιο Α.
<b>Παραβάτης</b>	έχει την έννοια που ορίζεται στο Κεφάλαιο Α.
<b>Παραγωγός</b>	έχει την έννοια που του αποδίδεται στον <b>Νόμο</b> . Για τους σκοπούς των Κανονισμών Μεταβατικής Ρύθμισης είναι ένας <b>Συμμετέχοντας</b> που έχει δική(ές) του <b>Μονάδα(ες) Παραγωγής</b> .
<b>Παραγωγός ΑΠΕ</b>	είναι ένας παραγωγός που εκπροσωπεί αποκλειστικά και μόνο <b>Μονάδες ΑΠΕ</b> εκτός των <b>Εθνικών Σχεδίων Χορηγιών</b> .
<b>Παραδίδων Συμμετέχοντας</b>	είναι ο <b>Συμμετέχοντας</b> που πωλεί <b>Ενέργεια</b> στον <b>Παραλαμβάνοντα Συμμετέχοντα</b> μέσω ενός <b>Διμερούς Συμβολαίου</b> .
<b>Παραλαμβάνων Συμμετέχοντας</b>	είναι ο <b>Συμμετέχοντας</b> που αγοράζει <b>Ενέργεια</b> από τον <b>Παραδίδοντα Συμμετέχοντα</b> μέσω ενός <b>Διμερούς Συμβολαίου</b> .

<b>Περίοδος Αναφοράς Κάλυψης Εγγύησης</b>	είναι η περίοδος αναφοράς για την οποία γίνονται υπολογισμοί, προκειμένου να υπολογιστούν οι <b>Καλύψεις Εγγύησης</b> για την ακόλουθη <b>Περίοδο Κάλυψης Εγγύησης</b> .
<b>Περίοδος Εκκαθάρισης</b>	είναι η περίοδος ενός ημερολογιακού μήνα, η οποία χρησιμοποιείται για τον υπολογισμό της <b>Εκκαθάρισης Αποκλίσεων</b> της <b>Ενέργειας</b> που αγοραπωλείται μέσω <b>Διμερών Συμβολαίων</b> και της <b>Ενέργειας</b> που εγχέεται / απορροφάται σε πραγματικό χρόνο.
<b>Περίοδος Κάλυψης Εγγύησης</b>	είναι η περίοδος 6 μηνών “Απρίλιος $y$ – Σεπτέμβριος $y$ ” ή “Οκτώβριος $y$ – Μάρτιος $y+1$ ” για την οποία οι <b>Καλύψεις Εγγύησης</b> πρέπει να υποβληθούν από τους <b>Συμμετέχοντες</b> στον <b>ΔΣΜΚ</b> .
<b>Περίοδος Καταμέτρησης</b>	είναι η περίοδος καταμέτρησης κάθε <b>Κανονικού Μετρητή</b> .
<b>Περίοδος Κατανομής</b>	είναι μία ημίωρη περίοδος εντός της <b>Ημέρας Κατανομής</b> .
<b>Περίοδος Μέτρησης</b>	είναι η κυκλική περίοδος μέτρησης του κάθε <b>Κανονικού Μετρητή</b> . Ισούται με την <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> .
<b>Περίοδος Συναλλαγών</b>	είναι η περίοδος ενός ημερολογιακού μήνα, η οποία χρησιμοποιείται ως χρονική βάση για τα <b>Διμερή Συμβόλαια</b> μεταξύ των <b>Συμμετεχόντων</b> . Η <b>Περίοδος Συναλλαγών</b> ταυτίζεται με την <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> .
<b>Πίνακας Συντελεστών Απωλειών Διανομής</b>	έχει την έννοια που του αποδίδεται στη Παράγραφο 6 του Κεφαλαίου IB.
<b>Πίνακας Συντελεστών Απωλειών Μεταφοράς</b>	έχει την έννοια που του αποδίδεται στην Παράγραφο 6 στο Κεφαλαίου IB.
<b>Πιστοποιημένα Δεδομένα Μέτρησης</b>	είναι τα <b>Δεδομένα Μέτρησης</b> πιστοποιημένα από τον <b>Υπεύθυνο Διαχειριστή Συστήματος</b> τα οποία χρησιμοποιούνται αποκλειστικά σε όλες τις διαδικασίες εκκαθάρισης και διακανονισμών που απαιτούνται από τους <b>Κανονισμούς Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού</b> .
<b>Πιστοποιημένη Τράπεζα</b>	νοείται το πιστωτικό ίδρυμα ή άλλο νομικό πρόσωπο το οποίο:

- 1) δραστηριοποιείται νόμιμα στην Κυπριακή Δημοκρατία,
- 2) δραστηριοποιείται νόμιμα σε άλλες χώρες της Ευρωπαϊκής Ένωσης (ΕΕ) ή του Ευρωπαϊκού Οικονομικού Χώρου (ΕΟΧ) ή σε άλλες χώρες που έχουν υπογράψει και επικυρώσει συμφωνίες σύνδεσης ή διμερείς συμφωνίες με την ΕΕ ή με την Κυπριακή Δημοκρατία, και έχει μακροπρόθεσμη αξιολόγηση χρέους, αποδεκτή από τον **ΔΣΜΚ** όπως έχει δηλωθεί κατά καιρούς από τον τελευταίο, η οποία εκδίδεται από τους οίκους αξιολόγησης Standard & Poor's ή / και Moody's ή / και Fitch καθ' όλη τη διάρκεια ισχύος της **Εγγυητικής Επιστολής** που εκδίδει για χάρη του **ΔΣΜΚ**,
- 3) έχει το δικαίωμα να εκδώσει **Εγγυητικές Επιστολές** σύμφωνα με τη νομοθεσία των εν λόγω χωρών,
- 4) σε όλη τη διάρκεια της περιόδου ισχύος δεν έχει τεθεί σε οποιαδήποτε επιτήρηση πιστώσεων ή οποιαδήποτε σχετική παρακολούθηση η οποία παρέχει εύλογη αιτία στον **ΔΣΜΚ** να αμφισβητήσει ότι η εν λόγω τράπεζα μπορεί να μην είναι σε θέση να διατηρήσει την παραπάνω αξιολόγηση καθ' όλη τη διάρκεια ισχύος και δεν έχει συμβεί κάποιο άλλο γεγονός το οποίο να παρέχει εύλογη αιτία τέτοιας αμφισβήτησης στον **ΔΣΜΚ**.

**Ποσότητα Εμπορευθείσας Ενέργειας** είναι το άθροισμα (ως θετικοί αριθμοί) όλων των ποσοτήτων παραγωγής και προμήθειας της **Ενέργειας** τις οποίες εμπορεύεται ένας **Συμμετέχων** μέσω των **Διμερών Συμβολαίων**.

**Ποσότητα Συμβιβασμού** είναι η διαφορά μεταξύ των ποσοτήτων **Ενέργειας** που χρησιμοποιούνται για τον υπολογισμό της εκκαθάρισης (πριν τον υπολογισμό του συμβιβασμού) και της ποσότητας **Ενέργειας** που υπολογίζεται μετά το συμβιβασμό, βάσει επικαιροποιημένων ή διορθωμένων **Ενδείξεων Μετρητή**.

**Ποσότητα Συμβιβασμού Κανονικού Μετρητή** είναι μία ποσότητα προσαρμογής (σε MWh) σε ένα **Λογαριασμό Συμμετέχοντα** για μία **Περίοδο Εκκαθάρισης** που προκύπτει από τον υπολογισμό του συμβιβασμού σε ένα **Κανονικό Μετρητή** για το συγκεκριμένο **Λογαριασμό Συμμετέχοντα**.

**Ποσότητα Συμβιβασμού** είναι μία ποσότητα προσαρμογής σε ένα **Λογαριασμό**

<b>Λογαριασμού Συμμετέχοντα</b>	<b>Συμμετέχοντα</b> που προκύπτει από τον υπολογισμό του <b>Κανονικού Μετρητή</b> που εκπροσωπείται από το συγκεκριμένο <b>Λογαριασμό Συμμετέχοντα</b> σε μία <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> .
<b>Πρόβλεψη Ζήτησης</b>	είναι η συνολική <b>Ενέργεια</b> σε MWh που αναμένεται να καταναλωθεί. Αυτή η πρόβλεψη <b>Απορρόφησης Ενέργειας</b> αναφέρεται στο <b>Σημείο του Μετρητή Μονάδας Παραγωγής</b> , δηλαδή προσαρμόζεται κατάλληλα για τις <b>Απώλειες του Συστήματος Μεταφοράς και Διανομής</b> . Η εν λόγω πρόβλεψη γίνεται και δημοσιεύεται από το <b>Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς</b> .
<b>Προμηθευτής</b>	έχει την έννοια που του αποδίδεται στο <b>Νόμο</b> .
<b>ΡΑΕΚ</b>	είναι η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου (ΡΑΕΚ), ), όπως ορίζεται στο <b>Νόμο</b> .
<b>Σημείο του Μετρητή Μονάδας Παραγωγής</b>	αναφέρεται στο σημείο όπου η εξίσωση ισοζυγίου <b>Ενέργειας</b> ικανοποιείται σε όλες τις περιπτώσεις. Η ποσότητα <b>Ενέργειας</b> που πωλείται / αγοράζεται υπό ένα <b>Διμερές Συμβόλαιο</b> αναφέρεται πάντα στο <b>Σημείο του Μετρητή Μονάδας Παραγωγής</b> , που σημαίνει ότι έχει ήδη προσαρμοστεί κατάλληλα (εφόσον χρειάζεται) με το <b>Συντελεστή Απωλειών Μεταφοράς</b> ή / και τον κατάλληλο <b>Συντελεστή Απωλειών Διανομής</b> .
<b>Σταθμός Παραγωγής</b>	έχει την έννοια που του αποδίδεται στους <b>Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής</b> .
<b>Στοιχεία Συμβαλλόμενου Μέρους</b>	έχει την έννοια που του ορίζεται στο Κεφάλαιο Α.
<b>Στοιχείο Τιμολογίου</b>	είναι ένα μεμονωμένο στοιχείο ενός <b>Τιμολογίου</b> .
<b>Συμβαλλόμενο Μέρος</b>	έχει την έννοια που του ορίζεται στο Κεφάλαιο Α.
<b>Συμβαλλόμενο Μέρος που Αποχωρεί</b>	είναι το <b>Συμβαλλόμενο Μέρος</b> που αιτείται τη διακοπή των δεσμεύσεων του από τους <b>Κανονισμούς Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού</b> , σύμφωνα με το Κεφάλαιο Α.
<b>Συμβάν του Συστήματος (ή απλά Συμβάν)</b>	έχει την έννοια που του αποδίδεται στους <b>Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής</b> .



<b>Σύμβαση Ένταξης</b>	νοείται η συμφωνία / σύμβαση που παρατίθεται στο Παράρτημα Α.2, με την οποία ένα <b>Αιτούμενο Συμβαλλόμενο Μέρος</b> συμφωνεί για την τήρηση των <b>Κανονισμών Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού</b> .
<b>Συμβατικό Πλαίσιο των Κανονισμών Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού</b>	είναι η συμφωνία που περιλαμβάνεται στο παράρτημα Α.1, η υπογραφή της οποίας δεσμεύει τους υπογράφοντες με τους <b>Κανονισμούς Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού</b> .
<b>Συμμετέχων</b>	έχει την έννοια που ορίζεται στο Κεφάλαιο Α.
<b>Συντελεστής Απωλειών Διανομής</b>	έχει την έννοια που του αποδίδεται στην Παράγραφο 6 του Κεφαλαίου Η.
<b>Συντελεστής Απωλειών Μεταφοράς</b>	έχει την έννοια που του αποδίδεται στην Παράγραφο 6 του Κεφαλαίου Η.
<b>Συντελεστής Διάρκειας</b>	είναι ένας συντελεστής που χρησιμοποιείται στη διαδικασία υπολογισμού των <b>Καλύψεων Εγγύησης των Συμμετεχόντων</b> , ο οποίος μειώνεται με το χρόνο ενεργής δραστηριοποίησης ενός <b>Συμμετέχοντα</b> στη χονδρεμπορική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.
<b>Συντελεστής Χρηματικής Ποινής</b>	είναι ένας συντελεστής που χρησιμοποιείται για τη διαδικασία υπολογισμού των <b>Καλύψεων Εγγύησης των Συμμετεχόντων</b> , ο οποίος έχει ως στόχο να επιβαρύνει τους <b>Συμμετέχοντες</b> που καθυστέρησαν να καλύψουν τις εγγυήσεις τους.
<b>Σύστημα</b>	είναι το κυπριακό ηλεκτρικό σύστημα.
<b>Σύστημα Διανομής</b>	έχει την έννοια που του αποδίδεται στο <b>Νόμο</b> .
<b>Σύστημα Μεταφοράς</b>	έχει την έννοια που του αποδίδεται στο <b>Νόμο</b> .
<b>Σύστημα Μετρητών</b>	είναι μία ομάδα μετρητών που αντιμετωπίζονται ως ένας ενιαίος <b>Μετρητής</b> για τους σκοπούς των <b>ΚΜΡ</b> .
<b>Συχνότητα Ένδειξης Μέτρησης</b>	είναι η κανονική περίοδος μεταξύ των ενδείξεων και αντιστοιχίζεται στην <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> για ένα <b>Κανονικό Μετρητή</b> , και για τους σκοπούς των παρόντων <b>ΚΜΡ</b> λαμβάνεται ίση με ένα ημερολογιακό μήνα.

<b>Ταμειακή Ροή Συμβιβασμού</b>	είναι το καθαρό ποσό που πιστώνεται ή χρεώνεται σε ένα <b>Λογαριασμό Αγοράς του Συμμετέχοντα</b> ακολουθώντας ένα σύνολο υπολογισμών συμβιβασμού.
<b>Τελική Κατάσταση Συμβιβασμού Εκκαθάρισης</b>	είναι η τελική κατάσταση εκκαθάρισης που αποστέλλεται από τον <b>ΔΣΜΚ</b> σε κάθε <b>Συμμετέχοντα</b> για τον οποίο προκύπτει <b>Ταμειακή Ροή Συμβιβασμού</b> , η οποία περιέχει τα δεδομένα που χρησιμοποιούνται για τον υπολογισμό της <b>Ταμειακής Ροής Συμβιβασμού</b> , καθώς και την ίδια την <b>Ταμειακή Ροή Συμβιβασμού</b> .
<b>Τελική Μηνιαία Κατάσταση Εκκαθάρισης</b>	είναι η τελική κατάσταση εκκαθάρισης που αποστέλλεται από τον <b>ΔΣΜΚ</b> σε κάθε <b>Συμμετέχοντα</b> , που περιέχει τα δεδομένα που χρησιμοποιούνται για τον υπολογισμό της <b>Εκκαθάρισης Αποκλίσεων</b> , καθώς και όλες τις μηνιαίες πιστώσεις / χρεώσεις από τη συμμετοχή στη χονδρεμπορική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.
<b>Τέλος Αίτησης</b>	είναι το τέλος το οποίο καταβάλλεται από ένα <b>Αιτούμενο Συμβαλλόμενο Μέρος</b> στα πλαίσια των ρυθμίσεων για την ένταξη στους <b>Κανονισμούς Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού</b> σύμφωνα με το Κεφάλαιο Α.
<b>Τιμή Εκκαθάρισης Αποκλίσεων Παραγωγών</b>	είναι η τιμή που χρησιμοποιείται για τον υπολογισμό της χρέωσης/πίστωσης της <b>Εκκαθάρισης Αποκλίσεων</b> για έναν <b>Παραγωγό</b> ή <b>Παραγωγό ΑΠΕ</b>
<b>Τιμή Εκκαθάρισης Αποκλίσεων Εκπροσώπων Φορτίου</b>	είναι η τιμή που χρησιμοποιείται για τον υπολογισμό της χρέωσης/πίστωσης της <b>Εκκαθάρισης Αποκλίσεων</b> για έναν <b>Εκπρόσωπο Φορτίου</b>
<b>Τιμολόγιο</b>	νοείται ένα τιμολόγιο που παραδίδεται από τον <b>ΔΣΜΚ</b> σε ένα <b>Συμβαλλόμενο Μέρος</b> με τη μορφή και τον τρόπο που ορίζεται στο Κεφάλαιο ΙΑ.
<b>Τραπεζικός Λογαριασμός Αγοράς του Συμμετέχοντα</b>	είναι ένας λογαριασμός ανά <b>Συμμετέχοντα</b> σε μία τράπεζα αδειοδοτημένη από την Κεντρική Τράπεζα της Κύπρου, ο οποίος θα πρέπει να χρησιμοποιείται για όλες τις χρηματοοικονομικές συναλλαγές του <b>Συμμετέχοντα</b> με τον <b>ΔΣΜΚ</b> .
<b>Υπεύθυνος Διαχειριστής Συστήματος</b>	είναι ο <b>Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου</b> για όλους τους <b>Μετρητές</b> που συνδέονται στο <b>Σύστημα Μεταφοράς</b> , καθώς και τους <b>Μετρητές Ορίου ΜΔ</b> και ο

**Διαχειριστής Συστήματος Διανομής** για όλους τους **Μετρητές** που συνδέονται στο **Σύστημα Διανομής**.

<b>Υπηρεσίες Δημόσιας Ωφέλειας</b>	έχει την έννοια που του αποδίδεται στο <b>Νόμο</b> .
<b>Υποχρέωση Συμβαλλόμενου Μέρους</b>	είναι η υποχρέωση ενός <b>Συμβαλλόμενου Μέρους</b> να πληρώσει οποιαδήποτε χρέωση σύμφωνα με τις διατάξεις των <b>Κανονισμών Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού</b> .
<b>Ύστατος Προμηθευτής</b>	έχει την έννοια που του αποδίδεται στο <b>Νόμο</b> .
<b>Υψηλή Τάση (ΥΤ)</b>	έχει την έννοια που του αποδίδεται στο <b>Νόμο</b> .
<b>Φορτίο</b>	είναι η <b>Ενέργεια</b> που καταναλώνεται.
<b>Φορτίο Ορίου ΜΔ</b>	είναι η <b>Απορρόφηση Ενέργειας Ορίου Μεταφοράς - Διανομής</b> πλέον των εγχύσεων των <b>Διεισπαρμένων Παραγωγών</b> για κάθε <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> .
<b>Χαμηλή Τάση</b>	έχει την έννοια που του αποδίδεται στο <b>Νόμο</b> .
<b>Χρέωση Μη Συμμόρφωσης</b>	είναι μία ποινή που επιβάλλεται σε ένα <b>Συμμετέχοντα</b> όταν υποβάλει μη έγκυρα στοιχεία προς τις διάφορες διαδικασίες της αγοράς ή όταν επιδεικνύει μία τέτοια συμπεριφορά που μπορεί να εμποδίσει την κανονική λειτουργία της αγοράς ή / και του συστήματος.
<b>Χρέωση Χρήσης του Συστήματος Διανομής (ΧΧΣΔ)</b>	είναι το ποσό το οποίο χρεώνεται στους <b>Εκπροσώπους Φορτίου</b> από τον <b>ΔΣΜΚ</b> , για την κάλυψη σταθερών και λειτουργικών εξόδων του <b>Συστήματος Διανομής</b> . Αποτελείται από τη <b>ΧΧΣΔ Χαμηλής Τάσης</b> και τη <b>ΧΧΣΔ Μέσης Τάσης</b> .
<b>Χρέωση Χρήσης Συστήματος Μεταφοράς (ΧΧΣΜ)</b>	είναι το τέλος που επιβάλλεται στους <b>Εκπροσώπους Φορτίου</b> από τον <b>ΔΣΜΚ</b> , για την κάλυψη των σταθερών και λειτουργικών εξόδων του <b>Συστήματος Μεταφοράς</b> .
<b>ΧΧΣΔ Μέσης Τάσης</b>	είναι το ποσό που επιβάλλεται στους <b>Εκπροσώπους Φορτίου</b> από τον <b>ΔΣΜΚ</b> , για την κάλυψη σταθερών και λειτουργικών εξόδων του <b>Συστήματος Διανομής</b> που κατανέμονται στους <b>Καταναλωτές Μέσης Τάσης</b> .
<b>ΧΧΣΔ Χαμηλής Τάσης</b>	είναι το ποσό που επιβάλλεται στους <b>Εκπροσώπους</b>

**Φορτίου** από τον **ΔΣΜΚ**, για την κάλυψη σταθερών και λειτουργικών εξόδων του **Συστήματος Διανομής Χαμηλής Τάσης** και του μέρους των εξόδων **Μέσης Τάσης** που αναλογεί στους **Καταναλωτές Χαμηλής Τάσης**.

**Ώρα Ανατολικής Ευρώπης**

είναι η Ώρα Ανατολικής Ευρώπης (ώρα Γκρίνουιτς +2 ώρες) εκτός κατά τη διάρκεια της θερινής ώρας όταν είναι η Θερινή Ώρα Ανατολικής Ευρώπης (ώρα Γκρίνουιτς +3 ώρες).

**3 Παραδοχές**

3.1.1 Εκτός εάν ορίζεται διαφορετικά, οι ακόλουθες παραδοχές έχουν ληφθεί υπόψη στους **KMP**:

- 1) Οι απώλειες κατανέμονται στην **Απορρόφηση Ενέργειας**.
- 2) Εκτός εάν ορίζεται διαφορετικά, οι χρόνοι αναφέρονται στο χρόνο έναρξης - π.χ. 11:00 είναι η **Περίοδος Κατανομής** που αρχίζει στις 11:00:01.
- 3) Λεπτά = αρχή ενός ολόκληρου λεπτού.

Όλοι οι χρόνοι αναφέρονται στην **Ώρα Ανατολικής Ευρώπης** (Γκρίνουιτς Μέση Ώρα + 2 hours) εκτός κατά την διάρκεια της θερινής ώρας όταν είναι η Θερινή Ώρα Ανατολικής Ευρώπης (Γκρίνουιτς Μέση Ώρα + 3 hours).

- 4) Όλα τα σύμβολα που αναφέρονται σε αυτούς τους **KMP** αναφέρονται στις θετικές ποσότητες **Ενέργειας** ή / και τιμών, εκτός αν ρητά αναφέρεται το αντίθετο.

3.1.2 Η ποσότητα **Ενέργειας** που πωλείται / αγοράζεται βάσει **Διμερούς Συμβολαίου** αναφέρεται πάντα στο **Σημείο του Μετρητή Μονάδας Παραγωγής**, που σημαίνει ότι έχει ήδη προσαρμοστεί κατάλληλα (αν χρειάζεται) με το **Συντελεστή Απωλειών Μεταφοράς** ή / και τους **Συντελεστές Απωλειών Διανομής**.

3.1.3 Οι παρακάτω μονάδες μέτρησης εφαρμόζονται σε αυτούς τους **KMP** εκτός εάν καθορίζεται διαφορετικά:

- 1) Όλες οι ποσότητες **Ενέργειας** θα υποβάλλονται, θα μετρούνται και θα αναφέρονται σε MWh χρησιμοποιώντας στρογγυλοποίηση των αριθμών σε τρία (3) δεκαδικά ψηφία.
- 2) Όλες οι ποσότητες ισχύος θα υποβάλλονται και θα αναφέρονται σε MW

χρησιμοποιώντας στρογγυλοποίηση των αριθμών σε τρία (3) δεκαδικά ψηφία.

- 3) Όλα τα ποσά για χρεώσεις / πιστώσεις / πληρωμές θα υπολογίζονται και θα αναφέρονται σε € χρησιμοποιώντας δύο (2) δεκαδικά ψηφία.

#### 4 Χρήση των δεικτών και εκθετών

- 4.1.1 Στις εξισώσεις και στις άλλες αλγεβρικές παραστάσεις που περιλαμβάνονται στους **KMP** χρησιμοποιείται ένας κατάλογος από εκθέτες και δείκτες, όπως παρουσιάζεται παρακάτω.

#### Δείκτες και Εκθέτες

$d \in D$	Σύνολο των <b>Ημερών Κατανομής</b>
$dg \in DG$	Σύνολο των <b>Διεσπαρμένων Παραγωγών</b>
$g \in G$	Σύνολο <b>Παραγωγών</b> για σκοπούς της <b>Εκκαθάρισης Αποκλίσεων</b> .
$h_v$	<b>Υψηλή Τάση</b>
$i, j \in I$	Σύνολο των <b>Μετρητών Απορρόφησης Ενέργειας</b> ή των <b>Μετρητών Μονάδας ΑΠΕ</b> , $I = LV \cup MV \cup HV$ (ο δείκτης $j$ χρησιμοποιείται εναλλακτικά του δείκτη $i$ )
$k \in K$	Σύνολο των <b>Περιοδών Μέτρησης</b>
$l_v$	<b>Χαμηλή Τάση</b>
$m \in M$	Σύνολο των ημερολογιακών μηνών, που συμπίπτουν με τις <b>Περιοδούς Συναλλαγών</b> και τις <b>Περιοδούς Εκκαθάρισης</b>
$mv$	<b>Μέση Τάση</b>
$p \in P$	Σύνολο των <b>Συμμετεχόντων</b>
$q \in Q$	Σύνολο των περιόδων συμβιβασμού, όπου για τους εξαμηνιαίους υπολογισμούς συμβιβασμού αναφέρεται σε ημερολογιακά εξάμηνα (Ιανουάριος-Ιούνιος, Ιούλιος-Δεκέμβριος) και για την έκτακτη εκτέλεση των υπολογισμών συμβιβασμού σε οποιαδήποτε χρονική περίοδο για την οποία εκτελείτε ο υπολογισμός συμβιβασμού.

$r \in R$	Σύνολο των <b>Μονάδων ΑΠΕ</b> ; $R = R_{hv} \cup R_{mv} \cup R_{lv}$
$res$	Δείκτης που υποδηλώνει ότι το σύμβολο αναφέρεται στις <b>Μονάδες ΑΠΕ</b>
$sc \in SC$	Σύνολο των <b>Περιοδών Κάλυψης Εγγύησης</b> για τον υπολογισμό της <b>Κάλυψης Εγγύησης</b> των <b>Συμμετεχόντων</b>
$scr \in SCR$	Σύνολο των <b>Περιοδών Αναφοράς Κάλυψης Εγγύησης</b> για τον υπολογισμό της <b>Κάλυψης Εγγύησης</b> των <b>Συμμετεχόντων</b>
$t \in T$	Σύνολο των <b>Περιοδών Κατανομής</b> ; $t \in [1,48]$
$tlf$	Δείκτης που υποδηλώνει ότι το σύμβολο έλαβε υπόψη τους <b>Συντελεστές Απωλειών Μεταφοράς</b> (δηλαδή, αντιστοιχεί στην <b>Ενέργεια</b> έγχυσης ή στην <b>Απορρόφηση Ενέργειας</b> στο <b>Σημείο του Μετρητή Μονάδας Παραγωγής</b> )
$u \in U$	Σύνολο των <b>Μονάδων Παραγωγής</b> και <b>Μονάδων ΑΠΕ με Κανονικό Μετρητή</b> , υπό την προϋπόθεση ότι παράγουν <b>Ενέργεια</b>
$y \in Y$	Σύνολο των ημερολογιακών ετών

## 5 Σύμβολα

5.1.1 Οι ακόλουθοι συμβολισμοί χρησιμοποιούνται στα σύμβολα που αναφέρονται παρακάτω.

$MQ$	Μετρηθείσα Ποσότητα ( <b>Metered Quantity</b> )
$CQ$	Υπολογιζόμενη Ποσότητα ( <b>Calculated Quantity</b> )
$N$	Καθαρή ( <b>Net</b> )
$NPM$	Κανονικός Μετρητής ( <b>Non-Profiled Meter</b> )
$LR$	Εκπρόσωπος Φορτίου ( <b>Load Representative</b> )
$HV$	Υψηλή Τάση ( <b>High Voltage</b> )
$MV$	Μέση Τάση ( <b>Medium Voltage</b> )
$LV$	Χαμηλή Τάση ( <b>Low Voltage</b> )

<i>TDBL</i>	Φορτίο Ορίου ΜΔ ( <b>TD Boundary Load</b> )
<i>IC</i>	Εγκατεστημένη Ισχύς ( <b>Installed Capacity</b> )
<i>C</i>	Πιστώσεις/Χρεώσεις ( <b>Credit/Debit</b> )

5.1.2 Αυτός ο κατάλογος δεδομένων παραθέτει τους αλγεβρικούς όρους που χρησιμοποιούνται στις εξισώσεις και άλλες αλγεβρικές διατυπώσεις που περιλαμβάνονται στους **KMP** σε αλφαβητική σειρά. Ο σκοπός του είναι να επισημάνει τις μεταβλητές που χρησιμοποιούνται και να παραθέσει τις παραγράφους, όπου εφαρμόζονται. Οι ερμηνείες για αυτές τις μεταβλητές βρίσκονται σε αυτό το Κεφάλαιο.

5.1.3 Ο σκοπός αυτού του καταλόγου δεδομένων είναι καθαρά για παραπομπή και επομένως κάθε απουσία μιας τέτοιας παραπομπής ή οποιοδήποτε άλλο λάθος σε αυτό τον κατάλογο δεδομένων δεν επηρεάζει σε καμία περίπτωση τους όρους των **Κανονισμών Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού**.

5.1.4 Όλες οι ωριαίες εκκαθαρίσεις των αριθμητικών δεδομένων που χρησιμοποιούνται για τον υπολογισμό των πληρωμών και εισπράξεων θα υπολογίζονται με ακρίβεια δυο δεκαδικών ψηφίων.

Σύμβολο	Όρος και Γενικό Πλαίσιο
<b>Σύμβολα Διμερών Συμβολαίων Χονδρεμπορικής Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας</b>	
<i>Q</i>	Ποσότητα <b>Εμπορευθείσας Ενέργειας</b> που περιλαμβάνεται στην έγκυρη <b>Γνωστοποίηση</b> των <b>Διμερών Συμβολαίων</b> , σε MWh
<i>NDP</i>	<b>Καθαρή Θέση Παράδοσης</b> ενός <b>Συμμετέχοντα</b> ανα <b>Ιδιότητα</b> , σε MWh
<i>CF<sub>g</sub></i>	Μηνιαίος συντελεστής φορτίου των <b>Μονάδων Παραγωγής</b> του Κυπριακού Συστήματος
<b>Σύμβολα Κάλυψης Εγγύησης</b>	
<i>API</i>	Μήνες της ενεργού συμμετοχής ενός <b>Συμμετέχοντα</b>
<i>DF</i>	<b>Συντελεστής Διάρκειας</b> , σε %
<i>ND</i>	Αριθμός ημερολογιακών ημερών από μία <b>Περίοδο Αναφοράς Κάλυψης Εγγύησης</b>

Σύμβολο	Όρος και Γενικό Πλαίσιο
<i>NetCh</i>	Άθροισμα των καθαρών επιβαρύνσεων που επιβάλλονται σε ένα <b>Συμμετέχοντα</b> κατά τη διάρκεια μιας <b>Περίοδου Αναφοράς Κάλυψης Εγγύησης</b> , σε €
<i>OFRF</i>	<b>Γενικός Συντελεστής Χρηματοοικονομικού Κινδύνου</b> , σε %
<i>PF</i>	<b>Συντελεστής Χρηματικής Ποινής</b> , σε %
<i>PFI</i>	Αυξητικός <b>Συντελεστής Χρηματικής Ποινής</b> , σε περίπτωση που οι <b>Συμμετέχοντες</b> καθυστερήσουν να καλύψουν τις εγγυήσεις τους προς τον <b>ΔΣΜΚ</b>
<i>SC</i>	<b>Κάλυψη Εγγύησης</b> , σε €
<i>SCB</i>	<b>Κάλυψη Εγγύησης</b> βασικό ποσό για μια χρονική περίοδο που αντιστοιχεί σε δύο μήνες, σε €
<i>TEQ</i>	<b>Ποσότητα Εμπορευθείσας Ενέργειας</b> , σε MWh
<i>VF</i>	<b>Συντελεστής Μεγέθους</b> , σε %
<b>Σύμβολα Μετρήσεων</b>	
<i>CNQH</i>	Υπολογιζόμενη <b>Καθαρή Απορρόφηση Ενέργειας</b> στο <b>Σημείο του Μετρητή Μονάδας Παραγωγής</b> , σε MWh
<i>CQHV</i>	Υπολογιζόμενη έγχυση / <b>Απορρόφηση Ενέργειας</b> στο <b>Σημείο του Μετρητή Μονάδας Παραγωγής</b> , σε MWh
<i>DLF</i>	<b>Συντελεστής Απωλειών Διανομής</b> , σε %
<i>MNQH</i>	Μετρηθείσα <b>Καθαρή Απορρόφηση Ενέργειας</b> στην <b>Υψηλή Τάση</b> (απευθείας από το <b>Σύστημα Μεταφοράς</b> ), σε MWh
<i>MNQLVNP</i>	Μετρηθείσα <b>Καθαρή Απορρόφηση Ενέργειας</b> με <b>Κανονικούς Μετρητές</b> στην <b>Χαμηλή Τάση</b> , σε MWh
<i>MNQMV</i>	Μετρηθείσα <b>Καθαρή Απορρόφηση Ενέργειας</b> με <b>Κανονικούς Μετρητές</b> στην <b>Μέση Τάση</b> , σε MWh
<i>MQHV</i>	Μετρηθείσα Έγχυση Ενέργειας / <b>Απορρόφηση Ενέργειας Υψηλής Τάσης</b> (απευθείας στο / από το <b>Σύστημα Μεταφοράς</b> ), σε MWh
<i>MQLVNP</i>	Μετρηθείσα Έγχυση Ενέργειας από <b>Διεισπαρμένους Παραγωγούς</b> / <b>Απορρόφηση Ενέργειας</b> με <b>Κανονικούς Μετρητές Χαμηλής Τάσης</b> , σε MWh



Σύμβολο	Όρος και Γενικό Πλαίσιο
<i>MQMV</i>	Μετρηθείσα Έγχυση Ενέργειας από <b>Διεσπαρμένους Παραγωγούς / Απορρόφηση Ενέργειας</b> στο επίπεδο <b>Μέσης Τάσης</b> , σε MWh
<i>TDBL</i>	<b>Φορτίο στο Όριο Μεταφοράς – Διανομής (ΜΔ)</b> , σε MWh
<i>TDBO</i>	<b>Απορρόφηση Ενέργειας Ορίου Μεταφοράς – Διανομής (ΜΔ)</b> , σε MWh
<i>TLF</i>	<b>Συντελεστής Απωλειών Μεταφοράς</b> , σε %
<b>Σύμβολα Εκκαθάρισης Αποκλίσεων</b>	
<i>IMSPG</i>	<b>Τιμή Εκκαθάρισης Αποκλίσεων Παραγωγών</b> , σε €/MWh
<i>CIMBG</i>	<b>Εκκαθάριση Αποκλίσεων Παραγωγού</b> , σε €
<i>CIMBR</i>	<b>Εκκαθάριση Αποκλίσεων Παραγωγού ΑΠΕ</b> σε €
<i>IMSP0</i>	<b>Τιμή Εκκαθάρισης Αποκλίσεων Εκπρόσωπων Φορτίου</b> , σε €/MWh
<i>CIMBO</i>	<b>Εκκαθάριση Αποκλίσεων Εκπροσώπου Φορτίου</b> , σε €
<i>IMPSA</i>	<b>Τιμή Εκκαθάρισης Αποκλίσεων ΑΗΚ</b> , σε €/MWh
<i>CIMBA</i>	<b>Εκκαθάριση Αποκλίσεων ΑΗΚ</b> , σε €
<b>Σύμβολα Χρεώσεων Χρήσης του Συστήματος Μεταφοράς και Διανομής</b>	
<i>CDUOSL</i>	<b>ΧΧΣΔ Χαμηλής Τάσης</b> ενός <b>Εκπρόσωπου Φορτίου</b> , σε €
<i>CDUOSM</i>	<b>ΧΧΣΔ Μέσης Τάσης</b> ενός <b>Εκπρόσωπος Φορτίου</b> , σε €
<i>CTUOS</i>	<b>Χρέωση Χρήσης Συστήματος Μεταφοράς</b> ενός <b>Εκπρόσωπου Φορτίου</b> , σε €
<i>DLF</i>	<b>Συντελεστής Απωλειών Διανομής</b> , σε %
<i>DUOSLE</i>	Μοναδιαία Χρέωση ενέργειας που επιβάλλεται στους <b>Εκπρόσωπους Φορτίου</b> για την καταβολή της <b>ΧΧΣΔ Χαμηλής Τάσης</b> , σε €/MWh
<i>DUOSME<sub>MV</sub></i>	Μοναδιαία Χρέωση ενέργειας που επιβάλλεται στους <b>Εκπρόσωπους Φορτίου</b> για την καταβολή της <b>ΧΧΣΔ Μέσης Τάσης</b> , σε €/MWh, για <b>Καταναλωτές Μέσης Τάσης</b>
<i>DUOSME<sub>LV</sub></i>	Μοναδιαία Χρέωση ενέργειας που επιβάλλεται στους <b>Εκπρόσωπους Φορτίου</b> για την καταβολή της <b>ΧΧΣΔ Μέσης Τάσης</b> , σε €/MWh, για <b>Καταναλωτές Χαμηλής Τάσης</b>
<i>MQHV</i>	Μετρηθείσα <b>Απορρόφηση Ενέργειας Υψηλής Τάσης</b> (απευθείας από το <b>Σύστημα Μεταφοράς</b> ), σε MWh

Σύμβολο	Όρος και Γενικό Πλαίσιο
<i>MQLV<sub>NPM</sub></i>	Μετρηθείσα <b>Απορρόφηση Ενέργειας</b> από <b>Κανονικούς Μετρητές Χαμηλής Τάσης</b> , σε MWh
<i>MQ<sub>MV</sub></i>	Μετρηθείσα <b>Απορρόφηση Ενέργειας</b> στο επίπεδο της <b>Μέσης Τάσης</b> , σε MWh
<i>TUOSE<sub>HV</sub></i>	Μοναδιαία Χρέωση ενέργειας που επιβάλλεται στους <b>Εκπροσώπους Φορτίου</b> για την καταβολή της <b>Χρέωσης Χρήσης Συστήματος Μεταφοράς</b> , σε €/MWh, για <b>Καταναλωτές Υψηλής Τάσης</b>
<i>TUOSE<sub>MV</sub></i>	Μοναδιαία Χρέωση ενέργειας που επιβάλλεται στους <b>Εκπροσώπους Φορτίου</b> για την καταβολή της <b>Χρέωσης Χρήσης Συστήματος Μεταφοράς</b> , σε €/MWh, για <b>Καταναλωτές Μέσης Τάσης</b>
<i>TUOSE<sub>LV</sub></i>	Μοναδιαία Χρέωση ενέργειας που επιβάλλεται στους <b>Εκπροσώπους Φορτίου</b> για την καταβολή της <b>Χρέωσης Χρήσης Συστήματος Μεταφοράς</b> , σε €/MWh, <b>Καταναλωτές Χαμηλής Τάσης</b>
<b>Σύμβολα Εκκαθάρισης Λογαριασμών Προσαυξήσεων</b>	
<i>N</i>	Πλήθος πελατών ενός <b>Εκπροσώπου Φορτίου</b> κατά τη διάρκεια μίας <b>Περίοδου Εκκαθάρισης</b>
<i>N<sub>days</sub></i>	Πλήθος ημερών μίας <b>Περίοδου Εκκαθάρισης</b>
<i>PSOFEE</i>	Ειδικό τέλος που επιβάλλεται στους <b>Εκπροσώπους Φορτίου</b> για την πληρωμή των <b>Υπηρεσιών Δημόσιας Ωφέλειας</b> , σε €/MWh
<i>RECON</i>	Συνολικές χρεώσεις / πιστώσεις του <b>Λογαριασμού Συμβιβασμού Α-Η</b> , σε €
<i>RENFEE</i>	Ειδικό τέλος που επιβάλλεται στους <b>Εκπροσώπους Φορτίου</b> για τις πληρωμές προς το Εθνικό Ταμείο για την Προώθηση των ΑΠΕ και την Εξοικονόμηση Ενέργειας, σε €/MWh
<i>TSOCFEE<sub>HV</sub></i>	Ειδικό τέλος που επιβάλλεται στους <b>Εκπροσώπους Φορτίου</b> για <b>Καταναλωτές Υψηλής Τάσης</b> για την καταβολή των προϋπολογισθέντων διοικητικών εξόδων του <b>Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς</b> Κύπρου, σε €/MWh
<i>TSOCFEE<sub>MV</sub></i>	Ειδικό τέλος που επιβάλλεται στους <b>Εκπροσώπους Φορτίου</b> για <b>Καταναλωτές Μέσης Τάσης</b> για την καταβολή των προϋπολογισθέντων διοικητικών εξόδων του <b>Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς</b> Κύπρου, σε €/MWh

Σύμβολο	Όρος και Γενικό Πλαίσιο
<i>TSOCFEE<sub>LV</sub></i>	Ειδικό τέλος που επιβάλλεται στους <b>Εκπροσώπους Φορτίου</b> για <b>Καταναλωτές Χαμηλής Τάσης</b> για την καταβολή των προϋπολογισθέντων διοικητικών εξόδων του <b>Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς</b> Κύπρου, σε €/MWh
<i>UNAS<sub>HV</sub></i>	Τιμή χρέωσης των επικουρικών υπηρεσιών, που επιβάλλεται στους <b>Εκπροσώπους Φορτίου</b> για <b>Καταναλωτές Υψηλής Τάσης</b> , σε €/MWh
<i>UNAS<sub>MV</sub></i>	Τιμή χρέωσης των επικουρικών υπηρεσιών, που επιβάλλεται στους <b>Εκπροσώπους Φορτίου</b> για <b>Καταναλωτές Μέσης Τάσης</b> , σε €/MWh
<i>UNAS<sub>LV</sub></i>	Τιμή χρέωσης των επικουρικών υπηρεσιών, που επιβάλλεται στους <b>Εκπροσώπους Φορτίου</b> για <b>Καταναλωτές Χαμηλής Τάσης</b> , σε €/MWh
<i>UNMET</i>	Μοναδιαία τιμή χρέωσης του κόστους, σε € ανά πελάτη ανά μήνα
<i>UPLIFT1</i>	Χρέωση προσαύξησης για την κατανομή του κόστους του <b>Λογαριασμού Συμβιβασμού Α-Δ</b> στους <b>Εκπροσώπους Φορτίου</b> , σε €
<i>UPLIFT2</i>	Χρέωση προσαύξησης για την κατανομή του κόστους του <b>Λογαριασμού Αποθεματικού Α-ΣΤ</b> στους <b>Εκπροσώπους Φορτίου</b> , σε €
<i>UPLIFT3</i>	Χρέωση προσαύξησης στους <b>Εκπροσώπους Φορτίου</b> για τις πληρωμές προς το Εθνικό Ταμείο για την Προώθηση των ΑΠΕ και την Εξοικονόμηση Ενέργειας, σε €
<i>UPLIFT4</i>	Χρέωση προσαύξησης στους <b>Εκπροσώπους Φορτίου</b> για τις πληρωμές των <b>Υπηρεσιών Δημόσιας Ωφέλειας</b> , σε €
<i>UPLIFT5</i>	Χρέωση προσαύξησης στους <b>Εκπροσώπους Φορτίου</b> για τις πληρωμές των διοικητικών εξόδων του <b>Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς</b> Κύπρου, σε €
<i>UPLIFT6</i>	Χρέωση προσαύξησης στους <b>Εκπροσώπους Φορτίου</b> για τις πληρωμές των ποσών που αφορούν την κάλυψη των επικουρικών υπηρεσιών του συστήματος, σε €
<i>UPLIFT7</i>	Χρέωση προσαύξησης στους <b>Εκπροσώπους Φορτίου</b> για την πληρωμή του κόστους των μετρήσεων που εκτελεί ο <b>Διαχειριστής Συστήματος Διανομής</b> , σε €
<b>Σύμβολα Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης</b>	

Σύμβολο	Όρος και Γενικό Πλαίσιο
<i>TOLR</i>	Όριο ανόχης της <b>Χρέωσης Μη Συμμόρφωσης</b> σε περίπτωση απόκλισης της <b>Απορρόφησης Ενέργειας</b> στο <b>Σημείο του Μετρητή Μονάδας Παραγωγής</b> από τους καταναλωτές που εκπροσωπεί ένας <b>Εκπρόσωπος Φορτίου</b> σε μία <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> από την απόλυτη τιμή της <b>Καθαρής Θέσης Παράδοσης</b> του <b>Εκπροσώπου Φορτίου</b> για την ίδια <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> , σε %
<i>UNCNDP</i>	Μοναδιαία χρέωση της <b>Χρέωσης Μη Συμμόρφωσης</b> στους <b>Εκπροσώπους φορτίου</b> για την απόκλιση της <b>Απορρόφησης Ενέργειας</b> στο <b>Σημείο του Μετρητή Μονάδας Παραγωγής</b> από την απόλυτη τιμή της <b>Καθαρής Θέσης Παράδοσης</b> , σε €/MWh
<i>NCNDP</i>	<b>Χρέωση Μη Συμμόρφωσης</b> σε περίπτωση απόκλισης της <b>Απορρόφησης Ενέργειας</b> στο <b>Σημείο του Μετρητή Μονάδας Παραγωγής</b> από τους καταναλωτές που εκπροσωπεί ένας <b>Εκπρόσωπος Φορτίου</b> σε μία <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> από την απόλυτη τιμή της <b>Καθαρής Θέσης Παράδοσης</b> του <b>Εκπροσώπου Φορτίου</b> για την ίδια <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> ,σε €
<i>TOLRES</i>	Όριο ανόχης της <b>Χρέωσης Μη Συμμόρφωσης</b> σε περίπτωση απόκλισης της εγχυθείσας <b>Ενέργειας</b> στο <b>Σημείο του Μετρητή Μονάδας Παραγωγής</b> από τις <b>Μονάδες ΑΠΕ</b> που εκπροσωπεί ένας <b>Παραγωγός ΑΠΕ</b> σε μία <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> από την απόλυτη τιμή της <b>Καθαρής Θέσης Παράδοσης</b> του <b>Παραγωγού ΑΠΕ</b> για την ίδια <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> , σε %
<i>UNCRES</i>	Μοναδιαία χρέωση της <b>Χρέωσης Μη Συμμόρφωσης</b> στους <b>Παραγωγούς ΑΠΕ</b> για την απόκλιση της εγχυθείσας <b>Ενέργειας</b> στο <b>Σημείο του Μετρητή Μονάδας Παραγωγής</b> από την απόλυτη τιμή της <b>Καθαρής Θέσης Παράδοσης</b> , σε €/MWh
<i>NCRES</i>	<b>Χρέωση Μη Συμμόρφωσης</b> σε περίπτωση απόκλισης της εγχυθείσας <b>Ενέργειας</b> στο <b>Σημείο του Μετρητή Μονάδας Παραγωγής</b> από τις <b>Μονάδες ΑΠΕ</b> που εκπροσωπεί ένας <b>Παραγωγός ΑΠΕ</b> σε μία <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> από την απόλυτη τιμή της <b>Καθαρής Θέσης Παράδοσης</b> του <b>Παραγωγού ΑΠΕ</b> για την ίδια <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> ,σε €
<i>TOLP</i>	Όριο ανόχης της <b>Χρέωσης Μη Συμμόρφωσης</b> σε περίπτωση απόκλισης της εγχυθείσας <b>Ενέργειας</b> στο <b>Σημείο του Μετρητή Μονάδας Παραγωγής</b> από τις <b>Μονάδες</b> που εκπροσωπεί ένας <b>Παραγωγός</b> σε μία <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> από την απόλυτη τιμή της <b>Καθαρής Θέσης Παράδοσης</b> του <b>Παραγωγού</b> για την ίδια <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> , σε %

Σύμβολο	Όρος και Γενικό Πλαίσιο
<i>UNCP</i>	Μοναδιαία χρέωση της <b>Χρέωσης Μη Συμμόρφωσης</b> στους <b>Παραγωγούς</b> για την απόκλιση της εγχυθείσας <b>Ενέργειας</b> στο <b>Σημείο του Μετρητή Μονάδας Παραγωγής</b> από την απόλυτη τιμή της <b>Καθαρής Θέσης Παράδοσης</b> , σε €/MWh
<i>NCP</i>	<b>Χρέωση Μη Συμμόρφωσης</b> σε περίπτωση απόκλισης της εγχυθείσας <b>Ενέργειας</b> στο <b>Σημείο του Μετρητή Μονάδας Παραγωγής</b> από τις <b>Μονάδες</b> που εκπροσωπεί ένας <b>Παραγωγός</b> σε μία <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> από την απόλυτη τιμή της <b>Καθαρής Θέσης Παράδοσης</b> του <b>Παραγωγού</b> για την ίδια <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> , σε €
<b>Σύμβολα Συμβιβασμού</b>	
<i>CRG</i>	<b>Ταμειακή Ροή Συμβιβασμού</b> για ένα <b>Συμμετέχοντα</b> που διαχειρίζεται / εκπροσωπεί μονάδες παραγωγής, σε €
<i>CRO</i>	<b>Ταμειακή Ροή Συμβιβασμού</b> για έναν <b>Εκπρόσωπο Φορτίου</b> , σε €
<i>ΔG</i>	<b>Ποσότητα Συμβιβασμού</b> ανά μονάδα παραγωγής, σε MWh
<i>ΔNO</i>	<b>Ποσότητα Συμβιβασμού Καθαρής Απορρόφησης Ενέργειας</b> ανά <b>Κανονικό Μετρητή Απορρόφησης Ενέργειας</b> , σε MWh
<i>ΔNQO</i>	<b>Ποσότητα Συμβιβασμού Καθαρής Απορρόφησης Ενέργειας</b> ενός <b>Εκπροσώπου Φορτίου</b> που εκπροσωπεί <b>Κανονικούς Μετρητές Απορρόφησης Ενέργειας</b> , σε MWh
<i>ΔO</i>	<b>Ποσότητα Συμβιβασμού</b> ανά <b>Κανονικό Μετρητή Απορρόφησης Ενέργειας</b> , σε MWh
<i>ΔQG</i>	<b>Ποσότητα Συμβιβασμού</b> ενός <b>Συμμετέχοντα</b> που διαχειρίζεται / εκπροσωπεί μονάδες παραγωγής, σε MWh
<i>ΔQO</i>	<b>Ποσότητα Συμβιβασμού</b> ενός <b>Εκπροσώπου Φορτίου</b> που εκπροσωπεί <b>Κανονικούς Μετρητές Απορρόφησης Ενέργειας</b> , σε MWh

## ΚΕΦΑΛΑΙΟ Γ: ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΣΥΜΜΕΤΕΧΟΝΤΩΝ, ΕΓΓΡΑΦΕΣ ΣΤΑ ΜΗΤΡΩΑ ΚΑΙ ΜΕΤΑΒΙΒΑΣΗ ΜΕΤΡΗΤΩΝ

### 1 Εισαγωγή

1.1.1 Αυτό το Κεφάλαιο καθορίζει:

- 1) την υποχρέωση των **Συμμετεχόντων** να διαθέτουν **Λογαριασμό Παραγωγής, Λογαριασμό ΑΠΕ ή Λογαριασμό Απορρόφησης Ενέργειας** και τα στοιχεία που θα τηρούνται σε αυτούς τους λογαριασμούς,
- 2) την υποχρέωση εγγραφής των **Μετρητών** και τις πληροφορίες που πρέπει να καταγράφονται για αυτούς, και
- 3) την υποχρέωση ειδοποίησης του **Υπεύθυνου Διαχειριστή Συστήματος** όταν **Μετρητές** μεταβιβάζονται σε άλλο **Συμβαλλόμενο Μέρος**.

### 2 Λογαριασμοί Συμμετεχόντων

#### 2.1 Γενικά

2.1.1 Ο **Υπεύθυνος Διαχειριστής Συστήματος** πρέπει να διατηρεί για κάθε **Συμμετέχοντα** ένα **Λογαριασμό Παραγωγής** ή / και ένα **Λογαριασμό Απορρόφησης Ενέργειας** ή / και ένα **Λογαριασμό ΑΠΕ**, για τις ανάγκες των **Κανονισμών Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού**.

#### 2.2 Λογαριασμός Παραγωγής

2.2.1 Σε κάθε **Λογαριασμό Παραγωγής**, για κάθε **Μονάδα Παραγωγής** (όχι **Μονάδα ΑΠΕ**) καταγεγραμμένη στο **Συμμετέχοντα** σύμφωνα με την Παράγραφο 3 αυτού του Κεφαλαίου, ο **Υπεύθυνος Διαχειριστής Συστήματος** θα καταγράφει για κάθε **Περίοδο Εκκαθάρισης** τα **Πιστοποιημένα Δεδομένα Μέτρησης**, και τα οποία πρέπει να αποστέλλονται σε μηνιαία βάση στον **ΔΣΜΚ**.

2.2.2 Σε κάθε **Λογαριασμό Παραγωγής**, για κάθε **Μονάδα Παραγωγής** καταγεγραμμένη στο **Συμμετέχοντα** σύμφωνα με την Παράγραφο 3 αυτού του Κεφαλαίου, ο **ΔΣΜΚ** θα καταγράφει για κάθε **Περίοδο Εκκαθάρισης** τις έγκυρες ποσότητες **Ενέργειας** των **Διμερών Συμβολαίων**.

#### 2.3 Λογαριασμός Απορρόφησης Ενέργειας

2.3.1 Οι **Λογαριασμοί Απορρόφησης Ενέργειας** περιλαμβάνουν **Καταναλωτές** ή /

και **Αυτοκαταναλωτές ΑΠΕ με Κανονικό Μετρητή Απορρόφησης Ενέργειας** που εκπροσωπούνται από **Προμηθευτές**.

2.3.2 Σε κάθε **Λογαριασμό Απορρόφησης Ενέργειας** στο επίπεδο της **Υψηλής Τάσης**, ο **ΔΣΜΚ** θα καταγράφει για κάθε **Περίοδο Εκκαθάρισης** τα **Πιστοποιημένα Δεδομένα Μέτρησης**. Ειδικά για τους **Αυτοκαταναλωτές ΑΠΕ με Κανονικό Μετρητή** τα δεδομένα αυτά περιλαμβάνουν τόσο την **Απορρόφηση Ενέργειας** όσο και την **Καθαρή Απορρόφηση Ενέργειας**.

2.3.3 Σε κάθε **Λογαριασμό Απορρόφησης Ενέργειας** στο επίπεδο της **Μέσης Τάσης** και της **Χαμηλής Τάσης**, ο **ΔΣΔ** θα καταγράφει για κάθε **Περίοδο Εκκαθάρισης** τα **Πιστοποιημένα Δεδομένα Μέτρησης**, τα οποία πρέπει να αποστέλλονται σε μηνιαία βάση στον **ΔΣΜΚ**. Ειδικά για τους **Αυτοκαταναλωτές ΑΠΕ με Κανονικό Μετρητή** τα δεδομένα αυτά περιλαμβάνουν τόσο την **Απορρόφηση Ενέργειας** όσο και την **Καθαρή Απορρόφηση Ενέργειας**.

2.3.4 Σε κάθε **Λογαριασμό Απορρόφησης Ενέργειας**, ο **ΔΣΜΚ** θα καταγράφει για κάθε **Περίοδο Εκκαθάρισης** τις έγκυρες ποσότητες **Ενέργειας** των **Διμερών Συμβολαίων**.

## 2.4 Λογαριασμός ΑΠΕ

2.4.1. Οι **Λογαριασμοί ΑΠΕ** περιλαμβάνουν **Μονάδες ΑΠΕ με Κανονικό Μετρητή** εκτός **Εθνικών Σχεδίων Χορηγιών** που εκπροσωπούνται από **Παραγωγούς ΑΠΕ**.

2.4.2. Σε κάθε **Λογαριασμό ΑΠΕ**, για κάθε **Μετρητή ΑΠΕ με Κανονικό Μετρητή** που καταχωρήθηκε στο **Συμμετέχοντα**, ο **ΔΣΜΚ** θα καταγράφει για κάθε **Περίοδο Εκκαθάρισης** τα **Πιστοποιημένα Δεδομένα Μέτρησης** για κάθε **Μονάδα ΑΠΕ με Κανονικό Μετρητή** που συνδέεται στο **Σύστημα Μεταφοράς**.

2.4.3. Σε κάθε **Λογαριασμό ΑΠΕ**, για κάθε **Μετρητή ΑΠΕ με Κανονικό Μετρητή** που είναι καταχωρημένος στο **Συμμετέχοντα**, ο **Διαχειριστής Συστήματος Διανομής** θα καταγράφει για κάθε **Περίοδο Εκκαθάρισης** τα **Πιστοποιημένα Δεδομένα Μέτρησης** για κάθε **Μονάδα ΑΠΕ με Κανονικό Μετρητή** στο επίπεδο **Μέσης Τάσης** και **Χαμηλής Τάσης**, και τα οποία πρέπει να αποστέλλονται σε μηνιαία βάση στον **ΔΣΜΚ**.

2.4.4. Σε κάθε **Λογαριασμό ΑΠΕ**, για κάθε **Μετρητή ΑΠΕ με Κανονικό Μετρητή** που είναι καταχωρημένος στο **Συμμετέχοντα**, ο **ΔΣΜΚ** θα καταγράφει για κάθε **Περίοδο Εκκαθάρισης** τις έγκυρες ποσότητες **Ενέργειας** των **Διμερών Συμβολαίων**.

### 3 Μητρώα Μονάδων

#### 3.1 Μητρώο Μονάδων Παραγωγής

3.1.1 Ο **ΔΣΜΚ** θα διατηρεί ένα μητρώο εγγραφών (το “**Μητρώο Μονάδων Παραγωγής**”) το οποίο θα περιέχει τις ακόλουθες πληροφορίες για κάθε **Μονάδα Παραγωγής**:

- 1) την τοποθεσία,
- 2) τα στοιχεία επικοινωνίας των λειτουργών της **Μονάδας Παραγωγής**,
- 3) τα **Καταχωρημένα Λειτουργικά Χαρακτηριστικά** της **Μονάδας Παραγωγής**, σύμφωνα με τους **Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής**,
- 4) την ταυτότητα του(των) **Μετρητή(ών)** που καταγράφουν την ισχύ εξόδου της **Μονάδας Παραγωγής**,
- 5) το επίπεδο τάσης στο οποίο η **Μονάδα Παραγωγής** είναι συνδεδεμένη ηλεκτρικά με το **Σύστημα Μεταφοράς** ή το **Σύστημα Διανομής**, και
- 6) το **Λογαριασμό Παραγωγής** του **Συμμετέχοντα** στον οποίο κατανέμεται η **Μονάδα Παραγωγής** (ο “**Καταχωρημένος Συμμετέχοντας**”).

3.1.2 Οι τεχνικές και λειτουργικές απαιτήσεις που αφορούν τα **Καταχωρημένα Λειτουργικά Χαρακτηριστικά** των **Μονάδων Παραγωγής** παρουσιάζονται στους **Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής**.

3.1.3 Η συνεχής εξασφάλιση της πληρότητας και της συνεχούς ενημέρωσης του **Μητρώου Μονάδας Παραγωγής** κάθε **Συμμετέχοντα** είναι αποκλειστική ευθύνη του ίδιου.

3.1.4 Όταν ένας **Συμμετέχων** επιδιώκει να εγγράψει μία νέα **Μονάδα Παραγωγής**, η εγγραφή δεν θα πραγματοποιηθεί μέχρι να συμπληρωθούν και να ενημερωθούν τα αντίστοιχα δεδομένα στο **Μητρώο Μονάδων Παραγωγής**, κατά τέτοιο τρόπο ώστε να λάβει έγκριση από τον **ΔΣΜΚ**.

3.1.5 Οποτεδήποτε ένας **Συμμετέχων** επιδιώκει να γίνει **Καταχωρημένος Συμμετέχων** μίας νέας ή υπάρχουσας **Μονάδας Παραγωγής**, ο **Συμμετέχων** πρέπει να εγγυηθεί στον **ΔΣΜΚ** ότι έχει τα απαραίτητα δικαιώματα για να εγγραφεί και να προσκομίσει στον **ΔΣΜΚ** τις απαραίτητες αποδείξεις που θα του απαιτήσει μέσα σε εύλογα πλαίσια.

3.1.6 Όταν υποπέσει στην αντίληψη του **ΔΣΜΚ** ότι μία **Μονάδα Παραγωγής** είναι



καταχωρημένη σε ένα **Συμμετέχοντα** που δεν είναι ο αρμοδίως καταχωρημένος για αυτή τη **Μονάδα Παραγωγής** τότε ο **ΔΣΜΚ** θα διαβουλευθεί με τη **ΡΑΕΚ** ώστε η **Μονάδα Παραγωγής** να μεταφερθεί σε έναν κατάλληλο **Συμμετέχοντα** όσο γρηγορότερα είναι εφικτό. Μολονότι η εγγραφή ήταν λανθασμένη, δεν θα πραγματοποιηθεί καμία ιστορική προσαρμογή για τις **Περίόδους Εκκαθάρισης** κατά τη διάρκεια των οποίων η λανθασμένη εγγραφή βρισκόταν σε ισχύ.

3.1.7 Μία αλλαγή στις εγγραφές θα ισχύσει από την πρώτη **Περίοδο Εκκαθάρισης** μετά την ημερομηνία κατά την οποία πραγματοποιήθηκε η αλλαγή της εγγραφής.

### 3.2 Μητρώο Μονάδων ΑΠΕ

3.2.1 Ο **ΔΣΜΚ** θα διατηρεί ένα μητρώο εγγραφών (το "**Μητρώο Μονάδων ΑΠΕ**") το οποίο θα περιέχει τις ακόλουθες πληροφορίες για κάθε **Μονάδα ΑΠΕ με Κανονικό Μετρητή**:

- 1) την τοποθεσία,
- 2) τα στοιχεία επικοινωνίας των λειτουργών της **Μονάδας ΑΠΕ με Κανονικό Μετρητή**,
- 3) τις **Καταχωρημένες Πληροφορίες** της **Μονάδας ΑΠΕ με Κανονικό Μετρητή**, σύμφωνα με τους **Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής**,
- 4) την ταυτότητα του(των) **Κανονικού(ών) Μετρητή(ών)** που καταγράφουν την ισχύ εξόδου της **Μονάδας ΑΠΕ με Κανονικό Μετρητή**,
- 5) το επίπεδο τάσης στο οποίο η **Μονάδα ΑΠΕ με Κανονικό Μετρητή** είναι συνδεδεμένη με το **Σύστημα Μεταφοράς** ή το **Σύστημα Διανομής**, και
- 6) το **Λογαριασμό ΑΠΕ** του **Συμμετέχοντα** στον οποίο κατανέμεται η **Μονάδα ΑΠΕ** (ο "**Καταχωρημένος Συμμετέχοντας**").

3.2.2 Οι τεχνικές και λειτουργικές απαιτήσεις που αφορούν τα καταχωρημένα χαρακτηριστικά των **Μονάδων ΑΠΕ με Κανονικό Μετρητή** παρουσιάζονται στους **Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής**.

3.2.3 Η συνεχής εξασφάλιση της πληρότητας και της συνεχούς ενημέρωσης του **Μητρώου Μονάδας ΑΠΕ** κάθε **Συμμετέχοντα** είναι αποκλειστική ευθύνη του ίδιου.

3.2.4 Όταν ένας **Συμμετέχων** επιδιώκει να εγγράψει μια νέα **Μονάδα ΑΠΕ με Κανονικό Μετρητή**, η εγγραφή δεν θα πραγματοποιηθεί μέχρι να συμπληρωθούν και να ενημερωθούν τα αντίστοιχα δεδομένα στο **Μητρώο Μονάδων ΑΠΕ**, κατά τέτοιο τρόπο ώστε να λάβει έγκριση από τον **ΔΣΜΚ**.

- 3.2.5 Οποτεδήποτε ένας **Συμμετέχων** επιδιώκει να γίνει **Καταχωρημένος Συμμετέχων** μιας νέας ή υπάρχουσας **Μονάδας ΑΠΕ με Κανονικό Μετρητή**, ο **Συμμετέχων** πρέπει να εγγυηθεί στον **ΔΣΜΚ** ότι έχει τα απαραίτητα δικαιώματα για να εγγραφεί και να προσκομίσει στον **ΔΣΜΚ** τις απαραίτητες αποδείξεις που θα του απαιτήσει μέσα σε εύλογα πλαίσια.
- 3.2.6 Όταν υποπέσει στην αντίληψη του **ΔΣΜΚ** ότι μία **Μονάδα ΑΠΕ με Κανονικό Μετρητή** είναι εγγεγραμμένη σε ένα **Συμμετέχοντα** που δεν είναι ο αρμοδίως καταχωρημένος για αυτή τη **Μονάδα ΑΠΕ με Κανονικό Μετρητή**, τότε ο **ΔΣΜΚ** θα διαβουλευθεί με τη **ΡΑΕΚ** ώστε η **Μονάδα ΑΠΕ με Κανονικό Μετρητή** να μεταφερθεί σε έναν κατάλληλο **Συμμετέχοντα** όσο γρηγορότερα είναι εφικτό. Μολονότι η εγγραφή ήταν λανθασμένη, δεν θα πραγματοποιηθεί καμία ιστορική προσαρμογή για τις **Περίόδους Εκκαθάρισης** κατά τη διάρκεια των οποίων η λανθασμένη εγγραφή βρισκόταν σε ισχύ.
- 3.2.7 Μία αλλαγή στις εγγραφές θα ισχύσει από την πρώτη **Περίοδο Εκκαθάρισης** μετά την ημερομηνία κατά την οποία πραγματοποιήθηκε η αλλαγή της εγγραφής.
- 3.3 Μεταβίβαση Μετρητή Μονάδων Παραγωγής και Μεταβίβαση Μετρητή Μονάδων ΑΠΕ**
- 3.3.1 Οποτεδήποτε ένας **Συμμετέχων** επιδιώκει να γίνει **Καταχωρημένος Συμμετέχων** της υπάρχουσας **Μονάδας Παραγωγής** ή **Μονάδας ΑΠΕ με Κανονικό Μετρητή**, τότε ο **Συμμετέχων** πρέπει να γνωστοποιήσει στον **ΔΣΜΚ** την πρόθεσή του και την προτεινόμενη ημερομηνία της μεταβίβασης που δεν θα είναι λιγότερη από είκοσι (20) **Εργάσιμες Μέρες** μετά την ημερομηνία ειδοποίησης και ο **ΔΣΜΚ** στη συνέχεια θα ειδοποιήσει τον υφιστάμενο **Καταχωρημένο Συμμετέχοντα** το συντομότερο λογικά δυνατό. Η προτεινόμενη ημερομηνία μεταβίβασης πρέπει να είναι η 1<sup>η</sup> ημέρα ενός ημερολογιακού μήνα.
- 3.3.2 Ο υφιστάμενος **Καταχωρημένος Συμμετέχων** δύναται να γνωστοποιήσει στον **ΔΣΜΚ** ότι αντίκειται σε αυτή την μεταβίβαση εντός δέκα (10) **Εργάσιμων Ημερών** πριν από την προτεινόμενη ημερομηνία μεταβίβασης.
- 3.3.3 Όταν ο υφιστάμενος **Καταχωρημένος Συμμετέχων** έχει εκφράσει αντίθεση στη μεταβίβαση, τότε η προτεινόμενη μεταβίβαση θα προχωρήσει, εκτός εάν σε έξι (6) **Εργάσιμες Μέρες** πριν από την προτεινόμενη ημερομηνία μεταβίβασης, ο **ΔΣΜΚ** έχει ενημερωθεί από τη **ΡΑΕΚ** ότι αποφασίστηκε να γίνει αποδεκτή η ένσταση.
- 3.3.4 Όταν δεν υπάρχουν αποδεκτές **Ενστάσεις** τότε ο **ΔΣΜΚ** θα τροποποιήσει τις πληροφορίες στο **Μητρώο Μονάδων Παραγωγής** ή στο **Μητρώο Μονάδων ΑΠΕ**, εγγράφοντας το νέο **Συμμετέχοντα** ως τον **Καταχωρημένο Συμμετέχοντα** και θα διευθετήσει ώστε η **Μετρηθείσα Ενέργεια** της σχετικής

**Μονάδας Παραγωγής ή Μονάδας ΑΠΕ με Κανονικό Μετρητή** να καταλογίζεται στον κατάλληλο **Λογαριασμό Παραγωγής ή Λογαριασμό ΑΠΕ ή Λογαριασμό Απορρόφησης Ενέργειας**, από την προτεινόμενη ημερομηνία της μεταβίβασης.

3.3.5 Ο **ΔΣΜΚ** ενημερώνει τον **Διαχειριστή Συστήματος Διανομής** για οποιοσδήποτε μεταβιβάσεις γίνονται στο επίπεδο της **Μέσης Τάσης** και της **Χαμηλής Τάσης**, όπως ορίζονται στις Παραγράφους 3.3.1 – 3.3.4 αυτού του Κεφαλαίου.

## 4 Μητρώα Μετρητών Απορρόφησης Ενέργειας

### 4.1 Μητρώο Απορρόφησης Ενέργειας Συστήματος Μεταφοράς

4.1.1 Ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου** θα διατηρεί ένα μητρώο εγγραφών (το “**Μητρώο Συστήματος Μεταφοράς Απορρόφησης Ενέργειας**”) το οποίο θα περιέχει τις ακόλουθες πληροφορίες για κάθε **Μετρητή Απορρόφησης Ενέργειας** που είναι απευθείας συνδεδεμένος με το **Σύστημα Μεταφοράς**:

- 1) την τοποθεσία,
- 2) την ιδιότητα του **Καταναλωτή ή Αυτοκαταναλωτή ΑΠΕ ή Μετρητή Ορίου ΜΔ**,
- 3) τις τεχνικές προδιαγραφές που είναι σύμφωνες με τους **Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής**,
- 4) την ταυτότητα του(των) **Μετρητής(ών)**,
- 5) το επίπεδο τάσης στο οποίο η **Απορρόφηση Ενέργειας** είναι συνδεδεμένη με το **Σύστημα Μεταφοράς**,
- 6) τη **Συχνότητα Ένδειξης Μέτρησης**, και
- 7) το **Λογαριασμό Απορρόφησης Ενέργειας** του **Συμμετέχοντα** στον οποίο κατανέμεται ο **Μετρητής Απορρόφησης Ενέργειας** (ο “**Καταχωρημένος Συμμετέχοντας**” ή **Εκπρόσωπος Μετρητή**) ή ο **Ιδιοκτήτης Συστήματος Μεταφοράς** αν ο **Μετρητής Απορρόφησης Ενέργειας** είναι ένας **Μετρητής Ορίου ΜΔ**.

### 4.2 Μητρώο Απορρόφησης Ενέργειας Συστήματος Διανομής

4.2.1 Ο **Διαχειριστής Συστήματος Διανομής** θα διατηρεί ένα μητρώο εγγραφών (το

“ **Μητρώο Συστήματος Διανομής Απορρόφησης Ενέργειας**”) το οποίο θα περιέχει τις ακόλουθες πληροφορίες για κάθε **Κανονικό Μετρητή Απορρόφησης Ενέργειας** που είναι συνδεδεμένος με το **Σύστημα Διανομής**:

- 1) την τοποθεσία,
- 2) την ιδιότητα του **Καταναλωτή ή Αυτοκαταναλωτή ΑΠΕ**,
- 3) τις τεχνικές προδιαγραφές που είναι σύμφωνες με τους **Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής**,
- 4) την ταυτότητα του(των) **Κανονικού(ων) Μετρητή(ών)**,
- 5) το επίπεδο τάσης στο οποίο η **Απορρόφηση Ενέργειας** είναι συνδεδεμένη με το **Σύστημα Διανομής**,
- 6) τη **Συχνότητα Ένδειξης Μέτρησης**, και
- 7) το **Λογαριασμό Απορρόφησης Ενέργειας** του **Συμμετέχοντα** στον οποίο κατανέμεται ο **Κανονικός Μετρητής Απορρόφησης Ενέργειας** (ο “**Καταχωρημένος Συμμετέχοντας**” ή **Εκπρόσωπος Μετρητή**).

#### 4.3 Γενικές πληροφορίες

- 4.3.1 Η συνεχής εξασφάλιση της πληρότητας και της συνεχούς ενημέρωσης των **Μητρώων Απορρόφησης Ενέργειας** κάθε **Συμμετέχοντα** είναι αποκλειστική ευθύνη του ίδιου.
- 4.3.2 Όταν ένας **Συμμετέχων** επιδιώκει να εγγράψει ένα νέο **Κανονικό Μετρητή Απορρόφησης Ενέργειας**, η εγγραφή δεν θα πραγματοποιηθεί μέχρι να συμπληρωθούν και να ενημερωθούν τα αντίστοιχα δεδομένα στο αντίστοιχο **Μητρώο Απορρόφησης Ενέργειας**, κατά τέτοιο τρόπο ώστε να λάβει έγκριση από τον **Υπεύθυνο Διαχειριστή Συστήματος**.
- 4.3.3 Οποτεδήποτε ένας **Συμμετέχων** επιδιώκει να γίνει **Καταχωρημένος Συμμετέχοντας** ενός νέου **Κανονικού Μετρητή Απορρόφησης Ενέργειας**, ο **Συμμετέχων** πρέπει να εγγυηθεί στον **Υπεύθυνο Διαχειριστή Συστήματος** ότι έχει τα απαραίτητα δικαιώματα για να εγγραφεί και να προσκομίσει στον **Υπεύθυνο Διαχειριστή Συστήματος** τις απαραίτητες αποδείξεις που θα του απαιτήσει μέσα σε εύλογα πλαίσια.
- 4.3.4 Όταν υποπέσει στην αντίληψη του **Υπεύθυνου Διαχειριστή Συστήματος** ότι ένας **Κανονικός Μετρητής Απορρόφησης Ενέργειας** είναι εγγεγραμμένος σε ένα **Συμμετέχοντα** που δεν είναι ο αρμοδίως καταχωρημένος για αυτόν τον **Κανονικό Μετρητή Απορρόφησης Ενέργειας**, τότε ο **Υπεύθυνος**

**Διαχειριστής Συστήματος** θα διαβουλευθεί με τη **ΡΑΕΚ** ώστε ο **Κανονικός Μετρητής Απορρόφησης Ενέργειας** να μεταφερθεί σε έναν κατάλληλο **Συμμετέχοντα** όσο γρηγορότερα είναι εφικτό. Μολονότι η εγγραφή ήταν λανθασμένη, δεν θα πραγματοποιηθεί καμία ιστορική προσαρμογή για τις **Περίόδους Εκκαθάρισης** κατά τη διάρκεια των οποίων η λανθασμένη εγγραφή ευρισκόταν σε ισχύ.

4.3.5 Μία αλλαγή στις εγγραφές θα ισχύσει από την πρώτη **Περίοδο Εκκαθάρισης** μετά την ημερομηνία κατά την οποία πραγματοποιήθηκε η αλλαγή της εγγραφής.

#### 4.4 **Μεταβίβαση Μετρητή Απορρόφησης Ενέργειας**

4.4.1 Οποτεδήποτε ένας **Καταναλωτής** επιθυμεί την αλλαγή **Προμηθευτή** για έναν υφιστάμενο **Κανονικό Μετρητή Απορρόφησης Ενέργειας** τότε ο **Καταναλωτής** υποβάλλει μέσω του ενδιαφερόμενου **Προμηθευτή** αίτηση αλλαγής **Προμηθευτή**.

4.4.2 Από την ημερομηνία υποβολής της ανωτέρω αίτησης, ο **Υπεύθυνος Διαχειριστής Συστήματος** πρέπει να τροποποιήσει τις πληροφορίες στο **Μητρώο Απορρόφησης Ενέργειας** εντός τριών (3) εβδομάδων, εγγράφοντας το νέο **Συμμετέχοντα** ως τον **Καταχωρημένο Συμμετέχοντα** και θα διευθετήσει ώστε η **Μετρηθείσα Ενέργεια** του σχετικού **Κανονικού Μετρητή Απορρόφησης Ενέργειας** να καταλογίζεται στον κατάλληλο **Λογαριασμό Απορρόφησης Ενέργειας** από την ημερομηνία μεταβίβασης.

4.4.3 Για σκοπούς των παρόντων Κανονισμών όπου η **Περίοδος Εκκαθάρισης** είναι η περίοδος ενός ημερολογιακού μήνα, η ημερομηνία μεταβίβασης πρέπει να είναι η 1<sup>η</sup> ημέρα ενός ημερολογιακού μήνα.

## ΚΕΦΑΛΑΙΟ Δ: ΕΞΑΙΡΕΣΕΙΣ

### 1 Εξαιρέσεις από την υποχρέωση συμμόρφωσης με τις διατάξεις αυτών των ΚΜΡ

1.1.1 Η εξαίρεση από την τήρηση των διατάξεων αυτών των **ΚΜΡ** χορηγείται με απόφαση της **ΡΑΕΚ**, που εκδίδεται μετά από πρόταση που υποβάλλει ο **ΔΣΜΚ** και, εφόσον απαιτείται, την άποψη του **Διαχειριστή Συστήματος Διανομής**. Μια τέτοια εξαίρεση πρέπει να είναι σε ισχύ για ένα εύλογο χρονικό διάστημα και αφορά μόνο την τεχνική αδυναμία των εγκαταστάσεων ενός **Συμμετέχοντα** να συμμορφωθεί με τις διατάξεις αυτών των **ΚΜΡ**. Για μια εξαίρεση που θα χορηγηθεί, το ενδιαφερόμενο **Συμβαλλόμενο Μέρος** πρέπει να υποβάλει αίτηση στον **ΔΣΜΚ**. Οι όροι υπό τους οποίους χορηγείται η απαλλαγή αυτή είναι οι εξής:

- 1) η εξαίρεση δεν πρέπει να οδηγήσει σε άμεση ή έμμεση παραβίαση όρου της άδειας της εταιρείας,
- 2) η τελική εκκαθάριση σχετικά με την πιο πρόσφατη **Περίοδο Συναλλαγών** πρέπει να έχει ολοκληρωθεί,
- 3) όλα τα ποσά που οφείλονται, σύμφωνα με αυτούς τους **ΚΜΡ** πρέπει να έχουν καταβληθεί εξ ολοκλήρου,
- 4) καμία παραβίαση η οποία μπορεί να διορθωθεί από το εν λόγω πρόσωπο δεν βρίσκεται σε εκκρεμότητα.

1.1.2 Η αίτηση του ενδιαφερόμενου **Συμβαλλόμενου Μέρους** για τη χορήγηση της εξαίρεσης, περιλαμβάνει επίσης δήλωση του εν λόγω **Συμβαλλόμενου Μέρους** ως προς την ημερομηνία κατά την οποία πληρούνται οι προϋποθέσεις της ανωτέρω Παραγράφου 1.1.1.

1.1.3 Η απόφαση της **ΡΑΕΚ** για τη χορήγηση της απαλλαγής θα πρέπει να καθορίσει την ημερομηνία έναρξης ισχύος της εξαίρεσης. Η εξαίρεση αυτή δεν τίθεται σε ισχύ πριν από τις 15:00 Ώρα Ανατολικής Ευρώπης την πέμπτη **Εργάσιμη Μέρα** μετά την ημέρα κατά την οποία διαπιστωθεί ότι πληρούνται οι παραπάνω απαιτήσεις.

1.1.4 Σε κάθε περίπτωση, το πρόσωπο στο οποίο έχει χορηγηθεί μια τέτοια εξαίρεση εξακολουθεί να ευθύνεται σύμφωνα με τις διατάξεις αυτών των **ΚΜΡ**:

- 1) για τα ποσά που οφείλονται στο πλαίσιο αυτών των **ΚΜΡ** που αφορούν την περίοδο πριν από την έναρξη ισχύος της απαλλαγής, και
- 2) για τις παραβάσεις αυτών των **ΚΜΡ** που διαπράχθηκαν πριν από την έναρξη

ισχύος της εν λόγω εξαίρεσης και οι οποίες δεν έχουν διορθωθεί.

- 1.1.5 Ο **ΔΣΜΚ** τηρεί ειδικό πρωτόκολλο, όπου καταχωρεί τις λεπτομέρειες και τους όρους για τις εξαιρέσεις που χορηγήθηκαν. Όλα τα **Συμβαλλόμενα Μέρη** έχουν πρόσβαση σε αυτό το πρωτόκολλο κατόπιν αιτήματος.

## ΚΕΦΑΛΑΙΟ Ε: ΧΟΝΔΡΕΜΠΟΡΙΚΗ ΑΓΟΡΑ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

### 1 Εισαγωγή

- 1.1.1 Η συμμετοχή στη χονδρεμπορική αγορά διεξάγεται σε διμερή βάση και μόνο, δηλαδή με εξωχρηματιστηριακά (OTC) προθεσμιακά συμβόλαια ενέργειας (που ονομάζονται **Διμερή Συμβόλαια**) με υποχρέωση φυσικής παράδοσης (**Παραγωγή και Απορρόφηση Ενέργειας**).
- 1.1.2 Η συμμετοχή στη χονδρεμπορική αγορά πρέπει να πραγματοποιείται σε βάση χαρτοφυλακίου από τους **Συμμετέχοντες**, οι οποίοι στη συνέχεια απαιτείται να καταλείψουν τις πωληθείσες προθεσμιακές ποσότητες **Ενέργειας** στις **Μονάδες Παραγωγής** τους.
- 1.1.3 Το Κεφάλαιο αυτό καθορίζει
- 1) τις γενικές πληροφορίες σχετικά με τα **Διμερή Συμβόλαια**, και
  - 2) τον τρόπο λειτουργίας της χονδρεμπορικής αγοράς.

### 2 Συμμετοχή στη χονδρεμπορική αγορά μέσω Διμερών Συμβολαίων

- 2.1.1 Οι **Συμμετέχοντες** συνάπτουν **Διμερή Συμβόλαια** για αγοραπωλησία ορισμένης ποσότητας **Ενέργειας** σε μηνιαία βάση, για ολόκληρους ημερολογιακούς μήνες.
- 2.1.2 Οι **Συμμετέχοντες** μπορούν να συμμετάσχουν ως **Παραγωγοί** είτε με **Μονάδες Παραγωγής** είτε με **Μονάδες ΑΠΕ με Κανονικό Μετρητή** μόνο εφόσον η άδεια παραγωγής για μονάδα καθαρής ονομαστικής ισχύος που εκπροσωπούν είναι μεγαλύτερη από ένα όριο (κατώφλι), το οποίο ορίζεται διοικητικά με απόφαση της **ΡΑΕΚ**.
- 2.1.3 Οι **Συμμετέχοντες** μπορούν να συμμετάσχουν ως **Προμηθευτές** εκπροσωπώντας **Κανονικούς Μετρητές Απορρόφησης Ενέργειας**, μόνο εφόσον έχουν συνάψει συμβάσεις για προμήθεια **Ενέργειας** σε **Καταναλωτές** ή / και **Αυτοκαταναλωτές ΑΠΕ**, με συνολική συμφωνημένη ισχύ μεγαλύτερη από ένα όριο (κατώφλι), το οποίο ορίζεται διοικητικά με απόφαση της **ΡΑΕΚ**.
- 2.1.4 Το **Συμβαλλόμενο Μέρος** το οποίο πωλεί **Ενέργεια** μέσω **Διμερούς Συμβολαίου** ονομάζεται **Παραδίδων Συμμετέχοντας**, ενώ το **Συμβαλλόμενο Μέρος** το οποίο αγοράζει **Ενέργεια** ονομάζεται **Παραλαμβάνων Συμμετέχοντας**.



- 2.1.5 Ο όγκος των ποσοτήτων **Ενέργειας** για κάθε **Περίοδο Συναλλαγών** οι οποίες περιλαμβάνονται σε κάθε **Διμερές Συμβόλαιο** προσδιορίζονται ελεύθερα από τον **Παραδίδοντα Συμμετέχοντα** και τον **Παραλαμβάνοντα Συμμετέχοντα**. Με την επιφύλαξη της επόμενης παραγράφου 2.1.6, δεν υπάρχει περιορισμός ως προς το χρόνο και τον όγκο των ποσοτήτων **Ενέργειας** που περιλαμβάνονται σε ένα **Διμερές Συμβόλαιο**.
- 2.1.6 Το άθροισμα των ποσοτήτων **Ενέργειας** για το σύνολο των **Διμερών Συμβολαίων** που συνάπτει ένας **Παραγωγός** δεν μπορεί να υπερβαίνει ένα άνω όριο που υπολογίζεται ως το άθροισμα των άνω ορίων της ενέργειας των **Μονάδων** που επκπροσωπεί. Το άνω όριο της ενέργειας που μπορεί να δηλωθεί για μία **Μονάδα**, ισούται με το γινόμενο του μηνιαίου συντελεστή φορτίου των **Μονάδων Παραγωγής** του Κυπριακού Συστήματος,  $CF_g$  (όπως προτείνεται από τον **ΔΣΜΚ** και εγκρίνεται από τη **ΡΑΕΚ**), της ονομαστικής ισχύος της μονάδας και του αριθμού των ωρών του ημερολογιακού μήνα για τον οποίον ισχύει το **Διμερές Συμβόλαιο**.
- 2.1.7 Οι ποσότητες **Ενέργειας** που πωλούνται / αγοράζονται υπό ένα **Διμερές Συμβόλαιο** θεωρούνται ότι έχουν παραδοθεί στο **Σημείο του Μετρητή Μονάδας Παραγωγής**.
- 2.1.8 Ο **ΔΣΜΚ** δε συμμετέχει με οποιονδήποτε τρόπο στις καλύψεις εγγύησης, στην εκκαθάριση, στην τιμολόγηση και πληρωμή των **Διμερών Συμβολαίων** μεταξύ του **Παραδίδοντα Συμμετέχοντα** και του **Παραλαμβάνοντα Συμμετέχοντα**. Αυτές οι διαδικασίες αντιμετωπίζονται σε διμερές επίπεδο μεταξύ των εμπλεκόμενων **Συμβαλλόμενων Μερών**.
- 2.1.9 Η ποσότητα **Ενέργειας** που αγοράζεται και πωλείται μέσω αυτών των **Διμερών Συμβολαίων** λαμβάνεται υπόψη στους υπολογισμούς της **Εκκαθάρισης Αποκλίσεων**, όπως παρουσιάζονται στο Κεφάλαιο Θ.

### 3 Διαδικασία Γνωστοποίησης Διμερούς Συμβολαίου

- 3.1.1 Οι **Συμμετέχοντες** που διαπραγματεύονται ποσότητες **Ενέργειας** σε διμερή βάση πρέπει να γνωστοποιήσουν ηλεκτρονικά τις αντίστοιχες ποσότητες **Ενέργειας** για την **Περίοδο Συναλλαγών**. Τα **Διμερή Συμβόλαια** πρέπει στη συνέχεια να εκπληρώνονται με φυσική παράδοση.
- 3.1.2 Τα **Διμερή Συμβόλαια** πρέπει να δηλωθούν στον **ΔΣΜΚ** από τον **Παραδίδοντα Συμμετέχοντα** και τον **Παραλαμβάνοντα Συμμετέχοντα** έως τις 12:00 τρεις **Εργάσιμες Μέρες** πριν από την έναρξη του ημερολογιακού μήνα παράδοσης.
- 3.1.3 Η **Γνωστοποίηση** του **Διμερούς Συμβολαίου** περιλαμβάνει τους αριθμούς

αναγνώρισης του **Παραλαμβάνοντα** και **Παραδίδοντα Συμμετέχοντα** και μία ποσότητα **Ενέργειας** για την **Περίοδο Συναλλαγών**, ως εξής:

Αριθμός αναγνώρισης **Παραδίδοντα Συμμετέχοντα**: [XXXXXXXXXX]

Αριθμός αναγνώρισης **Παραλαμβάνοντα Συμμετέχοντα**: [XXXXXXXXXX]

**Περίοδος Συναλλαγών**: [yyyy-mm]

Ποσότητα Συμβολαίου: [MWh]

- 3.1.4 Οι ποσότητες **Ενέργειας** εκφράζονται σε MWh με ακρίβεια μέχρι και τριών (3) δεκαδικών ψηφίων.
- 3.1.5 Τόσο ο **Παραδίδων Συμμετέχοντας** όσο και ο **Παραλαμβάνων Συμμετέχοντας** πρέπει να υποβάλουν **Γνωστοποιήσεις Διμερούς Συμβολαίου** που ταιριάζουν ως προς τις ποσότητες **Ενέργειας**. Οι **Συμμετέχοντες** μπορεί να ανακαλέσουν ή να τροποποιήσουν τη **Γνωστοποίηση Διμερούς Συμβολαίου** πριν τη λήξη της προθεσμίας υποβολής. Οι πιο ενημερωμένες πληροφορίες οι οποίες λαμβάνονται πριν τη λήξη της προθεσμίας υποβολής θεωρούνται ως η **Γνωστοποίηση Διμερούς Συμβολαίου**.
- 3.1.6 Μία ανακοίνωση λήψης (αλλά όχι αποδοχής) μιας μη αντιστοιχισμένης **Γνωστοποίησης** πρέπει να εκδίδεται και να αποστέλλεται από τον **ΔΣΜΚ** προς τον **Συμμετέχοντα** που υποβάλλει τη **Γνωστοποίηση**.
- 3.1.7 Μετά την αποδοχή των αντίστοιχων **Γνωστοποιήσεων του Διμερούς Συμβολαίου** τόσο από τον **Παραδίδοντα Συμμετέχοντα** όσο και από τον **Παραλαμβάνοντα Συμμετέχοντα** αναφορικά είτε με ένα νέο, ακυρωμένο ή τροποποιημένο **Διμερές Συμβόλαιο**, ο **ΔΣΜΚ** οφείλει να εκδώσει κοινοποίηση αποδοχής στους δύο **Συμμετέχοντες** μέσω ηλεκτρονικού ταχυδρομείου. Με την κοινοποίηση αποδοχής, ο **ΔΣΜΚ** πρέπει επίσης να καθορίζει και να κοινοποιεί στους αντίστοιχους **Συμμετέχοντες** την ενημερωμένη **Καθαρή Θέση Παράδοσης (ΚΘΠ)** του κάθε **Συμμετέχοντα** για την **Περίοδο Συναλλαγών**.
- 3.1.8 Σε περίπτωση αναντιστοιχιών και αντιφάσεων, τότε οι αντίστοιχες **Γνωστοποιήσεις** επικυρώνονται μέχρι τις συμφωνημένες ποσότητες **Ενέργειας**, πράγμα που σημαίνει ότι και οι δύο αντισυμβαλλόμενοι λαμβάνουν ένα μήνυμα αναντιστοιχίας της ποσότητας **Ενέργειας** (στην πραγματικότητα έχει δηλωθεί μόνο από ένα συμβαλλόμενο μέρος) η οποία τελικά δεν έχει καταχωρηθεί ως διμερές εμπόριο.
- 3.1.9 Για κάθε **Περίοδο Συναλλαγών  $m$** , η **Καθαρή Θέση Παράδοσης (ΚΘΠ)** ανά **Ιδιότητα (Παραγωγός, Παραγωγός ΑΠΕ, ή Προμηθευτής)  $p$** , του **Συμμετέχοντα** είναι η αλγεβρική διαφορά συναλλαγών της πώλησης και αγοράς που διενεργούνται από τον **Συμμετέχοντα** στην **Προθεσμιακή Αγορά (μέσω Διμερούς Συμβολαίου)**:

$$NDP_{p,m} = \sum_{otc} (Q_{p,m}^{otc,+} - Q_{p,m}^{otc,-})$$

όπου:

*otc* δείκτης για τις έγκυρες **Γνωστοποιήσεις των Διμερών Συμβολαίων** που υποβάλλονται στον **ΔΣΜΚ**,

$Q_{p,m}^{otc,+}$  η ποσότητα **Ενέργειας** που πωλήθηκε και περιλαμβάνεται στην έγκυρη **Γνωστοποίηση otc** του **Διμερούς Συμβολαίου** το οποίο υποβάλλεται από τον **Παραγωγό** ή τον **Παραγωγό ΑΠΕ** *p* για την **Περίοδο Συναλλαγών** *m*, και

$Q_{p,m}^{otc,-}$  η ποσότητα **Ενέργειας** που αγοράστηκε και περιλαμβάνεται στην έγκυρη **Γνωστοποίηση otc** του **Διμερούς Συμβολαίου** το οποίο υποβάλλεται από τον **Προμηθευτή** *p* για την **Περίοδο Συναλλαγών** *m*.

#### 4 Διαδικασίες Παραγωγών

- 4.1.1 Οι **Παραγωγοί** και οι **Παραγωγοί ΑΠΕ** πρέπει να συμμορφώνονται με τις διατάξεις των **Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής** για τον προγραμματισμό και την κατανομή της παραγωγής (Κεφάλαια T14, T15 και T16).
- 4.1.2 Οι **Παραγωγοί / Παραγωγοί ΑΠΕ** υποχρεούνται να εγγέουν ενέργεια στο σύστημα σε μηνιαία βάση, με βάση την ποσότητα πώλησης **Ενέργειας** του συνόλου των **Διμερών Συμβολαίων** που έχουν συνάψει με **Εκπροσώπους Φορτίου**.
- 4.1.3 Οι **Παραγωγοί / Παραγωγοί ΑΠΕ** εκτίθενται σε χρεοπιστώσεις αποκλίσεων μεταξύ της πωληθείσας **Ενέργειας** (μέσω **Διμερών Συμβολαίων**) και της πραγματικής **Έγχυσης Ενέργειας** από τις **Μονάδες Παραγωγής / Μονάδες ΑΠΕ** που εκπροσωπούν σε πραγματικό χρόνο κατά την **Περίοδο Συναλλαγών**, όπως περιγράφεται αναλυτικά στις Παραγράφους 3.1.3 και 3.1.4 του Κεφαλαίου Θ.
- 4.1.4 Σε περίπτωση που για μια συγκεκριμένη **Περίοδο Συναλλαγών** *m* η απόκλιση της **Έγχυσης Ενέργειας** των **Μονάδων ΑΠΕ** που εκπροσωπεί ένας **Παραγωγός ΑΠΕ** *p* από την απόλυτη τιμή της **Καθαρής Θέσης Παράδοσης** του **Παραγωγού ΑΠΕ** είναι μεγαλύτερη από ένα όριο ανοχής, τότε ο **Παραγωγός ΑΠΕ** θα υπόκειται σε κυρώσεις, όπως περιγράφεται περαιτέρω στην Παράγραφο 9.2 του Κεφαλαίου Θ.
- 4.1.5 Σε περίπτωση που για μια συγκεκριμένη **Περίοδο Συναλλαγών** *m* η απόκλιση της **Έγχυσης Ενέργειας** των **Μονάδων** που εκπροσωπεί ένας **Παραγωγός** *p*

από την απόλυτη τιμή της **Καθαρής Θέσης Παράδοσης** του **Παραγωγού** είναι μεγαλύτερη από ένα όριο ανοχής, τότε ο **Παραγωγός** θα υπόκειται σε κυρώσεις, όπως περιγράφεται περαιτέρω στην Παράγραφο 9.3 του Κεφαλαίου Θ.

## 5 Διαδικασίες Προμηθευτών

- 5.1.1 Οι **Προμηθευτές** μπορούν να εκπροσωπούν μόνο **Καταναλωτές** με **Κανονικούς Μετρητές**, για τους οποίους υπάρχει τεχνική δυνατότητα να καταμετράται η ποσότητα **Απορρόφησης Ενέργειας** ανά **Περίοδο Συναλλαγών** και **Αυτοκαταναλωτές ΑΠΕ** με **Κανονικούς Μετρητές**, για τους οποίους υπάρχει τεχνική δυνατότητα να καταμετράται η ποσότητα **Απορρόφησης Ενέργειας** και η **Έγχυση ΑΠΕ** και να υπολογίζεται η ποσότητα **Καθαρής Απορρόφησης Ενέργειας** ανά **Περίοδο Συναλλαγών**.
- 5.1.2 Οι **Προμηθευτές** είναι υπεύθυνοι για την κάλυψη των αναγκών των πελατών τους με βάση τα **Διμερή Συμβόλαια** που έχουν συνάψει με **Παραγωγούς / Παραγωγούς ΑΠΕ**. Σε ό,τι αφορά **Προμηθευτές** που εκπροσωπούν **Αυτοκαταναλωτές ΑΠΕ**, η ποσότητα έγχυσης ενέργειας των **Μονάδων ΑΠΕ Ιδιοκατανάλωσης** οι οποίες είναι εγγεγραμμένες σε αυτούς, θα πρέπει να ληφθεί υπόψη κατά τη σύναψη των **Διμερών Συμβολαίων**, καθώς θα πρέπει να αφαιρείται από την ποσότητα κάλυψης των αναγκών των πελατών τους.
- 5.1.3 Σε περίπτωση που για μια συγκεκριμένη **Περίοδο Συναλλαγών**  $m$  η απόκλιση της **Απορρόφησης Ενέργειας** των **Καταναλωτών** ή των **Αυτοκαταναλωτών ΑΠΕ** που εκπροσωπεί ένας **Προμηθευτής**  $p$  από την απόλυτη τιμή της **Καθαρής Θέσης Παράδοσης** του **Προμηθευτή** είναι μεγαλύτερη από ένα όριο ανοχής, τότε ο **Προμηθευτής** θα υπόκειται σε κυρώσεις, όπως περιγράφεται περαιτέρω στην Παράγραφο 9.1 του Κεφαλαίου Θ.
- 5.1.4 Οι **Προμηθευτές** εκτίθενται σε χρεοπιστώσεις αποκλίσεων μεταξύ της αγορασθείσας **Ενέργειας** (μέσω **Διμερών Συμβολαίων**) και της πραγματικής **Καθαρής Απορρόφησης Ενέργειας** από τους **Καταναλωτές** ή από τους **Αυτοκαταναλωτές ΑΠΕ** που εκπροσωπούν σε πραγματικό χρόνο κατά την **Περίοδο Συναλλαγών**, όπως περιγράφεται αναλυτικά στις Παραγράφους 3.1.5 και 3.1.6 του Κεφαλαίου Θ.

## ΚΕΦΑΛΑΙΟ Ζ: ΚΑΛΥΨΕΙΣ ΕΓΓΥΗΣΗΣ

### 1 Εισαγωγή

1.1.1 Το Κεφάλαιο αυτό καθορίζει:

- 1) τη βάση υπολογισμού των πιθανών οφειλών ενός **Συμμετεχόντα**,
- 2) τις ενέργειες που λαμβάνουν χώρα μετά από καταγγελία των **Διμερών Συμβολαίων** που έχουν συμφωνηθεί μεταξύ των **Συμμετεχόντων**,
- 3) την **Κάλυψη Εγγύησης** για όλες τις εκκαθαρίσεις, και
- 4) τα μέσα παροχής της **Κάλυψης Εγγύησης**.

1.1.2 Το Κεφάλαιο αυτό περιλαμβάνει επίσης τα εξής Παραρτήματα:

- 1) το έντυπο της **Δήλωσης Κάλυψης Εγγύησης**, και
- 2) το έντυπο της **Ειδοποίησης Εκταμίευσης**.

### 2 Γενικά

2.1.1 Η χονδρεμπορική αγορά εμπεριέχει πιστωτικό κίνδυνο από τρίτο **Συμβαλλόμενο Μέρος** τον οποίο πρέπει να διαχειρίζεται ο **ΔΣΜΚ** για λογαριασμό των **Συμμετεχόντων**. Για την προστασία έναντι αυτών των χρεών, οι **Συμμετέχοντες** πρέπει να καταβάλλουν την **Κάλυψη Εγγύησης** σύμφωνα με αυτό το Κεφάλαιο.

### 3 Διμερή Συμβόλαια

3.1.1 Οι **Συμμετέχοντες** πρέπει να διαπραγματεύονται ελεύθερα με τα αντισυμβαλλόμενα μέρη των **Διμερών Συμβολαίων** το ποσό της κάλυψης εγγύησης το οποίο πρέπει να καταβάλλουν σύμφωνα με τις ποσότητες **Ενέργειας** του συμβολαίου αγοράς.

3.1.2 Στην περίπτωση ενός **Συμμετέχοντα** που πουλά, μία καταγγελία του συμβολαίου, λόγω των ανεξόφλητων χρεών ενός **Συμμετέχοντα** που αγοράζει, υποχρεώνει τον **Συμμετέχοντα** που πουλά να ενημερώσει αμέσως τον **ΔΣΜΚ** και τη **ΡΑΕΚ**, ώστε ο τελευταίος να αποφασίσει εάν ο **Συμμετέχων** που αγοράζει μπορεί να συνεχίσει να συμμετέχει στην αγορά ή να ανακοινωθεί η αθέτηση και να αποβληθεί από την αγορά, σύμφωνα με το Κεφάλαιο Α.

3.1.3 Σε περίπτωση που ο **Συμμετέχων** που αγοράζει όπως αναφέρεται στην Παράγραφο 3.1.2 του παρόντος Κεφαλαίου είναι ένας **Προμηθευτής** και η **ΡΑΕΚ** αποφασίσει να εκδιώξει τον **Προμηθευτή** επειδή τα ανεξόφλητα χρέη του στο πλαίσιο του **Διμερούς Συμβολαίου** θέτουν σε κίνδυνο την ομαλή λειτουργία της αγοράς, οι **Καταναλωτές** του θα μεταφερθούν στον **Ύστατο Προμηθευτή**, και οι αντισυμβαλλόμενοί του στο πλαίσιο των **Διμερών Συμβολαίων** ενημερώνονται αντίστοιχα ώστε να λάβουν τα κατάλληλα μέτρα, όπως ορίζεται στο πλαίσιο των διμερών συμφωνιών τους.

#### 4 Κάλυψη Εγγύησης για όλες τις Εκκαθαρίσεις

##### 4.1 Περίοδοι Κάλυψης Εγγύησης

4.1.1 Κάθε **Συμμετέχοντας** πρέπει να παρέχει μια **Κάλυψη Εγγύησης** για τις καθαρές χρεώσεις (αρνητικές ταμειακές ροές) που εκκαθαρίζονται μέσω του **ΔΣΜΚ** για την **Εκκαθάριση Αποκλίσεων**, για την εκκαθάριση των **Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος Μεταφοράς**, για την εκκαθάριση των **Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος Διανομής** και των **Υπηρεσιών Δημόσιας Ωφέλειας**, καθώς και για την εκκαθάριση των **Λογαριασμών Προσαυξήσεων** και των **Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης**. Η **Κάλυψη Εγγύησης** πρέπει να υπολογίζεται σύμφωνα με τις αντίστοιχες καθαρές χρεώσεις των **Συμμετεχόντων** κατά τη διάρκεια των τελευταίων έξι (6) μηνών.

4.1.2 Οι ακόλουθες χρονικές περίοδοι ορίζονται ως **Περίοδοι Κάλυψης Εγγύησης**:

α) “Απρίλιος  $y$  – Σεπτέμβριος  $y$ ”, δηλαδή από την 1<sup>η</sup> Απριλίου του έτους  $y$  μέχρι τη 30<sup>η</sup> Σεπτεμβρίου του έτους  $y$ , και

β) “Οκτώβριος  $y$  – Μάρτιος  $y+1$ ”, δηλαδή από την 1<sup>η</sup> Οκτωβρίου του έτους  $y$  μέχρι τη 31<sup>η</sup> Μαρτίου του έτους  $y+1$ .

4.1.3 Το ποσό της **Κάλυψης Εγγύησης** αυξάνεται ή μειώνεται ανάλογα με το **Γενικό Συντελεστή Χρηματοοικονομικού Κινδύνου** ο οποίος είναι το γινόμενο του **Συντελεστή Μεγέθους**, του **Συντελεστή Διάρκειας**, και του **Συντελεστή Χρηματικής Ποινής**, όπως ορίζονται στις Παραγράφους 4.2 μέχρι 4.6 του παρόντος Κεφαλαίου.

4.1.4 Κάθε **Συμμετέχων** πρέπει να παρέχει εγγυήσεις όχι αργότερα από την ημερομηνία η οποία ορίζεται στην Παράγραφο 5 του παρόντος Κεφαλαίου. Οι εγγυήσεις πρέπει να ισχύουν από την 1<sup>η</sup> Απριλίου έως 30<sup>η</sup> Σεπτεμβρίου και από 1<sup>η</sup> Οκτωβρίου έως 31<sup>η</sup> Μαρτίου, αντίστοιχα, και πρέπει να έχουν τη μορφή η οποία ορίζεται στην Παράγραφο 4.9 του παρόντος Κεφαλαίου.

## 4.2 Συντελεστής Μεγέθους

- 4.2.1 Ο **Συντελεστής Μεγέθους (VF)** για κάθε **Συμμετέχοντα** υπολογίζεται με βάση την **Ποσότητα Εμπορευθείσας Ενέργειας**,  $TEQ_p$ , για κάθε **Συμμετέχοντα**  $p$  κατά τη διάρκεια των τελευταίων 6 μηνών. Οι ποσότητες **Ενέργειας** αθροίζονται για όλες τις ποσότητες **Ενέργειας**, είτε αυτές αγοράζονται είτε πωλούνται. Ο **Συντελεστής Μεγέθους** στοχεύει στη μείωση του συνολικού ποσού της εγγύησης που πρέπει να καλυφθεί από ένα **Συμμετέχοντα** ο οποίος έχει ένα σημαντικό μέγεθος συναλλαγών στη χονδρεμπορική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας. Ο **Συντελεστής Μεγέθους** λαμβάνει τιμές μικρότερες από ή ίσες με ένα.
- 4.2.2 Με βάση τα ιστορικά δεδομένα της **Περίόδου Αναφοράς Κάλυψης Εγγύησης**, η **Ποσότητα Εμπορευθείσας Ενέργειας**,  $TEQ_p$ , εκτιμάται για κάθε **Συμμετέχοντα**  $p$ , αθροίζοντας (ως θετικούς αριθμούς) όλες τις ποσότητες **Ενέργειας** που πουλήθηκαν και αγοράστηκαν από το **Συμμετέχοντα** μέσω **Διμερών Συμβολαίων**.
- 4.2.3 Σε περίπτωση που η **Ποσότητα Εμπορευθείσας Ενέργειας** ενός **Συμμετέχοντα**  $p$  είναι μηδέν, ο **Συντελεστής Μεγέθους**  $VF_p$  είναι ίσος με ένα (1). Σε περίπτωση που η **Ποσότητα Εμπορευθείσας Ενέργειας** ενός **Συμμετέχοντα**  $p$  φτάσει στην υψηλότερη μέγιστη δυνατή τιμή (**Μέγιστη Ποσότητα Εμπορευθείσας Ενέργειας**), τότε ο **Συντελεστής Μεγέθους**  $VF_p$  είναι ίσος με μια τιμή μεταξύ του μηδενός (0) και του ενός (1). Σε περίπτωση που η **Ποσότητα Εμπορευθείσας Ενέργειας** ενός **Συμμετέχοντα**  $p$  βρίσκεται μεταξύ των δύο πιο πάνω ορίων, τότε ο **Συντελεστής Μεγέθους**  $VF_p$  υπολογίζεται με γραμμική παρεμβολή μεταξύ των δύο πιο πάνω ορίων.
- 4.2.4 Η **Μέγιστη Ποσότητα Εμπορευθείσας Ενέργειας** είναι ίση με τα υψηλότερα ιστορικά δεδομένα της ζήτησης εξαμήνου από το Κυπριακό σύστημα ηλεκτρικής ενέργειας κατά τη διάρκεια των τελευταίων πέντε (5) ετών, πολλαπλασιαζόμενη επί 2.
- 4.2.5 Η αριθμητική τιμή του **Συντελεστή Μεγέθους** στη **Μέγιστη Ποσότητα Εμπορευθείσας Ενέργειας** καθορίζεται με εισήγηση του **ΔΣΜΚ**, η οποία θα εγκρίνεται από τη **ΡΑΕΚ**. Η εν λόγω εισήγηση πρέπει να υποβάλλεται τουλάχιστον πέντε μήνες πριν από το τέλος του ημερολογιακού έτους  $y$ , πρέπει να είναι σε ισχύ για τις επόμενες δύο **Περίόδους Κάλυψης Εγγύησης** (από 1<sup>η</sup> Οκτωβρίου του έτους  $y$  μέχρι 30<sup>η</sup> Σεπτεμβρίου του έτους  $y+1$ ) και δεν μπορεί να τροποποιηθεί εντός αυτής της περιόδου.

## 4.3 Συντελεστής Διάρκειας

- 4.3.1 Ο **Συντελεστής Διάρκειας (DF)** έχει ως στόχο τη μείωση του συνολικού ποσού της **Κάλυψης Εγγύησης** που πρέπει να παρέχεται από ένα **Συμμετέχοντα** ο οποίος δραστηριοποιείται ήδη στη χονδρεμπορική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.
- 4.3.2 Ο **Συντελεστής Διάρκειας (DF)** ορίζεται ως μια συνάρτηση του αριθμού των μηνών της ενεργού συμμετοχής των **Συμμετεχόντων** στη χονδρεμπορική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας με μη-μηδενική **Ποσότητα Εμπορευθείσας Ενέργειας (TEQ)**, από την προσχώρησή τους στην αγορά (που ορίζεται ως ο μήνας που έπεται του μήνα από την **Ενεργή Ημερομηνία** για το **Συμμετέχοντα**) μέχρι τον προηγούμενο μήνα από το μήνα κατά τον οποίο αξιολογείται η **Κάλυψη Εγγύησης**.
- 4.3.3 Ο **Συντελεστής Διάρκειας** αξιολογείται από τον **ΔΣΜΚ**, και πρέπει να είναι μικρότερος ή ίσος με 1. Η συνάρτηση που δίνει το **Συντελεστή Διάρκειας** για κάθε **Συμμετέχοντα** είναι μια συνάρτηση γραμμικά φθίνουσα, ξεκινώντας από το 1 ( $DF^{\max}$ ) για μηδέν μήνες της ενεργού συμμετοχής (για την αριστερή πλευρά της γραμμικής συνάρτησης) και τελειώνει σε  $DF^{\min}$  για  $API$  μήνες της ενεργού συμμετοχής.
- 4.3.4 Σε περίπτωση που ένας **Συμμετέχων** είναι ενεργός για περισσότερους μήνες από  $API$ , τότε εφαρμόζεται ο ελάχιστος **Συντελεστής Διάρκειας** ( $DF^{\min}$ ).
- 4.3.5 Οι τιμές των  $DF^{\min}$  και  $API$  θα πρέπει να καθορίζονται με εισήγηση του **ΔΣΜΚ**, η οποία εγκρίνεται από τη **ΠΑΕΚ**. Η εν λόγω εισήγηση πρέπει να υποβάλλεται τουλάχιστον πέντε μήνες πριν από το τέλος του ημερολογιακού έτους  $y$ , πρέπει να είναι σε ισχύ για τις επόμενες δύο **Περίόδους Κάλυψης Εγγύησης** (από 1<sup>η</sup> Οκτωβρίου του έτους  $y$  μέχρι 30<sup>η</sup> Σεπτεμβρίου του έτους  $y+1$ ) και δεν μπορεί να τροποποιηθεί εντός αυτής της περιόδου.

#### 4.4 Συντελεστής Χρηματικής Ποινής

- 4.4.1 Ο **Συντελεστής Χρηματικής Ποινής (PF)** έχει ως στόχο να τιμωρήσει τους **Συμμετέχοντες** που καθυστερούν να παρέχουν επαρκή **Κάλυψη Εγγύησης** έγκαιρα.
- 4.4.2 Η τιμή του **Συντελεστή Χρηματικής Ποινής (PF)** ορίζεται ως εξής:
- 1) Είναι ίσος με 1, σε περίπτωση που ένας **Συμμετέχων** παρέχει έγκαιρα την απαιτούμενη **Κάλυψη Εγγύησης** στον **ΔΣΜΚ** κατά τη διάρκεια των τελευταίων 60 μηνών.



2) Αυξάνει κατά  $PFI$  % για κάθε ημέρα καθυστέρησης παροχής της απαιτούμενης **Κάλυψης Εγγύησης** από ένα **Συμμετέχοντα**. Σε περίπτωση που ένας **Συμμετέχων** έχει υποβάλει μέρος της απαιτούμενης **Κάλυψης Εγγύησης**, τότε η αύξηση του συντελεστή ( $PFI$  %) πολλαπλασιάζεται με το ποσοστό της **Κάλυψης Εγγύησης** που δεν έχει προσκομιστεί από τον **Συμμετέχοντα**.

4.4.3 Η τιμή του  $PFI$  καθορίζεται με εισήγηση του **ΔΣΜΚ**, η οποία εγκρίνεται από τη **ΡΑΕΚ**. Η εν λόγω εισήγηση πρέπει να υποβάλλεται τουλάχιστον πέντε μήνες πριν από το τέλος του ημερολογιακού έτους  $y$ , πρέπει να είναι σε ισχύ για τις επόμενες δύο **Περίόδους Κάλυψης Εγγύησης** (από 1<sup>η</sup> Οκτωβρίου του έτους  $y$  μέχρι 30<sup>η</sup> Σεπτεμβρίου του έτους  $y+1$ ) και δεν μπορεί να τροποποιηθεί εντός αυτής της περιόδου.

4.4.4 Σε περίπτωση που ο **Συμμετέχων** δεν παρέχει την απαιτούμενη **Κάλυψη Εγγύησης** στον **ΔΣΜΚ** 30 ημέρες μετά την αντίστοιχη προθεσμία, εφαρμόζονται οι διατάξεις της Παραγράφου 6.2 του Κεφαλαίου Α.

#### 4.5 Γενικός Συντελεστής Χρηματοοικονομικού Κινδύνου

4.5.1 Ο **Γενικός Συντελεστής Χρηματοοικονομικού Κινδύνου (OFRF)** για **Συμμετέχοντα**  $p$ ,  $OFRF_p$ , είναι ίσος με το γινόμενο του **Συντελεστή Μεγέθους**,  $VF_p$ , του **Συντελεστή Διάρκειας**,  $DF_p$ , και του **Συντελεστή Χρηματικής Ποινής**,  $PF_p$ :

$$OFRF_p = VF_p \cdot DF_p \cdot PF_p$$

#### 4.6 Αξιολόγηση της Κάλυψης Εγγύησης

4.6.1 Κατά τη διάρκεια του ημερολογιακού έτους  $y$ , ο **ΔΣΜΚ** αξιολογεί δύο φορές (ανά 6-μήνες) την απαιτούμενη **Κάλυψη Εγγύησης** για κάθε **Συμμετέχοντα**. Πιο συγκεκριμένα:

- 1) όχι αργότερα από την 20<sup>η</sup> Φεβρουαρίου του έτους  $y$  οι **Καλύψεις Εγγύησης** αξιολογούνται και κοινοποιούνται στους **Συμμετέχοντες** για τις **Περίόδους Κάλυψης Εγγύησης** “Απρίλιος του έτους  $y$  – Σεπτέμβριος του έτους  $y$ ”, και
- 2) όχι αργότερα από την 20<sup>η</sup> Αυγούστου του έτους  $y$  οι **Καλύψεις Εγγύησης** αξιολογούνται και κοινοποιούνται στους **Συμμετέχοντες** για τις **Περίόδους Κάλυψης Εγγύησης** “Οκτώβριος του έτους  $y$  – Μάρτιος του έτους  $y+1$ ”.

Οι **Καλύψεις Εγγύησης** αξιολογούνται λαμβάνοντας υπόψη όλες τις υποχρεώσεις των **Συμμετεχόντων**, προς τον **ΔΣΜΚ**, στο πλαίσιο της χονδρεμπορικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας.

4.6.2 Για την αξιολόγηση των **Καλύψεων Εγγύησης**, οι καθαρές χρεώσεις των τελευταίων 6 μηνών (**Περίοδος Αναφοράς Κάλυψης Εγγύησης**) που αντιστοιχούν σε κάθε **Συμμετέχοντα**, και οι οποίες, για λόγους σαφήνειας, περιλαμβάνουν όλες τις χρεώσεις και πιστώσεις στον **Συμμετέχοντα**, ως εξής:

- 1) για την **Περίοδο Κάλυψης Εγγύησης** “Απρίλιος του έτους  $y$  – Σεπτέμβριος του έτους  $y$ ” ο **ΔΣΜΚ** αθροίζει τις καθαρές επιβαρύνσεις οι οποίες επιβάλλονται σε κάθε **Συμμετέχοντα** κατά τη διάρκεια των 6 μηνών από την 1<sup>η</sup> Αυγούστου του έτους  $y-1$  έως την 31<sup>η</sup> Ιανουαρίου του έτους  $y$ , και
- 2) για την **Περίοδο Κάλυψης Εγγύησης** “Οκτώβριος του έτους  $y$  – Μάρτιος του έτους  $y+1$ ” ο **ΔΣΜΚ** αθροίζει τις καθαρές επιβαρύνσεις οι οποίες επιβάλλονται σε κάθε **Συμμετέχοντα** κατά τη διάρκεια των 6 μηνών από την 1<sup>η</sup> Φεβρουαρίου του έτους  $y$  έως τη 31<sup>η</sup> Ιουλίου του έτους  $y$ .

4.6.3 Για κάθε **Συμμετέχοντα**, το άθροισμα των καθαρών εξόδων (αξιολογείται όπως περιγράφεται στην Παράγραφο 4.6.2 του παρόντος Κεφαλαίου) διαιρείται με τον αριθμό των ημερών της **Περίοδος Αναφοράς Κάλυψης Εγγύησης** και πολλαπλασιάζεται με 60, προκειμένου να αναφέρεται στις ισοδύναμες καθαρές επιβαρύνσεις σε διάστημα δύο μηνών, δηλαδή:

$$SCB_p^{scr} = \frac{NetCh_p^{scr} \cdot 60}{ND_{scr}}$$

όπου  $NetCh_p^{scr}$  είναι το άθροισμα των καθαρών εξόδων του συμμετέχοντα κατά τη διάρκεια της **Περίοδος Αναφοράς Κάλυψης Εγγύησης** και  $ND_{scr}$  είναι ο αριθμός των ημερών της **Περίοδος Αναφοράς Κάλυψης Εγγύησης**.

4.6.4 Ο **ΔΣΜΚ** αξιολογεί το **Συντελεστή Μεγέθους**, τους **Συντελεστές Διάρκειας** και τους **Συντελεστές Χρηματικής Ποινής** για κάθε **Συμμετέχοντα**, όπως περιγράφεται στις Παραγράφους 4.2, 4.3 και 4.4 του παρόντος Κεφαλαίου, αντίστοιχα, και τους **Γενικούς Συντελεστές Χρηματοοικονομικού Κινδύνου**,  $OFRF_p$ , για κάθε **Συμμετέχοντα**, όπως περιγράφεται στην Παράγραφο 4.5 του παρόντος Κεφαλαίου.

4.6.5 Η **Κάλυψη Εγγύησης**,  $SC_p^{sc}$ , που πρέπει να παρέχεται από κάθε **Συμμετέχοντα**  $p$  για την **Περίοδο Κάλυψης Εγγύησης**  $sc$  αξιολογείται ως

εξής:

$$SC_p^{sc} = SC_p^{scr} \cdot OFRF_p$$

όπου η **Περίοδος Αναφοράς Κάλυψης Εγγύησης**  $scr$  αντιστοιχεί ακριβώς στην **Περίοδο Κάλυψης Εγγύησης**  $sc$ .

4.6.6 Κατά τη διάρκεια κάθε μήνα  $m$ , ο **ΔΣΜΚ** εκτελεί πάλι όλους τους υπολογισμούς **Κάλυψης Εγγύησης** για όλους τους **Συμμετέχοντες** για τους προηγούμενους έξι μήνες από τον μήνα  $m-1$ . (δηλαδή σε κυλιόμενη βάση).

- 1) Σε περίπτωση που η υπολογιζόμενη **Κάλυψη Εγγύησης** ενός **Συμμετέχοντα** υπερβαίνει, κατά περισσότερο από το 20%, την τρέχουσα **Κάλυψη Εγγύησης** η οποία έχει ήδη καταβληθεί από το συγκεκριμένο **Συμμετέχοντα**, τότε ο **ΔΣΜΚ** μπορεί να ζητήσει μία αναθεωρημένη (αυξημένη) **Κάλυψη Εγγύησης** από αυτό τον **Συμμετέχοντα**.
- 2) Σε περίπτωση που η υπολογιζόμενη **Κάλυψη Εγγύησης** ενός **Συμμετέχοντα** είναι μικρότερη, κατά περισσότερο από το 20%, από την τρέχουσα **Κάλυψη Εγγύησης** η οποία έχει ήδη καταβληθεί από το συγκεκριμένο **Συμμετέχοντα**, τότε ο **ΔΣΜΚ** μειώνει αντίστοιχα την **Κάλυψη Εγγύησης** η οποία παρέχεται από αυτό τον **Συμμετέχοντα**.

4.6.7 Ο **ΔΣΜΚ** μπορεί να αυξήσει προληπτικά την **Κάλυψη Εγγύησης** αν, μετά τη λήξη της προθεσμίας υποβολής **Γνωστοποίησης Διμερών Συμβολαίων** διαπιστώσει ότι η **Καθαρή Θέση Παράδοσης** του **Παραγωγού** / Παραγωγού ΑΠΕ / **Εκπρόσωπου Φορτίου** είναι μεγαλύτερη / μικρότερη ενός ποσοστού της αναμενόμενης συνολικής παραγωγής / κατανάλωσης. Η μεθοδολογία υπολογισμού της προληπτικής αύξησης **Κάλυψης Εγγύησης** συμπεριλαμβανομένου του πιο πάνω ποσοστού καθορίζεται με εισήγηση του **ΔΣΜΚ** η οποία εγκρίνεται από τη **ΡΑΕΚ**.

#### 4.7 Ελάχιστη Κάλυψη Εγγύησης

4.7.1 Το ελάχιστο ποσό **Κάλυψης Εγγύησης** καθορίζεται με βάση συγκεκριμένη μεθοδολογία η οποία λαμβάνει υπόψη το μέγεθος του **Συμμετέχοντα** ή την δραστηριότητα του **Συμμετέχοντα** σε σχέση με το ελάχιστο ποσό **Κάλυψης Εγγύησης**. Η μεθοδολογία καθώς επίσης και το ελάχιστο ποσό **Κάλυψης Εγγύησης** καθορίζεται με εισήγηση του **ΔΣΜΚ** η οποία εγκρίνεται από τη **ΡΑΕΚ**. Η εν λόγω εισήγηση πρέπει να υποβάλλετε τουλάχιστον πέντε μήνες πριν από το τέλος του ημερολογιακού έτους  $\gamma$ , πρέπει να είναι σε ισχύ για τις επόμενες δύο **Περίόδους Κάλυψης Εγγύησης** (από 1<sup>η</sup> Οκτωβρίου του έτους  $\gamma$

μέχρι 30<sup>η</sup> Σεπτεμβρίου του έτους  $y+1$ ) και δεν μπορεί να τροποποιηθεί εντός αυτής της περιόδου.

- 4.7.2 Σε περίπτωση που η **Κάλυψη Εγγύησης**, η οποία υπολογίζεται όπως περιγράφεται στην Παράγραφο 4.6 αυτού του Κεφαλαίου είναι μικρότερη από την ελάχιστη **Κάλυψη Εγγύησης**, τότε οι **Συμμετέχοντες** υποχρεούνται να καταβάλλουν την ελάχιστη **Κάλυψη Εγγύησης** στον **ΔΣΜΚ**.

#### 4.8 Κάλυψη Εγγύησης για νέους Συμμετέχοντες

- 4.8.1 Σε περίπτωση ενός νέου **Συμμετέχοντα**, δεδομένου ότι δεν υπάρχουν διαθέσιμα δεδομένα διαπραγμάτευσης / εξισορρόπησης / απόκλισης που μπορούν να χρησιμοποιηθούν όπως περιγράφεται στην Παράγραφο 4.6 του παρόντος Κεφαλαίου για τον προσδιορισμό του ποσού **Κάλυψης Εγγύησης**, ο **Συμμετέχων** υποχρεούται να παρέχει την ελάχιστη **Κάλυψη Εγγύησης** στον **ΔΣΜΚ**.

- 4.8.2 Η **Περίοδος Κάλυψης Εγγύησης** αρχίζει από την **Ενεργή Ημερομηνία** του **Συμμετέχοντα** και καλύπτει το υπόλοιπο χρονικό διάστημα της τρέχουσας **Περίοδου Κάλυψης Εγγύησης**, δηλαδή μέχρι τη 31<sup>η</sup> Μαρτίου ή έως την 30<sup>η</sup> Σεπτεμβρίου.

#### 4.9 Δήλωση Κάλυψης Εγγύησης

- 4.9.1 Ο ΔΣΜΚ υποβάλλει στον **Συμμετέχοντα** μία **Δήλωση Κάλυψης Εγγύησης** η οποία να περιλαμβάνει την **Κάλυψη Εγγύησης** για όλες τις εκκαθαρίσεις. Η **Υποχρέωση Συμβαλλόμενου Μέρους** πρέπει να εξασφαλίζεται με έναν από τους ακόλουθους τρόπους:

- 1) με μία **Εγγυητική Επιστολή** από μία **Πιστοποιημένη Τράπεζα** για το χρηματικό ποσό που δηλώνεται στη **Δήλωση Κάλυψης Εγγύησης**, έτσι ώστε να διασφαλιστεί το εκτιμώμενο ποσό της **Υποχρέωσης Συμβαλλόμενου Μέρους**, η **Εγγυητική Επιστολή** να είναι **Έγκυρη** για τη χρονική περίοδο που δηλώνεται στη **Δήλωση Κάλυψης Εγγύησης** και να ανανεώνεται περιοδικά σύμφωνα με τον τρόπο που περιγράφεται σε αυτό το Κεφάλαιο.
- 2) με ένα απόθεμα μετρητών σε ένα **Λογαριασμό Κατάθεσης** το οποίο να είναι τουλάχιστον ίσο με το ποσό που δηλώνεται στη **Δήλωση Κάλυψης Εγγύησης** έτσι ώστε να διασφαλιστεί το εκτιμώμενο ποσό της **Υποχρέωσης Συμβαλλόμενου Μέρους**, ενώ αυτό το απόθεμα μετρητών πρέπει να αυξάνεται ή να μειώνεται περιοδικά σύμφωνα με τον τρόπο που περιγράφεται σε αυτό το Κεφάλαιο.

## 5 Διατάξεις και Γενικοί Όροι για την Κάλυψη Εγγύησης

- 5.1.1 Οποιαδήποτε **Ειδοποίηση Εκταμίευσης** η οποία παραδίδεται στην **Πιστοποιημένη Τράπεζα** στην οποία τηρείται ο **Λογαριασμός Κατάθεσης** (σε περίπτωση που η **Κάλυψη Εγγύησης** παρέχεται με ένα **Λογαριασμό Κατάθεσης**) ή (σε περίπτωση που η **Κάλυψη Εγγύησης** παρέχεται με **Εγγυητική Επιστολή**) στην **Πιστοποιημένη Τράπεζα** μπορεί να παραδίδεται με το χέρι, ταχυδρομικώς ή μέσω συσκευών τηλεομοιοτυπίας, ή μέσω χρήσης εναλλακτικών δικτύων, όπως έχει συμφωνηθεί με την τράπεζα.
- 5.1.2 Ο **ΔΣΜΚ** μπορεί να υποβάλλει μία **Ειδοποίηση Εκταμίευσης** προς την τράπεζα στην οποία τηρείται ο **Λογαριασμός Κατάθεσης** ή προς την **Πιστοποιημένη Τράπεζα**, ανάλογα με την περίπτωση, σε περίπτωση που οι πληρωμές δεν έχουν γίνει από ένα **Συμμετέχοντα** μέχρι την ημερομηνία λήξης της προθεσμίας, σύμφωνα με την Παράγραφο 7.1.2 του Κεφαλαίου Θ.
- 5.1.3 Εάν κάποιος **Συμβαλλόμενο Μέρος** αντιληφθεί ότι η τράπεζα που εκδίδει την **Εγγυητική Επιστολή** παύει να είναι μία **Πιστοποιημένη Τράπεζα**, το **Συμβαλλόμενο Μέρος** οφείλει να το γνωστοποιήσει γραπτώς στον **ΔΣΜΚ** το συντομότερο δυνατό. Εάν ο **ΔΣΜΚ** αντιληφθεί ότι η τράπεζα που εκδίδει την **Εγγυητική Επιστολή** παύει να είναι μία **Πιστοποιημένη Τράπεζα**, ο **ΔΣΜΚ** οφείλει να το γνωστοποιήσει γραπτώς στο **Συμβαλλόμενο Μέρος**. Εάν η τράπεζα παύει να είναι μία **Πιστοποιημένη Τράπεζα** από τον **ΔΣΜΚ** ως συνέπεια των εύλογων αιτιών αμφισβήτησης της συνεχούς βαθμολόγησης αυτής της τράπεζας, αυτή η ειδοποίηση πρέπει να συνοδεύεται από μία δήλωση που θα καθορίζει τους λόγους για τις αμφισβητήσεις του **ΔΣΜΚ**. Το **Συμβαλλόμενο Μέρος** οφείλει μέσα σε 21 ημέρες από την παραλαβή της ειδοποίησης από τον **ΔΣΜΚ** ή από το **Συμβαλλόμενο Μέρος**, ανάλογα με το ποιος την εξέδωσε νωρίτερα, να παρέχει την αντικατάστασή της με μία **Εγγυητική Επιστολή** από μία **Πιστοποιημένη Τράπεζα**. Εάν η αντικατάσταση της **Εγγυητικής Επιστολής** είναι **Έγκυρη** ο **ΔΣΜΚ** οφείλει να συγκατατίθεται γραπτώς στην αποδέσμευση της **Κάλυψης Εγγύησης** που αντικαθίσταται.
- 5.1.4 Οι ακόλουθοι όροι πρέπει να ρυθμίζουν την έκδοση, την ανανέωση και την αποδέσμευση της **Εγγυητικής Επιστολής**:
- 1) Η **Εγγυητική Επιστολή** θα είναι **Έγκυρη** αρχικά από την **Ενεργή Ημερομηνία** έως και την επόμενη της 31<sup>η</sup> Μαρτίου ή της 30<sup>η</sup> Σεπτεμβρίου ανάλογα με το ποια ημερομηνία προηγείται. Αυτή η **Εγγυητική Επιστολή** θα αφορά ένα χρηματικό ποσό όχι μικρότερο από αυτό που δηλώνεται στη **Δήλωση Κάλυψης Εγγύησης** ως το χρηματικό ποσό της **Υποχρέωσης**

**Συμβαλλόμενου Μέρους** προς εγγύηση κατά τη χρονική περίοδο που καθορίζεται στη **Δήλωση Κάλυψης Εγγύησης**.

- 2) Κατά την ημερομηνία η οποία είναι τουλάχιστον τριάντα (30) ημέρες (ή εάν αυτή η ημέρα δεν είναι **Εργάσιμη Μέρα**, τότε είναι η αμέσως προηγούμενη **Εργάσιμη Μέρα**) πριν από την επόμενη 31<sup>η</sup> Μαρτίου ή την 30<sup>η</sup> Σεπτεμβρίου ανάλογα με το ποια ημερομηνία προηγείται, η **Εγγυητική Επιστολή** πρέπει να ανανεωθεί έτσι ώστε να είναι **Έγκυρη** για διάστημα όχι μικρότερο από 6 μήνες, ξεκινώντας από την αμέσως επόμενη ημέρα, την 1<sup>η</sup> Απριλίου ή την 1<sup>η</sup> Οκτωβρίου (ανάλογα με την περίπτωση). Αυτή η ανανέωση της **Εγγυητικής Επιστολής** αφορά ένα χρηματικό ποσό όχι μικρότερο από το χρηματικό ποσό της **Υποχρέωσης Συμβαλλόμενου Μέρους** που δηλώνεται στη **Δήλωση Κάλυψης Εγγύησης** ως το ποσό προς εγγύηση κατά τη χρονική περίοδο για την οποία αυτή η **Εγγυητική Επιστολή** θα είναι **Έγκυρη**.

5.1.5 Στη συνέχεια, η ανανεωμένη **Εγγυητική Επιστολή** πρέπει να ανανεώνεται περαιτέρω με παρόμοιο τρόπο κάθε 6 μήνες.

5.1.6 Οι ακόλουθοι όροι πρέπει να ρυθμίζουν τη διατήρηση των αποθεμάτων μετρητών στο **Λογαριασμό Κατάθεσης**:

- 1) Το χρηματικό ποσό του αποθέματος μετρητών που πρέπει να διατηρείται στο **Λογαριασμό Κατάθεσης**, διατηρείται από την **Ενεργή Ημερομηνία** έως και την επόμενη 31<sup>η</sup> Μαρτίου ή την 30<sup>η</sup> Σεπτεμβρίου, ανάλογα με το ποια ημερομηνία προηγείται. Αυτό το απόθεμα μετρητών πρέπει να είναι ένα χρηματικό ποσό όπως αυτό δηλώνεται στη **Δήλωση Κάλυψης Εγγύησης** ως το ποσό της **Υποχρέωσης Συμβαλλόμενου Μέρους** προς εγγύηση κατά τη χρονική περίοδο που καθορίζεται στη **Δήλωση Κάλυψης Εγγύησης**.
- 2) Εάν το χρηματικό ποσό που δηλώνεται στη **Δήλωση Κάλυψης Εγγύησης** ως το ποσό της **Υποχρέωσης Συμβαλλόμενου Μέρους** προς εγγύηση από την επόμενη 1<sup>η</sup> Απριλίου έως την 30<sup>η</sup> Σεπτεμβρίου ή από την επόμενη 1<sup>η</sup> Οκτωβρίου έως την 31<sup>η</sup> Μαρτίου (ανάλογα με την περίπτωση) είναι μεγαλύτερο από το χρηματικό ποσό που κατά τη συγκεκριμένη περίοδο καλύπτεται από την εγγύηση, το απόθεμα μετρητών του **Λογαριασμού Κατάθεσης** θα πρέπει να αυξάνεται έως το κατάλληλο μεγαλύτερο ποσό κατά την ημερομηνία η οποία είναι δεκαπέντε (15) ημέρες πριν από την επόμενη 31<sup>η</sup> Μαρτίου ή 30<sup>η</sup> Σεπτεμβρίου (ανάλογα με την περίπτωση) που ακριβώς προηγείται της αρχής της σχετικής προαναφερθείσας περιόδου.
- 3) Εάν το χρηματικό ποσό που δηλώνεται στη **Δήλωση Κάλυψης Εγγύησης** είναι μικρότερο από το χρηματικό ποσό που κατά τη συγκεκριμένη περίοδο καλύπτεται από την εγγύηση, το απόθεμα μετρητών του **Λογαριασμού**

**Κατάθεση** δε θα μειώνεται στο χρηματικό ποσό που δηλώνεται έως την παρέλευση 7 ημερών μετά από την επόμενη 31<sup>η</sup> Μαρτίου ή 30<sup>η</sup> Σεπτεμβρίου (ανάλογα με την περίπτωση) (“την **Ημερομηνία Αποδέσμευσης**”).

- 4) Το χρηματικό ποσό που ισούται με το ποσό μείωσης του αποθέματος μετρητών στο **Λογαριασμό Κατάθεσης** πρέπει να καταβληθεί από τον **ΔΣΜΚ** προς το **Συμβαλλόμενο Μέρος** από το **Λογαριασμό Κατάθεσης** κατά την **Ημερομηνία Αποδέσμευσης**.
- 5) Οποιοδήποτε τόκοι προκύπτουν στο **Λογαριασμό Κατάθεσης** θα είναι για το λογαριασμό του **Συμβαλλόμενου Μέρους** και θα ανήκουν σε αυτόν αποκλειστικά και ο **ΔΣΜΚ** πρέπει να συμφωνήσει να πραγματοποιήσει τις απαραίτητες ενέργειες για την αποδέσμευσή τους από το **Λογαριασμό Κατάθεσης** και την καταβολή στο **Συμβαλλόμενο Μέρος** αυτών των τόκων μόλις αυτοί πιστωθούν στο **Λογαριασμό Κατάθεσης** και ο **ΔΣΜΚ** έχει λάβει ειδοποίηση σχετικά με αυτή την πίστωση.

5.1.7 Παρά τους προαναφερθέντες όρους:

- 1) Ένα **Συμβαλλόμενο Μέρος** μπορεί να παρέχει διαφορετικές εγγυήσεις στον **ΔΣΜΚ** οποιαδήποτε χρονική στιγμή, κάθε μία από τις οποίες να εγγυάται για ένα διαφορετικό χρηματικό ποσό, υπό τον όρο ότι το συνολικό εγγυημένο χρηματικό ποσό από τις επιμέρους εγγυήσεις δεν είναι μικρότερο από το συνολικό χρηματικό ποσό που απαιτείται να καλύπτεται από την εγγύησή σύμφωνα με τη **Δήλωση Κάλυψης Εγγύησης** για οποιαδήποτε χρονική περίοδο καθορίζεται σε αυτή.
- 2) Ένα **Συμβαλλόμενο Μέρος** μπορεί μετά από την παρέλευση τουλάχιστον 14 ημερών από την ημερομηνία αποστολής μίας γραπτής ειδοποίησης προς τον **ΔΣΜΚ**, να αντικαταστήσει έναν τύπο εγγύησης με κάποιον άλλο υπό τον όρο ότι, εκτός εάν ο **ΔΣΜΚ** δεν συμφωνήσει σχετικά εγγράφως, η εγγύηση που αντικαθίσταται πρέπει να είναι **Έγκυρη** από την 1<sup>η</sup> Απριλίου ή από την 1<sup>η</sup> Οκτωβρίου (ανάλογα με την περίπτωση) με τον ακόλουθο τρόπο:
  - (i) όταν μία **Εγγυητική Επιστολή** πρόκειται να αντικαταστήσει άλλες εγγυήσεις, πρέπει να εκδοθεί ή να δοθεί τουλάχιστον τριάντα (30) ημέρες πριν από την ακριβώς προηγούμενη 31<sup>η</sup> Μαρτίου ή 30<sup>η</sup> Σεπτεμβρίου (ανάλογα με την περίπτωση), ή
  - (ii) όταν ένα απόθεμα μετρητών σε ένα **Λογαριασμό Κατάθεσης** πρόκειται να αντικαταστήσει άλλες εγγυήσεις, πρέπει να κατατεθεί στο **Λογαριασμό Κατάθεσης** τουλάχιστον δεκαπέντε (15) ημέρες πριν από την ακριβώς προηγούμενη 31<sup>η</sup> Μαρτίου ή 30<sup>η</sup> Σεπτεμβρίου (ανάλογα με την περίπτωση).

- 3) Ύστερα από σχετικό αίτημα του **Συμβαλλόμενου Μέρους** προς τον **ΔΣΜΚ**, οι εγγυήσεις που αντικαθίστανται με τον τρόπο που προαναφέρθηκε, υπό τον όρο ότι η αντικαταστάτρια εγγύηση θα είναι **Έγκυρη**, θα έχουν αποδεσμευτεί κατά την επόμενη 1<sup>η</sup> Απριλίου ή 1<sup>η</sup> Οκτωβρίου (ανάλογα με την περίπτωση). Ωστόσο, όταν το χρηματικό ποσό που απαιτείται από τη **Δήλωση Κάλυψης Εγγύησης** να καλυφθεί από την εγγύηση για οποιαδήποτε περίοδο είναι μικρότερο από το ποσό που απαιτείται να καλύπτεται από την εγγύηση κατά την προηγούμενη χρονική περίοδο, η εγγύηση που αντικαθίσταται δεν θα πρέπει να αποδεσμεύεται έως 7 ημέρες μετά από την επόμενη 31<sup>η</sup> Μαρτίου ή 30<sup>η</sup> Σεπτεμβρίου (ανάλογα με την περίπτωση).



## ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ζ.1: ΥΠΟΔΕΙΓΜΑ ΕΝΤΥΠΟΥ ΜΙΑΣ ΔΗΛΩΣΗΣ ΚΑΛΥΨΗΣ ΕΓΓΥΗΣΗΣ

### ΔΗΛΩΣΗ ΚΑΛΥΨΗΣ ΕΓΓΥΗΣΗΣ

ΕΝΕΡΓΗ ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ [εισάγεται την *Ενεργή Ημερομηνία*]

Οφειλόμενο χρηματικό ποσό και χρηματικό ποσό το οποίο θα ή μπορεί να είναι οφειλόμενο για την περίοδο που αρχίζει και περιλαμβάνει [εισάγετε την *ημερομηνία*] και τελειώνει περιλαμβάνοντας την [εισάγετε την *ημερομηνία*] σχετικά με το οποίο απαιτείται εγγύηση καθώς αποτελεί Υποχρέωση Συμβαλλόμενου Μέρους [εισάγετε το *χρηματικό ποσό*].

Με την παρούσα δήλωση πιστοποιούμε ότι το χρηματικό ποσό που πρόκειται να ασφαλιστεί σύμφωνα με τις Υποχρεώσεις Συμβαλλόμενου Μέρους, είναι όπως δηλώνεται παραπάνω για την περίοδο που δηλώνεται.

για και εκ μέρους του  
Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου  
Κανονικά Εξουσιοδοτημένος Υπάλληλος

## ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ζ.2: ΥΠΟΔΕΙΓΜΑ ΕΝΤΥΠΟΥ ΜΙΑΣ ΕΙΔΟΠΟΙΗΣΗΣ ΕΚΤΑΜΙΕΥΣΗΣ

### ΕΙΔΟΠΟΙΗΣΗ ΕΚΤΑΜΙΕΥΣΗΣ

Προς [εισάγεται το όνομα της τράπεζας] Τράπεζα.

Αντίγραφο προς: [εισάγεται το όνομα του Συμβαλλόμενου Μέρους]

[εισάγεται την ημερομηνία]

Αγαπητοί Κύριοι,

Σχετικά με:

ΕΝΕΡΓΗ ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ [εισάγεται την Ενεργή Ημερομηνία]

ΑΡΙΘΜΟΣ ΕΓΓΥΗΤΙΚΗΣ ΕΠΙΣΤΟΛΗΣ [εισάγεται τον αριθμό]

ΑΡΙΘΜΟΣ ΛΟΓΑΡΑΣΜΟΥ ΚΑΤΑΘΕΣΗΣ [εισάγεται τον αριθμό] (“Η  
ΕΓΓΥΗΣΗ”)

---

Αναφερόμεθα στην παραπάνω εγγύηση για λογαριασμό μας. Με την παρούσα, απαιτούμε άμεση πληρωμή του χρηματικού ποσού σε Ευρώ [εισάγετε το χρηματικό ποσό].

Απαιτούμε να πραγματοποιηθεί πληρωμή με τηλεγραφική μεταφορά προς: [εισάγετε το όνομα της τράπεζας που αναφέρεται στους Κανονισμούς Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού] Τράπεζα

Διεύθυνση: [εισάγετε τη διεύθυνση της τράπεζας που αναφέρεται στους Κανονισμούς Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού]

Κωδικός Ταξινόμησης: [εισάγετε τον κωδικό ταξινόμησης της τράπεζας που αναφέρεται στους Κανονισμούς Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού]

Όνομα Λογαριασμού: Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου

Αριθμός Λογαριασμού: [εισάγετε τον αριθμό λογαριασμού που αναφέρεται στους Κανονισμούς Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού]

Με τιμή,

για και εκ μέρους του  
Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου  
Κανονικά Εξουσιοδοτημένος Υπάλληλος

## ΚΕΦΑΛΑΙΟ Η: ΜΕΤΡΗΣΕΙΣ

### 1 Εισαγωγή

1.1.1 Το Κεφάλαιο αυτό καθορίζει:

- 1) Την υποχρέωση για την εγκατάσταση των **Μετρητών** για σκοπούς **Εκκαθάρισης**.
- 2) Την υποχρέωση για την καταγραφή των **Μετρητών**.
- 3) Τη μεθοδολογία εκτίμησης των **Εκτιμώμενων Ενδείξεων** όταν οι **Ενδείξεις Μετρητή** δεν είναι διαθέσιμες.
- 4) Τον υπολογισμό των **Συντελεστών Απωλειών Μεταφοράς** και των **Συντελεστών Απωλειών Διανομής**.
- 5) Τους υπολογισμούς της **Απορρόφησης Ενέργειας**.
- 6) Τους υπολογισμούς της **Καθαρής Απορρόφησης Ενέργειας**.
- 7) Τον προσδιορισμό της συνολικής **Απορρόφησης Ενέργειας** που αποδίδεται σε κάθε **Εκπρόσωπο Φορτίου**.
- 8) Τον προσδιορισμό της συνολικής **Καθαρής Απορρόφησης Ενέργειας** που αποδίδεται σε κάθε **Εκπρόσωπο Φορτίου**.

### 2 Εξοπλισμός Μέτρησης

#### 2.1 Γενικές Διατάξεις για τον Εξοπλισμό Μέτρησης

- 2.1.1 Κάθε **Κανονικός Μετρητής** ο οποίος χρησιμοποιείται για τον προσδιορισμό των **Δεδομένων Μέτρησης**, τα οποία χρειάζονται για λόγους εκκαθάρισης, πρέπει να μπορεί να παρέχει αυτά τα **Δεδομένα Μέτρησης** κατά τέτοιο τρόπο ώστε να ικανοποιεί τις ελάχιστες τεχνικές, σχεδιαστικές και λειτουργικές απαιτήσεις των **Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής**.
- 2.1.2 Ο **Εξοπλισμός Μέτρησης** ο οποίος χρησιμοποιείται για τους υπολογισμούς των εκκαθαρίσεων πρέπει να καταγράφει σε MWh και MVAh όλα τα **Δεδομένα Μέτρησης** που αφορούν κάθε **Περίοδο Εκκαθάρισης** για τις **Μονάδες Παραγωγής, Μονάδες ΑΠΕ με Κανονικό Μετρητή** και για την **Απορρόφηση Ενέργειας** από τους **Καταναλωτές** και για την **Απορρόφηση Ενέργειας** και την **Έγχυση ΑΠΕ** από τους **Αυτοκαταναλωτές ΑΠΕ**, ή σύμφωνα με οποιοσδήποτε άλλες απαιτήσεις οι οποίες καθορίζονται στους **Κανόνες**

### Μεταφοράς και Διανομής.

Η περίοδος που πρέπει να λαμβάνονται τα **Δεδομένα Μέτρησης** από τους **Μετρητές**, δηλαδή η **Περίοδος Εκκαθάρισης** για τις **Μονάδες Παραγωγής, Μονάδες ΑΠΕ με Κανονικό Μετρητή**, για την **Απορρόφηση Ενέργειας από τους Καταναλωτές** και για την **Απορρόφηση Ενέργειας** και την έγχυση ενέργειας από τους **Αυτοκαταναλωτές ΑΠΕ**, καλείται ενιαία για τους σκοπούς του παρόντος Κεφαλαίου ως «**Περίοδος Μέτρησης**».

- 2.1.3 Η ευθύνη για την παροχή, εγκατάσταση και συντήρηση των **Μετρητών**, και του αντίστοιχου **Εξοπλισμού Μέτρησης** καθώς και την ανάκτηση των **Δεδομένων Μέτρησης**, την πιστοποίηση και τη μεταφορά θα πρέπει να είναι όπως φαίνεται στον ακόλουθο πίνακα:

Σημείο Σύνδεσης	Κατηγορία <b>Μετρητή</b>	Ευθύνη για την παροχή, εγκατάσταση και συντήρηση των <b>Μετρητών</b> και του <b>Εξοπλισμού</b> <b>Μέτρησης</b>	Ευθύνη για την ανάκτηση, την πιστοποίηση και τη μεταφορά των <b>Δεδομένων Μέτρησης</b> , (Υπεύθυνος <b>Διαχειριστής</b> <b>Συστήματος</b> )
<b>Σύστημα Μεταφοράς</b>	<b>Μετρητές</b> οι οποίοι απαιτούνται για τη μέτρηση της <b>Ενέργειας</b> η οποία εγχέεται από μια <b>Μονάδα Παραγωγής</b> ή <b>Μονάδα ΑΠΕ</b> η οποία είναι συνδεδεμένη με το <b>Σύστημα Μεταφοράς</b> , άμεσα ή έμμεσα	<b>Ιδιοκτήτης</b> του <b>Συστήματος Μεταφοράς</b>	<b>Διαχειριστής</b> <b>Συστήματος Μεταφοράς</b> Κύπρου
	<b>Μετρητές Ορίου ΜΔ</b> οι οποίοι απαιτούνται για τη μέτρηση της <b>Ενέργειας</b> που μεταφέρεται μεταξύ του <b>Συστήματος Μεταφοράς</b> και του <b>Συστήματος Διανομής</b>	<b>Ιδιοκτήτης</b> του <b>Συστήματος Μεταφοράς</b>	<b>Διαχειριστής</b> <b>Συστήματος Μεταφοράς</b> Κύπρου
<b>Σύστημα Μεταφοράς</b>	<b>Μετρητές</b> οι οποίοι απαιτούνται για τη μέτρηση της <b>Ενέργειας</b> η οποία εισέρχεται σε εγκαταστάσεις των <b>Καταναλωτών</b> ή για την μέτρηση της <b>Ενέργειας</b> η οποία εισέρχεται σε / εγχέεται από εγκαταστάσεις <b>Αυτοκαταναλωτών ΑΠΕ</b> , οι οποίοι συνδέονται άμεσα με το <b>Σύστημα Μεταφοράς</b>	<b>Ιδιοκτήτης</b> του <b>Συστήματος Μεταφοράς</b>	<b>Διαχειριστής</b> <b>Συστήματος Μεταφοράς</b> Κύπρου
<b>Σύστημα Διανομής</b>	<b>Μετρητές</b> οι οποίοι απαιτούνται για τη μέτρηση της <b>Ενέργειας</b> η οποία εισέρχεται σε εγκαταστάσεις των <b>Καταναλωτών</b> ή για την μέτρηση της <b>Ενέργειας</b> η οποία εισέρχεται σε / εγχέεται από εγκαταστάσεις <b>Αυτοκαταναλωτών ΑΠΕ</b> , οι οποίοι συνδέονται στο <b>Σύστημα Διανομής</b>	<b>Ιδιοκτήτης</b> του <b>Συστήματος Διανομής</b>	<b>Διαχειριστής</b> <b>Συστήματος Διανομής</b>
<b>Σύστημα Διανομής</b>	<b>Μετρητές</b> οι οποίοι απαιτούνται για τη μέτρηση της <b>Ενέργειας</b> η οποία εγχέεται από μια <b>Διεσπαρμένη Παραγωγή</b> η οποία συνδέεται στο <b>Σύστημα Διανομής</b>	<b>Ιδιοκτήτης</b> του <b>Συστήματος Διανομής</b>	<b>Διαχειριστής</b> <b>Συστήματος Διανομής</b>

2.1.4 Ο διαχειριστής που είναι υπεύθυνος σε κάθε περίπτωση απόκτησης και μεταφοράς των **Δεδομένων Μέτρησης** καλείται εφεξής **Υπεύθυνος Διαχειριστής Συστήματος**.

2.2 **Μονάδα Παραγωγής ή Μονάδα ΑΠΕ ή Μονάδα ΑΠΕ Ιδιοκατανάλωσης και Συστήματα Μέτρησης συνδεδεμένα στο Σύστημα Μεταφοράς**

- 2.2.1 Όλη η **Ενέργεια** η οποία παραδίδεται ή λαμβάνεται απευθείας από το **Σύστημα Μεταφοράς**, και όλη η **Ενέργεια** η οποία παράγεται από **Μονάδες Παραγωγής** ή **Μονάδες ΑΠΕ** ή **Μονάδες ΑΠΕ Ιδιοκατανάλωσης**, οι οποίες είναι συνδεδεμένες στο **Σύστημα Μεταφοράς**, πρέπει να μετράται σύμφωνα με τους όρους που περιγράφονται στους **Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής**.
- 2.2.2 Η καθαρή **Ενέργεια** εξόδου κάθε **Μονάδας Παραγωγής** και κάθε **Μονάδας ΑΠΕ** ή **Μονάδας ΑΠΕ Ιδιοκατανάλωσης**, οι οποίες είναι συνδεδεμένες στο **Σύστημα Μεταφοράς**, πρέπει να μετράται ανεξάρτητα από την καθαρή **Ενέργεια** εξόδου η οποία παραδίδεται από οποιαδήποτε άλλη **Μονάδα Παραγωγής**, **Μονάδα ΑΠΕ** ή **Μονάδα ΑΠΕ Ιδιοκατανάλωσης**, σύμφωνα με τους όρους που περιγράφονται στους **Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής**.
- 3 Ενδείξεις Μετρητή της Μονάδας Παραγωγής, Μονάδας ΑΠΕ με Κανονικό Μετρητή και των Μετρητών Απορρόφησης Ενέργειας**
- 3.1 Γενικές πληροφορίες**
- 3.1.1 Ο **Υπεύθυνος Διαχειριστής Συστήματος** πρέπει να λειτουργεί ένα ηλεκτρονικό σύστημα τηλεμέτρησης το οποίο πρέπει να εξετάζει αυτόματα κάθε **Κανονικό Μετρητή** ο οποίος χρησιμοποιείται για την παροχή **Δεδομένων Μέτρησης** για κάθε **Περίοδο Μέτρησης**.
- 3.1.2 Ο **Υπεύθυνος Διαχειριστής Συστήματος** πρέπει να λειτουργεί ένα αυτοματοποιημένο ηλεκτρονικό σύστημα επικοινωνίας των **Δεδομένων Μέτρησης**, τα οποία αναφέρονται στην Παράγραφο 3.1.1 του παρόντος Κεφαλαίου, με μία κεντρική μονάδα επεξεργασίας δεδομένων του **Υπεύθυνου Διαχειριστή Συστήματος**.
- 3.1.3 Ο **Υπεύθυνος Διαχειριστής Συστήματος** πρέπει να κάνει τις απαιτούμενες ενέργειες, εφόσον απαιτείται, ώστε να εξετάζει τα **Δεδομένα Μέτρησης** τα οποία αναφέρονται στην Παράγραφο 3.1.1 του παρόντος Κεφαλαίου, μέσα στο απαιτούμενο χρονικό πλαίσιο, στις περιπτώσεις όπου το αυτοματοποιημένο ηλεκτρονικό σύστημα ελέγχου ή / και το αυτοματοποιημένο ηλεκτρονικό σύστημα επικοινωνίας των αντίστοιχων **Μετρητών** είναι προσωρινά εκτός λειτουργίας.
- 3.1.4 Ο **Υπεύθυνος Διαχειριστής Συστήματος** πρέπει να κάνει τις απαιτούμενες ενέργειες, εφόσον απαιτείται, ώστε να θέτει σε εφαρμογή και να διαχειρίζεται όλα τα εναλλακτικά μέσα, προκειμένου να λαμβάνει τις μετρήσεις όλων των **Μετρητών** και να μεταδίδει όλα τα **Δεδομένα Μέτρησης** για τη σχετική **Περίοδο Μέτρησης** μέσα στο απαιτούμενο χρονικό πλαίσιο.
- 3.1.5 Οι **Υπεύθυνοι Διαχειριστές Συστήματος** πρέπει να δημοσιεύουν και να διατηρούν σε μηνιαία βάση στις αντίστοιχες ιστοσελίδες τους, έναν κατάλογο ο

οποίος αναγράφει τους **Μετρητές** για τους οποίους απαιτείται αυτόματη λήψη μετρήσεων ή / και μετάδοση, αλλά αυτή δεν είναι εγκατεστημένη και δεν βρίσκεται σε λειτουργία.

3.1.6 Αυτός ο κατάλογος πρέπει να:

- 1) αναγνωρίζει τον αναφερόμενο **Μετρητή**,
- 2) αναγνωρίζει το **Λογαριασμό Απορρόφησης Ενέργειας του Συμμετέχοντα** ή το **Λογαριασμό Παραγωγής** ή το **Λογαριασμό ΑΠΕ** (σύμφωνα με την εκάστοτε περίπτωση) στον οποίο είναι καταχωρημένος ο **Μετρητής**,
- 3) αναγνωρίζει την(τις) αντίστοιχη(ες) **Περίοδο(Περίόδους) Μέτρησης**,
- 4) καθορίζει τον(τους) λόγο(ους) για τους οποίους το αυτοματοποιημένο σύστημα δεν είναι εγκατεστημένο και δεν βρίσκεται σε λειτουργία, και
- 5) επισημαίνει οποιαδήποτε άλλη πληροφορία την οποία ο **Υπεύθυνος Διαχειριστής Συστήματος** θεωρεί ως απαραίτητη.

3.1.7 Ο **Υπεύθυνος Διαχειριστής Συστήματος** παρέχει σε κάθε **Συμμετέχοντα** δυνατότητα πρόσβασης στα **Δεδομένα Μέτρησης** τα οποία κατέχει ο ίδιος ο **Υπεύθυνος Διαχειριστής Συστήματος** αναφορικά με την **Απορρόφηση Ενέργειας** του **Συμμετέχοντα** ή την παραγωγή, ανάλογα με την περίπτωση, και τα οποία πρέπει να είναι διαθέσιμα το συντομότερο δυνατόν μετά την **Περίοδο Μέτρησης** για την οποία συλλέχθηκαν τα δεδομένα.

**3.2 Αποτυχία Παροχής Δεδομένων Μέτρησης Μονάδας Παραγωγής, Μονάδας ΑΠΕ ή Μετρητή Απορρόφησης Ενέργειας**

3.2.1 Μια **Μονάδα Παραγωγής** της οποίας τα **Δεδομένα Μέτρησης** δεν έχουν δοθεί, πρέπει να θεωρηθεί για τη διεξαγωγή της εκκαθάρισης, ότι έχει προμηθεύσει την **Ενέργεια** η οποία υπολογίζεται στις Παραγράφους 3.5 και 3.6 του παρόντος Κεφαλαίου.

3.2.2 Μια **Μονάδα ΑΠΕ με Κανονικό Μετρητή** της οποίας τα **Δεδομένα Μέτρησης** δεν έχουν δοθεί, πρέπει να θεωρηθεί για τη διεξαγωγή της εκκαθάρισης, ότι έχει προμηθεύσει την **Ενέργεια** η οποία υπολογίζεται στην Παράγραφο 3.5 του παρόντος Κεφαλαίου.

3.2.3 Ένας **Κανονικός Μετρητής Απορρόφησης Ενέργειας** του οποίου τα **Δεδομένα Μέτρησης** δεν έχουν δοθεί, πρέπει να θεωρηθεί για τη διεξαγωγή της εκκαθάρισης, ότι έχει απορροφήσει την ενέργεια, ή / και εγχύσει την ενέργεια



στην περίπτωση ενός **Αυτοκαταναλωτή ΑΠΕ**, όπως ορίζεται στην Παράγραφο 3.5 του παρόντος Κεφαλαίου.

3.2.4 Οι **Υπεύθυνοι Διαχειριστές Συστήματος** πρέπει να δημοσιεύουν και να διατηρούν σε μηνιαία βάση στις αντίστοιχες ιστοσελίδες τους, έναν κατάλογο ο οποίος αναγράφει τις χρονικές στιγμές όπου τα **Δεδομένα Μέτρησης** δεν ήταν δυνατόν να δοθούν. Αυτός ο κατάλογος πρέπει να:

- 1) αναγνωρίζει τον αναφερόμενο **Μετρητή**,
- 2) αναγνωρίζει το **Λογαριασμό Απορρόφησης Ενέργειας του Συμμετέχοντα** ή το **Λογαριασμό Παραγωγής** ή το **Λογαριασμό ΑΠΕ** (σύμφωνα με την εκάστοτε περίπτωση) στον οποίο είναι καταχωρημένος ο **Μετρητής**,
- 3) αναγνωρίζει την(τις) αντίστοιχη(ες) **Περίοδο(Περιοδούς) Μέτρησης**,
- 4) καθορίζει τον(τους) λόγο(ους) για τους οποίους τα δεδομένα δεν παρασχέθηκαν, καθώς και
- 5) επισημαίνει οποιαδήποτε άλλη πληροφορία την οποία ο **Υπεύθυνος Διαχειριστής Συστήματος** θεωρεί ως απαραίτητη.

### 3.3 Πιστοποίηση και έλεγχος των Δεδομένων Μέτρησης

3.3.1 Όλα τα **Δεδομένα Μέτρησης** από **Κανονικούς Μετρητές** πιστοποιούνται και ελέγχονται αυτόματα, αμέσως μετά τη συλλογή τους από το κεντρικό ηλεκτρονικό σύστημα μέτρησης.

3.3.2 Η διαδικασία πιστοποίησης και ελέγχου των **Δεδομένων Μέτρησης** περιλαμβάνει την επαλήθευση των σφαλμάτων στις μετρήσεις τα οποία μπορεί να οφείλονται σε σφάλματα λογισμικού ή υλικού, συμπεριλαμβανομένων των σφαλμάτων του συστήματος τηλεπικοινωνιών, καθώς και αποκλίσεις μετρήσεων από τα προκαθορισμένα όρια ακριβείας και σφαλμάτων.

3.3.3 Η πιστοποίηση και ο έλεγχος των **Δεδομένων Μέτρησης** μπορεί να περιλαμβάνει:

- 1) τον έλεγχο της συμβατότητας των μετρήσεων και της διαδικασίας συλλογής τους με τις προδιαγραφές που εφαρμόζονται,
- 2) τον έλεγχο της συμβατότητας των μετρήσεων μεταξύ των **Κύριων Μετρητών** και των **Μετρητών Επαλήθευσης** όπου αυτοί είναι διαθέσιμοι,

- 3) την επιβεβαίωση ότι οι μετρούμενες ποσότητες **Ενέργειας** είναι μέσα στο αποδεκτό εύρος τιμών,
- 4) τον έλεγχο της συμβατότητας των μετρούμενων ποσοτήτων **Ενέργειας** με τις αντίστοιχες υπολογισμένες ποσότητες από άλλες ποσότητες μετρούμενης **Ενέργειας**,
- 5) τον έλεγχο της συμβατότητας των μετρούμενων ποσοτήτων **Ενέργειας** με τις αντίστοιχες μετρήσεις από άλλα συστήματα συλλογής δεδομένων ή / και παρόμοιες παρελθοντικές μετρήσεις,
- 6) επαλήθευση της εξαγωγής των ποσοτήτων **Ενέργειας** οι οποίες μετρώνται από ηλεκτρονικά μεταδιδόμενα πρωτεύοντα δεδομένα,
- 7) τον έλεγχο του συγχρονισμού του ρολογιού του **Μετρητή**,
- 8) τον έλεγχο της επάρκειας των μέσων αποθήκευσης δεδομένων του **Μετρητή**, και
- 9) παρακολούθηση μηνυμάτων σφάλματος, σημάνσεων και συναγερμών που λαμβάνονται από το **Μετρητή**.

3.3.4 Ο **Υπεύθυνος Διαχειριστής Συστήματος** δύναται να εφαρμόζει αυτοματοποιημένες διαδικασίες πιστοποίησης μετρήσεων και ελέγχου, πέραν αυτών που ορίζονται στην προηγούμενη Παράγραφο 3.3.3.

#### 3.4 Αποτελέσματα πιστοποίησης και ελέγχου των Δεδομένων Μέτρησης

3.4.1 Εάν τα δεδομένα μέτρησης τα οποία συλλέγονται από έναν **Κανονικό Μετρητή** πιστοποιηθούν επιτυχώς ακολουθώντας τη διαδικασία πιστοποίησης και ελέγχου σύμφωνα με την Παράγραφο 3.3 του παρόντος Κεφαλαίου, αυτά θα πρέπει να αναγνωριστούν ως **Πιστοποιημένα Δεδομένα Μέτρησης** κατόπιν της προσαρμογής των αριθμητικών τιμών τους, σύμφωνα με την Παράγραφο 3.6 του παρόντος Κεφαλαίου.

3.4.2 Εάν οι μετρήσεις οι οποίες συλλέγονται από έναν **Κανονικό Μετρητή** δεν πιστοποιηθούν επιτυχώς ακολουθώντας τη διαδικασία πιστοποίησης και ελέγχου σύμφωνα με την Παράγραφο 3.3 του παρόντος Κεφαλαίου, ή δεν είναι διαθέσιμες, ακολουθείται η εξής διαδικασία:

- 1) ο **Υπεύθυνος Διαχειριστής Συστήματος** ενημερώνει τους ακόλουθους σχετικά με το πρόβλημα: α) τον **Ιδιοκτήτη του Συστήματος Μεταφοράς**, σε περίπτωση **Μετρητή Μονάδας Παραγωγής** συνδεδεμένης στο **Σύστημα Μεταφοράς** ή **Μετρητή Μονάδας ΑΠΕ** ή **Μετρητή Απορρόφησης Ενέργειας**, συνδεδεμένων στο **Σύστημα Μεταφοράς**, ή **Μετρητή Ορίου**

**ΜΔ**, και β) τον **Ιδιοκτήτη του Συστήματος Διανομής** σε περίπτωση **Κανονικού Μετρητή** του Συστήματος Διανομής.

- 2) ο **Ιδιοκτήτης του Συστήματος Μεταφοράς** ή ο **Ιδιοκτήτης του Συστήματος Διανομής**, ανάλογα με την περίπτωση, από τη στιγμή που έχουν λάβει γνώση του προβλήματος σύμφωνα με τα παραπάνω, πρέπει να λαμβάνουν όλα τα αναγκαία μέτρα, σε συνεργασία με τον **Υπεύθυνο Διαχειριστή Συστήματος**, για να λύσουν το πρόβλημα και στη συνέχεια να παρέχουν στον **Υπεύθυνο Διαχειριστή Συστήματος** όλες τις πιθανές πληροφορίες σχετικά με τα αίτια του προβλήματος και τις ενέργειες που πρόκειται να ακολουθήσουν για την επίλυσή του.
- 3) ο **Υπεύθυνος Διαχειριστής Συστήματος** προβαίνει σε διόρθωση ή εκτίμηση των μετρήσεων, προκειμένου να καθοριστούν οι **Εκτιμώμενες Ενδείξεις** σύμφωνα με την Παράγραφο 3.5 του παρόντος Κεφαλαίου. Οι προκύπτουσες μετρήσεις πρέπει να αναγνωριστούν ως **Πιστοποιημένα Δεδομένα Μέτρησης**, εφόσον οι αριθμητικές τους τιμές έχουν προσαρμοστεί σύμφωνα με την Παράγραφο 3.6 του παρόντος Κεφαλαίου.

### 3.5 Διόρθωση και εκτίμηση των Δεδομένων Μέτρησης

- 3.5.1 Όταν τα **Δεδομένα Μέτρησης** από ένα **Κύριο Μετρητή** έχουν πιστοποιηθεί επιτυχώς, αυτά πρέπει να καθορίζουν τα **Πιστοποιημένα Δεδομένα Μέτρησης**.
- 3.5.2 Όταν τα **Δεδομένα Μέτρησης** από ένα **Κύριο Μετρητή** δεν είναι διαθέσιμα ή είναι **Εσφαλμένες Ενδείξεις**, ο **Υπεύθυνος Διαχειριστής Συστήματος**, προκειμένου να καθορίσει τα **Πιστοποιημένα Δεδομένα Μέτρησης**, χρησιμοποιεί τα **Δεδομένα Μέτρησης** από το **Μετρητή Επαλήθευσης**, αν ο **Μετρητής Επαλήθευσης** έχει εγκατασταθεί και τα σχετικά **Δεδομένα Μέτρησης** είναι διαθέσιμα και οι μετρήσεις αυτές έχουν πιστοποιηθεί επιτυχώς χρησιμοποιώντας τη διαδικασία της Παραγράφου 3.3 του παρόντος Κεφαλαίου.
- 3.5.3 Όταν **Δεδομένα Μέτρησης** από ένα **Κύριο Μετρητή** ή ένα **Μετρητή Επαλήθευσης** δεν είναι διαθέσιμα ή είναι **Εσφαλμένες Ενδείξεις**, τα **Πιστοποιημένα Δεδομένα Μέτρησης** εκτιμώνται χρησιμοποιώντας **Εκτιμώμενες Ενδείξεις**, σύμφωνα με τις διατάξεις των Παραγράφων 3.5.4 και 3.5.5 του παρόντος Κεφαλαίου.
- 3.5.4 Στις περιπτώσεις της Παραγράφου 3.5.3 του παρόντος Κεφαλαίου, και προκειμένου να προκύψουν οι **Εκτιμώμενες Ενδείξεις** που αντιστοιχούν στους **Μετρητές Μονάδων Παραγωγής**, πρέπει να λαμβάνονται υπόψη τα ακόλουθα:
  - 1) άλλες μετρήσεις διαθέσιμες στον **Υπεύθυνο Διαχειριστή Συστήματος**,

όπως οι μετρήσεις από το Σύστημα Εποπτικού Ελέγχου και Συλλογής Μετρήσεων,

- 2) άλλα δεδομένα και μέθοδοι τα οποία ο **Υπεύθυνος Διαχειριστής Συστήματος** θεωρεί κατάλληλα να ληφθούν υπόψη.

3.5.5 Στις περιπτώσεις των Παραγράφων 3.5.2 και 3.5.3 του παρόντος Κεφαλαίου, και προκειμένου να προκύψουν οι **Εκτιμώμενες Ενδείξεις** που αντιστοιχούν στους **Μετρητές Απορρόφησης Ενέργειας** ή **Μετρητές Ορίου ΜΔ**, πρέπει να λαμβάνονται υπόψη τα ακόλουθα:

- 1) αν η περίοδος κατά τη διάρκεια της οποίας οι μετρήσεις δεν είναι διαθέσιμες ή είναι **Εσφαλμένες Ενδείξεις** είναι μια **Περίοδος Καταμέτρησης**, οι **Εκτιμώμενες Ενδείξεις** πρέπει να βασίζονται στο σταθμισμένο μέσο όρο των **Πιστοποιημένων Δεδομένων Μέτρησης** από τον ίδιο **Μετρητή** αμέσως πριν και μετά από την **Περίοδο Καταμέτρησης** που εμφανίστηκε το πρόβλημα. Τα δεδομένα αυτά σταθμίζονται με συντελεστές που αντιστοιχούν στη χρονική απόσταση της εκτιμώμενης μέτρησης από τη στιγμή της συλλογής των προηγούμενων **Πιστοποιημένων Δεδομένων Μέτρησης**,
- 2) αν η περίοδος κατά τη διάρκεια της οποίας οι μετρήσεις δεν είναι διαθέσιμες ή είναι **Εσφαλμένες Ενδείξεις** είναι περισσότερες από μια **Περίοδο Καταμέτρησης**, οι **Εκτιμώμενες Ενδείξεις** πρέπει να βασίζονται στο μέσο όρο των **Πιστοποιημένων Δεδομένων Μέτρησης** των τριών πρόσφατων και, αν είναι δυνατό, όμοια όσον αφορά την κατανάλωση, **Ημερών Κατανομής** για τις ίδιες **Περίόδους Καταμέτρησης**
- 3) μετρήσεις από κατάλληλους **Μετρητές Επαλήθευσης**, εάν είναι διαθέσιμοι,
- 4) άλλα δεδομένα τα οποία ο **Υπεύθυνος Διαχειριστής Συστήματος** θεωρεί κατάλληλα να ληφθούν υπόψη, συμπεριλαμβανομένων των εκτιμήσεων σύμφωνα με την Παράγραφο 3.4.2(2) του παρόντος Κεφαλαίου.

3.5.6 Στις περιπτώσεις των Παραγράφων 3.5.2 και 3.5.3 του παρόντος Κεφαλαίου και προκειμένου να προκύψουν οι **Εκτιμώμενες Ενδείξεις** που αντιστοιχούν στους **Μετρητές των Μονάδων ΑΠΕ με Κανονικό Μετρητή**, πρέπει να λαμβάνονται υπόψη τα ακόλουθα:

- 1) μετρήσεις από κατάλληλους **Μετρητές Επαλήθευσης**, εάν είναι διαθέσιμοι,
- 2) αν η περίοδος, κατά τη διάρκεια της οποίας τα **Δεδομένα Μέτρησης** δεν είναι διαθέσιμα ή δεν έχουν πιστοποιηθεί επιτυχώς σύμφωνα με τη διαδικασία πιστοποίησης και ελέγχου, είναι μία **Περίοδος Καταμέτρησης**, οι εκτιμήσεις των δεδομένων πρέπει να βασίζονται στο σταθμισμένο μέσο

όρο των **Πιστοποιημένων Δεδομένων Μέτρησης** από τον ίδιο **Μετρητή** αμέσως πριν και μετά από την **Περίοδο Καταμέτρησης** που εμφανίστηκε το πρόβλημα,

3) άλλα δεδομένα και μεθόδους τα οποία ο **Υπεύθυνος Διαχειριστής Συστήματος** θεωρεί κατάλληλα να ληφθούν υπόψη.

3.5.7 Ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου** προβαίνει στη διόρθωση ή την εκτίμηση των **Δεδομένων Μέτρησης** για τους **Μετρητές Μονάδων Παραγωγής** μέσα σε τέσσερις (4) **Εργάσιμες Ημέρες** από την **Ημέρα Κατανομής** στην οποία αναφέρονται. Τυχόν διαφορές που έρχονται στο φως στη συνέχεια θα συμφωνούνται σύμφωνα με το Κεφάλαιο Ι.

3.5.8 Ο **Υπεύθυνος Διαχειριστής Συστήματος** προβαίνει στη διόρθωση ή την εκτίμηση των **Δεδομένων Μέτρησης** για τους **Μετρητές των Μονάδων ΑΠΕ με Κανονικό Μετρητή**, τους **Μετρητές Απορρόφησης Ενέργειας** και τους **Μετρητές Ορίου ΜΔ** μέσα σε τέσσερις (4) **Εργάσιμες Ημέρες** από το τέλος του μήνα στον οποίο αναφέρονται τα **Δεδομένα Μέτρησης**. Τυχόν διαφορές που έρχονται στο φως στη συνέχεια θα συμφωνούνται σύμφωνα με το Κεφάλαιο Ι.

3.5.9 Σε περίπτωση διόρθωσης ή εκτίμησης των **Δεδομένων Μέτρησης** σύμφωνα με τις διατάξεις της παρούσας Παραγράφου 3.5, πρέπει να υπάρχει σχετική σήμανση κατά την καταχώρηση των **Πιστοποιημένων Δεδομένων Μέτρησης** στη βάση δεδομένων μετρητών και μετρήσεων, ενώ όλα τα δεδομένα και οι μέθοδοι που χρησιμοποιήθηκαν για τη διόρθωση ή εκτίμηση των μετρήσεων πρέπει να καταχωρούνται σε ένα ειδικό, για το σκοπό αυτό, αρχείο.

3.5.10 Ο **Υπεύθυνος Διαχειριστής Συστήματος** πρέπει να δημοσιεύει κάθε μήνα στην ιστοσελίδα ένα κατάλογο των περιπτώσεων διόρθωσης ή εκτιμήσεων των **Δεδομένων Μέτρησης**, ο οποίος θα περιλαμβάνει:

- 1) την ταυτότητα του υπό εξέταση **Μετρητή** και μία περιγραφή της ροής της **Ενέργειας** η οποία μετράται από αυτό το **Μετρητή**,
- 2) το **Λογαριασμό Απορρόφησης Ενέργειας του Συμμετέχοντα** ή **Λογαριασμό Παραγωγής** ή **Λογαριασμό ΑΠΕ** (ανάλογα με την περίπτωση) στον οποίο είναι εγγεγραμμένος ο **Μετρητής**,
- 3) μία περιγραφή του λόγου για τον οποίο κατέστη αναγκαία η διόρθωση ή εκτίμηση των **Δεδομένων Μέτρησης**, και
- 4) κάθε άλλη απαραίτητη πληροφορία για λόγους διαφάνειας.

### 3.6 Προσαρμογή των Δεδομένων Μέτρησης Μονάδας Παραγωγής

3.6.1 Όταν το **Σημείο του Μετρητή Μονάδας Παραγωγής** διαφέρει από την πραγματική θέση του **Μετρητή** ή όταν περισσότερες από μία **Μονάδες Παραγωγής** μοιράζονται τον ίδιο **Μετρητή**, εκτιμάται η καθαρή **Ενέργεια** η οποία παράγεται από την(τις) **Μονάδα(ες) Παραγωγής**. Η μέθοδος εκτιμήσεων μπορεί να περιλαμβάνει τις ακόλουθες προσαρμογές:

- 1) Προσαρμογή για να καλυφθούν τυχόν βοηθητικά φορτία που καταναλώνονται μεταξύ του **Σημείου του Μετρητή Μονάδας Παραγωγής** και της πραγματικής θέσης του **Μετρητή**.
- 2) Προσαρμογή για να καλυφθούν τυχόν απώλειες του μετασχηματιστή;
- 3) Κατανομή των βοηθητικών φορτίων ή / και απωλειών σε κάθε **Μονάδα Παραγωγής** σύμφωνα με τα (1) και (2) πιο πάνω σε περίπτωση που περισσότερες από μία **Μονάδες Παραγωγής** είναι συνδεδεμένες στον ίδιο **Μετρητή**.

3.6.2 Οι **Απορροφήσεις Ενέργειας** οι οποίες μπορούν να εξυπηρετήσουν μερικώς ή πλήρως τα βοηθητικά φορτία μιας **Μονάδας Παραγωγής** ή περισσότερων **Μονάδων Παραγωγής** δεν λαμβάνονται υπόψη στις προσαρμογές που περιγράφονται στην Παράγραφο 3.6.1 του παρόντος Κεφαλαίου.

### 3.7 Καταγραφή των Πιστοποιημένων Δεδομένων Μέτρησης

3.7.1 Ο **Υπεύθυνος Διαχειριστής Συστήματος** τηρεί πλήρες αρχείο **Δεδομένων Μέτρησης**, το οποίο περιλαμβάνει:

- 1) τα **Δεδομένα Μέτρησης**,
- 2) τα **Πιστοποιημένα Δεδομένα Μέτρησης**, με σήμανση στην περίπτωση που αυτά έχουν καθοριστεί μετά από διόρθωση ή εκτίμηση σύμφωνα με τις διατάξεις της Παραγράφου 3.5 του παρόντος Κεφαλαίου,
- 3) μια εγγραφή για τη διόρθωση ή εκτίμηση των **Δεδομένων Μέτρησης** και για τη μέθοδο που χρησιμοποιήθηκε.

3.7.2 Οι πληροφορίες του αρχείου αυτού διατηρούνται από τον **Υπεύθυνο Διαχειριστή Συστήματος** για τουλάχιστον πέντε (5) χρόνια από την καταχώρησή τους.

## 4 Κύκλος Αναφορών των Δεδομένων Μέτρησης

- 4.1.1 Αναγνωρίζεται ότι ο κύκλος της υποβολής των δεδομένων για την υποστήριξη της διαδικασίας τιμολόγησης εξαρτάται από τη διαθεσιμότητα των **Δεδομένων Μέτρησης**. Εκτός και εάν αναφέρεται κάτι διαφορετικό, αυτός ο κύκλος υποβολής θα πραγματοποιείται σε καθημερινή βάση (αλλά μόνο για τις **Εργάσιμες Μέρες**) για τις **Μονάδες Παραγωγής** και σε μηνιαία βάση για τις **Μονάδες ΑΠΕ με Κανονικό Μετρητή** και για τους **Κανονικούς Μετρητές Απορρόφησης Ενέργειας**.
- 4.1.2 Προσωρινά δεδομένα των **Κανονικών Μετρητών** των **Μονάδων Παραγωγής**, των **Μονάδων ΑΠΕ με Κανονικούς Μετρητές** και των **Κανονικών Μετρητών Απορρόφησης Ενέργειας** οι οποίοι υπόκεινται σε τηλεμέτρηση, θα υποβάλλονται κατά τον ακόλουθο κύκλο βασισμένα στο κλείσιμο κάθε **Περίοδου Εκκαθάρισης** (μήνα)  $m$  ως ακολούθως:
- 1) από την  $01/m+1$  έως την  $05/m+1$  οι **Ενδείξεις Μονάδας Παραγωγής**, **Ενδείξεις Μονάδας ΑΠΕ με Κανονικό Μετρητή** και **Κανονικού Μετρητή Απορρόφησης Ενέργειας** συγκεντρώνονται από τον **Υπεύθυνο Διαχειριστή Συστήματος** και τα αντίστοιχα **Δεδομένα Μέτρησης** υποβάλλονται στους **Συμμετέχοντες** για κάθε σχετικό **Κανονικό Μετρητή**,
  - 2) πριν από την  $14/m+1$  τα **Πιστοποιημένα Δεδομένα Μέτρησης** υπολογίζονται από τον **Υπεύθυνο Διαχειριστή Συστήματος** και υποβάλλονται στους **Συμμετέχοντες** για κάθε σχετικό **Κανονικό Μετρητή** και επίσης στον **ΔΣΜΚ** για σκοπούς εκκαθάρισης,
  - 3) την  $14/m+1$  τα **Πιστοποιημένα Δεδομένα Μέτρησης** κάθε **Λογαριασμού Παραγωγής**, **Λογαριασμού Απορρόφησης Ενέργειας** και **Λογαριασμού ΑΠΕ** (μόνο για **Κανονικούς Μετρητές**) συνοψίζονται από τον **Υπεύθυνο Διαχειριστή Συστήματος** και υποβάλλονται στους **Συμμετέχοντες**, κι από τον **Διαχειριστή Συστήματος Διανομής** στον **ΔΣΜΚ** για σκοπούς εκκαθάρισης.
- 4.1.3 Οι **Συμμετέχοντες** μπορούν να υποβάλλουν ερωτήματα σχετικά με τα **Πιστοποιημένα Δεδομένα Μέτρησης** τα οποία υποβλήθηκαν από τον **Υπεύθυνο Διαχειριστή Συστήματος** εντός τριών (3) **Εργάσιμων Ημερών** από τη λήψη των δεδομένων αυτών, και τα ερωτήματα αυτά διαχειρίζονται σύμφωνα με το Κεφάλαιο Α, Παράγραφος 2.4, και προσαρμοσμένες ποσότητες **Ενέργειας** μπορούν να αντικαταστήσουν τις υπάρχουσες ποσότητες εφόσον απαιτείται.

## 5 Υπολογισμός των συντελεστών απωλειών

### 5.1 Συντελεστές Απωλειών Μεταφοράς

- 5.1.1 Ο **Πίνακας Συντελεστών Απωλειών Μεταφοράς** καθορίζει την αριθμητική τιμή του **Συντελεστή Απωλειών Μεταφοράς**, ο οποίος ορίζεται ως ο λόγος των **Απωλειών Συστήματος Μεταφοράς** ως προς τη συνολική **Απορρόφηση Ενέργειας** από το **Σύστημα Μεταφοράς**, συμπεριλαμβανομένης και της **Απορρόφησης Ενέργειας Ορίου ΜΔ**. Οι **Απώλειες Συστήματος Μεταφοράς** υπολογίζονται ως η διαφορά μεταξύ της συνολικής **Ενέργειας** που εξάγεται στο **Σύστημα Μεταφοράς** από την παραγωγή του παραγωγικού δυναμικού το οποίο συνδέεται στο **Σύστημα Μεταφοράς** και της συνολικής **Απορρόφησης Ενέργειας** από το **Σύστημα Μεταφοράς**, συμπεριλαμβανομένης και της **Απορρόφησης Ενέργειας Ορίου ΜΔ**.
- 5.1.2 Ο **Διαχειριστής του Συστήματος Μεταφοράς** είναι υπεύθυνος για τον υπολογισμό των **Συντελεστών Απωλειών Μεταφοράς** σε ετήσια βάση, οι οποίοι πρέπει να εφαρμόζονται για τις διατάξεις αυτών των **ΚΜΡ** για έτος  $E$ , λαμβάνοντας υπόψη την ιστορική παραγωγή / απορρόφηση ποσοτήτων **Ενέργειας** σε κάθε κόμβο του **Συστήματος Μεταφοράς** κατά το προηγούμενο έτος  $E-1$  μέχρι και την ημέρα του υπολογισμού. Η μεθοδολογία υπολογισμού πρέπει να είναι σύμφωνη με τη Ρυθμιστική Απόφαση 02/2015 «Δήλωση Ρυθμιστικής Πρακτικής και Μεθοδολογία Δαιτημήσεων Ηλεκτρισμού» Κ.Δ.Π. 208/2015 η οποία εκδόθηκε από τη **ΡΑΕΚ**.
- 5.1.3 Ο **Διαχειριστής του Συστήματος Μεταφοράς** υποβάλλει τους υπολογιζόμενους **Συντελεστές Απωλειών Μεταφοράς** μαζί με την εφαρμοζόμενη μεθοδολογία στη **ΡΑΕΚ** για έγκριση τουλάχιστον δύο μήνες πριν από το τέλος του ημερολογιακού έτους, προκειμένου να είναι σε ισχύ για το επόμενο ημερολογιακό έτος (και όχι να τροποποιηθεί εντός του έτους αυτού). Μετά την έγκριση, ο **Διαχειριστής του Συστήματος Μεταφοράς** χρησιμοποιεί τους **Συντελεστές Απωλειών Μεταφοράς** για σκοπούς εκκαθάρισης.
- 5.2 **Συντελεστές Απωλειών Διανομής**
- 5.2.1 Ο **Πίνακας Συντελεστών Απωλειών Διανομής** καθορίζει την αριθμητική τιμή του **Συντελεστή Απωλειών Διανομής** που αντιστοιχούν σε κάθε επίπεδο τάσης (**Χαμηλή Τάση, Μέση Τάση**) στο **Σύστημα Διανομής**.
- 5.2.2 Οι **Απώλειες Συστήματος Διανομής στη Μέση Τάση** είναι ίσες με τις συνολικές εγχύσεις στο **Σύστημα Διανομής Μέσης Τάσης** (συμπεριλαμβανομένης της **Απορρόφησης Ενέργειας Ορίου ΜΔ**) μείον τις συνολικές **Απορροφήσεις Ενέργειας** από το **Σύστημα Διανομής Μέσης Τάσης** και την **Ενέργεια** που μεταφέρεται από τη **Μέση Τάση** στη **Χαμηλή Τάση**.
- 5.2.3 Οι **Απώλειες Συστήματος Διανομής στη Χαμηλή Τάση** είναι ίσες με τις συνολικές εγχύσεις στο **Σύστημα Διανομής Χαμηλής Τάσης** (συμπεριλαμβανομένης της **Ενέργειας** που μεταφέρεται από τη **Μέση Τάση** στη



**Χαμηλή Τάση**) μείον τις συνολικές **Απορροφήσεις Ενέργειας** από το **Σύστημα Διανομής Χαμηλής Τάσης** συν τις απώλειες στη **Μέση Τάση** που αποδίδονται στην **Ενέργεια** που μεταφέρεται από το **Όριο ΜΔ** στο όριο μεταξύ **Μέσης Τάσης** και **Χαμηλής Τάσης**.

- 5.2.4 Ο **Συντελεστής Απωλειών Διανομής Μέσης Τάσης** ορίζεται ως ο λόγος των απωλειών **Μέσης Τάσης** προς την καθαρή **Απορρόφηση Ενέργειας** (άθροισμα των **Απορροφήσεων Ενέργειας** μείον το άθροισμα των **Εγχύσεων ΑΠΕ**) στη **Μέση Τάση**. Ο **Συντελεστής Απωλειών Διανομής Χαμηλής Τάσης** ορίζεται ως ο λόγος των απωλειών **Χαμηλής Τάσης** προς την καθαρή **Απορρόφηση Ενέργειας** (άθροισμα των **Απορροφήσεων Ενέργειας** μείον το άθροισμα των **Εγχύσεων ΑΠΕ**) στη **Χαμηλή Τάση**.
- 5.2.5 Ο **Διαχειριστής Συστήματος Διανομής** είναι υπεύθυνος για τον υπολογισμό των **Συντελεστών Απωλειών Διανομής** σε ετήσια βάση ξεχωριστά για κάθε επίπεδο τάσης (**Χαμηλή Τάση**, **Μέση Τάση**), οι οποίοι πρέπει να εφαρμόζονται για τις διατάξεις αυτών των **ΚΜΡ** για το έτος **E**. Οι υπολογισμοί πραγματοποιούνται λαμβάνοντας υπόψη την ιστορική παραγωγή / απορρόφηση ποσοτήτων **Ενέργειας** σε κάθε κόμβο του **Συστήματος Διανομής Μέσης Τάσης** και **Χαμηλής Τάσης** κατά το προηγούμενο έτος **E-1** μέχρι και την ημέρα του υπολογισμού. Η μεθοδολογία υπολογισμού πρέπει να είναι σύμφωνη με τη Ρυθμιστική Απόφαση 02/2015 «Δήλωση Ρυθμιστικής Πρακτικής και Μεθοδολογία Διατιμήσεων Ηλεκτρισμού» Κ.Δ.Π. 208/2015 η οποία εκδόθηκε από τη **ΡΑΕΚ**.
- 5.2.6 Σε περίπτωση που τα διαθέσιμα στοιχεία για τη μεταφορά **Ενέργειας** στο όριο μεταξύ **Χαμηλής Τάσης** και **Μέσης Τάσης** είναι ανεπαρκή για τον υπολογισμό των **Συντελεστών Απωλειών Διανομής Χαμηλής Τάσης** και **Μέσης Τάσης** όπως περιγράφεται στην Παράγραφο 5.2.4 του παρόντος Κεφαλαίου, ο **Διαχειριστής Συστήματος Διανομής** μπορεί να υπολογίσει αυτούς τους συντελεστές χρησιμοποιώντας τα διαθέσιμα δεδομένα και αναλυτικές μεθόδους.
- 5.2.7 Ο **Διαχειριστής Συστήματος Διανομής** υποβάλλει τους υπολογιζόμενους **Συντελεστές Απωλειών Διανομής** μαζί με την εφαρμοζόμενη μεθοδολογία στη **ΡΑΕΚ** για έγκριση τουλάχιστον δύο μήνες πριν από το τέλος του ημερολογιακού έτους, προκειμένου να είναι σε ισχύ για το επόμενο ημερολογιακό έτος (και όχι να τροποποιηθεί εντός του έτους αυτού). Μετά την έγκριση, ο **Διαχειριστής του Συστήματος Διανομής** υποβάλλει τους **Συντελεστές Απωλειών Διανομής** στον **ΔΣΜΚ** για σκοπούς εκκαθάρισης.

## 6 Καθορισμός των ποσοτήτων Ενέργειας των Συμμετεχόντων για Εκκαθαρίσεις

### 6.1 Εισαγωγή

- 6.1.1 Ο **ΔΣΜΚ** εκτελεί την **Εκκαθάριση Αποκλίσεων** για τις ποσότητες **Ενέργειας** παραγωγής / απορρόφησης ενέργειας κατά τη διάρκεια ενός μήνα  $m$  εντός του επόμενου μήνα  $m+1$ , όπως περιγράφεται στο Κεφάλαιο Θ. Προκειμένου να εκτελέσει την **Εκκαθάριση Αποκλίσεων**, ο **ΔΣΜΚ** οφείλει να γνωρίζει την παραγωγή / απορρόφηση ποσοτήτων **Ενέργειας** που αντιστοιχούν σε:
- 1) κάθε **Μονάδα Παραγωγής**,
  - 2) κάθε **Μονάδα ΑΠΕ με Κανονικό Μετρητή** η οποία αντιπροσωπεύεται από **Παραγωγούς ΑΠΕ**,
  - 3) κάθε **Εκπρόσωπο Φορτίου**.
- 6.1.2 Ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου** και ο **Διαχειριστής Συστήματος Διανομής** παράγουν τα **Πιστοποιημένα Δεδομένα Μέτρησης** για **Κανονικούς Μετρητές**, σύμφωνα με την Παράγραφο 3 του παρόντος Κεφαλαίου.
- 6.1.3 Ο **Διαχειριστής Συστήματος Διανομής** υποβάλλει τα **Πιστοποιημένα Δεδομένα Μέτρησης** και τις υπολογισμένες ποσότητες **Ενέργειας** οι οποίες απαιτούνται για την επίλυση της **Εκκαθάρισης Αποκλίσεων** στον **ΔΣΜΚ**.
- 6.2 Ορισμοί**
- 6.2.1 Ορίζονται οι ακόλουθες κατηγορίες **Απορρόφησης Ενέργειας** και **Καθαρής Απορρόφησης Ενέργειας**:

$MQHV_{p,m}$  **Απορρόφηση Ενέργειας Υψηλής Τάσης:** αναφέρεται στις μετρηθείσες **Απορροφήσεις Ενέργειας** απευθείας από το **Σύστημα Μεταφοράς** ανά **Εκπρόσωπο Φορτίου**  $p$  για την **Περίοδο Μέτρησης** (μήνα)  $m$ . Το φορτίο αυτό υπόκειται σε **Απώλειες Συστήματος Μεταφοράς**.

$MNQH V_{p,m}$  **Καθαρή Απορρόφηση Ενέργειας** στην **Υψηλή Τάση:** αναφέρεται στην **Απορρόφησης Ενέργειας** μείον την **Έγχυση ΑΠΕ**, απευθείας από / προς το **Σύστημα Μεταφοράς**

ανά **Εκπρόσωπο Φορτίου**  $\rho$  για την **Περίοδο Μέτρησης** (μήνα)  $m$ .

$MQMV_{\rho,m}$

**Απορρόφηση Ενέργειας Μέσης Τάσης:** αναφέρεται στις μετρηθείσες **Απορροφήσεις Ενέργειας** στο επίπεδο της **Μέσης Τάσης** του **Συστήματος Διανομής** ανά **Εκπρόσωπο Φορτίου**  $\rho$  για κάθε **Περίοδο Μέτρησης** (μήνα)  $m$ . Το φορτίο αυτό υπόκειται σε **Απώλειες Διανομής Μέσης Τάσης** και **Απώλειες Συστήματος Μεταφοράς**.

$MNQMV_{\rho,m}$

**Καθαρή Απορρόφηση Ενέργειας στη Μέση Τάση:** αναφέρεται στην **Απορρόφησης Ενέργειας** μείον την **Έγχυση ΑΠΕ**, στο επίπεδο της **Μέσης Τάσης** του **Συστήματος Διανομής**, ανά **Εκπρόσωπο Φορτίου**  $\rho$  για κάθε **Περίοδο Μέτρησης** (μήνα)  $m$ .

$MQLVNP_{\rho,m}$

Μετρηθείσα **Απορρόφηση Ενέργειας** στους **Κανονικούς Μετρητές Χαμηλής Τάσης** ανά **Εκπρόσωπο Φορτίου**  $\rho$  για κάθε **Περίοδο Μέτρησης** (μήνα)  $m$ . Το φορτίο αυτό υπόκειται σε **Απώλειες Διανομής Χαμηλής Τάσης** και **Απώλειες Συστήματος Μεταφοράς**.

$MNQLVNP_{\rho,m}$

**Καθαρή Απορρόφηση Ενέργειας** στους **Κανονικούς Μετρητές Χαμηλής Τάσης:** αναφέρεται στην **Απορρόφησης Ενέργειας** μείον την **Έγχυση ΑΠΕ**, στο επίπεδο της **Χαμηλής Τάσης** του **Συστήματος Διανομής**, ανά **Εκπρόσωπο Φορτίου**  $\rho$  για κάθε **Περίοδο Μέτρησης** (μήνα)  $m$ .

$TDBO_m$  **Απορρόφηση Ενέργειας Ορίου Μεταφοράς – Διανομής (ΜΔ):** αναφέρεται στην καθαρή μεταφορά **Ενέργειας** μεταξύ του **Συστήματος Μεταφοράς** και του **Συστήματος Διανομής** για κάθε **Περίοδο Μέτρησης** (μήνα)  $m$ . Αυτή η **Ενέργεια** υπόκειται σε **Απώλειες Συστήματος Μεταφοράς**, και

$TDBL_m$  **Φορτίο Ορίου Μεταφοράς – Διανομής (ΜΔ):** αναφέρεται στην **Απορρόφηση Ενέργειας Ορίου ΜΔ** συν τις εγχύσεις των **Διεσπαρμένων Παραγωγών** οι οποίες προσαρμόστηκαν κατάλληλα για τις **Απώλειες Συστήματος Διανομής**, για κάθε **Περίοδο Μέτρησης** (μήνα)  $m$ . Το φορτίο αυτό υπόκειται σε **Απώλειες Συστήματος Μεταφοράς**.

Επισημαίνεται ότι τα μεγέθη  $TDBO_{t,d}$  και  $TDBL_{t,d}$  δε χρειάζονται για την εκκαθάριση αποκλίσεων των Συμμετεχόντων, αλλά αποκλειστικά και μόνο για τον υπολογισμό των **Συντελεστών Απωλειών Μεταφοράς** και των **Συντελεστών Απωλειών Διανομής** από τους **Υπεύθυνους Διαχειριστές Συστήματος**.

6.2.2 Οι εγχύσεις των **Μονάδων Συνδεδεμένων στην ΥΤ, Μονάδων ΑΠΕ Συνδεδεμένων στην ΥΤ** και των **Διεσπαρμένων Παραγωγών** διακρίνονται στις ακόλουθες κατηγορίες:

$MQHV_{p,m}^{conv}$  Εγχύσεις από τις **Μονάδες Συνδεδεμένες στην ΥΤ** και εκπροσωπούνται από **Παραγωγό  $p$**  για την **Περίοδο Μέτρησης  $m$** .

$MQHV_{p,m}^{res}$  Εγχύσεις από τις **Μονάδες ΑΠΕ Συνδεδεμένες στην ΥΤ** και εκπροσωπούνται από **Παραγωγό ΑΠΕ  $p$**  για την **Περίοδο Μέτρησης  $m$** .

$MQMV_{p,m}^{dg}$  Εγχύσεις από τους **Διεσπαρμένους Παραγωγούς** οι οποίοι συνδέονται στο επίπεδο της **Μέσης Τάσης** με ένα **Κανονικό Μετρητή Μέσης Τάσης** και εκπροσωπούνται από **Παραγωγό ΑΠΕ  $p$**  για την **Περίοδο Μέτρησης  $m$** .

$MQLVNP M_{p,m}^{dg}$  Εγχύσεις από τους **Διεσπαρμένους Παραγωγούς** οι οποίοι συνδέονται στο επίπεδο της **Χαμηλής Τάσης** με ένα **Κανονικό Μετρητή Μέσης Τάσης** και εκπροσωπούνται από **Παραγωγό ΑΠΕ  $p$**  για την **Περίοδο Μέτρησης  $m$** .

6.2.3 Οι συντελεστές απωλειών που εφαρμόζονται στο **Σύστημα Μεταφοράς** και στο **Σύστημα Διανομής** παραγωγής / απορροφήσεων Ενέργειας είναι οι ακόλουθοι:

$TLF_{lv}$  **Συντελεστής Απωλειών Μεταφοράς:** αυτός ο συντελεστής υπολογίζεται από το **Διαχειριστή του Συστήματος Μεταφοράς**, σύμφωνα με την Παράγραφο 5.1 του παρόντος Κεφαλαίου,

$DLF_{mv}$  **Συντελεστής Απωλειών Διανομής Μέσης Τάσης:** αυτός ο συντελεστής υπολογίζεται από το **Διαχειριστή Συστήματος Διανομής**, σύμφωνα με την Παράγραφο 5.2 του παρόντος Κεφαλαίου, και

$DLF_{lv}$  **Συντελεστής Απωλειών Διανομής Χαμηλής Τάσης:** αυτός ο συντελεστής υπολογίζεται από το **Διαχειριστή Συστήματος Διανομής**, σύμφωνα με την Παράγραφο 5.2 του παρόντος Κεφαλαίου.

6.3 **Δεδομένα που συλλέγονται από το Διαχειριστή του Συστήματος Μεταφοράς**

6.3.1 Ο **Διαχειριστής του Συστήματος Μεταφοράς** είναι υπεύθυνος για τη συλλογή, τη διόρθωση, την εκτίμηση και την πιστοποίηση των ακόλουθων **Δεδομένων Μέτρησης Απορρόφησης Ενέργειας**:

- 1) Τα **Δεδομένα Μέτρησης των Απορροφήσεων Ενέργειας Υψηλής Τάσης** απευθείας από το **Σύστημα Μεταφοράς** σε μηνιαία βάση, και
- 2) Τα **Δεδομένα Μέτρησης στο Όριο Μεταφοράς – Διανομής (ΜΔ)**, σε μηνιαία βάση.
- 3) Τα **Δεδομένα Μέτρησης ανά Περίοδο Μέτρησης  $m$**  για Εγχύσεις Ενέργειας από **Παραγωγούς ΑΠΕ** οι οποίοι είναι συνδεδεμένοι στο επίπεδο της **Υψηλής Τάσης**

6.3.2 Ο **Διαχειριστής του Συστήματος Μεταφοράς** χρησιμοποιεί τα **Πιστοποιημένα Δεδομένα Μέτρησης**, προκειμένου να υπολογίσει τα εξής:

$MQHV_{p,m}$  **Απορρόφηση Ενέργειας Υψηλής Τάσης** (άμεσες **Απορροφήσεις Ενέργειας**) ανά **Εκπρόσωπο Φορτίου**  $p$  για την **Περίοδο Μέτρησης**  $m$ .

$MNQHV_{p,m}$  **Καθαρή Απορρόφηση Ενέργειας** στην **Υψηλή Τάση** ανά **Εκπρόσωπο Φορτίου**  $p$  για την **Περίοδο Μέτρησης**  $m$

$MQHV_{p,m}^{res}$  τη μετρηθείσα έγχυση στο επίπεδο της **Υψηλής Τάσης** ανά **Παραγωγό ΑΠΕ**  $p$  για την **Περίοδο Μέτρησης**  $m$ .

#### 6.4 Δεδομένα που συλλέγονται από το Διαχειριστή Συστήματος Διανομής

6.4.1 Ο **Διαχειριστής Συστήματος Διανομής** είναι υπεύθυνος για τη συλλογή, τη διόρθωση, την εκτίμηση και την πιστοποίηση των ακόλουθων **Δεδομένων Μέτρησης**:

- 1) Τα **Δεδομένα Μέτρησης** ανά **Περίοδο Μέτρησης**  $m$  για **Απορροφήσεις Ενέργειας** στο επίπεδο της **Μέσης Τάσης** από **Κανονικούς Μετρητές**,
- 2) Τα **Δεδομένα Μέτρησης** ανά **Περίοδο Μέτρησης**  $m$  για **Απορροφήσεις Ενέργειας** στο επίπεδο της **Χαμηλής Τάσης** από **Κανονικούς Μετρητές**,
- 3) Τα **Δεδομένα Μέτρησης** ανά **Περίοδο Μέτρησης**  $m$  για **Εγχύσεις Ενέργειας** από **Διεσπαρμένους Παραγωγούς** οι οποίοι είναι συνδεδεμένοι στο επίπεδο της **Μέσης Τάσης** με **Κανονικούς Μετρητές**, και
- 4) Τα **Δεδομένα Μέτρησης** ανά **Περίοδο Μέτρησης**  $m$  για **Εγχύσεις Ενέργειας** από **Διεσπαρμένους Παραγωγούς** οι οποίοι είναι συνδεδεμένοι στο επίπεδο της **Χαμηλής Τάσης** με **Κανονικούς Μετρητές**.

6.4.2 Ο **Διαχειριστής Συστήματος Διανομής** με βάση τα παραπάνω **Πιστοποιημένα Δεδομένα Μέτρησης** υπολογίζει, προκειμένου να μεταφέρει στον **ΔΣΜΚ** τα ακόλουθα:

- 1) στο επίπεδο της **Μέσης Τάσης** (στους **Κανονικούς Μετρητές** για όλες τις **Απορροφήσεις Ενέργειας** και τους **Διεσπαρμένους Παραγωγούς**):

$MQMV_{p,m}$  τη μετρηθείσα **Απορρόφηση Ενέργειας** στο επίπεδο της **Μέσης Τάσης** ανά **Εκπρόσωπο Φορτίου**  $p$  για την **Περίοδο Μέτρησης**  $m$ ,

$MNQMV_{p,m}$  **Καθαρή Απορρόφηση Ενέργειας** στο επίπεδο της **Μέσης Τάσης** ανά **Εκπρόσωπο Φορτίου**  $p$  για την **Περίοδο Μέτρησης**  $m$ , και

$MQMV_{p,m}^{dg}$  τη μετρηθείσα έγχυση **Διεσπαρμένης Παραγωγής** στο επίπεδο της **Μέσης Τάσης** ανά **Παραγωγό ΑΠΕ**  $p$  για την **Περίοδο Μέτρησης**  $m$ .

- 2) στο επίπεδο της **Χαμηλής Τάσης** (μόνο στους **Κανονικούς Μετρητές Χαμηλής Τάσης** για τις **Απορροφήσεις Ενέργειας** και τους **Διεσπαρμένους Παραγωγούς**):

$MQLVNPM_{p,m}$  τη μετρηθείσα **Απορρόφηση Ενέργειας** στους **Κανονικούς Μετρητές Απορρόφησης Ενέργειας Χαμηλής Τάσης** ανά **Εκπρόσωπο Φορτίου**  $p$  για την **Περίοδο Μέτρησης**  $m$ ,

$MNQLVNPM_{p,m}$  **Καθαρή Απορρόφηση Ενέργειας** στους **Κανονικούς Μετρητές Απορρόφησης Ενέργειας** στο επίπεδο της **Χαμηλής Τάσης** ανά **Εκπρόσωπο Φορτίου**  $p$  για την **Περίοδο Μέτρησης**  $m$ , και

$MQLVNPM_{p,m}^{dg}$  τη μετρηθείσα έγχυση **Διεισπαρμένης Παραγωγής** στους **Κανονικούς Μετρητές Χαμηλής Τάσης** ανά Παραγωγό **ΑΠΕ**  $p$  για την **Περίοδο Μέτρησης**  $m$ .

## 6.5 Υπολογισμός της Καθαρής Απορρόφησης Ενέργειας ανά Εκπρόσωπο Φορτίου στο Όριο ΜΔ και στο Σημείο του Μετρητή Μονάδας Παραγωγής

6.5.1 Ο **Διαχειριστής Συστήματος Διανομής** υπολογίζει ανά **Εκπρόσωπο Φορτίου**  $p$  τη **Ζήτηση Ορίου ΜΔ** για κάθε **Περίοδο Μέτρησης**  $m$ ,  $TDBL_{p,m}$ , ως εξής:

$$TDBL_{p,m} = MNQMV_{p,m} \cdot (1 + DLF_{mv}) + MNQLVNPM_{p,m} \cdot (1 + DLF_{lv})$$

6.5.2 Για τις ποσότητες **Απορρόφησης Ενέργειας** του μήνα  $m$ , ο **Διαχειριστής Συστήματος Διανομής** υποβάλλει μέχρι την 14<sup>η</sup> ημερολογιακή ημέρα του επόμενου μήνα  $m+1$  τις πληροφορίες που περιέχονται στην Παράγραφο 6.5.1 του παρόντος Κεφαλαίου για όλους τους **Εκπροσώπους Φορτίου** στον **ΔΣΜΚ** για σκοπούς εκκαθάρισης.

6.5.3 Ο **ΔΣΜΚ** υπολογίζει την **Καθαρή Απορρόφηση Ενέργειας** ανά **Εκπρόσωπο Φορτίου**  $p$  στο **Σημείο του Μετρητή Μονάδας Παραγωγής** για κάθε **Περίοδο Μέτρησης**  $m$ ,  $CNQHVP_{p,m}^{tlf}$ , ως εξής:

$$CNQHVP_{p,m}^{tlf} = (MNQHV_{p,m} + TDBL_{p,m})(1 + TLF_{lv})$$

Αυτή η **Καθαρή Απορρόφηση Ενέργειας** πρέπει να χρησιμοποιείται κατά τη διαδικασία **Εκκαθάρισης Αποκλίσεων** για τον **Εκπρόσωπο Φορτίου**, σύμφωνα με το Κεφάλαιο Θ αυτών των **ΚΜΡ**.

## 6.6 Υπολογισμός της έγχυσης Ενέργειας από Μονάδες ΑΠΕ με Κανονικούς Μετρητές

6.6.1 Ο **Διαχειριστής Συστήματος Διανομής** υπολογίζει ανά **Παραγωγό ΑΠΕ**  $p$  την έγχυση στα **Όρια ΜΔ** για κάθε **Περίοδο Μέτρησης**  $m$ ,  $TDBL_{p,m}^{dg}$ , ως εξής:

$$TDBL_{p,m}^{dg} = MQMV_{p,m}^{dg} \cdot (1 + DLF_{mv}) + MQLVNPM_{p,m}^{dg} \cdot (1 + DLF_{lv})$$



- 6.6.2 Για τις ποσότητες **Απορρόφησης Ενέργειας** του μήνα  $m$ , ο **Διαχειριστής Συστήματος Διανομής** υποβάλλει μέχρι την 14<sup>η</sup> ημερολογιακή ημέρα του επόμενου μήνα  $m+1$  τις πληροφορίες που περιέχονται στην Παράγραφο 6.5.1 του παρόντος Κεφαλαίου για όλους τους **Παραγωγούς ΑΠΕ** στον **ΔΣΜΚ** για σκοπούς εκκαθάρισης.
- 6.6.3 Ο **ΔΣΜΚ** υπολογίζει την έγχυση **Ενέργειας** ανά **Παραγωγό ΑΠΕ**  $p$  στο **Σημείο του Μετρητή Μονάδας Παραγωγής** για κάθε **Περίοδο Μέτρησης**  $m$ ,  $CQHV_{p,m}^{tlf,res}$ , ως εξής:

$$CQHV_{p,m}^{tlf,res} = MQHV_{p,m}^{res} + TDBL_{p,m}^{dg} \cdot (1 + TLF_{hv})$$

Αυτή η έγχυση **Ενέργειας** πρέπει να χρησιμοποιείται κατά τη διαδικασία **Εκκαθάρισης Αποκλίσεων** για τον **Παραγωγό ΑΠΕ**, σύμφωνα με το Κεφάλαιο Θ αυτών των **ΚΜΡ**.

## ΚΕΦΑΛΑΙΟ Θ: ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗ

### 1 Εισαγωγή

1.1.1 Το Κεφάλαιο αυτό καθορίζει:

- 1) Την περιγραφή όλων των **Λογιστικών Λογαριασμών** του **ΔΣΜΚ**.
- 2) Τους **Λογαριασμούς Αγοράς του Συμμετέχοντα**.
- 3) Τις διατάξεις της **Εκκαθάρισης Αποκλίσεων**.
- 4) Τις διατάξεις των **Χρεώσεων Χρήσης του Συστήματος Μεταφοράς (ΧΧΣΜ)**.
- 5) Τις διατάξεις των **Χρεώσεων Χρήσης του Συστήματος Διανομής (ΧΧΣΔ)**.
- 6) Την ανάλυση των τελών των **Λογαριασμών Προσαυξήσεων**, και
- 7) Τις διατάξεις της **Εκκαθάρισης Χρηματικών Ποινών**.

### 2 Λογιστικοί Λογαριασμοί

#### 2.1 Γενικές πληροφορίες

2.1.1 Ο **ΔΣΜΚ** θα καθιερώσει και θα διατηρεί τους ακόλουθους **Λογιστικούς Λογαριασμούς**:

- 1) A-A: **Λογαριασμός Εκκαθάρισης Αποκλίσεων**
- 2) A-B: **Λογαριασμός Χρήσης του Συστήματος Μεταφοράς**,
- 3) A-Γ: **Λογαριασμός Χρήσης του Συστήματος Διανομής**,
- 4) A-Δ: **Λογαριασμός Συμβιβασμού**
- 5) A-E: **Λογαριασμός Προσαυξήσεων**
- 6) A-ΣΤ: **Λογαριασμός Αποθεματικού**
- 7) A-Z: **Λογαριασμός Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης**
- 8) A-H: **Λογαριασμός Διαχειριστικών Εξόδων του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου**

2.1.2 Ο **ΔΣΜΚ** πρέπει επίσης να καθιερώσει και να διατηρεί τους **Λογαριασμούς Αγοράς του Συμμετέχοντα** για κάθε **Συμμετέχοντα** για όλες τις χρεώσεις και πιστώσεις της αγοράς που απορρέουν από τη συμμετοχή τους στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.

## 2.2 Λογαριασμός Εκκαθάρισης Αποκλίσεων Α-Α

2.2.1 Ο **Λογαριασμός Εκκαθάρισης Αποκλίσεων Α-Α** πιστώνεται με τις χρεώσεις προς τους **Συμμετέχοντες** και χρεώνεται με τις πληρωμές προς τους **Συμμετέχοντες**, που απορρέουν από τη διαδικασία της **Εκκαθάρισης Αποκλίσεων**.

## 2.3 Λογαριασμός Χρήσης του Συστήματος Μεταφοράς Α-Β

2.3.1 Ο **Λογαριασμός Χρήσης του Συστήματος Μεταφοράς Α-Β** πιστώνεται με τα τέλη που επιβάλλονται στους **Εκπροσώπους Φορτίου** και χρεώνεται με τις μηνιαίες πληρωμές προς τον **Ιδιοκτήτη του Συστήματος Μεταφοράς** για τη χρήση του **Συστήματος Μεταφοράς**, όπως περιγράφεται στην Παράγραφο 4 του παρόντος Κεφαλαίου.

## 2.4 Λογαριασμός Χρήσης του Συστήματος Διανομής Α-Γ

2.4.1 Ο **Λογαριασμός Χρήσης του Συστήματος Διανομής Α-Γ** πιστώνεται με τα τέλη που επιβάλλονται στους **Εκπροσώπους Φορτίου** και χρεώνεται με τις μηνιαίες πληρωμές προς τον **Ιδιοκτήτη του Συστήματος Διανομής** για τη χρήση του **Συστήματος Διανομής**, όπως περιγράφεται στην Παράγραφο 5 του παρόντος Κεφαλαίου.

## 2.5 Λογαριασμός Συμβιβασμού Α-Δ

2.5.1 Ο **Λογαριασμός Συμβιβασμού Α-Δ** χρεώνεται / πιστώνεται με χρεώσεις / πληρωμές στους **Λογαριασμούς Αγοράς του Συμμετέχοντα** εξαιτίας των υπολογισμών συμβιβασμού που περιγράφονται στο Κεφάλαιο Ι, και πιστώνεται / χρεώνεται από το **Λογαριασμό Προσαυξήσεων Συμβιβασμού ΛΠ-4**, όπως περιγράφεται στην Παράγραφο 6.2 του παρόντος Κεφαλαίου.

## 2.6 Λογαριασμός Προσαυξήσεων Α-Ε

2.6.1 Ο **Λογαριασμός Προσαυξήσεων Α-Ε** περιλαμβάνει πολλούς επιμέρους λογαριασμούς για διάφορες προσαυξήσεις, που περιγράφονται αναλυτικά στην Παράγραφο 6 του παρόντος Κεφαλαίου.

## 2.7 Λογαριασμός Αποθεματικού Α-ΣΤ

- 2.7.1 Ο **Λογαριασμός Αποθεματικού Α-ΣΤ** χρησιμοποιείται για την κάλυψη τυχόν ελλειμμάτων στις πληρωμές των **Συμμετεχόντων**, του κόστους των χρηματοπιστωτικών συναλλαγών και τυχόν κόστους ασφάλειας του **ΔΣΜΚ**. Πιο συγκεκριμένα, ο λογαριασμός αυτός χρεώνεται για τα ελλείματα πληρωμών από τους **Συμμετέχοντες** για όλες τις εκκαθαρίσεις.
- 2.7.2 Οποιαδήποτε χρέη των **Συμμετεχόντων** τα οποία ανακτώνται σε μεταγενέστερο στάδιο από τον **ΔΣΜΚ** πρέπει να πιστώνονται στο **Λογαριασμό Αποθεματικού Α-ΣΤ**.
- 2.7.3 Στο **Λογαριασμό Αποθεματικού Α-ΣΤ** πιστώνεται σε ετήσια βάση και το πιθανό πλεόνασμα από το **Λογαριασμό Εκκαθάρισης Αποκλίσεων Α-Α**.
- 2.7.4 Το κόστος στο **Λογαριασμό Αποθεματικού** ανακτάται μέσω του **Λογαριασμού Προσαυξήσεων Αποθεματικού ΛΠ-2**, που περιγράφεται στην Παράγραφο 6.3 του παρόντος Κεφαλαίου.

## 2.8 Λογαριασμός Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης Α-Z

- 2.8.1 Ο **Λογαριασμός Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης Α-Z** πιστώνεται με χρεώσεις στους **Λογαριασμούς Αγοράς των Συμμετεχόντων** εξαιτίας υποβολής μη έγκυρων στοιχείων στις διάφορες διαδικασίες της αγοράς ή για στρατηγική συμπεριφορά προκειμένου να επηρεάσουν τις τιμές και τις συνθήκες της χονδρεμπορικής αγοράς, όπως περιγράφεται στην Παράγραφο 9 του παρόντος Κεφαλαίου.
- 2.8.2 Στο τέλος κάθε ημερολογιακού έτους, ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου** μεταφέρει τα συνολικά έσοδα που έχουν συσσωρευθεί στο **Λογαριασμό Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης Α-Z** κατά τη διάρκεια του ημερολογιακού έτους στο **Λογαριασμό Προσαυξήσεων Υπηρεσιών Δημόσιας Ωφέλειας ΛΠ-4**.
- ## 2.9 Λογαριασμός Διαχειριστικών Εξόδων του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου Α-Η
- 2.9.1 Ο **Λογαριασμός Διαχειριστικών Εξόδων του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου Α-Η** χρησιμοποιείται για την κάλυψη των διοικητικών εξόδων του **Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς**. Ο λογαριασμός αυτός πιστώνεται με χρεώσεις του **Λογαριασμού Προσαυξήσεων Διαχειριστικών Εξόδων Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου ΛΠ-5**, και χρεώνεται με τις διοικητικές δαπάνες του **Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς**.

### 3 Εκκαθάριση Αποκλίσεων

3.1.1 Οι **Συμμετέχοντες** και η **ΑΗΚ** εκτίθενται σε χρεοπιστώσεις αποκλίσεων στη βάση **Περίοδου Εκκαθάρισης** ενός ημερολογιακού μήνα.

3.1.2 Ορίζεται η **Τιμή Εκκαθάρισης Αποκλίσεων Παραγωγών** για κάθε **Περίοδο Εκκαθάρισης**  $m$ ,  $IMSPG_m$ , η οποία υπολογίζεται ως εξής:

- 1) Στην περίπτωση που η παραχθείσα ενέργεια από τον **Παραγωγό** ή τον **Παραγωγό ΑΠΕ** είναι μεγαλύτερη από τη συμβεβλημένη ποσότητα έγχυσης **Ενέργειας** με **Διμερή Συμβόλαια**, τότε η **Τιμή Εκκαθάρισης Αποκλίσεων Παραγωγών** για την **Περίοδο Εκκαθάρισης**  $m$ ,  $IMSPG_m$ , ισούται με το εκάστοτε κόστος αποφυγής της θερμικής παραγωγής, όπως υπολογίζεται διοικητικά από τη **ΡΑΕΚ**.
- 2) Στην περίπτωση που η παραχθείσα ενέργεια από τον **Παραγωγό** ή τον **Παραγωγό ΑΠΕ** είναι μικρότερη από τη συμβεβλημένη ποσότητα έγχυσης **Ενέργειας** με **Διμερή Συμβόλαια**, τότε η **Τιμή Εκκαθάρισης Αποκλίσεων Παραγωγών** για την **Περίοδο Εκκαθάρισης**  $m$ ,  $IMSPG_m$  ισούται με τη μέση σταθμισμένη διατίμηση χονδρεμπορικής (Δ-Χ), όπως υπολογίζεται με βάση τη Ρυθμιστική Απόφαση Αρ. 02/2015 «Δήλωση Ρυθμιστικής Πρακτικής και Μεθοδολογία Διατιμήσεων Ηλεκτρισμού» Κ.Δ.Π. 208/2015.

3.1.3 Ένας **Παραγωγός**  $p$  υπόκειται σε χρέωση (θετικός αριθμός) ή πίστωση (αρνητικός αριθμός) **Εκκαθάρισης Αποκλίσεων** για την **Περίοδο Εκκαθάρισης**  $m$ , η οποία υπολογίζεται ως εξής:

$$CIMBG_{p,m} = (NDP_{p,m} - MQHV_{p,m}^{conv}) \cdot IMSPG_m$$

όπου:

$NDP_{p,m}$  η **Καθαρή Θέση Παράδοσης (ΚΘΠ)** του **Παραγωγού**  $p$  για την **Περίοδο Εκκαθάρισης**  $m$ , όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 3.1.9 του Κεφαλαίου Ε, και

$MQHV_{p,m}^{conv}$  το άθροισμα της μετρηθείσας ποσότητας έγχυσης **Ενέργειας** από όλες τις **Μονάδες Παραγωγής** του **Παραγωγού**  $p$  για την **Περίοδο Εκκαθάρισης**  $m$ .

3.1.4 Ένας **Παραγωγός ΑΠΕ**  $p$  υπόκειται σε χρέωση (θετικός αριθμός) ή πίστωση (αρνητικός αριθμός) **Εκκαθάρισης Αποκλίσεων** για την **Περίοδο**

**Εκκαθάρισης**  $m$ , η οποία υπολογίζεται ως εξής:

$$CIMBR_{p,m} = (NDP_{p,m} - CQH_{p,m}^{tf,res}) \cdot IMSPG_m$$

όπου:

$NDP_{p,m}$  η **Καθαρή Θέση Παράδοσης (ΚΘΠ)** του **Παραγωγού ΑΠΕ**  $p$  για την **Περίοδο Εκκαθάρισης**  $m$ , όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 3.1.9 του Κεφαλαίου Ε, και

$CQH_{p,m}^{tf,res}$  η **έγχυση Ενέργειας** του **Παραγωγού ΑΠΕ**  $p$  στο **Σημείο του Μετρητή Μονάδας Παραγωγής** για την **Περίοδο Εκκαθάρισης**  $m$ , όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 6.6.3 του Κεφαλαίου Η.

3.1.5 Ορίζεται η **Τιμή Εκκαθάρισης Αποκλίσεων Εκπρόσωπων Φορτίου** για κάθε **Περίοδο Εκκαθάρισης**  $m$ ,  $IMSPO_m$ , η οποία υπολογίζεται ως εξής:

- 1) Στην περίπτωση που η καταναλωθείσα ενέργεια των πελατών που εκπροσωπεί ο **Εκπρόσωπος Φορτίου** είναι μεγαλύτερη από τη συμβεβλημένη ποσότητα **Απορρόφησης Ενέργειας** με **Διμερή Συμβόλαια**, τότε η **Τιμή Εκκαθάρισης Αποκλίσεων Εκπρόσωπων Φορτίου** για την **Περίοδο Εκκαθάρισης**  $m$ ,  $IMSPO_m$ , ισούται με τη μέση σταθμισμένη διατίμηση Χονδρεμπορικής (Δ-Χ), όπως υπολογίζεται με βάση τη Ρυθμιστική Απόφαση Αρ. 02/2015 «Δήλωση Ρυθμιστικής Πρακτικής και Μεθοδολογία Διατιμήσεων Ηλεκτρισμού» Κ.Δ.Π. 208/2015.
- 2) Στην περίπτωση που η καταναλωθείσα ενέργεια των πελατών που εκπροσωπεί ο **Εκπρόσωπος Φορτίου** είναι μικρότερη από τη συμβεβλημένη ποσότητα **Απορρόφησης Ενέργειας** με **Διμερή Συμβόλαια**, τότε η **Τιμή Εκκαθάρισης Αποκλίσεων Εκπρόσωπων Φορτίου** για την **Περίοδο Εκκαθάρισης**  $m$ ,  $IMSPO_m$  ισούται με το εκάστοτε κόστος αποφυγής της θερμικής παραγωγής, όπως υπολογίζεται διοικητικά από τη **ΡΑΕΚ**.

3.1.6 Ένας **Εκπρόσωπος Φορτίου**  $p$  υπόκειται σε χρέωση (θετικός αριθμός) ή πίστωση (αρνητικός αριθμός) **Εκκαθάρισης Αποκλίσεων** για την **Περίοδο Εκκαθάρισης**  $m$ , η οποία υπολογίζεται ως εξής:

$$CIMBO_{p,m} = (CNQH_{p,m}^{tf} + NDP_{p,m}) \cdot IMSPO_m$$

όπου:

$NDP_{p,m}$  η Καθαρή Θέση Παράδοσης (ΚΘΠ) του Εκπροσώπου Φορτίου  $p$  για την Περίοδο Εκκαθάρισης  $m$ , όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 3.1.9 του Κεφαλαίου Ε, και

$CNQH V_{p,m}^{tlf}$  η Καθαρή Απορρόφηση Ενέργειας του Εκπροσώπου Φορτίου  $p$  στο Σημείο του Μετρητή Μονάδας Παραγωγής για την Περίοδο Εκκαθάρισης  $m$ , όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 6.5.3 του Κεφαλαίου Η.

3.1.7 Η Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου (ΑΗΚ) υπόκειται σε Εκκαθάριση Αποκλίσεων, η χρέωση της οποίας υπολογίζεται ως εξής:

$$CIMBA_{AHK,m} = \left( \sum_p MQHV_{p,m}^{conv} + \sum_p CQH V_{p,m}^{tlf,res} - \sum_p CQH V_{p,m}^{tlf} \right) \cdot IMSPA_m$$

όπου

$IMSPA_m$  η χρέωση αποκλίσεων της ΑΗΚ, η οποία ισούται με τη μέση σταθμισμένη διατίμηση Χονδρεμπορικής (Δ-Χ), όπως υπολογίζεται με βάση τη Ρυθμιστική Απόφαση Αρ. 02/2015 «Δήλωση Ρυθμιστικής Πρακτικής και Μεθοδολογία Διατιμήσεων Ηλεκτρισμού» Κ.Δ.Π. 208/2015 στην περίπτωση που  $\sum_p MQHV_{p,m}^{conv} + \sum_p CQH V_{p,m}^{tlf,res} < \sum_p CQH V_{p,m}^{tlf}$ , ενώ ισούται με το εκάστοτε κόστος αποφυγής της θερμικής παραγωγής στην περίπτωση που  $\sum_p MQHV_{p,m}^{conv} + \sum_p CQH V_{p,m}^{tlf,res} > \sum_p CQH V_{p,m}^{tlf}$ .

Σε περίπτωση που η χρέωση αποκλίσεων είναι αρνητική, τότε καθίσταται πίστωση για την ΑΗΚ.

3.1.8 Οποιοδήποτε περίσσευμα προκύψει στο Λογαριασμό Εκκαθάρισης Αποκλίσεων Α-Α από τις χρεοπιστώσεις Εκκαθάρισης Αποκλίσεων των Συμμετεχόντων και της ΑΗΚ, μεταφέρεται στο τέλος κάθε ημερολογιακού έτους στο Λογαριασμό Αποθεματικού Α-ΣΤ.

#### 4 Χρήση του Συστήματος Μεταφοράς

#### 4.1 Επισκόπηση

4.1.1 Η **Χρέωση Χρήσης Συστήματος Μεταφοράς** είναι το τιμολόγιο χρήσης του **Συστήματος Μεταφοράς** και εφαρμόζεται σε όλες τις **Απορροφήσεις Ενέργειας**. Η **Χρέωση Χρήσης Συστήματος Μεταφοράς** ρυθμίζεται έτσι ώστε να ανακτώνται τα επιτρεπόμενα έσοδα του **Ιδιοκτήτη Συστήματος Μεταφοράς**.

4.1.2 Στο πλαίσιο της διαδικασίας της **Χρέωσης Χρήσης Συστήματος Μεταφοράς (ΧΧΣΜ)**, ο **Διαχειριστής του Συστήματος Μεταφοράς** υπολογίζει κάθε έτος τη συνιστώσα Ενέργειας της Χρέωσης Χρήσης Συστήματος Μεταφοράς, σε €/MWh, για την Απορρόφηση Ενέργειας των Εκπροσώπων Φορτίου, ανα τάση. Αυτή η μοναδιαία χρέωση έχει την ίδια τιμή για όλες τις Περιόδους Εκκαθάρισης του επόμενου έτους.

4.1.3 Ο **Διαχειριστής του Συστήματος Μεταφοράς** υποβάλλει τις παραπάνω μοναδιαίες χρέωσεις στη **ΡΑΕΚ** για έγκριση. Μετά από έγκριση της **ΡΑΕΚ**, αυτές οι μοναδιαίες χρέωσεις:

- 1) δημοσιεύονται στην **Ιστοσελίδα Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς**, και
- 2) χρησιμοποιούνται για τον υπολογισμό της μηνιαίας χρέωσης των **Εκπροσώπων Φορτίου** για τη **Χρέωση Χρήσης του Συστήματος Μεταφοράς** και τη μηνιαία πίστωση στον **Ιδιοκτήτη του Συστήματος Μεταφοράς**.

#### 4.2 Υπολογισμοί των Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος Μεταφοράς για τους Εκπροσώπους Φορτίου

4.2.1 Ο **ΔΣΜΚ** εκτελεί τους υπολογισμούς για τη **Χρέωση Χρήσης Συστήματος Μεταφοράς** ανά **Εκπρόσωπο Φορτίου** όχι αργότερα από την δεύτερη (2<sup>η</sup>) **Εργάσιμη Μέρα** μετά την 14<sup>η</sup> ημερολογιακή ημέρα του μήνα  $m+1$  (σχετικά με τις χρεώσεις που αφορούν το μήνα  $m$ ). Οι υπολογισμοί περιλαμβάνονται στην **Αρχική Κατάσταση Μηνιαίας Εκκαθάρισης** των **Εκπροσώπων Φορτίου**.

4.2.2 Η **Χρέωση Χρήσης Συστήματος Μεταφοράς** για κάθε **Εκπρόσωπο Φορτίου**  $p$  για την **Περίοδο Εκκαθάρισης** (ημερολογιακό μήνα)  $m$  είναι:

$$CTUOS_{p,m} = TUOSE_{HV} \cdot MQHV_{p,m} + TUOSE_{MV} \cdot MQMV_{p,m} + TUOSE_{LV} \cdot MQLVNP_{p,m}$$

όπου:



$TUOSE_{HV}$	η τιμή χρέωσης ενέργειας της <b>Χρέωσης Χρήσης Συστήματος Μεταφοράς για τους Καταναλωτές Υψηλής Τάσης</b> ,
$TUOSE_{MV}$	η τιμή χρέωσης ενέργειας της <b>Χρέωσης Χρήσης Συστήματος Μεταφοράς για τους Καταναλωτές Μέσης Τάσης</b> ,
$TUOSE_{LV}$	η τιμή χρέωσης ενέργειας της <b>Χρέωσης Χρήσης Συστήματος Μεταφοράς για τους Καταναλωτές Χαμηλής Τάσης</b> ,
$MQHV_{p,m}$	η μετρηθείσα <b>Απορρόφηση Ενέργειας</b> απευθείας από το <b>Σύστημα Μεταφοράς του Εκπροσώπου Φορτίου <math>p</math></b> για την <b>Περίοδο Εκκαθάρισης <math>m</math></b> ,
$MQMV_{p,m}$	η μετρηθείσα <b>Απορρόφηση Ενέργειας</b> στο επίπεδο της <b>Μέσης Τάσης του Συστήματος Διανομής του Εκπροσώπου Φορτίου <math>p</math></b> για την <b>Περίοδο Εκκαθάρισης <math>m</math></b> , και
$MQLVNP_{p,m}$	η μετρηθείσα <b>Απορρόφηση Ενέργειας</b> στους <b>Κανονικούς Μετρητές Χαμηλής Τάσης του Εκπροσώπου Φορτίου <math>p</math></b> για την <b>Περίοδο Εκκαθάρισης <math>m</math></b> .

4.2.3 Η **Χρέωση Χρήσης Συστήματος Μεταφοράς** για κάθε **Εκπρόσωπο Φορτίου** χρεώνεται σε μηνιαία βάση στο σχετικό **Λογαριασμό Αγοράς του Συμμετέχοντα** και πιστώνεται στο **Λογαριασμό Χρήσης του Συστήματος Μεταφοράς A-B**.

4.2.4 Στη συνέχεια, το συνολικό ποσό όλων των **Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος Μεταφοράς** χρεώνεται στο **Λογαριασμό Χρήσης του Συστήματος Μεταφοράς A-B** και πιστώνεται στο λογαριασμό του **Ιδιοκτήτη Συστήματος Μεταφοράς**.

## 5 Χρήση του Συστήματος Διανομής

### 5.1 Επισκόπηση

5.1.1 Η **ΧΧΣΔ** αποτελείται από τη **ΧΧΣΔ Χαμηλής Τάσης** η οποία ισχύει για όλες τις

**Απορροφήσεις Ενέργειας** που συνδέονται στη **Χαμηλή Τάση** και τη **ΧΧΣΔ Μέσης Τάσης** η οποία ισχύει για όλες τις **Απορροφήσεις Ενέργειας** στη **Μέση Τάση**. Η **ΧΧΣΔ** ρυθμίζεται έτσι ώστε να ανακτώνται τα επιτρεπόμενα έσοδα του **Ιδιοκτήτη Συστήματος Διανομής**.

5.1.2 Στο πλαίσιο της διαδικασίας της **Χρέωσης Χρήσης του Συστήματος Διανομής (ΧΧΣΔ)**, ο **Διαχειριστής Συστήματος Διανομής** υπολογίζει τα εξής κάθε έτος:

- 1) Τη συνιστώσα **Ενέργειας** της **ΧΧΣΔ Χαμηλής Τάσης**, σε €/MWh, για τους **Εκπροσώπους Φορτίου**, για την **Απορρόφηση Ενέργειάς** τους. Αυτή η μοναδιαία χρέωση έχει την ίδια τιμή για όλες τις **Περίόδους Εκκαθάρισης** του επόμενου έτους.
- 2) Τη συνιστώσα **Ενέργειας** της **ΧΧΣΔ Μέσης Τάσης**, σε €/MWh, για τους **Εκπροσώπους Φορτίου** ανα τάση (**Μέση και Χαμηλή Τάση**), για την **Απορρόφηση Ενέργειας** τους. Αυτή η μοναδιαία χρέωση έχει την ίδια τιμή για όλες τις **Περίόδους Εκκαθάρισης** του επόμενου έτους.

5.1.3 Ο **Διαχειριστής Συστήματος Διανομής** υποβάλλει τις παραπάνω μοναδιαίες χρεώσεις στη **ΡΑΕΚ** για έγκριση. Μετά από έγκριση της **ΡΑΕΚ**, αυτές οι μοναδιαίες χρεώσεις:

- 1) κοινοποιούνται στον **ΔΣΜΚ**
- 2) δημοσιεύονται στην **Ιστοσελίδα του Διαχειριστή Συστήματος Διανομής**
- 3) χρησιμοποιούνται για τον υπολογισμό της μηνιαίας χρέωσης των **Εκπροσώπων Φορτίου** για την **Χρέωση Χρήσης του Συστήματος Διανομής** και τη μηνιαία πίστωση στον **Ιδιοκτήτη Συστήματος Διανομής**.

## 5.2 Υπολογισμοί των ΧΧΣΔ για τους Εκπροσώπους Φορτίου

5.2.1 Ο **ΔΣΜΚ** εκτελεί τους υπολογισμούς για την **ΧΧΣΔ** ανά **Εκπρόσωπο Φορτίου** όχι αργότερα από τη δεύτερη (2<sup>η</sup>) **Εργάσιμη Μέρα** μετά την 14<sup>η</sup> ημερολογιακή ημέρα του μήνα  $m+1$  (σχετικά με τις χρεώσεις που αφορούν το μήνα  $m$ ). Οι υπολογισμοί περιλαμβάνονται στην **Αρχική Κατάσταση Μηνιαίας Εκκαθάρισης των Εκπροσώπων Φορτίου**.

5.2.2 Η **ΧΧΣΔ Χαμηλής Τάσης** για κάθε **Εκπρόσωπο Φορτίου**  $p$  για την **Περίοδο Εκκαθάρισης** (ημερολογιακό μήνα)  $m$  είναι:

$$CDUOSL_{p,m} = DUOSLE \cdot MQLVNP_{p,m}$$

όπου:

$DUOSLE$  η τιμή χρέωσης ενέργειας της **ΧΧΣΔ Χαμηλής Τάσης**

$MQLVNPM_{p,m}$  η μετρηθείσα **Απορρόφηση Ενέργειας** ανά **Εκπρόσωπο Φορτίου**  $p$  στους **Κανονικούς Μετρητές Απορρόφησης Ενέργειας Χαμηλής Τάσης** για την **Περίοδο Εκκαθάρισης**  $m$ , όπως καθορίζεται στην Παράγραφο 6.4.2 του Κεφαλαίου Η.

5.2.3 Η **ΧΧΣΔ Μέσης Τάσης** για κάθε **Εκπρόσωπο Φορτίου** για την **Περίοδο Εκκαθάρισης** (ημερολογιακό μήνα)  $m$  είναι:

$$CDUOSM_{p,m} = DUOSME_{LV} \cdot MQLVNPM_{p,m} + DUOSME_{MV} \cdot MQMV_{p,m}$$

όπου:

$DUOSME_{LV}$  η τιμή χρέωσης ενέργειας της **ΧΧΣΔ Μέσης Τάσης** για **Καταναλωτές στη Χαμηλή Τάση**

$DUOSME_{MV}$  η τιμή χρέωσης ενέργειας της **ΧΧΣΔ Μέσης Τάσης** για **Καταναλωτές στη Μέση Τάση**

$MQMV_{p,m}$  η μετρηθείσα **Απορρόφηση Ενέργειας** ανά **Εκπρόσωπο Φορτίου**  $p$  στους **Μετρητές Απορρόφησης Ενέργειας Μέσης Τάσης** για την **Περίοδο Εκκαθάρισης**  $m$ , όπως καθορίζεται στην Παράγραφο 6.4.2 του Κεφαλαίου Η, και

$MQLVNPM_{p,m}$  η μετρηθείσα **Απορρόφηση Ενέργειας** ανά **Εκπρόσωπο Φορτίου**  $p$  στους **Κανονικούς Μετρητές Απορρόφησης Ενέργειας Χαμηλής Τάσης** για την **Περίοδο Εκκαθάρισης**  $m$ , όπως καθορίζεται στην Παράγραφο 6.4.2 του Κεφαλαίου Η.

5.2.4 Η **ΧΧΣΔ** για κάθε **Εκπρόσωπο Φορτίου** για το μήνα  $m$  είναι το άθροισμα της **ΧΧΣΔ Χαμηλής Τάσης** και της **ΧΧΣΔ Μέσης Τάσης**.

5.2.5 Η **ΧΧΣΔ** για κάθε **Εκπρόσωπο Φορτίου** χρεώνεται σε μηνιαία βάση στο σχετικό **Λογαριασμό Αγοράς του Συμμετέχοντα** και πιστώνεται στο **Λογαριασμό Χρήσης του Συστήματος Διανομής Α-Γ**.

5.2.6 Στη συνέχεια, το συνολικό ποσό όλων των **ΧΧΣΔ** χρεώνεται στο **Λογαριασμό**

**Χρήσης του Συστήματος Διανομής Α-Γ και πιστώνεται στο λογαριασμό του Ιδιοκτήτη Συστήματος Διανομής.**

## 6 Λογαριασμοί Προσαυξήσεων

### 6.1 Λογαριασμοί Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου

6.1.1 Ο **Λογαριασμός Προσαυξήσεων Α-Ε** περιλαμβάνει τους ακόλουθους επιμέρους λογαριασμούς:

- 1) **ΛΠ-1: Λογαριασμός Προσαυξήσεων Συμβιβασμού.** Αυτός είναι ο λογαριασμός προσαυξήσεων για την κατανομή πιστώσεων / χρεώσεων στους **Συμμετέχοντες** που μπορούν να προκύψουν, λόγω των διαδικασιών συμβιβασμού που περιγράφονται στο Κεφάλαιο Ι.
- 2) **ΛΠ-2: Λογαριασμός Προσαυξήσεων Αποθεματικού.** Αυτός είναι ο λογαριασμός προσαυξήσεων για την κατανομή του κόστους του **Λογαριασμού Αποθεματικού Α-ΣΤ.**
- 3) **ΛΠ-3: Λογαριασμός Προσαυξήσεων για τις Μονάδες ΑΠΕ.** Αυτός είναι ο λογαριασμός προσαυξήσεων για την κατανομή του κόστους για την ενίσχυση του Εθνικού Ταμείου για την Προώθηση των ΑΠΕ και την Εξοικονόμηση Ενέργειας.
- 4) **ΛΠ-4: Λογαριασμός Προσαυξήσεων Υπηρεσιών Δημόσιας Ωφέλειας.** Αυτός είναι ο λογαριασμός προσαυξήσεων για την κατανομή του κόστους του **Λογαριασμού Υπηρεσιών Δημόσιας Ωφέλειας Α-Ζ.**
- 5) **ΛΠ-5: Λογαριασμός Προσαυξήσεων Διαχειριστικών Εξόδων Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου.** Αυτός είναι ο λογαριασμός προσαυξήσεων για την κατανομή του κόστους του **Λογαριασμού Διαχειριστικών Εξόδων του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου Α-Η.**
- 6) **ΛΠ-6: Λογαριασμός Προσαυξήσεων Επικουρικών Υπηρεσιών.** Αυτός είναι ο λογαριασμός προσαυξήσεων για την κατανομή του κόστους των επικουρικών υπηρεσιών που παρέχονται από τις μονάδες της ΑΗΚ.
- 7) **ΛΠ-7: Λογαριασμός Προσαυξήσεων Μετρήσεων.** Αυτός είναι ο λογαριασμός προσαυξήσεων για την κατανομή του κόστους των μετρήσεων που εκτελεί ο **Διαχειριστής Συστήματος Διανομής.**

### 6.2 Λογαριασμός Προσαυξήσεων Συμβιβασμού ΛΠ-1

- 6.2.1 Ο **Λογαριασμός Προσαυξήσεων Συμβιβασμού ΛΠ-1** ανακτά το κόστος του **Λογαριασμού Συμβιβασμού Α-Δ**.
- 6.2.2 Η χρέωση συμβιβασμού κατανέμεται σε κάθε **Εκπρόσωπο Φορτίου**  $p$  αναλογικά με τη μετρηθείσα **Καθαρή Απορρόφηση Ενέργειάς** του σε κάθε περίοδο συμβιβασμού  $q$ , ως εξής:

$$UPLIFT1_{p,q} = RECON_q \cdot \frac{CNQHV_{p,q}^{tlf}}{\sum_p CNQHV_{p,q}^{tlf}}$$

όπου:

$RECON_q$  η συνολική χρέωση (θετικός αριθμός) / πίστωση (αρνητικός αριθμός) του **Λογαριασμού Συμβιβασμού Α-Δ** στην περίοδο συμβιβασμού  $q$ , όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 4.1.2 του Κεφαλαίου Ι για τους εξαμηνιαίους υπολογισμούς συμβιβασμού ή την έκτακτη εκτέλεση των υπολογισμών συμβιβασμού, όπως καθορίζεται στην παράγραφο 1.1.4 του Κεφαλαίου Ι, και

$CNQHV_{p,q}^{tlf}$  η **Καθαρή Απορρόφηση Ενέργειας** ανά **Εκπρόσωπο Φορτίου**  $p$  στο **Σημείο του Μετρητή Μονάδας Παραγωγής** στην περίοδο συμβιβασμού  $q$ , όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 6.5.3 του Κεφαλαίου Η

- 6.2.3 Η χρέωση συμβιβασμού χρεώνεται / πιστώνεται στο **Λογαριασμό Προσαυξήσεων Συμβιβασμού ΛΠ-1** και πιστώνεται / χρεώνεται στο **Λογαριασμό Αγοράς του Συμμετέχοντα** κατά την **Περίοδο Εκκαθάρισης** που ακολουθεί την εκτέλεση των υπολογισμών συμβιβασμού.

### 6.3 Λογαριασμός Προσαυξήσεων Αποθεματικού ΛΠ-2

- 6.3.1 Ο **Λογαριασμός Προσαυξήσεων Αποθεματικού ΛΠ-2** ανακτά το κόστος του **Λογαριασμού Αποθεματικού Α-ΣΤ**. Το κόστος αυτό είναι το σταθερό κόστος για τον **ΔΣΜΚ** για να καλύψει το οικονομικό κόστος από έκτακτες δαπάνες που προκύπτουν λόγω των απλήρωτων χρεών σε όλες τις εκκαθαρίσεις σε περιπτώσεις αθέτησης πληρωμών των **Συμμετεχόντων**.

- 6.3.2 Το μηνιαίο κόστος του αποθεματικού ταμείου κατανέμεται σε κάθε **Εκπρόσωπο Φορτίου**  $p$  ανάλογα με τη μετρηθείσα **Καθαρή Απορρόφηση Ενέργειας** τους σε κάθε μήνα  $m$ , ως εξής:

$$UPLIFT2_{p,m} = LOANC_q \cdot \frac{CNQHV_{p,m}^{tlf}}{\sum_p CNQHV_{p,m}^{tlf}}$$

όπου:

- $LOANC_m$  το μηνιαίο αποθεματικό κόστος εφεδρείας
- $CNQHV_{p,m}^{tlf}$  η **Καθαρή Απορρόφηση Ενέργειας** ανά **Εκπρόσωπο Φορτίου**  $p$  στο **Σημείο του Μετρητή Μονάδας Παραγωγής** για κάθε **Περίοδο Εκκαθάρισης**  $m$ , όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 6.5.3 του Κεφαλαίου Η

- 6.3.3 Ο **Λογαριασμός Αποθεματικού** πιστώνεται με χρηματικά ποσά από τα αθετούντα **Συμβαλλόμενα Μέρη** και από πιθανό πλεόνασμα του **Λογαριασμού Εκκαθάρισης Αποκλίσεων Α-Α**, αφού πρώτα τα χρήματα έχουν κατανεμηθεί στους **Εκπροσώπους Φορτίου** σύμφωνα με την προηγούμενη Παράγραφο 6.3.2. Στο τέλος του ημερολογιακού έτους, αυτές οι πιστώσεις διανέμονται στους **Εκπροσώπους Φορτίου** αναλογικά με τις πληρωμές τους, όπως υπολογίζονται αναλογικά με το πόσο του μηνιαίου **Αποθεματικού**.

- 6.3.4 Η χρέωση προσαύξησης αποθεματικού πιστώνεται σε μηνιαία βάση στο **Λογαριασμό Προσαυξήσεων Αποθεματικού ΛΠ-2** και χρεώνεται στο **Λογαριασμό Αγοράς του Συμμετέχοντα**.

#### 6.4 Λογαριασμός Προσαυξήσεων για τις Μονάδες ΑΠΕ ΛΠ-3

- 6.4.1 Ο **Λογαριασμός Προσαυξήσεων ΛΠ-3** χρησιμοποιείται για την είσπραξη των επιβαρύνσεων στους **Εκπροσώπους Φορτίου** και τη μηνιαία μεταφορά των εισπράξεων αυτών στο Εθνικό Ταμείο για την Προώθηση των ΑΠΕ και την Εξοικονόμηση Ενέργειας.

- 6.4.2 Ο **Λογαριασμός Προσαυξήσεων ΛΠ-3** έχει ουδέτερα έσοδα, δεδομένου ότι λαμβάνει / πληρώνει τις ακόλουθες πιστώσεις / χρεώσεις:

- 1) πιστώσεις από τους **Εκπροσώπους Φορτίου** με βάση τα τέλη που επιβάλλονται στους **Καταναλωτές** για την πληρωμή των εγγυημένων τιμών των **Μονάδων ΑΠΕ** που λειτουργούν υπό **Εθνικά Σχέδια Χορηγιών**, και

2) ισοδύναμες χρεώσεις στο Εθνικό Ταμείο για την Προώθηση των ΑΠΕ και την Εξοικονόμηση Ενέργειας.

6.4.3 Η χρέωση κάθε **Εκπροσώπου Φορτίου**  $p$  για τον ημερολογιακό μήνα  $m$  είναι:

$$UPLIFT3_{p,m} = RENFEE \cdot (MQHV_{p,m} + MQMV_{p,m} + MQLVNPM_{p,m})$$

όπου:

$RENFEE$  το τέλος, σε €/MWh, που επιβάλλεται στους **Εκπροσώπους Φορτίου** για την προώθηση των ΑΠΕ και την εξοικονόμηση Ενέργειας,

$MQHV_{p,m}$  η μετρηθείσα **Απορρόφηση Ενέργειας** απευθείας από το **Σύστημα Μεταφοράς** του **Εκπροσώπου Φορτίου**  $p$  για την **Περίοδο Εκκαθάρισης**  $m$ ,

$MQMV_{p,m}$  η μετρηθείσα **Απορρόφηση Ενέργειας** στο επίπεδο της **Μέσης Τάσης** του **Συστήματος Διανομής** του **Εκπροσώπου Φορτίου**  $p$  για την **Περίοδο Εκκαθάρισης**  $m$ , και

$MQLVNPM_{p,m}$  η μετρηθείσα **Απορρόφηση Ενέργειας** στους **Κανονικούς Μετρητές Χαμηλής Τάσης** του **Εκπροσώπου Φορτίου**  $p$  για την **Περίοδο Εκκαθάρισης**  $m$ .

6.4.4 Αυτή η χρέωση προσαύξησης πιστώνεται σε μηνιαία βάση στο **Λογαριασμό Προσαυξήσεων για τις Μονάδες ΑΠΕ ΛΠ-3** και χρεώνεται στο **Λογαριασμό Αγοράς του Συμμετέχοντα**.

6.4.5 Στη συνέχεια, το συνολικό ποσό χρεώνεται στο **Λογαριασμό Προσαυξήσεων για τις Μονάδες ΑΠΕ ΛΠ-3** και πιστώνεται στο λογαριασμό του Εθνικού Ταμείου για την προώθηση των ΑΠΕ και την Εξοικονόμηση Ενέργειας.

6.5 **Λογαριασμός Προσαυξήσεων Υπηρεσιών Δημόσιας Ωφέλειας ΛΠ-4**

6.5.1 Ο **Λογαριασμός Προσαυξήσεων Υπηρεσιών Δημόσιας Ωφέλειας ΛΠ-4** χρησιμοποιείται για την είσπραξη των επιβαρύνσεων στους **Εκπροσώπους Φορτίου** και τη μηνιαία μεταφορά των εισπράξεων στους πάροχους **Υπηρεσιών Δημόσιας Ωφέλειας**.

6.5.2 Ο **Λογαριασμός Προσαυξήσεων ΛΠ-4** λαμβάνει / πληρώνει τις ακόλουθες πιστώσεις / χρεώσεις:

- 1) πιστώσεις από τους **Εκπροσώπους Φορτίου** με βάση τα τέλη που επιβάλλονται σε **Καταναλωτές** για την πληρωμή των **Υπηρεσιών Δημόσιας Ωφέλειας**,
- 2) χρεώσεις στο λογαριασμό των παρόχων των **Υπηρεσιών Δημόσιας Ωφέλειας**.

6.5.3 Η χρέωση σε κάθε **Εκπρόσωπο Φορτίου**  $p$  για τον ημερολογιακό μήνα  $m$  υπολογίζεται ως εξής:

$$UPLIFT4_{p,m} = PSOFEE \cdot (MQHV_{p,m} + MQMV_{p,m} + MQLVNP_{p,m})$$

όπου:

$PSOFEE$  το τέλος, σε €/MWh που επιβάλλεται στους **Εκπροσώπους Φορτίου** για την πληρωμή των **Υπηρεσιών Δημόσιας Ωφέλειας**,

$MQHV_{p,m}$  η μετρηθείσα **Απορρόφηση Ενέργειας** απευθείας από το **Σύστημα Μεταφοράς** του **Εκπροσώπου Φορτίου**  $p$  για την **Περίοδο Εκκαθάρισης**  $m$ ,

$MQMV_{p,m}$  η μετρηθείσα **Απορρόφηση Ενέργειας** στο επίπεδο της **Μέσης Τάσης** του **Συστήματος Διανομής** του **Εκπροσώπου Φορτίου**  $p$  για την **Περίοδο Εκκαθάρισης**  $m$ , και

$MQLVNP_{p,m}$  η μετρηθείσα **Απορρόφηση Ενέργειας** στους **Κανονικούς Μετρητές Χαμηλής Τάσης** του **Εκπροσώπου Φορτίου**  $p$  για την **Περίοδο Εκκαθάρισης**  $m$ .

6.5.4 Αυτή η χρέωση προσαύξησης πιστώνεται σε μηνιαία βάση στο **Λογαριασμό Προσαυξήσεων Υπηρεσιών Δημόσιας Ωφέλειας ΛΠ-4** και χρεώνεται στο **Λογαριασμό Αγοράς του Συμμετέχοντα**.

6.5.5 Ο **Λογαριασμός Προσαυξήσεων Υπηρεσιών Δημόσιας Ωφέλειας ΛΠ-4** χρεώνεται με τις πληρωμές των παρόχων **Υπηρεσιών Δημόσιας Ωφέλειας**, όπως έχει αποφασιστεί από τη **ΡΑΕΚ**.



6.5.6 Ο **Λογαριασμός Προσαυξήσεων Υπηρεσιών Δημόσιας Ωφέλειας ΛΠ-4** δεν έχει ουδέτερα έσοδα. Η **ΡΑΕΚ** λαμβάνει υπόψη του οποιοδήποτε πλεόνασμα το οποίο παραμένει στο τέλος του έτους σε αυτό το λογαριασμό, κατά τον καθορισμό του τέλους των **Υπηρεσιών Δημόσιας Ωφέλειας**, *PSOFEE*.

## 6.6 Λογαριασμός Προσαυξήσεων Διαχειριστικών Εξόδων Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου ΛΠ-5

6.6.1 Ο **Λογαριασμός Προσαυξήσεων Διαχειριστικών Εξόδων Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου ΛΠ-5** χρησιμοποιείται για την είσπραξη των επιβαρύνσεων στους **Εκπροσώπους Φορτίου** για την εκπλήρωση των καθηκόντων του **ΔΣΜΚ**.

6.6.2 Ο **Λογαριασμός Προσαυξήσεων ΛΠ-5** έχει ουδέτερα έσοδα, δεδομένου ότι λαμβάνει / πληρώνει τις ακόλουθες πιστώσεις / χρεώσεις:

1) πιστώσεις από τους **Εκπροσώπους Φορτίου** με βάση τα τέλη που επιβάλλονται για την καταβολή των διοικητικών εξόδων του **Διαχειριστή του Συστήματος Μεταφοράς** της Κύπρου, και

2) ισοδύναμες χρεώσεις στο λογαριασμό του **ΔΣΜΚ**.

6.6.3 Η χρέωση κάθε **Εκπροσώπου Φορτίου**  $p$  για τον ημερολογιακό μήνα  $m$  υπολογίζεται ως εξής:

$$UPLIFT5_{p,m} = TSOCFEE_{HV} \cdot MQHV_{p,m} + TSOCFEE_{MV} \cdot MQMV_{p,m} + TSOCFEE_{LV} \cdot MQLVNP_{p,m}$$

όπου:

$TSOCFEE_{HV}$  το τέλος, σε €/MWh, που επιβάλλεται στους **Καταναλωτές Υψηλής Τάσης** για την πληρωμή των διοικητικών εξόδων του Διαχειριστή του Συστήματος Μεταφοράς της Κύπρου,

$TSOCFEE_{MV}$  το τέλος, σε €/MWh, που επιβάλλεται στους **Καταναλωτές Μέσης Τάσης** για την πληρωμή των διοικητικών εξόδων του Διαχειριστή του Συστήματος Μεταφοράς της Κύπρου,

$TSOCFEE_{LV}$  το τέλος, σε €/MWh, που επιβάλλεται στους **Καταναλωτές Χαμηλής Τάσης** για την πληρωμή των διοικητικών εξόδων του Διαχειριστή του Συστήματος Μεταφοράς της Κύπρου,

$MQH_V_{p,m}$  η μετρηθείσα **Απορρόφηση Ενέργειας** απευθείας από το **Σύστημα Μεταφοράς** του **Εκπροσώπου Φορτίου**  $p$  για την **Περίοδο Εκκαθάρισης**  $m$ ,

$MQM_V_{p,m}$  η μετρηθείσα **Απορρόφηση Ενέργειας** ανά **Εκπρόσωπο Φορτίου**  $p$  στους **Μετρητές Απορρόφησης Ενέργειας Μέσης Τάσης** για την **Περίοδο Εκκαθάρισης**  $m$ , όπως καθορίζεται στην Παράγραφο 6.4.2 του Κεφαλαίου Η, και

$MQLV_NPM_{p,m}$  η μετρηθείσα **Απορρόφηση Ενέργειας** ανά **Εκπρόσωπο Φορτίου**  $p$  στους **Κανονικούς Μετρητές Απορρόφησης Ενέργειας Χαμηλής Τάσης** για την **Περίοδο Εκκαθάρισης**  $m$ , όπως καθορίζεται στην Παράγραφο 6.4.2 του Κεφαλαίου Η.

6.6.4 Αυτή η χρέωση προσαύξησης πιστώνεται σε μηνιαία βάση στο **Λογαριασμό Προσαυξήσεων Διαχειριστικών Εξόδων Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου ΛΠ-5** και χρεώνεται στο **Λογαριασμό του Συμμετέχοντα**.

6.6.5 Στη συνέχεια, το συνολικό ποσό χρεώνεται στο **Λογαριασμό Προσαυξήσεων Διαχειριστικών Εξόδων Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου ΛΠ-5** και πιστώνεται στο **Λογαριασμό Διαχειριστικών Εξόδων του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου Α-Η**.

#### 6.7 Λογαριασμός Προσαυξήσεων Επικουρικών Υπηρεσιών ΛΠ-6

6.7.1 Ο **Λογαριασμός Προσαυξήσεων Επικουρικών Υπηρεσιών ΛΠ-6** χρησιμοποιείται για την είσπραξη του κόστους των επικουρικών υπηρεσιών που παρέχονται από τις μονάδες της ΑΗΚ.

6.7.2 Ο **Λογαριασμός Προσαυξήσεων Επικουρικών Υπηρεσιών ΛΠ-6** λαμβάνει / πληρώνει τις ακόλουθες πιστώσεις / χρεώσεις:

- 1) πιστώσεις από τους **Εκπροσώπους Φορτίου** με βάση τα τέλη που επιβάλλονται για την είσπραξη των ποσών που αφορούν την κάλυψη των επικουρικών υπηρεσιών του συστήματος, και
- 2) ισοδύναμες χρεώσεις στο λογαριασμό του μοναδικού παρόχου επικουρικών υπηρεσιών, της ΑΗΚ.

6.7.3 Η χρέωση κάθε **Εκπροσώπου Φορτίου**  $p$  για τον ημερολογιακό μήνα  $m$  υπολογίζεται ως εξής:

$$UPLIFT_{6,p,m} = UNAS_{HV} \cdot MQHV_{p,m} + UNAS_{MV} \cdot MQMV_{p,m} + UNAS_{LV} \cdot MQLVNPM_{p,m}$$

όπου:

$UNAS_{HV}$  η τιμή χρέωσης των επικουρικών υπηρεσιών, σε €/MWh, που επιβάλλεται στους **Εκπροσώπους Φορτίου** για **Καταναλωτές Υψηλής Τάσης**,

$UNAS_{MV}$  η τιμή χρέωσης των επικουρικών υπηρεσιών, σε €/MWh, που επιβάλλεται στους **Εκπροσώπους Φορτίου** για **Καταναλωτές Μέσης Τάσης**,

$UNAS_{LV}$  η τιμή χρέωσης των επικουρικών υπηρεσιών, σε €/MWh, που επιβάλλεται στους **Εκπροσώπους Φορτίου** για **Καταναλωτές Χαμηλής Τάσης**,

$MQHV_{p,m}$  η μετρηθείσα **Απορρόφηση Ενέργειας** απευθείας από το **Σύστημα Μεταφοράς** του **Εκπροσώπου Φορτίου**  $p$  για την **Περίοδο Εκκαθάρισης**  $m$ ,

$MQMV_{p,m}$  η μετρηθείσα **Απορρόφηση Ενέργειας** ανά **Εκπρόσωπο Φορτίου**  $p$  στους **Μετρητές Απορρόφησης Ενέργειας Μέσης Τάσης** για την **Περίοδο Εκκαθάρισης**  $m$ , όπως καθορίζεται στην Παράγραφο 6.4.2 του Κεφαλαίου Η, και

$MQLVNPM_{p,m}$  η μετρηθείσα **Απορρόφηση Ενέργειας** ανά **Εκπρόσωπο Φορτίου**  $p$  στους **Κανονικούς Μετρητές Απορρόφησης Ενέργειας Χαμηλής Τάσης** για την **Περίοδο Εκκαθάρισης**  $m$ , όπως καθορίζεται στην Παράγραφο 6.4.2 του Κεφαλαίου Η.

- 6.7.4 Αυτή η χρέωση προσαύξησης πιστώνεται σε μηνιαία βάση στο **Λογαριασμό Προσαυξήσεων Επικουρικών Υπηρεσιών ΛΠ-6** και χρεώνεται στο **Λογαριασμό του Συμμετέχοντα**.
- 6.7.5 Στη συνέχεια, το συνολικό ποσό χρεώνεται στο **Λογαριασμό Προσαυξήσεων Επικουρικών Υπηρεσιών ΛΠ-6** και πιστώνεται στο λογαριασμό της ΑΗΚ.
- 6.7.6 Ο **Λογαριασμός Προσαυξήσεων Επικουρικών Υπηρεσιών ΛΠ-6** δεν έχει

ουδέτερα έσοδα. Η **ΡΑΕΚ** λαμβάνει υπόψη του οποιοδήποτε πλεόνασμα το οποίο παραμένει στο τέλος του έτους σε αυτό το λογαριασμό, κατά τον καθορισμό της τιμής χρέωσης των επικουρικών υπηρεσιών,  $UNAS_{HV}$ ,  $UNAS_{MV}$  και  $UNAS_{LV}$ .

## 6.8 Λογαριασμός Προσαυξήσεων Μετρήσεων ΛΠ-7

6.8.1 Ο **Λογαριασμός Προσαυξήσεων Μετρήσεων ΛΠ-7** χρησιμοποιείται για την είσπραξη του κόστους των μετρήσεων που εκτελεί ο **Διαχειριστής Συστήματος Διανομής**.

6.8.2 Ο **Λογαριασμός Προσαυξήσεων ΛΠ-7** έχει ουδέτερα έσοδα, δεδομένου ότι λαμβάνει / πληρώνει τις ακόλουθες πιστώσεις / χρεώσεις:

- 1) πιστώσεις από τους **Εκπροσώπου Φορτίου** για την είσπραξη του κόστους των μετρήσεων που εκτελεί ο **Διαχειριστής Συστήματος Διανομής**, και
- 2) ισοδύναμες χρεώσεις στο λογαριασμό του **Διαχειριστή Συστήματος Διανομής**.

6.8.3 Η χρέωση κάθε **Εκπροσώπου Φορτίου**  $p$  για τον ημερολογιακό μήνα  $m$  υπολογίζεται ως εξής:

$$UPLIFT7_{p,m} = UNMET \cdot N_{p,m}$$

όπου:

$UNMET$  η μοναδιαία τιμή χρέωσης του κόστους μετρήσεων, σε € ανά πελάτη ανά μήνα, και

$N_{p,m}$  το πλήθος πελατών του **Εκπροσώπου Φορτίου**  $p$  κατά την **Περίοδο Εκκαθάρισης**  $m$ .

6.8.4 Αυτή η χρέωση προσαύξησης πιστώνεται σε μηνιαία βάση στο **Λογαριασμό Προσαυξήσεων Μετρήσεων ΛΠ-7** και χρεώνεται στο **Λογαριασμό του Συμμετέχοντα**.

6.8.5 Στη συνέχεια, το συνολικό ποσό χρεώνεται στο **Λογαριασμό Προσαυξήσεων Μετρήσεων ΛΠ-7** και πιστώνεται στο λογαριασμό του **Διαχειριστή Συστήματος Διανομής**.

## 7 Καταστάσεις Μηνιαίων Εκκαθαρίσεων

### 7.1 Διαδικασία Μηνιαίων Καταστάσεων

- 7.1.1 Οι **Αρχικές Καταστάσεις Μηνιαίας Εκκαθάρισης** και οι **Τελικές Μηνιαίες Καταστάσεις Εκκαθάρισης** εκδίδονται για κάθε **Συμμετέχοντα** και περιλαμβάνουν λεπτομερείς πληροφορίες σε σχέση με τις επιμέρους χρεώσεις και πιστώσεις του **Συμμετέχοντα**. Η μορφή και το περιεχόμενο των **Αρχικών** και **Τελικών Μηνιαίων Καταστάσεων Εκκαθάρισης** περιγράφονται στην Παράγραφο 7.2 του παρόντος Κεφαλαίου.
- 7.1.2 Το αργότερο τη δεύτερη (2<sup>η</sup>) **Εργάσιμη Μέρα** μετά τη 14<sup>η</sup> ημερολογιακή ημέρα από το τέλος του μήνα στον οποίο αναφέρονται οι εκκαθαρίσεις, ο **ΔΣΜΚ** καταγράφει όλες τις χρεώσεις ή πιστώσεις στην **Αρχική Κατάσταση Μηνιαίας Εκκαθάρισης**, οι οποίες θα κοινοποιηθούν στους αντίστοιχους **Συμμετέχοντες**.
- 7.1.3 Αν οι **Συμμετέχοντες** έχουν αντιρρήσεις σχετικά με την **Αρχική Κατάσταση Μηνιαίας Εκκαθάρισης**, μπορούν να υποβάλλουν εγγράφως τις ενστάσεις τους στον **ΔΣΜΚ** εντός πέντε (5) **Εργάσιμων Ημερών** από την κοινοποίηση της **Αρχικής Κατάστασης Μηνιαίας Εκκαθάρισης** (το αργότερο την έβδομη (7<sup>η</sup>) **Εργάσιμη Μέρα** μετά τη 14<sup>η</sup> ημερολογιακή ημέρα από το τέλος του ίδιου μήνα). Ο **ΔΣΜΚ** επιλύει τυχόν ενστάσεις και, στη συνέχεια, εκδίδει την **Τελική Μηνιαία Κατάσταση Εκκαθάρισης**. Τυχόν ανεπίλυτες διαφωνίες θα επιλύονται με τη χρήση της διαδικασίας επίλυσης των διαφορών που περιγράφεται στο Κεφάλαιο Α, Παράγραφος 2.4.
- 7.1.4 Ο **Συμμετέχων** που αμφισβητεί την **Αρχική Κατάσταση Μηνιαίας Εκκαθάρισης** υποχρεούται να καταβάλλει τυχόν πρόσθετα έξοδα τα οποία επιβάλλονται από τον **ΔΣΜΚ** για την επανάληψη των υπολογισμών εκκαθάρισης σε περίπτωση που η **Αρχική Κατάσταση Μηνιαίας Εκκαθάρισης** είναι σωστή και μετά την εξέταση της ένστασης. Αυτές οι δαπάνες πρέπει να εκτιμηθούν από τον **ΔΣΜΚ** και πρέπει να βασίζονται σε εργατώρες που απαιτούνται για να επαναλάβει τους υπολογισμούς και σε σχετικές διοικητικές δαπάνες. Οι δαπάνες αυτές θα πρέπει να περιλαμβάνονται ως διοικητικές επιβαρύνσεις στην **Τελική Μηνιαία Κατάσταση Εκκαθάρισης**.
- 7.1.5 Η **Τελική Μηνιαία Κατάσταση Εκκαθάρισης** κοινοποιείται στους αντίστοιχους **Συμμετέχοντες** την ενδέκατη (11<sup>η</sup>) **Εργάσιμη Μέρα** μετά τη 14<sup>η</sup> ημερολογιακή ημέρα από το τέλος του μήνα ενδιαφέροντος. Η **Τελική Μηνιαία Κατάσταση Εκκαθάρισης** έχει την ίδια μορφή και τα περιεχόμενα με την **Αρχική Κατάσταση Μηνιαίας Εκκαθάρισης**.
- 7.2 **Μορφή και Περιεχόμενα των Καταστάσεων Εκκαθάρισης**
- 7.2.1 Η **Αρχική** και **Τελική Μηνιαία Κατάσταση Εκκαθάρισης** για όλους τους **Συμμετέχοντες** πρέπει να περιλαμβάνουν τις ακόλουθες πληροφορίες:

- 1) το όνομα και τον αριθμό αναγνώρισης του **Συμμετέχοντα**,
- 2) το σύνολο των πιστώσεων στον **Συμμετέχοντα** για ολόκληρο το μήνα,
- 3) το σύνολο των χρεώσεων του **Συμμετέχοντα** για ολόκληρο το μήνα,
- 4) την καθαρή πληρωμή (χρέωση ή πίστωση) που πρέπει να γίνει από το **Συμμετέχοντα** στον **ΔΣΜΚ** ή από τον **ΔΣΜΚ** στο **Συμμετέχοντα** για το συγκεκριμένο μήνα, και
- 5) κάθε άλλη πληροφορία που κατά την κρίση του **ΔΣΜΚ** εξηγεί τις χρεώσεις και πιστώσεις στην **Αρχική Κατάσταση Μηνιαίας Εκκαθάρισης**, αν οι πληροφορίες αυτές δεν είναι εμπιστευτικές.

7.2.2 Επιπρόσθετα, η **Αρχική Κατάσταση Μηνιαίας Εκκαθάρισης** πρέπει να περιλαμβάνει τις ακόλουθες πληροφορίες για κάθε **Εκπρόσωπο Φορτίου**:

- 1) τη **Χρέωση Χρήσης Συστήματος Μεταφοράς** του **Εκπροσώπου Φορτίου**, όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 4.2.2 του παρόντος Κεφαλαίου,
- 2) τη **Χρέωση Χρήσης Συστήματος Διανομής** του **Εκπροσώπου Φορτίου**, όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 5.2.2 ή 5.2.3 του παρόντος Κεφαλαίου,
- 3) τη χρέωση / πίστωση για το **Λογαριασμό Προσαυξήσεων Συμβιβασμού ΛΠ-1**,
- 4) τη χρέωση για το **Λογαριασμό Προσαυξήσεων για τις Μονάδες ΑΠΕ ΛΠ-3**,
- 5) τη χρέωση για το **Λογαριασμό Προσαυξήσεων Υπηρεσιών Δημόσιας Ωφέλειας ΛΠ-4**, και
- 6) τη χρέωση για το **Λογαριασμό Προσαυξήσεων Διαχειριστικών Εξόδων Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου ΛΠ-5**,
- 7) τη χρέωση για το **Λογαριασμό Προσαυξήσεων Επικουρικών Υπηρεσιών ΛΠ-6**, και
- 8) τη χρέωση για το **Λογαριασμό Προσαυξήσεων Μετρήσεων ΛΠ-7**.

## 8 Λογαριασμός Συμβιβασμού Α-Δ

8.1.1 Οι υπολογισμοί του συμβιβασμού που περιγράφονται στο Κεφάλαιο Ι οδηγούν

στις ποσότητες συμβιβασμού και στις πιστώσεις / χρεώσεις στους **Συμμετέχοντες**, ανάλογα με το μέγεθος και το πρόσημο των ποσοτήτων συμβιβασμού. Αυτές οι πιστώσεις / χρεώσεις υπολογίζονται στο Κεφάλαιο Ι, και ο **Λογαριασμός Συμβιβασμού Α-Δ** χρεώνεται / πιστώνεται με αντίστοιχα ποσά στο **Λογαριασμό Αγοράς του Συμμετέχοντα** που προκύπτουν από την εκκαθάριση των αποκλίσεων των ποσοτήτων συμβιβασμού.

8.1.2 Επιπρόσθετα, οι ποσότητες συμβιβασμού που επηρεάζουν την εγγεγραμμένη **Απορρόφηση Ενέργειας / Καθαρή Απορρόφηση Ενέργειας / παραγωγή Ενέργειας** των **Συμμετεχόντων**, εκκινούν τους υπολογισμούς συμβιβασμού για τους ακόλουθους **Λογιστικούς Λογαριασμούς** (συμπεριλαμβανομένων των **Λογαριασμών Προσαυξήσεων**):

- 1) για το **Λογαριασμό Χρήσης του Συστήματος Μεταφοράς Α-Β**,
- 2) για το **Λογαριασμό Χρήσης του Συστήματος Διανομής Α-Γ**,
- 3) για το **Λογαριασμό Προσαυξήσεων για τις Μονάδες ΑΠΕ ΛΠ-3**,
- 4) για το **Λογαριασμό Προσαυξήσεων Υπηρεσιών Δημόσιας Ωφέλειας ΛΠ-4**,
- 5) για το **Λογαριασμό Προσαυξήσεων Διαχειριστικών Εξόδων Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου ΛΠ-5**, και
- 6) για το **Λογαριασμό Προσαυξήσεων Επικουρικών Υπηρεσιών ΛΠ-6**.

Οι ταμειακές ροές οι οποίες προκύπτουν από αυτούς τους υπολογισμούς πιστώνονται / χρεώνονται στους αντίστοιχους **Λογιστικούς Λογαριασμούς / Λογαριασμούς Προσαυξήσεων** και χρεώνονται / πιστώνονται στον **Λογαριασμό Αγοράς του Συμμετέχοντα**.

8.1.3 Οι ταμειακές ροές συμβιβασμού που περιγράφονται στις Παραγράφους 8.1.1 και 8.1.2 του παρόντος Κεφαλαίου πρέπει να υπολογίζονται με τη χρήση των ίδιων τύπων οι οποίοι χρησιμοποιήθηκαν για τους **Λογιστικούς Λογαριασμούς** και για τους **Λογαριασμούς Προσαυξήσεων** που περιγράφονται στο Κεφάλαιο αυτό, λαμβάνοντας υπόψη τις τελικές μετρηθείσες ποσότητες **Απορρόφησης Ενέργειας / Καθαράς Απορρόφησης Ενέργειας / παραγωγής Ενέργειας**, αντί της αρχικής εγγεγραμμένης (στο μήνα  $m+1$  για την απορρόφηση / παραγωγή **Ενέργειας** εντός του μήνα  $m$ ) **Απορρόφησης Ενέργειας / παραγωγής Ενέργειας** των **Συμμετεχόντων**.

8.1.4 Ο **Λογαριασμός Συμβιβασμού Α-Δ** χρεώνεται / πιστώνεται με τις ταμειακές ροές συμβιβασμού στο **Λογαριασμό Αγοράς του Συμμετέχοντα** σύμφωνα με τους υπολογισμούς που περιγράφονται στην Παραγράφο 8.1.1 του παρόντος

Κεφαλαίου, και πιστώνεται / χρεώνεται από το **Λογαριασμό Προσαυξήσεων Συμβιβασμού ΛΠ-1**. Το καθαρό ποσό στο **Λογαριασμό Προσαυξήσεων Συμβιβασμού ΛΠ-1** κατανέμεται σε κάθε **Εκπρόσωπο Φορτίου** ανάλογα με τη μετρηθείσα **Καθαρή Απορρόφηση Ενέργειας** για την περίοδο που αφορά ο υπολογισμός συμβιβασμού, όπως περιγράφεται στην Παράγραφο 6.2 του παρόντος Κεφαλαίου, στην μηνιαία εκκαθάριση του επόμενου ημερολογιακού μήνα της εκτέλεσης των υπολογισμών συμβιβασμού.

## 9 Λογαριασμός Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης A-Z

### 9.1 Μη συμμόρφωση με Καθαρή Θέση Παράδοσης από Εκπροσώπους Φορτίου

9.1.1 Σε περίπτωση που η **Καθαρή Απορρόφηση Ενέργειας** στο **Σημείο του Μετρητή Μονάδας Παραγωγής** από τους καταναλωτές που εκπροσωπεί ένας **Εκπρόσωπος Φορτίου**  $p$  κατά την **Περίοδο Εκκαθάρισης**  $m$  αποκλίνει πάνω από ένα όριο ανοχής  $TOLR$  από την απόλυτη τιμή της **Καθαρής Θέσης Παράδοσης** του **Εκπροσώπου Φορτίου** για την ίδια **Περίοδο Εκκαθάρισης**  $m$  (όπως υπολογίζεται κατά την Παράγραφο 3.1.9 του Κεφαλαίου Ε), ο **Διαχειριστής του Συστήματος Μεταφοράς** επισημαίνει τη μη-συμμόρφωση στον **Εκπρόσωπο Φορτίου** και υπολογίζει τη **Χρέωση Μη-Συμμόρφωσης**  $NCNDP_{p,m}$  που θα επιβληθεί στον **Εκπρόσωπο Φορτίου**  $p$  ως εξής:

$$NCNDP_{p,m} = \begin{cases} (CNQHV_{p,m}^{tlf} + (1 + TOLR) \cdot NDP_{p,m}) \cdot UNCNDP, & \text{εάν } CNQHV_{p,m}^{tlf} > -(1 + TOLR) \cdot NDP_{p,m} \\ 0, & \text{εάν } \frac{CNQHV_{p,m}^{tlf}}{(1 + TOLR)} \leq -NDP_{p,m} \leq \frac{CNQHV_{p,m}^{tlf}}{(1 - TOLR)} \\ -(CNQHV_{p,m}^{tlf} + (1 - TOLR) \cdot NDP_{p,m}) \cdot UNCNDP, & \text{εάν } CNQHV_{p,m}^{tlf} < -(1 - TOLR) \cdot NDP_{p,m} \end{cases}$$

όπου:

$UNCNDP$  η μοναδιαία χρέωση της **Χρέωσης Μη Συμμόρφωσης** στους **Εκπροσώπους φορτίου** για την απόκλιση της **Απορρόφηση Ενέργειας** στο **Σημείο του Μετρητή Μονάδας Παραγωγής** από την απόλυτη τιμή της **Καθαρής Θέσης Παράδοσης** ενός **Εκπροσώπου Φορτίου**,

$CNQHV_{p,m}^{tlf}$  η **Καθαρή Απορρόφηση Ενέργειας** στο **Σημείο του Μετρητή Μονάδας Παραγωγής** από τους καταναλωτές που εκπροσωπεί ένας **Εκπρόσωπος Φορτίου**  $p$  κατά την



**Περίοδο Εκκαθάρισης  $m$ ,**

$NDP_{p,m}$  η Καθαρή Θέση Παράδοσης του Εκπροσώπου Φορτίου  $p$  κατά την Περίοδο Εκκαθάρισης  $m$ ,

$TOLR$  το όριο ανοχής της Χρέωσης Μη Συμμόρφωσης σε περίπτωση απόκλισης της Καθαρής Απορρόφησης Ενέργειας στο Σημείο του Μετρητή Μονάδας Παραγωγής από τους καταναλωτές που εκπροσωπεί ένας Εκπρόσωπος Φορτίου σε μία Περίοδο Εκκαθάρισης από την απόλυτη τιμή της Καθαρής Θέσης Παράδοσης του Εκπροσώπου Φορτίου για την ίδια Περίοδο Εκκαθάρισης

9.1.2 Η αριθμητική τιμή της μοναδιαίας χρέωσης  $UNCNDP$  και η τιμή του ορίου ανοχής  $TOLR$  καθορίζονται για κάθε ημερολογιακό έτος με εισήγηση του **Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς** η οποία εγκρίνεται από τη **ΡΑΕΚ**. Η εισήγηση αυτή πρέπει να υποβάλλεται τουλάχιστον δύο μήνες πριν από το τέλος του ημερολογιακού έτους, πρέπει να είναι σε ισχύ για το επόμενο ημερολογιακό έτος και δεν μπορεί να τροποποιηθεί εντός του έτους.

9.1.3 Η χρέωση αυτή χρεώνεται στο σχετικό **Λογαριασμό Αγοράς του Συμμετέχοντα** και πιστώνεται στο **Λογαριασμό Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης A-Z**.

**9.2 Μη συμμόρφωση με Καθαρή Θέση Παράδοσης από Παραγωγούς ΑΠΕ**

9.2.1 Σε περίπτωση που η εγχυθείσα **Ενέργεια** στο **Σημείο του Μετρητή Μονάδας Παραγωγής** από τις **Μονάδες ΑΠΕ** που εκπροσωπεί ένας **Παραγωγός ΑΠΕ  $p$**  κατά την **Περίοδο Εκκαθάρισης  $m$**  αποκλίνει πάνω από ένα όριο ανοχής  $TOLRES$  από την απόλυτη τιμή της **Καθαρής Θέσης Παράδοσης** του **Παραγωγού ΑΠΕ** για την ίδια **Περίοδο Εκκαθάρισης  $m$**  (όπως υπολογίζεται κατά την Παράγραφο 3.1.9 του Κεφαλαίου Ε), ο **Διαχειριστής του Συστήματος Μεταφοράς** επισημαίνει τη μη-συμμόρφωση στον **Παραγωγό ΑΠΕ** και υπολογίζει τη **Χρέωση Μη-Συμμόρφωσης  $NCRES_{p,m}$**  που θα επιβληθεί στον **Παραγωγό ΑΠΕ  $p$**  ως εξής:

$$NCRES_{p,m} = \begin{cases} \left( CQHV_{p,m}^{tf, res} - (1 + TOLRES) \cdot NDP_{p,m} \right) \cdot UNCRES, & \text{εάν } CQHV_{p,m}^{tf, res} > (1 + TOLRES) \cdot NDP_{p,m} \\ 0, & \text{εάν } \frac{CQHV_{p,m}^{tf, res}}{(1 + TOLRES)} \leq NDP_{p,m} \leq \frac{CQHV_{p,m}^{tf, res}}{(1 - TOLRES)} \\ - \left( CQHV_{p,m}^{tf, res} - (1 - TOLRES) \cdot NDP_{p,m} \right) \cdot UNCRES, & \text{εάν } CQHV_{p,m}^{tf, res} < (1 - TOLRES) \cdot NDP_{p,m} \end{cases}$$

όπου:

$UNCRES$	η μοναδιαία χρέωση της <b>Χρέωσης Μη Συμμόρφωσης</b> στους <b>Παραγωγούς ΑΠΕ</b> για την απόκλιση της εγχυθείσας <b>Ενέργειας</b> στο <b>Σημείο του Μετρητή Μονάδας Παραγωγής</b> από την απόλυτη τιμή της <b>Καθαρής Θέσης Παράδοσης</b> ενός Παραγωγού ΑΠΕ,
$CQHV_{p,m}^{tlf,res}$	η έγχυση <b>Ενέργειας</b> στο <b>Σημείο του Μετρητή Μονάδας Παραγωγής</b> από τις <b>Μονάδες ΑΠΕ</b> που εκπροσωπεί ένας <b>Παραγωγός ΑΠΕ <math>p</math></b> κατά την <b>Περίοδο Εκκαθάρισης <math>m</math></b> ,
$NDP_{p,m}$	η <b>Καθαρή Θέση Παράδοσης</b> του <b>Παραγωγού ΑΠΕ <math>p</math></b> κατά την <b>Περίοδο Εκκαθάρισης <math>m</math></b> ,
$TOLRES$	το όριο ανοχής της <b>Χρέωσης Μη Συμμόρφωσης</b> σε περίπτωση απόκλισης της εγχυθείσας <b>Ενέργειας</b> στο <b>Σημείο του Μετρητή Μονάδας Παραγωγής</b> από τις <b>Μονάδες ΑΠΕ</b> που εκπροσωπεί ένας <b>Παραγωγός ΑΠΕ</b> σε μία <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> από την απόλυτη τιμή της <b>Καθαρής Θέσης Παράδοσης</b> του <b>Παραγωγού ΑΠΕ</b> για την ίδια <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b>

9.2.2 Η αριθμητική τιμή της μοναδιαίας χρέωσης  $UNCRES$  και η τιμή του ορίου ανοχής  $TOLRES$  καθορίζονται για κάθε ημερολογιακό έτος με εισήγηση του **Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς** η οποία εγκρίνεται από τη **ΡΑΕΚ**. Η εισήγηση αυτή πρέπει να υποβάλλεται τουλάχιστον δύο μήνες πριν από το τέλος του ημερολογιακού έτους, πρέπει να είναι σε ισχύ για το επόμενο ημερολογιακό έτος και δεν μπορεί να τροποποιηθεί εντός του έτους.

9.2.3 Η χρέωση αυτή χρεώνεται στο σχετικό **Λογαριασμό Αγοράς του Συμμετέχοντα** και πιστώνεται στο **Λογαριασμό Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης A-Z**.

### 9.3 Μη συμμόρφωση με Καθαρή Θέση Παράδοσης από Παραγωγούς

9.3.1 Σε περίπτωση που η εγχυθείσα **Ενέργεια** στο **Σημείο του Μετρητή Μονάδας Παραγωγής** από τις **Μονάδες** που εκπροσωπεί ένας **Παραγωγός  $p$**  κατά την **Περίοδο Εκκαθάρισης  $m$**  αποκλίνει πάνω από ένα όριο ανοχής  $TOLP$  από την απόλυτη τιμή της **Καθαρής Θέσης Παράδοσης** του **Παραγωγού** για την ίδια **Περίοδο Εκκαθάρισης  $m$**  (όπως υπολογίζεται κατά την Παράγραφο 3.1.9 του Κεφαλαίου Ε), ο **Διαχειριστής του Συστήματος Μεταφοράς** επισημαίνει τη μη-συμμόρφωση στον **Παραγωγό** και υπολογίζει τη **Χρέωση Μη-Συμμόρφωσης**  $NCP_{p,m}$  που θα επιβληθεί στον **Παραγωγό  $p$**  ως εξής:

$$NCP_{p,m} = \begin{cases} \left( MQHV_{p,m}^{conv} - (1+TOLP) \cdot NDP_{p,m} \right) \cdot UNCP, & \text{εάν } MQHV_{p,m}^{conv} > (1+TOLP) \cdot NDP_{p,m} \\ 0, & \text{εάν } \frac{MQHV_{p,m}^{conv}}{(1+TOLP)} \leq NDP_{p,m} \leq \frac{MQHV_{p,m}^{conv}}{(1-TOLP)} \\ - \left( MQHV_{p,m}^{conv} - (1-TOLP) \cdot NDP_{p,m} \right) \cdot UNCP, & \text{εάν } MQHV_{p,m}^{conv} < (1-TOLP) \cdot NDP_{p,m} \end{cases}$$

όπου:

$UNCP$	η μοναδιαία χρέωση της <b>Χρέωσης Μη Συμμόρφωσης</b> στους <b>Παραγωγούς</b> για την απόκλιση της εγχυθείσας <b>Ενέργειας</b> στο <b>Σημείο του Μετρητή Μονάδας Παραγωγής</b> από την απόλυτη τιμή της <b>Καθαρής Θέσης Παράδοσης</b> ενός Παραγωγού ΑΠΕ,
$MQHV_{p,m}^{conv}$	το άθροισμα της μετρηθείσας ποσότητας έγχυσης <b>Ενέργειας</b> από όλες τις <b>Μονάδες Παραγωγής</b> του Παραγωγού $p$ για την <b>Περίοδο Εκκαθάρισης <math>m</math></b> .
$NDP_{p,m}$	η <b>Καθαρή Θέση Παράδοσης</b> του Παραγωγού $p$ κατά την <b>Περίοδο Εκκαθάρισης <math>m</math></b> ,
$TOLP$	το όριο ανοχής της <b>Χρέωσης Μη Συμμόρφωσης</b> σε περίπτωση απόκλισης της εγχυθείσας <b>Ενέργειας</b> στο <b>Σημείο του Μετρητή Μονάδας Παραγωγής</b> από τις <b>Μονάδες</b> που εκπροσωπεί ένας <b>Παραγωγός</b> σε μία <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> από την απόλυτη τιμή της <b>Καθαρής Θέσης Παράδοσης</b> του Παραγωγού για την ίδια <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b>

- 9.3.2 Η αριθμητική τιμή της μοναδιαίας χρέωσης  $UNCP$  και η τιμή του ορίου ανοχής  $TOLP$  καθορίζονται για κάθε ημερολογιακό έτος με εισήγηση του **Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς** η οποία εγκρίνεται από τη **ΡΑΕΚ**. Η εισήγηση αυτή πρέπει να υποβάλλεται τουλάχιστον δύο μήνες πριν από το τέλος του ημερολογιακού έτους, πρέπει να είναι σε ισχύ για το επόμενο ημερολογιακό έτος και δεν μπορεί να τροποποιηθεί εντός του έτους.
- 9.3.3 Η χρέωση αυτή χρεώνεται στο σχετικό **Λογαριασμό Αγοράς του Συμμετέχοντα** και πιστώνεται στο **Λογαριασμό Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης A-Z**.

## ΚΕΦΑΛΑΙΟ Ι: ΣΥΜΒΙΒΑΣΜΟΣ

### 1 Συμβιβασμός

#### 1.1 Γενικά

- 1.1.1 Το παρόν Κεφάλαιο καθορίζει τις διαδικασίες για τον περιοδικό συμβιβασμό των υπολογισμών **Εκκαθάρισης Αποκλίσεων** αφότου γίνουν διαθέσιμα νέα ή αναθεωρημένα δεδομένα εκκαθάρισης.
- 1.1.2 Όταν τα **Δεδομένα Μέτρησης** δεν είναι διαθέσιμα τη χρονική στιγμή που γίνονται οι υπολογισμοί μηνιαίας εκκαθάρισης, ο **ΔΣΜΚ** εκτελεί αυτούς τους υπολογισμούς χρησιμοποιώντας τα διαθέσιμα και εκτιμώμενα στοιχεία σύμφωνα με το Κεφάλαιο Η έτσι ώστε να συμπληρώσει αυτούς τους υπολογισμούς. Οποιοσδήποτε ασυμφωνίες προκύψουν θα υπόκεινται σε συμβιβασμό σύμφωνα με αυτό το Κεφάλαιο.
- 1.1.3 Οι ακόλουθες περιστάσεις θα δίνουν αφορμή για το υπολογισμό συμβιβασμού για μία **Περίοδο Κατανομής**:
- 1) η ένδειξη ενός **Μετρητή Μονάδας Παραγωγής** ή ενός **Κανονικού Μετρητή** μίας **Μονάδας ΑΠΕ** μετά τη χρήση μιας **Εκτιμώμενης Ένδειξης**,
  - 2) όταν υπάρχει λόγος να θεωρείται ότι η ένδειξη που χρησιμοποιήθηκε για εκκαθάριση σε ένα **Μετρητή Μονάδας Παραγωγής** ή σε ένα **Κανονικό Μετρητή** μίας **Μονάδας ΑΠΕ** ήταν **Εσφαλμένη Ένδειξη**,
  - 3) η ένδειξη ενός **Κανονικού Μετρητή Απορρόφησης Ενέργειας** μετά τη χρήση μιας **Εκτιμώμενης Ένδειξης**, και
  - 4) όταν υπάρχει λόγος να θεωρείται ότι η ένδειξη που χρησιμοποιήθηκε για εκκαθάριση σε ένα **Κανονικό Μετρητή Απορρόφησης Ενέργειας** ήταν **Εσφαλμένη Ένδειξη**.
- 1.1.4 Ο **ΔΣΜΚ** εκτελεί τους υπολογισμούς συμβιβασμού σε εξαμηνιαία βάση, εκτός εάν ο **ΔΣΜΚ** το καθορίσει διαφορετικά.
- 1.1.5 Σε περίπτωση που κάποια από τα συμβάντα που περιγράφονται στην Παράγραφο 1.1.3 του παρόντος Κεφαλαίου τα οποία έχουν υποπέσει στην αντίληψη του **Διαχειριστή Συστήματος Διανομής** ή του **Διαχειριστή του Συστήματος Μεταφοράς**, συμβούν δώδεκα (12) μήνες μετά το μήνα για τον οποίο πραγματοποιούνται οι υπολογισμοί εκκαθάρισης οι οποίοι περιγράφονται στο Κεφάλαιο Θ, δεν πρέπει να γίνεται υπολογισμός συμβιβασμού, εκτός εάν ο **ΔΣΜΚ** καθορίζει διαφορετικά.

## 2 Υπολογισμοί Συμβιβασμού – Μετρητής Μονάδας Παραγωγής ή Κανονικός Μετρητής μίας Μονάδας ΑΠΕ

2.1.1 Κατά τη λήψη μίας Ένδειξης Μετρητή στον Κανονικό Μετρητή μιας οντότητας  $e$  (Μονάδα Παραγωγής, Μονάδα ΑΠΕ με Κανονικό Μετρητή) για μία Περίοδο Καταμέτρησης, όπου μια ή περισσότερες από τις προηγούμενες μετρήσεις ήταν μια Εκτιμώμενη Ένδειξη ή μια Εσφαλμένη Ένδειξη, τότε πραγματοποιείται ο υπολογισμός συμβιβασμού ως ακολούθως:

- 1) αξιολογείται η πραγματική ποσότητα **Ενέργειας** η οποία αντιστοιχεί στην πραγματική Ένδειξη Μετρητή,
- 2) η πραγματική ποσότητα **Ενέργειας** αφαιρείται από την ποσότητα **Ενέργειας** που αντιστοιχεί στις **Εκτιμώμενες Ενδείξεις** ή **Εσφαλμένες Ενδείξεις** (ή η ποσότητα **Ενέργειας** που χρησιμοποιήθηκε σε προηγούμενο υπολογισμό συμβιβασμού, σε περίπτωση που έχει γίνει ο υπολογισμός τέτοιου συμβιβασμού) ανά **Περίοδο Καταμέτρησης**, προσαρμόζεται με τους **Συντελεστές Απωλειών Διανομής** και **Συντελεστές Απωλειών Μεταφοράς**, ανάλογα με την περίπτωση, και αθροίζεται ανά ημερολογιακό μήνα, προκειμένου να υπολογιστεί η **Ποσότητα Συμβιβασμού** ανά οντότητα  $e$  και ανά **Περίοδο Εκκαθάρισης**  $m$ ,  $\Delta G_{e,m}$ , και
- 3) για κάθε **Περίοδο Εκκαθάρισης**  $m$ , οι **Ποσότητες Συμβιβασμού** ανά **Συμμετέχοντα**  $p$ ,  $\Delta QG_{p,m}$ , συσσωρεύονται ως εξής ξεχωριστά για τις **Μονάδες Παραγωγής** και τις **Μονάδες ΑΠΕ**:

$$\Delta QG_{p,m} = \sum_{e \in p} \Delta G_{e,m}$$

2.1.2 Σε περίπτωση που η οντότητα η οποία υπόκειται σε υπολογισμούς συμβιβασμού είναι συνδεδεμένη με το **Σύστημα Μεταφοράς**, ο **Διαχειριστής του Συστήματος Μεταφοράς** εκτελεί τους υπολογισμούς συμβιβασμού και χρησιμοποιεί τις **Ποσότητες Συμβιβασμού** για τους σκοπούς της εκκαθάρισης.

2.1.3 Σε περίπτωση που η οντότητα η οποία υπόκειται σε υπολογισμούς συμβιβασμού είναι συνδεδεμένη με το **Σύστημα Διανομής**, ο **Διαχειριστής Συστήματος Διανομής** εκτελεί τους υπολογισμούς συμβιβασμού και υποβάλλει τις **Ποσότητες Συμβιβασμού** στον **ΔΣΜΚ** για τους σκοπούς της εκκαθάρισης.

2.1.4 Ένας **Συμμετέχων**  $p$  που λειτουργεί / εκπροσωπεί μια ή περισσότερες οντότητες με μη μηδενικές **Ποσότητες Συμβιβασμού** υπόκειται σε υπολογισμούς συμβιβασμού. Η **Ταμειακή Ροή Συμβιβασμού** για το **Συμμετέχοντα**  $p$  και για κάθε **Περίοδο Εκκαθάρισης**  $m$ ,  $CRG_{p,m}$ , υπολογίζεται από τον **ΔΣΜΚ** ως εξής:

$$CRG_{p,m} = CRG_{p,m}^{res} + CRG_{p,m}^{conv}$$

όπου:

$CRG_{p,m}^{res}$  η Ταμειακή Ροή Συμβιβασμού για τον Παραγωγό ΑΠΕ  $p$  και για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης  $m$ , για τους Κανονικούς Μετρητές των Μονάδων ΑΠΕ του Παραγωγού ΑΠΕ, και

$CRG_{p,m}^{conv}$  η Ταμειακή Ροή Συμβιβασμού για το τον Παραγωγό  $p$  και για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης  $m$ , για τους Μετρητές Μονάδας Παραγωγής του Παραγωγού.

Οι πιο πάνω Ταμειακές Ροές Συμβιβασμού υπολογίζονται πιο κάτω από:

$$CRG_{p,m}^{res} = \left( NDP_{p,m} - CQHV_{p,m}^{tlf, res, recon} \right) \cdot IMSPG_m^{recon} - \left( NDP_{p,m} - CQHV_{p,m}^{tlf, res, est} \right) \cdot IMSPG_m^{est}$$

όπου:

$CQHV_{p,m}^{tlf, res, recon}$  η έγχυση ενέργειας του Παραγωγού ΑΠΕ  $p$  στο Σημείο του Μετρητή Μονάδας Παραγωγής για την Περίοδο Εκκαθάρισης  $m$ , όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 6.6.3 του Κεφαλαίου Η, χρησιμοποιώντας τα Δεδομένα Μετρήσεων συμβιβασμού,

$CQHV_{p,m}^{tlf, res, est}$  η έγχυση ενέργειας του Παραγωγού ΑΠΕ  $p$  στο Σημείο του Μετρητή Μονάδας Παραγωγής για την Περίοδο Εκκαθάρισης  $m$ , όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 6.6.3 του Κεφαλαίου Η, χρησιμοποιώντας Εκτιμώμενες Ενδείξεις ή Εσφαλμένες Ενδείξεις,

$IMSPG_m^{recon}$  η Τιμή Εκκαθάρισης Αποκλίσεων για την Περίοδο Εκκαθάρισης  $m$ , όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 3.1.2 του Κεφαλαίου Θ, χρησιμοποιώντας τα Δεδομένα Μετρήσεων συμβιβασμού, και

$IMSPG_m^{est}$  η Τιμή Εκκαθάρισης Αποκλίσεων για την Περίοδο Εκκαθάρισης  $m$ , όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 3.1.2 του Κεφαλαίου Θ, χρησιμοποιώντας Εκτιμώμενες Ενδείξεις ή Εσφαλμένες Ενδείξεις

$$CRG_{p,m}^{conv} = \left( NDP_{p,m} - MQHV_{p,m}^{conv, recon} \right) \cdot IMSPG_m^{recon} - \left( NDP_{p,m} - MQHV_{p,m}^{conv, est} \right) \cdot IMSPG_m^{est}$$

όπου:

$MQHV_{p,m}^{conv.recon}$  η έγχυση ενέργειας του Παραγωγού  $p$  στο Σημείο του Μετρητή Μονάδας Παραγωγής για την Περίοδο Εκκαθάρισης  $m$ , χρησιμοποιώντας τα Δεδομένα Μετρήσεων συμβιβασμού,

$MQHV_{p,m}^{conv.est}$  η έγχυση ενέργειας του Παραγωγού  $p$  στο Σημείο του Μετρητή Μονάδας Παραγωγής για την Περίοδο Εκκαθάρισης  $m$ , χρησιμοποιώντας Εκτιμώμενες Ενδείξεις ή Εσφαλμένες Ενδείξεις,

$IMSPG_m^{recon}$  η Τιμή Εκκαθάρισης Αποκλίσεων για την Περίοδο Εκκαθάρισης  $m$ , όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 3.1.2 του Κεφαλαίου Θ, χρησιμοποιώντας τα Δεδομένα Μετρήσεων συμβιβασμού, και

$IMSPG_m^{est}$  η Τιμή Εκκαθάρισης Αποκλίσεων για την Περίοδο Εκκαθάρισης  $m$ , όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 3.1.2 του Κεφαλαίου Θ, χρησιμοποιώντας Εκτιμώμενες Ενδείξεις ή Εσφαλμένες Ενδείξεις

### 3 Υπολογισμός Συμβιβασμού – Κανονικός Μετρητής Απορρόφησης Ενέργειας

3.1.1 Κατά τη λήψη μίας Ένδειξης Κανονικού Μετρητή σε ένα Κανονικό Μετρητή Απορρόφησης Ενέργειας  $i$  την Περίοδο Καταμέτρησης  $t$  όπου μια ή περισσότερες από τις προηγούμενες μετρήσεις ήταν μια Εκτιμώμενη Ένδειξη ή μία Εσφαλμένη Ένδειξη, τότε πραγματοποιείται ο υπολογισμός συμβιβασμού ως ακολούθως:

- 1) αξιολογείται η πραγματική ποσότητα Ενέργειας η οποία αντιστοιχεί στις πραγματικές ενδείξεις (Ενδείξεις Κανονικού Μετρητή),
- 2) η πραγματική ποσότητα Ενέργειας αφαιρείται από την ποσότητα Ενέργειας που αντιστοιχεί στις Εκτιμώμενες Ενδείξεις ή Εσφαλμένες Ενδείξεις (ή η ποσότητα Ενέργειας που χρησιμοποιείται σε προηγούμενο υπολογισμό συμβιβασμού, σε περίπτωση που έχει γίνει ο υπολογισμός τέτοιου συμβιβασμού) ανά Περίοδο Καταμέτρησης, και ρυθμίζεται με τους Συντελεστές Απωλειών Διανομής και Συντελεστές Απωλειών Μεταφοράς, ανάλογα με την περίπτωση, και αθροίζεται ανά ημερολογιακό μήνα, προκειμένου να υπολογιστεί η Ποσότητα Συμβιβασμού Απορρόφησης Ενέργειας  $\Delta\theta_{e,m}$  και Ποσότητα Συμβιβασμού Καθαρής

**Απορρόφησης Ενέργειας  $\Delta NO_{e,m}$  ανά Κανονικό Μετρητή Απορρόφησης Ενέργειας  $e$  και ανά Περίοδο Εκκαθάρισης  $m$ , και**

- 3) για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης  $m$ , οι Ποσότητες Συμβιβασμού Απορρόφησης Ενέργειας ανά Εκπρόσωπο Φορτίου  $p$ ,  $\Delta QO_{p,m}$ , και οι Ποσότητες Συμβιβασμού Καθαρής Απορρόφησης Ενέργειας ανά Εκπρόσωπο Φορτίου  $p$ ,  $\Delta NQO_{p,m}$  συσσωρεύονται ως εξής:

$$\Delta QO_{p,m} = \sum_{e \in p} \Delta O_{e,m}$$

$$\Delta NQO_{p,m} = \sum_{e \in p} \Delta NO_{e,m}$$

- 3.1.2 Σε περίπτωση που ο **Κανονικός Μετρητής Απορρόφησης Ενέργειας** ο οποίος υπόκειται σε υπολογισμούς συμβιβασμού είναι συνδεδεμένος με το **Σύστημα Μεταφοράς**, ο **Διαχειριστής του Συστήματος Μεταφοράς** εκτελεί τους υπολογισμούς συμβιβασμού και χρησιμοποιεί τις **Ποσότητες Συμβιβασμού** για τους σκοπούς της εκκαθάρισης.
- 3.1.3 Σε περίπτωση που ο **Κανονικός Μετρητής Απορρόφησης Ενέργειας** ο οποίος υπόκειται σε υπολογισμούς συμβιβασμού είναι συνδεδεμένος με το **Σύστημα Διανομής**, ο **Διαχειριστής Συστήματος Διανομής** εκτελεί τους υπολογισμούς συμβιβασμού και υποβάλλει τις **Ποσότητες Συμβιβασμού** στον **ΔΣΜΚ** για τους σκοπούς της εκκαθάρισης.
- 3.1.4 Ένας **Εκπρόσωπος Φορτίου**  $p$  που εκπροσωπεί ένα ή περισσότερους **Κανονικούς Μετρητές** με μη μηδενικές **Ποσότητες Συμβιβασμού** υπόκειται σε υπολογισμούς συμβιβασμού. Η **Ταμειακή Ροή Συμβιβασμού** για **Εκπροσώπους Φορτίου**  $p$  και για την **Περίοδο Εκκαθάρισης**  $m$ ,  $CRO_{p,m}$  υπολογίζεται από τον **ΔΣΜΚ** ως εξής:

$$CRO_{p,m} = (CNQHV_{p,m}^{tlf,recon} + NDP_{p,m}) \cdot IMSPO_m^{recon} - (CNQHV_{p,m}^{tlf,est} + NDP_{p,m}) \cdot IMSPO_m^{est}$$

όπου:

$CNQHV_{p,m}^{tlf,recon}$  η Καθαρή Απορρόφηση Ενέργειας του Εκπροσώπου Φορτίου  $p$  στο Σημείο του Μετρητή Μονάδας Παραγωγής για την Περίοδο Εκκαθάρισης  $m$ , όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 6.5.3 του



Κεφαλαίου Η, χρησιμοποιώντας τα **Δεδομένα Μετρήσεων** συμβιβασμού,

$CNQH_{p,m}^{tlf,est}$  η **Καθαρή Απορρόφηση Ενέργειας** του **Εκπροσώπου Φορτίου**  $p$  στο **Σημείο του Μετρητή Μονάδας Παραγωγής** για την **Περίοδο Εκκαθάρισης**  $m$ , όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 6.5.3 του Κεφαλαίου Η, χρησιμοποιώντας **Εκτιμώμενες Ενδείξεις** ή **Εσφαλμένες Ενδείξεις**,

$IMSP_{m}^{recon}$  η **Τιμή Εκκαθάρισης Αποκλίσεων** για την **Περίοδο Εκκαθάρισης**  $m$ , όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 3.1.5 του Κεφαλαίου Θ, χρησιμοποιώντας τα **Δεδομένα Μετρήσεων** συμβιβασμού, και

$IMSP_{m}^{est}$  η **Τιμή Εκκαθάρισης Αποκλίσεων** για την **Περίοδο Εκκαθάρισης**  $m$ , όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 3.1.5 του Κεφαλαίου Θ, χρησιμοποιώντας **Εκτιμώμενες Ενδείξεις** ή **Εσφαλμένες Ενδείξεις**.

#### 4 Περιοδική Εκκαθάριση της Ταμειακής Ροής Συμβιβασμού

4.1.1 Η περιοδική εκκαθάριση της **Ταμειακής Ροής Συμβιβασμού** γίνεται σε εξαμηνιαία βάση, και αφορά τους ημερολογιακούς μήνες που δεν έχουν συμπεριληφθεί στην προηγούμενη εξαμηνιαία διαδικασία συμβιβασμού και για την οποία έχουν προκύψει όλα τα **Πιστοποιημένα Δεδομένα Μέτρησης** (για όλες τις ημέρες του μήνα αυτού).

4.1.2 Η περιοδική εκκαθάριση της **Ταμειακής Ροής Συμβιβασμού** των **Συμμετεχόντων** περιλαμβάνει τα ακόλουθα στάδια:

- 1) Όχι αργότερα από την εικοστή όγδοη (28<sup>η</sup>) ημερολογιακή ημέρα μετά το τέλος της ημερολογιακής εξαμηνιαίας περιόδου, ο **Διαχειριστής Συστήματος Διανομής** υπολογίζει τις **Ποσότητες Συμβιβασμού** ανά **Περίοδο Εκκαθάρισης**, και τις υποβάλλει στον **ΔΣΜΚ** για τους σκοπούς της εκκαθάρισης.
- 2) Όχι αργότερα από την εικοστή όγδοη (28<sup>η</sup>) ημερολογιακή ημέρα μετά το τέλος της ημερολογιακής εξαμηνιαίας περιόδου, ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου** υπολογίζει τις **Ποσότητες Συμβιβασμού** ανά **Περίοδο Εκκαθάρισης**, και τις χρησιμοποιεί για τους σκοπούς της εκκαθάρισης.
- 3) Το αργότερο πέντε (5) **Εργάσιμες Ημέρες** από την υποβολή των **Ποσοτήτων Συμβιβασμού**, ο **ΔΣΜΚ** αξιολογεί την **Ταμειακή Ροή Συμβιβασμού** για κάθε **Συμμετέχοντα**, διαμορφώνει την **Αρχική**

**Κατάσταση Συμβιβασμού Εκκαθάρισης** ξεχωριστά για κάθε **Συμμετέχοντα**, και την κοινοποιεί στους **Συμμετέχοντες**. Ο **ΔΣΜΚ** αξιολογεί επίσης τη συνολική χρέωση / πίστωση όλων των **Ταμειακών Ροών Συμβιβασμού** για κάθε εξάμηνο  $q$ ,  $RECON_q$ , το οποίο θα χρησιμοποιηθεί για τον υπολογισμό του **Λογαριασμού Προσαυξήσεων Συμβιβασμού ΛΠ-1**, όπως περιγράφεται στην Παράγραφο 6.2.2 του Κεφαλαίου Θ.

- 4) Εντός πέντε (5) **Εργάσιμων Ημερών** από την κοινοποίηση των **Αρχικών Καταστάσεων Συμβιβασμού Εκκαθάρισης**, οι **Συμμετέχοντες** μπορούν να υποβάλλουν αιτιολογημένες αντιρρήσεις στον **ΔΣΜΚ** σχετικά με τα δεδομένα που περιλαμβάνονται στις **Αρχικές Καταστάσεις Συμβιβασμού Εκκαθάρισης**.
- 5) Εντός δέκα (10) **Εργάσιμων Ημερών** από την κοινοποίηση των **Αρχικών Καταστάσεων Συμβιβασμού Εκκαθάρισης**, σε περίπτωση αντιρρήσεων ο **ΔΣΜΚ** πραγματοποιεί τους αντίστοιχους υπολογισμούς και πάλι, για να εκδώσει οριστική αιτιολογημένη απόφαση επί των αντιρρήσεων (αν υπάρχουν), και διαμορφώνει τις **Τελικές Καταστάσεις Συμβιβασμού Εκκαθάρισης** για κάθε **Συμμετέχοντα**, οι οποίες κοινοποιούνται στους **Συμμετέχοντες**.

4.1.3 Η **Αρχική Κατάσταση Συμβιβασμού Εκκαθάρισης** και η **Τελική Κατάσταση Συμβιβασμού Εκκαθάρισης** περιλαμβάνουν τουλάχιστον τα ακόλουθα στοιχεία για κάθε **Συμμετέχοντα**:

- 1) την **Ποσότητα Συμβιβασμού** ανά εξάμηνο κάθε **Μονάδας Παραγωγής** ή **Μονάδας ΑΠΕ με Κανονικό Μετρητή**, η οποία λειτουργεί / εκπροσωπείται από το **Συμμετέχοντα**,
- 2) την **Ποσότητα Συμβιβασμού** ανά εξάμηνο κάθε **Κανονικού Μετρητή Απορρόφησης Ενέργειας**, ο οποίος εκπροσωπείται από το **Συμμετέχοντα**,
- 3) την **Ταμειακή Ροή Συμβιβασμού** κάθε **Συμμετέχοντα** στον **ΔΣΜΚ** για κάθε **Ποσότητα Συμβιβασμού** (η οποία αναφέρεται στα (1)-(2) παραπάνω) και για κάθε μήνα ξεχωριστά,
- 4) την **Ταμειακή Ροή Συμβιβασμού** του **ΔΣΜΚ** στον κάθε **Συμμετέχοντα** για κάθε **Ποσότητα Συμβιβασμού** (η οποία αναφέρεται στα (1)-(2) παραπάνω) και για κάθε μήνα ξεχωριστά,
- 5) τα δεδομένα τα οποία χρησιμοποιήθηκαν για τους υπολογισμούς του συμβιβασμού.

- 4.1.4 Η **Ταμειακή Ροή Συμβιβασμού** η οποία προκύπτει από τους υπολογισμούς συμβιβασμού πιστώνεται / χρεώνεται στο **Λογαριασμό Συμβιβασμού Α-Δ** και χρεώνεται / πιστώνεται στους **Λογαριασμούς Αγοράς του Συμμετέχοντα**.
- 4.1.5 Η ανάλογη **Ταμειακή Ροή Συμβιβασμού** η οποία αφορά στην ΑΗΚ και η οποία προκύπτει από τους υπολογισμούς συμβιβασμού χρεώνεται / πιστώνεται στο **Λογαριασμό Συμβιβασμού Α-Δ** και πιστώνεται / χρεώνεται στην **ΑΗΚ**.

## ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΙΑ: ΤΙΜΟΛΟΓΗΣΗ ΚΑΙ ΠΛΗΡΩΜΕΣ

### 1 Εισαγωγή

1.1.1 Αυτό το Κεφάλαιο καθορίζει:

- 1) Τις γενικές αρχές αναφορικά με την τιμολόγηση,
- 2) Τα στοιχεία που πρέπει να περιέχονται στα **Τιμολόγια**,
- 3) Τη συχνότητα της τιμολόγησης, και
- 4) Τις συνέπειες της μη έγκαιρης πληρωμής ή της μη πληρωμής.

### 2 Τιμολόγια

#### 2.1 Γενικές πληροφορίες

2.1.1 Για όλες τις εκκαθαρίσεις της χονδρεμπορικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας διενεργείται μία διαδικασία τιμολόγησης.

2.1.2 Οι ακόλουθες Παράγραφοι αναλύουν τις βασικές πληροφορίες που περιλαμβάνονται στα **Τιμολόγια** και τους κανόνες **Εξόφλησης Τιμολογίου**.

### 3 Τιμολόγιο για Μηνιαίες Εκκαθαρίσεις

#### 3.1 Γενικές πληροφορίες

3.1.1 Ο **ΔΣΜΚ** αποστέλλει σε μηνιαία βάση ένα **Τιμολόγιο** σε κάθε **Συμμετέχοντα** (με ξεχωριστά **Στοιχεία Τιμολογίου**) το οποίο περιέχει τις πληροφορίες που περιγράφονται στην Παράγραφο 3.2.

#### 3.2 Άλλες Χρεώσεις

3.2.1 Το **Τιμολόγιο** πρέπει να περιέχει ξεχωριστά **Στοιχεία Τιμολογίου**, δηλώνοντας σαφώς τουλάχιστον τις ακόλουθες πληροφορίες σε κάθε **Εκπρόσωπο Φορτίου**:

- 1) την **Απορρόφηση Ενέργειας** στο **Σημείο του Μετρητή Μονάδας Παραγωγής**, όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 6.5 του Κεφαλαίου Η, του **Εκπροσώπου Φορτίου** για ολόκληρο το μήνα,
- 2) την **Απορρόφηση Ενέργειας** στο **Σημείο του Μετρητή Μονάδας**

**Παραγωγής**, όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 6.5 του Κεφαλαίου Η όλων των **Εκπρόσωπων Φορτίου** για ολόκληρο το μήνα,

- 3) το ποσό από τον **Εκπρόσωπο Φορτίου** προς τον **ΔΣΜΚ** το οποίο αντιστοιχεί στις **Χρεώσεις Χρήσης Συστήματος Μεταφοράς**, όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 4.2 του Κεφαλαίου Θ,
- 4) το ποσό από τον **Εκπρόσωπο Φορτίου** προς τον **ΔΣΜΚ** το οποίο αντιστοιχεί στις **Χρεώσεις Χρήσης Συστήματος Διανομής**, όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 5.2 του Κεφαλαίου Θ,
- 5) το ποσό από τον **Εκπρόσωπο Φορτίου** προς τον **ΔΣΜΚ** ή από τον **ΔΣΜΚ** στον **Εκπρόσωπο Φορτίου** το οποίο αντιστοιχεί στο **Λογαριασμό Προσαυξήσεων Συμβιβασμού**, όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 6.2 του Κεφαλαίου Θ,
- 6) το ποσό από τον **Εκπρόσωπο Φορτίου** προς τον **ΔΣΜΚ** το οποίο αντιστοιχεί στο **Λογαριασμό Προσαυξήσεων Αποθεματικού**, όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 6.3 του Κεφαλαίου Θ,
- 7) το ποσό από τον **Εκπρόσωπο Φορτίου** προς τον **ΔΣΜΚ** το οποίο αντιστοιχεί στην υποστήριξη του Εθνικού Ταμείου για την προώθηση των ΑΠΕ και την Εξοικονόμηση Ενέργειας, όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 6.4 του Κεφαλαίου Θ,
- 8) το ποσό από τον **Εκπρόσωπο Φορτίου** προς τον **ΔΣΜΚ** το οποίο αντιστοιχεί στις **Υπηρεσίες Δημόσιας Ωφέλειας**, όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 6.5 του Κεφαλαίου Θ,
- 9) το ποσό από τον **Εκπρόσωπο Φορτίου** προς τον **ΔΣΜΚ** το οποίο αντιστοιχεί στο **Λογαριασμό Προσαυξήσεων Διαχειριστικών Εξόδων Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου**, όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 6.6 του Κεφαλαίου Θ,
- 10) το ποσό από τον **Εκπρόσωπο Φορτίου** προς τον **ΔΣΜΚ** το οποίο αντιστοιχεί στο **Λογαριασμό Προσαυξήσεων Επικουρικών Υπηρεσιών**, όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 6.7 του Κεφαλαίου Θ,
- 11) το ποσό από τον **Εκπρόσωπο Φορτίου** προς τον **ΔΣΜΚ** το οποίο αντιστοιχεί στο **Λογαριασμό Προσαυξήσεων Μετρήσεων**, όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 6.8 του Κεφαλαίου Θ, και
- 12) το συνολικό ποσό από τον **Εκπρόσωπο Φορτίου** προς τον **ΔΣΜΚ** για ολόκληρο το μήνα.

### 3.3 Τιμολόγιο και κύκλος πληρωμών των Μηνιαίων Εκκαθαρίσεων

- 3.3.1** Το Τιμολόγιο για μηνιαίες εκκαθαρίσεις υποβάλλεται στους Συμμετέχοντες τη δωδέκατη (12<sup>η</sup>) **Εργάσιμη Μέρα** μετά τη δέκατη τέταρτη (14<sup>η</sup>) ημερολογιακή ημέρα του επόμενου μήνα.
- 3.3.2** Οι παραπάνω πληροφορίες πρέπει να παρέχονται, έτσι ώστε να επιτρέπουν στους Συμμετέχοντες να ελέγχουν τα Στοιχεία Τιμολογίου.
- 3.3.3** Σε περίπτωση που ένας Συμμετέχων έχει αντιρρήσεις για το Τιμολόγιο, μπορεί να εκδώσει την αμφισβήτησή του εγγράφως στον ΔΣΜΚ εντός μίας (1) **Εργάσιμης Ημέρας** από την κοινοποίηση του Τιμολογίου. Ο ΔΣΜΚ λύνει τις διαφορές εντός μίας (1) **Εργάσιμης Ημέρας** και εκδίδει το διορθωμένο Τιμολόγιο. Τυχόν ανεπίλυτες διαφορές (**Αμφισβητήσεις Τιμολογίου**) διευθετούνται χρησιμοποιώντας τη διαδικασία ανάλυσης που περιγράφεται στην Παράγραφο 6 του παρόντος Κεφαλαίου.

### 3.4 Τιμολόγιο για υπολογισμούς συμβιβασμού

- 3.4.1** Ο ΔΣΜΚ αποστέλλει σε εξαμηνιαία βάση ένα Τιμολόγιο σε κάθε Συμμετέχοντα σχετικά με τις πληρωμές και τις εισπράξεις που περιλαμβάνονται στις Τελικές Καταστάσεις Συμβιβασμού Εκκαθάρισης, σύμφωνα με τις διατάξεις της Παραγράφου 4 του Κεφαλαίου Ι. Το Τιμολόγιο αποστέλλεται δύο (2) **Εργάσιμες Ημέρες** μετά την κοινοποίηση της Τελικής Κατάστασης Συμβιβασμού Εκκαθάρισης στους Συμμετέχοντες, σύμφωνα με την Παράγραφο 4 του Κεφαλαίου Ι.
- 3.4.2** Το Τιμολόγιο περιλαμβάνει τα Στοιχεία Τιμολογίου αναφέροντας τουλάχιστον τις ακόλουθες πληροφορίες:
- 1) το συνολικό ποσό από τον ΔΣΜΚ προς το Συμμετέχοντα, όπως υπολογίζεται στο Κεφάλαιο Ι και στην Παράγραφο 8 του Κεφαλαίου Θ, ή
  - 2) το συνολικό ποσό από το Συμμετέχοντα προς τον ΔΣΜΚ, όπως υπολογίζεται στο Κεφάλαιο Ι και στην Παράγραφο 8 του Κεφαλαίου Θ.
- 3.4.3** Οι παραπάνω πληροφορίες πρέπει να παρέχονται, ώστε να επιτρέπουν τους Συμμετέχοντες να ελέγχουν τα Αριθμημένα Στοιχεία Τιμολογίου.
- 3.4.4** Σε περίπτωση που ένας Συμμετέχων έχει αντιρρήσεις στο Τιμολόγιο, μπορεί να εκδώσει την αμφισβήτησή του εγγράφως στον ΔΣΜΚ εντός μίας (1) **Εργάσιμης Ημέρας** από την κοινοποίηση του Τιμολογίου. Ο ΔΣΜΚ λύνει τις διαφορές εντός μίας (1) **Εργάσιμης Ημέρας** και εκδίδει το διορθωμένο

**Τιμολόγιο.** Τυχόν ανεπίλυτες διαφορές (**Αμφισβητήσεις Τιμολογίου**) διευθετούνται χρησιμοποιώντας τη διαδικασία ανάλυσης που περιγράφεται στην Παράγραφο 9 του παρόντος Κεφαλαίου.

**3.4.5** Η **Εξόφληση Τιμολογίου** από τους **Τραπεζικούς Λογαριασμούς Αγοράς των Συμμετεχόντων** στον τραπεζικό λογαριασμό του **ΔΣΜΚ** πρέπει να γίνεται μέσα σε μία (1) **Εργάσιμη Μέρα**.

**3.4.6** Η **Εξόφληση Τιμολογίου** από τον τραπεζικό λογαριασμό του **ΔΣΜΚ** στους **Τραπεζικούς Λογαριασμούς Αγοράς των Συμμετεχόντων** πρέπει να γίνεται μέσα σε τρεις (3) **Εργάσιμες Ημέρες**.

## 4 Αργοπορημένα Τιμολόγια

4.1.1 Εάν ένα **Τιμολόγιο** υποβληθεί μερικές ημέρες μετά από την ημερομηνία που έχει καθοριστεί στην Παράγραφο 3.3 για τις μηνιαίες εκκαθαρίσεις ή στην Παράγραφο 3.4 για την εκκαθάριση συμβιβασμού, η ημερομηνία για την **Εξόφληση Τιμολογίου** θα διαφέρει κατά τον ίδιο αριθμό ημερών.

## 5 Φορολόγηση

5.1.1 Τα **Τιμολόγια** υποβάλλονται συμπεριλαμβανομένων όλων των εφαρμοζόμενων φόρων.

## 6 Αμφισβητήσεις Τιμολογίων

6.1.1. Όταν ένας Συμμετέχων αμφισβητεί το χρηματικό ποσό ενός **Τιμολογίου** (για **Αμφισβήτηση Τιμολογίου**), το ποσό που δεν αμφισβητείται πρέπει να καταβληθεί σε όλες τις περιπτώσεις μέχρι την προθεσμία πληρωμής. Το αμφισβητούμενο χρηματικό ποσό θα καταβληθεί όταν διευθετηθεί η διένεξη και εφόσον η διευθέτηση είναι σε βάρος του **Συμμετέχοντα**. Οι **Συμμετέχοντες** αποδέχονται ότι οποιαδήποτε άλλη διαδικασία θα ενείχε τον κίνδυνο άλλοι **Συμμετέχοντες** να επωμισθούν το αμφισβητούμενο ποσό.

6.1.2. Παρακρατήσεις πληρωμών ή επιπρόσθετες πληρωμές επιφέρουν τόκους στο ποσοστό αθέτησης που καθορίζεται κάθε Δεκέμβριο του προηγούμενου έτους στο διάταγμα που εκδίδεται από τον Υπουργό Οικονομικών της Κύπρου για το χρονικό διάστημα ανάμεσα στην ημερομηνία λήξης και τις ημέρες πληρωμής (εάν υπάρχουν).

6.1.3. Ο τόκος είναι πληρωτέος στα χρηματικά ποσά που αποτελούν τη διαφορά ανάμεσα στο ποσό το οποίο πληρώθηκε και το κανονικό ποσό έπειτα από την απόφαση της αμφισβήτησης, και θα πληρώνεται στο ή από τον **ΔΣΜΚ** καταλλήλως.

- 6.1.4. Μία **Αμφισβήτηση Τιμολογίου** αντιμετωπίζεται σύμφωνα με τις διαδικασίες διαιτησίας που αναλύονται στο Κεφάλαιο Α.
- 6.1.5. Κατά την επίλυση μίας **Αμφισβήτησης Τιμολογίου**, η πληρωμή πρέπει να πραγματοποιείται μέσα σε τρεις (3) **Εργάσιμες Ημέρες** από την επίλυση της αμφισβήτησης. Μετά από αυτή την ημέρα, οι τόκοι για το οφειλόμενο ποσό θα προσαυξάνονται κατά το ποσοστό αθέτησης που καθορίζεται κάθε Δεκέμβριο του προηγούμενου έτους στο διάταγμα που εκδίδεται από τον Υπουργό Οικονομικών της Κύπρου.

## 7 Διαδικασία Παράβασης του Συμμετέχοντα

- 7.1.1. Όπου ο **ΔΣΜΚ** διαπιστώσει ότι οι πληρωμές δεν έχουν γίνει από ένα **Συμμετέχοντα** μέχρι την ημερομηνία λήξης της προθεσμίας πληρωμής, ο **ΔΣΜΚ** πραγματοποιεί τις ενέργειες που περιγράφονται στην παρούσα Παράγραφο.
- 7.1.2. Αν ένας **Συμμετέχων** αθετήσει, ο **ΔΣΜΚ** ολοκληρώνει τις εκκαθαρίσεις πριν από τη λήξη των τραπεζικών συναλλαγών για τη συγκεκριμένη **Ημέρα Πληρωμής** προβαίνοντας στις ακόλουθες ενέργειες:
- 1) ο **ΔΣΜΚ** επιδιώκει να ανακτήσει το ποσό **Παράβασης** μέσω μιας **Ειδοποίησης Εκταμίευσης** για κάθε **Κάλυψη Εγγύησης** που υποβάλλεται σύμφωνα με το Κεφάλαιο Ζ,
  - 2) ο **ΔΣΜΚ** ενημερώνει το συγκεκριμένο **Συμμετέχοντα**, όλους τους άλλους **Συμμετέχοντες** και τη **ΡΑΕΚ** για την αθέτηση, και
  - 3) αν η ληξιπρόθεσμη οφειλή δεν έχει καταβληθεί πλήρως από τις εγγυήσεις που παρέχονται προκαταβολικά από το **Συμμετέχοντα**, ο **ΔΣΜΚ** καλύπτει το έλλειμμα από το **Λογαριασμό Αποθεματικού ΛΠ-2** και λαμβάνει όλα τα απαραίτητα μέτρα για την είσπραξη, συμπεριλαμβανομένων των τόκων, του ληξιπρόθεσμου χρέους, καθώς και όλες τις άμεσες ζημιές που οφείλονται σε αυτή την αθέτηση.
- 7.1.3. Οποιοσδήποτε καθυστερημένες πληρωμές υπόκεινται σε τόκους με επιτόκιο το οποίο καθορίζεται κάθε Δεκέμβριο του προηγούμενου έτους στο διάταγμα που εκδίδεται από τον Υπουργό Οικονομικών της Κύπρου μεταξύ της ημερομηνίας λήξης της προθεσμίας πληρωμής και της ημερομηνίας που γίνεται η πληρωμή και το επιτόκιο αυτό χρησιμοποιείται για τη μείωση των εξόδων του **ΔΣΜΚ**.
- 7.1.4. Επιπλέον, ο **ΔΣΜΚ** δικαιούται να εφαρμόσει τις διατάξεις της Παραγράφου 8 του Κεφαλαίου Α στη μηνιαία εκκαθάριση σε περιπτώσεις αθέτησης των **Συμμετεχόντων**.



## ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΙΒ: ΑΝΑΦΟΡΕΣ ΚΑΙ ΠΑΡΟΧΗ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΩΝ ΑΓΟΡΑΣ

### 1 Εισαγωγή

1.1.1 Αυτό το Κεφάλαιο καθορίζει:

- α) Μια περίληψη των αναφορών που σχετίζονται με άλλα Κεφάλαια των **ΚΜΡ**,
- β) Τις απαιτήσεις προς τον **ΔΣΜΚ** να έχει διαθέσιμες πληροφορίες για τη λειτουργία του συστήματος και την αγορά.

### 2 Απαιτήσεις Αναφοράς του ΔΣΜΚ

2.1.1 Οι απαιτήσεις αναφορών που περιγράφονται σε αυτή την Παράγραφο είναι συμπληρωματικές άλλων απαιτήσεων αναφορών που καθορίζονται σε άλλα μέρη των **ΚΜΡ** και ειδικά οι απαιτήσεις προς τον **ΔΣΜΚ** να έχει διαθέσιμες πληροφορίες στην **Ιστοσελίδα του ΔΣΜΚ**.

2.1.2 Ο **ΔΣΜΚ** δημοσιεύει τουλάχιστον τις ακόλουθες πληροφορίες για την αγορά (υπόκεινται σε κατάλληλα θέματα εμπιστευτικότητας), και τηρεί το αρχείο των πληροφοριών για πέντε (5) έτη, προσβάσιμο σε όλους τους **Συμμετέχοντες** και άλλα ενδιαφερόμενα συμβαλλόμενα μέρη:

- α) Τις σωρευτικές ποσότητες των Διμερών Συμβολαίων ανά Περίοδο Συναλλαγών,
- β) Τις σωρευτικές Εγχύσεις ΑΠΕ των Μονάδων ΑΠΕ με Κανονικό Μετρητή οι οποίες είναι εγγεγραμμένες ανά Περίοδο Συναλλαγών,
- γ) Τουλάχιστον τις σωρευτικές ποσότητες ανά τύπο τεχνολογίας (συμβατικής, ηλιακής, αιολικής, κλπ.) ανά Περίοδο Συναλλαγών, και

2.1.3 Οι πληροφορίες αυτές πρέπει να παρέχονται με αποδοτικό τρόπο τουλάχιστον στα ελληνικά.

### 3 Απαιτήσεις Αναφοράς του Διαχειριστή του Συστήματος Μεταφοράς

3.1.1 Ο **Διαχειριστής του Συστήματος Μεταφοράς** επιβάλλεται να συλλέγει δεδομένα και να δημοσιεύει τους κανόνες σύμφωνα με τον **Κανονισμό ΕΕ Αριθμού 543/2013** της 14<sup>ης</sup> Ιουνίου 2013 ή οποιονδήποτε τέτοιο κανονισμό της ΕΕ που μπορεί να αντικαταστήσει αυτό τον Κανονισμό, και να αναφέρει τα στοιχεία σύμφωνα με τις διατάξεις του **Κανονισμού για την Ακεραιότητα και Διαφάνεια των Χονδρεμπορικών Αγορών Ενέργειας (ΚΑΔΑΕ)**. Τα δεδομένα

πρέπει να αποστέλλονται στην **Ιστοσελίδα Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς** και να αναπτύσσονται επαρκείς διεπαφές για να επιτρέπεται η μεταφορά στην πλατφόρμα διαφάνειας του **ENTSO-E**.

3.1.2 Ο **Διαχειριστής του Συστήματος Μεταφοράς** συλλέγει και δημοσιεύει τουλάχιστον τα ακόλουθα δεδομένα, ανάλογα με τη διαθεσιμότητα των δεδομένων αυτών:

- 1) Πληροφορίες σχετικά με τη **Ζήτηση του Συστήματος** ανά **Περίοδο Κατανομής** οι οποίες δημοσιεύονται εκ των υστέρων.
- 2) Την **Πρόβλεψη της Ζήτησης του Συστήματος** ανά **Περίοδο Κατανομής** η οποία δημοσιεύεται έως τις 10:00 **Ώρα Ανατολικής Ευρώπης** της ημέρας πριν την **Ημέρα Κατανομής**, και εφόσον χρειάζεται ενημερώνεται στη συνέχεια.
- 3) Τις Εβδομαδιαίες, μηνιαίες και ετήσιες σωρευτικές **Προβλέψεις Ζήτησης Φορτίου** οι οποίες δημοσιεύονται εκ των προτέρων, διευκρινίζεται ότι οι ετήσιες **Προβλέψεις Ζήτησης Φορτίου** δημοσιεύονται με εβδομαδιαία βήματα.
- 4) Πληροφορίες σχετικά με τη μη διαθεσιμότητα της υποδομής μεταφοράς που πρόκειται να δημοσιευθεί το αργότερο μία ώρα μετά την αλλαγή στη διαθεσιμότητα.
- 5) Πληροφορίες σχετικά με τα μέτρα διαχείρισης της συμφόρησης, αν υπάρχουν.
- 6) Την **Πρόβλεψη Έγχυσης ΑΠΕ** ανά **Περίοδο Κατανομής** της **Ημέρας Κατανομής**, ξεχωριστά για κάθε μία από τις τεχνολογίες ΑΠΕ.
- 7) Την πραγματική παραγωγή ανά **Περίοδο Κατανομής** (ανά τεχνολογία, όπου υπάρχουν διαθέσιμα στοιχεία).

3.1.3 Οι πληροφορίες αυτές πρέπει να παρέχονται με αποδοτικό τρόπο τουλάχιστον στα ελληνικά.

## 4 Παροχή Πληροφοριών Αγοράς

### 4.1 Γενικά

4.1.1 Είναι ευθύνη του **ΔΣΜΚ** η διατήρηση έγκαιρης πληροφόρησης των **Συμμετεχόντων** όσο το δυνατόν με διαφανή τρόπο, αναγνωρίζοντας ότι οι **Συμμετέχοντες** εξαρτώνται από αυτές τις πληροφορίες, προκειμένου να

εξισορροπήσουν σωστά τους λογαριασμούς τους και να αποτιμήσουν τις συναλλαγές τους.

- 4.1.2 Ωστόσο, καμία ευθύνη δεν θα προκύψει όταν οι απαιτούμενες πληροφορίες λείπουν ή είναι ανακριβείς, εφόσον ο **ΔΣΜΚ** έχει χρησιμοποιήσει εύλογες προσπάθειες για να παρέχουν τις σωστές πληροφορίες εμπρόθεσμα και χωρίς διακρίσεις.
- 4.1.3 Η πρωτογενής πηγή των δημοσιευμένων πληροφοριών της αγοράς είναι η **Ιστοσελίδα του ΔΣΜΚ**. Όλες οι πληροφορίες της αγοράς στην **Ιστοσελίδα του ΔΣΜΚ** είναι στο δημόσιο τομέα και είναι εύκολα διαθέσιμες για λήψη σε όλους τους **Συμμετέχοντες**.
- 4.1.4 Σε περίπτωση που τα **Συμβαλλόμενα Μέρη** ζητήσουν και πληρώσουν για την υπηρεσία, μη εμπιστευτικά δεδομένα μπορούν να σταλούν ειδικά σε ηλεκτρονική μορφή με μία μέθοδο που συμφωνήθηκε με το **Συμβαλλόμενο Μέρος**, εφόσον οι πληροφορίες είναι διαθέσιμες.