

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΚΥΠΡΟΥ



Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού

Έκδοση 2.0.0 Μάιος 2017

Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού

Πίνακας Περιεχομένων

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 1: ΓΕΝΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ	1
ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ 1.1: ΣΥΜΒΑΤΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ ΤΩΝ ΚΑΝΟΝΩΝ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ	1
ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ 1.2: ΣΥΜΒΑΣΗ ΎΝΤΑΞΗΣ.....	4
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 2: ΟΡΙΣΜΟΙ, ΣΥΝΤΟΜΟΓΡΑΦΙΕΣ ΚΑΙ ΠΑΡΑΔΟΧΕΣ	5
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 3: ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΣΥΜΜΕΤΕΧΟΝΤΩΝ, ΕΓΓΡΑΦΕΣ ΣΤΑ ΜΗΤΡΩΑ ΚΑΙ ΜΕΤΑΒΙΒΑΣΗ ΜΕΤΡΗΤΩΝ.....	65
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 4: ΕΞΑΙΡΕΣΕΙΣ.....	79
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 5: ΕΠΙΚΟΥΡΙΚΕΣ ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΚΑΙ ΕΦΕΔΡΕΙΑ ΑΠΡΟΟΠΤΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ	80
ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ 5.1: ΜΗΝΙΑΙΕΣ ΔΗΜΟΠΡΑΣΙΕΣ ΓΙΑ ΕΦΕΔΡΕΙΑ ΑΝΤΙΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ	88
ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ 5.2: ΕΤΗΣΙΕΣ ΔΗΜΟΠΡΑΣΙΕΣ ΓΙΑ ΤΗΝ ΥΠΗΡΕΣΙΑ ΕΠΑΝΕΚΚΙΝΗΣΗΣ ΜΕΤΑ ΑΠΟ ΟΛΙΚΗ ΣΒΕΣΗ	95
ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ 5.3: ΕΤΗΣΙΕΣ ΔΗΜΟΠΡΑΣΙΕΣ ΓΙΑ ΕΦΕΔΡΕΙΑ ΑΠΡΟΟΠΤΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ	100
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 6: ΠΡΟΘΕΣΜΙΑΚΗ ΑΓΟΡΑ.....	106
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 7: ΠΡΟ-ΗΜΕΡΗΣΙΑ ΑΓΟΡΑ	115
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 8: ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΟΛΟΚΛΗΡΩΜΕΝΟΥ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΙΣΜΟΥ	126
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 9: ΑΓΟΡΑ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ ΠΡΑΓΜΑΤΙΚΟΥ ΧΡΟΝΟΥ.....	155
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 10: ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΈΚΤΑΚΤΗΣ ΑΝΑΓΚΗΣ.....	165
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 11: ΚΑΛΥΨΕΙΣ ΕΓΓΥΗΣΗΣ.....	171
ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ 11.1: ΥΠΟΔΕΙΓΜΑ ΕΝΤΥΠΟΥ ΔΗΛΩΣΗΣ ΚΑΛΥΨΗΣ ΕΓΓΥΗΣΗΣ.....	181
ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ 11.2: ΥΠΟΔΕΙΓΜΑ ΈΝΤΥΠΟΥ ΕΙΔΟΠΟΙΗΣΗΣ ΕΚΤΑΜΙΕΥΣΗΣ.....	182
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 12: ΜΕΤΡΗΣΕΙΣ.....	183
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 13: ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗ	213
ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ 13.1 – ΣΥΜΒΙΒΑΣΜΟΣ	271
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 14: ΤΙΜΟΛΟΓΗΣΗ ΚΑΙ ΠΛΗΡΩΜΕΣ.....	280
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 15: ΑΝΑΦΟΡΕΣ ΚΑΙ ΠΑΡΟΧΗ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΩΝ ΑΓΟΡΑΣ.....	287
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 16: ΧΡΟΝΟΔΙΑΓΡΑΜΜΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΩΝ ΤΗΣ ΧΟΝΔΡΕΜΠΟΡΙΚΗΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ.....	291

Κεφάλαιο 1: Γενικές Διατάξεις

1 Εισαγωγή

1.1.1 Αυτό το Κεφάλαιο καθορίζει:

- 1) Τις γενικές διατάξεις των **Κανόνων**.
- 2) Τις διαδικασίες ελέγχου των **Κανόνων** και του σχετικού **Συστήματος Διαχείρισης της Αγοράς**.
- 3) Τις ευθύνες του **Λειτουργού Αγοράς**.
- 4) Τις ευθύνες του **Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς**.
- 5) Τις ευθύνες του **Διαχειριστή Συστήματος Διανομής**.
- 6) Τις διευθετήσεις για την ένταξη νέων **Συμβαλλομένων Μερών**.
- 7) Τις διευθετήσεις για την 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 **Συμβατικό Πλαίσιο των Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού**, και
- 2) Τη **Σύμβαση Ένταξης**.

2 Γενικές Διατάξεις

2.1 Ορισμοί

2.1.1 Εκτός και εάν ορίζεται διαφορετικά στο παρόν κείμενο, οι όροι με αρχικά κεφαλαία και έντονα μαύρα γράμματα οι οποίοι χρησιμοποιούνται στους **Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού** έχουν τις έννοιες που καθορίζονται στο Κεφάλαιο 2.

2.2 Σκοπός

2.2.1 Οι **Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού** ή οι **Κανόνες**, καταρτίστηκαν από τον **Λειτουργό Αγοράς** και εγκρίθηκαν σύμφωνα με τις πρόνοιες του **Νόμου**, έτσι ώστε να:

- 1) διευκολύνουν τον **Λειτουργό Αγοράς** και τον **Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς** να ικανοποιούν τις υποχρεώσεις τους σύμφωνα με το **Νόμο**,
- 2) ρυθμίζουν τους τρόπους με τους οποίους οι **Συμμετέχοντες** μπορούν να πραγματοποιούν συναλλαγές **Ενέργειας**,
- 3) επιτρέπουν τον υπολογισμό και την εκκαθάριση των πληρωμών όσον αφορά την **Ενέργεια**, την **Ενέργεια Εξισορρόπησης** και τις **Επικουρικές Υπηρεσίες**,

- 4) καθορίζουν τον τρόπο με τον οποίο πρέπει να πραγματοποιούνται η εκκαθάριση και η τιμολόγηση, και
- 5) αποδώσουν τους **Κανόνες** Αγοράς Ηλεκτρισμού όπως καθορίζεται από τον **Νόμο**.

2.3 Εγχειρίδια

2.3.1 Οι παρόντες **Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού** υποβοηθούνται από τα πιο κάτω:

- 1) Το **Εγχειρίδιο Αγοράς** και το **Εγχειρίδιο Τιμολογίων** τα οποία συντάσσονται, αναθεωρούνται και εκδίδονται από τον **Λειτουργό Αγοράς**, και τα οποία τίθενται σε ισχύ με την έγκριση της **ΠΑΕΚ** και
- 2) Το **Εγχειρίδιο Αγοράς Εξισορρόπησης και Επικουρικών Υπηρεσιών** και το **Εγχειρίδιο Μετρητών και Μετρήσεων** τα οποία συντάσσονται, αναθεωρούνται και εκδίδονται από τον **Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς** και τα οποία τίθενται σε ισχύ με την έγκριση της **ΠΑΕΚ**.

2.3.2 Δηλώνεται ξεκάθαρα ότι τα **Εγχειρίδια** δεν αποτελούν μέρος των **Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού**. Αποτελούν μόνο βοηθητικά έγγραφα των **Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού** και αποκλειστικός σκοπός τους είναι να επεξηγούν λεπτομερώς, όπου κρίνεται απαραίτητο, συγκεκριμένες πρόνοιες αυτών των **Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού** σε σχέση με μεθοδολογίες, λειτουργίες, διεργασίες ή διαδικασίες που ακολουθούνται ώστε να διευκολύνουν την αποτελεσματική εφαρμογή των **Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού**. Δηλώνεται επιπρόσθετα ότι σε περίπτωση οποιασδήποτε αντίφασης ή διαφωνίας μεταξύ των όρων και των προνοιών των **Εγχειριδίων** και των όρων και προνοιών των **Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού**, όπως εκάστοτε εφαρμόζονται, υπερισχύουν οι όροι και οι πρόνοιες των **Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού**.

2.4 Ημερομηνία και Όροι Έναρξης

2.4.1 Μετά την έγκριση των **Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού** σύμφωνα με τις πρόνοιες του **Νόμου**, οι **Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού** τίθενται σε ισχύ με την εκτέλεση του **Συμβατικού Πλαισίου των Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού**.

2.5 Συμβουλευτική Επιτροπή Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού

2.5.1 Ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** σύμφωνα με το άρθρο 82 του **Νόμου** συστήνει τη **Συμβουλευτική Επιτροπή Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού** η οποία αποτελεί ισχύον σώμα το οποίο συστήνεται για να:

- 1) αναθεωρεί και να συζητά τους **Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού** και τις εργασίες τους,
- 2) αναθεωρεί και να εξετάζει προτάσεις για τροποποιήσεις στους **Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού** σύμφωνα με τις πρόνοιες του **Νόμου**, και
- 3) να δημοσιεύει εισηγήσεις και να ενθαρρύνει τα **Συμβαλλόμενα Μέρη** να συζητούν αυτές τις εισηγήσεις.

2.5.2 Η **Συμβουλευτική Επιτροπή Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού** διέπεται σύμφωνα με εσωτερικούς κανόνες οι οποίοι καθορίζουν τον σκοπό, τη συμμετοχή μελών, τα καθήκοντα και

τους κανόνες διοίκησης και λειτουργίας της.

2.6 Διαδικασία Διαβούλευσης

- 2.6.1 Ο **Λειτουργός Αγοράς** αρχίζει μία διαδικασία Δημόσιας Διαβούλευσης για οποιαδήποτε τροποποίηση των **Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού**.
- 2.6.2 Με την ανακοίνωση της Δημόσιας Διαβούλευσης, ο **Λειτουργός Αγοράς** γνωστοποιεί ότι τα σχετικά έγγραφα και οι πληροφορίες έχουν αναρτηθεί στην **Ιστοσελίδα του Λειτουργού Αγοράς** και καλεί κάθε ενδιαφερόμενο να υποβάλει στον **Λειτουργό Αγοράς**, εντός της προθεσμίας της διαβούλευσης, οποιαδήποτε πληροφορία, σχόλια ή εισηγήσεις που σχετίζονται με τις προτεινόμενες τροποποιήσεις των **Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού**. Η διάρκεια και ο τρόπος για την διεξαγωγή της διαβούλευσης περιγράφονται στην ανακοίνωση.

2.7 Τροποποίηση των Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού

- 2.7.1 Ο **Λειτουργός Αγοράς** οφείλει να αναθεωρεί τη λειτουργία των **Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού** σύμφωνα με τις διατάξεις των Παραγράφων 2.4 και 2.5 του παρόντος Κεφαλαίου.
- 2.7.2 Όλες οι προτεινόμενες τροποποιήσεις των **Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού** παρουσιάζονται ενώπιον της **Συμβουλευτικής Επιτροπής Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού** από τον **Λειτουργό Αγοράς**, ή όπως ορίζεται διαφορετικά στους εσωτερικούς κανόνες της **Συμβουλευτικής Επιτροπής Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού**, για εξέταση.
- 2.7.3 Σε περίπτωση που ο **Λειτουργός Αγοράς** θεωρεί, εύλογα, ότι οι προτεινόμενες τροποποιήσεις των **Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού** δεν εμπίπτουν στο πεδίο εφαρμογής των **Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού**, τότε μπορεί να αποφασίσει ότι οι προτεινόμενες τροποποιήσεις δεν εξετάζονται.
- 2.7.4 Μετά από οποιαδήποτε αναθεώρηση, ο **Λειτουργός Αγοράς** λαμβάνει υπόψη τα πορίσματά της **Συμβουλευτικής Επιτροπής Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού**, και στη συνέχεια ο **Λειτουργός Αγοράς** αποστέλλει στη **ΡΑΕΚ**:
- 1) αναφορά με το αποτέλεσμα της αναθεώρησης, συμπεριλαμβάνοντας λεπτομέρειες των απόψεων που λήφθηκαν από τον **Λειτουργό Αγοράς** κατά τη διάρκεια της διαδικασίας αναθεώρησης, και
 - 2) εισήγηση για κάθε προτεινόμενη αναθεώρηση των **Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού** την οποία ο **Λειτουργός Αγοράς** θεωρεί κατάλληλη για την επίτευξη των αντικειμενικών σκοπών οι οποίοι αναφέρονται στην **Άδεια** του **Λειτουργού Αγοράς**, στην **Άδεια** του **Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς** και στον **Νόμο**.
- 2.7.5 Ο **Λειτουργός Αγοράς** δεν εφαρμόζει οποιαδήποτε αναθεώρηση των **Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού** έως ότου λάβει τη γραπτή έγκριση σύμφωνα με τις πρόνοιες του **Νόμου**, αλλά εφαρμόζει οποιοσδήποτε αναθεωρήσεις οι οποίες έχουν εγκριθεί.

2.8 Διαιτησία

- 2.8.1 Με την επιφύλαξη κάθε αντίθετης διάταξης των **Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού**, οποιαδήποτε ένσταση ή απαίτηση ανάμεσα σε δύο ή περισσότερα **Συμβαλλόμενα Μέρη**, που δημιουργείται από ή σε σχέση με τους **Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού**, υποβάλλεται στα ανώτερα στελέχη των **Συμβαλλόμενων Μερών** με γραπτό αίτημα οποιουδήποτε **Συμβαλλόμενου Μέρους**. Όταν ένα **Συμβαλλόμενο Μέρος** έχει αιτηθεί την υποβολή μίας ένστασης ή απαίτησης που

δημιουργήθηκε σε σχέση με τους **Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού** προς τα ανώτερα στελέχη, τα στελέχη υιοθετούν τέτοιες μεθόδους επίλυσης όπως θα συμφωνηθούν και καταβάλλουν κάθε δυνατή προσπάθεια επίλυσης των ενστάσεων και των απαιτήσεων έγκαιρα.

- 2.8.2 Οποιαδήποτε ένσταση ή απαίτηση που δημιουργείται από ή σε σχέση με τους **Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού** και η οποία έχει υποβληθείσα ανώτερα στελέχη και δεν έχει επιλυθεί μέσα σε τριάντα (30) **Εργάσιμες Μέρη** από τη σχετική υποβολή της, 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..

2.9 Ανωτέρα Βία

- 2.9.1 Εάν οποιοδήποτε **Συμβαλλόμενο Μέρος** (το “**Μη Συμμορφούμενο Συμβαλλόμενο Μέρος**”) δεν είναι σε θέση να εκπληρώσει τις υποχρεώσεις του σύμφωνα με τους **Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού** εξαιτίας ενός γεγονότος **Ανωτέρας Βίας**, οι **Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού** παραμένουν 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 **Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού**, και
- 3) οποιεσδήποτε άλλες υποχρεώσεις μεταξύ των **Συμβαλλόμενων Μερών** σύμφωνα με τους **Κανόνες 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 **Συμβαλλόμενου Μέρους** η οποία προέκυψε πριν από το γεγονός της **Ανωτέρας Βίας** προκαλώντας αναστολή εκτέλεσής της, δεν 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 υποχρεώσεων του, και
 - v. όσο συντομότερα είναι πρακτικά εφικτό μετά από το γεγονός που συνιστά **Ανωτέρα Βία** τα **Συμβαλλόμενα Μέρη** διαβουλεύονται ως προς τον καλύτερο τρόπο συνέχισης των εργασιών τους, σύμφωνα με τους **Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού** και τους **Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής**.

2.10 Ευθύνη

- 2.10.1 Σύμφωνα με τους **Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού**, στον **Λειτουργό Αγορά** και στον **Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς** και σε όλα τα άλλα **Συμβαλλόμενα Μέρη** επιτρέπεται, σύμφωνα με την παρούσα Παράγραφο 2.9, να περιορίζουν την ανάληψη οποιασδήποτε ευθύνης προκύπτει σύμφωνα ή σε σχέση με τους **Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού** στον μέγιστο επιτρεπτό βαθμό που επιτρέπεται από την Κυπριακή Νομοθεσία.

2.11 Εκχώρηση

- 2.11.1 Ένα **Συμβαλλόμενο Μέρος** δεν εκχωρεί και / ή δεν μεταφέρει και δεν προτίθεται να εκχωρήσει ή να μεταφέρει οποιαδήποτε από τα δικαιώματά του ή τις υποχρεώσεις του σύμφωνα με τους **Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού**, δεδομένου ότι ένα **Συμβαλλόμενο Μέρος** μπορεί να εκχωρήσει με αποτελεσματική εξασφάλιση όλα ή μερικά από τα δικαιώματα του σχετικά με τα εισπρακτέα χρηματικά ποσά σύμφωνα με τους **Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού**.

2.12 Ειδοποιήσεις

- 2.12.1 Με την επιφύλαξη κάθε αντίθετης διάταξης των **Κανόνων 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 **Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού**, απευθύνεται στον παραλήπτη και αποστέλλεται στη διεύθυνση ή στον αριθμό τηλεομοιοτυπίας του **Συμβαλλόμενου Μέρους**, όπως αυτά παρέχονται στα **Στοιχεία Συμβαλλόμενου Μέρους**.
- 2.12.2 Αυτή η ειδοποίηση ή άλλη μορφή επικοινωνίας γίνεται γραπτώς και αποστέλλεται με επιστολή ή οποία παραδίδεται με το χέρι ή αποστέλλεται με προπληρωμένο τέλος με ταχυδρομείο πρώτης κατηγορίας (εάν είναι για το εξωτερικό αεροπορικώς) ή με συσκευή τηλεομοιοτυπίας ή με ηλεκτρονικό ταχυδρομείο και 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 τις 17:00 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 δεδομένου ότι ο αποστολέας δεν έχει λάβει απόδειξη μη παράδοσης στη διάρκεια αυτής της περιόδου.
- 2.12.3 Κάθε **Συμβαλλόμενο Μέρος** αναγνωρίζει και συμφωνεί ότι ο παραλήπτης οποιασδήποτε ειδοποίησης ή επικοινωνίας που αποστάληκε μέσω ηλεκτρονικού ταχυδρομείου έχει δικαίωμα να βασιστεί στο περιεχόμενο αυτής της ειδοποίησης ή επικοινωνίας συμπεριλαμβανομένης της ταυτότητας του αποστολέα.

2.13 Εμπιστευτικότητα

2.13.1 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 **Κανόνες 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 **Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού**, και
- 3) δεν επιτρέπει σε οποιοδήποτε πρόσωπο το οποίο δεν δεσμεύεται από τους **Κανόνες 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 αυτό τον σύμβουλο, 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 **ΠΑΕΚ** ή οποιοδήποτε υπουργείο ή κυβερνητική ή ρυθμιστική υπηρεσία που έχουν δικαιοδοσία ως προς το **Συμβαλλόμενο Μέρος** που κάνει γνωστές τις πληροφορίες ή αν απαιτείται από νόμους σχετικής δικαιοδοσίας, ή από τους όρους σχετικής **Αδειας** ή τους κανονισμούς κάθε αναγνωρισμένου χρηματιστηρίου.

2.13.2 Οι όροι της Παραγράφου 2.12 δεν αφορούν πληροφορίες οι οποίες κατά τη στιγμή της γνωστοποίησής τους ήταν δημόσια διαθέσιμες χωρίς να πρόκειται για συνέπεια παράβασης των υποχρεώσεων του **Συμβαλλόμενου Μέρους** που τις κάνει γνωστές σύμφωνα με την Παράγραφο 2.12. Οι όροι της Παραγράφου 2.12 συνεχίζουν να δεσμεύουν ένα **Συμβαλλόμενο Μέρος** παρά το γεγονός ότι το **Συμβαλλόμενο Μέρος** μπορεί να έχει σταματήσει να δεσμεύεται από τους **Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού**.

2.14 Δικαιοδοσία

- 2.14.1 Υπό τον όρο και με επιφύλαξη της τήρησης της Παραγράφου 2.7 του παρόντος Κεφαλαίου, σύμφωνα με τους **Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού** τα δικαστήρια της Κύπρου έχουν αποκλειστική δικαιοδοσία επίλυσης οποιασδήποτε ένστασης η οποία μπορεί να προκύψει από ή σε σχέση με τους **Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού** και οποιαδήποτε αγωγή, ενέργεια ή διαδικασία (συλλογικές διαδικασίες) η οποία προκύπτει από ή σε σχέση με τους **Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού** παραπέμπεται σε τέτοια δικαστήρια.
- 2.14.2 Οποιοδήποτε **Συμβαλλόμενο Μέρος** το οποίο δεν είναι εταιρεία που εγκαθιδρύθηκε σύμφωνα με τη νομοθεσία της Κύπρου οφείλει να παρέχει στον **Λειτουργό Αγοράς** μία διεύθυνση στην Κύπρο για την εκτέλεση των διαδικασιών εκ μέρους της.
- 2.14.3 Για την αποφυγή αμφιβολιών οι πληροφορίες της αυτής της Παραγράφου 2.13 δεν πρέπει να

γίνονται αντιληπτές με την έννοια ότι επιτρέπουν σε ένα **Συμβαλλόμενο Μέρος** να ξεκινήσει δικαστικές διαδικασίες όπου οι **Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού** προβλέπουν διαιτητικές ή άλλες διαδικασίες.

2.15 Νόμισμα

- 2.15.1 Όλες οι πληρωμές οι οποίες γίνονται σύμφωνα με τους όρους των **Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού** είναι σε **Ευρώ**.

2.16 Καλύψεις Εγγύησης

- 2.16.1 Κάθε **Συμβαλλόμενο Μέρος** οφείλει να παρέχει και να διατηρεί κάλυψη εγγύησης υπέρ του **Λειτουργού Αγοράς** σύμφωνα με το Κεφάλαιο 11.
- 2.16.2 Ο **Λειτουργός Αγοράς** 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, αντικαταστάτρια ή επιπρόσθετη εγγύηση σύμφωνα με τη νέα απόφαση σχετικά με την εγγύηση που παρέχεται από αυτό το **Συμβαλλόμενο Μέρος**.

2.17 Τραπεζικός Λογαριασμός ΠΗΑ Συμμετέχοντα και Τραπεζικός Λογαριασμός Αγοράς του Συμμετέχοντα

- 2.17.1 Κάθε **Συμμετέχων** ο οποίος συμμετέχει στην **Προ-ημερήσια Αγορά** πρέπει να ανοίξει και να διατηρεί ένα λογαριασμό (ο οποίος ονομάζεται "**Τραπεζικός Λογαριασμός ΠΗΑ Συμμετέχοντα**") σε μία συγκεκριμένη τράπεζα που καθορίζεται από τον **Λειτουργό Αγοράς**, ο οποίος χρησιμοποιείται για τον έλεγχο της **Κάλυψης Εγγύησης της Προ-ημερήσιας Αγοράς**, όπως περιγράφεται στο Κεφάλαιο 11 αυτών των **Κανόνων**, καθώς και για όλες τις οικονομικές συναλλαγές του **Συμμετέχοντα** με τον **Λειτουργό Αγοράς** στο πλαίσιο **Εκκαθάρισης της Προ-ημερήσιας Αγοράς**.
- 2.17.2 Κάθε **Συμμετέχων** πρέπει να ανοίξει και να διατηρεί ένα λογαριασμό (ο οποίος ονομάζεται "**Τραπεζικός Λογαριασμός Αγοράς του Συμμετέχοντα**") σε μία συγκεκριμένη τράπεζα που καθορίζεται από τον **Λειτουργό Αγοράς**, ο οποίος χρησιμοποιείται για όλες τις οικονομικές συναλλαγές του **Συμμετέχοντα** με τον **Λειτουργό Αγοράς**, εκτός από τις συναλλαγές σχετικά με την **Εκκαθάριση της Προ-ημερήσιας Αγοράς**.
- 2.17.3 Οι **Συμμετέχοντες** οφείλουν να ενημερώνουν τον **Λειτουργό Αγοράς** για τις λεπτομέρειες του **Τραπεζικού Λογαριασμού ΠΗΑ του Συμμετέχοντα** και του **Τραπεζικού Λογαριασμού Αγοράς του Συμμετέχοντα** το αργότερο δέκα (10) ημερολογιακές ημέρες μετά την υπογραφή της **Σύμβασης Ένταξης**.
- 2.17.4 Κάθε **Συμμετέχων** εξασφαλίζει ότι οι πληροφορίες οι οποίες παρέχονται στον **Λειτουργό Αγοράς** παραμένουν ακριβείς και πλήρεις από όλες τις απόψεις. Ο **Συμμετέχων** ενημερώνει τον **Λειτουργό Αγοράς** το συντομότερο εφικτά δυνατό, πριν από οποιαδήποτε τέτοια αλλαγή και παρέχει περαιτέρω πληροφορίες και δικαιολογητικά, τα οποία μπορεί να απαιτήσει ο **Λειτουργός Αγοράς** προκειμένου να αποδειχτεί μια τέτοια αλλαγή.
- 2.17.5 Κάθε **Συμμετέχων** πρέπει να έχει καθ' όλη τη διάρκεια της συμμετοχής του στη χονδρεμπορική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας έγκυρη άδεια από τον **Λειτουργό Αγοράς**, η οποία θα ισχύει επίσης και για τον **Οίκο Εκκαθάρισης** ο οποίος εξουσιοδοτείται από τον **Λειτουργό Αγοράς** για να εκτελεί τραπεζικές συναλλαγές με τον αντίστοιχο **Τραπεζικό Λογαριασμό ΠΗΑ του Συμμετέχοντα** και τον **Τραπεζικό Λογαριασμό Αγοράς του Συμμετέχοντα**.

2.17.6 Κάθε **Συμμετέχων** διορίζει έναν υπεύθυνο επικοινωνίας για όλες τις επαφές με τον **Λειτουργό Αγοράς** σχετικά με όλα τα ζητήματα εκκαθάρισης στο πλαίσιο της χονδρεμπορικής αγοράς.

2.17.7 Ο **Λογαριασμός ΠΗΑ του Συμμετέχοντα** και ο **Λογαριασμός Αγοράς του Συμμετέχοντα** απενεργοποιούνται μετά την αφαίρεση του αντίστοιχου **Συμμετέχοντα** από το **Μητρώο Συμμετεχόντων** και εφόσον όλα τα ληξιπρόθεσμα χρέη του έχουν εξοφληθεί.

2.18 Οίκος Εκκαθάρισης

2.18.1 Ο **Λειτουργός Αγοράς** αναθέτει σε ένα πιστωτικό ίδρυμα τις τραπεζικές ενέργειες που απαιτούνται για την εκτέλεση των υποχρεώσεων που απορρέουν από τη συμμετοχή στη χονδρεμπορική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας. Το πιστωτικό ίδρυμα, το οποίο συνάπτει μία σύμβαση με τον **Λειτουργό Αγοράς** για αυτό το σκοπό, είναι ο **Οίκος Εκκαθάρισης**.

2.19 Φορέας Κάλυψης

2.19.1 Ο **Λειτουργός Αγοράς** μπορεί να αναθέσει σε ένα πιστωτικό ίδρυμα την οικονομική κάλυψη τυχόν ελλείμματος των συναλλαγών στη χονδρεμπορική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας που μπορεί να προκύψουν λόγω **Παράβασης ενός Συμμετέχοντα**.

2.19.2 Για το σκοπό αυτό ο **Λειτουργός Αγοράς** συνάπτει **Σύμβαση Χρηματοοικονομικής Κάλυψης**. Το πιστωτικό ίδρυμα, το οποίο συνάπτει σύμβαση με τον **Λειτουργό Αγοράς** για αυτό τον σκοπό, είναι ο **Φορέας Κάλυψης**.

3 Σύστημα Διαχείρισης της Αγοράς

3.1 Προδιαγραφές και Έγκριση του Συστήματος Διαχείρισης της Αγοράς

3.1.1 Το **Σύστημα Διαχείρισης της Αγοράς** διαχειρίζεται όλες τις διαδικασίες, εκτελεί όλους τους απαραίτητους υπολογισμούς και καταγράφει όλα τα δεδομένα της αγοράς και τα αποτελέσματα. Το **Σύστημα Διαχείρισης της Αγοράς** περιλαμβάνει τα ακόλουθα υποσυστήματα:

- 1) το σύστημα υποβολής προσφορών στη **Προθεσμιακή Αγορά** και στην **Προ-ημερήσια Αγορά**, το **Ηλεκτρονικό Σύστημα Γνωστοποιήσεων** και το σύστημα εκκαθάρισης της **Προ-ημερήσιας Αγοράς**,
- 2) το **Σύστημα Διαχείρισης Πληροφοριών Κατανομής**, συμπεριλαμβανομένων της Πρόβλεψης Φορτίου / της Πρόβλεψης Έγχυσης ΑΠΕ / του Μηχανισμού για την Πρόβλεψη Απαιτήσεων Εφεδρείας, του Συστήματος Υποβολής Προσφορών στην Αγορά Εξισορρόπησης, του Συστήματος Εκκαθάρισης της Διαδικασίας του Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού και του Συστήματος Εκκαθάρισης Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου, του μηχανισμού για την έκδοση των **Εντολών Κατανομής** σε πραγματικό χρόνο, τη διεπαφή με το Σύστημα Τηλεχειρισμού και Διαχείρισης Ενέργειας (ΣΤΗΔΕ),
- 3) το Σύστημα Εκκαθάρισης της Αγοράς (εκτελεί όλες τις διαδικασίες εκκαθάρισης) και το Σύστημα του Λογαριασμού Εκκαθάρισης για Χρεώσεις / Πιστώσεις όσο αφορά την Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας,
- 4) το Σύστημα Επικοινωνίας των Συμμετεχόντων και οι βάσεις δεδομένων που απαιτούνται για τη λειτουργία όλων των παραπάνω,

- 5) το **Μητρώο Συμμετεχόντων**, το **Μητρώο Μονάδων Παραγωγής**, το **Μητρώο Μονάδων ΑΠΕ**, το **Μητρώο Μικρών Συμβατικών Μονάδων**, το **Μητρώο Συμβεβλημένων Μονάδων**, το **Μητρώο ΠΥΕ**, το **Μητρώο Μετρητή Απορρόφησης Ενέργειας** και
- 6) τους **Πίνακες Συντελεστών Απωλειών Μεταφοράς και Διανομής**.
- 3.1.2 Οι **Λειτουργοί του ΣΔΑ** επιλέγουν, εγκαθιστούν, λειτουργούν και συντηρούν το **Σύστημα Διαχείρισης της Αγοράς**. Το **Σύστημα Διαχείρισης της Αγοράς** πρέπει να είναι πλήρως συμβατό με τις λειτουργίες που προβλέπονται σε αυτούς τους **Κανόνες**.
- 3.1.3 Το **Σύστημα Διαχείρισης της Αγοράς** πρέπει να υποστηρίζει τις κοινά αποδεκτές αρχές των καλών πρακτικών για συναλλαγές, πρέπει να βασίζεται σε σύγχρονη, δόκιμη και αξιόπιστη τεχνολογία πληροφορικής και επικοινωνιών και να συμμορφώνεται με αυστηρούς όρους αδιάλειπτης λειτουργίας, αυξημένης αξιοπιστίας και ακεραιότητας πληροφοριών.
- 3.1.4 Οι βάσεις δεδομένων του **Συστήματος Διαχείρισης της Αγοράς** προστατεύονται με τη βοήθεια ενός κατάλληλου συστήματος ασφαλείας και δεν επιτρέπεται η πρόσβαση σε διαβαθμισμένες πληροφορίες σε μη εξουσιοδοτημένα πρόσωπα. Το ίδιο το σύστημα εξασφαλίζει την προστασία αναφορικά με τη διαγραφή πληροφοριών από τις βάσεις δεδομένων.
- 3.1.5 Το **Σύστημα Διαχείρισης της Αγοράς** έχει ένα εφεδρικό σύστημα που λειτουργεί με ανεξάρτητο ηλεκτρονικό σύστημα, καθώς επίσης και ένα κατάλληλο σύστημα ασφαλείας και συγχρονίζεται με το κύριο σύστημα όσον αφορά την πληρότητα και ακεραιότητα των πληροφοριών. Το εφεδρικό σύστημα τίθεται σε λειτουργία σε περίπτωση προσωρινής διακοπής ή δυσλειτουργίας του κύριου συστήματος.
- 3.1.6 Οι **Συμμετέχοντες** έχουν το δικαίωμα πρόσβασης στις πληροφορίες στις βάσεις δεδομένων του **Συστήματος Διαχείρισης της Αγοράς** που τους αφορούν άμεσα.
- 3.2 Επικοινωνία μεταξύ των Διαχειριστών του ΣΔΑ και των Συμμετεχόντων**
- 3.2.1 Η επικοινωνία μεταξύ των **Διαχειριστών του ΣΔΑ** και των **Συμμετεχόντων**, και κυρίως όλες οι κοινοποιήσεις ή παρατηρήσεις σύμφωνα με τις διατάξεις αυτών των **Κανόνων** πραγματοποιούνται ηλεκτρονικά μέσω του **Συστήματος Διαχείρισης της Αγοράς**.
- 3.2.2 Οι **Διαχειριστές του ΣΔΑ** καθιερώνουν κατάλληλα **Πρωτόκολλα Επικοινωνίας** ώστε τα **Συμβαλλόμενα Μέρη** να επικοινωνούν με το **Σύστημα Διαχείρισης της Αγοράς** χρησιμοποιώντας κατάλληλα διεθνή πρότυπα και διαθέτουν αυτά τα **Πρωτόκολλα Επικοινωνίας** σε όλα τα πρόσωπα τα οποία τα ζητούν. Τα **Συμβαλλόμενα Μέρη** πρέπει να θέσουν σε εφαρμογή τα κατάλληλα συστήματα για την αποτελεσματική επικοινωνία με το **Σύστημα Διαχείρισης της Αγοράς** το οποίο λειτουργούν οι **Διαχειριστές του ΣΔΑ**.
- 3.2.3 Το **Σύστημα Διαχείρισης της Αγοράς** εκδίδει αυτόματα απόδειξη παραλαβής της επικοινωνίας η οποία απόδειξη αποστέλλεται άμεσα στους **Συμμετέχοντες** μέσω του Συστήματος Επικοινωνίας του Συμμετέχοντα.
- 3.2.4 Σε περίπτωση ολικής ή μερικής βλάβης του Συστήματος Επικοινωνίας του Συμμετέχοντα, ο αντίστοιχος **Διαχειριστής του ΣΔΑ** οφείλει να ενημερώνει αμέσως όλους τους **Συμμετέχοντες**, στέλνοντάς τους μία σχετική ειδοποίηση με κάθε πρόσφορο μέσο, που καθορίζει τη διαδικασία που πρέπει να ακολουθηθεί για την περαιτέρω επικοινωνία και τον προβλεπόμενο χρόνο που απαιτείται για την επισκευή της βλάβης. Αμέσως μετά την αποκατάσταση της βλάβης, ο αντίστοιχος **Διαχειριστής του ΣΔΑ** ενημερώνει ηλεκτρονικά όλους τους **Συμμετέχοντες**.
- 3.2.5 Σε κάθε περίπτωση η επικοινωνία μέσω του Συστήματος Επικοινωνίας του Συμμετέχοντα έχει προτεραιότητα, αν δεν υφίσταται κάποια βλάβη. Στην περίπτωση αυτή, εφαρμόζονται οι διατάξεις

του Κεφαλαίου 10.

- 3.2.6 Κάθε **Συμβαλλόμενο Μέρος** πρέπει να συμμορφώνεται με τα ίδια πρότυπα που περιγράφονται στους **Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής** (για την επικοινωνία με τον **Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς**) αναφορικά με τη στελέχωση, τη λειτουργικότητα, την αξιοπιστία και την ασφάλεια των δικών τους κέντρων επικοινωνίας, και τον κατάλληλο δικτυακό εξοπλισμό ηλεκτρονικών υπολογιστών και δεδομένων. Ο εξοπλισμός πρέπει να χρησιμοποιείται μόνο από το **Συμβαλλόμενο Μέρος** για επικοινωνία με το **Σύστημα Διαχείρισης της Αγοράς**.
- 3.2.7 Κάθε **Συμβαλλόμενο Μέρος** είναι υπεύθυνο για την εξασφάλιση και τη διατήρηση (με κόστος του **Συμβαλλόμενου Μέρους**) τηλεφώνου, συσκευής τηλεομοιοτυπίας και ηλεκτρονικού ταχυδρομείου.

3.3 Στήριξη Συμμετέχοντα

- 3.3.1 Οι **Διαχειριστές του ΣΔΑ** πρέπει να οργανώνουν την εκπαίδευση των **Συμμετεχόντων** σχετικά με το **Σύστημα Διαχείρισης της Αγοράς** και να τους παρέχουν στήριξη και οδηγίες έτσι ώστε να μπορούν να αποκτήσουν κατάλληλο συμβατό σύστημα χρήστη για να επικοινωνούν με το **Σύστημα Διαχείρισης της Αγοράς**.

3.4 Έλεγχος του Συστήματος Διαχείρισης της Αγοράς

- 3.4.1 Ο **Λειτουργός Αγοράς** οφείλει να διασφαλίζει ότι το **Σύστημα Διαχείρισης της Αγοράς** ελέγχεται από μία κατάλληλα εξουσιοδοτημένη ανεξάρτητη ελεγκτική εταιρεία η οποία καθορίζει τη συνέπεια του με τους **Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού** και ότι διενεργείται είτε:

- 1) πλήρης έλεγχος, είτε
- 2) μερικός έλεγχος των αλλαγών και της επίδρασης τους στο υπόλοιπο του **Συστήματος Διαχείρισης της Αγοράς**

κάθε φορά που ο **Λειτουργός Αγοράς** κρίνει λογικά κατάλληλο. Ο έλεγχος αυτός πρέπει να επαναλαμβάνεται κάθε φορά που το **Σύστημα Διαχείρισης της Αγοράς** τροποποιείται ή ενημερώνεται. Ο **Λειτουργός Αγοράς** πρέπει να είναι υπεύθυνος για τη δημοσίευση των εν λόγω πιστοποιήσεων στην **Ιστοσελίδα του Λειτουργού Αγοράς**.

- 3.4.2 Ο **Λειτουργός Αγοράς** συνεργάζεται με τον **Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς** για να καθορίσουν την απαίτηση για πλήρη ή μερική επιθεώρηση.
- 3.4.3 Στην περίπτωση οποιασδήποτε ένστασης σχετικά με την ακρίβεια των αποτελεσμάτων του ελέγχου του **Συστήματος Διαχείρισης της Αγοράς**, το πιστοποιητικό του ελεγκτή, που βεβαιώνει ότι έχει πραγματοποιήσει τον έλεγχο σύμφωνα με την Παράγραφο 3.4 πρέπει να γίνει αποδεκτό από όλα τα **Συμβαλλόμενα Μέρη** ως απόδειξη ότι το **Σύστημα Διαχείρισης της Αγοράς** έχει λειτουργήσει με ακρίβεια.

4 Έλεγχος των Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού

- 4.1.1 Ο **Ελεγκτής των Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού** πραγματοποιεί έλεγχο των **Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού** (τον “**Έλεγχο των Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού**”) κάθε χρόνο.
- 4.1.2 Ο αντικειμενικός σκοπός του **Ελέγχου των Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού** είναι ο καθορισμός (με το βαθμό βεβαιότητας που ο **Λειτουργός Αγοράς** κρίνει αναγκαίο) της έκτασης στην οποία οι

διατάξεις των **Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού** έχουν συμμορφωθεί σε σχέση με την εκκαθάριση και την τιμολόγηση στο τρέχον έτος.

4.1.3 Το αντικείμενο **Ελέγχου των Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού** περιλαμβάνει:

- 1) την υποβολή ή τη δημιουργία από τα **Συμβαλλόμενα Μέρη** των μονίμων και περιοδικών δεδομένων που χρησιμοποιούνται σε σχέση με τους **Κανόνες**,
- 2) τις διαδικασίες που εφαρμόζονται σε αυτά τα δεδομένα σύμφωνα με τους **Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού**,
- 3) τα συστήματα, τις διεργασίες και τις διαδικασίες που χρησιμοποιούνται και εφαρμόζονται από τα **Συμβαλλόμενα Μέρη** με σκοπό ή σε σχέση με τα προηγούμενα.

4.1.4 Το αντικείμενο **Ελέγχου των Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού** δεν περιλαμβάνει:

- 1) τον καθορισμό των **Καταχωρημένων Πληροφοριών** και των πληροφοριών που περιέχονται στις **Δηλώσεις**,
- 2) την εφαρμογή των διαδικασιών για την εγγύηση σύμφωνα με την Παράγραφο 2.14 του παρόντος Κεφαλαίου και του Κεφαλαίου 11.

4.1.5 Ο **Ελεγκτής των Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού** δεν απαιτείται να αναφέρει ζητήματα των οποίων η υλοποίηση ξεπερνά τα όρια που ο **Λειτουργός Αγοράς** καθορίζει σε τακτά χρονικά διαστήματα.

4.1.6 Ο **Λειτουργός Αγοράς** μπορεί οποιαδήποτε χρονική στιγμή να ζητήσει από τον **Ελεγκτή των Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού** να αναλάβει ειδικό έλεγχο, αναθεώρηση ή δοκιμή, που θα περιλαμβάνει την αναθεώρηση όλων ή ορισμένων από τους όρους των **Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού** με σκοπό να καθορισθεί αν είναι κατάλληλοι για να εφαρμοστούν στους **Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού**.

4.1.7 Οι όροι που αφορούν τη διαδικασία **Ελέγχου των Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού** καθορίζονται από τον **Λειτουργό Αγοράς** σε συνεργασία με τον **Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς** έτσι ώστε να είναι σύμφωνοι με την **Προδιαγραφή Υπηρεσίας για Επιθεώρηση**. Οι όροι για τον **Έλεγχο των Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού** μπορεί να διαφέρουν από έτος σε έτος ή κατά τη διάρκεια ενός έτους.

4.1.8 Για τον καθορισμό και την τροποποίηση των όρων της **Προδιαγραφής Υπηρεσίας για Επιθεώρηση** σε τακτά χρονικά διαστήματα και για τον καθορισμό των όρων που αφορούν τη διαδικασία του **Ελέγχου των Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού** σε τακτά χρονικά διαστήματα, ο **Λειτουργός Αγοράς** και ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** μεριμνούν για:

- 1) την έκταση στην οποία άλλα ζητήματα του συστήματος διασφάλισης απόδοσης παρέχουν διασφάλιση προς τα **Συμβαλλόμενα Μέρη** όπως είναι τα ζητήματα στα οποία αναφέρεται ο **Έλεγχος των Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού**,
- 2) την έκταση στην οποία είναι πιο οικονομικά αποδοτικό να εξακριβωθούν τέτοια ζητήματα κεντρικά, και
- 3) την έκταση στην οποία τέτοια ζητήματα είναι δυνατόν να εξακριβωθούν από τα **Συμβαλλόμενα Μέρη** χωριστά και ανεξάρτητα.

4.1.9 Οι όροι αυτοί περιλαμβάνουν:

- 1) την έκταση, το βάθος και τη συχνότητα των ερευνών τις οποίες πρόκειται να πραγματοποιεί ο **Ελεγκτής των Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού** για τους σκοπούς του **Ελέγχου των Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού**,
- 2) τα όρια υλοποίησης για τους σκοπούς της Παραγράφου 4.1.5 του παρόντος Κεφαλαίου,
- 3) την μορφή και την συχνότητα των **Εκθέσεων Ελεγκτή** και τις επιτρεπόμενες τροποποιήσεις σε κάθε έρευνα, και
- 4) οποιαδήποτε συγκεκριμένα ζητήματα τα οποία ο **Λειτουργός Αγοράς** και ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** επιθυμεί να επιληφθεί ο **Έλεγχος των Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού**.

4.1.10 Ο **Λειτουργός Αγοράς** ή / και ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** παρέχουν, ύστερα από αίτηση, αντίγραφο των κυριότερων όρων που αφορούν τον **Έλεγχο των Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού** στη **ΡΑΕΚ** και σε κάθε **Συμβαλλόμενο Μέρος**.4.1.11 Οι όροι του σχετικού συμβολαίου για τον **Έλεγχο των Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού** απαιτούν από τον **Ελεγκτή των Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού**:

- 1) να αποκαλύπτει στον **Λειτουργό Αγοράς** και στον **Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς** την ύπαρξη και τη φύση όλων των εργασιών επιθεώρησης του **Ελεγκτή των Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού** με κάθε **Συμβαλλόμενο Μέρος**,
- 2) να επιτρέπει σε εξωτερικούς ελεγκτές κάθε **Συμβαλλόμενου Μέρους** να αποκτήσουν κάποια σύνδεση με τον **Ελεγκτή των Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού** σύμφωνα με τις κανονικές επαγγελματικές προδιαγραφές συμπεριλαμβανομένης της παροχή πρόσβασης στα έγγραφα εργασίας,
- 3) να ζητά από τον **Ελεγκτή των Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού** να αναφέρει αμέσως οποιοσδήποτε ουσιώδεις αμφισβητήσεις σχετικά με τα ζητήματα που αποτελούν το αντικείμενο του **Ελέγχου των Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού**,
- 4) ως όρο που προηγείται του διορισμού του, να εκτελεί τις υποχρεώσεις του με εμπιστευτικότητα, σε μία τέτοια μορφή συμφωνίας όπως μπορεί εύλογα να απαιτείται σε τακτά χρονικά διαστήματα από τον **Λειτουργό Αγοράς** ή / και τον **Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς**, για λογαριασμό:
 - i. του **Λειτουργού Αγοράς**,
 - ii. του **Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς**, και
 - iii. κάθε **Συμβαλλόμενου Μέρους**.
- 5) με (και μόνο με) τη συγκατάθεση του **Λειτουργού Αγοράς**, να εκτελεί τις υποχρεώσεις του με εμπιστευτικότητα, σε μία τέτοια μορφή όπως μπορεί εύλογα να απαιτείται σε τακτά χρονικά διαστήματα από τον **Λειτουργό Αγοράς**, για λογαριασμό οποιουδήποτε άλλου **Συμβαλλόμενου Μέρους** όπως μπορεί ο **Λειτουργός Αγοράς** να απαιτεί από τον **Ελεγκτή των Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού**.

4.1.12 Ο **Λειτουργός Αγοράς** οφείλει να πραγματοποιεί τέτοιες ενέργειες (σύμφωνα με την Παράγραφο 4.1.11 (2)) τις οποίες οποιοδήποτε **Συμβαλλόμενο Μέρος** μπορεί εύλογα να ζητήσει για να διασφαλίζει ότι ο **Ελεγκτής των Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού** συνεργάζεται με τους εξωτερικούς ελεγκτές του συγκεκριμένου **Συμβαλλόμενου Μέρους**.

- 4.1.13 Εάν δεν καθορίζεται διαφορετικά από τον **Λειτουργό Αγοράς**, το αποτέλεσμα του **Ελέγχου των Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού** καταγράφεται στις αναφορές (τις **Εκθέσεις Ελεγκτή**).
- 4.1.14 Οι **Εκθέσεις Ελεγκτή** πρέπει να απευθύνονται στη **ΡΑΕΚ**, στον **Λειτουργό Αγοράς** και στον **Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς**, και πρέπει να περιλαμβάνουν όλα τα πορίσματα και τα συμπεράσματα του **Ελεγκτή των Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού**.
- 4.1.15 Ο **Ελεγκτής των Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού** οφείλει να παραδώσει τις **Εκθέσεις Ελεγκτή** στη **ΡΑΕΚ**, στον **Λειτουργό Αγοράς** και στον **Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς**, και οφείλει, σύμφωνα με την Παράγραφο 4.1.17, να αποστείλει αντίγραφα των **Εκθέσεων Ελεγκτή** σε κάθε **Συμβαλλόμενο Μέρος**.
- 4.1.16 Ο **Ελεγκτής των Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού** και ο **Λειτουργός Αγοράς** δημιουργούν μία έκδοση των **Εκθέσεων Ελεγκτή** η οποία είναι κατάλληλη για δημοσίευση και δεν περιέχει πληροφορίες τις οποίες ο **Λειτουργός Αγοράς** δεν θα επιτρεπόταν διαφορετικά να αποκαλύψει σύμφωνα με την Παράγραφο 2.12.
- 4.1.17 Ο **Λειτουργός Αγοράς** δημοσιεύει στην **Ιστοσελίδα του Λειτουργού Αγοράς** την έκδοση των **Εκθέσεων Ελεγκτή** που αναφέρεται στην Παράγραφο 4.1.16 και παρέχει σχετικό αντίγραφο σε οποιοδήποτε πρόσωπο, ύστερα από αντίστοιχη αίτηση και με την πληρωμή του εύλογου κόστους παροχής αυτού του αντιγράφου.
- 4.1.18 Με την επιφύλαξη οποιωνδήποτε συγκεκριμένων δικαιωμάτων πρόσβασης που μπορεί να παρέχονται σε άλλες παραγράφους, κάθε **Συμβαλλόμενο Μέρος** παρέχει στον **Ελεγκτή των Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού** πρόσβαση:
- 1) στα συστήματα, στις προδιαγραφές των συστημάτων και σε άλλα έγγραφα των συστημάτων τα οποία χρησιμοποιούνται από αυτό το **Συμβαλλόμενο Μέρος** σε σχέση με την εκτέλεση των υποχρεώσεων και των λειτουργιών του ως **Συμβαλλόμενο Μέρος**, και
 - 2) στις εγκαταστάσεις, στο προσωπικό, στα δεδομένα, στις πληροφορίες και στα αρχεία με επαρκή τρόπο έτσι ώστε να επιτρέπει στον **Ελεγκτή των Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού** να πραγματοποιεί κανονικά τον **Έλεγχο των Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού** σύμφωνα με τους όρους αναφοράς.
- 4.1.19 Ύστερα από γραπτό αίτημα του **Ελεγκτή των Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού**, ένα **Συμβαλλόμενο Μέρος** οφείλει αμέσως να παρέχει στον **Ελεγκτή των Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού** μία γραπτή αναφορά όλων των ενστάσεων που σχετίζονται με τις συναλλαγές σε σχέση με τους **Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού** οι οποίες είναι ακόμη σε εκκρεμότητα και οι οποίες εμπλέκουν αυτό το **Συμβαλλόμενο Μέρος** ή οι οποίες μπορεί να δημιουργηθούν όπως εκτιμά το συγκεκριμένο **Συμβαλλόμενο Μέρος**, και μπορεί να το εμπλέκουν και (σύμφωνα με οποιαδήποτε επακόλουθη υποχρέωση εμπιστευτικότητας που δεσμεύει το συγκεκριμένο **Συμβαλλόμενο Μέρος**) μία τέτοια αναφορά πρέπει να περιλαμβάνει εύλογες λεπτομέρειες κάθε τέτοιας ένστασης.
- 4.1.20 Ο **Λειτουργός Αγοράς** παρέχει οδηγίες στα σχετικά **Συμβαλλόμενα Μέρη** για την εκτέλεση διορθωτικών ενεργειών όπως μπορεί να απαιτείται από τον **Λειτουργό Αγοράς** ως επακόλουθο της παραλαβής των **Εκθέσεων Ελεγκτή**.

5 Συμμετοχή

5.1 Συμβαλλόμενα Μέρη και Συμμετέχοντες

- 5.1.1 Ένα πρόσωπο που αποτελεί **Συμβαλλόμενο Μέρος** στο **Συμβατικό Πλαίσιο των Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού**, και οποιοσδήποτε (οποιοιδήποτε) διάδοχος(οί) του ή εντεταλμένοι εκδοχείς του, είναι **Συμβαλλόμενο Μέρος** ("**Συμβαλλόμενο Μέρος**") των **Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού**.
- 5.1.2 Το **Συμβαλλόμενο Μέρος** είναι υποχρεωμένο να συμμορφώνεται με τους όρους των **Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού** από την **Ενεργή Ημερομηνία** για μία ή περισσότερες από τις ακόλουθες **Ιδιότητες**:
- 1) ως **Λειτουργός Αγοράς**, καθώς είναι ο κάτοχος **Άδειας** σύμφωνα με το άρθρο 34 του **Νόμου**,
 - 2) ως **Ιδιοκτήτης Συστήματος Μεταφοράς**, καθώς είναι κάτοχος **Άδειας** σύμφωνα με το άρθρο 34 του **Νόμου**,
 - 3) ως **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς**, καθώς είναι κάτοχος **Άδειας** σύμφωνα με το άρθρο 34 του **Νόμου**,
 - 4) ως **Ιδιοκτήτης Συστήματος Διανομής**, καθώς είναι κάτοχος **Άδειας** σύμφωνα με το άρθρο 34 του **Νόμου**,
 - 5) ως **Διαχειριστής Συστήματος Διανομής**, καθώς είναι κάτοχος **Άδειας** σύμφωνα με το άρθρο 34 του **Νόμου**,
 - 6) ως ένας **Προμηθευτής**, καθώς είναι κάτοχος **Άδειας** σύμφωνα με το άρθρο 34 του **Νόμου** ή του έχει παραχωρηθεί **Εξαίρεση** σύμφωνα με το άρθρο 35 του **Νόμου**,
 - 7) ως **Παραγωγός**, καθώς είναι κάτοχος **Άδειας** σύμφωνα με το άρθρο 34 του **Νόμου** ή του έχει παραχωρηθεί **Εξαίρεση** σύμφωνα με το άρθρο 35 του **Νόμου**,
 - 8) ως ένας **Χονδρεμπορικός Προμηθευτής**, καθώς είναι κάτοχος **Άδειας** σύμφωνα με το άρθρο 34 του **Νόμου**,
 - 9) ως ένας **Παραγωγός ΑΠΕ**, καθώς είναι κάτοχος **Άδειας** σύμφωνα με το άρθρο 34 του **Νόμου** ή του έχει παραχωρηθεί **Εξαίρεση** σύμφωνα με το άρθρο 35 του **Νόμου**,
 - 10) ως ένας **Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ**, καθώς είναι κάτοχος **Άδειας** σύμφωνα με το άρθρο 34 του **Νόμου**,
 - 11) ως ένας **Αυτοπαραγωγός**, καθώς του έχει παραχωρηθεί **Άδεια** ή **Εξαίρεση** σύμφωνα με τις πρόνοιες του **Νόμου**, και
 - 12) ως ένας **Υπεύθυνος Φορέας Εξισορρόπησης**, καθώς είναι κάτοχος **Άδειας** σύμφωνα με το άρθρο 34 του **Νόμου**.
- 5.1.3 Οι **Παραγωγοί**, οι **Προμηθευτές**, οι **Χονδρεμπορικοί Προμηθευτές**, οι **Παραγωγοί ΑΠΕ**, οι **Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ**, οι **Αυτοπαραγωγοί** και οι **Υπεύθυνοι Φορείς Εξισορρόπησης**, οι οποίοι πληρούν τις σχετικές τεχνικές απαιτήσεις, ανάλογα, για την παραγωγή και την προμήθεια ή την εμπορία **Ενέργειας** ή είναι υπεύθυνοι για τις **Μη Εντεταλμένες Αποκλίσεις Ενέργειας** στη Δημοκρατία της Κύπρου, θα αναφέρονται συλλογικά στους **Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού** ως "**Συμμετέχοντες**".

- 5.1.4 Οποιοδήποτε **Συμβαλλόμενο Μέρος** το οποίο είναι ένας **Συμμετέχοντας** οφείλει να συμμορφώνεται με τους όρους των **Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού**, με βάση τους όρους της **Άδειας** που εκδόθηκε σύμφωνα με το άρθρο 34 του **Νόμου**.
- 5.1.5 Οι **Παραγωγοί**, εκτός από την παραγωγή **Ενέργειας**, μπορούν να λειτουργούν και ως **Χονδρεμπορικοί Προμηθευτές**, χωρίς να είναι υποχρεωμένοι να αποκτήσουν την αντίστοιχη **Άδεια** από τη **ΡΑΕΚ** και μπορούν να συμμετάσχουν στην **Προθεσμιακή Αγορά** και ως **Παραλαμβάνοντες Συμμετέχοντες** αλλά και ως **Παραδίδοντες Συμμετέχοντες**.
- 5.1.6 Οι **Προμηθευτές**, εκτός από την προμήθεια **Ενέργειας**, μπορούν να λειτουργούν και ως **Χονδρεμπορικοί Προμηθευτές**, χωρίς να είναι υποχρεωμένοι να αποκτήσουν την αντίστοιχη **Άδεια** από τη **ΡΑΕΚ** και μπορούν να συμμετάσχουν στην **Προθεσμιακή Αγορά** και ως **Παραλαμβάνοντες Συμμετέχοντες** και ως **Παραδίδοντες Συμμετέχοντες**.
- 5.2 Ένταξη
- 5.2.1 Κάθε πρόσωπο έχει δικαίωμα να ενταχθεί στο **Συμβατικό Πλαίσιο των Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού** εφόσον υπόκειται και συμφωνεί με τους όρους αυτής της Παραγράφου.
- 5.2.2 Ένα **Αιτούμενο Συμβαλλόμενο Μέρος** υποβάλλει στον **Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς**:
- 1) ορθά συμπληρωμένη αίτηση στη μορφή που ο **Λειτουργός Αγοράς** καθορίζει σε τακτά χρονικά διαστήματα, παρέχοντας τα **Στοιχεία Συμβαλλόμενου Μέρους** όπως ισχύουν τη χρονική στιγμή της αίτησης,
 - 2) δέσμευση του **Αιτούμενου Συμβαλλόμενου Μέρους** (στη μορφή που καθορίζει η αίτηση) ότι τα **Στοιχεία Συμβαλλόμενου Μέρους** για το **Αιτούμενο Συμβαλλόμενο Μέρος** είναι πλήρη και ακριβή, και
 - 3) το **Τέλος Αίτησης**.
- 5.2.3 Μετά την παραλαβή των στοιχείων που αναφέρονται στην Παράγραφο 5.2.2, ο **Λειτουργός Αγοράς**:
- 1) ελέγχει ότι η αίτηση έχει συμπληρωθεί ορθά από το **Αιτούμενο Συμβαλλόμενο Μέρος** και οι σχετικές **Άδειες** και το **Τέλος Αίτησης** έχουν καταβληθεί,
 - 2) γνωστοποιεί:
 - i. σε κάθε **Συμβαλλόμενο Μέρος**, και
 - ii. στη **ΡΑΕΚ** το όνομα του **Αιτούμενου Συμβαλλόμενου Μέρους**, και τις συμμετέχουσες **Ιδιότητες** (αν υπάρχουν) που γνωστοποιούνται στα **Στοιχεία Συμβαλλόμενου Μέρους** από το **Αιτούμενο Συμβαλλόμενο Μέρος**, και
 - 3) όταν το κρίνει απαραίτητο, όσο συντομότερα αυτό είναι πρακτικά δυνατό, συντάσσει μία **Σύμβαση Ένταξης** για το **Αιτούμενο Συμβαλλόμενο Μέρος** και την αποστέλλει σε αυτό το **Αιτούμενο Συμβαλλόμενο Μέρος** για συμπλήρωση και υπογραφή.
- 5.2.4 Σύμφωνα με τις διατάξεις αυτής της Παραγράφου, κάθε **Συμβαλλόμενο Μέρος** εξουσιοδοτεί ανεπιστρεπτί και ανεπιφύλακτα τον **Λειτουργό Αγοράς** να εφαρμόσει και να διανείμει εκ μέρους του ίδιου **Συμβαλλόμενου Μέρους** μία **Σύμβαση Ένταξης** η οποία έχει ορθά συμπληρωθεί από το **Αιτούμενο Συμβαλλόμενο Μέρος**.

- 5.2.5 Μετά την παραλαβή από τον **Λειτουργό Αγοράς** μίας **Σύμβασης Ένταξης** η οποία έχει ορθά συμπληρωθεί από το **Αιτούμενο Συμβαλλόμενο Μέρος**, ο **Λειτουργός Αγοράς** οφείλει αμέσως:
- 1) να εφαρμόσει και να διανέμει αυτή τη **Σύμβαση Ένταξης** για λογαριασμό όλων των **Συμβαλλόμενων Μερών**,
 - 2) να αποστέλλει ένα επικυρωμένο αντίγραφο αυτής της **Σύμβασης Ένταξης**, η οποία έχει ορθά συμπληρωθεί από το **Αιτούμενο Συμβαλλόμενο Μέρος** και τον **Λειτουργό Αγοράς**, προς το **Αιτούμενο Συμβαλλόμενο Μέρος**,
 - 3) να γνωστοποιεί την ένταξη του **Αιτούμενου Συμβαλλόμενου Μέρους**:
 - i. σε κάθε **Συμβαλλόμενο Μέρος**, και
 - ii. στη **ΡΑΕΚ**.
- 5.2.6 Αν υπάρχει κάποια διαφωνία σχετικά με το αν κάποιο **Αιτούμενο Συμβαλλόμενο Μέρος** έχει το δικαίωμα να ενταχθεί στο **Συμβατικό Πλαίσιο των Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού** και η **ΡΑΕΚ** αποφαινεται υπέρ του **Αιτούμενου Συμβαλλόμενου Μέρους**, το **Αιτούμενο Συμβαλλόμενο Μέρος** έχει το δικαίωμα να ενταχθεί στο **Συμβατικό Πλαίσιο των Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού** και ο **Λειτουργός Αγοράς** εφαρμόζει αμέσως και διανέμει μία **Σύμβαση Ένταξης**, η οποία έχει ορθά συμπληρωθεί από το **Αιτούμενο Συμβαλλόμενο Μέρος**, έτσι ώστε να θέσει σε ισχύ αυτή την ένταξη.
- 5.2.7 Η ένταξη του **Αιτούμενου Συμβαλλόμενου Μέρους** στο **Συμβατικό Πλαίσιο των Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού** τίθεται σε ισχύ από την πιο μεταγενέστερη ημερομηνία μεταξύ της ημερομηνίας που αναγράφεται στη **Σύμβαση Ένταξης** και της ημερομηνίας κατά την οποία ο **Λειτουργός Αγοράς** εφαρμόζει και διανέμει αυτή τη **Σύμβαση Ένταξης** για λογαριασμό όλων των **Συμβαλλόμενων Μερών**.
- 5.2.8 Ο **Λειτουργός Αγοράς** οφείλει σε τακτά χρονικά διαστήματα να καθορίζει το **Τέλος Αίτησης** το οποίο καταβάλλεται από τα **Αιτούμενα Συμβαλλόμενα Μέρη**. Το **Τέλος Αίτησης** δεν πρέπει να υπερβαίνει το ποσό το οποίο, σύμφωνα με τη γνώμη του **Λειτουργού Αγοράς** αντιπροσωπεύει τα εύλογα κόστη του **Λειτουργού Αγοράς** για την διεκπεραίωση της αίτησης ένταξης ως **Συμβαλλόμενο Μέρος**.
- 5.3 **Παροχή Πληροφοριών από ένα Συμβαλλόμενο Μέρος προς τον Λειτουργό Αγοράς**
- 5.3.1 Για τους σκοπούς των **Κανόνων 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 το οποίο πρέπει να απευθύνονται οι ειδοποιήσεις που προκύπτουν σύμφωνα με την Παράγραφο 2.11,
 - 3) λεπτομέρειες των υπηρεσιών που ευρίσκονται σε εξέλιξη, όπου το **Συμβαλλόμενο Μέρος** απαιτείται να παρέχει τέτοιες λεπτομέρειες σύμφωνα με την Παράγραφο 2.12.2 αυτού του Κεφαλαίου,
 - 4) όταν το **Συμβαλλόμενο Μέρος** είναι κάτοχος **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 **Λειτουργός Αγοράς** έτσι ώστε να επιβεβαιώσει ότι το **Συμβαλλόμενο Μέρος** έχει ή θα έχει τέτοιες **Ιδιότητες**,
- 7) αν το **Συμβαλλόμενο Μέρος** υποχρεούται να πληρώνει φόρο προστιθέμενης αξίας και σε τέτοια περίπτωση, τον αριθμό φορολογικού μητρώου του **Συμβαλλόμενου Μέρους**.

5.3.2 Κάθε **Συμβαλλόμενο Μέρος**:

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

5.3.3 Με επιφύλαξη για κάθε γενίκευση της Παραγράφου 5.3.2 αυτού του Κεφαλαίου, εάν σε οποιαδήποτε χρονική στιγμή:

- 1) ένα **Συμβαλλόμενο Μέρος** επιθυμεί να αλλάξει οποιαδήποτε **Στοιχεία 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 5.3.1(4), ή
- 4) τα **Στοιχεία Συμβαλλόμενου Μέρους** ενός **Συμβαλλόμενου Μέρους** για οποιοδήποτε λόγο παύουν να είναι ακριβή και πλήρη,

αυτό το **Συμβαλλόμενο Μέρος** οφείλει να γνωστοποιεί στον **Λειτουργό Αγοράς** όσο συντομότερα αυτό είναι πρακτικά εφικτό και όπου είναι δυνατόν, προτού συμβεί μια τέτοια αλλαγή, οποιαδήποτε τέτοια αλλαγή και οφείλει να παρέχει οποιαδήποτε επιπρόσθετη πληροφορία και σχετικά υποστηρικτικά στοιχεία τα οποία μπορεί εύλογα να απαιτήσει ο **Λειτουργός Αγοράς** ως απόδειξη αυτής της αλλαγής.

5.4 Συμβαλλόμενα Μέρη που Αποχωρούν

5.4.1 Ένα **Συμβαλλόμενο Μέρος** μπορεί να σταματήσει να είναι δεσμευμένο από τους **Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού** σύμφωνα με την παρούσα Παράγραφο 5.4. Ο **Λειτουργός Αγοράς** οφείλει, όσο συντομότερα αυτό είναι πρακτικά εφικτό μετά από την **Ημερομηνία Τερματισμού**, να ενημερώσει όλα τα άλλα **Συμβαλλόμενα Μέρη** σχετικά με το **Συμβαλλόμενο Μέρος** που σταματά να είναι δεσμευμένο από τους **Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού**.

5.4.2 Ένα **Συμβαλλόμενο Μέρος** μπορεί οποιαδήποτε χρονική στιγμή, δίνοντας μία γραπτή ειδοποίηση (“**Ειδοποίηση Τερματισμού**”) στη **ΡΑΕΚ** και στον **Λειτουργό Αγοράς** να υποβάλει αίτηση για να διακοπεί η δέσμευση του από τους **Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού**. Ένα **Συμβαλλόμενο Μέρος** δεν μπορεί να διακόψει τη δέσμευση του από τους **Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού** σύμφωνα με την παρούσα Παράγραφο 5.4.2 (και κάθε **Ειδοποίηση Τερματισμού** δεν θα έχει ισχύ) μέχρι η ώρα 17:00 της πέμπτης **Εργάσιμης Μέρας** μετά από την ημέρα κατά την οποία ικανοποιήθηκε για τελευταία φορά μια από τις ακόλουθες απαιτήσεις:

- 1) οποιοδήποτε χρηματικό ποσό οφείλεται από αυτό το **Συμβαλλόμενο Μέρος** σύμφωνα με τους **Κανόνες 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 **Ημέρα Εμπορίας**,
- 3) δεν υπάρχει κάποια εκκρεμής παραβίαση των διατάξεων των **Κανόνων 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 **Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού** ή ο οποίος διαφορετικά θα παραβιαζόταν εάν το συγκεκριμένο **Συμβαλλόμενο Μέρος** σταματούσε να συμμορφώνεται με τους **Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού**.

5.4.3 Ένα **Συμβαλλόμενο Μέρος** που αιτείται τη διακοπή της δέσμευσης του από τους **Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού** (το “**Συμβαλλόμενο Μέρος που Αποχωρεί**”) οφείλει να ειδοποιήσει αμέσως τη **ΡΑΕΚ** και τον **Λειτουργό Αγοράς** όταν οι απαιτήσεις της Παραγράφου 5.4.2 (1) έως (4) έχουν ικανοποιηθεί και σε αυτή την ειδοποίηση πρέπει να βεβαιώνεται η ημερομηνία κατά την οποία ικανοποιήθηκε για τελευταία φορά μια από αυτές τις απαιτήσεις.

5.4.4 Μετά από τη λήψη της ειδοποίησης από ένα **Συμβαλλόμενο Μέρος** σύμφωνα με την Παράγραφο 5.4.3, ο **Λειτουργός Αγοράς** οφείλει, όσο γρηγορότερα αυτό είναι πρακτικά εφικτό, να ενημερώσει το **Συμβαλλόμενο Μέρος** σχετικά με την ημερομηνία κατά την οποία σταματά να δεσμεύεται από τους **Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού** (την “**Ημερομηνία Τερματισμού**”).

5.4.5 Παρά την Παράγραφο 5.4.4, ο **Λειτουργός Αγοράς** ή (ανάλογα με την περίπτωση) το **Συμβαλλόμενο Μέρος που Αποχωρεί** οφείλει να παραμείνει υπεύθυνος σύμφωνα με τους **Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού**, προς τον άλλο, και (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 **Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού** όσον αφορά κάθε χρονική περίοδο πριν από την **Ημερομηνία Τερματισμού**, και
- 2) όσον αφορά κάθε εκκρεμή παραβίαση οποιωνδήποτε όρων των **Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού** όπου αυτή η παραβίαση δεν ήταν (για τους σκοπούς της Παραγράφου 5.4.2 (3)) δυνατόν να αποκατασταθεί ή (παρά τις πρόνοιες της Παραγράφου αυτής) ήταν δυνατόν να αποκατασταθεί και δεν αποκαταστάθηκε.

6 Λειτουργός Αγοράς

6.1 Ρόλος του Λειτουργού Αγοράς

6.1.1 Ο **Λειτουργός Αγοράς** είναι υπεύθυνος για την καταχώρηση όλων των **Διμερών Συμβολαίων** μεταξύ των **Συμμετεχόντων** στο **Ηλεκτρονικό Σύστημα Γνωστοποιήσεων** και των **Γνωστοποιήσεων Φυσικής Παράδοσης**. Ο **Λειτουργός Αγοράς** είναι υπεύθυνος για τη λειτουργία και την εκκαθάριση της **Προ-ημερήσιας Αγοράς**, επικυρώνει τις προσφορές πώλησης και τις προσφορές αγοράς που έχουν υποβληθεί, και αναλαμβάνει την οικονομική εκκαθάριση των συναλλαγών της **Προ-ημερήσιας Αγοράς**. Ο **Λειτουργός Αγοράς** ενεργεί ως κεντρικός αντισυμβαλλόμενος για τις οικονομικές εκκαθαρίσεις μεταξύ των **Συμμετεχόντων** (με την εξαίρεση

των **Διμερών Συμβολαίων** τα οποία διευθετούνται οικονομικά σε διμερή βάση). Ο **Λειτουργός Αγοράς** αναλαμβάνει την οικονομική εκκαθάριση που ακολουθεί την **Αγορά Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου**, καθώς και την **Εκκαθάριση Αποκλίσεων** και άλλες εκκαθαρίσεις.

- 6.1.2 Ο **Λειτουργός Αγοράς** είναι υπεύθυνος για τη δημοσίευση αναγκαίων πληροφοριών, προκειμένου να διευκολυνθεί η ομαλή λειτουργία της **Προθεσμιακής Αγοράς** και της **Προ-ημερήσιας Αγοράς**.
- 6.1.3 Ο **Λειτουργός Αγοράς** δεν κατέχει δυναμικό παραγωγής ή α εμπορεύεται **Ενέργεια** με σκοπό το κέρδος. Ο **Λειτουργός Αγοράς** διατηρεί και διαχειρίζεται τους λογαριασμούς του ώστε να είναι σε θέση να ανταποκρίνεται στις παραπάνω ευθύνες και να αναφέρει όλα τα αναγκαία δεδομένα σύμφωνα με τον **Κανονισμό της Ευρωπαϊκής Ένωσης για την Ακεραιότητα και τη Διαφάνεια στη Χονδρική Αγορά Ενέργειας (ΚΑΔΧΑΕ)**.
- 6.1.4 Με κάθε επιφύλαξη προς την Παράγραφο 5.3.2 αυτού του Κεφαλαίου, ο **Λειτουργός Αγοράς** είναι υπεύθυνος για την εξακρίβωση όσο αυτό είναι πρακτικά εφικτό ότι ένα **Συμβαλλόμενο Μέρος** έχει ή θα έχει τις **Ιδιότητες** οι οποίες γνωστοποιούνται σε τακτά χρονικά διαστήματα από αυτό το **Συμβαλλόμενο Μέρος** μέσω των **Στοιχείων Συμβαλλόμενου Μέρους**, λαμβάνοντας υπόψη ότι εάν ο **Λειτουργός Αγοράς** ζητήσει σχετικές πληροφορίες από τη **ΡΑΕΚ**, τον **Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς**, τον **Ιδιοκτήτη Συστήματος Μεταφοράς** και τον **Ιδιοκτήτη Συστήματος Διανομής** και ζητήσει κατάλληλα υποστηρικτικά στοιχεία από το συγκεκριμένο **Συμβαλλόμενο Μέρος**, ο **Λειτουργός Αγοράς** δεν απαιτείται να αναλαμβάνει οποιαδήποτε επιπρόσθετη εξωτερική εξακρίβωση τέτοιων ζητημάτων.
- 6.1.5 Ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς**, ο **Ιδιοκτήτης Συστήματος Μεταφοράς** και ο **Ιδιοκτήτης Συστήματος Διανομής** παρέχουν στον **Λειτουργό Αγοράς** τις πληροφορίες τις οποίες ο **Λειτουργός Αγοράς** μπορεί εύλογα να ζητήσει για τους σκοπούς της Παραγράφου 5.1 αυτού του Κεφαλαίου και κάθε **Συμβαλλόμενο Μέρος** με τον τρόπο αυτό, συγκατατίθεται για την παροχή από τον **Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς**, τον **Ιδιοκτήτη Συστήματος Μεταφοράς** και τον **Ιδιοκτήτη Συστήματος Διανομής** οποιασδήποτε σχετικής πληροφορίας για το σκοπό αυτό.
- 6.1.6 Ο **Λειτουργός Αγοράς** καταρτίζει και διατηρεί κατάλογο με τα ονόματα, τις διευθύνσεις και τις **Ιδιότητες** κάθε **Συμβαλλόμενου Μέρους** και οφείλει την 1^η 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 Λειτουργού Αγοράς**.

6.2 Διεξαγωγή της Εκκαθάρισης και της Τιμολόγησης

- 6.2.1 Ο **Λειτουργός Αγοράς** διασφαλίζει ότι η εκκαθάριση και η τιμολόγηση διεξάγονται σύμφωνα με τις διαδικασίες που καθορίζονται στους **Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού**. Οποιαδήποτε αναφορά των **Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού** σε χρεώσεις ή πληρωμές αφορούν πληρωτέα ποσά σύμφωνα με τους **Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού**, όπου τα πληρωτέα ποσά μπορεί να συμπεριλαμβάνουν πληρωμές από ή προς το **Συμβαλλόμενο Μέρος** ανάλογα με το περιεχόμενο της αναφοράς.

6.3 Δημοσίευση Ημερολογίου για την Εκκαθάριση και την Τιμολόγηση

- 6.3.1 Ο **Λειτουργός Αγοράς** δημοσιεύει ένα προτεινόμενο ημερολόγιο για τη διεξαγωγή της εκκαθάρισης και της τιμολόγησης.

6.4 Συντήρηση των Βάσεων Δεδομένων των Συστημάτων

- 6.4.1 Τα **Δεδομένα Εκκαθάρισης** είναι όλα τα δεδομένα που απαιτεί ο **Λειτουργός Αγοράς** να δίνονται από τον **Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς**, τον **Διαχειριστή Συστήματος Διανομής** και τους **Συμμετέχοντες** σύμφωνα με τους **Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού** για σκοπούς εκτέλεσης των υπολογισμών εκκαθάρισης. Τα **Δεδομένα Εκκαθάρισης** που πρέπει να δίνονται από τον **Συμμετέχοντα** πρέπει να υποβάλλονται στον **Λειτουργό Αγοράς**, στο τμήμα ή τη διεύθυνση που καθορίζει εκάστοτε ο **Λειτουργός Αγοράς**.
- 6.4.2 Ο **Λειτουργός Αγοράς** διατηρεί ένα πλήρες και ακριβές μητρώο για όλα τα **Δεδομένα Εκκαθάρισης** που του παρέχονται ή που συντηρούνται. Ο τύπος αποθήκευσης των δεδομένων είναι αυτός που θα καθορίσει με εύλογο τρόπο ο **Λειτουργός Αγοράς**. Όλα τα **Δεδομένα Εκκαθάρισης** διατηρούνται για μία περίοδο τουλάχιστον έξι (6) ετών από την ημερομηνία κατά την οποία τα **Δεδομένα Εκκαθάρισης** διατέθηκαν για πρώτη φορά (ή δημιουργήθηκαν για πρώτη φορά, ανάλογα με την περίπτωση).
- 6.4.3 Ο **Λειτουργός Αγοράς** παρέχει στους **Συμμετέχοντες** πρόσβαση στα μητρώα του (και στα αντίστοιχα αντίγραφα τους) που αφορούν **Δεδομένα Εκκαθάρισης** ή / και άλλα δεδομένα τα οποία απαιτείται να τηρούνται, μετά από σχετική έγκαιρη ειδοποίηση.

6.5 Πρόσβαση στους Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού

- 6.5.1 Ο **Λειτουργός Αγοράς** παρέχει αντίγραφο των **Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού** σε οποιοδήποτε **Συμβαλλόμενο Μέρος** ή πρόσωπο το ζητήσει, υπό τον όρο της πληρωμής από αυτό το **Συμβαλλόμενο Μέρος** ή το πρόσωπο ενός ποσού (όπως εγκρίνεται από τον **Λειτουργό Αγοράς** σε τακτά χρονικά διαστήματα) το οποίο δεν θα υπερβαίνει τα λογικά κόστη του **Λειτουργού Αγοράς** για τη δημιουργία και παροχή αυτού του αντίγραφου.

7 Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς και Διαχειριστής Συστήματος Διανομής

7.1 Ρόλος του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς

- 7.1.1 Ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** είναι υπεύθυνος για τη λειτουργία του **Συστήματος Μεταφοράς** και τη φυσική εξισορρόπηση του **Συστήματος** σύμφωνα με τους όρους των **Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής**. Για το σκοπό αυτό, ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** είναι υπεύθυνος για την παραλαβή των **Δηλώσεων Τεχνοοικονομικών Χαρακτηριστικών**, των **Δηλώσεων Μη Διαθεσιμότητας**, των **Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης** και των **Προσφορών Εφεδρείας** και για να διεξάγει από την προηγούμενη μέρα τη **Διαδικασία Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού** μετά την **Προ-ημερήσια Αγορά** για την προμήθεια των **Εφεδρειών** και για τον εκ των προτέρων προγραμματισμό ή την “κράτηση” της προσφερόμενης **Ενέργειας Εξισορρόπησης** από τους **Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης**. Χρησιμοποιώντας τη **Διαδικασία Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού**, ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** επιτυγχάνει ένα εφικτό χρονοδιάγραμμα για τις **Μονάδες Παραγωγής** ικανοποιώντας περιορισμούς του συστήματος και πιθανούς περιορισμούς του δικτύου. Ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** λειτουργεί επίσης την **Αγορά Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου**, για την φυσική εξισορρόπηση του **Συστήματος** σε πραγματικό χρόνο.
- 7.1.2 Ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** είναι υπεύθυνος για την πρόβλεψη της **Ζήτησης Συστήματος** και των **Εγχύσεων ΑΠΕ** σε εθνικό επίπεδο, προκειμένου να εκτελέσει τη **Διαδικασία Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού**.
- 7.1.3 Ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** είναι υπεύθυνος για την καταχώρηση κάθε **Μετρητή**

Απορρόφησης Ενέργειας που συνδέεται απευθείας στο **Σύστημα Μεταφοράς** στο **Μητρώο Απορρόφησης Ενέργειας** του **Συστήματος Μεταφοράς** και για την συντήρηση του **Μητρώου Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης**.

- 7.1.4 Ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** έχει επίσης την ευθύνη να υποβάλλει τη **Μετρηθείσα Ενέργεια** του **Συστήματος Μεταφοράς** στον **Λειτουργό Αγοράς** για σκοπούς εκκαθάρισης.
- 7.1.5 Ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** δημοσιεύει κάθε πληροφορία σχετική με τη λειτουργία του συστήματος σύμφωνα με τον **Κανονισμό της ΕΕ 543/2013** και αναφέρει τα στοιχεία σύμφωνα με τις διατάξεις του **Κανονισμού για την Ακεραιότητα και τη Διαφάνεια στη Χονδρική Αγορά Ενέργειας (ΚΑΔΧΑΕ)**.
- 7.1.6 Ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** διατηρεί και διαχειρίζεται τους λογαριασμούς του για να είναι σε θέση να ανταποκριθεί στις παραπάνω ευθύνες.
- 7.1.7 Ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** είναι νομικά διαχωρισμένος από τον **Ιδιοκτήτη Συστήματος Μεταφοράς**.
- 7.1.8 Ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** δεν κατέχει δυναμικό παραγωγής ή εμπορεύεται **Ενέργεια** με σκοπό το κέρδος.

7.2 Ρόλος του Διαχειριστή Συστήματος Διανομής

- 7.2.1 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 **Λειτουργό Αγοράς** σχετικά με την **Μετρηθείσα Ενέργεια** του **Συστήματος Διανομής** που απαιτείται για λόγους εκκαθάρισης, εκτελεί τους υπολογισμούς κατατομής και υποβάλλει τα **Δεδομένα Μέτρησης** και τα αποτελέσματα των υπολογισμών στον **Λειτουργό Αγοράς** για τους σκοπούς της εκκαθάρισης της αγοράς. Ο **Διαχειριστής Συστήματος Διανομής** μπορεί να αναθέσει σε τρίτους τις υπηρεσίες πιστοποίησης **Μετρητών**.
- 7.2.2 Ο **Διαχειριστής Συστήματος Διανομής** είναι υπεύθυνος για την εγγραφή κάθε **Μετρητή** ο οποίος συνδέεται απευθείας στο **Σύστημα Διανομής**, στο **Μητρώο Απορρόφησης Ενέργειας του Συστήματος Διανομής**, στο **Μητρώο Μονάδων Παραγωγής**, στο **Μητρώο Μονάδων ΑΠΕ**, στο **Μητρώο Μικρών Συμβατικών Μονάδων**, στο **Μητρώο Συμβεβλημένων Μονάδων**, στο **Μητρώο Κατανεμόμενου Φορτίου** και στο **Μητρώο ΠΥΕ**, ανάλογα με την περίπτωση.
- 7.2.3 Ο **Διαχειριστής του Συστήματος Διανομής** δεν κατέχει δυναμικό παραγωγής ή εμπορεύεται **Ενέργεια**.

8 Παραβάσεις

8.1 Γεγονότα Παραβάσεων

- 8.1.1 Για τους σκοπούς αυτής της Παραγράφου, θεωρείται ότι έχει συμβεί "**Παράβαση**" σε σχέση με ένα **Συμβαλλόμενο Μέρος** (τον "**Παραβάτη**") σε οποιαδήποτε από τα ακόλουθα γεγονότα ή περιστάσεις:

- 1) όταν, όσον αφορά την υποχρέωση του **Παραβάτη** για χρεώσεις του **Παραβάτη** σύμφωνα με τους **Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού** οι οποίες έχουν καταστεί ληξιπρόθεσμες:

- i. ο **Παραβάτης** δεν έχει καταβάλει το πλήρες χρηματικό ποσό μέσα σε τρεις (3)

Εργάσιμες Μέρες μετά την ημερομηνία λήξης της προθεσμίας καταβολής, και

ii. κατά ή μετά την τρίτη **Εργάσιμη Μέρα** μετά από την ημερομηνία λήξης της προθεσμίας καταβολής, ο **Λειτουργός Αγοράς** έχει ειδοποιήσει τον **Παραβάτη** σχετικά με την απαίτηση για εξόφληση αυτού του χρηματικού ποσού, και

iii. ο **Παραβάτης** δεν έχει εξοφλήσει πλήρως το ποσό κατά την τρίτη **Εργάσιμη Μέρα** μετά από την ημερομηνία της ειδοποίησης από τον **Λειτουργό Αγοράς** σύμφωνα με την Παράγραφο 8.1.1 (1)(ii), ή

2) όταν, όσον αφορά την υποχρέωση του **Παραβάτη** για οποιαδήποτε οφειλή του **Παραβάτη**, εκτός από τις χρεώσεις, οι οποίες έχουν καταστεί ληξιπρόθεσμες σύμφωνα με τους **Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού**:

i. ο **Παραβάτης** δεν έχει καταβάλει το πλήρες χρηματικό ποσό μέσα σε εικοσιοκτώ (28) **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 **Λειτουργός Αγοράς** έχει ειδοποιήσει τον **Παραβάτη** σχετικά με την απαίτηση για εξόφληση αυτού του χρηματικού ποσού, και

iii. ο **Παραβάτης** δεν έχει εξοφλήσει πλήρως το ποσό κατά την πέμπτη (5) **Εργάσιμη Μέρα** μετά από την ημερομηνία της ειδοποίησης από τον **Λειτουργό Αγοράς** σύμφωνα με την Παράγραφο 8.1.1 (2)(ii), ή

3) όταν, για κάθε συνεχόμενη χρονική περίοδο επτά (7) ημερών, το **Συμβαλλόμενο Μέρος** δεν έχει εκπληρώσει τις υποχρεώσεις του που προβλέπονται στο Κεφάλαιο 11, ή

4) όταν:

i. ο **Παραβάτης** παραβιάζει ουσιωδώς οποιαδήποτε ουσιαστική διάταξη (εκτός από χρηματικές οφειλές) των **Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού**, και

ii. η παράβαση αυτή είναι δυνατόν να αρθεί από τον **Παραβάτη**, και

iii. ο **Λειτουργός Αγοράς** έχει ειδοποιήσει τον **Παραβάτη** (κάνοντας αναφορά στην παρούσα Παράγραφο 8.1) σχετικά με αυτή την παράβαση, και

iv. μέσα σε δεκατέσσερις (14) ημέρες μετά από την ειδοποίηση του **Λειτουργού Αγοράς** σύμφωνα με την Παράγραφο 8.1.1(4)(iii), ο **Παραβάτης** δεν πραγματοποιεί άρση της παράβασης σχετικά με όλα τα ουσιώδη ζητήματα, νοουμένου ότι 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** υποβάλλει στον **Λειτουργό Αγοράς** 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 8.1.1 (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 Παράγραφο 8.1.1 (4)(vi)(2) πιο κάτω, 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 **Λειτουργό Αγοράς** 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 **Λειτουργό Αγοράς** προς τον **Παραβάτη**, με αποτέλεσμα ο **Παραβάτης** να μην έχει συμμορφωθεί με τις Παραγράφους 8.1.1 (4)(iv) ή (v) του παρόντος Κεφαλαίου, ή

5) όταν:

i. ο **Παραβάτης** παραβιάζει ουσιωδώς οποιαδήποτε σχετική πρόνοια (εκτός από χρηματικές οφειλές) των **Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού**, και

ii. η παράβαση αυτή δεν είναι δυνατόν να αρθεί, και

iii. ο **Λειτουργός Αγοράς** έχει ειδοποιήσει τον **Παραβάτη** (κάνοντας αναφορά στην παρούσα Παράγραφο 8.1) σχετικά με αυτή την παράβαση και

iv. οποιαδήποτε χρονική στιγμή μέσα σε δώδεκα (12) μήνες μετά από την ειδοποίηση του **Λειτουργού Αγοράς** σύμφωνα με την Παράγραφο 8.1.1 (5)(iii), προκύπτει μία επιπρόσθετη ουσιαστική παράβαση των ίδιων διατάξεων των **Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού** από τον **Παραβάτη**, και

v. ο **Λειτουργός Αγοράς** 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 οφειλές του 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 πρόκειται να εισαχθεί σε οποιαδήποτε ομάδα ή σχήμα διαχείρισης (για σκοπούς άλλους εκτός από τη γνώσια και φερέγγυα ανασυγκρότηση ή συγχώνευση), ή

iii. έχει διοριστεί διαχειριστής όλων ή των πιο σημαντικών περιουσιακών στοιχείων του **Παραβάτη**, 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 γνώσια και φερέγγυα ανασυγκρότηση ή συγχώνευση), ή

7) όταν η **Άδεια** (αν υπάρχει) που χορηγήθηκε στον **Παραβάτη** έχει λήξει ή ανακαλείται ή παύει να ευρίσκεται σε ισχύ για οποιοδήποτε λόγο,

8) όταν η **Εξαίρεση** για κατοχή **Άδειας** (αν 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** στο **Λειτουργό Αγοράς** 30 μέρες μετά την αντίστοιχη προθεσμία, σύμφωνα με το Κεφάλαιο 11.

8.1.2 Για τους σκοπούς των Παραγράφων 8.1.1 (4)(i) και 8.1.1 (5)(i), μία παράβαση, που δεν αποτελεί

εκούσια παράβαση των διατάξεων των **Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού** εξαιρείται όταν οι **Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού** παρέχουν με σαφήνεια κάποια άρση της παράβασης και η άρση αυτή κρίνεται ως επαρκής στις συγκεκριμένες περιστάσεις.

- 8.1.3 Για τους σκοπούς των Παραγράφων 8.1.1 (4)(i) και 8.1.1 (5)(i) μία παράβαση αποτελεί ουσιώδη παράβαση μίας σχετικής διάταξης όταν και μόνο όταν στην περίπτωση σημαντικής διάταξης, η παράβαση είναι εκούσια ή λόγω αμέλειας και ως αποτέλεσμα της παράβασης, κάποιο άλλο **Συμβαλλόμενο Μέρος** οδηγείται, σε σχέση με κάποια άλλη διάταξη, σε ουσιώδη παράβαση κάποιας σημαντικής διάταξης των **Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού** ή σε αδυναμία εκπλήρωσης των νομικών υποχρεώσεων του ή σε πρόκληση ουσιώδους ευθύνης ή εξόδων.

8.2 Συνέπειες της Παράβασης

- 8.2.1 Μετά από τη διαπίστωση μίας **Παράβασης**, και ανά πάσα στιγμή ενόσω συνεχίζει να υφίσταται η **Παράβαση**, ο **Λειτουργός Αγοράς** μπορεί, αφού αποκτήσει την 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 **Παράβαση** (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 **Κανόνες 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 8.2) στην **Ιστοσελίδα του Λειτουργού Αγοράς**,
- 3) να αναστείλει ένα ή περισσότερα από τα δικαιώματα που αναφέρονται στην Παράγραφο 8.2.2 στο παρόν Κεφάλαιο (έπεται από προηγούμενη διαβούλευση ή έγκριση όπως καθορίζεται στην Παράγραφο 8.2.1 στο παρόν Κεφάλαιο) που αφορούν τον **Παραβάτη**, είτε γενικά ή σταδιακά, και είτε πλήρως ή μερικώς και για την περίοδο που ο **Λειτουργός Αγοράς** το κρίνει απαραίτητο,
- 4) μετά από προηγηθείσα έγκριση της **ΡΑΕΚ** να απαιτήσει, όπου είναι εφαρμόσιμο, από τον **Παραβάτη** να **Απενεργοποιήσει** τον **Σταθμό Παραγωγής** ή την **Συσκευή** (του (και κάθε **Συμβαλλόμενο Μέρος** πρέπει ανεπιστρεπτί και χωρίς όρους να συμμορφωθεί σε αυτή την **Απενεργοποίηση**).

- 8.2.2 Τα δικαιώματα που αναφέρονται στην Παράγραφο 8.2.1(3) αυτού του Κεφαλαίου είναι:

- 1) Το δικαίωμα υποβολής **Γνωστοποιήσεων, Προσφορών Αγοράς ή Προσφορών Πώλησης** σε όλες τις διεργασίες της αγοράς που λειτουργεί ο **Λειτουργός Αγοράς** ή ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς**,
- 2) τα δικαιώματα παραλαβής εκθέσεων και δεδομένων, και
- 3) το δικαίωμα συμμετοχής στη **Συμβουλευτική Επιτροπή Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού**.

- 8.2.3 Η εφαρμογή από τον **Λειτουργό Αγοράς** οποιουδήποτε μέτρου από αυτά που αναφέρονται στην Παράγραφο 8.2.1 σε σχέση με κάποιο **Παραβάτη** δεν επηρεάζει ή μεταβάλλει τις χρηματικές υποχρεώσεις του σύμφωνα με τους **Κανόνες 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 **Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού** σχετικά με χρεώσεις συναλλαγών και λοιπές χρεώσεις πριν από την **Απενεργοποίηση Σταθμού Παραγωγής ή Συσκευής** του **Παραβάτη** ή / και πριν από την παύση της ιδιότητας ως **Συμβαλλόμενο Μέρος** σύμφωνα με την Παράγραφο 8.2.1(3) αυτού του Κεφαλαίου.

8.2.4 Ο **Ιδιοκτήτης Συστήματος Μεταφοράς** και ο **Ιδιοκτήτης Συστήματος Διανομής** διασφαλίζουν ότι έχουν τα αναγκαία δικαιώματα για να διενεργήσουν ή να εξασφαλίσουν την **Απενεργοποίηση Σταθμού Παραγωγής ή Συσκευής**, ακολουθώντας εντολές από τον **Λειτουργό Αγοράς** σύμφωνα με την Παράγραφο 8.2.1(4) του παρόντος Κεφαλαίου.

8.2.5 Σε σχέση με οποιαδήποτε εντολή **Απενεργοποίησης Σταθμού Παραγωγής ή Συσκευής** σύμφωνα με την Παράγραφο 8.2.1(4) αυτού του Κεφαλαίου:

- 1) ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς**, ο **Ιδιοκτήτης Συστήματος Μεταφοράς** ή / και ο **Ιδιοκτήτης Συστήματος Διανομής** (ανάλογα με την περίπτωση) καταβάλουν κάθε εύλογη προσπάθεια για να συμμορφωθούν (ή να πετύχουν την 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 Συστήματος Μεταφοράς** ή / και ο **Ιδιοκτήτης Συστήματος Διανομής** αποζημιώνει και συνεχίζει να αποζημιώνει τον **Λειτουργό Αγοράς** κατ' αίτηση ενάντια σε οποιαδήποτε και κάθε ευθύνη, απώλεια ή ζημιά την οποία ο **Λειτουργός Αγοράς** μπορεί να υποστεί λόγω της πραγματοποίησης τέτοιων **Απενεργοποιήσεων**.

8.2.6 Οι όροι της Παραγράφου 8.2 συντάσσονται με επιφύλαξη κάθε δικαιώματος ή αποκατάστασης ζημιάς ή συνεπειών, οι οποίες ρητώς επιβάλλονται από τους **Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού** στην περίπτωση οποιασδήποτε αποτυχίας του **Συμβαλλόμενου Μέρους** να συμμορφωθεί με τις απαιτήσεις των **Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού**.

8.2.7 Όταν ο **Λειτουργός Αγοράς** εκδίδει μία **Ειδοποίηση Τερματισμού Συμμετοχής** προς κάποιον **Παραβάτη**, με ισχύ από την ημερομηνία που καθορίζεται στη γνωστοποίηση, ο **Παραβάτης** παύει να δεσμεύεται από τους **Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού** και εφαρμόζεται η Παράγραφος 8.2.1 αυτού του Κεφαλαίου.

8.2.8 Η έκδοση μίας **Ειδοποίησης Τερματισμού Συμμετοχής** δεν επηρεάζει τα δικαιώματα και τις υποχρεώσεις του **Λειτουργού Αγοράς** και του **Παραβάτη** σύμφωνα με τους **Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού** (συμπεριλαμβάνοντας τα δικαιώματα και τις υποχρεώσεις σε σχέση με την **Παράβαση** του **Συμβαλλόμενου Μέρους**, 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 **Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού** σε σχέση με κάποιο **Παραβάτη** ο οποίος παύει να δεσμεύεται από τους **Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού**) που προέκυψαν μέχρι την ημερομηνία που αναφέρεται στην Παράγραφο 8.1.1 (1) αυτού του Κεφαλαίου, τα οποία θα συνεχίσουν να είναι σε ισχύ παρά την Παράγραφο αυτή.

8.2.9 Όταν ο **Λειτουργός Αγοράς** εκδώσει μία **Ειδοποίηση Τερματισμού Συμμετοχής** έχει το δικαίωμα να ενημερώνει όσα πρόσωπα θεωρεί ότι πρέπει να ενημερώσει, συμπεριλαμβάνοντας κάθε πρόσωπο στο οποίο ο **Λειτουργός Αγοράς** πιστεύει ότι ο **Παραβάτης** πωλούσε **Ενέργεια**.

8.2.10 Μετά την **Ειδοποίηση Τερματισμού Συμμετοχής**, ξεκινούν οι ακόλουθες ενέργειες από τον

Λειτουργό Αγοράς:

- 1) οι αντισυμβαλλόμενοι υπό **Διμερή Συμβόλαια** του **Παραβάτη** ειδοποιούνται ανάλογα ώστε να λάβουν τα κατάλληλα μέτρα εναντίον του, όπως ορίζεται στο πλαίσιο των διμερών συμφωνιών τους.
- 2) σε περίπτωση που ο **Παραβάτης** είναι **Προμηθευτής**, οι πελάτες του μεταφέρονται στον **Ύστατο Προμηθευτή**.

Σε περίπτωση που ο **Παραβάτης** είναι **Παραγωγός** ή **Παραγωγός ΑΠΕ** ή **Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ**, και η ασφαλής λειτουργία του συστήματος τίθεται σε κίνδυνο, η **ΡΑΕΚ** μπορεί να αποφασίσει να εγκρίνει μια παρεμβατική διαδικασία στα περιουσιακά στοιχεία του **Παραγωγού / Παραγωγού ΑΠΕ / Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ** που έχει προβεί στην παράβαση.

Οι αντίστοιχοι **Εκπρόσωποι Φορτίου**, όντας οι **Παραλαμβάνοντες Συμμετέχοντες** των **Διμερών Συμβολαίων**, θα πρέπει να αποφασίσουν αν θα συνεχίσουν να παρέχουν υπηρεσίες σε **Καταναλωτές** αξιοποιώντας την **Προ-ημερήσια Αγορά** για να αγοράζουν τις κατάλληλες ποσότητες **Ενέργειας** ή αν θα υποβάλουν αίτηση για μερική ή ολική μεταφορά των υποχρεώσεων κατανάλωσής τους στον **Ύστατο Προμηθευτή**.

9 Παρακολούθηση της Αγοράς

- 9.1.1 Ο **Λειτουργός Αγοράς** διατηρεί το δικαίωμα 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 συμμετοχής σε παίγνια ή στη χειραγώγηση της αγοράς.
- 9.1.2 Ο **Λειτουργός Αγοράς** διαθέτει ειδική λειτουργία για την παρακολούθηση της αγοράς, υπεύθυνη για την παρακολούθηση της συμπεριφοράς υποβολής προσφορών των **Συμμετεχόντων**. Ο κύριος σκοπός αυτής της λειτουργίας αφορά την παρακολούθηση πιθανών στρατηγικών συμπεριφοράς από οποιονδήποτε **Συμμετέχοντα** που δεν εμπίπτουν στο ευρωπαϊκό και εθνικό δίκαιο του ανταγωνισμού, με σκοπό την επίτευξη απροσδόκητων και αδικαιολόγητων κερδών από την αγορά.
- 9.1.3 Σε περίπτωση που μία τέτοια συμπεριφορά από έναν **Συμμετέχοντα** αναγνωρίζεται από τον **Λειτουργό Αγοράς**, ο τελευταίος ενημερώνει εγκαίρως τη **ΡΑΕΚ**, ο οποίος αποφασίζει αν θα επιβάλει κυρώσεις στον **Συμμετέχοντα** ή όχι.

Παράρτημα 1.1: Συμβατικό Πλαίσιο των Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού

Αυτή η σύμβαση συντάσσεται και τίθεται σε ισχύ στις [] 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 **Λειτουργού Αγοράς**, ο **Λειτουργός Αγοράς** απαιτείται με ισχύ από [], να διαθέτει ανά πάσα στιγμή ένα έγγραφο συμβατικών ρυθμίσεων στο οποίο να καθορίζονται οι διαδικασίες ισοζυγίου και ρυθμίσεων της εκκαθάρισης (όπως καθορίζονται από το άρθρο [] του **Νόμου**) και να το αποδέχεται ως το έγγραφο συμβατικών ρυθμίσεων με ισχύ από [] το οποίο έλαβε την έγκριση της ΠΑΕΚ για αυτό τον σκοπό.
- (2) Σύμφωνα με το(τα) άρθρο(α) [] του **Νόμου**:
 - 1) ο **Λειτουργός Αγοράς**, ως κάτοχος επί του παρόντος της σχετικής **Άδειας** σύμφωνα με το άρθρο [] του **Νόμου**,
 - 2) ο **Ιδιοκτήτης Συστήματος Μεταφοράς**, ως κάτοχος επί του παρόντος της σχετικής **Άδειας** σύμφωνα με το άρθρο [] του **Νόμου**,
 - 3) ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς**, ως κάτοχος επί του παρόντος της σχετικής **Άδειας** σύμφωνα με το άρθρο [] του **Νόμου**,
 - 4) ο **Ιδιοκτήτης Συστήματος Διανομής**, ως κάτοχος επί του παρόντος της σχετικής **Άδειας** για τη διανομή ηλεκτρισμού σύμφωνα με το άρθρο [] του **Νόμου**,
 - 5) ο **Διαχειριστής Συστήματος Διανομής**, ως κάτοχος επί του παρόντος της σχετικής **Άδειας** για τη διανομή ηλεκτρισμού σύμφωνα με το άρθρο [] του **Νόμου**,
 - 6) οποιοσδήποτε **Προμηθευτής**, ως κάτοχος της σχετικής **Άδειας** σύμφωνα με το άρθρο [] του **Νόμου**;
 - 7) οποιοσδήποτε **Παραγωγός**, ως κάτοχος της σχετικής **Άδειας** σύμφωνα με το άρθρο [] του **Νόμου**,
 - 8) οποιοσδήποτε **Παραγωγός ΑΠΕ** ιδιοκτήτης **Μονάδων ΑΠΕ** που λειτουργούν εκτός των **Εθνικών Σχεδίων Χορηγιών**, ως κάτοχος της σχετικής **Άδειας** σύμφωνα με το άρθρο [] του **Νόμου** ή στον οποίο χορηγήθηκε **Εξαίρεση** σύμφωνα με το άρθρο [] του **Νόμου**,
 - 9) οποιοσδήποτε **Χονδρεμπορικός Προμηθευτής**, ως κάτοχος της σχετικής **Άδειας** σύμφωνα με το άρθρο ... του **Νόμου**,
 - 10) οποιοσδήποτε **Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ** αντιπροσωπεύει **Μονάδες ΑΠΕ** που λειτουργούν εκτός των **Εθνικών Σχεδίων Χορηγιών**, ως κάτοχος της σχετικής **Άδειας** σύμφωνα με το άρθρο ... του **Νόμου**,
 - 11) οποιοσδήποτε **Αυτοπαραγωγός**, ως κάτοχος της σχετικής **Άδειας** σύμφωνα με το άρθρο ... του **Νόμου**, και
 - 12) οποιοσδήποτε **Υπεύθυνος Φορέας Εξισορρόπησης** ως κάτοχος της σχετικής **Άδειας** σύμφωνα με το άρθρο ... του **Νόμου**,

απαιτείται να είναι **Συμβαλλόμενα Μέρη** του **Συμβατικού Πλαισίου των Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού** η οποία είναι μία σύμβαση, στον τύπο που εγκρίνεται από τη **ΠΑΕΚ**, με την οποία οι **Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού** δεσμεύουν τα **Συμβαλλόμενα Μέρη** μεταξύ τους και απαιτείται η συμμόρφωση τους με τους **Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού**.

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

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

"Άδεια Λειτουργού Αγοράς" είναι η άδεια που χορηγείται σύμφωνα με το άρθρο [] του Νόμου, όπως τροποποιείται σε τακτά χρονικά διαστήματα.

"Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού" " είναι το κείμενο που ορίζεται στο σύμφωνα με τις πρόνοιες του Νόμου.

1.2 Σε αυτή τη Σύμβαση, οι όροι **"Σύμβαση Ένταξης"**, **"Συμβαλλόμενο Μέρος που Αποχωρεί"**, **"Ημερομηνία Τερματισμού"**, **"Νόμος"**, **"ΠΑΕΚ"**, **"Αιτούμενο Συμβαλλόμενο Μέρος"**, **"Σύστημα Μεταφοράς"** έχουν τις έννοιες που τους αποδίδονται αντίστοιχα στους **Κανόνες 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 Κανόνων 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 **Κανόνων 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. Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού

4.1 Οι Κανόνες 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 Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού.

5. Ισχύουσα Νομοθεσία

Αυτή η Σύμβαση διέπεται και ερμηνεύεται σύμφωνα με τους περί ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμους 2003 μέχρι 2017 και οποιοδήποτε μετέπειτα τροποποιήσεων.

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)
από το νόμιμο εκπρόσωπό του)

ΥΠΟΓΡΑΦΗΚΕ για και εκ μέρους του)
ΛΕΙΤΟΥΡΓΟΥ ΑΓΟΡΑΣ)
από το νόμιμο εκπρόσωπό του)

ΥΠΟΓΡΑΦΗΚΕ για και εκ μέρους του)
ΙΔΙΟΚΤΗΤΗ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ)
από το νόμιμο εκπρόσωπό του)

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

ΥΠΟΓΡΑΦΗΚΕ για και εκ μέρους του)
ΙΔΙΟΚΤΗΤΗ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΔΙΑΝΟΜΗΣ)
από το νόμιμο εκπρόσωπό του)

[Όλοι οι Αδειοδοτημένοι Παραγωγοί, Προμηθευτές, Χονδρεμπορικοί Προμηθευτές, Παραγωγοί ΑΠΕ, Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ, Υπεύθυνοι Φορείς Εξισορρόπησης και Αυτοπαραγωγοί υποχρεούνται να εκτελούν το **Συμβατικό Πλαίσιο**]

Παράρτημα 1.2: Σύμβαση Ένταξης

Η ΣΥΜΒΑΣΗ ΈΝΤΑΞΗΣ συντάσσεται την [] μεταξύ των:

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

ΛΑΜΒΑΝΟΝΤΑΣ ΥΠΟΨΗ ΟΤΙ:

- (Α) από το **Συμβατικό Πλαίσιο** των Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού [] η οποία 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 Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού,
- (Β) το Αιτούμενο Συμβαλλόμενο Μέρος έχει συμμορφωθεί με τους όρους των Κανόνων 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 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 Συμβατικό 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)
ΛΕΙΤΟΥΡΓΟΥ ΑΓΟΡΑΣ)
 από το νόμιμο εκπρόσωπό του)

ΥΠΟΓΡΑΦΗΚΕ για και εκ μέρους του)
[Αιτούμενο Συμβαλλόμενο Μέρος])
 από το νόμιμο εκπρόσωπό του)

Κεφάλαιο 2: Ορισμοί, Συντομογραφίες και Παραδοχές

1 Εισαγωγή

1.1.1 Το Κεφάλαιο 2 καθορίζει:

- 1) τους ορισμούς που χρησιμοποιούνται στους **Κανόνες**, εκτός εάν το περιεχόμενο καθορίζει διαφορετικά,
- 2) για σκοπούς πληροφόρησης μόνο, ένα Κατάλογο Δεδομένων που περιέχει συντομογραφίες που χρησιμοποιούνται στους **Κανόνες**,
- 3) για σκοπούς πληροφόρησης μόνο, ένα κατάλογο εκθετών και δεικτών που χρησιμοποιούνται στις εξισώσεις και άλλες αλγεβρικές εκφράσεις που περιέχονται στους **Κανόνες**, και
- 4) για σκοπούς πληροφόρησης μόνο, μια σημείωση για τις παραδοχές που χρησιμοποιούνται στις εξισώσεις και άλλες αλγεβρικές εκφράσεις που περιέχονται στους **Κανόνες**.

2 Ορισμοί

2.1 Γενικοί Ορισμοί

- 2.1.1 Εκτός εάν το περιεχόμενο καθορίζει διαφορετικά, οι όροι που παρατίθενται στο Κεφάλαιο 2 θα εφαρμόζονται σε ολόκληρο το εύρος αυτών των **Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού**.
- 2.1.2 Εκτός εάν το περιεχόμενο καθορίζει διαφορετικά, μία αναφορά σε μία λέξη στον ενικό βαθμό μπορεί να ερμηνευτεί ότι περιλαμβάνει και τον πληθυντικό βαθμό και αντίστροφα.

Αγορά Εξισορρόπησης

αφορά το σύνολο των θεσμικών, εμπορικών και λειτουργικών διευθετήσεων που καθιερώνουν την εξισορρόπηση του **Συστήματος** μέσω της αγοράς. Πρόκειται για δύο διακριτές διαδικασίες, τη **Διαδικασία Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού** (ένα εργαλείο προγραμματισμού) και την **Αγορά Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου** (ένα εργαλείο κατανομής). Ο κύριος στόχος του **Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς**, ο οποίος είναι ο λειτουργός της **Αγοράς Εξισορρόπησης**, είναι να συνάπτει συμβάσεις με τους **Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** και να ενεργοποιεί τις **Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης**, προκειμένου να εξισορροπήσει τη συνολική προσφορά και τη ζήτηση σε πραγματικό χρόνο.

Αγορά Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου

είναι το σύνολο των θεσμικών, εμπορικών και λειτουργικών ρυθμίσεων που διαμορφώνουν τη διαχείριση της εξισορρόπησης μέσω της αγοράς. Αποτελεί μια αγορά για την προμήθεια **Ενέργειας Εξισορρόπησης** σε πραγματικό χρόνο (ανά **ΧΜΠΧ**, συγκεκριμένα εκτελείται κάθε 5 λεπτά), την εξισορρόπηση της προσφοράς και της ζήτησης, λαμβάνοντας υπόψη όλες τις συνθήκες του συστήματος σε πραγματικό χρόνο. Μέσω της **Αγοράς Εξισορρόπησης**

	Πραγματικού Χρόνου εκδίδονται οι Εντολές Κατανομής οι οποίες απευθύνονται προς τους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης σε πραγματικό χρόνο.
Άδεια	έχει την έννοια που του αποδίδεται στον Νόμο .
Άδεια Προμήθειας	είναι μία Άδεια που χορηγείται σύμφωνα με τον Νόμο για την προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας στην Κύπρο.
αΕΑΣ	είναι η αυτόματη Εφεδρεία Αποκατάστασης της Συχνότητας .
ΑΕΠ	είναι ο Αυτόματος Έλεγχος Παραγωγής .
ΑΗΚ	έχει την έννοια που του αποδίδεται στον Νόμο .
ΑΗΚ Προμήθεια	είναι η δραστηριότητα προμήθειας της ΑΗΚ . Αποτελεί τον Προμηθευτή που εκπροσωπεί σωρευτικά όλες τις Μονάδες ΑΠΕ που λειτουργούν υπό τα Εθνικά Σχέδια Χορηγιών , ανεξάρτητα από το μέγεθος τους.
Αιτούμενο Συμβαλλόμενο Μέρος	είναι ένα Συμβαλλόμενο Μέρος που επιδιώκει να προσχωρήσει στο Συμβατικό Πλαίσιο των Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού σύμφωνα με το Κεφάλαιο 1.
Ακραίες Συνθήκες	είναι οποιαδήποτε προβλεπόμενη κατάσταση στη λύση της Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού η οποία μπορεί να οδηγήσει στην ανεπάρκεια παραγωγής ή / και πηγών εξισορρόπησης για την κάλυψη της Ζήτησης Συστήματος ή / και των απαιτήσεων για ανοδική ΕΣΣ , αΕΑΣ , ή / και χΕΑΣ για οποιοδήποτε λόγο. Στις Ακραίες Συνθήκες , η λύση της Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού οδηγεί σε έλλειμμα(τα) όσον αφορά την κάλυψη της Ζήτησης Συστήματος ή / και τις απαιτήσεις για την ανοδική ΕΣΣ , αΕΑΣ , ή / και χΕΑΣ .
Ακραίες Συνθήκες Υψηλής Διείσδυσης ΑΠΕ	είναι οποιαδήποτε κατάσταση στην οποία είναι αδύνατον να ικανοποιηθούν οι απαιτήσεις σε καθοδική ΕΣΣ , αΕΑΣ ή / και χΕΑΣ στη λύση της Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού ή στην επίλυση της Αγοράς Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου για οποιοδήποτε λόγο. Στις Ακραίες Συνθήκες Υψηλής Διείσδυσης ΑΠΕ , η λύση της Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού οδηγεί σε έλλειμμα(τα) των απαιτήσεων καθοδικής ΕΣΣ , αΕΑΣ , ή / και χΕΑΣ σε μία ή περισσότερες Περίόδους Εμπορίας , ενώ η λύση της Αγοράς Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου οδηγεί σε έλλειμμα όσον αφορά την κάλυψη της (αρνητικής) απόκλισης του συστήματος για την δεδομένη Χρονική Μονάδα Πραγματικού Χρόνου .
Αμφισβήτηση Τιμολογίου	είναι μία ένσταση που υποβάλλεται από κάποιο Συμμετέχοντα σχετικά με το χρηματικό ποσό που καθορίζεται σε ένα ή περισσότερα Στοιχεία Τιμολογίου .

**Αναμενόμενος Ρυθμός Μεταβολής
υπό ΑΡΠ**

είναι ένα επιθυμητό επίπεδο ρυθμού μεταβολής ανά κατηγορία **Μονάδων Παραγωγής** όταν λειτουργούν υπό **Αυτόματο Έλεγχο Παραγωγής**. Το επίπεδο αυτό επηρεάζει την αμοιβή των **Μονάδων Παραγωγής** κατά την παροχή της **αΕΑΣ** στο **Σύστημα**, όπως αναφέρεται στο Κεφάλαιο 13.

Ανωτέρα Βία

σε σχέση με οποιοδήποτε **Συμβαλλόμενο Μέρος**, 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 **Κανόνες 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.

Απαγορευμένη Ζώνη

είναι ένα εύρος επιπέδων παραγωγής κατά το οποίο η συνεχής λειτουργία της **Μονάδας Παραγωγής** δεν είναι ασφαλής. Για το λόγο αυτό, δεν επιτρέπεται η συνεχής λειτουργία μίας **Μονάδας Παραγωγής** εντός μίας **Απαγορευμένης Ζώνης**.

Απαιτήσεις Εφεδρειών Συστήματος

είναι οι απαιτήσεις σε **ΕΣΣ**, **αΕΑΣ** και **χΕΑΣ** (ξεχωριστά των ανοδικών και καθοδικών) για κάθε **Περίοδο Εμπορίας** της **Ημέρας Εμπορίας**, οι οποίες αγοράζονται από τον **Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς** στο πλαίσιο της **Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού**.

**Απαίτηση για Εφεδρεία
Αντικατάστασης**

είναι η απαίτηση για **Εφεδρεία Αντικατάστασης** η οποία υπολογίζεται και γίνεται διαθέσιμη από τον **Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς** στις αντίστοιχες **Μηνιαίες Δημοπρασίες**.

Απενεργοποίηση

έχει την έννοια που του αποδίδεται στους **Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής**, δηλαδή είναι η αποσύνδεση από το **Σύστημα Μεταφοράς** με την χρήση αυτόματων διακοπών κλπ, για την απομόνωση της εγκατάστασης ή / και των μηχανημάτων. Ο όρος **Απενεργοποιώ** ερμηνεύεται ανάλογα.

Αποδεικτικό Παραλαβής

είναι το ηλεκτρονικό μήνυμα που αποστέλλεται μέσω του **Ηλεκτρονικού Συστήματος Δημοπρασιών** για να αναφέρει ότι οι πληροφορίες έχουν ληφθεί σωστά από τον

Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς.

Αποδοχή Προσφοράς αΕΑΣ	είναι η Αποδοχή Προσφοράς της αυτόματης Εφεδρείας Αποκατάστασης της Συχνότητας.
Αποδοχή Προσφοράς ΕΑ	είναι η Αποδοχή Προσφοράς Εφεδρείας Αντικατάστασης .
Αποδοχή Προσφοράς Εφεδρείας Αντικατάστασης (ή Αποδοχή Προσφοράς ΕΑ)	είναι η ποσότητα Ισχύος Εφεδρειών για παροχή ΕΑ στο Σύστημα από έναν Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης , που έχει γίνει αποδεκτή, όπως προκύπτει από τα αποτελέσματα της Μηνιαίας Δημοπρασίας .
Αποδοχή Προσφοράς της αυτόματης Εφεδρείας Αποκατάστασης Συχνότητας (ή Αποδοχή Προσφοράς αΕΑΣ)	είναι η ποσότητα της Ισχύος Εφεδρειών που γίνεται αποδεκτή για την παροχή της αυτόματης Εφεδρείας Αποκατάστασης της Συχνότητας στο Σύστημα από έναν Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης , όπως προκύπτει από την επίλυση της Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού .
Αποδοχή Προσφοράς της ΕΣΣ	είναι η Αποδοχή Προσφοράς της Εφεδρείας Συγκράτησης Συχνότητας .
Αποδοχή Προσφοράς της Εφεδρείας Συγκράτησης της Συχνότητας (Αποδοχή Προσφοράς της ΕΣΣ)	είναι η ποσότητα της Ισχύος Εφεδρειών για την παροχή της ΕΣΣ στο Σύστημα από έναν Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης , όπως προκύπτει από τη λύση της Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού .
Αποδοχή Προσφοράς χΕΑΣ	είναι η Αποδοχή Προσφοράς χειροκίνητης Εφεδρείας Αποκατάστασης Συχνότητας .
Αποδοχή Προσφοράς χειροκίνητης Εφεδρείας Αποκατάστασης Συχνότητας (ή Αποδοχή Προσφοράς χΕΑΣ)	είναι η ποσότητα της Ισχύος Εφεδρειών που έχει γίνει αποδεκτή για την παροχή χειροκίνητης Εφεδρείας Αποκατάστασης της Συχνότητας στο Σύστημα από έναν Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης , που προκύπτει από την επίλυση της Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού .
Απορρόφηση Ενέργειας	είναι η λήψη Ενέργειας από το Σύστημα Μεταφοράς ή από το Σύστημα Διανομής στο Μετρητή ή στο Σύστημα Μετρητών ενός Καταναλωτή ή στον Μετρητή Απορρόφησης Ενέργειας ενός Παραγωγού ή ενός Παραγωγού ΑΠΕ (για την κάλυψη των βοηθητικών φορτίων που δεν καλύπτονται από τη δική τους παραγωγή) ή ενός Αυτοπαραγωγού (για να συμπληρώσει τη δική του παραγωγή).
Απορρόφηση Ενέργειας Ορίου ΜΔ	είναι η Απορρόφηση Ενέργειας Ορίου Μεταφοράς – Διανομής .
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.
Αποτελέσματα της Δημοπρασίας	είναι τα αποτελέσματα της Μηνιαίας Δημοπρασίας για την παροχή Εφεδρείας Αντικατάστασης , ή τα αποτελέσματα της Ετήσιας Δημοπρασίας για την παροχή της Υπηρεσίας Επανεκκίνησης μετά από Ολική Σβέση και της Εφεδρείας Απροόπτων Καταστάσεων .
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.
Αρνητικό Φορτίο	Αναφέρεται σε παραγωγή από Μικρές Συμβατικές Μονάδες και Μονάδες Κατατομής ΑΠΕ στο Σύστημα Διανομής . Αυτού του τύπου η παραγωγή εκπροσωπείται από Εκπροσώπους Φορτίου και συνεισφέρει στη μείωση της Απορρόφησης Ενέργειας του Εκπροσώπου Φορτίου στον οποίο αυτές οι πηγές παραγωγής είναι εγγεγραμμένες.
Αρχική Κατάσταση Εκκαθάρισης ΠΗΑ	είναι η αρχική κατάσταση εκκαθάρισης που αποστέλλεται από τον Λειτουργό της Αγοράς σε κάθε Συμμετέχοντα , η οποία περιέχει τα δεδομένα που χρησιμοποιούνται για τον υπολογισμό της Εκκαθάρισης ΠΗΑ , καθώς και τη χρέωση / πίστωση από αυτή την εκκαθάριση.
Αρχική Κατάσταση Μηνιαίας Εκκαθάρισης	είναι η αρχική κατάσταση εκκαθάρισης που αποστέλλεται από τον Λειτουργό της Αγοράς 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, εκτός από τις πιστώσεις / χρεώσεις από τη συμμετοχή στην Προ-ημερήσια Αγορά .
Αρχική Κατάσταση Συμβιβασμού Εκκαθάρισης	είναι η αρχική κατάσταση εκκαθάρισης η οποία περιέχει τα δεδομένα που χρησιμοποιούνται για τον υπολογισμό της Ταμειακής Ροής Συμβιβασμού καθώς και τις σχετικές χρεώσεις / πιστώσεις (Ταμειακή Ροή Συμβιβασμού), και η οποία αποστέλλεται από τον Λειτουργό της Αγοράς σε κάθε Συμμετέχοντα για τον οποίο προκύπτει Ταμειακή Ροή Συμβιβασμού .
Αρχική Κατάσταση Σωρευτικής Εκκαθάρισης	είναι η αρχική κατάσταση εκκαθάρισης, η οποία περιλαμβάνει τις χρεώσεις και τις πληρωμές που έχουν προκύψει από τη Σωρευτική Εκκαθάριση .
αυτόματη Εφεδρεία Αποκατάστασης της Συχνότητας (αΕΑΣ)	είναι μια κατηγορία Υπηρεσιών Εξισορρόπησης , και ένας εναλλακτικός τρόπος δευτερογενούς ελέγχου ή Αυτόματου Ελέγχου Παραγωγής (ΑΕΠ) . Πρόκειται για μια κεντρική και συνήθως αυτόματη υπηρεσία. Ο σκοπός της είναι να

αποκαθιστά τη συχνότητα του συστήματος, καθώς και να εξαλείφει το Σφάλμα Περιοχής Ελέγχου. Αντικαθιστά τις **Εφεδρείες Συγκράτησης της Συχνότητας**, έτσι ώστε αυτές να γίνουν ξανά διαθέσιμες για εξισορρόπηση. Ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** είναι υπεύθυνος για τη διασφάλιση και την ενεργοποίηση της **αΕΑΣ**.

Αυτόματος Έλεγχος Παραγωγής (ΑΕΠ)

είναι ένα κεντρικό σύστημα για τη ρύθμιση της ισχύος εξόδου των επιλέξιμων **Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης**, για την απόκριση στις αλλαγές της **Ζήτησης Συστήματος**. Δεδομένου ότι ένα δίκτυο ηλεκτρικής ενέργειας απαιτεί τον λεπτό προς λεπτό ισοζυγισμό μεταξύ της παραγωγής και της ζήτησης, είναι απαραίτητες οι συχνές προσαρμογές της ισχύος εξόδου των επιλέξιμων **Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης**. Η **αυτόματη Εφεδρεία Αποκατάστασης της Συχνότητας** παρέχεται όταν ένας επιλέξιμος **Πάροχος Υπηρεσίας Εξισορρόπησης** λειτουργεί υπό τον **Αυτόματο Έλεγχο Παραγωγής (ΑΕΠ)**.

Αυτοπαραγωγός

έχει την έννοια που του αποδίδεται στον **Νόμο**. Για σκοπούς των **Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού** είναι ο παραγωγός με **Απορρόφηση Ενέργειας** άνω των [5 MW] σε στενή γεωγραφική εγγύτητα με μια **Μονάδα Παραγωγής** που ανήκει στον παραγωγό, που σχηματίζει μια ενιαία οικονομική οντότητα. Η γεωγραφική εγγύτητα σημαίνει ότι η μεταφορά **Ενέργειας** μεταξύ της **Μονάδας Παραγωγής** και της κατανάλωσης πραγματοποιείται εντός της εγκατάστασης του **Αυτοπαραγωγού**.

Βιβλίο Προσφορών

είναι η σύνοψη, διαθέσιμη διαδικτυακά σε πραγματικό χρόνο, της **Προ-ημερήσιας Αγοράς**, όπου καταγράφονται οι **Προσφορές** που εισάγονται από τους **Συμμετέχοντες** στο **Σύστημα Διαχείρισης της Αγοράς**.

Γενικός Συντελεστής Χρηματοοικονομικού Κινδύνου

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

Γνωστοποίηση

είναι η γνωστοποίηση:

- 1) της ποσότητας **Ενέργειας** σε ένα **Διμερές Συμβόλαιο** που έχει συναφθεί σύμφωνα με το Κεφάλαιο 6 και της κατανομής της **Καθαρής Θέσης Παράδοσης** στις πηγές παραγωγής από τους **Συμμετέχοντες** οι οποίοι συμμετέχουν στην **Προθεσμιακή Αγορά** (μέσω των **Διμερών Συμβολαίων**).
- 2) της ποσότητας **Εφεδρείας Αντικατάστασης** η οποία έγινε αποδεκτή από τη **Μηνιαία Δημοπρασία** για κάθε **Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης**, σύμφωνα με τις διατάξεις του Παραρτήματος Ε.1.

Γνωστοποίηση Φυσικής

είναι η καταγραφή των ποσοτήτων απορρόφησης ενέργειας

Απορρόφησης Ενέργειας	των Διμερών Συμβολαίων ανά Εκπρόσωπο Φορτίου .
Γνωστοποίηση Φυσικής Παράδοσης	είναι η γνωστοποίηση των ποσοτήτων έγχυσης Ενέργειας από Διμερή Συμβόλαια ανά σημείο παραγωγής, και συγκεκριμένα: 1) ανά Μονάδα Παραγωγής, ή 2) ανά Μονάδα ΑΠΕ που είναι εκτός Εθνικών Σχεδίων Χορηγιών την οποία λειτουργεί ένας Παραγωγός ΑΠΕ, ή 3) ανά χαρτοφυλάκιο Μονάδων ΑΠΕ που είναι εκτός των Εθνικών Σχεδίων Χορηγιών και αντιπροσωπεύεται από ένα Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ, ή 4) ανά Μονάδα ΑΠΕ με εγκατεστημένη ισχύ πάνω από 1 MW υπό Εθνικά Σχέδια Χορηγιών, η οποία εκπροσωπείται από την ΑΗΚ Προμήθεια, ή 5) ανά χαρτοφυλάκιο των Μονάδων Διανομής ΑΠΕ με Κανονικό Μετρητή με εγκατεστημένη ισχύ κάτω από 1 MW υπό Εθνικά Σχέδια Χορηγιών το οποίο εκπροσωπείται από την ΑΗΚ Προμήθεια σύμφωνα με τις διατάξεις της Παραγράφου 5.1 του Κεφαλαίου 6.
Γονικό Μπλοκ	είναι μία Προσφορά Τύπου Μπλοκ η αποδοχή της οποίας σχετίζεται με την αποδοχή του Εξαρτώμενου Μπλοκ στην Προ-ημερήσια Αγορά , όπως περιγράφεται στο Κεφάλαιο 7 των Κανόνων . Ένα Εξαρτώμενο Μπλοκ μπορεί να εκκαθαριστεί μόνο όταν το αντίστοιχο Γονικό Μπλοκ έχει εκκαθαριστεί στην Προ-ημερήσια Αγορά .
Δεδομένα Εκκαθάρισης	είναι όλα τα δεδομένα που χρησιμοποιούνται για τους υπολογισμούς εκκαθάρισης.
Δεδομένα Μέτρησης	είναι οι ποσότητες Ενέργειας που μετρούνται και καταγράφονται από ένα Μετρητή .
Δεσπόζων Συμμετέχων	έχει την έννοια της «δεσπόζουσας θέσης» και «κατάχρηση δεσπόζουσας θέσης» όπως αυτή αποδίδεται στον Νόμο .
Δηλωμένα Χαρακτηριστικά	είναι τα τεχνικά και οικονομικά χαρακτηριστικά μίας Μονάδας Παραγωγής , τα οποία δηλώνονται από τον αντίστοιχο Παραγωγό στο πεδίο εφαρμογής της λειτουργίας της χονδρεμπορικής αγοράς, όπως περιγράφεται στους Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού .
Δήλωση	είναι οι πληροφορίες σχετικά με την κατάσταση της Μονάδας Παραγωγής που υποβάλλονται στον Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς σύμφωνα με τους Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής .
Δήλωση Αδυναμίας Λειτουργίας	έχει την έννοια που του αποδίδεται στους Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής .
Δήλωση για Αποκατάσταση της	είναι η δήλωση η οποία εκδίδεται από τον Λειτουργό της

Κανονικής Λειτουργίας της Αγοράς	Αγοράς είτε ηλεκτρονικά είτε με τη χρήση εναλλακτικών τρόπων κοινοποίησης, για να καθορίσει τη χρονική στιγμή λήξης της Κατάστασης Έκτακτης Ανάγκης στη χονδρεμπορική αγορά.
Δήλωση για Αποκατάσταση της Κανονικής Λειτουργίας της Προ-ημερήσιας Αγοράς	είναι η δήλωση η οποία εκδίδεται από τον Λειτουργό της Αγοράς είτε ηλεκτρονικά είτε με τη χρήση εναλλακτικών τρόπων κοινοποίησης, για να καθορίσει τη χρονική στιγμή λήξης της Κατάστασης Έκτακτης Ανάγκης στην Προ-ημερήσια Αγορά .
Δήλωση Κάλυψης Εγγύησης	είναι μία δήλωση που καθορίζει το ποσό της Υποχρέωσης ενός Συμβαλλόμενου Μέρους με βάση τη μεθοδολογία και τα στοιχεία που χρησιμοποιούνται από τον Λειτουργό της Αγοράς , σύμφωνα με το Κεφάλαιο 11 για να υπολογίσει το ποσό για το οποίο πρέπει να παρέχεται εξασφάλιση στον Λειτουργό της Αγοράς .
Δήλωση Μείζονος Βλάβης	έχει την έννοια που αποδίδεται στους Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής .
Δήλωση Μερικής Μη Διαθεσιμότητας	έχει την έννοια που της αποδίδεται στο Κεφάλαιο 6.
Δήλωση Μη-Διαθεσιμότητας	είναι είτε μια Δήλωση Ολικής Μη Διαθεσιμότητας ή μία Δήλωση Μερικής Μη-Διαθεσιμότητας , όπως ορίζεται στο Κεφάλαιο 6.
Δήλωση Ολικής Μη Διαθεσιμότητας	έχει την έννοια που της αποδίδεται στο Κεφάλαιο 6.
Δήλωση Πρόθεσης Διακοπής Κανονικής Λειτουργίας	έχει την έννοια που του αποδίδεται στο Κεφάλαιο 6.
Δήλωση Τεχνοοικονομικών Χαρακτηριστικών	είναι μία δήλωση των βασικών τεχνικών και οικονομικών χαρακτηριστικών ενός Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης , η οποία υποβάλλεται από έναν Συμμετέχοντα στο πλαίσιο των διεργασιών της χονδρεμπορικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, όπως περιγράφεται στο Κεφάλαιο 8.
Δημοπρασία	είναι μια Μηνιαία Δημοπρασία για την παροχή Εφεδρείας Αντικατάστασης , ή μια Ετήσια Δημοπρασία για την παροχή της Υπηρεσίας Επανεκκίνησης μετά από Ολική Σβέση και της Εφεδρείας Απροόπτων Καταστάσεων .
Διαδικασία Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού	- είναι ένας προγραμματισμός της παραγωγής στον οποίο ο Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς καθορίζει τις αποφάσεις ένταξης των Μονάδων Παραγωγής , τις ποσότητες εφεδρειών για τους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης και ένα ενδεικτικό προγραμματισμό, βασισμένο στην Ενέργεια Εξισορρόπησης και στις τιμές της Προσφοράς Εφεδρείας και τις τεχνικές παραμέτρους που παρέχονται από τους Συμμετέχοντες , έτσι ώστε να ελαχιστοποιηθεί το κόστος κάλυψης των αποκλίσεων του Συστήματος και το κόστος προμήθειας των ΕΣΣ, αΕΑΣ και

	χΕΑΣ , ενώ ικανοποιούνται οι τεχνικοί περιορισμοί των Μονάδων Παραγωγής και οι λειτουργικοί περιορισμοί του Συστήματος .
Διαθέσιμη Ισχύς	έχει την έννοια που δίνεται στο Κεφάλαιο 6.
Διαθεσιμότητα Εφεδρείας Απροόπτων Καταστάσεων	έχει την έννοια που της αποδίδεται στο Κεφάλαιο 5.
Διαθεσιμότητα Παροχής	έχει την έννοια που του αποδίδεται στο Κεφάλαιο 5.
Διαχειριστής Συστήματος Διανομής	έχει την έννοια που του αποδίδεται στον Νόμο .
Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς	έχει την έννοια του «ΔΣΜΚ» που του αποδίδεται στον Νόμο .
Διεσπαρμένη Παραγωγή	έχει την έννοια που του αποδίδεται στον Νόμο. Για σκοπούς των Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού. Συμπεριλαμβάνει τις ακόλουθες κατηγορίες πηγών ενέργειας: 1) τις Εικονικές Μονάδες Παραγωγής, οι οποίες εκπροσωπούνται από τους Παραγωγούς, 2) τις Μικρές Συμβατικές Μονάδες, οι οποίες εκπροσωπούνται από τους Εκπροσώπους Φορτίου, 3) τις Μονάδες ΑΠΕ Διανομής με Κανονικό Μετρητή, οι οποίες εκπροσωπούνται από τους Παραγωγούς ΑΠΕ ή τους Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ ή από Προμήθεια ΑΗΚ, και 4) τις Μονάδες ΑΠΕ με Μετρητή Κατατομής, οι οποίες εκπροσωπούνται από τους Εκπροσώπους Φορτίου ή από την Προμήθεια ΑΗΚ. Οι κατηγορίες (1) και (3) θεωρούνται ως παραγωγή στη χονδρεμπορική αγορά, ενώ οι κατηγορίες (2) και (4) θεωρούνται ως Αρνητικό Φορτίο στη χονδρεμπορική αγορά.
Διμερές Συμβόλαιο	είναι το συμβόλαιο μεταξύ δύο Συμμετεχόντων για τη μεταφορά των δικαιωμάτων που αποδίδονται με μια ποσότητα Ενέργειας σε μία Περίοδο Εκκαθάρισης .
Διοικητικά Οριζόμενη Ανώτατη Τιμή Προσφοράς Ενέργειας	είναι η μέγιστη αποδεκτή τιμή για τις Προσφορές (για κάθε βήμα των βηματικών Προσφορών Πώλησης Ενέργειας , για κάθε τμήμα των γραμμικών Προσφορών Πώλησης Ενέργειας και όλων των Προσφορών Τύπου Μπλοκ) που υποβάλλονται στην Προ-ημερήσια Αγορά .
Διοικητικά Οριζόμενη Ανώτατη Τιμή Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης	είναι η μέγιστη αποδεκτή τιμή για κάθε βήμα των βηματικών, είτε ανοδικών είτε καθοδικών, Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης , που υποβάλλονται στη Διαδικασία Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού και στην Αγορά Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου για κάθε Περίοδο Εμπορίας .

Διοικητικά Οριζόμενη Ανώτατη Τιμή Προσφοράς Εφεδρείας Αντικατάστασης	είναι η μέγιστη αποδεκτή τιμή των προσφορών για παροχή Εφεδρειών Αντικατάστασης που υποβάλλονται στη Μηνιαία Δημοπρασία , σύμφωνα με τις διατάξεις του Παραρτήματος Ε.1.
Διοικητικά Οριζόμενη Ανώτατη Τιμή Προσφοράς Εφεδρείας Απρόοπτων Καταστάσεων	είναι η μέγιστη αποδεκτή τιμή των προσφορών για την παροχή Εφεδρείας Απρόοπτων Καταστάσεων που υποβάλλεται στην Ετήσια Δημοπρασία σύμφωνα με τις διατάξεις του Παραρτήματος Ε.3.
Διοικητικά Οριζόμενη Ανώτατη Τιμή Προσφοράς Εφεδρειών	είναι η μέγιστη αποδεκτή τιμή των προσφορών για την παροχή της ΕΣΣ , της αυτόματης ΕΑΣ και της χειροκίνητης ΕΑΣ που υποβάλλονται στα πλαίσια της Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού σύμφωνα με τις διατάξεις του Κεφαλαίου 8.
Διοικητικά Οριζόμενη Κατώτατη Τιμή Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης	είναι η χαμηλότερη αποδεκτή τιμή για κάθε βήμα των βηματικών, είτε ανοδικών είτε καθοδικών, Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης , που υποβάλλονται στη Διαδικασία Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού και στην Αγορά Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου για κάθε Περίοδο Εμπορίας.
Διοικητικά Οριζόμενη Τιμή Εκκαθάρισης Αγοράς	είναι η τιμή που χρησιμοποιείται για τον υπολογισμό των πληρωμών και των εισπράξεων που αντιστοιχούν στις Προσφορές Πώλησης Ενέργειας και τις Προσφορές Αγοράς Ενέργειας που υποβάλλονται στην Προ-ημερήσια Αγορά , σε Κατάσταση Έκτακτης Ανάγκης . Αυτή η τιμή για κάθε Κατάσταση Έκτακτης Ανάγκης καθορίζεται με απόφαση της ΡΑΕΚ , και εκδίδεται μετά την Δήλωση για Αποκατάσταση της Κανονικής Λειτουργίας της Προ-ημερήσιας Αγοράς , σύμφωνα με τις διατάξεις της Παραγράφου 2.3 του Κεφαλαίου 10.
Δοκιμαστική Λειτουργία	είναι η περίπτωση στην οποία μία Μονάδα Παραγωγής ή μία Μονάδα ΑΠΕ είναι υπό ένταξη ή δοκιμή. Στην περίπτωση αυτή, ο Παραγωγός ή ο Παραγωγός ΑΠΕ ή ο Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ δηλώνει στον Λειτουργό της Αγοράς ένα συγκεκριμένο πρόγραμμα παραγωγής Ενέργειας για την/τις Μονάδα(ες) Παραγωγής ή Μονάδα(ες) ΑΠΕ για κάθε Περίοδο Εμπορίας της Ημέρας Εμπορίας .
ΕΑ	είναι η Εφεδρεία Αντικατάστασης .
Έγκυρη	σε σχέση με την Κάλυψη Εγγύησης , νοείται Έγκυρη για πληρωμή που γίνεται έναντι παράδοσης μίας Ειδοποίησης Εκταμίευσης που δίδεται κατά την περίοδο που ορίζεται.
Εγχειρίδιο	Είναι ένα έγγραφο το οποίο σκοπό έχει να υποστηρίξει την αποτελεσματική εφαρμογή των Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού μέσω της περιγραφής και επεξήγησης σε λεπτομέρεια, όπως απαιτείται, συγκεκριμένων προνοιών των Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού σε σχέση με μεθοδολογίες,

λειτουργίες, προδιαγραφές, διαδικασίες ή διεργασίες οι οποίες ορίζονται στους **Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού**. Τα **Εγχειρίδια** είναι τα ακόλουθα: το **Εγχειρίδιο Αγοράς**, το **Εγχειρίδιο Αγοράς Εξισορρόπησης και Επικουρικών Υπηρεσιών**, το **Εγχειρίδιο Μετρητών και Μετρήσεων** και το **Εγχειρίδιο Τιμολογίων**.

Εγχειρίδιο Αγοράς

είναι ένα εγχειρίδιο που αναλύει λεπτομερώς όλες τις διαδικασίες που αφορούν την **Προθεσμιακή Αγορά** και την **Προ-ημερήσια Αγορά**, καθώς και τις διαδικασίες εκκαθάρισης όλων των συναλλαγών της χονδρεμπορικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας. Ο **Λειτουργός της Αγοράς** είναι υπεύθυνος για τη σύνταξη και την ενημέρωση του **Εγχειριδίου της Αγοράς**, όποτε χρειάζεται το οποίο τίθεται σε ισχύ με την έγκριση της **ΡΑΕΚ**. Η **ΡΑΕΚ** δύναται κατά την κρίση της να δίνει οδηγίες στον **Λειτουργό Αγοράς** για την αναθεώρηση ή/και τροποποίηση του εν λόγω Εγχειριδίου όποτε αυτή το κρίνει αναγκαίο.

Εγχειρίδιο Αγοράς Εξισορρόπησης και Επικουρικών Υπηρεσιών

είναι ένα εγχειρίδιο που αναλύει λεπτομερώς όλες τις διαδικασίες που αφορούν τη **Διαδικασία Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού** και την **Αγορά Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου**. Ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** είναι υπεύθυνος για την κατάρτιση και την αναθεώρηση (όποτε απαιτείται) του **Εγχειριδίου Αγοράς Εξισορρόπησης και Επικουρικών Υπηρεσιών** το οποίο τίθεται σε ισχύ με την έγκριση της **ΡΑΕΚ**. Η **ΡΑΕΚ** δύναται κατά την κρίση της να δίνει οδηγίες στον **Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς** για την αναθεώρηση ή/και τροποποίηση του εν λόγω Εγχειριδίου όποτε αυτή το κρίνει αναγκαίο.

Εγχειρίδιο Μετρητών και Μετρήσεων

είναι ένα εγχειρίδιο που συντάσσεται και ενημερώνεται από τον **Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς**, το οποίο περιέχει τις λεπτομερείς διαδικασίες για την καταγραφή των μετρήσεων, καθώς και ζητήματα προσαρμογής, διόρθωσης και πιστοποίησης, το οποίο τίθεται σε ισχύ με την έγκριση της **ΡΑΕΚ**. Η **ΡΑΕΚ** δύναται κατά την κρίση της να δίνει οδηγίες στον **Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς** για την αναθεώρηση ή/και τροποποίηση του εν λόγω Εγχειριδίου όποτε αυτή το κρίνει αναγκαίο.

Εγχειρίδιο Τιμολογίων

είναι ένα έγγραφο το οποίο περιγράφει τη μορφή των **Τιμολογίων** και τις διαδικασίες τιμολόγησης, το οποίο ετοιμάζεται από τον **Λειτουργό Αγοράς** και το οποίο τίθεται σε ισχύ με την έγκριση της **ΡΑΕΚ**. Η **ΡΑΕΚ** δύναται κατά την κρίση της να δίνει οδηγίες στον **Λειτουργό Αγοράς** για την αναθεώρηση ή/και τροποποίηση του εν λόγω Εγχειριδίου όποτε αυτή το κρίνει αναγκαίο.

Έγχυση ΑΠΕ

είναι η έγχυση μίας **Μονάδας ΑΠΕ**, που είτε συνδέεται στο **Σύστημα Μεταφοράς** είτε στο **Σύστημα Διανομής**.

Εθνικά Σχέδια Χορηγιών

είναι ένα σύνολο σχεδίων στήριξης για την προώθηση των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας· η παραγωγή των

	ανανεώσιμων πηγών ενέργειας στο πλαίσιο τέτοιων σχεδίων αγοράζεται σε μία προκαθορισμένη τιμή από την ΑΗΚ Προμήθεια .
Ειδοποίηση Τερματισμού	έχει την έννοια που ορίζεται στο Κεφάλαιο 1.
Ειδοποίηση Εκταμίευσης	είναι μία Ειδοποίηση Εκταμίευσης που υπογράφεται από ή για λογαριασμό του Λειτουργού της Αγοράς με τη μορφή που ουσιαστικά καθορίζεται στο Παράρτημα 11.2.
Εικονική Μονάδα Παραγωγής	είναι ένα σύνολο πολλών συμβατικών μονάδων που κάθε μία έχει εγκατεστημένη ισχύ μεταξύ των 1 MW και 5 MW, αλλά συνολικά έχουν εγκατεστημένη ισχύ άνω των 5 MW, οι οποίες συνδέονται στο Σύστημα Μεταφοράς ή Διανομής και έχουν έναν ενιαίο Μετρητή . Μία Εικονική Μονάδα Παραγωγής πρέπει να είναι καταχωρημένη στο Μητρώο Μονάδων Παραγωγής , πρέπει να εκπροσωπείται από έναν Παραγωγό , και έχει την υποχρέωση συμμετοχής στην Προ-ημερήσια Αγορά (όπως κάθε άλλη Μονάδα Παραγωγής), αλλά η συμμετοχή στην Αγορά Εξισορρόπησης είναι προαιρετική, υπό την προϋπόθεση ότι αυτές οι συμβατικές μονάδες έχουν την δυνατότητα να ακολουθήσουν τις Εντολές Κατανομής σε πραγματικό χρόνο. Οι μονάδες αυτές δεν συμμετέχουν στην παροχή των Εφεδρειών .
Έκθεση Ελεγκτή	είναι η αναφορά που συντάσσεται από τον Ελεγκτή των Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού σχετικά με τον Έλεγχο των Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού , σύμφωνα με το Κεφάλαιο 1.
Εκκαθάριση Αποκλίσεων	είναι η εκκαθάριση της Ενέργειας Απόκλισης των Υπεύθυνων Φορέων Εξισορρόπησης , σύμφωνα με τα Πιστοποιημένα Δεδομένα Μέτρησης .
Εκκαθάριση Ενέργειας Εξισορρόπησης	είναι η εκκαθάριση της ενεργοποιηθείσας Ενέργειας Εξισορρόπησης που έχει παρασχεθεί από τους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης σύμφωνα με τα αποτελέσματα της Αγοράς Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου .
Εκκαθάριση Επικουρικών Υπηρεσιών	είναι η διαδικασία εκκαθάρισης (υπολογισμός των χρεώσεων/πιστώσεων) των Επικουρικών Υπηρεσιών και της Εφεδρείας Απροόπτων Καταστάσεων , που εκτελείται από τον Λειτουργό της Αγοράς .
Εκκαθάριση της ΠΗΑ	είναι η Εκκαθάριση της Προ-ημερήσιας Αγοράς .
Εκκαθάριση της Προ-ημερήσιας Αγοράς (Εκκαθάριση της ΠΗΑ)	είναι εκκαθάριση της Προ-ημερήσιας Αγοράς .
Εκπρόσωπος Μετρητή	είναι ο Λογαριασμός Απορρόφησης Ενέργειας ή ο Λογαριασμός Παραγωγής ή Λογαριασμός ΑΠΕ (κατά περίπτωση) του Συμμετέχοντα στον οποίο ο Μετρητής είναι εγγεγραμμένος.

Εκπρόσωπος Φορτίου	είναι μία οντότητα που απορροφά Ενέργεια από το Σύστημα Μεταφοράς ή το Σύστημα Διανομής . Μπορεί να είναι ένας Προμηθευτής , ένας Αυτοπαραγωγός , ένας Παραγωγός ΑΠΕ , ή ένας Παραγωγός (που καλύπτει τα βοηθητικά και τα γενικά βοηθητικά φορτία των Μονάδων Παραγωγής / Μονάδων ΑΠΕ (των πιο πάνω οντοτήτων), όταν αυτά τα φορτία δεν καλύπτονται από τη δική τους παραγωγή).
Εκτιμώμενη Απορρόφηση Ενέργειας Μετρητή	είναι η Ενέργεια που εκτιμάται ότι έχει παραδοθεί σε ένα Μετρητή Απορρόφησης Ενέργειας κατά τη διάρκεια μίας Περίοδου Εκκαθάρισης σύμφωνα με το Κεφάλαιο 12.
Εκτιμώμενη Ένδειξη	είναι μία εκτίμηση της τιμής του δείκτη σε ένα Μετρητή στο τέλος μίας Περίοδου Εκκαθάρισης , όταν μία έγκυρη ένδειξη απουσιάζει, η οποία χρησιμοποιείται για τον υπολογισμό της Μετρηθείσας Ενέργειας για το συγκεκριμένο Μετρητή στη συγκεκριμένη Περίοδο Εκκαθάρισης .
Ελάχιστη Σταθερή Παραγωγή	είναι η ελάχιστη σταθερή εφικτή παραγωγή (σε MW) μιας Μονάδας Παραγωγής , δηλαδή το χαμηλότερο επίπεδο (εκτός από το μηδέν) στο οποίο μπορεί να λειτουργεί κανονικά μια Μονάδα Παραγωγής .
Ελάχιστο Μεταβλητό Κόστος Μονάδας	είναι το ελάχιστο μεταβλητό κόστος μίας Μονάδας Παραγωγής , το οποίο είναι συνήθως το μεταβλητό κόστος στη ή κοντά στη μέγιστη ισχύ της Μονάδας Παραγωγής . Υπολογίζεται με βάση την Ειδική Κατανάλωση Θερμότητας της Μονάδας Παραγωγής , το Κόστος Καυσίμου, την Κατώτατη Θερμογόνο Δύναμη του καυσίμου και του ειδικού κόστους (εκτός του καυσίμου) της Μονάδας Παραγωγής .
Ελάχιστο Ποσοστό Αποδοχής	είναι το ελάχιστο επίπεδο αποδοχής καθορισμένο από τον χρήστη (ως ο λόγος επί της μέγιστης ποσότητας) της Προσφοράς Τύπου Μπλοκ που υποβάλλεται από ένα Συμμετέχοντα στην Προ-ημερήσια Αγορά .
Ελεγκτής των Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού	είναι ο ελεγκτής που διορίζεται από τον Λειτουργό της Αγοράς για να διεξάγει Έλεγχο των Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού σύμφωνα με το Κεφάλαιο 1.
Έλεγχος των Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού	έχει την έννοια που του αποδίδεται στο Κεφάλαιο 1.
Εμπιστευτική Πληροφορία	έχει την έννοια του ορισμού «εμπορικά ευαίσθητη πληροφορία» όπως αποδίδεται στον Νόμο . Για σκοπούς των Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού , είναι όλα τα δεδομένα και όλες οι πληροφορίες που παρέχονται προς ή από ένα Συμβαλλόμενο Μέρος σύμφωνα με τους όρους των Κανόνων 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 Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού ή όπως αλλιώς επιβάλλεται να δοθούν σύμφωνα με την Κυπριακή Νομοθεσία.

Εναλλακτική Διαδικασία	είναι η διαδικασία η οποία εφαρμόζεται σύμφωνα με τις διατάξεις που ορίζονται στα Παραρτήματα Ε.1, Ε.2 και Ε.3, στις περιπτώσεις κατά τις οποίες το Ηλεκτρονικό Σύστημα Δημοπρασιών δεν είναι διαθέσιμο να εκπληρώσει σωστά τις λειτουργίες του.
Ένδειξη Κανονικού Μετρητή	είναι η τιμή του δείκτη ενός Κανονικού Μετρητή στο τέλος μιας Περίόδου Εκκαθάρισης .
Ένδειξη Κατατομής	είναι η τιμή του δείκτη του Μετρητή Κατατομής στο τέλος μιας Περίόδου Εκκαθάρισης .
Ένδειξη Μετρητή	είναι η τιμή της ένδειξης του Μετρητή στο τέλος της Περίόδου Εκκαθάρισης .
Ένδειξη Μετρητή Ορίου ΜΔ	είναι η Ένδειξη Μετρητή Ορίου Μεταφοράς – Διανομής .
Ένδειξη Μετρητή Ορίου Μεταφοράς – Διανομής (ή Ένδειξη Μετρητή Ορίου ΜΔ)	είναι η ένδειξη ενός Μετρητή Ορίου Μεταφοράς – Διανομής στο τέλος μιας Περίόδου Εκκαθάρισης .
Ένδειξη Μονάδας Παραγωγής	είναι η ένδειξη ενός Μετρητή Μονάδας Παραγωγής στο τέλος μιας Περίόδου Εκκαθάρισης .
Ενέργεια	είναι η ηλεκτρική ενέργεια, όπως ορίζεται στους Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής ως Ενεργός Ενέργεια.
Ενέργεια Απόκλισης	είναι η Εντεταλμένη Ενέργεια Απόκλισης ή / και η Μη Εντεταλμένη Ενέργεια Απόκλισης , όπως ορίζονται στο Κεφάλαιο 13.
Ενέργεια Έκτακτης Ανάγκης	είναι η Ενέργεια που παράγεται από μία Μονάδα Παραγωγής , με την συναίνεση του Παραγωγού , πέρα από την Καταχωρημένη Ισχύ , όπως ορίζεται στα Καταχωρημένα Λειτουργικά Χαρακτηριστικά .
Ενέργεια Εξισορρόπησης	αποτελεί μια από τις δύο βασικές Υπηρεσίες Εξισορρόπησης . Πρόκειται για την προσαρμογή σε πραγματικό χρόνο των πηγών εξισορρόπησης για να διατηρηθεί η Ισορροπία του Συστήματος . Η Ενέργεια Εξισορρόπησης κατανέμεται μέσω της ενεργοποίησης των Προσφορών Εξισορρόπησης Ενέργειας των Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης από τον Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς .
Ενεργειακό Ισοζύγιο	είναι η φυσική σύζευξη της Ενέργειας που παράγεται με την Ενέργεια που καταναλώνεται κατά τη διάρκεια μιας Περίόδου Εκκαθάρισης η οποία ακολουθεί τις αρχές που περιγράφονται στο Κεφάλαιο 8.
Ενεργή Ημερομηνία	σημαίνει: 1) σε σχέση με το κάθε ένα από τα αρχικά Συμβαλλόμενα Μέρη , η ημερομηνία έναρξης ισχύος του Συμβατικού Πλαισίου των Κανόνων Αγοράς

	Ηλεκτρισμού, και 2) σε σχέση με οποιοδήποτε Αιτούμενο Συμβαλλόμενο Μέρος που εισέρχεται ως νέο Συμβαλλόμενο Μέρος και (όσον αφορά στο Αιτούμενο Συμβαλλόμενο Μέρος) τα υπόλοιπα Συμβαλλόμενα Μέρη, η ημερομηνία έναρξης ισχύος της σχετικής Σύμβασης Ένταξης.
Ενεργός Ισχύς	έχει την έννοια που δίνεται στους Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής .
Εντεταλμένη Ενέργεια Απόκλισης	είναι ίση με το σταθμισμένο μέσο όρο των Εντολών Κατανομής (εντός μίας Περίόδου Εκκαθάρισης) του ΠΥΕ μείον το Πρόγραμμα Αγοράς του ή τις αποκλίσεις από τις Εντολές Κατανομής των Μονάδων Παραγωγής που λειτουργούν στο πλαίσιο του ΑΕΠ .
Εντολές Εφεδρείας Απροόπτων Καταστάσεων	έχουν την έννοια που τους αποδίδεται στο Κεφάλαιο 5.
Εντολή Αυτόματου Ελέγχου Παραγωγής (ή Εντολή ΑΕΠ)	είναι η εντολή που παρέχεται από το σύστημα Αυτόματου Ελέγχου Παραγωγής προς τους επιλέξιμους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης κάθε λίγα δευτερόλεπτα, προκειμένου να εξισώσει την παραγωγή με την ζήτηση σε πραγματικό χρόνο και να επαναφέρει την συχνότητα του συστήματος στην ονομαστική τιμή. Σε περίπτωση που ο Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης είναι μία Μονάδα Παραγωγής , οι Εντολές ΑΕΠ αναφέρονται στην μικτή παραγωγή της Μονάδας Παραγωγής , συμπεριλαμβανομένων και των βοηθητικών φορτίων της.
Εντολή Ένταξης	είναι μία εντολή από τον Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς προς ένα Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για εκκίνηση ή σβέση.
Εντολή Ένταξης στον ΑΕΠ	είναι η Εντολή Ένταξης στον Αυτόματο Έλεγχο Παραγωγής .
Εντολή Κατανομής	είναι μία εντολή που δίνει ο Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς σε πραγματικό χρόνο στον Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για την παραγωγή / κατανάλωση μίας συγκεκριμένης ποσότητας Ενέργειας εντός μίας Χρονικής Μονάδας Πραγματικού Χρόνου .
Εξαίρεση	έχει την έννοια που της αποδίδεται στον Νόμο .
Εξαρτώμενο Μπλοκ (Child Block)	είναι μία Προσφορά Τύπου Μπλοκ η αποδοχή της οποίας σχετίζεται με την αποδοχή του Γονικού Μπλοκ στην Προ-ημερήσια Αγορά , όπως περιγράφεται στο Κεφάλαιο 7 αυτών των Κανόνων . Ένα Εξαρτώμενο Μπλοκ μπορεί να εκκαθαριστεί μόνο όταν το αντίστοιχο Γονικό Μπλοκ έχει εκκαθαριστεί στην Προ-ημερήσια Αγορά .
Εξοπλισμός Μέτρησης	είναι ο εξοπλισμός που καθορίζεται στους Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής ο οποίος χρησιμοποιείται για τη

	συλλογή και (ανάλογα με την περίπτωση) για τη μετάδοση των Δεδομένων Μέτρησης .
Εξόφληση Τιμολογίου	είναι η πλήρης καταβολή όλων των χρημάτων που ορίζονται σε ένα Τιμολόγιο .
Επικουρική Υπηρεσία	έχει την έννοια που της αποδίδεται στο Νόμο . Για τους σκοπούς των Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού η Επικουρική Υπηρεσία περιλαμβάνει την Εφεδρεία Συγκράτησης της Συχνότητας , την αυτόματη και χειροκίνητη Εφεδρεία Αποκατάστασης Συχνότητας , την Εφεδρεία Αντικατάστασης , την Ρύθμιση Άεργου Ισχύος και την Υπηρεσία Επανεκκίνησης μετά από Ολική Σβέση .
Εργάσιμη Μέρα	εργάσιμη μέρα θεωρείται από Δευτέρα έως Παρασκευή εκτός των δημοσίων αργιών και των αργιών που ακολουθούνται από τον Λειτουργό της Αγοράς ή από τον Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς .
ΕΣΣ	είναι η Εφεδρεία Συγκράτησης της Συχνότητας .
Εσφαλμένη Ένδειξη	είναι η στιγμιαία ένδειξη σε ένα Μετρητή η οποία αποδεικνύεται ότι ήταν ανακριβής, και ως εκ τούτου δεν έχει πιστοποιηθεί σύμφωνα με τη διαδικασία πιστοποίησης και ελέγχου.
Ετήσια Δημοπρασία	είναι μία διαδικασία δημοπράτησης που εκτελείται από τον Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς για την προμήθεια και την κατανομή των: 1) Υπηρεσία Επανεκκίνησης μετά από Ολική Σβέση στις Μονάδες Παραγωγής, ή 2) Εφεδρείας Απροόπτων Καταστάσεων από επιλέξιμες πηγές.
Ευρώ	είναι το ενιαίο νόμισμα των Συμμετεχόντων Κρατών Μελών το οποίο έχει καθορισθεί σύμφωνα με τους όρους του Άρθρου 109 (i)(4) της Συνθήκης .
Εφεδρεία	είναι η ΕΣΣ , αΕΑΣ , χΕΑΣ ή ΕΑ , όπως αρμόζει με τη χρήση του όρου.
Εφεδρεία Αντικατάστασης (ΕΑ)	είναι μία κατηγορία Υπηρεσιών Εξισορρόπησης , και μία κατηγορία τριτογενούς ελέγχου (η άλλη κατηγορία είναι η χειροκίνητη Εφεδρεία Αποκατάστασης Συχνότητας). Είναι μία κεντρική και χειροκίνητη υπηρεσία που ενεργοποιείται μέσα σε λίγα λεπτά έως και ώρες. Αντικαθιστά τις Εφεδρείες Αποκατάστασης Συχνότητας (αΕΑΣ και χΕΑΣ) , ώστε αυτές να γίνουν ξανά διαθέσιμες για την εξισορρόπηση.
Εφεδρεία Απροόπτων Καταστάσεων	έχει την έννοια που της αποδίδεται στο Κεφάλαιο 5.
Εφεδρεία Συγκράτησης της	είναι μια κατηγορία Υπηρεσιών Εξισορρόπησης , και ένας

Συχνότητας (ΕΣΣ)	εναλλακτικός όρος για τον πρωτογενή έλεγχο. Είναι μία αποκεντρωμένη αυτοματοποιημένη υπηρεσία που ενεργοποιείται εντός δευτερολέπτων. Ο σκοπός της είναι να συγκρατεί την απόκλιση της συχνότητας μετά από μια διαταραχή.
Ζώνη Κατανάλωσης	είναι μία χρονική περίοδος μέσα στην ημέρα για την οποία η κατανάλωση Ενέργειας ενός Καταναλωτή μετράται ξεχωριστά, προκειμένου να χρεωθεί με διαφορετικό τρόπο.
Ηλεκτρονικό Σύστημα Γνωστοποιήσεων	είναι ένα ηλεκτρονικό σύστημα, στο οποίο όλοι οι Συμμετέχοντες υποβάλλουν τις Γνωστοποιήσεις τους.
Ηλεκτρονικό Σύστημα Δημοπρασίας	είναι ένα ηλεκτρονικό διαδικτυακό πληροφοριακό σύστημα το οποίο χρησιμοποιείται από τον Διαχειριστή του Συστήματος Μεταφοράς για την διεξαγωγή της Μηνιαίας Δημοπρασίας για την εξασφάλιση Εφεδρείας Αντικατάστασης και της Ετήσιας Δημοπρασίας για την εξασφάλιση της Υπηρεσίας Επανεκκίνησης μετά από Ολική Σβέση και της Εφεδρείας Απρόοπτων Καταστάσεων .
Ημέρα Εκκαθάρισης	είναι η ημέρα εκτέλεσης των υπολογισμών της Εκκαθάρισης Αποκλίσεων .
Ημέρα Εμπορίας	είναι μία περίοδος σαράντα οκτώ (48) συνεχόμενων Περιοδών Εμπορίας που αρχίζει στις 00:00 Ωρα Ανατολικής Ευρώπης.
Ημέρα Πληρωμής	είναι η Εργάσιμη Μέρα κατά την οποία υλοποιούνται οι πληρωμές από τους Συμμετέχοντες στον Λειτουργό της Αγοράς .
Ημερομηνία Αποδέσμευσης	έχει την έννοια που αποδίδεται στο Κεφάλαιο 11.
Ημερομηνία Τερματισμού	είναι η ημερομηνία κατά την οποία ένα Συμβαλλόμενο Μέρος παύει να δεσμεύεται από τους Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού , όπως ορίζεται στο Κεφάλαιο 1.
Ιδιοκτήτης Συστήματος Διανομής	έχει την έννοια που του αποδίδεται στον Νόμο .
Ιδιοκτήτης Συστήματος Μεταφοράς	έχει την έννοια που του αποδίδεται στον Νόμο .
Ιδιότητα	έχει την έννοια που ορίζεται στο Κεφάλαιο 1.
Ισορροπία του Συστήματος	είναι η λεπτό προς λεπτό εξισορρόπηση της Ενέργειας και άλλων στοιχείων που απαιτούνται για τη διατήρηση της ποιότητας παροχής ηλεκτρισμού εντός των ορίων που καθορίζονται στους Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής .
Ιστοσελίδα Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς	είναι μία διαδικτυακή ιστοσελίδα που συντηρείται από τον Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς για τη διάδοση των σχετικών πληροφοριών που αφορούν το Σύστημα Μεταφοράς .

Ιστοσελίδα του Διαχειριστή Συστήματος Διανομής

είναι μια διαδικτυακή ιστοσελίδα που διατηρεί ο **Διαχειριστής του Συστήματος Διανομής** για τη διάδοση των σχετικών πληροφοριών που αφορούν το **Σύστημα Διανομής**.

Ισχύς Εφεδρειών

είναι ένας από τους δύο θεμελιώδεις τύπους των **Υπηρεσιών Εξισορρόπησης**. Πρόκειται για τη διασφάλιση (συμβολαιοποίηση), από τον **Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς**, πηγών εξισορρόπησης από **Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης**, προκειμένου να αποκτήσει τη δυνατότητα να κατανέμει **Ενέργεια Εξισορρόπησης** κατά την περίοδο που αφορά η συμφωνία. Η **Ισχύς Εφεδρειών** παρέχεται μέσω της επιλογής των προσφορών **Ισχύος Εφεδρειών**. Υπάρχουν τέσσερις διαφορετικές κατηγορίες **Ισχύος Εφεδρειών** (**Εφεδρεία Συγκράτησης της Συχνότητας**, **αυτόματη ή χειροκίνητη Εφεδρεία Αποκατάστασης Συχνότητας**, και **Εφεδρεία Αντικατάστασης**), τόσο για την ανοδική όσο και για την καθοδική κατεύθυνση.

Καθαρή Θέση Παράδοσης (ΚΘΠ)

υπολογίζεται ως το άθροισμα των ποσοτήτων **Ενέργειας** των συναλλαγών αγοράς και πώλησης που συνάπτονται από έναν **Συμμετέχοντα** στην **Προθεσμιακή Αγορά** (μέσω **Διμερών Συμβολαίων**), όπως περιγράφεται στο Κεφάλαιο 6.

Κάλυψη Εγγύησης

είναι το ποσό για το οποίο θα πρέπει να παρέχεται εγγύηση από έναν **Συμμετέχοντα** στον **Λειτουργό της Αγοράς**.

Κάλυψη Εγγύησης Προ-ημερήσιας Αγοράς

είναι η **Κάλυψη Εγγύησης** που πρέπει να είναι διαθέσιμη σε μετρητά στον **Τραπεζικό Λογαριασμό της ΠΗΑ** του **Συμμετέχοντα**, προκειμένου να είναι σε θέση να συμμετάσχει στην **Προ-ημερήσια Αγορά** για την αγορά ποσοτήτων **Ενέργειας** με μία **Προσφορά Αγοράς Ενέργειας**, λαμβάνοντας υπόψη τις τρέχουσες οικονομικές ευθύνες και υποχρεώσεις του **Συμμετέχοντα**, πλέον των οικονομικών υποχρεώσεων που απορρέουν από την υποβληθείσα **Προσφορά Αγοράς Ενέργειας**.

Κανόνες

είναι οι **Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού**.

Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού

έχουν την έννοια που τους αποδίδεται στο **Νόμο**.

Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής

έχουν την έννοια που τους αποδίδεται στο **Νόμο**.

Κανονικός Μετρητής

είναι ένας **Μετρητής** ο οποίος καταγράφει την τιμή του δείκτη στο τέλος κάθε **Περιόδου Εκκαθάρισης**.

Κανονικός Μετρητής Απορρόφησης Ενέργειας

είναι ένας **Μετρητής Απορρόφησης Ενέργειας** ο οποίος καταγράφει την τιμή του δείκτη στο τέλος κάθε **Περιόδου Εκκαθάρισης**.

Κανονισμός 543/2013 της ΕΕ

είναι ο Κανονισμός της Ευρωπαϊκής Επιτροπής (ΕΕ) με Αριθμό 543/2013 της 14^{ης} Ιουνίου 2013 σχετικά με την υποβολή και δημοσίευση δεδομένων στις αγορές ηλεκτρικής

	ενέργειας και για την τροποποίηση του παραρτήματος Ι του Κανονισμού (ΕΚ) με Αριθμό 714/2009 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου.
Κανονισμός για την Ακεραιότητα και Διαφάνεια των Αγορών Ενέργειας (ΚΑΔΑΕ)	έχει την έννοια του ορισμού που αποδίδεται στο Νόμο .
Καταναλωτής	έχει την έννοια του ορισμού «τελικός πελάτης» που του αποδίδεται στον Νόμο .
Καταναλωτής Χαμηλής Τάσης	είναι ένας Καταναλωτής συνδεδεμένος στη Χαμηλή Τάση .
Κατανεμόμενο Φορτίο	είναι ένα Φορτίο το οποίο μπορεί να συμμετάσχει στη Διαδικασία Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού και στην Αγορά Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου με την υποβολή Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης και Προσφορών Εφεδρειών , και το οποίο μπορεί να δεχθεί και να εκτελέσει σε πραγματικό χρόνο Εντολές Κατανομής από τον Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς (για την αύξηση ή την μείωση του φορτίου).
Κατανομή	έχει την έννοια που του αποδίδεται στους Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής .
Κατάσταση Έκτακτης Ανάγκης	Κατάσταση Έκτακτης Ανάγκης είναι η κατάσταση στην οποία (α) υπάρχει αδυναμία εκ μέρους του Συστήματος Διαχείρισης της Αγοράς , η οποία δεν μπορεί να αποκατασταθεί μέσω μη ηλεκτρονικής επικοινωνίας, ή (β) σοβαρή δυσλειτουργία του Συστήματος Μεταφοράς ή του Συστήματος Διανομής ή (γ) όταν προβλέπεται ότι θα υπάρξει ανεπαρκής παροχή Ενέργειας στους Καταναλωτές . Στη περίπτωση αυτή, ο Λειτουργός της Αγοράς (στην περίπτωση (α) σχετικά με τη λειτουργία της Προ-ημερήσιας Αγοράς) ή ο Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς (στις περιπτώσεις (α) όσο αφορά τη λειτουργία της Αγοράς Εξισορρόπησης , καθώς και στις περιπτώσεις (β) και (γ)) εκδίδει άμεσα μία Κήρυξη Έκτακτης Ανάγκης .
Καταχωρημένα Λειτουργικά Χαρακτηριστικά	έχουν την έννοια που τους αποδίδεται στους Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής .
Καταχωρημένες Πληροφορίες	έχουν την έννοια που τους αποδίδεται στους Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής .
Καταχωρημένη Ισχύς	νοείται η μέγιστη Ενεργός Ισχύς (εκφρασμένη σε MW), όπως τροποποιείται λόγω περιορισμών του περιβάλλοντος, την οποία μπορεί μία Μονάδα Παραγωγής ή μία Μονάδα ΑΠΕ ή μία Μικρή Συμβατική Μονάδα να παράξει αφαιρουμένου του βοηθητικού φορτίου, όπως δηλώνεται από τον αντίστοιχο Συμμετέχοντα σύμφωνα με τα Καταχωρημένα Λειτουργικά Χαρακτηριστικά .
Καταχωρημένος Συμμετέχοντας	είναι ο Συμμετέχοντας που καταχωρήθηκε από τον Λειτουργό της Αγοράς στο Μητρώο Μονάδων

	Παραγωγής ή στο Μητρώο Απορρόφησης Ενέργειας ή στο Μητρώο Μονάδων ΑΠΕ ως κάτοχος του Λογαριασμού του Συμμετέχοντα στον οποίο έχει αντιστοιχιστεί η Μονάδα Παραγωγής ή η Μονάδα ΑΠΕ ή ο Μετρητής Απορρόφησης Ενέργειας. Οι Μετρητές Απορρόφησης Ενέργειας των Μεγάλων Μη-Οικιακών Καταναλωτών κατανέμονται σε περισσότερους από έναν Καταχωρημένους Συμμετέχοντες.
Κατηγορία Κατατομής	είναι μία κατηγορία που καθορίζεται από τα σχετικά χαρακτηριστικά κατανάλωσης σε ένα Μετρητή και προσδιορίζει την κατατομή Απορρόφησης Ενέργειας που είναι κατάλληλη για τον συγκεκριμένο Μετρητή.
Κήρυξη Έκτακτης Ανάγκης	είναι η κήρυξη μίας Κατάστασης Έκτακτης Ανάγκης από τον Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς.
Κύριος Μετρητής	έχει την έννοια που του αποδίδεται στους Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής.
Λειτουργικά Χαρακτηριστικά	όπως ορίζεται στους Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής.
Λειτουργοί του ΣΔΑ	είναι ο Λειτουργός της Αγοράς και ο Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς.
Λειτουργός Αγοράς (ΛΑ)	έχει την έννοια που του αποδίδεται στον Νόμο.
Λήξη Προθεσμίας Υποβολής Γνωστοποίησης	είναι η ώρα της ημέρας D-1 (για την Ημέρα Εμπορίας D), μετά το πέρας της οποίας οι Γνωστοποιήσεις Φυσικής Παράδοσης και οι Γνωστοποιήσεις Φυσικής Απορρόφησης Ενέργειας δεν μπορούν να υποβληθούν από τους Συμμετέχοντες στην Πλατφόρμα Γνωστοποιήσεων.
Λήξη Προθεσμίας Υποβολής στη Διαδικασία Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού (Λήξη Προθεσμίας Υποβολής στη ΔΟΠ)	είναι η χρονική περίοδος της ημέρας D-1 (για την Ημέρα Εμπορίας H), μετά το πέρας της οποίας καμία Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης ή Προσφορά Εφεδρειών δεν μπορεί να υποβληθεί από τους Συμμετέχοντες στη Διαδικασία Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού.
Λήξη Προθεσμίας Υποβολής στη ΔΟΠ	είναι η Λήξη Προθεσμίας Υποβολής στη Διαδικασία Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού.
Λήξη Προθεσμίας Υποβολής στην Αγορά Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου	είναι η ώρα της ημέρας D-1 για όλα τα διαστήματα ΧΜΠΧ (5-λεπτά) της Ημέρας Εμπορίας D, η οποία συμπίπτει με την Λήξη Προθεσμίας Υποβολής στη ΔΟΠ. Μετά το πέρας αυτής της χρονικής στιγμής δεν επιτρέπεται η υποβολή τροποποιημένων Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης από τους Συμμετέχοντες στην Αγορά Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου.
Λήξη Προθεσμίας Υποβολής στην ΠΗΑ	είναι η Λήξη Προθεσμίας Υποβολής στην Προ-ημερήσια Αγορά
Λήξη Προθεσμίας Υποβολής στην Προ-ημερήσια Αγορά	είναι η ώρα της ημέρας D-1 (για την Ημέρα Εμπορίας H), μετά το πέρας της οποίας δεν επιτρέπεται στους

	Συμμετέχοντες να υποβάλλουν Προσφορές Πώλησης και Προσφορές Αγοράς στην Προ-ημερήσια Αγορά .
Λογαριασμός Αγοράς του Συμμετέχοντα	είναι ένας λογαριασμός που έχει δημιουργηθεί και συντηρείται από τον Λειτουργό της Αγοράς για κάθε Συμμετέχοντα . Οι χρεώσεις και οι πιστώσεις από όλες τις εκκαθαρίσεις εκτός από τις Εκκαθαρίσεις της ΠΗΑ , καθώς επίσης και οι τραπεζικές συναλλαγές μεταξύ του Λειτουργού της Αγοράς και του Συμμετέχοντα για αυτές τις εκκαθαρίσεις είναι καταχωρημένες σε αυτό τον λογαριασμό.
Λογαριασμός ΑΠΕ	είναι ένας λογαριασμός που τηρείται από τον Λειτουργό της Αγοράς ξεχωριστά ανά Παραγωγό ΑΠΕ ή Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ ή την ΑΗΚ Προμήθεια , στον οποίο καταγράφονται οι πληροφορίες που περιγράφονται στο Κεφάλαιο 3
Λογαριασμός Αποθεματικού	είναι ο Λογιστικός Λογαριασμός που χρησιμοποιείται για την κάλυψη των όποιων ελλειμμάτων στη Μηνιαία Εκκαθάριση από τους Συμμετέχοντες και των διοικητικών εξόδων του Φορέα Κάλυψης , σε περίπτωση που ο Λειτουργός της Αγοράς έχει ορίσει Οίκο Ασφαλιστικής Κάλυψης , καθώς και τα έξοδα του Λειτουργού της Αγοράς για τις υπηρεσίες του Οίκου Εκκαθάρισης .
Λογαριασμός Απορρόφησης Ενέργειας	είναι ένας λογαριασμός που συνδέεται με τον Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς από ένα Συμμετέχοντα , στον οποίο καταγράφονται οι πληροφορίες που περιγράφονται στο Κεφάλαιο 3.
Λογαριασμός Εκκαθάρισης Προ-ημερήσιας Αγοράς A-A	είναι ο Λογιστικός Λογαριασμός που χρησιμοποιείται για την εκκαθάριση των πιστώσεων / χρεώσεων της Προ-ημερήσιας Αγοράς .
Λογαριασμός Εκκαθάρισης της ΠΗΑ	είναι ο Λογαριασμός Εκκαθάρισης Προ-ημερήσιας Αγοράς A-A .
Λογαριασμός Ενέργειας Απόκλισης	είναι ο Λογιστικός Λογαριασμός που χρησιμοποιείται για τη διευθέτηση χρεώσεων / πιστώσεων της Εντεταλμένης Ενέργειας Απόκλισης ή / και της Μη Εντεταλμένης Ενέργειας Απόκλισης .
Λογαριασμός Επικουρικών Υπηρεσιών	είναι ο Λογιστικός Λογαριασμός που χρησιμοποιείται για την εκκαθάριση των πιστώσεων προς τους Συμμετέχοντες οι οποίοι προσφέρουν Επικουρικές Υπηρεσίες και Εφεδρεία Απροόπτων Καταστάσεων .
Λογαριασμός Κατάθεσης	είναι ο ξεχωριστός τραπεζικός λογαριασμός στο όνομα του Λειτουργού της Αγοράς σε ένα κατάστημα τράπεζας στην πόλη της Λευκωσίας, όπως γνωστοποιείται από τον Λειτουργό της Αγοράς σε κάθε Υποχρέωση Συμβαλλόμενου Μέρους , ο οποίος φέρει τόκο από την ημερομηνία (και συμπεριλαμβανομένης της ημερομηνίας) κατάθεσης των κεφαλαίων (αλλά μη συμπεριλαμβανομένης) της ημερομηνίας ανάληψης των κεφαλαίων από τον εν λόγω

	λογαριασμό, με εξουσιοδότηση για ανάληψη από το κεφάλαιο μόνο από τον Λειτουργό της Αγοράς μετά από παράδοση Ειδοποίησης Εκταμίευσης για το ποσό που απαιτείται και με εντολή μεταφοράς οποιουδήποτε τόκου που προκύπτει στον Λογαριασμό Κατάθεσης σε τέτοιο λογαριασμό που ορίζει το Συμβαλλόμενο Μέρος.
Λογαριασμός Παραγωγής	είναι ένας λογαριασμός που τηρείται από τον Λειτουργό της Αγοράς ξεχωριστά ανά Συμμετέχοντα στον οποίο καταγράφονται οι πληροφορίες που περιγράφονται στο Κεφάλαιο 3.
Λογαριασμός ΠΗΑ Συμμετέχοντα	είναι ένας λογιστικός λογαριασμός που έχει δημιουργηθεί και συντηρείται από τον Λειτουργό της Αγοράς για κάθε Συμμετέχοντα, ο οποίος μπορεί να υποβάλει Προσφορές στην Προ-ημερήσια Αγορά. Οι χρεώσεις και οι πιστώσεις από την Εκκαθάριση της ΠΗΑ, καθώς επίσης και οι τραπεζικές συναλλαγές μεταξύ του Λειτουργού της Αγοράς και του Συμμετέχοντα είναι καταχωρημένες σε αυτό τον λογαριασμό.
Λογαριασμός Προσαυξήσεων	είναι ένας λογαριασμός που τηρείται από τον Λειτουργό της Αγοράς για την κατανομή των εσόδων / εξόδων που προκύπτουν από τους αντίστοιχους Λογιστικούς Λογαριασμούς.
Λογαριασμός Προσαυξήσεων Αποθεματικού	είναι ο Λογαριασμός Προσαυξήσεων που χρησιμοποιείται για την κατανομή κόστους του Λογαριασμού Αποθεματικού σε όλους τους Εκπροσώπους Φορτίου.
Λογαριασμός Προσαυξήσεων Διαχειριστικών Εξόδων Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου	είναι ένας Λογαριασμός Προσαυξήσεων που χρησιμοποιείται για την κατανομή του κόστους των διαχειριστικών εξόδων του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου και τις αντίστοιχες μηνιαίες μεταφορές χρημάτων προς τον Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου.
Λογαριασμός Προσαυξήσεων Ενέργειας Απόκλισης	είναι ο Λογαριασμός Προσαυξήσεων που χρησιμοποιείται για την κατανομή του κόστους στον Λογαριασμό Ενέργειας Απόκλισης.
Λογαριασμός Προσαυξήσεων Επικουρικών Υπηρεσιών	είναι ο Λογαριασμός Προσαυξήσεων που χρησιμοποιείται για την κατανομή του κόστους στον Λογαριασμό Επικουρικών Υπηρεσιών Α-Γ.
Λογαριασμός Προσαυξήσεων Υπηρεσιών Δημόσιας Ωφέλειας	είναι ένας Λογαριασμός Προσαυξήσεων ο οποίος χρησιμοποιείται για την κατανομή του κόστους των Υπηρεσιών Δημόσιας Ωφέλειας και για τις αντίστοιχες μηνιαίες μεταβιβάσεις προς τους παρόχους των Υπηρεσιών Δημόσιας Ωφέλειας.
Λογαριασμός Συμμετέχοντα	είναι ένας Λογαριασμός Παραγωγής ή ένας Λογαριασμός Απορρόφησης Ενέργειας ή ένας Λογαριασμός ΑΠΕ ή ένας Λογαριασμός Υπεύθυνου Φορέα Εξισορρόπησης, ανάλογα με την περίπτωση.

Λογαριασμός Υπεύθυνου Φορέα Εξισορρόπησης	είναι ένας λογαριασμός που τηρείται από τον Λειτουργό της Αγοράς ξεχωριστά ανά Υπεύθυνο Φορέα Εξισορρόπησης στον οποίο καταγράφονται οι πληροφορίες που περιγράφονται στο Κεφάλαιο 3
Λογαριασμός Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης	είναι ο Λογιστικός Λογαριασμός στον οποίο πιστώνονται οι κυρώσεις μη συμμόρφωσης που επιβάλλονται στους Συμμετέχοντες .
Λογαριασμός Χρήσης του Συστήματος Διανομής	είναι ο Λογιστικός Λογαριασμός που χρησιμοποιείται για τη διευθέτηση της Χρέωσης Χρήσης του Συστήματος Διανομής (ΧΧΣΔ) .
Λογαριασμός Χρήσης του Συστήματος Μεταφοράς	είναι ο Λογιστικός Λογαριασμός που χρησιμοποιείται για την εκκαθάριση των ΧΧΣΜ .
Λογιστικός Λογαριασμός	είναι ένας λογαριασμός τον οποίο διαχειρίζεται ο Λειτουργός Αγοράς για τις χρεώσεις/πιστώσεις των Συμμετεχόντων στο πλαίσιο της διαδικασίας εκκαθάρισης της χονδρεμπορικής αγοράς ηλεκτρισμού.
Μεγάλο Φορτίο	είναι ένα Φορτίο για το οποίο ο Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς έχει καθορίσει ότι απαιτούνται Δηλώσεις Απορρόφησης Ενέργειας και άλλα δεδομένα Απορρόφησης Ενέργειας .
Μεγάλος Μη Οικιακός Καταναλωτής	είναι ένας μη οικιακός Καταναλωτής ο οποίος εκπροσωπείται από περισσότερους από έναν Προμηθευτές , σύμφωνα με τις πρόνοιες του άρθρου 91 του Νόμου . Ο Μετρητής Απορρόφησης Ενέργειας ενός Μεγάλου Μη Οικιακού Καταναλωτή είναι ένας Κανονικός Μετρητής . Η ελάχιστη ισχύς, σε kVA, των Μεγάλων Μη Οικιακών Καταναλωτών καθορίζεται από τη ΡΑΕΚ .
Μέγιστη Ποσότητα Εμπορευθείσας Ενέργειας	έχει την έννοια που του αποδίδεται στο Κεφάλαιο 11 των Κανόνων .
Μείζων Βλάβη	έχει την έννοια που του αποδίδεται στους Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής .
Μέση Εντολή Κατανομής	είναι η μέση παραγωγή Ενέργειας ή η κατανάλωση ενός Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης σύμφωνα με τις εντολές της Αγοράς Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου σε κάθε Χρονική Μονάδα Πραγματικού Χρόνου εντός μίας συγκεκριμένης Περίόδου Εκκαθάρισης .
Μέση Τάση	έχει την έννοια που της αποδίδεται στον Νόμο .
Μεταβλητό Κόστος	είναι το μεταβλητό κόστος μίας Μονάδας Παραγωγής , που υπολογίζεται με βάση την Ειδική Κατανάλωση Θερμότητας της Μονάδας Παραγωγής , το Κόστος Καυσίμων, την Κατώτατη Θερμογόνο Δύναμη του καυσίμου και το ειδικό κόστος (εκτός του καυσίμου) της Μονάδας Παραγωγής .

Μετρηθείσα Ενέργεια	είναι η ποσότητα της Ενέργειας που μετράται ή θεωρείται ότι έχει περάσει μέσα από ένα Μετρητή κατά την διάρκεια μίας Περίοδου Εκκαθάρισης .
Μετρητής	έχει την έννοια που του αποδίδεται στους Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής .
Μετρητής Απορρόφησης Ενέργειας	Είναι ένα σημείο στο οποίο μετρείται η Ενέργεια απορρόφησης από ένα Καταναλωτή ή ένα Αυτοπαραγωγό ή μία Μονάδα Παραγωγής ή ένα Σύστημα Μετρητών .
Μετρητής Διεσπαρμένης Παραγωγής	είναι ο μετρητής για την μέτρηση της Ενέργειας που εγχέεται στο Σύστημα Διανομής από ένα Διεσπαρμένο Παραγωγό .
Μετρητής Επαλήθευσης	έχει την έννοια που αποδίδεται στους Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής .
Μετρητής Κατατομής	είναι ένας Μετρητής για τον οποίο τα Δεδομένα Μέτρησης δεν είναι διαθέσιμα για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης και ο οποίος κατανέμεται σε μία Κατηγορία Κατατομής με σκοπό τον καθορισμό της μετρηθείσας Ενέργειας για την εξαγωγή των Πιστοποιημένων Δεδομένων Μέτρησης .
Μετρητής Κατατομής Απορρόφησης Ενέργειας	είναι ένας Μετρητής Απορρόφησης Ενέργειας στον οποίο τα Δεδομένα Μέτρησης δεν είναι διαθέσιμα σε κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης και ο οποίος ανήκει σε μία Κατηγορία Κατατομής με σκοπό τον καθορισμό της μετρηθείσας Ενέργειας για την εξαγωγή των Πιστοποιημένων Δεδομένων Μέτρησης .
Μετρητής Κατατομής Ζώνης Κατανάλωσης	είναι ένας Μετρητή Κατατομής ο οποίος καταγράφει ξεχωριστά την κατανάλωση Ενέργειας σε δύο ή περισσότερες Ζώνες Κατανάλωσης .
Μετρητής Μεταφοράς	είναι ένα σημείο στο οποίο μετρείται η Ενέργεια η οποία εισάγεται από ή εξάγεται στο Σύστημα Μεταφοράς . Το σύνολο των Μετρητών Μεταφοράς περιλαμβάνουν Μετρητές Μονάδων Παραγωγής, Μετρητές Απορρόφησης Ενέργειας Καταναλωτών που είναι συνδεδεμένοι στο Σύστημα Μεταφοράς και Μετρητές Ορίου ΜΔ .
Μετρητής Μονάδας Παραγωγής	είναι ο μετρητής που μετρά την παραδοτέα Ενέργεια στο Σύστημα Μεταφοράς από την Μονάδα Παραγωγής .
Μετρητής Ορίου ΜΔ	είναι ο Μετρητής Ορίου Μεταφοράς – Διανομής .
Μετρητής Ορίου Μεταφοράς – Διανομής (ή Μετρητής Ορίου ΜΔ)	είναι ο μετρητής στο Όριο Μεταφοράς – Διανομής . Ο Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς είναι ο Υπεύθυνος Διαχειριστής Συστήματος αυτών των μετρητών.
Μη Εντεταλμένη Ενέργεια Απόκλισης	είναι ίση με την μετρημένη παραγόμενη / καταναλισκόμενη ποσότητα Ενέργειας του ΥΦΕ μείον τον σταθμισμένο μέσο

	όρο των Εντολών Κατανομής του ΥΦΕ (εάν εφαρμόζεται) ή το Πρόγραμμα Αγοράς του ΥΦΕ (σε περίπτωση μη-κατανεμόμενων οντοτήτων), λαμβάνοντας υπόψη ένα καθορισμένο όριο ανοχής.
Μηνιαία Δημοπρασία	είναι μία διαδικασία δημοπρασίας που εκτελείται από τον Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς για την προμήθεια και την κατανομή της Εφεδρείας Αντικατάστασης σε επιλέξιμους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης.
Μη-συμμορφούμενο Συμβαλλόμενο Μέρος	είναι το Συμβαλλόμενο Μέρος που δεν μπορεί να ικανοποιήσει τις υποχρεώσεις του σύμφωνα με τους Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού λόγω Ανωτέρας Βίας.
Μητρώο Απορρόφησης Ενέργειας	είναι το μητρώο που περιγράφεται στο Κεφάλαιο 3.
Μητρώο Κατανεμόμενου Φορτίου	είναι το μητρώο που περιέχει τις Καταχωρημένες Πληροφορίες και άλλες πληροφορίες των Κατανεμόμενων Φορτίων.
Μητρώο Μικρών Συμβατικών Μονάδων	είναι το μητρώο στο οποίο οι Μικρές Συμβατικές Μονάδες είναι καταχωρημένες από τους Εκπροσώπους Φορτίου που έχουν τα κατάλληλα δικαιώματα για να το πράξουν.
Μητρώο Μονάδας ΑΠΕ	είναι το μητρώο που περιέχει πληροφορίες και τα Καταχωρημένα Λειτουργικά Χαρακτηριστικά των Μονάδων ΑΠΕ.
Μητρώο Μονάδων Παραγωγής	είναι το μητρώο που περιέχει τις Καταχωρημένες Πληροφορίες και άλλες πληροφορίες των Μονάδων Παραγωγής.
Μητρώο Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης (Μητρώο ΠΥΕ)	είναι το μητρώο που τηρείται από τον Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς, το οποίο περιλαμβάνει την ικανότητα, σε MW, για κάθε Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης να παρέχει ανοδική και καθοδική Ενέργεια Εξισορρόπησης, Εφεδρεία Συγκράτησης της Συχνότητας (ΕΣΣ), αυτόματη Εφεδρεία Αποκατάστασης της Συχνότητας (αυτόματη ΕΑΣ), χειροκίνητη Εφεδρεία Αποκατάστασης της Συχνότητας (χειροκίνητη ΕΑΣ) και Εφεδρεία Αντικατάστασης (Υπηρεσίες Εξισορρόπησης). Οι πληροφορίες στο Μητρώο ΠΥΕ πρέπει να ενημερώνονται σύμφωνα με δοκιμές προεπιλογής, λειτουργικές δοκιμές καθώς και με δεδομένα που συλλέγονται κατά τη διάρκεια της λειτουργίας του Συστήματος.
Μητρώο Συμβεβλημένων Μονάδων	είναι το μητρώο που περιέχει πληροφορίες και Καταχωρημένες Πληροφορίες των Συμβεβλημένων Μονάδων.
Μητρώο Συμμετεχόντων	είναι ένα μητρώο που διατηρείται από τον Λειτουργό της Αγοράς, το οποίο περιλαμβάνει τις πληροφορίες των Συμμετεχόντων που απαιτούνται για τη συμμετοχή τους στην χονδρεμπορική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.

Μικρή Συμβατική μονάδα

είναι μία συμβατική μονάδα με εγκατεστημένη ισχύ κάτω των 5 MW, ή μία σώρευση συμβατικών μονάδων που κάθε μία έχει εγκατεστημένη ισχύ κάτω του 1 MW (ανεξαρτήτως της συνολικής εγκατεστημένης ισχύος τους), η(οι) οποία(ες) είναι συνδεδεμένη(ες) στο **Σύστημα Διανομής**. Οι μονάδες αυτές έχουν **Κανονικούς Μετρητές**, δεν συμμετέχουν στις δραστηριότητες της χονδρεμπορικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, αλλά αντιμετωπίζονται ως **Αρνητικό Φορτίο** και εκπροσωπούνται από έναν **Εκπρόσωπο Φορτίου**.

Μικτός Ακέραιος Γραμμικός Προγραμματισμός

είναι μία μαθηματική βελτιστοποίηση ή πρόγραμμα εφικτότητας στο οποίο μερικές ή όλες οι μεταβλητές περιορίζονται στο να είναι ακέραιες (π.χ. δυαδικές μεταβλητές), και στο οποίο η αντικειμενική συνάρτηση και οι περιορισμοί είναι γραμμικοί.

Μονάδα

είναι μία **Μονάδα Παραγωγής**.

Μονάδα ΑΠΕ

είναι μία **Μονάδα Παραγωγής** από «ανανεώσιμες πηγές ενέργειας» όπως ορίζονται στον **Νόμο**. Για τους σκοπούς των **Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού** μία **Μονάδα ΑΠΕ** είτε εκπροσωπείται από ένα **Παραγωγό ΑΠΕ** είτε από ένα **Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ** ή ένα **Προμηθευτή** (σε περίπτωση που λειτουργεί εκτός των **Εθνικών Σχεδίων Χορηγιών**) ή από την **ΑΗΚ Προμήθεια** (σε περίπτωση που λειτουργεί υπό **Εθνικά Σχέδια Χορηγιών**).

Μονάδα ΑΠΕ με Κανονικό Μετρητή

είναι μία **Μονάδα ΑΠΕ** η οποία είναι συνδεδεμένη είτε στο **Σύστημα Μεταφοράς** είτε στο **Σύστημα Διανομής**, και έχει ένα **Κανονικό Μετρητή**. Αυτή η κατηγορία περιλαμβάνει όλες τις **Μονάδες ΑΠΕ** οι οποίες είναι συνδεδεμένες στο **Σύστημα Μεταφοράς** και όλες τις **Μονάδες Διανομής ΑΠΕ με Κανονικό Μετρητή**.

Μονάδα ΑΠΕ Συνδεδεμένη στην ΥΤ

είναι μία **Μονάδα ΑΠΕ** συνδεδεμένη στο **Σύστημα Μεταφοράς**.

Μονάδα Διανομής ΑΠΕ με Κανονικό Μετρητή

είναι μία **Μονάδα ΑΠΕ** που είναι συνδεδεμένη στο **Σύστημα Διανομής** και έχει ένα **Κανονικό Μετρητή**. Αυτή η κατηγορία περιλαμβάνει:

- 1) τις **Μονάδες ΑΠΕ** που λειτουργούν εκτός των **Εθνικών Σχεδίων Χορηγιών** με εγκατεστημένη ισχύ άνω του 1 MW οι οποίες εκπροσωπούνται είτε από ένα **Παραγωγό ΑΠΕ** ή ένα **Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ**,
- 2) τις **Μονάδες ΑΠΕ** που λειτουργούν εκτός των **Εθνικών Σχεδίων Χορηγιών** με εγκατεστημένη ισχύ κάτω του 1 MW και έχουν ένα **Κανονικό Μετρητή**, οι οποίες εκπροσωπούνται από ένα **Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ**, και
- 3) τις **Μονάδες ΑΠΕ** που λειτουργούν υπό τα **Εθνικά Σχέδια Χορηγιών**, συνδέονται στο **Σύστημα**

Διανομής, έχουν ένα **Κανονικό Μετρητή** και εκπροσωπούνται από την **ΑΗΚ Προμήθεια**.

Μονάδα Κατατομής ΑΠΕ

είναι μία **Μονάδα ΑΠΕ** η οποία συνδέεται στο **Σύστημα Διανομής** και έχει ένα **Μετρητή Κατατομής**. Αυτή η κατηγορία περιλαμβάνει:

- 1) τις **Μονάδες ΑΠΕ** που λειτουργούν εκτός **Εθνικών Σχεδίων Χορηγιών** και εκπροσωπούνται από ένα **Εκπρόσωπο Φορτίου**, και
- 2) τις **Μονάδες ΑΠΕ** που λειτουργούν υπό **Εθνικών Σχεδίων Χορηγιών** και εκπροσωπούνται από την **ΑΗΚ Προμήθεια**.

Μονάδα Παραγωγής (ή απλά Μονάδα)

είναι κάθε συμβατική κατανεμόμενη μονάδα (όχι **Μονάδα ΑΠΕ**) άνω των 5 MW εγκατεστημένης ισχύος, η οποία μπορεί να ακολουθήσει τις **Εντολές Κατανομής** που εκδίδει ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς**, ή κάθε **Εικονική Μονάδα Παραγωγής**.

Μία **Μονάδα Παραγωγής** είναι εξ ορισμού κατανεμόμενη, δηλαδή να μπορεί να συμμετέχει στη **Διαδικασία Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού** και στην **Αγορά Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου** με την υποβολή των ανοδικών και καθοδικών **Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης**, και να μπορεί να δεχτεί και να εκτελέσει σε πραγματικό χρόνο τις **Εντολές Κατανομής** από τον **Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς**.

Μοναδιαία Τιμή Αμοιβής Εφεδρειών

είναι η μοναδιαία τιμή στην οποία αμείβεται η κάθε τύπου **Επικουρική Υπηρεσία**.

Νόμος

είναι ο Περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμος του 2003 - Ν.122(Ι)/2003, όπως αυτός τροποποιείται.

Οίκος Εκκαθάρισης

είναι ένα πιστωτικό ίδρυμα το οποίο θα οριστεί από τον **Λειτουργό της Αγοράς** και στο οποίο θα ανατεθούν όλες οι τραπεζικές συναλλαγές που απαιτούνται για την εκτέλεση των πληρωμών / εισπράξεων των **Συμμετεχόντων** από τον **Λειτουργό της Αγοράς**, που προκύπτουν από τη συμμετοχή τους στη χονδρεμπορική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.

Οριακή Τιμή Εκκαθάρισης

έχει την έννοια που του αποδίδεται στο Κεφάλαιο 13.

Οριακή Τιμή Ενέργειας Εξισορρόπησης

είναι η τιμή (σε €/MWh) που προκύπτει για κάθε **Χρονική Μονάδα Πραγματικού Χρόνου** από τη λύση της **Αγοράς Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου**. Η **Οριακή Τιμή Εξισορρόπησης Ενέργειας** είναι ίση με τη σκιώδη τιμή (πολλαπλασιαστές Lagrange) των περιορισμών της απόκλισης συστήματος του μοντέλου της **Αγοράς Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου**, και συγκεκριμένα, για κάθε **Χρονική Μονάδα Πραγματικού Χρόνου** η **Οριακή Τιμή Εξισορρόπησης Ενέργειας** είναι ίση με τη μείωση του συνολικού κόστους απόκλισης του συστήματος η οποία

	επιτυγχάνεται όταν η απόκλιση του συστήματος μειώνεται κατά 1 MW.
Οριακή Τιμή Εφεδρείας	είναι η τιμή (σε €/MW) που χρησιμοποιείται για την αμοιβή της ΕΣΣ , αΕΑΣ και χΕΑΣ , για κάθε Περίοδο Εμπορίας της κάθε Ημέρας Εμπορίας , η οποία προκύπτει από τη λύση της Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού .
Οριακή Τιμή Εφεδρείας Αντικατάστασης	είναι η οριακή τιμή (που προέρχεται από τις αντίστοιχες Μηνιαίες Δημοπρασίες) για την αμοιβή των Μονάδων Παραγωγής που σε πραγματικό χρόνο παρέχουν Εφεδρεία Αντικατάστασης .
Οριακή Τιμή Εφεδρείας Απροόπτων Καταστάσεων	είναι η οριακή τιμή (που προέρχεται από την αντίστοιχη Ετήσια Δημοπρασία) για την αμοιβή των Συμμετεχόντων που λειτουργούν Συμβεβλημένες Μονάδες , και παρέχουν Διαθεσιμότητα Εφεδρείας Απροόπτων Καταστάσεων όποτε καλούνται από τον Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς .
Οριακή Τιμή Υπηρεσίας Επανεκκίνησης	είναι η τιμή (που προέρχεται από τις αντίστοιχες Ετήσιες Δημοπρασίες) που χρησιμοποιείται για την πληρωμή των Μονάδων Παραγωγής οι οποίες παρέχουν Υπηρεσίες Επανεκκίνησης μετά από Ολική Σβέση .
Όριο ΜΔ	είναι το Όριο Μεταφοράς - Διανομής .
Όριο Μεταφοράς - Διανομής (ή Όριο ΜΔ)	είναι το όριο μεταξύ του Συστήματος Μεταφοράς και του Συστήματος Διανομής , δηλαδή το όριο μεταξύ των τροφοδοτών της Μέσης Τάσης και των μετασχηματιστών Υψηλής Τάσης σε Μέση Τάση .
Παράβαση	έχει την έννοια που ορίζεται στο Κεφάλαιο 1.
Παραβάτης	έχει την έννοια που ορίζεται στο Κεφάλαιο 1.
Παραγωγή	είναι η παράδοση Ενέργειας από Μονάδα(ες) Παραγωγής στο Σύστημα Μεταφοράς (ανεξάρτητα από το αν κάποια Μονάδα(ες) Παραγωγής συνδέεται άμεσα με το Σύστημα Μεταφοράς), αλλά με εξαίρεση τους Διεσπαρμένους Παραγωγούς .
Παραγωγός	έχει την έννοια που του αποδίδεται στον Νόμο . Για τους σκοπούς των Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού είναι ένας Συμμετέχοντας που έχει δική(ές) του Μονάδα(ες) Παραγωγής .
Παραγωγός ΑΠΕ	είναι ένας παραγωγός που εκπροσωπεί αποκλειστικά και μόνο Μονάδες ΑΠΕ εκτός των Εθνικών Σχεδίων Χορηγιών .
Παραδίδων Συμμετέχοντας	είναι ο Συμμετέχοντας όπως ορίζεται στο Κεφάλαιο 6, ο οποίος πωλεί Ενέργεια στον Παραλαμβάνοντα Συμμετέχοντα μέσω ενός Διμερούς Συμβολαίου .

Παραδόξως Αποδεκτές Προσφορές Τύπου Μπλοκ	είναι μία Προσφορά Τύπου Μπλοκ η αποδοχή της οποίας αυξάνει το κοινωνικό πλεόνασμα, δημιουργώντας παράλληλα αρνητικό πλεόνασμα για τον Συμμετέχοντα ο οποίος υποβάλλει την Προσφορά Τύπου Μπλοκ . Τέτοιες Προσφορές Τύπου Μπλοκ αποκλείονται ουσιαστικά (απορρίπτονται) από το Βιβλίο Προσφορών κατά τη διάρκεια της διαδικασίας εκκαθάρισης της Προ-ημερήσιας Αγοράς .
Παραλαμβάνων Συμμετέχων	είναι ο Συμμετέχοντας που ορίζεται στο Κεφάλαιο 6 ο οποίος αγοράζει Ενέργεια από τον Παραδίδοντα Συμμετέχοντα μέσω ενός Διμερούς Συμβολαίου .
Παροχή Εφεδρείας Απρόοπτων Καταστάσεων	έχει την έννοια που της αποδίδεται στο Κεφάλαιο 5.
Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης (ΠΥΕ)	είναι μία Μονάδα Παραγωγής ή ένα Κατανεμόμενο Φορτίο ή μία Μονάδα ΑΠΕ που λειτουργεί από έναν Παραγωγό ΑΠΕ , ή να χαρτοφυλάκιο Μονάδων ΑΠΕ που εκπροσωπούνται από ένα Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ , οι οποίοι είναι εγγεγραμμένοι στο Μητρώο Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης (Μητρώο ΠΥΕ) και έχουν την τεχνική ικανότητα να παρέχουν Υπηρεσίες Εξισορρόπησης .
Περιθώριο ΠΗΑ	είναι το Περιθώριο Προ-ημερήσιας Αγοράς .
Περιθώριο Προ-ημερήσιας Αγοράς (Περιθώριο ΠΗΑ)	είναι η ισχύς με την οποία μία Μονάδα Παραγωγής ή μία Μονάδα ΑΠΕ με Καταχωρημένη Ισχύ άνω του 1 MW μπορεί να υποβάλει Προσφορές Πώλησης Ενέργειας στην Προ-ημερήσια Αγορά , όπως καθορίζεται στο Κεφάλαιο 7.
Περίοδος Αναφοράς Κάλυψης Εγγύησης	είναι η περίοδος αναφοράς για την οποία γίνονται υπολογισμοί, προκειμένου να υπολογιστούν οι Καλύψεις Εγγύησης για την ακόλουθη Περίοδο Κάλυψης Εγγύησης .
Περίοδος Εκκαθάρισης	είναι η περίοδος των [30] λεπτών, η οποία χρησιμοποιείται για τον υπολογισμό της εκκαθάρισης Ενέργειας που παραδίδεται σε όλο το Σύστημα Μεταφοράς . Αυτή η περίοδος συμπίπτει με την Περίοδο Εμπορίας .
Περίοδος Εκκίνησης	είναι η πρώτη Περίοδος Εμπορίας μίας Προσφοράς Τύπου Μπλοκ .
Περίοδος Εμπορίας	είναι μία ημίωρη περίοδος εντός της Ημέρας Εμπορίας . Αυτή η περίοδος συμπίπτει με την Περίοδο Εκκαθάρισης .
Περίοδος Κάλυψης Εγγύησης	είναι η περίοδος 6 μηνών “Απρίλιος y – Σεπτέμβριος y ” ή “Οκτώβριος y – Μάρτιος $y+1$ ” για την οποία οι Καλύψεις Εγγύησης πρέπει να υποβληθούν από τους Συμμετέχοντες στον Λειτουργό της Αγοράς .
Περίοδος Μέτρησης	είναι η κυκλική περίοδος μέτρησης του κάθε Μετρητή , είτε είναι ένας Κανονικός Μετρητής ή ένας Μετρητής

Κατατομής.

Περίοδος Σωρευτικής Εκκαθάρισης	είναι μία περίοδος τριών μηνών, για την οποία η Σωρευτική Εκκαθάριση πραγματοποιείται από τον Λειτουργό Αγοράς .
ΠΗΑ	είναι η Προ-ημερήσια Αγορά .
Πίνακας Συντελεστών Απωλειών Διανομής	έχει την έννοια που του αποδίδεται στη Παράγραφο 6 του Κεφαλαίου 12.
Πίνακας Συντελεστών Απωλειών Μεταφοράς	έχει την έννοια που του αποδίδεται στην Παράγραφο 6 στο Κεφαλαίου 12.
Πιστοποιημένα Δεδομένα Μέτρησης	είναι τα Δεδομένα Μέτρησης πιστοποιημένα από τον Υπεύθυνο Διαχειριστή Συστήματος τα οποία χρησιμοποιούνται αποκλειστικά σε όλες τις διαδικασίες εκκαθάρισης και διακανονισμών που απαιτούνται από τους Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού .
Πιστοποιημένη Τράπεζα	σημαίνει το πιστωτικό ίδρυμα ή άλλο νομικό πρόσωπο το οποίο: 1) δραστηριοποιείται νόμιμα στην Κύπρο ή 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 τη Κυπριακή Δημοκρατία, 2) έχει το δικαίωμα να εκδώσει Εγγυητικές Επιστολές σύμφωνα με τη νομοθεσία των εν λόγω χωρών, 3) έχει μακροπρόθεσμη αξιολόγηση χρέους, αποδεκτή από τον Λειτουργό της Αγοράς 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 προς τον Λειτουργό της Αγοράς, 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 Λειτουργό της Αγοράς 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 Λειτουργό της Αγοράς.
Πιστωτική Επιστολή	είναι μία ανέκκλητη Πιστωτική Επιστολή σε μορφή που ικανοποιεί τις λογικές απαιτήσεις του Λειτουργού της Αγοράς και σε κάθε περίπτωση διατυπωμένη όπως καθορίζεται από τους Κοινούς Κανόνες και Πρακτικές για Πιστώσεις Δημοσίευση Αρ. 600 του Διεθνούς Εμπορικού Επιμελητηρίου (ΔΕΕ) του 2007 (Uniform Customs and Practice for Documentary Credits 2007 Revision ICC

Publication No. 600) ή τέτοιας μορφής που μπορεί να είναι λογικά αποδεκτή στον **Λειτουργό της Αγοράς** και επιτρέπει μερικές αναλήψεις καθώς και πληρωμές προς τον **Λειτουργό της Αγοράς** κατόπιν απαίτησης και έναντι της παράδοσης από τον **Λειτουργό της Αγοράς** προς τον εκδότη αυτής της **Πιστωτικής Επιστολής** μίας **Ειδοποίησης Εκταμίευσης** για το ποσό που ζητείται στην **Ειδοποίηση Εκταμίευσης**.

Ποσοστό Αποδοχής

είναι η ποσότητα **Ενέργειας** της **Προσφοράς Τύπου Μπλοκ** διαιρεμένη με την προσφερόμενη ποσότητα **Ενέργειας**. Η τιμή του **Ποσοστού Αποδοχής** είναι είτε μηδενική, είτε κυμαίνεται μεταξύ του **Ελάχιστου Ποσοστού Αποδοχής** (της συγκεκριμένης **Προσφοράς Τύπου Μπλοκ**) και του ενός. Το **Ποσοστό Αποδοχής Προσφορών Τύπου Μπλοκ** μπορεί να αναφέρεται και στις **Συνδεδεμένες Προσφορές Τύπου Μπλοκ**.

Ποσοστό Εκπροσώπησης

είναι το ποσοστό με το οποίο κάθε **Εκπρόσωπος Φορτίου** εκπροσωπεί **Μετρητές Κατατομής Απορρόφησης Ενέργειας** ανά **Κατηγορία Κατατομής**. Το **Ποσοστό Εκπροσώπησης** υπολογίζεται στο επίπεδο του **Ορίου ΜΔ** από τον **Διαχειριστή Συστήματος Διανομής** σε μηνιαία βάση και έχει μία ενιαία τιμή για κάθε **Εκπρόσωπο Φορτίου** και για κάθε **Κατηγορία Κατατομής** για όλες τις **Περίόδους Εμπορίας** ενός συγκεκριμένου μήνα.

Ποσότητα Αναντιστοιχίας στην Προθεσμιακή Αγορά

είναι το πλεόνασμα ή έλλειμμα ποσότητας **Ενέργειας** που προκύπτει από την **Προθεσμιακή Αγορά** λόγω τυχόν αναντιστοιχιών μεταξύ της **Καθαρής Θέσης Παράδοσης** και των **Γνωστοποιήσεων Φυσικής Παράδοσης** των **Παραγωγών**, **Παραγωγών ΑΠΕ**, και των **Φορέων Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ** ή οποιαδήποτε θετική **Καθαρή Θέση Παράδοσης** των **Χονδρεμπορικών Προμηθευτών**.

Ποσότητα Αναντιστοιχίας Συμμετέχοντα στην Προθεσμιακή Αγορά

είναι η αριθμητική διαφορά μεταξύ:

- 1) της **Καθαρής Θέσης Παράδοσης** του **Συμμετέχοντα**, και
- 2) του αθροίσματος των ποσοτήτων **Ενέργειας** των **Γνωστοποιήσεων Φυσικής Παράδοσης** του **Συμμετέχοντα** μείον την ποσότητα **Ενέργειας** που περιλαμβάνεται στη **Γνωστοποίηση Φυσικής Απορρόφησης** του **Συμμετέχοντα**,

για μία συγκεκριμένη **Περίοδο Εμπορίας** της **Ημέρας Εμπορίας**.

Ποσότητα Εμπορευθείσας Ενέργειας

είναι το άθροισμα (ως θετικοί αριθμοί) όλων των ποσοτήτων παραγωγής και προμήθειας της **Ενέργειας** τις οποίες εμπορεύεται ο **Συμμετέχων** μέσω των **Διμερών Συμβολαίων**, στην **Προ-ημερήσια Αγορά** και ως **Ενέργεια Εξισορρόπησης** στην **Αγορά Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου**.

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 τον 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 Λογαριασμού Απορρόφησης Ενέργειας	είναι μία ποσότητα προσαρμογής σε ένα Λογαριασμό Απορρόφησης Ενέργειας που προκύπτει από τον υπολογισμό συμβιβασμού του Κανονικού Μετρητή ο οποίος είναι καταχωρημένος στον Λογαριασμό Απορρόφησης Ενέργειας σε μία Περίοδο Εκκαθάρισης .
Ποσότητα Συμβιβασμού Μονάδας Παραγωγής	είναι μία ποσότητα προσαρμογής (σε MWh) σε έναν Λογαριασμό Παραγωγής για μία Περίοδο Εκκαθάρισης που προκύπτει από τον υπολογισμό του συμβιβασμού σε ένα Μετρητή Μονάδας Παραγωγής που είναι εγγεγραμμένος στο συγκεκριμένο Λογαριασμό Παραγωγής .
Ποσότητα Συμβολαίου Ενέργειας	είναι η Ενέργεια που καθορίζεται σε ένα Διμερές Συμβόλαιο .
Πρόβλεψη Απαιτήσεων Εφεδρειών Συστήματος	είναι η πρόβλεψη των απαιτήσεων σε ΕΣΣ , αΕΑΣ και χΕΑΣ (ξεχωριστά των ανοδικών και καθοδικών) για κάθε Περίοδο Εμπορίας της Ημέρας Εμπορίας , οι οποίες εξασφαλίζονται από τον Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς στο πλαίσιο της Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού .
Πρόβλεψη Έγχυσης ΑΠΕ	είναι η πρόβλεψη των συνολικών εγχύσεων από τις Μονάδες ΑΠΕ οι οποίες συνδέονται στο Σύστημα Μεταφοράς ή στο Σύστημα Διανομής , η οποία γίνεται από τον Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς για κάθε Περίοδο Εμπορίας της Ημέρας Εμπορίας , στα πλαίσια της Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού . Η Πρόβλεψη Έγχυσης ΑΠΕ έχει ως σημείο αναφοράς το Σημείο του Μετρητή της Μονάδας Παραγωγής δηλαδή προσαρμόζεται κατάλληλα για τις Απώλειες Συστήματος Μεταφοράς και Διανομής .
Πρόβλεψη Ζήτησης	είναι η συνολική Ενέργεια σε MWh που αναμένεται να καταναλωθεί από όλους τους Καταναλωτές . Αυτή η πρόβλεψη Απορρόφησης Ενέργειας αναφέρεται στο Σημείο του Μετρητή Μονάδας Παραγωγής , δηλαδή προσαρμόζεται κατάλληλα για τις Απώλειες του Συστήματος Μεταφοράς και Διανομής . Η εν λόγω πρόβλεψη γίνεται και δημοσιεύεται από τον Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς .

Πρόγραμμα Αγοράς

αναφέρεται στο καθαρό άθροισμα της παραγωγής **Ενέργειας** και **Απορροφήσεων Ενέργειας** για κάθε **Περίοδο Εμπορίας** των οντοτήτων, όπως έχουν διαμορφωθεί από τα **Διμερή Συμβόλαια** και τις ποσότητες που αγοράζονται / πωλούνται στην **Προ-ημερήσια Αγορά** (μετά τα αποτελέσματα της **Προ-ημερήσιας Αγοράς**). Οι οντότητες περιλαμβάνουν:

- **Μονάδες Παραγωγής,**
- **Μονάδες ΑΠΕ με Καταχωρημένη Ισχύ** πάνω από 1MW,
- χαρτοφυλάκια **Μονάδων ΑΠΕ** που εκπροσωπούνται από ένα **Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ,**
- το χαρτοφυλάκιο των **Μονάδων ΑΠΕ με Καταχωρημένη Ισχύ** κάτω του 1 MW με **Κανονικούς Μετρητές** που λειτουργούν υπό **Εθνικά Σχέδια Χορηγιών** που αντιπροσωπεύονται από την **ΑΗΚ Προμήθεια,**
- **Εκπρόσωπους Φορτίου,**
- **Μονάδες Παραγωγής ή Μονάδες ΑΠΕ σε Δοκιμαστική Λειτουργία.**

Πρόγραμμα Κατανομής

αναφέρεται στο ενδεικτικό πρόγραμμα της **Ενέργειας** του **Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** για κάθε **Περίοδο Εμπορίας**, ο οποίος προκύπτει από τη λύση της **Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού.**

Προδιαγραφές Δημοπρασίας

είναι οι όροι μίας **Δημοπρασίας**, συμπεριλαμβανομένων μεταξύ άλλων του διαθέσιμου προϊόντος, της ημέρας **Δημοπρασίας**, των προϋποθέσεων που πρέπει να πληρούν οι **Προσφορές** προκειμένου να γίνουν αποδεκτές, των όρων για την κοινοποίηση των αποτελεσμάτων της **Δημοπρασίας**, των προθεσμιών για την υποβολή ενστάσεων, και των ωρών έναρξης και λήξης της **Δημοπρασίας.**

Προδιαγραφή Υπηρεσίας για Επιθεώρηση

είναι η περιγραφή της υπηρεσίας για οποιαδήποτε **Επιθεώρηση των Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού** που συντάσσεται με τη συνεργασία του **Λειτουργού της Αγοράς** και του **Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς**, σύμφωνα με το Κεφάλαιο 1.

Προ-ημερήσια Αγορά (ΠΗΑ)

είναι η αγορά άμεσης παράδοσης **Ενέργειας**, οργανωμένη μέσω μίας διαδικασίας δημοπρασίας, η οποία αντιστοιχίζει μία φορά την ημέρα τις καμπύλες προσφοράς και ζήτησης και κατά συνέπεια καθορίζει τις τιμές, με ένα ανώνυμο αλλά διαφανή και ασφαλή τρόπο. Την **Προ-ημερήσια Αγορά** διαχειρίζεται ο **Λειτουργός της Αγοράς.**

Προθεσμιακή Αγορά

είναι η αγορά **Ενέργειας**, όπου οι συναλλαγές διενεργούνται σε διμερή βάση (εξωχρηματιστηριακά), δηλαδή με **Διμερή Συμβόλαια** με την υποχρέωση φυσικής παράδοσης (παραγωγή και απορρόφηση ενέργειας).

Προμηθευτής	έχει την έννοια που του αποδίδεται στον Νόμο .
Προσφορά	είναι μία προσφορά που υποβάλλεται από ένα Συμμετέχοντα για την έγχυση / Απορρόφηση Ενέργειας ή για την παροχή της Εφεδρείας Απρόοπτων Καταστάσεων ή για την παροχή μίας Επικουρικής Υπηρεσίας .
Προσφορά Αγοράς Ενέργειας	είναι μία προσφορά η οποία υποβάλλεται από τους Συμμετέχοντες για την αγορά Ενέργειας στην Προ-ημερήσια Αγορά .
Προσφορά Αγοράς Ενέργειας με Τιμή	είναι μία Προσφορά Αγοράς Ενέργειας με μία ή περισσότερες Τιμές Προσφοράς Πώλησης .
Προσφορά Αγοράς Ενέργειας Χωρίς Τιμή	είναι μία Προσφορά Αγοράς Ενέργειας που υποβάλλεται χωρίς Τιμή Προσφοράς .
Προσφορά Ενέργειας	είναι μία Προσφορά Πώλησης Ενέργειας ή μία Προσφορά Αγοράς Ενέργειας ή μία Προσφορά Τύπου Μπλοκ ή μία Συνδεδεμένη Προσφορά Τύπου Μπλοκ , που υποβάλλεται από τον Συμμετέχοντα στην Προ-ημερήσια Αγορά .
Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης	είναι μία Προσφορά για αύξηση ή μείωση της έγχυσης (ή αντίστοιχα για μείωση ή αύξηση Απορρόφησης Ενέργειας) σύμφωνα με το Κεφάλαιο 8.
Προσφορά Εφεδρείας	είναι η Προσφορά Ισχύος Εφεδρειών
Προσφορά Εφεδρείας Αντικατάστασης	είναι μία προσφορά σε Μηνιαία Δημοπρασία για την παροχή Εφεδρείας Αντικατάστασης .
Προσφορά Εφεδρείας Απρόοπτων Καταστάσεων	είναι μία προσφορά σε Ετήσια Δημοπρασία για την παροχή Εφεδρείας Απρόοπτων Καταστάσεων .
Προσφορά Ισχύος Εφεδρειών (ή απλά Προσφορά Εφεδρείας)	είναι μία προσφορά για την ανοδική ή καθοδική ΕΣΣ, αΕΑΣ, χΕΑΣ ή ΕΑ , που υποβάλλεται από τους Συμμετέχοντες στη Διαδικασία Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού (για τις ΕΣΣ, αΕΑΣ και χΕΑΣ) ή σε Μηνιαίες Δημοπρασίες (για την ΕΑ).
Προσφορά Πώλησης Ενέργειας	είναι μία προσφορά η οποία υποβάλλεται από τους Συμμετέχοντες για την πώληση Ενέργειας στην Προ-ημερήσια Αγορά .
Προσφορά Πώλησης Ενέργειας με Τιμή	είναι η Προσφορά Πώλησης Ενέργειας με μία ή περισσότερες Τιμές Προσφοράς Πώλησης .
Προσφορά Πώλησης Ενέργειας Χωρίς Τιμή	είναι μία Προσφορά Πώλησης Ενέργειας που υποβάλλεται χωρίς Τιμή Προσφοράς .
Προσφορά Τύπου Μπλοκ	είναι μία προσφορά στην Προ-ημερήσια Αγορά για την πώληση μίας συγκεκριμένης ποσότητας Ενέργειας για ένα σύνολο διαδοχικών Περιοδών Εμπορίας εντός της Ημέρας Εμπορίας , καθορισμένο από τον χρήστη, το οποίο υποβάλλεται με μία σταθερή τιμή προσφοράς και ένα

	Ελάχιστο Ποσοστό Αποδοχής: αυτή η προσφορά πρέπει να γίνει αποδεκτή τουλάχιστον στο Ελάχιστο Ποσοστό Αποδοχής (και μέχρι τη μέγιστη ποσότητα) ή να απορριφθεί στο σύνολό της, ανάλογα με τις αντίστοιχες Τιμές Εκκαθάρισης της Προ-ημερήσιας Αγοράς .
Προσφορά Υπηρεσίας Επανεκκίνησης	είναι μία προσφορά σε μία Ετήσια Δημοπρασία για την παροχή της Υπηρεσίας Επανεκκίνησης μετά από Ολική Σβέση .
Πρωτόκολλα Επικοινωνίας	είναι τα δημόσια διαθέσιμα πρότυπα που έχει θεσπίσει ο Λειτουργός της Αγοράς για την επικοινωνία με το Σύστημα Διαχείρισης της Αγοράς .
ΡΑΕΚ	είναι η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου (ΡΑΕΚ), όπως ορίζεται στον Νόμο .
Ρύθμιση Τάσης	έχει την έννοια που του αποδίδεται στους Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής .
Ρυθμός Μεταβολής υπό ΑΕΠ	είναι ο ρυθμός μεταβολής του επιπέδου παραγωγής (σε MW/λεπτό) μίας Μονάδας Παραγωγής όταν λειτουργεί υπό Αυτόματο Έλεγχο Παραγωγής .
ΣΔΑ	είναι το Σύστημα Διαχείρισης της Αγοράς .
Σημείο του Μετρητή Μονάδας Παραγωγής	αναφέρεται στο σημείο όπου η εξίσωση ισοζυγίου Ενέργειας ικανοποιείται σε όλες τις περιπτώσεις αγοράς της χονδρεμπορικής αγοράς (Προθεσμιακή Αγορά, Προ-ημερήσια Αγορά και Αγορά Εξισορρόπησης). Η ποσότητα Ενέργειας που πωλείται / αγοράζεται υπό Διμερές Συμβόλαιο ή στην Προ-ημερήσια Αγορά , ή κατανέμεται στην Αγορά Εξισορρόπησης , αναφέρεται πάντα στο Σημείο του Μετρητή Μονάδας Παραγωγής , που σημαίνει ότι έχει ήδη προσαρμοστεί κατάλληλα (εάν χρειάζεται) από τον Συντελεστή Απωλειών Μεταφοράς ή / και τον Συντελεστή Απωλειών Διανομής .
Σταθμός Παραγωγής	έχει την έννοια που του αποδίδεται στους Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής .
Στοιχεία Συμβαλλόμενου Μέρους	έχει την έννοια που του ορίζεται στο Κεφάλαιο 1.
Στοιχείο Τιμολογίου	είναι ένα μεμονωμένο στοιχείο ενός Τιμολογίου .
Συμβαλλόμενο Μέρος	έχει την έννοια που του ορίζεται στο Κεφάλαιο 1.
Συμβαλλόμενο Μέρος που Αποχωρεί	είναι το Συμβαλλόμενο Μέρος που αιτείται τη διακοπή των δεσμεύσεών του από τους Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού , σύμφωνα με το Κεφάλαιο 1.
Συμβάν	έχει την έννοια που του αποδίδεται στους Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής .
Συμβάν του Συστήματος (ή απλά	έχει την έννοια που του αποδίδεται στους Κανόνες

Συμβάν)	Μεταφοράς και Διανομής.
Σύμβαση Ένταξης	είναι η σύμβαση που καθορίζεται στο Παράρτημα 1.2, με την οποία ένα Αιτούμενο Συμβαλλόμενο Μέρος εντάσσεται στους Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού .
Σύμβαση Χρηματοοικονομικής Κάλυψης	είναι μία σύμβαση μεταξύ του Λειτουργού της Αγοράς και του Φορέα Κάλυψης .
Συμβατικό Πλαίσιο των Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού	είναι η συμφωνία που καθορίζεται στο παράρτημα 1.1, η υπογραφή της οποίας δεσμεύει τους υπογράφοντες με τους Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού .
Συμβεβλημένη Μονάδα	είναι μία συμβατική Μονάδα Παραγωγής η οποία είναι συμβεβλημένη να παρέχει Εφεδρεία Απροόπτων Καταστάσεων στο Σύστημα . Το σχετικό συμβόλαιο καλείται Συμβόλαιο Εφεδρείας Απροόπτων Καταστάσεων .
Συμβιβασμός Απορρόφησης Ενέργειας Ορίου ΜΔ	είναι η ποσότητα προσαρμογής (σε MWh) για την Απορρόφηση Ενέργειας Ορίου ΜΔ για μία Περίοδο Εκκαθάρισης που προκύπτει από τον υπολογισμό του συμβιβασμού.
Συμβόλαιο Εφεδρείας Απροόπτων Καταστάσεων	είναι ένα συμβόλαιο που έχει συναφθεί μεταξύ του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς και του αντίστοιχου Συμμετέχοντα ιδιοκτήτη / λειτουργού μίας Συμβεβλημένης Μονάδας , προκειμένου η τελευταία να παρέχει Εφεδρεία Απροόπτων Καταστάσεων , σύμφωνα με τις διατάξεις στο Κεφάλαιο 5.
Συμβουλευτική Επιτροπή Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού	έχει την έννοια που του αποδίδεται στον Νόμο .
Συμμετέχων	έχει την έννοια που ορίζεται στο Κεφάλαιο 1.
Συνδεδεμένη Προσφορά Τύπου Μπλοκ	είναι η Προσφορά Τύπου Μπλοκ (ονομάζεται επίσης και Εξαρτώμενο Μπλοκ) η οποία υποβάλλεται στην Προ-ημερήσια Αγορά , και η αποδοχή της οποίας σχετίζεται με την αποδοχή της συνδεδεμένης Προσφοράς Τύπου Μπλοκ (ονομάζεται Γονικό Μπλοκ).
Συνθήκη	Είναι η Συνθήκη η οποία ιδρύει την Ευρωπαϊκή Οικονομική Κοινότητα και αφορά τη Συνθήκη της Ρώμης της 25 ^{ης} Μαρτίου 1957 όπως τροποποιήθηκε από τον Ευρωπαϊκό Νόμο του 1986 και τη Συνθήκη του Μάαστριχτ (η οποία υπογράφηκε την 7 ^η Φεβρουαρίου 1992 και τέθηκε σε ισχύ την 1 ^η Νοεμβρίου 1993) όπως τροποποιήθηκε, άλλαξε ή συμπληρώθηκε από καιρό σε καιρό.
Συντελεστής Απωλειών Διανομής	έχει την έννοια που του αποδίδεται στη Παράγραφο 6 του Κεφαλαίου 12.

Συντελεστής Απωλειών Μεταφοράς	έχει την έννοια που του αποδίδεται στην Παράγραφο 6 του Κεφαλαίου 12.
Συντελεστής Διάρκειας	είναι ένας συντελεστής που χρησιμοποιείται στη διαδικασία υπολογισμού των Καλύψεων Εγγύησης των Συμμετεχόντων , ο οποίος μειώνεται με τον χρόνο ενεργής δραστηριοποίησης ενός Συμμετέχοντα στη χονδρεμπορική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.
Συντελεστής Κατηγορίας Κατατομής	είναι ο λόγος της Απορρόφησης Ενέργειας μίας κατηγορίας Κατατομής Μετρητών (μία Κατηγορία Κατατομής) σε μία συγκεκριμένη Περίοδο Εκκαθάρισης , προς τη συνολική Απορρόφηση Ενέργειας των Μετρητών Κατατομής Απορρόφησης Ενέργειας στο Σύστημα Διανομής .
Συντελεστής Μεγέθους	είναι ένας συντελεστής που χρησιμοποιείται στη διαδικασία υπολογισμού των Καλύψεων Εγγύησης των Συμμετεχόντων , ο οποίος επηρεάζεται από τη συνολική Ποσότητα Εμπορευθείσας Ενέργειας των Συμμετεχόντων .
Συντελεστής Ποινής Ασυμβατότητας Ποσοτήτων	είναι ένας πολλαπλασιαστής, με τιμή μεγαλύτερη της μονάδας, ο οποίος χρησιμοποιείται για τον υπολογισμό της χρέωσης για μη συμμόρφωση με την απαίτηση υποβολής έγκυρων Γνωστοποιήσεων Φυσικής Παράδοσης στην Προθεσμιακή Αγορά .
Συντελεστής Χρηματικής Ποινής	είναι ένας συντελεστής που χρησιμοποιείται για τη διαδικασία υπολογισμού των Καλύψεων Εγγύησης των Συμμετεχόντων , ο οποίος έχει ως στόχο να επιβαρύνει τους Συμμετέχοντες που καθυστέρησαν να καλύψουν τις εγγυήσεις τους.
Συσκευή	έχει την έννοια που αποδίδεται στους Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής .
Σύστημα	είναι το κυπριακό ηλεκτρικό σύστημα.
Σύστημα Διανομής	έχει την έννοια που του αποδίδεται στον Νόμο .
Σύστημα Διαχείρισης Πληροφοριών Κατανομής	είναι το τμήμα του Συστήματος Διαχείρισης της Αγοράς με το οποίο ο Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς εκδίδει τις Εντολές Κατανομής προς τους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης και συλλέγει πληροφορίες για την παρακολούθηση της συμμόρφωσης των Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης με τις Εντολές Κατανομής .
Σύστημα Διαχείρισης της Αγοράς (ΣΔΑ)	είναι ένα σύστημα πληροφορικής το οποίο περιλαμβάνει την Προθεσμιακή Αγορά , τα Συστήματα Υποβολής Προσφορών στην Προ-ημερήσια Αγορά και στην Αγορά Εξισορρόπησης , τον Μηχανισμό Πρόβλεψης Ζήτησης και Πρόβλεψης Απαιτήσεων σε Εφεδρείες, το Σύστημα Εκκαθάρισης της Προ-ημερήσιας Αγοράς , το Σύστημα Εκκαθάρισης της Αγοράς, το Σύστημα Εκκαθάρισης και

	Διευθέτησης Αποκλίσεων, το Σύστημα Χρεώσεων και Πιστώσεων των Λογαριασμών Εκκαθάρισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού, το Σύστημα Επικοινωνίας των Συμμετεχόντων, καθώς και τις βάσεις δεδομένων που απαιτούνται για τη λειτουργία όλων των πιο πάνω, συμπεριλαμβανομένων επίσης του Μητρώου Συμμετεχόντων, του Μητρώου Μονάδων Παραγωγής, του Μητρώου Μονάδων ΑΠΕ, του Μητρώου Μικρών Συμβατικών Μονάδων, του Μητρώου ΠΥΕ, του Μητρώου Απορρόφησης Ενέργειας, και των Πινάκων Συντελεστών Απωλειών Μεταφοράς και Διανομής.
Σύστημα Εκκαθάρισης	είναι το ηλεκτρονικό σύστημα πληροφορικής που χρησιμοποιείται από τον Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς για τον υπολογισμό των χρεώσεων και πληρωμών και εκδίδει καταστάσεις εκκαθάρισης, σύμφωνα με τους Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού.
Σύστημα Μεταφοράς	έχει την έννοια που του αποδίδεται στο Νόμο.
Σύστημα Μετρητών	είναι μία ομάδα μετρητών που αντιμετωπίζονται ως ένας ενιαίος Μετρητής για τους σκοπούς των Κανόνων.
Συχνότητα Ένδειξης Μέτρησης	είναι η κανονική περίοδος μεταξύ των ενδείξεων και αντιστοιχεί στην Περίοδο Εκκαθάρισης για ένα Κανονικό Μετρητή.
Σωρευτική Εκκαθάριση	είναι η εκκαθάριση κατά την οποία ο Λειτουργός Αγοράς αξιολογεί τις Τελικές Μηνιαίες Καταστάσεις Εκκαθάρισης οι οποίες εκδόθηκαν κατά τη διάρκεια της σχετικής περιόδου και εντοπίζει και διορθώνει τυχόν λάθη στις χρεώσεις και τις πιστώσεις. Στην εκκαθάριση αυτή, ο Λειτουργός της Αγοράς επαληθεύει επίσης τα εκτιμώμενα δεδομένα που χρησιμοποιούνται στις μηνιαίες εκκαθαρίσεις κατά την διάρκεια ενδεχομένων Καταστάσεων Έκτακτης Ανάγκης εντός της σχετικής περιόδου, λαμβάνοντας υπόψη αναθεωρημένα στοιχεία.
Ταμειακή Ροή Συμβιβασμού	είναι το καθαρό ποσό που πιστώνεται ή χρεώνεται σε ένα Λογαριασμό Αγοράς του Συμμετέχοντα ακολουθώντας ένα σύνολο υπολογισμών συμβιβασμού.
ΤΕΑ	είναι η Τιμή Εκκαθάρισης Αγοράς.
Τελευταία Περίοδος	είναι η τελευταία Περίοδος Εμπορίας μιας Προσφοράς Τύπου Μπλοκ.
Τελική Κατάσταση Εκκαθάρισης ΠΗΑ	είναι η τελική κατάσταση εκκαθάρισης που αποστέλλεται από τον Λειτουργό της Αγοράς σε κάθε Συμμετέχοντα, που περιέχει τα δεδομένα που χρησιμοποιούνται για τον υπολογισμό της Εκκαθάρισης ΠΗΑ, καθώς και την πίστωση / χρέωση από αυτή την εκκαθάριση.
Τελική Κατάσταση Συμβιβασμού Εκκαθάρισης	είναι η τελική κατάσταση εκκαθάρισης η οποία περιέχει τα δεδομένα που χρησιμοποιούνται για τον υπολογισμό της

	Ταμειακής Ροής Συμβιβασμού καθώς και την ίδια την Ταμειακή Ροή Συμβιβασμού, και η οποία αποστέλλεται από τον Λειτουργό της Αγοράς σε κάθε Συμμετέχοντα για τον οποίο προκύπτει Ταμειακή Ροή Συμβιβασμού.
Τελική Κατάσταση Σωρευτικής Εκκαθάρισης	είναι η τελική κατάσταση εκκαθάρισης, η οποία περιλαμβάνει τις χρεώσεις και τις πληρωμές που έχουν προκύψει από τη Σωρευτική Εκκαθάριση, καθώς και την πίστωση / χρέωση από αυτή την εκκαθάριση.
Τελική Μηνιαία Κατάσταση Εκκαθάρισης	είναι η τελική κατάσταση εκκαθάρισης που αποστέλλεται από τον Λειτουργό της Αγοράς σε κάθε Συμμετέχοντα, που περιέχει τα δεδομένα που χρησιμοποιούνται για τον υπολογισμό της Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, καθώς και όλες τις μηνιαίες πιστώσεις / χρεώσεις από τη συμμετοχή στη χονδρεμπορική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, εκτός από τις πιστώσεις / χρεώσεις από την συμμετοχή στην Προ-ημερήσια Αγορά.
Τέλος Αίτησης	είναι το τέλος το οποίο καταβάλλεται από ένα Αιτούμενο Συμβαλλόμενο Μέρος στα πλαίσια των ρυθμίσεων για την ένταξη στους Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού σύμφωνα με το Κεφάλαιο 1.
Τιμή Εκκαθάρισης Αγοράς (TEA)	είναι η τιμή εκκαθάρισης της Προ-ημερήσιας Αγοράς ανά Περίοδο Εμπορίας κάθε Ημέρας Εμπορίας.
Τιμή Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (TEA)	έχει την έννοια που του αποδίδεται στο Κεφάλαιο 13.
Τιμή Εκκαθάρισης Έκτακτης Ανάγκης	είναι η τιμή που χρησιμοποιείται για την οικονομική διευθέτηση των αποκλίσεων κατά τη διάρκεια μίας Κατάστασης Έκτακτης Ανάγκης.
Τιμή Προσφοράς	είναι η τιμή που τίθεται από ένα Συμμετέχοντα για την έγχυση / Απορρόφηση Ενέργειας ή για την παροχή Ενέργειας Εξισορρόπησης ή για την παροχή μίας Επικουρικής Υπηρεσίας.
Τιμολόγιο	νοείται ένα τιμολόγιο που παραδίδεται από τον Λειτουργό της Αγοράς σε ένα Συμβαλλόμενο Μέρος με την μορφή και τον τρόπο που ορίζεται στο Κεφάλαιο 14.
Τραπεζικός Λογαριασμός Αγοράς του Συμμετέχοντα	είναι ένας λογαριασμός ανά Συμμετέχοντα σε μία συγκεκριμένη τράπεζα (που ορίζεται από τον Λειτουργό της Αγοράς), ο οποίος θα πρέπει να χρησιμοποιείται για όλες τις χρηματοοικονομικές συναλλαγές του Συμμετέχοντα με τον Λειτουργό της Αγοράς εκτός από τις πληρωμές που αφορούν τις Εκκαθαρίσεις της Προ-ημερήσιας Αγοράς.
Τραπεζικός Λογαριασμός ΠΗΑ Συμμετέχοντα	είναι ένας λογαριασμός ανά Συμμετέχοντα σε μία συγκεκριμένη τράπεζα (που ορίζεται από τον Λειτουργό της Αγοράς), ο οποίος θα πρέπει να χρησιμοποιείται για τον έλεγχο της Κάλυψης Εγγύησης της Προ-ημερήσιας Αγοράς κάθε φορά που υποβάλλεται μία Προσφορά

	Αγοράς Ενέργειας για αγορά Ενέργειας από ένα Συμμετέχοντα στην Προ-ημερήσια Αγορά , καθώς και για τις χρηματοοικονομικές συναλλαγές της Προ-ημερήσιας Αγοράς μεταξύ του Συμμετέχοντα και του Λειτουργού της Αγοράς .
ΥΟΕ	είναι η Υπεύθυνη Οντότητα Εξισορρόπησης .
Υπεύθυνη Οντότητα Εξισορρόπησης (ΥΟΕ)	είναι ένας Εκπρόσωπος Φορτίου ή μία μονάδα που υπόκειται σε Εκκαθάριση Αποκλίσεων , και εκπροσωπείται από έναν Υπεύθυνο Φορέα Εξισορρόπησης , ο οποίος είναι υπεύθυνος για την διευθέτηση των Μη Εντεταλμένων Αποκλίσεων Ενέργειας προς τον Λειτουργό της Αγοράς στην Τιμή Εκκαθάρισης Αποκλίσεων .
Υπεύθυνος Διαχειριστής Συστήματος	είναι ο Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς για όλους τους Μετρητές που συνδέονται στο Σύστημα Μεταφοράς , καθώς και τους Μετρητές Ορίου ΜΔ , και ο Διαχειριστής Συστήματος Διανομής για όλους τους Μετρητές που συνδέονται στο Σύστημα Διανομής .
Υπεύθυνος Φορέας Εξισορρόπησης (ΥΦΕ)	ένα Συμβαλλόμενο Μέρος της αγοράς το οποίο είναι υπεύθυνο για την εκκαθάριση των Μη Εντεταλμένων Αποκλίσεων του προς τον Λειτουργό της Αγοράς στην Τιμή Εκκαθάρισης Αποκλίσεων . Εξ' ορισμού, ο ΥΦΕ είναι, για μία ΥΟΕ, ο Συμμετέχων στον οποίο η ΥΟΕ είναι εγγεγραμμένη, εκτός και αν ο Συμμετέχων αναθέσει την ευθύνη της εκκαθάρισης των Μη Εντεταλμένων Αποκλίσεων σε κάποιον άλλο Συμμετέχοντα .
Υπηρεσία Εξισορρόπησης	οι Υπηρεσίες Εξισορρόπησης προσφέρονται από τους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης (ΠΥΕ) στον Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς για τη διατήρηση της ασφάλειας εφοδιασμού. Διαχωρίζονται ως προς τον τύπο (Ισχύς Εφεδρειών και Ενέργεια Εξισορρόπησης), την κατεύθυνση (ανοδική και καθοδική), και την κατηγορία της Ισχύος Εφεδρειών (Εφεδρεία Συγκράτησης Συχνότητας , αυτόματη ή χειροκίνητη Εφεδρεία Αποκατάστασης Συχνότητας , και Εφεδρεία Αντικατάστασης).
Υπηρεσία Επανεκκίνησης μετά από Ολική Σβέση	έχει την έννοια που της αποδίδεται στους Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής , είναι δηλαδή η υπηρεσία για την επαναφορά ισχύος στο Σύστημα ή μέρος του Συστήματος μετά από μία ολική ή μερική σβέση.
Υπηρεσίες Δημόσιας Ωφέλειας	έχει την έννοια που του αποδίδεται στο Νόμο .
Υποχρέωση Συμβαλλόμενου Μέρους	είναι η υποχρέωση ενός Συμβαλλόμενου Μέρους να πληρώσει οποιαδήποτε χρέωση σύμφωνα με τις διατάξεις των Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού .
Ύστατος Προμηθευτής	έχει την έννοια που του αποδίδεται στον Νόμο .
Υψηλή Τάση (ΥΤ)	έχει την έννοια που του αποδίδεται στον Νόμο .

Φορέας Κάλυψης	είναι το πιστωτικό ίδρυμα στο οποίο ανατίθεται η κάλυψη τυχόν ελλείμματος που προκύπτει από την αδυναμία ενός Παραβάτη να καλύψει τις οικονομικές υποχρεώσεις του που απορρέουν από την συμμετοχή του στην αγορά, εκτός από τις υποχρεώσεις που απορρέουν από την Προ-ημερήσια Αγορά .
Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ	είναι μία οντότητα που εκπροσωπεί σωρευτικά πολλές Μονάδες ΑΠΕ , ενδεχομένως σε διαφορετικές τοποθεσίες και οι οποίες λειτουργούν εκτός Εθνικών Σχεδίων Χορηγιών , με συνολικό σωρευτικό μέγεθος (εγκατεστημένη ισχύς) των Μονάδων ΑΠΕ από 1 MW έως 20 MW.
Φορτίο	είναι η Ενέργεια που καταναλώνεται από Αυτοπαραγωγούς και Καταναλωτές . Αναφέρεται επίσης και ως Φορτίο Συστήματος .
Φορτίο Ορίου ΜΔ	είναι η Απορρόφηση Ενέργειας Ορίου Μεταφοράς - Διανομής πλέον τις εγχύσεις των Διεσπαρμένων Παραγωγών , για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης .
Φορτίο Συστήματος Φορτίο Συστήματος	Σημαίνει Φορτίο , σημαίνει Φορτίο
Χαμηλή Τάση	έχει την έννοια που του αποδίδεται στον Νόμο .
χΕΑΣ	είναι η χειροκίνητη Εφεδρεία Αποκατάστασης Συχνότητας .
χειροκίνητη Εφεδρεία Αποκατάστασης Συχνότητας (χΕΑΣ)	είναι η Κατηγορία Υπηρεσιών Εξισορρόπησης , και μία κατηγορία τριτογενούς ελέγχου (η άλλη κατηγορία είναι η Εφεδρεία Αντικατάστασης). Πρόκειται για μια υπηρεσία που ενεργοποιείται μέσα σε λίγα λεπτά χειροκίνητα. Προορίζεται να αντικαταστήσει την ΕΣΣ και την αΕΑΣ . Αυτή ενεργοποιείται χειροκίνητα κατόπιν Εντολής Κατανομής που εκδίδεται από τον Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς .
ΧΜΠΧ	είναι η Χρονική Μονάδα Πραγματικού Χρόνου .
Χονδρεμπορικός Προμηθευτής	είναι ένας προμηθευτής ο οποίος δεν προμηθεύει Καταναλωτές , αλλά εκτελεί μεταπώληση σε χονδρεμπορικό επίπεδο. Οι Χονδρεμπορικοί Προμηθευτές συμμετέχουν μόνο στην Προθεσμιακή Αγορά .
Χρέωση Μη Συμμόρφωσης	είναι μία ποινή που επιβάλλεται σε ένα Συμμετέχοντα όταν υποβάλει μη έγκυρα στοιχεία προς τις διάφορες διεργασίες της αγοράς ή όταν επιδεικνύει μία τέτοια συμπεριφορά που μπορεί να εμποδίσει την κανονική λειτουργία της αγοράς ή / και του συστήματος.
Χρέωση Χρήσης Συστήματος Μεταφοράς (ΧΧΣΜ)	είναι η χρέωση που επιβάλλεται στους Εκπροσώπους Φορτίου από τον Λειτουργό της Αγοράς , για την κάλυψη των σταθερών και λειτουργικών εξόδων του Συστήματος .

Μεταφοράς.**Χρέωση Χρήσης του Συστήματος Διανομής (ΧΧΣΔ)**

είναι το ποσό το οποίο χρεώνεται στους **Εκπροσώπους Φορτίου** από τον **Λειτουργό της Αγοράς**, για την κάλυψη σταθερών και λειτουργικών εξόδων του **Συστήματος Διανομής**. Αποτελείται από τη **ΧΧΣΔ Χαμηλής Τάσης** και τη **ΧΧΣΔ Μέσης Τάσης**.

Χρονική Μονάδα Πραγματικού Χρόνου (ΧΜΠΧ)

είναι το χρονικό διάστημα της **Αγοράς Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου** το οποίο ισούται με 5 λεπτά.

Χρονοδιάγραμμα της Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού

έχει την έννοια που του αποδίδεται στο Κεφάλαιο 8.

ΧΧΣΔ Μέσης Τάσης

είναι η χρέωση που επιβάλλεται στους **Εκπροσώπους Φορτίου** από τον **Λειτουργό της Αγοράς**, για την κάλυψη των σταθερών και λειτουργικών εξόδων του **Συστήματος Διανομής** που κατανέμονται στους **Καταναλωτές Μέσης Τάσης**.

ΧΧΣΔ Χαμηλής Τάσης

είναι η χρέωση που επιβάλλεται στους **Εκπροσώπους Φορτίου** από τον **Λειτουργό της Αγοράς**, για την κάλυψη των σταθερών και λειτουργικών εξόδων του **Συστήματος Διανομής Χαμηλής Τάσης** και του μέρους των εξόδων του **Συστήματος Διανομής Μέσης Τάσης** που αναλογεί στους **Καταναλωτές Χαμηλής Τάσης**.

Ωρα Ανατολικής Ευρώπης

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

3 Παραδοχές

3.1.1 Εκτός εάν το περιεχόμενο απαιτεί διαφορετικά, οι ακόλουθες παραδοχές έχουν ληφθεί υπόψη στους **Κανόνες**:

- 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 Εκκαθάρισης** που αρχίζει στις 11:00:01.
- 3) Λεπτά = αρχή ενός ολόκληρου λεπτού.

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

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

3.1.2 Η ποσότητα **Ενέργειας** που πωλείται / αγοράζεται μέσω **Διμερών Συμβολαίων** ή στην **Προ-ημερήσια Αγορά**, ή κατανέμεται στην **Αγορά Εξισορρόπησης**, αναφέρεται πάντα στο **Σημείο του Μετρητή Μονάδας Παραγωγής**, που σημαίνει ότι έχει ήδη προσαρμοστεί κατάλληλα (αν χρειάζεται) με τον **Συντελεστή Απωλειών Μεταφοράς** ή / και τους

Συντελεστές Απωλειών Διανομής.

- 3.1.3 Οι παρακάτω μονάδες μέτρησης εφαρμόζονται σε αυτούς τους **Κανόνες** εκτός εάν καθορίζεται διαφορετικά:
- 1) Όλες οι ποσότητες **Ενέργειας** υποβάλλονται, μετρούνται και αναφέρονται σε MWh με στρογγυλοποίηση των αριθμών μέχρι τρία (3) δεκαδικά ψηφία.
 - 2) Όλες οι ποσότητες ισχύς υποβάλλονται και καταγράφονται σε MW με στρογγυλοποίηση των αριθμών μέχρι τρία (3) δεκαδικά ψηφία.
 - 3) Όλες οι τιμές **Ενέργειας** υποβάλλονται, υπολογίζονται και καταγράφονται σε €/MWh χρησιμοποιώντας δύο (2) δεκαδικά ψηφία.
 - 4) Όλες οι τιμές ισχύος υποβάλλονται, υπολογίζονται και καταγράφονται σε €/MW χρησιμοποιώντας δύο (2) δεκαδικά ψηφία.
 - 5) Όλα τα ποσά για χρεώσεις / πιστώσεις / πληρωμές υπολογίζονται και καταγράφονται σε € χρησιμοποιώντας δύο (2) δεκαδικά ψηφία.

4 Χρήση των δεικτών και εκθετών

- 4.1.1 Ένας κατάλογος από εκθέτες και δείκτες χρησιμοποιείται στις εξισώσεις και άλλες αλγεβρικές παραστάσεις που περιλαμβάνονται στους **Κανόνες**.

Δείκτες και Εκθέτες

$aFRR$	Δείκτης που υποδηλώνει ότι το σύμβολο αναφέρεται στην αυτόματη Εφεδρεία Αποκατάστασης της Συχνότητας
$b \in B$	Σύνολο Προσφορών Αγοράς Ενέργειας με τιμή και χωρίς τιμή που υποβάλλονται στην Προ-ημερήσια Αγορά
$d \in D$	Σύνολο των Ημερών Εμπορίας
$dg \in DG$	Σύνολο των Διεσπαρμένων Παραγωγών
dis	Δείκτης που υποδηλώνει ότι το σύμβολο αναφέρεται σε οντότητες που συνδέονται με το Σύστημα Διανομής
$dMlast_1$	η ημέρα έναρξης της Περίόδου Μέτρησης $Mlast$
$dMlast_2$	η ημέρα λήξης της Περίόδου Μέτρησης $Mlast$
$dMlast_1\text{-year}$	η ημέρα που προηγείται κατά ένα χρόνο της ημέρας έναρξης της τελευταίας παρελθοντικής Περίόδου Μέτρησης ενός Μετρητή Κατατομής
$dMlast_2\text{-year}$	η ημέρα που προηγείται κατά ένα χρόνο της ημέρας λήξης της τελευταίας παρελθοντικής Περίόδου Μέτρησης ενός Μετρητή Κατατομής
$dM1\text{-}dM2$	η χρονική περίοδος που αρχίζει την ημέρα $dM1$ και λήγει την ημέρα $dM2$ όπου ($dM1$, $dM2$) συμπίπτει με την Περίοδο Μέτρησης T_M

$dm_1\text{-year}$	η ημέρα που προηγείται κατά ένα χρόνο από την ημέρα έναρξης του μήνα m
$dm_2\text{-year}$	η ημέρα που προηγείται κατά ένα χρόνο από την ημέρα λήξης του μήνα m
dn	Δείκτης που υποδηλώνει ότι το σύμβολο αναφέρεται σε κατεύθυνση προς τα κάτω (σε σχέση με την Ενέργεια Εξισορρόπησης ή Εφεδρείων)
dp	Δείκτης του Δεσπόζοντα Συμμετέχοντα ; $dp \in P$
$d1, d2$	η ημέρα εκκίνησης / λήξης της χρονικής περιόδου ($d1, d2$)
$e \in E$	Σύνολο των οντοτήτων (Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ή Υπεύθυνες Οντότητες Εξισορρόπησης) που υπόκεινται σε εκκαθάριση αποκλίσεων
$expost$	Δείκτης που υποδηλώνει ότι το σύμβολο αναφέρεται σε (εκ των υστέρων) υπολογισμούς συμβιβασμού
FCR	Δείκτης που υποδηλώνει ότι το σύμβολο αναφέρεται στην Εφεδρεία Συγκράτησης της Συχνότητας
$g \in G$	Σύνολο Παραγωγών . Για σκοπούς της Εκκαθάρισης Αποκλίσεων . Το σύμβολο αυτό χρησιμοποιείται επίσης για τον Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς ο οποίος δρα ως Παραγωγός για Μονάδες Παραγωγής σε Δοκιμαστική Λειτουργία και Συμβεβλημένες Μονάδες , για τις οποίες υποβάλλει προσφορές ο Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς .
hv	Υψηλή Τάση
$i, j \in I$	Σύνολο των Μετρητών Απορρόφησης Ενέργειας ή των Μετρητών Μονάδας ΑΠΕ , $I = LV \cup MV \cup HV$ (ο δείκτης j χρησιμοποιείται επίσης στη θέση του δείκτη i)
$iter$	Δείκτης των διαδοχικών υπολογισμών συμβιβασμού
lv	Χαμηλή Τάση
$m \in M$	Σύνολο των ημερολογιακών μηνών
$mFRR$	Δείκτης που υποδηλώνει ότι το σύμβολο αναφέρεται στη χειροκίνητη Εφεδρεία Αποκατάστασης Συχνότητας
$Mlast$	η προηγούμενη περίοδος μέτρησης ενός Μετρητή Κατατομής
mv	Μέση Τάση
$m-X$	ο μήνας που προηγείται κατά X μήνες του μελλοντικού μήνα m
nrm	Δείκτης που υποδηλώνει ότι το σύμβολο αναφέρεται στις οντότητες που έχουν Κανονικούς Μετρητές
$o \in O$	Σύνολο των Προσφορών Πώλησης Ενέργειας με τιμή και χωρίς τιμή που υποβάλλονται στην Προ-ημερήσια Αγορά

$otc \in OTC$	Σύνολο των έγκυρων Γνωστοποιήσεων των Διμερών Συμβολαίων που υποβάλλονται στο Ηλεκτρονικό Σύστημα Γνωστοποιήσεων
$otc +$	Σύνολο των έγκυρων Γνωστοποιήσεων των Διμερών Συμβολαίων που υποβάλλονται στο Ηλεκτρονικό Σύστημα Γνωστοποιήσεων που αντιστοιχούν στην ποσότητα Ενέργειας που έχει πωληθεί
$otc -$	Σύνολο των έγκυρων Γνωστοποιήσεων των Διμερών Συμβολαίων που υποβάλλονται στο Ηλεκτρονικό Σύστημα Γνωστοποιήσεων που αντιστοιχούν στην ποσότητα Ενέργειας που έχει αγοραστεί
$p \in P$	Σύνολο των Συμμετεχόντων
$pc \in PC$	Σύνολο των Κατηγοριών Κατατομής των Μετρητών Κατατομής Χαμηλής Τάσης
$q \in Q$	Σύνολο των ημερολογιακών τριμήνων (Ιανουάριος-Μάρτιος, Απρίλιος-Ιούνιος, Ιούλιος-Σεπτέμβριος και Οκτώβριος-Δεκέμβριος)
$r \in R$	Σύνολο των Μονάδων ΑΠΕ ; $R = R_{hv} \cup R_{mv} \cup R_{lv}$
res	Δείκτης που υποδηλώνει ότι το σύμβολο αναφέρεται στις Μονάδες ΑΠΕ
RR	Δείκτης που υποδηλώνει ότι το σύμβολο αναφέρεται στην Εφεδρεία Αντικατάστασης
rtu	Σύνολο των Χρονικών Μονάδων Πραγματικού Χρόνου
$sc \in SC$	Σύνολο των Περιοδών Κάλυψης Εγγύησης για τον υπολογισμό της Κάλυψης Εγγύησης των Συμμετεχόντων
$scr \in SCR$	Σύνολο των Περιοδών Αναφοράς Κάλυψης Εγγύησης για τον υπολογισμό της Κάλυψης Εγγύησης των Συμμετεχόντων
$t \in T$	Σύνολο των Περιοδών Εμπορίας , οι οποίες συμπίπτουν με τις Περίόδους Εκκαθάρισης ; $t \in [1, 48]$
$tech \in TECH$	Σύνολο των κατηγοριών ανανεώσιμων πηγών ενέργειας (π.χ. αιολική ενέργεια, φωτοβολταϊκά, βιομάζα, κτλ.)
tlf	Δείκτης που υποδηλώνει ότι το σύμβολο έλαβε υπόψη τους Συντελεστές Απωλειών Μεταφοράς (δηλαδή, αντιστοιχεί στην Ενέργεια έγχυσης ή στην Απορρόφηση Ενέργειας στο Σημείο του Μετρητή Μονάδας Παραγωγής)
$total, tot$	Δείκτης που υποδηλώνει ότι το σύμβολο αθροίζει όλες τις ποσότητες Ενέργειας
$u \in U$	Σύνολο των Μονάδων Παραγωγής , Μονάδων ΑΠΕ , Μονάδων Παραγωγής σε Δοκιμαστική Λειτουργία και Συμβεβλημένων Μονάδων , υπό την προϋπόθεση ότι παράγουν Ενέργεια
up	Δείκτης που υποδηλώνει ότι το σύμβολο αναφέρεται σε ανοδική κατεύθυνση (σε σχέση με την Ενέργεια Εξισορρόπησης ή Εφεδρειών)
$y \in Y$	Σύνολο των ημερολογιακών χρόνων

5 Σύμβολα

5.1.1 Οι ακόλουθοι συμβολισμοί χρησιμοποιούνται στα σύμβολα που αναφέρονται παρακάτω.

<i>EQ</i>	Εκτιμώμενη Ποσότητα (E stimated Q uantity)
<i>MQ</i>	Μετρηθείσα Ποσότητα (M etered Q uantity)
<i>CQ</i>	Υπολογιζόμενη Ποσότητα (C alculated Q uantity)
<i>PM</i>	Μετρητής Κατατομής (P rofiled M eter)
<i>NPM</i>	Κανονικός Μετρητής (N on- P rofiled M eter)
<i>LR</i>	Εκπρόσωπος Φορτίου (L oad R epresentative)
<i>HV</i>	Υψηλή Τάση (H igh V oltage)
<i>MV</i>	Μέση Τάση (M edium V oltage)
<i>LV</i>	Χαμηλή Τάση (L ow V oltage)
<i>TDBL</i>	Φορτίο Ορίου ΜΔ (T D B oundary L oad)
<i>IC</i>	Εγκατεστημένη Ισχύς (I nstalled C apacity)
<i>C</i>	Πιστώσεις/Χρεώσεις (C redit/ D ebit)

5.1.2 Αυτός ο κατάλογος δεδομένων παραθέτει τους αλγεβρικούς όρους που χρησιμοποιούνται στις εξισώσεις και άλλες αλγεβρικές εκφράσεις που περιλαμβάνονται στους **Κανόνες** σε αλφαβητική σειρά. Ο σκοπός του είναι να επισημάνει τις μεταβλητές που χρησιμοποιούνται και να παραθέσει τις παραγράφους, όπου εφαρμόζονται. Οι ορισμοί 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 **Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού**.

5.1.4 Στους **Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού** τα σύμβολα με τόνο αναφέρονται σε μελλοντικά χρονικά διαστήματα, έτσι ώστε να αντιστοιχούν στα προβλεπόμενα στοιχεία (π.χ. ποσότητες), έτσι ώστε να διαφοροποιούνται από τα μετρηθέντα στοιχεία (π.χ. ποσότητες) που αναφέρονται σε προγενέστερες περιόδους.

5.1.5 Όλες οι ωριαίες εκκαθαρίσεις των αριθμητικών δεδομένων που χρησιμοποιούνται για τον υπολογισμό των πληρωμών και εισπράξεων θα υπολογίζονται με τη χρήση διπλής αριθμητικής ακρίβειας.

Σύμβολο	Όρος και Γενικό Πλαίσιο	Παράγραφος στην οποία γίνεται η Πρώτη Αναφορά
Σημειογραφίες Προθεσμιακής Αγοράς		
<i>FMMQ</i>	Ποσότητα Αναντιστοιχίας στην Προθεσμιακή Αγορά, σε MWh	6 5.3.3
<i>PFMMQ</i>	Ποσότητα Αναντιστοιχίας Συμμετέχοντα στην Προθεσμιακή Αγορά, σε MWh	6 5.3.2
<i>NDP</i>	Καθαρή Θέση Παράδοσης, σε MWh	6 4.1.9
<i>PDN</i>	Γνωστοποίηση Φυσικής Παράδοσης, σε MWh	6 5.3.2
<i>PON</i>	Γνωστοποίηση Φυσικής Απορρόφησης Ενέργειας, σε MWh	6 5.3.2

Σύμβολο	Όρος και Γενικό Πλαίσιο	Παράγραφος στην οποία γίνεται η Πρώτη Αναφορά
Q	Ποσότητα εμπορευθείσας Ενέργειας που περιλαμβάνεται στην έγκυρη Γνωστοποίηση των Διμερών Συμβολαίων , σε MWh	6 4.1.9
Σημειογραφίες Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού		
ComDev	Απόκλιση στα προγράμματα λειτουργίας των Μονάδων Παραγωγής / Μονάδων ΑΠΕ σε Δοκιμαστική Λειτουργία που υποβάλλονται στο Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς πριν τη Λήξη Προθεσμίας Υποβολής στη ΔΟΠ σε σχέση με τα αντίστοιχα χρονοδιαγράμματα που υποβάλλονται στο Λειτουργγό Αγοράς στο στάδιο της Προ-ημερήσιας Αγοράς , σε MWh	8 9.2.1
FMQQ	Ποσότητα Αναντιστοιχίας στην Προθεσμιακή Αγορά , σε MWh	8 9.2.1
FRES	Πρόβλεψη Έγχυσης ΑΠΕ , σε MWh	8 9.2.1
FSLOAD	Πρόβλεψη Ζήτησης , σε MWh	8 9.2.1
MSQ	Προγράμματα Αγοράς (των Εκπροσώπων Φορτίου και Μονάδων ΑΠΕ), σε MWh	8 9.2.1
SIMB	Απόκλιση του συστήματος, σε MWh	8 9.2.1
Σημειογραφίες Κάλυψης Εγγύησης		
API	Μήνες της ενεργού συμμετοχής ενός Συμμετέχοντα	11 5.3.3
DF	Συντελεστής Διάρκειας , σε %	11 5.3.3
ND	Αριθμός ημερολογιακών ημερών από μία Περίοδο Αναφοράς Κάλυψης Εγγύησης	11 5.6.3
NetCh	Άθροισμα των καθαρών επιβαρύνσεων που επιβάλλονται σε ένα Συμμετέχοντα κατά τη διάρκεια μιας Περίοδου Αναφοράς Κάλυψης Εγγύησης , σε €	11 5.6.3
OFRF	Γενικός Συντελεστής Χρηματοοικονομικού Κινδύνου , σε %	11 5.5.1
PF	Συντελεστής Χρηματικής Ποινής , σε %	11 5.5.1
PFI	Συντελεστής προσαύξησης Συντελεστή Χρηματικής Ποινής , σε περίπτωση που οι Συμμετέχοντες καθυστερήσουν να καλύψουν τις εγγυήσεις τους προς τον Λειτουργγό Αγοράς	11 5.4.2
SC	Κάλυψη Εγγύησης , σε €	11 5.6.5
SCB	Βασικό ποσό Κάλυψης Εγγύησης για μια χρονική περίοδο που αντιστοιχεί σε δύο μήνες, σε €	11 5.6.5
TEQ	Ποσότητα Εμπορευθείσας Ενέργειας , σε MWh	11 5.2.1
VF	Συντελεστής Μεγέθους , σε %	11 5.2.3
Σημειογραφίες Μετρήσεων		
CQHV	Υπολογιζόμενη έγχυση / Απορρόφηση Ενέργειας στο Σημείο του Μετρητή Μονάδας Παραγωγής , σε MWh	12 7.8.3

Σύμβολο	Όρος και Γενικό Πλαίσιο	Παράγραφος στην οποία γίνεται η Πρώτη Αναφορά
<i>CQLV</i>	Υπολογιζόμενη Απορρόφηση Ενέργειας στους Μετρητές Κατατομής Χαμηλής Τάσης και στους Κανονικούς Μετρητές , σε MWh	12 7.2.1
<i>CQLVPM</i>	Υπολογιζόμενη Απορρόφηση Ενέργειας στους Μετρητές Κατατομής Χαμηλής Τάσης , σε MWh	12 7.2.1
<i>DLF</i>	Συντελεστής Απωλειών Διανομής , σε %	12 7.2.4
<i>EQLVPM</i>	Εκ των προτέρων εκτιμώμενη έγχυση / Απορρόφηση Ενέργειας από Μετρητές Κατατομής Απορρόφησης Ενέργειας / Μονάδων ΑΠΕ με ένα Μετρητή Κατατομής Χαμηλής Τάσης , σε MWh	12 7.2.2
<i>EQLVPM_expost</i>	Εκ των υστέρων εκτιμώμενη παραγόμενη Ενέργεια (συμπεριλαμβανόμενων των Απωλειών Συστήματος Διανομής) που αντιστοιχεί στους Μετρητές Μονάδων Κατατομής ΑΠΕ , σε MWh	12 8.4.2
<i>EQLVPM_LR</i>	Εκτιμώμενη συνολική έγχυση / Απορρόφηση Ενέργειας (συμπεριλαμβανόμενων των Απωλειών Συστήματος Διανομής) που αντιστοιχεί στους Μετρητές Μονάδων Κατατομής ΑΠΕ Χαμηλής Τάσης / Κανονικούς Μετρητές Απορρόφησης Ενέργειας , σε MWh	12 8.3.5
<i>ICLVNPM</i>	Εγκατεστημένη ισχύς των Μονάδων ΑΠΕ με Κανονικό Μετρητή που συνδέονται στη Χαμηλή Τάση , σε MW	12 7.5.1
<i>ICLVPM</i>	Εγκατεστημένη ισχύς των Μονάδων Κατατομής ΑΠΕ με Μετρητή Κατατομής που συνδέονται στη Χαμηλή Τάση , σε MW	12 7.5.1
<i>MQHV</i>	Μετρηθείσα Απορρόφηση Ενέργειας Υψηλής Τάσης (απευθείας από το Σύστημα Μεταφοράς), που αντιστοιχεί σε έναν Καταχωρημένο Εκπρόσωπο, σε MWh	12 7.2.1
<i>MQHVSM</i>	Μετρηθείσα Απορρόφηση Ενέργειας Υψηλής Τάσης ενός Κανονικού Μετρητή , σε MWh	12 7.2.1
<i>MQLV</i>	Μετρηθείσα Απορρόφηση Ενέργειας Χαμηλής Τάσης (απευθείας από το Σύστημα Μεταφοράς), σε MWh	12 7.2.1
<i>MQLVNPM</i>	Μετρηθείσα έγχυση / Απορρόφηση Ενέργειας από Διεσπαρμένους Παραγωγούς / Απορρόφηση Ενέργειας με Κανονικούς Μετρητές Χαμηλής Τάσης , σε MWh	12 7.2.1
<i>MQLVNPSM</i>	Μετρηθείσα Απορρόφηση Ενέργειας Χαμηλής Τάσης ενός Κανονικού Μετρητή που αντιστοιχεί σε έναν Καταχωρημένο Εκπρόσωπο, σε MWh	12 7.2.1
<i>MQLVPM</i>	Μετρηθείσα έγχυση / Απορρόφηση Ενέργειας από Μονάδες ΑΠΕ / Απορρόφηση Ενέργειας με Μετρητές Κατατομής Χαμηλής Τάσης , σε MWh	12 7.2.2
<i>MQMV</i>	Μετρηθείσα Απορρόφηση Ενέργειας στο επίπεδο Μέσης Τάσης , που αντιστοιχεί σε έναν Καταχωρημένο Εκπρόσωπο σε MWh	12 7.2.2

Σύμβολο	Όρος και Γενικό Πλαίσιο	Παράγραφος στην οποία γίνεται η Πρώτη Αναφορά
<i>MQMVSM</i>	Μετρηθείσα Απορρόφηση Ενέργειας Μέσης Τάσης ενός Κανονικού Μετρητή , σε MWh	12 7.2.2
<i>pcf</i>	Συντελεστής Κατηγορίας Κατατομής , σε %	12 7.6.4
<i>RPexante_LR</i>	Εκ των προτέρων Ποσοστό Εκπροσώπησης για την Απορρόφηση Ενέργειας στο Όριο ΜΔ από Μετρητές Κατατομής Χαμηλής Τάσης , σε %	12 7.7.2
<i>TDBL</i>	Φορτίο στο Όριο Μεταφοράς – Διανομής (ΜΔ) , σε MWh	12 7.2.1
<i>TDBLPM</i>	Φορτίο στο Όριο Μεταφοράς – Διανομής (ΜΔ) που αντιστοιχεί μόνο σε Μετρητές Κατατομής Χαμηλής Τάσης , σε MWh	12 8.2.2
<i>TDBO</i>	Απορρόφηση Ενέργειας Ορίου Μεταφοράς – Διανομής (ΜΔ) , σε MWh	12 7.2.1
<i>TLF</i>	Συντελεστής Απωλειών Μεταφοράς , σε %	12 7.2.4
<i>% repr</i>	Επί τοις εκατό (%) εκπροσώπηση του Μετρητή Απορρόφησης Ενέργειας ενός Μεγάλου Μη-Οικιακού Καταναλωτή ανά Εκπρόσωπο Φορτίου	12 7.3.2
Σημειογραφίες Εκκαθάρισης της Προ-ημερήσιας Αγοράς		
<i>DAEP</i>	Χρέωση σε έναν Εκπρόσωπο Φορτίου για την εκκαθαριζόμενη Προσφορά Αγοράς Ενέργειας στην Προ-ημερήσια Αγορά , σε €	13 3.4.1
<i>DAER</i>	Πίστωση σε ένα Συμμετέχοντα για την εκκαθαριζόμενη Προσφορά Πώλησης Ενέργειας στην Προ-ημερήσια Αγορά , σε €	13 3.2.3
<i>DAIO</i>	Εκκαθαριζόμενη ποσότητα Ενέργειας μίας Προσφοράς Πώλησης Ενέργειας στην Προ-ημερήσια Αγορά , σε MWh	13 3.3.2
<i>DAMCP</i>	Οριακή Τιμή Εκκαθάρισης της Προ-ημερήσιας Αγοράς , σε €/MWh	13 3.2.3
<i>DAOD</i>	Εκκαθαριζόμενη ποσότητα Ενέργειας μίας Προσφοράς Αγοράς Ενέργειας στην Προ-ημερήσια Αγορά , σε MWh	13 3.4.1
Σημειογραφίες Αγοράς Εξισορρόπησης και Εκκαθάρισης Αποκλίσεων		
<i>ABE</i>	Ενεργοποιημένη Ενέργεια Εξισορρόπησης ενός Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ανά Χρονική Μονάδα Πραγματικού Χρόνου , σε MWh	13 4.6.1
<i>CCUE</i>	Αποζημίωση μιας Συμβεβλημένης Μονάδας για την Παροχή Εφεδρείας Απρόοπτων Καταστάσεων , σε €	13 4.6.12
<i>CER</i>	Συμφωνημένη τιμή για την αμοιβή της Παροχής Εφεδρείας Απρόοπτων Καταστάσεων από Συμβεβλημένη Μονάδα , σε €/MWh	13 4.6.12
<i>CINSTQ</i>	Αμοιβή σε ένα Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για την ενεργοποίηση της ανοδικής και καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης στην Αγορά Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου , σε €	13 4.6.11

Σύμβολο	Όρος και Γενικό Πλαίσιο	Παράγραφος στην οποία γίνεται η Πρώτη Αναφορά
<i>CQHV</i>	Υπολογιζόμενη Απορρόφηση Ενέργειας στο Σημείο του Μετρητή Μονάδας Παραγωγής , σε MWh	13 4.6.9
<i>CUNISTQ</i>	Χρεώσεις / πιστώσεις Μη Εντεταλμένης Ενέργειας Απόκλισης που επιβάλλονται σε ένα Υπεύθυνο Φορέα Εξισορρόπησης , σε €	13 4.8.2
<i>IMSP</i>	Τιμή Εκκαθάρισης Αποκλίσεων , σε €/MWh	13 4.8.2
<i>INST</i>	Μέση Εντολή Κατανομής ενός Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης , σε MWh	13 4.6.3
<i>INSTM</i>	Προσαρμοσμένη Εντολή Κατανομής ενός Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης , σε MWh	13 4.6.4
<i>INSTQ</i>	Εντεταλμένη Ενέργεια Απόκλισης ενός Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης , σε MWh	13 4.6.5
<i>LABEO</i>	Τιμή της τελευταίας ενεργοποιημένης Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης , σε €/MWh	13 4.6.11
<i>MQ</i>	Ποσότητα Μετρηθείσας Ενέργειας , σε MWh	13 4.6.4
<i>MSP</i>	Οριακή Τιμή Εκκαθάρισης για την ενεργοποίηση της ανοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης στην Αγορά Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου , σε €/MWh	13 4.6.11
<i>MSQ</i>	Πρόγραμμα Αγοράς , σε MWh	13 4.6.3
<i>MSQM</i>	Προσαρμοσμένο Πρόγραμμα Αγοράς για έναν Εκπρόσωπο Φορτίου , σε MWh	13 4.6.8
<i>SBE</i>	Ενεργοποιημένη Ενέργεια Εξισορρόπησης ενός Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ανά Περίοδο Εκκαθάρισης , σε MWh	13 4.6.1
<i>TOLe</i>	Ανοχή Ενέργειας Απόκλισης για την Υπεύθυνη Οντότητα Εξισορρόπησης e , σε %	13 4.6.4
<i>UNINSTQ</i>	Μη Εντεταλμένη Ενέργεια Απόκλισης ενός Υπεύθυνου Φορέα Εξισορρόπησης , σε MWh	13 4.8.1
Σημειογραφίες Εκκαθάρισης Επικουρικών Υπηρεσιών		
<i>aFRR</i>	Παρεχόμενη αΕΑΣ από έναν Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης σε πραγματικό χρόνο (μέρος ή το σύνολο της Αποδοχής Προσφοράς αΕΑΣ όπως προέκυψε από τη Διαδικασία Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού), σε MW	13 5.2.1
<i>BS</i>	Ετήσια αμοιβή για την Υπηρεσία Επανεκκίνησης μετά από Ολική Σβέση που παρέχεται από μία Μονάδα Παραγωγής , σε €	13 5.2.3
<i>CAaFRR</i>	Μηνιαία αμοιβή ενός Συμμετέχοντα για την παροχή αΕΑΣ , σε €	13 5.2.1
<i>CAFCR</i>	Μηνιαία αμοιβή ενός Συμμετέχοντα για την παροχή ΕΣΣ , σε €	13 5.2.1
<i>CaFRR</i>	Αμοιβή ενός Συμμετέχοντα για την παροχή αΕΑΣ για μια Περίοδο Εκκαθάρισης , σε €	13 5.2.1

Σύμβολο	Όρος και Γενικό Πλαίσιο	Παράγραφος στην οποία γίνεται η Πρώτη Αναφορά
<i>C_{AmFRR}</i>	Μηνιαία αμοιβή ενός Συμμετέχοντα για την παροχή χΕΑΣ , σε €	13 5.2.1
<i>CAR</i>	Συμφωνημένη τιμή για την αμοιβή της Διαθεσιμότητας Εφεδρείας Απρόοπτων Καταστάσεων μιας Συμβεβλημένης Μονάδας , σε €/MW	13 5.2.5
<i>CARR</i>	Μηνιαία αμοιβή ενός Συμμετέχοντα για την παροχή ΕΑ , σε €	13 5.2.2
<i>CCUA</i>	Αποζημίωση μίας Συμβεβλημένης Μονάδας για τη Διαθεσιμότητα Εφεδρείας Απρόοπτων Καταστάσεων , σε €	13 5.2.5
<i>CER</i>	Συμφωνημένη τιμή για την αμοιβή της Παροχής Εφεδρείας Απρόοπτων Καταστάσεων από μία Συμβεβλημένη Μονάδα , σε €/MWh	13 5.2.5
<i>CFCR</i>	Αμοιβή ενός Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για την παρεχόμενη ΕΣΣ , σε €	13 5.2.1
<i>C_{mFRR}</i>	Αμοιβή ενός Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για την παρεχόμενη χΕΑΣ , σε €	13 5.2.1
<i>CRR</i>	Αμοιβή ενός Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για την παρεχόμενη ΕΑ , σε €	13 5.2.2
<i>CSUC</i>	Πληρωμή κόστους εκκίνησης σε έναν Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ή μία Συμβεβλημένη Μονάδα , σε €	13 5.2.6
<i>CUA</i>	Διαθεσιμότητα Εφεδρείας Απρόοπτων Καταστάσεων , σε MW	13 5.2.5
<i>EMGC</i>	Παραγόμενη Ενέργεια Έκτακτης Ανάγκης από μία Μονάδα Παραγωγής πέρα από την Καταχωρημένη Ισχύ της, σε MWh	13 5.2.4
<i>FCR</i>	Παρεχόμενη ΕΣΣ από ένα Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης σε πραγματικό χρόνο (μέρος ή το σύνολο της Αποδοχής Προσφοράς της ΕΣΣ όπως προέκυψε από τη Διεργασία Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού), σε MW	13 5.2.1
<i>mFRR</i>	Παρεχόμενη χΕΑΣ από ένα Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης σε πραγματικό χρόνο (μέρος ή το σύνολο της Αποδοχής Προσφοράς χΕΑΣ όπως προέκυψε από τη Διαδικασία Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού), σε MW	13 5.2.1
<i>MQ</i>	Ποσότητα Μετρηθείσας Ενέργειας , σε MW	13 5.2.5
<i>MRP</i>	Οριακή Τιμή Εφεδρείας , σε €/MW	13 5.2.1
<i>NR</i>	Αναμενόμενος Ρυθμός Μεταβολής υπό ΑΕΠ των Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης μιας συγκεκριμένης κατηγορίας μονάδων που λειτουργούν υπό ΑΕΠ , σε MW/min	13 5.2.1
<i>PaFRR</i>	αΕΑΣ που ήταν διαθέσιμη για ενεργοποίηση σε πραγματικό χρόνο από έναν Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης , σε MW	13 5.2.1
<i>PFCR</i>	ΕΣΣ που ήταν διαθέσιμη για ενεργοποίηση σε πραγματικό χρόνο από έναν Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης , σε MW	13 5.2.1
<i>PmFRR</i>	χΕΑΣ που ήταν διαθέσιμη για ενεργοποίηση σε πραγματικό χρόνο	13 5.2.1

Σύμβολο	Όρος και Γενικό Πλαίσιο	Παράγραφος στην οποία γίνεται η Πρώτη Αναφορά
	από έναν Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης , σε MW	
<i>PMGC</i>	Τιμή για την παροχή Ενέργειας Έκτακτης Ανάγκης από τη Μονάδα Παραγωγής πέρα από την Καταχωρημένη Ισχύ της	13 5.2.4
<i>PRR</i>	ΕΑ που ήταν διαθέσιμη για ενεργοποίηση σε πραγματικό χρόνο από έναν Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης , σε MW	13 5.2.2
<i>RBS</i>	Μηνιαία αμοιβή για την Υπηρεσία Επανεκκίνησης μετά από Ολική Σβέση που παρέχεται από μία Μονάδα Παραγωγής	13 5.2.3
<i>RMGC</i>	Αμοιβή μιας Μονάδας Παραγωγής για την παροχή Ενέργειας Έκτακτης Ανάγκης πέρα από την Καταχωρημένη Ισχύ της, σε €	13 5.2.4
<i>RR</i>	Παρεχόμενη ΕΑ από έναν Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης σε πραγματικό χρόνο (μέρος ή το σύνολο της Αποδοχής Προσφοράς ΕΑ όπως προέκυψε από την αντίστοιχη Μηνιαία Δημοπρασία), σε MW	13 5.2.2
<i>RRAGC</i>	Ρυθμός Μεταβολής ισχύος εξόδου ενός Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης όταν λειτουργεί υπό ΑΕΠ , σε MW/min	13 5.2.1
<i>SUC</i>	Κόστος εκκίνησης ενός Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ή μιας Συμβεβλημένης Μονάδας , σε €	13 5.2.6
<i>T</i>	Ποσοστό χρονικής περιόδου εντός της Περίόδου Εκκαθάρισης κατά την οποία ο Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης παρείχε Εφεδρείες σε πραγματικό χρόνο, σε %	13 5.2.1
<i>y</i>	Διαδική μεταβλητή (0/1) που δηλώνει μια εκκίνηση ενός Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ή μιας Συμβεβλημένης Μονάδας	13 5.2.6
Σημειογραφίες Χρεώσεων Χρήσης του Συστήματος Μεταφοράς και Διανομής		
<i>CDUOSL</i>	ΧΧΣΔ Χαμηλής Τάσης ενός Εκπρόσωπου Φορτίου , σε €	13 7.2.2
<i>CDUOSM</i>	ΧΧΣΔ Μέσης Τάσης ενός Εκπρόσωπου Φορτίου , σε €	13 7.2.3
<i>CQLVPM</i>	Υπολογιζόμενη Απορρόφηση Ενέργειας στους Μετρητές Κατατομής Χαμηλής Τάσης , σε MWh	13 6.2.2
<i>CTUOS</i>	Χρέωση Χρήσης Συστήματος Μεταφοράς ενός Εκπρόσωπου Φορτίου , σε €	13 6.2.2
<i>DLF</i>	Συντελεστής Απωλειών Διανομής , σε %	13 6.2.2
<i>DUOSLC</i>	Μοναδιαία χρέωση ισχύος που επιβάλλεται στους Εκπροσώπους Φορτίου για την καταβολή της ΧΧΣΔ Χαμηλής Τάσης , σε €/MW	13 7.2.2
<i>DUOSLE</i>	Μοναδιαία χρέωση ενέργειας που επιβάλλεται στους Εκπροσώπους Φορτίου για την καταβολή της ΧΧΣΔ Χαμηλής Τάσης , σε €/MWh	13 7.2.2
<i>DUOSMC</i>	Μοναδιαία χρέωση ισχύος που επιβάλλεται στους Εκπροσώπους Φορτίου για την καταβολή της ΧΧΣΔ Μέσης Τάσης , σε €/MW	13 7.2.3
<i>DUOSME</i>	Μοναδιαία χρέωση ενέργειας που επιβάλλεται στους Εκπροσώπους Φορτίου για την καταβολή της ΧΧΣΔ Μέσης Τάσης , σε €/MWh	13 7.2.3

Σύμβολο	Όρος και Γενικό Πλαίσιο	Παράγραφος στην οποία γίνεται η Πρώτη Αναφορά
<i>MQHV</i>	Μετρηθείσα Απορρόφηση Ενέργειας Υψηλής Τάσης (απευθείας από το Σύστημα Μεταφοράς), σε MWh	13 6.2.2
<i>MQLVNPM</i>	Μετρηθείσα Απορρόφηση Ενέργειας από Κανονικούς Μετρητές Χαμηλής Τάσης , σε MWh	13 6.2.2
<i>MQMV</i>	Μετρηθείσα Απορρόφηση Ενέργειας στο επίπεδο της Μέσης Τάσης , σε MWh	13 6.2.2
<i>TUOSC</i>	Μοναδιαία Χρέωση ισχύος που επιβάλλεται στους Εκπροσώπους Φορτίου για την καταβολή της Χρέωσης Χρήσης Συστήματος Μεταφοράς , σε €/MW	13 6.2.2
<i>TUOSE</i>	Μοναδιαία Χρέωση ενέργειας που επιβάλλεται στους Εκπροσώπους Φορτίου για την καταβολή της Χρέωσης Χρήσης Συστήματος Μεταφοράς , σε €/MWh	13 6.2.2
Σημειογραφίες Εκκαθάρισης Λογαριασμών Προσαυξήσεων		
<i>ANSCC1</i>	Πληρωμή για την παροχή ΕΣΣ και ΕΑ , σε €	13 8.3.2
<i>ANSCC2</i>	Πληρωμή για την παροχή αΕΑΣ και χΕΑΣ , σε €	13 8.3.2
<i>LOANC</i>	Οικονομικό κόστος του Λειτουργού Αγοράς για την κάλυψη του χρηματοοικονομικού κόστους του Φορέα Κάλυψης , σε περίπτωση που έχει οριστεί Φορέας Κάλυψης , τα έξοδα του Λειτουργού Αγοράς για τις υπηρεσίες του Οίκου Εκκαθάρισης , καθώς και τα έκτακτα έξοδα που προκύπτουν λόγω της αποτυχίας για την αποκατάσταση των ελλειμμάτων στο Λογαριασμό Αποθεματικού Ταμείου λόγω αδυναμίας πληρωμής από Συμμετέχοντα , σε €	13 8.4.2
<i>PSOFEE</i>	Ειδικό τέλος που επιβάλλεται στους Εκπροσώπους Φορτίου για την πληρωμή των Υπηρεσιών Δημόσιας Ωφέλειας , σε €/MWh	13 8.7.3
<i>RECON</i>	Συνολική χρέωση / πίστωση του Λογαριασμού Συμβιβασμού Α-Η , σε €	13 8.5.2
<i>RENFEE</i>	Ειδικό τέλος που επιβάλλεται στους Εκπροσώπους Φορτίου για τις πληρωμές προς το Εθνικό Ταμείο για την Προώθηση των ΑΠΕ και την Εξοικονόμηση Ενέργειας, σε €/MWh	13 8.6.3
<i>RESID</i>	Υπολειπόμενο κόστος Ενέργειας Απόκλισης , σε €	13 8.2.2
<i>TSOCFEE</i>	Ειδικό τέλος που επιβάλλεται στους Εκπροσώπους Φορτίου για την καταβολή των προϋπολογισθέντων διοικητικών εξόδων του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου, σε €/MWh	13 8.8.3
<i>UPLIFT1</i>	Χρέωση προσαύξησης για την κατανομή του κόστους στο Λογαριασμό Προσαυξήσεων ΛΠ-1 στους Εκπροσώπους Φορτίου , σε €	13 8.2.3
<i>UPLIFT2</i>	Χρέωση προσαύξησης για την κατανομή του κόστους στο Λογαριασμό Προσαυξήσεων ΛΠ-2 στους Υπεύθυνους Φορείς Εξισορρόπησης , σε €	13 8.3.5
<i>UPLIFT2_1</i>	Μέρος του κόστους Επικουρικών Υπηρεσιών που	13 8.3.3

Σύμβολο	Όρος και Γενικό Πλαίσιο	Παράγραφος στην οποία γίνεται η Πρώτη Αναφορά
	περιλαμβάνονται στο Λογαριασμό Επικουρικών Υπηρεσιών Α-Γ για όλες τις άλλες χρεώσεις, εκτός από το κόστος για την παροχή των αΕΑΣ και χΕΑΣ , σε €	
<i>UPLIFT2_2</i>	Μέρος του κόστους Επικουρικών Υπηρεσιών που περιλαμβάνονται στο Λογαριασμό Επικουρικών Υπηρεσιών Α-Γ για την παροχή των αΕΑΣ και χΕΑΣ , σε €	13 8.3.4
<i>UPLIFT3</i>	Χρέωση προσαύξησης για την κατανομή του κόστους στο Λογαριασμό Προσαυξήσεων ΛΠ-3 στους Εκπροσώπους Φορτίου , σε €	13 8.4.2
<i>UPLIFT4</i>	Χρέωση προσαύξησης για την κατανομή του κόστους στο Λογαριασμό Προσαυξήσεων ΛΠ-4 στους Εκπροσώπους Φορτίου , σε €	13 8.5.2
<i>UPLIFT5</i>	Χρέωση προσαύξησης στους Εκπροσώπους Φορτίου για τις πληρωμές προς το Εθνικό Ταμείο για την Προώθηση των ΑΠΕ και την Εξοικονόμηση Ενέργειας, σε €	13 8.6.3
<i>UPLIFT6</i>	Χρέωση προσαύξησης στους Εκπροσώπους Φορτίου για τις πληρωμές των Υπηρεσιών Δημόσιας Ωφέλειας , σε €	13 8.7.3
<i>UPLIFT7</i>	Χρέωση προσαύξησης στους Εκπροσώπους Φορτίου για τις πληρωμές των διοικητικών εξόδων του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου, σε €	13 8.8.3
Σημειογραφίες Εκκαθάρισης Χρηματικών Ποινών		
<i>A_{AS}</i>	Συντελεστής προσαύξησης της χρέωσης για Χρεώσεις Μη Συμμόρφωσης προς τους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης με αποδεκτές προσφορές για χΕΑΣ ή / και ΕΑ για την αποτυχία να ακολουθήσουν Εντολές Κατανομής	13 9.3.1
<i>A_{AV}</i>	Συντελεστής προσαύξησης της χρέωσης για Χρεώσεις Μη Συμμόρφωσης προς τους Συμμετέχοντες για την αποτυχία να υποβάλουν έγκυρες Δηλώσεις Μη Διαθεσιμότητας για τις παραγωγικές τους μονάδες στη Λήξη Προθεσμίας Υποβολής στην Προθεσμιακή Αγορά	13 9.6.2
<i>A_{BEO}</i>	Συντελεστής προσαύξησης της χρέωσης για Χρεώσεις Μη Συμμόρφωσης προς τους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για την αποτυχία να υποβάλουν έγκυρες Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης στη Λήξη Προθεσμίας Υποβολής στη ΔΟΠ	13 9.8.1
<i>A_{DI}</i>	Συντελεστής προσαύξησης της χρέωσης για Χρεώσεις Μη Συμμόρφωσης προς τους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για την παράλειψη τους να ακολουθήσουν τις Εντολές Κατανομής	13 9.11.2
<i>A_{EO}</i>	Συντελεστής προσαύξησης της χρέωσης για Χρεώσεις Μη Συμμόρφωσης προς τους Συμμετέχοντες για την αποτυχία να υποβάλουν έγκυρες Προσφορές Πώλησης Ενέργειας για τις	13 9.2.1

Σύμβολο	Όρος και Γενικό Πλαίσιο	Παράγραφος στην οποία γίνεται η Πρώτη Αναφορά
	παραγωγικές τους μονάδες στη Λήξη Προθεσμίας Υποβολής στην Προ-ημερήσια Αγορά	
A_{NPBE}	Συντελεστής προσαύξησης της χρέωσης για Χρεώσεις Μη Συμμόρφωσης προς τους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για την μη αποτελεσματική ενεργοποίηση προς τα πάνω και προς τα κάτω Ενέργειας Εξισορρόπησης	13 9.12.1
A_{RO}	Συντελεστής προσαύξησης της χρέωσης για Χρεώσεις Μη Συμμόρφωσης προς τους Συμμετέχοντες για την αποτυχία τους να υποβάλουν έγκυρες Προσφορές Εφεδρειών για τους δικούς τους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης στη Λήξη Προθεσμίας Υποβολής στη ΔΟΠ (για ΕΣΣ , αΕΑΣ και χΕΑΣ) ή στη λήξη προθεσμίας υποβολής στη Μηνιαία Δημοπρασία (για ΕΑ)	13 9.9.1
$ADEV$	Μηνιαία απόλυτη απόκλιση από το Πρόγραμμα Αγοράς , σε MWh	13 9.13.3
$BEOD$	Το μέρος της υποχρέωσης του Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης να καταθέτει μια Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης στη Λήξη Προθεσμίας Υποβολής στη ΔΟΠ , για την οποία δεν έχει υποβληθεί τέτοια προσφορά, σε MWh	13 9.8.1
$CRMP$	Οριακή Τιμή Εφεδρείας Απρόοπτων Καταστάσεων	13 9.15.2
$DaFRR$	Ικανότητα του ΠΥΕ να παρέχει αΕΑΣ , σύμφωνα με τα Δηλωμένα Χαρακτηριστικά του, σε MW	13 9.9.1
$DAMCP$	Τιμή Εκκαθάρισης Αγοράς της ΠΗΑ	13 9.4.1
DEV	Απόκλιση από το Πρόγραμμα Αγοράς , προσαρμοσμένη για κάθε ενεργοποιημένη ανοδική και/ή καθοδική Ενέργεια Εξισορρόπησης οποιωνδήποτε Κατανεμόμενων Φορτίων που εκπροσωπούνται από έναν Εκπρόσωπο Φορτίου , σε MW	13 9.13.3
$DFCR$	Ικανότητα του ΠΥΕ να παρέχει ΕΣΣ , σύμφωνα με τα Δηλωμένα Χαρακτηριστικά του, σε MW	13 9.9.1
$DmFRR$	Ικανότητα του ΠΥΕ να παρέχει χΕΑΣ , σύμφωνα με τα Δηλωμένα Χαρακτηριστικά του, σε MW	13 9.9.1
DRR	Ικανότητα του ΠΥΕ να παρέχει ΕΑ , σύμφωνα με τα Δηλωμένα Χαρακτηριστικά του, σε MW	13 9.10.1
FMP	Ποινή Προθεσμιακής Αγοράς , σε €	13 9.4.1
MCR	Μέγιστη Συνεχής Φόρτιση (μιας Συμβεβλημένης Μονάδας), σε MW	13 9.15.2
$MQPFM$	Συντελεστής Ποινής Ασυμβατότητας Ποσοτήτων	13 9.4.1
$NADEV$	Μηνιαία κανονικοποιημένη απόλυτη απόκλιση από το Πρόγραμμα Αγοράς , σε MW	13 9.13.3
NAS	Μετρητής των Ημερών Εμπορίας κατά τον τρέχοντα ημερολογιακό μήνα, κατά τις οποίες ο Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης με αποδεκτές προσφορές για χΕΑΣ ή / και ΕΑ απέτυχε να ακολουθήσει Εντολές Κατανομής	13 9.3.1

Σύμβολο	Όρος και Γενικό Πλαίσιο	Παράγραφος στην οποία γίνεται η Πρώτη Αναφορά
NAV	Μετρητής των Ημερών Εμπορίας κατά το τρέχον ημερολογιακό έτος, όταν ο Συμμετέχοντας παρέλπει να υποβάλει έγκυρες Δηλώσεις Μη Διαθεσιμότητας για τις παραγωγικές του μονάδες στη Λήξη Προθεσμίας Υποβολής στην Προθεσμιακή Αγορά	13 9.6.2
NBEO	Μετρητής των Ημερών Εμπορίας κατά το τρέχον ημερολογιακό έτος, κατά τις οποίες ο Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης παρέλπει να υποβάλει έγκυρες Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης στη Λήξη Προθεσμίας Υποβολής στη ΔΟΠ	13 9.8.1
NCAP	Καταχωρημένη Ισχύς μίας παραγωγικής μονάδας, σύμφωνα με τα Καταχωρημένα Λειτουργικά Χαρακτηριστικά , σε MW	13 9.2.1
NCAS	Χρέωση Μη Συμμόρφωσης προς τον Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης με αποδεκτές προσφορές για χΕΑΣ ή / και ΕΑ για την αποτυχία του να ακολουθήσει Εντολές Κατανομής , σε €	13 9.3.1
NCAV	Χρέωση Μη Συμμόρφωσης προς έναν Συμμετέχοντα για την παράλειψη του να υποβάλει έγκυρες Δηλώσεις Μη Διαθεσιμότητας για τις παραγωγικές του μονάδες στη Λήξη Προθεσμίας Υποβολής στην Προθεσμιακή Αγορά , σε €	13 9.6.2
NCBAL	Χρέωση Μη Συμμόρφωσης προς έναν Εκπρόσωπο Φορτίου που εκπροσωπεί μη κατανεμόμενο φορτίο για συστηματικές σημαντικές αποκλίσεις φορτίου, σε €	13 9.13.4
NCBEO	Χρέωση Μη Συμμόρφωσης προς έναν Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για την αποτυχία του να υποβάλει έγκυρες Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης στη Λήξη Προθεσμίας Υποβολής στη ΔΟΠ , σε €	13 9.8.1
NCCU	Χρέωση Μη Συμμόρφωσης προς μια Συμβεβλημένη Μονάδα για την αποτυχία της να συμμορφωθεί με μια εντολή δέσμευσης ή μια Εντολή Κατανομής	13 9.15.2
NCDI	Χρέωση Μη Συμμόρφωσης προς έναν Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για την αποτυχία του να ακολουθήσει Εντολές Κατανομής , σε €	13 9.11.2
NCEO	Χρέωση Μη Συμμόρφωσης προς έναν Συμμετέχοντα για την αποτυχία του να υποβάλει έγκυρες Προσφορές Πώλησης Ενέργειας για τις παραγωγικές του μονάδες στη Λήξη Προθεσμίας Υποβολής στην Προ-ημερήσια Αγορά , σε €	13 9.2.1
NCNDP	Χρέωση Μη Συμμόρφωσης που επιβάλλεται σε έναν Εκπρόσωπο Φορτίου για τη μη-συμμόρφωση του με το μέγιστο ποσοστό του χαρτοφυλακίου που πρέπει να χρησιμοποιείται για Διμερή Συμβόλαια , σε €	13 9.5.1
NCNPBE	Χρέωση Μη Συμμόρφωσης προς έναν Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης λόγω συστηματικής σημαντικής μη-συμμόρφωσης για την ενεργοποίηση Ενέργειας Εξισορρόπησης , σε €	13 9.12.1
NCRO	Χρέωση Μη Συμμόρφωσης προς έναν Συμμετέχοντα για την παράλειψη του να υποβάλει έγκυρες Προσφορές Εφεδρειών για	13 9.9.1

Σύμβολο	Όρος και Γενικό Πλαίσιο	Παράγραφος στην οποία γίνεται η Πρώτη Αναφορά
	τους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που διαχειρίζεται / εκπροσωπεί στη Λήξη Προθεσμίας Υποβολής στη ΔΟΠ (για ΕΣΣ , αΕΑΣ και χΕΑΣ) ή στη λήξη προθεσμίας υποβολής στη Μηνιαία Δημοπρασία (για ΕΑ), σε €	
<i>NCTD</i>	Χρέωση Μη Συμμόρφωσης προς έναν Συμμετέχοντα για την παράλειψη του να υποβάλει έγκυρες Δηλώσεις Τεχνοοικονομικών Χαρακτηριστικών για τους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης στη Λήξη Προθεσμίας Υποβολής στη ΔΟΠ , σε €	13 9.7.1
<i>NDI</i>	Μετρητής των ημερολογιακών μηνών κατά το τρέχον ημερολογιακό έτος, κατά τις οποίες ο Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης απέτυχε να ακολουθήσει Εντολές Κατανομής	13 9.11.2
<i>NDP</i>	Καθαρή Θέση Παράδοσης , σε MW	13 9.5.1
<i>nNCCU</i>	Αριθμός των Περιοδών Εκκαθάρισης για τις οποίες μια Συμβεβλημένη Μονάδα έχει αποτύχει να συμμορφωθεί με μια εντολή δέσμευσης ή μια Εντολή Κατανομής	13 9.15.2
<i>NRMSDEV</i>	Μηνιαία κανονικοποιημένη ρίζα μέσης τετραγωνικής αποκλίσεως (RMS) από το Πρόγραμμα Αγοράς , σε MW	13 9.13.3
<i>NRO</i>	Μετρητής των Ημερών Εμπορίας κατά το τρέχον ημερολογιακό έτος, κατά τις οποίες ο Συμμετέχων απέτυχε να υποβάλει έγκυρες Προσφορές Εφεδρειών για τους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης του στη Λήξη Προθεσμίας Υποβολής στη ΔΟΠ (για ΕΣΣ , αΕΑΣ και χΕΑΣ) ή στη λήξη προθεσμίας υποβολής στη Μηνιαία Δημοπρασία (για ΕΑ)	13 9.9.1
<i>NTD</i>	Μετρητής των Ημερών Εμπορίας κατά το τρέχον ημερολογιακό έτος, κατά τις οποίες ο Συμμετέχων απέτυχε να υποβάλει έγκυρες Δηλώσεις Τεχνοοικονομικών Χαρακτηριστικών για τους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης του στη Λήξη Προθεσμίας Υποβολής στη ΔΟΠ	13 9.7.1
<i>PDM</i>	Μηνιαίος μέσος όρος των απόλυτων αποκλίσεων της παραγωγής Ενεργού Ισχύος του Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης από τις αντίστοιχες Εντολές Κατανομής , σε MW	13 9.11.2
<i>PFMMQ</i>	Ποσότητα Αναντιστοιχίας Συμμετέχοντα στην Προθεσμιακή Αγορά	13 9.4.1
<i>RMSDEV</i>	Μηνιαία ρίζα μέσης τετραγωνικής αποκλίσεως (RMS) από το Πρόγραμμα Αγοράς , σε MW	13 9.13.3
<i>TOL_{be}</i>	όριο ανοχής για την επιβολή Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης στους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για την συστηματική σημαντική μη απόδοση της ενεργοποιημένης ανοδικής και καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης , σε MW	13 9.12.1
<i>TOL_{ld,ADEV}</i>	Μοναδιαία χρέωση που αντιστοιχεί στις Χρεώσεις Μη Συμμόρφωσης των Εκπροσώπων Φορτίου για την μηνιαία κανονικοποιημένη απόλυτη απόκλιση, σε €/MW	13 9.13.4

Σύμβολο	Όρος και Γενικό Πλαίσιο	Παράγραφος στην οποία γίνεται η Πρώτη Αναφορά
$TOL_{Id,RMSEV}$	Μοναδιαία χρέωση που αντιστοιχεί στις Χρεώσεις Μη Συμμόρφωσης των Εκπροσώπων Φορτίου για την μηνιαία κανονικοποιημένη ρίζα μέσης τετραγωνικής αποκλίσεως (RMS) , σε €/MW	13 9.13.4
$TOL_{r,ADEV}$	Όριο ανοχής για την επιβολή χρηματικών ποινών σε Μονάδες ΑΠΕ για την μηνιαία κανονικοποιημένη απόλυτη απόκλιση, σε MW	13 9.14.4
$TOL_{r,RMSEV}$	Όριο ανοχής για την επιβολή χρηματικών ποινών σε Μονάδες ΑΠΕ για την μηνιαία κανονικοποιημένη ρίζα μέσης τετραγωνικής αποκλίσεως (RMS) , σε MW	13 9.14.4
UNCAV	Μοναδιαία χρέωση που αντιστοιχεί σε Χρεώσεις Μη Συμμόρφωσης των Συμμετεχόντων για την αποτυχία τους να υποβάλουν Δηλώσεις Μη Διαθεσιμότητας για τις παραγωγικές τους μονάδες στη Λήξη Προθεσμίας Υποβολής στην Προθεσμιακή Αγορά , σε €/MW	13 9.6.2
UNCBAL _{ADEV}	Μοναδιαία χρέωση που αντιστοιχεί στις Χρεώσεις Μη Συμμόρφωσης των Εκπροσώπων Φορτίου για την μηνιαία κανονικοποιημένη απόλυτη απόκλιση, σε €/MW	13 9.13.4
UNCBAL _{RMSDEV}	Μοναδιαία χρέωση που αντιστοιχεί στις Χρεώσεις Μη Συμμόρφωσης των Εκπροσώπων Φορτίου για την μηνιαία κανονικοποιημένη ρίζα μέσης τετραγωνικής αποκλίσεως (RMS) , σε €/MW	13 9.13.4
UNCBEO	Μοναδιαία χρέωση που αντιστοιχεί στις Χρεώσεις Μη Συμμόρφωσης των Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για την αποτυχία τους να υποβάλουν έγκυρες Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης στη Λήξη Προθεσμίας Υποβολής στη ΔΟΠ , σε €/MW	13 9.8.1
UNCDI	Μοναδιαία χρέωση που αντιστοιχεί σε Χρεώσεις Μη Συμμόρφωσης των Συμμετεχόντων για την αποτυχία τους να ακολουθήσουν τις Εντολές Κατανομής , σε €/MW	13 9.11.2
UNCEO	Μοναδιαία χρέωση που αντιστοιχεί σε Χρεώσεις Μη Συμμόρφωσης των Συμμετεχόντων για την αποτυχία τους να υποβάλουν έγκυρες Προσφορές Πώλησης Ενέργειας για τις παραγωγικές τους μονάδες στη Λήξη Προθεσμίας Υποβολής στην Προ-ημερήσια Αγορά , σε €/MW	13 9.2.1
UNCNPBE	Μοναδιαία χρέωση που αντιστοιχεί σε Χρεώσεις Μη Συμμόρφωσης των Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για την μη απόδοση της ενεργοποιημένης ανοδικής και καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης , σε €/MW	13 9.12.1
UNCRO	Μοναδιαία χρέωση που αντιστοιχεί σε Χρεώσεις Μη Συμμόρφωσης των Συμμετεχόντων για την αποτυχία τους να υποβάλουν έγκυρες Προσφορές Εφεδρειών για τους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης τους στη Λήξη Προθεσμίας Υποβολής στη ΔΟΠ (για ΕΣΣ , αΕΑΣ και χΕΑΣ) ή στη λήξη προθεσμίας υποβολής στη	13 9.9.1

Σύμβολο	Όρος και Γενικό Πλαίσιο	Παράγραφος στην οποία γίνεται η Πρώτη Αναφορά
	Μηνιαία Δημοπρασία (για ΕΑ), σε €/MW	
UNCTD	Μοναδιαία χρέωση που αντιστοιχεί σε Χρεώσεις Μη Συμμόρφωσης των Συμμετεχόντων για την αποτυχία τους να υποβάλουν έγκυρες Δηλώσεις Τεχνοοικονομικών Χαρακτηριστικών για τους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης τους στη Λήξη Προθεσμίας Υποβολής στη ΔΟΠ , σε €/MW	13 9.7.1
x	Ένας εκθέτης, η τιμή του οποίου κυμαίνεται μεταξύ 0 και 1, ο οποίος εγκρίνεται από τη ΠΑΕΚ .	13 9.2.1
Y	Αγορασμένη ποσότητα Ενέργειας που έχει εκκαθαριστεί από την προσφορά αγοράς ενός Εκπρόσωπου Φορτίου στην Προ-ημερήσια Αγορά , σε MWh	13 9.5.1
z	Ελάχιστο ποσοστό που πρέπει να αγοραστεί από ένα Εκπρόσωπο Φορτίου στην Προ-ημερήσια Αγορά , σε %	13 9.5.1
Σημειογραφίες Συμβιβασμού		
C_LR	Ταμειακή Ροή Συμβιβασμού για έναν Εκπρόσωπο Φορτίου που εκπροσωπεί Μετρητές Κατατομής Απορρόφησης Ενέργειας Χαμηλής Τάσης , σε €	13.1. 6.3.1
CRG	Ταμειακή Ροή Συμβιβασμού για έναν Συμμετέχοντα που διαχειρίζεται / εκπροσωπεί παραγωγικές μονάδες, σε €	13.1. 2.1.4
CRO	Ταμειακή Ροή Συμβιβασμού για έναν Εκπρόσωπο Φορτίου που εκπροσωπεί Κανονικούς Μετρητές Απορρόφησης Ενέργειας , σε €	13.1. 3.1.4
EQ_LR	Καταχωρημένη συνολική Απορρόφηση Ενέργειας για τους Μετρητές Χαμηλής Τάσης που εκπροσωπούνται από έναν Εκπρόσωπο Φορτίου , σε MW	13.1. 6.2.1
IMSP	Τιμή Εκκαθάρισης Αποκλίσεων , σε €/MWh	13.1. 2.1.4
RPexante_LR	Εκ των προτέρων Ποσοστό Εκπροσώπησης για την Απορρόφηση Ενέργειας στο Όριο ΜΔ από τους Μετρητές Κατατομής Χαμηλής Τάσης , σε %	13.1. 6.2.1
TDBLPM	Φορτίο στο Όριο Μεταφοράς – Διανομής (ΜΔ) που αντιστοιχεί μόνο σε Μετρητές Κατατομής Χαμηλής Τάσης , σε MW	13.1. 6.2.1
T _M	Περίοδος Μέτρησης του Μετρητή Μονάδας Κατατομής ΑΠΕ	13.1. 5.1.1
ΔEQ_LR	Ποσότητα Συμβιβασμού Μετρητών Κατατομής Εκπροσώπου Φορτίου , που αντιστοιχεί σε Μετρητές Χαμηλής Τάσης , σε MW	13.1. 6.2.1
ΔG	Ποσότητα Συμβιβασμού ανά παραγωγική μονάδες, σε MW	13.1. 2.1.1
ΔO	Ποσότητα Συμβιβασμού ανά Κανονικό Μετρητή Απορρόφησης Ενέργειας , σε MW	13.1. 3.1.1
ΔQG	Ποσότητα Συμβιβασμού ενός Συμμετέχοντα που διαχειρίζεται / εκπροσωπεί παραγωγικές μονάδες, σε MW	13.1. 2.1.1

Σύμβολο	Όρος και Γενικό Πλαίσιο	Παράγραφος στην οποία γίνεται η Πρώτη Αναφορά
ΔQO	Ποσότητα Συμβιβασμού ενός Εκπρόσωπου Φορτίου που εκπροσωπεί Κανονικούς Μετρητές Απορρόφησης Ενέργειας, σε MW	13.1. 3.1.1
$\Delta TDBO$	Ποσότητα Συμβιβασμού της Απορρόφησης Ενέργειας Ορίου Μεταφοράς – Διανομής (ΜΔ), σε MW	13.1. 4.1.1

Κεφάλαιο 3: Λογαριασμοί Συμμετεχόντων, Εγγραφές στα Μητρώα και Μεταβίβαση Μετρητών

1 Εισαγωγή

1.1.1 Αυτό το Κεφάλαιο καθορίζει:

- 1) Την υποχρέωση των **Συμμετεχόντων** να διαθέτουν **Λογαριασμό Παραγωγής, Λογαριασμό ΑΠΕ, Λογαριασμό Υπεύθυνου Φορέα Εξισορρόπησης ή Λογαριασμό Απορρόφησης Ενέργειας** και τα στοιχεία που θα τηρούνται σε αυτούς τους λογαριασμούς.
- 2) Την υποχρέωση εγγραφής των **Μετρητών** και τις σχετικές με αυτούς πληροφορίες που πρέπει να καταχωρούνται.
- 3) Την υποχρέωση ειδοποίησης του **Υπεύθυνου Διαχειριστή Συστήματος** όταν **Μετρητές** μεταβιβάζονται σε άλλο **Συμβαλλόμενο Μέρος**.
- 4) Η ανάθεση της ευθύνης για την **Εκκαθάριση Αποκλίσεων** κάθε **Υπεύθυνης Οντότητας Εξισορρόπησης** σε ένα **Υπεύθυνο Φορέα Εξισορρόπησης**.

2 Λογαριασμοί Συμμετεχόντων

2.1 Γενικά

- 2.1.1 Κάθε **Συμμετέχων** πρέπει να διαθέτει ένα **Λογαριασμό Παραγωγής** ή / και ένα **Λογαριασμό Απορρόφησης Ενέργειας** ή / και ένα **Λογαριασμό ΑΠΕ** ή / και ένα **Λογαριασμό Υπεύθυνου Φορέα Εξισορρόπησης**, για τους σκοπούς των **Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού**.

2.2 Λογαριασμός Παραγωγής

- 2.2.1 Σε κάθε **Λογαριασμό Παραγωγής**, για κάθε **Μονάδα Παραγωγής** ή **Συμβατική Μονάδα Αυτοπαραγωγού** (όχι **Μονάδα ΑΠΕ**) ή **Συμβεβλημένη Μονάδα** που είναι καταχωρημένη στο **Συμμετέχοντα** σύμφωνα με την Παράγραφο 3 αυτού του Κεφαλαίου, ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** θα καταγράφει για κάθε **Περίοδο Εκκαθάρισης** τα ακόλουθα δεδομένα, τα οποία αποστέλλει σε μηνιαία βάση στον **Λειτουργό Αγοράς**:

- 1) οι ανοδικές και καθοδικές **Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης**, οι **Προσφορές Εφεδρειών** και άλλες δηλώσεις που υποβάλλονται από τους **Παραγωγούς** ανά **Μονάδα Παραγωγής** ή **Συμβατική Μονάδα Αυτοπαραγωγού** σύμφωνα με τις διατάξεις των Ενοτήτων ΣΤ, Ζ, Η, Θ και Ι,
- 2) οι παρεχόμενες **Εφεδρείες** ανά **Μονάδα Παραγωγής** ή **Συμβατική Μονάδα Αυτοπαραγωγού** ανά τύπο εφεδρείας, σύμφωνα με τις διατάξεις του Κεφαλαίου 13,
- 3) οι ανοδικές και καθοδικές αποδεκτές **Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης** ανά **Μονάδα Παραγωγής** ή **Συμβατική Μονάδα Αυτοπαραγωγού**, σύμφωνα με τις διατάξεις του Κεφαλαίου 9,
- 4) οι εκκινήσεις και οι σβέσεις των **Μονάδων Παραγωγής** ή **Συμβατικών Μονάδων Αυτοπαραγωγού** ή **Συμβεβλημένων Μονάδων**, κατόπιν **Εντολής Ένταξης** που εκδίδονται από τον **Διαχειριστή του Συστήματος Μεταφοράς**, και
- 5) η **Εφεδρεία Απρόοπτων Καταστάσεων**, η **Διαθεσιμότητα Εφεδρείας Απρόοπτων**

Καταστάσεων και η Παροχή Εφεδρείας Απρόοπτων Καταστάσεων των Συμβεβλημένων Μονάδων.

2.2.2 Σε κάθε **Λογαριασμό Παραγωγής**, για κάθε **Μονάδα Παραγωγής** ή **Συμβατική Μονάδα Αυτοπαραγωγού** (όχι **Μονάδα ΑΠΕ**) ή **Συμβεβλημένη Μονάδα** 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**, τα οποία αποστέλλει σε μηνιαία βάση στον **Λειτουργό Αγοράς**.

2.2.3 Σε κάθε **Λογαριασμό Παραγωγής**, για κάθε **Μονάδα Παραγωγής** καταχωρημένη στον **Συμμετέχοντα** σύμφωνα με την Παράγραφο 3 αυτού του Κεφαλαίου, ο **Λειτουργός Αγοράς** θα καταγράφει για κάθε **Περίοδο Εκκαθάρισης**:

- 1) την **Ενέργεια** η οποία δηλώθηκε στις **Γνωστοποιήσεις Φυσικής Παράδοσης**,
- 2) τις **Προσφορές Πώλησης Ενέργειας** της **Προ-ημερήσιας Αγοράς**, και
- 3) την ποσότητα που εκκαθαρίστηκε από τις **Προσφορές Πώλησης Ενέργειας** της **Προ-ημερήσιας Αγοράς**, σύμφωνα με τις διατάξεις του Κεφαλαίου 7.

2.3 Λογαριασμός Απορρόφησης Ενέργειας

2.3.1 Σε κάθε **Λογαριασμό Απορρόφησης Ενέργειας**, ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** θα καταγράφει για κάθε **Περίοδο Εκκαθάρισης** τα ακόλουθα δεδομένα, τα οποία αποστέλλει σε μηνιαία βάση στον **Λειτουργό Αγοράς**:

- 1) οι ανοδικές και οι καθοδικές **Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης** και οι **Προσφορές Εφεδρειών** που υποβάλλονται από τους **Εκπροσώπους Φορτίου**, για κάθε ένα από τους δικούς τους **Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** σύμφωνα με τις διατάξεις του Κεφαλαίου 8,
- 2) η παρεχόμενη ανοδική και καθοδική **Ενέργεια Εξισορρόπησης** και οι παρεχόμενες **Εφεδρείες** ανά τύπο εφεδρείας και για κάθε ένα από τους **Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης**, σύμφωνα με τις διατάξεις του Κεφαλαίου 13, και
- 3) τα **Πιστοποιημένα Δεδομένα Μέτρησης** για κάθε **Μετρητή Απορρόφησης Ενέργειας** των **Καταναλωτών** που συνδέεται με το **Σύστημα Μεταφοράς**, ο οποίος είναι καταχωρημένος στο **Λογαριασμό Απορρόφησης Ενέργειας**.

2.3.2 Σε κάθε **Λογαριασμό Απορρόφησης Ενέργειας**, ο **Διαχειριστής Συστήματος Διανομής** θα καταγράφει τα ακόλουθα δεδομένα, τα οποία αποστέλλει σε μηνιαία βάση στον **Λειτουργό Αγοράς**:

- 1) τα **Δεδομένα Μέτρησης** ανά **Περίοδο Εκκαθάρισης**, για **Απορροφήσεις Ενέργειας** στο επίπεδο της **Μέσης και Χαμηλής Τάσης** από τους **Κανονικούς Μετρητές** για κάθε **Περίοδο Εκκαθάρισης**,
- 2) τα **Πιστοποιημένα Δεδομένα Μέτρησης** ανά μετρητική χρονική περίοδο, για **Απορροφήσεις Ενέργειας** στο επίπεδο της **Χαμηλής Τάσης** από τους **Μετρητές Κατατομής**,
- 3) τα **Δεδομένα Μέτρησης**, ανά μετρητική χρονική περίοδο, για **Μονάδες ΑΠΕ** στο επίπεδο της **Χαμηλής Τάσης** από τους **Μετρητές Κατατομής**,
- 4) την εκ των προτέρων εκτίμηση του **Ποσοστού Εκπροσώπησης** για **Μετρητές Κατατομής**

ανά **Κατηγορία Κατατομής**, και

- 5) την εκ των υστέρων εκτίμηση του **Ποσοστού Εκπροσώπησης** για **Μετρητές Κατατομής** ανά **Κατηγορία Κατατομής**.

2.3.3 Σε κάθε **Λογαριασμό Απορρόφησης Ενέργειας**, ο **Λειτουργός Αγοράς** θα καταγράφει για κάθε **Περίοδο Εκκαθάρισης**:

- 1) τις έγκυρες ποσότητες των **Διμερών Συμβολαίων Ενέργειας**,
- 2) τις **Προσφορές Αγοράς Ενέργειας** στην **Προ-ημερήσια Αγορά Ενέργειας** που υποβλήθηκαν από τους **Εκπροσώπους Φορτίου** στο πλαίσιο της **Προ-ημερήσιας Αγοράς**, σύμφωνα με τις διατάξεις του Κεφαλαίου 7, και
- 3) την ποσότητα **Ενέργειας** που εκκαθαρίστηκε από τις **Προσφορές Αγοράς Ενέργειας** στην **Προ-ημερήσια Αγορά**, σύμφωνα με τις διατάξεις του Κεφαλαίου 7.

2.4 Λογαριασμός ΑΠΕ

2.4.1. Οι **Λογαριασμοί ΑΠΕ** αφορούν:

- 1) **Μονάδες ΑΠΕ** εκτός **Εθνικών Σχεδίων Χορηγιών** που εκπροσωπούνται είτε από **Παραγωγούς ΑΠΕ** ή από **Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ**, και
- 2) **Μονάδες ΑΠΕ** υπό **Εθνικά Σχέδια Χορηγιών** που εκπροσωπούνται από την **ΑΗΚ Προμήθεια**.

2.4.2. Σε κάθε **Λογαριασμό ΑΠΕ**, για κάθε **Μετρητή ΑΠΕ** που καταχωρήθηκε στον **Συμμετέχοντα**, ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** θα καταγράφει για κάθε **Περίοδο Εκκαθάρισης** τα ακόλουθα δεδομένα, τα οποία αποστέλλει σε μηνιαία βάση στον **Λειτουργό Αγοράς**:

- 1) τις ανοδικές και οι καθοδικές **Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης** και **Προσφορές Εφεδρειών** που υποβάλλονται από τους **Παραγωγούς ΑΠΕ** και τους **Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ** για κάθε ένα από τους δικούς τους **Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης**, σύμφωνα με τις διατάξεις του Κεφαλαίου 8,
- 2) την παρεχόμενη ανοδική και καθοδική **Ενέργεια Εξισορρόπησης** και τις παρεχόμενες **Εφεδρείες** ανά τύπο εφεδρείας και για κάθε ένα από τους **Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης**, σύμφωνα με τις διατάξεις του Κεφαλαίου 13, και
- 3) τα **Πιστοποιημένα Δεδομένα Μέτρησης** για κάθε **Μονάδα ΑΠΕ** που συνδέονται στο **Σύστημα Μεταφοράς**.

2.4.3. Σε κάθε **Λογαριασμό ΑΠΕ**, για κάθε **Μετρητή ΑΠΕ** που είναι καταχωρημένος στο **Συμμετέχοντα**, ο **Διαχειριστής Συστήματος Διανομής** θα καταγράφει τα ακόλουθα δεδομένα, και τα οποία πρέπει να αποστέλλονται σε μηνιαία βάση στον **Λειτουργό Αγοράς**:

- 1) τα **Δεδομένα Μέτρησης**, ανά **Περίοδο Εκκαθάρισης**, για **Μονάδες ΑΠΕ** στο επίπεδο **Μέσης** και **Χαμηλής Τάσης** από **Κανονικούς Μετρητές** για κάθε **Περίοδο Εκκαθάρισης**, και
- 2) τα **Δεδομένα Μέτρησης**, ανά μετρητική χρονική περίοδο, για **Μονάδες ΑΠΕ** στο επίπεδο **Χαμηλής Τάσης** από **Μετρητές Κατατομής**.

2.4.4. Σε κάθε **Λογαριασμό ΑΠΕ**, για κάθε **Μετρητή ΑΠΕ** που είναι καταχωρημένος στον **Συμμετέχοντα**, ο **Λειτουργός Αγοράς** θα καταγράφει για κάθε **Περίοδο Εκκαθάρισης**:

- 1) τις έγκυρες ποσότητες των **Διμερών Συμβολαίων Ενέργειας**,
- 2) τις **Προσφορές Πώλησης Ενέργειας** της **Προ-ημερήσιας Αγοράς** που υποβάλλονται από τους **Παραγωγούς ΑΠΕ / Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ** στο πλαίσιο της **Προ-ημερήσιας Αγοράς**, σύμφωνα με τις διατάξεις του Κεφαλαίου 7, και
- 3) τις ποσότητες των **Προσφορών Πώλησης Ενέργειας** της **Προ-ημερήσιας Αγοράς** που εκκαθαρίστηκαν, σύμφωνα με τις διατάξεις του Κεφαλαίου 7.

2.5 Λογαριασμός Υπεύθυνου Φορέα Εξισορρόπησης

- 2.5.1 Σε κάθε **Λογαριασμό Υπεύθυνου Φορέα Εξισορρόπησης**, για κάθε **Μονάδα Παραγωγής ή Συμβατική Μονάδα Αυτοπαραγωγού ή Μονάδα ΑΠΕ ή Εκπρόσωπου Φορτίου** που εκπροσωπείται για την **Εκκαθάριση Αποκλίσεων** από τον **Υπεύθυνο Φορέα Εξισορρόπησης**, ο **Υπεύθυνος Διαχειριστής Συστήματος** θα καταγράφει για κάθε **Περίοδο Εκκαθάρισης** τα **Πιστοποιημένα Δεδομένα Μέτρησης** που περιγράφονται στις Παραγράφους 2.2, 2.3 και 2.4 αυτού του Κεφαλαίου, και τα οποία πρέπει να αποστέλλει σε μηνιαία βάση στο **Λειτουργό Αγοράς**.
- 2.5.2 Σε κάθε **Λογαριασμό Υπεύθυνου Φορέα Εξισορρόπησης**, για κάθε **Μονάδα Παραγωγής ή Συμβατική Μονάδα Αυτοπαραγωγού ή Μονάδα ΑΠΕ ή Εκπρόσωπου Φορτίου** που εκπροσωπείται για την **Εκκαθάριση Αποκλίσεων** από τον **Συμμετέχοντα**, ο **Λειτουργός Αγοράς** θα καταγράφει για κάθε **Περίοδο Εκκαθάρισης** το αντίστοιχο **Πρόγραμμα Αγοράς** καθώς και τις αποδεκτές ανοδικές και καθοδικές **Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης** για κάθε έναν από τους **Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης**, σύμφωνα με τις διατάξεις του Κεφαλαίου 8.

3 Μητρώα Μονάδων

3.1 Μητρώο Μονάδων Παραγωγής

- 3.1.1 Ο **Λειτουργός Αγοράς** θα διατηρεί ένα μητρώο εγγραφών (το "**Μητρώο Μονάδων Παραγωγής**") το οποίο θα περιέχει τις ακόλουθες πληροφορίες για κάθε **Μονάδα Παραγωγής ή Συμβατική Μονάδα Αυτοπαραγωγού** (όχι **Μονάδα ΑΠΕ**) ή **Εικονική Μονάδα Παραγωγής**:
 - 1) την τοποθεσία,
 - 2) τα στοιχεία επικοινωνίας των λειτουργιών της **Μονάδας Παραγωγής**,
 - 3) τα **Καταχωρημένα Λειτουργικά Χαρακτηριστικά** της **Μονάδας Παραγωγής**, σύμφωνα με τους **Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής**. Επιπλέον, σε περίπτωση μίας **Συμβατικής Μονάδας Αυτοπαραγωγού**, το μέρος της **Καταχωρημένης Ισχύος** το οποίο δηλώνεται από τον **Συμμετέχοντα** για συμμετοχή στην αγορά,
 - 4) την ταυτότητα του(των) **Μετρητή(ών)** που καταγράφουν την ενέργεια εξόδου της **Μονάδας Παραγωγής**,
 - 5) το επίπεδο τάσης στο οποίο η **Μονάδα Παραγωγής** είναι συνδεδεμένη ηλεκτρικά με το **Σύστημα Μεταφοράς** ή το **Σύστημα Διανομής**,
 - 6) το **Λογαριασμό Παραγωγής** του **Συμμετέχοντα** στον οποίο κατανέμονται οι **Μονάδες Παραγωγής** (ο "**Καταχωρημένος Συμμετέχοντας**"), και

- 7) το **Λογαριασμό Υπεύθυνου Φορέα Εξισορρόπησης** που είναι υπεύθυνος για την εκκαθάριση της **Μη Εντεταλμένης Ενέργειας Απόκλισης** της **Μονάδας Παραγωγής**.
- 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 εξασφάλιση της πληρότητας και της συνεχούς ενημέρωσης του **Μητρώου Μονάδας Παραγωγής** είναι αποκλειστική ευθύνη του κάθε **Συμμετέχοντα**.
- 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 Μονάδας Παραγωγής**, κατά τέτοιο τρόπο ώστε να λάβει έγκριση από τον **Λειτουργό Αγοράς**.
- 3.1.5 Οποτεδήποτε ένας **Συμμετέχων** επιδιώκει να γίνει **Καταχωρημένος Συμμετέχων** μίας νέας ή υφιστάμενης **Μονάδας Παραγωγής**, ο **Συμμετέχων** πρέπει να εγγυηθεί στο **Λειτουργό Αγοράς** ότι έχει τα απαραίτητα δικαιώματα για να εγγραφεί και να προσκομίσει στο **Λειτουργό Αγοράς** τις απαραίτητες αποδείξεις που θα του απαιτήσει μέσα σε εύλογα πλαίσια.
- 3.1.6 Όταν υποπέσει στην αντίληψη του **Λειτουργού Αγοράς** ότι μία **Μονάδα Παραγωγής** είναι καταχωρημένη σε ένα **Συμμετέχοντα** που δεν είναι ο αρμοδίως καταχωρημένος για αυτή τη **Μονάδα Παραγωγής** τότε ο **Λειτουργός Αγοράς** θα διαβουλευθεί με τη **ΡΑΕΚ** ώστε η **Μονάδα Παραγωγής** να μεταφερθεί σε έναν κατάλληλο **Συμμετέχοντα** το συντομότερο δυνατόν. 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.
- 3.1.7 Μία αλλαγή στις εγγραφές θα ισχύσει από την πρώτη **Περίοδο Εκκαθάρισης** της ημερομηνίας κατά την οποία πραγματοποιήθηκε η αλλαγή της εγγραφής.

3.2 Μητρώο Μονάδων ΑΠΕ

- 3.2.1 Ο **Λειτουργός Αγοράς** θα διατηρεί ένα μητρώο εγγραφών (το "**Μητρώο Μονάδων ΑΠΕ** ") το οποίο θα περιέχει τις ακόλουθες πληροφορίες για κάθε **Μονάδα ΑΠΕ**:
- 1) την τοποθεσία,
 - 2) τα στοιχεία επικοινωνίας των λειτουργιών της **Μονάδας ΑΠΕ**,
 - 3) τα **Καταχωρημένα Λειτουργικά Χαρακτηριστικά** της **Μονάδας ΑΠΕ**, σύμφωνα με τους **Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής**;
 - 4) την ταυτότητα του(των) **Μετρητή(ών)** που καταγράφουν την ενέργεια εξόδου της **Μονάδας ΑΠΕ**;
 - 5) το επίπεδο τάσης στο οποίο η **Μονάδα ΑΠΕ** είναι συνδεδεμένη με το **Σύστημα Μεταφοράς** ή το **Σύστημα Διανομής**;
 - 6) τον **Λογαριασμό ΑΠΕ** του **Συμμετέχοντα** ή τον **Λογαριασμό Απορρόφησης Ενέργειας** (σε περίπτωση που η **Μονάδα ΑΠΕ** είναι **Μονάδα ΑΠΕ με Μετρητή Κατατομής**) στον οποίο είναι καταχωρημένη η **Μονάδα ΑΠΕ** (ο "**Καταχωρημένος Συμμετέχοντας**"), και

- 7) τον **Λογαριασμό Υπεύθυνου Φορέα Εξισορρόπησης** που είναι υπεύθυνος για την εκκαθάριση της **Μη Εντεταλμένης Ενέργειας Απόκλισης** της **Μονάδας ΑΠΕ**.
- 3.2.2 Οι τεχνικές και λειτουργικές απαιτήσεις που αφορούν τα καταχωρημένα χαρακτηριστικά των **Μονάδων ΑΠΕ** παρουσιάζονται στους **Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής**.
- 3.2.3 Η εξασφάλιση της πληρότητας και της συνεχούς ενημέρωσης του **Μητρώου Μονάδας ΑΠΕ** είναι αποκλειστική ευθύνη του κάθε **Συμμετέχοντα**.
- 3.2.4 Όταν ένας **Συμμετέχων** επιδιώκει να εγγράψει μια νέα **Μονάδα ΑΠΕ**, 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 **Λειτουργό Αγοράς**.
- 3.2.5 Οποτεδήποτε ένας **Συμμετέχων** επιδιώκει να γίνει **Καταχωρημένος Συμμετέχων** μιας νέας ή υφιστάμενης **Μονάδας ΑΠΕ**, ο **Συμμετέχων** πρέπει να εγγυηθεί στον **Λειτουργό Αγοράς** ότι έχει τα απαραίτητα δικαιώματα για να εγγραφεί και να προσκομίσει στον **Λειτουργό Αγοράς** τις απαραίτητες αποδείξεις που θα του απαιτήσει μέσα σε εύλογα πλαίσια.
- 3.2.6 Όταν υποπέσει στην αντίληψη του **Λειτουργού Αγοράς** ότι μία **Μονάδα ΑΠΕ** είναι εγγεγραμμένη σε ένα **Συμμετέχοντα** που δεν είναι ο αρμοδίως καταχωρημένος για αυτή τη **Μονάδα ΑΠΕ** τότε ο **Λειτουργός Αγοράς** θα διαβουλευθεί με τη **ΡΑΕΚ** ώστε η **Μονάδα ΑΠΕ** να μεταφερθεί σε έναν κατάλληλο **Συμμετέχοντα** το συντομότερο δυνατόν. 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.
- 3.2.7 Μία αλλαγή στις εγγραφές θα ισχύσει από την πρώτη **Περίοδο Εκκαθάρισης** της ημερομηνίας κατά την οποία πραγματοποιήθηκε η αλλαγή της εγγραφής.
- 3.3 Μητρώο Μικρών Συμβατικών Μονάδων**
- 3.3.1 Ο **Λειτουργός Αγοράς** θα διατηρεί ένα μητρώο εγγραφών (το "**Μητρώο Μικρών Συμβατικών Μονάδων**") το οποίο θα περιέχει τις ακόλουθες πληροφορίες για κάθε **Μικρή Συμβατική Μονάδα** με **Καταχωρημένη Ισχύ** κάτω των 5 MW:
- 1) την τοποθεσία,
 - 2) τα στοιχεία επικοινωνίας των λειτουργιών της **Μικρής Συμβατικής Μονάδας**,
 - 3) τα **Καταχωρημένα Λειτουργικά Χαρακτηριστικά** της **Μικρής Συμβατικής Μονάδας**, σύμφωνα με τους **Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής**,
 - 4) την ταυτότητα του(των) **Μετρητή(ών)** που καταγράφουν την ενέργεια εξόδου της **Μικρής Συμβατικής Μονάδας**,
 - 5) το επίπεδο τάσης στο οποίο η **Μικρή Συμβατική Μονάδα** είναι συνδεδεμένη με το **Σύστημα Μεταφοράς** ή το **Σύστημα Διανομής**, και
 - 6) τον **Λογαριασμό Απορρόφησης Ενέργειας** του **Συμμετέχοντα** στον οποίο κατανέμεται η **Μικρή Συμβατική Μονάδα** (ο "**Καταχωρημένος Συμμετέχοντας**").
- 3.3.2 Οι **Μικρές Συμβατικές Μονάδες** θεωρούνται ως **Αρνητικό Φορτίο** και αντιπροσωπεύονται από έναν **Εκπρόσωπο Φορτίου**.
- 3.3.3 Η εξασφάλιση της πληρότητας και της συνεχούς ενημέρωσης του **Μητρώου Μικρών Συμβατικών**

Μονάδων είναι αποκλειστική ευθύνη του κάθε **Εκπρόσωπου Φορτίου**.

- 3.3.4 Όταν ο **Εκπρόσωπος Φορτίου** επιδιώκει να εγγράψει μια νέα **Μικρή Συμβατική Μονάδα**, η εγγραφή δεν θα πραγματοποιηθεί μέχρι να συμπληρωθούν και να ενημερωθούν τα αντίστοιχα δεδομένα στο **Μητρώο Μικρών Συμβατικών Μονάδων**, κατά τέτοιο τρόπο ώστε να λάβει έγκριση από τον **Λειτουργό Αγοράς**.
- 3.3.5 Οποτεδήποτε ένας **Εκπρόσωπος Φορτίου** επιδιώκει να γίνει **Καταχωρημένος Συμμετέχων** μιας νέας ή υφιστάμενης **Μικρής Συμβατικής Μονάδας**, ο **Εκπρόσωπος Φορτίου** πρέπει να εγγυηθεί στον **Λειτουργό Αγοράς** ότι έχει τα απαραίτητα δικαιώματα για να εγγραφεί και να προσκομίσει στο **Λειτουργό Αγοράς** τις απαραίτητες αποδείξεις που θα του απαιτήσει μέσα σε εύλογα πλαίσια.
- 3.3.6 Όταν υποπέσει στην αντίληψη του **Λειτουργού Αγοράς** ότι η **Μικρή Συμβατική Μονάδα** είναι εγγεγραμμένη σε έναν **Εκπρόσωπο Φορτίου** που δεν είναι ο αρμοδίως καταχωρημένος για αυτή τη **Μικρή Συμβατική Μονάδα** τότε ο **Λειτουργός Αγοράς** θα διαβουλευθεί με τη **ΡΑΕΚ** ώστε η **Μικρή Συμβατική Μονάδα** να μεταφερθεί σε έναν κατάλληλο **Εκπρόσωπο Φορτίου** το συντομότερο δυνατόν. 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.
- 3.3.7 Μία αλλαγή στις εγγραφές θα ισχύσει από την πρώτη **Περίοδο Εκκαθάρισης** της ημερομηνίας κατά την οποία πραγματοποιήθηκε η αλλαγή της εγγραφής.

3.4 Μητρώο Συμβεβλημένων Μονάδων

- 3.4.1 Ο **Λειτουργός Αγοράς** θα διατηρεί ένα μητρώο εγγραφών (το "**Μητρώο Συμβεβλημένων Μονάδων**") το οποίο θα περιέχει τις ακόλουθες πληροφορίες για κάθε **Συμβεβλημένη Μονάδα**:
- 1) την τοποθεσία,
 - 2) τα στοιχεία επικοινωνίας των λειτουργών της **Συμβεβλημένης Μονάδας**,
 - 3) τα **Καταχωρημένα Λειτουργικά Χαρακτηριστικά** της **Συμβεβλημένης Μονάδας**, σύμφωνα με τους **Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής**,
 - 4) την ταυτότητα του(των) **Μετρητή(ών)** που καταγράφουν την ενέργεια εξόδου της **Συμβεβλημένης Μονάδας**,
 - 5) το επίπεδο τάσης στο οποίο η **Συμβεβλημένη Μονάδα** είναι συνδεδεμένη με το **Σύστημα Μεταφοράς** ή το **Σύστημα Διανομής**,
 - 6) τη χρονική περίοδο για την οποία η **Συμβεβλημένη Μονάδα** έχει ένα **Συμβόλαιο Εφεδρείας Απρόοπτων Καταστάσεων** με τον **Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς**, με βάση τα αποτελέσματα της **Ετήσιας Δημοπρασίας** σύμφωνα με το Παράρτημα 5.3 αυτών των **Κανόνων**, και
 - 7) τον **Λογαριασμό Παραγωγής Συμμετέχοντα** στον οποίο κατανέμεται η **Συμβεβλημένη Μονάδα** (ο "**Καταχωρημένος Συμμετέχοντας**").
- 3.4.2 Οι τεχνικές και λειτουργικές απαιτήσεις που αφορούν τα **Καταχωρημένα Λειτουργικά Χαρακτηριστικά** των **Συμβεβλημένων Μονάδων** παρουσιάζονται στους **Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής**.

- 3.4.3 Η εξασφάλιση της πληρότητας και της συνεχούς ενημέρωσης του **Μητρώου Συμβεβλημένων Μονάδων** είναι αποκλειστική ευθύνη του κάθε **Συμμετέχοντα**.
- 3.4.4 Οποτεδήποτε ένας **Συμμετέχων** επιδιώκει να γίνει **Καταχωρημένος Συμμετέχοντας** μιας **Συμβεβλημένης Μονάδας**, ο **Συμμετέχων** πρέπει να εγγραφεί στον **Λειτουργό Αγοράς** ότι έχει τα απαραίτητα δικαιώματα για να εγγραφεί και να προσκομίσει στον **Λειτουργό Αγοράς** τις απαραίτητες αποδείξεις που θα του απαιτηθεί μέσα σε εύλογα πλαίσια.
- 3.4.5 Όταν υποπέσει στην αντίληψη του **Λειτουργού Αγοράς** ότι η **Συμβεβλημένη Μονάδα** είναι εγγεγραμμένη σε ένα **Συμμετέχοντα** που δεν είναι ο αρμοδίως καταχωρημένος για αυτή τη **Συμβεβλημένη Μονάδα** τότε ο **Λειτουργός Αγοράς** θα διαβουλευθεί με τη **ΠΑΕΚ** ώστε η **Συμβεβλημένη Μονάδα** να μεταφερθεί σε έναν κατάλληλο **Συμμετέχοντα** το συντομότερο δυνατόν. 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.
- 3.4.6 Κάθε φορά που μια **Μονάδα Παραγωγής**, η οποία είναι εγγεγραμμένη στο **Μητρώο Μονάδων Παραγωγής**, έχει συνάψει **Συμβόλαιο Εφεδρείας Απρόοπτων Καταστάσεων**, με βάση τα αποτελέσματα της **Ετήσιας Δημοπρασίας** σύμφωνα με το Παράρτημα 1.3 αυτών των **Κανόνων**, ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** διαγράφει τη **Μονάδα Παραγωγής** από το **Μητρώο Μονάδων Παραγωγής** και την περιλαμβάνει στο **Μητρώο Συμβεβλημένων Μονάδων**.
- 3.4.7 Κάθε φορά που μια **Συμβεβλημένη Μονάδα** η οποία είναι εγγεγραμμένη στο **Μητρώο Συμβεβλημένων Μονάδων** παύει να είναι υπό **Συμβόλαιο Εφεδρείας Απρόοπτων Καταστάσεων**, με βάση τα αποτελέσματα της **Ετήσιας Δημοπρασίας** σύμφωνα με το Παράρτημα 5.3 αυτών των **Κανόνων**, ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** διαγράφει τη **Μονάδα Παραγωγής** από το **Μητρώο Συμβεβλημένων Μονάδων** και την περιλαμβάνει στο **Μητρώο Μονάδων Παραγωγής**.
- 3.4.8 Μία αλλαγή στις εγγραφές θα ισχύσει από την πρώτη **Περίοδο Εκκαθάρισης** της ημερομηνίας κατά την οποία πραγματοποιήθηκε η αλλαγή της εγγραφής.

3.5 Μητρώο Κατανεμόμενου Φορτίου

- 3.5.1 Ο **Λειτουργός Αγοράς** θα διατηρεί ένα μητρώο εγγραφών (το "**Μητρώο Κατανεμόμενου Φορτίου**") το οποίο θα περιέχει τις ακόλουθες πληροφορίες για κάθε **Κατανεμόμενο Φορτίο**:
- 1) την τοποθεσία,
 - 2) τα στοιχεία επικοινωνίας των λειτουργιών του **Κατανεμόμενου Φορτίου**,
 - 3) τα **Καταχωρημένα Λειτουργικά Χαρακτηριστικά** του **Κατανεμόμενου Φορτίου**, σύμφωνα με τους **Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής**,
 - 4) την ταυτότητα του(των) **Μετρητή(ών)** που καταγράφουν την απορρόφηση ενέργειας του **Κατανεμόμενου Φορτίου**,
 - 5) το επίπεδο τάσης στο οποίο το **Κατανεμόμενο Φορτίο** είναι συνδεδεμένο με το **Σύστημα Μεταφοράς** ή το **Σύστημα Διανομής**, και
 - 6) τον **Λογαριασμό Απορρόφησης Ενέργειας** του **Συμμετέχοντα** στον οποίο είναι καταχωρημένο το **Κατανεμόμενο Φορτίο** (ο "**Καταχωρημένος Συμμετέχοντας**").

- 3.5.2 Οι τεχνικές και λειτουργικές απαιτήσεις που αφορούν τα καταχωρημένα χαρακτηριστικά του **Κατανεμόμενου Φορτίου** παρουσιάζονται στους **Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής**.
- 3.5.3 Η εξασφάλιση της πληρότητας και της συνεχούς ενημέρωσης του **Μητρώου Κατανεμόμενου Φορτίου** είναι αποκλειστική ευθύνη του κάθε **Συμμετέχοντα**.
- 3.5.4 Όταν ένας **Συμμετέχων** επιδιώκει να εγγράψει ένα νέο **Κατανεμόμενο Φορτίο**, η εγγραφή δεν θα πραγματοποιηθεί μέχρι να συμπληρωθούν και να ενημερωθούν τα αντίστοιχα δεδομένα στο **Μητρώο Κατανεμόμενου Φορτίου**, κατά τέτοιο τρόπο ώστε να λάβει έγκριση από το **Λειτουργό Αγοράς**.
- 3.5.5 Οποτεδήποτε ένας **Συμμετέχων** επιδιώκει να γίνει **Καταχωρημένος Συμμετέχων** ενός νέου ή υφιστάμενου **Κατανεμόμενου Φορτίου**, ο **Συμμετέχων** πρέπει να εγγυηθεί στον **Λειτουργό Αγοράς** ότι έχει τα απαραίτητα δικαιώματα για να εγγραφεί και να προσκομίσει στο **Λειτουργό Αγοράς** τις απαραίτητες αποδείξεις που θα του απαιτήσει μέσα σε εύλογα πλαίσια.
- 3.5.6 Όταν υποπέσει στην αντίληψη του **Λειτουργού Αγοράς** ότι το **Κατανεμόμενο Φορτίο** είναι εγγεγραμμένο σε ένα **Συμμετέχοντα** που δεν είναι ο αρμοδίως καταχωρημένος για αυτό το **Κατανεμόμενο Φορτίο** τότε ο **Λειτουργός Αγοράς** θα διαβουλευθεί με τη **ΡΑΕΚ** ώστε το **Κατανεμόμενο Φορτίο** να μεταφερθεί σε έναν κατάλληλο **Συμμετέχοντα** το συντομότερο δυνατόν. 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.
- 3.5.7 Μία αλλαγή στις εγγραφές θα ισχύσει από την πρώτη **Περίοδο Εκκαθάρισης** της ημερομηνίας κατά την οποία πραγματοποιήθηκε η αλλαγή της εγγραφής.

3.6 Μητρώο Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης (Μητρώο ΠΥΕ)

- 3.6.1 Ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** θα διατηρεί ένα μητρώο εγγραφών (το "**Μητρώο ΠΥΕ**") το οποίο θα περιέχει τις ακόλουθες πληροφορίες για κάθε **Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης**.
- 1) την τοποθεσία,
 - 2) τα στοιχεία επικοινωνίας των λειτουργιών του **Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης**,
 - 3) εάν ο **Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** είναι μια **Μονάδα Παραγωγής**, μια **Μονάδα ΑΠΕ**, ή ένα **Κατανεμόμενο Φορτίο**,
 - 4) τα **Καταχωρημένα Λειτουργικά Χαρακτηριστικά** του **Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης**, σύμφωνα με τους **Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής**,
 - 5) την ισχύ, σε MW, του **Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** για την παροχή της ανοδικής και καθοδικής **Ενέργειας Εξισορρόπησης**, **ΕΣΣ**, **αΕΑΣ**, **χΕΑΣ** και **ΕΑ** (**Υπηρεσίες Εξισορρόπησης**),
 - 6) την ταυτότητα του(των) **Μετρητή(ών)** που καταγράφουν την παραγωγή/Απορρόφηση **Ενέργειας** του **Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης**,
 - 7) το επίπεδο τάσης στο οποίο ο **Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** είναι συνδεδεμένος με το **Σύστημα Μεταφοράς** ή το **Σύστημα Διανομής**, και
 - 8) τον **Λογαριασμό Παραγωγής/ΑΠΕ/Απορρόφησης Ενέργειας** του **Συμμετέχοντα**

στον οποίο είναι καταχωρημένος ο **Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** (ο **Καταχωρημένος Συμμετέχοντας**).

- 3.6.2 Η εξασφάλιση της πληρότητας και της συνεχούς ενημέρωσης του **Μητρώου ΠΥΕ** είναι αποκλειστική ευθύνη του κάθε **Συμμετέχοντα**.
- 3.6.3 Ανεξάρτητα από την Παράγραφο 3.6.2, οι πληροφορίες που καθορίζονται στην Παράγραφο 3.6.1 (3) πρέπει να ενημερώνονται από τον **Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς** με βάση τις δοκιμές προεπιλογής, τις λειτουργικές δοκιμές καθώς και τα δεδομένα που συλλέγονται κατά τη διάρκεια της λειτουργίας του **Συστήματος**. Οποιαδήποτε αλλαγή στις πληροφορίες αυτές πρέπει να κοινοποιείται στον **Καταχωρημένο Συμμετέχοντα**.
- 3.6.4 Μία αλλαγή στις εγγραφές θα ισχύσει από την πρώτη **Περίοδο Εκκαθάρισης** της ημερομηνίας κατά την οποία πραγματοποιήθηκε η αλλαγή της εγγραφής.
- 3.7 Μεταβίβαση Μετρητή Μονάδων Παραγωγής, Μεταβίβαση Μετρητή Μονάδων ΑΠΕ, Μεταβίβαση Μετρητή Μικρών Συμβατικών Μονάδων και Μεταβίβαση Μετρητή Συμβεβλημένων Μονάδων**
- 3.7.1 Οποτεδήποτε ένας **Συμμετέχων** επιδιώκει να γίνει **Καταχωρημένος Συμμετέχων** μιας υφιστάμενης **Μονάδας Παραγωγής** ή **Μονάδας ΑΠΕ** ή **Μικρής Συμβατικής Μονάδας** ή **Συμβεβλημένης Μονάδας**, τότε ο **Συμμετέχων** πρέπει να γνωστοποιήσει στον **Λειτουργό Αγοράς** την πρόθεση του και την προτεινόμενη ημερομηνία της μεταβίβασης που δεν θα είναι λιγότερη από είκοσι (20) **Εργάσιμες Μέρες** μετά την ημερομηνία ειδοποίησης και ο **Λειτουργός Αγοράς** στην συνέχεια θα ειδοποιήσει τον υφιστάμενο **Καταχωρημένο Συμμετέχοντα** το συντομότερο λογικά δυνατό.
- 3.7.2 Ο υφιστάμενος **Καταχωρημένος Συμμετέχων** δύναται να γνωστοποιήσει στον **Λειτουργό Αγοράς** ότι αντιτίθεται σε αυτή την μεταβίβαση όχι αργότερα από δέκα (10) **Εργάσιμες Ημέρες** πριν από την προτεινόμενη ημερομηνία μεταβίβασης.
- 3.7.3 Όταν ο υφιστάμενος **Καταχωρημένος Συμμετέχων** αντιτίθεται στη μεταβίβαση, τότε η προτεινόμενη μεταβίβαση θα προχωρήσει, εκτός εάν σε έξι (6) **Εργάσιμες Μέρες** πριν από την προτεινόμενη ημερομηνία μεταβίβασης, ο **Λειτουργός Αγοράς** έχει ενημερωθεί από τη **ΡΑΕΚ** ότι αποφασίστηκε να γίνει αποδεκτή η ένσταση.
- 3.7.4 Όταν δεν υπάρχουν αποδεκτές **Ενστάσεις** τότε ο **Λειτουργός Αγοράς** θα τροποποιήσει τις πληροφορίες στο **Μητρώο Μονάδων Παραγωγής** ή στο **Μητρώο Μονάδων ΑΠΕ** ή στο **Μητρώο Μικρών Συμβατικών Μονάδων** ή στο **Μητρώο Συμβεβλημένων Μονάδων**, εγγράφοντας τον νέο **Συμμετέχοντα** ως τον **Καταχωρημένο Συμμετέχοντα** και θα διευθετήσει ώστε η **Μετρηθείσα Ενέργεια** της σχετικής **Μονάδας Παραγωγής** ή **Μονάδας ΑΠΕ** ή **Μικρής Συμβατικής Μονάδας** ή **Συμβεβλημένης Μονάδας** να καταλογίζεται στον κατάλληλο **Λογαριασμό Παραγωγής** ή **Λογαριασμό ΑΠΕ** ή **Λογαριασμό Απορρόφησης Ενέργειας**, από την προτεινόμενη ημερομηνία της μεταβίβασης.
- 3.7.5 Ο **Λειτουργός Αγοράς** ενημερώνει τον **Υπεύθυνο Διαχειριστή Συστήματος** για οποιοσδήποτε μεταβιβάσεις ορίζονται στις Παραγράφους 3.7.1 – 3.7.4 αυτού του Κεφαλαίου.

4 Μητρώα Μετρητών Απορρόφησης Ενέργειας

4.1 Μητρώο Απορρόφησης Ενέργειας Συστήματος Μεταφοράς

- 4.1.1 Ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** θα διατηρεί ένα μητρώο εγγραφών (το **Μητρώο**

Απορρόφησης Ενέργειας Συστήματος Μεταφοράς”) 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 ως **Καταναλωτή** ή **Μετρητή Ορίου ΜΔ**,
- 3) τις τεχνικές προδιαγραφές σύμφωνα με τους **Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής**,
- 4) την ταυτότητα του(των) **Μετρητή(ών)**,
- 5) το επίπεδο τάσης στο οποίο η **Απορρόφηση Ενέργειας** είναι συνδεδεμένη με το **Σύστημα Μεταφοράς**,
- 6) σε περίπτωση που ο **Μετρητής Απορρόφησης Ενέργειας** είναι ένας **Καταναλωτής** ή **Μετρητής Αυτοπαραγωγού**, αν ο **Μετρητής Απορρόφησης Ενέργειας** αντιστοιχεί σε ένα **Μεγάλο Φορτίο**,
- 7) τον(τους) **Λογαριασμό(ους) Απορρόφησης Ενέργειας** του(των) **Συμμετέχοντα(εχόντων)** στον(στους) οποίο(ους) κατανέμεται ο **Μετρητής Απορρόφησης Ενέργειας** (ο(οι) **“Καταχωρημένος(οι) Συμμετέχοντας(ες)”** ή **Εκπρόσωπος(οι) Μετρητή**) ή ο **Ιδιοκτήτης Συστήματος Μεταφοράς** αν ο **Μετρητής Απορρόφησης Ενέργειας** είναι ένας **Μετρητής Ορίου ΜΔ**.
- 8) την ιδιότητα του ως **Μετρητή Απορρόφησης Ενέργειας** ενός **Μεγάλου Μη-Οικιακού Καταναλωτή** ή όχι, και
- 9) σε περίπτωση που ο **Μετρητής Απορρόφησης Ενέργειας** αφορά **Μεγάλο Μη-Οικιακό Καταναλωτή**, το ποσοστό εκπροσώπησης του **Μετρητή Απορρόφησης Ενέργειας Μεγάλου Μη-Οικιακού Καταναλωτή** ανά **Προμηθευτή** p , $\%repr_{i,p}$. Στην περίπτωση που ο **Μετρητής Απορρόφησης Ενέργειας** δεν αφορά **Μεγάλο Μη-Οικιακό Καταναλωτή**, το ποσοστό εκπροσώπησης $\%repr_{i,p}$ του **Καταχωρημένου Συμμετέχοντα** είναι 100%.

4.2 Μητρώο Απορρόφησης Ενέργειας Συστήματος Διανομής

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

- 1) την τοποθεσία,
- 2) την ιδιότητα του ως **Καταναλωτή**,
- 3) τις τεχνικές προδιαγραφές σύμφωνα με τους **Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής**,
- 4) την ταυτότητα του(των) **Μετρητή(ών)**,
- 5) το επίπεδο τάσης στο οποίο η **Απορρόφηση Ενέργειας** είναι συνδεδεμένη με το **Σύστημα Διανομής**,
- 6) την ιδιότητα του **Μετρητή Απορρόφησης Ενέργειας** ως **Κανονικού Μετρητή** ή ως **Μετρητή**

Κατατομής;

- 7) σε περίπτωση που ο **Μετρητής Απορρόφησης Ενέργειας** είναι ένας **Μετρητής Κατατομής**, την αντίστοιχη **Κατηγορία Κατατομής**;
- 8) τη **Συχνότητα Καταχώρησης Μέτρησης**,
- 9) αν ο **Μετρητής Απορρόφησης Ενέργειας** αντιστοιχεί σε ένα **Μεγάλο Φορτίο**,
- 10) τον(τους) **Λογαριασμό(ους) Απορρόφησης Ενέργειας** του(των) **Συμμετέχοντα(εχόντων)** στον(στους) οποίο(ους) κατανέμεται ο **Μετρητής Απορρόφησης Ενέργειας** (ο(οι) "**Καταχωρημένος(οι) Συμμετέχοντας(ες)**" ή **Εκπρόσωπος(οι) Μετρητή**),
- 11) κατά πόσον πρόκειται για **Μετρητή Απορρόφησης Ενέργειας** ενός **Μεγάλου Μη-Οικιακού Καταναλωτή** ή όχι, και
- 12) σε περίπτωση που ο **Μετρητής Απορρόφησης Ενέργειας** αφορά **Μεγάλο Μη-Οικιακό Καταναλωτή**, το ποσοστό εκπροσώπησης του **Μετρητή Απορρόφησης Ενέργειας Μεγάλου Μη-Οικιακού Καταναλωτή** ανά **Προμηθευτή** p , $\%repr_{i,p}$. Στην περίπτωση που ο **Μετρητής Απορρόφησης Ενέργειας** δεν αφορά **Μεγάλο Μη-Οικιακό Καταναλωτή**, το ποσοστό εκπροσώπησης $\%repr_{i,p}$ του **Καταχωρημένου Συμμετέχοντα** είναι 100%.

4.3 Γενικές πληροφορίες

- 4.3.1 Η εξασφάλιση της πληρότητας και της συνεχούς ενημέρωσης των **Μητρώων Απορρόφησης Ενέργειας** είναι αποκλειστική ευθύνη του κάθε **Συμμετέχοντα**.
- 4.3.2 Όταν ένας **Συμμετέχων** επιδιώκει να εγγράψει ένα νέο **Μετρητή Απορρόφησης Ενέργειας**, ως ο μόνος **Καταχωρημένος Συμμετέχοντας** ή ως ένας από τους **Καταχωρημένους Συμμετέχοντες** ενός **Μετρητή Απορρόφησης Ενέργειας** ενός **Μεγάλου Μη-Οικιακού Καταναλωτή**, 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 ένας από τους **Καταχωρημένους Συμμετέχοντες** ή ο μόνος **Καταχωρημένος Συμμετέχοντας** ενός νέου **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 **Μετρητής Απορρόφησης Ενέργειας** είναι εγγεγραμμένος μερικώς ή εξ' ολοκλήρου σε ένα **Συμμετέχοντα** που δεν δικαιούται να είναι **Καταχωρημένος Συμμετέχοντας** για αυτόν τον **Μετρητή Απορρόφησης Ενέργειας**, τότε ο **Υπεύθυνος Διαχειριστής Συστήματος** θα διαβουλευθεί με τη **ΡΑΕΚ** ώστε η εγγραφή του **Μετρητή Απορρόφησης Ενέργειας** να διορθωθεί κατάλληλα το συντομότερο δυνατό. 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** της ημερομηνίας κατά την οποία πραγματοποιήθηκε η αλλαγή της εγγραφής.

4.4 Μεταβίβαση Μετρητή Απορρόφησης Ενέργειας

- 4.4.1 Οποτεδήποτε ένας **Συμμετέχων** επιδιώκει να γίνει ο μόνος **Καταχωρημένος Συμμετέχων** (100% ποσοστό εκπροσώπησης **Απορρόφησης Ενέργειας** $\%repr_{i,p}$) ενός υφιστάμενου **Μετρητή Απορρόφησης Ενέργειας** τότε ο **Συμμετέχων** πρέπει να γνωστοποιήσει στον **Υπεύθυνο Διαχειριστή Συστήματος** την πρόθεση του και την προτεινόμενη ημερομηνία της μεταβίβασης που δεν θα είναι λιγότερη από επτά (7) **Εργάσιμες Μέρες** μετά την ημερομηνία αυτής της ειδοποίησης και ο **Υπεύθυνος Διαχειριστής Συστήματος** στην συνέχεια θα ειδοποιήσει τον υφιστάμενο **Καταχωρημένο Συμμετέχοντα** το συντομότερο λογικά δυνατό.
- 4.4.2 Ο **Υπεύθυνος Διαχειριστής Συστήματος** τροποποιεί τις πληροφορίες στο **Μητρώο Απορρόφησης Ενέργειας** εγγράφοντας τον νέο **Συμμετέχοντα** ως τον **Καταχωρημένο Συμμετέχοντα** και θα διευθετήσει ώστε η σχετική **Μετρηθείσα Ενέργεια** του **Μετρητή Απορρόφησης Ενέργειας** να καταλογίζεται στον κατάλληλο **Λογαριασμό Απορρόφησης Ενέργειας** από την προτεινόμενη ημερομηνία της μεταβίβασης.
- 4.4.3 Ιστορικά **Πιστοποιημένα Δεδομένα Μέτρησης** τα οποία καλύπτουν το προηγούμενο χρονικό διάστημα 12 μηνών για κάθε ένα **Μετρητή Απορρόφησης Ενέργειας** που μεταφέρεται σε ένα **Συμμετέχοντα**, θα πρέπει να παρέχονται από τον **Υπεύθυνο Διαχειριστή Συστήματος** σε αυτόν τον **Συμμετέχοντα** αμέσως μετά την ολοκλήρωση της μεταβίβασης του **Μετρητή Απορρόφησης Ενέργειας**.

4.5 Τροποποίηση της Εκπροσώπησης για Μεγάλους Μη-Οικιακούς Καταναλωτές

- 4.5.1 Οι **Μεγάλοι Μη-Οικιακοί Καταναλωτές** μπορούν να συμβάλλονται με περισσότερους τους ενός **Προμηθευτές** για την **Απορρόφηση Ενέργειας** τους. Το ποσοστό (%) εκπροσώπησης $\%repr_{i,p}$ ενός **Κανονικού Μετρητή i** ενός **Μεγάλου Μη-Οικιακού Καταναλωτή** ανά **Εκπρόσωπο Φορτίου p** καθορίζει το σταθερό ποσοστό της **Μετρηθείσας Απορρόφησης Ενέργειας** που αποδίδεται στον **Εκπρόσωπο Φορτίου** για αυτόν τον **Μετρητή**. Το ποσοστό (%) εκπροσώπησης για κάθε **Εκπρόσωπο Φορτίου p** εφαρμόζεται την πρώτη ημέρα ενός ημερολογιακού μήνα.
- 4.5.2 Οι **Εκπρόσωποι Φορτίου** που επιδιώκουν να τροποποιήσουν το ποσοστό εκπροσώπησης τους $\%repr_{i,p}$ για ένα **Μεγάλο Μη-Οικιακού Καταναλωτή** πρέπει να γνωστοποιήσουν στον **Υπεύθυνο Διαχειριστή Συστήματος** την πρόθεσή τους, τα νέα ποσοστά εκπροσώπησης $\%repr_{i,p}$ για κάθε υφιστάμενο **Εκπρόσωπο Φορτίου** που εκπροσωπεί αυτόν τον **Μεγάλο Μη-Οικιακού Καταναλωτή** και την προτεινόμενη ημερομηνία τροποποίησης της εκπροσώπησης. Η προτεινόμενη ημερομηνία τροποποίησης της εκπροσώπησης πρέπει να είναι η πρώτη ημέρα ενός επόμενου μήνα η οποία δεν θα είναι ενωρίτερα από επτά (7) **Εργάσιμες Ημέρες** μετά από την ημερομηνία αυτής της ειδοποίησης. Ο **Υπεύθυνος Διαχειριστής Συστήματος** ακολούθως θα γνωστοποιήσει τους υφιστάμενους **Εκπρόσωπους Φορτίου** αυτού του **Μεγάλου Μη-Οικιακού Καταναλωτή** για την τροποποίηση το συντομότερο λογικά δυνατό.
- 4.5.3 Ο **Υπεύθυνος Διαχειριστής Συστήματος** τροποποιεί τα στοιχεία στο **Μητρώο Απορρόφησης Ενέργειας** και καταγράφει τα νέα ποσοστά εκπροσώπησης $\%repr_{i,p}$ για κάθε **Εκπρόσωπο Φορτίου** και θα διασφαλίσει ότι η **Μετρηθείσα Ενέργεια** του σχετικού **Μετρητή Απορρόφησης Ενέργειας** θα αποδίδεται στον κατάλληλο **Λογαριασμό Απορρόφησης Ενέργειας** από την προτεινόμενη ημερομηνία τροποποίησης.
- 4.5.4 Στην περίπτωση που η προηγούμενη εκπροσώπηση του **Μεγάλου Μη-Οικιακού Καταναλωτή** από τον **Εκπρόσωπο Φορτίου** που επιδιώκει την τροποποίηση του ποσοστού εκπροσώπησης του $\%repr_{i,p}$ ήταν 0% (δηλαδή ο **Εκπρόσωπος Φορτίου** είναι ένας νέος **Καταχωρημένος Συμμετέχων** για αυτόν τον **Μετρητή Απορρόφησης Ενέργειας**) και μετά από τη συμπλήρωση

της τροποποίησης της εκπροσώπησης, ο **Υπεύθυνος Διαχειριστή Συστήματος** θα προμηθεύσει αυτόν τον **Εκπρόσωπο Φορτίου** με ιστορικά **Πιστοποιημένα Δεδομένα Μέτρησης** τα οποία καλύπτουν το προηγούμενο χρονικό διάστημα 12 μηνών.

4.5.5 Η μετρηθείσα ενέργεια ενός **Μεγάλου Μη-Οικιακού Καταναλωτή** αποδίδεται σε κάθε **Εκπρόσωπο Φορτίου** σύμφωνα με τις παραγράφους 7.3.2, 7.4.2(1) και 7.4.2(2) του Κεφαλαίου 12. Οι υποχρεώσεις για τη **Μη Εντεταλμένη Απόκλιση Ενέργειας** και διάφορες χρεώσεις χειρίζονται σύμφωνα με την Παράγραφο 8.5 του Κεφαλαίου 12 και την Παράγραφο 4 του Κεφαλαίου 13.

4.5.6 Οι **Μετρητές Απορρόφησης** των **Μεγάλων Μη-Οικιακών Καταναλωτών** δεν επιτρέπεται να καταχωρούνται στο **Μητρώο Κατανεμόμενου Φορτίου**.

5 Μεταβίβαση Υπεύθυνης Οντότητας Εξισορρόπησης στο Λογαριασμό Υπεύθυνου Φορέα Εξισορρόπησης

5.1.1 Εξ ορισμού, ο **Υπεύθυνος Φορέας Εξισορρόπησης** για μία **Υπεύθυνη Οντότητα Εξισορρόπησης** είναι ο **Συμμετέχων** στον οποίο είναι εγγεγραμμένη η **Υπεύθυνη Οντότητα Εξισορρόπησης**, εκτός αν ο **Συμμετέχων** αναθέσει την ευθύνη σε άλλο **Συμμετέχοντα**.

5.1.2 Οποτεδήποτε ο **Υπεύθυνος Φορέας Εξισορρόπησης** αναλάβει την υποχρέωση να αντιπροσωπεύσει μια **Υπεύθυνη Οντότητα Εξισορρόπησης** για την εκκαθάριση **Μη Εντεταλμένης Απόκλισης**, η οποία επί του παρόντος εκπροσωπείται από άλλο **Συμμετέχοντα** (υφιστάμενος **Υπεύθυνος Φορέας Εξισορρόπησης**), τότε ο **Υπεύθυνος Φορέας Εξισορρόπησης** και ο υφιστάμενος **Υπεύθυνος Φορέας Εξισορρόπησης** πρέπει να γνωστοποιήσουν και οι δύο στον **Λειτουργό Αγοράς** την πρόθεση τους και την προτεινόμενη ημερομηνία της μεταβίβασης της εκπροσώπησης για την εκκαθάριση της **Μη Εντεταλμένης Απόκλισης**, που δεν θα είναι ενωρίτερα από πέντε (5) **Εργάσιμες Μέρες** μετά την ημερομηνία ειδοποίησης. Ο **Λειτουργός Αγοράς** στη συνέχεια θα ενημερώσει τα δύο **Συμβαλλόμενα Μέρη** σχετικά με την αποδοχή της μεταβίβασης της εκπροσώπησης το συντομότερο λογικά δυνατό.

5.1.3 Σε περίπτωση που ένα από τα **Συμβαλλόμενα Μέρη** (ο **Υπεύθυνος Φορέας Εξισορρόπησης** ή ο υφιστάμενος **Υπεύθυνος Φορέας Εξισορρόπησης**) δεν ενημερώσει τον **Λειτουργό Αγοράς** σχετικά με τη μεταβίβαση της εκπροσώπησης για την εκκαθάριση της **Μη Εντεταλμένης Απόκλισης**, τότε η μεταβίβαση της εκπροσώπησης δεν γίνεται δεκτή, και ο **Λειτουργός Αγοράς** ενημερώνει και τα δύο **Συμβαλλόμενα Μέρη** και τη **ΡΑΕΚ** αναλόγως. Σε περίπτωση που ο **Υπεύθυνος Φορέας Εξισορρόπησης** αρνείται χωρίς εύλογη αιτία τη μεταβίβαση της εκπροσώπησης σε άλλο **Συμμετέχοντα**, η **ΡΑΕΚ** διερευνά τις συνθήκες της υπόθεσης και δύναται να επιβάλει κυρώσεις στον **Υπεύθυνο Φορέα Εξισορρόπησης**.

5.1.4 Σε περίπτωση έγκυρης μεταβίβασης της εκπροσώπησης για την εκκαθάριση της **Μη Εντεταλμένης Απόκλισης**, ο **Λειτουργός Αγοράς** μεριμνά ώστε η σχετική **Υπεύθυνη Οντότητα Εξισορρόπησης**, να κατανεμηθεί στον κατάλληλο **Λογαριασμό Υπεύθυνου Φορέα Εξισορρόπησης** από την προτεινόμενη ημερομηνία μεταβίβασης.

Κεφάλαιο 4: Εξαιρέσεις

1 Εξαιρέσεις από την υποχρέωση συμμόρφωσης με τις διατάξεις αυτών των Κανόνων

1.1.1 Η εξαίρεση από την τήρηση των διατάξεων αυτών των **Κανόνων** χορηγείται με απόφαση της **ΠΑΕΚ**, που εκδίδεται μετά από πρόταση που υποβάλλει ο **Λειτουργός Αγοράς** και την έκδοση της άποψης του **Υπεύθυνου Διαχειριστή Συστήματος**. Μια τέτοια εξαίρεση πρέπει να είναι σε ισχύ για ένα καθορισμένο και εύλογο χρονικό διάστημα και αφορά μόνο την τεχνική αδυναμία των εγκαταστάσεων ενός **Συμμετέχοντα** να τηρούν τις διατάξεις αυτών των **Κανόνων**. Για να χορηγηθεί μια εξαίρεση, το ενδιαφερόμενο **Συμβαλλόμενο Μέρος** υποβάλλει αίτηση στον **Λειτουργό Αγοράς**. 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 **Ημέρα Εμπορίας** πρέπει να έχει ολοκληρωθεί;
- 3) όλα τα ποσά που οφείλονται, σύμφωνα με αυτούς τους **Κανόνες** πρέπει να έχουν καταβληθεί εξ ολοκλήρου,
- 4) καμία παραβίαση η οποία μπορεί να διορθωθεί από το εν λόγω πρόσωπο 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 προηγούμενης Παραγράφου 1.1.1.

1.1.3 Η απόφαση της **ΠΑΕΚ** για την χορήγηση της απαλλαγής καθορίζει 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 οι παραπάνω απαιτήσεις πληρούνται.

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

- 1) για τα ποσά που οφείλονται στο πλαίσιο αυτών των **Κανόνων** που αφορούν την περίοδο πριν από την έναρξη ισχύος της απαλλαγής, και
- 2) για τις παραβάσεις αυτών των **Κανόνων** που διαπράχθηκαν πριν από την έναρξη ισχύος της εν λόγω εξαίρεσης και οι οποίες δεν έχουν διορθωθεί.

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

Κεφάλαιο 5: Επικουρικές Υπηρεσίες και Εφεδρεία Απρόοπτων Καταστάσεων

1 Εισαγωγή

1.1.1 **Επικουρικές Υπηρεσίες** είναι υπηρεσίες που διασφαλίζονται από τον **Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς** οι οποίες είναι απαραίτητες για την ασφαλή και αξιόπιστη λειτουργία του **Συστήματος**. Οι **Επικουρικές Υπηρεσίες** εξασφαλίζουν την ποιότητα της παροχής **Ενέργειας** μέσω του **Συστήματος Μεταφοράς**. Οι **Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής** περιέχουν λεπτομερώς τους ορισμούς για κάθε **Επικουρική Υπηρεσία**.

1.1.2 Το Κεφάλαιο αυτό καθορίζει:

- 1) τις γενικές διατάξεις των **Επικουρικών Υπηρεσιών** και της **Εφεδρείας Απρόοπτων Καταστάσεων**.
- 2) τις υποχρεώσεις του **Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς** για τις **Επικουρικές Υπηρεσίες** και την **Εφεδρεία Απρόοπτων Καταστάσεων**,
- 3) τις υποχρεώσεις των **Συμμετεχόντων** σε σχέση με την παροχή **Επικουρικών Υπηρεσιών** και **Εφεδρείας Απρόοπτων Καταστάσεων**,
- 4) την αμοιβή των **Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** για την παροχή **Επικουρικών Υπηρεσιών**,
- 5) την προμήθεια και την αμοιβή των **Συμβολαίων Εφεδρείας Απρόοπτων Καταστάσεων**,
- 6) τις διαδικασίες για τον μεσοπρόθεσμο προγραμματισμό των **Επικουρικών Υπηρεσιών** και της **Διαθεσιμότητας Εφεδρείας Απρόοπτων Καταστάσεων**, και
- 7) την ετήσια έκθεση αναφορικά με τις **Επικουρικές Υπηρεσίες** την **Διαθεσιμότητα Εφεδρείας Απρόοπτων Καταστάσεων** και την **Παροχής Εφεδρείας Απρόοπτων Καταστάσεων**.

1.1.3 Η αμοιβή για ενεργοποίηση των **Επικουρικών Υπηρεσιών** σε πραγματικό χρόνο εντάσσεται στο πλαίσιο της **Αγοράς Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου**, η οποία παρουσιάζεται στο Κεφάλαιο 9.

1.1.4 Τα **Συμβόλαια Εφεδρείας Απρόοπτων Καταστάσεων** εξασφαλίζονται από τον **Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς** μέσω των **Συμβεβλημένων Μονάδων**.

2 Γενικές διατάξεις

2.1 Επιμέρους Επικουρικές Υπηρεσίες

2.1.1 Οι **Επικουρικές Υπηρεσίες** περιλαμβάνουν τα ακόλουθα:

- 1) **Εφεδρεία Συγκράτησης της Συχνότητας (ΕΣΣ)** ή πρωτογενής έλεγχος,
- 2) **αυτόματη Εφεδρεία Αποκατάστασης της Συχνότητας (αΕΑΣ)** ή δευτερογενής έλεγχος,
- 3) **χειροκίνητη Εφεδρεία Αποκατάστασης Συχνότητας (χΕΑΣ)**,
- 4) **Εφεδρεία Αντικατάστασης (ΕΑ)**,

- 5) **Ρύθμιση Τάσης**, και
- 6) **Υπηρεσία Επανεκκίνησης μετά από Ολική Σβέση**.

2.1.2 Οι **Επικουρικές Υπηρεσίες** εξασφαλίζονται ως εξής:

- 1) Οι **ΕΣΣ**, **αΕΑΣ** και **χΕΑΣ** διασφαλίζονται μέσω της **Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού**, όπως αναλύεται στο Κεφάλαιο 8. Οι **ΕΣΣ**, **αΕΑΣ** και **χΕΑΣ** εξασφαλίζονται ξεχωριστά στην ανοδική κατεύθυνση (αύξηση παραγωγής ή μείωση ζήτησης) και στην καθοδική κατεύθυνση (μείωση παραγωγής ή αύξηση ζήτησης).
- 2) Η **ΕΑ** διασφαλίζεται μέσω **Μηνιαίων Δημοπρασιών**, όπως αναλύεται περαιτέρω στο Παράρτημα 5.1.
- 3) Η **Υπηρεσία Επανεκκίνησης μετά από Ολική Σβέση** διασφαλίζεται μέσω **Ετήσιων Δημοπρασιών**, όπως αναλύεται περαιτέρω στο Παράρτημα 5.2.
- 4) Η **Ρύθμιση Τάσης** επιτυγχάνεται από τον **Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς** με την έκδοση εντολών κατανομής ή άλλων κατάλληλων τεχνικών μέσων.

2.1.3 Η διαθέσιμη ισχύς των **Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** για την υποβολή προσφορών για τις **Επικουρικές Υπηρεσίες** αξιολογείται με βάση τα **Δηλωμένα Χαρακτηριστικά / Καταχωρημένες Πληροφορίες** αυτών των **Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης**.

2.2 Ορισμός Εφεδρείας Απρόοπτων Καταστάσεων και Διαθεσιμότητας Εφεδρείας Απρόοπτων Καταστάσεων

2.2.1 **Εφεδρεία Απρόοπτων Καταστάσεων** από μία **Συμβεβλημένη Μονάδα** νοείται η ισχύς η οποία εξασφαλίζεται ή δυνατόν να εξασφαλισθεί από τον **Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς**, και ενεργοποιείται σύμφωνα με τους όρους και τις προϋποθέσεις που καθορίζονται στο Κεφάλαιο 8, έτσι ώστε οι απαιτήσεις της **Ζήτησης του Συστήματος** και των **Επικουρικών Υπηρεσιών** να καλύπτονται κατά την διάρκεια **Ακραίων Συνθηκών**. Η **Εφεδρεία Απρόοπτων Καταστάσεων** παρέχεται από **Συμβεβλημένες Μονάδες**.

2.2.2 **Διαθεσιμότητα Εφεδρείας Απρόοπτων Καταστάσεων** από μία **Συμβεβλημένη Μονάδα** ορίζεται η τεχνική ικανότητα της εν λόγω μονάδας, σύμφωνα με τα **Δηλωμένα Χαρακτηριστικά** της, και τη σχετική σύμβαση, να παρέχει **Εφεδρεία Απρόοπτων Καταστάσεων** κατόπιν **Εντολής Εφεδρείας Απρόοπτων Καταστάσεων** υπό **Ακραίες Συνθήκες**.

2.2.3 **Παροχή Εφεδρείας Απρόοπτων Καταστάσεων** σημαίνει τη λειτουργία μίας **Συμβεβλημένης Μονάδας** η οποία είναι συγχρονισμένη μετά από μία αντίστοιχη **Εντολή Ένταξης**, έτσι ώστε η **Συμβεβλημένη Μονάδα** να εγχύει **Ενέργεια** στο **Σύστημα** κατόπιν **Εντολής Κατανομής** και σύμφωνα με το σχετικό **Συμβόλαιο Εφεδρείας Απρόοπτων Καταστάσεων**.

3 Υποχρεώσεις του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς για τις Επικουρικές Υπηρεσίες και την Εφεδρεία Απρόοπτων Καταστάσεων

3.1.1 Ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** είναι υπεύθυνος για την εκτίμηση των απαιτήσεων, τον προγραμματισμό και τη διαχείριση των **Επικουρικών Υπηρεσιών** και της **Εφεδρείας Απρόοπτων Καταστάσεων**. Προς το σκοπό αυτό, ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** οφείλει: α) να παρακολουθεί την ικανότητα των **Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** να παρέχουν **Επικουρικές Υπηρεσίες** σύμφωνα με τα **Δηλωμένα Χαρακτηριστικά / Καταχωρημένες Πληροφορίες** τους, β) να εφαρμόζει τις διατάξεις της Παραγράφου 6.5 του Κεφαλαίου 8 σχετικά με εξαιρέσεις από τις τεχνικές προδιαγραφές ικανότητας των **Μονάδων**

Παραγωγής όσον αφορά την παροχή των **Επικουρικών Υπηρεσιών**, και γ) να συνάπτει τα **Συμβόλαια Εφεδρείας Απρόοπτων Καταστάσεων**.

- 3.1.2 Ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** μεριμνά ώστε όλες οι αναγκαίες **Επικουρικές Υπηρεσίες** να είναι διαθέσιμες για την αξιόπιστη και ασφαλή λειτουργία του **Συστήματος**. Για το σκοπό αυτό ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** εποπτεύει όλες τις διαθέσιμες και τις παρεχόμενες **Επικουρικές Υπηρεσίες** ανά **Περίοδο Εμπορίας**, σύμφωνα με τις διατάξεις των **Κανόνων**.
- 3.1.3 Ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** προγραμματίζει την **Παροχή Εφεδρείας Απρόοπτων Καταστάσεων** από τις **Συμβεβλημένες Μονάδες**, σύμφωνα με τις διατάξεις αυτών των **Κανόνων**.
- 3.1.4 Οι **Επικουρικές Υπηρεσίες** και η **Εφεδρεία Απρόοπτων Καταστάσεων** προγραμματίζονται και διαχειρίζονται από τον **Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς**. Ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** κοινοποιεί λεπτομερώς σε τακτά χρονικά διαστήματα στη **ΡΑΕΚ** την εκτίμηση του κόστους των **Επικουρικών Υπηρεσιών** και της **Εφεδρείας Απρόοπτων Καταστάσεων**.
- 3.1.5 Ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** εκδίδει εντολές για την παροχή **Επικουρικών Υπηρεσιών** και **Εντολές Εφεδρείας Απρόοπτων Καταστάσεων** μέσω του **Προγράμματος Κατανομής**, και εκδίδει **Εντολές Κατανομής** ενεργοποιώντας τις **Επικουρικές Υπηρεσίες** σε πραγματικό χρόνο.
- 4 **Υποχρεώσεις Συμμετεχόντων σε σχέση με τις Επικουρικές Υπηρεσίες και την Εφεδρεία Απρόοπτων Καταστάσεων**
- 4.1.1 Οι επιλέξιμοι **Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** υποχρεούνται να υποβάλλουν **Προσφορές** για **Επικουρικές Υπηρεσίες** σύμφωνα με τα **Δηλωμένα Χαρακτηριστικά** τους.
- 4.1.2 Οι **Συμμετέχοντες** υποχρεούνται να λαμβάνουν όλα τα αναγκαία μέτρα ώστε οι **Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** που εκπροσωπούν να παρέχουν **Επικουρικές Υπηρεσίες**, να εφαρμόζουν το **Πρόγραμμα Κατανομής** και να συμμορφώνονται με τις **Εντολές Κατανομής** που εκδίδονται από το **Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς** σε πραγματικό χρόνο.
- 4.1.3 Οι **Συμμετέχοντες** στους οποίους έχουν κατακυρωθεί **Συμβόλαια Εφεδρείας Απρόοπτων Καταστάσεων** υποχρεούνται να λαμβάνουν όλα τα απαραίτητα μέτρα έτσι ώστε οι **Συμβεβλημένες Μονάδες** να παρέχουν **Εφεδρεία Απρόοπτων Καταστάσεων** σύμφωνα με τους όρους και τις προϋποθέσεις των σχετικών **Συμβολαίων** και των **Καταχωρημένων Λειτουργικών Χαρακτηριστικών** τους, να εφαρμόζουν το **Πρόγραμμα Κατανομής** και να συμμορφώνονται με τις **Εντολές Εφεδρείας Απρόοπτων Καταστάσεων** που εκδίδονται από τον **Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς**.
- 5 **Αμοιβή Επικουρικών Υπηρεσιών που παρέχονται από Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης**
- 5.1 **Μοναδιαίες Τιμές Αμοιβής Εφεδρειών για Επικουρικές Υπηρεσίες**
- 5.1.1 Οι **Μοναδιαίες Τιμές Αμοιβής Εφεδρειών** για τις **Επικουρικές Υπηρεσίες** που παρέχονται από τους **Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** ορίζονται για κάθε **Περίοδο Εμπορίας** μίας **Ημέρας Εμπορίας** ως εξής:
- 1) για τις **ΕΣΣ**, **αΕΑΣ** και **χΕΑΣ** η **Μοναδιαία Τιμή Αμοιβής Εφεδρειών** ισούται με την αντίστοιχη **Οριακή Τιμή Εφεδρείας** ανά τύπο εφεδρείας (σε €/MW) για κάθε **Περίοδο**

Εμπορίας, όπως λαμβάνεται από τη λύση της **Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού**, και

- 2) για την **ΕΑ** η **Μοναδιαία Τιμή Αμοιβής Εφεδρειών** ισούται με την **Οριακή Τιμή Εφεδρείας** (σε €/MW) για κάθε **Περίοδο Εμπορίας**, όπως λαμβάνεται από τη μηνιαία **Δημοπρασία** για την παροχή **ΕΑ**, όπως περιγράφεται στο Παράρτημα 5.1.
- 3) για την **Υπηρεσία Επανεκκίνησης μετά από Ολική Σβέση** η **Μοναδιαία Τιμή Αμοιβής Εφεδρειών** ισούται με την **Οριακή Τιμή** (σε €/έτος), όπως λαμβάνεται από την ετήσια **Δημοπρασία** για την παροχή της **Υπηρεσίας Επανεκκίνησης μετά από Ολική Σβέση**, όπως περιγράφεται στο Παράρτημα 5.2.

5.1.2 Δεν δίδεται καμία αμοιβή για την υπηρεσία **Ρύθμισης Τάσης**. Αυτή η υπηρεσία θεωρείται ότι αποτελεί υποχρέωση των **Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** σύμφωνα με αυτούς τους **Κανόνες**.

5.2 Πληρωτέες ποσότητες Επικουρικών Υπηρεσιών που παρέχονται από τους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης

5.2.1 Η ποσότητα που αντιστοιχεί στην παρεχόμενη **Επικουρική Υπηρεσία** για κάθε **Περίοδο Εμπορίας** από ένα **Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** υπολογίζεται ανά **Επικουρική Υπηρεσία** που παρέχεται σε πραγματικό χρόνο κατόπιν **Εντολής Κατανομής** ως εξής:

- 1) για την **ΕΣΣ**, είναι ίση με την κατακυρωθείσα ποσότητα **ΕΣΣ** στη **Διαδικασία Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού** σε αυτό τον **Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης**, υπό την προϋπόθεση ότι ο **Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** είναι συγχρονισμένος σε πραγματικό χρόνο κατά την διάρκεια αυτής της **Περίόδου Εμπορίας** και είναι επίσης διαθέσιμος να παρέχει **ΕΣΣ** σε πραγματικό χρόνο. Όπου η **ΕΣΣ** παρέχεται για μέρος της **Περίόδου Εμπορίας**, η ποσότητα της παρεχόμενης **Επικουρικής Υπηρεσίας** μειώνεται ανάλογα,
- 2) για την **αΕΑΣ**, είναι ίση με το γινόμενο::
 - της **αΕΑΣ** η οποία παρέχεται από τον **Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** σε πραγματικό χρόνο (σε MW), αποκλείοντας τυχόν **Απαγορευμένες Ζώνες** σε περίπτωση που ο **Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** είναι μια **Μονάδα Παραγωγής**, και
 - του λόγου του **Ρυθμού Μεταβολής υπό ΑΕΠ** (σε MW/λεπτό) με τον **Αναμενόμενο Ρυθμό Μεταβολής υπό ΑΕΠ** (σε MW/λεπτό) για την τεχνολογία του **Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** σε περίπτωση που ο **Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** είναι μία **Μονάδα Παραγωγής**, ενώ αν δεν είναι, ο όρος αυτός ισούται με ένα.

Η αριθμητική τιμή της **αΕΑΣ** καθορίζεται σύμφωνα με τα **Δηλωμένα Χαρακτηριστικά / Καταχωρημένες Πληροφορίες** του **Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** και τις αντίστοιχες **Εντολές Κατανομής**. Οι αριθμητικές τιμές των **Απαγορευμένων Ζωνών** συνεχούς λειτουργίας και του **Ρυθμού Μεταβολής υπό ΑΕΠ** καθορίζονται σύμφωνα με τα **Δηλωμένα Χαρακτηριστικά** της **Μονάδας**, σε περίπτωση που ο **Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** είναι μια **Μονάδα Παραγωγής**.

Η αριθμητική τιμή του **Αναμενόμενου Ρυθμού Μεταβολής υπό ΑΕΠ** ανά τεχνολογία **Μονάδας Παραγωγής** καθορίζεται από τη **ΡΑΕΚ**, μετά από εισήγηση του **Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς**, ετησίως και πριν την έναρξη της διάρκειας ισχύος τους. Οι αριθμητικές τιμές του **Αναμενόμενου Ρυθμού Μεταβολής υπό ΑΕΠ** ανά τεχνολογία μονάδας

αντιστοιχούν με τον βέλτιστο ρυθμό μεταβολής που οι **Μονάδες Παραγωγής** της συγκεκριμένης τεχνολογίας μπορούν να επιτύχουν όταν διαθέτουν τον απαιτούμενο εξοπλισμό, και υπό καλές συνθήκες συντήρησης και λειτουργίας.

Όπου **αΕΑΣ** παρέχεται για μέρος της **Περίοδου Εμπορίας**, η ποσότητα της παρεχόμενης **Επικουρικής Υπηρεσίας** μειώνεται ανάλογα.

- 3) για την **χΕΑΣ**, είναι ίση με την κατακυρωθείσα ποσότητα **χΕΑΣ** στη **Διαδικασία Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού**. Ο **Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** αμείβεται για μια **Περίοδο Εμπορίας** μόνο αν είναι διαθέσιμος να παρέχει **χΕΑΣ** κατά τη διάρκεια αυτής της **Περίοδου Εμπορίας** σε πραγματικό χρόνο. Όπου η **χΕΑΣ** είναι διαθέσιμη για μέρος της **Περίοδου Εμπορίας**, η ποσότητα της παρεχόμενης **Επικουρικής Υπηρεσίας** μειώνεται ανάλογα.
- 4) για την **ΕΑ**, είναι ίση με την κατακυρωθείσα ποσότητα **ΕΑ** στη **Μηνιαία Δημοπρασία**, σύμφωνα με τις διατάξεις του Παραρτήματος Ε.1. Ο **Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** αμείβεται για μια **Περίοδο Εμπορίας** μόνο αν είναι διαθέσιμος να παρέχει **ΕΑ** κατά τη διάρκεια αυτής της **Περίοδου Εμπορίας** σε πραγματικό χρόνο. Όπου η **ΕΑ** είναι διαθέσιμη να παρέχεται για μέρος της **Περίοδου Εμπορίας**, η ποσότητα της παρεχόμενης **Επικουρικής Υπηρεσίας** μειώνεται ανάλογα.
- 5) για την **Υπηρεσία Επανεκκίνησης μετά από Ολική Σβέση**, είναι ίση με το αποτέλεσμα της **Ετήσιας Δημοπρασίας**, σύμφωνα με τις διατάξεις του Παραρτήματος Ε.2. Ο αντίστοιχος **Παραγωγός** αμείβεται για ένα ημερολογιακό έτος, με μηνιαίες ισόποσες δόσεις, εκτός εάν, σε ένα δεδομένο μήνα καλείται τουλάχιστον μία φορά για την παροχή **Υπηρεσίας Επανεκκίνησης μετά από Ολική Σβέση** στο **Σύστημα** και δεν είναι σε θέση να το πράξει, οπότε δεν αμείβεται για τον δεδομένο μήνα.

5.3 Κανόνες υπολογισμού της αμοιβής Επικουρικών Υπηρεσιών που παρέχονται από Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης

- 5.3.1 Οι χρεώσεις και οι πληρωμές που προβλέπονται στο παρόν Κεφάλαιο, με εξαίρεση εκείνων που προβλέπονται στην Παράγραφο 5.3.2 του παρόντος Κεφαλαίου, νοούνται στο πλαίσιο της **Εκκαθάρισης Επικουρικών Υπηρεσιών**.
- 5.3.2 Οι **αΕΑΣ**, **χΕΑΣ** και **ΕΑ** ενεργοποιούνται στην **Αγορά Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου** με την έκδοση **Εντολών Κατανομής**. Ως εκ τούτου, οι ποσότητες **Ενέργειας** (οι οποίες, αποσαφηνίζεται ότι μπορεί να είναι και αρνητικές) που συνδέονται με αυτές τις αποδεκτές **Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης** θεωρούνται ως **Εντεταλμένη Ενέργεια Απόκλισης** και στους υπολογισμούς εκκαθάρισης αντιμετωπίζονται ως τέτοιες. Οι ποσότητες **Ενέργειας** που σχετίζονται με την ενεργοποίηση της **ΕΣΣ** θεωρούνται ως **Μη Εντεταλμένη Ενέργεια Απόκλισης** και στους υπολογισμούς εκκαθάρισης αντιμετωπίζονται ως τέτοιες.
- 5.3.3 Προνοείται η αποζημίωση των ακόλουθων **Επικουρικών Υπηρεσιών** δεδομένου ότι οι υπηρεσίες αυτές τηρούνται διαθέσιμες από τους **Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** σε πραγματικό χρόνο: α) **ΕΣΣ**, β) **αΕΑΣ**, γ) **χΕΑΣ** και **ΕΑ**. Η εν λόγω αμοιβή ισούται με το γινόμενο:
 - 1) της ποσότητας που αντιστοιχεί στην παρεχόμενη **Επικουρική Υπηρεσία** για κάθε **Περίοδο Εμπορίας** από τον **Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης**, και
 - 2) της **Μοναδιαίας Τιμής Αμοιβής Εφεδρειών** για την αντίστοιχη **Επικουρική Υπηρεσία** για την ίδια **Περίοδο Εμπορίας**.
- 5.3.4 Επιπλέον, αποζημιώνεται το κόστος εκκίνησης σε **Μονάδες Παραγωγής** σε περίπτωση που

είναι απαραίτητο η **Μονάδα Παραγωγής** να συγχρονιστεί, σύμφωνα με τις διατάξεις του Κεφαλαίου 8.

- 5.3.5 Σε περίπτωση που **Μονάδα Παραγωγής** παρέχει **Υπηρεσία Επανεκκίνησης μετά από Ολική Σβέση** στο **Σύστημα**, καταβάλλεται πληρωμή και για την έγχυση **Ενέργειας** που προκύπτει από την υπηρεσία αυτή, η οποία υπολογίζεται με βάση τη **Διοικητικά Οριζόμενη Τιμή Εκκαθάρισης Αγοράς**.
- 5.3.6 Οι λεπτομέρειες για τον υπολογισμό της αμοιβής για την παροχή **Επικουρικών Υπηρεσιών** παρέχονται στο Κεφάλαιο 13.

6 Συμβόλαια Εφεδρείας Απρόοπτων Καταστάσεων

6.1 Πεδίο εφαρμογής και Παροχή

- 6.1.1 Ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** μπορεί, μετά από πρόσκληση υποβολής προσφορών, να συνάπτει **Συμβόλαια Εφεδρείας Απρόοπτων Καταστάσεων** με **Παραγωγούς** ανά **Μονάδα Παραγωγής**. Η διαδικασία υποβολής προσφορών, οι όροι και οι προϋποθέσεις συμμετοχής, τα κριτήρια επιλογής που χρησιμοποιούνται για να επιλεγεί η πιο συμφέρουσα προσφορά από οικονομική άποψη, μέγιστες και ελάχιστες τιμές προσφορών, προσχέδια συμβάσεων και οποιοδήποτε άλλοι αναγκαίοι όροι και πρωτόκολλα των προσφορών καθορίζονται με απόφαση της **ΡΑΕΚ** μετά από εισήγηση του **Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς**.
- 6.1.2 Τα **Συμβόλαια Εφεδρείας Απρόοπτων Καταστάσεων** αφορούν την παροχή **Ενεργού Ισχύος** ή / και διαθεσιμότητας για την παροχή **Ενεργού Ισχύος**. Αν, με βάση αποκλειστικά και μόνο τις **Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης των Παρόχων Υπηρεσίας Εξισορρόπησης**, η **Ζήτηση του Συστήματος** ή / και οι **Επικουρικές Υπηρεσίες** δεν ικανοποιούνται από τη λύση της **Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού** λόγω **Ακραίων Συνθηκών**, αυτά τα **Συμβόλαια Εφεδρείας Απρόοπτων Καταστάσεων** ενεργοποιούνται για την **Παροχή Εφεδρείας Απρόοπτων Καταστάσεων**. Περαιτέρω λεπτομέρειες παρέχονται στο Κεφάλαιο 8 αυτών των **Κανόνων**. Η διασφάλιση της **Εφεδρείας Απρόοπτων Καταστάσεων** γίνεται από τον **Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς** μέσω **Ετήσιων Δημοπρασιών**, όπως περιγράφονται στο Παράρτημα 5.3 αυτών των **Κανόνων**.
- 6.1.3 Μέσω των **Συμβολαίων Εφεδρείας Απρόοπτων Καταστάσεων**, ο **Συμμετέχων** διαθέτει ολόκληρη την ικανότητα παραγωγής της **Συμβεβλημένης Μονάδας** για την παροχή της **Εφεδρείας Απρόοπτων Καταστάσεων**, σύμφωνα με τις διατάξεις του σχετικού **Συμβολαίου**. Η ικανότητα παραγωγής της **Συμβεβλημένης Μονάδας** δεν μπορεί να χρησιμοποιηθεί για την συμμετοχή σε οποιαδήποτε διαδικασία αγοράς προσφέροντας **Ενέργεια**, **Ενέργεια Εξισορρόπησης** ή / και **Επικουρικές Υπηρεσίες**. Με την σύναψη του **Συμβολαίου Εφεδρείας Απρόοπτων Καταστάσεων** η **Συμβεβλημένη Μονάδα** διαγράφεται από το **Μητρώο Μονάδων Παραγωγής** και προστίθεται στο **Μητρώο Συμβεβλημένων Μονάδων**.
- 6.2 **Πληρωμές στο πλαίσιο των Συμβολαίων Εφεδρείας Απρόοπτων Καταστάσεων**
- 6.2.1 Οι χρεώσεις και οι πληρωμές που προβλέπονται στην παρούσα Παράγραφο καταβάλλονται στο πλαίσιο της **Εκκαθάρισης Επικουρικών Υπηρεσιών**, με την εξαίρεση των χρεώσεων και των αμοιβών που αντιστοιχούν στη **Μη Εντεταλμένη Ενέργεια Απόκλισης της Παροχής Εφεδρείας Απρόοπτων Καταστάσεων** που παρέχει η **Συμβεβλημένη Μονάδα**, η οποία καταβάλλεται στο πλαίσιο της **Εκκαθάρισης Αποκλίσεων**.

6.2.2 Οι πληρωμές υπολογίζονται σύμφωνα με τους όρους και τις προϋποθέσεις του **Συμβολαίου Εφεδρείας Απρόοπτων Καταστάσεων** και διακρίνονται:

- 1) στην αμοιβή για τη **Διαθεσιμότητα Εφεδρείας Απρόοπτων Καταστάσεων** από την **Συμβεβλημένη Μονάδα**, προκειμένου η **Συμβεβλημένη Μονάδα** να είναι σε τεχνική κατάσταση κατάλληλη για την παροχή **Εφεδρείας Απρόοπτων Καταστάσεων**,
- 2) στην αμοιβή για την **Παροχή Εφεδρείας Απρόοπτων Καταστάσεων** από τη **Συμβεβλημένη Μονάδα** η οποία αντιστοιχεί στο πραγματικό κόστος παραγωγής σύμφωνα με τα **Δηλωμένα Χαρακτηριστικά** της κάθε **Συμβεβλημένης Μονάδας**. Λαμβάνονται υπόψη τα ακόλουθα για τον υπολογισμό αυτών των αποδοχών:
 - i. για την έγχυση **Ενέργειας** από τη **Συμβεβλημένη Μονάδα** όταν παρέχει **Εφεδρεία Απρόοπτων Καταστάσεων**, η αμοιβή πρέπει να είναι ίση με το πραγματικό κόστος παραγωγής της **Συμβεβλημένης Μονάδας**;
 - ii. όταν η **Συμβεβλημένη Μονάδα** δεν είναι συγχρονισμένη και καλείται με **Εντολή Ένταξης** να συγχρονιστεί προκειμένου να παρέχει **Εφεδρεία Απρόοπτων Καταστάσεων**, καταβάλλεται επιπρόσθετο ποσό πληρωμής για την εκκίνηση από ψυχρή, ενδιάμεση, ή θερμή κατάσταση έως ότου συγχρονιστεί, το οποίο βασίζεται στους όρους και τις προϋποθέσεις που προβλέπονται στη **Σύμβαση**.

7 Μεσοπρόθεσμος προγραμματισμός των Επικουρικών Υπηρεσιών και Εφεδρείας Απρόοπτων Καταστάσεων

- 7.1.1 Ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** ετοιμάζει και κοινοποιεί στη **ΡΑΕΚ** στο τέλος κάθε ημερολογιακού έτους πρόγραμμα για την κάλυψη των απαιτήσεων των **Επικουρικών Υπηρεσιών** και **Εφεδρείας Απρόοπτων Καταστάσεων** τουλάχιστον για το επόμενο ημερολογιακό έτος.
- 7.1.2 Στον προγραμματισμό αυτό, ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** λαμβάνει υπόψη τα στοιχεία από μελέτες επάρκειας ισχύος και άλλες παρόμοιες μελέτες που μπορεί να προετοιμάσει.

8 Αναφορά Απαιτήσεων Επικουρικών Υπηρεσιών και Εφεδρείας Απρόοπτων Καταστάσεων

- 8.1.1 Εντός ενός μηνός από την έναρξη κάθε ημερολογιακού έτους, ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** προετοιμάζει έκθεση με την οποία ενημερώνει τη **ΡΑΕΚ** για το προηγούμενο ημερολογιακό έτος και η οποία περιλαμβάνει:
 - 1) τις συνολικές δαπάνες για τις **Επικουρικές Υπηρεσίες** και την **Εφεδρεία Απρόοπτων Καταστάσεων**,
 - 2) στατιστικά στοιχεία σχετικά με τις ποσότητες των συμβάσεων **Εφεδρειών** στο πλαίσιο των **Μηνιαίων Δημοπρασιών Εφεδρείας Αντικατάστασης** και τη **Διαδικασία Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού**,
 - 3) τις ποσότητες των υπηρεσιών **Εφεδρείας Απρόοπτων Καταστάσεων** (**Διαθεσιμότητα Εφεδρείας Απρόοπτων Καταστάσεων** και **Παροχή Εφεδρείας Απρόοπτων Καταστάσεων**) για τις οποίες ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** έχει εκδώσει **Εντολές Εφεδρείας Απρόοπτων Καταστάσεων**,
 - 4) περιστατικά όπου οι διαθέσιμες **Επικουρικές Υπηρεσίες** και η **Εφεδρεία Απρόοπτων Καταστάσεων** δεν ήταν επαρκείς,

5) τις περιπτώσεις μη συμμόρφωσης προς τις **Εντολές Κατανομής** όσον αφορά την παροχή των εν λόγω υπηρεσιών.

8.1.2 Η αναφορά μπορεί να περιλαμβάνει προτάσεις για τη βελτίωση προγραμματισμού και διαχείρισης των **Επικουρικών Υπηρεσιών** και της **Εφεδρείας Απρόοπτων Καταστάσεων**.

Παράρτημα 5.1: Μηνιαίες Δημοπρασίες για Εφεδρεία Αντικατάστασης

1 Ρόλος του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς

- 1.1.1 Ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** διενεργεί **Μηνιαίες Δημοπρασίες** για την παροχή **Εφεδρείας Αντικατάστασης**. Για το σκοπό αυτό, ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** διαχειρίζεται και διατηρεί **Ηλεκτρονικό Σύστημα Δημοπρασιών**, το οποίο αποτελείται από μια ηλεκτρονική πλατφόρμα που επιτρέπει στους **Συμμετέχοντες** να υποβάλλουν **Προσφορές** για μια δεδομένη **Μηνιαία Δημοπρασία**.
- 1.1.2 Οι **Συμμετέχοντες** έχουν πρόσβαση στο **Ηλεκτρονικό Σύστημα Δημοπρασιών** σύμφωνα με τους όρους που καθορίζονται στα έγγραφα τα οποία είναι διαθέσιμα στην **Ιστοσελίδα του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς**.
- 1.1.3 Ο ρόλος του **Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς** στη διαδικασία αυτή περιλαμβάνει τις ακόλουθες εργασίες:
- 1) τη λειτουργία του **Ηλεκτρονικού Συστήματος Δημοπρασιών** για την εκτέλεση των **Μηνιαίων Δημοπρασιών**,
 - 2) την ανταλλαγή δεδομένων με το **Σύστημα Διαχείρισης της Αγοράς** το οποίο διαχειρίζεται ο **Λειτουργός Αγοράς**, προκειμένου να γνωρίζει τον κατάλογο των επιλέξιμων **Συμμετεχόντων** (σύμφωνα με την Παράγραφο 2 του παρόντος Παραρτήματος) οι οποίοι πρέπει να υποβάλλουν ή μπορούν να υποβάλλουν, ανάλογα με την περίπτωση, **Προσφορές Εφεδρείας Αντικατάστασης** στις **Μηνιαίες Δημοπρασίες**,
 - 3) τον προσδιορισμό των απαιτήσεων για **Εφεδρεία Αντικατάστασης** για όλες τις **Περίόδους Εμπορίας** όλων των **Ημερών Εμπορίας** εντός του επόμενου μήνα,
 - 4) την εκκαθάριση των **Μηνιαίων Δημοπρασιών** και την ειδοποίηση των αντίστοιχων **Αποτελεσμάτων της Δημοπρασίας** στους **Συμμετέχοντες**,
 - 5) την εξέταση και την απάντηση των ενστάσεων έναντι των **Αποτελεσμάτων της Δημοπρασίας** από τους **Συμμετέχοντες**, και
 - 6) την ανταλλαγή δεδομένων με το **Σύστημα Διαχείρισης της Αγοράς** το οποίο διαχειρίζεται ο **Λειτουργός Αγοράς**, προκειμένου να στείλει τα **Αποτελέσματα της Δημοπρασίας** για σκοπούς **Εκκαθάρισης**.

2 Κριτήρια Επιλεξιμότητας

- 2.1.1 Όλοι οι **Συμμετέχοντες** που λειτουργούν επιλέξιμους **Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** μπορούν να λάβουν μέρος στις **Μηνιαίες Δημοπρασίες** σύμφωνα με τους όρους και τις διατάξεις του παρόντος Παραρτήματος, προσφέροντας την πλήρη ικανότητα την οποία μπορούν να παρέχουν για ανοδική και καθοδική **Εφεδρεία Αντικατάστασης**. Η επιλεξιμότητα των **Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** βασίζεται στην τεχνική ικανότητα τους να παρέχουν **Εφεδρεία Αντικατάστασης**, η οποία καθορίζεται από τα **Δηλωμένα Χαρακτηριστικά** και τις **Καταχωρημένες Πληροφορίες**.
- 2.1.2 Οι **Παραγωγοί** είναι υποχρεωμένοι να συμμετέχουν στις **Μηνιαίες Δημοπρασίες** και να υποβάλουν **Προσφορές Εφεδρείας Αντικατάστασης** για όλη την τεχνική ικανότητα (ισχύ) για την παροχή **Εφεδρείας Αντικατάστασης** των **Μονάδων Παραγωγής** που είναι καταχωρημένες στο

Λογαριασμό Παραγωγής τους. Σε περίπτωση που αυτή η ικανότητα είναι μεγαλύτερη από τη σχετική **Απαίτηση για Εφεδρεία Αντικατάστασης**, όπως ορίζεται στις **Προδιαγραφές της Δημοπρασίας**, η απαίτηση αυτή περιορίζεται στην **Απαίτηση για Εφεδρεία Αντικατάστασης**.

3 Συμπεριφορά Συμμετεχόντων

- 3.1.1 Πριν, κατά τη διάρκεια και μετά από μια δημοπρασία, οι **Συμμετέχοντες** οφείλουν να απέχουν από κάθε ενέργεια ή συμπεριφορά που επηρεάζει αρνητικά ή απειλεί να επηρεάσει αρνητικά τον ανταγωνισμό στο πλαίσιο της διαδικασίας υποβολής προσφορών ή αποσκοπεί σε παίγνια ή με οποιονδήποτε άλλο τρόπο διαταράσσει ή απειλεί να διαταράξει τη διαδικασία **Δημοπρασίας**, ή τη διαφάνεια, την οικονομική αποδοτικότητα ή την αμεροληψία της διαδικασίας.
- 3.1.2 Ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** υποβάλλει έκθεση προς τη **ΡΑΕΚ** και λαμβάνει τα κατάλληλα μέτρα εναντίον εκείνων που ενεργούν ή συμπεριφέρονται, ή έχουν ενεργήσει ή συμπεριφερθεί, κατά παράβαση των όρων και των διατάξεων της προηγούμενης Παραγράφου 3.1.1, εκείνων που κάνουν κατάχρηση οποιουδήποτε δικαιώματος ή θέσης σύμφωνα με μια **Δημοπρασία** ή εκείνων που δεν συμμορφώνονται με οποιονδήποτε άλλο όρο ή διάταξη αυτών των **Κανόνων**.

4 Προδιαγραφές της Δημοπρασίας

- 4.1.1 Πριν από κάθε **Δημοπρασία** ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** δημοσιεύει στην **Ιστοσελίδα του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς** τις **Προδιαγραφές της Δημοπρασίας**.
- 4.1.2 Οι **Προδιαγραφές της Δημοπρασίας** απαρτίζονται από πληροφορίες σχετικά με:
- 1) τα προϊόντα που διατίθενται για τις **Δημοπρασίες**,
 - 2) τις **Απαιτήσεις για Εφεδρεία Αντικατάστασης** που θα διατεθούν,
 - 3) την έναρξη και λήξη προθεσμίας υποβολής,
 - 4) τα χρονοδιαγράμματα για την δημοσίευση των **Αποτελεσμάτων της Δημοπρασίας**,
 - 5) την προθεσμία υποβολής ενστάσεων έναντι των **Αποτελεσμάτων της Δημοπρασίας**, σύμφωνα με την Παράγραφο 10 του παρόντος Παραρτήματος, και
 - 6) άλλες πρόσθετες πληροφορίες.

5 Μηνιαίες Δημοπρασίες

- 5.1.1 Ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** δημοσιεύει στην **Ιστοσελίδα του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς**, για λόγους ενημέρωσης, πρόγραμμα για τον καθορισμό των ημερομηνιών **Δημοπρασίας** των **Μηνιαίων Δημοπρασιών**, για το επόμενο ημερολογιακό έτος.
- 5.1.2 Ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** δημοσιεύει τις **Προδιαγραφές της Δημοπρασίας** ορίζοντας την **Απαίτηση για Εφεδρεία Αντικατάστασης** στην **Ιστοσελίδα του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς** το αργότερο δύο (2) **Εργάσιμες Ημέρες** πριν από την ημέρα της **Μηνιαίας Δημοπρασίας**.
- 5.1.3 Οι **Μηνιαίες Δημοπρασίες** διενεργούνται, σε μια **Εργάσιμη Μέρα** του μήνα πριν από τον μήνα τον οποίο αφορά τη **Δημοπρασία** στις ημερομηνίες και τις ώρες που δημοσιεύτηκε στο

πρόγραμμα της **Δημοπρασίας**.

- 5.1.4 **Προσφορές Εφεδρείας Αντικατάστασης** πρέπει να υποβάλλονται στο **Ηλεκτρονικό Σύστημα Δημοπρασιών**, το αργότερο κατά τη λήξη της προθεσμίας υποβολής που καθορίζεται στις **Προδιαγραφές της Δημοπρασίας**. Η κατάθεση προσφορών επιτρέπεται από τη στιγμή έναρξης της προθεσμίας υποβολής, σύμφωνα με τις **Προδιαγραφές της Δημοπρασίας**.
- 5.1.5 **Προσφορές Εφεδρείας Αντικατάστασης** που υποβάλλονται από τους **Συμμετέχοντες** σύμφωνα με την Παράγραφο 6 του παρόντος Παραρτήματος λαμβάνονται υπόψη για την εκκαθάριση της **Μηνιαίας Δημοπρασίας**.
- 5.1.6 Κάθε **Συμμετέχοντας** ενημερώνεται για το αποτέλεσμα των **Προσφορών Εφεδρείας Αντικατάστασης**, σύμφωνα με την Παράγραφο 9 του παρόντος Παραρτήματος, το αργότερο τριάντα (30) λεπτά μετά το κλείσιμο της **Μηνιαίας Δημοπρασίας**. Τα δεδομένα που προκύπτουν από την **Μηνιαία Δημοπρασία** δημοσιεύονται στην **Ιστοσελίδα του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς**, το αργότερο τριάντα (30) λεπτά μετά το κλείσιμο της **Μηνιαίας Δημοπρασίας**.
- 5.1.7 Ωστόσο, σε έκτακτες περιπτώσεις, ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** μπορεί να ανακοινώνει στην **Ιστοσελίδα του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς**, ημερομηνίες της **Δημοπρασίας** και **Προδιαγραφές της Δημοπρασίας** που αποκλίνουν από τα παραπάνω. Η αιτιολόγηση αυτής της τροποποίησης θα δημοσιεύεται στην **Ιστοσελίδα του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς**.

6 Μορφή Προσφορών και Διαδικασία Επικύρωσης Προσφορών

- 6.1.1 Οι **Προσφορές Εφεδρείας Αντικατάστασης** υποβάλλονται σύμφωνα με τη μορφή που ορίζεται στα έγγραφα που είναι διαθέσιμα στην **Ιστοσελίδα του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς**. **Προσφορές Εφεδρείας Αντικατάστασης** που δεν υποβάλλονται με την απαιτούμενη μορφή απορρίπτονται αυτόματα από το **Ηλεκτρονικό Σύστημα Δημοπρασιών**, και δεν λαμβάνονται υπόψη στην εκκαθάριση της **Μηνιαίας Δημοπρασίας**. Σε περίπτωση απόρριψης, η αιτιολόγηση της απόρριψης αποστέλλεται στον **Συμμετέχοντα**.
- 6.1.2 Οι **Προσφορές Εφεδρείας Αντικατάστασης** θεωρούνται χωρίς επιφυλάξεις και αμετάκλητες μετά τη λήξη της προθεσμίας υποβολής προσφορών στη **Δημοπρασία**, όπως ορίζεται στις **Προδιαγραφές της Δημοπρασίας**.
- 6.1.3 Οι **Προσφορές Εφεδρείας Αντικατάστασης** υπόκεινται σε **Αποδεικτικό Παραλαβής**. Αν ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** δεν εκδώσει **Αποδεικτικό Παραλαβής** για μια **Προσφορά**, η **Προσφορά** αυτή θεωρείται ως μη υποβληθείσα.
- 6.1.4 Κάθε **Συμμετέχων** μπορεί να υποβάλει στη **Δημοπρασία** μια **Προσφορά Εφεδρείας Αντικατάστασης** που περιέχει μέχρι δέκα (10) ζεύγη τιμής - ποσότητας, με τις τιμές να είναι μη φθίνουσες.
- 6.1.5 Οι ποσότητες **Προσφοράς** εκφράζονται σε ακέραιες μονάδες MW και αποτελούν ποσότητες χαρτοφυλακίου, δηλαδή ο αντίστοιχος **Συμμετέχων** δεν υποδεικνύει (κατά τον χρόνο υποβολής της **Προσφοράς**) τον **Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** ο οποίος θα παρέχει αυτή την υπηρεσία σε περίπτωση αποδοχής της **Προσφοράς**. Η κατανομή των παρεχομένων ποσοτήτων της **Εφεδρείας Αντικατάστασης** γίνεται ανά **Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** κατά την διάρκεια της ημέρας D-1 (κάθε φορά για την **Ημέρα Εμπορίας D**), όπως περιγράφεται στην Παράγραφο 11 του παρόντος Παραρτήματος.
- 6.1.6 Οι **Τιμές Προσφοράς** εκφράζονται σε €/MW για κάθε **Περίοδο Εμπορίας** του συγκεκριμένου μήνα, με ακρίβεια μέχρι δύο (2) δεκαδικών ψηφίων. Οι **Τιμές Προσφοράς** δεν πρέπει να

υπερβαίνουν την **Διοικητικά Οριζόμενη Ανώτατη Τιμή Προσφοράς Εφεδρείας Αντικατάστασης**.

- 6.1.7 Αν η ποσότητα οποιασδήποτε **Προσφοράς** που υποβάλλεται από το **Συμμετέχοντα** για μια συγκεκριμένη **Δημοπρασία** υπερβαίνει την **Απαίτηση για Εφεδρεία Αντικατάστασης** για την δεδομένη **Δημοπρασία**, τότε η **Προσφορά** εξετάζεται μόνο για τις ποσότητες μέχρι και τη σχετική **Απαίτηση για Εφεδρεία Αντικατάστασης της Περιόδου Εμπορίας**.

7 Εναλλακτική Διαδικασία των Μηνιαίων Δημοπρασιών

- 7.1.1 Αν ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** δεν είναι σε θέση να διεξαγάγει **Μηνιαίες Δημοπρασίες** σύμφωνα με τους όρους και τις προϋποθέσεις των **Προδιαγραφών της Δημοπρασίας**, ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** μπορεί να οργανώσει μια **Εναλλακτική Διαδικασία**. Σε αυτή την περίπτωση, ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** ενημερώνει τους **Συμμετέχοντες**, με μήνυμα ηλεκτρονικού ταχυδρομείου, μέσω του **Ηλεκτρονικού Συστήματος Δημοπρασιών** ή / και της **Ιστοσελίδας του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς** ή με τηλεομοιοτυπία, σχετικά με τη μετάβαση στην **Εναλλακτική Διαδικασία** για τις **Μηνιαίες Δημοπρασίες**. Η **Εναλλακτική Διαδικασία** ενεργοποιείται στις ακόλουθες περιπτώσεις:

- 1) όταν μια **Δημοπρασία** αναβάλλεται για μεταγενέστερη ημερομηνία: η ειδοποίηση προσδιορίζει, τουλάχιστον, τη νέα ημερομηνία που θα πραγματοποιηθεί η **Δημοπρασία**, και
- 2) όταν μια **Δημοπρασία** εκτελείται με τηλεομοιοτυπία, ανάλογα με την περίπτωση: η ειδοποίηση προσδιορίζει τις **Προδιαγραφές της Δημοπρασίας**. Σε αυτή την περίπτωση, οι **Συμμετέχοντες** υποβάλλουν τις **Προσφορές Εφεδρειών** τους με τηλεομοιοτυπία.

- 7.1.2 Η ειδοποίηση της μετάβασης στην **Εναλλακτική Διαδικασία** για τις **Δημοπρασίες** δείχνει τον τύπο ((1) ή (2)) της εναλλακτικής διαδικασίας και όλες τις λεπτομέρειες για τις εναλλακτικές διαδικασίες σχετικά με τις **Μηνιαίες Δημοπρασίες**.

- 7.1.3 Ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** σε καμία περίπτωση δεν μπορεί να θεωρηθεί υπεύθυνος αν δεν είναι σε θέση να επικοινωνήσει με τους **Συμμετέχοντες** μέσω των μέσων επικοινωνίας τα οποία αναφέρθηκαν παραπάνω, ή αν δεν είναι σε θέση να δημοσιεύσει μια ανακοίνωση στην **Ιστοσελίδα του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς**. Οι **Προσφορές Εφεδρειών** που υποβάλλονται πριν από τη μετάβαση στην **Εναλλακτική Διαδικασία** για τις **Δημοπρασίες** θεωρούνται άκυρες και πρέπει να υποβληθούν εκ νέου, σύμφωνα με τους όρους που προβλέπονται στην περίπτωση **Εναλλακτικής Διαδικασίας** για τις **Δημοπρασίες**.

- 7.1.4 Αν δεν μπορούν να εφαρμοστούν οι όροι που προβλέπονται σε περίπτωση **Εναλλακτικής Διαδικασίας** για τις **Δημοπρασίες** τη στιγμή της δεδομένης **Δημοπρασίας**, αυτή η **Δημοπρασία** αναβάλλεται για μια μελλοντική ημερομηνία. Ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** ενημερώνει τους **Συμμετέχοντες** όσο το δυνατόν συντομότερα για τη νέα ημερομηνία της **Δημοπρασίας**.

8 Αποδοχή Προσφορών Εφεδρειών

- 8.1.1 Τα **Αποτελέσματα της Δημοπρασίας** προσδιορίζονται σύμφωνα με τις ακόλουθες αρχές:

- 1) Αν η συνολική **Ισχύς Εφεδρειών** για την οποία έχουν υποβληθεί έγκυρες **Προσφορές** είναι ίση ή μικρότερη από την **Απαίτηση για Εφεδρεία Αντικατάστασης** για την εν λόγω **Δημοπρασία**, τότε η **Οριακή Τιμή Εφεδρείας Αντικατάστασης** είναι ίση με την υψηλότερη υποβληθείσα **Τιμή Προσφοράς**.

- 2) Αν η συνολική **Ισχύς Εφεδρειών** για την οποία έχουν υποβληθεί έγκυρες **Προσφορές** υπερβαίνει την **Απαίτηση για Εφεδρεία Αντικατάστασης** για την εν λόγω **Δημοπρασία**, η **Οριακή Τιμή Εφεδρείας Αντικατάστασης** είναι ίση με την υψηλότερη **Τιμή Προσφοράς** η οποία επιλέχθηκε μερικώς ή πλήρως.

8.1.2 Τα **Αποτελέσματα της Δημοπρασίας** λαμβάνονται χρησιμοποιώντας τον αλγόριθμο επίλυσης του **Ηλεκτρονικού Συστήματος Δημοπρασιών** όπως περιγράφεται παρακάτω για κάθε προϊόν **Δημοπρασίας**.

- 1) Αρχικά, για κάθε προϊόν της **Δημοπρασίας** ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** κατατάσσει τις **Τιμές Προσφοράς** σε αύξουσα σειρά.
- 2) Μόνο οι **Προσφορές** που είναι σύμφωνες με τους όρους της Παραγράφου 6 του παρόντος Παραρτήματος λαμβάνονται υπόψη σε αυτή την κατάταξη.
- 3) Επιλέγεται (επιλέγονται) η (οι) χαμηλότερη(ες) **Προσφορά(ές)** που έχει (έχουν) παραληφθεί για την **Ισχύ Εφεδρειών** η (οι) οποία(ες) δεν υπερβαίνει (υπερβαίνουν) την **Απαίτηση για Εφεδρεία Αντικατάστασης**. Εν συνεχεία, η υπολειπόμενη **Προσφερόμενη Ισχύς Εφεδρειών** διατίθεται στο (στους) **Συμμετέχοντα(ες)** που έχει (έχουν) υποβάλει την επόμενη χαμηλότερη **Τιμή Προσφοράς**, αν η **Ισχύς Εφεδρειών** που ζητήθηκε δεν υπερβαίνει το υπόλοιπο της **Απαίτησης για Εφεδρεία Αντικατάστασης**. Αυτή η διαδικασία επαναλαμβάνεται για το υπόλοιπο της υπολειμματικής **Απαίτησης για Εφεδρεία Αντικατάστασης**.
- 4) Αν η **Ισχύς Εφεδρειών** η οποία προσφέρεται με την επόμενη χαμηλότερη **Τιμή Προσφοράς** είναι ίση ή μεγαλύτερη από το υπόλοιπο της **Απαίτησης για Εφεδρεία Αντικατάστασης**, η **Προσφορά** επιλέγεται είτε πλήρως, είτε εν μέρει, μέχρι το όριο της υπολειμματικής **Απαίτησης για Εφεδρεία Αντικατάστασης**. Η τιμή αυτής της **Προσφοράς** αποτελεί την **Οριακή Τιμή Εφεδρείας Αντικατάστασης**.
- 5) Αν δύο (2) ή περισσότεροι **Συμμετέχοντες** έχουν υποβάλει έγκυρες **Προσφορές** με την ίδια **Τιμή Προσφοράς**, για συνολική προσφερόμενη **Ισχύ Εφεδρειών** η οποία υπερβαίνει το υπόλοιπο της **Απαίτησης για Εφεδρεία Αντικατάστασης**, το υπόλοιπο της **Απαίτησης για Εφεδρεία Αντικατάστασης** κατανέμεται ανάλογα με την προσφερόμενη από τους **Συμμετέχοντες** αυτούς **Ισχύ Εφεδρειών** στις **Προσφορές**, με διακριτότητα τουλάχιστον ενός (1) MW. Η **Ισχύς Εφεδρείας** που αποδίδεται στρογγυλοποιείται προς τα κάτω στο πλησιέστερο MW. Η τιμή των **Προσφορών** αυτών αποτελεί την **Οριακή Τιμή Εφεδρείας Αντικατάστασης**.

8.1.3 **Ισχύς Εφεδρειών** θεωρείται ότι έχει ανατεθεί σε έναν **Συμμετέχοντα** από τη στιγμή που ο **Συμμετέχων** έχει ενημερωθεί για τα **Αποτελέσματα της Δημοπρασίας** και η περίοδος ενστάσεων έχει παρέλθει, σε περίπτωση που υπάρχουν ενστάσεις. Σε περίπτωση που η **Δημοπρασία** δεν πραγματοποιήθηκε με επιτυχία, εφαρμόζεται η Παράγραφος 7 του παρόντος Παραρτήματος.

9 Ανακοίνωση Αποτελεσμάτων της Δημοπρασίας

9.1.1 Μετά από κάθε **Μηνιαία Δημοπρασία**, κάθε **Συμμετέχων** ενημερώνεται για τα **Αποτελέσματα της Δημοπρασίας** που τον αφορούν από το **Ηλεκτρονικό Σύστημα Δημοπρασιών** ή μέσω μηνύματος ηλεκτρονικού ταχυδρομείου ή / και άλλων μέσων επικοινωνίας, εάν είναι απαραίτητο, όπως η τηλεομοιοτυπία.

9.1.2 Ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** γνωστοποιεί τα **Αποτελέσματα της Δημοπρασίας** στους **Συμμετέχοντες** και στον **Λειτουργό Αγοράς**, προσδιορίζοντας την απονομή της **Ισχύος**

Εφεδρειών στο Συμμετέχοντα και την Οριακή Τιμή Εφεδρείας Αντικατάστασης, σύμφωνα με τη μορφή που ορίζεται στα έγγραφα που δημοσιεύθηκαν στην **Ιστοσελίδα του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς**. Αν το **Ηλεκτρονικό Σύστημα Δημοπρασιών** δεν είναι διαθέσιμο, οι **Συμμετέχοντες** ενημερώνονται για τα **Αποτελέσματα της Δημοπρασίας** μέσω μηνύματος ηλεκτρονικού ταχυδρομείου ή / και άλλων μέσων επικοινωνίας, εάν είναι απαραίτητο, όπως η τηλεομοιοτυπία.

10 Περίοδος Ενστάσεων

- 10.1.1 Οι **Συμμετέχοντες** μπορούν να υποβάλουν ενστάσεις για τα **Αποτελέσματα της Δημοπρασίας** μέχρι τρεις (3) **Εργάσιμες Μέρες** μετά την ανακοίνωση των **Αποτελεσμάτων της Δημοπρασίας** στους **Συμμετέχοντες**.
- 10.1.2 Στην ένσταση των **Συμμετεχόντων** αναγράφεται η λέξη “ΕΝΣΤΑΣΗ” και υποβάλλεται με τηλεομοιοτυπία και επιβεβαιώνεται με επιστολή προς το **Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς**.
- 10.1.3 Ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** υποχρεούται να απαντήσει στον **Συμμετέχοντα** το αργότερο δύο (2) **Εργάσιμες Μέρες** μετά την κοινοποίηση των **Αποτελεσμάτων της Δημοπρασίας** στον **Συμμετέχοντα**.
- 10.1.4 Αν ένας **Συμμετέχων** δεν υποβάλει ένσταση για τα **Αποτελέσματα της Δημοπρασίας** εντός της προθεσμίας και υπό τους όρους που καθορίζονται ανωτέρω, ο **Συμμετέχων** θα θεωρηθεί ότι παραιτείται αμετάκλητα από κάθε δικαίωμα ένστασης.

11 Γνωστοποίηση παρεχόμενων ποσοτήτων Εφεδρείας Αντικατάστασης ανά Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης

- 11.1.1 Ο **Λειτουργός Αγοράς** λειτουργεί ένα **Ηλεκτρονικό Σύστημα Γνωστοποιήσεων** όπου όλοι οι **Συμμετέχοντες** στους οποίους έχει διατεθεί **Εφεδρεία Αντικατάστασης** από τις **Μηνιαίες Δημοπρασίες** πρέπει να καταχωρούν τις αντίστοιχες ποσότητες για όλες τις **Περίόδους Εμπορίας** για κάθε **Ημέρα Εμπορίας**.
- 11.1.2 Η ηλεκτρονική πλατφόρμα είναι ανοικτή για να καταγραφούν οι ποσότητες της παρεχόμενης **Εφεδρείας Αντικατάστασης** πέντε (5) **Εργάσιμες Ημέρες** μετά την κοινοποίηση των **Αποτελεσμάτων της Δημοπρασίας** στους **Συμμετέχοντες** και παραμένει ανοικτή μέχρι τις 09:00 Ώρα Ανατολικής Ευρώπης την προηγούμενη ημέρα (D-1) από την **Ημέρα Εμπορίας D**, για όλες τις **Περίόδους Εμπορίας της Ημέρας Εμπορίας D**.
- 11.1.3 Η εγγραφή γίνεται από τους **Συμμετέχοντες** δηλώνοντας ανά **Περίοδο Εμπορίας της Ημέρας Εμπορίας** την ποσότητα **Εφεδρείας Αντικατάστασης ανά Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** ο οποίος παρέχει **Εφεδρεία Αντικατάστασης** σύμφωνα με τα **Μηνιαία Αποτελέσματα της Δημοπρασίας** για την **Εφεδρεία Αντικατάστασης**.
- 11.1.4 Κανένα **Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** δεν επιτρέπεται να παρέχει περισσότερο από το 25% της **Απαίτησης για Εφεδρεία Αντικατάστασης** για κάθε **Περίοδο Εμπορίας της Ημέρας Εμπορίας**. Σε περίπτωση που μία τέτοια **Γνωστοποίηση** υποβάλλεται από έναν **Συμμετέχοντα**, τότε η **Γνωστοποίηση** απορρίπτεται αυτόματα από το **Ηλεκτρονικό Σύστημα Γνωστοποιήσεων**, και ο **Συμμετέχων** ενημερώνεται για την απόρριψη της **Γνωστοποίησης**.
- 11.1.5 Κατά τη διαδικασία εξέτασης των **Γνωστοποιήσεων** για την παροχή **Εφεδρείας Αντικατάστασης**, ο **Λειτουργός Αγοράς** ελέγχει αυτόματα αν τα **Μηνιαία Αποτελέσματα της Δημοπρασίας** αντιστοιχούν ακριβώς με τις υποβληθείσες **Γνωστοποιήσεις** από τους **Συμμετέχοντες**. Σε περίπτωση που μια δηλωθείσα ποσότητα **Εφεδρείας Αντικατάστασης** δεν

αντιστοιχεί ακριβώς με τα **Μηνιαία Αποτελέσματα της Δημοπρασίας**, η Γνωστοποίηση απορρίπτεται αυτόματα από το **Ηλεκτρονικό Σύστημα Γνωστοποιήσεων**, και ο **Συμμετέχων** ενημερώνεται για την αναντιστοιχία.

- 11.1.6 Επιπλέον, ο **Λειτουργός Αγοράς** ελέγχει κατά πόσο οι **Γνωστοποιήσεις Εφεδρείας Αντικατάστασης** σέβονται την **Καταχωρημένη Ισχύ** του κάθε **Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης**, λαμβάνοντας υπόψη τις **Γνωστοποιήσεις Φυσικής Παράδοσης**, καθώς και κάθε **Δηλωμένη Μη Διαθεσιμότητα**. Σε περίπτωση που η δηλωθείσα **Εφεδρεία Αντικατάστασης** δεν είναι έγκυρη, σχετικά με τους παραπάνω περιορισμούς, τότε η **Γνωστοποίηση** απορρίπτεται αυτόματα, και ο **Συμμετέχων** ενημερώνεται για την παραβίαση.
- 11.1.7 Σε περίπτωση που ένας **Συμμετέχων** ενημερώνεται ότι η υποβληθείσα **Γνωστοποίηση Εφεδρείας Αντικατάστασης** έχει απορριφθεί, ο **Συμμετέχων** μπορεί να υποβάλει εκ νέου την **Γνωστοποίηση**. Μια τέτοια **Γνωστοποίηση** θεωρείται έγκυρη υπό την προϋπόθεση ότι έχει υποβληθεί πριν από τις 09:00 Ώρα Ανατολικής Ευρώπης της προηγούμενης ημέρας (D-1) της **Ημέρας Εμπορίας D** και υποβλήθηκε σύμφωνα με όλες τις άλλες διατάξεις της παρούσας Παραγράφου 11 του παρόντος Παραρτήματος.
- 11.1.8 Σε περίπτωση που δεν έχει υποβληθεί στο **Ηλεκτρονικό Σύστημα Γνωστοποιήσεων** έγκυρη **Γνωστοποίηση Εφεδρείας Αντικατάστασης** από έναν **Συμμετέχοντα** που έχει τέτοια υποχρέωση, πριν από την εκάστοτε προθεσμία που αναφέρεται στο παρόν Παράρτημα, τότε ο **Συμμετέχων** υπόκειται σε κυρώσεις, όπως περιγράφεται στο Κεφάλαιο 13 αυτών των **Κανόνων**.

12 Εκκαθάριση Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης

- 12.1.1 Σε περίπτωση που οι δηλωθέντες **Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** παρέχουν **Εφεδρεία Αντικατάστασης** σε πραγματικό χρόνο, τότε οι αντίστοιχοι **Συμμετέχοντες** πληρώνονται για την παροχή **Εφεδρείας Αντικατάστασης** σε μηνιαία βάση από το **Λειτουργό Αγοράς**.
- 12.1.2 Οι αναλυτικές λεπτομέρειες για την εκκαθάριση της **Εφεδρείας Αντικατάστασης** παρουσιάζονται στο Κεφάλαιο 13 αυτών των **Κανόνων**.

Παράρτημα 5.2: Ετήσιες Δημοπρασίες για την Υπηρεσία Επανεκκίνησης μετά από Ολική Σβέση

1 Ρόλος Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς

- 1.1.1 Ο Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς διενεργεί **Ετήσιες Δημοπρασίες** για την παροχή της **Υπηρεσίας Επανεκκίνησης μετά από Ολική Σβέση**. Για το σκοπό αυτό, ο Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς διαχειρίζεται και διατηρεί **Ηλεκτρονικό Σύστημα Δημοπρασιών**, το οποίο αποτελείται από μια ηλεκτρονική πλατφόρμα που επιτρέπει στους Παραγωγούς να υποβάλλουν Προσφορές για μια δεδομένη Δημοπρασία.
- 1.1.2 Οι Παραγωγοί έχουν πρόσβαση στο **Ηλεκτρονικό Σύστημα Δημοπρασιών** σύμφωνα με τους όρους που καθορίζονται στα έγγραφα τα οποία είναι διαθέσιμα στην **Ιστοσελίδα του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς**.
- 1.1.3 Ο ρόλος του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς στη διαδικασία αυτή περιλαμβάνει τις ακόλουθες εργασίες:
- 1) τη λειτουργία του **Ηλεκτρονικού Συστήματος Δημοπρασιών** για την εκτέλεση των **Ετήσιων Δημοπρασιών**,
 - 2) την ανταλλαγή δεδομένων με το **Σύστημα Διαχείρισης της Αγοράς** το οποίο διαχειρίζεται ο **Λειτουργός Αγοράς**, προκειμένου να γνωρίζει τον κατάλογο των επιλέξιμων **Συμμετεχόντων** (σύμφωνα με την Παράγραφο 2 του παρόντος Παραρτήματος) που πρέπει να υποβάλουν **Προσφορές Υπηρεσίας Επανεκκίνησης στις Ετήσιες Δημοπρασίες**,
 - 3) τον καθορισμό του αριθμού των **Μονάδων Παραγωγής** που πρέπει να είναι διαθέσιμες για την **Υπηρεσία Επανεκκίνησης μετά από Ολική Σβέση** εντός του συγκεκριμένου έτους, προκειμένου να εξασφαλιστεί επαρκής λειτουργική ασφάλεια του συστήματος υπό συνθήκες επανεκκίνησης μετά από ολική σβέση,
 - 4) την εκκαθάριση των **Ετήσιων Δημοπρασιών** και την ειδοποίηση των αντίστοιχων **Αποτελεσμάτων της Δημοπρασίας** στους Παραγωγούς,
 - 5) την εξέταση και την απάντηση των ενστάσεων έναντι των **Αποτελεσμάτων της Δημοπρασίας** από τους Παραγωγούς, και
 - 6) την ανταλλαγή δεδομένων με το **Σύστημα Διαχείρισης της Αγοράς** το οποίο διαχειρίζεται ο **Λειτουργός Αγοράς**, προκειμένου να στείλει τα **Αποτελέσματα της Δημοπρασίας** για σκοπούς **Εκκαθάρισης**.

2 Κριτήρια Επιλεξιμότητας

- 2.1.1 Όλοι οι Παραγωγοί που λειτουργούν **Μονάδες Παραγωγής** με δυνατότητα **Υπηρεσίας Επανεκκίνησης μετά από Ολική Σβέση** μπορούν να λάβουν μέρος στις **Ετήσιες Δημοπρασίες** στο πλαίσιο του παρόντος Παραρτήματος, προσφέροντας την ικανότητα τους να παρέχουν **Υπηρεσία Επανεκκίνησης μετά από Ολική Σβέση** στο σύστημα.

3 Συμπεριφορά Συμμετεχόντων

- 3.1.1 Πριν, κατά τη διάρκεια και μετά από μια δημοπρασία, οι **Παραγωγοί** οφείλουν να απέχουν από κάθε ενέργεια ή συμπεριφορά που επηρεάζει αρνητικά ή απειλεί να επηρεάσει αρνητικά τον

ανταγωνισμό στο πλαίσιο της διαδικασίας υποβολής προσφορών ή αποσκοπεί σε παίγνια ή με οποιονδήποτε άλλο τρόπο διαταράσσει ή απειλεί να διαταράξει την διαδικασία **Δημοπρασίας**, ή τη διαφάνεια, την οικονομική αποδοτικότητα ή την αμεροληψία της διαδικασίας.

- 3.1.2 Ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** υποβάλλει έκθεση προς τη **ΠΑΕΚ** και λαμβάνει τα κατάλληλα μέτρα εναντίον εκείνων που ενεργούν ή συμπεριφέρονται, ή έχουν ενεργήσει ή συμπεριφερθεί, κατά παράβαση των όρων και των διατάξεων της προηγούμενης Παραγράφου 3.1.1, εκείνων που κάνουν κατάχρηση οποιουδήποτε δικαιώματος ή θέσης σύμφωνα με τους όρους και τα πρωτόκολλα της **Δημοπρασίας** ή εκείνων που δεν συμμορφώνονται με οποιονδήποτε άλλο όρο ή διάταξη αυτών των **Κανόνων**.

4 Προδιαγραφές της Δημοπρασίας

- 4.1.1 Πριν από κάθε **Δημοπρασία** ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** δημοσιεύει στην **Ιστοσελίδα του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς** τις **Προδιαγραφές της Δημοπρασίας**.

- 4.1.2 Οι **Προδιαγραφές της Δημοπρασίας** απαρτίζονται από πληροφορίες σχετικά με:

- 1) τον αριθμό των **Μονάδων Παραγωγής** που πρέπει να είναι διαθέσιμες για την **Υπηρεσία Επανεκκίνησης μετά από Ολική Σβέση** εντός του συγκεκριμένου έτους,
- 2) Τον τρόπο χειρισμού των **Δηλώσεων Μερικής μη Διαθεσιμότητας των Μονάδων Παραγωγής** που πρέπει να είναι διαθέσιμες για την **Υπηρεσία Επανεκκίνησης μετά από Ολική Σβέση** και τον τρόπο ανταμοιβής τους σε τέτοια περίπτωση,
- 3) την έναρξη και λήξη προθεσμίας υποβολής,
- 4) τα χρονοδιαγράμματα για τη δημοσίευση των **Αποτελεσμάτων Δημοπρασίας**,
- 5) την προθεσμία υποβολής ενστάσεων έναντι των **Αποτελεσμάτων της Δημοπρασίας**, σύμφωνα με την Παράγραφο 11 του παρόντος Παραρτήματος, και
- 6) άλλες πρόσθετες πληροφορίες.

5 Ετήσιες Δημοπρασίες

- 5.1.1 Ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** δημοσιεύει στην **Ιστοσελίδα του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς** την ημερομηνία της **Ετήσιας Δημοπρασίας**, σχετικά με το επερχόμενο ημερολογιακό έτος.
- 5.1.2 Ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** δημοσιεύει τις **Προδιαγραφές της Δημοπρασίας** στην **Ιστοσελίδα του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς** το αργότερο δύο (2) **Εργάσιμες Ημέρες** πριν από την ημέρα της **Ετήσιας Δημοπρασίας**.
- 5.1.3 **Προσφορές Υπηρεσίας Επανεκκίνησης** πρέπει να υποβάλλονται στο **Ηλεκτρονικό Σύστημα Δημοπρασιών** το αργότερο κατά τη λήξη της προθεσμίας υποβολής που καθορίζεται στις **Προδιαγραφές της Δημοπρασίας**. Η κατάθεση προσφορών επιτρέπεται από τη στιγμή έναρξης της προθεσμίας υποβολής, σύμφωνα με τις **Προδιαγραφές της Δημοπρασίας**.
- 5.1.4 **Προσφορές Υπηρεσίας Επανεκκίνησης** οι οποίες υποβάλλονται από τους **Παραγωγούς** σύμφωνα με τις Παραγράφους 6 και 7 του παρόντος Παραρτήματος λαμβάνονται υπόψη για την εκκαθάριση της **Ετήσιας Δημοπρασίας**.

- 5.1.5 Κάθε **Παραγωγός** που έχει υποβάλει μια **Προσφορά Υπηρεσίας Επανεκκίνησης** θα πρέπει να ενημερώνεται για το αποτέλεσμα της **Προσφοράς Υπηρεσίας Επανεκκίνησης**, σύμφωνα με την Παράγραφο 10 του παρόντος Παραρτήματος, το αργότερο τριάντα (30) λεπτά μετά το κλείσιμο της **Ετήσιας Δημοπρασίας**. Τα δεδομένα που προκύπτουν από την **Ετήσια Δημοπρασία** δημοσιεύονται στην **Ιστοσελίδα Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς**, το αργότερο τριάντα (30) λεπτά μετά το κλείσιμο της **Ετήσιας Δημοπρασίας**.
- 5.1.6 Ωστόσο, σε έκτακτες περιπτώσεις, ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** μπορεί να ανακοινώνει στην **Ιστοσελίδα του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς**, ημερομηνίες της **Δημοπρασίας** και **Προδιαγραφές της Δημοπρασίας** που αποκλίνουν από τα παραπάνω. Η αιτιολόγηση αυτής της τροποποίησης δημοσιεύεται στην **Ιστοσελίδα του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς**.

6 Μορφή των Προσφορών

- 6.1.1 Οι **Προσφορές Υπηρεσίας Επανεκκίνησης** υποβάλλονται σύμφωνα με τη μορφή που ορίζεται στα έγγραφα που είναι διαθέσιμα στην **Ιστοσελίδα του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς**. **Προσφορές Υπηρεσίας Επανεκκίνησης** που δεν υποβάλλονται στην απαιτούμενη μορφή θα απορρίπτονται αυτόματα από το **Ηλεκτρονικό Σύστημα Δημοπρασιών**, και δεν λαμβάνονται υπόψη στην εκκαθάριση της **Ετήσιας Δημοπρασίας**. Σε περίπτωση απόρριψης, η αιτιολόγηση για την απόρριψη αποστέλλεται στον **Παραγωγό**. Οι **Παραγωγοί** μπορούν να υποβάλουν εκ νέου μια **Προσφορά Υπηρεσίας Επανεκκίνησης** μετά την εν λόγω απόρριψη.
- 6.1.2 Οι **Προσφορές Υπηρεσίας Επανεκκίνησης** θεωρούνται χωρίς επιφυλάξεις και αμετάκλητες μετά τη λήξη της προθεσμίας υποβολής προσφορών στη **Δημοπρασία**, όπως ορίζεται στις **Προδιαγραφές της Δημοπρασίας**.
- 6.1.3 Οι **Προσφορές Υπηρεσίας Επανεκκίνησης** υπόκεινται σε **Αποδεικτικό Παραλαβής**. Αν ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** δεν εκδώσει **Αποδεικτικό Παραλαβής** για μια **Προσφορά**, η **Προσφορά** αυτή θεωρείται ως μη υποβληθείσα.

7 Περιορισμοί Προσφοράς

- 7.1.1 Κάθε **Παραγωγός** μπορεί να υποβάλει στη **Δημοπρασία** μια **Προσφορά Υπηρεσίας Επανεκκίνησης** για κάθε **Μονάδα Παραγωγής** με ικανότητα της **Υπηρεσίας Επανεκκίνησης** μετά από **Ολική Σβέση** η οποία είναι καταχωρημένη στο **Λογαριασμό Παραγωγής** του **Παραγωγού**. Η **Προσφορά** αποτελείται μόνο από μια **Τιμή Προσφοράς**, που εκφράζεται σε €/έτος για το συγκεκριμένο έτος, με ακρίβεια μέχρι δύο (2) δεκαδικών ψηφίων.
- 7.1.2 Η **Τιμή Προσφοράς** της κάθε **Προσφοράς Υπηρεσίας Επανεκκίνησης** δεν μπορεί να υπερβαίνουν το αντίστοιχο διοικητικά οριζόμενο όριο, όπως έχει τεθεί από τη **ΡΑΕΚ**.

8 Εναλλακτική Διαδικασία Ετήσιων Δημοπρασιών

- 8.1.1 Αν ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** δεν είναι σε θέση να διεξαγάγει **Ετήσια Δημοπρασία** σύμφωνα με τους συνήθεις όρους, ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** μπορεί να οργανώσει μια **Εναλλακτική Διαδικασία**. Σε αυτή την περίπτωση, ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** ενημερώνει τους **Παραγωγούς**, με μήνυμα ηλεκτρονικού ταχυδρομείου, μέσω του **Ηλεκτρονικού Συστήματος Δημοπρασιών** ή / και της **Ιστοσελίδας του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς** ή με τηλεομοιοτυπία, σχετικά με τη μετάβαση στην **Εναλλακτική Διαδικασία** για την **Ετήσια Δημοπρασία**. Η **Εναλλακτική Διαδικασία** ενεργοποιείται στις ακόλουθες περιπτώσεις:

- 1) όταν μια **Δημοπρασία** αναβάλλεται για μεταγενέστερη ημερομηνία: η ειδοποίηση προσδιορίζει, τουλάχιστον, τη νέα ημερομηνία που θα πραγματοποιηθεί η **Δημοπρασία**, και
 - 2) όταν μία **Δημοπρασία** εκτελείται με τηλεομοιοτυπία, ανάλογα με την περίπτωση: η ειδοποίηση προσδιορίζει τις **Προδιαγραφές της Δημοπρασίας**, και σε αυτή την περίπτωση, οι **Παραγωγοί** υποβάλλουν τις **Προσφορές Υπηρεσίας Επανεκκίνησης** με τηλεομοιοτυπία.
- 8.1.2 Η ειδοποίηση της μετάβασης στην **Εναλλακτική Διαδικασία** για την **Ετήσια Δημοπρασία** δείχνει τον τύπο ((1) ή (2)) της εναλλακτικής διαδικασίας και όλες τις λεπτομέρειες για τις εναλλακτικές διαδικασίες σχετικά με τη **Δημοπρασία**.
- 8.1.3 Ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** σε καμία περίπτωση δεν μπορεί να θεωρηθεί υπεύθυνος αν δεν είναι σε θέση να επικοινωνήσει με τους **Παραγωγούς** μέσω των μέσων επικοινωνίας τα οποία αναφέρθηκαν παραπάνω, ή αν δεν είναι σε θέση να δημοσιεύσει μια ανακοίνωση στην **Ιστοσελίδα του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς**. Οι **Προσφορές Υπηρεσίας Επανεκκίνησης** που υποβάλλονται πριν από τη μετάβαση στην **Εναλλακτική Διαδικασία** για τις **Δημοπρασίες** θεωρούνται άκυρες και πρέπει να υποβληθούν εκ νέου, σύμφωνα με τους όρους που προβλέπονται στην περίπτωση **Εναλλακτικής Διαδικασίας** για τις **Δημοπρασίες**.
- 8.1.4 Αν δεν μπορούν να εφαρμοστούν οι όροι που προβλέπονται σε περίπτωση **Εναλλακτικής Διαδικασίας** για τις **Δημοπρασίες** τη στιγμή της δεδομένης **Δημοπρασίας**, αυτή η **Δημοπρασία** αναβάλλεται για μια μελλοντική ημερομηνία. Ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** ενημερώνει τους **Συμμετέχοντες** όσο το δυνατόν συντομότερα για τη νέα ημερομηνία της **Δημοπρασίας**.

9 Αποδοχή Προσφορών Υπηρεσίας Επανεκκίνησης μετά από Ολική Σβέση

- 9.1.1 Τα **Αποτελέσματα της Δημοπρασίας** καθορίζονται σύμφωνα με τη μικρότερη τιμή **Προσφοράς Υπηρεσίας Επανεκκίνησης** χρησιμοποιώντας τον αλγόριθμο επίλυσης που περιγράφεται παρακάτω.
- 1) Αρχικά, για κάθε προϊόν **Δημοπρασίας**, ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** κατατάσσει τις **Τιμές Προσφοράς** σε αύξουσα σειρά.
 - 2) Μόνο **Προσφορές** που είναι σύμφωνες με τους όρους των Παραγράφων 6 και 7 του παρόντος Παραρτήματος λαμβάνονται υπόψη σε αυτή την κατάταξη.
 - 3) Επιλέγεται (επιλέγονται) η (οι) χαμηλότερη(ες) **Προσφορά(ές)** που έχει (έχουν) παραληφθεί για την **Υπηρεσία Επανεκκίνησης μετά από Ολική Σβέση** μέχρις ότου να συμπληρωθεί ο αριθμός των **Μονάδων Παραγωγής** που απαιτούνται για την κάλυψη της υπηρεσίας. Σε περίπτωση ίσων **Τιμών Προσφορών** για την τελευταία αποδεκτή **Προσφορά**, οι **Προσφορές** με την ίδια **Τιμή Προσφοράς** κατατάσσονται σύμφωνα με την ώρα υποβολής των **Προσφορών** και επιλέγεται η (οι) **Προσφορά (ές)** η (οι) οποία (ες) υποβλήθηκε (υποβλήθηκαν) νωρίτερα. Η τελευταία αποδεκτή **Προσφορά** καθορίζει την **Οριακή Τιμή Υπηρεσίας Επανεκκίνησης** η οποία χρησιμοποιείται για την αποζημίωση της **Υπηρεσίας Επανεκκίνησης μετά από Ολική Σβέση**.
- 9.1.2 Η **Υπηρεσία Επανεκκίνησης μετά από Ολική Σβέση** θεωρείται ότι έχει ανατεθεί σε έναν **Παραγωγό** από τη στιγμή που ο **Παραγωγός** έχει ενημερωθεί για τα **Αποτελέσματα της Δημοπρασίας** και η περίοδος ενστάσεων έχει παρέλθει. Σε περίπτωση που η **Δημοπρασία** δεν πραγματοποιήθηκε με επιτυχία, εφαρμόζεται η Παράγραφος 8 του παρόντος Παραρτήματος..

10 Ανακοίνωση Αποτελεσμάτων της Δημοπρασίας

- 10.1.1 Μετά από κάθε **Ετήσια Δημοπρασία**, κάθε **Παραγωγός** που έχει υποβάλει μια **Προσφορά Υπηρεσίας Επανεκκίνησης** και ο **Λειτουργός Αγοράς** ενημερώνονται για τα **Αποτελέσματα της Δημοπρασίας** μέσω μηνύματος ηλεκτρονικού ταχυδρομείου ή / και του **Ηλεκτρονικού Συστήματος Δημοπρασιών**.
- 10.1.2 Ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** κοινοποιεί το αρχείο **Αποτελεσμάτων της Δημοπρασίας** στους **Παραγωγούς** και τον **Λειτουργό Αγοράς**, διευκρινίζοντας:
- 1) τις επιλεγμένες **Μονάδες Παραγωγής** για την **Υπηρεσία Επανεκκίνησης μετά από Ολική Σβέση**, και
 - 2) την **Οριακή Τιμή Υπηρεσίας Επανεκκίνησης**.
- 10.1.3 Αν το **Ηλεκτρονικό Σύστημα Δημοπρασιών** δεν είναι διαθέσιμο, οι **Παραγωγοί** ενημερώνονται για τα **Αποτελέσματα της Δημοπρασίας** μέσω άλλων μέσων επικοινωνίας, όπως μήνυμα ηλεκτρονικού ταχυδρομείου ή τηλεομοιοτυπία.

11 Περίοδος Ενστάσεων

- 11.1.1 Ένας **Παραγωγός** μπορεί να υποβάλει ένσταση για τα **Αποτελέσματα της Δημοπρασίας** το αργότερο μια (1) **Εργάσιμη Μέρα** μετά από την ανακοίνωση των **Αποτελεσμάτων της Δημοπρασίας** στον **Παραγωγό**.
- 11.1.2 Στην ένσταση των **Παραγωγών** αναγράφεται η λέξη “ΕΝΣΤΑΣΗ” και υποβάλλεται με τηλεομοιοτυπία και επιβεβαιώνεται με επιστολή προς τον **Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς**.
- 11.1.3 Ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** υποχρεούται να απαντήσει στον **Παραγωγό** το αργότερο δύο (2) **Εργάσιμες Ημέρες** μετά την κοινοποίηση των **Αποτελεσμάτων της Δημοπρασίας** στον **Παραγωγό**.
- 11.1.4 Εάν ο **Παραγωγός** δεν υποβάλει ένσταση για τα **Αποτελέσματα της Δημοπρασίας** εντός της προθεσμίας και υπό τους όρους που καθορίζονται ανωτέρω, ο **Παραγωγός** θα θεωρηθεί ότι παραιτείται αμετάκλητα από κάθε δικαίωμα ένστασης.

12 Εκκαθάριση Υπηρεσίας Επανεκκίνησης μετά από Ολική Σβέση

- 12.1.1 Σε περίπτωση που οι δηλωθείσες **Μονάδες Παραγωγής** ήταν διαθέσιμες να παρέχουν **Υπηρεσία Επανεκκίνησης μετά από Ολική Σβέση** κατά τη διάρκεια ενός μήνα από το συγκεκριμένο έτος, τότε οι αντίστοιχοι **Παραγωγοί** πληρώνονται για την παροχή **Υπηρεσίας Επανεκκίνησης μετά από Ολική Σβέση** σε μηνιαία βάση (μετά από τον μήνα της παροχής υπηρεσιών) από τον **Λειτουργό Αγοράς**.
- 12.1.2 Οι αναλυτικές λεπτομέρειες για την εκκαθάριση της **Υπηρεσίας Επανεκκίνησης μετά από Ολική Σβέση** παρουσιάζονται στο Κεφάλαιο 13 αυτών των **Κανόνων**.

Παράρτημα 5.3: Ετήσιες Δημοπρασίες για Εφεδρεία Απρόοπτων Καταστάσεων

1 Ρόλος του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς

- 1.1.1 Ο Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς διενεργεί Ετήσιες Δημοπρασίες για την παροχή της Εφεδρείας Απρόοπτων Καταστάσεων. Οι Ετήσιες Δημοπρασίες διεξάγονται μέσω του Ηλεκτρονικού Συστήματος Δημοπρασιών.
- 1.1.2 Οι Συμμετέχοντες έχουν πρόσβαση στο Ηλεκτρονικό Σύστημα Δημοπρασιών σύμφωνα με τους όρους που καθορίζονται στα έγγραφα τα οποία είναι διαθέσιμα στην Ιστοσελίδα του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς.
- 1.1.3 Ο ρόλος του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς στη διαδικασία αυτή περιλαμβάνει τις ακόλουθες εργασίες:
- 1) τη λειτουργία του Ηλεκτρονικού Συστήματος Δημοπρασιών για την εκτέλεση των Ετήσιων Δημοπρασιών για την παροχή της Εφεδρείας Απρόοπτων Καταστάσεων;
 - 2) την ανταλλαγή δεδομένων με το Σύστημα Διαχείρισης της Αγοράς το οποίο διαχειρίζεται ο Λειτουργός Αγοράς, προκειμένου να αποκτήσει τον κατάλογο των επιλέξιμων Συμμετεχόντων (σύμφωνα με την Παράγραφο 2 του παρόντος Παραρτήματος) οι οποίοι μπορούν να υποβάλουν Προσφορές Εφεδρείας Απρόοπτων Καταστάσεων στις αντίστοιχες Ετήσιες Δημοπρασίες,
 - 3) τον προσδιορισμό των απαιτήσεων Εφεδρείας Απρόοπτων Καταστάσεων για όλες τις Περιόδους Εμπορίας όλων των Ημερών Εμπορίας εντός του επόμενου έτους;
 - 4) Την εκκαθάριση των Ετήσιων Δημοπρασιών και την ανακοίνωση των αντίστοιχων Αποτελεσμάτων της Δημοπρασίας στους Συμμετέχοντες,
 - 5) την εξέταση και την απάντηση των ενστάσεων έναντι των Αποτελεσμάτων της Δημοπρασίας από τους Συμμετέχοντες, και
 - 6) την ανταλλαγή των δεδομένων με το Σύστημα Διαχείρισης της Αγοράς το οποίο διαχειρίζεται ο Λειτουργός Αγοράς, προκειμένου να στείλει τα Αποτελέσματα της Δημοπρασίας για σκοπούς Εκκαθάρισης.

2 Κριτήρια Επιλεξιμότητας και Απαιτήσεις Συμμετοχής

- 2.1.1 Παραγωγοί που λειτουργούν Μονάδες Παραγωγής ή Συμβεβλημένες Μονάδες μπορούν να λάβουν μέρος στις Ετήσιες Δημοπρασίες σύμφωνα με τους όρους και τις διατάξεις του παρόντος Παραρτήματος, προσφέροντας ολόκληρη την Καταχωρημένη Ισχύ της κάθε Μονάδας Παραγωγής ή Συμβεβλημένης Μονάδας για να παρέχουν Εφεδρεία Απρόοπτων Καταστάσεων.
- 2.1.2 Μονάδες Παραγωγής για τις οποίες οι Καταχωρημένοι Συμμετέχοντες έχουν υποβάλει Δήλωση Διακοπής Κανονικής Λειτουργίας και τις οποίες η ΡΑΕΚ έχει κάνει αποδεκτές σύμφωνα με την Παράγραφο 3.4 του Κεφαλαίου 6, υποχρεούνται να συμμετέχουν στην Ετήσια Δημοπρασία.
- 2.1.3 Η συμμετοχή στις Ετήσιες Δημοπρασίες για την παροχή Εφεδρείας Απρόοπτων Καταστάσεων είναι εθελοντική για όλες τις υπόλοιπες Μονάδες Παραγωγής.

3 Συμπεριφορά των Συμμετεχόντων

- 3.1.1 Πριν, κατά τη διάρκεια και μετά από μια δημοπρασία, οι **Συμμετέχοντες** οφείλουν να απέχουν από κάθε ενέργεια ή συμπεριφορά που επηρεάζει αρνητικά ή απειλεί να επηρεάσει αρνητικά τον ανταγωνισμό στο πλαίσιο της διαδικασίας υποβολής προσφορών ή αποσκοπεί σε παίγνια ή που οποιονδήποτε άλλο τρόπο διαταράσσει ή απειλεί να διαταράξει την διαδικασία **Δημοπρασίας**, ή τη διαφάνεια, την οικονομική αποδοτικότητα ή την αμεροληψία της διαδικασίας.
- 3.1.2 Ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** υποβάλλει έκθεση προς τη **ΡΑΕΚ** και λαμβάνει τα κατάλληλα μέτρα εναντίον εκείνων που ενεργούν ή συμπεριφέρονται, ή έχουν ενεργήσει ή συμπεριφερθεί, κατά παράβαση των όρων και των διατάξεων της προηγούμενης Παραγράφου 3.1.1, εκείνων που κάνουν κατάχρηση οποιουδήποτε δικαιώματος ή θέσης σύμφωνα με μια **Δημοπρασία** ή εκείνων που δεν συμμορφώνονται με οποιονδήποτε άλλο όρο ή διάταξη αυτών των **Κανόνων**.

4 Προδιαγραφές της Δημοπρασίας

- 4.1.1 Πριν από κάθε **Ετήσια Δημοπρασία** για **Εφεδρεία Απρόοπτων Καταστάσεων** ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** δημοσιεύει στην **Ιστοσελίδα του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς** τις **Προδιαγραφές της Δημοπρασίας**.
- 4.1.2 Οι **Προδιαγραφές της Δημοπρασίας** απαρτίζονται από πληροφορίες σχετικά με:
- 1) τις απαιτήσεις της **Εφεδρείας Απρόοπτων Καταστάσεων** που θα διατεθούν,
 - 2) την έναρξη και λήξη προθεσμίας υποβολής,
 - 3) τα χρονοδιαγράμματα για την δημοσίευση των **Αποτελεσμάτων της Δημοπρασίας** ;
 - 4) την προθεσμία υποβολής ενστάσεων έναντι των **Αποτελεσμάτων της Δημοπρασίας**, σύμφωνα με την Παράγραφο 10 του παρόντος Παραρτήματος, και
 - 5) άλλες πρόσθετες πληροφορίες.

5 Ετήσιες Δημοπρασίες

- 5.1.1 Ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** δημοσιεύει στην **Ιστοσελίδα του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς**, για λόγους ενημέρωσης, ένα πρόγραμμα **Δημοπρασίας** για τον καθορισμό των ημερομηνιών της **Ετήσιας Δημοπρασίας** για το επόμενο ημερολογιακό έτος. Η **Ετήσια Δημοπρασία** λαμβάνει χώρα σε μια **Εργάσιμη Μέρα** του Νοεμβρίου ή Δεκεμβρίου του έτους πριν από το έτος το οποίο αφορά τη **Δημοπρασία**, για τις ημερομηνίες και τις ώρες που δημοσιεύτηκαν στο πρόγραμμα της **Δημοπρασίας**.
- 5.1.2 Ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** δημοσιεύει τις **Προδιαγραφές Δημοπρασίας** ορίζοντας την απαίτηση **Εφεδρείας Απρόοπτων Καταστάσεων** στην **Ιστοσελίδα του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς** το αργότερο δύο (2) **Εργάσιμες Ημέρες** πριν την ημέρα της **Ετήσιας Δημοπρασίας**.
- 5.1.3 **Προσφορές Εφεδρείας Απρόοπτων Καταστάσεων** πρέπει να υποβάλλονται στο **Ηλεκτρονικό Σύστημα Δημοπρασιών** το αργότερο κατά τη λήξη της προθεσμίας υποβολής που καθορίζεται στις **Προδιαγραφές της Δημοπρασίας**. Η κατάθεση προσφορών επιτρέπεται από τη στιγμή έναρξης της προθεσμίας υποβολής, σύμφωνα με τις **Προδιαγραφές της Δημοπρασίας**.

- 5.1.4 **Προσφορές Εφεδρείας Απρόοπτων Καταστάσεων** που υποβάλλονται από τους **Συμμετέχοντες** σύμφωνα με την Παράγραφο 6 του παρόντος Παραρτήματος λαμβάνονται υπόψη για την εκκαθάριση της **Ετήσιας Δημοπρασίας**.
- 5.1.5 Κάθε **Συμμετέχων** ενημερώνεται για το αποτέλεσμα των **Προσφορών Εφεδρείας Απρόοπτων Καταστάσεων**, σύμφωνα με την Παράγραφο 9 του παρόντος Παραρτήματος, το αργότερο τριάντα (30) λεπτά μετά το κλείσιμο της **Ετήσιας Δημοπρασίας**. Τα δεδομένα που προκύπτουν από την **Ετήσια Δημοπρασία** δημοσιεύονται στην **Ιστοσελίδα Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς** το αργότερο τριάντα (30) λεπτά μετά το κλείσιμο της **Ετήσιας Δημοπρασίας**.
- 5.1.6 Ωστόσο, σε έκτακτες περιπτώσεις, ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** μπορεί να ανακοινώσει στην **Ιστοσελίδα του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς**, ημερομηνίες της **Δημοπρασίας** και **Προδιαγραφές της Δημοπρασίας** που αποκλίνουν από τα παραπάνω. Η αιτιολόγηση αυτής της τροποποίησης δημοσιεύεται στην **Ιστοσελίδα του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς**.

6 Μορφή των Προσφορών και Διαδικασία Επικύρωσης Προσφοράς

- 6.1.1 **Προσφορές Εφεδρείας Απρόοπτων Καταστάσεων** πρέπει να υποβάλλονται σύμφωνα με την μορφή που ορίζεται στα έγγραφα που είναι διαθέσιμα στην **Ιστοσελίδα του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς**. **Προσφορές Εφεδρείας Απρόοπτων Καταστάσεων** που δεν υποβάλλονται στην απαιτούμενη μορφή θα απορρίπτονται αυτόματα από το **Ηλεκτρονικό Σύστημα Δημοπρασιών**, και δεν λαμβάνονται υπόψη στην εκκαθάριση της **Ετήσιας Δημοπρασίας**. Σε περίπτωση απόρριψης, η αιτιολόγηση για την απόρριψη αποστέλλεται στον **Συμμετέχοντα**.
- 6.1.2 **Προσφορές Εφεδρείας Απρόοπτων Καταστάσεων** θεωρούνται χωρίς επιφυλάξεις και αμετάκλητες μετά τη λήξη της προθεσμίας υποβολής **Δημοπρασίας**, όπως ορίζεται στις **Προδιαγραφές της Δημοπρασίας**.
- 6.1.3 Οι **Προσφορές Εφεδρείας Απρόοπτων Καταστάσεων** υπόκεινται σε **Αποδεικτικό Παραλαβής**. Εάν ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** δεν εκδώσει **Αποδεικτικό Παραλαβής** για μια **Προσφορά Εφεδρείας Απρόοπτων Καταστάσεων**, αυτή η **Προσφορά Εφεδρείας Απρόοπτων Καταστάσεων** θεωρείται ως μη υποβληθείσα.
- 6.1.4 Κάθε **Συμμετέχων** μπορεί να υποβάλει στη **Δημοπρασία** μία **Προσφορά Εφεδρείας Απρόοπτων Καταστάσεων** ανά **Μονάδα Παραγωγής** ή **Συμβεβλημένη Μονάδα**, με μία (1) τιμή για ολόκληρη την ισχύ της **Μονάδας Παραγωγής** ή **Συμβεβλημένης Μονάδας**, σύμφωνα με τα **Καταχωρημένα Λειτουργικά Χαρακτηριστικά** τους.
- 6.1.5 Η **Προσφορά Εφεδρείας Απρόοπτων Καταστάσεων** δεν περιέχει ποσότητα **Προσφοράς**, αλλά μέσω αυτής της **Προσφοράς** ο αντίστοιχος **Συμμετέχων** προσφέρει τη συνολική **Καταχωρημένη Ισχύ** της **Μονάδας Παραγωγής** ή **Συμβεβλημένης Μονάδας**.
- 6.1.6 Οι **Τιμές Προσφοράς** εκφράζονται σε €/MW για κάθε **Περίοδο Εμπορίας** του συγκεκριμένου έτους, με ακρίβεια δύο (2) δεκαδικών ψηφίων. Οι **Τιμές Προσφοράς** δεν πρέπει να υπερβαίνουν την **Διοικητικά Οριζόμενη Τιμή Προσφοράς Εφεδρείας Απρόοπτων Καταστάσεων**.

7 Εναλλακτική Διαδικασία Ετήσιων Δημοπρασιών

- 7.1.1 Αν ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** δεν είναι σε θέση να διεξάγει **Ετήσιες Δημοπρασίες** σύμφωνα με τους όρους και τις προϋποθέσεις των **Προδιαγραφών Δημοπρασίας**, ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** μπορεί να οργανώσει μια **Εναλλακτική Διαδικασία**. Σε

αυτή την περίπτωση, ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** ενημερώνει τους **Συμμετέχοντες**, με μήνυμα ηλεκτρονικού ταχυδρομείου, μέσω του **Ηλεκτρονικού Συστήματος Δημοπρασιών** ή / και της **Ιστοσελίδας του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς** ή με τηλεομοιοτυπία, σχετικά με τη μετάβαση στην **Εναλλακτική Διαδικασία** για τις **Ετήσιες Δημοπρασίες**. Η **Εναλλακτική Διαδικασία** ενεργοποιείται στις ακόλουθες περιπτώσεις:

- 1) όταν μια **Δημοπρασία** αναβάλλεται για μεταγενέστερη ημερομηνία: η ειδοποίηση προσδιορίζει, τουλάχιστον, τη νέα ημερομηνία που θα πραγματοποιηθεί η **Δημοπρασία**, και
- 2) όταν μια **Δημοπρασία** εκτελείται με τηλεομοιοτυπία, ανάλογα με την περίπτωση: η ειδοποίηση προσδιορίζει τις **Προδιαγραφές της Δημοπρασίας**. Σε αυτή την περίπτωση, οι **Συμμετέχοντες** υποβάλλουν τις **Προσφορές Εφεδρείας Απρόοπτων Καταστάσεων** τους με τηλεομοιοτυπία.

7.1.2 Η ειδοποίηση της μετάβασης στην **Εναλλακτική Διαδικασία** για τις **Δημοπρασίες** δείχνει τον τύπο ((1) ή (2)) της εναλλακτικής διαδικασίας και όλες τις λεπτομέρειες για τις εναλλακτικές διαδικασίες σχετικά με τις **Ετήσιες Δημοπρασίες**.

7.1.3 Ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** σε καμία περίπτωση δεν μπορεί να θεωρηθεί υπεύθυνος αν δεν είναι σε θέση να επικοινωνήσει με τους **Συμμετέχοντες** μέσω των μέσων επικοινωνίας τα οποία αναφέρθηκαν παραπάνω, ή αν δεν είναι σε θέση να δημοσιεύσει μια ανακοίνωση στην **Ιστοσελίδα του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς**. Οι **Προσφορές Εφεδρειών** που υποβάλλονται πριν από τη μετάβαση στην **Εναλλακτική Διαδικασία** για τις **Δημοπρασίες** θεωρούνται άκυρες και πρέπει να υποβληθούν εκ νέου, σύμφωνα με τους όρους που προβλέπονται στην περίπτωση **Εναλλακτικής Διαδικασίας** για τις **Δημοπρασίες**.

7.1.4 Αν δεν μπορούν να εφαρμοστούν οι όροι που προβλέπονται σε περίπτωση **Εναλλακτικής Διαδικασίας** για τις **Δημοπρασίες** τη στιγμή της δεδομένης **Δημοπρασίας**, αυτή η **Δημοπρασία** αναβάλλεται για μια μελλοντική ημερομηνία. Ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** ενημερώνει τους **Συμμετέχοντες** όσο το δυνατόν συντομότερα για τη νέα ημερομηνία της **Δημοπρασίας**.

8 Αποδοχή Προσφορών Εφεδρειών

8.1.1 Τα **Αποτελέσματα της Δημοπρασίας** προσδιορίζονται σύμφωνα με τις ακόλουθες αρχές:

- 1) Αν η συνολική **Εφεδρεία Απρόοπτων Καταστάσεων** για την οποία έχουν υποβληθεί έγκυρες **Προσφορές** είναι ίση ή μικρότερη από την απαίτηση **Εφεδρείας Απρόοπτων Καταστάσεων** για την εν λόγω **Δημοπρασία**, τότε η **Οριακή Τιμή Εφεδρείας Απρόοπτων Καταστάσεων** είναι ίση με την **Διοικητικά Οριζόμενη Ανώτατη Τιμή Προσφοράς Εφεδρείας Απρόοπτων Καταστάσεων**.
- 2) Αν η συνολική **Εφεδρεία Απρόοπτων Καταστάσεων** για την οποία έχουν υποβληθεί έγκυρες **Προσφορές** υπερβαίνει την απαίτηση για **Εφεδρεία Απρόοπτων Καταστάσεων** για την εν λόγω **Δημοπρασία**, η **Οριακή Τιμή Εφεδρείας Απρόοπτων Καταστάσεων** είναι ίση με την υψηλότερη **Τιμή Προσφοράς** η οποία επιλέχθηκε μερικώς ή πλήρως.

8.1.2 Τα **Αποτελέσματα της Δημοπρασίας** λαμβάνονται χρησιμοποιώντας τον αλγόριθμο επίλυσης του **Ηλεκτρονικού Συστήματος Δημοπρασιών** όπως περιγράφεται παρακάτω για κάθε προϊόν **Δημοπρασίας**.

- 1) Αρχικά, για κάθε προϊόν της **Δημοπρασίας** ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** κατατάσσει τις **Τιμές Προσφοράς** σε αύξουσα σειρά.

- 2) Μόνο οι **Προσφορές** που είναι σύμφωνες με τους όρους της Παραγράφου 6 του παρόντος Παραρτήματος λαμβάνονται υπόψη σε αυτή την κατάταξη.
 - 3) Επιλέγεται (επιλέγονται) η (οι) χαμηλότερη(ες) **Προσφορά(ές)** που έχει (έχουν) παραληφθεί για την **Εφεδρεία Απρόοπτων Καταστάσεων** η (οι) οποία (ες) δεν υπερβαίνει (υπερβαίνουν) την απαίτηση για **Εφεδρεία Απρόοπτων Καταστάσεων**. Εν συνεχεία, η υπολειπόμενη προσφερόμενη **Εφεδρεία Απρόοπτων Καταστάσεων** διατίθεται στο (στους) **Συμμετέχοντα(ες)** που έχει (έχουν) υποβάλει την επόμενη χαμηλότερη **Τιμή Προσφοράς**, εάν η **Εφεδρεία Απρόοπτων Καταστάσεων** που ζητήθηκε δεν υπερβαίνει το υπόλοιπο της απαίτησης για **Εφεδρεία Απρόοπτων Καταστάσεων**. Αυτή η διαδικασία επαναλαμβάνεται για το υπόλοιπο της υπολειμματικής απαίτησης για **Εφεδρεία Απρόοπτων Καταστάσεων**.
 - 4) Αν η **Εφεδρεία Απρόοπτων Καταστάσεων** η οποία προσφέρεται με την επόμενη χαμηλότερη **Τιμή Προσφοράς** είναι ίση ή μεγαλύτερη από το υπόλοιπο της απαίτησης για **Εφεδρεία Απρόοπτων Καταστάσεων**, η **Προσφορά** επιλέγεται είτε πλήρως, είτε εν μέρει, μέχρι το όριο της υπολειμματικής απαίτησης για **Εφεδρεία Απρόοπτων Καταστάσεων**. Η τιμή αυτής της **Προσφοράς** αποτελεί την **Οριακή Τιμή Εφεδρείας Απρόοπτων Καταστάσεων**.
 - 5) Αν δύο (2) ή περισσότεροι **Συμμετέχοντες** έχουν υποβάλει έγκυρες **Προσφορές** με την ίδια **Τιμή Προσφοράς**, για μια συνολική αιτούμενη **Εφεδρεία Απρόοπτων Καταστάσεων** η οποία υπερβαίνει το υπόλοιπο της απαίτησης για **Εφεδρεία Απρόοπτων Καταστάσεων**, το υπόλοιπο της απαίτησης για **Εφεδρεία Απρόοπτων Καταστάσεων** κατανέμεται ανάλογα με την προσφερόμενη **Εφεδρεία Απρόοπτων Καταστάσεων** στις **Προσφορές** με διακριτότητα τουλάχιστον ενός (1) MW. Η **Εφεδρεία Απρόοπτων Καταστάσεων** που αποδίδεται στρογγυλοποιείται προς τα κάτω στο πλησιέστερο MW. Η τιμή των **Προσφορών** αυτών αποτελεί την **Οριακή Τιμή Εφεδρείας Απρόοπτων Καταστάσεων**.
- 8.1.3 Η **Εφεδρεία Απρόοπτων Καταστάσεων** θεωρείται ότι έχει ανατεθεί σε μια **Μονάδα Παραγωγής** ή μια **Συμβεβλημένη Μονάδα** ενός **Συμμετέχοντα** από τη στιγμή που ο **Συμμετέχων** έχει ενημερωθεί για τα **Αποτελέσματα της Δημοπρασίας** και η περίοδος ενστάσεων έχει παρέλθει, σε περίπτωση που υπάρχουν ενστάσεις. Σε περίπτωση που η **Δημοπρασία** δεν πραγματοποιήθηκε με επιτυχία, εφαρμόζεται η Παράγραφος 7 του παρόντος Παραρτήματος.
- 8.1.4 Οι **Μονάδες Παραγωγής** που τους έχει δοθεί **Εφεδρεία Απρόοπτων Καταστάσεων** ενσωματώνονται στο **Μητρώο Συμβεβλημένων Μονάδων**, και διαγράφονται από το **Μητρώο Μονάδας Παραγωγής**, ανάλογα με την περίπτωση. Το ίδιο ισχύει επίσης για τις **Μονάδες Παραγωγής** με μεγαλύτερη **Καταχωρημένη Ισχύ** από τη χορηγηθείσα, μέσω της **Ετήσιας Δημοπρασίας, Εφεδρείας Απρόοπτων Καταστάσεων**.

9 Ανακοίνωση Αποτελεσμάτων της Δημοπρασίας

- 9.1.1 Μετά από κάθε **Ετήσια Δημοπρασία**, κάθε **Συμμετέχων** ενημερώνεται για τα **Αποτελέσματα της Δημοπρασίας** που τον αφορούν από το **Ηλεκτρονικό Σύστημα Δημοπρασιών** ή μέσω μηνύματος ηλεκτρονικού ταχυδρομείου ή / και άλλων μέσων επικοινωνίας, εάν είναι απαραίτητο, όπως η τηλεομοιοτυπία. .
- 9.1.2 Ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** γνωστοποιεί τα **Αποτελέσματα της Δημοπρασίας** στους **Συμμετέχοντες** και στον **Λειτουργό Αγοράς**, προσδιορίζει την απονομή της **Εφεδρείας Απρόοπτων Καταστάσεων** στις **Συμβεβλημένες Μονάδες** και την **Οριακή Τιμή Εφεδρείας Απρόοπτων Καταστάσεων**, σύμφωνα με τη μορφή που ορίζεται στα έγγραφα που δημοσιεύθηκαν στην **Ιστοσελίδα του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς**. Αν το **Ηλεκτρονικό Σύστημα Δημοπρασιών** δεν είναι διαθέσιμο, οι **Συμμετέχοντες** ενημερώνονται για τα **Αποτελέσματα της Δημοπρασίας** μέσω μηνύματος ηλεκτρονικού ταχυδρομείου ή / και άλλων

μέσων επικοινωνίας, εάν είναι απαραίτητο, όπως η τηλεομοιοτυπία.

10 Περίοδος Ενστάσεων

- 10.1.1 Οι **Συμμετέχοντες** μπορούν να υποβάλουν ενστάσεις για τα **Αποτελέσματα της Δημοπρασίας** το αργότερο μια (1) **Εργάσιμη Μέρα** μετά την ανακοίνωση των **Αποτελεσμάτων της Δημοπρασίας** στους **Συμμετέχοντες**.
- 10.1.2 Στην ένσταση των **Συμμετεχόντων** αναγράφεται η λέξη “ΕΝΣΤΑΣΗ” και υποβάλλεται με τηλεομοιοτυπία και επιβεβαιώνεται με επιστολή προς τον **Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς**.
- 10.1.3 Ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** υποχρεούται να απαντήσει στον **Συμμετέχοντα** το αργότερο δύο (2) **Εργάσιμες Μέρες** μετά την κοινοποίηση των **Αποτελεσμάτων της Δημοπρασίας** στον **Συμμετέχοντα**.
- 10.1.4 Αν ένας **Συμμετέχων** δεν υποβάλει ένσταση για τα **Αποτελέσματα της Δημοπρασίας** εντός της προθεσμίας και υπό τους όρους που καθορίζονται ανωτέρω, ο **Συμμετέχων** θα θεωρηθεί ότι παραιτείται αμετάκλητα από κάθε δικαίωμα ένστασης.

11 Εκκαθάριση Συμβεβλημένων Μονάδων

- 11.1.1 Οι αντίστοιχοι **Συμμετέχοντες** πληρώνονται για τη **Διαθεσιμότητα Εφεδρείας Απρόοπτων Καταστάσεων** που παρείχαν σε μηνιαία βάση (μετά από τον μήνα παροχής) από τον **Λειτουργό Αγοράς**. Αυτή η μηνιαία καταβολή περιλαμβάνει επίσης τις αντίστοιχες πληρωμές για την **Παροχή Εφεδρείας Απρόοπτων Καταστάσεων** και τις δαπάνες εκκίνησης και σβέσης που πραγματοποιήθηκαν κατά τον μήνα της παροχής, όπως περιγράφεται στο Κεφάλαιο 5 αυτών των **Κανόνων**.
- 11.1.2 Σε περίπτωση που η **Συμβεβλημένη Μονάδα** αποτυγχάνει να συμμορφωθεί με μια εντολή ένταξης ή με **Εντολή Κατανομής**, ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** ενημερώνει τον **Λειτουργό Αγοράς** και ο τελευταίος επιβάλλει κυρώσεις μη συμμόρφωσης, σύμφωνα με την Παράγραφο του Κεφαλαίου 13.
- 11.1.3 Οι αναλυτικές λεπτομέρειες για την εκκαθάριση της Εφεδρείας Απρόοπτων Καταστάσεων παρουσιάζονται στο Κεφάλαιο 13 αυτών των Κανόνων.

Κεφάλαιο 6: Προθεσμιακή Αγορά

1 Εισαγωγή

- 1.1.1 Η εμπορία στην **Προθεσμιακή Αγορά** διεξάγεται σε διμερή βάση μόνο, δηλαδή με εξωχρηματιστηριακά (OTC) προθεσμιακά συμβόλαια ενέργειας (που ονομάζονται **Διμερή Συμβόλαια**) με την υποχρέωση της φυσικής παράδοσης (παραγωγή και απορρόφηση **Ενέργειας**).
- 1.1.2 Η εμπορία στην **Προθεσμιακή Αγορά** πρέπει να πραγματοποιείται σε βάση χαρτοφυλακίου από τους **Συμμετέχοντες**, οι οποίοι στη συνέχεια απαιτείται να καταλείψουν τις προθεσμιακές ποσότητες **Ενέργειας** οι οποίες πωλήθηκαν στις παραγωγικές τους μονάδες.
- 1.1.3 Το Κεφάλαιο αυτό καθορίζει:
- 1) Γενικές πληροφορίες σχετικά με τα **Διμερή Συμβόλαια**.
 - 2) Την υποβολή των **Δηλώσεων Μη Διαθεσιμότητας** από τους **Παραγωγούς** για τις δικές τους **Μονάδες Παραγωγής** και από τους **Παραγωγούς ΑΠΕ** για τις δικές τους **Μονάδες ΑΠΕ** με **Καταχωρημένη Ισχύ** πάνω από 1 MW.
 - 3) Τις διαδικασίες για τη γνωστοποίηση των **Διμερών Συμβολαίων** στο **Λειτουργό Αγοράς**.
 - 4) Τον υπολογισμό της **Καθαρής Θέσης Παράδοσης**, και
 - 5) Τις διαδικασίες για την υποβολή των **Γνωστοποιήσεων Φυσικής Παράδοσης** και **Γνωστοποιήσεων Φυσικής Απορρόφησης Ενέργειας** από τους **Συμμετέχοντες** ώστε να διευθετήσουν στην πράξη τις εμπορευθείσες ποσότητες **Ενέργειας** που περιλαμβάνονται στα **Διμερή Συμβόλαια** τους σύμφωνα με την **Καθαρή Θέση Παράδοσης** τους.

2 Γενικά

- 2.1.1 Όλοι οι **Συμμετέχοντες** μπορούν να συμμετέχουν στην **Προθεσμιακή Αγορά**, με την προϋπόθεση ότι συμμορφώνονται με τους κανόνες της **Προθεσμιακής Αγοράς**.
- 2.1.2 Τα **Διμερή Συμβόλαια** πρέπει να έχουν καταχωρηθεί στο **Λειτουργό Αγοράς**, μέσω μιας διαδικασίας γνωστοποίησης. Οι ακριβείς κανόνες για τη **Γνωστοποίηση** των **Διμερών Συμβολαίων** αναφέρονται στην Παράγραφο 4 του παρόντος Κεφαλαίου.
- 2.1.3 Οι γνωστοποιήσεις των **Διμερών Συμβολαίων** οι οποίες υποβλήθηκαν στο **Ηλεκτρονικό Σύστημα Γνωστοποιήσεων** μπορούν να τροποποιηθούν ή να αποσυρθούν από τους **Συμμετέχοντες** πριν τη λήξη προθεσμίας υποβολής γνωστοποίησης του **Διμερούς Συμβολαίου**. Σε περίπτωση που ο αντισυμβαλλόμενος αυτών των **Διμερών Συμβολαίων** έχει επίσης υποβάλει **Γνωστοποίηση**, τότε θα εκδίδεται μια ειδοποίηση από το **Ηλεκτρονικό Σύστημα Γνωστοποιήσεων**.
- 2.1.4 Το μέρος το οποίο πωλεί **Ενέργεια** μέσω **Διμερούς Συμβολαίου** ονομάζεται **Παραδίδων Συμμετέχων**, ενώ το μέρος το οποίο αγοράζει **Ενέργεια** ονομάζεται **Παραλαμβάνων Συμμετέχων**.
- 2.1.5 Οι ποσότητες **Ενέργειας** για κάθε **Περίοδο Εμπορίας** οι οποίες περιλαμβάνονται σε κάθε **Διμερές Συμβόλαιο** βρίσκονται στην διακριτική ευχέρεια του **Παραδίδοντα Συμμετέχοντα** και του

Παραλαμβάνοντα Συμμετέχοντα. Δεν υπάρχει περιορισμός ως προς τον χρόνο και ποσότητες **Ενέργειας** που περιλαμβάνονται σε ένα **Διμερές Συμβόλαιο**.

- 2.1.6 Οι περίοδοι παράδοσης για κάθε ημερήσια **Γνωστοποίηση** των **Διμερών Συμβολαίων** στο **Λειτουργγό Αγοράς** είναι ημίωρα, δηλαδή για κάθε **Περίοδο Εμπορίας** της **Ημέρας Εμπορίας**. Οι **Περίοδοι Εμπορίας** αρχίζουν στις 00:00 της **Ημέρας Εμπορίας**.
- 2.1.7 Οι ποσότητες **Ενέργειας** που πωλούνται / αγοράζονται υπό **Διμερές Συμβόλαιο** θεωρούνται ότι έχουν παραδοθεί στο **Σημείο του Μετρητή της Μονάδας Παραγωγής**.
- 2.1.8 Ο **Λειτουργγός Αγοράς** δεν συμμετέχει με οποιονδήποτε τρόπο στις καλύψεις εγγύησης, στην εκκαθάριση, στην τιμολόγηση και πληρωμή των **Διμερών Συμβολαίων** μεταξύ του **Παραδίδοντα Συμμετέχοντα** και του **Παραλαμβάνοντα Συμμετέχοντα**. Όλες αυτές οι διαδικασίες διευθετούνται διμερώς μεταξύ των εμπλεκόμενων συμβαλλομένων μερών.
- 2.1.9 Οι ποσότητες της **Ενέργειας** που αγοράζονται και πωλούνται βάσει αυτών των συμβολαίων λαμβάνονται υπόψη στους υπολογισμούς **Εκκαθάρισης Αποκλίσεων**, όπως παρουσιάζονται στο Κεφάλαιο 13.
- 2.1.10 Σε D +10 μέρες (όπου "D" είναι η **Ημέρα Εμπορίας**), ο **Λειτουργγός Αγοράς** θα αποστέλλει στον αντίστοιχο **Συμμετέχοντα** μόνο τη σύνοψη για κάθε **Περίοδο Εκκαθάρισης** της **Καθαρής Θέσης Παράδοσης** για κάθε **Λογαριασμό Παραγωγής**, κάθε **Λογαριασμό ΑΠΕ** και κάθε **Λογαριασμό Απορρόφησης Ενέργειας**.

3 Υποβολή Δηλώσεων Μη Διαθεσιμότητας από τους Συμμετέχοντες

3.1 Δήλωση Μη Διαθεσιμότητας

- 3.1.1 Οι διατάξεις της παρούσας Παραγράφου 3 εφαρμόζονται στους **Παραγωγούς** (για τις **Μονάδες Παραγωγής** που εκπροσωπούν) και στους **Παραγωγούς ΑΠΕ** (για τις **Μονάδες ΑΠΕ** που εκπροσωπούν), έχοντας μια **Καταχωρημένη Ισχύ** άνω του 1 MW και οι οποίοι λειτουργούν εκτός **Εθνικών Σχεδίων Χορηγιών**. Οι **Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ** και η **ΑΗΚ Προμήθεια** δεν είναι υποχρεωμένοι να υποβάλουν **Δηλώσεις Μη Διαθεσιμότητας** για τις **Μονάδες ΑΠΕ** που εκπροσωπούν.
- 3.1.2 Κάθε αναφορά των **Μονάδων ΑΠΕ** στην Παράγραφο 3 του παρόντος Κεφαλαίου αναφέρεται αποκλειστικά στις **Μονάδες ΑΠΕ με Καταχωρημένη Ισχύ** άνω του 1 MW οι οποίες είναι καταχωρημένες σε **Παραγωγούς ΑΠΕ**.
- 3.1.3 Σε περίπτωση συντήρησης ή βλάβης η οποία οφείλεται αποκλειστικά σε τεχνική αιτία που σχετίζεται με τη λειτουργία ή την ασφάλεια των εγκαταστάσεων της **Μονάδας Παραγωγής** ή **Μονάδας ΑΠΕ**, και η οποία καθιστά αδύνατη την παραγωγή **Ενέργειας** ή / και την παροχή **Επικουρικών Υπηρεσιών** από τη **Μονάδα Παραγωγής** ή **Μονάδα ΑΠΕ**, ο αντίστοιχος **Συμμετέχων** πρέπει να υποβάλει στον **Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς** με αντίγραφο στον **Λειτουργγό Αγοράς** μια **Δήλωση Ολικής Μη Διαθεσιμότητας** για την **Ημέρα Εμπορίας** το συντομότερο δυνατό αφοτου εμφανιστεί η αδυναμία, και η οποία θα καθορίζει τις **Περίόδους Εμπορίας** της **Ημέρας Εμπορίας** ή των **Ημερών Εμπορίας** κατά τη διάρκεια των οποίων η μη διαθεσιμότητα αναμένεται να διαρκέσει.
- 3.1.4 Σε περίπτωση συντήρησης ή βλάβης η οποία οφείλεται αποκλειστικά σε τεχνική αιτία που σχετίζεται με την λειτουργία ή την ασφάλεια των εγκαταστάσεων της **Μονάδας Παραγωγής** ή **Μονάδας ΑΠΕ**, ή στην περίπτωση άλλων λόγων που προκαλούν αδυναμία της **Μονάδας Παραγωγής** ή **Μονάδας ΑΠΕ** να παράγει **Ενέργεια** ή / και να παρέχει **Επικουρικές Υπηρεσίες** που αντιστοιχούν στην **Καταχωρημένη Ισχύ** της μονάδας, όπως αυτή αναφέρεται στο **Μητρώο Μονάδων Παραγωγής** ή **Μητρώο Μονάδων ΑΠΕ**, αντιστοίχως, ο αντίστοιχος **Συμμετέχων**

πρέπει να υποβάλει στο **Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς** και με αντίγραφο στον **Λειτουργό Αγοράς** μια **Δήλωση Μερικής Μη Διαθεσιμότητας** για την **Μονάδα Παραγωγής** ή **Μονάδα ΑΠΕ** για την **Ημέρα Εμπορίας** κατά την οποία υφίσταται η αδυναμία αυτή, αναφέροντας τη **Διαθέσιμη Ισχύ** σε κάθε **Περίοδο Εμπορίας** της **Ημέρας Εμπορίας** κατά τη διάρκεια της οποίας υπάρχει μειωμένη **Διαθέσιμη Ισχύς**. Η **Δήλωση Μερικής Μη Διαθεσιμότητας** είναι δυνατόν να καθορίζεται σε χρονικό διάστημα περισσότερων **Ημερών Εμπορίας** κατά τη διάρκεια των οποίων αναμένεται ότι θα είναι μειωμένη η ισχύς παραγωγής. Σε αυτή την περίπτωση, μια ενιαία μειωμένη **Διαθέσιμη Ισχύς** πρέπει να καθορίζεται για το σύνολο της περιόδου.

- 3.1.5 Διευκρινίζεται ότι, εάν δεν υπάρχει έγκυρη **Δήλωση Μερικής Μη Διαθεσιμότητας** ή **Δήλωση Ολικής Μη Διαθεσιμότητας** για μια **Περίοδο Εμπορίας**, η **Διαθέσιμη Ισχύς** μιας **Μονάδας Παραγωγής** ή μιας **Μονάδας ΑΠΕ** είναι ίση με την **Καταχωρημένη Ισχύ**, όπως αυτή αναφέρεται στο **Μητρώο Μονάδων Παραγωγής** ή στο **Μητρώο Μονάδων ΑΠΕ**, αντίστοιχα, ενώ αν υπάρχει μια έγκυρη **Δήλωση Ολικής Μη Διαθεσιμότητας** για μια **Περίοδο Εμπορίας**, η **Διαθέσιμη Ισχύς** μιας **Μονάδας Παραγωγής** ή μιας **Μονάδας ΑΠΕ** είναι μηδέν.
- 3.1.6 Οι **Δηλώσεις Ολικής ή Μερικής Μη Διαθεσιμότητας** περιλαμβάνουν την περιγραφή των αιτιών για την μη διαθεσιμότητα.
- 3.1.7 Οι πιο πρόσφατες πληροφορίες που υποβάλλονται στις **Δηλώσεις Ολικής ή Μερικής Μη Διαθεσιμότητας** πριν τη **Λήξη Προθεσμίας Υποβολής Γνωστοποίησης Φυσικής Παράδοσης** (9:00 Ωρα Ανατολικής Ευρώπης την ημέρα D-1) καθορίζουν τη **Διαθέσιμη Ισχύ** των **Μονάδων Παραγωγής** και **Μονάδων ΑΠΕ**. Μια **Δήλωση Ολικής ή Μερικής Μη Διαθεσιμότητας**, η οποία εκδίδεται μετά από τη **Λήξη Προθεσμίας Υποβολής Δήλωσης** για την **Ημέρα Εμπορίας** για την οποία δηλώνεται ολική ή μερική μη διαθεσιμότητα, δεν επιτρέπει στον **Παραγωγό** ή στον **Παραγωγό ΑΠΕ** να υποβάλει νέα **Γνωστοποίηση Φυσικής Παράδοσης**, αλλά η ενημερωμένη **Διαθέσιμη Ισχύς** της **Μονάδας Παραγωγής** ή **Μονάδας ΑΠΕ** λαμβάνεται υπόψη στην **Προ-ημερήσια Αγορά**, η οποία περιγράφεται στο Κεφάλαιο 7, στην **Διαδικασία Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού**, η οποία περιγράφεται στο Κεφάλαιο 8, και στην **Αγορά Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου**, η οποία περιγράφεται στο Κεφάλαιο 9.
- 3.1.8 Η περίοδος ισχύος των **Δηλώσεων Μερικής ή Ολικής Μη Διαθεσιμότητας** πρέπει να είναι ο συνολικός αριθμός των **Περιοδών Εμπορίας** που αναφέρονται σε αυτές. Οι δηλώσεις αυτές θα παραμείνουν σε ισχύ μέχρι το τέλος της διάρκειας ισχύος τους, εκτός εάν ανακληθεί νωρίτερα από τους αντίστοιχους **Συμμετέχοντες**. Μια **Δήλωση** παύει να ισχύει πριν από την πάροδο της διάρκειας ισχύος της, εφόσον ο **Λειτουργός Αγοράς** ακυρώσει μία τέτοια **Δήλωση** σύμφωνα με τις διατάξεις της Παραγράφου 3.2 του παρόντος Κεφαλαίου.
- 3.1.9 Η περίοδος ισχύος των **Δηλώσεων Μερικής ή Ολικής Μη Διαθεσιμότητας**, δεν πρέπει να αναφέρεται σε ένα χρονικό σημείο πριν από την υποβολή των **Δηλώσεων** αυτών.

3.2 Μη νόμιμη υποβολή Δηλώσεων Μη Διαθεσιμότητας

- 3.2.1 Ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς**, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων του σύμφωνα με το **Νόμο**, πρέπει να ελέγχει εάν οι **Δηλώσεις Μη Διαθεσιμότητας** οι οποίες υποβλήθηκαν είναι αληθείς και ακριβείς και αν πληρούν τις απαιτήσεις αυτών των **Κανόνων**. Για το σκοπό αυτό, μετά από προηγούμενη έγγραφη ειδοποίηση καθορίζοντας εύλογη προθεσμία, οι **Συμμετέχοντες** οι οποίοι έχουν υποβάλει **Δήλωση Μη Διαθεσιμότητας** οφείλουν να υποβάλλουν έγγραφα, αναφορές ή οποιαδήποτε άλλη ζητούμενη απόδειξη στον **Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς** και να επιτρέπουν στο **Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς** να έχει πρόσβαση στις εγκαταστάσεις τους. Ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** θα εκδίδει το συμπέρασμα του, το οποίο θα είναι δεσμευτικό και κοινοποιείται στο **Συμμετέχοντα** και τη **ΠΑΕΚ**. Οι **Συμμετέχοντες** έχουν το δικαίωμα να αμφισβητήσουν το συμπέρασμα του **Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς**, σύμφωνα με την Παράγραφο 2. του Κεφαλαίου 1.
- 3.2.2 Ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** μπορεί, με αιτιολογημένη απόφαση η οποία

κοινοποιείται στον **Συμμετέχοντα**, να ακυρώσει μια **Δήλωση Πλήρους ή Μερικής Μη Διαθεσιμότητας** η διάρκεια ισχύος της οποίας δεν έχει λήξει ή να κρίνει μη νόμιμη μία **Δήλωση** η διάρκεια ισχύος της οποίας έχει λήξει, αν διαπιστώσει ότι η εν λόγω δήλωση είναι αναληθής ή / και ανακριβής, ή ότι έχει υποβληθεί κατά παράβαση των απαιτήσεων αυτών των **Κανόνων**. Εντός πέντε (5) ημερών από την ημέρα παραλαβής μίας τέτοιας απόφασης, ο **Συμμετέχων** μπορεί να υποβάλει ένσταση στον **Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς**. Ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** εκδίδει οριστική αιτιολογημένη απόφαση επί της ενστάσεως εντός πέντε (5) ημερών. Μια τέτοια απόφαση κοινοποιείται εγγράφως στο **Συμμετέχοντα**. Εάν παρέλθει η προθεσμία αυτή, θεωρείται ότι η ένσταση έχει απορριφθεί.

- 3.2.3 Σε περίπτωση απόφασης για ακύρωση μιας **Δήλωσης Μη Διαθεσιμότητας** ή λόγω μη αποδοχής μίας τέτοιας **Δήλωσης**, ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** ενημερώνει το **Λειτουργό Αγοράς** και τη **ΡΑΕΚ**. Στην περίπτωση αυτή, ο **Λειτουργός Αγοράς** πρέπει να χρεώνει το **Συμμετέχοντα με** ποινή, όπως περιγράφεται αναλυτικά στην Παράγραφο 9.6 του Κεφαλαίου 13.

3.3 Μακροπρόθεσμες Δηλώσεις Μη Διαθεσιμότητας των Μονάδων Παραγωγής

- 3.3.1 Αν μια **Μονάδα Παραγωγής** δεν είναι σε θέση να λειτουργήσει για τεχνικούς λόγους για χρονικό διάστημα που αναμένεται να υπερβεί το διάστημα των δέκα (10) συνεχόμενων ημερών μεταξύ της 15^{ης} Ιουνίου και 15^{ης} Σεπτεμβρίου ή των τριών (3) συνεχόμενων μηνών (**Μείζων Βλάβη**) για το υπόλοιπο του έτους, ο **Παραγωγός** οφείλει να υποβάλλει άμεσα **Δήλωση Μείζονος Βλάβης** στην οποία αναφέρει τους τεχνικούς λόγους και τον προβλεπόμενο χρόνο αποκατάστασης της βλάβης.
- 3.3.2 Αν η **Άδεια Παραγωγής** ή η άδεια λειτουργίας μιας **Μονάδας Παραγωγής** ανακαλείται ή η ισχύς της παύει προσωρινά ή οριστικά με οποιονδήποτε άλλο τρόπο, καθώς και σε όλους τους άλλους μη τεχνικούς λόγους αδυναμίας λειτουργίας της **Μονάδας Παραγωγής** οι οποίοι δεν οφείλονται σε απρόβλεπτες μικρές διακοπές ή προγραμματισμένες διακοπές λειτουργίας και κοινοποιούνται στον **Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς** στο ετήσιο πρόγραμμα συντήρησης για το οποίο υποβάλλονται **Δηλώσεις Μερικής ή Ολικής Μη Διαθεσιμότητας**, ο **Παραγωγός** οφείλει να υποβάλλει άμεσα **Δήλωση Αδυναμίας Λειτουργίας** στην οποία αναφέρει τους λόγους και τον προβλεπόμενο χρόνο αποκατάστασης της λειτουργίας της **Μονάδας Παραγωγής**.
- 3.3.3 Ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** αξιολογεί τις **Δηλώσεις** οι οποίες υποβάλλονται σύμφωνα με την παρούσα Παράγραφο σε σχέση με την πραγματική κατάσταση της τεχνικής λειτουργίας της **Μονάδας Παραγωγής**, καθώς και όσον αφορά τη δυνατότητα να αναιρεθούν οι αιτίες που οδηγούν σε αδυναμία της λειτουργίας, και εκδίδει σχετικό πόρισμα καθορίζοντας τον προσωρινό ή τον οριστικό χαρακτήρα μιας τέτοιας αδυναμίας λειτουργίας. Σε περίπτωση προσωρινής αδυναμίας λειτουργίας, ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** καθορίζει την ημερομηνία κατά την οποία η λειτουργία της **Μονάδας Παραγωγής** πρέπει να επανέλθει.
- 3.3.4 Ο **Συμμετέχων** μπορεί, εντός δεκαπέντε (15) ημερών από την κοινοποίηση ενός τέτοιου πορίσματος του **Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς**, να υποβάλει αιτιολογημένη ένσταση εναντίον του. Ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** εκδίδει αιτιολογημένη απόφαση επί των ενστάσεων. Τυχόν διαφορές που μπορεί να προκύψουν μεταξύ των **Συμβαλλόμενων Μερών** επιλύονται σύμφωνα με τη διαδικασία που ορίζεται στο Κεφάλαιο 1.
- 3.3.5 Ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** ενημερώνει τη **ΡΑΕΚ** και το **Λειτουργό Αγοράς** για τις αποφάσεις σύμφωνα με τις Παραγράφους 3.3.3 και 3.3.4 του παρόντος Κεφαλαίου.

3.4 Πρόθεση Δήλωσης Διακοπής Κανονικής Λειτουργίας Μονάδας Παραγωγής

- 3.4.1 Αν ένας **Παραγωγός** προτίθεται να διακόψει την κανονική λειτουργία της **Μονάδας Παραγωγής**, είτε επειδή επιθυμεί να αποσύρει τη **Μονάδα Παραγωγής** ή απλά επειδή επιθυμεί να αναστείλει τη λειτουργία της για χρονικό διάστημα που υπερβαίνει τα τρία ημερολογιακά έτη, τότε θα υποβάλλει στο **Λειτουργό Αγοράς** μια **Δήλωση Διακοπής Κανονικής Λειτουργίας** που θα

αναφέρει αναλυτικά τους λόγους, την ημερομηνία διακοπής της κανονικής λειτουργίας της **Μονάδας Παραγωγής**, και την περίοδο κατά τη διάρκεια της οποίας θα ανασταλεί η λειτουργία, τουλάχιστον έξι (6) μήνες πριν από την επιθυμητή ημερομηνία για την αναστολή της κανονικής λειτουργίας της **Μονάδας Παραγωγής**. Ο **Λειτουργός Αγοράς** ενημερώνει τη **ΡΑΕΚ** σχετικά με τη **Δήλωση Διακοπής Κανονικής Λειτουργίας**. Η **ΡΑΕΚ** αποφασίζει την αποδοχή ή απόρριψη μιας τέτοιας πρόθεσης και γνωστοποιεί την απόφαση του αυτή στον **Παραγωγό** και στον **Λειτουργό Αγοράς**.

4 Γνωστοποιήσεις Προθεσμιακών Συμβολαίων

4.1 Διαδικασία Γνωστοποίησης Διμερούς Συμβολαίου

4.1.1 Ο **Λειτουργός Αγοράς** λειτουργεί ένα **Ηλεκτρονικό Σύστημα Γνωστοποιήσεων** όπου όλοι οι **Συμμετέχοντες** που έχουν εμπορευθεί ποσότητες **Ενέργειας** σε διμερή βάση πρέπει να εγγράψουν τις αντίστοιχες ποσότητες **Ενέργειας** για όλες τις **Περίόδους Εμπορίας** κάθε **Ημέρας Εμπορίας**. Τα **Διμερή Συμβόλαια** πρέπει στη συνέχεια να υλοποιούνται στην πράξη μέσω **Γνωστοποιήσεων Φυσικής Παράδοσης** και **Γνωστοποιήσεων Φυσικής Απορρόφησης Ενέργειας**.

4.1.2 Η ηλεκτρονική πλατφόρμα πρέπει να είναι ανοικτή για την εγγραφή των ποσοτήτων **Ενέργειας** από τις 09:00 Ώρα Ανατολικής Ευρώπης 380 μέρες πριν την **Ημέρα Εμπορίας** μέχρι τις 09:00 Ώρα Ανατολικής Ευρώπης μια μέρα πριν από την **Ημέρα Εμπορίας (D-1)** για τις ποσότητες **Ενέργειας** που αντιστοιχούν στις **Περίόδους Εμπορίας** της **Ημέρας Εμπορίας D**.

4.1.3 Η **Γνωστοποίηση** του **Διμερούς Συμβολαίου** περιλαμβάνει τους αριθμούς αναγνώρισης του **Παραλαμβάνοντα** και του **Παραδίδοντα Συμμετέχοντα** και σαράντα οκτώ (48) σειρές με την ποσότητα **Ενέργειας** ανά **Περίοδο Εμπορίας** της **Ημέρας Εμπορίας**:

Αριθμός Αναγνώρισης **Διμερούς Συμβολαίου** (σε περίπτωση που η **Γνωστοποίηση** αφορά μία τροποποίηση ή μία ακύρωση ενός ήδη δηλωμένου συμβολαίου)

Αριθμός Αναγνώρισης **Παραδίδοντα Συμμετέχοντα**

Αριθμός Αναγνώρισης **Παραλαμβάνοντα Συμμετέχοντα**

Περίοδος Εμπορίας dd/mm/yyyy-nn

Ποσότητα Συμβολαίου Ενέργειας MWh

4.1.4 Οι ποσότητες **Ενέργειας** εκφράζονται σε MWh με ακρίβεια μέχρι και τριών (3) δεκαδικών ψηφίων.

4.1.5 Τόσο ο **Παραδίδων Συμμετέχων** όσο και ο **Παραλαμβάνων Συμμετέχων** πρέπει να υποβάλλουν **Γνωστοποιήσεις Διμερούς Συμβολαίου** με αντίστοιχες ποσότητες **Ενέργειας**. Οι **Συμμετέχοντες** μπορεί να ανακαλέσουν ή να τροποποιήσουν τη **Γνωστοποίηση Διμερούς Συμβολαίου** πριν τη λήξη προθεσμίας υποβολής (09:00 Ώρα Ανατολικής Ευρώπης D-1). Οι πιο ενημερωμένες πληροφορίες οι οποίες λαμβάνονται πριν τη λήξη προθεσμίας υποβολής θεωρούνται ως η **Γνωστοποίηση Διμερούς Συμβολαίου**.

4.1.6 Μια ειδοποίηση λήξης (αλλά όχι αποδοχής) μιας μη αντιστοιχισμένης **Γνωστοποίησης** εκδίδεται προς τον **Συμμετέχοντα** που υποβάλλει τη **Γνωστοποίηση**.

4.1.7 Εκτός από την περίπτωση που ο **Παραδίδων Συμμετέχων** είναι ένας **Χονδρεμπορικός Προμηθευτής**, οπότε εφαρμόζονται οι Παράγραφοι 4.1.12 και 4.1.13 του παρόντος Κεφαλαίου, 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 **Λειτουργός Αγοράς** οφείλει να εκδώσει ειδοποίηση αποδοχής στους δύο **Συμμετέχοντες**. Με την ειδοποίηση αποδοχής, ο **Λειτουργός Αγοράς** πρέπει επίσης να καθορίζει και να γνωστοποιεί στους αντίστοιχους **Συμμετέχοντες** την ενημερωμένη **Καθαρή Θέση Παράδοσης (ΚΘΠ)** του κάθε **Συμμετέχοντα**, για

όλες τις **Περίόδους Εμπορίας** της **Ημέρας Εμπορίας D**.

- 4.1.8 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 διμερής συναλλαγή.

- 4.1.9 Για κάθε **Περίοδο Εμπορίας** της **Ημέρας Εμπορίας D**, η **Καθαρή Θέση Παράδοσης (ΚΘΠ)** για κάθε **Συμμετέχοντα** p είναι η αλγεβρική διαφορά συναλλαγών πώλησης και αγοράς που ολοκληρώθηκαν από τον **Συμμετέχοντα** στην **Προθεσμιακή Αγορά** (μέσω **Διμερούς Συμβολαίου**):

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

όπου:

otc δείκτης για τις έγκυρες **Γνωστοποιήσεις** των **Διμερών Συμβολαίων** που υποβάλλονται στο **Ηλεκτρονικό Σύστημα Γνωστοποιήσεων**,

$Q_{p,t,d}^{otc,+}$ η ποσότητα **Ενέργειας** που πωλήθηκε και περιλαμβάνεται στην έγκυρη **Γνωστοποίηση** otc του **Διμερούς Συμβολαίου** το οποίο υποβλήθηκε από τον **Συμμετέχοντα** p για την **Περίοδο Εμπορίας** t της **Ημέρας Εμπορίας** d , και

$Q_{p,t,d}^{otc,-}$ η ποσότητα **Ενέργειας** που αγοράστηκε και περιλαμβάνεται στην έγκυρη **Γνωστοποίηση** otc του **Διμερούς Συμβολαίου** το οποίο υποβλήθηκε από τον **Συμμετέχοντα** p για την **Περίοδο Εμπορίας** t της **Ημέρας Εμπορίας** d .

- 4.1.10 Διευκρινίζεται ότι η **ΑΗΚ Προμήθεια** η οποία εκπροσωπεί **Μονάδες ΑΠΕ** υπό **Εθνικά Σχέδια Χορηγιών** είναι υποχρεωμένη να καταχωρεί αντίστοιχα (για αγορά και πώληση) **Διμερή Συμβόλαια** για την **Ενέργεια** που παράγεται από αυτές τις **Μονάδες ΑΠΕ**. Η **ΑΗΚ Προμήθεια** πρέπει επίσης να υποβάλλει **Γνωστοποιήσεις Φυσικής Παράδοσης** για τις **Μονάδες ΑΠΕ** σύμφωνα με τις προϋποθέσεις της Παραγράφου 5 του παρόντος Κεφαλαίου. Η **Καθαρή Θέση Παράδοσης** της **ΑΗΚ Προμήθεια** πρέπει να αφορά μόνο τις ποσότητες **Ενέργειας** που πωλούνται και αντιστοιχούν στα **Διμερή Συμβόλαια** των **Μονάδων ΑΠΕ** υπό **Εθνικά Σχέδια Χορηγιών**.
- 4.1.11 Διευκρινίζεται ότι οι **Παραγωγοί** και οι **Παραγωγοί ΑΠΕ** έχουν το δικαίωμα να υποβάλουν **Γνωστοποιήσεις Διμερούς Συμβολαίου** για να αγοράσουν ενέργεια από την **Προθεσμιακή Αγορά** για οποιαδήποτε **Απορρόφηση Ενέργειας** από τα **Συστήματα Μεταφοράς** και **Διανομής**, για παράδειγμα, για την κάλυψη των βοηθητικών φορτίων τους όταν η ενέργεια δεν παράγεται από τις μονάδες τους.
- 4.1.12 Επιπρόσθετα της απαίτησης αντιστοιχίας των ποσοτήτων **Ενέργειας** η οποία περιγράφεται στην Παράγραφο 4.1.5, το άθροισμα όλων των ποσοτήτων **Ενέργειας** που πωλήθηκαν στις **Γνωστοποιήσεις Διμερούς Συμβολαίου** οι οποίες υποβλήθηκαν από **Χονδρεμπορικούς Προμηθευτές** δεν πρέπει να υπερβαίνει το άθροισμα όλων των ποσοτήτων **Ενέργειας** που αγοράστηκαν για κάθε **Περίοδο Εμπορίας** της **Ημέρας Εμπορίας** σε οποιαδήποτε στιγμή κατά τη διάρκεια της διαδικασίας της **Γνωστοποίησης**.
- 4.1.13 Τα **Διμερή Συμβόλαια** τα οποία υποβάλλονται από **Χονδρεμπορικούς Προμηθευτές** ως **Παραδίδοντες Συμμετέχοντες** πρέπει να ελέγχονται όσον αφορά την **Καθαρή Θέση Παράδοσης** ($NDP_{p,t,d}$) του **Χονδρεμπορικού Προμηθευτή** τη στιγμή της **Γνωστοποίησης**. Αν η **Καθαρή Θέση Παράδοσης** του **Χονδρεμπορικού Προμηθευτή**, η οποία υπολογίζεται σύμφωνα με την Παράγραφο 4.1.9 του παρόντος Κεφαλαίου για όλες τις έγκυρες ποσότητες **Ενέργειας** και

συμπεριλαμβανομένων των ποσοτήτων **Ενέργειας** του γνωστοποιημένου **Διμερούς Συμβολαίου**, γίνεται θετική για κάθε **Περίοδο Εμπορίας** της **Ημέρας Εμπορίας**, τότε οι **Γνωστοποιήσεις** επικυρώνονται μέχρι τις ποσότητες **Ενέργειας** για τις οποίες η **Καθαρή Θέση Παράδοσης** του **Χονδρεμπορικού Προμηθευτή** παραμένει μη θετική. Τόσο ο **Παραδίδων** όσο και οι **Παραλαμβάνων Συμμετέχων** ειδοποιούνται για τη μερική ή πλήρη απόρριψη της **Γνωστοποίησης**. Η κοινοποίηση αυτή πρέπει να περιλαμβάνει τις απορριφθείσες ποσότητες **Ενέργειας** ανά **Περίοδο Εμπορίας** και τους λόγους της απόρριψης.

- 4.1.14 Οι **Συμμετέχοντες** πρέπει να υποβάλλουν **Γνωστοποιήσεις Φυσικής Παράδοσης** ανά μονάδα παραγωγής και **Γνωστοποιήσεις Φυσικής Απορρόφησης Ενέργειας**, όπως περιγράφεται στην Παράγραφο 5 του παρόντος Κεφαλαίου.

5 Γνωστοποιήσεις Φυσικής Παράδοσης και Γνωστοποιήσεις Φυσικής Απορρόφησης Ενέργειας

5.1 Γνωστοποιήσεις Φυσικής Παράδοσης

- 5.1.1 Οι **Παραγωγοί** και οι **Παραγωγοί ΑΠΕ** οι οποίοι έχουν καταχωρήσει **Γνωστοποιήσεις Διμερούς Συμβολαίου** πρέπει να υποβάλουν **Γνωστοποιήσεις Φυσικής Παράδοσης** δηλώνοντας το ακριβές σημείο παραγωγής. Η **ΑΗΚ Προμήθεια** πρέπει επίσης να υποβάλει **Γνωστοποιήσεις Φυσικής Παράδοσης** για **Μονάδες ΑΠΕ** που λειτουργούν υπό **Εθνικά Σχέδια Χορηγιών** με **Κανονικούς Μετρητές**, σύμφωνα με την επόμενη Παράγραφο 5.1.2.

- 5.1.2 Οι **Γνωστοποιήσεις Φυσικής Παράδοσης** πρέπει να υποβάλλονται:

- 1) ανά **Μονάδα Παραγωγής** από τους **Παραγωγούς**, ή
- 2) ανά **Μονάδα ΑΠΕ**, σε περίπτωση που εκπροσωπούνται από **Παραγωγούς ΑΠΕ**, ή
- 3) ανά χαρτοφυλάκιο των **Μονάδων ΑΠΕ** που εκπροσωπείται από ένα **Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ**, ή
- 4) ανά **Μονάδα ΑΠΕ** από την **ΑΗΚ Προμήθεια**, σε περίπτωση των **Μονάδων ΑΠΕ** που έχουν **Καταχωρημένη Ισχύ** άνω του 1 MW και λειτουργούν υπό **Εθνικά Σχέδια Χορηγιών**, ή
- 5) συνολικά από την **ΑΗΚ Προμήθεια**, στην περίπτωση των **Μονάδων ΑΠΕ** που έχουν **Καταχωρημένη Ισχύ** κάτω του 1 MW με **Κανονικούς Μετρητές** και λειτουργούν υπό **Εθνικά Σχέδια Χορηγιών**

το αργότερο μέχρι τη **Λήξη Προθεσμίας Υποβολής Γνωστοποίησης**, η οποία είναι στις 09:00 Ώρα Ανατολικής Ευρώπης της D-1.

- 5.1.3 Οι **Γνωστοποιήσεις Φυσικής Παράδοσης** πρέπει να περιλαμβάνουν:

- 1) τον Αριθμό Αναγνώρισης του **Παραδίδοντα Συμμετέχοντα**,
- 2) την **Περίοδο Εμπορίας** dd/mm/yyyy-nn,
- 3) τον Αριθμό Αναγνώρισης της **Μονάδας Παραγωγής** ή τον Αριθμό Αναγνώρισης της **Μονάδας ΑΠΕ** ή τον Αριθμό Αναγνώρισης του χαρτοφυλακίου των **Μονάδων ΑΠΕ**, και
- 4) την ποσότητα **Ενέργειας** που θα παράγεται, σε MWh μέχρι 3 δεκαδικά ψηφία.

- 5.1.4 Η πιο ενημερωμένη καταχώρηση η οποία υποβλήθηκε μέχρι τις 09:00 Ώρα Ανατολικής Ευρώπης της D-1 θεωρείται ως η **Γνωστοποίηση Φυσικής Παράδοσης** των αντίστοιχων **Μονάδων Παραγωγής** ή των **Μονάδων ΑΠΕ** ή των χαρτοφυλακίων των **Μονάδων ΑΠΕ**.

5.1.5 Οι **Γνωστοποιήσεις Φυσικής Παράδοσης** πρέπει να είναι σύμφωνες με τη **Διαθέσιμη Ισχύ / Καταχωρημένη Ισχύ** της **Μονάδας Παραγωγής** ή της **Μονάδας ΑΠΕ** ή το χαρτοφυλάκιο των **Μονάδων ΑΠΕ** (ανάλογα με την περίπτωση), λαμβάνοντας υπόψη την ισχύ που έχει δηλωθεί για τις **Αποδοχές Προσφορών Εφεδρείας Αντικατάστασης** στο Παράρτημα 5.1.

5.1.6 Οι **Συμμετέχοντες** μπορούν να συμπεριλάβουν στις **Γνωστοποιήσεις Φυσικής Παράδοσης** κάθε δυνατό μίγμα **Μονάδων Παραγωγής**, **Μονάδων ΑΠΕ** και χαρτοφυλάκια **Μονάδων ΑΠΕ**, προκειμένου να καλύψουν τις συμφωνημένες ποσότητες τους στο προθεσμιακό χρονοδιάγραμμα, υπό την προϋπόθεση ότι η $NDP_{p,t,d}$ του **Συμμετέχοντα** είναι ίση με το άθροισμα των γνωστοποιημένων ποσοτήτων **Ενέργειας** των **Γνωστοποιήσεων Φυσικής Παράδοσης** ενός **Συμμετέχοντα**.

5.2 Γνωστοποιήσεις Φυσικής Απορρόφησης Ενέργειας

5.2.1 Οι **Εκπρόσωποι Φορτίου** μπορούν να υποβάλουν **Γνωστοποιήσεις Φυσικής Απορρόφησης Ενέργειας**, οι οποίες περιλαμβάνουν:

- 1) τον Αριθμό Αναγνώρισης του **Εκπροσώπου Φορτίου**,
- 2) την **Περίοδο Εμπορίας** dd/mm/yyyy-ηη, και
- 3) την ποσότητα **Ενέργειας** που θα καταναλωθεί, σε MWh μέχρι 3 δεκαδικά ψηφία

το αργότερο μέχρι τη **Λήξη Προθεσμίας Υποβολής Γνωστοποίησης**, η οποία είναι στις 09:00 Ώρα Ανατολικής Ευρώπης της D-1. Η **Γνωστοποίηση Φυσικής Απορρόφησης Ενέργειας** μπορεί να υποβληθεί πολλές φορές από κάθε **Εκπρόσωπο Φορτίου**. Η πιο ενημερωμένη γνωστοποίηση η οποία υποβλήθηκε μέχρι τις 09:00 Ώρα Ανατολικής Ευρώπης της D-1 θεωρείται ως η **Γνωστοποίηση Φυσικής Απορρόφησης Ενέργειας** του αντίστοιχου **Εκπροσώπου Φορτίου**.

5.3 Συμμετέχων και συνολικές Ποσότητες Αναντιστοιχίας στην Προθεσμιακή Αγορά

5.3.1 Το σύνολο των ποσοτήτων **Ενέργειας** των **Γνωστοποιήσεων Φυσικής Παράδοσης** και των **Γνωστοποιήσεων Φυσικής Απορρόφησης Ενέργειας** ενός **Συμμετέχοντα** υπολογίζεται από τον **Λειτουργό Αγοράς** για κάθε **Συμμετέχοντα** για κάθε **Περίοδο Εμπορίας t της Ημέρας Εμπορίας d** . Ο **Λειτουργός Αγοράς** πριν τις 09:15 Ώρα Ανατολικής Ευρώπης της ημέρας D-1 εκδίδει είτε:

- 1) μια επιβεβαίωση ότι οι υποβληθείσες **Γνωστοποιήσεις Φυσικής Παράδοσης** και **Γνωστοποιήσεις Φυσικής Απορρόφησης Ενέργειας** αντιστοιχίζονται με την $NDP_{p,t,d}$ του **Συμμετέχοντα**, ή
- 2) μια ειδοποίηση ότι η υποβληθείσα **Γνωστοποίηση των Γνωστοποιήσεων Φυσικής Παράδοσης και Γνωστοποιήσεων Φυσικής Απορρόφησης Ενέργειας** δεν αντιστοιχίζονται με την $NDP_{p,t,d}$ του **Συμμετέχοντα**, αναφέροντας τις αποκλίσεις ανά **Περίοδο Εμπορίας**.

5.3.2 Ένας **Συμμετέχων**, έχοντας λάβει ειδοποίηση για την αναντιστοιχία, σύμφωνα με την πιο πάνω Παράγραφο 5.3.1 (2) μπορεί να υποβάλει διορθωμένες **Γνωστοποιήσεις Φυσικής Παράδοσης** πριν τις 10:00 της ημέρας H-1.

Ο **Λειτουργός Αγοράς** υπολογίζει για κάθε **Συμμετέχοντα p** και για κάθε **Περίοδο Εμπορίας t της Ημέρας Εμπορίας d** την **Ποσότητα Αναντιστοιχίας Συμμετέχοντα** στην Προθεσμιακή

Αγορά, $PFMMQ_{p,t,d}$, ως εξής:

$$PFMMQ_{p,t,d} = NDP_{p,t,d} - \left(\sum_{u \in p} PDN_{u,t,d} - PON_{p,t,d} \right)$$

όπου

$NDP_{p,t,d}$ η Καθαρή Θέση Παράδοσης του Συμμετέχοντα p για Περίοδο Εμπορίας t της Ημέρας Εμπορίας d ,

$PDN_{u,t,d}$ η Γνωστοποίηση Φυσικής Παράδοσης η οποία υποβάλλεται από τον Συμμετέχοντα p για την μονάδα παραγωγής u και για την Περίοδο Εμπορίας t της Ημέρας Εμπορίας d ; και

$PON_{p,t,d}$ η Γνωστοποίηση Φυσικής Απορρόφησης Ενέργειας η οποία υποβάλλεται από το Συμμετέχοντα p για την Περίοδο Εμπορίας t της Ημέρας Εμπορίας d .

Σε περίπτωση που για μια συγκεκριμένη Περίοδο Εμπορίας t της Ημέρας Εμπορίας d η Ποσότητα Αναντιστοιχίας Συμμετέχοντα στην Προθεσμιακή Αγορά, $PFMMQ_{p,t,d}$ είναι μεγαλύτερη από το μηδέν, τότε ο Συμμετέχων θα υπόκειται σε κυρώσεις. Η ποινή είναι το γινόμενο της Ποσότητας Αναντιστοιχίας Συμμετέχοντα στην Προθεσμιακή Αγορά, $PFMMQ_{p,t,d}$ και ενός πολλαπλασίου της Τιμής Εκκαθάρισης Αγοράς της Προ-ημερήσιας Αγοράς, όπως περιγράφεται περαιτέρω στην Παράγραφο 9.4 του Κεφαλαίου 13.

Σε περίπτωση που για μια συγκεκριμένη Περίοδο Εμπορίας t της Ημέρας Εμπορίας d η Ποσότητα Αναντιστοιχίας Συμμετέχοντα στην Προθεσμιακή Αγορά, $PFMMQ_{p,t,d}$ είναι μικρότερη του μηδενός, τότε ο Συμμετέχων δεν θα υπόκειται σε ποινή ή αποζημίωση, αλλά οι Γνωστοποιήσεις Φυσικής Παράδοσης και οι Γνωστοποιήσεις Φυσικής Απορρόφησης Ενέργειας θα θεωρούνται έγκυρες.

- 5.3.3 Ο Λειτουργός Αγοράς υπολογίζει την Ποσότητα Αναντιστοιχίας στην Προθεσμιακή Αγορά, $FMMQ_{t,d}$ για κάθε Περίοδο Εμπορίας t της Ημέρας Εμπορίας d , ως το άθροισμα των Ποσοτήτων Αναντιστοιχίας Συμμετέχοντα στην Προθεσμιακή Αγορά, $PFMMQ_{p,t,d}$, για όλους τους Συμμετέχοντες:

$$FMMQ_{t,d} = \sum_p PFMMQ_{p,t,d}$$

Η Ποσότητα Αναντιστοιχίας στην Προθεσμιακή Αγορά λαμβάνεται υπόψη στη Διαδικασία Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού, όπως περιγράφεται στην Παράγραφο 9.2 του Κεφαλαίου 8.

- 5.3.4 Τίποτα δεν απαγορεύει σε έναν Συμμετέχοντα να υποβάλει Γνωστοποιήσεις Φυσικής Παράδοσης πριν τη Γνωστοποίηση ενός Διμερούς Συμβολαίου.

Κεφάλαιο 7: Προ-ημερήσια Αγορά

1 Εισαγωγή

1.1.1 Ο **Λειτουργός Αγοράς** λειτουργεί την **Προ-ημερήσια Αγορά**, στην οποία οι συναλλαγές (πώληση και αγορά ποσοτήτων **Ενέργειας**) πραγματοποιούνται σε ένα κεντρικό χρηματιστήριο ενέργειας μεταξύ των **Συμμετεχόντων**.

1.1.2 Το Κεφάλαιο αυτό καθορίζει:

- 1) γενικές πληροφορίες για την **Προ-ημερήσια Αγορά**,
- 2) τη διεπαφή της **Προθεσμιακής Αγοράς** με την **Προ-ημερήσια Αγορά**,
- 3) τους κανόνες υποβολής προσφορών στην **Προ-ημερήσια Αγορά**,
- 4) τη διαδικασία εκκαθάρισης της **Προ-ημερήσιας Αγοράς**, και
- 5) τα επιβαλλόμενα μέτρα ρευστότητας στην **Προ-ημερήσια Αγορά**.

2 Γενικά

2.1.1 Προκειμένου να επιτευχθεί ο σκοπός της **Προ-ημερήσιας Αγοράς**, όλες οι διαδικασίες και οι ενέργειες που προβλέπονται από τις διατάξεις του παρόντος Κεφαλαίου και οι οποίες αναφέρονται σε μία **Ημέρα Εμπορίας**, ολοκληρώνονται την ημέρα που προηγείται της **Ημέρας Εμπορίας** και εντός των προθεσμιών που προβλέπονται στο παρόν Κεφάλαιο.

2.1.2 Συμμετοχή στην **Προ-ημερήσια Αγορά** νοείται συγκεκριμένα:

- 1) η υποβολή των **Δηλώσεων Ολικής και Μερικής Μη Διαθεσιμότητας** από τους **Παραγωγούς** και **Παραγωγούς ΑΠΕ** για τις **Μονάδες Παραγωγής** και **Μονάδες ΑΠΕ** οι οποίες είναι καταχωρημένες στο δικό τους **Λογαριασμό Συμμετέχοντα**, αντίστοιχα,
- 2) η υποβολή των **Προσφορών Πώλησης Ενέργειας** από τους **Παραγωγούς** χωριστά για κάθε **Μονάδα Παραγωγής** η οποία είναι καταχωρημένη στον δικό τους **Λογαριασμό Παραγωγής**,
- 3) η υποβολή των **Προσφορών Πώλησης Ενέργειας** από τους **Παραγωγούς ΑΠΕ** χωριστά για κάθε **Μονάδα ΑΠΕ** η οποία είναι καταχωρημένη στον δικό τους **Λογαριασμό ΑΠΕ**,
- 4) η υποβολή των **Προσφορών Πώλησης Ενέργειας** από τους **Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ** για το σύνολο του χαρτοφυλακίου των **Μονάδων ΑΠΕ** οι οποίες είναι καταχωρημένες στον δικό τους **Λογαριασμό ΑΠΕ**, και
- 5) η υποβολή των **Προσφορών Αγοράς Ενέργειας** από τους **Προμηθευτές**.

2.1.3 Οι **Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ** οι οποίοι εκπροσωπούν τις **Μονάδες ΑΠΕ** που δεν λειτουργούν υπό **Εθνικά Σχέδια Χορηγιών** δεν είναι υποχρεωμένοι να υποβάλουν **Δηλώσεις Ολικής ή Μερικής Μη Διαθεσιμότητας**.

2.1.4 Διευκρινίζεται ότι η **ΑΗΚ Προμήθεια** δεν επιτρέπεται να υποβάλει **Προσφορές Πώλησης Ενέργειας** στην **Προ-ημερήσια Αγορά** για **Μονάδες ΑΠΕ** που λειτουργούν υπό **Εθνικά Σχέδια Χορηγιών**.

- 2.1.5 Διευκρινίζεται ότι οι **Χονδρεμπορικοί Προμηθευτές** δεν επιτρέπεται να υποβάλουν **Προσφορές Πώλησης Ενέργειας** και **Προσφορές Αγοράς Ενέργειας** στην **Προ-ημερήσια Αγορά**.
- 2.1.6 Η **Προ-ημερήσια Αγορά** αποτελεί μία υποχρεωτική αγορά για τους **Παραγωγούς**. Συγκεκριμένα, οι **Παραγωγοί** είναι υποχρεωμένοι να υποβάλουν **Προσφορές Πώλησης Ενέργειας** στην **Προ-ημερήσια Αγορά** για τη **Διαθέσιμη Ισχύ** τους η οποία δεν έχει ήδη συμβληθεί στην **Προθεσμιακή Αγορά** μέσω **Διμερών Συμβολαίων** ή δεν διατίθεται για την κάλυψη **Εφεδρείας Αντικατάστασης**, προκειμένου να διασφαλιστεί η ρευστότητα της **Προ-ημερήσιας Αγοράς** και να αποτραπεί η φυσική παρακράτηση.
- 2.1.7 Ο υπολογισμός των προθεσμιών που προβλέπονται στο παρόν Κεφάλαιο αναφέρονται σε ημερολογιακές ημέρες.
- 2.1.8 Οι ποσότητες **Ενέργειας** που περιλαμβάνονται στις **Προσφορές Ενέργειας** που υποβάλλονται στην **Προ-ημερήσια Αγορά** αφορούν τις ποσότητες **Ενέργειας** που θεωρείται ότι πρέπει να παραδοθούν στο **Σημείο του Μετρητή Μονάδας Παραγωγής** στο **Σύστημα Μεταφοράς**.

3 Ρόλος του Λειτουργού Αγοράς

3.1.1 Στο πλαίσιο της **Προ-ημερήσιας Αγοράς**, ο **Λειτουργός Αγοράς**:

- 1) συλλέγει τις **Προσφορές Ενέργειας** των **Συμμετεχόντων**,
- 2) αποφασίζει σχετικά για τις αποδοχές των **Προσφορών Ενέργειας** οι οποίες υποβάλλονται στο πλαίσιο της συμμετοχής στην **Προ-ημερήσια Αγορά**,
- 3) ελέγχει την οικονομική κατάσταση του κάθε **Προμηθευτή**, κάθε φορά που μια **Προσφορά Αγοράς Ενέργειας** υποβάλλεται στην **Προ-ημερήσια Αγορά**, σύμφωνα με την Παράγραφο 4 του Κεφαλαίου 11,
- 4) ετοιμάζει τα αποτελέσματα εκκαθάρισης της **Προ-ημερήσιας Αγοράς** και υπολογίζει τις **Τιμές Εκκαθάρισης Αγοράς**,
- 5) διατηρεί και λειτουργεί το σύστημα εκκαθάρισης της **Προ-ημερήσιας Αγοράς**, χρεώνει και πιστώνει στους **Λογαριασμούς ΠΗΑ του Συμμετέχοντα**, εκδίδει τις απαραίτητες εντολές για την εκκαθάριση των συναλλαγών στο πλαίσιο της **Προ-ημερήσιας Αγοράς**,
- 6) αναθέτει σε ένα πιστωτικό ίδρυμα την εκτέλεση των χρηματοπιστωτικών συναλλαγών που προκύπτουν από τη συμμετοχή στην **Προ-ημερήσια Αγορά**. Το πιστωτικό ίδρυμα το οποίο συμβάλλεται με τον **Λειτουργό Αγοράς**, για το σκοπό αυτό είναι ο **Οίκος Εκκαθάρισης**,
- 7) δημοσιεύει τις **Τιμές Εκκαθάρισης Αγοράς**, καθώς και τα στατιστικά στοιχεία και τις πληροφορίες σχετικά με την παρακολούθηση της λειτουργίας της **Προ-ημερήσιας Αγοράς**.

4 Διεπαφή της Προθεσμιακής Αγοράς με την Προ-ημερήσια Αγορά

4.1.1 Η διεπαφή της **Προθεσμιακής Αγοράς** με την **Προ-ημερήσια Αγορά**, δηλαδή οι πληροφορίες που πρέπει να μεταφερθούν από την **Προθεσμιακή Αγορά** στην **Προ-ημερήσια Αγορά**, αποτελείται από:

- 1) τις **Γνωστοποιήσεις Φυσικής Παράδοσης** ανά **Μονάδα Παραγωγής**,
- 2) τις **Γνωστοποιήσεις Φυσικής Παράδοσης** ανά **Μονάδα ΑΠΕ** ή ανά χαρτοφυλάκιο των

Μονάδων ΑΠΕ (όπως εφαρμόζεται), σύμφωνα με την Παράγραφο 5 του Κεφαλαίου 6, και

3) τις **Γνωστοποιήσεις Φυσικής Απορρόφησης Ενέργειας** ανά **Εκπρόσωπο Φορτίου**.

4.1.2 Οι πληροφορίες αυτές χρησιμοποιούνται από τον **Λειτουργό Αγοράς** προκειμένου να επικυρώσει τις τιμολογούμενες **Προσφορές Πώλησης Ενέργειας** που υποβάλλονται (α) από τους **Παραγωγούς** για κάθε **Μονάδα Παραγωγής** που είναι καταχωρημένες στο **Λογαριασμό Παραγωγής** τους, και (β) από τους **Παραγωγούς ΑΠΕ / Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ** για τη(τις) **Μονάδα(ες) ΑΠΕ** που είναι καταχωρημένη(ες) στο **Λογαριασμό ΑΠΕ** τους, σε σχέση με την ισχύ των **Μονάδων Παραγωγής** ή **Μονάδων ΑΠΕ** που μπορεί να συμμετέχει(ουν) στην **Προ-ημερήσια Αγορά** (το **Περιθώριο της ΠΗΑ**).

5 Κανόνες Υποβολής Προσφορών

5.1 Τύποι Προσφορών Ενέργειας

5.1.1 Οι τύποι των **Προσφορών Ενέργειας** οι οποίοι μπορούν να υποβληθούν από τους **Συμμετέχοντες** στην **Προ-ημερήσια Αγορά** περιλαμβάνουν:

- 1) Απλές ημίωρες **Προσφορές Πώλησης Ενέργειας / Προσφορές Αγοράς Ενέργειας** για παραγωγή και ζήτηση, αντίστοιχα, και
- 2) **Προσφορές Τύπου Μπλοκ** και **Συνδεδεμένες Προσφορές Τύπου Μπλοκ** για παραγωγή.

5.1.2 Οι απλές **Προσφορές Πώλησης Ενέργειας / Προσφορές Αγοράς Ενέργειας** είναι βήματα τιμής-ενέργειας τα οποία είναι ταξινομημένα σε μη φθίνουσα σειρά με βάση την τιμή για αυξημένη παραγωγή και σε μη αύξουσα σειρά με βάση την τιμή για αυξημένη κατανάλωση **Ενέργειας**, ξεχωριστά για κάθε **Περίοδο Εμπορίας** της **Ημέρας Εμπορίας**. Οι **Προσφορές Πώλησης Ενέργειας / Προσφορές Αγοράς Ενέργειας** αποτελούν βηματικές καμπύλες, δηλαδή δύο συνεχόμενα σημεία έχουν πάντα είτε την ίδια τιμή ή την ίδια ποσότητα. Οι απλές **Προσφορές** για τη ζήτηση μπορούν να είναι μη τιμολογούμενες (**Προσφορές Αγοράς Ενέργειας χωρίς Τιμή**).

5.1.3 Οι εμπορεύσιμες **Προσφορές Τύπου Μπλοκ** αποτελούνται από τους ακόλουθους τύπους:

- 1) **Καθορισμένες από το χρήστη απλές Προσφορές Τύπου Μπλοκ**: Μια καθορισμένη από τον χρήστη **Προσφορά Τύπου Μπλοκ** αποτελείται από ένα σταθερό όριο τιμής (για την πώληση **Ενέργειας**), ένα **Ελάχιστο Ποσοστό Αποδοχής** και μια μέγιστη ποσότητα για ένα καθορισμένο από το χρήστη αριθμό διαδοχικών **Περιοδών Εμπορίας** (περίοδοι του μπλοκ).
- 2) **Συνδεδεμένες Προσφορές Τύπου Μπλοκ**: Η εκκαθάριση μιας **Συνδεδεμένης Προσφοράς Τύπου Μπλοκ** (που ονομάζεται **Εξαρτώμενο Μπλοκ**) εξαρτάται από όρους και σχετίζεται με την εκκαθάριση της συνδεδεμένης με αυτή **Προσφοράς Τύπου Μπλοκ** (που ονομάζεται **Γονικό Μπλοκ**).

5.2 Γενικοί Κανόνες για όλες τις Προσφορές Ενέργειας

5.2.1 Οι **Προσφορές Ενέργειας** οι οποίες υποβάλλονται στην **Προ-ημερήσια Αγορά** είναι οικονομικά δεσμευτικές, που σημαίνει ότι σε περίπτωση αποδοχής από τον μηχανισμό εκκαθάρισης υπόκεινται σε οικονομική εκκαθάριση.

5.2.2 Η **ΡΑΕΚ** παρακολουθεί στενά τη συμπεριφορά υποβολής προσφορών του **Δεσπόζοντα Συμμετέχοντα** στην **Προ-ημερήσια Αγορά**, προκειμένου να διασφαλιστεί η κανονική λειτουργία της χονδρεμπορικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και να εντοπίσει δυνητικές πηγές ανάρμοστων πρακτικών ή στρατηγικών που μπορούν να στρεβλώσουν τις **Τιμές Εκκαθάρισης Αγοράς**.

5.3 Γενικοί Κανόνες για τις Προσφορές Πώλησης Ενέργειας

5.3.1 Οι Προσφορές Πώλησης Ενέργειας για την παραγωγή υποβάλλονται από τους Παραγωγούς ανά Μονάδα Παραγωγής.

5.3.2 Οι Παραγωγοί είναι υποχρεωμένοι και οι Παραγωγοί ΑΠΕ / Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ δικαιούνται να υποβάλουν μια Προσφορά Πώλησης Ενέργειας ανά Μονάδα Παραγωγής / Μονάδα ΑΠΕ / χαρτοφυλάκιο των Μονάδων ΑΠΕ για τη Διαθέσιμη Ισχύ της μονάδας για κάθε Περίοδο Εμπορίας της Ημέρας Εμπορίας (όπως έχει δηλωθεί μέσω της Δήλωσης Μη Διαθεσιμότητας), αφαιρώντας:

- 1) τις Ποσότητες Συμβολαίου Ενέργειας οι οποίες πωλήθηκαν μέσω Διμερών Συμβολαίων, εάν υπάρχουν, και
- 2) την δεσμευμένη ισχύ για την παροχή της Εφεδρείας Αντικατάστασης, εάν υπάρχει.

Η ισχύς της μονάδας για την οποία η υποβολή Προσφορών Πώλησης Ενέργειας (Περιθώριο της ΠΗΑ) είναι υποχρεωτική (για Μονάδες Παραγωγής), ή επιτρέπεται (για Μονάδες ΑΠΕ με Καταχωρημένη Ισχύ άνω του 1 MW ή χαρτοφυλάκιο των Μονάδων ΑΠΕ), υπολογίζεται από τον Λειτουργό Αγοράς για κάθε Περίοδο Εμπορίας της Ημέρας Εμπορίας, για τον έλεγχο επικύρωσης όπως περιγράφεται στην Παράγραφο 5.5 αυτού του Κεφαλαίου. Η Διαθέσιμη Ισχύς της Μονάδας Παραγωγής / Μονάδας ΑΠΕ η οποία εφαρμόζεται για σκοπούς υπολογισμού του Περιθωρίου της ΠΗΑ της μονάδας πρέπει να καθορίζεται σύμφωνα με τις πρόσφατες πληροφορίες που περιλαμβάνονται στις Δηλώσεις Μερικής και Ολικής Μη Διαθεσιμότητας οι οποίες υποβάλλονται πριν τη Λήξη Προθεσμίας Υποβολής στην Προ-ημερήσια Αγορά. Οι διαδικασίες για την υποβολή των Δηλώσεων Μερικής και Ολικής Μη Διαθεσιμότητας περιγράφονται στη Παράγραφο 3 του Κεφαλαίου 6.

5.3.3 Οι Παραγωγοί δεν έχουν το δικαίωμα να υποβάλουν Προσφορές Πώλησης Ενέργειας για Συμβεβλημένες Μονάδες.

5.3.4 Η Διοικητικά Οριζόμενη Ανώτατη Τιμή Προσφοράς Ενέργειας, η οποία έχει οριστεί ως το ανώτατο όριο για τις Τιμές Προσφοράς Πώλησης για όλες τις Προσφορές Ενέργειας, καθορίζεται με απόφαση της ΡΑΕΚ.

5.4 Μορφή των Προσφορών Πώλησης Ενέργειας

5.4.1 Μια απλή βηματική Προσφορά Πώλησης Ενέργειας με Τιμή έχει τη μορφή μιας βηματικής συνάρτησης του ζεύγους τιμής - ποσότητας, κάθε βήμα της οποίας αποτελείται από ένα ζεύγος τιμής (σε €/MWh) και ποσότητας Ενέργειας (σε MWh). Σε αυτή την περίπτωση, η συνάρτηση αυτή περιλαμβάνει έως δέκα βήματα, όπου οι τιμές Ενέργειας για διαδοχικά βήματα πρέπει να είναι αυστηρά μη φθίνουσες.

5.4.2 Μια Προσφορά Τύπου Μπλοκ περιλαμβάνει μια Τιμή Προσφοράς Πώλησης (σε €/MWh), ένα Ελάχιστο Ποσοστό Αποδοχής (σε %), μια μέγιστη ποσότητα Ενέργειας ανά Περίοδο Εμπορίας (σε MWh), μια Περίοδο Εκκίνησης και μια Περίοδο Λήξης.

5.4.3 Μια Συνδεδεμένη Προσφορά Τύπου Μπλοκ πρέπει να περιλαμβάνει μια Τιμή Προσφοράς Πώλησης (σε €/MWh), ένα Ελάχιστο Ποσοστό Αποδοχής (σε %), μια μέγιστη ποσότητα Ενέργειας ανά Περίοδο Εμπορίας (σε MWh), μια Περίοδο Εκκίνησης και μια Περίοδο Λήξης, και τον Αριθμό Αναγνώρισης της Προσφοράς Τύπου Μπλοκ με την οποία συνδέεται (Γονικό Μπλοκ).

- 5.4.4 Οι τιμές **Ενέργειας** εκφράζονται σε €/MWh με ακρίβεια μέχρι και δύο (2) δεκαδικών ψηφίων. Οι ποσότητες **Ενέργειας** εκφράζονται σε MWh με ακρίβεια μέχρι και τριών (3) δεκαδικών ψηφίων.
- 5.4.5 Οι **Τιμές Προσφοράς Ενέργειας** (για κάθε βήμα των βηματικών **Προσφορών Πώλησης με Τιμή** και για όλες τις **Προσφορές Τύπου Μπλοκ**) πρέπει να είναι μικρότερες ή ίσες με τη **Διοικητικά Οριζόμενη Ανώτατη Τιμή Προσφοράς Ενέργειας**, και δεν πρέπει να είναι μικρότερες από το **Ελάχιστο Μεταβλητό Κόστος Μονάδας** για τις **Προσφορές Πώλησης Ενέργειας** οι οποίες υποβάλλονται από τον **Δεσπόζοντα Συμμετέχοντα**, όπως τα όρια αυτά ισχύουν για την **Περίοδο Εμπορίας** στην οποία αντιστοιχεί η **Προσφορά Πώλησης Ενέργειας**. Η χαμηλότερη τιμή των **Προσφορών Πώλησης Ενέργειας** που μπορεί να υποβληθεί από τους **Συμμετέχοντες** εκτός από τον **Δεσπόζοντα Συμμετέχοντα** είναι μηδέν. Οι **Προσφορές Πώλησης Ενέργειας** με αρνητικές τιμές θα απορρίπτονται.

5.5 Έλεγχος και Επικύρωση των Προσφορών Πώλησης Ενέργειας

- 5.5.1 Ο **Λειτουργός Αγοράς** διενεργεί έλεγχο επικύρωσης για να εξασφαλίσει ότι οι προσφερόμενες ποσότητες **Ενέργειας** ικανοποιούν το **Περιθώριο της ΠΗΑ της Μονάδας Παραγωγής** ή της **Μονάδας ΑΠΕ** ή το χαρτοφυλάκιο των **Μονάδων ΑΠΕ**, όπως ορίζονται στην Παράγραφο 5.3 του παρόντος Κεφαλαίου.
- 5.5.2 Αν για μια συγκεκριμένη **Περίοδο Εμπορίας** η συνολική ποσότητα **Ενέργειας** μιας υποβληθείσας **Προσφοράς Πώλησης Ενέργειας** για μια **Μονάδα Παραγωγής / Μονάδα ΑΠΕ** (με **Καταχωρημένη Ισχύ** άνω του 1 MW) / χαρτοφυλάκιο των **Μονάδων ΑΠΕ** είναι μεγαλύτερη από το **Περιθώριο της ΠΗΑ**, τότε η ποσότητα **Ενέργειας** που περιλαμβάνεται στην **Προσφορά Πώλησης Ενέργειας** περικόπτεται κατάλληλα μέχρι το **Περιθώριο της ΠΗΑ** της μονάδας από το **Λειτουργό Αγοράς**, και αποστέλλεται μια ειδοποίηση στον αντίστοιχο **Παραγωγό / Παραγωγό ΑΠΕ / Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ** με την αιτιολόγηση της εν λόγω περικοπής.
- 5.5.3 Αν για μια συγκεκριμένη **Περίοδο Εμπορίας** η συνολική ποσότητα **Ενέργειας** μιας υποβληθείσας **Προσφοράς Πώλησης** για μια **Μονάδα Παραγωγής** είναι μικρότερη από το **Περιθώριο της ΠΗΑ**, τότε ο **Λειτουργός Αγοράς** επιβάλλει ποινή στον αντίστοιχο **Παραγωγό**, σύμφωνα με τις διατάξεις της Παραγράφου 9 του Κεφαλαίου 13.
- 5.5.4 Μόνο επικυρωμένες **Προσφορές Πώλησης** λαμβάνονται υπόψη στην εκκαθάριση της **Προ-ημερήσιας Αγοράς**.

5.6 Γενικοί Κανόνες για τις Προσφορές Αγοράς

- 5.6.1 Έως δέκα (10) **Προσφορές Αγοράς Ενέργειας** για κάθε **Περίοδο Εμπορίας** της κάθε **Ημέρας Εμπορίας** υποβάλλονται από τον κάθε **Προμηθευτή**. Οι ποσότητες **Ενέργειας** της **Προσφοράς Αγοράς** πρέπει να αντιστοιχούν στην συνολική ποσότητα **Ενέργειας** ανά **Περίοδο Εμπορίας** την οποία κάθε **Προμηθευτής** αναμένει να απορροφηθεί από όλους τους **Μετρητές** κατανάλωσης του **Μητρώου Απορρόφησης Ενέργειας** οι οποίοι είναι καταχωρημένοι στον **Προμηθευτή**, μείον τις ποσότητες **Ενέργειας (Καθαρή Θέση Παράδοσης)** που έχουν ήδη αγοραστεί στην **Προθεσμιακή Αγορά** μέσω **Διμερών Συμβολαίων**.
- 5.6.2 Οι **Προσφορές Αγοράς Ενέργειας** οι οποίες υποβάλλονται από τους **Προμηθευτές** στην **Προ-ημερήσια Αγορά** πρέπει να επιτρέπεται να είναι είτε μια **Προσφορά Αγοράς Ενέργειας με Τιμή** είτε μια **Προσφορά Αγοράς Ενέργειας χωρίς Τιμή**, ανάλογα με την προτίμηση του **Προμηθευτή**.
- 5.6.3 Οι **Προσφορές Αγοράς Ενέργειας** οι οποίες υποβάλλονται από τους **Προμηθευτές** στην **Προ-ημερήσια Αγορά** επικυρώνονται σε σχέση με τα διαθέσιμα κεφάλαια στον **Τραπεζικό Λογαριασμό ΠΗΑ του Συμμετέχοντα**, σύμφωνα με την Παράγραφο 4 του Κεφαλαίου 11.

5.7 Μορφή των Προσφορών Αγοράς

- 5.7.1 Μια βηματική **Προσφορά Αγοράς με Τιμή** παίρνει τη μορφή μιας βηματικής συνάρτησης ζευγών τιμής - ποσότητας, κάθε βήμα της οποίας αποτελείται από ένα ζεύγος τιμής (σε €/MWh) και ποσότητας **Ενέργειας** (σε MWh). Η συνάρτηση αυτή περιλαμβάνει έως δέκα βήματα, όπου οι τιμές **Ενέργειας** για διαδοχικά βήματα πρέπει να είναι αυστηρά μη αύξουσες.
- 5.7.2 Οι τιμές **Ενέργειας** εκφράζονται σε €/MWh με ακρίβεια μέχρι και δύο (2) δεκαδικών ψηφίων. Οι ποσότητες **Ενέργειας** εκφράζονται σε MWh με ακρίβεια μέχρι και τριών (3) δεκαδικών ψηφίων.

5.8 Προσφορές Πώλησης Ενέργειας χωρίς Τιμή οι οποίες υποβάλλονται από τον Λειτουργό Αγοράς

- 5.8.1 Για κάθε **Μονάδα Παραγωγής** ή **Μονάδα ΑΠΕ** σε **Δοκιμαστική Λειτουργία**, ο **Λειτουργός Αγοράς** υποβάλλει **Προσφορές Πώλησης Ενέργειας χωρίς Τιμή** για κάθε **Περίοδο Εμπορίας** της κάθε **Ημέρας Εμπορίας** που αντιστοιχούν στην παραγωγή **Ενέργειας** από κάθε **Μονάδα** λόγω της **Δοκιμαστικής Λειτουργίας**. Οι **Παραγωγοί** ή **Παραγωγοί ΑΠΕ** ή **Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ** τέτοιων μονάδων λαμβάνουν πληρωμές για την **Ενέργεια** που αντιστοιχεί στην παραπάνω παραγωγή, οι οποίες υπολογίζονται σύμφωνα με τις **Τιμές Εκκαθάρισης Αγοράς**, όπως περιγράφεται στο Κεφάλαιο 13.
- 5.8.2 **Παραγωγοί, Παραγωγοί ΑΠΕ και Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ** οι οποίοι λειτουργούν **Μονάδες Παραγωγής** ή **Μονάδες ΑΠΕ** σε **Δοκιμαστική Λειτουργία** υποχρεούνται να υποβάλουν στον **Λειτουργό Αγοράς** το ειδικό πρόγραμμα παραγωγής **Ενέργειας** των μονάδων αυτών το αργότερο μέχρι τις 09:00 Ώρα Ανατολικής Ευρώπης την D-1, προκειμένου να συμπεριληφθούν με **Προσφορές Πώλησης χωρίς Τιμή** στην **Προ-ημερήσια Αγορά** την **Ημέρα Εμπορίας D**.

5.9 Διαδικασία υποβολής

- 5.9.1 Η υποβολή των **Προσφορών Αγοράς/Πώλησης Ενέργειας** στη **Προ-ημερήσια Αγορά** ξεκινάει στις 10:30 Ώρα Ανατολικής Ευρώπης τη D-1 και λήγει στις 13:00 Ώρα Ανατολικής Ευρώπης τη D-1 (για την **Ημέρα Εμπορίας D**). Εντός αυτής της περιόδου, οι **Συμμετέχοντες** μπορούν να υποβάλουν τις **Προσφορές** τους και να ανακαλέσουν ή να τροποποιήσουν αυτές τις **Προσφορές** πριν τη **Λήξη Προθεσμίας Υποβολής στην Προ-ημερήσια Αγορά**. Οι τελικές επικυρωμένες **Προσφορές** πρέπει να λαμβάνονται υπόψη για την εκκαθάριση της **Προ-ημερήσιας Αγοράς**.
- 5.9.2 Ο **Λειτουργός Αγοράς** θα θεωρήσει ως έγκυρες **Προσφορές Αγοράς/Πώλησης Ενέργειας** αυτές που έχουν υποβληθεί νόμιμα, με την επιφύλαξη των διατάξεων του παρόντος Κεφαλαίου. Οι **Προσφορές Αγοράς/Πώλησης Ενέργειας** πρέπει να ληφθούν υπόψη για την εκκαθάριση της **Προ-ημερήσιας Αγοράς**.
- 5.9.3 Για τους **Συμμετέχοντες** που παραλείπουν να υποβάλουν μια έγκυρη **Προσφορά Ενέργειας**, ο **Λειτουργός Αγοράς** πρέπει να θεωρήσει ως μηδενικές τις ποσότητες αγοράς / πώλησης **Ενέργειας** στην **Προ-ημερήσια Αγορά**, και ανάλογα με την πραγματική παραγωγή / ζήτησή τους υπόκεινται σε αποκλίσεις, όπως περιγράφεται στο Κεφάλαιο 13.
- 5.9.4 Σε περίπτωση μη αποδοχής μιας **Προσφοράς Ενέργειας**, ο **Λειτουργός Αγοράς** ενημερώνει τον σχετικό **Συμμετέχοντα** για την απόφαση μη αποδοχής, η οποία συνοδεύεται από αιτιολόγηση για την απόρριψη της **Προσφοράς**.

6 Διαδικασία εκκαθάρισης της Προ-ημερήσιας Αγοράς

6.1 Επίλυση του προβλήματος της Προ-ημερήσιας Αγοράς

- 6.1.1 Τα δεδομένα εισόδου του προβλήματος της **Προ-ημερήσιας Αγοράς** περιλαμβάνουν τις επικυρωμένες **Προσφορές Πώλησης Ενέργειας**, **Προσφορές Τύπου Μπλοκ**, **Συνδεδεμένες Προσφορές Τύπου Μπλοκ** και **Προσφορές Αγοράς Ενέργειας** οι οποίες έχουν υποβληθεί από τους **Συμμετέχοντες**.
- 6.1.2 Ο στόχος της εκκαθάρισης της **Προ-ημερήσιας Αγοράς** είναι η μεγιστοποίηση της συνολικής κοινωνικής ευημερίας, δηλαδή η μεγιστοποίηση του αθροίσματος των πλεονασμάτων για όλους τους **Συμμετέχοντες** (αντιπροσωπεύοντας τη προσφορά και ζήτηση). Το πλεόνασμα των **Συμμετεχόντων** των οποίων οι **Προσφορές Πώλησης Ενέργειας** γίνονται δεκτές είναι το γινόμενο της διαφοράς της **Οριακής Τιμής Εκκαθάρισης** με την **Τιμή Προσφοράς** και της αποδεκτής ποσότητας **Ενέργειας**. Το πλεόνασμα των **Συμμετεχόντων** των οποίων οι **Προσφορές Αγοράς** γίνονται δεκτές είναι το γινόμενο της διαφοράς της **Τιμής της Προσφοράς Αγοράς** με την **Οριακή Τιμή Εκκαθάρισης** και της αποδεκτής ποσότητας **Ενέργειας**.
- 6.1.3 Οι περιορισμοί του προβλήματος της **Προ-ημερήσιας Αγοράς** αποτελούνται από την εξίσωση του **Ενεργειακού Ισοζυγίου** (το άθροισμα των αποδεκτών ποσοτήτων **Προσφοράς Πώλησης Ενέργειας** ισούται με το άθροισμα των αποδεκτών ποσοτήτων **Προσφορών Αγοράς Ενέργειας**) για κάθε **Περίοδο Εμπορίας της Ημέρας Εμπορίας**, μαζί με τους όρους εκκαθάρισης των επικυρωμένων **Προσφορών Ενέργειας**.
- 6.1.4 Το πρόβλημα της **Προ-ημερήσιας Αγοράς** αποτελεί ένα μοντέλο **Μικτού Ακέραιου Γραμμικού Προγραμματισμού**, δηλαδή ένα μοντέλο με συνεχείς και δυαδικές μεταβλητές. Οι δυαδικές μεταβλητές αντιστοιχούν στις αποφάσεις εκκαθάρισης των **Προσφορών Τύπου Μπλοκ** και **Συνδεδεμένων Προσφορών Τύπου Μπλοκ**.
- 6.1.5 Οι **Προσφορές Τύπου Μπλοκ** είναι αποδεκτές τουλάχιστον στο **Ελάχιστο Ποσοστό Αποδοχής** τους ή απορρίπτονται στο σύνολο τους, ανάλογα με τις αντίστοιχες **Τιμές Εκκαθάρισης Αγοράς**.
- 6.1.6 Η μηχανή εκκαθάρισης της **Προ-ημερήσιας Αγοράς** χειρίζεται τις **Παραδόξως Αποδεκτές Προσφορές Τύπου Μπλοκ** μέσα από μια επαναληπτική διαδικασία, σε κάθε επανάληψη της οποίας οι εν λόγω **Προσφορές Τύπου Μπλοκ** αποκλείονται αποτελεσματικά από το **Βιβλίο Προσφορών**. Στην τελική λύση, δεν υπάρχουν **Παραδόξως Αποδεκτές Προσφορές Τύπου Μπλοκ**.

6.2 Αποτελέσματα του προβλήματος της Προ-ημερήσιας Αγοράς

- 6.2.1 Τα αποτελέσματα της εκκαθάρισης της **Προ-ημερήσιας Αγοράς** περιέχουν τις **Τιμές Εκκαθάρισης Αγοράς** ανά **Περίοδο Εμπορίας της Ημέρας Εμπορίας**, τις εκκαθαρισθείσες ποσότητες **Ενέργειας** και την επιλογή των **Προσφορών Τύπου Μπλοκ** και **Προσφορών Πώλησης Ενέργειας/Προσφορές Αγοράς Ενέργειας** που έχουν γίνει αποδεκτές. Όλες οι αποδεκτές **Προσφορές Πώλησης Ενέργειας** και **Προσφορές Αγοράς Ενέργειας** θα πρέπει να εκκαθαριστούν σύμφωνα με την **Τιμή Εκκαθάρισης Αγοράς** όπως ορίζεται στην Παράγραφο 3 του Κεφαλαίου 13.
- 6.2.2 Όλες οι **Προσφορές Πώλησης Ενέργειας χωρίς Τιμή** εκκαθαρίζονται. Όλες οι **Προσφορές Αγοράς Ενέργειας χωρίς Τιμή** εκκαθαρίζονται, υπό την προϋπόθεση ότι το άθροισμα των ποσοτήτων **Ενέργειας** των υποβληθέντων **Προσφορών Πώλησης Ενέργειας** είναι μεγαλύτερο ή ίσο από το άθροισμα των ποσοτήτων **Ενέργειας** των υποβληθέντων **Προσφορών Αγοράς Ενέργειας χωρίς Τιμή**. Σε περίπτωση που το άθροισμα των ποσοτήτων **Ενέργειας** των υποβληθέντων **Προσφορών Πώλησης Ενέργειας** είναι μικρότερο από το άθροισμα των

ποσοτήτων **Ενέργειας** των υποβληθέντων **Προσφορών Αγοράς Ενέργειας χωρίς Τιμή**, οι **Προσφορές Αγοράς Ενέργειας χωρίς Τιμή** εκκαθαρίζονται μερικώς, και ο δείκτης εκκαθάρισης είναι ίσος για όλες τις **Προσφορές Αγοράς Ενέργειας χωρίς Τιμή**.

6.2.3 Οι κανόνες εκκαθάρισης μιας βηματικής **Προσφοράς Αγοράς Ενέργειας** είναι οι εξής:

- 1) Ένα βήμα της **Προσφοράς Αγοράς Ενέργειας** πρέπει να εκκαθαρίζεται πλήρως, αν η τιμή του είναι υψηλότερη από την **Τιμή Εκκαθάρισης Αγοράς** της σχετικής **Περίόδου Εμπορίας** της **Ημέρας Εμπορίας**.
- 2) Ένα βήμα της **Προσφοράς Αγοράς Ενέργειας** πρέπει να εκκαθαρίζεται μερικώς, αν η τιμή του είναι ίση με την **Τιμή Εκκαθάρισης Αγοράς** της σχετικής **Περίόδου Εμπορίας** της **Ημέρας Εμπορίας**.
- 3) Ένα βήμα της **Προσφοράς Αγοράς Ενέργειας** δεν πρέπει να εκκαθαρίζεται, αν η τιμή του είναι χαμηλότερη από την **Τιμή Εκκαθάρισης Αγοράς** της σχετικής **Περίόδου Εμπορίας** της **Ημέρας Εμπορίας**.

6.2.4 Οι κανόνες εκκαθάρισης μιας απλής βηματικής **Προσφοράς Πώλησης Ενέργειας με Τιμή** είναι οι εξής:

- 1) Ένα βήμα της **Προσφοράς Πώλησης Ενέργειας** πρέπει να εκκαθαρίζεται πλήρως, αν η τιμή του είναι χαμηλότερη από την **Τιμή Εκκαθάρισης Αγοράς** της σχετικής **Περίόδου Εμπορίας** της **Ημέρας Εμπορίας**.
- 2) Ένα βήμα της **Προσφοράς Πώλησης Ενέργειας** πρέπει να εκκαθαρίζεται μερικώς, αν η τιμή του είναι ίση με την **Τιμή Εκκαθάρισης Αγοράς** της σχετικής **Περίόδου Εμπορίας** της **Ημέρας Εμπορίας**.
- 3) Ένα βήμα της **Προσφοράς Πώλησης Ενέργειας** δεν πρέπει να εκκαθαρίζεται, αν η τιμή του είναι υψηλότερη από την **Τιμή Εκκαθάρισης Αγοράς** της σχετικής **Περίόδου Εμπορίας** της **Ημέρας Εμπορίας**.

6.2.5 Οι κανόνες εκκαθάρισης μιας **Προσφοράς Τύπου Μπλοκ** είναι οι εξής:

- 1) Μια **Προσφορά Τύπου Μπλοκ** πρέπει να εκκαθαρίζεται στο σύνολο της (**Ποσοστό Αποδοχής** ίσο με ένα) αν οι παρακάτω συνθήκες ισχύουν συγχρόνως:
 - i. η **Τιμή Προσφοράς** της είναι χαμηλότερη από το μέσο όρο της **Τιμής Εκκαθάρισης Αγοράς** για τις **Περίόδους Εμπορίας** της **Ημέρας Εμπορίας** που συμμετέχουν στην **Προσφορά Τύπου Μπλοκ** (μεταξύ της **Περίόδου Εκκίνησης** και της **Τελευταίας Περίόδου**), και
 - ii. κατά τη διάρκεια της διαδικασίας εκκαθάρισης αυτή η **Προσφορά Τύπου Μπλοκ** δεν έχει αναγνωρισθεί ως μια **Παραδόξως Αποδεκτή Προσφορά Τύπου Μπλοκ**.
- 2) Μια **Προσφορά Τύπου Μπλοκ** εκκαθαρίζεται μερικώς (το **Ποσοστό Αποδοχής** μεταξύ του **Ελάχιστου Ποσοστού Αποδοχής** και του ενός), αν η **Τιμή Προσφοράς** της είναι ακριβώς ίση με τον μέσο όρο της **Τιμής Εκκαθάρισης Αγοράς** για τις **Περίόδους Εμπορίας** της **Ημέρας Εμπορίας** που συμμετέχουν στην **Προσφορά Τύπου Μπλοκ** (μεταξύ της αντίστοιχης **Περίόδου Εκκίνησης** και της **Περίόδου Λήξης**). Το **Ποσοστό Αποδοχής** λαμβάνει τέτοια τιμή, ώστε η μέση **Τιμή Εκκαθάρισης Αγοράς** μεταξύ της **Περίόδου Εκκίνησης** και της **Τελευταίας Περίόδου** είναι ίση με την **Τιμή** της **Προσφοράς Τύπου Μπλοκ**.

- 3) Μια **Προσφορά Τύπου Μπλοκ** δεν εκκαθαρίζεται (το **Ποσοστό Αποδοχής** ίσο με μηδέν) αν ισχύει μία από τις ακόλουθες περιπτώσεις:
 - i. η **Τιμή Προσφοράς** της είναι μεγαλύτερη από το μέσο όρο της **Τιμής Εκκαθάρισης Αγοράς** για τις **Περίόδους Εμπορίας** της **Ημέρας Εμπορίας** που συμμετέχουν στην **Προσφορά Τύπου Μπλοκ** (μεταξύ της αντίστοιχης **Περίόδου Εκκίνησης** και της **Τελευταίας Περίόδου**), ή
 - ii. η **Τιμή Προσφοράς** της είναι μικρότερη από τον μέσο όρο της **Τιμής Εκκαθάρισης Αγοράς** για τις **Περίόδους Εμπορίας** της **Ημέρας Εμπορίας** που συμμετέχουν στην **Προσφορά Τύπου Μπλοκ** (μεταξύ της αντίστοιχης **Περίόδου Εκκίνησης** και της **Τελευταίας Περίόδου**), αλλά κατά τη διάρκεια της διαδικασίας εκκαθάρισης αυτή η **Προσφορά Τύπου Μπλοκ** έχει χαρακτηριστεί ως μια **Παραδόξως Αποδεκτή Προσφορά Τύπου Μπλοκ**.
- 6.2.6 Η αποδεκτή ποσότητα **Ενέργειας** μιας **Προσφοράς Τύπου Μπλοκ** για κάθε **Περίοδο Εμπορίας** της **Ημέρας Εμπορίας** η οποία περιλαμβάνεται στην **Προσφορά Τύπου Μπλοκ** (μεταξύ της αντίστοιχης **Περίόδου Εκκίνησης** και της **Τελευταίας Περίόδου**) πρέπει να είναι ίση με το γινόμενο του **Ποσοστού Αποδοχής** και της μέγιστης ποσότητας **Ενέργειας** (σε MWh) της **Προσφοράς Τύπου Μπλοκ**.
- 6.2.7 Οι κανόνες εκκαθάρισης μιας **Συνδεδεμένης Προσφοράς Τύπου Μπλοκ** είναι οι ακόλουθοι:
 - 1) Μια **Συνδεδεμένη Προσφορά Τύπου Μπλοκ** εκκαθαρίζεται στο σύνολο της (το **Ποσοστό Αποδοχής** ίσο με ένα), σε περίπτωση που:
 - i. το συνδεδεμένο **Γονικό Μπλοκ** έχει εκκαθαριστεί, και
 - ii. η **Τιμή Προσφοράς** της:
 1. είτε είναι χαμηλότερη από το μέσο όρο της **Τιμής Εκκαθάρισης Αγοράς** για τις **Περίόδους Εμπορίας** της **Ημέρας Εμπορίας** που συμμετέχει στη **Συνδεδεμένη Προσφορά Τύπου Μπλοκ** (μεταξύ της **Περίόδου Εκκίνησης** και της **Τελευταίας Περίόδου**), ή
 2. είναι υψηλότερη από το μέσο όρο της **Τιμής Εκκαθάρισης Αγοράς** για τις **Περίόδους Εμπορίας** της **Ημέρας Εμπορίας** που συμμετέχουν στη **Συνδεδεμένη Προσφορά Τύπου Μπλοκ** (μεταξύ της αντίστοιχης **Περίόδου Εκκίνησης** και της **Τελευταίας Περίόδου**), αλλά το συνολικό πλεόνασμα της **Συνδεδεμένης Προσφοράς Τύπου Μπλοκ** και του συνδεδεμένου **Γονικού Μπλοκ** του είναι θετικό, και
 - iii. κατά τη διάρκεια της διαδικασίας εκκαθάρισης αυτή η **Συνδεδεμένη Προσφορά Τύπου Μπλοκ** δεν έχει χαρακτηριστεί ως μία **Παραδόξως Αποδεκτή Προσφορά Τύπου Μπλοκ**.
 - 2) Το εκκαθαρισμένο **Ποσοστό Αποδοχής** της **Συνδεδεμένης Προσφοράς Τύπου Μπλοκ** δεν μπορεί να είναι υψηλότερο από το εκκαθαρισμένο **Ποσοστό Αποδοχής** που σχετίζεται με το **Γονικό Μπλοκ**.
 - 3) Μια **Συνδεδεμένη Προσφορά Τύπου Μπλοκ** πρέπει να εκκαθαρίζεται μερικώς (το **Ποσοστό Αποδοχής** μεταξύ **Ελάχιστου Ποσοστού Αποδοχής** του και του ένα), σε περίπτωση:
 - i. η **Τιμή Προσφοράς** του είναι ακριβώς ίση με το μέσο όρο της **Τιμής Εκκαθάρισης Αγοράς** για τις **Περίόδους Εμπορίας** της **Ημέρας Εμπορίας** που συμμετέχουν στη **Συνδεδεμένη Προσφορά Τύπου Μπλοκ** (μεταξύ της αντίστοιχης **Περίόδου**

Εκκίνησης και της Τελευταίας Περιόδου), και

- ii. το συνδεδεμένο **Γονικό Μπλοκ** έχει εκκαθαριστεί, και
- iii. κατά τη διάρκεια της διαδικασίας εκκαθάρισης αυτή η **Συνδεδεμένη Προσφορά Τύπου Μπλοκ** δεν έχει χαρακτηριστεί ως μία **Παραδόξως Αποδεκτή Προσφορά Τύπου Μπλοκ**.

4) Μια **Συνδεδεμένη Προσφορά Τύπου Μπλοκ** δεν πρέπει να εκκαθαρίζεται (το **Ποσοστό Αποδοχής** ίσο με μηδέν) σε όλες τις άλλες περιπτώσεις.

6.2.8 Η αποδεκτή ποσότητα **Ενέργειας** μιας **Συνδεδεμένης Προσφοράς Τύπου Μπλοκ** για κάθε **Περίοδο Εμπορίας** της **Ημέρας Εμπορίας** που συμμετέχει στη **Συνδεδεμένη Προσφορά Τύπου Μπλοκ** (μεταξύ της αντίστοιχης **Περίόδου Εκκίνησης** και της **Τελευταίας Περιόδου**) πρέπει να είναι ίση με το γινόμενο του **Ποσοστού Αποδοχής** και της μέγιστης ποσότητας **Ενέργειας** (σε MWh) της **Συνδεδεμένης Προσφοράς Τύπου Μπλοκ**.

6.2.9 Ο **Λειτουργός Αγοράς** γνωστοποιεί τις αποδεκτές **Προσφορές Τύπου Μπλοκ** και **Προσφορές Πώλησης Ενέργειας/ Προσφορές Αγοράς Ενέργειας** στους αντίστοιχους **Συμμετέχοντες** μαζί με τις προκύπτουσες **Τιμές Εκκαθάρισης Αγοράς** μέσω του **Συστήματος Διαχείρισης της Αγοράς** όχι αργότερα από τις 13:45 Ώρα Ανατολικής Ευρώπης της D-1.

6.2.10 Ο **Λειτουργός Αγοράς** δημοσιοποιεί τις **Τιμές Εκκαθάρισης Αγοράς** και τις συμφωνημένες ποσότητες **Ενέργειας** ανά **Περίοδο Εμπορίας** της **Ημέρας Εμπορίας** στην **Ιστοσελίδα του Λειτουργού Αγοράς** όχι αργότερα από τις 14:00 Ώρα Ανατολικής Ευρώπης της D-1.

7 Μέτρα ρευστότητας της Προ-ημερήσιας Αγοράς

7.1 Περιορισμός Ελάχιστου Ποσοστού

7.1.1 Για κάθε **Προμηθευτή** για κάθε **Περίοδο Εμπορίας** οι αποδεκτές **Προσφορές Αγοράς Ενέργειας** πρέπει να είναι τουλάχιστον $[z_p]\%$ του **Προγράμματος Αγοράς** (το άθροισμα της **Ποσότητας Συμβολαίου Ενέργειας** των **Διμερών Συμβολαίων** στην **Προθεσμιακή Αγορά** και οι αποδεκτές **Προσφορές Αγοράς Ενέργειας** στην **Προ-ημερήσια Αγορά**). Αυτό σημαίνει ότι για κάθε **Περίοδο Εμπορίας** υπάρχει ένα μέγιστο ποσοστό $[100 - z_p]\%$ που μπορεί να καλυφθεί μέσω **Διμερών Συμβολαίων**. Το ποσοστό $[z_p]\%$ για κάθε **Προμηθευτή** αποφασίζεται από τη **ΡΑΕΚ**.

7.1.2 Η παράγραφος 7.1.1 του παρόντος Κεφαλαίου εφαρμόζεται μόνο για τους **Δεσπόζοντες Συμμετέχοντες** οι οποίοι είναι κάτοχοι **Άδειας Προμήθειας**.

7.1.3 Η τιμή του $[z_p]\%$ αποφασίζεται από τη **ΡΑΕΚ** σε ετήσια βάση, ανάλογα με τις συνθήκες του ανταγωνισμού και της ρευστότητας στη χονδρεμπορική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.

7.2 Έλεγχος συμμόρφωσης του περιορισμού ελάχιστου ποσοστού

7.2.1 Ο έλεγχος συμμόρφωσης με τον περιορισμό του ελάχιστου ποσοστού γίνεται από τον **Λειτουργό Αγοράς** μετά από τα αποτελέσματα της **Προ-ημερήσιας Αγοράς** όχι αργότερα από τις 14:30 Ώρα Ανατολικής Ευρώπης της D-1, σε σχέση με τις **Περίόδους Εμπορίας** της **Ημέρας Εμπορίας D**.

7.2.2 Ο υπολογισμός της **Καθαρής Θέσης Παράδοσης (ΚΘΠ)** μέσω του **Ηλεκτρονικού Συστήματος Γνωστοποιήσεων** χρησιμοποιείται ως βάση για τον έλεγχο συμμόρφωσης με το μέγιστο ποσοστό του χαρτοφυλακίου κατανάλωσης που πρέπει να χρησιμοποιείται για τα **Διμερή Συμβόλαια** από

κάθε Προμηθευτή.

- 7.2.3 Με βάση την **Καθαρή Θέση Παράδοσης** του Προμηθευτή (η οποία έχει υπολογιστεί την προηγούμενη ημέρα D-1) και τις εκκαθαρισθείσες **Προσφορές Αγοράς Ενέργειας** της Προ-ημερήσιας Αγοράς ($Y_{p,t,d}$ MWh), ο έλεγχος συμμόρφωσης διαμορφώνεται για κάθε Περίοδο Εμπορίας t της Ημέρας Εμπορίας d και για κάθε Προμηθευτή p ως εξής:

$$\frac{NDP_{p,t,d}}{NDP_{p,t,d} + Y_{p,t,d}} \leq 1 - \frac{z_p}{100}$$

όπου $[z_p]\%$ είναι το ισχύον ποσοστό του προαναφερθέντος περιορισμού.

- 7.2.4 Χρηματικές ποινές θα επιβάλλονται στους Προμηθευτές που δεν συμμορφώνονται με το κριτήριο που αναφέρεται στην Παράγραφο 7.2.3, όπως περιγράφεται στην Παράγραφο 9.5 του Κεφαλαίου 13.

Κεφάλαιο 8: Διαδικασία Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού

1 Εισαγωγή

1.1.1 Το Κεφάλαιο αυτό καθορίζει:

- 1) Τις αρχές εξισορρόπησης **Συστήματος** και **Ενέργειας**.
- 2) Τη διεπαφή της **Προ-ημερήσιας Αγοράς** με την **Αγορά Εξισορρόπησης**.
- 3) Την υποβολή των **Τεχνοοικονομικών Δηλώσεων** για τους **Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης (ΠΥΕ)**.
- 4) Την υποβολή των **Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης** από τους επιλέξιμους **Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης**.
- 5) Την υποβολή των **Προσφορών Ισχύος Εφεδρειών** από τους επιλέξιμους **Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης**, και
- 6) Το λογισμικό βελτιστοποίησης, τη μεθοδολογία επίλυσης και τα αποτελέσματα της **Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού**.

2 Εξισορρόπηση του Συστήματος

2.1.1 Οι **Συμμετέχοντες** αναγνωρίζουν τις ακόλουθες αρχές που διέπουν το **Ενεργειακό Ισοζύγιο**:

- 1) Το **Ενεργειακό Ισοζύγιο** επιτυγχάνεται πρώτιστα από τους **Συμμετέχοντες** οι οποίοι συμβάλλονται μεταξύ τους για την παράδοση της **Ενέργειας** για τις αναμενόμενες καταναλώσεις των **Καταναλωτών** μέσω **Διμερών Συμβολαίων** και αγοράζοντας ή πωλώντας μέσω της **Προ-ημερήσιας Αγοράς**. Τέτοιες συναλλαγές **Ενέργειας** αφορούν την παράδοση καθορισμένων ποσοτήτων **Ενέργειας** για κάθε **Περίοδο Εκκαθάρισης**.
- 2) Όταν ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** πιστεύει ότι η καθαρή παραγωγή δεν εξισώνεται με την καθαρή ζήτηση, τότε συμβάλλεται για να αγοράσει ή να πωλήσει **Ενέργεια Εξισορρόπησης** ώστε να φέρει τα δύο σε ισορροπία για κάθε **Περίοδο Εκκαθάρισης**.

2.1.2 Το κύριο εργαλείο που χρησιμοποιείται από το **Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς** για να επιτύχει το ισοζύγιο σε πραγματικό χρόνο είναι η **Αγορά Εξισορρόπησης**. Οι **Συμμετέχοντες** υποβάλλουν **Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης** και **Προσφορές Ισχύος Εφεδρειών** στην **Αγορά Εξισορρόπησης** για τους **Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** που εκπροσωπούν.

2.1.3 Όταν απαιτείται **Ενέργεια** προκειμένου να διατηρηθεί το ισοζύγιο του **Συστήματος**, ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** ενεργοποιεί μια ανοδική ή καθοδική **Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης**, σύμφωνα με τους κανόνες που περιγράφονται εδώ. Ανοδική **Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης** σημαίνει **Προσφορά** για αύξηση της παραγωγής ή για μείωση της ζήτησης, ενώ καθοδική **Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης** σημαίνει **Προσφορά** για μείωση της παραγωγής ή για αύξηση της ζήτησης.

2.1.4 Η εξασφάλιση των **Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης** “προγραμματίζεται” προληπτικά, πριν από τον πραγματικό χρόνο. Ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** βασίζεται σε “εκ των προτέρων” / προληπτικές δράσεις για την εξισορρόπηση μέσω της δέσμευσης χειροκίνητων εφεδρειών (**χειροκίνητη Εφεδρεία Αποκατάστασης Συχνότητας**) και αργών εφεδρειών (**Εφεδρεία Αντικατάστασης**), αντί να στηρίζεται μόνο σε εξισορρόπηση σε “πραγματικό χρόνο”.

καταφεύγοντας, κατά κύριο λόγο, σε αυτόματες και γρήγορες εφεδρείες (**Εφεδρεία Συγκράτησης της Συχνότητας** και **αυτόματη Εφεδρεία Αποκατάστασης της Συχνότητας**). Έτσι, ακολουθείται μια διαδικασία εξισορρόπησης δύο σταδίων:

- 1) Η **Διαδικασία Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού** που εκτελείται από το **Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς**, προκειμένου να κατανείμει προληπτικά ανοδική / καθοδική **Ενέργεια Εξισορρόπησης**, να προμηθευτεί **Εφεδρείες**, και να διασφαλίσει την ασφάλεια ενεργειακών ροών στο **Σύστημα Μεταφοράς**, και
- 2) σε πραγματικό χρόνο, η **Αγορά Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου** που εκτελείται από το **Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς**, προκειμένου να ενεργοποιήσει τις **Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης** και να στείλει σε πραγματικό χρόνο **Εντολές Κατανομής** στους **Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης**. Η **Αγορά Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου** παρουσιάζεται στο Κεφάλαιο 9 αυτών των **Κανόνων**.

2.1.5 Όλες οι **Προσφορές Πώλησης** και οι **Προσφορές Αγοράς** οι οποίες περιγράφονται σε αυτό το Κεφάλαιο και αναφέρονται στη λειτουργία της **Αγοράς Εξισορρόπησης**, υποβάλλονται από τους **Συμμετέχοντες** στο **Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς**, προκειμένου ο τελευταίος να εκτελέσει τη **Διαδικασία Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού** και να λειτουργήσει την **Αγορά Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου**.

2.1.6 Η **Διαδικασία Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού** εκτελείται από τον **Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς** αρχικά την ημέρα D-1 στις 16:00 Ώρα Ανατολικής Ευρώπης. Η **Διαδικασία Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού** επαναλαμβάνεται την ημέρα D στις 11:00 Ώρα Ανατολικής Ευρώπης και σε οποιαδήποτε στιγμή κατά τη διάρκεια της ημέρας D-1 ή την ημέρα D, σύμφωνα με τις διατάξεις της Παραγράφου 9.7 του παρόντος Κεφαλαίου.

2.1.7 Ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** θα προετοιμάσει χρονοδιάγραμμα των δραστηριοτήτων (**Χρονοδιάγραμμα της Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού**) που διέπουν τις ενέργειες που απαιτούνται για την επίλυση της **Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού**. Το χρονοδιάγραμμα θα δημοσιευθεί στην **Ιστοσελίδα του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς** και θα ενημερώνεται κατά καιρούς, μετά από εύλογη ειδοποίηση των **Συμμετεχόντων**. Το **Χρονοδιάγραμμα της Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού** θα περιλαμβάνει τις δραστηριότητες που απαιτούνται κατά την **Ημέρα Εμπορίας** και οι οποίες πρέπει να εκτελεστούν κατά την προηγούμενη ημέρα και κατά την **Ημέρα Εμπορίας**.

3 Εισαγωγή στη Διαδικασία Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού

3.1 Γενικές πληροφορίες

3.1.1 Προκειμένου να επιτευχθεί ο σκοπός της **Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού**, όλες οι διαδικασίες και οι ενέργειες που προβλέπονται από τις διατάξεις του παρόντος Κεφαλαίου αναφέρονται σε μια **Ημέρα Εμπορίας**, ολοκληρώνονται εντός της ημέρας που προηγείται ή εντός της **Ημέρας Εμπορίας** και εντός των προθεσμιών που προβλέπονται εδώ.

3.1.2 Η **Ημέρα Εμπορίας** της **Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού** συμπίπτει με την **Ημέρα Εμπορίας** της **Προ-ημερήσιας Αγοράς**. Ως εκ τούτου, η **Ημέρα Εμπορίας** νοείται το χρονικό διάστημα των 24 ωρών που συμπίπτει με μία ημερολογιακή ημέρα.

3.1.3 Η **Περίοδος Εμπορίας** στη **Διαδικασία Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού** είναι μισή ώρα. Υπάρχουν σαράντα οκτώ (48) **Περίοδοι Εμπορίας** για κάθε **Ημέρα Εμπορίας**. Οι **Περίοδοι Εμπορίας** αρχίζουν στις 00:00 της **Ημέρας Εμπορίας**.

3.1.4 Η **Ενέργεια Εξισορρόπησης** που κατανέμεται στη **Διαδικασία Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού** και σχετίζεται με μια ποσότητα **Ενέργειας**, θεωρείται ότι πρέπει να παραδοθεί

στο **Σημείο του Μετρητή της Μονάδας Παραγωγής στο Σύστημα Μεταφοράς**.

- 3.1.5 Η ώρα έναρξης για την υποβολή όλων των **Προσφορών και Δηλώσεων Τεχνοοικονομικών Χαρακτηριστικών** στη **Διαδικασία Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού** είναι 14:00 Ώρα Ανατολικής Ευρώπης της D-1 και τελειώνει στις 16:00 Ώρα Ανατολικής Ευρώπης της D-1 (ονομάζεται **Λήξη Προθεσμίας Υποβολής στη ΔΟΠ**), που αντιστοιχεί στην **Ημέρα Εμπορίας D**. Εντός αυτής της περιόδου, οι **Συμμετέχοντες** μπορούν να υποβάλουν / ενημερώσουν τις **Προσφορές** τους και τις **Δηλώσεις Τεχνοοικονομικών Χαρακτηριστικών** τους όσες φορές επιθυμούν. Οι τελευταίες επικυρωμένες **Προσφορές / Δηλώσεις Τεχνοοικονομικών Χαρακτηριστικών** λαμβάνονται υπόψη στην επίλυση του προβλήματος της **Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού**. Διευκρινίζεται ότι οι **Συμμετέχοντες** δεν είναι υποχρεωμένοι να υποβάλουν **Δηλώσεις Τεχνοοικονομικών Χαρακτηριστικών** αν τα δεδομένα στην τελευταία υποβληθείσα **Δήλωση Τεχνοοικονομικών Χαρακτηριστικών** είναι ορθά και ενημερωμένα.
- 3.1.6 Οι πιο πρόσφατες πληροφορίες που υποβλήθηκαν με επικυρωμένες **Δηλώσεις Μη Διαθεσιμότητας** χρησιμοποιούνται σε κάθε εκτέλεση της **Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού**. Η λήξη προθεσμίας υποβολής των **Δηλώσεων Μη Διαθεσιμότητας** για την προγραμματισμένη εκτέλεση της **Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού** για την ημέρα D-1 είναι στις 16:00 Ώρα Ανατολικής Ευρώπης της D-1 και για την προγραμματισμένη επίλυση την ημέρα D στις 11:00 Ώρα Ανατολικής Ευρώπης. Για κάθε μη προγραμματισμένη εκτέλεση της **Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού**, ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** ειδοποιεί όλους τους **Συμμετέχοντες** που αντιπροσωπεύουν **Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** για τη λήξη προθεσμίας υποβολής των **Δηλώσεων Μη Διαθεσιμότητας** πριν από κάθε εκτέλεση ή, υπό έκτακτες συνθήκες, το συντομότερο δυνατόν μετά την εκτέλεση.
- 3.1.7 Οι **Παραγωγοί** και οι **Παραγωγοί ΑΠΕ** που λειτουργούν **Μονάδες Παραγωγής και Μονάδες ΑΠΕ** σε **Δοκιμαστική Λειτουργία** δικαιούνται να υποβάλουν ενημερωμένα προγράμματα δοκιμαστικής λειτουργίας των μονάδων τους στο **Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς** για κάθε **Περίοδο Εμπορίας της Ημέρας Εμπορίας**, πριν τις 16:00 Ώρα Ανατολικής Ευρώπης της D-1 (ώστε να ληφθούν υπόψη στην προγραμματισμένη εκτέλεση της **Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού** στις 16:00 της D-1) ή οποιαδήποτε στιγμή μετέπειτα (ώστε να ληφθούν υπόψη στην προγραμματισμένη **Διαδικασία Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού** στις 11:00 Ώρα Ανατολικής Ευρώπης την D ή σε οποιαδήποτε μη προγραμματισμένη εκτέλεση). Οι αποκλίσεις αυτών των ενημερωμένων προγραμμάτων σε συμφωνία με τα **Προγράμματα Αγοράς** των μονάδων αυτών θα ληφθούν υπόψη στο ανισοζύγιο του συστήματος, όπως αναφέρεται στην Παράγραφο 9.2.1 του παρόντος Κεφαλαίου.
- 3.1.8 Ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** θεωρεί έγκυρες όλες τις **Προσφορές Πώλησης / Προσφορές Αγοράς** που έχουν υποβληθεί νόμιμα, σύμφωνα με τις διατάξεις του παρόντος Κεφαλαίου. Μόνο έγκυρες **Προσφορές Πώλησης / Προσφορές Αγοράς** λαμβάνονται υπόψη στην λύση του προβλήματος της **Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού**.
- 3.1.9 Για τους **Συμμετέχοντες** που παρέλειψαν να υποβάλουν έγκυρες **Προσφορές Πώλησης / Προσφορές Αγοράς**, ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** ενημερώνει σχετικά τον **Λειτουργό Αγοράς**. Ο τελευταίος επιβάλλει **Χρεώσεις Μη Συμμόρφωσης**, όπως περιγράφεται στην Παράγραφο 9 του Κεφαλαίου 13.
- 3.1.10 Σε περίπτωση λανθασμένης **Προσφοράς Πώλησης / Προσφοράς Αγοράς**, ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** ενημερώνει τον αντίστοιχο **Συμμετέχοντα** για την απόφαση μη αποδοχής, η οποία ακολουθείται από αιτιολόγηση για την απόρριψη της υποβληθείσας **Προσφοράς Πώλησης / Προσφοράς Αγοράς**.

3.2 Προϊόντα

3.2.1 Τα προϊόντα τα οποία δεσμεύονται στη **Διαδικασία Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού** είναι τα εξής:

- 1) Ανοδική και καθοδική **Εφεδρεία Συγκράτησης της Συχνότητας (ΕΣΣ)**,
- 2) Ανοδική και καθοδική **αυτόματη Εφεδρεία Αποκατάστασης της Συχνότητας (αΕΑΣ)**,
- 3) Ανοδική και καθοδική **χειροκίνητη Εφεδρεία Αποκατάστασης Συχνότητας (χΕΑΣ)**, και
- 4) Καθοδική **Ενέργεια Εξισορρόπησης για Μονάδες Παραγωγής** για τις οποίες το **Πρόγραμμα Αγοράς** είναι κάτω από την **Ελάχιστη Σταθερή Παραγωγή** τους και οι οποίες τίθενται εκτός λειτουργίας από τη **Διαδικασία Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού**.

Επιπρόσθετα, η **Διαδικασία Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού** μπορεί να τροποποιήσει το πρόγραμμα ένταξης μιας **Μονάδας Παραγωγής** το οποίο προέκυψε μετά από το κλείσιμο της **Προ-ημερήσιας Αγοράς**. Αυτές οι τροποποιήσεις είναι δεσμευτικές όσον αφορά τις πληρωμές για το κόστος εκκίνησης με το οποίο μπορεί να επιβαρυνθούν **οι Παραγωγοί**.

Επιπλέον, η **Διαδικασία Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού**, προγραμματίζει την ανοδική και καθοδική **Ενέργεια Εξισορρόπησης**, αλλά ο προγραμματισμός αυτός δεν συνεπάγεται καμία δέσμευση για αποδοχή **Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης** σε πραγματικό χρόνο, με την εξαίρεση της υποπαραγράφου (4) παραπάνω.

3.3 Συμμετοχή

3.3.1 Συμμετοχή στην **Αγορά Εξισορρόπησης** σημαίνει:

- 1) την υποβολή **Δηλώσεων Ολικής ή Μερικής Μη Διαθεσιμότητας** από τους **Συμμετέχοντες** για τους **Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** τους, σύμφωνα με τις απαιτήσεις της Παραγράφου 3 του Κεφαλαίου 6,
- 2) την υποβολή **Δηλώσεων Τεχνοοικονομικών Χαρακτηριστικών** από τους **Συμμετέχοντες** για τους **Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** τους,
- 3) την υποβολή **Προσφορών Ανοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης** και **Προσφορών Καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης** από τους **Συμμετέχοντες** για τους επιλέξιμους **Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** τους, σύμφωνα με τα **Δηλωμένα Χαρακτηριστικά** τους ή / και τις **Καταχωρημένες Πληροφορίες** τους, και
- 4) την υποβολή **Προσφορών Εφεδρειών** για **ΕΣΣ**, **αΕΑΣ** και **χΕΑΣ** από τους **Συμμετέχοντες** για τους επιλέξιμους **Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** τους ανά τύπο εφεδρείας, σύμφωνα με τα **Δηλωμένα Χαρακτηριστικά** τους ή / και τις **Καταχωρημένες Πληροφορίες** τους.

3.3.2 Οι **Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ** οι οποίοι εκπροσωπούν **Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** και υποβάλλουν **Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης** και **Προσφορές Εφεδρειών** σύμφωνα με τις Παραγράφους 7.1 και 8.1 του παρόντος Κεφαλαίου υποχρεούνται να υποβάλλουν **Δηλώσεις Τεχνοοικονομικών Χαρακτηριστικών**, **Δηλώσεις Ολικής ή Μερικής Μη Διαθεσιμότητας** για κάθε **Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** ξεχωριστά. Εν αντιθέσει, οι **Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ** δεν υποχρεούνται να υποβάλλουν **Δηλώσεις Τεχνοοικονομικών Χαρακτηριστικών**, **Δηλώσεις Ολικής ή Μερικής Μη Διαθεσιμότητας**.

3.3.3 Ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** τηρεί ξεχωριστό μητρώο για τους **Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** (το **Μητρώο ΠΥΕ**). Το **Μητρώο ΠΥΕ** θα πρέπει να περιλαμβάνει

την ισχύ, σε MW, του κάθε **Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** για την παροχή της ανοδικής και καθοδικής **Ενέργειας Εξισορρόπησης, ΕΣΣ, αΕΑΣ, χΕΑΣ και ΕΑ (Υπηρεσίες Εξισορρόπησης)**. Οι πληροφορίες του **Μητρώου ΠΥΕ** επικαιροποιούνται σύμφωνα με τις εξετάσεις προεπιλογής, λειτουργικές δοκιμές καθώς και τα δεδομένα που συλλέγονται κατά τη διάρκεια της λειτουργίας του **Συστήματος**. Η ικανότητα να παρέχει κάθε είδους **Υπηρεσία Εξισορρόπησης** υπόκειται στις απαιτήσεις που ορίζονται στους **Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής**. Η επιτυχής ολοκλήρωση μιας εξέτασης προεπιλογής, όπως ορίζεται στους **Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής**, αποτελεί προϋπόθεση για την εγγραφή των **Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** στο **Μητρώο ΠΥΕ**.

- 3.3.4 Οι **Παραγωγοί** που εκπροσωπούν **Μονάδες Παραγωγής** πρέπει να υποβάλλουν **Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης** σύμφωνα με τις Παραγράφους 7.1.4 και 7.1.5 του παρόντος Κεφαλαίου και **Προσφορές Ισχύος Εφεδρειών** για τη μέγιστη τους ικανότητα, όπως ορίζεται στο **Μητρώο ΠΥΕ**, λαμβάνοντας υπόψη τις **Γνωστοποιήσεις Εφεδρείας Αντικατάστασης** βάσει των διατάξεων της Παραγράφου 11 του Παραρτήματος Ε.1.
- 3.3.5 Οι υποχρεώσεις και δικαιώματα των **Κατανεμόμενων Φορτίων** και **Μονάδων ΑΠΕ** που δεν λειτουργούν υπό **Εθνικά Σχέδια** να υποβάλουν **Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης** και **Προσφορές Ισχύος Εφεδρειών** ορίζονται στις Παραγράφους 7.1 και 8.1 του παρόντος Κεφαλαίου.
- 3.3.6 Η **ΑΗΚ Προμήθεια**, εκπροσωπώντας **Μονάδες ΑΠΕ** οι οποίες λειτουργούν υπό **Εθνικά Σχέδια Χορηγιών**, δεν μπορεί να υποβάλει **Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης** και **Προσφορές Ισχύος Εφεδρειών**.

4 Ρόλος του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς

4.1 Ευθύνες του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς

4.1.1 Στο πλαίσιο της **Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού** ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** απαιτείται όπως:

- 1) καθορίζει την **Πρόβλεψη Ζήτησης** για κάθε **Περίοδο Εμπορίας** της **Ημέρας Εμπορίας** χρησιμοποιώντας αξιόπιστες και κατάλληλες επιστημονικές μεθόδους,
- 2) καθορίζει τις **Προβλέψεις Έγχυσης ΑΠΕ** για κάθε **Περίοδο Εμπορίας** της **Ημέρας Εμπορίας**,
- 3) καθορίζει την **Πρόβλεψη Απαιτήσεων Εφεδρειών Συστήματος** της ανοδικής και καθοδικής **Εφεδρείας Συγκράτησης της Συχνότητας (ΕΣΣ)**, της αυτόματης **Εφεδρείας Αποκατάστασης της Συχνότητας (αΕΑΣ)** και της χειροκίνητης **Εφεδρείας Αποκατάστασης Συχνότητας (χΕΑΣ)** για κάθε **Περίοδο Εμπορίας** της **Ημέρας Εμπορίας**, χρησιμοποιώντας αξιόπιστες και κατάλληλες επιστημονικές μεθόδους,
- 4) δημοσιεύει στην **Ιστοσελίδα του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς** επτά (7) ώρες πριν την **Λήξη Προθεσμίας Υποβολής στη ΔΟΠ** (δηλαδή το αργότερο μέχρι τις 09:00 Ώρα Ανατολικής Ευρώπης της D-1) τις ακόλουθες πληροφορίες για κάθε **Περίοδο Εμπορίας** της **Ημέρας Εμπορίας**:
 - την προκαταρκτική **Πρόβλεψη Ζήτησης**,
 - την προκαταρκτική **Πρόβλεψη Έγχυσης ΑΠΕ**, και
 - την προκαταρκτική **Πρόβλεψη Απαιτήσεων Εφεδρειών Συστήματος** (για **ΕΣΣ, αΕΑΣ, χΕΑΣ**),

Οι προκαταρκτικές προβλέψεις επικαιροποιούνται και οριστικοποιούνται από το **Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς** και δημοσιεύονται στην **Ιστοσελίδα του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς** δύο (2) ώρες πριν από την **Λήξη Προθεσμίας Υποβολής στη ΔΟΠ** (δηλαδή το αργότερο μέχρι τις 14:00 Ώρα Ανατολικής Ευρώπης της Η-1),

- 5) συλλέγει τις **Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης, Προσφορές Εφεδρειών, Δηλώσεις Μη Διαθεσιμότητας και Δηλώσεις Τεχνοοικονομικών Χαρακτηριστικών**,
- 6) αποφασίζει για την εγκυρότητα των **Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης και των Προσφορών Εφεδρειών** που υποβάλλονται στο πλαίσιο συμμετοχής στην **Αγορά Εξισορρόπησης**,
- 7) αποστέλλει στους **Συμμετέχοντες** το **Πρόγραμμα Κατανομής** που αφορά τους αντίστοιχους **Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης**,
- 8) αποστέλλει τις **Αποδοχές Προσφορών Εφεδρείας** και τις αντίστοιχες τιμές **Προσφοράς Εφεδρείας** στο **Λειτουργό Αγοράς**, προκειμένου να εκτελέσει την εκκαθάριση **Εφεδρειών**,
- 9) λειτουργεί το Σύστημα Υποβολής Προσφορών στην Αγορά Εξισορρόπησης εντός του **Συστήματος Διαχείρισης της Αγοράς**, προκειμένου να λειτουργήσει αποτελεσματικά η **Αγορά Εξισορρόπησης**, σύμφωνα με τους **Κανόνες** που περιγράφονται εδώ,
- 10) δημοσιεύει στατιστικά στοιχεία και πληροφορίες σχετικά με την παρακολούθηση της **Αγοράς Εξισορρόπησης**,
- 11) δημοσιεύει στην **Ιστοσελίδα του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς** έως τις 12:00 Ώρα Ανατολικής Ευρώπης της κάθε ημέρας D+1 πληροφορίες για κάθε **Περίοδο Εκκαθάρισης** της προηγούμενης **Ημέρας Εμπορίας D**, σχετικά με τις αποκλίσεις στην **Ισορροπία του Συστήματος** και τις αποκλίσεις της τελικής **Πρόβλεψης Ζήτησης** και της **Πρόβλεψης Έγχυσης ΑΠΕ** που πραγματοποιούνται την D-1 σε σχέση με το πραγματικό **Φορτίο** και τις **Εγχύσεις ΑΠΕ**, αντίστοιχα,
- 12) τηρεί αρχεία σχετικά με τα δεδομένα και τις λοιπές παραμέτρους που χρησιμοποιούνται για την **Πρόβλεψη Ζήτησης**, την **Πρόβλεψη Έγχυσης ΑΠΕ** και την **Πρόβλεψη Απαιτήσεων Εφεδρειών Συστήματος**, καθώς και τα αποτελέσματα αυτών των προβλέψεων για κάθε ημερολογιακό έτος. Ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** δημοσιεύει και κοινοποιεί στη **ΡΑΕΚ** στατιστικά στοιχεία για την ακρίβεια των ανωτέρω προβλέψεων εντός δύο (2) μηνών από τη λήξη κάθε ημερολογιακού έτους,
- 13) γνωστοποιεί καθημερινά στη **ΡΑΕΚ** τα δεδομένα, τα αποτελέσματα και τις παραμέτρους της **Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού**, προκειμένου ο τελευταίος να εντοπίσει πιθανές ανάρμοστες συμπεριφορές και προσπάθειες χειραγώγησης της αγοράς, και
- 14) λαμβάνει όλα τα μέτρα που προβλέπονται από τις διατάξεις αυτών των **Κανόνων**.

4.2 Πρόβλεψη Ζήτησης

4.2.1 Όσον αφορά την **Πρόβλεψη Ζήτησης** ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** λαμβάνει υπόψη τις ακόλουθες πληροφορίες σχετικά με την εξεταζόμενη **Ημέρα Εμπορίας**:

- 1) ιστορικά στοιχεία της **Ζήτησης Συστήματος** και στατιστικά στοιχεία που προκύπτουν από την επεξεργασία τους, όπως η εξέλιξη της **Ζήτησης Συστήματος** ανά κατηγορία χρήσης **Ενέργειας**,
- 2) προβλέψεις καιρικών συνθηκών, τα ιστορικά στοιχεία **Ζήτησης Συστήματος** υπό ανάλογες

καιρικές συνθήκες, καθώς και συγκρίσιμα στατιστικά στοιχεία, και ιδιαίτερα τη συσχέτιση της διακύμανσης της **Ζήτησης Συστήματος** με τις καιρικές συνθήκες.,

- 3) **Συμβάντα** τα οποία γνωρίζει ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** εκ των προτέρων ότι θα συμβούν, σύμφωνα με τους **Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής**,
- 4) την προγραμματισμένη συντήρηση ενός **Μεγάλου Φορτίου** ή / και τις λειτουργίες του **Συστήματος Μεταφοράς / Συστήματος Διανομής** οι οποίες θα επηρεάσουν τη μέση ημίωρη τιμή της **Ζήτησης Συστήματος** σε ένα συγκεκριμένο **Μετρητή Μεταφοράς**, για τα οποία ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** έχει ενημερωθεί σύμφωνα με τις Παραγράφους 5.2 και 5.4 του παρόντος Κεφαλαίου, και
- 5) άλλες πληροφορίες που συλλέγονται ή / και γνωστοποιούνται στο **Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς** σύμφωνα με την Παράγραφο 5 του παρόντος Κεφαλαίου.

4.2.2 Η **Πρόβλεψη Ζήτησης** αναφέρεται στο **Σημείο του Μετρητή Μονάδας Παραγωγής** και υπολογίζεται για κάθε **Περίοδο Εμπορίας** της **Ημέρας Εμπορίας**.

4.2.3 Οι **Προβλέψεις Ζήτησης** χρησιμοποιούνται για τον υπολογισμό της προβλεπόμενης απόκλισης του συστήματος ανά **Περίοδο Εμπορίας** της **Ημέρας Εμπορίας**, η οποία εισάγεται ως δεδομένο στη μηχανή επίλυσης της **Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού**, όπως περιγράφεται στην Παράγραφο 9.2.1 του παρόντος Κεφαλαίου.

4.3 Πρόβλεψη Έγχυσης ΑΠΕ

4.3.1 Όσον αφορά την **Πρόβλεψη Έγχυσης ΑΠΕ**, ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** λαμβάνει υπόψη του τις ακόλουθες πληροφορίες σχετικά με την εξεταζόμενη **Ημέρα Εμπορίας**:

- 1) ιστορικά στοιχεία της **Έγχυσης ΑΠΕ** και στατιστικά δεδομένα που προκύπτουν από την επεξεργασία τους,
- 2) προβλέψεις καιρικών συνθηκών (ταχύτητα ανέμου, ηλιακή ακτινοβολία, κλπ), ιστορικά στοιχεία **Έγχυσης ΑΠΕ** υπό παρόμοιες καιρικές συνθήκες, καθώς και συγκρίσιμα στατιστικά στοιχεία, και ιδιαίτερα τη συσχέτιση της διακύμανσης της **Έγχυσης ΑΠΕ** με τις καιρικές συνθήκες,
- 3) τη **Διαθέσιμη Ισχύ** των **Μονάδων ΑΠΕ** ανά τεχνολογία ΑΠΕ και ανά γεωγραφική περιοχή,
- 4) τις προβλέψεις έγχυσης των **Μονάδων ΑΠΕ**, που υποβάλλονται σύμφωνα με την Παράγραφο 5.2 του παρόντος Κεφαλαίου,
- 5) **Συμβάντα** τα οποία γνωρίζει ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** εκ των προτέρων ότι θα συμβούν, σύμφωνα με τους **Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής**,
- 6) άλλες πληροφορίες που συλλέγονται ή / και γνωστοποιούνται στον **Διαχειριστή του Συστήματος Μεταφοράς** σύμφωνα με την Παράγραφο 5 του παρόντος Κεφαλαίου.

4.3.2 Η **Πρόβλεψη Έγχυσης ΑΠΕ** αναφέρεται στο προβλεπόμενο άθροισμα των εγχύσεων όλων των **Μονάδων ΑΠΕ** που συνδέονται στο **Σύστημα Μεταφοράς** και στο **Σύστημα Διανομής** με **Μετρητές Κατατομής** και με **Κανονικούς Μετρητές**, και υπολογίζεται για κάθε **Περίοδο Εμπορίας** της **Ημέρας Εμπορίας**. Οι **Προβλέψεις Έγχυσης ΑΠΕ** αναφέρονται στο **Σημείο του Μετρητή Μονάδας Παραγωγής**.

4.3.3 Οι **Προβλέψεις Έγχυσης ΑΠΕ** χρησιμοποιούνται για τον υπολογισμό της προβλεπόμενης απόκλισης του συστήματος ανά **Περίοδο Εμπορίας** της **Ημέρας Εμπορίας**, η οποία εισάγεται ως δεδομένο στη μηχανή επίλυσης της **Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού**, όπως

περιγράφεται στην Παράγραφο 9.2.1 του παρόντος Κεφαλαίου.

4.4 Πρόβλεψη Απαιτήσεων Εφεδρειών Συστήματος

4.4.1 Κατά τη διάρκεια της **Πρόβλεψης Απαιτήσεων Εφεδρειών Συστήματος**, ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** αξιολογεί την ανάγκη για την παροχή **ΕΣΣ**, **αΕΑΣ** και **χΕΑΣ**, προκειμένου να εξασφαλιστεί επαρκής ανταπόκριση / ρύθμιση του συστήματος εντός των αποδεκτών ορίων τα οποία καθορίζονται στους **Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής**, λαμβάνοντας υπόψη τους **Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής** και τις ιδιαιτερότητες του **Συστήματος**.

4.4.2 Οι προβλεπόμενες **Απαιτήσεις Εφεδρειών Συστήματος** ανά **Περίοδο Εμπορίας** της **Ημέρας Εμπορίας** χρησιμοποιούνται ως δεδομένα στη μηχανή επίλυσης της **Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού**.

5 Συλλογή και ανταλλαγή πληροφοριών κατά τη διάρκεια της Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού

5.1 Μεταφορά πληροφοριών από τον Λειτουργό Αγοράς προς τον Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς

5.1.1 Οι πληροφορίες που πρέπει να μεταφερθούν από την **Προ-ημερήσια Αγορά** στην **Αγορά Εξισορρόπησης** για κάθε **Περίοδο Εμπορίας** είναι οι ακόλουθες:

- 1) Το **Πρόγραμμα Αγοράς** για κάθε **Μονάδα Παραγωγής**.
- 2) Το **Πρόγραμμα Αγοράς** για κάθε **Μονάδα ΑΠΕ** με **Καταχωρημένη Ισχύ** πάνω από 1 MW.
- 3) Το **Πρόγραμμα Αγοράς** για κάθε χαρτοφυλάκιο **Μονάδων ΑΠΕ** οι οποίες δεν λειτουργούν υπό **Εθνικά Σχέδια Χορηγιών**, και εκπροσωπούνται από κάποιο **Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ**.
- 4) Το **Πρόγραμμα Αγοράς** για κάθε **Εκπρόσωπο Φορτίου**.
- 5) Το **Πρόγραμμα Αγοράς** για το χαρτοφυλάκιο **Μονάδων ΑΠΕ** με **Καταχωρημένη Ισχύ** κάτω από 1 MW με **Κανονικούς Μετρητές** οι οποίες λειτουργούν υπό **Εθνικά Σχέδια Χορηγιών**, και εκπροσωπούνται από την **ΑΗΚ Προμήθεια**, και
- 6) Το **Πρόγραμμα Αγοράς** των **Μονάδων Παραγωγής** ή **Μονάδων ΑΠΕ** σε **Δοκιμαστική Λειτουργία**.

5.1.2 Επιπλέον, ο **Λειτουργός Αγοράς** ενημερώνει εγκαίρως τον **Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς** σχετικά με τις τελευταίες ενημερωμένες **Δηλώσεις Ολικής ή Μερικής Μη Διαθεσιμότητας** και **Δηλώσεις Μείζονος Βλάβης** οι οποίες υποβάλλονται από κάθε **Συμμετέχοντα** για τις **Μονάδες Παραγωγής** ή **Μονάδες ΑΠΕ** (κατά περίπτωση) που έχουν καταχωρηθεί στον **Συμμετέχοντα**, σύμφωνα με τις διατάξεις της Παραγράφου 3 του Κεφαλαίου ΣΤ. Επιπρόσθετα, ο **Λειτουργός Αγοράς** ενημερώνει εγκαίρως τον **Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς** για τις **Δηλώσεις Διακοπής Κανονικής Λειτουργίας** που υποβάλλονται από έναν **Παραγωγό** στον **Λειτουργό Αγοράς** για μια **Μονάδα Παραγωγής**. Οι πληροφορίες αυτές χρησιμοποιούνται για την επικύρωση των **Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης** και **Προσφορών Εφεδρειών** των **Συμμετεχόντων** στη **Διαδικασία Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού** και στη διαδικασία **Αγοράς Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου**, η οποία περιγράφεται στο Κεφάλαιο 9.

- 5.2 Συλλογή και ανταλλαγή πληροφοριών κατά τη διάρκεια της Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού**
- 5.2.1 Στο πλαίσιο της **Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού**, ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** συλλέγει πληροφορίες σχετικά με τη **Διαθέσιμη Ισχύ** των **Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** και την κατάσταση λειτουργίας τους, την κατάσταση λειτουργίας του **Συστήματος Διανομής** δεδομένου ότι επηρεάζει τη λειτουργία του **Συστήματος**, καθώς και την κατάσταση λειτουργίας του **Συστήματος Μεταφοράς**.
- 5.2.2 Στο πλαίσιο της **Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού**, οι **Συμμετέχοντες** υποχρεούνται να παρέχουν στο **Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς** τις πληροφορίες που προβλέπονται στην Παράγραφο αυτή, αμέσως μόλις λάβουν γνώση περί των σχετικών πραγματικών περιστατικών ή το συντομότερο δυνατόν. Η εκπλήρωση αυτής της υποχρέωσης από την πλευρά των **Συμμετεχόντων** για την παροχή πληροφοριών δεν τους απαλλάσσει σε καμία περίπτωση από άλλες υποχρεώσεις τους στο πλαίσιο αυτών των **Κανόνων**.
- 5.2.3 Οι **Παραγωγοί ΑΠΕ** και η **ΑΗΚ Προμήθεια** (για **Μονάδες ΑΠΕ** που λειτουργούν υπό **Εθνικά Σχέδια Χορηγιών**), όντας οι λειτουργοί των **Μονάδων ΑΠΕ** με **Καταχωρημένη Ισχύ** πάνω από 1 MW, πρέπει να υποβάλλουν τις προβλέψεις έγχυσης στο **Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς** (ανά **Μονάδα ΑΠΕ** για κάθε **Περίοδο Εμπορίας** της **Ημέρας Εμπορίας**), το αργότερο έως τις 11:00 Ώρα Ανατολικής Ευρώπης της ημέρας D-1.
- 5.2.4 Οι **Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ** και η **ΑΗΚ Προμήθεια** (για **Μονάδες ΑΠΕ** που λειτουργούν υπό **Εθνικά Σχέδια Χορηγιών** με **Κανονικούς Μετρητές**), όντας οι λειτουργοί των **Μονάδων ΑΠΕ** με **Καταχωρημένη Ισχύ** κάτω από 1 MW, πρέπει να υποβάλλουν τις προβλέψεις έγχυσης στο **Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς** ανά χαρτοφυλάκιο των **Μονάδων ΑΠΕ**, για κάθε **Περίοδο Εμπορίας** της **Ημέρας Εμπορίας**, το αργότερο έως τις 11:00 Ώρα Ανατολικής Ευρώπης της ημέρας D-1.
- 5.3 Υποχρεώσεις Συμμετεχόντων οι οποίοι λειτουργούν Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για την παροχή πληροφοριών**
- 5.3.1 Η **Διαθέσιμη Ισχύς** των **Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** που χρησιμοποιείται στη **Διαδικασία Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού** καθορίζεται σύμφωνα με τις πιο πρόσφατες πληροφορίες που περιλαμβάνονται στις **Δηλώσεις Μερικής και Ολικής Μη Διαθεσιμότητας** που υποβάλλονται πριν από κάθε εκτέλεση της **Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού** (σύμφωνα με την Παράγραφο 3.1.6 του παρόντος Κεφαλαίου). Οι διαδικασίες για την υποβολή των **Δηλώσεων Μερικής και Ολικής Μη Διαθεσιμότητας** περιγράφονται στην Παράγραφο 3 του Κεφαλαίου 6.
- 5.4 Υποχρεώσεις των Εκπροσώπων Φορτίου και του Διαχειριστή Συστήματος Διανομής για την παροχή πληροφοριών**
- 5.4.1 Ένας **Εκπρόσωπος Φορτίου** ο οποίος έχει αγοράσει **Ενέργεια** στην **Προθεσμιακή Αγορά** ή / και στην **Προ-ημερήσια Αγορά** υποχρεούται να υποβάλει το συντομότερο λογικά δυνατόν προς τον **Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς** όλες τις πληροφορίες οι οποίες μπορούν να επηρεάσουν τις ποσότητες κατανάλωσης **Ενέργειας** που αντιστοιχούν στους **Μετρητές Απορρόφησης Ενέργειας** οι οποίες είναι καταχωρημένες στον **Λογαριασμό του Εκπροσώπου Φορτίου**.
- 5.4.2 Σε περίπτωση που **Εκπρόσωποι Φορτίου** έχουν πληροφόρηση για τη διεξαγωγή μιας προγραμματισμένης συντήρησης ή για οποιανδήποτε σημαντική αλλαγή στην **Απορρόφηση**

Ενέργειας ενός Μεγάλου Φορτίου, λόγω οποιασδήποτε άλλης αιτίας, ή / και ο **Διαχειριστής Συστήματος Διανομής** σχεδιάζει να προχωρήσει σε προγραμματισμένη συντήρηση του **Συστήματος Διανομής**, η οποία αναμένεται να προκαλέσει μια μεταβολή του φορτίου πάνω από πέντε (5) MW σε συγκεκριμένο **Μετρητή Μεταφοράς** ή **Μετρητή Ορίου ΜΔ** ή **Μετρητή Απορρόφησης Ενέργειας Μεγάλου Φορτίου**, οφείλουν να ενημερώσουν αμέσως και αιτιολογημένα τον **Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς**.

- 5.4.3 Σε περίπτωση που ο **Διαχειριστής Συστήματος Διανομής** προγραμματίζει λειτουργίες στο **Σύστημα Διανομής** οι οποίες αναμένεται να προκαλέσουν μείωση του φορτίου πάνω από πέντε (5) MW, υποχρεούται να ενημερώνει αμέσως και αιτιολογημένα τον **Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς**.

6 Υποβολή Δηλώσεων Τεχνοοικονομικών Χαρακτηριστικών από τους Συμμετέχοντες

6.1 Υποχρέωση υποβολής Δηλώσεων Τεχνοοικονομικών Χαρακτηριστικών

- 6.1.1 **Συμμετέχοντες** οι οποίοι λειτουργούν **Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης**, οι οποίοι είναι εγγεγραμμένοι στα αντίστοιχα μητρώα, πρέπει να υποβάλλουν στο **Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Δηλώσεις Τεχνοοικονομικών Χαρακτηριστικών** ξεχωριστά για κάθε **Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης**.

- 6.1.2 **Παραγωγοί ΑΠΕ, Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ και Εκπρόσωποι Φορτίου** που λειτουργούν **Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης**, πρέπει να δηλώσουν μόνο τις τεχνικές πληροφορίες και τις παραμέτρους του κόστους μετά από εντολή εκκίνησης (ισχύοντα δεδομένα στους Πίνακες Α και Γ στην Παράγραφο 6.2.1 του παρόντος Κεφαλαίου, αντίστοιχα).

6.2 Περιεχόμενα Δηλώσεων Τεχνοοικονομικών Χαρακτηριστικών

- 6.2.1 Οι **Δηλώσεις Τεχνοοικονομικών Χαρακτηριστικών** περιλαμβάνουν τις πληροφορίες που δίνονται στους παρακάτω πίνακες. Τα τεχνικά στοιχεία της **Δήλωσης** πρέπει να αντιστοιχούν στις πραγματικές τεχνικές πληροφορίες λειτουργίας για κάθε **Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης**. Τα οικονομικά στοιχεία της **Δήλωσης** πρέπει να αντικατοπτρίζουν τις πραγματικές δαπάνες από τον **Συμμετέχοντα** όπως αυτές επιμερίζονται σε κάθε περίπτωση και υπολογίζονται σύμφωνα με τον ορισμό του κάθε οικονομικού στοιχείου της **Δήλωσης** σύμφωνα με αυτούς τους **Κανόνες**.

Α. Τεχνικές πληροφορίες για τις Υπηρεσίες Εξισορρόπησης		
αυτόματη Εφεδρεία Αποκατάστασης της Συχνότητας (αΕΑΣ) ή Αυτόματος Έλεγχος Παραγωγής (ΑΕΠ)		
Μέγιστο Φορτίο ΑΕΠ		MW
Ελάχιστο Φορτίο ΑΕΠ		MW
Μέγιστος Ρυθμός Μεταβολής της Ισχύος Εξόδου υπό ΑΕΠ		MW/λεπτό
Άλλες τεχνικές πληροφορίες σχετικά με τις Επικουρικές Υπηρεσίες		
Δυνατότητα Υπηρεσίας Επανεκκίνησης μετά από Ολική Σβέση		ΝΑΙ/ ΟΧΙ
Ανοδική Εφεδρεία Συγκράτησης της Συχνότητας (ΕΣΣ)		MW
Καθοδική Εφεδρεία Συγκράτησης της Συχνότητας (ΕΣΣ)		MW
Ανοδική χειροκίνητη Εφεδρεία Αποκατάστασης Συχνότητας (χΕΑΣ)		MW
Καθοδική χειροκίνητη Εφεδρεία Αποκατάστασης Συχνότητας (χΕΑΣ)		MW

Β. Παράμετροι Μεταβλητού Κόστους για Μονάδες Παραγωγής				
Κόστος καυσίμου ανά τύπο καυσίμου	Καύσιμο Α		€/Μετρικό τόνο	
	Καύσιμο Β			
	Καύσιμο Γ			
Κατώτερη Θερμογόνος Δύναμη Καυσίμου (LHV)	Καύσιμο Α		GJ/Μετρικό τόνο	
	Καύσιμο Β			
	Καύσιμο Γ			
Κόστος εκπομπής αερίων CO ₂			€/Μετρικό τόνο καυσίμου	
Ποσοστό σύνθεσης καυσίμων σε κάθε διάστημα ισχύος της Βηματικής Συνάρτησης Ειδικής Κατανάλωσης Καυσίμου .	Επίπεδο Καθαρής Παραγωγής (MW)	Καύσιμο Α (%)	Καύσιμο Β (%)	Καύσιμο Γ (%)
Ειδικό κόστος των πρώτων υλών εκτός του καυσίμου σε κάθε διάστημα ισχύος της Βηματικής Συνάρτησης Ειδικής Κατανάλωσης, όπως υποβλήθηκε στα Καταχωρημένα Λειτουργικά Χαρακτηριστικά .	Επίπεδο Καθαρής Παραγωγής (MW)		Κόστος (€/MWh)	
Ειδικό κόστος των πρόσθετων δαπανών συντήρησης λόγω λειτουργίας (μη συμπεριλαμβανομένων των σταθερών εξόδων συντηρήσεων) σε κάθε διάστημα της ισχύος στην Βηματική Συνάρτηση Ειδικής Κατανάλωσης Καυσίμου , όπως υποβλήθηκε στα Καταχωρημένα Λειτουργικά Χαρακτηριστικά .	Επίπεδο Καθαρής Παραγωγής (MW)		Κόστος (€/MWh)	

Ειδικό πρόσθετο (οριακό) εργατικό κόστος λειτουργίας (μη συμπεριλαμβανομένων των σταθερών εργατικών εξόδων) σε κάθε διάστημα ισχύος της Βηματικής Συνάρτησης Ειδικής Κατανάλωσης, όπως υποβλήθηκε στα Καταχωρημένα Λειτουργικά Χαρακτηριστικά.	Επίπεδο Καθαρής Παραγωγής (MW)	Κόστος (€/MWh)

Γ. Παράμετροι κόστους μετά από εντολή εκκίνησης			
Περιγραφή	Αριθμητική τιμή		Μονάδα μέτρησης
Κόστος εκκίνησης από την ψυχρή, ενδιάμεση ή θερμή κατάσταση αναμονής έως το φορτίο συγχρονισμού	Από την ψυχρή κατάσταση αναμονής		€/εκκίνηση
	Από την ενδιάμεση κατάσταση αναμονής		
	Από τη θερμή κατάσταση αναμονής		

- 6.2.2 Το κόστος καυσίμων το οποίο αναφέρεται στις **Δηλώσεις Τεχνοοικονομικών Χαρακτηριστικών** αντιστοιχεί σε όλα τα έξοδα που προκύπτουν για τους **Παραγωγούς** για την προμήθεια των καυσίμων τους, ανεξάρτητα από το είδος των επιμέρους στοιχείων κόστους. Η προμήθεια καυσίμων ορίζεται ως εάν ο **Παραγωγός** εφοδιάζεται με καύσιμα από έναν ανεξάρτητο προμηθευτή, ο οποίος χρεώνει τιμή καυσίμου ομοιόμορφα για κάθε μονάδα της ποσότητας καυσίμου που προμηθεύει. Συντελεστές κόστους που χρησιμοποιούνται για τον υπολογισμό του κόστους καυσίμου περιλαμβάνουν, για παράδειγμα, την ελεύθερη επί του πλοίου (Free On Board

– FOB) αξία του καυσίμου, μεταφορικά και ασφάλιστρα, λιμενικές χρεώσεις και φόρους, αλλά δεν θα περιλαμβάνει σταθερά έξοδα, όπως το κόστος των δεξαμενών καυσίμου και έξοδα σχετιζόμενα με την διακράτηση διαθεσιμότητας αγωγών φυσικού αερίου ή τερματικών εισαγωγής υγροποιημένου φυσικού αερίου.. Το κόστος καυσίμων μπορεί να ελέγχεται από τη **ΠΑΕΚ**.

6.2.3 Ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς**, για να διαμορφώσει το **Μεταβλητό Κόστος της Μονάδας Παραγωγής**, επεξεργάζεται τις πληροφορίες των **Δηλώσεων Τεχνοοικονομικών Χαρακτηριστικών** ως εξής:

- 1) η συνάρτηση **Μεταβλητού Κόστους** προέρχεται από τα δεδομένα που παρέχονται στο μέρος Β των **Δηλώσεων Τεχνοοικονομικών Χαρακτηριστικών**.
- 2) καθορίζεται η ελάχιστη αριθμητική τιμή της συνάρτησης του **Μεταβλητού Κόστους**, η οποία αντιστοιχεί στη βέλτιστη λειτουργία της **Μονάδας Παραγωγής**. Αυτή η τιμή καθορίζει το **Ελάχιστο Μεταβλητό Κόστος Μονάδας** για μια **Μονάδα Παραγωγής** για μία **Ημέρα Εμπορίας**.

6.2.4 Οι **Δηλώσεις Τεχνοοικονομικών Χαρακτηριστικών** που υποβάλλονται για μια **Συμβατική Μονάδα Αυτοπαραγωγού** (όχι **Μονάδα ΑΠΕ**) αφορούν μόνο το τμήμα της ισχύος της μονάδας το οποίο αντιστοιχεί στην **Καταχωρημένη Ισχύ** της, όπως ορίζεται στο **Μητρώο Μονάδων Παραγωγής**.

6.2.5 Τα **Δηλωμένα Χαρακτηριστικά** είναι τα ακόλουθα τεχνικά και λειτουργικά χαρακτηριστικά ενός **Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης**:

- 1) **Καταχωρημένα Λειτουργικά Χαρακτηριστικά**,
- 2) **Δήλωση Τεχνοοικονομικών Χαρακτηριστικών**, και
- 3) **Δήλωση Μη Διαθεσιμότητας** (Ολικής ή Μερικής), όπου εφαρμόζεται.

6.3 **Διαδικασία υποβολής Δήλωσης Τεχνοοικονομικών Χαρακτηριστικών**

6.3.1 **Δηλώσεις Τεχνοοικονομικών Χαρακτηριστικών** που υποβάλλονται μέχρι την **Λήξη Προθεσμίας Υποβολής στη ΔΟΠ** (16:00 Ώρα Ανατολικής Ευρώπης την D-1) ισχύουν για όλες τις εκτελέσεις της **Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού** που αναφέρονται στην **Ημέρα Εμπορίας D**.

6.3.2 Οι **Δηλώσεις Τεχνοοικονομικών Χαρακτηριστικών** υποβάλλονται από τους **Συμμετέχοντες** στον **Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς** για κάθε **Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** που εκπροσωπούν και, εφόσον υποβληθούν κανονικά, προσδιορίζουν τις ισχύουσες τεχνικές δυνατότητες του εν λόγω **Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** από τη στιγμή της υποβολής τους μέχρι να ενημερωθούν.

6.4 **Αποδοχή και απόρριψη Δηλώσεων Τεχνοοικονομικών Χαρακτηριστικών από τον Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς**

6.4.1 Ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** θεωρεί ως κανονικά υποβληθείσες τις **Δηλώσεις Τεχνοοικονομικών Χαρακτηριστικών** οι οποίες υποβλήθηκαν έγκαιρα και σύμφωνα με τις Παραγράφους 6.1, 6.2 και 6.3 του παρόντος Κεφαλαίου. Όταν μια **Δήλωση Τεχνοοικονομικών Χαρακτηριστικών** θεωρείται ότι έχει υποβληθεί αντικανονικά, η τελευταία κανονικά υποβληθείσα **Δήλωση** θα λαμβάνεται υπόψη. Σε περίπτωση που δεν υπάρχει κανονικά υποβληθείσα δήλωση για ένα **Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης**, ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** ενημερώνει τη **ΠΑΕΚ** για την επιβολή πιθανών κυρώσεων και αποδέχεται ως **Δηλωμένα**

Χαρακτηριστικά για αυτόν τον **Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** τα κανονικά υποβληθέντα **Δηλωμένα Χαρακτηριστικά** που αντιστοιχούν στην προηγούμενη **Ημέρα Εμπορίας**.

- 6.4.2 Οι κανονικά υποβληθείσες **Δηλώσεις Τεχνοοικονομικών Χαρακτηριστικών** γίνονται αποδεκτές από το **Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς**. Οι **Δηλώσεις Τεχνοοικονομικών Χαρακτηριστικών** οι οποίες βρέθηκαν να είναι ανακριβείς και αναληθείς μετά από έλεγχο, θα θεωρούνται μη αποδεκτές από τον **Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς** και αντικανονικά υποβληθείσες. Ως εκ τούτου, η τελευταία κανονικά υποβληθείσα **Δήλωση** θεωρείται ότι είναι σε ισχύ.
- 6.4.3 Ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς**, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων του σύμφωνα με τον **Νόμο**, ελέγχει εάν οι **Δηλώσεις Τεχνοοικονομικών Χαρακτηριστικών** οι οποίες υποβάλλονται είναι αληθείς και ακριβείς και πληρούν τις απαιτήσεις αυτών των **Κανόνων**. Για το σκοπό αυτό, μετά από προηγούμενη έγγραφη ειδοποίηση η οποία ορίζει μία εύλογη προθεσμία, οι **Συμμετέχοντες** οι οποίοι έχουν υποβάλει **Δηλώσεις Τεχνοοικονομικών Χαρακτηριστικών** υποχρεούνται να υποβάλουν στον **Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς** κάθε πληροφορία και εύλογη τεκμηρίωση που τους ζητείται και να επιτρέψουν την πρόσβαση στο **Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς** στις σχετικές εγκαταστάσεις. Σε περίπτωση που ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** διενεργεί έλεγχο, ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** εκδίδει πόρισμα σχετικά με την αποδοχή ή μη της **Δήλωσης**, το οποίο κοινοποιείται στη **ΡΑΕΚ**. Μετά την ολοκλήρωση του ελέγχου, ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς**, με αιτιολογημένη απόφαση η οποία κοινοποιείται στον **Συμμετέχοντα** και τη **ΡΑΕΚ**, οριστικοποιεί την αποδοχή ή μη της **Δήλωσης Τεχνοοικονομικών Χαρακτηριστικών**. Μόλις η απόφαση του **Διαχειριστή του Συστήματος Μεταφοράς** έχει παραληφθεί από τον **Συμμετέχοντα** και τη **ΡΑΕΚ** και η μη αποδεκτή **Δήλωση Τεχνοοικονομικών Χαρακτηριστικών** αναφέρεται σε τρέχουσες ή μελλοντικές **Ημέρες Εμπορίας**, ο **Συμμετέχων** υποχρεούται να υποβάλει αμέσως μια νέα **Δήλωση Τεχνοοικονομικών Χαρακτηριστικών**. Εντός πέντε (5) ημερών από την ημέρα παραλαβής της απόφασης, ο **Συμμετέχων** μπορεί να υποβάλει ένσταση στον **Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς**. Ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** αποφαινεται επί της ενστάσεως εντός προθεσμίας επτά (7) ημερών, και κοινοποιεί την απόφασή του στον **Συμμετέχοντα** και στη **ΡΑΕΚ**. Αν η προθεσμία αυτή παρέλθει, θεωρείται ότι η ένσταση έχει απορριφθεί.
- 6.4.4 Σε περίπτωση απόφασης για μη αποδεκτή **Δήλωση Τεχνοοικονομικών Χαρακτηριστικών** για ένα **Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης**, ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** ενημερώνει το **Λειτουργγό Αγοράς**, ο οποίος επιβάλλει **Χρεώσεις Μη Συμμόρφωσης** στο **Συμμετέχοντα**, όπως περιγράφεται στην Παράγραφο 9.7 του Κεφαλαίου 13.

6.5 Τεχνικές πληροφορίες για τις Επικουρικές Υπηρεσίες

- 6.5.1 Οι πληροφορίες που υποβάλλονται στο Μέρος Α των **Δηλώσεων Τεχνοοικονομικών Χαρακτηριστικών** πρέπει να πληρούν τις ελάχιστες απαιτήσεις για τις **Μονάδες Παραγωγής**, σύμφωνα με τους **Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής** εκτός και αν έχει εγκριθεί εκ των προτέρων εξαίρεση από τις εν λόγω ελάχιστες απαιτήσεις σύμφωνα με το Κεφάλαιο 4 και μόνο για το χρονικό διάστημα για το οποίο ισχύει η εξαίρεση αυτή.

7 Υποβολή Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης από τους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης

7.1 Υποχρέωση και δικαίωμα υποβολής ανοδικών και καθοδικών Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης

- 7.1.1 Οι **Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης** υποβάλλονται από τους **Συμμετέχοντες** στο

Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς, ξεχωριστά για κάθε **Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** ο οποίος έχει την τεχνική ικανότητα να αλλάξει το **Πρόγραμμα Αγοράς** του.

- 7.1.2 Μια **Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης** αναφέρεται σε μια ανοδική ή καθοδική απόκλιση από το **Πρόγραμμα Αγοράς**.
- 7.1.3 Οι **Παραγωγοί** υποχρεούνται να υποβάλλουν ανοδικές **Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης** ανά **Μονάδα Παραγωγής** τους για κάθε **Περίοδο Εμπορίας της Ημέρας Εμπορίας** για συνολική ανοδική ποσότητα **Ενέργειας Εξισορρόπησης** ίση με τη διαφορά της **Διαθέσιμης Ισχύος** της **Μονάδας Παραγωγής** και του αντίστοιχου **Προγράμματος Αγοράς**.
- 7.1.4 Οι **Παραγωγοί** υποχρεούνται να υποβάλλουν καθοδικές **Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης** ανά **Μονάδα Παραγωγής** τους για κάθε **Περίοδο Εμπορίας της Ημέρας Εμπορίας** για συνολική καθοδική ποσότητα **Ενέργειας Εξισορρόπησης** ίση με το αντίστοιχο **Πρόγραμμα Αγοράς**.
- 7.1.5 Οι **Παραγωγοί ΑΠΕ** και οι **Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ** υποχρεούνται να υποβάλλουν καθοδικές **Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης** για κάθε **Μονάδα ΑΠΕ / χαρτοφυλάκιο Μονάδων ΑΠΕ** με την τεχνική ικανότητα για την παροχή καθοδικής **Ενέργειας Εξισορρόπησης** για κάθε **Περίοδο Εμπορίας της Ημέρας Εμπορίας** για συνολική καθοδική ποσότητα **Ενέργειας Εξισορρόπησης** ίση με το αντίστοιχο **Πρόγραμμα Αγοράς**.
- 7.1.6 Οι **Παραγωγοί ΑΠΕ / Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ** που εκπροσωπούν **Μονάδες ΑΠΕ / χαρτοφυλάκια Μονάδων ΑΠΕ** έχουν το δικαίωμα να υποβάλλουν ανοδικές **Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης** για κάθε **Περίοδο Εμπορίας της Ημέρας Εμπορίας** για μέγιστη ποσότητα που είναι το ελάχιστο από τα ακόλουθα:
- 1) τη διαφορά μεταξύ της **Διαθέσιμης Ισχύος / Καταχωρημένης Ισχύος** της κάθε **Μονάδας ΑΠΕ / χαρτοφυλάκιο Μονάδων ΑΠΕ** και το αντίστοιχο **Πρόγραμμα Αγοράς**, και
 - 2) την τεχνική ικανότητα αυτών των **Μονάδων ΑΠΕ / χαρτοφυλάκιο Μονάδων ΑΠΕ** στην ικανότητα των **Μονάδων ΑΠΕ / χαρτοφυλάκιο Μονάδων ΑΠΕ** να παρέχουν ανοδική **Ενέργεια Εξισορρόπησης** σύμφωνα με τις αντίστοιχες **Καταχωρημένες Πληροφορίες**.
- 7.1.7 Οι **Παραγωγοί ΑΠΕ / Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ** οι οποίοι εκπροσωπούν **Μονάδες ΑΠΕ / χαρτοφυλάκια Μονάδων ΑΠΕ** υποχρεούνται να υποβάλλουν μια ανοδική **Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης** για τους **Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** για τους οποίους οι **Προσφορές Εφεδρειών** έχουν υποβληθεί για ανοδική **ΧΕΑΣ Εφεδρεία**, σύμφωνα με την Παράγραφο 8 του παρόντος Κεφαλαίου, ή **Προσφορές ΕΑ** που έχουν γνωστοποιηθεί για **Μονάδες ΑΠΕ**, σύμφωνα με την Παράγραφο 11 του Παραρτήματος Ε.1. Η ελάχιστη ποσότητα της ανοδικής **Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης** για τους **ΠΥΕ** πρέπει να είναι ίση με την ισχύ, για την οποία έχει υποβληθεί η ανοδική **Προσφορά ΧΕΑΣ** ή / και η γνωστοποιημένη **Προσφορά ΕΑ**.
- 7.1.8 Οι καθοδικές **Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης** των **Μονάδων ΑΠΕ / χαρτοφυλακίων Μονάδων ΑΠΕ**, οι οποίες λειτουργούν εκτός **Εθνικών Σχεδίων Χορηγιών** και διαθέτουν **Κανονικούς Μετρητές**, αγνοούνται κατά την αρχική επίλυση της **Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού**, αλλά η ποσότητα **Ενέργειας Εξισορρόπησης** που περιλαμβάνεται στις εν λόγω **Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης** λαμβάνεται υπόψη στην **Αγορά Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου** σε περίπτωση που ισχύουν οι διατάξεις **Ακραίων Συνθηκών Χαμηλού Φορτίου**, όπως περιγράφεται στην Παράγραφο 8.1.3(2) και 9.1.3 του Κεφαλαίου 9.
- 7.1.9 Οι **Συμμετέχοντες** δεν έχουν το δικαίωμα να υποβάλλουν **Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης** για **Συμβεβλημένες Μονάδες**.
- 7.1.10 Η **ΑΗΚ Προμήθεια** δεν έχει το δικαίωμα να υποβάλλει **Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης**

για **Μονάδες ΑΠΕ** υπό **Εθνικά Σχέδια Χορηγιών**.

7.1.11 Τα **Κατανεμόμενα Φορτία** τα οποία είναι εγγεγραμμένα στο **Μητρώο ΠΥΕ** και εκπροσωπούνται από **Εκπροσώπους Φορτίου** υπόκεινται στους ακόλουθους κανόνες υποβολής για κάθε **Περίοδο Εμπορίας της Ημέρας Εμπορίας**:

- 1) σε περίπτωση που οι **Προσφορές Εφεδρειών** της **ΧΕΑΣ** δεν έχουν υποβληθεί και οι **Προσφορές ΕΑ** δεν έχουν γνωστοποιηθεί για την τεχνική ικανότητα του **Κατανεμόμενου Φορτίου**, οι **Εκπρόσωποι Φορτίου** δικαιούνται να υποβάλλουν μια ανοδική και μια καθοδική **Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης** για μέγιστη ποσότητα ίση με τη συνολική τεχνική ικανότητα των **Κατανεμόμενων Φορτίων** τους προκειμένου να παρέχουν ανοδική και καθοδική **Ενέργεια Εξισορρόπησης**, σύμφωνα με τις αντίστοιχες **Καταχωρημένες Πληροφορίες**, ή
- 2) σε περίπτωση που οι **Προσφορές Εφεδρειών** των **ΧΕΑΣ** έχουν υποβληθεί σύμφωνα με την Παράγραφο 8 του παρόντος Κεφαλαίου ή οι **Προσφορές ΕΑ** έχουν γνωστοποιηθεί σύμφωνα με την Παράγραφο 11 του Παραρτήματος Ε.1, οι **Εκπρόσωποι Φορτίου** υποχρεούνται να υποβάλλουν ανοδική ή / και καθοδική **Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης** για:
 - ελάχιστη ποσότητα ίση με την ισχύ για την οποία έχουν υποβληθεί / γνωστοποιηθεί **Προσφορές Εφεδρειών**, και
 - μέγιστη ποσότητα ίση με τη συνολική τεχνική ικανότητα των **Κατανεμόμενων Φορτίων** να παρέχουν ανοδική και καθοδική **Ενέργεια Εξισορρόπησης**, σύμφωνα με τις αντίστοιχες **Καταχωρημένες Πληροφορίες**.

7.2 Μορφή των Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης

- 7.2.1 Οι **Συμμετέχοντες** πρέπει να υποβάλλουν βηματικές ημίωρες **Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης** στην **Αγορά Εξισορρόπησης** τόσο στην ανοδική όσο και στην καθοδική κατεύθυνση. Κάθε βήμα πρέπει να φέρει μία ανοδική / καθοδική ποσότητα **Ενέργειας Εξισορρόπησης** (σε MWh) και μια **Τιμή Προσφοράς** (σε €/MWh).
- 7.2.2 Η βηματική συνάρτηση ανοδικής **Ενέργειας Εξισορρόπησης** πρέπει να περιλαμβάνει ως δέκα βήματα. Οι τιμές της **Ενέργειας Εξισορρόπησης** για τα διαδοχικά βήματα της συνάρτησης πρέπει να είναι αυστηρά μη φθίνουσες. Οποιαδήποτε βήματα τα οποία δεν εμπίπτουν στο εύρος που ορίζεται στην Παράγραφο 7.1.3 του παρόντος Κεφαλαίου θα αγνοούνται.
- 7.2.3 Η βηματική συνάρτηση καθοδικής **Ενέργειας Εξισορρόπησης** περιλαμβάνει ως δέκα βήματα. Οι τιμές της **Ενέργειας** για τα διαδοχικά βήματα της συνάρτησης πρέπει να είναι αυστηρά μη αύξουσες. Οποιαδήποτε βήματα τα οποία δεν εμπίπτουν στο εύρος που ορίζεται στην Παράγραφο 7.1.3 του παρόντος Κεφαλαίου αγνοούνται.
- 7.2.4 Σε περίπτωση που το **Πρόγραμμα Αγοράς** του **Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** είναι χαμηλότερο από την **Ελάχιστη Σταθερή Παραγωγή**, τότε τουλάχιστον ένα βήμα των ανοδικών και καθοδικών **Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης** που υποβάλλονται για **Μονάδες Παραγωγής** πρέπει να είναι για την **Ενέργεια** που αντιστοιχεί σε μεταβολή της παραγωγής από μηδέν MW στην **Ελάχιστη Σταθερή Παραγωγή** (όπως ορίζεται στα **Καταχωρημένα Λειτουργικά Χαρακτηριστικά**). Τουλάχιστον ένα βήμα των ανοδικών και καθοδικών **Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης** που υποβάλλονται για **Μονάδες Παραγωγής** πρέπει να είναι για την **Ενέργεια** που αντιστοιχεί σε μεταβολή της παραγωγής από την **Ελάχιστη Σταθερή Παραγωγή** ως τη **Διαθέσιμη Ισχύ**.
- 7.2.5 Οι τιμές της **Ενέργειας Εξισορρόπησης** εκφράζονται σε €/MWh με ακρίβεια μέχρι δύο (2) δεκαδικών ψηφίων. Οι ποσότητες **Ενέργειας Εξισορρόπησης** θα πρέπει να εκφράζονται σε MWh

με ακρίβεια μέχρι τριών (3) δεκαδικών ψηφίων.

- 7.2.6 Γενικά, οι προσφερόμενες τιμές της **Ενέργειας Εξισορρόπησης** για κάθε βήμα της βηματικής **Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης** πρέπει να είναι μεγαλύτερες ή ίσες από την **Διοικητικά Οριζόμενη Κατώτατη Τιμή Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης** και μικρότερες ή ίσες με τη **Διοικητικά Οριζόμενη Ανώτατη Τιμή Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης**.
- 7.2.7 Οι ανοδικές **Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης** οι οποίες υποβλήθηκαν από **Παραγωγούς** για τις **Μονάδες Παραγωγής** τις οποίες λειτουργούν, μπορούν να έχουν τιμές:
- 1) κατ' ελάχιστο στο **Ελάχιστο Μεταβλητό Κόστος** της **Μονάδας**, όπως υπολογίζεται με τη χρήση των δεδομένων που περιέχονται στην αντίστοιχη **Δήλωση Τεχνοοικονομικών Χαρακτηριστικών**, και
 - 2) κατά μέγιστο στη **Διοικητικά Οριζόμενη Ανώτατη Τιμή Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης**.
- 7.2.8 Οι καθοδικές **Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης** οι οποίες υποβλήθηκαν από **Παραγωγούς** για τις **Μονάδες Παραγωγής** τις οποίες λειτουργούν, μπορούν να έχουν τιμές:
- 1) κατ' ελάχιστο στη **Διοικητικά Οριζόμενη Κατώτατη Τιμή Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης**, και
 - 2) κατά μέγιστο στο **Ελάχιστο Μεταβλητό Κόστος** της **Μονάδας**, όπως υπολογίζεται με τη χρήση των δεδομένων που περιέχονται στην αντίστοιχη **Δήλωση Τεχνοοικονομικών Χαρακτηριστικών**.
- 7.2.9 Ειδικά για τον **Δεσπόζοντα Συμμετέχοντα**, η **ΡΑΕΚ** ελέγχει εκ των υστέρων σε μηνιαία βάση τις υποβληθείσες ανοδικές και καθοδικές **Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης** ανά **Μονάδα Παραγωγής**, και υπολογίζει τα έσοδα που αποκτήθηκαν από τον **Δεσπόζοντα Συμμετέχοντα** από την συμμετοχή του στην **Αγορά Εξισορρόπησης** σε σχέση με τις **Μονάδες Παραγωγής** του ενεργώντας ως **ΠΥΕ**, σε συνδυασμό με τη διατίμηση ηλεκτρικής ενέργειας χονδρικής του **Δεσπόζοντα Συμμετέχοντα** (όπως ορίζεται από τη **ΡΑΕΚ**) και τις **Προσφορές Ισχύος Εφεδρείων**. Η **ΡΑΕΚ** μπορεί να επιβάλει ρυθμιστικές κυρώσεις στον **Δεσπόζοντα Συμμετέχοντα**, σε περίπτωση που ο τελευταίος εκμεταλλεύεται τη δύναμή του στην αγορά για να επιτύχει αθέμιτα κέρδη από τη λειτουργία της **Αγοράς Εξισορρόπησης** ή να αλλοιώσει τον ανταγωνισμό με άλλο τρόπο.
- 7.2.10 Υπό **Ακραίες Συνθήκες**, ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** υποβάλλει για κάθε **Περίοδο Εμπορίας** της κάθε **Ημέρας Εμπορίας** μια **Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης** για κάθε **Συμβεβλημένη Μονάδα**, σύμφωνα με τις διατάξεις της παρούσας Παραγράφου. Η **Τιμή Προσφοράς (€/MWh)** για αυτές τις **Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης** καθορίζεται σύμφωνα με το σχετικό **Συμβόλαιο Εφεδρείας Απρόοπτων Καταστάσεων**.
- 7.2.11 Υπό **Ακραίες Συνθήκες Υψηλής Διείσδυσης ΑΠΕ**, ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** υποβάλλει για κάθε **Περίοδο Εμπορίας** της κάθε **Ημέρας Εμπορίας** μια καθοδική **Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης** για όλες τις **Μονάδες ΑΠΕ** (ως χαρτοφυλάκιο) που λειτουργούν είτε υπό είτε εκτός **Εθνικών Σχεδίων Χορηγιών**, οι οποίες έχουν την ικανότητα να δεχτούν **Εντολές Κατανομής** για να μειώσουν το επίπεδο παραγωγής τους. Η ποσότητα **Ενέργειας Εξισορρόπησης** που περιλαμβάνεται σε αυτή την καθοδική **Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης** είναι ίση με το **Πρόγραμμα Αγοράς** όλων αυτών των **Μονάδων ΑΠΕ** και η **Τιμή Προσφοράς (€/MWh)** είναι ίση με την **Διοικητικά Οριζόμενη Κατώτατη Τιμή Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης**. Αυτή η **Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης** χρησιμοποιείται αποκλειστικά στη **Διαδικασία Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού**.

7.3 Υποβολή και τροποποίηση Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης

- 7.3.1 **Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης** για μια δεδομένη **Ημέρα Εμπορίας** υποβάλλονται πριν από την **Λήξη Προθεσμίας Υποβολής στη ΔΟΠ** (στις 16:00 της D-1) που αντιστοιχεί στη συγκεκριμένη **Ημέρα Εμπορίας**. **Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης** που υποβάλλονται μετά από την **Λήξη Προθεσμίας Υποβολής στη ΔΟΠ** δεν γίνονται δεκτές. Πριν τη **Λήξη Προθεσμίας Υποβολής στη ΔΟΠ**, οι **Συμμετέχοντες** μπορούν να ενημερώνουν τις **Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης** τους. Οι τελικές αποδεκτές **Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης** λαμβάνονται υπόψη σε όλες τις εφαρμογές της **Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού** σχετικές με την ημέρα D και στην **Αγορά Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου**.
- 7.3.2 Σε περίπτωση που μια **Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης** δεν είναι έγκυρη, σύμφωνα με τις διατάξεις που παρουσιάζονται στην Παράγραφο 7.2 του παρόντος Κεφαλαίου, η **Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης** απορρίπτεται αυτόματα από το **Σύστημα Διαχείρισης της Αγοράς**. Σε περίπτωση απόρριψης, η αιτιολόγηση για την απόρριψη αποστέλλεται αμέσως και αυτομάτως στον **Συμμετέχοντα**. Σε μια τέτοια περίπτωση, ο **Συμμετέχων** έχει την ευκαιρία να υποβάλει εκ νέου **Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης** πριν από τη **Λήξη Προθεσμίας Υποβολής στη ΔΟΠ**, έως ότου μια έγκυρη **Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης** γίνει αποδεκτή από το **Σύστημα Διαχείρισης της Αγοράς**.
- 7.3.3 Οι **Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης** που υποβάλλονται στην **Αγορά Εξισορρόπησης** είναι οικονομικά δεσμευτικές, πράγμα που σημαίνει ότι σε περίπτωση ενεργοποίησης στην **Αγορά Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου** υπόκεινται σε οικονομική εκκαθάριση.

7.4 Συνέπειες μη υποβολής Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης

- 7.4.1 Σε περίπτωση μη υποβολής **Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης** για μια **Ημέρα Εμπορίας** από ένα **Συμμετέχοντα** ο οποίος έχει τη σχετική υποχρέωση, ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** ενημερώνει το **Λειτουργγό Αγοράς**, ο οποίος επιβάλλει **Χρεώσεις Μη Συμμόρφωσης** προς τον **Παραγωγό** για την **Ημέρα Εμπορίας**, όπως περιγράφεται στην Παράγραφο 9.8 του Κεφαλαίου 13.
- 7.4.2 Σε μια τέτοια περίπτωση, το **Σύστημα Διαχείρισης της Αγοράς** δημιουργεί αυτόματα **Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης** για κάθε αντίστοιχο **Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** και για κάθε **Περίοδο Εμπορίας της Ημέρας Εμπορίας**, με μια **Τιμή Προσφοράς** που υπολογίζεται ως εξής:
- 1) σε περίπτωση που ο **Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** είναι μια **Μονάδα Παραγωγής**, η **Τιμή Προσφοράς** θα είναι ίση με το **Ελάχιστο Μεταβλητό Κόστος Μονάδας** τόσο για την ανοδική όσο και για τη καθοδική **Ενέργεια Εξισορρόπησης**,
 - 2) σε περίπτωση που ο **Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** είναι μια **Μονάδα ΑΠΕ** ή ένα χαρτοφυλάκιο **Μονάδων ΑΠΕ** καταχωρημένες σε ένα **Παραγωγό ΑΠΕ / Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ** και μια **Προσφορά Εφεδρείας** έχει υποβληθεί σύμφωνα με την Παράγραφο 7.1.6 του παρόντος Κεφαλαίου, η **Τιμή Προσφοράς** θα είναι ίση με μηδέν,
 - 3) σε περίπτωση που ο **Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** είναι ένα **Κατανεμόμενο Φορτίο** και μια **Προσφορά Εφεδρείας** έχει υποβληθεί σύμφωνα με την Παράγραφο 7.1.10 του παρόντος Κεφαλαίου, η **Τιμή Προσφοράς** είναι ίση με την αντίστοιχη τιμή της τελευταίας έγκυρης **Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης** (που υποβλήθηκε για μια από τις προηγούμενες **Ημέρες Εμπορίας**).

7.5 Υπολογισμός της Τιμής Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης για εκτάκτως διαθέσιμη ισχύ από Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης

- 7.5.1 Αν μια έκτακτη αύξηση της **Διαθέσιμης Ισχύος** έχει δηλωθεί για ένα **Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** μετά από τη **Λήξη Προθεσμίας Υποβολής στη Διαδικασία Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού**, ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** θα υπολογίσει την **Τιμή Προσφοράς** της πρόσθετης ισχύος που είναι διαθέσιμη από τον εν λόγω **Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** για κάθε **Περίοδο Εμπορίας** της **Ημέρας Εμπορίας** σύμφωνα με τις διατάξεις της παρούσας Παραγράφου.
- 7.5.2 Για τους σκοπούς της παρούσας Παραγράφου, επιπρόσθετη παρεχόμενη **Ενέργεια Εξισορρόπησης**, νοείται η **Ενέργεια Εξισορρόπησης** που μπορεί να παρέχεται από τον εν λόγω **Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** πέραν της συνολικής **Ενέργειας Εξισορρόπησης** που περιλαμβάνεται στην **Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης** που έχει υποβληθεί στη **Διαδικασία Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού** για την **Ημέρα Εμπορίας D** λόγω δήλωσης έκτακτης αύξησης της **Διαθέσιμης Ισχύος** του **Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης**. Σε περίπτωση που δεν έχει υποβληθεί είτε **Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης** για τον εν λόγω **Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** είτε έχει υποβληθεί μια **Δήλωση Ολικής Μη Διαθεσιμότητας**, ως επιπρόσθετη διαθέσιμη **Ενέργεια Εξισορρόπησης** νοείται η συνολική **Ενέργεια Εξισορρόπησης** που μπορεί να παρασχεθεί ως αποτέλεσμα της δήλωσης έκτακτης αύξησης της **Διαθέσιμης Ισχύος** του **Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης**.
- 7.5.3 Η **Τιμή Προσφοράς** της επιπρόσθετης διαθέσιμης **Ενέργειας Εξισορρόπησης** για ένα **Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** καθορίζεται ως εξής:
- 1) Σε περίπτωση που ο αντίστοιχος **Συμμετέχων** έχει ήδη υποβάλλει μια **Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης** για τον **Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** για την **Περίοδο Εμπορίας** της **Ημέρας Εμπορίας**, καθορίζεται μία ενιαία τιμή για την έκτακτη αύξηση της **Διαθέσιμης Ισχύος** του **Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης**, ίση με το τελευταίο βήμα της ήδη υποβληθείσας **Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης**.
 - 2) Σε περίπτωση που δεν έχει υποβληθεί **Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης** για τον εν λόγω **Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** πριν από την **Λήξη Προθεσμίας Υποβολής στη ΔΟΠ**, τότε:
 - σε περίπτωση μιας **Μονάδας Παραγωγής**, θα καθορίζεται μία τιμή για την ανοδική **Ενέργεια Εξισορρόπησης**, ίση με το **Ελάχιστο Μεταβλητό Κόστος Μονάδας**,
 - σε περίπτωση μιας **Μονάδας ΑΠΕ**, ενός χαρτοφυλακίου **Μονάδων ΑΠΕ** ή ενός **Κατανεμόμενου Φορτίου**, η τελευταία έγκυρη **Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης** (η οποία είχε υποβληθεί για μία από τις προηγούμενες **Ημέρες Εμπορίας**) ισχύει επίσης για όλες τις **Περίόδους Εμπορίας** της εξεταζόμενης **Ημέρας Εμπορίας**.

8 Υποβολή Προσφορών Εφεδρειών

8.1 Υποχρεώσεις και δικαιώματα υποβολής

- 8.1.1 Οι **Παραγωγοί** πρέπει να υποβάλλουν μία ξεχωριστή και πλήρως δεσμευτική **Προσφορά Εφεδρείας** για κάθε **Μονάδα Παραγωγής**, η οποία είναι καταχωρημένη στο **Μητρώο ΠΥΕ** για κάθε **Περίοδο Εμπορίας** της κάθε **Ημέρας Εμπορίας** και για τη συνολική τεχνική ικανότητα της κάθε **Μονάδας Παραγωγής** να παρέχει ανοδική και καθοδική **Εφεδρεία Συγκράτησης της Συχνότητας**, αυτόματη **Εφεδρεία Αποκατάστασης της Συχνότητας** και **χειροκίνητη Εφεδρεία Αποκατάστασης Συχνότητας**, σύμφωνα με τα **Δηλωμένα Χαρακτηριστικά** της.

- 8.1.2 Κατά τη διάρκεια της περιόδου ισχύος μιας **Δήλωσης Μερικής Μη Διαθεσιμότητας**, οι **Παραγωγοί** υποχρεούνται να υποβάλλουν **Προσφορές Εφεδρειών** μόνο για την ικανότητα της κάθε **Μονάδα Παραγωγής**, για να παρέχουν **ΕΣΣ, αΕΑΣ και χΕΑΣ**, σύμφωνα με τη **Δήλωση** αυτή και τα **Δηλωμένα Χαρακτηριστικά** της. Οι **Παραγωγοί** δεν υποχρεούνται να υποβάλλουν **Προσφορές Εφεδρειών** κατά τη διάρκεια της περιόδου ισχύος μίας **Δήλωσης Ολικής Μη Διαθεσιμότητας**.
- 8.1.3 Η υποβολή **Προσφορών Εφεδρειών** από **Παραγωγούς ΑΠΕ / Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ / Εκπροσώπους Φορτίου** δεν είναι υποχρεωτική. Οι **Παραγωγοί ΑΠΕ / Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ / Εκπρόσωποι Φορτίου** μπορούν να υποβάλλουν **Προσφορές Εφεδρειών** μέχρι την τεχνική ικανότητα των **ΠΥΕ** που εκπροσωπούν για κάθε κατηγορία **Εφεδρείας**, σύμφωνα με τα **Δηλωμένα Χαρακτηριστικά** τους.
- 8.1.4 Η υποβολή **Προσφορών Εφεδρειών** για **Μονάδες ΑΠΕ** οι οποίες λειτουργούν υπό **Εθνικά Σχέδια Χορηγιών** δεν επιτρέπεται.
- 8.1.5 Οι **Συμμετέχοντες** δεν έχουν το δικαίωμα υποβολής **Προσφορών Εφεδρειών** για **Συμβεβλημένες Μονάδες**.
- 8.2 Περιεχόμενα Προσφοράς Εφεδρείας**
- 8.2.1 **Προσφορές Εφεδρειών** που υποβάλλονται από **Παραγωγούς / Παραγωγούς ΑΠΕ / Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ** πρέπει να περιέχουν μόνο **Τιμές Προσφοράς**, ενώ **Προσφορές Εφεδρειών** που υποβάλλονται από **Εκπροσώπους Φορτίου** περιλαμβάνουν τόσο τις ποσότητες **Εφεδρείας** όσο και τις **Τιμές Προσφοράς**.
- 8.2.2 Για κάθε **Μονάδα Παραγωγής / Μονάδα ΑΠΕ / χαρτοφυλάκιο Μονάδων ΑΠΕ** για την οποία έχει υποβληθεί μία **Προσφορά Εφεδρείας** από τον αντίστοιχο **Συμμετέχοντα**, η προσφερόμενη ποσότητα **Εφεδρείας** αξιολογείται αυτόματα από το **Σύστημα Διαχείρισης της Αγοράς**, λαμβάνοντας υπόψη το **Πρόγραμμα Αγοράς** και τη μέγιστη ισχύ του **Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** για να παρέχει κάθε είδους εφεδρεία, σύμφωνα με τα **Δηλωμένα Χαρακτηριστικά**.
- 8.2.3 Οι **Προσφορές Εφεδρειών** περιλαμβάνουν για κάθε **Περίοδο Εμπορίας της Ημέρας Εμπορίας** έξι (6) τιμές ισχύος / ποσότητες (μόνο για τα **Κατανεμόμενα Φορτία**), σύμφωνα με τις διατάξεις της Παραγράφου 8.2.1 του παρόντος Κεφαλαίου, δηλαδή μία (1) τιμή / ποσότητα (μόνο για τα **Κατανεμόμενα Φορτία**) για τις ανοδικές και καθοδικές **ΕΣΣ, αΕΑΣ και χΕΑΣ**. Οι τιμές ισχύος θα εκφράζονται σε €/MW ανά **Περίοδο Εμπορίας**, με ακρίβεια μέχρι δύο (2) δεκαδικών ψηφίων. Οι ποσότητες **Εφεδρείας** (μόνο για τα **Κατανεμόμενα Φορτία**) θα εκφράζονται σε MW με ακρίβεια μέχρι τριών (3) δεκαδικών ψηφίων.
- 8.2.4 Η τιμή ισχύος για κάθε **Προσφορά Εφεδρείας** για κάθε τύπο **Εφεδρείας** πρέπει να είναι μεγαλύτερη από (και όχι ίση με) μηδέν, και μικρότερη από την **Διοικητικά Οριζόμενη Ανώτατη Τιμή Προσφοράς Εφεδρειών** για τέτοιου τύπου **Εφεδρεία**. Σε περίπτωση που μία υποβληθείσα **Προσφορά Εφεδρείας** περιέχει τιμές ισχύος εκτός του πιο πάνω εύρους, τότε ολόκληρη η **Προσφορά Εφεδρείας** (για όλες τις **Περίόδους Εμπορίας της Ημέρας Εμπορίας**) απορρίπτεται αυτόματα από το **Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς** (μέσω του **Συστήματος Διαχείρισης της Αγοράς**), και αποστέλλεται σχετική ειδοποίηση στον **Συμμετέχοντα** με την αιτιολόγηση της απόρριψης. Μόνο έγκυρες **Προσφορές Εφεδρειών** εισάγονται στη μηχανή εκκαθάρισης της **Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού**.
- 8.3 Υποβολή, τροποποίηση και αποδοχή των Προσφορών Εφεδρειών**
- 8.3.1 **Προσφορές Εφεδρειών** που αφορούν μια δεδομένη **Ημέρα Εμπορίας** υποβάλλονται μέχρι τη

Λήξη Προθεσμίας Υποβολής στη ΔΟΠ που αντιστοιχεί στη συγκεκριμένη **Ημέρα Εμπορίας**. **Προσφορές Εφεδρειών** που υποβάλλονται μετά από τη **Λήξη Προθεσμίας Υποβολής στη ΔΟΠ** δεν γίνονται αποδεκτές. Εντός αυτής της περιόδου, οι **Συμμετέχοντες** μπορούν να υποβάλουν τις **Προσφορές Εφεδρειών** τους πολλές φορές. Οι τελευταίες αποδεκτές **Προσφορές Εφεδρειών** χρησιμοποιούνται στην επίλυση του προβλήματος της **Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού**.

- 8.3.2 Σε περίπτωση απόρριψης, η αιτιολόγηση για την απόρριψη πρέπει αμέσως και αυτομάτως να αποστέλλεται στον **Συμμετέχοντα**. Σε μια τέτοια περίπτωση, ο **Συμμετέχων** έχει την ευκαιρία να υποβάλλει εκ νέου **Προσφορά Εφεδρείας** πριν από τη **Λήξη Προθεσμίας Υποβολής στη ΔΟΠ**, έως ότου μια **Προσφορά Εφεδρείας** γίνει αποδεκτή από το **Σύστημα Διαχείρισης της Αγοράς**.
- 8.3.3 Μετά τη **Λήξη Προθεσμίας Υποβολής στη ΔΟΠ**, οι **Προσφορές Εφεδρειών** οι οποίες θα ληφθούν υπόψη στην επίλυση του προβλήματος της **Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού** δεν μπορούν να αλλάξουν.
- 8.3.4 Οι **Προσφορές Εφεδρειών** οι οποίες υποβάλλονται στη **Διαδικασία Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού** είναι οικονομικά δεσμευτικές, γεγονός που σημαίνει ότι σε περίπτωση που **Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** έχει αποδεκτές προσφορές παροχής **ΕΣΣ, αΕΑΣ** ή / και **χΕΑΣ** και παρέχει τελικά τις υπηρεσίες αυτές σε πραγματικό χρόνο, ο αντίστοιχος **Συμμετέχων** υπόκειται σε οικονομική εκκαθάριση. Αντίθετα, εάν ο **Συμμετέχων** ο οποίος έχει αποδεκτές προσφορές παροχής **ΕΣΣ, αΕΑΣ** ή / και **χΕΑΣ** αλλά δεν παρέχει τελικά αυτές τις υπηρεσίες σε πραγματικό χρόνο, ο **Συμμετέχων**, υπόκειται σε χρηματική ποινή.

8.4 Συνέπειες μη υποβολής Προσφορών Εφεδρειών

- 8.4.1 Σε περίπτωση μη υποβολής **Προσφορών Εφεδρειών** για μια **Ημέρα Εμπορίας** από έναν **Συμμετέχοντα** ο οποίος έχει τη σχετική υποχρέωση, ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** ενημερώνει τον **Λειτουργγό Αγοράς**, ο οποίος επιβάλλει **Χρεώσεις Μη Συμμόρφωσης** σε αυτόν τον **Συμμετέχοντα**, όπως περιγράφεται στην Παράγραφο 9.9 του Κεφαλαίου 13.
- 8.4.2 Σε μια τέτοια περίπτωση, το **Σύστημα Διαχείρισης της Αγοράς** δημιουργεί αυτόματα **Προσφορές Εφεδρειών** για κάθε αντίστοιχο **Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** και για κάθε **Περίοδο Εμπορίας της Ημέρας Εμπορίας**, με **Τιμές Προσφοράς** ίσες με τις αντίστοιχες τιμές που περιλαμβάνονται στην τελευταία έγκυρη **Προσφορά Ισχύος Εφεδρειών** του **Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** (η οποία υποβλήθηκε για μία από τις προηγούμενες **Ημέρες Εμπορίας**).

9 Μοντέλο βελτιστοποίησης της Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού, μεθοδολογία επίλυσης και αποτελέσματα

9.1 Γενικά

- 9.1.1 Η **Διαδικασία Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού** εκτελείται από το **Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς**, προκειμένου να καταναίμει προληπτικά ανοδική / καθοδική **Ενέργεια Εξισορρόπησης**, να προμηθευτεί **Εφεδρείες**, και να διασφαλίσει την ασφάλεια παροχής ενέργειας στο **Σύστημα Μεταφοράς**.
- 9.1.2 Τα αποτελέσματα της **Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού** παρέχουν μια δεσμευτική ένταξη των **Μονάδων Παραγωγής**, ενδεχόμενες πληρωμές για τα έξοδα εκκίνησης των **Μονάδων Παραγωγής**, πιθανές εκκαθαρίσεις για την αποδοχή των **Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης** των **Μονάδων Παραγωγής** οι οποίες έχουν τεθεί εκτός λειτουργίας, τις αποδεκτές ποσότητες παροχής **ΕΣΣ, αΕΑΣ** και **χΕΑΣ** για κάθε **Πάροχο Υπηρεσιών**

Εξισορρόπησης, και τον ενδεικτικό προγραμματισμό των **Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** για κάθε **Περίοδο Εμπορίας** της **Ημέρας Εμπορίας**, όπως περιγράφεται λεπτομερώς στην Παράγραφο 9.5 του παρόντος Κεφαλαίου.

- 9.1.3 Η **Διαδικασία Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού** δεν παρέχει **Εντολές Κατανομής** για τους **Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης**. Οι **Εντολές Κατανομής** εκδίδονται στην **Αγορά Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου** η οποία περιγράφεται στο Κεφάλαιο 9.
- 9.1.4 Το πρόγραμμα παραγωγής που επιτυγχάνεται με την επίλυση του προβλήματος της **Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού** είναι εφικτό για όλες τις **Μονάδες Παραγωγής**, δεδομένου ότι όλοι οι τεχνικοί περιορισμοί των **Μονάδων Παραγωγής** αποτελούν μέρος της διατύπωσης του προβλήματος. Η εφικτότητα της λύσης επιτυγχάνεται με την ενεργοποίηση ανοδικής ή / και καθοδικής **Ενέργειας Εξισορρόπησης** των **Μονάδων Παραγωγής**.
- 9.1.5 Η **Διαδικασία Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού** μπορεί να τροποποιήσει την κατάσταση ένταξης (σε λειτουργία ή εκτός λειτουργίας) μιας **Μονάδας Παραγωγής** όπως προέκυψε από το **Πρόγραμμα Αγοράς** προκειμένου να ικανοποιήσει όλους τους τεχνικούς περιορισμούς του **Συστήματος** και της **Μονάδας** και να ικανοποιήσει όλες τις **Απαιτήσεις Εφεδρειών Συστήματος**.

9.2 Δεδομένα της Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού

- 9.2.1 Ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** καταλήγει στα αποτελέσματα της **Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού** σύμφωνα με τις ακόλουθες πληροφορίες που αναφέρονται σε κάθε **Περίοδο Εμπορίας** της **Ημέρας Εμπορίας**:
- 1) Ζεύγη τιμής – ποσότητας των **Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης** σε €/ MWh και MWh αντίστοιχα για κάθε βήμα της βηματικής συνάρτησης **Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης**,
 - 2) Ζεύγη τιμής – ποσότητας της **ΕΣΣ** που υποβλήθηκαν / αξιολογήθηκαν σύμφωνα με την Παράγραφο 8.2 του παρόντος Κεφαλαίου,
 - 3) Ζεύγη τιμής – ποσότητας **αΕΑΣ** που υποβλήθηκαν / αξιολογήθηκαν σύμφωνα με την Παράγραφο 8.2 του παρόντος Κεφαλαίου,
 - 4) Ζεύγη τιμής – ποσότητας **χΕΑΣ** που υποβλήθηκαν / αξιολογήθηκαν σύμφωνα με την Παράγραφο 8.2 του παρόντος Κεφαλαίου,
 - 5) **Δηλώσεις Τεχνοοικονομικών Χαρακτηριστικών** που υποβλήθηκαν από τους **Συμμετέχοντες** για τους **Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** τους,
 - 6) Τη λειτουργική κατάσταση των **Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης**. Συγκεκριμένα, ο χρόνος παραμονής σε κατάσταση σβέσης των **Μονάδων Παραγωγής**, ο οποίος καθορίζει το επίπεδο του κόστους εκκίνησης (θερμό, ενδιάμεσο, ή ψυχρό), υπολογίζεται με βάση τις τελευταίες εντολές σβέσης από τη **Διαδικασία Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού** ή, σε περίπτωση μη εντεταλμένης διακοπής για τεχνικούς λόγους, τον πραγματικό χρόνο, όποιο από τα δύο προκύψει αργότερα,
 - 7) τα **Προγράμματα Αγοράς** όλων των οντοτήτων που αναφέρονται στην Παράγραφο 5.1.1 του παρόντος Κεφαλαίου,
 - 8) τις **Γνωστοποιήσεις για Εφεδρεία Αντικατάστασης**, που υποβάλλονται σύμφωνα με την Παράγραφο 11 του Παραρτήματος Ε.1.
 - 9) τις υποβληθείσες **Δηλώσεις Ολικής Μη Διαθεσιμότητας** και **Δηλώσεις Μερικής Μη**

Διαθεσιμότητας,

- 10) τα Καταχωρημένα Χαρακτηριστικά των Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης,
- 11) την προβλεπόμενη από τον Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς απόκλιση του συστήματος, που υπολογίστηκε για κάθε Περίοδο Εμπορίας t της Ημέρας Εμπορίας d ως εξής:

$$SIMB_{t,d} = (FSLOAD_{t,d} - FRES_{t,d}) - (MSQ_{t,d}^{ld} - MSQ_{t,d}^{res}) - FMMQ_{t,d} - ComDev_{t,d}$$

όπου:

$SIMB_{t,d}$ η απόκλιση του Συστήματος,

$FSLOAD_{t,d}$ η Πρόβλεψη Ζήτησης (στο Σημείο του Μετρητή Μονάδας Παραγωγής), σύμφωνα με την Παράγραφο 4.2 του παρόντος Κεφαλαίου,

$FRES_{t,d}$ η πρόβλεψη Εγχύσεων ΑΠΕ όλων των Μονάδων ΑΠΕ που συνδέονται στο Σύστημα Διανομής και στο Σύστημα Μεταφοράς, σύμφωνα με την Παράγραφο 4.3 του παρόντος Κεφαλαίου. Η έγχυση αυτή αναφέρεται στην Ενέργεια στο Σημείο του Μετρητή Μονάδας Παραγωγής,

$MSQ_{t,d}^{ld}$ το άθροισμα των Απορροφήσεων Ενέργειας όλων των Εκπροσώπων Φορτίου όπως έχουν δηλωθεί στα αντίστοιχα Προγράμματα Αγοράς,

$MSQ_{t,d}^{res}$ το άθροισμα των Προγραμμάτων Αγοράς όλων των Μονάδων ΑΠΕ,

$FMMQ_{t,d}$ η Ποσότητα Αναντιστοιχίας στην Προθεσμιακή Αγορά, που υπολογίζεται στην παράγραφο 5.3 του Κεφαλαίου 6, και

$ComDev_{t,d}$ η απόκλιση στα προγράμματα λειτουργίας των Μονάδων Παραγωγής / Μονάδων ΑΠΕ σε Δοκιμαστική Λειτουργία τα οποία υποβάλλονται στον Διαχειριστή του Συστήματος Μεταφοράς πριν από τη Λήξη Προθεσμίας Υποβολής στη ΔΟΠ σε σχέση με τα αντίστοιχα προγράμματα που υποβάλλονται στο Λειτουργικό Αγοράς στο στάδιο της Προ-ημερήσιας Αγοράς (και εισάγεται στην αντίστοιχη εκκαθάριση ως προσφορά χωρίς τιμή).

- 12) τις απαιτήσεις για ΕΣΣ, αΕΑΣ και χΕΑΣ με βάση την Πρόβλεψη Απαιτήσεων Εφεδρείας Συστήματος σύμφωνα με την Παράγραφο 4.4 του παρόντος Κεφαλαίου;
- 13) Συμβάντα τα οποία γνωστοποιούνται στο Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς, σύμφωνα με τους Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής, και
- 14) άλλες πληροφορίες που συλλέγονται ή / και γνωστοποιούνται στο Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς σύμφωνα με την Παράγραφο 5 του παρόντος Κεφαλαίου, καθώς και άλλα τεχνικά στοιχεία σχετικά με τη λειτουργία του Συστήματος Μεταφοράς.

9.3 Μοντέλο βελτιστοποίησης της Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού

- 9.3.1 Ο στόχος της Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού είναι (α) να καλύψει εκ των προτέρων κάθε πιθανή απόκλιση του συστήματος (όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 9.2.1 του

παρόντος Κεφαλαίου), (β) να προμηθεύει τις βραχυπρόθεσμες **Εφεδρείες** και (γ) να επιτύχει ένα εφικτό προγραμματισμό για τους **Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης**, ικανοποιώντας όλους τους τεχνικούς περιορισμούς τους. Η **Διαδικασία Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού** τροποποιεί τα **Προγράμματα Αγοράς** των **Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** προκειμένου να επιτευχθούν οι στόχοι αυτοί με το ελάχιστο δυνατό κόστος. Η ευημερία κάθε **Συμμετέχοντα** δεν μειώνεται ως αποτέλεσμα της **Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού**.

9.3.2 Το μοντέλο βελτιστοποίησης της **Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού** περιγράφεται συνοπτικά ως εξής:

- 1) Οι μεταβλητές απόφασης είναι:
 - i. η κατάσταση ένταξης (συγχρονισμένη ή αποσυγχρονισμένη) του κάθε **Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** για κάθε **Περίοδο Εμπορίας** της **Ημέρας Εμπορίας**,
 - ii. η κατάσταση του **Αυτόματου Έλεγχου Παραγωγής (ΑΕΠ)** του κάθε **Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** για κάθε **Περίοδο Εμπορίας** της **Ημέρας Εμπορίας**,
 - iii. οι ανοδικές και καθοδικές ποσότητες **Ενέργειας Εξισορρόπησης**, οι οποίες εκφράζονται σε MWh ανά **Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** για κάθε **Περίοδο Εμπορίας** της **Ημέρας Εμπορίας**,
 - iv. οι ποσότητες **ΕΣΣ** σε MW ανά **Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** για κάθε **Περίοδο Εμπορίας** της **Ημέρας Εμπορίας**,
 - v. οι ποσότητες **αΕΑΣ** σε MW ανά **Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** για κάθε **Περίοδο Εμπορίας** της **Ημέρας Εμπορίας**, και
 - vi. οι ποσότητες **χΕΑΣ** σε MW ανά **Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** για κάθε **Περίοδο Εμπορίας** της **Ημέρας Εμπορίας**.
- 2) Το συνολικό κόστος εξισορρόπησης και προμήθειας εφεδρειών το οποίο ελαχιστοποιείται από τον αλγόριθμο επίλυσης της **Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού** είναι το άθροισμα των ακόλουθων στοιχείων κόστους για όλες τις **Περίόδους Εμπορίας** της **Ημέρας Εμπορίας D** (για την εκτέλεση της **ΔΟΠ** κατά τη διάρκεια της D-1) ή τις εναπομένουσες **Περίόδους Εμπορίας** της **Ημέρας Εμπορίας d** (για την εκτέλεση της **ΔΟΠ** κατά τη διάρκεια της **Ημέρας Εμπορίας d**) ως εξής:
 - i. το κόστος που προκύπτει από τις ανοδικές και καθοδικές **Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης** που περιλαμβάνονται στα αποτελέσματα της **Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού**,
 - ii. το κόστος που προκύπτει από τις **Προσφορές Εφεδρειών** οι οποίες περιλαμβάνονται στα αποτελέσματα της **Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού**,
 - iii. το κόστος της πιθανής εκκίνησης των **Μονάδων Παραγωγής** οι οποίες περιλαμβάνονται στα αποτελέσματα της **Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού**, και
 - iv. ένα ειδικό κόστος (ή κόστος ποινής) το οποίο χρησιμοποιείται για την επιβάρυνση εκκαθαρίσεων ανοδικής / καθοδικής **Ενέργειας Εξισορρόπησης** των **Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** ώστε να μειωθεί η απόκλιση της επίλυσης της **ΔΟΠ** από τα **Προγράμματα Αγοράς**, όταν αποκλίσεις αυτές οδηγούν σε μικρές μειώσεις στο συνολικό κόστος εξισορρόπησης και προμήθειας εφεδρειών. Διευκρινίζεται ότι το συγκεκριμένο, ειδικό κόστος δεν επηρεάζει τις εκκαθαρίσεις των **Συμμετεχόντων**.

- 3) Οι περιορισμοί του προβλήματος περιλαμβάνουν τα ακόλουθα για κάθε **Περίοδο Εμπορίας της Ημέρας Εμπορίας**:
- i. Τον περιορισμό για την απόκλιση του συστήματος, σύμφωνα με τον οποίο το άθροισμα της ανοδικής και καθοδικής παρεχόμενης **Ενέργειας Εξισορρόπησης** όλων των **Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** πρέπει να είναι ίσο με την απόκλιση του συστήματος,
 - ii. το άθροισμα των **Αποδεκτών Προσφορών της ΕΣΣ** όλων των **Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** πρέπει να είναι τουλάχιστον ίσο με την απαίτηση του συστήματος για **ΕΣΣ**,
 - iii. το άθροισμα των **Αποδεκτών Προσφορών της αΕΑΣ** όλων των **Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** πρέπει να είναι τουλάχιστον ίσο με την απαίτηση του συστήματος για **αΕΑΣ**,
 - iv. το άθροισμα των **Αποδεκτών Προσφορών της χΕΑΣ** όλων των **Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** πρέπει να είναι τουλάχιστον ίσο με την απαίτηση του συστήματος της **χΕΑΣ**,
 - v. η τήρηση των επικαιροποιημένων λειτουργικών προγραμμάτων **Μονάδων Παραγωγής / Μονάδων ΑΠΕ** σε **Δοκιμαστική Λειτουργία**, και
 - vi. οι τεχνικοί περιορισμοί των **Μονάδων Παραγωγής** οι οποίοι περιλαμβάνονται στα **Δηλωμένα Χαρακτηριστικά** τους, όπως οι περιορισμοί της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, οι περιορισμοί της **Ενέργειας Εξισορρόπησης**, οι περιορισμοί για την **Ελάχιστη Σταθερή Παραγωγή** και τη **Διαθέσιμη Ισχύ** υπό κανονική λειτουργία ή υπό **ΑΕΠ**, ο απαιτούμενος χρόνος εκκίνησης, ο απαιτούμενος χρόνος πριν την αύξηση της παραγωγής (soaking) , ο απαιτούμενος χρόνος αποσυγχρονισμού, η χρονική μεταβολή του φορτίου της **Μονάδας Παραγωγής** μεταξύ του συγχρονισμού και της **Ελάχιστης Σταθερής Παραγωγής**, οι δυαδικοί περιορισμοί ένταξης, οι περιορισμοί αναφορικά με τον ελάχιστο χρόνο που πρέπει μία **Μονάδα Παραγωγής** να παραμείνει εντός/εκτός λειτουργίας, οι περιορισμοί αναφορικά με το ρυθμό μεταβολής της ισχύος εξόδου και οι περιορισμοί ισχύος εφεδρειών των **Μονάδων**.

Υπό κανονικές συνθήκες του **Συστήματος** και με δεδομένη τη διαθεσιμότητα επαρκών πηγών εξισορρόπησης, όλοι οι παραπάνω περιορισμοί θα πρέπει να ικανοποιούνται. Σε περίπτωση που δεν είναι εφικτή μια λύση της **ΔΟΠ** η οποία ικανοποιεί όλους τους παραπάνω περιορισμούς, τότε συμπεριλαμβάνονται στη **ΔΟΠ** οι **Συμβεβλημένες Μονάδες** ή λαμβάνονται υπόψη οι καθοδικές **Προσφορές Εφεδρειών Εξισορρόπησης** των **Μονάδων ΑΠΕ**. Εν τέλει, και επιπρόσθετα με τα πιο πάνω, οι περιορισμοί του προβλήματος χαλαρώνουν διαδοχικά μέχρι να επιτευχθεί μια εφικτή λύση, όπως περιγράφεται στις Παραγράφους 9.4.6 - 9.4.9 του παρόντος Κεφαλαίου.

9.4 Μεθοδολογία επίλυσης της Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού

- 9.4.1 Το πρόβλημα της **Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού** είναι ένα πρόβλημα **Μικτού Ακέραιου Γραμμικού Προγραμματισμού**. Η Παράγραφος 9.4 περιγράφει τις βασικές αρχές της μεθοδολογίας επίλυσης της **Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού**.
- 9.4.2 Αν για μία **Περίοδο Εμπορίας** οι τιμές **Ενέργειας Εξισορρόπησης** διαφορετικών **Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης** συμπίπτουν αριθμητικά και οι αντίστοιχες ποσότητες **Ενέργειας Εξισορρόπησης** αυτών των **Προσφορών Εξισορρόπησης** δεν περιλαμβάνονται εξ ολοκλήρου στα αποτελέσματα της **Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού**, οι συγκεκριμένες **Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης**, οι οποίες περιλαμβάνονται μερικώς ή ολικώς στα

αποτελέσματα της **Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού** επιλέγονται τυχαία.

- 9.4.3 Αν οι τιμές ισχύος των διαφόρων **Προσφορών Εφεδρειών** για μια **Επικουρική Υπηρεσία** και για την ίδια **Περίοδο Εμπορίας** συμπίπτουν αριθμητικά, και οι αντίστοιχες ποσότητες **Εφεδρείας** της **Επικουρικής Υπηρεσίας** των **Προσφορών Εφεδρειών** αυτών δεν περιλαμβάνονται εξ ολοκλήρου στα αποτελέσματα της **Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού**, οι συγκεκριμένες **Προσφορές Εφεδρειών**, οι οποίες περιλαμβάνονται μερικώς ή ολικώς στα αποτελέσματα της **Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού** επιλέγονται τυχαία.
- 9.4.4 Όταν η **Διαδικασία Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού** εκτελεί μια τυχαία επιλογή, σύμφωνα με τις διατάξεις αυτών των **Κανόνων**, το **Σύστημα Διαχείρισης της Αγοράς** καταχωρεί την **Περίοδο Εμπορίας** της εν λόγω τυχαίας επιλογής, καθώς και κάθε άλλη σχετική πληροφορία.
- 9.4.5 Σε περίπτωση που οι παράμετροι του λογισμικού για την εκτέλεση του προβλήματος της **Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού** τροποποιούνται από το **Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς**, η τροποποίηση αυτή υποβάλλεται εγγράφως στη **ΡΑΕΚ** και τους **Συμμετέχοντες**, ακολουθούμενη από αιτιολόγηση για την τροποποίηση που έγινε.
- 9.4.6 Σε περίπτωση που για μια **Περίοδο Εμπορίας** της **Ημέρας Εμπορίας** είναι αδύνατο να ικανοποιηθεί η απόκλιση του συστήματος ή / και οι ανοδικές **ΕΣΣ**, **αΕΑΣ** ή / και οι απαιτήσεις της **χΕΑΣ**, ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** οφείλει να εξετάσει τις διατάξεις σχετικά με τις **Ακραίες Συνθήκες**, και συγκεκριμένα:
- 1) να συμπεριλάβει **Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης** για **Συμβεβλημένες Μονάδες**, σύμφωνα με τις διατάξεις της Παραγράφου 7.2.11 του παρόντος Κεφαλαίου, και
 - 2) να επιλύσει ξανά τη **Διαδικασία Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού** προκειμένου να επιτευχθεί μια εφικτή λύση.
- 9.4.7 Σε περίπτωση που για μια **Περίοδο Εμπορίας** της **Ημέρας Εμπορίας** είναι αδύνατο να ικανοποιηθούν οι απαιτήσεις για καθοδικές **ΕΣΣ**, **αΕΑΣ** ή / και **χΕΑΣ**, ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** οφείλει να εξετάσει τις διατάξεις σχετικά με τις **Ακραίες Συνθήκες Υψηλής Διείσδυσης ΑΠΕ**, και συγκεκριμένα:
- 1) να συμπεριλάβει την καθοδική **Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης** για το χαρτοφυλάκιο των **Μονάδων ΑΠΕ**, η οποία υποβάλλεται από το **Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς**, σύμφωνα με τις διατάξεις της Παραγράφου 7.2.12 του παρόντος Κεφαλαίου, και
 - 2) να επιλύσει ξανά τη **Διαδικασία Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού** προκειμένου να επιτευχθεί μια εφικτή λύση σε σχέση με όλους τους περιορισμούς του προβλήματος.
- 9.4.8 Σε περίπτωση που η επανεκτέλεση της **Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού** οδηγήσει σε μερική ή ολική εκκαθάριση της εν λόγω καθοδικής **Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης**, τότε ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** εφαρμόζει μια εκ των υστέρων διαδικασία, προκειμένου να κατανείμει την εκκαθαρισθείσα ποσότητα της καθοδικής **Ενέργειας Εξισορρόπησης** σε όλες τις **Μονάδες ΑΠΕ** οι οποίες έχουν τη δυνατότητα να δεχθούν τις καθοδικές **Εντολές Κατανομής** αναλογικά με τη **Διαθέσιμη Ισχύ** τους, όπως ορίζεται στα αντίστοιχα **Δηλωμένα Χαρακτηριστικά**.
- 9.4.9 Σε περίπτωση που μετά τη νέα επίλυση της **Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού** σύμφωνα με τις Παραγράφους 9.4.6 ή 9.4.7 του παρόντος Κεφαλαίου οι περιορισμοί της απόκλισης του συστήματος ή / και οι περιορισμοί που αντιστοιχούν στην ανοδική **ΕΣΣ**, **αΕΑΣ** ή / και τις απαιτήσεις **χΕΑΣ**, εξακολουθούν να μην ικανοποιούνται, τότε χαλαρώνουν οι αντίστοιχοι περιορισμοί, και το πρόβλημα επιλύεται σε πραγματικό χρόνο, όπως ορίζεται στους **Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής**. Η σειρά χαλάρωσης είναι η εξής:

- 1) Πρώτον, χαλαρώνουν οι ανοδικές ή / και καθοδικές απαιτήσεις της **ΧΕΑΣ** ,
- 2) Δεύτερον, χαλαρώνουν οι ανοδικές ή / και καθοδικές απαιτήσεις της **αΕΑΣ**,
- 3) Τρίτον, χαλαρώνουν οι ανοδικές ή / και καθοδικές απαιτήσεις της **ΕΣΣ**,
- 4) Τέταρτον, χαλαρώνει ο περιορισμός της απόκλισης του συστήματος.

9.5 Αποτελέσματα της Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού

- 9.5.1 Τα αποτελέσματα της **Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού** περιλαμβάνουν το πρόγραμμα ένταξης των **Μονάδων Παραγωγής**, τις ενδεχόμενες πληρωμές για τα έξοδα εκκίνησης των **Μονάδων Παραγωγής**, τις αποδεκτές προσφορές παροχής **ΕΣΣ**, **αΕΑΣ** και **ΧΕΑΣ** ανά **Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης**, μια ενδεικτική κατανομή ισχύος των **Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** (με την εξαίρεση των **Μονάδων Παραγωγής** οι οποίες έχουν τεθεί εκτός λειτουργίας, για τις οποίες η κατανομή σημαίνει αποδοχή της αντίστοιχης καθοδικής **Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης**), τις οριακές τιμές **Ενέργειας Εξισορρόπησης** στη **ΔΟΠ** και τις **Οριακές Τιμές Εφεδρείας** για κάθε **Περίοδο Εμπορίας** της **Ημέρας Εμπορίας**.
- 9.5.2 Η **Οριακή Τιμή Εφεδρείας** για κάθε **Περίοδο Εμπορίας** της **Ημέρας Εμπορίας** ορίζεται ως η σκιά της τιμής (πολλαπλασιαστής Lagrange) του αντίστοιχου περιορισμού **Απαίτησης Εφεδρείας Συστήματος**, δηλαδή για κάθε **Περίοδο Εμπορίας** της **Ημέρας Εμπορίας** είναι ίση με την αύξηση της συνολικής κοινωνικής ευημερίας που προκύπτει όταν η **Απαίτηση Εφεδρείας Συστήματος** είναι μικρότερη κατά 1 MW. Η τιμή αυτή αντιστοιχεί στην οριακή αύξηση του βέλτιστου συνολικού κόστους εξισορρόπησης και προμήθειας εφεδρειών που προκύπτει από την οριακή αύξηση της αντίστοιχης **Απαίτησης Εφεδρείας Συστήματος**. Οι **Οριακές Τιμές Εφεδρείας** χρησιμοποιούνται για την εκκαθάριση των παρεχόμενων εφεδρειών, όπως περιγράφεται στην Παράγραφο 5 του Κεφαλαίου 13.
- 9.5.3 Σε περίπτωση που για μια **Περίοδο Εμπορίας** της **Ημέρας Εμπορίας** είναι αδύνατο να ικανοποιηθεί η **Απαίτηση Εφεδρείας Συστήματος** σε σχέση με τη **ΕΣΣ**, **αΕΑΣ** ή / και **ΧΕΑΣ**, τότε η **Οριακή Τιμή Εφεδρείας** για αυτόν το τύπο **Εφεδρείας** και για αυτή την **Περίοδο Εμπορίας** ορίζεται ίση με τη **Διοικητικά Οριζόμενη Ανώτατη Τιμή Προσφοράς Εφεδρείας Εξισορρόπησης**.

9.6 Δημοσίευση αποτελεσμάτων της Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού

- 9.6.1 Μια (1) ώρα μετά από τη **Λήξη Προθεσμίας Υποβολής** στη **ΔΟΠ** για την υποβολή των **Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης**, ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** καταρτίζει και δημοσιεύει τα αποτελέσματα της **Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού** για την αρχική επίλυση της **Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού**.
- 9.6.2 Μια (1) ώρα μετά από κάθε επόμενη προγραμματισμένη ή μη προγραμματισμένη επίλυση της **Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού**, ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** καταρτίζει και δημοσιεύει τα αποτελέσματα της εν λόγω επίλυσης.
- 9.6.3 Αμέσως μετά, ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** ενημερώνει όλα τα συμβαλλόμενα μέρη τα οποία υπέβαλαν αποδεκτές **Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης** και **Προσφορές Εφεδρειών** για το μέρος των αποτελεσμάτων της **Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού** που τους αφορά. Η κοινοποίηση αυτή δε θεωρείται **Εντολή Κατανομής**, αλλά έχει σκοπό την ενημέρωση του αποδέκτη της, , ώστε ο τελευταίος να λάβει όλα τα απαραίτητα μέτρα, ώστε να είναι έτοιμος στον μέγιστο δυνατό βαθμό, να προβεί στην πιθανή ενεργοποίηση της **Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης**, και να παρέχει τις αποδεκτές προσφορές **Εφεδρείας** κατά τη διάρκεια της **Ημέρας Εμπορίας**.

9.7 Επανεπίλυση της Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού κατά τη διάρκεια της Ημέρας Εμπορίας

- 9.7.1 Στις 11:00 Ώρα Ανατολικής Ευρώπης της **Ημέρας Εμπορίας D**, το πρόβλημα της **Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού** επιλύεται ξανά από τον **Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς**, αναφορικά με τις τελευταίες είκοσι τέσσερις (24) **Περίόδους Εμπορίας** της **Ημέρας Εμπορίας D**, ώστε να ενημερωθούν οι αποφάσεις ένταξης **Μονάδων Παραγωγής** και οι αποδεκτές προσφορές **Εφεδρείας**, σε περίπτωση σημαντικού συμβάντος, σοβαρών αλλαγών στη **Ζήτηση του Συστήματος**, καθώς και μεταβολών στη διαθεσιμότητα των μονάδων και των συνθηκών του συστήματος.
- 9.7.2 Πέραν της παραπάνω προγραμματισμένης επανεπίλυσης, ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** μπορεί να επιλύσει το πρόβλημα της **Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού** όποτε απαιτείται και ανά πάσα στιγμή, κατά τη διάρκεια των τελευταίων ωρών της προηγούμενης ημέρας (D-1) της **Ημέρας Εμπορίας** (για όλες τις ώρες της **Ημέρας Εμπορίας D**) ή κατά τη διάρκεια της **Ημέρας Εμπορίας D** (κάθε φορά μόνο για τις εναπομείνουσες **Περίόδους Εμπορίας** της **Ημέρας Εμπορίας**), προκειμένου να ενημερωθούν οι αποφάσεις ένταξης των **Μονάδων Παραγωγής** και οι αποδεκτές προσφορές **Εφεδρείας**, σε περίπτωση σημαντικού συμβάντος, σοβαρών αλλαγών στη **Ζήτηση του Συστήματος**, καθώς και μεταβολών στη διαθεσιμότητα των μονάδων και των συνθηκών του συστήματος.
- 9.7.3 Σε τέτοιες περιπτώσεις, οι **Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης** και οι **Προσφορές Εφεδρειών** οι οποίες λαμβάνονται υπόψη για την επίλυση της ενημερωμένης λύσης της **Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού** παραμένουν ίδιες, όπως οι αρχικά υποβληθείσες **Προσφορές**. Δεν υπάρχει νέα διαδικασία υποβολής προσφορών για **Ενέργεια Εξισορρόπησης** ή για **Ισχύ Εφεδρειών** στις επόμενες επιλύσεις της **Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού**.
- 9.7.4 Στις περιπτώσεις αυτές, ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** ενημερώνει αμέσως τους **Παραγωγούς** σχετικά με την προγραμματισμένη λειτουργία των **Μονάδων Παραγωγής** τους, σύμφωνα με το ενημερωμένο **Πρόγραμμα Κατανομής**. Επιπλέον, ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** δημοσιεύει πληροφορίες σχετικά με τους περιορισμούς που έχουν ληφθεί υπόψη κατά την προετοιμασία της επίλυσης της **Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού**, καθώς και πληροφορίες σχετικά με τους περιορισμούς που επηρέασαν την επίλυση του προβλήματος.

10 Εκκαθάριση της Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού

- 10.1.1 Τα αποτελέσματα της **Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού** που αφορούν την ενεργοποίηση της **Ενέργειας Εξισορρόπησης** δεν υπόκεινται σε εκκαθάριση.
- 10.1.2 Τα αποτελέσματα της **Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού** που αφορούν τις αποδεκτές προσφορές **ΕΣΣ**, **αΕΑΣ** και **χΕΑΣ** υπόκεινται σε εκκαθάριση, με την προϋπόθεση ότι αυτές οι υπηρεσίες παρέχονται σε πραγματικό χρόνο. Η εκκαθάριση των **Εφεδρειών** περιγράφεται στην Παράγραφο 5 του Κεφαλαίου 13.
- 10.1.3 Τα αποτελέσματα της **Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού** που αφορούν τις εκκινήσεις των **Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** υπόκεινται σε εκκαθάριση, υπό την προϋπόθεση ότι οι **Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** εκτελούν την εντολή εκκίνησης σε πραγματικό χρόνο. Η αμοιβή των εκκινήσεων κατόπιν μιας **Εντολής Ένταξης** περιγράφεται στην Παράγραφο 5.2.6 του Κεφαλαίου 13.

11 Παρακολούθηση αποτελεσμάτων της Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού Αποτελέσματα

- 11.1.1 Τη μέρα D+1 το αργότερο έως τις 19:00 Ώρα Ανατολικής Ευρώπης (για την **Ημέρα Εμπορίας D**), ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** μεταφέρει αυτόματα όλα τα δεδομένα, τις παραμέτρους και τα αποτελέσματα όλων των επιλύσεων της **Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού** σε επεξεργάσιμη μορφή στη **ΡΑΕΚ**, προκειμένου ο τελευταίος να παρακολουθεί την κανονική λειτουργία αυτής της διαδικασίας προγραμματισμού, να εντοπίζει πιθανές περιπτώσεις παραπτώματων ή στρατηγικών συμπεριφορών οι οποίες μπορούν να στρεβλώσουν τα αποτελέσματα της χονδρεμπορικής αγοράς και τον προγραμματισμό των **Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης**.

Κεφάλαιο 9: Αγορά Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου

1 Εισαγωγή

1.1.1 Το Κεφάλαιο αυτό καθορίζει:

- 1) Το ρόλο του **Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς** στην **Αγορά Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου**,
- 2) Τις υποχρεώσεις των **Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** στο πλαίσιο της **Αγοράς Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου**,
- 3) Τη διεπαφή της **Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού** με την **Αγορά Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου**,
- 4) Τα δεδομένα εισόδου και την εκκαθάριση της **Αγοράς Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου**,
- 5) Τα αποτελέσματα της **Αγοράς Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου**,
- 6) Τις **Εντολές Κατανομής** που εκδίδονται προς τους **Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης**, και
- 7) Τις καταγραφές και τις αναφορές σχετικά με τη διαδικασία της κατανομής.

2 Εισαγωγή στην Αγορά Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου

2.1 Γενικές διατάξεις

2.1.1 Η **Αγορά Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου** είναι μια αγορά για την προμήθεια και την ενεργοποίηση της **Ενέργειας Εξισορρόπησης** σε πραγματικό χρόνο, εξισορροπώντας την προσφορά και τη ζήτηση και λαμβάνοντας υπόψη όλες τις συνθήκες του **Συστήματος** σε πραγματικό χρόνο. Στο πλαίσιο αυτό, η **Αγορά Εξισορρόπησης** διαφοροποιεί τα ημίωρα **Προγράμματα Αγοράς** των **Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** σε χρονικά πιο αναλυτικό επίπεδο, για την αντιμετώπιση συνεχών αλλαγών στη **Ζήτηση Συστήματος**, καθώς και των μεταβολών στη διαθεσιμότητα των μονάδων παραγωγής και των συνθηκών του **Συστήματος** που ενδέχεται να προκύψουν μετά τη δημοσίευση των προγραμμάτων για κάθε **Περίοδο Εμπορίας**.

2.1.2 Το διάστημα της **Χρονικής Μονάδας Πραγματικού Χρόνου (ΧΜΠΧ)** για την **Αγορά Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου** είναι πέντε (5) λεπτά.

2.1.3 Η **Αγορά Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου** υιοθετεί τις αποφάσεις ένταξης των **Μονάδων Παραγωγής** που λαμβάνονται στη **Διαδικασία Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού**. Δεν επανεκτιμά ή αλλάζει αυτές τις αποφάσεις ένταξης. Η **Αγορά Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου** είναι μια διεργασία οικονομικής κατανομής. Η **Αγορά Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου** σέβεται και ακολουθεί τις αποφάσεις ένταξης της **Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού**, εκτός εάν η σχετική μονάδα λόγω βλάβης δεν είναι διαθέσιμη στην **Αγορά Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου**. Σε αυτή την περίπτωση, μια νέα εκτέλεση της **Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού** παρέχει τις απαραίτητες αποφάσεις ένταξης της **Μονάδας Παραγωγής** οι οποίες πρέπει να ακολουθηθούν σε πραγματικό χρόνο.

2.1.4 Η **Αγορά Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου** δεν προμηθεύει επιπρόσθετες **Επικουρικές**

Υπηρεσίες, τα προγράμματα των **ΕΣΣ**, **αΕΑΣ** και **χΕΑΣ** που καθορίζονται στη **Διαδικασία Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού** παραμένουν σε ισχύ κατά τη διάρκεια της **Περίόδου Εμπορίας της Ημέρας Εμπορίας**, εκτός εάν η σχετική μονάδα δεν είναι διαθέσιμη λόγω βλάβης, περίπτωση κατά την οποία μια νέα εκτέλεση της **Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού** παρέχει νέες αποδεκτές προσφορές **ΕΣΣ**, **αΕΑΣ** και **χΕΑΣ** για να είναι διαθέσιμες σε πραγματικό χρόνο.

2.2 Προϊόντα

- 2.2.1 Τα προϊόντα που εξασφαλίζονται και ενεργοποιούνται στην **Αγορά Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου** αποτελούνται από την ανοδική και καθοδική **Ενέργεια Εξισορρόπησης** των **Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης**.

2.3 Συμμετοχή

- 2.3.1 Συμμετοχή στην **Αγορά Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου** σημαίνει, συγκεκριμένα, την υποβολή **Δηλώσεων Ολικής ή Μερικής Μη Διαθεσιμότητας** από **Παραγωγούς** και **Παραγωγούς ΑΠΕ** για τις **Μονάδες Παραγωγής** τους ή τις **Μονάδες ΑΠΕ** τους, αντίστοιχα, σε περίπτωση που η δική τους **Διαθέσιμη Ισχύς** έχει αλλάξει μετά την **Λήξη Προθεσμίας Υποβολής** στη **ΔΟΠ**.
- 2.3.2 Η συμμετοχή στην **Αγορά Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου** είναι υποχρεωτική για όλους τους **Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** εκτός από το **Κατανεμόμενο Φορτίο** και για όλη τη διαθέσιμη ισχύ τους που παρέχεται για ανοδική και καθοδική **Ενέργεια Εξισορρόπησης**, ανεξάρτητα από το γεγονός ότι έγιναν (ή δεν έγιναν) αποδεκτές οι προσφορές τους για παροχή **χΕΑΣ** ή **ΕΑ** στις σχετικές διαδικασίες προμήθειας. Οι **Μονάδες Παραγωγής** και οι **Μονάδες ΑΠΕ** για τις οποίες έχει υποβληθεί μια **Δήλωση Ολικής Μη Διαθεσιμότητας** από τους αντίστοιχους **Παραγωγούς / Παραγωγούς ΑΠΕ** επιτρέπεται να μην παρέχουν **Ενέργεια Εξισορρόπησης** σε πραγματικό χρόνο.

3 Ρόλος του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς

- 3.1.1 Στο πλαίσιο της **Αγοράς Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου** ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** οφείλει:
- 1) να συλλέγει την τηλεμετρούμενη σε πραγματικό χρόνο παραγωγή ισχύος / απορρόφηση ενέργειας των **Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης**,
 - 2) να εκπονεί πολύ βραχυπρόθεσμες **Προβλέψεις Ζήτησης** του συστήματος (για κάθε διάστημα της **ΧΜΠΧ** (5-λεπτα)),
 - 3) να εκπονεί πολύ βραχυπρόθεσμες **Προβλέψεις Έγχυσης ΑΠΕ** (για κάθε διάστημα της **ΧΜΠΧ** (5-λεπτα)),
 - 4) να λειτουργεί την **Αγορά Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου** και να συλλέγει τα αποτελέσματα κατανομής πραγματικού χρόνου ανά **Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης**,
 - 5) να εκδίδει και να αποστέλλει στους **Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** τις **Εντολές Κατανομής** τους,
 - 6) να παρακολουθεί τη συμμόρφωση των **Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** με τις **Εντολές Κατανομής**,

- 7) να διαχειρίζεται και να χρησιμοποιεί το **Σύστημα Διαχείρισης Πληροφοριών Κατανομής**,
- 8) να δημοσιεύει στατιστικά στοιχεία και πληροφορίες σχετικά με τα αποτελέσματα της **Αγοράς Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου** και των σχετικών **Εντολών Κατανομής**,
- 9) να προτείνει τα αναγκαία μέτρα για τη βελτίωση της αποτελεσματικότητας της **Διαδικασίας της Κατανομής**,
- 10) να λαμβάνει όλα τα μέτρα που απαιτούνται από τις διατάξεις αυτών των **Κανόνων**.

4 Υποχρεώσεις των Συμμετεχόντων στο πλαίσιο της Αγοράς Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου

4.1.1 Στο πλαίσιο της **Αγοράς Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου**, οι **Συμμετέχοντες** καλούνται να:

- 1) λαμβάνουν όλα τα απαραίτητα μέτρα για τους δικούς τους **Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** ώστε να είναι λειτουργικά διαθέσιμοι σύμφωνα με τα **Δηλωμένα Χαρακτηριστικά** τους, και
- 2) εφαρμόζουν το **Πρόγραμμα Κατανομής** και να συμμορφώνονται με τις **Εντολές Κατανομής** που εκδίδονται από τον **Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς**.

4.1.2 Οι πληροφορίες που συλλέγει ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** από τους **Συμμετέχοντες** σύμφωνα με τις απαιτήσεις των Παραγράφων 5.2 - 5.4 του Κεφαλαίου 8 είναι επίσης έγκυρες στην **Αγορά Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου**. Οι **Συμμετέχοντες** καλούνται να υποβάλλουν **Δηλώσεις Μερικής και Ολικής Μη Διαθεσιμότητας** το συντομότερο δυνατό μετά την παρέλευση ενός συμβάντος που έχει ως αποτέλεσμα την αλλαγή της **Διαθέσιμης Ισχύος των Μονάδων Παραγωγής** ή των **Μονάδων ΑΠΕ** οι οποίες είναι καταχωρημένες στο **Λογαριασμό Συμμετέχοντα** τους.

5 Διεπαφή του προβλήματος της Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού με την Αγορά Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου

5.1.1 Τα δεδομένα και τα αποτελέσματα της **Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού** που μεταφέρονται στην **Αγορά Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου** περιλαμβάνουν για κάθε **Περίοδο Εμπορίας της Ημέρας Εμπορίας**:

- 1) το **Πρόγραμμα Αγοράς** όλων των **Μονάδων Παραγωγής**, των **Μονάδων ΑΠΕ**, των χαρτοφυλακίων των **Μονάδων ΑΠΕ** και των **Εκπροσώπων Φορτίου**,
- 2) την κατάσταση ένταξης κάθε **Μονάδας Παραγωγής**,
- 3) τις **Αποδοχές Προσφορών της ΕΣΣ** (σε MW) ανά **Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** που περιλαμβάνονται στα αποτελέσματα της **Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού**,
- 4) τις **Αποδοχές Προσφορών αΕΑΣ** (σε MW) ανά **Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** που περιλαμβάνονται στα αποτελέσματα της **Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού**, και
- 5) τις έγκυρες **Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης** που υποβάλλονται στη **Διαδικασία Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού**.

6 Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης από Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης

- 6.1.1 Οι επικυρωμένες **Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης** που έχουν υποβληθεί στη **Διαδικασία Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού** στις 16:00 Ωρα Ανατολικής Ευρώπης της ημέρας D-1 για κάθε **Περίοδο Εμπορίας** της **Ημέρας Εμπορίας** D, ξεχωριστά για την ανοδική και καθοδική **Ενέργεια Εξισορρόπησης**, ισχύουν για τα έξι (6) διαστήματα (5-λεπτα) της **ΧΜΠΧ** αυτής της **Περίοδου Εμπορίας** στην εκκαθάριση της **Αγοράς Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου**. Οι **Συμμετέχοντες** δεν μπορούν να υποβάλουν τροποποιημένες **Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης** μετά τη **Λήξη Προθεσμίας Υποβολής** στη **ΔΟΠ**.
- 6.1.2 Σε περίπτωση εκτάκτως διαθέσιμων **Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης**, η τιμή της **Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης** θα υπολογίζεται από τον **Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς** σύμφωνα με τις διατάξεις της Παραγράφου 7.5 του Κεφαλαίου 8.
- 6.1.3 Σύμφωνα με την Παράγραφο 7.2.12 του Κεφαλαίου 8, η καθοδική **Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης** που υποβάλλεται από τον **Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς** λαμβάνεται υπόψη για την επίλυση της **Αγοράς Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου**, με μια καθοδική ποσότητα **Ενέργειας Εξισορρόπησης** ίση με την ποσότητα **Ενέργειας** που περικόπηκε στην αντίστοιχη επίλυση της **Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού**, σύμφωνα με την Παράγραφο 9.4.8 του Κεφαλαίου 8.

7 Δεδομένα εισόδου της Αγοράς Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου

- 7.1.1 Τα δεδομένα εισόδου στην **Αγορά Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου** περιλαμβάνουν:
- 1) την κατάσταση ένταξης και την κατάσταση του **ΑΕΠ** των επιλέξιμων **Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** ανά **Περίοδο Εμπορίας** της **Ημέρας Εμπορίας**,
 - 2) τα μέγιστα και ελάχιστα όρια του **ΑΕΠ** για τους επιλέξιμους **Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** ανά **Περίοδο Εμπορίας** της **Ημέρας Εμπορίας**,
 - 3) τις αποδεκτές προσφορές **ΕΣΣ** και **αΕΑΣ** των επιλέξιμων **Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** ανά **Περίοδο Εμπορίας** της **Ημέρας Εμπορίας**,
 - 4) τα **Προγράμματα Αγοράς** των **Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** ανά **Περίοδο Εμπορίας** της **Ημέρας Εμπορίας**,
 - 5) την τηλεμετρούμενη σε πραγματικό χρόνο παραγωγή ισχύος / απορρόφηση ενέργειας των **Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης**,
 - 6) την πολύ βραχυπρόθεσμη **Πρόβλεψη Ζήτησης** του συστήματος (ανά **ΧΜΠΧ**) από τον **Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς**,
 - 7) την πολύ βραχυπρόθεσμη **Πρόβλεψη Έγχυσης ΑΠΕ** (ανά **ΧΜΠΧ**) από τον **Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς**,
 - 8) την **Ποσότητα Αναντιστοιχίας στην Προθεσμιακή Αγορά** ανά **Περίοδο Εμπορίας** της **Ημέρας Εμπορίας**, όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 5.3 του Κεφαλαίου 6,
 - 9) την απόκλιση στα προγράμματα λειτουργίας των **Μονάδων Παραγωγής / Μονάδων ΑΠΕ** σε **Δοκιμαστική Λειτουργία** που υποβάλλονται στον **Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς** πριν από τη **Λήξη Προθεσμίας Υποβολής στη ΔΟΠ** σε σχέση με τα αντίστοιχα προγράμματα που υποβάλλονται στον **Λειτουργό Αγοράς** κατά το στάδιο της **Προ-ημερήσιας Αγοράς** (και εισάγονται στην αντίστοιχη εκκαθάριση ως προσφορές χωρίς τιμή), και

10) τις έγκυρες ανοδικές και καθοδικές **Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης των Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης**. Οι καθοδικές **Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης των Μονάδων ΑΠΕ** εκτός **Εθνικών Σχεδίων Χορηγιών** για την περικοπή της ενέργειας σύμφωνα με την Παράγραφο 9.4.8 του Κεφαλαίου 8 δεν λαμβάνονται αρχικά υπόψη, αλλά θα πρέπει να ληφθούν υπόψη σε περίπτωση αδυναμίας εύρεσης εφικτής λύσης του προβλήματος εξαιτίας **Ακραίων Συνθηκών Υψηλής Διείσδυσης ΑΠΕ**, σύμφωνα με την Παράγραφο 8.1.3 του Κεφαλαίου 9.

7.1.2 Τα **Προγράμματα Αγοράς** των **Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** μαζί με την πολύ βραχυπρόθεσμη **Πρόβλεψη Ζήτησης** του συστήματος και την **Πρόβλεψη Έγχυσης ΑΠΕ** πρέπει να χρησιμοποιούνται για τον υπολογισμό των προβλεπόμενων αποκλίσεων του συστήματος ανά **ΧΜΠΧ**.

8 Επίλυση του προβλήματος της Αγοράς Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου

8.1.1 Η αντικειμενική συνάρτηση του προβλήματος της **Αγοράς Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου** αφορά την ελαχιστοποίηση του κόστους κάλυψης της απόκλισης του συστήματος, χρησιμοποιώντας τις υποβληθείσες ανοδικές και καθοδικές **Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης των Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης**. Το κόστος κάλυψης της απόκλισης του συστήματος είναι το άθροισμα όλων των ταμειακών ροών των αποδεκτών **Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης**.

8.1.2 Οι περιορισμοί του προβλήματος της **Αγοράς Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου** αποτελούνται από:

- 1) τον περιορισμό της απόκλισης του συστήματος, σύμφωνα με την Παράγραφο 9.2 του Κεφαλαίου 8,
- 2) τους τεχνικούς περιορισμούς των **Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης**,
- 3) τις **Αποδεκτές Προσφορές της ΕΣΣ** και τις **Αποδεκτές Προσφορές αΕΑΣ** από τα αποτελέσματα της **Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού** οι οποίες πρέπει να διατηρηθούν, περιορίζοντας έτσι την κατανομή των **Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης**.

Οι **Αποδεκτές Προσφορές χΕΑΣ** και **Αποδεκτές Προσφορές ΕΑ** δεν είναι περιορισμοί του συστήματος και μπορούν να χρησιμοποιηθούν σε πραγματικό χρόνο μέσω της ενεργοποίησης των ανοδικών και καθοδικών **Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης των Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης**.

8.1.3 Σε περίπτωση αδυναμίας εύρεσης εφικτής λύσης του προβλήματος εξαιτίας **Ακραίων Συνθηκών Υψηλής Διείσδυσης ΑΠΕ** οι οποίες οδηγούν σε έλλειμμα στην κάλυψη της (αρνητικής) απόκλισης του συστήματος για τη δεδομένη **ΧΜΠΧ**, ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** υλοποιεί τις ακόλουθες ενέργειες:

- 1) Αρχικά περιλαμβάνει στο πρόβλημα της **Αγοράς Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου** την καθοδική **Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης** που υποβλήθηκε από τον **Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς** σύμφωνα με την Παράγραφο 7.2.12 του Κεφαλαίου 8 με μια καθοδική ποσότητα **Ενέργειας Εξισορρόπησης** ίση με την ποσότητα **Ενέργειας** που έχει προγραμματιστεί να περικοπεί από τη **ΔΟΠ** σύμφωνα με την Παράγραφο 9.4.7 του Κεφαλαίου 8 προκειμένου να επιτευχθεί μια εφικτή λύση σε σχέση με όλους τους περιορισμούς του προβλήματος.
- 2) Σε περίπτωση που η παραπάνω λύση οδηγεί και πάλι σε ελλείμματα κάλυψης (αρνητικής)

απόκλισης του συστήματος, τότε ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** πρέπει να ενεργοποιήσει καθοδικές **Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης** που αντιστοιχούν σε **Μονάδες ΑΠΕ** που λειτουργούν εκτός **Εθνικών Σχεδίων Χορηγιών** για την υπόλοιπη ποσότητα **Ενέργειας** τους, που μπορεί να περικοπεί (μέχρι μηδενική έγχυση **Ενέργειας**), και να επανεκτελέσει την **Αγορά Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου** προκειμένου να επιτευχθεί μια εφικτή λύση σε σχέση με όλους τους περιορισμούς του προβλήματος.

- 3) Σε περίπτωση που η παραπάνω λύση οδηγεί και πάλι σε ελλείμματα κάλυψης (αρνητικής) απόκλισης του συστήματος, τότε ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** εκδίδει **Εντολές Κατανομής** προς τις **Μονάδες ΑΠΕ** υπό **Εθνικά Σχέδια Χορηγιών** να μειώσουν την παραγωγή τους.

8.1.4 Εάν εφαρμοστεί η περίπτωση (1) ή η περίπτωση (3) της Παραγράφου 8.1.3 του παρόντος Κεφαλαίου, ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** προβαίνει σε μια εκ των υστέρων διαδικασία, προκειμένου να κατανέμει την ενεργοποιημένη καθοδική **Ενέργεια Εξισορρόπησης** των αντίστοιχων **Μονάδων ΑΠΕ** αναλογικά σε σχέση με τη **Διαθέσιμη Ισχύ** τους, όπως περιλαμβάνεται στα αντίστοιχα **Δηλωμένα Χαρακτηριστικά**.

9 Αποτελέσματα της Αγοράς Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου

9.1.1 Τα αποτελέσματα της **Αγοράς Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου** περιλαμβάνουν:

- 1) τις αποδεκτές προσφορές των ανοδικών και καθοδικών **Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης** των **Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** ανά **ΧΜΠΧ** (5-λεπτών), οι οποίες χρησιμοποιούνται για την έκδοση των **Εντολών Κατανομής των Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης**, προκειμένου να επιτευχθεί εξισορρόπηση του συστήματος. Η Παράγραφος 10 που ακολουθεί περιέχει λεπτομέρειες σχετικά με την έκδοση **Εντολών Κατανομής** από τον **Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς**.
- 2) τις **Οριακές Τιμές Ενέργειας Εξισορρόπησης** ανά **ΧΜΠΧ** (5-λεπτών). Οι **Οριακές Τιμές Ενέργειας Εξισορρόπησης** (σε €/MWh) ανά **ΧΜΠΧ** ορίζονται ως οι σκιώδεις τιμές (πολλαπλασιαστές Lagrange) των περιορισμών της απόκλισης του συστήματος του μοντέλου **Αγοράς Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου**, δηλαδή για κάθε **ΧΜΠΧ** η **Οριακή Τιμή Ενέργειας Εξισορρόπησης** είναι ίση με τη μείωση κόστους που επιτυγχάνεται σε σχέση με τη συνολική απόκλιση του συστήματος, όταν η απόκλιση του συστήματος είναι μικρότερη κατά 1 MW. Οι **Οριακές Τιμές Ενέργειας Εξισορρόπησης** χρησιμοποιούνται:
 - για τον καθορισμό της **Οριακής Τιμής Εκκαθάρισης** ανά **Περίοδο Εκκαθάρισης**, ως ο μέσος όρος (5-λεπτών) των **Οριακών Τιμών Ενέργειας Εξισορρόπησης** (σε €/MWh) εντός της εν λόγω **Περίόδου Εκκαθάρισης**, σταθμισμένες με τις αντίστοιχες απόλυτες τιμές των ποσοτήτων απόκλισης του συστήματος (σε MWh) ανά διαστήματα της **ΧΜΠΧ** (5-λεπτών). Οι **Οριακές Τιμές Εκκαθάρισης** χρησιμοποιούνται για την εκκαθάριση της ενεργοποίησης της **Ενέργειας Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου** των **Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης (ΠΥΕ)** σε σχέση με το **Πρόγραμμα Αγοράς** τους, όπως περιγράφεται στην Παράγραφο 4.6 του Κεφαλαίου 13, και
 - για τον καθορισμό της **Τιμής Εκκαθάρισης Αποκλίσεων** ανά **Περίοδο Εκκαθάρισης** (ίση με την **Οριακή Τιμή Εκκαθάρισης**), η οποία χρησιμοποιείται για την **Εκκαθάριση Αποκλίσεων** των αποκλίσεων **Ενέργειας** σε πραγματικό χρόνο των **Υπεύθυνων Φορέων Εξισορρόπησης (ΥΦΕ)** από το **Πρόγραμμα Αγοράς** τους, όπως περιγράφεται στις Παραγράφους 4.7 και 4.8 του Κεφαλαίου 13.

9.1.2 Η **Οριακή Τιμή Ενέργειας Εξισορρόπησης** ανά **ΧΜΠΧ** δεν λαμβάνει αρχικά υπόψη τις αποδεκτές **Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης** οι οποίες είχαν υποβληθεί από τον **Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς** σύμφωνα με την Παράγραφο 7.2.12 του Κεφαλαίου 8,

αλλά λαμβάνει υπόψη τις αποδεκτές **Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης** για **Μονάδες ΑΠΕ** με **Κανονικούς Μετρητές** που λειτουργούν εκτός **Εθνικών Σχεδίων Χορηγιών** σύμφωνα με τις διατάξεις της Παραγράφου 8.1.3(2) του Κεφαλαίου 9.

- 9.1.3 Η **Ενέργεια** των **Μονάδων ΑΠΕ** με **Κανονικούς Μετρητές** που λειτουργούν εκτός **Εθνικών Σχεδίων Χορηγιών** η οποία περικόπηκε θεωρείται ως αποδοχή της υποβληθείσας **Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης** και αμείβεται στην **Τιμή Προσφοράς** η οποία υποβλήθηκε από τον **Συμμετέχοντα**, ανεξάρτητα από το γεγονός ότι αυτή η περικοπή ήταν προγραμματισμένη στη **ΔΟΠ**, σύμφωνα με την Παράγραφο 8.1.3 (1) του Κεφαλαίου 9 ή στη **ΑΕΠΧ**, σύμφωνα με την Παράγραφο 8.1.3(2) του Κεφαλαίου 9.
- 9.1.4 Αποδεκτές καθοδικές **Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης** των **Μονάδων ΑΠΕ** οι οποίες λειτουργούν υπό **Εθνικά Σχέδια Χορηγιών** δεν αμείβονται.

10 Εντολές Κατανομής και άλλοι τύποι Εντολών

10.1 Γενικές διατάξεις

- 10.1.1 Ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** εκδίδει **Εντολές Κατανομής** στους **Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης**.
- 10.1.2 Ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** είναι δυνατό να εκδώσει **Εντολές Κατανομής** οι οποίες διαφέρουν από το **Πρόγραμμα Κατανομής** της **Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού** λόγω αποκλίσεων των πραγματικών (σε πραγματικό χρόνο) από τις προβλεπόμενες ή προγραμματισμένες συνθήκες λειτουργίας του **Συστήματος** και της **Διαθέσιμης Ισχύος** των **Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης**. Ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** εκδίδει **Εντολές Κατανομής** και άλλες εντολές, έτσι ώστε να διασφαλιστεί η αξιόπιστη λειτουργία του **Συστήματος**, ιδίως όσον αφορά τη συχνότητα του **Συστήματος**, την τάση και την ένταση του ρεύματος σε σημαντικούς κόμβους ή στοιχεία του **Συστήματος Μεταφοράς**.
- 10.1.3 Μια **Εντολή Κατανομής** εκδίδεται από τον **Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς** σε κάθε **Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** κάθε περίοδο της **ΧΜΠΧ** (5-λεπτών) σύμφωνα με τα αποτελέσματα εκκαθάρισης της **Αγοράς Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου**.
- 10.1.4 Κάθε μεταγενέστερη **Εντολή Κατανομής** αντικαθιστά κάθε προηγούμενη (σχετικά με την ίδια **ΧΜΠΧ**) όσον αφορά την εντεταλμένη θέση του **Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης**.
- 10.1.5 Υπό έκτακτες περιστάσεις, ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** δύναται να εκδώσει **Εντολή Κατανομής** προς μια **Μονάδα Παραγωγής** (με τη συναίνεση του **Παραγωγού**) να λειτουργεί με ισχύ μεγαλύτερη από την **Καταχωρημένη Ισχύ** της, όπως ορίζεται στα **Καταχωρημένα Λειτουργικά Χαρακτηριστικά**. Σε μια τέτοια περίπτωση, η αμοιβή για αυτήν την **Ενέργεια Έκτακτης Ανάγκης** καταβάλλεται στον αντίστοιχο **Παραγωγό** για το μέρος της έγχυσης **Ενέργειας** που αντιστοιχεί στην ισχύ πέρα της **Καταχωρημένης Ισχύος** της **Μονάδας Παραγωγής**. Η αμοιβή υπολογίζεται με βάση την **Τιμή Προσφοράς** του τελευταίου έγκυρου βήματος της **Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης** για τη λειτουργία της **Αγοράς Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου**, όπως περιγράφεται στην Παράγραφο 5.2.4 του Κεφαλαίου 13.
- 10.1.6 Σε περίπτωση που ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** εκδώσει **Εντολές Κατανομής** οι οποίες διαφέρουν από τα αποτελέσματα της εκκαθάρισης της **Αγοράς Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου**, τότε ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** υποβάλλει έκθεση στη **ΡΑΕΚ** με την οποία αιτιολογεί την επιλογή των **Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** για την κάλυψη της απόκλισης του συστήματος.

10.1.7 Οι **Εντολές Κατανομής** διαφέρουν από τις **Εντολές ΑΕΠ**, οι οποίες παρέχονται από το σύστημα **Αυτόματου Ελέγχου Παραγωγής**, και επίσης διαφέρουν από τις **Εντολές Ένταξης** που εκδίδονται με βάση τα αποτελέσματα της **Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού**. Περαιτέρω λεπτομέρειες σχετικά με τη χρήση κάθε είδους εντολής παρέχονται στους **Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής**.

10.1.8 Οι **Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** που επιλέγονται για την προμήθεια **Ενέργειας Εξισορρόπησης** είναι υποχρεωμένοι να ακολουθούν τις **Εντολές Κατανομής** που εκδίδει ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** για τις σχετικές ποσότητες και τη χρονική περίοδο που έχουν επιλεγεί.

10.2 Περιεχόμενα των Εντολών Κατανομής

10.2.1 Ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** εκδίδει **Εντολές Κατανομής** οι οποίες καθορίζουν την παραγωγή **Ενέργειας** των **Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης**, η οποία θα αναφέρεται στο **Σημείο Μέτρησης Μονάδας Παραγωγής**.

10.2.2 Για κάθε **Μονάδα Παραγωγής** το επίπεδο παραγωγής **Ενεργού Ισχύος** που καθορίζεται από τις **Εντολές Κατανομής** δεν μπορεί να είναι μικρότερο από την **Ελάχιστη Σταθερή Παραγωγή** μιας τέτοιας **Μονάδας Παραγωγής**.

10.2.3 Οι **Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής** καθορίζουν λεπτομέρειες σχετικά με το περιεχόμενο των **Εντολών Κατανομής** και των **Εντολών Ένταξης** που δίνονται στους **Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης**.

10.3 Αποστολή των Εντολών Κατανομής

10.3.1 Οι **Εντολές Κατανομής** αποστέλλονται από τον **Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς** στους **Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** χρησιμοποιώντας το **Σύστημα Διαχείρισης Πληροφοριών Κατανομής**.

10.3.2 Σε περίπτωση διακοπής του **Συστήματος Διαχείρισης Πληροφοριών Κατανομής** η οποία καθιστά αδύνατη την αποστολή της **Εντολής Κατανομής** χρησιμοποιώντας το **Σύστημα Διαχείρισης Πληροφοριών Κατανομής**, χρησιμοποιούνται εναλλακτικά μέσα επικοινωνίας, όπως περιγράφεται στην Παράγραφο 3.2.7 του Κεφαλαίου 1.

10.4 Υποχρέωση των Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης να συμμορφώνονται με εντολές

10.4.1 Οι **Συμμετέχοντες** εξασφαλίζουν τη λειτουργία των **Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** τους όπως καθορίζεται στις **Εντολές Κατανομής** και μεταβάλλουν την παραγωγή ή απορρόφηση ενέργειας των **Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** ακολουθώντας μια **Εντολή Κατανομής**, καθώς και όπου καθορίζεται ρητά από τους **Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής**.

10.4.2 Οι **Παραγωγοί** θεωρείται ότι συμμορφώνονται με τις **Εντολές Κατανομής** που αφορούν το συγχρονισμό ή αποσυγχρονισμό της **Μονάδας Παραγωγής** τους, εφόσον την εκτελούν με απόκλιση δέκα (10) λεπτών από την ώρα που καθορίζεται στις εν λόγω εντολές.

10.5 Μη συμμόρφωση με εντολές

10.5.1 Σε περίπτωση μη συμμόρφωσης εκ μέρους ενός **Συμμετέχοντα** με μια **Εντολή Κατανομής**, ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** επισημαίνει αυτή τη μη συμμόρφωση στον εν λόγω

Συμμετέχοντα αναφέροντας τον σχετικό **Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης**, την **Εντολή Κατανομής** και τον χρόνο έκδοσης της **Εντολής Κατανομής**, εκτός αν είναι αδύνατο να υπάρξει συμμόρφωση είτε λόγω περιορισμών στη λειτουργία του **Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης**, οι οποίοι περιορισμοί περιλαμβάνονται στα **Δηλωμένα Χαρακτηριστικά**, είτε λόγω απρόβλεπτου κωλύματος το οποίο οφείλεται αποκλειστικά σε λόγους που αφορούν την ασφάλεια του προσωπικού ή των εγκαταστάσεων του **Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης**. Σε καμία περίπτωση η εν λόγω υποχρέωση του **Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς** δεν αποδεσμεύει τον **Συμμετέχοντα** από τις υποχρεώσεις του που απορρέουν από την **Εντολή Κατανομής** και τις συνέπειες που μπορεί να προκύψουν λόγω της μη συμμόρφωσης του με αυτή την **Εντολή Κατανομής**.

- 10.5.2 Ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** αξιολογεί, εντός πέντε (5) **Εργάσιμων Ημερών** από το τέλος κάθε μήνα, και για κάθε **Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης**, τον σταθμισμένο μέσο όρο των αποκλίσεων της **Ενεργού Ισχύος** για τον εν λόγω **Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** από τις αντίστοιχες εντολές, για όλες τις εντολές που έχουν εκδοθεί σε αυτόν τον **Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** για τον συγκεκριμένο μήνα. Σε περίπτωση που ο σταθμισμένος μέσος όρος των αποκλίσεων για ένα τέτοιο **Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** υπερβαίνει την απόλυτη τιμή του 0.5 MW για την **Ενεργό Ισχύ**, ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** ενημερώνει τον **Λειτουργγό Αγοράς** ο οποίος επιβάλλει στον αντίστοιχο **Συμμετέχοντα** για αυτό το μήνα πρόστιμο το οποίο υπολογίζεται όπως περιγράφεται στην Παράγραφο 9.11 του Κεφαλαίου 13.
- 10.5.3 Περαιτέρω, όταν ένας συγκεκριμένος **Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** επανειλημμένα αποτυγχάνει να συμμορφωθεί με οποιαδήποτε **Εντολή Κατανομής**, ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** ενημερώνει τη **ΡΑΕΚ** για την εξέταση του ενδεχομένου επιβολής κυρώσεων σύμφωνα με το **Νόμο**.

11 Αρχεία και Αναφορές σχετικά με τη διαδικασία κατανομής

11.1 Τήρηση Αρχείων για Καταγραφή της Διαδικασίας Κατανομής

- 11.1.1 Ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** υποχρεούται να τηρεί πλήρη βάση δεδομένων σχετικά με τη **Διαδικασία Κατανομής**, συμπεριλαμβάνοντας:
- 1) ένα αρχείο του **Προγράμματος Κατανομής**,
 - 2) ένα αρχείο **Εντολών Κατανομής**,
 - 3) ένα αρχείο με τις αποδείξεις παραλαβής των **Εντολών Κατανομής** οι οποίες εκδίδονται σύμφωνα με την Παράγραφο 10 του παρόντος Κεφαλαίου, και
 - 4) ένα αρχείο με τις πληροφορίες που έχουν συλλεχθεί σύμφωνα με την Παράγραφο 4 του παρόντος Κεφαλαίου.
- 11.1.2 Οι πληροφορίες που περιέχονται στα παραπάνω αρχεία φυλάγονται από τον **Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς** για τουλάχιστον πέντε (5) έτη από την καταγραφή τους στο αρχείο.
- 11.1.3 Οι **Συμμετέχοντες** δικαιούνται να έχουν πρόσβαση σε κάθε περίπτωση στις πληροφορίες που αναφέρονται στην παρούσα Παράγραφο για τους **Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** και για άλλους **Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** μόνο στο πλαίσιο επίλυσης των διαφορών σύμφωνα με τη διαδικασία που ορίζεται σε αυτούς τους **Κανόνες**.

11.2 Στατιστικά στοιχεία της Διαδικασίας Κατανομής

11.2.1 Ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** υποχρεούται να δημοσιεύει στο τέλος κάθε ημερολογιακού μήνα, πληροφορίες σχετικά με τα αποτελέσματα της **Αγοράς Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου** οι οποίες περιλαμβάνουν τουλάχιστον τα εξής:

- 1) τη **Ζήτηση Συστήματος** ανά **Περίοδο Εμπορίας**,
- 2) την ποσότητα των ενεργοποιημένων **Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης** σε κάθε κατεύθυνση ανά **ΧΜΠΧ**,
- 3) την **Οριακή Τιμή Ενέργειας Εξισορρόπησης** ανά **ΧΜΠΧ**,
- 4) την τιμή της τελευταίας ενεργοποιημένης **Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης** στην αντίθετη κατεύθυνση από την απόκλιση του συστήματος ανά **Περίοδο Εκκαθάρισης**, η οποία χρησιμοποιείται στην εκκαθάριση συγκεκριμένων **Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης**, σύμφωνα με την Παράγραφο 4.6 του Κεφαλαίου 13, και
- 5) την **Τιμή Εκκαθάρισης Αποκλίσεων** ανά **Περίοδο Εκκαθάρισης**.

11.2.2 Ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** υποχρεούται να δημοσιεύει στο τέλος κάθε ημερολογιακού τριμήνου πληροφορίες σχετικά με τα αποτελέσματα της **Αγοράς Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου** οι οποίες περιλαμβάνουν τουλάχιστον τα ακόλουθα:

- 1) τη συνολική **Ενέργεια** και το μέγιστο συνολικό **Φορτίο Συστήματος** ανά **Ημέρα Εμπορίας**,
- 2) **Συμβάντα του Συστήματος**,
- 3) συγκεντρωτικά στοιχεία ανά κατηγορία **Εντολής Κατανομής** που αφορούν παραβάσεις των **Εντολών Κατανομής** από τους **Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** καθώς και πληροφορίες σχετικά με τις σχετικές ενέργειες του **Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς**.

12 Κάλυψη Εγγύησης και Εκκαθαρίσεις της Αγοράς Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου

12.1.1 Η κάλυψη εγγύησης της **Αγοράς Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου**, δηλαδή η κάλυψη εγγύησης για τις χρεώσεις των αποκλίσεων, περιγράφεται αναλυτικά στο Κεφάλαιο 11 αυτών των **Κανόνων**.

12.1.2 Τα αποτελέσματα της **Αγοράς Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου**, μαζί με τα **Πιστοποιημένα Δεδομένα Μέτρησης** ανά **Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** και ανά **Υπεύθυνο Φορέα Εξισορρόπησης**, εφόσον είναι αναγκαίο, αποστέλλονται στον **Λειτουργό Αγοράς** από τον **Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς** (ή τον **Διαχειριστή Συστήματος Διανομής** για τα **Πιστοποιημένα Δεδομένα Μέτρησης** των **Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** που είναι συνδεδεμένοι στο **Σύστημα Διανομής**), προκειμένου ο τελευταίος να εφαρμόσει την **Εκκαθάριση Ενέργειας Εξισορρόπησης** και την **Εκκαθάριση Αποκλίσεων**, σύμφωνα με τις διατάξεις του Κεφαλαίου 13.

12.1.3 Οι αναλυτικοί υπολογισμοί που εκτελούνται στο πλαίσιο της **Εκκαθάρισης Ενέργειας Εξισορρόπησης** και της **Εκκαθάρισης Αποκλίσεων** παραθέτονται στο Κεφάλαιο 13.

Κεφάλαιο 10: Καταστάσεις Έκτακτης Ανάγκης

1 Εισαγωγή

1.1.1 Αυτό το Κεφάλαιο καθορίζει τις γενικές πληροφορίες για:

- 1) το χειρισμό των **Καταστάσεων Έκτακτης Ανάγκης** σε περίπτωση μη διαθεσιμότητας του **Συστήματος Διαχείρισης της Αγοράς**, και
- 2) το χειρισμό των **Καταστάσεων Έκτακτης Ανάγκης** σε περίπτωση που η διαθέσιμη παραγωγή δεν επαρκεί για την κάλυψη του **Φορτίου Συστήματος** σε πραγματικό χρόνο.

2 Καταστάσεις Έκτακτης Ανάγκης σε περίπτωση μη διαθεσιμότητας του Συστήματος Διαχείρισης της Αγοράς

2.1 Κήρυξη Έκτακτης Ανάγκης στη χονδρεμπορική αγορά – Γενικές διατάξεις

2.1.1 Όταν υπάρχει βλάβη σε οποιοδήποτε μέρος του **Συστήματος Διαχείρισης της Αγοράς**, η οποία δεν μπορεί να αποκατασταθεί μέσα σε ένα μικρό χρονικό διάστημα και η οποία καθιστά την επικοινωνία με τους **Συμμετέχοντες** μέσω του **Συστήματος Διαχείρισης της Αγοράς**, όπως περιγράφεται σε αυτούς τους **Κανόνες**, ή / και αδύνατη την κανονική εκτέλεση μιας ή περισσότερων απαραίτητων διαδικασιών αγοράς στο **Σύστημα Διαχείρισης της Αγοράς**, ο υπεύθυνος **Λειτουργός του ΣΔΑ** αμέσως:

- 1) εκδίδει **Κήρυξη Έκτακτης Ανάγκης**,
- 2) καθορίζει μια ενδεικτική χρονική διάρκεια για το συμβάν,
- 3) εκδίδει εντολές προς τους **Συμμετέχοντες** ηλεκτρονικά ή με τη χρήση εναλλακτικών μεθόδων επικοινωνίας, οι οποίες καθορίζονται στην Παράγραφο 3.2.7 του Κεφαλαίου 1, και
- 4) καθορίζει τις εναλλακτικές μεθόδους επικοινωνίας με τις οποίες οι **Συμμετέχοντες** θα επικοινωνούν με τον(τους) **Λειτουργό(ούς) του ΣΔΑ**.

Κατά τη διάρκεια ισχύος της **Κήρυξης Έκτακτης Ανάγκης**, η αντίστοιχη αγορά είναι σε **Κατάσταση Έκτακτης Ανάγκης**.

2.1.2 Οποιοσδήποτε λόγος που ανάγεται σε οικονομικά ζητήματα ή στις τιμές των **Προσφορών** δεν δικαιολογεί την **Κήρυξη Έκτακτης Ανάγκης**.

2.1.3 Αμέσως μετά τη λήξη του συμβάντος και αφού διαγνωστεί η φύση του συμβάντος, ο αντίστοιχος **Λειτουργός του ΣΔΑ** εκδίδει μια **Δήλωση Αποκατάστασης της Κανονικής Λειτουργίας της Αγοράς** (ηλεκτρονικά ή με τη χρήση εναλλακτικών μεθόδων κοινοποίησης οι οποίες ορίζονται στην Παράγραφο 3.2.7 του Κεφαλαίου 1), στην οποία αναφέρει τον χρόνο τερματισμού της **Κατάστασης Έκτακτης Ανάγκης** και καθορίζει το χρονοδιάγραμμα των ενεργειών του **Λειτουργού του ΣΔΑ** ώστε να αποκατασταθεί η κανονική λειτουργία της αγοράς και καθορίζει τον χρόνο επαναφοράς της αγοράς σε ομαλή λειτουργία.

2.1.4 Μέσα σε εύλογο χρονικό διάστημα από την αποκατάσταση της κανονικής λειτουργίας της αγοράς, ο αντίστοιχος **Λειτουργός του ΣΔΑ**, αφού διερευνήσει τα αίτια του συμβάντος, συντάσσει έκθεση η οποία περιλαμβάνει πληροφορίες σχετικά με την **Κατάσταση Έκτακτης Ανάγκης** και ιδίως τα αίτια, και αιτιολογεί την καταλληλότητα των μέτρων και των δράσεων που αποφάσισε,

προκειμένου να αποκατασταθεί η κανονική λειτουργία της αγοράς. Η έκθεση αυτή υποβάλλεται στη **ΡΑΕΚ** και δημοσιεύεται από τον αντίστοιχο **Λειτουργό του ΣΔΑ** στην **Ιστοσελίδα του Λειτουργού Αγοράς** ή στην **Ιστοσελίδα Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς** ανάλογα με την περίπτωση.

- 2.1.5 Ο **Λειτουργός του ΣΔΑ** δεν μπορεί να θεωρηθεί υπεύθυνος για οποιαδήποτε ζημιά δυνατόν να προκληθεί σε έναν **Συμμετέχοντα** εξαιτίας της **Κατάστασης Έκτακτης Ανάγκης**.

2.2 Ενέργειες του Λειτουργού Αγοράς στο πλαίσιο της Προθεσμιακής Αγοράς

- 2.2.1 Μέσω της **Κήρυξης Έκτακτης Ανάγκης**, ο **Λειτουργός Αγοράς** μπορεί σταδιακά να προβεί στις ακόλουθες ενέργειες:

- 1) Ως πρώτο βήμα, ο **Λειτουργός Αγοράς** μπορεί να παρατείνει την προθεσμία για την καταχώρηση των **Διμερών Συμβολαίων** μέχρι τη λήξη των **Γνωστοποιήσεων Φυσικής Παράδοσης/Απορρόφησης Ενέργειας** (09:00 Ώρα Ανατολικής Ευρώπης D-1).
- 2) Σε περίπτωση που η **Κατάσταση Έκτακτης Ανάγκης** εκτείνεται πέρα από τη λήξη της προθεσμίας για τις **Γνωστοποιήσεις Φυσικής Παράδοσης / Απορρόφησης Ενέργειας** (09:00 Ώρα Ανατολικής Ευρώπης D-1), ο **Λειτουργός Αγοράς** μπορεί να παρατείνει την προθεσμία για την καταχώρηση των **Γνωστοποιήσεων Φυσικής Παράδοσης / Απορρόφησης Ενέργειας** για λίγες ώρες και να δώσει εντολή στους **Συμμετέχοντες** να υποβάλουν κατευθείαν **Γνωστοποιήσεις Φυσικής Παράδοσης / Απορρόφησης Ενέργειας** (χωρίς την καταχώρηση των **Διμερών Συμβολαίων**).
- 3) Σε περίπτωση που η διάρκεια της **Κατάστασης Έκτακτης Ανάγκης** είναι ακόμα μεγαλύτερη, ο **Λειτουργός Αγοράς** μπορεί να δώσει οδηγίες στους **Συμμετέχοντες** να:
 - i. καταχωρήσουν τα **Διμερή Συμβόλαια** τους και τις **Γνωστοποιήσεις Φυσικής Παράδοσης / Απορρόφησης Ενέργειας**, και
 - ii. υποβάλουν τις αντίστοιχες **Δηλώσεις Μη Διαθεσιμότητας** τουςηλεκτρονικά, ή με τη χρήση εναλλακτικών μεθόδων επικοινωνίας οι οποίες ορίζονται στην Παράγραφο 3.2.7 της Ενότητας Α.
- 4) Σε περίπτωση που όλα τα μέσα για την καταχώρηση των **Διμερών Συμβολαίων** και **Γνωστοποιήσεων Φυσικής Παράδοσης / Απορρόφησης Ενέργειας** δεν είναι διαθέσιμα, ο **Λειτουργός Αγοράς** μπορεί να αναστείλει την καταχώρηση των **Διμερών Συμβολαίων** και των **Γνωστοποιήσεων Φυσικής Παράδοσης / Απορρόφησης Ενέργειας** για μερικούς ή όλους τους **Συμμετέχοντες**. Στην περίπτωση αυτή, η υποβολή των αντίστοιχων **Δηλώσεων Μη Διαθεσιμότητας** αναστέλλεται επίσης.

- 2.2.2 Σε περίπτωση αναστολής της υποβολής των **Διμερών Συμβολαίων** και **Γνωστοποιήσεων Φυσικής Παράδοσης / Απορρόφησης Ενέργειας** για μερικούς ή όλους τους **Συμμετέχοντες**, οι **Συμμετέχοντες** αυτοί θα πρέπει να συμμετέχουν στην **Προ-ημερήσια Αγορά** προκειμένου να αγοράσουν / πωλήσουν τις αντίστοιχες ποσότητες **Ενέργειας**, οι οποίες θα συμπεριλαμβάνονταν στα **Διμερή Συμβόλαια** που αναστάληκαν.

- 2.2.3 Σε περίπτωση αναστολής της υποβολής των **Δηλώσεων Μη Διαθεσιμότητας**, ο **Λειτουργός Αγοράς** επικοινωνεί με οποιοδήποτε διαθέσιμο μέσο με τους **Συμμετέχοντες**, προκειμένου να πάρει πληροφορίες σχετικά με την τρέχουσα κατάσταση λειτουργίας και τη **Διαθέσιμη Ισχύ** των **Μονάδων Παραγωγής / Μονάδων ΑΠΕ** τους. Σε περίπτωση που η επικοινωνία δεν είναι δυνατή για ορισμένους **Συμμετέχοντες**, ο **Λειτουργός Αγοράς** δημιουργεί **Δηλώσεις Μη**

Διαθεσιμότητας για τις **Μονάδες Παραγωγής / Μονάδες ΑΠΕ** σύμφωνα με τις τελευταίες επικυρωμένες **Δηλώσεις Μη Διαθεσιμότητας**.

2.3 Ενέργειες του Λειτουργού Αγοράς στο πλαίσιο της Προ-ημερήσιας Αγοράς

2.3.1 Μέσω της **Κήρυξης Έκτακτης Ανάγκης**, ο **Λειτουργός Αγοράς** μπορεί σταδιακά να προβεί στις ακόλουθες ενέργειες:

- 1) Ως πρώτο βήμα, ο **Λειτουργός Αγοράς** μπορεί να παρατείνει τη **Λήξη Προθεσμίας Υποβολής στην Προ-ημερήσια Αγορά** για λίγες ώρες, μέχρι τριάντα (30) λεπτά πριν την **Λήξη Προθεσμίας Υποβολής στη ΔΟΠ**.
- 2) Σε περίπτωση που είναι προφανές ότι η **Κατάσταση Έκτακτης Ανάγκης** μπορεί να παραταθεί πέραν από τη **Λήξη Προθεσμίας Υποβολής στη ΔΟΠ**, ο **Λειτουργός Αγοράς** δύναται να αναθέσει τους **Συμμετέχοντες** να υποβάλλουν τις **Προσφορές Πώλησης, Προσφορές Αγοράς, Προσφορές Τύπου Μπλοκ και Δηλώσεις Μη Διαθεσιμότητας** ηλεκτρονικά ή με τη χρήση εναλλακτικών μεθόδων επικοινωνίας οι οποίες ορίζονται στην Παράγραφο 3.2.7 του Κεφαλαίου 1. Στην περίπτωση αυτή, ο **Λειτουργός Αγοράς** εκκαθαρίζει την **Προ-ημερήσια Αγορά** με ένα εναλλακτικό εργαλείο εκκαθάρισης, το οποίο χρησιμοποιεί τον ίδιο αλγόριθμο με το εργαλείο εκκαθάρισης της **Προ-ημερήσιας Αγοράς** στο **Σύστημα Διαχείρισης της Αγοράς**.
- 3) Σε περίπτωση που όλα τα μέσα για την υποβολή των **Προσφορών Πώλησης / Προσφορών Αγοράς / Δηλώσεων** δεν είναι διαθέσιμα, ο **Λειτουργός Αγοράς** μπορεί να αναστείλει την υποβολή αυτών των **Προσφορών Πώλησης / Προσφορών Αγοράς / Δηλώσεων** για ορισμένους ή όλους τους **Συμμετέχοντες**.

2.3.2 Σε περίπτωση αναστολής της υποβολής των **Προσφορών Αγοράς**, ο **Λειτουργός Αγοράς** υπολογίζει τις ποσότητες **Ενέργειας** για τις μη υποβληθείσες **Προσφορές Αγοράς**, λαμβάνοντας υπόψη τις αντίστοιχες **Προσφορές Αγοράς** μιας παρόμοιας **Ημέρας Εμπορίας**. Αυτές οι ποσότητες **Ενέργειας** θεωρούνται **Προσφορές Αγοράς χωρίς Τιμή**.

2.3.3 Σε περίπτωση αναστολής της υποβολής των **Προσφορών Πώλησης**, ο **Λειτουργός Αγοράς** δημιουργεί **Προσφορές Πώλησης** για το αντίστοιχο παραγωγικό δυναμικό, λαμβάνοντας υπόψη τις αντίστοιχες **Προσφορές Πώλησης και Προσφορές Τύπου Μπλοκ** μιας παρόμοιας **Ημέρας Εμπορίας** και τις τεχνικές δυνατότητες των **Μονάδων**.

2.3.4 Σε περίπτωση αναστολής της υποβολής των **Δηλώσεων Μη Διαθεσιμότητας**, ο **Λειτουργός Αγοράς** επικοινωνεί με οποιοδήποτε διαθέσιμο μέσο με τους **Συμμετέχοντες**, προκειμένου να λάβει πληροφορίες σχετικά με την τρέχουσα κατάσταση λειτουργίας και τη **Διαθέσιμη Ισχύ** των **Μονάδων Παραγωγής / Μονάδων ΑΠΕ** τους. Σε περίπτωση που η επικοινωνία δεν είναι δυνατή για ορισμένους **Συμμετέχοντες**, ο **Λειτουργός Αγοράς** δημιουργεί **Δηλώσεις Μη Διαθεσιμότητας** για τις **Μονάδες Παραγωγής / Μονάδες ΑΠΕ** σύμφωνα με τις τελευταίες επικυρωμένες **Δηλώσεις Μη Διαθεσιμότητας**.

2.3.5 Μετά τη δημιουργία **Προσφορών Πώλησης Ενέργειας / Προσφορών Αγοράς Ενέργειας / Δηλώσεων**, για τις αντίστοιχες που έχουν ανασταλεί, ο **Λειτουργός Αγοράς** εκκαθαρίζει την **Προ-ημερήσια Αγορά** με ένα εναλλακτικό εργαλείο εκκαθάρισης, το οποίο χρησιμοποιεί τον ίδιο αλγόριθμο με το εργαλείο εκκαθάρισης της **Προ-ημερήσιας Αγοράς** στο **Σύστημα Διαχείρισης της Αγοράς**.

2.3.6 Προκειμένου να υπολογιστούν οι πληρωμές και οι εισπράξεις που αντιστοιχούν στις **Προσφορές Πώλησης Ενέργειας, Προσφορές Αγοράς Ενέργειας και Προσφορές Τύπου Μπλοκ** στο πλαίσιο της **Κατάστασης Έκτακτης Ανάγκης**, και αν δεν είναι δυνατό να υπολογιστούν έστω και μερικώς με βάση το **Σύστημα Διαχείρισης της Αγοράς**, εφαρμόζεται η **Διοικητικά Οριζόμενη**

Τιμή Εκκαθάρισης Αγοράς.

- 2.3.7 Η **Διοικητικά Οριζόμενη Τιμή Εκκαθάρισης Αγοράς** για κάθε **Κατάσταση Έκτακτης Ανάγκης** καθορίζεται με απόφαση της **ΡΑΕΚ** εντός δύο (2) ημερολογιακών ημερών από τη **Δήλωση Αποκατάστασης της Κανονικής Λειτουργίας της Προ-ημερήσιας Αγοράς**.
- 2.3.8 Η **Εκκαθάριση της Προ-ημερήσιας Αγοράς** για τη συγκεκριμένη **Ημέρα Εμπορίας** καθυστερεί και πραγματοποιείται μέσω του **Συστήματος Διαχείρισης της Αγοράς** μετά τη **Δήλωση Αποκατάστασης της Κανονικής Λειτουργίας της Προ-ημερήσιας Αγοράς**.
- 2.4 **Ενέργειες του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς στο πλαίσιο της Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού**
- 2.4.1 Με την **Κήρυξη Έκτακτης Ανάγκης**, ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** μπορεί σταδιακά να προβεί στις ακόλουθες ενέργειες:
- 1) Ως πρώτο βήμα, ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** μπορεί να παρατείνει τη **Λήξη Προθεσμίας Υποβολής στη ΔΟΠ** για λίγες ώρες, μέχρι εξήντα (60) λεπτά πριν από την έναρξη της **Ημέρας Εμπορίας** στην οποία αντιστοιχεί η **ΔΟΠ**.
 - 2) Σε περίπτωση που είναι προφανές ότι η **Κατάσταση Έκτακτης Ανάγκης** παρατείνεται πέραν από την έναρξη της **Ημέρας Εμπορίας** στην οποία αντιστοιχεί η **ΔΟΠ**, ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** δύναται να αναθέσει στους **Συμμετέχοντες** να υποβάλουν **Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης, Προσφορές Εφεδρειών, Δηλώσεις Τεχνοοικονομικών Χαρακτηριστικών και Δηλώσεις Μη Διαθεσιμότητας** ηλεκτρονικά ή με τη χρήση εναλλακτικών μεθόδων κοινοποίησης οι οποίες ορίζονται στην Παράγραφο 3.2.7 του Κεφαλαίου 1. Σε μια τέτοια περίπτωση, ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** επιλύει το πρόβλημα της **Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού** με ένα εναλλακτικό εργαλείο εκκαθάρισης, το οποίο χρησιμοποιεί τον ίδιο αλγόριθμο με το εργαλείο εκκαθάρισης της **Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού** στο **Σύστημα Διαχείρισης της Αγοράς**.
 - 3) Σε περίπτωση που όλα τα μέσα για την υποβολή των πιο πάνω **Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης / Προσφορών Εφεδρειών / Δηλώσεων** δεν είναι διαθέσιμα, ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** μπορεί να αναστείλει την υποβολή των εν λόγω **Προσφορών / Δηλώσεων** για ορισμένους ή όλους τους **Συμμετέχοντες**.
- 2.4.2 Σε περίπτωση αναστολής της υποβολής των **Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης** και των **Προσφορών Εφεδρειών**, ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** υπολογίζει κατά την κρίση του τις ποσότητες **Ενέργειας Εξισορρόπησης**, τις ποσότητες **Εφεδρείας** και τις αντίστοιχες **Τιμές Προσφοράς** για τις μη υποβληθείσες **Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης και Προσφορές Εφεδρειών**, αντίστοιχα, λαμβάνοντας υπόψη τις αντίστοιχες **Προσφορές** μιας παρόμοιας **Ημέρας Εμπορίας** και τα **Προγράμματα Αγοράς των Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης**.
- 2.4.3 Σε περίπτωση αναστολής της υποβολής των **Δηλώσεων Μη Διαθεσιμότητας**, ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** επικοινωνεί με κάθε διαθέσιμο μέσο με τους **Συμμετέχοντες** οι οποίοι λειτουργούν **Μονάδες Παραγωγής / Μονάδες ΑΠΕ**, προκειμένου να πάρει πληροφορίες σχετικά με την τρέχουσα κατάσταση λειτουργίας τους και τη **Διαθέσιμη Ισχύ** τους. Σε περίπτωση που η επικοινωνία δεν είναι δυνατή για ορισμένους **Συμμετέχοντες**, ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** δημιουργεί **Δηλώσεις Μη Διαθεσιμότητας** για τις **Μονάδες Παραγωγής / Μονάδες ΑΠΕ** τους σύμφωνα με τις τελευταίες επικυρωμένες **Δηλώσεις Μη Διαθεσιμότητας**.
- 2.4.4 Μετά την δημιουργία **Προσφορών / Δηλώσεων**, για τις αντίστοιχες που έχουν ανασταλεί, ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** επιλύει το πρόβλημα της **Διαδικασίας Ολοκληρωμένου**

Προγραμματισμού με ένα εναλλακτικό εργαλείο εκκαθάρισης, το οποίο χρησιμοποιεί τον ίδιο αλγόριθμο με το εργαλείο εκκαθάρισης της **Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού** στο **Σύστημα Διαχείρισης της Αγοράς**.

- 2.4.5 Οι **Συμμετέχοντες** οι οποίοι λαμβάνουν **Εντολές Κατανομής** στο πλαίσιο μιας **Κήρυξης Έκτακτης Ανάγκης** στη **Διαδικασία Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού** είναι υποχρεωμένοι να τις εκτελέσουν, ανεξάρτητα από πιθανές ενστάσεις ή οικονομικές συνέπειες.
- 2.4.6 Η **Εκκαθάριση Επικουρικών Υπηρεσιών** για την συγκεκριμένη **Ημέρα Εμπορίας** καθυστερεί και πραγματοποιείται μέσω του **Συστήματος Διαχείρισης της Αγοράς** μετά την **Δήλωση Αποκατάστασης της Κανονικής Λειτουργίας της Αγοράς**.
- 2.5 Ενέργειες του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς όσον αφορά την Αγορά Εξισορρόπηση Πραγματικού Χρόνου**
- 2.5.1 Με την **Κήρυξη Έκτακτης Ανάγκης**, ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** αναστέλλει τη λειτουργία της **Αγοράς Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου**, και χρησιμοποιεί τις **Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης**, οι οποίες υποβάλλονται πριν από τη **Λήξη Προθεσμίας Υποβολής στη ΔΟΠ** ή αυτές που δημιουργούνται μέσα από τη διαδικασία που περιγράφεται στην Παράγραφο 2.4.2 του παρόντος Κεφαλαίου, προκειμένου να εκδώσει από μόνος του **Εντολές Κατανομής** στους **Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης**.
- 2.5.2 Οι **Συμμετέχοντες** οι οποίοι λαμβάνουν **Εντολές Κατανομής** στο πλαίσιο μιας **Κήρυξης Έκτακτης Ανάγκης** σε πραγματικό χρόνο είναι υποχρεωμένοι να τις εκτελέσουν, ανεξάρτητα από πιθανές ενστάσεις ή οικονομικές συνέπειες.
- 2.5.3 Η **Εκκαθάριση Ενέργειας Εξισορρόπησης** και η **Εκκαθάριση Αποκλίσεων** για την συγκεκριμένη **Ημέρα Εμπορίας** καθυστερεί και πραγματοποιείται μέσω του **Συστήματος Διαχείρισης της Αγοράς** μετά τη **Δήλωση Αποκατάστασης της Κανονικής Λειτουργίας της Αγοράς**. Ειδικά για τις **Καταστάσεις Έκτακτης Ανάγκης**, η **Μη Εντεταλμένη Ενέργεια Απόκλισης** όλων των **Υπεύθυνων Φορέων Εξισορρόπησης** θεωρείται μηδενική.
- 2.5.4 Η **Τιμή Εκκαθάρισης Έκτακτης Ανάγκης** για τις **Περίόδους Εκκαθάρισης**, οι οποίες περιλαμβάνονται στην **Κατάσταση Έκτακτης Ανάγκης**, ορίζεται από την υψηλότερη **Τιμή Εκκαθάρισης Αποκλίσεων** η οποία προκύπτει από τις προηγούμενες 168 ώρες και σε αυτή την περίπτωση, ο **Λειτουργός Αγοράς** δηλώνει ότι θα επικρατήσει η υψηλότερη **Τιμή Εκκαθάρισης Αποκλίσεων** κατά τη διάρκεια της **Κατάστασης Έκτακτης Ανάγκης** εκτός αν απορριφθεί από τη **ΡΑΕΚ**.
- 2.5.5 Όταν ένας **Συμμετέχων** πιστεύει ότι η αποζημίωση που έχει δοθεί μέσω της **Τιμής Εκκαθάρισης Έκτακτης Ανάγκης** είναι ανεπαρκής, μπορεί να καταθέσει αίτημα προς τον **Λειτουργό Αγοράς** ο οποίος θα αποφανθεί, με βάση τα στοιχεία που παρουσιάζονται, αν μπορεί να χορηγηθεί επιπρόσθετη αποζημίωση για τη συγκεκριμένη έγχυση από τον εν λόγω **Συμμετέχοντα**.
- 2.5.6 Μετά από την εξέταση των στοιχείων τα οποία παρουσιάζονται στην αίτηση, αν ο **Λειτουργός Αγοράς** εύλογα πιστεύει ότι έχει δοθεί ανεπαρκής αποζημίωση, μετά από έγκριση της **ΡΑΕΚ**, καταβάλλεται επιπρόσθετη πληρωμή στον **Συμμετέχοντα**, όπως περιγράφεται στο Κεφάλαιο 13.
- 2.6 Ενέργειες του Λειτουργού Αγοράς στο πλαίσιο των Μηνιαίων Εκκαθαρίσεων, της τιμολόγησης και των πληρωμών**
- 2.6.1 Ο **Λειτουργός Αγοράς** αναβάλλει τους υπολογισμούς των μηνιαίων εκκαθαρίσεων οι οποίοι περιγράφονται στο Κεφάλαιο 13 έως ότου οι υπολογισμοί εκκαθάρισης μπορούν να εκτελεστούν από το **Σύστημα Διαχείρισης της Αγοράς**.

- 2.6.2 Η έκδοση των **Τιμολογίων** και οι τραπεζικές συναλλαγές που προκύπτουν για τους υπολογισμούς των μηνιαίων εκκαθαρίσεων καθυστερούν κατά ένα αριθμό **Εργάσιμων Ημερών**, ίσο με αυτών των υπολογισμών εκκαθάρισης.
- 2.6.3 Δεν επιβάλλεται τόκος λόγω καθυστέρησης στην εκτέλεση των τραπεζικών συναλλαγών οι οποίες αναφέρονται στην προηγούμενη Παράγραφο 2.6.2.
- 3 Καταστάσεις Έκτακτης Ανάγκης που σχετίζονται με την διαθεσιμότητα του παραγωγικού δυναμικού ή με μία σημαντική δυσλειτουργία του Συστήματος Μεταφοράς ή του Συστήματος Διανομής**
- 3.1.1 Σε περίπτωση σημαντικής δυσλειτουργίας του **Συστήματος Μεταφοράς** ή του **Συστήματος Διανομής** ή σε περίπτωση που το διαθέσιμο παραγωγικό δυναμικό δεν επαρκεί για την κάλυψη του **Φορτίου Συστήματος** σε πραγματικό χρόνο, τότε οι **Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού** και οι διαδικασίες στα αντίστοιχα εγχειρίδια αναστέλλονται και ο χειρισμός των **Καταστάσεων Έκτακτης Ανάγκης** ο οποίος περιγράφεται στους **Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής** υπερισχύει.

Κεφάλαιο 11: Καλύψεις Εγγύησης

1. Εισαγωγή

1.1.1 Το Κεφάλαιο αυτό καθορίζει:

- 1) τη βάση επί της οποίας θα υπολογιστούν πιθανές οφειλές ενός **Συμμετέχοντα**, και
- 2) τις διατάξεις για τις δράσεις μετά από καταγγελία **Διμερών Συμβολαίων** που έχουν συμφωνηθεί μεταξύ των **Συμμετεχόντων**,
- 3) την **Κάλυψη Εγγύησης Προ-ημερήσιας Αγοράς**,
- 4) την **Κάλυψη Εγγύησης** για όλες τις υπόλοιπες εκκαθαρίσεις εκτός από την **Εκκαθάριση της Προ-ημερήσιας Αγοράς**, σε περίπτωση που δεν έχει οριστεί **Φορέας Κάλυψης**, και
- 5) τους τρόπους 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 Οι χρηματοπιστωτικές συναλλαγές της αγοράς εμπεριέχουν πιστωτικό κίνδυνο από τρίτο **Συμβαλλόμενο Μέρος** το οποίο πρέπει να διαχειρίζεται ο **Λειτουργός Αγοράς** για λογαριασμό των **Συμμετεχόντων**. Για την προστασία έναντι αυτών των χρεών, οι **Συμμετέχοντες** πρέπει να καταθέτουν **Κάλυψη Εγγύησης** σύμφωνα με αυτό το Κεφάλαιο.
- 2.1.2 Ο **Λειτουργός Αγοράς**, με την έγκριση της **ΡΑΕΚ**, μπορεί να αναθέσει σε ένα χρηματοπιστωτικό ίδρυμα ή μια τράπεζα (ο **Φορέας Κάλυψης**) τον πιστωτικό κίνδυνο όλων των οικονομικών συναλλαγών στην αγορά, εκτός από συναλλαγές στην **Προθεσμιακή Αγορά** και στην **Προ-ημερήσια Αγορά**. Σε περίπτωση τέτοιας εκχώρησης (βάσει μιας **Σύμβασης Χρηματοοικονομικής Κάλυψης**), ο **Φορέας Κάλυψης** είναι υπεύθυνος να προτείνει τις απαιτούμενες **Καλύψεις Εγγύησης** σύμφωνα με τα πρότυπα του, οι οποίες θα πρέπει να εγκριθούν από τη **ΡΑΕΚ**.
- 2.1.3 Η διαδικασία υπολογισμού της **Κάλυψης Εγγύησης** η οποία περιγράφεται στις Παραγράφους 5 και 6 του παρόντος Κεφαλαίου δεν εφαρμόζεται σε περίπτωση που καθοριστεί ένας **Φορέας Κάλυψης** και ο **Φορέας Κάλυψης** είναι υπεύθυνος για τον πιστωτικό κίνδυνο που ορίζεται στην Παράγραφο 2.1.2 του παρόντος Κεφαλαίου.

3. Διμερή Συμβόλαια

- 3.1.1 Οι **Συμμετέχοντες** 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.
- 3.1.2 Στην περίπτωση που ένας **Συμμετέχων** που πωλεί καταγγέλλει ένα συμβόλαιο, , λόγω των ανεξόφλητων χρεών ενός **Συμμετέχοντα** που αγοράζει, ο **Συμμετέχων** που πωλεί οφείλει να

ενημερώσει αμέσως τον **Λειτουργγό Αγοράς** και τη **ΡΑΕΚ**, ώστε ο τελευταίος να αποφασίσει αν ο **Συμμετέχων** που αγοράζει μπορεί να συνεχίσει να συμμετέχει στην αγορά ή αν θα ανακοινωθεί η αθέτηση και θα αποβληθεί από την αγορά, σύμφωνα με το Κεφάλαιο 1. Σε περίπτωση που το **Διμερές Συμβόλαιο** έχει επικυρωθεί σύμφωνα με τις διατάξεις της Παραγράφου 4 του Κεφαλαίου 6, μια τέτοια καταγγελία του συμβολαίου δεν επηρεάζει την **Καθαρή Θέση Παράδοσης** κανενός εκ των **Συμμετεχόντων** εκτός εάν η **Γνωστοποίηση** του **Διμερούς Συμβολαίου** έχει αποσυρθεί από τους δύο **Συμμετέχοντες** πριν τη **Λήξη Προθεσμίας Υποβολής Γνωστοποίησης** του **Διμερούς Συμβολαίου** (09:00 Ώρα Ανατολικής Ευρώπης D-1), σύμφωνα με την Παράγραφο 4.1.2 του Κεφαλαίου 6.

- 3.1.3 Σε περίπτωση που ο **Συμμετέχων** που αγοράζει όπως αναφέρεται στην Παράγραφο 3.1.2 του παρόντος Κεφαλαίου είναι **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 αντισυμβαλλόμενοι του στο πλαίσιο των **Διμερών Συμβολαίων** ενημερώνονται ανάλογα ώστε να λάβουν τα κατάλληλα μέτρα, όπως ορίζεται στο πλαίσιο των διμερών συμφωνιών τους.

4. Κάλυψη Εγγύησης Προ-ημερήσιας Αγοράς

- 4.1.1 Ο **Λειτουργγός Αγοράς** το αργότερο μέχρι τις 10:00 Ώρα Ανατολικής Ευρώπης της ημέρας D-1 δημοσιεύει πρόβλεψη της **Τιμής Εκκαθάρισης Προ-ημερήσιας Αγοράς** για κάθε **Περίοδο Εμπορίας** της **Ημέρας Εμπορίας**, προκειμένου να χρησιμοποιηθεί για την **Κάλυψη Εγγύησης Προ-ημερήσιας Αγοράς** των **Συμμετεχόντων**, σύμφωνα με τις διατάξεις της επόμενης Παραγράφου 4.1.2. Για μια τέτοια πρόβλεψη, ο **Λειτουργγός Αγοράς** εξετάζει ιστορικά τις **ΤΕΑ** των ημερών με παρόμοιες συνθήκες με την **Ημέρα Εμπορίας**.
- 4.1.2 Ο **Λειτουργγός Αγοράς** ελέγχει την οικονομική κατάσταση κάθε **Συμμετέχοντα**, κάθε φορά που υποβάλλεται μια **Προσφορά Αγοράς Ενέργειας** για την αγορά **Ενέργειας** στην **Προ-ημερήσια Αγορά**. Ο όρος οικονομική κατάσταση σημαίνει το διαθέσιμο ποσό σε μετρητά στον **Τραπεζικό Λογαριασμό ΠΗΑ του Συμμετέχοντα** σε σχέση με τις τρέχουσες χρηματοοικονομικές ευθύνες / υποχρεώσεις του **Συμμετέχοντα**, πλέον τις οικονομικές υποχρεώσεις που τίθενται από την υποβληθείσα **Προσφορά Αγοράς Ενέργειας**.
- 4.1.3 Σε περίπτωση που η **Προσφορά Αγοράς Ενέργειας** ενός **Συμμετέχοντα** δεν καλύπτεται από την οικονομική κατάσταση του **Συμμετέχοντα**, η **Προσφορά Αγοράς Ενέργειας** απορρίπτεται αυτόματα, και ο **Συμμετέχων** ενημερώνεται τόσο για την απόρριψη όσο και για τον λόγο της απόρριψης.
- 4.1.4 Μόνο οι **Προσφορές Αγοράς Ενέργειας** των **Συμμετεχόντων** με οικονομικά καλυμμένες θέσεις λαμβάνονται υπόψη στην **Προ-ημερήσια Αγορά**.
- 4.1.5 Ο **Λειτουργγός Αγοράς** μπορεί να ζητήσει αναθεωρημένη (αυξημένη) **Κάλυψη Εγγύησης** στην **Προ-ημερήσια Αγορά** από ένα **Συμμετέχοντα**, σε περίπτωση που η **Προσφορά Αγοράς Ενέργειας ΠΗΑ** από ένα **Συμμετέχοντα** έχει απορριφθεί λόγω ανεπαρκούς υπολοίπου, σύμφωνα με αυτή την Παράγραφο 4.

5. Κάλυψη Εγγύησης για όλες τις υπόλοιπες Εκκαθαρίσεις

5.1. Περίοδοι Κάλυψης Εγγύησης

- 5.1.1. Κάθε **Συμμετέχοντας** πρέπει να παρέχει **Κάλυψη Εγγύησης** για τις καθαρές χρεώσεις (αρνητικές ταμειακές ροές) που εκκαθαρίζονται μέσω του **Λειτουργγού Αγοράς** για την προμήθεια **Εφεδρειών**, για την **Εκκαθάριση Αποκλίσεων**, για την εκκαθάριση των **Χρεώσεων Χρήσης**

Συστήματος Μεταφοράς, των Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος Διανομής και των Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας, για την εκκαθάριση των Λογαριασμών Προσαυξήσεων και των Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης. Η Κάλυψη Εγγύησης υπολογίζεται σύμφωνα με τις αντίστοιχες καθαρές χρεώσεις των Συμμετεχόντων κατά την διάρκεια των τελευταίων έξι (6) μηνών.

5.1.2. Οι ακόλουθες χρονικές περίοδοι ορίζονται ως **Περίοδοι Κάλυψης Εγγύησης**:

- 1) “Απρίλιος y – Σεπτέμβριος y ”, δηλαδή από την 1^η Απριλίου του έτους y μέχρι τη 30^η Σεπτεμβρίου του έτους y , και
- 2) “Οκτώβριος y – Μάρτιος $y+1$ ”, δηλαδή από την 1^η Οκτωβρίου του έτους y μέχρι τη 31^η Μαρτίου του έτους $y+1$.

5.1.3. Το ποσό της **Κάλυψης Εγγύησης** αυξάνεται ή μειώνεται ανάλογα με τον **Γενικό Συντελεστή Χρηματοοικονομικού Κινδύνου** ο οποίος είναι το γινόμενο του **Συντελεστή Μεγέθους**, του **Συντελεστή Διάρκειας**, και του **Συντελεστή Χρηματικής Ποινής**, όπως ορίζονται στις Παραγράφους 5.2 μέχρι 5.6 του παρόντος Κεφαλαίου.

5.1.4. Κάθε **Συμμετέχων** πρέπει να παρέχει εγγυήσεις όχι αργότερα από την ημερομηνία η οποία ορίζεται στην Παράγραφο 6 του παρόντος Κεφαλαίου. Οι εγγυήσεις πρέπει να ισχύουν από την 1^η Απριλίου έως 30^η Σεπτεμβρίου και από 1^η Οκτωβρίου έως 31^η Μαρτίου, αντίστοιχα, και πρέπει να έχουν τη μορφή η οποία ορίζεται στην Παράγραφο 5.9 του παρόντος Κεφαλαίου.

5.2. Συντελεστής Μεγέθους

5.2.1. 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 στην χονδρεμπορική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας. Ο **Συντελεστής Μεγέθους** λαμβάνει τιμές μικρότερες ή ίσες με τη μονάδα.

5.2.2. Με βάση τα ιστορικά δεδομένα της **Περίόδου Αναφοράς Κάλυψης Εγγύησης**, η **Ποσότητα Εμπορευθείσας Ενέργειας**, TEQ_p , υπολογίζεται για κάθε **Συμμετέχοντα**, p , αθροίζοντας (ως θετικούς αριθμούς) όλες τις ποσότητες **Ενέργειας** που πωλήθηκαν και αγοράστηκαν από τον **Συμμετέχοντα** μέσω **Διμερών Συμβολαίων**, στην **Προ-ημερήσια Αγορά** και ως ενεργοποιημένη **Ενέργεια Εξισορρόπησης** στην **Αγορά Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου**.

5.2.3. 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 εφαρμόζοντας γραμμική παρεμβολή μεταξύ των δύο πιο πάνω ορίων.

5.2.4. Η **Μέγιστη Ποσότητα Εμπορευθείσας Ενέργειας** είναι ίση με τα υψηλότερα ιστορικά δεδομένα ζήτησης εξαμήνου στο Κυπριακό σύστημα ηλεκτρικής ενέργειας κατά την διάρκεια των τελευταίων πέντε (5) ετών, πολλαπλασιαζόμενη επί 2.

- 5.2.5. Η αριθμητική τιμή του **Συντελεστή Μεγέθους** στη **Μέγιστη Ποσότητα Εμπορευθείσας Ενέργειας** καθορίζεται με απόφαση του **Λειτουργού Αγοράς**, η οποία εγκρίνεται από τη **ΡΑΕΚ**. Η εν λόγω απόφαση λαμβάνεται τουλάχιστον πέντε μήνες πριν από το τέλος του ημερολογιακού έτους y , θα είναι σε ισχύ για τις επόμενες δύο **Περίόδους Κάλυψης Εγγύησης** (από 1^η Οκτωβρίου του έτους y μέχρι 30^η Σεπτεμβρίου του έτους $y+1$) και δεν μπορεί να τροποποιηθεί εντός αυτής της περιόδου.

5.3. Συντελεστής Διάρκειας

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

5.4. Συντελεστής Χρηματικής Ποινής

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

3) Είναι πάντα ίση με 1 για τον **Ύστατο Προμηθευτή**.

5.4.3. Η τιμή του *PFI* καθορίζεται με απόφαση του **Λειτουργού Αγοράς**, η οποία εγκρίνεται από τη **ΡΑΕΚ**. Η εν λόγω απόφαση λαμβάνεται τουλάχιστον πέντε μήνες πριν από το τέλος του ημερολογιακού έτους y , θα είναι σε ισχύ για τις επόμενες δύο **Περίόδους Κάλυψης Εγγύησης** (από 1^η Οκτωβρίου του έτους y μέχρι 30^η Σεπτεμβρίου του έτους $y+1$) και δεν μπορεί να τροποποιηθεί εντός αυτής της περιόδου.

5.4.4. Σε περίπτωση που ο **Συμμετέχων** δεν παρέχει την απαιτούμενη **Κάλυψη Εγγύησης** στον **Λειτουργό Αγοράς** 30 ημέρες μετά την αντίστοιχη προθεσμία, εφαρμόζονται οι διατάξεις της Παραγράφου 8.2 του Κεφαλαίου 1.

5.5. Γενικός Συντελεστής Χρηματοοικονομικού Κινδύνου

5.5.1. Ο **Γενικός Συντελεστής Χρηματοοικονομικού Κινδύνου (OFRF)** για το **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 :

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

5.6. Αξιολόγηση της Κάλυψης Εγγύησης

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

- 1) όχι αργότερα από την 20^η 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^η 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 το **Λειτουργό Αγοράς**, στο πλαίσιο της χονδρεμπορικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας (εκτός από την **Προθεσμιακή Αγορά** και την **Προ-ημερήσια Αγορά**) οι οποίες περιλαμβάνονται στις **Τελικές Μηνιαίες Καταστάσεις Εκκαθάρισης** που περιγράφονται στο Κεφάλαιο 13.

5.6.2. 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** εκτός από την **ΠΗΑ**, ως εξής:

- 1) για την **Περίοδο Κάλυψης Εγγύησης** “Απρίλιος του έτους y – Σεπτέμβριος του έτους y ” ο **Λειτουργός Αγοράς** αθροίζει τις καθαρές χρεώσεις οι οποίες επιβάλλονται σε κάθε **Συμμετέχοντα** κατά τη διάρκεια των 6 μηνών από την 1^η Αυγούστου του έτους $y-1$ έως τη 31^η Ιανουαρίου του έτους y , και

- 2) για την **Περίοδο Κάλυψης Εγγύησης** “Οκτώβριος του έτους y – Μάρτιος του έτους $y+1$ ” ο **Λειτουργός Αγοράς** αθροίζει τις καθαρές χρεώσεις οι οποίες επιβάλλονται σε κάθε **Συμμετέχοντα** κατά τη διάρκεια των 6 μηνών από την 1^η Φεβρουαρίου του έτους y έως τη 31^η Ιουλίου του έτους y .

- 5.6.3. Για κάθε **Συμμετέχοντα**, το άθροισμα των καθαρών εξόδων (που αξιολογήθηκε όπως περιγράφεται στην Παράγραφο 5.6.2 του παρόντος Κεφαλαίου) διαιρείται με τον αριθμό των ημερών της **Περίόδου 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 **Περίόδου Αναφοράς Κάλυψης Εγγύησης** και ND_{scr} είναι ο αριθμός των ημερών της **Περίόδου Αναφοράς Κάλυψης Εγγύησης**.

- 5.6.4. Ο **Λειτουργός Αγοράς** υπολογίζει τον **Συντελεστή Μεγέθους**, τον **Συντελεστή Διάρκειας** και τον **Συντελεστή Χρηματικής Ποινής** για κάθε **Συμμετέχοντα**, όπως περιγράφεται στην Παράγραφο 5.2, 5.3 και 5.4 του παρόντος Κεφαλαίου αντίστοιχα, και τον **Γενικό Συντελεστή Χρηματοοικονομικού Κινδύνου**, $OFRF_p$, για κάθε **Συμμετέχοντα**, όπως περιγράφεται στην Παράγραφο 5.5 του παρόντος Κεφαλαίου.

- 5.6.5. Η **Κάλυψη Εγγύησης**, SC_p^{sc} , που πρέπει να παρέχεται από κάθε **Συμμετέχοντα** p για την **Περίοδο Κάλυψης Εγγύησης** sc υπολογίζεται ως εξής:

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

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

- 5.6.6. Κατά τη διάρκεια κάθε μήνα m , ο **Λειτουργός Αγοράς** επαναλαμβάνει όλους τους υπολογισμούς **Κάλυψης Εγγύησης** για όλους τους **Συμμετέχοντες** για τον προηγούμενο μήνα $m-1$.

- 1) Σε περίπτωση που η υπολογιζόμενη **Κάλυψη Εγγύησης** ενός **Συμμετέχοντα** υπερβαίνει, κατά περισσότερο από 10%, την τρέχουσα **Κάλυψη Εγγύησης** η οποία έχει ήδη καταβληθεί από τον συγκεκριμένο **Συμμετέχοντα**, τότε ο **Λειτουργός Αγοράς** 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 10%, από την τρέχουσα **Κάλυψη Εγγύησης** η οποία έχει ήδη καταβληθεί από τον συγκεκριμένο **Συμμετέχοντα**, τότε ο **Λειτουργός Αγοράς** μειώνει αντίστοιχα την **Κάλυψη Εγγύησης** η οποία παρέχεται από αυτόν τον **Συμμετέχοντα**.

5.7. Ελάχιστη Κάλυψη Εγγύησης

- 5.7.1. 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 απόφαση του **Λειτουργού Αγοράς** η οποία εγκρίνεται από τη **ΡΑΕΚ**. Η εν λόγω απόφαση λαμβάνεται τουλάχιστον πέντε μήνες πριν από το τέλος του

ημερολογιακού έτους y , ισχύει για τις επόμενες δύο **Περίόδους Κάλυψης Εγγύησης** (από 1^η Οκτωβρίου του έτους y μέχρι 30^η Σεπτεμβρίου του έτους $y+1$) και δεν μπορεί να τροποποιηθεί εντός αυτής της περιόδου.

- 5.7.2. Σε περίπτωση που η **Κάλυψη Εγγύησης**, η οποία υπολογίζεται όπως περιγράφεται στην Παράγραφο 5.6 αυτού του Κεφαλαίου είναι μικρότερη από την ελάχιστη **Κάλυψη Εγγύησης**, τότε οι **Συμμετέχοντες** υποχρεούνται να καταβάλουν την ελάχιστη **Κάλυψη Εγγύησης** στον **Λειτουργό Αγοράς**.

5.8. Κάλυψη Εγγύησης για νέους Συμμετέχοντες

- 5.8.1. Στην περίπτωση ενός νέου **Συμμετέχοντα**, δεδομένου ότι δεν υπάρχουν διαθέσιμα δεδομένα εμπορίας / εξισορρόπησης / απόκλισης που μπορούν να χρησιμοποιηθούν όπως περιγράφεται στην Παράγραφο 5.6 του παρόντος Κεφαλαίου για τον προσδιορισμό του ποσού **Κάλυψη Εγγύησης**, ο **Συμμετέχων** υποχρεούται να παρέχει την ελάχιστη **Κάλυψη Εγγύησης** στον **Λειτουργό Αγοράς**.
- 5.8.2. Η ουσιαστική περίοδος **Κάλυψης Εγγύησης** αρχίζει από την **Ενεργή Ημερομηνία** του **Συμμετέχοντα** και καλύπτει το υπόλοιπο χρονικό διάστημα της τρέχουσας **Περίόδου Κάλυψης Εγγύησης**, δηλαδή μέχρι τη 31^η Μαρτίου ή μέχρι την 30^η Σεπτεμβρίου.

5.9. Δήλωση Κάλυψης Εγγύησης

- 5.9.1. Ο **Λειτουργός Αγοράς** παρέχει σε κάθε **Συμμετέχοντα** μία **Δήλωση Κάλυψης Εγγύησης** η οποία περιλαμβάνει την **Κάλυψη Εγγύησης** για όλες τις εκκαθαρίσεις εκτός από την **Εκκαθάριση της Προ-ημερήσιας Αγοράς**. Η **Υποχρέωση Συμβαλλόμενου Μέρους** εξασφαλίζεται με έναν από τους ακόλουθους τρόπους:
- 1) **Πιστωτική Επιστολή** από **Πιστοποιημένη Τράπεζα** για το χρηματικό ποσό που δηλώνεται στη **Δήλωση Κάλυψης Εγγύησης** ως το εκτιμώμενο ποσό της **Υποχρέωσης Συμβαλλόμενου Μέρους**. Η **Πιστωτική Επιστολή** πρέπει να είναι **Έγκυρη** τουλάχιστον για την χρονική περίοδο που δηλώνεται στη **Δήλωση Κάλυψης Εγγύησης** και να ανανεώνεται περιοδικά σύμφωνα με τον τρόπο που περιγράφεται σε αυτό το Κεφάλαιο, ή
 - 2) ποσό εξασφάλισης σε μετρητά σε ένα **Λογαριασμό Κατάθεσης** το οποίο να είναι τουλάχιστον ίσο με το ποσό που δηλώνεται στη **Δήλωση Κάλυψης Εγγύησης** ως το εκτιμώμενο ποσό της **Υποχρέωσης Συμβαλλόμενου Μέρους**. Αυτό το ποσό εξασφάλισης μπορεί να αυξάνεται ή να μειώνεται περιοδικά, σύμφωνα με τον τρόπο που περιγράφεται σε αυτό το Κεφάλαιο.

6. Διατάξεις και Γενικοί Όροι για την Κάλυψη Εγγύησης

- 6.1.1. Οποιαδήποτε **Ειδοποίηση Εκταμίευσης** η οποία παραδίδεται στην τράπεζα στην οποία τηρείται ο **Λογαριασμός Κατάθεσης** (σε περίπτωση που η **Κάλυψη Εγγύησης** παρέχεται από ένα **Λογαριασμό Κατάθεσης**) ή σε μία **Πιστοποιημένη Τράπεζα** (σε περίπτωση που η **Κάλυψη Εγγύησης** παρέχεται από **Πιστωτική Επιστολή**) μπορεί να παραδίδεται με το χέρι, ταχυδρομικώς ή με τηλεομοιοτυπία.
- 6.1.2. Ο **Λειτουργός Αγοράς** μπορεί να υποβάλει **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 10.1.2 του Κεφαλαίου 13.

- 6.1.3 Αν έρθει σε γνώση κάποιου **Συμβαλλόμενου Μέρους** ότι η τράπεζα που εκδίδει την **Πιστωτική Επιστολή** έχει πάψει να είναι μία **Πιστοποιημένη Τράπεζα**, το **Συμβαλλόμενο Μέρος** οφείλει να το γνωστοποιήσει γραπτώς στον **Λειτουργό Αγοράς** μόλις έρθει εις γνώση του. Αν ο **Λειτουργός Αγοράς** αντιληφθεί ότι η τράπεζα που εκδίδει την **Πιστωτική Επιστολή** έχει πάψει να είναι μία **Πιστοποιημένη Τράπεζα**, ο **Λειτουργός Αγοράς** οφείλει να το γνωστοποιήσει γραπτώς στο **Συμβαλλόμενο Μέρος**. Αν η τράπεζα πάψει να θεωρείται **Πιστοποιημένη Τράπεζα** από τον **Λειτουργό Αγοράς** ως συνέπεια εύλογων αιτιών αμφισβήτησης της τρέχουσας βαθμολόγησης αυτής της τράπεζας, η ειδοποίηση αυτή πρέπει να συνοδεύεται από μία δήλωση που θα καθορίζει τους λόγους για τις αμφισβητήσεις του **Λειτουργού Αγοράς**. Το **Συμβαλλόμενο Μέρος** οφείλει μέσα σε είκοσι μια (21) ημέρες από την παραλαβή της ειδοποίησης από τον **Λειτουργό Αγοράς** ή από το **Συμβαλλόμενο Μέρος**, ανάλογα με το ποιος την εξέδωσε νωρίτερα, να υποβάλει νέα **Πιστωτική Επιστολή** από μία **Πιστοποιημένη Τράπεζα** ή / και να καταθέσει ποσό εξασφάλισης σε μετρητά σε ένα **Λογαριασμό Κατάθεσης** προς αντικατάσταση της προηγούμενης εξασφάλισης. Αν η νέα **Πιστωτική Επιστολή** είναι **Έγκυρη** ή / και το ποσό εξασφάλισης σε μετρητά παρέχεται αποτελεσματικά και ανεπιφύλακτα, ο **Λειτουργός Αγοράς** οφείλει να συγκατατεθεί γραπτώς στην υποβολή της νέας **Κάλυψης Εγγύησης**.
- 6.1.4 Οι ακόλουθοι όροι ρυθμίζουν την έκδοση, την ανανέωση και την αποδέσμευση της **Πιστωτικής Επιστολής**:
- 1) Η **Πιστωτική Επιστολή** πρέπει να είναι **Έγκυρη**, αρχικά, από την **Ενεργή Ημερομηνία** έως και την 31^η Μαρτίου (συμπεριλαμβανομένης) ή της 30^η Σεπτεμβρίου (συμπεριλαμβανομένης) που έπεται, ανάλογα με το ποια ημερομηνία προηγείται. Αυτή η **Πιστωτική Επιστολή** πρέπει να αφορά 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 μια ημερομηνία η οποία είναι τουλάχιστον τριάντα (30) ημέρες (ή αν αυτή η ημέρα δεν είναι **Εργάσιμη Μέρα**, τότε την αμέσως προηγούμενη **Εργάσιμη Μέρα**) πριν από την επόμενη 31^η Μαρτίου ή την 30^η Σεπτεμβρίου ανάλογα με το ποια ημερομηνία προηγείται, αυτή η **Πιστωτική Επιστολή** πρέπει να ανανεωθεί έτσι ώστε να είναι **Έγκυρη** για διάστημα όχι μικρότερο από 6 μήνες, ξεκινώντας από την αμέσως επόμενη 1^η Απριλίου ή 1^η Οκτωβρίου (ανάλογα με την περίπτωση). Αυτή η ανανέωση της **Πιστωτικής Επιστολής** πρέπει να αφορά 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 **Πιστωτική Επιστολή** θα είναι **Έγκυρη**.
- 6.1.5 Στη συνέχεια, η ανανεωμένη **Πιστωτική Επιστολή** ανανεώνεται περαιτέρω με παρόμοιο τρόπο κάθε 6 μήνες.
- 6.1.6 Οι ακόλουθοι όροι ρυθμίζουν τη διατήρηση του ποσού εξασφάλισης σε μετρητά στον **Λογαριασμό Κατάθεσης**:
- 1) Το χρηματικό ποσό εξασφάλισης σε μετρητά που πρέπει να διατηρείται στο **Λογαριασμό Κατάθεσης**, διατηρείται από την **Ενεργή Ημερομηνία** έως και την επόμενη 31^η Μαρτίου ή την 30^η Σεπτεμβρίου, ανάλογα με το ποια ημερομηνία προηγείται. Αυτό το ποσό εξασφάλισης πρέπει να είναι ένα ίσο με το χρηματικό ποσό το οποίο δηλώνεται στη **Δήλωση Κάλυψης Εγγύησης**, ως το ποσό της **Υποχρέωσης Συμβαλλόμενου Μέρους** προς εξασφάλιση κατά τη χρονική περίοδο που καθορίζεται στη **Δήλωση Κάλυψης Εγγύησης**.

- 2) Αν το χρηματικό ποσό που δηλώνεται στη **Δήλωση Κάλυψης Εγγύησης** ως το ποσό της **Υποχρέωσης Συμβαλλόμενου Μέρους** προς εξασφάλιση από την επόμενη 1^η Απριλίου έως την 30^η Σεπτεμβρίου ή από την επόμενη 1^η Οκτωβρίου έως την 31^η Μαρτίου (ανάλογα με την περίπτωση) είναι μεγαλύτερο από το ποσό εξασφάλισης, τότε το ποσό εξασφάλισης σε μετρητά στον **Λογαριασμό Κατάθεσης** πρέπει να αυξηθεί σε αυτό το μεγαλύτερο ποσό, σε μια ημερομηνία η οποία είναι δεκαπέντε (15) ημέρες πριν από την επόμενη 31^η Μαρτίου ή 30^η Σεπτεμβρίου (ανάλογα με την περίπτωση) που προηγείται της αρχής της σχετικής προαναφερθείσας περιόδου.
- 3) Αν το χρηματικό ποσό που δηλώνεται στη **Δήλωση Κάλυψης Εγγύησης** είναι μικρότερο από το ποσό εξασφάλισης, το ποσό εξασφάλισης σε μετρητά στον **Λογαριασμό Κατάθεσης** δεν θα μειώνεται στο χρηματικό ποσό που δηλώνεται έως την παρέλευση επτά (7) ημερών μετά από την επόμενη 31^η Μαρτίου ή 30^η Σεπτεμβρίου (ανάλογα με την περίπτωση) (“την **Ημερομηνία Αποδέσμευσης**”).
- 4) Το χρηματικό ποσό που ισούται με το ποσό μείωσης της εξασφάλισης σε μετρητά στο **Λογαριασμό Κατάθεσης** καταβάλλεται από τον **Λειτουργό Αγοράς** προς το **Συμβαλλόμενο Μέρος** από τον **Λογαριασμό Κατάθεσης** κατά την **Ημερομηνία Αποδέσμευσης**.
- 5) Οποιοδήποτε τόκοι προκύπτουν στον **Λογαριασμό Κατάθεσης** λογίζονται υπέρ του **Συμβαλλόμενου Μέρους** και ανήκουν αποκλειστικά σε αυτόν και ο **Λειτουργός Αγοράς** συμφωνεί να προβεί στις απαραίτητες ενέργειες για την αποδέσμευσή τους από τον **Λογαριασμό Κατάθεσης** και την καταβολή τους στο **Συμβαλλόμενο Μέρος**, μόλις αυτοί πιστωθούν στον **Λογαριασμό Κατάθεσης** και ο **Λειτουργός Αγοράς** έχει λάβει ειδοποίηση σχετικά με αυτή την πίστωση.

6.1.7 Χωρίς να θεωρείται παραβίαση των προαναφερθέντων όρων:

- 1) Ένα **Συμβαλλόμενο Μέρος** μπορεί να παρέχει διαφορετικές εγγυήσεις στον **Λειτουργό Αγοράς** οποιαδήποτε χρονική στιγμή, κάθε μία από τις οποίες να εγγυάται 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 εξασφαλιστεί σύμφωνα με τη **Δήλωση Κάλυψης Εγγύησης** για οποιαδήποτε χρονική περίοδο καθορίζεται σε αυτή.
- 2) Ένα **Συμβαλλόμενο Μέρος** μπορεί μετά από την παρέλευση τουλάχιστον δεκατεσσάρων (14) ημερών από την ημερομηνία αποστολής μίας γραπτής ειδοποίησης προς τον **Λειτουργό Αγοράς**, να αντικαταστήσει έναν τύπο εγγύησης με κάποιον άλλο, υπό τον όρο ότι, εκτός εάν ο **Λειτουργός Αγοράς** συμφωνήσει εγγράφως διαφορετικά, η εγγύηση που αντικαθίσταται πρέπει να είναι **Έγκυρη** από την 1^η Απριλίου ή από την 1^η Οκτωβρίου (ανάλογα με την περίπτωση) με τον ακόλουθο τρόπο:
 - i. όταν μία **Πιστωτική Επιστολή** πρόκειται να αντικαταστήσει άλλες εγγυήσεις, πρέπει να εκδοθεί ή να δοθεί τουλάχιστον τριάντα (30) ημέρες πριν από την αμέσως προηγούμενη 31^η Μαρτίου ή 30^η Σεπτεμβρίου (ανάλογα με την περίπτωση), ή
 - ii. όταν ένα ποσό εξασφάλισης σε μετρητά σε ένα **Λογαριασμό Κατάθεσης** πρόκειται να αντικαταστήσει άλλες εγγυήσεις, πρέπει να κατατεθεί στο **Λογαριασμό Κατάθεσης** τουλάχιστον δεκαπέντε (15) ημέρες πριν από την αμέσως προηγούμενη 31^η Μαρτίου ή 30^η Σεπτεμβρίου (ανάλογα με την περίπτωση).
- 3) Μετά από σχετικό αίτημα του **Συμβαλλόμενου Μέρους** προς τον **Λειτουργό Αγοράς**, οι εγγυήσεις που αντικαθίστανται με τον τρόπο που προαναφέρθηκε, υπό τον όρο ότι η νέα

εγγύηση είναι **Έγκυρη**, αποδεδειγμένα κατά την επόμενη 1^η Απριλίου ή 1^η Οκτωβρίου (ανάλογα με την περίπτωση). Ωστόσο, όταν το χρηματικό ποσό εγγύησης που απαιτείται από τη **Δήλωση Κάλυψης Εγγύησης** για οποιαδήποτε περίοδο είναι μικρότερο από το αντίστοιχο ποσό εγγύησης που απαιτείται κατά την προηγούμενη χρονική περίοδο, η εγγύηση που αντικαθίσταται δεν αποδεδειγμένα έως επτά (7) ημέρες μετά από την επόμενη 31^η Μαρτίου ή 30^η Σεπτεμβρίου (ανάλογα με την περίπτωση).

Παράρτημα 11.1: Υπόδειγμα Εντύπου Δήλωσης Κάλυψης Εγγύησης

ΔΗΛΩΣΗ ΚΑΛΥΨΗΣ ΕΓΓΥΗΣΗΣ

ΕΝΕΡΓΗ ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ [εισάγετε 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 και περιλαμβάνει 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
ΛΕΙΤΟΥΡΓΟΥ ΑΓΟΡΑΣ
Εξουσιοδοτημένος Αξιωματούχος

Παράρτημα 11.2: Υπόδειγμα Έντυπου Ειδοποίησης Εκταμίευσης

ΕΙΔΟΠΟΙΗΣΗ ΕΚΤΑΜΙΕΥΣΗΣ

Προς [εισάγετε το όνομα της τράπεζας].

Αντίγραφο προς: [εισάγετε το όνομα του προσώπου]

[εισάγετε την ημερομηνία]

Αγαπητοί Κύριοι,

Σχετικά με:

ΕΝΕΡΓΗ ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ [εισάγετε την Ενεργή Ημερομηνία]

ΑΡΙΘΜΟΣ ΠΙΣΤΩΤΙΚΗΣ ΕΠΙΣΤΟΛΗΣ [εισάγετε τον αριθμό]

ΑΡΙΘΜΟΣ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΚΑΤΑΘΕΣΗΣ [εισάγετε τον αριθμό] (“Η ΕΓΓΥΗΣΗ”)

Αναφερόμαστε στην παραπάνω εγγύηση προς όφελος 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 Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού] Τράπεζα

Διεύθυνση: [εισάγετε τη διεύθυνση της τράπεζας που αναφέρεται στους Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού]

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

Όνομα Λογαριασμού: Λειτουργός Αγοράς

Αριθμός Λογαριασμού: [εισάγετε τον αριθμό λογαριασμού που αναφέρεται στους Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού]

Με τιμή,

για και εκ μέρους του
ΛΕΙΤΟΥΡΓΟΥ ΑΓΟΡΑΣ
Εξουσιοδοτημένος Αξιωματούχος

Κεφάλαιο 12: Μετρήσεις

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 **Συντελεστών Απωλειών Διανομής**.
- 5) Των εκ των υστέρων υπολογισμών της **Απορρόφησης Ενέργειας**.
- 6) Τις εκ των προτέρων εκτιμήσεις για την **Απορρόφηση Ενέργειας** και παραγωγή των **Μετρητών Κατατομής**.
- 7) Τον υπολογισμό του **Ποσοστού Εκπροσώπησης** του κάθε **Εκπροσώπου Φορτίου** για **Μετρητές Κατατομής**.
- 8) Τον προσδιορισμό της συνολικής **Απορρόφησης Ενέργειας** που αποδίδεται σε κάθε **Εκπρόσωπο Φορτίου**, και
- 9) Τον προσδιορισμό των συνολικών εγχύσεων που αποδίδονται σε κάθε **Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ**.

2 Εξοπλισμός Μέτρησης

2.1 Γενικές Διατάξεις για τον Εξοπλισμό Μέτρησης

- 2.1.1 Κάθε **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 MVarh όλα τα **Δεδομένα Μέτρησης** που αφορούν κάθε **Περίοδο Εκκαθάρισης** ή σύμφωνα με οποιεσδήποτε άλλες απαιτήσεις οι οποίες καθορίζονται στους **Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής**.
- 2.1.3 Η έλλειψη **Εξοπλισμού Μέτρησης** ο οποίος μπορεί να παρέχει **Δεδομένα Μέτρησης** για κάθε **Περίοδο Εκκαθάρισης** δεν αποτελεί λόγο ώστε ένας τέτοιος **Μετρητής** να μην θεωρηθεί επιλέξιμος για μεταφορά σύμφωνα με το Κεφάλαιο 3, αλλά σε αυτή την περίπτωση είναι αρμοδιότητα του **Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς** ή του **Διαχειριστή Συστήματος Διανομής** (όποιος είναι υπεύθυνος για τον εν λόγω **Μετρητή**) να προσδιορίσει την κατατομή της έγχυσης ή της **Απορρόφησης Ενέργειας** σύμφωνα με την οποία η μετρούμενη **Ενέργεια** μπορεί να εκτιμηθεί για κάθε **Περίοδο Εκκαθάρισης** και να καθοριστούν τα **Πιστοποιημένα Δεδομένα Μέτρησης**.

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

- 2.1.5 Ο διαχειριστής που είναι υπεύθυνος σε κάθε περίπτωση ανάκτησης και διάθεσης των **Δεδομένων Μέτρησης** καλείται εφεξής **Υπεύθυνος Διαχειριστής Συστήματος**.

2.2 Μονάδα Παραγωγής 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** (εκτός από τους **Διεσπαρμένους Παραγωγούς**), οι οποίες είναι έμμεσα συνδεδεμένες στο **Σύστημα Μεταφοράς**, καθώς και όλη η **Ενέργεια** η οποία παράγεται από **Διεσπαρμένους Παραγωγούς** πρέπει να μετράται σύμφωνα με τους όρους που περιγράφονται στους **Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής**.

2.2.2 Η καθαρή **Ενέργεια** εξόδου κάθε **Μονάδας Παραγωγής**, κάθε **Μονάδας ΑΠΕ Συνδεδεμένη στην ΥΤ** και κάθε **Διεσπαρμένης Παραγωγής** πρέπει να μετράται ανεξάρτητα από την καθαρή **Ενέργεια** εξόδου η οποία παραδίδεται από οποιαδήποτε άλλη **Μονάδα Παραγωγής, Μονάδα ΑΠΕ Συνδεδεμένη στην ΥΤ ή Διεσπαρμένη Παραγωγή**, σύμφωνα με τους όρους που περιγράφονται στους **Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής**.

2.2.3 Η συνολική κατανάλωση κάθε **Αυτοπαραγωγού** πρέπει να μετράται ανεξάρτητα από τη συνολική του **Παραγωγή**.

3 Ενδείξεις Μετρητή της Μονάδας Παραγωγής, Μονάδας ΑΠΕ με Κανονικό Μετρητή, Εικονικής Μονάδας Παραγωγής, Μικρής Συμβατικής Μονάδας και Κανονικών Μετρητών Απορρόφησης Ενέργειας

3.1 Γενικές πληροφορίες

3.1.1 Ο **Υπεύθυνος Διαχειριστής Συστήματος** πρέπει να λειτουργεί ένα ηλεκτρονικό σύστημα το οποίο πρέπει να ανακτά αυτόματα δεδομένα από κάθε **Κανονικό Μετρητή** ο οποίος χρησιμοποιείται για την παροχή **Δεδομένων Μέτρησης** για κάθε **Περίοδο Εκκαθάρισης**, σύμφωνα με τους **Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής**.

3.1.2 Ο **Υπεύθυνος Διαχειριστής Συστήματος** πρέπει να λειτουργεί ένα αυτοματοποιημένο ηλεκτρονικό σύστημα τηλεανάγνωσης **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 λαμβάνει τις απαιτούμενες ενέργειες, εφόσον απαιτείται, για να επικοινωνεί με τους **Μετρητές**, ώστε να ανακτά και να διαθέτει 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 λαμβάνει 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 Εκκαθάρισης** 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 ή και δεν βρίσκεται σε λειτουργία.

3.1.6 Αυτός ο κατάλογος πρέπει να:

- 1) αναγνωρίζει τον αναφερόμενο **Μετρητή**,
- 2) αναγνωρίζει τον **Λογαριασμό Απορρόφησης Ενέργειας του Συμμετέχοντα** ή τον **Λογαριασμό Παραγωγής** ή τον **Λογαριασμό ΑΠΕ** (σύμφωνα με την εκάστοτε περίπτωση) στον οποίο είναι καταχωρημένος ο **Μετρητής**,

- 3) αναγνωρίζει την(τις) αντίστοιχη(ες) **Περίοδο(Περιοδους) Εκκαθάρισης(εων)**,
 - 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 Εκκαθάρισης** για την οποία συλλέχθηκαν τα δεδομένα.
- 3.2 **Αποτυχία Παροχής Δεδομένων Μέτρησης Μονάδας Παραγωγής, Μονάδας ΑΠΕ, Εικονικής Μονάδας Παραγωγής, Μικρής Συμβατικής Μονάδας και των Μετρητών Κατατομής Απορρόφησης Ενέργειας**
- 3.2.1 Μια **Μονάδα Παραγωγής** ή μια **Εικονική Μονάδα Παραγωγής** της οποίας τα **Δεδομένα Μέτρησης** δεν έχουν δοθεί, θεωρείται 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** ή μια **Μικρή Συμβατική Μονάδα** της οποίας τα **Δεδομένα Μέτρησης** δεν έχουν δοθεί, θεωρείται 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, θεωρείται για τη διεξαγωγή της εκκαθάρισης, ότι έχει απορροφήσει την ενέργεια όπως ορίζεται στην Παράγραφο 3.5 του παρόντος Κεφαλαίου.
- 3.2.4 Οι **Υπεύθυνοι Διαχειριστές Συστήματος** δημοσιεύουν και να διατηρούν σε μηνιαία βάση στις αντίστοιχες ιστοσελίδες τους, ένα κατάλογο ο οποίος αναγράφει τις χρονικές περιόδους όπου τα **Δεδομένα Μέτρησης** δεν ήταν δυνατόν να δοθούν. Αυτός ο κατάλογος πρέπει να:
- 1) αναγνωρίζει τον αναφερόμενο **Μετρητή**,
 - 2) αναγνωρίζει τον **Λογαριασμό Απορρόφησης Ενέργειας του Συμμετέχοντα** ή τον **Λογαριασμό Παραγωγής** ή τον **Λογαριασμό ΑΠΕ** (σύμφωνα με την εκάστοτε περίπτωση) στον οποίο είναι καταχωρημένος ο **Μετρητής**,
 - 3) αναγνωρίζει την(τις) αντίστοιχη(ες) **Περίοδο(Περιοδους) Εκκαθάρισης(εων)**,
 - 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 **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 μετρούνται 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 τον **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 οι μετρήσεις οι οποίες 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 Συστήματος Μεταφοράς**, σε περίπτωση ενός **Μετρητή Μονάδας Παραγωγής** η οποία είναι συνδεδεμένος απευθείας στο **Σύστημα Μεταφοράς** ή με **Μετρητή μιας Μονάδας ΑΠΕ Συνδεδεμένη στην ΥΤ** ή με **Κανονικούς Μετρητές Απορρόφησης Ενέργειας** ή με **Μετρητή Ορίου ΜΔ**, και β) τον **Ιδιοκτήτη Συστήματος Διανομής** σε περίπτωση ενός **Μετρητή** που είναι συνδεδεμένοι στο **Σύστημα Διανομής**,
- 2) ο **Ιδιοκτήτης Συστήματος Μεταφοράς** ή ο **Ιδιοκτήτης 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 οφείλουν να λάβουν 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 θεωρούνται ως 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 τον **Μετρητή Επαλήθευσης**, αν ο **Μετρητής Επαλήθευσης** είναι εγκατεστημένος και τα σχετικά **Δεδομένα Μέτρησης** είναι διαθέσιμα και οι μετρήσεις αυτές έχουν πιστοποιηθεί επιτυχώς χρησιμοποιώντας την παραπάνω διαδικασία.
- 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, πρέπει να λαμβάνονται υπόψη τα ακόλουθα για τον υπολογισμό των **Εκτιμώμενων Ενδείξεων** για τις **Μονάδες Παραγωγής**:
 - 1) άλλες μετρήσεις διαθέσιμες στον **Υπεύθυνο Διαχειριστή Συστήματος**, όπως οι μετρήσεις από το Σύστημα Τηλεέγχου και Διαχείρισης Ενέργειας,
 - 2) οι **Εντολές Κατανομής** που έχουν εκδοθεί για την **Μονάδα Παραγωγής** κατά τη χρονική στιγμή όπου δεν υπήρχε σωστή μέτρηση,
 - 3) η συμμόρφωση εκ μέρους της **Μονάδας Παραγωγής** ή της **Εικονικής Μονάδας Παραγωγής** με τέτοιες **Εντολές Κατανομής** οι οποίες εκτιμώνται χρησιμοποιώντας τα δεδομένα που συλλέγονται στο **Σύστημα Διαχείρισης Πληροφοριών Κατανομής**,
 - 4) άλλα δεδομένα και μεθόδους τα οποία ο **Υπεύθυνος Διαχειριστής Συστήματος** θεωρεί κατάλληλα να ληφθούν υπόψη.
- 3.5.5 Στις περιπτώσεις των Παραγράφων 3.5.3 και 3.5.4 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 την διάρκεια της οποίας οι μετρήσεις δεν είναι διαθέσιμες ή είναι **Εσφαλμένες Ενδείξεις** είναι μια **Περίοδος Εκκαθάρισης**, οι **Εκτιμώμενες Ενδείξεις** πρέπει να βασίζονται στον σταθμισμένο μέσο όρο των **Πιστοποιημένων Δεδομένων Μέτρησης** από τον ίδιο **Μετρητή** αμέσως πριν και μετά από την στιγμή 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 την διάρκεια της οποίας οι μετρήσεις δεν είναι διαθέσιμες ή είναι **Εσφαλμένες Ενδείξεις** είναι περισσότερες από μια **Περίοδοι Εκκαθάρισης**, οι **Εκτιμώμενες Ενδείξεις** πρέπει να βασίζονται στον μέσο όρο των **Πιστοποιημένων Δεδομένων Μέτρησης** των τριών πρόσφατων και, αν είναι πιθανό, όμοια όσον αφορά την κατανάλωση, **Ημερών Εμπορίας** για τις ίδιες **Περίόδους Εκκαθάρισης**,
 - 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 την διάρκεια της οποίας τα **Δεδομένα Μέτρησης** δεν είναι διαθέσιμα ή δεν έχουν πιστοποιηθεί επιτυχώς σύμφωνα με τη διαδικασία πιστοποίησης και ελέγχου, είναι μία **Περίοδος Εκκαθάρισης**, οι εκτιμήσεις των δεδομένων πρέπει να βασίζονται στον σταθμισμένο μέσο όρο των **Πιστοποιημένων Δεδομένων Μέτρησης** από τον ίδιο **Μετρητή** αμέσως πριν και μετά από την στιγμή που εμφανίστηκε το πρόβλημα,
 - 3) οι **Εντολές Κατανομής** που έχουν εκδοθεί για την **Μονάδα ΑΠΕ** κατά το χρονικό διάστημα το οποίο δεν υπήρχε ικανοποιητική μέτρηση, σε περίπτωση που η **Μονάδα ΑΠΕ** είναι ένας **Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης**,
 - 4) η συμμόρφωση εκ μέρους της **Μονάδας ΑΠΕ** με τέτοιες **Εντολές Κατανομής** οι οποίες εκτιμώνται χρησιμοποιώντας τα δεδομένα που συλλέγονται από το **Σύστημα Διαχείρισης Πληροφοριών Κατανομής**, σε περίπτωση που η **Μονάδα ΑΠΕ** είναι ένας **Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης**,
 - 5) άλλα δεδομένα και μεθόδους τα οποία ο **Υπεύθυνος Διαχειριστής Συστήματος** θεωρεί κατάλληλα να ληφθούν υπόψη.
- 3.5.7 Ο **Υπεύθυνος Διαχειριστής Συστήματος** προβαίνει στη διόρθωση ή την εκτίμηση των **Δεδομένων Μέτρησης** μέσα σε τέσσερις (4) **Εργάσιμες Ημέρες** από την **Ημέρα Εμπορίας** στην οποία αναφέρονται. Τυχόν διαφορές που έρχονται στο φως στη συνέχεια θα συμφωνούνται σύμφωνα με το Παράρτημα 13.1.
- 3.5.8 Σε περίπτωση διόρθωσης ή εκτίμησης των **Δεδομένων Μέτρησης** σύμφωνα με τις διατάξεις της παρούσας Παραγράφου 3.5, η καταγραφή των **Πιστοποιημένων Δεδομένων Μέτρησης** στη βάση δεδομένων μετρητών και μετρήσεων πρέπει να επισημαίνεται, ενώ όλα τα δεδομένα και οι μέθοδοι που χρησιμοποιούνται για τη διόρθωση ή εκτίμηση των μετρήσεων πρέπει να καταγράφονται σε ένα αποκλειστικό αρχείο για το σκοπό αυτό.
- 3.5.9 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 απορροφούνται μεταξύ του **Σημείου του Μετρητή Μονάδας Παραγωγής** και της πραγματικής θέσης του **Μετρητή**.
- 2) Προσαρμογή για να καλυφθούν 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 αρκετές **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) το στοιχείο διόρθωσης ή εκτίμησης των **Δεδομένων Μέτρησης** και τη μέθοδο καταγραφής.

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

4 Ενδείξεις των Μετρητών Κατατομής

4.1.1 Όταν δεν έχει εγκατασταθεί **Εξοπλισμός Μέτρησης** με τον οποίο είναι δυνατόν να προσδιοριστεί η **Απορρόφηση Ενέργειας** ή **Έγχυση ΑΠΕ** ξεχωριστά για κάθε **Περίοδο Εκκαθάρισης**, αυτός ο **Μετρητής** θα αποκαλείται **Μετρητής Κατατομής** και θα καταχωρείται από τον **Διαχειριστή Συστήματος Διανομής** σε μία **Κατηγορία Κατατομής**.

4.1.2 Η **Κατηγορία Κατατομής** θα καθορίζει:

- 1) αν ο **Μετρητής Κατατομής** είναι ένας **Μετρητής Κατατομής Απορρόφησης Ενέργειας** ή

έναν **Μετρητή** μιας **Μονάδας Κατατομής ΑΠΕ**;

- 2) την τεχνολογία των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας σε περίπτωση ενός **Μετρητή Μονάδας Κατατομής ΑΠΕ**,
- 3) τη **Συχνότητα Ένδειξης Μέτρησης**, και
- 4) τους **Συντελεστές Κατηγορίας Κατατομής** ανά **Κατηγορία Κατατομής** για κάθε **Περίοδο Εκκαθάρισης** του χρόνου.

- 4.1.3 Ο **Διαχειριστής Συστήματος Διανομής** ορίζει τις **Κατηγορίες Κατατομής** και υπολογίζει τους **Συντελεστές Κατηγορίας Κατατομής** για τους **Μετρητές Κατατομής Απορρόφησης Ενέργειας**. Όπως ορίζεται στο Κεφάλαιο 3, κάθε **Μετρητής Κατατομής Απορρόφησης Ενέργειας** συνδέεται με μία **Κατηγορία Κατατομής**. Ο **Συντελεστής Κατηγορίας Κατατομής** για κάθε **Περίοδο Εκκαθάρισης**, t κάθε ημερολογιακού μήνα της **Κατηγορίας Κατατομής**, pc , είναι ο λόγος της **Απορρόφησης Ενέργειας** όλων των **Μετρητών Κατατομής** της κάθε **Κατηγορίας Κατατομής** προς την ολική **Απορρόφηση Ενέργειας** που αποδίδεται στους **Μετρητές Κατατομής**. Το άθροισμα όλων των **Συντελεστών Κατηγορίας Κατατομής** για όλες τις **Κατηγορίες Κατατομής** για κάθε **Περίοδο Εκκαθάρισης** είναι ίσο με το ένα.
- 4.1.4 Σε συστηματική βάση και όχι περισσότερο από μια φορά το χρόνο ο **Διαχειριστής Συστήματος Διανομής** θα εκτελεί στατιστικές αναλύσεις στα **Δεδομένα Μέτρησης** από δείγματα **Μετρητών Απορρόφησης Ενέργειας** οι οποίοι κατανέμονται σε κάθε **Κατηγορία Κατατομής**, και στους οποίους θα έχει προσαρτηθεί εξοπλισμός κατάλληλος για τη συλλογή των **Δεδομένων Μέτρησης** για κάθε **Περίοδο Εκκαθάρισης** και θα χρησιμοποιεί τις πληροφορίες αυτές προκειμένου να ενημερώσει τους **Συντελεστές Κατηγορίας Κατατομής** για κάθε **Κατηγορία Κατατομής** και για κάθε **Περίοδο Εκκαθάρισης** του χρόνου.
- 4.1.5 Ο **Διαχειριστής Συστήματος Διανομής** θα διαθέτει τον πιο πρόσφατο **Συντελεστή Κατηγορίας Κατατομής** (για κάθε **Κατηγορία Κατατομής** και για κάθε **Περίοδο Εκκαθάρισης** του χρόνου) στην **Ιστοσελίδα του Διαχειριστή Συστήματος Διανομής**.
- 4.1.6 Αποτελεί ευθύνη του **Διαχειριστή Συστήματος Διανομής** να συλλέγει, να προβαίνει σε εκτιμήσεις, να πιστοποιεί και να μεταφέρει τα **Δεδομένα Μέτρησης** για κάθε **Μετρητή Κατατομής** με τη συχνότητα που ορίζεται για κάθε **Κατηγορία Κατατομής**.
- 4.1.7 Σε μια περιοδική βάση, ο **Διαχειριστής Συστήματος Διανομής** θα διεκπεραιώνει έναν υπολογισμό συμβιβασμού σύμφωνα με το Παράρτημα 13.1 για κάθε **Μετρητή Κατατομής** για τον οποίο έχουν ληφθεί κατάλληλα **Δεδομένα Μέτρησης**.

5 Ακολουθία Αναφορών των Δεδομένων Μέτρησης

- 5.1.1 Αναγνωρίζεται ότι η ακολουθία της υποβολής των δεδομένων για την υποστήριξη της διαδικασίας εκκαθάρισης και τιμολόγησης εξαρτάται από τη διαθεσιμότητα των **Δεδομένων Μέτρησης**. Εκτός και εάν αναφέρεται διαφορετικά, αυτός ο κύκλος υποβολής θα πραγματοποιείται σε καθημερινή βάση, ανεξάρτητα με το αν η ημέρα αποτελεί **Εργάσιμη Μέρα**. Προσωρινά δεδομένα των **Κανονικών Μετρητών** οι οποίοι δύναται να τηλεαναγνωσθούν, θα υποβάλλονται κατά την ακόλουθη ημερήσια περίοδο βασισμένα στο κλείσιμο κάθε **Ημέρα Εμπορίας d** ως ακολούθως:
 - 1) από την $d+1$ έως την $d+5$ οι **Ενδείξεις Μονάδας Παραγωγής** και οι **Ενδείξεις Κανονικού Μετρητή** συγκεντρώνονται από τον **Υπεύθυνο Διαχειριστή Συστήματος** και τα αντίστοιχα **Δεδομένα Μέτρησης** υποβάλλονται στους **Συμμετέχοντες** για κάθε σχετικό **Κανονικό Μετρητή**,
 - 2) πριν από την $d+10$ τα **Πιστοποιημένα Δεδομένα Μέτρησης** υπολογίζονται από τον

Υπεύθυνο Διαχειριστή Συστήματος και υποβάλλονται στους **Συμμετέχοντες** για κάθε σχετικό **Κανονικό Μετρητή** και στο **Λειτουργό Αγοράς** για σκοπούς εκκαθάρισης,

- 3) την $d+10$ 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** αλλά και στον **Λειτουργό Αγοράς** για σκοπούς εκκαθάρισης.

5.1.2 Τα **Πιστοποιημένα Δεδομένα Μέτρησης** των **Μετρητών Κατατομής** υποβάλλονται από τον **Διαχειριστή Συστήματος Διανομής** στους **Συμμετέχοντες** το αργότερο πέντε (5) **Εργάσιμες Ημέρες** μετά την απόκτησής τους.

5.1.3 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 τυγχάνουν χειρισμού σύμφωνα με το Κεφάλαιο 1, Παράγραφος 2.7, και προσαρμοσμένες ποσότητες **Ενέργειας** μπορούν να αντικατασταθούν εάν απαιτείται.

6 Υπολογισμός συντελεστών απωλειών

6.1 Συντελεστές Απωλειών Μεταφοράς

6.1.1 . Οι **Απώλειες Συστήματος Μεταφοράς** υπολογίζονται ως η διαφορά μεταξύ της συνολικής **Ενέργειας** που εξάγεται στο **Σύστημα Μεταφοράς** από τις μονάδες παραγωγής που είναι συνδεδεμένες στο **Σύστημα Μεταφοράς** μείον τη συνολική **Απορρόφηση Ενέργειας** στο **Σύστημα Μεταφοράς**, συμπεριλαμβανομένης και της **Απορρόφησης Ενέργειας Ορίου ΜΔ**. 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 την συνολική **Απορρόφηση Ενέργειας** από το **Σύστημα Μεταφοράς**, συμπεριλαμβανομένης και της **Απορρόφησης Ενέργειας Ορίου ΜΔ**. Οι **Συντελεστές Απωλειών Μεταφοράς** μπορούν να έχουν διαφορετικές αριθμητικές τιμές για διαφορετικές **Περίόδους Εμπορίας** και **Ημέρες Εμπορίας**, ή μπορούν να εξαρτώνται από το επίπεδο **Ζήτησης Συστήματος**.

6.1.2 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 **Κανόνων** για το έτος Y ($Y=Year$), λαμβάνοντας υπόψη την ιστορική παραγωγή / απορρόφηση **Ενέργειας** σε κάθε κόμβο του **Συστήματος Μεταφοράς** κατά το προηγούμενο έτος $Y-1$ μέχρι και την ημέρα του υπολογισμού. Η μεθοδολογία υπολογισμού πρέπει να είναι σύμφωνη με την Έκθεση αναφορικά με τη Ρυθμιστική Πρακτική και Μεθοδολογία Διατιμήσεων Ηλεκτρισμού η οποία εκδίδεται από τη **ΡΑΕΚ**.

6.1.3 Ο **Διαχειριστής 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 Συστήματος Μεταφοράς** υποβάλλει τους **Συντελεστές Απωλειών Μεταφοράς** στο **Λειτουργό Αγοράς** για σκοπούς εκκαθάρισης.

6.2 Συντελεστές Απωλειών Διανομής

6.2.1 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 την **Μέση Τάση** στη **Χαμηλή Τάση**.

- 6.2.2 Οι **Απώλειες Συστήματος Διανομής** στη **Χαμηλή Τάση** είναι ίσες με τις συνολικές εγχύσεις στο **Σύστημα Διανομής Χαμηλής Τάσης** (συμπεριλαμβανομένης της **Ενέργειας** που μεταφέρεται από την **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 καθαρή **Ενέργεια** που μεταφέρεται από το **Όριο ΜΔ** στο όριο μεταξύ **Μέσης Τάσης** και **Χαμηλής Τάσης**.
- 6.2.3 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 **Διεσπαρμένης Παραγωγής**) στη **Χαμηλή Τάση**.
- 6.2.4 Οι **Συντελεστές Απωλειών Διανομής** μπορούν να έχουν διαφορετικές αριθμητικές τιμές για κάθε **Περίοδο Εμπορίας** και κάθε **Ημέρα Εμπορίας** ή μπορούν να εξαρτώνται από το επίπεδο **Ζήτησης Ορίου ΜΔ**.
- 6.2.5 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 **Κανόνων** για το έτος Υ. 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 Υ-1 μέχρι και την ημέρα του υπολογισμού. Η μεθοδολογία υπολογισμού πρέπει να είναι σύμφωνη με την Έκθεση αναφορικά με τη Ρυθμιστική Πρακτική και Μεθοδολογία Διατιμήσεων Ηλεκτρισμού η οποία εκδίδεται από τη **ΠΑΕΚ**.
- 6.2.6 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 6.2.4 του παρόντος Κεφαλαίου, ο **Διαχειριστής Συστήματος Διανομής** μπορεί να υπολογίσει αυτούς τους συντελεστές χρησιμοποιώντας τα διαθέσιμα δεδομένα με αναλυτικές μεθόδους.
- 6.2.7 Ο Πίνακας Συντελεστών Απωλειών Διανομής ορίζει τις αριθμητικές τιμές του **Συντελεστή Απωλειών Χαμηλής Τάσης** που αντιστοιχούν σε κάθε επίπεδο τάσης (**Χαμηλή Τάση**, **Μέση Τάση**) στο **Σύστημα Διανομής**.
- 6.2.8 Ο **Διαχειριστής Συστήματος Διανομής** υποβάλλει τους υπολογιζόμενους **Συντελεστές Απωλειών Διανομής** μαζί με την εφαρμοζόμενη μεθοδολογία στη **ΠΑΕΚ** 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 Συστήματος Διανομής** υποβάλλει τους **Συντελεστές Απωλειών Διανομής** στο **Λειτουργό Αγοράς** για σκοπούς εκκαθάρισης.

7 Καθορισμός ποσοτήτων Ενέργειας των Συμμετεχόντων για Εκκαθαρίσεις

7.1 Εισαγωγή

- 7.1.1 Ο **Λειτουργός Αγοράς** 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 13. Προκειμένου να εκτελέσει την **Εκκαθάριση Αποκλίσεων**, ο **Λειτουργός Αγοράς** πρέπει να γνωρίζει την παραγωγή / απορρόφηση ποσοτήτων **Ενέργειας** που αντιστοιχούν σε:

- 1) κάθε **Μονάδα Παραγωγής**,
 - 2) κάθε **Μονάδα ΑΠΕ** η οποία αντιπροσωπεύεται από **Παραγωγούς ΑΠΕ** ή την **ΑΗΚ Προμήθεια**,
 - 3) κάθε χαρτοφυλάκιο **Μονάδων ΑΠΕ** το οποίο αντιπροσωπεύεται από **Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ**, και
 - 4) κάθε **Εκπρόσωπο Φορτίου**.
- 7.1.2 Ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** και ο **Διαχειριστής Συστήματος Διανομής** ετοιμάζουν τα **Πιστοποιημένα Δεδομένα Μέτρησης** για **Κανονικούς Μετρητές**, σύμφωνα με την Παράγραφο 3 του παρόντος Κεφαλαίου. Ο **Διαχειριστής Συστήματος Διανομής** υπολογίζει / εκτιμά τις ποσότητες **Ενέργειας** των **Μετρητών Κατατομής**, όπως περιγράφεται στην παρούσα Παράγραφο.
- 7.1.3 Ο **Διαχειριστής του Συστήματος Μεταφοράς** και ο **Διαχειριστής Συστήματος Διανομής** υποβάλλουν τα **Πιστοποιημένα Δεδομένα Μέτρησης** και τις υπολογισμένες ποσότητες **Ενέργειας** οι οποίες απαιτούνται για την επίλυση της **Εκκαθάρισης Αποκλίσεων** στον **Λειτουργό Αγοράς**.

7.2 Ορισμοί

- 7.2.1 Ορίζονται οι ακόλουθες κατηγορίες **Απορρόφησης Ενέργειας**:

- $MQHV_{p,t,d}$ **Απορρόφηση Ενέργειας Υψηλής Τάσης**: αναφέρεται στις μετρηθείσες **Απορροφήσεις Ενέργειας** απευθείας από το **Σύστημα Μεταφοράς** ανά **Εκπρόσωπο Φορτίου** p για **Περίοδο Εκκαθάρισης** t , της **Ημέρας Εμπορίας** d . Το φορτίο αυτό υπόκειται σε **Απώλειες Συστήματος Μεταφοράς**.
- $MQHVSM_{i,t,d}$ **Απορρόφηση Ενέργειας Υψηλής Τάσης** για συγκεκριμένο **Κανονικό Μετρητή**, αναφέρεται στις μετρηθείσες **Απορροφήσεις Ενέργειας** οι οποίες ανακτούνται από ένα **Κανονικό Μετρητή** i από το **Σύστημα Μεταφοράς** για **Περίοδο Εκκαθάρισης** t , της **Ημέρας Εμπορίας** d .
- $MQMV_{p,t,d}$ **Απορρόφηση Ενέργειας Μέσης Τάσης**: αναφέρεται στις μετρηθείσες **Απορροφήσεις Ενέργειας** στο επίπεδο της **Μέσης Τάσης** του **Συστήματος Διανομής** ανά **Εκπρόσωπο Φορτίου** p , για **Περίοδο Εκκαθάρισης** t , της **Ημέρας Εμπορίας** d . Το φορτίο αυτό υπόκειται σε **Απώλειες Συστήματος Διανομής Μέσης Τάσης** και **Απώλειες Συστήματος Μεταφοράς**.
- $MQMVSM_{i,t,d}$ **Απορρόφηση Ενέργειας Μέσης Τάσης** για συγκεκριμένο **Κανονικό Μετρητή**, αναφέρεται στις μετρηθείσες **Απορροφήσεις Ενέργειας** οι οποίες ανακτούνται από ένα **Κανονικό Μετρητή** i από το **Σύστημα Διανομής** στο επίπεδο **Μέσης Τάσης** για **Περίοδο Εκκαθάρισης** t , της **Ημέρας Εμπορίας** d .
- $CQLV_{p,t,d}$ **Απορρόφηση Ενέργειας Χαμηλής Τάσης**: αναφέρεται στις μετρηθείσες **Απορροφήσεις Ενέργειας** στο επίπεδο της **Χαμηλής Τάσης** του **Συστήματος Διανομής** (από **Κανονικούς Μετρητές** και **Μετρητές Κατατομής**) ανά **Εκπρόσωπο Φορτίου** p , για **Περίοδο Εκκαθάρισης** t , της **Ημέρας Εμπορίας** d . Το φορτίο αυτό υπόκειται σε **Απώλειες Συστήματος Διανομής Χαμηλής Τάσης** και **Απώλειες Συστήματος Μεταφοράς**.

$MQLVNP_{t,d}$ Μετρηθείσα **Απορρόφηση Ενέργειας** στους **Κανονικούς Μετρητές Χαμηλής Τάσης** για κάθε **Περίοδο Εκκαθάρισης** t , της **Ημέρας Εμπορίας** d . Το φορτίο αυτό υπόκειται σε **Απώλειες Συστήματος Διανομής Χαμηλής Τάσης** και **Απώλειες Συστήματος Μεταφοράς**.

$MQLVNPSM_{i,t,d}$ **Απορρόφηση Ενέργειας Χαμηλής Τάσης** για συγκεκριμένο **Κανονικό Μετρητή Χαμηλής Τάσης**. Αναφέρεται στις μετρηθείσες **Απορροφήσεις Ενέργειας** οι οποίες ανακτούνται από ένα **Κανονικό Μετρητή** i από το **Σύστημα Διανομής** στο επίπεδο **Χαμηλής Τάσης** για **Περίοδο Εκκαθάρισης** t , της **Ημέρας Εμπορίας** d .

$CQLVPM_{t,d}$ Υπολογισμένη **Απορρόφηση Ενέργειας** στους **Μετρητές Κατατομής Χαμηλής Τάσης** για κάθε **Περίοδο Εκκαθάρισης** t , της **Ημέρας Εμπορίας** d . Το φορτίο αυτό υπόκειται σε **Απώλειες Συστήματος Διανομής Χαμηλής Τάσης** και **Απώλειες Συστήματος Μεταφοράς**.

$TDBO_{t,d}$ **Απορρόφηση Ενέργειας Ορίου Μεταφοράς – Διανομής (ΜΔ)**: αναφέρεται στην καθαρή μεταφορά **Ενέργειας** μεταξύ του **Συστήματος Μεταφοράς** και του **Συστήματος Διανομής** για κάθε **Περίοδο Εκκαθάρισης** t , της **Ημέρας Εμπορίας** d . Αυτή η **Απορρόφηση Ενέργειας** υπόκειται σε **Απώλειες Συστήματος Μεταφοράς**, και

$TDBL_{t,d}$ **Απορρόφηση Ενέργειας 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 Εκκαθάρισης** t , της **Ημέρας Εμπορίας** d . Το φορτίο αυτό υπόκειται σε **Απώλειες Συστήματος Μεταφοράς**.

7.2.2 Οι εγχύσεις των **Διεσπαρμένων Παραγωγών** διακρίνονται στις ακόλουθες κατηγορίες:

$MQMV_{p,t,d}^{dg}$ Εγχύσεις από τους **Διεσπαρμένους Παραγωγούς** οι οποίοι συνδέονται στο επίπεδο της **Μέσης Τάσης** με ένα **Κανονικό Μετρητή Μέσης Τάσης** και εκπροσωπούνται από **Συμμετέχοντα** (**Παραγωγό** ή **Προμηθευτή** ή **Παραγωγό ΑΠΕ** ή **Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ** ή **ΑΗΚ Προμήθεια**) p , για **Περίοδο Εκκαθάρισης** t , της **Ημέρας Εμπορίας** d .

$MQLVNP_{p,t,d}^{dg}$ Εγχύσεις από τους **Διεσπαρμένους Παραγωγούς** οι οποίοι συνδέονται στο επίπεδο της **Χαμηλής Τάσης** με ένα **Κανονικό Μετρητή** και εκπροσωπούνται από **Συμμετέχοντα** (**Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ** ή **Προμηθευτή** ή **ΑΗΚ Προμήθεια**) p , για **Περίοδο Εκκαθάρισης** t , της **Ημέρας Εμπορίας** d , και

$EQLVPM_{p,t,d}^{res}$ Εγχύσεις από τις **Μονάδες Κατατομής ΑΠΕ** με **Μετρητή Κατατομής Χαμηλής Τάσης** οι οποίες εκπροσωπούνται από **Συμμετέχοντα** (**Προμηθευτή** ή **ΑΗΚ Προμήθεια**) p , για **Περίοδο Εκκαθάρισης** t , της **Ημέρας Εμπορίας** d .

7.2.3 Οι **Μονάδες Κατατομής ΑΠΕ** με **Μετρητή Κατατομής Χαμηλής Τάσης** διακρίνονται ανά τύπο τεχνολογίας, *tech*.

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

TLF_{hv}^t	Συντελεστής Απωλειών Μεταφοράς: αυτός ο συντελεστής υπολογίζεται από τον Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς , σύμφωνα με την Παράγραφο 6.1 του παρόντος Κεφαλαίου,
DLF_{mv}^t	Συντελεστής Απωλειών Διανομής Μέσης Τάσης: αυτός ο συντελεστής υπολογίζεται από τον Διαχειριστή Συστήματος Διανομής , σύμφωνα με την Παράγραφο 6.2 του παρόντος Κεφαλαίου, και
DLF_{lv}^t	Συντελεστής Απωλειών Διανομής Χαμηλής Τάσης: αυτός ο συντελεστής υπολογίζεται από τον Διαχειριστή Συστήματος Διανομής , σύμφωνα με την Παράγραφο 6.2 του παρόντος Κεφαλαίου.

7.3 Δεδομένα που συλλέγονται από τον Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς

7.3.1 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 ημίωρα **Δεδομένα Μέτρησης** των **Απορροφήσεων Ενέργειας Υψηλής Τάσης** απευθείας από το **Σύστημα Μεταφοράς**, και
2. Τα ημίωρα **Δεδομένα Μέτρησης** στο **Όριο Μεταφοράς – Διανομής (ΜΔ)**.

7.3.2 Ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** μεταφέρει τα παραπάνω **Πιστοποιημένα Δεδομένα Μέτρησης** στον **Λειτουργό Αγοράς**, προκειμένου ο τελευταίος να υπολογίσει τα εξής:

$MQHV_{t,d}$ **Απορρόφηση Ενέργειας Υψηλής Τάσης** (απευθείας Απορροφήσεις Ενέργειας) για Περίοδο Εκκαθάρισης t , της Ημέρας Εμπορίας d ,

$TDBO_{t,d}$ **Απορρόφηση Ενέργειας Ορίου Μεταφοράς – Διανομής (ΜΔ)** για Περίοδο Εκκαθάρισης t , της Ημέρας Εμπορίας d : αυτό λαμβάνεται ως το άθροισμα των **Πιστοποιημένων Δεδομένων Μέτρησης** όλων των **Μετρητών Ορίου Μεταφοράς Διανομής**, το οποίο για λόγους σαφήνειας μπορεί να περιλαμβάνει τόσο θετικές όσο και αρνητικές τιμές, και

$MQHV_{p,t,d}$ **Απορρόφηση Ενέργειας Υψηλής Τάσης** (απευθείας Απορροφήσεις Ενέργειας) ανά **Εκπρόσωπο Φορτίου** p , για Περίοδο Εκκαθάρισης t , της Ημέρας Εμπορίας d

Η μετρούμενη **Απορρόφηση Ενέργειας** στην **Υψηλή Τάση** (απευθείας απορρόφηση) ανά **Εκπρόσωπο Φορτίου** p για Περίοδο Εκκαθάρισης t , της Ημέρας Εμπορίας d υπολογίζεται ως ακολούθως:

$$MQHV_{p,t,d} = \sum_{i \in p, i \in HV} \%repr_{i,p} \times MQHVS_{i,t,d}$$

όπου:

$\sum_{i \in p, i \in HV}$ το άθροισμα όλων των **Κανονικών Μετρητών Υψηλής Τάσης** ανά **Εκπρόσωπο Φορτίου** p ,

$\%repr_{i,p}$ το επί τοις εκατό (%) ποσοστό εκπροσώπησης ενός **Κανονικού Μετρητή Απορρόφησης Ενέργειας** ανά **Εκπρόσωπο Φορτίου** p , το οποίο είναι 100% για όλους τους **Κανονικούς Μετρητές** εκτός των **Κανονικών Μετρητών Απορρόφησης των Μεγάλων Μη-Οικιακών Καταναλωτών**,

$MQHVSM_{i,t,d}$ **Απορρόφηση Ενέργειας Υψηλής Τάσης** για συγκεκριμένο **Κανονικό Μετρητή**, αναφέρεται στις μετρηθείσες **Απορροφήσεις Ενέργειας** οι οποίες ανακτούνται από ένα **Κανονικό Μετρητή** i από το **Σύστημα Μεταφοράς** για **Περίοδο Εκκαθάρισης** t , της **Ημέρας Εμπορίας** d .

7.4 Δεδομένα που συλλέγονται από τον Διαχειριστή Συστήματος Διανομής

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

- 1) Τα ημίωρα **Δεδομένα Μέτρησης** για **Απορροφήσεις Ενέργειας** στο επίπεδο της **Μέσης Τάσης** από **Κανονικούς Μετρητές**,
- 2) Τα ημίωρα **Δεδομένα Μέτρησης** για **Απορροφήσεις Ενέργειας** στο επίπεδο της **Χαμηλής Τάσης** από **Κανονικούς Μετρητές**,
- 3) Τα ημίωρα **Δεδομένα Μέτρησης** για τους **Διεσπαρμένους Παραγωγούς** οι οποίοι είναι συνδεδεμένοι στο επίπεδο της **Μέσης Τάσης** με **Κανονικούς Μετρητές**, και
- 4) Τα ημίωρα **Δεδομένα Μέτρησης** για τους **Διεσπαρμένους Παραγωγούς** οι οποίοι είναι συνδεδεμένοι στο επίπεδο της **Χαμηλής Τάσης** με **Κανονικούς Μετρητές**.
- 5) Τα **Δεδομένα Μέτρησης** για **Απορροφήσεις Ενέργειας** στο επίπεδο της **Χαμηλής Τάσης** από **Μετρητές Κατατομής**,
- 6) Τα **Δεδομένα Μέτρησης** για **Μονάδες Κατατομής ΑΠΕ** που συνδέονται στο επίπεδο της **Χαμηλής Τάσης** από **Μετρητές Κατατομής**.

7.4.2 Ο **Διαχειριστής Συστήματος Διανομής** μεταφέρει τα παραπάνω **Πιστοποιημένα Δεδομένα Μέτρησης** στον **Λειτουργό Αγοράς**, προκειμένου ο τελευταίος να καταγράψει:

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

$MQMV_{t,d}$ τη μετρηθείσα **Απορρόφηση Ενέργειας** στο επίπεδο της **Μέσης Τάσης** για **Περίοδο Εκκαθάρισης** t , της **Ημέρας Εμπορίας** d ,

$MQMV_{t,d}^{dg}$ τη μετρηθείσα **έγχυση Διεσπαρμένης Παραγωγής** στο επίπεδο της **Μέσης Τάσης** για **Περίοδο Εκκαθάρισης** t , της **Ημέρας Εμπορίας** d ,

$MQMV_{p,t,d}$ τη μετρηθείσα **Απορρόφηση Ενέργειας** στο επίπεδο της **Μέσης Τάσης** ανά **Εκπρόσωπο Φορτίου** p , για **Περίοδο Εκκαθάρισης** t , της **Ημέρας Εμπορίας**

d

$MQMV_{p,t,d}^{dg}$ τη μετρηθείσα έγχυση **Διεσπαρμένης Παραγωγής** στο επίπεδο της **Μέσης Τάσης** ανά **Συμμετέχοντα** (Παραγωγό ή Προμηθευτή ή Παραγωγό ΑΠΕ ή Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ ή ΑΗΚ Προμήθεια) p , για **Περίοδο Εκκαθάρισης** t , της **Ημέρας Εμπορίας** d , και

$MQMV_{p,t,d}$ τη μετρηθείσα **Απορρόφηση Ενέργειας** στο επίπεδο της **Μέσης Τάσης** ανά **Εκπρόσωπο Φορτίου** p , για **Περίοδο Εκκαθάρισης** t , της **Ημέρας Εμπορίας** d

Η μετρούμενη **Απορρόφηση Ενέργειας** στη **Μέση Τάση** ανά **Εκπρόσωπο Φορτίου** p για **Περίοδο Εκκαθάρισης** t , της **Ημέρας Εμπορίας** d υπολογίζεται ως ακολούθως:

$$MQMV_{p,t,d} = \sum_{i \in p, i \in MV} \%repr_{i,p} \times MQMVSM_{i,t,d}$$

όπου:

$\sum_{i \in p, i \in MV}$ το άθροισμα όλων των **Κανονικών Μετρητών Μέσης Τάσης** ανά **Εκπρόσωπο Φορτίου** p ,

$\%repr_{i,p}$ το επί τοις εκατό (%) ποσοστό εκπροσώπησης ενός **Κανονικού Μετρητή Απορρόφησης Ενέργειας** ανά **Εκπρόσωπο Φορτίου** p , το οποίο είναι 100% για όλους τους **Κανονικούς Μετρητές** εκτός των **Κανονικών Μετρητών Απορρόφησης των Μεγάλων Μη-Οικιακών Καταναλωτών**,

$MQMVSM_{i,t,d}$ **Απορρόφηση Ενέργειας Μέσης Τάσης** για συγκεκριμένο **Κανονικό Μετρητή**, αναφέρεται στις μετρηθείσες **Απορροφήσεις Ενέργειας** οι οποίες ανακτούνται από ένα **Κανονικό Μετρητή** i στη **Μέση Τάση** του **Συστήματος Διανομής** για **Περίοδο Εκκαθάρισης** t , της **Ημέρας Εμπορίας** d .

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

$MQLVNP_{t,d}$ τη μετρηθείσα **Απορρόφηση Ενέργειας** στους **Κανονικούς Μετρητές Απορρόφησης Ενέργειας Χαμηλής Τάσης** για **Περίοδο Εκκαθάρισης** t , της **Ημέρας Εμπορίας** d ,

$MQLVNP_{t,d}^{dg}$ τη μετρηθείσα έγχυση **Διεσπαρμένων Παραγωγών** στους **Κανονικούς Μετρητές Χαμηλής Τάσης** για **Περίοδο Εκκαθάρισης** t , της **Ημέρας Εμπορίας** d ,

$MQLVNP_{t,d}^{tech}$ τη μετρηθείσα έγχυση **Μονάδας ΑΠΕ με Κανονικό Μετρητή** στους **Κανονικούς Μετρητές Χαμηλής Τάσης** για **Περίοδο Εκκαθάρισης** t , της **Ημέρας Εμπορίας** d , για την τεχνολογία ανανεώσιμων πηγών ενέργειας, $tech$,

$MQLVNPM_{p,t,d}^{dg}$ τη μετρηθείσα έγχυση **Διεσπαρμένων Παραγωγών** στους **Κανονικούς Μετρητές Χαμηλής Τάσης** ανά **Συμμετέχοντα (Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ ή Προμηθευτή ή ΑΗΚ Προμήθεια)** p , για Περίοδο Εκκαθάρισης t , της Ημέρας Εμπορίας d , και

$MQLVNPM_{p,t,d}$ τη μετρηθείσα **Απορρόφηση Ενέργειας** στους **Κανονικούς Μετρητές Απορρόφησης Ενέργειας Χαμηλής Τάσης** ανά **Εκπρόσωπο Φορτίου** p , για Περίοδο Εκκαθάρισης t , της Ημέρας Εμπορίας d .

Η μετρούμενη **Απορρόφηση Ενέργειας** στη **Χαμηλή Τάση** ανά **Εκπρόσωπο Φορτίου** p για **Περίοδο Εκκαθάρισης** t , της **Ημέρας Εμπορίας** d υπολογίζεται ως ακολούθως:

$$MQLVNPM_{p,t,d} = \sum_{i \in p, i \in LVNP} \%repr_{i,p} \times MQLVNPSM_{i,t,d}$$

όπου:

$\sum_{i \in p, i \in LVNP}$ το άθροισμα των όλων των **Κανονικών Μετρητών Χαμηλής Τάσης** ανά **Εκπρόσωπο Φορτίου** p ,

$\%repr_{i,p}$ το επί τοις εκατό (%) ποσοστό εκπροσώπησης ενός **Κανονικού Μετρητή Απορρόφησης Ενέργειας** ανά **Εκπρόσωπο Φορτίου** p , το οποίο είναι 100% για όλους τους **Κανονικούς Μετρητές** εκτός των **Κανονικών Μετρητών Απορρόφησης των Μεγάλων Μη-Οικιακών Καταναλωτών**,

$MQLVNPSM_{i,t,d}$ **Απορρόφηση Ενέργειας Χαμηλής Τάσης** για συγκεκριμένο **Κανονικό Μετρητή**, αναφέρεται στις μετρηθείσες **Απορροφήσεις Ενέργειας** οι οποίες ανακτούνται από ένα **Κανονικό Μετρητή** i στη **Χαμηλή Τάση** του **Συστήματος Διανομής** για Περίοδο Εκκαθάρισης t , της Ημέρας Εμπορίας d .

7.5 Εκτίμηση της Απορρόφησης Ενέργειας Χαμηλής Τάσης και των Εγχύσεων ΑΠΕ με Μετρητές Κατατομής

7.5.1 Ο **Διαχειριστής Συστήματος Διανομής** προβαίνει σε εκτίμηση της έγχυσης για κάθε **Περίοδο Εκκαθάρισης** t για κάθε **Μονάδα ΑΠΕ με Μετρητή Κατατομής** η οποία συνδέεται στη **Χαμηλή Τάση**, ως εξής:

$$EQLVPM_{i,t,d}^{tech} = MQLVNPM_{t,d}^{tech} \cdot \frac{ICLVPM_{i,t,d}^{tech}}{ICLVNPM_{t,d}^{tech}}$$

όπου:

$EQLVPM_{i,t,d}^{tech}$ η εκτιμώμενη έγχυση του **Μετρητή** i της **Μονάδας Κατατομής ΑΠΕ** της τεχνολογίας ανανεώσιμων πηγών ενέργειας, $tech$, η οποία συνδέεται στη **Χαμηλή Τάση** για Περίοδο Εκκαθάρισης t , της Ημέρας Εμπορίας d ,

$ICLVPM_{i,t,d}^{tech}$ η εγκατεστημένη ισχύς του **Μετρητή** i της **Μονάδας Κατατομής ΑΠΕ** της

τεχνολογίας ανανεώσιμων πηγών ενέργειας, *tech*, η οποία συνδέεται στη **Χαμηλή Τάση για Περίοδο Εκκαθάρισης** t , της **Ημέρας Εμπορίας** d , και

$ICLVNPM_{t,d}^{tech}$ η εγκατεστημένη ισχύς των **Μονάδων ΑΠΕ με Κανονικό Μετρητή** της τεχνολογίας ανανεώσιμων πηγών ενέργειας, *tech*, οι οποίες συνδέονται στη **Χαμηλή Τάση για Περίοδο Εκκαθάρισης** t , της **Ημέρας Εμπορίας** d .

7.5.2 Ο **Διαχειριστής Συστήματος Διανομής** στη συνέχεια υπολογίζει τις συνολικές εγχύσεις των **Μονάδων Κατατομής ΑΠΕ** που συνδέονται στη **Χαμηλή Τάση**, $EQLVPM_{t,d}^{res}$, ως το άθροισμα των εγχύσεων όλων αυτών των **Μετρητών** και ανά **Συμμετέχοντα (Προμηθευτή ή ΑΗΚ Προμήθεια)** p , $EQLVPM_{p,t,d}^{res}$, λαμβάνοντας υπόψη τον **Λογαριασμό Συμμετέχοντα** στον οποίο οι **Μονάδες ΑΠΕ** είναι καταχωρημένες.

7.5.3 Με βάση τα παραπάνω, ο **Διαχειριστής Συστήματος Διανομής** υπολογίζει τη συνολική έγχυση των **Διεσπαρμένων Παραγωγών με Κανονικό Μετρητή** και των **Μονάδων Κατατομής ΑΠΕ** οι οποίες συνδέονται στη **Χαμηλή Τάση**, συνολικά και ανά **Συμμετέχοντα (Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ ή Προμηθευτή ή ΑΗΚ Προμήθεια)** p , αντίστοιχα, ως εξής:

$$CQLV_{t,d}^{dg,total} = MQLVNPM_{t,d}^{dg} + EQLVPM_{t,d}^{res}$$

$$CQLV_{p,t,d}^{dg,total} = MQLVNPM_{p,t,d}^{dg} + EQLVPM_{p,t,d}^{res}$$

όπου:

$CQLV_{t,d}^{dg,total}$ η συνολική έγχυση των **Διεσπαρμένων Παραγωγών** οι οποίοι συνδέονται στο επίπεδο **Χαμηλής Τάσης για Περίοδο Εκκαθάρισης** t , της **Ημέρας Εμπορίας** d , και

$CQLV_{p,t,d}^{dg,total}$ οι συνολικές εγχύσεις των **Διεσπαρμένων Παραγωγών** οι οποίοι συνδέονται στο επίπεδο **Χαμηλής Τάσης** ανά **Συμμετέχοντα** p , για **Περίοδο Εκκαθάρισης** t , της **Ημέρας Εμπορίας** d .

7.6 **Εκτίμηση των Απορροφήσεων Ενέργειας Χαμηλής Τάσης στους Μετρητές Κατατομής**

7.6.1 Ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** υποβάλλει την **Απορρόφηση Ενέργειας Ορίου Μεταφοράς – Διανομής (ΜΔ)** για κάθε **Περίοδο Εκκαθάρισης** του προηγούμενου μήνα στον **Διαχειριστή Συστήματος Διανομής**.

7.6.2 Ο **Διαχειριστής Συστήματος Διανομής** υπολογίζει τη συνολική **Απορρόφηση Ενέργειας** στο επίπεδο **Χαμηλής Τάσης**, $CQLV_{t,d}^{total}$, χρησιμοποιώντας την ακόλουθη εξίσωση:

$$TDBO_{t,d} = (MQMV_{t,d} - MQMV_{t,d}^{dg}) \left(1 + DLF_{mv}^t\right) + (CQLV_{t,d}^{total} - CQLV_{t,d}^{dg,total}) \left(1 + DLF_{lv}^t\right)$$

όπου:

$TDBO_{t,d}$ η **Απορρόφηση Ενέργειας Ορίου Μεταφοράς – Διανομή (ΜΔ)** για **Περίοδο Εκκαθάρισης** t , της **Ημέρας Εμπορίας** d . Αυτή λαμβάνεται ως το άθροισμα της **Απορρόφησης Ενέργειας** όλων των **Μετρητών Ορίου Μεταφοράς**

Διανομής, το οποίο είναι ήδη γνωστό από την Παράγραφο 7.3.2 του παρόντος Κεφαλαίου.

- 7.6.3 Η συνολική **Απορρόφηση Ενέργειας** στους **Μετρητές Κατατομής Απορρόφησης Ενέργειας Χαμηλής Τάσης**, $CQLVPM_{t,d}$, τότε υπολογίζεται για κάθε **Περίοδο Εκκαθάρισης** t , της **Ημέρας Εμπορίας** d , ως εξής:

$$CQLVPM_{t,d} = CQLV_{t,d}^{total} - MQLVNPM_{t,d}$$

όπου:

$MQLVNPM_{t,d}$ η μετρηθείσα **Απορρόφηση Ενέργειας** στους **Κανονικούς Μετρητές Απορρόφησης Ενέργειας Χαμηλής Τάσης** για **Περίοδο Εκκαθάρισης** t , της **Ημέρας Εμπορίας** d .

- 7.6.4 Η συνολική **Απορρόφηση Ενέργειας** στους **Μετρητές Κατατομής Απορρόφησης Ενέργειας Χαμηλής Τάσης** για κάθε **Κατηγορία Κατατομής** pc , $CQLVPM_{t,d}^{pc}$, τότε υπολογίζεται από τον **Διαχειριστή Συστήματος Διανομής** για κάθε **Περίοδο Εκκαθάρισης** t , της **Ημέρας Εμπορίας** d , σύμφωνα με τη μεθοδολογία που περιγράφεται στην Παράγραφο 8 του παρόντος Κεφαλαίου ως εξής:

$$CQLVPM_{t,d}^{pc} = pc f_{pc}^{t,d} \times CQLVPM_{t,d}$$

όπου:

$pc f_{pc}^{t,d}$ ο **Συντελεστής Κατηγορίας Κατατομής** της **Κατηγορίας Κατατομής** pc για **Περίοδο Εκκαθάρισης** t , της **Ημέρας Εμπορίας** d .

- 7.7 **Υπολογισμός των Απορροφήσεων Ενέργειας** στους **Μετρητές Κατατομής Απορρόφησης Ενέργειας Χαμηλής Τάσης** ανά **Εκπρόσωπο Φορτίου**

- 7.7.1 Ο **Διαχειριστής Συστήματος Διανομής** υπολογίζει σε μηνιαία βάση τα εκ των προτέρων **Ποσοστά Εκπροσώπησης** ανά **Εκπρόσωπο Φορτίου** p και ανά **Κατηγορία Κατατομής** pc για την κατανάλωση στους **Μετρητές Κατατομής Απορρόφησης Ενέργειας Χαμηλής Τάσης**, $RPexante_LR_p^{pc,m'}$, όπως περιγράφεται στην Παράγραφο 10 του παρόντος Κεφαλαίου.

- 7.7.2 Ο **Διαχειριστής Συστήματος Διανομής** χρησιμοποιεί αυτά τα **Ποσοστά Εκπροσώπησης** προκειμένου να υπολογίσει το ποσό της **Απορρόφησης Ενέργειας** που αντιστοιχεί σε **Μετρητές Κατατομής Απορρόφησης Ενέργειας** στο επίπεδο **Χαμηλής Τάσης** οι οποίοι αντιστοιχούν σε κάθε **Εκπρόσωπο Φορτίου** p για κάθε **Περίοδο Εκκαθάρισης** t , της **Ημέρας Εμπορίας** d , ως εξής:

$$CQLVPM_{p,t,d} = \sum_{pc} (RPexante_LR_p^{pc,m} \cdot CQLVPM_{t,d}^{pc})$$

- 7.8 **Υπολογισμός της Απορρόφησης Ενέργειας** ανά **Εκπρόσωπο Φορτίου** στο **Όριο ΜΔ** και στο **Σημείο του Μετρητή Μονάδας Παραγωγής**

- 7.8.1 Ο **Διαχειριστής Συστήματος Διανομής** υπολογίζει ανά **Εκπρόσωπο Φορτίου** p , το **Φορτίο**

Ορίου ΜΔ για κάθε **Περίοδο Εκκαθάρισης** t , της **Ημέρας Εμπορίας** d , $TDBL_{p,t,d}$, ως εξής:

$$TDBL_{p,t,d} = MQMV_{p,t,d} \cdot (1 + DLF_{mv}^t) + (MQLVNPM_{p,t,d} + CQLVPM_{p,t,d} - EQLVPM_{p,t,d}^{res}) \cdot (1 + DLF_{lv}^t)$$

7.8.2 Για τις ποσότητες **Απορρόφησης Ενέργειας** του μήνα m , ο **Διαχειριστής Συστήματος Διανομής** υποβάλλει μέχρι την 14^η ημερολογιακή ημέρα του επόμενου μήνα $m+1$ τις πληροφορίες που περιέχονται στην Παράγραφο 7.8.1 του παρόντος Κεφαλαίου για όλους τους **Εκπροσώπους Φορτίου** στον **Λειτουργό Αγοράς** για σκοπούς εκκαθάρισης.

7.8.3 Ο **Λειτουργός Αγοράς** υπολογίζει την **Απορρόφηση Ενέργειας** ανά **Εκπρόσωπο Φορτίου** p στο **Σημείο Μέτρησης Μονάδας Παραγωγής** για κάθε **Περίοδο Εκκαθάρισης** t , της **Ημέρας Εμπορίας** d , $CQHV_{p,t,d}^{tlf}$, ως εξής:

$$CQHV_{p,t,d}^{tlf} = (MQHV_{p,t,d} + TDBL_{p,t,d}) (1 + TLF_{hv}^t)$$

Αυτή η **Απορρόφηση Ενέργειας** πρέπει να χρησιμοποιείται κατά τη διαδικασία **Εκκαθάρισης Αποκλίσεων** για τον **Εκπρόσωπο Φορτίου**, σύμφωνα με το Κεφάλαιο 13 αυτών των **Κανόνων**.

7.9 **Υπολογισμός των εγχύσεων ανά Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ στο Όριο ΜΔ και στο Σημείο Μέτρησης Μονάδας Παραγωγής**

7.9.1 Ο **Διαχειριστής Συστήματος Διανομής** υπολογίζει ανά **Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ** p την έγχυση στο **Όριο ΜΔ** για κάθε **Περίοδο Εκκαθάρισης** t της **Ημέρας Εμπορίας** d ,

$TDBL_{p,t,d}$, ως εξής:

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

7.9.2 Για τις ποσότητες παραγωγής του μήνα m , ο **Διαχειριστής Συστήματος Διανομής** υποβάλλει μέχρι την 14^η ημερολογιακή ημέρα του επόμενου μήνα $m+1$ τις πληροφορίες που περιέχονται στην Παράγραφο 7.9.1 του παρόντος Κεφαλαίου για όλους τους **Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ** στον **Λειτουργό Αγοράς** για σκοπούς εκκαθάρισης.

7.9.3 Ο **Λειτουργός Αγοράς** υπολογίζει την έγχυση ανά **Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ** p στο **Σημείο Μέτρησης Μονάδας Παραγωγής** για κάθε **Περίοδο Εκκαθάρισης** t , της **Ημέρας Εμπορίας** d , $CQHV_{p,t,d}^{tlf}$, ως εξής:

$$CQHV_{p,t,d}^{tlf} = (MQHV_{p,t,d} + TDBL_{p,t,d}) (1 + TLF_{hv}^t)$$

Αυτή η ποσότητα **Ενέργειας** πρέπει να χρησιμοποιείται κατά τη διαδικασία **Εκκαθάρισης Αποκλίσεων** για τον **Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ**, σύμφωνα με το Κεφάλαιο 13 αυτών των **Κανόνων**.

8 **Εκ των υστέρων υπολογισμοί για τη διαδικασία συμβιβασμού**

8.1 **Εισαγωγή**

8.1.1 Ο **Λειτουργός Αγοράς** εκτελεί τη διαδικασία συμβιβασμού για τη διαφορά μεταξύ των πραγματικών ποσοτήτων παραγωγής / απορρόφησης **Ενέργειας** από **Μετρητές Κατατομής** κατά τη διάρκεια ενός μήνα m σε σχέση με τους εκ των προτέρων υπολογισμούς των ποσοτήτων

Ενέργειας κατά τη διάρκεια ενός μήνα, όπως περιγράφεται στο Παράρτημα 13.1. Προκειμένου να εκτελεστεί μια τέτοια διαδικασία συμβιβασμού, ο **Λειτουργός Αγοράς** πρέπει να γνωρίζει τις υπολογιζόμενες ποσότητες παραγωγής / απορρόφησης **Ενέργειας** με βάση τα **Πιστοποιημένα Δεδομένα Μέτρησης** κάθε **Μετρητή Κατατομής** ανά **Περίοδο Εκκαθάρισης**.

- 8.1.2 Ο **Διαχειριστής Συστήματος Διανομής** κατανέμει τις ποσότητες **Ενέργειας** των **Μετρητών Κατατομής** ανά **Περίοδο Εκκαθάρισης** του μήνα m , όπως περιγράφονται στην παρούσα Παράγραφο 8, σύμφωνα με τα πραγματικά **Πιστοποιημένα Δεδομένα Μέτρησης**.
- 8.1.3 Ο **Διαχειριστής Συστήματος Διανομής** υποβάλλει τις υπολογισμένες ποσότητες **Ενέργειας** των **Μετρητών Κατατομής** ανά **Περίοδο Εκκαθάρισης** στον **Λειτουργό Αγοράς** για την εκτέλεση της προαναφερόμενης διαδικασίας συμβιβασμού.

8.2 Κατανεμόμενο Φορτίο Ορίου Μεταφοράς – Διανομής (ΜΔ) στους Μετρητές Κατατομής

- 8.2.1 Για προηγούμενες **Περίόδους Εκκαθάρισης**, μήνες ή χρονικές περιόδους ($d1-d2$), δηλαδή οι οποίες αρχίζουν την $d1$ και τελειώνουν την $d2$, το **Φορτίο Ορίου Μεταφοράς – Διανομής (ΜΔ)**,

$TDBL_{tot}^t$, $TDBL_{tot}^m$ και $TDBL_{tot}^{d1-d2}$, αντίστοιχα, υπολογίζεται ως το άθροισμα των

Πιστοποιημένων Δεδομένων Μέτρησης των ακόλουθων **Μετρητών**:

- Μετρητές Διεσπαρμένης Παραγωγής** στη **Μέση Τάση** και **Χαμηλή Τάση**, και
- Μετρητές Ορίου Μεταφοράς – Διανομής (ΜΔ)**,

για μια δεδομένη **Περίοδο Εκκαθάρισης**, για όλες τις **Περίόδους Εκκαθάρισης** του μήνα, ή για χρονικές περιόδους ($d1-d2$).

- 8.2.2 Το **Φορτίο Ορίου ΜΔ** που αντιστοιχεί σε **Μετρητές Κατατομής** για μια δεδομένη **Περίοδο Εκκαθάρισης** t , $TDBLPM_{tot}^t$, υπολογίζεται ως εξής:

$$TDBLPM_{tot}^t = CQLVPM_{t,d} \times (1 + DLF_{lv}^t)$$

όπου:

$CQLVPM_{t,d}$ η συνολική **Απορρόφηση Ενέργειας** στους **Μετρητές Κατατομής Χαμηλής Τάσης** για **Περίοδο Εκκαθάρισης** t , της **Ημέρας Εμπορίας** d , η οποία υπολογίζεται όπως περιγράφεται στην Παράγραφο 7.6.3 του παρόντος Κεφαλαίου.

Για τους προηγούμενους μήνες $TDBLPM_{tot}^m$ και για τις προηγούμενες περιόδους ($d1-d2$)

$TDBLPM_{tot}^{d1-d2}$ υπολογίζονται ανάλογα.

- 8.2.3 Για προηγούμενες **Περίόδους Εκκαθάρισης**, μήνες, ή χρονικές περιόδους ($d1-d2$), το **Φορτίο Ορίου ΜΔ** το οποίο αντιστοιχεί μόνο στους **Μετρητές Κατατομής Χαμηλής Τάσης**, $TDBLPM_{tot}$, κατανέμεται από τον **Διαχειριστή Συστήματος Διανομής** στα **Φορτία Ορίου ΜΔ** ανά **Κατηγορία Κατατομής** pc , $TDBLPM_{pc}$, σύμφωνα με τον **Συντελεστή Κατηγορίας Κατατομής** ως εξής:

$$TDBLPM_{pc}^t = pc_{pc}^t \times TDBLPM_{tot}^t$$

$$TDBLPM_{pc}^m = \sum_{\forall t \in m} TDBLPM_{pc}^t$$

$$TDBLPM_{pc}^{d1-d2} = \sum_{\forall t \in (d1-d2)} TDBLPM_{pc}^{d1-d2}$$

όπου:

pcf_{pc}^t Συντελεστής Κατηγορίας Κατατομής της Κατηγορίας Κατατομής pc , για Περίοδο Εκκαθάρισης t

$\sum_{\forall t \in m}$ το άθροισμα για όλες τις Περιόδους Εκκαθάρισης εντός του μήνα m

$\sum_{\forall t \in (d1-d2)}$ το άθροισμα για όλες τις Περιόδους Εκκαθάρισης εντός της χρονικής περιόδου $(d1-d2)$

8.3 Απορρόφηση Ενέργειας Μετρητών Κατατομής

8.3.1 Η Απορρόφηση Ενέργειας η οποία αντιστοιχεί στο Μετρητή Κατατομής i , ο οποίος ανήκει στην Κατηγορία Κατατομής pc , για την Περίοδο Εκκαθάρισης t , της Ημέρας Εμπορίας d ,

$EQLVPM_i^t$, υπολογίζεται ως εξής:

$$EQLVPM_i^t = MQLVPM_i^{T_M} \times \frac{TDBLPM_{pc}^t}{TDBLPM_{pc}^{dM1-dM2}} \times (1 + DLF_{lv}^t)$$

όπου:

$MQLVPM_i^{T_M}$ τα Πιστοποιημένα Δεδομένα Μέτρησης του Μετρητή Κατατομής i , Κατηγορία Κατατομής pc , κατά τη διάρκεια της Περιόδου Μέτρησης T_M

$TDBLPM_{pc}^t$, το Φορτίο Ορίου ΜΔ το οποίο αντιστοιχεί μόνο στους Μετρητές Κατατομής Χαμηλής Τάσης της Κατηγορίας Κατατομής pc κατά τη διάρκεια της Περιόδου Εκκαθάρισης t

$TDBLPM_{pc}^{dM1-dM2}$ το Φορτίο Ορίου ΜΔ το οποίο αντιστοιχεί μόνο στους Μετρητές Κατατομής Χαμηλής Τάσης της Κατηγορίας Κατατομής pc κατά τη διάρκεια της Περιόδου Εκκαθάρισης t και κατά τη διάρκεια της χρονικής περιόδου $(dM1-dM2)$, αντίστοιχα, το οποίο υπολογίζεται όπως περιγράφεται στην Παράγραφο 8.2.3 του παρόντος Κεφαλαίου, και

$dM1-dM2$ η χρονική περίοδος που αρχίζει την $dM1$ και τελειώνει την $dM2$ όπου $(dM1-dM2)$ συμπίπτει με την Περίοδο Μέτρησης T_M .

8.3.2 Για κάθε Ζώνη Μετρητή Κατατομής i , τα Πιστοποιημένα Δεδομένα Μέτρησης τα οποία χρησιμοποιούνται στην Παράγραφο 8.3.1 του παρόντος Κεφαλαίου είναι το άθροισμα των επιμέρους Πιστοποιημένων Δεδομένων Μέτρησης για όλες τις Ζώνες Κατανάλωσης.

- 8.3.3 Η **Απορρόφηση Ενέργειας** η οποία αντιστοιχεί στον **Μετρητή Κατατομής** i , για το μήνα m , $EQLVPM_i^m$ και για την χρονική περίοδο $(d1-d2)$, $EQLVPM_i^{d1-d2}$, υπολογίζεται ως το άθροισμα της **Απορρόφησης Ενέργειας** η οποία αντιστοιχεί στο **Μετρητή Κατατομής** i , για όλες τις **Περίόδους Εκκαθάρισης** εντός του μήνα και της χρονικής περιόδου $(d1-d2)$ για την οποία ο **Μετρητής Κατατομής** έχει ενεργοποιηθεί, αντίστοιχα, ως εξής:

$$EQLVPM_i^m = \sum_{\forall t \in m} EQLVPM_i^t$$

$$EQLVPM_i^{d1-d2} = \sum_{\forall t \in (d1-d2)} EQLVPM_i^t$$

- 8.3.4 Σε περίπτωση που ο **Μετρητής Κατατομής** έχει μεταφερθεί σε άλλο **Εκπρόσωπο Φορτίου** κατά τη διάρκεια του μήνα m ή κατά τη διάρκεια της χρονικής περιόδου $(d1-d2)$, οι ποσότητες $EQLVPM_i^m$ και $EQLVPM_i^{d1-d2}$ υπολογίζονται ξεχωριστά για κάθε **Εκπρόσωπο Φορτίου** για το χρονικό διάστημα που ο **Μετρητής Κατατομής** εκπροσωπείται από τον κάθε **Εκπρόσωπο Φορτίου**.

- 8.3.5 Για όλους τους **Εκπροσώπους Φορτίου** εκτός από τον **Δεσπόζοντα Συμμετέχοντα**, ο **Διαχειριστής Συστήματος Διανομής** υπολογίζει τη συνολική **Απορρόφηση Ενέργειας**, συμπεριλαμβανομένων των **Απωλειών Συστήματος Διανομής**, για κάθε **Περίοδο Εκκαθάρισης** για τους **Μετρητές Κατατομής** οι οποίοι είναι καταχωρημένοι στον **Λογαριασμό Απορρόφησης Ενέργειας** του **Εκπρόσωπου Φορτίου**, $EQLVPM_LR_p^t$ ως εξής:

$$EQLVPM_LR_p^t = \sum_{\forall i \in p} EQLVPM_i^t$$

όπου:

$$\sum_{\forall i \in p} \quad \text{το άθροισμα όλων των } \mathbf{Μετρητών Κατατομής} \text{ οι οποίοι είναι}$$

$$\quad \text{καταχωρημένοι στον } \mathbf{Εκπρόσωπο Φορτίου } p$$

- 8.3.6 Για τον **Δεσπόζοντα Συμμετέχοντα**, η συνολική **Απορρόφηση Ενέργειας**, συμπεριλαμβανομένων των **Απωλειών Συστήματος Διανομής**, για κάθε **Περίοδο Εκκαθάρισης** για τους **Μετρητές Κατατομής** οι οποίοι είναι καταχωρημένοι στον **Λογαριασμό Απορρόφησης Ενέργειας** του **Δεσπόζοντα Συμμετέχοντα**, $EQLVPM_LR_{DP}^t$ υπολογίζεται ως εξής:

$$EQLVPM_LR_{DP}^t = TDBLPM_{tot}^t - \sum_{\forall p \notin DP} EQLVPM_LR_p^t$$

όπου:

$$TDBLPM_{tot}^t \quad \text{το } \mathbf{Φορτίο Ορίου ΜΔ} \text{ το οποίο αντιστοιχεί στους } \mathbf{Μετρητές Κατατομής}$$

$$\quad \text{για } \mathbf{Περίοδο Εκκαθάρισης } t, \text{ και}$$

$$\sum_{\forall p \notin DP} \quad \text{το άθροισμα όλων των } \mathbf{Εκπροσώπων Φορτίου} \text{ εκτός του } \mathbf{Δεσπόζοντα}$$

$$\quad \mathbf{Συμμετέχοντα}.$$

- 8.3.7 Ο **Διαχειριστής Συστήματος Διανομής** υποβάλλει στον **Λειτουργό Αγοράς** τα δεδομένα που περιγράφονται στις Παραγράφους 8.3.5-8.3.6 του παρόντος Κεφαλαίου πριν την 15^η ημέρα του μήνα m για όλες τις **Περίόδους Εκκαθάρισης** του μήνα $m-3$, για τους υπολογισμούς συμβιβασμού.

8.4 Έγχυση των Μετρητών Κατατομής

- 8.4.1 Η παραγόμενη **Ενέργεια** που αντιστοιχεί στον **Μετρητή** i της **Μονάδας Κατατομής ΑΠΕ** για την **Περίοδο Εκκαθάρισης** t , $EQLVPM_expost_i^{res,t}$, υπολογίζεται ως εξής:

$$EQLVPM_expost_i^{res,t} = MQLVPM_i^{res,T_M} \times \frac{EQLVPM_{i,t,d}^{res}}{\sum_{t \in T_M} EQLVPM_{i,t,d}^{res}} \times (1 + DLF_{lv}^t)$$

όπου:

$MQLVPM_i^{res,T_M}$ τα **Πιστοποιημένα Δεδομένα Μέτρησης** του **Μετρητή** i της **Μονάδας Κατατομής ΑΠΕ** κατά τη διάρκεια της **Περίόδου Μέτρησης** T_M

$EQLVPM_{i,t,d}^{res}$ η εκτιμώμενη παραγωγή **Ενέργειας** που αντιστοιχεί στον **Μετρητή** i της **Μονάδας Κατατομής ΑΠΕ**, κατά την **Περίοδο Εκκαθάρισης** t , η οποία υπολογίζεται όπως περιγράφεται στην Παράγραφο 7.5.1 του παρόντος Κεφαλαίου, και

T_M η **Περίοδος Μέτρησης** του **Μετρητή** i της **Μονάδας Κατατομής ΑΠΕ**.

- 8.4.2 Η παραγόμενη **Ενέργεια** η οποία αντιστοιχεί στον **Μετρητή** i της **Μονάδας Κατατομής ΑΠΕ**, για το μήνα m , $EQLVPM_i^{res,m}$ υπολογίζεται ως το άθροισμα της παραγόμενης **Ενέργειας** που αντιστοιχεί στον **Μετρητή** i της **Μονάδας Κατατομής ΑΠΕ** για όλες τις **Περίόδους Εκκαθάρισης** εντός του μήνα, ως εξής:

$$EQLVPM_expost_i^{res,m} = \sum_{\forall t \in m} EQLVPM_expost_i^{res,t}$$

- 8.4.3 Σε περίπτωση που ο **Μετρητής** της **Μονάδας Κατατομής ΑΠΕ** έχει μεταφερθεί σε άλλο **Εκπρόσωπο Φορτίου** κατά τη διάρκεια του μήνα m , η ποσότητα $EQLVPM_expost_i^{res,m}$ υπολογίζεται ξεχωριστά για κάθε **Εκπρόσωπο Φορτίου** για το χρονικό διάστημα που ο **Μετρητής Κατατομής** εκπροσωπείται από τον κάθε **Εκπρόσωπο Φορτίου**.

- 8.4.4 Για όλους τους **Εκπροσώπους Φορτίου**, ο **Διαχειριστής Συστήματος Διανομής** υπολογίζει την συνολική παραγόμενη **Ενέργεια**, συμπεριλαμβανομένων των **Απωλειών Συστήματος Διανομής**, για κάθε **Περίοδο Εκκαθάρισης** για τους **Μετρητές Μονάδας Κατατομής ΑΠΕ** οι οποίοι είναι καταχωρημένοι στο **Λογαριασμό Απορρόφησης Ενέργειας** του **Εκπρόσωπου Φορτίου**,

$EQLVPM_LR_p^{res,t}$ ως εξής:

$$EQLVPM_LR_p^{res,t} = \sum_{\forall i \in p} EQLVPM_expost_i^{res,t}$$

όπου:

$\sum_{\forall i \in p}$ το άθροισμα όλων των **Μετρητών Μονάδας Κατατομής ΑΠΕ** που έχουν καταχωρηθεί στον **Εκπρόσωπο Φορτίου** p .

- 8.4.5 Ο **Διαχειριστής Συστήματος Διανομής** υποβάλλει στον **Λειτουργό Αγοράς** τα δεδομένα που περιγράφονται στην Παράγραφο 8.4.4 του παρόντος Κεφαλαίου πριν την 15^η ημέρα του μήνα m

για όλες τις **Περίόδους Εκκαθάρισης** του μήνα $m-3$, για υπολογισμούς συμβιβασμού.

9 Εκ των προτέρων εκτιμήσεις της Απορρόφησης Ενέργειας

9.1 Εισαγωγή

9.1.1 Ο **Διαχειριστής Συστήματος Διανομής** πρέπει να υπολογίσει εκ των προτέρων το **Ποσοστό Εκπροσώπησης** του κάθε **Εκπροσώπου Φορτίου** p ανά **Κατηγορία Κατατομής** pc για κάθε μήνα m , $RPE_{p,pc,m}$, το οποίο θα πρέπει στη συνέχεια να χρησιμοποιηθεί στην Παράγραφο 7.7.2 του παρόντος Κεφαλαίου για τον υπολογισμό της συνολικής **Απορρόφησης Ενέργειας** στο επίπεδο της **Χαμηλής Τάσης** που αντιστοιχεί σε κάθε **Εκπρόσωπο Φορτίου** p για κάθε **Περίοδο Εκκαθάρισης** t της **Ημέρας Εμπορίας** d , $CQLVPM_{p,t,d}$.

9.1.2 Προκειμένου να υπολογιστούν τα προαναφερθέντα **Ποσοστά Εκπροσώπησης**, ο **Διαχειριστής Συστήματος Διανομής** εκτελεί τους υπολογισμούς που περιγράφονται στην παρούσα Παράγραφο 9 και στην ακόλουθη Παράγραφο 10.

9.2 Εκ των προτέρων εκτίμηση του Φορτίου Ορίου ΜΔ το οποίο αντιστοιχεί στους Μετρητές Κατατομής Απορρόφησης Ενέργειας Χαμηλής Τάσης

9.2.1 Το εκ των προτέρων συνολικό **Φορτίο Ορίου Μεταφοράς – Διανομής (ΜΔ)** το οποίο αντιστοιχεί στους **Μετρητές Κατατομής Απορρόφησης Ενέργειας Χαμηλής Τάσης** της **Κατηγορίας Κατατομής** pc για το μήνα m , $TDBLPM_{pc}^{m'}$, υπολογίζεται ως εξής:

$$TDBLPM_{pc}^{m'} = TDBLPM_{pc}^{m-12} \times \frac{TDBLPM_{pc}^{m-2} + TDBLPM_{pc}^{m-3}}{TDBLPM_{pc}^{m-14} + TDBLPM_{pc}^{m-15}}$$

όπου:

$m-X$ ο παρελθοντικός μήνας ο οποίος προηγείται X μήνες από το μήνα m

$TDBLPM_{pc}^{m-X}$ το συνολικό **Φορτίο Ορίου Μεταφοράς – Διανομής (ΜΔ)** το οποίο αντιστοιχεί στους **Μετρητές Κατατομής Απορρόφησης Ενέργειας** για μήνα $(m-X)$, όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 8.2.3 του παρόντος Κεφαλαίου.

9.3 Εκ των προτέρων εκτίμηση της Απορρόφησης Ενέργειας των Μετρητών Κατατομής Χαμηλής Τάσης

9.3.1 Η εκτιμώμενη μηνιαία **Απορρόφηση Ενέργειας** η οποία αντιστοιχεί στον **Μετρητή Κατατομής Απορρόφησης Ενέργειας Χαμηλής Τάσης** i , της **Κατηγορίας Κατατομής** pc , για τον μελλοντικό μήνα m , $EQLVPM_i^{m'}$, υπολογίζεται ως εξής:

$$EQLVPM_i^{m'} = EQLVPM_i^{m-12} \times \frac{MQLVPM_i^{T_{Mlast}}}{EQLVPM_i^{(dMlast_1-year)-(dMlast_2-year)}}$$

όπου:

$m-12$	ο παρελθοντικός μήνας ο οποίος προηγείται 12 μήνες από το μήνα m
$Mlast$	η τελευταία παρελθοντική Περίοδος Μέτρησης του Μετρητή Κατατομής Απορρόφησης Ενέργειας i
$dMlast_1-year$	η ημέρα που προηγείται κατά ένα έτος την ημέρα έναρξης της τελευταίας παρελθοντικής Περίοδου Μέτρησης του Μετρητή Κατατομής Απορρόφησης Ενέργειας i
$dMlast_2-year$	η ημέρα που προηγείται κατά ένα έτος την ημέρα λήξης της τελευταίας παρελθοντικής Περίοδου Μέτρησης του Μετρητή Κατατομής Απορρόφησης Ενέργειας i
$EQLVPM_i^{m-12}$	η Απορρόφηση Ενέργειας η οποία αντιστοιχεί στον Μετρητή Κατατομής Απορρόφησης Ενέργειας Χαμηλής Τάσης i , για μήνα $m-12$, όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 8.3.3 του παρόντος Κεφαλαίου;
$MQLVPM_i^{T_{Mlast}}$	η μετρηθείσα Απορρόφηση Ενέργειας από τον Μετρητή Κατατομής Απορρόφησης Ενέργειας Χαμηλής Τάσης i , κατά τη διάρκεια της παρελθοντικής Περίοδου Μέτρησης $Mlast$, και
$EQLVPM_i^{(dMlast_1-year)-(dMlast_2-year)}$	η Απορρόφηση Ενέργειας η οποία αντιστοιχεί στον Μετρητή Κατατομής Απορρόφησης Ενέργειας Χαμηλής Τάσης i , για το διάστημα $(dMlast_1-year, dMlast_2-year)$, δηλαδή από την ημέρα $dMlast_1-year$ έως την ημέρα $dMlast_2-year$, όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 8.3.3 του παρόντος Κεφαλαίου.

9.3.2 Για τους υπολογισμούς που περιγράφονται στην Παράγραφο 9.3.1 του παρόντος Κεφαλαίου, μία πιθανή αλλαγή στην εκπροσώπηση του **Μετρητή Κατατομής Απορρόφησης Ενέργειας i** (από ένα **Εκπρόσωπο Φορτίου**) ή μία πιθανή αλλαγή στον **Καταναλωτή** που αντιστοιχεί στον **Μετρητή Κατατομής Απορρόφησης Ενέργειας i** δεν λαμβάνεται υπόψη.

9.3.3 Σε περίπτωση που τα απαραίτητα **Πιστοποιημένα Δεδομένα Μέτρησης** για τους υπολογισμούς που περιγράφονται στην Παράγραφο 9.3.1 του παρόντος Κεφαλαίου, για τον **Μετρητή Κατατομής Απορρόφησης Ενέργειας i** , της **Κατηγορίας Κατατομής pc** δεν είναι διαθέσιμα, τότε η εκ των προτέρων μηνιαία **Απορρόφηση Ενέργειας** αυτού του **Μετρητή Κατατομής Απορρόφησης Ενέργειας i** , για το μελλοντικό μήνα m , $EQLVPM_i^{m'}$, αξιολογείται ως εξής:

$$EQLVPM_i^{m'} = MQLVPM_i^{T_{Mlast}} \times \frac{TDBLPM_{pc}^{m'}}{TDBLPM_{pc}^{T_{Mlast}}}$$

όπου:

$Mlast$ η τελευταία παρελθοντική περίοδος μέτρησης του **Μετρητή Κατατομής Απορρόφησης Ενέργειας i**

$MQLVPM_i^{T_{Mlast}}$ η μετρηθείσα **Απορρόφηση Ενέργειας** από το **Μετρητή Κατατομής Απορρόφησης Ενέργειας Χαμηλής Τάσης i** , κατά τη διάρκεια της **Περίοδου Μέτρησης $Mlast$**

$TDBLPM_{pc}^{m'}$

η συνολική **Απορρόφηση Ενέργειας** που αντιστοιχεί σε όλους τους **Μετρητές Κατατομής Απορρόφησης Ενέργειας Χαμηλής Τάσης** της **Κατηγορίας Κατατομής pc** , συμπεριλαμβανομένων των αντίστοιχων **Απωλειών Συστήματος Διανομής**, κατά τη διάρκεια του μελλοντικού μήνα m , όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 9.2.1 του παρόντος Κεφαλαίου, και

 $TDBLPM_{pc}^{T_{MLast}}$

η συνολική μηνιαία **Απορρόφηση Ενέργειας** που αντιστοιχεί σε όλους τους **Μετρητές Κατατομής Απορρόφησης Ενέργειας Χαμηλής Τάσης** της **Κατηγορίας Κατατομής pc** , συμπεριλαμβανομένων των αντίστοιχων **Απωλειών Συστήματος Διανομής**, για την τελευταία παρελθοντική περίοδο μέτρησης του **Μετρητή Κατατομής Απορρόφησης Ενέργειας i** , όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 8.2 του παρόντος Κεφαλαίου.

9.3.4 Σε περίπτωση που τα απαραίτητα **Πιστοποιημένα Δεδομένα Μέτρησης** για τους υπολογισμούς που περιγράφονται στην Παράγραφο 9.3.3 του παρόντος Κεφαλαίου για τον **Μετρητή Κατατομής i** δεν είναι διαθέσιμα, τότε η μηνιαία **Απορρόφηση Ενέργειας** αυτού του **Μετρητή Κατατομής i** , για το μελλοντικό μήνα m , $EQLVPM_i^{m'}$, υπολογίζεται ως ο μέσος όρος μηνιαίας **Απορρόφησης Ενέργειας** η οποία αντιστοιχεί στους υπόλοιπους **Μετρητές Κατατομής Απορρόφησης Ενέργειας** της ίδιας **Κατηγορίας Κατατομής** για τον μελλοντικό μήνα m .

9.3.5 Σε περίπτωση που ο **Διαχειριστής Συστήματος Διανομής** εύλογα πιστεύει ότι η **Απορρόφηση Ενέργειας** της προηγούμενης χρονιάς ήταν εξαιρετικά υψηλή ή εξαιρετικά χαμηλή, όπως για παράδειγμα λόγω έκτακτων καιρικών συνθηκών, ο **Διαχειριστής Συστήματος Διανομής** μπορεί να πολλαπλασιάσει την εκ των προτέρων μηνιαία **Απορρόφηση Ενέργειας** όλων των **Μετρητών Κατατομής Απορρόφησης Ενέργειας** με ένα συντελεστή προσαρμογής. Σε τέτοια περίπτωση, ο **Διαχειριστής Συστήματος Διανομής** ενημερώνει τους **Εκπροσώπους Φορτίου**, δικαιολογώντας μια τέτοια ενέργεια.

10 Εκ των προτέρων Ποσοστό Εκπροσώπησης για κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου για Απορρόφηση Ενέργειας στη Χαμηλή Τάση

10.1 Γενικοί Όροι

10.1.1 Ο **Διαχειριστής Συστήματος Διανομής** υπολογίζει τα εκ των προτέρων **Ποσοστά Εκπροσώπησης** για όλους τους **Εκπροσώπους Φορτίου** ανά **Κατηγορία Κατατομής** που αφορούν τους **Μετρητές Κατατομής Απορρόφησης Ενέργειας** που εκπροσωπούν.

10.1.2 Τα εκ των προτέρων **Ποσοστά Εκπροσώπησης** ισχύουν για τον επόμενο μήνα, και φέρουν μια ενιαία τιμή για κάθε **Εκπρόσωπο Φορτίου** και για κάθε **Κατηγορία Κατατομής** για όλες τις **Περίόδους Εκκαθάρισης** του μήνα.

10.1.3 Τα εκ των προτέρων εκτιμώμενα **Ποσοστά Εκπροσώπησης** αναφέρονται στην **Απορρόφηση Ενέργειας** των **Μετρητών Κατατομής Απορρόφησης Ενέργειας** στο **Όριο Μεταφοράς - Διανομής**.

10.1.4 Ο **Διαχειριστής Συστήματος Διανομής** εκτιμά εκ των προτέρων τη συνολική κατανάλωση των **Καταναλωτών Χαμηλής Τάσης** για τον επόμενο μήνα m , όχι αργότερα από την 20^η ημερολογιακή ημέρα του προηγούμενου μήνα $m-1$.

10.1.5 Ο **Διαχειριστής Συστήματος Διανομής** γνωστοποιεί σε κάθε **Εκπρόσωπο Φορτίου** τα εκ των προτέρων **Ποσοστά Εκπροσώπησης** ανά **Κατηγορία Κατατομής**, μαζί με την εκτιμώμενη κατανάλωση του κάθε **Μετρητή Κατατομής Απορρόφησης Ενέργειας** για τον επόμενο μήνα m ,

όχι αργότερα από την 20^η ημερολογιακή ημέρα του προηγούμενου μήνα $m-1$.

- 10.1.6 Οι **Εκπρόσωποι Φορτίου** δύναται να υποβάλλουν ένσταση στον **Διαχειριστή Συστήματος Διανομής** σχετικά με τα εκ των προτέρων **Ποσοστά Εκπροσώπησης** εντός δύο (2) **Εργάσιμων Ημερών** από την ειδοποίηση, διευκρινίζοντας τους λόγους της ένστασης. Σε περίπτωση τέτοιας ένστασης, ο **Διαχειριστής Συστήματος Διανομής** εκτελεί τους αντίστοιχους υπολογισμούς και πάλι, και εκδίδει οριστική αιτιολογημένη απόφαση επί της ενστάσεως εντός δύο (2) **Εργάσιμων Ημερών** από την ημέρα της κοινοποίησης της ένστασης. Μια τέτοια απόφαση κοινοποιείται εγγράφως στον **Εκπρόσωπο Φορτίου**.

10.2 Εκ των προτέρων Ποσοστά Εκπροσώπησης των Μετρητών Κατατομής

- 10.2.1 Για κάθε **Εκπρόσωπο Φορτίου** p , εκτός από τον **Δεσπόζοντα Συμμετέχοντα**, η προβλεπόμενη συνολική **Απορρόφηση Ενέργειας** για τον επόμενο μήνα m για τους **Μετρητές Κατατομής Απορρόφησης Ενέργειας Χαμηλής Τάσης** της **Κατηγορίας Κατατομής** pc οι οποίοι είναι καταχωρημένοι στον **Λογαριασμό Απορρόφησης Ενέργειας** του **Εκπροσώπου Φορτίου**,

$EQLVPM_LR_{p,pc}^m$, υπολογίζεται ως εξής:

$$EQLVPM_LR_{p,pc}^m = \sum_{t \in m} \sum_{\substack{\forall i, (i \in LV, \\ i \in p, i \in pc)}} EQLVPM_i^{m'}$$

όπου:

$EQLVPM_i^{m'}$ η προβλεπόμενη μηνιαία **Απορρόφηση Ενέργειας** που αντιστοιχεί στον **Μετρητή Κατατομής Απορρόφησης Ενέργειας Χαμηλής Τάσης** i , της **Κατηγορίας Κατατομής** pc , για μήνα m , η οποία υπολογίζεται όπως περιγράφεται στην Παράγραφο 9.3 του παρόντος Κεφαλαίου

$$\sum_{\substack{\forall i, (i \in LV, \\ i \in p)}} \quad$$

το άθροισμα όλων των **Μετρητών Κατατομής Απορρόφησης Ενέργειας**

Χαμηλής Τάσης που εκπροσωπούνται από τον **Εκπρόσωπο Φορτίου** p της **Κατηγορίας Κατατομής** pc , και

$$\sum_{t \in m} \quad$$

το άθροισμα όλων των **Περίοδων Εκκαθάρισης** για τις οποίες ο **Μετρητής**

Κατατομής Απορρόφησης Ενέργειας i καταχωρήθηκε στον **Εκπρόσωπο Φορτίου** p κατά τη διάρκεια του μήνα m .

- 10.2.2 Για κάθε **Εκπρόσωπο Φορτίου** p , η προβλεπόμενη συνολική **Απορρόφηση Ενέργειας Ορίου ΜΔ** για τον επόμενο μήνα m , $EQ_LR_p^{m'}$, και το εκ των προτέρων **Ποσοστό Εκπροσώπησης** για τους **Μετρητές Κατατομής Απορρόφησης Ενέργειας** της **Κατηγορίας Κατατομής** pc οι οποίοι είναι καταχωρημένοι στο **Λογαριασμό Απορρόφησης Ενέργειας** του **Εκπροσώπου Φορτίου**, $RPexante_LR_{p,pc}^m$, υπολογίζονται ως εξής:

- (1) Για κάθε **Εκπρόσωπο Φορτίου** p , εκτός από τον **Δεσπόζοντα Συμμετέχοντα**, το εκ των προτέρων **Ποσοστό Εκπροσώπησης** για την **Απορρόφηση Ενέργειας Ορίου ΜΔ** για τον επόμενο μήνα m για τους **Μετρητές Κατατομής Απορρόφησης Ενέργειας** της **Κατηγορίας Κατατομής** pc οι οποίοι είναι καταχωρημένοι στον **Λογαριασμό Απορρόφησης Ενέργειας** του **Εκπροσώπου Φορτίου**, $RPexante_LR_{p,pc}^{m'}$, υπολογίζεται ως εξής:

$$RPexante_LR_{p,pc}^{m'} = \frac{EQLVPM_LR_{p,pc}^{m'}}{TDBLPM_{pc}^{m'}} \times 100$$

- (2) Για τον **Δεσπόζοντα Συμμετέχοντα** dp , το εκ των προτέρων **Ποσοστό Εκπροσώπησης** για την **Απορρόφηση Ενέργειας Ορίου ΜΔ** για τον επόμενο μήνα m για τους **Μετρητές Κατατομής Απορρόφησης Ενέργειας** της **Κατηγορίας Κατατομής** pc οι οποίοι είναι καταχωρημένοι στο **Λογαριασμό Απορρόφησης Ενέργειας** του **Δεσπόζοντα Συμμετέχοντα**, $RPexante_LR_{dp,pc}^{m'}$, υπολογίζεται ως εξής:

$$RPexante_LR_{dp,pc}^{m'} = 100 - \sum_{p \neq dp} \left(RPexante_LR_{p,pc}^{m'} \right)$$

11 Μετρούμενη Ενέργεια των Υπευθύνων Οντοτήτων Εξισορρόπησης για Υπολογισμό της Εκκαθάρισης Αποκλίσεων

11.1.1 Η **Μετρούμενη Ενέργεια** $MQ_{e,t}$ για κάθε **Υπεύθυνη Οντότητα Εξισορρόπησης** κάθε **Περίοδου Εκκαθάρισης** t , της **Ημέρας Εμπορίας** d , οι οποίες προσαρμόστηκαν κατάλληλα για τις **Απώλειες Συστήματος Μεταφοράς** και τις **Απώλειες Συστήματος Διανομής**, χρησιμοποιείται για τον υπολογισμό της **Εκκαθάρισης Αποκλίσεων** στις Παραγράφους 4.6 και 4.8 του Κεφαλαίου 13 και υπολογίζεται σε αυτή την παράγραφο.

11.1.2 Η **Μετρούμενη Ενέργεια**, η οποία χρησιμοποιείται για την **Εκκαθάριση Αποκλίσεων**, υπολογίζεται ξεχωριστά για τις ακόλουθες **Υπεύθυνες Οντότητες Εξισορρόπησης**:

- 1) κάθε **Μονάδα Παραγωγής**
- 2) κάθε **Συμβεβλημένη Μονάδα**
- 3) κάθε **Εικονική Μονάδα Παραγωγής**
- 4) κάθε **Μονάδα ΑΠΕ** η οποία αντιπροσωπεύεται από ένα **Παραγωγό ΑΠΕ**, και
- 5) κάθε **Μονάδα ΑΠΕ** με εγκατεστημένη ισχύ μεγαλύτερη του 1MW που λειτουργεί εκτός **Εθνικών Σχεδίων Χορηγιών**

11.1.3 Για κάθε **ΥΟΕ** η οποία ορίζεται στην προηγούμενη παράγραφο 11.1.2, η **Μετρούμενη Ενέργεια** $MQ_{e,t}$ για κάθε **Υπεύθυνη Οντότητα Εξισορρόπησης** και για κάθε **Περίοδο Εκκαθάρισης** t , της **Ημέρας Εμπορίας** d , η οποία προσαρμόστηκε κατάλληλα για τις **Απώλειες Συστήματος Μεταφοράς** και τις **Απώλειες Συστήματος Διανομής** υπολογίζεται σύμφωνα με το επίπεδο τάσης στο οποίο η **ΥΟΕ** είναι συνδεδεμένη, ως ακολούθως:

- 1) Για κάθε **ΥΟΕ** συνδεδεμένη στην **Υψηλή Τάση**:

$$MQ_{e,t,d} = MQHV_{e,t,d}$$

- 2) Για κάθε **ΥΟΕ** συνδεδεμένη στη **Μέση Τάση**:

$$MQ_{e,t,d} = MQMV_{e,t,d} \times (1 + TLF_{hv}^{t,d}) \times (1 + DLF_{mv}^{t,d})$$

- 3) Για κάθε **ΥΟΕ** συνδεδεμένη στη **Χαμηλή Τάση**:

$$MQ_{e,t} = MQLV_{e,t,d} \times (1 + TLF_{hv}^{t,d}) \times (1 + DLF_{lv}^{t,d})$$

όπου:

$MQHV_{e,t,d}$ **Μετρούμενη Ενέργεια Υψηλής Τάσης** μιας **ΥΟΕ** e , για κάθε **Περίοδο Εκκαθάρισης** t , της **Ημέρας Εμπορίας** d ,

$MQMV_{e,t,d}$	Μετρούμενη Ενέργεια Μέσης Τάσης μιας ΥΟΕ e , για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης t , της Ημέρας Εμπορίας d ,
$MQLVNP_{e,t,d}$	Μετρούμενη Ενέργεια του Κανονικού Μετρητή Χαμηλής Τάσης μιας ΥΟΕ e , για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης t , της Ημέρας Εμπορίας d ,
$TLF_{hv}^{t,d}$	Συντελεστής Απωλειών Μεταφοράς , υπολογίζεται με βάση την Παράγραφο 6.1 αυτού του Κεφαλαίου,
$DLF_{mv}^{t,d}$	Συντελεστής Απωλειών Συστήματος Διανομής στη Μέση Τάση , υπολογίζεται με βάση την Παράγραφο 6.2 αυτού του Κεφαλαίου, και
$DLF_{lv}^{t,d}$	Συντελεστής Απωλειών Συστήματος Διανομής στη Χαμηλή Τάση , υπολογίζεται με βάση την Παράγραφο 6.2 αυτού του Κεφαλαίου

- 11.1.4 Για κάθε **Εκπρόσωπο Φορτίου**, η **Μετρούμενη Ενέργεια** για την εκ των προτέρων **Εκκαθάριση Αποκλίσεων** $MQ_{e,t}$, για κάθε **Υπεύθυνη Οντότητα Εξισορρόπησης** και για κάθε **Περίοδο Εκκαθάρισης** t , της **Ημέρας Εμπορίας** d , η οποία προσαρμόστηκε κατάλληλα για τις **Απώλειες Συστήματος Μεταφοράς** και τις **Απώλειες Συστήματος Διανομής** είναι ίση την **Απορρόφηση Ενέργειας** του **Εκπρόσωπου Φορτίου** p στο **Σημείο Μέτρησης Μονάδας Παραγωγής** $CQHV_{p,t,d}^{tlf}$, όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 7.8.3 του Κεφαλαίου 13.
- 11.1.5 Για κάθε **Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ**, η **Μετρούμενη Ενέργεια**, $MQ_{e,t}$, για κάθε **Περίοδο Εκκαθάρισης** t , της **Ημέρας Εμπορίας** d , η οποία προσαρμόστηκε κατάλληλα για τις **Απώλειες Συστήματος Μεταφοράς** και τις **Απώλειες Συστήματος Διανομής** είναι ίση την έκχυση ενέργειας του **Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ** p στο **Σημείο Μέτρησης Μονάδας Παραγωγής** $CQHV_{p,t,d}^{tlf}$, όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 7.9.3 του Κεφαλαίου 13.

Κεφάλαιο 13: Εκκαθάριση

1 Εισαγωγή

1.1.1 Το Κεφάλαιο αυτό καθορίζει:

- 1) Την περιγραφή όλων των **Λογιστικών Λογαριασμών** του **Λειτουργού Αγοράς**.
- 2) Τους **Λογαριασμούς ΠΗΑ Συμμετέχοντα** και τους **Λογαριασμούς Αγοράς του Συμμετέχοντα**.
- 3) Τις διατάξεις της **Εκκαθάρισης της Προ-ημερήσιας Αγοράς**.
- 4) Τις διατάξεις της **Εκκαθάρισης Ενέργειας Εξισορρόπησης** και της **Εκκαθάρισης Αποκλίσεων**.
- 5) Τις διατάξεις της **Εκκαθάρισης Επικουρικών Υπηρεσιών**.
- 6) Τις διατάξεις των **Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος Μεταφοράς (ΧΧΣΜ)**.
- 7) Τις διατάξεις των **Χρεώσεων Χρήσης του Συστήματος Διανομής (ΧΧΣΔ)**.
- 8) Τον υπολογισμό των χρεώσεων των **Λογαριασμών Προσαυξήσεων**, και
- 9) Τις διατάξεις των **Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης**.

1.1.2 Το παρόν Κεφάλαιο καθορίζει επίσης σε Παράρτημα τις διαδικασίες για τον περιοδικό συμβιβασμό των υπολογισμών Εκκαθάρισης μετά που θα γίνουν διαθέσιμα νέα ή αναθεωρημένα **Δεδομένα Εκκαθάρισης**.

2 Λογιστικοί Λογαριασμοί

2.1 Γενικές πληροφορίες

2.1.1 Ο **Λειτουργός Αγοράς** θα δημιουργήσει και θα διατηρεί τους ακόλουθους **Λογιστικούς Λογαριασμούς**:

- 1) A-A: **Λογαριασμός Εκκαθάρισης της Προ-ημερήσιας Αγοράς (ΠΗΑ)**,
- 2) A-B: **Λογαριασμός Ενέργειας Απόκλισης**,
- 3) A-Γ: **Λογαριασμός Επικουρικών Υπηρεσιών**,
- 4) A-Δ: **Λογαριασμός Αποθεματικού**,
- 5) A-E: **Λογαριασμός Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης**,
- 6) A-ΣΤ: **Λογαριασμός Χρήσης του Συστήματος Μεταφοράς**,
- 7) A-Z: **Λογαριασμός Χρήσης του Συστήματος Διανομής**,
- 8) A-H: **Λογαριασμός Συμβιβασμού**

9) Α-Θ: **Λογαριασμός Προσαυξήσεων.**

2.1.2 Ο **Λειτουργός Αγοράς** επίσης καθιερώνει και διατηρεί τους ακόλουθους **Λογιστικούς Λογαριασμούς**:

- 1) τους **Λογαριασμούς ΠΗΑ των Συμμετεχόντων** για κάθε **Συμμετέχοντα** που συμμετέχει στην **Προ-ημερήσια Αγορά (Παραγωγοί, Παραγωγοί ΑΠΕ, Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ, Προμηθευτές)** για τις χρεώσεις και πιστώσεις τους στην **Προ-ημερήσια Αγορά**.
- 2) τους **Λογαριασμούς Αγοράς των Συμμετεχόντων** για κάθε **Συμμετέχοντα** για όλες τις χρεώσεις και πιστώσεις της αγοράς που απορρέουν από τη συμμετοχή τους στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, εκτός από τις χρεώσεις και πιστώσεις της **Προ-ημερήσιας Αγοράς**.

2.2 **Λογαριασμός Εκκαθάρισης της Προ-ημερήσιας Αγοράς Α-Α**

2.2.1 Ο **Λογαριασμός Εκκαθάρισης της ΠΗΑ Α-Α** χρησιμοποιείται στην εκκαθάριση της **Προ-ημερήσιας Αγοράς**. Η εκκαθάριση σε αυτό τον λογαριασμό για κάθε **Περίοδο Εκκαθάρισης** της κάθε **Ημέρας Εμπορίας** είναι ως εξής:

- 1) Χρεώσεις για τις πληρωμές προς τους **Παραγωγούς, Παραγωγούς ΑΠΕ και Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ** για τα προγράμματα της προ-ημερήσιας **Ενέργειας** στην **Τιμή Εκκαθάρισης Αγοράς (ΤΕΑ)**.
- 2) Πιστώσεις για τις χρεώσεις των **Εκπροσώπων Φορτίου** για τα προγράμματα της προ-ημερήσιας **Ενέργειας** στη σχετική **Τιμή Εκκαθάρισης Αγοράς (ΤΕΑ)**.

2.2.2 Ο **Λογαριασμός Εκκαθάρισης της ΠΗΑ** είναι λογιστικά ουδέτερος, δηλαδή οι χρεώσεις και οι πιστώσεις αλληλοαναιρούνται.

2.3 **Λογαριασμός Ενέργειας Απόκλισης Α-Β**

2.3.1 Ο **Λογαριασμός Ενέργειας Απόκλισης Α-Β** χρησιμοποιείται στην εκκαθάριση της **Ενέργειας Απόκλισης**. Η εκκαθάριση σε αυτό τον λογαριασμό για κάθε **Περίοδο Εκκαθάρισης** της κάθε **Ημέρας Εμπορίας** έχει ως εξής:

- 1) Χρεώσεις για τις πληρωμές ή πιστώσεις για τις χρεώσεις σε **Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** για τη θετική ή την αρνητική **Εντεταλμένη Ενέργεια Απόκλισης** τους στη σχετική **Οριακή Τιμή Εκκαθάρισης (ΟΤΕ)**.
- 2) Χρεώσεις για τις πληρωμές των **Συμβεβλημένων Μονάδων** για την **Εντεταλμένη Ενέργεια Απόκλισης** τους στη συμφωνημένη τιμή **Παροχής Εφεδρείας Απρόοπτων Καταστάσεων**.
- 3) Χρεώσεις για τις πληρωμές ή πιστώσεις για τις χρεώσεις **Υπεύθυνων Φορέων Εξισορρόπησης** για τη θετική ή την αρνητική **Μη Εντεταλμένη Ενέργεια Απόκλισης** τους στη σχετική **Τιμή Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (ΤΕΑ)**, ως εξής:
 - i. Πιστώσεις ή χρεώσεις σε **Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** για την **Μη Εντεταλμένη Ενέργεια Απόκλισης** τους στη σχετική **Τιμή Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (ΤΕΑ)**.
 - ii. Πιστώσεις για τις χρεώσεις ή χρεώσεις για τις πληρωμές των **Εκπροσώπων Φορτίου**

για τη θετική ή την αρνητική **Ενέργεια Απόκλισης** τους στη σχετική **Τιμή Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (ΤΕΑ)**.

- 4) Πιστώσεις ή χρεώσεις για το κόστος ή χρηματικές μεταφορές από / προς τον **Λογαριασμό Προσαυξήσεων Επικουρικών Υπηρεσιών ΛΠ-2** σε **Συμβεβλημένες Μονάδες** για τη θετική ή την αρνητική **Μη Εντεταλμένη Ενέργεια Απόκλισης** τους στη σχετική **Τιμή Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (ΤΕΑ)**.

- 2.3.2 Σε αντίθεση με τον **Λογαριασμό Εκκαθάρισης της ΠΗΑ**, ο **Λογαριασμός Εκκαθάρισης Ενέργειας Απόκλισης** δεν είναι λογιστικά ουδέτερος, δηλαδή οι χρεώσεις και οι πιστώσεις δεν αλληλοαναιρούνται. Το κόστος του **Λογαριασμού Ενέργειας Απόκλισης** ανακτάται μέσω του **Λογαριασμού Προσαυξήσεων Ενέργειας Απόκλισης ΛΠ-1**, όπως περιγράφεται στην Παράγραφο 8.2 του παρόντος Κεφαλαίου.

2.4 Λογαριασμός Επικουρικών Υπηρεσιών Α-Γ

- 2.4.1 Ο **Λογαριασμός Επικουρικών Υπηρεσιών Α-Γ** χρεώνεται για τις πληρωμές διαθεσιμότητας των εφεδρειών προς στους **Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης**. Ο λογαριασμός αυτός χρεώνεται επίσης για τη **Διαθεσιμότητα Εφεδρείας Απροόπτων Καταστάσεων**, για την παροχή της **Υπηρεσίας Επανεκκίνησης μετά από Ολική Σβέση**, και για τις πληρωμές για το κόστος εκκίνησης των **Μονάδων Παραγωγής**, σύμφωνα με την **Δήλωση Τεχνοοικονομικών Χαρακτηριστικών** τους και των **Συμβεβλημένων Μονάδων**, σύμφωνα με τους σχετικούς όρους της σύμβασης. Η εκκαθάριση σε αυτό τον λογαριασμό έχει ως εξής:

- 1) Χρεώσεις για τις πληρωμές των **Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** για την παροχή των **ΕΣΣ, αΕΑΣ και χΕΑΣ** για κάθε **Περίοδο Εκκαθάρισης** της κάθε **Ημέρας Εμπορίας** στη σχετική **Οριακή Τιμή Εφεδρείας**, η οποία προκύπτει από την επίλυση της **Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού**.
- 2) Χρεώσεις για τις πληρωμές των **Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** για την παροχή της **ΕΑ** για κάθε **Περίοδο Εκκαθάρισης** της κάθε **Ημέρας Εμπορίας** στη σχετική **Οριακή Τιμή Εφεδρείας Αντικατάστασης (ΟΤΕΑ)**, η οποία προκύπτει από την εκκαθάριση των αντίστοιχων **Μηνιαίων Δημοπρασιών**.
- 3) Χρεώσεις για τις πληρωμές των **Μονάδων Παραγωγής** για την παροχή της **Υπηρεσίας Επανεκκίνησης μετά από Ολική Σβέση** για κάθε **Περίοδο Εκκαθάρισης** της κάθε **Ημέρας Εμπορίας** στη σχετική **Οριακή Τιμή Υπηρεσίας Επανεκκίνησης**.
- 4) Χρεώσεις για τις πληρωμές των **Μονάδων Παραγωγής** για την παραγωγή **Ενέργειας Έκτακτης Ανάγκης** πέραν της **Καταχωρημένης Ισχύος**, σύμφωνα με την Παράγραφο 10.1.5 του Κεφαλαίου 9.
- 5) Χρεώσεις για τις πληρωμές της **Διαθεσιμότητας Εφεδρείας Απροόπτων Καταστάσεων** των **Συμβεβλημένων Μονάδων** σύμφωνα με τους συμφωνηθέντες όρους.
- 6) Χρεώσεις για το κόστος εκκίνησης των **Μονάδων Παραγωγής** και **Συμβεβλημένων Μονάδων**, όταν υπάρχει εντολή για συγχρονισμό με το **Σύστημα**.

- 2.4.2 Το κόστος του **Λογαριασμού Επικουρικών Υπηρεσιών** ανακτάται μέσω του **Λογαριασμού Προσαυξήσεων Επικουρικών Υπηρεσιών ΛΠ-2**, όπως περιγράφεται στην Παράγραφο 8.3 του παρόντος Κεφαλαίου.

2.5 Λογαριασμός Αποθεματικού Α-Δ

2.5.1 Ο **Λογαριασμός Αποθεματικού Α-Δ** χρησιμοποιείται για την κάλυψη τυχόν ελλειμμάτων στις πληρωμές των **Συμμετεχόντων**, του κόστους των χρηματοπιστωτικών συναλλαγών και τυχόν κόστους εγγυήσεων του **Λειτουργού Αγοράς**. Πιο συγκεκριμένα, ο λογαριασμός αυτός χρεώνεται:

- 1) για τις ελλειμματικές πληρωμές από τους **Συμμετέχοντες** για όλες τις εκκαθαρίσεις, εκτός από την **Εκκαθάριση της Προ-ημερήσιας Αγοράς** οι οποίες δεν μπορούν να ανακτηθούν μέσα από **Ειδοποιήσεις Εκταμίευσης**,
- 2) με τις διοικητικές δαπάνες του **Φορέα Κάλυψης**, σε περίπτωση που **Λειτουργός Αγοράς** έχει ορίσει **Φορέας Κάλυψης**, και
- 3) με τις δαπάνες του **Λειτουργού Αγοράς** για τις υπηρεσίες του **Οίκου Εκκαθάρισης**.

2.5.2 Ελλειμματικές πληρωμές από τους **Συμμετέχοντες** οι οποίες ανακτώνται σε μεταγενέστερο στάδιο από το **Λειτουργό Αγοράς** πιστώνονται στον **Λογαριασμό Αποθεματικού Α-Δ**.

2.5.3 Το κόστος στο **Λογαριασμό Αποθεματικού** ανακτάται μέσω του **Λογαριασμού Αποθεματικού Προσαυξήσεων ΛΠ-3**, που περιγράφεται στην Παράγραφο 8.4 του παρόντος Κεφαλαίου.

2.6 Λογαριασμός Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης Α-Ε

2.6.1 Ο **Λογαριασμός Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης Α-Ε** περιλαμβάνει επιμέρους λογαριασμούς για κάθε κατηγορία των **Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης**. Αυτός ο λογαριασμός πιστώνεται με τις **Χρεώσεις Μη Συμμόρφωσης** που επιβάλλονται στους **Συμμετέχοντες**, όπως περιγράφεται στην Παράγραφο 9 του παρόντος Κεφαλαίου.

2.6.2 Στο τέλος κάθε ημερολογιακού έτους, ο **Λειτουργός Αγοράς** μεταφέρει τα συνολικά έσοδα που έχουν συσσωρευθεί στο **Λογαριασμό Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης Α-Ε** κατά τη διάρκεια του ημερολογιακού έτους στο **Λογαριασμό Προσαυξήσεων Υπηρεσιών Δημόσιας Ωφέλειας ΛΠ-6**.

2.7 Λογαριασμός Χρήσης του Συστήματος Μεταφοράς Α-ΣΤ

2.7.1 Ο **Λογαριασμός Χρήσης του Συστήματος Μεταφοράς Α-ΣΤ** πιστώνεται με τα τέλη που επιβάλλονται στους **Εκπροσώπους Φορτίου** και χρεώνεται με τις μηνιαίες πληρωμές προς τον **Ιδιοκτήτη Συστήματος Μεταφοράς** για τη χρήση του **Συστήματος Μεταφοράς** όπως περιγράφεται στην Παράγραφο 6 του παρόντος Κεφαλαίου.

2.8 Λογαριασμός Χρήσης του Συστήματος Διανομής Α-Ζ

2.8.1 Ο **Λογαριασμός Χρήσης του Συστήματος Διανομής Α-Ζ** πιστώνεται με τα τέλη που επιβάλλονται στους **Εκπροσώπους Φορτίου** και χρεώνεται με τις μηνιαίες πληρωμές προς τον **Ιδιοκτήτη Συστήματος Διανομής** για τη χρήση του **Συστήματος Διανομής** όπως περιγράφεται στην Παράγραφο 7 του παρόντος Κεφαλαίου.

2.9 Λογαριασμός Συμβιβασμού Α-Η

2.9.1 Ο **Λογαριασμός Συμβιβασμού Α-Η** χρεώνεται / πιστώνεται με χρεώσεις / πληρωμές στους **Λογαριασμούς Αγοράς του Συμμετέχοντα** ως αποτέλεσμα των υπολογισμών συμβιβασμού που περιγράφονται στο Παράρτημα 13.1, και πιστώνεται / χρεώνεται από το **Λογαριασμό Προσαυξήσεων Συμβιβασμού ΛΠ-4**, όπως περιγράφεται στην Παράγραφο 8.5 του παρόντος

Κεφαλαίου.

2.10 Λογαριασμός Προσαυξήσεων Α-Θ

- 2.10.1 Ο **Λογαριασμός Προσαυξήσεων Α-Θ** περιλαμβάνει πολλούς επιμέρους λογαριασμούς για διάφορες προσαυξήσεις που περιγράφονται αναλυτικά στην Παράγραφο 8 του παρόντος Κεφαλαίου.

3 Εκκαθάριση της Προ-ημερήσιας Αγοράς

3.1 Εισαγωγή

- 3.1.1 Μία (1) ώρα μετά τη δημοσίευση των αποτελεσμάτων της **Προ-ημερήσιας Αγοράς**, ο **Λειτουργός Αγοράς** υπολογίζει για κάθε **Συμμετέχοντα** τα ποσά των χρεώσεων και πιστώσεων που του αντιστοιχούν, σύμφωνα με τις αποδεκτές **Προσφορές Πώλησης Ενέργειας** και **Προσφορές Αγοράς Ενέργειας**, όπως περιγράφεται στις Παραγράφους 3.2 και 3.3 του παρόντος Κεφαλαίου.

- 3.1.2 Οι **Εκπρόσωποι Φορτίου** υποχρεούνται να καταβάλουν το ποσό που υπολογίζεται μέσω της **Εκκαθάρισης της Προ-ημερήσιας Αγοράς** και το οποίο αντιστοιχεί στις εκκαθαριζόμενες **Προσφορές Αγοράς** που περιλαμβάνονται στα αποτελέσματα της **Προ-ημερήσιας Αγοράς**. Οι **Συμμετέχοντες** που έχουν υποβάλει **Προσφορές Πώλησης Ενέργειας** είναι δικαιούχοι του ποσού που υπολογίζεται μέσω της **Εκκαθάρισης της Προ-ημερήσιας Αγοράς** και το οποίο αντιστοιχεί στις εκκαθαριζόμενες **Προσφορές Πώλησης Ενέργειας** που περιλαμβάνονται στα αποτελέσματα της **Προ-ημερήσιας Αγοράς**.

3.2 Υπολογισμοί των πληρωμών προς τους Παραγωγούς, Παραγωγούς ΑΠΕ και Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ

- 3.2.1 Τα ποσά που αντιστοιχούν στις πληρωμές υπολογίζονται καθημερινά για κάθε **Συμμετέχοντα** σύμφωνα με τις εκκαθαριζόμενες **Προσφορές Πώλησης Ενέργειας** και τα αποτελέσματα της **Προ-ημερήσιας Αγοράς** τα οποία αναφέρονται στην επόμενη ημέρα, η οποία είναι η **Ημέρα Εμπορίας** για αυτές τις **Προσφορές**. Οι πληρωμές και εισπράξεις της **Προ-ημερήσιας Αγοράς** είναι αλγεβρικές, δηλαδή, οι πληρωμές είναι πιστώσεις αν είναι θετικές, ή είναι χρεώσεις αν είναι αρνητικές, και οι εισπράξεις είναι χρεώσεις αν είναι θετικές, ή είναι πιστώσεις αν είναι αρνητικές.
- 3.2.2 Οι πληρωμές υπολογίζονται για τους εξής **Συμμετέχοντες**: α) **Παραγωγοί** που λειτουργούν **Μονάδες Παραγωγής**, β) **Παραγωγοί ΑΠΕ** που εκπροσωπούν **Μονάδες ΑΠΕ** που λειτουργούν εκτός **Εθνικών Σχεδίων Χορηγιών**, γ) **Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ** που εκπροσωπούν χαρτοφυλάκια των **Μονάδων ΑΠΕ** που λειτουργούν εκτός **Εθνικών Σχεδίων Χορηγιών**, και δ) **Συμμετέχοντες** που λειτουργούν **Μονάδες Παραγωγής ή Μονάδες ΑΠΕ σε Δοκιμαστική Λειτουργία**.
- 3.2.3 Οποιοσδήποτε **Συμμετέχων** που υποβάλλει μία **Προσφορά Πώλησης Ενέργειας** η οποία εκκαθαρίστηκε μερικώς ή εξ ολοκλήρου στην **Προ-ημερήσια Αγορά** ή οποιοσδήποτε **Συμμετέχων** για τον οποίο ο **Λειτουργός Αγοράς** υπέβαλε μία **Προσφορά Πώλησης Ενέργειας χωρίς Τιμή** (για **Μονάδες Παραγωγής ή Μονάδες ΑΠΕ σε Δοκιμαστική Λειτουργία**) και εκκαθαρίστηκε εξ ολοκλήρου στα αποτελέσματα της **Προ-ημερήσιας Αγοράς**, πιστώνεται για την εν λόγω **Προσφορά** και για κάθε **Περίοδο Εκκαθάρισης** το ποσό σε **Ευρώ** που προκύπτει από την τιμολόγηση στην **Τιμή Εκκαθάρισης Αγοράς** της εκκαθαριζόμενης ποσότητας **Ενέργειας** της **Προσφοράς Πώλησης Ενέργειας** σε MWh. Η πίστωση στον **Συμμετέχοντα** (ο οποίος είναι ένας **Παραγωγός, Παραγωγός ΑΠΕ ή Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ**) για την εκκαθαριζόμενη **Προσφορά Πώλησης Ενέργειας**, υπολογίζεται για την **Περίοδο Εκκαθάρισης**

t , ως εξής:

$$DAER_{p,o,t} = DAMCP_t \cdot DAIO_{p,o,t}$$

όπου:

$DAER_{p,o,t}$ η πίστωση την οποία δικαιούται ένας **Συμμετέχων** p για την εκκαθάριση της **Προσφοράς Πώλησης Ενέργειας** o , για την **Περίοδο Εκκαθάρισης** t , σε €

$DAMCP_t$ η **Τιμή Εκκαθάρισης Αγοράς** για την **Περίοδο Εκκαθάρισης** t , σε €/MWh

$DAIO_{p,o,t}$ η εκκαθαριζόμενη ποσότητα **Ενέργειας** της **Προσφοράς Πώλησης Ενέργειας** o που αντιστοιχεί στον **Συμμετέχοντα** p για την **Περίοδο Εκκαθάρισης** t , σε MWh.

- 3.2.4 Η καθημερινή πίστωση σε ένα **Συμμετέχοντα** p (ο οποίος είναι ένας **Παραγωγός**, **Παραγωγός ΑΠΕ** ή **Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ**) για όλες τις εκκαθαριζόμενες **Προσφορές Πώλησης Ενέργειας** o για την **Ημέρα Εμπορίας** d υπολογίζεται ως εξής:

$$DAER_p = \sum_{t \in T} \sum_o DAER_{p,o,t}$$

- 3.2.5 Για κάθε **Συμμετέχοντα**, η συνολική πίστωση για όλες τις εκκαθαριζόμενες **Προσφορές Πώλησης Ενέργειας** στην **Προ-ημερήσια Αγορά** για όλες τις **Περίόδους Εκκαθάρισης** της **Ημέρας Εμπορίας** χρεώνεται στον **Λογαριασμό Εκκαθάρισης της ΠΗΑ Α-Α** και πιστώνεται στον **Λογαριασμό ΠΗΑ του Συμμετέχοντα**.

3.3 Υπολογισμός των χρεώσεων των Εκπροσώπων Φορτίου

- 3.3.1 Οι χρεώσεις υπολογίζονται καθημερινά για κάθε **Εκπρόσωπο Φορτίου** σύμφωνα με τις εκκαθαριζόμενες **Προσφορές Αγοράς Ενέργειας** και τα αποτελέσματα της **Προ-ημερήσιας Αγοράς** που αναφέρονται στην επόμενη ημέρα, η οποία είναι η **Ημέρα Εμπορίας** για αυτές τις **Προσφορές Αγοράς Ενέργειας**.
- 3.3.2 Οποιοσδήποτε **Εκπρόσωπος Φορτίου** υποβάλλει μία **Προσφορά Αγοράς Ενέργειας** η οποία εκκαθαρίστηκε μερικώς ή εξ ολοκλήρου στην **Προ-ημερήσια Αγορά** χρεώνεται για κάθε **Περίοδο Εκκαθάρισης** το ποσό σε **Ευρώ** που προκύπτει από την τιμολόγηση στην **Τιμή Εκκαθάρισης Αγοράς** της εκκαθαριζόμενης ποσότητας **Ενέργειας** της **Προσφοράς Αγοράς Ενέργειας** σε MWh. Η χρέωση στον **Εκπρόσωπο Φορτίου** p για την εκκαθαριζόμενη **Προσφορά Αγοράς Ενέργειας** b για μία **Περίοδο Εκκαθάρισης** t υπολογίζεται ως εξής:

$$DAEP_{p,b,t} = DAMCP_t \cdot DAOD_{p,b,t}$$

όπου:

$DAEP_{p,b,t}$ η χρέωση σε ένα **Εκπρόσωπο Φορτίου** p για μία εκκαθαριζόμενη **Προσφορά Αγοράς Ενέργειας** b για την **Περίοδο Εκκαθάρισης** t , σε €

$DAMCP_t$ η **Τιμή Εκκαθάρισης Αγοράς** για την **Περίοδο Εκκαθάρισης** t της

εξεταζόμενης **Ημέρας Εμπορίας**, σε €/MWh, και

$DAOD_{p,b,t}$ η εκκαθαριζόμενη ποσότητα **Ενέργειας** από την **Προσφορά Αγοράς Ενέργειας** b που αντιστοιχεί στον **Εκπρόσωπο Φορτίου** p για την **Περίοδο Εκκαθάρισης** t , σε MWh.

- 3.3.3 Η ημερήσια χρέωση σε έναν **Εκπρόσωπο Φορτίου** p για όλες τις εκκαθαριζόμενες **Προσφορές Αγοράς Ενέργειας** b για την **Ημέρα Εμπορίας** d υπολογίζεται ως εξής:

$$DAEP_p = \sum_{t \in T} \sum_b DAEP_{p,b,t}$$

- 3.3.4 Για κάθε **Εκπρόσωπο Φορτίου**, η συνολική χρέωση για όλες τις εκκαθαριζόμενες **Προσφορές Αγοράς Ενέργειας** στην **Προ-ημερήσια Αγορά** για όλες τις **Περίόδους Εκκαθάρισης** της **Ημέρας Εμπορίας** πιστώνονται στον **Λογαριασμό Εκκαθάρισης της ΠΗΑ Α-Α** και χρεώνονται στον **Λογαριασμό ΠΗΑ του Συμμετέχοντα**.

3.4 Διαδικασία εκκαθάρισης της Προ-ημερήσιας Αγοράς

- 3.4.1 Η **Εκκαθάριση της Προ-ημερήσιας Αγοράς** πραγματοποιείται σε καθημερινή βάση και περιλαμβάνει τα εξής στάδια:

- 1) αφού υπολογιστούν οι πιστώσεις και οι χρεώσεις για κάθε **Συμμετέχοντα**, ο **Λειτουργός Αγοράς** καταγράφει τα ποσά αυτά ξεχωριστά για κάθε **Συμμετέχοντα** στην **Αρχική Κατάσταση Εκκαθάρισης ΠΗΑ** η οποία κοινοποιείται στους **Συμμετέχοντες** σχετικά με το τμήμα που αφορά κάθε έναν από αυτούς μέσα σε μία (1) ώρα από τη δημοσίευση των αποτελεσμάτων της **Προ-ημερήσιας Αγοράς**,
- 2) εντός δύο (2) ωρών από τη δημοσίευση των αποτελεσμάτων της **Προ-ημερήσιας Αγοράς**, οι **Συμμετέχοντες** δικαιούνται να υποβάλουν τεκμηριωμένες ενστάσεις στον **Λειτουργό Αγοράς**,
- 3) εντός τριών (3) ωρών από τη δημοσίευση των αποτελεσμάτων της **Προ-ημερήσιας Αγοράς**, ο **Λειτουργός Αγοράς** αποφασίζει για τυχόν ενστάσεις, οριστικοποιεί τις χρεώσεις και πιστώσεις κάθε **Συμμετέχοντα** και καταγράφει τα ποσά αυτά ξεχωριστά για κάθε **Συμμετέχοντα** στη **Τελική Κατάσταση Εκκαθάρισης ΠΗΑ** και κοινοποιεί στους **Συμμετέχοντες** το τμήμα που αφορά κάθε έναν από αυτούς.

- 3.4.2 Τόσο η **Αρχική Κατάσταση Εκκαθάρισης ΠΗΑ** όσο και η **Τελική Κατάσταση Εκκαθάρισης ΠΗΑ** αναφέρονται σε μία **Ημέρα Εμπορίας** και περιλαμβάνουν τις ακόλουθες πληροφορίες:

- 1) το όνομα και τον Αριθμό Αναγνώρισης του **Συμμετέχοντα**,
- 2) τις ποσότητες **Ενέργειας** που πωλήθηκαν στην **Προ-ημερήσια Αγορά** ανά **Περίοδο Εκκαθάρισης**,
- 3) τις ποσότητες **Ενέργειας** που αγοράστηκαν από την **Προ-ημερήσια Αγορά** ανά **Περίοδο Εκκαθάρισης**,
- 4) την **Τιμή Εκκαθάρισης Αγοράς** ανά **Περίοδο Εκκαθάρισης**,
- 5) το συνολικό ποσό που οφείλει ο **Λειτουργός Αγοράς** στον **Συμμετέχοντα** για τις ποσότητες **Ενέργειας** που πωλήθηκαν στην **Προ-ημερήσια Αγορά**, ξεχωριστά για κάθε **Προσφορά Πώλησης Ενέργειας** με τιμή και χωρίς τιμή για κάθε **Περίοδο Εκκαθάρισης** της

εξεταζόμενης **Ημέρας Εμπορίας**, καθώς και το συνολικό ποσό της πληρωμής για αυτή την **Ημέρα Εμπορίας**, και

- 6) το συνολικό ποσό που οφείλει ο **Συμμετέχων** στον **Λειτουργό Αγοράς** για τις ποσότητες **Ενέργειας** που αγοράστηκαν από την **Προ-ημερήσια Αγορά**, ξεχωριστά για κάθε **Προσφορά Αγοράς Ενέργειας** με τιμή και χωρίς τιμή για κάθε **Περίοδο Εκκαθάρισης** της εξεταζόμενης **Ημέρας Εμπορίας**, καθώς και το συνολικό ποσό των χρεώσεων αυτής της **Ημέρας Εμπορίας**,
- 7) οποιαδήποτε άλλη πληροφορία σχετικά με τις δραστηριότητες κάθε **Συμμετέχοντα** η οποία έχει χρησιμοποιηθεί για τον υπολογισμό των ποσών της εκκαθάρισης.

4 Εκκαθάριση Ενέργειας Εξισορρόπησης και Εκκαθάριση Αποκλίσεων

4.1 Αρμοδιότητες του Λειτουργού Αγοράς αναφορικά με την Εκκαθάριση της Ενέργειας Εξισορρόπησης και της Εκκαθάρισης Αποκλίσεων

- 4.1.1. Ο **Λειτουργός Αγοράς** είναι υπεύθυνος να διατηρεί και να λειτουργεί το σύστημα εκκαθάρισης της **Αγοράς Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου** (Εκκαθάριση Αποκλίσεων Συστήματος), να χρεώνει και να πιστώνει στους **Λογαριασμούς Αγοράς του Συμμετέχοντα** και να εκδίδει τις απαραίτητες οδηγίες για την εκτέλεση των συναλλαγών στο πλαίσιο της **Αγοράς Εξισορρόπησης**.

4.2 Γενικές Διατάξεις

- 4.2.1 Ο **Λειτουργός Αγοράς** χρησιμοποιεί την Εκκαθάριση Αποκλίσεων Συστήματος για να εκτελεί τους σχετικούς υπολογισμούς για τις χρεώσεις και πιστώσεις στους **Λογαριασμούς Αγοράς του Συμμετέχοντα** για τις πιστώσεις και χρεώσεις της **Εκκαθάρισης Αποκλίσεων**. Η Εκκαθάριση Αποκλίσεων Συστήματος είναι μέρος του **Συστήματος Διαχείρισης της Αγοράς (ΣΔΑ)**. Η Εκκαθάριση Αποκλίσεων Συστήματος λαμβάνει πληροφορίες σχετικά με τους **Λογαριασμούς Αγοράς του Συμμετέχοντα**.

4.3 Πεδίο εφαρμογής της Εκκαθάρισης

- 4.3.1 Η **Εκκαθάριση Αποκλίσεων** περιλαμβάνει την εκκαθάριση της **Ενέργειας Απόκλισης**, πραγματοποιώντας τους ακόλουθους υπολογισμούς για κάθε **Ημέρα Εμπορίας**:
 - 1) υπολογισμοί της **Εντεταλμένης Ενέργειας Απόκλισης** για κάθε **Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** για κάθε **Περίοδο Εκκαθάρισης** της **Ημέρας Εμπορίας**,
 - 2) υπολογισμοί της **Εντεταλμένης Ενέργειας Απόκλισης** για ορισμένους μικρούς **Προμηθευτές** (όπως ορίζεται από τη **ΡΑΕΚ**) και **Μονάδες ΑΠΕ** για **Ενέργεια Απόκλισης** εντός των ορίων ανοχής, για κάθε **Περίοδο Εκκαθάρισης** της **Ημέρας Εμπορίας**,
 - 3) υπολογισμοί της **Μη Εντεταλμένης Ενέργειας Απόκλισης** για κάθε **Υπεύθυνη Οντότητα Εξισορρόπησης** για κάθε **Περίοδο Εκκαθάρισης** της **Ημέρας Εμπορίας**,
 - 4) υπολογισμοί πιστώσεων και χρεώσεων για **Εντεταλμένη Ενέργεια Απόκλισης** από τους **Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** για κάθε **ΧΜΠΧ** σε κάθε **Περίοδο Εκκαθάρισης** της **Ημέρας Εμπορίας**, και
 - 5) υπολογισμοί πιστώσεων και χρεώσεων για **Μη Εντεταλμένη Ενέργεια Απόκλισης** για κάθε

Υπεύθυνο Φορέα Εξισορρόπησης και για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης της Ημέρας Εμπορίας.

4.3.2 Οι **Υπεύθυνες Οντότητες Εξισορρόπησης (ΥΟΕ)** οι οποίες εκπροσωπούνται από **Υπεύθυνους Φορείς Εξισορρόπησης** ορίζονται ως εξής:

- 1) κάθε **Μονάδα Παραγωγής** αποτελεί μία **ΥΟΕ**,
- 2) κάθε **Εικονική Μονάδα Παραγωγής** αποτελεί μία **ΥΟΕ**,
- 3) κάθε **Συμβεβλημένη Μονάδα** αποτελεί μία **ΥΟΕ**,
- 4) κάθε χαρτοφυλάκιο με
 - i. **Απορροφήσεις Ενέργειας**, και
 - ii. **Μικρές Συμβατικές Μονάδες**, και
 - iii. **Μονάδες Κατατομής ΑΠΕ**

οι οποίες εκπροσωπούνται από ένα **Εκπρόσωπο Φορτίου** αποτελούν μία **ΥΟΕ**,

- 5) κάθε **Μονάδα ΑΠΕ** η οποία εκπροσωπείται από ένα **Παραγωγό ΑΠΕ** αποτελεί μία **ΥΟΕ**,
- 6) κάθε χαρτοφυλάκιο μίας ή περισσότερων **Μονάδων ΑΠΕ** το οποίο εκπροσωπείται από ένα **Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ** αποτελεί μία **ΥΟΕ**,
- 7) κάθε **Μονάδα ΑΠΕ** άνω του 1 MW εγκατεστημένης ισχύος και υπό **Εθνικά Σχέδια Χορηγιών** αποτελεί μία **ΥΟΕ**, και
- 8) το χαρτοφυλάκιο των **Μονάδων ΑΠΕ με Κανονικό Μετρητή** κάτω του 1 MW εγκατεστημένης ισχύος με **Κανονικούς Μετρητές** και υπό **Εθνικά Σχέδια Χορηγιών** το οποίο εκπροσωπείται από την **ΑΗΚ Προμήθεια** αποτελεί μία **ΥΟΕ**.

4.3.3 Τα δεδομένα εισαγωγής για την εκκαθάριση της **Ενέργειας Απόκλισης** αποτελούνται από το **Πρόγραμμα Αγοράς**, τις **Εντολές Κατανομής της Αγοράς Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου**, τις **Οριακές Τιμές Ενέργειας Εξισορρόπησης ανά ΧΜΠΧ**, τις **Τιμές Εκκαθάρισης Αποκλίσεων**, και τα **Πιστοποιημένα Δεδομένα Μέτρησης**, όπως αυτά ορίζονται στο Κεφάλαιο 12.

4.4 Ορισμοί της Εκκαθάρισης Ενέργειας Απόκλισης

4.4.1 Η **Ενέργεια Απόκλισης** των **Υπεύθυνων Οντοτήτων Εξισορρόπησης** διακρίνεται σε δύο συνιστώσες, ως εξής:

- 1) η **Εντεταλμένη Ενέργεια Απόκλισης** που αποδίδεται σε **Εντολές Κατανομής** και υπολογίζεται ως η διαφορά σε MWh:
 - i. της μέσης τιμής της παραγωγής ή κατανάλωσης **Ενέργειας** για την οποία δόθηκε εντολή (**Μέση Εντολή Κατανομής**) στην **Αγορά Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου** σε κάθε **ΧΜΠΧ** εντός της σχετικής **Περίοδου Εκκαθάρισης**, και
 - ii. του αντίστοιχου **Προγράμματος Αγοράς** για εκείνη την **Περίοδο Εκκαθάρισης**.

Σύμφωνα με αυτή τη σύμβαση, θετική **Εντεταλμένη Ενέργεια Απόκλισης** σημαίνει επιπρόσθετη παραγωγή **Ενέργειας** για **Μονάδες Παραγωγής** και **Μονάδες ΑΠΕ** σε πραγματικό χρόνο σε σύγκριση με το σχετικό **Πρόγραμμα Αγοράς**.

Διευκρινίζεται ότι, για σκοπούς εκκαθάρισης, οι ακόλουθες αποκλίσεις του **Προγράμματος Αγοράς** θεωρούνται **Εντεταλμένη Ενέργεια Απόκλισης**, παρά το γεγονός ότι δεν είναι αποτέλεσμα **Εντολών Κατανομής**:

- iii. **Ενέργεια Απόκλισης** εντός της ζώνης ανοχής για **Μονάδες ΑΠΕ** εκτός **Εθνικών Σχεδίων Χορηγιών**, σύμφωνα με την Παράγραφο 4.6.4 του παρόντος Κεφαλαίου,
- iv. **Ενέργεια Απόκλισης Μονάδων Παραγωγής** που παρέχουν **αΕΑΣ** (οι οποίες λειτουργούν υπό **Αυτόματο Έλεγχο Παραγωγής**), σύμφωνα με την Παράγραφο 4.6.6 του παρόντος Κεφαλαίου,
- v. **Ενέργεια Απόκλισης Μονάδων Παραγωγής** κατά την περίοδο εκκίνησης (μεταξύ συγχρονισμού και **Ελάχιστης Σταθερής Παραγωγής**), σύμφωνα με την Παράγραφο 4.6.7 του παρόντος Κεφαλαίου,
- vi. **Ενέργεια Απόκλισης** εντός της ζώνης ανοχής για ορισμένους μικρούς **Προμηθευτές**, σύμφωνα με την Παράγραφο 4.6.9 του παρόντος Κεφαλαίου.

Η **Εντεταλμένη Ενέργεια Απόκλισης** ορίζεται ξεχωριστά για κάθε **Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** και για κάθε **Περίοδο Εκκαθάρισης**.

Οι πιστώσεις / χρεώσεις για την **Εντεταλμένη Ενέργεια Απόκλισης** και την αμοιβή των **Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** σύμφωνα με τα αποτελέσματα της **Αγοράς Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου** περιγράφονται στην Παράγραφο 4.6 του παρόντος Κεφαλαίου.

- 2) Η **Μη Εντεταλμένη Ενέργεια Απόκλισης** αποδίδεται σε μη εντεταλμένες αποκλίσεις. Για τους **Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης**, η **Μη Εντεταλμένη Ενέργεια Απόκλισης** υπολογίζεται ως η διαφορά σε MWh:

- i. της μετρηθείσας παραγωγής ή κατανάλωσης **Ενέργειας** από τη σχετική **Υπεύθυνη Οντότητα Εξισορρόπησης** σε μία δεδομένη **Περίοδο Εκκαθάρισης**, όπως καθορίζεται από τα **Πιστοποιημένα Δεδομένα Μέτρησης**, και
- ii. της συνολικής παραγωγής ή κατανάλωσης **Ενέργειας** στη συγκεκριμένη **Περίοδο Εκκαθάρισης** που αντιστοιχεί στο **Πρόγραμμα Αγοράς**, πλέον οποιαδήποτε **Εντεταλμένη Ενέργεια Απόκλισης** εντός της **Περίόδου Εκκαθάρισης**.

Σύμφωνα με αυτή τη σύμβαση, θετική **Μη Εντεταλμένη Ενέργεια Απόκλισης** σημαίνει επιπρόσθετη παραγωγή **Ενέργειας** για **Μονάδες Παραγωγής** και **Μονάδες ΑΠΕ** σε πραγματικό χρόνο σε σύγκριση με τη σχετική **Εντολή Κατανομής**.

Για **Υπεύθυνες Οντότητες Εξισορρόπησης** οι οποίες δεν είναι **Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης**, η **Μη Εντεταλμένη Ενέργεια Απόκλισης** υπολογίζεται ως η διαφορά σε MWh:

- iii. της μετρηθείσας παραγωγής ή κατανάλωσης **Ενέργειας** από τον σχετικό **Υπεύθυνο Φορέα Εξισορρόπησης** στη συγκεκριμένη **Περίοδο Εκκαθάρισης**, οι οποίες προσαρμόστηκαν κατάλληλα για τις **Απώλειες Συστήματος Μεταφοράς** και **Διανομής**, και
- iv. του αντίστοιχου **Προγράμματος Αγοράς** για την συγκεκριμένη **Περίοδο Εκκαθάρισης**, λαμβάνοντας υπόψη ένα καθορισμένο όριο ανοχής.

Η **Μη Εντεταλμένη Ενέργεια Απόκλισης** ορίζεται ξεχωριστά για κάθε **Υπεύθυνη Οντότητα**

Εξισορρόπησης και για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης.

Οι πιστώσεις και χρεώσεις των **Υπεύθυνων Οντοτήτων Εξισορρόπησης** για τη **Μη Εντεταλμένη Ενέργεια Απόκλισης** περιγράφονται στην Παράγραφο 4.8 του παρόντος Κεφαλαίου.

- 4.4.2 Η ρυθμιστική δράση των **Μονάδων Παραγωγής** παρέχοντας **αΕΑΣ** (οι οποίες λειτουργούν υπό **Αυτόματο Έλεγχο Παραγωγής**) είναι συμπληρωματική των **Εντολών Κατανομής** οι οποίες υπολογίζονται από την **Αγορά Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου**. Ο **Αυτόματος Έλεγχος Παραγωγής (ΑΕΠ)** ρυθμίζει την παραγωγή των **Μονάδων Παραγωγής με Αποδοχή Προσφορών αΕΑΣ** όπως απαιτείται γύρω από το σημείο κατανομής τους το οποίο λαμβάνεται από την **Αγορά Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου**, αλλά εντός του προγραμματισμένου εύρους της **αΕΑΣ**. Ως εκ τούτου, κατ'εξάιρεση για τις **Μονάδες Παραγωγής** που παρέχουν **αΕΑΣ**, όλες οι αποκλίσεις από τις **Εντολές Κατανομής** καταλογίζονται στη δράση της ρύθμισης **ΑΕΠ** και κατατάσσονται ως **Εντεταλμένη Ενέργεια Απόκλισης** στις **Περίόδους Εκκαθάρισης** κατά τις οποίες η **Μονάδα Παραγωγής** λειτουργεί υπό **ΑΕΠ**.

4.5 Υπολογισμός της Οριακής Τιμής Εκκαθάρισης για την αμοιβή της Εντεταλμένης Ενέργειας Απόκλισης

- 4.5.1 Η **Περίοδος Εκκαθάρισης** για την εκκαθάριση των **Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** (εκκαθάριση της **Εντεταλμένης Ενέργειας Απόκλισης**) είναι ίση με την **Περίοδο Εμπορίας**.

- 4.5.2 Όπως περιγράφεται στην Παράγραφο 9.1.1 του Κεφαλαίου 9, η **Αγορά Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου** παράγει (α) **Εντολές Κατανομής** (σε MW), για τους **Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** ανά **ΧΜΠΧ** (5-λεπτά) και (β) **Τις Οριακές Τιμές Ενέργειας Εξισορρόπησης** ανά **ΧΜΠΧ** (5-λεπτά) (σε €/MWh) που χρησιμοποιούνται:

- 1) για την εκκαθάριση της **Εντεταλμένης Ενέργειας Απόκλισης**, συμπεριλαμβανομένης της ενεργοποιημένης ανά 5 λεπτά της **Ενέργειας Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου** των **Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης (ΠΥΕ)** σε σχέση με το **Πρόγραμμα Αγοράς** τους (σε MWh ανά **Περίοδο Εκκαθάρισης**), και
- 2) για την **Εκκαθάριση Αποκλίσεων** των (μη εντεταλμένων) αποκλίσεων **Ενέργειας** σε πραγματικό χρόνο των **Υπεύθυνων Μερών Εξισορρόπησης (ΥΜΕ)** από το **Πρόγραμμα Αγοράς** τους, σύμφωνα με τις διατάξεις της Παραγράφου 4.8 του παρόντος Κεφαλαίου.

- 4.5.3 Οι **Οριακές Τιμές Ενέργειας Εξισορρόπησης** ανά **ΧΜΠΧ** (σε €/MWh) ορίζονται ως οι σκιδώδεις τιμές (πολλαπλασιαστές Lagrange) των περιορισμών απόκλισης του συστήματος του μοντέλου **Αγοράς Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου**, δηλαδή για κάθε **ΧΜΠΧ** η **Οριακή Τιμή Ενέργειας Εξισορρόπησης** είναι ίση με την μείωση που επιτυγχάνεται στο συνολικό κόστος απόκλισης όταν η απόκλιση του Συστήματος είναι μικρότερη κατά 1 MW. Γενικά, οι **Οριακές Τιμές Ενέργειας Εξισορρόπησης** ισούνται με:

- 1) την ακριβότερη τιμή ανοδικής **Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης** η οποία ενεργοποιείται σε περίπτωση που το σύστημα παρουσιάζει έλλειμμα παραγωγής, δηλαδή το άθροισμα των ποσοτήτων **Ενέργειας** των αποδεκτών **Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης** για αύξηση της παραγωγής (ή για την μείωση της **Απορρόφησης Ενέργειας**) είναι μεγαλύτερο από το άθροισμα των ποσοτήτων **Ενέργειας** των αποδεκτών **Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης** για μείωση της παραγωγής (ή για την αύξηση της **Απορρόφησης Ενέργειας**),
- 2) τη φθηνότερη τιμή καθοδικής **Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης** η οποία ενεργοποιείται σε περίπτωση που το σύστημα παρουσιάζει πλεόνασμα παραγωγής, δηλαδή το άθροισμα των ποσοτήτων **Ενέργειας** των αποδεκτών **Προσφορών Ενέργειας**

Εξισορρόπησης για αύξηση της παραγωγής (ή για την μείωση της **Απορρόφησης Ενέργειας**) είναι μικρότερο από το άθροισμα των ποσοτήτων **Ενέργειας** των αποδεκτών **Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης** για μείωση της παραγωγής (ή για την αύξηση της **Απορρόφησης Ενέργειας**), και

- 3) σε περίπτωση που το σύστημα δεν παρουσιάζει ούτε έλλειμμα ούτε πλεόνασμα (το άθροισμα των ποσοτήτων **Ενέργειας** των αποδεκτών **Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης** για αύξηση της παραγωγής (ή για την μείωση της **Απορρόφησης Ενέργειας**) είναι ίσο με το άθροισμα των ποσοτήτων **Ενέργειας** των αποδεκτών **Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης** για μείωση της παραγωγής (ή για την αύξηση της **Απορρόφησης Ενέργειας**), ή σε περίπτωση που οι ενεργοποιημένες **Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης** επισημάνθηκαν όλες ως αντιμετώπιση των περιορισμών του συστήματος, τότε η **Οριακή Τιμή Ενέργειας Εξισορρόπησης** αυτής της **ΧΜΠΧ** υπολογίζεται ως η μέση τιμή των **ΧΜΠΧ** που αντιστοιχούν στην ίδια ώρα είτε των τριών (3) προηγούμενων εργάσιμων ημερών σε περίπτωση που η **ΧΜΠΧ** βρίσκεται εντός περιόδου εκκαθάρισης μιας εργάσιμης ημέρας είτε των τριών προηγούμενων ημερών (3) Σαββατοκύριακου στην περίπτωση που η **ΧΜΠΧ** βρίσκεται εντός περιόδου εκκαθάρισης μίας ημέρας Σαββατοκύριακου.

Οι παραπάνω γενικές καταστάσεις μπορούν να υπόκεινται σε πολλές εξαιρέσεις.

- 4.5.4 Η **Οριακή Τιμή Εκκαθάρισης** (σε €/MWh) ανά **Περίοδο Εκκαθάρισης** ορίζεται ως ο μέσος όρος των **Οριακών Τιμών Ενέργειας Εξισορρόπησης** ανά **ΧΜΠΧ** (5-λεπτά) (σε €/MWh) εντός της συγκεκριμένης **Περίόδου Εκκαθάρισης**, σταθμισμένη με τις αντίστοιχες απόλυτες τιμές των ενεργοποιημένων ποσοτήτων **Ενέργειας Εξισορρόπησης** (σε MWh) ανά **ΧΜΠΧ** (5-λεπτά) διαστήματα.
- 4.5.5 Οι ανοδικές και οι καθοδικές **Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης** οι οποίες ενεργοποιούνται για τη διαχείριση των περιορισμών του συστήματος να επισημαίνονται και αποκλείονται κατά τον υπολογισμό της **Οριακής Τιμής Εκκαθάρισης**.
- 4.5.6 Σε **Ακραίες Συνθήκες** όταν ενεργοποιείται η **Παροχή Εφεδρείας Απρόοπτων Καταστάσεων**, η **Οριακή Τιμή Εκκαθάρισης (ΟΤΕ)** ανά **Περίοδο Εκκαθάρισης** ορίζεται ως η τιμή της μη εξυπηρετούμενης ενέργειας. Οι **Συμβεβλημένες Μονάδες** οι οποίες προσφέρουν **Παροχή Εφεδρείας Απρόοπτων Καταστάσεων** αποζημιώνονται για την παραγωγή τους σύμφωνα με τους όρους του **Συμβολαίου Απρόοπτων Καταστάσεων**.

4.6 Πληρωμές της Εντεταλμένης Ενέργειας Απόκλισης

- 4.6.1. Για κάθε **Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης**, η ενεργοποιημένη ανοδική **Ενέργεια Εξισορρόπησης** ανά **Περίοδο Εκκαθάρισης** ισούται με το αλγεβρικό άθροισμα της ενεργοποιημένης ανοδικής **Ενέργειας Εξισορρόπησης** (η οποία ονομάζεται **Εντεταλμένη Ενέργεια Απόκλισης**) ανά **ΧΜΠΧ** εντός της συγκεκριμένης **Περίόδου Εκκαθάρισης**, σε περίπτωση που το αλγεβρικό άθροισμα είναι θετικό, σημαίνει ότι η συνολική ενεργοποιημένη ανοδική **Ενέργεια Εξισορρόπησης** είναι μεγαλύτερη από την ενεργοποιημένη καθοδική **Ενέργεια Εξισορρόπησης** εντός αυτής της **Περίόδου Εκκαθάρισης**. Ο υπολογισμός της ενεργοποιημένης ανοδικής **Ενέργειας Εξισορρόπησης** του **Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** e για την **Περίοδο Εκκαθάρισης** t γίνεται ως εξής:

$$SBE_{e,t}^{up} = \max \left(\sum_{rtu \in t} (ABE_{e,rtu}^{up} - ABE_{e,rtu}^{dn}), 0 \right)$$

όπου:

$ABE_{e,rtu}^{up}$ η ενεργοποιημένη ανοδική **Ενέργεια Εξισορρόπησης** του **Παρόχου**

Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e για την ΧΜΠΧ rtu

$ABE_{e,rtu}^{dn}$ η ενεργοποιημένη καθοδική **Ενέργεια Εξισορρόπησης** του **Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e για την ΧΜΠΧ rtu**

- 4.6.2. Για κάθε **Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης**, η ενεργοποιημένη καθοδική **Ενέργεια Εξισορρόπησης** ανά **Περίοδο Εκκαθάρισης** ισούται με το αλγεβρικό άθροισμα της ενεργοποιημένης καθοδικής **Ενέργειας Εξισορρόπησης** (η οποία ονομάζεται **Εντεταλμένη Ενέργεια Απόκλισης**) ανά **ΧΜΠΧ** εντός της συγκεκριμένης **Περίόδου Εκκαθάρισης**, σε περίπτωση που το αλγεβρικό άθροισμα είναι θετικό, σημαίνει ότι η συνολική ενεργοποιημένη καθοδική **Ενέργεια Εξισορρόπησης** είναι μεγαλύτερη από την ενεργοποιημένη ανοδική **Ενέργεια Εξισορρόπησης** εντός της **Περίόδου Εκκαθάρισης**. Ο υπολογισμός της ενεργοποιημένης καθοδικής **Ενέργειας Εξισορρόπησης** του **Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e για την Περίοδο Εκκαθάρισης t** γίνεται ως εξής:

$$SBE_{e,t}^{dn} = \max \left(\sum_{rtu \in t} (ABE_{e,rtu}^{dn} - ABE_{e,rtu}^{up}), 0 \right)$$

όπου:

$ABE_{e,rtu}^{up}$ η ενεργοποιημένη ανοδική **Ενέργεια Εξισορρόπησης** του **Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e για την ΧΜΠΧ rtu** , και

$ABE_{e,rtu}^{dn}$ η ενεργοποιημένη καθοδική **Ενέργεια Εξισορρόπησης** του **Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e για την ΧΜΠΧ rtu**

- 4.6.3. Η **Μέση Εντολή Κατανομής** του **Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e για την Περίοδο Εκκαθάρισης t** υπολογίζεται ως εξής:

$$INST_{e,t} = MSQ_{e,t} + SBE_{e,t}^{up} - SBE_{e,t}^{dn} = \begin{cases} MSQ_{e,t} + SBE_{e,t}^{up} & , \text{ if } SBE_{e,t}^{up} > 0 \\ MSQ_{e,t} - SBE_{e,t}^{dn} & , \text{ if } SBE_{e,t}^{dn} > 0 \\ MSQ_{e,t} & , \text{ διαφορετικά} \end{cases}$$

όπου:

$MSQ_{e,t}$ το **Πρόγραμμα Αγοράς** του **Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e για την Περίοδο Εκκαθάρισης t**

$SBE_{e,t}^{up}$ η ενεργοποιημένη ανοδική **Ενέργεια Εξισορρόπησης** του **Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e για την Περίοδο Εκκαθάρισης t** , και

$SBE_{e,t}^{dn}$ η ενεργοποιημένη καθοδική **Ενέργεια Εξισορρόπησης** του **Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e για την Περίοδο Εκκαθάρισης t**

- 4.6.4. Για έναν **Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e** ο οποίος είναι **Μονάδα ΑΠΕ** εκτός **Εθνικών Σχεδίων Χορηγιών**, η **Ενέργεια Απόκλισης** εντός μίας ζώνης ανοχής θεωρείται ως **Εντεταλμένη Ενέργεια Απόκλισης**, παρά το γεγονός ότι η **Ενέργεια Απόκλισης** δεν ήταν αποτέλεσμα μιας **Εντολής Κατανομής**. Για αυτούς τους **ΠΥΕ**, η **Προσαρμοσμένη Εντολή Κατανομής** του **Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e για την Περίοδο Εκκαθάρισης t** είναι:

$$INST_{e,t} = \begin{cases} INST_{e,t} \times (1 + TOL_e) & , \text{ if } MQ_{e,t} > INST_{e,t} \times (1 + TOL_e) \\ INST_{e,t} \times (1 - TOL_e) & , \text{ if } MQ_{e,t} < INST_{e,t} \times (1 - TOL_e) \\ INST_{e,t} & , \text{ if } |MQ_{e,t} - INST_{e,t}| < INST_{e,t} \times TOL_e \end{cases}$$

όπου:

$INST_{e,t}$ η Μέση Εντολή Κατανομής του Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e για την Περίοδο Εκκαθάρισης t

TOL_e η ανοχή της Ενέργειας Απόκλισης του Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e , η οποία καθορίστηκε με απόφαση του Λειτουργού Αγοράς και εγκρίθηκε από τη ΡΑΕΚ ανά τύπο τεχνολογίας και ανά τεχνολογία ανανεώσιμων πηγών ενέργειας, και

$MQ_{e,t}$ η Μετρηθείσα Ενέργεια του Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e για την Περίοδο Εκκαθάρισης t , προσαρμοσμένη κατάλληλα για τις Απώλειες Συστήματος Μεταφοράς και τις Απώλειες Συστήματος Διανομής όπως ορίζεται στην παράγραφο 11 του Κεφαλαίου 12.

Η τιμή ανοχής της Ενέργειας Απόκλισης είναι διαφορετική για Μονάδες ΑΠΕ εκτός Εθνικών Σχεδίων Χορηγιών και μηδενική για όλες τις άλλες κατηγορίες Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης. Η τιμή ανοχής της Ενέργειας Απόκλισης καθορίζεται με απόφαση του Λειτουργού Αγοράς και εγκρίνεται από τη ΡΑΕΚ.

4.6.5. Η Εντεταλμένη Ενέργεια Απόκλισης του Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e για την Περίοδο Εκκαθάρισης t είναι:

$$INSTQ_{e,t} = \begin{cases} INST_{e,t} - MSQ_{e,t} & , \text{ if } MQ_{e,t} \times (1 + TOL_e) > INST_{e,t} \\ INST_{e,t} - MSQ_{e,t} & , \text{ if } MQ_{e,t} \times (1 - TOL_e) < INST_{e,t} \\ INST_{e,t} & , \text{ if } |MQ_{e,t} - INST_{e,t}| < INST_{e,t} \times TOL_e \end{cases}$$

όπου:

$INST_{e,t}$ η Προσαρμοσμένη Εντολή Κατανομής του Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e για την Περίοδο Εκκαθάρισης t

$MSQ_{e,t}$ το Πρόγραμμα Αγοράς του Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e για την Περίοδο Εκκαθάρισης t

TOL_e η ανοχή της Ενέργειας Απόκλισης του Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e , και

$MQ_{e,t}$ η Μετρηθείσα Ενέργεια του Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e για την Περίοδο Εκκαθάρισης t προσαρμοσμένη κατάλληλα για τις Απώλειες Συστήματος Μεταφοράς και Διανομής όπως ορίζεται στην παράγραφο 11 του Κεφαλαίου 12.

- 4.6.6. Για τις **Μονάδες Παραγωγής** οι οποίες παρέχουν **αΕΑΣ** (και οι οποίες λειτουργούν υπό **Αυτόματο Έλεγχο Παραγωγής**) η **Προσαρμοσμένη Εντολή Κατανομής** είναι ίση με την **Μετρηθείσα Ενέργεια** και η **Εντεταλμένη Ενέργεια Απόκλισης** για την **Περίοδο Εκκαθάρισης** t είναι ίση με:

$$INSTQ_{e,t} = MQ_{e,t} - MSQ_{e,t}$$

- 4.6.7. Για τις **Μονάδες Παραγωγής** κατά τη διάρκεια της περιόδου εκκίνησης (για φορτία μεταξύ του συγχρονισμού και της **Ελάχιστης Σταθερής Παραγωγής**) η **Εντεταλμένη Ενέργεια Απόκλισης** για την **Περίοδο Εκκαθάρισης** t είναι ίση με:

$$INSTQ_{e,t} = MQ_{e,t} - MSQ_{e,t}$$

- 4.6.8. Για ένα **Εκπρόσωπο Φορτίου** p , το προσαρμοσμένο **Πρόγραμμα Αγοράς** για την **Περίοδο Εκκαθάρισης** t είναι:

$$MSQM_{p,t} = MSQ_{p,t} + \sum_{e \in p} SBE_{e,t}^{up} + \sum_{e \in p} SBE_{e,t}^{dn}$$

όπου:

$MSQ_{p,t}$ το **Πρόγραμμα Αγοράς** του **Εκπροσώπου Φορτίου** p

$\sum_{e \in p} SBE_{e,t}^{up}$ το άθροισμα κάθε ενεργοποιημένης ανοδικής **Ενέργειας Εξισορρόπησης** από **Κατανεμόμενα Φορτία** e τα οποία εκπροσωπούνται από **Εκπρόσωπο Φορτίου** p , και

$\sum_{e \in p} SBE_{e,t}^{dn}$ το άθροισμα κάθε ενεργοποιημένης καθοδικής **Ενέργειας Εξισορρόπησης** από **Κατανεμόμενα Φορτία** e τα οποία εκπροσωπούνται από **Εκπρόσωπο Φορτίου** p

- 4.6.9. Για ορισμένους μικρούς **Προμηθευτές** p , όπως ορίζονται από τη **ΠΑΕΚ**, η **Ενέργεια Απόκλισης** εντός μίας ζώνης ανοχής θεωρείται ως **Εντεταλμένη Ενέργεια Απόκλισης**, παρά το γεγονός ότι η **Ενέργεια Απόκλισης** δεν ήταν αποτέλεσμα ενεργοποίησης **Ενέργειας Εξισορρόπησης**. Η **Εντεταλμένη Ενέργεια Απόκλισης** για την **Απορρόφηση Ενέργειας** του **Προμηθευτή** e για την **Περίοδο Εκκαθάρισης** t είναι ίση με:

$$INSTQ_{p,t} = \begin{cases} CQHV_{p,t}^{tlf} \cdot TOL_p & , \text{ if } CQHV_{p,t}^{tlf} \times (1 + TOL_p) > MSQM_{p,t} \\ -CQHV_{p,t}^{tlf} \cdot TOL_p & , \text{ if } CQHV_{p,t}^{tlf} \times (1 - TOL_p) < MSQM_{p,t} \\ CQHV_{p,t}^{tlf} - MSQM_{p,t} & , \text{ if } |CQHV_{p,t}^{tlf} - MSQM_{p,t}| \leq TOL_p \end{cases}$$

όπου:

$CQHV_{p,t,d}^{tlf}$ η **Απορρόφηση Ενέργειας** του μικρού **Προμηθευτή** p για την **Περίοδο Εκκαθάρισης** t στο **Σημείο του Μετρητή Μονάδας Παραγωγής**, όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 7.8.3 του Κεφαλαίου 12

TOL_p η ανοχή της **Ενέργειας Απόκλισης** του μικρού **Προμηθευτή** p , όπως ορίζεται από τη **ΡΑΕΚ** ξεχωριστά για κάθε μικρό **Προμηθευτή**, και

$MSQM_{p,t}$ το προσαρμοσμένο **Πρόγραμμα Αγοράς** του μικρού **Προμηθευτή** p για την **Περίοδο Εκκαθάρισης** t

4.6.10. Ανεξάρτητα αν το σύστημα παρουσιάζει έλλειμμα ή πλεόνασμα παραγωγής εντός μιας **ΧΜΠΧ**, ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** μπορεί να ενεργοποιήσει τόσο ανοδική όσο και καθοδική **Ενέργεια Εξισορρόπησης**, προκειμένου να ικανοποιήσει όλους τους λειτουργικούς περιορισμούς του συστήματος, συμπεριλαμβανομένων των **Απαιτήσεων Εφεδρειών Συστήματος**.

4.6.11. Η αμοιβή / χρέωση των **Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης**, των μικρών **Προμηθευτών** και των **Μονάδων ΑΠΕ** εκτός **Εθνικών Σχεδίων Χορηγιών** ανά **Περίοδο Εκκαθάρισης** για την **Εντεταλμένη Ενέργεια Απόκλισης**, με εξαίρεση την **Εντεταλμένη Ενέργεια Απόκλισης** για **Μονάδες ΑΠΕ** υπό **Εθνικά Σχέδια Χορηγιών**, πρέπει να υπολογίζεται σύμφωνα με τους ακόλουθες εξισώσεις:

1) σε περίπτωση που το σύστημα παρουσιάζει έλλειμμα εντός μίας **Περίόδου Εκκαθάρισης** ($\sum_{e \in E} SBE_{e,t}^{up} > \sum_{e \in E} SBE_{e,t}^{dn}$), η ενεργοποιημένη ανοδική **Ενέργεια Εξισορρόπησης** ανά **Περίοδο**

Εκκαθάρισης πιστώνεται στην **Οριακή Τιμή Εκκαθάρισης** MSP_t^{up} , και η καθοδική **Εντεταλμένη Ενέργεια Απόκλισης** ανά **Περίοδο Εκκαθάρισης** χρεώνεται στην τιμή της τελευταίας (φθηνότερης) ενεργοποιημένης καθοδικής **Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης** $LABEO_t^{dn}$:

$$CINSTQ_{e,t} = \begin{cases} MSP_t^{up} \cdot INSTQ_{e,t} & , \text{ if } INSTQ_{e,t} - MSQ_{e,t} > 0 \text{ και το σύστημα παρουσιάζει έλλειμμα} \\ -LABEO_t^{dn} \cdot INSTQ_{e,t} & , \text{ if } INSTQ_{e,t} - MSQ_{e,t} < 0 \text{ και το σύστημα παρουσιάζει έλλειμμα} \end{cases}$$

όπου:

MSP_t^{up} η **Οριακή Τιμή Εκκαθάρισης** για την ενεργοποίηση της ανοδικής **Ενέργειας Εξισορρόπησης** στην **Αγορά Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου** για την **Περίοδο Εκκαθάρισης** t

$INSTQ_{e,t}$ η **Εντεταλμένη Ενέργεια Απόκλισης** του **Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης / Μονάδας ΑΠΕ / μικρού Προμηθευτή** e για την **Περίοδο Εκκαθάρισης** t

$LABEO_t^{dn}$ η τιμή **προσφοράς** της τελευταίας (φθηνότερης) ενεργοποιημένης καθοδικής **Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης** για την **Περίοδο Εκκαθάρισης** t , και

$MSQ_{e,t}$ το **Πρόγραμμα Αγοράς** του **Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης / Μονάδας ΑΠΕ / μικρού Προμηθευτή** e για την **Περίοδο Εκκαθάρισης** t

2) σε περίπτωση που το σύστημα παρουσιάζει πλεόνασμα εντός μίας **Περίόδου Εκκαθάρισης** ($\sum_{e \in E} SBE_{e,t}^{dn} > \sum_{e \in E} SBE_{e,t}^{up}$), η καθοδική **Εντεταλμένη Ενέργεια Απόκλισης** ανά **Περίοδο**

Εκκαθάρισης χρεώνεται στην **Οριακή Τιμή Εκκαθάρισης** MSP_t^{dn} , και η ανοδική **Εντεταλμένη Ενέργεια Απόκλισης** ανά **Περίοδο Εκκαθάρισης** πιστώνεται στην τιμή της τελευταίας (ακριβότερης) ενεργοποιημένης ανοδικής **Προσφοράς Ενέργειας**

Εξισορρόπησης $LABEO_t^{up}$:

$$CINSTQ_{e,t} = \begin{cases} LABEO_t^{dn} \cdot INSTQ_{e,t} & , \text{ if } INSTQ_{e,t} - MSQ_{e,t} > 0 \text{ και το σύστημα παρουσιάζει πλεόνασμα} \\ -MSP_t^{up} \cdot INSTQ_{e,t} & , \text{ if } INSTQ_{e,t} - MSQ_{e,t} < 0 \text{ και το σύστημα παρουσιάζει πλεόνασμα} \end{cases}$$

όπου:

$LABEO_t^{up}$ η τιμή προσφοράς της τελευταίας (ακριβότερης) ενεργοποιημένης ανοδικής **Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης** για την **Περίοδο Εκκαθάρισης t**

$INSTQ_{e,t}$ η **Εντεταλμένη Ενέργεια Απόκλισης** του **Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e / Μονάδας ΑΠΕ / μικρού Προμηθευτή e** για την **Περίοδο Εκκαθάρισης t**

MSP_t^{dn} η **Οριακή Τιμή Εκκαθάρισης** για την ενεργοποίηση της καθοδικής **Ενέργειας Εξισορρόπησης** στην **Αγορά Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου** για την **Περίοδο Εκκαθάρισης t** , και

$MSQ_{e,t}$ το **Πρόγραμμα Αγοράς** του **Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e / Μονάδας ΑΠΕ / μικρού Προμηθευτή e** για την **Περίοδο Εκκαθάρισης t**

Η **Εντεταλμένη Ενέργεια Απόκλισης** για **Μονάδες ΑΠΕ** υπό **Εθνικά Σχέδια Χορηγιών** δεν αμείβεται.

4.6.12. Η πίστωση μίας **Συμβεβλημένης Μονάδας u** στην **Περίοδο Εκκαθάρισης t** για **Παροχή Εφεδρείας Απρόοπτων Καταστάσεων** υπολογίζεται ως εξής:

$$CCUE_{u,t} = CER_{u,t} \cdot MQ_{u,t}$$

όπου:

$CER_{u,t}$ η συμφωνηθείσα τιμή, σε €/MWh για την αμοιβή της **Παροχής Εφεδρείας Απρόοπτων Καταστάσεων** από **Συμβεβλημένη Μονάδα u** στην **Περίοδο Εκκαθάρισης t** , και

$MQ_{u,t}$ η μετρηθείσα **Ενέργεια** παραγωγής της **Συμβεβλημένης Μονάδας u** για την **Περίοδο Εκκαθάρισης t**

4.6.13. Οι παραπάνω χρεώσεις / πιστώσεις αθροίζονται ανά **Ημέρα Εμπορίας** και ανά **Συμμετέχοντα** (εκπροσωπώντας τους **Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e** και τις **Συμβεβλημένες Μονάδες u**), ως εξής:

$$CINSTQ_{e,d} = \sum_{t \in d} CINSTQ_{e,t}$$

$$CCUE_{u,d} = \sum_{t \in d} CCUE_{u,t}$$

$$CINSTQ_{p,d} = \sum_{e \in p} CINSTQ_{e,d} + \sum_{u \in p} CCUE_{u,d}$$

- 4.6.14. Οι παραπάνω πληρωμές / εισπράξεις αθροίζονται ανά μήνα m και ανά **Συμμετέχοντα** (λειτουργώντας / εκπροσωπώντας τους **Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** e και τις **Συμβεβλημένες Μονάδες** u), και για όλους τους **Συμμετέχοντες** ως εξής:

$$CINSTQ_{p,m} = \sum_{d \in m} CINSTQ_{p,d}$$

$$CINSTQ_m = \sum_{p \in P} CINSTQ_{p,m}$$

- 4.6.15. Οι **Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** για τους οποίους ο **Διαχειριστής του Συστήματος Μεταφοράς** ενεργοποιεί ανοδική και καθοδική **Ενέργεια Εξισορρόπησης** λόγω της διαχείρισης περιορισμών του συστήματος πληρώνονται στην τιμή της **Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης** τους (pay-as-bid).

4.7 Υπολογισμός της Τιμής Εκκαθάρισης Αποκλίσεων για την Εκκαθάριση Αποκλίσεων

- 4.7.1. Η **Μη Εντεταλμένη Ενέργεια Απόκλισης** υπολογίζεται από τον **Λειτουργγό Αγοράς** για κάθε **Υπεύθυνη Οντότητα Εξισορρόπησης**, και οι σχετικές πιστώσεις / χρεώσεις στη συνέχεια αθροίζονται για όλες τις **Υπεύθυνες Οντότητες Εξισορρόπησης** οι οποίες εκπροσωπούνται από κάθε **Υπεύθυνο Φορέα Εξισορρόπησης**.
- 4.7.2. Η ευθύνη εξισορρόπησης μπορεί επίσης να ανατεθεί σε τρίτους (**Υπεύθυνο Φορέα Εξισορρόπησης**), εκτός από τον **Συμμετέχοντα** που λειτουργεί / εκπροσωπεί την **Υπεύθυνη Οντότητα Εξισορρόπησης** στις διαδικασίες της χονδρεμπορικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, σύμφωνα με την Παράγραφο 5 του Κεφαλαίου 3. Σε μία τέτοια περίπτωση, η **Μη Εντεταλμένη Ενέργεια Απόκλισης** δεν συμφωνίζεται για όλες τις **Υπεύθυνες Οντότητες Εξισορρόπησης** που έχουν καταχωρηθεί στο **Λογαριασμό Υπεύθυνου Φορέα Εξισορρόπησης**, αλλά ο συμφωνισμός πραγματοποιείται στις αντίστοιχες οικονομικές συναλλαγές της **Εκκαθάρισης Αποκλίσεων** που προκύπτουν από την **Μη Εντεταλμένη Ενέργεια Απόκλισης** αυτών των **Υπεύθυνων Οντοτήτων Εξισορρόπησης**.
- 4.7.3. Η **Περίοδος Εκκαθάρισης** για την **Εκκαθάριση Αποκλίσεων** των **Υπεύθυνων Οντοτήτων Εξισορρόπησης** είναι ίση με την **Περίοδο Εμπορίας**.
- 4.7.4. Η **Τιμή Εκκαθάρισης Αποκλίσεων** (σε €/MWh) ανά **Περίοδο Εκκαθάρισης** είναι ίση με την **Οριακή Τιμή Εκκαθάρισης** (σε €/MWh), η οποία υπολογίζεται όπως περιγράφεται στην Παράγραφο 4.5.4 του παρόντος Κεφαλαίου.

4.8 Εκκαθάριση Μη Εντεταλμένης Απόκλισης

- 4.8.1 Για κάθε **Υπεύθυνη Οντότητα Εξισορρόπησης** ο **Λειτουργός Αγοράς** υπολογίζει την **Μη Εντεταλμένη Ενέργεια Απόκλισης**, η οποία ισούται με την μετρηθείσα ποσότητα παραγόμενης / καταναλωθείσας **Ενέργειας** της **ΥΟΕ** αφαιρούμενης της **Εντεταλμένης Ενέργειας Απόκλισης** και του **Προγράμματος Αγοράς** ως ακολούθως:

$$1) \quad UNINSTQ_{e,t} = MQ_{e,t} - INSTQ_{e,t} - MSQ_{e,t}$$

για **Υπεύθυνες Οντότητες Εξισορρόπησης** που θεωρούνται ως παραγωγή (**Μονάδες Παραγωγής**, **Εικονικές Μονάδες Παραγωγής**, **Συμβεβλημένες Μονάδες**, **Μονάδες ΑΠΕ** που εκπροσωπούνται από **Παραγωγούς ΑΠΕ**, χαρτοφυλάκια **Μονάδων ΑΠΕ** που εκπροσωπούνται

από **Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ, Μονάδες ΑΠΕ** με εγκατεστημένη Ισχύ μεγαλύτερη του 1 MW κάτω από **Εθνικά Σχέδια Χορηγιών**), και

$$2) \quad UNINSTQ_{e,t} = -(MQ_{e,t} - INSTQ_{e,t} - MSQ_{e,t})$$

για **Απορρόφηση Ενέργειας ή Αρνητικό Φορτίο (Μικρές Συμβατικές Μονάδες και Μονάδες Κατατομής ΑΠΕ)** που εκπροσωπούνται από **Εκπρόσωπους Φορτίου**,

όπου:

$MQ_{e,t}$ η **Μετρηθείσα Ενέργεια** της **Υπεύθυνης Οντότητας Εξισορρόπησης e** για την **Περίοδο Εκκαθάρισης t** , προσαρμοσμένη κατάλληλα για τις **Απώλειες Συστήματος Μεταφοράς** και τις **Απώλειες Συστήματος Διανομής**, όπως ορίζεται στην παράγραφο 11 του Κεφαλαίου 12.

$INSTQ_{e,t}$ η **Εντεταλμένη Ενέργεια Απόκλισης** της **Υπεύθυνης Οντότητας Εξισορρόπησης e** για την **Περίοδο Εκκαθάρισης t** , και

$MSQ_{e,t}$ το **Πρόγραμμα Αγοράς** του **Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e** για την **Περίοδο Εκκαθάρισης t**

- 4.8.2 Ανεξάρτητα από την κατεύθυνση της απόκλισης του συστήματος (έλλειμμα ή πλεόνασμα), κάθε **Υπεύθυνη Οντότητα Εξισορρόπησης** η οποία έχει μη μηδενική **Μη Εντεταλμένη Ενέργεια Απόκλισης** χρεώνεται όταν παρουσιάζει αρνητική **Μη Εντεταλμένη Ενέργεια Απόκλισης** ή πιστώνεται όταν παρουσιάζει θετική **Μη Εντεταλμένη Ενέργεια Απόκλισης**. Η χρέωση / πίστωση $CUNINSTQ_{e,t}$ σε όλες τις περιπτώσεις είναι ίση με την **Μη Εντεταλμένη Ενέργεια Απόκλισης** $UNINSTQ_{e,t}$ πολλαπλασιασμένη με την **Τιμή Εκκαθάρισης Αποκλίσεων** $IMSP_t$:

$$CUNINSTQ_{e,t} = IMSP_t \cdot UNINSTQ_{e,t}$$

Θετική $CUNINSTQ_{e,t}$ υποδηλώνει χρέωση στην **Υπεύθυνη Οντότητα Εξισορρόπησης**, ενώ αρνητική $CUNINSTQ_{e,t}$ υποδηλώνει πίστωση προς την **Υπεύθυνη Οντότητα Εξισορρόπησης**.

- 4.8.3 Οι παραπάνω χρεώσεις / πιστώσεις αθροίζονται ανά **Ημέρα Εμπορίας d** και ανά **Υπεύθυνο Φορέα Εξισορρόπησης p** (οι οποίοι λειτουργούν / εκπροσωπούν τις **Υπεύθυνες Οντότητες Εξισορρόπησης e**), ως εξής:

$$CUNINSTQ_{e,d} = \sum_{t \in d} CUNINSTQ_{e,t}$$

$$CUNINSTQ_{p,d} = \sum_{e \in p} CUNINSTQ_{e,d}$$

- 4.8.4 Οι παραπάνω πληρωμές / εισπράξεις αθροίζονται ανά μήνα m και ανά **Υπεύθυνο Φορέα Εξισορρόπησης p** (οι οποίοι λειτουργούν / εκπροσωπούν τις **Υπεύθυνες Οντότητες Εξισορρόπησης e**), και για όλους τους **Υπεύθυνους Φορείς Εξισορρόπησης** ως εξής:

$$CUNINSTQ_{p,m} = \sum_{d \in m} CUNINSTQ_{p,d}$$

$$CUNINSTQ_m = \sum_{p \in P} CUNINSTQ_{p,m}$$

- 4.8.5 Ο **Λογαριασμός Ενέργειας Απόκλισης** χρεώνεται με όλες τις πιστώσεις των **Συμμετεχόντων** και πιστώνεται με όλες τις χρεώσεις των **Συμμετεχόντων**.
- 4.8.6 Ο **Λογαριασμός Αγοράς του Συμμετέχοντα** πιστώνεται / χρεώνεται με τις πιστώσεις / χρεώσεις του **Συμμετέχοντα** σύμφωνα με την **Εκκαθάριση Ενέργειας Εξισορρόπησης και Εκκαθάριση Αποκλίσεων**.

5 Εκκαθάριση Επικουρικών Υπηρεσιών

5.1 Δεδομένα Εκκαθάρισης Επικουρικών Υπηρεσιών

- 5.1.1 Τα δεδομένα εισαγωγής της **Εκκαθάρισης Επικουρικών Υπηρεσιών** αποτελούνται κατά κύριο λόγο από τα αποτελέσματα της **Μηνιαίας Δημοπρασίας** για την προμήθεια της **Εφεδρείας Αντικατάστασης** (όπως περιγράφεται στο Παράρτημα 5.1), τα αποτελέσματα της **Ετήσιας Δημοπρασίας** για την προμήθεια της **Υπηρεσίας Επανεκκίνησης μετά από Ολική Σβέση** (όπως περιγράφεται στο Παράρτημα 5.2), τα αποτελέσματα της **Ετήσιας Δημοπρασίας** για την προμήθεια της **Εφεδρείας Απρόοπτων Καταστάσεων** (όπως περιγράφεται στο Παράρτημα 5.3), τα αποτελέσματα της **Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού** (όπως περιγράφεται στο Κεφάλαιο 8) και τη διαθεσιμότητα σε πραγματικό χρόνο των **Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης**, όπως δηλώνεται ή μετρίεται σε πραγματικό χρόνο.

5.2 Υπολογισμός Αμοιβής των Επικουρικών Υπηρεσιών

- 5.2.1 Οι ανοδικές και καθοδικές **Αποδοχές Προσφορών ΕΣΣ, αΕΑΣ και χΕΑΣ** λαμβάνονται από την λύση της τελευταίας αναθεωρημένης **Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού**, για κάθε **Μονάδα Παραγωγής** και για κάθε **Περίοδο Εκκαθάρισης** κάθε **Ημέρας Εμπορίας**. Η αμοιβή του **Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** e για την παροχή της **ΕΣΣ, αΕΑΣ και χΕΑΣ** υπολογίζεται όπως περιγράφεται στις Παραγράφους που ακολουθούν.
- 1) Η ανοδική και καθοδική **ΕΣΣ** που ήταν διαθέσιμες προς παροχή σε πραγματικό χρόνο από τον **Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** e για την **Περίοδο Εκκαθάρισης** t υπολογίζονται ως εξής:

$$PFCR_{e,t}^{up} = FCR_{e,t}^{up} \cdot T_{e,t}^{FCR,up}, \quad PFCR_{e,t}^{dn} = FCR_{e,t}^{dn} \cdot T_{e,t}^{FCR,dn}$$

όπου:

$FCR_{e,t}^{up}$	η παρεχόμενη ανοδική ΕΣΣ από τον Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e σε πραγματικό χρόνο (μερική ή ολική ανοδική Αποδοχή Προσφοράς της ΕΣΣ από την Διαδικασία Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού) για την Περίοδο Εμπορίας t
$T_{e,t}^{FCR,up}$	το ποσοστό της χρονικής περιόδου εντός της Περίόδου Εκκαθάρισης t κατά την οποία ένας Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e ήταν διαθέσιμος για την παροχή της ανοδικής ΕΣΣ σε πραγματικό χρόνο

$FCR_{e,t}^{dn}$ η παρεχόμενη καθοδική **ΕΣΣ** από τον **Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** e σε πραγματικό χρόνο (μερική ή ολική καθοδική **Αποδοχή Προσφοράς της ΕΣΣ** από την **Διαδικασία Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού**) για την **Περίοδο Εμπορίας** t

$T_{e,t}^{FCR,dn}$ το ποσοστό της χρονικής περιόδου εντός της **Περίόδου Εκκαθάρισης** t κατά την οποία ένας **Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** e ήταν διαθέσιμος για την παροχή της καθοδικής **ΕΣΣ** σε πραγματικό χρόνο

Η ανοδική και καθοδική **αΕΑΣ** που ήταν διαθέσιμες προς παροχή σε πραγματικό χρόνο από τον **Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** e για **Περίοδο Εκκαθάρισης** t υπολογίζονται ως εξής:

$$PaFRR_{e,t}^{up} = aFRR_{e,t}^{up} \cdot \frac{RR_e^{AGC}}{NR_e} \cdot T_{e,t}^{aFRR,up}, \quad PaFRR_{e,t}^{dn} = aFRR_{e,t}^{dn} \cdot \frac{RR_e^{AGC}}{NR_e} \cdot T_{e,t}^{aFRR,dn}$$

όπου:

$aFRR_{e,t}^{up}$ η παρεχόμενη ανοδική **αΕΑΣ** από τον **Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** e σε πραγματικό χρόνο (μερική ή ολική ανοδική **Αποδοχή Προσφοράς αΕΑΣ** από την **Διαδικασία Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού**) για την **Περίοδο Εκκαθάρισης** t

$aFRR_{e,t}^{dn}$ η παρεχόμενη καθοδική **αΕΑΣ** του **Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** e σε πραγματικό χρόνο (μερική ή ολική καθοδική **Αποδοχή Προσφοράς αΕΑΣ** από την **Διαδικασία Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού**) για την **Περίοδο Εκκαθάρισης** t ;

$T_{e,t}^{aFRR,up}$ το ποσοστό της χρονικής περιόδου εντός της **Περίόδου Εκκαθάρισης** t κατά την οποία ένας **Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** e ήταν διαθέσιμος για την παροχή ανοδικής **αΕΑΣ** σε πραγματικό χρόνο

$T_{e,t}^{aFRR,dn}$ το ποσοστό της χρονικής περιόδου εντός της **Περίόδου Εκκαθάρισης** t κατά την οποία ένας **Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** e ήταν διαθέσιμος για την παροχή καθοδικής **αΕΑΣ** σε πραγματικό χρόνο

RR_e^{AGC} ο ρυθμός μεταβολής της ισχύος εξόδου του **Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** e όταν λειτουργεί υπό **Αυτόματο Έλεγχο Παραγωγής**, και

NR_e ο **Αναμενόμενος Ρυθμός Μεταβολής** υπό **ΑΕΠ** των **Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** e , όπως ορίζεται από τη **ΡΑΕΚ** και σύμφωνα με την Παράγραφο 5.2.1 του Κεφαλαίου 5

Η ανοδική και καθοδική **χΕΑΣ** που ήταν διαθέσιμες προς παροχή σε πραγματικό χρόνο από τον **Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** e για την **Περίοδο Εκκαθάρισης** t υπολογίζονται ως εξής:

$$PmFRR_{e,t}^{up} = mFRR_{e,t}^{up} \cdot T_{e,t}^{mFRR,up}, \quad PmFRR_{e,t}^{dn} = mFRR_{e,t}^{dn} \cdot T_{e,t}^{mFRR,dn}$$

όπου:

$mFRR_{e,t}^{up}$ η παρεχόμενη ανοδική **χΕΑΣ** του **Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** e σε πραγματικό χρόνο (μερική ή ολική ανοδική **Αποδοχή Προσφοράς χΕΑΣ** από τη **Διαδικασία Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού**) για την **Περίοδο Εκκαθάρισης** t

$T_{e,t}^{mFRR,up}$ το ποσοστό της χρονικής περιόδου εντός της **Περίόδου Εκκαθάρισης** t κατά την οποία ένας **Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** e ήταν διαθέσιμος για την παροχή ανοδικής **χΕΑΣ** σε πραγματικό χρόνο

$mFRR_{e,t}^{dn}$ η παρεχόμενη καθοδική **χΕΑΣ** του **Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** e σε πραγματικό χρόνο (μερική ή ολική καθοδική **Αποδοχή Προσφοράς χΕΑΣ** από τη **Διαδικασία Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού**) για την **Περίοδο Εκκαθάρισης** t , και

$T_{e,t}^{mFRR,dn}$ το ποσοστό της χρονικής περιόδου εντός της **Περίόδου Εκκαθάρισης** t κατά την οποία ένας **Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** e ήταν διαθέσιμος για την παροχή καθοδικής **χΕΑΣ** σε πραγματικό χρόνο

- 2) Οι πιστώσεις του **Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** e για την παροχή ανοδικής και καθοδικής **ΕΣΣ**, **αΕΑΣ** και **χΕΑΣ** στην **Περίοδο Εκκαθάρισης** t , αντίστοιχα, υπολογίζονται ως εξής:

$$CFCR_{e,t} = PFCR_{e,t}^{up} \cdot MRP_t^{FCR,up} + PFCR_{e,t}^{dn} \cdot MRP_t^{FCR,dn}$$

$$CaFRR_{e,t} = PaFRR_{e,t}^{up} \cdot MRP_t^{aFRR,up} + PaFRR_{e,t}^{dn} \cdot MRP_t^{aFRR,dn}$$

$$CmFRR_{e,t} = PmFRR_{e,t}^{up} \cdot MRP_t^{mFRR,up} + PmFRR_{e,t}^{dn} \cdot MRP_t^{mFRR,dn}$$

όπου:

$MRP_t^{FCR,up}$ η **Οριακή Τιμή Εφεδρείας** για την προμήθεια της ανοδικής **ΕΣΣ** στη **Διαδικασία Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού** για την **Περίοδο Εκκαθάρισης** t

$MRP_t^{FCR,dn}$ η **Οριακή Τιμή Εφεδρείας** για την προμήθεια της καθοδικής **ΕΣΣ** στη **Διαδικασία Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού** για την **Περίοδο Εκκαθάρισης** t

$MRP_t^{aFRR,up}$ η **Οριακή Τιμή Εφεδρείας** για την προμήθεια της ανοδικής **αΕΑΣ** στη **Διαδικασία Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού** για την **Περίοδο Εκκαθάρισης** t

$MRP_t^{aFRR,dn}$ η **Οριακή Τιμή Εφεδρείας** για την προμήθεια της καθοδικής **αΕΑΣ** στη **Διαδικασία Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού** για την **Περίοδο Εκκαθάρισης** t

$MRP_t^{mFRR,up}$ η **Οριακή Τιμή Εφεδρείας** για την προμήθεια της ανοδικής **χΕΑΣ** στη **Διαδικασία Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού** για την **Περίοδο Εκκαθάρισης** t , και

$MRP_t^{mFRR,dn}$ η **Οριακή Τιμή Εφεδρείας** για την προμήθεια της καθοδικής **χΕΑΣ** στη **Διαδικασία Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού** για την **Περίοδο Εκκαθάρισης** t

- 3) Η συνολική πίστωση **ΕΣΣ**, **αΕΑΣ** και **χΕΑΣ** ανά **Περίοδο Εκκαθάρισης** t στον **Συμμετέχοντα** p ο οποίος εκπροσωπεί διάφορους **Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** υπολογίζεται ως εξής:

$$CAFCR_{p,t} = \sum_{e \in p} CFCR_{e,t}$$

$$CAaFRR_{p,t} = \sum_{e \in p} CaFRR_{e,t}$$

$$CAmFRR_{p,t} = \sum_{e \in p} CmFRR_{e,t}$$

- 4) Οι ημερήσιες συνολικές πιστώσεις **ΕΣΣ**, **αΕΑΣ** και **χΕΑΣ** στον **Συμμετέχοντα** p υπολογίζονται ως εξής:

$$CAFCR_{p,d} = \sum_{t \in d} CAFCR_{p,t}$$

$$CAaFRR_{p,d} = \sum_{t \in d} CAaFRR_{p,t}$$

$$CAmFRR_{p,d} = \sum_{t \in d} CAmFRR_{p,t}$$

- 5) Οι μηνιαίες συνολικές πιστώσεις **ΕΣΣ**, **αΕΑΣ** και **χΕΑΣ** στον **Συμμετέχοντα** p υπολογίζονται ως εξής:

$$CAFCR_{p,m} = \sum_{d \in m} CAFCR_{p,d}$$

$$CAaFRR_{p,m} = \sum_{d \in m} CAaFRR_{p,d}$$

$$CAmFRR_{p,m} = \sum_{d \in m} CAmFRR_{p,d}$$

Αυτό το μηνιαίο ποσό πιστώνεται στον σχετικό **Λογαριασμό Αγοράς του Συμμετέχοντα** και χρεώνεται στον **Λογαριασμό Επικουρικών Υπηρεσιών Α-Γ**.

- 5.2.2 Οι ανοδικές και καθοδικές **Αποδοχές Προσφορών ΕΑ** λαμβάνονται από τα αποτελέσματα της **Μηνιαίας Δημοπρασίας** για κάθε **Μονάδα Παραγωγής** και για κάθε **Περίοδο Εκκαθάρισης** της κάθε **Ημέρας Εμπορίας** τα οποία περιλαμβάνονται στον αντίστοιχο μήνα. Η αμοιβή του **Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** e για την παροχή της **ΕΑ** βασίζεται στην αρχή της οριακής τιμής, επομένως υπολογίζεται όπως περιγράφεται στις παραγράφους που ακολουθούν.

- 1) Η ανοδική και καθοδική **ΕΑ** που ήταν διαθέσιμη προς παροχή σε πραγματικό χρόνο από τον **Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** e για **Περίοδο Εκκαθάρισης** t , αντίστοιχα, υπολογίζεται ως εξής:

$$PRR_{e,t}^{up} = RR_{e,t}^{up} \cdot T_{e,t}^{RR,up}, \quad PRR_{e,t}^{dn} = RR_{e,t}^{dn} \cdot T_{e,t}^{RR,dn}$$

όπου:

$RR_{e,t}^{up}$ η παρεχόμενη ανοδική **ΕΑ** του **Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** e σε πραγματικό χρόνο (μερική ή η ολική ανοδική **Αποδοχή Προσφοράς ΕΑ** από την αντίστοιχη **Μηνιαία Δημοπρασία**) για την **Περίοδο Εκκαθάρισης** t

$T_{e,t}^{RR,up}$ το ποσοστό της χρονικής περιόδου εντός της **Περίόδου Εκκαθάρισης** t κατά την οποία ο **Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** e παρέχει ανοδική **ΕΑ** σε πραγματικό χρόνο

$RR_{e,t}^{dn}$ η παρεχόμενη καθοδική **ΕΑ** του **Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** e σε πραγματικό χρόνο (μερική ή η ολική καθοδική **Αποδοχή Προσφοράς ΕΑ** από την αντίστοιχη **Μηνιαία Δημοπρασία**) για την **Περίοδο Εκκαθάρισης** t , και

$T_{e,t}^{RR,dn}$ το ποσοστό της χρονικής περιόδου εντός της **Περίόδου Εκκαθάρισης** t κατά την οποία ο **Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** e παρέχει καθοδική **ΕΑ** σε πραγματικό χρόνο

- 2) Η πίστωση του **Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** e για την παροχή ανοδικής και καθοδικής **ΕΑ** στην **Περίοδο Εκκαθάρισης** t υπολογίζεται ως εξής:

$$CRR_{e,t} = PRR_{e,t}^{up} \cdot MRP_t^{RR,up} + PRR_{e,t}^{dn} \cdot MRP_t^{RR,dn}$$

όπου:

$MRP_t^{RR,up}$ η ανοδική **Οριακή Τιμή Εφεδρείας Αντικατάστασης** η οποία προκύπτει από τα αποτελέσματα της **Μηνιαίας Δημοπρασίας** για την προμήθεια της ανοδικής **Εφεδρείας Αντικατάστασης** για την **Περίοδο Εκκαθάρισης** t , και

$MRP_t^{RR,dn}$ η καθοδική **Οριακή Τιμή Εφεδρείας Αντικατάστασης** η οποία προκύπτει από τα αποτελέσματα της **Μηνιαίας Δημοπρασίας** για την προμήθεια της καθοδικής **Εφεδρείας Αντικατάστασης** για την **Περίοδο Εκκαθάρισης** t

- 3) Η συνολική πίστωση της **ΕΑ** ανά **Περίοδο Εκκαθάρισης** στον **Συμμετέχοντα** p ο οποίος λειτουργεί / εκπροσωπεί διάφορους **Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** είναι:

$$CARR_{p,t} = \sum_{e \in p} CRR_{e,t}$$

- 4) Η ημερήσια συνολική πίστωση της **ΕΑ** στον **Συμμετέχοντα** p είναι:

$$CARR_{p,d} = \sum_{t \in d} CARR_{p,t}$$

- 5) Η μηνιαία συνολική πίστωση της **ΕΑ** στον **Συμμετέχοντα** p είναι:

$$CARR_{p,m} = \sum_{d \in m} CARR_{p,d}$$

Το ποσό αυτό πιστώνεται στον σχετικό **Λογαριασμό Αγοράς του Συμμετέχοντα** και χρεώνεται στον **Λογαριασμό Επικουρικών Υπηρεσιών Α-Γ**.

- 5.2.3 Η μηνιαία πίστωση της **Μονάδας Παραγωγής u** η οποία παρέχει **Υπηρεσία Επανεκκίνησης μετά από Ολική Σβέση** κατά τη διάρκεια ενός μήνα m του ημερολογιακού έτους y είναι:

$$RBS_{u,m} = \frac{BS_{u,y}}{12}$$

όπου:

$BS_{u,y}$ η ετήσια αμοιβή για την παροχή της **Υπηρεσίας Επανεκκίνησης μετά από Ολική Σβέση** από τη **Μονάδα Παραγωγής u** (σύμφωνα με τα αποτελέσματα της αντίστοιχης **Ετήσιας Δημοπρασίας**) όσον αφορά το ημερολογιακό έτος y

Το ποσό αυτό πιστώνεται στον αντίστοιχο **Λογαριασμό Αγοράς του Συμμετέχοντα** και χρεώνεται στον **Λογαριασμό Επικουρικών Υπηρεσιών Α-Γ**.

Η πίστωση ανά **Περίοδο Εκκαθάρισης t** σε μία **Μονάδα Παραγωγής u** η οποία παρέχει την **Υπηρεσία Επανεκκίνησης μετά από Ολική Σβέση** κατά τη διάρκεια του μήνα m του ημερολογιακού έτους y υπολογίζεται διαιρώντας τη μηνιαία πίστωση με τον αριθμό των **Περιοδών Εκκαθάρισης** εντός του μήνα m .

- 5.2.4 Η αμοιβή της **Μονάδας Παραγωγής u** η οποία προσφέρει παραγωγή **Ενέργειας Έκτακτης Ανάγκης** πέραν της **Καταχωρημένης Ισχύος**, σύμφωνα με την Παράγραφο 10.1.5 του Κεφαλαίου 8, υπολογίζεται όπως περιγράφεται πιο κάτω:

- 1) Η πίστωση **Ενέργειας Έκτακτης Ανάγκης** της **Μονάδας Παραγωγής u** στην **Περίοδο Εκκαθάρισης t** είναι:

$$RMGC_{u,t} = EMGC_{u,t} \cdot PMGC_u$$

όπου:

$EMGC_{u,t}$ η **Ενέργεια Έκτακτης Ανάγκης** της **Μονάδας Παραγωγής u** που παράγεται πέρα από την **Καταχωρημένη Ισχύ** στην **Περίοδο Εκκαθάρισης t** , και

$PMGC_u$ η **Τιμή Προσφοράς** του τελευταίου βήματος της έγκυρης ανοδικής **Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης** της **Μονάδας Παραγωγής u** στην **Περίοδο Εκκαθάρισης t** η οποία υποβάλλεται πριν από την **Λήξη Προθεσμίας Υποβολής** στη **Διαδικασία Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού**

- 2) Η συνολική πίστωση της **Ενέργειας Έκτακτης Ανάγκης** του Παραγωγού g στην **Περίοδο Εκκαθάρισης t** υπολογίζεται ως εξής:

$$RMGC_{g,t} = \sum_{u \in g} RMGC_{u,t}$$

3) Η ημερήσια πίστωση της **Ενέργειας Έκτακτης Ανάγκης** του Παραγωγού g είναι:

$$RMGC_{g,d} = \sum_{t \in d} RMGC_{g,t}$$

4) Η μηνιαία πίστωση **Ενέργειας Έκτακτης Ανάγκης** του Παραγωγού g είναι:

$$RMGC_{g,m} = \sum_{d \in m} RMGC_{g,d}$$

Το ποσό αυτό πιστώνεται στον σχετικό **Λογαριασμό Αγοράς του Συμμετέχοντα** και χρεώνεται στον **Λογαριασμό Επικουρικών Υπηρεσιών Α-Γ**.

5.2.5 Η αμοιβή της **Συμβεβλημένης Μονάδας** u για τη **Διαθεσιμότητα Εφεδρείας Απροόπτων Καταστάσεων** υπολογίζεται ως εξής:

$$CCUA_{u,t} = CAR_{u,t} \cdot CUA_{u,t}$$

όπου:

$CAR_{u,t}$ η τιμή του συμβολαίου, σε €/MW για την αμοιβή της **Διαθεσιμότητας Εφεδρείας Απροόπτων Καταστάσεων** της **Συμβεβλημένης Μονάδας** u για την **Περίοδο Εκκαθάρισης** t , και

$CUA_{u,t}$ η διαθεσιμότητα της **Συμβεβλημένης Μονάδας** u για την παροχή **Εφεδρείας Απροόπτων Καταστάσεων** (**Διαθεσιμότητα Εφεδρείας Απροόπτων Καταστάσεων**) στην **Περίοδο Εκκαθάρισης** t , σύμφωνα με τα αποτελέσματα της **Ετήσιας Δημοπρασίας** για την προμήθεια της **Εφεδρείας Απροόπτων Καταστάσεων**

1) Η ημερήσια πίστωση της **Συμβεβλημένης Μονάδας** u είναι:

$$CCU_{u,d} = \sum_{t \in d} CCU_{u,t}$$

2) Η μηνιαία πίστωση της **Συμβεβλημένης Μονάδας** u είναι:

$$CCU_{u,m} = \sum_{d \in m} CCU_{u,d}$$

Το ποσό αυτό πιστώνεται στον σχετικό **Λογαριασμό Αγοράς του Συμμετέχοντα** και χρεώνεται στον **Λογαριασμό Επικουρικών Υπηρεσιών Α-Γ**.

5.2.6 Καταβάλλονται αποζημιώσεις σε **Μονάδες Παραγωγής** και **Συμβεβλημένες Μονάδες** όταν αυτές απαιτείται να συγχρονιστούν εκτελώντας **Εντολή Ένταξης** η οποία προκύπτει από τη **Διαδικασία Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού**, όπως περιγράφεται στην Παράγραφο 9.5 του Κεφαλαίου 8.

1) Η πίστωση της **Μονάδας Παραγωγής** ή **Συμβεβλημένης Μονάδας** u για το κόστος εκκίνησης στην **Περίοδο Εκκαθάρισης** t είναι:

$$CSUC_{u,t} = SUC_u \cdot y_{u,t}$$

όπου:

SUC_u το κόστος εκκίνησης της **Μονάδας Παραγωγής ή Συμβεβλημένης Μονάδας u** , όπως δηλώνεται στη **Δήλωση Τεχνοοικονομικών Χαρακτηριστικών της Μονάδας Παραγωγής** ή στους όρους του συμβολαίου της **Συμβεβλημένης Μονάδας**, και

$y_{u,t}$ μία δυαδική μεταβλητή (0/1) η οποία δηλώνει την εκκίνηση της **Μονάδας Παραγωγής ή Συμβεβλημένης Μονάδας u** στην **Περίοδο Εκκαθάρισης t**

- 2) Η ημερήσια πίστωση του **Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ή Συμβεβλημένης Μονάδας u** για το κόστος εκκίνησης είναι:

$$CSUC_{u,d} = \sum_{t \in d} CSUC_{u,t}$$

- 3) Η μηνιαία πίστωση του **Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ή Συμβεβλημένης Μονάδας u** για το κόστος εκκίνησης είναι:

$$CSUC_{u,m} = \sum_{d \in m} CSUC_{u,d}$$

Το ποσό αυτό πιστώνεται στον σχετικό **Λογαριασμό Αγοράς του Συμμετέχοντα** και χρεώνεται στον **Λογαριασμό Επικουρικών Υπηρεσιών Α-Γ**.

6 Χρήση του Συστήματος Μεταφοράς

6.1 Επισκόπηση

- 6.1.1 Η **ΧΧΣΜ** 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**. Η **Χρέωση Χρήσης Συστήματος Μεταφοράς** αποτελείται από μία συνιστώσα **Ενέργειας** και μία συνιστώσα **ισχύος**.

- 6.1.2 Στο πλαίσιο της **Χρέωσης Χρήσης Συστήματος Μεταφοράς (ΧΧΣΜ)**, ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** υπολογίζει τα εξής κάθε έτος:

- 1) Τη συνιστώσα **Ενέργειας** της **ΧΧΣΜ**, σε €/MWh, για την **Απορρόφηση Ενέργειας** των **Εκπροσώπων Φορτίου**. Αυτή η μοναδιαία χρέωση έχει την ίδια τιμή για όλες τις **Περίόδους Εκκαθάρισης** του επόμενου έτους, και
- 2) Τη συνιστώσα **ισχύος** της **ΧΧΣΜ**, σε €/MW, για την **Απορρόφηση Ενέργειας** των **Εκπροσώπων Φορτίου**. Αυτή η μοναδιαία χρέωση είναι ένας πίνακας τιμών για κάθε **Περίοδο Εκκαθάρισης** του επόμενου έτους.

- 6.1.3 Ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** υποβάλλει τις παραπάνω μοναδιαίες χρεώσεις στο **ΡΑΕΚ** για έγκριση. Μετά από την έγκριση της **ΡΑΕΚ**, αυτές οι μοναδιαίες χρεώσεις:

- 1) κοινοποιούνται στον **Λειτουργό Αγοράς**

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

6.2 Υπολογισμοί των Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος Μεταφοράς για τους Εκπροσώπους Φορτίου

6.2.1 Ο **Λειτουργός Αγοράς** εκτελεί τους υπολογισμούς για τη **ΧΧΣΜ** ανά **Εκπρόσωπο Φορτίου** όχι αργότερα από τη δεύτερη (2^η) **Εργάσιμη Μέρα** μετά την 14^η ημερολογιακή ημέρα του μήνα $m+1$ (σχετικά με τις χρεώσεις που αφορούν τον μήνα m). Οι υπολογισμοί περιλαμβάνονται στην **Αρχική Κατάσταση Μηνιαίας Εκκαθάρισης των Εκπροσώπων Φορτίου**.

6.2.2 Η **ΧΧΣΜ** για κάθε **Εκπρόσωπο Φορτίου** p για τον ημερολογιακό μήνα m είναι:

$$CTUOS_{p,m} = (TUOSE + 2 \times TUOSC_t) \cdot \sum_{t \in m} \left[(MQLVNPM_{p,t,d} + CQLVPM_{p,t,d}) \times (1 + DLF_{lv}^t) + MQMV_{p,t,d} \times (1 + DLF_{mv}^t) + MQHV_{p,t,d} \right]$$

όπου:

$TUOSE$	η μοναδιαία χρέωση ενέργειας της ΧΧΣΜ
$TUOSC_t$	η μοναδιαία χρέωση ισχύος της ΧΧΣΜ την Περίοδο Εκκαθάρισης t
$MQLVNPM_{p,t,d}$	η μετρηθείσα Απορρόφηση Ενέργειας ανά Εκπρόσωπο Φορτίου p στους Κανονικούς Μετρητές Απορρόφησης Ενέργειας Χαμηλής Τάσης για την Περίοδο Εκκαθάρισης t της Ημέρας Εμπορίας d , όπως καθορίζεται στην Παράγραφο 7.4.2 του Κεφαλαίου 12
$CQLVPM_{p,t,d}$	η εκ των προτέρων (εκτιμώμενη) Απορρόφηση Ενέργειας ανά Εκπρόσωπο Φορτίου στους Μετρητές Κατατομής Απορρόφησης Ενέργειας Χαμηλής Τάσης p για την Περίοδο Εκκαθάρισης t της Ημέρας Εμπορίας d , όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 7.7.2 του Κεφαλαίου 12
$MQMV_{p,t,d}$	η μετρηθείσα Απορρόφηση Ενέργειας ανά Εκπρόσωπο Φορτίου p στους Μετρητές Απορρόφησης Ενέργειας Μέσης Τάσης για την Περίοδο Εκκαθάρισης t της Ημέρας Εμπορίας d , όπως καθορίζεται στην Παράγραφο 7.4.2 του Κεφαλαίου 12
$MQHV_{p,t,d}$	η Απορρόφηση Ενέργειας Υψηλής Τάσης ανά Εκπρόσωπο Φορτίου p για την Περίοδο Εκκαθάρισης t της Ημέρας Εμπορίας d , όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 7.3.2 του Κεφαλαίου 12
DLF_{lv}^t	ο Συντελεστής Απωλειών Διανομής Χαμηλής Τάσης στην Περίοδο Εκκαθάρισης t

$$DLF_{mv}^t$$

ο Συντελεστής Απωλειών Διανομής Μέσης Τάσης στην Περίοδο Εκκαθάρισης t

Ο συντελεστής 2 στην συνιστώσα της ισχύος της **ΧΧΣΜ** χρησιμοποιείται για τη μετατροπή της αριθμητικής τιμής της **Ενέργειας** σε ισχύ για την **Περίοδο Εκκαθάρισης**.

6.2.3 Η **ΧΧΣΜ** για κάθε **Εκπρόσωπο Φορτίου** χρεώνεται σε μηνιαία βάση στον σχετικό **Λογαριασμό Αγοράς του Συμμετέχοντα** και πιστώνεται στον **Λογαριασμό Χρήσης του Συστήματος Μεταφοράς Α-ΣΤ**.

6.2.4 Στη συνέχεια, το συνολικό ποσό όλων των **Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος Μεταφοράς** χρεώνεται στον **Λογαριασμό Χρήσης του Συστήματος Μεταφοράς Α-ΣΤ** και πιστώνεται στο λογαριασμό του **Ιδιοκτήτη Συστήματος Μεταφοράς**.

7 Χρήση του Συστήματος Διανομής

7.1 Επισκόπηση

7.1.1 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**. Η **ΧΧΣΔ Χαμηλής Τάσης** και η **ΧΧΣΔ Μέσης Τάσης** αποτελούνται από μια συνιστώσα **Ενέργειας** και μια συνιστώσα ισχύος.

7.1.2 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 την **Απορρόφηση Ενέργειας** των **Εκπροσώπων Φορτίου**. Αυτή η μοναδιαία χρέωση έχει την ίδια τιμή για όλες τις **Περίόδους Εκκαθάρισης** του επόμενου έτους.
- 2) Τη συνιστώσα ισχύος της **ΧΧΣΔ Χαμηλής Τάσης**, σε €/MW, για την **Απορρόφηση Ενέργειας** των **Εκπροσώπων Φορτίου**. Αυτή η μοναδιαία χρέωση είναι ένας πίνακας τιμών για κάθε **Περίοδο Εκκαθάρισης** του επόμενου έτους.
- 3) Τη συνιστώσα **Ενέργειας** της **ΧΧΣΔ Μέσης Τάσης**, σε €/MWh, για την **Απορρόφηση Ενέργειας** των **Εκπροσώπων Φορτίου**. Αυτή η μοναδιαία χρέωση έχει την ίδια τιμή για όλες τις **Περίόδους Εκκαθάρισης** του επόμενου έτους, και
- 4) Τη συνιστώσα ισχύος της **ΧΧΣΔ Μέσης Τάσης**, σε €/MW, για την **Απορρόφηση Ενέργειας** των **Εκπροσώπων Φορτίου**. Αυτή η μοναδιαία χρέωση είναι ένας πίνακας τιμών για κάθε **Περίοδο Εκκαθάρισης** του επόμενου έτους.

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

- 1) κοινοποιούνται στον **Λειτουργό Αγοράς**
- 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**.

7.2 Υπολογισμοί των Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος Διανομής για τους Εκπροσώπους Φορτίου

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

7.2.2 Η **ΧΧΣΔ Χαμηλής Τάσης** για κάθε **Εκπρόσωπο Φορτίου** p για τον ημερολογιακό μήνα m είναι:

$$CDUOSL_{p,m} = (DUOSLE + 2 \times DUOSLC_t) \cdot \sum_{t \in m} (MQLVNPM_{p,t,d} + CQLVPM_{p,t,d})$$

όπου:

$DUOSLE$ η μοναδιαία χρέωση ενέργειας της **ΧΧΣΔ Χαμηλής Τάσης**

$DUOSLC_t$ η μοναδιαία χρέωση ισχύος της **ΧΧΣΔ Χαμηλής Τάσης** στην **Περίοδο Εκκαθάρισης** t

$MQLVNPM_{p,t,d}$ η μετρηθείσα **Απορρόφηση Ενέργειας** ανά **Εκπρόσωπο Φορτίου** p στους **Κανονικούς Μετρητές Απορρόφησης Ενέργειας Χαμηλής Τάσης** για την **Περίοδο Εκκαθάρισης** t της **Ημέρας Εμπορίας** d , όπως καθορίζεται στην Παράγραφο 7.4.2 του Κεφαλαίου 12, και

$CQLVPM_{p,t,d}$ η εκ των προτέρων (εκτιμώμενη) **Απορρόφηση Ενέργειας** ανά **Εκπρόσωπο Φορτίου** στους **Μετρητές Κατατομής Απορρόφησης Ενέργειας Χαμηλής Τάσης** p για την **Περίοδο Εκκαθάρισης** t της **Ημέρας Εμπορίας** d όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 7.7.2 του Κεφαλαίου 12

Ο συντελεστής 2 στην συνιστώσα της ισχύος της **ΧΧΣΔ Χαμηλής Τάσης** χρησιμοποιείται για την μετατροπή της αριθμητικής τιμής της **Ενέργειας** σε ισχύ για την **Περίοδο Εκκαθάρισης**.

7.2.3 Η **ΧΧΣΔ Μέσης Τάσης** για κάθε **Εκπρόσωπο Φορτίου** για τον ημερολογιακό μήνα m είναι:

$$CDUOSM_{p,m} = (DUOSME + 2 \times DUOSMC_t) \times \sum_{t \in m} \left[\left(\frac{1 + DLF_{lv}^t}{1 + DLF_{mv}^t} \right) \times (MQLVNPM_{p,t,d} + CQLVPM_{p,t,d}) + MQMV_{p,t,d} \right]$$

όπου:

$DUOSME$ η μοναδιαία χρέωση ενέργειας της **ΧΧΣΔ Χαμηλής Τάσης**

$DUOSMC_t$ η μοναδιαία χρέωση ισχύος της **ΧΧΣΔ** στην **Περίοδο Εκκαθάρισης** t

DLF_{lv}^t ο **Συντελεστής Απωλειών Διανομής Χαμηλής Τάσης** στην **Περίοδο Εκκαθάρισης** t

DLF_{mv}^t ο Συντελεστής Απωλειών Διανομής Μέσης Τάσης στην Περίοδο Εκκαθάρισης t

$MQMV_{p,t,d}$ η μετρηθείσα Απορρόφηση Ενέργειας ανά Εκπρόσωπο Φορτίου p στους Μετρητές Απορρόφησης Ενέργειας Μέσης Τάσης για την Περίοδο Εκκαθάρισης t της Ημέρας Εμπορίας d , όπως καθορίζεται στην Παράγραφο 7.4.2 του Κεφαλαίου 12

Ο συντελεστής 2 στην συνιστώσα της ισχύος της **ΧΧΣΔ Μέσης Τάσης** χρησιμοποιείται για την μετατροπή της αριθμητικής τιμής της **Ενέργειας** σε ισχύ για την **Περίοδο Εκκαθάρισης**.

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

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

7.2.6 Στη συνέχεια, το συνολικό ποσό όλων των **ΧΧΣΔ** χρεώνεται στον **Λογαριασμό Χρήσης του Συστήματος Διανομής Α-ΣΤ** και πιστώνεται στον λογαριασμό του **Ιδιοκτήτη Συστήματος Διανομής**.

8 Λογαριασμοί Προσαυξήσεων

8.1 Λογαριασμοί Λειτουργού Αγοράς

8.1.1 Ο **Λογαριασμός Προσαυξήσεων Α-Θ** περιλαμβάνει τους ακόλουθους επιμέρους λογαριασμούς:

- 1) **ΛΠ-1: Λογαριασμός Προσαυξήσεων Ενέργειας Απόκλισης**. Αυτός είναι ο λογαριασμός προσαυξήσεων για την ανάκτηση του κόστους / κατανομή εσόδων για τον ισοζυγισμό του **Λογαριασμού Ενέργειας Απόκλισης Α-Β**.
- 2) **ΛΠ-2: Λογαριασμός Προσαυξήσεων Επικουρικών Υπηρεσιών**. Αυτός είναι ο λογαριασμός προσαυξήσεων για την κατανομή της ανάκτησης του κόστους για τον **Λογαριασμό Επικουρικών Υπηρεσιών Α-Γ**.
- 3) **ΛΠ-3: Λογαριασμός Προσαυξήσεων Αποθεματικού**. Αυτός είναι ο λογαριασμός προσαυξήσεων για την κατανομή του κόστους για τον **Λογαριασμό Αποθεματικού Α-Δ**.
- 4) **ΛΠ-4: Λογαριασμός Προσαυξήσεων Συμβιβασμού**. Αυτός είναι ο λογαριασμός προσαυξήσεων για την κατανομή των πιστώσεων / χρεώσεων στους **Συμμετέχοντες** που μπορούν να προκύψουν, λόγω των διαδικασιών συμβιβασμού που περιγράφονται στο Παράρτημα 13.1.
- 5) **ΛΠ-5**. Αυτός είναι ο λογαριασμός προσαύξησης για την κατανομή του κόστους για την ενίσχυση του Εθνικού Ταμείου για την Προώθηση των ΑΠΕ και την Εξοικονόμηση Ενέργειας.
- 6) **ΛΠ-6: Λογαριασμός Προσαυξήσεων Υπηρεσιών Δημόσιας Ωφέλειας**. Αυτός είναι ο λογαριασμός προσαύξησης για την κατανομή του κόστους για τον **Λογαριασμό Υπηρεσιών Δημόσιας Ωφέλειας Α-Ι**.
- 7) **ΛΠ-7: Λογαριασμός Προσαυξήσεων Διαχειριστικών Εξόδων Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου**. Αυτός είναι ο λογαριασμός προσαύξησης για την κατανομή του κόστους για τον **Λογαριασμό Διοικητικών Εξόδων του Λειτουργού Αγοράς Α-ΙΑ**.

8.2 Λογαριασμός Προσαυξήσεων Ενέργειας Απόκλισης ΛΠ-1

- 8.2.1 Ο **Λογαριασμός Προσαυξήσεων Ενέργειας Απόκλισης ΛΠ-1** χρησιμοποιείται για τον ισοζυγισμό του **Λογαριασμού Ενέργειας Απόκλισης Α-Β**.
- 8.2.2 Το υπολειπόμενο κόστος της **Ενέργειας Απόκλισης** στην **Περίοδο Εκκαθάρισης t** της **Ημέρας Εμπορίας d** περιλαμβάνει χρεώσεις και πιστώσεις από τον **Λογαριασμό Ενέργειας Απόκλισης Α-Β** από όλες τις πληρωμές της **Ενέργειας Απόκλισης**:

$$RESID_t = \sum_e CINSTQ_{e,t} + \sum_e CUNINSTQ_{e,t}$$

όπου:

$CINSTQ_{e,t}$ Η χρέωση ή πίστωση στον **Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e** για **Εντεταλμένη Ενέργεια Απόκλισης** για την **Περίοδο Εκκαθάρισης t** , όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 4.6.11 του παρόντος Κεφαλαίου

$CUNINSTQ_{e,t}$ Η χρέωση ή πίστωση στον **Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e** για **Μη Εντεταλμένη Ενέργεια Απόκλισης** για την **Περίοδο Εκκαθάρισης t** , όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 4.8.3 του παρόντος Κεφαλαίου

$\sum_e$ Το άθροισμα όλων των **Υπεύθυνων Οντοτήτων Εξισορρόπησης**

- 8.2.3 Το υπολειπόμενο κόστος της **Ενέργειας Απόκλισης** μπορεί να είναι θετικό ή αρνητικό. Σε όλες τις περιπτώσεις, το υπολειπόμενο κόστος της **Ενέργειας Απόκλισης** κατανέμεται στους **Εκπροσώπους Φορτίου** αναλογικά με την μετρηθείσα ζήτηση τους σε κάθε **Περίοδο Εκκαθάρισης t** , ως εξής:

$$UPLIFT1_{p,t} = RESID_t \cdot \frac{CQHV_{p,t,d}^{tlf}}{\sum_p CQHV_{p,t,d}^{tlf}}$$

όπου:

$CQHV_{p,t,d}^{tlf}$ η **Απορρόφηση Ενέργειας** ανά **Εκπρόσωπο Φορτίου p** στο **Σημείο του Μετρητή Μονάδας Παραγωγής** για κάθε **Περίοδο Εκκαθάρισης t** της **Ημέρας Εμπορίας d** , όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 7.8.3 του Κεφαλαίου 12.

- 8.2.4 Η χρέωση προσαύξησης της **Ενέργειας Απόκλισης** για κάθε **Εκπρόσωπο Φορτίου p** για την **Ημέρα Εμπορίας d** είναι:

$$UPLIFT1_{p,d} = \sum_{t \in d} UPLIFT1_{p,t}$$

- 8.2.5 Η χρέωση προσαύξησης της **Ενέργειας Απόκλισης** για κάθε **Εκπρόσωπο Φορτίου p** για τον ημερολογιακό μήνα m υπολογίζεται ως εξής:

$$UPLIFT1_{p,m} = \sum_{d \in m} UPLIFT1_{p,d}$$

- 8.2.6 Η χρέωση προσαύξησης της **Ενέργειας Απόκλισης**, σε περίπτωση που είναι θετική, πιστώνεται στον **Λογαριασμό Προσαυξήσεων Ενέργειας Απόκλισης ΛΠ-1** και χρεώνεται στον **Λογαριασμό Αγοράς του Συμμετέχοντα**. Αντίθετα, όταν είναι αρνητική, η απόλυτη τιμή του ποσού χρεώνεται στον **Λογαριασμό Προσαυξήσεων Ενέργειας Απόκλισης ΛΠ-1** και πιστώνεται στον **Λογαριασμό Αγοράς του Συμμετέχοντα**.

8.3 Λογαριασμός Προσαυξήσεων Επικουρικών Υπηρεσιών ΛΠ-2

- 8.3.1 Ο **Λογαριασμός Προσαυξήσεων Επικουρικών Υπηρεσιών ΛΠ-2** ανακτά το κόστος του **Λογαριασμού Επικουρικών Υπηρεσιών Α-Γ**.
- 8.3.2 Το κόστος των **Επικουρικών Υπηρεσιών** στην **Περίοδο Εκκαθάρισης t** της **Ημέρας Εμπορίας d** περιλαμβάνει τα ακόλουθα:
- 1) χρεώσεις του **Λογαριασμού Επικουρικών Υπηρεσιών Α-Γ** για τις πληρωμές της ισχύος εφεδρειών προς τους **Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης**,
 - 2) χρεώσεις του **Λογαριασμού Επικουρικών Υπηρεσιών Α-Γ** για την **Υπηρεσία Επανεκκίνησης μετά από Ολική Σβέση** που παρέχεται από **Μονάδες Παραγωγής**,
 - 3) χρεώσεις του **Λογαριασμού Επικουρικών Υπηρεσιών Α-Γ** για τις πληρωμές παραγωγής **Ενέργειας Έκτακτης Ανάγκης**, και
 - 4) χρεώσεις του **Λογαριασμού Επικουρικών Υπηρεσιών Α-Γ** για τις πληρωμές της **Διαθεσιμότητας Εφεδρείας Απρόοπτων Καταστάσεων** για τις **Συμβεβλημένες Μονάδες**,
 - 5) χρεώσεις του **Λογαριασμού Επικουρικών Υπηρεσιών Α-Γ** για τις πληρωμές **Μονάδων Παραγωγής** και **Συμβεβλημένων Μονάδων** για το κόστος εκκίνησης, μετά από μία εντολή ένταξης του **Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς**.

Γενικά, τα ακόλουθα δύο ποσά υπολογίζονται από τον **Λειτουργό Αγοράς**:

$$ANSCC1_t = \sum_p (CAFCR_{p,t} + CARR_{p,t}) + \sum_p \sum_{u \in p} RBS_{u,t} + \sum_g RMGC_{g,t} + \sum_u CCU_{u,t} + \sum_u CSUC_{u,t}$$

$$ANSCC2_t = \sum_p (CAaFRR_{p,t} + CAaFRR_{p,t})$$

όπου:

$\sum_p CAFCR_{p,t}$	πιστώσεις σε όλους τους Συμμετέχοντες που παρέχουν ΕΣΣ ανά Περίοδο Εκκαθάρισης t , όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 5.2.1 του παρόντος Κεφαλαίου
$\sum_p CARR_{p,t}$	πιστώσεις σε όλους τους Συμμετέχοντες που παρέχουν ΕΑ ανά Περίοδο Εκκαθάρισης t , όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 5.2.2 του παρόντος Κεφαλαίου

$$\sum_p \sum_{u \in p} RBS_{u,t}$$

πιστώσεις σε όλους τους **Συμμετέχοντες** που παρέχουν **Υπηρεσία**

Επανεκκίνησης μετά από Ολική Σβέση ανά **Περίοδο Εκκαθάρισης** t , οι οποίες υπολογίζονται διαιρώντας τις αντίστοιχες μηνιαίες πληρωμές των **Μονάδων** που προσφέρουν **Υπηρεσίες Επανεκκίνησης μετά από Ολική Σβέση** (σύμφωνα με την Παράγραφο 5.2.3 του παρόντος Κεφαλαίου) με τον αριθμό των **Περιοδών Εκκαθάρισης** του μήνα,

$$\sum_g RMGC_{g,t}$$

πιστώσεις σε όλους τους **Παραγωγούς** g που παρέχουν **Ενέργεια**

Έκτακτης Ανάγκης στην **Περίοδο Εκκαθάρισης** t , όπως υπολογίζονται στην Παράγραφο 5.2.4 του παρόντος Κεφαλαίου,

$$\sum_u CCU_{u,t}$$

πιστώσεις σε όλες τις **Συμβεβλημένες Μονάδες** u για τη **Διαθεσιμότητα**

Εφεδρείας Απροόπτων Καταστάσεων στην **Περίοδο Εκκαθάρισης** t , όπως υπολογίζονται στην Παράγραφο 5.2.5 του παρόντος Κεφαλαίου,

$$\sum_u CSUC_{u,t}$$

πιστώσεις σε όλες τις **Μονάδες Παραγωγής** και τις **Συμβεβλημένες**

Μονάδες u για τα κόστη εκκίνησης στην **Περίοδο Εκκαθάρισης** t , όπως υπολογίζονται στην Παράγραφο 5.2.6 του παρόντος Κεφαλαίου,

$$\sum_p CAaFRR_{p,t}$$

πιστώσεις σε όλους τους **Συμμετέχοντες** που παρέχουν **αΕΑΣ** ανά

Περίοδο Εκκαθάρισης t , όπως υπολογίζονται στην Παράγραφο 5.2.1 του παρόντος Κεφαλαίου,

$$\sum_p CAmFRR_{p,t}$$

πιστώσεις σε όλους τους **Συμμετέχοντες** που παρέχουν **χΕΑΣ** ανά

Περίοδο Εκκαθάρισης t , όπως υπολογίζονται στην Παράγραφο 5.2.1 του παρόντος Κεφαλαίου.

- 8.3.3 Το κόστος $ANSCC1_t$ για κάθε **Περίοδο Εκκαθάρισης** t κατανέμεται σε κάθε **Εκπρόσωπο Φορτίου** p κατ' αναλογία με την μετρηθείσα **Απορρόφηση Ενέργειας** του, ως εξής:

$$UPLIFT2_1_{p,t} = ANSCC1_t \cdot \frac{CQHV_{p,t,d}^{tlf}}{\sum_p CQHV_{p,t,d}^{tlf}}$$

όπου:

$$CQHV_{p,t,d}^{tlf}$$

η **Απορρόφηση Ενέργειας** ανά **Εκπρόσωπο Φορτίου** p στο **Σημείο του Μετρητή Μονάδας Παραγωγής** για κάθε **Περίοδο Εκκαθάρισης** t της **Ημέρας Εμπορίας** d , όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 7.8.3 του Κεφαλαίου 12.

- 8.3.4 Το κόστος για την παροχή των **αΕΑΣ** και **χΕΑΣ** σε κάθε **Περίοδο Εκκαθάρισης** t , $ANSCC2_t$, κατανέμεται στις **Υπεύθυνες Οντότητες Εξισορρόπησης** e ανάλογα με την **Μη Εντεταλμένη Ενέργεια Απόκλισης** τους, ως εξής:

$$UPLIFT2_2_{e,t} = ANSCC2_t \cdot \frac{UNINSTQ_{e,t}}{\sum_e UNINSTQ_{e,t}}$$

$$UPLIFT2_2_{e,t} = ANSCC2_t \cdot \frac{|UNINSTQ_{e,t}|}{\sum_e |UNINSTQ_{e,t}|}$$

όπου:

$UNINSTQ_{e,t}$ η Μη Εντεταλμένη Ενέργεια Απόκλισης της Υπεύθυνης Οντότητας Εξισορρόπησης e για την Περίοδο Εκκαθάρισης t , όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 4.8 του παρόντος Κεφαλαίου.

- 8.3.5 Η χρέωση προσαύξησης των επικουρικών υπηρεσιών για κάθε **Υπεύθυνο Φορέα Εξισορρόπησης** e της **Περίόδου Εκκαθάρισης** t υπολογίζεται ως εξής:

$$UPLIFT2_2_{p,t} = \sum_{e \in p} UPLIFT2_2_{e,t}$$

- 8.3.6 Η χρέωση προσαύξησης των επικουρικών υπηρεσιών για κάθε **Συμμετέχοντα** p για τον ημερολογιακό μήνα m υπολογίζεται ως εξής:

$$UPLIFT2_{p,m} = \sum_{t \in m} UPLIFT2_1_{p,t} + \sum_{t \in m} UPLIFT2_2_{p,t}$$

- 8.3.7 Η χρέωση προσαύξησης των **Επικουρικών Υπηρεσιών** πιστώνεται στο **Λογαριασμό Προσαυξήσεων Επικουρικών Υπηρεσιών ΛΠ-2** και χρεώνεται στο **Λογαριασμό Αγοράς του Συμμετέχοντα** και περιλαμβάνεται στις **Αρχικές και Τελικές Μηνιαίες Καταστάσεις Εκκαθάρισης**.

8.4 Λογαριασμός Προσαυξήσεων Αποθεματικού ΛΠ-3

- 8.4.1 Ο **Λογαριασμός Προσαυξήσεων Αποθεματικού ΛΠ-3** ανακτά το κόστος του **Λογαριασμού Αποθεματικού Α-Δ**. Το κόστος αυτό είναι το σταθερό κόστος του **Λειτουργού Αγοράς** για να καλύψει το οικονομικό κόστος του **Φορέα Κάλυψης**, σε περίπτωση που έχει ορισθεί **Φορέας Κάλυψης**, τα έξοδα του **Λειτουργού Αγοράς** για τις υπηρεσίες του **Οίκου Εκκαθάρισης**, καθώς και τυχόν έκτακτες δαπάνες που προκύπτουν λόγω απλήρωτων χρεών σε όλες τις εκκαθαρίσεις, εκτός από την **Εκκαθάριση της Προ-ημερήσιας Αγοράς** σε περιπτώσεις αθέτησης πληρωμών των **Συμμετεχόντων**.

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

$$UPLIFT3_{p,m} = LOANC_m \cdot \frac{\sum_{t \in m} CQHV_{p,t,d}^{tlf}}{\sum_p \sum_{t \in m} CQHV_{p,t,d}^{tlf}}$$

όπου:

$LOANC_m$ το μηνιαίο αποθεματικό κόστος εφεδρείας

$CQHV_{p,t,d}^{tlf}$ η Απορρόφηση Ενέργειας ανά **Εκπρόσωπο Φορτίου** p στο **Σημείο του Μετρητή Μονάδας Παραγωγής** για κάθε **Περίοδο Εκκαθάρισης** t

της **Ημέρας Εμπορίας** d , όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 7.8.3 του Κεφαλαίου 12

- 8.4.3 Ο **Λογαριασμός Αποθεματικού** πιστώνεται με χρηματικά ποσά που ανακτώνται από **Παραβάτες**, αφού πρώτα τα χρήματα έχουν κατανεμηθεί στους **Εκπροσώπους Φορτίου** σύμφωνα με την προηγούμενη Παράγραφο 8.4.2. Στο τέλος του ημερολογιακού έτους, αυτές οι πιστώσεις διανέμονται στους **Εκπροσώπους Φορτίου** αναλογικά με τις εισφορές τους, όπως υπολογίζονται αναλογικά με το πόσο του μηνιαίου **Αποθεματικού**.
- 8.4.4 Η χρέωση προσαύξησης αποθεματικού πιστώνεται σε μηνιαία βάση στον **Λογαριασμό Προσαυξήσεων Αποθεματικού ΛΠ-3** και χρεώνεται στον **Λογαριασμό Αγοράς του Συμμετέχοντα**.

8.5 Λογαριασμός Προσαυξήσεων Συμβιβασμού ΛΠ-4

- 8.5.1 Ο **Λογαριασμός Προσαυξήσεων Συμβιβασμού ΛΠ-4** ανακτά το κόστος του **Λογαριασμού Συμβιβασμού Α-Η**.
- 8.5.2 Η χρέωση συμβιβασμού κατανέμεται σε κάθε **Εκπρόσωπο Φορτίου** p αναλογικά με τη μετρηθείσα **Απορρόφηση Ενέργειας** του σε κάθε μήνα m , ως εξής:

$$UPLIFT_{p,m} = RECON_q \cdot \frac{\sum_{t \in m} CQHV_{p,t,d}^{tlf}}{\sum_p \sum_{t \in q} CQHV_{p,t,d}^{tlf}}$$

όπου:

$RECON_q$ η συνολική χρέωση (θετικός αριθμός) / πίστωση (αρνητικός αριθμός) του **Λογαριασμού Συμβιβασμού Α-Η** ανά τρίμηνο q , όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 7.1.2 του Παραρτήματος ΙΓ.1, και

$CQHV_{p,t,d}^{tlf}$ η **Απορρόφηση Ενέργειας** ανά **Εκπρόσωπο Φορτίου** p στο **Σημείο του Μετρητή Μονάδας Παραγωγής** για κάθε **Περίοδο Εκκαθάρισης** t της **Ημέρας Εμπορίας** d , όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 7.8.3 του Κεφαλαίου 12

- 8.5.3 Η χρέωση συμβιβασμού πιστώνεται σε μηνιαία βάση στον **Λογαριασμό Προσαυξήσεων Συμβιβασμού ΛΠ-4** και χρεώνεται στον **Λογαριασμό Αγοράς του Συμμετέχοντα**.

8.6 Λογαριασμός Προσαυξήσεων για τις Μονάδες ΑΠΕ ΛΠ-5

- 8.6.1 Ο **Λογαριασμός Προσαυξήσεων ΛΠ-5** χρησιμοποιείται για την είσπραξη των επιβαρύνσεων στους **Εκπροσώπους Φορτίου** και τη μηνιαία μεταφορά αυτών των εισπράξεων στο Εθνικό Ταμείο για την Προώθηση των ΑΠΕ και την Εξοικονόμηση Ενέργειας.
- 8.6.2 Ο **Λογαριασμός Προσαυξήσεων ΛΠ-5** είναι ισοζυγισμένος, δεδομένου ότι λαμβάνει / πληρώνει τις ακόλουθες πιστώσεις / χρεώσεις:
- 1) πιστώσεις από τους **Εκπροσώπους Φορτίου** σύμφωνα με 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.

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

$$UPLIFT5_{p,m} = RENFEE \cdot \sum_{t \in m} CQHV_{p,t,d}^{tlf}$$

όπου:

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

$CQHV_{p,t,d}^{tlf}$ η **Απορρόφηση Ενέργειας** ανά **Εκπρόσωπο Φορτίου** p στο **Σημείο του Μετρητή Μονάδας Παραγωγής** για κάθε **Περίοδο Εκκαθάρισης** t της **Ημέρας Εμπορίας** d , όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 7.8.3 του Κεφαλαίου 12.

8.6.4 Αυτή η χρέωση προσαύξησης πιστώνεται σε μηνιαία βάση στο **Λογαριασμό Προσαυξήσεων για τις Μονάδες ΑΠΕ ΛΠ-5** και χρεώνεται στο **Λογαριασμό Αγοράς του Συμμετέχοντα**.

8.6.5 Στη συνέχεια, το συνολικό ποσό χρεώνεται στο **Λογαριασμό Προσαυξήσεων για τις Μονάδες ΑΠΕ ΛΠ-5** και πιστώνεται στο λογαριασμό του Εθνικού Ταμείου για την προώθηση των ΑΠΕ και την Εξοικονόμηση Ενέργειας.

8.7 Λογαριασμός Προσαυξήσεων Υπηρεσιών Δημόσιας Ωφέλειας ΛΠ-6

8.7.1 Ο **Λογαριασμός Προσαυξήσεων Υπηρεσιών Δημόσιας Ωφέλειας ΛΠ-6** χρησιμοποιείται για την είσπραξη των επιβαρύνσεων στους **Εκπροσώπους Φορτίου** και τη μηνιαία μεταφορά των εισπράξεων στους παρόχους **Υπηρεσιών Δημόσιας Ωφέλειας**.

8.7.2 Ο **Λογαριασμός Προσαυξήσεων ΛΠ-6** 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) ετήσιες πιστώσεις από το **Λογαριασμό Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης** κατά το προηγούμενο έτος, όπως περιγράφεται στην Παράγραφο 2.6.2 του παρόντος Κεφαλαίου, και
- 3) χρεώσεις στο λογαριασμό των παρόχων των **Υπηρεσιών Δημόσιας Ωφέλειας**.

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

$$UPLIFT6_{p,m} = PSOFEE \cdot \sum_{t \in m} CQHV_{p,t,d}^{tlf}$$

όπου:

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

$$CQHV_{p,t,d}^{tlf}$$

η Απορρόφηση Ενέργειας ανά Εκπρόσωπο Φορτίου p στο Σημείο του Μετρητή Μονάδας Παραγωγής για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης t της Ημέρας Εμπορίας d , όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 7.8.3 του Κεφαλαίου 12.

- 8.7.4 Αυτή η χρέωση προσαύξησης πιστώνεται σε μηνιαία βάση στο **Λογαριασμό Προσαυξήσεων Υπηρεσιών Δημόσιας Ωφέλειας ΛΠ-6** και χρεώνεται στο **Λογαριασμό Αγοράς του Συμμετέχοντα**.
- 8.7.5 Ο **Λογαριασμός Προσαυξήσεων Υπηρεσιών Δημόσιας Ωφέλειας ΛΠ-6** χρεώνεται με τις πληρωμές των παρόχων **Υπηρεσιών Δημόσιας Ωφέλειας**, όπως έχει αποφασιστεί από τη **ΡΑΕΚ**.
- 8.7.6 Ο **Λογαριασμός Προσαυξήσεων Υπηρεσιών Δημόσιας Ωφέλειας ΛΠ-6** είναι ισοζυγισμένος. 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**, $PSOFEE$.
- 8.8 **Λογαριασμός Προσαυξήσεων Διαχειριστικών Εξόδων Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου ΛΠ-7**
- 8.8.1 Ο **Λογαριασμός Προσαυξήσεων Διαχειριστικών Εξόδων Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου ΛΠ-7** χρησιμοποιείται για την είσπραξη των επιβαρύνσεων στους **Εκπροσώπους Φορτίου** και τη μηνιαία μεταφορά των εισπράξεων αυτών στον Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου για την εκπλήρωση των καθηκόντων του **Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς** και του **Λειτουργού Αγοράς**.
- 8.8.2 Ο **Λογαριασμός Προσαυξήσεων ΛΠ-7** είναι ισοζυγισμένος, 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 Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου, και
 - 2) ισοδύναμες χρεώσεις προς όφελος του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου.
- 8.8.3 Η χρέωση κάθε **Εκπροσώπου Φορτίου** p για τον ημερολογιακό μήνα m υπολογίζεται ως εξής:

$$UPLIFT7_{p,m} = TSOCFEE \cdot \sum_{t \in m} CQHV_{p,t,d}^{tlf}$$

όπου:

$$TSOCFEE$$

το τέλος, σε €/MWh, που επιβάλλεται στους **Καταναλωτές** για την πληρωμή των διοικητικών εξόδων του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου, και

$$CQHV_{p,t,d}^{tlf}$$

η Απορρόφηση Ενέργειας ανά Εκπρόσωπο Φορτίου p στο Σημείο του Μετρητή Μονάδας Παραγωγής για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης t της Ημέρας Εμπορίας d , όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 7.8.3 του Κεφαλαίου 12.

- 8.8.4 Αυτή η χρέωση προσαύξησης πιστώνεται σε μηνιαία βάση στον **Λογαριασμό Προσαυξήσεων**

Διαχειριστικών Εξόδων Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου ΛΠ-7 και χρεώνεται στο Λογαριασμό του Συμμετέχοντα.

- 8.8.5 Στη συνέχεια, το συνολικό ποσό χρεώνεται στον **Λογαριασμό Προσαυξήσεων Διαχειριστικών Εξόδων Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου ΛΠ-7** και πιστώνεται στον λογαριασμό του **Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς** της Κύπρου.

9 Εκκαθάριση Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης

9.1 Εισαγωγή

- 9.1.1 Αυτή η Παράγραφος 9 περιγράφει τη διαδικασία εκκαθάρισης των κυρώσεων που επιβάλλονται στους **Συμμετέχοντες** για υποβολή μη έγκυρων στοιχείων στις διάφορες διαδικασίες της αγοράς ή για στρατηγική συμπεριφορά προκειμένου να επηρεάσουν τις τιμές και τις συνθήκες της χονδρεμπορικής αγοράς.

9.2 Χρεώσεις για μη έγκυρη υποβολή Προσφορών Πώλησης στην Προ-ημερήσια Αγορά

- 9.2.1 Σε περίπτωση μη έγκυρης υποβολής **Προσφορών Πώλησης** για μία **Ημέρα Εμπορίας** d για μία παραγωγικής μονάδας u καταχωρημένη στον **Συμμετέχοντα** p ο οποίος έχει τη σχετική υποχρέωση, ο **Λειτουργός Αγοράς** χρεώνει αυτόν τον **Συμμετέχοντα** για αυτή την **Ημέρα Εμπορίας** το ποσό $NCEO_{p,d}$, ως εξής:

$$NCEO_{p,d} = UNCEO \cdot (1 + A_{EO}) \cdot (NEO_p)^x \cdot \sum_{u \in p} NCAP_u$$

όπου:

$UNCEO$	η μοναδιαία χρέωση της Χρέωσης Μη Συμμόρφωσης στους Συμμετέχοντες για την μη υποβολή έγκυρων Προσφορών Πώλησης Ενέργειας για τις παραγωγικές τους μονάδες πριν από τη Λήξη Προθεσμίας Υποβολής στην Προ-ημερήσια Αγορά ,
A_{EO}	ο συντελεστής προσαύξησης της Χρέωσης Μη Συμμόρφωσης στους Συμμετέχοντες για την αποτυχία υποβολής έγκυρων Προσφορών Πώλησης Ενέργειας για τις παραγωγικές τους μονάδες πριν από τη Λήξη Προθεσμίας Υποβολής στην Προ-ημερήσια Αγορά ,
NEO_p	ο μετρητής των Ημερών Εμπορίας κατά το τρέχον ημερολογιακό έτος, κατά τις οποίες ο Συμμετέχων p απέτυχε να υποβάλλει έγκυρες Προσφορές Πώλησης Ενέργειας για τις παραγωγικές του μονάδες πριν από τη Λήξη Προθεσμίας Υποβολής στην Προ-ημερήσια Αγορά ,
x	εκθέτης μεταξύ 0 και 1, την τιμή του οποίου εισηγείται ο Λειτουργός Αγοράς ανά Μονάδα και εγκρίνει η ΡΑΕΚ , και
$NCAP_u$	η Καταχωρημένη Ισχύς μίας παραγωγικής μονάδας u (σύμφωνα με τις Καταχωρημένες Πληροφορίες) για την οποία ο Συμμετέχων p δεν έχει υποβάλλει έγκυρες Προσφορές Πώλησης Ενέργειας για την Ημέρα

Εμπορίας d . Σε περίπτωση έγκυρης υποβολής **Προσφορών Πώλησης Ενέργειας** για μία παραγωγική μονάδα u για την **Ημέρα Εμπορίας d** η **Καταχωρημένη Ισχύς $NCAP_u$** σε αυτή την εξίσωση ισούται με μηδέν.

- 9.2.2 Οι αριθμητικές τιμές της μοναδιαίας χρέωσης $UNCEO$ και ο συντελεστής προσαύξησης χρέωσης A_{EO} καθορίζονται για κάθε ημερολογιακό έτος με απόφαση του **Λειτουργού Αγοράς** η οποία θα εγκρίνεται από τη **ΠΑΕΚ**. Η απόφαση αυτή λαμβάνεται τουλάχιστον δύο μήνες πριν από το τέλος του ημερολογιακού έτους, είναι σε ισχύ για το επόμενο ημερολογιακό έτος και δεν μπορεί να τροποποιηθεί εντός του έτους.
- 9.2.3 Η χρέωση αυτή χρεώνεται στον σχετικό **Λογαριασμό Αγοράς του Συμμετέχοντα** και πιστώνεται στον **Λογαριασμό Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης Α-Ε**.

9.3 Μη συμμόρφωση με Εντολές Κατανομής Επικουρικών Υπηρεσιών από τους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης

- 9.3.1 Ο **Λειτουργός Αγοράς** υπολογίζει για κάθε **Περίοδο Εκκαθάρισης t** του μήνα m , και ξεχωριστά για τη **χΕΑΣ** και την **ΕΑ** και για κάθε **Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e** την ποσότητα της **χΕΑΣ** και της **ΕΑ** την οποία ο **Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** δεν μπόρεσε να παράσχει παρά τις σχετικές **Εντολές Κατανομής** και χρεώνει τον **Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e** για αυτή την **Περίοδο Εκκαθάρισης** το άθροισμα $NCAS_{e,t}$, το οποίο δίνεται από την ακόλουθη εξίσωση:

$$NCAS_{e,t} = (1 + A_{AS}) \cdot (NAS_e)^x \cdot (F_{e,t}^{mFRR} \cdot CmFRR_{e,t} + F_{e,t}^{RR} \cdot CRR_{e,t})$$

όπου:

A_{AS}	ένας συντελεστής προσαύξησης της Χρέωσης Μη Συμμόρφωσης στους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης με αποδεκτές προσφορές χΕΑΣ ή / και ΕΑ για την αποτυχία εκτέλεσης Εντολών Κατανομής ,
NAS_e	ο μετρητής των Ημερών Εμπορίας κατά τον τρέχοντα ημερολογιακό μήνα, κατά τις οποίες ένας Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e με αποδεκτές προσφορές χΕΑΣ ή / και ΕΑ απέτυχε να εκτελέσει Εντολές Κατανομής ,
x	εκθέτης μεταξύ 0 και 1, την τιμή του οποίου εισηγείται ο Λειτουργός Αγοράς ανά Μονάδα και εγκρίνει η ΠΑΕΚ ,
$F_{e,t}^{mFRR}$	μέρος της Αποδοχής Προσφοράς χΕΑΣ που δεν παρέχεται σε πραγματικό χρόνο από τον Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e κατά την Περίοδο Εκκαθάρισης t ,
$CmFRR_{e,t}$	η αμοιβή του Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e για την παροχή χΕΑΣ στην Περίοδο Εκκαθάρισης t , όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 5.2.1 του παρόντος Κεφαλαίου,
$F_{e,t}^{RR}$	μέρος της Αποδοχής Προσφοράς ΕΑ που δεν παρέχεται σε πραγματικό χρόνο από τον Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e κατά την

Περίοδο Εκκαθάρισης t , και

$CRR_{e,t}$ η αμοιβή του **Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e** για την παροχή **ΕΑ** στην **Περίοδο Εκκαθάρισης t** , όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 5.2.2 του παρόντος Κεφαλαίου

- 9.3.2 Η αριθμητική τιμή του συντελεστή προσαύξησης της χρέωσης A_{AS} καθορίζεται για κάθε ημερολογιακό έτος με απόφαση του **Λειτουργού Αγοράς** η οποία θα εγκρίνεται από τη **ΡΑΕΚ**. Η απόφαση αυτή λαμβάνεται τουλάχιστον δύο μήνες πριν από το τέλος του ημερολογιακού έτους, είναι σε ισχύ για το επόμενο ημερολογιακό έτος και δεν μπορεί να τροποποιηθεί εντός του έτους.
- 9.3.3 Η χρέωση αυτή χρεώνεται στον σχετικό **Λογαριασμό Αγοράς του Συμμετέχοντα** (του **Συμμετέχοντα** που λειτουργεί / εκπροσωπεί τον **Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης**) και πιστώνεται στον **Λογαριασμό Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης Α-Ε**.

9.4 Ποινή για μη έγκυρες Γνωστοποιήσεις Φυσικής Παράδοσης

- 9.4.1 Σε περίπτωση που μία **Ποσότητα Αναντιστοιχίας Συμμετέχοντα** στην **Προθεσμιακή Αγορά** είναι αρνητική για μια συγκεκριμένη **Περίοδο Εκκαθάρισης t** της **Ημέρας Εμπορίας d** , τότε ο **Συμμετέχων p** θα υπόκειται σε κυρώσεις.
Οι κυρώσεις αυτές είναι το γινόμενο:

- 3) της **Ποσότητας Αναντιστοιχίας Συμμετέχοντα** στη **Προθεσμιακή Αγορά**, $PFMMQ_{p,t,d}$,
- 4) της **Τιμής Εκκαθάρισης Αγοράς (ΤΕΑ)** στην **Προ-ημερήσια Αγορά** για την **Περίοδο Εκκαθάρισης t** , της **Ημέρας Εμπορίας d** , και
- 5) του **Συντελεστή Ποινής Ασυμβατότητας Ποσοτήτων**, $MQPF$

$$FMP_{p,t,d} = MQPF \cdot PFMMQ_{p,t,d} \cdot DAMCP_{t,d}$$

Ο **Λειτουργός Αγοράς** εισηγείται τον **Συντελεστή Ποινής Ασυμβατότητας Ποσοτήτων $MQPF$** τον οποίο εγκρίνει η **ΡΑΕΚ**. Η απόφαση αυτή λαμβάνεται τουλάχιστον δύο μήνες πριν από το τέλος του ημερολογιακού έτους, είναι σε ισχύ για το επόμενο ημερολογιακό έτος και δεν μπορεί να τροποποιηθεί εντός του έτους.

- 9.4.2 Η χρέωση αυτή χρεώνεται στον σχετικό **Λογαριασμό Αγοράς του Συμμετέχοντα** (του **Συμμετέχοντα** που λειτουργεί τον **Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης**) και πιστώνεται στον **Λογαριασμό Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης Α-Ε**.

9.5 Ποινή για μη συμμόρφωση με τον περιορισμό ελάχιστου ποσοστού των αποδεκτών Προσφορών Αγοράς Ενέργειας στην Προ-ημερήσια Αγορά

- 9.5.1 Κυρώσεις επιβάλλονται στους **Προμηθευτές** που δεν συμμορφώνονται με το κριτήριο που αναφέρεται στην Παράγραφο 7.2.3 του Κεφαλαίου 7, όσον αφορά τις ποσότητες **Ενέργειας** που βρίσκονται κάτω από το ελάχιστο ποσοστό των αποδεκτών **Προσφορών Αγοράς Ενέργειας** σε σχέση με το **Πρόγραμμα Αγοράς**, για τις **Περίόδους Εμπορίας** κατά τις οποίες το παραπάνω ποσοστό είναι κάτω από το ελάχιστο ποσοστό. Η **Χρέωση Μη Συμμόρφωσης $NCNDP_{p,t,d}$** υπολογίζεται για την **Περίοδο Εμπορίας t** της **Ημέρας Εμπορίας d** ως εξής:

$$NCNDP_{p,t,d} = \max \left(\left[NDP_{p,t,d} - \left(1 - \frac{z_p}{100} \right) \cdot (NDP_{p,t,d} + Y_{p,t,d}) \right] \cdot CAP, 0 \right)$$

όπου:

$NDP_{p,t,d}$	η Καθαρή Θέση Παράδοσης του Εκπροσώπου Φορτίου p για μία Περίοδο Εμπορίας t της Ημέρας Εμπορίας d ,
$Y_{p,t,d}$	οι αποδεκτές ποσότητες των Προσφορών Αγοράς Ενέργειας του Προμηθευτή p στην Προ-ημερήσια Αγορά για την Περίοδο Εμπορίας t της Ημέρας Εμπορίας d ,
$[z_p]\%$	το ελάχιστο ποσοστό που πρέπει να εφαρμόζεται στο Προμηθευτή p από την Προ-ημερήσια Αγορά για κάθε Περίοδο Εμπορίας,
CAP	η Διοικητικά Οριζόμενη Ανώτατη Τιμή Προσφοράς Ενέργειας στην Προ-ημερήσια Αγορά

- 9.5.2 Η χρέωση αυτή αθροίζεται για όλες τις Περιόδους Εμπορίας ενός συγκεκριμένου μήνα και χρεώνεται στον σχετικό Λογαριασμό Αγοράς του Συμμετέχοντα (του Συμμετέχοντα που λειτουργεί τον Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης) και πιστώνεται στον Λογαριασμό Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης Α-Ε.

9.6 Συνέπειες μη υποβολής εγκύρων Δηλώσεων Μη Διαθεσιμότητας

- 9.6.1 Ο Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων του σύμφωνα με τον Νόμο, ελέγχει εάν οι Δηλώσεις Μη Διαθεσιμότητας που υποβλήθηκαν είναι αληθείς και ακριβείς και πληρούν τις απαιτήσεις αυτών των Κανόνων.
- 9.6.2 Ο Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς δύναται με αιτιολογημένη απόφαση που κοινοποιείται στον Συμμετέχοντα να ακυρώνει μια Δήλωση Ολικής ή Μερικής Μη Διαθεσιμότητας σύμφωνα με τις διατάξεις της Παραγράφου 3.2.2 του Κεφαλαίου 6. Σε περίπτωση απόφασης ακύρωσης ή μη αποδοχής μίας Δήλωσης Μη Διαθεσιμότητας, ο Λειτουργός Αγοράς χρεώνει τον Συμμετέχοντα p για την Ημέρα Εμπορίας d το ποσό $NCAP_{p,d}$, το οποίο υπολογίζεται ως εξής:

$$NCAP_{p,d} = UNCAV \cdot (1 + A_{AV}) \cdot (NAV_p)^x \cdot \sum_{u \in p} NCAP_u$$

όπου:

$UNCAV$	η μοναδιαία χρέωση της Χρέωσης Μη Συμμόρφωσης στους Συμμετέχοντες για τη μη υποβολή εγκύρων Δηλώσεων Μη Διαθεσιμότητας για τις παραγωγικές τους μονάδες,
A_{AV}	ο συντελεστής προσαύξησης της Χρέωσης Μη Συμμόρφωσης στους Συμμετέχοντες για την μη υποβολή εγκύρων Δηλώσεων Μη Διαθεσιμότητας για τις παραγωγικές τους μονάδες,
NAV_p	ο μετρητής των Ημερών Εμπορίας κατά το τρέχον ημερολογιακό έτος,

- κατά τις οποίες ένας **Συμμετέχων** p απέτυχε να υποβάλει έγκυρες **Δηλώσεις Μη Διαθεσιμότητας** για τις παραγωγικές του μονάδες,
- x εκθέτης μεταξύ 0 και 1, την τιμή του οποίου εισηγείται ο **Λειτουργός Αγοράς** ανά **Μονάδα** και εγκρίνει η **ΠΑΕΚ**, και
- $NCAP_u$ η **Καταχωρημένη Ισχύς** της παραγωγικής μονάδας u (σύμφωνα με τις **Καταχωρημένες Πληροφορίες**) για την οποία ο **Συμμετέχων** p έχει δεν έχει υποβάλει αποδεκτή **Δήλωση Ολικής ή Μερικής Μη Διαθεσιμότητας** για την **Ημέρα Εμπορίας** d . Σε περίπτωση αποδεκτής υποβολής της **Δήλωσης Ολικής ή Μερικής Μη Διαθεσιμότητας** για μία παραγωγική μονάδας u για την **Ημέρα Εμπορίας** d , η **Καταχωρημένη Ισχύς** $NCAP_u$ σε αυτήν την εξίσωση ισούται με μηδέν.
- 9.6.3 Οι αριθμητικές τιμές της μοναδιαίας χρέωσης $UNCAV$ και του συντελεστή προσαύξησης της χρέωσης A_{AV} καθορίζονται για κάθε ημερολογιακό έτος με απόφαση του **Λειτουργού Αγοράς** η οποία εγκρίνεται από τη **ΠΑΕΚ**. Η απόφαση αυτή λαμβάνεται τουλάχιστον δύο μήνες πριν από το τέλος του ημερολογιακού έτους, είναι σε ισχύ για το επόμενο ημερολογιακό έτος και δεν μπορεί να τροποποιηθεί εντός του έτους.
- 9.6.4 Η χρέωση αυτή χρεώνεται στο σχετικό **Λογαριασμό Αγοράς του Συμμετέχοντα** και πιστώνεται στο **Λογαριασμό Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης A-E**.
- 9.7 Συνέπειες μη έγκυρης Δήλωσης Τεχνοοικονομικών Χαρακτηριστικών**
- 9.7.1 Σε περίπτωση απόφασης για απόρριψη της **Δήλωση Τεχνοοικονομικών Χαρακτηριστικών** για έναν **Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης**, ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** ενημερώνει τον **Λειτουργό Αγοράς**, ο οποίος χρεώνει τον **Συμμετέχοντα** p για την **Ημέρα Εμπορίας** d το ποσό $NCTD_{p,d}$, το οποίο υπολογίζεται σύμφωνα με την ακόλουθη εξίσωση:
- $$NCTD_{p,d} = UNCTD \cdot (1 + A_{TD}) \cdot (NTD_p)^x \cdot \sum_{u \in p} NCAP_u$$
- όπου:
- $UNCTD$ η μοναδιαία χρέωση της **Χρέωσης Μη Συμμόρφωσης** στους **Συμμετέχοντες** για την μη υποβολή έγκυρων **Δηλώσεων Τεχνοοικονομικών Χαρακτηριστικών** για τους **Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** τους,
- A_{TD} ο συντελεστής προσαύξησης της **Χρέωσης Μη Συμμόρφωσης** στους **Συμμετέχοντες** για την αποτυχία υποβολής έγκυρων **Δηλώσεων Τεχνοοικονομικών Χαρακτηριστικών** για τους **Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** τους,
- NTD_p ο μετρητής των **Ημερών Εμπορίας** κατά το τρέχον ημερολογιακό έτος, κατά τις οποίες ένας **Συμμετέχων** p απέτυχε να υποβάλλει έγκυρες **Τεχνοοικονομικές Δηλώσεις** για τους **Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** τους,

- x εκθέτης μεταξύ 0 και 1, την τιμή του οποίου εισηγείται ο **Λειτουργός Αγοράς** ανά **Μονάδα** και εγκρίνει η **ΡΑΕΚ**,
- $NCAP_u$ η **Καταχωρημένη Ισχύς** του **Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** u (σύμφωνα με τις **Καταχωρημένες Πληροφορίες**) για τον οποίο ο **Συμμετέχων** p έχει υποβάλλει μη αποδεκτή **Δήλωση Τεχνοοικονομικών Χαρακτηριστικών** για την **Ημέρα Εμπορίας** d . Σε περίπτωση αποδεκτής υποβολής της **Δήλωσης Τεχνοοικονομικών Χαρακτηριστικών** για μία παραγωγική μονάδα u για την **Ημέρα Εμπορίας** d , η **Καταχωρημένη Ισχύς** $NCAP_u$ σε αυτήν την εξίσωση ισούται με μηδέν.
- 9.7.2 Οι αριθμητικές τιμές της μοναδιαίας χρέωσης $UNCTD$ και ο συντελεστής προσαύξησης της χρέωσης A_{TD} καθορίζονται για κάθε ημερολογιακό έτος με απόφαση του **Λειτουργού Αγοράς** η οποία εγκρίνεται από τη **ΡΑΕΚ**. Η απόφαση αυτή λαμβάνεται τουλάχιστον δύο μήνες πριν από το τέλος του ημερολογιακού έτους, είναι σε ισχύ για το επόμενο ημερολογιακό έτος και δεν μπορεί να τροποποιηθεί εντός του έτους.
- 9.7.3 Η χρέωση αυτή χρεώνεται στον σχετικό **Λογαριασμό Αγοράς του Συμμετέχοντα** και πιστώνεται στον **Λογαριασμό Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης Α-Ε**.
- 9.8 **Συνέπειες μη υποβολής Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης**
- 9.8.1 Σε περίπτωση μη υποβολής **Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης** για μία **Ημέρα Εμπορίας** από έναν **Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης**, ο οποίος έχει τη σχετική υποχρέωση, ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** ενημερώνει τον **Λειτουργό Αγοράς**, ο οποίος χρεώνει τον **Συμμετέχοντα** στον οποίο είναι καταχωρημένος ο **Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** e για αυτή την **Ημέρα Εμπορίας** d το ποσό $NCBEO_{e,d}$, το οποίο υπολογίζεται ως εξής:
- $$NCBEO_{e,d} = UNCBEO \cdot (1 + A_{BEO}) \cdot (NBEO_e)^x \cdot \sum_{t \in d} (BEOO_{e,t}^{up} + BEOO_{e,t}^{dn})$$
- όπου:
- $UNCBEO$ η μοναδιαία χρέωση για **Χρεώσεις Μη Συμμόρφωσης** στους **Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** για την μη υποβολή έγκυρων **Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης** στη **Λήξη Προθεσμίας Υποβολής στη ΔΟΠ**
- A_{BEO} ο συντελεστής προσαύξησης της **Χρέωσης Μη Συμμόρφωσης** στους **Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** για την μη υποβολή έγκυρων **Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης** στη **Λήξη Προθεσμίας Υποβολής στη ΔΟΠ**
- $NBEO_e$ ο μετρητής των **Ημερών Εμπορίας** κατά το τρέχον ημερολογιακό έτος, κατά τις οποίες ένας **Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** e απέτυχε να υποβάλλει έγκυρες **Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης** στη **Λήξη Προθεσμίας Υποβολής στη ΔΟΠ**,
- x εκθέτης μεταξύ 0 και 1, την τιμή του οποίου εισηγείται ο **Λειτουργός Αγοράς** ανά **Μονάδα** και εγκρίνει η **ΡΑΕΚ**,

$BEOO_{e,t}^{up}$	μέρος της υποχρέωσης του Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e να υποβάλει ανοδική Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης για την Περίοδο Εμπορίας t στη Λήξη Προθεσμίας Υποβολής στη ΔΟΠ , για την οποία δεν έχει υποβληθεί τέτοια προσφορά, και
$BEOO_{e,t}^{dn}$	μέρος της υποχρέωσης του Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e να υποβάλει καθοδική Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης για την Περίοδο Εμπορίας t στη Λήξη Προθεσμίας Υποβολής στη ΔΟΠ , για την οποία δεν έχει υποβληθεί τέτοια προσφορά

- 9.8.2 Οι αριθμητικές τιμές της μοναδιαίας χρέωσης $UNCBEO$ και του συντελεστής προσαύξησης της χρέωσης A_{BEO} καθορίζονται για κάθε ημερολογιακό έτος με απόφαση του **Λειτουργού Αγοράς** η οποία εγκρίνεται από τη **ΠΑΕΚ**. Η απόφαση αυτή λαμβάνεται τουλάχιστον δύο μήνες πριν από το τέλος του ημερολογιακού έτους, είναι σε ισχύ για το επόμενο ημερολογιακό έτος και δεν μπορεί να τροποποιηθεί εντός του έτους.
- 9.8.3 Η χρέωση αυτή χρεώνεται στον σχετικό **Λογαριασμό Αγοράς του Συμμετέχοντα** και πιστώνεται στον **Λογαριασμό Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης Α-Ε**.

9.9 Συνέπειες μη υποβολής των Προσφορών ΕΣΣ, αΕΑΣ και χΕΑΣ

- 9.9.1 Σε περίπτωση μη υποβολής **Προσφορών ΕΣΣ, αΕΑΣ και χΕΑΣ** για μία **Ημέρα Εμπορίας** d από ένα **Συμμετέχοντα** p που λειτουργεί / εκπροσωπεί τον **Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** e , ο οποίος έχει τη σχετική υποχρέωση, ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** ενημερώνει τον **Λειτουργό Αγοράς**, ο οποίος χρεώνει αυτόν τον **Συμμετέχοντα** για αυτήν την **Ημέρα Εμπορίας** το ποσό $NCRO_{p,d}$, το οποίο υπολογίζεται ως εξής:

$$NCRO_{p,d} = UNCRO \cdot (1 + A_{RO}) \cdot (NRO_p)^x \cdot \sum_{e \in p} (DFCR_e + DaFRR_e + DmFRR_e)$$

όπου:

$UNCRO$	η μοναδιαία Χρέωση Μη Συμμόρφωσης στους Συμμετέχοντες για την μη υποβολή έγκυρων Προσφορών Εφεδρειών για τους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης τους στη Λήξη Προθεσμίας Υποβολής στη ΔΟΠ (για ΕΣΣ, αΕΑΣ και χΕΑΣ) ή στη λήξη προθεσμίας της Μηνιαίας Δημοπρασίας (για ΕΑ),
A_{RO}	ο συντελεστής προσαύξησης της Χρέωσης Μη Συμμόρφωσης στους Συμμετέχοντες για την μη υποβολή έγκυρων Προσφορών Εφεδρειών για τους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης τους στη Λήξη Προθεσμίας Υποβολής στη ΔΟΠ (για ΕΣΣ, αΕΑΣ και χΕΑΣ) ή στη λήξη προθεσμίας της Μηνιαίας Δημοπρασίας (για ΕΑ),
NRO_p	ο μετρητής των Ημερών Εμπορίας κατά το τρέχον ημερολογιακό έτος, κατά τις οποίες ένας Συμμετέχων p απέτυχε να υποβάλει έγκυρες Προσφορές Εφεδρειών για τους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης του στη Λήξη Προθεσμίας Υποβολής στη ΔΟΠ (για ΕΣΣ, αΕΑΣ και χΕΑΣ) ή στη λήξη προθεσμίας της Μηνιαίας

Δημοπρασίας (για ΕΑ),

x	εκθέτης μεταξύ 0 και 1, την τιμή του οποίου εισηγείται ο Λειτουργγός Αγοράς ανά Μονάδα και εγκρίνει η ΡΑΕΚ ,
$DFCR_e$	η ικανότητα παροχής ΕΣΣ του ΠΥΕ e , σύμφωνα με τα Δηλωμένα Χαρακτηριστικά , για την οποία δεν έχει υποβληθεί Προσφορά ΕΣΣ ,
$DaFRR_e$	η ικανότητα παροχής αΕΑΣ του ΠΥΕ e , σύμφωνα με τα Δηλωμένα Χαρακτηριστικά , για την οποία δεν έχει υποβληθεί Προσφορά αΕΑΣ , και
$DmFRR_e$	η ικανότητα παροχής χΕΑΣ του ΠΥΕ e , σύμφωνα με τα Δηλωμένα Χαρακτηριστικά , για την οποία δεν έχει υποβληθεί Προσφορά χΕΑΣ

9.9.2 Οι αριθμητικές τιμές της μοναδιαίας χρέωσης $UNCRO$ και του συντελεστή προσαύξησης της χρέωσης A_{RO} καθορίζονται για κάθε ημερολογιακό έτος με απόφαση του **Λειτουργγού Αγοράς** η οποία εγκρίνεται από τη **ΡΑΕΚ**. Η απόφαση αυτή λαμβάνεται τουλάχιστον δύο μήνες πριν από το τέλος του ημερολογιακού έτους, είναι σε ισχύ για το επόμενο ημερολογιακό έτος και δεν μπορεί να τροποποιηθεί εντός του έτους.

9.9.3 Η χρέωση αυτή χρεώνεται στον σχετικό **Λογαριασμό Αγοράς του Συμμετέχοντα** και πιστώνεται στον **Λογαριασμό Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης Α-Ε**.

9.10 Συνέπειες μη υποβολής Προσφορών Εφεδρείας Αντικατάστασης και Προσφορών Υπηρεσίας Επανεκκίνησης

9.10.1 Σε περίπτωση μη υποβολής **Προσφορών ΕΑ** για ένα μήνα m από ένα **Συμμετέχοντα** p ο οποίος λειτουργεί / εκπροσωπεί τον **Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** e , ο οποίος έχει τη σχετική υποχρέωση, ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** ενημερώνει τον **Λειτουργγό Αγοράς**, ο οποίος χρεώνει αυτόν το **Συμμετέχοντα** για αυτή την **Ημέρα Εμπορίας** το ποσό $NCRO_{p,d}$, το οποίο υπολογίζεται ως εξής:

$$NCRO_{p,m} = 720 \times UNCRO \cdot (1 + A_{RO}) \cdot (NRO_p)^x \cdot \sum_{e \in p} DRR_e$$

όπου:

$UNCRO$	η μοναδιαία Χρέωση Μη Συμμόρφωσης στους Συμμετέχοντες για την μη υποβολή έγκυρων Προσφορών Εφεδρειών για τους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης τους στη Λήξη Προθεσμίας Υποβολής στη ΔΟΠ (για ΕΣΣ , αΕΑΣ και χΕΑΣ) ή στη λήξη προθεσμίας της Μηνιαίας Δημοπρασίας (για ΕΑ)
A_{RO}	ο συντελεστής προσαύξησης της Χρέωση Μη Συμμόρφωσης στους Συμμετέχοντες για την μη υποβολή έγκυρων Προσφορών Εφεδρειών για τους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης τους στη Λήξη Προθεσμίας Υποβολής στη ΔΟΠ (για ΕΣΣ , αΕΑΣ και χΕΑΣ) ή στη λήξη προθεσμίας της Μηνιαίας Δημοπρασίας (για ΕΑ)
NRO_p	ο μετρητής των Ημερών Εμπορίας κατά το τρέχον ημερολογιακό έτος,

- κατά τις οποίες ένας **Συμμετέχων** p απέτυχε να υποβάλλει έγκυρες **Προσφορές Εφεδρειών** για τους **Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** του στη **Λήξη Προθεσμίας Υποβολής στη ΔΟΠ** (για **ΕΣΣ**, **αΕΑΣ** και **χΕΑΣ**) ή στη λήξη προθεσμίας της **Μηνιαίας Δημοπρασίας** (για **ΕΑ**),
- x εκθέτης μεταξύ 0 και 1, την τιμή του οποίου εισηγείται ο **Λειτουργός Αγοράς** ανά **Μονάδα** και εγκρίνει η **ΡΑΕΚ**, και
- DRR_e η ικανότητα παροχής **ΕΑ** της **Μονάδας Παραγωγής** u , σύμφωνα με τα **Δηλωμένα Χαρακτηριστικά**, για την οποία δεν έχει υποβληθεί **Προσφορά ΕΑ**
- 9.10.2 Σε περίπτωση μη υποβολής **Προσφοράς Υπηρεσίας Επανεκκίνησης** στην **Ετήσια Δημοπρασία** από ένα **Παραγωγό** ο οποίος έχει τη σχετική υποχρέωση, ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** ενημερώνει τον **Λειτουργό Αγοράς**, ο οποίος χρεώνει αυτόν τον **Παραγωγό** για το ημερολογιακό έτος με το ποσό των 500,000.00 €.
- 9.10.3 Οι παραπάνω χρεώσεις χρεώνονται στον σχετικό **Λογαριασμό Αγοράς του Συμμετέχοντα** και πιστώνονται στον **Λογαριασμό Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης Α-Ε**.
- 9.11 Μη συμμόρφωση με εντολές**
- 9.11.1 Σε περίπτωση μη συμμόρφωσης εκ μέρους του **Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** με οποιαδήποτε εντολή, ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** επισημαίνει τη μη συμμόρφωση στον **Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** και υπολογίζει το μέσο όρο των απόλυτων αποκλίσεων της παραγωγής **Ενεργού Ισχύος** για αυτόν τον **Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** από τις αντίστοιχες εντολές σύμφωνα με τις διατάξεις της Παραγράφου 10.5 του Κεφαλαίου 9.
- 9.11.2 Σε περίπτωση που ο μέσος όρος των απόλυτων αποκλίσεων για αυτόν τον **Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** υπερβαίνει την τιμή των 0.5 MW για την **Ενεργό Ισχύ**, ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** ενημερώνει τον **Λειτουργό Αγοράς**, ο οποίος χρεώνει τον **Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** e για αυτόν το μήνα με το ποσό $NCDI_{e,m}$, το οποίο υπολογίζεται χρησιμοποιώντας την ακόλουθη εξίσωση:
- $$NCDI_{e,t} = UNCDI \cdot (1 + A_{DI}) \cdot NDI_e \cdot PDM_{e,m} \quad , \text{ if } MQ_{e,t} > 0$$
- όπου:
- $UNCDI$ η μοναδιαία χρέωση για **Χρεώσεις Μη Συμμόρφωσης** στους **Συμμετέχοντες** για την παράλειψή τους να ακολουθήσουν **Εντολές Κατανομής**
- A_{DI} ο συντελεστής προσαύξησης της **Χρέωσης Μη Συμμόρφωσης** στους **Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** για την παράλειψή τους να ακολουθήσουν **Εντολές Κατανομής**
- NDI_e ο μετρητής των ημερολογιακών μηνών κατά το τρέχον ημερολογιακό έτος, κατά τους οποίους ένας **Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** e απέτυχε να ακολουθήσει **Εντολές Κατανομής**, και

$PDM_{e,m}$

ο μηνιαίος μέσος όρος των απόλυτων αποκλίσεων της παραγωγής **Ενεργού Ισχύος** του **Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** e από τις αντίστοιχες **Εντολές Κατανομής**, για όλες τις **Εντολές Κατανομής** που εκδόθηκαν για αυτόν τον **Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** κατά τη διάρκεια του σχετικού ημερολογιακού μήνα m , ο οποίος έχει άνω όριο τα 5 MW, και είναι ίσος με μηδέν αν είναι μικρότερος από 0.5 MW.

- 9.11.3 Η αριθμητικές τιμές της μοναδιαίας **Χρέωσης Μη Συμμόρφωσης** στους **Συμμετέχοντες** που αποτυγχάνουν να εφαρμόσουν **Εντολές Κατανομής** $UNCDI$ και του συντελεστή προσαύξησης της χρέωσης A_{DI} καθορίζονται για κάθε ημερολογιακό έτος με απόφαση του **Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς** η οποία υπόκειται στην έγκριση της **ΠΑΕΚ**. Η απόφαση αυτή λαμβάνεται τουλάχιστον δύο μήνες πριν από το τέλος του ημερολογιακού έτους, είναι σε ισχύ για το επόμενο ημερολογιακό έτος και δεν μπορεί να τροποποιηθεί εντός του έτους.
- 9.11.4 Η χρέωση αυτή χρεώνεται στον σχετικό **Λογαριασμό Αγοράς του Συμμετέχοντα** και πιστώνεται στον **Λογαριασμό Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης Α-Ε**.

9.12 Συνέπειες σημαντικής αποτυχίας ενεργοποίησης ανοδικής και καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης από ένα Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης

- 9.12.1 Σε περίπτωση σημαντικής απόκλισης μετά από την ενεργοποίηση ανοδικής και καθοδικής **Ενέργειας Εξισορρόπησης** από ένα **Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης**, δηλαδή στην περίπτωση που η μετρηθείσα παραγωγή / ζήτηση του **Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** αποκλίνει σημαντικά (πάνω από ένα καθορισμένο όριο ανοχής TOL_{be}) από την **Εντολή Κατανομής**, τότε ο **Λειτουργός Αγοράς** χρεώνει τον αντίστοιχο **Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** e για την **Περίοδο Εκκαθάρισης** t το ποσό $NCNPBE_{e,t}^{tot}$, το οποίο υπολογίζεται από τις ακόλουθες εξισώσεις:

$$NCNPBE_{e,t}^{up} = \begin{cases} UNCNPBE \cdot (1 + A_{NPBE}) \cdot \max\left(0, MQ_{e,t} \cdot (1 - TOL_{be}) - (MSQ_{p,t} + SBE_{e,t}^{up})\right) & , \text{ if } MQ_{e,t} > MSQ_{p,t} + SBE_{e,t}^{up} \\ UNCNPBE \cdot (1 + A_{NPBE}) \cdot \max\left(0, (MSQ_{p,t} + SBE_{e,t}^{up}) - (1 + TOL_{be}) \cdot MQ_{e,t}\right) & , \text{ if } MQ_{e,t} < MSQ_{p,t} + SBE_{e,t}^{up} \end{cases}$$

$$NCNPBE_{e,t}^{dn} = \begin{cases} UNCNPBE \cdot (1 + A_{NPBE}) \cdot \max\left(0, MQ_{e,t} \cdot (1 - TOL_{be}) - (MSQ_{p,t} - SBE_{e,t}^{dn})\right) & , \text{ if } MQ_{e,t} > MSQ_{p,t} - SBE_{e,t}^{dn} \\ UNCNPBE \cdot (1 + A_{NPBE}) \cdot \max\left(0, (MSQ_{p,t} - SBE_{e,t}^{dn}) - (1 + TOL_{be}) \cdot MQ_{e,t}\right) & , \text{ if } MQ_{e,t} < MSQ_{p,t} - SBE_{e,t}^{dn} \end{cases}$$

$$NCNPBE_{e,t}^{tot} = NCNPBE_{e,t}^{up} + NCNPBE_{e,t}^{dn}$$

όπου:

$UNCNPBE$

η μοναδιαία **Χρέωση Μη Συμμόρφωσης** στους **Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** για τη μη παροχή της ενεργοποιημένης ανοδικής και καθοδικής **Ενέργειας Εξισορρόπησης**,

A_{NPBE}

ο συντελεστής προσαύξησης της **Χρέωσης Μη Συμμόρφωσης** στους **Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** για τη μη παροχή της ενεργοποιημένης ανοδικής και καθοδικής **Ενέργειας Εξισορρόπησης**,

$MQ_{e,t}$

η μετρηθείσα **Ενέργεια** του **Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** e για την **Περίοδο Εκκαθάρισης** t προσαρμοσμένη κατάλληλα για τις

Απώλειες Συστήματος Μεταφοράς και Διανομής όπως ορίζεται στην παράγραφο 11 του Κεφαλαίου 12,

TOL_{be}	το όριο ανοχής για την επιβολή κυρώσεων στους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για σημαντική αποτυχία παροχής της ενεργοποιημένης ανοδικής και καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης ,
$MSQ_{p,t}$	το Πρόγραμμα Αγοράς του Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e για την Περίοδο Εκκαθάρισης t
$SBE_{e,t}^{up}$	η ενεργοποιημένη ανοδική Ενέργεια Εξισορρόπησης του Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e για την Περίοδο Εκκαθάρισης t , και
$SBE_{e,t}^{dn}$	η ενεργοποιημένη καθοδική Ενέργεια Εξισορρόπησης του Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e για την Περίοδο Εκκαθάρισης t

9.12.2 Οι αριθμητικές τιμές της μοναδιαίας χρέωσης $UNCNPBE$, του συντελεστή προσαύξησης της χρέωσης A_{NPBE} , και του ορίου ανοχής TOL_{be} καθορίζονται για κάθε ημερολογιακό έτος με απόφαση του **Λειτουργού Αγοράς** η οποία εγκρίνεται από τη **ΡΑΕΚ**. Η απόφαση αυτή λαμβάνεται τουλάχιστον δύο μήνες πριν από το τέλος του ημερολογιακού έτους, είναι σε ισχύ για το επόμενο ημερολογιακό έτος και δεν μπορεί να τροποποιηθεί εντός του έτους.

9.12.3 Η χρέωση αυτή χρεώνεται στον σχετικό **Λογαριασμό Αγοράς του Συμμετέχοντα** και πιστώνεται στον **Λογαριασμό Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης Α-Ε**.

9.13 Συνέπειες σημαντικών συστηματικών αποκλίσεων στη ζήτηση η οποία αγοράστηκε από έναν Εκπρόσωπο Φορτίου ο οποίος εκπροσωπεί μη κατανεμόμενο φορτίο

9.13.1 Εάν, μέσα σε ένα μήνα, διαπιστωθούν σημαντικές συστηματικές αποκλίσεις μεταξύ της ποσότητας **Ενέργειας** που μετράται σε όλους τους **Μετρητές** οι οποίοι εκπροσωπούνται από έναν **Εκπρόσωπο Φορτίου**, σε μία **Περίοδο Εκκαθάρισης** και του αντίστοιχου **Προγράμματος Αγοράς** του **Εκπροσώπου Φορτίου** p ο οποίος εκπροσωπεί μη κατανεμόμενο φορτίο (προσαρμοσμένο για κάθε ενεργοποιημένη ανοδική / καθοδική **Ενέργεια Εξισορρόπησης** οποιωνδήποτε **Κατανεμόμενων Φορτίων** e τα οποία εκπροσωπούνται από τον **Εκπρόσωπο Φορτίου**), ο **Λειτουργός Αγοράς** χρεώνει αυτόν τον **Εκπρόσωπο Φορτίου** το ποσό $NCBAL_{p,m}$, το οποίο υπολογίζεται με βάση το σύνολο των απόλυτων αποκλίσεων εντός του μήνα m και τη ρίζα της μέσης τετραγωνικής αποκλίσεως (RMS) εντός του μήνα m .

9.13.2 Σημαντική απόκλιση νοείται η περίπτωση κατά την οποία η κανονικοποιημένη απόλυτη απόκλιση για το μήνα m υπερβαίνει το όριο ανοχής $TOL_{ld,ADEV}$ ή η κανονικοποιημένη ρίζα της μέσης τετραγωνικής αποκλίσεως (RMS) εντός του μήνα m υπερβαίνει το όριο ανοχής $TOL_{ld,RMSDEV}$.

9.13.3 Η απόκλιση για κάθε **Περίοδο Εκκαθάρισης** t , $DEV_{p,t}$, η μηνιαία απόλυτη απόκλιση για το μήνα m , $ADEV_{p,m}$, η κανονικοποιημένη απόλυτη απόκλιση για το μήνα m , $NADEV_{p,m}$, η μηνιαία RMS απόκλιση, $RMSDEV_{p,m}$, και οι κανονικοποιημένες RMS τιμές για το μήνα m , $NRMSDEV_{p,m}$, για τον **Εκπρόσωπο Φορτίου** p ορίζονται ως εξής:

$$DEV_{p,t} = MSQ_{p,t} + \sum_{e \in p} (SBE_{e,t}^{up} - SBE_{e,t}^{dn}) - MQ_{p,t}$$

$$ADEV_{p,m} = \sum_{t \in m} |DEV_{p,t}|$$

$$NADEV_{p,m} = \frac{ADEV_{p,m}}{\sum_{t \in m} \left(MSQ_{p,t} + \sum_{e \in p} (SBE_{e,t}^{up} - SBE_{e,t}^{dn}) \right)}$$

$$RMSDEV_{p,m} = \sqrt{\sum_{t \in m} DEV_{p,t}^2}$$

$$NRMSDEV_{p,m} = \frac{RMSDEV_{p,m}}{\sum_{t \in m} \left(MSQ_{p,t} + \sum_{e \in p} (SBE_{e,t}^{up} - SBE_{e,t}^{dn}) \right)}$$

όπου:

$DEV_{p,t}$	η απόκλιση από το Πρόγραμμα Αγοράς , προσαρμοσμένη για κάθε ενεργοποιημένη ανοδική ή / και καθοδική Ενέργεια Εξισορρόπησης οποιωνδήποτε Κατανεμόμενων Φορτίων τα οποία εκπροσωπούνται από τον Εκπρόσωπο Φορτίου p για την Περίοδο Εκκαθάρισης t
$MSQ_{p,t}$	το Πρόγραμμα Αγοράς του Εκπροσώπου Φορτίου p για την Περίοδο Εκκαθάρισης t
$SBE_{e,t}^{up}, SBE_{e,t}^{dn}$	η ενεργοποιημένη ανοδική / καθοδική Ενέργεια Εξισορρόπησης οποιωνδήποτε Κατανεμόμενων Φορτίων τα οποία εκπροσωπούνται από τον Εκπρόσωπο Φορτίου p για την Περίοδο Εκκαθάρισης t
$MQ_{p,t}$	η Απορρόφηση Ενέργειας (η οποία υπολογίζεται στο Σημείο του Μετρητή Μονάδας Παραγωγής) του Εκπροσώπου Φορτίου p για την Περίοδο Εκκαθάρισης t προσαρμοσμένη κατάλληλα για τις Απώλειες Συστήματος Μεταφοράς και Διανομής όπως ορίζεται στην παράγραφο 11 του Κεφαλαίου 12.

9.13.4 Η μηνιαία χρέωση του **Εκπροσώπου Φορτίου** p για το μήνα m υπολογίζεται ως η μέγιστη των ποινών που προέρχονται από τις μηνιαίες απόλυτες και RMS αποκλίσεις:

$$NCBAL_{p,m} = \max \left(\begin{array}{l} \left(UNCBAL_{ADEV} \cdot ADEV_{p,m} \right) \cdot \left(NADEV_{p,m} - TOL_{ld,ADEV} \right), \\ \left(UNCBAL_{RMSDEV} \cdot RMSDEV_{p,m} \right) \cdot \left(NRMSDEV_{p,m} - TOL_{ld,RMSDEV} \right), \\ 0 \end{array} \right)$$

όπου:

$UNCBAL_{ADEV}$	η μοναδιαία Χρέωση Μη Συμμόρφωσης στους Εκπροσώπους Φορτίου για τη μηνιαία κανονικοποιημένη απόλυτη απόκλιση
-----------------	--

$UNCBAL_{RMSDEV}$	η μοναδιαία Χρέωση Μη Συμμόρφωσης στους Εκπροσώπους Φορτίου για τη μηνιαία κανονικοποιημένη RMS απόκλιση
$TOL_{Id,ADEV}$	το όριο ανοχής για την επιβολή κυρώσεων στους Εκπροσώπους Φορτίου για τη μηνιαία κανονικοποιημένη απόλυτη απόκλιση
$TOL_{Id,RMSDEV}$	το όριο ανοχής για την επιβολή κυρώσεων στους Εκπροσώπους Φορτίου για τη μηνιαία κανονικοποιημένη RMS απόκλιση

- 9.13.5 Οι αριθμητικές τιμές των μοναδιαίων χρεώσεων $UNCBAL_{ADEV}$ και $UNCBAL_{RMSDEV}$, και των ορίων ανοχής $TOL_{Id,ADEV}$ και $TOL_{Id,RMSDEV}$ καθορίζονται για κάθε ημερολογιακό έτος με απόφαση του **Λειτουργού Αγοράς** η οποία εγκρίνεται από τη **ΠΑΕΚ**. Η απόφαση αυτή λαμβάνεται τουλάχιστον δύο μήνες πριν από το τέλος του ημερολογιακού έτους, είναι σε ισχύ για το επόμενο ημερολογιακό έτος και δεν μπορεί να τροποποιηθεί εντός του έτους.
- 9.13.6 Η χρέωση αυτή χρεώνεται στον σχετικό **Λογαριασμό Αγοράς του Συμμετέχοντα** και πιστώνεται στον **Λογαριασμό Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης Α-Ε**.

9.14 Συνέπειες σημαντικών συστηματικών αποκλίσεων στην πραγματική παραγωγή μιας μη κατανεμόμενης Μονάδας ΑΠΕ ή ενός μη κατανεμόμενου χαρτοφυλακίου Μονάδων ΑΠΕ

- 9.14.1 Σε περίπτωση που διαπιστωθεί μία σημαντική απόκλιση μεταξύ της ποσότητας **Ενέργειας** που παράγεται από μία μη κατανεμόμενη **Μονάδα ΑΠΕ** ή συλλογικά από ένα μη κατανεμόμενο χαρτοφυλάκιο **Μονάδων ΑΠΕ** σε μία **Περίοδο Εκκαθάρισης** και του αντίστοιχου **Προγράμματος Αγοράς** της **Υπεύθυνης Οντότητας Εξισορρόπησης** e , ο **Λειτουργός Αγοράς** χρεώνει στον αντίστοιχο **Συμμετέχοντα** για αυτή την **Υπεύθυνη Οντότητα Εξισορρόπησης** το ποσό $NCBALR_{e,m}$ το οποίο υπολογίζεται με βάση το σύνολο των απόλυτων αποκλίσεων εντός του μήνα m και τη ρίζα της μέσης τετραγωνικής αποκλίσεως (RMS) εντός του μήνα m .
- 9.14.2 Σημαντική απόκλιση νοείται η περίπτωση κατά την οποία η κανονικοποιημένη απόλυτη απόκλιση για το μήνα m υπερβαίνει το όριο ανοχής $TOL_{r,ADEV}$ ή η κανονικοποιημένη ρίζα της μέσης τετραγωνικής αποκλίσεως (RMS) για το μήνα m υπερβαίνει το όριο ανοχής $TOL_{r,RMSDEV}$.
- 9.14.3 Η απόκλιση για κάθε **Περίοδο Εκκαθάρισης** t , $DEV_{e,t}$, η μηνιαία απόλυτη απόκλιση για το μήνα m , $ADEV_{e,m}$, η κανονικοποιημένη απόλυτη απόκλιση για το μήνα m , $NADEV_{e,m}$, η μηνιαία απόκλιση RMS, $RMSDEV_{e,m}$, και η κανονικοποιημένη RMS τιμή για το μήνα m , $NRMSDEV_{e,m}$, για την **Υπεύθυνη Οντότητα Εξισορρόπησης** e ορίζονται ως εξής:

$$DEV_{e,t} = MSQ_{e,t} - MQ_{e,t}$$

$$ADEV_{e,m} = \sum_{t \in m} |DEV_{e,t}|$$

$$NADEV_{e,m} = \frac{ADEV_{e,m}}{\sum_{t \in m} MSQ_{e,t}}$$

$$RMSDEV_{e,m} = \sqrt{\sum_{t \in m} DEV_{e,t}^2}$$

$$NRMSDEV_{e,m} = \frac{RMSDEV_{e,m}}{\sqrt{\sum_{t \in m} MSQ_{e,t}^2}}$$

όπου:

$DEV_{e,t}$	η απόκλιση από το Πρόγραμμα Αγοράς της Υπεύθυνης Οντότητας Εξισορρόπησης e για την Περίοδο Εκκαθάρισης t
$MSQ_{e,t}$	το Πρόγραμμα Αγοράς της Υπεύθυνης Οντότητας Εξισορρόπησης e για την Περίοδο Εκκαθάρισης t
$MQ_{e,t}$	η παραγόμενη Ενέργεια (η οποία υπολογίζεται στο Σημείο του Μετρητή Μονάδας Παραγωγής) της Υπεύθυνης Οντότητας Εξισορρόπησης e για την Περίοδο Εκκαθάρισης t προσαρμοσμένη κατάλληλα για τις Απώλειες Συστήματος Μεταφοράς και Διανομής όπως ορίζεται στην παράγραφο 11 του Κεφαλαίου 12.

9.14.4 Η μηνιαία χρέωση που αντιστοιχεί στην **Υπεύθυνη Οντότητα Εξισορρόπησης** e για το μήνα m υπολογίζεται ως η μέγιστη των ποινών που προέρχονται από τις μηνιαίες απόλυτες και RMS αποκλίσεις:

$$NCBAL_{e,m} = \max \left(\begin{array}{l} \left(UNCBALR_{ADEV} \cdot ADEV_{e,m} \right) \cdot \left(NADEV_{e,m} - TOL_{r,ADEV} \right), \\ \left(UNCBALR_{RMSDEV} \cdot RMSDEV_{e,m} \right) \cdot \left(NRMSDEV_{e,m} - TOL_{r,RMSDEV} \right), \\ 0 \end{array} \right)$$

όπου:

$UNCBALR_{ADEV}$	η μοναδιαία Χρέωση Μη Συμμόρφωσης στις Μονάδες ΑΠΕ για τη μηνιαία κανονικοποιημένη απόλυτη απόκλιση
$UNCBALR_{RMSDEV}$	η μοναδιαία Χρέωση Μη Συμμόρφωσης στις Μονάδες ΑΠΕ για τη μηνιαία κανονικοποιημένη RMS απόκλιση
$TOL_{r,ADEV}$	το όριο ανοχής για την επιβολή κυρώσεων στις Μονάδες ΑΠΕ για τη μηνιαία κανονικοποιημένη απόλυτη απόκλιση
$TOL_{r,RMSDEV}$	το όριο ανοχής για την επιβολή κυρώσεων στις Μονάδες ΑΠΕ για τη μηνιαία κανονικοποιημένη RMS απόκλιση

9.14.5 Οι αριθμητικές τιμές των μοναδιαίων χρεώσεων $UNCBALR_{ADEV}$ και $UNCBALR_{RMSDEV}$, και των ορίων ανοχής $TOL_{r,ADEV}$ και $TOL_{r,RMSDEV}$ καθορίζονται για κάθε ημερολογιακό έτος με απόφαση του **Λειτουργού Αγοράς** η οποία εγκρίνεται από τη **ΠΑΕΚ**. Η απόφαση αυτή λαμβάνεται τουλάχιστον δύο μήνες πριν από το τέλος του ημερολογιακού έτους, είναι σε ισχύ για το επόμενο ημερολογιακό έτος και δεν μπορεί να τροποποιηθεί εντός του έτους.

- 9.14.6 Η χρέωση αυτή, αθροίζεται για όλες τις **Υπεύθυνες Οντότητες Εξισορρόπησης**, χρεώνεται στον σχετικό **Λογαριασμό Αγοράς του Συμμετέχοντα** και πιστώνεται στον **Λογαριασμό Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης Α-Ε**.

9.15 Επιπτώσεις Μη-Συμμόρφωσης μιας Συμβεβλημένης Μονάδας

- 9.15.1 Στην περίπτωση που μια **Συμβεβλημένη Μονάδα** αποτυγχάνει να συγχρονίσει μετά από νόμιμη **Εντολή Ένταξης** από τον **Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς** ή μια **Συμβεβλημένη Μονάδα** αποτυγχάνει να εκτελέσει μια νόμιμη **Εντολή Κατανομής**, νοουμένου ότι η αποτυχία αυτή σχετίζεται με την ανικανότητα της **Συμβεβλημένης Μονάδας** να φτάσει στο εντεταλμένο επίπεδο παραγωγής, ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** ενημερώνει τον **Λειτουργό Αγοράς**.

- 9.15.2 Στην πρώτη περίπτωση που συμβαίνει μια τέτοιας μη συμμόρφωση ο **Λειτουργός Αγοράς** χρεώνει τη **Συμβεβλημένη Μονάδα** το ποσό $NCCU_{u,t}$ το οποίο υπολογίζεται ως ακολούθως:

$$NCCU_{u,t} = 2 \times nNCCU \times MCR \times CRMP$$

όπου:

$nNCCU$	ο αριθμός των Περιοδών Εκκαθάρισης για τις οποίες συνέβηκε η μη-συμμόρφωση, ενώ μη-συμμόρφωση ενός μέρους της Περίοδου Εκκαθάρισης θεωρείται ως μη συμμόρφωση ολόκληρης της περιόδου,
MCR	ο Καταχωρημένη Ισχύς της Συμβεβλημένης Μονάδας , και
$CRMP$	η Οριακή Τιμή Εφεδρείας Απροόπτων Καταστάσεων όπως ορίζεται από τα Αποτελέσματα Δημοπρασίας της Εφεδρείας Απροόπτων Καταστάσεων

- 9.15.3 Στην περίπτωση που εμφανίζεται δεύτερη μη συμμόρφωση, σε διαφορετική ημερολογιακή ημέρα από την πρώτη περίπτωση μη συμμόρφωσης, ο **Λειτουργός Αγοράς** θα χρεώνει τη συγκεκριμένη **Συμβεβλημένη Μονάδα** με το συνολικό έσοδο της **Συμβεβλημένης Μονάδας** για ένα ημερολογιακό έτος, δηλαδή:

$$NCCU_{u,t} = 8760 \times MCR \times CRMP$$

- 9.15.4 Η επιβολή της χρέωσης μη-συμμόρφωσης, η οποία περιγράφεται στην προηγούμενη παράγραφο 9.15.3, δεν απαλλάττει τον **Συμμετέχοντα** από τις υποχρεώσεις του που προκύπτουν από το **Συμβόλαιο Εφεδρείας Απροόπτων Καταστάσεων**. Στην περίπτωση που προκύπτει επιπρόσθετη παράβαση, ο **Λειτουργός Αγοράς** ενημερώνει τη **ΡΑΕΚ** ο οποίος μπορεί να επιβάλει επιπρόσθετες κυρώσεις.

9.16 Ανακατανομή των Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης

- 9.16.1 Το συνολικό ποσό των **Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης** το οποίο συσσωρεύτηκε στο **Λογαριασμό Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης Α-Ε** πιστώνεται στο **Λογαριασμό Προσαυξήσεων Υπηρεσιών Δημόσιας Ωφέλειας ΛΠ-6**.

10 Καταστάσεις Μηνιαίων Εκκαθαρίσεων

10.1 Διαδικασία Μηνιαίων Καταστάσεων

- 10.1.1 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 10.2 του παρόντος Κεφαλαίου.

- 10.1.2 Το αργότερο τη δεύτερη (2^η) **Εργάσιμη Μέρα** μετά τη 14^η ημερολογιακή ημέρα από το τέλος του μήνα στον οποίο αναφέρονται οι εκκαθαρίσεις, ο **Λειτουργός Αγοράς** καταγράφει όλες τις χρεώσεις ή πιστώσεις στην **Αρχική Κατάσταση Μηνιαίας Εκκαθάρισης**, οι οποίες κοινοποιούνται στους αντίστοιχους **Συμμετέχοντες**.
- 10.1.3 Αν οι **Συμμετέχοντες** έχουν αντιρρήσεις σχετικά με την **Αρχική Κατάσταση Μηνιαίας Εκκαθάρισης**, μπορούν να υποβάλουν εγγράφως τις ενστάσεις τους στον **Λειτουργό Αγοράς** εντός πέντε (5) **Εργάσιμων Ημερών** από την κοινοποίηση της **Αρχικής Κατάστασης Μηνιαίας Εκκαθάρισης** (το αργότερο την έβδομη (7^η) **Εργάσιμη Μέρα** μετά τη 14^η ημερολογιακή ημέρα από το τέλος του ίδιου μήνα). Ο **Λειτουργός Αγοράς** αποφασίζει για τις όποιες ενστάσεις και, στη συνέχεια, εκδίδει την **Τελική Μηνιαία Κατάσταση Εκκαθάρισης**. Τυχόν ανεπίλυτες διαφορές επιλύονται με τη χρήση της διαδικασίας επίλυσης των διαφορών που περιγράφεται στο Κεφάλαιο 1.
- 10.1.4 Ο **Συμμετέχων** που αμφισβητεί την **Αρχική Κατάσταση Μηνιαίας Εκκαθάρισης** υποχρεούται να καταβάλλει τυχόν πρόσθετα έξοδα με τα οποία επιβαρύνεται ο **Λειτουργός Αγοράς** 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 υπολογίζονται από τον **Λειτουργό Αγοράς** και βασίζονται στις εργατώρες που απαιτούνται για να επαναληφθούν οι υπολογισμοί και στις σχετικές διοικητικές δαπάνες. Οι δαπάνες αυτές περιλαμβάνονται ως διοικητικές επιβαρύνσεις στην **Τελική Μηνιαία Κατάσταση Εκκαθάρισης**.
- 10.1.5 Η **Τελική Μηνιαία Κατάσταση Εκκαθάρισης** κοινοποιείται στους αντίστοιχους **Συμμετέχοντες** την ενδέκατη (11^η) **Εργάσιμη Μέρα** μετά τη 14^η ημερολογιακή ημέρα από το τέλος του μήνα τον οποίο αφορούν. Η **Τελική Μηνιαία Κατάσταση Εκκαθάρισης** έχει την ίδια μορφή και τα περιεχόμενα με την **Αρχική Κατάσταση Μηνιαίας Εκκαθάρισης**.

10.2 Μορφή και Περιεχόμενα των Καταστάσεων Εκκαθάρισης

- 10.2.1 Η **Αρχική** και **Τελική Μηνιαία Κατάσταση Εκκαθάρισης** για όλους τους **Συμμετέχοντες** 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 τον **Συμμετέχοντα** προς τον **Λειτουργό Αγοράς** ή από τον **Λειτουργό Αγοράς** προς τον **Συμμετέχοντα** για τον συγκεκριμένο μήνα,
 - 5) κάθε άλλη πληροφορία που κατά την κρίση του **Λειτουργού Αγοράς** εξηγεί τις χρεώσεις και πιστώσεις στην **Αρχική Κατάσταση Μηνιαίας Εκκαθάρισης**, αν οι πληροφορίες αυτές δεν είναι εμπιστευτικές, και
 - 6) τη χρέωση για τις **Χρεώσεις Μη Συμμόρφωσης** που επιβάλλονται στον **Συμμετέχοντα** ανά τον τύπο ποινής και **Περίοδο Εκκαθάρισης**.

10.2.2 Επιπρόσθετα, η **Αρχική Κατάσταση Μηνιαίας Εκκαθάρισης** περιλαμβάνει τις ακόλουθες πληροφορίες για κάθε **Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** που είναι εγγεγραμμένος στον **Συμμετέχοντα**:

- 1) τις ποσότητες των αποδεκτών προσφορών για ανοδική και καθοδική **Ενέργειας Εξισορρόπησης** ανά **ΧΜΠΧ** (5-λεπτά),
- 2) τις **Εντολές Κατανομής** του **ΠΥΕ** ανά **ΧΜΠΧ** (5-λεπτά),
- 3) τις ποσότητες της μετρηθείσας ενέργειας του **ΠΥΕ** ανά **Περίοδο Εκκαθάρισης**,
- 4) την **Εντεταλμένη Ενέργεια Απόκλισης** του **ΠΥΕ** ανά **Περίοδο Εκκαθάρισης**,
- 5) τις **Επικουρικές Υπηρεσίες** που παρέχονται από τον **ΠΥΕ** ανά **Περίοδο Εκκαθάρισης** και ανά τύπο **Εφεδρείας**,
- 6) την πίστωση στον **ΠΥΕ** ανά **Περίοδο Εκκαθάρισης**, που προέρχεται από τη διαδικασία της **Εκκαθάρισης Ενέργειας Εξισορρόπησης**,
- 7) τη χρέωση του **ΠΥΕ** ανά **Περίοδο Εκκαθάρισης**, που προέρχεται από τη διαδικασία της **Εκκαθάρισης Ενέργειας Εξισορρόπησης**,
- 8) τη χρέωση για τις **Χρεώσεις Μη Συμμόρφωσης** που επιβάλλονται στο **ΠΥΕ** ανά τύπο ποινής και **Περίοδο Εκκαθάρισης**,
- 9) το σύνολο των πιστώσεων του **ΠΥΕ** για ολόκληρο τον μήνα,
- 10) το σύνολο των χρεώσεων του **ΠΥΕ** στον **Λειτουργό Αγοράς** για ολόκληρο τον μήνα.

10.2.3 Επιπρόσθετα, η **Αρχική Κατάσταση Μηνιαίας Εκκαθάρισης** πρέπει να περιλαμβάνει τις ακόλουθες πληροφορίες για κάθε **Υπεύθυνη Οντότητα Εξισορρόπησης** που εκπροσωπείται από τον **Συμμετέχοντα** για την εκκαθάριση της **Μη Εντεταλμένης Ενέργειας Απόκλισης**:

- 1) Το όνομα και τον Αριθμό Αναγνώρισης του **ΥΦΕ**,
- 2) το **Πρόγραμμα Αγοράς** κάθε **Υπεύθυνης Οντότητας Εξισορρόπησης** που εκπροσωπείται από τον **Συμμετέχοντα** ανά **Περίοδο Εκκαθάρισης**, ξεχωριστά για τις ποσότητες **Ενέργειας** που διαπραγματεύονται στην **Προθεσμιακή Αγορά** και στην **Προ-ημερήσια Αγορά**,
- 3) τις σωρευτικές ποσότητες μετρηθείσας ενέργειας για όλες τις **Υπεύθυνες Οντότητες Εξισορρόπησης** που εκπροσωπούνται από τον **ΥΦΕ** ανά **Περίοδο Εκκαθάρισης**,
- 4) τη σωρευτική **Μη Εντεταλμένη Ενέργεια Απόκλισης** όλων των **Υπεύθυνων Οντοτήτων Εξισορρόπησης** που εκπροσωπούνται από τον **ΥΦΕ** ανά **Περίοδο Εκκαθάρισης**,
- 5) την πίστωση για τον **ΥΦΕ** ή την χρέωση του **ΥΦΕ** προς τον **Λειτουργό Αγοράς** ανά **Περίοδο Εκκαθάρισης**, που προέρχεται από τη διαδικασία **Εκκαθάρισης Αποκλίσεων**,

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

- 1) τη **Χρέωση Χρήσης Συστήματος Μεταφοράς** του **Εκπροσώπου Φορτίου**, όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 6.2.2 του παρόντος Κεφαλαίου,

- 2) τη Χρέωση Χρήσης Συστήματος Διανομής του Εκπροσώπου Φορτίου, όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 7.2.4 του παρόντος Κεφαλαίου,
- 3) τη χρέωση / πίστωση για το Λογαριασμό Προσαυξήσεων Ενέργειας Απόκλισης ΛΠ-1, όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 8.2.2 του παρόντος Κεφαλαίου,
- 4) τη χρέωση για τον Λογαριασμό Προσαυξήσεων Επικουρικών Υπηρεσιών ΛΠ-2,
- 5) τη χρέωση για τον Λογαριασμό Προσαυξήσεων Αποθεματικού ΛΠ-3,
- 6) τη χρέωση / πίστωση για τον Λογαριασμό Προσαυξήσεων Συμβιβασμού ΛΠ-4,
- 7) τη χρέωση για τον Λογαριασμό Προσαυξήσεων για τις Μονάδες ΑΠΕ ΛΠ-5,
- 8) τη χρέωση για τον Λογαριασμό Προσαυξήσεων Υπηρεσιών Δημόσιας Ωφέλειας ΛΠ-6;
- 9) τη χρέωση για τον Λογαριασμό Προσαυξήσεων Διαχειριστικών Εξόδων Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου ΛΠ-7,
- 10) τη χρέωση για τον Λογαριασμό Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης Α-Ε, και
- 11) την πίστωση για την ανακατανομή των Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης από τον Λογαριασμό Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης Α-Ε.

11 Λογαριασμός Συμβιβασμού Α-Η

- 11.1.1 Οι υπολογισμοί του συμβιβασμού που περιγράφονται στο Παράρτημα 13.1 οδηγούν σε ποσότητες συμβιβασμού και σε πιστώσεις / χρεώσεις στους **Συμμετέχοντες**, ανάλογα με το μέγεθος και το πρόσημο των ποσοτήτων συμβιβασμού. Αυτές οι πιστώσεις / χρεώσεις υπολογίζονται στο Παράρτημα 13.1, και ο **Λογαριασμός Συμβιβασμού Α-Η** χρεώνεται / πιστώνεται με αντίστοιχα ποσά που πιστώνονται / χρεώνονται στο **Λογαριασμό Αγοράς του Συμμετέχοντα**.
- 11.1.2 Οι ποσότητες συμβιβασμού που επηρεάζουν την εγγεγραμμένη **Απορρόφηση Ενέργειας / παραγωγή των Συμμετεχόντων** στο **Σημείο του Μετρητή Μονάδας Παραγωγής**, εκκινούν τους υπολογισμούς συμβιβασμού για άλλους **Λογιστικούς Λογαριασμούς** (συμπεριλαμβανομένων των **Λογαριασμών Προσαυξήσεων**) ως ακολούθως:
 - 1) για τον **Λογαριασμό Χρήσης του Συστήματος Μεταφοράς Α-ΣΤ**,
 - 2) για τον **Λογαριασμό Χρήσης του Συστήματος Διανομής Α-Ζ**,
 - 3) για τον **Λογαριασμό Προσαυξήσεων Επικουρικών Υπηρεσιών ΛΠ-2**, σε σχέση μόνο με τη συνιστώσα του κόστους η οποία επιμερίζεται σε κάθε **Εκπρόσωπο Φορτίου** ανάλογα με τη μετρηθείσα **Απορρόφηση Ενέργειας** ($UPLIFT3_{1_{p,t}}$),
 - 4) για τον **Λογαριασμό Προσαυξήσεων Αποθεματικού ΛΠ-3**,
 - 5) για το **Λογαριασμό Προσαυξήσεων για τις Μονάδες ΑΠΕ ΛΠ-5**,
 - 6) για τον **Λογαριασμό Προσαυξήσεων Υπηρεσιών Δημόσιας Ωφέλειας ΛΠ-6**, και
 - 7) για τον **Λογαριασμό Προσαυξήσεων Διαχειριστικών Εξόδων Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου ΛΠ-7**.

- 11.1.3 Ένας υπολογισμός συμβιβασμού δεν εκκινεί ένα νέο υπολογισμό των **Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης**.
- 11.1.4 Οι αντίστοιχες ταμειακές ροές συμβιβασμού υπολογίζονται με τη χρήση των ίδιων εξισώσεων οι οποίες χρησιμοποιήθηκαν για τους **Λογιστικούς Λογαριασμούς** και για τους **Λογαριασμούς Προσαυξήσεων** που περιγράφονται στο Κεφάλαιο αυτό, λαμβάνοντας όμως υπόψη τις τελικές ποσότητες **Απορρόφησης Ενέργειας** / παραγωγής στο **Σημείο του Μετρητή Μονάδας Παραγωγής**, αντί της αρχικής εγγεγραμμένης (στο μήνα $m+1$ για την απορρόφηση / παραγωγή **Ενέργειας** εντός του μήνα m) **Απορρόφηση Ενέργειας** / παραγωγή των **Συμμετεχόντων** στο **Σημείο του Μετρητή Μονάδας Παραγωγής**.
- 11.1.5 Ο **Λογαριασμός Συμβιβασμού Α-Η** χρεώνεται / πιστώνεται με τις ταμειακές ροές συμβιβασμού στους **Λογαριασμούς Αγοράς των Συμμετεχόντων** σύμφωνα με τους υπολογισμούς που περιγράφονται στις Παραγράφους 11.1.1 και 11.1.2 του παρόντος Κεφαλαίου, και πιστώνεται / χρεώνεται από το **Λογαριασμό Προσαυξήσεων Συμβιβασμού ΛΠ-4**. Το καθαρό ποσό στον **Λογαριασμό Προσαυξήσεων Συμβιβασμού ΛΠ-4** κατανέμεται σε κάθε **Εκπρόσωπο Φορτίου** ανάλογα με τη μετρηθείσα **Απορρόφηση Ενέργειας**, όπως περιγράφεται στην Παράγραφο 8.5 του παρόντος Κεφαλαίου.

12 Καταστάσεις Σωρευτικής Εκκαθάρισης

- 12.1.1 Υπάρχουν τέσσερις (4) **Σωρευτικές Περίοδοι Εκκαθάρισης** σε κάθε ημερολογιακό έτος, μία για κάθε τρίμηνο. Μετά το τέλος κάθε **Σωρευτικής Περιόδου Εκκαθάρισης**, ο **Λειτουργός Αγοράς** εκτελεί τη **Σωρευτική Εκκαθάριση**. Στο πλαίσιο της **Σωρευτικής Εκκαθάρισης**, ο **Λειτουργός Αγοράς** επανεξετάζει τις **Τελικές Μηνιαίες Καταστάσεις Εκκαθάρισης** οι οποίες εκδόθηκαν κατά τη διάρκεια της σχετικής περιόδου και εντοπίζει και διορθώνει τυχόν λάθη στις αποκλίσεις χρεώσεων και πιστώσεων. Ο **Λειτουργός Αγοράς** ελέγχει επίσης την εκτίμηση των στοιχείων που χρησιμοποιήθηκαν στη **Μηνιαία Εκκαθάριση** κατά τη διάρκεια **Καταστάσεων Έκτακτης Ανάγκης** εντός της σχετικής περιόδου λαμβάνοντας υπόψη τα πιο πρόσφατα στοιχεία.
- 12.1.2 Έξι (6) εβδομάδες μετά τη **Σωρευτική Περίοδο Εκκαθάρισης**, ο **Λειτουργός Αγοράς** αποστέλλει σε κάθε **Συμμετέχοντα** μία **Αρχική Κατάσταση Σωρευτικής Εκκαθάρισης** η οποία αναφέρεται στην εξεταζόμενη περίοδο. Η **Αρχική Κατάσταση Σωρευτικής Εκκαθάρισης** περιλαμβάνει τις χρεώσεις και πιστώσεις που έχουν προκύψει από τη **Σωρευτική Εκκαθάριση**.
- 12.1.3 Εάν οι **Συμμετέχοντες** έχουν αντιρρήσεις σχετικά με την **Αρχική Κατάσταση Σωρευτικής Εκκαθάρισης**, μπορούν να υποβάλλουν εγγράφως την ένστασή τους στον **Λειτουργό Αγοράς** εντός δέκα (10) **Εργάσιμων Ημερών** από την κοινοποίηση της **Αρχικής Κατάστασης Σωρευτικής Εκκαθάρισης**. Ο **Λειτουργός Αγοράς** αποφασίζει επί των ενστάσεων και, στη συνέχεια, εκδίδει την **Τελική Κατάσταση Σωρευτικής Εκκαθάρισης**. Τυχόν διαφορές που παραμένουν επιλύονται με τη χρήση της διαδικασίας επίλυσης των διαφορών που περιγράφεται στο Κεφάλαιο 1.
- 12.1.4 Ο **Συμμετέχων** που αμφισβητεί την **Αρχική Κατάσταση Σωρευτικής Εκκαθάρισης** υποχρεούται να καταβάλει πρόσθετα έξοδα με τα οποία επιβαρύνεται ο **Λειτουργός Αγοράς** για την επανάληψη των υπολογισμών εκκαθάρισης σε περίπτωση που η **Αρχική Κατάσταση Σωρευτικής Εκκαθάρισης** είναι σωστή και μετά την εξέταση της ένστασης. Αυτές οι δαπάνες υπολογίζονται από τον **Λειτουργό Αγοράς** και βασίζονται στις εργατοώρες που απαιτούνται για να επαναληφθούν οι υπολογισμοί και στις σχετικές διοικητικές δαπάνες. Οι δαπάνες αυτές περιλαμβάνονται ως διοικητικές επιβαρύνσεις στην **Τελική Κατάσταση Σωρευτικής Εκκαθάρισης**.
- 12.1.5 Οι **Αρχικές** και **Τελικές Καταστάσεις Σωρευτικής Εκκαθάρισης** έχουν την μορφή και το περιεχόμενο της **Αρχικής Κατάστασης Μηνιαίας Εκκαθάρισης** και αφορούν τις συγκεντρωτικές

πληροφορίες της **Σωρευτικής Περιόδου Εκκαθάρισης**.

- 12.1.6 Για λόγους σαφήνειας, η **Σωρευτική Εκκαθάριση** δεν αναφέρεται στη διαδικασία συμβιβασμού η οποία περιγράφεται στο Παράρτημα 13.1 αυτών των **Κανόνων**

Παράρτημα 13.1 – Συμβιβασμός

1 Συμβιβασμός

1.1 Γενικά

- 1.1.1 Όταν τα **Δεδομένα Μέτρησης** δεν είναι διαθέσιμα τη χρονική στιγμή που γίνονται οι υπολογισμοί μηνιαίας εκκαθάρισης, ο **Λειτουργός Αγοράς** εκτελεί αυτούς τους υπολογισμούς χρησιμοποιώντας τα διαθέσιμα και εκτιμώμενα στοιχεία σύμφωνα με το Κεφάλαιο 12 έτσι ώστε να ολοκληρώσει αυτούς τους υπολογισμούς. Οποιοσδήποτε ασυμφωνίες διαφανούν στο μέλλον θα υπόκεινται σε συμβιβασμό σύμφωνα με αυτό το Παράρτημα.
- 1.1.2 Οι ακόλουθες περιστάσεις δημιουργούν την ανάγκη για την εκτέλεση υπολογισμού συμβιβασμού για μία **Περίοδο Εκκαθάρισης**:
- 1) η ανάγνωση ενός **Μετρητή Μονάδας Παραγωγής** ή ενός **Κανονικού Μετρητή** μιας **Μονάδας ΑΠΕ** ή μιας **Εικονικής Μονάδας Παραγωγής** ή μιας **Συμβεβλημένης Μονάδας** ή μιας **Μικρής Συμβατικής Μονάδας** μετά τη χρήση μιας **Εκτιμώμενης Ένδειξης**,
 - 2) όταν υπάρχει λόγος να θεωρείται ότι η ένδειξη που χρησιμοποιήθηκε για την εκκαθάριση σε έναν **Μετρητή Μονάδας Παραγωγής** ή σε έναν **Κανονικό Μετρητή** μιας **Μονάδας ΑΠΕ** ή μιας **Εικονικής Μονάδας Παραγωγής** ή μιας **Συμβεβλημένης Μονάδας** ή μιας **Μικρής Συμβατικής Μονάδας** ήταν **Εσφαλμένη Ένδειξη**,
 - 3) η ανάγνωση ενός **Κανονικού Μετρητή Απορρόφησης Ενέργειας** μετά τη χρήση μιας **Εκτιμώμενης Ένδειξης**,
 - 4) όταν υπάρχει λόγος να θεωρείται ότι η ένδειξη που χρησιμοποιήθηκε για την εκκαθάριση σε έναν **Κανονικό Μετρητή Απορρόφησης Ενέργειας** ήταν **Εσφαλμένη Ένδειξη**,
 - 5) η ανάγνωση ενός **Μετρητή Ορίου ΜΔ** μετά τη χρήση μιας **Εκτιμώμενης Ένδειξης**,
 - 6) όταν υπάρχει λόγος να θεωρείται ότι η ένδειξη σε ένα **Μετρητή Ορίου ΜΔ** που χρησιμοποιήθηκε για την εκκαθάριση ήταν **Εσφαλμένη Ένδειξη**,
 - 7) η ανάγνωση σε έναν ή περισσότερους **Μετρητές Κατατομής Απορρόφησης Ενέργειας** και οι εκ των υστέρων υπολογισμοί της **Απορρόφησης Ενέργειας** του **Εκπροσώπου Φορτίου** ο οποίος εκπροσωπεί αυτούς τους **Μετρητές Κατατομής Απορρόφησης Ενέργειας**, σύμφωνα με τις διατάξεις της Παραγράφου 8 του Κεφαλαίου 12, και
 - 8) η ανάγνωση σε έναν ή περισσότερους **Μετρητές Μονάδων Κατατομής ΑΠΕ**, και οι εκ των υστέρων υπολογισμοί της παραγωγής η οποία είναι εγγεγραμμένη στους **Συμμετέχοντες** οι οποίοι εκπροσωπούν αυτούς τους **Μετρητές Κατατομής**, σύμφωνα με τις διατάξεις της Παραγράφου 8.4 του Κεφαλαίου 12.
- 1.1.3 Ο **Λειτουργός Αγοράς** εκτελεί τους υπολογισμούς συμβιβασμού σε τριμηνιαία βάση, εκτός εάν ο **Λειτουργός Αγοράς** το καθορίσει διαφορετικά.
- 1.1.4 Αν κάποια από τα συμβάντα που περιγράφονται στην Παράγραφο 1.1.2 του παρόντος Κεφαλαίου έχουν υποπέσει στην αντίληψη του **Διαχειριστή Συστήματος Διανομής** ή του **Διαχειριστή του Συστήματος Μεταφοράς** ή του **Λειτουργού Αγοράς**, συμβούν δώδεκα (12) μήνες μετά το μήνα για τον οποίο πραγματοποιούνται οι υπολογισμοί εκκαθάρισης οι οποίοι περιγράφονται στο Κεφάλαιο 13, δεν εκτελείται υπολογισμός συμβιβασμού, εκτός εάν ο **Λειτουργός Αγοράς** αποφασίσει διαφορετικά.

1.1.5 Εκτός εάν έχει πραγματοποιηθεί υπολογισμός συμβιβασμού στους **Μετρητές Ορίου ΜΔ** σύμφωνα με την Παράγραφο 4 του παρόντος Κεφαλαίου, η επίδραση ενός συνόλου υπολογισμών συμβιβασμού για κάθε **Περίοδο Εκκαθάρισης** δεν μεταβάλλει την **Απορρόφηση Ενέργειας Ορίου Μεταφοράς - Διανομής**.

2 Υπολογισμοί Συμβιβασμού – Μετρητής Μονάδας Παραγωγής ή Κανονικός Μετρητής ενός Μετρητή Μονάδας ΑΠΕ ή Συμβεβλημένης Μονάδας ή ένας Μετρητής Εικονικής Μονάδας Παραγωγής ή ένας Μετρητής Μικρής Συμβατικής Μονάδας

2.1.1 Αν κατά τη λήψη μιας **Ένδειξης Μετρητή** στον **Κανονικό Μετρητή** μιας οντότητας e (**Μονάδα Παραγωγής, Μονάδα ΑΠΕ με Κανονικό Μετρητή, Συμβεβλημένη Μονάδα, Εικονική Μονάδα Παραγωγής, Μικρή Συμβατική Μονάδα**) για μία **Περίοδο Εκκαθάρισης** t μια ή περισσότερες από τις προηγούμενες μετρήσεις ήταν μια **Εκτιμώμενη Ένδειξη** ή μια **Εσφαλμένη Ένδειξη**, τότε πραγματοποιείται υπολογισμός συμβιβασμού ως ακολούθως:

a) υπολογίζεται η πραγματική ποσότητα **Ενέργειας** η οποία αντιστοιχεί στην πραγματική **Ένδειξη Μετρητή**,

b) 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 τέτοιος υπολογισμός συμβιβασμού), και προσαρμόζεται με τους **Συντελεστές Απωλειών Διανομής** και **Συντελεστές Απωλειών Μεταφοράς**, όπως εφαρμόζεται, προκειμένου να υπολογιστεί η **Ποσότητα Συμβιβασμού** ανά οντότητα e και ανά **Περίοδο Εκκαθάρισης** t , $\Delta QG_{e,t}$.

c) για κάθε **Περίοδο Εκκαθάρισης** t , οι **Ποσότητες Συμβιβασμού** ανά **Συμμετέχοντα** p , $\Delta QG_{p,t}$, αθροίζονται ως εξής:

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

2.1.2 Σε περίπτωση που η οντότητα η οποία υπόκειται σε υπολογισμούς συμβιβασμού είναι συνδεδεμένη με το **Σύστημα Μεταφοράς**, ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** εκτελεί τους υπολογισμούς συμβιβασμού και υποβάλλει τις **Ποσότητες Συμβιβασμού** στον **Λειτουργό Αγοράς** 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 **Λειτουργό Αγοράς** 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 τον **Συμμετέχοντα** p και για κάθε **Περίοδο Εκκαθάρισης** t , $CRG_{p,t}$, υπολογίζεται από τον **Λειτουργό Αγοράς** ως εξής:

$$CRG_{p,t} = \Delta QG_{p,t} \cdot IMSP_t$$

όπου:

$IMSP_t$ η Τιμή Εκκαθάρισης Αποκλίσεων για την Περίοδο Εκκαθάρισης t , η οποία υπολογίζεται σύμφωνα με την Παράγραφο 4.7 του Κεφαλαίου 13

- 2.1.5 Επιπρόσθετα, στην περίπτωση που οι οντότητες με μη μηδενικές Ποσότητες Συμβιβασμού είναι συνδεδεμένες με το Σύστημα Διανομής, διενεργείται υπολογισμός συμβιβασμού για τους Μετρητές Κατατομής Χαμηλής Τάσης, σύμφωνα με τις διατάξεις της Παραγράφου 6 του παρόντος Κεφαλαίου.

3 Υπολογισμός Συμβιβασμού – Κανονικός Μετρητής Απορρόφησης Ενέργειας

- 3.1.1 Αν κατά τη λήψη μίας Ένδειξης Κανονικού Μετρητή σε έναν Κανονικό Μετρητή Απορρόφησης Ενέργειας i την Περίοδο Εκκαθάρισης t μια ή περισσότερες από τις προηγούμενες μετρήσεις ήταν μια Εκτιμώμενη Ένδειξη ή μία Εσφαλμένη Ένδειξη, τότε πραγματοποιείται υπολογισμός συμβιβασμού ως ακολούθως:

- υπολογίζεται η πραγματική ποσότητα Ενέργειας η οποία αντιστοιχεί στις πραγματικές ενδείξεις (Ενδείξεις Κανονικού Μετρητή),
- 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 τέτοιος υπολογισμός συμβιβασμού), και προσαρμόζεται με τους Συντελεστές Απωλειών Διανομής και Συντελεστές Απωλειών Μεταφοράς, όπως εφαρμόζεται, προκειμένου να υπολογιστεί η Ποσότητα Συμβιβασμού ανά Κανονικό Μετρητή Απορρόφησης Ενέργειας e και ανά Περίοδο Εκκαθάρισης t , $\Delta O_{e,t}$.
- για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης t , οι Ποσότητες Συμβιβασμού ανά Εκπρόσωπο Φορτίου p , $\Delta QO_{p,t}$, αθροίζονται ως εξής:

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

- 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 Συστήματος Μεταφοράς εκτελεί τους υπολογισμούς συμβιβασμού και υποβάλλει τις Ποσότητες Συμβιβασμού στον Λειτουργό Αγοράς 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 Λειτουργό Αγοράς για τους σκοπούς της εκκαθάρισης.
- 3.1.4 Ένας Εκπρόσωπος Φορτίου p που εκπροσωπεί έναν ή περισσότερους Κανονικούς Μετρητές με μη μηδενικές Ποσότητες Συμβιβασμού υπόκειται σε υπολογισμούς συμβιβασμού. Η Ταμειακή Ροή Συμβιβασμού για τον Εκπρόσωπο Φορτίου p και για την Περίοδο Εκκαθάρισης t , $CRO_{p,t}$ υπολογίζεται από τον Λειτουργό Αγοράς ως εξής:

$$CRO_{p,t} = \Delta QO_{p,t} \cdot IMSP_t$$

όπου:

$IMSP_t$ η Τιμή Εκκαθάρισης Αποκλίσεων για την Περίοδο Εκκαθάρισης t , η οποία

υπολογίζεται σύμφωνα με την Παράγραφο 4.7 του Κεφαλαίου 13.

- 3.1.5 Επιπρόσθετα, στην περίπτωση που οι **Κανονικοί Μετρητές Απορρόφησης Ενέργειας** με μη μηδενικές **Ποσότητες Συμβιβασμού** είναι συνδεδεμένοι με το **Σύστημα Διανομής**, διενεργείται υπολογισμός συμβιβασμού για τους **Μετρητές Κατατομής Χαμηλής Τάσης**, σύμφωνα με τις διατάξεις της Παραγράφου 6 του παρόντος Κεφαλαίου.

4 Υπολογισμός Συμβιβασμού – Μετρητής Ορίου ΜΔ

- 4.1.1 Αν κατά τη λήψη μίας **Ένδειξης Μετρητή Ορίου Μεταφοράς Διανομής** για την **Περίοδο Εκκαθάρισης** t , μια ή περισσότερες από τις προηγούμενες μετρήσεις ήταν μια **Εκτιμώμενη Ένδειξη** ή μια **Εσφαλμένη Ένδειξη**, τότε πραγματοποιείται υπολογισμός συμβιβασμού ως ακολούθως:
- υπολογίζεται η πραγματική **Απορρόφηση Ενέργειας Ορίου ΜΔ** η οποία αντιστοιχεί στις πραγματικές ενδείξεις (**Ενδείξεις Μετρητή Ορίου ΜΔ**),
 - η πραγματική **Απορρόφηση Ενέργειας Ορίου ΜΔ** αφαιρείται από την **Απορρόφηση Ενέργειας Ορίου ΜΔ** η οποία αντιστοιχεί στις **Εκτιμώμενες Ενδείξεις** ή **Εσφαλμένες Ενδείξεις** (ή την **Απορρόφηση Ενέργειας Ορίου ΜΔ** που χρησιμοποιήθηκε σε προηγούμενο υπολογισμό συμβιβασμού, σε περίπτωση που έχει γίνει τέτοιος υπολογισμός συμβιβασμού), προκειμένου να υπολογιστεί η **Ποσότητα Συμβιβασμού** ανά **Περίοδο Εκκαθάρισης** t , $\Delta TDBO_t$.
- 4.1.2 Σε περίπτωση που πραγματοποιηθεί υπολογισμός συμβιβασμού για έναν **Μετρητή Ορίου Μεταφοράς Διανομής**, τότε πρέπει να ενεργοποιηθεί υπολογισμός συμβιβασμού για τους **Μετρητές Κατατομής Χαμηλής Τάσης**, σύμφωνα με τις διατάξεις της Παραγράφου 6 του παρόντος Κεφαλαίου.

5 Υπολογισμός Συμβιβασμού των Μετρητών Μονάδων Κατατομής ΑΠΕ

- 5.1.1 Αν κατά τη λήψη μίας **Ένδειξης Μετρητή Μονάδας Κατατομής ΑΠΕ** για έναν **Μετρητή Μονάδας Κατατομής ΑΠΕ** i για την **Περίοδο Μέτρησης** T_M , μια ή περισσότερες από τις προηγούμενες μετρήσεις ήταν μια **Εκτιμώμενη Ένδειξη** ή μια **Εσφαλμένη Ένδειξη**, τότε πραγματοποιείται υπολογισμός συμβιβασμού ως ακολούθως:
- υπολογίζεται η πραγματική ποσότητα **Ενέργειας** η οποία αντιστοιχεί στις πραγματικές ενδείξεις κατά τη διάρκεια της **Περίόδου Μέτρησης** T_M ,
 - η πραγματική ποσότητα **Ενέργειας** κατανέμεται ανά **Περίοδο Εκκαθάρισης**, όπως περιγράφεται στην Παράγραφο 8.4.1 του Κεφαλαίου 12,
 - η πραγματική ποσότητα **Ενέργειας** ανά **Περίοδο Εκκαθάρισης** 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 τέτοιος υπολογισμός συμβιβασμού) ανά **Περίοδο Εκκαθάρισης** (που υπολογίζεται όπως περιγράφεται στην Παράγραφο 8.4.1 του Κεφαλαίου 12), και προσαρμόζεται με τους **Συντελεστές Απωλειών Διανομής** και **Συντελεστές Απωλειών Μεταφοράς**, όπως εφαρμόζεται, προκειμένου να υπολογιστεί η **Ποσότητα Συμβιβασμού** ανά **Μονάδα Κατατομής ΑΠΕ** r και ανά **Περίοδο Εκκαθάρισης** t , $\Delta G_{r,t}^{res}$.
 - για κάθε **Περίοδο Εκκαθάρισης** t , οι **Ποσότητες Συμβιβασμού** ανά **Συμμετέχοντα** p ,

$\Delta QG_{p,t}^{res}$, αθροίζονται ως εξής:

$$\Delta QG_{p,t}^{res} = \sum_{r \in p} \Delta G_{r,t}^{res}$$

5.1.2 Ο **Διαχειριστής Συστήματος Διανομής** εκτελεί τους υπολογισμούς συμβιβασμού και υποβάλλει τις **Ποσότητες Συμβιβασμού** στον **Λειτουργό Αγοράς** για τους σκοπούς της εκκαθάρισης.

5.1.3 Ένας **Συμμετέχων** p που λειτουργεί / εκπροσωπεί έναν ή περισσότερους **Μετρητές Μονάδας Κατατομής ΑΠΕ** με μη μηδενικές **Ποσότητες Συμβιβασμού** υπόκειται σε υπολογισμούς συμβιβασμού. Η **Ταμειακή Ροή Συμβιβασμού** για τον **Συμμετέχοντα** p και για κάθε **Περίοδο Εκκαθάρισης** t , $CRG_{p,t}^{res}$, υπολογίζεται από τον **Λειτουργό Αγοράς** ως εξής:

$$CRG_{p,t}^{res} = \Delta QG_{p,t}^{res} \cdot IMSP_t$$

όπου:

$IMSP_t$ η **Τιμή Εκκαθάρισης Αποκλίσεων** για την **Περίοδο Εκκαθάρισης** t , η οποία υπολογίζεται σύμφωνα με την Παράγραφο 4.7 του Κεφαλαίου 13.

5.1.4 Επιπρόσθετα, διενεργείται υπολογισμός συμβιβασμού για τους **Μετρητές Κατατομής Απορρόφησης Ενέργειας**, σύμφωνα με τις διατάξεις της Παραγράφου 6 του παρόντος Κεφαλαίου.

6 Υπολογισμός Συμβιβασμού των Μετρητών Κατατομής Απορρόφησης Ενέργειας και εκ των υστέρων υπολογισμός Απορρόφησης Ενέργειας των Εκπροσώπων Φορτίου

6.1 Διαδικασίες συμβιβασμού

6.1.1 Σε περίπτωση:

- 1) λήψης μίας **Ένδειξης Μετρητή** ενός **Μετρητή Κατατομής Απορρόφησης Ενέργειας** όπου μία ή περισσότερες από τις προηγούμενες **Ενδείξεις Μετρητή** του ίδιου **Μετρητή Κατατομής Απορρόφησης Ενέργειας** ήταν μια **Εκτιμώμενη Ένδειξη** ή μια **Εσφαλμένη Ένδειξη**, ή
- 2) υπολογισμού συμβιβασμού ο οποίος έχει εκτελεστεί για έναν **Κανονικό Μετρητή** μιας **Μονάδας Παραγωγής, Μονάδας ΑΠΕ με Κανονικό Μετρητή, Συμβεβλημένης Μονάδας, Εικονικής Μονάδας Παραγωγής, Μικρής Συμβατικής Μονάδας** ο οποίος είναι συνδεδεμένος με το **Σύστημα Διανομής** και είχε ως αποτέλεσμα μη μηδενικές **Ποσότητες Συμβιβασμού**, σύμφωνα με τις διατάξεις της Παραγράφου 2 του παρόντος Κεφαλαίου, ή
- 3) υπολογισμού συμβιβασμού ο οποίος έχει εκτελεστεί για έναν **Κανονικό Μετρητή Απορρόφησης Ενέργειας** συνδεδεμένο με το **Σύστημα Διανομής** και είχε ως αποτέλεσμα μη μηδενικές **Ποσότητες Συμβιβασμού**, σύμφωνα με τις διατάξεις της Παραγράφου 3 του παρόντος Κεφαλαίου, ή
- 4) υπολογισμού συμβιβασμού ο οποίος έχει εκτελεστεί για έναν **Μετρητή Ορίου Μεταφοράς Διανομής** σύμφωνα με τις διατάξεις της Παραγράφου 4 του παρόντος Κεφαλαίου,

τότε διενεργείται υπολογισμός συμβιβασμού από τον **Διαχειριστή Συστήματος Διανομής**.

6.1.2 Σε περίπτωση που έχει εκτελεστεί ένας υπολογισμός συμβιβασμού για ένα **Μετρητή Ορίου ΜΔ**, ο **Λειτουργός Αγοράς** κοινοποιεί στον **Διαχειριστή Συστήματος Διανομής** την ενημερωμένη τιμή της **Απορρόφησης Ενέργειας Ορίου ΜΔ** για όλες τις **Περίόδους Εκκαθάρισης** που

περιλαμβάνονται στον συμβιβασμό.

- 6.1.3 Ο υπολογισμός συμβιβασμού αποτελείται από την εκτέλεση των υπολογισμών της Παραγράφου 8.3 του Κεφαλαίου 12, χρησιμοποιώντας τα πραγματικά **Δεδομένα Μέτρησης** για τους **Μετρητές Κατατομής Απορρόφησης Ενέργειας** και τις ποσότητες **Ενέργειας** συμβιβασμού για τους **Κανονικούς Μετρητές Απορρόφησης Ενέργειας** του **Συστήματος Διανομής** και τις εγχύσεις της **Διεσπαρμένης Παραγωγής**.
- 6.1.4 Ο υπολογισμός συμβιβασμού των **Μετρητών Κατατομής Απορρόφησης Ενέργειας** εκτελείται με την ακόλουθη σειρά:
- 1) υπολογισμός συμβιβασμού για την **Απορρόφηση Ενέργειας Ορίου ΜΔ**,
 - 2) υπολογισμός συμβιβασμού για τους **Κανονικούς Μετρητές Απορρόφησης Ενέργειας** του **Συστήματος Διανομής**, και τις εγχύσεις των **Μονάδων Παραγωγής** (συνδεδεμένες με το **Σύστημα Διανομής**) / **Συμβεβλημένων Μονάδων** (συνδεδεμένες με το **Σύστημα Διανομής**) / της **Διεσπαρμένης Παραγωγής**,
 - 3) υπολογισμός του **Φορτίου Ορίου ΜΔ** που αντιστοιχεί στους **Μετρητές Κατατομής**, και
 - 4) εκτίμηση της κατανάλωσης των **Μετρητών Κατατομής Απορρόφησης Ενέργειας**, σύμφωνα με την Παράγραφο 8.3 του Κεφαλαίου 12.
- 6.1.5 Ο εκ των υστέρων υπολογισμός της **Απορρόφησης Ενέργειας** των **Εκπροσώπων Φορτίου** γίνεται σύμφωνα με την Παράγραφο 8.3 του Κεφαλαίου 12.

6.2 Ποσότητα Συμβιβασμού ανά Εκπρόσωπο Φορτίου για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης

- 6.2.1 Κατά την πρώτη διεξαγωγή ενός υπολογισμού συμβιβασμού, για κάθε **Εκπρόσωπο Φορτίου** p , η **Ποσότητα Συμβιβασμού** των **Μετρητών Κατατομής** του **Εκπροσώπου Φορτίου**, που αντιστοιχεί στους **Μετρητές Χαμηλής Τάσης** για την **Περίοδο Εκκαθάρισης** t του μήνα m , $(\Delta EQ_LR_p^{t \in m})_1$, υπολογίζεται ως εξής:

$$(\Delta EQ_LR_p^{t \in m})_1 = \sum_{pc} (RPexante_LR_{p,pc}^{m'} \cdot TDBLPM_{pc}^{t \in m}) - EQ_LR_p^{t \in m}$$

όπου:

$RPexante_LR_{p,pc}^{m'}$ το εκ των προτέρων **Ποσοστό Εκπροσώπησης** για την κατανάλωση στο **Όριο ΜΔ** για τους **Μετρητές Κατατομής Χαμηλής Τάσης** της **Κατηγορίας Κατατομής** pc που εκπροσωπούνται από τον **Εκπρόσωπο Φορτίου** p για το μήνα m , όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 10.2 του Κεφαλαίου 12,

$TDBLPM_{pc}^{t \in m}$ η **Απορρόφηση Ενέργειας Ορίου Μεταφοράς – Διανομής (ΜΔ)** που αντιστοιχεί σε όλους τους **Κανονικούς Μετρητές Μέσης Τάσης** της **Κατηγορίας Κατατομής** pc κατά την **Περίοδο Εκκαθάρισης** t του μήνα m , όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 8.1.3 του Κεφαλαίου 12 και αναθεωρήθηκε σύμφωνα με τις διατάξεις της Παραγράφου 6.1.2 του παρόντος Κεφαλαίου,

$EQ_LR_p^{t \in m}$ η καταγεγραμμένη συνολική **Απορρόφηση Ενέργειας** για τους **Μετρητές Χαμηλής Τάσης** που εκπροσωπούνται από τον **Εκπρόσωπο Φορτίου** p

για την **Περίοδο Εκκαθάρισης** t του περασμένου μήνα m , όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 6.1 του παρόντος Κεφαλαίου.

- 6.2.2 Για έναν επόμενο υπολογισμό συμβιβασμού, $iter$, η **Ποσότητα Συμβιβασμού των Μετρητών Κατατομής του Εκπροσώπου Φορτίου**, $(\Delta EQ_LR_p^{t\in m})_{iter}$ που αντιστοιχεί στους **Μετρητές Χαμηλής Τάσης** για την **Περίοδο Εκκαθάρισης** t του μήνα m , $\Delta EQ_LR_p^{t\in m}$, υπολογίζεται ως εξής:

$$(\Delta EQ_LR_p^{t\in m})_{iter} = \sum_{pc} (RPexante_LR_{p,pc}^{m'} \cdot TDBLPM_{pc}^{t\in m}) - EQ_LR_p^{t\in m} - (\Delta EQ_LR_p^{t\in m})_{iter-1}$$

όπου:

$(\Delta EQ_LR_p^{t\in m})_{iter-1}$ η **Ποσότητα Συμβιβασμού των Μετρητών Κατατομής του Εκπροσώπου Φορτίου** η οποία υπολογίστηκε κατά τον υπολογισμό του τελευταίου συμβιβασμού.

- 6.2.3 Ο **Διαχειριστής Συστήματος Διανομής** υποβάλλει την **Ποσότητα Συμβιβασμού Μετρητών Κατατομής του Εκπροσώπου Φορτίου** στον **Λειτουργό Αγοράς** για τους σκοπούς της εκκαθάρισης.

6.3 Υπολογισμός των πιστώσεων / χρεώσεων για κάθε μήνα

- 6.3.1 Ο **Λειτουργός Αγοράς** υπολογίζει την **Ταμειακή Ροή Συμβιβασμού** (χρέωση / πίστωση) που εφαρμόζεται σε κάθε **Εκπρόσωπο Φορτίου** p για τον μήνα m , $C_LR_p^m$, ως εξής:

$$C_LR_p^m = \sum_{\forall t \in m} ((\Delta EQ_LR_p^{t\in m})_{iter} \times IMSP^{t\in m})$$

όπου:

$(\Delta EQ_LR_p^{t\in m})_{iter}$ η **Ποσότητα Συμβιβασμού των Μετρητών Κατατομής του Εκπροσώπου Φορτίου** p για την **Περίοδο Εκκαθάρισης** t του μήνα m , όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 6.2 του παρόντος Κεφαλαίου

$IMSP^{t\in m}$ η **Τιμή Εκκαθάρισης Αποκλίσεων** για την **Περίοδο Εκκαθάρισης** t του μήνα m , και

$\sum_{\forall t \in m}$ το άθροισμα όλων των **Περιοδών Εκκαθάρισης** του μήνα m

Μία θετική τιμή του $C_LR_p^m$ για τον **Εκπρόσωπο Φορτίου** p για τον μήνα m αντιστοιχεί σε πίστωση προς τον **Εκπρόσωπο Φορτίου** για αυτόν τον μήνα. Αντιστρόφως, μία αρνητική τιμή του $C_LR_p^m$ για τον **Εκπρόσωπο Φορτίου** p για τον μήνα m αντιστοιχεί σε χρέωση του **Εκπροσώπου Φορτίου** για αυτόν τον μήνα.

7 Περιοδική Εκκαθάριση της Ταμειακής Ροής Συμβιβασμού

- 7.1.1 Η περιοδική εκκαθάριση της **Ταμειακής Ροής Συμβιβασμού** γίνεται σε τριμηνιαία βάση, και αφορά τους ημερολογιακούς μήνες που δεν έχουν συμπεριληφθεί στην προηγούμενη τρίμηνη διαδικασία συμβιβασμού και για την οποία όλα τα **Πιστοποιημένα Δεδομένα Μέτρησης** (για όλες τις ημέρες του μήνα αυτού) έχουν προκύψει.
- 7.1.2 Η περιοδική εκκαθάριση της **Ταμειακής Ροής Συμβιβασμού** των **Συμμετεχόντων** περιλαμβάνει τα ακόλουθα στάδια:
- 1) Όχι αργότερα από την εικοστή όγδοη (28^η) ημερολογιακή ημέρα μετά το τέλος της ημερολογιακής τριμηνιαίας περιόδου, ο **Διαχειριστής Συστήματος Διανομής** και ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** υπολογίζει τις **Ποσότητες Συμβιβασμού ανά Περίοδο Εκκαθάρισης**, και τις υποβάλλει στον **Λειτουργό Αγοράς** για τους σκοπούς της εκκαθάρισης.
 - 2) Το αργότερο πέντε (5) **Εργάσιμες Ημέρες** από την υποβολή των **Ποσοτήτων Συμβιβασμού**, ο **Λειτουργός Αγοράς** υπολογίζει την **Ταμειακή Ροή Συμβιβασμού** για κάθε **Συμμετέχοντα**, διαμορφώνει την **Αρχική Κατάσταση Συμβιβασμού Εκκαθάρισης** ξεχωριστά για κάθε **Συμμετέχοντα**, και την κοινοποιεί στους **Συμμετέχοντες**. Ο **Λειτουργός Αγοράς** υπολογίζει επίσης την συνολική χρέωση / πίστωση όλων των **Ταμειακών Ροών Συμβιβασμού** για κάθε τρίμηνο q , $RECON_q$, η οποία θα χρησιμοποιηθεί για τον υπολογισμό του **Λογαριασμού Προσαυξήσεων Συμβιβασμού ΛΠ-4**, όπως περιγράφεται στην Παράγραφο 8.5 του Κεφαλαίου 13.
 - 3) Εντός πέντε (5) **Εργάσιμων Ημερών** από την κοινοποίηση των **Αρχικών Καταστάσεων Συμβιβασμού Εκκαθάρισης**, οι **Συμμετέχοντες** μπορούν να υποβάλλουν αιτιολογημένες ενστάσεις στον **Λειτουργό Αγοράς** σχετικά με τα δεδομένα που περιλαμβάνονται στις **Αρχικές Καταστάσεις Συμβιβασμού Εκκαθάρισης**.
 - 4) Εντός δέκα (10) **Εργάσιμων Ημερών** από την κοινοποίηση των **Αρχικών Καταστάσεων Συμβιβασμού Εκκαθάρισης**, σε περίπτωση ενστάσεων ο **Λειτουργός Αγοράς** πραγματοποιεί τους αντίστοιχους υπολογισμούς και πάλι, εκδίδει οριστική αιτιολογημένη απόφαση επί των ενστάσεων (αν υπάρχουν), και διαμορφώνει τις **Τελικές Καταστάσεις Συμβιβασμού Εκκαθάρισης** για κάθε **Συμμετέχοντα**, οι οποίες κοινοποιούνται στους **Συμμετέχοντες**.
- 7.1.3 Η **Αρχική Κατάσταση Συμβιβασμού Εκκαθάρισης** και η **Τελική Κατάσταση Συμβιβασμού Εκκαθάρισης** περιλαμβάνουν τουλάχιστον τα ακόλουθα στοιχεία για κάθε **Συμμετέχοντα**:
- 1) την **Ποσότητα Συμβιβασμού ανά Περίοδο Εκκαθάρισης** κάθε **Μονάδας Παραγωγής**, **Μονάδας ΑΠΕ με Κανονικό Μετρητή**, **Εικονικής Μονάδας Παραγωγής ή Συμβεβλημένης Μονάδας** ή **Μικρής Συμβατικής Μονάδας** η οποία λειτουργεί / εκπροσωπείται από τον **Συμμετέχοντα**,
 - 2) την **Ποσότητα Συμβιβασμού ανά Περίοδο Εκκαθάρισης** κάθε **Κανονικού Μετρητή Απορρόφησης Ενέργειας** ο οποίος λειτουργεί / εκπροσωπείται από τον **Συμμετέχοντα**,
 - 3) την **Ποσότητα Συμβιβασμού ανά Περίοδο Εκκαθάρισης** όλων των **Μετρητών Κατατομής Απορρόφησης Ενέργειας** οι οποίοι εκπροσωπούνται από τον **Συμμετέχοντα**,
 - 4) την **Ποσότητα Συμβιβασμού ανά Περίοδο Εκκαθάρισης** όλων των **Μονάδων Κατατομής ΑΠΕ** οι οποίες εκπροσωπούνται από τον **Συμμετέχοντα**,
 - 5) την **Ταμειακή Ροή Συμβιβασμού** κάθε **Συμμετέχοντα** στον **Λειτουργό Αγοράς** για κάθε **Ποσότητα Συμβιβασμού** (η οποία αναφέρεται στα σημεία (1)-(4) παραπάνω) και για κάθε μήνα ξεχωριστά,

- 6) την **Ταμειακή Ροή Συμβιβασμού** του **Λειτουργού Αγοράς** στον κάθε **Συμμετέχοντα** για κάθε **Ποσότητα Συμβιβασμού** (η οποία αναφέρεται στα (1)-(4) παραπάνω) και για κάθε μήνα ξεχωριστά,
 - 7) τα δεδομένα τα οποία χρησιμοποιήθηκαν για τους υπολογισμούς του συμβιβασμού.
- 7.1.4 Η **Ταμειακή Ροή Συμβιβασμού** η οποία προκύπτει από τους υπολογισμούς συμβιβασμού πιστώνεται / χρεώνεται στον **Λογαριασμό Συμβιβασμού Α-Η** και χρεώνεται / πιστώνεται στους **Λογαριασμούς Αγοράς των Συμμετεχόντων**.

Κεφάλαιο 14: Τιμολόγηση και Πληρωμές

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 Τα **Τιμολόγια** και τα υποστηρικτικά στοιχεία υποβάλλονται σε ηλεκτρονική μορφή.
- 2.1.2 Διενεργείται μία διαδικασία τιμολόγησης για την **Εκκαθάριση της ΠΗΑ** και μία διαδικασία τιμολόγησης για όλες τις άλλες εκκαθαρίσεις της χονδρεμπορικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας.
- 2.1.3 Οι ακόλουθες Παράγραφοι αναλύουν τις βασικές πληροφορίες που περιλαμβάνονται στα **Τιμολόγια** και τους κανόνες **Εξόφλησης Τιμολογίου**.

3 Τιμολόγιο για την Εκκαθάριση της ΠΗΑ

3.1.1 Το αργότερο μέχρι τις 10:00 Ώρα Ανατολικής Ευρώπης της **Εργάσιμης Ημέρας** που ακολουθεί την ημέρα εκκαθάρισης της **ΠΗΑ**, ο **Λειτουργός Αγοράς** εκδίδει και αποστέλλει ένα **Τιμολόγιο** σε κάθε **Συμμετέχοντα** για τις **Προσφορές** οι οποίες έχουν εκκαθαριστεί στην **Προ-ημερήσια Αγορά** για την **Ημέρα Εμπορίας D**, στο οποίο περιλαμβάνονται με λεπτομέρεια οι ακόλουθες πληροφορίες, τουλάχιστον:

- 1) η συνολική οφειλή του **Λειτουργού Αγοράς** προς τον **Συμμετέχοντα** για τις ποσότητες **Ενέργειας** που πωλήθηκαν στην **Προ-ημερήσια Αγορά**, ξεχωριστά, για κάθε **Προσφορά Πώλησης** με τιμή και χωρίς τιμή, για την εξεταζόμενη **Ημέρα Εμπορίας**, όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 3 του Κεφαλαίου 13, ή
- 2) η συνολική οφειλή του **Συμμετέχοντα** προς τον **Λειτουργό Αγοράς** για τις ποσότητες **Ενέργειας** που αγοράστηκαν στην **Προ-ημερήσια Αγορά**, ξεχωριστά, για κάθε **Προσφορά Αγοράς** με τιμή και χωρίς τιμή, για την εξεταζόμενη **Ημέρα Εμπορίας**, όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 3 του Κεφαλαίου 13

Τα ποσά αυτά περιλαμβάνονται στην **Τελική Κατάσταση Εκκαθάρισης ΠΗΑ** η οποία αποστέλλεται στους **Συμμετέχοντες** σύμφωνα με τις διατάξεις του Κεφαλαίου 13.

3.1.2 Το αργότερο μέχρι τις 10:00 Ώρα Ανατολικής Ευρώπης της **Εργάσιμης Ημέρας** που ακολουθεί την ημέρα εκκαθάρισης της **ΠΗΑ**, το **Τιμολόγιο** αποστέλλεται, επίσης, στον **Οίκο Εκκαθάρισης**, για την εκτέλεση των αντίστοιχων πληρωμών.

- 3.1.3 Το αργότερο μέχρι τις 11:00 Ώρα Ανατολικής Ευρώπης της **Εργάσιμης Ημέρας** που ακολουθεί την ημέρα εκκαθάρισης της **ΠΗΑ**, ο **Οίκος Εκκαθάρισης** εκτελεί τις τραπεζικές συναλλαγές, οι οποίες αντιστοιχούν στις χρεώσεις και πιστώσεις για τα **Τιμολόγια**, και ενημερώνει τον **Λειτουργό Αγοράς**.
- 3.1.4 Οι χρεώσεις και οι πιστώσεις οι οποίες αναφέρονται στα **Τιμολόγια** και αφορούν τον ίδιο **Συμμετέχοντα** μπορούν να συμφηφιστούν.
- 3.1.5 Οι πληρωμές και εισπράξεις εκτελούνται ανεξάρτητα από τυχόν ενστάσεις ή υπαγωγές σε δικαστική ή εξωδικαστική εκκαθάριση των διαφορών.

4 Τιμολόγιο για Μηνιαίες Εκκαθαρίσεις

4.1 Γενικές πληροφορίες

- 4.1.1 Ο **Λειτουργός Αγοράς** αποστέλλει σε μηνιαία βάση ένα **Τιμολόγιο** σε κάθε **Συμμετέχοντα** (με ξεχωριστά **Στοιχεία Τιμολογίου**) το οποίο περιέχει τις πληροφορίες που περιγράφονται στις Παραγράφους 4.2- 4.5.

4.2 Εντεταλμένη Ενέργεια Απόκλισης

- 4.2.1 Το **Τιμολόγιο** περιέχει ξεχωριστά **Στοιχεία Τιμολογίου** για κάθε **ΠΥΕ** ο οποίος λειτουργεί / εκπροσωπείται από τον **Συμμετέχοντα**, δηλώνοντας σαφώς τουλάχιστον τις ακόλουθες πληροφορίες:
- 1) την οφειλή του **Λειτουργού Αγοράς** προς κάθε **ΠΥΕ** ή την οφειλή κάθε **ΠΥΕ** προς τον **Λειτουργό Αγοράς** για ολόκληρο το μήνα για **Εντεταλμένη Ενέργεια Απόκλισης**, όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 4.6 του Κεφαλαίου 13,
 - 2) την καθαρή πληρωμή που πρέπει να γίνει από τον **Συμμετέχοντα** στον **Λειτουργό Αγοράς** ή από τον **Λειτουργό Αγοράς** προς τον **Συμμετέχοντα** για το συγκεκριμένο μήνα για όλους τους **ΠΥΕ** που είναι εγγεγραμμένοι στο **Συμμετέχοντα**.

4.3 Μη Εντεταλμένη Ενέργεια Απόκλισης

- 4.3.1 Το **Τιμολόγιο** περιέχει **Στοιχείο(α) Τιμολογίου** τα οποία δηλώνουν σαφώς τουλάχιστον την οφειλή του **ΥΦΕ** προς τον **Λειτουργό Αγοράς** ή του **Λειτουργού Αγοράς** προς τον **ΥΦΕ** για ολόκληρο τον μήνα, λόγω της **Μη Εντεταλμένης Ενέργειας Απόκλισης** του **ΥΦΕ**, όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 4.8 του Κεφαλαίου 13.

4.4 Χρεώσεις στους ΥΦΕ για την παροχή της Αυτόματης Εφεδρείας Αντικατάστασης Συχνότητας (αΕΑΣ) και της Χειροκίνητης Εφεδρείας Αντικατάστασης Συχνότητας (χΕΑΣ)

- 4.4.1 Το **Τιμολόγιο** περιέχει **Στοιχεία Τιμολογίου** για το κόστος της παροχής της **αΕΑΣ** και της **χΕΑΣ**, δηλώνοντας σαφώς τουλάχιστον την οφειλή του **ΥΦΕ** προς τον **Λειτουργό Αγοράς**, όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 8.3 του Κεφαλαίου 13.

4.5 Άλλες Χρεώσεις

- 4.5.1 Το **Τιμολόγιο** περιέχει ξεχωριστά **Στοιχεία Τιμολογίου**, δηλώνοντας σαφώς τουλάχιστον τις ακόλουθες πληροφορίες σε κάθε **Εκπρόσωπο Φορτίου**:

- 1) την εκ των προτέρων **Απορρόφηση Ενέργειας** στο **Σημείο του Μετρητή Μονάδας Παραγωγής**, όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 7 του Κεφαλαίου 12 του **Εκπροσώπου Φορτίου** για ολόκληρο το μήνα,
- 2) την εκ των προτέρων **Απορρόφηση Ενέργειας** στο **Σημείο του Μετρητή Μονάδας Παραγωγής**, όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 7 του Κεφαλαίου 12 όλων των **Εκπροσώπων Φορτίου** για ολόκληρο το μήνα,
- 3) την οφειλή του **Εκπροσώπου Φορτίου** προς τον **Λειτουργό Αγοράς** για την **Ενέργεια Απόκλισης** (χρέωση προσαύξησης), όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 8.2 του Κεφαλαίου 13,
- 4) την οφειλή του **Εκπροσώπου Φορτίου** προς τον **Λειτουργό Αγοράς** για το κόστος **Επικουρικών Υπηρεσιών** (εξαιρουμένου του κόστους της παροχής **αΕΑΣ** και **χΕΑΣ** το οποίο περιλαμβάνεται στα **Στοιχεία Τιμολογίου** τα οποία περιγράφονται στην Παράγραφο 4 του παρόντος Κεφαλαίου), όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 8.3 του Κεφαλαίου 13,
- 5) την οφειλή του **Εκπροσώπου Φορτίου** προς τον **Λειτουργό Αγοράς** για τυχόν **Χρεώσεις Μη Συμμόρφωσης**, όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 9 του Κεφαλαίου 13,
- 6) την οφειλή του **Εκπροσώπου Φορτίου** προς τον **Λειτουργό Αγοράς** το οποίο αντιστοιχεί στις **Χρεώσεις Χρήσης Συστήματος Μεταφοράς**, όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 6.2 του Κεφαλαίου 13,
- 7) την οφειλή του **Εκπροσώπου Φορτίου** προς τον **Λειτουργό Αγοράς** το οποίο αντιστοιχεί στις **Χρεώσεις Χρήσης Συστήματος Διανομής**, όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 7.2 του Κεφαλαίου 13,
- 8) την οφειλή του **Εκπροσώπου Φορτίου** προς τον **Λειτουργό Αγοράς** το οποίο αντιστοιχεί στις **Υπηρεσίες Δημόσιας Ωφέλειας**, όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 8.7 του Κεφαλαίου 13,
- 9) την οφειλή του **Εκπροσώπου Φορτίου** προς τον **Λειτουργό Αγοράς** το οποίο αντιστοιχεί στην υποστήριξη του Εθνικού Ταμείου για την Προώθηση των ΑΠΕ και την Εξοικονόμηση Ενέργειας, όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 8.6 του Κεφαλαίου 13,
- 10) την οφειλή του **Εκπροσώπου Φορτίου** προς τον **Λειτουργό Αγοράς** το οποίο αντιστοιχεί στον **Λογαριασμό Προσαυξήσεων Διαχειριστικών Εξόδων Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου**, όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 8.8 του Κεφαλαίου 13,
- 11) την οφειλή του **Εκπροσώπου Φορτίου** προς τον **Λειτουργό Αγοράς** το οποίο αντιστοιχεί στον **Λογαριασμό Προσαυξήσεων Αποθεματικού**, όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 8.4 του Κεφαλαίου 13,
- 12) την οφειλή του **Εκπροσώπου Φορτίου** προς τον **Λειτουργό Αγοράς** ή από το **Λειτουργό Αγοράς** προς τον **Εκπρόσωπο Φορτίου** το οποίο αντιστοιχεί στον **Λογαριασμό Προσαυξήσεων Συμβιβασμού**, όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 8.5 του Κεφαλαίου 13, και
- 13) τη συνολική οφειλή του **Εκπροσώπου Φορτίου** προς τον **Λειτουργό Αγοράς** για ολόκληρο τον μήνα.

4.6 Αυτοτιμολόγηση

- 4.6.1 Το **Τιμολόγιο** μπορεί να περιέχει ξεχωριστά αυτοτιμολογούμενα **Στοιχεία Τιμολογίου** για τις οφειλές του **Λειτουργού Αγοράς** προς τα **Συμβαλλόμενα Μέρη** και προς το Εθνικό Ταμείο για την Προώθηση των ΑΠΕ και την Εξοικονόμηση Ενέργειας και στον Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου. Το καθαρό ποσό του **Τιμολογίου** μπορεί να είναι αρνητικό, υποδεικνύοντας ότι ο **Λειτουργός Αγοράς** οφείλει να πληρώσει τον αποδέκτη του **Τιμολογίου**.

4.7 Τιμολόγιο και ακολουθία πληρωμών των Μηνιαίων Εκκαθαρίσεων

- 4.7.1 Το **Τιμολόγιο** των μηνιαίων εκκαθαρίσεων υποβάλλεται στους **Συμμετέχοντες** την δωδέκατη (12^η) **Εργάσιμη Μέρα** μετά την δεκάτη τετάρτη (14^η) ημερολογιακή ημέρα του επόμενου μήνα.
- 4.7.2 Οι παραπάνω πληροφορίες παρέχονται, έτσι ώστε να επιτρέπουν τους **Συμμετέχοντες** να ελέγχουν τα **Στοιχεία Τιμολογίου**.
- 4.7.3 Σε περίπτωση που ένας **Συμμετέχων** έχει ενστάσεις αναφορικά με το **Τιμολόγιο**, μπορεί να υποβάλει γραπτώς τη διαφωνία του στον **Λειτουργό Αγοράς** εντός μίας (1) **Εργάσιμης Ημέρας** από την κοινοποίηση του **Τιμολογίου**. Ο **Λειτουργός Αγοράς** επιλύει τις διαφορές εντός μίας (1) **Εργάσιμης Ημέρας** και εκδίδει το διορθωμένο **Τιμολόγιο**. Τυχόν διαφορές που δεν έχουν επιλυθεί (**Αμφισβητήσεις Τιμολογίου**) διευθετούνται σύμφωνα με τη διαδικασία επίλυσης που περιγράφεται στην Παράγραφο 9 του παρόντος Κεφαλαίου.
- 4.7.4 Το αργότερο μέχρι τη δεκάτη τετάρτη (14^η) **Εργάσιμη Μέρα** μετά την δεκάτη τετάρτη (14^η) ημερολογιακή ημέρα του επόμενου μήνα, το τελικό **Τιμολόγιο** αποστέλλεται στον **Οίκο Εκκαθάρισης** για την εκτέλεση των αντίστοιχων πληρωμών.
- 4.7.5 Η **Εξόφληση Τιμολογίου** από τους **Τραπεζικούς Λογαριασμούς Αγοράς** των **Συμμετεχόντων** προς τον τραπεζικό λογαριασμό του **Λειτουργού Αγοράς** εκτελείται μέσα σε μία (1) **Εργάσιμη Μέρα** από την ημερομηνία που το **Τιμολόγιο** έχει σταλεί στον **Οίκο Εκκαθάρισης**.
- 4.7.6 Η **Εξόφληση Τιμολογίου** από τον τραπεζικό λογαριασμό του **Λειτουργού Αγοράς** στους **Τραπεζικούς Λογαριασμούς Αγοράς** των **Συμμετεχόντων** εκτελείται μέσα σε τρεις (3) **Εργάσιμες Ημέρες** από την ημερομηνία που το **Τιμολόγιο** έχει σταλεί στον **Οίκο Εκκαθάρισης**.

5 Τιμολόγιο για Σωρευτικές Εκκαθαρίσεις

- 5.1.1 Ο **Λειτουργός Αγοράς** αποστέλλει σε τριμηνιαία βάση **Τιμολόγιο** σε κάθε **Συμμετέχοντα** σχετικά με τις χρεώσεις και τις πιστώσεις που περιλαμβάνονται στις **Τελικές Καταστάσεις Σωρευτικής Εκκαθάρισης**, σύμφωνα με τις διατάξεις της Παραγράφου 12 του Κεφαλαίου 13. Το **Τιμολόγιο** αποστέλλεται δύο (2) **Εργάσιμες Ημέρες** μετά την κοινοποίηση της **Τελικής Κατάστασης Σωρευτικής Εκκαθάρισης** στους **Συμμετέχοντες**, σύμφωνα με την Παράγραφο 12 του Κεφαλαίου 13.
- 5.1.2 Το **Τιμολόγιο** περιλαμβάνει τα **Στοιχεία Τιμολογίου** αναφέροντας τουλάχιστον τις ακόλουθες πληροφορίες:
- 1) τη συνολική οφειλή του **Λειτουργού Αγοράς** προς τον **Συμμετέχοντα**, όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 12 του Κεφαλαίου 13, ή
 - 2) τη συνολική οφειλή του **Συμμετέχοντα** προς τον **Λειτουργό Αγοράς**, όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 12 του Κεφαλαίου 13.

- 5.1.3 Οι παραπάνω πληροφορίες παρέχονται, ώστε να επιτρέπουν τους **Συμμετέχοντες** να ελέγχουν τα **Στοιχεία Τιμολογίου**.
- 5.1.4 Σε περίπτωση που ένας **Συμμετέχων** έχει ενστάσεις αναφορικά με το **Τιμολόγιο**, μπορεί να υποβάλει γραπτώς τη διαφωνία του στον **Λειτουργό Αγοράς** εντός μίας (1) **Εργάσιμης Ημέρας** από την κοινοποίηση του **Τιμολογίου**. Ο **Λειτουργός Αγοράς** επιλύει τις διαφορές εντός μίας (1) **Εργάσιμης Ημέρας** και εκδίδει το διορθωμένο **Τιμολόγιο**. Τυχόν διαφορές που δεν έχουν επιλυθεί (**Αμφισβητήσεις Τιμολογίου**) διευθετούνται σύμφωνα με τη διαδικασία επίλυσης που περιγράφεται στην Παράγραφο 9 του παρόντος Κεφαλαίου.
- 5.1.5 Το αργότερο μία (1) **Εργάσιμη Μέρα** μετά την διαδικασία επίλυσης διαφορών που περιγράφεται στην Παράγραφο 5.1.4 του παρόντος Κεφαλαίου, το τελικό **Τιμολόγιο** αποστέλλεται στον **Οίκο Εκκαθάρισης** για την εκτέλεση των αντίστοιχων πληρωμών.
- 5.1.6 Η **Εξόφληση Τιμολογίου** από τους **Τραπεζικούς Λογαριασμούς Αγοράς** των **Συμμετεχόντων** στον τραπεζικό λογαριασμό του **Λειτουργού Αγοράς** πρέπει να γίνεται μέσα σε μία (1) **Εργάσιμη Μέρα** από την ημερομηνία που το **Τιμολόγιο** έχει σταλεί στον **Οίκο Εκκαθάρισης**.
- 5.1.7 Η **Εξόφληση Τιμολογίου** από τον τραπεζικό λογαριασμό του **Λειτουργού Αγοράς** στους **Τραπεζικούς Λογαριασμούς Αγοράς** των **Συμμετεχόντων** πρέπει να γίνεται μέσα σε τρεις (3) **Εργάσιμες Ημέρες** από την ημερομηνία που το **Τιμολόγιο** έχει σταλεί στον **Οίκο Εκκαθάρισης**.

6 Τιμολόγιο για υπολογισμούς συμβιβασμού

- 6.1.1 Ο **Λειτουργός Αγοράς** αποστέλλει σε τριμηνιαία βάση **Τιμολόγιο** σε κάθε **Συμμετέχοντα** σχετικά με τις χρεώσεις και τις πιστώσεις που περιλαμβάνονται στις **Τελικές Καταστάσεις Συμβιβασμού Εκκαθάρισης**, σύμφωνα με τις διατάξεις της Παραγράφου 7 του Παραρτήματος ΙΓ.1. Το **Τιμολόγιο** αποστέλλεται δύο (2) **Εργάσιμες Ημέρες** μετά την κοινοποίηση της **Τελικής Κατάστασης Συμβιβασμού Εκκαθάρισης** στους **Συμμετέχοντες**, σύμφωνα με την Παράγραφο 7 του Παραρτήματος ΙΓ.1.
- 6.1.2 Το **Τιμολόγιο** περιλαμβάνει τα **Στοιχεία Τιμολογίου** αναφέροντας τουλάχιστον τις ακόλουθες πληροφορίες:
- 1) τη συνολική οφειλή του **Λειτουργού Αγοράς** προς τον **Συμμετέχοντα**, όπως υπολογίζεται στο Παράρτημα 13.1 και στην Παράγραφο 11 του Κεφαλαίου 13, ή
 - 2) τη συνολική οφειλή του **Συμμετέχοντα** προς τον **Λειτουργό Αγοράς**, όπως υπολογίζεται στο Παράρτημα 13.1 και στην Παράγραφο 11 του Κεφαλαίου 13.
- 6.1.3 Οι παραπάνω πληροφορίες παρέχονται, ώστε να επιτρέπουν τους **Συμμετέχοντες** να ελέγχουν τα **Στοιχεία Τιμολογίου**.
- 6.1.4 Σε περίπτωση που ένας **Συμμετέχων** έχει ενστάσεις αναφορικά με το **Τιμολόγιο**, μπορεί να υποβάλει γραπτώς τη διαφωνία του στον **Λειτουργό Αγοράς** εντός μίας (1) **Εργάσιμης Ημέρας** από την κοινοποίηση του **Τιμολογίου**. Ο **Λειτουργός Αγοράς** επιλύει τις διαφορές εντός μίας (1) **Εργάσιμης Ημέρας** και εκδίδει το διορθωμένο **Τιμολόγιο**. Τυχόν διαφορές που δεν έχουν επιλυθεί (**Αμφισβητήσεις Τιμολογίου**) διευθετούνται σύμφωνα με τη διαδικασία επίλυσης που περιγράφεται στην Παράγραφο 9 του παρόντος Κεφαλαίου.
- 6.1.5 Το αργότερο μία (1) **Εργάσιμη Μέρα** μετά την διαδικασία επίλυσης διαφορών που περιγράφεται στην Παράγραφο 6.1.4 του παρόντος Κεφαλαίου, το τελικό **Τιμολόγιο** αποστέλλεται στον **Οίκο Εκκαθάρισης** για την εκτέλεση των αντίστοιχων πληρωμών.
- 6.1.6 Η **Εξόφληση Τιμολογίου** από τους **Τραπεζικούς Λογαριασμούς Αγοράς** των **Συμμετεχόντων**

στο τραπεζικό λογαριασμό του **Λειτουργού Αγοράς** πρέπει να γίνεται μέσα σε μία (1) **Εργάσιμη Μέρα** από την ημερομηνία που το **Τιμολόγιο** έχει σταλεί στον **Οίκο Εκκαθάρισης**.

- 6.1.7 Η **Εξόφληση Τιμολογίου** από τον τραπεζικό λογαριασμό του **Λειτουργού Αγοράς** στους **Τραπεζικούς Λογαριασμούς Αγοράς** των **Συμμετεχόντων** πρέπει να γίνεται μέσα σε τρεις (3) **Εργάσιμες Ημέρες** από την ημερομηνία που το **Τιμολόγιο** έχει σταλεί στον **Οίκο Εκκαθάρισης**.

7. Εκπρόθεσμα Τιμολόγια

- 7.1.1. Αν ένα **Τιμολόγιο** υποβληθεί μερικές ημέρες μετά από την ημερομηνία που έχει καθοριστεί στην Παράγραφο 3.1.1 για την **Εκκαθάριση της ΠΗΑ**, ή στην Παράγραφο 4.7.1 για τις μηνιαίες εκκαθαρίσεις, ή στην Παράγραφο 5.1.5 για τις **Σωρευτικές Μηνιαίες Εκκαθαρίσεις**, ή στην Παράγραφο 6.1.5 για την εκκαθάριση συμβιβασμού, η ημερομηνία για την **Εξόφληση Τιμολογίου** θα διαφέρει κατά τον ίδιο αριθμό ημερών.

8. Φορολόγηση

- 8.1.1. Τα **Τιμολόγια** υποβάλλονται συμπεριλαμβανομένων όλων των φόρων που εφαρμόζονται.

9. Αμφισβητήσεις Τιμολογίων

- 9.1.1. Όταν ένας Συμμετέχων αμφισβητεί καλή τη πίστη το χρηματικό ποσό ενός **Τιμολογίου** (**Αμφισβήτηση Τιμολογίου**), το μη αμφισβητούμενο ποσό είναι πληρωτέο σε όλες τις περιπτώσεις μέχρι την ημερομηνία πληρωμής. Στην περίπτωση ύπαρξης οφειλής του **Λειτουργού Αγοράς** ή προς τον **Λειτουργό Αγοράς**, η πληρωμή πρέπει να γίνει σύμφωνα με την τιμολόγηση, με το αμφισβητούμενο ποσό να υπόκειται σε εκ των υστέρων διακανονισμό. Οι **Συμμετέχοντες** αποδέχονται ότι οποιαδήποτε εναλλακτική διευθέτηση ενέχει κινδύνους σε τρίτα συμβαλλόμενα μέρη για το αμφισβητούμενο ποσό.
- 9.1.2. Παρακρατήσεις πληρωμών ή υπερ-πληρωμές φέρουν τόκο, σύμφωνα με το επιτόκιο που καθορίζεται κάθε Δεκέμβριο του προηγούμενου έτους στο διάταγμα που εκδίδεται από τον Υπουργό Οικονομικών της Κύπρου, για το χρονικό διάστημα ανάμεσα στην ημερομηνία πληρωμής και τις ημέρες πληρωμής (εάν υπάρχουν).
- 9.1.3. Ο τόκος είναι πληρωτέος στα χρηματικά ποσά που αποτελούν τη διαφορά ανάμεσα στο ποσό που καταβλήθηκε και το ορθό ποσό έπειτα από την επίλυση της αμφισβήτησης, και καταβάλλεται στον ή από τον **Λειτουργό Αγοράς** καταλλήλως.
- 9.1.4. Μία **Αμφισβήτηση Τιμολογίου** αντιμετωπίζεται σύμφωνα με τις διαδικασίες διαιτησίας που αναλύονται στο Κεφάλαιο 1.
- 9.1.5. Μετά 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 σύμφωνα με το επιτόκιο που καθορίζεται κάθε Δεκέμβριο του προηγούμενου έτους στο διάταγμα που εκδίδεται από τον Υπουργό Οικονομικών της Κύπρου.

10. Διαδικασία Παράβασης του Συμμετέχοντα

- 10.1.1. Όταν ο **Λειτουργός Αγοράς** διαπιστώσει ότι οι οφειλές δεν έχουν καταβληθεί από ένα **Συμμετέχοντα** μέχρι την ημερομηνία πληρωμής, ο **Λειτουργός Αγοράς** προβαίνει στις ενέργειες που περιγράφονται στην παρούσα Παράγραφο.

- 10.1.2. Σε περίπτωση που ένας **Φορέας Κάλυψης** δεν έχει ορισθεί από τον **Λειτουργό Αγοράς**, αν ένας **Συμμετέχων** δεν ανταποκρίνεται στις οικονομικές υποχρεώσεις τους, ο **Λειτουργός Αγοράς** ολοκληρώνει τις εκκαθαρίσεις πριν από την λήξη των τραπεζικών συναλλαγών για την συγκεκριμένη **Ημέρα Πληρωμής** προβαίνοντας στις ακόλουθες ενέργειες:
- 1) Ο **Λειτουργός Αγοράς** επιδιώκει να ανακτήσει το ποσό **Παράβασης** μέσω μιας **Ειδοποίησης Εκταμίευσης** για κάθε **Κάλυψη Εγγύησης** που υποβάλλεται σύμφωνα με το Κεφάλαιο 11;
 - 2) Ο **Λειτουργός Αγοράς** ενημερώνει τον συγκεκριμένο **Συμμετέχοντα**, όλους τους άλλους **Συμμετέχοντες** και τη **ΡΑΕΚ** για την αθέτηση πληρωμής, και
 - 3) Αν η ληξιπρόθεσμη οφειλή δεν έχει καλυφθεί πλήρως από τις εγγυήσεις που παρέχονται από τον αθετούντα **Συμμετέχοντα**, ο **Λειτουργός Αγοράς** καλύπτει το έλλειμμα από το **Λογαριασμό Αποθεματικού ΛΠ-3** 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 μη αθέτηση πληρωμής.
- 10.1.3. Οποιοσδήποτε καθυστερημένες πληρωμές υπόκεινται σε τόκους, σύμφωνα με το επιτόκιο που 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 ο τόκος αυτός χρησιμοποιείται για τη μείωση των εξόδων του **Λειτουργού Αγοράς**.
- 10.1.4. Σε περίπτωση που ένας **Φορέας Κάλυψης** έχει ορισθεί από τον **Λειτουργό Αγοράς**, ο **Φορέας Κάλυψης** καλύπτει τυχόν ελλείμματα των συναλλαγών από τη μη ανταπόκριση των **Συμμετεχόντων** ως προς τις οφειλές τους προς τον **Λειτουργός Αγοράς**.
- 10.1.5. Επιπλέον, ο **Λειτουργός Αγοράς** δικαιούται να εφαρμόσει τις διατάξεις της Παραγράφου 8 του Κεφαλαίου 1 σε περιπτώσεις μη ανταπόκρισης των **Συμμετεχόντων** στη μηνιαία εκκαθάριση.

Κεφάλαιο 15: Αναφορές και Παροχή Πληροφοριών Αγοράς

1 Εισαγωγή

1.1.1 Αυτό το Κεφάλαιο καθορίζει:

- 1) μια περίληψη των αναφορών που σχετίζονται με άλλα Κεφάλαια των **Κανόνων**;
- 2) τις απαιτήσεις προς τον **Λειτουργό Αγοράς** να έχει διαθέσιμες πληροφορίες για την αγορά, και
- 3) τις απαιτήσεις προς τον **Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς** να έχει διαθέσιμες πληροφορίες για την αγορά και τη λειτουργία του συστήματος.

2 Απαιτήσεις Αναφοράς του Λειτουργού Αγοράς

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

2.1.2 Ο **Λειτουργός Αγοράς** δημοσιεύει τουλάχιστον τις ακόλουθες πληροφορίες για την αγορά (υπό την αίρεση τήρησης της εμπιστευτικότητας), και τηρεί αρχείο αυτών των πληροφοριών για πέντε (5) έτη, προσβάσιμο σε όλους τους **Συμμετέχοντες** και άλλα ενδιαφερόμενα μέρη:

- 1) τις σωρευτικές ποσότητες ενέργειας των **Διμερών Συμβολαίων** τα οποία έχουν καταχωρηθεί στο **Ηλεκτρονικό Σύστημα Γνωστοποιήσεων** ανά **Περίοδο Εμπορίας** (δημοσιεύονται τουλάχιστον 1 ώρα πριν από τη **Λήξη Προθεσμίας Υποβολής στην Προ-ημερήσια Αγορά**),
- 2) τις σωρευτικές **Εγχύσεις ΑΠΕ** των **Μονάδων ΑΠΕ** υπό **Εθνικά Σχέδια Χορηγιών** οι οποίες έχουν καταχωρηθεί στο **Ηλεκτρονικό Σύστημα Γνωστοποιήσεων** ανά **Περίοδο Εμπορίας** (δημοσιεύονται τουλάχιστον 1 ώρα πριν από τη **Λήξη Προθεσμίας Υποβολής στην Προ-ημερήσια Αγορά**),
- 3) τουλάχιστον τις σωρευτικές ποσότητες ανά τύπο τεχνολογίας (συμβατικής, ηλιακής, αιολικής, κλπ.) οι οποίες έχουν προγραμματιστεί στο πλαίσιο της **Προ-ημερήσιας Αγοράς** ανά **Περίοδο Εμπορίας**, και
- 4) τις **Τιμές Εκκαθάρισης** της **Προ-ημερήσιας Αγοράς** ανά **Περίοδο Εμπορίας** και τις ποσότητες της **Προ-ημερήσιας Αγοράς** οι οποίες έχουν προγραμματιστεί για κάθε **Συμμετέχοντα** ανά **Περίοδο Εμπορίας**.

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

2.1.4 Ο **Λειτουργός Αγοράς** ετοιμάζει σε ετήσια βάση αναλυτικό χρονοδιάγραμμα για τη δημοσίευση των πιο πάνω πληροφοριών.

3 Απαιτήσεις Αναφοράς του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς

- 3.1.1 Ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** επιβάλλεται να ακολουθεί τους κανόνες συλλογής και δημοσίευσης δεδομένων, που επιβάλλονται από με τον **Κανονισμό 543/2013 της ΕΕ** της 14^{ης} Ιουνίου 2013 ή οποιονδήποτε άλλο 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 τη Διαφάνεια στη Χονδρική Αγορά Ενέργειας (ΚΑΔΑΕ). Τα δεδομένα πρέπει να αποστέλλονται στην **Ιστοσελίδα του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς** και πρέπει να αναπτυχθούν επαρκείς διεπαφές για να είναι δυνατή η μεταφορά τους στην πλατφόρμα διαφάνειας του **ENTSO-E**.
- 3.1.2 Ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** συλλέγει και δημοσιεύει τουλάχιστον τα ακόλουθα δεδομένα, ανάλογα με τη διαθεσιμότητα των δεδομένων αυτών:
- 1) Πληροφορίες σχετικά με το **Φορτίο Συστήματος** ανά **Περίοδο Εμπορίας** οι οποίες δημοσιεύονται εκ των υστέρων.
 - 2) Την **Πρόβλεψη Ζήτησης** του **Συστήματος** ανά **Περίοδο Εμπορίας** η οποία δημοσιεύεται τουλάχιστον 2 ώρες πριν από την **Λήξη Προθεσμίας Υποβολής στην Προ-ημερήσια Αγορά** και ενημερώνεται στη συνέχεια.
 - 3) Τις εβδομαδιαίες, μηνιαίες και ετήσιες σωρευτικές **Προβλέψεις Ζήτησης** οι οποίες δημοσιεύονται εκ των προτέρων. Διευκρινίζεται ότι οι ετήσιες **Προβλέψεις Ζήτησης** αναφέρονται στη ζήτηση της κάθε εβδομάδας του έτους.
 - 4) Πληροφορίες σχετικά με τη μη διαθεσιμότητα της υποδομής μεταφοράς που δημοσιεύεται το αργότερο μία ώρα μετά την αλλαγή στη διαθεσιμότητα.
 - 5) Πληροφορίες σχετικά με τα μέτρα διαχείρισης της συμφόρησης, αν υπάρχουν.
 - 6) Την πρόβλεψη της συνολικής παραγωγής ανά **Περίοδο Εμπορίας** της **Ημέρας Εμπορίας**.
 - 7) Την **Πρόβλεψη Έγχυσης ΑΠΕ** ανά **Περίοδο Εμπορίας** της **Ημέρας Εμπορίας**, ξεχωριστά για κάθε μία από τις τεχνολογίες ΑΠΕ.
 - 8) Πληροφορίες σχετικά με τη μη διαθεσιμότητα των **Μονάδων Παραγωγής**.
 - 9) Την πραγματική παραγωγή ανά **Περίοδο Εμπορίας** (ανά τεχνολογία, όπου υπάρχουν διαθέσιμα στοιχεία).
 - 10) Τις ποσότητες των αποδεκτών προσφορών των **Εφεδρειών** (ανά τύπο **Εφεδρείας**) από τον **Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς** για τους επιλέξιμους **Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης** ανά **Περίοδο Εμπορίας**.
 - 11) Τις **Οριακές Τιμές Εφεδρείας** που πληρώθηκαν από τον **Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς** ανά τύπο **Εφεδρείας** και ανά **Περίοδο Εμπορίας**.
 - 12) Τις σωρευτικές αποδεκτές **Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης** ανά **Περίοδο Εμπορίας**.
 - 13) Τις ποσότητες της ενεργοποιημένης ανοδικής και καθοδικής **Ενέργειας Εξισορρόπησης** (σε MWh) ανά **ΧΜΠΧ**.

- 14) Τις **Οριακές Τιμές Εκκαθάρισης** που πληρώθηκαν από τον **Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς** για την ενεργοποιημένη ανοδική και καθοδική **Ενέργεια Εξισορρόπησης** ανά **Περίοδο Εκκαθάρισης**.
 - 15) Τις **Τιμές Εκκαθάρισης Αποκλίσεων** ανά **Περίοδο Εκκαθάρισης**.
 - 16) Τις συνολικές **Αποκλίσεις** ανά **Περίοδο Εκκαθάρισης**, και
 - 17) Τις συνολικές μηνιαίες πιστώσεις / χρεώσεις από / προς όλους τους **Συμμετέχοντες** για **Εντεταλμένη Ενέργεια Απόκλισης** και **Μη Εντεταλμένη Ενέργεια Απόκλισης**.
- 3.1.3 Οι πληροφορίες αυτές πρέπει να παρέχονται τουλάχιστον στα ελληνικά, με αποδοτικό τρόπο.
- 3.1.4 Ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** ετοιμάζει σε ετήσια βάση το αναλυτικό χρονοδιάγραμμα δημοσίευσης των πιο πάνω πληροφοριών.

4 Ακολουθία αναφορών των Δεδομένων Μέτρησης

- 4.1.1 Όπως περιγράφεται στο Κεφάλαιο 12, η ακολουθία υποβολής στοιχείων για την υποστήριξη της τιμολόγησης εξαρτάται από τη διαθεσιμότητα των **Δεδομένων Μέτρησης**. Εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά, η υποβολή στοιχείων γίνεται σε καθημερινή βάση, ανεξάρτητα από το αν η μέρα είναι μια **Εργάσιμη Μέρα**. Προσωρινά στοιχεία για τους **Κανονικούς Μετρητές** οι οποίοι διαθέτουν δυνατότητα τηλεμετρικής ανάγνωσης, υποβάλλονται στον επόμενο ημερήσιο κύκλο με βάση το κλείσιμο κάθε **Ημέρας Εμπορίας D** ως εξής:
- 1) Από την $d+1$ έως την $d+5$ ανακτώνται οι **Ενδείξεις Μονάδων Παραγωγής** και **Ενδείξεις Κανονικών Μετρητών** από τον **Υπεύθυνο Διαχειριστή Συστήματος** και τα αντίστοιχα **Δεδομένα Μέτρησης** υποβάλλονται στους **Συμμετέχοντες** για τον κάθε σχετικό **Κανονικό Μετρητή**.
 - 2) Μέχρι την $d+10$ υπολογίζονται τα **Πιστοποιημένα Δεδομένα Μέτρησης** από τον **Υπεύθυνο Διαχειριστή Συστήματος** και υποβάλλονται στους **Συμμετέχοντες** για κάθε σχετικό **Κανονικό Μετρητή** καθώς και στον **Λειτουργό Αγοράς** για σκοπούς εκκαθάρισης.
 - 3) Την $d+10$ συνοψίζονται τα **Πιστοποιημένα Δεδομένα Μέτρησης** κάθε **Λογαριασμού Παραγωγής**, **Λογαριασμού Απορρόφησης Ενέργειας** και **Λογαριασμού ΑΠΕ** (μόνο για τους **Κανονικούς Μετρητές**) από τον **Υπεύθυνο Διαχειριστή Συστήματος** και υποβάλλονται στους **Συμμετέχοντες** καθώς και στον **Λειτουργό Αγοράς** για σκοπούς εκκαθάρισης.
- 4.1.2 Τα **Πιστοποιημένα Δεδομένα Μέτρησης** των **Μετρητών Κατατομής** υποβάλλονται από τον **Διαχειριστή Συστήματος Διανομής** στους **Συμμετέχοντες** το αργότερο πέντε (5) **Εργάσιμες Ημέρες** μετά την ανάκτησή τους.

5 Παροχή Πληροφοριών Αγοράς

5.1 Γενικά

- 5.1.1 Είναι ευθύνη του **Λειτουργού Αγοράς** και του **Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς** η διατήρηση διαφανών και όσο το δυνατόν πιο επικαιροποιημένων πληροφοριών αγοράς, αναγνωρίζοντας ότι οι **Συμμετέχοντες** εξαρτώνται από αυτές τις πληροφορίες, προκειμένου να εξισορροπήσουν σωστά τους λογαριασμούς τους και να αποτιμήσουν τις συναλλαγές τους.
- 5.1.2 Ωστόσο, καμία ευθύνη δεν προκύπτει όταν οι απαιτούμενες πληροφορίες δεν είναι πλήρεις ή είναι ανακριβείς, εφόσον ο **Λειτουργός Αγοράς** και ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** έχουν καταβάλει κάθε εύλογη προσπάθεια κ ώστε να παρέχουν τις ορθές πληροφορίες έγκαιρα και χωρίς διακρίσεις.
- 5.1.3 Οι πιο σημαντικές πηγές των δημοσιευμένων πληροφοριών της αγοράς είναι η **Ιστοσελίδα του Λειτουργού Αγοράς** και η **Ιστοσελίδα Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς**, οι οποίες περιέχουν επίσης ορισμένες πληροφορίες που σχετίζονται με συγκεκριμένους **Συμμετέχοντες**.
- 5.1.4 Όλες οι πληροφορίες της αγοράς στην **Ιστοσελίδα του Λειτουργού Αγοράς** και στην **Ιστοσελίδα Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς** είναι δημόσια διαθέσιμες, με εύκολη δυνατότητα λήψης.
- 5.1.5 Σε περίπτωση που τα **Συμβαλλόμενα Μέρη** ζητήσουν και πληρώσουν για την υπηρεσία αυτή, μη συγκεκριμένα εμπιστευτικά δεδομένα μπορούν να σταλούν σε ηλεκτρονική μορφή με μία μέθοδο που συμφωνείται με το **Συμβαλλόμενο Μέρος**, εφόσον οι πληροφορίες είναι διαθέσιμες.

Κεφάλαιο 16: Χρονοδιάγραμμα δραστηριοτήτων της χονδρεμπορικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας

1 Εισαγωγή

1.1.2 Αυτό το Κεφάλαιο καθορίζει:

- 1) Το χρονοδιάγραμμα της **Προθεσμιακής Αγοράς**.
- 2) Το χρονοδιάγραμμα της **Προ-ημερήσιας Αγοράς**.
- 3) Την **Αγορά Εξισορρόπησης**, και
- 4) Το χρονοδιάγραμμα της **Εκκαθάρισης Αποκλίσεων**, της **Τιμολόγησης**, και τις διαδικασίες πληρωμής.

2 Χρονοδιάγραμμα της Προθεσμιακής Αγοράς

2.1.1 Η διαδικασία στην **Προθεσμιακή Αγορά** επαναλαμβάνεται για κάθε **Ημέρα Εμπορίας (Η)** με τις ακόλουθες δραστηριότητες και τις αντίστοιχες προθεσμίες:

Ημέρα	Ωρα (Ωρα Ανατολικής Ευρώπης)	Δραστηριότητα
έως D-1 09:00	Πραγματικός χρόνος	Κοινοποίηση στους Συμμετέχοντες με αντίστοιχες ή μη αντίστοιχες ποσότητες Ενέργειας των Γνωστοποιήσεων του Διμερούς Συμβολαίου
έως D-1 09:00	Πραγματικός χρόνος	Κοινοποίηση της Καθαρής Θέσης Παράδοσης στους Συμμετέχοντες
D-1	09:00	Λήξη προθεσμίας για την υποβολή των Γνωστοποιήσεων Διμερών Συμβολαίων από τους Συμμετέχοντες
D-1	09:00	Λήξη προθεσμίας για την υποβολή Δηλώσεων Μη Διαθεσιμότητας και Γνωστοποιήσεων Φυσικής Παράδοσης ανά μονάδα από τους Παραγωγούς, Παραγωγούς ΑΠΕ, Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ και για την υποβολή Γνωστοποιήσεων Φυσικής Απορρόφησης Ενέργειας από τους Εκπροσώπους Φορτίου
D-1	09:15	Επιβεβαίωση προς τους Συμμετέχοντες ότι οι Γνωστοποιήσεις Φυσικής Παράδοσης και οι Γνωστοποιήσεις Φυσικής Απορρόφησης Ενέργειας αντιστοιχούν στην Καθαρή Θέση Παράδοσης ή κοινοποίηση αναντιστοιχίας
D-1	10:00	Τελική υποβολή των διορθωμένων Γνωστοποιήσεων Φυσικής Παράδοσης ανά μονάδα από τους Παραγωγούς, Παραγωγούς ΑΠΕ, Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ και των διορθωμένων Γνωστοποιήσεων Φυσικής Απορρόφησης Ενέργειας από τους Εκπροσώπους Φορτίου που έχουν λάβει γνωστοποίηση αναντιστοιχίας

3 Χρονοδιάγραμμα της Προ-ημερήσιας Αγοράς

3.1.1 Η διαδικασία εκκαθάρισης της Προ-ημερήσιας Αγοράς επαναλαμβάνεται για κάθε **Ημέρα Εμπορίας (D)** με τις ακόλουθες δραστηριότητες και τις αντίστοιχες προθεσμίες:

Ημέρα	Ώρα (Ώρα Ανατολικής Ευρώπης)	Δραστηριότητα
D-1	09:00	Υποβολή των ειδικών προγραμμάτων παραγωγής Ενέργειας των Μονάδων Παραγωγής σε Δοκιμαστική Λειτουργία από τους αντίστοιχους Παραγωγούς στον Λειτουργό Αγοράς , προκειμένου να συμπεριληφθούν με Προσφορές Πώλησης Ενέργειας χωρίς τιμή στα αποτελέσματα της Προ-ημερήσιας Αγοράς της Ημέρας Εμπορίας D
D-1	10:30	Έναρξη υποβολής Προσφορών Πώλησης Ενέργειας και Προσφορών Αγοράς Ενέργειας από τους Συμμετέχοντες στην Προ-ημερήσια Αγορά
D-1	13:00	Λήξη προθεσμίας για την υποβολή Προσφορών Πώλησης Ενέργειας , Προσφορών Αγοράς Ενέργειας και Δηλώσεων Μη Διαθεσιμότητας από τους Συμμετέχοντες στην Προ-ημερήσια Αγορά
D-1	13:45	Κοινοποίηση των αποδεκτών Προσφορών Πώλησης Ενέργειας / Προσφορών Αγοράς Ενέργειας και των Τιμών Εκκαθάρισης Αγοράς από τον Λειτουργό Αγοράς
D-1	14:00	Δημοσίευση των εκκαθαριζόμενων ποσοτήτων και των Τιμών Εκκαθάρισης Αγοράς από τον Λειτουργό Αγοράς
D-1	15:00	Ο Λειτουργός Αγοράς υπολογίζει τις πληρωμές και τις χρεώσεις της Ενέργειας στην Προ-ημερήσια Αγορά και κοινοποιεί στους Συμμετέχοντες τις Αρχικές Καταστάσεις Εκκαθάρισης ΠΗΑ
D-1	16:00	Οι Συμμετέχοντες υποβάλλουν τις όποιες ενστάσεις σχετικά με τις Αρχικές Καταστάσεις Εκκαθάρισης ΠΗΑ
D-1	17:00	Ο Λειτουργός Αγοράς αποφασίζει για τις ενστάσεις, κοινοποιεί στις Συμμετέχοντες τις Τελικές Καταστάσεις Εκκαθάρισης ΠΗΑ
D ή επόμενη Εργάσιμη Μέρα	10:00	Ο Λειτουργός Αγοράς εκδίδει τα Τιμολόγια και τα αποστέλλει στους Συμμετέχοντες και στον Οίκο Εκκαθάρισης για την εκτέλεση των σχετικών τραπεζικών συναλλαγών
D ή επόμενη Εργάσιμη Μέρα	11:00	Ο Οίκος Εκκαθάρισης εκτελεί τις πληρωμές και εισπράξεις του συνολικού ποσού που οφείλεται από / προς κάθε Συμμετέχοντα μέσω του Τραπεζικού Λογαριασμού ΠΗΑ του Συμμετέχοντα

4 Χρονοδιάγραμμα της Αγοράς Εξισορρόπησης

4.1.1 Η Διαδικασία Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού και η Αγορά Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου επαναλαμβάνονται για κάθε Ημέρα Εμπορίας (D) με τις ακόλουθες δραστηριότητες και τις αντίστοιχες προθεσμίες:

Ημέρα	Ωρα (Ωρα Ανατολικής Ευρώπης)	Δραστηριότητα
D-1	09:00	Δημοσίευση της προκαταρκτικής Πρόβλεψης Ζήτησης, Πρόβλεψης Έγχυσης ΑΠΕ και Πρόβλεψης Απαιτήσεων Εφεδρειών Συστήματος (για ΕΣΣ, αΕΑΣ και χΕΑΣ) από τον Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς
D-1	11:00	Υποβολή της πρόβλεψης έγχυσης στον Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς (ξεχωριστά για κάθε Μονάδα ΑΠΕ ή χαρτοφυλάκιο των Μονάδων ΑΠΕ, ανάλογα με την περίπτωση) για κάθε Περίοδο Εμπορίας της Ημέρας Εμπορίας, από τους λειτουργούς των Μονάδων ΑΠΕ, δηλαδή τους Παραγωγούς ΑΠΕ, Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ και την ΑΗΚ Προμήθεια (ως Εκπρόσωπος Φορτίου των Μονάδων ΑΠΕ που λειτουργούν υπό Εθνικά Σχέδια Χορηγιών)
D-1	14:00	Δημοσίευση της τελικής Πρόβλεψης Ζήτησης, Πρόβλεψης Έγχυσης ΑΠΕ και Πρόβλεψης Απαιτήσεων Εφεδρειών Συστήματος (για ΕΣΣ, αΕΑΣ και χΕΑΣ) από τον Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς
D-1	14:00-16:00	Υποβολή των Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης, Προσφορών Εφεδρειών, Δηλώσεων Μη Διαθεσιμότητας και Τεχνοοικονομικών Δηλώσεων στη Διαδικασία Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού από τους Συμμετέχοντες
D-1	(1) ώρα μετά την εκτέλεση της ΔΟΠ	Δημοσίευση των αποτελεσμάτων της Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού από τον Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς
D-1	19:00	Ο Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς μεταφέρει αυτόματα όλα τα δεδομένα, τις παραμέτρους και τα αποτελέσματα της Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού σε επεξεργάσιμη μορφή στη ΡΑΕΚ για λόγους παρακολούθησης της αγοράς
D	Αρχίζοντας από τις 00:00, κάθε πέντε λεπτά	Ο Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς εκτελεί την Αγορά Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου, και υποβάλλει Εντολές Κατανομής στους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης
D	11:00	Επανεκτέλεση της Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού, μόνο για τις τελευταίες 13 ώρες της Ημέρας Εμπορίας Η
D+1	12:00	Δημοσίευση των πληροφοριών εξισορρόπησης για κάθε Περίοδο Εμπορίας της προηγούμενης Ημέρας Εμπορίας Η, σχετικά με τις αποκλίσεις της πραγματικής λειτουργίας του Συστήματος Μεταφοράς και άλλων εγκαταστάσεων από την Πρόβλεψη Ζήτησης και την Πρόβλεψη Έγχυσης ΑΠΕ που πραγματοποιείται την ημέρα D-1, από τον Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς

5 Χρονοδιάγραμμα Μηνιαίων Εκκαθαρίσεων, Τιμολόγησης και Πληρωμών

- 5.1.1 Ο **Λειτουργός Αγοράς** αρχίζει τις μηνιαίες εκκαθαρίσεις την 14^η ημερολογιακή ημέρα του μήνα που ακολουθεί τον μήνα για τον οποίο αναφέρονται οι εκκαθαρίσεις.
- 5.1.2 Η διαδικασία μηνιαίας εκκαθάρισης, τιμολόγησης και πληρωμής με τις σχετικές προθεσμίες έχουν ως εξής:

Ημέρα	Ωρα (Ωρα Ανατολικής Ευρώπης)	Δραστηριότητα
d+5		Ο Υπεύθυνος Διαχειριστής Συστήματος ανακτά τις Ενδείξεις των Μονάδων Παραγωγής και τις Ενδείξεις Κανονικών Μετρητών .
d+10		Ο Υπεύθυνος Διαχειριστής Συστήματος υποβάλλει Πιστοποιημένα Δεδομένα Μέτρησης στον Λειτουργό Αγοράς
14 ^η Ημερολογιακή ημέρα του m+1		Ο Διαχειριστής Συστήματος Διανομής υποβάλλει την εκ των προτέρων εκπροσώπηση Απορρόφησης Ενέργειας και εγχύσεων των Συμμετεχόντων στο Όριο ΜΔ
Δύο (2) Εργάσιμες Ημέρες μετά τη 14 ^η του m+1		Ο Λειτουργός Αγοράς εκτελεί όλες τις μηνιαίες εκκαθαρίσεις, υπολογίζει τις πιστώσεις και τις χρεώσεις, και αποστέλλει στους Συμμετέχοντες τις Αρχικές Καταστάσεις Μηνιαίας Εκκαθάρισης .
Επτά (7) Εργάσιμες Ημέρες μετά τη 14 ^η του m+1		Οι Συμμετέχοντες υποβάλλουν τις όποιες ενστάσεις σχετικά με τις Αρχικές Καταστάσεις Μηνιαίας Εκκαθάρισης .
Έντεκα (11) Εργάσιμες Ημέρες μετά τη 14 ^η του m+1		Ο Λειτουργός Αγοράς αποφασίζει για τις ενστάσεις και αποστέλλει στους Συμμετέχοντες τις Τελικές Καταστάσεις Μηνιαίας Εκκαθάρισης
Δώδεκα (12) Εργάσιμες Ημέρες μετά τη 14 ^η του m+1		Ο Λειτουργός Αγοράς εκδίδει τα Τιμολόγια και τα αποστέλλει στους Συμμετέχοντες
Δεκατρείς (13) Εργάσιμες Ημέρες μετά τη 14 ^η του m+1		Οι Συμμετέχοντες υποβάλλουν τις όποιες ενστάσεις σχετικά με τα Τιμολόγια
Δεκατέσσερις (14) Εργάσιμες Ημέρες μετά τη 14 ^η του m+1		Ο Λειτουργός Αγοράς διορθώνει τα Τιμολόγια και τα αποστέλλει στον Οίκο Εκκαθάρισης , προκειμένου να εκτελεστούν οι σχετικές τραπεζικές συναλλαγές
Δεκαπέντε (15) Εργάσιμες		Ο Οίκος Εκκαθάρισης εκτελεί τις Εξοφλήσεις Τιμολογίου από τους Τραπεζικούς Λογαριασμούς Αγοράς των Συμμετεχόντων στον

Ημέρα	Ωρα (Ωρα Ανατολικής Ευρώπης)	Δραστηριότητα
Ημέρες μετά τη 14 ^η του $m+1$		τραπεζικό λογαριασμό του Λειτουργού Αγοράς . Σε περίπτωση μη πληρωμής, ο Οίκος Εκκαθάρισης ενημερώνει τον Λειτουργό Αγοράς , και ο τελευταίος εκκινεί τη διαδικασία Αθέτησης Συμμετέχοντα .
Δεκαεπτά (17) Εργάσιμες Ημέρες μετά τη 14 ^η του $m+1$		Ο Οίκος Εκκαθάρισης εκτελεί τις Εξοφλήσεις Τιμολογίου από τον τραπεζικό λογαριασμό του Λειτουργού Αγοράς στους Τραπεζικούς Λογαριασμούς Αγοράς των Συμμετεχόντων