



ΘΕΜΑ : ΈΓΚΡΙΣΗ ΠΡΟΤΕΙΝΟΜΕΝΗΣ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΣΗΣ ΤΩΝ ΚΑΝΟΝΩΝ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ
(ΚΑΗ) ΈΚΔΟΣΗ 2.0.8

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι

ΑΡ. ΑΠΟΦΑΣΗΣ 88/2026
ΑΡ.ΣΥΝ. 15/2026 (20.3.26)

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΚΥΠΡΟΥ



Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού

Τροποποιητική Έκδοση 2.0.8 Μάρτιος 2026

(Έκδοση που τροποποιεί την Έκδοση 2.0.0 και τις Τροποποιητικές Εκδόσεις
2.0.2, 2.0.3, 2.0.4, 2.0.5, 2.0.6 & 2.0.7)



Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού Έκδοση 2.0.8

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΚΥΠΡΟΥ



ΠΕΡΙΛΑΜΒΑΝΕΙ:

Τροποποιητική Έκδοση 2.0.8 των Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού

ΙΣΧΥΕΙ ΜΑΖΙ ΜΕ ΤΗΝ ΕΚΔΟΣΗ 2.0.0
ΤΩΝ ΚΑΝΟΝΩΝ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ



Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού Έκδοση 2.0.8

1. Τροποποίηση υπολογισμού Αμοιβής των Επικουρικών Υπηρεσιών- ανοδική και καθοδική αΕΑΣ

Ο συντελεστής $\frac{RR_e^{AGC}}{NR_e}$ συνδέει την αμοιβή των παρόχων αυτόματης Εφεδρείας Αποκατάστασης Συχνότητας (αΕΑΣ) με έναν **θεωρητικά καθορισμένο ρυθμό μεταβολής ισχύος** (ramp rate) ανά κατηγορία μονάδων παραγωγής, όταν αυτές λειτουργούν υπό Αυτόματο Έλεγχο Παραγωγής (ΑΕΠ/AGC).

Στην πράξη όμως, ο ρυθμός αυτός:

- βασίζεται σε εκτιμήσεις ή παραδοχές,
- επηρεάζει άμεσα τον υπολογισμό της διαθέσιμης ανοδικής και καθοδικής εφεδρείας.

Επομένως, εάν ο Αναμενόμενος Ρυθμός Μεταβολής (NR) καθοριστεί λανθασμένα, επηρεάζεται ο υπολογισμός της διαθέσιμης αΕΑΣ και, κατ' επέκταση, η αμοιβή των Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης (ΠΥΕ). Για παράδειγμα, εάν το NR είναι μικρότερο από τον πραγματικό ρυθμό, υπολογίζεται μεγαλύτερη διαθέσιμη αΕΑΣ και ο πάροχος θα υπερπληρωθεί για ικανότητα που τεχνικά δεν είναι πλήρως διαθέσιμη.

Προτείνεται διαγραφή του συντελεστή $\frac{RR_e^{AGC}}{NR_e}$ από την εξίσωση της Παραγράφου 5.2.1 του Κεφαλαίου 13 των ΚΑΗ, ώστε η αμοιβή των παρόχων αΕΑΣ να είναι ανεξάρτητη του θεωρητικού επιθυμητού επιπέδου ρυθμού μεταβολής ανά κατηγορία Μονάδων Παραγωγής, όταν λειτουργούν υπό Αυτόματο Έλεγχο Παραγωγής. Με τη διαγραφή του συντελεστή από την εξίσωση, η αμοιβή των παρόχων αΕΑΣ βασίζεται αποκλειστικά σε αντικειμενικά και πραγματικά μετρήσιμα μεγέθη, μειώνοντας τον κίνδυνο στρέβλωσης και ενισχύοντας τη διαφάνεια και τη ρυθμιστική ασφάλεια.

Δείτε σχετικές τροποποιήσεις με Α/Α 1, 2, 3, 5.

2. Τροποποίηση υπολογισμού Αμοιβής των Επικουρικών Υπηρεσιών- ανοδική και καθοδική αΕΑΣ και χΕΑΣ σε περιόδους έκτακτης ανάγκης

Το κόστος παροχής ανοδικής και καθοδικής αυτόματης και χειροκίνητης Εφεδρείας Αποκατάστασης Συχνότητας (αΕΑΣ και χΕΑΣ) κατανέμεται στις Υπεύθυνες Οντότητες Εξισορρόπησης (ΥΟΕ) κατ' αναλογία των μη εντεταλμένων αποκλίσεων τους ανά Περίοδο Εκκαθάρισης.

Η προτεινόμενη τροποποίηση κρίνεται αναγκαία, δεδομένου ότι σε περιόδους έκτακτης ανάγκης όλες οι αποκλίσεις χαρακτηρίζονται ως εντεταλμένες. Κατά συνέπεια, δεν είναι δυνατή η κατανομή και ανάκτηση του κόστους των ανωτέρω εφεδρειών βάσει των μη εντεταλμένων αποκλίσεων των ΥΟΕ.

Σε περιόδους έκτακτης ανάγκης η λειτουργία της Αγοράς αναστέλλεται και οι μονάδες αποδεσμεύονται από την παροχή αΕΑΣ και χΕΑΣ. Ως εκ τούτου, για τις εν λόγω περιόδους δεν καταβάλλεται αμοιβή για παροχή ανοδικής ή καθοδικής αΕΑΣ και χΕΑΣ. Οι μονάδες λαμβάνουν αποκλειστικά εντολές κατανομής για παροχή ενέργειας εξισορρόπησης, για την οποία και αμείβονται σύμφωνα με τις ισχύουσες διατάξεις.

Δείτε σχετικές τροποποιήσεις με Α/Α 3, 4.

A/A	1
Κανόνας	Κεφάλαιο 2, Ορισμός – Αναμενόμενος Ρυθμός Μεταβολής υπό ΑΕΠ
Έκδοση 2.0.0	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.
Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.8)	

Α/Α	2		
Κανόνας	Κεφάλαιο 2, Ορισμοί, Συντομογραφίες και Παραδοχές Σημειογραφίες Εκκαθάρισης Επικουρικών Υπηρεσιών		
Έκδοση 2.0.0	NR	Αναμενόμενος Ρυθμός Μεταβολής υπό ΑΕΠ των Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης μιας συγκεκριμένης κατηγορίας μονάδων που λειτουργούν υπό ΑΕΠ, σε MW/min	13 5.2.1
Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.8)			

Α/Α	3		
Κανόνας	Κεφάλαιο 5, Παράγραφος 5.2.1 (2)		
Έκδοση 2.0.0	<p>για την αΕΑΣ, είναι ίση με το γινόμενο:</p> <ul style="list-style-type: none"> • 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. <p>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.</p> <p>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.</p> <p>Όπου αΕΑΣ παρέχεται για μέρος της Περιόδου Εμπορίας, η ποσότητα της παρεχόμενης Επικουρικής Υπηρεσίας μειώνεται ανάλογα.</p>		
Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.8)	<p>για την αΕΑΣ, είναι ίση με την κατακυρωθείσα ποσότητα αΕΑΣ στη Διαδικασία Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού. Ο Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ε αμείβεται για μια Περίοδο Εμπορίας μόνο αν είναι διαθέσιμος να παρέχει αΕΑΣ κατά τη διάρκεια αυτής της Περιόδου Εμπορίας σε πραγματικό χρόνο. Όπου η αΕΑΣ είναι διαθέσιμη για μέρος της Περιόδου Εμπορίας, η ποσότητα της παρεχόμενης Επικουρικής Υπηρεσίας μειώνεται ανάλογα. Ο Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ε δεν αμείβεται για αΕΑΣ για τις Περιόδους Εκκαθάρισης που περιλαμβάνονται σε Κατάσταση Έκτακτης Ανάγκης.</p>		

A/A	4
Κανόνας	Κεφάλαιο 5, Παράγραφος 5.2.1 (3)
Έκδοση 2.0.0	για την χΕΑΣ, είναι ίση με την κατακυρωθείσα ποσότητα χΕΑΣ στη Διαδικασία Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού. Ο Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ε αμείβεται για μια Περίοδο Εμπορίας μόνο αν είναι διαθέσιμος να παρέχει χΕΑΣ κατά τη διάρκεια αυτής της Περιόδου Εμπορίας σε πραγματικό χρόνο. Όπου η χΕΑΣ είναι διαθέσιμη για μέρος της Περιόδου Εμπορίας, η ποσότητα της παρεχόμενης Επικουρικής Υπηρεσίας μειώνεται ανάλογα.
Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.8)	για την χΕΑΣ, είναι ίση με την κατακυρωθείσα ποσότητα χΕΑΣ στη Διαδικασία Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού. Ο Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ε αμείβεται για μια Περίοδο Εμπορίας μόνο αν είναι διαθέσιμος να παρέχει χΕΑΣ κατά τη διάρκεια αυτής της Περιόδου Εμπορίας σε πραγματικό χρόνο. Όπου η χΕΑΣ είναι διαθέσιμη για μέρος της Περιόδου Εμπορίας, η ποσότητα της παρεχόμενης Επικουρικής Υπηρεσίας μειώνεται ανάλογα. Ο Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ε δεν αμείβεται για χΕΑΣ για τις Περιόδους Εκκαθάρισης που περιλαμβάνονται σε Κατάσταση Έκτακτης Ανάγκης.

A/A	5
Κανόνας	Κεφάλαιο 13, Παράγραφος 5.2.1, 1)
Έκδοση 2.0.0	[...] Η ανοδική και καθοδική αΕΑΣ που ήταν διαθέσιμες προς παροχή σε πραγματικό χρόνο από τον Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ε για Περίοδο Εκκαθάρισης υπολογίζονται ως εξής: $PaFRR_{e,t}^{up} = aFRR_{e,t}^{up} * \frac{RR_e^{AGC}}{NR_e} * T_{e,t}^{aFRR,up}, PaFRR_{e,t}^{dn} = aFRR_{e,t}^{dn} * \frac{RR_e^{AGC}}{NR_e} * T_{e,t}^{aFRR,dn}$ όπου: $aFRR_{e,t}^{up}$ η παρεχόμενη ανοδική αΕΑΣ από τον Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ε 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 ε 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 Περιόδου Εκκαθάρισης t κατά την οποία ένας Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ε ήταν διαθέσιμος για την παροχή ανοδικής αΕΑΣ σε πραγματικό χρόνο $T_{e,t}^{aFRR,dn}$ το ποσοστό της χρονικής περιόδου εντός της Περιόδου Εκκαθάρισης t κατά την οποία ένας Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ε ήταν διαθέσιμος για την παροχή καθοδικής αΕΑΣ σε πραγματικό χρόνο RR_e^{AGC} ο ρυθμός μεταβολής της ισχύος εξόδου του Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ε όταν λειτουργεί υπό Αυτόματο Έλεγχο Παραγωγής, και NR_e ο Αναμενόμενος Ρυθμός Μεταβολής υπό ΑΕΠ των Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ε, όπως ορίζεται από τη ΡΑΕΚ και σύμφωνα με την Παράγραφο 5.2.1 του Κεφαλαίου 5

	<p>Η ανοδική και καθοδική χΕΑΣ που ήταν διαθέσιμες προς παροχή σε πραγματικό χρόνο από τον Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης θ για την Περίοδο Εκκαθάρισης t υπολογίζονται ως εξής:</p> $PmFRR_{e,t}^{up} = mFRR_{e,t}^{up} * T_{e,t}^{mFRR,up}, PmFRR_{e,t}^{dn} = mFRR_{e,t}^{dn} * T_{e,t}^{mFRR,dn}$ <p>όπου:</p> <p>$mFRR_{e,t}^{up}$ η παρεχόμενη ανοδική χΕΑΣ του Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης θ σε πραγματικό χρόνο (μερική ή ολική ανοδική Αποδοχή Προσφοράς χΕΑΣ από την Διαδικασία Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού) για την Περίοδο Εκκαθάρισης t</p> <p>$T_{e,t}^{mFRR,up}$ το ποσοστό της χρονικής περιόδου εντός της Περίόδου Εκκαθάρισης t κατά την οποία ένας Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης θ ήταν διαθέσιμος για την παροχή ανοδικής χΕΑΣ σε πραγματικό χρόνο</p> <p>$mFRR_{e,t}^{dn}$ η παρεχόμενη καθοδική χΕΑΣ του Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης θ σε πραγματικό χρόνο (μερική ή ολική καθοδική Αποδοχή Προσφοράς χΕΑΣ από την Διαδικασία Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού) για την Περίοδο Εκκαθάρισης t</p> <p>$T_{e,t}^{mFRR,dn}$ το ποσοστό της χρονικής περιόδου εντός της Περίόδου Εκκαθάρισης t κατά την οποία ένας Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης θ ήταν διαθέσιμος για την παροχή καθοδικής χΕΑΣ σε πραγματικό χρόνο</p>
<p>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.8)</p>	<p>[...]</p> <p>Η ανοδική και καθοδική αΕΑΣ που ήταν διαθέσιμες προς παροχή σε πραγματικό χρόνο από τον Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης θ για Περίοδο Εκκαθάρισης t υπολογίζονται ως εξής:</p> $PaFRR_{e,t}^{up} = aFRR_{e,t}^{up} * T_{e,t}^{aFRR,up}, PaFRR_{e,t}^{dn} = aFRR_{e,t}^{dn} * T_{e,t}^{aFRR,dn}$ <p>όπου:</p> <p>$aFRR_{e,t}^{up}$ η παρεχόμενη ανοδική αΕΑΣ από τον Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης θ σε πραγματικό χρόνο (μερική ή ολική ανοδική Αποδοχή Προσφοράς αΕΑΣ από την Διαδικασία Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού) για την Περίοδο Εκκαθάρισης t</p> <p>$aFRR_{e,t}^{dn}$ η παρεχόμενη καθοδική αΕΑΣ του Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης θ σε πραγματικό χρόνο (μερική ή ολική καθοδική Αποδοχή Προσφοράς αΕΑΣ από την Διαδικασία Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού) για την Περίοδο Εκκαθάρισης t,</p> <p>$T_{e,t}^{aFRR,up}$ το ποσοστό της χρονικής περιόδου εντός της Περίόδου Εκκαθάρισης t κατά την οποία ένας Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης θ ήταν διαθέσιμος για την παροχή ανοδικής αΕΑΣ σε πραγματικό χρόνο</p> <p>$T_{e,t}^{aFRR,dn}$ το ποσοστό της χρονικής περιόδου εντός της Περίόδου Εκκαθάρισης t κατά την οποία ένας Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης θ ήταν διαθέσιμος για την παροχή καθοδικής αΕΑΣ σε πραγματικό χρόνο</p> <p>Η ανοδική και καθοδική χΕΑΣ που ήταν διαθέσιμες προς παροχή σε πραγματικό χρόνο από τον Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης θ για την Περίοδο Εκκαθάρισης t υπολογίζονται ως εξής:</p>

	$PmFRR_{e,t}^{up} = mFRR_{e,t}^{up} * T_{e,t}^{mFRR,up}, PmFRR_{e,t}^{dn} = mFRR_{e,t}^{dn} * T_{e,t}^{mFRR,dn}$ <p>όπου:</p> <p>$mFRR_{e,t}^{up}$ η παρεχόμενη ανοδική χΕΑΣ από τον Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e σε πραγματικό χρόνο (μερική ή ολική ανοδική Αποδοχή Προσφοράς χΕΑΣ από την Διαδικασία Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού) για την Περίοδο Εκκαθάρισης t</p> <p>$T_{e,t}^{mFRR,up}$ το ποσοστό της χρονικής περιόδου εντός της Περίοδου Εκκαθάρισης t κατά την οποία ένας Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e ήταν διαθέσιμος για την παροχή ανοδικής χΕΑΣ σε πραγματικό χρόνο</p> <p>$mFRR_{e,t}^{dn}$ η παρεχόμενη καθοδική χΕΑΣ του Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e σε πραγματικό χρόνο (μερική ή ολική καθοδική Αποδοχή Προσφοράς χΕΑΣ από την Διαδικασία Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού) για την Περίοδο Εκκαθάρισης t, και</p> <p>$T_{e,t}^{mFRR,dn}$ το ποσοστό της χρονικής περιόδου εντός της Περίοδου Εκκαθάρισης t κατά την οποία ένας Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e ήταν διαθέσιμος για την παροχή καθοδικής χΕΑΣ σε πραγματικό χρόνο</p>
--	--

3. Τροποποίηση ανακατανομής Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης

Σύμφωνα με τις υφιστάμενες πρόνοιες των ΚΑΗ, οι τελικοί αποδέκτες των Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης είναι οι Πάροχοι ΥΔΩ, ώστε ο Λογαριασμός Προσαυξήσεων Υπηρεσιών Δημόσιας Ωφέλειας ΛΠ-6 να καθίσταται οικονομικά ουδέτερος με την ολοκλήρωση κάθε μηνιαίας εκκαθάρισης. Η ρύθμιση αυτή δημιουργεί πλεόνασμα στους Παρόχους των Υπηρεσιών Δημόσιας Ωφέλειας, σύμφωνα με τη Ρυθμιστική Απόφαση 01/2021 «Δήλωση Ρυθμιστικής Πρακτικής και Μεθοδολογία Διατιμήσεων Ηλεκτρισμού». Σκοπός είναι τα σχετικά έσοδα του έτους γ να λαμβάνονται υπόψη και να συμβάλλουν στη μείωση του Τέλους Υπηρεσιών Δημόσιας Ωφέλειας κατά το έτος γ+2.

Η προτεινόμενη τροποποίηση αποσκοπεί στη μείωση του πλεονάσματος που δημιουργείται στους Παρόχους ΥΔΩ, μέσω ανακατανομής των Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης σε περισσότερους του ενός λογαριασμούς, με στόχο την άμεση ή έμμεση ελάφρυνση των καταναλωτών.

Ειδικότερα, η κατανομή τους στους ακόλουθους λογαριασμούς:

- 1) Λογαριασμό Χρήσης Συστήματος Μεταφοράς (Α-ΣΤ).
- 2) Λογαριασμό Προσαυξήσεων ΛΠ-5, για την κατανομή του κόστους ενίσχυσης του Εθνικού Ταμείου για την Προώθηση των ΑΠΕ και την Εξοικονόμηση Ενέργειας.
- 3) Λογαριασμό Προσαυξήσεων Διαχειριστικών Εξόδων του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου (ΛΠ-6),

θα συμβάλει άμεσα στη μείωση των αντίστοιχων τελών κατά το έτος γ+2 και κατά συνέπεια στην ελάφρυνση των καταναλωτών.

Όσον αφορά δε τον Λογαριασμό Προσαυξήσεων Ενέργειας Απόκλισης (ΛΠ-1), δεδομένου ότι το κόστος του καλύπτεται από τους Εκπρωσώπους Φορτίου, η πίστωση μέρους των Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης σε αυτόν μειώνει το συνολικό τους κόστος. Εύλογα, οι Προμηθευτές αναμένεται να μετακυλήσουν αυτό το όφελος προς τους τελικούς πελάτες μειώνοντας τις χρεώσεις / διατιμήσεις τους.

A/A	6		
Κανόνας	Κεφάλαιο 2, Ορισμοί, Συντομογραφίες και Παραδοχές Σημειογραφίας Εκκαθάρισης Λογαριασμών Προσαυξήσεων		
Έκδοση 2.0.0			
Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.8)	<i>CUA1NOC_m</i>	η μηνιαία πίστωση του Λογαριασμού Προσαυξήσεων Ενέργειας Απόκλισης ΛΠ-1 από τον Λογαριασμό Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης, όπως περιγράφεται στην Παράγραφο 2.6.2 Κεφαλαίου 13, σε €	13 8.2.5

A/A	7		
Κανόνας	Κεφάλαιο 13, Παράγραφος 2.6.2		
Έκδοση 2.0.4	Κάθε μήνα ο Λειτουργός Αγοράς μεταφέρει τα συνολικά έσοδα που έχουν συσσωρευθεί στο Λογαριασμό Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης Α-Ε τον ίδιο μήνα στο Λογαριασμό Προσαυξήσεων Υπηρεσιών Δημόσιας Ωφέλειας ΛΠ-6.		
Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.8)	Κάθε μήνα ο Λειτουργός Αγοράς μεταφέρει τα συνολικά έσοδα που έχουν συσσωρευθεί στο Λογαριασμό Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης Α-Ε τον ίδιο μήνα, με ποσοστιαία αναλογία που καθορίζεται με απόφαση της ΡΑΕΚ, σε έναν ή περισσότερους από τους ακόλουθους λογαριασμούς: <ol style="list-style-type: none"> 1. Λογαριασμό Χρήσης του Συστήματος Μεταφοράς Α-ΣΤ 2. Λογαριασμό Προσαυξήσεων Ενέργειας Απόκλισης ΛΠ-1 3. Λογαριασμό Προσαυξήσεων ΛΠ-5, για την κατανομή του κόστους για την ενίσχυση του Εθνικού Ταμείου για την Προώθηση των ΑΠΕ και την Εξοικονόμηση Ενέργειας 4. Λογαριασμό Προσαυξήσεων Υπηρεσιών Δημόσιας Ωφέλειας ΛΠ-6 5. Λογαριασμό Προσαυξήσεων Διαχειριστικών Εξόδων Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου ΛΠ-6 		

	Τα ποσοστά επί τοις εκατό που θα καθορίζουν την αναλογία με την οποία θα κατανέμονται, σε μηνιαία βάση, τα συνολικά έσοδα που έχουν συσσωρευθεί στο Λογαριασμό Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης Α-Ε σε έναν ή περισσότερους από τους ανωτέρω λογαριασμούς, καθορίζονται με απόφαση της ΡΑΕΚ .
--	--

Α/Α	8
Κανόνας	Κεφάλαιο 13, Παράγραφος 2.7.1
Έκδοση 2.0.0	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.
Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.8)	Ο Λογαριασμός Χρήσης του Συστήματος Μεταφοράς Α-ΣΤ πιστώνεται με τα τέλη που επιβάλλονται στους Εκπροσώπους Φορτίου και με τη μηνιαία πίστωση από το Λογαριασμό Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης Α-Ε , όπως περιγράφεται στην Παράγραφο 2.6.2 του παρόντος Κεφαλαίου, 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.

Α/Α	9
Κανόνας	Κεφάλαιο 13, Παράγραφος 6.2.4
Έκδοση 2.0.0	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 .
Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.8)	Στη συνέχεια, το συνολικό ποσό όλων των Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος Μεταφοράς και η μηνιαία πίστωση από τον Λογαριασμό Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης , όπως περιγράφεται στην Παράγραφο 2.7.1 του παρόντος Κεφαλαίου, χρεώνεται στον Λογαριασμό Χρήσης του Συστήματος Μεταφοράς Α-ΣΤ και πιστώνεται στο λογαριασμό του Ιδιοκτήτη Συστήματος Μεταφοράς . Η ΡΑΕΚ λαμβάνει υπόψη το συνολικό ποσό το οποίο πιστώθηκε στο Λογαριασμό Χρήσης του Συστήματος Μεταφοράς Α-ΣΤ από το Λογαριασμό Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης , καθ' όλη τη διάρκεια του έτους, κατά τον καθορισμό των μοναδιαίων χρεώσεων ενέργειας της ΧΧΣΜ Υψηλής, Μέσης και Χαμηλής Τάσης TUOSEHV, TUOSEMV και TUOSELV .

Α/Α	10
Κανόνας	Κεφάλαιο 13, Παράγραφος 8.2.5
Έκδοση 2.0.0	<p>Η χρέωση προσαύξησης της Ενέργειας Απόκλισης για κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου p για τον ημερολογιακό μήνα m υπολογίζεται ως εξής:</p> $UPLIFT_{p,m} = \sum_{d \in m} UPLIFT_{p,d}$
Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.8)	<p>Η χρέωση προσαύξησης της Ενέργειας Απόκλισης για κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου p για τον ημερολογιακό μήνα m υπολογίζεται ως εξής:</p> $UPLIFT_{p,m} = \sum_{d \in m} UPLIFT_{p,d} + (CUA1NOC_m * \frac{\sum_{t \in m} CQHV_{p,t,d}^{tlf}}{\sum_p \sum_{t \in m} CQHV_{p,t,d}^{tlf}})$ <p>όπου:</p> <p>$CUA1NOC_m$ η μηνιαία πίστωση του Λογαριασμού Προσαυξήσεων Ενέργειας Απόκλισης ΑΠ-1 από τον Λογαριασμό Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης, όπως περιγράφεται στην Παράγραφο 2.6.2 του παρόντος Κεφαλαίου.</p> <p>$CQHV_{p,t,d}^{tlf}$ 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.</p>

A/A	11
Κανόνας	Κεφάλαιο 13, Παράγραφος 8.6.2
Έκδοση 2.0.0	<p>Ο Λογαριασμός Προσαυξήσεων ΑΠ-5 είναι ισοζυγισμένος, δεδομένου ότι λαμβάνει / πληρώνει τις ακόλουθες πιστώσεις / χρεώσεις:</p> <ol style="list-style-type: none"> 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.
Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.8)	<p>Ο Λογαριασμός Προσαυξήσεων ΑΠ-5 είναι ισοζυγισμένος, δεδομένου ότι λαμβάνει / πληρώνει τις ακόλουθες πιστώσεις / χρεώσεις:</p> <ol style="list-style-type: none"> 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, 2) τη μηνιαία πίστωση από το Λογαριασμό Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης, όπως περιγράφεται στην Παράγραφο 2.6.2 του παρόντος Κεφαλαίου και 3) ισοδύναμες χρεώσεις στο Εθνικό Ταμείο για την Προώθηση των ΑΠΕ και την Εξοικονόμηση Ενέργειας. <p>Η ΡΑΕΚ λαμβάνει υπόψη το συνολικό ποσό το οποίο πιστώθηκε στο Λογαριασμό Προσαυξήσεων ΑΠ-5 από το Λογαριασμό Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης, καθ' όλη τη διάρκεια του έτους, κατά τον καθορισμό του τέλους που επιβάλλεται στους Εκπροσώπους Φορτίου για την προώθηση των ΑΠΕ και την εξοικονόμηση Ενέργειας RENFEE.</p>
A/A	12
Κανόνας	Κεφάλαιο 13, Παράγραφος 8.8.2
Έκδοση 2.0.0	<p>Ο Λογαριασμός Προσαυξήσεων ΑΠ-7 είναι ισοζυγισμένος, δεδομένου ότι λαμβάνει / πληρώνει τις ακόλουθες πιστώσεις / χρεώσεις:</p> <ol style="list-style-type: none"> 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.
Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.8)	<p>Ο Λογαριασμός Προσαυξήσεων ΑΠ-7 είναι ισοζυγισμένος, δεδομένου ότι λαμβάνει / πληρώνει τις ακόλουθες πιστώσεις / χρεώσεις:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) πιστώσεις από τους Εκπροσώπους Φορτίου με βάση τα τέλη που επιβάλλονται για την καταβολή των διοικητικών εξόδων του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου, 2) τη μηνιαία πίστωση από το Λογαριασμό Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης, όπως περιγράφεται στην Παράγραφο 2.6.2 του παρόντος Κεφαλαίου, και 3) ισοδύναμες χρεώσεις προς όφελος του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου. <p>Η ΡΑΕΚ λαμβάνει υπόψη το συνολικό ποσό το οποίο πιστώθηκε στο Λογαριασμό Προσαυξήσεων ΑΠ-7 από το Λογαριασμό Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης, καθ' όλη τη διάρκεια του έτους, κατά τον καθορισμό των τελών που επιβάλλονται στους Εκπροσώπους Φορτίου για την</p>

πληρωμή των διοικητικών εξόδων του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου TSOCFEE _{HN} , TSOCFEE _{MY} και TSOCFEE _{LV} .	
A/A	13
Κανόνας	Κεφάλαιο 13, Παράγραφος 9.17.1
Έκδοση 2.0.4	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.
Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.8)	<p>Το συνολικό ποσό των Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης το οποίο συσσωρεύτηκε στο Λογαριασμό Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης Α-Ε πιστώνεται τον ίδιο μήνα, με ποσοστιαία αναλογία που καθορίζεται με απόφαση της ΡΑΕΚ, σε έναν ή περισσότερους από τους ακόλουθους λογαριασμούς:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Λογαριασμό Χρήσης του Συστήματος Μεταφοράς Α-ΣΤ 2. Λογαριασμό Προσαυξήσεων Ενέργειας Απόκλισης ΛΠ-1 3. Λογαριασμό Προσαυξήσεων ΛΠ-5, για την κατανομή του κόστους για την ενίσχυση του Εθνικού Ταμείου για την Προώθηση των ΑΠΕ και την Εξοικονόμηση Ενέργειας 4. Λογαριασμό Προσαυξήσεων Υπηρεσιών Δημόσιας Ωφέλειας ΛΠ-6 5. Λογαριασμό Προσαυξήσεων Διαχειριστικών Εξόδων Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου ΛΠ-6.

4. Συνέπειες σημαντικής αποτυχίας ενεργοποίησης ανοδικής και καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης από έναν Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ή μια Μονάδα ΑΠΕ / ένα χαρτοφυλάκιο Μονάδων ΑΠΕ με τεχνική ικανότητα για την παροχή καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης

Η προτεινόμενη τροποποίηση αποσκοπεί στην αφαίρεση των αναφορών σε Μονάδα ΑΠΕ ή χαρτοφυλάκιο Μονάδων ΑΠΕ με τεχνική ικανότητα παροχής καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης από τη Χρέωση Μη Συμμόρφωσης για σημαντική αποτυχία ενεργοποίησης ανοδικής και καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης. Στόχος είναι η αποφυγή της επιβολής πολλαπλών Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης στις εν λόγω Μονάδες ΑΠΕ ή χαρτοφυλάκια Μονάδων ΑΠΕ για το ίδιο ή συναφές γεγονός μη συμμόρφωσης.

Επισημαίνεται ότι, ακόμη και μετά την προτεινόμενη τροποποίηση, διατηρούνται επαρκείς και αποτελεσματικοί αποτρεπτικοί μηχανισμοί, μέσω της Χρέωσης Μη Συμμόρφωσης για μη συμμόρφωση με εντολές, καθώς και της Χρέωσης Μη Συμμόρφωσης για σημαντικές συστηματικές αποκλίσεις στην πραγματική παραγωγή μη κατανεμόμενης Μονάδας ΑΠΕ ή μη κατανεμόμενου χαρτοφυλακίου Μονάδων ΑΠΕ. Οι εν λόγω χρεώσεις διασφαλίζουν τη συμμόρφωση και την εύρυθμη λειτουργία της Αγοράς, χωρίς να οδηγούν σε δυσανάλογη ή διπλή επιβάρυνση των Συμμετεχόντων.

A/A	14
Κανόνας	Κεφάλαιο 13, Παράγραφος 9.12
Έκδοση 2.0.4	Συνέπειες σημαντικής αποτυχίας ενεργοποίησης ανοδικής και καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης από ένα Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ή μια Μονάδα ΑΠΕ / ένα χαρτοφυλάκιο Μονάδων ΑΠΕ με τεχνική ικανότητα για την παροχή καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης
Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.8)	Συνέπειες σημαντικής αποτυχίας ενεργοποίησης ανοδικής και καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης από έναν Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης

A/A	15
Κανόνας	Κεφάλαιο 13, Παράγραφος 9.12.1
Έκδοση 2.0.4	Σε περίπτωση σημαντικής απόκλισης μετά από την ενεργοποίηση ανοδικής και καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης από ένα Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ή σε περίπτωση σημαντικής απόκλισης μετά από την ενεργοποίηση καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης από μια Μονάδα ΑΠΕ / ένα χαρτοφυλάκιο Μονάδων ΑΠΕ με τεχνική ικανότητα για την παροχή καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης, δηλαδή στην περίπτωση που η μετρηθείσα παραγωγή / ζήτηση του Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης αποκλίνει σημαντικά 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: [...]
Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.8)	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: [...]

5. Τροποποίηση τρόπου υπολογισμού Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης σημαντικών συστηματικών αποκλίσεων

Με τις ισχύουσες πρόνοιες η κανονικοποιημένη απόλυτη απόκλιση και οι κανονικοποιημένες RMS τιμές υπολογίζονται βάσει του Προγράμματος Αγοράς. Η τροποποίηση προτείνεται, για να είναι εφικτός ο υπολογισμός των χρεώσεων σε περίπτωση μηδενικού μηνιαίου Προγράμματος Αγοράς από μια Υπεύθυνη Οντότητα Εξισορρόπησης.

Α/Α	16
Κανόνας	Κεφάλαιο 13, Παράγραφος 9.13.3
Έκδοση 2.0.7	<p>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:</p> $DEV_{p,t} = CQH V_{p,t}^{cif} - MSQM_{p,t}$ $ADEV_{p,m} = \sum_{t \in m} DEV_{p,t} $ $NADEV_{p,m} = \frac{ADEV_{p,m}}{\sum_{t \in m} MSQ_{p,t}}$ $RMSDEV_{p,m} = \sqrt{\sum_{t \in m} DEV_{p,t}^2}$ $NRMSDEV_{p,m} = \frac{RMSDEV_{p,m}}{\sqrt{\sum_{t \in m} MSQ_{p,t}^2}}$ <p>όπου:</p> <p>[...]</p>
Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.8)	<p>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:</p> $DEV_{p,t} = CQH V_{p,t}^{cif} - MSQM_{p,t}$ $ADEV_{p,m} = \sum_{t \in m} DEV_{p,t} $

$$NADEV_{p,m} = \begin{cases} \frac{ADEV_{p,m}}{\sum_{t \in m} \frac{MSQ_{p,t} + CQHV_{p,t}^{tlf}}{2}}, & \text{if } MSQ_{p,t} - CQHV_{p,t}^{tlf} \neq 0 \\ 0, & \text{if } MSQ_{p,t} - CQHV_{p,t}^{tlf} = 0 \end{cases}$$

$$RMSDEV_{p,m} = \sqrt{\sum_{t \in m} DEV_{p,t}^2}$$

$$NRMSDEV_{p,m} = \begin{cases} \frac{RMSDEV_{p,m}}{\sum_{t \in m} \left(\frac{MSQ_{p,t} + CQHV_{p,t}^{tlf}}{2} \right)^2}, & \text{if } MSQ_{p,t} - CQHV_{p,t}^{tlf} \neq 0 \\ 0, & \text{if } MSQ_{p,t} - CQHV_{p,t}^{tlf} = 0 \end{cases}$$

όπου:

[...]

A/A	17
Κανόνας	Κεφάλαιο 13, Παράγραφος 9.14.3
Έκδοση 2.0.4	<p>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:</p> $DEV_{e,t} = MSQ_{e,t} - SBE_{e,t}^{dn} - MQ_{e,t}$ $ADEV_{e,m} = \sum_{t \in m} DEV_{e,t} $ $NADEV_{e,m} = \frac{ADEV_{e,m}}{\sum_{t \in m} (MSQ_{e,t} - SBE_{e,t}^{dn})}$ $RMSDEV_{e,m} = \sqrt{\sum_{t \in m} DEV_{e,t}^2}$ $NRMSDEV_{e,m} = \frac{RMSDEV_{e,m}}{\sqrt{\sum_{t \in m} (MSQ_{e,t} - SBE_{e,t}^{dn})^2}}$ <p>όπου:</p> <p>[...]</p>
Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.8)	<p>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:</p> $DEV_{e,t} = MSQ_{e,t} - SBE_{e,t}^{dn} - MQ_{e,t}$ $ADEV_{e,m} = \sum_{t \in m} DEV_{e,t} $ $NADEV_{e,m} = \begin{cases} \frac{ADEV_{e,m}}{\sum_{t \in m} \left[\left \frac{MSQ_{e,t} + MQ_{e,t}}{2} \right - SBE_{e,t}^{dn} \right]}, & \text{if } MSQ_{e,t} - MQ_{e,t} \neq 0 \\ 0, & \text{if } MSQ_{e,t} - MQ_{e,t} = 0 \end{cases}$

$$RMSDEV_{e,m} = \sqrt{\sum_{i \in m} DEV_{e,t}^2}$$

$$NRMSDEV_{e,m} = \begin{cases} \frac{RMSDEV_{e,m}}{\sqrt{\sum_{t \in m} \left(\left| \frac{MSQ_{e,t} + MQ_{e,t}}{2} \right| - SBE_{e,t}^{dn} \right)^2}}, & \text{if } MSQ_{e,t} - MQ_{e,t} \neq 0 \\ 0, & \text{if } MSQ_{e,t} - MQ_{e,t} = 0 \end{cases}$$

όπου:

[...]

6. Λογαριασμός Προσαυξήσεων Ενέργειας Απόκλισης ΑΠ-1

Η προτεινόμενη τροποποίηση αποσκοπεί στην ακριβέστερη και ορθότερη λεκτική διατύπωση, δεδομένου ότι η Εντεταλμένη Ενέργεια Απόκλισης και η Μη Εντεταλμένη Ενέργεια Απόκλισης δεν αφορούν αποκλειστικά τους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, αλλά δύνανται να προκύπτουν γενικότερα για τις Υπεύθυνες Οντότητες Εξισορρόπησης.

A/A	18
Κανόνας	Κεφάλαιο 13, Παράγραφος 8.2.2
Έκδοση 2.0.0	<p>[...]</p> <p>όπου:</p> <p>$CINSTQ_{e,t}$ 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</p> <p>$CUNINSTQ_{e,t}$ 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</p> <p>[...]</p>
Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.8)	<p>[...]</p> <p>όπου:</p> <p>$CINSTQ_{e,t}$ Η χρέωση ή πίστωση στην Υπεύθυνη Οντότητα Εξισορρόπησης e για Εντεταλμένη Ενέργεια Απόκλισης για την Περίοδο Εκκαθάρισης t, όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 4.6.11 του παρόντος Κεφαλαίου</p> <p>$CUNINSTQ_{e,t}$ Η χρέωση ή πίστωση στην Υπεύθυνη Οντότητα Εξισορρόπησης e για Μη Εντεταλμένη Ενέργεια Απόκλισης για την Περίοδο Εκκαθάρισης t, όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 4.8.3 του παρόντος Κεφαλαίου</p> <p>[...]</p>

7. Τροποποιήσεις στο μηχανισμό εκκαθάρισης βημάτων Προσφορών Πώλησης Ενέργειας σε σχέση με την Τιμή Εκκαθάρισης Αγοράς

Η εφαρμογή των προτεινόμενων τροποποιήσεων ενισχύει την πληρότητα της περιγραφής, εξασφαλίζοντας μεγιστοποίηση κοινωνικού πλεονάσματος.

A/A	19
Κανόνας	Κεφάλαιο 7, Παράγραφος 6.2.4, 2)
Έκδοση 2.0.0	Ένα βήμα της Προσφοράς Πώλησης Ενέργειας πρέπει να εκκαθαρίζεται μερικώς, αν η τιμή του είναι ίση με την Τιμή Εκκαθάρισης Αγοράς της σχετικής Περιόδου Εμπορίας της Ημέρας Εμπορίας.
Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.6)	Ένα βήμα της Προσφοράς Πώλησης Ενέργειας μπορεί να εκκαθαρίζεται μερικώς, αν η τιμή του είναι ίση με την Τιμή Εκκαθάρισης Αγοράς της σχετικής Περιόδου Εμπορίας της Ημέρας Εμπορίας.

8. Τέλη Αίτησης και Τέλη Συμμετοχής για Αιτούμενα και Συμβαλλόμενα Μέρη

Η προσθήκη κρίνεται αναγκαία, ώστε να αποσαφηνίζεται ότι τα σχετικά τέλη καταβάλλονται τόσο από τα Αιτούμενα όσο και από τα ήδη Συμβαλλόμενα Μέρη.

A/A	20
Κανόνας	Κεφάλαιο 1, Παράγραφος 5.2.8
Έκδοση 2.0.6	Ο Λειτουργός Αγοράς οφείλει σε τακτά χρονικά διαστήματα να καθορίζει το Τέλος Αίτησης ή και άλλα τέλη για την ένταξη και δραστηριοποίηση των Συμμετεχόντων στην αγορά, τα οποία υποβάλλει στη ΡΑΕΚ για έγκριση. Αφού ληφθεί η έγκριση της ΡΑΕΚ, τα εν λόγω τέλη καταβάλλονται από τα Αιτούμενα Συμβαλλόμενα Μέρη. Τα τέλη αυτά δεν πρέπει να υπερβαίνουν το ποσό το οποίο, σύμφωνα με τη γνώμη του Λειτουργού Αγοράς αντιπροσωπεύει τα εύλογα κόστη του Λειτουργού Αγοράς.
Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.8)	Ο Λειτουργός Αγοράς οφείλει σε τακτά χρονικά διαστήματα να καθορίζει το Τέλος Αίτησης ή και άλλα τέλη για την ένταξη και δραστηριοποίηση των Συμμετεχόντων στην αγορά, τα οποία υποβάλλει στη ΡΑΕΚ για έγκριση. Αφού ληφθεί η έγκριση της ΡΑΕΚ, τα εν λόγω τέλη καταβάλλονται από τα Αιτούμενα Συμβαλλόμενα Μέρη και τα Συμβαλλόμενα Μέρη. Τα τέλη αυτά δεν πρέπει να υπερβαίνουν το ποσό το οποίο, σύμφωνα με τη γνώμη του Λειτουργού Αγοράς αντιπροσωπεύει τα εύλογα κόστη του Λειτουργού Αγοράς.

9. Συμπερίληψη των Μονάδων ΑΠΕ με εγκατεστημένη ισχύ ίση με 1MW στις σχετικές πρόνοιες των Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού

Οι υφιστάμενες διατυπώσεις καλύπτουν μόνο Μονάδες ΑΠΕ με ισχύ άνω και κάτω του 1MW, χωρίς να προβλέπουν την περίπτωση των εν λόγω μονάδων με ισχύ ίση με το όριο. Ως εκ τούτου, με τις προτεινόμενες τροποποιήσεις διασφαλίζεται η ομοιομορφία και η εναρμόνιση με το ισχύον καθεστώς αντιμετώπισης των Μονάδων ΑΠΕ με ισχύ ίση ή άνω του 1MW.

A/A	21
Κανόνας	Κεφάλαιο 2, Μονάδα ΑΠΕ Διανομής με Κανονικό Μετρητή
Έκδοση 2.0.4	<p>είναι μία Μονάδα ΑΠΕ που είναι συνδεδεμένη στο Σύστημα Διανομής και έχει ένα Κανονικό Μετρητή. Αυτή η κατηγορία περιλαμβάνει:</p> <ol style="list-style-type: none"> 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, είτε ένα Προμηθευτή, 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, είτε έναν Προμηθευτή, και τις Μονάδες ΑΠΕ που λειτουργούν υπό τα Εθνικά Σχέδια Χορηγιών, συνδέονται στο Σύστημα Διανομής, έχουν ένα Κανονικό Μετρητή και εκπροσωπούνται από την ΑΗΚ Προμήθεια.
Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.8)	<p>είναι μία Μονάδα ΑΠΕ που είναι συνδεδεμένη στο Σύστημα Διανομής και έχει ένα Κανονικό Μετρητή. Αυτή η κατηγορία περιλαμβάνει:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) τις Μονάδες ΑΠΕ που λειτουργούν εκτός των Εθνικών Σχεδίων Χορηγιών με εγκατεστημένη ισχύ ίση ή άνω του 1 MW οι οποίες εκπροσωπούνται είτε από ένα Παραγωγό ΑΠΕ ή ένα Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ, είτε ένα Προμηθευτή, 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, είτε έναν Προμηθευτή, και τις Μονάδες ΑΠΕ που λειτουργούν υπό τα Εθνικά Σχέδια Χορηγιών, συνδέονται στο Σύστημα Διανομής, έχουν ένα Κανονικό Μετρητή και εκπροσωπούνται από την ΑΗΚ Προμήθεια.

A/A	22
Κανόνας	Κεφάλαιο 2, Περιθώριο Προ-ημερήσιας Αγοράς (Περιθώριο ΠΗΑ)
Έκδοση 2.0.0	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.
Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.8)	είναι η ισχύς με την οποία μία Μονάδα Παραγωγής ή μία Μονάδα ΑΠΕ με Καταχωρημένη Ισχύ ίση ή άνω του 1 MW μπορεί να υποβάλει Προσφορές Πώλησης Ενέργειας στην Προ-ημερήσια Αγορά, όπως καθορίζεται στο Κεφάλαιο 7.

A/A	23
Κανόνας	Κεφάλαιο 6, Παράγραφος 1.1.3, 2)
Έκδοση 2.0.4	Την υποβολή των Δηλώσεων Μη Διαθεσιμότητας από τους Παραγωγούς, τους Παραγωγούς ΑΠΕ, την ΑΗΚ Προμήθεια για τις Μονάδες ΑΠΕ που εκπροσωπεί με Καταχωρημένη Ισχύ πάνω από 1 MW, και από τους Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ για τα χαρτοφυλάκια Μονάδων ΑΠΕ που εκπροσωπούν.
Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.8)	Την υποβολή των Δηλώσεων Μη Διαθεσιμότητας από τους Παραγωγούς, τους Παραγωγούς ΑΠΕ, την ΑΗΚ Προμήθεια για τις Μονάδες ΑΠΕ που εκπροσωπεί με Καταχωρημένη Ισχύ ίση ή πάνω από 1 MW, και από τους Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ για τα χαρτοφυλάκια Μονάδων ΑΠΕ που εκπροσωπούν.

A/A	24
Κανόνας	Κεφάλαιο 6, Παράγραφος 3.1.2
Έκδοση 2.0.4	Κάθε αναφορά των Μονάδων ΑΠΕ στην Παράγραφο 3 του παρόντος Κεφαλαίου αναφέρεται αποκλειστικά στις Μονάδες ΑΠΕ με Καταχωρημένη Ισχύ άνω του 1 MW.
Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.8)	Κάθε αναφορά των Μονάδων ΑΠΕ στην Παράγραφο 3 του παρόντος Κεφαλαίου αναφέρεται αποκλειστικά στις Μονάδες ΑΠΕ με Καταχωρημένη Ισχύ ίση ή άνω του 1 MW.

A/A	25
Κανόνας	Κεφάλαιο 6, Παράγραφος 5.1.2, 4)
Έκδοση 2.0.6	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
Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.8)	ανά Μονάδα ΑΠΕ από την ΑΗΚ Προμήθεια , σε περίπτωση των Μονάδων ΑΠΕ που έχουν Καταχωρημένη Ισχύ ίση ή άνω του 1 MW και λειτουργούν υπό Εθνικά Σχέδια Χορηγιών , ή

A/A	26
Κανόνας	Κεφάλαιο 7, Παράγραφος 5.3.2
Έκδοση 2.0.6	[...] Η ισχύς της μονάδας / εγκατάστασης 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 χαρτοφυλάκια των Μονάδων ΑΠΕ ή Εγκαταστάσεις Αποθήκευσης Ηλεκτρισμού), 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 / Εγκατάστασης Αποθήκευσης Ηλεκτρισμού 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.
Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.8)	[...] Η ισχύς της μονάδας / εγκατάστασης για την οποία η υποβολή

	<p>Προσφορών Πώλησης Ενέργειας (Περιθώριο της ΠΗΑ) είναι υποχρεωτική (για Μονάδες Παραγωγής), ή επιτρέπεται (για Μονάδες ΑΠΕ με Καταχωρημένη Ισχύ ίση ή άνω του 1 MW ή χαρτοφυλάκια των Μονάδων ΑΠΕ ή Εγκαταστάσεις Αποθήκευσης Ηλεκτρισμού), 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 / Εγκατάστασης Αποθήκευσης Ηλεκτρισμού 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.</p>
--	---

Α/Α	27
Κανόνας	Κεφάλαιο 7, Παράγραφος 5.5.2
Έκδοση 2.0.6	<p>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 / Εγκατάσταση Αποθήκευσης Ηλεκτρισμού 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 / Διαχειριστή Εγκατάστασης Αποθήκευσης Ηλεκτρισμού με την αιτιολόγηση της εν λόγω περικοπής.</p>
Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.8)	<p>Αν για μια συγκεκριμένη Περίοδο Εμπορίας η συνολική ποσότητα Ενέργειας μιας υποβληθείσας Προσφοράς Πώλησης Ενέργειας για μια Μονάδα Παραγωγής / Μονάδα ΑΠΕ (με Καταχωρημένη Ισχύ ίση ή άνω του 1 MW) / χαρτοφυλάκιο των Μονάδων ΑΠΕ / Εγκατάσταση Αποθήκευσης Ηλεκτρισμού 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 / Διαχειριστή Εγκατάστασης Αποθήκευσης Ηλεκτρισμού με την αιτιολόγηση της εν λόγω περικοπής.</p>

Α/Α	28
Κανόνας	Κεφάλαιο 8, Παράγραφος 5.1.1, 2)
Έκδοση 2.0.6	Το Πρόγραμμα Αγοράς για κάθε Μονάδα ΑΠΕ με Καταχωρημένη Ισχύ πάνω από 1 MW,
Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.8)	Το Πρόγραμμα Αγοράς για κάθε Μονάδα ΑΠΕ με Καταχωρημένη Ισχύ ίση ή πάνω από 1 MW,

A/A	29
Κανόνας	Κεφάλαιο 8, Παράγραφος 5.2.3
Έκδοση 2.0.4	Οι Παραγωγοί ΑΠΕ, οι Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ και η ΑΗΚ Προμήθεια (για Μονάδες ΑΠΕ που λειτουργούν υπό Εθνικά Σχέδια Χορηγιών) και οι Προμηθευτές (για Μονάδες ΑΠΕ Ιδιοκατανάλωσης), όντας λειτουργοί Μονάδων ΑΠΕ με Καταχωρημένη Ισχύ πάνω από 1 MW, πρέπει να υποβάλλουν προβλέψεις έγχυσης για κάθε Μονάδα ΑΠΕ με Καταχωρημένη Ισχύ πάνω από 1 MW, στον Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς, για κάθε Περίοδο Εμπορίας της Ημέρας Εμπορίας, το αργότερο έως τις 11:00 Ώρα Ανατολικής Ευρώπης της ημέρας D-1.
Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.8)	Οι Παραγωγοί ΑΠΕ, οι Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ και η ΑΗΚ Προμήθεια (για Μονάδες ΑΠΕ που λειτουργούν υπό Εθνικά Σχέδια Χορηγιών) και οι Προμηθευτές (για Μονάδες ΑΠΕ Ιδιοκατανάλωσης), όντας λειτουργοί Μονάδων ΑΠΕ με Καταχωρημένη Ισχύ ίση ή πάνω από 1 MW, πρέπει να υποβάλλουν προβλέψεις έγχυσης για κάθε Μονάδα ΑΠΕ με Καταχωρημένη Ισχύ ίση ή πάνω από 1 MW, στον Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς, για κάθε Περίοδο Εμπορίας της Ημέρας Εμπορίας, το αργότερο έως τις 11:00 Ώρα Ανατολικής Ευρώπης της ημέρας D-1.

A/A	30
Κανόνας	Κεφάλαιο 13, Παράγραφος 4.3.2, 6)
Έκδοση 2.0.7	κάθε χαρτοφυλάκιο μίας ή περισσότερων Μονάδων ΑΠΕ με εγκατεστημένη ισχύ άνω του 1 MW, το οποίο εκπροσωπείται από ένα Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ ή ένα Προμηθευτή, αποτελεί μία ΥΟΕ,
Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.8)	κάθε χαρτοφυλάκιο μίας ή περισσότερων Μονάδων ΑΠΕ με εγκατεστημένη ισχύ ίση ή άνω του 1 MW, το οποίο εκπροσωπείται από ένα Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ ή ένα Προμηθευτή, αποτελεί μία ΥΟΕ,

A/A	31
Κανόνας	Κεφάλαιο 13, Παράγραφος 4.3.2, 7)
Έκδοση 2.0.4	κάθε Μονάδα ΑΠΕ άνω του 1 MW εγκατεστημένης ισχύος και υπό Εθνικά Σχέδια Χορηγιών, η οποία εκπροσωπείται από την ΑΗΚ Προμήθεια, αποτελεί μία ΥΟΕ, και
Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.8)	κάθε Μονάδα ΑΠΕ ίση ή άνω του 1 MW εγκατεστημένης ισχύος και υπό Εθνικά Σχέδια Χορηγιών, η οποία εκπροσωπείται από την ΑΗΚ Προμήθεια, αποτελεί μία ΥΟΕ, και

10. Τροποποίηση ώστε να αποτυπώνεται η επίδραση της μετρούμενης ποσότητας, σε εντεταλμένες αποκλίσεις, στις αντίστοιχες χρεοπιστώσεις

A/A	32
Κανόνας	Κεφάλαιο 13, Παράγραφος 4.6.9
Έκδοση 2.0.7	<p>[...]</p> <p>(1) [...]</p> $CINSTQ_{e,t} = \begin{cases} MSP_t^{up} \cdot INSTQ_{e,t} & , \quad \text{if } INSTM_{e,t} - MSQ_{e,t} > 0 \text{ και το σύστημα παρουσιάζει έλλειμμα} \\ -LABEO_t^{down} \cdot INSTQ_{e,t} & , \quad \text{if } INSTM_{e,t} - MSQ_{e,t} < 0 \text{ και το σύστημα παρουσιάζει έλλειμμα} \end{cases}$ <p>[...]</p> <p>(2) [...]</p> $CINSTQ_{e,t} = \begin{cases} LABEO_t^{up} \cdot INSTQ_{e,t} & , \text{if } INSTM_{e,t} - MSQ_{e,t} > 0 \text{ και το σύστημα παρουσιάζει πλεόνασμα} \\ -MSP_t^{down} \cdot INSTQ_{e,t} & , \text{if } INSTM_{e,t} - MSQ_{e,t} < 0 \text{ και το σύστημα παρουσιάζει πλεόνασμα} \end{cases}$ <p>[...]</p>
Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.8)	<p>[...]</p> <p>(1) [...]</p> $CINSTQ_{e,t} = \begin{cases} MSP_t^{up} \cdot INSTQ_{e,t} & , \quad \text{if } INSTQ_{e,t} > 0 \text{ και το σύστημα παρουσιάζει έλλειμμα} \\ -LABEO_t^{down} \cdot INSTQ_{e,t} & , \quad \text{if } INSTQ_{e,t} < 0 \text{ και το σύστημα παρουσιάζει έλλειμμα} \end{cases}$ <p>[...]</p> <p>(2) [...]</p> $CINSTQ_{e,t} = \begin{cases} LABEO_t^{up} \cdot INSTQ_{e,t} & , \text{if } INSTQ_{e,t} > 0 \text{ και το σύστημα παρουσιάζει πλεόνασμα} \\ -MSP_t^{down} \cdot INSTQ_{e,t} & , \text{if } INSTQ_{e,t} < 0 \text{ και το σύστημα παρουσιάζει πλεόνασμα} \end{cases}$ <p>[...]</p>

11. Διασαφήνιση μετρητή ημερών NAS με το όρισμα t για να αντανακλά τον, ανά περίοδο εκκαθάρισης, υπολογισμό, διατηρώντας ωστόσο την ίδια τιμή για κάθε Ημέρα Εμπορίας

A/A	33
Κανόνας	Κεφάλαιο 13, Παράγραφος 9.3.1
Έκδοση 2.0.0	$NCAS_{e,t} = (1 + A_{AS}) \cdot (NAS_e)^x \cdot (F_{e,t}^{mFRR} \cdot CmFRR_{e,t} + F_{e,t}^{RR} \cdot CRR_{e,t})$ <p>(..)</p> <p>NAS_e ο μετρητής των Ημερών Εμπορίας κατά τον τρέχοντα ημερολογιακό μήνα, κατά τις οποίες ένας Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης με αποδεκτές προσφορές χΕΑΣ ή / και ΕΑ απέτυχε να εκτελέσει Εντολές Κατανομής,</p>
Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.8)	$NCAS_{e,t} = (1 + A_{AS}) \cdot (NAS_{e,t})^x \cdot (F_{e,t}^{mFRR} \cdot CmFRR_{e,t} + F_{e,t}^{RR} \cdot CRR_{e,t})$ <p>(..)</p> <p>NAS_{e,t} ο ημερήσιος μετρητής των Ημερών Εμπορίας κατά τον τρέχοντα ημερολογιακό μήνα, κατά τις οποίες ένας Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης με αποδεκτές προσφορές χΕΑΣ ή / και ΕΑ απέτυχε να εκτελέσει Εντολές Κατανομής,</p>

12. Τροποποίηση συμπερίληψης Λογαριασμού Προσαυξήσεων Ενέργειας Απόκλισης ΛΠ-1 στους Υπολογισμούς Συμβιβασμού

Η προτεινόμενη τροποποίηση αποσκοπεί στη συμπερίληψη του Λογαριασμού Προσαυξήσεων Ενέργειας Απόκλισης ΛΠ-1 στους Υπολογισμούς Συμβιβασμού, με σκοπό την διόρθωση των χρεώσεων/πιστώσεων των Εκπροσώπων Φορτίου για το υπολειπόμενο κόστος της Ενέργειας Απόκλισης, σε περίπτωση που προκύψουν διορθώσεις στα Δεδομένα Μέτρησης και εκτελεστούν Υπολογισμοί Συμβιβασμού.

A/A	34
Κανόνας	Κεφάλαιο 13, Παράγραφος 11.1.2
Έκδοση 2.0.4	<p>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:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) για τον Λογαριασμό Χρήσης του Συστήματος Μεταφοράς Α-ΣΤ, 2) για τον Λογαριασμό Χρήσης του Συστήματος Διανομής Α-Ζ, 3) για το Λογαριασμό Προσαυξήσεων Επικουρικών Υπηρεσιών ΛΠ-2, 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

	<p>Ωφέλειας ΑΠ-6, και</p> <p>7) για τον Λογαριασμό Προσαυξήσεων Διαχειριστικών Εξόδων Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου ΑΠ-7.</p>
<p>Τροποποίηση (Έκδοση 2.0.8)</p>	<p>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:</p> <ol style="list-style-type: none"> 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 Ενέργειας Απόκλισης ΑΠ-1 4) για τον Λογαριασμό Προσαυξήσεων Επικουρικών Υπηρεσιών ΑΠ-2, 5) για τον Λογαριασμό Προσαυξήσεων Αποθεματικού ΑΠ-3, 6) για τον Λογαριασμό Προσαυξήσεων για τις Μονάδες ΑΠΕ ΑΠ-5, 7) για τον Λογαριασμό Προσαυξήσεων Υπηρεσιών Δημόσιας Ωφέλειας ΑΠ-6, και 8) για τον Λογαριασμό Προσαυξήσεων Διαχειριστικών Εξόδων Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου ΑΠ-7.