

## ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ ΙΙ

### Λεπτομερής αναφορά αλλαγών στην Έκδοση 1.10 των Κανονισμών Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού

A/A	1
Κανόνας	Κεφάλαιο Β, Παράγραφος 2.1 «Γενικοί Ορισμοί» - Καθαρή Απορρόφηση Ενέργειας για σκοπούς υπολογισμού της χρέωσης για την προώθηση των ΑΠΕ και την εξοικονόμηση Ενέργειας
Έκδοση 1.10	-
Τροποποίηση (Έκδοση 1.11)	Για τους Καταναλωτές είναι ίση με την Απορρόφηση Ενέργειας, ενώ για τους Αυτοκαταναλωτές ΑΠΕ είναι ίση με το μέγιστο μεταξύ της Απορρόφησης Ενέργειας μείον την Έγχυση ΑΠΕ και του μηδενός, στο Σύστημα Μεταφοράς ή στο Σύστημα Διανομής, μέσω του Μετρητή ή του Συστήματος Μετρητών τους.

A/A	2
Κανόνας	Κεφάλαιο Β, Παράγραφος 5.1.4 «Σύμβολα Μετρήσεων Εκτιμήσεων Περικοπής Ενέργειας»
Έκδοση 1.10	-
Τροποποίηση (Έκδοση 1.11)	MNQHVREN Μετρηθείσα Καθαρή Απορρόφηση Ενέργειας για σκοπούς υπολογισμού της χρέωσης για την προώθηση των ΑΠΕ και την εξοικονόμηση Ενέργειας στην Υψηλή Τάση (απευθείας από το Σύστημα Μεταφοράς), σε MWh

A/A	3
Κανόνας	Κεφάλαιο Β, Παράγραφος 5.1.4 «Σύμβολα Μετρήσεων Εκτιμήσεων Περικοπής Ενέργειας»
Έκδοση 1.10	-
Τροποποίηση (Έκδοση 1.11)	MNQLVMVREN Μετρηθείσα Καθαρή Απορρόφηση Ενέργειας για σκοπούς υπολογισμού της χρέωσης για την προώθηση των ΑΠΕ και την εξοικονόμηση Ενέργειας στη Μέση Τάση και στην Χαμηλή Τάση, σε MWh

A/A	4
Κανόνας	Κεφάλαιο Ζ, Παράγραφος 4.6.2
Έκδοση 1.10	Για την αξιολόγηση των Καλύψεων Εγγύησης, οι καθαρές χρεώσεις των τελευταίων 6 μηνών (Περίοδος Αναφοράς Κάλυψης Εγγύησης)

	<p>που αντιστοιχούν σε κάθε <b>Συμμετέχοντα</b>, και οι οποίες, για λόγους σαφήνειας, περιλαμβάνουν όλες τις χρεώσεις και πιστώσεις στον <b>Συμμετέχοντα</b>, ως εξής:</p> <p>1) για την <b>Περίοδο Κάλυψης Εγγύησης</b> “Απρίλιος του έτους <math>y</math> – Σεπτέμβριος του έτους <math>y</math>” ο <b>ΔΣΜΚ</b> αθροίζει τις καθαρές επιβαρύνσεις οι οποίες επιβάλλονται σε κάθε <b>Συμμετέχοντα</b> κατά τη διάρκεια των 6 μηνών από την 1η Αυγούστου του έτους <math>y - 1</math> έως την 31η Ιανουαρίου του έτους <math>y</math>, και</p> <p>2) για την <b>Περίοδο Κάλυψης Εγγύησης</b> “Οκτώβριος του έτους <math>y</math> – Μάρτιος του έτους <math>y + 1</math>” ο <b>ΔΣΜΚ</b> αθροίζει τις καθαρές επιβαρύνσεις οι οποίες επιβάλλονται σε κάθε <b>Συμμετέχοντα</b> κατά τη διάρκεια των 6 μηνών από την 1η Φεβρουαρίου του έτους <math>y</math> έως τη 31η Ιουλίου του έτους <math>y</math>.</p>
<b>Τροποποίηση (Έκδοση 1.11)</b>	<p>Για την αξιολόγηση των <b>Καλύψεων Εγγύησης</b>, οι καθαρές χρεώσεις 6 μηνών (<b>Περίοδος Αναφοράς Κάλυψης Εγγύησης</b>) που αντιστοιχούν σε κάθε <b>Συμμετέχοντα</b>, και οι οποίες, για λόγους σαφήνειας, περιλαμβάνουν όλες τις χρεώσεις και πιστώσεις στον <b>Συμμετέχοντα</b>, ως εξής:</p> <p>1) για την <b>Περίοδο Κάλυψης Εγγύησης</b> «Απρίλιος του έτους <math>y</math> – Σεπτέμβριος του έτους <math>y</math>» ο <b>ΔΣΜΚ</b> αθροίζει τις καθαρές επιβαρύνσεις οι οποίες επιβάλλονται σε κάθε <b>Συμμετέχοντα</b> κατά τη διάρκεια των 6 μηνών από την 1η Ιουλίου του έτους <math>y - 1</math> έως την 31η Δεκεμβρίου του έτους <math>y - 1</math>, και</p> <p>2) για την <b>Περίοδο Κάλυψης Εγγύησης</b> «Οκτώβριος του έτους <math>y</math> – Μάρτιος του έτους <math>y + 1</math>» ο <b>ΔΣΜΚ</b> αθροίζει τις καθαρές επιβαρύνσεις οι οποίες επιβάλλονται σε κάθε <b>Συμμετέχοντα</b> κατά τη διάρκεια των 6 μηνών από την 1η Ιανουαρίου του έτους <math>y</math> έως τη 30η Ιουνίου του έτους <math>y</math>.</p>

<b>A/A</b>	<b>5</b>
<b>Κανόνας</b>	<b>Κεφάλαιο Ζ, Παράγραφος 4.6.6</b>
<b>Έκδοση 1.10</b>	<p>Κατά τη διάρκεια κάθε μήνα <math>m</math>, ο <b>ΔΣΜΚ</b> εκτελεί πάλι όλους τους υπολογισμούς <b>Κάλυψης Εγγύησης</b> για όλους τους <b>Συμμετέχοντες</b> για τους προηγούμενους έξι μήνες από τον μήνα <math>m - 1</math>. (δηλαδή σε κυλιόμενη βάση).</p> <p>1) Σε περίπτωση που η υπολογιζόμενη <b>Κάλυψη Εγγύησης</b> ενός <b>Συμμετέχοντα</b> υπερβαίνει, κατά περισσότερο από το 20%, την τρέχουσα <b>Κάλυψη Εγγύησης</b> η οποία έχει ήδη καταβληθεί από το συγκεκριμένο <b>Συμμετέχοντα</b>, τότε ο <b>ΔΣΜΚ</b> μπορεί να ζητήσει μία αναθεωρημένη (αυξημένη) <b>Κάλυψη Εγγύησης</b> από αυτό τον</p>

	<p><b>Συμμετέχοντα.</b></p> <p>2) Σε περίπτωση που η υπολογιζόμενη <b>Κάλυψη Εγγύησης</b> ενός <b>Συμμετέχοντα</b> είναι μικρότερη, κατά περισσότερο από το 20%, από την τρέχουσα <b>Κάλυψη Εγγύησης</b> η οποία έχει ήδη καταβληθεί από το συγκεκριμένο <b>Συμμετέχοντα</b>, τότε ο <b>ΔΣΜΚ</b> μειώνει αντίστοιχα την <b>Κάλυψη Εγγύησης</b> η οποία παρέχεται από αυτό τον <b>Συμμετέχοντα</b>.</p>
<b>Τροποποίηση (Έκδοση 1.11)</b>	<p>Όποτε κάποιος <b>Συμμετέχοντας</b> αναθεωρήσει την εγκατεστημένη ή/και εξουσιοδοτημένη ισχύ που εκπροσωπεί, ο <b>ΔΣΜΚ</b> εκτελεί πάλι όλους τους υπολογισμούς <b>Κάλυψης Εγγύησης</b> για αυτόν τον <b>Συμμετέχοντα</b>.</p> <p>1) Σε περίπτωση που η υπολογιζόμενη <b>Κάλυψη Εγγύησης</b> ενός <b>Συμμετέχοντα</b> υπερβαίνει, κατά περισσότερο από το 20%, την τρέχουσα <b>Κάλυψη Εγγύησης</b> η οποία έχει ήδη καταβληθεί από το συγκεκριμένο <b>Συμμετέχοντα</b>, τότε ο <b>ΔΣΜΚ</b> μπορεί να ζητήσει μία αναθεωρημένη (αυξημένη) <b>Κάλυψη Εγγύησης</b> από αυτό τον <b>Συμμετέχοντα</b>.</p> <p>2) Σε περίπτωση που η υπολογιζόμενη <b>Κάλυψη Εγγύησης</b> ενός <b>Συμμετέχοντα</b> είναι μικρότερη, κατά περισσότερο από το 20%, από την τρέχουσα <b>Κάλυψη Εγγύησης</b> η οποία έχει ήδη καταβληθεί από τον συγκεκριμένο <b>Συμμετέχοντα</b>, τότε ο <b>ΔΣΜΚ</b> μειώνει αντίστοιχα την <b>Κάλυψη Εγγύησης</b> η οποία παρέχεται από αυτό τον <b>Συμμετέχοντα</b>.</p>

<b>A/A</b>	<b>6</b>
<b>Κανόνας</b>	<b>Κεφάλαιο Η, Παράγραφος 1.1.1</b>
<b>Έκδοση 1.10</b>	<p>Το Κεφάλαιο αυτό καθορίζει:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) Την υποχρέωση για την εγκατάσταση των <b>Μετρητών</b> για σκοπούς Εκκαθάρισης.</li> <li>2) Την υποχρέωση για την καταγραφή των <b>Μετρητών</b>.</li> <li>3) Τη μεθοδολογία εκτίμησης των <b>Εκτιμώμενων Ενδείξεων</b> όταν οι <b>Ενδείξεις Μετρητή</b> δεν είναι διαθέσιμες.</li> <li>4) Τον υπολογισμό των <b>Συντελεστών Απωλειών Μεταφοράς</b> και των <b>Συντελεστών Απωλειών Διανομής</b>.</li> <li>5) Τους υπολογισμούς της <b>Απορρόφησης Ενέργειας</b>.</li> <li>6) Τους υπολογισμούς της <b>Καθαρής Απορρόφησης Ενέργειας</b>.</li> <li>7) Τον προσδιορισμό της συνολικής <b>Απορρόφησης Ενέργειας</b> που αποδίδεται σε κάθε <b>Εκπρόσωπο Φορτίου</b>.</li> <li>8) Τον προσδιορισμό της συνολικής <b>Καθαρής Απορρόφησης Ενέργειας</b> που αποδίδεται σε κάθε <b>Εκπρόσωπο Φορτίου</b>.</li> </ol>
<b>Τροποποίηση (Έκδοση</b>	Το Κεφάλαιο αυτό καθορίζει:

1.11)	<p>1) Την υποχρέωση για την εγκατάσταση των <b>Μετρητών</b> για σκοπούς Εκκαθάρισης.</p> <p>2) Την υποχρέωση για την καταγραφή των <b>Μετρητών</b>.</p> <p>3) Τη μεθοδολογία εκτίμησης των <b>Εκτιμώμενων Ενδείξεων</b> όταν οι <b>Ενδείξεις Μετρητή</b> δεν είναι διαθέσιμες.</p> <p>4) Τον υπολογισμό των <b>Συντελεστών Απωλειών Μεταφοράς</b> και των <b>Συντελεστών Απωλειών Διανομής</b>.</p> <p>5) Τους υπολογισμούς της <b>Απορρόφησης Ενέργειας</b>.</p> <p>6) Τους υπολογισμούς της <b>Καθαρής Απορρόφησης Ενέργειας</b>.</p> <p>7) Τους υπολογισμούς της <b>Καθαρής Απορρόφησης Ενέργειας για σκοπούς υπολογισμού της χρέωσης για την προώθηση των ΑΠΕ και την εξοικονόμηση Ενέργειας</b>.</p> <p>8) Τον προσδιορισμό της συνολικής <b>Απορρόφησης Ενέργειας</b> που αποδίδεται σε κάθε <b>Εκπρόσωπο Φορτίου</b>.</p> <p>9) Τον προσδιορισμό της συνολικής <b>Καθαρής Απορρόφησης Ενέργειας</b> που αποδίδεται σε κάθε <b>Εκπρόσωπο Φορτίου</b>.</p> <p>10) Τον προσδιορισμό της συνολικής <b>Καθαρής Απορρόφησης Ενέργειας για σκοπούς υπολογισμού της χρέωσης για την προώθηση των ΑΠΕ και την εξοικονόμηση Ενέργειας που αποδίδεται σε κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου</b>.</p>
-------	--

Α/Α	7
Κανόνας	Κεφάλαιο Η, Παράγραφος 6.2.1
Έκδοση 1.10	<p>Ορίζονται οι ακόλουθες κατηγορίες <b>Απορρόφησης Ενέργειας</b> και <b>Καθαρής Απορρόφησης Ενέργειας</b>:</p> <p><math>MQHV_{p,m}</math> <b>Απορρόφηση Ενέργειας Υψηλής Τάσης:</b> αναφέρεται στις μετρηθείσες <b>Απορροφήσεις Ενέργειας</b> απευθείας από το <b>Σύστημα Μεταφοράς</b> ανά <b>Εκπρόσωπο Φορτίου <math>p</math></b> για την <b>Περίοδο Μέτρησης</b> (μήνα) <math>m</math>. Το φορτίο αυτό υπόκειται σε <b>Απώλειες Συστήματος Μεταφοράς</b>.</p> <p><math>MNQH_{p,m}</math> <b>Καθαρή Απορρόφηση Ενέργειας στην Υψηλή Τάση:</b> αναφέρεται στην <b>Απορρόφησης Ενέργειας</b> μείον την <b>Έγχυση ΑΠΕ</b>, απευθείας από / προς το <b>Σύστημα Μεταφοράς</b> ανά <b>Εκπρόσωπο Φορτίου <math>p</math></b> για την <b>Περίοδο Μέτρησης</b> (μήνα) <math>m</math>.</p> <p><math>MQMV_{p,m}</math> <b>Απορρόφηση Ενέργειας Μέσης Τάσης:</b> αναφέρεται στις μετρηθείσες <b>Απορροφήσεις</b></p>

	<p><b>Ενέργειας στο επίπεδο της Μέσης Τάσης του Συστήματος Διανομής ανά Εκπρόσωπο Φορτίου <math>p</math> για κάθε Περίοδο Μέτρησης (μήνα) <math>m</math>.</b> Το φορτίο αυτό υπόκειται σε <b>Απώλειες Διανομής Μέσης Τάσης και Απώλειες Συστήματος Μεταφοράς.</b></p>
$MNQMV_{p,m}$	<p><b>Καθαρή Απορρόφηση Ενέργειας στη Μέση Τάση:</b> αναφέρεται στην <b>Απορρόφησης Ενέργειας</b> μείον την Έγχυση ΑΠΕ, στο επίπεδο της <b>Μέσης Τάσης του Συστήματος Διανομής</b>, ανά <b>Εκπρόσωπο Φορτίου <math>p</math> για κάθε Περίοδο Μέτρησης (μήνα) <math>m</math>.</b></p>
$MQLVNPM_{p,m}$	<p>Μετρηθείσα <b>Απορρόφηση Ενέργειας</b> στους <b>Κανονικούς Μετρητές Χαμηλής Τάσης</b> ανά <b>Εκπρόσωπο Φορτίου <math>p</math> για κάθε Περίοδο Μέτρησης (μήνα) <math>m</math>.</b> Το φορτίο αυτό υπόκειται σε <b>Απώλειες Διανομής Χαμηλής Τάσης και Απώλειες Συστήματος Μεταφοράς.</b></p>
$MNQLVNPM_{p,m}$	<p><b>Καθαρή Απορρόφηση Ενέργειας</b> στους <b>Κανονικούς Μετρητές Χαμηλής Τάσης:</b> αναφέρεται στην <b>Απορρόφησης Ενέργειας</b> μείον την Έγχυση ΑΠΕ, στο επίπεδο της <b>Χαμηλής Τάσης του Συστήματος Διανομής</b>, ανά <b>Εκπρόσωπο Φορτίου <math>p</math> για κάθε Περίοδο Μέτρησης (μήνα) <math>m</math>.</b></p>
$TDBO_m$	<p><b>Απορρόφηση Ενέργειας Ορίου Μεταφοράς – Διανομής (ΜΔ):</b> αναφέρεται στην καθαρή μεταφορά <b>Ενέργειας</b> μεταξύ του <b>Συστήματος Μεταφοράς και του Συστήματος Διανομής</b> για κάθε <b>Περίοδο Μέτρησης (μήνα) <math>m</math>.</b> Αυτή η <b>Ενέργεια</b> υπόκειται σε <b>Απώλειες Συστήματος Μεταφοράς, και</b></p>
$TDBL_m$	<p><b>Φορτίο Ορίου Μεταφοράς – Διανομής (ΜΔ):</b> αναφέρεται στην <b>Απορρόφηση Ενέργειας Ορίου ΜΔ</b> συν τις εγχύσεις των <b>Διεισπαρμένων Παραγωγών</b> οι οποίες προσαρμόστηκαν κατάλληλα για τις <b>Απώλειες Συστήματος Διανομής</b>, για κάθε <b>Περίοδο Μέτρησης (μήνα) <math>m</math>.</b> Το φορτίο αυτό υπόκειται σε <b>Απώλειες Συστήματος Μεταφοράς.</b></p>

	<p>Επισημαίνεται ότι τα μεγέθη <math>TDBO_{t,d}</math> και <math>TDBL_{t,d}</math> δε χρειάζονται για την εκκαθάριση αποκλίσεων των Συμμετεχόντων, αλλά αποκλειστικά και μόνο για τον υπολογισμό των <b>Συντελεστών Απωλειών Μεταφοράς</b> και των <b>Συντελεστών Απωλειών Διανομής</b> από τους <b>Υπεύθυνους Διαχειριστές Συστήματος</b>.</p>
<p><b>Τροποποίηση (Έκδοση 1.11)</b></p>	<p>Ορίζονται οι ακόλουθες κατηγορίες <b>Απορρόφησης Ενέργειας</b>, <b>Καθαρής Απορρόφησης Ενέργειας</b> και <b>Καθαρής Απορρόφησης Ενέργειας για σκοπούς υπολογισμού της χρέωσης για την προώθηση των ΑΠΕ και την εξοικονόμηση Ενέργειας</b>:</p> <p><math>MQHV_{p,m}</math> <b>Απορρόφηση Ενέργειας Υψηλής Τάσης:</b> αναφέρεται στις μετρηθείσες <b>Απορροφήσεις Ενέργειας</b> απευθείας από το <b>Σύστημα Μεταφοράς</b> ανά <b>Εκπρόσωπο Φορτίου <math>p</math></b> για την <b>Περίοδο Μέτρησης</b> (μήνα) <math>m</math>. Το φορτίο αυτό υπόκειται σε <b>Απώλειες Συστήματος Μεταφοράς</b>.</p> <p><math>MNQHV_{p,m}</math> <b>Καθαρή Απορρόφηση Ενέργειας στην Υψηλή Τάση:</b> αναφέρεται στην <b>Απορρόφησης Ενέργειας</b> μείον την <b>Έγχυση ΑΠΕ</b>, απευθείας από / προς το <b>Σύστημα Μεταφοράς</b> ανά <b>Εκπρόσωπο Φορτίου <math>p</math></b> για την <b>Περίοδο Μέτρησης</b> (μήνα) <math>m</math>.</p> <p><math>MNQHVREN_{p,m}</math> <b>Καθαρή Απορρόφηση Ενέργειας για σκοπούς υπολογισμού της χρέωσης για την προώθηση των ΑΠΕ και την εξοικονόμηση Ενέργειας</b> ανά <b>Εκπρόσωπο Φορτίου</b>, στους <b>Κανονικούς Μετρητές Υψηλής Τάσης:</b> αναφέρεται στο άθροισμα, ανά <b>Εκπρόσωπο Φορτίου <math>p</math></b> για κάθε <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> (μήνα) <math>m</math>, της <b>Καθαρής Απορρόφησης Ενέργειας για σκοπούς υπολογισμού της χρέωσης για την προώθηση των ΑΠΕ και την εξοικονόμηση Ενέργειας</b>, κάθε <b>Καταναλωτή</b> που εκπροσωπεί ο <b>Εκπρόσωπος Φορτίου</b> στην <b>Υψηλή Τάση</b>. Για κάθε <b>Αυτοκαταναλωτή ΑΠΕ</b>, η <b>Καθαρή Απορρόφηση Ενέργειας για σκοπούς υπολογισμού της χρέωσης για την προώθηση των ΑΠΕ και την εξοικονόμηση Ενέργειας</b> στην <b>Υψηλή Τάση</b>, υπολογίζεται ως το μέγιστο μεταξύ της <b>Απορρόφησης Ενέργειας</b> μείον την <b>Έγχυση ΑΠΕ</b> και του</p>

	<p>μηδενός, στο επίπεδο της <b>Υψηλής Τάσης</b> του <b>Συστήματος Μεταφοράς</b>. Για κάθε <b>Καταναλωτή</b> που δεν είναι <b>Αυτοκαταναλωτής ΑΠΕ</b>, είναι ίση με την <b>Απορρόφησης Ενέργειας</b>, στο επίπεδο της <b>Υψηλής Τάσης</b> του <b>Συστήματος Μεταφοράς</b>.</p>
$MQMV_{p,m}$	<p><b>Απορρόφηση Ενέργειας Μέσης Τάσης:</b> αναφέρεται στις μετρηθείσες <b>Απορροφήσεις Ενέργειας</b> στο επίπεδο της <b>Μέσης Τάσης</b> του <b>Συστήματος Διανομής</b> ανά <b>Εκπρόσωπο Φορτίου <math>p</math></b> για κάθε <b>Περίοδο Μέτρησης</b> (μήνα) <math>m</math>. Το φορτίο αυτό υπόκειται σε <b>Απώλειες Διανομής Μέσης Τάσης</b> και <b>Απώλειες Συστήματος Μεταφοράς</b>.</p>
$MNQM_{p,m}$	<p><b>Καθαρή Απορρόφηση Ενέργειας στη Μέση Τάση:</b> αναφέρεται στην <b>Απορρόφησης Ενέργειας</b> μείον την <b>Έγχυση ΑΠΕ</b>, στο επίπεδο της <b>Μέσης Τάσης</b> του <b>Συστήματος Διανομής</b>, ανά <b>Εκπρόσωπο Φορτίου <math>p</math></b> για κάθε <b>Περίοδο Μέτρησης</b> (μήνα) <math>m</math>.</p>
$MQLVNPM_{p,m}$	<p>Μετρηθείσα <b>Απορρόφηση Ενέργειας</b> στους <b>Κανονικούς Μετρητές Χαμηλής Τάσης</b> ανά <b>Εκπρόσωπο Φορτίου <math>p</math></b> για κάθε <b>Περίοδο Μέτρησης</b> (μήνα) <math>m</math>. Το φορτίο αυτό υπόκειται σε <b>Απώλειες Διανομής Χαμηλής Τάσης</b> και <b>Απώλειες Συστήματος Μεταφοράς</b>.</p>
$MNQLVNPM_{p,m}$	<p><b>Καθαρή Απορρόφηση Ενέργειας</b> στους <b>Κανονικούς Μετρητές Χαμηλής Τάσης:</b> αναφέρεται στην <b>Απορρόφησης Ενέργειας</b> μείον την <b>Έγχυση ΑΠΕ</b>, στο επίπεδο της <b>Χαμηλής Τάσης</b> του <b>Συστήματος Διανομής</b>, ανά <b>Εκπρόσωπο Φορτίου <math>p</math></b> για κάθε <b>Περίοδο Μέτρησης</b> (μήνα) <math>m</math>.</p>
$MNQLVMVREN_{p,m}$	<p><b>Καθαρή Απορρόφηση Ενέργειας</b> για σκοπούς υπολογισμού της χρέωσης για την προώθηση των ΑΠΕ και την εξοικονόμηση Ενέργειας ανά <b>Εκπρόσωπο Φορτίου</b>, στους <b>Κανονικούς Μετρητές Χαμηλής Τάσης</b> και <b>Μέσης Τάσης:</b> αναφέρεται στο άθροισμα, ανά <b>Εκπρόσωπο Φορτίου <math>p</math></b> για κάθε <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> (μήνα) <math>m</math>, της <b>Καθαρής</b></p>



	<p> <b>Απορρόφησης Ενέργειας για σκοπούς υπολογισμού της χρέωσης για την προώθηση των ΑΠΕ και την εξοικονόμηση Ενέργειας, κάθε Καταναλωτή που εκπροσωπεί ο Εκπρόσωπος Φορτίου στη Μέση Τάση και στην Χαμηλή Τάση. Για κάθε Αυτοκαταναλωτή ΑΠΕ, η Καθαρή Απορρόφηση Ενέργειας για σκοπούς υπολογισμού της χρέωσης για την προώθηση των ΑΠΕ και την εξοικονόμηση Ενέργειας στη Μέση Τάση και στην Χαμηλή Τάση, υπολογίζεται ως το μέγιστο μεταξύ της Απορρόφησης Ενέργειας μείον την Έγχυση ΑΠΕ και του μηδενός, στο επίπεδο της Μέσης Τάσης και της Χαμηλής Τάσης του Συστήματος Διανομής. Για κάθε Καταναλωτή, που δεν είναι Αυτοκαταναλωτής ΑΠΕ, είναι ίση με την Απορρόφησης Ενέργειας στο επίπεδο της Μέσης Τάσης και της Χαμηλής Τάσης του Συστήματος Διανομής.</b> </p> <p> <i>TDBO<sub>m</sub></i> <b>Απορρόφηση Ενέργειας Ορίου Μεταφοράς – Διανομής (ΜΔ):</b> αναφέρεται στην καθαρή μεταφορά Ενέργειας μεταξύ του Συστήματος Μεταφοράς και του Συστήματος Διανομής για κάθε Περίοδο Μέτρησης (μήνα) <i>m</i>. Αυτή η Ενέργεια υπόκειται σε Απώλειες Συστήματος Μεταφοράς, και     </p> <p> <i>TDBL<sub>m</sub></i> <b>Φορτίο Ορίου Μεταφοράς – Διανομής (ΜΔ):</b> αναφέρεται στην Απορρόφηση Ενέργειας Ορίου ΜΔ συν τις εγχύσεις των Διεσπαρμένων Παραγωγών οι οποίες προσαρμόστηκαν κατάλληλα για τις Απώλειες Συστήματος Διανομής, για κάθε Περίοδο Μέτρησης (μήνα) <i>m</i>. Το φορτίο αυτό υπόκειται σε Απώλειες Συστήματος Μεταφοράς.     </p> <p>       Επισημαίνεται ότι τα μεγέθη <i>TDBO<sub>t,d</sub></i> και <i>TDBL<sub>t,d</sub></i> δε χρειάζονται για την εκκαθάριση αποκλίσεων των Συμμετεχόντων, αλλά αποκλειστικά και μόνο για τον υπολογισμό των <b>Συντελεστών Απωλειών Μεταφοράς</b> και των <b>Συντελεστών Απωλειών Διανομής</b> από τους Υπεύθυνους Διαχειριστές Συστήματος.     </p> <p>       Επισημαίνεται ακόμη ότι τα μεγέθη <i>MNQHVRN<sub>p,m</sub></i> και     </p>
--	---



	$MNQLVMVREN_{p,m}$ δε χρειάζονται για την <b>Εκκαθάριση Αποκλίσεων</b> των <b>Συμμετεχόντων</b> , αλλά αποκλειστικά και μόνο για τον υπολογισμό της χρέωσης των <b>Εκπρόσωπων Φορτίου</b> υπέρ του Εθνικού Ταμείου για την Προώθηση των ΑΠΕ και την Εξοικονόμηση Ενέργειας.
--	---

<b>A/A</b>	<b>8</b>
<b>Κανόνας</b>	<b>Κεφάλαιο Η, Παράγραφος 6.3.2</b>
<b>Έκδοση 1.10</b>	<p>Ο <b>Διαχειριστής του Συστήματος Μεταφοράς</b> χρησιμοποιεί τα <b>Πιστοποιημένα Δεδομένα Μέτρησης</b>, προκειμένου να υπολογίσει τα εξής:</p> <p><math>MQHV_{p,m}</math> <b>Απορρόφηση Ενέργειας Υψηλής Τάσης (άμεσες Απορροφήσεις Ενέργειας) ανά Εκπρόσωπο Φορτίου <math>p</math> για την Περίοδο Μέτρησης <math>m</math>.</b></p> <p><math>MNQH_{p,m}</math> <b>Καθαρή Απορρόφηση Ενέργειας στην Υψηλή Τάση ανά Εκπρόσωπο Φορτίου <math>p</math> για την Περίοδο Μέτρησης <math>m</math></b></p> <p><math>MQHV_{p,m}^{res}</math> τη μετρηθείσα έγχυση στο επίπεδο της <b>Υψηλής Τάσης</b> ανά <b>Παραγωγό ΑΠΕ <math>p</math> για την Περίοδο Μέτρησης <math>m</math>.</b></p>
<b>Τροποποίηση (Έκδοση 1.11)</b>	<p>Ο <b>Διαχειριστής του Συστήματος Μεταφοράς</b> χρησιμοποιεί τα <b>Πιστοποιημένα Δεδομένα Μέτρησης</b>, προκειμένου να υπολογίσει τα εξής:</p> <p><math>MQHV_{p,m}</math> <b>Απορρόφηση Ενέργειας Υψηλής Τάσης (άμεσες Απορροφήσεις Ενέργειας) ανά Εκπρόσωπο Φορτίου <math>p</math> για την Περίοδο Μέτρησης <math>m</math>.</b></p> <p><math>MNQH_{p,m}</math> <b>Καθαρή Απορρόφηση Ενέργειας στην Υψηλή Τάση ανά Εκπρόσωπο Φορτίου <math>p</math> για την Περίοδο Μέτρησης <math>m</math></b></p> <p><math>MQHV_{p,m}^{res}</math> τη μετρηθείσα έγχυση στο επίπεδο της <b>Υψηλής Τάσης</b> ανά <b>Παραγωγό ΑΠΕ <math>p</math> για την Περίοδο Μέτρησης <math>m</math>.</b></p> <p><math>MNQH_{p,m}^{res}</math> την <b>Καθαρή Απορρόφηση Ενέργειας για σκοπούς υπολογισμού της χρέωσης για την προώθηση των ΑΠΕ και την εξοικονόμηση Ενέργειας</b> στους <b>Κανονικούς Μετρητές Υψηλής Τάσης</b>, ανά <b>Εκπρόσωπο Φορτίου <math>p</math> για την</b></p>

	<b>Περίοδο Μέτρησης m.</b>
--	----------------------------

<b>A/A</b>	<b>9</b>
<b>Κανόνας</b>	<b>Κεφάλαιο Η, Παράγραφος 6.4.2 (3)</b>
<b>Έκδοση 1.10</b>	
<b>Τροποποίηση (Έκδοση 1.11)</b>	<p>3) Αθροιστικά στο επίπεδο της <b>Μέσης Τάσης</b> και της <b>Χαμηλής Τάσης</b> (μόνο στους <b>Κανονικούς Μετρητές Απορρόφησης Ενέργειας</b>):</p> <p><math>MNQLVMVREN_{p,m}</math> την <b>Καθαρή Απορρόφηση Ενέργειας</b> για σκοπούς υπολογισμού της χρέωσης για την προώθηση των ΑΠΕ και την εξοικονόμηση Ενέργειας στους <b>Κανονικούς Μετρητές Χαμηλής Τάσης και Μέσης Τάσης</b>, ανά Εκπρόσωπο Φορτίου <math>p</math> για την <b>Περίοδο Μέτρησης m.</b></p>

<b>A/A</b>	<b>10</b>
<b>Κανόνας</b>	<b>Κεφάλαιο Η, Παράγραφος 6.8</b>
<b>Έκδοση 1.10</b>	
<b>Τροποποίηση (Έκδοση 1.11)</b>	<p><b>6.8 Υπολογισμός της Καθαρής Απορρόφησης Ενέργειας</b> για σκοπούς υπολογισμού της χρέωσης για την προώθηση των ΑΠΕ και την εξοικονόμηση Ενέργειας ανά Εκπρόσωπο Φορτίου</p> <p>6.8.1 Ο <b>Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς</b> υπολογίζει ανά Εκπρόσωπο Φορτίου <math>p</math> την <b>Καθαρή Απορρόφηση Ενέργειας</b> για σκοπούς υπολογισμού της χρέωσης για την προώθηση των ΑΠΕ και την εξοικονόμηση Ενέργειας στην <b>Υψηλή Τάση</b> για κάθε <b>Περίοδο Εκκαθάρισης m</b>, <math>MNQHVRN_{p,m}</math>.</p> <p>Αυτή η <b>Καθαρή Απορρόφηση Ενέργειας</b> για σκοπούς υπολογισμού της χρέωσης για την προώθηση των ΑΠΕ και την εξοικονόμηση Ενέργειας στην <b>Υψηλή Τάση</b>, πρέπει να χρησιμοποιείται κατά τον υπολογισμό της χρέωσης των <b>Εκπροσώπων Φορτίου</b> υπέρ του Εθνικού Ταμείου για την Προώθηση των ΑΠΕ και την Εξοικονόμηση Ενέργειας, σύμφωνα με το Κεφάλαιο Θ αυτών των ΚΜΡ.</p> <p>6.8.2 Ο <b>Διαχειριστής Συστήματος Διανομής</b> υπολογίζει ανά Εκπρόσωπο Φορτίου <math>p</math> την <b>Καθαρή Απορρόφηση Ενέργειας</b> για</p>

	<p>σκοπούς υπολογισμού της χρέωσης για την προώθηση των ΑΠΕ και την εξοικονόμηση Ενέργειας στους Κανονικούς Μετρητές Χαμηλής Τάσης και Μέσης Τάσης για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης <math>m</math>, <math>MNQLVMVREN_{p,m}</math>.</p> <p>Για τις ποσότητες Απορρόφησης Ενέργειας του μήνα <math>m</math>, ο Διαχειριστής Συστήματος Διανομής υποβάλλει μέχρι την 14η ημερολογιακή ημέρα του επόμενου μήνα <math>m+1</math> τις πληροφορίες που περιέχονται στην Παράγραφο 6.8.1 του παρόντος Κεφαλαίου για όλους τους Εκπροσώπους Φορτίου στον ΔΣΜΚ για σκοπούς εκκαθάρισης.</p> <p>6.8.3 Αυτή η Καθαρή Απορρόφηση Ενέργειας για σκοπούς υπολογισμού της χρέωσης για την προώθηση των ΑΠΕ και την εξοικονόμηση Ενέργειας στους Κανονικούς Μετρητές Χαμηλής Τάσης και Μέσης Τάσης πρέπει να χρησιμοποιείται κατά τον υπολογισμό της χρέωσης των Εκπροσώπων Φορτίου υπέρ του Εθνικού Ταμείου για την Προώθηση των ΑΠΕ και την Εξοικονόμηση Ενέργειας, σύμφωνα με το Κεφάλαιο Θ αυτών των ΚΜΡ.</p>
--	--

Α/Α	11
Κανόνας	Κεφάλαιο Θ, Παράγραφος 6.4.3
Έκδοση 1.10	<p>Η χρέωση κάθε Εκπροσώπου Φορτίου <math>p</math> για τον ημερολογιακό μήνα <math>m</math> είναι:</p> $UPLIFT3_{p,m} = RENFEE \cdot (MNQHV_{p,m} + MNQMV_{p,m} + MNQLVNP_{p,m})$ <p>όπου:</p> <p><math>RENFEE</math> το τέλος, σε €/MWh, που επιβάλλεται στους Εκπροσώπους Φορτίου για την προώθηση των ΑΠΕ και την εξοικονόμηση Ενέργειας,</p> <p><math>MNQHV_{p,m}</math> η μετρηθείσα Καθαρή Απορρόφηση Ενέργειας απευθείας από το Σύστημα Μεταφοράς του Εκπροσώπου Φορτίου <math>p</math> για την Περίοδο Εκκαθάρισης <math>m</math>,</p> <p><math>MNQMV_{p,m}</math> η μετρηθείσα Καθαρή Απορρόφηση Ενέργειας στο επίπεδο της Μέσης Τάσης του Συστήματος Διανομής του Εκπροσώπου Φορτίου <math>p</math> για την Περίοδο Εκκαθάρισης <math>m</math>, και</p> <p><math>MNQLVNP_{p,m}</math> η μετρηθείσα Καθαρή Απορρόφηση Ενέργειας στους Κανονικούς Μετρητές Χαμηλής Τάσης του</p>

	<b>Εκπροσώπου Φορτίου <math>p</math> για την Περίοδο Εκκαθάρισης <math>m</math>.</b>
<b>Τροποποίηση (Έκδοση 1.11)</b>	<p>Η χρέωση κάθε <b>Εκπροσώπου Φορτίου <math>p</math></b> για τον ημερολογιακό μήνα <math>m</math> είναι:</p> $UPLIFT3_{p,m} = RENFEE \cdot (MNQHVREN_{p,m} + MNQLVMVREN_{p,m})$ <p>όπου:</p> <p><math>RENFEE</math> το τέλος, σε €/MWh, που επιβάλλεται στους <b>Εκπροσώπους Φορτίου</b> για την προώθηση των ΑΠΕ και την εξοικονόμηση Ενέργειας,</p> <p><math>MNQHVREN_{p,m}</math> η <b>Καθαρή Απορρόφηση Ενέργειας για σκοπούς υπολογισμού της χρέωσης για την προώθηση των ΑΠΕ και την εξοικονόμηση Ενέργειας</b>, στους <b>Κανονικούς Μετρητές Υψηλής Τάσης</b> του <b>Εκπροσώπου Φορτίου <math>p</math></b> για την <b>Περίοδο Εκκαθάρισης <math>m</math></b>,</p> <p><math>MNQLVMVREN_{p,m}</math> η <b>Καθαρή Απορρόφηση Ενέργειας για σκοπούς υπολογισμού της χρέωσης για την προώθηση των ΑΠΕ και την εξοικονόμηση Ενέργειας</b>, στους <b>Κανονικούς Μετρητές Χαμηλής Τάσης και Μέσης Τάσης</b> του <b>Εκπροσώπου Φορτίου <math>p</math></b> για την <b>Περίοδο Εκκαθάρισης <math>m</math></b>.</p>

<b>A/A</b>	<b>12</b>
<b>Κανόνας</b>	<b>Κεφάλαιο I, Παράγραφος 1.1.4</b>
<b>Έκδοση 1.10</b>	Ο <b>ΔΣΜΚ</b> εκτελεί τους υπολογισμούς συμβιβασμού σε εξαμηνιαία βάση, εκτός εάν ο <b>ΔΣΜΚ</b> το καθορίσει διαφορετικά.
<b>Τροποποίηση (Έκδοση 1.11)</b>	Ο <b>ΔΣΜΚ</b> εκτελεί υπολογισμούς συμβιβασμού σε μηνιαία βάση, πέντε (5) μήνες μετά την <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> για την οποία εκτελούνται οι υπολογισμοί συμβιβασμού, εκτός εάν ο <b>ΔΣΜΚ</b> το καθορίσει διαφορετικά.

A/A	13
Κανόνας	Κεφάλαιο I, Παράγραφος 4.1.1
Έκδοση 1.10	Η περιοδική εκκαθάριση της <b>Ταμειακής Ροής Συμβιβασμού</b> γίνεται σε εξαμηνιαία βάση, και αφορά τους ημερολογιακούς μήνες που δεν έχουν συμπεριληφθεί στην προηγούμενη εξαμηνιαία διαδικασία συμβιβασμού και για την οποία έχουν προκύψει όλα τα <b>Πιστοποιημένα Δεδομένα Μέτρησης</b> (για όλες τις ημέρες του μήνα αυτού).
Τροποποίηση (Έκδοση 1.11)	Η περιοδική εκκαθάριση της <b>Ταμειακής Ροής Συμβιβασμού</b> γίνεται σε μηνιαία βάση, για την <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> που εκκαθαρίστηκε πέντε μήνες προηγουμένως και για την οποία έχουν προκύψει όλα τα <b>Πιστοποιημένα Δεδομένα Μέτρησης</b> (για όλες τις ημέρες του μήνα αυτού).

A/A	14
Κανόνας	Κεφάλαιο I, Παράγραφος 4.1.2
Έκδοση 1.10	<p>Η περιοδική εκκαθάριση της <b>Ταμειακής Ροής Συμβιβασμού</b> των <b>Συμμετεχόντων</b> περιλαμβάνει τα ακόλουθα στάδια:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) Όχι αργότερα από την εικοστή όγδοη (28η ) ημερολογιακή ημέρα μετά το τέλος της ημερολογιακής εξαμηνιαίας περιόδου, ο <b>Διαχειριστής Συστήματος Διανομής</b> υπολογίζει τις <b>Ποσότητες Συμβιβασμού ανά Περίοδο Εκκαθάρισης</b>, και τις υποβάλλει στον <b>ΔΣΜΚ</b> για τους σκοπούς της εκκαθάρισης.</li> <li>2) Όχι αργότερα από την εικοστή όγδοη (28η ) ημερολογιακή ημέρα μετά το τέλος της ημερολογιακής εξαμηνιαίας περιόδου, ο <b>Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου</b> υπολογίζει τις <b>Ποσότητες Συμβιβασμού ανά Περίοδο Εκκαθάρισης</b>, και τις χρησιμοποιεί για τους σκοπούς της εκκαθάρισης.</li> </ol>
Τροποποίηση (Έκδοση 1.11)	<p>Η περιοδική εκκαθάριση της <b>Ταμειακής Ροής Συμβιβασμού</b> των <b>Συμμετεχόντων</b> περιλαμβάνει τα ακόλουθα στάδια:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) Όχι αργότερα από την πέμπτη (5η) ημερολογιακή ημέρα μετά το τέλος του τέταρτου (4<sup>ου</sup>) ημερολογιακού μήνα που ακολουθεί την <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> για την οποία εκτελούνται οι υπολογισμοί συμβιβασμού, ο <b>Διαχειριστής Συστήματος Διανομής</b> υπολογίζει τις <b>Ποσότητες Συμβιβασμού ανά Περίοδο Εκκαθάρισης</b>, και τις υποβάλλει στον <b>ΔΣΜΚ</b> για τους σκοπούς της εκκαθάρισης.</li> </ol>

	<p>2) Όχι αργότερα από την πέμπτη (5η) ημερολογιακή ημέρα μετά το τέλος του τέταρτου (4<sup>ου</sup>) ημερολογιακού μήνα που ακολουθεί την <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> για την οποία εκτελούνται οι υπολογισμοί συμβιβασμού, ο <b>Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου</b> υπολογίζει τις <b>Ποσότητες Συμβιβασμού</b> ανά <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b>, και τις χρησιμοποιεί για τους σκοπούς της εκκαθάρισης.</p>
--	--